

صفحة متخصصة أسبوعية تهتم بقطاع النفط والغاز

للتواصل
a.maghrahy@alanba.com.kw
oil@alanba.com.kw
إعداد: أحمد مغربي

نفط وغاز

في خطة الكويت التنموية للعام 2016/2017 أهمها مصفاة الزور والوقود البيئي ومجمع البتروكيماويات 5 مشروعات نفطية كبرى بـ 10,6 مليارات دينار

كبرى مشاريع القطاع النفطي



«مؤسسة البترول» تعذر عن عدم تقديم كل تفاصيل المشروعات

لاختلاف الدورة الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

الزمنية

رصدت الكويت 5 من المشروعات الاستراتيجية للقطاع النفطي بقيمة 10,6 مليارات دينار سيتم تنفيذها خلال خطة التنمية 2016/2017، وتهدف تلك المشروعات إلى زيادة القدرة الإنتاجية لقطاع النفط والغاز لتوفير احتياجات السوق المحلي والعالمي ورفع الكفاءة التشغيلية وإيجاد أسواق عالمية لتسويق النفط الكويتي. وفي الوقت الذي لم تتمكن فيه مؤسسة البترول الكويتية من تزويد الأمانة العامة للتخطيط بكل المشاريع النفطية الخاصة بالخطة السنوية 2016/2017، وذلك كون الدورة الزمنية لإعداد واعتماد موازنة مؤسسة البترول الكويتية وشركاتها تبدأ في مايو من كل عام وتنتهي في منتصف أكتوبر وفقا لمصادر نفطية مسؤولة لـ «الأخبار»، رصدت المؤسسة تنفيذ 5 مشاريع كبرى في مقدمتها مشروع مصفاة الزور الجديدة.

ولجأت مؤسسة البترول الكويتية إلى زيادة الميزانية الراسمالية لمشروع مصفاة الزور إلى 5 مليارات دينار، وذلك عقب ارتفاع العروض المالية التي استقبلتها شركة البترول الوطنية من التحالفات العالمية للحزم الخمس الرئيسية للمشروع، ووافق المجلس الأعلى للبترول على الزيادة من مستوى 4 مليارات دينار في شهر يوليو الماضي.

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

وذكرت المصادر أن مؤسسة البترول رصدت 4,6 مليارات دينار للمشروع البيني الذي يتضمن تطوير وتحديث مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، كذلك إنشاء

وبينت أن شركة الخرافي تقدمت بثاني أقل العروض المالية للمصفاة بقيمة 30,6 مليون دينار. وأشارت المصادر أن الشركة ستستفيد من تلك العمالة في تصنيع الأنابيب وتركيبها وطلاء وعزل ولحام وجلفنة الأنابيب وتركيب السقالات، بالإضافة إلى مهندسين في الكهرباء والميكانيكا، وسيتم جلب تسلك العمالة الماهرة من دول جنوب شرق آسيا.

لمدة 5 سنوات. وذكرت أن قيمة العقد ستبلغ 27,5 مليون دينار، حيث تقدمت شركة عربي للطاقة والتكنولوجيا بأقل العروض للحزم في المناقصة، حيث تقدمت بسعر 11,5 مليون دينار لأعمال مصفاة الأحمدى فيما تقدمت بعرض مالي بلغ 16 مليون دينار لأعمال مصفاة ميناء عبدالله، ليلبغ العرض الإجمالي لأعمال المصفاة 27,5 مليون دينار.

مصفاة الزور والذي تم رصد ميزانية له بقيمة 361 مليون دينار من جهة ثانية. علمت «الأخبار» أن شركة البترول الوطنية استقبلت مؤخرا العروض المالية من 6 شركات في مناقصة لتقديم خدمات الهندسة والبناء والإنشاء والاحتياطي لمشروع الوقود البيئي والخاصة بتقديم أيد عاملة ماهرة للعمل في المشروع تقدر بالآلاف وتوفير معدات البناء والتشييد لتلك العمالة

مصفاة ومجمع البتروكيماويات ومحطات وقود في فينتام بقيمة 425 مليون دينار. وتشتمل الخطة السنوية كذلك على إنشاء مركز الأبحاث البترول تابع لمؤسسة البترول الكويتية بقيمة 218 مليون دينار ويهدف إلى رفع كفاءة القدرات الوطنية في مجال البحث العلمي والتطوير المرتبط بالصناعات النفطية، وأخر المشروعات هو مشروع الأوليفينات الثالث والعطريات الثاني المتكامل مع

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

وذكرت المصادر أن مؤسسة البترول رصدت 4,6 مليارات دينار للمشروع البيني الذي يتضمن تطوير وتحديث مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، كذلك إنشاء

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

وذكرت المصادر أن مؤسسة البترول رصدت 4,6 مليارات دينار للمشروع البيني الذي يتضمن تطوير وتحديث مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، كذلك إنشاء

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

وذكرت المصادر أن مؤسسة البترول رصدت 4,6 مليارات دينار للمشروع البيني الذي يتضمن تطوير وتحديث مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، كذلك إنشاء

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

وذكرت المصادر أن مؤسسة البترول رصدت 4,6 مليارات دينار للمشروع البيني الذي يتضمن تطوير وتحديث مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، كذلك إنشاء

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

وذكرت المصادر أن مؤسسة البترول رصدت 4,6 مليارات دينار للمشروع البيني الذي يتضمن تطوير وتحديث مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، كذلك إنشاء

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

وذكرت المصادر أن مؤسسة البترول رصدت 4,6 مليارات دينار للمشروع البيني الذي يتضمن تطوير وتحديث مصفاة ميناء الأحمدى وميناء عبدالله، كذلك إنشاء

وكان مشروع المصفاة مخططا له منذ أكثر من عشر سنوات، وتم توقيع العقود الرئيسية للمصفاة يوم الثلاثاء الماضي لتصبح مصفاة الزور التي تبلغ طاقتها 615 ألف برميل يوميا أكبر مصفاة في الشرق الأوسط.

منافسة شرسة لتطوير 4 حقول نفط وغاز



علمت «الأخبار» من مصادر نفطية مطلعة أن شركة نفط الكويت وافقت على إضافة 3 شركات عالمية كبرى ضمن الشركات المؤهلة للمشاركة في تقديم عطاءات مالية لمشروع تطوير 4 حقول نفط وغاز في شرق وغرب الروصتين وغرب الصابرية وام نفا، مشيرة إلى أن المشروع يهدف إلى تطوير تلك الحقول لتبلغ الطاقة الإنتاجية 40 ألف برميل.

وذكرت المصادر أن الشركات الثلاث التي تمت اضافتها هي لارسن اند توربو الهندية وبتروفاك العالمية وسيكو العالمية، لتصل بذلك أعداد الشركات المشاركة في المشروع إلى 16 شركة عالمية لتحتمد المنافسة بين الشركات المشاركة.

وقالت المصادر أن الميزانية الاجمالية الموضوعة للمشروع تقدر بحوالي ملياري دولار وتم تقسيمه إلى 3 حزم رئيسية.

وقد تم تمديد اجل المشروع لدى لجنة المناقصات المركزية إلى 27 أكتوبر الجاري، ومن المتوقع أن يتم مد اجل المشروع من جديد لحوالي شهر تقريبا بناء على طلب الشركات.

ضمن عقود المقاولين لمدة 3 سنوات

«مؤسسة البترول» تطلب 104 وظائف إدارية

في التأمينات الاجتماعية بالنسبة للعمال الكويتية ومكافأة سنوية للعمال الكويتية بما يعادل أجر نصف شهر ومبلغ 200 دينار لكل عامل سنويا كبدل تذكرة طيران ذهاب وعودة.

وأشار إلى ان العقد يلزم المقاول بزيادة سنوية قدرها 5٪ تصاف على الراتب لجميع العمال.

الانتهاج من عملية التقييم الدورية والنهائية للموظفين واعتمادها. وبين المصدر أن المؤسسة ستحدد راتبها أساسيا لكل عامل والذي يجب أن يتقاضاه العامل من المناقص، وعلى المقاول إضافة المصروفات الراسية حسب ما يراه مناسباً، والتي تشمل تكاليف استصدار الإقامة والضمان الصحي للعمال الوافدة وحصص ربح العمل

و8 من منسقي الدورات التدريبية و13 اداريا و8 من مدخلي بيانات و13 سكرتيرا. وذكر المصدر أن المؤسسة حددت خبرة تمتد من عامين إلى 10 أعوام للوظائف مع اجادة اللغة الإنجليزية كتابة وقراءة ومحادثة في جميع الوظائف في العقد، مشيرا إلى ان المؤسسة ستلتجأ إلى انتقال عدد كبير من العقد الحالي إلى العقد المقبل، وذلك بعد

كشفت مصدر مسؤول لـ «الأخبار» أن مؤسسة البترول الكويتية طلبت من المقاولين المحليين تزويدها بنحو 104 وظائف إدارية وفنية للعمل بقطاع التدريب والتطوير الوظيفي بالمؤسسة، واشترطت أن يكون نصف الموظفين كويتيين للعمل في العقد الذي يمتد لثلاث سنوات.

وقال المصدر ان المؤسسة تحتاج ضمن العقد لأكثر من 30 مشرف برامج تدريبية واختبارات

كيف نحافظ على شبابية المكمّن؟

للتلك المرحلة وتتضمن هذه الخطط: خطط الإنتاج والحقن، خطط حفر آبار الإنتاج والحقن، خطط بناء منشآت الإنتاج ومناولة المياه، حيث تعد مرحلة الإنتاج الثانوي مرحلة أكثر تعقيدا وأكثر دقة مقارنة بمرحلة الإنتاج الأولى. وتتطلب هذه المرحلة عملية حقن مستمرة لتعزيز الضغط المكمّن (Pressure Maintenance) وذلك للحصول على معدلات انتاج مرتفعة ولتحقيق أعلى نسبة استرداد للنفط.

ولذا من أهم الإضافات في هذه المرحلة هي عملية معالجة المياه وتجهيزها للحقن، حيث تتطلب عملية تجهيز المياه بناء منشأة خاصة للتلخيص من الشوائب ورفع ضغط الحقن إلى معدلات أعلى من ضغط المكمّن الحالي، كما تحتوي هذه المنشأة أيضا على خزانات خاصة لتخزين المياه استعدادا للحقن. ومن الإضافات أيضا في هذه المرحلة هي عملية حفر آبار حقن للمياه حيث يتم توصيل هذه الآبار بمنشآت معالجة ومناولة المياه عن طريق أنابيب حقن. وفي الكويت هناك العديد من المكامن النفطية المنتشرة في عدة حقول، وتره هذه المكامن في مراحل إنتاجية مختلفة حسب حالة كل مكمّن، ويعتبر مكمّن واره في جنوب وشرق الكويت من أفضل الأمثلة على ذلك، حيث يعد ثاني أكبر مكمّن رملي في الكويت وهو من ضمن مكامن حقل برقان الكبير، ثاني أكبر حقل بالعالم. ويجهز هذا المكمّن حاليا للانتقال من مرحلة الإنتاج الأولى إلى مرحلة الإنتاج الثانوي وذلك عن طريق تطوير عدة مشاريع رأسمالية مليارية خاصة بعملية حقن المياه المعالجة، ومن هذه المشاريع مشروع حقن المياه في مكمّن واره والمتوقع تشغيله مطلع العام المقبل، ويهدف هذا المشروع إلى معالجة المياه المنتجة من حقل برقان الكبير وإعادة حقنها في مكمّن واره عن طريق آبار حقن خاصة، وذلك بهدف تعزيز الضغط العام للمكمّن وزيادة نسبة الإنتاج. ويعد هذا المشروع أحد أضخم مشاريع حقن المياه المعالجة على مستوى العالم.

تشكل المكامن النفطية تكوينات جيولوجية طبيعية حابسة للنفط والغاز داخل طبقات الأرض، حيث تمر هذه المكامن أثناء تطورها بمراحل عمرية مختلفة مقارنة بمراحل نمو الإنسان، فهي تبدأ من مرحلة تعلم السلوك والأساسيات، حيث يعتمد إنتاج النفط في هذه المرحلة على الطاقة الطبيعية للمكمّن الناتجة عن اندفاع الماء داخل المكمّن أو عن طريق تمدد الغازات المذابة داخل النفط، وتسمى هذه المرحلة بمرحلة الإنتاج الأولى.

ثم تليها مرحلة الإنتاج الثانوي، حيث يعتمد الإنتاج في هذه المرحلة على الطاقة المصنعة الناتجة عن طريق عملية حقن الماء أو الغاز داخل المكمّن. أما المرحلة الإنتاجية الثالثة فهي مرحلة الانتاج التطويري والتي يتم خلالها حقن بعض المواد المحفزة لزيادة نسبة الإنتاج العامة للمكمّن. وتتفاوت مدة كل مرحلة حسب خصوصية المكمّن وظروفه، وسنركز في حديثنا اليوم على مرحلة الإنتاج الثانوي وهي مرحلة تعزيز الضغط وكيفية المحافظة على شبابية المكمّن.

يعتبر ضغط المكمّن أحد أبرز مقاييس حالة المكمّن الصحية، كما أنه الوسيلة الأولى لمعرفة عمر المكمّن. يقاس هذا الضغط عن طريق أدوات وأليات خاصة تقوم بقياسه بشكل لحظي ودقيق لتحديد حالة المكمّن. حيث يتم مقارنة الضغط الحالي للمكمّن مع عدة ضغوط منها الضغط الأولي وضغط نقطة خروج الغازات من النفط ومنه يتم تحديد الحالة الصحية للمكمّن والخطوات اللازمة لتطويره. ويعتبر ضغط نقطة خروج الغازات (Bubble Point) نقطة تحول في ديناميكية عملية استخراج النفط، حيث يتحول ضغط المكمّن العام لما دون هذا الضغط قد يؤدي إلى قلة إنتاجية المكمّن ونزول نسبة عامل الاسترداد (Recovery Factor).

وفي نهاية مرحلة الإنتاج الأولى وقبل الوصول إلى ضغط مكمّن منخفض يقارب لضغط نقطة خروج الغازات، يتم تجهيز مرحلة الإنتاج الثانوي وذلك عن طريق وضع الخطط والآليات اللازمة

رأي نفطي



مقداد عبدالعزيز النقي
رئيس فريق عمل تنمية المشاريع المكمّنة في شركة نفط الكويت

