جمهورية تشاد

وزارة المالية ، الميزانية
والحسابات العامة



Observatoire
التشادي للحسابات العامة

بلاغ
على قطاع
النفط

الربع الرابع 2023 - رقم 27

OTFiP

@Observatoire_TD

فهرس

1 زيادة عائدات النفط

2 زيادة في حجم الإنتاج و صادرات النفط الخام

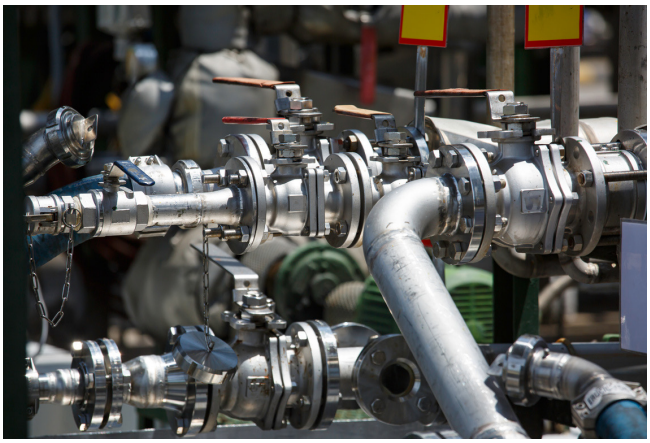
3 زيادة في حجم الغاز المشتعل وحقن الماء

4 الثقيل والكيروسين وغاز البترول المسال والبنزين
زيادة الاستهلاك المحلي من زيت الوقود

5 انخفاض في الديون المستحقة لشركة جلينكور



وفي الربع الرابع من عام 2023، يشهد وضع القطاع النفطي ارتفاعاً، ويزداد إنتاج وصادرات حجم النفط الخام مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق. وانعكس هذا الأداء في تحسن الإيرادات النفطية، ويرجع ذلك أساسًا إلى زيادة رسوم الإنتاج وأرباح الأسهم، بالإضافة إلى حقوق الوصول إلى الأنابيب المستردة.





وفيما يتعلق بالاستهلاك المحلي من المنتجات البترولية، هناك ارتفاع في استهلاك زيت الوقود الثقيل والكيروسين وغاز البترول المسال والبنزين مقارنة بنفس الفترة من العام السابق، باستثناء الديزل.

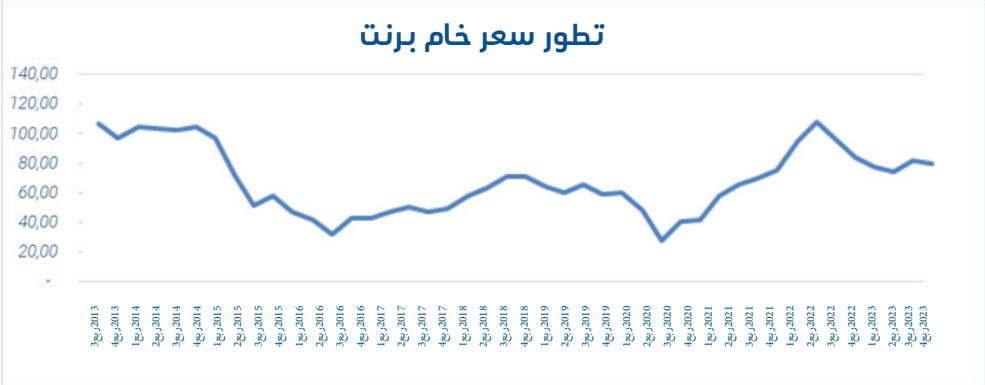
الإطار



في الربع الرابع 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 **83.72** دولارا أمريكيا في الربع الرابع من عام 2023 مقابل **88.58** دولارا أمريكيا في نفس الفترة من عام 2022، بانخفاض قدره 5.5%

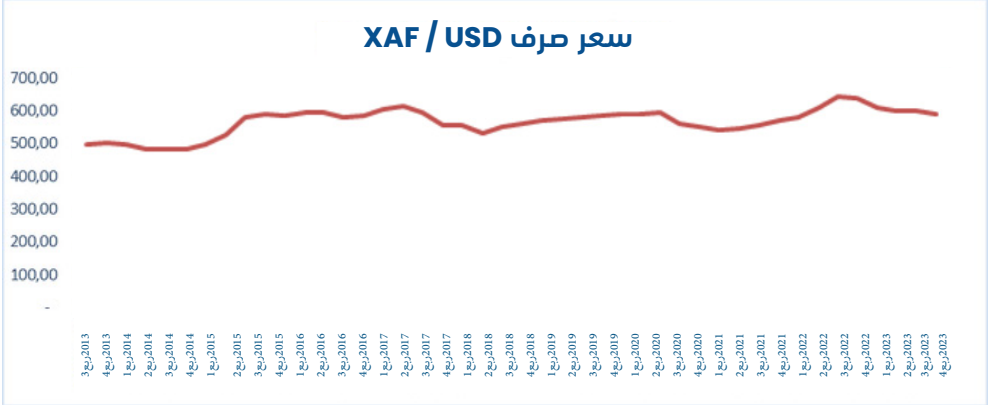
الرسم البياني 1:
التطور الفصلي لسعر خام برنت
خلال الفترة من 2013 إلى 2023



مصدر : رويترز / DGEC، 2023

أما بالنسبة لسعر صرف الدولار الأمريكي مقابل الفرنك الأفريقي ، فقد بلغ متوسطه 591,94 فرنكًا أفريقيًا في الرابع الثالث من عام 2023 مقابل 642,70 فرنكًا أفريقيًا في نفس الفترة من العام السابق,
أي تقدير بنسبة 7.9٪ 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

01 زيادة عائدات النفط

وفي الربع الرابع من سنة 2023، بلغت الإيرادات النفطية المحصلة 812,252 مليار فرنك أفريقي، مقابل 806,538 مليار فرنك أفريقي في نفس الفترة من سنة 2022، أي بزيادة قدرها 0,7% وترجع هذه الزيادة بشكل رئيسي إلى الإيرادات غير الضريبية، ولا سيما رسوم الإنتاج وأرباح الأسهم (54,5 %) وحقوق الوصول إلى الأنابيب (51,1 %). على الرغم من انخفاض الإيرادات الضريبية بسبب انخفاض تحصيل الضرائب على شركات النفط (-7,8 %) والرسوم الإحصائية (-12,5 %).

02 زيادة في حجم الإنتاج و صادرات النفط الخام

وفي الربع الرابع من عام 2023، ارتفع إنتاج النفط الخام وحجم الصادرات بنسبة 9.8% و 10.6% على التوالي، مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق. وتمثل الزيادة في حجم الإنتاج 1.06 مليون برميل، نتيجة زيادة أحجام إنتاج النفط الخام لدى المشغل Perenco (92,2 %) والمشغل CNPCIC (11,5 %)، على الرغم من انخفاض أحجام الإنتاج لدى المشغلين OPIC (-15,7 %) وTPC (-9,5 %). وفيما يتعلق بارتفاع حجم الصادرات، فهو يعود بشكل رئيسي إلى ارتفاع حجم الصادرات من عملية OPIC، والمقدر بـ 9.1 مليون برميل مقارنة بالربع الرابع من عام 2022.

03 زيادة في حجم الغاز المشتعل وحقن الماء

ارتفاع حجم حرق الغاز بنسبة 45,5%، من 37,09 مليون متر مكعب في الربع الرابع من عام 2022 إلى 53,98 مليون متر مكعب في الربع الرابع من عام 2023. وترتبط هذه الزيادة بزيادة حجم إنتاج الغاز (63,6 %). أما عن كثافة الحرق في الربع الرابع من عام 2023 فتقدر بـ 4,73 م3/برميل مقارنة بـ 3,93 م3/برميل لنفس الفترة من العام السابق. أما حجم حقن المياه فيبلغ 61.6 مليون برميل مقابل 99.1 مليون برميل في الربع الرابع من 2022 بزيادة قدرها 62.4 مليون برميل. وأخيراً، تقدر النسبة بين حجم الحقن وحجم الإنتاج بـ 58.0 في الربع الرابع من عام 2023 مقارنة بـ 21.0 في نفس الفترة من العام الماضي، وذلك نتيجة ارتفاع حجم الحقن من المياه.

04 الثقيل والكيروسين وغاز البترول المسال والبنزين زيادة الاستهلاك المحلي من زيت الوقود

وفي الربع الرابع من عام 2023، ارتفع استهلاك زيت الوقود الثقيل والكيروسين وغاز البترول المسال والبنزين بنسب 62.3% و43.8% و37.6% و1.5% على التوالي مقارنة بالفترة نفسها من العام السابق.

وترجع هذه الزيادة في الاستهلاك جزئياً إلى زيادة إنتاج المصافي. في المقابل، انخفض استهلاك الديزل بنسبة 3.2% مقارنة بالربع الرابع من عام 2022.

05 انخفاض في الديون المستحقة لشركة جلينكور

وفي الربع الرابع من عام 2023، بلغت خدمة ديون شركة جلينكور 305.6 مليون دولار أمريكي، مقابل 340.3 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام السابق، بانخفاض قدره 10,2%. ويعود هذا الانخفاض إلى انخفاض سداد أصل القرض -12,9% مقارنة بالربع الرابع من عام 2022.

أما الديون القائمة لشركة جلينكور، فقد بلغت 363,9 مليون دولار أمريكي في الربع الرابع من عام 2023 مقابل 625,4 مليون دولار أمريكي في نفس الفترة من العام السابق، بانخفاض قدره 41,8%.



مرفقات

مرفقات 01

التغير الربع سنوي في استهلاك المنتجات النفطية

	ديزل (لتر)	بنزين (لتر)	جيت A1 (لتر)	غاز البترول المسال (كلغ)	LF (طن)
3ربع2021	94 262 719	60 240 209	12 279 554	11 984 540	1 123 600
4ربع2021	102 207 780	69 156 289	11 634 499	11 140 340	1 567 629
1ربع2022	89 298 392	70 949 354	10 658 532	12 477 140	2 071 936
2ربع2022	95 534 587	66 860 970	12 088 901	11 727 660	542 000
3ربع2022	89 509 981	68 528 418	11 466 037	10 882 300	-
4ربع2022	106 376 559	81 829 119	11 117 957	10 203 960	4 879 729
1ربع2023	90 623 576	68 469 220	10 445 028	9 913 460	14 481 488
2ربع2023	56 806 206	44 631 255	7 559 518	7 029 120	12 612 246
3ربع2023	78 999 673	78 367 857	11 230 008	10 955 420	14 833 983
4ربع2023	103 003 988	83 056 311	15 983 777	14 040 820	7 920 370

المصدر: ARSAT ، 2022

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

مرفقات 02

التطور السنوي لإنتاج وصادرات النفط في الربع الرابع 2023

	3 ربع 2022	4 ربع 2022 (1)	1 ربع 2023	2 ربع 2023	3 ربع 2023	4 ربع 2023 (2)	(2)/(1)-1
الإنتاج	11 523 801	10 899 707	11 595 985	12 954 931	12 347 269	11 962 444	9,8%
الصادرات	12 074 936	10 400 950	11 478 558	13 466 716	12 344 944	11 504 090	10,6%
التغيرات الفصلية في الإنتاج	-2,28%	-5,42%	6,39%	11,72%	-4,69%	-3,12%	
التغيرات الفصلية في الصادرات	-3,07%	-13,86%	10,36%	17,32%	-8,33%	-6,81%	

المصدر: TOTCO,2023

مرفقات 03
التطور الشهري لإنتاج النفط الخام لكل عامل في الربع الرابع 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
يوليوز 2023	773 921	2 782 261	429 621	246 939	4 232 742
غشت 2023	702 797	2 701 586	405 892	244 722	4 054 997
شتنبر 2023	682 227	2 745 137	393 896	238 270	4 059 530
أكتوبر 2023	681 683	2 675 728	408 597	232 197	3 998 205
نوفمبر 2023	713 090	2 599 497	389 266	213 138	3 914 991
ديسمبر 2023	626 643	2 788 243	394 616	239 745	4 049 248
مجموع	**6 645 099**	**24 302 469**	**4 910 342**	**32 365 937**	**8 666 515**

ملاحظات القراءة: لا يأخذ إنتاج CNPCIC في الاعتبار ما تم إرساله إلى SRN

المصدر: TOTCO ، 2022

مرفقات 04
عائدات النفط المحصلة في الربع الرابع من عام 2023

مليون فرنك أفريقي	4 ربع 2022	4 ربع 2023	يتغير (٪)
عوائد النفط	806 538	812 252	0,7%
الضرائب	674 029	619 724	-8,1%
● الضرائب على شركات النفط	640 586	590 470	-7,8%
● الضرائب على شركات النفط	33 443	29 254	-12,5%
أخرى (ضرائب تنظيم التدقيق ، إلخ.)	-	-	-
غير ضريبية	132 509	192 528	45,3%
ملكية على الإنتاج والأرباح	102 426	158 260	54,5%
● حقوق الوصول إلى الأنابيب	22 673	34 268	51,1%
● حقوق الملكية SRN	-	-	-
● أخرى (ضرائب السطح ، إلخ.)	7 410	-	-100,0%

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

مرفقات 05

تفاصيل البضائع و تسوية الربع الرابع 2023

البضائع / التسوية	حجم (KBBL)	سعر البيع (دولار /BBL)	المبلغ (مليون دولار)
JV-RIKs (11 يناير 2023)	954,7	70,3	67,1
JV-RIKs (06 مارس 2023)	997,2	76,9	76,6
منتجات الشحن بسبب SHT ربع 1, 2023	**1 951,9**	**73,6**	**143,8**
عتبة اكتساح النقد ربع 1, 2023	1 951,9	53,5	104,4
اكتساح النقود ربع 1, 2023			39,3
JV-RIKs (23 مايو 2023)	954,0	69,4	66,2
JV-RIKs (06 يونيو 2023)	996,1	72,0	71,7
JV-RIKs (26 يونيو 2023)	996,6	72,8	72,6
منتجات الشحن بسبب SHT ربع 2, 2023	**2 946,7**	**71,4**	**210,4**
عتبة اكتساح النقد ربع 2, 2023	2 946,7	53,5	157,6
اكتساح النقود ربع 2, 2023			52,8
JV-RIKs (14 يونيو 2023)	933,2	70,9	66,2
JV-RIKs (18 غشت 2023)	997,9	84,3	84,1
منتجات الشحن بسبب SHT ربع 3, 2023	1 931,1	77,6	150,3
عتبة اكتساح النقد ربع 3, 2023	1 931,1	53,5	103,3
اكتساح النقود ربع 3, 2023			47,0
JV-RIKs (23 شتنبر 2023)	949,9	91,5	86,9
JV-RIKs (07 أكتوبر 2023)	950,8	89,2	84,8
JV-RIKs (14 نوفمبر 2023)	995,2	73,4	73,0
منتجات الشحن بسبب SHT ربع 4, 2023	2 895,9	84,7	244,8
عتبة اكتساح النقد ربع 4, 2023	2 895,9	53,5	154,9
اكتساح النقود ربع 4, 2023			89,8
إجمالي المسح النقدي 2023			228,9

المصدر: خزانة EY ، 2023

مرفقات
06 ملخص العائدات والإنتاج

مليون فرنك أفريقي	2022	2023	
	نهايةديسمبر	نهاية ديسمبر	توقعات
الإنتاج والتصدير (نظرة عامة)			
• حجم الإنتاج (بما في ذلك)SRN	49,85	52,63	54,94
• حجم الصادرات	45,24	48,79	49,94
• النفط الخام SRN المرسل	4,7	3,8	6,4
عائدات النفط	**806 538**	**812 252**	**1 067 000**
• مباشرة	704 112	653 992	632 073
• صافي مبيعات النفط (تصدير)	102 426	158 260	434 926
• صافي مبيعات النفط (NRS)	0	0	0
العائدات المباشرة	**704 112**	**653 992**	**632 073**
• ضريبة الدخل (نقدا)	640 586	590 470	573 701
• الرسوم الإحصائية	33 443	29 254	33 642
• حق ولوج الانبوب	22 673	34 268	24 730
• العائدات الأخرى (نقدًا)	7 410	0	0
متوسط سعر البيع			
• ب فرنك وسط أفريقيا (FCFA)	64 144	45 612	47 195
• بالدولار	100,4	81,1	83,1
• خصم (دوبا)	0,6	4,1	2
شركة المحروقات في تشاد(SHT)			
• حجم الصادرات	4,9	9,7	11,7
• قيمة الصادرات	313 563	443 601	551 149
• متوسط السعر في فرنك أفريقي (FCFA)	64 144	45 612	47 195
ديون جلينكور GLENCORE	**212 533**	**183 926**	**211 000**
• المصالح	25 131	26 587	27 000
• أساسي	187 402	157 339	184 000
تكاليف إعادة الهيكلة	0	0	0
عنصر مذكرة			
سعر الصرف دولار أمريكي / فرنك أفريقي	**642,7**	**591,9**	**581,9**

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

مرفقات 07

التطور الربعي في إنتاج المياه والغاز للمشغل في الربع الرابع من عام 2023

شهر	CNPCIC				TPC				PCM/Perenco				OPIC			
	إنتاج الماء (Bbl)	حقن الماء (Bbl)	توليد الغاز (3 م)	الغاز المحروق بواسطة الشعلة (3 م)	إنتاج الماء (Bbl)	حقن الماء (Bbl)	توليد الغاز (3 م)	الغاز المحروق بواسطة الشعلة (3 م)	إنتاج الماء (Bbl)	حقن الماء (Bbl)	توليد الغاز (3 م)	الغاز المحروق بواسطة الشعلة (3 م)	إنتاج الماء (Bbl)	حقن الماء (Bbl)	توليد الغاز (3 م)	الغاز المحروق بواسطة الشعلة (3 م)
1ربع2022	1 692 450	1 626 457	35 373 562	35 373 562	48 571 087	0	6 978 392	6 978 392	0	0	0	0	19 525	33 265	465 450	68 611
2ربع2022	1 975 456	1 910 947	36 794 821	36 794 821	61 306 811	0	4 876 436	4 876 436	0	0	0	0	63 988	104 564	1 293 380	228 228
3ربع2022	1 936 018	1 901 044	38 961 184	38 961 184	64 223 551	0	5 127 040	5 127 040	0	0	0	0	94 242	133 879	1 424 821	272 803
4ربع2022	1 847 089	1 813 125	36 778 906	36 778 906	59 413 343	0	4 639 991	4 639 991	0	0	0	0	132 405	175 295	1 337 698	316 068
1ربع2023	2 476 693	2 395 935	37 283 220	37 283 220	66 932 279	0	4 819 803	4 819 803	1 813 636	1 686 763	13 758 871	9 442 211	175 653	181 107	1 087 450	293 524
2ربع2023	2 694 434	2 611 144	37 537 581	37 537 581	69 020 276	0	3 916 497	3 916 497	2 515 478	2 625 335	82 099 481	17 970 537	177 924	185 033	1 163 889	311 137
3ربع2023	3 005 970	2 871 644	37 359 847	37 359 847	nd	nd	nd	nd	3 051 029	3 151 189	28 059 514	19 562 435	190 390	195 723	1 223 812	315 319
4ربع2023	3 181 768	3 181 768	36 871 176	3 181 768	nd	nd	nd	nd	2 940 615	3 217 328	24 294 858	16 815 705	205 690	206 300	1 181 596	289 604

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



Observatoire
التشادي للحسابات العامة

اتصل بنا

contact@observatoire.td

OTFiP

@Observatoire_TD

افحصني

لزيارة خريطة الكتل النفطية في تشاد

www.observatoire.td

