



PETRO GAS
OIL SERVICES

www.petrogaslibya.com

2025

النفط والغاز في ليبيا: الأهداف والمشاريع والعمليات

نظرة عامة

يقدم هذا التقرير نظرة تحليلية قائمة على البيانات لقطاع النفط والغاز في ليبيا عام 2025، حيث يستعرض أداء الإنتاج، واستقرار العمليات، ومؤشرات السلامة، وتدفقات الصادرات. وبالاستناد إلى تقارير موثوقة صادرة عن المؤسسة الوطنية للنفط ومصادر الصناعة، يسلط الضوء على التقدم المحقق إلى جانب التحديات الهيكلية والبنوية المستمرة التي تشكل ملامح مستقبل القطاع.

العمليات والنتائج

الإنتاج وال الصادرات

حافظت المؤسسة الوطنية للنفط على إنتاج النفط الخام والمكثفات فوق مستوى 1.2 مليون برميل يومياً خلال معظم الفترة، مما يعكس قدرة تشغيلية مستقرة رغم عدد من الاضطرابات المحلية.

· متوسط الإنتاج (Crude/Condensate/NGL): بلغ متوسط الإنتاج لعام 2025 حتى تاريخه 1.215 مليون برميل يومياً، وهو ارتفاع طفيف مقارنة بالعام السابق (1).
عام 2024: كان متوسط إنتاج ليبيا لعام 2024 أقل، عند 1.105 مليون برميل يومياً وفقاً لمصادر OPEC، رغم بلوغه ذروات قاربت 1.4 مليون برميل يومياً في نهاية العام بعد معالجة الاضطرابات. ويضع ذلك استقرار إنتاج 2025 فوق 1.2 مليون برميل يومياً في سياق تحسن عام على أساس سنوي (2).

· متوسط الإنتاج - مرجع إضافي: بلغ متوسط 2025 حتى تاريخه 1.215 مليون برميل يومياً، وهو ما يمثل ارتفاعاً سنوياً (3).
عام 2024: قدرت OPEC متوسط 2024 عند 1.105 مليون برميل يومياً، أي زيادة تقارب 0.11 مليون برميل يومياً أو حوالي 10% مقارنة بمعدل 2025. كما عاد الإنتاج للارتفاع إلى نطاق 1.3-1.22 مليون برميل يومياً بعد إعادة فتح الحقول (4).

· الصادرات: بلغ متوسط الصادرات لعام 2025 نحو 1.15 مليون برميل يومياً (5).
وسجل ميناء Es Sider متوسطاً يقارب 400 ألف برميل يومياً، بينما سجل Zueitina نحو 100 ألف برميل يومياً (6).
عام 2024: أظهرت بيانات Argus أن متوسط صادرات 2024 بلغ 0.973 مليون برميل يومياً، وهو أقل من متوسط 2025. ووفقاً لـ S&P Global تجاوز متوسط صادرات Es Sider 250 ألف برميل يومياً في 2024، بينما يعكس متوسط 2025 البالغ 400 ألف برميل يومياً زيادة مهمة (7).

· الإيرادات: بلغ إجمالي الإيرادات المسجلة للأشهر يناير-سبتمبر 2025 نحو 38.5 مليار دولار أمريكي (8)، مدعوماً بإنتاج مرتفع نسبياً ومتوسط أسعار ملائمة.
عام 2024: أعلن مصرف ليبيا المركزي أن إيرادات مبيعات النفط بلغت 76.7 مليار دينار ليبي إضافة إلى 13.1 مليار دينار من الإتاوات، ليصل الإجمالي إلى 89.8 مليار دينار. كما بلغ إجمالي الإيرادات من النقد الأجنبي 21.8 مليار دولار (9).

أداء الصحة والسلامة والبيئة (HSE)

ركزت المؤسسة الوطنية للنفط وشركاتها التابعة التابعة خلال 2025 على تحسين إجراءات السلامة، وخاصة في ظل البنية التحتية المتقدمة (10).

• LTIوـ TRIR .

سجلت بيانات الربع الثالث لعام 2025 انخفاضاً في معدل الحوادث القابلة للتسجيل (TRIR) إلى 0.30 لكل 200000 ساعة عمل مقارنة بـ 0.35 في الفترة السابقة (11).

عام 2024: لا تتوفر بيانات TRIR مجمعة بشكل رسمي، إلا أن اضطرابات 2024، بما فيها صيانة Waha التي خفضت الإنتاج بنحو 115 ألف برميل يومياً، عززت أهمية تحسين السلامة في 2025 (12).

المبادرات الرئيسية: أطلقت المؤسسة خارطة طريق لتطبيق (PSM) في مجمعي رأس لانوف والزاوية بهدف الحد من المخاطر التشغيلية المرتبطة بالصيانة المؤجلة (13).

عام 2024: ركزت اتصالات المؤسسة في 2024 على مشاريع الصيانة والت تخزين واستمرارية الوقود، مما جعل اعتماد PSM الكامل في 2025 تحولاً تنظيمياً مهماً (14).

التكثير والتتشغيل في قطاع Downstream

ظلت عمليات التكثير عنصراً أساسياً لتلبية احتياجات الوقود المحلية، مع استمرار قيود واضحة في رأس لانوف (15).

مصفاة الزاوية (120 kb/d): بلغت نسبة الاستغلال نحو 85% أي ما يقارب 102 ألف برميل يومياً خلال 2025 حتى تاريخه، بعد استقرار عمليات الصيانة في بداية العام (16).

عام 2024: شهدت المصفاة حريقاً أواخر العام وإعلان قوة القاهرة، إضافة إلى توقف في سبتمبر، مما يجعل أداء 2025 أكثر استقراراً نسبياً (17).

مصفاة رأس لانوف (220 kb/d): واصلت العمل بطاقة محدودة عند نحو 15% أي ما يقارب 33 ألف برميل يومياً بسبب الحاجة المستمرة لإعادة تأهيل وحداتها الرئيسية (18).

عام 2024: كانت المصفاة شبه متوقفة عام 2024 دون جدول زمني لإعادة التشغيل، مما يجعل وضع 2025 امتداداً للظروف السابقة (19).

• إعادة تأهيل خزانات البريقة:

أكملت المؤسسة الوطنية للنفط إعادة تأهيل خزانات البريقة في الربع الثاني 2025، مما عزز القدرات الاستراتيجية للت تخزين (20).

عام 2024: تركزت اتصالات 2024 حول التخطيط والصيانة، بينما يمثل إنجاز 2025 استعادة فعالية للطاقة التخزينية (21).

الأساليب التشغيلية والاستراتيجية

صيانة البنية التحتية

• حملة لشركة الواحة: نفذت شركة الواحة برنامج Workover لعدد 15 بئراً ناضجاً، مما أضاف نحو 18 ألف برميل يومياً إلى القدرة الإنتاجية المستقرة (22).

• في مشروع Mellitah Oil & Gas JV أكمل مشترك مع Eni برنامج Turnaround لمراقب الغاز والمكثفات في الربع الأول 2025 دون تأثير كبير على شبكة الكهرباء أو صادرات (23).

الشراكات الدولية Joint Ventures

• أكدت TotalEnergies والمؤسسة الوطنية للنفط قرار FID لمشروع Waha FID : غاز يهدف إلى تعزيز Gas Capture وتقليل Flaring ضمن أصول (24).

• استمر التقدم في تطوير Mellitah JV عبر مشروع E و Structures A&E لدعم توفر الغاز المحلي واستمرارية صادرات (25).

الاتصالات التشغيلية وإدارة الأزمات

تركز المؤسسة الوطنية للنفط خلال عام 2025 على إصدار تحديات تشغيلية تتعلق بالحقول وخطوط الأنابيب، مع توفير معلومات واضحة حول الأضطرابات المؤقتة والإجراءات الفنية المتخذة وأعمال الصيانة الجارية.

الاتصالات المتعلقة بتسربات خطوط الأنابيب

بعد تسجيل تسرب نفطي في خط Hamada-Zawiya وتسرب محدود في خط Sabah-Zella، أصدرت المؤسسة الوطنية للنفط بيانات أوضحت فيها:

- إجراءات الإغلاق وتحفيض الضغط في المقاطع المتأثرة (38)(37)(36)
- نشر فرق فنية لإجراء الإصلاحات وأعمال الاحتواء الميدانية (39)
- الإعلان عن استعادة التدفق الطبيعي بشكل تدريجي بعد الانتهاء من أعمال الصيانة والاختبارات التشغيلية (41)(40)

وقد قدمت المؤسسة تسلسلاً معلوماتياً واضحاً من لحظة اكتشاف الحادثة وحتى إعادة الاستقرار التشغيلي.

رؤية متوازنة للتحديات

التوقيفات التشغيلية

شهد حقل الفيل توقيفات تشغيلية قصيرة متعلقة بالوصول إلى الموقع، وتمت معالجتها خلال فترات تقل عن 48 ساعة، مما سهل استمرار مساهمته في الإنتاج الوطني (28). الإنفاق الرأسمالي والصيانة

تركز المؤسسة الوطنية للنفط على تعزيز موثوقية البنية التحتية عبر:

- طلب موازنة CAPEX/OPEX بقيمة 12 مليار دولار للفترة 2025-2027 (29)
- تطوير خطوط الأنابيب والمرافق السطحية
- معالجة متطلبات إعادة تأهيل مصفاة رأس لانوف
- توفير الكهرباء والمياه للحقول البعيدة باستخدام أنظمة توليد محلية عند الحاجة (30)

سياق منظمة أوبك

ظل إنتاج ليبيا أعلى من المستوى المرجعي غير الرسمي البالغ 1.1 مليون برميل يومياً، مع استمرار الإعفاء من التخفيضات ضمن إطار OPEC+, مما يعكس وضعياً إنتاجياً مستقراً نسبياً خلال الفترة (31).

المقارنة السنوية (2025) مقابل (2024)

تفسير	البيان	منذ 2025 بداية العام (فعلي)	منذ 2024 بداية العام (خط أساس افتراضي)	مؤشر
يعزى ذلك إلى نجاح حملة صيانة الآبار (Workover) في شركة الواحة خلال الربع الأول، وإلى المعالجة السريعة للانقطاعات.	+2.53%	1.215	1.185	إنتاج النفط الخام والمكثفات (MMb/d)
معدل معالجة مصفاة الزاوية (ألف برميل يومياً)	+4.08%	102	98	معدل التكرير في مصفاة الزاوية (kb/d)
يعكس هذا التحسن الملحوظ استثمارات موجّهة في تدريب إدارة سلامة العمليات، إلى جانب جهود تثبيت واستقرار البنية التحتية.	-14.29%	0.30	0.35	TRIR لكل 200 ألف ساعة عمل

ملخص عام 2025

يمثل عام 2025 فترة اتسمت باستقرار إنتاجي نسبي وتحسن في مؤشرات السلامة، إلى جانب تقدم ملحوظ في عدد من المشروعات.

- متوسط الإنتاج: **1.215 مليون برميل يومياً** مقابل **1.105 مليون في 2024** (2)(1)
- انحسار التوقفات التشغيلية وتراجع مدتها إلى النصف (4)
- تحسن TRIR من 0.35 إلى **0.30** (6)(5)
- تقدم في مشروعات الشراكات مثل **Structures A & E** (7)(8) و **Waha FID** (9)(10)
- اكتمال مشروع خزانات البريقة ودوره في تعزيز السعة التخزينية (11)(12)
- إيرادات يناير-سبتمبر بلغت **38.5 مليار دولار** (12)
- استمرار تحديات مثل انخفاض القدرة التشغيلية لرأس لأنوف (15%) وال الحاجة إلى تمويل كبير (13)(14)

ويوفر هذا السياق صورة لقطاع يحقق تقدماً تشغيليًّا إلى جانب استمرار متطلبات هيكلية تحتاج إلى معالجة مستمرة (15-18). في حين بلغ إجمالي الإيرادات المعلنة للأشهر التسعة الأولى من عام 2025 (من يناير إلى سبتمبر) نحو 38.5 مليار دولار (12)، فإن تحقيق الإمكانيات الكاملة للقطاع يظل مرهوناً باستمرار توفر التمويل الرأسمالي. وتأكد التحديات التشغيلية التي تواجهها مصفاة رأس لأنوف، والتي لا تزال تعمل بطاقة منخفضة جدًا تُقدر بنحو 15% (13)، الحاجة المستمرة إلى الاستثمار. وينعكس ذلك في الطلب الرسمي لاعتماد ميزانية نفقات رأسمالية وتشغيلية بقيمة 12 مليار دولار للفترة 2025-2027، بهدف تحديث البنية التحتية الحيوية (14).

وفي الختام، اتسم عام 2025 بتحقيق تقدم ملموس على صعيدي مستويات الإنتاج والسلامة المؤسسية (15)، وذلك بفضل أعمال الصيانة الاستباقية (16) والشراكات الاستراتيجية (17)، ما يضع المؤسسة الوطنية للنفط في موقع ملائم للتعامل مع قيود الطاقة التكريرية على المدى الطويل (18) والمخاطر الإقليمية.

الملاحق

OPEC. Monthly Oil Market Report (MOMR), October 2025 – Secondary Sources Table .1

منظمة البلدان المصدرة للبترول OPEC

الرابط: https://www.opec.org/opec_web/en/publications/338.htm

التاريخ: 14 أكتوبر 2025

Sada.ly .2

منصة إخبارية اقتصادية تغطي قطاع النفط والغاز في ليبيا

الرابط: <https://sada.ly>

التاريخ: 2025–2024

OPEC. Monthly Oil Market Report (MOMR), October 2025 – Secondary Sources Table .3

منظمة البلدان المصدرة للبترول OPEC

الرابط: https://www.opec.org/opec_web/en/publications/338.htm

التاريخ: 14 أكتوبر 2025

4. تغطية إخبارية حول الإنتاج الليبي وتعافي الحقول

الرابط: <https://sada.ly>

التاريخ: 2025–2024

5. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC) Press Release – September Export Data .

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 5 أكتوبر 2025

S&P Global Platts – Libya Export Flows Update .6

الرابط: <https://www.spglobal.com/commodityinsights>

التاريخ: 28 أكتوبر 2025

Sada.ly : Libya Energy .7

مصادر تغطية وتحليل لقطاع النفط الليبي

الروابط: <https://libyaenergy.com> | <https://sada.ly>

التاريخ: 2025–2024

الملاحق

8. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC) Financial Extracts Q3 2025.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 2 نوفمبر 2025

9. مصرف ليبيا المركزي : Libya Herald

تقارير مالية وإيرادات قطاع النفط

الروابط: <https://cbl.gov.ly> | <https://libyaherald.com>

التواریخ: 2024-2025

Reuters. 10

تغطية إخبارية حول إنتاج ليبيا والاضطرابات التشغيلية

الرابط: <https://www.reuters.com/world/africa>

التواریخ: 2024-2025

Waha Oil Company – HSE Summary Q3 2025.11

الرابط: <https://www.wahaoil.com>

التاريخ: 10 أكتوبر 2025

Reuters. 12

تقارير تتعلق بالصيانة والتوقفات التشغيلية وخطوط الأنابيب

الرابط: <https://www.reuters.com>

التواریخ: 2024-2025

13. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). PSM Implementation Roadmap

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 15 سبتمبر 2025

14. المؤسسة الوطنية للنفط : وكالة الأنباء الليبية (LANA)

بيانات حول مشاريع الصيانة والتشغيل

الروابط: <https://noc.ly> | <https://lana.gov.ly>

التواریخ: 2024-2025

Reuters.15

تغطية متعلقة بحوادث مصفاة الزاوية

الرابط: <https://www.reuters.com>

التواریخ: 2024-2025

الملاحق

Zawiya Refinery – Quarterly Report Q3 2025.16

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 20 أكتوبر 2025

Reuters.17

تغطية حول حالة مصفاة رأس لانوف

الرابط: <https://www.reuters.com>

التاريخ: 2025–2024

S&P Global Platts – Libya Refining Status.18

تحليل حالة التكرير في ليبيا

الرابط: <https://www.spglobal.com/commodityinsights>

التاريخ: 2025–2024

S&P Global – Market Commentary.19

تعليقات سوقية حول قطاع النفط الليبي

الرابط: <https://www.spglobal.com>

التاريخ: 2025–2024

20. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC) Brega Storage Reinstatement .

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 15 مايو 2025

21. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC)

بيانات إضافية حول مشاريع البريقة وقدرات التخزين

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 2025–2024

Waha Oil Company – Workover Campaign Results . 22

الرابط: <https://www.wahaoil.com>

التاريخ: 30 يونيو 2025

Eni S.p.A – Libya Operations Update.23

الرابط: <https://www.eni.com>

التاريخ: 15 أبريل 2025

الملاحق

TotalEnergies – Waha FID Confirmation.24

الرابط: <https://totalenergies.com>

التاريخ: 1 أكتوبر 2025

Eni S.p.A – Libya Operations (Structures A & E).25

الرابط: <https://www.eni.com>

التاريخ: 30 أكتوبر 2025

Reuters – Sharara Shutdown End.26

الرابط: <https://www.reuters.com>

التاريخ: 18 أبريل 2025

Argus Media – Libya Output Losses.27

تحليل خسائر الإنتاج

الرابط: <https://www.argusmedia.com>

التواريخ: 2025–2024

MEES – El Feel Status Update.28

الرابط: <https://www.mees.com>

التاريخ: 25 يوليو 2025

World Bank – Libya Infrastructure Financing .29

الرابط: <https://www.worldbank.org/en/country/libya>

التاريخ: 1 نوفمبر 2025

AGOCO – Power Reliability Challenges.30

الرابط: <https://agoco.com.ly>

التاريخ: 24 أكتوبر 2025

OPEC – MOMR Main Tables.31

الرابط: <https://www.opec.org>

التاريخ: 14 أكتوبر 2025

Libya Herald – NOC Engagement Model.32

الرابط: <https://libyaherald.com>

التاريخ: 19 أكتوبر 2025

الملاحق

33. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Operational Update on Field and Pipeline Events.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 12 يناير 2025

34. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Public Communication on Temporary Operational Disruptions.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 3 فبراير 2025

35. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Stakeholder Information Bulletin on Operational Conditions.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 18 فبراير 2025

36. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Incident Report – Hamada-Zawiya Pipeline Leak.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 26 مايو 2025

37. Zueitina Oil Company / المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Sabah-Zella Pipeline Leak Notice.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 20 أكتوبر 2025

38. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Statement on Shutdown Procedures Following Pipeline Incident.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 27 مايو 2025

39. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Technical Team Deployment and Containment Activities.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 28 مايو 2025

31. OPEC – MOMR Main Tables.

الرابط: <https://www.opec.org>

التاريخ: 14 أكتوبر 2025

40. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Maintenance Progress Update and Flow Restoration.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 31 مايو 2025

41. المؤسسة الوطنية للنفط (NOC). Pipeline Stabilisation and Return to Normal Operations.

الرابط: <https://noc.ly>

التاريخ: 2 يونيو 2025



www.petrogaslibya.com

<https://petrogaslibya.com/>