

استطلاع حول شركة أجيب للنفط المحدودة

مؤتمر من الداخل

الماضي...

الحاضر...

المستقبل...



2000

لمحة تاريخية

تأسست شركة آجيب للنفط المحدودة نتيجة لعلاقة مثمرة بناءة بين مجموعة إيني الإيطالية والحكومة الليبية في مجال استكشاف النفط ، وتطويره ، واستغلاله ، ونقل ما يتصل بذلك من مهارات وتقنيات .

ويعود تاريخ هذا التعاون المثمر إلى فترة مبكرة يرجع عهدها إلى سنة 1959 عندما أبرمت السلطات الليبية عقود استكشاف مع شركتين من شركات مجموعة إيني هما : شركة كوري CORI وشركة آجيب Agip SpA وذلك للبحث عن

شركة آجيب للنفط مثال للتعاون الناجم في مجال إنتاج الطاقة

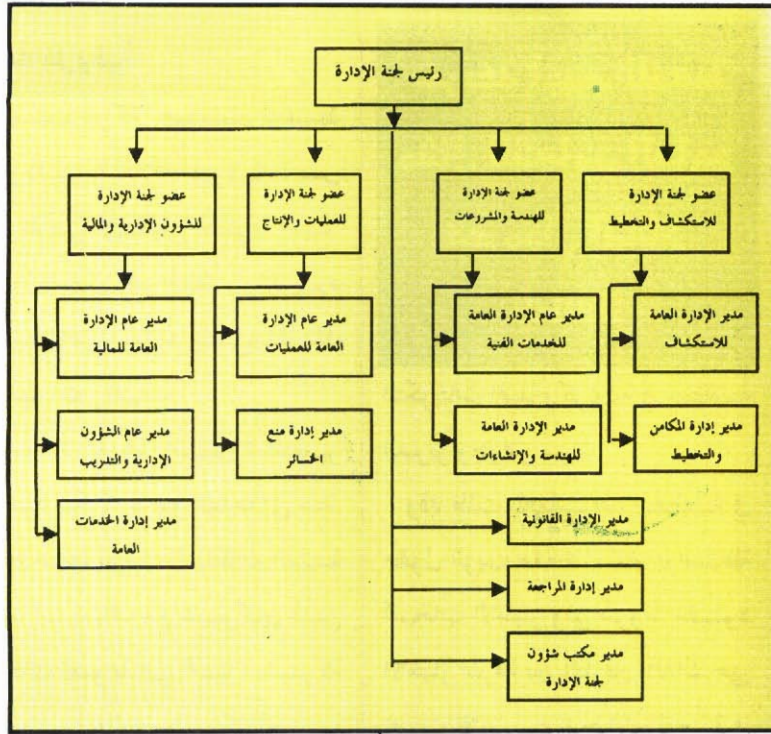
التكوينات الهيدروكربونية في منطقة السرير وحوض سرت .

وقد ظلت العمليات النفطية في حقول الزيت هذه تدار بواسطة أصحاب الامتياز وفق شروط عقود الامتياز المبرمة بين الطرفين آنذاك حتى تغيرت الاستراتيجيات المتبعة في العلاقات النفطية الدولية التي رسمت

مسار الصناعات النفطية في مطلع السبعينيات من القرن الماضي . وقد ساهمت هذه بدورها في جعل السلطات الليبية تسعى نحو تحقيق طموحات أكبر ، وذلك من خلال القيام بدور أكثر فاعلية في الصناعة النفطية الليبية .

وجدت تلك الطموحات طريقها إلى الواقع عندما أبرم الشريك الليبي والإيطالي في سنة 1972 اتفاقية مشاركة في الامتياز بين 82 و 100 بنسبة 50 % للطرفين على أن تتولى شركة آجيب Agip SpA





(فرع ليبيا) إدارة عمليات التشغيل في المناطق التي تغطيها الاتفاقية، ويطلق عليها اسم (المشغل)، ويكون ذلك تحت إشراف لجنة إدارية مشتركة.

وفي تطور لاحق لهذا التعاون المثمر ، وفي سنة 1974 على وجه التحديد ، نجحت شركة آجيب (شمال أفريقيا والشرق الأوسط المحدودة) (N.A.M.E.) وهي فرع من شركة Agip SpA في أن تخلف شركة آجيب الأم (فرع ليبيا) لتقوم بعمليات التشغيل داخل الامتيازات المذكورة آنفا بمقتضى اتفاقية مشاركة جديدة .

وقد تعززت هذه الاتفاقية فيما بعد من خلال استكشاف وتطوير أكبر حقل نفط بحري في حوض البحر الأبيض المتوسط ، وهو حقل البوري. ظلت نشاطات شركة آجيب (شمال أفريقيا والشرق الأوسط المحدودة) مستمرة نحو عقدين من الزمن حتى تأسست شركة أجيپ للنفط (Agip Oil Ltd.) في سنة 1992 بموجب اتفاقية مبرمة بين المؤسسة الوطنية للنفط وشركة آجيب (شمال أفريقيا والشرق الأوسط المحدودة) .

شركة آجيب للنفط (Agip Oil Ltd.) الوليد اليافع

تأسست شركة آجيب للنفط المحدودة بموجب اتفاقية مساهمة بين المؤسسة الوطنية للنفط وشركة آجيب (شمال أفريقيا والشرق الأوسط المحدودة) في شهر الفاتح من سنة 1992 ف ، وذلك وفقا لقوانين كومونويلث جزر الباهاما حيث تتمتع الشركة بجنسية الجزر .

وهي شركة مملوكة للمؤسسة الوطنية للنفط ، وشركة آجيب (شمال أفريقيا والشرق الأوسط المحدودة)

لغرض القيام بأعمال التنقيب عن النفط واستخراجه ، والقيام بالنشاطات الأخرى ذات العلاقة باستخراج النفط وصناعته .

تدار الشركة بواسطة مجلس للإدارة من أربعة أعضاء معينين من الملاك بواقع عضوين لكل طرف .

للشركة فرع في ليبيا يحمل اسم شركة آجيب للنفط المحدودة - فرع ليبيا .

شركة آجيب للنفط (Agip Oil Ltd.) فرع ليبيا

تعمل الشركة في الجماهيرية بواسطة فرعها المسمى شركة آجيب للنفط المحدودة - فرع ليبيا ، والمسجل

لتخطيط الاقتصاد رقم 845 لسنة
1992 ف طبقاً لأحكام القانون
التجاري.

يقوم فرع الشركة في ليبيا بعملية التشغيل النفطية المتصلة بالتنقيب عن النفط واستخراجه ونقله ، والعمليات ذات العلاقة التي عهد إلى فرع الشركة القيام بها عن طريق مالكي الشركة طبقاً لأحكام الاتفاقيات النفطية المبرمة بينهما.

إدارة فرع الشركة بالجمهورية
العظمى

يُدار فرعُ آجيب للنفط المحدودة في ليبيا وفقاً لأحكام اتفاقية التشغيل لسنة 1992 ف ، بواسطة لجنة تُسمى لجنة إدارة المشغل يتم تعيينها من قِبَلِ مجلس إدارة الشركة تتكوّن من أربعة أعضاء : اثنين عن المؤسسة الوطنية للنفط ، واثنين عن شركة آجيب (شمال أفريقيا والشرق الأوسط المحدودة) . وتستمدّ لجنة إدارة المشغل اختصاصاتها في إدارة فرع الشركة من أحكام اتفاقية التشغيل السالفة الذكر

إشراف الملاك على نشاط
فرع الشركة في الجماهيرية

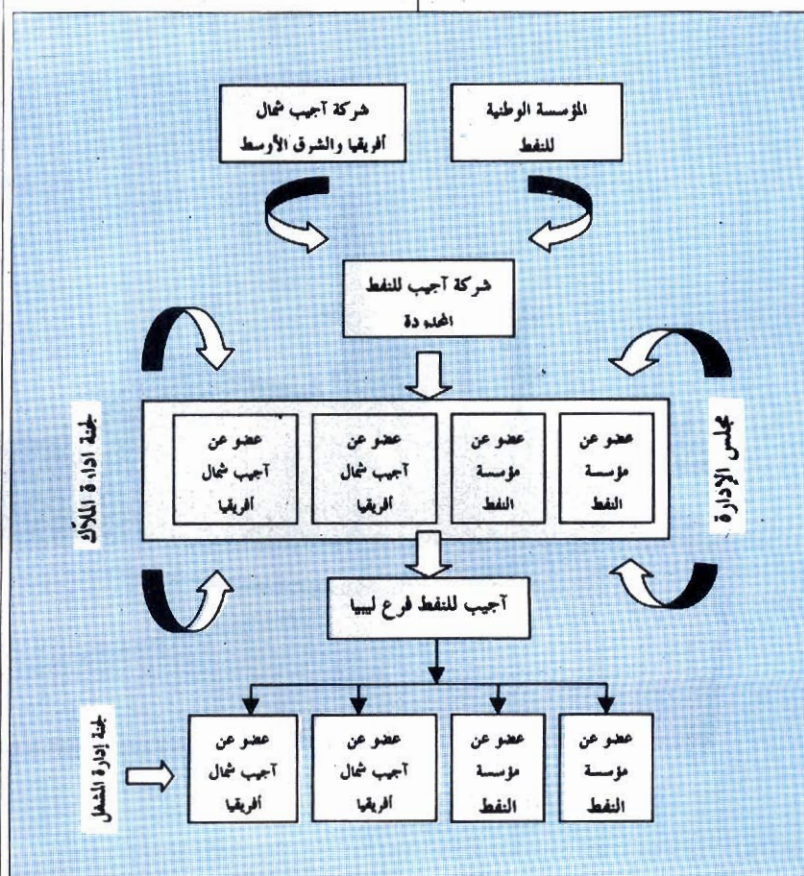
يُشرف على نشاط فرع الشركة
بالمجاهيرية العظمى فيما يتصل بأعمال
التشغيل لجنة للملاك مكونة من أربعة
أعضاء : اثنين عن المؤسسة الوطنية
للنفط ، واثنين عن شركة آجيب شمال
أفريقيا ، وذلك وفقاً لأحكام
الاتفاقيات النافذة بينهما . والشكل
الآتي يمثل العلاقة بين الملاك من جهة ،
وشركة آجيب للنفط مع فرعها في
ليبيا من جهة أخرى .

النظام القانوني للشركة
وغيرها

تخضع الشركة لنظام القانون الخاص طبقاً لأحكام القانون التجاري ، كما تكون علاقات العمل بهما محكومة بقواعد قانون العمل الليبي رقم 58 لسنة 1970 ف وتعديلاته، و تعتبر شركة آجيب للنפט المحدودة — فرع ليبيا شركة مشغلة لصالح مُلاكها ، وتضطلع بمسؤولياتها في الاتفاقيات المبرمة بين الطرفين .

مواقع الإنتاج داخل شركة
آجيب للنفط (فرع ليبيا)

تدير شركة آجيب عمليات عدد من الحقول المنتجة في البر والبحر ، وهي :



تدير الشركة حقول برية وبحرية لإنتاج النفط والغاز

الحقول البحرية

تتركز العمليات البحرية بشكل رئيسي في منطقة حقل البوري بالامتياز م ن 41 . ويعدّ هذا الحقل أكبر حقل نفطي في حوض البحر الأبيض المتوسط ، وقد تم اكتشافه في عام 1976 ، وهو يقع شمال مدينة طرابلس بنحو 130 كم . وبدأ الإنتاج منه في عام 1988 عبر منصتين

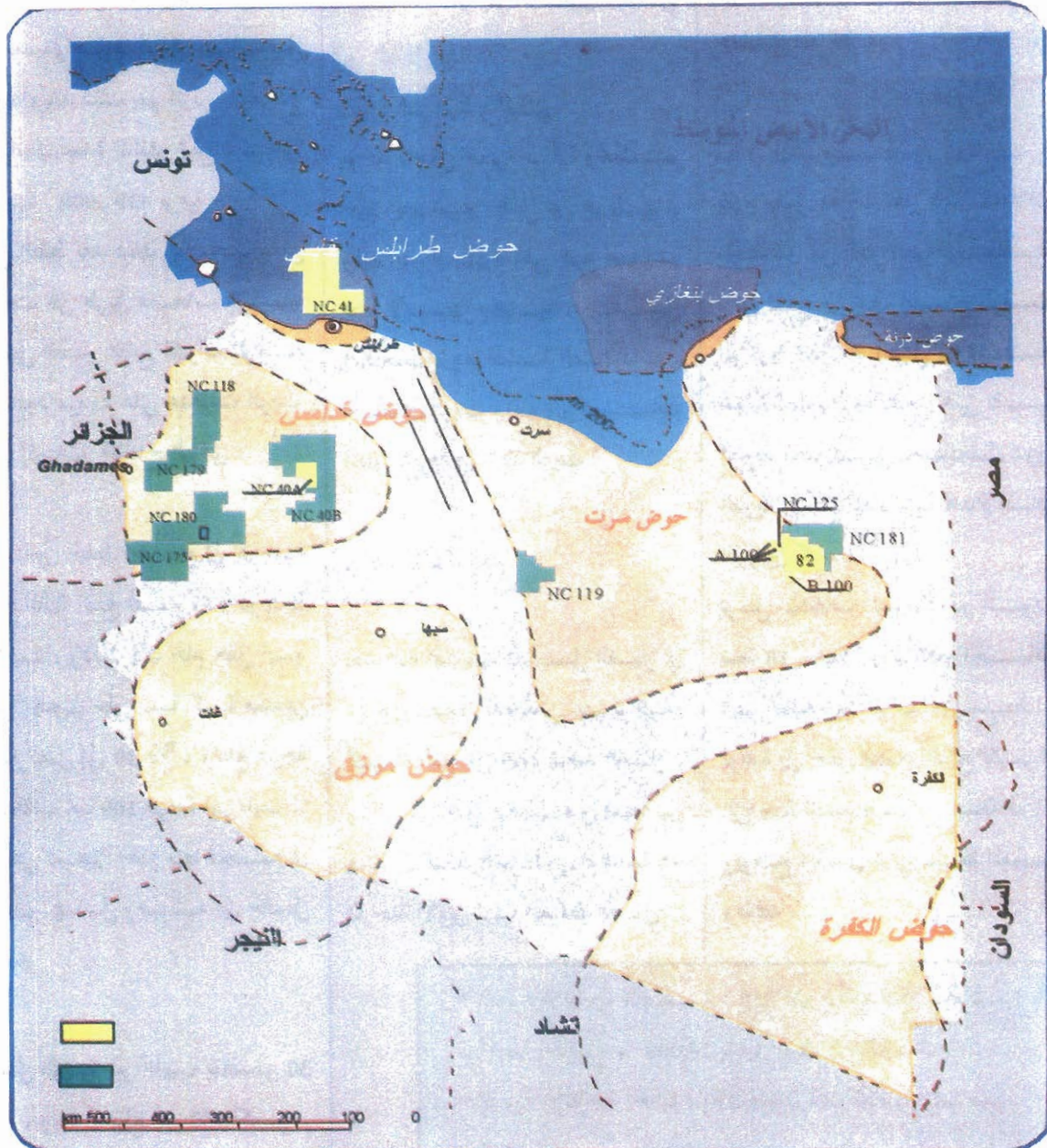
للإنتاج هما DP4 ، DP3 متصلتين بخزان عائِم لاستقبال الإنتاج .

الحقول البرية وما فيها من منشآت حقل أبو الطفل

يقع حقل أبو الطفل على بعد 60 كم شرق مدينة جالو ، ويُعدّ من أكبر

حقول الشركة ، وتبلغ طاقته الإنتاجية نحو 110,000 برميل / يوم . ويتدفق النفط من رؤوس الآبار إلى أربعة مجمّعات للآبار عبر شبكة من الأنابيب حيث يتم نقل الخام إلى المحطة الرئيسية لمعالجة الزيت والغاز . وتتكوّن محطة المعالجة من ثلاثة خطوط للإنتاج ، وخطّ للتجربة . ويتكوّن كلّ خطّ من ثلاث مراحل لفصل الزيت





الامتيازات البرية والبحرية التابعة للشركة

الكميات إلى معمل الغاز لأتمام عمليات المعالجة .

معمل الغاز واستخلاص المكثفات

يقوم معمل معالجة الغاز باستخلاص المكثفات من الغاز المصاحب للنفط الخام المنتج من محطة إنتاج الزيت المركزية بحقل أبو الطفل . وتعتمد عملية استرداد المكثفات على تقنية التبريد التدريجي باستعمال دورة التبريد الميكانيكية باستخدام مادة البروبين كوسط للتبريد.

ترسل المكثفات المستردة عبر أنبوب سعة 10 بوصة . وأما الغاز الجاف فيتم شحنه عبر أنبوب الغاز سعة 34 بوصة إلى حقل انتصار التابع لشركة الزويتينة للنفط حيث يتم استغلاله . ويوضح الجدول الآتي سعة المعمل وطاقته .

- القدرة الإنتاجية التصميمية : 350 مليون قدم مكعب يوميا من الغاز الجاف ، و 25,000 برميل يوميا من المكثفات .
- القدرة الإنتاجية الحالية : 230 مليون قدم مكعب يوميا من الغاز الجاف ، و حوالي 14,000 برميل يوميا من المكثفات .

محطة الكهرباء

يحتوي الحقل على محطة كهرباء لتزويده بالإضاءة ولتشغيل معدات الإنتاج المختلفة . وتبلغ الطاقة

المنشآت الموجودة داخل حقل أبو الطفل

حجرة المراقبة والتحكم

يوجد بالحقل حجرة مراقبة وتحكم حيث يتم تسيير الحقل عن طريقها ، وفيها يتم السيطرة على جميع عمليات فتح الآبار وقفلها ، وتشغيل المضخات ، ومراقبة العدادات ، ومستوى الزيت والماء ، وكميات الغاز المنتجة في محطة الزيت .

محطة ضغط الغاز

بعد إتمام عمليات فصل الغاز في مراحل الضغط المنخفض يتم توجيه كميات الغاز إلى محطة ضغط الغاز ، وذلك من أجل ضغطه ورفعته إلى مستوى ضغط الغاز الذي تم فصله في المرحلة الأولى ذات الضغط العالي .

وفي هذه المحطة تتم عملية تبريد الغاز لاستخلاص المكثفات . وتبلغ الطاقة الإنتاجية لهذه المحطة 30 مليون قدم من الغاز و 3000 برميل من المكثفات يوميا . يتم بعد ذلك نقل هذه

الخام عن الغاز والماء . ويمر الزيت الخام بعد المرحلة الثالثة إلى فاصل الغاز ، وبعد ذلك يتم تخزين الإنتاج في خزانات معدة لذلك تبلغ سعتها التخزينية 420,000 برميل .

يضخ النفط بعد ذلك بالسحب من الخزانات عن طريق مضخات رئيسية إلى حقل انتصار التابع لشركة الزويتينة للنفط بعد مروره على عدادات الزيت لقياس كميات الإنتاج اليومي .

يتم تسخين النفط الخام إلى درجة حرارة عالية تبلغ نحو 190 درجة فهرنهايت ، وذلك لأن خام حقل أبو الطفل يحتوي على نسبة كبيرة من الشمع تصل إلى 10 % ، وتبلغ درجة الانسكاب نحو 100 درجة فهرنهايت مما يستدعي تسخين الخام منعا لتجمده في الأنابيب قبل وصوله إلى حقل الانتصار .

يتم نقل الزيت عبر أنابيب بقطر 30 بوصة ، وبطول يبلغ نحو 130 كم . ويستقبل الزيت بعد ذلك في حقل انتصار في خزانات ثم يتم سحبه وضخه إلى ميناء الزويتينة عبر خط أنابيب قطره 40 بوصة ، وهو خط مشترك مع شركة الزويتينة للنفط ، ولمسافة تبلغ نحو 200 كم .

مراقبة السلامة ومعدّات إطفاء الحرائق

زُود الحقل بشبكة مياه يمكن خلطها بمادة رغوية خاصة لمكافحة الحرائق تعمل عن طريق محطة ضخ رئيسية ، وتعمل هذه المحطة آلياً في حالة حدوث حريق عن طريق محسّات موزعة داخل معدّات الإنتاج ، فضلاً عن وجود عدد من سيارات الإطفاء المجهزة للتعامل مع جميع الطوارئ .

منظومة سلامة حديثة لمكافحة الحرائق آلياً

الورش المساعدة

يوجد بالحقل عدد من الورش لصيانة السيارات ، وخرائط الآلات ، والصيانة الكهربائية والتكييف والتبريد .

المرافق العامة بالحقل

يحتوي الحقل على مرافق سكنية ، ومقر للمكاتب الإدارية . كما يوجد بالحقل مطار لاستقبال الطائرات لنقل المنتجين من الحقل وإليه . والمطار

وتعمل هذه المخارق في الأحوال العادية لحرق كميات قليلة من الغاز واللازمة لعمليات سلامة المعدات ، بينما يتم في الأحوال الطارئة حرق جميع الغاز المتدفق إليها من الخطة حسب لوائح السلامة وقواعدها المعمول بها في الصناعة النفطية .

محطة معالجة مياه الشرب

يوجد بالحقل وحدات تحلية مياه لتزويد المقر السكني ، والمكاتب ، والمطبخ ، وغيرها بالمياه المطلوبة .

مخزن لقطع الغيار

يوجد بالحقل مخزن لقطع الغيار اللازمة ، وهو مقسم لعدة أقسام لحفظ المواد الكيماوية ، وأنبوب الحفر ، وقطع غيار معدّات الإنتاج ، وغيرها .

معمل التحليلات الكيماوية

يوجد بالحقل معمل لتحليل النفط ، والغاز ، والماء ، وتحليل المكثفات المنتجة من معمل الغاز . ومن أهم التحليلات التي تجرى بداخله : تحديد نسبة الماء في الزيت ، تعيين الكثافة ، تحديد درجة الانسكاب ، التحليلات التفصيلية للغاز الداخل إلى معمل الغاز وكذلك المكثفات ، تحليل مياه الشرب وكذلك مياه الحقن .

الكهربائية المنتجة حوالي 30 ميغاوات .

تبلغ الطاقة الحالية للمحطة حوالي 400,000 برميل يومياً يتم توزيعها على حوالي 21 بئراً للحقن حيث يتم من خلال هذه الآبار حقن الماء داخل الطبقات للمحافظة على ضغط المكمن ، وكذلك إزاحة كميات النفط المتبقي في المكمن واستخراجه عن طريق آبار النفط المنتجة .

تسهيلات معالجة المياه المصاحبة للنفط

بعد إتمام عمليات فصل المياه المصاحبة للنفط يتم تجميع هذه المياه ونقلها إلى منظومة المعالجة حيث يتم استخلاص الكميات النفطية العالقة بالماء وترجيعها إلى محطة الزيت . ويتم نقل هذه المياه إلى أحواض كبيرة لتجميعها .

منظومة حرق الغاز

حفاظاً على سلامة المنتجين ، وكذلك المعدات ، وتسهيلات الإنتاج زودت محطة معالجة النفط الخام بمخارق للغاز ، حيث يوجد في كل مرحلة فصل محرقة غاز .



مزود بأجهزة اتصالات ، وخزان للوقود ، ومنظومة مكافحة الحرائق .

حقل الرمال

يقع حقل الرمال على بعد حوالي 80 كم جنوب شرقي حقل أبو الطفل ، وتبلغ طاقته الإنتاجية في الوقت الحالي نحو 1255 برميل / يوميا .

وتوجد بالحقل محطة رئيسية لمعالجة النفط الخام المنتج من حقل الرمال ، وحقل س س ، وحقل الخطيب .

تتم معالجة النفط الخام في المحطة ، ثم ينقل بعد ذلك الزيت الخام إلى حقل أبو الطفل عبر خط أنابيب قطره 12 بوصة ، وذلك لإتمام المعالجة النهائية .

ويوجد بالحقل مرافق مساعدة للإنتاج مثل : مولدات الطاقة الكهربائية ، وحجرة المراقبة والتحكم ، ومحطة تحلية المياه ، وورش السيارات ، وورش المعدات الفنية ، ومحطة إطفاء الحرائق ، ومخزن قطع الغيار . وبالحقل مقر سكني لإقامة المنتجين ، وكذلك مقر للمكاتب الإدارية ، ومهبط للطائرات .

حقل س س

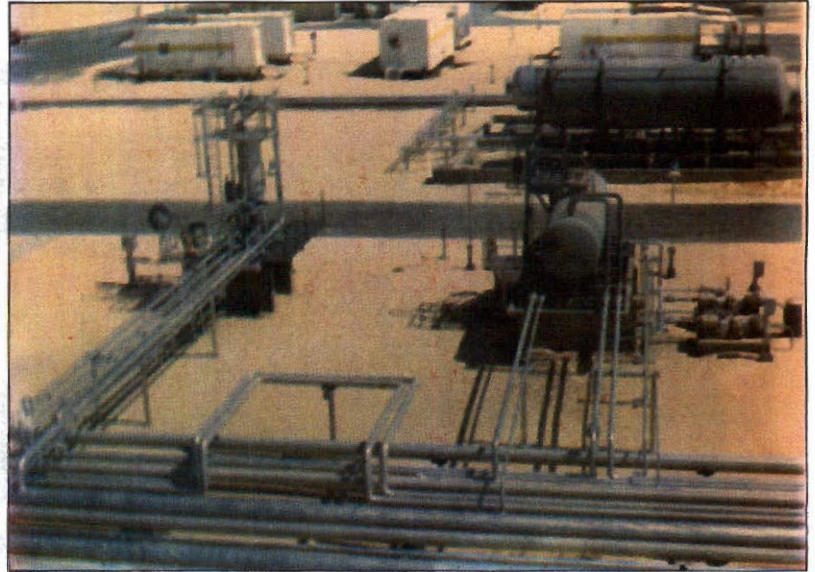
يقع حقل س س على بعد حوالي 20 كم شمال غربي حقل الرمال ، وتبلغ الطاقة الإنتاجية للحقل في الوقت الحالي نحو 5000 برميل / يوميا . وتتم

معالجة الزيت الخام مبدئيا في محطة المعالجة ثم يتم نقله إلى حقل الرمال للمعالجة النهائية . وتوجد بالحقل مرافق مساعدة مثل : حجرة المراقبة والتحكم . ويمكن التحكم في عمليات الإنتاج من حقل الرمال .

حقل ش ش

يقع الحقل على بعد 39 كم من حقل الرمال ، أي في منتصف المسافة بين حقل الرمال وحقل أبو الطفل . وتبلغ طاقته الإنتاجية في الوقت الحالي نحو 3000 برميل / يوميا . وتتم معالجة النفط الخام في محطة الزيت ثم ينقل

بالمنصة رقم 3 ، وبناءً على تقييم هذه الآبار سوف يتم الإعداد للمرحلة الثانية من تطوير حقل البوري .
في سنة 1981 بدأ العمل في تنفيذ المرحلة الأولى حيث شرعت الشركة في القيام بالدراسات الفنية والاقتصادية لاختيار البدائل المتاحة لتصميم منظومات الحفر والإنتاج والتسهيلات الأخرى اللازمة .



استغرقت الدراسات الفنية وأعمال الإنشاءات ، التي شاركت فيها شركات عالمية متخصصة ، بضع سنين . وفي سنة 1988 بدأت باكورة إنتاج الحقل البحري بمعدل إنتاج يومي يقدر بـ 800 برميل ، وذلك عن طريق ثلاثة آبار . استمرت بعد ذلك عمليات الحفر والإنتاج في خطين متوازيين حيث يتم ربط كل بئر بمحفره بخط الإنتاج . أخذ الإنتاج في ازدياد مطّرد حتى وصلت أقصى طاقة إنتاجية للحقل حوالي 90 , 000 برميل سنة 1994 ف .

وذلك بعد حفر 8 آبار تجريبية . وبعد استكمال الدراسات المكمّية والاقتصادية قُسمت خطة التطوير إلى مرحلتين :

المرحلة الأولى : وتشمل إنشاء محطة رئيسية وتسمى الآن بالمنصة رقم 4 ، ومحطة فرعية تسمى الآن بالمنصة رقم 3 ، وخزان عائِم ، وخط أنابيب يربط المنصة الفرعية بالمنصة الرئيسية ، وكذلك خط أنابيب لربط المنصة رقم 4 بالخزان العائم .

المرحلة الثانية : تم حفر ثلاثة آبار مغمورة وتوصيلها كل على حده

بعد ذلك إلى الخط الرئيسي الذي يوصل حقل الرمال بحقل أبو الطفل وذلك لنقله إلى حقل أبو الطفل حيث تتم معالجته النهائية .

حقل الخطيب

يقع حقل الخطيب على بعد 20 كم جنوب حقل الرمال ، ويُعدّ الحقل مغلقاً في الوقت الحالي . وهناك دراسات لإعادة إنتاجه باستعمال تقنيات الرفع الاصطناعي .

حقل البوري البحري وما فيه من منشآت

يقع حقل البوري البحري على بعد 127 كم شمال مدينة صبراتة في منطقة بحرية يبلغ عمقها 170 متراً . وقد بدأ تطوير حقل البوري البحري سنة 1981

منشآت وآبار بحرية في المياه الإقليمية



يمثل حوالي 30 % من المخزون الكلي. ويُقدّر حجم الاحتياطي المتبقي بحوالي 984 مليون برميل عند نهاية سنة 1999 ف. كما يُقدّر حجم الاحتياطي الأصلي المؤكّد إنتاجه للحقول المطوّرة وحدها بحوالي 2502

الاحتياطي الابتدائي المؤكّد والمتبقي من النفط

يُقدّر حجم الاحتياطي الابتدائي المؤكّد إنتاجه من جميع الامتيازات بنحو 2746 مليون برميل ، والذي

وبسبب ارتفاع نسبة المياه في بعض الآبار ، وزيادة إنتاج الغاز المصاحب أخذ الإنتاج في التراجع . وتبلغ الطاقة الإنتاجية للحقل في الوقت الحالي نحو 60 , 000 برميل يوميّاً .

معدلات الإنتاج للحقول البرية والبحرية

بلغت كميات إنتاج النفط والسوائل الهيدروكربونية خلال سنة 1999 ف من حقول اليابسة وحقل البوري البحري على النحو التالي :

حقل البوري البحري	الحقول البرية	
16,606,468	43,130,195 برميل	النفط الخام
—	4,394,311 برميل	المكثفات
—	8.6 x 10 ¹⁰ قدم مكعب	الغاز المستغل

حقل البوري أكبر حقول نفط بحري في البحر الأبيض المتوسط

مدينة طرابلس .
قاعدة صبراتة للاتصالات
يوجد بالقاعدة محطة اتصالات تعمل
كحلقة وصل بين طرابلس وحقول
البوري .

المخازن الفنية
مكاتب قسم الصيانة وقسم التآكل
المكتب الفني الرئيسية
مركز تدريب لتنفيذ دورات فنية
 وإدارية وتعليم اللغة الإنجليزية
للعاملين بالشركة داخل

مليون برميل والذي يمثل نحو 38%
من المخزون الكلي لهذه الحقول.
ويقدّر حجم الاحتياطي المتبقي بحوالي
740 مليون برميل عند نهاية سنة
1999 .

عدد الآبار بشركة آجيب

للنفط

يبلغ العدد الإجمالي للآبار بشركة
آجيب للنفط حتى نهاية سنة 1999 ،
197 بئراً موزعة على حقولها
المختلفة على النحو المبين في الجدول
المرفق .

المرافق الأخرى بالشركة

يوجد بالشركة مجموعة من المرافق
تقوم بأداء مهام تتصل بنشاطات
الشركة ، وهي :

مركز الفلاح

أنشئ هذا المركز بمنطقة الفلاح
بمدينة طرابلس وهو يحتوي على :

الورش الفنية لصيانة بعض المعدات
النفطية

ورشة صيانة السيارات

الحقل	عدد الآبار	آبار منتجة	آبار مقفلة	آبار ضخ المياه	آبار مهجورة وأبار مراقبة وأبار صرف
أبو الطفل الرئيسي	70	29	11	19	11
أبو الطفل الغربي	18	6	4	3	5
أبو الطفل بئر أ - 60	1		1		
أبو الطفل بئر أ - 61	1		1		
م ن - 25	4	3	1		
الرمال النوبي السفلي	6	1	1		4
الرمال النوبي العلوي	5		1		4
الرمال ص ص	3	1	1		1
تركيب س س	5	3	1	1	
الخطيب	2		1		1
تركيب ش ش	7	2	4		1
تركيب خ خ	4	1	2		1
تركيب ك ك	1		1		
حقول البوري	70	43	7		20
الإجمالي	197	89	37	23	48

كيمبريدج البريطانية . وبرامج تعليم
لغة إنجليزية فنية تُمنح حسب
تخصصات المتدربين الفنية .

البرامج الفنية : وهذه تتكون من
دورات قصيرة الأجل في مجال
الميكانيكا العامة ، والكهرباء ،
والهندسة الألكترونية ، والتكيف
والتبريد ، والإنتاج ، وتصنيع الغاز .
كما تُعقد دورات أخرى فنية مُعتمدة
من معهد لندن الفني City &
Guilds في مجال الهندسة الميكانيكية
والكهربائية للمستويين الأول والثاني .

برامج تدريبية في المجالات الفنية والهندسية

مركز التدريب بحقل أبو الطفل

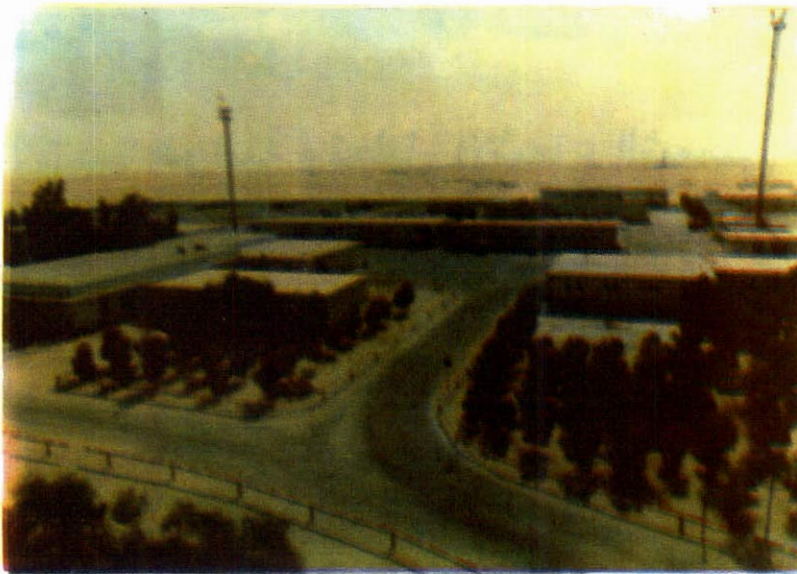
يقوم مركز التدريب بحقل أبو الطفل
بتنفيذ برامج تدريبية في مجال اللغة
الإنجليزية ، والمجالات الفنية المختلفة .

تعليم اللغة الإنجليزية : وهذه تتكون
من برامج عامة لتعليم اللغة الإنجليزية
، لمستويات متعددة معتمدة من جامعة

مكتب بنغازي

يقوم مكتب بنغازي بكل عمليات
التصريح الجمركي للبضائع الخاصة
بحقل أبو الطفل ، والقيام بشراء بعض
المواد المتوفرة في السوق المحلي ، وهذا
يتم بالتنسيق مع قسم المشتريات
بإدارة المواد .





القوى العاملة داخل الشركة
بلغ مجموع القوى العاملة بالشركة
حتى نهاية عام 1999 ف 2012
مستخدماً ، وتمثل العمالة الوطنية منها
نسبة 87 % ، وتمثل العمالة الأجنبية
منها نسبة 13 % .

نشاط التدريب والتطوير

سعت شركة آجيب للنفط منذ أمد
إلى تنفيذ برامج تدريبية متنوعة في
المجالات الفنية والإدارية المتخصصة،
وكما هو ملخص بالجدول المرفق

التطوير الذاتي	التدريب الخارجي	التدريب المحلي	
18	57	240	الإدارات الفنية
22	21	62	الإدارات غير الفنية
—	—	142	مركز تدريب حقل أبو الطفل
40	78	444	الإجمالي العام

- خلق صفّ ثانٍ من الفنيين
والمهندسين الوطنيين الموجودين
بالحقول والإدارات الفنية .

- تعويض المفقود من العناصر
الوطنية بالحقول ، إما بسبب
الانتقال ، أو التقاعد أو
الاستقالة .

وتتلخص الأهداف التدريبية المرجوة
من وراء هذا النشاط التدريبي
المواصل في :

- رفع كفاءة العاملين بالشركة
لتحقيق معدلات أداء عالية .
- تلييب بعض الوظائف التي
يشغلها أجانب لاسيما تلك
الموجودة بالحقول .

لخطة التدريب والتطوير للشركة لعلم
1430 / 2000 ف وذلك إيماناً منها
بأهمية تطوير معارف ومهارات
العاملين بها من أجل تحقيق ما تصوو
إليه من أهداف ، جاعلة نصب عينها
أنّ الإنسان هو الاستثمار الحقيقي
للتدريب . ولم تألُ الشركة جهداً
لبلوغ ذلك .