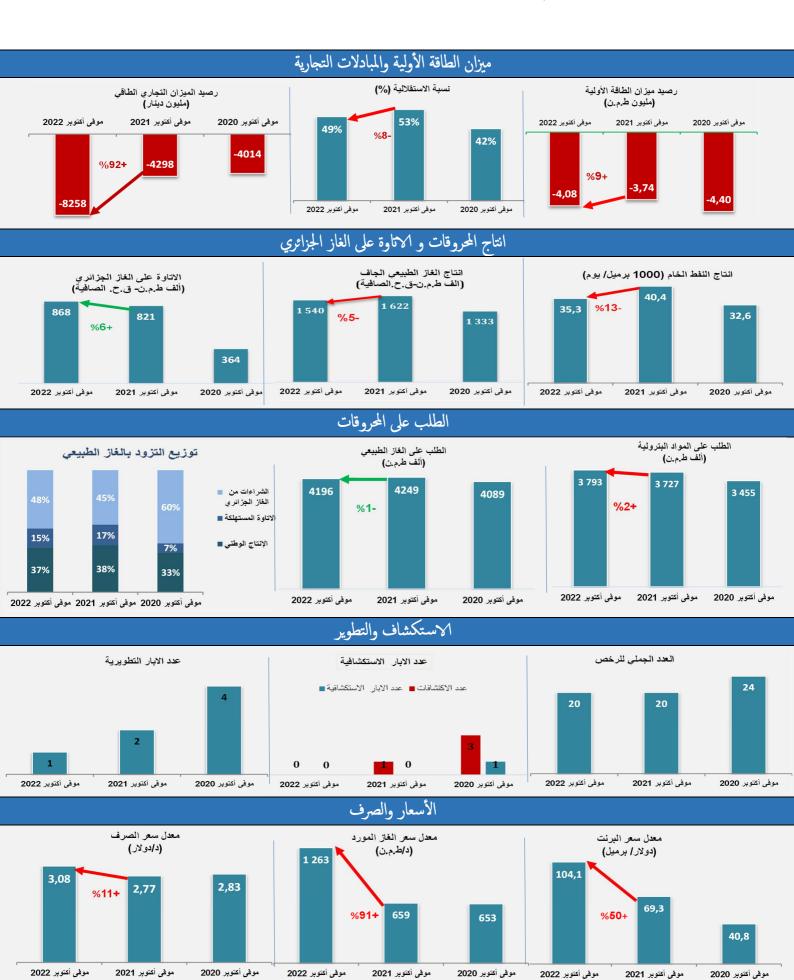
الجمهورية التونسية وزارة الصناعة والمناجم والطاقة الادارة العامة للإستراتيجيات واليقظة المرصد الوطني للطاقة والمناجم

الوضع الطاقي النشرية الشهرية – موفى أكتوبر 2022



أهم المؤشرات الى موفى شهر أكتوبر 2022



الاستكشاف والتطوير

الى موفى شهر أكتوبر 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 أكتوبر | | إنجازات | |
|-----------------|------|---------|------------------------|
| 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 الأبار الاستكشافية |
| 1 | 2 | 4 | عدد الأبار التطويرية |
| 0 | 1 | 1 | عدد الاكتشافات |

| ميزان الطاقة الأولية | | | | |
|----------------------|------------------------|-------|---|--|
| يمة الحرارية السنيا | الوحدة: ألف ط.م.ن بالة | | | |
| | ى موفى أكتوبس | ול | | |
| النمو (%) | 2022 | 2021 | | |
| -8% | 3934 | 4267 | الموارد الجملية المتاحسة | |
| -15% | 1407 | 1654 | النفط (1)(*) | |
| -32% | 93 | 136 | سوانل الغاز (2) | |
| -1% | 2408 | 2443 | الغاز الطبيعي | |
| -5% | 1540 | 1622 | ועונגן | |
| 6% | 868 | 821 | الأتباوة الجملية على عبور الغاز الجزائري | |
| -21% | 27 | 34 | الكهربساء الأوليسة | |
| 0,1% | 8015 | 8009 | الطلب الجملي | |
| 2% | 3793 | 3727 | مواد بتروليــة | |
| -1,2% | 4196 | 4249 | الغاز الطبيعي | |
| -21% | 27 | 34 | الكهرياء الأولية | |
| | | | الرصيد | |
| | -4081 | -3742 | بلحسَــــــــــــــــــــــــــــــــــــ | |
| | -4948 | -4563 | بدون حسّب الأنباء على عبور الغاز الجزائري ضمن الموارد الوطنية | |

الطلب على الطاقة دون لحسل الاستهلاك الغير طاقي (وايت سبيريت، الـزيوت و القطـران

يحسب الغاز في ميزان الطاقة الأولية بالقيمة الحرارية الننيا، و لا تأخذ بعين الاعتبار الا كمية الغاز التجاري الجلف

(1) نفط خام +مكفات قابس

(2) سوائل الغاز المنتجة في الحقول إسوائل الغاز المنتجة بمحطة المعالجة بقلبس

بلغت الموارد الوطنية من الطاقة الأولية (الإنتاج والأتاوة من الغاز الجزائري) الى موفى شهر أكتوبر 2022، 3.9 مليون طن مكافئ نفط مسجلة بذلك انخفاضا بنسبة 8% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021. ويرجع ذلك بالأساس الى انخفاض الانتاج الوطنى من النفط الخام.

في المقابل، بلغ الطلب الجملي على الطاقة الأولية، 8 مليون طن مكافئ نفط الى موفى شهر أكتوبر 2022 مسجلا بذلك استقرارا بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة في حدود 8 مليون طن مكافئ نفط، إذ شهد الطلب على المواد البترولية ارتفاعا بـ2% وذلك تبعا لعودة الأنشطة الاقتصادية تدريجيا لنسقها الطبيعي بعد الإجراءات

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

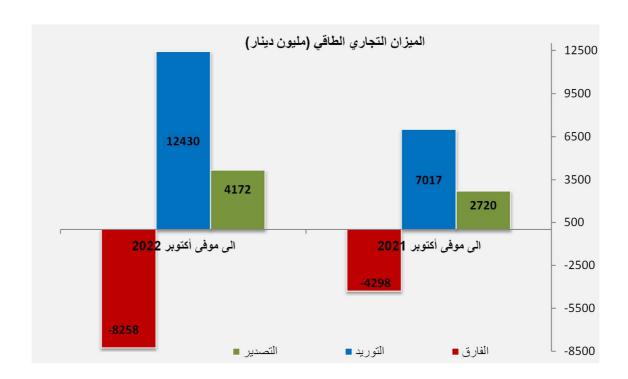
وتجدر الإشارة الى أنّ منحى الطلب على الغاز راجع بالأساس الى اقتصار الشراءات من الغاز الجزائري على الشراءات التعاقدية مما نتج عنه نقص في الكميات اللازمة لإنتاج الكهرباء وبالتالي اللجوء الى توريد الكهرباء مباشرة.

وبذلك فقد سجل ميزان الطاقة، عجزا بـ 4.1 مليون طن مكافئ نفط الى موفى شهر أكتوبر 2022 مقابل عجز بـ 3.7 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 أكتوبر 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 أكتوبر 2022 بنسبة 6% من حيث الكمية وبنسبة 102% من حيث القيمة. وتجدر الاشارة الى ان عجز الميزان التجاري الطاقي سجل ارتفاعا الى موفى شهر أكتوبر 2022 بالمقارنة بالسنة الماضية حيث بلغ 8258 مليون دينار مقابل 4298 مليون دينار، أي بزيادة بنسبة 92% فيما استقرت نسبة تغطية الواردات للصادرات في حدود 36% مع موفى شهر أكتوبربر 2022 مقابل 39% خلال نفس الفترة من السنة الفارطة.

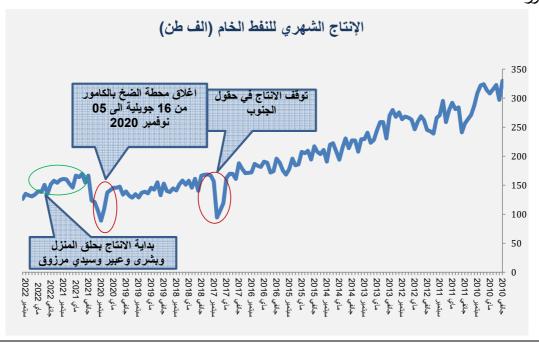


إنتاج النفط الخام:

بلغ الإنتاج الوطني للنفط الى موفى شهر أكتوبر 2022 حوالي 1.4 مليون طن مكافئ نفط مسجلا بذلك انخفاضا بنسبة 14% مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 حيث بلغ حوالي 1.65 مليون طن مكافئ نفط.

كما بلغ إنتاج سوائل الغاز (بما في ذلك انتاج معمل قابس) حوالي 93 الف طن مكافئ نفط الى موفى شهر أكتوبر 2022 مقابل 136 ألف طن مكافئ نفط خلال نفس الفترة من سنة 2021 مسجلا انخفاضا بنسبة 32% 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 استكثاف 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 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 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.

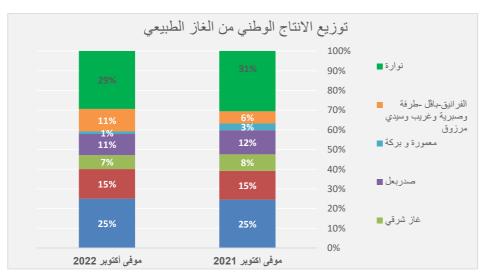


إنتاج الغاز الطبيعي:

سجل انتاج الغاز التجاري الجاف الى موفى شهر أكتوبر 2022 تراجعا مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 بنسبة مجل انتاج الغاز التجاري الجاف الى موفى شهر أكتوبر 1.62 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2% إذ بلغ حوالي 1.54 مليون طن موازي نفط مقابل 1.62 مليون طن موازي نفط خلال نفس الفترة من سنة 2021. ويعود هذا أساسا إلى تواصل الانخفاض في انتاج اهم الحقول. وقد شهد شهر مارس 2021 دخول حقلي عبير وبشرى الغازيتين حيز الإنتاج.

| موارد الغاز الطبيعى ** | | | | | | | |
|---|-----------------|-------|---|--|--|--|--|
| الوحدة: ألف ط.من بالقيمـة الحراريـة الصــافية | | | | | | | |
| , ,,,,, | الى موفى أكتوبر | | | | | | |
| النمو (%) | 2022 | 2021 | | | | | |
| | | | | | | | |
| -1,4% | 2 408 | 2 443 | الإنتاج الوطني + الاناوة على الغاز الجزائري | | | | |
| -5% | 1 540 | 1 622 | الإنساج الوطني ** | | | | |
| -3% | 385 | 398 | میسکار | | | | |
| -2% | 232 | 237 | الغاز التجاري بـاجنوب* | | | | |
| -20% | 109 | 136 | غاز شرقي | | | | |
| -16% | 166 | 199 | صدريعل | | | | |
| -64% | 20 | 56 | معمورة و بركة | | | | |
| 76% | 176 | 100 | الفرانيق باقل طرفة وصبرية وغريب وسيدي مرزوق | | | | |
| -9% | 452 | 496 | نوارة | | | | |
| 6% | 868 | 821 | الاتساوة علمى الغساز الجزائري | | | | |
| 6% | 2027 | 1917 | الشسراءات | | | | |

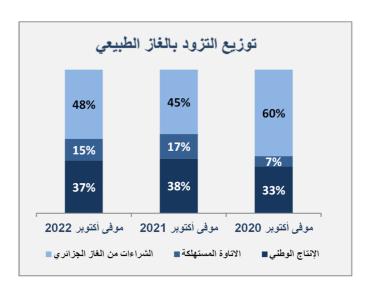
^{*}الغاز التجاري بالجنوب : كمية الغاز المعالجة من حقل البرمة وشروق ووادزار وجبل قروز وآدم وشوشة السيدة ودرّة وعناقيد شرقي وبشرى وعبير ** انتاج الغاز التجاري الجاف



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

وشهدت كميات الاتاوة الجمليّة ارتفاعا بنسبة 6% الى موفى أكتوبر من سنة 2022 لتبلغ 868 ألف طن مكافي نفط.

كما شهدت الشراءات من الغاز الجزائري ارتفاعا بنسبة 6% الى موفى شهر أكتوبر من سنة 2022 لتبلغ 2027 ألف طن موازي نفط.



الطلب على الغاز الطبيعي:

بلغ الطلب على الغاز الطبيعي الى موفى شهر أكتوبر 2022، 4.2 مليون ط.م.ن مسجلا بذلك انخفاضا طفيفا بنسبة 1% بذلك بالمقارنة بنفس الفترة من السنة الفارطة . وقد سجل الطلب من هذه المادة لإنتاج الكهرباء انخفاضا

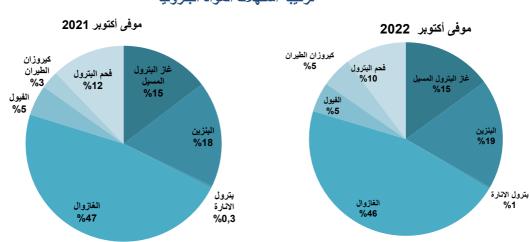


بنسبة 6 % مقارنة بنفس الفترة من سنة 2021 يرجع ذلك بالأساس الى محدودية توفر الغاز ولا يعكس هذا الني الانخفاض الحاجيات الوطنية من الكهرباء التي واصلت نموها وتم تغطية جزء منها بتوريد الكهرباء الضغط المنخط العالى من الجزائر. وتبلغ حصة الطلب لإنتاج الكهرباء الضغط المنخفض والمتوسط حوالي 72%. وفي المقابل، سجل استهلاك الغاز في الضغط المنخفض والمتوسط بقية القطاعات ارتفاعا بنسبة 14% مقارنة بنفس الفترة

الطلب على المواد البترولية

من سنة 2021.

ارتفع استهلاك المواد البترولية الى موفى شهر أكتوبر 2022 بنسبة 2% بالمقارنة بنفس الفترة لسنة 2021 وقد سجل استهلاك البنزين ارتفاعا بـ 6% 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 الى موفى أكتوبر 2022 حيث شهدت حركة الطيران على المستوى الوطني والدولي عودة تدريجية الى النسق العادى.



تركيبة استهلاك المواد البترولية

بلغ إنتاج الكهرباء الى موفى شهر أكتوبر 2022 حوالي 16859 جيغاوط 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 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.

| | (* | انتاج الكهرباء (| |
|---------------------|-----------------|------------------|----------------------------------|
| الوحدة: جيغاواطساعة | | | |
| | الى موفى أكتوبر | | |
| النمو (%) | 2022 | 2021 | |
| | | | |
| 12% | 16 024 | 14 268 | الشركة التونسية للكهرباء و الغاز |
| -54% | 0,18 | 0,39 | فيول + غازوال |
| 13% | 15 715 | 13 866 | غاز طبيعي |
| -48% | 14 | 27 | الطاقة المائية |
| -27% | 268 | 366 | الطاقة الهوائية |
| - | 25,93 | 9 | الطاقة الشمسية |
| -74% | 706 | 2 725 | المنتجين الخواص (غاز طبيعي) |
| 0% | 129 | 129 | الشراءات |
| -2% | 16 859 | 17 123 | الإنتاج الجملي |
| -179% | -28 | 35 | التبادل |
| - | 2 169 | 864 | التوريد (الجزائر) |
| -100% | 0 | 61 | التصدير (ليبيا) |
| 6% | 19 000 | 17 961 | الترود الجملي (**) |

^{*} دون اعتبار الانتاج الذاتي للكهرباء

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