

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

الوضع الطاقى

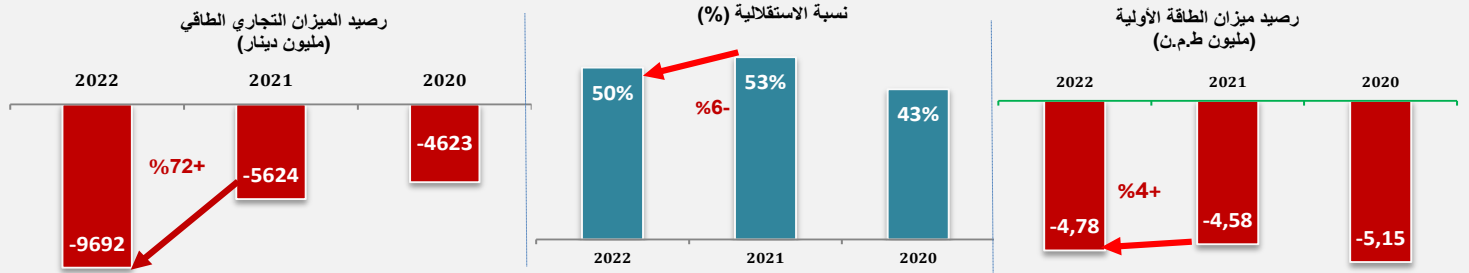
النشرية الشهرية – موفى ديسمبر 2022



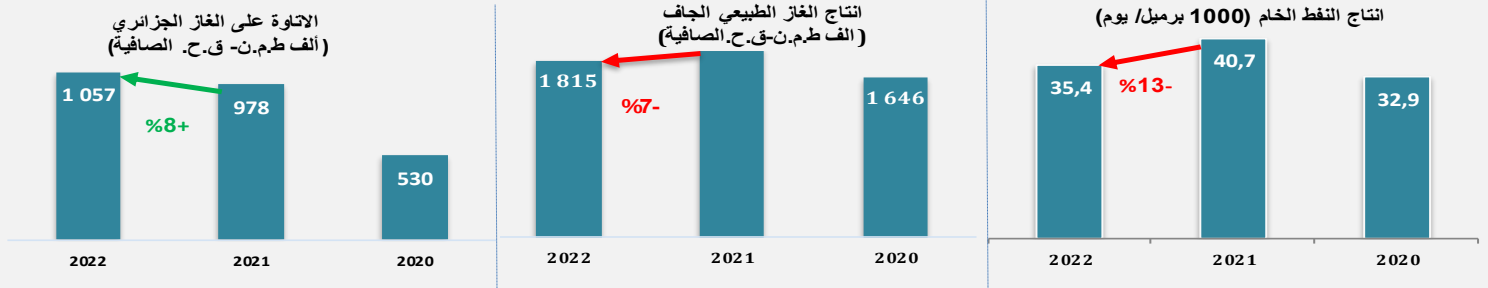
تاريخ الإصدار: 9 فيفري 2023
تاريخ التحيين: 14 جوان 2023

أهم المؤشرات خلال سنة 2022

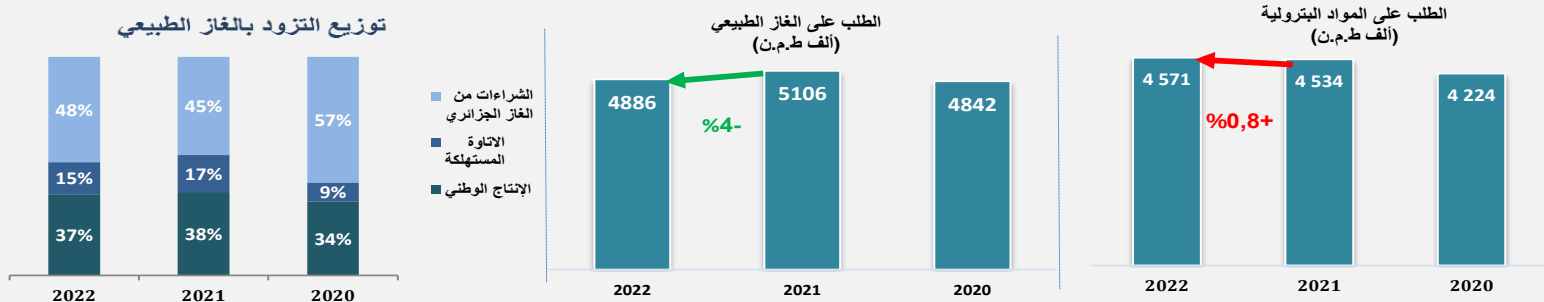
ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



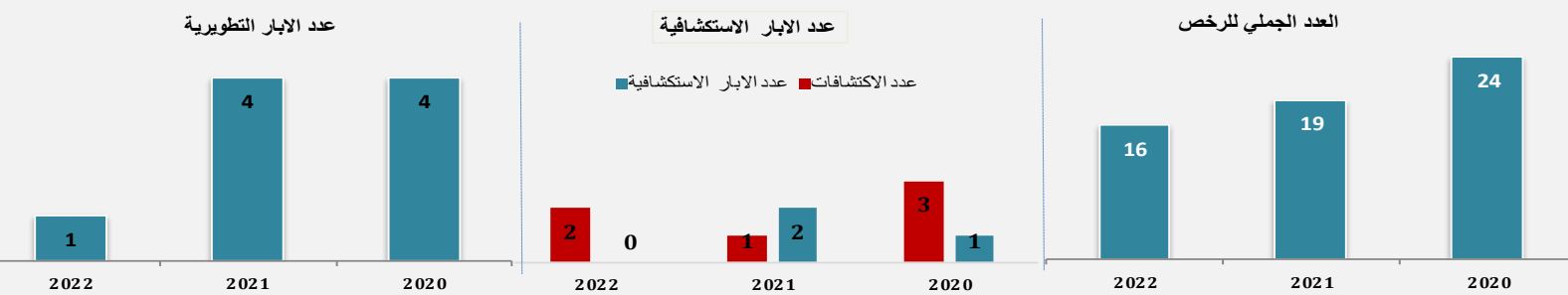
انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



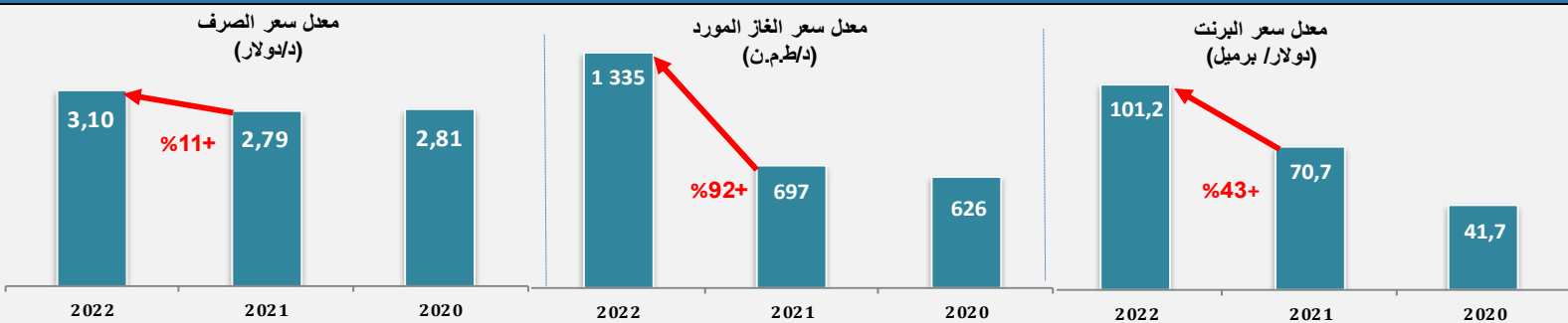
الطلب على المحروقات



الاستكشاف والتطوير



الأسعار والصرف



خلال سنة 2022:

- 16 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- 56 امتياز استغلال منها 44 طور الانتاج
- اسناد رخصتي بحث " بئر عبد الله" و"جبيل" وامتياز استغلال "زارات الشمالي" خلال شهر جوان 2022 (الإصدار في الرائد الرسمي عدد 81 بتاريخ 22 جويلية 2022).

الى موفى ديسمبر		إنجازات	
2022	2021	2021	
2	0	0	عدد الرخص الممنوحة
5	5	5	عدد الرخص الملغاة
16	19	19	العدد الجملي للرخص
0	2	2	عدد الآبار الاستكشافية
1	4	4	عدد الآبار التطويرية
2	1	1	عدد الاكتشافات

ميزان الطاقة الأولية

الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية الدنيا

النمو (%)	2022	2021
-----------	------	------

-8%	4708	5100
-14%	1695	1973
-33%	109	162
-2%	2872	2925
-7%	1815	1946
8%	1057	978
-21%	32	40

-2%	9488	9680
0,8%	4571	4534
-4,3%	4886	5106
-21%	32	40

-4781	-4581
-5838	-5559

الموارد الجملية المتاحة
النفط (1)(*)
سوائل الغاز (2)
الغاز الطبيعي
الإنتاج
الأتاوة الجملية على عبور الغاز الجزائري
الكهرباء الأولية

الطلب الجلي
مواد بترولية
الغاز الطبيعي
الكهرباء الأولية

الرصيد
باحتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية
بدون احتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية

الطلب على الطاقة دون احتساب الاستهلاك الغير طاقوي (وايت سيبريت، الزيوت و القطران

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

(1) نفط خام + مكثفات قابس

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

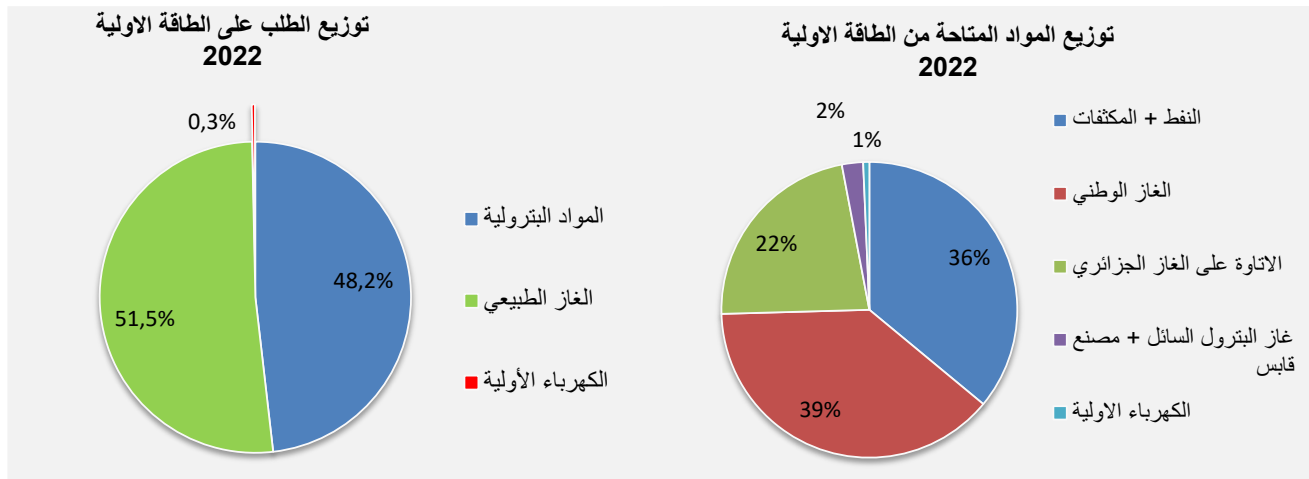
بلغت **الموارد الوطنية من الطاقة الأولية** (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) خلال سنة 2022، **4.7 مليون طن مكافئ نفط** مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة **8%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الإنتاج الوطني من النفط الخام.

في المقابل، بلغ الطلب **الجمالي على الطاقة الأولية، 9.5 مليون طن مكافئ نفط** خلال سنة **2022** مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة **2%** بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على المواد البترولية ارتفاعا طفيفا. فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا بـ **4%** بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

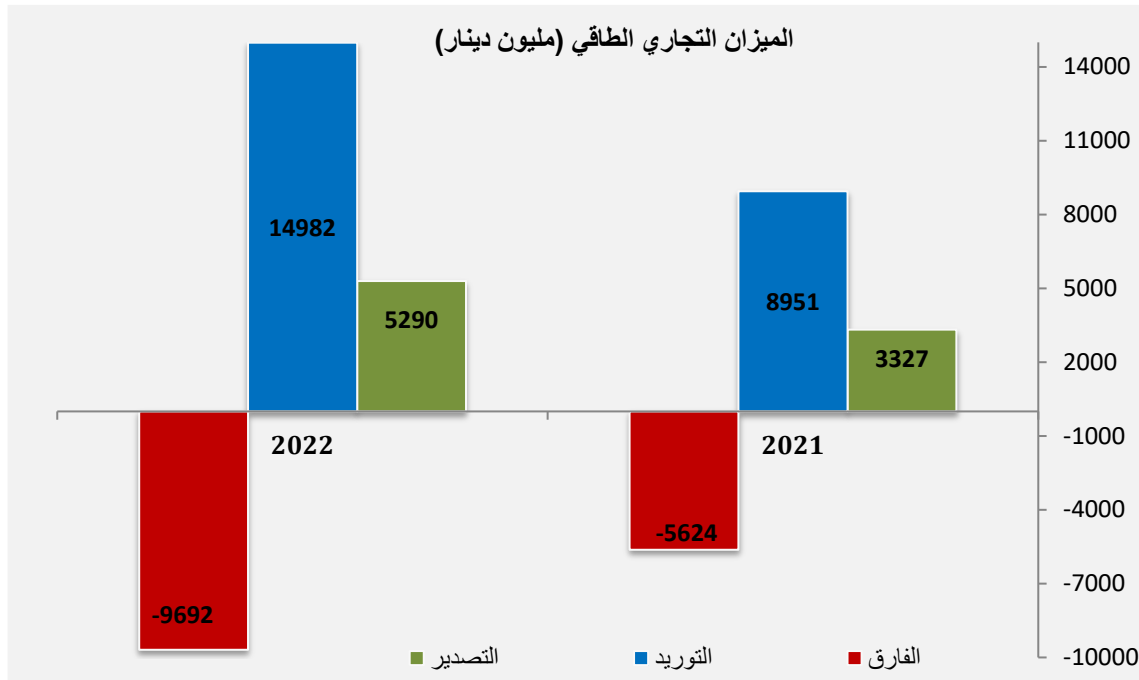
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى اقتصار الشراءات من الغاز الجزائري على الشراءات التعاقدية مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة، عجزا بـ 4.8 مليون طن مكافئ نفط** خلال سنة **2022** مقابل عجز بـ **4.6 مليون طن مكافئ نفط** خلال نفس الفترة من سنة **2021** أي بارتفاع بنسبة **4%**.

اما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت انخفاضا لتستقر في حدود **50%** خلال سنة **2022** مقابل **53%** خلال سنة **2021**.



سجلت **الصادرات ارتفاعا** في القيمة بنسبة **59%** وفي **الواردات** بنسبة **67%** وخاصة على مستوى واردات الغاز الطبيعي الذي ارتفع خلال سنة **2022** بنسبة **3%** من حيث الكمية وبنسبة **97%** من حيث القيمة. وتجدر الإشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل **ارتفاعا** خلال سنة **2022** بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ **9692 مليون دينار** مقابل **5624 مليون دينار**، أي **زيادة بنسبة 72%** فيما استقرت نسبة تغطية الواردات للصادرات في حدود **35%** خلال سنة **2022** مقابل **37%** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

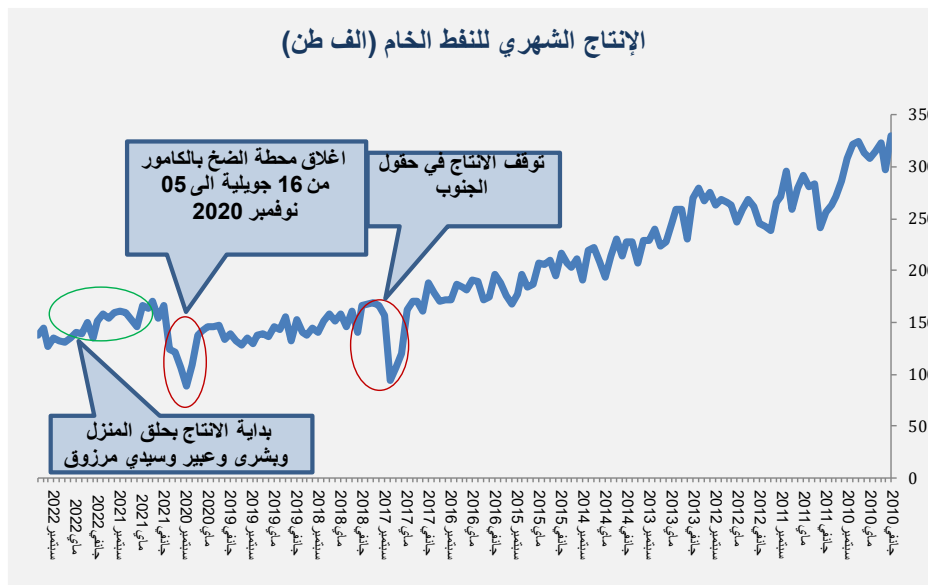


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط خلال سنة 2022 حوالي 1.7 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 13% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 حيث بلغ حوالي 2 مليون طن مكافئ نفط.

كما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 109 ألف طن مكافئ نفط خلال سنة 2022 مقابل 162 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2021 مسجلا انخفاضا بنسبة 33% وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقباس لإجراء عمليات الصيانة المبرمجة منذ شهر سبتمبر 2021 لتعود الى الإنتاج بصفة تدريجية خلال شهر اوت 2022 مما أثار بصفة ملحوظة على انتاج مادة غاز البترول المسيل.

وقد شهد قطاع استكشاف وإنتاج وتطوير المحروقات تحديات هامة خلال 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 التونسي ثم توقفها نهائيا بأغلب الحقول نظرا لنفاذ طاقة الخزن مع الإشارة الى رجوع الإنتاج تدريجيا إثر التوصل الى اتفاق مع المحتجين وإعادة فتح محطة الضخ بالكامور يوم 6 نوفمبر 2020. ومع بداية سنة 2021، دخل امتياز حلق المنزل حيز الإنتاج إثر حل الاشكاليات القانونية والتقنية التي شهدتها على مدى سنوات كما تمّ الرفع من انتاج حقل نواره مما أثر بشكل ايجابي على انتاج المحروقات مع العلم وانه 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". كما تجدر الإشارة الى تراجع الإنتاج بحقل حلق المنزل منذ بداية السنة لوجود مشاكل تقنية يجري العمل على تجاوزها.



الطبيعي:

إنتاج الغاز

سجل **انتاج الغاز** التجاري الجاف خلال سنة **2022** تراجعاً مقارنة بسنة **2021** بنسبة **7%** إذ بلغ حوالي **1.8** مليون طن موازي نفط مقابل **1.9** مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة **2021**. ويعود هذا أساساً إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول. وقد شهد شهر مارس **2021** دخول حقلي عبير وبشرى الغازيتين حيز الإنتاج.

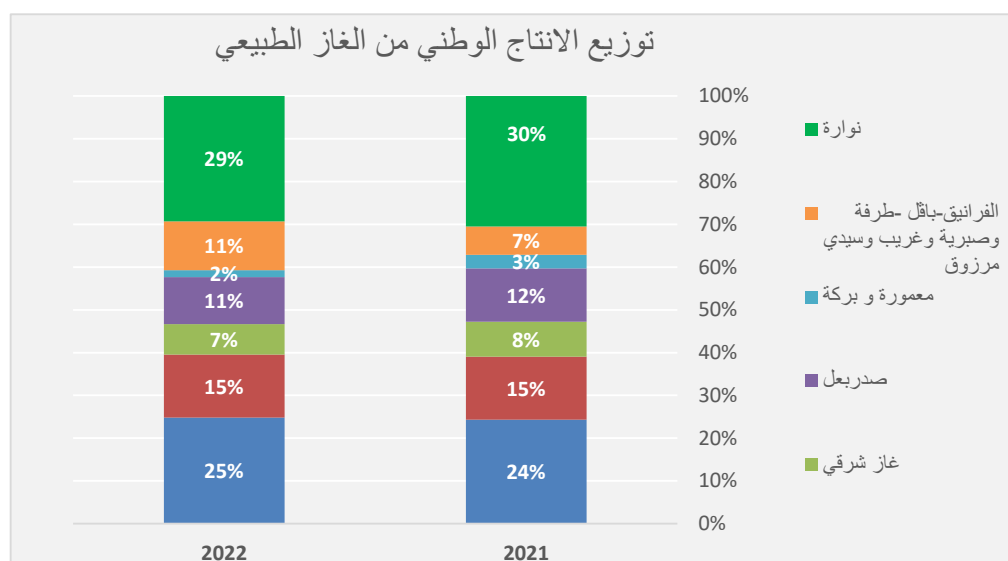
موارد الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية الصافية

الى موفى ديسمبر	2022	2021	النمو (%)
الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزائري	2 872	2 925	-2%
الإنتاج الوطني **	1 815	1 946	-7%
ميسكار	450	474	-5%
الغاز التجاري بالجنوب*	268	286	-6%
غاز شرقي	129	160	-19%
صدربعل	199	242	-18%
معمورة و بركة	30	61	-51%
الفرانتيق-باقل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	208	129	61%
نؤارة	531	593	-10%
الاتاوة على الغاز الجزائري	1057	978	8%
الشراءات	2362	2295	3%

*الغاز التجاري بالجنوب : كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزاروجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودرة وعناقيد شرقي وبشرى وعبير

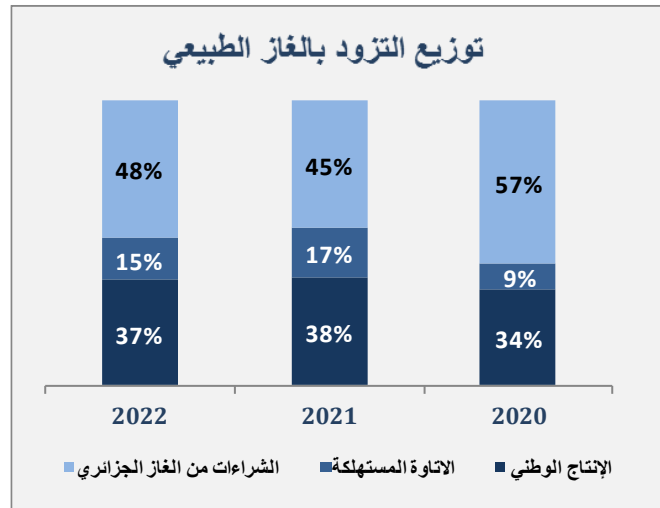
** انتاج الغاز التجاري الجاف



يوضح الرسم التالي
هيكلية الإنتاج الشهري
للغاز التجاري الجاف
حسب الحقول الى
خلال سنتي **2021**
و**2022**.

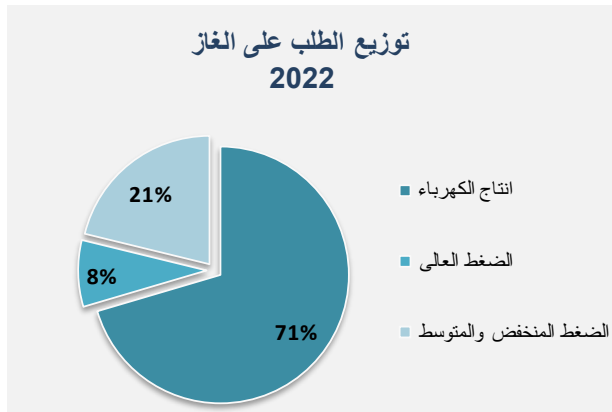
وشهدت كميات الاتاوة الجمليّة ارتفاعا بنسبة 8% خلال سنة 2022 لتبلغ 1057 ألف طن مكافئ نפט.

كما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري ارتفاعا بنسبة 3% خلال سنة 2022 لتبلغ 2362 ألف طن موازي نפט.



الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** خلال سنة 2022، 4.9 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 4% وذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا بنسبة 9%

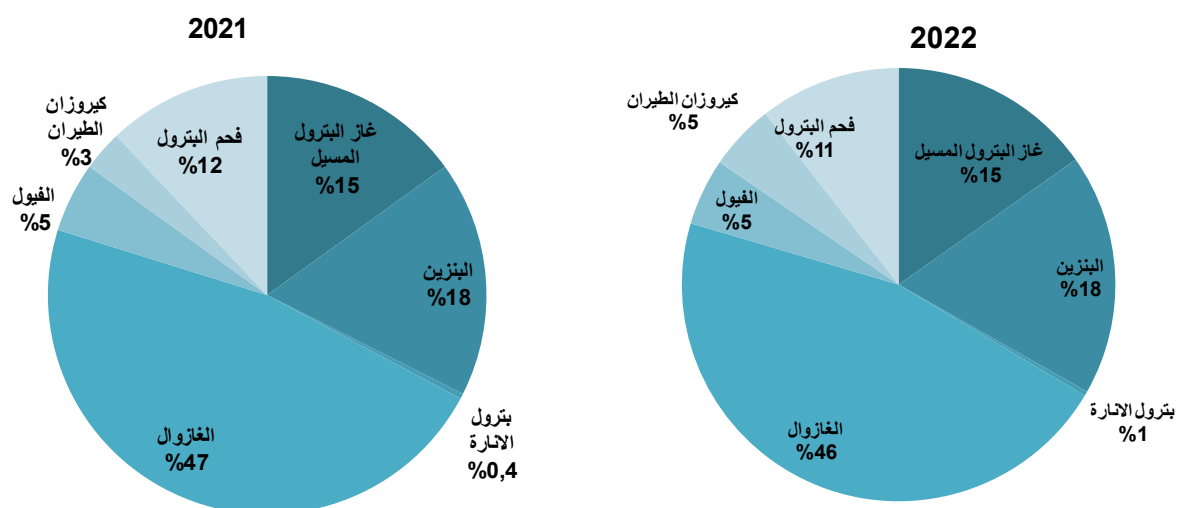


مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 71%. وفي المقابل، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات ارتفاعا بنسبة 8% مقارنة بسنة 2021.

الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك **المواد البترولية** ارتفاعا طفيفا بنسبة 0.4% خلال سنة 2022 بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2021 وقد سجل استهلاك البنزين ارتفاعا ب 4% مع بداية العودة الاقتصادية الطبيعية إثر تداعيات مجابهة الموجة الثانية من جائحة كورونا على التنقل وأثار سياسة العزل والتوقي بصفة عامة على الأنشطة الاقتصادية الوطنية. في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا طفيفا ب 2% وتجدر الإشارة الى أنّ استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 66% خلال سنة 2022 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

تركيبة استهلاك المواد البترولية



بلغ إنتاج الكهرباء خلال سنة 2022 حوالي 19516 جيغاواط ساعة مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 3% مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة في حين سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي ارتفاعا بنسبة 5%. وقد اعتمد خلال هاته الفترة أسطول إنتاج الكهرباء بصفة شبه كلية على الغاز الطبيعي لتوليد الكهرباء حيث تقدر مساهمته بأكثر من 97% وأمنت الشركة التونسية للكهرباء والغاز 96% من الإنتاج فيما يمثل الخواص 4%. وتجدر الإشارة الى الارتفاع الملحوظ لواردات الكهرباء من الجزائر حيث ساهمت في تغطية 12% من الحاجيات الوطنية من الكهرباء.

كما تجدر الإشارة الى توقف محطة الخواص للتوليد المؤتلف رادس 2 عن الإنتاج ابتداء من شهر جوان وضمها الى اسطول الشركة التونسية للكهرباء والغاز بعد انتهاء اللزمة.

إنتاج الكهرباء (*)

الوحدة : جيغاواط ساعة

النمو (%)	2022	2021	الى موفى ديسمبر
11%	18 647	16 785	
-53%	0,19	0,41	
12%	18 280	16 319	
-47%	15	28	
-24%	322	425	
-	30,69	12	
-78%	706	3 138	
0%	163	162	
-3%	19 516	20 085	
-191%	-25	28	
-	2 598	1 062	
-100%	0	62	
5%	22 089	21 113	

الشركة التونسية للكهرباء و الغاز

فيول + غازوال

غاز طبيعي

الطاقة المائية

الطاقة الهوائية

الطاقة الشمسية

المنتجين الخواص (غاز طبيعي)

الشراءات

الإنتاج الجملي

التبادل

التوريد (الجزائر)

التصدير (ليبيا)

التزود الجملي (**)

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير