



# المشروعات البترولية

التقرير السنوي ٢٠١٤/٢٠١٥



## أولاً: مشروعات فى مجال تسهيلات إنتاج البترول:

### أ – أهم المشروعات التى تم الانتهاء من تنفيذها :

- تنمية حقل DEKA بشركة بترول بالإضافة لأعمال تنمية البئر (Plio – 1c) لإنتاج كمية حوالى ٢٧٠ مليون قدم<sup>٣</sup> / يوم غاز بتكلفة حوالى ٥٧٨ مليون دولار (شاملة أعمال الحفر).
- تنمية إنتاج الغاز من حقلى الأصيل والكرم بمنطقة علم الشاويش بشركة بدر الدين للبترول لإستيعاب الزيادة فى الإنتاج من الغاز الطبيعى بكميات تصل إلى حوالى ٢٠٠ مليون قدم<sup>٣</sup> / يوم بالإضافة إلى حوالى ٢٠ ألف برميل/ يوم من المتكثفات بتكلفة حوالى ٢٧٨,٥ مليون دولار.
- إنشاء وحدة تحكم DCS لمحطة تسهيلات البتريكو (المرحلة الثانية) بشركة بترول لتطوير حجرة التحكم بموقع بتريكو وتحويلها من نظام دوائر التحكم Single Loop Control إلى وحدة تحكم DCS مع إستبدال وتطوير أجهزة التحكم بالموقع لتلائم مع نظام DCS الجديد بتكلفة حوالى ٢٠,٦ مليون دولار.
- تنمية حقلى كريمه وHG (مرحلة الإنتاج المبكر) بشركة بتروسنان بهدف إنتاج كمية تقدر بـ ١٥ مليون قدم<sup>٣</sup> غاز/يوم بالإضافة إلى ٣٠٠ برميل متكثفات/ يوم بتكلفة حوالى ١٢ مليون دولار.
- شراء وتركيب عدد ( ١٢ ) طللمبة حقن مياه ضغط عالى بشركة قارون للبترول بهدف زيادة كمية المياه التى يتم حقنها بالأبار لمنطقة سمرة وحمرة والديور وجنوب غرب كرامة وهبة وشرق بحرية بإجمالى سعته ٢٠٠٠ م<sup>٣</sup> / يوم للطللمبة الواحدة بتكلفة حوالى ١٢ مليون دولار.
- تطوير تسهيلات الإنتاج بالجميل بشركة بترول من خلال رفع كفاءة نظام الجلايكول بتكلفة حوالى ٨ مليون دولار.
- إنشاء شبكة خطوط غاز الرفع للمنصات البحرية بحقل خليج الزيت بشركة السويس للزيت عن طريق إنشاء شبكة من الخطوط بطول إجمالى ٧,٤ كم وقطر يبلغ ٤,٥" لتحقيق زيادة فى إنتاج الأبار من الزيت الخام من ٤٨٠٠ برميل / يوم ليصل إلى ٥٤٠٠ برميل / يوم بتكلفة حوالى ٦ مليون دولار.
- إنشاء محطة تسهيلات بمنطقة برج العرب بشركة برج العرب للبترول عن طريق إنشاء عدد (٤) مستودعات بسعة ٢٤٠٠ برميل للمستودع الواحد وعدد (٢) قبة غازية ومجمع بلوف ونظام لمكافحة الحريق بتكلفة حوالى ١,٣ مليون دولار.



## ب – أهم المشروعات الجارى تنفيذها :

- محطة ضواغط الغاز بحقل القصر بشركة خالدة للبتترول للحفاظ على معدل إنتاج كميات الغاز من حقل القصر بعد انخفاض الضغط الخارج من الخزان لإستمرار تدفيع الغاز إلى منطقة الأبيض وذلك عن طريق إنشاء محطة الضواغط بتكلفة تقديرية حوالى ٣١٠ مليون دولار.
- إعادة تأهيل البنية التحتية (مرحلة ثالثة) بشركة جابكو وتشمل منصات رمضان-٦ ومرجان-٣٦ وأكتوبر بتكلفة تقديرية حوالى ٢٩٠ مليون دولار .
- إعادة الإنتاج من حقل هلال البحرى بشركة جابكو لإنتاج كميات من الزيت الخام تقدر بحوالى ٣-٥ آلاف برميل / يوم بتكلفة تقديرية حوالى ٢٣٤ مليون دولار .
- المنصة NAQ-PIII بشركة بتترول أبوقير بهدف إستيعاب الإنتاج اليومى والذى يقدر بحوالى ١٥٠ مليون قدم<sup>٣</sup> غاز بالإضافة إلى حوالى ١٥٠٠ برميل زيت و ٤,٤ ألف برميل متكثفات , بتكلفة تقديرية حوالى ٢٠٠ مليون دولار (شاملة تكلفة حفر عدد ٤ آبار) .
- إستكمال أعمال تنمية حقل مذهل التابع بشركة بتروزيمة لإستيعاب الإنتاج المتوقع من الزيت الخام والذى يقدر بحوالى من ٥-٦ آلاف برميل/ يوم , وذلك من خلال إنشاء منصة مذهل البحرية وربطها بوحدة إنتاج بحرية عائمة MOPU/FSO بنظام الإيجار التملكى تتضمن تسهيلات إنتاج ومعالجة ووحدة حقن للمياه بتكلفة تقديرية حوالى ١٨٠ مليون دولار (شاملة أعمال الحفر) .
- تنمية حقلى كريمة وHG (مرحلة الإنتاج الدائم) بشركة بتروسنان بغرض زيادة الإنتاج اليومى من الغاز من ١٥ مليون قدم<sup>٣</sup> إلى ٤٠ مليون قدم<sup>٣</sup> , وزيادة الإنتاج اليومى من المتكثفات من ٣٠٠ برميل إلى ١٠٠٠ برميل بتكلفة تقديرية حوالى ٩٠ مليون دولار .
- محطة معالجة الغاز بمنطقة مليحة بشركة عجيبة للبتترول بغرض معالجة الغاز المصاحب بحقول ( جاسمين- روز – فلك ) بطاقة ٢٠ مليون قدم<sup>٣</sup> غاز – بالإضافة لحوالى ١٠ آلاف برميل زيت يومياً وإنشاء خط لنقل الغاز إلى الشبكة القومية (١٠/١٥) كم بتكلفة تقديرية حوالى ٨٣ مليون دولار.
- إستكمال تنمية حقل الأمل (مرحلة ثانية) بخليج السويس بشركة أمل للبتترول من خلال إنشاء المنصة البحرية الأمل -C لزيادة إستيعاب الإنتاج اليومى من الزيت الخام ليصل حوالى ٢٥ ألف برميل , بالإضافة إلى ١٢٠ مليون قدم<sup>٣</sup> غاز بتكلفة تقديرية حوالى ٧٣ مليون دولار.
- معالجة الغازات والغازات المعدومة بمنطقة رأس غارب بالصحراء الشرقية (حوالى ١٥ مليون قدم<sup>٣</sup> / يوم ) بهدف توفير كميات من المنتجات الأساسية (بوتاجاز/متكثفات/كبريت/غاز مباع) وذلك من خلال (الشركة العامة للبتترول / الكويتية للغاز والزيت) بتكلفة إستثمارية كلية متوقعة حوالى ٦٠ مليون دولار.
- إستكمال تنمية حقل هيدرا بشركة خالدة للبتترول بهدف الحفاظ على معدلات إنتاج الشركة من خلال تعويض كميات الغاز المدفوعة من منطقة القصر إلى منطقة الأبيض ورفعها إلى معدلات الانتاج السابقة (١٥٠ مليون قدم<sup>٣</sup> / يوم) بتكلفة تقديرية حوالى ٥٠ مليون دولار .
- رفع كفاءة تسهيلات الإنتاج بمنطقة نياج-١ بشركة بدر الدين للبتترول لإستيعاب الزيادة فى معدلات الإنتاج من ٨,٥ ألف برميل زيت / يوم لتصل إلى حوالى ١٢ ألف برميل زيت / يوم بتكلفة تقديرية حوالى ٢٥ مليون دولار.
- أعمال توسعة محطة كهرباء كرامة بشركة قارون للبتترول لزيادة الطاقة الإنتاجية من الكهرباء بمنطقة كرامة المتولدة عن طريق تركيب عدد (٣) توربينات محمولة تعمل بالغاز بهدف تقليل كمية السولار المستخدم فى تشغيل المولدات , وكذا تقليل عدد المولدات المؤجرة بتكلفة تقديرية حوالى ٢٤ مليون دولار .
- أعمال رفع كفاءة الأمن الصناعى بشركة بتروبل بكلاً من منطقتى البتريكو والجميل بتكلفة تقديرية حوالى ٢٣,٧ مليون دولار.

- إنشاء المستودع السادس لتخزين الزيت الخام سعة ٢٥٠ ألف برميل وتوسعات مجمع البلوف بميناء الحمرا بشركة ويكو لإستيعاب الزيادة المتوقعة فى إنتاج الزيت الخام بمنطقة الصحراء الغربية بتكلفة تقديرية حوالى ٢٢ مليون دولار .
- إنشاء خط نقل الزيت الخام (١٠ / ٨٣ كم) بشركة بتروشهد لنقل الزيت الخام المنتج من منطقتى شهد جنوب شرق والزهرة إلى محطة إستقبال الخام لبتروشهد بحقول قارون بتكلفة تقديرية حوالى ٢١ مليون دولار .
- تطوير أنظمة التحكم بتسهيلات منطقة بدر- ٣ بشركة بدر الدين للبترول لضمان التشغيل الآمن للتسهيلات لمدة ٢٥ عاما مقبلة ، بالإضافة إلى تجديد وتحديث مهبط الطائرات الخاص بمطار منطقة بدر- ٣ بتكلفة تقديرية حوالى ٢١ مليون دولار .
- محطة ضواغط حقل كلابشة بشركة خالدة للبترول لإستيعاب الزيادة فى الإنتاج اليومى من الغاز من ١٠ إلى ١٧ مليون قدم<sup>٣</sup> وذلك بتكلفة تقديرية حوالى ١٨ مليون دولار .
- إستكمال أعمال إنشاء تسهيلات دائمة بمنطقة شرق أبوسنان بشركة برج العرب للبترول لاستيعاب الغاز المنتج بكمية تقدر بحوالى ٥ مليون قدم<sup>٣</sup> / يوم ومن المتوقع زيادة معدلات الإنتاج لتصل إلى ٢٥ مليون قدم<sup>٣</sup> / يوم بتكلفة تقديرية حوالى ٩,٥ مليون دولار .
- أعمال تطوير حقل الزعفرانة (المرحلة الاولى) بشركة جمسة للبترول بهدف تأمين إستمرار تشغيل الناقله الزعفرانة من خلال تنفيذ كافة أعمال الإصلاح اللازمة لتجديد شهادات الصلاحية للناقله الزعفرانة وزيادة عمرها الإفتراضى بتكلفة تقديرية حوالى ٨ مليون دولار .
- إنشاء محطتى تجميع ومعالجة الزيت الخام بحقلى (هنا وغرب هنا) / ارطا بشركة بترودارا تشمل إنشاء عدد (١١) صهريج بسعة إجماليه ٤٠ ألف برميل لإستقبال وشحن الزيت الخام بعد المعالجة بتكلفة تقديرية حوالى ٥,٦ مليون دولار .
- تركيب الكابل البحرى الجديد للمنصة البحرية B بمنطقة رأس بدران بشركة السويس للزيت كبديل لأحد الكابليين الأصيلين نتيجة لتقادمهما وتعرضهما لعمليات إصلاح عديدة وذلك لتأمين التغذية الكهربائية للمنصة البحرية B ويشمل الكابل جزء برى بطول ١,٥ كم وجزء بحرى بطول ٥ كم بتكلفة تقديرية حوالى ٥ مليون دولار .
- محطة حقن / تصريف مياه جنوب غرب قارون بشركة قارون للبترول للمحافظة على معدلات الانتاج وذلك من خلال زيادة كمية المياه التى يتم حقنها بالآبار لمناطق شمال قارون وشمال هارون وجنوب غرب قارون بالإضافة إلى تصريف المياه الزائدة بتكلفة تقديرية حوالى ٤,٢ مليون دولار .

