



بلاغ على قطاع النفط

الربع الأول 2023 - رقم 25

فهرس

زيادة حجم إنتاج وصادرات النفط الخام

1

زيادة عائدات النفط

2

انخفاض في الديون المستحقة لشركة جليتكور

3

انخفاض الاستهلاك المحلي من المنتجات البترولية

4

زيادة في حجم الغاز المشتعل وحقن الماء

5



يُظهر قطاع النفط في الربع الثاني من عام 2023 بارتفاع حجم إنتاج النفط الخام مقارنة بالربع الثاني من العام السابق. وأدت هذه الزيادة في حجم الإنتاج إلى زيادة حجم الصادرات مما عزز الإيرادات النفطية مقارنة بالربع الثاني من عام 2022.



وفيما يتعلق بالاستهلاك المحلي من المنتجات البترولية، انخفض في استهلاك مادة الديزل والغاز المسال والكيروسين والبنزين مقارنة بالربع الثاني من عام 2022، باستثناء الوقود الثقيل. ويرتبط هذا الانخفاض بأعمال الصيانة بالمصفاة خلال شهر إبريل 2023.



في الربع الثاني من عام 2023، تتميز البيئة الدولية بانخفاض سعر خام برنت وارتفاع سعر الصرف بين الدولار الأمريكي والفرنك الأفريقي (USD/FCFA).

وبلغ متوسط سعر خام برنت 37.78 دولارا أمريكيا في الربع الثاني من عام 2023 مقابل 46.113 دولارا أمريكيا في نفس الفترة من عام 2022، بانخفاض قدره 30.9%.

الرسم البياني 1:

التطور الفصلي لسعر خام برنت خلال الفترة من 2013 إلى 2023

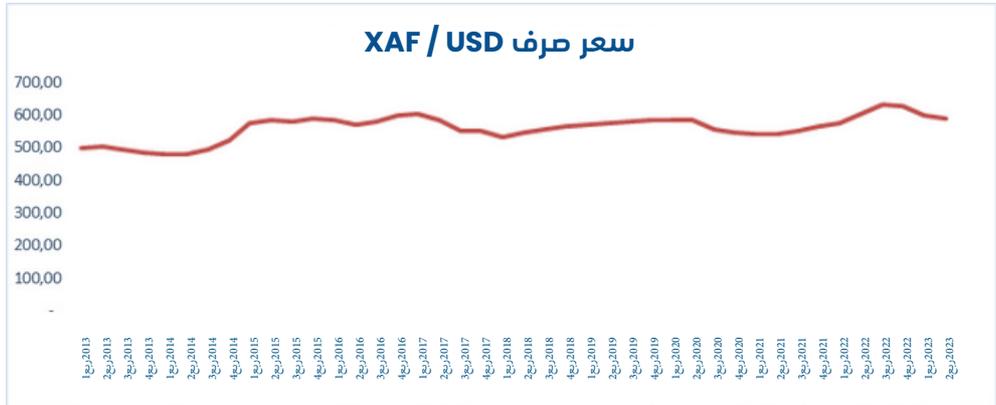


مصدر: رويترز / DGC، 2023

أما بالنسبة لسعر صرف الدولار الأمريكي مقابل الفرنك الأفريقي، فقد بلغ متوسطه 602.34 فرنكا أفريقياً في الربع الثاني من عام 2023 مقابل 614.85 فرنكا أفريقياً في نفس الفترة من العام السابق، أي تقدير بنسبة 2% من الدولار الأمريكي مقارنة بالفرنك الأفريقي.

الرسم البياني 2:

التطور الفصلي لسعر صرف الدولار الأمريكي / الفرنك الأفريقي خلال الفترة من 2013 إلى 2023



مصدر: العملات. منطقة سعر

الصرف / بورسوراما، 2023

زيادة حجم إنتاج ومادرات النفط الخام

حجم إنتاج النفط الخام يزيد بمقدار 1.2 مليون برميل في الثانية الربع 2023 أي بنسبة 9.9% مقارنة مع الربع الثاني من العام السابق. وتفسر الزيادة في حجم الإنتاج من جهة بإعادة تشغيل آبار الإنتاج التابعة للشركة المشغلة Perenco وزيادة حجم إنتاج النفط الخام لدى الشركة المشغلة OPIC (7.3%)، ومن جهة أخرى، على الرغم من

من انخفاض الإنتاج أحجام المشغلين شركة تشاد للبترول (TPC)(-6.7%) و CNPCIC (-1.3%). بالإضافة إلى ذلك، أدت هذه الزيادة في حجم الإنتاج إلى زيادة حجم الصادرات بنسبة 8.1% في الربع الثاني من عام 2023.

زيادة عائدات النفط

وفي الربع الثاني من عام 2023، ارتفعت الإيرادات النفطية المحصلة بنسبة 51%، من 266.867 مليار فرنك أفريقي في الربع الثاني من عام 2022 إلى 403.025 مليار فرنك أفريقي. وترجع هذه

الزيادة إلى حد كبير إلى أداء تحصيل الإيرادات الضريبية، وخاصة ضرائب الشركات (89.4%)، على الرغم من انخفاض الإيرادات غير الضريبية (73.7%-).

انخفاض في الديون المستحقة لشركة جليנקور

وفي الربع الثاني من عام 2023، تبلغ خدمة ديون شركة جليנקور 120.5 مليون دولار أمريكي، منها 96.8 مليون دولار أمريكي تتوافق مع سداد أصل القرض و23.7 مليون دولار أمريكي من الفوائد. بالإضافة إلى ذلك، تبلغ الديون المستحقة لشركة جليנקور 557.8 مليون دولار أمريكي في الربع الثاني من عام 2023

مقابل 789.2 مليون دولار أمريكي لنفس الفترة من عام 2022، بانخفاض قدره 33%، مرتبطاً بالسداد التدريجي لأصل المبلغ.

انخفاض الاستهلاك المحلي من المنتجات البترولية

من ناحية أخرى، ارتفع استهلاك الوقود الثقيل من 542 ألف طن في الربع الثاني من عام 2022 إلى 12.61 مليون طن في الربع الثاني من عام 2023. وترجع هذه الزيادة جزئياً إلى زيادة الطلب من شركة الكهرباء الوطنية.

ينخفض استهلاك الديزل وغاز البترول المسال والكيروسين والبنزين في الربع الثاني من عام 2023 على التوالي بـ 40.5%، 40.1%، 37.5% و 32.2% مقارنة بالربع الثاني من عام 2022. ويرتبط انخفاض استهلاك المنتجات البترولية بانخفاض الإنتاج في المصفاة بسبب أعمال الصيانة اعتباراً من أبريل 2023.

زيادة في حجم الغاز المشتعل وحقن الماء

ويبلغ حجم حقن المياه في الربع الثاني من عام 2023 ما يقارب 42.5 مليون برميل مقارنة بـ 02.2 مليون برميل في الربع الثاني من عام 2022. وتبلغ النسبة بين حجم الحقن وحجم الإنتاج 39.0 في الربع الثاني من عام 2023.

وفي الربع الثاني من عام 2023، نلاحظ ارتفاع حجم حرق الغاز بنسبة 42.6%، من 41.90 مليون متر مكعب في الربع الثاني من عام 2022 إلى 59.74 مليون متر مكعب، وذلك ارتباطاً باستئناف أنشطة الغاز. المشغل بيرينكو. وتقدر كثافة الحرق، أي كمية الغاز المحروق لكل برميل من النفط المنتج، بنحو 4.31 متر مكعب/برميل في الربع الثاني من عام 2023 مقارنة بـ 3.14 متر مكعب/برميل في الربع الثاني من عام 2022.

مرفقات

التغير الربع سنوي في استهلاك المنتجات النفطية

LF (طن)	غاز البترول المسال (كغ)	جيت A1 (لتر)	بنزين (لتر)	ديزل (لتر)	
2 224 777	11 421 140	11 029 807	67 043 269	92 684 754	1رابع2021
1 221 000	10 963 840	11 408 020	70 623 509	105 745 043	2رابع2021
1 123 600	11 984 540	12 279 554	60 240 209	94 262 719	3رابع2021
1 567 629	11 140 340	11 634 499	69 156 289	102 207 780	4رابع2021
2 071 936	12 477 140	10 658 532	70 949 354	89 298 392	1رابع2022
542 000	11 727 660	12 088 901	66 860 970	95 534 587	2رابع2022
-	10 882 300	11 466 037	68 528 418	89 509 981	3رابع2022
4 879 729	10 203 960	11 117 957	81 829 119	106 376 559	4رابع2022
14 481 488	9 913 460	10 445 028	68 469 220	90 623 576	1رابع2023
12 612 246	7 029 120	7 559 518	44 631 255	56 806 206	2رابع2023

ملاحظات القراءة: جيت A1 الكيروسين ، غاز البترول المسال ، FL زيت الوقود الثقيل

المصدر: ARSAT ، 2022

التطور السنوي لإنتاج وصادرات النفط في الربع الثاني 2023

(2)/(1)-1	2 ربع 2023 (2)	1 ربع 2023	4 ربع 2022	3 ربع 2022	2 ربع 2022 (1)	1 ربع 2022	
9,9%	12 954 931	11 595 985	10 899 707	11 523 801	11 792 099	10 949 968	الإنتاج
8,1%	13 466 716	11 478 558	10 400 950	12 074 936	12 457 014	10 304 705	الصادرات
	11,72%	6,39%	-5,42%	-2,28%	7,69%	22,63%	التغيرات الفعلية في الإنتاج
	17,32%	10,36%	-13,86%	-3,07%	20,89%	19,55%	التغيرات الفعلية في الصادرات

مرفقات 03 التطور الشهري لإنتاج النفط الخام لكل عامل في الربع الثاني من عام 2023

شهر	TPC	CNPCIC	GLENCORE	OPIC	مجموع
يناير 2023	868 083	2 463 365	306 048	265 984	3 903 480
فبراير 2023	709 235	2 382 870	333 989	234 030	3 660 124
مارس 2023	737 238	2 580 557	464 675	249 911	4 032 381
أبريل 2023	781 184	2 782 455	482 297	251 177	4 297 113
مايو 2023	763 866	3 298 315	473 711	250 341	4 786 233
يونيو 2023	626 550	2 565 923	427 734	251 378	3 871 585
مجموع	4 486 156	16 073 485	2 488 454	1 502 821	24 550 916

ملاحظات القراءة: لا يأخذ إنتاج CNPCIC في الاعتبار ما تم إرساله إلى SRN
المصدر: TOTCO ، 2022

مرفقات 04 عائدات النفط المحصلة في الربع الثاني من عام 2023

مليون فرنك أفريقي	2 ربع 2022	2 ربع 2023	يتغير (%)
عوائد النفط	266 867	403 025	51,0%
الضرائب	211 879	388 562	83,4%
● الضرائب على شركات النفط	198 235	375 375	89,4%
● الضرائب على شركات النفط	13 644	13 187	-3,3%
أخرى (ضرائب تنظيم التدقيق ، إلخ.)	-	-	-
غير ضريبية	54 988	14 463	-73,7%
ملكية على الإنتاج والأرباح	40 559	8 093	-80,0%
● حقوق الوصول إلى الأنابيب	10 379	6 370	-38,6%
● حقوق الملكية SRN	-	-	-
● أخرى (ضرائب السطح ، إلخ.)	4 050	-	-100,0%

المصدر: المديرية العامة للخزينة والمحاسبة العامة (DGTCP) ، 2023

تفاصيل البضائع و تسوية الربع الثاني 2023

المبلغ (مليون دولار)	سعر البيع (دولار / BBL)	حجم (KBBL)	البضائع / التسوية
67,1	70,3	954,7	JV-RIKs (11 يناير 2023)
76,6	76,9	997,2	JV-RIKs (06 مارس 2023)
143,8	73,6	1 951,9	منتجات الشحن بسبب SHT ربع 1, 2023
104,4	53,5	1 951,9	عتبة اكتساح النقد ربع 1, 2023
39,3			اكتساح النقود ربع 1, 2023
66,2	69,4	954,0	JV-RIKs (23 مايو 2023)
71,7	72,0	996,1	JV-RIKs (06 يونيو 2023)
72,6	72,8	996,6	JV-RIKs (26 يونيو 2023)
210,4	71,4	2 946,7	منتجات الشحن بسبب SHT ربع 2, 2023
157,6	53,5	2 946,7	عتبة اكتساح النقد ربع 2, 2023
52,8			اكتساح النقود ربع 2, 2023
92,1			إجمالي المسح النقدي 2023

المصدر: خزنة EY ، 2023



مرفقات 06 ملخص العائدات والإنتاج

2023		2022		مليون فرنك أفريقي
توقعات	نهاية يونيو	نهاية يونيو		
الإنتاج والتصدير (نظرة عامة)				
52,02	26,85	24,74		• حجم الإنتاج (بما في ذلك SRN)
47,02	24,95	22,76		• حجم الصادرات
4,0	2,3	2,0		• النفط الخام SRN المرسل
1 067 000	403 025	266 867		عائدات النفط
632 073	394 932	226 308		• مباشرة
434 926	8 093	40 559		• صافي مبيعات النفط (تصدير)
0	0	0		• صافي مبيعات النفط (NRS)
632 073	394 932	226 308		العائدات المباشرة
573 701	375 375	198 235		• ضريبة الدخل (نفداً)
33 642	13 187	13 644		• الرسوم الإحصائية
24 730	6 370	10 379		• حق ولوج الانبوب
0	0	4 050		• العائدات الأخرى (نفداً)
متوسط سعر البيع				
55 868	43 525	61 365		• ب فرنك وسط أفريقيا (FCFA)
85,5	77,7	100,4		• بالدولار
2	-5,4	-0,6		• خصم (دوبا)
شركة المحروقات في تشاد (SHT)				
6,3	4,9	2,9		• حجم الصادرات
352 213	213 211	192 712		• قيمة الصادرات
55 868	43 525	65 442		• متوسط السعر في فرنك أفريقي (FCFA)
211 000	73 302	92 166		ديون جلينكور GLENCORE
27 000	14 394	10 666		• المصالح
184 000	58 908	81 500		• أساسي
0	0	0		تكاليف إعادة الهيكلة
عنصر مذكرة				
669,1	602,3	614,9		سعر الصرف دولار أمريكي / فرنك أفريقي

المصدر: خدمات وزارة الهيدروكربونات والطاقة ، معالجة بيانات OTFiP ، 2023

التطور الشهري في إنتاج المياه والغاز للمشغل في الربع الثاني من عام 2023

مرفقات
07

OPIC				PCM/Perenco				TPC			CNPIC				شهر	
إنتاج الغاز المشقوق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)	إنتاج الماء (Bbl)	إنتاج الغاز المشقوق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)	إنتاج الماء (Bbl)	إنتاج الغاز المشقوق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)	إنتاج الماء (Bbl)	إنتاج الغاز المشقوق بواسطة الشعلة (م3)	توليد الغاز (م3)	حقن الماء (Bbl)		إنتاج الماء (Bbl)
68 611	465 450	33 265	19 525	0	0	0	0	6 978 392	6 978 392	0	48 571 087	35 373 562	35 373 562	1 626 457	1 692 450	1 ربيع 2022
228 228	1 293 380	104 564	63 988	0	0	0	0	4 876 436	4 876 436	0	61 306 811	36 794 821	36 794 821	1 910 947	1 975 456	2 ربيع 2022
272 803	1 424 821	133 879	94 242	0	0	0	0	5 127 040	5 127 040	0	64 223 551	38 961 184	38 961 184	1 901 044	1 936 018	3 ربيع 2022
316 068	1 337 698	175 295	132 405	0	0	0	0	4 639 991	4 639 991	0	59 413 343	36 778 906	36 778 906	1 813 125	1 847 089	4 ربيع 2022
293 524	1 087 450	181 107	175 653	9 442 211	13 758 871	1 686 763	1 813 636	4 819 803	4 819 803	0	66 932 279	37 283 220	37 283 220	2 395 935	2 476 693	1 ربيع 2023
311 137	1 163 889	185 033	177 924	17 970 537	82 099 481	2 625 335	2 515 478	3 916 497	3 916 497	0	69 020 276	37 537 581	37 537 581	2 611 144	2 694 434	2 ربيع 2023

المصدر: خدمات وزارة الهيدروكربونات والطاقة ، معالجة بيانات OTFiP ، 2023



افحصني



لزيارة خريطة الكتل النفطية في تشاد

اتصل بنا

contact@observatoire.td 

OTFiP 

@Observatoire_TD 

www.observatoire.td 

