





تقديم سوناطراك

P 12

- لمحة عامة
- أهم الأحداث البارزة

عرض النشاطات

P 20

- نشاط الاستكشاف والإنتاج
 - نشاط النقل عبر الأنابيب
 - نشاط التمييع والفصل
 - نشاط التسويق

سياسة ترقية المحتوى المحلي و الاندماج الوطني

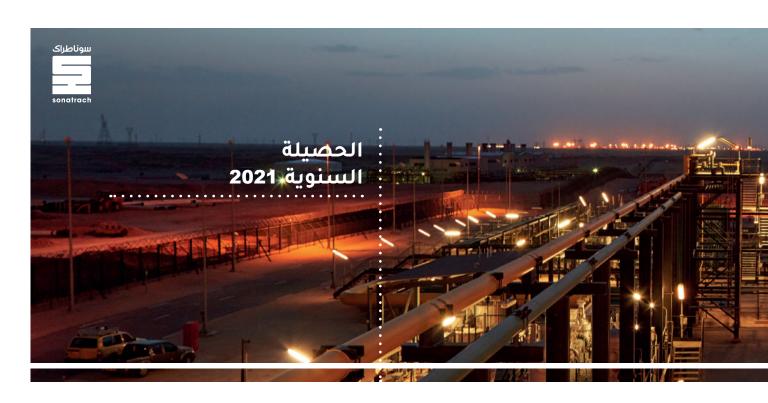
P 44

P 53

البحث والتطوير

سوناطراک

sonatrac



الموارد البشرية P 57

الصحة و السلامة الصحة و السلامة الموحدة الموح

التقرير المالي للحسابات الموارد الجديدة الاجتماعية _{P 64}

الشؤون الاجتماعية

P 70

P 73

P 116

كلمة الرئيس المدير العام



تميزت سنة 2021 بانتعاش واضح في سوق النفط بفعل انحسار جائحة كوفيد-19 وزيادة الطلب العالمي.

إن هذه الظروف الخارجية والجهود التي تبذلها الشركة لتحسين أداة الإنتاج، سمحاً بتحسين نتائجنا بشكل كبير، سواء من حيث الكميات المنتحة أو المداخيل المالية.

وبذلك تمكننا، خلال سنة 2021، من رفع التحدى بإمداد السوق الوطنية بانتظام بالغاز والمنتجات النفطية، مع ضح كميات قصوي من المحروقات في السوق الدولية الذي شهد طلبا مرتفعا. وقد بلغت الصادرات من المحروقات المحققة خلال سنة 2021 ، قيمة 35.4 مليار دولار، عززه في ذلك حجم الصادرات من المحروقات التي ارتفعت إلى 95.0 مليون طن من المكافئ نُفطي بزيادة قدرها 18% مقارنة بإنجازات 2020.

إن هذا الانتعاش الكبير المسجل في نتائجنا، يشكل بالنسبة لنا دافعا لتشجيعنا على تنفيذ خطتنا التطويرية من خلال التركيز على رفع قدراتنا الإنتاجية من المحروقات والتحكم في تخفيض تكاليف الاستثمار والاستغلال، والمحافظة على حصصنا في سوق الصادرات وإنجاز مشاريعنا الهيكلية في المواعيد المحددة في المنابع البترولية والْغازية، وكذا في الصناعات عند المصب لاستما التكرير والتتروكيمياء.

إن النتائج التي تحققت خلال سنة 2021، والتي يجب الذَّكير. أنها ثمرة مواصلة استغلالً الحقول وتشغيل العديد من المشاريع، التي



نؤدي دورنا كاملا » «كقاطرة للتنمية الوطنية

من بينها مشروع محطة تكثيف الغاز حاسي الرمل وحقول الغاز بتنهرت ورقعة قاسي الطويل وكذا تمديد أنبوب نقل الغاز GPDF.

في نفس الإطار، لا يفوتنا التذكير بالأثر الإيجابي لبرنامج إعادة تأهيل المصافي وكذا مختلف الأعمال والإجراءات المتخذة بغرض رفع الإنتاج والتي مكنت، خلال سنة 2021، من تلبية مجمل الطلب الوطني من البنزين والمازوت ووقف الاستيراد.

عند المنبع، وفي إطار الجهود الرامية لتعبئة احتياطات جديدة من المحروقات، تميزت سنة 2021 بتوقيع أول عقد للاستكشاف والتنقيب بموجب قانون المحروقات الجديد، مع الشريك إيني بغرض تطوير حوض بركين جنوب.

لقد تم تدعيم كل هذه الجهود باستثمارات كبرى عند المنبع. ويمكن أن نذكر في هذا المقام، الشراكة التي أبرمت مع الشركة التركية « Ronesans Holding » لإنجاز مركب البولي بروبيلان بتركيا، ومشروع الفوسفات المدمج الذي سيجعل من الجزائر أحد المصدرين الرئيسيين للأسمدة الزراعية.

ضمن قائمة أهم الأحداث لسنة 2021. لا يفوتنا التذكير كذلك بتوقيع « البيان العام لسياسة المحتوى المحلي والاندماج الوطني». الذي يهدف لمضاعفة الاعتماد على أداة الإنتاج الوطنية في السلع والخدمات. فقد أعتمد هذا الخيار لصالح الاندماج الوطني والذي تم تجسيده من خلال منح ما يفوق 80% من العقود المبرمة لصالح شركات تخضع من الجزائري حصريا، بقيمة إجمالية تفوق ما يعادل 5 مليار دولار.

أما في مجال تحديث وعصرنة تسيير الشركة، فقد كثفنا مجهوداتنا لاستكمال إنجاز مختلف المشاريع الهيكلية، كمنظومة البيانات المدمجة، تحوير الموارد البشرية وتخفيض التكاليف.

خلال شهر جويلية 2021، تم توقيع مدونة أخلاقيات جديدة لسوناطراك، والتي تحدد معايير السلوك ومبادئ الأخلاقيات التي يجب ان يتحلى بها المسيرون والعمال وذوي المصلحة . فضلا عن ذلك، وفي ديسمبر 2021 ، وقعت سوناطراك والمعهد الوطني للتقييس ، عقدي مرافقة بخصوص المعيارين 150 3700 و 150 37001 المتعلقين على التوالي بتسيير محاربة الفساد والمسؤولية الاجتماعية.

أما بخصوص، الإجراءات الخاصة المتخذة لمجابهة جائحة كوفيد-19 التي سادت خلال الجزء الأكبر من سنة 2021، فقد اعتمدت الشركة إبقاء إجراءات الوقاية ودعمها. كما تم تنفيذ حملة تلقيح خلال سنة 2021 لصالح مستخدمي سوناطراك وذوي الحقوق وتم استعمال ما يفوق 110000 حقنة من اللقاح.

إن اهتمام سوناطراك الملحوظ للحفاظ على صحة موظفيها ونجاعة الاعمال التي تمت في مجال الصحة والسلامة والبيئة، قد تم دعمه، خلال سنة 2021، بتوقيع البيان العام لسياسة الصحة والسلامة والبيئة الذي يؤكد عزم الشركة بلوغ أفضل المعايير وتحقيق أحسن الأداءات والمحافظة على مستوى عال في مجال الصحة والسلامة وحمابة السئة.

إن مجمل هذه الالتزامات تمثل تحديات للشركة، غير أن قناعتنا بأن كفاءة وعبقرية وتجندواستعدادعمالومسيري سوناطراك ستمكننا من رفع مختلف هذه التحديات في المستقبل القريب.

توفيق حكار الرئيس المدير العام لسوناطراك

أعضاء المجلس التنفيذي



توفيق حكار الرئيس المدير العام

فتيحة نفاح نائب الرئيس التسويق





محمد سليماني نائب الرئيس الاستكشاف والإنتاج



أمين ملايكة نائب الرئيس النقل عبر الأنابيب

بطوش بوطبة نائب الرئيس التكرير والبتروكيمياء





نصر الدين فتوحي نائب الرئيس التمييع والفصل



رشيد زرداني نائب الرئيس . الاستراتيجية والتخطيط والاقتصاد



مجيد بن اعراب نائب الرئيس المألية



فتحي عرابي نائب الرئيس الأعمال وتطوير التسويق



عز الدين جوابري مدير تنفيذي الموارد البشرية

الهيكل التنظيه

الرئيس ال



ىي لسوناطراك



التصور العام

مع انتعاش سوق النفط خلال سنة 2021 يبقى مجمع سوناطراك ملتزما أكثر من أي وقت مضى بالاضطلاع بمهمته الأساسية تجاه الأمة: ضمان الأمن الطاقوي للبلاد على المدى الطويل والمساهمة في تنشيط وتحديث الاقتصاد الوطني.

لقد سمح التطور الإيجابي للسوق، فضلا عن الجهود التي تبذلها الشركة لتحسين أداة الإنتاج الخاصة بها، في سنة 2021 ، بتحسين نتائج مجمع سوناطراك بشكل كبير ، من حيث كمية الإنتاج والنتائج المالية.

بلغ الإنتاج الأولي للمحروقات 185.2 مليون طن من المكافئ النفطي في 2021، بزيادة 5% مقارنة بسنة 2020.

بلغت مبيعات المحروقات خلال سنة 2021 في السوق الوطنية 64.3 مليون طن من المكافئ النفطى ، بزيادة 9% مقارنة بسنة 2020.

ارتفع حجم صادرات المحروقات إلى 95.0 مليون طن من المكافئ النفطي، بزيادة 18% مقارنة بإنجازات سنة 2020.

ارتفاع معتبر في قيمة الصادرات

بلغت قيمة الصادرات الإجمالية 154 5 مليار دينار جزائري مقابل 2855 2 مليار دينار جزائري سنة 2020 ، أي بزيادة معتبرة بلغت 811 % . وبالتالي، عرف صافي دخل الشركة ارتفاعا هاما قدره 571 مليار دينار جزائري، حيث ارتفع من 20 إلى 591 مليار دينار جزائري.

وبلغت قيمة الصادرات المحققة في سنة 2021 مبلغ 35.4 مليار دولار بزيادة 75% مقارنة بسنة 2020 بسبب ارتفاع الأسعار (76%) و الكميات المسوقة (24%).

برنامج تطوير طموح

إن التحسن الملحوظ في النتائج المحققة جاء نتيجة لتصاعد الأسعار في سوق النفط، وكذا بفضل الجهود المبذولة للحفاظ على استمرار تشغيل الحقول ومواصلة نشاطها، وتطبيق برنامج التطوير من خلال تنفيذ العديد من المشاريع الكبرى، والتي من بينها مشروع محطة تكثيف الغاز حاسي الرمل والحقول الغازية بألرار الغاز الأولي ومحيط قاسى الطويل.

وعلى نفس المنوال، فإن تنفيذ برنامج إعادة تأهيل المصافي والإجراءات المتخذة بغرض تحسين الإنتاج قد سمح في سنة 2021 بتلبية مجمل الطلب الوطني من البنزين والمازوت ووقف استيرادهما.

على صعيد آخر، وفي إطار الجهود المبذولة لتوفير احتياطيات جديدة من المحروقات، تميزت سنة 2021 بتوقيع أول عقد للاستكشاف والإنتاج، بموجب قانون المحروقات الجديد، مع الشريك الإيطالي إيني في حوض بركين.

فالجهود المبذولة لتحقيق التطوير المستمر سمح للشركة بتنويع استثماراتها.

استثمارات كبرى في المنبع

من بين المشاريع الرائدة التي تم إطلاقها في سنة 2021، مشروع الفوسفات المتكامل (PPI) الذي سيمكن الجزائر من أن تكون واحدة من الدول المصدرة الرئيسية للأسمدة الزراعية.

بدأ هذا المشروع من طرف مجمعات جزائرية أسميدال (شركة فرعية لسوناطراك) ومناجم الجزائر (MANAL) و كان موضوع دعوة مفتوحة للتعبير عن الاهتمام تم إطلاقها في ماي 2021. ويمثل استثمارا بحوالي سبعة (07) مليار دولار أمريكي، ومن المتوقع أن ينتج هذا المركب الصناعي المستقبلي 5.4 مليون طن من الأسمدة الزراعية سنويا.

في قطاع البتروكيمياء، أقام مجمع سوناطراك والمجمع التركي»Rönesans Holding» شراكة لإنتاج البولي بروبلين. بطاقة إنتاجية تبلغ 450.000 طن/سنة، وسينجز المشروع المستقبلي بمدينة جيهان التركية.

من بين التزامات المجمع في مجال الانتقال الطاقوي تدريجيا، لابد من الإشارة إلى إنشاء الشركة الجزائرية للطاقة المتجددة (شمس) (SHAEMS) مملوكة لمجمعي سوناطراك (50%) و سونلغاز (50%)، وهي مكلفة بتنفيذ البرنامج الوطنى لتنمية الطاقات المتجددة لإنتاج الكهرباء.

الاندماج الوطني، خيار مؤكد

بصفتها قاطرة التنمية الوطنية، وقعت سوناطراك «البيان العام لسياسة المحتوى المحلي والاندماج الوطني». ومن خلال هذا الالتزام، حدد المجمع لنفسه أهدافًا استراتيجية تهدف إلى تطوير الاندماج الوطني ومضاعفة استخدام أداة الإنتاج الوطنية للسلع والخدمات.

على هذا المنحى، تم إدراج مجموعة من الأحكام الجديدة، تهدف إلى تشجيع تطوير المحتوى المحلى في إجراءات التعاقد الخاصة بالشركة.

من خلال أنشطة البحث والتطوير، تلعب سوناطراك دورًا أساسيًا في هذا المجال بتعبئة باحثيها حول هدف تقليل التبعية التكنولوجية من خلال زيادة معدل الاندماج الوطني (المواد الخام وطرق العمل)، وإتقان التكنولوجيات المتاحة.

التميز في التسيير و تثمين الموارد البشرية

من جهة أخرى، واصلت سوناطراك تنفيذ مشاريعها الهيكلية الهادفة لعصرنة تسييرها والارتقاء بها إلى المعايير الدولية المطلوبة، مثل نظام المعلومات المتكامل (ERP) ، وتحوير تسيير الموارد البشرية، وتقليص التكاليف وتحسين الممارسات في مجال الصحة والسلامة والبيئة.

تهتم سوناطراك على الدوام بتعزيز مسؤوليتها الاجتماعية، وقد أنشأت، اعتبارًا من جانفي 2021. لجنة أخلاقيات مكلفة بالمتابعة والمراقبة وضمان امتثال الأعمال والأنشطة والسلوكيات بسوناطراك للمعايير والمبادئ العالمية للأخلاقيات، لتساهم بالتالي في تعزيز ثقافة الشفافية ومناخ الثقة مما يسمح بمنع ومعاقبة التصرفات غير المشروعة والتجاوزات المرتكبة على حساب المصلحة العامة والنزاهة وسمعة وصورة سوناطراك.

في جويلية 2021، تم التوقيع على مدونة أخلاقيات جديدة لشركة سوناطراك، كنتيجة لتفكير جماعي حول القيم الأخلاقية للشركة. وهي تحدد معايير السلوك والمبادئ الأخلاقية التي يجب أن يتحلى بها المسيرون والموظفون وأصحاب المصلحة الآخرون على حد سواء، والمستمدة من القيم والمبادئ الأساسية لسوناطراك.

فضلا عن ذلك، وفي ديسمبر 2021، وقع مجمع سوناطراك والمعهد الجزائري للتقييس IANOR عقدي مرافقة حول المعيارين 26000 ISO 37001 و ISO 37001 و المتعلقين على التوالي بتسيير مكافحة الفساد والمسؤولية الاجتماعية.

دائما ومن هذا المنظور ، نذكر التوقيع بين سوناطراك والوكالة الوطنية للتشغيل، اتفاقية-إطار في أكتوبر 2021 ، والتي تتضمن تسيير عروض العمل في إطار العرض الجديد للخدمة المتطورة حصريا على الإنترنت بواسطة الوكالة الوطنية للتشغيل، لصالح الشركات الكبرى.

وتهدف هذه الاتفاقية-الإطار إلى توفير المزيد من الشفافية والمرونة في معالجة احتياجات التوظيف لشركة سوناطراك، اعتمادا على المهارات المطلوبة لكل منصب عمل.

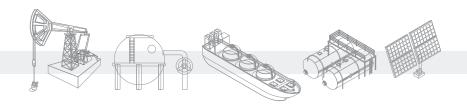
فيما يتعلق، خصوصا، بالتدابير المعتمدة في مواجهة جائحة كوفيد-19، والتي عرفت تراجعا ملحوظا في 2021، اختارت الشركة مواصلة تطبيق

إجراءات اليقظة والوقاية. وتم إطلاق حملة تلقيح في 2021 لصالح موظفي سوناطراك وعائلاتهم وقد تم استعمال 110348 جرعة من اللقاحات.

سعيا منه لبلوغ التميز العملياتي والإداري، يركز مجمع سوناطراك بشكل كبير على التكوين الداخلي لموظفيه. فضلا عن التكوينات العملياتية

في مجال الطاقة والمناجم التي يقدمها المعهد الجزائري للبترول(IAP) ، يقدم مركز تطوير الشركة أكاديمية سوناطراك للتسيير مجموعة متكاملة من حلول التطوير والتخصص التي تهدف إلى تحسين القدرة التنافسية لإطارات للشركة.





أهم الإنجازات

مشاريع إنتاج جديدة

مشاريع النفط

بالجهد الذاتي :

• وادي مرابيع (حاسي الرمل)، المزايد (حوض بركاوي) إن أكر(إن أمناس)، النزلة شمال (قاسي الطويل)، تمدانت شمال و تاوراتين جنوب (أوهانت) .

بالشراكة :

• حاسي تويزة شرق (بركين شمال).

مشاريع الغاز

بالجهد الذاتي:

ديمتة شرق جنوب (أوهانت)، حاسي إمولاي وإفيفان تاهرت (سطح)، حورست شمال إن أمناس والمقسم/الترياسي (غرد النوس).

استلام وتشغيل المشاريع :

- تطوير حقول تينهرت نحو أوهانت (غاز أولي).
- إنجاز مركز الفصل والضغط Upside شمال حاسي مسعود.
- تطوير حقول الغاز قاسي الطويل نحو غرد النوس.
- تطوير حقول الغاز قاسي الطويل نحو قاسي الطويل.
 - تطوير حقول تينهرت ألرار (غاز أولي).

- تجديد الوحدات التابعة جنوب حاسى مسعود.
- محطة تكثيف الغاز حاسي الرمل، المرحلة III ، محطات الوسط والشمال.
 - محطة تكثيف الغاز إن أمناس، المرحلة ااا .
 - محطة ضغط وإعادة حقن الغاز (MLN) .
- تمديد خط أنبوب الغاز 48 بوصة GPDF «من العريشة إلى محطة بنى صاف.
- خط أنبوب غاز 12 بوصة تيقنتورين السقيفاف.
- حوض تخزین المکثفات بمحطة الوصول سکیکدة.

توقيع أول عقد لاستكشاف وإنتاج المحروقات بموجب القانون 13-19: في محيط بركين جنوب مع الشريك الإيطالي إيني.

توقيع عقود إنجاز المشاريع :

- تطوير إنتاج البولي بروبلين بمدينة جيهان في تركيا مع شركة RÖNESANS.
- تطویر حقل تینهرت ألرار تطویر کامل (حصة شبکة التجمیع).
 - إعادة تأهيل خط أنبوب OB1
- إعادة تأهيل خط أنبوب النفط OH1 مقطع بطول 46 كم.
- استبدال خط الأنابيب 140-OD1 مقطع بطول 16 كم.
 - استبدال محطة الانطلاق بحوض الحمرا.
 - إعادة تأهيل خط أنبوب الغاز GZ2 ، ارزييو.

• إجراء خبرة على أساسات المشروع دراسة وتوريد واستبدال أربعة (04) مبدلات رئيسية بمركب GL1Z.

بروتوكولات اتفاق ومذكرات تفاهم (MoU)

توقيع ثلاث اتفاقيات مع شركة إيني الإيطالية

- الاتفاقية الأولى في إطار مسار إبرام عقد جديد حول المحروقات بموجب قانون المحروقات الجديد 19-18. وتهدف هذه الاتفاقية إلى تنفيذ برنامج طموح لبعث أنشطة الاستكشاف والتطوير في منطقة حوض بركين وإنجاز مركز تطوير الغاز والنفط الخام باستعمال المنشآت والمرافق القائمة حاليا.
- الاتفاقية الثانية عبارة عن مذكرة تفاهم تتعلق بتطوير التكرير الحيوي وإنتاج الهيدروجين وترقية الطاقات المتجددة.
- الاتفاقية الثالثة تتعلق بمجال التكوين والخبرة من خلال التعاون بين جامعة إيني كوربوريت والمعهد الجزائري للبترول.
- توقيع مذكرة تفاهم مع شركة شال للتجارة الدولية والشحن، لدراسة سبل التعاون في مجال توريد وتجارة النفط الخام والغاز الطبيعي ومشتقات البترول وكذا تجارة المنتجات البيئية.
- توقيع مذكرة تفاهم مع إكينور EQUINOR تسمح للشريكين بدراسة فرص التعاون في مجالات استكشاف وإنتاج المحروقات في الجزائر وخارجها، وحماية البيئة والتكنولوجيات الجديدة.
- توقيع بروتوكول اتفاق ومذكرة تفاهم مع سينوبيك بهدف تعزيز الشراكة التقليدية بالرقعة التعاقدية لزارزايتين في حوض إليزي بعد سنة 2023 وتحديد فرص جديدة لاستثمارات مشتركة.

- توقيع اتفاقية-تعاون مع الوكالة الوطنية للتنمية الصناعية (ANADE) حول تطوير المؤسسات المصغرة ودعم رواد الأعمال الشباب حاملي المشاريع.
- توقيع اتفاقية-إطار مع المركز الوطني لتكنولوجيات الإنتاج الأكثر نقاء (CNTPP) بهدف إقامة شراكة في مجال تسيير البيئة والتكنولوجيات النظيفة.
- توقيع اتفاقية-إطار مع المعهد الجزائري للتقييس تسمح باعتماد معايير دولية تتعلق بالمسؤولية الاجتماعية والأخلاقيات بالمؤسسة.

تطوير المحتوى المحلي

• توقيع البيان العام لسياسة المحتوى المحلي والاندماج الوطني الهادفة إلى ترقية النسيج الصناعي للمؤسسات الجزائرية الصغيرة والمتوسطة/الصناعات الصغيرة والمتوسطة والمؤسسات المصغرة والناشئة والحاضنات.

تحديث التسيير بالمجمع

- تنصيب لجنة أخلاقيات الشركة التي تهدف إلى تعزيز سمعة الشركة والثقة مع عمالها وبيئة الأعمال مع شركائها.
- توقيع بيان السياسة العامة الجديدة للصحة والسلامة والبيئة.
- توحيد أنواع البنزين وتصنيع نوع واحد خالي من الرصاص ابتداء من 1 جويلية 2021.

أهم الإنجازات لسنة 2021

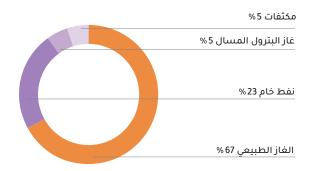
اكتشافات المحروقات

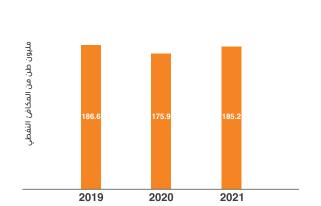
تحقيق ثلاثة عشر (13) اكتشافًا جديدًا، بالجهد بلغ الإنتاج الأولى للمحروقات 185.2 مليون طن من المكافئ النفطى في 2021. بزيادة 5% مقارنة الذاتي، حيث قدرت الكميات المحتواة المؤكدة والمحتملة من المحروقات بمقدار 70.4 مليون طن ىسنة 2020 من المكافئ نفطى، منها 86% نفط و 14% غاز.

الإنتاج الأولي

الإنتاج الأولى للمحروقات

توزيع إجمالي الإنتاج الأولى لسنة 2021





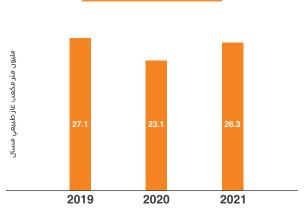
التمييع والفصل

التكرير

الجزائر 25.0 مليون طن.

بلغ حجم النفط الخام المعالج بالمصافي في بلغ حجم الغاز الطبيعي المسال المنتج 26.3 مليون متر مكعب غاز طبيعي مسال.

إنتاج الغاز الطبيعي المسال





التسويق

بلغ الحجم الإجمالي للمحروقات المسوقة 159.4 مليون طن من المكافئ النفطي ، أي بزيادة 14% مقارنة بسنة 2020.



بلغت مبيعات المحروقات خلال سنة 2021 في السوق الوطنية 64.3 مليون طن من المكافئ نفطى ، بزيادة قدرها + 9% مقارنة بسنة 2020.

بلغ حجم صادرات المحروقات 95.0 مليون طن من المكافئ النفطي، بزيادة 18% مقارنة بإنجازات سنة 2020.



الاستثمارات

بلغت إنجازات الاستثمار في سنة 2021 ما قيمته 713 مليار دينار جزائري (ما يعادل 5.1 مليار دولار أمريكي)، وبلغت حصة العملة الصعبة في الإنجازات 38% من الإجمالي.

- قسم الاستكشاف والإنتاج 87% من الإجمالي بمبلغ 623 مليار دينار جزائري (ما يعادل 4.4 مليار دولار أمريكي).
- قسم النقل عبر خطوط الأنابيب 37 مليار دينار جزائري (ما يعادل 264 مليون دولار أمريكي) أي 5% من إجمالي الاستثمارات.
- قطاع التمييع والفصل: 28 مليار دينار جزائري (ما يعادل 202 مليون دولار أمريكي) أي 4% من إجمالي الاستثمارات.
- قطاع التكرير والبتروكيمياء: 11 مليار دينار (ما يعادل 82 مليون دولار أمريكي) أي ما يقرب من 2% من إجمالي الاستثمارات.
- الاستثمارات الأخرى: 14 مليار دينار جزائري (ما يعادل 97 مليون دولار أمريكي) أي 2% من إجمالي الاستثمارات.

نشاط الاستكشاف والإنتاج

يحتل نشاط الاستكشاف والإنتاج مكانة هامة ضمن المهن الأساسية لسوناطراك، فهو يغطي عمليات البحث والتطوير واستغلال الحقول البترولية والغازية.

يمارس هذا النشاط من طرف سوناطراك وشركائها المتواجدين بالجزائر، وذلك وفقا للقوانين التي تحكم نشاط المحروقات، مع احترام مبادئ المحافظة على الحقول وحماية البيئة.

تتمتع الجزائر، بفضل موقعها الجغرافي وباطن أرضها الغني بالنفط والغاز، بمساحة منجمية شاسعة تزيد عن 1.5 مليون كيلومتر مربع، لا تزال غير مستكشفة في معظمها، وتوفر إمكانات وموارد كبيرة، سواء من الثروات التقليدية أو غير التقليدية أو البحرية.

تم تحديد ثلاثة أهداف رئيسية لنشاط الاستكشاف والإنتاج :

- التجديد المستمر وزيادة حجم الاحتياطي.
- تطوير واستغلال الحقول بغرض تثمين الموارد.
- بحث عن مشاريع جديدة وتطويرها عبر التراب الوطني.

لتحقيق هذه الأهداف، يعتبر لجوء سوناطراك للشراكة خيارا استراتيجيا يسمح بمشاركة المخاطر المتعلقة بعمليات البحث، بغرض ضمان تجديد الاحتياطيات وتعزيز الأمن الطاقوي للبلاد على المدى المتوسط والطويل. ويهدف اعتماد قانون المحروقات الجديد 13-19 إلى رفع جاذبية قطاع المناجم الوطني وإعطاء دفع جديد لخيار الشراكة.

الدعم المستمر للاستثمارات

في سياق دولي يتسم بتقلب أسعار المحروقات وبقاء الطلب مرتفعا، على المستويين الوطني والدولي، تسعى سوناطراك إلى تركيز جهودها على تطوير نشاط الاستكشاف والإنتاج.

خيار تمليه مهمتها الأساسية: ضمان الأمن الطاقوي في البلاد على المدى الطويل والمساهمة في تطوير و تحديث الاقتصاد الوطني.

أهم الانجازات

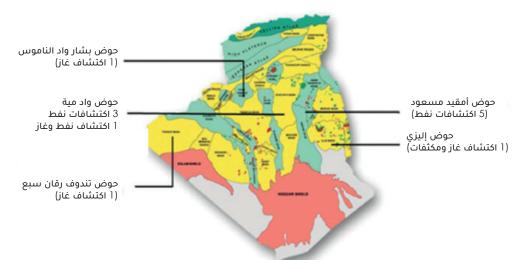
- اكتشافات المحروقات :
- بالجهد الذاتي : 13
- الإنتاج الأولي للمحروقات : 185.2 مليون طن من المكافئ النفطى.
 - النفط الخام : 42.5 مليون طن.
 - الغاز الطبيعي : 132.2 مليار متر مكعب.
 - المكثفات : 7.8 مليون طن.
 - غاز البترول المسال 7.8 مليون طن.
 - تنقیب: حفر 113 بئرا
 - 21 بئرا استكشافيا.
 - 92 بئرا تطویریا.
 - الاستثمار: ما يعادل 4.4 مليار دولار أمريكي.

كما هو الحال في سنة 2020 ، فقد تركزت جهود الاستكشاف ، وفقًا للاستراتيجية المعتمدة ، على أفضل السبل التي تلبي معايير الحجم والاقتصاد والمخاطر الجيولوجية.

اكتشافات المحروقات

تم تحقيق ثلاثة عشر (13) اكتشافًا جديدًا، بالجهد الذاتي، مما سمح بتحديد الكميات المحتواة المؤكدة والمحتملة من المحروقات والتي قدرت بـ 70.4 مليون طن من المكافئ النفطي ، منها 88% نفط و 14% غاز.

13 اكتشافا للمحروقات بالجهد الذاتي



تنقيب التطوير

2021	2020	المؤشرات الرئيسية لحفر التطوير
285 164	321 003	حجم النشاط (متر حفر)
215 666	272 517	الجهد الذاتي
69 498	48 486	بالشراكة
92	119	حفر (عدد الآبار المنجزة)
73	105	الجهد الذاتي
19	14	بالشراكة

الإنتاج الأولي للمحروقات

بلغ الإنتاج الأولي للمحروقات 185.2 مليون طن من المكافئ النفطي في 2021 ، بزيادة 5% مقارنة ىسنة 2020.

2021	2020	الإنتاج الأولي من المحروقات (مليون طن من المكافئ نفطي)
185.2	175.9	إجمالي الإنتاج
143.9	134.7	بالجهد الذاتي
41.3	41.2	بالشراكة

2021	2020	الوحدة	الإنتاج الأولي للمحروقات بالجهد الذاتي
26.6	26.0	⁶ 10 طن	نفط خام
6.7	6.3	°10 طن	مكثفات
6.2	5.8	10 ًطن	غاز البترول المسال
108.5	100.6	910 م ³	غاز طبيعي
		640	
143.9	134.7	10° مليون طن من المكافئ النفطي	المجموع
143.9 2021	2020		المجموع الإنتاج الأولي للمحروقات بالشراكة
		من المكافئ النفطي	الإنتاج الأولي للمحروقات
2021	2020	من المكافئ النفطي الوحدة	الإنتاج الأولي للمحروقات بالشراكة

الاستثمارات

غاز طبیعی

المجموع

تمثل الاستثمارات في قطاع الاستكشاف والإنتاج الجزء الأكبر من الاستثمارات في سنة 2021 (أي ما يمثل 87% من مجموع الاستثمارات) بقيمة 623 مليار دينار جزائري (ما يعادل 4.4 مليار دولار أمريكي) موزعة على النحو التالي :

• سوناطراك بمجهودها الخاص : 498 مليار دينار (ما يعادل 3.6 مليار دولار أمريكي).

910 م 3

610 مليون طن

من المكافئ النفطى

22.6

41.2

• سوناطراك بالشراكة: 124 مليار دج (ما يعادل 0.9 مليار دولار أمريكي).

23.7

41.3

توزيع الاستثمارات في الاستكشاف والإنتاج

2021	2020	الاستثمارات (مليار دينار)
66	94	استكشاف
62	90	بالجهد الذاتي
4	4	بالشراكة
554	596	التطوير والاستغلال
435	466	بالجهد الذاتي
120	130	بالشراكة
2	2	استثمارات أخرى
623	493	المجموع استكشاف -انتاج

فيما يتعلق بالاستكشاف في سنة 2021، بلغت الاستثمارات 66 مليار دينار جزائري (ما يعادل 474 مليون دولار أمريكي) وتتعلق بشكل رئيسي بتسجيل 970 3 كيلومترا من الدراسات الزلزالية ثنائية الأبعاد و568 4 كيلومترا مربعا من الدراسات الزلزالية ثلاثية الأبعاد وحفر 34 بئرا تم الانتهاء من 21 منها.

أما في مجال تطوير واستغلال الحقول خلال سنة 2021، فقد بلغ مستوى الاستثمار 554 مليار دينار جزائري (ما يعادل 4.0 مليار دولار أمريكي)، منها %78 أنجزت بالجهد الذاتي.

وقد بُذلت هذه المجهودات، بشكل رئيسي، لتحقيق ما يلي:

- مشاريع تطوير الحقول الرئيسية : محطة تكثيف الغاز حاسي الرمل -المرحلة الثالثة ، تجديد الوحدات الملحقة جنوب حاسي مسعود، محيط حاسي مسعود ، تينهرت ، حاسي بئر الركايز ، محيط قاسي طويل ، حاسي موينة ، حاسي باحمو ، توات وإيزارن .
- برنامج الحفر التطويري والذي بلغ المجهود المنجز به 92 بئراً منها 73 بئراً بالجهد الذاتي.



نشاط النقل عبر الأنابيب

يتكفل نشاط النقل عبر الأنابيب باستغلال منشآت وتجهيزات نقل المحروقات السائلة والغازية، وصيانة وتطوير شبكة النقل، وذلك حسب القواعد التقنية في مجال الأمن والتكلفة والنوعية.

يضمن النشاط ثلاث مهام رئيسية

أداة لنقل وضبط تدفق المحروقات السائلة والغازية

يهدف نشاط النقل عبر الأنابيب إلى ضمان جاهزية وسلامة شبكة النقل عبر خطوط الأنابيب من أجل نقل وتسليم إجمالي الإنتاج المبرمج في ظل ظروف السلامة والجودة والتكلفة المثلى.

تتكون شبكة نقل خطوط الأنابيب بشكل أساسي من:

- إجمالي طول الشبكة 189 21 كم.
- 34 خط أنابيب (23 خط أنابيب غاز و 20 خط أنابيب نفط).
- تم تركيب 85 محطة ضخ وضغط و783 آلة على امتداد الشبكة.
- 128 حوض تخزين المحروقات السائلة بسعة استعمال تبلغ 4.3 مليون طن من المكافئ نفطى.
- (03) ثلاثة موانئ نفطية بكل من أرزيو وسكيكدة وبجاية بطاقة شحن 1.3 مليون طن. تتوفر هذه الموانئ النفطية على 05 عوامات شحن في أعالى البحار.
 - (02) رواقین رئیسیین بکل من :
- حاسي الرمل: المركز الوطني لتوزيع الغاز (CNDG) بقدرة 390 مليون متر مكعب / يوم.
- حاسي مسعود: مركز توزيع المحروقات السائلة (CDHL) بقدرة 1.4 مليون برميل / يوم.
- (02) خطان دوليان لأنابيب الغاز يربطان الجزائر وأوروبا بطاقة نقل تزيد عن 43 مليار متر مكعب في السنة :

- خط أنابيب الغاز أنريكو ماتي (GEM) الذي يربط الجزائر بإيطاليا عبر تونس.
- خط أنابيب الغاز ميدغاز الذي يربط الجزائر مباشرة بإسبانيا انطلاقا من بني صاف.

يغطي نشاط النقل عبر خطوط الأنابيب شبكة من خطوط أنابيب النفط والغاز بطول إجمالي يزيد عن 2000 21 كيلومتر، مما يتيح نقل منتجات المحروقات المستخرجة من حقول الجنوب نحو مراكز التخزين والتوزيع في الشمال.

تنقسم شبكة النقل عبر الأنابيب إلى قسمين متكاملين:

• شبكة الجنوب

التي تنطلق من الحقول وتنقل المحروقات نحو مركز توزيع المحروقات السائلة بحوض الحمراء (CDHL) بالنسبة للنفط الخام والمكثفات ونحو المركز الوطني لتوزيع الغاز الواقع بحاسي الرمل (CNDG) بالنسبة للغاز الطبيعي وغاز البترول المسال.

• شبكة الشمال

التي تضمن نقل :

- النفط الخام من مركز توزيع المحروقات السائلة بحوض الحمراء إلى المصافي وموانئ التصدير.
- المكثفات من مركز توزيع المحروقات السائلة ومن حوض الحمراء وحقل حاسي الرمل إلى مصفاة سكيكدة وموانئ التصدير.
- الغاز الطبيعي من المركز الوطني لتوزيع الغاز الواقع بحاسي الرمل نحو السوق الوطنية، وخطوط أنابيب نقل الغاز الموجه للتصدير ومركبات التمييع.
- غاز البترول المسال من حاسي الرمل الى مركبات الفصل.

أهم الانجازات

تتمثل الإنجازات الرئيسية لسنة 2021 لقسم النقل عبر خطوط الأنابيب في ما يلي :

- الحجم المنقول على شبكة الشمال: 155.1 مليون طن من المكافئ النفطى.
 - الاستثمار: ما يعادل 264 مليون دولار أمريكي.

كميات المحروقات المنقولة عبر خطوط الأنابيب

2021	2020	كمية المحروقات المنقولة (مليون طن من المكافئ النفطي)
155.1	136.3	ىثىبكة الىثىمال
80.3	72.7	شبكة الجنوب

على شبكة الشمال

ارتفع حجم المحروقات المنقولة على شبكة الشمال خلال سنة 2021 إلى 155.1 مليون طن من المكافئ نفطي، بزيادة 14% مقارنة بسنة 2020، نتيجة لانتعاش الطلب في السوق وتراجع جائحة كوفيد-19.

كميات المحروقات المنقولة عبر شبكة الشمال حسب المنتج

2021	2020	الوحدة	النقل عبر شبكة الشمال
40.9	40.9	610 طن	نفط خام
7.7	7.6	⁶ 10 طن	مكثفات
7.6	7.2	10° طن	غاز البترول المسال
102.6	83.2	910 م 3	غاز طبيعي
155.1	136.3	10 ⁶ مليون طن من المكافئ النفطي	المجموع

تتوزع الكميات المسلمة، حسب المنتج، عبر - 23.5 مليون طن سلمت لمصافى الشمال. شبكة الشمال لمختلف الزبائن خلال سنة 2021 على النحو التالى:

• الغاز الطبيعي

.102.6 مليار م³ منها :

- 39.5 مليار م³ من الغاز الطبيعي للزبائن الأجانب عبر خطوط أنابيب تصدير الغاز.
- 20.5 مليار م³ من الغاز الطبيعي لمركبي الغاز الطبيعي المسال بأرزيو وسكيكدة.
- -39.1 مليار م³ لسونلغاز لتلبية احتياجات توليد الكهرباء والتوزيع العمومي للزبائن الصناعيين الذين تمونهم سونلغاز.
- -6.1 مليار م³ للزبائن الصناعيين الوطنيين الذين تزودهم سوناطراك مباشرة.

• النفط الخام

40.9 مليون طن منها :

- 17.6 مليون طن سلمت للموانئ النفطية للتصدير المباشر.

• المكثفات

7.7 مليون طن منها :

- 4.3 مليون طن سلمت لمصفاة سكيكدة للمكثفات.
- 3.3 مليون طن سلمت للموانئ للتصدير المباشر.

• غاز البترول المسال

- 7.6 مليون طن سلمت لمركبات فصل غاز البترول المسال GP1Z و GP2Z.

على شبكة الجنوب

بلغت الكميات المنقولة عبر شبكة الجنوب 80.3 مليون طن من المكافئ النفطي، بزيادة 10% مقارنة ىسنة 2020.

الاستثمارات

بلغت إنجازات الاستثمار في سنة 2021 ما يقرب 37 مليار دينار جزائري (ما يعادل 264 مليون دولار أمريكي)، أي 5% من إجمالي استثمارات سوناطراك. مقارنة بسنة 2020 ، لوحظ ارتفاع يفوق 60%.

تعلقت معظم الإنجازات بمشاريع تطوير وتأهيل قدرات النقل، لا سيما تمديد خط أنابيب الغاز GPDF ، محطة الضغط بورقلة ، ومبردات الغاز 12 لمحطات GZ3 / GZ2 / GZ1 ، وخط أنابيب الغاز 12 بوصة (تيقنتورين - السقيفاف) ، حوض التخزين بسكيكدة ، مركز الإشراف على خطوط الأنابيب لنشاط النقل عبر خطوط الأنابيب وإعادة تأهيل خط أنابيب الغاز OB1.

2021	2020	الاستثمارات (مليار دج)
10	10	التطوير
11	2	إعادة التأهيل
16	10	استغلال
37	22	المجموع

نشاط التمييع والفصل

يغطي قسم التمييع والفصل أنشطة تمييع الغاز الطبيعي وفصل غاز البترول المسال إلى بروبان وبوتان.

يتم تحقيق هذه الأنشطة من خلال أربعة مركبات للغاز الطبيعي المسال ومركبين لغاز البترول المسال.

يضم أيضا هذا القسم من النشاط تسيير منطقتين صناعيتين كبيرتين بكل من أرزيو وسكيكدة واللتان تحتويان على أصول صناعية كبرى نفطية وغازية.

يعتبر قطاع التمييع والفصل أداة استراتيجية، وضامن لمرونة التصدير، مما يسمح باغتنام أفضل الفرص التي توفرها السوق.

بدأ تشغيل أول مركب للغاز الطبيعي المسال

في أرزيو سنة 1964 ، والذي كان الأول من نوعه

تتكون أصول تمييع الغاز الحالية من المركبات الأربعة 04 التالية :

GL2Z	بطيوة
1981	دخول في الخدمة
17.82	القدرة (مليون م³ GNL)

في قطاع صناعة التمييع والفصل التي تشكل

بالنسبة للجزائر عاملا حاسما يسمح بتثمين أفضل لمواردها الغازية وعاملا رئيسيًا لتلبية طلب

بطيوة GL1Z		
1977	دخول في الخدمة	
17.56	القدرة (مليون م³ GNL)	

سكيكدة GL1K		
2013	دخول في الخدمة	
10	القدرة (مليون م3 GNL)	

GL3Z	بطيوة
2014	دخول في الخدمة
10.5	القدرة (مليون م³ GNL)

بخصوص فصل غاز البترول المسال، يعمل مركبان على إمداد السوق الوطنية والزبائن الأجانب بمادتي بالبروبان والبوتان:

ز بائنھا.

GP2Z	أرزيو
1983	دخول في الخدمة
1.4	القدرة (مليون م³ GNL)

مرسى الحجاج GP1Z		
1983	دخول في الخدمة	
9	القدرة (مليون م³ GNL)	

أهم الانجازات

تمثلت أهم الإنجازات لسنة 2021 لنشاط التمييع والفصل فيما يلي :

- $^{\circ}$ إنتاج الغاز الطبيعى المسال: 26.3 مليون م $^{\circ}$
 - إنتاج البروبان: 4.4 مليون طن
 - إنتاج البوتان: 3.4 مليون طن
- الاستثمار: ما يعادل 202 مليون دولار أمريكي.

تمييع الغاز الطبيعي

وتعود أسباب هذا الارتفاع بشكل رئيسي إلى انتعاش الطلب في أسواق الغاز.

بلغ إنتاج مركبات الغاز الطبيعي المسال 26.3 مليون متر مكعب من الغاز الطبيعي المسال خلال سنة 2021 بارتفاع 14% مقارنة بسنة 2020.

فصل غاز البترول المسال

الكميات من مركبات الفصل بالشمال GP1Z و GP2Z و GP2Z (6%) ، ومن مركبات الغاز الطبيعي المسال (6%) ومن أنشطة الفصل بالجنوب (3%).

فيما يتعلق بفصل غاز البترول المسال، فقد بلغ حجم البروبان والبوتان المنتج 8.1 مليون طن، بارتفاع قدره 8% مقارنة بسنة 2020. وتأتي هذه

بلغت كمية البروبان المنتج سنة 2021 ما مقداره 4.5 مليون طن مقابل 3.6 مليون طن من البوتان.

2021	2020	إنتاج غاز البترول المسال (10° طن)
8.1	7.5	المجموع
4.5	4.2	البروبان
3.6	3.3	البوتان

الاستثمارات

فاقت الاستثمارات المنجزة سنة 2021 في قسم التمييع والفصل 28 مليار دينار جزائري (ما يعادل 202 مليون دولار أمريكي)

توزيع الاستثمارات في قسم التمييع والفصل

2021	2020	الاستثمار (مليار دينار)	
22	12	التطوير	
6	4	الصيانة والفعالية والسلامة	
0.2	0.04	المنشآت	
28	17	المجموع / التمييع والفصل	

تركزت أهم الإنجازات على مشاريع بناء رصيف جديد بميناء سكيكدة، اقتناء وتركيب 04 محولات رئيسية بمركب GL1Z بالإضافة إلى استثمارات الصيانة والفعالية والسلامة.



نشاط التكرير و البتروكيمياء

يغطي هذا القطاع من النشاط أعمال التكرير وتحويل المحروقات السائلة قصد تزويد السوق الوطنية والدولية بالمنتجات البترولية والبتروكيماوية بالمواصفات والجودة المطلوبة.

بفضل برنامج استثمارات هام في قسم التكرير والبتروكيمياء، يسعى مجمع سوناطراك ليكون فاعلا أساسيا في تنويع الاقتصاد الوطني.

تتكون الأصول الصناعية لهذا القسم من :

- 5 مصافي للنفط الخام بطاقة معالجة 25 مليون طن سنويا.
- مصفاة مكثفات بطاقة معالجة 5 ملايين طن سنويا.
- 2 مركبان بتروكيماويان لإنتاج الميثانول والبولي إيثيلين بشكل رئيسي.

تلبية احتياجات السوق الوطنية من المنتجات البترولية والبتروكيماوية وتحقيق إضافة للتصدير. خلال العقد الماضى ، أطلقت سوناطراك برنامجا

استثماريا مهما بغرض إعادة تأهيل وعصرنة منشآت التكريروتحسين إنتاج الوقود. وقد سمحت هذه الاستثمارات في الوقت الحالي، لا سيما على مستوى المصافي الثلاث بكل من سكيكدة و أرزيو والجزائر العاصمة ، بتلبية احتياجات السوق الوطنية بما يصل إلى 14.2 مليون طن سنويًا وتصدير ما يقارب 13.6 مليون طن من المنتجات المكررة سنويا.

تتكون اصول التكرير من المصافي الستة (06) التالية :

	RA1Z أرزيو
1973	بداية الخدمة
3.75	القدرة (مليون طن)

	RA2K / سكيكدة	
	(مكثفات)	
2009	بداية الخدمة	
5	القدرة (مليون طن)	

	RHM2 حاسي مسعود
1979	بداية الخدمة
1.07	القدرة (مليون طن)

	RA1K ىىكيكدة
1980	بداية الخدمة
16.5	القدرة (مليون طن)

	RA1G الجزائر العاصمة
1964	بداية الخدمة
3.65	القدرة (مليون طن)

	RA1D أدرار
2007	بداية الخدمة
0.6	القدرة (مليون طن)

فيما يتعلق بالبتروكيمياء، تهدف أداة الإنتاج إلى تحويل وتثمين منتجات المحروقات من خلال مركبين يعملان بجهدهما الذاتي :

	CP2K سكيكدة		CP1Z أرزيو
2005	بداية الخدمة	1976/1978	بداية الخدمة
130	القدرة (مليون طن)	152	القدرة (مليون طن)

تنشط سوناطراك أيضًا على مستوى مركبات بتروكيماوية أخرى عبر الشراكة لإنتاج الأمونياك واليوريا والهيليوم والأزوت بشكل أساسى.

أهم الإنجازات

فيما يلي أهم إنجازات نشاط التكرير والبتروكيمياء بالجهد الذاتي خلال سنة 2021 :

- الإنتاج الكلى للمصافى : 28 مليون طن.
- إنتاج المركبات البتروكيماوية : 137.433 طن.
- الاستثمار: ما يعادل 82 مليون دولار أمريكي.

معالجة المصافى

بلغ حجم النفط الخام المعالج بالمصافي في الجزائر 25 مليون طن بزيادة 0.1% مقارنة بسنة 2020.



معالجة المكثفات

بلغت كمية المكثفات المعالجة بمصفاة RA2K سكيكدة 4.3 مليون طن.



إنتاج المصافي

ارتفع الإنتاج الإجمالي لمصافي المنتجات النفطية إلى 28 مليون طن، بزيادة% 0.8 مقارنة بسنة 2020



البتروكيمياء

فيما يتعلق بنشاط البتروكيمياء، بلغ إنتاج مركب CP1Z بأرزيو 114.724 طنًا، وبلغت مبيعات المجمع 530 8 طنًا في السوق الوطنية و 95153 طنًا للتصدير. وبلغ رقم أعمال هذه الصادرات 31 مليون دولار.

سجل مركب سكيكدة CP2K للبتروكيمياء مستوى إنتاج بلغ 709 22 طن من البولي إيتيلين عالي الكثافة، وبلغت مبيعات هذا المنتج 686 25 طن.

استثمارات في قسم التكرير والبتروكيمياء

بلغت الاستثمارات المنجزة في قطاع التكرير والبتروكيمياء ما يفوق 11 مليار دينار جزائري (ما يعادل 82 مليون دولار أمريكي)، ما يمثل 2% من إجمالي الاستثمارات.

وتعلقت أغلب الإنجازات بالأشغال على مستوى مصفاة حاسي مسعود الجديدة بالإضافة إلى استثمارات في الصيانة والفعالية والسلامة. وستسمح مصفاة حاسي مسعود، بطاقة معالجة تبلغ 5 ملايين طن سنويا، برفع طاقة التكرير في الجزائر إلى 35 مليون طن سنويا.

توزيع الاستثمارات في قطاع التكرير والبتروكيمياء

2021	2020	الاستثمار (مليار دينار)
7	16	التطوير
5	16	التكرير
2	0.1	البتروكيمياء
5	4	الصيانة والفعالية والسلامة
0.1	0.1	استثمارات أخرى
11	21	مجموع/ التكرير والبتروكيمياء



نشاط التسويق

يتكفل نشاط التسويق بإمداد السوق الوطنية بالمواد البترولية والغازية وتسويق وتثمين المحروقات الأولية والمكررة على المستوى الدولي.

في إطار استراتيجية التطوير التي اعتمدتها سوناطراك، حددت هدفين رئيسيين: ضمان تزويد السوق الوطنية، من جهة، تثمين صادراتها ودعم حصصها في السوق بغرض المحافظة على مكانتها التنافسية في السوق الدولية، من جهة أخرى.

سوناطراك ، شريك آمن وموثوق على مستوى المسرح الطاقوى الدولي

تشكل الإمكانات الكبيرة لاحتياطاتها من المحروقات، وكذا الاستثمارات المدعمة على جميع سلسلة النفط والغاز، والقرب من السوق الأوروبية مع مرونة طرق التصدير (خط أنابيب الغاز، الغاز الطبيعي المسال، خدمة نقل المحروقات) مزايا رئيسية تجعل من سوناطراك ممونا آمنا ذا جودة وموثوقية على مستوى سوق الطاقة الدولي.

زيادة معتبرة في قيمة الصادرات

بعد سنة 2020 التي اتسمت بأزمة مزدوجة صحية ونفطية، كانت 2021 سنة انتعاش النشاط الاقتصادي في العالم مع ارتفاع حاد في الطلب على منتجات الطاقة، مما أدى إلى ارتفاع أسعار المحروقات.

سمح هذا السياق الخارجي الملائم، وجهود التطوير التي تبذلها الشركة، لسوناطراك من تحسين أدائها بشكل كبير، سواء من حيث الكميات أو النتائج المالية. وبذلك حققت الشركة في سنة 2021 قيمة صادرات تجاوز 35 مليار دولار مقابل 20 مليار دولار في سنة 2020 ، نتيجة لزيادة الصادرات بنسبة 18% مقارنة بسنة 2020.

وقف استيراد البنزين والمازوت

بلغ الحجم الإجمالي للمحروقات المسوقة (بما في ذلك الوحدات التابعة لسوناطراك) 159.4 مليون طن من المكافئ نفطي، بزيادة 14% مقارنة بسنة 2020.

بلغ حجم صادرات المحروقات 95.0 مليون طن من المكافئ نفطي، بزيادة 18% مقارنة بإنجازات سنة 2020.

بلغ حجم المحروقات المسوقة سنة 2021 في السوق الوطنية 64.3 مليون طن من المكافئ النفطي، بزيادة قدرها + 9% مقارنة بعام 2020. الجدير بالذكر، أنه في إطار تلبية احتياجات السوق الوطني من الوقود، فقد سمح تنفيذ برنامج إعادة تأهيل المصافي والأعمال المنجزة من طرف الشركة. بغرض تحسين الإنتاج في سنة 2021 ، بتلبية كامل احتياجات السوق الوطنية من البنزين

أهم الانجازات

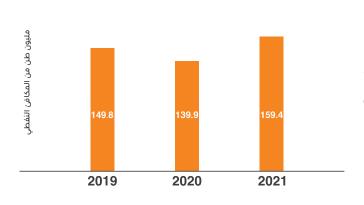
والمازوت ووقف استيرادهما.

- الإنتاج المسوق : 159.4 مليون طن من المكافئ النفطي
 - التصدير : 95 مليون طن من المكافئ النفطي
- السوق الوطنية : 64.3 مليون طن من المكافئ النفطي
 - قيمة الصادرات : 35.4 مليار دولار أمريكي
- متوسط سعر نفط صحراء بلاند 72.3 دولار/ برميل.

إجمالي حجم المبيعات

بلغ الحجم الإجمالي للمحروقات المسوقة (بما في ذلك وحدات سوناطراك) 159.4 مليون طن من المكافئ النفطى، بزيادة 14% مقارنة بسنة 2020.

إجمالي حجم المبيعات



الصادرات

بلغ حجم الصادرات من المحروقات 95.0 مليون طن من المكافئ النفطي ، بزيادة 18% مقارنة بإنجازات سنة 2020.

بلغت قيمة الصادرات 35.4 مليار دولار سنة 2021 بزيادة 75% مقارنة بسنة 2020 بسبب التأثير المزدوج لارتفاع أسعار المحروقات (76%) وزيادة الكميات المسوقة (24%).

تنقسم الصادرات في سنة 2021، حسب المنتج، على النحو التالي :

+18%	95.0	80.7	10° مليون طن من المكافئ نفطي	المجموع
+13%	25.9	22.9	610 م³ غاز طبيعي مىسال	غاز طبيعي مسال
+54%	35.9	25.6	10° م ³	غاز طبيعي
-7%	13.6	14.6	10° طن	منتجات مكررة
+5%	5.9	5.6	⁶ 10 طن	غاز البترول المسال
-3%	3.1	3.3	10° طن	مكثفات
+2%	17.1	16.7	⁶ 10 طن	نفط خام
نسبة التطور	2021	2020	الوحدة	حجم الصادرات

بالنسبة للغاز الطبيعي والغاز الطبيعي المسال

تعود الزيادة الحادة في الصادرات مقارنة بسنة 2020 بشكل رئيسي إلى انتعاش الطلب في السوق الدولية والجهود المبذولة لزيادة الإنتاج الأولي للشركة، قصد الوفاء بالتزاماتها ومضاعفة حجم مبيعاتها من الصادرات.

بالنسبة للمنتجات المكررة

يعود الانخفاض في صادرات المنتجات المكررة إلى توجيه أداة التكرير نحو مضاعفة المنتجات ذات الطلب المرتفع في السوق الوطنية، والمتمثلة في المازوت والبنزين. وقد سمحت هذه الاستراتيجية، إلى جانب تدابير أخرى، بوقف استيراد الوقود طوال سنة 2021.

السوق الوطنية

بلغت مبيعات المحروقات في السوق الوطنية خلال سنة 2021 قيمة 64.3 مليون طن من المكافئ النفطي ، بزيادة + 9% مقارنة بسنة 2020.



المبيعات في السوق الوطنية حسب المنتج كما يلي :

نسبة التطور	2021	2020	الوحدة	حجم المبيعات في السوق الوطنية
+8%	48.4	44.8	³ م 910	غاز طبيعي
+10%	2.6	2.4	10° طن	غاز البترول المسال
+10%	14.2	12.9	10 ⁶ طن	المنتجات المكررة
+9%	64.3	59.2	10º مليون طن من المكافئ نفطى	المجموع

• الغاز الطبيعي

• المنتجات المكررة

تعود زيادة المبيعات إلى ارتفاع الطلب من طرف الشركات الوطنية الكبرى.

- سونلغاز: +9% مقارنة بسنة 2020 ، أي 3.2 مليار م³.
 - فارتيال : + 52% مقارنة بسنة 2020.
 - سورفرت : + 12% مقارنة بسنة 2020.

غاز البترول المسال

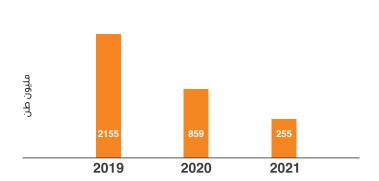
ارتفع استهلاك غاز البترول المسال بنسبة 10% مقارنة بسنة 2020. ويرجع السبب في هذه الزيادة إلى الطلب القوي على البروبان المخصص للاستخدام في غاز البترول المسال كوقود.

سجل ارتفاع بنسبة 10% مقارنة بسنة 2020 بسبب انتعاش الطلب على الوقود (البنزين والمازوت) وذلك تبعا لانتعاش الأنشطة الاقتصادية في اللاد.

استيراد المنتجات البترولية

في مجال استيراد المنتجات البترولية، تم تحقيق حجم 254.741 طنًا سنة 2021 مقابل 858.939 طنًا سنة 2020 سنة 2020، بتسجيل انخفاض معتبر بنسبة 70%. ويعود هذا الانخفاض إلى تلبية أداة الإنتاج الوطنية حاجة السوق المحلية من البنزين والمازوت، مما سمح بالوقف التام لواردات الوقود.

حجم الاستيراد





سياسة ترقية المحتوى المحلي والاندماج الوطني

يعتبر اعتماد البيان العام لسياسة ترقية المحتوى المحلي والاندماج الوطني أحد أبرز الأحداث خلال سنة 2021.

تم توقيع هذا البيان من طرف السيد توفيق حكار، الرئيس المدير العام لسوناطراك، بتاريخ 10 أكتوبر 2021، والذي يعتبر وثيقة مرجعية تؤكد أن سياسة ترقية المحتوى المحلي والاندماج الوطني تهدف لدعم وتسريع الاعتماد على الأداة الوطنية للإنتاج، بغرض إنجاز وتطوير أنشطة الشركة وهذا في إطار إعادة بناء الاقتصاد الوطني على أساس تثمين الموارد الوطنية.

تثمين مشاركة أداة الإنتاج الوطنية

يفتح نص البيان العام لترقية المحتوى المحلي والتكامل الوطني آفاقًا جديدة تسمح لسوناطراك بالاضطلاع بدورها على نحو أفضل كقاطرة للاقتصاد الوطني ويحدد سلسلة من الأهداف الاستراتيجية التي لتحقيق ما يلي :

• مضاعفة مشاركة أداة الإنتاج الوطنية في سلسلة القيم للمحروقات.

- التحكم في المصاريف المتعلقة باستيراد السلع والخدمات.
- تشجيع بروز شركات جزائرية جديدة تقوم على الابتكار والتنافسية والجودة والمعرفة.
- بلوغ درجة عالية من التحكم التكنولوجي في مختلف الأنشطة المتعلقة بسلسلة المحروقات.



تسعة التزامات رسمية لتعزيز المحتوى المحلى

بغرض تجسيد هذه الأهداف الأساسية، تم تحديد تسعة التزامات رسمية في نص البيان الذي تتعهد سوناطراك بموجبه بما يلى:

مرافقة

الشركات الجزائرية لتصنيع السلع و/ أو إنجاز المشاريع التي يحتمل أن تشكل بديلا للاستيراد، بما في ذلك ما تعلق بالتقييس والمعيارية الدولية.

7/ إدراج

ضمن إجراءات توقيع العقود، شروطا تفرض على الهياكل العملياتية والوظيفية لسوناطراك الاعتماد على المحتوى المحلي كأولوية، عندما يكون بمقدوره تلبية الشروط.

5/ دعم

الشركات الخاضعة للقانون الجزائري لدى مؤسسات الدولة، بغرض تسهيل تنفيذ الإجراءات المتعلقة بتعزيز المحتوى المحلي والاندماج الوطنى.

2/ تكييف

استراتيجية التعاقد لتعزيز الاعتماد كأولوية على أداة الإنتاج الوطنية.

6/التواصل

بانتظام، لا سيما مع المؤسسات الصغيرة والمتوسطة، والمؤسسات الناشئة والحاضنات والجامعات، حول احتياجات العمل والفرص المتاحة في برامج التموين الخاصة بسوناطراك.

7 اشتراط

على المتعاملين الأجانب الاعتماد على المناولة المحلية في حدود توافرها ومؤهلاتها.



7/إشراك

إشراك الشركات الفرعية لسوناطراك في أعمال تطوير وتعزيز المحتوى المحلي والاندماج الوطني.

9/تشجيع

إقامة شراكات بين الشركات الجزائرية العمومية والخاصة في إطار منظم، بغرض تعزيز التنافسية وتوحيد قدراتها في الانجاز.

8/ المساهمة

في تنمية القدرات الوطنية من حيث التحكم التكنولوجي في مهن سوناطراك، من خلال التعاون مع الشركاء الوطنيين والأجانب والجامعات ومراكز البحث والتطوير والشركات الناشئة ومراكز التكوين المهني، بغرض خلق فرص لتطوير المحتوى المحلى والاندماج الوطني.

تهيئة الإطار التنظيمي

تتجسد رغبة الشركة في ترقية تطوير المحتوى المحلي من خلال إجراءات التعاقد الجديدة E-025 (R1)، الموقعة في 31 جويلية 2021 ، والتي أدرجت عدة أحكام تساهم في تعزيز أداة الإنتاج الوطنية:

- اللجوء إلى الاتفاق البسيط من أجل ترقية أداة الإنتاج الوطنية.
- تخفيف شروط المناقصات للمؤسسات الصغيرة والمتوسطة والشركات المنشأة حديثًا بموجب القانون الجزائري لتمكينها من المشاركة في المناقصات.
- إعطاء الأولوية لاستخدام اليد العاملة الجزائرية.
- دمج معيار «المشاركة المحلية» في تقييم العروض التقنية، بما في ذلك المناولة المؤجرة بالدينار الجزائري.

- اللجوء بانتظام إلى المناقصات الوطنية عندما يكون الإنتاج الوطنية قادرة على تلسة الاحتياجات.
- الالتزام بتخصيص 10%، من حيث الحجم أو المبلغ من العمليات المنجزة لصالح المؤسسات المصغرة ، حسب طريقة استشارة الموردين.
- تحديث، بشكل مستمر، قائمة الشركات المؤهلة مسبقا للعقود المتكررة، من خلال إجراءات مخصصة حصريًا للشركات الخاضعة للقانون الجزائري.
- الاعتماد على المناولة المحلية، بحد أدنى 30%، من قيمة القسم الخاضع للمناولة.
- توسيع استخدام الاتفاق البسيط داخل المجمع ليشمل الشركات الفرعية لسوناطراك.



رسالة موجهة للمتعاملين الاقتصاديين الجزائريين

يتم دعم هذا المحور الاستراتيجي بشكل خاص من خلال إطلاق حملة اتصال تستهدف المتعاملين الاقتصادس الحزائرس.

وتستهدف هذه الحملة، على وجه الخصوص، المؤسسات الناشئة، والشركات المصغرة، والمؤسسات الصغيرة والمتوسطة، وجميع الشركات الخاضعة للقانون الجزائري التي ترغب

في التعريف بنفسها لدى سوناطراك.

من بين أهم أعمال الاتصال، تجدر الإشارة إلى ما یلی :

• إنشاء منصة الكترونية مرتبطة بالموقع : https://faites-vous-connaitre.sonatrach.dz مخصصة للمؤسسات الناشئة والمؤسسات المصغرة والمؤسسات الصغيرة والمتوسطة في الجزائر.

- مشاركة سوناطراك وشركاتها الفرعية في النسخة العاشرة لمعرض وندوة شمال إفريقيا للبترول (NAPEC) وفي النسخة السادسة لصالون المناولة الصناعية 2021 ALGEST.
- تنظيم يوم إعلامي لصالح المؤسسات الناشئة بحاسى مسعود (17 نوفمبر 2021)، من طرف الشركة الفرعية لسوناطراك/ المؤسسة الوطنية للجيوفيزياء «ENAGEO».



يتعلق مطلب التحكم التكنولوجي بشكل أساسي بجميع الشركات الفرعية لسوناطراك والتي تنشط على مستوى كامل سلسلة القيم للمحروقات. تتمتع الشركات الفرعية لسوناطراك بدور محوري ضمن أعمال تطوير المحتوى المحلى وترقيته.

ترقية المحتوى المحلي: تقدم ملحوظ خلال سنة 2021

شهد التحكم التكنولوجي وترقية المحتوى المحلي تقدمًا كبيرا خلال سنة 2021 ، وليس أدل على ذلك من إنجاز مشاريع الهيكلة باستخدام الوسائل الوطنية ، واعتماد تدابير محفزة لصالح الإنتاج الوطني وإدارة المشاريع الكبرى.

أبرام العديد من العقود

- العقد المبرم بين نشاط النقل عبر خطوط الأنابيب و المجمع ENGCB - ENGTP - SARPI ، المتعلق «باستبدال محطة الانطلاق SP1 / OK1 يحوض الحمراء من STC OK1 / 34».
- إبرام 5 عقود تتعلق بإنجاز مشاريع هيكلة لشركة سوناطراك.
- إبرام عقد خدمة تجريبي بين نشاط الاستكشاف والإنتاج والشركة الناشئة Services OilSteam (OSS) بحوض بركين.
- توقيع حوالي عشر اتفاقيات بين سوناطراك والجامعات والمدارس الكبرى لتشجيع البحث العلمي والتكنولوجي في مجال صناعة المحروقات.

 توقيع عقد إطلاق مشاريع تحلية مياه البحر في 29 جويلية 2021 بمقر المديرية العامة لسوناطراك.

حوافز لأداة الإنتاج الوطنية

- شهدت سنة 2021 التأهيل المسبق لـ 22 شركة خاضعة للقانون الجزائري لتصميم وتصنيع الأجزاء الميكانيكية الدقيقة لجميع هياكل سوناطراك.
- التوقيع، بتاريخ 9 مارس 2021، على اتفاقية تعاون مع الوكالة الوطنية لدعم وتنمية المقاولاتية (الوكالة الوطنية لدعم تشغيل الشباب-سابقا) تتعلق بتنمية المشاريع الصغيرة ودعم المقاولين الشباب.
- تطوير العديد من المشاريع الواعدة من طرف المديرية المركزية للبحث والتطوير PEP-PGPR-Enhanced, SHValve Controler. Biore-) medation of Drivers sloughs) ،Phytoremediation والتي يمكن أن تساهم بشكل فعال في خلق أنشطة محلية جديدة.
- التأهيل المسبق لمؤسسة « Maison du filtre » لاحتياجات شركة سوناطراك من مصافي الهواء لتوريينات الغاز.

خلق بيئة محلية للابتكار

• إدارة مشروع تصنيع EPF (Early production Facility) في الجزائر، من خلال خلق بيئة محلية للابتكار تتفاعل فيها الشركات الفرعية لمجمع سوناطراك والشركات الخاضعة للقانون الجزائري و الجامعات و المتعاملين الأجانب المعروفين عالميا.

• إعداد المؤسسة الوطنية للهندسة المدنية والبناء/ الشركة الفرعية لمجمع سوناطراك، دليلا أوليا للمعدات التي من المحتمل أن يتم تصنيعها في الجزائر (توصيلات، حماية المهبطية الكهربائية، محطة كاشطة، ...) وإنتاج نماذج أولية لبعض المعدات، مثل المحطات الكاشطة وصواري منظومة التوصيل بالطاقة الشمسية.



حجم العقود الموقعة مع الشركات الجزائرية (السنة المالية 2021)

يتجلى الأداء الذي سجلته سوناطراك في ترقية المحتوى المحلي بشكل واضح في العدد الهام من العقود الموقعة مع الشركات الخاضعة للقانون الجزائرى.

أرقام السنة المالية 2021

ئے

على ضوء الأهداف الاستراتيجية المحددة من طرف سوناطراك، فإن المديرية المركزية للبحث والتطوير مكلفة بترقية وتفعيل سياسة البحث والتطوير المطبقة وتطوير تكنولوجيات مناهج الابتكار الفعالة التي تراعي المحافظة على البيئة في مختلف مهن المجمع.

كما تقوم المديرية المركزية للبحث والتطوير بدور مركزي في تطوير الشركة على مستوى كامل سلسلة القيم الخاصة بها في مجال البترول والغاز.

اقتصاد الطاقة وخفض التكاليف وترقية • تحقيق التآزر القائم على تثمين الموارد المتاحة. المحتوى المحلى

بفضل تجند واستعداد فرقها من الباحثين، تعمل هذه الهيأة الهامة على تطبيق إجراءات من شأنها تعزيز اقتصاد الطاقة وخفض التكاليف وترقية المحتوى المحلي، من خلال رفع نسبة التكامل الوطنى (المواد الأولية والعمليات).

وفي هذا الإطار، شهدت سنة 2021 ، توقيع البيان العام لسياسة المحتوى المحلى والاندماج الوطني.

البحث والتطوير، حجر الزاوية للتميز العملياتي

خلال سنة 2021 ، نفذت المديرية المركزية للبحث والتطوير العديد من الأعمال الهامة، منها على وجه الخصوص ، إعداد أعمال علمية وتقنية، وإجراءات وبراءات اختراع ونماذج أولية أخرى. وتم تنفيذ هذه الأعمال والبحوث وفقًا للأهداف الاستراتيجية لسوناطراك التي تهدف، على وجه الخصوص، إلى ترقية تطوير مجمل سلسلة القيم للمحروقات ، وكذا من خلال التنويع في العديد من الأنشطة المرتبطة والمتعلقة بمهنها الأساسية.

من بين الإجراءات الرئيسية التي نفذتها المديرية المركزية للبحث والتطوير، تجدر الإشارة إلى تنفيذ خطة عمل قصيرة المدى لتحقيق نتائج آنية، مع تحديد التطورات التكنولوجية التي يحتمل أن تؤثر على المنشآت العملياتية :

- خلق ديناميكية مشتركة بين القطاعات من خلال فرق المشروع المختلطة.
- تطوير القدرات المخصصة للبحث (المختبرات -المنصات التكنولوجية -التجارب والوسائل والموارد الأخرى).

فيما يتعلق بالأفكار المبتكرة، تمكنت المديرية المركزية للبحث والتطوير من جمع 53 اقتراحا بالجهد الذاتي و 235 اقتراحا قدمها الشركاء.

بعد معالجة هذه المقترحات على المستوى الداخلي من قبل المجلس العلمي والتقني، وقع الاختيار على 46 مشروعا عملياتيا، منها 28 بشراكة.

مشاريع مندمجة لمرافقة المنشآت العملياتية

تركزت موضوعات البحث المقترحة خلال ورشات العمل المختلفة المنظمة من طرف المديرية المركزية للبحث والتطوير حول ثمانية محاور بحثية. هذه المشاريع المختارة تغطى الاحتياجات الهامة للشركة والمتمثلة في الآتي:

- هندسة المكامن (05 مشاريع).
 - EOR / IOR مشاریع
- التكنولوجيا الحيوية البترولية والبيئية (08 مشاريع).
- المواد -التآكل -الاندماج -الفحص (٥٦ مشاريع).
 - التحكم التكنولوجي والتطوير (08 مشاريع).
- الطاقات الجديدة والكفاءة الطاقوية (06 مشاريع).
- المحاكاة الرقمية والنمذجة والتهيئة (05 مشاريع).
 - التكرير والبتروكيمياء (٥2 مشروعين).

نتائج مقنعة ومشاريع في مرحلة التنفيذ

شهدت سنة 2021 إنهاء العديد من المشاريع التي بدأت بالجهد الذاتي من طرف سوناطراك. حيث تم الانتهاء من أكثر من 08 مشاريع بعد التحقق من النتائج والموافقة عليها.

وقد تم وضع ثلاثة من هذه المشاريع المكتملة في مرحلة التنفيذ الميداني، وقد أسفرت بالفعل عن نتائج مقنعة. ونذكر من هذه المشاريع المكتملة ما يلى :

- تنفيذوحدة التحكم بالصمامات بغرض زيادة إنتاج حقل حاسي مسعود (2000 برميل يوميا) كإنتاج إضافي بالنسبة لـ 43 بطاقة المثبتة من أصل 300 بطاقة ميرمحة.
- المعادلة الجديدة للعداد المحسن الخاص بسوناطراك بغرض حساب الإنتاج بدقة وخفض تكاليف القياس لضمان توفير ما يقرب من 40 % من تكلفة هذه العمليات.
- تطبيقة لمراقبة الانفجارات في عمليات التنقيب عن النفط (في مرحلة الاختبار) بهدف منع الانفجارات الغازية غير المتوقعة مسبقا، مما يسمح برفع درجة السلامة على مستوى عمليات التنقيب عن النفط.

- تنفيذ مشروع تجريبي لمعالجة المياه في TFT بغرض معالجة المياه الضرورية وفقًا لمتطلبات SWCTT دون تكاليف إضافية.
- تحقیق حقن کیمیائي محلي SKID بنسبة اندماج تفوق 70%.
- تطوير بطاقة مراقبة الحماية المهبطية عن بعد لضمان المراقبة المستمرة لحماية المشاريع بالموقع.
- إجراء اللحام أثناء الخدمة بغرض معادلة عمليات اللحام والموافقة عليها.

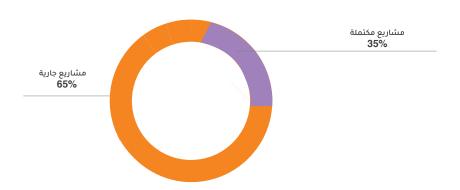
أحداث بارزة

من بين الإنجازات المهمة التي قامت بها المديرية المركزية للبحث والتطوير، نجد توقيع أكثر من خمسين اتفاقية وعقدا مع مراكز بحث وتعليم مختلفة، وإطلاق العديد من مشاريع البحث، منها 65 % في مرحلة الإنهاء وكذا تسجيل عدة براءات اختراع لدى المعهد الوطني الجزائري للملكية الصناعية.

تجدر الإشارة إلى أن مجمل هذه الأعمال البحثية جاءت استجابة لاهتمامات ومطالب أعربت عنها الهياكل العملياتية.

النسبة %	عدد الاتفاقيات الموقعة	اتفاقية إطار
70	40	جامعة
7	4	مرکز بحث
5	3	مدرسة
11	6	عقود خاصة
7	4	عقود أخرى
100	57	المجموع

توزيع مشاريع البحث والتطوير المكتملة والجارية



براءات الاختراع المودعة لدى المعهد الوطني الجزائري للملكية الصناعية

مقدم الطلب	موضوع الاختراع
سوناطراك / المديرية المركزية للبحث والتطوير. مركز تطوير	عملية توصيف صخور المكامن عن طريق التصوير المقطعي
التقنيات المتقدمة، بابا حسن، الجزائر.	على أساس التمهين
سوناطراك / المديرية المركزية للبحث والتطوير. مركز تطوير	عملية تحديد المعادن وتقدير مسامية صخور المكامن
التقنيات المتقدمة، بابا حسن، الجزائر.	بواسطة التصوير المقطعي منخفض الدقة
سوناطراك / المعهد الجزائري للبترول، بومرداس.	توقع إجمالي الكربون العضوي في مكامن الغاز الصخري باستخدام نموذج Passey مقرونا بالانعكاس الزلزالي المتزامن مسبقًا مع أنظمة وراثية.



الموارد البشرية

أدرجت سوناطراك، خلال سنة 2021، تثمين الموارد البشرية على رأس أولوياتها. ولتحقيق أهدافها بامتياز في مجال التسيير والقطاع العملياتي، استثمرت الشركة بقوة في تطوير رأسمالها البشري من خلال اعتماد وتطبيق مشروع تحوير الموارد البشرية. والذي يعتبر منعطفا حاسما في مسيرة الشركة، ويهدف إلى احداث تحول نوعي في تسيير الموارد البشرية من خلال التركيز على أربعة مسارات هامة: التوظيف، تطوير الكفاءات، تسيير الفعالية والأداء وتسيير المسار المهني.

يتعين أن يركز مشروع تحوير الموارد البشرية على تحسين تسيير المسار المهني للمستخدمين بشكل مستمر، من خلال توفير إطار تطور مكيف مع كل تخصص وتشجيع بروز المهارات والمواهب؛ بغرض تحقيق مستوى عالٍ، في نهاية المطاف، من الكفاءة العملياتية في جميع الأنشطة.

يقوم مشروع تحوير الموارد البشرية على قاعدة أساسية: الإنصاف.

من خلال إبراز تكافؤ الفرص والشفافية في إدارة المسارات المهنية، تعتزم سوناطراك التركيز على جذب أفضل المواهب وتعزيزها.

يأتي التكوين في المرتبة الثانية من حيث الأهمية في سياسة إدارة الموارد البشرية للمجمع. تسعى الشركة جاهدة، من خلال التكوين المستمر، للحفاظ على مهارات موظفيها في أفضل مستوياتها. وتساهم دورات الاحتراف والتكوين المركز أو المحدد والمحاكاة المهنية في عملية تنمية المهارات.

يعتبر تعزيز الشراكة بين سوناطراك والجامعات محورا آخر يكتسي أهمية في سياسة التكوين في المجمع، والتي تهدف إلى تلبية الاحتياجات المحددة للأنشطة المختلفة.

قسم التوظيف

هيكلة وتطور التعداد

مع نهاية سنة 2021 بلغ إجمالي مستخدمي سوناطراك 379 66 عاملا، بانخفاض 0.5% مقارنة بسنة 2020.

حيث تراجع عدد المستخدمين من 816 55 عاملا دائما في سنة 2020، إلى 661 55 عامل دائم في سنة 2021.

- حسب التصنيف لمختلف الفئات الاجتماعية
 المهنية، يتكون التعداد الدائم للشركة بشكل
 أساسى من الإطارات وأعوان التحكم:
- **-** الإطارات : 833 28 عاملا (52%)، منهم 16.026 مهندساً.
- أعوان التحكم التقني : 696 23 عاملا (42%). منهم 366 16 تقني سامي.
 - عمال التنفيذ الميداني : 132 3 عاملا (6%).
- حسب الوظيفة، تجذب مهن الأعمال الأساسية معظم التعداد (65%)، تليها وظائف الدعم (20%) :
- مهن الأعمال الأساسية: 382 36 عاملا (65%)
 - وظائف الإسناد: 327 11 عاملا (20%).
 - **-** وظائف الدعم: 952 7 عاملا (% 15).
- بلغ تعداد النساء 152 9 عاملة سنة 2021 ما يمثل (16.4% من إجمالي التعداد الدائم) مقابل 222 9 سنة 2020.
- التوظيف الخارجي، الذي تم خلال سنة 2021. بلغ 576 عاملا دائماً، ومس بشكل رئيسي فئتي الإطارات والتحكم التقني (88%).
- ارتفعت اعتمادات الأجور بنسبة 5.7% من 179.5 مليار دج سنة 2020 إلى 189.8 مليار دج سنة 2021.

قسم التكوين

تميزت سنة 2021 ببعث واضح لنشاط التكوين، بعد التراجع الناجم عن الأزمة الصحية كوفيد-19 خلال السنتين الماضيتين.

عاد التكوين الحضوري للظهور من جديد، لكنه لا يزال يتم بالتوازي مع خيارات التكوين عن بعد (التعلم الإلكتروني) والمختلط (الحضوري وعن بعد).

المعهد الجزائري للبترول وأكاديمية سوناطراك للتسيير: قطبان استراتيجيان للتكوين

تسهر سوناطراك جاهدة، بالاعتماد على قطبيها الاستراتيجيين للتكوين والمتمثلين في المعهد الجزائري للبترول وأكاديمية سوناطراك للتسيير، لجمع أفضل الكفاءات، وضمان تطور موظفيها من خلال اكتساب المعارف الجديدة طوال مسارهم المهنى.

فضلا عن التكوين العملياتي المقدم، لا سيما من قبل المعهد الجزائري للبترول والذي يستهدف وظائف الأعمال الأساسية، تقدم أكاديمية سوناطراك للتسيير مجموعة واسعة من التكوينات فيما يتعلق بتحسين مستوى إطارات في الشركة و التأهيل المهني وتدريب الإطارات في المهن متعددة الوظائف: التسيير، المالية، التدقيق و إدارة المشاريع.

تميز المعهد الجزائري للبترول بحدث مهم، فمنذ سنة 2021، التزم المعهد بمسار الجودة OSI 9001 إصدار 2015 ، من خلال اعتماد نظام إدارة الجودة (SMQ).

بعث قوي لنشاط التكوين

تميزت سنة 2021 ببعث قوي لأنشطة التكوين بفضل تراجع جائحة كوفيد-19.

تلقى 313 18 موظفًا وموظفًا سابقًا تكوينا لمدة إجمالية قدرها 9063 19 ساعة / يوم، بزيادة قدرها 64% مقارنة بسنة 2020.

تم تحقيق ما يقرب من 5% من حجم فرد/ يوم في الوضع المختلط ، و 16% عن بعد و97% حضوريا.

تكوينات تستهدف مهن الأعمال الأساسية

في إطار تكوين المستخدمين الدائمين، كرست الشركة 216 فرد / يوم (أي بمعدل عشرة أيام لكل عامل) لتكوين 218 18 من المستخدمين الدائمين؛ وسجلت بالتالي زيادة ملحوظة في الأداء مقارنة بسنة 2020 (757 81 فرد / يوم، أي بمعدل سبعة أبام لكل عامل).

من بين 216 191 فرد/ يوم، تم تنفيذ 88% من الحجم (أي 815 169 فرد/يوم) مع مراكز التكوين التابعة للشركة (المعهد الجزائري للبترول وأكاديمية سوناطراك للتسبير ومراكز تكوين الأنشطة).

من حيث المعيار فرد/ يوم, تم التركيز على هذه الأعمال لتبلغ 69% بالنسبة لمجالات مهن الأعمال الأساسية و 31% لمجالات الدعم/الإسناد.

استهدف تكوين المستخدمين الدائمين (97%) فئات الإطارات وأعوان التحكم التقني :

- الإطارات: 088 11 عاملا، ما يمثل 61% من المستخدمين المكونين.
- أعوان التحكم التقني: 585 6 عاملا، ما يمثل 36% من المستخدمين المكونين.
- عمال التنفيذ الميداني: 545 عاملا، ما يمثل 3% من المستخدمين المكونين.

يمثل التكوين المتقدم أو الإتقان 87% من إجمالي حجم فرد/ يوم (أي 591 173 فرد/يوم لـ 327 27 مشاركًا).

شملت هذه الدورات التكوينية، بشكل رئيسي، المجالات التالية: الصيانة الصناعية (23%)، الأمن الصناعي (21%)، انشاط المنابع النفطية والغازية (18%) ، تحوير الموارد البشرية (5%) ، التسيير (5%).

الصحة السلامة وحماية البيئة

تتمثل الأهداف الموكلة للمديرية المركزية للصحة والسلامة والبيئة. في تحقيق معايير الفعالية في مجال الصحة والسلامة وحماية البيئة.

تؤكد سوناطراك في ديباجة البيان العام لسياسة الصحة والسلامة والبيئة، الذي اعتمدته في 2021، «نظرا لمكانتها ودورها الفعال وكذا أهدافها الاستراتيجية في المجال الطاقوي، وباعتبارها قاطرة الاقتصاد الوطني، تعمل سوناطراك جاهدة من أجل بلوغ أفضل المعايير وتحقيق أحسن الأداءات والمحافظة على مستوى عالي في مجال الصحة والسلامة وحماية البيئة» تؤكد هذه الوثيقة، التي وقعها الرئيس المدير العام لسوناطراك، السيد توفيق حكار، بتاريخ 16 أكتوبر 2021، أن الشركة: «تسعى إلى تحقيق التميز في هذا المجال، لخلق قيمة مضافة، والاستجابة لمتطلبات جميع الأطراف على الصعيدين الداخلي والخارجي».

ثلاث قيم أساسية

بالنسبة لسوناطراك، فإن التزامها القوي بالصحة والسلامة والبيئة يفسر من خلال الاقتناع بأن الإدارة الفعالة للصحة والسلامة والبيئة تنتج قيمة اقتصادية، وتحسن إنتاجية الأصول ومردودية الأشخاص وتمكن من إقامة علاقات جيدة مع مجموع أصحاب المصلحة.

لتحقيق أهدافها في مجالات الصحة والسلامة والبيئة، تعتمد سوناطراك على ثلاث قيم أساسية:

- الموارد البشرية.
 - الاتصال.
 - الشفافية.

خطة عمل والتزامات

يحدد البيان العام للصحة والسلامة والبيئة المعتمد خلال سنة 2021 ، خطة عمل حقيقية لتحقيق التميز في هذا المجال. حيث تم اعتماد سلسلة من التزامات محددة في الوثيقة التي تتعهد بموجبها الشركة، على وجه الخصوص، بما يلى :

- إعطاء الأولوية لصحة العمال وسلامتهم وكذا حماية البيئة.
- وضع نظام لتحديد وتقييم مستمر للمخاطر واتخاذ إجراءات للحد منها.
- ضمان أصولها والتأكد من أن جميع أنظمة إدارة المخاطر تعمل باستمرار وفعالية.
- تطوير مفهوم القيادة والتزام جميع مسيريها بتحسين أدائها من حيث الصحة والسلامة والبيئة.

- إشراك جميع مستخدميها، من خلال تطوير ثقافة الصحة والسلامة والبيئة على أساس المعلومات والتدريب والتجربة.
- الامتثال، عبر جميع مواقع تواجدها، لمتطلبات الصحة والسلامة و البيئة والقانونية والتنظيمية.
- التأكد من عدم إطلاق أي مشروع قبل تقييم آثاره البئية وقبوله محتمعيا.
- تحسین خطط الطوارئ الخاصة بها وتخصیص الوسائل والموارد المناسبة لضمان استجابة سریعة وفعالة ومتكاملة لمخاطر وقوع حادث.
- تقليل انبعاثات الكربون من خلال تحسين أدائها الطاقوى والعملياتي.

الوقاية من الحوادث في موقع العمل : أولوية رئيسية

تضع سوناطراك صحة وسلامة موظفيها على رأس أولوياتها. وينعكس هذا الالتزام، على وجه الخصوص، في إنشاء نظام للوقاية من الحوادث في موقع العمل يخص عمال سوناطراك وكذا عمال الشركات المتعاملة والمناولة الذين ينشطون بمواقعها. كما تم اتخاذ مجموعة من التدابير الأخرى في هذا المجال، لا سيما تلك المتعلقة بإخضاع منشآت وهياكل المحروقات للمعايير التنظيمية، واستغلال التجربة المكتسبة، وضع منظومة تقييم المخاطر المهنية، وإدارة مخاطر الطرقات ...

حصيلة حوادث العمل

شهدت حوادث العمل المسجلة في مواقع سوناطراك خلال سنة 2021، ارتفاعا طفيفا مقارنة بسنة 2020 من حيث نسبة الوقوع والخطورة.

سجلت الشركة حالتي 02 وفاة خلال سنة 2021 إثر حادثي مرور.

تم تسجيل 373 حادث عمل خلال سنة 2021 مقابل 305 حادث سنة 2020، لمتوسط تعداد قدره 61 196 عاملاً و 477 951 ساعة عمل.

تتمثل طبيعة هذه الحوادث في الآتي :

- 311 حادث وقع في مكان العمل منها 177 حادث مع توقف عن العمل.
- 62 حادث تنقل منها 29 حادث مع توقف عن العمل.

المؤشرات المتعلقة بحوادث العمل في سنة 2021 كما يلى :

- نسبة وقوع الحوادث 1.55 بزيادة 22%.
 - نسبة الخطورة 0.12.

يعود الارتفاع في نسبة وقوع الحوادث خلال سنة 2021 بشكل رئيسي إلى وقوع حوادث ناجمة عن

السقوط في موقع العمل، وكذا تلك المتعلقة بحركة المرور. ويمكن تفسير هذا الارتفاع الطفيف، مقارنة بالسنة السابقة، بسبب استئناف الأنشطة خلال سنة 2021، بعد التراجع الملحوظ في جائحة كوفيد-19.

انخفاض واضح في الحوادث المادية والبيئية

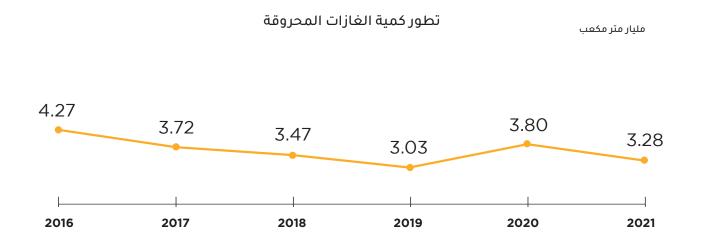
بلغ عدد الحوادث المادية والبيئية المسجلة خلال سنة 2021 ، 398 حادثا. حيث يمثل هذا الرقم انخفاضا بنسبة 12% مقارنة بنتائج الحوادث المادية المسجلة خلال سنة 2020.

يعود هذا الانخفاض إلى انخفاض عدد تسربات المحروقات بخطوط الأنابيب بنسبة 26% لتصل إلى 144 تسربا سنة 2021.

إدارة البيئة

انخفاض طفيف في كمية الغاز المحروق

سجلت كميات الغازات المحروقة خلال سنة 2021 انخفاضا بسيطا مقارنة بسنة 2020



على الرغم من تضاعف إنتاج الغازات المصاحبة ما بين سنتي 2000 و 2021، فقد انخفض معدل الحرق بشكل كبير، حيث انخفض من 15% سنة 2000 إلى أقل من 4% سنة 2021.

ويعكس هذا الأداء الجهود التي تبذلها سوناطراك لاستعادة الغازات المصاحبة من خلال المشاريع المختلفة التي تم إنجازها والتي سمحت بتحقيق معدل استرجاع بنسبة 96%.

فيما يتعلق بمعالجة المخلفات الصناعية السائلة، تظهر نتائج سنة 2021 الإنجازات التالية :



معالجة المخلفات الصناعية السائلة (ألاف مُّ)

تسيير جائحة كوفيد-19: 000 110 جرعة تم حقنها

خلال سنة 2021 تم التصريح بـ 053 6 حالة إيجابية لكوفيد-19 على مستوى مجموع مواقع مجمع سوناطراك، من بينها 650 من العمال المناولين.

66

موارد جدیدة

تتمثل مهمة المديرية المركزية للموارد الجديدة في تجسيد التزام سوناطراك بتحقيق انتقال طاقوي فعال، كخيار من شأنه ضمان الأمن الطاقوي للبلاد على المدى البعيد وتوفير متطلبات الأجيال القادمة.

وقد حددت المديرية المركزية للموارد الجديدة هدفين رئيسيين:

- المساهمة في تجديد احتياطات المحروقات من خلال الاستكشافات البحرية وتطوير الموارد غير التقليدية.
- الانخراط في مسار الانتقال الطاقوي بغرض تقليص التأثير على البيئة من خلال تطوير مصادر الطاقات المتجددة في جميع أنشطة سوناطراك.

الطاقات المتجددة

فيما يتعلق بالطاقات المتجددة، تقوم استراتيجية سوناطراك على محورين أساسيين :

- إنجاز محطات الطاقة الشمسية الكهروضوئية بمواقع نشاط سوناطراك لتقليل تكاليف إنتاج واستهلاك الطاقة الكهربائية، مما يسمح بتوفير الغاز الذي سيتم تثمينه في قطاعات أخرى أو يوجه للتصدير.
- تقليل التأثيرات البيئية بالتحول من استخدام الطاقة الكربونية إلى الطاقة النظيفة.

إنجازات سنة 2021

إنجاز مشاريع الطاقة الشمسية الكهروضوئية. والتي يضاف إليها الإجراءات التي تم تنفيذها في مجال استكشاف الليثيوم وتطوير الهيدروجين الأخضر والتكرير الحيوي :

• محطات الطاقة الشمسية الكهروضوئية

تدشين ثاني محطة للطاقة الشمسية الكهروضوئية بقدرة 10 ميغاواط في بئر رباع شمال. حيث سيسمح هذا المشروع الذي هو في طور الإنجاز بالشراكة مع إيني، بتخفيض تكلفة الكهرباء بمقدار 100000 دولار أمريكي / شهر، وتوفير الغاز بمقدار 180 مليون متر مكعب، مع تقليل انبعاثات غازات الاحتباس الحراري المقدرة بر 300 كيلو طن مكافئ ثاني أكسيد الكربون طوال عمر المشروع.

• مشروع استكشاف الليثيوم

يهدف هذا المشروع، الذي تم الشروع فيه بالشراكة مع إيني بمنطقة بركين شمال، في مرحلته الأولى إلى تقييم إمكانيات وجود الليثيوم في المياه قليلة الملوحة المنحدرة من آبار النفط التي بلغت نهاية عمرها الافتراضي بمواقع الإنتاج. بدأت حملات أخذ العينات بعدة مواقع بغرض جمع مجموعة تمثيلية من البيانات لتحليلها لاحقا على مستوى مختبرات سوناطراك.

• الهيدروجين

المساهمة في خارطة الطريق للاستراتيجية الوطنية لتطوير قطاع الهيدروجين. تحديد مشروعين تجريبيين للهيدروجين الأخضر.

• التكرير الحيوي

إعداد خارطة طريق لإنجاز مشروع تجريبي لزراعة البذور الزيتية في إطار التحول نحو التكرير الحيوي.

برنامج التنقيب البحري

يهدف برنامج التنقيب في المجال البحري الجزائري على المدى المتوسط إلى ضبط المناطق المحتملة لتحديد إمكانية إنجار أول عملية تنقيب بحري.

خلال سنة 2021، تم تنفيذ العديد من الأعمال في رقعة الاستكشاف البحري لمنطقة الشرق OAZE بالشراكة مع إيني و طوطال إينرجي. تتمثل الأعمال الرئيسية المنفذة في هذا المجال فيما يلي :

- تجدید ترخیص الاستکشاف لمدة سنتین.
- إعداد ملخص التقرير الخاص بأعمال علوم الأرض، التي تم إنجازها في إطار ترخيصي(02) الاستكشاف البحري الاستكشاف البحري لمنطقة الشرق OAZE ورقعة الاستكشاف البحري لمنطقة الغرب OAZO والدراسات الجيوفيزيائية لتحديد آفاق جديدة بالمنطقة الوسطى من المجال البحري الجزائري.
- الشروع في مراجعة معالجة البيانات الزلزالية، مع الشركة الوطنية للجيوفيزياء ENAGEO وهذا في إطار ترقية الأداة الوطنية.

موارد غير تقليدية

تتمثل الأهداف متوسطة المدى لبرنامج الموارد غير التقليدية في الآتي :

- تقييم إمكانيات الموارد غير التقليدية، بالجهد الذاتي، في مختلف الأحواض الجزائرية وتحديد المجالات الجديرة بالاهتمام المحتمل تطويرها مستقبلا.
- الالتزام بالتواصل والتشاور مع مختلف الشركاء بهدف توقيع عقود جديدة في إطار القانون الجديد المتعلق بتطوير هذه الموارد.

تتعلق الأعمال الرئيسية المنجزة خلال سنة 2021، بغرض تقييم إمكانات الموارد غير التقليدية وتطويرها، بما يلى :

جمع البيانات

- جمع البيانات من خلال التنقيب المخصص لتقييم الإمكانات غير التقليدية في الأحواض الجنوبية الغربية.
- جمع البيانات من خلال التنقيب الاستكشافي في الأحواض والمناطق المحتملة.

مشروع الدعم «Proppant»

في إطار أشغال تقييم الحقول الرملية المناسبة للاستخدام ك «دعائم طبيعية» في عمليات التكسير الهيدروليكي، تم تنفيذ ثلاث (03) مهام ميدانية للاستكشاف عن مواقع الرمال وأخذ عينات منها في المناطق المعنية، وذلك على مستوى أحواض الجنوب الغربي والجنوب الشرقي والمنطقة الوسطى. وتم في المجموع، زيارة 03 موقعا وأخذ أكثر من 80 عينة.

وستخضع هذه العينات لتحاليل خاصة على مستوى مخابر سوناطراك.

جهود الدراسات

• إعداد تقارير دراسية حول إمكانات الموارد غير التقليدية الفرسنية والسيلورية في المناطق المعنية وإعداد خطة تطوير لمضمون للمشاريع.

تم تنظيم مناقشات وورشات عمل خلال سنة 2021 ، تتعلق بفرص الشراكة في مجال البحث والتطوير في الموارد غير التقليدية.

الشؤون ال*ا*جتماعية

تؤدي مديرية الشؤون الاجتماعية دورا محوريا في تطبيق السياسة الاجتماعية لمجمع سوناطراك، وهي مكلفة، على الخصوص، بالسهر على التحسين المستمر لظروف حياة وعمل المستخدمين، والوضع الاجتماعي للمتقاعدين وأسرهم وذوي الحقوق. ومن أهم مهامها :

- تسيير ميزانية وأموال وممتلكات الشؤون الاجتماعية.
- المشاركة في إعداد السياسات والإجراءات في مجال طب العمل.

تولي سوناطراك اهتمامًا خاصًا لاحترام قيمة الإنصاف في تنفيذ سياستها الاجتماعية. وفي إطار هذه الأخلاقيات، فإن إدارة الشؤون الاجتماعية مسؤولة عن:

- تعزيز إجراءات حماية صحة العمال وعائلاتهم.
- تطوير الأنشطة الاجتماعية والثقافية والرياضية.
 - تطوير الأنشطة الترفيهية والتربوية للأطفال.

النشاط الصحي

من خلال مراكز طب العمل والمراكز الطبية الاجتماعية (CMS) ، تعمل مديرية الشؤون الاجتماعية على تحسين ظروف الاستقبال والرعاية للمرضى، مع السهر على تحديث وتجديد المنشآت والمعدات الطبية الخاصة وضمان الإمداد المنتظم بالمنتجات الصيدلانية.

مكافحة جائحة كوفيد-19

بغرض القضاء على الجائحة، ركزت مديرية الشؤون الاجتماعية جهودها على الوقاية، من خلال وضع برنامج توعية لأفراد الوحدات مع التركيز على احترام التدابير الوقائية: اعتماد إجراءات التباعد الجسدي وإدارة الحجر الضحي ورفع الحجر الخاص بالعمال.

فضلا عن ذلك، هناك نوعان من التدابير الهامة:

- إطلاق حملة التلقيح وفق البروتوكول الصادر عن وزارة الصحة.
- تنفيذ مضمون المراسلة 1085 المتعلقة «اختبار المستضدات» على يوم و 3 أيام.

إنجاز منشآت صحية واقتناء معدات طبية

بالنسبة لهذا القسم يمكن تسجيل ما يلى:

- إعادة فتح مخبر التحاليل الطبية بالمركز الطبي الاجتماعي ASL بومرداس.
- توقیع عقد إنشاء مرکز طبي اجتماعي بجانت ASL عین أمیناس.
- تشغيل جهاز سكانير الخاص بمركز الأشعة لموقع بني علي الشريف مديرية الشؤون الاحتماعية.
- اقتناء أجهزة توليد الأكسجين سعة 10 لتر و 20 لترا.
- التبرع بجهازي (02) تصفية الدم لصالح بلدية الدبداب بولاية اليزي.

خدمات الدفع من طرف ثالث

• سمح نظام الدفع من طرف ثالث بإبرام 260 اتفاقية مع الهياكل الطبية الخاصة. وقد تم إصدار أكثر من 2000 27 كفالة طبية في سنة 2021.

نشاط الصحة والسلامة والبيئة

تميزت السنة المالية 2021 بتنفيذ العديد من الإجراءات على مستوى مختلف المناطق والمواقع (مقر المديرية العامة، ومناطق الجزائر العاصمة، أرزيو، سكيكدة، بسكرة، وبومرداس...).

تتعلق هذه الإجراءات على الخصوص بما يلي :

- إدارة الطوارئ من خلال إعداد وحدات تنفيذ المشروع، تأشير وإبراز مخططات الإخلاء، تهيئة مخارج النجدة والطوارئ.
- إنجاز و / أو إعادة تأهيل شبكة مكافحة الحرائق، وتعزيز أنظمة الكشف عن الحرائق، لا سيما على مستوى روضات الأطفال والمخازن والمباني الإدارية.

- التخلص من النفايات الخاصة والخاصة الخطرة (الأدوية منتهية الصلاحية، الإسمنت المليف بالأميونت، النفايات الحديدية وغير الحديدية).
- إعادة تهيئة المنشآت وفق معايير السلامة من أجل رفاهية المستخدمين وكذا اقتناء بيوت صحراوية جديدة.

بخصوص الإجراءات المتعلقة بحماية البيئة:

- تنظيم أيام إعلامية وتوعوية لأطفال الروضات بمنطقة بومرداس.
- الاحتفال باليوم الوطني للشجرة في 27 أكتوبر 2021 على مستوى غابة تاقصبت وكذا اليوم العالمي للجبال على مستوى مشتلة غابة حروزة الترفيهية بولاية تيزى وزو.

نشاط الطفولة

فيما يتعلق برعاية الأطفال الصغار المتمدرسين برياض الأطفال، تم خلال سنة 2021 الإبقاء على الإحراءات الوقائية من الحائحة وتعزيزها.

وقد تم التركيز على تعليم كيفية تطبيق إجراءات التباعد الجسدي بغرض تلقين الرسالة الصحية للطفل وتطبيق التدابير الواجب اتخاذها قبل دخول الأطفال للأقسام والمحلات المختلفة للروضة.

بالنسبة للسنة التحضيرية 2022/2021، تم التكفل ب 190 2 طفلا، وقد عرف هذا الرقم ارتفاعا بعد افتتاح خمسة أقسام تعليمية جديدة بمنطقة أرزيو وثلاثة أخرى بمنطقة الجزائر العاصمة وقسم واحد (01) بكل من مناطق أدرار وسكيكدة وحاسى الرمل.

أنشطة الحماية الاجتماعية

نظرًا لاستمرار الظروف المرتبطة بوباء كوفيد-19. تجدر الإشارة إلى إلغاء شعائر العمرة خلال سنة 2021.

غير أنه، وعلى الرغم من العقبات التي فرضتها الجائحة، فقد تم تخصيص مساعدات مالية تم منحها للمستفيدين منها في الوقت المناسب.

يسلط تقرير سنة 2021 الضوء بشكل أساسي على ما يلى :

- معدل إنجاز إجمالي قدره 77% مسجلا ارتفاعا بنسبة 100% فيا يخص المساعدة في حالات الوفاة (كوفيد-19 المتقاعدين و/ أو أزواجهم).
- أداء مرضي للمركبات الحموية (1 170 متقاعدا وأرملة استفادوا من النقاهة).

أنشطة الرياضة والترفيه والثقافة

بالنسبة للسنة المالية 2021، تسببت الأزمة الصحية في تجميد غالبية الأنشطة الاجتماعية والثقافية المخصصة للعمال وعائلاتهم. وقد سجل معدل إنجاز منخفض للغاية للأنشطة الخارجية.

بالنسبة للأنشطة الترفيهية، فقد تم فقط تنفيذ إقامات بالمركبات الحموية بالجزائر ورحلات سياحية بالجزائر.

بالنسبة للتظاهرات الرياضية، تجدر الإشارة إلى تنظيم البطولة الدولية الأولى لكرة القدم بين الشركات، والتي أقيمت خلال الفترة من 20 ديسمبر 2021 إلى 2 جانفي 2022 بحاسي مسعود. ضم هذا الحدث الرياضي خمسة فرق تمثل دول شركات الطاقة، وهي سوناطراك/الجزائر، سينوبك/الصين، إيني/إيطاليا، طوطال إنرجي/ فرنسا، وإتاب/تونس.

الرعاية والتمويل

سوناطراك باعتبارها الشركة الأولى في البلاد وقاطرة الاقتصاد الوطني، تؤدي على الدوام دورها كشركة مواطنة.

من خلال تطبيق استراتيجيتها في مجال الرعاية والتمويل والاستثمار الاجتماعي، تنخرط سوناطراك بشكل تام في الدعم المالي للعديد من الأحداث و/أو نشاطات علمية، تظاهرات اقتصادية ورياضية وثقافية وحماية البيئة.

الرعاية الرياضية

تعتبر الرياضة الوسيلة المثلى لغرس قيم إيجابية في المؤسسة. لذلك تولي سوناطراك أهمية قصوى لرعاية الرياضة التي تمثل أكثر من 50 % من ميزانية الرعاية المخصصة لسنة 2021. في هذا المجال يمكننا، على وجه الخصوص، ذكر ما يلى :

- رعاية المجمع الرياضي لمولودية الجزائر خلال السنة الرياضية 2021.
- التكفل بتكاليف النقل الجوي للمجمع الرياضي لشبيبة القبائل نحو لوزاكا/زامبيا في إطار كأس الكونفدرالية الأفريقية (CAF).
- الدعم المالي لتنقل المشجعين الجزائريين خلال منافسات كأس إفريقيا للأمم لكرة القدم التي أقيمت بمصر سنة 2019.
- تكريم الرياضيين الذين حصلوا على ميداليات خلال الألعاب الشبه أولمبية التي أقيمت بطوكيو سنة 2020.

الأنشطة الثقافية والفنية

لطالما استثمرت سوناطراك في ترقية الثقافة والفن، لذلك عبرت عن هذا الالتزام خلال سنة 2021 بتنفيذ أعمال دعم عديدة :

- رعاية المسابقة الوطنية لترقية السياحة التي نظمت بتاريخ 05 جويلية 2021 بالجزائر.
- رعاية حفلين لتكريم الأصوات الأسطورية للأغنية الجزائرية، لصالح أوبرا الجزائر خلال الفترة من 10 إلى 16 ديسمبر 2021.

- التكفل بطباعة مجلدين (02) من القاموس الجغرافي للجزائر.
- رعاية حفل تكريم الفائزين في الطبعة السادسة والعشرين من جائزة 1 نوفمبر 1954.

الأنشطة العلمية

- في إطار دعم الأنشطة العلمية، يمكن ذكر ما يلي:
 رعاية الحفل الختامي لتظاهرة «مشروع- ابتكار»
 المنظم في 19 جويلية 2021 بجامعة العلوم
 والتكنولوجيا بوهران.
- رعاية مركز البحوث النووية بالجزائر(CRNA) للقاء الوطني الأول المتعلق بالطرق الجديدة للعلاج الإشعاعي في الجزائر «الرنين المغناطيسي النووي 2021»، المنظم في أكتوبر 2021.

التظاهرات الاقتصادية

استفادت تظاهرات اقتصادية مختلفة من رعاية سوناطراك :

- رعاية الطبعة الأولى من الصالون الوطني للابتكار والتكوين والتعليم المهنى بالجزائر.
- رعاية الطبعة الخامسة من الملتقى الوطني لاقتصاد الطاقة والفعالية الطاقوية «SNEE5».
- رعاية منتدى الأعمال الجزائري الليبي والمعرض التجارى، ماى 2021.

- رعاية المنتدى حول مساهمة المرأة الجزائرية في التنمية الاقتصادية ، ديسمبر 2021.
- رعاية الصالون الدولي الثاني للصيانة الصناعية. ديسمبر 2021 .
- رعاية إحياء الذكرى (60) الستين لإنشاء وكالة الأنباء الجزائرية، ديسمبر 2021.

أنشطة الرعاية

النشاط الاجتماعي

تهدف أعمال الدعم في المقام الأول إلى مساعدة الجمعيات والشركات التي ترغب في تحسين الظروف المعيشية للسكان المحرومين.

- التبرع بعشرين (20) لوحا إلكترونيا وعشرين (20) كرسيا متحركا للأطفال الذين يعانون من إعاقة حركية.
- التبرع بتهيئة قاعة مطالعة للأطفال على مستوى ديوان رياض الفتح.

الاستثمار الاجتماعي

كانت أعمال الدعم موجهة بشكل رئيسي نحو قطاع الصحة نظرا للسياق الصحي خلال سنة 2021.

- في هذا الإطار، ساهمت سوناطراك في تمويل ما يلى :
- اقتناء معدات طبية لوحدة RT-PCR لصالح المؤسسة الاستشفائية العمومية لولاية غليزان.
- التبرع بجهازين(02) لتصفية الدم لصالح المصالح الصحية لبلدية الدبداب ولاية إليزي.
- اقتناء عشرة (10) مولدات أكسجين لصالح هياكل استشفائية تابعة لقطاع الصحة.

البيئة

كانت حماية البيئة أيضا محل اهتمام خاص من خلال إجراءات متعددة:

- مواصلة رعاية عملية ترميم الأراضي المتأثرة جراء حرائق الغابات (2019 و 2020).
- التمويل الجزئي للمصاريف المتعلقة ببرنامج التوعية والتربية البيئية «فضائى أخضر».
- رعاية الطبعة الأولى من المسابقة الوطنية لأفضل واحة لسنة 2020.
- تمويل حملة التوعية حول أهمية البيئة بالحظيرة الوطنية لقوراية.



التقرير المالي للحسابات الموحدة

تواجد مجمع سوناطراك، خلال سنة 2021 ، من خلال شركاته الفرعية ومساهماته على المستوى الوطني وفي العديد من البلدان في الخارج.

إذ ضم مجال التوحيد 421 وحدة محاسبية تمثل الشركة الأم سوناطراك و 121 كيانًا ، منها 72 كيانا مدمجا بطريقة التوحيد و 49 كيانا مدمجا بطريقة المعادلة. من بين 121 فرعا ومساهمة، نجد 43 منها بالخارج ، خصوصا في أوروبا.

حققت مجمل الكيانات التي تدخل في مجال التوحيد حجم مبيعات موحد قدره 6494 مليون دينار جزائري خلال السنة المالية 2021 ، منها 73.43% تم تحقيقها من قبل الشركة الأم سوناطراك. ارتفع صافي الربح الموحد من - 4216 مليون دينار جزائري إلى 812272 مليون دينار جزائري نتيجة لارتفاع سعر البرميل في السوق العالمية ، وهو ما يمثل تطورا كبيرًا مقارنة بالسنة المالية السابقة.

تم الحصول على هذه الأرقام من الحسابات الموحدة لمجمع سوناطراك ، والتي أعدت وفقًا للقواعد والمبادئ المحاسبية المنصوص عليها في التشريع الجزائري ، والمعتمدة من قبل الهيئات الاجتماعية للشركة والمصادق عليها من قبل محافظي الحسابات من حيث قانونيتها وتنظيمها وصدقيتها ، والتي تعكس الوضع المالي لمجمع سوناطراك.

يتم عرض القوائم والبيانات المالية الموحدة وكذا تحليل الحسابات بإيجاز في هذا التقرير.

لقد تطورت الحالة المالية والاقتصادية والجبائية لشركات المجمع بشكل عام في اتجاه إيجابي ويبرز ذلك من خلال ارتفاع رقم الأعمال والنتيجة الصافية الموحدة.

1- المبادئ المحاسبية

أعدت الحسابات الموحدة لمجمع سوناطراك وفقا لما يلى:

• المبادئ المحاسبية المعترف بها بشكل عام في الجزائر، ولا سيما المتضمنة في القانون -07 11 المؤرخ في 25 نوفمبر 2007؛

- القرار الوزاري الصادر في 26 جويلية 2008 المحدد لقواعد عرض القوائم المالية والتقييم وكذا مدونة الحسابات؛
- المعايير الخاصة بقطاع المحروقات (القانون 05-07 المؤرخ 28 أفريل 2005)؛
- قواعد التقييم والمحاسبة ومحتوى الكشوف المالية المطبقة على الحسابات الفردية؛
- المادة 732 مكرر 4 من القانون التجاري المتعلقة بعرض الحسابات الموحدة ؛
- المادة 24 من القانون 10-10- المتعلق بمهن الخبير المحاسب ومحافظ الحسابات.

1.1. فترة التوحيد

تغطي كل سنة مالية فترة 12 شهرًا، تبدأ من 1 جانفي إلى 31 ديسمبر من كل سنة.

2.1. عملة التوحيد

عملة عرض الحسابات الموحدة هي الدينار الجزائري. ما لم ينص على خلاف ذلك ، الأرقام الواردة في هذا التقرير يعبر عنها بمليون دينار جزائري.

3.1. مبادئ التوحيد

ا. طرق التوحيد

يحدد القرار الصادر في 26 جويلية 2008 عن وزارة المالية طرق التوحيد :

• يتم توحيد الشركات الخاضعة للسيطرة الحصرية (ملكية مباشرة أو غير مباشرة أكبر من 50%) حسب طريقة التوحيد بالكامل؛

• الشركات التي يمارس فيها المجمع نفوذا ملحوظا (من خلال المساهمة بشكل مباشر أو غير مباشر أقل أو تساوي 50%) توحد حساباتها حسب طريقة المعادلة (MEE) .

اا. معايير التوحيد في المجمع

تحدد عتبة دمج الشركات الفرعية والمساهمات في محيط التوحيد في كل سنة مالية وفقًا لقواعد الإدماج اعتمادا على أهمية وحجم الكيان المراد إدماجه (رقم الأعمال والنتائج) أو في حالة ممارسة الشركة الأم تأثيرًا مباشرًا واستراتيجيًا على المساهمة.

ااا. طرق التحويل

تعد حسابات الشركات الفرعية والمساهمات بعملة البلد الذي تتواجد فيه:

- تحويل حسابات الميزانية للشركات الفرعية والمساهمات في الخارج إلى الدينار الجزائري على أساس سعر الصرف عند تاريخ إقفال السنة المالية ، منتجا «احتياطيات التحويل»
- تحويل حساب النتائج على أساس متوسط سعر الصرف للسنة المالية ويتم تسجيل فروق التحويل في حسابات «نتيجة التحويل».

2 - القوائم المالية الموحدة

2-1 الميزانية 1-1-2 الأصول

مليون دينار جزائري	ملاحظات	2021	2020	2019
الأصول غير الجارية				
فارق الاقتناء -GOOD WILL	3.1.1	14 403	14 897	17 266
التثبيتات المعنوية	3.1.2	100 167	99 545	88 141
االتثبيتات العينية	3.1.3	3 900 827	3 846 187	3 784 339
أراضي		50 583	51 503	52 247
مباني		345 043	349 551	346 314
تثبيتات عينية أخرى		577 282	592 194	527 551
تثبيتات الممنوح امتيازها		819	782	615
معدات ثابتة ومركبات الإنتاج		2 927 100	2 852 157	2 857 612
التثبيتات الجاري إنجازها	3.1.4	2 345 744	2 393 626	2 310 544
التثبيتات المالية	3.1.5	1 490 864	1 348 475	1 502 858
الأصول المالية الموضوعة موضع معادلة		404 276	410 164	223 200
المساهمات الأخرى والحسابات المدينة الملحقة		26 495	142 250	311 884
التثبيتات المالية الأخرى		1 058 545	792 981	967 683
الحسابات المدينة الأخرى غير الجارية		1 548	3 081	91
مجموع التثبيتات		7 852 004	7 702 731	7 703 148
الضرائب المؤجلة أصول	3.1.6	54 913	45 975	37 997
مجموع الأصول غير الجارية		7 906 917	7 748 706	7 741 146
الأصول الجارية				
مخزونات ومنتجات قيد الصنع	3.2.1	837 840	796 506	715 063
الحسابات المدينة ولاستخدامات المماثلة	3.2.2	4 173 673	4 424 370	4 358 543
التثبيتات المالية		2 004	2	0
الزبائن		725 135	524 444	608 752
المدينون الآخرون		2 367 897	2 131 333	2 170 669
الضرائب وما شابهها		1 067 503	1 758 113	1 554 037
الأصول الأخرى الجارية		11 133	10 479	25 086
الموجودات وما يماثلها	3.2.3	1 362 905	693 679	707 595
الأموال الموظفة والأصول المالية الجارية الأخرى		1 185	647	127
الخزينة		1 361 719	693 032	707 468
مجموع الأصول الجارية		6 374 418	5 914 556	5 781 201
مجموع الأصول		14 281 335	13 663 262	13 522 346

2-1-2 الخصوم

2019	2020	2021	ملاحظات	مليون دينار جزائري (دج)
			4.1	رؤوس الأموال الخاصة
1000000	1000000	1000000		 رأس المال
1940	-	-		ممتلكات ممنوحة من طرف الدولة
124 590	187 888	82 678		فارق التقييم
5 310 162	5 728 884	5 750 648		علاوات و احتیاطات - احتیاطات مدمجة
-	1602	2 309		رؤوس أموال خاصة / ترحيل من جديد
6 436 693	6 918 373	6 835 634		رؤوس الأموال الخاصة للشركة الأم قبل النتيجة (أ)
1 106 077	1 011 275	985 209		احتياطات مدمجة (ب)
1 091 790	1 005 386	972 094		احتياطات المجمع
14 287	5 889	13 115		احتياطات ذوي الأقلية
(7 124)	(34 287)	18 722		فارق المعادلة (ج)
373 581	(6 598)	813 645		النتيجة الصافية (د)
(13)	(2 382)	1 373		فارق التحويلات في نتيجة المجمع
373 594	(4 216)	812 272		النتيجة الصافية المدمجة للمجمع
373 135	(13 971)	801 915		نتيجة المجمع
459	9 754	10 357		نتيجة ذوي الأقلية
459	8 888	10 514		نتيجة ذوى الأقلية
-	867	(157)		فارق التحويلات في النتيجة
7 909 228	7 888 763	8 653 211		مجموع رؤوس الأموال الخاصة (أ)+(ب)+ (ج)+(د)
			4.2	الخصوم غير الجارية
186 820	235 255	215 937		قروض وديون مالية
201 361	219 789	216 446		دیون أخری غیر جاریة
12 074	15 107	13 920		دیون أخری و حسابات التعدیل
(0)	(0)	(0)		أدوات مالية مشتقة
318 033	362 342	395 004		مؤونات ومنتجات مسجلة مسبقا
718 288	832 492	841 308		مجموع الخصوم غير الجارية
			4.3	الخصوم الجارية
372 894	499 861	355 013		موردون وحسابات ملحقة
787 725	666 301	515 364		ضرائب
3 713 653	3 773 696	3 914 018		ديون أخرى
20 558	2 148	2 422		خزينة سلبية
4 894 830	4 942 007	4 786 817		مجموع الخصوم الجارية
13 522 346	13 663 262	14 281 335		مجموع الخصوم

2.2 حسابات النتائج الموحدة

2019	2020	2021	ملاحظات	مليون دينار جزائري (دج)
5 537oà 884	3 980 445	6 494 387	5.1.2	مبيعات ومنتجات وخدمات ومواد ملحقة
6 177	11 909	66 449		الإنتاج المخزن والمنقص من المخزون
453 045	287 527	317 515		ے اِنتاج مثبت
142 599	52 155	720		ي إعانات الاستغلال
6 139 706	4 332 036	6 879 070	5.1.1	إنتاج السنة المالية
1 373 949	1 077 691	1 112 982		المشتريات المستهلكة
1 188 920	862 461	1 254 553		الخدمات الخارجية
141 855	101 507	132 986		خدمات خارجية أخرى
2 704 724	2 041 659	2 500 521	5.2.1	استهلاك السنة المالية
3 434 981	2 290 376	4 378 549		القيمة المضافة للاستغلال
383 440	390 914	403 709	5.2.2	أعباء المستخدمين
1 376 136	923 854	1 968 051	5.2.3	الضرائب والرسوم والمدفوعات المشابهة
1 675 406	975 608	2 006 789		إجمالي فائض الاستغلال
177 785	163 569	188 038		منتوجات عملياتية أخرى
117 817	135 638	77 988		أعباء عملياتية أخرى
795 627	869 138	878 346		مخصصات الاهتلاك . مؤونات. خسائر قيمة الاستغلال
3 900	(2 753)	6 867		المؤونات وخسائر القيمة للعناصر المالية
46	78	(212)		استرجاع خسائر قيمة مؤونات الاستغلال
81 334	30 703	49 435		استرجاع خسائر القيمة وانخفاض مخصصات التشغيل
(2 075)	(384)	4 612		استرجاع خسائر قيمة المؤونات للعناصر المالية
1 015 060	167 395	1 285 884		النتيجة العملياتية
69 579	96 601	81 075	5.1.3	المنتوجات المالية
544 536	291 840	556 586	5.2.4	الأعباء المالية
(474 957)	(195 239)	(475 511)		النتيجة المالية
540 103	(27 844)	810 373		النتيجة العادية قبل الضرائب
215 262	22 794	104 050	5.2.5	الضرائب الواجب دفعها عن النتائج العادية
6 466 328	4 622 525	7 202 230		مجموع المنتجات للأنشطة العادية
6 141 487	4 673 163	6 495 907		مجموع الأعباء للأنشطة العادية
324 841	(50 638)	706 323		النتيجة الصافية للانشطة العادية
52	91	813		العناصر غير العادية - المنتوجات
	4 066	10 955		العناصر غير العادية - الأعباء
52	(3 975)	(10 143)		النتيجة غير العادية
324 892	(54 613)	696 181		النتيجة الصافية للسنة المالية
48 701	49 529	116 248		حصة الشركات الموضوعة موضع المعادلة في النتيجة الصافية
373 594	(5 083)	812 429		النتيجة الصافية المدمجة للمجمع
459	8 888	10 514		حصة ذوي الأقلية
373 135	(13 971)	801 915		النتيجة الصافية - حصة المجمع 78 سوناطراك الحصيلة السنوية 2021

3.2 جدول تدفقات الخزينة الموحدة

			_
مليون دينار جزائري	2021	2020	2019
ـــــــــــــــــــــــــــــــــــــ	800 235	(31 815)	540 159
أرباح وخسائر رأس المال للأصول	(412)	(491)	2 226
_ اهتلاك التثبيتات العينية	730 733	782 334	620 072
تغيرات أصول الثابتة الملموسة	1 389	(15)	(404)
اهتلاك التثبيتات المعنوية	13 602	19 611	20 549
 المؤونات لفارق الإقتناء	-	1 107	1 023
المؤونات الأخرى	3 276	80 604	14 236
إعانات الاستغلال	720	52 155	142 599
ضرائب مؤجلة	(5 506)	(4 492)	27 991
الاهتلاكات والمؤونات	744 223	931 304	826 066
الضريبة على النتائج	(104 050)	(22 794)	(215 262)
فوائد مدفوعة	(400)	(14 790)	14 275
الخزينة المتأتية من الأنشطة العملياتية	1 439 595	861 414	1 167 463
تدفقات الخزينة من العناصر الغير عادية	(10 143)	(3 975)	52
تدفقات الخزينة من العناصر الغير عادية	(10 143)	(3 975)	52
المخزونات	(19 727)	(102 355)	(40 543)
الحسابات الدائنة	(277 561)	290 058	(93 813)
الموردون	(125 679)	114 426	(57 541)
احتياجات رأس المال العامل لاستغلال الأخرى	566 182	(349 290)	(1 088 260)
تأثير تغيرات رأس المال العامل للاستغلال	143 215	(47 160)	(1 280 158)
احتياجات رأس المال العامل خارج للاستغلال الأخرى	9 111	20 349	(19 196)
حسابات المجمع الموجهة	48 705	(30 464)	7 352
تأثير تغيرات رأس مال العامل خارج للاستغلال	57 816	(10 115)	(11 845)
المحسوبات عن اقتناء	(570)	(439)	(127)
العمليات الأخرى لغير سوناطراك	(570)	(439)	(127)
تدفقات أموال الخزينة المتأتية من الأنشطة العملياتية	1 629 913	799 725	(124 615)
اقتناء التثبيتات العينية	(1 204 457)	(1 506 113)	(2 732 285)
اقتناء التثبيتات المعنوية	(15 079)	(46 995)	(115 659)
اقتناء التثبيتات المالية	(496 608)	(85 396)	(657 955)
اقتناء السندات	(67 079)	(104 212)	(35 180)
الفوائد التي تم تحصيلها	3 716	(7 949)	228
احتياجات الخزينة (الاستثمارات)	(1 779 507)	(1 750 665)	(3 540 851)
التنازل عن التثبيتات العينية 	492 603	710 302	1 917 039
تنازل عن التثبيتات المعنوية سندر المستريد	359	24 088	40 238
التنازل عن التثبيتات المالية	370 522	326 331	232 675
موارد الاستثمارات	863 485	1 060 721	2 189 953
تدفقات أموال الخزينة المتأتية من أنشطة الاستثمار	(916 022)	(689 945)	(1 350 898)
زيادة رأس المال النقدي العربار القروم	(177 097)	(76 141)	22 546
إصدار القروض تسديد القروض	12 609	38 638	27 316
تسديد القروض النبادات في الديون الوالية الأخرى (الخبر الوارية)	(31 931)	(25 124)	(19 455)
الزيادات في الديون المالية الأخرى (الغير الجارية) الزيادات في الديون المالية الأخرى (الجارية)	(1 472)	(33 820) (126 775)	(1 932) 469 944
• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	(26 352) 23 817	128 694	(80 392)
العوائد والأرباح المسبقة تد <mark>فقات الخزينة بالنسبة للنشاط المالى</mark>	(200 426)		418 026
ندقفات الحريبة بالنسبة للنساط الفائي فرق التحويل	1 108	(94 528) 17 153	228
فرق انتخوین تغییر الطرقة المدمجة	154 087	(29 317)	37 957
	(99)	(29 317)	(70)
إعادة التصنيف			(7∪) استورة 2021 79
	ш		4 T 1 2 1 1 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1

1 074	(17 522)	126	الإصدار - دخول في مجال تطبيق الإدماج
2 837	-	(0)	خروج
42 026	(29 687)	155 222	فرق غير مبرر
(1 015 460)	(14 436)	668 687	تغيرات أموال الخزينة (محسوبة)
707 468	693 032	1 361 719	أموال الخزينة ومعادلتها عند إقفال السنة المالية
1 722 928	707 468	693 032	أموال الخزينة ومعادلتها عند افتتاح السنة المالية
(1 015 460)	(14 436)	668 687	تغير أموال الخزينة خلال الفترة

4.2 جدول تغيرات الأموال الخاصة الموحدة

حصص ذوي الأقلية	مجموع رؤوس الأموال الخاصة الموحدة	مجموع رؤوس الأموال الخاصة	فرق التقييم	الاحتياطات و النتيجة الموحدة	راس المال	مليون دينار جزائري (دج)
14 746	7 894 555	7 909 301	124 590	6 784 711	1 000 000	الرصيد في 31 ديسمبر 2019
(0)	80 712	80 712	-	80 712	-	توزيع النتيجة
(67)	14 265	14 198	-	14 198	-	العوائد
-	-	-	-	-	-	أرباح على العوائد
8 888	(13 967)	(5 079)	-	(5 079)	-	صافي النتيجة للسنة المالية
13 505	448 337	461 842	64 199	397 643	-	الزيادات
(17 419)	(523 565)	(540 983)	(902)	(540 082)	-	الانخفاض
(514)	83 747	83 232	-	83 232	-	فرق التحويل على رصيد الافتتاح
791	(18 253)	(17 463)	-	(17 463)	-	فرق التحويل على التدفقات
-	(6 177)	(6 177)	-	(6 177)	-	إعادة تصنيف
(4 210)	(211 904)	(216 114)	-	(216 114)	-	تغيير في مجال تطبيق الادماج
(76)	125 370	125 293	-	125 293	-	الدخول في مجال تطبيق الإدماج
15 644	7 873 119	7 888 763	187 888	6 700 875	1 000 000	الرصيد في 31 ديسمبر 2020
(0)	0	(0)	-	(0)	-	توزيع النتيجة
(7 188)	(1 666)	(8 854)	-	(8 854)	-	العوائد
(7 988)	(8 314)	(16 302)	-	(16 302)	-	أرباح على العوائد
10 514	801 919	812 433	-	812 433	-	صافي النتيجة للسنة المالية
10 972	141 940	152 912	(100 885)	253 797	-	الزيادات
(1 979)	(327 930)	(329 909)	(4 326)	(325 583)	-	الانخفاض
145	(878)	(733)	-	(733)	-	فرق التحويل على رصيد الافتتاح
(1 022)	2 639	1 617	-	1 617	-	فرق التحويل على التدفقات
-			-	-	-	إعادة التصنيف
3 788	145 809	149 597	-	149 597	-	تغيير في مجال تطبيق الإدماج
586	1 598	2 183	-	2 183	-	الدخول في مجال تطبيق الإدماج
-	1 503	1 503	-	1 503	-	الخروج من مجال تطبيق الإدماج
23 472	8 629 739	8 653 211	82 678	7 570 533	1 000 000	الرصيد في 31 ديسمبر 2021

3. تحليل حسابات الأصول

1.3 الأصول غير الجارية

1.1.3 فارق الاقتناء - Goodwill

فارق الاقتناء هي الشهرة التي تقابل الزيادة في تكلفة الشراء. في وقت الاستثمار في حقوق الملكية أوالاندماج، على حصة المشتري في القيمة العادلة للأصول والخصوم المحددة.

خلال سنة2021، وتبعا للاهتلاكات المطبقة ، بلغ فارق الاقتناء الصافي 14403 مليار دينار جزائري أي ما يعادل 135 717 91 أورو .

ليون دينار جزائري (دج)	2021	2020
صفاة سوناطراك الإيطالية (SRI)	14 403	14 897
فارق الاقتناء	14 403	14 897

2.1.3 التثبيتات المعنوية:

عرفت التثبيتات المعنوية الصافية ارتفاعا بنسبة 6.24% إذ بلغت 621 مليون دينار جزائري.

وتتكون هذه الأخيرة بشكل أساسي من تكاليف التطوير المثبتة لدى مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف ليبيا (833 35 مليون دينار جزائري) ، لدى مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف النيجر

(340 18 مليون دينار جزائري)، وحدة سوناطراك بتروليوم للهندسة والتطوير(76.640 مليون دينار جزائري).

ارتفعت التثبيتات المعنوية المتعلقة بتكاليف التطوير المثبتة والامتيازات وبراءات الاختراع والتراخيص والعلامات التجارية (327 40 مليون دينارجزائري).وحدة سوناطراك بتروليوم للهندسة والتطوير (168 2 مليون دينار جزائري) وقسم الاستغلال لبومرداس بقيمة (1028 مليون دينار جزائري).

1.2.1.3 تغيرات التثبيتات المعنوية الإجمالية

2021	أقساط أخرى	إعادة تصنيف	فارق التحويل	النقصان	الزيادة	2020	مليون دينار جزائري
0	-	-	-	-	-	0	مصاريف الإدارة (إجمالي)
224 845	0	5 997	1 178	0	(940)	218 609	مصاريف التطوير الثابتة
47 263	0	1	1 830	55	4 966	40 521	تنازلات و براءة اختراع و رخص وعلامات (إجمالي)
4	-	-	-	-	-	4	صناديق تجارية ,حقوق الإيجار (إجمالي)
51 815	1	426	(29)	183	1 025	50 576	تثبيتات معنوية أخرى (إجمالي)
323 926	1	6 424	2 979	238	5 050	309 711	مجموع تثبيتات معنوية (إجمالي)

2.2.1.3 اهتلاك التثبيتات المعنوية

2021	أقساط أخرى	فارق التحويل	إعادة التشغيل	تخصيص التشغيل	2020	مليون دينار جزائري
170 568	(0)	9	0	6 481	164 076	مصاريف التطوير (اهتلاك)
20 946	(0)	683	15	3 506	16 772	تنازلات و براءة اختراع و رخص وعلامات (اهتلاك)
-	-	-	-	-	-	صناديق تجارية , حقوق الإيجار (اهتلاك)
32 236	0	(12)	166	3 795	29 318	تثبیتات معنویة أخری (اهتلاك)
223 751	o	680	181	13 783	210 165	مجموع التثبيتات المعنوية (اهتلاك)

صافي التثبيتات المعنوية حسب الشركات، موزع كما يلي:

2020	2021	مليون دينار جزائري
34 065	35 833	مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف ليبيا
21 585	24 688	مؤسسة سوناطراك للبترول الجزر العذراء البريطانية
18 963	18 525	مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف النيجر
17 935	13 241	سوناطراك ش.ذ.أ
6 998	7 880	المؤسسات التابعة الأخرى
99 546	100 167	المجموع
18%	13%	حصة سوناطراك (ش.ذ.أ)

3.1.3 التثبيتات العينية

تمثل معدات الإنتاج الثابتة والمركبة 78.74% من التثبيتات العينية، أغلبها تمتلكها المؤسسة الأم أي بنسبة 98.96% % .

ارتفعت التثبيتات العينية بزيادة قدرها 1.42% مقارنة بالسنة المالية السابقة، أي بمبلغ صافي 154 640 مليون دينار جزائري .

1.3.1.3 تغيرات التثبيتات العينية الإجمالية

2021	أقساط أخرى	إعادة تصنيف	فارق التحويل	النقصان	الزيادة	2020	مليون دينار جزائري
78 912	(0)	306	(17)	534	2 007	77 148	أراضي و تهيئة (إجمالي)
702 784	0	37 616	(67)	12 807	(8 616)	686 660	مباني(إجمالي)
281 188	0	18 279	(22)	2 386	2 940	262 376	تجهيزات اجتماعية (إجمالي)
824 217	(0)	2 546	(5 659)	22 780	43 397	806 712	منشات تقنية وعتاد صناعي (إجمالي)
304 922	(0)	380	3 567	15 479	21 251	295 202	عتاد النقل (إجمالي)
19 081	(0)	203	3	1 319	2 120	18 075	عتاد المكاتب,الإعلام الآلي و التأثيث (إجمالي)
360 360	0	11 552	5	4 051	4 754	348 099	تنسيق و إنشاء
158 535	1 207	5 841	2 741	19 156	26 773	141 129	تثبيتات عينية أخرى
1 127	-	-	-	1	104	1 023	تثبيتات الممنوح امتيازها
4 530 024	(0)	470 574	-	13 269	10 134	4 062 585	أباروعتاد استخراج وتجميع المحروقات
1 338 130	(0)	32 333	-	303	265	1 305 835	منشآت النقل / أنابيب
3 008 233	(0)	197 698	(2 872)	5 910	3 544	2 815 773	منشآت المعالجة و التحويل والتصنيع
869 528	(0)	15 607	-	639	251	854 308	منشآت الإنتاج الملحقة
3 136	-	-	-	-	(46)	3 182	منشآت التخزين
360 501	0	2 832	-	379	(1)	358 048	منشآت الاستقبال و التخزين والتوزيع
533	-	-	-	3	1	535	بنايات التخزين
12 841 210	1 207	795 769	(2 321)	99 014	108 879	12 036 691	مجموع التثبيتات المعنوية(إجمالي)

2.3.1.3 اهتلاك التثبيتات العينية

2021	متغیرات اخری	اعادة تصنيف	فارق التحويل	استرجاع الاستغلال	منح الاستغلال	2020	مليون دينار جزائري (دج)
28 285	0	-	-	27	2 667	25 645	أراضي,تهيئة (إهتلاك)
357 621	0	240	9	3 038	23 425	336 985	مباني(إهتلاك)
159 755	(0)	(78)	(7)	984	13 736	147 088	تجهيزات اجتماعية (إهتلاك)
603 324	0	77	(2 902)	6 913	47 000	566 062	منشات تقنية و عتاد صناعي (إهتلاك)
188 548	(0)	(23)	2 051	7 847	18 174	176 193	عتاد النقل (إهتلاك)
15 484	(0)	7	0	700	1 237	14 939	عتاد المكاتب,الإعلام الآلي و التأثيث (إهتلاك)
286 436	0	(1 083)	5	3 170	18 494	272 189	تنسیق و إنشاء
115 025	(0)	685	1 775	2 703	13 405	101 864	تثبيتات عينية أخرى (إهتلاك)
308	-	-	-	0	66	242	تثبيتات الممنوح امتيازها (إهتلاك)
3 113 425	(0)	(152)	-	3 132	318 735	2 797 973	أبار و عتاد استخراج و تجميع المحروقات (إهتلاك)
947 465	(0)	(32)	-	-	64 486	883 012	منشآت النقل/ أنابيب(إهتلاك)
2 120 382	(0)	(82)	(296)	5 821	181 366	1 945 215	منشآت المعالجة و التحويل والتصنيع (إهتلاك)
687 491	(0)	1 137	0	636	57 093	629 896	منشآت الإنتاج الملحقة (إهتلاك)
2 959	(0)	-	-	-	22	2 936	منشآت التخزين(إهتلاك)
307 827	0	-	-	379	22 554	285 652	منشآت الاستقبال و التخزين و التوزيع (إهتلاك)
175	-	-	-	13	32	156	بنايات التخزين (إهتلاك)
8 934 512	(0)	697	634	35 364	782 495	8 186 049	مجموع التثبيتات العينية (إهتلاك)

3.3.1.3 فقدان القيمة على التثبيتات العينية

يون دينار جزائري (دج)	2020	منح الاستغلال	استرجاع الاستغلال	فارق التحويل	متغیرات اخری	2021
ضي و تهيئة (خسائر القيمة)	0	43	-	-	-	44
اني (خسائر القيمة)	123	-1	1	-	-	121
شات تقنیة و عتاد و وسائل تصنیع دسائر القیمة)	150	112	59	-	0	203
اد النقل (خسائر القيمة)	12	4	6	-	-O	10
سيق وتثبيت (خسائر القيمة)	10	0	-	-	-	10
يتات عينية أخرى (خسائر القيمة)	1 269	1 286	1	0	-	2 553
هيزات المعالجة و التحويل و الإنتاج عسائر القيمة)	1 801	-	-	-	-	1 801
ىائل ملحقة للإنتاج (خسائر القيمة)	342	16	2	-	-O	356
عائل الاستقبال والتخزين و التوزيع سائر القيمة)	745	-	-	-	-	745
مالي التثبيتات العينية (خسائر القيمة)	4 455	1 488	71	O	-0	5 872

التثبيتات العينية الصافية حسب الكيانات ، هي كما يلي:

2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
3 199 939	3 258 426	سوناطراك (ش.ذ.أ)
85 720	75 033	مید غاز
81 954	79 337	مصفاة سوناطراك الإيطالية
74 191	71 025	نفطال
63 272	59 971	الشركة الوطنية للنقل البحري للمحروقات والكيماويات
48 285	46 598	شركة تسيير مركز المؤتمرات وهران
37 953	35 371	طاسيلي للطيران
32 542	29 553	الشركة الوطنية للحفر والتنقيب
32 059	30 929	المؤسسة الوطنية للهندسة المدنية والبناء
28 157	28 547	الشركة الوطنية لأشغال الآبار
20 303	21 303	سوناطراك البيرو
16 898	17 547	الشركة الوطنية لخدمات الآبار
15 359	15 566	الشركة الوطنية للأشغال البترولية الكبرى
14 083	12 519	کهرماء
10 327	10 699	المؤسسة الوطنية للجيوفيزياء
85 145	108 403	المؤسسات التابعة الأخرى
3 846 187	3 900 827	مجموع صافي التثبيتات العينية
83%	84%	حصة سوناطراك (ش.ذ.أ)

4.1.3 التثبيتات الجاري إنجازها

سجل مستوى الأصول الجاري أنجازها انخفاضا بسيطا قدره 2% مقارنة بالسنة المالية 2020 ،و جاء على النحو التالي :

2021	إعادة التصنيف	فرق التحويل	إعادة الاستغلال	مخصصا ت الاستغلال	تخفيضات	زیادات	2020	مليون دينار جزائري
2 495 373	-765 126	-378	-	-	353 793	1 068 760	2 545 911	التعيينات العينية الجارية (الخام)
60 993	-10 802	-1	-	-	122	10 029	61 889	التثبيتات المعنوية الجارية (الخام)
58 503	44	58	-	-	39 795	26 818	71 378	تسبيق بالنسبة للتثبيتات (الخام)
2 614 870	-775 884	-321	-	-	393 710	1 105 606	2 679 178	التثبيثات الجارية (الخام)
267 602	-	-	4 082	-12 455	-	-	284 138	التثبيتات العينية (الجارية(خسارة قيمة
1 273	-	-	19	38	-	-	1 253	التثبيتات المعنوية (الجارية(خسارة قيمة
250	-	-	1	91	-	-	160	تسبيق بالنسبة للتثبيثاث (خسارة (قيمة
269 125	-	-	4 102	-12 325	-	-	285 552	التثبيثات الجارية (خسارة قيمة)
2 345 744	-775 884	-321	-4 102	12 325	393 710	1 105 606	2 393 626	إجمالي التثبيتات الجارية (صافي)

5.1.3. التثبيتات المالية

ارتفعت التثبيتات المالية بنسبة 10.56% ويعود ذلك بشكل رئيسي إلى الارتفاع في الحسابات الدائنة الملحقة بالمساهمات (2542 مليون دينار جزائري) وحسابات دائنة أخرى (610 252 مليون دينار جزائري).

6.1.3. الضرائب المؤجلة أصول حسب الشركات:

عرفت أصول الضرائب المؤجلة ارتفاعا قدره 8047 مليون دينار جزائري خلال سنة 2021 ، بتغير قدره 17.50% مقارنة بالسنة المالية 2020.

2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
21 258	27 268	سوناطراك ش.ذ.أ
8 372	8 312	نفطال
4 841	5 285	الشركة الوطنية لأشغال الآبار
2 914	3 358	الىثىركة الوطنية للأشغال البترولية الكبرى
1 212	1 260	الشركة الوطنية لخدمات الآبار
1 037	1 726	سوناطراك لخدمات الإدارة والدعم
1 023	1 053	طيران طاسيلي
5 318	6 651	المؤسسات التابعة الأخرى
45 975	54 913	المجموع
46%	50%	حصة سوناطراك ش.ذ.أ

2.3 الأصول الجارية

1.2.3. مخزونات ومنتجات قيد الصنع

سجلت المخزونات والمنتجات قيد الصنع الموحدة مبلغ 840 837 مليون دينار جزائري للسنة المالية 2021 ،منها 73 % تمثل حصة الشركة الأم، بزيادة قدرها 5.19 % خلال السنة المالية.

2021	تغيرات في مجال تطبيق الإدماج	الدخول في مجال تطبيق الإدماج	فارق التحويل	حركة	2020	مليون دينار جزائري (دج)
28 084	0	-	(30)	1 589	26 525	مشتريات (إجمالي)
65 865	-	-	(1 279)	(567)	67 711	مواد أولية (إجمالي)
521 222	-	64	33	(22 231)	543 356	تموينات أخرى (إجمالي)
3 872	-	-	(17)	(276)	4 164	قيد الصنع ممتلكات (إجمالي)
1 836	-	-	-	(115)	1 951	قيد الصنع خدمات (إجمالي)
268 355	(0)	-	(1 204)	45 429	224 129	منتجات نهائية (إجمالي)
15 059	-	-	(509)	(51)	15 619	منتجات وسيطية (إجمالي)
92	-	-	-	-	92	مخزون تثبيتات (إجمالي)
3 403	-	-	(1)	(4 052)	7 456	مخزون خارجي (إجمالي)
907 788	(0)	64	(3 006)	19 727	891 002	المجموع

2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
891 002	907 788	المخزونات والمنتجات قيد الصنع (إجمالي)
94 496	69 947	المخزونات والمنتجات قيد الصنع (خسارة القيمة)
796 506	837 840	المخزونات والمنتجات قيد الصنع (صافي)

تتمثل المخزونات قيد الصنع بشكل أساسي في منتجات المحروقات والتموينات الأخرى لدى سوناطراك (ش.ذ.أ). وتتوزع حسب الكيانات كما يلي :

مليون دينار جزائري (دج)	2021	2020
سوناطراك ش.ذ.أ	613 468	600 100
مصفاة سوناطراك الإيطالية	90 212	65 413
نفطال	32 191	31 069
الشركة الوطنية للحفر والتنقيب	24 763	23 501
الشركة الوطنية لأشغال الآبار	19 997	21 883
الشركة الوطنية للجيوفيزياء	13 374	15 291
المؤسسات التابعة الأخرى	43 835	39 249
المجموع	837 840	796 506
حصة سوناطراك ش.ذ.أ	73%	75%

الحسابات الدائنة والاستخدامات المماثلة

خلال سنة 2021 ، سجلت الحسابات الدائنة والاستخدامات المماثلة انخفاضا بنسبة 6% مقارنة بالسنة المالية 2020.

2020		2021		
القيمة الصافية	القيمة الصافية	خسارة قيمة	المبلغ الإجمالي	مليون دينار جزائري
524 444	725 135	40 464	765 599	الزبائن
1 758 113	1 067 503		1 067 503	الضرائب
2 141 814	2 381 034	14 652	2 395 686	المدينون الآخرون
4 424 370	4 173 673	55 116	4 228 789	مجموع الحسابات الدائنة والاستخدامات المماثلة

في هذا القسم، يمثل حساب الزبائن 68% من زبائن سوناطراك ش.ذ.أ، وقد عرف ارتفاعا بنسبة 27.6%.

تتوزع ديون الاستغلال والحسابات ذات الصلة حسب الشركات على النحو التالى:

مليون دينار جزائري (دج)	2021	2020
ـوناطراك ش.ذ.أ	501 845	246 344
طال	68 321	50 485
ش للتأمين	37 275	32 870
صفاة سوناطراك الإيطالية	21 507	24 143
شركة الوطنية للأشغال البترولية الكبرى	17 628	15 373
مؤسسة الوطنية للهندسة المدنية والبناء	14 204	12 104
مؤسسات التابعة الأخرى	64 355	143 125
جموع الحسابات الدائنة والاستخدامات المماثلة صافي	725 135	524 444
صة سوناطراك ش.ذ.أ	69%	43%

3.2.3. المتاحات وما يماثلها

سجل قسم المتاحات وما يماثلها ارتفاعا قدره 226 669 مليون دينار جزائري، بتغير نسبته 69.47 % خلال السنة المالية 2021.

اختتام السنة المالية 2020	تغیرات أخری	تغيرات في مجال تطبيق الادماج	الدخول في مجال تطبيق الادماج	فرق التحويل	التغيرات	افتتاح السنة المالية 2019	مليون دينار جزائري (دج)
1 241 133	-	(0)	126	3 206	597 081	640 720	البنوك
42 006	-	-	-	1 472	18 533	22 001	الأوراق المالية الاستثمارية
10 552	-	O	-	0	443	10 109	قيم قيد التحصيل
1 595	-	-	-	-	56	1 538	الودائع لأجل اكثر من 3 اشهر
2 124	-	-	-	0	257	1 868	الفوائد المستحقة
65 765	-	(0)	-	0	47 647	18 117	الصندوق, ح ج ب
1 363 175	-	(0)	126	4 679	664 016	694 353	الخزينة (الخام)
1 455	-	-	-	30	104	1 321	الخزينة (المؤونة)
1 361 719	-	(0)	126	4 649	663 912	693 032	الخزينة (الصافية)

فيما يلي توزيع المتاحات وما يماثلها حسب كيانات المجمع:

2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
152 272	773 865	سوناطراك ش.ذ.أ
204 974	191 522	نفطال
57 733	41 482	مصفاة سوناطراك الإيطالية
29 989	67 447	المؤسسة القابضة لسوناطراك العالمية
27 041	20 544	شركة سوناطراك للبترول الجزر العذراء البريطانية
21 369	22 546	المؤسسة الوطنية للجيوفيزياء
20 336	18 106	المؤسسة الوطنية لخدمات الابار
15 027	12 149	مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف
12 981	13 092	کهرماء
11 068	11 660	المؤسسة الوطنية للحفر والتنقيب
10 718	17 212	الشركة الوطنية للنقل البحري للمحروقات و الكيماويات
9 925	37 957	المؤسسة القابضة لسوناطراك للكيمياء
8 689	12 444	الشركة الجزائرية للطاقة
6 334	12 452	سوناطراك البيرو
104 576	109 241	المؤسسات التابعة الأخرى
693 032	1 361 719	المجموع
22%	57%	حصة سوناطراك ش.ذ.أ

4. تحليل حسابات الخصوم

1.4 رؤوس الأموال الخاصة

تبلغ رؤوس الأموال الخاصة الموحدة 8653 مليون دیناًر جزائری وتتکون من:

- الاحتياطيات الموحدة بلغت 985 مليون دينار جزائری وتتکون من:
- احتياطيات حصة المجمع 972 مليون دينار جزائری:
- احتياطيات حصة ذوى الأقلية: 13 مليون دينار جزائري.

- رأس المال الاجتماعي 1000 مليون دينار جزائري. • نتيجة حصة المجمع: 802 مليون دينار جزائرى؛
- نتيجة حصة ذوى الأقلية: 10 مليون دينار جزائرى؛

• النتيجة الصافية الموحدة بلغت 812 مليون دينار

جزائری، وتتکون من:

- فارق التحويل في نتيجة حصة المجمع : -1 مليون دينار جزائري؛
- فارق التحويل في نتيجة حصة ذوى الأقلية : -0.1 مليون دينار جزائري.
- فارق المعادلة : 19 مليون دينار جزائري

التغيرات	2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
0%	1 000 000	1 000 000	رأس المال الاجتماعي
-56%	187 888	82 678	ممتلكات ممنوحة من طرف الدولة
0%	5 728 884	5 750 648	رأس المال الملتزم به غير مطلوب
44%	1 602	2 309	فارق التقييم
-1%	6 918 373	6 835 634	الاحتياطيات الاختيارية والاحتياطيات الأخرى
-3%	1 011 275	985 209	رؤوس الأموال الأخرى - مرحلة من جديد
-3%	1 005 386	972 094	مجموع رؤوس الأموال الخاصة لسوناطراك (أ)
123%	5 889	13 115	الاحتياطات الموحدة (ب)
-155%	(34 287)	18 722	فارق المعادلة (ج)
-12 431%	(6 598)	813 645	النتيجة المدمجة (د)
-15 8%	(2 382)		
	(2 362)	1 373	فارق التحويل في نتيجة المجمع
-19 364%	(4 216)	1 373 812 272	فارق التحويل في نتيجة المجمع النتيجة الصافية المدمجة
-19 364% -5 840%			
	(4 216)	812 272	 النتيجة الصافية المدمجة
-5 840%	(4 216) (13 971)	812 272 801 915	 النتيجة الصافية المدمجة نتيجة المجمع
-5 840% 6%	(4 216) (13 971) 9 754	812 272 801 915 10 357	النتيجة الصافية المدمجة نتيجة المجمع نتيجة ذوي الأقلية

2.4 الخصوم غير الجارية

سجلت الخصوم غير الجارية مبلغ 308 841 مليون دينار جزائري خلال سنة 2021 ، مقابل 492 832 مليون دينار جزائري خلال سنة 2020، أي بزيادة قدرها 1.06%.

ينار جزائري	2021	2020
ات والديون المالية	215 937	235 255
(المؤجلة)	216 446	219 789
ئخرى	13 920	15 107
وإيرادات مسجلة مسبقا	395 004	362 342
مجموع الخصوم غير الجارية	841 308	832 492

الخصوم غير الجارية حسب الشركات كما يلي:

2020	2021	مليون دينار جزائري
485 813	515 746	سوناطراك ش.ذ.أ
125 284	125 962	نفطال
53 429	49 415	مید غاز
35 793	32 847	الشركة الوطنية للنقل البحري للمحروقات والكيماويات
19 955	16 078	المؤسسة الوطنية للحفر والتنقيب
14 957	13 170	المؤسسة الوطنية للهندسة المدنية والبناء
11 490	12 088	مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف ليبيا
12 771	11 455	الشركة الوطنية للأشغال البترولية الكبرى
10 095	10 107	سوناطراك لإعادة التأمين
7 929	9 951	المؤسسة الوطنية لأشغال الآبار
3 791	7 373	المؤسسة القابضة لسوناطراك للبترول
7 108	6 472	مؤسسة سوناطراك بيرج أرزيو
5 732	4 447	مصفاة سوناطراك الإيطالية
4 190	4 395	المؤسسة الوطنية لخدمات الآبار
34 154	22 070	المؤسسات التابعة الأخرى
832 492	841 308	مجموع الخصوم غير الجارية
58%	61%	حصة سوناطراك ش.ذ.أ

3.4 الخصوم الجارية

سجلت الخصوم الجارية المتداولة انخفاضا قدره 190 155 مليون دينار جزائري، يتضمن هذا القسم بشكل رئيسي، حسابات الموردين، ديون تجاه الدولة وديون الاستغلال الأخرى.

انخفضت ديون الموردين وحسابات ملحقة بنسبة 29%.

تتعلق الديون الأخرى بشكل أساسي بشركاء الشركة الأم بموجب عقود الشراكة بتقاسم الإنتاج.

2021	عتغیرات اخری	إعادة تصنيف	تغيير في محيط تطبيق الاندماج	مدخل محيط تطبيق الاندماج	فارق التحويل	التغيرات	انخفاض الضرائب المؤجلة	زيادة الضرائب المؤجلة	استرجاع الاستغلال	مخصصات الاستغلال	الانخفاض	الزيادات	2020	مليون دينار جزائري (دج)
337 592	-	-	19	106	569	(138 782)	-	-	-	-	-	-	476 819	دیون موردون و حسابات ملحقة
17 421	-	-			(3)	(5 618)	-	-	-	-	-	-	23 042	الديون الثابتة و حسابات ملحقة
355 013	-	-	19	106	(573)	(144 400)	-	-	-	-	-	-	499 861	موردون و دیون آخری
515 364	-	-	-	114	(166)	(150 713)	-	-	-	-	-	-	644 511	الديون على الدولة
1 618	-	-	-		84		264	8	-	-	-	-	1 790	الضرائب المؤجلة
515 364	-	-	-	114	82	(150 713)	264	8	-	-	-	-	666 301	الضرائب
27 968	-	-	-	-	-	-	-	-	27 511	26 930	-	-	28548	مؤونات على المخاطر و الأعباء
4 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 423	4 764	5004	الاقتراضات و الديون المالية
3 743 740	-	-	155	-	1348	127 758	-	-	-	-	-	-	3 622 986	الديون الأخرى
8 824	-	(9 043)	(0)	664	20	1 089	-	-	-	-	1 282	2 753	6 244	تسوية خصوم الحسابات
44 771	-	-	3 466		(65)	7 372	-	-	-	-	-	-	33 998	التسبيقات المستلمة على الطلبيات
13 759	-	-	-	-	(3)	5 731	-	-	-	-	-	-	8 030	المحسومات التخفيضات و التنزيلات
44 393	-	-	-	-	(0)	(2 971)	-	-	-	-	-	-	4 7311	الديون على الموظفين
26 063	-	-	-	-	(18)	4 508	-	-	-	-	-	-	21 573	الديون الاجتماعية
3 914 018	-	(9 043)	3621	664	1 281	143 568	-	-	27511	26930	6705	7 517	3 773 696	الديون الأخرى
2422	-	-	-	-	3	271	-	-	-	-	-	-	2148	خزينة الخصوم
4 786 817	-	(9 043)	3640	883	629	(151 275)	264	8	27511	26930	6705	7 517	4 942 007	مجموع الخصوم الجارية

5.تحليل حسابات النتائج الموحدة

الموحدة سجلت مبلغ 429 812 مليون دينار جزائري، منها 915 801 مليون دينار جزائري تمثل حصة المجمع.

الأعباء والنتيجة الصافية الموحدة للمجمع خلال السنة المالية 2021 جاءت على التوالي، خلال السنة 203 مليون دينار جزائري و 204 043 بقيمة لتكون النتيجة الصافية خلال سنة 2021 بقيمة 696 مليون دينار جزائري . النتيجة الصافية

عرف هذا الأخير زيادة قدرها 886 815 مليون دينار جزائري ، مما مكن من امتصاص كل العجز المسجل خلال سنة 2020. كما عرفت نتائج ذوي الأقلية زيادة قدرها 1626 مليون دينار جزائري مقارنة بالسنة المالية 2020.

النتيجة الصافية للمجمع حسب الشركات كانت كما يلي:

2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
- 61 372	586 689	سوناطراك ش.ذ.ا
6 509	36 994	سورفيرت الجزائر
17 672	36 123	الشركة الجزائرية العمانية للأسمدة
5 149	14 166	سوناطراك البيرو
- 49 359	11 615	مصفاة سوناطراك الايطالية
7 400	9 379	ميدغاز
569	7 775	Naturgy energie group
- 6	7 463	Sipco
5 959	7 306	کهرماء
10 596	7 106	نفطال
5 767	6 688	مؤسسة نقل الغاز البيرو
377	5 757	مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف
4 204	5 295	ىثىركة كهرباء سكيكدة
- 447	4 983	سوناطراك للغاز التجاري
5 475	4 390	المؤسسة الوطنية للنقل البحري للمحروقات والكيماويات
4 840	3 682	الشركة الوطنية لخدمات الآبار
3 262	3 650	الشركة الوطنية للاشغال البترولية الكبرى
- 6	3 110	المؤسسة القابضة سوناطراك للأنشطة الصناعية الخارجية
- 1 938	2 976	CGC
2 730	2 937	خط أنابيب عبر البحر المتوسط
2 744	2 500	أسمدال
1 422	2 468	المؤسسة الوطنية للجيوفيزياء
2 759	2 299	طاقات البرتغال
3 194	2 209	الشركة الوطنية للهندسة المدنية و البناء
16	2 152	GEPESA
8 512	22 204	شرکات أخری (فروع و مساهامات)
-13 971	801 915	المجموع

1.5 الإيرادات (المنتوجات)

1.1.5 إنتاج السنة المالية

شهد إنتاج السنة المالية ارتفاعا بنسبة 58.80% مقارنة بالسنة السابقة بقيمة 547 2 036 مليون دينار جزائري.

ينقسم إنتاج السنة المالية كما يلي :

- مبیعات السلع ،المنتجات المصنعة سوناطراك.
 والخدمات والمنتجات الملحقة .
 - الإنتاج المخزن والمنقص من المخزون؛.
 - إنتاج مثبت.
 - إعانات الاستغلال.

2.1.5. رقم الأعمال

بلغ رقم الأعمال المدمج للمجمع المحقق قيمة 487 مليون دينار جزائري في حين لم يسجل سوى 445 980 380 مليون دينار جزائري خلال سنة 2020 ، أي بارتفاع قدره 63.16% عن السنة السابقة.

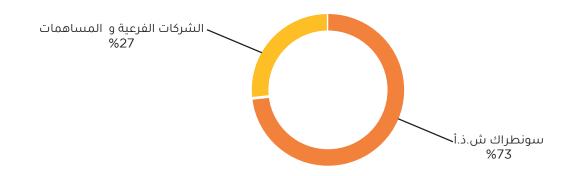
و تجدر الإشارة إلى أن 73.43% من إجمالي المبيعات الموحدة حققتها الشركة الأم سوناطراك.

ارتفاع رقم أعمال شركة سوناطراك يعود إلى ارتفاع سعر برميل النفط الخام الذي انتقل متوسط سعره من 41.9 دولارًا أمريكيًا خلال سنة 2020 إلى 72.3 دولارًا أمريكيًا خلال سنة 2021.

رقم الأعمال الموحد حسب الشركات التابعة كما يلي :

2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
2 852 658	4 768 933	سوناطراك ش.ذ.أ
338 379	668 475	مصفاة سوناطراك الإيطالية
435 451	497 005	نفطال
131 991	147 189	المؤسسة القابضة سوناطراك للبترول
22 420	110 698	مؤسسة سوناطراك لتسويق الغاز
24 699	56 044	سوناطراك البيرو
10 067	46 294	المؤسسة الوطنية للهندسة المدنية والبناء
31 071	28 615	الشركة الوطنية للاشغال البترولية الكبرى
13 642	28 518	سوناطراك للغاز التجاري
34 232	21 316	مید غاز
21 799	15 115	الشركة الوطنية لخدمات الأبار
10 079	11 016	کهرماء
69	9 630	المؤسسة الوطنية للقنوات
6 742	9 341	طاسيلي للطيران
47 149	76 198	المؤسسات التابعة الأخرى
3 980 445	6 494 386	المجموع
71,67%	73,43%	حصة سوناطراك (ش.ذ.أ)

رقم الأعمال الموحد 2021



71,67%	73,43%	سوناطراك ش.ذ.أ
28,33%	26,57%	الشركات الفرعية و المساهمات

3.1.5. إيرادات مالية

سجل حساب الإيرادات المالية انخفاضا بنسبة 16% ، مسجلا مبلغ 705 81 مليون دينار جزائري خلال سنة 2021 ، مقابل 601 مليون دينار جزائري خلال سنة 2020.

تتمثل الإيرادات المالية، بصفة عامة ، في فوائد الودائع المالية، عوائد السهم والسندات وأرباح الصرف.

2020	2021	مليون دينار جزائري (دج)
6 155	6 380	مداخيل فوائد القروض والديون
-	3 305	العوائد والأرباح المحصلة
25 144	38 971	مداخيل التثبيتات المالية
1 464	1 320	مداخيل مدينو الاستغلال
47 064	19 691	مكاسب صرف العملات الأجنبية والمعاملات الآجلة
15 872	8 102	منتوجات مالية أخرى
95 700	77 769	المنتوجات المالية للمساهمات
902	3 306	نتيجة التنازل عن الأصول المالية
96 601	81 075	المنتوجات المالية

2.5 المصاريف (الأعباء)

بلغ إجمالي الأعباء 862 6 مليون دينار جزائري للغ الاستهلاك السنوى 521 500 2 مليون دينار

1.2.5. استهلاك السنة المالية

تخص هذه الاستهلاكات السلع والمواد الأولية واللوازم وكذا الخدمات.

خلاّل سنة 2021 مقابل 229 677 4 مليون ديناًر ۖ جزاّئري،بارتفاع قدره 22.47%. جزائري سنة 2020.

2020	2021	(مليون دينار جزائري (دج
1 077 691	1 112 982	مشتريات مستهلكة
862 461	1 254 553	خدمات خارجية
101 507	132 986	خدمات خارجية أخرى
2 041 659	2 500 521	استهلاك السنة المالية

2.2.5.مصاريف المستخدمين

عرفت أعباء المستخدمين ارتفاعا طفيفا بنسبة 3.27 % مقارنة بالسنة المالية السابقة، وسجلت 795 12 مليون دينار جزائري لدى الشركة الأم على الخصوص.

2020	2021	مليون دينار جزائري
287 370	301 129	أجور المستخدمين
48 926	50 333	أعباء الضمان الاجتماعي
9 401	9 627	أعباء الاحتياط
14 564	15 275	اشتراكات التقاعد
8 569	9 293	أعباء اجتماعية أخرى
8 774	10 137	أعباء أخرى للمستخدمين
13 310	7 915	مشاركة ومساهمة
390 914	403 709	مصاريف المستخدمين

أعباء المستخدمين حسب الشركات كانت كما يلي:

2020	2021	مليون دينار جزائري
188 253	194 563	سوناطراك ش.ذ.أ
50 176	49 750	نفطال
24 357	23 513	الشركة الوطنية لأشغال الآبار
19 627	19 777	الشركة الوطنية للهندسة المدنية والبناء
17 231	17 726	الشركة الوطنية للحفر والتنقيب
16 100	17 254	الشركة الوطنية للاشغال البترولية الكبرى
9 810	10 897	الشركة الوطنية لخدمات الآبار
9 710	10 700	المؤسسة الوطنية للجيوفيزياء
10 160	10 674	مصفاة سوناطراك الإيطالية
8 092	8 518	شركة سوناطراك للأمن والحماية
5 415	5 735	الشركة الوطنية للنقل البحري للمحروقات والكيماويات
4 289	4 228	المؤسسة الوطنية للقنوات
3 445	3 990	صوميك
3 942	3 866	طيران الطاسيلي
3 144	3 425	صوميز
2 338	2 705	المؤسسة الجزائرية لإنجاز المشاريع الصناعية
2 015	2 186	صوطراز
1 406	1 610	كاش للتأمين
1 645	1 605	شركة كهرباء حجرة النص
1 173	1 552	الىثىركة الدولية للخدمات البترولية
1 261	1 153	هاليبارتن مؤسسة خدمات الآبار
828	868	مؤسسة قارورات الغاز
723	804	المجمع الرياضي لمولودية الجزائر
508	634	مید غاز
516	591	کهرماء
526	583	طيران الطاسيلي
443	471	أىىىفير تراد
379	446	سفير
465	440	شركة تسيير مركز مؤتمرات وهران
2 935	3 447	المؤسسات التابعة الأخرى
390 914	403 709	المجموع
48,16%	48,19%	حصة سوناطراك ش.ذ.أ

3.2.5. الضرائب والرسوم

سجل قسم الضرائب والرسوم ارتفاعا بنسبة 113% خلال سنة 2021 مقارنة بالسنة المالية الماضية. يفسر هذا الارتفاع بزيادة رقم الأعمال المتعلق بالمحروقات.

2020	2021	مليون دينار جزائري
810	564	الضرائب والرسوم على العوائد
15 746	17 692	الضريبة على النشاط المهني
449	510	الضريبة العقارية
5 796	7 543	الضرائب على المبالغ غير المستحقة/ رقم الأعمال
886 140	1 930 684	ضرائب ورسوم المدفوعات المشابهة على نشاط المحروقات
14 914	11 058	الضرائب والرسوم الأخرى
923 854	1 968 051	ضرائب و رسوم

يتوزع هذا القسم حسب الكيانات كما يلي:

2020	2021	مليون دينار جزائري
901 146	1 945 264	سوناطراك ش.ذ.أ
6 106	6 561	نفطال
4 844	6 484	مید غاز
1 399	1 254	الشركة الوطنية لأشغال الآبار
1 052	1 063	الشركة الوطنية للأشغال البترولية الكبرى
827	936	الشركة الوطنية للحفر والتنقيب
969	925	الشركة الوطنية للهندسة المدنية والبناء
1 143	796	مؤسسة سوناطراك الدولية القابضة لشركاتها الفرعية
761	638	المؤسسة الوطنية للجيوفيزياء
555	543	الشركة الوطنية لخدمات الآبار
497	428	المؤسسة القابضة لسوناطراك البترول
365	312	الشركة الوطنية للنقل البحري للمحروقات والكيماويات
244	270	المؤسسة الوطنية للقنوات
242	267	شركة سوناطراك للأمن والحماية
3 705	2 310	المؤسسات التابعة الأخرى
923 854	1 968 051	المجموع
97,54%	98,84%	حصة سوناطراك ش.ذ.أ

4.2.5. المصاريف (الأعباء) المالية

سجلت المصاريف المالية 556.586 مليون دينار جزائري مقابل 840 291 مليون دينار جزائري. أي بارتفاع قدره 90.72 %.

مليون دينار جزائري	2021	2020
عباء الفوائد	12 004	13 180
غسائر على الحقوق المتعلقة بالمساهمات	0	
غسائرالصرف	43 208	67 511
عُسائر صافية / التنازل عن الأصول المالية	-	6
مصاریف مالیة متنوعة	501 374	211 144
لفوائد المدفوعة والمصاريف المماثلة	556 586	291 840

La composition des charges financières par entité se présente comme suit :

2020	2021	ملیون دینار جزائری
275 426	538 276	سوناطراك
4 898	4 986	مید غاز
3 828	3 465	المؤسسة القابضة لسوناطراك البترول
403	2 167	سوناطراك للغاز التجاري
1 925	2 072	نفطال
1 225	1 012	الشركة الوطنية للنقل البحري للمحروقات والكيماويات
14	967	مصفاة سوناطراك الإيطالية
1 175	879	الشركة الوطنية للحفر والتنقيب
-448	450	مؤسسة سوناطراك الدولية للإنتاج والاستكشاف مالي
224	383	سوناطراك البيرو
73	361	مؤسسة سوناطراك الدولية القابضة لشركاتها الفرعية
750	333	شركة سوناطراك بيرج أرزيو
84	311	APEC
335	268	الشركة الوطنية للهندسة المدنية والبناء
1 928	655	المؤسسات التابعة الأخرى
291 840	556 586	المجموع
94,38%	96,71%	- حصة سوناطراك ش.ذ.أ
	'	

5.2.5 الضرائب على الناتج

سجلت الضرائب على الناتج ارتفاعا هاما بقيمة 256 81 مليون دينار جزائري، أي بنسبة(356%) خلال سنة 2021 مقارنة بالسنة المالية 2020.يعود هذا الارتفاع إلى زيادة الوعاء الضريبي.

ارتفعت الضرائب المستحقة بقيمة 918 41 مليون دينار جزائري منها 65% تمثل الشركة الأم سوناطراك ش.ذ.أ

باقي الضرائب على الناتج والمقدرة بمبلغ 773 50 مليون دينار جزائري ،تخص بشكل أساسي الجباية البترولية المسجلة على مستوى الشركة الأم سوناطراك ش.ذ.أ.

2020	2021	مليون دينار جزائري
14 476	56 394	الضرائب الواجب دفعها
(5 660)	(4 692)	الضرائب المؤجلة أصول
13 934	1 575	الضرائب المؤجلة خصوم
45	50 773	ضرائب أخرى على الناتج
22 794	104 050	ضرائب على الناتج

6. ملخص نتائج الشركات القابضة

النتيجة الموحدة للشركات القابضة هي كما يلي:

مليون دينار جزائري	النتيجة اا المود		النتيجة الص المج		حصة ذوي	، الأقلية
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
الشركة القابضة سوناطراك للكيمياء	81 093	29 787	80 007	28 574	1 086	1 214
المؤسسة القابضة الدولية سوناطراك	62 827	(29 432)	62 827	(29 432)	-	-
الشركة القابضة لسوناطراك لتقييم المحروقات	24 659	29 673	24 659	29 673	-	-
الشركة القابضة سوناطراك للخدمات شبه بترولية	16 095	4 620	16 030	4 526	65	94
المؤسسة القابضة لسوناطراك الأنشطة الصناعية الخارجية	8 166	5 301	8 166	5 301	-	-
المؤسسة القابضة لسوناطراك للتسيير وخدمات الدعم	1 329	(1 601)	1 331	(1 600)	(3)	(1)
المؤسسة القابضة لسوناطراك للاستثمار والمساهمة	758	(837)	344	(1 158)	415	322

تطور النتيجة الصافية الموحدة حسب الشركات القابضة



7. مجال تطبيق التوحيد

خلال سنة 2021 ضم مجال تطبيق التوحيد 121 كيانا منها 43 بالخارج. 72 منها مدمجة بالكامل و94 وفق طريقة المعادلة. أهم التغيرات خلال سنة 2021 تتلخص في الآتي :

- إدماج ثلاث(3) مساهمات موحدة بطريقة المعادلة ومساهمة واحدة (1)بطريقة الدمج بالكامل:
 - **-** بالجزائر:
 - SIDAL Spa: شركة تركيب وتوزيع العتاد التقنى بالجزائر؛
 - SHAEMS Spa :الشركة الجزائرية للطاقات المتجددة؛
 - FERAAL Spa : الشركة الوطنية للحديد والصلب.
 - **-** بالخارج :
 - CPP: Ceyhah Polipropilen Uretim A.S.I
 - خروج من مجال التوحيد :
 - GALS: شركة دراسات أنبوب نقل الغاز الجزائر إيطاليا عبر سردينيا.

1.7 الشركات الفرعية والمساهمات بالجزائر

إسم المؤسسة	ملكية رأس المال
SHAEMS	50% SH Spa,50% SONELGAZ
STEP	51% SH SPA, 49% TOTAL
AIE HOLDING	100% SH Spa
SKH	10% AIE, 29% AEC, 51% AUI , 10% SONELGAZ
SKE Ex SKS	49% AIE, 51% SONELGAZ
FERRAL	35% Groupe IMETAL 25% Groupe MANAL 20% Holding AIE 20% G.I.C.A
SIP HOLDING	100% SH spa
SOMIZ	100% SIP
SOMIK	100% SIP
2SP	98%SIP,1% SOMIZ,1%SOMIK
SOTRAZ	100% SIP
G-CCO	100% SIP
CASH	63,82% SIP, 18,23% NAFTAL, 11,96% CAAR, 5,98% CCR
AGLIC	42,5% CASH
BAOSEM	50% SIP, 15% Naftal, 35%SatInfo
SARPI	100% SIP
STH	60% SIP, 20% EPA, 15% EPS, 5% EPB
SVH HOLDING	100% SH spa
HYPROC SHIPPING COMPANY	100% SVH
NAJDAMAGREB	100% HYPROC SHIPPING COMPANY
NEAL	45% SVH
SPP1	14% SVH,20% NEAL,51% ABENER ENERGIA,15% CO-FIDES
AEC	100% SVH
KAHRAMA	100% AEC
DEM SOUK TLATA (AAS) (MYAH TILIMCANIA)	49% AEC
DEM FOUKA (MT)	49% AEC
DEM TENES	49% AEC
DEM MOSTAGANEM (STMM)	49% AEC
DEM HAMA (HWD)	30% AEC
DEM BENI SAF (BWC)	49% AEC
DEM SKIKDA (ADS)	49% AEC
DEM CAP DJENET (SMD)	49% AEC
DEM MAQTAA	43% AEC
DEM HONAIN (MBH)	49% AEC
NAFTAL	100% SVH
BAG	100% NAFTAL
STPE	50% NAFTAL,50% SNTF
COGIZ	100% SVH

100% SH spa	إسم المؤسسة	ملكية رأس المال
SIDAL spa	SOALKIM	100% SH spa
AOA 49% SOALKIM, 51% Divers SORFERT 49% SOALKIM, 51% OCI HELISON PRODUCTION 49% SOALKIM, 51% LIND AG ASMIDAL 100% SOALKIM ASFERTRADE 100% ASMIDAL ALPHYT 100% ASMIDAL ALPHYT 100% ASMIDAL KUR SOMIAS 45% ASMIDAL SCS 20% ASMIDAL SCS 20% ASMIDAL SCS 10,57% ASMIDAL, 16,67% SIP SPP HOLDING 100% SP SPP ENAC 100% SPP ENAC 100% SPP ENAC 100% SPP ENGTP 100% SPP ENGTP 100% SPP SAFIR 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUCHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON CORPORATION BASP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP ENAFOR 100% SPP ENAFOR 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP ENAFOR 100% SPP ENAFOR 57% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 58 ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP MI. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SCS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINITAL 20% SCS SSPA MCA 99,48% SCS IAHEF	HELIOS	51% SOALKIM, 49% HELAP France
SORFERT 49% SOALKIM, 51% OCI HELISON PRODUCTION 49% SOALKIM, 51% LIND AG ASMIDAL 100% SOALKIM ASFERTRADE 100% ASMIDAL ALPHYT 100% ASMIDAL WG SOMIAS 45% ASMIDAL FERTIAL 34% ASMIDAL SCG 20% ASMIDAL ISCA 16,67% ASMIDAL SCG 20% ASMIDAL ISCA 16,67% ASMIDAL SCG 20% ASMIDAL ISCA 100% SIP ENAC 100% SIP ENAC 100% SIP ENAC 100% SIP ENACE 100% SIP BASP 80% ENSP, 20% BAKER HUCHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION MESP 49% ENSP ENTP 100% SIP ENTP	SIDAL spa	100% HELIOS
HELISON PRODUCTION	AOA	49% SOALKIM, 51% Divers
ASMIDAL ASFERTRADE ALPHYT 100% ASMIDAL ALPHYT 100% ASMIDAL WG SOMIAS 45% ASMIDAL SGS 20% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL ISGA 100% SH spa ENAC 100% SPP ENAC 100% SPP ENACE CCB 100% SPP ENGTP 100% SPP ENGTP SAFIR 100% SPP ENSP BJSP BJSP BJSP BJSP BUSP B	SORFERT	49% SOALKIM, 51% OCI
ASFERTRADE ALPHYT 100% ASMIDAL WG SOMIAS 45% ASMIDAL FERTIAL 34% ASMIDAL SGS 20% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL ISGA 100% SP BP HOLDING 100% SP ENAC 100% SPP ENAGEO 100% SPP ENCTP 100% SPP ENSP BJSP 100% SPP ENSP 100% SPP ENTP 100% SPP ENTP 100% SPP ENAFOR 20% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% STP TAL 100% TAL COMINTAL 20% SGS SPA MCA 100% SGS	HELISON PRODUCTION	49% SOALKIM, 51% LIND AG
ALPHYT WG SOMIAS 45% ASMIDAL WG SOMIAS 45% ASMIDAL FERTIAL 34% ASMIDAL SCG 20% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL, 16,67% SIP SPP HOLDING 100% SPP ENAC ENAC 100% SPP ENAGEO 100% SPP ENGTP 100% SPP ENGTP 100% SPP ENSP 100% SPP ENAFOR 24% ENAFOR SPA JSS ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres APEC ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres APEC ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres APEC ALBARYTE SPA 40% SPP APEC ALBARYTE SPA 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 50% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% ST SPA TAL COMINTAL 20% SCS SSPA MCA 199,48% SGS 1,17,56% SH SPA 1TA 100% TAL COMINTAL 20% SCS SSPA MCA 199,48% SGS	ASMIDAL	100% SOALKIM
WG SOMIAS 45% ASMIDAL FERTIAL 34% ASMIDAL SGS 20% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL, 16,67% SIP SPP 100% SPP ENAC 100% SPP ENAGEO 100% SPP GCB 100% SPP ENGTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION MESP 49% ENSP, 60% HALLIBURTON ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP MJ. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA <td>ASFERTRADE</td> <td>100% ASMIDAL</td>	ASFERTRADE	100% ASMIDAL
FERTIAL 34% ASMIDAL SGS 20% ASMIDAL ISCA 16,67% ASMIDAL, 16,67% SIP SPP HOLDING 100% SH spa ENAC 100% SPP ENAGEO 100% SPP GCB 100% SPP ENGTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION MESP 49% ENSP, 60% HALLIBURTON ENTP 100% SPP ENAFOR 49% ENSP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP ML. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS	ALPHYT	100% ASMIDAL
SCS 20% ASMIDAL ISGA 16,67% ASMIDAL, 16,67% SIP SPP HOLDING 100% SH spa ENAC 100% SPP ENAGEO 100% SPP GCB 100% SPP ENCTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON CORPORATION MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SCS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SCS, 17,56% SH SPA TAL 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS <td>WG SOMIAS</td> <td>45% ASMIDAL</td>	WG SOMIAS	45% ASMIDAL
ISGA	FERTIAL	34% ASMIDAL
SPP HOLDING 100% SH spa ENAC 100% SPP ENAGEO 100% SPP GCB 100% SPP ENGTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP MI. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	SGS	20% ASMIDAL
ENAC ENAGEO ENAGEO GCB 100% SPP GCB 100% SPP ENGTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP ENTP ENAFOR FORAQUA SAHARA WELL(SWCS) SPA JSS ALGESCO M.I. ALGERIA APEC ALBARYTE SPA TAL TTA COMINTAL SCS HOLDING 100% SPP 100% SPP ENAFOR 51% ENAFOR 51% ENAFOR 52% ENAFOR 549% ENAFOR 549% ENAFOR 549% ENAFOR 51% ENAFOR 51% ENAFOR 51% ENAFOR 51% ENAFOR 51% SPP 51% SPP 51% ENAFOR 51% SPP	ISGA	16,67% ASMIDAL, 16,67% SIP
ENACEO 100% SPP GCB 100% SPP ENCTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUCHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELLICSWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SCG HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	SPP HOLDING	100% SH spa
GCB 100% SPP ENGTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	ENAC	100% SPP
ENGTP 100% SPP SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	ENAGEO	100% SPP
SAFIR 100% SPP ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SCS	GCB	100% SPP
ENSP 100% SPP BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	ENGTP	100% SPP
BJSP 80% ENSP, 20% BAKER HUGHES HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP MI. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	SAFIR	100% SPP
HESP 51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	ENSP	100% SPP
BASP 40% ENSP, 60% HALLIBURTON MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	BJSP	80% ENSP, 20% BAKER HUGHES
MESP 49% ENSP ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	HESP	51% ENSP, 49% HALLIBURTON CORPORATION
ENTP 100% SPP ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TTA 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINITAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	BASP	40% ENSP, 60% HALLIBURTON
ENAFOR 100% SPP FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	MESP	49% ENSP
FORAQUA 67% ENAFOR SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	ENTP	100% SPP
SAHARA WELL(SWCS) 49% ENAFOR SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	ENAFOR	100% SPP
SPA JSS 75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres ALGESCO 24% SPP M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	FORAQUA	67% ENAFOR
ALGESCO M.I. ALGERIA APEC ALBARYTE SPA SGS HOLDING TAL TTA COMINTAL COMINTAL SSPA ALGERIA 40% SPP 40% SPP 51% SPP, 49% BHGE 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF 82,44% SGS, 17,56% SH SPA 100% TAL 20% SGS SSPA MCA 199,48% SGS 10% SGS	SAHARA WELL(SWCS)	49% ENAFOR
M.I. ALGERIA 40% SPP APEC 51% SPP, 49% BHGE ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	SPA JSS	75% ENAFOR, 21,40% CSA, 3,60% Autres
APEC ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 199,48% SGS 10% SGS	ALGESCO	24% SPP
ALBARYTE SPA 20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF 100% SH SPA TAL TAL TTA COMINTAL COMINTAL SSPA MCA IAHEF 20% ENSP, 40% ENOF 100% SH SPA 82,44% SGS, 17,56% SH SPA 100% TAL 20% SGS 99,48% SGS 10% SGS	M.I. ALGERIA	40% SPP
SGS HOLDING 100% SH SPA TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	APEC	51% SPP, 49% BHGE
TAL 82,44% SGS, 17,56% SH SPA TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	ALBARYTE SPA	20% ENAFOR, 20% ENTP, 20% ENSP, 40% ENOF
TTA 100% TAL COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	SGS HOLDING	100% SH SPA
COMINTAL 20% SGS SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	TAL	82,44% SGS, 17,56% SH SPA
SSPA MCA 99,48% SGS IAHEF 10% SGS	TTA	100% TAL
IAHEF 10% SGS	COMINTAL	20% SGS
	SSPA MCA	99,48% SGS
AGRO ALIMENTAIRE ACTIVITE 100% SGS	IAHEF	10% SGS
	AGRO ALIMENTAIRE ACTIVITE	100% SGS

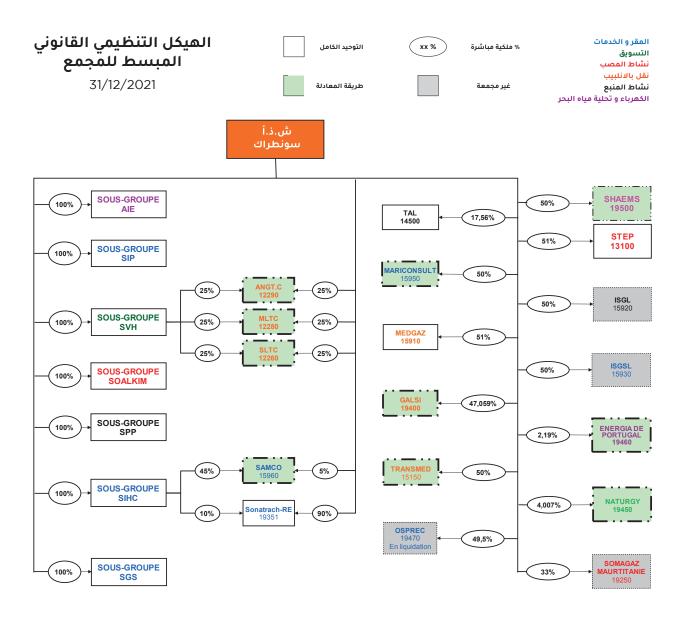
2.7 الشركات الفرعية والمساهمات في الخارج

اسم المؤسسة	ملكية رأس المال
ANGT	25% SH SPA, 25% HYPROC SHIPPING COMPANY, 25% ITOCHU, 25% MOL
MLTC	25% SH SPA,25% HYPROC SHIPPING COMPANY
SLTC	25% SH SPA, 25% HYPROC SHIPPING COMPANY
TRANSMED	50% SH Spa, 50% ENI
SONATRACH-RÉ	90% SH SPA, 10% SIHC Holding
MEDGAZ	51% SH Spa, 34,05% Cepsa, 14,95% GNA
MARICONSULT	50% SH SPA, 50 %ENI
ENERGIA DE PORTUGAL	2,19% SH SPA
NATURGY	4,007% SH SPA
GALSI	47,06 % SH SPA, 23,53% EDISON Spa, 17,64% ENEL PRODUZIONE, 11,77% HERA Spa
SIHC HOLDING	100% SH SPA
TMPC	50% SIHC, 50% ENI
SAMCO	90% TMPC, 5% SH Spa, 5% ENI
SPTC BVI	100% SIHC BVI
SBAC	100% SPTC BVI
SBSC	30% HYPROC SHIPPING COMPANY, 20% SPTC BVI, 50% BW GAS
SIPEX	100% SIHC BVI
SH PEROU	80% SIPEX, 20% SIHC BVI
SIPEX LYBIE	100% SIPEX
SIPEX NIGER	100% SIPEX
SIPEX MALI	100% SIPEX
NUMHYD	50% SIPEX
SPI BVI	100% SIHC BVI
HELISON MARKETING	49% SPI BVI
SPC BVI	100% SIHC BVI
ALTC	100% SPC BVI
RNTC	100% SPC BVI
HMTC	100% SPC BVI
SPOTC	100% SPC BVI
SGCC	100% SPC BVI
NEW OCEAN VENTURE	100% SPC BVI
SIFID (ex SPC NA)	100% SIHC BVI
SPIC BV	100% SIFID
SGM	100% SPIC BV
BASP - PROPANCHEM	49% SPIC BV
CGC	30% SPIC BV
SGC	100% SPIC BV
GEPESA	30% SPIC BV
SRI	100% SPIC BV
SIPCO	100% SIHC BVI
SIPCO PEROU	100% SIPCO
CPP TURQUIE	34% SPIC
TG PERU	21,18% SIPCO PEROU

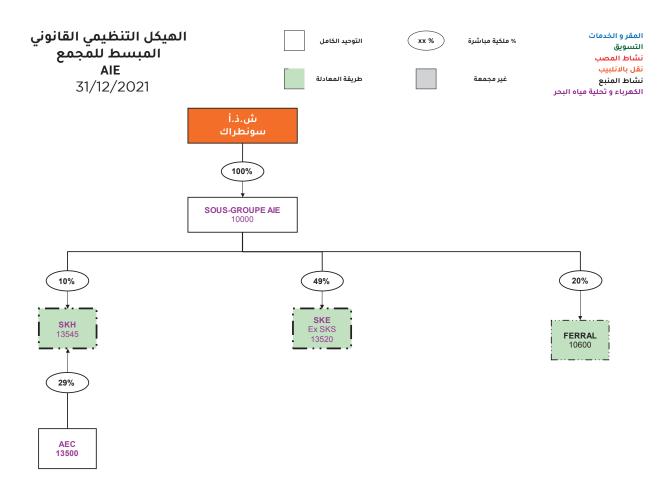
3.7 الهيكل التظيمي القانوني

تبين المخططات التنظيمية أدناه، الشركات القابضة والشركات الفرعية للمساهمات المملوكة لمجمع سوناطراك خلال السنة المالية 2021.

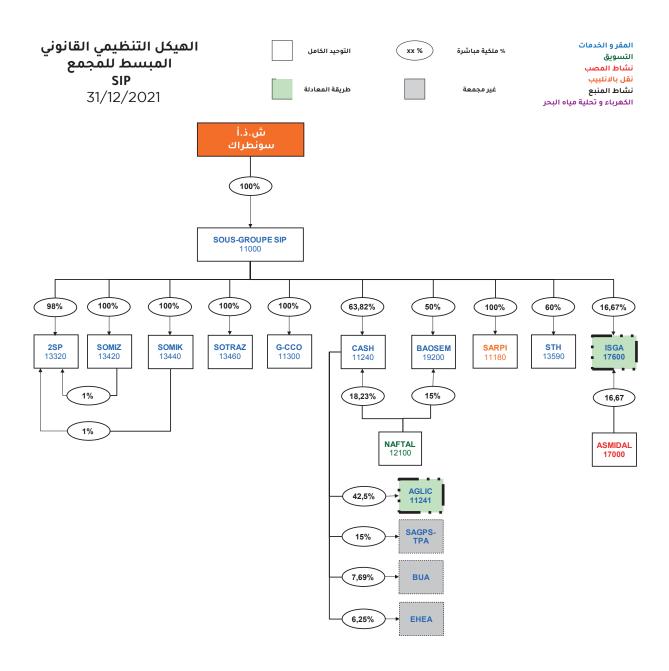
1.3.7 سوناطراك شركة ذات أسهم



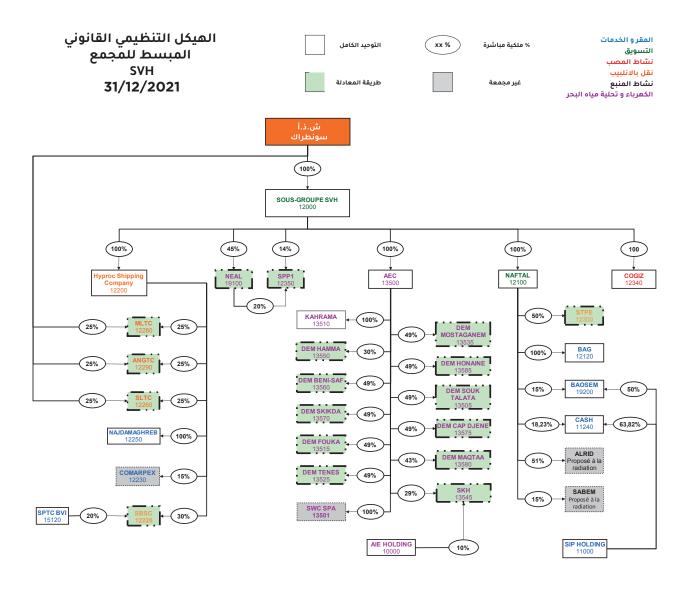
2.3.7 الشركة القابضة سوناطراك للأنشطة الصناعية الخارجية (AIE) ش.ذ.أ



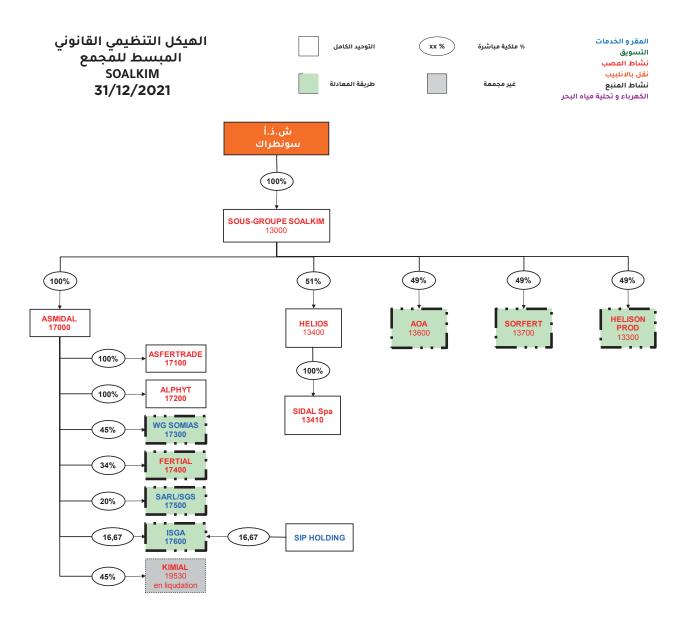
3.3.7 الشركة القابضة سوناطراك للاستثمار والمساهمة (SIP) ش.ذ.أ



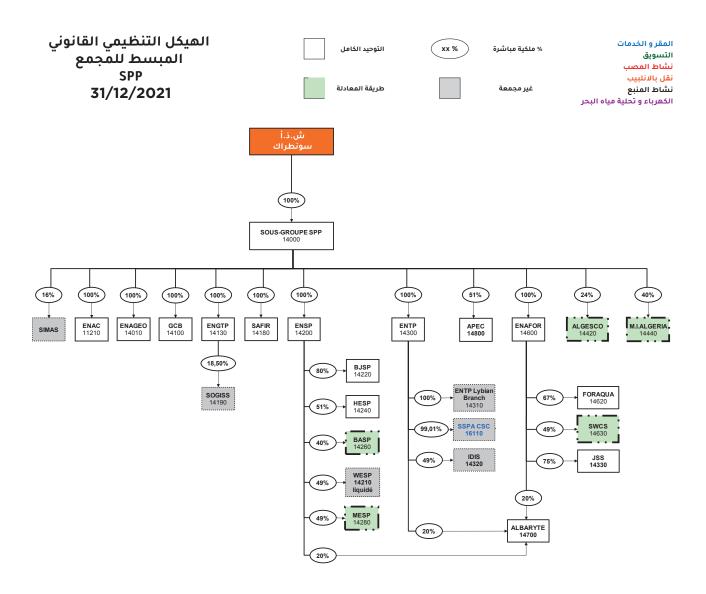
4.3.7 الشركة القابضة سوناطراك وتقييم المحروقات ش.ذ.أ SVH



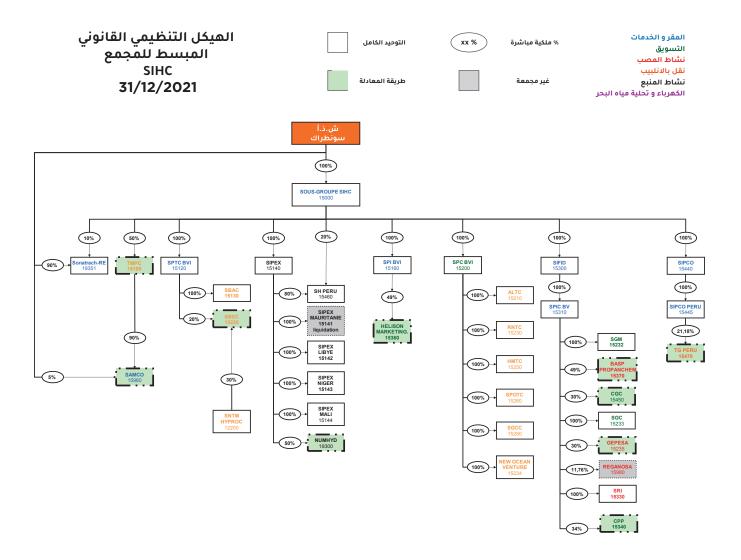
5.3.7 الشركة القابضة سوناطراك الكيمياء ش.ذ.أ SOALKIM Spa



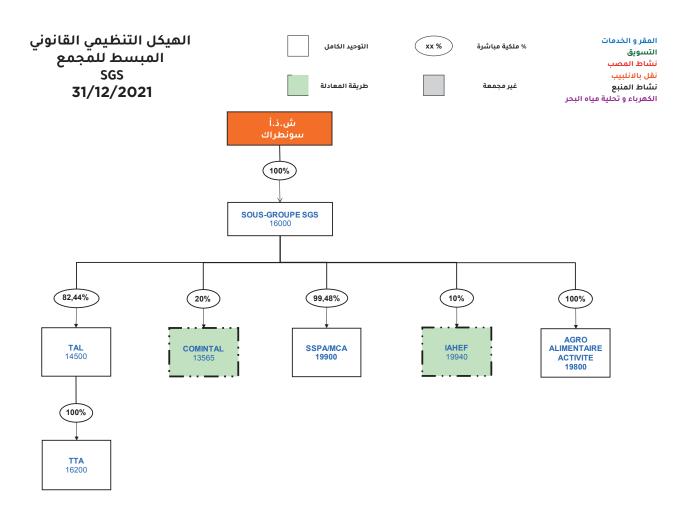
6.3.7 الشركة القابضة سوناطراك للخدمات شبه بترولية ش.ذ.أ SPP) Spa



7.3.7 الشركة القابضة الدولية سوناطراك (SIHC)



8.3.7 الشركة القابضة سوناطراك للتسيير وخدمات الدعم ش.ذ.أ SGS Spa





Certification des Commissaires aux Comptes des comptes consolidés

Messieurs les membres de l'Assemblée Générale de SONATRACH,

Nous avons l'honneur de vous faire rapport de la mission de contrôle que nous avons effectuée en qualité de Commissaires aux Comptes.

Nous avons examiné les états financiers consolidés du groupe SONATRACH, tels qu'arrêtés par le Conseil d'Administration de votre Société au titre de l'exercice 2021, avec un total bilan actif/passif de quatorze mille deux cent quatre-vingt-un milliards trois cent trente-cing millions trois cent soixante-quatorze mille deux cent douze dinars et soixante centimes (14 281 335 374 212,60 DA) et un résultat net part du Groupe bénéficiaire de huit cent un milliards neuf cent quinze millions deux cent cinq mille six cent cinquante-huit dinars et dix-neuf centimes (801 915 205 658,19 DA).

Nos différents travaux de contrôle, réalisés essentiellement à base de sondages, de recoupements et de techniques qui nous sont apparus les plus appropriés, ont été accomplis conformément aux règles de diligence normale.

Compte tenu des résultats de ces travaux, nous certifions, sous réserve de prendre en charge les remarques et observations formulées, et les aspects relatifs aux inventaires physiques des actifs des entités du Groupe, que les états financiers consolidés du Groupe SONATRACH présentés sont dans leurs aspects significatifs et au regard des règles et principes comptables du SCF algérien, sincères et réguliers et donnent une image fidèle de la situation financière de votre Groupe au titre de l'exercice clos au 31 décembre 2021.

Alger, le 27 juin 2022

Les Commissaires aux Comptes

MEGUELLATI Enchaellah

Chi 216 Logh, GARIO

TERKMANE Rachid

pres Diplômé du Canada 118 484 / Fix: 023 313 507 Lot ElAmal II Villa Nº24 Khraicia Alger Agr No: 617 Email: terkmane53@yahoo.fr Samir OUZZANI Samir

EXPERT - COMPTABLE COMMISSAIRE AUX COMPTE Ché des 440 Logts. Bt 10, Etage 03, popt NO Ain Maiha - Gué de Constantine (Alger)

BENKHLIFA Abdelhamid

Jins Agrée

ARCAM -

BP.386 GHARDAIA /TEL/Fax: 029.23 E-mail: abdben747@gmail.co

الحصيلة السنوية

تميزت سنة 2021 بارتفاع أسعار النفط مما أحدث تحسنا ملموسا في المؤشرات المالية لشركة سوناطراك مسجلة مستويات عليا مقارنة بالسنوات السابقة.

وبذلك حققت شركتنا نتيجة صافية قدرها 591 مليار دينار جزائري مسجلة ارتفاعا نسبته 2855% مقارنة بالسنة المالية 2020 .

أهم المؤشرات المالية لسنة 2021 :

- متوسط السعر السنوي لبرميل النفط بلغ 72.31 دولار، بارتفاع قدره 73% مقارنة بسنة 2020.
- رقم أعمال المحروقات بلغ 5115 مليار دينار جزائري ، بارتفاع قدره 82% مقارنة بسنة 2020.
- الجباية البترولية المدفوعة بلغت 2601 مليار دينار جزائري، بارتفاع قدره 40% مقارنة بالسنة المالية 2020.
- نقدم من خلال هذا التقرير الوضع المالي والنتائج المحققة لشركة سوناطراك، للسنة المالية إلى غاية تاريخ 31 ديسمبر 2021.

الحسابات الاجتماعية لسوناطراك ش.ذ.أ ، ذات الطابع الإلزامي تم إعدادها وفقا لما يلي:

- المبادئ المحاسبية للنظام المحاسبي المالي (SCF) الواردة في القانون رقم 11-07 المؤرخ في 25 نوفمبر 2007 والنصوص المعتمدة لتطبيقه.
- الطرق والمبادئ المتبعة خلال السنة المالية المنتهية إلى غاية 31 ديسمبر 2020.
- موافقة مجلس الإدارة المنعقد بتاريخ 09 جوان 2022 ، والمصادق عليه من طرف الجمعية العامة العادية المنعقدة بتاريخ 27 حوان 2022.
- اعتماد ومصادقة محافظي الحسابات للجانب القانوني,النظامي ، ومصداقية الوضع المالى وممتلكات الشركة.

وحدة عرض القوائم المالية هي مليار دينار جزائري.

تقديم القوائم المالية

أ-الميزانية في 31 ديسمبر 2021

الوحدة : مليار دينار جزائري		الأصول
2020	2021	الأكلون
6 965	7 255	الأصول غير الجارية - الصافية -
19	16	• التثبيتات المعنوية
440	434	• التثبيتات العينية
-	-	• تثبیتات متنازل عنها
2 765	2 845	• معدات ثابتة ومركبات الإنتاج
2 289	2 229	• تثبيتات قيد الانجاز
769	812	• مساهمات و ذمم ذات صلة
661	892	• أصول مالية أخرى
21	27	• ضرائب مؤجلة الأصول
5 090	5 400	الأصول الجارية - الصافية
600	614	مخزونات و منتجات قید الصنع
-	-	• مخزونات البضائع
5	10	• مواد أولية ولوازم
409	376	• مشتریات أخری
186	228	• إنتاج مخزن
-	-	• مخزون الأصول الثابتة
-	-	• مخزونات خارج المؤسسة
4 338	4 012	الحسابات الدائنة والاستخدامات المماثلة
21	15	• الموردون والحسابات الملحقة
358	620	• الزبائن والحسابات الملحقة
-	-	• المستخدمين والحسابات الملحقة
6	6	• هيآت اجتماعية وحسابات ذات صلة
1 710	1 018	• الدولة والجماعات العامة
2 099	2 266	• المجمع والشركاء
136	80	• مدینون آخرون
8	7	• مصاریف مسجلة مسبقا
152	774	متاحات وما يماثلها
170	712	• توظیفات مالیة
138	-	 بنوك ومؤسسات مالية وما شابه الصندوق
14	62	• الصندوق • مدفوعات مسبقة و اعتمادات
		مجموع الأصول
12 055	12 655	03 63

الوحدة : مليار دينار جزائري		الخصوم	
2020	2021	الحصوم	
6939	7587	رؤوس الأموال الخاصة	
1000	1000	• رأس المال الصادر	
5917	5994	• علاوات و احتیاطات	
20	519	• النتيجة الصافية	
2	2	• الترحيل من جديد	
486	516	الخصوم غير الجارية	
275	305	• مؤونات الأعباء	
210	210	• ضرائب (مؤجلة و مرصود لها)	
1	1	• قروض و دیون مالیة	
-	-	• دیون أخری غیر جاریة	
4630	4552	الخصوم الجارية	
388	348	• المورد و الحسابات الملحقة	
12	16	• الزبائن والحسابات الملحقة	
25	22	• مستخدمین و حسابات ملحقة	
8	8	• هيئات اجتماعية و حسابات ذات صلة	
619	466	• الدولة و الجماعات العامة	
3558	3671	• المجمع و الشركاء	
18	20	- • دائنون أخرون	
-	-	• منتوجات مسجلة مسبقا	
2	1	• خزينة سلبية	
12055	12655	مجموع الخصوم	

ب. حساب النتائج في 31 ديسمبر 2021

ر دينار جزائري	الوحدة : مليا	حسابات النتائج
2020	2021	التعيين
2855	5 154	مبیعات و منتجات ملحقة
28	46	تغيرات المخزونات و المنتجات المصنعة و منتجات قيد الصنع
284	314	الإنتاج المثبت
52		إعانات الاستغلال
3220	5 514	1. إنتاج السنة المالية
202	147	المشتريات المستهلكة
989	1 324	خدمات خارجية
132	139	خدمات خارجية أخرى
1324	1 610	2. استهلاك السنة المالية
1896	3 904	3. القيمة المضافة
188	195	أعباء المستخدمين
901	1 9 4 5	الضرائب والرسوم والمدفوعات المماثلة
807	1 764	4. إجمالي فائض الاستغلال
147	168	المنتوجات العملياتية الأخرى
58	41	الأعباء العملياتية الأخرى
749	790	مخصصات الاهتلاكات والمؤونات و خسارة القيمة
22	35	استرجاع على خسارة القيمة والمؤونات
169	1 135	5. النتيجة العملياتية
139	78	المنتوجات المالية
275	538	الأعباء المالية
(137)	-461	6. النتيجة المالية
32	675	7. النتيجة العادية قبل الضرائب (5+6)
	87	- الضرائب المستحقة على النتيجة العادية
10	-5	- الضرائب المؤجلة (التغيرات) حول النتيجة العادية
3 528	5 795	-مجموع منتوجات الأنشطة العادية (١)
3 506	5 203	- مجموع أعباء الأنشطة العادية (ب)
22	592	8. النتيجة الصافية للأنشطة العادية (أ - ب)
		العناصر غير العادية (منتجات)
2	1	العناصر غير العادية (أعباء)
		9. النتيجة غير العادية
20	591	10- النتيجة الصافية

ج. جدول تدفقات الخزينة في 31 ديسمبر 2021

الوحدة : مليار دينار جزائري			
2020	2021	العناوين	
		تدفقات أموال الخزينة المتأتية من الأنشطة العملياتية	
20	591	النتيجة الصافية	
		تصحيحات في :	
704	730	• الاهتلاكات و المؤونات	
10	-5	• تغيرات الضرائب المؤجلة	
51		• حصة إعانات منقولة الى النتيجة	
-81	-23	• تغيرات المخزونات	
116	-202	• تغيرات الزبائن وحسابات دائنة أخرى	
-338	442	• تغیرات الموردون و دیون أخری	
1	4	• نقص او زيادة القيم المكتسبة ,الصافية من الضرائب	
-79	1	• الترحيل من جديد و حسابات الالتزامات	
404	1 538	تدفقات أموال الخزينة الصافية المتأتية من الأنشطة العملياتية (أ)	
		تدفقات أموال الخزينة المتأتية من الأنشطة الاستثمارية	
-1 348	-1 041	• اقتناء التثبيتات العينية والمعنوية	
642	347	• تنازل عن التثبيتات العينية والمعنوية	
-112	-341	• اقتناء التثبيتات المالية	
217	62	• تنازل عن التثبيتات المالية	
		• إعانات المعدات و الاستثمار	
-601	-973	تدفقات أموال الخزينة الصافية المتأتية من الأنشطة الاستثمارية (ب)	
		تدفقات أموال الخزينة الصافية المتأتية من الأنشطة المالية	
482	77	• تغيرات رؤوس الأموال الخاصة	
		• تغيرات في القروض والديون المالية	
		• توزيع النتيجة السنة الماضية :	
770	-20	• حصص و عوائد • احتیامات اختیاریة	
-338 144	57	 احتياطات اختيارية تدفقات أموال الخزينة الصافية المتأتية من الأنشطة المالية (ج) 	
-52	622	تدفقات الخزينة للفترة (أ+ب+ج)	
203	151	الخزينة الافتتاحية	
151	773	الخزينة الختامية	
-52	622	تغير أموال الخزينة للفترة تغير أموال الخزينة للفترة	
		5 5 5	

د. جدول تغيرات رؤوس الأموال الخاصة في 31 ديسمبر 2021

					الوحدة : مليار دينار جزائري
مجموع رؤوس الأموال الخاصة	احتیاطات و نتائج	فارق التقييم	علاوة الاندماج	رأس المال	التعيين
6854	5697	125	32	1000	الرصيد في 31 ديسمبر 2019
-	-				• تغيرات الطرق المحاسبية
2	2				• تصحيح الأخطاء الهامة
63	-	63			 أرباح/خسائرغير مدرجة في حسابات النتائج
-	-				• عائدات المساهمات المدفوعة
-	-				• ممتلكات ممنوحة من طرف الدولة
20	20				• النتيجة الصافية للسنة المالية
6939	5719	188	32	1000	الرصيد في 31 ديسمبر 2020
-	-				• تغييرات الطرق المحاسبية
2	2				• تصحيح الأخطاء الهامة
55	-	55			• أرباح/خسائر غير المدرجة في
					حسابات النتائج
-	-				• عائدات المساهمات المدفوعة
-	-				• ممتلكات ممنوحة من طرف الدولة
591	591				• النتيجة الصافية للسنة المالية
7587	6312	243	32	1000	الرصيد في 31 ديسمبر 2021

2. القواعد والمبادئ المحاسبية

أ. القواعد والطرق المحاسبية

طرق المحاسبة عبارة عن جملة من مبادئ و أسس و إجراءات و قواعد عملية خاصة تبنى وتقدم على أساسها البيانات المالية والواجب الامتثال لتطبيقها بشكل دائم ومستمر من قبل سوناطراك.

حينما تطرح للشركة معاملة مستجدة, ذات ميزة أو خاصية محددة ولم يسبق تناولها ضمن قواعد النظام المحاسبي المالي, فتلجأ حينها شركة سوناطراك للاجتهاد بممارسة قرارها في سبيل تأمين و توفير المعلومة المالية و المحاسبية الدقيقة والموثوقة.

الهدف من البيانات المالية هو توفير معلومات مفيدة خاصة عن :

- الوضع المالي للشركة (الميزانية).
 - الأداء (حساب النتائج).

- التغيرات في سيولة الخزينة (جدول التدفق النقدي).
- التغيرات المفصلة في رؤوس الأموال (جدول التغيرات في رؤوس الأموال الخاصة).

تطبيقا لأحكام القانون 13-19 المؤرخ في 11 ديسمبر 2019 الذي يحكم نشاط المحروقات، المحاسبة الخاصة بنشاطات المنبع التي يجب إعدادها حسب كل عملية تنازل أو امتياز عند المنبع أو عقود محروقات، حسب الحالة. غير أنه ، وبخصوص عقود البحث و/أو الاستغلال المسيرة وفقا للقانون -05 المؤرخ 28 أبريل 2005 المعدل والمتمم ،المتعلق بالمحروقات، الساري المفعول ، تقيد حسابات سوناطراك حسب محيط الاستغلال ونظام النقل عبر الأنابيب، وكذا مركبات التكرير، البتروكيماويات، التمييع وتحويل المحروقات.

تحدد الطرق الأساسية المستخدمة لتقييم وعرض العناصر المسجلة في المحاسبة على النحو التالي :

تكلفة الاقتناء / الإنتاج
تكلفة الاقتناء / الإنتاج
تكلفة الاقتناء / القيمة العادلة
<u> </u>
ينطبق على جميع الفئات المعنية
ينطبق على بعض المنشآت الصناعية
لم يتم الاحتفاظ بالخيار
التقييم بتكلفة الشراء
التقييم بتكلفة الإنتاج
المتوسط المرجح لتكلفة الوحدة
جرد دائم
أثر الترحيل من جديد
أثر الترحيل من جديد
تحويل سعر الصرف عند 31/12/ سنة، بالنسبة للذمم المدينة والديون المعبر عنها بالعملات الأجنبية
تقدیم علی شکل قائمة
طريقة غير مباشرة

ب. مبادئ المحاسبة

التثبيتات المعنوية

تشمل التثبيتات المعنوية، برامج الكمبيوتر، تراخيص الاستغلال الأخرى وتكاليف تطوير الحقول المنجمية. تدرج المصاريف الضرورية لتنفيذ مرحلة تطوير مشروع داخلي ضمن الأعباء، فيتم تثبيتها كأصل غير عيني بمجرد استيفاء الشروط أدناه وفي نفس الوقت:

- تعيين مشروع التطوير بوضوح.
- العزم على إتمام مشروع التطوير سواء كان للاستخدام الداخلي أو للبيع الخارجي.
 - توفير كافة الموارد الضرورية لإتمام المشروع.
- وجود سوق لبيع المشروع أو إثبات منفعته داخليا.
 - تقدير صادق للنفقات المنسوبة للمشروع.

انعدام أحد الشروط أعلاه، يمنع إلحاق التكاليف المتحملة إلى التثبيتات.

تقيد الأصول غير العينية بالتكلفة المباشرة المنسوبة إليها.

التثبيتات العينية

تقيد التثبيتات العينية بالتكلفة المباشرة المنسوبة لها، وكذا جميع تكاليف الشراء، التركيب، الضرائب المدفوعة، الضرائب غير القابلة للاسترداد والأعباء المباشرة الأخرى.

تطبق المبادئ التالية للجمع أو الفصل بين الأصول العينية :

 العناصر منخفضة القيمة وتلك المستهلكة خلال السنة لا تقيد ضمن التثبيتات.

- قطع الغيار ومعدات الصيانة الخاصة تقيد كتثبيتات عينية حينما يكون استعمالها مرتبطا بأصول ثابتة معينة ويفوق استخدامها السنة.
- مركبات (مكونات) الأصول تحسب كعناصر منفصلة إن كانت أزمنتها الانتفاعية مختلفة أو تقدم منافع اقتصادية متفاوتة.

أصول إنتاج المحروقات

تقيد ضمن التثبيتات تكاليف التطوير (حفر آبار التطوير وتأسيس القدرات الإنتاجية) بتكلفة إنجازها تقيد بتكلفة الشراء أو بتكلفة الإنتاج كل المعدات، القطع أو العناصر وان كانت منفصلة طبيعتها، والضرورية من الناحية التقنية لتشغيل أصل من أصول الإنتاج وتدمج بصفة غير رجعية.

تثبت بتكلفة إنجازها، الأعمال الكبرى لصيانة الآبار بغية الحفاظ على معدل الاسترجاع أو تحسينه، لا سيما عمليات Snubbing & Workover .

لا تثبت تكاليف التخلي واسترجاع المواقع بل تخضع لمخصصات سنوية مسجلة كمصاريف الاستغلال ، وفقا لاحكام القانون 13-19 المؤرخ 11 ديسمبر 2019 ،المتعلق بنشاطات المحروقات.

يتم إهتلاك أصول إنتاج المحروقات على أساس قسط الاهتلاك الثابت، وفقا للمعدلات المحددة في القانون أعلاه :

- آبار التطوير غير المنتجة : 100%.
- آبار التطوير المنتجة : 12.5%.
- آبار أخرى (ماء ، حقن ، إلخ) : 12.5%.
- التركيبات السطحية : 10%.

العمليات المرتبطة بعقود اقتسام الإنتاج (القانون 14-86)

تسجل تكاليف الاستكشاف والتطوير والاستغلال في الأصول الثابتة الموافقة لها أو في حسابات الأعباء الموافقة لها، مقابل دين لشريك سوناطراك.

تكاليف الاستكشاف إن لم توصل إلى احتياطيات قابلة للاستغلال التجاري، تهتلك بنسبة 100% مقابل إلغاء الديون المرتبطة بها.

يسدد الدين إزاء الشريك، في إطار عقود تقاسم الإنتاج، شريطة اكتفاء الإنتاج بمقتضى بنود اقتسام الإنتاج المحددة في عقد الشراكة.

إن مكافآت الشريك (الأرباح البترولية) المحددة وفقا لأحكام اقتسام الإنتاج المتضمنة في عقود الشراكة، تقيد في النفقات المالية مقابل دين لشريك سوناطراك.

يخفض دين الشريك سنويا بقيمة الحصة المنتجة المستحقة له (Cost-Oil)، كتسوية لمستحقاته.

تقتطع سوناطراك لحساب الدولة، امتثالا لاحكام القوانين 14-86 و50-07 المتعلقة بالمحروقات، ضريبة على العائدات بنسبة 38 %إضافة إلى حصة من الإنتاج المتمثلة في ضريبة على الأرباح الاستثنائية " TPE " .

مخزونات ومنتجات قيد الصنع

تشمل تكلفة المخزون جميع التكاليف المتكبدة لتسليم المخزون إلى مقره بسلامة :

- تكاليف الاقتناء (المشتريات ، المواد الاستهلاكية ، مصاريف مرتبطة بالشراء ، إلخ).
- تكاليف التحويل (أعباء المستخدمين وأعباء أخرى متغيرة أو ثابتة باستثناء الأعباء المتعلقة بنشاط فرعي للشركة).

 مصاریف عامة ومالیة وإداریة منسوبة مباشرة إلى المخزونات.

الأصول المالية

تقيد الأصول المالية لشركة سوناطراك ش.ذ.أ، بتاريخ إدخالها ضمن الأصول وبتكلفة اقتنائها، باحتساب مصاريف الوساطة، الرسوم غير القابلة للاسترجاع والأعباء المصرفية. وتتكون من:

- سندات الملكية والذمم المدينة ذات الصلة، التي يكسب امتلاكها الطويل منفعة لنشاط المؤسسة فيتيح لها ممارسة نفوذها أو سيطرتها على الشركة التي تصدر الأوراق المالية، مثلما هو الحال في المساهمات والشركات الفرعية أو الشركاء أو المؤسسات المشتركة.
- الأوراق المالية الممتلكة بغرض الربح على المدى الطويل أو القصير، دون التدخل في إدارة المؤسسة المساهمة فيها.
- أوراق مالية أخرى طويلة الأجل، متمثلة في المساهمات في رؤوس الأموال أو استثمارات طويلة الأجل، للمؤسسة القدرة والعزم والالتزام بالاحتفاظ بها إلى تاريخ استحقاقها.
- قروض وذمم مدينة تصدرها الشركة، لا تعتزم أو تعذر بيعها على المدى القصير؛ قروض لأكثر من 12 شهرا تمنح للغير.

العناصر النقدية

يتم تحويل المعاملات التي تتم بالعملات الأجنبية بسعر الصرف الساري في تاريخ استحقاق الدفع.

الفروقات المحاسبية المترتبة عن تحيين سعر العملة الأجنبية في تاريخ الجرد تدرج كأعباء أو منتوجات مالية للسنة.

فروقات الصرف المرتبطة بعنصر نقدي، جزء لا يتجزأ من الاستثمار الصافي للمؤسسة الموجودة بالخارج :

- مسجلة في رؤوس الأموال الخاصة والقوائم المالية للشركة حتى خروج الاستثمار الصافي.
- مسجله كمنتوج أو عبء عند خروج هذا الاستثمار.

رقم الأعمال

يتمثل رقم الأعمال في مبيعات السلع والمنتجات المباعة للسلع والخدمات التي تقوم به الشركة في سياق نشاطها العادي. والتي يتم تقييمها بسعر بيع خارج الرسوم.

• السوق الوطنى للمحروقات:

يتم تقييم المبيعات، لتلبية احتياجات السوق الوطنية، وفقا للأسعار التي تحددها اللوائح التنظيمية.

• السوق الخارجي للمحروقات :

يتم تقييم مبيعات السوق الخارجية بسعر السوق الدولى أو بالسعر التعاقدي حسب المنتج.

مخصصات المزايا الممنوحة للمستخدمين تقوم الشركة عند إقفال كل سنة مالية، باحتساب وتسجيل مخصصات قصد تغطية التزاماتها تجاه مستخدميها والمتمثلة في علاوات نهاية المهنة وعلاوات أوسمة الوفاء ومزايا أخرى.

تحدد هذه المخصصات بالقيمة المحينة لجميع الالتزامات تجاه المستخدمين باستخدام نظريات حسابية وطرق وأساليب التحيين المكيفة. ويتم تعديلها سنويا.

الترحيل من جديد

يتكون الترحيل من جديد من الحصة غير الموزعة من النتائج المحققة والقيم المترتبة عن تغيرات الطرق المحاسبية وتصحيح أهم الأخطاء.

يقتضي تسجيله المحاسبي قرارا من الجمعية العامة العادية.

فارق التقييم

فارق التقييم ناتج عن الفرق بين القيمة العادلة والقيمة المحاسبية الصافية للأصول المالية الثابتة وكذلك صافي الاستثمارات في الشركات الفرعية في الخارج.

النتيجة غير العادية

النتيجة غير العادية هي النتيجة المترتبة عن أعباء وإيرادات غير متعلقة بالنشاط العادي للشركة، جراء أحداث أو معاملات ذات طابع استثنائي.

الجباية

تخضع أنشطة سوناطراك إلى نظامين ضريبيين ويتعلق الأمربما يلي: الجباية البترولية والجباية العادية بموجب للقانون العام.

- الجباية البترولية
- الجباية العادية بموجب القانون العام.

- الجباية البترولية

تخضع سوناطراك لنظام الجباية البترولية المنصوص عليه في أحكام القانون رقم 13-19 المؤرخ 11 ديسمبر 2019 الذي ينظم نشاطات المحروقات ، والذي ينص على دفع :

- الرسم المساحي المتعلق بمساحات البحث خلال فترة البحث أو الاستبقاء أو الاستغلال بوحدة حساب الكيلومتر المربع ؛
- إتاوة على كافة كمية المحروقات المستخرجة المحصاة عند موضع القياس لكل محيط استغلال، يقيم سعرها من قبل الوكالة الوطنية لتثمين موارد المحروقات ALNAFT بالنسبة للموارد الموجهة للتصدير، ومن قبل سلطة ضبط المحروقات ARH، بالنسبة للموارد الموجهة للسوق الوطنية.

أساس حساب إتاوة المحروقات يساوي الإنتاج المقدر ناقصًا تكلفة النقل عن طريق خط الأنابيب، وربما تكلفة تمييع الغاز الطبيعي وكذا تكلفة فصل غاز البترول المسال.

معدل الإتاوة هو 10% ، مع إمكانية الاستفادة ، بشروط معينة ، من نسبة مخفضة لا يمكن أن تقل عن 5%.

تدرج الإتاوة على إنتاج المحروقات، في إطار نظام المحاسبة في حساب "الخدمات". ولا تحسب كضرائب بل كأعباء استغلال؛

• ضريبة على دخل المحروقات (IRH) بمعدل يتراوح بين 10% كحد أدنى و 50% كحد أقصى، يتم تحديدها وفقًا لعامل R محسوبًا بنسبة صافي الإيرادات التراكمية والمصروفات التراكمية على مستوى محيط الاستغلال. ينطبق هذا المعدل على نفس الأساس لحساب حقوق ملكية المحروقات.

على غرار إتاوة المحروقات، يمكن تخفيض الحد الأقصى لمعدل IRH إلى 20% في ظل ظروف معينة ؛

- ضريبة على النتيجة (IR) على أنشطة إنتاج المحروقات بنسبة 30% ، تطبق على النفط في المنبع (بالمجهود الخاص وبالشراكة) ؛
- إتاوة ثابتة على الإنتاج المتوقع (تم إنتاجه خلال فترة البحث). تقدر هذه الإتاوة بنسبة 50% من قيمة الإنتاج مطروحًا منها تكلفة النقل عبر خط الأنابيب، وعند الاقتضاء، تكلفة تمييع الغاز الطبيعي وتكلفة فصل غاز البترول المسال.

كما ينص القانون رقم 13-19 المنظم لنشاطات المحروقات على دفع رسوم وضرائب أخرى، وهي:

- رسم الإحراق (تنطبق على أنشطة المنبع والمصب) ؛
 - حق انتقال الحقوق (أنشطة المنبع) ؛

- رسم استخدام المياه (أنشطة المنبع) ؛
- رسم الأملاك على الأصول بخلاف أصول الاستغلال (أنشطة المنبع) ، وفقًا للتشريعات الضريبية السارية المفعول.

فضلا عن ذلك ، ووفقًا لأحكام القانون المذكور ، فإن سوناطراك مسؤولة بموجب عقود تقاسم الإنتاج أو عقود الخدمات ذات المخاطرة بدفع:

• ضريبة على أجر المتعاقد الأجنبي نيابة عن شريكه / شركائه. يقدر مبلغ هذه الضريبة بنسبة 30% من قيمة إجمالي الأجر المستحق للشريك الأجنبي.

علاوة على ذلك ، وفقًا للمادة 230 من القانون 13-19 الذي ينظم نشاطات المحروقات، تخضع سوناطراك لمدفوعات معينة يتم تحديدها وفقًا للإجراءات المنصوص عليها في النظام الضريبي للقانون 07-05 المعدل والمتمم، المتعلق بالمحروقات.

في الواقع ، بالنسبة لمحيطات الاستغلال القديمة ، التي دخلت حيز الإنتاج قبل 20 فيفري 2013 (تاريخ صدور القانون 07-15 المعدل والمتمم للقانون 07-05) ، تقوم سوناطراك بدفع ما يلي:

- الرسم المساحي المتعلق بمساحات البحث خلال فترة البحث أو الاستغلال بوحدة حساب الكيلومتر المربع : (راجع المادة 84 - قانون 05/07).
- إتاوة على كافة كمية المحروقات المستخرجة المحصاة عند موضع القياس لكل محيط استغلال، يقيم سعرها من قبل الوكالة الوطنية لتثمين موارد المحروقات ALNAFT بالنسبة للموارد الموجهة للتصدير، ومن قبل سلطة ضبط المحروقات ARH، بالنسبة للموارد الموجهة للسوق الوطنية. تتفاوت معدلات الإتاوة بين 5.5% و 23% حسب تصنيف منطقة محيط الاستغلال وحجم الإنتاج اليومي.

تدرج الإتاوة على إنتاج المحروقات، في إطار نظام المحاسبة في حساب "الخدمات". ولا تحسب كضرائب بل كأعباء استغلال.

• رسم على الدخل البترولي (TRP) بمعدل يتراوح بين 30% كحد أدنى و 70% كحد أقصى ، وفقًا لقيمة مجمل الإنتاج من المصدر، يطبق على نفس قاعدة حساب الإتاوة (قيمة الإنتاج) .

وتجدر الإشارة أيضًا إلى أنه وفقًا للقانون 07-05 المعدل والمتمم ، فإن سوناطراك مسؤولة عن سداد المدفوعات نيابة عن شركائها الأجانب:

- ضريبة على أجر الشريك بنسبة 38% تطبق على إجمالي الأجر المستحق للشركاء الأجانب ؛
- رسم على الأرباح الاستثنائية (TPE) يطبق على حصة إنتاج الشركاء الأجانب عند تجاوز المتوسط الحسابي الشهري لأسعار نفط برنت 30 دولارًا للبرميل.

الجباية العادية للقانون العام

تطبق جباية القانون العام على الأنشطة الأخرى لسوناطراك غير نشاط المنبع. وهي كالتالي :

• النقل عبر الأنابيب: رسم على النشاط المهني بمعدل 3 %وضريبة على أرباح الشركات IBS نسبتها 26 %.

- تمييع الغاز الطبيعي وفصل غاز البترول المسال إلى بوتان وبروبان: ضريبة على أرباح الشركات IBS نسبتها 26%.
- التكرير والبتروكيمياء: ضريبة على أرباح الشركات IBS نسبتها 26%.
- دخل المقر الاجتماعي: عوائد المساهمات، الفوائد و فائض القيم المتنازل عنها : ضريبة أرباح الشركات IBS نسبتها 26%.

4. أهم البيانات المالية

4.1. رقم الأعمال الإجمالي

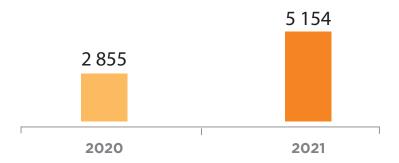
يشمل رقم الأعمال الإجمالي المحقق, مبيعات المحروقات, المشتريات المعاد بيعها على حالها وكذا الخدمات المقدمة للأطراف الأخرى.

بلغ رقم الأعمال ما قيمته 5154 مليار دينار مقابل 2855 مليار دينار سنة 2020 بارتفاع قدره 81%.

بلغت صادرات السنة المالية 2021 ماقيمته 35 مليار دولار أمريكي، مقابل 20 مليار دولار أمريكي خلال سنة 2020 ، بارتفاع قدره 75%.

بلغت مبيعات السوق الوطنية 352 مليار دينار جزائري ، بارتفاع قدره 28% مقارنة بسنة 2020.

رقم الأعمال (مليار دينار جزائري)



4.2. النتيجة الصافية

• سوق دولية أكثر ملاءمة بأسعار مرتفعة مقارنة ىسنة 2020.

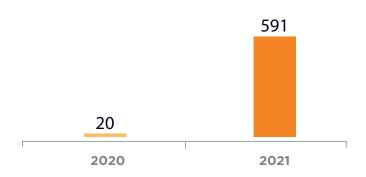
ارتفعت النتيجة الصافية للمؤسسة بقيمة 571 مليار

دينار جزائري, حيث انتقلت من 20 مليار دينار جزائري • التحكم في الأعباء و تقليص التكاليف. إلى 591 مليار دينار جزائري.

ويعود هذا الارتفاع بشكل أساسي إلى :

• ارتفاع حجم الصادرات.

النتيجة الصافية (مليار دينار جزائري)



3- اقتناء الأصول الثابتة

4- متاحات السنة المالية

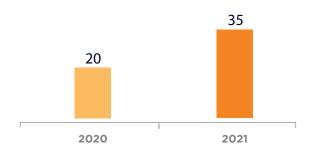
تتمثل عمليات اقتناء الأصول الثابتة في عمليات اقتناءات من الغير, إضافة إلى إنتاج الشركة لنفسها إذ بلغت 769 مليار دينار جزائري مقابل 367 مليار دينار جزائري خلال سنة 2020.

تقدر المتاحات في نهاية سنة 2021 بقيمة 774 مليار دينار جزائري دينار جزائري مقارنة بالسنة المالية 2020 بسبب ارتفاع عائدات المحروقات.

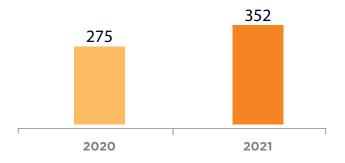
انتقلت الأصول المالية من 1431 مليار دينار جزائري سنة 2021 أي سنة 2021 أي بارتفاع قدره 273 مليار دينار جزائري.

2020		2021		
السوق الوطنية دج	التصدير بالدولار	السوق الوطنية دج	التصدير بالدولار	
-	5510	-	9742	• بترول خام
-	1134	-	2031	• سـوائل الغـاز الطبيعـي (المكثـف)
62313	4394	105111	7416	• الغاز الطبيعي
6655	1822	7533	3588	• غاز البترول المسال (بوتان / بروبان)
-	2468	-	4369	• الغاز الطبيعي المسال
204307	4722	234990	7995	• المنتجات المكررة
1936	17	4766	33	• منتجات بيتروكيمياوية
275211	20067	352400	35174	المجموع

الصادرات (ملیار دولار أمریکی)



السوق الوطني (مليار دينار جزائري)



ب- التزامات خارج الميزانية

الالتزامات خارج الميزانية هي حقوق والتزامات تخضع آثارها لمبلغ أو تكوين الأصول للوفاء بالشروط أو العمليات اللاحقة .

تغطي الالتزامات على وجه الخصوص الخصوم المحتملة المحددة على النحو التالى :

• إما التزام محتمل للكيان تجاه الغير ناتج عن أحداث لن يتم تأكيد وجودها إلا من خلال وقوع أو عدم وقوع حدث أو أكثر من الأحداث المستقبلية غير المؤكدة و التى لا تخضع للسيطرة الكاملة للكيان.

• إما التزام الكيان تجاه طرف ثالث ليس من المحتمل أو المؤكد انه سيتسبب في تدفق خارج المورد دون مقابل مكافئ متوقع على الأقل من هذا الأخير.

الرصيد المتبقي من الالتزامات المحددة إلى غاية تاريخ 31 ديسمبر 2021 قدره 100 مليار دينار جزائري ، متمثلا في الضمانات الممنوحة للمؤسسات المالية وإدارة الجمارك وهي: اعتمادات الإزالة ، السندات الجمركية ، الضمانات ، الاعتمادات السندية، و سندات الضمان .

ملاحظات على القوائم و البيانات المالية

أ. الإنتاج المثبت

يشمل هذا القسم, الأعباء المتحملة لتحقيق الاستثمارات التي تتطلب استخدام موارد خاصة إلى جانب اللجوء إلى أطراف أخرى لاسيما فيما يتعلق ىخدمات التنقيب والاستكشاف.

بلغت قيمة هذا القسم 314 مليار دينار جزائري خلال سنة 2021 مقابل 284 مليار دينار جزائري خلال سنة 2020.

ب. المنتوجات المالية

بلغت المنتوجات المالية 78 مليار دينار جزائري مقابل 139 مليار دينار جزائري سنة 2020 مسجلة نقصا قدره 44%.

يشمل هذا القسم منتوجات المساهمات، بمبلغ 17 مليار دينار جزائري، بالإضافة للأقسام التالية :

ىرف 31 مليار دج	• أرباح الص
-----------------	-------------

• إيرادات الأصول المالية • إيرادات الأصول

• الإيرادات المالية الأخرى (الفوائد على الحسابات الجارية)

• إيرادات الذمم المدينة 3.1 مليار دج

• الربح الصافي من عوائد 3.3 مليار دج الأصول المالية

ج. الاستهلاكات للسنة المالية

بلغت استهلاكات السنة المالية 1610 مليار دينار جزائري و تشمل مشتريات المواد و اللوازم و كذلك جميع الخدمات وتتوزع على النحو التالي :

146.6 مليار دج	• المشتريات المستهلكة
529.2 مليار دج	• الخدمات الخارجية
794.9 مليار دج	• الإتاوات
139.3 مليار دج	• خدمات خارجية أخرى

تتكون المشتريات المستهلكة من:

- البضائع المستهلكة: تمثل البضائع المباعة على حالها. وتتكون أساسا من واردات المنتجات البترولية (البنزين والمازوت) الموجهة للبيع في السوق الوطنية.
- المواد والمستلزمات المستهلكة: تشمل أساسا قطع الغيار والمواد الكيميائية ومواد البناء ومواد التغليف والأنابيب.

د. القيمة المضافة

القيمة المضافة هي الفرق بين الإنتاج والاستهلاك السنوي، وقد سجلت ارتفاعا بنسبة 106% مقارنة بسنة 2020 ، و التي انتقلت من 1896 مليار دينار جزائري إلى 3904 مليار دينار جزائري , وتتوزع على النحو التالي:

• إنتاج السنة المالية

ه. أعباء المستخدمين

ارتفعت تكاليف المستخدمين بمقدار 7 مليار دينار جزائري مقارنة بسنة 2020 ، و التي انتقلت من 188 مليار دينار جزائري إلى 195 مليار دينار جزائري.

و. ضرائب ورسوم ومدفوعات مماثلة

سجل هذا البند مبلغ 1945 مليار دينار جزائري ، ويتكون بشكل أساسي من الضريبة على مداخيل النفط التي بلغت 1898 مليار دينار جزائرى ، أي بنسبة قدرها 98%.

ز. مخصصات الاهتلاكات و المؤونات

بلغت مخصصات الاهتلاكات و المؤونات للسنة المالية 2021 قيمة 790 مليار دينار جزائري ، بزيادة قدرها 5% مقارنة بالسنة المالية 2020.

ح. الأعباء المالية

سجل هذا البند مبلغ 538 مليار دينار جزائري متمثلا أساسا في تعويضات الشركاء وخسائر الصرف المتعلقة بتحيين الحقوق والديون المسجلة بالعملات الأجنبية.

انتقلت تعويضات الشركاء (Profit oïl) من 206 مليار دينار جزائري سنة 2020 إلى 493 مليار دينار جزائري سنة 2021 ، بارتفاع قدره 139%.

بلغت خسائر صرف العملات الأجنبية على الأرصدة والفواتير بالعملات الأجنبية المقيدة في الميزانية (الحقوق والديون) 41 مليار دينار جزائري.

6. معلومات أخرى: التأمينات

وضعت سوناطراك ضمن سياستها الوقائية لحماية أملاك المجمع برامج تغطية تأمينية لصنفي(02) مخاطر مترتبة عن أنشطتها وأنشطة شركاتها الفرعية.

تتضمن هذه التغطيات المخاطر الصناعية و المخاطر العادية و حماية الأشخاص.

شهدت سنة 2021 تجديد عقود تأمين المخاطر العادية الصناعية وكذا تجديد عقود تأمين المخاطر العادية وحماية الأشخاص للفترات التالية:

- المخاطر الصناعية من 1 جويلية 2021 إلى 30 جوان 2022.
- المخاطر العادية من 1 جويلية 2021 إلى 30 جوان 2022.
- حماية الأشخاص من 1 جانفي 2021 إلى 31 ديسمبر 2021.

أ. المخاطر الصناعية

تتمثل التغطية التأمينية لهذا النوع من المخاطر في عقود التأمين التالية :

- تأمين "جميع الأخطار عدا" الخاص بالمركبات و المجمعات الصناعية. بلغت أقساط التأمين للفترة 2022-2022 ما قيمته 616 52 مليون دولار أمريكي بزيادة قدرها 11.22% مقارنة بالفترة 2021-2020.
- تأمين »تكلفة المراقبة«، قسط تأمينها عن الفترة 2021-2022 بلغ 0.861 مليون دولار أمريكي، بانخفاض نسبته 13% مقارنة بالفترة 2021-2020.
- تأمين معدات التنقيب، قسط تأمينها للفترة -2021 2022 بلغ 1.400 مليون دولار أمريكي، بانخفاض قدره 44% مقارنة بالفترة 2021-2020.

- تأمين المسؤولية المدنية العامة، بلغ القسط المحول للسوق الدولي 1.078 مليون دولار أمريكي للفترة 2022 2021 بزيادة قدرها 13.75 % مقارنة بالفترة 2021 2020 بينما شهد القسط المخصص للسوق المحلية زيادة قدرها 32 مليون دج .
- تأمين المسؤولية المدنية للتزويد بالوقود بلغ القسط للفترة 2022 2021 ما قيمته 0.133 مليون دولار أمريكي ، بانخفاض قدره 23.8 %عن الفترة 2021 2020.

بالنسبة لمجمل هذه التغطيات، ارتفعت القيم المؤمن عليها من 91.036 مليار دولار أمريكي للفترة 2021 - 2020 إلى 92.871 مليار دولار أمريكي للفترة 2021 - بزيادة قدرها حوالي 2 % .

تجدر الإشارة إلى أن استثمار مختلف المخاطر مقسم بين السوق المحلية (شركات التأمين المحلية والشركة المركزية لإعادة التأمين - . (Compagnie). والشركة الفرعية الفرعية Centrale de Réassurance CCR لإعادة التأمين "SONATRACH Ré"التي يتواجد مقرها في لوكسمبورغ وسوق إعادة التأمين الدولي.

ب. المخاطر العادية

تقوم شركة سوناطراك ش.ذ.أ وشركاتها الفرعية بتغطية هذا النوع من المخاطر عبر اتفاقيات مدتها (03)ثلاث سنوات (2024-2021).

فيما يلي أقساط التأمين بموجب العقود المتعلقة بأنشطة سوناطراك:

- عقود التأمين "مركبات متنوعة، آلات ورشات" :
- بلغت أقساط التأمين لتغطية " جميع المخاطر عدا
 " و " » الكوارث الطبيعية" للفترة 2022-2021 على
 التوالي 109.07 مليون دج و 149.58 مليون دج مقابل
 قيمة مؤمنة تبلغ 381 مليار دج.

- عقود تأمين "العقارات والأثاث" :
- بلغت أقساط التأمين لتغطية " جميع المخاطر عدا " و " »الكوارث الطبيعية" للفترة 2022-2021 على التوالي 51.61 مليون دج و 246.14 مليون دج مقابل قيمة مؤمنة تبلغ 645 مليار دج.
- عقد تأمين "الصهاريج المقطورة وخسارة المنتج" تحت "جميع المخاطر عدا" :
- قسط التأمين للفترة 2022 2021 بلغ 0.47 مليون
 دج بقيمة مؤمن عليها 0.474 مليار دج.
- عقد تأمين "النقل على الجسم" ضد جميع المخاطر عدا:
- قسط التأمين للفترة 2022 2021 كان 0.156 مليون دج مقابل قيمة مؤمن عليها قدرها 0.391 مليار دج.
 - عقد تأمين النقل الاختياري:
- بلغت معدلات الأقساط التفضيلية 0.008 % في النقل البحري والجوي ونسبة 0.0100 % في النقل والبرى خلال الفترة 2022-2021.
- عقد تأمين "السيارات" مع الشركة الجزائرية للتأمين وإعادة التأمين CAAR بنسبة تخفيض قدرها 85% .

ج. المخاطر على الأشخاص

تهدف التغطية التأمينية لهذا النوع من المخاطر إلى التغطية التأمينية على الوفيات وبعض الأمراض التي يمكن أن يتعرض لها المستخدمون.

بموجب العقد المبرم مع شركة أكسا (AXA) لمدة 03 سنوات (2022-2020) بقسط سنوي قدره 652 مليون دج.



Certification des Commissaires Aux Comptes des comptes sociaux

Messieurs les membres de l'Assemblée Générale de SONATRACH,

Nous avons l'honneur de vous faire rapport de la mission de contrôle que nous avons effectuée en qualité de Commissaires Aux Comptes.

Nous avons examiné les états financiers individuels, tels qu'arrêtés par le Conseil d'Administration de votre Société au titre de l'exercice 2021, avec un total bilan actif/passif de douze mille six cent cinquante-quatre milliards cinq cent soixante-un millions quatre cent quarante-deux mille cinq cent vingt-huit dinars et cinquante-sept centimes (12 654 561 442 528.57 DA) et un résultat net bénéficiaire de cinq cent quatre-vingt-dix milliards cinq cent quatorze millions cinq cent soixante-dix mille huit cent cinquante-huit dinars et quatre-vingt centimes (590 514 570 858.80 DA).

Nos différents travaux de contrôle, réalisés essentiellement à base de sondages, de recoupements et de techniques qui nous sont apparus les plus appropriés, ont été accomplis conformément aux règles de diligence normale.

Compte tenu des résultats de ces travaux, nous certifions, sous réserve de prendre en charge les remarques et observations formulées, que les comptes annuels présentés sont réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des activités, de la situation financière et patrimoniale de votre société au titre de l'exercice clos au 31 décembre 2021.

Alger, le 27 juin 2022

Les Commissaires aux Comptes

MEGUELLATI Enchaellah

TERKMANE Rachid

Samir OUZZANI Samir

COMMISSAIRE AUX COMPTES

Cité des 440 Logts, Bt 10, E/age 03,20pt N°01
Ain Matha - Gué de Constantine (Alger)

BENKHLIFA Abdelhamid

Rash d TERKMANE CMA

Expert on proble & Commissaire
aux Comptes/Diplâms du Canada
Mob 0772 118 axe and 123 315 507

Lot Elamai II Villa
agr N°: 617 Emain terrmane Suggaloo.fr

مافظ حابات معتبد المفافظ حابات معتبد المفافظ Abdeihamid BENKHELIFA
Commissaire aux Comptes Agrée
ARCAM - ارضام

BP.386 GHARDAIA / Tél / Fax: 029.2537 E-mail: abdben747@gmail.com







Direction Générale Djenane El Malik, Hydra, Alger, Algérie Tél : +213 23 48 30 30 www.sonatrach.dz



