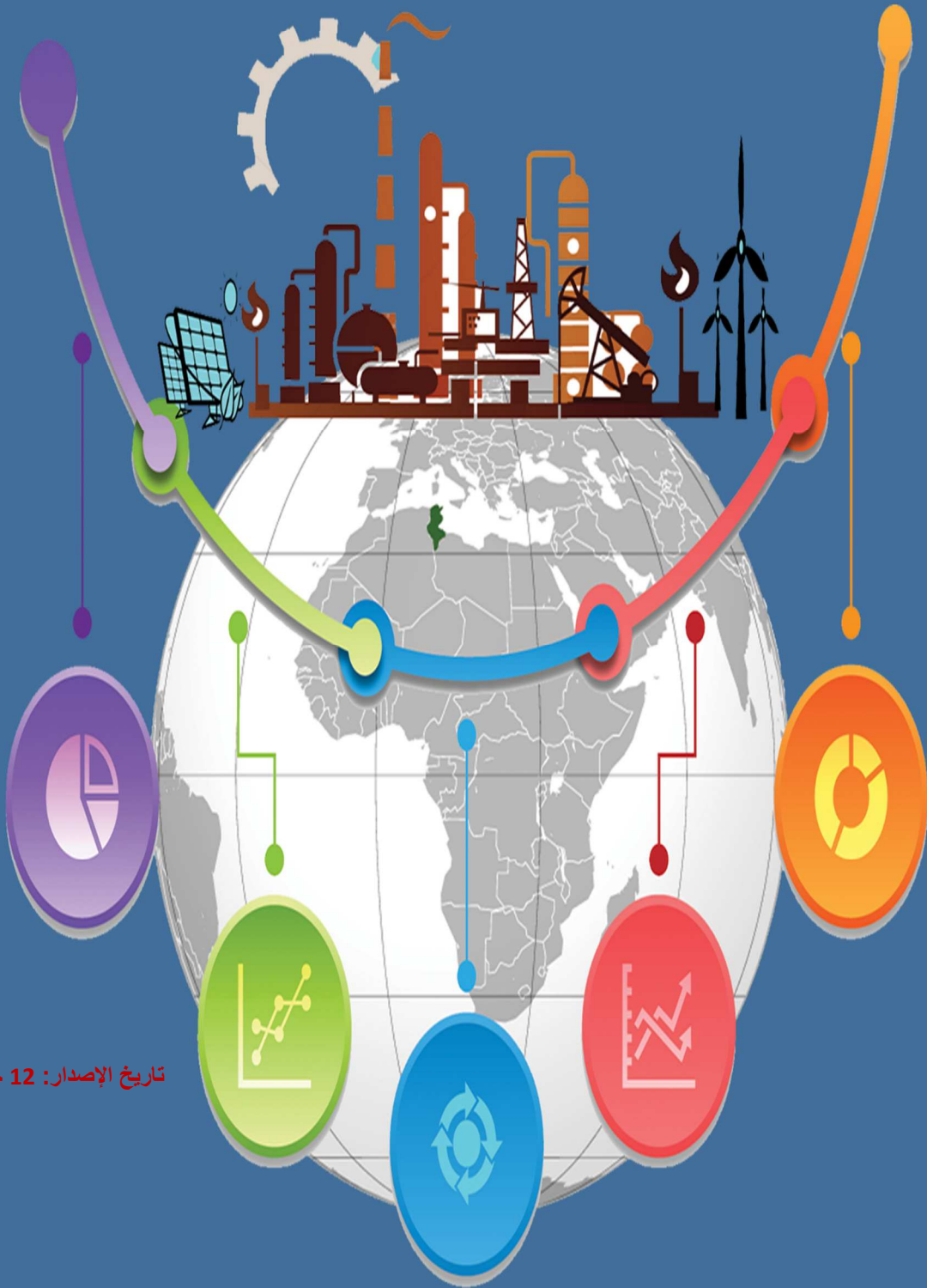


الجمهورية التونسية
وزارة الصناعة والمناجم والطاقة
الادارة العامة للإستراتيجيات واليقظة
المرصد الوطني للطاقة والمناجم

الوضع الطاقى

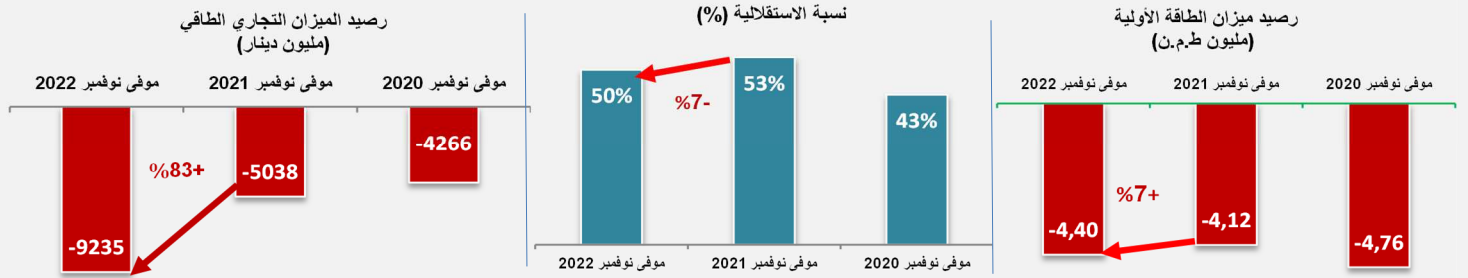
النشرية الشهرية – موفى نوفمبر 2022



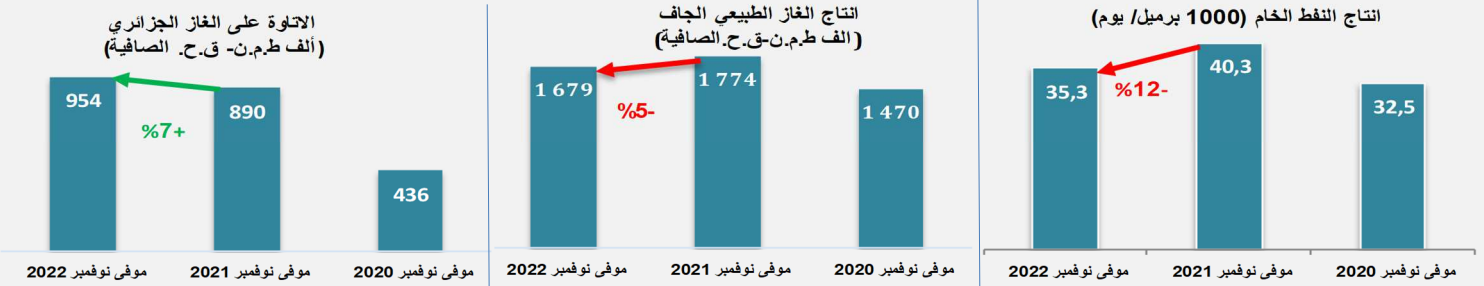
تاريخ الإصدار: 12 جاتفي 2023

أهم المؤشرات الى موفى شهر نوفمبر 2022

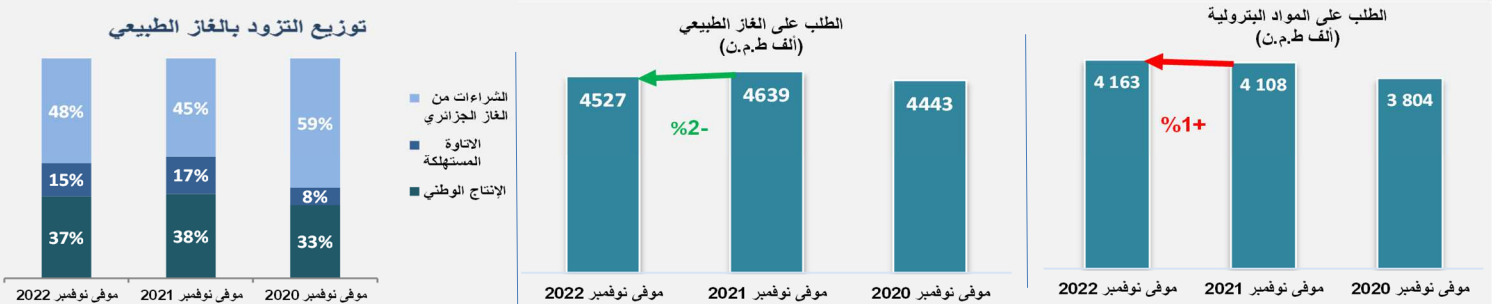
ميزان الطاقة الأولية والمبادلات التجارية



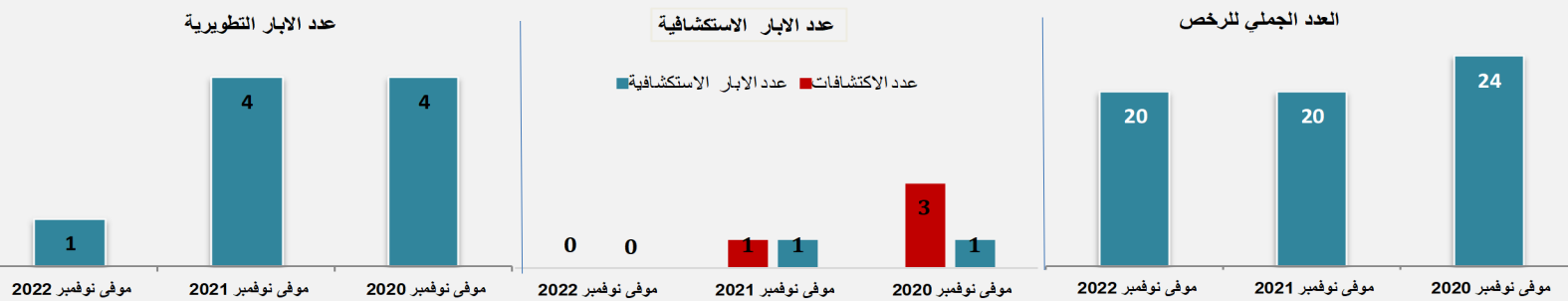
انتاج المحروقات و الاتاوة على الغاز الجزائري



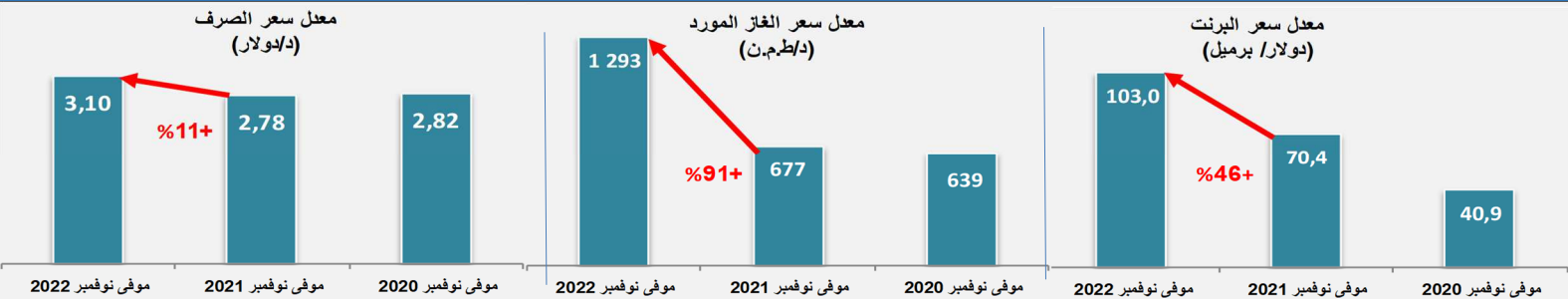
الطلب على المحروقات



الاستكشاف والتطوير



الأسعار والصرف



الى موفى شهر نوفمبر 2022:

- 20 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 نوفمبر		إنجازات	
2022	2021	2021	
2	0	0	عدد الرخص الممنوحة
1	4	5	عدد الرخص الملغاة
20	20	19	العدد الجملي للرخص
0	1	2	عدد الآبار الاستكشافية
1	4	4	عدد الآبار التطويرية
0	1	1	عدد الاكتشافات

ميزان الطاقة الأولية

ميزان الطاقة الأولية

الوحدة: ألف طن. من بالقيمة الحرارية الدنيا

الى موفى نوفمبر			النمو (%)	
2022	2021			
4319	4658	-7%		الموارد الجمالية المتاحة
1554	1812	-14%		النفط (1)(*)
103	147	-30%		مسوائل الغاز (2)
2633	2664	-1%		الغاز الطبيعي
1679	1774	-5%		الانتاج
954	890	7%		الأتاوة الجمالية على عبور الغاز الجزائري
29	36	-19%		الكهرباء الأولية
8718	8783	-0,7%		الطلب الجملي
4163	4108	1%		مواد بترولية
4527	4639	-2,4%		الغاز الطبيعي
29	36	-19%		الكهرباء الأولية
-4399	-4125			الرصيد
-5353	-5015			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 طقي (وايت سييريت، 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 قلابس

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

بلغت **الموارد الوطنية من الطاقة الأولية** (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) الى موفى شهر نوفمبر 2022، **4.3 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.

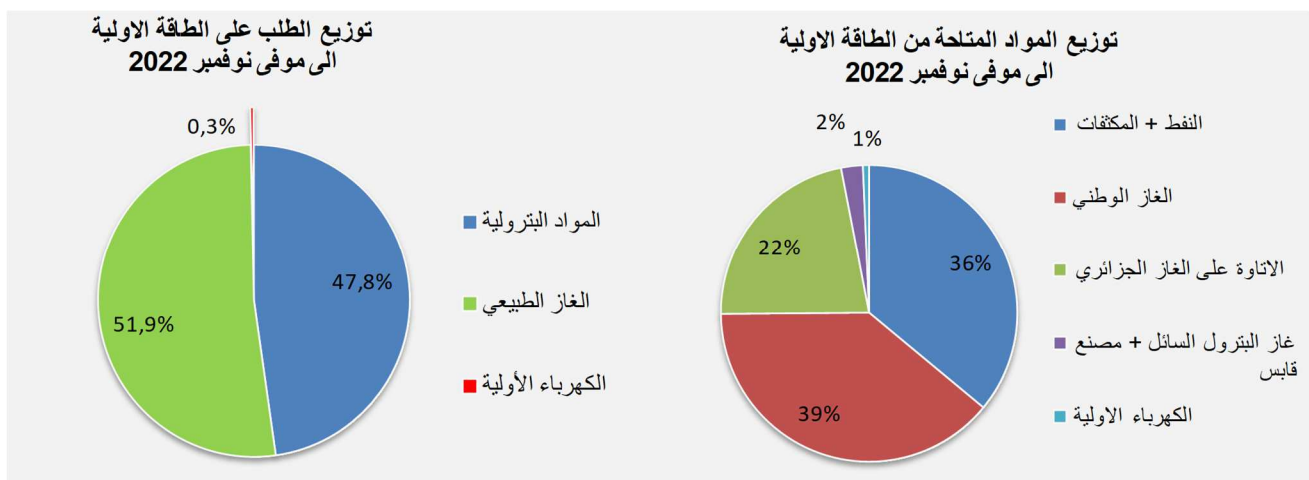
في المقابل، بلغ **الطلب الجملي على الطاقة الأولية**، **8.7 مليون طن مكافئ نفط** الى موفى شهر نوفمبر 2022 مسجلاً بذلك استقراراً بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة، إذ شهد الطلب على المواد البترولية ارتفاعاً طفيفاً بنسبة **1%** وذلك تبعا لعودة الأنشطة الاقتصادية تدريجياً لنسقها الطبيعي بعد الإجراءات المتخذة سابقاً لمجابهة

جائحة كورونا والتي اثرت بصفة مباشرة على استهلاك الطاقة. فيما شهد الطلب على الغاز الطبيعي انخفاضا طفيفا بـ2% بالمقارنة بمستوى السنة الفارطة.

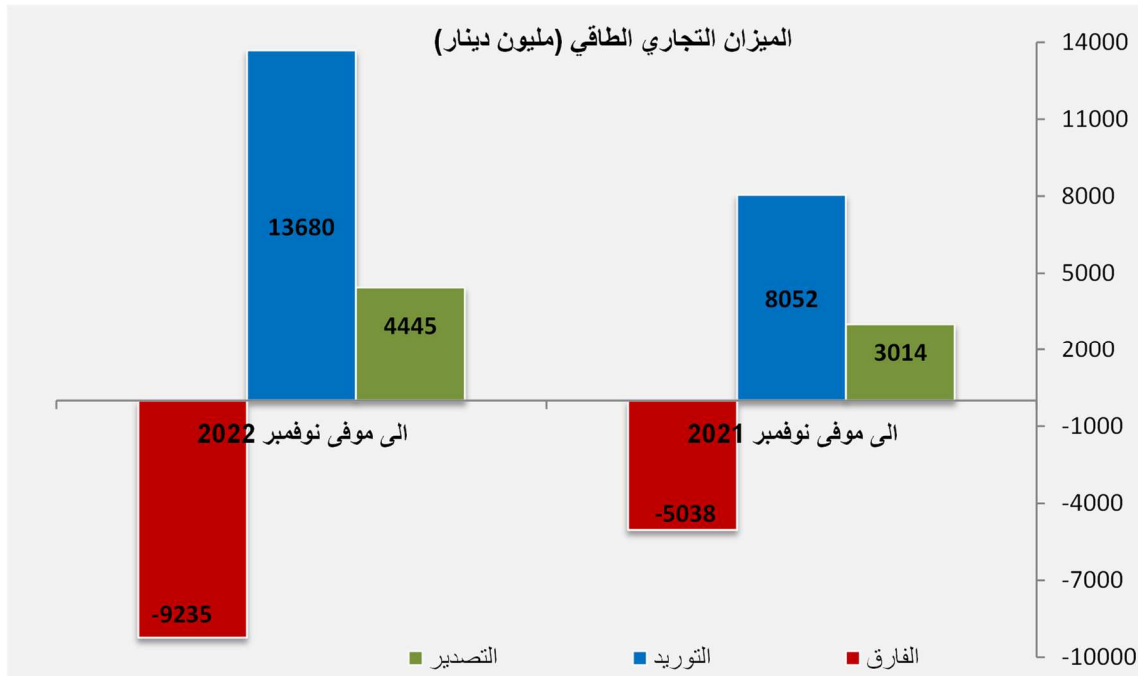
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى اقتصار الشراءات من الغاز الجزائري على الشراءات التعاقدية مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل **ميزان الطاقة**، عجزا بـ **4.4 مليون طن مكافئ نفط** الى موفى شهر نوفمبر 2022 مقابل عجز بـ **4.1 مليون طن مكافئ نفط** خلال نفس الفترة من سنة 2021 أي بارتفاع بنسبة 7%.

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



سجلت **الصادرات ارتفاعا** في القيمة بنسبة **47%** وفي **الواردات** بنسبة **70%** وخاصة على مستوى واردات الغاز الطبيعي الذي ارتفع الى موفى شهر نوفمبر 2022 بنسبة 4% من حيث الكمية وبنسبة 99% من حيث القيمة. وتجدر الإشارة الى ان **عجز الميزان التجاري الطاقى** سجل **ارتفاعا** الى موفى شهر نوفمبر 2022 بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ **9239 مليون دينار** مقابل **5038 مليون دينار**، أي **زيادة بنسبة 83%** فيما استقرت نسبة تغطية الواردات للصادرات في حدود **32%** مع موفى شهر نوفمبر 2022 مقابل **37%** خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

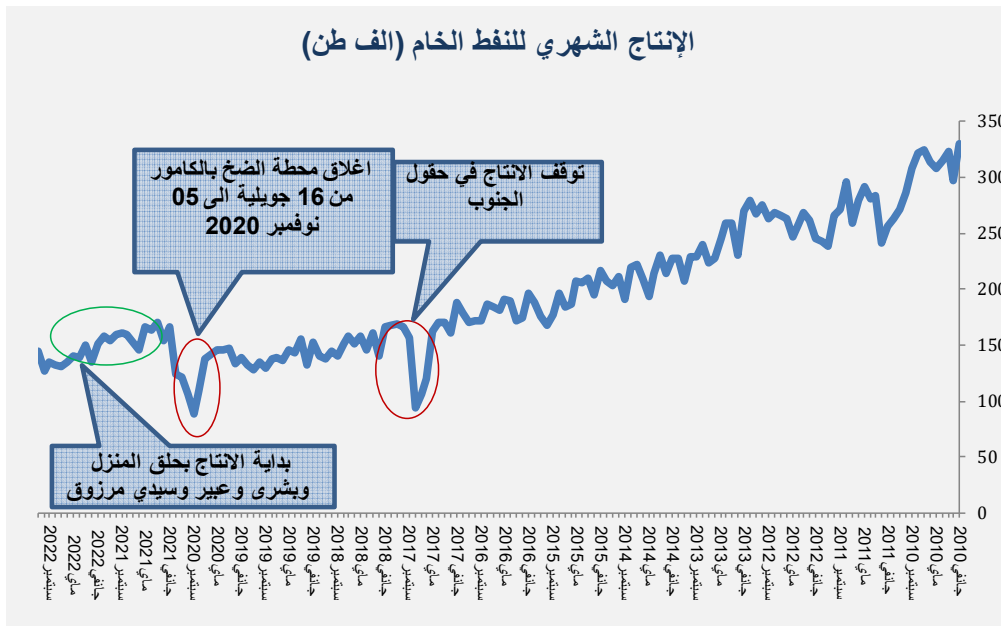


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر نوفمبر 2022 حوالي 1.6 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 14% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 حيث بلغ حوالي 1.8 مليون طن مكافئ نفط.

كما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 103 ألف طن مكافئ نفط الى موفى شهر نوفمبر 2022 مقابل 147 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2021 مسجلا انخفاضا بنسبة 30% 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 وتتوقف من جديد ابتداء من شهر سبتمبر 2022 مما اثر 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 حلّ الاشكاليات القانونية والتقنية التي شهدتها على مدى سنوات كما تمّ الرفع من انتاج حقل نواره مما أثر بشكل ايجابي على انتاج المحروقات مع العلم وأنه 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 **إنتاج الغاز** التجاري الجاف الى موفى شهر نوفمبر 2022 تراجعاً مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 بنسبة 5% إذ بلغ حوالي 1.68 مليون طن موازي نفط مقابل 1.77 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2021. ويعود هذا أساساً إلى تواصل الانخفاض في إنتاج أهم الحقول. وقد شهد شهر مارس 2021 دخول حقلي عبير وبشرى الغازيتين حيز الإنتاج.

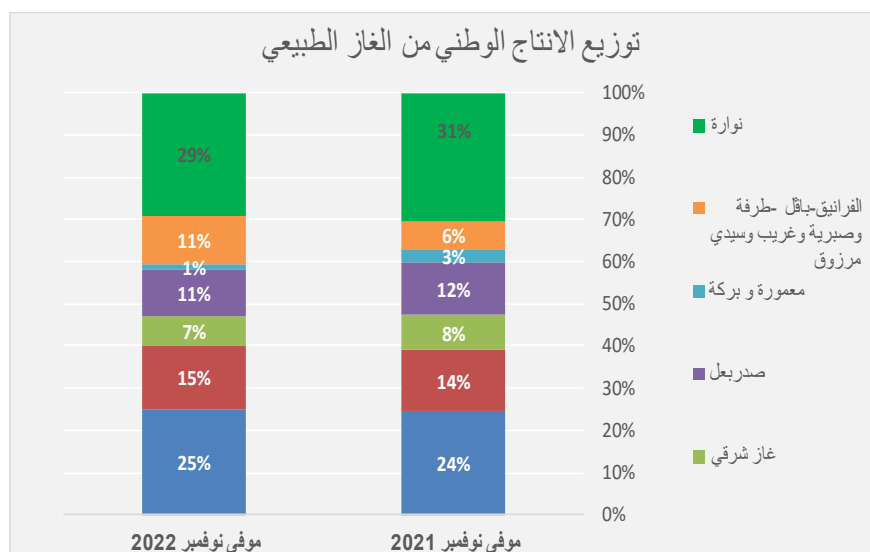
موارد الغاز الطبيعي**

الوحدة: ألف طن. من القيمة الحرارية الصافية

الى موفى نوفمبر	2022	2021	التمو (%)
الإنتاج الوطني + الاتولة على الغاز الجزائري	2 664	2 664	-1%
الإنتاج الوطني **	1 774	1 774	-5%
ميسكار	433	420	-3%
الغاز التجاري بالجنوب*	257	250	-3%
غاز شرقي	148	119	-20%
صدربعل	219	182	-17%
معمورة و بركة	59	25	-58%
الفرانتيق-بقل-طرقة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق	113	192	70%
نؤارة	544	492	-10%
الاتولة على الغاز الجزائري	890	954	7%
الشراءات	2093	2178	4%

*الغاز التجاري بالجنوب : كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشرقي ووادزار وجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودزة وعناقيد شرقي وبشرى وعبير

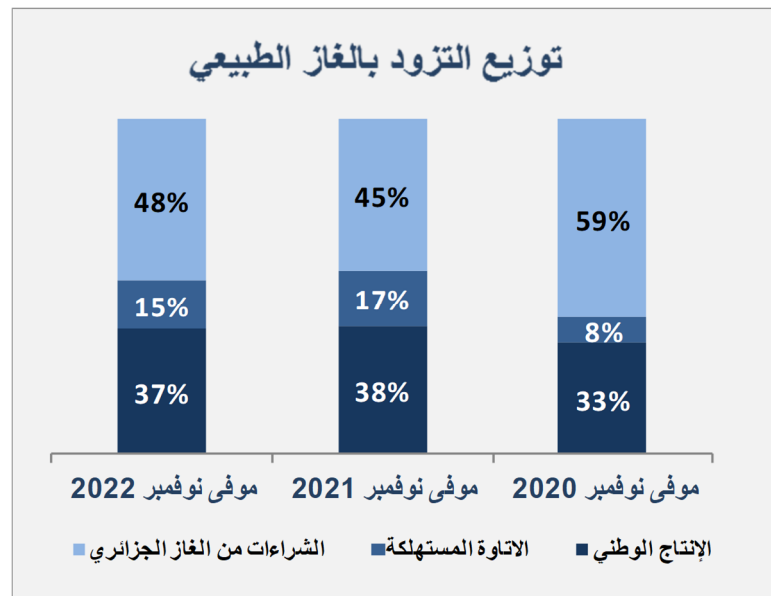
** إنتاج الغاز التجاري الجاف



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

وشهدت كميات الاتاوة الجمليّة ارتفاعا بنسبة 7% الى موفى نوفمبر من سنة 2022 لتبلغ 954 ألف طن مكافئ نفط.

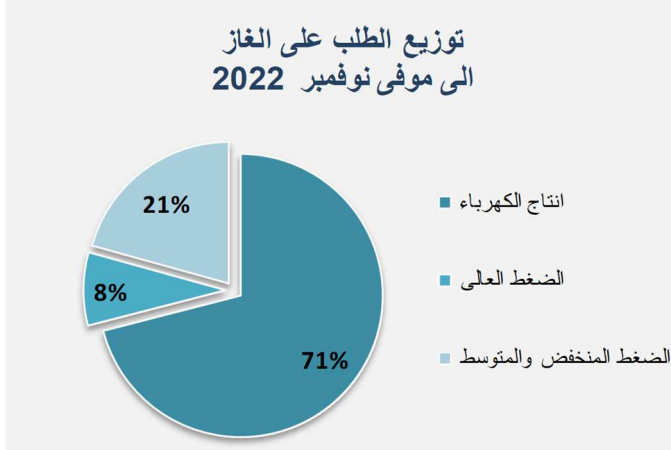
كما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري ارتفاعا بنسبة 4% الى موفى شهر نوفمبر من سنة 2022 لتبلغ 2178 ألف طن موازي نفط.



الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ **الطلب على الغاز الطبيعي** الى موفى شهر نوفمبر 2022، 4.5 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا طفيفا بنسبة 2% بذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة. وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا

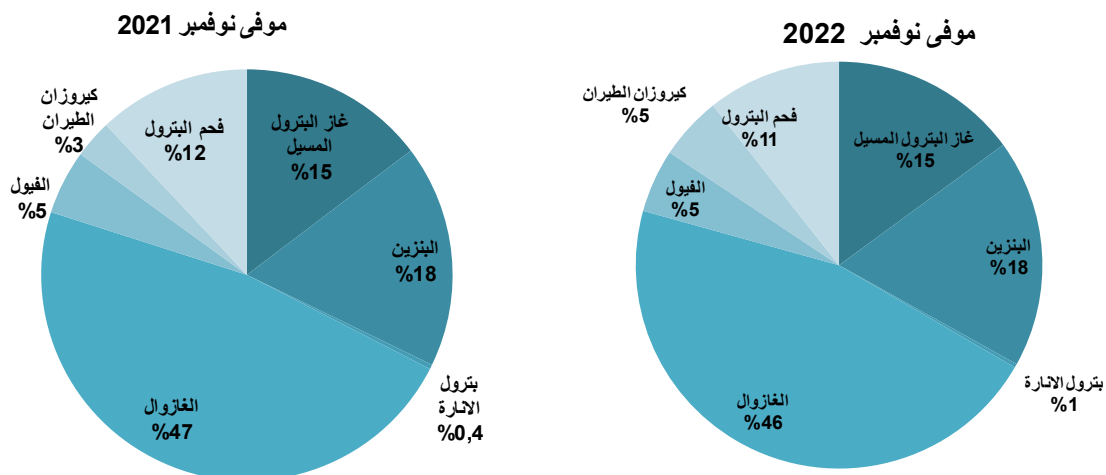
بنسبة 7% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء حوالي 71%. وفي المقابل، سجل استهلاك الغاز في بقية القطاعات ارتفاعا بنسبة 12% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021.



الطلب على المواد البترولية:

شهد استهلاك **المواد البترولية** ارتفاعا طفيفا الى موفى شهر نوفمبر 2022 **بنسبة 1%** بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2021 وقد سجل استهلاك البنزين ارتفاعا ب 5% 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 ب 2% وتجدر الإشارة الى ان استهلاك كيروزان الطيران شهد ارتفاعا هاما بنسبة 70% الى موفى نوفمبر 2022 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادي.

تركيبة استهلاك المواد البترولية



بلغ إنتاج الكهرباء الى موفى شهر نوفمبر 2022 حوالي **18154 جيغاواط ساعة** مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 2% 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 بأكثر من **97%** 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 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.

انتاج الكهرباء (*)

الوحدة : جيغاواط ساعة

الى موفى نوفمبر	2022	2021	النمو (%)
الشركة التونسية للكهرباء و الغاز	15 418	17 304	12%
فيول + غازول	0,40	0,19	-53%
غاز طبيعي	14 991	16 968	13%
الطاقة المائية	27	14	-48%
الطاقة الهوائية	389	293	-25%
الطاقة الشمسية	10	28,34	-
المنتجين الخواص (غاز طبيعي)	3 018	706	-77%
الشراعات	144	144	0%
الإنتاج الجملي	18 581	18 154	-2%
التبادل	22	-27	-225%
التوريد (الجزائر)	886	2 370	-
التصدير (ليبيا)	61	0	-100%
التزود الجملي (**)	19 428	20 497	6%

* دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

** الإنتاج+التبادل +التوريد -التصدير