گزارش هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه

در مورد عملکرد و صورتهای مالی

منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳

به نام خدا

۱- گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

۲- صورتهای مالی:

۲-۱- صورت وضعیت مالی تلفیقی و شرکت

۲-۲- صورت سود و زیان تلفیقی و شرکت

۲-۳- صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی و شرکت

۲-٤- صورت جریان های نقدی تلفیقی و شرکت

۲-۵- یادداشتهای توضیحی صورت های مالی (به پیوست صورتهای مالی می باشد)

منویات مقام معظم رهبری:

"اگر بتوانیم نفت و گاز را تبدیل کنیم به کالایی که دارای ارزش افزوده باشد برای کشور، این خوب است. سیاست را این قرار بدهید. در زمینه گاز، صنایع پایین دستی پتروشیمی را فعال کنیم؛ قسمت های بالادستی اش خوشبختانه خوب است، کارهای خوبی انجام گرفته است اما قسمت های پایین دستی را فعال کنیم؛ اشتغال به وجود بیاید، کار به وجود بیاید "

تندیس نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی

لوح و تندیس صادر کننده نمونه استان مرکزی

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ۱۳۴۷ و ماده ٤٥ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱٤۰۳ بر پایه سوابق ، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی ازگزارش های سالانه هیأت مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی و سایر اطلاعات در دسترس طی سال مالی تا تاریخ گزارش بوده و اطلاعاتی را درخصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد و برنامه های هیأت مدیره فراهم می آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیأت مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیتهای موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می توان پیش بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱٤۰٤/۰٤/۱۰ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

اعضای هیئت مدیره و مدیر عامل	نام نماینده شخصیت حقوقی	سمت	امضاء
شرکت انرژی پایا مهر پارس (سهامی خاص)	محمد مهدی حاجیان	رئیس هیأت مدیره (غیرموظف)	
شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام)	الینا باقری	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)	عباس کریمی	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره (موظف)	
شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا (سهامی عام)	سجاد سنگسری	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	
شرکت پترو پالایش نگین تهران (سهامی عام)	میثم قاسمی	نایب رئیس هیأت مدیره (غیر موظف)	

پیام هیأت مدیره

اینک پس از یک سال تلاش و کوشش به یاری و عنایات خداوند متعال، مجالی دوباره یافتیم تا کارنامه تلاشگران شرکت پتروشیمی شازند را تقدیم حضورتان کنیم.

بسیار خرسندیم اعلام نماییم با اتکال به خداوند بزرگ، همراهی شما سهامداران گرانقدر و بهره گیری از اراده استوار و تلاش جمعی، ضمن حضور فعال در عرصه اقتصاد کشور، ارزش آفرینی را برای همه ذینفعان، از اندیشه به عمل برسانیم و شرایطی را مهیا نماییم تا بتوان در راستای برنامه های شرکت قدم برداشته و با تخصص،همدلی، درک مناسب مدیران و کارکنان در سال موسوم به « جهش تولید با مشارکت مردم »، با کسب بیش از ۱۹٤ میلیون دلار در آمد ارزی موفق به افتخارات و دستاوردهای جدیدی به شرح زیر درسال مالی ۱٤۰۳ شویم :

۱- کسب رتبه ۶۷ در بین صد شرکت برتر کشور(IMI ۱۰۰)
۲- کسب عنوان صادر کننده نمونه استان مرکزی سال ۱٤۰۳
۳- نصب رآکتور پنجم واحد اتوکسیلات
٤- اخذ رای قطعی به نفع پتروشیمی شازند در پرونده گرند جنرال با ارزش حدود ۱۷/۵ میلیون درهم
۵- انجام ACOSTIC EMISSION TEST بر روی ۲۲ دستگاه مخزن ذخیره هیدروژن در حین سرویس برای اولین بار پس از ۳۲سال کارکرد.
٦- ساخت و نصب مخزن کروی D-۱٤۱۰C واحد EO/EG
۷- ادامه و انجام فعالیتهای پروژه EDR واحد ET
۸- پیگیری اقدام اصلاحی واحدها بعد از انجام بستر مناسب برای افزایش اثربخشی و کارایی و نهایتاً بهبود مستمر در سازمان و تأمین رضایتمندی مشتری
۹- تلاش جدی و بی وقفه برای تامین اقلام یدکی و مواد شیمیایی مهم و ضروری مجتمع برای اطمینان از تداوم کسب و کار شرکت که طی سال های گذشته مورد کم توجهی واقع شده بود.
۱۰- تامین خوراک های سبک پالایشگاهی و بهبود کیفیت خوراک به منظور افزایش بازده مجتمع
۱۱- ساخت و نصب مبدل اسپیرال ٤۲-E-۸۰۳ واحد PP
۱۲- تعمیر و نوسازی (Flare Tip) مجتمع
۱۳- کسب تندیس نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی
۱٤- اجرای طرح بازیافت گاز فلر واحد CHU
۱۵- استفاده از پساب فاضلاب شهر مهاجران
۱٦- تعویض رآکتور واحد VAM
۱۷- صرفه جویی بالغ بر هفتاد میلیارد ریال از طریق الویت بندی خرید در بخش خرید پروژه
۱۸- راه اندازی پکیج جداسازی تولوئن از آب در واحد PBR با هدف کاهش اثرات زیست محیطی و سودآوری پیگیری تولید کاغذ سنگی از پلی الفین

۱۹- شاخص های درآمد، سودآوری عملیاتی و نقدینگی شرکت نسبت به سال مالی قبل و کسب مبالغ فروش، سود ناخالص، سود عملیاتی و سودخالص از بدو تاسیس شرکت تاکنون به شرح جدول و نمودار های ذیل :

ردیف	شرح	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)	شرایط نسبت به سال قبل
۱	فروش- میلیون ریال	٤۰۰,۰۳۷,۳۳۱	۲۹۸,۵۵۵,۷۰٤	۱۰۱,٤۸۱,٦۲۷	۳٤	بهبود
۲	سود سرمایه گذاری ها- میلیون ریال	۱,۰۸٤,۱۹۲	۱,۲۱۲,۱۸۵	(۱۲۷,۹۹۳)	(۱۲)	کاهش
۳	جمع درآمد عملیاتی- میلیون ریال	٤۰۱,۱۲۱,۵۲۳	۲۹۹,۷٦۷,۸۸۹	۱۰۱,۳۵۳,٦۳٤	۲۵	بهبود
٤	سود ناخالص- میلیون ریال	۵,۸۷۲,۰۵۱	۳۰,۷۸۸,۸۳۱	(۲٤,۹۱٦,۷۸۰)	(۸۱)	کاهش
۵	سود عملیاتی- میلیون ریال	٤,۹٦۷,۷۰۸	۱۸,۹۷٤,۲۸۳	(۱٤,۰۰٦,۵۷۵)	(۷٤)	کاهش
٦	سود خالص- میلیون ریال	٦,۷۸۲,٤٤۹	۱۷,٦٤۰,۰۸۷	(۱۰,۸۵۷,٦۳۸)	(٦۲)	کاهش
۷	سرمایه در گردش - میلیون ریال	۱۰,۱۲٦,۰۹۷	۱۹,۸۸۱,٦۰۲	(۹,۷۵۵,۵۰۵)	(٤۹)	کاهش
۸	نسبت سود عملیاتی به فروش- درصد	۱	٦	(۵)	(۸۰)	کاهش
۹	نسبت بازده مجموع داراییها-درصد	٤	۱۵	(۱۱)	(۷۳)	کاهش
۱۰	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام-درصد	۲۵	۵۷	(۳۲)	(۵٦)	کاهش

با عنایت به فعالیت های انجام شده و برنامه های پیش بینی شده برای آینده به سهامداران گرانقدر اطمینان می دهیم که این شرکت همواره خود را مفتخر و متعهد و ملزم به رعایت، حفظ و صیانت از منافع همه افراد ذینفع می داند و این مهم را با جدیت ادامه خواهد داد. افتخار ما تحقق خواسته های به حق مشتریان، کارکنان و سهامداران و تعهد به انجام مسئولیت های اجتماعی می باشد، بی تردید رشد و بالندگی روز افزون شرکت و کسب موفقیت های فوق بدون در نظرگرفتن منافع ذی نفعان میسر نخواهد بود.

اعتقاد داریم توجه سهامداران به عملکرد این دوره و ارائه قطه نظرات ارزشمندشان در بهبود هرچه بیشتر و بهتر عملکرد دوره آتی موثر خواهد بود و انتظار داریم با ارائه پیشنهادات سازنده خود، این مجموعه را یاری نمایند. امید است با حمایت ها و راهنمایی سهامداران محترم و با تکیه بر الطاف خداوند متعال، هیأت مدیره بتواندگام های موثر و مفیدتری برای رشد و ارتقاء برداشته و آنچه که برای آینده برنامه ریزی شده، را به واقعیت تبدیل نماید.

هیأت مدیره

گزیده اطلاعات

گروه

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۳	۱۴۰۲
درآمدهای عملیاتی	٤٠٠,٠٣٧,٣٣١	۲۹۸,۵۵۵,۷۰٤
سود عملیاتی	٤,۱۲۱,٤۸۵	۱۸,۵۲۱,۵۳۶
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۳,۸٤۸,٤۸۳	۵,٤٤۰,۸۷٤
سودخالص	۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۸,۰۱۱,۶۳۱
وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی	۷,۶۹۰,۲۳۰	۳۱,۳۷۰,۰۹۵
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)		
جمع دارایی ها	۱۷۸,۳۵۱,۷۲۹	۱۲۶,۱۹۲,۰۰۷
جمع بدهی ها	۱۵۱,٤٤۳,۷۶۶	۹۳,۱٤۸,۶۸۵
سرمایه ثبت شده	۸,۰۶٤,۰۰۰	۸,۰۶٤,۰۰۰
جمع حقوق صاحبان سهام	۲۶,۹۰۷,۹۶۳	۳۳,۰٤۳,۳۲۲
ج)نرخ بازده (درصد)		
نرخ بازده دارایی ها	۳	۱٤
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)	۲۳	۵۵
د) اطلاعات مربوط به هر سهم		
تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع	۱۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶٤,۰۰۰,۰۰۰
سود واقعی هر سهم (تلفیقی) – ریال	۷۵۵	۲,۲۰۸
میانگین موزون تعداد سهام	۸,۰۶٤,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶٤,۰۰۰,۰۰۰
سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱٤۰۳)- ریال	٤۲۱	۱,۳۱۳
آخرین قیمت هرسهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۰/ ۰٤ / ۱٤۰٤) – ریال	۸,۹۶۰	۲۷,۹۰۰
ارزش دفتری هرسهم تلفیقی– ریال	۳,۳۳۷	٤,۰۹۸
نسبت قیمت هر سهم شرکت اصلی به درآمد واقعی هر سهم تلفیقی- مرتبه	۲۷/۶۷	۱٤/٤۹
ه) سایر اطلاعات		
تعداد کارکنان در پایان سال– نفر	٤,۰٤۲	٤,۰۶۵

گزیده اطلاعات

شرکت اصلی

(شرکت پتروشیمی شازند)

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۲	۱۴۰۳
درآمدهای عملیاتی	٤٠١,١٢١,٥٢٣	٢٩٩,٧٦٧,٨٨٩
سود عملیاتی	٤,٩٦٧,٧٠٨	١٨,٩٧٤,٢٨٣
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	٣,٧١٥,٩٧٢	٤,٦١٦,٥٨٣
سودخالص	٦,٧٨٢,٤٤٩	١٧,٦٤٠,٠٨٧
وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی	٤,٨٥٦,٣٩١	٤٠,٥٧٦,٢٧٥
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)		
جمع دارایی ها	١٧٥,٩٠٦,٧٧٠	١١٨,٥٢٠,٠٣٤
جمع بدهی ها	١٤٩,١٥٢,١٥٦	٨٧,٨٢٢,٧٤٨
سرمایه ثبت شده	٨,٠٦٤,٠٠٠	٨,٠٦٤,٠٠٠
جمع حقوق صاحبان سهام	٢٦,٧٥٤,٦١٥	٣٠,٦٩٧,٢٨٦
ج)نرخ بازده (درصد)		
نرخ بازده دارایی ها	٤	١٥
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)	٢٥	٥٧
د) اطلاعات مربوط به هر سهم		
تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع	١٧,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٦٤,٠٠٠,٠٠٠
سود واقعی هر سهم - ریال	٨٤٤	٢,١٩٣
تعداد سهام در پایان سال	٨,٠٦٤,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٦٤,٠٠٠,٠٠٠
سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱٤۰۲)- ریال	٤٢١	١,٣١٣
آخرین قیمت هرسهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۰/ ۰٤/ ۱٤۰٤) - ریال	٨,٩٦٠	٢٧,٩٠٠
ارزش دفتری هر سهم - ریال	٣,٣١٨	٣,٨٠٧
نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم – مرتبه	٢٤/٧	١٤/٥
ه) سایر اطلاعات		
تعداد کارکنان پایان سال– نفر	٤,٠١١	٤,٠٣٤

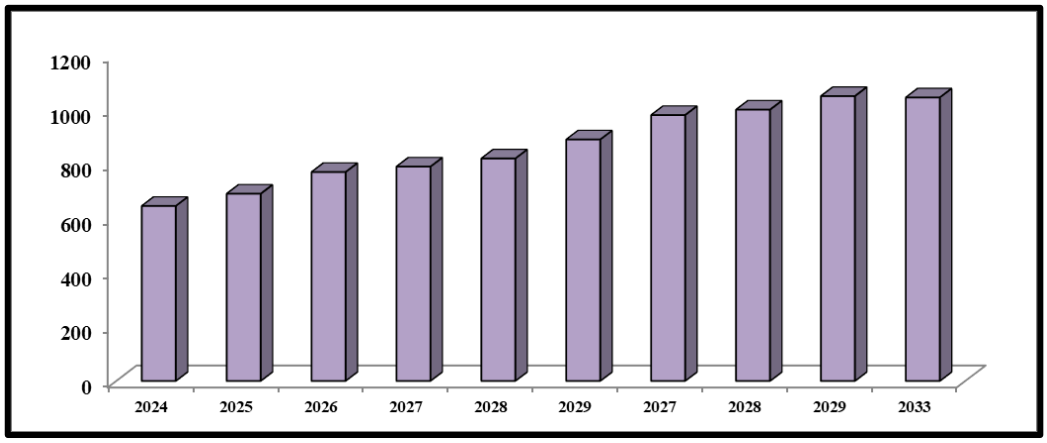
وضعیت صنعت پتروشیمی

ایران، خاورمیانه و جهان

وضعیت صنعت پتروشیمی در جهان:

صنعت پتروشیمی جهان در حال تجربه تغییرات ساختاری و تکنولوژیکی عمیقی است که چشم‌انداز آن را برای دهه‌های آینده شکل می‌دهد. این صنعت به دلیل نقش حیاتی در تولید محصولات متنوع مانند پلاستیک‌ها، مواد شیمیایی و سوخت‌های صنعتی، بخش کلیدی اقتصاد جهانی محسوب می‌شود. ارزش بازار پتروشیمی جهانی در سال ۲۰۲٤ حدود ۶٤۵ میلیارد دلار برآورد شده است و انتظار می‌رود تا سال ۲۰۳۳ به بیش از ۱۰٤۵ میلیارد دلار برسد (نمودار زیر) . عواملی همچون رشد جمعیت، شهرنشینی، توسعه فناوری‌های پیشرفته و تاکید بر پایداری زیست‌محیطی، موتور محرک این رشد هستند.

ارزش بازار صنایع پتروشیمی طی سال های ۲۰۲۴ لغایت ۲۰۳۳



عوامل کلیدی در رشد تقاضای جهانی برای محصولات پتروشیمی

این رشد به عواملی نظیر افزایش جمعیت جهانی و گسترش شهرنشینی مرتبط است که تقاضا برای محصولات پتروشیمی مانند مواد پایه شیمیایی، پلیمرها و پلاستیک‌ها را افزایش داده است. در کشورهای در حال توسعه، این محصولات به دلیل رشد اقتصادی و صنعتی شدن، نقش کلیدی در تولید، ساخت‌وساز و فرایندهای صنعتی ایفا می‌کنند. علاوه بر این، قیمت و دسترسی به خوراک‌هایی مانند نفت خام و گاز طبیعی بر هزینه تولید و ساختار رقابتی این صنعت اثر دارد. مناطقی که دسترسی آسان به خوراک دارند، اغلب از مزیت رقابتی برخوردار هستند؛ اما نوسانات قیمت جهانی انرژی، به‌ویژه قیمت نفت خام و گاز طبیعی است که می‌تواند تصمیمات سرمایه‌گذاری و سودآوری را تحت تأثیر قرار دهد. همچنین پیشرفت‌های فناورانه در فرایندهای تولید پتروشیمی از جمله کاهش هزینه‌ها، افزایش کارایی و تولید محصولات نوآورانه نقش مهمی در رشد این بازار ایفا می‌کند و پتانسیل تغییر ساختار هزینه‌ای و رقابتی صنعت را دارد.

عوامل کلیدی در رشد تقاضای جهانی برای محصولات پتروشیمی

این رشد به عواملی نظیر افزایش جمعیت جهانی و گسترش شهرنشینی مرتبط است که تقاضا برای محصولات پتروشیمی مانند مواد پایه شیمیایی، پلیمرها و پلاستیک‌ها را افزایش داده است. در کشورهای در حال توسعه، این محصولات به دلیل رشد اقتصادی و صنعتی شدن، نقش کلیدی در تولید، ساخت‌وساز و فرایندهای صنعتی ایفا می‌کنند.
علاوه بر این، قیمت و دسترسی به خوراک‌هایی مانند نفت خام و گاز طبیعی بر هزینه تولید و ساختار رقابتی این صنعت اثر دارد. مناطقی که دسترسی آسان به خوراک دارند، اغلب از مزیت رقابتی برخوردار هستند؛ اما نوسانات قیمت جهانی انرژی، به‌ویژه قیمت نفت خام و گاز طبیعی است که می‌تواند تصمیمات سرمایه‌گذاری و سودآوری را تحت تأثیر قرار دهد. همچنین پیشرفت‌های فناورانه در فرایندهای تولید پتروشیمی از جمله کاهش هزینه‌ها، افزایش کارایی و تولید محصولات نوآورانه نقش مهمی در رشد این بازار ایفا می‌کند و پتانسیل تغییر ساختار هزینه‌ای و رقابتی صنعت را دارد.

دسترسی به خوراک ارزان‌قیمت، کلید رقابت در صنعت پتروشیمی

رابطه جدید عرضه و تقاضا در بخش شیمیایی، رقابت جهانی در این بازار را تقویت کرده است. دسترسی به خوراک ارزان‌قیمت، مزیتی کلیدی در این رقابت محسوب می‌شود. به‌عنوان مثال ایالات متحده با بهره‌گیری از مزیت گاز شیل، پس از سال‌ها افت، جایگاه خود را به‌عنوان یکی از مناطق کم‌هزینه برای تولید مواد شیمیایی بازیافته است و در حال حاضر حدود ٤٠ درصد از محصولات پتروشیمی مبتنی بر اتان را تولید می‌کند.
پس از ایالات متحده، منطقه جنوب غرب آسیا به رهبری ایران و عربستان سعودی، به‌دلیل دسترسی آسان به خوراک ارزان، همچنان از مناطق پیشرو در تولید محصولات پتروشیمی با هزینه پایین محسوب می‌شود. در مقابل، اروپا و چین با اتکای بیش‌تر به نفتا، نزدیک به یک‌چهارم ظرفیت جهانی مواد شیمیایی با ارزش بالا را تأمین می‌کنند، اما به دلیل هزینه بالای خوراک، سهم کمتری در رقابت هزینه‌ای دارند. این موقعیت‌ها نشان می‌دهد که دسترسی به خوراک ارزان، همچنان یکی از مهم‌ترین عوامل موفقیت در صنعت پتروشیمی به شمار می‌رود.

وضعیت صنعت پتروشیمی در ایران :

صنعت پتروشیمی ایران با وجود محدودیت‌های ناشی از تامین خوراک، نوسانات بازارهای بین‌المللی و تحریم‌ها، توانست به رشد نسبی دست یابد. اما این رشد کمتر از ظرفیت‌های بالقوه کشور بود. یکی از مهم‌ترین عوامل تاثیرگذار بر صنعت پتروشیمی، کاهش تولید گاز طبیعی و چالش‌های مربوط به تامین خوراک گازی و میعانات گازی برای واحدهای پتروشیمی بود.

به‌رغم این چالش‌ها، افزایش صادرات به کشورهای همسایه و بهبود قیمت جهانی برخی محصولات پتروشیمی به رشد درآمدهای ارزی این صنعت کمک کرد. این در حالی است که برخی محدودیت‌های بین‌المللی، دسترسی به تجهیزات و دانش فنی را محدود کرده و عملا هزینه‌های تولید را افزایش داده است. در این سال، برخی از پروژه‌های نیمه‌تمام نیز پیشرفت داشتند و در دهه فجر امسال فازهای ۳۰۰۰ و ۴۰۰۰ و واحد ABS شرکت توسعه پلیمر پادجم و پست برق ۲۳۰ کیلوولتی شهرک پتروشیمی مکران در منطقه آزاد چابهار افتتاح شد. اهمیت این پروژه در این است که پس از راه‌اندازی واحدهای یوتیلیتی شامل آب، برق، بخار و سایر سرویس‌های جانبی امکان آغاز افتتاح پروژه‌های زیرساختی قطب سوم پتروشیمی کشور در چابهار مهیا خواهد بود .

.اما همچنان باید به موضوع توجه داشت که محدودیت سرمایه‌گذاری و فناوری، سرعت توسعه پتروشیمی را کاهش داده است. عدم‌توازن در زنجیره ارزش نیز باعث شد برخی از واحدهای بالادستی با کمبود خوراک مواجه شدند، در حالی که در بخش‌هایی مانند پلیمرها، ظرفیت مازاد وجود داشت که باعث نوسانات شدید قیمتی شد

چالش اصلی صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۳

کمبود گاز طبیعی و تامین خوراک بزرگ‌ترین چالش صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۳ بوده است. افزایش مصرف خانگی و نیروگاهی گاز در فصل پاییز و زمستان، باعث کاهش تامین خوراک برخی مجتمع‌های پتروشیمی شد و در برخی موارد، سهمیه‌بندی خوراک را به دنبال داشت. مقرر شده است که در برنامه هفتم پیشرفت کشور ظرفیت صنعت پتروشیمی به ۱۳۱ میلیون تن برسد، اما اکنون ۲۱درصد ظرفیت صنعت پتروشیمی را نمی‌توان استفاده کرد که بنا بر اعلام مسوولان شرکت ملی پتروشیمی ۶۰درصد از آن یعنی چیزی معادل ۱۲درصد ظرفیت سالانه پتروشیمی به دلیل نبود گاز است. این در

حالی است که به گفته ربانی سرپرست بهینه‌سازی شرکت صنایع ملی پتروشیمی ایران هر روز قطع گاز حدود ۱۰ همت از عدم‌النفع پتروشیمی‌ها به کشور آسیب می‌زند

.با توجه به موارد فوق جمعا به گفته دبیرکل انجمن کارفرمایی صنعت پتروشیمی قطع و محدودیت گاز در سال ۱۴۰۳ بیش از ۱.۵ میلیارد دلار خسارت به این صنعت وارد کرده است. سیاست‌های غیرشفاف در تخصیص خوراک، قیمت‌گذاری دستوری، عدم‌سرمایه‌گذاری در زیرساخت‌ها و عدم‌اصلاح سیاست‌های انرژی از جمله عواملی بودند که به صنعت آسیب زدند.

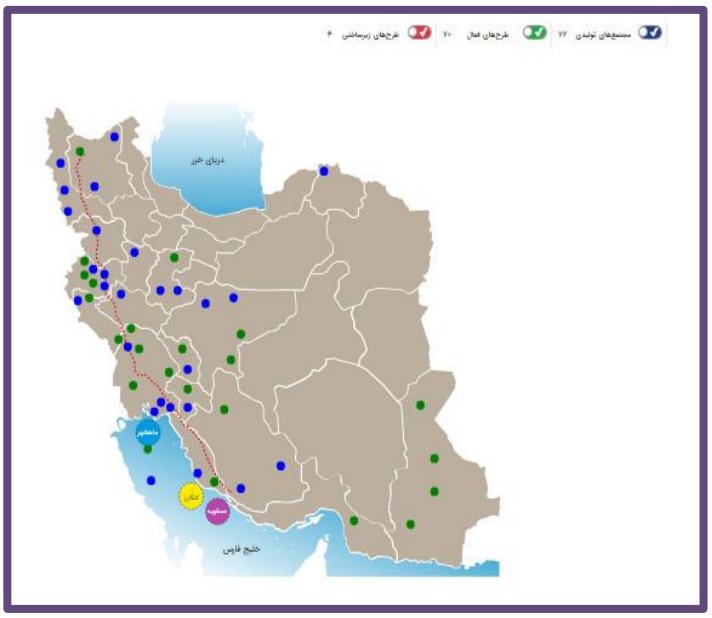
اقدامات کمک‌کننده: توسعه صادرات به بازارهای منطقه‌ای، بهره‌گیری از تهاتر برای تامین تجهیزات، افزایش بهره‌وری در برخی مجتمع‌ها و توسعه محصولات با ارزش افزوده بالاتر، از جمله اقدامات مثبت بودند.

پیشنهادها برای سال ۱۴۰۴ :

افزایش سرمایه‌گذاری در بهینه‌سازی مصرف انرژی و کاهش هدررفت گاز طبیعی، استفاده از نیروگاه‌های خورشیدی و کاهش مصرف گاز در نیروگاه‌های گازی، اصلاح سیاست‌های قیمت‌گذاری خوراک و تمرکز بر تبدیل ایران به هاب گازی منطقه می‌تواند تا حد زیادی این مشکل را برطرف کند. یکی از مهم‌ترین روش‌های حل مشکل گازی پتروشیمی‌ها به خصوص در فصل زمستان استفاده از ظرفیت گازی کشورهای همسایه از جمله ترکمنستان و روسیه است که می‌توان گاز را با قیمت منطقه‌ای وبین‌المللی در اختیار پتروشیمی‌ها قرار داد و از کل ظرفیت این صنعت استفاده کرد. در صورت تامین پایدار گاز از ترکمنستان، فشار بر شبکه داخلی نیز کاهش خواهد یافت. به این معنا که ایران می‌تواند گاز ترکمنستان را در شمال کشور مصرف کند و معادل آن را در غرب کشور به ترکیه صادر و در جنوب در صنایع پتروشیمی مصرف کند. این سناریو به تامین بهتر گاز برای صنایع داخلی کمک خواهد کرد .

توجه به این نکته مهم است که بیشتر پتروشیمی‌های گازی ایران در عسلویه و ماهشهر متمرکز هستند که خوراک خود را از منابع گاز پارس جنوبی تامین می‌کنند. ضمنا این موضوع می‌تواند به کاهش هزینه‌های انتقال گاز از جنوب به شمال نیز بکاهد. جمع‌بندی این موضوع این است که اگر این قرارداد به‌درستی مدیریت شود، می‌تواند حتی به کاهش کمبود گاز کشور کمک کند. سناریوی بهینه این است که ایران از گاز ترکمنستان برای تامین پایدار گاز شمال و شمال شرق کشور استفاده کند و در نتیجه، مقدار بیشتری از تولید داخلی خود را برای صنایع پتروشیمی و نیروگاهی در جنوب کشور آزاد کند.

توزیع جغرافیایی صنعت پتروشیمی در کشور



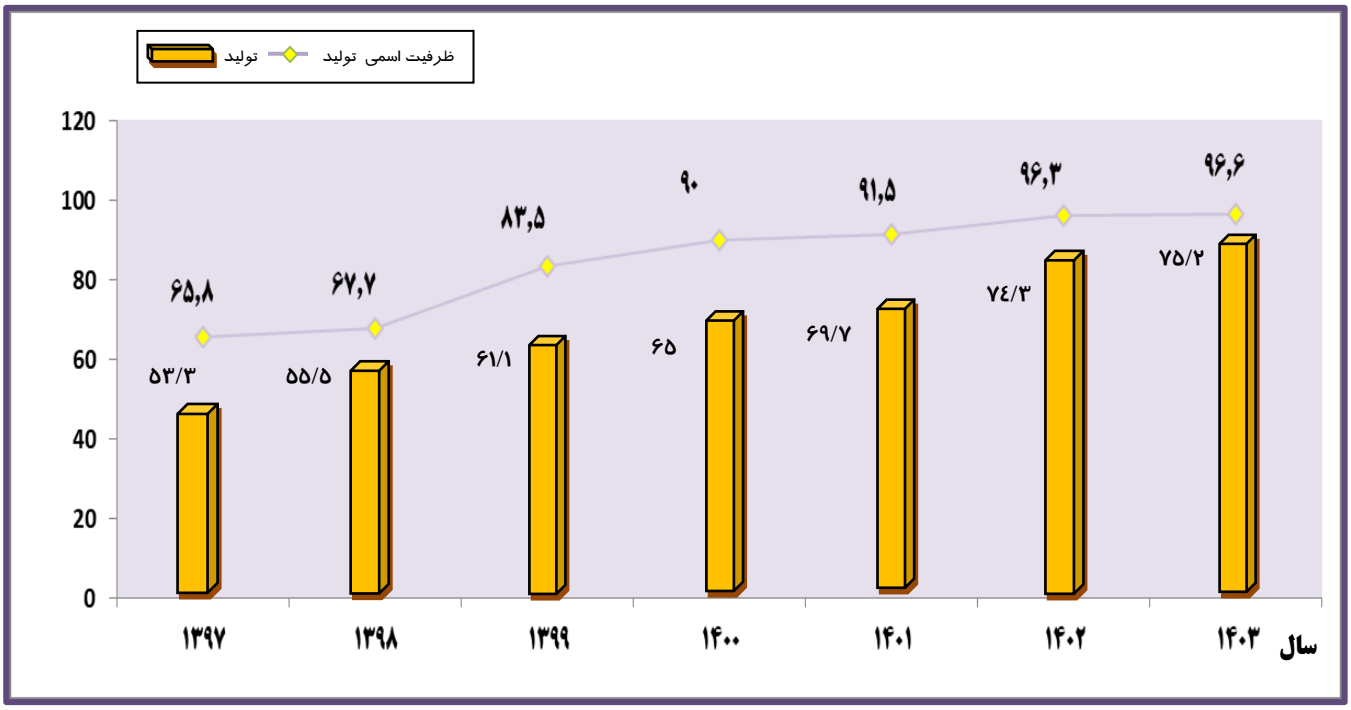
میزان ظرفیت اسمی نصب شده در کشور تا پایان سال ۱۴۰۳ بالغ بر ۹۶/۶ میلیون تن می باشد که واحدهای نصب شده موفق به تولید بیش از ۷۵/۲ میلیون تن محصولات میانی و نهایی گردیده اند.

جدول زیر ظرفیت اسمی و میزان تولیدکل واحدهای پتروشیمی را در سال ۱۴۰۳ نشان می دهد.

جدول ظرفیت تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۷ تا سال ۱۴۰۳

شرح	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
ظرفیت اسمی تولید (میلیون تن)	۶۵/۸	۶۷/۷	۸۳/۵	۹۰	۹۱/۵	۹۶/۳	۹۶/۶
تولید (میلیون تن)	۵۳/۳	۵۵/۵	۶۱/۱	۶۵	۶۹/۷	۷٤/۳	۷۵/۲

نمودار ظرفیت اسمی تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۷ تا سال ۱۴۰۳



شرکت پتروشیمی شازند

مجتمع پتروشیمی شازند یکی از طرح های استراتژیک و زیر بنایی کشور می باشد که در راستای سیاست راهبردی و اصولی توسعه صنعت پتروشیمی، با اهداف مهمی از قبیل تأمین نیاز صنایع داخلی کشور به محصولات پایه پلیمری و شیمیایی، تربیت نیروهای کارآمد انسانی برای توسعه آینده این صنعت و انتقال دانش فنی، در سال ۱۳۶۳ در شورای عالی اقتصاد به تصویب رسید و در سال ۱۳۶۸ رسماً عملیات اجرایی این طرح عظیم و ملی آغاز و در سال ۱۳۷۲ فاز اول آن به بهره برداری رسید.

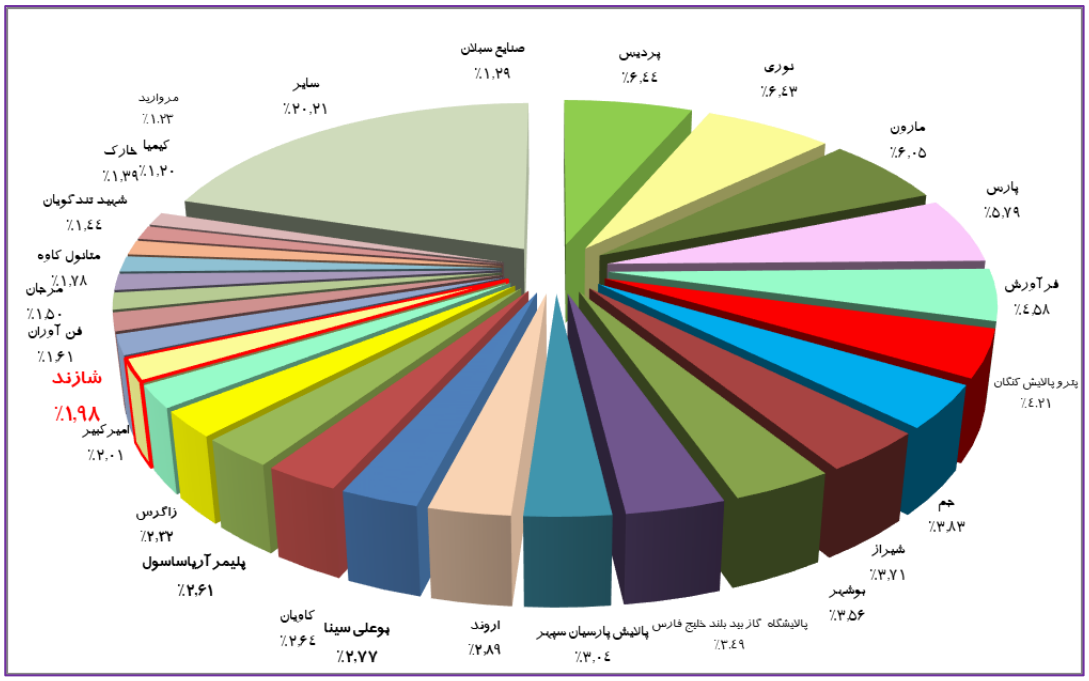
در حال حاضر این شرکت با سوابق و تجربیات ارزشمند بیش از سه دهه فعالیت موثر در بازار، توانایی تولید بیش از یک میلیون و هشتصد هزار تن محصولات میانی و نهایی از انواع پلیمری و شیمیایی و جانبی را دارد. در همین راستا طی سال ۱۴۰۳ این شرکت موفق به تولید ۸۵۵,۱۷۸,۱ تن محصول گردید.

این مجتمع با داشتن ۱۷ واحد تولیدی فعال، ترکیبی کم نظیر از محصولات شیمیایی و پلیمری را در سبد محصولات خود عرضه می نماید و با توجه به انحصار تولید بعضی محصولات حیاتی از قبیل اکسید اتیلن، وینیل استات، دو اتیل هگزانول، نرمال بوتانول، ایزو بوتانول و اتانول آمین ها نقش این مجتمع در تأمین نیازهای راهبردی صنایع مختلف کشور را می توان بی نظیر دانست.

- **وضعیت شرکت پتروشیمی شازند درسال ۱۴۰۳ و مقایسه آن با سال قبل**

مقایسه مقادیر تولید و فروش و مبلغ فروش								
شرح	مقدار(هزار تن)				مبلغ (میلیارد ریال)			
	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)
تولید	۱,۸۵۵	۱,۹۱۵	(۶۰)	(۳)	–	–	–	–
فروش داخلی	۶۲۹	۶۶۳	(۳٤)	(۵)	۳۰٤,۰۶۲	۲۱۸,۱۱۸	۸۵,۹٤٤	۳۹
صادرات	۲۶٤	۲۶۳	۱	۰/۳	۹۵,۹۷۵	۸۰,٤۳۷	۱۵,۵۳۸	۱۹
فروش کل	۸۹۳	۹۲۶	(۳۳)	(٤)	٤۰۰,۰۳۷	۲۹۸,۵۵۶	۱۰۱,٤۸۱	۳٤

میزان تولید شرکت پتروشیمی شازند در مقایسه با سایرشرکت ها در کشور



رسالت شرکت :

- تعالی عملیاتی و تولیدی از طریق دستیابی به استانداردهای جهانی
- بلوغ و تکامل سرمایه های انسانی از طریق تمرکز بر یادگیری، خلاقیت، نوآوری و همسویی
- دستیابی به بازارهای جدید و افزایش سهم بازار و رضایت مشتریان با اتکا بر نوآوری باز و محصولات خاص و دانشی
- دستیابی به نتایج مطلوب مالی

استراتژی های اصلی شرکت :

- تثبیت موقعیت رقابتی
- توسعه بازار و محصول
- ایجاد سیستم یکپارچه اطلاعاتی مبتنی بر فناوری اطلاعات
- افزایش ثروت سهامداران
- توجه به بازارهای خاص و محصولات دانش محور

برنامه های عملیاتی (آتی) شرکت پتروشیمی شازند

- اضافه نمودن محصولات اتوکسیله برپایه EO و PO به سبب محصولات واحد اتوکسیلات
- آموزش منظم پرسنل جهت بهره وری بهتر و تقویت سیستم ایمنی
- اضافه نمودن مخازن جدید در سایت ماهشهر با توجه به منافع اقتصادی بالای آن
- ایجاد، ارتقاء، توسعه و یکپارچه‌سازی سامانه‌های اطلاعاتی با هدف افزایش بهره‌وری، یکپارچگی و شفافیت جریان اطلاعات در سازمان
- تولید محصولات با کیفیت گرید دارویی و محصولات از جمله پلی اول ها، مواد افزودنی روغن ترمز، آنتی فریزینگ و روانسازهای بتن در واحد اتوکسیلات
- ایجاد سیستم کالیبراسیون کنتورهای حامل انرژی به منظور پایش بهتر مصرف در تمامی واحدها
- انجام اصلاحات به منظور کاهش اتلاف آب در واحد الفین (طرح پروژه ارائه شده است)
- ایجاد تمهیدات لازم به منظور بهبود خواص محصول از جمله مشکل ژل و WHITENESS و ... با توجه به قدیمی بودن تکنولوژی تولید در واحد LL
- تامین مواد شیمیایی و کاتالیست ها از داخل کشور با استاده از توان شرکت های دانش بنیان.
- برنامه ریزی جهت صرفه جویی ارزی با کاهش خرید های ارزی و افزایش خرید های ریالی با کمک از تجربیات و دانش فنی همکاران و مهندسان مجتمع
- طرح‌ریزی ایجاد نظام هزینه‌یابی و بودجه‌بندی و متعاقب آن بهینه‌سازی مدیریت و کنترل هزینه‌ها
- طراحی برنامه جهت حفظ و توسعه دارایی‌های ثابت به‌منظور ارتقای ارزش بلند مدت سهام
- توسعه تکنولوژی محور و تولید محصولات خاص با ارزش افزوده بالا
- توسعه سرمایه‌گذاری و حمایت از فعالیت‌های نوآورانه
- افزایش سرمایه از محل سود و مطالبات جهت سرمایه‌گذاری و توسعه
- بهره‌گیری از توان نیروهای باکیفیت داخلی (استفاده از ترکیب نیروهای داخل شرکت، دانشگاه‌های معتبر و شرکت‌های دانش‌بنیان) در ارائه خدمات به دیگر شرکت‌ها
- دستیابی به خوراک ارزان از طریق بازار کشورهای همسایه
- شناسایی بازارهای هدف جدید و مدیریت بر آن‌ها جهت توسعه بازار
- توسعه محصول از طریق تولید گریدهای جدید و افزایش تولید محصولات ویژه و انحصاری
- مطالعه و ارزیابی مالی و اقتصادی در خصوص کلیه خطوط تولید موجود، در دست احداث و تصمیم‌گیری در مورد کارکرد آینده آن‌ها جهت حذف و یا توسعه آن‌ها
- جذب سرمایه‌گذار به‌منظور ایجاد صنایع تکمیلی و پائین‌دستی با ارزش افزوده بالا و ارتقای فناوری تولید
- نوسازی تجهیزات و به‌روزرسانی سیستم‌های کنترلی واحدهای تولیدی از منابع اصلی
- اجرای نظام مند سیستم مدیریت انرژی
- اجرای طرح‌های توسعه‌ای جهت جلوگیری از خام فروشی محصولات
- مهندسی ارزش، پایش و کنترل هزینه‌های تولید (کاهش ضایعات، پسماندها، هدررفت و مدیریت انرژی) از طریق استقرار سامانه‌های مناسب به‌منظور کاهش قیمت تمام شده محصولات
- افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی خوراک نفتا و برخی از محصولات مایع
- حفاظت از منابع آبی با اجرای طرح جامع آب و استفاده از پساب شهرهای اطراف
- مشارکت با شرکت‌ها در خصوص شناسایی راه کارهای مناسب جهت تأمین تجهیزات و ملزومات از منابع و تأمین‌کنندگان مشترک

شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم – در مرحله قبل از بهره برداری (۳۸ درصد سرمایه گذاری) :

شرکت در تاریخ ۱۳۸۲/۱۰/۲۷ با نام شرکت نفت نیک قشم و به صورت شرکت سهامی خاص در منطقه آزاد تجاری صنعتی قشم تأسیس و در تاریخ ۱۳۸۲/۱۲/۱٤ تحت شماره ۱۱۹۹ در مرکز ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی منطقه آزاد قشم به ثبت رسیده و متعاقباً شناسه ملی شماره ۱۰۸۶۱۵۰۷۳۵٤ به آن اختصاص یافته است . بر اساس تصمیمات مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۶ اردیبهشت ماه ۱۳۹٤ صاحبان سهام ، جایگزینی پروژه پالایشگاه میعانات گازی با طرح پتروشیمی GTTP را تایید و مقررگردید ، مدیران شرکت پیگیریهای لازم جهت اخذ مجوز احداث مجتمع پتروشیمی GTPP و تامین خوراک مجتمع (گاز طبیعی) را از وزارت نفت انجام و محقق نمایند. در این خصوص پیگیریها منجر به صدور موافقتنامه اصولی اولیه اجرای طرح طی شماره م ب۲۶۱۳۶ در مورخ ۱۳۹۵/۰۱/۲۵ جهت تبدیل مقدار۵/۳۳ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در روز به ٤۸۰ هزارتن پلی پروپیلن ،۱۸۰ هزارتن بنزین پیرولیزو۳۶ هزارتن ال پی جی در سال را با حجم سرمایه گذاری حدود ۱/۵ میلیارد یورو در منطقه آزاد قشم توسط معاونت برنامه ریزی و نظارت برمنابع هیدروکربوری وزارت نفت صادر گردید. سرمایه اولیه شرکت ۱،۰۰۰ میلیون ریال بوده و طی چند مرحله افزایش، سرمایه شرکت از محل آورده نقدی و مطالبات صاحبان سهام به مبلغ ۳,۵۳٤ میلیارد ریال افزایش و در اداره ثبت شرکت های منطقه آزاد قشم به ثبت رسیده است.

اهم اقدامات زیر توسط شرکت در حال پیگیری و انجام می باشد:

– تمدید موافقت اصولی طرح (مجوز خوراک):

تمدید موافقت اصولی نوبت هفتم شرکت که به مثابه روح پروژه میباشد، برای اولین بار منوط به طی مراحل ده گانه درگاه ملی مجوزهای شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران بوده است که علیرغم ناترازی گاز کشور و ابطال مجوز خوراک ده ها طرح توسط وزارت نفت، پس از ماه ها تلاش و پیگیری مستمر و رفع موانع در تاریخ ۱٤ فروردین سال ۱٤۰۳ با (اعتبار شش ماهه) با موفقیت اخذ گردید که بنا به نظریه کارشناسان این حوزه، بیش از ۵۰,۰۰۰ میلیارد ریال ارزش روز آن براورد می گردد.

– اخذ تاییدیه اعتبار مجوز زیست محیطی، به عنوان تنها طرح پتروشیمی دارای این مجوز در جزیره قشم :

درخواست سازمان منطقه آزاد قشم مبنی بر جابجایی محل اجرای طرح از محل کنونی واقع در سوزا(در سایت ۱۰۰ هکتاری که تسطیح مقدماتی و دیوار کشی آن صورت پذیرفته و مالکیت زمین برای شرکت تثبیت شده) به منطقه ویژه اقتصادی سلخ از یک طرف و ناترازی گاز کشور از سوی دیگر، شرایط تمدید خوراک را با چالش جدی مواجه نموده بود. نهایتا طی مکاتبات و مذاکرات مفصل همراه با ارائه مدارک مربوطه موفق به اخذ تاییدیه سازمان حفاظت محیط زیست مبنی بر "معتبر و بدون تاریخ انقضا بودن" مجوز مذکور در محل سایت پروژه در منطقه سوزا گردید.

تمدید مجوز فعالیت اقتصادی شرکت در منطقه آزاد قشم :

این مجوز تا تاریخ ٤ تیر ۱٤۰۳ دارای اعتبار بوده که تمدید آن در دستور کار شرکت می باشد.

تمدید قرارداد با کنسرسیوم پیمانکار :

قرارداد فی ما بین کارفرما (کپیکو) با کنسرسیوم پیمانکار (سدین چین – جندی شاپور ایران) با مصوبه هیئت مدیره شرکت در دی ماه سال۱٤۰۲ به مدت یک سال تمدید گردید.

تمدید گواهی مسدود ارزی :

پس از اخذ مجوز خوراک، با مکاتبات فیما بین معاونت محترم برنامه ریزی وزارت نفت و بانک مرکزی، انتظار می رود تمدید گواهی مذکور طبق روال سنوات گذشته در دستور کار قرار دارد.

تامین مالی پروژه :

مبلغ قرارداد شرکت کپیکو با کنسرسیوم پیمانکار، ۱۴۴۰ میلیون یورو به صورت FIX & FIRM می باشد که ۱۵ درصد آن از سوی سهامداران محترم باید به صورت نقدی تامین شود و مابقی باید توسط کنسرسیوم پیمانکار (از طریق فایننسور خارجی) هماهنگ و با ارائه ضمانت های لازم از سوی کارفرما به بانک عامل (تجارت)تامین گردد. در خصوص بخش اول، یعنی ۱۵ درصد آورده نقدی، از صندوق پروژه عام و سایر ابزارها استفاده نمود و در خصوص بخش دوم، با توجه به گشایش های صورت پذیرفته در روابط مالی میان ایران و چین و مذاکرات و رایزنی های جدی جاری با مقامات مربوطه، انتظار میرود ۸۵ درصد منابع فوق الذکر برای این پروژه با در الویت قرار گرفتن طرح در معاونت برنامه ریزی وزارت نفت و سرمایه گذاری وزارت اقتصاد، از محل بسته دوم ساینا شور چین فراهم گردد که نیازمند تلاش های مکرر با محوریت کنسرسیوم بانکی می باشد

شرکت شیمیایی لاوان – در مرحله قبل از بهره برداری، طرح اوره و آمونیاک (۲۵ درصد سرمایه گذاری):

شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سنوات گذشته طی قراردادی نسبت به دراختیار گذاردن قطعه زمینی به مساحت ۲۴/۸ هکتار در فاز ۲ عسلویه برای مدت ۲۵ سال برای اجرای پروژه اوره و آمونیاک به شرکت شیمیایی لاوان اقدام نموده است، با تحقیقات صورت گرفته از بین محصولات با زنجیره ارزش های متفاوت همچون اسید استیک MTO/MTP، انیدرید مالئیک و DMF نقاط ضعف و قوت هر کدام به تفصیل مورد بررسی قرار گرفتند. در نهایت با عنایت به مذاکرات و جلسات متعدد صورت گرفته با مدیران محترم ارشد هلدینگ پتروفرهنگ و همچنین مصوبه جلسه ۲۱۲ هیات مدیره شرکت پتروفرهنگ مقرر گردید محصول اسید استیک با زنجیره ارزش ،متانول، اسید استیک، مونومر وینیل استات (VAM) در نهایت پلی وینیل الکل (PVOH) بعنوان ،بهترین سهل الوصول ترین و بهینه ترین طرح برای بهبود حداکثری منافع ذی نفعان که قشر فرهنگیان عزیز هستند مورد بررسی جامع قرار گیرند.در نهایت با موافقت شرکت پترو فرهنگ با تغییر محصول، تا کنون اقداماتی به شرح ذیل در این راستا صورت پذیرفته است :

– مذاکرات و مکاتباتی با سرپرستی شعبه بانک EIH در تهران در خصوص تسهیلات ارزی پروژه و موافقت اولیه با اعطای تسهیلات ارزی به مبلغ حدود ۱۳۳ میلیون یورو مشروط به ارائه اسناد و مدارک و مکاتباتی با بانک صادرات ایران به منظور اعطای وام ۵ هزارمیلیارد ریالی از منابع آن بانک و اخذ تسهیلات ارزی از طریق صندوق توسعه ملی با عاملیت بانک صادران ایران. در حال حاضر به صورت موازی از چند روش ذکر شده تامین مالی تا حصول نتیجه در دست اقدام می باشد.

– پیگیری عقد قرارداد خوراک و سوخت طرح با شرکت ملی گاز ایران.

– بررسی ادامه یا واگذاری طرح به ارزش کارشناسی و یا انجام طرح پایین دستی دیگری.

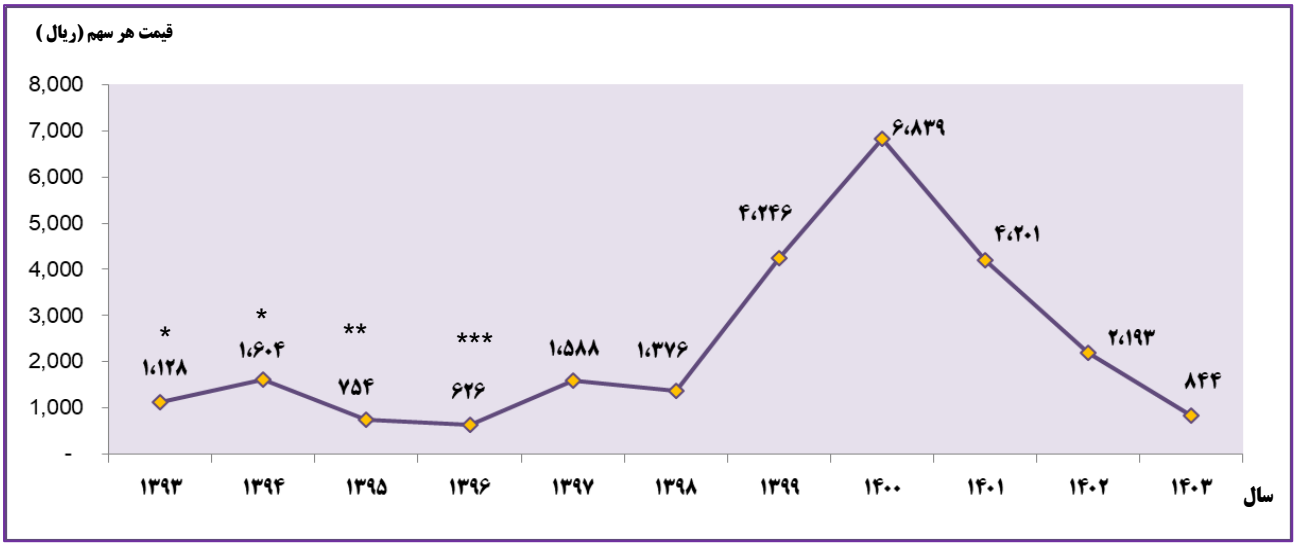
– دریافت موافقت اصولی اولیه اجرای طرح از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت (مجوز خوراک)، دستیابی به نتیجه نهایی اخذ مجوز خوراک نیازمند تغییر طرح شرکت از اوره و آمونیاک به MTO در دست بررسی است.

– انجام مهندسی پایه و تفصیلی واحد آمونیاک به ترتیب به میزان ۱۰۰ و ۴۰ درصد و انجام مهندسی پایه واحد اوره به میزان ۱۰۰ درصد.

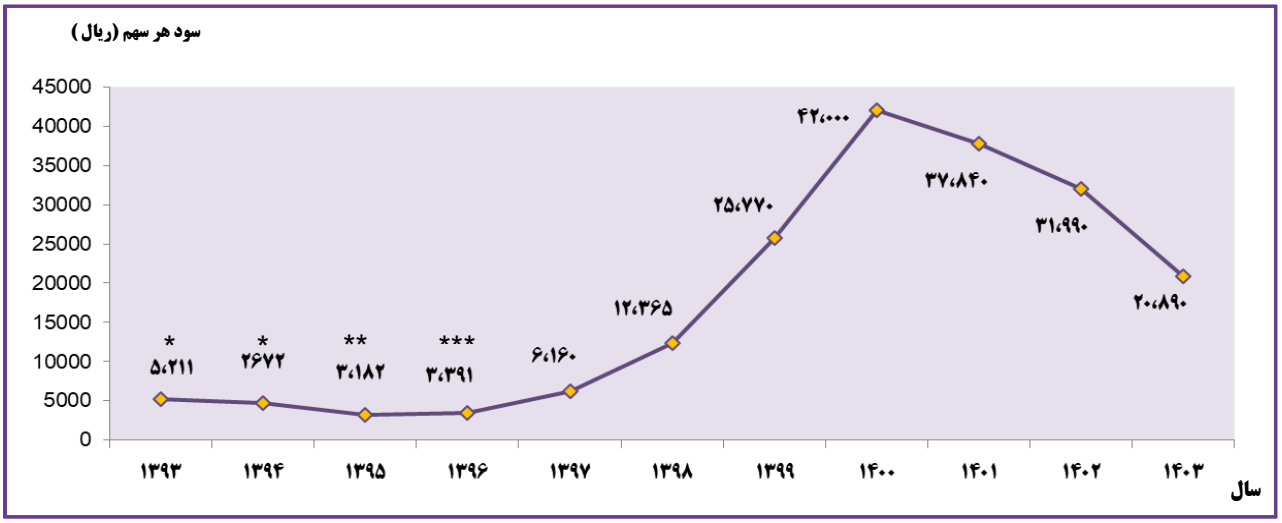
– اخذ جواز تأسیس از سازمان منطقه انرژی پارس.

– پیشرفت ۱۱/۷ درصدی کل پروژه تا ۲۹اسفند ۱۴۰۲ (عدم پیشرفت پروژه بدلیل عدم تأمین مالی طرح، عدم صدور مجوز خوراک از سوی وزارت نفت و مشخص نبودن وضعیت زمین طرح است)

نمودار تغییرات قیمت هر سهم شرکت
طی سالهای ۱۳۹۳ تا ۱۴۰۳



نمودار تغییرات سود هر سهم شرکت
طی سالهای ۱۳۹۳ تا ۱۴۰۳



– سود هر سهم در سال مالی ۱۳۹۳ بر حسب سرمایه ۳،۶۰۰ میلیارد ریالی و در سال ۱۳۹۹ بر مبنای سرمایه ۸،۰۶۴ میلیارد ریالی می باشد.

*** طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹۳/۰۲/۳۱ سرمایه شرکت از ۱۲۰۰ میلیارد ریال به ۳۶۰۰ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمنا افزایش سرمایه مذکور درتاریخ ۱۳۹٤/۰۱/۱۸ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیرتجاری تهران ثبت شده است .**

**** طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹٤/۱۲/۲٤ سرمایه شرکت از ۳۶۰۰ میلیارد ریال به ۵۰٤۰ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمنا افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۰۸/۰۳/ ۱۳۹۵ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .**

***** طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹۶/۳/۱۰ سرمایه شرکت از ۵۰٤۰ میلیارد ریال به ۸۰۶٤ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمنا افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۰۹/۱۹/ ۱۳۹۶ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .**

عملکرد شرکت پتروشیمی شازند

در سال ۱۴۰۳

اهم فعالیتهای شاخص و اثر گذار شرکت
طی سال ۱۴۰۳

مجتمع

۱- ثبت رکورد تولید بوتن -۱ از ابتدای راه اندازی تا کنون و عدم نیاز به خرید آن از منابع بیرون از مجتمع
۲- تحقق برنامه تولید سال در واحدهای ناحیه یک و دو و سه بغیر از VA, EG
۳- حفظ پایداری تولید در واحد VA بعد از گذشت حدود ۸ سال از آخرین تعویض کاتالیست
٤- تامین خوراک های سبک پالایشگاهی و بهبود کیفیت خوراک به منظور افزایش بازده مجتمع
٥- تکمیل و راه اندازی پروژه بازیافت purge gas واحد CHU و شروع ارسال آن به واحدutility و جلوگیری از flaring
٦- انجام عملیات تست ران و جایگزینی ماده شیمیایی AUTI-FOULANT و ANTI-OXIDAUT و Anti-Polymer داخلی بجای ماده شیمیایی خارجی در واحد الفین و PGH
۷- اجرای پروژه انتقال کندانس واحد الفین به واحد UTILITYبه منظور کاهش LOAD بخش W-۷۰۱ و جلوگیری از توقف واحد الفین
۸- ایجاد مسیر درین جدید فنول واتر برای T-۱٥٤ جهت کاهشCOD ارسالی به واحدET
۹- اجرا و نصب پروژه سازه مخصوص شستشوی شیمیایی TLE کوره ها در محل قبلی پروژه هگزان به منظور تکمیل عملیات بازسازی TLE های واحد الفین (با توجه به عدم امکان خرید به واسطه تحریم)
۱۰- مذاکرات امیدوار کننده با شرکت هیربد به منظور بازیابی گازهای فلر به کمک تکنولوژی غشایی در زمینه بازیابی اتیلن و بوتن۱
۱۱- استمرار تولید در واحد LLDPE علیرغم مشکلات موجود
۱۲- داخلی سازی GREASE واحد PP
۱۳- تعویض سگمنت مبدل ۱۰۱A و در نتیجه افزایش نرخ تولید از ۱۱.٤ به ۱۱.۸تن در ساعت در واحد HD
۱٤- مدیریت بحران و اخذ تصمیمات به موقع در زمان قطع برق مجتمع در واحد HDPE (تمامی مبدل ها و لاین های آب و ابزاردقیق های مربوطه درین شده و هیچکدام دچار یخ زدگی و آسیب نشدند و در نتیجه واحد در کوتاه ترین زمان ممکن و اولین واحد در سرویس قرار گرفت.)
۱٥- طراحی و نصب و راه اندازی مسیر Cooling Water اختصاصی بخش خالص سازی EO به منظور حفظ میزان تولید EO خالص
۱٦- نصب و راه اندازی راکتور تیتانیومی واحد استالدئید.
۱۷- کاهش مصرف پالادیوم کلراید پس از تعویض راکتور قدیمی با راکتور تیتانیومی در واحد استالدئید.
۱۸- رفع مشکلات ناشی از نشتی آب کولینگ به راکتور R-۱۰۰۱ در واحد استالدئید (که باعث کاهش تولید می شد)
۱۹- تست کاتالیست ROPAC داخلی در راکتورOXO در واحد ۲EH که منجر به تصمیم گیری جهت تولید انبوه گردید.
۲۰- تولید ۲٤ کیلو کاتالیست ROPAC با SPEC قابل معرف در واحد تولید کاتالیست
۲۱- جایگزینی مواد شیمیایی جدید برای CIP واحد RO با مواد داخلی ارزانتر و کاهش چند برابری هزینه
۲۲- راه اندازی پروژه RO در واحد DM
۲۳- صدور کد رهگیری برای استاندارد سازی محصول A۹۲ و CFO توسط اداره کل استاندارد استان

✍ – تحقیق و پژوهش، بهبود و توسعه محصولات جدید

در راستای تحقق برنامه های راهبردی توسعه و ضرورت بررسی مداوم تکنولوژی واحدها و مطالعه محصولات نوظهور و رقیب در بازار و همچنین کاهش وابستگی به شرکت های خارجی در خصوص تأمین قطعات تحریمی و مهم از سال ها قبل فعالیت های متعددی انجام می شود که اهم اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۳ به شرح زیر است:

۱- بکارگیری هوش مصنوعی جهت بهینه سازی و افزایش بازده فرایند کراکینگ کوره های الفین
۲- بررسی و ارزیابی فنی و اقتصادی تولید بنزین A۹۵ بجای بنزین PGH
۳- تولید HD۳۸۴۰ با پکیج افزودنی بهینه جهت ارتقا و بهبود خواص
۴- پیگیری تولید پلی ایزو بوتن (PIB) از برش BBR
۵- بررسی تولید کامپاند مهندسی مورد استفاده در ساخت پرکننده های برج خنک کننده
۶- پیگیری پیشنهاد فنی شرکت نفت و گاز هیربد در خصوص بازیابی Off-gas واحد LLDPE
۷- پیگیری تولید آزمایشی گرید LS در واحد HDPE
۸- بررسی فنی –اقتصادی تولید کاتالیست نسل جدید ۱-بوتن موسوم به ARC۲
۹- راه اندازی پکیج جداسازی تولوئن از آب در واحد PBR با هدف کاهش اثرات زیست محیطی و سودآوری پیگیری تولید کاغذ سنگی از پلی الفین
۱۰- پیگیری اضافه کردن تامین کننده کربن بلک
۱۱- پیشنهاد استفاده از ضایعات پلیمری مجتمع در ایجاد زنجیره ارزش با همکاری انجمن مستربچ و کامپاند جهت سودآوری در مجتمع
۱۲- بررسی تولید ۲- پروپیل هپتانول با استفاده از فرآیند هیدروفرمیلاسیون ۱- بوتن و برش رافینیت ۲ بر پایه کاتالیست رودیوم در مجتمع
۱۳- پیگیری امکان سنجی تولید ماده دی اتیلن گلایکول مونو متیل اتر به عنوان ماده افزودنی سوخت هوایی
۱۴- گزارش امکان سنجی اولیه تولید گریدهای دارویی PEG
۱۵- بررسی تولید ماده نونیل فنول فرمالدهید اتوکسیله
۱۶- تجهیز نمودن راکتور تحقیقاتی اتوکسیلات به منظور تولید گریدهای بر پایه پروپیلن اکساید و اتیلن اکساید
۱۷- پروژه بازیافت پالادیوم از لجن و کلوخه های واحد اسید

✍ برنامه ریزی و کنترل

۱- برنامه ریزی تولید محصولات در راستای مسئولیت های اجتماعی از جمله تولید گریدهای پزشکی و سایر گریدهای خاص EPC۴۰R ، HP۵۶۵S، HP۵۱۰L، RP۲۷۰G، V۳۰GA، علیرغم کاهش تولید و افزایش ضایعات در واحد پلی پروپیلن (بواسطه تغییر گریدهای متعدد)
۲- افزایش قیمت پایه محصولاتVAM, RP۲۷۰G با همکاری همکاران معاونت بازرگانی از طریق شرکت ملی صنایع پتروشیمی و انجمن اصترا
۳- اخذ مجوز صادرات محصول A۹۲ و استاندارد سازی آن ازطریق کارگروه استانداردسازی استانی و کشوری با همکاری همکاران محترم معاونت تولید
۴- استقرار کامل سامانه جدید برنامه ریزی و کنترل تولید (BPMS)
۵- کنترل مستمراطلاعات تولید و موجودی ها در سامانه های بهین یاب ، سامانه ثبت آنلاین معاملات نفتی (ثامن)(سامانه قاچاق کالا و ارز) و جامع تجارت

۶- پشتیبانی و اخذ ایران کد از سامانه ایران کد با توجه به اعلام نیاز واحد انبار محصول صورت پذیرفت.

۷- از میان کلیه طرح های پیشنهادی (معاونت تولید، مدیریت پژوهش و فناوری، مدیریت مطالعات راهبردی، پیشنهاد دهندگان از بیرون سازمان)، پس از بررسی و غربالگری اولیه مجموعا ۸۸ طرح انتخاب گردید که ۲۷ طرح زیرمجموعه ARPC ، ۱۵ طرح مربوط به ناحیه ۱، ۱۵ طرح مربوط به ناحیه ۲ ، ۲۳ طرح مربوط به ناحیه ۳ و ۸ طرح مربوط به ناحیه یوتیلیتی می باشد که خلاصه وضعیت کل پروژه ها تا پایان سال ۱۴۰۳ به شرح ذیل است:

- در مرحله تعریف ۲۱ طرح ، در مرحله مطالعات پژوهشی ۱۳ طرح ،در مرحله بررسی و تهیه مطالعات امکان سنجی ۲۳ طرح ،در مرحله اجرا ۱۶ طرح ،در مرحله بررسی و تصویب در کمیته فنی ۱ طرح ، رد شده در کمیته فنی ٤ طرح در انتظار تصویب مدیریت ۱ طرح ، درخواست بررسی و اصلاح در شورای معاونین ۱ طرح، بررسی و درخواست اصلاح در کمیته فنی پروژه ها ۱ طرح وخاتمه یافته ۷طرح

بازاریابی و فروش

۱- تثبیت و توسعه بازارهای منطقه ای : با حفظ مشتریان فعلی و ایجاد ارتباط موثر با آنها ، جذب مشتریان جدید در تمامی محصولات صادراتی نیز میسر گردید که به موجب آن سهم شرکت در بازارهای منطقه cis ، ترکیه ، ایتالیا ، چین ، هند وا مارات ثبت و تقویت شد.

۲- ارزیابی مشتریان خارجی : ارسال فرم نظر سنجی به تمام مشتریان خارجی که نتایج آن افزایش رضایت مشتریان به علت پیگیری دقیق مراحل فروش ، ارائه اطلاعات شفاف و پاسخگویی موثربه نیازهای مشتریان را در برداشت.

۳- بهبود فرآیندهای ارتباطی و مستند سازی : ایجاد ساختارهای بهتر به روند پساخگویی به استعلام ، پیگیری سفارش ها و تنظیم اسناد صادراتی ، سرعت عمل و دقت در هماهنگی با مشتریان و سایر واحدها ارتقا پیدا کرد

٤- تقویت هماهنگی بین واحدی : تعامل موثر واحد فروش یا واحدهای تولید ، لجستیک و انبار نقش مهمی در بهبود زمان بندی ارسال کالا و جلوگیری از بروز مشکلات در فرآیند صادرات جلوگیری از انباشت محصول ایفا کرد

٥- سطح بالای قیمت نسب به رقبا: در سال ۱۴۰۳ تمام محصولات پتروشیمی شازند با قیمتی بالاتر از سطح قیمت رقبای داخلی به فروش رسید که نشان دهنده تلاش تیم صادرات در اعتماد ساز ی در بازارهای صادراتی بوده است

٦- افزایش ضریب α در سیاست گذاری قیمت گذاری: افزایش ضریب α (تفاوت قیمت فروش و قیمت مجاز) در فرمول های قیمت محصولات وینیل استات ، اتانول آمین ، گلایکول ، پلی اتیلن سبک و پلی بوتادین رابر که موجب افزایش سود بیشتری نسبت به گذشته گردید .

تأمین و تدارکات

۱- استفاده بهینه از امکانات و تجهیزات موجود بلااستفاده جهت راه اندازی پروژه هاو تلاش در جهت رفع وابستگی به شرکت های خارجی

۲- خرید کاتالیست نقره و ارسال کالا به انبار اختصاصی مجتمع

۳- خرید 2EH دواتیل هگزانول

٤- صرفه جویی بالغ بر هفتاد میلیارد ریال از طریق الویت بندی خرید در بخش خرید پروژه

۵- با ساخت داخل اقلام ۱۰۱ اینـدنت کـه اکثـرا اقـلام تحریمـی می‌باشـند عـلاوه بـر بـومی سـازی و تـامین سریعتر کـالا و حفـظ تـداوم تولیـد حـداقل بـه میـزان ۱.۳۳۲.۹۱۱.۴۳۸.۱۵۰ ریـال صـرفه جـویی اقتصـادی در واحد خرید و خودکفایی تدارکات اراک صورت پذیرفته است.

۶- داخلـی سـازی : مکانیکـال سـیل Eagle ، قطعـات توربـو اکسـپندر واحـد الفـین ، انـواع Piston rod و مبـدل های حرارتی توسط شرکتهای داخلی

۷- شناسایی و معرفی منابع توانمند جهت تأمین اقلام با برندهای تحریمی خاص

۸- بکـارگیری اصـولی و فراگیـر سـامانه مـدیریت دارائـی هـای سـازمان و ایجـاد یکپـارچگی فراینـدی در فعالیـت هـای اداره هـای تـدارکات و انبارهـا مبتنـی بـر نیازهـای عملیـاتی واحـدهای تولیـدی بـا رویکـرد چابک سازی فرآیندها.

مدیریت مطالعات و برنامه ریزی راهبردی

۱- بررسـی فنـی پیشـنهاد پـروژه مـدیریت دارایـی هـای فیزیکـی شـرکت و ارسـال جوابیـه (Asset management)

۲- تدوین سند روش " اجرا و کنترل راهبردی به منظور جاری سازی استراتژی ها "

۳- تدوین پیش سند مدیریت ذینفعان شرکت

۴- ارزشـیابی، تعیـین سـطح و اولویـت بنـدی ریسـک هـای فرآینـدی واحـدهای شـرکت و اسـتخراج بـالاترین ریسک های شرکت

۵- تدوین برنامه جامع اقدام اصلاحی برای ۲۰ ریسک اول شرکت

۶- برگـزاری جلسـات تبیـین اهـداف، اسـتراتژی هـا و برنامـه هـای عملیـاتی در سـطح واحـدهای مختلـف مجتمع جهت تدوین پروژه های مربوطه در راستای جاری سازی سند راهبردی

فناوری اطلاعات و ارتباطات (ICT)

۱- پیاده سازی پروتکل Https و HTTP۲ برای سامانه‌های تحت وب ، پیاده سـازی سـامانه کنفـرانس ویـدئویی VCS.ARPC.IR و پیاده سازی Remote Desktop Gateway ، بروز رسانی سـامانه هـای سـرور ماینتورینـگ اپلیکیشـن‌های سـازمانی ZABBIX ، Oracle APEX ، بروز رسانی زیر ساخت سامانه Oracle Bi Pulisher و تغییر زیرساخت آن از Monolithic به MicroService و بروز رسانی Proxy Server Cluster ، پیاده سازی Registry Server داخلی بـرای نگهـداری IMAGEهـای اختصاصـی و برنامـه نویسی شده سازمانی ، ادامه پروژه بروز رسانی سیستم عامل های لینوکس از نسخه ۸ به نسخه ۹ ، سامانه مـدیریت محتـوای سازمانی ECM

۲- ارتقا نسخه جدید سامانه هتلداری توسکا ، پیاده سازی ابزار Project Management ، ایجاد یکپارچگی مابین سامانه تولید(برسـا) و ردیابی محصول(بارکدینگ) ، پروژه مدیریت ارتباط با مشتری CRM ، آغاز پروژه مهاجرت سامانه جامع (سـامانه هـای مـالی ، فروش داخلی و صادراتی) مبتنی بر Oracle Form and Report ۶i به Oracle Apex ، پرتـال درون سـازمانی ، ارتقـاء و توسـعه بانک‌های اطلاعاتی

۳- ارائه خدمات پشتیبانی به سامانه‌های مرتبط با امور مالی، فروش داخلی، صادرات، مدیریت انبار محصول، سیسـتم بارکـدینگ و کنترل ورود و خروج کامیون‌ها، نظارت مستمر بر عملکرد بـیش از ۵۰ پایگـاه داده Oracle در محیط‌هـای عملیـاتی، آزمایشـی و توسعه‌ای ، پشتیبانی شبانه‌روزی از فرآیند تبادل اطلاعات از طریق ابزار Oracle GoldenGate بین سرورها

۴- پیگیری پروژه پیاده سازی مرکز عملیات امنیت (SOC) ، امکان سنجی پروژه پیاده سازی ابزار امنیتی XDR به عنوان نسل جدید آنتی ویروس در سازمان، پیگیری اخذ مجوز افتای ریاست جمهوری و اخذ مجوز سازمانی ، نگهداری و بهبود مستمر سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS)

۵- راه اندازی و تحویل سامانه دوربین‌های نظارتی ، راه اندازی یک دوربین جدید جهت پایش فلر اصلی مجتمع بر بستر شبکه حفاظت پیرامونی و ذخیره آرشیو تصاویر و بروز رسانی سیستم عامل سرورهای دوربین‌ها و سرویس‌های مخابراتی

مدیریت سیستم ها و روش ها

۱- نگهداری سیستم‌های مدیریتی : طراحی و ساخت داشبوردهای مدیریتی (ماژول تولید)، مشتمل بر ۱۵۵ شاخص تولید شامل شاخص های تولید در مجتمع ، نواحی بهره برداری و هریک ازواحدهای تولیدی ، هماهنگی و اقدامات لازم جهت انجام ممیزی سیستم‌های مدیریتی توسط شرکت IMQ ، بازنگری خط‌مشی سیستم‌های مدیریتی ، انجام یک نوبت ممیزی داخلی و تهیه گزارش‌های مربوطه ، پیگیری رفع عدم انطباق‌های ممیزی داخلی و خارجی ، بازبینی برخی ازفرآیندهای سازمان و بازنگری چک لیست ممیزی برخی از فرآیندهای سازمان

۲- بروزرسانی روش ها و دستورالعمل های اجرایی و کنترل مدارک ، برنامه‌ریزی، تدوین سناریو ، اجرا و ارزیابی مانورها و رزمایش‌ها در مجتمع ، تدوین سناریو ، همکاری دراجرای تمرینات ادواری ، بررسی و ارزیابی تمرینات انجام شده ، پیگیری رفع نقاط ضعف و رسیدگی به وضعیت نکات قابل بهبود کشف شده در فرایند تمرینات ادواری و انجام هماهنگی جهت حضور شرکت پیمانکار و انجام مانور اختصاصی نشت کلر و آزمون تجهیزات جلوگیری از نشتی.

۳- اقدامات انجام شده در خصوص مدیریت دانش : افزایش ۵۹ درصدی ثبت دانش در نرم افزار مربوطه ، انجام فعالیت های مربوط به سامانه مدیریت دانش و ایجاد برخی بهبود ها در نرم افزار ، ثبت دانش خبرگان و پرسنلی که بازنشسته می شوند از طریق مصاحبه با آنها و استخراج دانش از پیشنهادهای اجرا شده و تایید شده.

۴- اجرای نظام پیشنهادات در شرکت با مشارکت ۷ درصدی کارکنان و تعداد ۲۸۱ پیشنهاد ارائه شده در سال ۱۴۰۳

۵- اجرا و آموزش نظام آراستگی محیط کار در کارگاه ایمنی

امور مالی

۱- پاسخگویی و ارائه مدارک مربوط به رسیدگی های مالیاتی شامل : مالیات عملکرد، ارزش افزوده، حقوق و دستمزد، تکلیفی و معاملات فصلی به ممیزان سازمان امور مالیاتی و تنظیم و ارائه لوایح دفاعی منطبق بر قوانین مالیاتی جهت کاهش هزینه های مالی شرکت

۲- تهیه مستندات مورد نیاز حسابرسان سازمان تأمین اجتماعی شامل: بیمه حقوق و دستمزد و بیمه قرارداد های پیمانکاران و سایر موارد

۳- مدیریت بهینه نقدینگی در راستای افزایش بازدهی دارائی های شرکت از جمله پرداخت به موقع بهای خرید مواد اولیه، پرداخت سود سهام، پرداخت مالیات و بیمه، پرداخت های مربوط به خرید قطعات یدکی و مواد شیمیایی، پرداخت های پرسنلی و سایر موارد

۴- تهیه و ارائه گزارشات درون سازمانی جهت تصمیم گیری و کنترل فعالیت و فرآیندهای شرکت، تهیه گزارشات و پاسخگویی به ذینفعان اعم از سهامداران عمده و همچنین سازمان های نظارتی مانند سازمان بورس اوراق بهادار در مقاطع یک ماهه، سه ماهه، شش ماهه و سالانه و همچنین سازمان حسابرسی در دو مقطع شش ماهه و سالانه به منظور اجرای قوانین و مقررات مربوطه.

کمیته حسابرسی

در راستای اجرای دستور العمل مصوب ۱۳۹۱/۰۲/۱۶ سازمان بورس اوراق بهادار، شرکت اقدام به تشکیل کمیته حسابرسی و تدوین منشورهای کمیته حسابرسی و فعالیت حسابرسی داخلی نمود و اقدامات لازم به شرح زیر انجام گردیده است:

۱- **حسابرسی داخلی :** ارزیابی کلی کنترل داخلی ، بررسی و ارزیابی ریسک فعالیتهای مهم شرکت ، تهیه گزارشهای تحلیلی و مقایسه ای صورتهای مالی و مطابقت با بودجه مصوب ، بررسی گزارش حسابرس و بازرس قانونی، پیگیری اقدامات انجام شده جهت رفع تکالیف تعیین شده توسط مجمع عمومی سالیانه ، انجام حسابرسی داخلی موردی ، پیگیری مصوبات کمیته حسابرسی ، بررسی آئین نامه ها ، دستورالعملها و روشهای اجرایی شرکت ، بررسی و تهیه گزارش معاملات با اشخاص وابسته بصورت شش ماهه و یکساله ، تهیه گزارش مقایسه ای تولید با ظرفیت طراحی، برنامه و بررسی علل انحرافات آن ، نظارت بر اثربخشی و عملکرد صحیح حسابرسی داخلی طبق ضوابط و مقررات (خود ارزیابی حسابرسی داخلی) بمنظور حصول اطمینان از رعایت مفاد منشور فعالیت حسابرسی ، ارائه گزارش های مناقصات و مزایده ها و مقایسه با سنوات قبل به منظور حصول اطمینان از رعایت مقررات ، دستورالعمل ها و روش های اجرایی ،بررسی و گزارش وضعیت تنخواه گردان های شرکت بمنظور حصول اطمینان از کفایت و تناسب آنها

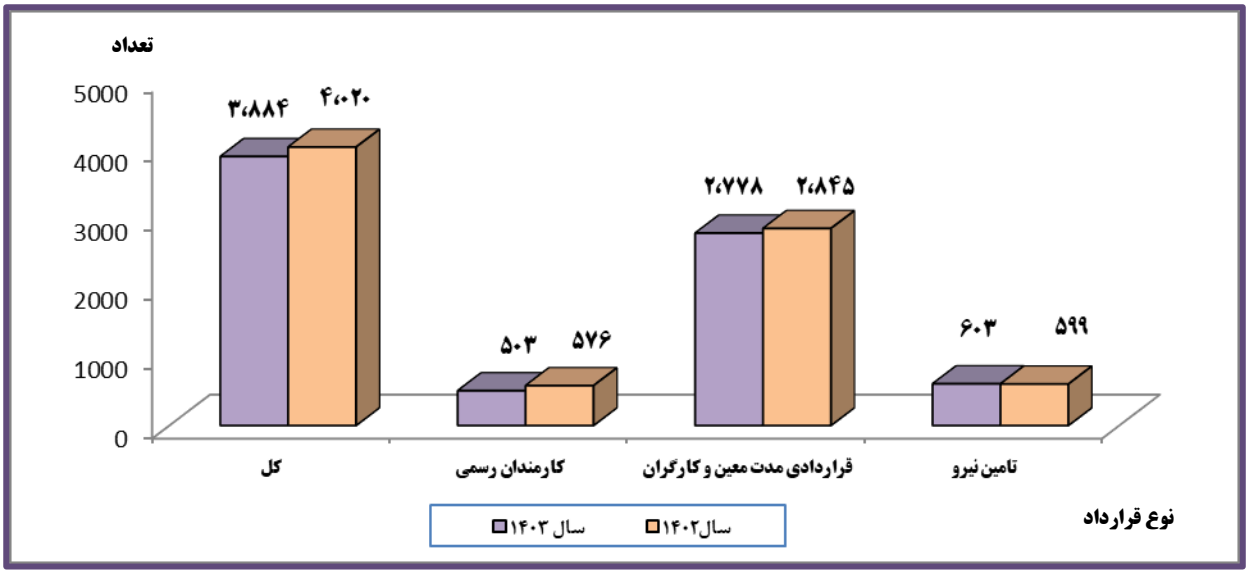
۲-**کمیته حسابرسی :** تهیه، تصویب برنامه سالانه (مشتمل بر گانت چارت)کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی و ارائه آن به هیات مدیره جهت تصویب و اجرا ، تهیه، تصویب منشور کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی و ارائه آن به هیأت مدیره جهت تصویب و اجرا ، برگزاری جلسات منظم ماهیانه کمیته حسابرسی و بررسی گزارش های حسابرسی داخلی و ارسال صورتجلسات کمیته حسابرسی به هیأت مدیره ، برگزاری جلسه با حضور حسابرسان مستقل و بازرسان قانونی در خصوص نحوه و برنامه حسابرسی شرکت و ارزیابی عملکرد کمیته حسابرسی براساس چک لیست استاندارد

منابع انسانی و آموزش

۱- مستند سازی مشکلات و نواقص سامانه فعلی حضور و غیاب و پیگیری اقدامات بهبود و همچنین رفع بخشی از مشکلات سامانه مذکور
۲- راهبری سامانه جامع منابع انسانی و پشتیبانی نیازمندی کاربران سامانه احکام ، پرسنلی ، قرارداد های شغلی و سایر زیر سیستم ها
۳- تعاریف اطلاعات پایه سیستم از جمله طراحی عوامل حکمی فوق العاده طرز انجام کار ، حق تاهل ، فوق العاده ترمیمی و همچنین اعمال افزایشات سالانه حقوق در سیستم برسا.
٤- طراحی و تدوین برنامه محاسبه سنوات کارکنان مدت معین و برنامه کنترل سهمیه گردشگری و توسکا
٥- پیگیری نیازمندی واحد برنامه ریزی نیروی انسانی مبنی بر توسعه سامانه ارزیابی عملکرد برسا
٦- بررسی و بازنگری شرح وظایف سازمانی
۷- قدامات پرسنلی شامل استعلام مدرک تحصیلی ، استعلام قرارداد ، صدور حکم کارگزینی با توجه تغییرات حکمی ، پاسخ به شکایات و آراء صادره از سوی دادگاه و پرداخت پاداش و انواع مزایای کارکنان به همراه نظارت بر توزیع البسه کارکنان ستادی
۸- برگزاری دوره های آموزشی تخصصی برای همکاران
۹- پرداخت مساعدت ماهیانه به افراد نیازمند در قالب مسئولیت های اجتماعی
۱۰- برنامه ریزی و پیگیری جهت انتخاب کارگران نمونه سال ۱٤۰۲شرکت پتروشیمی شازند

سرمایه های انسانی

نمودار وضعیت سرمایه های انسانی در سال ۱۴۰۳ و مقایسه آن با سال ۱۴۰۲



* از مجموع ۳،۸۸٤ نفر شاغل در پایان سال ۱٤۰۳ ، تعداد ۳,۲۸۱ نفر کارکنان رسمی و کارمندان قراردادی مدت معین و تعداد ۶۰۳ نفر کارکنان تأمین نیرو و سایر پیمانکاریهای حجمی ۲۲۳ می باشد. همچنین میانگین نفرات طی سال ٤،۰۱۱نفر بوده که ۳،۳۹۹ نفر کارکنان رسمی و کارمندان قراردادی مدت معین و تعداد ۶۱۲نفر کارکنان شرکتهای خدماتی می باشد .

طبقه بندی سرمایه های انسانی شرکتی برحسب مدرک تحصیلی، سن و سابقه کارکنان

مدرک تحصیلی			سن			سابقه شرکتی		
مدرک تحصیلی	تعداد	درصد	سن	تعداد	درصد	سابقه شرکتی	تعداد	درصد
لیسانس و بالاتر	۱,۱۰۷	۳۳/۷٤	زیر ۲۵ سال	۵۷	۱/۷٤	زیر ۵ سال	۸۷۳	۲۶/۶۱
فوق دیپلم	٤۸۸	۱٤/۸۷	۲۵ تا ۳٤ سال	۱,۲۲۵	۳۷/۳٤	۵ تا ۹ سال	۸۲٤	۲۵/۱۱
دیپلم	۱,٤۳۶	٤۳/۷۶	۳۵ تا ٤٤ سال	۹٤۹	۲۸/۹۲	۱۰ تا ۱٤ سال	٤۱۲	۱۲/۵۶
زیر دیپلم	۲۵۰	۷/۶۲	٤۵ تا ۵٤ سال	۵۵۶	۱۶/۹۵	۱۵ تا ۱۹ سال	۳۵۵	۱۰/۸۲
			۵۵ سال و بالاتر	٤۹٤	۱۵/۰۵	۲۰ سال و بالاتر	۸۱۷	۲٤/۹۰
جمع	۳,۲۸۱	۱۰۰	جمع	۳,۲۸۱	۱۰۰	جمع	۳,۲۸۱	۱۰۰

جداول تخصیص سرمایه های انسانی در بخش عملیاتی و ستادی درسالهای مختلف

موضوع / سال مالی	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۳
پرسنل مستقیم تولید	٤۱۶	٤۰۲	۳۹٤	۳۸۸	۱۰۹۵	۱۰٤۱	۹۹۳
پرسنل سربار تولید	۵۳۰	۵۰۹	۵۱۶	٤۹۸	۱۵۸۸	۱۵۲۳	۱٤٤۳
پرسنل فروش، اداری و عمومی	۵۵۷	۵۲۳	٤۷۲	٤۵۶	۸۳۵	۸۷۱	۸٤۵
جمع	۱۵۰۳	۱٤۳٤	۱۳۸۲	۱۳٤۲	۳۵۱۸	۳٤۳۵	۳۲۸۱

کلیاتی درباره شرکت

تاریخچه

شرکت پتروشیمی شازند در تاریخ ۱۳۶۶/۰۱/۱۸ به نام شرکت پتروشیمی اراک (سهامی خاص) تأسیس و طی شماره ۲-۲/۶۴۴۷۳ مورخ ۱۳۶۶/۰۱/۱۸ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید.

در تاریخ ۱۳۷۷/۰۸/۳۰ به شرکت سهامی عام تبدیل و در فروردین ۱۳۷۸ در تابلو بورس درج و قابل معامله گردید. سهام شرکت از تاریخ پذیرش با طبقه بندی در صنعت مواد و محصولات شیمیایی با نماد "شاراک" در بورس اوراق بهادار تهران مورد معامله قرار می گیرد. بر اساس مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۰ خرداد ۱۳۸۹ نام شرکت به شرکت پتروشیمی شازند تغییر یافت. در حال حاضر شرکت پتروشیمی شازند، جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی و واحد تجاری نهایی گروه بانک ملی می باشد. محل شرکت اصلی در تهران خیابان ولیعصر، بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، پلاک ۶۸ و محل کارخانه در کیلومتر ۲۲ جاده اراک ـ بروجرد واقع گردیده است.

فعالیت اصلی

موضوع فعالیت شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام) عبارت است از: فعالیت در برخی رشته های پتروشیمی، شیمیایی و صنایع وابسته به آن و تهیه و تولید انواع مواد و فرآورده های پتروشیمی و شیمیایی، تشکیل انواع شرکت ها و یا اخذ نمایندگی و ایجاد شعبه و انجام هر گونه عملیات صنعتی، تجاری، تولیدی، خدماتی، مالی، اعتباری و بازرگانی که بطور مستقیم یا غیر مستقیم برای تحقق اهداف و یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت دارد.

سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ ۷۲ میلیارد ریال بود که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ ۸٬۰۶۰ میلیارد ریال افزایش یافته است . افزایش سرمایهٔ مذکور نیز در تاریخ ۱۳۹۶/۰۹/۱۹ به ثبت رسیده است. (شامل ۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰ تعداد سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱٬۰۰۰ ریال)

تغییرات سرمایه شرکت			
تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۶۹/۰۲/۲۹	۵۳	۱۱۰ ،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۱/۰۴/۱۵	۶۴	۱۸۰ ،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۱/۰۶/۰۸	۱۱	۲۰۰ ،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۳/۰۵/۰۶	۵۰	۳۰۰ ،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۵/۰۲/۰۹	۵۰	۴۵۰ ،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۶/۱۰/۰۱	۳۳	۶۰۰ ،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۸۳/۱۲/۲۵	۲۵	۷۵۰ ،۰۰۰	مطالبات حال شده
۱۳۸۵/۱۰/۲۶	۶۰	۱ ،۲۰۰ ،۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۹۴/۰۱/۱۸	۲۰۰	۳ ،۶۰۰ ،۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران
۱۳۹۵/۰۸/۰۳	۴۰	۵ ،۰۴۰ ،۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران
۱۳۹۶/۰۹/۱۹	۶۰	۸ ،۰۶۴ ،۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده هامداران

فهرست سهامداران

سهامداران شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳ به شرح جدول زیر می باشند :

ردیف	سهامداران	تعداد سهام	درصد سهام
۱	شرکت پالایش نفت تهران	٤,۱۸٦,۲۰۲,۷۰۳	۵۱/۹۱
۲	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	۱,۳٤٤,۵٤۰,۳۹٤	۱۶/۶۷
۳	شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا	۱,۰٤۵,٤۰۰,۵۰٤	۱۲/۹۶
٤	صندوق بازنشستگی کشوری	۱۳٤,٤۰۵,۳۷۶	۱/۶۷
۵	پترو پالایش نگین تهران	۳,۲۵۰	–
۶	انرژی پایا مهر پارس	۳,۲۰۰	–
۷	شرکت سهامی بیمه ایران	۶۹,۵۶۷,۹۹۷	۰/۸۶
۸	صندوق بیمه اجتماعی کشاورزان،روستاییان و عشایر	۵۷,۷۳۵,۷۸۰	۰/۷۲
۹	سایر سهامداران	۱,۲۱۷,۶۳۸,۹٤۲	۱۵/۲۱
جمع		۸,۰۶٤,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰/۰۰

* وضعیت مالکیت سهامداران از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تهیه این گزارش تغییر قابل ملاحظه ای نداشته است.

عملکرد شرکت پتروشیمی شازند

منظر بورس

شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

وضعیت معاملات و قیمت سهام

نماد شرکت در فروردین سال ۱۳۷۸ در تابلوی بورس اوراق بهادار تهران درج و قابل معامله گردید سهام شرکت از تاریخ پذیرش با طبقه بندی در صنعت مواد و محصولات شیمیایی با نماد شاراک مورد معامله قرار می گیرد .

وضعیت سهام شرکت طی چهار سال اخیر به شرح زیر بوده است:

					پایان سال مالی		
سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده (میلیون ریال)	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار (میلیون ریال)	قیمت سهم (ریال)	سرمایه (میلیارد ریال)
۱۴۰۰	۱,۱۰۱,۶۵۴,۶۴۹	۴۲,۷۱۱,۷۴۰	۲۴۵	۲۳۵	۳۳۸,۶۸۸,۰۰۰	۴۲,۰۰۰	۸ ،۰۶۴
۱۴۰۱	۵۵۷,۲۲۴,۲۱۷	۱۷,۲۰۵,۳۳۲	۲۳۷	۲۳۴	۳۰۵,۱۴۱,۷۶۰	۳۷,۸۴۰	۸ ،۰۶۴
۱۴۰۲	۱۸,۷۳۴,۳۸۵,۲۲۴	۲۹,۷۴۸,۰۳۴	۲۴۳	۲۴۰	۲۵۷,۹۶۷,۳۶۰	۳۱,۹۹۰	۸,۰۶۴
۱۴۰۳	۲,۹۵۴,۰۰۰,۰۰۰	۶۸,۶۹۲,۰۰۰	۳۴۸	۲۲۲	۱۶۴,۵۰۵,۶۰۰	۲۰,۴۰۰	۸,۰۶۴

صورتهای مالی

صورت وضعیت مالی تلفیقی

	یادداشت	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
دارایی هـــــا		**میلیون ریال**	**میلیون ریال**
دارایی های غیرجاری			
دارایی های ثابت مشهود	۱۴	۳۰,۴۲۴,۳۹۶	۲۰,۸۸۱,۹۸۸
سرقفلی	۱۵	-	۲,۰۶۵
دارایی های نامشهود	۱۶	۵۳,۹۱۰	۱۶۰,۲۰۰
سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته	۱۷	۱,۶۶۶,۲۰۲	۳۰۰,۱۰۵
سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	۱۷	۳۲۰,۴۶۶	۲۹۳,۹۵۵
سایر دارایی ها	۱۸	۲,۱۳۹,۹۶۸	۹۰۴,۶۵۴
جمع دارایی های غیر جاری		۳۴,۶۰۴,۹۴۳	۲۲,۵۴۲,۹۶۷
دارایی های جاری			
پیش پرداخت ها	۱۹	۲۶,۱۷۶,۶۰۸	۲۰,۳۶۶,۶۸۷
موجودی مواد و کالا	۲۰	۶۷,۴۳۴,۹۹۹	۴۲,۸۹۱,۹۸۱
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۲۱	۲۹,۴۷۰,۹۶۷	۱۶,۱۲۶,۶۱۵
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۲	۶,۲۹۶,۱۰۰	۱۱,۸۴۸,۳۳۳
موجودی نقد	۲۳	۱۴,۳۶۸,۱۱۳	۱۲,۴۱۵,۴۲۴
جمع دارایی های جاری		۱۴۳,۷۴۶,۷۸۶	۱۰۳,۶۴۹,۰۴۰
جمع دارایی ها		۱۷۸,۳۵۱,۷۲۹	۱۲۶,۱۹۲,۰۰۷
حقوق مالکانه و بدهی ها			
حقوق مالکانه			
سرمایه	۲۴	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰
صرف سهام خزانه	۲-۲۸	۶۶,۶۲۲	۶۶,۶۲۲
اندوخته قانونی	۲۵	۸۱۵,۱۳۳	۸۳۳,۱۴۷
سایر اندوخته ها	۲۶	۱,۷۸۵	۱,۷۸۵
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۲۷	۲۰۸,۴۰۹	(۶۱۶,۶۷۶)
سود انباشته		۱۸,۶۴۷,۲۳۴	۲۲,۸۶۳,۴۵۷
سهام خزانه	۲۸	(۸۹۵,۲۲۰)	(۸۹۵,۲۲۰)
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی		۲۶,۹۰۷,۹۶۳	۳۰,۳۱۷,۱۱۵
منافع فاقد حق کنترل	۲۹	-	۲,۷۲۶,۲۰۷
جمع حقوق مالکانه		۲۶,۹۰۷,۹۶۳	۳۳,۰۴۳,۳۲۲
بدهی ها			
بدهی های غیرجاری			
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و مرخصی کارکنان	۳۰	۱۶,۷۹۵,۷۷۲	۱۱,۳۶۱,۴۹۷
بدهی های جاری			
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۳۱	۸۷,۸۸۳,۳۶۱	۴۶,۵۷۱,۹۶۳
مالیات پرداختنی	۳۲	۳,۷۷۵,۰۱۰	۵,۴۶۴,۶۱۸
سود سهام پرداختنی	۳۳	۱۰,۷۲۲,۷۷۳	۶,۱۰۸,۸۴۳
تسهیلات مالی	۳۴	۹,۹۱۷,۰۱۹	-
پیش دریافت ها	۳۵	۲۲,۳۴۹,۸۳۱	۲۳,۶۴۱,۷۶۴
جمع بدهی های جاری		۱۳۴,۶۴۷,۹۹۴	۸۱,۷۸۷,۱۸۸
جمع بدهی ها		۱۵۱,۴۴۳,۷۶۶	۹۳,۱۴۸,۶۸۵
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها		۱۷۸,۳۵۱,۷۲۹	۱۲۶,۱۹۲,۰۰۷

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت وضعیت مالی جداگانه

	یادداشت	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
		میلیون ریال	میلیون ریال
دارایی هـــــا			
دارایی های غیرجاری			
دارایی های ثابت مشهود	۱۴	۲۹,۲۱۵,۹۵۹	۱۹,۱۹۹,۳۴۶
دارایی های نامشهود	۱۶	۵۳,۹۱۰	۷۱,۴۱۶
سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	۱۷	۶۸,۳۹۵	۱,۴۱۲,۷۸۳
سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته	۱۷	۱,۶۶۶,۲۰۲	۳۰۰,۱۰۵
سایر سرمایه گذاری های بلندمدت	۱۷	۲۷۹,۸۵۵	۲۷۹,۸۵۵
سایر دارایی ها	۱۸	۲,۱۳۹,۹۶۸	۹۰۴,۶۵۴
جمع دارایی های غیر جاری		۳۳,۴۲۴,۲۸۹	۲۲,۱۶۸,۱۵۹
دارایی های جاری			
پیش پرداخت ها	۱۹	۲۶,۱۰۶,۰۳۳	۲۰,۳۳۲,۰۱۹
موجودی مواد و کالا	۲۰	۶۷,۴۳۴,۹۹۹	۴۲,۸۹۱,۹۸۱
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۲۱	۳۶,۸۳۵,۰۷۰	۱۶,۲۷۲,۸۷۸
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۲	۶,۲۹۶,۱۰۰	۹,۱۴۷,۴۳۳
موجودی نقد	۲۳	۵,۸۱۰,۲۸۰	۷,۷۰۷,۵۶۴
جمع دارایی های جاری		۱۴۲,۴۸۲,۴۸۱	۹۶,۳۵۱,۸۷۵
جمع دارایی ها		۱۷۵,۹۰۶,۷۷۰	۱۱۸,۵۲۰,۰۳۴
حقوق مالکانه و بدهی ها			
حقوق مالکانه			
سرمایه	۲۴	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰
صرف سهام خزانه	۲۸-۲	۶۶,۶۲۲	۶۶,۶۲۲
اندوخته قانونی	۲۵	۸۰۶,۴۰۰	۸۰۶,۴۰۰
سایر اندوخته ها	۲۶	۱,۷۸۵	۱,۷۸۵
سود انباشته		۱۸,۷۱۱,۰۲۸	۲۲,۶۵۳,۶۹۹
سهام خزانه	۲۸	(۸۹۵,۲۲۰)	(۸۹۵,۲۲۰)
جمع حقوق مالکانه		۲۶,۷۵۴,۶۱۵	۳۰,۶۹۷,۲۸۶
بدهی ها			
بدهی های غیرجاری			
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و مرخصی کارکنان	۳۰	۱۶,۷۹۵,۷۷۲	۱۱,۳۵۲,۴۷۵
بدهی های جاری			
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۳۱	۸۵,۵۹۱,۷۵۱	۴۱,۲۵۵,۰۴۸
مالیات پرداختنی	۳۲	۳,۷۷۵,۰۱۰	۵,۴۶۴,۶۱۸
سود سهام پرداختنی	۳۳	۱۰,۷۲۲,۷۷۳	۶,۱۰۸,۸۴۳
تسهیلات مالی	۳۴	۹,۹۱۷,۰۱۹	-
پیش دریافت ها	۳۵	۲۲,۳۴۹,۸۳۱	۲۳,۶۴۱,۷۶۴
جمع بدهی های جاری		۱۳۲,۳۵۶,۳۸۴	۷۶,۴۷۰,۲۷۳
جمع بدهی ها		۱۴۹,۱۵۲,۱۵۶	۸۷,۸۲۲,۷۴۸
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها		۱۷۵,۹۰۶,۷۷۰	۱۱۸,۵۲۰,۰۳۴

صورت سود و زیان تلفیقی

	یادداشت	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲
		میلیون ریال	میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۵	٤۰۰,۰۳۷,۳۳۱	۲۹۸,۵۵۵,۷۰٤
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۷	(۳۹۵,۲٤۹,٤۷۲)	(۲۶۸,۹۷۹,۰۵۸)
سود ناخالص		٤,۷۸۷,۸۵۹	۲۹,۵۷۶,۶٤۶
هزینه های فروش، اداری و عمومی	۸	(۱٤,۵۷۵,۷۹۸)	(۱۱,۱۸۸,۸۵۳)
سایر درآمدها	۹	۱٤,۹۶۸,٤۸۲	٤,۰۳۶,۹۱۲
سایر هزینه ها	۱۰	(۱,۰۵۹,۰۵۸)	(۳,۹۰۳,۱۶۹)
سود عملیاتی		٤,۱۲۱,٤۸۵	۱۸,۵۲۱,۵۳۶
هزینه مالی	۱۱	(۱,٤۷٤,۸٤۰)	–
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۱۲	۳,۸٤۸,٤۸۳	۵,٤٤۰,۸۷٤
سود قبل از مالیات		۶,٤۹۵,۱۲۸	۲۳,۹۶۲,٤۱۰
هزینه مالیات بر درآمد	۳۲-۲	(٤۲۶,۳۹۲)	(۵,۹۵۰,۷۷۹)
سود خالص		۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۸,۰۱۱,۶۳۱
قابل انتساب به			
مالکان شرکت اصلی		۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۷,۷۵۸,۳۵۱
منافع فاقد حق کنترل		–	۲۵۳,۲۸۰
		۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۸,۰۱۱,۶۳۱
سود هر سهم			
سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی :			
عملیاتی (ریال)		۵۱۸	۱,۶۸۷
غیرعملیاتی (ریال)		۲۳۷	۵۲۱
سود پایه هر سهم (ریال)	۱۳	۷۵۵	۲,۲۰۸

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت سود و زیان جداگانه

	یادداشت	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲
		میلیون ریال	میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۵	٤۰۱,۱۲۱,۵۲۳	۲۹۹,۷۶۷,۸۸۹
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۷	(۳۹۵,۲٤۹,٤۷۲)	(۲۶۸,۹۷۹,۰۵۸)
سود ناخالص		۵,۸۷۲,۰۵۱	۳۰,۷۸۸,۸۳۱
هزینه های فروش، اداری و عمومی	۸	(۱٤,۸۱۳,۷۶۷)	(۱۱,۵۲۰,۱٤۵)
سایر درآمدها	۹	۱٤,۹۶۸,٤۸۲	۳,۱۷۶,٤۰۱
سایر هزینه ها	۱۰	(۱,۰۵۹,۰۵۸)	(۳,٤۷۰,۸۰٤)
سود عملیاتی		٤,۹۶۷,۷۰۸	۱۸,۹۷٤,۲۸۳
هزینه مالی	۱۱	(۱,٤۷٤,۸٤۰)	-
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۱۲	۳,۷۱۵,۹۷۲	٤,۶۱۶,۵۸۳
سود قبل از مالیات		۷,۲۰۸,۸٤۰	۲۳,۵۹۰,۸۶۶
هزینه مالیات بر درآمد	۲-۳۲	(٤۲۶,۳۹۲)	(۵,۹۵۰,۷۷۹)
سود خالص		۶,۷۸۲,٤٤۹	۱۷,۶٤۰,۰۸۷
سود هر سهم			
سود پایه هر سهم			
عملیاتی (ریال)		۶۲۳	۱,۷۳٤
غیرعملیاتی (ریال)		۲۲۰	٤۵۹
سود پایه هر سهم (ریال)	۱۳	۸٤٤	۲,۱۹۳

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی

	سرمایه	صرف سهام خزانه	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	حقوق مالکان قابل انتساب به شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع کل
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
مانده در ۱۴۰۳/۰۱/۰۱	۸,۰۶۴,۰۰۰	۶۶,۶۲۲	۸۳۳,۱۴۷	۱,۷۸۵	(۶۱۶,۶۷۶)	۲۲,۸۶۳,۴۵۷	(۸۹۵,۲۲۰)	۳۰,۳۱۷,۱۱۵	۲,۷۲۶,۲۰۷	۳۳,۰۴۳,۳۲۲
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۳										
سود خالص سال ۱۴۰۳	۰	۰	۰	۰	۰	۶,۰۶۸,۷۳۶	۰	۶,۰۶۸,۷۳۶	۰	۶,۰۶۸,۷۳۶
سایر اقلام سود و زیان جامع	۰	۰	۰	۰	۸۲۵,۰۸۵	۰	۰	۸۲۵,۰۸۵	۰	۸۲۵,۰۸۵
سود جامع سال ۱۴۰۳	۰	۰	۰	۰	۸۲۵,۰۸۵	۶,۰۶۸,۷۳۶	۰	۶,۸۹۳,۸۲۱	۰	۶,۸۹۳,۸۲۱
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	۰	(۱۰,۷۲۵,۱۲۰)	۰	(۱۰,۷۲۵,۱۲۰)	۰	(۱۰,۷۲۵,۱۲۰)
تعدیلات از دست رفتن کنترل شرکت فرعی بدون واگذاری سهام	۰	۰	(۱۸,۰۱۴)	۰	۰	۴۴۰,۱۶۱	۰	۴۲۲,۱۴۷	(۲,۷۲۶,۲۰۷)	(۲,۳۰۴,۰۶۰)
مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	۶۶,۶۲۲	۸۱۵,۱۳۳	۱,۷۸۵	(۲۰۸,۴۰۹)	۱۸,۶۴۷,۲۳۴	(۸۹۵,۲۲۰)	۲۶,۹۰۷,۹۶۳	۰	۲۶,۹۰۷,۹۶۳
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲										
سود خالص سال ۱۴۰۲	۰	۰	۰	۰	۰	۱۷,۷۵۸,۳۵۱	۰	۱۷,۷۵۸,۳۵۱	۲۵۳,۲۸۰	۱۸,۰۱۱,۶۳۱
سایر اقلام سود و زیان جامع	۰	۰	۰	۰	۸,۲۰۴	۰	۰	۸,۲۰۴	۰	۸,۲۰۴
سود جامع سال ۱۴۰۲	۰	۰	۰	۰	۸,۲۰۴	۱۷,۷۵۸,۳۵۱	۰	۱۷,۷۶۶,۵۵۵	۲۵۳,۲۸۰	۱۸,۰۱۹,۸۳۵
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	۰	(۳۳,۸۶۸,۸۰۰)	۰	(۳۳,۸۶۸,۸۰۰)	(۲۱,۱۳۵)	(۳۳,۸۸۹,۹۳۵)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰	۰	۰	۰	(۵۰۳,۷۰۷)	(۵۰۳,۷۰۷)	۰	(۵۰۳,۷۰۷)
فروش سهام خزانه	۰	۱۴,۶۹۰	۰	۰	۰	(۲,۳۶۶)	۱۸۷,۶۷۹	۲۰۰,۰۰۳	۰	۲۰۰,۰۰۳
تعدیل ناشی از تغییر سهم منافع فاقد حق کنترل	۰	۰	۴۴	۰	۰	۲۴,۶۸۶	۰	۲۴,۷۳۰	۱۳۴,۵۴۰	۱۵۹,۲۷۰
تخصیص به اندوخته قانونی	۰	۰	۷,۹۳۷	۰	۰	(۷,۹۳۷)	۰	۰	۱۲,۴۴۲	۱۲,۴۴۲
مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۸,۰۶۴,۰۰۰	۶۶,۶۲۲	۸۳۳,۱۴۷	۱,۷۸۵	(۶۱۶,۶۷۶)	۲۲,۸۶۳,۴۵۷	(۸۹۵,۲۲۰)	۳۰,۳۱۷,۱۱۵	۲,۷۲۶,۲۰۷	۳۳,۰۴۳,۳۲۲

صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه

	سرمایه	صرف سهام خزانه	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	سود انباشته	سهام خزانه	جمع کل
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	۸,۰۶۴,۰۰۰	۵۱,۹۳۲	۸۰۶,۴۰۰	۱,۷۸۵	۳۸,۸۸۴,۷۷۸	(۵۷۹,۱۹۲)	۴۷,۲۲۹,۷۰۳
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲							
سود خالص سال ۱۴۰۲	۰	۰	۰	۰	۱۷,۶۴۰,۰۸۷	۰	۱۷,۶۴۰,۰۸۷
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	(۳۳,۸۶۸,۸۰۰)	۰	(۳۳,۸۶۸,۸۰۰)
خرید سهام خزانه	۰	۰	۰		۰	(۵۰۳,۷۰۷)	(۵۰۳,۷۰۷)
فروش سهام خزانه	۰	۱۴,۶۹۰	۰		(۲,۳۶۶)	۱۸۷,۶۷۹	۲۰۰,۰۰۳
مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۸,۰۶۴,۰۰۰	۶۶,۶۲۲	۸۰۶,۴۰۰	۱,۷۸۵	۲۲,۶۵۳,۶۹۹	(۸۹۵,۲۲۰)	۳۰,۶۹۷,۲۸۶
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۳							
سود خالص سال ۱۴۰۳	۰	۰	۰	۰	۶,۷۸۲,۴۴۹	۰	۶,۷۸۲,۴۴۹
سود سهام مصوب	۰	۰	۰	۰	(۱۰,۷۲۵,۱۲۰)	۰	(۱۰,۷۲۵,۱۲۰)
مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۸,۰۶۴,۰۰۰	۶۶,۶۲۲	۸۰۶,۴۰۰	۱,۷۸۵	۱۸,۷۱۱,۰۲۸	(۸۹۵,۲۲۰)	۲۶,۷۵۴,۶۱۵

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است.

صورت جریان های نقدی تلفیقی

	یادداشت	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲
		میلیون ریال	میلیون ریال
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی			
نقد حاصل از (مصرفی در) عملیات	۳۷	۷,۶۹۰,۲۳۰	۳۱,۳۷۰,۰۹۵
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد		(۲,۱۱۶,۰۰۰)	(۵,۷۶۱,۲۷۲)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		۵,۵۷۴,۲۳۰	۲۵,۶۰۸,۸۲۳
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری			
دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود		–	۵۵,۸۷۵
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود		(۱۳,۸۸۰,۳۶۹)	(۷,۴۲۰,۷۸۹)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود		(۸,۹۷۷)	(۴۷,۹۳۶)
پرداخت های نقد برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت		(۲۱,۷۰۹)	–
پرداخت های نقد برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت		–	–
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت		۵,۵۵۲,۲۳۳	۶,۶۹۴,۸۱۹
دریافت های ناشی از سود سهام	۱۲	۴۵,۳۳۵	۱۲,۸۲۴
دریافت های ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها	۱۲	۱,۳۹۸,۶۶۲	۲,۹۸۲,۴۱۴
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه‌گذاری		(۶,۹۱۴,۸۲۵)	۲,۲۷۷,۲۰۷
جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی		(۱,۳۴۰,۵۹۵)	۲۷,۸۸۶,۰۳۰
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی			
دریافت های ناشی از فروش سهام خزانه		–	۱۸۷,۶۷۹
پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه		–	(۵۰۳,۷۰۷)
دریافت های ناشی از تسهیلات	۳۴-۲	۲۰,۷۸۱,۶۲۱	–
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات	۳۴-۲	(۱۱,۲۲۰,۴۵۶)	–
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	۳۴-۲	(۱,۱۱۸,۹۸۶)	–
پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت		(۶,۱۱۱,۱۹۰)	(۳۲,۲۵۶,۹۹۲)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل		–	(۱۸,۴۵۳)
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی		۲,۳۳۰,۹۸۹	(۳۲,۵۹۱,۴۷۳)
خالص افزایش در موجودی نقد		۹۹۰,۳۹۴	(۴,۷۰۵,۴۴۳)
مانده موجودی نقد در ابتدای سال		۱۲,۴۱۵,۴۲۴	۱۶,۶۱۲,۹۶۴
تأثیر تغییرات نرخ ارز		۹۶۲,۲۹۵	۵۰۷,۹۰۳
مانده موجودی نقد در پایان سال		۱۴,۳۶۸,۱۱۳	۱۲,۴۱۵,۴۲۴
معاملات غیر نقدی	۳۸	–	۲,۳۵۰,۴۷۴

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است .

صورت جریان های نقدی جداگانه

	یادداشت	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲
		میلیون ریال	میلیون ریال
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی			
نقد حاصل از (مصرفی در) عملیات	۳۷	٤,٨٥٦,٣٩١	٤٠,٥٧٦,٢٧٥
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد		(۲,۱۱۶,۰۰۰)	(٥,٧٦٠,٧٤٨)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی		۲,۷٤۰,۳۹۱	۳٤,۸۱٥,٥۲۷
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری			
دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود		–	٥٥,۸۷٥
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود		(۱۲,۱۹٦,۱۱۲)	(۷,۰۱٦,۰۸۷)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود		(۸,٤٦۸)	(٤۷,٦۳۰)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت		(۲۱,۷۰۹)	(٦)
دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت		۲,۸٥۱,۳۳۳	٦,۹۹٥,۷۱۹
دریافت های ناشی از سود سهام	۱۲	٤٥,۳۳٥	۱۲,۸۲٤
دریافت های ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها	۱۲	۱,۳۹۸,٦٦۲	۲,٤٥٤,۷۷٤
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه‌گذاری		(۷,۹۳۰,۹٥۹)	۲,٤٥٥,٤٦۹
جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی		(٥,۱۹۰,٥٦۸)	۳۷,۲۷۰,۹۹٦
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی			
دریافت های ناشی از فروش سهام خزانه		–	۱۸۷,٦۷۹
پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه		–	(٥۰۳,۷۰۷)
دریافت های ناشی از تسهیلات	۳٤-۲	۲۰,۷۸۱,٦۲۱	–
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات	۳٤-۲	(۱۱,۲۲۰,٤٥٦)	–
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	۳٤-۲	(۱,۱۱۸,۹۸٦)	–
پرداخت های نقدی بابت سود سهام		(٦,۱۱۱,۱۹۰)	(۳۳,٦۹۹,۳۰۸)
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی		۲,۳۳۰,۹۸۹	(۳٤,۰۱٥,۳۳٦)
خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد		(۲,۸٥۹,٥۷۹)	۳,۲٥٥,٦٦۰
مانده موجودی نقد در ابتدای سال		۷,۷۰۷,٥٦٤	٤,۲٤۱,٦۳٤
تأثیر تغییرات نرخ ارز		۹٦۲,۲۹٥	۲۱۰,۲۷۰
مانده موجودی نقد در پایان سال		٥,۸۱۰,۲۸۰	۷,۷۰۷,٥٦٤

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت ها ی مالی است .

شرکتهای گروه(تلفیقی)

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

شرح	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
			مبلغ	درصد
فروش خالص داخلی	۳۰۴,۰۶۲,۳۹۹	۲۱۸,۱۱۸,۳۶۰	۸۵,۹۴۴,۰۳۹	۳۹
فروش خالص صادراتی	۹۵,۹۷۴,۹۳۲	۸۰,۴۳۷,۳۴۴	۱۵,۵۳۷,۵۸۸	۱۹
درآمدهای عملیاتی	۴۰۰,۰۳۷,۳۳۱	۲۹۸,۵۵۵,۷۰۴	۱۰۱,۴۸۱,۶۲۷	۳۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۳۹۵,۲۴۹,۴۷۲)	(۲۶۸,۹۷۹,۰۵۸)	(۱۲۶,۲۷۰,۴۱۴)	۴۷
سود ناخالص	۴,۷۸۷,۸۵۹	۲۹,۵۷۶,۶۴۶	(۲۴,۷۸۸,۷۸۷)	(۸۴)
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۴,۵۷۵,۷۹۸)	(۱۱,۱۸۸,۸۵۳)	(۳,۳۸۶,۹۴۵)	۳۰
سایر درآمدها	۱۴,۹۶۸,۴۸۲	۴,۰۳۶,۹۱۲	۱۰,۹۳۱,۵۷۰	۲۷۱
سایر هزینه ها	(۱,۰۵۹,۰۵۸)	(۳,۹۰۳,۱۶۹)	۲,۸۴۴,۱۱۱	(۷۳)
سود عملیاتی	۴,۱۲۱,۴۸۵	۱۸,۵۲۱,۵۳۶	(۱۴,۴۰۰,۰۵۱)	(۷۸)
هزینه های مالی	(۱,۴۷۴,۸۴۰)	-	(۱,۴۷۴,۸۴۰)	۱۰۰
سایر درآمدهای غیر عملیاتی	۳,۸۴۸,۴۸۳	۵,۴۴۰,۸۷۴	(۱,۵۹۲,۳۹۱)	(۲۹)
سود قبل از مالیات	۶,۴۹۵,۱۲۸	۲۳,۹۶۲,۴۱۰	(۱۷,۴۶۷,۲۸۲)	(۷۳)
هزینه مالیات بر درآمد	(۴۲۶,۳۹۲)	(۵,۹۵۰,۷۷۹)	۵,۵۲۴,۳۸۷	(۹۳)
سود خالص	۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۸,۰۱۱,۶۳۱	(۱۱,۹۴۲,۸۹۵)	(۶۶)
قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۷,۷۵۸,۳۵۱	(۱۱,۶۸۹,۶۱۵)	(۶۶)
قابل انتساب به منافع فاقد حق کنترل	-	۲۵۳,۲۸۰	(۲۵۳,۲۸۰)	(۱۰۰)
	۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۸,۰۱۱,۶۳۱	(۱۱,۹۴۲,۸۹۵)	(۶۶)
سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت :			-	-
عملیاتی– ریال	۵۱۸	۱,۶۸۷	(۱,۱۶۹)	(۶۹)
غیر عملیاتی– ریال	۲۳۷	۵۲۱	(۲۸۴)	(۵۵)
سود پایه هر سهم – ریال	۷۵۵	۲,۲۰۸	(۱,۴۵۳)	(۶۶)

شرکت جداگانه

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

شرح	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
			مبلغ	درصد
فروش خالص داخلی	۳۰۴,۰۶۲,۳۹۹	۲۱۸,۱۱۸,۳۶۰	۸۵,۹۴۴,۰۳۹	۳۹
فروش خالص صادراتی	۹۵,۹۷۴,۹۳۲	۸۰,۴۳۷,۳۴۴	۱۵,۵۳۷,۵۸۸	۱۹
سود سرمایه گذاری ها	۱,۰۸۴,۱۹۲	۱,۲۱۲,۱۸۵	(۱۲۷,۹۹۳)	(۱۱)
درآمدهای عملیاتی	۴۰۱,۱۲۱,۵۲۳	۲۹۹,۷۶۷,۸۸۹	۱۰۱,۳۵۳,۶۳۴	۳۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۳۹۵,۲۴۹,۴۷۲)	(۲۶۸,۹۷۹,۰۵۸)	(۱۲۶,۲۷۰,۴۱۴)	۴۷
سود ناخالص	۵,۸۷۲,۰۵۱	۳۰,۲۳۲,۳۹۵	(۲۴,۳۶۰,۳۴۴)	(۸۱)
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۴,۸۱۳,۷۶۷)	(۱۱,۵۲۰,۱۴۵)	(۳,۲۹۳,۶۲۲)	۲۹
سایر درآمدها	۱۴,۹۶۸,۴۸۲	۳,۱۷۶,۴۰۱	۱۱,۷۹۲,۰۸۱	۳۷۱
سایر هزینه ها	(۱,۰۵۹,۰۵۸)	(۳,۴۷۰,۸۰۴)	۲,۴۱۱,۷۴۶	(۶۹)
سود عملیاتی	۴,۹۶۷,۷۰۸	۱۸,۹۷۴,۲۸۳	(۱۴,۰۰۶,۵۷۵)	(۷۴)
هزینه های مالی	(۱,۴۷۴,۸۴۰)	-	(۱,۴۷۴,۸۴۰)	۱۰۰
سایر درآمدهای غیر عملیاتی	۳,۷۱۵,۹۷۲	۴,۶۱۶,۵۸۳	(۹۰۰,۶۱۱)	(۲۰)
سود قبل از مالیات	۷,۲۰۸,۸۴۰	۲۳,۵۹۰,۸۶۶	(۱۶,۳۸۲,۰۲۶)	(۶۹)
هزینه مالیات بر درآمد	(۴۲۶,۳۹۲)	(۵,۹۵۰,۷۷۹)	۵,۵۲۴,۳۸۷	(۹۳)
سود خالص	۶,۷۸۲,۴۴۹	۱۷,۶۴۰,۰۸۷	(۱۰,۸۵۷,۶۳۸)	(۶۲)
سود پایه هر سهم:				۰
عملیاتی– ریال	۶۲۳	۱,۷۳۴	(۱,۱۱۱)	(۶۴)
غیر عملیاتی– ریال	۲۲۰	۴۵۹	(۲۳۹)	(۵۲)
سود پایه هر سهم – ریال	۸۴۴	۲,۱۹۳	(۱,۳۴۹)	(۶۲)

جدول مقایسه ای تولید سال ۱۴۰۳ با تولید سال قبل

مقادیر: تن

ردیف	محصول	تولید سال ۱۴۰۳	تولید سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	اتیلن	۲۹۱,۶۸۳	۳۰۴,۳۹۷	(۱۲,۷۱۴)	(٤)
۲	پروپیلن	۱۳۵,۷۵۵	۱٤٦,۱۰۹	(۱۰,۳٥٤)	(۷)
۳	هیدروکربور چهارکربنه	۷۶,۶۶۳	۸۶,٤۹۰	(۹,۸۲۷)	(۱۱)
٤	هیدروکربور خام	۲۰۲,۷٤۹	۲۰۸,٥٤۳	(٥,۷۹٤)	(۳)
٥	هیدروژن	۳,۳۱۷	۳,٥٥۱	(۲۳٤)	(۷)
۶	سی اف او	۳۲,۱٤۸	۳۰,٥۰۸	۱,۶٤۰	٥
۷	هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۱۸۷,۶۳۱	۱۹٤,۳۸۷	(۶,۷٥۶)	(۳)
۸	هیدروکربورهای C۴- C۸	۱۸۹,٤۶۶	۱٥۹,۶٤۲	۲۹,۸۲٤	۱۹
۹	پلی پروپیلن	۹٤,۸٥۱	۹۹,۳۸۲	(٤,٥۳۱)	(٥)
۱۰	پلی اتیلن سنگین	۷۳,۷۹٤	۹۸,٤۸۱	(۲٤,۶۸۷)	(۲٥)
۱۱	پلی اتیلن سبک	۹۸,۸٥۷	۷۹,۷۷۶	۱۹,۰۸۱	۲٤
۱۲	اتیلن اکساید	۱۰۸,۱۸۶	۱۱۹,۸۲۳	(۱۱,۶۳۷)	(۱۰)
۱۳	اتیلن گلایکول ها	۸۰,۹۹۶	۸۲,٥۹۱	(۱,٥۹٥)	(۲)
۱٤	اسید استیک	۲۱,۷۹۶	۲۲,۰۱٤	(۲۱۸)	(۱)
۱٥	وینیل استات	۲۸,۷۸٥	۲۸,۸٤٤	(٥۹)	(۰/۲)
۱۶	بوتادین	۲۶,٥۱٤	۳۰,۰۷۳	(۳,٥٥۹)	(۱۲)
۱۷	رافینت بی بی آر	۲۲,٤۸۰	۲٥,۹۰۸	(۳,٤۲۸)	(۱۳)
۱۸	پلی بوتادین رابر	۲٥,۲۲۶	۲۷,۸۰۸	(۲,٥۸۲)	(۹)
۱۹	دواتیل هگزانول ها و بوتانول ها	۶۳,۳٤۸	۶۶,٤۷۹	(۳,۱۳۱)	(٥)
۲۰	بوتن یک	۷,۷۱۷	۷,٤۱٥	۳۰۲	٤
۲۱	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۲۷,۶٥۲	۳۳,۶۰۰	(٥,۹٤۸)	(۱۸)
۲۲	اتوکسیلات ها	٥٥,٥۶٤	٥۹,۶۷۱	(٤,۱۰۷)	(۷)
	جمع کل	۱,۸٥٥,۱۷۸	۱,۹۱٥,٤۹۲	(۶۰,۳۱٤)	(۳)

جدول مقایسه فروش داخلی
سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

گروه محصولات	فروش سال ۱۴۰۳		فروش سال ۱۴۰۲		افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل			
					مقداری		مبلغی	
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	درصد	مبلغ	درصد
دواتیل هگزانول ها و بوتانول ها	۷۸,۶۹۰	۶۱,۹۰۹,۹۶۰	۷۲,۱۹۸	۳۶,۳۹۴,۲۱۶	۶,۴۹۲	۹	۲۵,۵۱۵,۷۴۴	۴۱
پلی پروپیلن	۹۳,۴۲۵	۵۳,۰۹۹,۴۴۶	۹۸,۵۰۳	۴۵,۰۰۷,۷۱۸	(۵,۰۷۸)	(۵)	۸,۰۹۱,۷۲۸	۱۵
پلی اتیلن سنگین	۹۱,۵۵۱	۴۶,۱۴۳,۱۶۶	۹۱,۲۲۰	۳۶,۶۴۱,۶۸۱	۳۳۱	۰/۴	۹,۵۰۱,۴۸۵	۲۱
پلی اتیلن سبک	۶۹,۳۶۱	۳۲,۱۰۰,۴۳۶	۷۲,۲۱۵	۲۵,۰۷۵,۸۶۶	(۲,۸۵۴)	(۴)	۷,۰۲۴,۵۷۰	۲۲
اتوکسیلات ها	۵۶,۵۸۱	۲۳,۶۰۱,۱۹۴	۵۹,۶۵۱	۱۳,۶۲۳,۶۳۶	(۳,۰۷۰)	(۵)	۹,۹۷۷,۵۵۸	۴۲
هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۵۶,۷۶۰	۱۸,۷۷۷,۹۶۸	۷۰,۵۱۴	۱۵,۲۰۳,۷۵۶	(۱۳,۷۵۴)	(۲۰)	۳,۵۷۴,۲۱۲	۱۹
اتیلن گلایکول ها	۶۷,۸۰۳	۱۶,۸۸۸,۵۸۷	۷۳,۵۷۰	۱۲,۲۹۸,۶۰۰	(۵,۷۶۷)	(۸)	۴,۵۸۹,۹۸۷	۲۷
پلی بوتادین رابر	۱۳,۲۵۵	۱۱,۹۷۷,۶۹۹	۱۲,۰۶۷	۵,۹۰۵,۴۴۸	۱,۱۸۸	۱۰	۶,۰۷۲,۲۵۱	۵۱
وِینیل استات	۲۳,۴۸۵	۱۱,۸۹۶,۳۰۰	۲۵,۶۳۶	۷,۵۵۹,۴۲۸	(۲,۱۵۱)	(۸)	۴,۳۳۶,۸۷۲	۳۶
ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱۹,۵۹۷	۱۰,۶۲۴,۱۰۷	۱۷,۶۳۸	۶,۰۵۵,۶۹۸	۱,۹۵۹	۱۱	۴,۵۶۸,۴۰۹	۴۳
سی اف او	۳۱,۶۷۳	۶,۵۹۷,۹۸۱	۳۰,۹۶۷	۴,۷۴۷,۴۰۸	۷۰۶	۲	۱,۸۵۰,۵۷۳	۲۸
بوتادین و رافینیت بی بی آر	۱۶,۹۲۸	۵,۳۹۸,۴۲۱	۲۶,۶۶۲	۵,۲۷۴,۹۶۳	(۹,۷۳۴)	(۳۷)	۱۲۳,۴۵۸	۲
اتیلن اکساید	۶,۰۵۶	۴,۴۶۸,۶۷۷	۸,۳۸۰	۳,۹۰۶,۴۳۰	(۲,۳۲۴)	(۲۸)	۵۶۲,۲۴۷	۱۳
سایرمحصولات	۳,۹۵۶	۵۷۸,۴۵۷	۳,۸۷۰	۴۲۳,۵۱۲	۸۶	۲	۱۵۴,۹۴۵	۲۷
جمع فروش داخلی	۶۲۹,۱۲۱	۳۰۴,۰۶۲,۳۹۹	۶۶۳,۰۹۱	۲۱۸,۱۱۸,۳۶۰	(۳۳,۹۷۰)	(۵)	۸۵,۹۴۴,۰۳۹	۲۸

جدول مقایسه فروش صادراتی
سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

گروه محصولات	فروش سال ۱۴۰۳		فروش سال ۱۴۰۲		افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل			
					مقداری		مبلغی	
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	درصد	مبلغ	درصد
هیدروکربور های C۴ -۸۰	۱۸۹,۱۹۸	۶۷,۷۹۷,۴۱۰	۱۵۹,۵۹۸	۴۷,۲۱۰,۴۸۲	۲۹,۶۰۰	۱۹	۲۰,۵۸۶,۹۲۸	۴۴
هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۲۸,۴۴۵	۸,۴۹۱,۳۶۶	۳۷,۵۹۷	۹,۵۰۱,۱۶۵	(۹,۱۵۲)	(۲۴)	(۱,۰۰۹,۷۹۹)	(۱۱)
پلی بوتادین رابر	۹,۴۰۷	۶,۵۶۵,۴۸۰	۱۶,۱۵۴	۷,۱۵۸,۱۱۶	(۶,۷۴۷)	(۴۲)	(۵۹۲,۶۳۶)	(۸)
ترکیبات آلی نیتروژن دار	۸,۲۲۶	۳,۷۷۹,۲۴۷	۱۷,۲۱۴	۶,۲۳۵,۰۹۰	(۸,۹۸۸)	(۵۲)	(۲,۴۵۵,۸۴۳)	(۳۹)
اتیلن گلایکول ها	۱۲,۳۶۴	۲,۷۲۶,۷۱۷	۹,۲۸۷	۱,۷۴۱,۶۳۳	۳,۰۷۷	۳۳	۹۸۵,۰۸۴	۵۷
پلی اتیلن سنگین	۴,۴۶۸	۲,۴۵۸,۷۰۹	۷,۷۹۵	۳,۲۸۲,۰۹۱	(۳,۳۲۷)	(۴۳)	(۸۲۳,۳۸۲)	(۲۵)
وینیل استات	۵,۶۴۴	۱,۹۹۵,۷۵۶	۲,۹۹۳	۱,۰۸۹,۸۰۰	۲,۶۵۱	۸۹	۹۰۵,۹۵۶	۸۳
پلی اتیلن سبک	۳,۶۷۰	۱,۷۳۹,۲۹۶	۸,۱۲۰	۳,۱۸۷,۲۷۱	(۴,۴۵۰)	(۵۵)	(۱,۴۴۷,۹۷۵)	(۴۵)
پلی پروپیلن	–	–	۱,۵۳۰	۵۷۸,۸۲۶	(۱,۵۳۰)	(۱۰۰)	(۵۷۸,۸۲۶)	(۱۰۰)
اتوکسیلاتها	۱۱۶	۴۳,۱۶۹	۴۴۵	۱۵۶,۴۹۷	(۳۲۹)	(۷۴)	(۱۱۳,۳۲۸)	(۷۲)
دو اتیل هگزانول و بوتانولها	۱۷۹	۱۹,۶۴۵	–	–	–	–	–	–
سایر محصولات	۲,۰۰۲	۳۵۸,۱۳۷	۲,۱۰۱	۲۹۶,۳۷۳	(۹۹)	(۵)	(۶۱,۷۶۴)	۲۱
جمع فروش صادراتی	۲۶۳,۷۱۹	۹۵,۹۷۴,۹۳۲	۲۶۲,۸۳۴	۸۰,۴۳۷,۳۴۴	۸۸۵	۰/۳	۱۵,۵۳۷,۵۸۸	۱۹
جمع کل (فروش داخلی و صادراتی)	۸۹۲,۸۴۰	۴۰۰,۰۳۷,۳۳۱	۹۲۵,۹۲۵	۲۹۸,۵۵۵,۷۰۴	(۳۳,۰۸۵)	(۳/۶)	۱۰۱,۴۸۱,۶۲۷	۳۴

جدول آمار مقایسه ای مقادیر خرید مواد اولیه عمده سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مقادیر خریـــد مواد اولیه					
مقدار : تن					
ردیف	نوع مواد	خرید سال ۱۴۰۳	خرید سال۱۴۰۲	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۷۲۰,۶۰۳	۷۹۶,۵۷۸	(۷۵,۹۷۵)	(۱۰)
۲	پنتان	۱۱۸,۱۴۷	۱۱۱,۳۴۸	۶,۷۹۹	۶
۳	سایر مواد اولیه	۱۶۷,۰۲۳	۱۳۸,۶۷۴	۲۸,۲۴۹	۲۰
جمع کل		۱,۰۰۵,۷۷۳	۱,۰۴۶,۶۰۰	(۴۰,۸۲۷)	(۴)

جدول آمار مقایسه ای مقادیر مصرف مواد اولیه عمده سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مقادیر مصرف مواد اولیه					
مقدار: تن					
ردیف	نوع مواد	مصرف سال۱۴۰۳	مصرف سال۱۴۰۲	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۷۲۷,۹۰۲	۷۷۸,۳۴۵	(۵۰,۴۴۳)	(۶)
۲	پنتان	۱۱۸,۱۴۷	۱۱۲,۰۵۶	۶,۰۹۱	۵
۳	سایر مواد اولیه	۱۶۷,۳۶۷	۱۳۶,۸۲۰	۳۰,۵۴۷	۲۲
جمع کل		۱,۰۱۳,۴۱۶	۱,۰۲۷,۲۲۱	(۱۳,۸۰۵)	(۱)

شرکت جداگانه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۲,۰۱۴,۴۵۲	۱,۹۹۲,۷۴۳	۲۱,۷۰۹	۱
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۲,۱۹۳,۸۷۸	۹۷۶,۰۷۰	۱,۲۱۷,۸۰۸	۱۲۵
۳	تغییرات در دارایی های ثابت	۲۹,۲۱۵,۹۵۹	۱۹,۱۹۹,۳۴۶	۱۰,۰۱۶,۶۱۳	۵۲
جمع کل		۳۳,۴۲۴,۲۸۹	۲۲,۱۶۸,۱۵۹	۱۱,۲۵۶,۱۳۰	۵۱

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۱,۹۸۶,۶۶۸	۵۹۴,۰۶۰	۱,۳۹۲,۶۰۸	۲۳۴
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۲,۱۹۳,۸۷۸	۱,۰۶۶,۹۱۹	۱,۱۲۶,۹۵۹	۱۰۶
۳	تغییرات در دارایی های ثابت	۳۰,۴۲۴,۳۹۶	۲۰,۸۸۱,۹۸۸	۹,۵۴۲,۴۰۸	۴۶
جمع کل		۳۴,۶۰۴,۹۴۳	۲۲,۵۴۲,۹۶۷	۱۲,۰۶۱,۹۷۶	۵۴

شرکت جداگانه و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه در گردش سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه در گردش	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۲ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	شرکت اصلی	۱۰,۱۲۶,۰۹۷	۱۹,۸۸۱,۶۰۲	(۹,۷۵۵,۵۰۵)	(۴۹)
۲	شرکت های گروه	۹,۰۹۸,۷۹۲	۲۱,۸۶۱,۸۵۲	(۱۲,۷۶۳,۰۶۰)	(۵۸)

شرکت جداگانه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختارسرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۱	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	۲۶,۷۵۴,۶۱۵	۳۰,۶۹۷,۲۸۶	(۳,۹۴۲,۶۷۱)	(۱۳)
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	۱۶,۷۹۵,۷۷۲	۱۱,۳۵۲,۴۷۵	۵,۴۴۳,۲۹۷	۴۸

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختارسرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۴۰۳ باسال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	۲۶,۹۰۷,۹۶۳	۳۳,۰۴۳,۳۲۲	(۶,۱۳۵,۳۵۹)	(۱۹)
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	۱۶,۷۹۵,۷۷۲	۱۱,۳۶۱,۴۹۷	۵,۴۳۴,۲۷۵	۴۸

شرکت جداگانه و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در وضعیت نقدینگی و مصارف نقدی عمده سال ۱۴۰۳ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	وضعیت نقدینگی (منابع و مصارف)	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	منابع اصلی نقدینگی (فروش محصولات)	۴۰۰,۰۳۷,۳۳۱	۲۹۸,۵۵۵,۷۰۴	۱۰۱,۴۸۱,۶۲۷	۳۴
۲	مصارف نقدی عمده (خرید مواد اولیه)	۳۰۵,۹۶۹,۸۲۶	۲۰۴,۶۱۱,۵۸۱	۱۰۱,۳۵۸,۲۴۵	۵۰
	خالص منابع و مصارف نقدی	۹۴,۰۶۷,۵۰۵	۹۴,۹۴۴,۱۲۳	(۸۷۶,۶۱۷)	(۱)

جدول مقایسه ای نقد حاصل از عملیات
سال ۱۴۰۳ با سال قبل

	گروه		شرکت	
	۱۴۰۳	۱۴۰۲	۱۴۰۳	۱۴۰۲
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
سود خالص	۶,۰۶۸,۷۳۶	۱۸,۰۱۱,۶۳۱	۶,۷۸۲,٤٤۹	۱۷,۶٤۰,۰۸۷
تعدیلات				
هزینه مالیات بر درآمد	٤۲۶,۳۹۲	۵,۹۵۰,۷۷۹	٤۲۶,۳۹۲	۵,۹۵۰,۷۷۹
هزینه مالی	۱,٤۷٤,۸٤۰	–	۱,٤۷٤,۸٤۰	–
(سود) ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود	–	(۵۵,۸۷۵)	–	(۵۵,۸۷۵)
خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۵,٤۳٤,۲۷۵	۳,۳۹۳,۷۸۷	۵,٤٤۳,۲۹۷	۳,۳۹۶,۶۸۷
استهلاک دارایی های غیرجاری	۲,٤۵۰,۰٤۰	۱,۸۰۷,۲۸۲	۱,۹۵۹,۵٤۶	۱,۷۹۰,۷۵۲
سود سهام	(٤۵,۳۳۵)	(۱۲,۸۲٤)	(٤۵,۳۳۵)	(۱۲,۸۲٤)
سود حاصل از سپرده های سرمایه گذاری بانکی	(۱,۳۹۸,۶۶۲)	(۲,۹۸۲,٤۱٤)	(۱,۳۹۸,۶۶۲)	(۲,٤۵٤,۷۷٤)
(سود) تسعیر دارایی های غیرمرتبط با عملیات	(۹۶۲,۲۹۵)	(۵۰۷,۹۰۳)	(۹۶۲,۲۹۵)	(۲۱۰,۲۷۰)
	۱۳,٤٤۷,۹۹۰	۲۵,۶۰٤,٤۶۳	۱۳,۶۸۰,۲۳۱	۲۶,۰٤٤,۵۶۲
(افزایش) کاهش دریافتنی های عملیاتی	(۱۳,۰۹۸,٤۲۵)	۳,۲۸۸,۰۸۶	(۲۰,۳۱۶,۲۶۵)	۲۰,۳۸۵,۱۱۸
(افزایش) کاهش موجودی مواد و کالا	(۲٤,۵٤۳,۰۱۸)	(۱٤,۶۸۶,۵۵۶)	(۲٤,۵٤۳,۰۱۸)	(۱٤,۶۸۲,٤۷۰)
(افزایش) کاهش پیش پرداخت های عملیاتی	(۵,۸۰۹,۹۲۱)	(۱۳,۰۷۸,٤۱۲)	(۵,۷۷٤,۰۱٤)	(۱۳,۰٤۷,۸۷٤)
افزایش (کاهش) پرداختنی های عملیاتی	٤۰,۲۲۰,۸۵۰	۱۹,۷۵۱,۹۳۲	٤٤,۳۳۶,۷۰۳	۱۱,۳۸۶,۳۵۷
افزایش (کاهش) پیش دریافت های عملیاتی	(۱,۲۹۱,۹۳۳)	۱۰,٤۶۳,۵۷۰	(۱,۲۹۱,۹۳۳)	۱۰,٤۶۳,۵۷۰
(افزایش) کاهش سایر دارایی ها	(۱,۲۳۵,۳۱٤)	۲۷,۰۱۲	(۱,۲۳۵,۳۱٤)	۲۷,۰۱۲
نقد حاصل از عملیات	۷,۶۹۰,۲۳۰	۳۱,۳۷۰,۰۹۵	٤,۸۵۶,۳۹۱	٤۰,۵۷۶,۲۷۵

جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۴۰۳ شرکت نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) تغییرات سال۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	دوره گردش موجودیها – روز	۵۰	٤۸	۲	۵
۲	دوره گردش مطالبات تجاری- روز	۳٤	۲۰	۱٤	۶۹
۳	نسبت جاری – مرتبه	۱.۱	۱.۳	(۰/۲)	(۱۵)
٤	نسبت بدهی – مرتبه	۰.۸	۰.۷	۰/۱	۱٤
۵	نسبت بازده مجموع داراییها – درصد	٤	۱۵	(۱۱)	(۷٤)
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام – درصد	۲۵	۵۷	(۳۲)	(۵۶)
۷	سود هر سهم – ریال	۸٤٤	۲,۱۹۳	(۱,۳٤۹)	(۶۲)
۸	نسبت نقد شوندگی سود–درصد	۵	۱۸	(۱٤)	(۷٤)

جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۴۰۳ شرکت های گروه نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۲	افزایش (کاهش) تغییرات سال۱۴۰۳ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	دوره گردش موجودیها – روز	۵۰	٤۸	۲	۵
۲	دوره وصول مطالبات – روز	۲۷	۲۰	۷	۳۶
۳	نسبت جاری – مرتبه	۱.۱	۱.۳	(۰/۲)	(۱۶)
٤	نسبت بدهی – مرتبه	۰.۸	۰.۷	۰/۱	۱۵
۵	نسبت بازده مجموع داراییها – درصد	۳	۱٤	(۱۱)	(۷۶)
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام – درصد	۲۳	۵۵	(۳۲)	(۵۹)
۷	سود هر سهم – ریال	۷۵۵	۲,۲۰۸	(۱,٤۵۳)	(۶۶)
۸	نسبت نقد شوندگی سود–درصد	٤	۱۷	(۱۳)	(۷۶)

فعالیتهای مربوط به خدمات پس از فروش و تعهدات مالی شرکت

فعالیت های مربوط به خدمات پس از فروش :

- خدمات فنی فروش شامل : اطلاعات فنی به مشتریان ، تهیه مستندات لازم برای بورس کالا
- ارزیابی رضایت مشتریان داخلی و خارجی در گزارش های سالیانه
- عملیاتی شدن مقدماتی سامانه ارتباط با مشتریان (CRM)
- ارائه خدمات فنی و مشاوره ای به مشتریان (بازدید های دوره ای تیم مهندسی از کارخانجات مشتریان)
- بررسی و رسیدگی به شکایات مشتریان محصولات شیمیایی و پلیمری که به دلیل کیفیت خوب محصولات تعداد شکایات بسیار محدود بوده است.
- تعیین میزان رضایتمندی مشتریان از کیفیت و بسته بندی محصولات، قیمت، نحوه فروش و خدمات ارائه شده براساس طبقه بندی مشتریان
- به روز آوری مشخصات فنی کلیه محصولات و قرار دادن آن در وب سایت شرکت
- ارتباط بیشتر با مشتریان عمده و وفادار و ارایه خدمات ویژه به آنها
- تهیه گزارشهای تحلیلی با استفاده از نشریات معتبر جهانی برای کلیه محصولات تولیدی شرکت

اهم فعالیت های در نظر گرفته شده برای سال ۱۴۰۴ :

- گزارش های میدانی و مبتنی بر بازار برای محصولات جدید
- تلاش در جهت معرفی محصولات موجود در بازار و درمیان مصرف کنندگان در سطع صنایع پلیمری و شیمیایی و بررسی امکان تولید آنها در واحدهای مختلف مجتمع د راستای توسعه محصولات جدید
- ارائه خدمات موثر فنی به مشتریان ویژه در باره مشکلاتی که گاها در زمان استفاده از محصولات پدید می آید و بررسی وتدوین روش های اصلاحی در کاهش حداکثری شکایات مشتریان
- گسترش فرآیند ارتباط با مشتریان
- پیگیری و همکاری های لازم در کسب گواهی ها و اعتبار بخشی به محصولات به ویژه محصولات جدید
- بررسی و تحلیل شکایات و ارائه راهکارهای عملیاتی واقدامات اصلاحی در جهت کاهش یا حذف موضوع شکایت ها
- تعامل بیشتر با مشتریان بالقوه و بالفعل و بررسی محصولات قابل تولید با تقاضای بالاتر در بازار و همچنین نظر سنجی علمی از مشتریان موثر صادراتی و شناخت نقاط قوت و ضعف محصولات در بازارهای مختلف و ارائه راهکار به منظور افزایش رضایتمندی مشتریان صادراتی
- تلاش برای تولید محصولات خاص برای بازارهای خاص بگونه ای که علاوه بر افزایش سودآوری بتوان نیازهای خاص کشور و مقاصد صادراتی را تامین و بازرهای هدف را نیز از بازارهای تولید کنندگان بزرگ منفک نمود.
- رصد موانع با توجه به شرایط ناپایدار بازار و پیشنهاد اقدامات متناسب در راستای حفظ سهم بازار
- آینده نگری در برنامه ریزی فروش محصولات در راستای حفظ سهم بازار و خلق ارزش افزوده بیشتر
- افزایش سهم حمل ریلی و همچنین حمل فله ای محموله های داخلی و صادراتی به منظور کاهش هزینه حمل و نقل
- همراهی و هماهنگی کامل با سیاست های اجرایی دولت در خصوص تولید و فروش محصولات خاص و استراتژیک به منظور تأمین بازار داخلی و نیازهای حیاتی از جمله گریدهای بهداشتی و پزشکی

معاملات با اشخاص وابسته

– شرکت فاقد معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت می باشد

– معاملات شرکت با اشخاص وابسته طی سال مالی مورد گزارش:

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید لوازم بسته بندی	فروش محصول	خرید خدمات– تامین سرویس ایاب و ذهاب	خرید خدمات تخصصی نیروی انسانی	خرید مواد اولیه کارخانه فیلم	کارمزد خرید و فروش
شرکت اصلی	شرکت پالایش نفت تهران	اصلی	✓	۰	۱۷,۸۵۷	۰	۰	۱۷,۶۷۰,۰۵۹	۰
شرکت فرعی	شرکت استیل هاب	فرعی	–	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۰۳۲,۶۷۶
جمع				۰	۱۷,۸۵۷	۰	۰	۱۷,۶۷۰,۰۵۹	۱,۰۳۲,۶۷۶
سایر اشخاص وابسته	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	وابسته	–	۱,۲۲۴,۱۵۷	۶۳,۱۴۸	۶۴۰,۱۷۶	۵,۳۰۴,۱۱۸	۰	۰
جمع کل				۱,۲۲۴,۱۵۷	۸۱,۰۰۵	۶۴۰,۱۷۶	۵,۳۰۴,۱۱۸	۱۷,۶۷۰,۰۵۹	۱,۰۳۲,۶۷۶

- معاملات با اشخاص وابسته با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی، تفاوت با اهمیتی نداشته است.

معاملات با اشخاص وابسته

– مانده حساب های نهایی اشخاص وابسته شرکت:

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	پیش پرداخت ها	دریافتنی های تجاری و غیرتجاری	پرداختنی های تجاری و غیرتجاری	سود سهام پرداختنی	۱۴۰۳ خالص طلب (بدهی)	۱۴۰۲ خالص طلب (بدهی)
شرکت اصلی	شرکت پالایش نفت تهران	۰	۰	(۴,۶۳۹,۳۸۷)	(۵,۵۶۷,۶۵۹)	(۱۰,۲۰۷,۰۴۶)	–
شرکت فرعی	شرکت استیل	۰	۸,۳۰۲,۲۷۳	۰	۰	۳۶,۸۵۱	۶,۱۲۹,۹۹۵
جمع		۰	۸,۳۰۲,۲۷۳	(۴,۶۳۹,۳۸۷)	۰	(۱۰,۱۷۰,۱۹۵)	۶,۱۲۹,۹۹۵
سایر اشخاص وابسته	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم	۰	۳۶,۸۵۱	۰		۳۶,۸۵۱	۳۶,۸۵۱
	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	۵۴۶,۶۶۹	۰	۰	۰	۵۴۶,۶۶۹	۱۸۹,۱۹۳
جمع کل		۵۴۶,۶۶۹	۸,۳۳۹,۱۲۴	(۴,۶۳۹,۳۸۷)	(۵,۵۶۷,۶۵۹)	(۱,۳۲۱,۲۵۳)	۶,۳۵۶,۰۳۹

نظام راهبری شرکت

اطلاعات مربوط به ساختار هیأت مدیره

اعضاء هیأت مدیره	نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات	تاریخ عضویت در هیأت مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت (درصد)	تجارب و سوابق مهم اجرایی
شرکت انرژی پایا مهر پارس (سهامی خاص)	محمد مهدی حاجیان	رئیس هیأت مدیره (غیرموظف)	دکتری	حدود پنج ماه	۰	نایب رئیس هیأت مدیره عدالت ورزان صادقین و عضو هیأت مدیره بنیاد حقوق ایرانیان
شرکت پترو پالایش نگین تهران (سهامی خاص)	میثم قاسمی	نایب رئیس هیأت مدیره (غیر موظف)	دکتری	حدود دو ماه	۰	رئیس هیات مدیره شرکت تامین سرمایه تمدن،عضو هیات عامل و معاون مالی بانک توسعه صادرات،نایب رئیس هیأت مدیره شرکت پالایش نفت تهران ، عضو کمیته تدوین استاندارد های حسابرسی سازمان حسابرسی
شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام)	الینا باقری	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	کارشناسی ارشد	حدود دو ماه	۵۱/۹۱	رئیس هیأت مدیره شرکت تفاهم ، عضو هیأت مدیره شرکت گسترش انرژی پاسارگاد ، مدیر عامل گروه اکسون ، عضو هیأت مدیره شرکت پترو دانیال کیش
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)	عباس کریمی	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره (موظف)	کارشناسی ارشد	حدود یکسال	۱۶/۶۷	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره شرکت پتروشیمی خارک ، پتروشیمی غدیر و صنایع پتروشیمی تخت جمشید ، عضو هیأت مدیره شرکت تولیدی ایران تایر رئیس هیأت مدیره پتروشیمی فن آوران
شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا (سهامی عام)	سجاد سنگسری	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	کارشناسی ارشد	حدود یکسال	۱۲/۹۶	عضو هیئت مدیره شرکت پتروشیمی شازند

اطلاعات درباره حقوق و مزایای مدیر عامل

حقوق و مزایای مدیر عامل براساس آیین نامهٔ مربوطه و حسب مورد با پیشنهاد شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی و تصویب هیأت مدیره شرکت تعیین می شود.

اطلاعات درباره تعداد جلسات هیأت مدیره ، حق حضور اعضاء در جلسات و پاداش ایشان

حق حضور اعضاء غیر موظف هیأت مدیره به شرط تشکیل حداقل یک جلسه در ماه ، مبلغ ۱۲۰ میلیون ریال (بطور ناخـالص) برای هر ماه و تعداد جلسات تشکیل شده هیأت مدیره در سال ۱۴۰۳ به تعداد ۲۶ جلسه می باشد.

پاداش مجمع عمومی سالیانه به شخصیتهای حقوقی عضو هیأت مدیره پرداخت می گردد.

جلسات هیأت مدیره هرماه حداقل یک بار تشکیل می گردد.

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
عباس کریمی	عضو هیأت مدیره و مدیر عامل	کارشناسی ارشد	حدود۵ ماه	مدیر عامل وعضو هیأت مدیره شرکت های مختلف	-

اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

نام حسابرس و بازرس قانونی : موسسه حسابرسی آزموده کاران

حق الزحمه حسابرس و بازرس قانونی : جهت حسابرسی سالانه ، سال ۱۴۰۳ به مبلغ ۲۸,۴۴۳ میلیون ریال و جهت بررسی اجمالی صورتهای مالی ۶ ماهه، مبلغ ۹,۲۲۲ میلیون ریال بوده است.

افشای فهرست زمین

براساس ابلاغیه شماره ۱۲۱/۱۵۴۶۱۶ مورخ ۱۴۰۰/۰۶/۱۵ سازمان بورس و اوراق بهادار ، فهرست زمین و ساختمان شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳ به شرح ذیل می باشد :

فهرست زمین وساختمان در پایان ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

شرکت پتروشیمی شازند

ردیف	شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	متراژ (مترمربع)	تشریح وضعیت وثیقه	تشریح پرونده های حقوقی
زمین:										
۱	زمین های مجتمع	۱,۲۹۰	۰	۱,۲۹۰	صنعتی-تولیدی-اداری-خدماتی	تک برگ-۶دانگ	استان مرکزی-مجتمع پتروشیمی شازند- کیلومتر ۲۲جاده اراک بروجرد	۳,۰۸۲,۴۸۲	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۲	زمین مجتمع اهدایی منابع طبیعی	۸۸	۰	۸۸	صنعتی-تولیدی-اداری-خدماتی	فاقد سند	استان مرکزی-مجتمع پتروشیمی شازند- کیلومتر ۲۲جاده اراک بروجرد	۱۷۶,۵۰۰	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۳	زمین های مجتمع	۰	۰	۰	صنعتی-تولیدی-اداری-خدماتی	اوقاف(اجاره نامه)	استان مرکزی-مجتمع پتروشیمی شازند- کیلومتر ۲۲جاده اراک بروجرد	۱,۷۵۳,۵۰۰	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۴	زمین ساختمان کلنگی واقع در خیابان ولیعصر تهران	۱۳۵,۰۵۷	۰	۱۳۵,۰۵۷	صنعتی-تولیدی-اداری-خدماتی	سند تک برگ ۶دانگ	استان تهران-شهرتهران-منطقه۳/ خیابان ولیعصر، کوچه تابان غربی، پلاک۳	۸۷۶/۸	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۵	زمین تجاری خیابان مرزداران	۷۳۷,۰۰۰	۰	۷۳۷,۰۰۰	تجاری	سند ۶دانگ	استان تهران-شهرتهران،بخش ده تهران خیابان مرزداران نبش خیابان معتمدي	۴,۶۰۳/۸	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۶	زمین لواسان	۶,۰۰۰	۰	۶,۰۰۰	باغ	سند ۶دانگ	استان تهران-شهرتهران-لواسان،افجه	۵۰۱	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۷	زمین اراضی نمک کوه	۲,۷۰۸	۰	۲,۷۰۸	خدماتی	مبایعه نامه	استان مرکزی-اراضی روستای نمک کوه	۴۴,۶۸۰	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۸	زمین مخازن مواد شیمیائی ماهشهر	۲۱,۷۱۷	۰	۲۱,۷۱۷	خدماتی	قرارداد وصورتجلسه واگذاری	استان خوزستان-بندرماهشهر-منطقه ۵	۲۳,۶۰۵/۹	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۹	زمین های ساحل نوشهر	۱۲۵	۰	۱۲۵	خدماتی	مبایعه نامه و وکالت محضری	استان مازندران-شهرنوشهر-توسکا تک	۵,۰۰۵/۵	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۰	زمین های ساحل نوشهر	۱۲۵	۰	۱۲۵	خدماتی	بنجاق و مبایعه نامه	استان مازندران-شهرنوشهر-توسکا تک	۳,۱۲۸	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۱	زمین واقع در نشتارود	۳۲,۴۷۴	۰	۳۲,۴۷۴	جنگلی جلگه ای	سند تک برگ شش دانگ +سند قطعی غیر منقول	استان مازندران-تنکابن-نشتارود بخش ۲کد ثبتی۴۷۷۶۱۳۳۱۱۱	۸۷,۰۶۲/۵	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۲	زمین واقع در نشتارود	۲۷,۱۶۰	۰	۲۷,۱۶۰	جنگلی جلگه ای	سند تک برگ شش دانگ +سند قطعی غیر منقول	استان مازندران-تنکابن-نشتارود بخش ۲کد ثبتی۴۷۷۶۱۳۳۱۱۱	۷۲,۸۱۲/۵	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۳	زمین واقع در نشتارود	۳۸۷	۰	۳۸۷	جنگلی جلگه ای	سند تک برگ شش دانگ +سند قطعی غیر منقول	استان مازندران-تنکابن-نشتارود بخش ۲کد ثبتی۴۷۷۶۱۳۳۱۱۱	۱,۰۳۲	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۴	زمین دفترمرکزی خیابان تابان تهران	۴۵,۳۶۲	۰	۴۵,۳۶۲	اداری	سند ۶دانگ منگوله دار	استان تهران-شهرتهران-منطقه۳/ خیابان ولیعصر، کوچه تابان غربی، پلاک۳کد ثبتی۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱	۱,۱۲۰/۰	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۵	زمین مهمانسرای کالج تهران	۱۴۳	۰	۱۴۳	خدماتی رفاهی	سند شش دانگ منگوله دار(دوفقره سه دانگ)	استان تهران-شهرتهران-منطقه۶/چهار راه کالج، کوچه بامشاد	۱۳۶/۸۸	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۶	زمین مسکونی بندرعباس	۵۱	۰	۵۱	مسکونی	سند تک برگ ۶دانگ	استان هرمزگان-شهربندرعباس- محله خواجه عطا، بخش یک	۳۰۰	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۷	زمین مجتمع توسکا	۴۰۷	۰	۴۰۷	خدماتی رفاهی	سند شش دانگ منگوله دار(سند زمین)	استان مازندران-شهرنوشهر- کیلومتر ۲۵جاده نوربه نوشهر-نرسیده به جنگل سی سنگان خیابان شهید سعدی نوری	۸۷,۹۵۰	وثیقه نمی باشد	پرونده حقوقی ندارد
جمع		۱,۰۱۰,۰۹۴	۰	۱,۰۱۰,۰۹۴				۵,۳۴۵,۲۹۷		

افشای فهرست ساختمان

ساختمان

۱	رستوران و مهمانسرای شماره ۲ مهاجران	۱۲,۴۶۳	۶,۲۵۰	۶,۲۱۳	خدماتی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه ارغوان	۳,۹۵۰	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲	سالن ورزش بشماره پلاک ۳۵۸	۶۵۶	۶۵۶	۰	ورزشی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، مینا۳	۱,۲۹۰	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۳	ساختمان ویلایی پلاک۳۰۸	۳۹	۳۹	۰	اداری	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه مینا۱	۱۹۹	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۴	ساختمان ویلایی پلاک۳۱۰	۳۹	۳۹	۰	اداری	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه مینا۱	۱۹۹	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۵	استخر سرپوشیده بشماره پلاک ۳۵۴	۷۰۰	۷۰۰	۰	ورزشی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه ارغوان	۱,۳۱۲	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۶	بهارستان ـ دفترخانه سازی بشماره پلاک۲۰۳ (سالن ژ	۸۶	۸۶	۰	ورزشی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، بهارستان	۴۳۳/۳۹	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۷	مهمانسرای شمار یک وبازسازی بشماره پلاک ۲۷۱	۴۳,۷۱۵	۵۵۲	۴۳,۱۶۳	خدماتی رفاهی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه ارغوان	۱,۵۸۲	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۸	واحد مسکونی پلاک ۱۰۲۵	۱۷۴	۹۲	۸۱	مسکونی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه مرجان۱	۱۹۹	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۹	سینما پلاک ۱۲۰	۳۶۳	۳۶۳	۰	خدماتی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران،	۱,۶۲۹/۷۷	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۰	بهارستان ـ سالن ناهارخوری بشماره پلاک ۲۰۷ (سالن	۱۲۷	۱۲۷	۰	ورزشی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، بهارستان	۶۳۳/۰۸	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۱	ساختمان زمین فوتبال بشماره پلاک ۱۱۳۸ وبازسازی	۲۳,۳۸۹	۸۲۴	۲۲,۵۶۵	ورزشی	سند تک برگ شش دانگ-وقفی	استان مرکزی، شهرمهاجران، خیابان مرجان	۲۳۰/۰۰	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۲	کلینیک شهرک مهاجران	۱۶,۸۱۲	۱۳,۶۱۴	۳,۱۹۸	خدماتی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، بهارستان	۱,۹۷۸/۹۸	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۳	ساختمان ویلایی پلاک ۲۶۹ وبازسازی	۴,۶۹۶	۲۴۹	۴,۴۴۷	خدماتی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه ارغوان	۱۵۷	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۴	ساختمان ویلایی پلاک ۳۶۰	۵۶	۵۶	۰	مسکونی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه بنفشه۲	۳۱۷	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۵	ساختمان ویلایی پلاک۳۶۲	۵۶	۵۶	۰	مسکونی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه بنفشه۲	۳۱۷	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۶	ساختمان ویلایی پلاک۳۹۴	۳۹	۳۹	۰	مسکونی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه بنفشه۲	۱۹۹	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۷	ساختمان ویلایی پلاک۶۱۷	۳۹	۳۹	۰	خدماتی	سند تک برگ شش دانگ	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه میخک۱	۱۹۹	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۸	ساختمان ویلایی پلاک۶۱۸	۳۹	۳۹	۰	خدماتی	سند تک برگ شش دانگ	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه میخک۱	۱۹۹	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۱۹	ساختمان ویلایی پلاک۱۲۲۶	۵۶	۵۶	۰	خدماتی	سند تک برگ شش دانگ-وقفی	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه یاس۲	۳۱۷	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۰	ساختمان ویلایی پلاک۶۴۵	۳۱	۳۱	۰	مسکونی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، کوچه میخک۲	۱۵۷	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۱	یک واحد آپارتمان با پلاک۱۲۲۶	۲۶	۲۶	۰	مسکونی	درمرحله دریافت سند	استان مرکزی، شهرمهاجران، خیابان امام خمینی	۱۸۳	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۲	یک دستگاه کافکس	۲۳۰	۲۲	۳۰۸	خدماتی	در مالکیت شرکت	استان مرکزی، شهرمهاجران، خیابان مرجان	-	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۳	ساختمان ها ی داخل مجتمع	۲۰۶,۷۱۹	۶۴,۹۳۲	۱۴۱,۷۸۷	صنعتی-تولیدی-اداری-خدماتی	فاقد سند	استان مرکزی، مجتمع پتروشیمی شازند ، کیلومتر ۲۲جاده اراک بروجرد	۱۵۷,۶۱۲	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۴	ساختمان دفترمرکزی خیابان تابان تهران	۷۱,۰۷۸	۵۴,۰۷۴	۱۷,۰۰۵	اداری	سند شش دانگ منگوله دار	استان تهران، شهرتهران، منطقه۳/ خیابان ولیعصر، کوچه تابان غربی، پلاک۲کد پستی۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱	۵,۹۸۸/۳	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۵	ساختمان مهمانسرای کاخ تهران	۷,۰۲۸	۴,۹۲۹	۲,۱۰۰	خدماتی رفاهی	سند شش دانگ منگوله دار(دوقطره سه دانگ)	استان تهران، شهرتهران، منطقه۶/چهار راه کاخ، کوچه بامشاد	۴۵۶	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۶	ساختمان واقع در سوهانک تهران	۱۱,۸۰۰	۳,۵۰۱	۸,۲۹۹	مسکونی	سند تک برگ شش دانگ	استان تهران، شهرتهران، منطقه۱/سوهانک، خیابان سلمان، کوچه یزدان فرکد پستی۱۹۵۵۸۱۷۱۴۱	۱۷۲/۵	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۷	اصفهان	۸۵۶	۵۸۴	۲۷۲	صنعتی	فاقد سند	استان اصفهان ،پالایشگاه اصفهان	۵۰	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۸	ساختمان مسکونی بندرعباس	۲۴	۲۴	۰	مسکونی	سند تک برگ ۶دانگ	استان هرمزگان ،شهربندرعباس، محله خواجه عطا، پخش یک	۳۰۰	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۲۹	یک واحد آپارتمان از مجتمع ۱۲۰دستگاه اراک	۸۹	۸۹	۰	مسکونی	فاقد سند	استان مرکزی، شهراراک۳، خیابان جواد الائمه مجتمع ۱۲۰دستگاه پتروشیمی	۱۰۷	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
۳۰	ساختمان های مجتمع توسکا	۱۰۵,۱۹۱	۴۶,۵۷۳	۵۸,۶۱۸	خدماتی رفاهی	فاقد سند	استان مازندران، شهرنوشهر ، کیلومتر ۲۵جاده نوریه نوشهر،خرسیده به جنگل سی سنگان خیابان شهید سعدی نوری	۲۱,۹۶۳	وثیقه نمیباشد	پرونده حقوقی ندارد
	جمع	۵۰۶,۷۲۱	۱۹۸,۶۶۴	۳۰۸,۰۵۷				۲۰۲,۱۵۰		

محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از :

- قانون تجارت
- قانون بازار اوراق بهادار و آیین نامه های مربوطه
- قانون مالیات مستقیم
- قانون مالیات برارزش افزوده
- قانون کار و تأمین اجتماعی
- قانون مبارزه با پولشویی
- قوانین و مقررات صادرات و واردات
- قانون مبارزه با تأمین مالی تروریسم
- آیین نامه اجرایی سازمان محیط زیست
- اساسنامه شرکت
- آیین نامه و دستورالعملهای اجرایی هیأت مدیره
- قانون بودجه و قانون برنامه اقتصادی ، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران

گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

۱- ریسک تغییر تکنولوژی و فرآیندهای تولید:

طراحی و تکنولوژی کراکینگ واحد الفین پتروشیمی شازند بر اساس خوراک مایع است و از طرفی با افـزایش روز افـزون مصرف بنزین در کشور و هدایت شرکت های پالایشی به سمت بنزین سازی بیشتر، باعث شده اسـتفاده از تکنولـوژی کراکینگ نفتا رو به منسوخ شدن پیش برود. از طرفی با توجه به اینکه بازه تغییرات کیفیت خوراک بسیاری از واحـدهای پایین دستی الفین (بدلیل کند بودن تغییر تکنولوژی در واحدهای پایین دستی استفاده کننـده از محصـولات پتروشـیمی) محدود بوده، انعطاف پذیری لازم در مقابل نوسانات کیفیت تولیدات الفین را ندارند. همچنین عدم ارتبـاط بـا صـاحبان لیسانس واحدها (به دلیل تحریم) و عدم وجود تمایل برای تغییر تکنولوژی (به دلیل عدم سـرمایه گـذاری) از بـارزترین عوامل پدیدار شدن این ریسک می باشند، به جهت خودکفایی در برنامه ریزی و اجـرای تعمیـرات اساسـی واحـدهای تولیدی و همچنین انجام تعمیرات اضطراری ، پیشگیرانه و پیشگویانه محافظتی از بابت منسوخ شدن تکنولـوژی اسـتفاده شده، جای نگرانی چندانی نیست.

۲- ریسک ملاحظات قانونی:

با توجه به خشکسالی های طولانی، کمبود منابع آب و افزایش آلودگی آب، هوا و خاک منطقه و حساسیت سـازمان هـای ذیربط نظیر سازمان محیط زیست، سازمان آب منطقه ای، گروه های غیر دولتی، و احتمال سختگیرانه تر شدن قـوانین و مقررات زیست محیطی و سلامت و احتمال افزایش مالیات های دریافتی، از جمله ریسـک هـای پـیش روی شـرکت در حوزه ملاحظات قانونی می باشد. شرکت با اجرای قوانین و بخشـنامه هـای مربوطـه و اسـتفاده از ظرفیـت پاسـخگویی متخصصین خود در زمینه قوانین و مقررات، ریسک فوق الذکر را پوشش می دهد. همچنین به استثناء قوانین و مقررات عمومی، مقررات و قوانین خاصی بر شرکت حکمفرما نیست و تعهدات کارفرما در قوانین کـار، تـامین اجتمـاعی، مالیـات های مستقیم و تجارت و تعهدات به سازمان های بورس و اوراق بهادار، منابع طبیعی و محیط زیست به نحو احسـن مـورد توجه قرار داشته و تاکنون اشکال قابل توجهی به چشم نخورده است.

۳- ریسک ورود رقبای جدید (ریسک تجاری):

تکنولوژی بیشتر رقبای شرکت پتروشیمی شازند بر اساس خوراک گازی است و این مجتمـع هـا در کنـار شـرکت هـای پالایش گاز و دریا قرار دارند و با توجه به موارد فوق، هزینه تمام شده تولید محصولات نسبت به تولیـدات پتروشـیمی شازند پایین است. از طرفی به دلیل اعمال قوانین محدود کننده قیمت محصولات و عرضه محصـولات در بـورس کـالا، ارزش افزوده محصولات شرکت پتروشیمی شازند در مقایسه با رقبا پایین بوده و این امـر تجـارت ایـن شـرکت را بـا ریسک های رقابتی مواجه می نماید. شایان ذکر است در سال جاری واحدهای تولیـدی جدیـدی بـه صـنعت پتروشـیمی اضافه نشده است و برای سال آتی تغییر با اهمیتی در عرضه محصولات که منجر به تحت تاثیر قرار گرفتن شرکت شود پیش بینی نمی شود.

۴- ریسک کمبود منابع آب:

تجمع صنایع بزرگ (پتروشیمی، پالایش نفت و نیروگاه تولید برق) در دشت شازند، عدم وجود منابع آب سطحی کـافی در این منطقه و تأمین آب مورد نیاز این صنایع از سفره های زیر زمینی، خشکسالی های پی در پی سال های اخیر و کاهش تراز سطح سفره های آب منطقه، عواملی هستند که به عنوان ریسک کمبود آب در آینده ای نزدیک، صنایع این منطقـه را تهدید می کنند.

۵- ریسک عدم ارتباط با سازندگان اصلی برای پشتیبانی فنی(تحریم):

عمده قطعات یدکی و مواد شیمیایی مورد استفاده در شرکت وارداتی و تحت لیسانس شرکت های بزرگ صنعتی خصوصاً اروپایی می باشد، شرکت جهت جایگزینی موارد مذکور در هنگام تحریم ناچاراً می بایست یا با خرید کالاهای مشابه یا از طریق واسطه ها و تحمل پرداخت بهای بالاتر آن ها را تأمین نماید. شرکت از طریق استفاده از منابع جایگزین و همچنین ایجاد واحد ساخت و مهندسی معکوس و بومی سازی موارد نیاز فوق الذکر، تا حد امکان این ریسک را کنترل می نماید.

۶- ریسک نرخ ارز:

نوسانات افزایشی نرخ تسعیر مواد اولیه خریداری شده (نرخ سامانه نیما) بزرگترین ریسک ناشی از نرخ ارز بوده که موجب افزایش بهای تمام شده محصولات تولیدی شده و در نتیجه سود شرکت را تحت تاثیر قرار می دهد، از طرفی با توجه به تغییر مبنای نرخ تسعیر ارز محصولات فروش رفته در بورس کالا به نرخ سامانه نیما اثر افزایش نرخ مواد اولیه تا حدود زیادی خنثی شده است.

۷- ریسک تأمین مواد اولیه:

طراحی و تکنولوژی واحد الفین شرکت پتروشیمی شازند بر اساس خوراک مایع (نفتای سبک و سنگین) است و در اوایل راه اندازی از طریق پالایشگاه امام خمینی شازند و پالایشگاه اصفهان تأمین می شد، اما طرح توسعه پتروشیمی شازند و افزایش ظرفیت و نیاز به خوراک بیشتر از یک طرف و طرح توسعه شرکت های پالایش نفت شازند و اصفهان و نیاز به بنزین سازی بیشتر باعث محدودیت در تأمین خوراک مناسب و مورد نیاز شرکت شده است، شرکت با ایجاد کمیته خوراک و با استفاده از خوراک های جایگزین داخلی و وارداتی و همچنین با جمع آوری خوراک های متفرقه و تغییر در استراتژی تأمین خوراک از منابع دیگر و یا تأمین از طریق تانکر این محدودیت را تا حدود زیادی برطرف می نماید که این امر موجب افزایش هزینه های حمل و نقل و بیمه و خطرات بارگیری و تخلیه می گردد. همچنین افزایش قیمت جهانی نفتا و متعاقباً افزایش نرخ مواد اولیه مصرفی و اثرات ناشی از افزایش نرخ ارز، عمده ترین ریسک تأمین مواد اولیه می باشد.

۸- ریسک منابع انسانی:

بازنشستگی همزمان تعدادی از پرسنل با سابقه و نیاز به جایگزینی آنها با افراد مناسب، افزایش میانگین سنی سرمایه های انسانی و عوارض ناشی از آن، بازنشستگی و بهداشت و درمان کارمندان رسمی وزارت نفت شاغل در شرکت، تعدد و متغیر بودن قوانین و مقررات مرتبط با موضوع سرمایه های انسانی و افزایش تعداد شرکت های رقیب و احتمال جذب سرمایه های انسانی کارآمد این شرکت توسط آنها از جمله ریسک های پیش روی شرکت در این حوزه می باشد.

۹- ریسک قیمت سایر نهاده های تولید:

افزایش هزینه حمل و نقل، سیاست گذاری های ناپایدار، مشکلات تهیه و تأمین مواد شیمیایی، قطعات و لوازم یدکی، نقل و انتقال وجوه حاصل از صادرات، وضع قوانین مختلف و تغییر مداوم سیاستهای ارزی بانک مرکزی از جمله ریسکهای شرکت می باشد.

۱۰- ریسک شیوع بیماری های اپیدمیک:

شیوع بیماری های واگیر دار و کاهش سطح سلامت کارکنان، اختلال در فعالیتهای مهم، بسته شدن مرزها و عدم ارتباط آسان با خریداران محصولات نتیجه ریسک شیوع بیماری های اپیدمیک می باشد. اقدامات مدیریتی، اقدامات کنترلی، برنامه پایش سلامت کارکنان، ارتقای فرهنگ و آموزش پروتکل های بهداشتی، تشکیل پدافند غیر عامل جهت مدیریت بحران ناشی از موضوع فوق از کنترل های ویژه در ریسک مذکور می باشد.

اقدامات اجرایی انجام شده درخصوص کاهش اثرات ریسک های شرکت:

جهت کاهش ریسک سازمانی، اقدامات بشرح ذیل در حوزه های مختلف صورت پذیرفته است:

۱- ریسک های عملیاتی:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک های عملیاتی اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است.

- اجرای طرح توسعه واحد اتیلن اکساید جهت استفاده از کاتالیست های نسل جدید.
- بازنگری مستمر فرآیندهای تولیدی و مهندسی مجدد آنها.
- بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق و هدفمند ، جهت نیل به اهداف مالی، تجاری وعملیاتی شرکت براساس بودجه سال مالی.
- تهیه و تدوین سیستم هوشمند برنامه ریزی تولید سالیانه و ماهیانه بر اساس نیازهای فعلی و آتی بازار.
- انجام سرمایه گذاری مشترک به منظور ارتقاء تکنولوژی های شرکت.
- بررسی و امکان سنجی جذب سرمایه گذاری داخلی و خارجی به منظور به کارگیری در صنایع تکمیلی و پایین دستی.
- تشکیل کمیته تخصصی محیط زیست در شرکت جهت ارتقاء و بهبود فعالیت های زیست محیطی در راستای تعامل سازنده با اداره کل محیط زیست استان.

۲- ریسک کمبود منابع آب و انرژی:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک کمبود منابع آب، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است:

- اجرای طرح های جامع آب و پساب جهت استفاده از منابع در اختیار.
- ایجاد کمیته صرفه جویی در انرژی و مدیریت هزینه و کاهش مصرف انرژی (برق، آب و گاز) بر مبنای بهینه سازی طراحی.
- اجرای طرح های توسعه ای جهت مدیریت منابع انرژی، آب و پساب و جلوگیری از هدر رفت منابع و آلودگی های زیست محیطی.

۳- اقدامات اجرایی درخصوص ریسک تأمین مواد اولیه:

برنامه های عملیاتی مرتبط با ریسک خوراک شرکت نیز به قرار ذیل می باشد:

- اجرای طرح های توسعه ای متناسب با تامین، ذخیره و تغییر خوراک جهت بهره گیری از جریانات تولیدی شرکت پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند
- اجرایی نمودن طرح افزایش حداکثری مصرف خوراک های گازی در واحد الفین.
- اجرایی نمودن طرح های انتقال نفتا و مواد اولیه از طریق خط لوله جنوب کشور (آبادان و بندر عباس).
- شناسایی منابع جدید تأمین نفتا.
- اجرای طرح های توسعه ای متناسب با تأمین و تغییر خوراک، به منظور کاهش قیمت تمام شده مواد اولیهٔ مصرفی.

۴- ریسک های تجاری:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک های تجاری، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است:

- برنامه ریزی جهت حضور موثر در بازارهای هدف با توجه به شرایط روز بازار جهانی.
- افزایش صادرات محصولات به کشور های همسایه.
- شناسایی و بهسازی مدیریت زنجیره تأمین (SCM) مواد اولیه، قطعات یدکی و مواد شیمیایی در سه سطح داخلی، منطقه ای و جهانی.
- طراحی و تولید محصولات جدید بر اساس نیاز مشتری و امکان تولید.

- اقدام به ساخت تجهیزات مورد نیاز با همکاری شرکت های داخلی، با توجه به وضع تحریم های ظالمانه غرب.
- بررسی و انعقاد قراردادهای بلند مدت با تأمین کنندگان معتبر در خصوص تأمین اقلام عمومی و پر مصرف.
- بازنگری و بهبود فرآیند خرید و تدوین نقش واحد ها.
- مشارکت با سایر شرکت های پتروشیمی در خصوص شناسایی راهکارهای مناسب جهت تأمین تجهیزات و ملزومات از منابع و تامین کنندگان مشترک.

۵- ریسک قوانین و مقررات:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک قوانین و مقررات، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است:

- طرح ریزی ایجاد نظام هزینه یابی و بودجه بندی و متعاقب آن کنترل و مدیریت هزینه ها در جهت استقرار نظم و انضباط مالی در شرکت.
- بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق و هدفمند آنها جهت نیل به اهداف مالی، تجاری و عملیاتی شرکت براساس بودجه سال مالی.
- شناسایی، ارزیابی، کنترل و کاهش ریسک های شرکت خصوصاً ریسک مالی.

۶- ریسک منابع انسانی:

جهت کاهش اثرات ناشی از ریسک منابع انسانی، اقدامات و برنامه های عملیاتی به شرح ذیل در نظر گرفته شده است.

- تهیه، تدوین و اجرای نظام سنجش رضایتمندی سرمایه های انسانی (نظر سنجی).
- ادامه اجرای پروژه سامانه جامع مدیریت سرمایه های انسانی (HRMS).
- بررسی و بازنگری طرح بهداشت و درمان سرمایه های انسانی.
- بازنگری و بهبود سیستم مدیریت عملکرد و فرآیندهای سرمایه های انسانی.
- بکارگیری سرمایه های انسانی بر اساس شناسایی قابلیت ها.
- طراحی و اجرای کانون ارزیابی و توسعه مدیران به منظور جذب و جانشین پروری.
- بهبود سیستم جبران خدمات و بکارگیری آن برای سطوح مختلف شغلی.
- افزایش برنامه های آموزشی در راستای توسعه فرهنگ کار تیمی.
- استخدام، آموزش و بکارگیری نیروهای متخصص جهت جایگزینی کارکنان قدیمی و باتجربه.

۷- ریسک تحریم:

- بومی‌سازی کاتالیست (SAC۵۱۰) مصرفی واحد پلی‌اتیلن سنگین برای تولید گرید PE۱۰۰ ارتقاء یافته با همکاری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی.
- شناسایی منابع جدید جهت خرید قطعات و لوازم یدکی و همچنین مواد شیمیایی مورد نیاز ادامه فعالیت شرکت.
- ارتقاء و بهینه‌سازی فرآیند تولید کاتالیست دی مریزاسیون اتیلن (ARC۱) جهت تولید نسل‌های جدیدتر کاتالیست با کارائی و راندمان بالاتر و کاهش فولینگ در راکتور صنعتی.

گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست

- بازدید روزانه از جنبه های محیط زیستی مجتمع طبق برنامه زمانبندی، تهیه گزارش از مغایرتها و اعلام آن به مسئول مربوطه، پیگیری تا رفع کامل موارد
- نظارت بر نحوه حمل پسماندها از محل تولید تا دفع نهایی به منظور ساماندهی و کنترل پسماندها
- کنترل، پیگیری و پایش روزانه روند تغییرات بار آلی پساب خروجی از واحدهای فرآیندی مجتمع طبق برنامه
- بازدید روزانه از مسیرهای Rainyمنتهی به تانک باران، نمونهگیری و پایش آبهای خروجی از مجتمع، مقایسه آن با استاندارد و ارایه گزارش
- کنترل حجم حوضچه های تبخیر و کاستیک و ارایه گزارش لازم
- ثبت، کنترل و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیرزمینی مجتمع به صورت ماهانه توسط آزمایشگاه مرکزی و آزمایشگاه معتمد
- ارایه گزارش لیست پسماندهای مجتمع به سازمان حفاظت محیط زیست استان طبق دستورالعمل خود اظهاری در پایش، ثبت در سامانه جامع محیط زیست کشور ونیز شرکت ملی صنایع پتروشیمی بنا به درخواست شرکت مذکور
- بررسی و انتخاب آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست به منظور پایش آلاینده های محیط زیستی شامل گازها و ذرات خروجی از منابع ثابت، صوت محیط زیستی، گازهای آلی فرار محیطی، محصول نهایی واحد تصفیه پساب، خاک و آب زیرزمینی
- همکاری با بازرسین سازمان حفاظت محیط زیست کشور، استان و کارشناسان آزمایشگاه معتمد در زمینه پایش آلایندههای محیط زیستی.
- پاسخگویی به مراجع و سازمانهای ذی صلاح از جمله اداره کل حفاظت محیط زیست استان و شهرستان، دادستانی، سازمان صنعت،معدن و تجارت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- همکاری با شرکتهای فعال محیط زیستی و دانش بنیان در راستای مدیریت صحیح پسماند و پسابهای تولیدی مجتمع
- به روز نمودن قوانین، مقررات، ضوابط و استانداردهای محیط زیستی جاری در مجتمع و مطالعه الزامات محیط زیستی سازمان، استاندارد ملی و صنایع پتروشیمی و انطباق آن با فعالیت های محیط زیستی مجتمع.
- تهیه و ارسال پرسشنامه EMPواحد بنزن پیرولیز جهت دریافت مجوزهای مربوطه از اداره کل حفاظت محیط زیست استان
- ارایه عملکرد واحد محیط زیست با مستندات لازم در انجام ممیزی داخلی توسط واحد سیستمها و روشها و ممیزی خارجی توسط شرکت IQM
- فروش و ارسال کک ضایعاتی واحد الفین به مقدار ۸۵۰۷ کیلوگرم جهت بازیافت.
- تلاش در راستای خروج شرکت از لیست صنایع آلاینده استان پیرو ماده ۲۷قانون مالیات بر ارزش افزوده با پیگیری اجرای پروژ های مرتبط باZRF.
- پیگیری جهت بازگشت منابع ریالی ذخیره شده پس از تایید اداره کل حفاظت محیط زیست طبق بند "د "ماده ٤٥ قانون وصول برخی از درآمدهای دولت با انجام پروژه های محیط زیستی به مبلغ بیش از ۲۵۰میلیارد ریال.
- پیگیری در راستای اجرای سیستم ROبه منظور افزایش ظرفیت آنیونگیرهای خطوط قدیمی جهت بالا بردن کیفیت آب خام، حذف مواد شیمیایی مصرفی و تولید املاح نمکی کمتر در واحد DMبا توجه به قرار گرفتن در لیست جنبه های بارز محیط زیستی از سال ۱۳۹۰

جدول هزینه های مسئولیت اجتماعی شرکت پتروشیمی شازند از سال ۱۴۰۲ لغایت سال ۱۴۰۳

سال	مبلغ بودجه مسئولیتهای اجتماعی (ریال)	محل هزینه کرد	مبلغ هزینه شده (میلیون ریال)	طرف دریافت کنندگان
۱۴۰۳	۲۰۰,۰۰۰	کمکهای بلاعوض به اشخاص مستمند معرفی شده از سوی بهزیستی و کمیته امداد	۱۳,۸۲۰	واریز به حساب اشخاص معرفی شده
		حمایت از مراکز فرهنگی، ورزشی و انجمن های خیریه منطقه	۹۵,۰۳٤	واریز به حسابهای مربوطه
		بهسازی محورهای روستایی شهرستان شازند	۳,۰۰۰	واریز به حسابهای مربوطه
		پرداخت برای برنامه محرومیت زدایی منطقه	۳,۸۳۰	واریز به حسابهای مربوطه
		کمک به مساجد و روحانیون	۵,۲۶۲	واریز به حسابهای مربوطه
		کمک به ساخت بیمارستان شازند	۱۶۵,۷۷٤	واریز به حسابهای مربوطه
		کمک به فدراسیون کشتی	٤۰,۰۰۰	واریز به حسابهای مربوطه
		هزینه های موکب	۵,۸۵۵	واریز به حسابهای مربوطه
	۲۰۰,۰۰۰	جمع مبالغ پرداخت شده در سال ۱٤۰۳	۳۳۲,۵۷۵	
۱۴۰۲	٤۰۰,۰۰۰	کمکهای بلاعوض به اشخاص مستمند معرفی شده از سوی بهزیستی و کمیته امداد	۷۱,۷۸۵	واریز به حساب اشخاص معرفی شده
		حمایت از مراکز فرهنگی، ورزشی و انجمن های خیریه منطقه	۱۰۵,۷۰۸	واریز به حسابهای مربوطه
		کمک به مساجد و روحانیون	۷,۶۳۵	واریز به حسابهای مربوطه
		بهسازی محورهای روستایی شهرستان شازند	۱٤۲,۸۰۰	واریز به حسابهای مربوطه
		کمک به ساخت بیمارستان شازند	۲۰۰,۰۰۰	
		پرداخت برای محرومیت زدایی منطقه	۲۱,۳۰۰	
	٤۰۰,۰۰۰	جمع مبالغ پرداخت شده در سال ۱٤۰۱	٥٤۹,۲۲۸	

اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

الف– تعهدات جاری :

تعهدات مالی جاری عمدتا مربوط به پیش فروش کالا مبلغ ۲۱,۱۵۰,۰۴۱ میلیون ریال می باشد.

پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود

- میزان سود قابل تخصیص : ۱۸,۶۴۷,۲۳۴ میلیون ریال
- میزان سود قابل تقسیم : : ۱۸,۶۴۷,۲۳۴ میلیون ریال
- پیشنهاد تقسیم سود: ۳,۳۹۱,۲۲۵ میلیون ریال

نحوه پرداخت سود سهام

سال مالی	سودسهام پیشنهادی هیات مدیره	سود سهام مصوب مجمع	درصد سود تقسیم شده به سود پیشنهادی	سود سهام پرداخت شده از طریق سجام	سود سهام پرداخت شده تا پایان سال مالی
۱۴۰۲	۱۰,۵۸۸,۰۳۲	۱۰,۷۲۵,۱۲۰	۱۰۱	۱,۱۵۲,۹۹۸	۳۳,۶۹۹,۳۰۸
۱۴۰۱	۲۰,۲۹۶,۷۷۶	۳۳,۸۶۸,۸۰۰	۱۶۶	۳,۶۰۶,۷۷۴	۵۱,۵۱۶,۰۵۷
۱۴۰۰	۳۳,۰۵۸,۳۶۴	۵۵,۶۴۱,۶۰۰	۱۶۸	۵,۲۸۶,۹۰۶	۲۹,۷۷۶,۰۷۷

آدرس دفتر مرکزی: تهران، خیابان ولیعصر، بالاتراز میرداماد، خیابان تابان، شماره ۶۸.

تلفن امور سهام: ۸۲۱۲۲۲۶۶ و۸۲۱۲۲۲۵۹ و۸۲۱۲۲۰۷۹-۰۲۱ نمابر: ۸۲۱۲۲۰۲۷-۰۲۱

ایمیل امور سهام: sharak@arpc.ir

لینک پورتال سهامداران شرکت به آدرس www.sharak.arpc.ir جهت تکمیل مشخصات سهامداری و اطلاع از وضعیت سهام در دسترس سهامداران محترم حقیقی و حقوقی می باشد.

طرحهای توسعه ای
و سرمایه گذاری و برنامه های آینده

طرح های توسعه ای در دست مطالعه و اجرایی شرکت

پروژه خط انتقال هیدروژن از پالایشگاه

- انجام فعالیت های : نهایی سازی مدارک مهندسی ، اجرای فونداسیون تاور T-۱۰۲۵C ، ساخت تاور T-۱۰۲۵C در کارگاه مرکزی مجتمع و نصب آن بر روی فونداسیون ، ساخت و نصب استراکچر Piping در داخل Pipe way ، اجرای بخشی از Piping با متریال موجود در سایت که با اجرای این پروژه هیدروژن مورد نیاز و تداوم تولید واحد های ۲EH و واحدهای ناحیه دو در زمان تعمیرات اساسی تأمین خواهد شد.

پروژه پساب :

- انجام فعالیت های : ادامه فاز مهندسی پروژه ها ، ادامه فاز خریدهای داخلی وخارجی ، تجهیز کارگاه و آغاز فعالیت های اجرایی ، تجهیز کارگاه و آغاز فعالیت های اجرایی ، جمع آوری اکتیو کربن و انتقال آن به انبار، اجرای فونداسیون سوله EDR ، ساخت استراکچر سوله و نصب آن ، اجرای خط ۲۰ اینچ پلی اتیلن ،ساخت بخشی از Pipe rack و انجام دستورکارها که با اجرای این پروژه کاهش دور ریز های پساب مجتمع به حوضچه های تبخیر و کاهش برداشت از منابع آبی در دسترس را در پی خواهد داشت .

پروژه تکمیل طرح گسترش واحد LLDPE بخش DEGASSING و (W-۴۸۰) Refrigeration Package:

- انجام فعالیت های : انجام فعالیت باقیمانده در بخش DEGASSING توسط واحد تعمیرات ، خرید ایندنت جهت کسری متریال ،اجرای فعالیت های اجرایی قابل انجام در بخش های سیویل، برق، ابزاردقیق و پایپینگ و مکانیک توسط واحد تعمیرات ، برگزاری جلسات منظم با بخش های مرتبط جهت پیگیری اهداف پروژه و پیگیری جهت عقد قرارداد با پیمانکاران سیستم کنترل و سایر فعالیت های اجرایی ، اتمام فاز مهندسی و خرید اقلام پروژه وانجام فعالیت نصب و ساختمان و بخش عمده فعالیت های پیش راه اندازی که با تکمیل سیستم DEGASSING و راه اندازی مجموعه Refrigeration Package که بخش مهمی از آن می باشد .ضریب ایمنی واحد پلی اتیلن سبک افزایش یافته و شرایط برای بهینه سازی تولیدات فعلی و تولید گریدهای LL, C٦ در آینده فراهم خواهد شد.

پروژه استحصال بنزن از برش C٦ :

- انجام فعالیت های : ادامه پیگیری برای توافق با پیمانکار به دستور مدیریت وقت ،برگزاری جلسه برای گزارش feasibility study به روز رسانی شده و تصمیم جمعی مبنی بر اجرای پروژه ،به پایان رسیدن مدت دو ساله قرارداد در آذر ۱۴۰۳ ،دریافت پیشنهاد مالی و شرایط جدید پیمانکار و به روز رسانی مجدد گزارش feasibility study و تهیه گزارش بررسی سایر شرایط آن پیشنهاد ،که با اجرای این پروژه، زنجیره ارزش محصول تولیدی واحد PGH توسعه خواهد یافت.

مخازن استوانه ای V,W :

- انجام فعالیت های : اجرا و اتمام فونداسیون مخازن ،تهیه اسناد مناقصه و برگزاری مناقصه ساخت مخازن وخرید اکثر اقلام پروژه و ارسال آن به انبار پروژه که با اجرای این پروژه افزایش ظرفیت ذخیره سازی خوراک در قالب ساخت دو دستگاه مخزن ۸۰۰۰ متر مکعبی استوانه ای میسر می گردد.

پروژه ساخت تصفیه خانه و انتقال پساب شهر اراک :

- انجام فعالیت های : اعلام نیاز شرکت پتروشیمی شازند به پساب شهر اراک به شرکت آبفا ، عدم ارائه مدل مالی توسط شرکت آبفا پس از اعلام نیاز شرکت پتروشیمی شازند به پساب شهر اراک، مطالعات طرح توسعه تصفیه خانه فاضلاب شهر اراک توسط شرکت آبفا جهت بررسی به شرکت های پالایشگاه و پتروشیمی ارسال و حدود احجام تاسیسات فاضلاب شهر اراک توسط شرکت آبفا برآورد شده است که با اجرای این پروژه از منابع آبی استفاده بهینه خواهد شد.

پروژه خرید و انتقال پساب شهر مهاجران، احداث تلمبه خانه و Revamp واحد ET :

- انجام فعالیت های : الف) خریدپساب شهر مهاجران : عقد قرارداد با شرکت آبفا و انجام فعالیت های مقدماتی جهت تبادل تضامین ب) احداث تلمبه خانه و خط انتقال : آغاز فاز مهندسی پروژه ،آغاز فاز خرید و صدور ایندنت های پروژه ، انجام مکاتبات به منظور تحصیل زمین ،اخذ مصوبه مناقصه عمومی جهت اجرای خط انتقال پساب ج)Revamp واحد ET : تهیه فهرست پیمانکاران ذیصلاح جهت انجام مطالعات جامع اولیه تاسیسات موجود و مطالعات فنی و اقتصادی پروژه که با اجرای این پروژه ضمن صیانت از منابع آبی با بازیافت پساب برداشت از سفره های آب زیر زمینی کاهش می یابد و از آب تولیدی برای تامین بخشی از Make-Up برج های خنک کننده. استفاده خواهد شد.

پروژه ساخت کابینت روم جدید و توسعه سیستم های برق و ابزاردقیق مخازن جدید و تخلیه نفتا :

- انجام فعالیت های : تهیه اسناد مناقصه ، اخذ مجوزهای لازم و برگزاری چندین مناقصه عمومی و محدود ،انجام ارزیابی های فنی در خصوص پیشنهادات ارائه شده از طرف پیمانکاران و اعلام لیست پیمانکاران دارای صلاحیت فنی به مدیریت حقوقی و امور پیمان ها ، دریافت پیشنهادات فنی و مالی از پیمانکاران دارای صلاحیت فنی که با اجرای این پروژه برق مطمئن و مورد نیاز پروژه های جدید استحصال بنزن و مخازن جدید Wو V و واحد تخلیه نفتا تأمین خواهد شد .

پروژه تعویض سینی های برج آیزومر T-۱۰۰۳ واحد ۲EH

- انجام فعالیت های : ساخت سینی ها ، دپو سینی های ساخته شده در انبار مجتمع و پروژه تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۵/۳۰ تمدید و بخشی از مبلغ ضمانت نامه نیز مطابق با مصوبه فوق استرداد گردید که با اجرای این پروژه خلوص محصول تولیدی و در نتیجه تولید افزایش خواهد یافت.

پروژه تصفیه خانه مجتمع توسکا :

- انجام فعالیت های : تهیه اسناد ، اخذ مجوز برگزاری مناقصه به صورت عمومی ، چاپ آگهی مناقصه عمومی و بررسی اسناد و رزومه های شرکت های حاضر در مناقصه که با اجرای این پروژه فاضلاب مجتمع توسکا به نحو مطلوبی تصفیه مخاطرات احتمالی برای محیط زیست رفع می گردد و از منابع آبی به صورت بهینه استفاده می گردد.

سرمایه گذاری های عمده شرکت

ردیف	نام طرح	محل اجرا	درصد سرمایه گذاری	نوع محصولات تولیدی (فعالیت)
۱	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم (سهامی خاص)	قشم	۳۸/۵	پروژه تبدیل گاز به محصول پلی پروپیلن (GTPP)
۲	شرکت شیمیایی لاوان (سهامی خاص)	عسلویه	۲۵	پروژه تولید اوره و آمونیاک

برنامه های آتی شرکت

- حضور فعال در بازارهای منطقه ای و کشورهای همجوار منجمله کشور ترکیه ، افغانستان و کشورهای واقع در حاشیه دریای خزر و اروپا
- انجام تحقیقات بازار در راستای برنامه های استراتژیک شرکت در چارچوب تیم های پژوهش، تکنولوژی و بازار
- بازنگری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی
- تعیین اهداف کلان سازمان (حفظ و ارتقای ارزش بلند مدت سهام ، رضایت ذینفعان کلیدی ، افزایش سهم بازارهای هدف جدید و تولید محصولات جدید)

اهداف کلان

- افزایش سودآوری و رشد پایدار
- ارتقاء کارکردهای اکوسیستم نوآوری
- افزایش رقابت پذیری

-
- تعریف پروژه هایی در حوزه مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات به منظور بهبود عملکرد و افزایش بهره وری در راستای استراتژی ها و اولویت های سازمانی

اطلاعات تماس با شرکت

دفتر مرکزی : تهران- خیابان ولی عصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، صندوق پستی: ۶۵۹۱، ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹

کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۰-۰۲۱ فاکس: ۸۲۱۲۱-۰۲۱

کارخانه: اراک-کیلومتر۲۲جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ تلفن: ۳۲۶۳۰-۰۸۶ فاکس: ۳۲۶۳۱-۰۸۶

وب سایت: www.arpc.ir پست الکترونیکی : Infoarpc@arpc.ir,sharak@ arpc.ir

ارتباط با امور سهام

آدرس: تهران، خیابان ولی عصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، طبقه همکف، صندوق پستی: ۶۵۹۱، ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹

کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۲۲۵۹ -۰۲۱و ۸۲۱۲۲۲۶۶-۰۲۱ و۸۲۱۲۲۰۷۹-۰۲۱ فاکس: ۸۲۱۲۲۰۲۷-۰۲۱

نام اشخاص مرتبط با امور سهام

- آقای قادری

- لینک پورتال سهامداران به آدرس www.sharak-arpc.ir جهت تکمیل مشخصات سهامداری و اطلاع از وضعیت سهام در دسترس سهامداران محترم حقیقی و حقوقی می باشد.