



REPUBLIQUE GABONAISE



MINISTERE DU PETROLE ET DU GAZ

NOTE SUR LE SECTEUR PETROLIER  
SEPTEMBRE 2022



Libreville, le 18 Novembre 2022



**1** **EXPLORATION ET RECHERCHE**

**2** **EXPLOITATION ET PRODUCTION**

**3** **ACTIVITES AVAL**

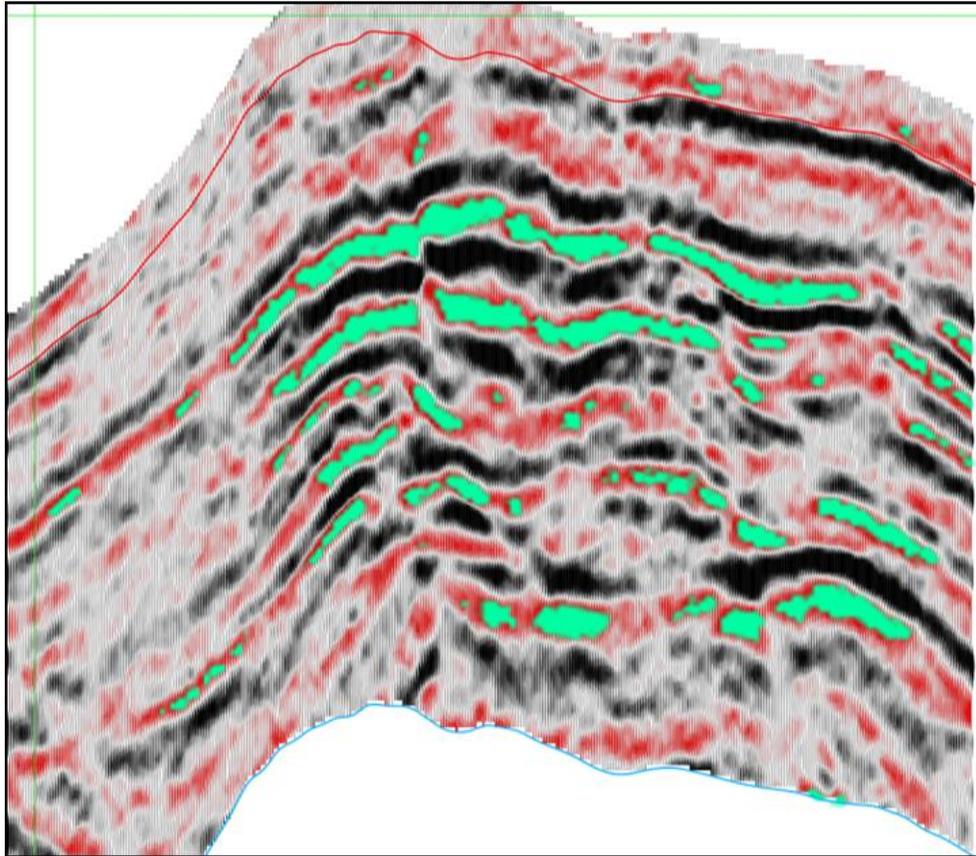
**4** **REVENUS**



# **1 - EXPLORATION ET RECHERCHE PETROLIERE**



# Exploration/Recherche Pétrolière





# Le domaine pétrolier gabonais

## Domaine pétrolier Exploration & Exploitation

échelle:  
1 cm = 8 km

Datum: M'Poraloko  
Ellipsoïde : Clark 1880  
Projection : UTM 32 Sud  
JANVIER 2022

### Légende

#### Exploration

- Asiatiko
- ASSALA ENERGY
- Eri-Gabon
- Mauret & Prom
- Oi India limited
- PERENCO Oi & Gas Gabon
- PETRONAS
- CHOCOC
- Purevida Energy
- Stream Oil Owell SA

#### Exploitation

- AGDAX PETROLEUM
- ASSALA ENERGY
- BW Energy, Ltd
- Gabon Oil Company
- MAURELAPROM
- PERENCO Oi & Gas Gabon
- SINOPEC
- Stream Oil Owell SA
- TOTALGABON
- YVALCO

#### Block libres

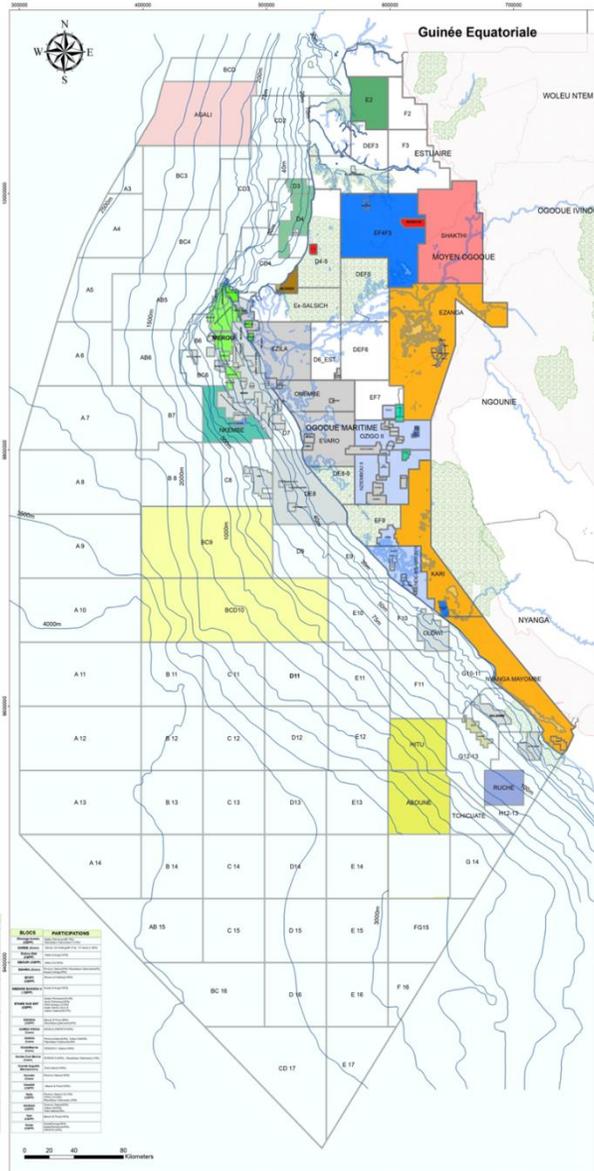
- Block Libres

#### Parcs Nationaux

- Soix
- Contours provinciaux
- Hydrologie
- Limites Terrestres
- Bathymétrie

#### BLOCK PARTICIPATIONS

- Block
- Participation



Surface totale du bassin pétrolier gabonais: 255 182,72 Km<sup>2</sup>.

- Onshore : 48 535,75 km<sup>2</sup>, soit 19,02% ;
- Offshore : 206 646,97 Km<sup>2</sup>, soit 80,98% ;
- Domaine attribué : 84108,225 km<sup>2</sup>, soit 32,96% ;
- Domaine libre: 171074,495 Km<sup>2</sup>, soit 67,04 % ;

❑ 10 sociétés pétrolières opèrent au Gabon  
(Exploration)

- 02 Américaines;
- 02 Françaises;
- 02 Gabonaises;
- 01 Italienne;
- 01 Chinoise;
- 01 Indienne;
- 01 Malaisienne.



# Contrats en Exploration

## ☐ 30 CONTRATS EXPLORATION ENTRE L'ETAT GABONAIS ET 17 SOCIETES

### ➔ 22 CEPP

### ➔ 8 CONTRATS DE SERVICES:

➔ 1 Contrat d'Acquisition et Traitement Sismique 2D et 3D avec CGG en Offshore Profond, signé le 28 juillet 2014;

➔ 1 Contrat d'Acquisition et Traitement/Retraitement 3D avec SPECTRUM en Offshore Conventionnel, signé le 17 décembre 2015;

➔ 1 Contrat d'Acquisition et Traitement Sismique 2D en Offshore peu Profond, signé en 2017 avec ION;

➔ 1 Contrat de MEGA SURVEY 3D Avenant n° 1 (Etudes additionnelles), signé en 2019;

➔ CoreLab signé en 2019;

➔ EGI signé en 2020;

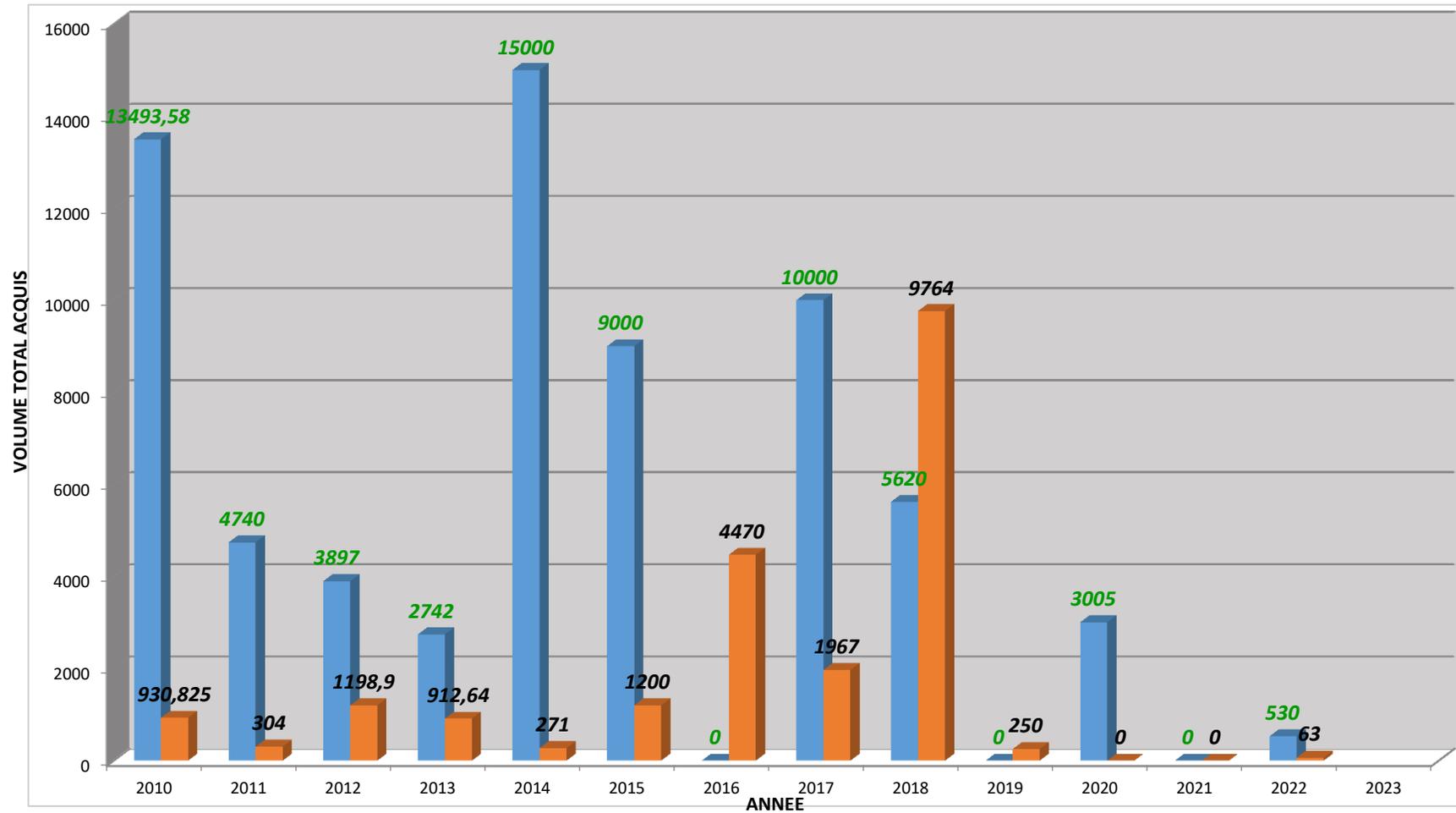
➔ SEARCHER, signé en 2021;

➔ SCHLUMBERGER, signé en 2021;

➔ CGG, en cours de négociation.



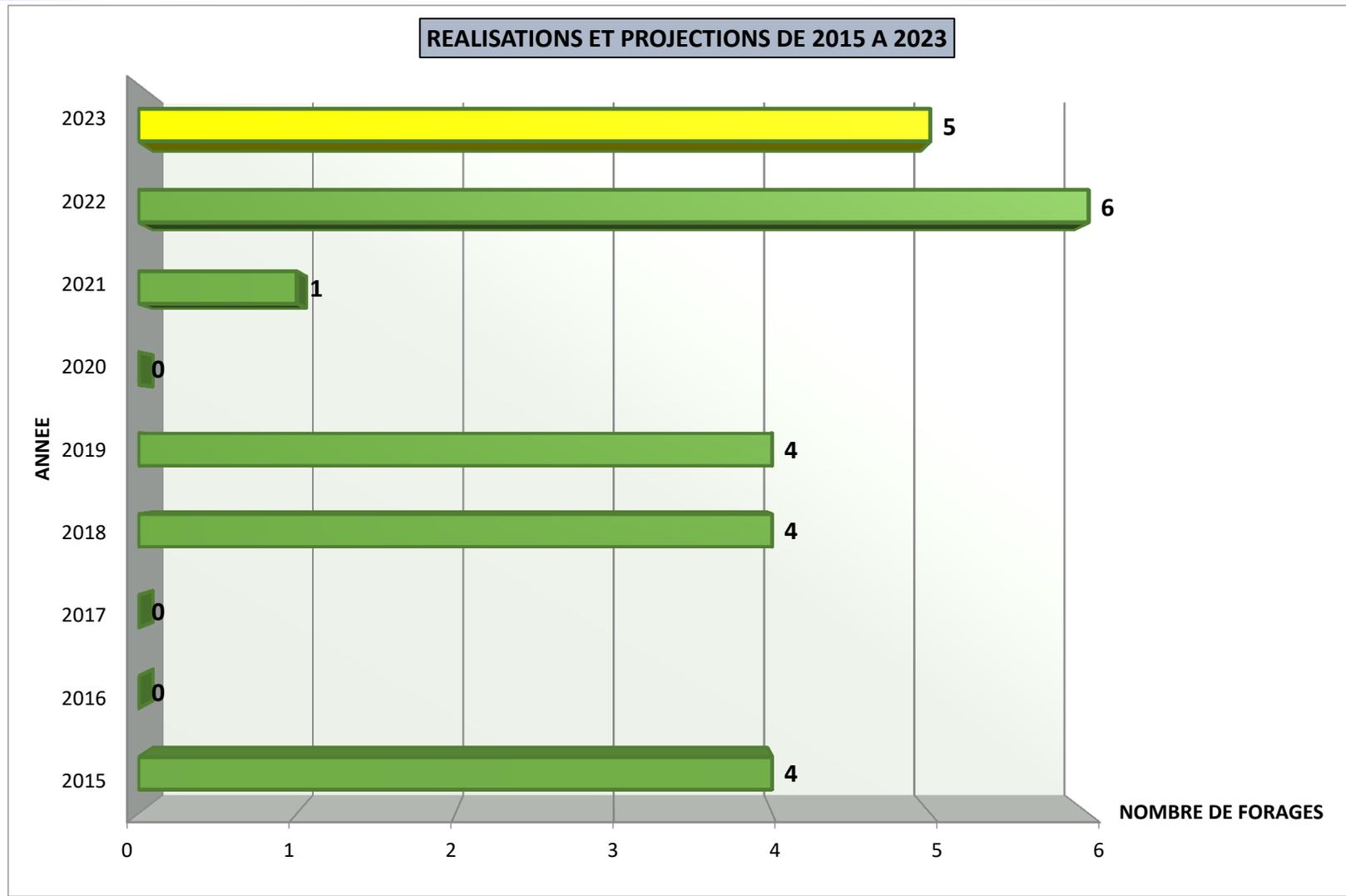
# Acquisitions sismique 2D et 3D



■ 3D ■ 2D



# Forages Exploration et Appréciation



En 2022, la moitié des forages ont été reportés pour 2023 à cause de l'indisponibilité d'appareils de forages sur le marché.



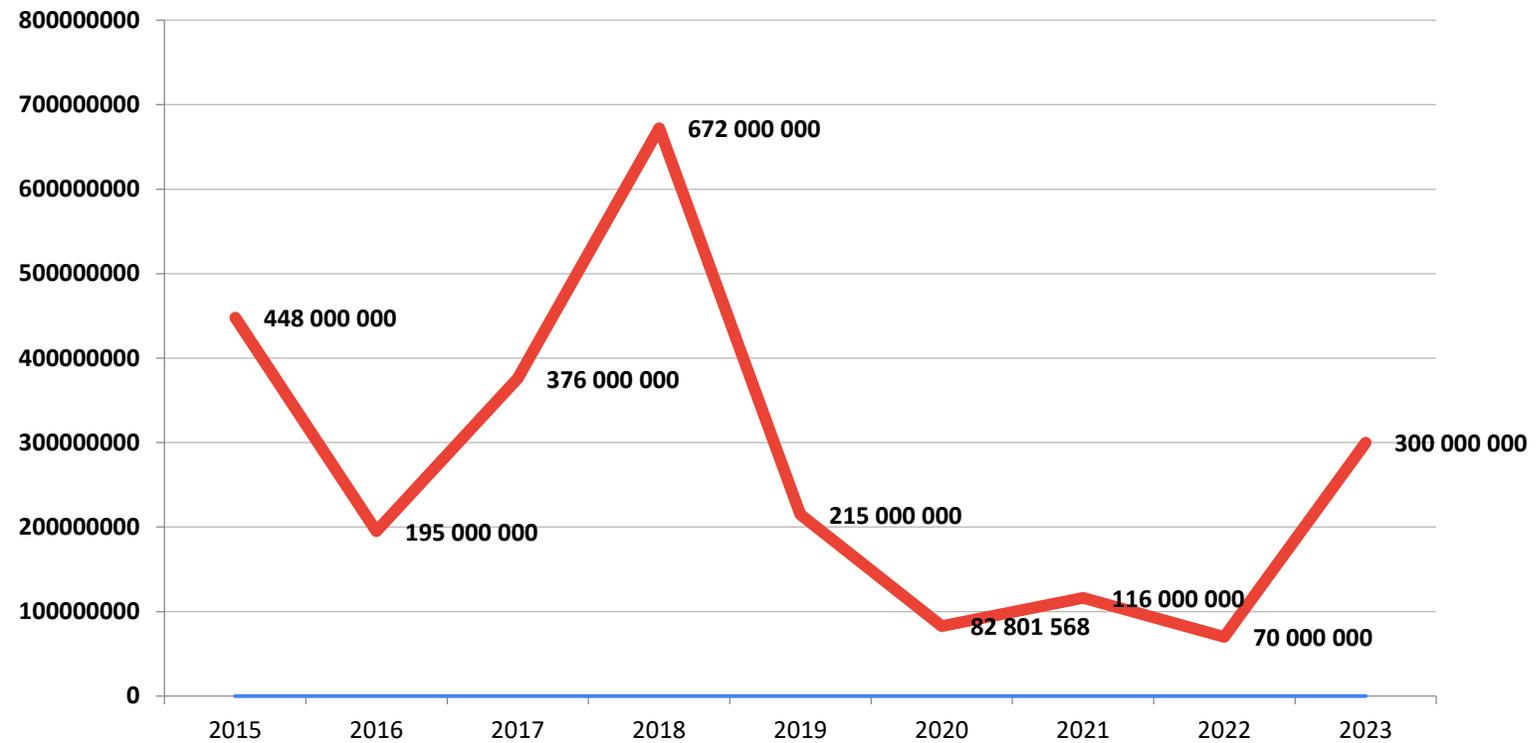
# Coût des forages de 2021-2023

COUTS DES FORAGES 2021-2023					
Nb Forages	Année	Permis	Forages	Opérateur	Coût (MMUSD)
1	2021	Aboune	JOVE-1	Petronas	90
6	2022	Mutamba Iruru II	NGONGUI-3 (App)	Assala	7
		Nziembou II	SITATUNGA-1	Assala	16
		Mutamba Iruru II	VERA-ARCH-1	Assala	12
		Ezanga	OMOC-802D	MP	5
		Shakthi	LASSA EST	Oil India	11
		Shakthi	ROUNGOULA-1	Oil India	11
5	2023	Ozigo II	HERON-1	Assala	11
		BCD10	SEAL-1	CNOOC	52
		BC9	TIGRE-1	CNOOC	45
		Ezila	EZILA	Perenco	10
		Evaro	EVARO	Perenco	10
		Onembe	ONEMBE	Perenco	10
		BCD10	LEOPARD-3 (App)	CNOOC	90
		DE8	AKOUM NE-1	Perenco	15
		Mono	MONO-1	Perenco	15
		Nkouene	NKOUENE-1	Perenco	15
				TOTAL	425



# Investissements

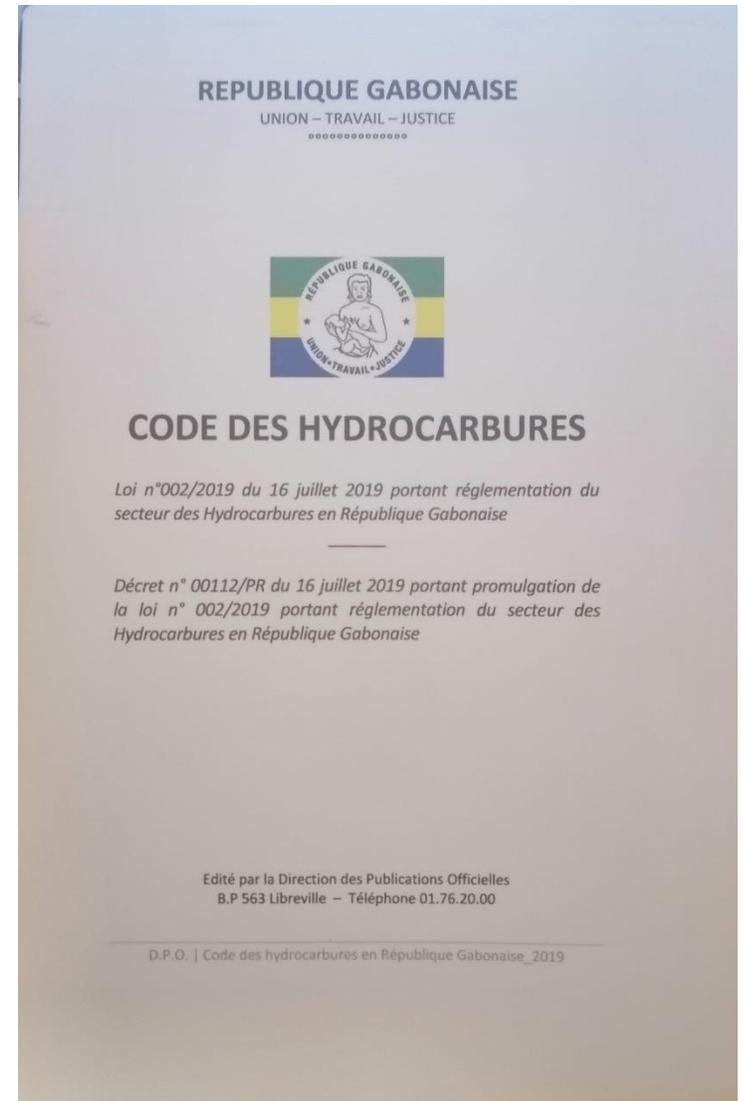
## Investissements et Projections 2023 en USD (Exploration)





## Perspectives 2021-2023

- Dans le cadre de la redynamisation des investissements dans le secteur des Hydrocarbures, la République Gabonaise a adopté le 16 juillet 2019, un nouveau Code des Hydrocarbures.
- Ce Code des Hydrocarbures est jugé très attractif et flexible par les acteurs du secteur des Hydrocarbures.
- Depuis sa promulgation, huit (8) contrats d'Exploration et de Partage de Production et quatre (4) d'exploitation ont été signés avec les investisseurs internationaux au terme d'un processus de gré à gré.
- Plusieurs accords cadres ont été signés avec les sociétés de service géophysique pour l'acquisition de sismiques 2D et 3D basées sur les technologies les plus récentes pour mieux apprécier le potentiel pétrolier gabonais.

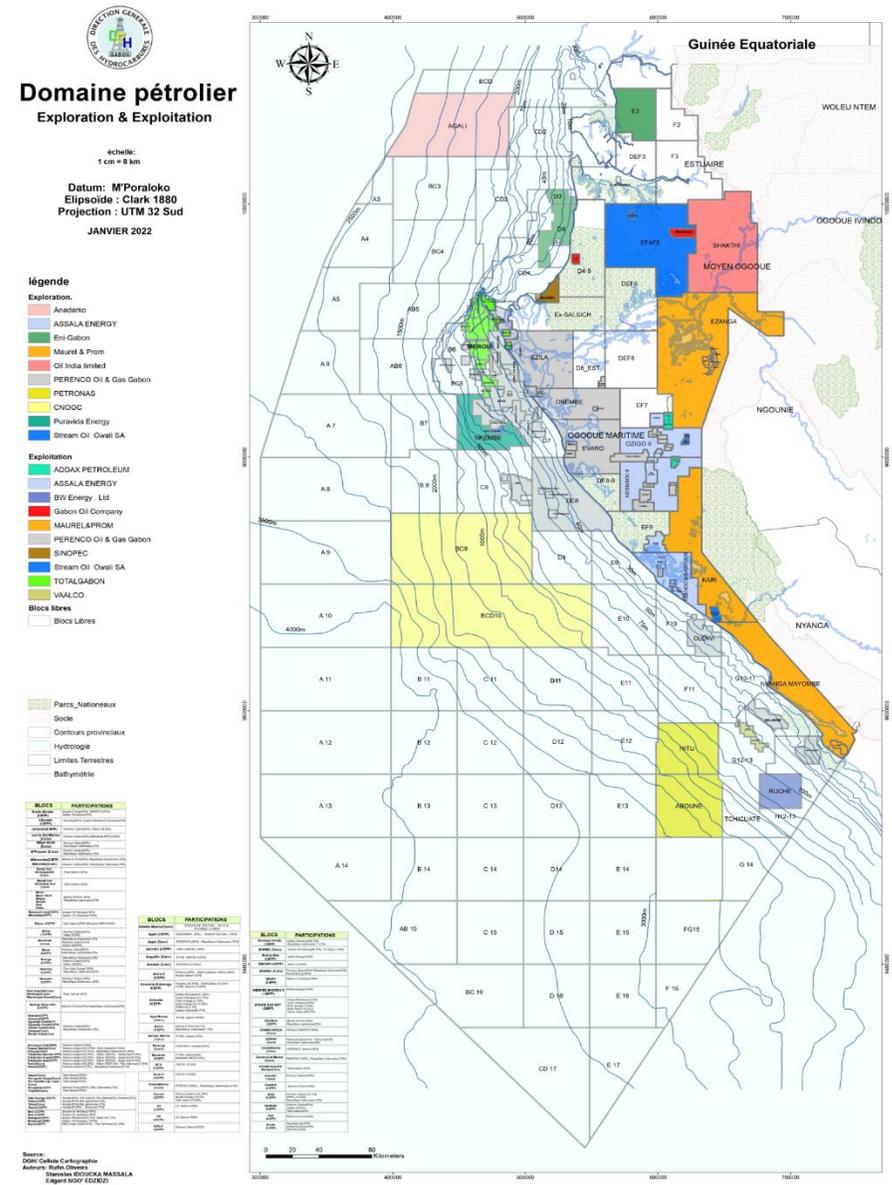




# Perspectives 2021-2023

## ❑ Blocs en négociation de gré à gré

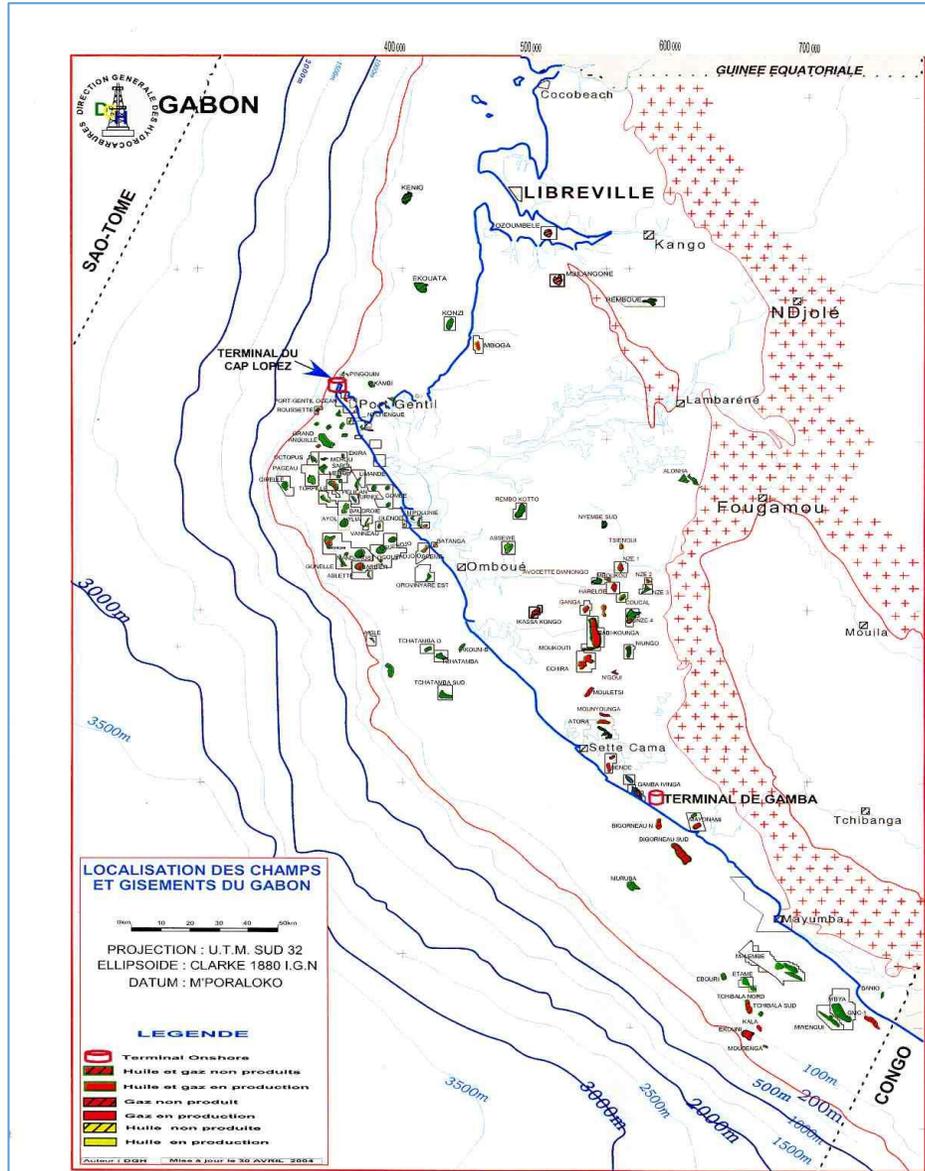
Le Gabon offre plusieurs blocs du domaine pétrolier conventionnel pour des négociations de gré à gré.





## **2 - EXPLOITATION ET PRODUCTION PETROLIERE**

# Domaine pétrolier en production



Superficie Totale : 6834,822 km<sup>2</sup>

Nbre de champs en production: 83

□ Dix (10) opérateurs :

- Groupe perenco (Française) : 45 champs ;
- Assala Gabon (Anglais): 8 champs ;
- Total Gabon (Française): 11 champs ;
- Maurel & Prom (Française) : 8 champs;
- Vaalco Gabon (Américaine): 5 champs;
- BWE (Américaine) : 1 champ ;
- Addax Petroleum (Chinoise): 2 champs ;
- Sino-Gabon (Chinoise) : 1 champ ;
- GOC (Gabonaise) : 1 champ ;
- Stream Oil (Anglaise) : 1 champ.



# Evolution des investissements en Exploration et Exploitation 2019-2022



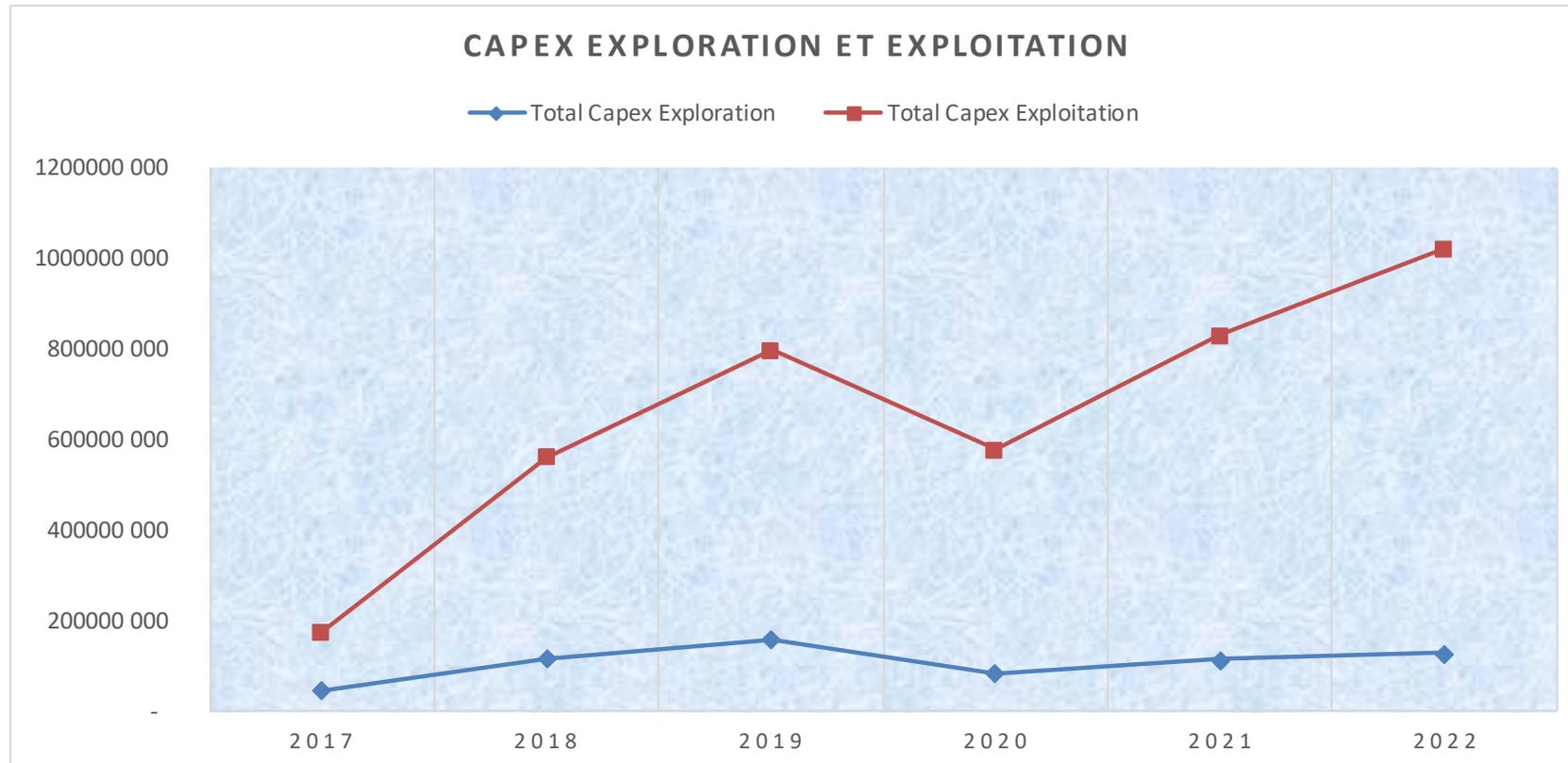
<b>Opérateurs</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Shell/Assala Gabon S.A	218 805 000	92 800 000	190 339 000	176 561 000
Vaalco Gabon	31 598 650	73 932 000	47 850 000	104 826 000
Total Gabon	1 136 000	816 041	2 677 000	2 391 000
Perenco Oil & Gas Gabon	352 586 000	265 415 000	330 716 000	426 100 000
Sino Gabon	288 000	-	500 000	
BW Energy	87 673 152	96 137 338	183 491 682	203 480 000
ENI Gabon	40 816 819	4 606 672		
Maurel & Prom	103 502 963	62 459 996	65 721 000	133 323 000
Addax Petroleum	30 304 000	20 261 417	12 588 000	
Stream Oil	1 048 756	478 778	719 591	37 997 364
SOCG/CNOOC	215 700	8 790 000	11 900 000	
Petronas	84 781 497	31 357 680	98 083 000	8 250 558
Oil India	27 947	1 685 606		
Gabon Oil Company	2 397 306	107 734		
Perenco Kowe S.A.	-	-		
Ophir Energy Gabon	-	-		
Impact Oil & Gas	377 794	-		
Marathon Oil	-	-		
Repsol	-	-		
Noble Energy	326 779			
Perenco EOV Ltd				
<b>Total</b>	<b>955 886 363</b>	<b>658 848 262</b>	<b>944 585 273</b>	<b>1 092 928 922</b>



# Evolution des investissements en Exploration et Exploitation 2019-2022



	<u>2017</u>	<u>2018</u>	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>
<b>Total Capex Exploration</b>	46 609 483	115 708 953	158 081 365	82 801 568	114 421 000	127 126 558
<b>Total Capex Exploitation</b>	175 471 056	560 777 298	797 804 998	576 046 694	830 164 273	1 021 362 364
<b>Total Capex</b>	<b>222 080 539</b>	<b>676 486 251</b>	<b>955 886 363</b>	<b>658 848 262</b>	<b>944 585 273</b>	<b>1 148 488 922</b>

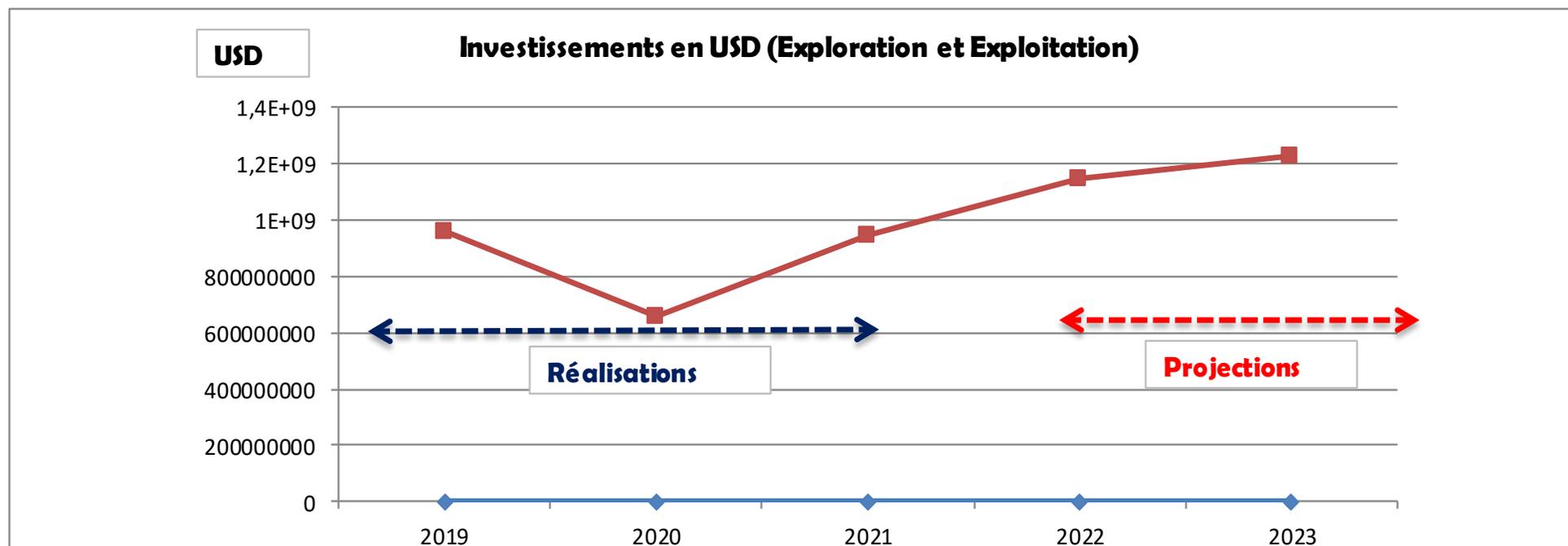




# Evolution des investissements en Exploration et Exploitation 2019-2023



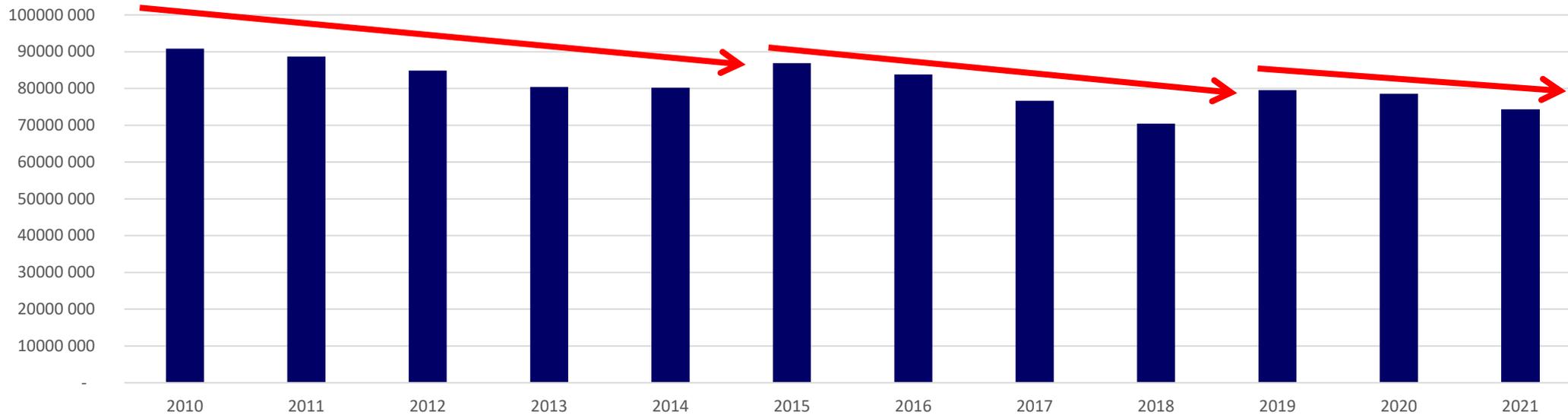
	<u>2019</u>	<u>2020</u>	<u>2021</u>	<u>2022</u>	<u>2023</u>
<b>Investissements Exploration</b>	158 081 365	82 801 568	114 421 000	127 126 558	230 000 000
<b>Investissements Exploitation</b>	797 804 998	576 046 694	830 164 273	1 021 362 364	998 245 000
<b>Total investissements (USD)</b>	<b>955 886 363</b>	<b>658 848 262</b>	<b>944 585 273</b>	<b>1 148 488 922</b>	<b>1 228 245 000</b>
<b>Taux de change</b>	586	576	585	550	550
<b>soit en CFA</b>	560 123 599 786	379 255 460 448	552 582 384 705	631 668 907 100	675 534 750 000



# Profil de production

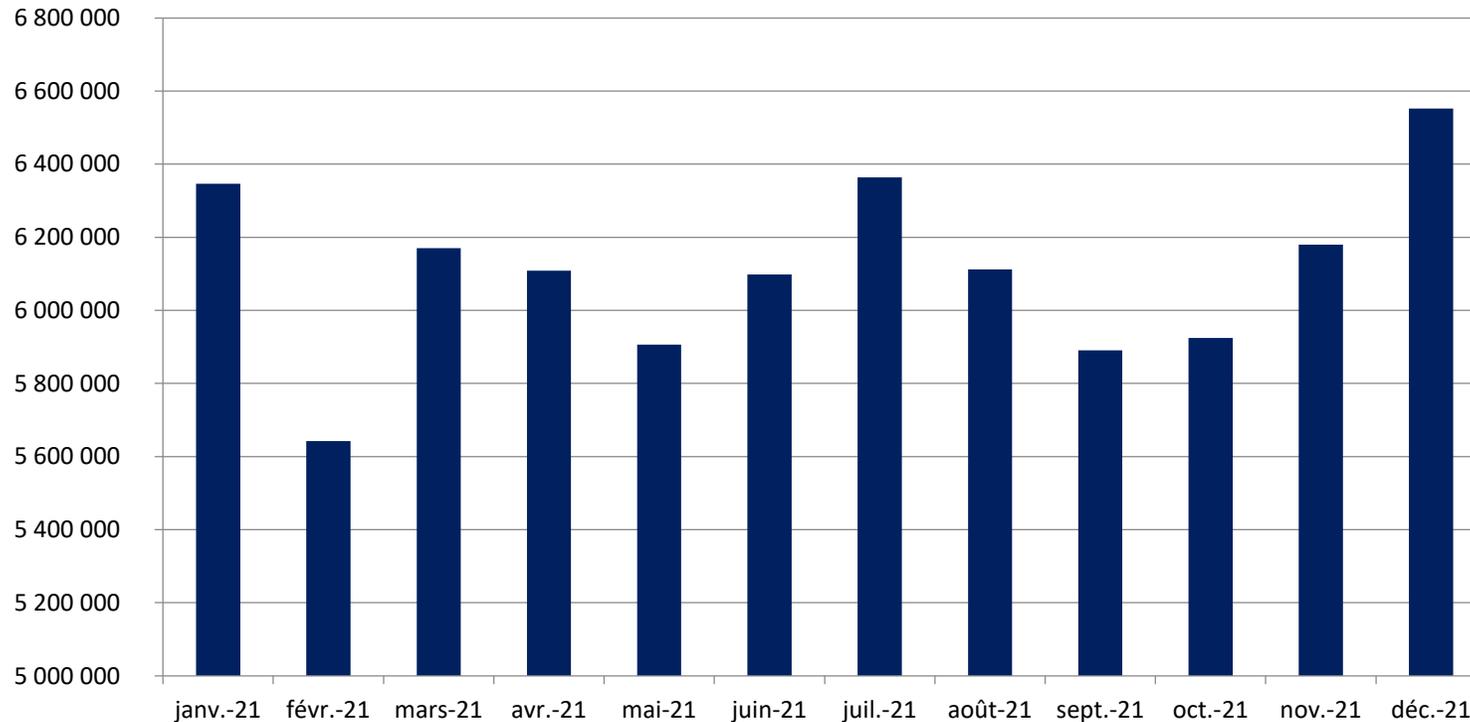


HISTORIQUE DE PRODUCTION 2010-2021 (Barils)



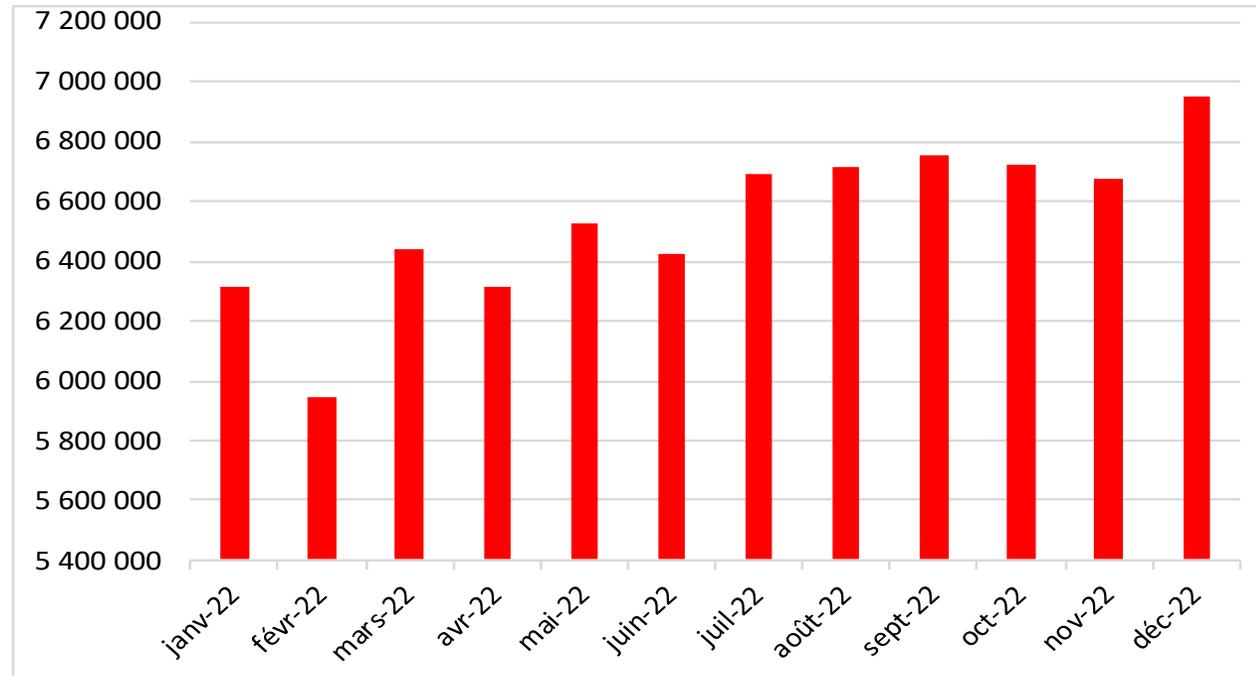
- **Cycles de déclin-remontée de la production nationale en 2010-2014, 2015-2018 et 2019 -2021;**
- **Tendance déclinante de la production nationale maintenue ces 10 dernières années:**
  - **Déclin naturel des champs;**
  - **Pas de découverte majeure pour inverser la tendance baissière observée ;**
  - **Effets des crises économiques (désinvestissement, stratégie de l'OPEP) ;**
  - **Impact des crises sociales ;**
  - **Pandémie du Coronavirus depuis 2020.**

# Performance de production 2021



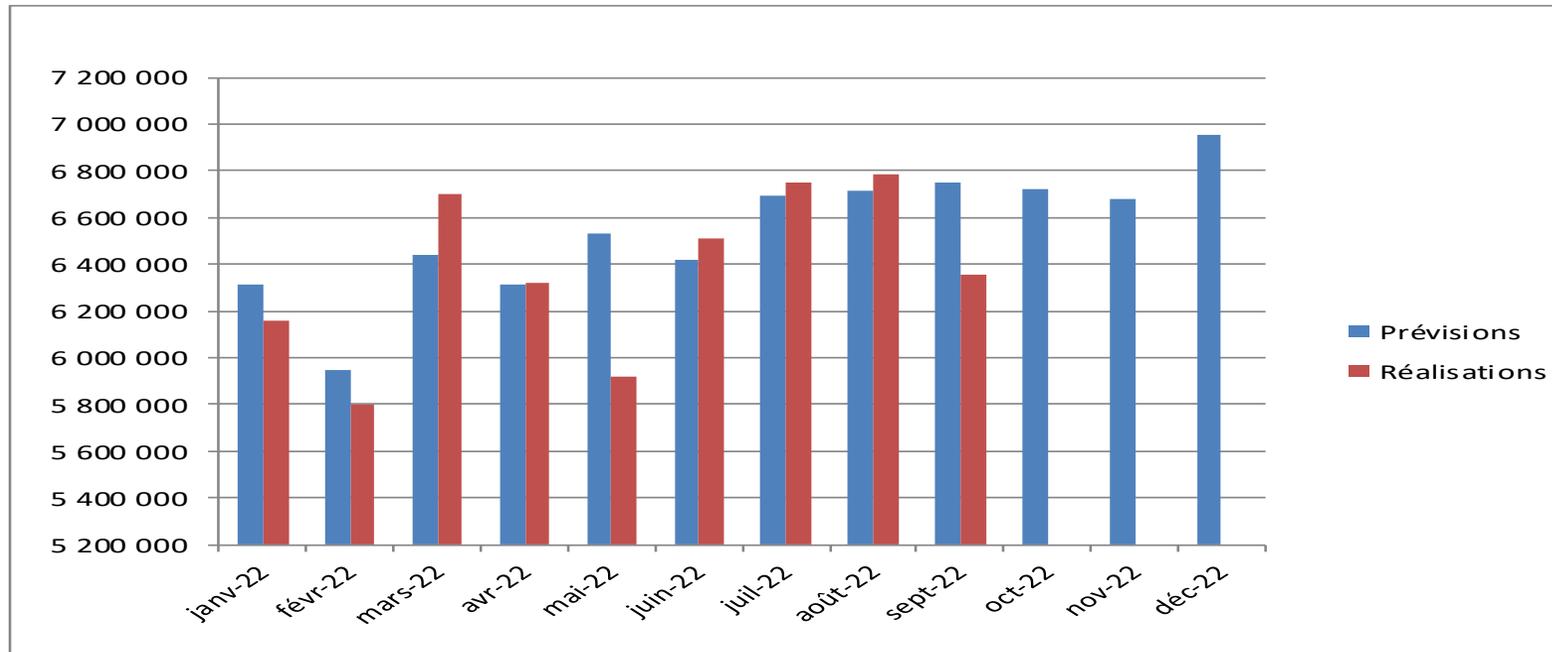
- **Production cumulée de janvier à décembre 2021 s'établit à **73 293 099 barils**, soit 200 803 barils/jour.**
- **Performance impactée par la poursuite des efforts de réduction de production demandés par l'OPEP le 12 avril 2020**

## Production - Prévisions 2022



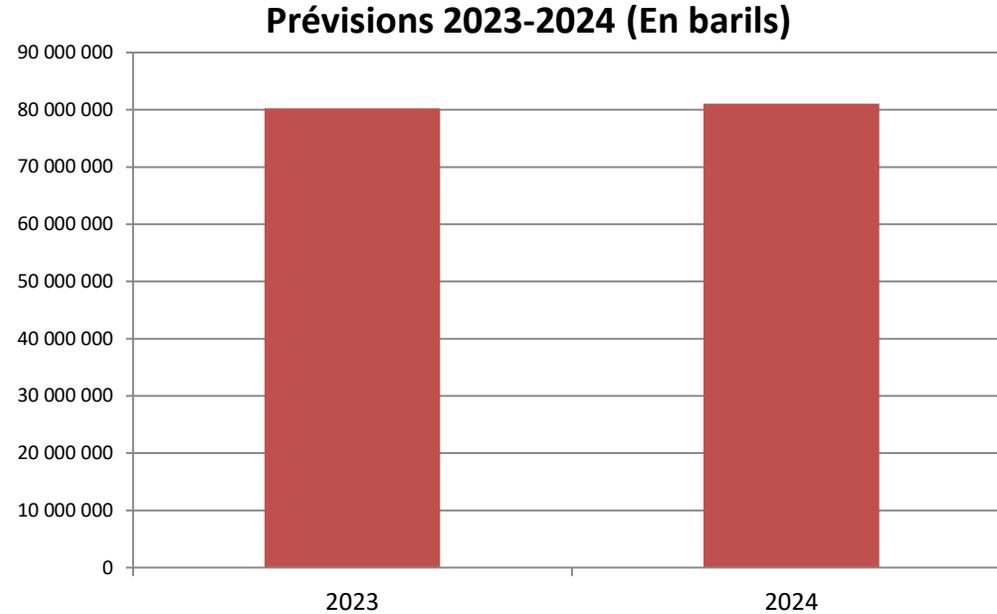
- **Les prévisions de production en 2022 sont maintenues à 78 475 000 Barils (10,75 MTM), soit 215 000 barils/jour,**
- **Hypothèses retenues:**
  - **Poursuite de l'application des quotas OPEP, avec levée définitive en avril 2022, justifiée par l'évolution positive de la situation sanitaire;**
  - **Le déclin naturel des champs matures;**
  - **Les aléas opérationnels;**
  - **Les menaces de grèves dans le secteur pétrolier.**

# Production-Réalisation Janvier-Septembre 2022



- Production cumulée de janvier à septembre 2022 s'établit à **57 302 830 Barils**, soit 209 900 barils/jour en moyenne, contre une prévision de 58 124 168 Barils sur la même période, soit une baisse de 1,4%.
- Cette contre-performance s'explique par l'incident survenu le 28 avril 2022, au Terminal du Cap Lopez et l'arrêt de la production de certains champs pour maintenance des installations en septembre 2022.
- Les réalisations en septembre 2022 sont inférieures aux prévisions de 396 868 Barils.

# Perspectives et prévisions 2023-2024



- **Prévisions de Production de 80,23 millions de barils en 2023 et 81,06 millions de barils en 2024, soit 10,99 et 11,10 MTM;**
- **Hypothèses retenues:**
  - **Absence de nouvelles exigences OPEP en terme de réduction de la production nationale;**
  - **Poursuite des activités de forage et de reconditionnement de puits en 2023;**
  - **Cas laisser-faire pour l'année 2024: Application d'un taux de déclin naturel des champs de l'ordre de 5%.**



# Commercialisation des bruts Gabonais



Après avoir connu une forte progression entamée depuis le second semestre 2021 pour atteindre un pic de **123,70 US dollars le baril**, les cours du pétrole ont régressé de **33,83 US dollars le baril** sur la période de juin à septembre 2022, sous l'effet du ralentissement de l'activité économique mondiale qui pourrait davantage tirer vers le bas la demande de pétrole, des perspectives d'un éventuel accord sur le nucléaire iranien pouvant conduire à une augmentation de l'offre et du resserrement des politiques monétaires qui s'inscrivent dans une logique de lutte contre l'inflation galopante.

Ainsi, à fin septembre 2022, le Brent daté s'établit à **105,35 US dollars le baril** contre **67,73 US dollars le baril** sur la même période en 2021, soit une augmentation de **55,5%**.

De même, le taux de change USD/FCFA s'apprécie fortement pour se fixer en moyenne à **617,299 FCFA** à fin septembre 2022 contre **548,244 FCFA** comparativement à la même période en 2021, soit une augmentation de **12,6%**. Cette évolution s'explique par le relèvement des taux directeurs de la Banque Centrale Américaine, la dépréciation de l'euro impactée par la guerre en Ukraine ainsi que les inquiétudes des investisseurs relatives au manque d'avancée des négociations entre l'Ukraine et la Russie.

## SYNTHESE DES PRIX ET TAUX DE CHANGE A FIN SEPTEMBRE 2022

		A fin sept-2021	A fin sept-2022	Var 2022/2021
<b>BRENT DATE</b>	USD/BBL	67,73	105,35	55,5%
<b>PANIER BRUT GABONAIS</b>	USD/BBL	66,85	105,19	57,3%
<b>CHANGE</b>	FCFA/USD	548,244	617,299	12,6%



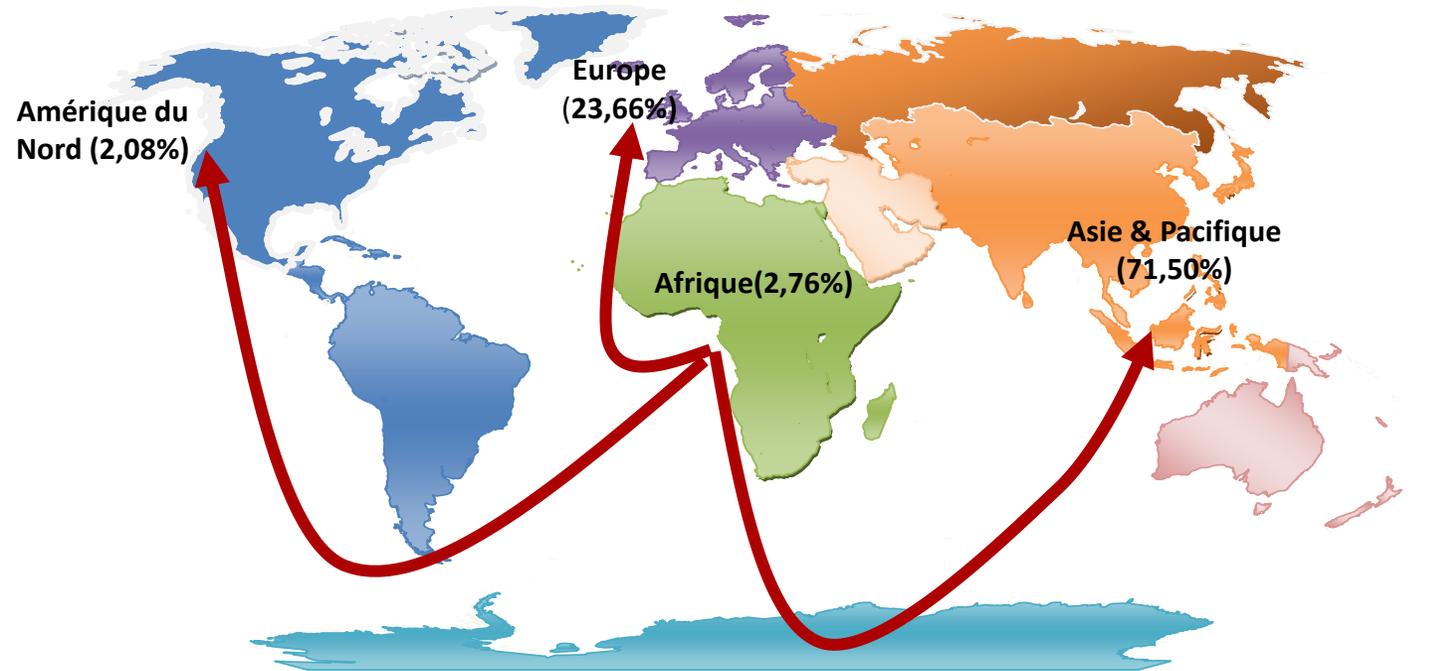
# Exportations des Bruts Gabonais à fin septembre



Le volume des exportations pétrolières des bruts gabonais s'élève à **51 021 978 barils** à fin septembre 2022 contre 49 426 350 barils sur la même période en 2021, soit une hausse de **3,23%**.

## Quatre (4) principales destinations à fin septembre 2022

- \*Asie et Pacifique: 71,50%**
- \*Europe: 23,66%**
- \*Afrique :2,76%**
- \*Amérique du Nord: 2,08%**



Quatre (4) principales destinations à fin septembre 2022 :

- \*Asie et Pacifique: 71,50%
- \*Europe: 23,66%
- \*Afrique : 2,76%
- \*Amérique du Nord : 2,08%



## **3 - ACTIVITES AVAL**



# ACTIVITES AVAL





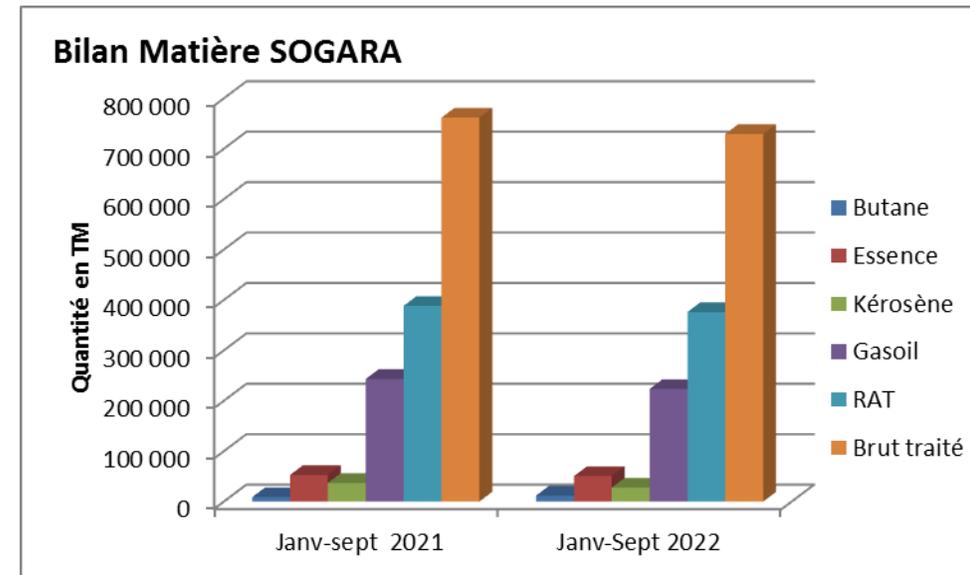
# Bilan matière de la SOGARA pour la période de janvier-septembre 2022



De janvier à septembre 2022, la production locale des produits pétroliers a connu une baisse de 5,56% par rapport à la même période durant l'année précédente du fait de la qualité du brut reçue par la raffinerie durant le 1<sup>er</sup> semestre 2022.

Cette baisse de la quantité de brut traité influe sur la quantité produite de la plupart des produits pétroliers, à l'exception du gaz butane qui a connu des améliorations de production à hauteur de 34,08%. Cette hausse est due principalement à la qualité du brut traité par la raffinerie.

	Janv-sept 2021	Janv-Sept 2022	Variation (%)
Butane	8 903	11 938	34,08%
Essence	52 960	50 539	-4,57%
Kérosène	37 147	27 860	-25,00%
Gasoil	243 303	223 520	-8,13%
RAT	388 231	376 087	-3,13%
<b>TOTALE</b>	<b>730 545</b>	<b>689 944</b>	<b>-5,56%</b>
<b>Brut traité</b>	<b>761 722</b>	<b>729 329</b>	<b>-4,25%</b>





# Importations des produits pétroliers pour la période de janvier-septembre 2022

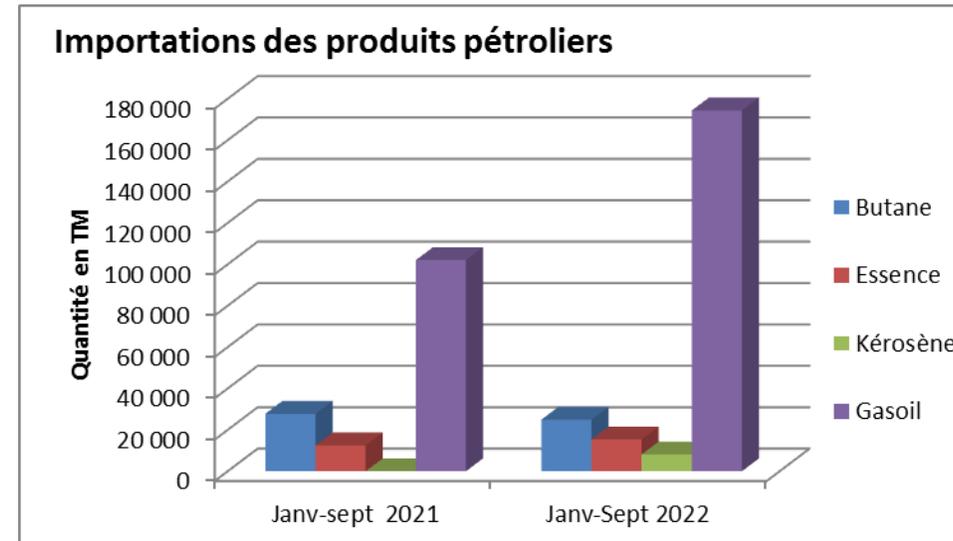


Sur la période de janvier à septembre 2022, SOGARA a importé 222 670 TM contre 142 231TM durant la même période en 2021, soit une hausse de 56,55% sur la quantité de produits pétroliers importés .

Dans l'ensemble, la quantité importée de gaz butane a baissé de 10% du fait de la hausse constatée sur la production locale de gaz butane.

En janvier et août 2022, la raffinerie a été obligée d'importer du kérosène du fait d'un arrêt programmé pour régénération du catalyseur et d'une hausse de la demande.

	Janv-sept 2021	Janv-Sept 2022	Variation (%)
Butane	27 755	24 887	-10%
Essence	12 464	15 335	23%
Kérosène	0	8 117	100%
Gasoil	102 012	174 332	71%
<b>Total</b>	<b>142 231</b>	<b>222 670</b>	<b>56,55%</b>





# Exportation des produits pétroliers pour 3<sup>ème</sup> trimestre 2022

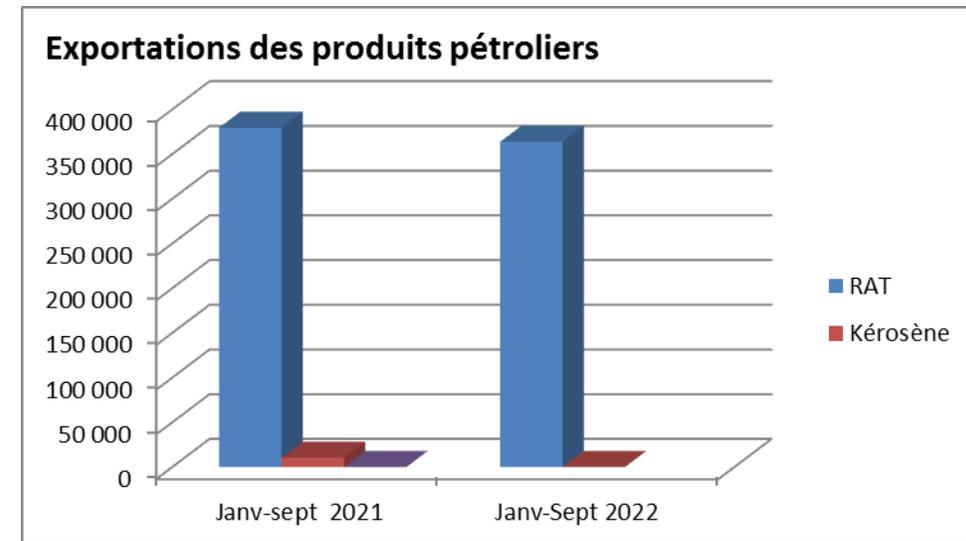


La quantité de produits pétroliers exportée a régressé de 4,19% de janvier à septembre 2022, soit 363 715 TM contre 389 826 TM durant la même période en 2021.

La configuration actuelle de la raffinerie ne permettant pas de traiter le RAT, la quantité exportée pour ce produit pétrolier reste toujours importante. Cependant, la quantité insuffisante de brut traitée par la raffinerie a généré une légère baisse sur les exportations de RAT.

Durant la même période en 2021, le marché intérieur ne pouvait pas absorber toute la production locale du fait des restrictions liées à la COVID-19, la raffinerie était obligée d'exporter le kérosène.

	Janv-sept 2021	Janv-Sept 2022	Variation (%)
RAT	379 613	363 715	-4,19%
Kérosène	10 213	0	-100,00%
<b>TOTAL</b>	<b>389 826</b>	<b>363 715</b>	<b>-6,70%</b>



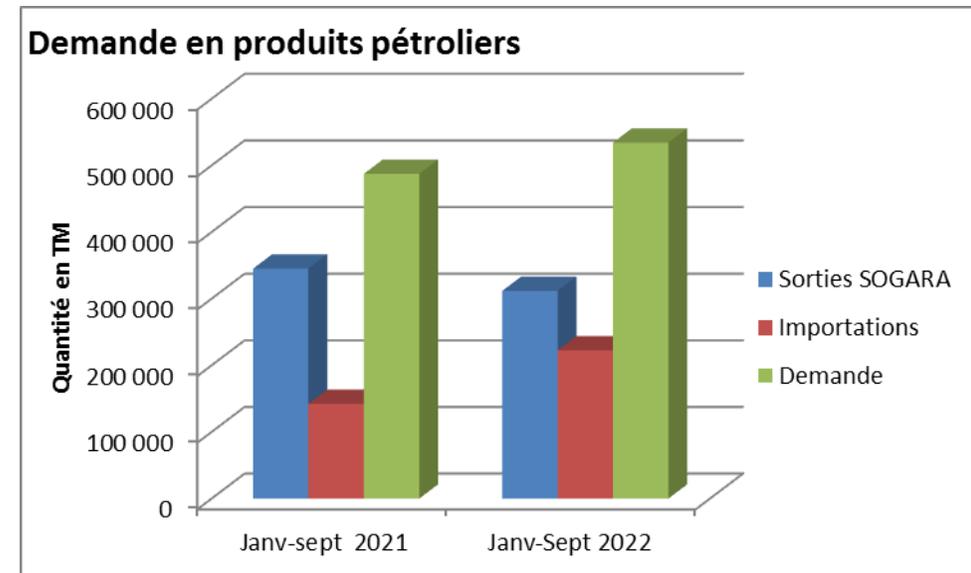


# Demande en produits pétroliers pour le 2<sup>ème</sup> trimestre 2022



La légère hausse de **9,64%** sur les livraisons au marché intérieur durant la période de janvier à septembre 2022 est due à la reprise des activités économiques, après la levée des mesures restrictives imposées par la crise sanitaire du COVID-19 en 2020.

	Janv-sept 2021	Janv-Sept 2022	Variation (%)
Sorties SOGARA	345 176	311 699	-9,70%
Importations	142 231	222 670	56,56%
<b>Demande</b>	<b>487 407</b>	<b>534 369</b>	<b>9,64%</b>



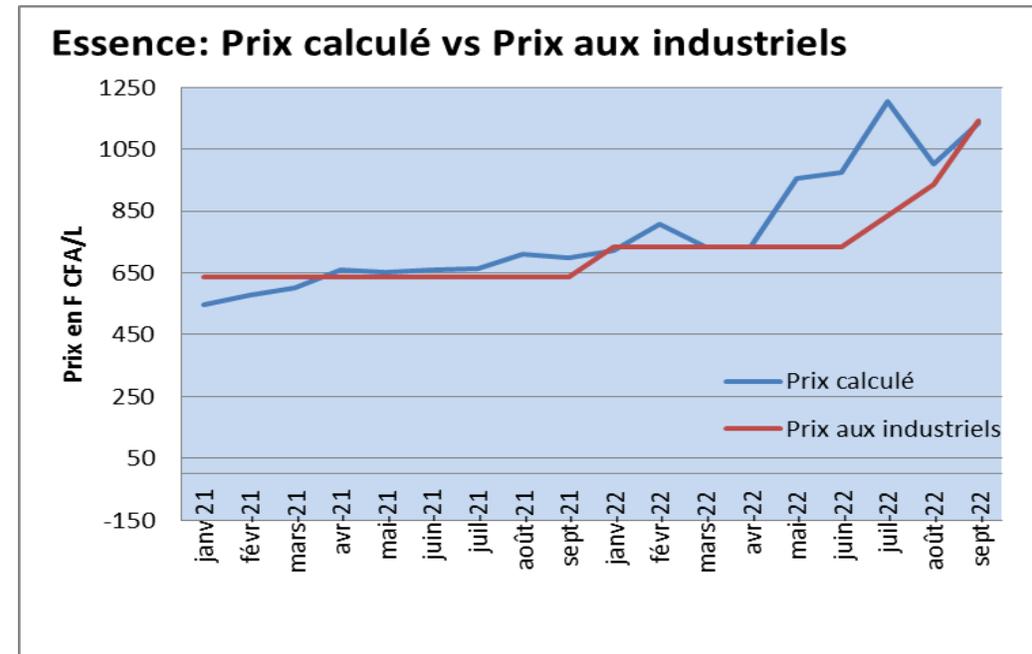
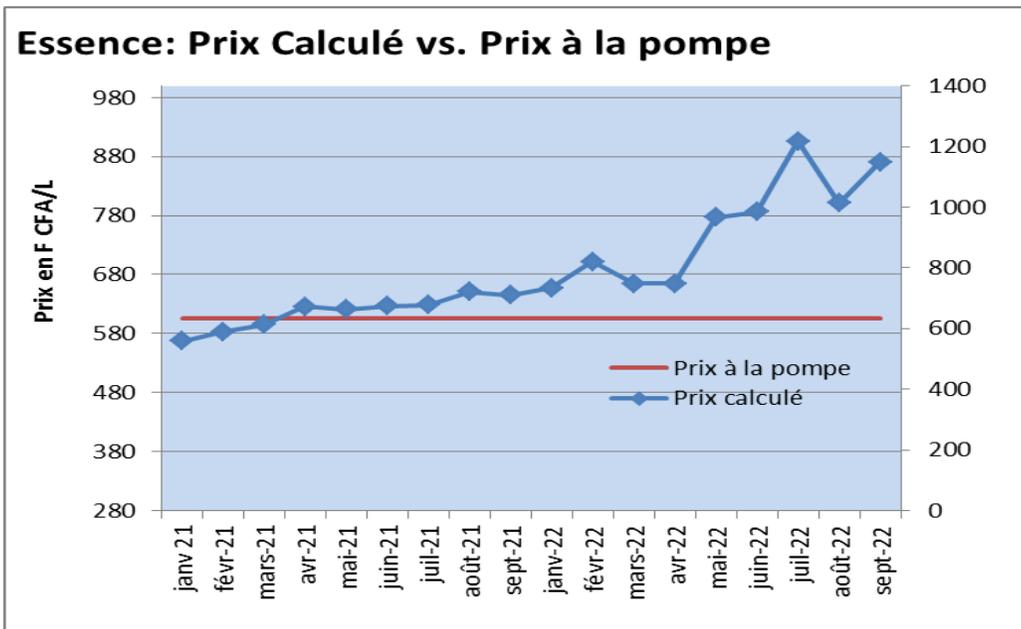


# Subvention aux produits pétroliers pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2022: essence



La moyenne mensuelle de la subvention sur l'essence est de -325,69 F CFA/L pour les ménages et -105,12 F CFA/L pour les industriels sur la période de janvier à septembre 2022 contre -48,15 F CFA/L et -5,87F CFA/L, respectivement, pour la période précédente.

La subvention générée par l'essence est plus importante pour les ménages que les industriels. En d'autres termes, la subvention de l'Etat est destinée prioritairement aux ménages, conformément aux nouvelles dispositions en matière de politique des prix des produits pétroliers qui visent à annuler la subvention accordée aux industriels.





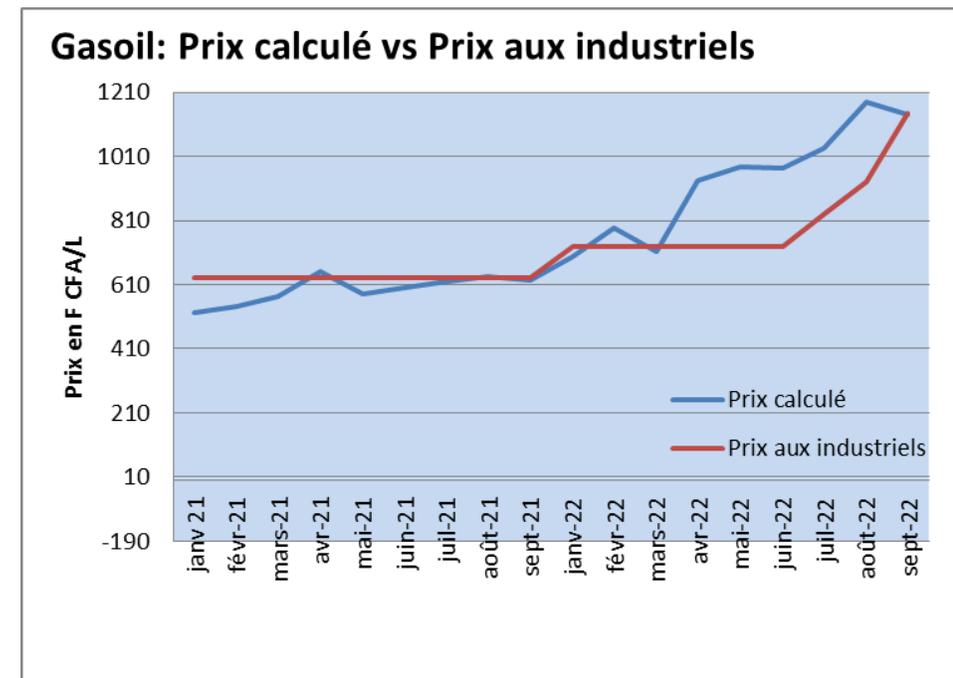
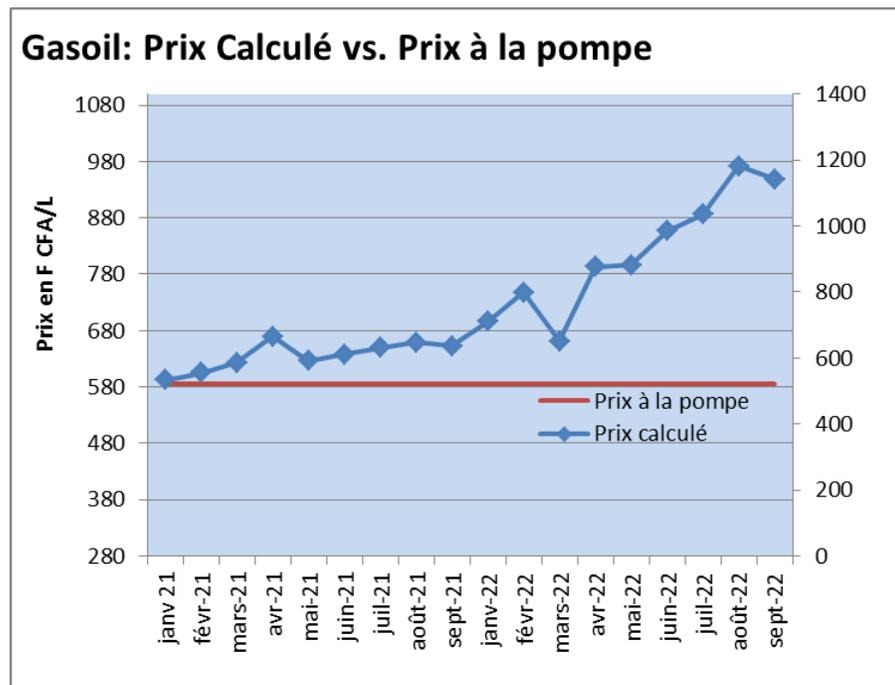
# Subvention aux produits pétroliers pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2022: gasoil



Comparés aux prix réels calculés du gasoil sur la période de janvier à septembre 2022, la moyenne de la subvention est de -332,38 F CFA/L pour les ménages et -127,99 F CFA/L pour les industriels contre -21,09 F CFA/L et +36,22 F CFA/L, respectivement, pour la période précédente.

Le prix pratiqué aux ménages est resté constant sur les deux périodes. Tandis que les prix destinés aux industriels fluctuent en fonction des hausses constatées sur les prix réels calculés.

À partir de septembre 2022, la subvention accordée aux industriels est annulé. Ainsi, à compter de cette date, les prix calculés sont égaux aux prix pratiqués destinés aux industriels.



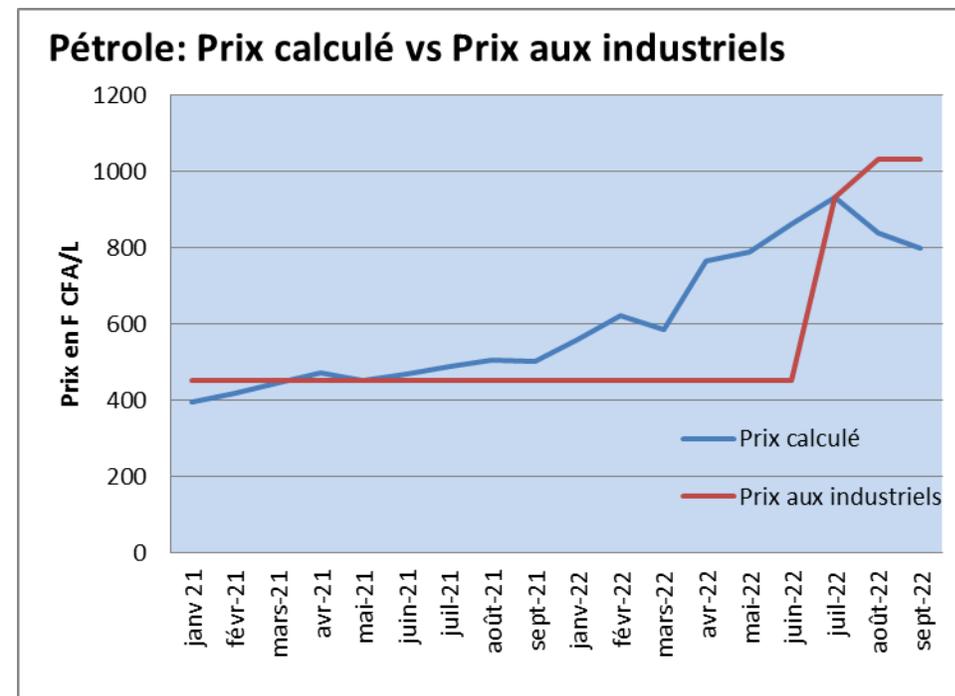
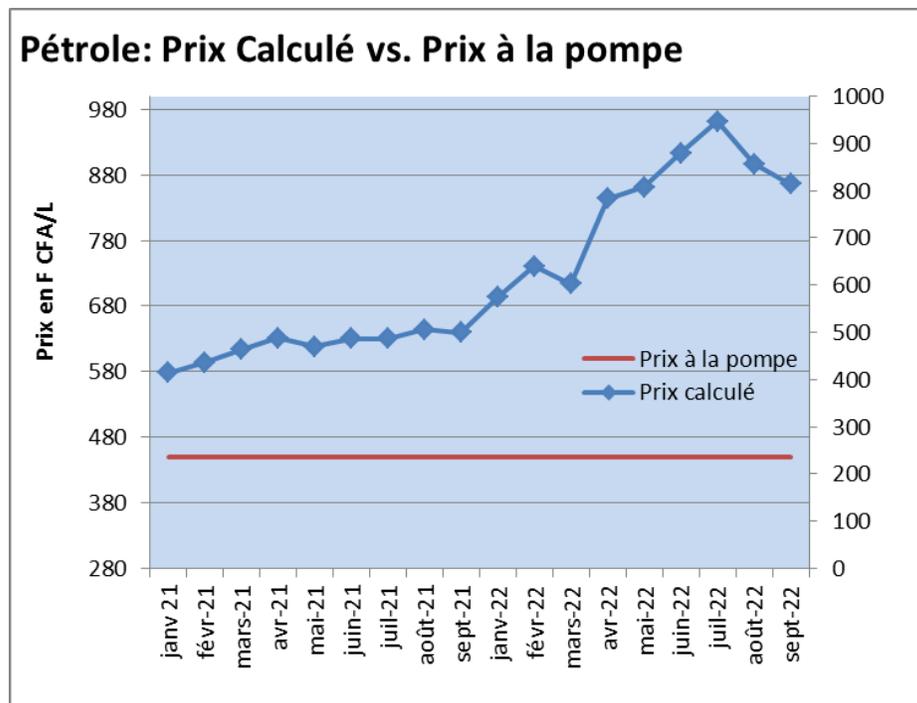


# Subvention aux produits pétroliers pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2022: pétrole



La moyenne de subvention sur le pétrole est de -317,25 F CFA/L pour les ménages et -116,63 F CFA/L pour les industriels sur la période de janvier à septembre 2022, contre -22,32 F CFA/L et -10,05 F CFA/L, respectivement, pour la même période en 2021.

Le pétrole lampant étant un produit pétrolier social, les prix pratiqués aux ménages ne varient pas sur les deux périodes. Toutefois, l'annulation de la subvention aux industriels concerne également le pétrole.



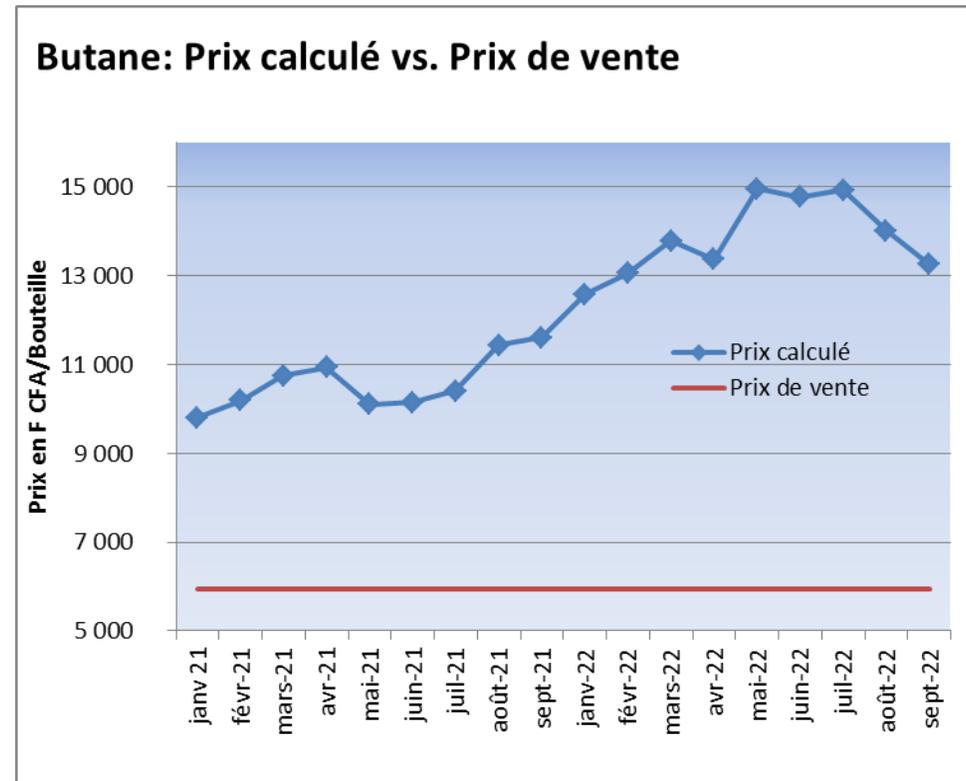


# Subvention aux produits pétroliers pour le 3<sup>ème</sup> trimestre 2022: gaz butane



Le gaz butane étant un produit social, Le prix de vente de la bouteille reste constant sur les deux périodes de 2021 et 2022.

Cependant, la subvention accordée à la bouteille de gaz butane est supérieure à son prix de vente sur la période de janvier à septembre 2022 comparée à la période précédente.





## **4 - PRODUCTION & REVENUS**



# Production et Revenus à fin Septembre 2022



## PRODUCTION ET REVENUS A FIN SEPTEMBRE 2022

	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	CUMUL
	Réalisations	2 022								
<b>PRODUCTION EN BARILS (Par Opérateur)</b>	<b>6 160 466</b>	<b>5 797 109</b>	<b>6 701 671</b>	<b>6 322 533</b>	<b>5 918 050</b>	<b>6 512 995</b>	<b>6 751 106</b>	<b>6 784 930</b>	<b>6 353 970</b>	<b>37 412 824</b>
Total Gabon	519 584	446 345	483 348	455 062	140 305	525 002	532 645	553 179	547 285	<b>4 202 754</b>
Maurel & Prom	550 869	494 553	537 677	509 074	445 810	554 383	594 933	582 448	567 110	<b>4 836 856</b>
Perenco	2 598 417	2 490 377	2 746 247	2 602 363	2 452 417	2 667 789	2 782 440	2 865 898	2 636 650	<b>23 842 598</b>
Assala Gabon	1 406 571	1 449 756	1 617 549	1 621 560	1 708 905	1 611 120	1 634 201	1 595 331	1 559 520	<b>14 204 513</b>
Addax	175 651	212 180	253 560	234 080	195 245	252 512	241 004	236 582	211 350	<b>2 012 163</b>
Vaalco	497 509	334 342	584 371	549 529	591 080	497 725	567 513	577 325	499 062	<b>4 698 456</b>
Sino Gabon *	42 914	46 383	37 082	37 495	11 622	44 932	37 260	465	0	<b>258 153</b>
Stream Oil	8 408	7 712	8 014	7 777	6 059	8 772	8 740	7 987	7 693	<b>71 161</b>
BW Energy	338 843	295 862	411 561	283 903	357 196	329 761	327 670	340 604	301 301	<b>2 986 701</b>
GOC	21 700	19 600	22 262	21 690	9 412	21 000	24 700	25 110	24 000	<b>189 474</b>
<b>Total recettes pétrole brutes</b>	<b>44 293</b>	<b>46 349</b>	<b>56 726</b>	<b>226 351</b>	<b>94 210</b>	<b>86 326</b>	<b>64 069</b>	<b>180 187</b>	<b>126 543</b>	<b>925 054</b>
<b>Total Précomptes Perenco Courant</b>	<b>0</b>	<b>-1 507</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-7 804</b>	<b>0</b>	<b>-9 311</b>
<b>Total Précomptes Perenco Arriérés</b>		<b>-69</b>						<b>-1 133</b>		<b>-1 202</b>
<b>Total Précomptes Assala Arriérés</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-11 807</b>	<b>-1 932</b>	<b>-1 945</b>	<b>-1 990</b>	<b>-17 674</b>
<b>Encaissements nets</b>	<b>44 293</b>	<b>44 773</b>	<b>56 726</b>	<b>226 351</b>	<b>94 210</b>	<b>74 518</b>	<b>62 137</b>	<b>169 305</b>	<b>124 553</b>	<b>896 867</b>

\* : La société Sino Gabon ne produit plus depuis juillet 2022, son contrat ayant expiré