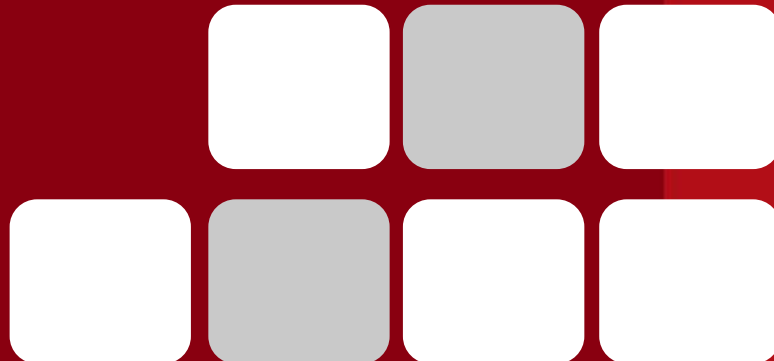


٦. البترول والغاز الطبيعي

توصيل الغاز الطبيعي
إلى صعيد مصر بما
يحقق نقلة حضارية
وتنموية كبيرة في
مختلف محافظات
الصعيد.

٥٣,٧ مليار دولار قيمة
الصادرات البترولية
والغاز الطبيعي خلال
خمس سنوات.

زيادة أطوال شبكات الغاز
الطبيعي إلى ١٧ ألف
كم.



صادرات البتترول الخام والمنتجات البتروولية والغاز الطبيعي

➔ ٥٣,٧ مليار دولار قيمة الصادرات البتروولية والغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٩/٢٠٠٨).

➔ أهم مشروعات تصدير الغاز:

- تشغيل مصنع إسالة الغاز بمجمع مبارك للغاز والبتروكيمياويات بدمياط عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤ وتبلغ تكلفته الاستثمارية نحو ١,٤ مليار دولار.
- تشغيل مصنع مشتقات الغاز ببورسعيد عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤ وتبلغ تكلفته الاستثمارية نحو ٤٠٠ مليون دولار.
- تشغيل مجمع إدكو لإسالة الغاز بطاقة ١٠ مليار متر مكعب سنوياً عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥، وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٢ مليار دولار.
- تشغيل المرحلة الثانية من خط الغاز العربي عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ بتكلفة استثمارية بلغت نحو ٣٠٠ مليون دولار، كما تم تشغيل المرحلة الثالثة منه عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ بتكلفة استثمارية بلغت نحو ٤٠ مليون دولار.

الآبار الاستكشافية والبتروولية

➔ بلغ عدد الآبار الاستكشافية المحفورة نحو ١٣١ بئراً خلال عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ مقارنة بنحو ١٠٠ بئر خلال عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.

➔ بلغ عدد الاكتشافات البتروولية الجديدة نحو ٦١ اكتشافاً فى نهاية عام ٢٠٠٨ مقارنة بنحو ٣٧ اكتشافاً فى نهاية عام ٢٠٠٥.

➔ أهم مشروعات تنمية الاكتشافات البتروولية والغازية:

- تشغيل مشروع توسعات حقل القصر بالصحراء الغربية عام ٢٠٠٩/٢٠٠٨ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ١٥٠ مليون دولار.
- تشغيل مشروع تنمية حقول ثقة وتاو عام ٢٠٠٩/٢٠٠٨ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٤١٨ مليون دولار.
- تشغيل المرحلة الثالثة من مشروع تنمية حقل رشيد عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٤٢٢ مليون دولار.

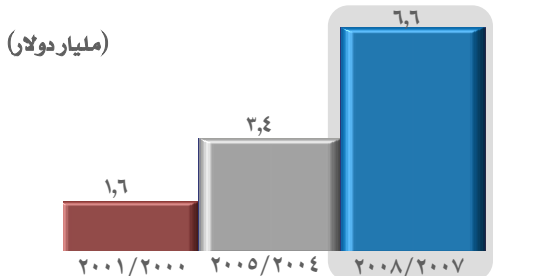
الانتاج من الزيت الخام والمتكثفات و البوتاجاز والغاز الطبيعي

➔ ٢٩,١٪ زيادة فى إجمالى الكمية المنتجة من الزيت الخام والمتكثفات والبوتاجاز والغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٨/٢٠٠٧)، حيث بلغت الكمية المنتجة عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ نحو ٧٥,٨ مليون طن مقابل ٥٨,٧ مليون طن عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.

الاستثمارات الوطنية والأجنبية فى البتترول

➔ ٩٤,١٪ زيادة فى قيمة الاستثمارات الوطنية والأجنبية فى البتترول خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٨/٢٠٠٧)، حيث بلغت قيمتها عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ نحو ٦,٦ مليار دولار مقابل ٣,٤ مليار دولار عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.

الاستثمارات الوطنية والأجنبية فى البتترول خلال الفترة (٢٠٠٨/٢٠٠٧ - ٢٠٠١/٢٠٠٠)



المصدر: وزارة البترول

الانتاج من الزيت الخام والمتكثفات و البوتاجاز والغاز الطبيعي

(مليون طن مكافئ)

| البيان | ٢٠٠٥/٢٠٠٤ | ٢٠٠٨/٢٠٠٧ |
|--|-----------|-----------|
| الإنتاج من الزيت الخام والمتكثفات والبوتاجاز | ٣٣,٢ | ٣٢,٩ |
| الإنتاج من الغاز الطبيعي | ٢٥,٥ | ٤٢,٩ |
| الإجمالى | ٥٨,٧ | ٧٥,٨ |

المصدر: وزارة البترول

دعم المنتجات البترولية والغاز الطبيعي

- ➔ ٧١,٢ مليار جنيه هي قيمة دعم المنتجات البترولية والغاز الطبيعي خلال عام ٢٠٠٧/٢٠٠٨.
- ➔ زيادة نسبة قيمة نصيب الدعم الحكومي للمنتجات البترولية إلى إجمالي الدعم الحكومي خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٨/٢٠٠٧) بمقدار ٢١,٩٪، حيث بلغت نسبة الدعم الحكومي للمنتجات البترولية إلى إجمالي الدعم الحكومي عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ ٧٠,٦٪ مقابل ٤٨,٧٪ عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.

الاستهلاك المحلي وقيمة الدعم للمنتجات البترولية لعام ٢٠٠٧/٢٠٠٨

| المنتج | كمية الاستهلاك المحلي | الدعم للوحدة (جنيه) | الدعم السنوي (مليار جنيه) |
|--------------------------------|-----------------------|----------------------|---------------------------|
| الغاز الطبيعي (مليار متر مكعب) | ٣٧,٦ | ٠,٢١ (جنيه/متر مكعب) | ٨,٠ |
| البوتاجاز (مليون طن) | ٣,٩ | ٤٣,٥ (جنيه/أسطوانة) | ١٣,٤ |
| البنزين بأنواعه (مليون طن) | ٣,٧ | ١,٨٦ (جنيه/لتر) | ٩,٢ |
| كيروسين (ألف طن) | ١٣٣ | ١,٨١ (جنيه/لتر) | ٠,٣١ |
| سولار (مليون طن) | ١٠,٥ | ٢,٦١ (جنيه/لتر) | ٢٢,٨ |
| مازوت (مليون طن) | ٩,٠ | ٨٣٠ (جنيه/طن) | ٧,٥ |
| الإجمالي | | | ٧١,٢ |

المصدر: وزارة البترول

أهم مشروعات البتروكيماويات

- ➔ تشغيل مشروع إنتاج ألياف الأكرليك عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ وتبلغ تكلفته الاستثمارية نحو ٧٠ مليون دولار.
- ➔ تشغيل مشروع إنتاج الألكيل بنزين عام ٢٠٠٩/٢٠٠٨ وتبلغ تكلفته الاستثمارية نحو ٥٣٢ مليون دولار.

- ➔ ١٤,٦٪ زيادة في الاحتياطي المتبقى المؤكد من الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٨/٢٠٠٧)، حيث بلغ الاحتياطي المتبقى المؤكد من الغاز الطبيعي عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ نحو ٧٦ تريليون قدم مكعب مقابل ٦٦,٣ تريليون قدم مكعب عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.
- ➔ ١٦,٢٪ زيادة في الاحتياطي المتبقى المؤكد من الزيت الخام والمتكثفات خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ديسمبر ٢٠٠٨)، حيث بلغ الاحتياطي المتبقى المؤكد من الزيت الخام والمتكثفات نحو ٤,٣ مليار برميل حتى ديسمبر ٢٠٠٨، مقابل ٣,٧ مليار برميل عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.

الاستهلاك المحلي من المنتجات البترولية

- ➔ ١٢,٦٪ زيادة في كمية الاستهلاك من المنتجات البترولية خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٨/٢٠٠٧)، حيث بلغت كمية الاستهلاك نحو ٢٩,٨٤ مليون طن عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ مقابل ٢٦,٥ مليون طن عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.
- ➔ ٢٩,٣٪ زيادة في كمية الاستهلاك من الغاز الطبيعي، حيث بلغ الاستهلاك نحو ٢٩,٧٣ مليون طن عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ مقابل ٢٣ مليون طن عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.

الاستهلاك المحلي من المنتجات البترولية والغاز الطبيعي وفقاً للقطاعات خلال عام (٢٠٠٧/٢٠٠٨)

| القطاع | المنتجات البترولية | الغاز الطبيعي | الإجمالي |
|------------------|--------------------|---------------|--------------|
| النقل | ٨,٤١ | ٠,٢٧ | ٨,٦٨ |
| الصناعة* | ٥,٨٣ | ٨,٥٤ | ١٤,٣٧ |
| الكهرباء | ٤,٦٩ | ١٦,٥١ | ٢١,٢ |
| منزلي / تجاري** | ٤,٠ | ٠,٦٣ | ٤,٦٣ |
| السياحة | ٢,٤٥ | - | ٢,٤٥ |
| الطرق والمقاولات | ١,٩٣ | - | ١,٩٣ |
| الزراعة والرى | ١,٨٨ | - | ١,٨٨ |
| البترول | ٠,٦٥ | ٣,٧٨ | ٤,٤٣ |
| الإجمالي | ٢٩,٨٤ | ٢٩,٧٣ | ٥٩,٥٧ |

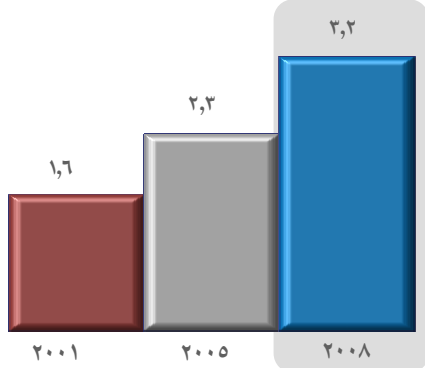
* قطاع الصناعة يشمل قطاعات (الصناعة، الأسمدة، أسمنت وحراريات)

** استهلاك القطاع التجاري من الغاز يشمل استهلاك الفنادق السياحية، المطاعم، المخازن، وكبار المستهلكين التجاريين.

المصدر: وزارة البترول

عدد المشتركين في خدمة الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٨ - ٢٠٠١)

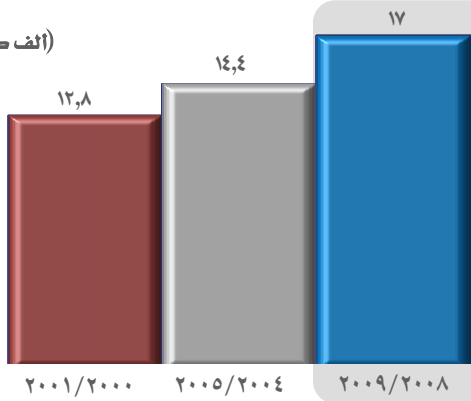
(مليون مشترك)



المصدر: وزارة البترول

أطوال شبكات الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٩/٢٠٠٨ - ٢٠٠١/٢٠٠٠)

(ألف كم)



المصدر: وزارة البترول

- ➔ تشغيل خط غاز شقير/ الغردقة عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٣٢٥ مليون جنيه.
- ➔ تشغيل خط غاز بنى سويف/ أبو قرقاص عام ٢٠٠٨/٢٠٠٧ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٥٧٠ مليون جنيه.
- ➔ تشغيل خط غاز أبو قرقاص/ أسيوط عام ٢٠٠٩/٢٠٠٨ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٦٩٥ مليون جنيه.

عدد المشتركين في خدمة الغاز الطبيعي

- ➔ تم تحويل حوالى ٣٩,٤ ألف سيارة لتعمل بالغاز الطبيعي منذ عام ٢٠٠٥ وحتى ديسمبر ٢٠٠٨.
- ➔ ٣٩,١% زيادة في عدد المشتركين في خدمة الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٥ - ٢٠٠٨).

اطوال شبكات الغاز الطبيعي

- ➔ ١٨,١% زيادة في أطوال شبكات الغاز الطبيعي خلال الفترة (٢٠٠٥/٢٠٠٤ - ٢٠٠٩/٢٠٠٨)، حيث بلغ طول شبكات الغاز الطبيعي عام ٢٠٠٩/٢٠٠٨ نحو ١٧ ألف كم مقابل ١٤,٤ ألف كم عام ٢٠٠٥/٢٠٠٤.

أهم مشروعات نقل وتوزيع الغاز الطبيعي

- ➔ تشغيل خط خام الحمراء وخط سيدى كرير المزوج عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ وتبلغ تكلفتها الاستثمارية ٣١ مليون جنيه و٦,٣ مليون دولار.
- ➔ تشغيل خط غاز طابا/ شرم الشيخ عام ٢٠٠٧/٢٠٠٦ وتبلغ التكلفة الاستثمارية ٥١١ مليون جنيه.
- ➔ تشغيل خط منتجات التبين/ بنى سويف عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ وتبلغ تكلفته الاستثمارية نحو ١١٤ مليون جنيه.
- ➔ تشغيل مصنعى تعبئة البوتاجاز بعجروود والأقصر عام ٢٠٠٦/٢٠٠٥ وتبلغ التكلفة الاستثمارية نحو ١١,٧ مليون جنيه.
- ➔ تشغيل خط غاز التينة/ أبو سلطان عام ٢٠٠٧/٢٠٠٦ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٢٥٦ مليون جنيه.
- ➔ تشغيل خط غاز دهشور/ الكريمات بطول ٩٠ كم عام ٢٠٠٧/٢٠٠٦ وتبلغ تكلفته الاستثمارية ٣٨٥ مليون جنيه.