

يعتبر جزءاً من برنامج (أرامكو) لتطوير شبكة التوزيع

خط أنابيب نقل المنتجات البترولية من الظهران إلى الرياض فالتقسيم مشروع حيوي هام

تسعى أرامكو السعودية دائماً لتطوير ورفعها وذلك بالاستفادة من الأساليب والتقنيات المتقدمة المستخدمة في مجال صناعة الزيت العالية، وخط أنابيب نقل المنتجات البترولية من الظهران إلى الرياض فالتقسيم جزء لا يتجزأ من برنامج الشركة لتحديث وتطوير شبكة توزيع المنتجات في أنحاء المملكة العربية السعودية كافة.

ويعد خط الأنابيب هذا، الذي يمد بعض مراكز التوزيع الرئيسية بمنطقة مكة المكرمة، مثلاً وأيضاً على جهود الشركة المستمرة في تطوير خدماتها بأسلوب آمن واقتصادي، وهو كذلك الأول من نوعه في الشركة.

من الظهران إلى الرياض يضم الجزء من خط الأنابيب الممتد من الظهران إلى الرياض خط أنابيب طوله 366 كيلو متراً وقطره 50 سنتيمتراً لنقل البترول ووقود السيارات والكروسين من محطة توزيع المنتجات في الظهران إلى محطة توزيع المنتجات الجديدة الواقعة شمال الرياض بعمق 150 ألف برميل في اليوم، ويمكن، بتركيب محطات ضخ إضافية، زيادة طاقة الخط إلى 280 ألف برميل في اليوم من أجل تلبيّة الحاجة المتوقعة مستقبلًا إلى زيادة المنتجات للكثرة في المنطقة الوسطى.

ويضم هذا الجزء من المشروع أيضاً خط فرعياً للأنابيب، طوله 70 كيلو متراً وقطره 20 سنتيمتراً، يمد محطة توزيع المنتجات في الأحساء والديزل ووقود السيارات... وتبلغ الطاقة الحالية لهذا الخط الفرعي 20 ألف برميل في اليوم ويمكن زيادتها إلى 40 ألف برميل في اليوم في المستقبل.

وقد انجزت هذه الأجزاء من المشروع في شهر مايو من عام 1998م، حيث شملت إنشاء خطوط أنابيب ومرافق تقع في منطقة توزيع المنتجات في الظهران وإنشاء محطة توزيع آلية كلياً تقع شمال الرياض داخل حدود مطار الملك خالد الدولي... ومن بين التحسينات الهامة التي ترتبت على هذا المشروع أن استخدام نظام تعبئة الشاحنات الصهريجية من الأسفل في محطة توزيع المنتجات في شمال الرياض أدى إلى حماية المشغلين من التعرض لأبخرة المنتجات، كما حسن عملية ضبط كميات المنتجات من خلال استخدام أنظمة قياس محسنة.

في محطة التوزيع في القصيم، وسيكون بإمكان هذا الجزء من المشروع نقل الكروسين في المستقبل إن شاء الله. وقد انجز هذا الجزء من المشروع في شهر نوفمبر من عام 1998م، وله في الوقت الحالي طاقة امداد تبلغ 80 ألف برميل في اليوم يمكن زيادتها إلى 120 ألف برميل في اليوم مستقبلاً بتركيب مرافق ضخ إضافية.

كيف يعمل خط الأنابيب ترسل المنتجات عبر خط الأنابيب هذا على دفعات متتالية، وقد أمكن ذلك بسبب الاختلاف في كثافة كل منتج وبلا احتفاظ بضغط تشغيل كاف في خط الأنابيب.

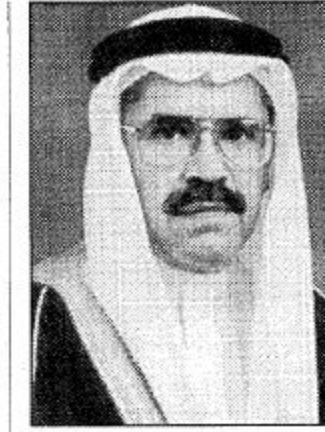
ويقوم مرحلو الزيت في كل من إدارة تخطيط وتنظيم توريد الزيت في الظهران وفي محطتي التوزيع في شمال الرياض وفي الأحساء في إدارة أعمال خطوط الأنابيب بالتعاون مع إرسال المنتجات على دفعات.

وفي كل وجود دفعتين من المنتجات في خط الأنابيب (ديزل ووقود السيارات على سبيل المثال) فإن المنتج الثاني سيؤمّن دفع الأولى أمامه دون أن تختلط سوى كمية محدودة جداً من المنتجين، ويتم فصل الكمية الخلوطة في مرافق التسليم في محطتي التوزيع في كل من الرياض والأحساء.

وفي محطة التسليم يكشف مقياس الكثافة المركب على لوحة المعايرة أي تغزّي في كثافة المنتج، ويصدر الأوامر من خلال نظام التحكم بفتح وإغلاق الصمامات آلياً حسب كثافة وتسلسل المنتجات. ويتم تخزين الكميات المختلفة في صهاريج منفصلة عن صهاريج اللغة الرئيسية من المنتجات، ثم يتم مزجها، فيما بعد بالمنتج الخزن باستخدام مضخات تحويل، وذلك حسب مواصفات أرامكو السعودية للواصفات والتحسين.

وتستطيع إدارة تخطيط وتنظيم توريد الزيت من خلال شبكة الكشف عن التسرب في خطوط الأنابيب ووحدات إرسال المعلومات الذاتية التشغيل، اكتشاف أي تسربات أو تلوّن في خطوط الأنابيب كما يمكنها تحديد القسم الممتد من الرياض إلى القصيم، الحجم: خط أنابيب بطول 351 كيلومتراً، وقطر 50 سنتيمتراً.

المنتجات: الديزل والبنتزين حالياً، والكروسين مستقبلاً.



م. عبد الله صالح جمعة



م. علي القسبي

الطاقة الحالية: 80 ألف برميل في اليوم. الطاقة المستقبلية: 120 ألف برميل في اليوم.

مشروع تحديث عمل التكرير في رأس نفورة مقامة: تحضين رأس نفورة عمل تكرير وفرضة بحرية لتحسين الزيت لتأمين لأرامكو السعودية، ورأس نفورة شبه جزيرة على الخليج العربي تقع على مسافة 70 كيلومتراً شمال الظهران، المقر الرئيس لأرامكو السعودية.

شهد عمل التكرير في رأس نفورة عدة تحولات مهمة على مدى تاريخه الممتد قرابة 26 سنة، فقد بدأ كمصفاة قطف صغيرة طاقتها الانتاجية تبلغ 300 ألف برميل في اليوم، وذلك في السنوات الأولى من الحرب العالمية الثانية، ثم أضيف له في عام 1945م وحدة تقطير متكاملة وفي عام 1981م أجري تحديث لمعمل التكرير ليضم عمود تقطير جوي لإنتاج الزيت من المنتجات العالية القيمة من زيت الورد... واليوم، كتب فصل جديد في تاريخ هذا للمعمل باستكمال أكبر مشروع تحديث يمر به.

تحديث المرافق الجديدة مهمة تحسينات على عمليات تحويل زيت الغاز الثقيل وعلى نسبة الأوكتان... وهذا يجعل قدرة عمل التكرير التحويلية - وهي الآن جزئية - قدرة تحويلية كاملة. كما أن مشروع التحديث يضيئ لسة كما أن مشروع التحديث يضيئ لسة

تصنيف المرافق القديمة مهمة تحسينات على عمليات تحويل زيت الغاز الثقيل وعلى نسبة الأوكتان... وهذا يجعل قدرة عمل التكرير التحويلية - وهي الآن جزئية - قدرة تحويلية كاملة. كما أن مشروع التحديث يضيئ لسة

تصدير منتجات سائل الغاز الطبيعي والزيوت الخام على ظهر ناقلات تحمل في فريضة رأس نفورة، بينما ترسل بعض منتجات سائل الغاز الطبيعي عبر خطوط أنابيب إلى الجماعات الصناعية في الجبيل ليستخدمها المستهلكون المحليون لقيما أو وقوداً.

مرافق مشروع التحديث وحدة التكسير الهيدروجيني / معمل الهيدروجين: تزيد وحدة التكسير الهيدروجيني الجديدة التي تبلغ طاقتها 44 ألف برميل في اليوم من إنتاج بنزين السيارات والديزل والكروسين عن طريق تحسين عملية معالجة زيت الغاز. ففي وحدة التكسير هذه يتم تكسير زيت الغاز، أو تجزئته، إلى مركبات أخف خالية من الكبريت يتم بعد ذلك فصلها إلى أربعة منتجات رئيسية هي: بنزين خفيف معالجة بالتكسير الهيدروجيني، متصل درجة الأوكتان في الـ 80 وهو مناسب للمرجح لصنّخ بنزين سيارات... والنفثا المتوسطة التي تستخدم لقيما في وحدة التكسير بالوسيط الكيميائي... ووحدات التكسير الأخرى... والكروسين الممتاز الخفيف الكبريت... والواد الأساسية لخط الديزل، ويقوم معمل الهيدروجين ومعملان للامتزاز والضغط بتعويض الهيدروجين الذي يفقد جراء تفاعلات التكسير الهيدروجيني.

وحدة خفض اللزوجة: تزيد وحدة خفض اللزوجة، التي تبلغ طاقتها 20 ألف برميل في اليوم، من إنتاج بنزين السيارات والكروسين بتخفيض لزوجة المنتجات القاعية... ويتم تكسير الزيت لتزوجة اللزوجة باستخدام طريقة التكسير الحراري، فتنتج عن ذلك كمية كبيرة من النفثا تكون مناسبة للاستخدام في البنزين البلاتيني.

وحدة التكسير بالوسيط الكيميائي: أما الكمية الكبيرة للترقية من المنتج فتكون المواد الأقل لزوجة التي تشكل الأساس في خليط زيت الورد... ومن أهم مميزات وحدة خفض اللزوجة هي تقليل كمية الكروسين والديزل

اللزوجة للخلط مع زيت الورد للتحكم في لزوجته... ويسبب قلة الحاجة لمادة التخفيف هذه، فإن الإنتاج الكلي لمعمل التكرير من الكروسين والديزل زاد بشكل كبير.

وحدة العلاج الهيدروجيني للنفثا ووحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي: في وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي، التي تبلغ طاقتها 40 ألف برميل في اليوم، ومنها وحدات التهذيب في رأس نفورة، تتم معالجة النفثا للخروج بمنتهى نية نسبة أوكتان عالية يستخدم كأحد خلطات البنزين... وخلافا لوحدات التهذيب الأخرى، لا يلزم بالهيدروجين وتجزئته، مع الهيدروجين والغازات الأخرى لإعادة توليد الوسيط الكيميائي، أما طريقة عملها فتشبه، إلى حد بعيد، طريقة عمل وحدات التهذيب الأخرى وتمثل في المحافظة على نسبة الكبريت في النفثا، ويحافظ انخفاض الكبريت في الوسيط الكيميائي للمعاد توليد على زيادة كمية المنتج ورفع درجة الأوكتان... وتعمل وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي عند مستويات ضغط منخفضة جداً وبمعدلات منخفضة من الغاز للمعاد دورانه وهنا يمكن من الحصول على أكبر كمية من المنتج عالي الأوكتان.

ويجب أن الوسيط الكيميائي يعاد توليده بشكل مستمر، يمكن الحصول على نسبة أوكتان تزيد على 100، وفي هذه العملية لا يلزم إيقاف المعمل لإعادة توليد الوسيط الكيميائي ويتم إنتاج كميات أكبر من البنزين... وتبلغ نسبة الأوكتان في المنتج الخارجي من وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي حوالي 101، مقابل 95 أوكتان كحد أقصى في وحدات التهذيب الأخرى.

اللزوجة للخلط مع زيت الورد للتحكم في لزوجته... ويسبب قلة الحاجة لمادة التخفيف هذه، فإن الإنتاج الكلي لمعمل التكرير من الكروسين والديزل زاد بشكل كبير.

وحدة العلاج الهيدروجيني للنفثا ووحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي: في وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي، التي تبلغ طاقتها 40 ألف برميل في اليوم، ومنها وحدات التهذيب في رأس نفورة، تتم معالجة النفثا للخروج بمنتهى نية نسبة أوكتان عالية يستخدم كأحد خلطات البنزين... وخلافا لوحدات التهذيب الأخرى، لا يلزم بالهيدروجين وتجزئته، مع الهيدروجين والغازات الأخرى لإعادة توليد الوسيط الكيميائي، أما طريقة عملها فتشبه، إلى حد بعيد، طريقة عمل وحدات التهذيب الأخرى وتمثل في المحافظة على نسبة الكبريت في النفثا، ويحافظ انخفاض الكبريت في الوسيط الكيميائي للمعاد توليد على زيادة كمية المنتج ورفع درجة الأوكتان... وتعمل وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي عند مستويات ضغط منخفضة جداً وبمعدلات منخفضة من الغاز للمعاد دورانه وهنا يمكن من الحصول على أكبر كمية من المنتج عالي الأوكتان.

ويجب أن الوسيط الكيميائي يعاد توليده بشكل مستمر، يمكن الحصول على نسبة أوكتان تزيد على 100، وفي هذه العملية لا يلزم إيقاف المعمل لإعادة توليد الوسيط الكيميائي ويتم إنتاج كميات أكبر من البنزين... وتبلغ نسبة الأوكتان في المنتج الخارجي من وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي حوالي 101، مقابل 95 أوكتان كحد أقصى في وحدات التهذيب الأخرى.

وحدة خفض اللزوجة: تزيد وحدة خفض اللزوجة، التي تبلغ طاقتها 20 ألف برميل في اليوم، من إنتاج بنزين السيارات والكروسين بتخفيض لزوجة المنتجات القاعية... ويتم تكسير الزيت لتزوجة اللزوجة باستخدام طريقة التكسير الحراري، فتنتج عن ذلك كمية كبيرة من النفثا تكون مناسبة للاستخدام في البنزين البلاتيني.

وحدة التكسير بالوسيط الكيميائي: أما الكمية الكبيرة للترقية من المنتج فتكون المواد الأقل لزوجة التي تشكل الأساس في خليط زيت الورد... ومن أهم مميزات وحدة خفض اللزوجة هي تقليل كمية الكروسين والديزل

اللزوجة للخلط مع زيت الورد للتحكم في لزوجته... ويسبب قلة الحاجة لمادة التخفيف هذه، فإن الإنتاج الكلي لمعمل التكرير من الكروسين والديزل زاد بشكل كبير.

وحدة العلاج الهيدروجيني للنفثا ووحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي: في وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي، التي تبلغ طاقتها 40 ألف برميل في اليوم، ومنها وحدات التهذيب في رأس نفورة، تتم معالجة النفثا للخروج بمنتهى نية نسبة أوكتان عالية يستخدم كأحد خلطات البنزين... وخلافا لوحدات التهذيب الأخرى، لا يلزم بالهيدروجين وتجزئته، مع الهيدروجين والغازات الأخرى لإعادة توليد الوسيط الكيميائي، أما طريقة عملها فتشبه، إلى حد بعيد، طريقة عمل وحدات التهذيب الأخرى وتمثل في المحافظة على نسبة الكبريت في النفثا، ويحافظ انخفاض الكبريت في الوسيط الكيميائي للمعاد توليد على زيادة كمية المنتج ورفع درجة الأوكتان... وتعمل وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي عند مستويات ضغط منخفضة جداً وبمعدلات منخفضة من الغاز للمعاد دورانه وهنا يمكن من الحصول على أكبر كمية من المنتج عالي الأوكتان.

ويجب أن الوسيط الكيميائي يعاد توليده بشكل مستمر، يمكن الحصول على نسبة أوكتان تزيد على 100، وفي هذه العملية لا يلزم إيقاف المعمل لإعادة توليد الوسيط الكيميائي ويتم إنتاج كميات أكبر من البنزين... وتبلغ نسبة الأوكتان في المنتج الخارجي من وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي حوالي 101، مقابل 95 أوكتان كحد أقصى في وحدات التهذيب الأخرى.

وحدة خفض اللزوجة: تزيد وحدة خفض اللزوجة، التي تبلغ طاقتها 20 ألف برميل في اليوم، من إنتاج بنزين السيارات والكروسين بتخفيض لزوجة المنتجات القاعية... ويتم تكسير الزيت لتزوجة اللزوجة باستخدام طريقة التكسير الحراري، فتنتج عن ذلك كمية كبيرة من النفثا تكون مناسبة للاستخدام في البنزين البلاتيني.

وحدة التكسير بالوسيط الكيميائي: أما الكمية الكبيرة للترقية من المنتج فتكون المواد الأقل لزوجة التي تشكل الأساس في خليط زيت الورد... ومن أهم مميزات وحدة خفض اللزوجة هي تقليل كمية الكروسين والديزل

اللزوجة للخلط مع زيت الورد للتحكم في لزوجته... ويسبب قلة الحاجة لمادة التخفيف هذه، فإن الإنتاج الكلي لمعمل التكرير من الكروسين والديزل زاد بشكل كبير.

وحدة العلاج الهيدروجيني للنفثا ووحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي: في وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي، التي تبلغ طاقتها 40 ألف برميل في اليوم، ومنها وحدات التهذيب في رأس نفورة، تتم معالجة النفثا للخروج بمنتهى نية نسبة أوكتان عالية يستخدم كأحد خلطات البنزين... وخلافا لوحدات التهذيب الأخرى، لا يلزم بالهيدروجين وتجزئته، مع الهيدروجين والغازات الأخرى لإعادة توليد الوسيط الكيميائي، أما طريقة عملها فتشبه، إلى حد بعيد، طريقة عمل وحدات التهذيب الأخرى وتمثل في المحافظة على نسبة الكبريت في النفثا، ويحافظ انخفاض الكبريت في الوسيط الكيميائي للمعاد توليد على زيادة كمية المنتج ورفع درجة الأوكتان... وتعمل وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي عند مستويات ضغط منخفضة جداً وبمعدلات منخفضة من الغاز للمعاد دورانه وهنا يمكن من الحصول على أكبر كمية من المنتج عالي الأوكتان.

ويجب أن الوسيط الكيميائي يعاد توليده بشكل مستمر، يمكن الحصول على نسبة أوكتان تزيد على 100، وفي هذه العملية لا يلزم إيقاف المعمل لإعادة توليد الوسيط الكيميائي ويتم إنتاج كميات أكبر من البنزين... وتبلغ نسبة الأوكتان في المنتج الخارجي من وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي حوالي 101، مقابل 95 أوكتان كحد أقصى في وحدات التهذيب الأخرى.

وحدة خفض اللزوجة: تزيد وحدة خفض اللزوجة، التي تبلغ طاقتها 20 ألف برميل في اليوم، من إنتاج بنزين السيارات والكروسين بتخفيض لزوجة المنتجات القاعية... ويتم تكسير الزيت لتزوجة اللزوجة باستخدام طريقة التكسير الحراري، فتنتج عن ذلك كمية كبيرة من النفثا تكون مناسبة للاستخدام في البنزين البلاتيني.

وحدة التكسير بالوسيط الكيميائي: أما الكمية الكبيرة للترقية من المنتج فتكون المواد الأقل لزوجة التي تشكل الأساس في خليط زيت الورد... ومن أهم مميزات وحدة خفض اللزوجة هي تقليل كمية الكروسين والديزل

اللزوجة للخلط مع زيت الورد للتحكم في لزوجته... ويسبب قلة الحاجة لمادة التخفيف هذه، فإن الإنتاج الكلي لمعمل التكرير من الكروسين والديزل زاد بشكل كبير.

وحدة العلاج الهيدروجيني للنفثا ووحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي: في وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي، التي تبلغ طاقتها 40 ألف برميل في اليوم، ومنها وحدات التهذيب في رأس نفورة، تتم معالجة النفثا للخروج بمنتهى نية نسبة أوكتان عالية يستخدم كأحد خلطات البنزين... وخلافا لوحدات التهذيب الأخرى، لا يلزم بالهيدروجين وتجزئته، مع الهيدروجين والغازات الأخرى لإعادة توليد الوسيط الكيميائي، أما طريقة عملها فتشبه، إلى حد بعيد، طريقة عمل وحدات التهذيب الأخرى وتمثل في المحافظة على نسبة الكبريت في النفثا، ويحافظ انخفاض الكبريت في الوسيط الكيميائي للمعاد توليد على زيادة كمية المنتج ورفع درجة الأوكتان... وتعمل وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي عند مستويات ضغط منخفضة جداً وبمعدلات منخفضة من الغاز للمعاد دورانه وهنا يمكن من الحصول على أكبر كمية من المنتج عالي الأوكتان.

ويجب أن الوسيط الكيميائي يعاد توليده بشكل مستمر، يمكن الحصول على نسبة أوكتان تزيد على 100، وفي هذه العملية لا يلزم إيقاف المعمل لإعادة توليد الوسيط الكيميائي ويتم إنتاج كميات أكبر من البنزين... وتبلغ نسبة الأوكتان في المنتج الخارجي من وحدة التهذيب المستمر بالوسيط الكيميائي حوالي 101، مقابل 95 أوكتان كحد أقصى في وحدات التهذيب الأخرى.

ويقوم معمل إعادة التوليد هنا بإعادة توليد مذيب البوليكلور أمين المستخدم السوائل المختلفة للنتج في وحدات التكرير الجديدة... ويستعمل البوليكلور أمين عن طريق النزح بالبخار في درجات حرارة مرتفعة... وتعمل وحدة تنقية الماء المر على نزح كبريتيد الهيدروجين والأمونيا من الماء المر قبل تصريفه إلى معمل معالجة مياه الصرف من المعامل.

مرافق الخطط والتخزين والنقل تشتمل المرافق الجديدة للخطط والتخزين والنقل على مرافق تبريد موحد لخط البنزين وزيت الورد والزيوت الاسود في ساحة الخزانات الجنوبية ومرافق الخطط المميز في ساحة الخزانات الشمالية.

خط المنتجات داخل الأنابيب على وحدة خط البنزين طاقته 30 ألف برميل في اليوم، ووحدة خط الديزل طاقته 250 ألف برميل في اليوم ووحدة خط لزيت الورد طاقته 26 ألف برميل في اليوم.

معمل التكرير في رأس نفورة وحماية البيئة في أرامكو السعودية تؤخذ البيئة المحيطة بالسرعة الناتجة من الحسيان عند القيام بأي عمل من أعمال معمل التكرير في رأس نفورة، كما تراعى القياس البيئية السعودية، فيتم توفير التأثير البيئي لاي مشروع جديد بعناية فائقة وتوضع الحلول اللازمة لاي مشكلة قد تتعلق بالبيئة في تصميم المرفق الجديدة. فعلى سبيل المثال، تم اكتشاف عدد من البقع الزيتية لاي مكان معروفة من قبل بالقرب من شاطئ شبه جزيرة رأس نفورة بمحاذة خليج تاروت، وذلك من خلال مسح ميداني بيئي أجراه عام 1991م علماء تابعون للادارة البحرية في أرامكو السعودية... وقد قام أولئك العلماء بإعداد خرائط لخمس شعب مرجانية متكاملة الترخيم والشعب المرجانية التي لنمو، تقع كلها بالقرب من معمل التكرير في رأس نفورة ومع ذلك فهي في حال جيدة جداً... وقد اتخذت الشركة عدة خطوات للمحافظة على تلك الشعب من أية تأثيرات سلبية قد تحدث لها في المستقبل.

وتعد هذه الشعب المرجانية دليلاً على انه بإمكان الأنظمة البيئية المنتجة والحساسة التعويض فيها إلى جانب مع التطور الصناعي في حال تطبيق الاجراءات المناسبة لواقعة البيئة.

ويختصص يمكن القول ان مشروع تطوير معمل التكرير في رأس نفورة يعمل خطوة كبيرة للأمام للواء باحتياجات المملكة المستقبلية، مع تعزيز وسائل تحمل المسؤولية البيئية عن طريق استخدام التقنية الحديثة في تصميم المرفق وتشغيلها.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

معمل إعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة تنقية الماء المر لساندة الوحدات السابق ذكرها، يوجد في معمل التكرير معمل لإعادة توليد البوليكلور أمين ووحدة لتنقية الماء المر.

مجموعه 91% من 88 عملاً بأن قيمة العقد بلغت 88 مليون ريال سعودي.

ويقوم مقاولون مليون بتبني أجزاء المشروع وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ثالثاً: خطوط نقل الطاقة جهد 380 ك.ف. يتكون هذا المشروع من إنشاء ثلاثة خطوط نقل طاقة مزروجة الباندة جهد 380 ك.ف. مع كوابل الاليف البحرية الهوائية حيث يتم ربط محطة غزلان الثانية مع كل من محطة تحويل الغاضل ومحطة تحويل غونان للزوجة 30 كم ذاتي، ويتكون هذا المشروع من 74 كم برجا حديدياً يبلغ وزنها الاجمالي اثنين وعشرين ألف طن وتركيب ما مجموعه 7000 كم من الكابيل الهوائية والتي تم تصنيعها محلياً من قبل المصانع السعودية، كما يتم تركيب 300 كم ذاتري من كوابل الاليف البحرية لاستخدامها في الاتصالات الخاصة بحماية وتشغيل هذه الخطوط بين محطات التحويل المختلفة.

وقد تم ترسية المشروع على شركة سعودية متخصصة استعانت بالشركة بعدد من المقاولين المحليين للقيام بأعمال الحفر للواضع الخرسانية وكذلك عمليات الردم الخاصة بطريق الخدمة وأعمال الفحص والمرافقة على الجودة.

وقد تم تنفيذ ما يقارب 91% عملاً بأن العقد قد تم ترسيته على شركة سعودية متخصصة بمبلغ 16 مليون ريال سعودي حيث استأقلت السوق الوطنية بما يقارب 70% منها بقيمة اجمالية قدرها 305 ملايين ريال سعودي.

ثانياً: محطة غونان يتكون المشروع من توسعة محطة غونان المركزية جهد 230/220 ك.ف. حيث سيتم إضافة خمسة قواطع كهربائية جهد 280 ك.ف. وذلك لاستيعاب خطي نقل الطاقة جهد 280 ك.ف. الجديدين لربطها بمحطة توليد غزلان الثانية.

وقد تم ترسية هذا المشروع على شركة سعودية متخصصة ويقوم عدة مقاولين محليين بتنفيذ اجزاء المشروع. كما أن المشروع يسير حسب الجدول الزمني المحدد له أصلاً وهو 24 شهراً حيث تم إنجاز ما مجموعه 40% من المشروع عملاً بأن قيمة العقد بلغت 558 مليون ريال سعودي.

ثانياً: محطة غونان يتكون المشروع من توسعة محطة غونان المركزية جهد 230/220 ك.ف. حيث سيتم إضافة خمسة قواطع كهربائية جهد 280 ك.ف. وذلك لاستيعاب خطي نقل الطاقة جهد 280 ك.ف. الجديدين لربطها بمحطة توليد غزلان الثانية.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.

ويتم إنشاء مبنى التكرير في رأس نفورة، وذلك كمقاولين من الباطن بقيمة اجمالية قدرها 9 ملايين ريال سعودي.



م. هاشم بنهان

ومياه التبريد المرجحة إلى البحر، وقد أدرجت توصيات هذه الدراسة في اللواصفات الفنية للمشروع لذا فإن التكنولوجيا المتقدمة للمشروع تتضمن الكثير من الميزات والخصائص العالية. أيضاً حرصت الشركة على تدريب معظم المعدات والأجهزة المستخدمة في هذا المشروع على ذات تقنية عالية لا تصنع محلياً في الوقت الحاضر.

وقد تم ترسية المشروع على شركة سعودية متخصصة كما يقدم عدد من المقاولين تنفيذ أجزاء من المشروع.

وقد تم ترسية هذا المشروع على شركة سعودية متخصصة ويقوم عدة مقاولين محليين بتنفيذ اجزاء المشروع. كما أن المشروع يسير حسب الجدول الزمني المحدد له أصلاً وهو 24 شهراً حيث تم إنجاز ما مجموعه 40% من المشروع عملاً بأن قيمة العقد بلغت 558 مليون ريال سعودي.

ثانياً: محطة غونان يتكون المشروع من توسعة محطة غونان المركزية جهد 230/220 ك.ف. حيث سيتم إضافة خمسة قواطع كهربائية جهد 280 ك.ف. وذلك لاستيعاب خطي نقل الطاقة جهد 280 ك.ف. الجديدين لربطها بمحطة توليد غزلان الثانية.

وقد تم ترسية هذا المشروع على شركة سعودية متخصصة ويقوم عدة مقاولين محليين بتنفيذ اجزاء المشروع. كما أن المشروع يسير حسب الجدول الزمني المحدد له أصلاً حيث تم إنجاز



م. فهد الفرج

في العالم حيث يتضمن إنشاء أربع وحدات بخارية بأنظمتها الساندة لتكوين الطاقة اجمالية لها 400 ميغاطا كوا يتضمن المشروع إنشاء الأنظمة الساندة للمحطة مثل مناخل مياه البحر المستخدمة في التبريد ومخارجها وخطوط نقل الورد (الغاز والزيت الخام) ومحطة تحويل خطوط نقل الطاقة كما يتضمن المشروع إنشاء مبنى مركزي لإدارة المحطة ومبنى للخدمات الساندة.

ومن المناسب ذكره هنا أن اللواصفات الفنية لتقييم المحطة جاءت وفق أحدث التقنيات المستخدمة في هذا العقد حيث تم اختيار أحدث اساليب التقنية لتنفيذ نظام التحكم بالأجهزة في المحطة وتزوم هذه الأجهزة مستوى عالياً من العفة وبما يضمن تشغيل المحطة بصورة مستمرة بدون انقطاع.

حماية البيئة وتهدف توجهات كهرباء الشرقية واستراتيجيتها الثابتة للمحافظة على موقوفة الشبكة واستمرارية الإنتاج وهذا يعكس التزاماً مع حرصها على حماية وتطوير كافة موظفيها وسلامة العاملين لديها، فقد تعاونت الشركة مع معهد أبحاث في جامعة الملك فهد للبترول والمعادن وشركات متخصصة أخرى لدراسة تأثير تشغيل المحطة الجديده على البيئة من حيث الغازات والجزئيات النبتعة من مناخن للرجال

التي تتولد من تشغيل المحطة الجديده على البيئة من حيث الغازات والجزئيات النبتعة من مناخن للرجال

التي تتولد من تشغيل المحطة الجديده على البيئة من حيث الغازات والجزئيات النبتعة من مناخن للرجال

المكانية تطوير كل من هذه المواقع والتأثيرات على البيئة، وتم تقليص العدد إلى عشرة مواقع، أما المرحلة الثالثة فتم دراسة المواقع العشرة دراسة تفصيلية تتجاوز الأربعين شهراً بالنسبة للوحدة الأولى 100 ميغاطا على أن تتدخل الوحدات الأخرى على التوالي وتشتمل اللواصفات المعدات والأنظمة الرئيسية التالية:

بناي التوربينات البخارية في الغازية لتوليد كهرباء بقدرة 240 ميغاطا بمعمل 100 ميغاطا للوحدة. بناي الغلايات البخارية أو غلايات استرجاع الحرارة.

بناي الأنظمة الميكانيكية في المحطة مثل أنظمة التبريد بالماء باستخدام مياه البحر وأنظمة البخار وأنظمة الحريق ونظام التكييف والتبريد.

بناي الأنظمة الكهربائية والتي تشمل الأنظمة الساندة في المحطة لتشغيل المعدات وأنظمة تحريك الطاقة من خلال محولات القدرة إلى محطات التحويل 280 ك.ف. والتي تستعمل لتكنولوجيا غاز سانس فولوريد الكبريت SF6.

بناي محطة تحويل خزانة القدرة EXTRA HIGH VOLTAGE والتي يعتمد على التحكم بواسطة وحدة معالجة الزكية.

بناي الأعمال المدنية والانشائية. بناي خط نقل الورد وهما عبارة عن خطين طول كل منهما 12 كم تقريبا لنقل الغاز الطبيعي والنفط الخام من أقرب نقطة من شركة أرامكو السعودية.

بناي أنظمة الاتصالات في المحطة. كما نصت الوثائق التعاقدية على أمور أخرى مثل تدريب الكوادر السعودية التي سوف تقوم بتشغيل وصيانة المحطة بعد استلامها من المقاول وسوف يستخدم جهاز المحاكاة لسimulator في التدريب.

مشروع محطة غزلان البخارية الثانية ويعتبر مشروع محطة غزلان البخارية الثانية من أكبر المشاريع التي تنفذ حالياً

في إطار الزيارة اليمونة لصاحب السمو الملكي الامير عبدالله بن عبدالعزيز ولي العهد ونائب رئيس مجلس الوزراء ورئيس الحرس الوطني إلى المنطقة الشرقية يرضع سموه حفظه الله حفل وضع حجر الأساس لمشروع توسعة ومحطة غزلان البخارية والخطوط النقل التابعة للشركة السعودية للوحدة للكهرباء بالمنطقة الشرقية والتي وزعت تقديراً عن المشروع جاء فيه:

محطة توليد غزلان البخارية الثانية عبر مسيرة متميزة في مضمار التوسع والنمو وأصلت كهرباء الشرقية وبشأت تنفيذ أعمالها ونشاطاتها لتحقيق الانجازات للجنة ولبورق السورى الامثل لدعم التقدم الصناعي في مختلف مجالات التنمية في المنطقة الشرقية، وقد وضعت كهرباء الشرقية دراسة شاملة لإمكانات وجوى إقامة مشروع توسعة يستهدف زيادة الطاقة الانتاجية لشبكة كهرباء الشرقية ومن ثم اتخذت الخطوات الأولى إلى استعانت بإحدى الشركات الاستشارية الأجنبية الرائدة في مجال الهندسة لإعداد الجدوى الاقتصادية والتصاميم الأساسية واللواصفات ومستندات النقص لإنشاء محطة توليد كهرباء طاقتها الانتاجية 2400 ميغاطا.

محطة توليد غزلان البخارية الثانية وهو شمال محطة غزلان الحالية بناء على دراسة قامت بها إحدى الشركات الاستشارية شملت عدة مواقع وتمت على ثلاث مراحل.

المرحلة الأولى تم فيها تحديد المواقع المناسبة على ساحل البحر لإنشاء المحطة البخارية على محطة ثنائية التوربة والتي للرحلة الأولى بالبخار 61 موقعا لدراستها كموافق محتملة لإنشاء المحطة، أما المرحلة الثانية فقد تم دراسة المواقع للخزارة على ساحل البحر من ناحية

المرحلة الأولى بالبخار 61 موقعا لدراستها كموافق محتملة لإنشاء المحطة، أما المرحلة الثانية فقد تم دراسة المواقع للخزارة على ساحل البحر من ناحية

المرحلة الأولى بالبخار 61 موقعا لدراستها كموافق محتملة لإنشاء المحطة، أما المرحلة الثانية فقد تم دراسة المواقع للخزارة على ساحل البحر من ناحية

المرحلة الأولى بالبخار 61 موقعا لدراستها كموافق محتملة لإنشاء المحطة، أما المرحلة الثانية فقد تم دراسة المواقع للخزارة على ساحل البحر من ناحية

المرحلة الأولى بالبخار 61 موقعا لدراستها كموافق محتملة لإنشاء المحطة، أما المرحلة الثانية فقد تم دراسة المواقع للخزارة على ساحل البحر من ناحية