شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

پذیرفته شده در بازار اول بورس اوراق بهادار تهران

گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی و جداگانه

پیـــوست اطلاعات و صورت های مالی

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

دفتر مرکزی: تهران، خیابان ولیعصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، صندوق پستی: ۶۵۹۱ و ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹

کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۰ نمابر: ۸۲۱۲۱

کارخانه: اراک، کیلومتر۲۲جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ کد پستی: ۳۸۶۷۱۴۳۱۱۱، تلفن: ۰۸۶-۳۲۶۳۵۸۰۰ نمابر: ۰۸۶-۳۳۲۸۵۰۰۷

وب سایت: www.arpc.ir

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی و جداگانه
پیوست صورت های مالی دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

با احترام

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال) گزارش تفسیری مدیریت تلفیقی شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام) برای دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱ تقدیم می شود.

گزارش حاضر، گزارش توصیفی مدیریت و مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی و همراه آن بوده و توضیحات تاریخی از مبالغ ارائه شده در صورتهای مالی، به خصوص وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان های نقدی شرکت را ارائه می دهد، همچنین تفسیری درباره چشم انداز گروه و شرکت و سایر اطلاعاتی که در صورتهای مالی ارائه نشده اند فراهم می کند و به عنوان مبنایی برای درک اهداف و راهبردهای مدیریت جهت دستیابی به آن اهداف به عنوان مکمل و متمم صورتهای مالی بکار می رود.

هیات مدیره شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

اعضای هیات مدیره و مدیرعامل	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضـــاء
شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)	کیومرث یزدان پناه درو	رئیس هیات مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)	سید محمدحسن حسینی خامنه ای	نایب رئیس هیات مدیره (موظف)	
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)	مهدی نوراحمدی	عضو هیات مدیره (غیرموظف)	
صندوق بازنشستگی کشوری	محمدرضا فرهادی پور	عضو هیات مدیره (غیرموظف)	
شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)	محمد حسین حمیدی راد	عضو هیات مدیره و مدیرعامل (موظف)	

دفتر مرکزی: تهران، خیابان ولیعصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره ۶۸، صندوق پستی: ۶۵۹۱ و ۱۴۱۵۵/۶۵۸۹
کد پستی: ۱۹۶۸۹۱۳۷۵۱ تلفن: ۸۲۱۲۰ نمابر: ۸۲۱۲۱
کارخانه: اراک، کیلومتر۲۲جاده بروجرد، صندوق پستی: ۵۷۵ کد پستی: ۳۸۶۷۱۴۳۱۱۱، تلفن: ۳۲۶۳۵۸۰۰-۰۸۶ نمابر: ۳۳۲۸۵۰۰۷-۰۸۶
وب سایت: www.arpc.ir

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه

پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

فهرست	شماره صفحه
مقدمه	۴
الف - ماهیت کسب و کار	۴-۳۱
ب - اهداف مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به آن اهداف	۳۱-۳۸
پ - مهمترین منابع، ریسک ها و روابط	۳۸-۴۴
ت - نتایج عملیات و چشم اندازها	۴۵-۵۶
ث - سایر موارد	۵۶

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه
پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت می بایست همراه با صورت‌های مالی و یادداشت‌های مربوط به آن مطالعه شود. این گزارش شامل جملات آینده‌نگری است که با رویدادهای آتی یا عملکرد مالی آتی شرکت در ارتباط می‌باشد. کلماتی نظیر «پیش‌بینی»، «باور»، «برآورد»، «انتظار»، «تمایل»، «خواسته»، «احتمالاً» و اصطلاحات مشابهی که به شرکت مربوط است بیانگر جملات آینده‌نگر است.
جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی آتی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیر قطعی قرار دارند، بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

الف. ماهیت کسب و کار

وضعیت صنعت مورد فعالیت شرکت:

چشم انداز صنایع پتروشیمی جهان، خاورمیانه و ایران در یک نگاه

نقش کلیدی صنعت پتروشیمی در توسعه اقتصادی کشور های مختلف جهان برکسی پوشیده نیست و نیاز روز افزون جوامع بشری به محصولات تولیدی آن، توجه کشورها را به ایجاد کارخانه های تولیدی و جذب سرمایه به سمت صنایع پتروشیمیایی معطوف نموده است. رویکرد کشورهای مختلف به این صنعت باهم متفاوت است. بیشتر کشورهای پیشرفته برنامه های راهبردی بلند مدتی برای تسلط بر بازار محصولات پتروشیمی تدوین نموده اند. این کشورها حتی برای فروش حق لیسانس، برنامه ویژه ای دارند و هر ساله فهرست جدیدی از فناوری قابل فروش را انتشار می دهند.

روند ایجاد و توسعه شرکتهای پتروشیمی در سالهای اخیر سرعت بیشتری گرفته است، بنحوی که توجه به صنایع پتروشیمی یکی از ابزارهای کشورهای نفت خیز برای استفاده از ارزش افزوده فرآورده های استحصالی از مواد نفتی قلمداد می گردد. مواد اولیه ارزان وفراوان، ارزش افزوده بالا، ایجاد اشتغال و تأمین نیاز های داخلی کشور از جمله مزایای صنعت پتروشیمی در ایران به شمار می رود. بطور کلی صنعت پتروشیمی به بخشهای بالا دستی، بنیادی، واسطه ای، نهایی و پائین دستی قابل تقسیم می باشند. سرمایه بری بالا و اشتغال زایی مستقیم و غیر مستقیم نسبت به سایر سرمایه گذاری ها ازجمله ویژگی های اصلی این صنعت به شمار می رود.

در یک تقسیم بندی دیگر می توان محصولات پتروشیمی را براساس ویژگی های ساختاری به پنج دسته اصلی شامل: محصولات الفینی، محصولات پلیمری و شیمیایی، اوره و آمونیاک، متانول و محصولات آروماتیکی تقسیم نمود. محصولات الفینی ساختار اصلی صنعت پتروشیمی را تشکیل می دهند و در تولید سایر محصولات پتروشیمی از قبیل پلیمرها مورد استفاده قرار می گیرند. محصولات پلیمری جزو محصولات با ارزش افزوده بالا به شمار می روند بطوری که تطبیق پذیری استفاده از این محصولات در بخشهای مختلف صنعت باعث شده است که سهم این محصولات در تولید ناخالص داخلی بالا باشد. تقاضا برای محصولات پتروشیمی رابطه مثبت و معناداری با رشد اقتصادی دارد به طوری که مصرف پلیمرها در کشورهای آمریکایی و اروپایی و سایر کشورهای توسعه یافته همواره رو به افزایش می باشد.

در حال حاضر کشورهای آسیایی نه تنها به عنوان مرکز مصرف محصولات پلیمری شناخته می شوند، بلکه به عنوان کشورهای اصلی در تولید محصولات پلیمری نیز به شمار می روند.

صنایع پتروشیمی ایران برحسب نوع محصولی که تولید می کنند از دو نوع خوراک گازی و مایع استفاده می کننـد. واحـدهایی کـه اتیلن، پروپیلن و در ادامه زنجیره تولید انواع پلی اتیلن و پلی پروپیلن محصـول اصـلی آنهـا بـه شـمار مـی رود عمـدتا گـاز اتـان و فرآورده های نفتی مایع (نفتا، پروپان، بوتان، رافینیت و...) را بعنوان مواد اولیه مصرف می کنند، مواد اولیـه مـذکور در شـرکت هـای پالایشی تولید می شود، اما واحدهایی که محصول اصلی آنها متانول، آمونیاک و اوره است، بیشتر از گـاز متـان اسـتفاده مـی کننـد. خوراک های مصرفی برای تولید اتیلن در مناطق مختلف دنیا بسیار متنوع است. تقریبا ۸۰ درصد اتیلن تولیـدی در جهـان از نفتـا و مایعات سنگین تر تولید می شود در رده بعدی مصرف (تجزیه) اتان، سایر میعانات گازی **(NGL)** و مایعات گازی **(LPG)** رایـج تـرین خوراک ها هستند.

بر اساس شواهد، توسعه صنعت پتروشیمی بیشتر به سمت صنایع پایین دستی و به خصوص تکمیل زنجیره های محصولات پلیمـری می باشد. بنابراین تشویق بخش خصوصی به سرمایه گذاری در واحدهای پایین دستی در مجاورت پتروشـیمی هـا، علـی الخصـوص پتروشیمی های خوراک مایع که توان تولید محصولات شیمیایی و پلیمری با تنوع بیشتر و ارزش افزوده بسیار بالاتری را دارنـد بایـد در اولویت سیاست گذاری های کلان کشور قرار گیرد و لذا می بایست برنامه ریزی و اجرای سیاستهای دولتـی مبنـی بـر همسـنگ سازی قیمت خوراک پتروشیمی ها در راستای تشویق سرمایه گذاران به سرمایه گذاری در بخش خوراک مایع و توسعه متـوازن ایـن صنعت در دو بخش خوراک مایع و گازی بیش از پیش مورد توجه قرار گیرد.

با عنایت به تنوع تولیدات واحدهای پتروشیمی خوراک مایع (نفتا)، که در صنایع پلیمری- شیمیایی، موجب اشتغال‌زایـی مسـتقیم و غیر مستقیم بسیار وسیع می‌گردند و همچنین به منظور تکمیل زنجیره ارزش و تامین خوراک برای صـنایع پـایین‌دسـتی در داخـل کشور، پیشنهاد توسعه پتروشیمی شهرها یا همان "پارک های صنعتی پتروشیمی" که قادر بـه تـامین مـواد اولیـه بـرای واحـدهای تکمیلی و پایین‌دستی هستند، ضروری می‌باشد به عبارت دیگر، با ایجاد یک مجتمـع الفینـی بـا خـوراک مـایع و واحـدهای پـایین دستی و تکمیل زنجیره ارزش، امکان تولید طیف وسیعی از مواد اولیه و محصولات میانی و نهایی نظیر پلی‌اتیلن سنگین، پلـی‌اتـیلن سبک، پلی‌پروپیلن، پروپیلن اکساید، لاستیک پلی‌بوتادین، انواع گلایکول‌ها، اتانول‌آمین‌ها، MDEA، ۲ اتیل‌هگزانول، وینیـل‌اسـتات، اتوکسیلات‌ها و حتی پلیمرهای با ارزش مهندسی ایجاد خواهد شد و بدین نحـو قابلیـت اسـتفاده مـواد اولیـه در صـنایع تکمیلـی و پایین‌دستی مطابق ذیل مهیا می‌گردد:

صنایع لوله‌سازی

صنایع رنگ و رزین

صنایع چسب

صنایع خودرو (تسمه، لاستیک، سپر، داشبورد، باک و ...)

صنایع نساجی

صنایع تولید فیلم و پلاستیک

صنایع پزشکی (سرم، سرنگ، لوازم یکبار مصرف استریل بیمارستانی و ...)

عایق‌های الکتریکی و نوارهای مغناطیسی

صنایع شوینده و تولید انواع پاک‌کننده‌ها (شامپوها و ...)

صنایع تولید حلال‌ها و استرها

کارخانجات تولید ضد یخ

صنایع تولید جاذب‌های گازهای اسیدی (آنتی‌فوم‌ها) الکل‌های چرب و ...

ایجاد چنین مجتمع‌های عظیمی علاوه بر اشتغال‌زایی مستقیم برای حدود چهار هزار نفردر هر واحد بالادستی، قادر به ایجاد اشتغال مستقیم برای بیش از یکصد هزار نفر در کارخانجات و صنایع پایین‌دستی مرتبط خواهد شد. لذا علاوه بر جهش در تولید، چنین مجتمع هایی قادر به ارز آوری قابل توجه و بهبود شرایط کشور به لحاظ اقتصادی می‌گردند. در کنار توسعه صنایع تکمیلی مبتنی بر محصولات، این قبیل مجتمع‌ها، امکان توسعه صنایع جانبی و وابسته به صنعت پتروشیمی از قبیل ساخت تجهیزات، کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی و همچنین سرویس‌های فنی و تخصصی و دانش بنیان را نیز فراهم می آورند، این صنایع علاوه بر آنکه موجب ارتقاء سطح دانشی و علمی کشور می‌گردند، با اشتغال‌زایی گسترده شرایط مساعدی برای دستیابی به اهداف اقتصادی-صنعتی کشور را نیز فراهم می آورند.

بدیهی است که تولید محصولات نهایی و با کیفیت به منظور حضور در بازارهای صادراتی و خارج از کشور موجب ایجاد تعاملات مثبت و توسعه پایدار در روابط بین‌المللی نیز خواهد شد.

می توان از پتروشیمی های شازند، بندرامام و تبریز و ... به عنوان پتانسیل های بالقوه برای ایجاد چنین "پارک های صنعتی" نام برد، این شرکت ها علاوه بر سودآوری بالا و جایگاه خاص در توسعه صنایع پایین‌دستی کشور، می توانند به کشورهای متعدد در اقصی نقاط جهان نیز صادرات ارزشمندی داشته و موجب ارزآوری بیش از پیش برای کشور گردند.

عوامل مهم و تاثیر گذار بر سودآوری محصولات پتروشیمی با خوراک مایع

الف) قیمت نفت و نوسانات نرخ ارز

یکی از مشکلات مهم شرکت های پتروشیمی با خوراک مایع این است که همواره نرخ مواد اولیه مورد نیاز این شـرکتها تحـت تـاثیر قیمت نفت خام بوده است در حالی که قیمت خوراک شرکت های پتروشیمی اسـتفاده کننـده از گـاز معمـولا در طـول سـال ثابـت می باشد. همچنین به دلیل اثر مستقیم نرخ تسعیر ارز بر قیمت مواد اولیه مستقیم شرکت، نوسانات نرخ ارز عاملی بـا تـأثیر گـذاری بالا محسوب می گردد.

ب) قوانین مالیاتی

شرکتهای پتروشیمی مستقر در مناطق ویژه که اغلب شرکتهای پتروشیمی با خوراک گاز می باشند حداقل تـا ۱۵ سـال از پرداخـت هر نوع مالیاتی معاف می باشند این در حالی است که پتروشـیمی هـای بـا خـوراک مـایع اغلـب در منـاطقی قـرار گرفتـه انـد کـه می بایست مبالغ چشمگیری به عنوان مالیات پرداخت نمایند.

پ) هزینه حمل مواد اولیه از شرکت های پالایشی به واحدهای پتروشیمی

بدلیل عدم تامین مواد اولیه مورد نیاز شرکتهای پتروشیمی از طرف شرکت های پالایشی همجوار، شـرکتهای پتروشـیمی بـه ناچـار جهت تامین مواد اولیه مورد نیاز با تحمل هزینه حمل و نقل بسیار بالا نسـبت بـه تـامین آن از سـایر پالایشـگاههای واقـع شـده در مناطق دورتر و یا حتی سایر کشورها اقدام می نمایند.

نتیجه:

در هر حال بنظر می رسد سیاست های راهبردی دولت جهت حمایت از شرکت های پتروشیمی استفاده کننده از خـوراک مـایع بـه دلیل مشکلات ایجاد شده در تأمین مواد اولیه، تحمیل هزینه حمل جهت انتقال مواد اولیه به واحـدهای تولیـدی، نوسـان شـدید در قیمت خرید مواد اولیه، سیاست گذاری های ناپایدار، مشکلات تهیه و تأمین مواد شـیمیایی و قطعـات یـدکی، نقـل و انتقـال وجـوه حاصل از فروش های صادراتی و کمبود آب لازم و ضروری می باشد.

وضعیت صنعت پتروشیمی در ایران و جهان

تقاضا برای نفت در سه دهه گذشته به طور متوسط هر سال بیش از یک درصد رشد داشته است اما بررسی‌ها نشان مـی‌دهـد کـه از سال ۲۰۲۰ به بعد به دلیل حضور خودروهای الکتریکی در بخش حمل و نقل جاده ای، این رشد رونـدی کاهنـده در پـیش خواهـد گرفت، بگونه ای که 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 روند رشـد تقاضـا در بخـش شـیمیایی نیـز از سـال ۲۰۳۰ به بعد روندی نزولی را در پیش خواهد گرفت که دلیل اصلی این امر را افزایش نرخ بازیافت پلاسـتیک در دنیـا مـی‌داننـد. از طرفی پلیمرهای زیستی یا بایو پلیمرها هم در آینده نزدیک رقیب جدی پلیمرها با منشا هیدروکربوری خواهند بود. ناگفته نماند کـه صنایع شیمایی طی دو دهه گذشته منتهی به سال ۲۰۱۸ با نرخ رشد ۱۱ درصـد بیشـترین بـازدهی را در بازارهـای بـورس نصـیب 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 تقاضـا در بازارهای نوظهور» بوده است. ولی در سال های آتی اولویت های استراتژیکی که می باید مد نظر فعالان داخلی این صـنعت باشـد به قرار زیر است:

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

۲- استفاده از رویکرد استراتژیک برای رشد: نرخ رشد بازار محصولات پایـه پتروشـیمی بـا کـاهش نیازهـای انبـوه اقتصـادهای نوظهور به مواد پایه، کند شده و این کشورها استراتژی خود را از تولید محصول به ارائـه خـدمات، متمایـل کـرده انـد. لـذا صنعت باید برای جبران این کاهش نرخ رشد، توانایی جانشینی برای مواد سنتی مانند کاغذ، چوب و فلز را از اهـداف خـود قرار دهد، روشن است که این استراتژی ضرورت توسعه صنایع تکمیلی و جایگزین را دیکته می نماید.

۳- 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 عملیاتِ تولیـد، زنجیـره تامین، نگهداری و بهبود فرایندهای تجاری، کاهش زمان و بهبود حاشیه‌های تجاری و ثبت و جمع آوری داده‌هـا اسـت. بـا دیجیتال‌سازی فرآیندهای عملیاتی و ترکیب آن با اطلاعات خارج از محیط، می‌توان علاوه بـر کـاهش هزینـه و تسـهیل در فرآیندها و تعالی عملکردی، تاثیر بر الگوهای تقاضا در بازار و تغییر در مدل های تجـاری بـه تصـمیم گیـری هـای بهتـر و کسب سهم بیشتر از بازار رسید.

۴- شناسایی فرصت‌های جدید در صنایع بالادست پتروشیمی: با تبدیل شدن گاز به‌عنوان اولین گزینه بـرای پتروشـیمی‌هـا در دو دهه گذشته، بسیاری از تولیدکنندگان روابط تاریخی بین پالایش و پتروشیمی را قطع کرده‌اند. اما این موضوع در آینـده تغییر می نماید زیرا کاهش فرصت استفاده از مواد اولیه گازی برای شرکت‌های شیمیایی باعث می‌شود تـا ایـن شـرکت‌هـا مجددا به سمت استفاده از مواد اولیه نفتی روی آورند.

۵- پذیرش اقتصاد دایره‌ای (صنایع بازیافت): صنعت پتروشیمی به‌طور جدایی‌ناپـذیری در بحـث اقتصـاد دایـره‌ای قـرار گرفتـه است. ۸۰ درصد از واحدهای پتروشیمی برای تولید پلیمرها استفاده می‌شوند؛ بطوریکـه امـروزه اساسـا یـک زنجیـره ارزش یک‌بـار صـرف اسـت، انتظـار مـی‌رود شـرکت‌هـای پتروشـیمی آینـده نگـر، سـهم قابـل‌تـوجهی از بودجـه‌هـای نـوآوری، سرمایه‌گذاری‌های بنیادی و تفکر استراتژیک خود را به سمت رویکردهـای دایـره‌ای و توسـعه صـنایع بازیافـت مـواد اولیـه هدایت کنند.

طی دو سال گذشته با شیوع ویروس کرونا، تولید و فروش واحدهای فعال پتروشیمی از چهار بعد تحت تاثیر قرار گرفته انـد: نخسـت نوسان شدید قیمت خوراک به تبع نوسان افزایشی قیمت نفت و دوم نوسان نرخ و بازار فروش محصولات به جهـت محـدودیت هـای وسیع صادراتی و سوم مشکلات و افزایش نرخ حمل و لجستیک و چهارم قیمت‌گذاری پرنوسان و بی‌ثبات مواد اولیه ناشی از شـرایط نوسان نرخ نفت خام و شیوع ویروس کرونا در بسیاری از کشورهای جهان به دلیل قرنطینه و اعمال محدودیت‌های سختگیرانه رفـت و آمد و لغو سفرها.

در بحث اثرات بیماری کرونا بر زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی، تأثیر کرونا بر صنایع پایین دستی به دو دسته تقسیم می شود: نخست صنایعی که محصولات آنها در حوزه مقابله با ویروس کرونا قابل مصرف بوده از جمله صنایع شـوینده و بهداشـتی، بخشـی از صنایع نساجی و صنایع پلاستیک که به دلیل افزایش تقاضا شرایط مناسبی دارنـد و دوم سـایر صـنایع پـایین دسـتی پتروشـیمی از جمله تولید کنندگان لوله، درب و پنجره، ظروف یکبار مصرف به دلیل تعطیلی رسـتوران هـا و هتـل هـا، صـنعت رنـگ سـاختمان، صنعت کفش و چرم مصنوعی که از شیوع کرونا متضرر شده اند.

در حال حاضر تعداد مجتمع های پتروشیمی به ۶۷ عدد و ظرفیت تولید در صنعت پتروشیمی ایران به ۹۰ میلیون تن رسیده اسـت. این افزایش ظرفیت عمدتا به دلیل افتتاح برخی از طرح‌هایی است که بعد از سال ۱۳۹۹ به بهره‌برداری رسیده اند. ازجمله سه طـرح الفین ایلام، پتروشیمی هگمتانه و پتروشیمی ارومیه. از ابتدای سال ۱۳۹۹ تا پایان سال ۱۴۰۰، حدود ۲۷ طرح مـورد بهـره بـرداری قرار گرفته اند. درآمد بدست آمده از این صنعت نیز از ۱۵ تا ۱۷ میلیارد دلار در سال به ۲۵ میلیارد دلار رسـیده اسـت، ایـن میـزان ظرفیت سازی در صنعت پتروشیمی ثمره طرح‌های جهش دوم است. مجموعه طرح‌های جهش سوم که شامل ۲۱ طرح فعـال اسـت، تا سال ۱۴۰۴ به اتمام خواهد رسید. ثمره جهش سوم نیز افزایش ظرفیت تولید به میزان ۱۳۱ میلیون تن است که درآمد حاصـل از آن ۳۳ میلیارد دلار برآورد می‌شود. لذا تا سال ۱۴۰۵ به ظرفیت ۱۵۰ میلیون تن خواهیم رسـید کـه موجـب درآمـدی بـیش از ۴۰ میلیارد دلار در سال خواهد شد.

ناگفته نماند که در آینده توسعه مبتنی بر نیازهای متعالی و با ارزش افزوده بالا، رفتاری هوشـمندانه اسـت. همـانطور کـه بازارهـای مصرف از فضای سنتی خود فاصله گرفته‌اند، تولید در صنعت پتروشیمی نیز باید با توجه به شرایط جدید 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 هـا به سمت توسعه عمودی محصولات حرکت می‌کنیم و بر مبنـای اطلاعـات دقیـق از رقبـا، مشـتریان و بازارهـای بـین‌الملـل، فضـای توسعه‌ای این صنعت را تعریف نماییم، روشن است که تولید هوشمندانه و عمـودی موجـب ارزآوری بیشـتر و رونـق داخلـی و رشـد اقتصاد کشورمی گردد.

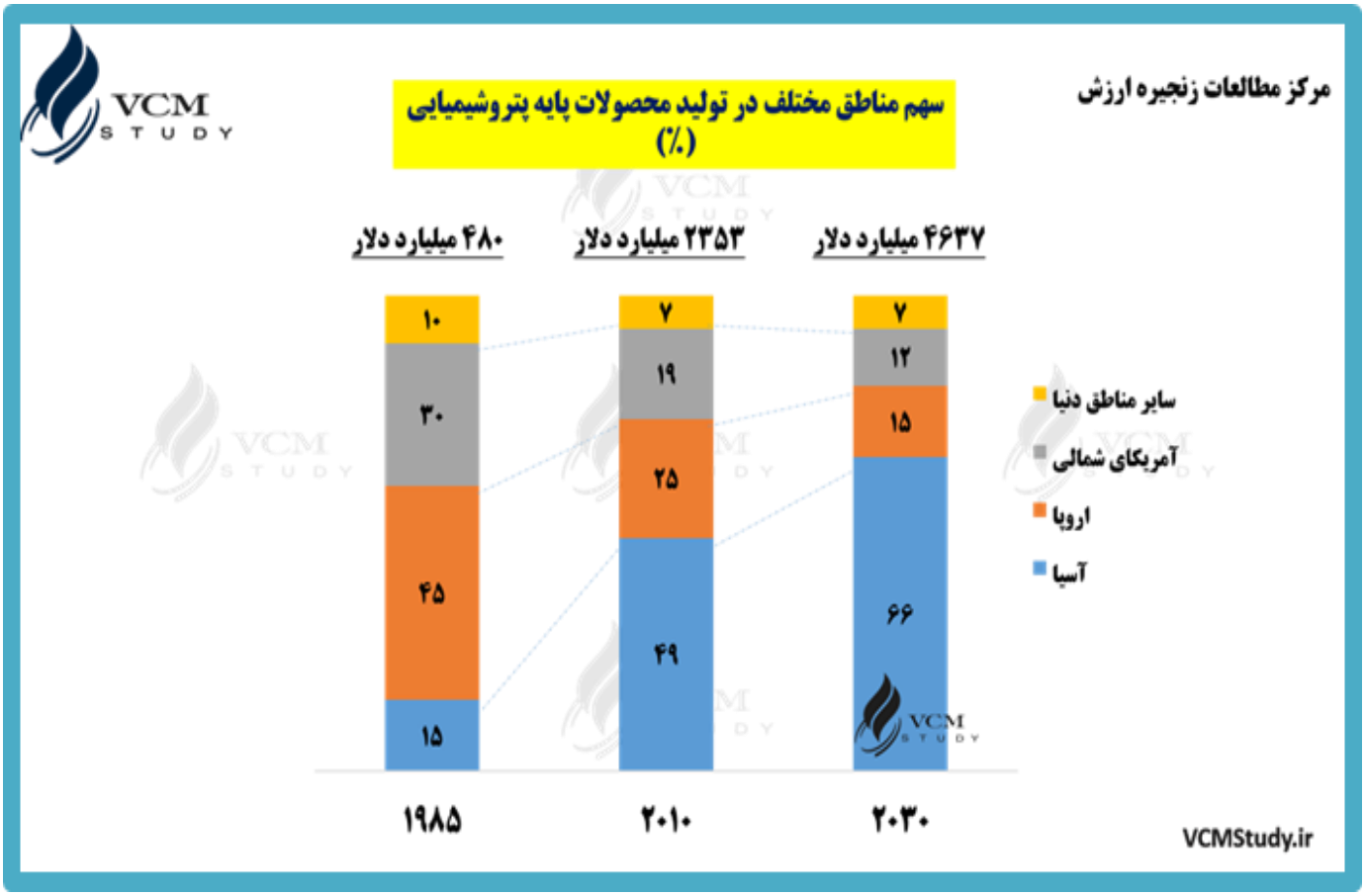
روند سرمایه‌گذاری صنعت پتروشیمی در آینده

موسسه ICIS پیش بینی نموده تا سال ۲۰۴۰ میانگین رشد تقاضای محصولات پتروشیمیایی جهان در حدود ۳/۲ درصد در سال (کمی بالاتر از میانگین رشد GDP جهان) باشد، براین اساس طی دوره زمانی ۲۰۳۰-۲۰۱۸ تقاضای محصولات پتروشیمی مجموعا ۱۹۳ میلیون تن افزایش می یابد و در ده سال بعد نیز ۱۶۲ میلیون تن تقاضای جدید به این مقدار افزوده خواهد شد.

سهم پلی الفین ها و پلی استرها در این میان بیش از سایر محصولات خواهد بود.

با عنایت به مشکل تامین نقدینگی برای پروژه ها در کشور، می بایست از سود حاصل از فـروش محصـولات خـود صـنعت در مسـیر توسعه های آن بهره برد. یعنی تلاش شود که بخشی از فروش هر هلدینگ به خود صـنعت بازگردانـده و صـرف توسـعه محصـولات جدید گردد.

در سال های گذشته نیمی از سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته در صنعت پتروشیمی بر روی بهـره بـرداری از مزیـت خـوراک ارزان و برای احداث واحدهای زنجیره‌های متان و اتان نجام می شد ولی پیش بینی‌ها حاکی از آن است که فرصت‌های سرمایه‌گـذاری بـرای استفاده از مزیت‌های خوراک ارزان کم خواهد شد و تمرکز سرمایه‌گذاری‌های آتی بـر احـداث واحـدهایی بـا خـوراک مـایع (نفتـا و گازوئیل و خوراک‌های سنگین تر) خواهد بود. از آنجا که تغییرات قیمت مواد پتروشیمی با محوریت خوراک های غیرگازی به قیمت نفت خام وابستگی کاملی دارد. پیش بینی می شود که رشد درآمدهای پتروشیمی در سال های آتی، بیشتر به دلیـل افـزایش حجـم تولید و تولیدات خاص باشد تا تغییرات قیمت نفت. نمودار زیر نمایشگر میزان 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 صـنعت 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 کنـار تولیـد انبـوه مـواد Commodity می تواند علاوه بر خودکفایی، بازارهای جدیدی علاوه بر بازارهای فعلی را به روی ایران بگشاید.

همانطوریکه قبلا شرح داده شد عوامل متعددی از جمله ابعاد اقتصادی طرح ها، قیمت جهانی نفت خام، تشدید نگرانی های ناشی از عرضه و مصرف سوخت های فسیلی و وضع مقررات جهانی در خصوص محیط زیست، فراگیری بیماری کرونا، بهره بـرداری از ذخـائر شیل گاز در آمریکا و ظهور رمز ارزها سبب شده که رویکرد توسعه صنعت پتروشیمی در جهان به سمت یکپارچگی تولیـد در حـوزه بالادست یعنی توسعه پتروپالایشگاه ها از یک سو و تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایه پتروشیمیایی در قالب پارک های صنعتی از سوی دیگر سوق پیدا کند، نمونه های از شرکت های پتروپالایشگاهی احداث شده یا در دست احداث در منطقه وجهان به شرح زیـر هستند:

نام شرکت/ مجتمع	کشور	خوراک	سرمایه گذاری	محصولات (سالانه)	سال بهره برداری
ZHOUSHAN ISLAND INTEGRATED COMPLEX	چین	400 هزار بشکه در روز	24 B$	پارازایلین: 4 MTY پروپیلن: 0.6 MTY اتیلن: 1.4 MTY	فاز اول: 2019
		400 هزار بشکه در روز		پارازایلین: 4 MTY پروپیلن: 0.6 MTY اتیلن: 1.4 MTY	فاز دوم: 2021

- در فاز دوم ظرفیت دو برابر می شود.
- در ادامه زنجیره محصولات پلی پروپیلن، پلی اتیلن، اتیلن اکساید، اتیلن گلایکول و VAM برنامه ریزی شده است.

Ref: Hydrocarbon Processing | DECEMBER 2021

نام شرکت/ مجتمع	کشور	خوراک	سرمایه گذاری	محصولات (سالانه)	سال بهره برداری
JIEYANG REFINERY AND PETROCHEMICAL INTEGRATED COMPLEX	چین	400 هزار بشکه در روز	10 B$	آروماتیکها: 2.6 MTY اتیلن: 1.2 MTY	2022
DIL REFINERY AND PETROCHEMICAL INTEGRATED COMPLEX	نیجریه	650 هزار بشکه در روز	15 B$	پلی پروپیلن: 0.75 MTY آمونیاک و اوره: 2.8 MTY	2022
LIANYUNGANG REFINERY AND PETROCHEMICALS INTEGRATED COMPLEX	چین	320 هزار بشکه در روز	10.4 B$	آروماتیکها: 2.8 اتیلن: 1.1	2022
DUQM INTEGRATED COMPLEX	عمان	230 هزار بشکه در روز	7 B$	اتیلن: 1.6 MTY پلی پروپیلن: 0.28 MTY پلی اتیلن: 0.48 MTY	2025

Ref: Hydrocarbon Processing | DECEMBER 2021

بطور خلاصه طرح های یکپارچه پتروپالایشگاهی موجب دستیابی به اهداف و مزایای زیر می شود:

استفاده بهینه از جریان های مختلف مواد به عنوان خوراک برای محصولات مختلف پتروشیمیایی با ارزش افزوده بالاتر از سوخت ها با استفاده از زیر ساخت مشترک بین پخش پالایشگاهی و پتروشیمی.

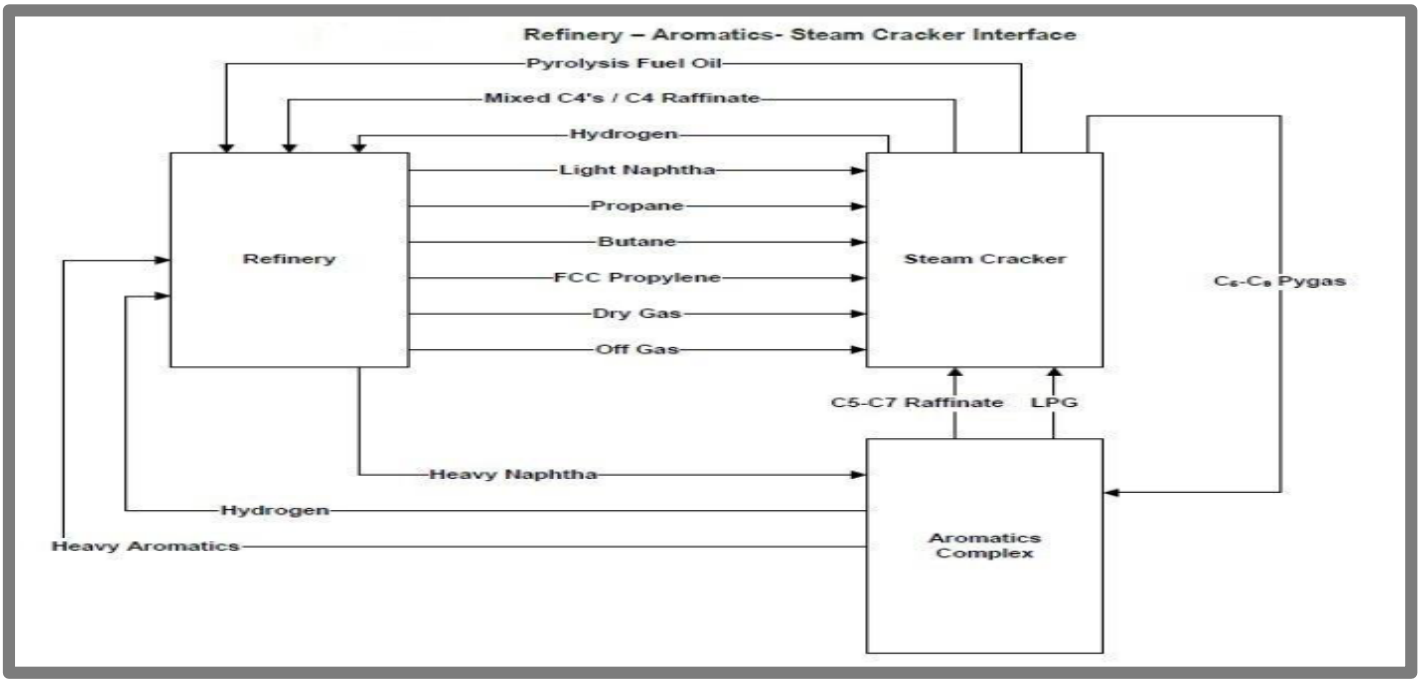
حداکثر سازی ارزش افزوده از طریق تولید محصولات نهایی پتروشیمیایی.

استفاده مناسب از محصولات جانبی یک واحد به عنوان خوراک واحد دیگر.

کاهش هزینه های سرمایه گذاری ثابت خصوصاً در بخش های سرویس های جانبی (آب ، برق ، بخار و ..) ، انبارها ومخازن.

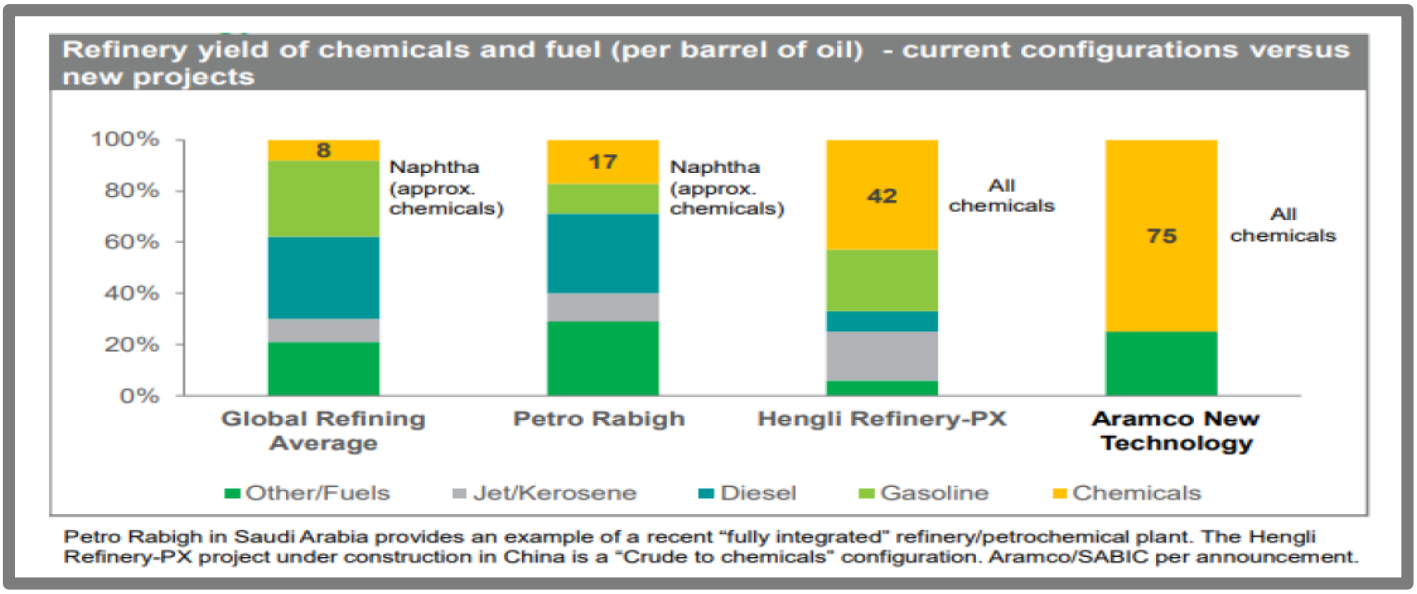
کاهش هزینه های بالاسری تولید در زمان بهره برداری.

تصویر شماتیک پتروپالایشگاه



بازدهی تولید محصولات نسبت به خوراک

درصد تبدیل نفت خام به محصولات پتروشیمیایی در طرح های مختلف با دیدگاه یکپارچگی



به منظور برقراری ساز وکارهای قانونی و تسهیل در روند ایجاد شرکت های پتروپالایشگاهی در کشور در راستای جلوگیری از اتـلاف برش های با ارزش نفت خام و توجه به زنجیره ارزش نفت و صیانت از این نعمت خدادادی و از طرفی پاسخگویی بـه رشـد تقاضـای محصولات پتروشیمی، در زمان طراحی واحدهای پتروپالایشگاهی و انتخاب ظرفیت تولید محصولات، لازم است:

اولویت و حداکثر سازی محصولات پتروشیمایی نسبت به سوخت مد نظر قرار گیرد.

ایجاد کارگروه مشترک بین پتروشیمی و پالایشگاه جهت بررسی طرح لحاظ گردد.

به منظور اطمینان از هم راستایی چنین طرح هایی شرط تأیید طرح توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی در نظر قرار گیرد.

همانگونه که گفته شد، اغلب شرکت های بزرگ پتروشیمی به منظور دستیابی به حاشیه سـود بیشـتر و صـیانت از محصـولات خـام اولیه و تولیدات پایه صنعت پتروشیمی به توسعه صنایع تکمیلی و پائین دستی و تکمیل زنجیـره ارزش روی آورده انـد و در ایـن راه اقدام به خارج کردن سرمایه های خود از طرح های غیر یکپارچه نموده اند، این تولید کنندگان با ایجاد طرح های مشارکتی و بهبود راندمان تولید، بازاریابی و عرضه محصولات نهایی را مد نظر قرارداده اند. این تغییر رویکرد را در منطقه خاورمیانه بخصوص در کشور عربستان به عنوان یکی از رقبای اصلی صنعت پتروشیمی کشور می توان ملاحظه کرد.

علیرغم باور و اتفاق نظر همه تحلیل گران و صاحب نظران صنعت پتروشیمی ایران در مورد ضرورت توسعه و تکمیـل زنجیـره ارزش محصولات پتروشیمی، هنوز در این زمینه فعالیت های چشمگیری در کشور انجام نشده و این حوزه پرسود، کماکان بکر و سرشـار از

پتانسیل برای محصولات مختلف است همانگونه که در تصویر زیر قابل مشاهده است صنعت پتروشیمی کشور در واحدهای بالادست توسعه زیادی در اقصی نقاط کشور حاصل نموده است:

توزیع جغرافیایی صنعت پتروشیمی در کشور

عملکرد صنعت پتروشیمی ایران براساس برنامه ریزی های انجام شده در سال ۱۴۰۰و سـهم ایـران از ظرفیـت محصـولات عمده پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و صادرات غیرنفتی مطابق تصاویر زیر است:

شاخص های کلان صنعت پتروشیمی تا پایان سال ۱۳۹۹

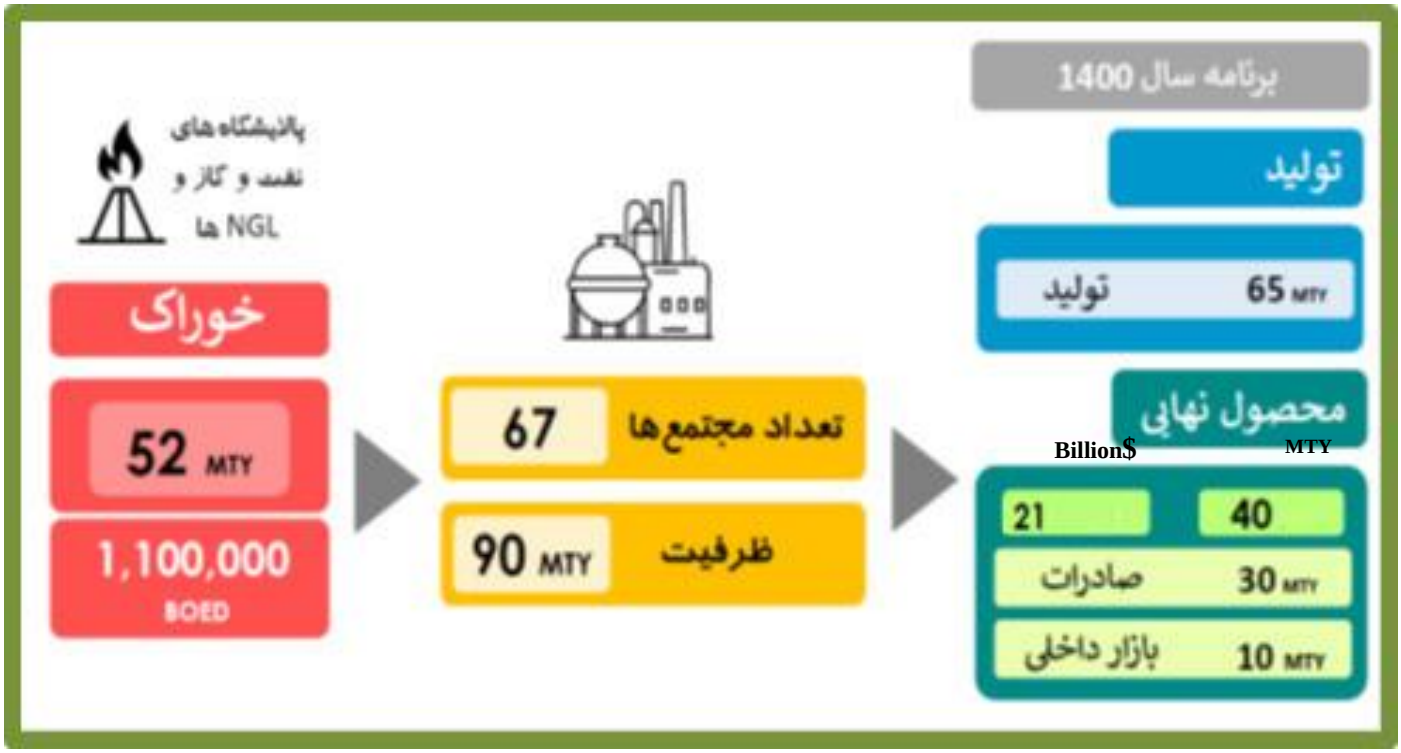
سهم ایران از ظرفیت محصولات عمده پتروشیمی در جهان ۲/۷ درصد می باشد.

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه

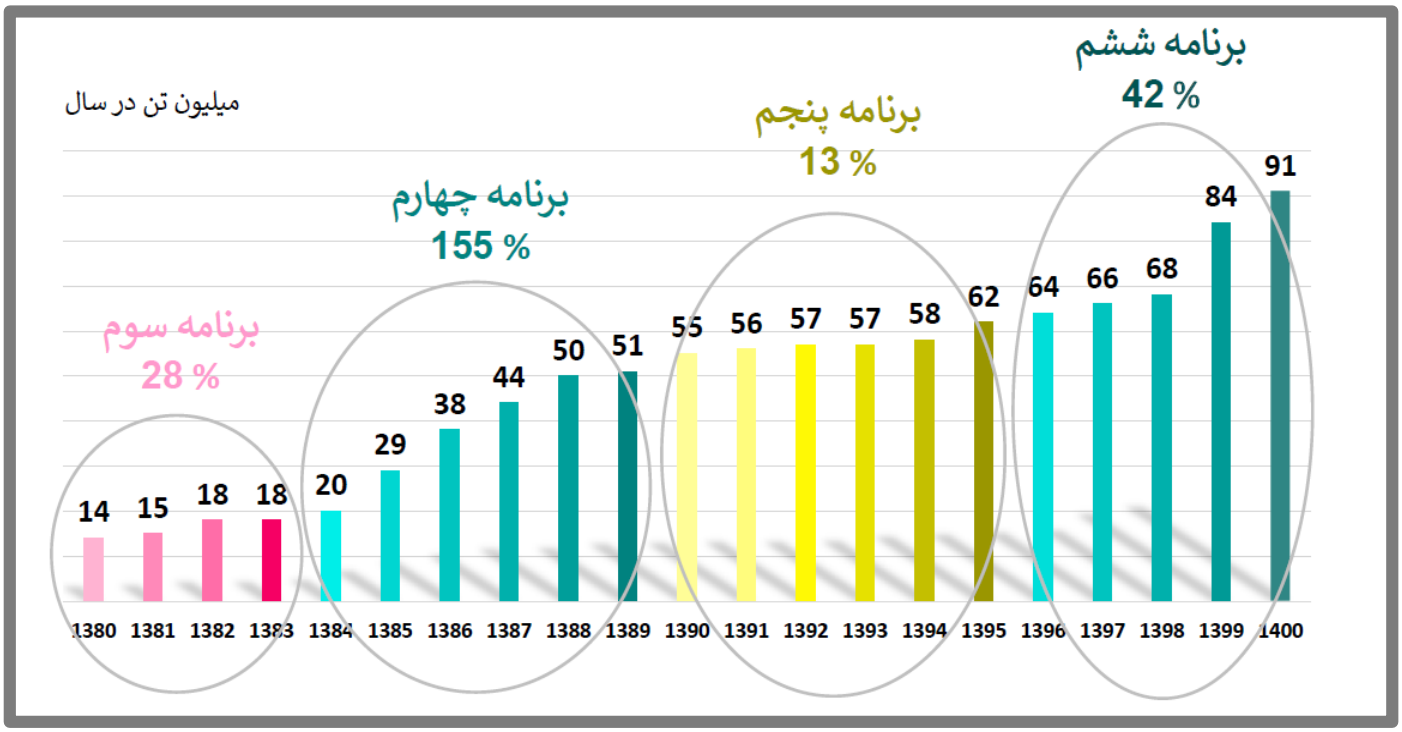
پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

میزان خوراک و تعداد و ظرفیت مجتمع ها و میزان تولید صنعت پتروشیمی در سال ۱۴۰۰



این عملکرد نتیجه رشد ظرفیت صنعت از سال ۱۳۸۰ تا سال ۱۴۰۰ و طی برنامه های توسعه سوم تا ششـم حاصـل شـده که سهم هر برنامه توسعه در شکل زیرقابل مشاهده است:

رشد ظرفیت صنعت پتروشیمی براساس برنامه های توسعه



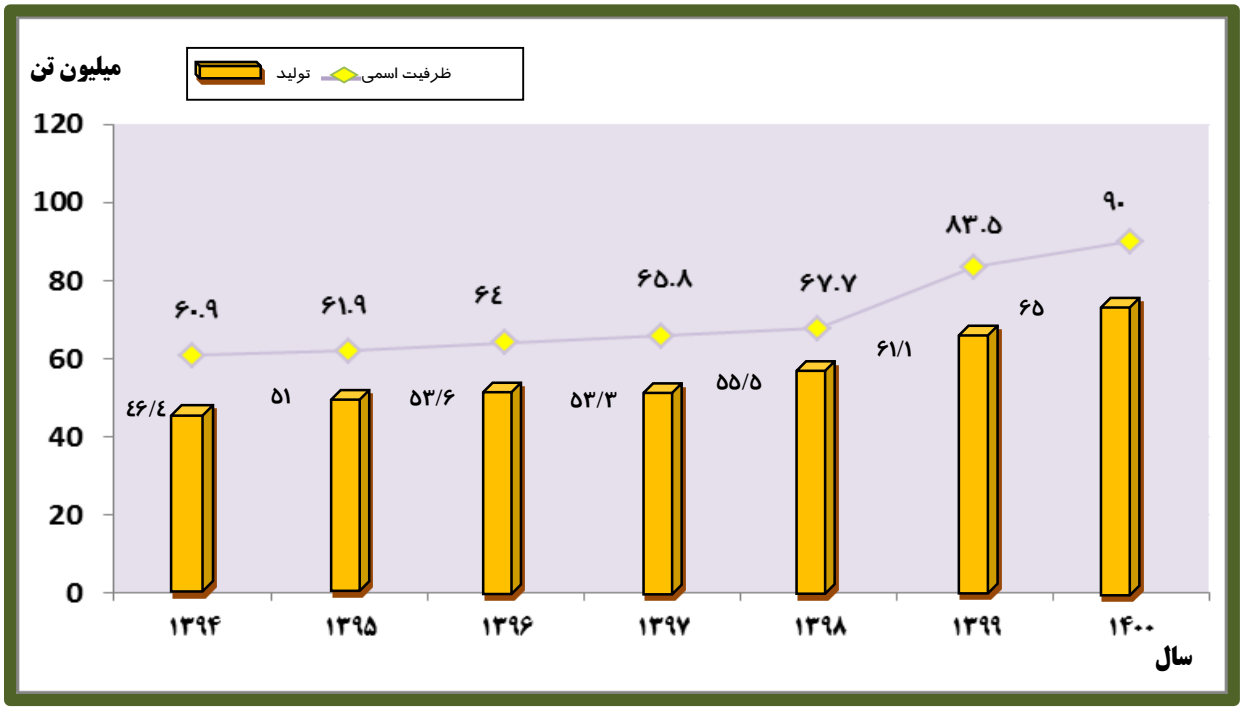
با وجود سرمایه گذاری کلان در بخش بالادستی صنعت پتروشیمی طی سی سال گذشته این صنعت بطـور مسـتقیم فقـط زمینه اشتغال برای ۱۰۷،۰۰۰ نفر را فراهم کرده این در حالیست که در صورت توسعه صنایع تکمیلـی و پـائین دسـتی بـه ازای هر یک میلیون تن محصول فروش داخلی امکان اشتغال برای حداقل ۱۷۰،۰۰۰ نفر فراهم خواهد شد.
میزان ظرفیت اسمی نصب شده در کشور تا پایان سال ۱۴۰۰ بالغ بر ۹۰ میلیون تن می باشد که مجتمع های فوق الـذکر موفق به تولید بیش از ۶۵ میلیون تن محصولات میانی، نهایی از انواع شیمیایی و پلیمری گردیده اند.

جدول زیر ظرفیت اسمی تولید و میزان تولیدکل واحدهای پتروشیمی را در سال ۱۴۰۰ نشان می دهد.

جدول ظرفیت تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۴ تا سال ۱۴۰۰

شرح	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
ظرفیت اسمی تولید (میلیون تن)	۶۰/۹	۶۱/۹	۶٤	۶۵/۸	۶۷/۷	۸۳/۵	۹۰
تولید (میلیون تن)	٤۶/٤	۵۱	۵۳/۶	۵۳/۳	۵۵/۵	۶۱/۱	۶۵

نمودار ظرفیت اسمی تولید و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال ۱۳۹۴ تا سال ۱۴۰۰



اهم راهکارهای مقابله با مشکلات در بخش بالادست صنعت پتروشیمی:

- **راهکارهای حل مشکل تأمین سرمایه مورد نیاز جهت طرح های توسعه ای:**
- تشکیل صندوق های پروژه و صندوق های سرمایه گذاری ویژه پتروشیمی.
- استفاده از سرمایه های مردمی با همکاری وزارت اقتصاد (بورس).
- انتشار اوراق مشارکت با نهاد واسط مالی (spv).
- تأمین منابع مالی از مبادی خارجی مانند اعتبارات توافق همکاری ایران و چین.
- اعطای مجوز اجرای طرح های پتروشیمی به سرمایه گذازان خارجی (FDI).
- **راهکارهای مقابله با مشکل دسترسی به دانش های فنی مورد نیاز توسعه:**
- بومی سازی دانش های فنی با کمک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت های دانش بنیان.
- انتقال فناوری از طریق خرید واحدهای دست دوم.
- فعال سازی پایگاه های رصد تکنولوژی در کشورهای چین و هند به منظور پایش تکنولوژی و رصد بازار.
- **راهکارهای حل مشکلات حمل و نقل دریایی و بیمه:**
- تنوع بخشی به بازار تمرکز زدایی از بازار چین به بازارهای منطقه ای و کشورهای همسایه.
- تسهیل خرید کشتی توسط شرکت های پتروشیمی.
- تمرکز در تصمیم گیری های بازرگانی و اقدام غیرمتمرکز برای فروش.
- **راهکارهای مقابله با مشکل نقل و انتقال ارز:**
- استفاده از شرکت های واسطه (هرچند این راهکار موجب افزایش هزینه ها خواهد شد).
- مذاکره با دستگاه ها و وزارت خانه ها جهت تهاتر کالاها (لزوم همکاری بانک مرکزی) و پنجره واحد تهاتر.
- **ناپایداری و کمبود برخی از خوراک ها:**
- سرمایه گذاری در بالادست توسط شرکت های نفت وگاز.
- تسهیل شرایط مشارکت بخش خصوصی و هلدینگ های پتروشیمی جهت توسعه بالادست.
- اولویت دادن به تأمین خوراک پتروشیمی و اقدامات عملی در سایر بخش های جهت صرفه جویی (بخش خانگی).
- **راهکارهای اجرایی برای ایجاد توازن در ظرفیت های بالادست و توسعه زنجیره ارزش:**
- اعطای معافیت مالیاتی به درآمدهای حاصل از فروش های بین مجتمعی.
- اصلاح آیین نامه تخفیف پلکانی خوراک جهت تشویق توسعه زنجیره ارزش.
- اولویت بخشی به تأمین نیاز داخلی (زنجیره ارزش) نسبت به صادرات محصولات نیمه خام از طریق سازمان توسعه ای.
- مدیریت قرارداد خوراک بین مجتمعی (توزیع مزیت های رقابتی در طول زنجیره).

اهم مشکلات صنعت پتروشیمی در توسعه زنجیره ارزش

- عدم ایفای نقش موثر دولت در توسعه صنعت پتروشیمی در بخش تکمیلی و پایین دست.
- شکننده بودن تأمین پایدار خوراک صنعت پتروشیمی با تأکید بر خوراک گاز طبیعی.
- توسعه بیش از اندازه محصولات کم ارزش و عدم تولید کافی مواد اولیه پلیمری و شیمیایی خاص مورد نیاز صنایع داخلی.
- عدم توسعه پتروشیمی های با خوراک پروپان، بوتان و خوراک های مایع.
- عدم توسعه زنجیره پروپیلن و آروماتیک ها.
- عدم توسعه زنجیره ارزش متانول با توجه به تولید کافی و قابل توجه متانول در کشور.
- عدم یکپارچگی صنعت پالایش و پتروشیمی.
- تبیین و تدوین کارکردهای سازمان توسعه ای تخصصی صنعت پتروشیمی از مسیر اصلاح اساسنامه صنایع ملی پتروشیمی.
- اصلاح آیین نامه تخفیف پلکانی خوراک.
- عدم ایفای نقش فعال در پیشبرد طرح های راهبردی، ملی و پیشران صنعت پتروشیمی توسط صنایع ملی پتروشیمی.
- موازی کاری بین وزارت صمت و وزارت نفت.
- عدم پوشش ریسک در اجرای طرح های پیشران با فناوری بالا و بار اولی در کشور.
- عدم اولویت بندی طرح های پتروشیمی در تأمین مالی.
- نبود نهاد تنظیم گر تخصصی صنعت پتروشیمی.
- نبود مدل کسب و کار متناسب با ایفای نقش موثر صنایع ملی پتروشیمی در زیست بوم زنجیره ارزش.

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه
پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

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 شـیمیایی، تربیـت نیروهـای کارآمد انسانی برای توسعه آینده این صنعت و انتقال دانش فنی، در سال ۱۳۶۳ توسط شورای عالی اقتصاد بـه تصـویب رسـید و در سال ۱۳۶۸ رسما 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 دو دهه فعالیت موثر در بـازار، توانـایی تولیـد بـیش از یـک میلیـون و هشتصد هزار تن محصولات میانی و نهایی از انواع پلیمری و شیمیایی و جانبی را دارد، در همین راستا شرکت در دوره مالی مـورد گزارش، موفق به تولید ۹۲۶ هزار تن انواع محصول گردید.

این شرکت با داشتن ۱۷ واحد تولیدی فعال، ترکیبی کم نظیر از محصولات شیمیایی و پلیمری را در سـبد محصـولات خـود عرضـه می نماید و با توجه به انحصار تولید بعضی محصولات حیاتی از قبیل اکسید اتیلن، وینیل استات، دو اتیل هگزانـول، نرمـال بوتـانول، ایزو بوتانول و اتانول آمین ها نقش این مجتمع در تأمین نیازهای راهبردی صنایع مختلف کشور را می توان بی نظیردانست.

وضعیت عملکرد شرکت پتروشیمی شازند در دوره مالی شش ماهه اول ۱۴۰۱ در مقایسه با دوره مالی شش ماهه اول ۱۴۰۰

مقایسه مقادیر تولید و فروش و مبلغ فروش							
	مقدار (هزار تن)				مبلغ (میلیارد ریال)			
شرح	۶ ماهه اول ۱۴۰۱	۶ ماهه اول ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال جاری نسبت به سال قبل		۶ ماهه اول ۱۴۰۱	۶ ماهه اول ۱۴۰۰	افزایش (کاهش) تغییرات سال جاری نسبت به سال قبل	
			مقدار	درصد			مبلغ	درصد
مقدار تولید	۹۲۶	۸۷۱	۵۵	۶	-	-	-	-
فروش داخلی	۲۸۳	۲۴۶	۳۷	۱۵	۷۹,۹۴۷	۵۸,۳۲۲	۲۱,۶۲۵	۳۷
فروش صادراتی	۱۶۳	۱۸۲	(۱۹)	(۱۰)	۳۹,۲۲۵	۳۶,۹۱۱	۲,۳۱۴	۶
کل فروش	۴۴۶	۴۲۸	۱۸	۵	۱۱۹,۱۷۲	۹۵,۲۳۳	۲۳,۹۳۹	۲۵

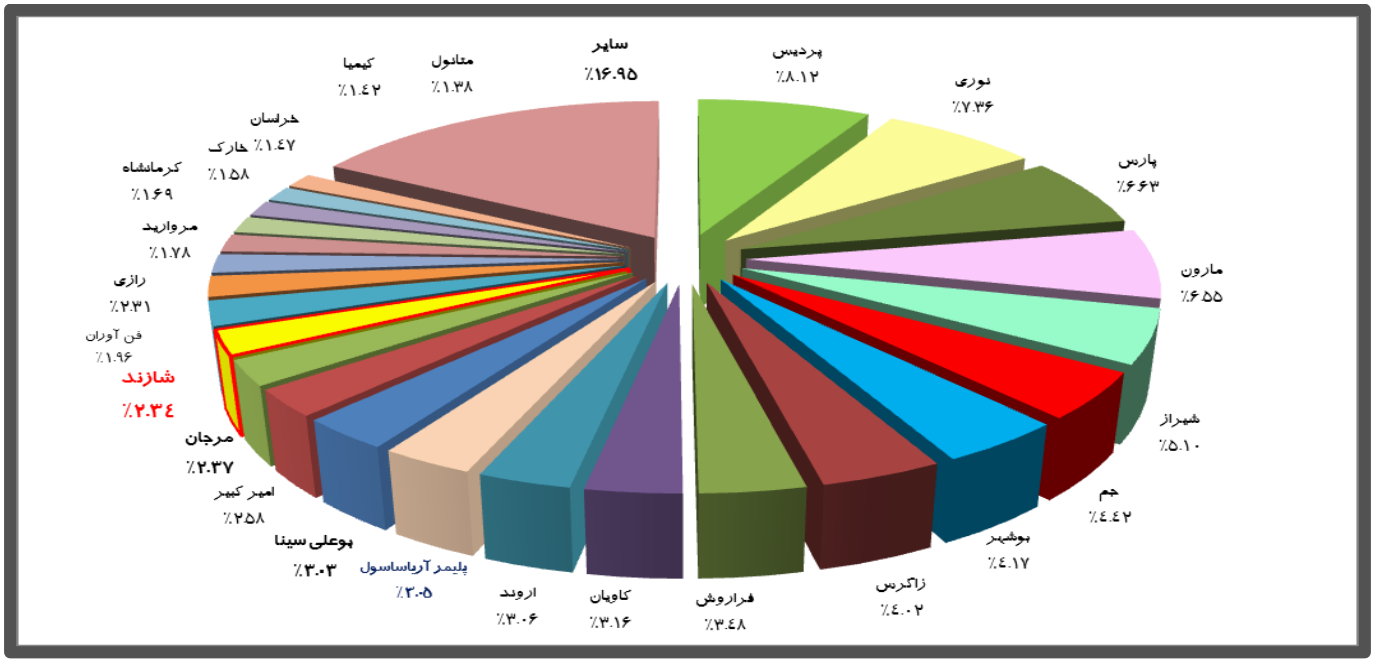
شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه

پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

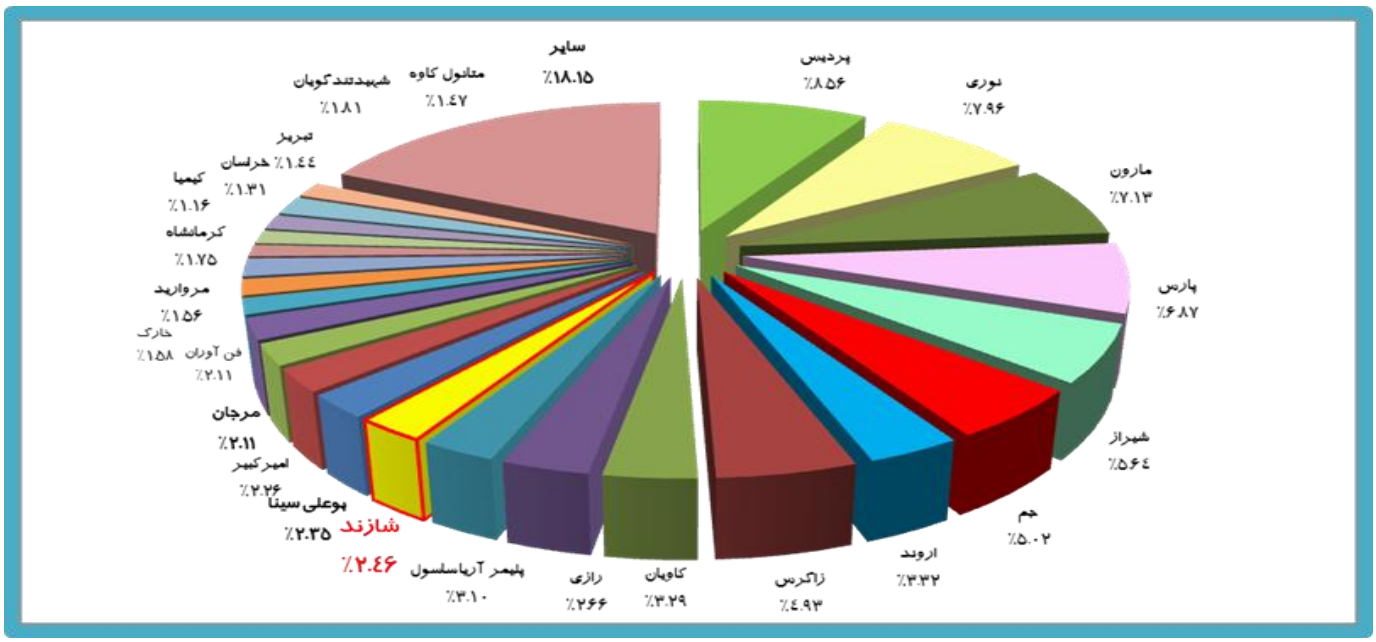
سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

در سال ۱۴۰۰



سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

در سال ۱۳۹۹



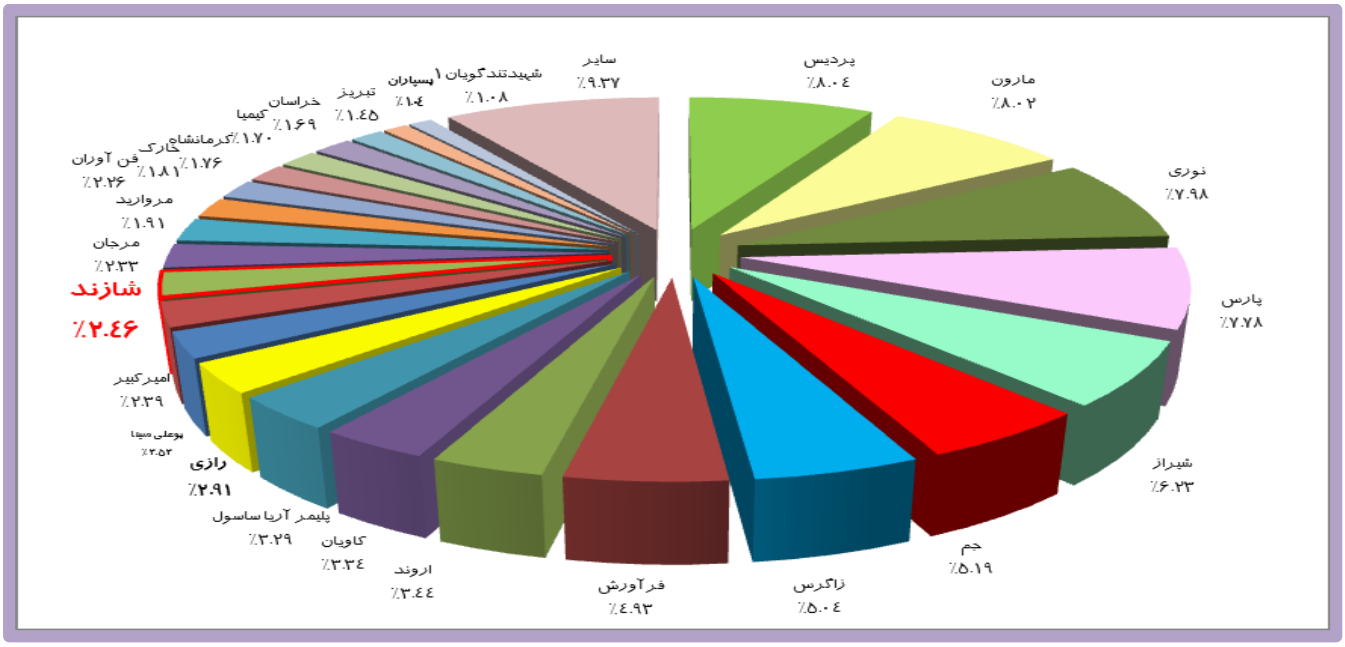
شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه

پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

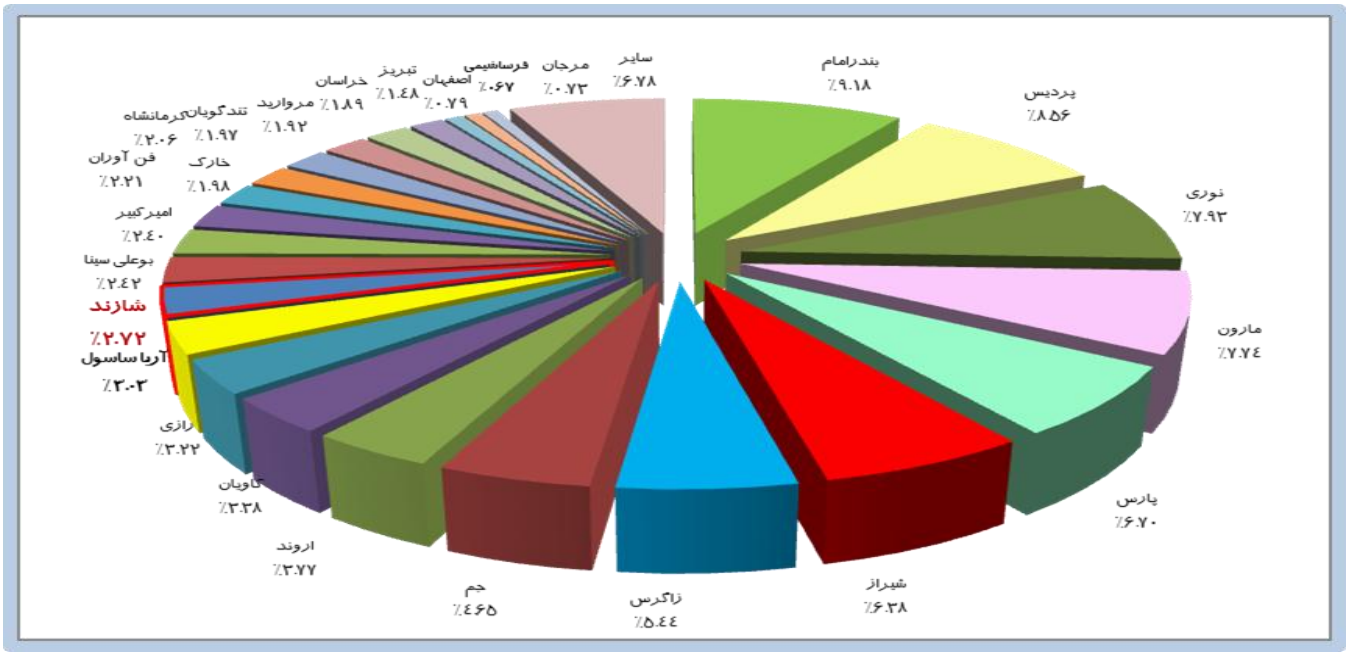
سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

در سال ۱۳۹۸



سهم تولید شرکت های پتروشیمی ایران

در سال ۱۳۹۷



شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه

پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

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.

- افزایش ثروت سهامداران.

برنامه های عملیاتی شرکت:

۱. تمرکز بر خرید نفتا با نرخ مناسب به منظور کاهش قیمت تمام شده کالای ساخته شده و همچنین برنامـه ریـزی بـرای حـداکثر نمودن دریافت نفتا از طریق خط لوله جهت کاهش هزینه ها واتلاف های مربوط به آن (برنامه ریزی برای فعال کردن خطـوط لولـه بندرعباس- رفسنجان – اصفهان جهت دریافت نفتای شرکت پالایش نفت خلیج فارس از طریق خط لوله در مخازن اصفهان).

۲. بازنگری مستمر فرآیندهای تولیدی و مهندسی مجدد آنها و شناسایی عوامل مؤثر بر کاهش رانـدمان و اسـتمرار تولیـد بـا هـدف افزایش سود آوری شرکت.

۳. تهیه و تدوین سیستم هوشمند برنامه ریزی تولید سالیانه و ماهیانه بر اساس نیازهای فعلی و آتی بازار با حداکثری سود آوری.

۴. اجرای طرح های توسعه ای جهت مدیریت منابع انرژی، آب و پساب و جلوگیری از هدر رفت منابع و آلودگی های محیط زیست.

۵. استفاده از کاتالیستهای نسل جدید در واحدها به منظور افزایش بازدهی و کاهش ضایعات و همکاری بـا شـرکتهای دانـش بنیـان جهت بومی سازی کاتالیست های نسل جدید.

۶. استفاده از جریانهای متنوع گازی در شرکت پالایش و نفت امام خمینی شازند در راستای تأمین بخشی از خوراک مجتمع.

۷. فروش اعتباری محصولات درمقابل ضمانتنامه معتبر بانکی و ارائه شرایط جذاب به مشتریان خوشنام و باسابقه و وفادار.

۸. بهبود زنجیره تأمین از طریق دستیابی به تأمین کنندگان جدید و معتبر مواد شیمیایی، کاتالیست ها و قطعات یدکی.

۹. بکارگیری برنامه های عملیاتی و اجرای دقیق آن ها جهت نیل به اهداف مالی، تجاری و عملیاتی براساس بودجه سال مالی.

۱۰. بازنگری و بهبود سیستم مدیریت عملکرد و فرایندهای سرمایه های انسانی. بهبود سیستم جبران خدمات و بکارگیری آن بـرای سطوح مختلف شغلی.

۱۱. تلاش برای دستیابی به بازارهای جدید، بازاریابی محصولات جدیـد جهـت افـزایش ارزش افـزوده و شناسـایی بازارهـای بـالقوه، شناسایی، طراحی و تولید محصولات جدید براساس نیاز مشتری و امکان تولید و حضور فعال وموثر در بازارهای کشـورهای اروپـایی، همسایه و آسیای دور.

۱۲. شناسایی و ایجاد زیر ساخت های جدید برای توسعه پایدار این صنعت از طریق تکمیل زنجیره ارزش و توجه جدی و راهبـردی به توسعه اساسی صنایع تکمیلی و پائین دستی به عنوان حلقه مفقوده ارزش آفرینی.

۱۳. اخذگواهینامه ISO ۵۰۰۰۱ (مدیریت انرژی) و پیاده سازی پروژه های مرتبط.

۱۴. استفاده عملیاتی از رآکتور تحقیقاتی واحد اتوکسیلات جهت شناسایی و تولیدگریدهای جدید با ارزش افزوده بیشتر.

۱۵. داخلی سازی کاتالیست واحد دواتیل هگزانول موسوم به روپک به منظور کاهش وابستگی به خارج بـا کمـک شـرکت پـژوهش و فناوری پتروشیمی.

۱۶. برنامه ریزی جهت ساخت ابزار، لوازم و تجهیزات مورد استفاده شرکت با استفاده از مهندسی معکوس.

۱۷. مدیریت بهینه نقدینگی.

۱۸. برنامه ریزی جهت فروش مواد اولیه مورد نیاز مصارف پزشکی مطابق نیاز واقعی کشور.

۱۹. حفظ تعامل سازنده با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی.

۲۰. پایش مستمر رقبای داخلی و منطقه ای جهت حفظ سهم بازار و حضور فعـال در بازارهـای منطقـه ای و کشـورهای همجـوار از جمله کشور ترکیه، افغانستان و کشورهای واقع در حاشیه دریای خزر و اروپا.

۲۱. انجام تحقیقات بازار در راستای برنامه های استراتژیک شرکت در چارچوب تیم های پژوهش، تکنولوژی و بازار.

۲۲. بازنگری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی و توسـعه ارتباطـات بـا مشتریان با توجه به میزان اهمیت آنها.

۲۳. انجام پژوهش در راستای حذف یا کاهش ضایعات، استحصال مواد با ارزش از ضایعات.

۲۴. افزایش سهم حمل ریلی و همچنین حمل فله ای محموله های داخلی و صادراتی به منظور کاهش هزینه حمل و نقل.

۲۵. همراهی و هماهنگی کامل با سیاست های اجرایی دولت در خصوص تولید و فروش محصولات خـاص و اسـتراتژیک بـه منظـور تأمین بازار داخلی و نیازهای حیاتی از جمله گریدهای بهداشتی و پزشکی.

وضعیت سرمایه گذاری های شرکت و خلاصه فعالیت های انجام یافته

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 ۲۱ شهریور ۱۴۰۱)، 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 تحریم، تاکنون به تأخیر افتاده است.

- مطالعات Bankable Feasibility Stady (BFS) طرح درزمان 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 روز آوری 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 مگاوات جهت دوران ساخت می باشد که نقشه برداری، مطالعات ژئوتکنیک و مطالعات کنترل آبهای سطحی توسط مهندسین مشاور معتبر انجام گردید و آغاز عملیات اجرایی زمین پس از اخذ تمدیدیه خوراک از جانب وزارت نفت و صدور مجوز فعالیت اقتصادی طرح انجام می شود.

به منظور استفاده از فاینانس خارجی، نامه اولویت طرح که توسط وزارت نفت صادر شده به همراه LOI بیمه ساینا‌شور (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 ۱،۴۴۰ میلیون یورو (طبق قرارداد تجاری با پیمانکار) را صادر نمود که اعتبار آن تا پایان سال ۱۴۰۱ می باشد. پیرو پیگیریهای صورت گرفته با توافق سه جانبه معاونت محترم اعتبارات ارزی بانک مرکزی ایران، نمایندگان بانک EIH و بانک تجارت، موافقت گردیده مبلغ ۱۷۰ میلیون یورو برحسب پیشرفت فیزیکی بعنوان بخشی ازهزینه های پروژه از طریق بانک EIH تامین گردیده و در این راستا پیش نویس قرارداد در حال تکمیل مدارک می باشد. همچنین برنامه زمانی پرداخت 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. پیشرفت طرح منوط به مشارکت سایر سهامداران در افزایش سرمایه و همچنین نهایی شدن مراحل تأمین مالی شرکت مذکور می باشد.

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.

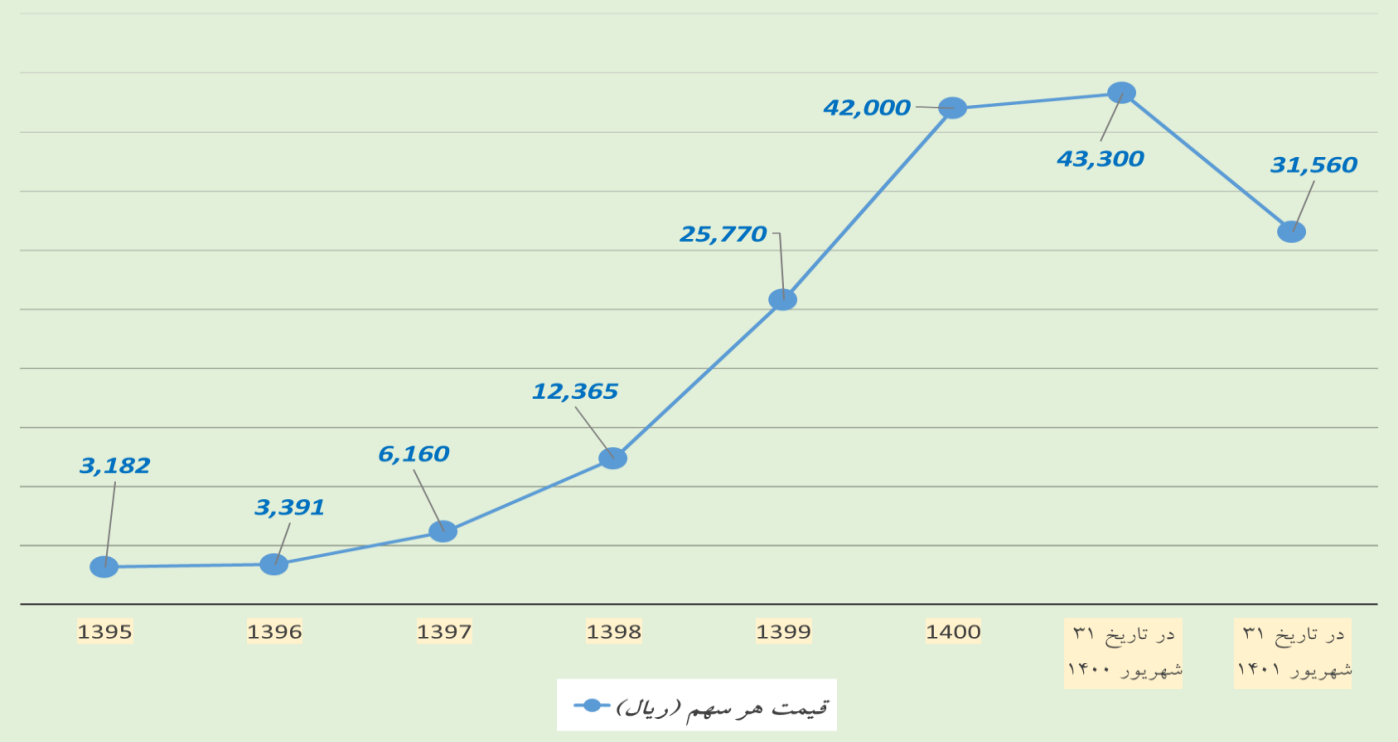
با عنایت به ضرورت انجام برخی فعالیتهای اجرایی مقدماتی و آماده سازی زمین محل اجرای پروژه همزمان با فعالیت های صورت پذیرفته در خصوص تامین منابع مالی، عملیات دیوار کشی بتنی سایت پروژه و تسطیح زمین و جاده حراستی دور سایت به اتمام رسیده است. همچنین به دلیل احتمال عدم تحقق توافق بین کشور جمهوری اسلامی ایران و جمهوری خلق چین در خصوص بسته جدید تامین مالی و با هدف کاهش میزان سرمایه گذاری و تسهیل در فرایند جذب منابع مالی، مجددا روی فاز بندی اجرای پروژه مطالعات جدیدی صورت گرفته شده است.

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

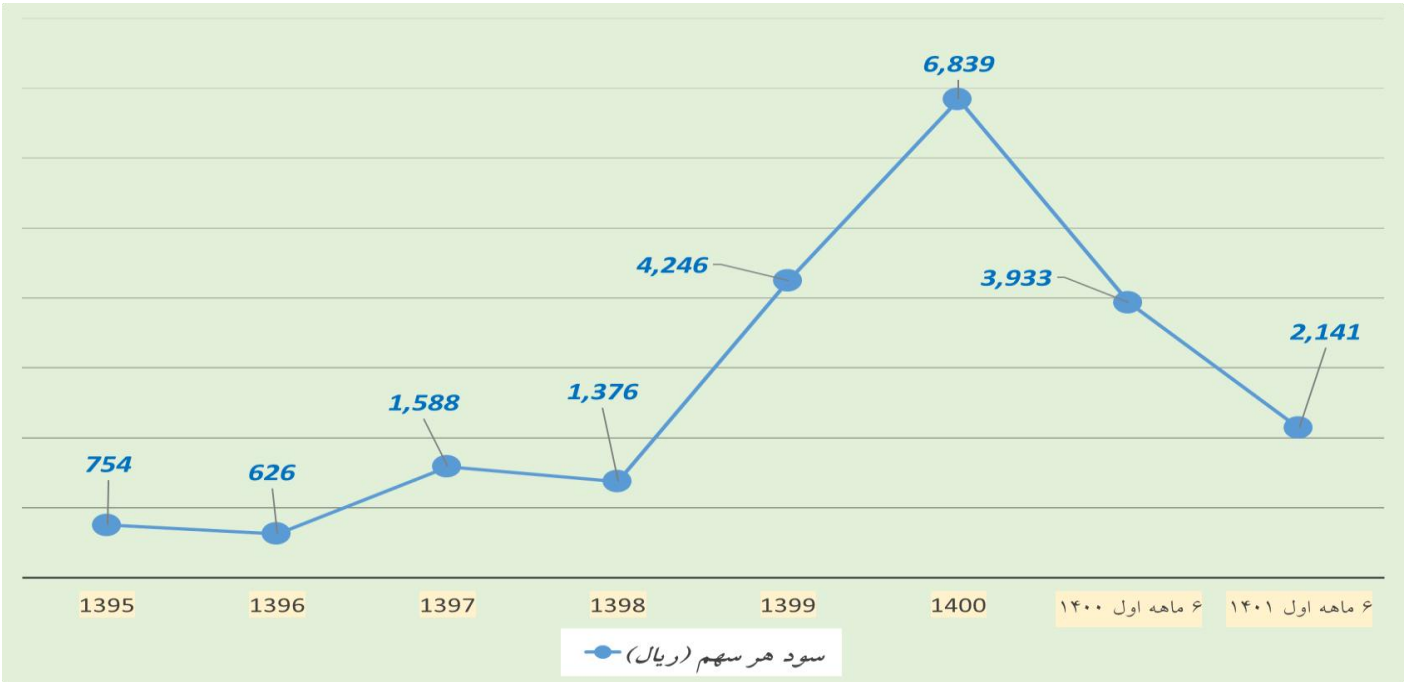
- شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سنوات گذشته طی قراردادی نسبت به دراختیار گذاردن قطعه زمینی به مساحت ۲۴/۸ هکتار در فاز ۲ عسلویه برای مدت ۲۵ سال برای اجرای پروژه اوره و آمونیاک به شرکت شیمیایی لاوان اقدام نموده است، پیرو درخواست شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مرداد سال ۱۳۹۵ مبنی بر فسخ قرارداد زمین و استرداد آن، طرح از ابتدای سال ۱۳۹۷ تا تعیین تکلیف وضعیت زمین راکد گردیده بود که با پیگیری و از طریق مراجع ذیصلاح نسبت به رای دادگاه بدوی اعتراض نموده که مورخ ۱۴۰۱/۵/۱۹ رای قطعی به نفع پتروشیمی لاوان صادرگردید، مراحل پیگیری و مذاکرات با انجمن صنفی جهت تمدید مجوزهای مورد لزوم و تامین خوراک در جریان می باشد. مبالغ هزینه اجاره زمین برای سال های ۱۳۹۵، ۱۳۹۶ و ۱۳۹۷ پرداخت شده است. به رغم موضوع مذکور اقدامات زیر توسط شرکت در حال پیگیری و اقدام می باشد:

- مذاکرات و مکاتباتی با سرپرستی شعبه بانک EIH در تهران در خصوص تسهیلات ارزی پروژه و موافقت اولیه با اعطای تسهیلات ارزی به مبلغ حدود ۱۳۳ میلیون یورو مشروط به ارائه اسناد و مدارک و مکاتباتی با بانک صادرات ایران به منظور اعطای وام ۵ هزارمیلیارد ریالی از منابع آن بانک و اخذ تسهیلات ارزی از طریق صندوق توسعه ملی با عاملیت بانک صادران ایران. در حال حاضر به صورت موازی از چند روش ذکر شده تامین مالی تا حصول نتیجه در دست اقدام می باشد.
- پیگیری عقد قرارداد خوراک و سوخت طرح با شرکت ملی گاز ایران.
- بررسی ادامه یا واگذاری طرح به ارزش کارشناسی و یا انجام طرح پایین دستی دیگری.
- دریافت موافقت اصولی اولیه اجرای طرح از معاونت برنامه ریزی وزارت نفت (مجوز خوراک)، دستیابی به نتیجه نهایی اخذ مجوز خوراک نیازمند تغییر طرح شرکت از اوره و آمونیاک به **MTO** در دست بررسی است.
- انجام مهندسی پایه و تفصیلی واحد آمونیاک به ترتیب به میزان ۱۰۰ و ۴۰ درصد و انجام مهندسی پایه واحد اوره به میزان ۱۰۰ درصد.
- اخذ جواز تأسیس از سازمان منطقه انرژی پارس.
- پیشرفت ۱۱/۷ درصدی کل پروژه تا ۳۱ شهریور ۱۴۰۱ (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 شرکت برای تأمین منابع مالی از طریق صندوق توسعه ملی تاکنون به نتیجه نرسیده است. شرکت پتروشیمی 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) در سنوات گذشته درخصوص فروش سهام شرکت مزبور پیگیری و اقدامات لازم را انجام داده است.

نمودار تغییرات قیمت هر سهم شرکت (ریال)
در پایان سالهای ۱۳۹۵ الی ۶ ماهه اول ۱۴۰۱



نمودار تغییرات سود هر سهم شرکت (ریال)
برای سالهای ۱۳۹۵ الی ۶ ماهه اول ۱۴۰۱



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 های مستقیم
- قانون مالیات بر ارزش 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
- برنامه های توسعه کشور و اساسنامه شرکت

اهم فعالیتهای شاخص و اثر گذار شرکت سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ و ۶ ماهه اول ۱۴۰۱

۱- توجه ویژه به موضوع پویایی در تولید محصولات در جهت افزایش سودآوری و تحقق برنامـه هـای پـیش بینـی شـده شرکت.

۲- تولید واحدهای ۲۱ گانه شرکت شامل ۱۷ واحد تولیدی و ۵ واحد سرویس هـای جـانبی بـا ظرفیـت کامـل در حـال فعالیت می باشند. شرکت در شرایط فعلی هیچ مشکلی در فروش و صادرات محصـولات نداشـته و تقاضـای کـافی در بازار برای محصولات شرکت وجود دارد.

۳- اجرای بخش عمده پروژه آب و آغاز فاز اجرایی پروژه پساب.

۴- اجرای بخش عمده پروژه انتقال آب سد کمال صالح به مجتمع برای دریافت یک میلیون متر مکعـب آب در سـال و ۳ میلیون متر مکعب قابل افزایش به منظور کاهش برداشت از چاه های آب شرکت.

۵- اجرای بخش عمده پروژه تولید کاتالیست رویک با همکاری شرکت پـژوهش و فنـاوری پتروشـیمی کـه موجـب قطـع واردات آن و کاهش هزینه های ارزی و خودکفایی در این خصوص شده است.

۶- اتمام فاز مهندسی پروژه آب و پیگیری و پیشبرد عملیات اجرایی به منظور بازیافت بیشتر آبهای حاصله از چاهها.

۷- پیگیری مطالعات اقتصادی پروژه بازیافت اتیلن و ترکیبات با ارزش از جریـان RFCC Off Gas شـرکت پـالایش نفـت امام خمینی (ره) شازند.

۸- پتروشیمی شازند به عنوان شرکتی پیشرو در تحقق مسئولیت های اجتماعی در سطح استان و کشور، همچون گذشته و در حد توان اقدامات و خدمات ارزنده ای را در جهت رفع آلام مردم انجام داده اسـت. ایـن شـرکت در زمـان شـیوع ویروس کرونا نیز در کنار سایر متولیان پیشگیری از گسترش ویروس کرونا، به انجام مسـئولیت هـای اجتمـاعی خـود پرداخته است.

۹- کمک به سیستم بهداشت و درمان کشور از طریق تولید دو محصول مهم که با تولید گرید سرم حجمی و سـرنگ سـه تیکه مخصوص بیماران دیابتی، کشور از واردات این محصولات بی نیاز شده و تمام شرکت های تولیـدی داخلـی مـواد اولیه ساخت سرم و سرنگ را از این شرکت تامین می کنند.

۱۰-در راستای ایفای نقش مسئولیت اجتماعی خطوط مربوط به تولید مواد اولیه شـوینده هـا بـا ۱۰۰ درصـد ظرفیـت در حال فعالیت می باشد، همچنین جهت کمک به مدافعان سلامت واحدهای پلیمری شرکت در حال تولید گرید اسـپان باند هستند که این محصول فقط به عنوان ماده اولیه در تولید لباس های بیمارستانی "گـان" و ماسـک مصـرف دارد و تمام مواد اولیه ماسک های تولید در کشور در این مجموعه در حال تولید است و تنها شرکت پتروشیمی شازند تولیـد کننده ماده اولیه ماسک در کشور است و در صورت تامین نیاز داخل مابقی صادر خواهند شد.

۱۱-عرضه بیش از دو هزارتن اکسیژن در راستای مسئولیت اجتماعی شرکت برای تامین نیاز بیمارسـتان هـا بـا توجـه بـه شیوع کرونا و با قیمت مصوب سازمان حمایت.

۱۲-افزایش سهم بازار ترکیه برای محصول پلی بوتادین رابر نسب به سال قبل.

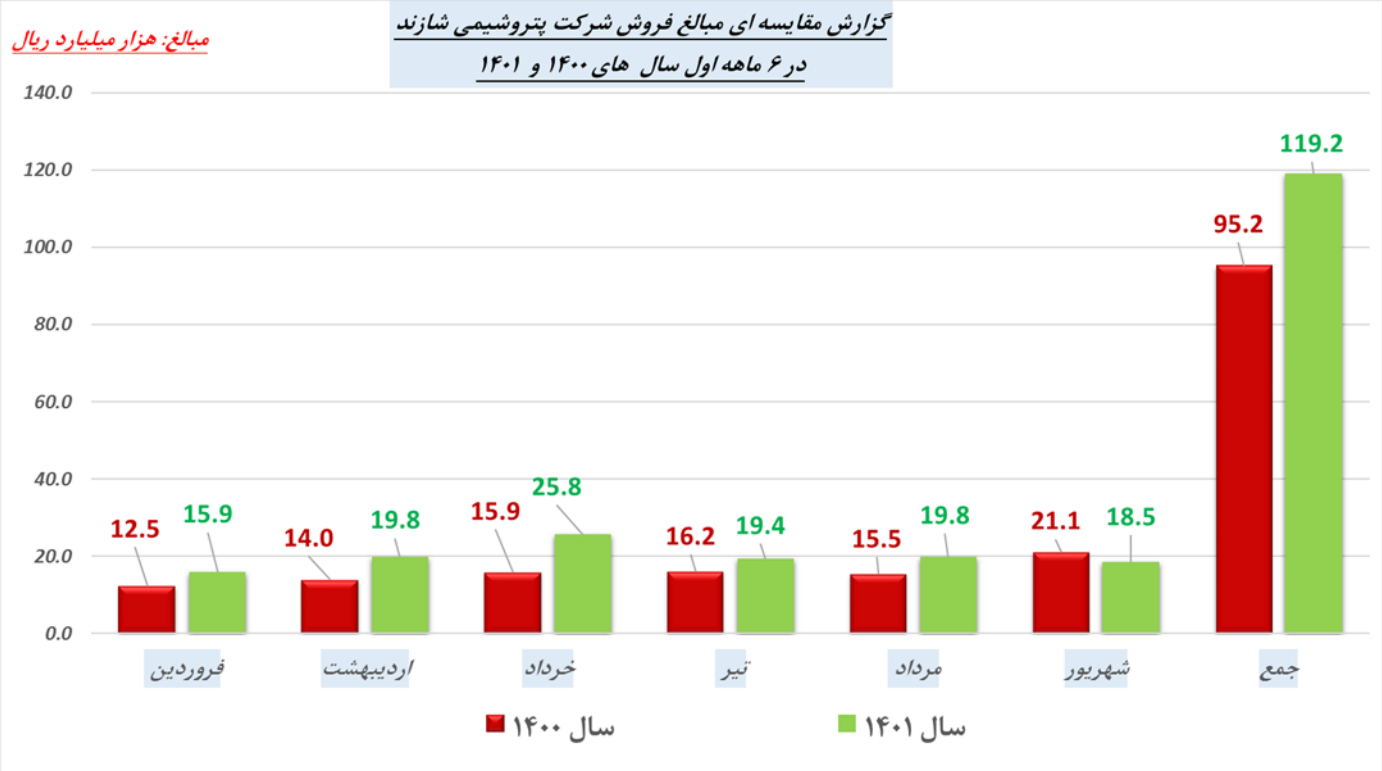
۱۳-عرضه هیدروکربور آ- ۸۰ در بورس انرژی برای اولین بار.

۱۴-صادرات گریدهای پزشکی محصول پلی پروپیلن و همچنین محصول ایزوبوتانول به بازار آسیای میانـه بـرای نخسـتین بار.

۱۵-گسترش بازار فروش صادراتی محصول وینیل استات و محصول تری اتیلن گلایکول.

۱۶-فروش صادراتی و ارزآوری در شش ماهه اول سال ۱۴۰۱ به مبلغ ۱۵۶ میلیون دلار و تحویل ۱۰۰ درصـدی ارز مـازاد بر مصرف به سامانه نیما و رعایت کامل دستورالعمل های ارزی و بانکی کشور.

۱۷-رشد پایدار شرکت پتروشیمی شازند در فروش محصولات علی رغم تحـریم هـا و شـرایط کرونـا ویـروس بـا تکیـه بـر توانمندی داخلی و دانش فنی بومی. شرکت در شش ماهه اول سال ۱۴۰۱ موفق به افزایش ۲۵ درصدی مبلغ فـروش نسبت به شش ماهه اول سال ۱۴۰۰ شده است.



۱۸-تهیه و تامین به موقع لوازم یدکی، مواد شیمیایی، کاتالیست ها و مواد افزودنی مورد نیاز شرکت علی رغم مشکلات ناشی از تحریم ها.

۱۹-در حوزه خرید تجهیزات مورد نیاز، شرکت با توجه به داخلی سازی اقلام و تجهیزات واحدهای تولیدی با فعال نمودن واحد مهندسی ساخت و خودکفایی، یکی از اهداف پیش بینی شده در شرکت که درآمدزایی از طریق داخلی سازی قطعات است را پیگیری و اجرایی نموده است و ضمن حمایت از صنایع و اشتغال نیروی انسانی داخلی، از خروج ارز از کشور ممانعت خواهد نموده و خوشبختانه اقدامات خوبی در این رابطه در شرکت صورت پذیرفته است.

۲۰-استفاده از تولیدات داخلی و خدمات فنی مهندسی شرکتهای توانمند داخلی و جایگزین نمودن آنها به جای شرکتهای خارجی به منظور کاهش وابستگی و حمایت از کالاهای تولیدی ساخت داخل کشور و جلوگیری از خروج ارز از کشور.

۲۱-همچنین جهت صیانت از حقوق سهامداران و بر اساس دستورالعمل سازمان بورس و اوراق بهادار، صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی توسعه ملی به عنوان بازارگردان انتخاب گردید، بدین منظور تا تاریخ تهیه این گزارش مبلغ ۷۵۰ میلیارد ریال در اختیار بازارگردان فوق الذکر قرار داده شده است. درهمین راستا شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی نیز به عنوان سهامدار عمده شرکت، همه تلاش خود را جهت حمایت انجام داده تا در شرایط بحرانی افت شاخص نقدشوندگی سهم حفظ شود.

۲۲-شرکت در حال اقدام و پیگیری برنامه های مربوط به اجرای دستورالعمل حاکمیت شرکتی و موضوعات مرتبط با راهبری شرکتی موضوع دستورالعمل فوق الذکر شامل ایجاد، استقرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش جهت کسب

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه
پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

اطمینان معقول از محقـق شـدن اصـول حاکمیـت شـرکتی در شـرکت و شـرکت هـای فرعـی و همچنـین اسـتقرار فرآیند هایی جهت ارزیابی اثربخشی کمیته های تخصصی هیات مدیره در شرکت و شرکت های فرعـی مـی باشـد، در این راستا کمیته انتصابات و کمیته ریسک شرکت تشـکیل شـده و بـر اسـاس منشـور هیـات مـدیره اقـدامات لازم را پیگیری و اجرا می نمایند. همچنین بر اساس ابلاغیه شـماره ۴۴۰/۰۶۷/ب/۹۹ مـورخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۸ سـازمان محتـرم بورس و اوراق بهادار، اجرای موضوع انتخاب عضو مستقل هیات مـدیره، تعـداد اعضـای غیرموظـف و مسـتقل اعضـای هیأت مدیره، میزان سهام وثیقه مدیران و انتشار آگهی دعوت به مجمع عمومی با موضوع انتخاب اعضای هیأت مـدیره ۲۵ روز قبل از تاریخ مجمع تا اطلاع ثانوی به تعویق افتاده است. لذا اجرای ماده ۴۳ دسـتورالعمل حاکمیـت شـرکتی درخصوص درج موارد فوق الذکر در گزارش تفسیری موضوعیت نداشته است. همچنین اقرارنامه موضوع تبصره ۶ ماده ۴ دستورالعمل حاکمیت شرکتی درخصوص عدم عضویت همزمـان مـدیرعامل و اعضـای موظـف در هیـات مـدیره شرکت های دیگر به عنوان عضو موظف، توسط اعضای هیات مدیره امضا شده است.

اطلاعات مدیران شرکت:

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه
پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت (موضوع ماده ۴۲ دستورالعمل حاکمیت شرکتی) به شرح زیر می باشد:

اطلاعات مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت									
نام	نام خانوادگی	نماینده شخص حقوقی	سمت	عضو مستقل	تحصیلات / مدرک حرفه ای	سابقه اجرایی در شرکت	تجارب و سوابق مهم اجرایی	عضویت کنونی در هیات مدیره سایر شرکت ها	میزان مالکیت در سهام شرکت
کیومرث	یزدان پناه درو	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)	رئیس هیات مدیره (غیرموظف)	خیر	دکتری جغرافیای سیاسی	حدود نه ماه	مدیرکل بازرسی و تخلفات وزارت اقتصادی و دارایی، عضو هیات امنای صندوق شاهد کشور و رئیس کمیسیون تجدید نظر اختلافات گمرک جمهوری اسلامی ایران	شرکت توسعه نیشکر و صنایع جانبی (عضو غیرموظف) و شرکت هتلداری مهر و ماه (غیرموظف)	-
سید محمد حسن	حسینی خامنه ای	شرکت سرمایه گذاری مدیریت سرمایه مدار (سهامی عام)	نایب رئیس هیات مدیره (موظف)	خیر	فوق دیپلم حسابداری	حدود سیزده سال و سه ماه	عضو هیات مدیره شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، رئیس هیات تخلفات وزارت نفت و عضو هیات مدیره شرکت های مختلف	-	-
محمد حسین	حمیدی راد	شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)	عضو هیات مدیره و مدیرعامل (موظف)	خیر	لیسانس مهندسی پتروشیمی	حدود دو ماه	مدیرعامل شرکت تفتان آریا و عضو هیات مدیره شرکت های پتروشیمی اروند و تفتان آریا، معاونت عملیات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مدیر تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی	عضو هیات شرکت تفتان آریا	-
مهدی	نوراحمدی	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)	عضو هیات مدیره (غیرموظف)	خیر	دکتری مدیریت قراردادها	حدود دو سال و ده ماه	شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (مشاور مدیرعامل و مدیر حوزه مدیریت) و موسسه مطالعات انرژی سبحان (مدیرعامل و عضو موظف هیات مدیره)، پتروشیمی فسا (عضو هیات مدیره) و عضو هیات مدیره شرکت های مختلف	شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران (عضو موظف) و موسسه مطالعات انرژی سبحان (نایب رئیس هیات مدیره و غیرموظف)	-
محمدرضا	فرهادی پور	صندوق بازنشستگی کشوری	عضو هیات مدیره (غیرموظف)	خیر	فوق لیسانس علوم قتصادی	حدود دو ماه	مدیر کل مطالعات اقتصادی و ریسک و سرپرست مدیریت امور مجامع صندوق بازنشستگی کشوری، معاون امور شرکت ها و مجامع گروه مالی سپهر صادرات و عضو هیئت علمی موسسه عالی آموزش بانکداری ایران	-	-

ب. اهداف مدیریت و راهبرد های اتخاذ شده برای دستیابی به آن اهداف

در راستای دستیابی به اهداف راهبردی و به منظور استفاده بهینه از ظرفیت ها و توانمندی های موجود جهت بهبود مستمر بهره وری و اثربخشی فرآیندها و ارتقاء شاخصهای عملیاتی شرکت، استراتژی های ذیل تعریف شده است:

استراتژی های شرکت از منظر مالی و ذینفعان:

- مشارکت و توسعه سرمایه گذاری های استراتژیک با سایر شرکت های توانمند
- مدیریت و کنترل منابع و مصارف در کلیه سطوح سازمان
- آینده پژوهی، افزایش توان رقابتی و خلق ارزش

استراتژی های شرکت از منظر مشتری:

- تولید محصولات متنوع و جدید در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- مشارکت و توسعه سرمایه گذاری های استراتژیک با سایر شرکت های توانمند
- حفظ و توسعه مشتریان، تأمین کنندگان، سهامداران و سایر ذینفعان- مدیریت برند

استراتژی های شرکت از منظر فرآیندهای داخلی:

- تولید محصولات متنوع و جدید در راستای تکمیل زنجیره ارزش

– هوشمندسازی فرآیندهای کسب و کار و افزایش سطح بلوغ سازمان
- مدیریت و کنترل منابع و مصارف در کلیه سطوح سازمان- مدیریت برند
- مدیریت ریسک سازمان
- چابک سازی ساختار و فرایندهای سازمانی
- مدیریت امنیت، خدمات و ارزیابی عملکرد سازمان

استراتژی های شرکت از منظر دانش، رشد و یادگیری:

- توسعه تعالی و مدیریت دانش سرمایه های انسانی

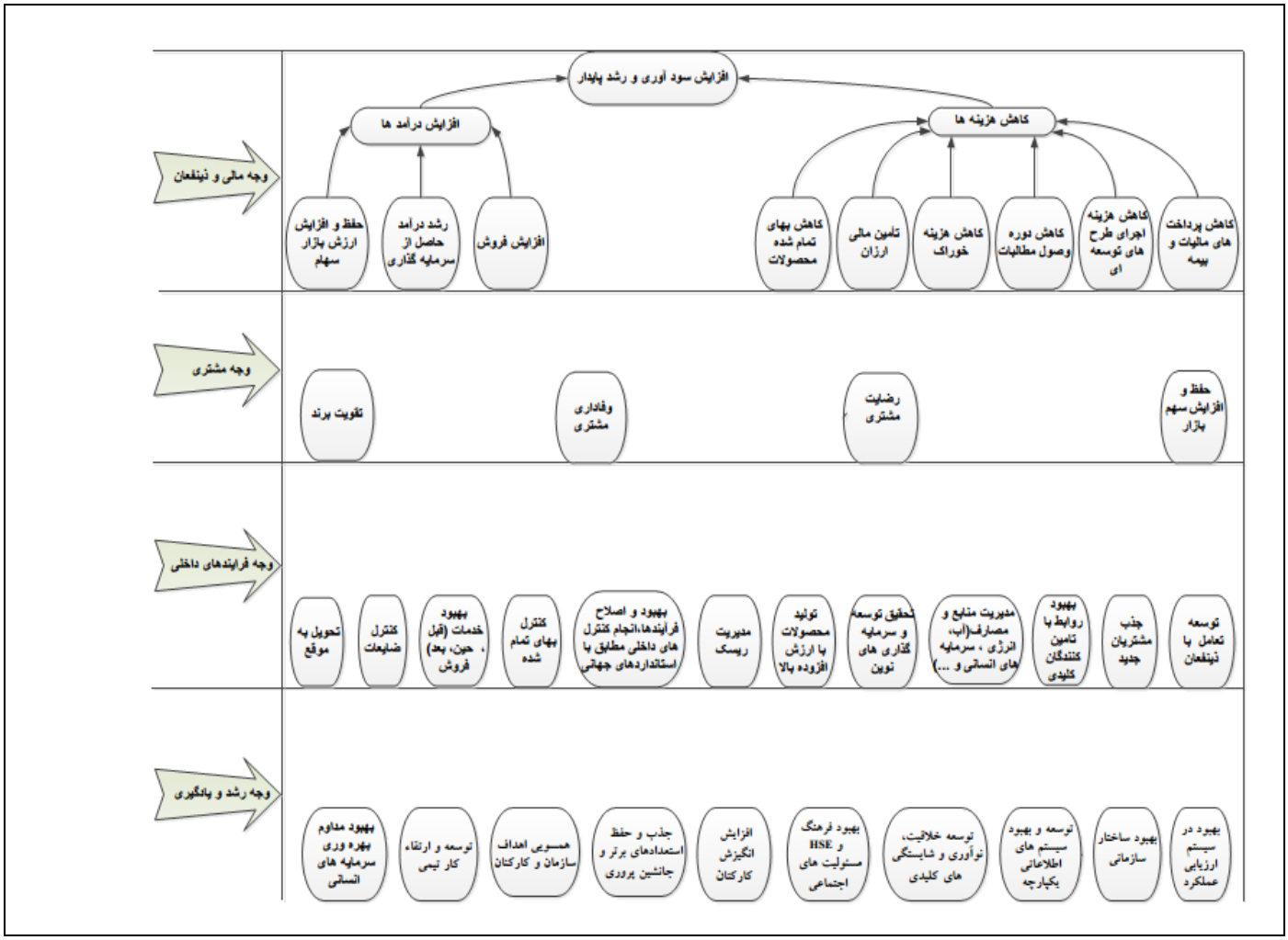
- هوشمندسازی فرآیندهای کسب و کار و افزایش سطح بلوغ سازمان

- آینده پژوهی، افزایش توان رقابتی و خلق ارزش

- توسعه و محوریت استراتژی در سازمان

- مدیریت امنیت، خدمات و ارزیابی عملکرد سازمان

- نقشه استراتژی شرکت جهت نیل به اهداف تعریف شده


افزایش سود آوری و رشد پایدار
افزایش درآمد ها
کاهش هزینه ها
وجه مالی و ذینفعان
حفظ و افزایش ارزش بازار سهام
رشد درآمد حاصل از سرمایه گذاری
افزایش فروش
کاهش بهای تمام شده محصولات
تامین مالی ارزان
کاهش هزینه خوراک
کاهش دوره وصول مطالبات
کاهش هزینه اجرای طرح های توسعه ای
کاهش پرداخت های مالیات و بیمه
وجه مشتری
تقویت برند
وفاداری مشتری
رضایت مشتری
حفظ و افزایش سهم بازار
وجه فرایندهای داخلی
تحویل به موقع
کنترل ضایعات
بهبود خدمات (قبل ، حین، بعد) فروش
کنترل بهای تمام شده
بهبود و اصلاح فرایندها،انجام کنترل های داخلی مطابق با استانداردهای جهانی
مدیریت ریسک
تولید محصولات با ارزش افزوده بالا
تحقیق توسعه و سرمایه گذاری های نوین
مدیریت منابع و مصارف(آب، انرژی ، سرمایه های انسانی و ...)
بهبود روابط با تامین کنندگان کلیدی
جذب مشتریان جدید
توسعه تعامل با ذینفعان
وجه رشد و یادگیری
بهبود مداوم بهره وری سرمایه های انسانی
توسعه و ارتقاء کار تیمی
همسویی اهداف سازمان و کارکنان
جذب و حفظ استعدادهای برتر و جانشین پروری
افزایش انگیزش کارکنان
بهبود فرهنگ و HSE مسئولیت های اجتماعی
توسعه خلاقیت، نوآوری و شایستگی های کلیدی
توسعه و بهبود سیستم های اطلاعاتی یکپارچه
بهبود ساختار سازمانی
بهبود در سیستم ارزیابی عملکرد

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه

پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

خلاصه گزارش عملکرد اجتماعی و زیست محیطی گروه			
شرح	واحد شمارش	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰
تعداد شعب و دفاتر		۱	۱
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۵۰۴	۳,۲۲۴
تعداد نفر ساعت		۴,۰۳۶,۶۰۸	۳,۷۱۴,۰۴۸
تعداد مشتریان		بالاتر از ۵۰۰ مشتری	بالاتر از ۵۰۰ مشتری
اقتصادی			
سود عملیاتی	میلیون ریال	۱۶,۵۰۸,۱۲۵	۳۱,۳۴۶,۲۴۶
سود قبل از مالیات	میلیون ریال	۲۱,۸۳۹,۶۰۷	۳۶,۲۱۳,۶۱۴
عیدی و پاداش کارکنان	میلیون ریال	۲۴۰,۷۳۸	۱۳۹,۴۴۴
هزینه های عمومی اداری و توزیع و فروش	میلیون ریال	۲,۳۶۹,۹۰۹	۱,۹۱۸,۲۳۲
وضعیت مالیاتی			
مبلغ مالیات پرداخت شده	میلیون ریال	۲,۵۹۹,۹۹۸	۱,۲۹۹,۶۴۵
اجتماعی			
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۵۰۴	۳,۲۲۴
درصد کارکنان تمام وقت	درصد	۱۰۰	۱۰۰
نسبت گردش کارکنان	درصد	۵.۵	۰.۲
تعداد کارکنان استخدام شده طی دوره	نفر	۱۹۲	۷
نسبت گردش مدیران	درصد	۰.۱	۰.۲
نسبت تعداد کارکنان خانم به کل کارکنان	درصد	۴.۷	۵.۱
سلامتی و ایمنی			
تصادفات منجر به غیبت بیش از ۳ روز کارمند		۰	۰
سرمایه گذاری اجتماعی			
کمک های عام المنفعه (با اشاره به مصوبه مجمع عمومی مربوطه)	میلیون ریال	۱۵,۲۳۵	۸,۱۷۳
محیط زیست			
انتشار گاز دی اکسید کربن	تن	۳۰,۹۸۹	۳۱,۹۹۹
مصرف سوخت گاز	نرمال مترمکعب	۱۸۷,۵۹۵,۱۳۹	۱۸۶,۱۳۴,۵۳۵
مصرف الکتریسیته	مگاوات ساعت	۲۲۵,۳۹۱	۲۰۸,۵۵۲
مصرف آب	مترمکعب	۳,۵۰۸,۵۸۱	۳,۵۷۱,۹۱۳

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه
پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست شرکت

خلاصه گزارش عملکرد اجتماعی و زیست محیطی شرکت			
شرح	واحد شمارش	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰
تعداد شعب و دفاتر		۱	۱
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۴۶۹	۳,۱۷۹
تعداد نفر ساعت		۳,۹۹۶,۲۸۸	۳,۶۶۲,۲۰۸
تعداد مشتریان		بالاتر از ۵۰۰ مشتری	بالاتر از ۵۰۰ مشتری
اقتصادی			
سود عملیاتی	میلیون ریال	۱۶,۰۲۵,۷۱۵	۳۰,۹۳۶,۷۴۵
سود قبل از مالیات	میلیون ریال	۲۰,۹۸۰,۹۰۶	۳۵,۳۰۲,۲۹۴
عیدی و پاداش کارکنان	میلیون ریال	۲۴۰,۷۳۸	۱۳۹,۴۴۴
هزینه های عمومی اداری و توزیع و فروش	میلیون ریال	۲,۶۰۷,۶۹۱	۲,۳۵۱,۹۵۵
وضعیت مالیاتی			
مبلغ مالیات پرداخت شده	میلیون ریال	۲,۵۹۹,۹۹۸	۱,۲۹۹,۶۴۵
اجتماعی			
تعداد کل کارکنان	نفر	۳,۴۶۹	۳,۱۷۹
درصد کارکنان تمام وقت	درصد	۱۰۰	۱۰۰
نسبت گردش کارکنان	درصد	۵.۵	۰.۲
تعداد کارکنان استخدام شده طی دوره	نفر	۱۹۲	۷
نسبت گردش مدیران	درصد	۰.۱	۰.۲
نسبت تعداد کارکنان خانم به کل کارکنان	درصد	۴.۸	۵.۲
سلامتی و ایمنی			
تصادفات منجر به غیبت بیش از ۳ روز کارمند		۰	۰
سرمایه گذاری اجتماعی			
کمک های عام المنفعه (با اشاره به مصوبه مجمع عمومی مربوطه)	میلیون ریال	۱۵,۲۳۵	۸,۱۷۳
محیط زیست			
انتشار گاز دی اکسید کربن	تن	۳۰,۹۸۹	۳۱,۹۹۹
مصرف سوخت گاز	نرمال مترمکعب	۱۸۷,۵۹۵,۱۳۹	۱۸۶,۱۳۴,۵۳۵
مصرف الکتریسیته	مگاوات ساعت	۲۲۵,۳۹۱	۲۰۸,۵۵۲
مصرف آب	مترمکعب	۳,۵۰۸,۵۸۱	۳,۵۷۱,۹۱۳

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه
پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

اقدامات انجام شده درخصوص مسئولیت اجتماعی و محیط زیست شرکت

۱- شناسایی و پیگیری جنبه های محیط زیستی واحدهای مجتمع به منظور پیگیری جنبه های بارز
۲- کنترل، پیگیری و پایش روزانه روند تغییرات بار آلی پساب خروجی از واحدهای فرآیندی مجتمع طبق برنامه زمانبندی
۳- ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی مجتمع به صورت ماهانه توسط آزمایشگاه مرکزی و آزمایشگاه معتمد
۴- ارایه لیست پسماندهای مجتمع به سازمان حفاظت محیط زیست استان طبق دستورالعمل خود اظهاری
۵- بررسی و انتخاب آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست به منظور پایش آلاینده های محیط زیستی شـامل گازهـا و ذرات خروجی از منابع ثابت ، گازهای آلی فرار محیطی ، محصول نهایی واحد تصفیه پساب ، خاک و آب های زیر زمینی
۶- همکاری با بازرسان سازمان حفاظت محیط زیست کشور ، استان و کارشناسان آزمایشگاه معتمد در زمینـه پـایش آلاینـده های محیط زیستی
۷- پاسخگویی به مراجع و سازمان های ذی صـلاح از جملـه اداره کـل حفاظـت محـیط زیسـت اسـتان و شـازند، دادسـتانی، فرمانداری، سازمان صنعت، معدن وتجارت، شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۸- ثبت نام در ببیست و دومین فراخوان ملی واحدهای صنعتی سبز و سامانه پایش محیط زیستی کشور
۹- پیگیری در راستای اجرای بند "د" ماده (۴۵) به منظور بررسی و دریافت تاییدیه یک در هـزار فـروش پـروژه هـا و هزینـه های محیط زیستی سال های ۹۷و۹۸و ۹۹ و پیش بینی هزینه های سال ۱۴۰۰
۱۰-نصب سیستم های پایش لحظه ای (آنلاین) با همکاری اداره کل حفاظت محیط زیست استان بـه منظـور پـایش مسـتمر گازهای آلاینده
۱۱-پایش لجن آهکی توسط آزمایشگاه معتمد سازمان با حضور کارشناس محیط زیست شهرستان شـازند بـه منظـور ارایـه بـه اداره کل محیط زیست در جهت استفاده در زیر سازی راه های ارتباطی روستایی
۱۲-برقراری امکان استفاده از بیمه تکمیل برای کلیه کارکنان شرکت و کلیه کارکنان پیمانکاران تابعه
۱۳-طراحی، پیگیری و اجرای پروژه جامع آب و پساب با توجه به مشکلات جدی و کمبود آب در منطقـه و ضـرورت صـیانت از منابع طبیعی، این پروژه موجب بازیافت ۱۵۰ متر مکعب آب در ساعت و کاهش مصرف آب خام در کارخانه می گردد.
۱۴-تدوین و اجرای طرح جامع مطالعات سیستم مدیریت محیط زیست و برنامـه جـامع مـدیریت پسـماندهای تولیـدی پـایش منابع خاک کارخانه و مناطق همجوار
۱۵-تولید و عرضه محصولات شیمیایی و پلیمری مورد نیاز صنایع پزشکی، دارویی و بهداشتی در راستای مسئولیت اجتماعی
۱۶-ارائه گزارشات فصلی مرتبط با محیط زیست شرکت به اداره حفاظت محیط زیست استان (طبق بنـد الـف مـاده ۶۱ قـانون برنامه چهارم توسعه)
۱۷-کنترل روزانه آب های خروجی از کارخانه و مقایسه آن با استاندارد به منظور جلوگیری از خروج آب هـای زیـان آور بـرای محیط زیست و همچنین کنترل روزانه جنبه های محیط زیستی کارخانه و کنترل میزان پساب های خروجی از واحدها

۱۸-تهیه گزارش تحلیلی سالانه پسماندهای مجتمع از نظر نوع و حجم به منظور کنترل و مـدیریت پسـماندها و ارائـه گـزارش خود اظهاری به سازمان محیط زیست

۱۹-آنالیز گازهای خروجی از دودکشهای کارخانه بانصب آنالایزرهای آنلاین و مرتبط به سامانه های سـازمان محـیط زیسـت و کنترل دوره ای توسط آزمایشگاههای معتمد سازمان حفاظت محیط زیست

۲۰-بازبینی مداوم شناسنامه پسماندهای مجتمع و بررسی وضعیت کمی و کیفی آنها جهت به حداقل رساندن تولیـد پسـماندها و ارائه روش مناسب دفع آنها

۲۱-برگزاری کلاسهای آموزشی به منظور بالا بردن فرهنگ حفاظت از محیط زیست و آشنایی با آلاینده های آب، خاک، هوا و استاندارد ایزو ۱۴۰۰۱ و ارگونومی برای کارکنان، دانشجویان، پیمانکاران و سایر گروههای مرتبط

۲۲-نمونه گیری منظم از آبِ واحدهای تولیدی شرکت جهـت انجـام تسـتها و کنتـرل هـای فیزیکـی، میکروبـی و مقایسـه بـا استانداردها توسط سازمان آب استان مرکزی، ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب هـای زیـر زمینـی منطقـه بـه صـورت ماهیانه

۲۳-برگزاری منظم و ماهانه جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار و ارائه نتایج به اداره کار و مرکـز بهداشـت و همچنـین کمیته های تخصصی محیط زیست با حضور مدیر عامل

۲۴-اطلاع رسانی، تهیه پوستر و برگزاری مسابقه در مناسبت های مختلف از قبیل هفته سلامت، روز جهانی بهداشت، مبارزه بـا ایدز و سرطان برای کلیه گروههای ذینفع

۲۵-اندازه گیری عوامل زیان آور محیط کار جهت انطباق این عوامل با استانداردهای قانون کـار و مراکـز بهداشـت حرفـه ای و انجام معاینات دوره ای پرسنل به منظور بررسی وضعیت سلامت کارکنان سازمان اعم از شرکتی و پیمانکاری

۲۶-ارسال پایش های خود اظهاری به آزمایشگاه معتمد سازمان محیط زیست طبق بند ب ماده ۹۲ قانون برنامه پنجم توسعه

۲۷-پیگیری و اجرای بخش عمده پروژه انتقال آب سد کمال صالح

۲۸-اجرای پروژه مدیریت پسماندهای آهکی و هاضم و مدیریت پسماندهای عادی با تأکید بر تفکیک از مبدأ

۲۹-اجرای برنامه مدیریت حوضچه کاستیک و نیز امحاء توده های کاستیک باقیمانده از سال های قبل

۳۰-اجرای پروژه تصفیه خانه فاضلاب سایت تفریحی آموزشی توسکای شمال

۳۱-ساماندهی وضعیت نا مطلـوب دپـوی ضـایعات و پسـماندهای ضـلع شـمالی کارخانـه و سـاماندهی انبـار سـلویج و تـأمین استانداردهای مصوب سازمان محیط زیست

۳۲-تدوین مطالعات سند نظام جامع مدیریت زیست محیطی مجتمع و بروز رسانی EMP . EMS سایت

۳۳-اجرای ملاحظات طرح جامع آب و تأمین استاندارد های مصوب و حفر چاه های گمانه پیشنهادی سازمان آب منطقه ای در جهت پایش آبهای تحت الارضی

۳۴-بهره گیری از تجارب موفق واحدهای مشابه با اعزام و همکاری مشترک HSE شرکت ها

امتیاز شفافیت اطلاعاتی شرکت و راهکار بهبود آن

وضعیت رتبه بندی شرکت از لحاظ نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات در دوره ۶ ماهه سال جاری و دوره مشابه سال قبل براساس اطلاعات مندرج در سامانه بورس و اوراق بهادار به شرح زیر بوده است:

امتیاز شفافیت اطلاعاتی شرکت و راهکار بهبود آن		
شرح	رتبه در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱	رتبه در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰
تعداد روزهای گشایش نماد	۱۱۹	۱۲۴
تعداد روزهای معاملاتی نماد	۱۱۱	۱۱۶
نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه	۳	۸

پ. مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط

گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

ریسک تغییر تکنولوژی و فرآیندهای تولید:

طراحی و تکنولوژی کراکینگ واحد الفین پتروشیمی شازند بر اساس خوراک مایع است و از طرفی با افزایش روز افزون مصرف بنزین در کشور و هدایت شرکت های پالایشی به سمت بنزین سازی بیشتر، باعث شده استفاده از تکنولوژی کراکینگ نفتا رو به منسوخ شدن پیش برود. از طرفی با توجه به اینکه بازه تغییرات کیفیت خوراک بسیاری از واحدهای پایین دستی الفین (بدلیل کند بودن تغییر تکنولوژی در واحدهای پایین دستی استفاده کننده از محصولات پتروشیمی) محدود بوده، انعطاف پذیری لازم در مقابل نوسانات کیفیت تولیدات الفین را ندارند. همچنین عدم ارتباط با صاحبان لیسانس واحدها (به دلیل تحریم) و عدم وجود تمایل برای تغییر تکنولوژی (به دلیل عدم سرمایه گذاری) از بارزترین عوامل پدیدار شدن این ریسک می باشند، به جهت خودکفایی در برنامه ریزی و اجرای تعمیرات اساسی واحدهای تولیدی و همچنین انجام تعمیرات اضطراری، پیشگیرانه و پیشگویانه محافظتی از بابت منسوخ شدن تکنولوژی استفاده شده، جای نگرانی چندانی نیست.

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 احسـن مورد توجه قرار داشته و تاکنون اشکال قابل توجهی به چشم نخورده است.

ریسک ورود رقبای جدید (ریسک تجاری):

تکنولوژی بیشتر رقبای 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 رقبا پایین بوده و این امر تجارت این شرکت را با ریسک های رقابتی مواجه می نماید. شایان ذکر است در سال جاری واحدهای تولیدی جدیدی به صنعت پتروشیمی اضافه نشده است و برای سال آتی تغییر بااهمیتی در عرضه محصولات که منجر به تحت تاثیر قرار گرفتن شرکت شود پیش بینی نمی شود. عمده قطعات یدکی و مواد شیمیایی مورد استفاده در شرکت وارداتی و تحت لیسانس شرکت های بزرگ صنعتی خصوصاً اروپایی می باشد، شرکت جهت جایگزینی موارد مذکور در هنگام تحریم ناچاراً می بایست یا با خرید کالاهای مشابه یا از طریق واسطه ها و تحمل پرداخت بهای بالاتر آن ها را تأمین نماید. شرکت از طریق استفاده از منابع جایگزین و همچنین ایجاد واحد ساخت و مهندسی معکوس و بومی سازی موارد نیاز فوق الذکر، تا حد امکان این ریسک را کنترل می نماید.

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.
افزایش بارندگی های سال قبل و همچنین پیش بینی بارندگی های سال جاری می تواند نوید بخش کاهش این ریسک باشد.

ریسک نرخ ارز:

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

ریسک تأمین مواد اولیه:

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

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.

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.

ریسک شیوع بیماری های اپیدمیک:

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

اقدامات اجرایی انجام شده در خصوص کاهش اثرات ریسک های شرکت:

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

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

ریسک کمبود منابع آب و انرژی:

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

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

اقدامات اجرایی درخصوص ریسک تأمین مواد اولیه:

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

- اجرای طرح های توسعه ای متناسب با تامین، ذخیره و تغییر خوراک جهت بهره گیری از جریانات تولیدی شرکت 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 اولیهٔ مصرفی.

- ریسک های تجاری:

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

- برنامه ریزی جهت حضور موثر در بازارهای هدف با توجه به شرایط روز بازار جهانی.
- افزایش صادرات محصولات به کشور های همسایه.
- شناسایی و بهسازی مدیریت زنجیره تأمین (SCM) مواد اولیه، قطعات یدکی و مواد شیمیایی در سه سطح داخلی، منطقه ای و جهانی.
- طراحی و تولید محصولات جدید بر اساس نیاز مشتری و امکان تولید.
- اقدام به ساخت تجهیزات مورد نیاز با همکاری شرکت های داخلی، با توجه به وضع تحریم های ظالمانه غرب.
- بررسی و انعقاد قراردادهای بلند مدت با تأمین کنندگان معتبر در خصوص تأمین اقلام عمومی و پر مصرف.
- بازنگری و بهبود فرآیند خرید و تدوین نقش واحد ها.
- مشارکت با سایر شرکت های پتروشیمی در خصوص شناسایی راهکارهای مناسب جهت تأمین تجهیزات و ملزومات از منابع و تامین کنندگان مشترک.
- بومی‌سازی کاتالیست (SAC500) مصرفی واحد پلی‌اتیلن 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 بهینه‌سازی فرآیند تولید کاتالیست دی مریزاسیون اتیلن (ARC1) جهت تولید نسل‌های جدیدتر کاتالیست با کارائی و راندمان بالاتر و کاهش فولینگ در راکتور صنعتی.

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.

ریسک منابع انسانی:

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

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

طرح های توسعه ای در دست مطالعه و اجرایی شرکت

<u>پروژه آب:</u>

• هدف از اجرای این پروژه ساماندهی و بازیافت آب های استفاده شـده بـر اسـاس ریسـک کمبـود آب در منطقـه و در راستای انجام مسئولیت های اجتماعی می باشد. این پـروژه شـامل بهـره گیـری از تکنولـوژی RO و افـزایش ظرفیـت آنیون گیرهای خطوط قدیمی آب است که در حال حاضر پیشرفت پروژه ۷۵ درصد می باشد.

پروژه پساب:

• هدف از اجرای این پروژه ساماندهی و بازیافت پساب های موجود بر اساس ریسک کمبود آب در منطقه محل اسـتقرار شرکت و درراستای انجام مسئولیت های اجتماعی است. این پروژه شامل بهره گیری از تکنولوژی EDR می باشد.

اقدامات اصلاحی مرتبط با T406 الفین:

• هدف از اجرای این پروژه رفع تنگناهای تولیدی واحد الفین و افزایش ظرفیت تولید است.
• پروژه تکمیل و به دارایی انتقال یافت.

مخازن جدید استوانه ای (نفتا)۸۰۰۰ متر مکعبی و کروی (خوراک های گاز پروپیلن)۳۰۰۰ متر مکعبی:

• انجام فعالیت هـای طراحـی و مهندسـی مخـازن کـروی توسـط شـرکت ماشـین سـازی اراک، انجـام فعالیـت هـای طراحی و مهندسی بخش آفسایت توسط واحد مهندسی طرح و توسعه، انجام فعالیتهای فونداسیون مخـازن و اتمـام آن در آبان ۱۳۹۸، تولید ورق ها جهت اقدامات بعدی از مهمترین اقدامات انجام شـده پـروژه مـذکور بـوده اسـت، پـروژه مـذکور تاکنون ۹۹/۵ درصد پیشرفت داشته، نصب و راه اندازی شده و برخی اشکالات در پمپ ها تا زمـان اصـلاح توسـط شـرکت سازنده در دست اقدام می باشد. هدف از اجرای این پروژه، ایجاد حاشیه امن برای ذخیره خوراک نفتا می باشد.

واحد ۳۰ هزار تنی تولید پلی اتیلن گریدهای ویژه:

- ادامه فعالیت این پروژه منوط به تعیین تکلیف پروژه استحصال اتیلن از OffGas پالایشگاه و اطمینان از تأمین اتیلن لازم برای استفاده در این واحد می باشد، پروژه مذکور در دست پیگیری و مطالعه می باشد.

پروژه استحصال بنزن از برش های C6:

- تفاهم نامه همکاری و سرمایه گذاری مشترک بین شرکت پتروشیمی شازند و پتروشـیمی تبریـز در خصـوص انتقـال دانش فنی استحصال بنزین از برش C6 و همچنین کوره های خوراک سنگین الفین بـه امضـاء رسـیده اسـت. تیمـی متشکل از مهندسان فنی شرکت در حال دریافت پیشنهادات فنی مناقصه گران جهت بررسی فنی آن ها می باشند.

ت. نتایج عملیات و چشم‌اندازهای شرکت

منابع مالی در اختیار شرکت

در پایان دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، گروه وجوه نقدی معادل ۷٬۷۴۷٬۶۴۷ میلیون ریال، سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی معادل ۵۳٬۱۲۴٬۱۳۳ میلیون ریال، دریافتنی‌های تجاری و غیرتجاری معادل ۱۲٬۴۹۴٬۲۳۹ میلیون ریال، موجودی مواد و کالا معادل ۲۹٬۵۷۲٬۴۸۲ میلیون ریال، پیش پرداخت به مبلغ ۲٬۴۲۲٬۳۳۴ میلیون ریال، مجموع دارایی های جاری معادل ۱۰۵٬۳۶۰٬۸۳۵ میلیون ریال و مجموع بدهی های جاری معادل ۸۲٬۳۴۰٬۶۸۱ میلیون ریال داشته است. این موضوع موجب ثبات سرمایه در گردش گروه و باعث اطمینان خاطر در پرداخت بدهی های جاری گروه از این محل گردیده است.

در پایان دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، شرکت وجوه نقدی معادل ۲٬۲۹۶٬۶۰۰ میلیون ریال، سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی معادل ۵۰٬۸۵۴٬۱۳۳ میلیون ریال، دریافتنی‌های تجاری و غیرتجاری معادل ۱۶٬۵۸۹٬۶۱۶ میلیون ریال، موجودی مواد و کالا معادل ۲۹٬۵۷۲٬۴۸۲ میلیون ریال، پیش پرداخت به مبلغ ۲٬۴۱۱٬۷۶۸ میلیون ریال، مجموع دارایی های جاری معادل ۱۰۱٬۷۲۴٬۵۹۹ میلیون ریال و مجموع بدهی های جاری معادل ۸۱٬۴۱۰٬۲۵۹ میلیون ریال داشته است. این موضوع موجب ثبات سرمایه در گردش شرکت و باعث اطمینان خاطر در پرداخت بدهی های جاری از این محل گردیده است.

مطالبات

مانده مطالبات گروه و شرکت در پایان دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، نسبت به سال ۱۴۰۰ به ترتیب حدود ۷ و ۹ درصد افزایش یافته است، که عمده ترین دلیل افزایش مطالبات شرکت جداگانه، افزایش مطالبات از شرکت های فرعی خارجی ناشی از افزایش ۶ درصدی مبلغ فروش های صادراتی می باشد.

با توجه به مانده مطالبات شرکت در پایان دوره مالی مورد گزارش و تدابیر اتخاذ شده، خطری درخصوص وصول به موقع مطالبات و مدیریت وجه نقد، در سطح کنونی وجود ندارد.

موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا گروه و شرکت متشکل از کالاهای ساخته شده نهایی، کالای درجریان ساخت و مواد اولیه و همچنین قطعات و لوازم یدکی و مواد شیمیایی مرتبط با آن است. مانده موجودی مواد و کالای گـروه و شـرکت در پایـان دوره مـالی منتهـی بـه ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، نسبت به سال قبل به مبلغ ۹۸۵٬۹۱۱ میلیون ریال (معادل ۳ درصد افزایش) افزایش یافته است.

دارایی‌های ثابت مشهود

ارزش دفتری دارایی‌های ثابت مشهود گروه و شرکت در پایان دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، نسبت به پایـان سـال ۱۴۰۰ به ترتیب به مبلـغ ۲۵۲،۸۹۱ و ۱۲۹،۹۹۷ میلیـون ریـال افـزایش یافتـه اسـت، ایـن افـزایش عمـدتاً ناشـی از خریـد تجهیـزات و ماشین آلات مورد نیاز تولید شرکت می باشد.

وضعیت سرمایه در گردش

سرمایه در گردش گروه و شرکت در پایان دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، به ترتیب به مبلغ ۲۳،۰۲۰،۱۵۴ و ۲۰،۳۱۴،۳۴۰ میلیون ریال می باشد که در مقایسه با سرمایه در گردش دوره مشابه سال مالی ۱۴۰۰ (به ترتیب به مبالغ ۳۸،۰۹۳،۳۴۱ میلیون ریال و ۳۶،۸۴۵،۸۷۶ میلیون ریال)، به ترتیب حدود ۳۹ و ۴۵ درصد کاهش داشته است.

سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیمی مربوط به سال ۱۴۰۰ به مبلغ ۶،۹۰۰ ریال توسط مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام مورخ ۸ تیر ۱۴۰۱ به تصویب رسیده است که به تدریج طبق برنامه زمانبندی اعلام شده پرداخت گردید. سهامداران محترم که دارای کد سجام بوده اند سود سهام آن ها از تاریخ یکم مرداد ۱۴۰۱ به حساب اعلامی آن ها واریز شد و سهامداران فاقد کد سجام نیز با مراجعه به پورتال اعلامی در سامانه کدال به آدرس www.rqbank.ir/sharak و تکمیل مشخصات سهامداری خویش، سود سهام خود را دریافت می نمایند. وضعیت تقسیم سود در ۵ سال اخیر به شرح زیر می باشد.

وضعیت تقسیم سود شرکت در ۵ سال اخیر					
شرح	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۶	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۷	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۸	مجمع عمومی عادی سال ۱۳۹۹	مجمع عمومی عادی سال ۱۴۰۰
تعداد سهام - میلیون سهم	۸,۰۶۴	۸,۰۶۴	۸,۰۶۴	۸,۰۶۴	۸,۰۶۴
سود هر سهم - ریال	۶۲۶	۱,۵۸۸	۱,۳۷۶	۴,۲۴۷	۶,۸۳۹
سود نقدی هر سهم - ریال	۶۰۰	۱,۵۰۰	۱,۳۷۰	۳,۷۰۰	۶,۹۰۰
مبلغ سود سهام مصوب - میلیون ریال	۴,۸۳۸,۴۰۰	۱۲,۰۹۶,۰۰۰	۱۱,۰۴۷,۶۸۰	۲۹,۸۳۶,۸۰۰	۵۵,۶۴۱,۶۰۰
درصد تقسیم	۹۶	۹۴	۱۰۰	۸۷	۱۰۱

شـــرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

گزارش تفـــسیری مـــدیریـــت تلفیقی و جداگانه

پیـــوست صورت های مالی دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی گروه

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی گروه در سال های اخیر (مبالغ: میلیون ریال)							
شرح	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱
درآمدهای عملیاتی	۵۳,۰۰۱,۵۹۳	۶۷,۸۵۲,۷۴۴	۱۱۱,۴۹۲,۵۹۳	۳۷,۲۶۵,۳۵۹	۲۰۵,۳۹۵,۲۵۸	۹۵,۲۳۲,۷۸۳	۱۱۹,۱۷۱,۳۵۰
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۴۰,۱۴۳,۴۶۰	۵۸,۶۵۵,۹۶۹	۷۵,۳۰۵,۳۸۹	۲۹,۸۴۹,۱۹۲	۱۵۰,۶۹۶,۶۲۷	۶۰,۷۳۱,۹۷۷	۱۰۱,۰۶۵,۳۱۲
درصد بهای تمام شده به درآمدهای عملیاتی	۷۶	۸۶	۶۸	۸۰	۷۳	۶۴	۸۵

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی شرکت جداگانه

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی شرکت جداگانه در سال های اخیر (مبالغ: میلیون ریال)							
شرح	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	۶ ماهه اول سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱
درآمدهای عملیاتی	۵۳,۰۶۸,۷۲۰	۶۸,۴۰۷,۹۱۲	۱۱۲,۱۹۰,۹۹۰	۳۷,۲۶۵,۳۵۹	۲۰۶,۸۱۶,۸۵۵	۹۵,۲۳۵,۵۶۰	۱۱۹,۱۷۴,۱۳۲
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۴۰,۱۴۳,۴۶۰	۵۸,۶۵۵,۹۶۹	۷۵,۳۰۵,۳۸۹	۲۹,۸۴۹,۱۹۲	۱۵۰,۶۹۶,۶۲۷	۶۰,۷۳۱,۹۷۷	۱۰۱,۴۵۱,۹۷۶
درصد بهای تمام شده به درآمدهای عملیاتی	۷۶	۸۶	۶۷	۸۰	۷۳	۶۴	۸۵

نتایج عملکرد

عملکرد شرکت در پایان دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، نسبت به مدت مشابه سال قبل در حوزه درآمد فروش ۲۵ درصد و در حوزه بهای تمام شده ۶۷ درصد افزایش داشته است.

عملکرد شرکت برای دو فصل سال مالی مورد گزارش و چهار فصل سال ۱۴۰۰ به تفکیک به شرح جدول ذیل ارایه شده است:

نتایج عملکرد شرکت (مبالغ: میلیون ریال)						
شرح	فصل تابستان سال ۱۴۰۱	فصل بهار سال ۱۴۰۱	فصل زمستان سال ۱۴۰۰	فصل پاییز سال ۱۴۰۰	فصل تابستان سال ۱۴۰۰	فصل بهار سال ۱۴۰۰
درآمدهای عملیاتی	۵۷,۷۱۱,۳۴۹	۶۱,۴۶۲,۷۸۳	۵۷,۹۰۱,۵۱۸	۵۳,۶۷۹,۷۷۷	۵۲,۸۶۲,۹۳۸	۴۲,۳۷۲,۶۲۲
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۵۱,۴۸۱,۶۶۹)	(۴۹,۹۷۰,۳۰۷)	(۴۹,۸۴۸,۰۱۹)	(۴۰,۱۱۶,۶۳۱)	(۳۷,۵۵۵,۲۶۴)	(۲۳,۱۷۶,۷۱۳)
سود ناخالص	۶,۲۲۹,۶۸۰	۱۱,۴۹۲,۴۷۶	۸,۰۵۳,۴۹۹	۱۳,۵۶۳,۱۴۶	۱۵,۳۰۷,۶۷۴	۱۹,۱۹۵,۹۰۹
هزینه های فروش، عمومی و اداری	(۱,۳۷۴,۱۸۷)	(۱,۲۳۳,۵۰۴)	(۱,۴۹۴,۶۸۸)	(۹۳۳,۰۱۴)	(۱,۴۴۱,۳۴۶)	(۹۱۰,۶۰۹)
سایر اقلام عملیاتی	۴۹۳,۸۱۶	۴۱۷,۴۳۴	(۵۴۲,۲۸۰)	(۲۵۸,۲۷۰)	(۱۱۲,۰۹۷)	(۱,۱۰۲,۷۸۶)
سود عملیاتی	۵,۳۴۹,۳۰۹	۱۰,۶۷۶,۴۰۶	۶,۰۱۶,۵۳۱	۱۲,۳۷۱,۸۶۲	۱۳,۷۵۴,۲۳۱	۱۷,۱۸۲,۵۱۴
سایر درآمدهای غیرعملیاتی	۲,۶۷۲,۸۹۳	۲,۲۸۲,۲۹۸	۳,۰۱۵,۲۰۰	۲,۸۳۰,۲۰۴	۲,۷۱۷,۸۳۳	۱,۶۴۷,۷۱۶
سود قبل از کسر مالیات	۸,۰۲۲,۲۰۲	۱۲,۹۵۸,۷۰۴	۹,۰۳۱,۷۳۱	۱۵,۲۰۲,۰۶۶	۱۶,۴۷۲,۰۶۴	۱۸,۸۳۰,۲۳۰
مالیات بر درآمد	(۲,۳۶۲,۷۳۹)	(۱,۳۷۴,۱۸۴)	(۴۶۶,۷۳۸)	(۳۷۳,۳۰۰)	(۱,۱۳۶,۰۳۳)	(۲,۴۶۲,۷۴۷)
سود خالص	۵,۶۵۹,۴۶۳	۱۱,۵۸۴,۵۲۰	۸,۵۶۴,۹۹۳	۱۴,۸۲۸,۷۶۶	۱۵,۳۳۶,۰۳۱	۱۶,۳۶۷,۴۸۳

همانگونه که ملاحظه می گردد متوسط سود خالص ۲ فصل اول سال مالی مورد گزارش (۸،۶۲۱،۹۹۲ میلیون ریال)، نسبت به متوسط ۲ فصل پایانی سال ۱۴۰۰ (۱۱،۶۹۶،۸۸۰ میلیون ریال) ۲۶ درصد کاهش و نسبت به متوسط ۲ فصل اول سال ۱۴۰۰ (۱۵،۸۵۱،۷۵۷ میلیون ریال) ۴۶ درصد کاهش داشته است، این امر عمدتاً ناشی از افزایش ۲۰ درصدی نرخ فروش محصولات در مقابل افزایش ۶۳ درصدی نرخ مواد اولیه مصرفی ناشی از افزایش محسوس نرخ نفت خام و افزایش نرخ نفتای خریداری شده بوده است، بدین معنی که عدم هم راستایی در افزایشات نرخ فروش و نرخ مواد اولیه مصرفی باعث کاهش حاشیه سودناخالص در تابستان ۱۴۰۱ شده است.

درآمدهای عملیاتی

مجموع درآمدهای حاصل از فروش شرکت برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، معادل مبلغ ۱۱۹،۱۷۱،۳۵۰ میلیون ریال بوده است که نسبت به مدت مشابه سال قبل، افزایش ۲۵ درصدی داشته است. این امر ناشی از افزایش ۴ درصدی مقدار کل فروش و افزایش ۲۰ درصدی متوسط نرخ های فروش می باشد، همچنین استراتژی جابجایی میزان فروش در بازارهای داخلی و صادراتی به هنگام افزایش نرخ در هر بازار نیز موثر بوده است. جدول زیر، میزان فروش محصولات شرکت را به تفکیک مقدار و مبلغ نشان می‌دهد:

درآمدهای حاصل از فروش شرکت						
نام محصول	۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱		۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰		درصد تغییر	
	مقدار (تن)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (تن)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار	مبلغ
پلی اتیلن سنگین	۵۰,۲۶۰	۱۸,۲۰۲,۴۲۴	۵۰,۳۹۹	۱۴,۴۰۱,۸۸۳	()	۲۶
پلی اتیلن سبک	۳۶,۲۲۳	۱۱,۶۴۹,۴۱۲	۳۶,۶۸۴	۱۰,۲۹۹,۴۲۸	(۱)	۱۳
پلی پروپیلن	۴۹,۳۰۹	۱۷,۶۸۱,۲۱۲	۵۰,۰۸۷	۱۶,۳۱۷,۴۳۲	(۲)	۸
دو اتیل هگزانول و بوتانول ها	۳۴,۴۶۹	۱۲,۰۶۴,۲۵۷	۳۳,۱۰۳	۱۳,۳۳۸,۴۶۸	۴	(۱۰)
وینیل استات	۱۳,۳۹۶	۶,۳۲۷,۷۲۱	۱۴,۲۷۱	۵,۱۲۷,۴۶۲	(۶)	۲۳
اتیلن گلایکول ها	۴۳,۹۳۸	۶,۴۷۶,۳۶۳	۴۰,۱۴۷	۵,۷۵۱,۳۲۳	۹	۱۳
پلی بوتادین رابر	۱۱,۲۲۶	۵,۴۸۸,۴۸۶	۱۴,۸۰۶	۵,۱۵۴,۱۲۴	(۲۴)	۶
سی اف او	۱۵,۵۰۳	۲,۱۸۶,۰۳۶	۱۳,۷۵۴	۱,۰۹۲,۴۷۲	۱۳	۱۰۰
بوتادین و رافینیت بی بی آر	۱۴,۴۵۴	۲,۸۷۸,۸۰۲	۱۳,۵۲۹	۱,۸۴۸,۰۹۱	۷	۵۶
هیدروکربورهای هیدروژنه شده	۶۰,۸۲۱	۱۱,۵۶۶,۵۷۴	۹۰,۳۲۳	۱۰,۶۹۴,۸۶۳	(۳۳)	۸
هیدرو کربور آ ـ ۸۰	۶۶,۸۶۴	۱۴,۲۲۹,۲۸۶	۲۱,۳۲۵	۳,۲۱۱,۷۷۰	۲۱۴	۳۴۳
ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱۶,۱۳۲	۴,۷۶۹,۲۴۸	۱۵,۲۵۵	۳,۲۸۵,۵۸۰	۶	۴۵
اتوکسیلات ها	۲۶,۷۲۸	۴,۲۹۲,۳۱۰	۲۷,۳۵۹	۳,۶۳۷,۶۴۵	(۲)	۱۸
اتیلن اکساید	۳,۶۶۷	۱,۰۹۱,۹۳۳	۳,۱۲۸	۸۰۱,۹۷۲	۱۷	۳۶
سایر محصولات	۲,۴۰۹	۲۶۷,۲۸۶	۳,۱۴۲	۲۷۰,۲۷۰	(۲۳)	(۱)
جمع	۴۴۵,۳۹۹	۱۱۹,۱۷۱,۳۵۰	۴۲۷,۳۱۲	۹۵,۲۳۲,۷۸۳	۴	۲۵

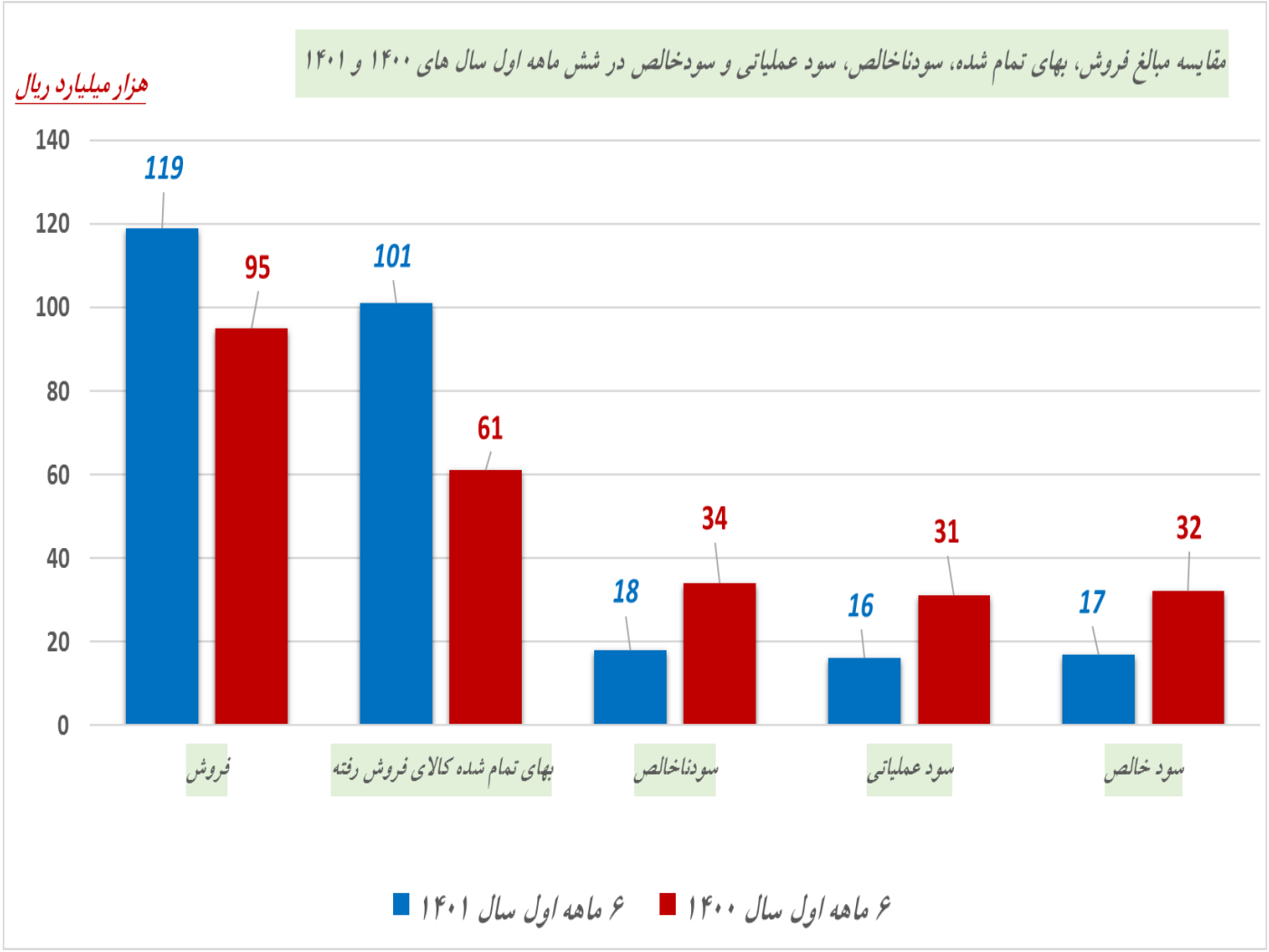
با توجه به تنوع محصولات، مقایسه مقادیر و مبالغ درآمدهای عملیاتی به صورت جدول فوق الذکر ارائه می گردد.

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

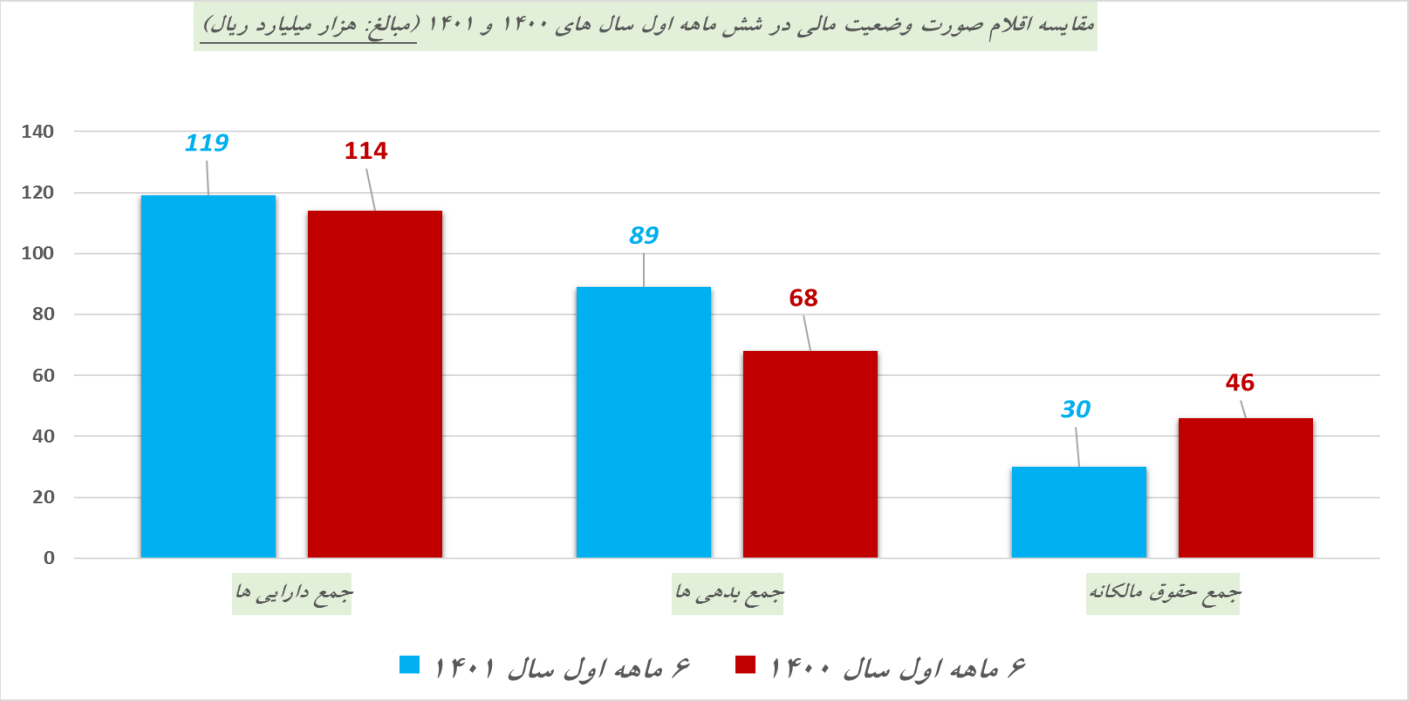
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی شرکت برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، معادل مبلغ ۱۰۱،۴۵۱،۹۷۶ میلیون ریال می باشد که نسبت به مدت مشابه سال قبل، حدود ۶۷ درصد افزایش یافته است. افزایش بهای تمام شده عمدتاً بدلیل افزایش نرخ مواد اولیه مصرفی به میزان ۶۳ درصد، افزایشات قانونی دستمزد مستقیم و همچنین افزایش ۴۱ درصدی سربار (به دلیل افزایش هزینه گاز ناشی از افزایش نرخ تعرفه شرکت ملی گاز و افزایش نرخ مواد شیمیایی و قطعات یدکی مصرفی) می باشد.

برخی شاخص ها و معیارهای عملکرد

۱- نمودار مقایسه ای عملکرد فروش، بهای تمام شده، سودناخالص، سود عملیاتی و سودخالص برای دوره مالی شش ماهه اول سال های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ به شرح زیر است. به دلیل عدم همراستایی در افزایشات مبلغ فروش به میزان ۲۵ درصد و مبلغ بهای تمام شده کالای فروش رفته به میزان ۶۷ درصد در دوره شش ماهه اول سال ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه سال ۱۴۰۰، سود ناخالص، سود عملیاتی و سودخالص شرکت به ترتیب ۴۹ درصد، ۴۸ درصد و ۴۶ درصد کاهش داشته است.



۲- نمودار مقایسه ای اقلام صورت وضعیت مالی برای دوره های مالی شش ماهه سال های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ به شرح زیر است.



نرخ های خرید مواد اولیه به شرح ذیل می باشد:

وضعیت متوسط نرخ خرید مواد اولیه در دوره ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱ در مقایسه با دوره مشابه سال قبل و پیش بینی سال ۱۴۰۱	
سال مالی	متوسط نرخ خرید مواد اولیه هر کیلوگرم (ریال)
۶ ماهه اول سال ۱۴۰۰	۱۱۲,۱۰۰
۶ ماهه اول سال ۱۴۰۱	۱۷۹,۷۳۱
*سال ۱۴۰۱	۱۷۱,۵۳۴
* پیش بینی نرخ خرید مواداولیه بدون احتساب افزایشات احتمالی نرخ نفت خام و نرخ ارز در نظر گرفته شده است.	

تحلیل حساسیت در سال ۱۴۰۱

مهمترین متغیرهای موثر بر سودآوری که خارج از کنترل شرکت هستند به شرح زیر می باشد:

۱- نرخ فروش محصولات شامل تعیین نرخ فروش داخلی محصولات بر پایه قیمت های بورس کالای ایران و تعیین نرخ فروش محصولات صادراتی بر مبنای قیمت های جهانی و بر اساس نرخ فوب خلیج فارس و به استناد به نشریات آی سیس و پلتز و بر مبنای منطقه‌ای که فروش در آن صورت می‌پذیرد، شایان ذکر است نرخ های ریالی فروش داخلی و صادراتی از نوسانات نرخ نفت خام و نرخ تسعیر ارز، اثر مستقیم دارند.

۲- تعیین نرخ مواد اولیه، بر اساس نرخ های دلاری بین المللی نفتا و توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران صورت می گیرد. نرخ نفت خام و نرخ تسعیر ارز اثر مستقیم در بهای مواد اولیه خریداری شده دارد.

۳- تغییرات سایر عوامل بهای تمام شده، عمدتا تابع شاخص‌های کلان اقتصادی نظیر تورم، قوانین و مقررات و نرخ تسعیر ارز خواهد بود.

با توجه به عوامل فوق الذکر تحلیل حساسیت سود شرکت برای سال ۱۴۰۱ به شرح زیر محاسبه شده است. شایان ذکر است نتایج واقعی احتمالا متفاوت از پیش بینی ها خواهد بود و تفاوت های حاصل از آن نیز می تواند بااهمیت باشند.

تحلیل حساسیت سود هر سهم (ریال) شرکت پتروشیمی شازند در سال ۱۴۰۱

		نرخ تسعیر هر دلار (ریال) موثر بر بهای تمام شده و درآمدهای عملیاتی									
		۲۰۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰	۲۳۰,۰۰۰	۲۴۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰	۲۶۰,۰۰۰	۲۷۰,۰۰۰	۲۸۰,۰۰۰	۲۹۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰
نرخ هر بشکه نفت خام (دلار) موثر بر بهای تمام شده و درآمدهای عملیاتی	۴۰	۳,۰۲۵	۳,۳۲۷	۳,۴۷۸	۳,۶۳۰	۳,۷۸۱	۳,۹۳۲	۴,۰۸۳	۴,۲۳۵	۴,۳۸۶	۴,۵۳۷
	۵۰	۳,۵۵۸	۳,۹۱۴	۴,۰۹۲	۴,۲۷۰	۴,۴۴۸	۴,۶۲۶	۴,۸۰۴	۴,۹۸۲	۵,۱۶۰	۵,۳۳۸
	۶۰	۴,۱۵۴	۴,۵۶۹	۴,۷۷۷	۴,۹۸۵	۵,۲۱۹	۵,۴۰۰	۵,۶۰۸	۵,۸۱۵	۶,۰۲۳	۶,۲۳۱
	۷۰	۴,۶۲۶	۵,۰۸۹	۵,۳۲۰	۵,۵۵۱	۵,۸۳۳	۶,۰۱۴	۶,۲۴۵	۶,۴۷۶	۶,۷۰۸	۶,۹۳۹
	۸۰	۴,۰۹۲	۴,۵۰۱	۴,۷۰۶	۴,۹۱۱	۵,۱۳۹	۵,۳۲۰	۵,۵۲۴	۵,۷۲۹	۵,۹۳۴	۶,۱۳۸
	۱۰۰	۳,۶۲۰	۳,۹۸۲	۴,۱۶۳	۴,۳۴۴	۴,۵۲۵	۴,۷۰۶	۴,۸۸۷	۵,۰۶۸	۵,۲۴۹	۵,۴۳۰

هزینه‌های فروش، اداری و عمومی

هزینه‌های فروش، اداری و عمومی گروه و شرکت برای دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، نسبت به دوره مشابه سال قبل، به ترتیب معادل مبلغ ۴۵۱،۶۷۷ و ۲۵۵،۷۳۶ میلیون ریال افزایش یافته است. علت افزایش هزینه‌های فروش، اداری و عمومی علیرغم صرفه جویی در مصارف هزینه شرکت، عمدتاً ناشی از افزایشات قانونی حقوق و دستمزد، کارمزد تمدید ضمانتنامه های بانکی، کارمزد فروش محصولات و همچنین افزایشات نرخ تورم در سال مالی مورد گزارش می باشد.

سایر درآمدها و هزینه‌های عملیاتی و غیرعملیاتی

سایر درآمدها و هزینه‌های عملیاتی گروه و شرکت برای دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، نسبت به مدت مشابه سال قبل، به ترتیب به مبالغ ۲،۰۰۸،۳۲۴ و ۲،۱۲۶،۱۳۳ میلیون ریال افزایش یافته است. افزایش مذکور عمدتاً بدلیل سود ناشی از تسعیر ارز عملیاتی می باشد.

- سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی گروه و شرکت جداگانه برای دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، نسبت به مدت مشابه سال قبل، به ترتیب به مبالغ ۴۶۴،۱۱۴ و ۵۸۹،۶۴۲ میلیون ریال افزایش یافته است، افزایش مزبور عمدتا به دلیل افزایش سود حاصل از سپرده های سرمایه گذاری بانکی بوده است.

کمیته های تخصصی هیات مدیره

در راستای تقویت نظام راهبری شرکتی، افزایش اثربخشی نظام کنترل داخلی شرکت و طبق ماده ۴۲ دستورالعمل حاکمیت شرکتی شرکت های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران، کمیته های تخصی هیات مدیره به شرح زیر ایجاد گردیده اند. درحال حاضر کمیته های فعال هیات مدیره، کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات، کمیته ریسک و کمیسیون معاملات می باشد.

کمیته حسابرسی

جهت حفاظت از اموال، صحت گزارشهای مالی، افزایش کمیت و کیفیت تولید و فروش محصول، رعایت قوانین و مقررات، پیشگیری از تقلب و استقرار کنترلهای داخلی در شرکت، کمیته حسابرسی در تاریخ ۱۳۹۱/۰۸/۱۵ تشکیل شده است. اعضای کمیته حسابرسی ۵ نفر است که توسط هیات مدیره انتخاب می شوند، و شامل یک عضو هیات مدیره، یک عضو نماینده شخص حقوقی سهامدار شرکت و ۳ عضو مستقل می باشند. همچنین اعضای کمیته مذکور شامل ۳ عضو مالی و ۲ عضو غیرمالی می باشد. مدیر داخلی حسابرسی شرکت به عنوان دبیر کمیته مزبور فعالیت می نماید. فعالیت کمیته حسابرسی شرکت در دوره جاری در چارچوب منشور کمیته حسابرسی و وظایف مصوب، جهت اطمینان از استقرار کنترل های داخلی مناسب و کافی، شفافیت و قابلیت اتکای

اطلاعات به ویژه گزارشگری مالی و بهبود پاسخگویی، رعایت قوانین و مقررات، ارتباط با حسابرس مستقل، بررسی گزارش های مربوط و تقویت واحد حسابرسی داخلی شرکت بوده است.

مهمترین فعالیت کمیته حسابرسی، برحسب بخش اهداف و مسئولیت های محوله طبق ماده ۲ منشور کمیته، کمک به ایفای نقش و مسئولیت نظارتی هیات مدیره و بهبود آن جهت کسب اطمینان معقول از موارد زیر می باشد:

۱- اثر بخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل های داخلی،

۲- سلامت گزارشگری مالی،

۳- اثربخشی حسابرسی داخلی،

۴- استقلال حسابرس مستقل و اثر بخشی حسابرسی مستقل،

۵- رعایت قوانین، مقررات و الزامات

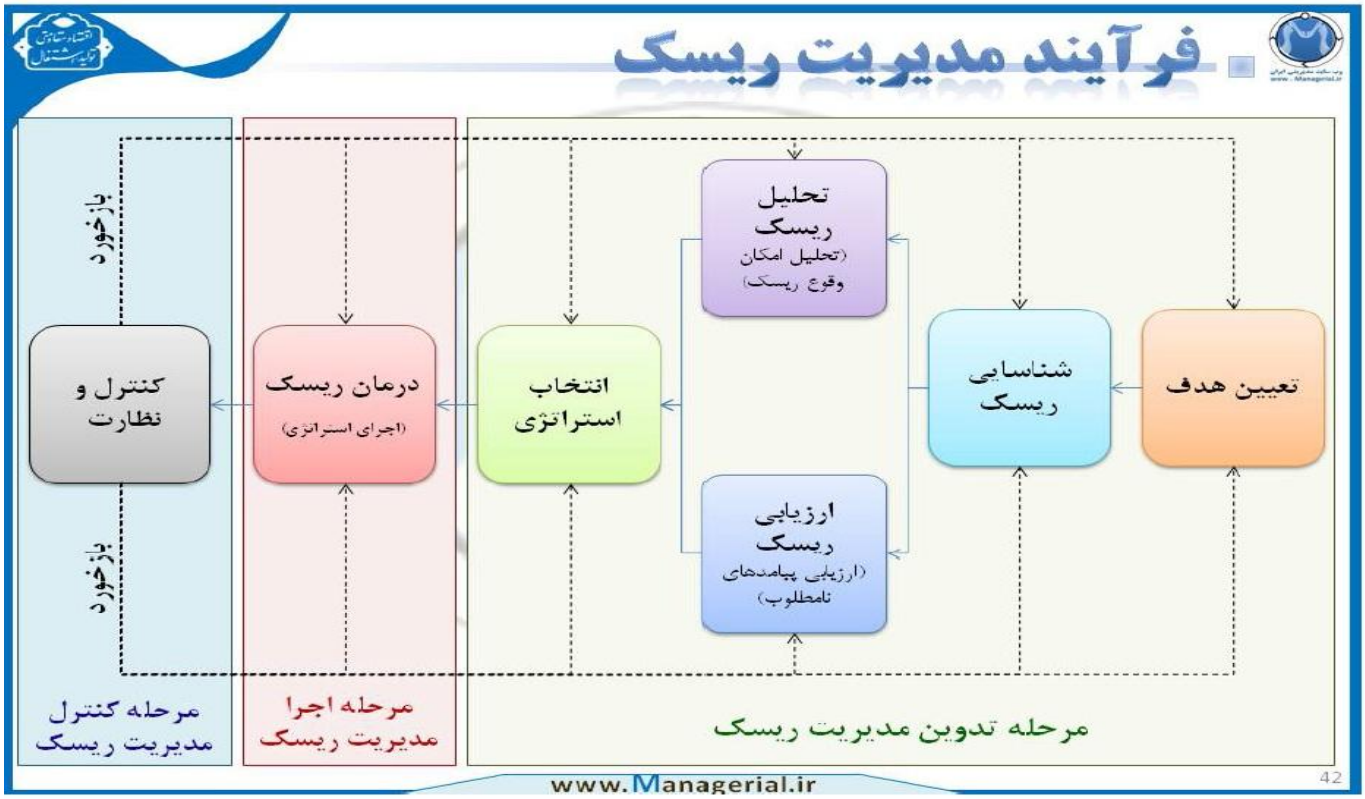
کمیته انتصابات

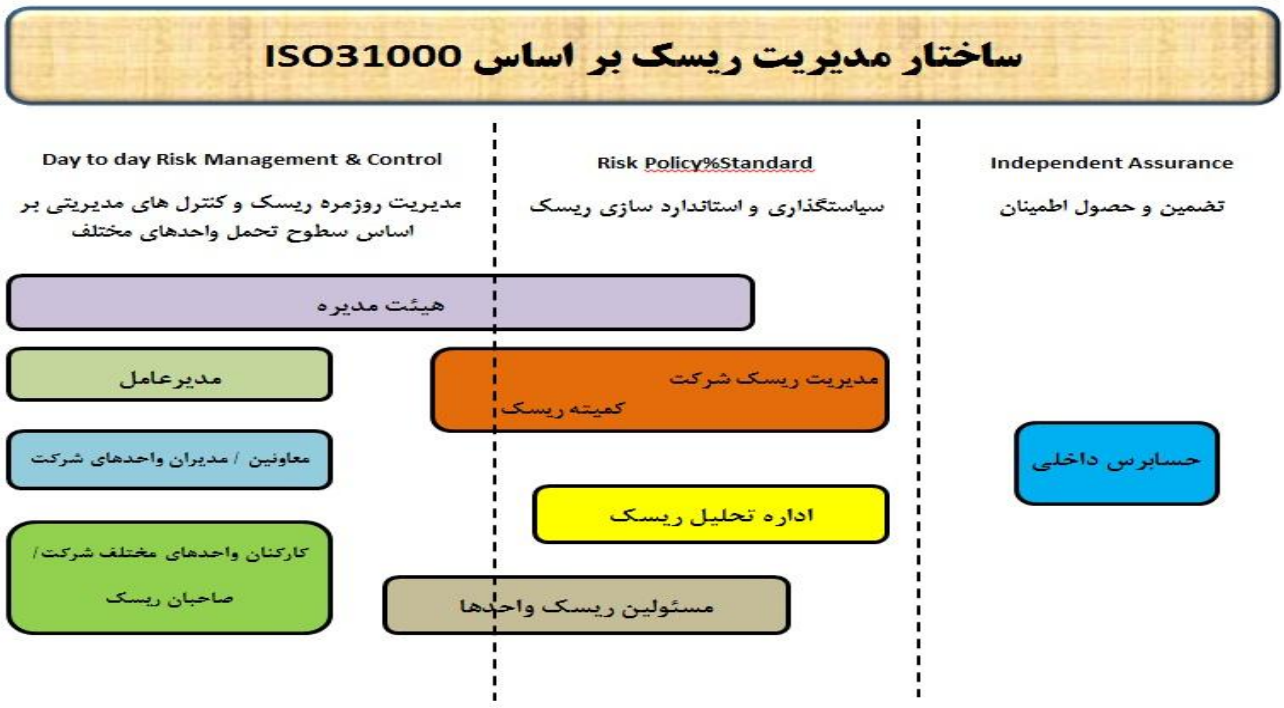
در راستای اجرای دستورالعمل حاکمیت شرکتی و طبق مصوبه هیات مدیره، کمیته انتصابات شرکت تشکیل گردید. اعضای این کمیته در حال حاضر دو عضو غیرموظف و یک عضو موظف هیات مدیره و مدیرعامل می باشند. ارزیابی برنامه های کاربردی گزینه های پست های کلیدی و همچنین پیشنهاد انتصاب یا برکناری مدیران عامل و اعضای هیات مدیره شرکت های فرعی از وظایف این کمیته می باشد، جلسات کمیته مذکور حسب مورد تشکیل می شود.

کمیته ریسک

هدف از تشکیل کمیته ریسک کمک به مدیریت جهت دستیابی به اهداف و تحقق برنامه های شرکت از طریق فعالیت های مرتبط با ارزیابی و مدیریت ریسک می باشد. کمیته ریسک شرکت در حوزه های ارزیابی اثربخشی فرآیندها و کیفیت منابع (فرآیند محور)، مشاغل و ایمنی جهت کنترل ریسک های ایمنی، سلامت و زیست محیطی (وظیفه محور)، رویه ها و خط مشی های مدیریت و سپس طرح استراتژی های نظارت بر ریسک های سازمانی به فعالیت می پردازد. همچنین مدیریت ریسک شامل شناسایی، تحلیل، ارزشیابی، برنامه ریزی، پیگیری و کنترل ریسک های موثر در شرکت می باشد، بطوریکه به دلیل اهمیت موضوع، درج در نسخه جدید ایزو ۹۰۰۱ و ۱۴۰۰۱ در سند راهبردی شرکت الزامی شده است. در ضمن از ایزو ۳۱۰۰۰ نیز به عنوان چارچوب انجام مدیریت ریسک و تکنیک ارزیابی ریسک استفاده می شود. تاکنون جهت شناسایی ریسک ها ۷۲ جلسه در سطح فرآیندها و ۲۴ جلسه در سطح مسئولین فرآیندها برگزار شده که حدود ۱۰۰ فرآیند تا سطح چهارم و پنجم تکمیل شده است. تعداد کل ریسک های فرآیندهای شرکت ۳۵۰ ریسک که ۱۲۲ ریسک دارای اولویت شناخته شده اند. شناسایی ریسک ها بر اساس روش های معتبر توسط کارشناسان متخصص و بصورت گروهی و بر اساس ارزیابی ها، اولویت بندی ها، تعیین شاخص ریسک و کنترل آن انجام شده و در نهایت فرآیند مذکور منجر به نظارت و کنترل سیستمی ریسک های دارای اثر مالی می گردد. شایان ذکر است درخصوص تمامی ریسک های فوق الذکر شناسایی، تحلیل و آنالیز و ارزشیابی با دقت بالا صورت گرفته شده است، اعضای کمیته شامل

نمایندگان فرآیندهای مختلف و همچنین در سطح بالاتر اعضای نظارتی طبق روش اجرایی شرکت می باشند. در نمودارهای ذیل ساختار و فرآیند مدیریت ریسک شرکت نشان داده می شود.





کمیسیون معاملات

کمیسیون معاملات شرکت با هدف صیانت از منابع مالی و منافع ذینفعان شرکت، تبیین و تصریح معیارهای مرتبط با تصمیم گیری ها و اقدامات مرتبط با معاملات به نحوی که متضمن تامین الزامات قانونی، فنی، اقتصادی و ملاحظات مالی شرکت به صورت توامان مهیا گردد، تشکیل شده است. در دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۱، مهمترین فعالیت های کمیسیون معاملات نظارت بر انجام تمامی معاملات شرکت شامل خرید کالا، فروش محصولات و اقلام ضایعاتی و مازاد، خدمات پیمانکاری و قراردادهای حمل بوده است، در حال حاضر تعداد اعضای کمیسیون معاملات ۷ نفر می باشند که دارای تخصص های مالی، حقوقی، فنی و بازرگانی می باشند و توسط هیات مدیره انتخاب می گردند. تعداد جلسات در طول هفته یک جلسه ثابت و در صورت نیاز، جلسات به دو بار در هفته نیز افزایش می یابد.

ث. سایر موارد

اطلاعات با اهمیت منتشر شده از تاریخ گزارشگری قبلی

- از تاریخ گزارشگری قبلی که مصادف با انتشار صورتهای مالی حسابرسی شده سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ بوده است تاکنون تغییر با اهمیتی که مستلزم انتشار باشد بوقوع نپیوسته است.
- طبق مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۰ خرداد ۱۴۰۱ شرکت صنایع پتروشیمی بین الملل قشم، فازبندی اجرای پروژه و انتخاب مرحله اول فازبندی مذکور (واحد متانول) در دست بررسی و اقدام می باشد.

اطلاع از فعالیت های شرکت

- اطلاعات بیشتر در ارتباط با فعالیت ها و اقدامات شرکت را می توانید در وب سایت شرکت به نشانی www.arpc.ir مشاهده نمایید.