



# المشروعات البترولية

أولاً: مشروعات فى مجال تسهيلات إنتاج البترول:  
 أ - أهم المشروعات التى تم الانتهاء من تنفيذها:

م	المشروع	الشركة	المردود من تنفيذ المشروع	التكلفة الإجمالية مليون دولار
١	تنمية حقل الأمل (مرحلة أولى)	أمل	تحقيق زيادة فى الإنتاج اليومى من الزيت الخام والتى تقدر بحوالى ١٠ آلاف برميل و ٧٠ مليون قدم <sup>٣</sup> غاز	١٨٧
٢	وحدة إنتاج البوتاجاز (المرحلة الثانية)	المنصورة	تحقيق إنتاج ٥٠ طن بوتاجاز/ يوم بالإضافة إلى ١١٠ برميل متكثفات/يوم	٣٠
٣	رفع كفاءة تسهيلات الإنتاج الجديدة	بتروبل	إستيعاب الزيادة المتوقعة بمنطقة بلاعيم لرفع طاقة المعالجة لتصل إلى نحو ١٠٠ ألف برميل/ يوم	٨٠
٤	محطة توليد الكهرباء بمنطقة شرق بحرية	قارون	تغذية مناطق الإنتاج بالكهرباء بمناطق شرق بحرية وهبة ، مع مد خط الغاز الطبيعى بطول ٢٠ كم / ٨" من خط الغاز الرئيسى أبو الغراديق/ دهشور إلى محطة توليد الكهرباء بمنطقة شرق بحرية	٥٧
٥	تركيب عدد (٢) ضاغط غاز بمحطة West Khelala	المنصورة	المحافظة على معدلات الإنتاج	٦,٨
٦	توريد وتركيب عدد ( ٦ ) فاصل زيت حامضى	قارون	تحسين كفاءة فصل الزيت والتخلص من المياه الزائدة بمناطق (الديور - سمرا - حمرا - جنوب غرب كرامة - شرق بحرية - هبة)	٤,٥
٧	إنشاء خط لنقل الكهرباء	قارون	ضمان عدم توقف الإنتاج من خلال توفير الطاقة الكهربائية اللازمة لتغذية عدد (٣٢) بئر	٤,٢
٨	تسهيلات إنتاج بمنطقة الصحراء الشرقية والغربية بالإضافة إلى مشروعات أمن صناعى وحماية البيئة	العامة للپترول	إستيعاب الزيادة المتوقعة فى الإنتاج والحفاظ على البنية الأساسية	٤,٦

ب- أهم المشروعات الجارى تنفيذها:

م	المشروع	الشركة	المردود من تنفيذ المشروع	التكلفة الإجمالية مليون دولار
١	تنمية حقل DEKA	بتروبل	تحقيق إنتاج من الغاز يقدر بحوالى ٢٥٠ مليون قدم <sup>٣</sup> / يوم على مراحل	٥٧٨
٢	تنمية حقلى الأصيل والكرم بمنطقة علم الشاويش	بدر الدين	تحقيق زيادة فى الإنتاج اليومى من الغاز الطبيعى بكميات تصل إلى حوالى ٢٠٠ مليون قدم <sup>٣</sup> بالإضافة إلى حوالى ٢٠ ألف برميل من المتكثفات على مراحل	٣٠٠
٣	تنمية حقل شمال شدوان-٣٩٤	جابكو	تحقيق زيادة فى الإنتاج من الزيت الخام بكمية تقدر بحوالى ٥ آلاف برميل / يوم	٨٠
٤	تنمية منطقة شمال شدوان	جابكو	تحقيق زيادة فى الإنتاج من الزيت الخام بكمية تقدر بحوالى ٢ - ٣ ألف برميل/يوم	٤٥
٥	تنمية حقلى كريمه وHG	بتروسنان	تحقيق إنتاج يومى مبكر حوالى ١٥ مليون قدم <sup>٣</sup> غاز بالإضافة إلى ٣٠٠ برميل متكثفات يصل إلى إنتاج دائم حوالى ٤٠ مليون قدم <sup>٣</sup> غاز بالإضافة إلى ١٠٠٠ برميل متكثفات	١٣
٦	إنشاء تسهيلات دائمة بمنطقة شرق أبوسنان	برج العرب	تحقيق إنتاج من الغاز يقدر بحوالى ٥ مليون قدم <sup>٣</sup> / يوم ومن المتوقع زيادة معدلات الإنتاج لتصل إلى ٢٥ مليون قدم <sup>٣</sup> / يوم	٩,٥
٧	تنمية منطقة دسوق	سوكو	تحقيق زيادة فى إنتاج الغاز يقدر بحوالى ١٥٠ مليون قدم <sup>٣</sup> / يوم	٢٥٣
٨	ضواغط الغاز بحقل القصر	خالدة	الحفاظ على معدل إنتاج كميات الغاز من حقل القصر لإستمرار تدفيع الغاز إلى منطقة الأبيض	٣١٠

ب- تابع/ أهم المشروعات الجارى تنفيذها:

م	المشروع	الشركة	المردود من تنفيذ المشروع	التكلفة الإجمالية مليون دولار
٩	إعادة تأهيل البنية التحتية (المرحلة الثالثة)	جابكو	الحفاظ على استمرار عمليات الإنتاج ورفع كفاءة البنية التحتية من منصات وخطوط	٢٩٠
١٠	إعادة الإنتاج من حقل هلال البحرى	جابكو	إنتاج كميات من الزيت الخام تقدر بحوالى ٣ - ٥ ألف برميل/يوم	٢٣٤
١١	المنصة NAQ-PIII	بتترول أبوقير	إستيعاب الإنتاج اليومى والذى يقدر بحوالى ١٥٠ مليون قدم <sup>٣</sup> غاز بالإضافة إلى حوالى ١٥٠٠ برميل زيت و٤,٤ ألف برميل متكثفات	٢٠٠
١٢	تنمية حقل هيدرا	خالدة	الحفاظ على معدلات الإنتاج من خلال تعويض كميات الغاز المدفوعة من منطقة القصر إلى منطقة الأبيض وزيادتها إلى ١٥٠ مليون قدم <sup>٣</sup> / يوم	٥٠
١٣	تنمية حقل الأمل (المرحلة الثانية)	أمل	إستبدال التسهيلات المؤجرة من خلال إنشاء المنصة Amal-C لإستيعاب الإنتاج اليومى من الزيت الخام ليصل إلى حوالى ٢٥ ألف برميل ، بالإضافة إلى ١٢٠ مليون قدم <sup>٣</sup> غاز	٦٣
١٤	تنمية حقل مدهل	بتروزيمة	إقامة التسهيلات لإستيعاب الإنتاج المتوقع من الزيت الخام والذى يقدر بحوالى ٦ آلاف برميل/ يوم	٥٨
١٥	رفع كفاءة تسهيلات الإنتاج بمنطقة نياج-١	بدر الدين	إستيعاب الزيادة فى معدلات الإنتاج اليومى لتصل إلى حوالى ١٢ ألف برميل زيت	٢٠
١٦	محطة ضواغط حقل كلابشة	خالدة	إستيعاب الزيادة فى الإنتاج اليومى من الغاز من ١٠ مليون قدم <sup>٣</sup> إلى ١٧ مليون قدم <sup>٣</sup>	١٨

ب- تابع/ أهم المشروعات الجاري تنفيذها:

م	المشروع	الشركة	المردود من تنفيذ المشروع	التكلفة الإجمالية مليون دولار
١٧	خطوط غاز الرفع للمنصات البحرية ٧,٤/ ٤,٥ كم	سوكو	رفع معدلات الإنتاج اليومي من الزيت الخام من ٤٨٠٠ برميل ليصل إلى ٥٤٠٠ برميل	٦
١٨	تنمية حقل شمال غرب أكتوبر	بتروسلام	تحقيق إنتاج من الزيت الخام بكمية تقدر بحوالى ٦ آلاف برميل/يوم	٢٨
١٩	محطة معالجة الغاز	عجيبة	معالجة الغاز المصاحب بحقول (جاسمين - روز - فلك) بطاقة ٢٠ مليون قدم <sup>٣</sup> / يوم	٦٨
٢٠	إنشاء مستودع لتخزين الزيت الخام	وييكو	إستيعاب الزيادة المتوقعة فى إنتاج الزيت الخام بمنطقة الصحراء الغربية	٢١
٢١	تطوير حقل الزعفرانة	جمسة	تجديد شهادات الصلاحية للناقلة الزعفرانة للمحافظة على إستمرار التشغيل	٨
٢٢	إنشاء محطة معالجة الغازات والغازات المعدومة بطاقة ١٥ مليون قدم <sup>٣</sup> / يوم	العامة للبتترول	توفير كميات من المنتجات الأساسية (بوتاجاز/متكثفات/ كبريت) بالإضافة إلى ضخ الغازات المتبقية بعد المعالجة إلى الشبكة الرئيسية للغاز	٦٠

م	المشروع	الشركة	المردود من تنفيذ المشروع	التكلفة الإجمالية مليون جنيه
٢٣	إنشاء عدد (١) صهريج خام جديد سعة ٢٠ ألف م <sup>٣</sup> بميناء غارب	العامة للبتترول	إستيعاب الزيادة فى الإنتاج	٣٢
٢٤	نظام تسخين بغارب / نظام تحكم بمحطة التوربينات	العامة للبتترول	الحفاظ على البنية الأساسية ضماناً لإستمرارية التشغيل	٧٣
٢٥	أنظمة الإنذار والإطفاء التلقائى وشبكات مكافحة الحريق	العامة للبتترول	تأمين المنشآت البترولية ضد أخطار الحريق والتلوث	٤٢