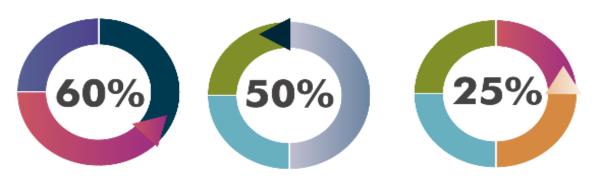
الجمهورية التونسية وزارة الصناعة والمناجم والطاقة الادارة العامة للاستراتيجيات واليقظة المرصد الوطني للطاقة والمناجم

الوضع الطاقي النشرية الشهرية –2023 (نسخة نهائية)

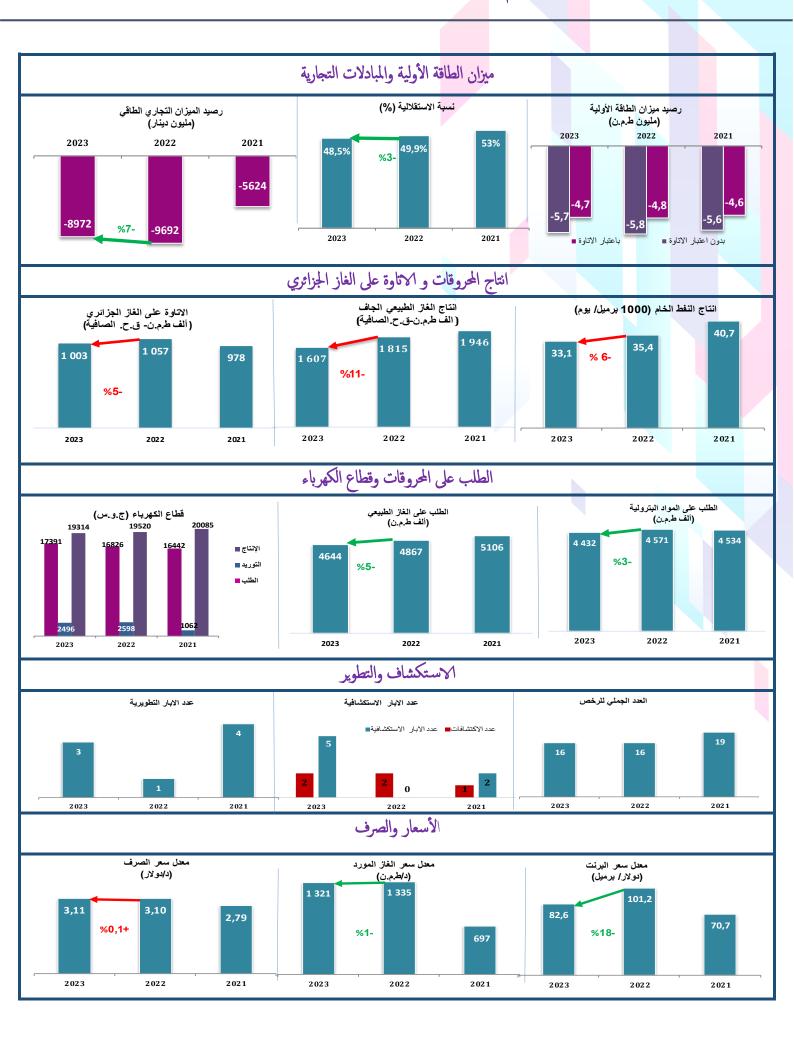
تاريخ الإصدار: 12 فيقري 2024 تاريح التحيين: 29 ماي 2024







أهم المؤشرات خلال سنة 2023



خلال سنة 2023:

- 16 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- اسناد رخصة بحث "بوغرارة" خلال شهر جانفي 2023 (الإصدار في الرائد الرسمي عدد 6 بتاريخ 17 جانفي 2023).
 - انتهاء صلاحية رخصة الاستكشاف "الواحة" خلال شهر ديسمبر 2023.
 - 56 امتياز استغلال منها 44 طور الانتاج
 - حفر 8 ابار جديدة منها 5 استكشافية و 3 تطويرية والعثور على اكتشاف وحيد

الى موفى ديسمبر		إنجازات	
2023	2022	2022	
1	2	2	عدد الرخص الممنوحة
1	5	5	عدد الرخص الملغاة
16	16	16	العدد الجملي للرخص
5	0	0	عدد الآبار الاستكشافية
3	1	1	عدد الآبار التطويرية
2	2	2	عدد الاكتشافات

		ية	ميزان الطاقة الأوا
لقيمة الحر ارية الدنيا	الوحدة : ألف ط.م.ن با		
	لی موفی دیسمبر	!	
النمو (%)	2023	2022	
-6%	4436	4733	الموارد الجملية المتاحة
-6%	1599	1695	النفط (1)(*)
42%	155	109	سوائل الغاز ^{(2)(*)}
-9%	2610	2872	النغاز الطبيعي
-11%	1607	1815	الإنتاج
-5%	1003	1057	الأتاوة الجملية على عبور الغاز الجزائري
27%	72	56	الكهرباء الأولية
-4%	9148	9494	الطلب الجملي
-3%	4432	4571	مواد بترولية
-5%	4644	4867	النغاز الطبيعي
27%	72	56	الكهرباء الأولية
			الرصيد
	-4712	-4761	باحتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
	-5715	-5819	بدون حتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية

الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طاقي (وايت سبيريت، الزيوت و القطران

يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الاكمية الغاز التجاري الجاف

(1) نفط خام +مكثفات قابس

(2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول+ سوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقابس

بلغت الموارد الوطنية من الطاقة الأولية (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) خلال سنة 2023، 4.4 مليون طن مكافئ نفط مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 6% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2022. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطنى من النفط الخام والغاز الطبيعي.

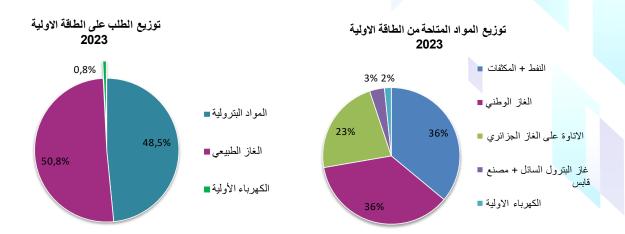
بالتوازي، بلغ الطلب الجملي على الطاقة الأولية، 9.1 مليون طن مكافئ نفط خلال سنة 2023 مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 4% بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على المواد البترولية

انخفاضا بـ3% كما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا مماثلا بنسبة 5% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

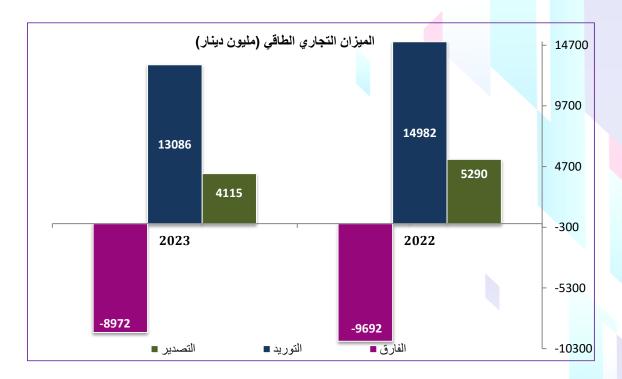
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى محدودية توفره مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالى اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل ميزان الطاقة، عجزا بـ4.7 مليون طن مكافئ نفط خلال سنة 2023 مسجلا انخفاضا طفيفا بنسبة 1% بالمقارنة بمستوى سنة 2022.

اما بخصوص نسبة الاستقلالية الطاقية (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت انخفاضا لتستقر في حدود 48% خلال سنة 2023.



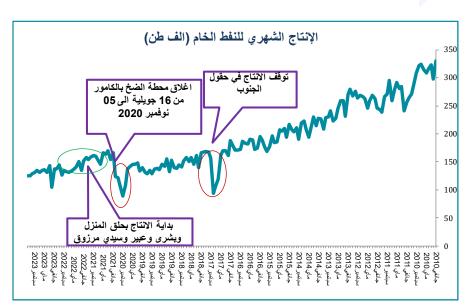
سجلت الصادرات انخفاضا في القيمة بنسبة 22٪ مقابل انخفاضا في الواردات بنسبة 13٪ وخاصة على مستوى واردات النفط الخام الذي انخفض خلال سنة 2023 بنسبة 29% من حيث القيمة. وتجدر الاشارة الى ان عجز الميزان التجاري الطاقي سجل إنخفاضا بنسبة 7٪ خلال سنة 2023 بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ 8972 مليون دينار مقابل 9692 مليون دينار، فيما لم تتجاوز نسبة تغطية الواردات للصادرات 31٪ خلال سنة 2023.



إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط خلال سنة 2023 حوالي 1.5 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 7% مقارنة بسنة 2022 حيث بلغ حوالي 1.7 مليون طن مكافئ نفط. فيما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 155 ألف طن مكافئ نفط خلال سنة 2023 مقابل 109 ألف طن مكافئ نفط خلال سنة 2022 مسجلا ارتفاعا بنسبة 42% وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقابس لإجراء عمليات الصيانة خلال نفس الفترة من سنة 2022.

وقد شهد قطاع استكشاف وإنتاج وتطوير المحروقات تحديات هامة منذ سنة 2020، نذكر من بينها تراجع سعر النفط في السوق العالمية والتداعيات الصحية لفيروس الكوفيد-19 وخاصة التحركات الاجتماعية والتي أدت منذ 16 جويلية 2020 إلى الانخفاض التدريجي لمعدلات الإنتاج اليومي بالحقول الواقعة بالجنوب التونسى ثم توقفها نهائيا بأغلب الحقول. ومع بداية سنة 2021، دخل امتياز حلق المنزل حيّز الإنتاج إثر



حلّ الاشكاليات القانونية والتقنية التي شهدها على مدى سنوات كما تمّ الرفع من انتاج حقل نوارة مما أثر بشكل ايجابي على انتاج المحروقات مع العلم وانّه لم يتم خلال سنة 2022 حفر أي بئر استكشافية وبالمقابل تم حفر بئر

تطويرية جديدة وانطلاق اشغال المسح الزلزالي بداية من 7 سبتمبر 2022 برخصتي "حزوة" و "الواحة". وخلال شهر جانفي 2023 تم حفر بئرين استكشافيين برخصتي "العريفة" و "برج الخضراء" أدت الى العثور على اكتشاف "صباح 1". وانطلاقا من شهر جويلية 2023 تم الشروع في حفر بئرين استكشافيين جديدين برخصتي " برج الخضراء " و "جبيل". خلال شهر سبتمبر 2023 تم الشروع في حفر بئر تطويرية جديدة بامتياز "نوارة". أما خلال شهر أكتوبر فقد تم الشروع في حفر بئر استكشافية خامسة برخصة "الشعال" وبئرين تطوريتين بامتيازي الاستغلال "بئر بن ترتر" و "سيدي مرزوق" ليرتفع عدد الابار التطويرية الجديدة الى ثلاثة ابار.

إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل انتاج الغاز التجاري الجاف خلال سنة 2023 تراجعا مقارنة بسنة 2022 بنسبة 11 % إذ بلغ حوالي 1.6 مليون طن موازي نفط مقابل 1.8 مليون طن موازي نفط خلال سنة 2022. ويعود هذا أساسا إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول.

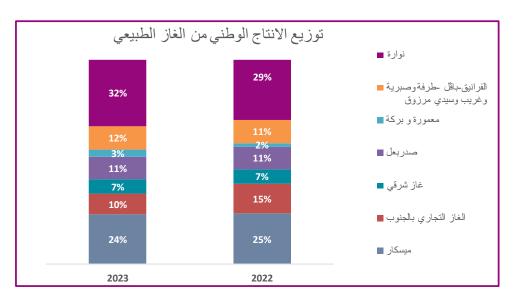
موارد الغاز الطبيعي **

الوحدة : ألف ط م ن بالقيمة الحر ارية الصافية

	ى دىسىمېر	الى موفح
المنمو (%)	2023	2022

الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزانري	2872	2610	-9%
الإنتاج الوطني **	1 815	1 607	-11%
میسکار	450	393	-13%
الغاز التجاري بالجنوب*	268	159	-41%
غاز شرق <i>ي</i>	129	114	-12%
صدريعل	199	180	-10%
معمورة و بركة	30	54	80%
الفرانيق-باقل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	208	189	-9%
نوارة	531	518	-2%
الاتاوة على المغاز المجزانىري	1057	1003	-5%
الشراءات	2362	2395	1%

^{*}الغاز التجاري بالجنوب: كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزار وجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودرّة وعناقيد شرقي وبشرى وعبير



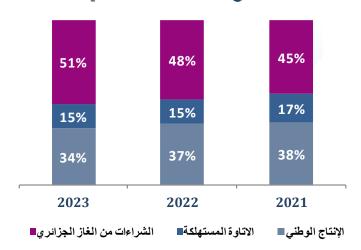
يوضح الرسم التالي هيكلة الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول خلال سنة 2022 وسنة 2023.

^{**} انتاج الغاز التجاري الجاف

كما شهدت كميات الاتاوة الجمليّة إنخفاضا بـ 5% خلال سنة 2023 لتبلغ 1003 ألف طن مكافئ نفط مقابل 1057 ألف طن مكافئ نفط خلال السنة الفارطة.

فيما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري ارتفاعا طفيفا بنسبة 1% خلال سنة 2023 لتبلغ 2395 ألف طن موازي نفط.





الطلب على الغاز الطبيعي:

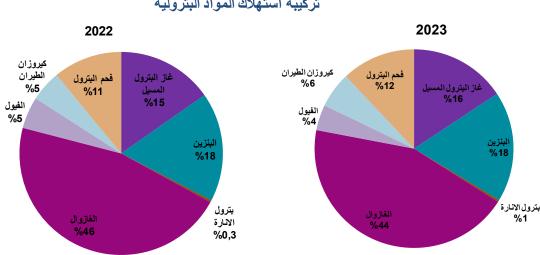
بلغ الطلب على الغاز الطبيعي خلال سنة 2023، 4.6 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 5%

توزيع الطلب على الغاز 2023 20% انتاج الكهرباء الضغط العالي = الضغط المنخفض والمتوسط 73%

وذلك بالمقارنة مع السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا بنسبة 2% مقارنة بسنة 2022، يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالى 73%. وبالتوازي، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات انخفاضا بنسبة 10% مقارنة بسنة 2022.

الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك المواد البترولية انخفاضا بنسبة 3٪ خلال سنة 2023 بالمقارنة مع سنة 2022 وقد سجل استهلاك البنزين انخفاضا بـ 2٪ في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا بـ 7٪ وتجدر الإشارة الى انّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 16٪ خلال سنة 2023 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطنى والدولى عودة تدريجية الى النسق العادي.



تركيبة استهلاك المواد البترولية

بلغ إنتاج الكهرباء خلال سنة 2023 حوالي 19314 جيغاوط ساعة مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 1% مقارنة مع السنة الفارطة كما سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي انخفاضا بنسبة 1%. وقد اعتمد خلال هاته الفترة أسطول إنتاج الكهرباء بصفة شبه كلية على الغاز الطبيعي لتوليد الكهرباء حيث تقدر مساهمته بحوالي 96%. وتجدر الإشارة الى الارتفاع الملحوظ لواردات الكهرباء من الجزائر حيث ساهمت في تغطية 11% من الحاجيات الوطنية من الكهرباء.

(*)	الكهرباء	انتاج
-----	----------	-------

الوحدة: جيغاواط ساعة

		موفى ديسمبر		
	2022	2023	النمو (%)	
الشركة التونسية للكهرباء و الغاز	18 647	19 092	2%	
فيول + غازوال	0,19	0,10	-47%	
غاز طبيعي	18 280	18 708	2%	
الطاقة المانية	14,9	9,2	-38%	
الطاقة الهوائية	322	338	5%	
الطاقة الشمسية	31	36,50	19%	
المنتجين الخواص (غاز طبيعي)	706	0	-100%	
المنتجين الخواص (طاقة شمسية) ⁽¹⁾	0	34,5	-	
المنجين الذاتيين (الطاقة الشمسية) (1)	289	416,0	44%	
الشراءات	167	187	12%	
الإنتاج الجملي	19520	19314	-1%	
النتبادل	-25	-0,4	-98%	
التوريد (الجزائر + ليبيا)	2 598	2 496	-4%	
التصدير (ليبيا)	0	0,2	-	
التزود الجملي (**)	22093	21809	-1%	
1 (1) 11:11 11:11 1				

^{*} دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

^{**} الإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير

^{(&}lt;sup>1)</sup> أرقام وقتية