



گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه

در مورد عملکرد و صورتهای مالی

منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹





به نام خدا

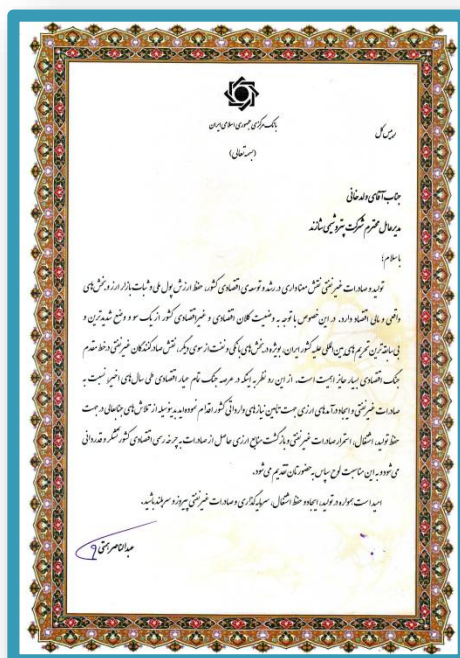
- ۱- گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
- ۲- گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
- ۳- صورتهای مالی:
 - ۱-۳- صورت وضعیت مالی تلفیقی و شرکت
 - ۲-۳- صورت سود و زیان تلفیقی و شرکت
 - ۳-۳- صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی و شرکت
 - ۴-۳- صورت جریان های نقدی تلفیقی و شرکت
 - ۵-۳- یادداشتهای توضیحی صورت های مالی (به پیوست صورتهای مالی می باشد)



تندیس جایزه ملی مدیریت مالی ایران



تندیس حامیان نهضت کیفیت



تقدیرنامه بانک مرکزی



مجمع عمومی عادی صاحبان سهام

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

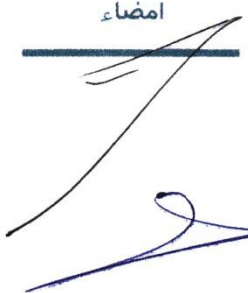
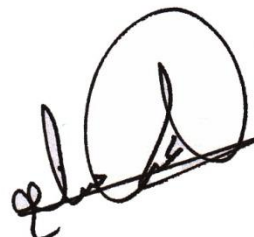
در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی از گزارش های سالانه هیأت مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی بوده و اطلاعاتی را درخصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیأت مدیره فراهم می آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملیات و وضع عمومی شرکت می باشد، 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 ۱۴۰۰/۰۲/۲۹ به تأیید هیأت مدیره رسیده است.

باتشکر

هیأت مدیره شرکت پتروشیمی شازند

امضاء	سمت	نماینده شخصیت حقوقی	اعضای هیأت مدیره و مدیر عامل
	رئیس هیأت مدیره (غیر موظف)	محمود مخدومی	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)
	نایب رئیس هیأت مدیره (موظف)	سید محمد حسن حسینی خامنه ای	شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)
	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	مهدی نور احمدی	شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)
	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	محمد رضا حیدر زاده	صندوق بازنشتگی کشوری
	عضو هیأت مدیره و مدیر عامل (موظف)	ابراهیم ولدخانی	شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)



پیام هیأت مدیره

خدا را شاکریم که 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 کسب بیش از ۱۸۳ میلیون دلار در آمد ارزی موفق به افتخارات و دستاوردهای جدیدی به شرح زیر در سال مالی ۱۳۹۹ شویم:

۱- پیگیری و اصلاح فرمول قیمت گذاری نفتا (مواد اولیه مورد نیاز شرکت) از ۹۵ درصد میانگین FOB خلیج فارس به ۹۵٪ میانگین وزنی قیمت صادراتی نفتا در ماه قبل از تاریخ ۱۳۹۹/۰۱/۰۱.

۲- اقامه دعوی علیه برخی از شرکتهای پالایشی نزد سازمان تعزیرات حکومتی به دلیل گران فروشی نفتای خریداری شده در فروردین ماه سال ۱۳۹۹ و نهایتا اصلاح صورتحسابهای ارسالی مجموعا به مبلغ ۳۰۰۰ میلیارد ریال

۳- افزایش مقادیر انتقال نفتا از طریق خطوط لوله به شرح ذیل و در نتیجه کاهش هزینه های حمل و نقل:

ارقام برحسب تن

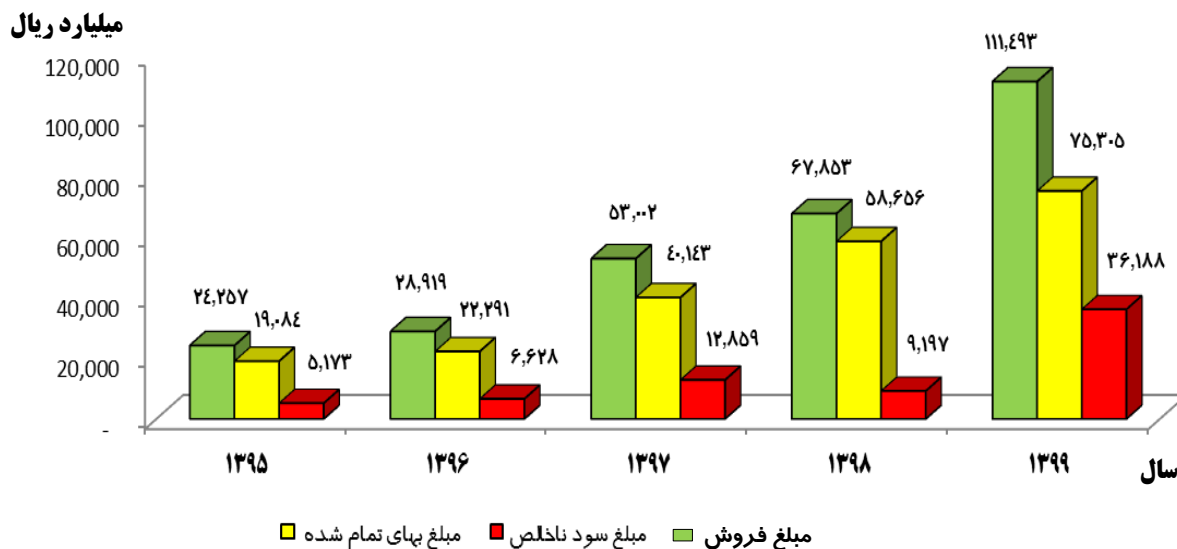
پالایشگاه ها	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹
پالایشگاه امام خمینی شازند(ره)	۱۲۹،۲۷۵	۲۳۷،۷۰۰
پالایشگاه اصفهان	۹۶،۲۹۹	۱۱۸،۵۹۵
پالایشگاه آبان	۷۱،۵۹۵	۵۷،۴۰۷
پالایشگاه ستاره خلیج فارس	-	۲۹،۸۶۵
جمع	۲۹۷،۱۶۹	۴۴۳،۵۶۷

۴- بهبود قابل ملاحظه شاخصهای درآمد، سودآوری عملیاتی و نقدینگی شرکت نسبت به سال مالی قبل و کسب بالاترین رکورد مبالغ فروش، سود ناخالص، سود عملیاتی و سود خالص از بدو تاسیس شرکت تاکنون به شرح جدول و نمودار ذیل:

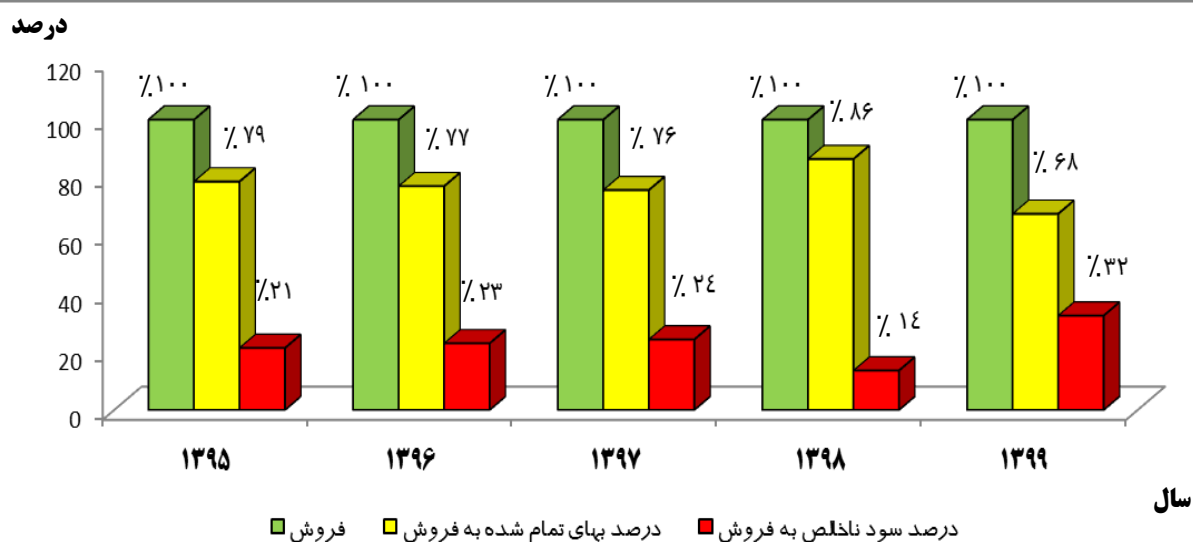
ردیف	شرح	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)	شرایط نسبت به سال قبل
۱	فروش - میلیون ریال	۱۱۱،۴۹۲،۵۹۳	۶۷،۸۵۲،۷۴۴	۴۳،۶۳۹،۸۴۹	۶۴	بهبود قابل ملاحظه
۲	سود ناخالص - میلیون ریال	۳۶،۸۸۵،۶۰۱	۹،۷۵۱،۹۴۳	۲۷،۱۳۳،۶۵۸	۲۷۸	بهبود قابل ملاحظه
۳	سود عملیاتی - میلیون ریال	۳۶،۱۰۳،۱۶۱	۸،۸۱۳،۵۸۸	۲۷،۲۸۹،۵۷۳	۳۱۰	بهبود قابل ملاحظه
۴	سود خالص - میلیون ریال	۳۴،۲۴۱،۰۰۲	۱۱،۰۹۹،۳۲۷	۲۳،۱۴۱،۶۷۵	۲۰۸	بهبود قابل ملاحظه
۵	سرمایه در گردش - میلیون ریال	۳۸،۸۹۲،۵۸۳	۱۳،۷۱۳،۲۳۵	۲۵،۱۷۹،۳۴۸	۱۸۴	بهبود قابل ملاحظه
۶	نسبت سود عملیاتی به فروش - درصد	۳۲	۱۳	۱۹	۱۴۶	بهبود قابل ملاحظه
۷	نسبت بازده مجموع داراییها - درصد	۵۶	۲۷	۲۹	۱۰۸	بهبود قابل ملاحظه
۸	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام - درصد	۱۰۵	۵۱	۵۴	۱۰۶	بهبود قابل ملاحظه



نمودار فروش کل ، بهای تمام شده و سود ناخالص از سال ۱۳۹۵ تاکنون



نمودار نسبت بهای تمام شده و سود ناخالص به فروش از سال ۱۳۹۵ تاکنون





- ۵- اخذ سند مالکیت ۳۰۸ هکتار از زمینهای مجتمع و فراهم نمودن مقدمات انتقال سند ۲۱۳۰ فقره از اسناد مالکیت منازل واگذاری شهر مهاجران و اماکن عمومی وابسته به شرکت در شهر مذکور
- ۶- تداوم تولید با رعایت کلیه الزامات حفاظت از محیط زیست و حفظ نام شرکت در فهرست صنایع پاک
- ۷- کسب رتبه ۴۱ در میان یک صد شرکت برتر ایران
- ۸- ثبت اختراع فرایند تولید پلی پروپیلن گرید رندوم کوپلیمر و محصول آن در تکنولوژی بازل برای اولین بار در جهان
- ۹- راه اندازی پروژه متان بالاست در واحد اتیلن اکساید
- ۱۰- ساخت ، نصب و راه اندازی راکتور چهارم واحد اتوکسیلات به منظور افزایش ظرفیت تولیدی
- ۱۱- راه اندازی راکتور فاز گازی واحد PP به منظور افزایش ۱۰ درصدی ظرفیت تولیدی
- ۱۲- طراحی ، ساخت ، نصب و راه اندازی راکتور تحقیقاتی اتوکسیلات و در نتیجه ایجاد قابلیت تولید محصولات جدید
- ۱۳- تولید موفقیت آمیز گرید Steel Pipe Coating در واحد پلی اتیلن سنگین و ARP801 در واحد PP (هر دو برای نخستین بار در کشور)
- ۱۴- استفاده از کاتالیست های جدید ساخت داخل در واحد پلی اتیلن سنگین
- ۱۵- استفاده از خدمات فنی و مهندسی و محصولات تولیدی شرکتهای توانمند داخلی به منظور کاهش وابستگی به شرکتهای خارجی
- ۱۶- تولید کمیکال اتمر ۱۶۳ در واحد اتوکسیلات و جلوگیری از واردات آن به کشور و تأمین نیاز واحدهای مصرف کننده
- ۱۷- اخذ گواهینامه ۵ ساله غذا و دارو برای ۳۴ مورد از محصولات تولیدی
- ۱۸- اجرای بخش عمده پروژه انتقال آب سد کمال صالح به مجتمع برای دریافت یک میلیون متر مکعب آب در سال با امکان افزایش آن تا ۳ میلیون متر مکعب در سال
- ۱۹- اجرای بخش عمده پروژه تولید کاتالیست واحد ۲۰۰ موسوم به ROPAC با همکاری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی
- ۲۰- استفاده از کاتالیست جدید SAC510 تولید داخل در واحد HDPE و اخذ نتایج موفقیت آمیز
- ۲۱- آغاز عملیات اجرایی پروژه آب به منظور بازیافت بیشتر آبهای حاصله
- ۲۲- اخذ تندیس حامیان نهضت ملی کیفیت به پتروشیمی شازند
- ۲۳- افتخار آفرینی پتروشیمی شازند در حفظ سلامت جامعه با تأمین مواد ضد عفونی کننده و گریدهای پلیمری تولید ماسک

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 مسئولیت های اجتماعی می باشد ، بی تردید رشد و بالندگی روز افزون شرکت و کسب موفقیت های فوق بدون در نظر گرفتن منافع ذینفعان میسر نخواهد بود .

اعتقاد داریم توجه سهامداران به عملکرد این دوره و ارایه نقطه نظرات ارزشمندشان در بهبود هرچه بیشتر و بهتر عملکرد دوره آتی موثر خواهد بود و انتظار داریم با ارایه 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 بتواند گام 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

شرکت های گروه

۱۳۹۸	۱۳۹۹	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)
۶۷,۸۵۲,۷۴۴	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	درآمدهای عملیاتی
۷,۵۲۶,۶۵۸	۳۶,۵۴۲,۷۹۹	سود عملیاتی
۵,۰۵۸,۴۲۶	۳,۸۴۰,۳۱۴	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۱۱,۱۵۵,۲۳۹	۳۴,۲۶۱,۶۰۸	سودخالص
۷,۲۴۶,۱۸۵	۳۹,۴۶۰,۹۵۹	وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
		ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)
۴۶,۷۲۲,۸۲۰	۸۰,۹۴۵,۸۵۴	جمع دارایی ها
۲۴,۶۷۰,۴۵۷	۳۶,۰۷۸,۸۸۸	جمع بدهی ها
۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۲۲,۰۵۲,۳۶۳	۴۴,۸۶۶,۹۶۶	جمع حقوق صاحبان سهام
		ج) نرخ بازده (درصد)
۲۶	۵۴	نرخ بازده دارایی ها
۵۰	۱۰۲	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
		د) اطلاعات مربوط به هر سهم
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۱,۳۸۳	۴,۲۴۹	سود واقعی هر سهم (تلفیقی) - ریال
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	میانگین موزون تعداد سهام
۱,۳۷۰	۲,۷۰۰	سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱۳۹۹) - ریال
۱۲,۳۶۵	۲۵,۳۲۰	آخرین قیمت هرسهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۴۰۰/۰۲/۲۹) - ریال
۲,۷۳۵	۵,۵۶۴	ارزش دفتری هرسهم تلفیقی - ریال
۸/۹	۶/۰	نسبت قیمت هر سهم شرکت اصلی به درآمد واقعی هر سهم تلفیقی - مرتبه
		ه) سایر اطلاعات
۳,۲۹۱	۳,۲۲۶	تعداد کارکنان در پایان سال - نفر



گزیده اطلاعات
شرکت اصلی
(شرکت پتروشیمی شازند)

۱۳۹۸	۱۳۹۹	الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)
۶۸,۴۰۷,۹۱۲	۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	درآمدهای عملیاتی
۸,۸۱۳,۵۸۸	۳۶,۱۰۳,۱۶۱	سود عملیاتی
۳,۶۶۷,۲۲۱	۴,۲۰۶,۲۰۲	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۱۱,۰۹۹,۳۲۷	۳۴,۲۴۱,۰۰۲	سودخالص
۹,۰۸۸,۱۳۲	۳۳,۰۰۴,۸۲۵	وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی
		ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)
۴۵,۳۴۷,۲۷۹	۷۶,۸۰۸,۱۷۰	جمع دارایی ها
۲۴,۲۱۱,۰۳۱	۳۲,۵۶۳,۲۶۸	جمع بدهی ها
۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۲۱,۱۳۶,۲۴۸	۴۴,۲۴۴,۹۰۲	جمع حقوق صاحبان سهام
		ج) نرخ بازده (درصد)
۲۷	۵۶	نرخ بازده دارایی ها
۵۱	۱۰۵	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
		د) اطلاعات مربوط به هر سهم
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۱,۳۷۶	۴,۲۴۶	سود واقعی هر سهم - ریال
۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در پایان سال
۱,۳۷۰	۲,۷۰۰	سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال ۱۳۹۹) - ریال
۱۲,۳۶۵	۲۵,۳۲۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش (۱۴۰۰/۰۲/۲۹) - ریال
۲,۶۲۱	۵,۴۸۷	ارزش دفتری هر سهم - ریال
۹/۰	۶/۰	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
		ه) سایر اطلاعات
۳,۲۵۶	۳,۲۲۹	تعداد کارکنان پایان سال - نفر



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

وضعیت صنعت پتروشیمی ایران، خاورمیانه و جهان



وضعیت صنعت پتروشیمی در ایران و جهان

تقاضا برای نفت در سه دهه گذشته به طور متوسط هر سال بیش از ۱ درصد رشد داشته است اما بررسی‌ها نشان می‌دهد که از ۲۰۲۰ به بعد و تا سال ۲۰۵۰ این نیاز به ۳۰ میلیون بشکه برای بخش حمل و نقل کاهش خواهد یافت لذا از سال ۲۰۳۵ موتور محرک رشد تقاضا برای نفت را صنایع پتروشیمی بر عهده خواهند داشت. البته از ۲۰۳۰ به بعد این روند رشد به دلیل افزایش نرخ بازیافت پلاستیک در دنیا کاهش می‌یابد. از طرفی پلیمرهای زیستی یا بایو پلیمرها هم در آینده نزدیک رقیب جدی پلیمرها با منشأ هیدروکربوری خواهند بود. ناگفته نماند که صنایع شیمیایی طی دو دهه گذشته منتهی به سال ۲۰۱۸ با نرخ رشد ۱۱ درصد بیشترین بازدهی را در بازارهای بورس نصیب سهامداران خود نسبت سایر صنایع با رشد متوسط ۶ درصد کرده اند. دو عاملی که طی سال های ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۵ بیشترین نقش را در رشد این صنعت ایفا کرده‌اند «خوراک ارزان» و «رشد بالای تقاضا در بازارهای نوظهور» بوده است. ولی در سال های آتی اولویت های استراتژیکی که می باید مد نظر فعالان داخلی این صنعت باشد به قرار زیر است :

۱- **شناسایی فرصت های سرمایه گذاری های جدید سودآور:** با توجه به تامین نیاز به محصولات پایه و تغییر رفتار بازار صنعت پتروشیمی پیش بینی می‌شود برای سال‌های ۲۰۲۰ تا ۲۰۳۰، سرمایه‌گذاری‌های کمتری برای تولید مواد اولیه، به ویژه در زنجیره‌های C1 و C2 صورت گیرد و سرمایه‌گذاران تمایل بیشتری به سرمایه‌گذاری در صنایع تکمیلی زنجیره های ارزش صنعت پتروشیمی از خود نشان خواهند داد.

۲- **استفاده از رویکرد استراتژیک برای رشد:** نرخ رشد بازار محصولات پایه پتروشیمی با کاهش رشد اقتصادهای نوظهور به مواد پایه، کند شده و این کشورها استراتژی خود را از تولید محصول به ارائه خدمات، متمایل کرده اند. لذا صنعت باید برای جبران این کاهش نرخ رشد، توانایی جانشینی برای مواد سنتی مانند کاغذ، چوب و فلز را از اهداف خود قرار دهد، روشن است که این استراتژی ضرورت توسعه صنایع تکمیلی و جایگزین را دیکته می نماید؛

۳- **افزایش هزینه‌های CAPEX:** بر اساس آنچه طی دو دهه اخیر ثابت شده، ساخت و ساز در مقیاس بزرگ‌تر می‌تواند موجب کاهش هزینه (\$/T) محصول گردد. هر چند که با توجه به رقابتی ترشدن بازارها، بازیگران پیشرو در این صنعت در تلاشند نه فقط در ساخت واحدهای بزرگ تر بلکه در کلیه مراحل مهندسی، ساخت با دقت نظر بیشتری کاهش هزینه ها را لحاظ نمایند.

۴- **تجزیه و تحلیل‌های دیجیتال و پیشرفته:** باتوجه به اینکه فعالیت‌های پیچیده این صنعت، سهم بالایی از هزینه‌های متغیر را تشکیل می‌دهند؛ لذا، تجزیه و تحلیل پیشرفته، گزینه بسیار مهمی برای مدیریت این پیچیدگی در عملیات تولید، زنجیره تامین، نگهداری و بهبود فرایندهای تجاری، کاهش زمان و بهبود حاشیه‌های تجاری و ثبت و جمع آوری داده‌ها ست. با دیجیتال‌سازی فرآیندهای عملیاتی و ترکیب آن با اطلاعات خارج از محیط، می‌توان علاوه بر کاهش هزینه و تسهیل در فرآیندها و تعالی عملکردی، تاثیر بر الگوهای تقاضا در بازار و تغییر در مدل های تجاری به تصمیم گیری های بهتر و کسب سهم بیشتر از بازار رسید.

۵- **شناسایی فرصت‌های جدید در صنایع بالادست پتروشیمی:** با تبدیل شدن گاز به‌عنوان اولین گزینه برای پتروشیمی‌ها در دو دهه گذشته، بسیاری از تولیدکنندگان روابط تاریخی بین پالایش و پتروشیمی را قطع کرده‌اند. اما این کار در آینده تغییر می کند زیرا کاهش فرصت استفاده از مواد اولیه گازی برای شرکت‌های شیمیایی باعث می‌شود تا این شرکت‌ها مجدداً به سمت استفاده از مواد اولیه نفتی روی آورند.

۶- **پذیرش اقتصاد دایره‌ای (صنایع بازیافت):** صنعت پتروشیمی به‌طور جدایی‌ناپذیری در بحث اقتصاد دایره‌ای قرار گرفته است. ۸۰ درصد از واحدهای پتروشیمی برای تولید پلیمرها استفاده می‌شود؛ آنچه که امروزه اساساً یک زنجیره ارزش یک‌بار مصرف است، انتظار می‌رود شرکت‌های پتروشیمی آینده نگر، سهم قابل‌توجهی از بودجه‌های نوآوری، سرمایه‌گذاری‌های بنیادی خود را به سمت رویکردهای دایره‌ای و توسعه صنایع بازیافت مواد اولیه هدایت کنند.



طی دو سال گذشته با شیوع ویروس کرونا، تولید و فروش واحدهای فعال پتروشیمی از چهار بعد تحت تاثیر قرار گرفته اند: نخست کاهش شدید قیمت خوراک به تبع سقوط قیمت نفت و دوم افت فروش محصولات به جهت محدودیت های وسیع صادراتی و سوم مشکلات حمل و لجستیک و چهارم قیمت گذاری پرنوسان و بی ثبات مواد اولیه، در بسیاری از کشورهای جهان و به دلیل قرنطینه و اعمال محدودیت های سختگیرانه رفت و آمد و لغو سفرها و در ادامه زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی، تأثیر کرونا بر صنایع پایین دستی هم به دو دسته قابل تقسیم است:

نخست صنایعی که محصولات آنها در حوزه مقابله با ویروس کرونا قابل مصرف بوده از جمله صنایع شوینده و بهداشتی، بخشی از صنایع نساجی و صنایع پلاستیک که به دلیل افزایش تقاضا، شرایط مناسبی دارند و دوم سایر صنایع پایین دستی پتروشیمی از جمله تولید کنندگان لوله، درب و پنجره، ظروف یکبار مصرف، صنعت رنگ ساختمان، صنعت کفش و چرم مصنوعی که از شیوع کرونا متضرر شده اند.

با عنایت به افتتاح ۶ طرح بزرگ در سال ۱۳۹۹ در حال حاضر ظرفیت تولید در صنعت پتروشیمی ایران به ۸۳/۵ میلیون تن رسیده است. از جمله سه طرح اولفین ایلام، پتروشیمی هگمتانه و پتروشیمی ارومیه و تا پایان سال ۱۴۰۰، ۲۱ طرح دیگر به تدریج به سمت بهره برداری حرکت می کند. امید می رود تا پایان سال ۱۴۰۰ ظرفیت تولید صنایع پتروشیمی به ۱۰۰ میلیون تن برسد. درآمد بدست آمده از این صنعت نیز از ۱۵ تا ۱۷ میلیارد دلار در سال به ۲۵ میلیارد دلار خواهد رسید این میزان ظرفیت سازی در صنعت پتروشیمی ثمره طرح های جهش دوم است. مجموعه طرح های جهش سوم که شامل ۲۱ طرح فعال است، تا سال ۱۴۰۴ به اتمام خواهد رسید. ثمره جهش سوم نیز افزایش ظرفیت تولید به میزان ۱۳۱ میلیون و درآمد حاصل از این صنعت ۳۳ میلیارد دلار در سال برآورد می شود. پیش بینی می شود تا سال ۱۴۰۵ به ظرفیت ۱۵۰ میلیون تن خواهیم رسید که موجب درآمدی بیش از ۴۰ میلیارد دلار در سال خواهد شد.

در آینده توسعه مبتنی بر نیازهای متعالی و با ارزش افزوده بالا، رفتاری هوشمندانه است. همانطور که بازارهای مصرف از فضای سنتی خود فاصله گرفته اند، تولید در صنعت پتروشیمی نیز باید در محصولات تولیدی خود بازنگری نماید به بیان دیگر ضروریست توسعه کمی تولید، در این صنعت جای خود را به توسعه کیفی و هوشمندانه بدهد.

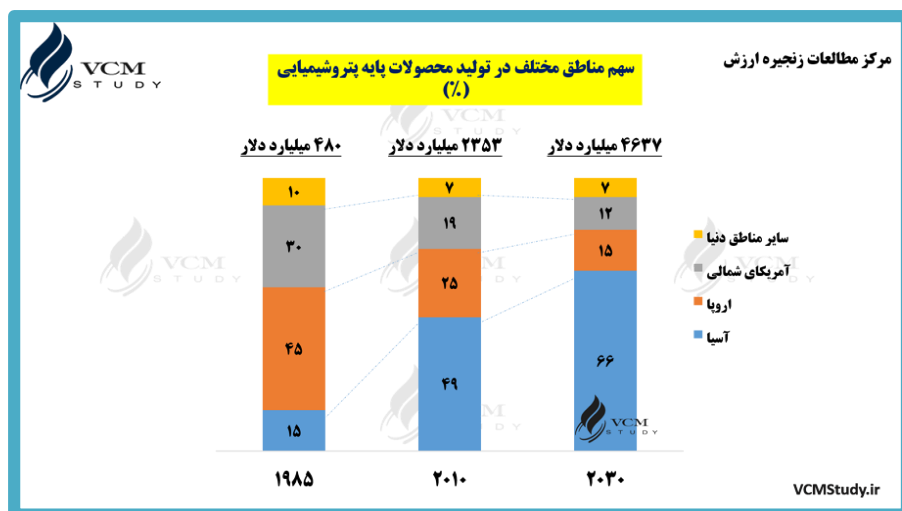
این موضوع بدان معنی است که باید به جای گسترش عرضی محصولات و تکرار ساخت واحدهایی مثل اوره، متانول و پلی الفین ها به سمت توسعه عمودی محصولات حرکت می کنیم و بر مبنای اطلاعات دقیق از رقبا، مشتریان و بازارهای بین المللی، فضای توسعه ای این صنعت را تعریف نماییم، روشن است که تولید هوشمندانه و عمودی موجب ارزآوری بیشتر و رونق داخلی و رشد اقتصاد کشوری گردد

بر اساس سیاست گذاری های اصولی شرکت ملی صنایع پتروشیمی و به منظور توسعه عمودی با استفاده از موادی مثل متانول، اتیلن و بنزین پیرولیز به عنوان خوراک شرکت های پتروشیمی، می توان به ارزش افزوده ای بسیار بیشتر از حلقه نخست محصولات دست یافت. علاوه بر خوراک (مواد اولیه) و بررسی بازارها، دو مولفه مهم دیگر را می توان تکنولوژی و تامین سرمایه دانست. یکی از موارد حیاتی و تکنولوژیک برای تولید محصولات پتروشیمی کاتالیست ها و کمیکال ها هستند در سال ۱۳۹۸ میزان ۱,۳ میلیون تن کمیکال برای این صنعت وارد شده که معادل ۲ میلیارد دلار است. با توجه به حجم بالای هزینه هایی که بابت خرید این مواد (کاتالیست ها و کمیکال ها و ...) پرداخت می گردد محرز است که تولید مواد مهم و مصرفی مذکور نیز باید مورد توجه باشد، شرکت ملی صنایع پتروشیمی از طرح های پیشران (طرح هایی که توسعه عمودی زنجیره ارزش را موجب می شوند)،

سبدی متشکل از ۳۱ طرح راهبردی در چهار زنجیره پروپیلن، متانول، اتیلن و بنزن تعریف نموده که حجم سرمایه گذاری این طرح ها از ۵۰ میلیون دلار تا ۲۵۰ میلیون دلار است. یعنی این طرح ها به گونه ای هستند که با سرمایه گذاری کم، محصولات با ارزش افزوده زیادی تولید می کنند. با اجرای این پروژه ها می توان به تامین بازار داخلی پرداخت و نیاز صنایع تکمیلی را پاسخ داد. با توجه به اینکه پروپیلن یک محصول میانی بسیار مهم بوده و کمبود آن از معضلات واحدهای تولیدی است استفاده از تکنولوژی هیدروژن زدایی



پروپان (PDH) می تواند راهکاری موثر برای تامین کسری این محصول میانی و با ارزش باشد، طی ده سال اخیر این روش سهمی معادل ۱۲ درصد بازار پروپیلن را در دنیا به خود اختصاص داده (این سهم در ده سال پیش از آن تنها ۲ درصد بوده است). نزدیک به ۳۰ درصد ظرفیت های جدید پروپیلن طی سالهای ۲۰۱۸-۲۰۱۰ از طریق احداث واحدهای PDH تامین شده و پیش بینی می شود تا سال ۲۰۳۰ نزدیک به ۱۸ درصد ظرفیت پروپیلن جهان به این واحدها تعلق گیرد. در ایران طرح ۴۵۰ هزار تنی سلمان فارسی و طرح ۶۰۰ هزار تنی مربوط به هلدینگ خلیج فارس به تکنولوژی PDH کلید خورده اند. پیش بینی ها حاکی از آن است که فرصت های سرمایه گذاری برای استفاده از مزیت های خوراک ارزان کم خواهد شد و تمرکز سرمایه گذاری های آتی بر احداث واحدهایی با خوراک مایع (نفثا و گازوئیل و خوراک های سنگین تر) خواهد بود. نمودار زیر نمایشگر سهم مناطق مختلف جهان برای تولید مواد پایه پتروشیمی در سال های آینده است.



با توجه به تغییرات قیمت نفت و تأثیر آن بر سودآوری تولید مواد پایه پتروشیمی، می بایست در راستای ارتقاء فناوری این صنعت و توسعه یکپارچه و متوازن زنجیره ارزش آن، تلاش هایی دوراندیشانه صورت گیرد تا ریسک کاهش حاشیه سود در صنعت پتروشیمی دفع گردد. از همین رو توجه به کیفیت در زنجیره ارزش و توسعه تولیدات Specialty در کنار تولید انبوه مواد Commodity می تواند علاوه بر خودکفایی، بازارهای جدیدی علاوه بر بازارهای فعلی را به روی ایران بگشاید.



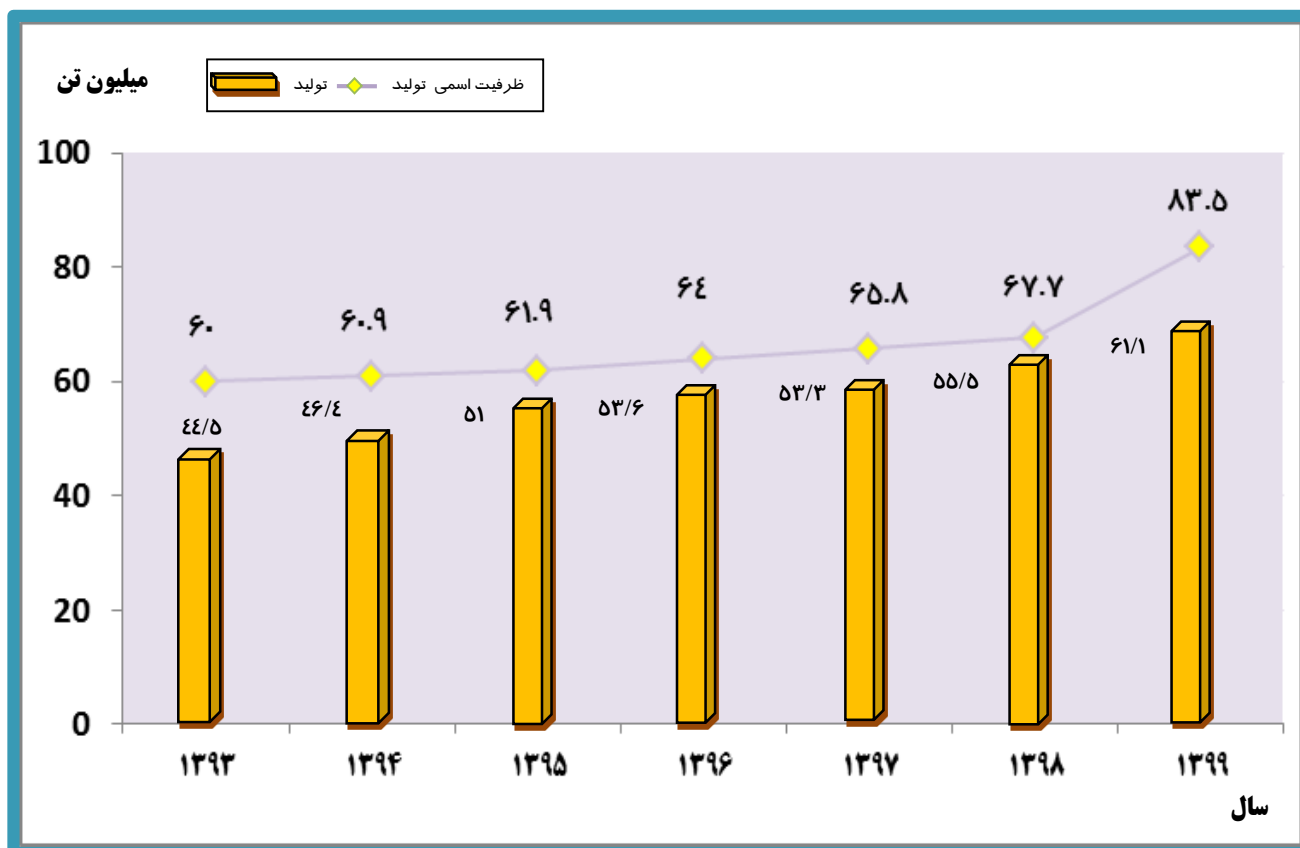
میزان ظرفیت اسمی نصب شده در کشور تا پایان سال ۱۳۹۸ بالغ بر ۸۳/۵ میلیون تن می باشد که مجتمع های فوق الذکر موفق به تولید بیش از ۶۱/۱ میلیون تن محصولات میانی، نهایی از انواع شیمیایی و پلیمری گردیده اند.

جدول زیر ظرفیت اسمی تولید و میزان تولید کل واحدهای پتروشیمی را در سال ۱۳۹۹ نشان می دهد.

جدول ظرفیت تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۳ تا سال ۱۳۹۹

شرح	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹
ظرفیت اسمی تولید (میلیون تن)	۶۰	۶۰/۹	۶۱/۹	۶۴	۶۵/۸	۶۷/۷	۸۳/۵
تولید (میلیون تن)	۴۴/۵	۵۳/۳	۵۳/۶	۵۱	۵۵/۵	۵۵/۵	۶۱/۱

نمودار ظرفیت اسمی تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۳ تا سال ۱۳۹۹





شرکت پتروشیمی شازند

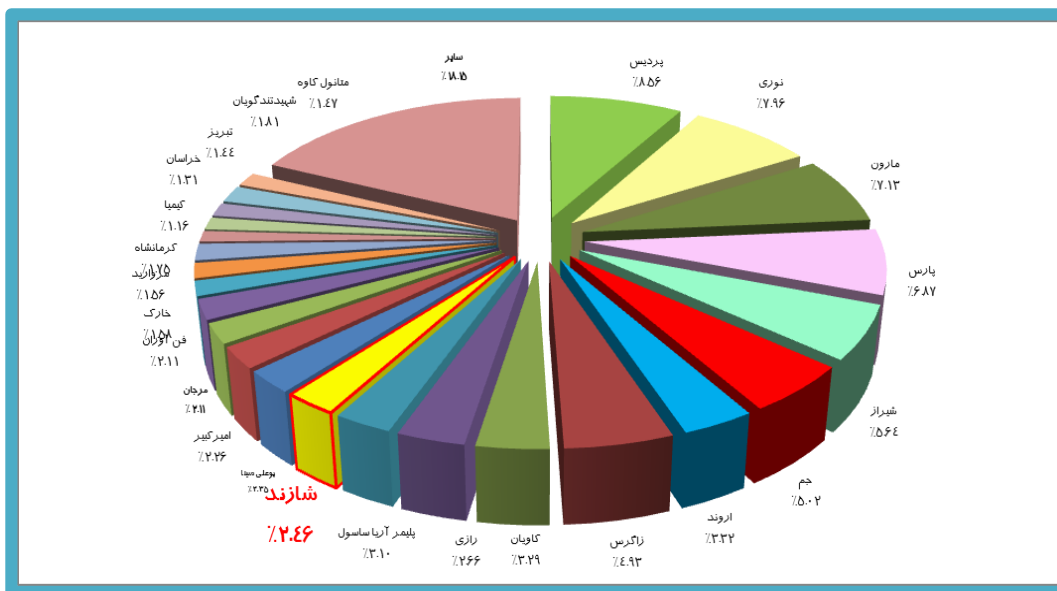
مجتمع پتروشیمی شازند یکی از طرح های استراتژیک و زیر بنایی کشور می باشد که در راستای سیاست راهبردی و اصولی توسعه صنعت پتروشیمی ، با اهداف مهمی از قبیل تأمین نیاز صنایع داخلی کشور به محصولات پایه پلیمری و شیمیایی، تربیت نیروهای کارآمد انسانی برای توسعه آینده این صنعت و انتقال دانش فنی ، در سال ۱۳۶۳ در 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 ۱۳۹۹ این شرکت موفق به تولید ۳۷۷،۸۰۹ 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 ، دواتیل 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 در سال ۱۳۹۹

مقایسه مقادیر تولید و فروش و مبلغ فروش								
شرح	مقدار (هزار تن)				مبلغ (میلیارد ریال)			
	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	اختلاف	درصد افزایش (کاهش)
تولید	۱.۸۰۹	۱.۷۳۱	۷۸	+۵	-	-	-	-
فروش کل	۸۷۶	۸۳۸	۳۸	+۵	۴۳.۶۴۰	۶۷.۸۵۳	-۲۴.۲۱۳	-۳۵
فروش داخلی	۵۱۵	۴۶۸	۴۷	+۱۰	۲۹.۹۰۶	۴۳.۸۵۱	-۱۳.۹۴۵	-۳۱
صادرات	۳۶۱	۳۷۰	(۹)	(۲)	۱۳.۷۳۴	۲۴.۰۰۲	-۱۰.۲۶۸	-۴۳



میزان تولید شرکت پتروشیمی شازند در مقایسه با سایر شرکت 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 در بازارهای عمومی و رضایت مشتریان
- 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



برنامه های عملیاتی (آتی) شرکت پتروشیمی شازند

۱. تمرکز بر خرید نفتا با قیمت مناسب به منظور کاهش قیمت تمام شده کالای ساخته شده
۲. بازنگاری مستمر فرآیندهای تولیدی و مهندسی مجدد آنها .
۳. برنامه ریزی هوشمندانه برای تولید سالیانه و ماهیانه بر اساس نیازهای فعلی و آتی بازار به منظور حداکثر سازی سود.
۴. اجرای طرح های توسعه ای جهت مدیریت منابع انرژی، آب و پساب ، حفظ محیط زیست و جلوگیری از هدر رفت منابع.
۵. استفاده از کاتالیستهای نسل جدید در واحدها به منظور افزایش بازدهی و کاهش ضایعات .
۶. استفاده از جریانهای متنوع گازی در شرکت پالایش و نفت امام خمینی (ره) در راستای تأمین بخشی از خوراک مجتمع.
۷. فروش اعتباری محصولات و ارائه شرایط جذاب به مشتریان خوش نام ، با سابقه و وفادار .
۸. بهبود زنجیره تأمین مواد شیمیایی ، کاتالیست ها و قطعات یدکی از طریق شناسایی تأمین کنندگان جدید و معتبر .
۹. اجرای برنامه های عملیاتی دقیق و هدفمند ، جهت نیل به اهداف مالی، تجاری و عملیاتی شرکت براساس بودجه سال .
۱۰. شناسایی، طراحی و تولید محصولات جدید براساس نیاز مشتریان و امکان تولید.
۱۱. پیگیری اجرای نظام راهبری فناوری اطلاعات و ارتباطات (IT Governance) بمنظور ایجاد سیستم های نرم افزاری یکپارچه
۱۲. شناسایی و ایجاد زیر ساخت های جدید برای توسعه پایدار از طریق تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد پارک صنعتی و توجه راهبردی به توسعه صنایع تکمیلی و پائین دستی به عنوان حلقه مفقوده ارزش آفرینی
۱۳. همکاری با شرکت های دانش بنیان جهت بومی سازی کاتالیست های نسل جدید
۱۴. اخذ گواهینامه ISO50001 (مدیریت انرژی) و پیاده سازی پروژه های مرتبط
۱۵. استفاده عملیاتی از رآکتور تحقیقاتی واحد اتوکسیلات به منظور شناسایی و تولیدگریدهای جدید با ارزش افزوده بیشتر
۱۶. داخلی سازی کاتالیست واحد ۲ موسوم به ROPAC به منظور کاهش وابستگی به خارج با کمک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی
۱۷. برنامه ریزی جهت ساخت بیش از هزار قطعه یدکی مهم و حساس و گرانقیمت با استفاده از مهندسی معکوس و کاهش وابستگی خارجی و جلوگیری از خروج ارز
۱۸. مدیریت بهینه نقدینگی
۱۹. برنامه ریزی جهت فروش مواد اولیه مورد نیاز مصارف پزشکی مطابق با نیاز واقعی کشور
۲۰. حفظ تعامل سازنده با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی
۲۱. پایش مستمر رقبای داخلی و منطقه ای جهت حفظ سهم بازار و حضور فعال در بازارهای منطقه ای و کشورهای هم جوار منجمله کشور ترکیه ، افغانستان و کشورهای واقع در حاشیه دریای خزر و اروپا
۲۲. انجام تحقیقات بازار در راستای برنامه های استراتژیک شرکت در چارچوب تیم های پژوهش ، تکنولوژی و بازار
۲۳. بازنگاری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی
۲۴. عملیات شناسایی ریسک های فرآیندی سازمان و برنامه ریزی برای کاهش اثرات ریسک های شناسایی شده



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

با عنایت به تغییر این طرح از پالایشگاه میعانات گازی به طرح GTPP (تولید محصول پلی پروپیلن از گاز طبیعی) و اخذ مجوز تخصیص خوراک گاز به میزان ۵/۳ میلیون نرمال متر مکعب در روز، تاکنون فعالیتهایی به شرح زیر انجام گردیده است:

- تمدید موافقتنامه اصولی طرح (تا ۱۹ آبان ۱۴۰۰)، طبق موافقتنامه مذکور می بایست تأمین آب، برق و سوخت، منابع مالی لازم خرید دانش فنی طرح و انعقاد قرارداد عملیات مهندسی خرید و سایر قراردادهای لازم انجام پذیرد که بخش های مذکور تاکنون محقق شده است، شروع عملیات اجرایی پروژه (EARLY WORK) به دلیل شیوع بیماری کرونا به تأخیر افتاده است.

- مطالعات کسب و کار (Business Plan) به همراه مطالعات توجیه فنی و اقتصادی (Feasibility Study) طرح در سال ۱۳۹۴ تهیه و طی ۶ نوبت مورد بازنگری قرار گرفته و آخرین نسخه آن توسط مشاورین مهندسی فهامه (رتبه یک عضو کانون اعتباری بانک ها) در قالب فرمت مورد قبول بانکها تهیه و تحویل بانک عامل (بانک تجارت) گردیده است.

- مطالعات Bankable Feasibility Study (BFS) طرح در زمان پنجره باز مذاکرات برجام، توسط شرکت Nexant انگلیس (ناشر ژورنال بین المللی IHS) تهیه و تقدیم سهامداران محترم شرکت گردید. هدف از انجام این مطالعات به روزآوری توجیه فنی و اقتصادی تهیه شده توسط مشاورین مجرب داخلی، اطمینان مجدد سهامداران محترم از توجیه پذیری طرح بوده است.

- یک قطعه زمین صنعتی به مساحت ۱۰۰ هکتار در منطقه سوزا واقع در ضلع جنوب شرقی جزیره قشم خریداری شده است زمین مذکور فنس کشی شده و دارای جاده حراستی، پست پاساژ با ظرفیت ۱/۲ مگا وات جهت دوران ساخت می باشد که نقشه برداری، مطالعات ژئوتکنیک و مطالعات کنترل آبیهای سطحی توسط مهندسین مشاور معتبر انجام گردید و آغاز عملیات اجرایی زمین پس از اخذ تمديدیه خوراک از جانب وزارت نفت و صدور فعالیت اقتصادی طرح انجام می شود.

- برگزاری مناقصه و انتخاب شرکت منتخب از بین پیشنهادات فنی شرکتهای مشارکت کننده، برنده مناقصه موظف به تأمین فاینانس پروژه بوده و پس از انجام امور مربوط به تأمین مالی (فاینانس) قرارداد مذکور اجرایی می گردد.

به منظور استفاده از فاینانس خارجی، نامه اولویت طرح که توسط وزارت نفت صادر شده به همراه LOI بیمه ساینشور (از کشور چین) و بانک چینی (ارائه شده توسط شرکت سدین) به وزارت نفت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سازمان سرمایه گذاری و کمکهای فنی و اقتصادی، ارسال و درخواست اخذ گواهی مسدودی ارزی انجام پذیرفت و پس از آن بانک مرکزی نیز گواهی مسدودی ارزی به میزان ۱۴۴۰ میلیون یورو (طبق قرارداد تجاری با پیمانکار) را صادر نمود که اعتبار آن تا پایان سال ۱۴۰۰ می باشد.

پیرو پیگیریها، با توافق سه جانبه معاونت محترم اعتبارات ارزی بانک مرکزی ایران، نمایندگان بانک EIH و بانک تجارت موافقت گردید مبلغ ۱۷۰ میلیون یورو بعنوان بخشی از هزینه های پروژه از طریق بانک EIH تأمین گردد در این راستا پیشنویس قرارداد در حال تکمیل مدارک می باشد.

همچنین فاینانس خارجی Supplier Credit به مبلغ ۳۵۰ میلیون یورو، بعنوان بخش اول تعهدات پیمانکار چینی پروژه از شرکت سدین چین دریافت شده و تحویل بانک عامل گردیده است.

در راستای تأمین فاینانس خارجی، بانک تجارت بعنوان بانک عامل (با تقبل ۴۰ درصد سهم در سندیکا) موافقت اصولی خود را در قالب تشکیل سندیکای بانکی با حضور حداقل ۵ بانک دیگر صادر نمود در حال حاضر اعضای سندیکای بانکی مشخص



شده اند که عبارتند از بانکهای اقتصاد نوین (حداکثر ۱۵ درصد)، رفاه کارگران (حداکثر ۱۵ درصد)، پارسیان (حداکثر ۲۰ درصد)، خاورمیانه (حداکثر ۱۰ درصد) و ملت (حداکثر ۱۵ درصد) که اقدامات لازم جهت تاییدیه تمدید موافقت اصولی از جانب بانک عامل در حال پیگیری می باشد و تقلیل سهم هر بانک از اعضای سندیکا به عهده سندیکا می باشد. همزمان با اقدامات صورت پذیرفته از طریق سازمان سرمایه گذاری و کمکهای فنی و اقتصادی و بانک مرکزی جهت استفاده از فاینانس خارجی طرح (Belt and Road Initiative) معرفی پروژه پتروشیمی GTPP قشم توسط شورای عالی مناطق آزاد تجاری به سازمان توسعه همکاری های اقتصادی کشور چین (NDRC) نیز انجام پذیرفته است.

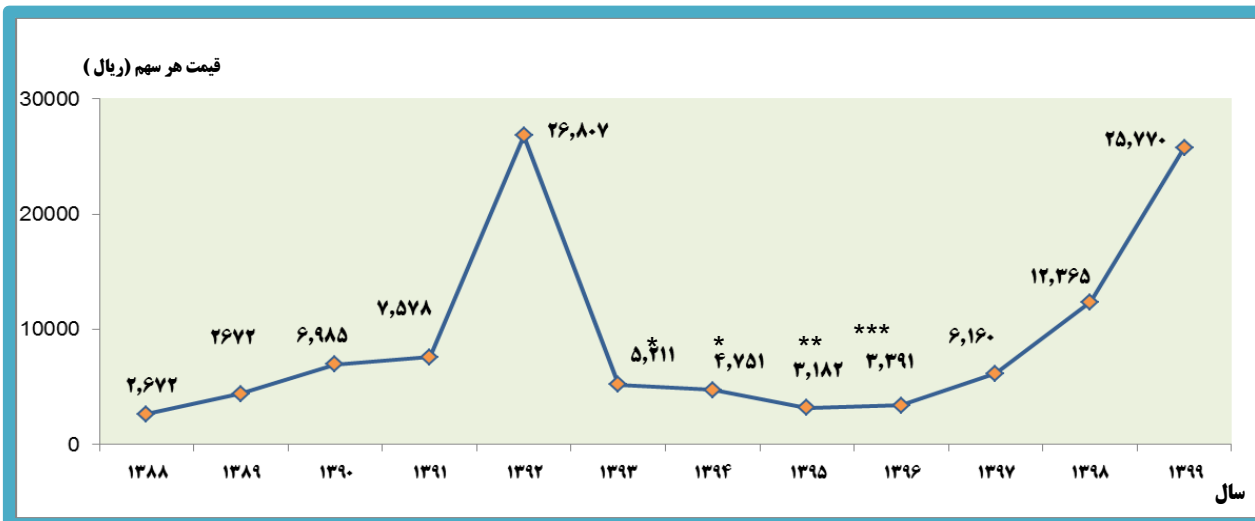
شرکت شیمیایی لاوان - در مرحله قبل از بهره برداری، طرح اوره و آمونیاک (۲۵ درصد سرمایه گذاری):

شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سنوات گذشته طی قراردادی نسب به در اختیار 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، پیرو درخواست شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مرداد سال ۱۳۹۵ مبنی بر فسخ قرارداد زمین و استرداد آن، طرح از ابتدای سال ۱۳۹۷ تا تعیین تکلیف وضعیت زمین راکد گردیده است. لذا شرکت در صدد است با پیگیری و از طریق مراجع ذیصلاح و انجمن های صنفی نسبت به تمدید مجوزهای مورد لزوم و تأمین خوراک اقدام نماید که مراحل پیگیری و مذاکرات آن در جریان می باشد به رغم موضوع مذکور اقدامات زیر توسط شرکت در حال پیگیری می باشد:

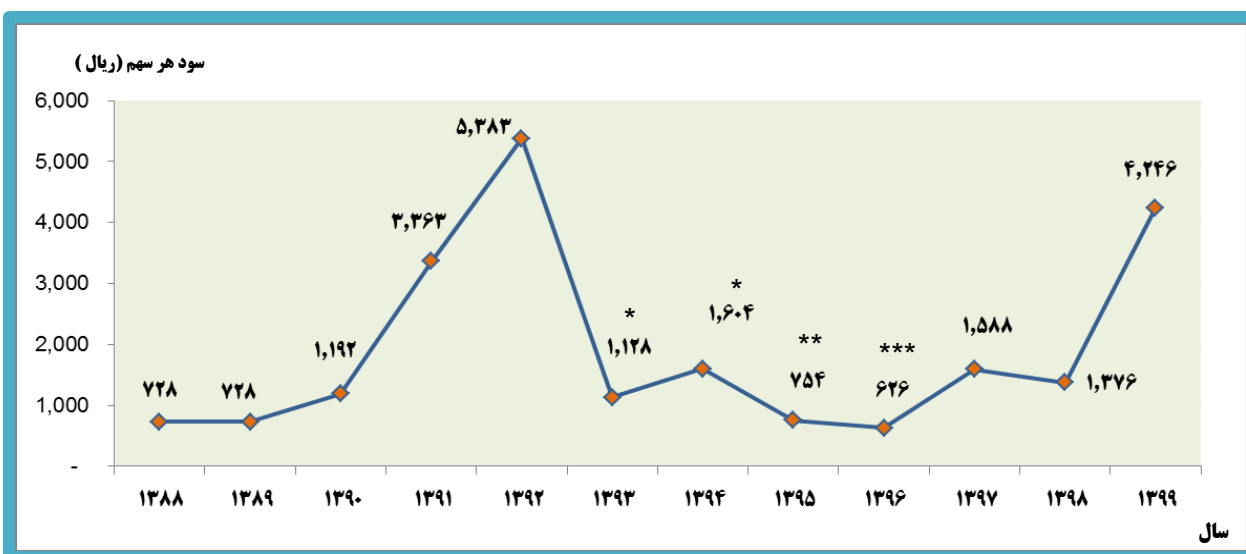
- پیگیری عقد قرارداد خوراک و سوخت طرح با شرکت ملی گاز ایران
- بررسی ادامه یا واگذاری طرح به ارزش کارشناسی و یا انجام طرح پایین دستی دیگری
- دریافت موافقت اصولی اولیه اجرای طرح از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت (مجوز خوراک)، دستیابی به نتیجه نهایی اخذ مجوز خوراک نیازمند تعامل سهامداران با شرکت ملی صنایع پتروشیمی است که در این راستا تغییر طرح شرکت از اوره و آمونیاک به MTO در دست بررسی است.
- انجام مهندسی پایه و تفصیلی واحد آمونیاک به میزان ۱۰۰ و ۴۰۰ درصد و انجام مهندسی پایه واحد اوره به میزان ۱۰۰ درصد
- اخذ جواز تأسیس از سازمان منطقه انرژی پارس.
- پیشرفت ۱۱/۷۱ درصدی کل پروژه تا پایان اسفند ۱۳۹۹ (عدم پیشرفت پروژه بدلیل عدم تأمین مالی طرح، عدم صدور مجوز خوراک از سوی وزارت نفت و مشخص نبودن وضعیت زمین طرح است)، تلاش های آن شرکت برای تأمین منابع مالی از طریق صندوق توسعه ملی تاکنون به نتیجه نرسیده است.
- شرکت پتروشیمی شازند در راستای اجرای تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام مورخ ۳۰ خرداد ۱۳۹۷ و با توجه به عدم اقدام عملیاتی پس از گذشت چندین سال روی طرح اوره و آمونیاک شرکت شیمیایی لاوان (سهامی خاص) قصد دارد سهام شرکت مذکور را واگذار نماید.



نمودار تغییرات قیمت هر سهم شرکت طی سالهای ۱۳۸۸ تا ۱۳۹۹



نمودار تغییرات سود هر سهم شرکت طی سالهای ۱۳۸۸ تا ۱۳۹۹



- سود هر سهم در سال مالی ۱۳۹۲ بر حسب سرمایه ۱,۲۰۰ 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 ، ضمناً افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۱۳۹۴/۰۱/۱۸ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .

** طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۴ سرمایه شرکت از ۳۶۰۰ میلیارد ریال به ۵۰۴۰ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمناً افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۱۳۹۵/۰۸/۰۳ 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 ۵۰۴۰ میلیارد ریال به ۸۰۶۴ میلیارد ریال و تعداد سهم نیز به همین نسبت افزایش یافته است ، ضمناً افزایش سرمایه مذکور در تاریخ ۱۳۹۶/۰۹/۱۹ نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر تجاری تهران ثبت شده است .



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

عملکرد شرکت پتروشیمی شازند در سال ۱۳۹۹



اهم فعالیتهای شاخص و اثر گذار شرکت طی سال ۱۳۹۹

ک مجتم

- ۱- انجام تعمیرات دوره ای و تعمیرات اساسی موردی جهت اصلاح، بهبود و حفظ تداوم تولید و جلوگیری از هدر رفت سرمایه های شرکت با برنامه ریزی در انجام کارها در نواحی UT، یک و دو
- ۲- اجرای دستورالعملهای مهندسی جهت بهبود کیفیت و افزایش ظرفیت تولید محصولات در کل مجتمع
- ۳- تلاش به منظور رفع وابستگی به شرکت های خارجی و استفاده از توان داخلی جهت داخلی سازی قطعات یدکی و بومی نمودن دانش فنی مرتبط با آن و جلوگیری از خروج ارز
- ۴- طراحی مبدل برای حذف بخارات حاصل از احیای راکتور CHU, PGH
- ۵- بالاترین تولید و ثبت رکورد تولیدی از ابتدای راه اندازی واحد PP به میزان ۹۵۷۲۰ تن
- ۶- تولید موفقیت آمیز PE-100 مشکی با کاتالیست بومی SAC510 در واحد HDPE
- ۷- کنترل تجهیزات و وسایل ذخیره اطلاعات دیجیتال بطور مستمر و روزانه جهت صیانت از اطلاعات و دارایی های شرکت
- ۸- اعزام کارشناسان متخصص به سایر مجتمع های کشور جهت آموزش، مشاوره فنی و همکاری
- ۹- نظارت مستمر بر ایمنی و عملیات تخلیه تانکرهای خوراک و بارگیری محصولات
- ۱۰- حضور موثر و به موقع جهت اطفاء حریق و شرایط اضطراری در داخل و بیرون مجتمع
- ۱۱- کنترل کیفیت محصولات تولیدی از نظر مشخصات فیزیکی و مکانیکی
- ۱۲- اقدام به تولید و عرضه به موقع ۹ هزار تن گرید اسپان باند مورد مصرف در تولید ماسک و البسه بیمارستانی در راستای اجرای مسئولیت اجتماعی پتروشیمی شازند در خصوص مقابله با بیماری کرونا
- ۱۳- افزایش فروش و تنوع محصولات واحد اتوکسیلات با توجه به شروع به فعالیت رآکتور چهارم واحد
- ۱۴- عرضه بیش از ۲۴۰۰ تن اکسیژن (رشد دو برابری نسبت به سال ۹۸) در راستای مسئولیت اجتماعی شازند برای تأمین نیاز بیمارستان ها با توجه به همه گیری بیماری کرونا
- ۱۵- تعویض لوله های فرسوده آب آتش نشانی و تعمیر ولوها، هایدرانت ها در اقصی نقاط مجتمع به منظور جلوگیری از هدر رفت آب ناشی از نشتی لوله ها
- ۱۶- ایجاد کمیته های ۵ گانه پدافند غیر عامل به شرح زیر:
کمیته تهدیدات سایبری- کمیته تهدیدات امنیتی و تروریستی- کمیته مخاطرات امنیتی- کمیته مخاطرات ایمنی و فرآیندی- کمیته مخاطرات پیامدهای شیمیایی
- ۱۷- شناسایی افراد نمونه از دیدگاه ایمنی در کلیه واحدها و تقدیر از ایشان در روز ملی ایمنی
- ۱۸- تهیه، تدوین و گردآوری کتابی با عنوان "پدافند زیستی"
- ۱۹- انجام بخش مهمی از فعالیت های اجرایی مربوط به پروژه تولید A95 از جمله فعالیت های ساختمان، لوله کشی، آتش نشانی و کابل کشی های برق و ابزار دقیق
- ۲۰- اجرای پروژه W-1415 در واحد EO/EG
- ۲۱- طراحی و احداث سکوی بارگیری حمل و نقل ریلی
- ۲۲- ساخت ۴۰۰ عدد باکس پالت فلزی به منظور کاهش هزینه بسته بندی محصول PBR
- ۲۳- طراحی، ساخت و اجرای ۶ دستگاه راه بند ضد حملات انتحاری و نصب در موقعیت درب اصلی، اجناس و درب صنعتی مجتمع



- ۲۴- تهیه و جایگزین سیستم کنترل جدید برای واحد ETX
- ۲۵- شروع فاز مطالعاتی ارتقاء سیستم های کنترل واحدهای الفین، EO/EG و مانیتورینگ واحدهای PP, LLDPE, HDPE
- ۲۶- اتصال خط لوله مسیر بندرعباس به خط لوله نفتا و دریافت نفتای پالایشگاه ستاره خلیج فارس از طریق خط لوله
- ۲۷- ادامه فعالیت های مربوط به پروژه احداث دو تانک کروی جدید TK812&813
- ۲۸- تصفیه بیش از ۳,۲۰۰,۰۰۰ متر مکعب انواع پساب ها در واحد ET و بازگشت ۲,۲۰۰,۰۰۰ متر مکعب از این پساب ها به چرخه صنعت

۴- 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 سالها قبل فعالیت های متعددی انجام می شود که اهم اقدامات انجام شده در سال ۱۳۹۹ به شرح زیر است :
- ۱- استفاده از لجن های بیولوژیک واحد ET جهت تولید کودهای بیولوژیک کشاورزی
 - ۲- بهینه سازی شرایط کراکینگ خوراک ها در کوره های الفین
 - ۳- تولید محصول جدید Heavy End با بهینه سازی جریان برگشتی به واحد الفین
 - ۴- تولید سوخت کشتی کم سولفور با اصلاح کیفیت CFO
 - ۵- تولید گرید جدید Steel Pipe Coating در واحد HDPE
 - ۶- دستیابی به دانش فنی ساخت و بازسازی قطعات توربین کمپرسورها، مبدل های TLE و قطعات اکسترودرها که موجب کاهش وابستگی به شرکت های خارجی و کاهش خروج ارز از کشور شده است.
 - ۷- تولید و فروش ماده افزودنی آنتی الکترواستاتیک ATMER163 مورد نیاز صنعت پتروشیمی برای اولین بار در کشور و قطع وابستگی وارداتی
 - ۸- عقد قرارداد با یک شرکت داخلی به منظور بومی سازی کاتالیست نقره واحد EO
 - ۹- ثبت اختراع و تولید گرید ARP801 مخصوص کاربرد سرنگ و ظروف دوجداره نازک در واحد PP
 - ۱۰- بررسی، تست و بکارگیری کاتالیست های جدید مانند DJDZ جهت تولید گریدهای مختلف جنرال و جدید در واحد PP
 - ۱۱- پیگیری پروژه بومی سازی تولید کاتالیست ROPAC مربوط به واحد ۲ با کمک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی
 - ۱۲- تولید دو گرید جدید تالوآمین اتوکسیله و نرمال بوتانول آف اتوکسیله در راکتور تحقیقاتی واحد اتوکسیلات و تدوین دانش فنی و آمادگی جهت تولید صنعتی در واحد
 - ۱۳- پروژه افزایش تولید واحد دواتیل هگزانول از طریق رفع گلوگاه های تولید
 - ۱۴- پیگیری تولید گرید جدید Melt Blown واحد PP
 - ۱۵- تولید محلول ضد عفونی کننده الکلی با توجه به شیوع ویروس کرونا و توزیع به بیمارستانها و مراکز درمانی
 - ۱۶- استفاده از محصول PEA به عنوان عامل ضد کلوخه و افزایش استحکام در صنعت سیمان



۴ مهندسی ساخت

۱- ساخت کنترل ولوهای واحد EO/EG در شرکت های داخلی، پنل کنترل جدید برای چیلر واحد EO/EG، کارت های الکترونیک مربوط به ترانسمیترهای ENRAF در واحد الفین، بازوی بارگیری انبار محصول، ترانسمیتر X-Ray ناحیه دو، میل لنگ و لاینر کمپرسور C-1410 واحد EO/EG، گیرهای گیرپمپ اکسترودر PSV، LL، های مربوط به پروژه اتوکسیلات، قطعات مربوط به پمپ اکسیژن واحد UT، تیپ فلر X-6401 واحد اسید، Suction Valve و Discharge Valve مربوط به ۸۰-C-801، Cartridge Filter ۴۲-FT-302

۲- استفاده از رکوردرهای ایرانی در سایت، RTD ساخت داخل شرکت ایرانی، Smoke Detector، های ساخت ایران بجای نمونه خارجی

۳- دستیابی به دانش فنی ساخت انواع ولوها و کنترل ولوها، ساخت پمپ ها و قطعات یدکی آنها، دانش فنی ساخت انواع PSV ها
۴- جلوگیری از خروج ارز، صرفه جویی ریالی، کاهش وابستگی به منابع تامین کننده خارجی در زمینه ساخت و تعمیر قطعات توربین و کمپرسورها و قطع وابستگی به شرکت های خارجی در زمینه قطعات

۴ تأمین و تدارکات

- ۱- شناسایی و ارزیابی مداوم منابع تامین کننده و تمرکز بر سازندگان اصلی
- ۲- تلاش به منظور شناسایی شرکت های توانمند تامین کننده داخلی و کاهش وابستگی به شرکت های خارجی
- ۳- بکارگیری اصولی و فراگیر سامانه مدیریت دارائی های سازمان و ایجاد یکپارچگی فرایندی در فعالیت های اداره های تدارکات و انبارها مبتنی بر نیازهای عملیاتی واحدهای تولیدی با رویکرد چابک سازی فرآیندها

۴ فناوری اطلاعات و ارتباطات (ICT)

- ۱- نگهداری و بهبود مستمر سیستم مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS) و پیگیری تمديد این گواهینامه و برگزاری ممیزیهای داخلی
- ۲- راه اندازی اولیه پروژه بزرگ شبکه دوربین های حفاظت پیرامونی با همکاری اداره حراست
- ۳- اخذ توصیه ها و هشدارهای مربوط به بدافزارها و آسیب پذیری های جدید از طریق ارتباط امن با مرکز ماهر و مرکز افتا جهت امن سازی سیستم های فناوری اطلاعات و ارتباطات
- ۴- یکپارچه سازی مدیریت نگهداری و پشتیبانی و مانیتورینگ دوربین های نظارت تصویری در اقصی نقاط شرکت اعم از مجتمع، دفتر مرکزی، تلمبه خانه اصفهان، مخازن جنوب و مجتمع تفریحی، آموزشی توسکا و ایجاد قابلیت برای یکپارچه سازی با سامانه های حراستی در صورت نیاز
- ۵- راه اندازی کامل زیر ساخت های پایش و مانیتورینگ متمرکز در سطح پایگاه های داده و Application برای سامانه های سازمانی بصورت شبانه روزی
- ۶- آغاز پروژه پیاده سازی سامانه مدیریت اسناد اداره مهندسی
- ۷- اجرای آزمایشی سامانه پورتال شرکت با تکنولوژی های جدید



۴ فروش محصولات

- ۱- کسب رکورد ارزش فروش سالانه به میزان بیش از ۱۱۱ هزار میلیارد ریال با افزایش ۶۴ درصدی نسبت به سال قبل
- ۲- افزایش ۵ درصدی تناژ فروش نسبت به سال ۹۸ معادل با ۸۷۶ هزار تن
- ۳- کسب رکورد ارزش فروش داخلی به میزان ۷۳۷۵۷ میلیارد ریال
- ۴- کسب رکورد ارزش فروش صادراتی به میزان ۳۷۷۳۶ میلیارد ریال
- ۵- اتخاذ استراتژی های مناسب بازاریابی و فروش با توجه به شرایط بحرانی محصولات پتروشیمی متأثر از شیوع بیماری کرونا و افت قیمت نفت خام در سال ۱۳۹۹
- ۶- اقدام به واردات و عرضه به موقع محصول ۲۰۰ در کنار محصول تولیدی شرکت جهت رفع نیاز داخل و حفظ تعادل در بازار
- ۷- افزایش مشتریان جدید مجموعه و افزایش سهم مشتریان جدید از فروش صادراتی حدود ۳۰ درصد
- ۸- معرفی محصول PEA جهت استفاده در صنعت سیمان و فروش موفق آن برای نخستین بار به شرکتهای تولید کننده سیمان
- ۹- معرفی محصول جدید ARM PCF 55 با کاربری پوشش دهی لوله های فلزی و مکاتبات موثر با شرکت گاز جهت ثبت در فهرست منابع آن شرکت
- ۱۰- در سال ۱۳۹۹ تعداد ۱۳۳ مشتری جدید جهت فروش صادراتی محصولات شیمیایی شناسایی شدند و از مجموع حدود ۳۸۲ هزار تن فروش صادراتی حدود ۱۱۲ هزار تن به این مشتریهای جدید عرضه شده است

۴ 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 میزان 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.

۴ 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- تصویب برنامه سالانه کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی طبق منشور و اجرای آن طی سال
 - ۲- برگزاری جلسات منظم ماهیانه کمیته حسابرسی و جلسات مشترک طی سال با معاونت مالی و حسابرس مستقل درخصوص موضوعات مربوطه
 - ۳- نظارت بر اثربخشی و عملکرد صحیح حسابرسی داخلی طبق ضوابط و مقررات
 - ۴- ارزیابی عملکرد کمیته حسابرسی بر اساس چک لیست مربوط
 - ۵- بررسی گزارشهای واحد حسابرسی داخلی درخصوص پیش بینی درآمد هر سهم و تحلیل سود واقعی در مقاطع سه ماهه



- ۶- بررسی بندهای مندرج در گزارش حسابرس و بازرس قانونی، تکالیف تعیین شده توسط مجمع عمومی عادی و نامه مدیریت و پیگیری در جهت رفع آنها
- ۷- پیگیری اقدامات انجام شده در ارتباط با مصوبات هیأت مدیره
- ۸- ارائه گزارش درمورد شرکت‌های فرعی (داخلی و خارجی)، انجام آزمون محتوا در خصوص حسابهای بدهکاران، بستانکاران، دارائی‌ها، درآمد ها و حقوق صاحبان سهام
- ۹- ارائه گزارشهای ماهیانه واحد حسابرسی داخلی در مورد خریده‌ها و فروش های داخلی و خارجی، تولید، مناقصه ها و مزایده ها
- ۱۰- گزارشهای واحد حسابرسی داخلی درخصوص کنترل اجرای دستورالعمل حاکمیت شرکتی، رعایت دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات و دستورالعمل پذیرش
- ۱۱- نظارت بر اثربخشی سیستمهای کنترل داخلی و مدیریت ریسک شرکت و ارائه گزارش ارزیابی ریسک واحد فناوری اطلاعات و ارتباطات
- ۱۲- بررسی و گزارش وضعیت مالیات عملکرد ۵ سال اخیر و صورت مغایرات بانکی و تنخواه گردان ها
- ۱۳- گزارش واحد حسابرسی داخلی در مورد وضعیت پرونده های حقوقی و کیفری و تطبیق با دفاتر مالی شرکت
- ۱۴- ارائه گزارش فروش صادراتی شامل فرآیند فروش، نحوه قیمت گذاری و انتخاب مشتری، بررسی اسناد حمل و هزینه ها
- ۱۵- ارائه گزارش موجودی انبارهای شرکت و اقلام مازاد راكد

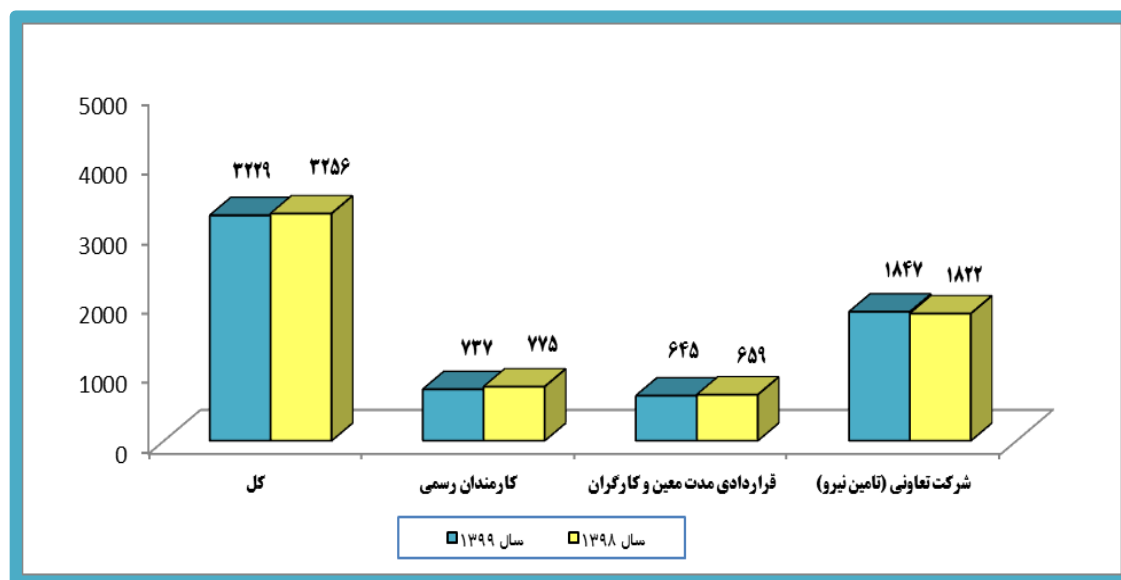
۴ منابع انسانی و آموزشی

- ۱- برنامه ریزی برای جذب نیروی انسانی مورد نیاز بر اساس طرح جامع تراز نیروی انسانی شرکت که به دلیل شیوع بیماری کرونا به تعویق افتاده است
- ۲- ادامه پروژه استعدادیابی و جانشین پروری که بعلت شیوع بیماری کرونا به تعویق افتاده است
- ۳- انجام به موقع توزیع الکل و مواد ضد عفونی کننده و گندزدایی اماکن و سرویس های ایاب و ذهاب در سطح مجتمع در راستای کنترل شیوع بیماری کرونا و حفظ سلامت کارکنان
- ۴- برنامه ریزی و اجرای معاینات دوره ای سلامت کارکنان
- ۵- برنامه ریزی و اجرای دوره های آموزشی و باز آموزی برای کارکنان ، دانشجویان و کارشناسان دیگر شرکت ها
- ۶- اجرای پروژه مدیریت دانش با تشکیل شورای راهبری ، انتخاب واحدهای پایلوت و آموزش های مربوطه
- ۷- طرح تشویقی بازنشستگی کارکنان قرارداد باز در راستای طرح جایگزینی و جوان سازی نیروها



سرمایه های انسانی

نمودار وضعیت سرمایه های انسانی در سال ۱۳۹۹ و مقایسه آن با سال ۱۳۹۸



* از مجموع ۳,۲۲۹ نفر شاغل در سال ۱۳۹۹، تعداد ۱,۳۸۲ نفر کارکنان رسمی و کارمندان قراردادی مدت معین و تعداد ۱,۸۴۷ نفر شرکت تعاونی (تأمین نیرو) و تعداد نیروهای سایر پیمانکاریهای حجمی ۳۷۳ نفر می باشد.

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

سابقه شرکتی			سن			مدرک تحصیلی		
درصد	تعداد	سابقه شرکتی	درصد	تعداد	سن	درصد	تعداد	مدرک تحصیلی
۹/۸۴	۱۳۶	زیر ۵ سال	۰	۰	زیر ۲۵ سال	۶۲/۷۳	۸۶۷	لیسانس و بالاتر
۱۶/۴۳	۲۲۷	۵ تا ۹ سال	۱۴/۶۲	۲۰۲	۲۵ تا ۳۴ سال	۱۱/۶۵	۱۶۱	فوق دیپلم
۹/۹۱	۱۳۷	۱۰ تا ۱۴ سال	۲۲/۶۵	۳۱۳	۳۵ تا ۴۴ سال	۲۳/۵۲	۳۲۵	دیپلم
۶/۸۰	۹۴	۱۵ تا ۱۹ سال	۴۰/۳۰	۵۵۷	۴۵ تا ۵۴ سال	۲/۱۰	۲۹	زیر دیپلم
۵۷/۰۲	۷۸۸	۲۰ سال و بالاتر	۲۲/۴۳	۳۱۰	۵۵ سال و بالاتر			
۱۰۰	۱۳۸۲	جمع	۱۰۰	۱۳۸۲	جمع	۱۰۰	۱۳۸۲	جمع

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

موضوع / سال مالی	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۶	۱۳۹۵	۱۳۹۴	۱۳۹۳
پرسنل مستقیم تولید	۳۹۴	۴۰۲	۴۱۶	۴۲۳	۴۴۷	۴۷۳	۵۰۱
پرسنل سربار تولید	۵۱۶	۵۰۹	۵۳۰	۵۴۶	۵۶۰	۵۷۲	۵۸۲
پرسنل فروش، اداری و عمومی	۴۷۲	۵۲۳	۵۵۷	۵۸۹	۶۲۷	۶۱۳	۶۱۶
جمع	۱۳۸۲	۱۴۳۴	۱۵۰۳	۱۵۵۸	۱۶۳۴	۱۶۵۸	۱۶۹۹



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 - 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 سرمایه 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 سهامداران



فهرست سهامداران

سهامداران شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹ به شرح جدول زیر می باشند :

ردیف	سهامداران	تعداد سهام	درصد سهام
۱	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی	۴,۰۵۱,۱۳۸,۵۹۴	۵۰/۲۴
۲	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	۱,۳۴۴,۵۴۰,۳۹۴	۱۶/۶۷
۳	صندوق بازنشستگی کشوری	۱,۲۰۹,۵۷۵,۳۱۱	۱۵/۰۰
۴	شرکت گروه توسعه ملی مهرآیندگان	۱۰۱,۸۰۵,۵۵۰	۱/۲۶
۵	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کارکنان بانکها	۷۳,۲۰۰,۰۰۰	۰/۹۱
۶	شرکت پالایش نفت تهران	۶۸,۵۵۰,۰۰۰	۰/۸۵
۷	شرکت رادیس الکترونیک	۵۲,۸۰۰,۰۰۰	۰/۶۵
۸	سایر سهامداران	۱,۱۶۲,۳۹۰,۱۵۱	۱۴/۴۲
جمع		۸,۰۶۴,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰/۰۰

* با توجه به درصد مالکیت شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی، مدیریت شرکت در اختیار شرکت مذکور می باشد.

* 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 سه 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)
۱۳۹۶	۱,۶۰۲,۷۸۲,۲۹۵	۴,۱۴۲,۷۴۸	۲۳۴	۲۳۲	۲۷,۳۴۵,۰۲۴	۳,۳۹۱	۸,۰۶۴
(حق تقدم)	۵۵,۴۲۴,۲۹۳	۵۳,۶۹۹	۳۳	۳۳	۱۱,۱۹۲,۸۳۲	۱,۳۸۸	۸,۰۶۴
۱۳۹۷	۳,۷۵۵,۴۳۰,۷۷۲	۱۷,۲۱۶,۸۲۲	۲۳۹	۲۳۸	۴۹,۶۷۴,۲۴۰	۶,۱۶۰	۸,۰۶۴
۱۳۹۸	۲,۵۹۸,۸۵۲,۷۲۳	۲۴,۴۱۷,۲۰۵	۲۳۹	۲۳۶	۹۹,۷۱۱,۳۶۰	۱۲,۳۶۵	۸,۰۶۴
۱۳۹۹	۲,۱۸۹,۱۸۰,۷۹۷	۵۵,۴۴۸,۷۶۲	۲۴۳	۲۴۳	۲۰۷,۸۰۹,۲۸۰	۲۵,۷۷۰	۸,۰۶۴



صورت‌های مالی



صورت وضعیت مالی تلفیقی

(تجدید ارائه شده) ۱۳۹۸/۰۱/۰۱	(تجدید ارائه شده) ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	یادداشت	دارایی ها
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		
۶,۲۷۲,۶۷۶	۷,۹۸۳,۵۷۲	۸,۰۳۶,۶۱۴	۱۴	دارایی های غیر جاری
۳,۷۹۰	۳,۴۴۵	۳,۱۰۰	۱۵	دارایی های ثابت مشهود
۱۰۲,۵۰۶	۱۱۵,۵۱۱	۱۰۷,۹۴۲	۱۶	سرقفلی
۵۱۸,۹۹۵	۲,۴۹۷,۳۰۷	۱,۵۰۱,۴۵۹	۱۷	دارایی های نامشهود
۵۸۲,۷۷۲	۹۳۴,۱۴۶	۸۹۶,۶۸۱	۱۸	سرمایه گذاری های بلندمدت
۷,۴۸۰,۷۳۹	۱۱,۵۳۳,۹۸۱	۱۰,۵۴۵,۷۹۶		سایر دارایی ها
				جمع دارایی های غیر جاری
۱,۳۱۶,۴۷۴	۲,۳۵۳,۳۸۲	۹,۶۲۶,۲۶۲	۱۹	دارایی های جاری
۷,۸۸۴,۹۷۶	۱۱,۶۶۹,۵۵۶	۱۶,۴۵۶,۳۳۱	۲۰	پیش پرداخت ها
۳,۳۰۲,۱۶۱	۴,۲۵۷,۴۲۳	۳,۱۱۳,۹۳۲	۲۱	موجودی مواد و کالا
۱۵,۸۸۳,۳۳۲	۱۵,۵۱۰,۷۰۸	۳۲,۵۸۳,۶۴۸	۲۲	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۲,۸۳۹,۴۱۰	۱,۳۹۷,۷۷۰	۸,۶۱۹,۹۸۵	۲۳	سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۳۱,۲۲۶,۳۵۳	۳۵,۱۸۸,۸۳۹	۷۰,۴۰۰,۵۵۸		موجودی نقد
۳۸,۷۰۷,۰۹۲	۴۶,۷۲۲,۸۲۰	۸۱,۹۴۵,۸۵۴		جمع دارایی های جاری
				جمع دارایی ها
				حقوق مالکانه و بدهی ها
				حقوق مالکانه
۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	۲۴	سرمایه
۸۴۲,۹۲۴	۸۵۹,۶۶۴	۸۶۳,۰۷۴	۲۵	اندوخته قانونی
۱,۷۸۵	۱,۷۸۵	۱,۷۸۵	۲۶	سایر اندوخته ها
(۱۵۲,۷۹۴)	۵,۳۲۴	(۳۶۳,۳۸۸)	۲۷	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
۱۳,۳۰۵,۳۰۶	۱۲,۳۶۰,۶۵۶	۳۵,۵۷۱,۷۲۲		سود انباشته
-	-	(۸۴,۳۰۵)	۲۸	سهم خزانه
۲۲,۰۶۱,۲۲۱	۲۱,۲۹۱,۴۲۹	۴۴,۰۵۲,۸۸۸		حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۷۱۰,۱۸۵	۷۶۰,۹۳۴	۸۱۴,۰۷۸	۲۹	منافع فاقد حق کنترل
۲۲,۷۷۱,۴۰۶	۲۲,۰۵۲,۳۶۳	۴۴,۸۶۶,۹۶۶		جمع حقوق مالکانه
				بدهی ها
				بدهی های غیر جاری
۲,۹۴۶,۹۱۸	۳,۵۹۰,۲۵۴	۴,۹۱۴,۱۱۹	۳۰	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
				بدهی های جاری
۷,۷۸۴,۱۸۰	۱۱,۱۵۷,۴۹۵	۱۵,۹۰۵,۴۵۲	۳۱	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۲,۳۲۸,۱۹۹	۲,۱۲۳,۲۳۳	۵,۵۹۰,۵۴۲	۳۲	مالیات پرداختنی
۷۹,۲۸۵	۱,۱۳۴,۸۸۷	۳۱۰,۷۶۹	۳۳	سود سهام پرداختنی
-	۳,۵۷۵,۶۶۷	-	۳۴	تسهیلات مالی
۲,۷۹۷,۱۰۴	۳,۰۸۸,۹۲۱	۹,۳۵۸,۰۰۶	۳۵	پیش دریافت ها
۱۲,۹۸۸,۷۶۸	۲۱,۰۸۰,۲۰۳	۳۱,۱۶۴,۷۶۹		جمع بدهی های جاری
۱۵,۹۳۵,۶۸۶	۲۴,۶۷۰,۴۵۷	۳۶,۰۷۸,۸۸۸		جمع بدهی ها
۳۸,۷۰۷,۰۹۲	۴۶,۷۲۲,۸۲۰	۸۰,۹۴۵,۸۵۴		جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

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



صورت وضعیت مالی شرکت

یادداشت	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	(تجدید ارائه شده) ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	(تجدید ارائه شده) ۱۳۹۸/۰۱/۰۱
دارایی ها			
دارایی های غیر جاری			
دارایی های ثابت مشهود	۱۴	۷,۰۶۸,۹۸۴	۵,۶۰۹,۹۴۹
دارایی های نامشهود	۱۶	۲۷,۳۷۲	۱۴,۳۶۷
سرمایه گذاری های بلندمدت	۱۷	۲,۹۷۸,۷۹۵	۸۷۷,۸۴۸
سایر دارایی ها	۱۸	۹۳۴,۱۴۶	۵۸۲,۷۷۲
جمع دارایی های غیر جاری		۱۱,۰۰۹,۲۹۷	۷,۰۸۴,۹۳۶
دارایی های جاری			
پیش پرداخت ها	۱۹	۲,۳۴۲,۱۹۹	۱,۳۱۲,۸۵۸
موجودی مواد و کالا	۲۰	۱۱,۶۶۹,۵۵۶	۷,۸۸۴,۹۷۶
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۲۱	۴,۹۹۸,۶۹۴	۴,۸۱۹,۳۷۳
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۲	۱۴,۹۲۵,۷۰۸	۱۵,۳۲۵,۰۴۰
موجودی نقد	۲۳	۴۰۱,۸۲۵	۱,۲۳۲,۸۲۳
جمع دارایی های جاری		۳۴,۳۳۷,۹۸۲	۳۰,۵۷۵,۰۲۰
جمع دارایی ها		۴۵,۳۴۷,۲۷۹	۳۷,۶۵۹,۹۵۶
حقوق مالکانه و بدهی ها			
حقوق مالکانه			
سرمایه	۲۴	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۰۶۴,۰۰۰
اندوخته قانونی	۲۵	۸۰۶,۴۰۰	۸۰۶,۴۰۰
سایر اندوخته ها	۲۶	۱,۷۸۵	۱,۷۸۵
سود انباشته		۱۲,۲۶۴,۰۶۳	۱۳,۲۶۰,۷۳۶
سهام خزانه	۲۸	(۸۴,۳۰۵)	-
جمع حقوق مالکانه		۲۱,۱۳۶,۲۴۸	۲۲,۱۳۲,۹۲۱
بدهی ها			
بدهی های غیر جاری			
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۳۰	۳,۵۸۶,۲۸۴	۲,۹۴۵,۳۳۸
بدهی های جاری			
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۳۱	۱۰,۷۰۲,۰۳۹	۷,۳۷۷,۱۰۹
مالیات پرداختنی	۳۲	۲,۱۲۳,۲۳۳	۲,۳۲۸,۱۹۹
سود سهام پرداختنی	۳۳	۱,۱۳۴,۸۸۷	۷۹,۲۸۵
تسهیلات مالی	۳۴	۳,۵۷۵,۶۶۷	-
پیش دریافت ها	۳۵	۳۰۸۸,۹۲۱	۲,۷۹۷,۱۰۴
جمع بدهی های جاری		۲۰,۶۲۴,۷۴۷	۱۲,۵۸۱,۶۹۷
جمع بدهی ها		۲۴,۲۱۱,۰۳۱	۱۵,۵۲۷,۰۳۵
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها		۴۵,۳۴۷,۲۷۹	۳۷,۶۵۹,۹۵۶

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



صورت سود و زیان تلفیقی

۱۳۹۸	۱۳۹۹	یادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
۶۷,۸۵۲,۷۴۴	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۵	درآمدهای عملیاتی
(۵۸,۶۵۵,۹۶۹)	(۷۵,۳۰۵,۳۸۹)	۷	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۹,۱۹۶,۷۷۵	۳۶,۱۸۷,۲۰۴		سود ناخالص
(۲,۰۸۲,۲۳۰)	(۲,۸۲۶,۵۲۳)	۸	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۷۷۴,۱۵۵	۳,۴۷۶,۲۶۰	۹	سایر درآمدها
(۳۶۲,۰۴۲)	(۲۹۴,۱۴۲)	۱۰	سایر هزینه ها
۷,۵۲۶,۶۵۸	۳۶,۵۴۲,۷۹۹		سود عملیاتی
(۱۴,۶۶۵)	(۴۶۹,۷۶۱)	۱۱	هزینه های مالی
۵۰,۵۸,۴۲۶	۳,۸۴۰,۳۱۴	۱۲	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۱۲,۵۷۰,۴۱۹	۳۹,۹۱۳,۳۵۲		سود قبل از مالیات
			هزینه مالیات بر درآمد:
(۱,۸۹۶,۲۸۵)	(۴,۹۳۲,۸۸۵)	۳۲	سال جاری
۵۲۹,۴۶۸	(۶۶۵,۷۱۵)	۳۲	سال های قبل
۱۱,۲۰۳,۶۰۲	۳۴,۳۱۴,۷۵۲		سود خالص
			قابل انتساب به
۱۱,۱۵۵,۲۳۹	۳۴,۲۶۱,۶۰۸		مالکان شرکت اصلی
۴۸,۳۶۳	۵۳,۱۴۴		منافع فاقد حق کنترل
۱۱,۲۰۳,۶۰۲	۳۴,۳۱۴,۷۵۲		
			سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۸۲۵	۳,۸۵۴		عملیاتی (ریال)
۵۵۸	۳۹۵		غیرعملیاتی (ریال)
۱,۳۸۳	۴,۲۴۹	۱۳	سود پایه هر سهم (ریال)

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



صورت سود و زیان شرکت اصلی

۱۳۹۸	۱۳۹۹	یادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
۶۸,۴۰۷,۹۱۲	۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	۵	درآمدهای عملیاتی
(۵۸,۶۵۵,۹۶۹)	(۷۵,۳۰۵,۳۸۹)	۷	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۹,۷۵۱,۹۴۳	۳۶,۸۸۵,۶۰۱		سود ناخالص
(۲,۱۹۳,۸۹۷)	(۳,۰۸۸,۹۳۶)	۸	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱,۴۴۹,۴۳۷	۲,۶۰۰,۱۷۳	۹	سایر درآمدها
(۱۹۳,۸۹۵)	(۲۹۳,۶۷۷)	۱۰	سایر هزینه ها
۸,۸۱۳,۵۸۸	۳۶,۱۰۳,۱۶۱		سود عملیاتی
(۱۴,۶۶۵)	(۴۶۹,۷۶۱)	۱۱	هزینه های مالی
۳,۶۶۷,۲۲۱	۴,۲۰۶,۲۰۲	۱۲	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۱۲,۴۶۶,۱۴۴	۳۹,۸۳۹,۶۰۲		سود قبل از مالیات
			هزینه مالیات بر درآمد:
(۱,۸۹۶,۲۸۵)	(۴,۹۳۲,۸۸۵)	۳۲	سال جاری
۵۲۹,۴۶۸	(۶۶۵,۷۱۵)	۳۲	سال های قبل
۱۱,۰۹۹,۳۲۷	۳۴,۲۴۱,۰۰۲		سود خالص
			سود پایه هر سهم
۹۴۷	۳,۸۱۰		عملیاتی (ریال)
۴۲۹	۴۳۶		غیرعملیاتی (ریال)
۱,۳۷۶	۴,۲۴۶	۱۳	سود پایه هر سهم (ریال)

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



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی

سرمايه	صرف سهام خزانة	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	قابل انتساب به مالکان شرکت	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 ۱۳۹۸/۰۱/۰۱	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۴۲,۹۲۴	۱,۷۸۵	(۱۵۲,۷۹۴)	۱۴,۴۷۰,۵۳۷	.	۲۳,۰۲۶,۴۵۲	۷۱۰,۱۸۵	۲۳,۹۳۶,۶۳۷
اصلاح اشتباهات (یادداشت ۳۶)	.	.	.	.	(۱,۱۶۵,۲۳۱)	.	(۱,۱۶۵,۲۳۱)	.	(۱,۱۶۵,۲۳۱)
مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۸/۰۱/۰۱	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۴۲,۹۲۴	۱,۷۸۵	(۱۵۲,۷۹۴)	۱۳,۳۰۵,۳۰۶	.	۲۲,۰۶۱,۲۲۱	۷۱۰,۱۸۵	۲۲,۷۷۱,۴۰۶
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۸	.	.	.	.	.	.	.	.	.
سود خالص سال ۱۳۹۸	.	.	.	.	۱۱,۱۵۵,۲۳۹	.	۱۱,۱۵۵,۲۳۹	۴۸,۳۶۳	۱۱,۲۰۳,۶۰۲
سایر اقلام سود و زیان جامع	.	.	.	۱۵۸,۱۱۸	.	.	۱۵۸,۱۱۸	.	۱۵۸,۱۱۸
سود جامع سال ۱۳۹۸	.	.	.	۱۵۸,۱۱۸	۱۱,۱۵۵,۲۳۹	.	۱۱,۳۱۳,۳۵۷	۴۸,۳۶۳	۱۱,۳۶۱,۷۲۰
سود سهام مصوب	.	.	.	.	(۱۲,۰۹۶,۰۰۰)	.	(۱۲,۰۹۶,۰۰۰)	.	(۱۲,۰۹۶,۰۰۰)
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته	.	.	.	.	(۳,۸۸۹)	.	(۳,۸۸۹)	۲,۳۸۶	(۱,۵۰۳)
تخصیص به اندوخته قانونی	.	۱۶,۷۴۰	.	.	.	.	۱۶,۷۴۰	.	۱۶,۷۴۰
مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۵۹,۶۶۴	۱,۷۸۵	۵,۳۲۴	۱۲,۳۶۰,۶۵۶	.	۲۱,۲۹۱,۴۲۹	۷۶۰,۹۳۴	۲۲,۰۵۲,۳۶۳
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۹	.	.	.	.	.	.	.	.	.
سود خالص سال ۱۳۹۹	.	.	.	.	۳۴,۲۶۱,۶۰۸	.	۳۴,۲۶۱,۶۰۸	۵۳,۱۴۴	۳۴,۳۱۴,۷۵۲
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	.	.	.	(۳۶۸,۷۱۲)	.	.	(۳۶۸,۷۱۲)	.	(۳۶۸,۷۱۲)
سود جامع سال ۱۳۹۹	.	.	.	(۳۶۸,۷۱۲)	۳۴,۲۶۱,۶۰۸	.	۳۳,۸۹۲,۸۹۶	۵۳,۱۴۴	۳۳,۹۴۶,۰۴۰
سود سهام مصوب	.	.	.	.	(۱۱,۰۴۷,۶۸۰)	.	(۱۱,۰۴۷,۶۸۰)	.	(۱۱,۰۴۷,۶۸۰)
خرید سهام خزانه	.	.	.	.	.	(۱۹۸,۶۸۰)	(۱۹۸,۶۸۰)	.	(۱۹۸,۶۸۰)
فروش سهام خزانه	.	.	.	.	.	۱۱۴,۳۷۵	۱۱۴,۳۷۵	.	۱۱۴,۳۷۵
زیان حاصل از فروش سهام خزانه	.	(۳۶۳)	.	.	.	.	(۳۶۳)	.	(۳۶۳)
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته	.	۳۶۳	.	.	(۳۶۳)	.	.	.	.
تخصیص به اندوخته قانونی	.	۳,۴۱۰	.	.	(۲,۴۹۹)	.	۹۱۱	.	۹۱۱
مانده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۸,۰۶۴,۰۰۰	۸,۶۳۰,۰۷۴	۱,۷۸۵	(۳۶۳,۳۸۸)	۳۵,۵۷۱,۷۲۲	(۸۴,۳۰۵)	۴۴,۰۵۲,۸۸۸	۸۱۴,۰۷۸	۴۴,۸۶۶,۹۶۶

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



صورت تغییرات در حقوق مالکانه

جمع کل	سهام خزانه	سود انباشته	سایر اندوخته ها	اندوخته قانونی	صرف سهام خزانه	سرمایه
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۲۳,۲۹۸,۱۵۲	.	۱۴,۴۲۵,۹۶۷	۱,۷۸۵	۸۰۶,۴۰۰	.	۸,۰۶۴,۰۰۰
(۱,۱۶۵,۲۳۱)	.	(۱,۱۶۵,۲۳۱)	.	.	.	.
۲۲,۱۳۲,۹۲۱	.	۱۳,۲۶۰,۷۳۶	۱,۷۸۵	۸۰۶,۴۰۰	.	۸,۰۶۴,۰۰۰
۱۱,۰۹۹,۳۲۷	.	۱۱,۰۹۹,۳۲۷	.	.	.	.
(۱۲,۰۹۶,۰۰۰)	.	(۱۲,۰۹۶,۰۰۰)	.	.	.	.
۲۱,۱۳۶,۲۴۸	.	۱۲,۲۶۴,۰۶۳	۱,۷۸۵	۸۰۶,۴۰۰	.	۸,۰۶۴,۰۰۰
۳۴,۲۴۱,۰۰۲	.	۳۴,۲۴۱,۰۰۲	.	.	.	.
(۱۱,۰۴۷,۶۸۰)	.	(۱۱,۰۴۷,۶۸۰)	.	.	.	.
(۱۹۸,۶۸۰)	(۱۹۸,۶۸۰)	.	.	.	.	.
۱۱۴,۳۷۵	۱۱۴,۳۷۵	.	.	.	.	.
(۳۶۳)	.	.	.	.	(۳۶۳)	.
.	.	(۳۶۳)	.	.	۳۶۳	.
۴۴,۲۴۴,۹۰۲	(۸۴,۳۰۵)	۳۵,۴۵۷,۰۲۲	۱,۷۸۵	۸۰۶,۴۰۰	.	۸,۰۶۴,۰۰۰

مانده در ۱۳۹۸/۰۱/۰۱

اصلاح اشتباهات (یادداشت ۳۶)

مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۸/۰۱/۰۱

تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۸

سود خالص سال ۱۳۹۸

سود سهام مصوب

مانده تجدید ارائه شده در ۱۳۹۸/۱۲/۲۹

تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۹

سود خالص سال ۱۳۹۹

سود سهام مصوب

خرید سهام خزانه

فروش سهام خزانه

زیان حاصل از فروش سهام خزانه

انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود انباشته

مانده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰

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



صورت جریان های نقدی تلفیقی

۱۳۹۸	۱۳۹۹	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
		نقد حاصل از عملیات
۷,۲۴۶,۱۸۵	۳۹,۴۶۰,۹۵۹	۳۷ پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
(۱,۵۷۱,۷۸۳)	(۲,۱۳۱,۲۹۱)	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
۵,۶۷۴,۴۰۲	۳۷,۳۲۹,۶۶۸	
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
		دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود
۴,۱۲۷	۷,۴۷۳	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۲,۵۷۲,۶۱۵)	(۱,۲۳۶,۳۲۶)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۱۸,۲۰۵)	(۳۲۱)	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت
۱۰,۲۹۶	۹۹۵,۸۴۸	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت
(۱,۹۸۸,۶۰۸)	-	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
-	(۱۷,۰۷۲,۹۴۰)	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۳۷۲,۶۲۴	-	دریافت های نقدی حاصل از سود سهام
۲۱۴,۰۷۳	۵۹,۹۴۷	دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها
۲,۷۱۱,۶۴۷	۲,۸۲۰,۷۱۱	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۱,۲۶۶,۶۶۱)	(۱۴,۴۲۵,۶۰۸)	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی
۴,۴۰۷,۷۴۱	۲۲,۹۰۴,۰۶۰	
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی
		دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه
-	۱۱۴,۳۷۵	پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه
-	(۱۹۸,۶۸۰)	دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات
۳,۷۰۰,۰۰۰	۱,۴۶۶,۲۶۳	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۱۲۴,۳۳۳)	(۵,۰۴۱,۹۳۰)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
(۱۴,۶۶۵)	(۴۶۹,۷۶۱)	پرداخت های نقدی بابت سود شرکت اصلی
(۱۱,۰۴۰,۳۹۸)	(۱۱,۸۷۱,۷۹۸)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی
(۷,۴۷۹,۳۹۶)	(۱۶,۰۰۱,۵۳۱)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
(۳,۰۷۱,۶۵۵)	۶,۹۰۲,۵۲۹	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۲,۸۳۹,۴۱۰	۱,۳۹۷,۷۷۰	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۱,۶۳۰,۰۱۵	۳۱۹,۶۸۶	مانده موجودی نقد در پایان سال
۱,۳۹۷,۷۷۰	۸,۶۱۹,۹۸۵	

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



صورت جریان های نقدی

شرکت اصلی

۱۳۹۸	۱۳۹۹	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۹۰۸۸,۱۳۲	۳۳,۰۰۴,۸۲۵	۳۷
(۱,۵۷۱,۷۸۳)	(۲,۱۳۱,۲۹۱)	
۷,۵۱۶,۳۴۹	۳۰,۸۷۳,۵۳۴	
۴,۱۲۷	۷,۴۷۳	
(۲,۳۱۶,۷۶۳)	(۱,۱۸۹,۱۴۰)	
(۱۸,۲۰۵)	(۳۱۵)	
۱۰,۲۹۶	۹۹۵,۸۴۸	
(۲,۱۱۱,۲۴۳)	-	
-	(۱۷,۰۵۲,۹۴۰)	
۳۹۹,۳۳۲	-	
۲۱۴,۰۷۳	۵۹,۹۴۷	
۲,۶۰۴,۷۴۶	۲,۷۰۴,۰۵۵	
(۱,۲۱۳,۶۳۷)	(۱۴,۴۷۵,۰۷۲)	
۶,۳۰۲,۷۱۲	۱۶,۳۹۸,۴۶۲	
-	۱۱۴,۳۷۵	
-	(۱۹۸,۶۸۰)	
۳,۷۰۰,۰۰۰	۱,۴۶۶,۲۶۳	
(۱۲۴,۳۳۳)	(۵,۰۴۱,۹۳۰)	
(۱۴,۶۶۵)	(۴۶۹,۷۶۱)	
(۱۱,۰۴۰,۳۹۸)	(۱۱,۸۷۱,۷۹۸)	
(۷,۴۷۹,۳۹۶)	(۱۶,۰۰۱,۵۳۱)	
(۱,۱۷۶,۶۸۴)	۳۹۶,۹۳۱	
۱,۲۳۲,۸۲۳	۴۰۱,۸۲۵	
۳۴۵,۶۸۶	۸۰۲,۲۳۰	
۴۰۱,۸۲۵	۱,۶۰۰,۹۸۶	

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی

نقد حاصل از عملیات

پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد

جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری

دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود

پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود

دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های بلند مدت

پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت

پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت

دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت

دریافت های نقدی حاصل از سود سهام

دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری

جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی

جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی

دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه

پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه

دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات

پرداخت های نقدی بابت سود سهام

جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی

خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد

مانده موجودی نقد در ابتدای سال

تأثیر تغییرات نرخ ارز

مانده موجودی نقد در پایان سال

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



شرکتهای گروه

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	شرح
درصد	مبلغ			
۶۸	۲۹,۹۰۵,۱۹۳	۴۳,۸۵۱,۰۷۹	۷۳,۷۵۶,۲۷۲	فروش خالص داخلی
۵۷	۱۳,۷۳۴,۶۵۶	۲۴,۰۰۱,۶۶۵	۳۷,۷۳۶,۳۲۱	فروش خالص صادراتی
۶۴	۴۳,۶۳۹,۸۴۹	۶۷,۸۵۲,۷۴۴	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	درآمدهای عملیاتی
۲۸	(۱۶,۶۴۹,۴۲۰)	(۵۸,۶۵۵,۹۶۹)	(۷۵,۳۰۵,۳۸۹)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۹۳	۲۶,۹۹۰,۴۲۹	۹,۱۹۶,۷۷۵	۳۶,۱۸۷,۲۰۴	سود ناخالص
۳۶	(۷۴۴,۲۹۳)	(۲,۰۸۲,۲۳۰)	(۲,۸۲۶,۵۲۳)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۳۴۹	۲,۰۲۰,۱۰۵	۷۷۴,۱۵۵	۳,۴۷۶,۲۶۰	سایر درآمدها
(۱۹)	۶۷,۹۰۰	(۳۶۲,۰۴۲)	(۲۹۴,۱۴۲)	سایر هزینه ها
۳۸۶	۲۹,۰۱۶,۱۴۱	۷,۵۲۶,۶۵۸	۳۶,۵۴۲,۷۹۹	سود عملیاتی
۳,۱۰۳	(۴۵۵,۰۹۶)	(۱۴,۶۶۵)	(۴۹۹,۷۶۱)	هزینه های مالی
(۲۴)	(۱,۲۱۸,۱۱۲)	۵,۰۵۸,۴۲۶	۳,۸۴۰,۳۱۴	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
۲۱۸	۲۷,۳۴۲,۹۳۳	۱۲,۵۷۰,۴۱۹	۳۹,۹۱۳,۳۵۲	سود قبل از مالیات
۱۶۰	(۳,۰۳۶,۶۰۰)	(۱,۸۹۶,۲۸۵)	(۴,۹۳۲,۸۸۵)	مالیات بر درآمد (سال جاری)
(۲۲۶)	(۱,۱۹۵,۱۸۳)	۵۲۹,۴۶۸	(۶۶۵,۷۱۵)	مالیات بر درآمد (سال های قبل)
۲۰۶	۲۳,۱۱۱,۱۵۰	۱۱,۲۰۳,۶۰۲	۳۴,۳۱۴,۷۵۲	سود خالص
۲۰۷	۲۳,۱۰۶,۳۶۹	۱۱,۱۵۵,۲۳۹	۳۴,۲۶۱,۶۰۸	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۱۰	۴,۷۸۱	۴۸,۳۶۳	۵۳,۱۴۴	قابل انتساب به منافع فاقد حق کنترل
۲۰۶	۲۳,۱۱۱,۱۵۰	۱۱,۲۰۳,۶۰۲	۳۴,۳۱۴,۷۵۲	سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی :
۳۶۷	۳,۰۲۹	۸۲۵	۳,۸۵۴	سود عملیاتی - ریال
(۲۹)	(۱۶۳)	۵۵۸	۳۹۵	سود غیر عملیاتی - ریال
۲۰۷	۲,۸۶۶	۱,۳۸۳	۴,۲۴۹	سود پایه هر سهم - ریال



شرکت اصلی

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۹	شرح
درصد	مبلغ			
۶۸	۲۹.۹۰۵.۱۹۳	۴۳.۸۵۱.۰۷۹	۷۳.۷۵۶.۲۷۲	فروش خالص داخلی
۵۷	۱۳.۷۳۴.۶۵۶	۲۴.۰۰۱.۶۶۵	۳۷.۷۳۶.۳۲۱	فروش خالص صادراتی
۲۶	۱۴۳.۲۲۹	۵۵۵.۱۶۸	۶۹۸.۳۹۷	سود سرمایه گذاری ها
۶۴	۴۳.۷۸۳.۰۷۸	۶۸.۴۰۷.۹۱۲	۱۱۲.۱۹۰.۹۹۰	درآمدهای عملیاتی
۲۸	(۱۶.۶۴۹.۴۲۰)	(۵۸.۶۵۵.۹۶۹)	(۷۵.۳۰۵.۳۸۹)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۷۸	۲۷.۱۳۳.۶۵۸	۹.۷۵۱.۹۴۳	۳۶.۸۸۵.۶۰۱	سود ناخالص
۴۱	(۸۹۵.۰۳۹)	(۲.۱۹۳.۸۹۷)	(۳۰.۸۸.۹۳۶)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۷۹	۱.۱۵۰.۷۳۶	۱.۴۴۹.۴۳۷	۲.۶۰۰.۱۷۳	سایر درآمدها
۵۱	(۹۹.۷۸۲)	(۱۹۳.۸۹۵)	(۲۹۳.۶۷۷)	سایر هزینه ها
۳۱۰	۲۷.۲۸۹.۵۷۳	۸.۸۱۳.۵۸۸	۳۶.۱۰۳.۱۶۱	سود عملیاتی
۳.۱۰۳	(۴۵۵.۰۹۶)	(۱۴.۶۶۵)	(۴۶۹.۷۶۱)	هزینه های مالی
۱۵	۵۳۸.۹۸۱	۳.۶۶۷.۲۲۱	۴.۲۰۶.۲۰۲	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
۲۲۰	۲۷.۳۷۳.۴۵۸	۱۲.۴۶۶.۱۴۴	۳۹.۸۳۹.۶۰۲	سود قبل از مالیات
۱۶۰	(۳۰.۳۶.۶۰۰)	(۱.۸۹۶.۲۸۵)	(۴.۹۳۲.۸۸۵)	مالیات بر درآمد (سال جاری)
(۲۲۶)	(۱.۱۹۵.۱۸۳)	۵۲۹.۴۶۸	(۶۶۵.۷۱۵)	مالیات بر درآمد (سال های قبل)
۲۰۸	۲۳.۱۴۱.۶۷۵	۱۱.۰۹۹.۳۳۷	۳۴.۲۴۱.۰۰۲	سود خالص
				سود پایه هر سهم:
۳۰۲	۲.۸۶۳	۹۴۷	۳.۸۱۰	سود عملیاتی - ریال
۲	۷	۴۲۹	۴۳۶	سود غیر عملیاتی - ریال
۲۰۹	۲.۸۷۰	۱.۳۷۶	۴.۲۴۶	سود پایه هر سهم - ریال



جدول مقایسه ای تولید سال ۱۳۹۹ با تولید سال قبل

مقادیر: تن

ردیف	محصول	تولید سال ۱۳۹۹	تولید سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	اتیلن	۲۹۶,۰۳۳	۲۵۶,۹۸۰	۳۹,۰۵۳	۱۵
۲	پروپیلن	۱۳۳,۶۱۱	۱۱۵,۵۵۱	۱۸,۰۶۰	۱۶
۳	هیدروکربور چهارکربنه	۸۴,۹۱۱	۶۷,۴۲۱	۱۷,۴۹۰	۲۶
۴	هیدروکربور خام	۲۱۳,۱۱۸	۲۰۵,۹۱۰	۷,۲۰۸	۴
۵	هیدروژن	۳,۶۰۳	۳,۶۶۳	(۶۰)	(۲)
۶	سی اف او	۳۱,۲۹۵	۲۸,۱۴۹	۳,۱۴۶	۱۱
۷	هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۱۸۸,۴۹۲	۱۷۸,۸۷۲	۹,۶۲۰	۵
۸	هیدروکربورهای آ-۸۰	۸۸,۲۹۵	۱۹۵,۳۴۴	(۱۰۷,۰۴۹)	(۵۵)
۹	پلی پروپیلن	۹۵,۷۲۰	۹۰,۶۸۷	۵,۰۳۳	۶
۱۰	پلی اتیلن سنگین	۹۹,۷۸۹	۸۸,۸۵۶	۱۰,۹۳۳	۱۲
۱۱	پلی اتیلن سبک	۷۶,۷۴۴	۶۰,۷۲۱	۱۶,۰۲۳	۲۶
۱۲	اتیلن اکساید	۱۱۵,۱۹۱	۱۰۲,۹۹۴	۱۲,۱۹۷	۱۲
۱۳	اتیلن گلاکول ها	۸۱,۱۵۶	۷۹,۸۵۸	۱,۲۹۸	۲
۱۴	اسید استیک	۲۱,۸۰۸	۱۸,۸۱۱	۲,۹۹۷	۱۶
۱۵	وینیل استات	۲۹,۸۳۵	۲۵,۴۲۱	۴,۴۱۴	۱۷
۱۶	بوتادین	۳۱,۶۸۷	۲۴,۹۱۸	۶,۷۶۹	۲۷
۱۷	رافینت بی بی آر	۳۲,۴۱۹	۲۷,۱۴۴	۵,۲۷۵	۱۹
۱۸	پلی بوتادین رابر	۲۷,۱۴۲	۲۳,۹۹۳	۳,۱۴۹	۱۳
۱۹	دواتیل هگزانول ها و بوتانول ها	۶۵,۹۱۲	۶۱,۵۵۰	۴,۳۶۲	۷
۲۰	بوتن یک	۶,۷۲۵	۵,۷۸۸	۹۳۷	۱۶
۲۱	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۲۹,۸۸۸	۲۶,۰۵۹	۳,۸۲۹	۱۵
۲۲	اتوکسیلات ها	۵۶,۰۰۳	۴۲,۵۴۷	۱۳,۴۵۶	۳۲
جمع کل		۱,۸۰۹,۳۷۷	۱,۷۳۱,۲۳۷	۷۸,۱۴۰	۵



جدول مقایسه فروش داخلی سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		فروش سال ۱۳۹۸		فروش سال ۱۳۹۹		گروه محصولات	
مبلغی	مقداری	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار		
درصد	مبلغ	درصد	مقدار	درصد	مبلغ	درصد	مقدار
۲۶	۱.۸۴۲.۷۰۱	(۱۹)	(۱۲.۰۷۸)	۷۰.۷۵.۱۸۱	۶۳.۱۱۷	۸.۹۱۷.۸۸۲	۵۱.۰۳۹
۱۲۴	۴.۲۲۹.۹۸۴	۲۷	۹.۵۴۲	۳.۴۰۱.۶۱۸	۳۵.۳۲۶	۷.۶۳۱.۶۰۲	۴۴.۸۶۸
۹۴	۸.۴۳۲.۴۱۳	۵	۳.۷۱۳	۸.۹۶۱.۹۰۳	۷۵.۵۴۳	۱۷.۳۹۴.۳۱۶	۷۹.۲۵۶
۴۳	۳.۹۱۹.۷۲۸	۷	۴.۵۶۲	۹.۱۹۷.۱۹۹	۶۵.۵۳۶	۱۳.۱۱۶.۹۲۷	۷۰.۰۹۸
۶۸	۱.۵۸۱.۵۶۴	۳	۷۶۳	۲.۳۱۶.۹۵۶	۲۳.۶۸۹	۳.۸۹۸.۵۲۰	۲۴.۴۵۲
۹۰	۱.۶۱۳.۳۷۲	۲۸	۹.۰۷۸	۱.۷۹۹.۲۲۰	۳۲.۳۹۶	۳.۴۱۲.۵۹۲	۴۱.۴۷۴
۷۵	۱.۳۴۰.۳۱۰	۱۰	۱.۲۹۸	۱.۷۷۹.۶۵۳	۱۲.۸۳۷	۳.۱۱۹.۹۶۳	۱۴.۱۳۵
۶۱	۵۴۷.۴۴۲	۱۲	۳.۳۲۱	۸۹۹.۰۷۸	۲۸.۱۵۷	۱.۴۴۶.۵۲۰	۳۱.۴۷۸
۵۹	۸۰۴.۰۴۰	۲۲	۵.۲۶۵	۱.۳۵۹.۱۲۱	۲۳.۹۴۵	۲.۱۶۳.۱۶۱	۲۹.۲۱۰
۲۶	۶۳۶.۴۶۷	۱۳	۵.۷۷۹	۲.۴۶۸.۰۱۲	۴۴.۷۴۰	۳.۱۰۴.۴۷۹	۵۰.۵۱۹
۸۰	۱.۱۷۱.۷۷۱	۱۷	۲.۶۲۰	۱.۴۷۲.۸۰۱	۱۵.۰۳۳	۲.۶۴۴.۵۷۲	۱۷.۶۵۳
۱۲۱	۲.۹۶۵.۸۷۰	۲۵	۱۰.۱۳۴	۲.۴۵۰.۳۴۰	۴۰.۲۸۰	۵.۴۱۶.۲۱۰	۵۰.۴۱۴
۱۲۹	۷۲۷.۸۲۵	۳۳	۱.۵۲۰	۵۶۴.۲۷۰	۴.۶۳۴	۱.۲۹۲.۰۹۵	۶.۱۵۴
۸۷	۹۱.۷۰۶	۳۵	۱.۰۴۴	۱۰۵.۷۲۷	۳.۰۰۶	۱۹۷.۴۳۳	۴.۰۵۰
۶۸	۲۹.۹۰۵.۱۹۳	۱۰	۴۶.۵۶۱	۴۳.۸۵۱.۰۷۹	۴۶۸.۲۳۹	۷۳.۷۵۶.۲۷۲	۵۱۴.۸۰۰



جدول مقایسه فروش صادراتی سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		فروش سال ۱۳۹۸		فروش سال ۱۳۹۹		گروه محصولات	
درصد	مبلغ	درصد	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار
۲۸۰	۷,۶۵۲,۵۴۹	۱۰۳	۲۶,۴۲۸	۲,۷۳۶,۵۹۸	۲۵,۶۳۴	۱۰,۳۸۹,۱۴۷	۵۲,۰۶۲
۱۲۸	۳,۰۶۲,۷۸۸	۲۱	۵,۳۵۱	۲,۳۹۹,۴۵۹	۲۵,۸۲۸	۵,۴۶۲,۲۴۷	۳۱,۱۷۹
۱۲۲	۱,۹۶۵,۷۸۶	۱۳	۱,۸۲۰	۱,۶۱۱,۰۳۳	۱۳,۸۴۵	۳,۵۷۶,۸۱۹	۱۵,۶۶۵
۵۰۵	۸۴۹,۱۳۹	۲۳۲	۴,۱۴۷	۱,۶۸۰,۲۱۲	۱,۷۸۷	۱۰,۱۷,۳۵۱	۵,۹۳۴
۳۱	۸۰۶,۷۳۷	(۱۳)	(۶,۲۸۹)	۲,۶۲۰,۱۶۰	۴۹,۹۰۲	۳,۴۲۶,۸۹۷	۴۳,۶۱۳
۵۴	۷۳۲,۷۰۷	(۶)	(۵۹۵)	۱,۳۴۶,۰۳۳	۱۰,۸۰۴	۲,۰۷۸,۷۴۰	۱۰,۲۰۹
-	۹۰,۱۶۵	-	۱,۲۰۱	.	.	۹۰,۱۶۵	۱,۲۰۱
۶۵۲	۶۲۲,۹۱۹	۴۸۵	۴,۸۲۸	۹۵,۵۸۸	۹۹۶	۷۱۸,۵۰۷	۵,۸۲۴
۲۰۰	۳,۴۸۷,۳۱۲	۱۸۳	۵۸,۱۰۷	۱,۷۳۹,۶۱۸	۳۱,۷۶۰	۵,۲۲۶,۹۳۰	۸۹,۸۶۷
(۶۱)	(۶,۲۷۲,۷۱۸)	(۵۴)	(۱۰۶,۱۲۵)	۱۰,۲۵۴,۷۰۸	۱۹۵,۲۷۹	۳,۹۸۱,۹۹۰	۸۹,۱۵۴
۶۷	۶۶۴,۴۷۷	۱۴	۱,۷۴۴	۹۹۸,۷۲۶	۱۲,۳۷۶	۱,۶۶۳,۲۰۳	۱۴,۱۲۰
۲۳۱	۷۲,۷۹۵	۶۱	۷۱۳	۳۱,۵۳۰	۱,۱۶۶	۱۰۴,۳۲۵	۱,۸۷۹
۵۷	۱۳,۷۳۴,۶۵۶	(۲)	(۸,۶۷۰)	۲۴,۰۰۱,۶۶۵	۳۶۹,۳۷۷	۳۷,۷۳۶,۳۲۱	۳۶۰,۷۰۷
۶۴	۴۳,۶۳۹,۸۴۹	۵	۳۷,۸۹۱	۶۷,۸۵۲,۷۴۴	۸۳۷,۶۱۶	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۸۷۵,۵۰۷
						(فروش داخلی و صادراتی)	



جدول آمار مقایسه ای مقادیر خرید و مصرف مواد اولیه عمده سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مقادیر خرید مواد اولیه					
ردیف	نوع مواد	خرید سال ۱۳۹۹	خرید سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۸۵۱.۵۳۸	۷۰۶.۱۳۲	۱۴۵.۴۰۶	۲۱
۲	پنتان	۴۰.۵۸۹	۵۶.۶۶۳	(۱۶.۰۷۴)	(۲۸)
۳	لایت اند	۱۹.۶۰۷	۵۰.۲۹۸	(۳۰.۶۹۱)	(۶۱)
۴	سایر مواد اولیه	۵۹.۷۵۹	۱۱۲.۴۵۹	(۵۲.۷۰۰)	(۴۷)
	جمع کل	۹۷۱.۴۹۳	۹۲۵.۵۵۲	۴۵.۹۴۱	۵

مقادیر مصرف مواد اولیه					
ردیف	نوع مواد	مصرف سال ۱۳۹۹	مصرف سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) خرید سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
۱	انواع نفتا	۸۴۱.۰۷۹	۷۲۱.۱۵۷	۱۱۹.۹۲۲	۱۷
۲	پنتان	۴۲.۳۷۵	۵۴.۸۲۴	(۱۲.۴۴۹)	(۲۳)
۳	لایت اند	۲۰.۳۳۱	۵۰.۸۰۳	(۳۰.۴۷۲)	(۶۰)
۵	سایر مواد اولیه	۵۹.۴۵۸	۱۱۰.۹۸۳	(۵۱.۵۲۵)	(۴۶)
	جمع کل	۹۶۳.۲۴۳	۹۳۷.۷۶۷	۲۵.۴۷۶	۳



شرکت اصلی

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۱,۹۸۲,۹۴۷	۲,۹۷۸,۷۹۵	(۹۹۵,۸۴۸)	(۳۳)
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۹۱۶,۴۷۸	۹۶۱,۵۱۸	(۴۵,۰۴۰)	(۵)
۳	تغییرات در دارایی های ثابت مولد	۳,۹۵۵,۶۰۶	۴,۱۹۶,۸۷۲	(۲۴۱,۲۶۶)	(۶)
۴	تغییرات دارایی های ثابت غیرمولد	۳,۴۰۴,۵۴۲	۲,۸۷۲,۱۱۲	۵۳۲,۴۳۰	۱۹
جمع کل		۱۰,۲۵۹,۵۷۳	۱۱,۰۰۹,۲۹۷	(۷۴۹,۷۲۴)	(۷)

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکتها	۱,۵۰۱,۴۵۹	۲,۴۹۷,۳۰۷	(۹۹۵,۸۴۸)	(۴۰)
۲	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	۱,۰۰۷,۷۲۳	۱,۰۵۳,۱۰۲	(۴۵,۳۷۹)	(۴)
۳	تغییرات در دارایی های ثابت مولد	۳,۹۵۵,۶۰۶	۴,۱۹۶,۸۷۲	(۲۴۱,۲۶۶)	(۶)
۴	تغییرات دارایی های ثابت غیر مولد	۴,۰۸۱,۰۰۸	۳,۷۸۶,۷۰۰	۲۹۴,۳۰۸	۸
جمع کل		۱۰,۵۴۵,۷۹۶	۱۱,۵۳۳,۹۸۱	(۹۹۵,۱۸۵)	(۹)

شرکت اصلی و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه در گردش سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه در گردش	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	شرکت اصلی	۳۸,۸۹۲,۵۸۳	۱۳,۷۱۳,۲۳۵	۲۵,۱۷۹,۳۴۸	۱۸۴
۲	شرکت های گروه	۳۹,۲۳۵,۲۸۹	۱۴,۱۰۸,۶۳۶	۲۵,۱۲۶,۶۵۳	۱۷۸



شرکت اصلی

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	۴۴,۲۴۴,۹۰۲	۲۱,۱۳۶,۲۴۸	۲۳,۱۰۸,۶۵۴	۱۰۹
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	۴,۹۰۷,۲۵۴	۳,۵۸۶,۲۸۴	۱,۳۲۰,۹۷۰	۳۷

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تأمین مالی سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	۴۴,۸۶۶,۹۶۶	۲۲,۰۵۲,۳۶۳	۲۲,۸۱۴,۶۰۳	۱۰۳
۲	تغییرات در بدهی های غیر جاری	۴,۹۱۴,۱۱۹	۳,۵۹۰,۲۵۴	۱,۳۲۳,۸۶۵	۳۷

شرکت اصلی و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در وضعیت نقدینگی و مصارف نقدی عمده سال ۱۳۹۹ با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	وضعیت نقدینگی (منابع و مصارف)	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹ نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	منابع اصلی نقدینگی (فروش محصولات)	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۶۷,۸۵۲,۷۴۴	۴۳,۶۳۹,۸۴۹	۶۴
۲	مصارف نقدی عمده (خرید مواد اولیه)	۶۰,۹۲۳,۸۵۸	۴۹,۴۷۱,۰۲۴	۱۱,۴۵۲,۸۳۴	۲۳
	خالص منابع و مصارف نقدی	۵۰,۵۶۸,۷۳۵	۱۸,۳۸۱,۷۲۰	۳۲,۱۸۷,۰۱۵	۱۷۵



جدول مقایسه ای نقد حاصل از عملیات سال ۱۳۹۹ با سال قبل

شرکت		گروه		
۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۱,۰۹۹,۳۲۷	۳۴,۲۴۱,۰۰۲	۱۱,۲۰۳,۶۰۲	۳۴,۳۱۴,۷۵۲	سود خالص
				تعدیلات
۱,۳۶۶,۸۱۷	۵,۵۹۸,۶۰۰	۱,۳۶۶,۸۱۷	۵,۵۹۸,۶۰۰	هزینه مالیات بر درآمد
۱۴,۶۶۵	۴۶۹,۷۶۱	۱۴,۶۶۵	۴۶۹,۷۶۱	هزینه های مالی
(۴,۱۲۵)	(۷,۴۷۳)	(۴,۱۲۵)	(۷,۴۷۳)	سود ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
۶۴۰,۹۴۶	۱,۳۲۰,۹۷۰	۶۴۳,۳۳۶	۱,۳۲۳,۸۶۵	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۸۶۲,۹۲۶	۹۰۵,۸۶۶	۸۶۶,۹۱۷	۱,۱۹۱,۵۱۹	استهلاک دارایی های غیر جاری
(۲۱۴,۰۷۳)	(۵۹,۹۴۷)	(۲۱۴,۰۷۳)	(۵۹,۹۴۷)	سود سهام
(۲,۶۰۴,۷۴۶)	(۲,۷۰۴,۰۵۵)	(۲,۷۱۱,۶۴۷)	(۲,۸۲۰,۷۱۱)	سود حاصل از سپرده های سرمایه گذاری بانکی
(۳۴۵,۶۸۶)	(۸۰۲,۲۳۰)	(۱,۶۳۰,۰۱۵)	(۳۱۹,۶۸۶)	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۱۰,۸۱۶,۰۵۱	۳۸,۹۶۲,۴۹۴	۹,۵۳۵,۴۷۷	۳۹,۶۹۰,۶۸۰	
(۵۳۰,۷۴۵)	(۱,۸۸۸,۹۵۴)	(۱,۳۰۶,۶۳۶)	۱,۱۸۰,۵۹۳	کاهش (افزایش) دریافتنی های عملیاتی و سایر دارایی ها
(۳,۷۸۴,۵۸۰)	(۴,۷۸۶,۶۷۵)	(۳,۷۸۴,۵۸۰)	(۴,۷۸۶,۶۷۵)	(افزایش) موجودی مواد و کالا
(۱,۰۲۹,۳۴۱)	(۷,۲۴۵,۷۸۳)	(۱,۰۳۶,۹۰۸)	(۷,۲۷۲,۸۸۰)	(افزایش) پیش پرداخت های عملیاتی
۳,۳۲۴,۹۳۰	۱,۶۹۴,۶۵۸	۳,۵۴۷,۰۱۵	۴,۳۸۰,۱۵۶	افزایش پرداختنی های عملیاتی
۲۹۱,۸۱۷	۶,۲۶۹,۰۸۵	۲۹۱,۸۱۷	۶,۲۶۹,۰۸۵	افزایش پیش دریافت های عملیاتی
(۱,۷۲۷,۹۱۹)	(۵,۹۵۷,۶۶۹)	(۲,۲۸۹,۲۹۲)	(۲۲۹,۷۲۱)	
۹,۰۸۸,۱۳۲	۳۳,۰۰۴,۸۲۵	۷,۲۴۶,۱۸۵	۳۹,۴۶۰,۹۵۹	نقد حاصل از عملیات



جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۳۹۹ شرکت اصلی نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹	
				نسبت به سال قبل	مقدار
				درصد	
۱	دوره گردش موجودیها - روز	۶۸	۶۱	۷	۱۱
۲	دوره گردش مطالبات تجاری - روز	۱۴	۱۶	(۲)	(۱۲)
۳	نسبت جاری - مرتبه	۲/۴۱	۱/۶۶	-۷۵	۴۵
۴	نسبت بدهی - مرتبه	-۴۲	-۵۳	(-۱۱)	(۲۱)
۵	نسبت بازده مجموع داراییها - درصد	۵۶	۲۷	۲۹	۱۰۷
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام - درصد	۱۰۵	۵۱	۵۴	۱۰۶
۷	سود هر سهم - ریال	۴,۲۴۶	۱,۳۷۶	۲,۸۷۰	۲۰۸
۸	جریان نقدی هر سهم - ریال	۴,۰۹۳	۱,۱۲۷	۲,۹۶۶	۲۶۳
۹	نسبت نقد شوندگی سود - درصد	۹۶	۸۲	۱۴	۱۷

جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال ۱۳۹۹ شرکت های گروه نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	افزایش (کاهش) تغییرات سال ۱۳۹۹	
				نسبت به سال قبل	مقدار
				درصد	
۱	دوره گردش موجودیها - روز	۶۸	۶۱	۷	۱۱
۲	دوره گردش مطالبات تجاری - روز	۲	۱۶	(۴)	(۶۷)
۳	نسبت جاری - مرتبه	۲/۲۶	۱/۶۷	-۵۹	۳۵
۴	نسبت بدهی - مرتبه	-۴۵	-۵۳	(-۰/۸)	(۱۵)
۵	نسبت بازده مجموع داراییها - درصد	۵۴	۲۶	۲۸	۱۰۸
۶	نسبت بازده حقوق صاحبان سهام - درصد	۱۰۲	۵۰	۵۲	۱۰۴
۷	سود هر سهم - ریال	۴,۲۴۹	۱,۳۸۳	۲,۸۶۶	۲۰۷
۸	جریان نقدی هر سهم - ریال	۴,۸۹۳	۸۹۹	۳,۹۹۴	۴۴۴
۹	نسبت نقد شوندگی سود - درصد	۱۱۵	۶۵	۵۰	۷۷



فعالیت‌های مربوط به خدمات پس از فروش و تعهدات مالی شرکت



فعالیت های مربوط به خدمات پس از فروش

- ارائه خدمات فنی و مشاوره ای به مشتریان (بازدید های دوره ای تیم مهندسی از کارخانجات مشتریان و بالعکس)
- 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
- تهیه اطلاعات ایمنی مواد برای کلیه محصولات (MSDS)
- ارتباط بیشتر با مشتریان عمده و وفادار و ارائه خدمات ویژه به آنها
- اخذ پروانه بهداشتی با درجه A برای ۶ محصول پلیمری برای مدت ۵ سال از معاونت غذا و دارو دانشگاه علوم پزشکی
- تهیه گزارشهای تحلیلی با استفاده از نشریات معتبر جهانی برای کلیه محصولات تولیدی شرکت
- ثبت و عرضه محصولات تولیدی در بازار بورس کالا

اهم فعالیت های در نظر گرفته شده برای سال ۱۴۰۰:

- تلاش برای دستیابی به بازارهای جدید
- بازاریابی محصولات جدید جهت افزایش ارزش افزوده و شناسایی بازارهای بالقوه
- حضور فعال و موثر در بازارهای کشورهای اروپایی، همسایه و آسیای دور
- افزایش سهم حمل ریلی و همچنین حمل فله ای محموله های داخلی و صادراتی به منظور کاهش هزینه حمل و نقل
- افزایش سهم فروش گریدهای خاص پلی پروپیلن، پلی اتیلن و دیگر گریدهای سفارشی برای مشتریان با توجه به مزیت توانایی تولید این محصولات
- 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
- تجهیز و توسعه بخش تحقیقات بازار و مهندسی فروش به منظور شناسایی بازارهای هدف جدید، بررسی و تجزیه و تحلیل نیاز آنها و پیش بینی تحولات آتی بازار و قیمت های جهانی و منطقه ای محصولات و تهیه گزارشات تحلیلی
- توسعه ارتباطات با مشتریان با توجه به میزان اهمیت آنها
- آینده نگری در برنامه ریزی فروش محصولات در راستای خلق ارزش افزوده بیشتر
- حل و فصل حداکثری شکایات مشتریان با کمترین هزینه



معاملات با اشخاص وابسته

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

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	فروش خدمات تخصصی نیروی انسانی	فروش محصول	خرید خدمات تخصصی نیروی انسانی	خرید پالت	خرید مواد اولیه کارخانه فیلم	کارمزد خرید و فروش
شرکت های فرعی	شرکت اسکای	فرعی	-	.	.	.	.	.	۱۸.۵۸۹
	شرکت بلو	فرعی	-	.	.	.	.	.	۲۰.۹۱۰
	شرکت استیل	فرعی	-	.	.	.	.	.	۴۱۹.۳۹۹
	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم	فرعی	-	۱۰.۲۶۹	.	.	.	.	.
جمع				۱۰.۲۶۹	.	.	.	.	۴۵۸.۸۹۸
سایر اشخاص وابسته	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	وابسته	-	-	۱۰۱.۲۴۳	۲۰۶۹۱۰۱۰۴	۳۰.۸۸۱	۱۵.۳۸۵	.
جمع کل				۱۰۰۲۶۹	۱۰۱.۲۴۳	۲۰۶۹۱۰۱۰۴	۳۰.۸۸۱	۱۵.۳۸۵	۴۵۸.۸۹۸

۱-۴۰- شرکت فاقد معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت می باشد.

۱-۲-۴۰- معاملات با اشخاص وابسته با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی، تفاوت با اهمیتی نداشته است.

۲-۲-۴۰- عمده معاملات با اشخاص وابسته مربوط به شرکت می باشد لذا از ارائه جدول جداگانه خودداری شده است.



معاملات با اشخاص وابسته

– مانده حساب های نهایی اشخاص وابسته شرکت:

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	یادداشت	دریافتی های تجاری و غیرتجاری	پرداختی های تجاری و غیرتجاری	۱۳۹۹ خالص طلب (بدهی)	۱۳۹۸ خالص طلب (بدهی)
شرکت های فرعی	شرکت توسکا	۲۱-۲	۶۸۸.۷۰۱	۰	۶۸۸.۷۰۱	۴۲۲.۸۰۴
	شرکت استیل (ای پی سی)	۲۱-۲	۴.۷۸۰.۶۴۷	۰	۴.۷۸۰.۶۴۷	۱.۸۸۴.۵۱۲
	شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم	۲۱-۲	۱۷.۰۶۵	۰	۱۷.۰۶۵	۶.۷۹۶
جمع			۵.۴۸۶.۴۱۳	۰	۵.۴۸۶.۴۱۳	۲.۳۱۴.۱۱۲
سایر اشخاص وابسته	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند		۱۰۱.۵۰۱	(۳۵.۳۶۶)	۶۶.۱۳۵	(۱۱۱.۶۴۲)
جمع کل			۵.۵۸۷.۹۱۴	(۳۵.۳۶۶)	۵.۵۵۲.۵۴۸	۲.۲۰۲.۴۷۰

۱-۲-۴۰- عمده مانده حساب های با اشخاص وابسته مربوط به شرکت می باشد لذا از ارائه جدول جداگانه خودداری شده است.



شرکت پتروشیمی سازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۳۹۹

نظام راهبری شرکت



اطلاعات مربوط به ساختار هیأت مدیره

اعضاء هیأت مدیره	نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات	زمینه های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیأت مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت (درصد)	عضویت قبلی در هیأت مدیره سایر شرکتها در ۵ سال اخیر
شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)	محمود مخدومی	رئیس هیأت مدیره (غیرموظف)	فوق لیسانس	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۴۰۰/۰۲/۲۲	۵۰/۲۴	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین و سایر شرکت ها
شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)	سید محمد حسن حسینی خامنه ای	نایب رئیس هیأت مدیره (موظف)	فوق دیپلم	مشاور وزیر و عضو هیأت مدیره در شرکتهای مختلف	۱۳۸۸/۰۳/۳۱		شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران
شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)	ابراهیم ولد خانی	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره (موظف)	فوق لیسانس	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۳۹۵/۰۶/۲۹		شرکت ایران ترانسفو و سایر شرکت ها
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)	مهدی نور احمدی	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	دکتری	مدیر عامل و عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۳۹۸/۰۸/۱۴	۱۶/۶۷	شرکت تاسیسات دریایی ایران، پتروشیمی فسا و موسسه مطالعات انرژی سبحان
صندوق بازنشستگی کشوری	محمد رضا حیدر زاده	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	فوق لیسانس	عضو هیأت مدیره شرکتهای مختلف	۱۳۹۹/۰۴/۲۵	۱۵/۰۰	عضو هیأت مدیره فولاد غدیر نیریز



حقوق و مزایا و پاداش مدیر عامل و هیأت مدیره

حق حضور اعضای غیر موظف هیأت مدیره به شرط تشکیل حداقل یک جلسه در ماه، مبلغ ۳۰ میلیون ریال (بطور ناخالص) برای هر ماه 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 مدیر عامل و مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
ابراهیم ولدخانی	عضو هیأت مدیره و مدیر عامل	فوق لیسانس	حدود ۴ سال	مدیر عامل شرکت ایران ترانسفو و....	-

اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

- نام حسابرس و بازرس قانونی : سازمان حسابرسی

حق الزحمه حسابرس و بازرس قانونی : جهت حسابرسی سالانه، سال ۱۳۹۹ به مبلغ ۷,۵۰۰ میلیون ریال و جهت بررسی اجمالی صورتهای مالی ۶ ماهه، مبلغ ۲,۴۰۰ میلیون ریال بوده است.



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 ملاحظات قانونی:

با توجه به خشکسالی های طولانی، کمبود منابع آب و افزایش آلودگی آب، هوا و خاک منطقه و حساسیت سازمان های ذیربط نظیر سازمان محیط زیست، سازمان آب منطقه ای، گروه های غیر دولتی، و احتمال سختگیرانه تر شدن قوانین و مقررات زیست محیطی و سلامت و احتمال افزایش مالیات های دریافتی، از جمله ریسک های پیش روی شرکت در حوزه ملاحظات قانونی می باشد. شرکت با اجرای قوانین و بخشنامه های مربوطه و استفاده از ظرفیت پاسخگویی 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 کار، تامین اجتماعی، مالیات های مستقیم و تجارت و تعهدات به سازمان های بورس و اوراق بهادار، منابع طبیعی و محیط زیست به نحو احسن مورد توجه قرار داشته و تاکنون اشکال قابل توجهی به چشم نخورده است.

۲- ریسک ورود رقبا جدید (ریسک تجاری):

تکنولوژی بیشتر رقبا شرکت پتروشیمی شازند بر اساس خوراک گازی است و این مجتمع ها در کنار شرکت های پالایش گاز و دریا قرار دارند و با توجه به موارد فوق، هزینه تمام شده تولید محصولات نسبت به تولیدات پتروشیمی شازند پایین است. از طرفی به دلیل اعمال قوانین محدود کننده قیمت محصولات و عرضه محصولات در بورس کالا، ارزش افزوده محصولات شرکت پتروشیمی شازند در مقایسه با رقبای پایین بوده و این امر تجارت این شرکت را با ریسک های رقابتی مواجه می نماید. شایان ذکر است در سال جاری واحدهای تولیدی جدید با محصولات مشابه شرکت پتروشیمی شازند به صنعت پتروشیمی 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.

۳- ریسک کمبود منابع آب:

تجمع صنایع بزرگ (پتروشیمی، پالایش نفت و نیروگاه تولید برق) در دشت شازند، عدم وجود منابع آب سطحی کافی 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 منطقه را تهدید می کنند.

شرکت به منظور تأمین بخشی از آب مورد نیاز مجتمع اقدام به عقد قرارداد برای استفاده از آب سد کمال صالح به میزان یک میلیون متر مکعب در سال نموده و این مقدار تا سه سه میلیون متر مکعب قابل افزایش است و پروژه خط لوله انتقال این آب در دست اجرا می باشد.

۴- 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 تا حد امکان این ریسک را کنترل می نماید.

۵- 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 (از نرخ مبادله ای به نرخ سامانه نیما) اثر افزایش نرخ مواد اولیه تا حدود زیادی خنثی می شود.



۶- 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 (ره) 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 امام خمینی شازند (ره) و اصفهان و نیاز به بنزین سازی بیشتر باعث محدودیت در تأمین خوراک مناسب و مورد نیاز شده است، شرکت با ایجاد کمپته 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 اثرات ناشی از افزایش نرخ ارز، عمده ترین ریسک تأمین مواد اولیه می باشد.

۷- 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.

۸- 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.

۹- ریسک شیوع بیماری کرونا:

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. تشکیل پدافند غیر عامل و مدیریت بحران ناشی از موضوع فوق از کنترل های ویژه در این خصوص 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.
- برنامه ریزی جهت اصلاح و به روز رسانی سیستم کنترل واحد های EO/EG
- بازنگری مستمر فرآیندهای تولیدی و مهندسی مجدد آنها.
- بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق و هدفمند آنها جهت نیل به اهداف مالی، تجاری و عملیاتی 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.
- راه اندازی پروژه بازیافت بخارات هیدروکربنی در "واحد عملیات بسته بندی و بارگیری" که با اجرای این پروژه خطرات نشت، آتش سوزی و انفجار کنترل خواهد شد.

۲- ریسک کمبود منابع آب:

- 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.
- شرکت به منظور تأمین بخشی از آب مورد نیاز مجتمع اقدام به عقد قرارداد برای استفاده از آب سد کمال صالح به میزان یک میلیون متر مکعب در سال نموده و این مقدار تا سه سه میلیون متر مکعب قابل افزایش است و پروژه خط لوله انتقال این آب در دست اجرا می باشد.

۳- 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 تأمین، ذخیره و تغییر خوراک جهت بهره گیری از جریانهای تولیدی شرکت پالایش نفت 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 اولیه 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 و کشورهای CIS
 - 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.
 - بازنگري 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 تأمین 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 بازنگري طرح بهداشت و درمان سرمایه های انسانی.
 - بازنگري 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:

- بومی سازی کاتالیست SAC500 و کاتالیست ارتقاء یافته SAC510 مصرفی واحد پلی اتیلن سنگین برای تولید گرید PE100 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 بهینه سازی فرآیند تولید کاتالیست دی مریزاسیون اتیلن (ARC1) جهت تولید نسل های جدیدتر کاتالیست با کارایی و راندمان بالاتر و کاهش فولینگ در راکتور صنعتی.



گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست

- شناسایی و پیگیری جنبه های محیط زیستی واحدهای مجتمع به منظور پیگیری جنبه های بارز
- کنترل، پیگیری و پایش روزانه روند تغییرات بار آلی پساب خروجی از واحدهای فرآیندی مجتمع طبق برنامه زمانبندی
- ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی مجتمع به صورت ماهانه توسط آزمایشگاه مرکزی و آزمایشگاه معتمد
- ارایه لیست پسماندهای مجتمع به سازمان حفاظت محیط زیست استان طبق دستورالعمل خود اظهاری
- بررسی و انتخاب آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست به منظور پایش آلاینده های محیط زیستی شامل گازها و ذرات
- خروجی از منابع ثابت، گازهای آلی فرار محیطی، محصول نهایی واحد تصفیه پساب، خاک و آب های زیر زمینی
- همکاری با بازرسان سازمان حفاظت محیط زیست کشور، استان و کارشناسان آزمایشگاه معتمد در زمینه پایش آلاینده های محیط زیستی
- پاسخگویی به مراجع و سازمان های ذی صلاح از جمله اداره کل حفاظت محیط زیست استان و شازند، دادستانی، فرمانداری، سازمان صنعت، معدن و تجارت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- ثبت نام در بیست و دومین فراخوان ملی واحدهای صنعتی سبز و سامانه پایش محیط زیستی کشور
- پیگیری در راستای اجرای بند "د" ماده (۴۵) به منظور بررسی و دریافت تاییدیه یک در هزار فروش پروژه ها و هزینه های محیط زیستی سال های ۹۷ و ۹۸ و ۹۹ و پایش بینی هزینه های سال ۱۴۰۰
- نصب سیستم های پایش لحظه ای (آنلاین) با همکاری اداره کل حفاظت محیط زیست استان به منظور پایش مستمر گازهای آلاینده
- پایش لجن آهکی توسط آزمایشگاه معتمد سازمان با حضور کارشناس محیط زیست شهرستان شازند به منظور ارایه به اداره کل محیط زیست در جهت استفاده در زیر سازی راه های ارتباطی روستایی
- برقراری امکان استفاده از بیمه تکمیل برای کلیه کارکنان شرکت و کلیه کارکنان پیمانکاران تابعه
- تولید و عرضه محصولات شیمایی و پلیمری مورد نیاز صنایع پزشکی، دارویی و بهداشتی در راستای مسئولیت اجتماعی
- بازبینی مداوم شناسنامه پسماندهای مجتمع و بررسی وضعیت کمی و کیفی آنها جهت به حداقل رساندن تولید پسماندها و ارائه روش مناسب دفع آنها
- برگزاری کلاسهای آموزشی به منظور بالا بردن فرهنگ حفاظت از محیط زیست و آشنایی با آلاینده های آب-خاک-هوا و استاندارد ISO-14001 و ارگونومی برای کارکنان، دانشجویان، پیمانکاران و سایر گروههای مرتبط
- نمونه گیری منظم از آب واحدهای تعیین شده جهت انجام تستها و کنترل های فیزیکی، میکروبی و مقایسه با استانداردها توسط سازمان آب استان مرکزی، ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی منطقه به صورت ماهیانه
- برگزاری منظم و ماهانه جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار و ارائه نتایج به اداره کار و مرکز بهداشت و همچنین کمیته های تخصصی محیط زیست با حضور مدیر عامل
- اطلاع رسانی، تهیه پوستر، مسابقه و ... در مناسبتهای مختلف از قبیل هفته سلامت، روز جهانی بهداشت، مبارزه با ایدز، سرطان و ... برای کلیه گروههای ذینفع
- اندازه گیری عوامل زیان آور محیط کار جهت انطباق این عوامل با استانداردهای قانون کار و مراکز بهداشت حرفه ای و انجام معاینات دوره ای پرسنل به منظور بررسی وضعیت سلامت کارکنان سازمان اعم از شرکتهای پیمانکاری
- اندازه گیری و تجزیه و تحلیل میزان صدا و نور در مناطق مختلف کاری در سطح مجتمع
- استفاده از محل جدید برای جمع آوری و دفع پسماندها با کنترل مقادیر و نوع از طریق تکمیل فرم مربوطه و تبدیل محل قبلی به فضای سبز



تکالیف مجمع، طرح‌های توسعه‌ای و سرمایه‌گذاری و برنامه‌های آینده



اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

الف - تعهدات جاری :

تعهدات مالی جاری عمدتاً مربوط به پیش فروش کالا مبلغ ۹,۳۴۵,۵۸۰ میلیون ریال می باشد.

پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود

میزان سود قابل تخصیص: ۳۵,۴۵۷,۰۲۲ میلیون ریال

- نحوه پرداخت سود: پرداخت از طریق سامانه سجام (سامانه جامع امور مشتریان)

- میزان سود قابل تقسیم: ۲۱,۷۷۲,۸۰۰ میلیون ریال

- پیشنهاد تقسیم سود: ۲,۷۰۰ ریال به ازای هر سهم

برنامه شرکت در ارتباط با پرداخت سود سهام سال جاری:

- شرکت قصد دارد سود سهام اشخاص حقیقی را حداکثر ۳۰ روز پس از تاریخ برگزاری مجمع عمومی عادی

سالیانه صاحبان سهام از طریق سامانه سجام (سامانه جامع امور مشتریان) را بر اساس آگهی منتشر شده در

روزنامه های اطلاعات و دنیای اقتصاد پرداخت نماید.



طرحهای توسعه ای شرکت پتروشیمی شازند

پروژه طرح جامع آب:

- اهم اقدامات انجام شده این پروژه عبارتند از: عقد قرارداد ، انجام مهندسی پایه و تفصیلی و شروع خریدهای پروژه ، شروع فعالیت نصب و ساختمان و تجهیز کارگاه این طرح تا پایان سال ۱۳۹۹ حدود ۲۲٪ پیشرفت داشته است و با اجرای این طرح مواری همانند کاهش دور ریز واحد آب و افزایش راندمان بازیابی واحد آب ، کاهش مصارف موارد شیمیایی مورد نیاز احیا بسترهای رزینی حاصل خواهد شد.

پروژه طرح جامع پساب:

- اهم اقدامات انجام شده این پروژه عبارتند از: تهیه اسناد قراردادی ، بررسی پیشنهاد فنی ، برگزاری کمیسیون و عقد قرار داد ، با اجرای این طرح مواردی همانند کاهش دور ریزهای پساب مجتمع به حوضچه های تبخیر ، کاهش برداشت از منابع آبی در دسترس حاصل خواهد شد.

پروژه تاور ۴۰۱ الفین:

- اهم اقدامات انجام شده در این پروژه عبارتند از: اتمام فاز مهندسی ، صدور کلیه ایندنت های پروژه و پیگیری خریدها، ساخت و حمل تاور ، وسل و سایر متعلقات ، تهیه شرایط خصوصی و انتخاب پیمانکار ، شروع فعالیت های نصب تاور این طرح تا پایان سال ۱۳۹۹ حدود ۹۹٪ بوده است و با اجرای این طرح مواری همانند رفع تنگناهای ظرفیتی و عملیاتی تاور ۴۰۱ واحد الفین و استفاده از خوراک های متنوع با توجه به مشکلات تهیه خوراک حاصل خواهد شد.

پروژه مخازن کروی:

- اهم اقدامات انجام شده در این پروژه عبارتند از: تجهیز کارگاه پیمانکار برای نصب مخازن و شروع فعالیت های نصب ، خرید و ساخت کلیه اقلام مورد نیاز پروژه ، اتمام ساخت کلیه قطعات مخازن ، این پروژه تا پایان سال ۱۳۹۹ حدود ۹۳٪ درصد پیشرفت داشته ، با اجرای این طرح مواری همانند افزایش ظرفیت نگهداری خوراک LPG با فشار بخار بالا و نگهداری محصولات تولیدی شامل ترکیبات C3,C4,C5 حاصل خواهد شد.

پروژه استفاده از OFF/GAS پالایشگاه:

- اهم اقدامات انجام شده در این پروژه عبارتند از: تهیه ITB پروژه که با اجرای این طرح مواردی همانند افزایش تولید اتیلن و C3+ از جریان OFF-GAS پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند و بهره گیری از اتان در کوره های کراکینگ واحد الفین به منظور بهره گیری از اتیلن حاصله در واحدهای پلیمری حاصل گردید.

پروژه آفسایت مخازن کروی و نصب تاور ۴۰۶ الفین:

- اهم اقدامات انجام شده در این پروژه عبارتند از: تهیه شرایط خصوصی و انتخاب پیمانکار و تجهیز کارگاه ، پیگیری مستمر جهت خرید و ارسال اقلام شروع فعالیت های نصب و ساختمان ، با اجرای این طرح مواردی همانند رفع تنگناهای ظرفیتی و عملیاتی تاور ۴۰۶ واحد الفین و استفاده از خوراک های متنوع با توجه به مشکلات تهیه خوراک حاصل خواهد شد.



طراحی خرید، ساخت و نصب مخازن ۱۰۰۰ متر مکعبی:

- در واحد اتوکسیلات در حال حاضر چهار مخزن ۶۴۵ متر مکعبی و سه مخزن ۲۹۰ متر مکعبی برای خوراک وجود دارد که به منظور بهره گیری بهتر از ظرفیت واحد و تسهیل امور بازرگانی می بایست به تعداد مخازن اضافه گردد. مخزن جدید برای الکلهای چرب در نظر گرفته شده است و با امکانات موجود سعی در بهره گیری از این مخازن خواهد شد. این طرح در مرحله تهیه شرایط فنی می باشد.

تکمیل طرح گسترش واحد LLDPE (بخش Degassing) و خرید Refrigeration Package:

- در سال ۱۳۹۹ نوع فعالیتهای پروژه، مشخص و برنامه زمانبندی آنها تهیه گردید و اکنون آماده ارایه به پیمانکارهای انتخابی می باشد. با توجه به آنکه بخشی از فعالیتهای قبل از زمان اورهال و برخی دیگر در زمان اورهال انجام خواهد گرفت لذا زمان شروع فعالیتهای منوط به مشخص شدن زمان اورهال می باشد. با اجرای این طرح امکان تولید گریدهای جدید با ارزش افزوده بالا فراهم خواهد شد.

پروژه PGH برای تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر:

- تفاهم نامه همکاری و سرمایه گذاری مشترک بین شرکت پتروشیمی شازند و پتروشیمی تبریز در خصوص انتقال دانش فنی استحصال بنزن از برش C6 و همچنین کوره های خوراک سنگین الفین به امضاء رسیده است.
- تیم پروژه جهت کلیه مراحل تنظیم قرارداد و تحویل دریافت اسناد فنی تشکیل شده است و هم اکنون در مرحله تنظیم قرارداد می باشد.

پروژه تولید داخلی کاتالیست ROPAC مربوط به واحد دواتیل هگزانول:

- اهم اقدامات انجام شده در این پروژه عبارتند از: شروع فعالیت های مهندسی، تهیه ایندنت های پروژه، پیگیری ایندنت های پروژه و خرید برخی اقلام، انجام فعالیت های ساختمانی مربوط به سوله و تأمین یوتیلیتی مورد نیاز و در حال حاضر پیشرفت این طرح ۳۰٪ می باشد که با اجرای این طرح برای اولین بار در کشور کاتالیست واحد دواتیل هگزانول تولید 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	۳۷/۷٪	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)
- 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: ۰۲۱-۸۲۱۲۰ فاکس: ۰۲۱-۸۲۱۲۱

کارخانه: اراک - کیلومتر ۲۲ جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ تلفن: ۰۸۶-۳۲۶۳۰ فاکس: ۰۸۶-۳۲۶۳۱

پست الکترونیکی: Infoarpc@arpc.ir, sharak@arpc.ir

وب سایت: www.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: ۰۲۱-۸۲۱۲۲۲۵۹ و ۰۲۱-۸۲۱۲۲۲۶۶ فاکس: ۰۲۱-۸۲۱۲۲۰۲۷

نام اشخاص مرتبط با امور سهام

- خانم چراغی و آقای آذریون