

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

# الوضع الطاقى

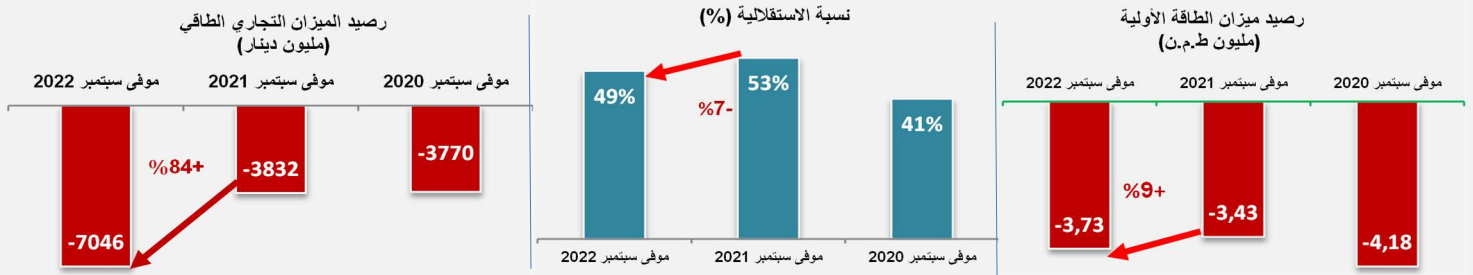
النشرة الشهرية – موفى سبتمبر 2022



تاريخ الإصدار: 10 نوفمبر 2022

# أهم المؤشرات الى موفى شهر سبتمبر 2022

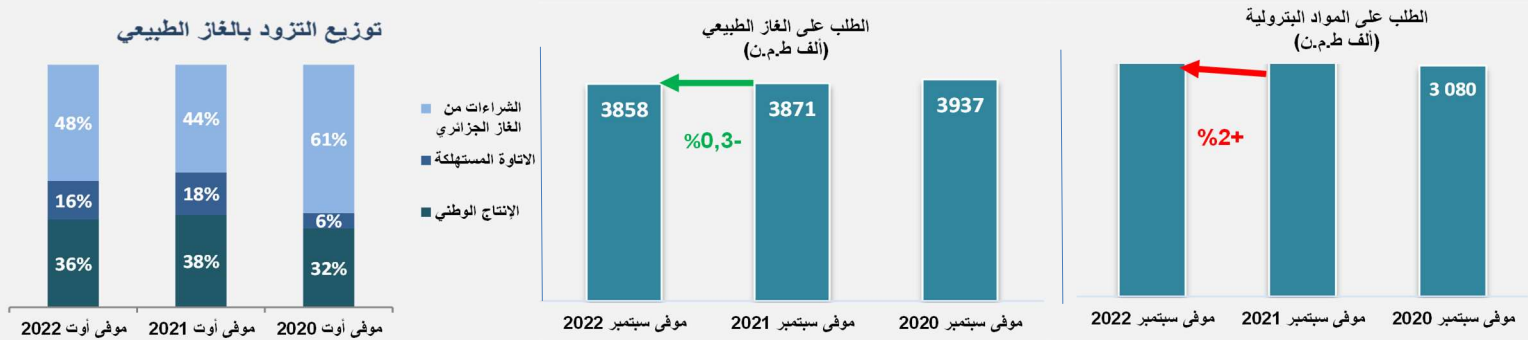
## ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



## انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



## الطلب على المحروقات



## الاستكشاف والتطوير



## الأسعار والصرف



الى موفى شهر سبتمبر 2022:

- 20 رخصة بحث واستكشاف سارية المفعول
- 56 امتياز استغلال منها 45 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 سبتمبر |      | إجازات |                        |
|-----------------|------|--------|------------------------|
| 2022            | 2021 | 2021   |                        |
| 2               | 0    | 0      | عدد الرخص الممنوحة     |
| 1               | 4    | 5      | عدد الرخص الملغاة      |
| 20              | 20   | 19     | العدد الجملي للرخص     |
| 0               | 0    | 2      | عدد الآبار الاستكشافية |
| 1               | 2    | 4      | عدد الآبار التطويرية   |
| 0               | 1    | 1      | عدد الاكتشافات         |

## ميزان الطاقة الأولية

الوحدة: ألف طن من القيمة الحرارية الدنيا

| الى موفى سبتمبر |       |       |                                                                 |  |
|-----------------|-------|-------|-----------------------------------------------------------------|--|
| النمو (%)       | 2022  | 2021  |                                                                 |  |
| -7%             | 3566  | 3821  | الموارد الجملية المتاحة                                         |  |
| -14%            | 1277  | 1487  | النفط (1)(*)                                                    |  |
| -33%            | 84    | 126   | سوائل الغاز (2)                                                 |  |
| 0%              | 2181  | 2177  | الغاز الطبيعي                                                   |  |
| -5%             | 1399  | 1473  | الإنتاج                                                         |  |
| 11%             | 782   | 705   | الأتاوة الجملية على عبور الغاز الجزائري                         |  |
| -22%            | 24    | 31    | الكهرباء الأولية                                                |  |
| 1%              | 7293  | 7253  | الطلب الجمل                                                     |  |
| 2%              | 3411  | 3351  | مواد بترولية                                                    |  |
| -0,3%           | 3858  | 3871  | الغاز الطبيعي                                                   |  |
| -22%            | 24    | 31    | الكهرباء الأولية                                                |  |
|                 |       |       | الرصيد                                                          |  |
|                 | -3727 | -3432 | باحتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية     |  |
|                 | -4509 | -4137 | بدون احتساب الأتاوة على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية |  |

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

يحتسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الدنيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الكمية 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) الى موفى شهر سبتمبر 2022، **3.6 مليون طن مكافئ نفط** مسجلة بذلك انخفاضاً بنسبة **7%** مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطني من النفط الخام.

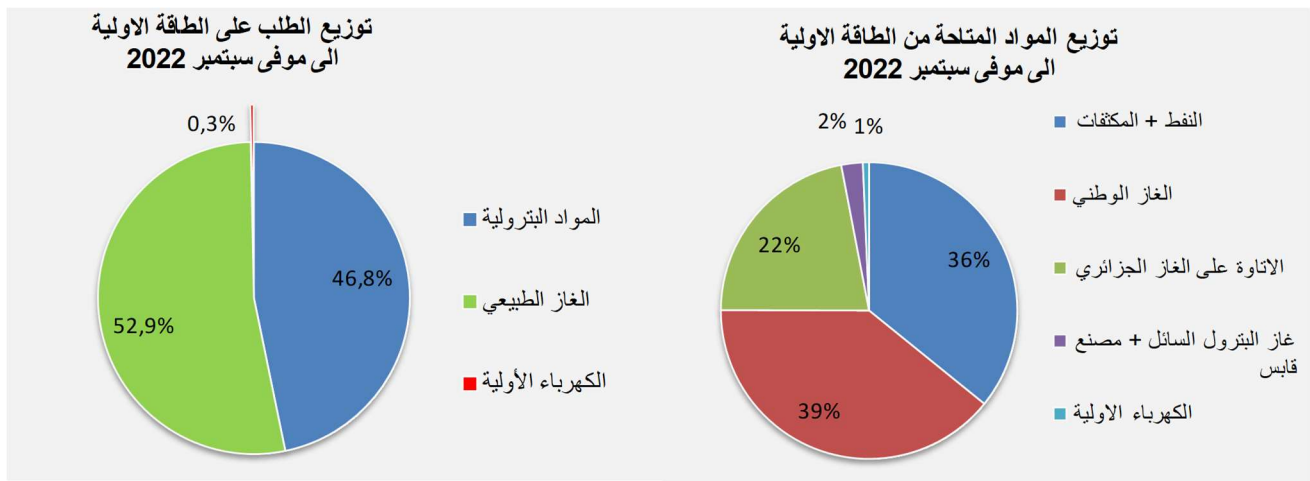
في المقابل، بلغ **الطلب الجملي على الطاقة الأولية**، **7.3 مليون طن مكافئ نفط** الى موفى شهر سبتمبر 2022 مسجلاً بذلك ارتفاعاً طفيفاً بنسبة **1%** بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على المواد البترولية ارتفاعاً بـ **2%** وذلك تبعا لعودة الأنشطة الاقتصادية تدريجياً لنسقتها الطبيعي بعد الإجراءات المتخذة سابقاً لمجابهة

جائحة كورونا والتي اثرت بصفة مباشرة على استهلاك الطاقة. فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي شبه استقرار محافظا تقريبا على نفس مستوى السنة الفارطة.

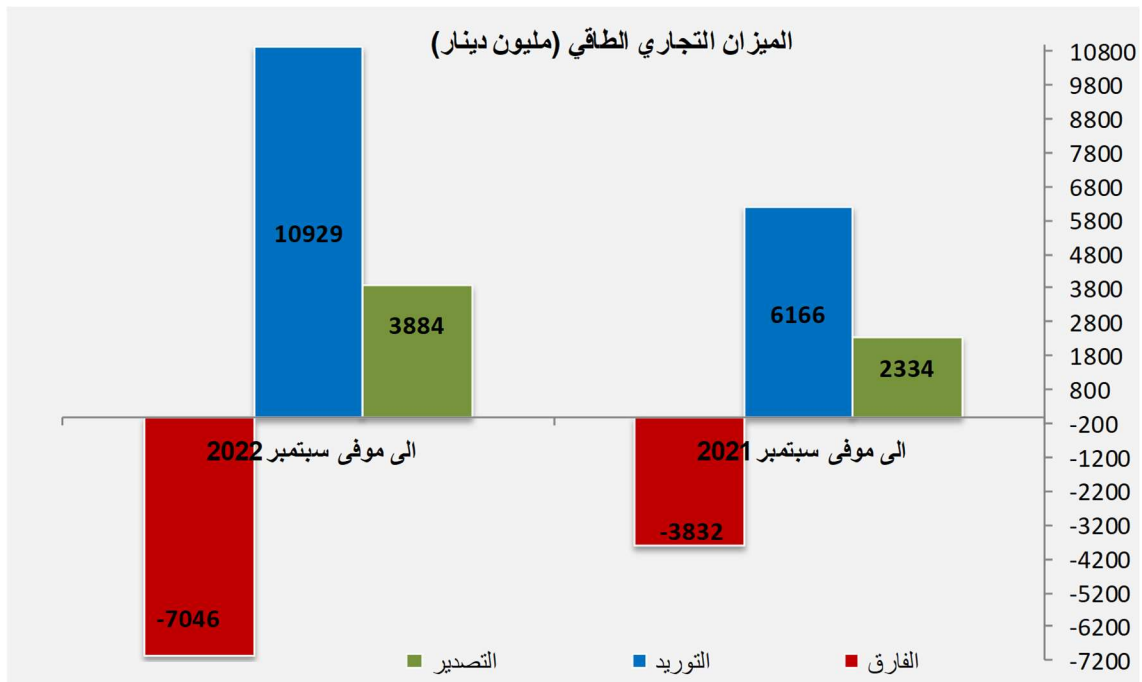
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى اقتصار الشراءات من الغاز الجزائري على الشراءات التعاقدية مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة**، عجزا بـ **3.7 مليون طن مكافئ نفط** الى موفى شهر سبتمبر 2022 مقابل عجز بـ **3.4 مليون طن مكافئ نفط** خلال نفس الفترة من سنة 2021 أي بارتفاع بنسبة 9%.

اما بخصوص **نسبة الاستقلالية الطاقية** (نسبة تغطية الموارد المتاحة للطلب الجملي) فقد سجلت انخفاضا لتستقر في حدود **49%** الى موفى شهر سبتمبر 2022 مقابل **53%** خلال نفس الفترة من سنة 2021.



سجلت **الصادرات ارتفاعا** في القيمة بنسبة **66%** وفي **الواردات** بنسبة **77%** وخاصة على مستوى واردات الغاز الطبيعي الذي ارتفع الى موفى شهر سبتمبر 2022 بنسبة 8% من حيث الكمية وبنسبة 108% من حيث القيمة. وتجدر الإشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل **ارتفاعا** الى موفى شهر سبتمبر 2022 بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ **7046 مليون دينار** مقابل **3832 مليون دينار**، أي **زيادة بنسبة 84%** فيما استقرت نسبة تغطية الواردات للصادرات في حدود **36%** مع موفى شهر سبتمبر 2022 مقابل **38%** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

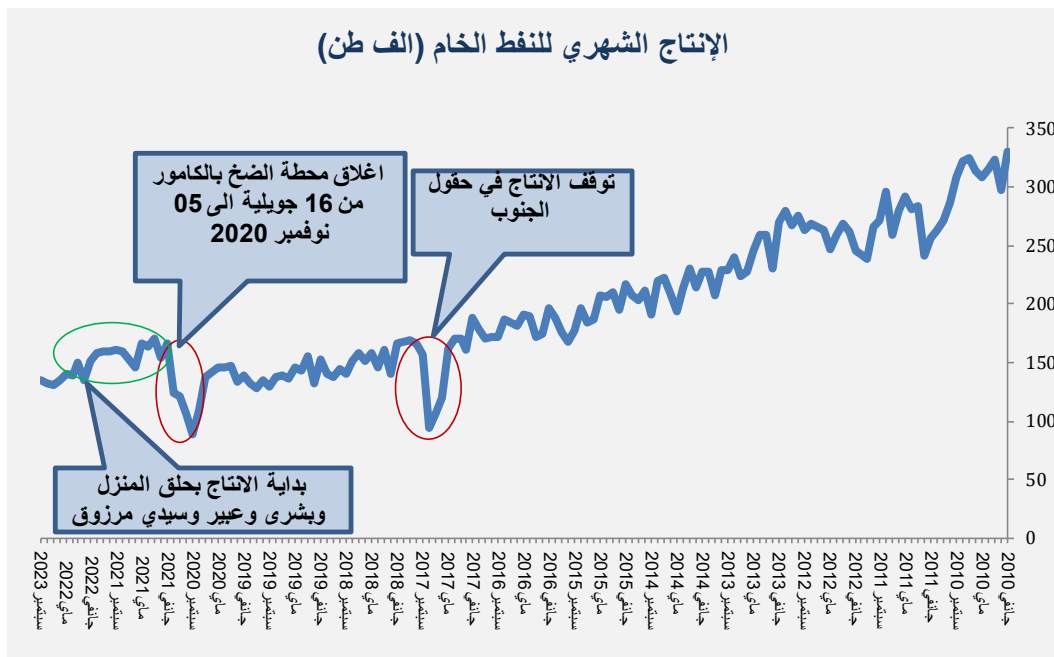


## إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر سبتمبر 2022 حوالي 1.3 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 13% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 حيث بلغ حوالي 1.5 مليون طن مكافئ نفط.

كما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 84 ألف طن مكافئ نفط الى موفى شهر سبتمبر 2022 مقابل 126 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2021 مسجلا انخفاضا بنسبة 33% وتجدر الإشارة الى توقف الانتاج بوحدة معالجة الغاز بقابس لإجراء عمليات الصيانة المبرمجة منذ شهر سبتمبر 2021 لتعود الى الإنتاج بصفة تدريجية خلال شهر اوت 2022.

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 لنفاد 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 الى موفى شهر جوان 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.



## إنتاج الغاز الطبيعي:

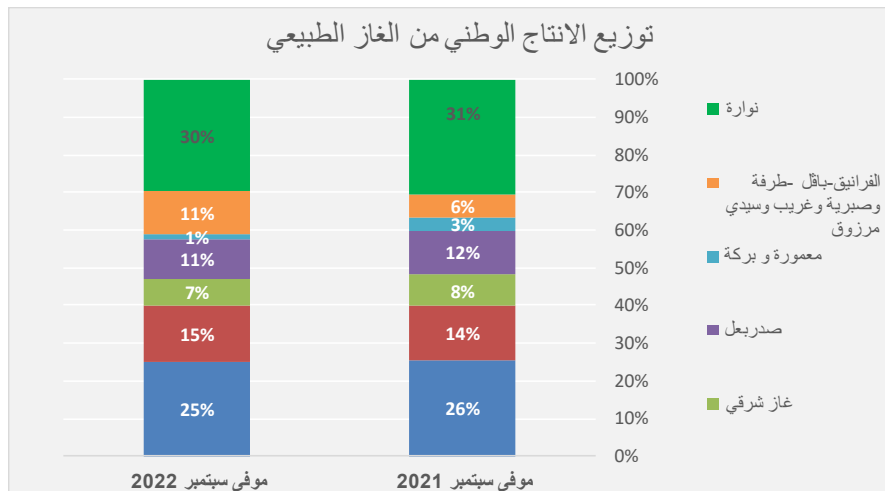
سجل **انتاج الغاز** التجاري الجاف الى موفى شهر سبتمبر 2022 تراجعاً مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 بنسبة 5% إذ بلغ حوالي 1.4 مليون طن موازي نفط مقابل 1.47 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2021. ويعود هذا أساساً إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول. وقد شهد شهر مارس 2021 دخول حقلي عبير وبشرى الغازيتين حيز الإنتاج. كما تجدر الإشارة الى تحسن الإنتاج مع بداية سنة 2022 في بعض الحقول على غرار حقول الجنوب.

### موارد الغاز الطبيعي\*\*

الوحدة: ألف طن. من القيمة الحرارية الصافية

| الى موفى سبتمبر                             | 2022  | 2021  | النمو (%) |
|---------------------------------------------|-------|-------|-----------|
| الإنتاج الوطني + الاتاوة على الغاز الجزائري | 2 181 | 2 177 | 0,2%      |
| الإنتاج الوطني**                            | 1 399 | 1 473 | -5%       |
| ميسكار                                      | 347   | 377   | -8%       |
| الغاز التجاري بالجنوب*                      | 211   | 208   | 1%        |
| غاز شرقي                                    | 99    | 124   | -20%      |
| صدربعل                                      | 149   | 173   | -14%      |
| معورة و بركة                                | 17    | 50    | -66%      |
| الفرانتيق-باطرفه وصبرية وغريب وسيدي مرزوق   | 159   | 88    | 81%       |
| نواره                                       | 417   | 452   | -8%       |
| الاتاوة على الغاز الجزائري                  | 782   | 705   | 11%       |
| الشراءات                                    | 1857  | 1720  | 8%        |

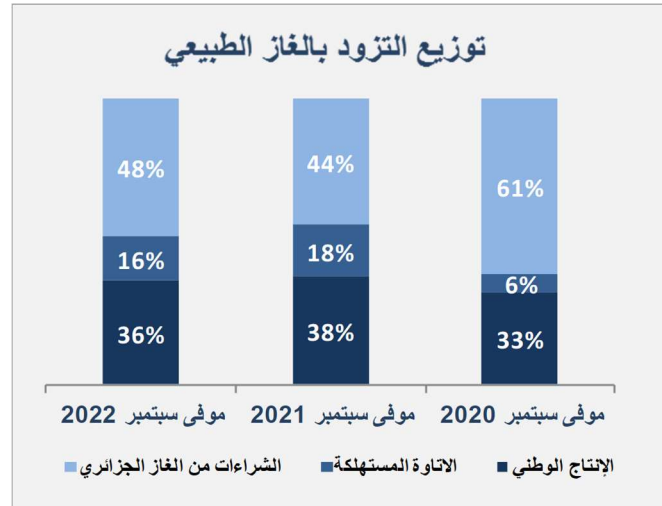
\*الغاز التجاري بالجنوب : كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزار وجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودرة وعناقيد شرقي وبشرى وغيره  
 \*\* انتاج الغاز التجاري الجاف



يوضح الرسم التالي هيكله الإنتاج الشهري للغاز التجاري الجاف حسب الحقول الى موفى شهر سبتمبر 2021 و 2022.

وشهدت كميات الاتاوة الجمليّة ارتفاعا بنسبة 11% الى موفى سبتمبر من سنة 2022 لتبلغ 782 ألف طن مكافئ نفط.

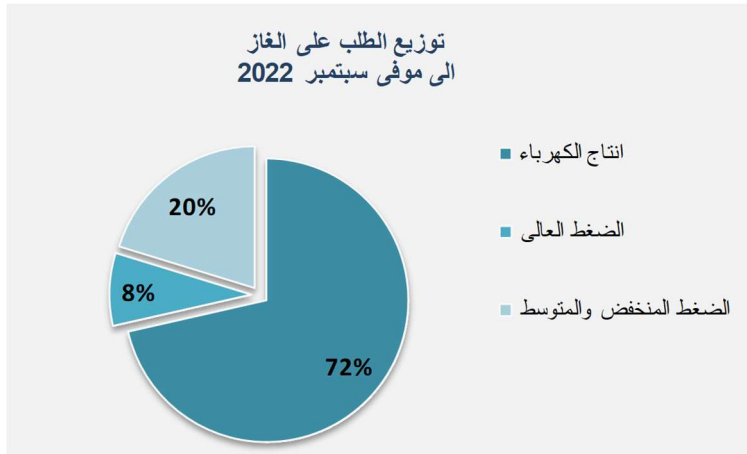
كما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري ارتفاعا بنسبة 8% الى موفى شهر سبتمبر من سنة 2022 لتبلغ 1857 ألف طن موازي نفط.



## الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** الى موفى شهر سبتمبر 2022، 3.9 مليون ط.م.ن محافظا بذلك على نفس مستوى السنة الفارطة . وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا **بنسبة 6 %** مقارنة بنفس الفترة

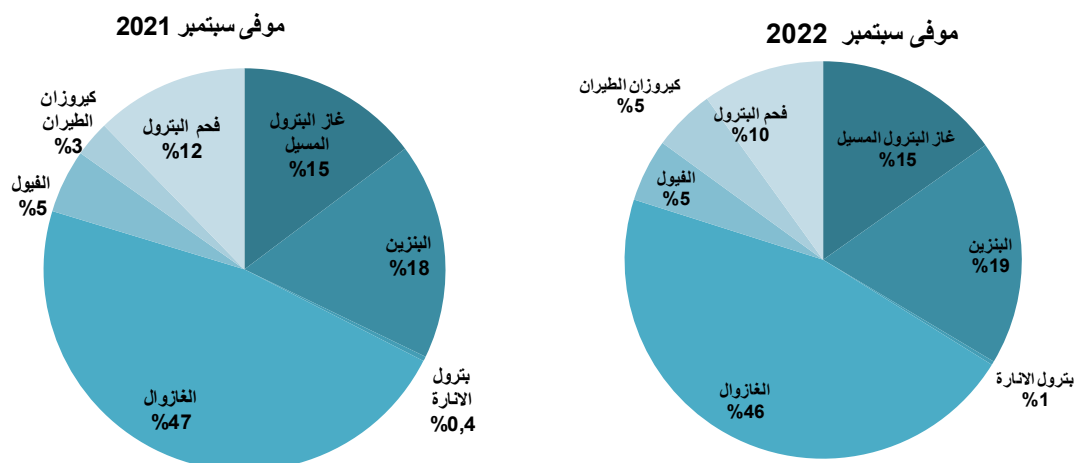
من سنة 2021 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 72%. وفي المقابل، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات ارتفاعا بنسبة 16% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021.



## الطلب على المواد البترولية

ارتفع استهلاك **المواد البترولية** الى موفى شهر سبتمبر 2022 **بنسبة 2%** بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2021 وقد سجل استهلاك البنزين ارتفاعا بـ 7% مع بداية العودة الاقتصادية الطبيعية إثر تداعيات مجابهة الموجة الثانية من جائحة كورونا على التنقل وآثار سياسة العزل والتوقي بصفة عامة على الأنشطة الاقتصادية الوطنية. في حين شهد استهلاك الغازوال انخفاضا طفيفا بـ 1% وتجدر الإشارة الى ان استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 77% الى موفى سبتمبر 2022 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

### تركيب استهلاك المواد البترولية



بلغ إنتاج الكهرباء الى موفى شهر سبتمبر 2022 حوالي **15433 جيغاواط ساعة** مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 1% مقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة في حين سجل الإنتاج الموجه الى الاستهلاك المحلي ارتفاعا بنسبة 6%. وقد اعتمد خلال هاته الفترة أسطول إنتاج الكهرباء بصفة شبه كلية على **الغاز الطبيعي** لتوليد الكهرباء حيث تقدر مساهمته بحوالي **98%** وأمنت **الشركة التونسية للكهرباء والغاز 95%** من الإنتاج فيما يمثل الخواص 5%. وتجدر الإشارة الى **الارتفاع الملحوظ لواردات الكهرباء من الجزائر** حيث ساهمت في تغطية 11% 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

| الى موفى سبتمبر                  | 2022   | 2021   | النمو (%) |
|----------------------------------|--------|--------|-----------|
| الشركة التونسية للكهرباء و الغاز | 13 082 | 14 612 | 12%       |
| فيول + غازوال                    | 0,38   | 0,17   | -55%      |
| غاز طبيعي                        | 12 714 | 14 333 | 13%       |
| الطاقة المائية                   | 26     | 13     | -48%      |
| الطاقة الهوائية                  | 334    | 243    | -27%      |
| الطاقة الشمسية                   | 8      | 23,10  | -         |
| المنتجين الخواص (غاز طبيعي)      | 2 448  | 706    | -71%      |
| الشراعات                         | 115    | 115    | 0%        |
| الإنتاج الجملي                   | 15 645 | 15 433 | -1%       |
| التبادل                          | 33     | -22    | -168%     |
| التوريد (الجزائر)                | 776    | 1 933  | -         |
| التصدير (ليبيا)                  | 61     | 0      | -100%     |
| الترود الجملي (**)               | 16 393 | 17 343 | 6%        |

\* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

\*\* الإنتاج+التبادل+التوريد-التصدير