

تستكمل «الإنباء» اليوم نشر المشاريع الاستراتيجية والتطويرية الكبرى الواردة في خطة التنمية للعام المالي 2015/2014 ويتضمن الجزء الثاني المشاريع في مجال النفط. حددت الخطة عدة مشاريع كبرى في النفط منها مشروع المصفاة الجديدة بتكلفة إجمالية تبلغ 4000 مليون دينار ومن المتوقع إنجازه في عام 2019 على أن يتم خلال هذا العام أخذ الموافقات النهائية للبدء بالمرحلة التنفيذية إلى جانب حفر 103 آبار وتنفيذ النظام الأمني المتكامل لجميع منشآت شركة نفط الكويت. وتتضمن مشروعات النفط إنشاء مصنع لإزالة الغازات الحمضية وإعادة تأهيل المصنع الحالي بمصفاة الاحمدى بتكلفة إجمالية 20 مليون دينار. وفيما يلي التفاصيل:

كتب: هريم بنق

«الإنباء» تواصل نشر الجزء الثاني من المشروعات الواردة في خطة تنمية الدولة للعام 2015/2014

4000 مليون دينار لإنجاز مصفاة النفط الجديدة والبدء بالإجراءات التنفيذية بعد أخذ الموافقات النهائية

اسم المشروع	مدة التنفيذ	تكلفة 2015/2014 (دينار كويتي)	الوضع التنفيذي في 2015/2014	اسم المشروع	مدة التنفيذ	تكلفة 2015/2014 (دينار كويتي)	الوضع التنفيذي في 2015/2014
حفر 145 بئرا في حقول شمال الكويت للسنة المالية 2010/2009 مع ما يلزمها من خطوط تجميع - شمال الكويت	6 سنوات	15,129,000	اعتمد المشروع في 2009 وبتكلفة 169,4 مليون دينار ومن المتوقع انجازه في عام 2015. ويهدف المشروع الى زيادة معدلات الطاقة الانتاجية والعمل على تعويضها باضافة احتياطات مؤكدة من خلال عمليات الاستكشاف. من المتوقع في 2015/2014 حفر واكمل الآبار المتبقية.	اعتمد المشروع في 2006 وبتكلفة إجمالية 184,9 مليون دينار، ومن المتوقع الانتهاء منه في 2015. ويهدف المشروع الى الرفع والمحافظة على ضغط مكن برقان لزيادة الإنتاج والوصول بمنطقة جنوب وشرق الكويت الى قدرة انتاجية بمعدل 1,7 مليون برميل في اليوم والمحافظة على هذه القدرة الى عام 2020. من المتوقع خلال 2015/2014 انتهاء الاعمال الإنشائية لتوزيع الأنابيب الشمالية والجنوبية وأنابيب الحقن واستمرار الاعمال الإنشائية الأخرى.	9 سنوات	92,666,000	اعتمد المشروع في 2004 وبتكلفة إجمالية 166,3 مليون دينار. ويهدف المشروع الى حقن 379600 برميل يوميا من المياه الفائضة المصاحبة لإنتاج النفط من عدة مراكز تجميع في 69 بئرا للحقن تقع في حقول نفط الصابرية والروضتين شمال الكويت رفع ضغط الكامن في حقلي الصابرية والروضتين لزيادة الإنتاج في شمال الكويت. الوصول بتركيز الزيت في الماء الى أقل من 40 جزءاً للمحافظة على النقاوية في الطبقة المحقونة. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار في المراحل التنفيذية للمشروع.
إنشاء محطة تعزيز جديدة رقم 132	6 سنوات	30,098,000	تم اعتماد المشروع في عام 2009/2008 ومن المتوقع انجازه في 2017 وبتكلفته 279 مليون دينار. ويهدف المشروع الى مواجهة متطلبات النمو في تصدير النفط واستبدال الأسطول القديم الذي زاد عمره عن 20 عاما. واستخدام السفن للمراسي الرخوية ونقل عمال وموظفي العمليات ومكافحة الحريق والتسريبات النفطية. من المتوقع في 2015/2014 تسلم 19 وحدة بحرية واستمرار الاعمال الإنشائية للموانئ.	مشروع الحقن المركزي لمياه البحر - المرحلة الثانية وحقق المياه المعدة للمرح - المرحلة الأولى - شمال الكويت	11 سنة	33,249,000	اعتمد المشروع في 2004 ومن المتوقع إنجازه في 2015 وتبلغ التكلفة الإجمالية 166,3 مليون دينار. ويهدف المشروع الى حقن 379600 برميل يوميا من المياه الفائضة المصاحبة لإنتاج النفط من عدة مراكز تجميع في 69 بئرا للحقن تقع في حقول نفط الصابرية والروضتين شمال الكويت رفع ضغط الكامن في حقلي الصابرية والروضتين لزيادة الإنتاج في شمال الكويت. الوصول بتركيز الزيت في الماء الى أقل من 40 جزءاً للمحافظة على النقاوية في الطبقة المحقونة. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار في المراحل التنفيذية للمشروع.
إنشاء مرفق للإنتاج المبكر للتعامل مع إنتاج الغاز الجوراسي - شمال الكويت	12 سنة	67,535,000	اعتمد المشروع في عام 2009/2008 ومن المتوقع انجازه في 2020 وبتكلفة 565 مليون دينار. ويهدف المشروع الى زيادة عمليات استكشاف وإنتاج الغاز الطبيعي غير المصاحب للنفط، وزيادة الطاقة الانتاجية للنفط الخام. يقسم المشروع الى مرحلتين، الأولى المرحلة الإنشائية وهي تصميم وشراء وتوريد وتركيب واختبار وحدة انتاج مبكر EPP بسعة 510 ملايين قدم قياسية مكمية من الغاز. 150 الف برميل نفط/ يوم، المرحلة الثانية تشمل كل المرافق من انابيب التجميع والمرافق والانظمة. من المتوقع في 2015/2014 الانتهاء من التصاميم الأولية للمشروع في نهاية الربع الرابع.	النظام الأمني المتكامل لجميع منشآت شركة نفط الكويت	11 سنة	29,000,000	اعتمد المشروع في عام 2005 ومن المتوقع إنجازه في 2016 وتبلغ التكلفة الإجمالية 173,9 مليون دينار. ويهدف المشروع الى توفير حماية مكونة من سياج امني وكاميرات وبوابات أوتوماتيكية عدد 96 منشأة (مرحلة 19) في المنشآت النفطية التابعة للشركة. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار بالمراحل التنفيذية للمشروع.
إنشاء محطة التعزيز الجديدة رقم 171	10 سنوات	53,000,000	اعتمد المشروع في عام 2009/2008 ومن المتوقع انجازه في 2016 وبتكلفة 279,5 مليون دينار. ويهدف المشروع الى تحقيق استراتيجية المؤسسة 2020 بالاستخدام الكامل للغاز وعدم حرقه واستخدام تقنية جديدة لتقليل الانبعاثات الى الغلاف الجوي في منطقة غرب الكويت بشكل خاص وذلك لتلبية متطلبات الهيئة العامة للبيئة وتحسين القدرة الانتاجية وتوفيرها في مراكز التجميع 16 و 17 الجديدة مع توفير الدعم للمضاعطات في مراكز التجميع 27 و 28. ومن المتوقع خلال 2015/2014 استمرار الاعمال الإنشائية والعمل على البدء في تشغيل المشروع.	إنشاء مصنع لإزالة الغازات الحمضية وإعادة تأهيل المصنع الحالي بمصفاة ميناء الاحمدى	9 سنوات	20,000,000	اعتمد المشروع في 2007 ومن المتوقع إنجازه في 2016 وتبلغ التكلفة الإجمالية 250 مليون دينار. ويهدف المشروع الى رفع كفاءة معالجة الغاز والغاز المتكثف وزيادة إنتاج الغاز والغاز المتكثف وأن يكون مشروعا بيئيا يحد من التلوث البيئي. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار بالمراحل التنفيذية للمشروع.
مشروع المصفاة الجديدة	15 سنة	159,300,000	اعتمد المشروع في 2004 وبتكلفة إجمالية 4000 مليون دينار ومن المتوقع انجازه في عام 2019. ويهدف الى توفير الاحتياجات المستقبلية من الوقود الازم لمحطات توليد الكهرباء التي تقدر بحوالي 225 ألف برميل/ يوم من زيت الوقود ذو المحتوى الكبريتي المنخفض، وتوفير منفذ لتكرير النفط الكويتي الثقيل. يقوم المشروع على انشاء مصفاة جديدة بطاقة قصوى 615 ألف برميل/ يوم من خام التصدير الكويتي، وخليط من النفوط الثقيلة مع خام التصدير. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 تنفيذ ما يلي: ● اخذ الموافقات النهائية للبدء بالمرحلة التنفيذية.	بناء الخزانات الشمالية الجديدة للغاز المسال بمصفاة ميناء الاحمدى	5 سنوات	22,122,000	اعتمد المشروع في 2010 ومن المتوقع انجازه في 2015 وتبلغ التكلفة الاجمالية 215 مليون دينار. ويهدف المشروع الى زيادة السعة التخزينية لمنتجات الغاز الإضافية بعد الانتهاء من توسعة مرافق إنتاج الغاز المسال في مصفاة ميناء الاحمدى وذلك بعد اضافة الخطين الرابع والخامس في ضوء الخطط الاستراتيجية لإنتاج الغاز بشركة نفط الكويت وشركة نفط الخليج وبما يتوافق مع الخطط الاستراتيجية لمؤسسة البترول الكويتية وكذلك لتحسين اداء عمليات التصدير مع مراعاة الجانب البيئي. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار بالمراحل التنفيذية للمشروع.
مشروع الوقود البيئي	12 سنة	486,000,000	من المتوقع الانتهاء من المشروع في 2017 في حال الموافقة عليه من المجلس الأعلى للبترول والبدء في تنفيذ مشروع المصفاة الجديدة. بتكلفة 4680 مليون دينار. يهدف المشروع الى الوفاء بمتطلبات الأسواق العالمية والمحلية من المنتجات البترولية كما وتوعا، وزيادة القدرة التنافسية لتحقيق أعلى عائد من التكرير مع المحافظة على أعلى مقاييس لاداء البيئي ومستويات السلامة. تم العرض على المجلس الأعلى للبترول، وتاجلت الموافقة لحين الموافقة على مشروع المصفاة الجديدة لارتباط الكبير بين المشروعين. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 تنفيذ ما يلي: 1- الموافقات النهائية. 2- أعمال الهندسة والتوريد لمشروع ترميم وحدة FCC. 3- مشروع الأعمال التمهيدي. 4- أعمال الهندسة والتوريد لمشروع الجهد العالي. 5- التشغيل الإبتدائي لكابلات مشروع الجهد العالي.	تطوير النفط الثقيل فارس السفلى - 60 ألف برميل نفط / اليوم - مرفق الإنتاج المركزي	7 سنوات	16,000,000	اعتمد المشروع في عام 2012 ومن المتوقع انجازه في 2016، وتبلغ التكلفة الإجمالية 154,1 مليون دينار. يهدف المشروع الى زيادة عدد الآبار المنتجة للنفط. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار بالمراحل التنفيذية للمشروع.
بناء عدد 8 ناقلات نفط خام ذات جسم مزدوج بحمولة 310 آلاف طن ساكن (المرحلة الثانية، 4 ناقلات)	6 سنوات	74,793,000	تم اعتماد المشروع عام 2009 ومن المتوقع انجازه في 2015 بتكلفة 200 مليون دينار. يهدف المشروع الى تحديد الحد الأدنى لحجم ونوعية الأسطول البحري الازم لتأمين الغطاء الاستراتيجي لنقل النفط الخام والمنتجات البترولية والغاز المسال الى الأسواق العالمية. بناء 4 ناقلات بحمولة 310 آلاف طن لكل ناقلة. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 تسلم باقي الناقلات (3 ناقلات) والانتهاء من المشروع.	إنشاء مركز تجميع جديد (31) - في حقن الصابرية شمال الكويت	5 سنوات	4,700,000	اعتمد المشروع في عام 2013 وبتكلفة إجمالية 1,370 مليون دينار، ومن المتوقع انجازه في نهاية عام 2020. ويهدف المشروع الى انتاج 60 الف برميل من النفط الثقيل يوميا بنهاية ديسمبر 2019. من المتوقع في 2015/2014 البدء بالمراحل التنفيذية للمشروع.
حفر 103 آبار في حقول شمال الكويت - 2013/2012	4 سنوات	5,560,000	بدأ العمل بالمشروع اعتبارا من 2012 وبتكلفة إجمالية 187,7 مليون دينار، ومن المتوقع إنجازه في 2016. ويهدف المشروع الى حفر 103 آبار في منطقة شمال الكويت وتشمل 81 بئرا انتاجية و16 بئرا لحقن المياه والبقية آبار استبدالية، وتم حفر حتى الآن 64 بئرا. من المتوقع في 2015/2014 حفر واكمل 13 بئرا بناء على خطة الحفر.	إنشاء خطوط وقود من ميناء الاحمدى الى محطتي الزور والشعبية	6 سنوات	24,756,000	اعتمد المشروع في عام 2008 وبتكلفة إجمالية 170 مليون دينار، ومن المتوقع انجازه في نهاية 2014. ويهدف المشروع الى تمديد خطوط جديدة بطول 65 كلم لتزويد محطة الزور الكهربائية بزيت الغاز بكمية ما يعادل 1407 ملايين قدم مكعبة يوميا، والى محطة شعبية الكهربائية لتزويدها بزيت الغاز بكمية ما يعادل 320 مليون قدم مكعبة يوميا، وتمديد خط انابيب من ميناء الاحمدى لتزويد محطة الزور الكهربائية بغاز الوقود بكمية ما يعادل 1772 مليون قدم مكعبة يوميا. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الانتهاء من المراحل التنفيذية وبدء التشغيل.
إنشاء مركز لأبحاث البترول التابع لمؤسسة البترول الكويتية	11 سنة	0	يهدف المشروع الى إنشاء مركز بحوث مستقل وفق معايير عالمية وتزويد المؤسسة والشركات التابعة لها بخدمات بحثية قابلة للتطبيق بالإضافة الى التصدي للتحديات التقنية والفنية التي تتواجه القطاع النفطي مستقبلا وتطوير القوى العاملة الكويتية في مجال النفط والبحث العلمي. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 طرح مناقصة التصميم الهندسي للمبنى.	إنشاء مركز تجميع (رقم 16) في غرب الكويت	13 سنة	14,165,000	اعتمد المشروع في عام 2006 وبتكلفة إجمالية 123,1 مليون دينار، ومن المتوقع انجازه في 2019. ويهدف المشروع الى زيادة إنتاج النفط 100 الف برميل باليوم، وزيادة إنتاج غاز الضغط المنخفض وزيادة إنتاج غاز الضغط العالي. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار في المراحل التنفيذية للمشروع.
مشروع الأوليفينات الثالث في الكويت	6 سنوات	17,500,000	تم اعتماد المشروع في عام 2011 بتكلفة إجمالية 351 مليون دينار، ومن المتوقع الانتهاء من المشروع في 2017. يهدف المشروع الى انتاج 1,4 مليون طن سنويا في مادة الإيثيلين و900 ألف طن سنويا من مادة البولي إيثيلين و590 ألف طن سنويا من مادة الإيثيلين جلايكول و260 ألف طن سنويا من مادة البولي إيثيلين و120 ألف طن سنويا من مادة الإيثانول أمين. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 تنفيذ ما يلي: الحصول على الموافقات الأولية للمشروع.	إنشاء خطوط وقود من ميناء الاحمدى الى محطتي الصبية والدوحة	7 سنوات	61,734,000	اعتمد المشروع في عام 2008 وبتكلفة إجمالية 450 مليون دينار ومن المتوقع انجازه في 2015. ويهدف المشروع الى تمديد خطوط جديدة لتزويد محطة الدوحة الكهربائية بغاز الوقود بكمية ما يعادل 804 ملايين قدم مكعبة يوميا وبطول 185 كم، ومنها محطة الصبية الكهربائية بكمية ما يعادل 695 مليون قدم مكعبة يوميا وبطول 22 كم. ومن المتوقع خلال العام 2015/2014 الاستمرار في المراحل التنفيذية للمشروع.
حفر 103 آبار ومن ضمنها 24 بئرا للحقن وبترين 2 ملايين في حقول شمال الكويت للسنة المالية 2009/2008 - شمال الكويت	7 سنوات	2,520,000	يبدأ العمل بالمشروع في 2008 وبتكلفة إجمالية 125,2 مليون دينار، ومن المتوقع إنجازه في 2015. يهدف المشروع الى حفر 103 آبار في منطقة شمال الكويت وتشمل 79 بئرا انتاجية و23 بئرا لحقن المياه وبترين استبداليتين SIDETRACK لدعم الأهداف الإنتاجية لمنطقة شمال الكويت وزيادة القدرة الاستيعابية لضخ المياه في طبقة التيارات ودعم زيادة الاحتياطي النفطي. من المتوقع في 2015/2014 الانتهاء من المشروع (الإفقال المالي).				