



شرکت پتروشیمی پارس - سهامی عام

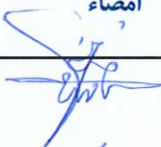
گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی منتهی به دوره ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲



در راستای اجرای بند ۱ ماده ۷ دستور العمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیأت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال)، گزارش تفسیری مدیریت برای دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح ذیل تقدیم می گردد.

گزارش تفسیری مدیریت یک گزارش توصیفی است که زمینه ای را برای تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان های نقدی واحد تجاری فراهم می آورد. این گزارش بعنوان متمم و مکمل صورتهای مالی و بر طبق «ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت» تهیه شده است.

امضاء	سمت	نماینده	اعضای هیات مدیره
	رئیس هیأت مدیره (غیرموظف)	آقای مهدی قربانی	شرکت پتروشیمی کارون
	نایب رئیس هیأت مدیره (موظف) و مدیر عامل	آقای سیاوش میرحاجی مغانجوی	شرکت پتروشیمی هرمز خلیج فارس
	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	آقای مهدی حسین پور	شرکت پتروشیمی هنگام
	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	آقای محمد صالح قرنفل	شرکت سرمایه گذاری غدیر
	عضو هیأت مدیره (غیرموظف)	آقای مهدی دادفر	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان

فهرست مطالب

۴	۱- ماهیت کسب و کار
۵	۱-۱ ماهیت شرکت و صنعت
۸	۲-۱ جایگاه شرکت در صنعت
۹	۳-۱ جزئیات فروش
۱۱	۴-۱ قوانین، مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان
۱۵	۵-۱ اطلاعات بازارگردان شرکت
۱۵	۶-۱ لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه
۱۶	۲- اهداف مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به اهداف
۱۸	۱-۲ اهم طرح های توسعه ای شرکت
۲۰	۲-۲ برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید
۲۰	۳-۲ رویه های مهم حسابداری، برآوردها، قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده
۲۱	۴-۲ سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن
۲۸	۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط
۲۸	۱-۳ منابع
۲۸	۲-۳ مصارف
۲۹	۳-۳ ریسک ها، موارد عدم اطمینان و تجزیه تحلیل آن
۳۰	۴-۳ اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۳۱	۵-۳ دعاوی حقوقی شرکت و اثرات ناشی از آن
۳۳	۴- نتایج عملیات و چشم اندازها
۳۳	۱-۴ نتایج عملکرد مالی و عملیاتی
۳۹	۲-۴ جزییات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع
۴۰	۳-۴ تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت
۴۱	۴-۴ تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم
۴۷	۵- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد
۴۹	۱-۵ عملکرد بخش ها یا فعالیت ها
۴۹	۶- جمع بندی

۱- ماهیت کسب و کار

شرکت پتروشیمی پارس جزء شرکت‌های فعال در زمینه تولید گاز اتان، پروپان، بوتان، پنتان پلاس، استایرن منومر، اتیل بنزن و تولوئن بنزن در کشور، با ظرفیت اسمی ۴,۲۴۶ هزار تن در سال در رده اول این صنعت و شرکت پتروشیمی در جهان می‌باشد.

محصولات پتروشیمی پارس در داخل ایران از طریق بازار بورس کالا و نیز از طریق بازار خارج از بورس کالا (عقد قراردادهای بلند مدت با کلیه شرکت‌های پتروشیمی واقع در مناطق ویژه اقتصادی و انرژی) به فروش می‌رسد.

کلیات شرکت

شرکت پتروشیمی عسلویه به صورت سهامی خاص در اداره ثبت شرکت‌های تهران به ثبت رسیده است و به موجب صورتجلسه مورخ ۱۳۷۹/۰۲/۱۷ مجمع عمومی فوق العاده، نام شرکت از پتروشیمی عسلویه به پتروشیمی پارس تغییر پیدا کرد. به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۵/۱۰/۱۶ مرکز اصلی و محل فعالیت شرکت استان بوشهر، بندر عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس می‌باشد و طی شماره ۹۶۷ مورخ ۱۳۸۶/۱۲/۱۵ در اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان کنگان به ثبت رسیده است. به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۵/۱۲/۰۳ شخصیت حقوقی شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردید. در حال حاضر شرکت پتروشیمی پارس جز واحدهای تجاری فرعی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و واحد نهایی گروه شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌باشد. طبق جلسه مورخ ۱۳۹۵/۱۰/۰۶ فی مابین سهامداران عمده، مصوبه جلسه هیات مدیره شماره ۱۶۱ مورخ ۱۳۹۵/۱۱/۳۰ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مصوبه شماره ۱۴۲۲-۹۶-۳۳۳ سید و سی و سومین جلسه هیات مدیره مورخ ۱۳۹۶/۰۱/۲۱ شرکت پتروشیمی پارس، تصمیم بر پذیرش سهام شرکت در بازار بورس و اوراق بهادار تهران قطعی و در تیر ماه ۱۳۹۷ شرکت در بورس اوراق بهادار تهران پذیرش گردید.

سرمایه

سرمایه شرکت در دوره مالی مورد گزارش، مبلغ چهارصد و هفتاد و شش تریلیون و چهل و نه میلیارد و هفتاد و شش میلیون و ششصد و نود و دو هزار ریال، منقسم به تعداد ۴۷۶,۰۴۹,۰۷۶,۶۹۲ سهم هزار ریالی با نام تماماً پرداخت شده می‌باشد. اسامی سهامداران، تعداد و درصد مالکیت در تاریخ ترازنامه به شرح زیر است:

سهامداران	تعداد سهام	درصد مالکیت
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۲۵۴,۹۰۰,۷۷۷,۷۹۷	۵۳.۵۴٪
شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	۸۹,۳۰۵,۳۳۵,۵۵۴	۱۸.۷۶٪
شرکت سرمایه گذاری غدیر	۸۸,۴۱۳,۷۰۷,۲۹۷	۱۸.۵۷٪
شرکت پتروشیمی هنگام	۷۹,۳۴۲	۰٪
شرکت پتروشیمی کارون	۷۹,۳۴۲	۰٪
شرکت پتروشیمی هرمز خلیج فارس	۷۹,۳۴۲	۰٪
سایر سهامداران (بورس)	۴۳,۴۲۹,۰۱۸,۰۱۸	۹.۱۳٪
جمع کل	۴۷۶,۰۴۹,۰۷۶,۶۹۲	۱۰۰٪

۱-۱ ماهیت شرکت و صنعت

کل تولید شرکت پتروشیمی پارس برای دوره مالی مورد گزارش مقدار ۴,۰۶۱ هزار تن بوده است که نسبت به برنامه تولید ۳٪ کاهش و در مقایسه با دوره مشابه سال قبل ۱۵٪ افزایش داشته است.

محصولات تولیدی، ظرفیت اسمی، برنامه تولید و مقادیر تولیدات به تفکیک محصول به شرح جدول زیر می باشد:

محصول	واحد	ظرفیت اسمی	برنامه تولید دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	برنامه تولید دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	عملکرد تولید دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
اتان	هزار تن	۱,۵۰۰	۱,۵۰۰	۱,۵۰۰	۱,۳۹۶
پروپان	هزار تن	۸۷۰	۸۳۷	۸۳۷	۷۹۷
بوتان	هزار تن	۵۱۰	۵۸۰	۵۴۰	۶۲۰
پنتان پلاس	هزار تن	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۹
اتیل بنزن	هزار تن	۶۴۵	۶۰۵	۶۳۲	۵۷۶
استایرن منومر	هزار تن	۶۰۰	۵۵۲	۵۸۸	۵۳۸
تولون بنزن	هزار تن	۲۰	۲۰	۰	۱۶
جمع	هزار تن	۴,۲۵۵	۴,۲۰۴	۴,۲۰۷	۴,۰۶۱

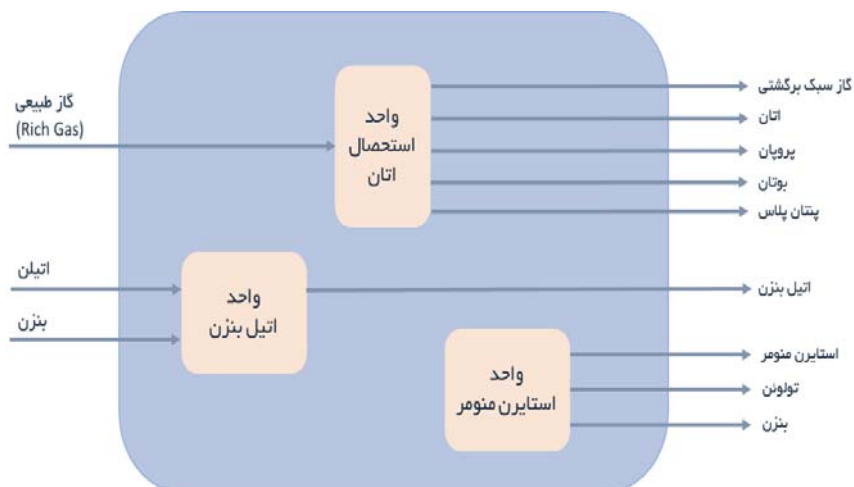
برنامه فروش شرکت

مطابق جدول زیر، مقدار برنامه فروش سال ۱۴۰۲ معادل ۳،۵۷۵ هزار تن برابر با ۷۷۹،۹۲۱،۴۲۰ میلیون ریال پیش بینی شده است. مقادیر فروش به تفکیک محصول به شرح جدول زیر می باشد. مقدار فروش نسبت به برنامه تغییر محسوسی نداشته و در مقایسه با دوره مشابه سال قبل ۱۱٪ افزایش داشته است.

محصول	واحد	برنامه فروش دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	برنامه فروش دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	عملکرد فروش دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
اتان	هزار تن	۱،۵۰۰	۱،۵۰۰	۱،۳۹۶
پروپان	هزار تن	۸۳۷	۸۳۷	۸۳۰
بوتان	هزار تن	۵۸۰	۵۴۰	۶۵۵
پنتان پلاس	هزار تن	۱۱۰	۱۱۰	۱۱۹
استایرن منومر	هزار تن	۵۵۲	۵۸۸	۵۵۵
تولون بنزن	هزار تن	۲۰	۰	۱۶
جمع	هزار تن	۳،۵۹۹	۳،۵۷۵	۳،۵۷۱

۱-۱-۱ فرآیندهای کلی

فرآیند کلی زنجیره ارزش شرکت شامل فرایند تامین خوراک و تولید محصولات واحدهای مجتمع مطابق شکل زیر است.



۲-۱-۱ خوراک

خوراک شرکت پتروشیمی پارس شامل گاز طبیعی، اتیلن، بنزن و گاز مایع می باشد. جزییات مربوط به مقدار مصرفی و تامین کننده ها در دوره مورد گزارش به شرح جدول زیر ارائه می گردد.

خوراک	واحد	میزان مصرف	مبلغ - میلیون ریال	تامین کنندگان
گاز غنی	هزار تن	۲,۸۸۳	۲۵۱,۷۵۳,۴۹۷	مجتمع گاز پارس جنوبی
بنزن	هزار تن	۴۲۵	۱۱۶,۵۳۱,۵۸۹	شرکت پتروشیمی نوری، بوعلی سینا، بندر امام
اتیلن	هزار تن	۱۵۳	۳۱,۱۱۴,۴۱۸	شرکت وابسته
گاز مایع (LPG)	هزار تن	۶۱	۱۰,۹۱۴,۲۱۸	شرکت پتروشیمی نوری
جمع		۳,۵۲۳	۴۱۰,۳۱۳,۷۲۳	***

۳-۱-۱ نحوه تامین خوراک

تامین کنندگان عمده خوراک های شرکت، مجتمع گاز پارس جنوبی، شرکت پتروشیمی نوری و شرکت وابسته می باشند. نرخ خرید خوراک های شرکت مطابق با قراردادهای بلند مدت به صورت زیر محاسبه می گردد:

۱. گاز طبیعی

$$\{ (قیمت پنتان \times مقدار پنتان) + (قیمت بوتان \times مقدار بوتان) + (قیمت پروپان \times مقدار پروپان) + (قیمت اتان \times مقدار اتان) \} \times ۷۰\%$$

۲. LPG بر اساس قیمت \$ ۵-۵٪ FOB-خلیج فارس

۳. بنزن بر اساس قیمت ۵٪ FOB-خلیج فارس

۴. اتیلن بر اساس فرمول $\{ \$ - Avg. freight rate - ۵\% - (Avg. (icis mid. Prices for CFR NEA, CFR SEA, CIF NEW) \}$

نرخ خوراک مجتمع های پتروشیمی تا ۱۱ شهریور ماه سال جاری ۲۸۵,۰۰۰ ریال صرف نظر از فروش داخلی یا صادراتی بر مبنای ریال معادل ارزی محاسبه گردید و از ۱۲ شهریور ماه بر اساس، نرخ میانگین سامانه نیما (تالار دوم) می باشد.

۲-۱ جایگاه شرکت در صنعت

سهم فروش شرکت پتروشیمی پارس در دوره مورد گزارش در بین شرکتهای فعال در این صنعت و همچنین در بین شرکتهای بورسی این صنعت برابر با ۵۷۲،۳ هزارتن معادل ۶۴۳،۷۰۸،۲۱۳ میلیون ریال می باشد. همچنین مجموع درآمدهای عملیاتی شرکت برای دوره مالی مورد گزارش، نسبت به دوره مشابه سال قبل، به میزان ۲۵٪ افزایش داشته است که عمدتاً ناشی از افزایش مقدار فروش و افزایش نرخ فروش و نرخ ارز نسبت به مدت مشابه سال قبل بوده است. جدول زیر، مبلغ فروش، مقدار و نرخ محصولات در دوره مالی مورد گزارش و دوره مشابه سال گذشته شرکت را نشان می دهد:

حوزه فروش	شرح	مقدار فروش - تن			نرخ فروش - ریال			مبلغ فروش - میلیون ریال		
		سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	درصد تغییر	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	درصد تغییر	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	درصد تغییر
داخلی	اتان	۱،۳۹۶،۱۶۳	۱،۲۶۰،۹۵۱	۱۱٪	۸۳،۲۳۱،۹۹۵	۸۱،۰۳۵،۴۷۳	۳٪	۱۱۶،۲۰۵،۴۰۴	۱۰۲،۱۸۱،۷۹۸	۱۴٪
	پروپان	۴،۰۷۲	۳،۶۱۲	۱۳٪	۱۷۸،۲۹۲،۸۲۰	۱۷۸،۴۷۷،۷۴۴	(۰.۱٪)	۷۲۵،۹۱۹	۶۴۴،۵۸۶	۱۳٪
	بوتان	۷۵،۶۴۳	۲،۲۱۲	۳۳۲۰٪	۱۷۷،۰۰۹،۸۶۴	۱۸۶،۷۶۳،۲۱۳	(۵٪)	۱۳،۳۸۹،۵۵۷	۴۱۳،۱۲۰	۳۱۴۱٪
	پنتان پلاس	۱۱۹،۴۶۸	۱۰۵،۷۲۵	۱۳٪	۱۶۲،۴۷۹،۱۴۵	۱۵۰،۹۰۸،۵۰۵	۸٪	۱۹،۴۱۰،۹۷۹	۱۵،۹۵۴،۸۷۱	۲۳٪
	استایرن منومر	۵۵۴،۵۱۰	۴۰۴،۴۰۶	۳۷٪	۳۳۲،۷۴۳،۵۵۸	۳۰۱،۲۲۷،۳۸۸	۱۰.۵٪	۱۸۴،۵۰۹،۶۳۴	۱۲۱،۸۱۸،۲۹۷	۵۱٪
	تولون بنزن	۱۵،۸۸۵	۱۱،۵۶۶	۳۷٪	۲۹۴،۱۲۳،۲۲۹	۲۶۷،۶۰۷،۹۳۲	۱۰٪	۴،۶۷۲،۱۴۷	۳،۰۹۵،۱۵۳	۵۱٪
	اتیل بنزن	۷۰	۷۹	(۱۲٪)	۳۲۴،۳۹۸،۳۶۸	۲۶۷،۳۰۵،۰۸۱	۲۱٪	۲۲،۶۶۹	۲۱،۱۴۴	۷٪
جمع فروش داخلی		۲،۱۶۵،۸۱۰	۱،۷۸۸،۵۵۲	۲۱٪	***	***	***	۳۳۸،۹۳۶،۳۱۰	۲۴۴،۱۲۸،۹۶۹	۳۹٪
صادراتی	پروپان	۸۲۶،۰۲۳	۸۶۵،۰۶۹	(۵٪)	۲۱۶،۶۶۵،۶۰۸	۱۹۰،۴۴۳،۵۳۱	۱۴٪	۱۷۸،۹۷۰،۸۰۷	۱۶۴،۷۴۶،۸۵۵	۹٪
	بوتان	۵۷۹،۷۰۶	۵۵۶،۳۰۶	۴٪	۲۱۷،۰۰۸،۴۲۴	۱۹۲،۳۹۶،۱۶۷	۱۳٪	۱۲۵،۸۰۱،۰۹۶	۱۰۷،۰۳۱،۱۶۷	۱۸٪
	اتیل بنزن	۰	۱۷۰	-	۰	۲۶۶،۵۳۴،۵۴۳	-	۰	۴۵،۳۸۷	-
جمع فروش صادراتی		۱،۴۰۵،۷۲۹	۱،۴۲۱،۵۴۶	(۱٪)	***	***	***	۳۰۴،۷۷۱،۹۰۳	۲۷۱،۸۲۳،۴۰۸	۱۳٪
جمع کل		۳،۵۷۱،۵۳۹	۳،۲۱۰،۰۹۸	۱۱٪	***	***	***	۶۴۳،۷۰۸،۲۱۳	۵۱۵،۹۵۲،۳۷۷	۲۵٪

۳-۱ جزئیات فروش

۱-۳-۱ جزئیات فروش در داخل

جزئیات فروش در داخل محصولات بورسی و سهم شرکت از بازار، برای دوره مالی مورد گزارش به شرح جدول زیر ارائه میگردد.

مبلغ فروش - میلیون ریال			فروش بورسی			فروش داخلی			محصول
سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	سهم شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	مقدار فروش شرکت در بورس کالا - تن	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا - تن	سهم شرکت از فروش داخل در بازار محصول	مقدار فروش داخلی شرکت - تن	کل مقدار فروش داخلی - تن	
۸۹٪	۲,۴۴۸,۳۰۲	۲,۷۴۵,۸۷۰	۹۰٪	۱۵,۳۱۲	۱۷,۰۵۰	-	۱۰۴,۱۵۶	-	پنتان پلاس
۱۰۰٪	۷۵,۲۹۴,۱۳۷	۷۵,۲۹۴,۱۳۷	۱۰۰٪	۲۱۳,۹۷۶	۲۱۳,۹۷۶	۱۰۰٪	۳۴۰,۵۳۵	۳۴۰,۵۳۵	استایرن منومر

۲-۳-۱ نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات بر اساس قیمت‌های جهانی، قیمت اعلامی توسط وزارت نفت، خوراک بین مجتمعی و قیمت بورس کالا تعیین می‌شود. نرخ فروش هریک از محصولات به تفکیک محصول براساس رویه زیر محاسبه و در صورت‌های مالی اعمال می‌شود:

اتان: نرخ اتان توسط وزارت نفت محاسبه و به مجتمع‌های پتروشیمی با توجه به نرخ جهانی پلی‌اتیلن و نفتا به صورت ماهانه و بر حسب دلار بر تن اعلام می‌شود، نرخ اتان دریافتی در بودجه سال ۱۴۰۳ به ازای هر تن ۲۶۷ دلار پیش بینی شده است که مبنای فروش به شرکت وابسته (مشتری ۸۰ درصد از اتان شرکت) و پتروشیمی جم (مشتری ۲۰ درصد از اتان شرکت) قرار گرفته است.

پروپان: فروش محصول به شرکت‌های پتروشیمی همجوار مطابق با قراردادهای فی مابین صورت می‌گیرد.

بوتان: فروش محصول بصورت داخلی و به پتروشیمی جم مطابق با قرارداد فی مابین صورت می‌گیرد.

پنتان پلاس: فروش این محصول به شرکت‌های همجوار مطابق با قراردادهای فی مابین صورت می‌گیرد. همچنین فروش پنتان پلاس در بورس کالا بر اساس قیمت بورس کالا می‌باشد.

استایرن منومر: فروش محصول استایرن منومر به خریداران بر اساس قیمت بورس کالا می‌باشد.

۱-۳-۳-۱ مرادوات با دولت و نهادهای وابسته به دولت

۱-۳-۳-۱ وضعیت پرداخت ها به دولت

وضعیت پرداخت ها به دولت در دوره مالی مورد گزارش و دو دوره مشابه گذشته به شرح جدول زیر ارائه می گردد. مبالغ میلیون ریال می باشد.

شرح	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	درصد تغییرات به ۱۴۰۱
مالیات عملکرد پرداختی	۷,۴۲۶,۱۱۸	۳۴۹,۷۹۰	۱۳۳,۰۳۰	۲۰۲۳٪
بیمه سهم کارفرما	۳۱۴,۷۲۵	۱۵۴,۹۰۴	۹۶,۶۶۱	۱۰۳٪
حقوق و عوارض گمرکی	۱,۴۹۷,۳۰۷	۳۲۴,۹۱۶	۵۰,۸۸۹	۳۶۱٪
پرداختی بابت خوراک	۲۵۱,۷۵۳,۴۹۷	۲۲۶,۰۴۵,۷۶۳	۲۰۵,۸۳۹,۴۷۰	۱۱٪
پرداختی بابت انرژی	۱۵,۷۸۷,۸۱۰	۱۱,۱۱۶,۰۰۰	۳,۴۲۳,۱۴۳	۴۲٪
جمع پرداختی	۲۷۶,۷۷۹,۴۵۶	۲۳۷,۹۹۱,۳۷۴	۲۰۹,۵۴۳,۱۹۳	۱۶٪

دلایل تغییرات:

افزایش مالیات عملکرد پرداختی بابت دو درصد علی الحساب مالیات فروش صادراتی (قانون بودجه) می باشد، همچنین افزایش بیمه سهم کارفرما به دلیل افزایشات حقوق و مزایای سالانه بوده است.

۱-۳-۳-۲ وضعیت مطالبات از دولت

وضعیت مطالبات از دولت در دوره مالی مورد گزارش و دو دوره مشابه گذشته به شرح جدول زیر ارائه می گردد. مبالغ میلیون ریال می باشد.

شرح	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	درصد تغییرات به ۱۴۰۱
طلب مالیات ارزش افزوده	۵۹,۴۶۳,۴۱۵	۳۲,۲۶۴,۵۴۱	۴,۸۲۷,۸۱۴	۸۴٪

۱-۳-۴ جزئیات فروش صادراتی

نرخ فروش محصولات شرکت بر اساس نرخ های جهانی تعیین و ارز حاصل از صادرات بر اساس نرخ میانگین سامانه نیما (تالار دوم) عرضه میگردد. فروش های صادراتی شرکت در دوره مورد گزارش، مطابق با جدول بند ۱-۲ شامل پروپان به مقدار ۸۲۶,۰۲۳ تن معادل ۱۷۸,۹۷۰,۸۰۷ میلیون ریال و بوتان به مقدار ۵۷۹,۷۰۶ تن معادل ۱۲۵,۸۰۱,۰۹۶ میلیون ریال می باشد.

۱-۴ قوانین، مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- دستور العمل های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- آئین نامه ها و مقررات داخلی شرکت
- قوانین و مقررات حقوقی و قضایی
- قانون تجارت
- قوانین و مقررات مالی و حسابداری
- قوانین و دستور العمل های سازمان بورس اوراق بهادار
- قوانین و دستور العمل های مالیاتی
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی
- اساسنامه شرکت
- قوانین و دستور العمل های سازمان منطقه ویژه
- قوانین ستاد مبارزه با قاچاق کالا
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی
- قوانین و دستور العمل های مبارزه با پولشویی
- دستور العمل حاکمیت شرکتی

۱-۴-۱ رویه های حاکمیت شرکتی و ساختار آن

اصول حاکمیت شرکتی

هیات مدیره براساس ماده دو دستورالعمل حاکمیت شرکتی بصورت دوره ای نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی جهت اثربخشی چارچوب حاکمیت شرکتی، حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها، رعایت حقوق سایر ذینفعان، انگیزه بخشی به ذینفعان، افشا و شفافیت و مسئولیت پذیری هیات مدیره، اقدام می نماید و تا حد معقولی نسبت به استقرار ساز و کارهای اثربخش جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی اقدام نموده و بصورت دوره ای بر اجرای اثربخش آن نظارت می کند.

هیات مدیره و مدیر عامل

اعضای هیات مدیره و مدیرعامل دارای تحصیلات، تجربه و فاقد محکومیت قطعی کیفری موثر یا انضباطی موضوع قوانین و مقررات بازار سرمایه هستند. اکثریت اعضای هیات مدیره غیرموظف هستند. در ترکیب هیات مدیره، حداقل یک عضو غیرموظف که دارای تحصیلات مالی حسابداری، مدیریت مالی، اقتصاد، و مدیریت با گرایش مالی و تجربه مرتبط باشد، حضور دارد.

عضو موظف هیات مدیره در شرکتی دیگر، مدیرعامل یا عضو موظف هیات مدیره نیست. هیچ یک از اعضای هیات مدیره اصالتاً یا به نمایندگی از شخص حقوقی همزمان در بیش از سه شرکت به عنوان عضو غیرموظف هیات مدیره انتخاب نشده است. اعضای هیات مدیره در این خصوص، اقرارنامه ای را نیز به کمیته انتصابات ارائه نموده اند. هیات مدیره اخلاق سازمانی را در شرکت تدوین و پیاده سازی کرده است و بر اجرای آن اطمینان نسبی حاصل می کند. هیات مدیره با اتخاذ رویه های مناسب، در چارچوب قوانین و مقررات، رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران از جمله حضور و اعمال حق رأی در مجامع عمومی صاحبان سهام، دسترسی به اطلاعات به موقع و قابل اتکای شرکت، تملک و ثبت مالکیت سهام، سهمیم بودن در منافع شرکت و پرداخت به موقع سود سهام را برقرار نموده است. معاملات با اشخاص وابسته پس از کنترل مناسب تضاد منافع و اطمینان از رعایت منافع شرکت و سهامداران در هیات مدیره و مجمع عمومی صاحبان سهام مصوب می گردد.

هیات مدیره اقدامات لازم را جهت استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به منظور اطمینان بخشی معقول از حفاظت از داراییها و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوء استفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات، برقرار نموده است. همچنین واحد حسابداری داخلی را مطابق با ضوابط و مقررات سازمان، تشکیل و مورد نظارت قرار داده است. هیات مدیره سیستم کنترلهای داخلی را به طور سالانه بررسی و نتایج آن را در "گزارش کنترلهای داخلی" درج و افشا می نماید. حسابرسان مستقل شرکت نیز در گزارش

خود به مجمع عمومی صاحبان سهام در خصوص رعایت استقرار و بکارگیری سیستم کنترل‌های داخلی مناسب و اثربخش توسط شرکت مطابق با ضوابط و مقررات مرتبط، اظهارنظر می‌کند. هیات مدیره سازوکاری را طراحی و پیاده سازی نموده که از رعایت کلیه قوانین و مقررات در خصوص دارندگان اطلاعات نهایی اطمینان حاصل نماید. اعضای هیات مدیره برای سمت خود به عنوان عضو هیات مدیره، جوهی را تحت عنوان پاداش یا سایر عناوین، غیر از آنچه که در مجمع عمومی صاحبان سهام تعیین شده، دریافت نمی‌نمایند. اثربخشی هیات مدیره و مدیرعامل، کمیته حسابرسی، سایر کمیته‌های تخصصی هیات مدیره و مدیرعامل، ارزیابی می‌گردد. هیات مدیره ضمن اطلاع از الزامات کاری و مسئولیت‌های خود، به طور پیوسته مهارت‌ها و آگاهی‌های خود را در زمینه کسب و کار و حاکمیت شرکتی به روز میکند تا وظایف خود را در هیات مدیره و کمیته‌های آن به نحو اثربخش انجام دهد. هیات مدیره از طراحی و اجرای مناسب ساز و کارهای برقراری روابط مؤثر با سرمایه‌گذاران بخصوص از طریق سامانه کدال اطمینان می‌یابد. مدیرعامل مسئولیت اصلی امور اجرایی شرکت را برعهده دارد. در این راستا، وی قوانین و مقررات، تصمیمات و مصوبات هیات مدیره را اجرا و گزارشهای دقیق، به موقع و شفاف از عملکرد خود و شرکت در اختیار هیات مدیره قرار می‌دهد.

هیات مدیره دارای یک دبیرخانه مستقل بوده که مسئولیت هماهنگی و مستندسازی جلسات هیات مدیره، جمع‌آوری اطلاعات موردنیاز و پیگیری انجام امور کارشناسی مورد درخواست اعضای هیات مدیره و اطمینان بخشی از انجام تکالیف قانونی هیات مدیره، را عهده دار است. خلاصه‌ای از موضوعاتی که قرار است در هر جلسه‌ای مطرح شود، طی دستور جلسه‌ای به همراه دعوتنامه به اطلاع اعضای هیات مدیره رسانده می‌شود تا اعضا بتوانند تصمیمات مرتبط را اتخاذ نمایند. ریاست دبیرخانه هیات مدیره به عهده دبیر هیات مدیره است که با پیشنهاد رئیس هیات مدیره و تصویب هیات مدیره منصوب و زیر نظر رئیس هیات مدیره انجام وظیفه میکند. مسئولیت تنظیم صورت مذاکرات و مصوبات هیات مدیره، پیگیری مصوبات و تهیه گزارش از اجرای مصوبات هیات مدیره بر عهده دبیر هیات مدیره است. تمام مصوبات و صورت مذاکرات هیات مدیره به ترتیب شماره و تاریخ جلسه نگهداری می‌شود. تشکیلات و رویه‌های اجرایی دبیرخانه هیات مدیره در قالب "منشور دبیر خانه" نگهداری می‌شود. جلسات هیات مدیره باید در هر ماه حداقل دو بار برگزار می‌شود. ترتیب و تاریخ برگزاری جلسات هیات مدیره در اولین جلسه هیات مدیره برای دوره‌های شش ماهه به تصویب هیات مدیره می‌رسد.

۱-۴-۲ اطلاعات اعضا هیات مدیره و مدیرعامل

عضو حقوقی هیات مدیره	سمت	نام و نام خانوادگی	تحصیلات / مدرک حرفه‌ای	سوابق مهم اجرایی
شرکت پتروشیمی کارون	رئیس هیات مدیره	مهدی قربانی	کارشناس ارشد مهندسی مکانیک	معاون حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه‌های گروه در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
شرکت پتروشیمی هرمز خلیج فارس	نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل	سیاوش میرحاجی مغانجوقی	کارشناسی ارشد مدیریت صنعتی	مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس
شرکت پتروشیمی هنگام	عضو هیات مدیره	مهدی حسین پور	کارشناسی ارشد حسابداری	مدیر مالی و اقتصادی پتروشیمی مروارید
شرکت سرمایه‌گذاری غدیر	عضو هیات مدیره	محمد صالح قرنفلی	دکتری مدیریت کسب و کار	مدیر طرح‌های توسعه شرکت پلیمر آریاساسول
شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	عضو هیات مدیره	مهدی دادفر	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	قائم مقام مدیرعامل موسسه جهاد استقلال، سرپرست و نماینده تام‌الاختیار در امور صندوق بازنشستگی هما، سرپرست هدینگ سرمایه‌گذاری صبا جهاد، مشاور و بازرس ویژه مدیرعامل (صندوق بازنشستگی کشوری)

۱-۴-۳ اطلاعات کمیته های تخصصی هیات مدیره

۱-۴-۳-۱ اطلاعات اعضا کمیته ریسک

نام و نام خانوادگی	تحصیلات	سوابق	سمت	موظف/غیر موظف	عضویت در هیات مدیره سایر شرکتها
مهدی گوهرخی	دکترای مهندسی شیمی	عضو هیات علمی و استاد دانشگاه	رئیس کمیته	غیر موظف	خیر
محمد صالح قرنفلی	دکترای مدیریت کسب و کار	مدیر طرحهای توسعه شرکت پلیمر آریاساسول	عضو کمیته	غیر موظف	خیر
سید حمید زارع	کارشناسی مهندسی شیمی	رئیس بهره برداری شرکت پتروشیمی پارس	عضو کمیته	موظف	پتروشیمی اروند
مازیار قاسمی	دکترای مدیریت مالی	رئیس اداره ریسک زنجیره تامین و خوراک شرکت صنایع پتروشیمی	عضو کمیته	غیر موظف	خیر
سهیل نادری	دکترای مدیریت کسب و کار	رئیس ریسک های راهبردی و مالی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	عضو کمیته	غیر موظف	خیر

۱-۴-۳-۲ اطلاعات اعضا کمیته حسابرسی

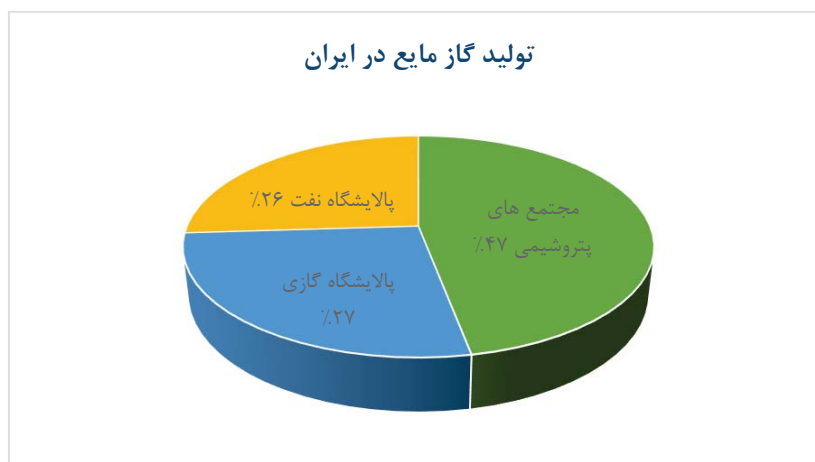
نام و نام خانوادگی	تحصیلات	سوابق مهم اجرایی	سمت	موظف/غیر موظف	عضویت در هیات مدیره سایر شرکتها
مهدی حسین پور	کارشناسی ارشد حسابداری	مدیر مالی و اقتصادی پتروشیمی مروارید	رئیس کمیته	غیر موظف	خیر
مهدی دادفر	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	قائم مقام مدیرعامل موسسه جهاد استقلال، سرپرست و نماینده تام الاختیار در امور صندوق بازنشستگی هما، سرپرست هلدینگ سرمایه گذاری صبا جهاد، مشاور و بازرس ویژه مدیرعامل (صندوق بازنشستگی کشوری)	عضو کمیته	غیر موظف	شرکت ایمنی میرال
مهدی رضایی	دکترای حسابداری	مدیر گروه حسابداری دانشگاه خلیج فارس، عضو هیات مدیره پتروشیمی نوری، استاد دانشگاه خلیج فارس	عضو کمیته	غیر موظف	پتروشیمی نوری
سید مصطفی علوی	دکترای حسابداری	سرپرست مالی و مدیر حسابرسی داخلی شرکتهای بوری و نهادهای مالی	عضو کمیته	غیر موظف	خیر
فلورا کریمی	کارشناسی ارشد اقتصاد	عضو کمیته کنترل کیفیت سازمان حسابرسی، ریاست کمیته راهبری سازمان حسابرسی	عضو کمیته	غیر موظف	خیر

۱-۴-۳-۳ اطلاعات اعضا کمیته انتصابات

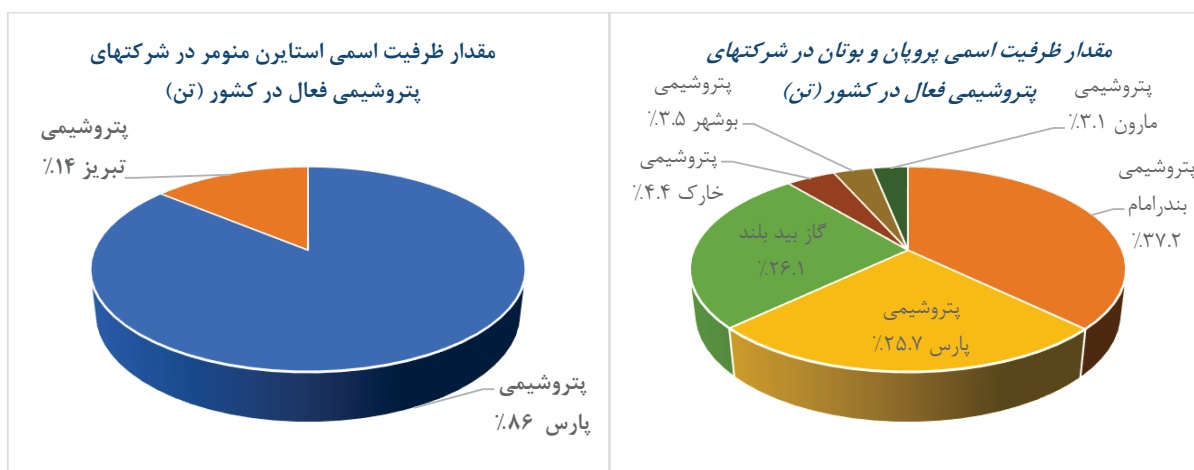
نام و نام خانوادگی	تحصیلات	سوابق مهم اجرایی	سمت	موظف/غیر موظف	عضویت در هیات مدیره سایر شرکتها
مهدی قربانی	کارشناس ارشد مهندسی مکانیک	معاون حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه های گروه در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	رئیس کمیته	غیر موظف	جم
سیاوش میرحاجی مغانجوقی	کارشناسی ارشد مدیریت صنعتی	مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس	عضو کمیته	موظف	پلیمر آریاساسول، صدف
حمزه جمشیدی کهساری	دکترای مدیریت منابع انسانی	مشاور معاونت حاکمیت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس	عضو کمیته	غیر موظف	خیر
مجتبی طاهری نجف آبادی	کارشناسی مهندسی مکانیک	مدیرعامل سابق شرکت پتروشیمی نوری و مشاور مدیر عامل در امور فنی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس	عضو کمیته	غیر موظف	خیر
احمد خسروی	دبیر کمیته	مدیر منابع انسانی شرکت پتروشیمی پارس	دبیر کمیته	موظف	خیر

رقبا

دو محصول اصلی این شرکت گاز مایع LPG و استایرن منومر می باشد. در حال حاضر ۴۷ درصد گاز مایع تولیدی ایران از سوی صنعت پتروشیمی تامین می گردد که طبق برنامه باید تا سال ۱۴۰۴ میزان تولیدی گاز مایع به ۲۴ میلیون تن در سال برسد که عمده این افزایش تولید بر عهده پالایشگاه های گازی است. ۲ میلیون تن مصرف داخلی که عمدتاً توسط پالایشگاه ها تامین میگردد. همچنین لازم به ذکر است که ۱۷ درصد از LPG تولیدی پالایشگاه های نفت، صرف مصرف داخلی این مجتمع ها می شود.



در حال حاضر مقدار ظرفیت اسمی LPG در شرکتهای پتروشیمی، ۴,۷۷۷ هزار تن در مجموعه هلدینگ خلیج فارس (۱,۹۹۸ هزار تن شرکتهای پتروشیمی بندرامام و ۱,۳۸۰ هزار تن پتروشیمی شرکت پتروشیمی پارس و ۱,۳۹۹ هزار تن پالایشگاه گاز بید بلند)، ۲۳۵ هزار تن در پتروشیمی خارک، ۱۸۸ هزار تن در پتروشیمی بوشهر و ۱۶۸ هزار تن برشهای پروپان در پتروشیمی مارون تولید می گردد. همچنین ظرفیت فعلی کل استایرن منومر در کشور، ۷۰۰ هزار تن است که ۶۰۰ هزار تن توسط شرکت پتروشیمی پارس و ۱۰۰ هزار تن در پتروشیمی تبریز تولید می گردد.



۵-۱ اطلاعات بازارگردان شرکت

بازارگردان شرکت، صندوق اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس فعالیت خود را از تاریخ ۱۳۹۸/۰۴/۰۱ آغاز نموده و قرارداد مذکور تا پایان ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ تمدید گردید. عملکرد بازارگردان طی دوره مورد گزارش به شرح جدول زیر می باشد.

عنوان	پارامتر
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی شرکت - میلیون ریال	۱۶۰,۷۵۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامداره عمده - میلیون ریال / تعداد سهم	.
مبلغ خرید طی دوره - میلیون ریال	۱۶۰,۷۵۰
مبلغ فروش طی دوره - میلیون ریال	.
سود (زیان) بازارگردانی - میلیون ریال	.
تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱۵۷,۳۰۴
تعداد سهام فروخته شده طی دوره	.
مانده سهام نزد بازارگردان	۲,۷۴۲,۷۳۸

۶-۱ لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه

اطلاعات مربوط به شرکت وابسته تولیدی در دوره مورد گزارش به شرح جدول زیر ارائه میگردد.

نام شرکت	سال مالی	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹		
		درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری
وابسته	اسفند	۴۷	۴۷۳,۳۲۵,۶۳۳	۴۶,۶۱۶,۶۹۶	۴۷	۴۷۳,۳۶۲,۱۸۶	۴۸,۹۵۰,۵۸۵

۲- اهداف مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به اهداف

برنامه استراتژیک شرکت پتروشیمی پارس با چشم انداز ده ساله

خلاصه گزارش و نتایج مجموعه فعالیت‌هایی که در پروژه بازنگری و به‌روزرسانی برنامه استراتژیک شرکت پتروشیمی پارس انجام گردیده است:

ارکان جهت ساز:

فلسفه وجودی

تولید پایدار، بهره‌وری و ایمن محصولات (اتان، پروپان، بوتان، پنتان پلاس، اتیل بنزن و استایرن منومر)

ماموریت

استحصال اتان، پروپان، بوتان و پنتان پلاس از گاز غنی، خالص سازی و تزریق مجدد متان (گاز طبیعی) به شبکه سراسری گاز (IGAT) و تولید اتیل بنزن و استایرن منومر با کیفیت مطلوب با رویکرد ارزش افزایی برای تامین کنندگان خوراک، سهامداران و سایر ذینفعان

چشم انداز

سرآمد و نوآور در پایداری، بهره‌وری و توسعه زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی

Value Gap*

- سرآمدی
- نوآوری
- پایداری
- بهره‌وری
- توسعه زنجیره ارزش

Value Gap نکات کلیدی مندرج در یک چشم‌انداز است که براساس آن، معیارهایی برای پایش دسترسی به چشم‌انداز در طول زمان مشخص می‌گردد.

اهداف کلان

- پایداری اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی
- بهره‌وری مستمر در سازمان (با تاکید بر تامین، تولید و فروش)
- نوآوری در توسعه زنجیره ارزش
- سرآمدی در ارتقای رضایت ذی‌نفعان (مشتریان، کارکنان و سهامداران)

ارزش‌های سازمانی

قانون مداری/ شفافیت/ نظم و مسئولیت پذیری/ مشتری مداری/ تعهد به حفظ کرامت و توسعه سرمایه‌های انسانی/ رعایت اخلاق حرفه‌ای در تعامل با همه ذی‌نفعان/ رعایت الزامات ایمنی، سلامت، محیط زیست و مدیریت انرژی/ خلاقیت و نوآوری/ مشارکت و کار تیمی/ یادگیری سازمانی

استراتژی‌ها

با توجه به فرصت‌ها، تهدیدها، قوت‌ها و ضعف‌های منتخب، استراتژی‌ها مشخص گردید.

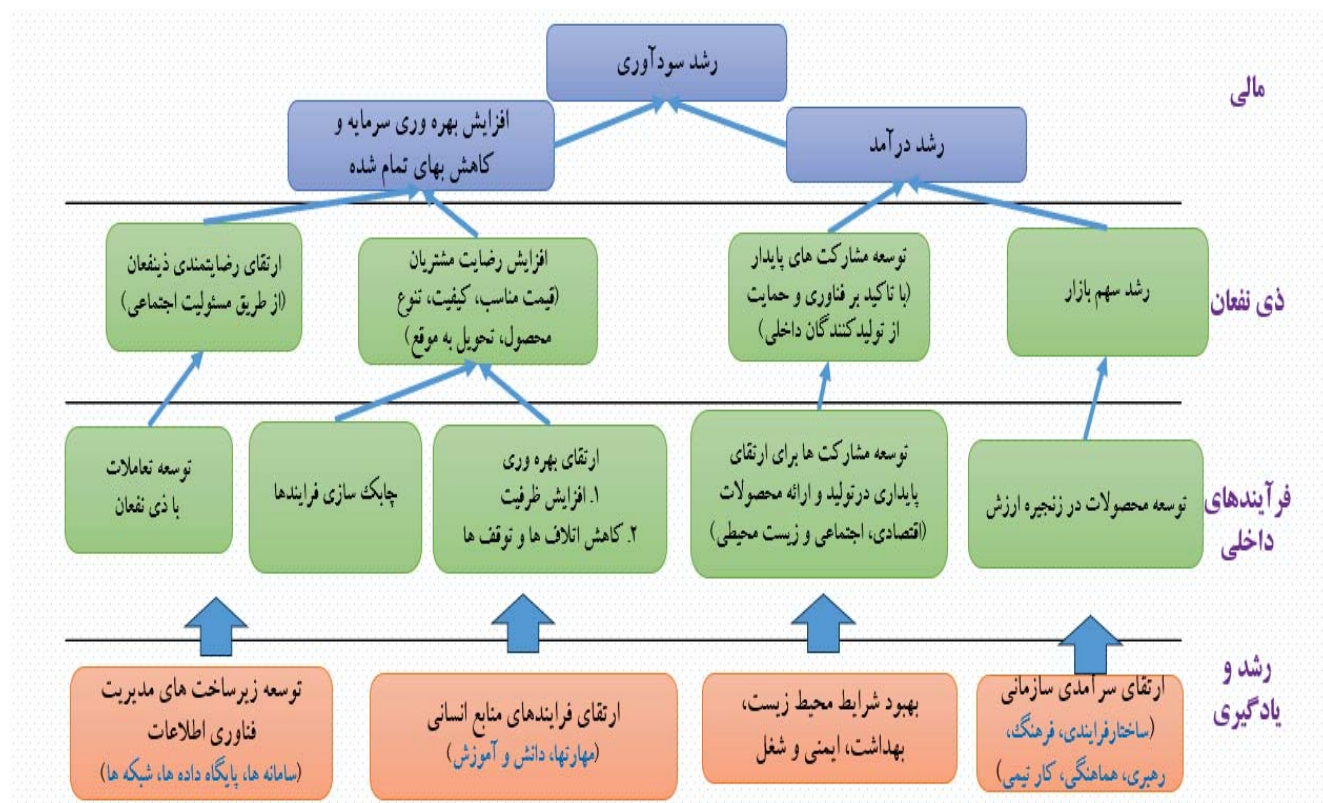
ردیف	استراتژی‌ها
۱	توسعه محصولات در زنجیره ارزش
۲	توسعه مشارکتها برای ارتقای پایداری در تولید و ارائه محصولات (پایداری اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی)
۳	ارتقای بهره‌وری سازمانی
۴	توسعه تعاملات با ذی‌نفعان
۵	چابک‌سازی سازمانی

منظور از محصولات، تولیدات فعلی و تولیدات و خدمات ناشی از کسب و کارهای احتمالی آتی شرکت می‌باشد

نقشه استراتژی

بر اساس اهداف استراتژیک، نقشه استراتژی در ۴ منظر (مالی، ذی‌نفعان، فرآیندهای داخلی و یادگیری) تدوین گردید.

ارتباط علت و معلولی بین اهداف در نقشه استراتژیک شرکت، مشخص گردیده است.



۱-۲ اهم طرح های توسعه ای شرکت

شرکت بر طبق برنامه و بودجه تنظیم شده برای سال ۱۴۰۳ و در ادامه برنامه های سال قبل به منظور استفاده بهینه از منابع خود، اقدام به اجرای برخی از طرحهای سرمایه ای، پیش بینی شده در برنامه های آتی نموده که وضعیت اهم طرحهای سرمایه ای، شرکت تا پایان دوره مورد گزارش به شرح ذیل می باشد:

ردیف	نام و مشخصات طرح	برآورد هزینه های طرح			هزینه های انجام شده (میلیون ریال)	درصد پیشرفت فیزیکی	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	برآورد زمان اجرای طرح	
		ارزی (هزار دلار)	برآورد هزینه های ریالی (میلیون ریال)	جمع برآورد هزینه های ارزی و ریالی (میلیون ریال)				پیش بینی تاریخ تکمیل پروژه	تاریخ شروع پروژه
۱.	طرح احداث تاسیسات تبدیل پروپان به PDH/PP	۷۹۴,۰۰۰	۱۰۹,۵۸۰,۰۰۰	۴۱۵,۲۷۰,۰۰۰	۱,۶۷۹,۲۹۲	۱.۱۹	۴۱۳,۵۹۰,۷۰۸	۱۳۹۹/۰۹/۱۲	۱۴۰۶/۰۸/۲۰
۲.	خرید و نصب ده دستگاه هواساز	۰	۱۶۱,۱۹۷	۱۶۱,۱۹۷	۱۴۵,۳۸۶	۹۰	۱۵,۸۱۱	۱۴۰۰/۱۰/۰۱	۱۴۰۲/۰۸/۳۰
۳.	احداث مخزن آب آتش نشانی و تاسیسات پمپاژ در واحد C۲	۰	۷۰۸,۶۰۰	۷۰۸,۶۰۰	۶۵۰,۱۴۲	۹۹	۵۸,۴۵۸	۱۳۹۸/۱۰/۰۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۴.	تدارکات و اجرای مسیر مستقیم پساب سایت EB-SM به پتروشیمی مبین	۰	۳۴۰,۰۰۰	۳۴۰,۰۰۰	۰	۰	۳۴۰,۰۰۰	۱۴۰۲/۱۲/۰۱	۱۴۰۴/۱۲/۰۱
۵.	اجرای خطوط سردسازی و سیرکولسیون پروپان و بوتان به اسکله	۰	۱۸۰,۰۰۰	۱۸۰,۰۰۰	۰	۰	۱۸۰,۰۰۰	۱۴۰۲/۱۰/۰۱	۱۴۰۴/۰۴/۰۱

منابع لازم در خصوص ایفای تعهدات شرکت بر طبق بودجه های تنظیمی در سال ۱۴۰۳ از محل درآمدهای پیش بینی شده در بودجه تأمین و پرداخت می شود.

شرح طرح های توسعه ای شرکت:

۱- پروژه احداث واحدهای PDH-PP:

احداث یک واحد ۶۰۰ هزار تنی تولید پروپیلن و دو واحد ۳۰۰ هزار تنی پلی پروپیلن پس از اخذ مجوز اصولی وزارت نفت برای احداث طرح PDH/PP شرکت پتروشیمی پارس آغاز شده است. پس از واگذاری زمین طرح، مطالعات محیط زیستی، مطالعات مفهومی، مطالعات توپوگرافی، مطالعات ژئوتکنیک و فعالیت های اولیه ساماندهی زمین انجام شده و همچنین پیمانکار EPCC با شناسایی لایسنس مطلوب با تشکیل تیم پروژه و انتخاب و عملیات خاکی پروژه و فعالیت های مهندسی پایه در جریان است. همچنین منابع تامین مالی پروژه از محل درآمدهای پیش بینی شده در بودجه و تسهیلات بانکی خواهد بود. ضمناً هزینه های انجام شده از بابت پروژه PDH میباشد و پروژه PP در دوره مورد گزارش هزینه ای نداشته است.

۲- خرید و نصب ده دستگاه هوا ساز:

با عنایت به طراحی اولیه سیستم تهویه اتاق کنترل ساختمان های صنعتی و پست برق واحدهای مختلف بر مبنای استفاده از کولرهای اسپیلیت، در راستای بهبود شرایط و عطف به کمیته های فنی برگزار شده و با توجه هزینه های بالای نگهداشت و عدم کارایی لازم مقرر شد پروژه تعویض سیستم تهویه فعلی با سیستم تهویه مناسب تعریف و اجرا گردد. در همین راستا موضوع خرید و نصب ده دستگاه هوا ساز یکپارچه برای ساختمان های صنعتی و پست برق ها خریداری گردد.

۳- احداث مخزن آب آتش نشانی و تاسیسات پمپاژ مربوطه در واحد C۲:

به دلیل قرارگرفتن سایت واحد استحصال اتان در انتهای شبکه آب آتشنشانی شرکت مبین انرژی خلیج فارس، در هنگام وقوع حوادث آتش سوزی احتمالی بدلیل افت فشار شبکه، عملاً فشار و جریان کافی آب آتشنشانی برای سیستم های اطفاء حریق تامین نشده و قدرت مانور و واکنش بسیار پایین و نامناسب بوده و یکی از ریسکهای بالای پتروشیمی پارس است. لذا باتوجه به پروژه های توسعه ای شرکت و لزوم تامین مطمئن سیستم های HSE، عملیات طراحی، تامین متریال و اجرای پروژه به اتمام رسیده و پمپ ها آب آتشنشانی و تمام سیستم های پروژه راه اندازی شده است. محدود پانچ های باقیمانده در حال رفع می باشد.

۴- تدارکات و اجرای مسیر مستقیم پساب سایت EB-SM به پتروشیمی مبین:

به دلیل اشتراک مسیر ارسال پساب واحدهای اتیل بنزن و استایرن منومر با شرکت پلیمر آریاساسول به تصفیه خانه شرکت مبین انرژی خلیج فارس، امکان نمونه گیری از پساب وجود ندارد این موضوع سبب شده است که در زمانی که فاکتور های آلاینده پساب شرکت پلیمر آریاساسول از حد مجاز خارج شده باشد به دلیل عدم امکان تشخیص منبع ارسالی پساب، مشکلات آن شرکت را به پتروشیمی پارس نسبت دهند. طبق تصمیمات اتخاذ شده، خط لوله پساب ارسالی واحدهای اتیل بنزن و استایرن منومر به سمت شرکت مبین انرژی خلیج فارس می بایست از لوله ارسال پساب شرکت پلیمر آریاساسول تفکیک و مسیر جداگانه ای برای ارسال پساب احداث گردد.

۵- اجرای خطوط سردسازی و سیرکولاسیون پروپان و بوتان به اسکله:

سیستم سیرکولاسیون مناسب خطوط بارگیری محصولات پروپان و بوتان تا اسکله در طراحی اولیه واحد استحصال اتان در نظر گرفته نشده بود در نتیجه جهت سردسازی خطوط بارگیری (از مخازن تا اسکله) می بایست پیش از شروع بارگیری از راه های جایگزین همچون استفاده از پمپ های اصلی لودینگ یا پمپ های جانبی که برای ارتباط بین مخازن طراحی شده بود استفاده می شد که این راه های جایگزین باعث استهلاک بیش از حد تجهیزات، افزایش حامل های انرژی و هدر رفت محصول تولید شده ناشی از بخارات سردسازی می گردید. لذا جهت رفع موارد مذکور پروژه تامین و نصب پمپ ها و اجرای خطوط سرد سازی و سیرکولاسیون پروپان و بوتان به اسکله تعریف گردید.

۲-۲ برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید

شرکت پتروشیمی پارس همسو با استراتژی کلی « توسعه و ارزش آفرینی پایدار » و برای تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایه، احداث واحدهای تولید پروپیلن از پروپان (PDH) و تبدیل پروپیلن به پلی پروپیلن (PP) را در دستور کار قرار داده است و از مهمترین اهداف اجرای این طرح میتوان به موارد ذیل اشاره نمود:

۱. تولید پروپیلن بعنوان ماده خام پایه در مرحله اول و تولید پلی پروپیلن برای پاسخگویی به نیاز بازار داخل و توسعه بازار صادراتی
۲. کاهش خام فروشی و جایگزینی صادرات فرآورده به جای صادرات منابع اولیه در راستای اقتصاد مقاومتی و ایجاد ارزش افزوده بالاتر
۳. ایجاد اشتغال مستقیم و غیر مستقیم
۴. استفاده از توان و فناوری های داخلی در احداث واحدهای پایین دستی
۵. هدایت نقدینگی به سمت پروژه های زیربنایی
۶. کاهش ریسک های تولید و صادرات LPG بالاخص در شرایط تحریم و ارتقای تاب آوری

۲-۳ رویه های مهم حسابداری، برآوردها، قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده

رویه ها و برآوردهای حسابداری شرکت بر اساس آخرین استانداردهای حسابداری بکار گرفته شده و در دوره مالی مورد گزارش تغییر با اهمیتی در رویه ها، برآوردها، روش ها، قضاوت ها و سیاست های اساسی شرکت که منجر به تجدید ارائه و اصلاح صورتهای مالی شده باشد و یا منجر به تحمیل هزینه های مالی و حقوقی شده باشد، رخ نداده است.

۲-۴ سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن

گزارش پایداری

شرکت پتروشیمی پارس با هدف اطمینان از حرکت در جهت توسعه پایدار و ایجاد سازوکاری برای ارزیابی توان خلق ارزش در کوتاه مدت و بلندمدت و عمل به تعهدات قانونی در راستای رعایت الزامات مواد ۳۹، ۴۰ و ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار، همواره با ارائه عملکردی مطلوب در حوزه کسب و کار تولید محصولات پتروشیمی، به دستاوردهای شایسته ای در حوزه های مختلف مفهوم پایداری شامل زمینه های مالی، اقتصادی، زیست محیطی و اجتماعی دست یافته است. در همین راستا شرکت پتروشیمی پارس با تعیین مفهوم پایداری به عنوان چشم انداز خود، حرکت در مسیر توسعه پایدار را همواره مشی اهداف، فعالیت ها و اقدامات خود قرار داده و رویکرد پایداری شامل تحقق اهداف اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی به صورت یکپارچه و متوازن از اولویت های اصلی برنامه ها و اهداف شرکت می باشد که در گزارش زیر نمونه هایی از اقدامات تشریح خواهد شد.

حاکمیت شرکتی

در راستای چشم انداز و مأموریت شرکت پتروشیمی پارس در مسیر توسعه پایدار و با تکیه بر دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار و همچنین با هدف شفاف سازی شرکت نسبت به ایجاد کمیته های تخصصی به شرح زیر اقدام نموده است:

کمیته حسابرسی

مطابق ماده ۲ منشور کمیته حسابرسی هدف از تشکیل کمیته حسابرسی، کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره و بهبود آن جهت کسب اطمینان معقول از موارد زیر می باشد:

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

۲- سلامت گزارشگری مالی

۳- اثربخشی حسابرسی داخلی

۴- استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل

۵- رعایت قوانین، مقررات و الزامات

کمیته حسابرسی شرکت پتروشیمی پارس به عنوان بازوی کارآمد نظارتی هیأت مدیره، در راهبرد شرکت ایفای نقش مینماید.

کمیته ریسک

کمیته ریسک به عنوان بازوی اجرایی هیأت مدیره برای اعمال و کنترل حاکمیت شرکتی با شناسایی و سنجش ریسک های شرکت درخواست گزارش های ماهانه، سه ماهه، شش ماهه و سالانه نسبت به ارزیابی وضعیت پایداری شرکت اقدام میکند. این کمیته از طریق جلسات شناسایی و سنجش ریسک، نسبت به شناسایی و ارزیابی نظام مند وضعیت ریسک های شرکت اقدام و از طریق تهیه گزارشهای ماهانه ریسک، وضعیت ریسک های شرکت را ارزیابی نموده و برای مدیریت و کاهش اثرات آنها اقداماتی را تعریف و مصوب می نماید.

کمیته انتصابات

در اجرای الزامات مندرج در ماده ۱۴ دستورالعمل حاکمیت شرکتی و در چارچوب سیاست‌های راهبردی شرکت، کمیته انتصابات شرکت پتروشیمی پارس براساس الزامات ماده فوق‌الذکر به تصویب هیأت مدیره رسید. اهم اهداف کمیته انتصابات به شرح زیر می‌باشد:

- ۱- پیشنهاد انتصاب و برکناری مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت
- ۲- پیشنهاد نامزدهایی برای عضویت در کمیته های تخصصی به هیأت مدیره
- ۳- پیشنهاد برنامه آموزشی
- ۴- اتخاذ سیاستهای لازم به منظور توجیه وظایف هیأت مدیره برای اعضای جدید آن

عملکرد اقتصادی

با توجه به نقش و جایگاه پتروشیمی پارس در زنجیره ارزش توسعه محصولات پتروشیمی، ایجاد ارزش اقتصادی و مالی برای ذینفعان از اهداف اصلی شرکت می‌باشد، علی‌رغم تمامی محدودیت‌های تحریمی در زمینه فروش و تامین قطعات و مواد شیمیایی، پتروشیمی پارس هدف "تولید با حداکثر ظرفیت" را برای تامین منافع مالی و اقتصادی ذینفعان کلیدی، دنبال کرده است. مالکیت ۴۷٪ سهام شرکت پلیمر آریاساسول، تعریف پروژه PDH-PP برای توسعه زنجیره ارزش و کاهش ریسکهای فروش محصولات و تعریف و اجرای مستمر پروژه های رفع موانع و تنگناهای تولید با هدف رسیدن به ظرفیت طراحی از جمله مهمترین تصمیمات و اقدامات شرکت در زمینه پایداری اقتصادی در سال‌های اخیر، محسوب می‌شود.

نمونه‌هایی از پروژه ها و اقدامات صورت پذیرفته در راستای پایداری اقتصادی شرکت به شرح زیر می‌باشد:

- ۱- تعریف و اجرای پروژه احداث واحد تبدیل پروپان به پروپیلن (PDH) با ظرفیت ۶۰۰ هزار تن در سال
- ۲- طراحی، خرید و نصب پکیج مبدل ۷۱۲
- ۳- طراحی و احداث تاسیسات انتقال گسولین به اسکله بارگیری
- ۴- نصب Cold Box های واحد استحصال اتان
- ۵- اجرای پروژه اتصال خط گاز سوخت از پتروشیمی پارس به شرکت مبین انرژی خلیج فارس برای افزایش ظرفیت تولیدی و پایداری شبکه سوخت شرکت های پایین دستی

نمونه‌هایی از سایر اقدامات و دستاوردهای شرکت در این زمینه عبارتند از:

- ۱- کسب چندین مرتبه‌ای، رتبه برتر شرکت صادرات گرا در بین ۵۰۰ شرکت برتر ایرانی
- ۲- تامین نیازهای ارزی کشور و کمک به تثبیت نرخ ارز در شرایط تحریمی
- ۳- مدیریت بازار استایرن منومر داخلی
- ۴- رشد ۱۵٪ تناژ تولید نسبت به سال گذشته
- ۵- رشد ۲۵٪ مبلغ فروش محصولات نسبت به مدت مشابه سال گذشته
- ۶- رشد ۱۱٪ مقدار فروش محصولات نسبت به مدت مشابه سال گذشته
- ۷- تولید و عرضه بیش از ۸۰٪ استایرن منومر مورد نیاز بازارهای داخلی
- ۸- تقسیم بیش از ۸۰٪ سود سهام بین سهامداران در چند سال اخیر
- ۹- پرداخت سود سهام در کمتر از یک ماه از زمان برگزاری مجمع عادی سالیانه از طریق سامانه سجام (۴ روز کاری برای سال قبل) برای سهامداران حقیقی و صندوق‌ها

عملکرد زیست محیطی

شرکت پتروشیمی پارس با استقرار استانداردهای مدیریتی و رعایت قوانین و الزامات زیست محیطی (ISO ۱۴۰۰۱-۲۰۱۵)، ضمن حفظ و صیانت از محیط زیست، رعایت اصول ایمنی و بهداشت و همچنین کاهش ضایعات در انجام ماموریت های سازمانی و فعالیت های صنعتی خود توانسته است در تولید محصولات سازگار با محیط زیست نیز پیشتاز باشد. دریافت گواهینامه های متعدد جهانی، تقدیرنامه ها و نشانهای افتخار آفرین گوناگون داخلی و خارجی در عرصه حفاظت از محیط زیست و صنعت سبز نشانه تعهد شرکت به رعایت الزامات زیست محیطی است. از جمله اقدامات و پروژه های شرکت در عرصه حفاظت از محیط زیست عبارتند از:

الف) اقدامات:

- ۱- خالص سازی و تزریق روزانه ۴۸۰۰۰ تن گاز طبیعی (سوخت پاک) به شبکه سراسری گاز (IGAT)
- ۲- دریافت تندیس زرین صنعت برگزیده سبز کشور سال ۱۴۰۰
- ۳- دریافت تندیس سیمین صنعت سبز کشور سال ۱۳۹۹ برای اجرای طرح آموزشی محیط یار
- ۴- دریافت لوح و تندیس شایسته تقدیر در سال ۱۴۰۱ از طرف سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- ۵- اجرای طرح آموزش محیط یار با هدف اشاعه و ارتقاء فرهنگ حفاظت از محیط زیست با آموزش بیش از ۲۰ هزار دانش آموز مقاطع ابتدایی استان بوشهر با هماهنگی اداره کل محیط زیست.
- ۶- کاشت و نگهداری از ۱۴ هزار اصله درخت در زمینی به مساحت ۳۵ هکتار در روستای بوستانو
- ۷- دریافت گواهی نامه EAST از جامعه مدیریت سبز اروپا و کسب مدال و تندیس بنیاد جهانی انرژی
- ۸- کنترل دائم و جلوگیری از نشتی سیستم دفع پسابهای صنعتی واحدهای اتیل بنزن و استایرن استایرن منومر

ب) پروژه ها:

- ۱- پروژه احداث مخزن آب آتش نشانی و تاسیسات پمپاژ در واحد استحصال اتان
- ۲- پروژه از فشار انداختن سریع واحد استحصال اتان
- ۳- فاز طراحی و مهندسی پروژه مسیر مستقیم پساب سایت EB-SM به پتروشیمی مبین
- ۴- پروژه پاکسازی آلودگی خاک انبار آریاساسول
- ۵- پروژه پایش آنلاین بر روی منابع نشر آلاینده های زیست محیطی
- ۶- پروژه ارزیابی کم و کیفی منابع انتشار آلاینده های اتمسفری بر اساس LDAR
- ۷- انجام پروژه خوداظهاری در پایش آلاینده های محیط زیستی بصورت فصلی

تفکیک ضایعات

یکی از اساسی ترین آلاینده های زیست محیطی تولید ضایعات می باشد در همین راستا شرکت پتروشیمی پارس تمام مساعی خود را جهت کاهش آلودگی های زیست محیطی از جمله مدیریت ضایعات به کار بسته است و با رعایت قانون مدیریت پسماند و نیز الزامات ابلاغ شده از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی و همچنین پروتکل های اجرایی سازمان حفاظت محیط زیست در زمینه نگهداری، فروش، دفن، حمل و نقل پسماند های تولیدی، به تکالیف قانونی خویش عمل نموده است.

انرژی

پتروشیمی پارس با استقرار نظام مدیریت انرژی و کسب گواهینامه مدیریت انرژی (ISO ۵۰۰۰۱) در طول سالیان گذشته، تحقق اهداف توسعه پایدار را با بهبود مستمر عملکرد انرژی و بهره وری استفاده از منابع، دنبال کرده و گام های موثری در طی این مسیر برداشته است. پایش و ارزیابی مستمر اهداف و شاخص های عملکرد انرژی برای سنجش میزان استفاده بهینه از منابع، حفاظت از محیط زیست و ایجاد

صرفه جویی های مالی به صورت دائمی انجام می شود. از جمله اقدامات و پروژه های شرکت مرتبط با بهینه سازی و کاهش مصرف انرژی می توان به موارد ذیل اشاره کرد:

- ۱- طراحی، خرید و نصب مبدل E-۷۱۲ جدید (مدیریت فلرینگ و کاهش بار سیکل تبرید، افزایش تولید و کاهش شاخص (SEC)
- ۲- موتور دار کردن ولوهای ساین بزرگ در سه فاز جداگانه (جهت بستن سریع واحد و مدیریت فلرینگ)
- ۳- ممانعت از فلرینگ سیال پروپیلن به وسیله جایگزینی سیال پروپان به جای پروپیلن در سیکل تبرید C۲
- ۴- خرید و نصب Cold Box های جدید واحد استحصال اتان (مدیریت فلرینگ و کاهش بار سیکل تبرید)
- ۵- خرید و نصب سیستم HVAC جدید ساختمان SM (کاهش مصرف برق واحد استایرن منومر)
- ۶- تعویض مبدلهای E-۴۱۱ نوع صفحه ای واحد ۴۰۰ استحصال اتان (کاهش مصرف بخار و کاهش شاخص (SEC)
- ۷- ممیزی فنی و تعمیر و تعویض تله های بخار معیوب با توجه به خروجی فاز مطالعاتی اولیه (کاهش مصرف و بهبود عملکرد بخار)
- ۸- خرید، نصب و راه اندازی چیلرهای جدید آب چیلد مخازن واحد SM (کاهش بار سیکل تبرید، کاهش مصرف بخار و برق)
- ۹- ممیزی فنی تجهیزات بارز در استفاده انرژی (کاهش مصرف سرویس های جانبی و کاهش شاخص (SEC)
- ۱۰- جلوگیری از فلرینگ روزانه ۲۰۰ تن بخارات بوتان و پروپان مخازن
- ۱۱- استفاده از گاز CO۲ فلر ۴۹۱ و ارسال به پتروشیمی های پایین دستی
- ۱۲- اجرای خط جدید برگشتی پروپان و بوتان مایع از اسکله به تانکهای پروپان و بوتان
- ۱۳- کاهش مقدار گاز احیاء تریترها به طرف فلر FL-۹۹۱ و تزریق آن به خط سراسری گاز کشور
- ۱۴- اجرای پروژه از فشار انداختن سریع بخش FEED و ترین های واحد C۲ (صرفه جویی سوخت گاز به میزان ۶۰۶۱ استاندارد مترمکعب در سال)

عناوین و دستاوردهای شرکت در زمینه مدیریت انرژی:

- ✓ اخذ تندیس و گواهینامه جایزه بین المللی انرژی از بنیاد جهانی انرژی (۱۳۹۱)
- ✓ دریافت مدال بنیاد جهانی انرژی به لحاظ تقدیر عالی برای عضو افتخاری مدیر عامل شرکت پتروشیمی پارس در هیئت مدیره بنیاد جهانی انرژی سال ۲۰۱۶
- ✓ دریافت گواهی بنیاد جهانی انرژی (سطح جوایز ملی) مبنی بر کاندید شدن پروژه اصلاح آلودگی زیرزمینی با استفاده از روش های بیولوژیکی سبز سال ۲۰۱۶
- ✓ دریافت گواهینامه EAST از جامعه مدیریت سبز اروپا و مدال بنیاد جهانی انرژی به لحاظ برنده شدن پروژه اصلاح آلودگی زیرزمینی با استفاده از روش های بیولوژیکی سبز سال ۲۰۱۶ در بین ۱۱ پروژه ارائه شده
- ✓ دریافت گواهی بنیاد جهانی انرژی (سطح جوایز ملی) مبنی بر برنده شدن پروژه اصلاح آلودگی زیرزمینی با استفاده از روش های بیولوژیکی سبز سال ۲۰۱۶
- ✓ دریافت تندیس بنیاد جهانی انرژی به عنوان برنده پروژه اصلاح آلودگی زیرزمینی با استفاده از روش های بیولوژیکی سبز سال ۲۰۱۶ در بین ۱۱ پروژه ارائه شد

عملکرد در حوزه مسئولیت اجتماعی

پتروشیمی پارس به عنوان عضوی از جامعه محلی منطقه عسلویه، نسبت به مسئولیتهای اجتماعی خود آگاه بود و همواره سعی در ایفای نقش فعال در جهت بهبود وضعیت رفاهی، معیشتی و اشتغال مردم مناطق پیرامونی داشته است. پتروشیمی پارس یکی از اعضای اصلی تامین کننده بودجه شورای راهبردی پتروشیمی های منطقه (فعالترین نهاد در امر مسئولیت اجتماعی در منطقه)، نقش اساسی در تامین بودجه برای پروژه های این شورا در امر کمک های بلاعوض به نیازمندان، آموزش، بهداشت، ساخت درمانگاه، مدرسه، خرید تجهیزات و ... ایفا می نماید. خرید و تامین دارو، واکسن، تجهیزات تست و تشخیص و نیازمندیهای بهداشتی مراکز درمانی شهرها و روستاهای مناطق اطراف در زمان همه گیری کرونا، از جمله اقدامات موثر این شورا در زمان بحرانهای عمومی در منطقه بود. شرکت می تواند علاوه بر بودجه مصوب شورای راهبردی پتروشیمی ها، در بودجه ریزی سالانه، بودجه جداگانه ای را برای امر مسئولیت اجتماعی مصوب نماید.

شرح	ذی نفع	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
بودجه مصوب مسئولیتهای اجتماعی	جامعه محلی	۱۶۱ میلیارد ریال	۳۰۰ میلیارد ریال	۶۰۰ میلیارد ریال

به عنوان شهروند مسئولیت پذیر، بهبود زندگی در منطقه از مهمترین اهداف شرکت در حوزه مسئولیتهای اجتماعی می باشد که گوشه ایی از اقدامات در این حوزه عبارتند از:

- ۱- تامین و ارائه کمکهای مالی به افراد بومی
- ۲- جذب و آموزش فارغ التحصیلان دانشگاهی در قالب کارآموز و کارورز
- ۳- مشارکت در پرداخت هزینه های حمایت از جامعه محلی
- ۴- مشارکت فعال در پروژه های عام المنفعه در راستای مصوبات شورای راهبردی منطقه و سازمانهای مردم نهاد.
- ۵- استخدام افراد بومی (جذب بیش از ۵۰٪ کارکنان شرکت از افراد بومی)
- ۶- رعایت اصول و مقررات HSE
- ۷- تامین منابع مالی لازم جهت پروژه های ایمن سازی و کاهش ریسک ها
- ۸- ایجاد فرصت های آموزشی برای کارکنان فراتر از نیازهای آموزشی (سرانه آموزشی کارکنان در سال ۱۴۰۲، ۲۶ ساعت)
- ۹- تجلیل از گروه های مختلف کارکنان در ایام ویژه (روز زن، روز جانباز و...)
- ۱۰- تامین امکانات ورزشی و تفریحی و سیاحتی و اقامتی برای کارکنان

ایمنی محیط کار و بهداشت حرفه ایی

به منظور صیانت از سلامت پرسنل به عنوان مهمترین سرمایه سازمان و همچنین حفاظت از تجهیزات و دارایی های شرکت، رعایت الزامات سلامت، ایمنی و محیط زیست به عنوان یک ارزش بنیادین و کاهش آسیب های شغلی و حوادث به عنوان یک هدف کلان برای شرکت پتروشیمی پارس محسوب می گردد. بهبود مداوم نظام مدیریت سلامت، ایمنی و محیط زیست جهت حذف مخاطرات و کاهش ریسک های سلامت شغلی به عنوان یکی از تعهدات پتروشیمی پارس می باشد و بدین منظور، اهداف و برنامه های ذیل تعریف گردیده است:

❖ سلامت شغلی:

در حوزه سلامت شغلی سه هدف کلان تعریف گردیده است که هر هدف دارای اهداف خرد به شرح ذیل می باشد:

● حفظ و ارتقاء سطح سلامتی کارکنان

- ✓ پایش سلامت کارکنان از طریق انجام معاینات طب صنعتی
- ✓ مدیریت بیماری های مزمن غیر واگیر دار

● **بهبود فرایند مدیریت سلامت**

- ✓ برنامه های بهداشت محیط
- ✓ توسعه فرهنگ بهداشت و سلامت کارکنان
- ✓ برنامه های بهداشت عمومی و ارتقاء سطح آمادگی جهت مقابله با شیوع بیماری های واگیر دار
- ✓ ارتقاء تجهیزات درمانگاه و افزایش کیفیت خدمات درمانی و بهبود فرایند امداد رسانی

● **مدیریت ریسک های بهداشتی**

- ✓ پیاده سازی برنامه های شناسایی مخاطرات بهداشتی (تحلیل شکایات بهداشتی، تغییرات و گزارش های بهداشتی و ...)
- ✓ تعیین سطوح ریسک های بهداشتی
- ✓ تعریف اقدامات کنترلی برای ریسک های بهداشتی
- ✓ نظارت بر روند صحیح PDCA در اقدامات تعریف شده

به منظور دستیابی به اهداف فوق برنامه های ذیل در شرکت اجرا می گردد:

- استقرار سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه ای براساس استاندارد ISO 45001:2018،
- توسعه زیرساخت های سخت افزاری و نرم افزاری برای شناسایی مخاطرات
- انجام معاینات طب صنعتی سالانه برای کلیه پرسنل شرکت و پایش سلامتی کارکنان در مقابله با بیماری های شغلی
- صدور کارت سلامت پرسنل شاغل در آشپزخانه، آبدارخانه و مهمانداران کمپها و تمدید آن بعد از انجام معاینات هر ۶ ماه یکبار
- انجام پروژه غربالگری قلب و عروق برای پرسنل
- انجام پروژه سونوگرافی اندام های داخلی برای پرسنل
- انجام پایش بیولوژیک مواجهه با مواد شیمیایی
- انجام پروژه عارضه یابی اختلالات اسکلتی - عضلانی
- پایش سالانه عوامل زیان آور بهداشتی محیط کار و تعیین درصد انطباق با الزامات قانونی HSE
- نظارت و پایش بهداشتی و تغذیه ای بر روند تامین مواد اولیه و مراحل آماده سازی و طبخ غذا در رستوران

❖ **ایمنی و حفاظت فنی:**

در حوزه ایمنی و حفاظت فنی دو هدف کلان تعریف گردیده است که هر هدف دارای برنامه های عملیاتی به شرح ذیل می باشد:

● **کاهش نرخ حوادث و ارتقای سطح ایمنی**

- ✓ روزرسانی و جایگزینی تجهیزات و اقلام ایمنی مطابق با استانداردهای روز
- ✓ روزرسانی کتابچه شناسایی و ارزیابی خطرات ایمنی شغلی، انجام مطالعات ریسک و فرصت های سازمان
- ✓ کاهش ریسک فعالیت های روزانه با انجام اقدامات پیشگیرانه و کنترلی
- ✓ انجام مطالعات ارزیابی انطباق با قوانین و مقررات HSE
- ✓ ثبت و بررسی حوادث به صورت تحلیلی با روش های مختلف و ارائه پیشنهادهای اصلاحی جهت جلوگیری از حوادث مشابه
- ✓ بازدید روزانه از فعالیت ها و تجهیزات پیمانکاران در سطح سایت جهت حذف شرایط و اعمال نایمن و ارائه گزارشات مربوطه
- ✓ انجام بازدید ایمنی مدیریت (SWD) با هدف مشارکت مدیران و کارکنان سازمان جهت کاهش و رفع شرایط نایمن مجتمع

• افزایش سطح آگاهی و فرهنگ HSE

- ✓ برگزاری دوره های عمومی و تخصصی ایمنی جهت بازآموزی در کلیه سطوح سازمان
- ✓ بروزرسانی دستورالعملها و تسريع در انتقال و جاری سازی در سازمان
- ✓ ترویج فرهنگ HSE

آموزش ، توانمندسازی و مراقبت از کارکنان

به منظور ارتقاء مهارت ها و شایستگی های کارکنان و حصول اطمینان از رعایت عدالت و فرصت رشد، دوره های آموزشی متنوعی در قالب دوره های عمومی، تخصصی، ایمنی و ... برحسب نیازسنجی انجام شده، برای کارکنان طرح ریزی و اجرا می شود. استقرار نرم افزار ایده با هدف مکانیزاسیون فرایند آموزش و تسهیل مراحل شناسایی و ارزیابی نیازهای آموزشی، ایجاد پایگاه داده اطلاعات آموزشی پرسنل و ارزشیابی دوره های آموزش و همچنین ایجاد بستر آموزش آنلاین و آفلاین برای کارکنان از جمله مهمترین اقدامات این حوزه می باشد.

تسهیلات و خدمات رفاهی کارکنان

به منظور جبران خدمت و افزایش بهره‌وری کارکنان و همچنین ارتقاء رضایتمندی آنان، شرکت پتروشیمی پارس رویکردهای انگیزشی متنوعی را در قالب دستورالعملها و آئین نامه های سازمانی از جمله موارد زیر به اجرا درآورده است:

- ۱- تشویق و ترغیب کارکنان با توجه به عملکرد آنها (در مواردی مثل افزایش ایمنی، کاهش اتلاف زمانی و مالی، کاهش مصرف انرژی
- ۲- ارائه خدمات مشاوره روانشناسی به کارکنان و خانواده آنها
- ۳- ارائه تسهیلات رفاهی و مسافرتی و اختصاص مرخصی سفر به کارکنان ساکن در منطقه
- ۴- اختصاص مرخصی تشویقی به همکاران مرد به مناسبت تولد فرزند جهت همراهی خانواده (۱۴روز)

رعایت حقوق مصرف کنندگان و مشتری مداری

شرکت پتروشیمی پارس در راستای افزایش رضایتمندی مشتریان، احقاق حقوق مصرف کنندگان را سرلوحه اجرای تعهدات سازمانی خود می داند و با تبعیت از قانون حقوق مصرف کنندگان مصوب ۱۳۸۸/۰۷/۱۵ مجلس شورای اسلامی تلاش نموده است به پشتوانه بهره گیری از استانداردهای ملی و بین المللی (سیستم مدیریت کیفیت مبتنی بر ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵) نسبت به برآورده شدن خواسته مشتریان خود در دو جنبه ارائه محصول مطابق با مشخصه های مورد توافق و همچنین رسیدگی به خواسته ها و شکایات ایشان، به نحو موثر اقدام نماید. از جمله اقدامات این حوزه عبارتند از:

- ۱- تهیه و انتشار برگه های MSDS حاوی اطلاعات در مورد شرایط نگهداری، حمل، ویژگیهای خاص و مخاطرات احتمالی هر یک از محصولات، به همراه شیوه های مقابله با این مخاطرات
- ۲- سنجش رضایت مشتریان، با بهره گیری از مکانیسم پرسشنامه ای طبق دستور العمل درون سازمانی طی دوره های شش ماهه (میزان کل رضایتمندی تا پایان سال ۱۴۰۲ برابر با ۹۵٪ می باشد و تحقق هدف در این زمینه ۱۰۰٪ می باشد)
- ۳- رسیدگی به شکایات مشتریان و امکان اعزام و بازدید تیم فنی از محصول در محل کارخانه مشتری
- ۴- برگزاری جلسه هم اندیشی در راستای مدیریت و روابط با مشتریان بوسیله محصول استایرن منومر
- ۵- برگزاری جلسه هم اندیشی با کارگزاران فروش بوسیله

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط

۱-۳ منابع

منابع مالی شرکت و نقدینگی مورد نیاز جهت انجام پرداختهای مرتبط با عملیات جاری از محل فروش محصولات شرکت تامین میگردد.

منابع شرکت در دوره مالی مورد گزارش به شرح جدول زیر ارائه می گردد. (مبالغ میلیون ریال)

شرح	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	درصد تغییر به ۱۴۰۱
درآمدهای عملیاتی	۶۴۳,۷۰۸,۲۱۳	۵۱۵,۹۵۲,۳۷۷	۴۵۲,۲۴۷,۸۱۳	۲۵٪
سایر درآمدهای عملیاتی	۴۷,۷۵۰,۵۹۵	۵۷,۶۸۰,۶۲۱	۶۵,۶۱۲,۴۸۲	(۱۷٪)
سایر درآمدهای غیر عملیاتی	۲۰,۲۲۹,۰۲۶	۱۸,۷۸۶,۳۴۷	۱۸,۹۴۰,۱۷۵	۸٪
جمع	۷۱۱,۶۸۷,۸۳۴	۵۹۲,۴۱۹,۳۴۵	۵۳۶,۸۰۰,۴۷۰	۲۰٪

۲-۳ مصارف

مصارف شرکت در دوره مالی مورد گزارش مطابق با جدول زیر ارائه میگردد. (مبالغ میلیون ریال)

شرح	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	درصد تغییر به ۱۴۰۱
خرید خوراک	۴۰۸,۵۱۵,۷۳۱	۳۴۷,۳۷۶,۹۱۵	۳۲۸,۴۴۴,۳۵۶	۱۸٪
پرداخت هزینه های جاری	۱۴۶,۶۹۰,۰۳۴	۸۱,۸۹۷,۰۴۰	۶۹,۸۱۸,۰۴۲	۷۹٪
خرید دارایی های ثابت مشهود	۱۱,۹۸۵,۳۴۶	۱,۲۹۸,۹۷۲	۱,۰۸۱,۴۶۷	۸۲۳٪
خرید دارایی های ثابت نامشهود	۱۲,۷۱۶	۷,۴۳۵	۴,۷۸۵	۷۱٪
سرمایه گذاری های بلند مدت	۱,۲۷۳,۰۰۰	۱۴۷,۰۰۰	۰	-
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۱۳,۳۸۱,۲۹۶	۵۹,۰۱۱,۷۰۹	۷,۰۰۶,۱۲۹	(۷۷٪)
پرداخت بابت سود سهام	۱۲۴,۲۸۱,۴۳۶	۱۲۹,۰۵۸,۲۸۹	۱۱۳,۰۸۹,۹۵۸	(۴٪)
جمع	۷۰۶,۱۳۹,۵۵۹	۶۱۸,۷۹۷,۳۶۰	۵۱۹,۴۴۴,۷۳۷	۱۴٪

۳-۳ ریسک ها، موارد عدم اطمینان و تجزیه تحلیل آن

گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت به شرح زیر می باشد:

- ۱- **ریسک نوسانات نرخ بهره:** با توجه به سیاست گذاری تأمین مالی شرکت، ریسکی از بابت نوسانات نرخ بهره متوجه شرکت نمی باشد.
 - ۲- **ریسک کیفیت محصولات:** در این رابطه بدلیل مقید بودن شرکت به رعایت استانداردهای بین المللی در این صنعت، نگرانی خاصی وجود نخواهد داشت.
 - ۳- **ریسک نوسانات نرخ ارز:** هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات شرکت اثر گذار خواهد بود. شرکت کلیه بدهیهای ارزی را تسویه نموده و ریسکی از این بابت متوجه شرکت نمی باشد.
 - ۴- **ریسک قیمت نهاده های تولید:** به منظور اطمینان از ثبات نرخ مواد اولیه نسبت به انعقاد قرارداد با تأمین کنندگان ذیربط از مجموعه های وزارت نفت اقدام گردیده است، افزایش هزینه مواد اولیه می تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول گردد. لیکن از آنجایی که همبستگی بالایی بین نرخ خوراک و قیمت فروش محصولات شرکت وجود دارد، افزایش در نرخ خوراک با افزایش فروش شرکت همراه بوده و ریسکی از این بابت به شرکت تحمیل نمی گردد. ضمناً موضوع تخفیف قیمت خوراک متناسب با کیفیت آن و طراحی اولیه شرکت در دست پیگیری مدیریت شرکت قرار دارد.
 - ۵- **ریسک نوسان قیمت محصول:** همبستگی بالایی میان نرخ فروش محصولات و نرخ خرید خوراک وجود دارد که با نوسان نرخ جهانی محصولات تولیدی شرکت، هزینه مواد نیز به تناسب تغییر می یابد.
 - ۶- **ریسک مربوط به تغییرات تکنولوژی و محیط زیست:** صنعت پتروشیمی از جمله صنایعی است که نیاز به توسعه و نوآوری دائمی در جهت استفاده از تکنولوژی های جدید به منظور افزایش کیفیت تولیدات، کاهش هزینه ها و کاهش آلاینده ها و صرفه جویی در مصرف انرژی دارد و کشورهای غربی به منظور کسب بیشترین سود از این صنعت، استراتژی های مشخصی برای تولید لیسانس و فروش لیسانس های منسوخ دارند. از سوی دیگر بحث اعمال تحریم علیه ایران سبب می گردد که نوسازی تجهیزات و یا به روزرسانی فرآیند تولید مجتمع با ابهام مواجه باشد. البته با توجه به پختگی و بلوغ صنعت و موجودی انبار قطعات مورد نیاز، شرکت از این حیث کمترین میزان ریسک را داراست.
- در ضمن صنعت پتروشیمی معمولاً آلاینده بوده و مصرف انرژی بالایی دارد. البته شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با تعهد به استفاده از منابع انرژی و احترام به حقوق شهروندان با شعار تلاش مستمر، آفرینش سبز و بالندگی پایدار، هدف نهایی خود را دور ریز صفر به محیط زیست قرار داده و در این راستا شرکت پتروشیمی پارس نیز همگام با شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تلاش فراوانی نموده است و با انجام اقدامات مستمر سعی در به حداقل رساندن آلاینده ها و بهینه سازی مصرف انرژی دارد.
- شرکت پتروشیمی پارس نیز فقط در سال ۹۳ آلاینده شناخته شده است، که نسبت به پرداخت عوارض آلاینده اقدام کرده است. عوارض آلاینده شرکت ۱ درصد فروش می باشد.

۳-۴: اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

اشخاص وابسته و معاملات با اهمیت انجام شده با ایشان طی دوره مالی مورد گزارش به شرح جدول زیر ارائه می شود. (مبالغ میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	دریافت و پرداخت وجه	سایر حسابهای فیما بین	سود سهام دریافتی
شرکت اصلی و نهایی	هلدینگ	سهامدار	✓	(۳۹,۸۴۹)	-	۴۲,۳۰۸		
	ملی صنایع پتروشیمی	واحد تجاری نهایی		(۲,۷۶۷,۴۱۶)	-	۵۴۴,۹۴۹	(۲۰,۱۰۱)	
	جمع			(۲,۸۰۷,۲۶۵)	-	۵۸۷,۲۵۷	(۲۰,۱۰۱)	-
شرکت وابسته	شرکت وابسته	عضو مشترک هیات مدیره	✓	(۳۱,۱۱۴,۴۱۸)	۹۸,۱۸۵,۴۳۱	(۷۵,۴۸۲,۸۴۶)	۴,۸۹۶,۶۶۹	۴۶,۶۱۶,۶۹۶
	جمع			(۳۱,۱۱۴,۴۱۸)	۹۸,۱۸۵,۴۳۱	(۷۵,۴۸۲,۸۴۶)	۴,۸۹۶,۶۶۹	۴۶,۶۱۶,۶۹۶
سایر اشخاص وابسته	شرکت پتروشیمی بندرامام	عضو مشترک هیات مدیره	✓	(۵,۰۳۹,۷۸۷)	۲,۶۰۷,۳۹۳	۴,۷۳۸,۸۴۷	(۲۱۲,۲۱۲)	
	شرکت پتروشیمی مبین	عضو مشترک هیات مدیره	✓	(۴۸,۹۸۲,۲۹۶)	۲,۹۸۰,۵۲۵	۲۲,۳۰۰,۰۰۰	۷,۷۴۳,۳۰۷	
	شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	عضو مشترک هیات مدیره	✓	(۷,۲۰۴,۶۵۱)	-	۷,۸۵۳,۰۶۹	(۶۴۸,۴۱۸)	
	شرکت پتروشیمی نوری	عضو مشترک هیات مدیره	✓	(۱۱۵,۲۰۱,۳۶۹)	۹,۵۹۶,۰۵۱	۱۰۲,۷۴۴,۸۳۱	(۹,۵۰۱,۴۸۵)	
	شرکت کارگزاری الف	عضو مشترک هیات مدیره	✓	(۳,۴۷۱,۲۴۰)	-	۳,۶۲۰,۰۰۰	(۲,۵۹۶,۹۵۸)	
	شرکت کارگزاری ب	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	-	۵,۷۴۹	
	مجمع گازپارس جنوبی	تأمین کننده عمده خوراک	-	(۲۵۱,۷۵۳,۴۹۷)	-	۲۵۹,۷۸۷,۸۱۰	(۵۳,۳۳۷,۱۱۳)	
	پتروشیمی آپادانا خلیج فارس	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	(۴,۵۰۷,۳۲۸)	۱۱,۰۷۲,۶۹۵	
	پتروشیمی تندگویان	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	(۸,۵۵۶,۵۵۱)	۱۰,۳۲۷,۲۴۵	
	پتروشیمی هرمز خلیج فارس	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	(۲,۰۱۱,۴۸۴)	-	
	پتروشیمی خوزستان	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	(۱,۰۸۴,۷۱۴)	۱,۴۸۳,۳۳۴	
	پتروشیمی گچساران	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	(۲,۶۵۱,۹۵۱)	۱,۹۷۵,۵۹۳	
	پالایش گاز هویزه خلیج فارس	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	(۸۵۳,۱۴۳)	۱,۴۰۹,۱۱۰	
	عملیات غیر صنعتی بازارگاد	عضو مشترک هیات مدیره	✓	(۳,۳۸۸,۲۲۳)	-	۳,۲۷۸,۳۳۰	(۸۱,۷۱۹)	
جمع				(۴۳۵,۰۴۱,۰۶۲)	۱۵,۱۸۳,۹۶۹	۳۸۴,۶۵۷,۷۱۵	(۳۲,۳۶۰,۸۷۲)	-
جمع کل				(۴۶۸,۹۶۲,۷۴۶)	۱۱۳,۳۶۹,۴۰۰	۳۰۹,۷۶۲,۱۲۶	(۲۷,۴۸۴,۳۰۴)	۴۶,۶۱۶,۶۹۶

معامله با شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی به دلیل تأمین کننده اصلی (۶۱ درصدی) خوراک شرکت، بعنوان سایر اشخاص وابسته تلقی گردیده است.

۳-۵ دعاوی حقوقی شرکت و اثرات ناشی از آن

دعاوی حقوقی شرکت به شرح جدول زیر می باشد.

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	له / علیه	مرجع رسیدگی	ارزش	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)
۱	مطالبات ناشی از فروش محصولات	۱۳۹۶	علیه شرکت بازرگانی پتروشیمی	شعبه ۱۸ دادگاه تجدید نظر استان تهران	۱۱۹,۳۸۰ هزار دلار بعلاوه خسارت قراردادی	خلاصه رای صادره بند ۱
۲	مطالبات ناشی از هزینه حمل فاقد اسناد و مدارک مثبت	۱۳۹۹	علیه شرکت بازرگانی پتروشیمی	شعبه ۱۸ دادگاه تجدید نظر استان تهران	۲۶,۱۶۹ هزار دلار	خلاصه رای صادره بند ۲
۳	درخواست خسارت لوله های معیوب	۱۳۹۶	علیه شرکت MAN GROUP INDIA	شعبه ۳۷ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	۱,۱۹۰ هزار دلار	خلاصه رای صادره بند ۳
۴	مطالبات ناشی از عملیات کارگزاری بازرگانی پتروشیمی	۱۴۰۱	علیه آقای علیرضا علایی رحمانی، عضو سابق هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی	شعبه سوم دادگاه ویژه رسیدگی به جرایم اقتصادی	۴۲,۹۹۳ هزار دلار	خلاصه رای صادره بند ۴
۵	مطالبات ناشی از تحویل مبیع	۱۴۰۲	علیه شرکت فجر فلز جنوب	شعبه ۱ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان عسلویه	۳۰۰,۰۰۰ میلیون ریال	خلاصه رای صادره بند ۵

خلاصه رای های صادره :

۱- بر اساس دادنامه صادره توسط شعبه ۱۸ دادگاه تجدید نظر استان تهران، رای مرکز داوری اتاق ایران واقع در اتاق بازرگانی، که به نفع پتروشیمی پارس، صادر شده بود، ابطال گردید. با امور حقوقی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت معرفی وکیل به منظور طرح دعوا در محاکم قضایی، مکاتبه گردید.

دلایل طولانی شدن دعوی :

رسیدگی در مراجع قضایی زمانبر می باشد، اعتراضات مکرر شرکت بازرگانی پتروشیمی و رد و جرح سرداور. ارجاع موضوع ابطال رای داوری به شعبه ۱۴۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی تخصصی رسیدگی به دعاوی تجاری تهران توسط شرکت بازرگانی پتروشیمی. تاخیر در صدور رای توسط دادگاه تجدید نظر به مدت حداقل ۲ سال

۲- براساس رای دادگاه بدوی، شرکت بازرگانی پتروشیمی محکوم به پرداخت مبلغ ۲۲,۵۳۷ هزار دلار شده است. شرکت بازرگانی پتروشیمی به رای دادگاه اعتراض و پرونده به دادگاه تجدید نظر ارجاع گردید. رای دادگاه تجدید نظر تاکنون صادر نشده است.

دلایل طولانی شدن دعوی :

رسیدگی در مراجع قضایی زمانبر می باشد. اعتراض شرکت بازرگانی به نظریه کارشناسی هیات پنج نفره و ده نفره. تاخیر در صدور رای توسط دادگاه تجدید نظر (تاکنون صادر نشده است)

۳- براساس رای غیابی صادره از سوی شعبه ۳۷ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر تهران، شرکت مذکور محکوم به پرداخت مبلغ ۱٫۱۹۰٫۰۰۰ دلار در حق شرکت پتروشیمی پارس گردید براساس پیگیری های انجام شده، اجرائیه صادر گردید و از طریق امور بین الملل قوه قضاییه و سفارت جمهوری اسلامی در دهلی نو، به شرکت مان ابلاغ گردید. مکاتبات لازم جهت شناسایی اموال شرکت مان، از طرف دادگاه ارسال شده است. اموالی از آن شرکت در ایران شناسایی نشد. از امور بین الملل قوه قضاییه، درخواست گردید موضوع از آن طریق به کشور هندوستان به صورت نیابت ارجاع و در کشور هندوستان اموال شرکت مان شناسایی و به میزان محکوم به توقیف شود.

دلایل طولانی شدن دعوی :

ابلاغ رای دادگاه از طریق امور بین الملل قوه قضاییه و سفارت جمهوری اسلامی در دهلی نو ۲- مکاتبه دادگاه با بانک مرکزی، سازمان ثبت، وزارت نفت و... جهت شناسایی اموال شرکت مان ۳- تاخیر در پاسخگویی سازمان ها ۴- متاسفانه تمامی استعلام ها نشانگر این بوده که شرکت مذکور اموالی در ایران ندارد.

۴- اجرائیه توسط شعبه دوم اجرای احکام دادسرای عمومی و انقلاب ناحیه ۲۸ تهران (کارکنان دولت) صادرشده و مکاتبات لازم نیز جهت شناسایی اموال مشارالیه از طرف دادگاه ارسال شده است. مشارالیه در حال حاضر در حبس بوده و اموالی از وی شناسایی نشده و فقط مبلغ ۳۰۰٫۰۰۰ میلیون ریال در یکی از حساب های بانکی، موجودی داشته که این مبلغ توقیف گردید.

۵- پرونده شرکت فجر فلز جنوب در شعبه ۱ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان عسلویه می باشد و هنوز رای دادگاه صادر نشده است.

۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱ نتایج عملکرد مالی و عملیاتی

نتایج عملکرد مالی و عملیاتی شرکت در دوره مورد گزارش و سه دوره مشابه گذشته به شرح جداول زیر می باشد. (مبالغ به میلیون ریال)

• جدول مقایسه ایی اقلام سود و (زیان):

شرح	سال مالی ۱۴۰۲	سال مالی ۱۴۰۱	سال مالی ۱۴۰۰	سال مالی ۱۳۹۹	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی - داخلی	۳۳۸,۹۳۶,۳۱۰	۲۴۴,۱۲۸,۹۶۹	۲۵۸,۱۳۵,۲۲۰	۱۴۸,۸۰۰,۵۶۰	۳۹٪
درآمدهای عملیاتی - صادراتی	۳۰۴,۷۷۱,۹۰۳	۲۷۱,۸۲۳,۴۰۸	۱۹۴,۱۱۲,۵۹۳	۱۱۴,۸۹۰,۱۰۰	۱۲٪
جمع درآمدهای عملیاتی	۶۴۳,۷۰۸,۲۱۳	۵۱۵,۹۵۲,۳۷۷	۴۵۲,۲۴۷,۸۱۳	۲۶۳,۶۹۰,۶۶۱	۲۵٪
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۵۰۳,۷۶۶,۳۳۱)	(۴۰۱,۹۳۳,۰۹۳)	(۳۴۶,۰۲۰,۴۷۶)	(۱۸۸,۲۴۱,۵۰۷)	۲۵٪
سود ناخالص	۱۳۹,۹۴۱,۸۸۲	۱۱۴,۰۱۹,۲۸۴	۱۰۶,۲۲۷,۳۳۷	۷۵,۴۴۹,۱۵۴	۲۳٪
هزینه های فروش . اداری و عمومی	(۶۷,۳۵۴,۲۵۴)	(۳۲,۴۸۴,۲۰۵)	(۳۲,۶۱۸,۵۹۱)	(۲۷,۲۵۶,۸۷۱)	۱۰۷٪
سایر درآمدهای عملیاتی	۴۷,۷۵۰,۵۹۵	۵۷,۶۸۰,۶۲۱	۶۵,۶۱۲,۴۸۲	۵۶,۲۳۶,۶۴۲	(۱۷٪)
سایر هزینه های عملیاتی	(۶,۲۴۱,۶۴۹)	(۵,۹۶۷,۷۴۸)	(۹۶۱,۸۱۷)	(۲۲۹,۸۳۵)	۵٪
سود عملیاتی	۱۱۴,۰۹۶,۵۷۴	۱۳۳,۲۴۷,۹۵۳	۱۳۸,۲۵۹,۴۱۱	۱۰۴,۱۹۹,۰۹۰	(۱۴٪)
سایر درآمد و هزینه های غیر عملیاتی	۲۰,۲۲۹,۰۲۶	۱۸,۷۸۶,۳۴۷	۱۸,۹۴۰,۱۷۵	۱۸,۰۲۴,۲۸۵	۸٪
مالیات بر درآمد	(۹۳۲,۳۷۱)	(۶,۷۹۷,۲۰۱)	۳,۲۵۸,۴۱۸	۰	(۸۶٪)
سود خالص	۱۳۳,۳۹۳,۲۲۹	۱۴۵,۲۳۷,۰۹۹	۱۶۰,۴۵۸,۰۰۴	۱۲۲,۲۲۳,۳۷۵	(۸٪)

• جدول مقایسه ایی اجزای با اهمیت بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی:

شرح	سال مالی ۱۴۰۲	سال مالی ۱۴۰۱	سال مالی ۱۴۰۰	سال مالی ۱۳۹۹	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
مواد مستقیم	۴۱۰,۳۱۳,۷۲۳	۳۴۸,۷۰۳,۰۴۱	۳۲۹,۱۱۶,۷۷۴	۱۷۳,۵۵۷,۵۷۵	۱۸٪
دستمزد مستقیم	۱,۸۷۲,۴۰۷	۱,۱۲۲,۱۴۰	۷۱۴,۱۹۵	۴۰۰,۰۱۶	۶۷٪
دستمزد غیر مستقیم	۶,۶۸۰,۴۰۴	۳,۳۹۳,۲۵۰	۲,۴۲۵,۵۷۵	۱,۷۲۷,۳۱۱	۹۷٪
تعمیرات و نگهداری	۹,۷۱۹,۴۴۴	۶,۹۵۲,۰۹۵	۴,۲۹۷,۰۶۷	۲,۸۵۴,۵۰۲	۴۰٪
سرویس های جانبی	۴۸,۹۸۲,۲۹۶	۳۰,۹۰۴,۰۰۲	۲۶,۳۴۷,۲۵۵	۶,۶۲۰,۰۱۳	۵۸٪
مواد کمک فرآیندی	۷۳۹,۲۵۶	۱,۶۱۳,۵۴۸	۹۸۱,۲۱۴	۱۲۸,۳۰۹	(۵۴٪)
استهلاک	۸۰۴,۳۸۶	۶۵۹,۰۰۸	۵۴۲,۲۶۳	۷۵۳,۸۴۳	۲۲٪
خدمات دریافتی از شرکتهای گروه	۳,۵۸۴,۵۹۵	۲,۰۹۹,۲۶۹	۱,۰۵۸,۰۶۰	۸۰۷,۷۰۸	۷۱٪
سایر سربار	۷,۸۲۶,۳۰۵	۳,۳۸۸,۷۹۸	۱,۴۲۳,۴۶۶	۱,۱۵۹,۷۱۳	۱۳۱٪
هزینه های جذب نشده	(۵۴۶,۹۸۹)	(۲,۳۳۴,۶۲۶)	(۳۱۵,۲۷۳)	-	(۷۷٪)
بهای تمام شده ساخت	۴۸۹,۹۷۵,۸۲۷	۳۹۶,۵۰۰,۵۲۵	۳۶۶,۵۹۰,۵۹۶	۱۸۸,۰۰۸,۹۹۰	۲۴٪
(افزایش) کاهش موجودی های در جریان ساخت	۳۵۹,۳۲۹	(۱,۸۹۳,۴۵۷)	(۴۵۵,۳۵۰)	۲۷۴,۱۰۷	-
بهای تمام شده کالای خریداری شده	۰	۸,۷۹۶,۰۷۶	۰	۰	-
(افزایش) کاهش موجودی های ساخته شده	۱۳,۴۳۱,۱۷۵	(۱,۴۷۰,۰۵۱)	(۲۰,۱۱۴,۷۷۰)	(۴۱,۵۹۰)	-
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۵۰۳,۷۶۶,۳۳۱	۴۰۱,۹۳۳,۰۹۳	۳۴۶,۰۲۰,۴۷۶	۱۸۸,۲۴۱,۵۰۷	۲۵٪

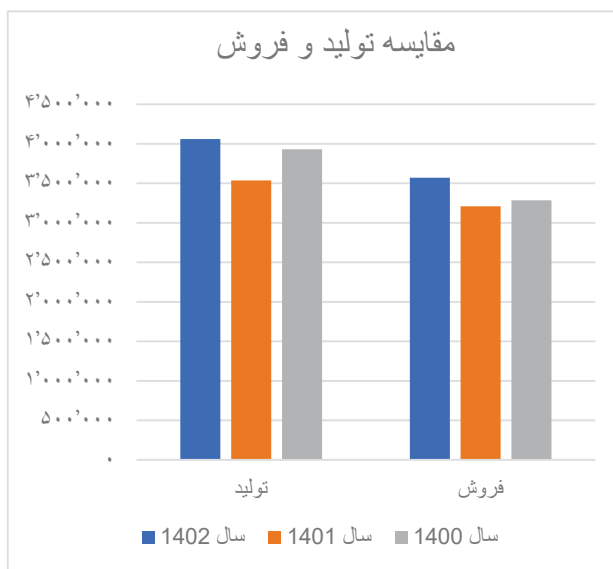
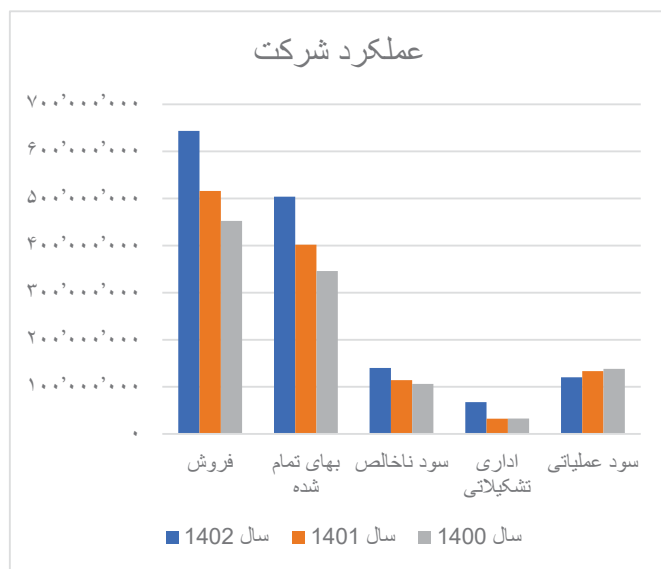
بهای تمام شده کالای فروش رفته در دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ نسبت به دوره مشابه سال گذشته ۲۵ درصد افزایش پیدا کرده است. دلایل افزایش نسبت بهای تمام شده نسبت به دوره مشابه سال گذشته، افزایش قیمت خوراک و سربار و نرخ ارز می باشد.

شایان ذکر است ۸۴ درصد از بهای تمام شده تولید مربوط به مواد اولیه مصرفی و سهم دستمزد مستقیم و سربار ۱۶ درصد از کل بهای تمام شده می باشد.

• جدول مقایسه ایی جزییات هزینه های فروش، اداری و عمومی:

شرح	سال مالی ۱۴۰۲	سال مالی ۱۴۰۱	سال مالی ۱۴۰۰	سال مالی ۱۳۹۹	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل	درصد از درآمدهای عملیاتی
درآمدهای عملیاتی	۶۴۳,۷۰۸,۲۱۳	۵۱۵,۹۵۲,۳۷۷	۴۵۲,۲۴۷,۸۱۳	۲۶۳,۶۹۰,۶۶۱	۲۵٪	۱۰۰٪
هزینه های فروش، اداری و عمومی:						
حقوق و دستمزد و مزایا	۵۰۱,۹۴۵	۲۸۵,۲۴۰	۱۷۰,۳۷۹	۹۱,۲۶۰	۷۶٪	۰.۱٪
هزینه های ترخیص و کاربری اسکله	۳,۵۰۸,۲۲۲	۱,۸۹۴,۷۰۲	۱,۱۶۸,۹۵۴	۹۴۰,۹۵۴	۸۵٪	۰.۵٪
هزینه حمل محصولات صادراتی	۵۴,۲۱۳,۶۸۶	۲۵,۰۵۸,۱۲۰	۲۸,۶۱۶,۵۵۸	۲۳,۵۶۵,۰۵۸	۱۱۶٪	۸٪
کارمزد خدمات فروش	۳,۰۸۴,۸۵۹	۲,۷۱۰,۴۶۲	۱,۶۳۷,۶۵۲	۱,۳۵۰,۹۵۲	۱۴٪	۰.۵٪
سایر	۶,۰۴۵,۵۴۲	۲,۵۳۵,۶۸۱	۱,۰۲۵,۰۴۸	۱,۳۰۸,۶۴۷	۱۳۸٪	۱٪
جمع هزینه های فروش، اداری و عمومی	۶۷,۳۵۴,۲۵۴	۳۲,۴۸۴,۲۰۵	۳۲,۶۱۸,۵۹۱	۲۷,۲۵۶,۸۷۱	۱۰۷٪	۱۰٪

نمودار روند اقلام با اهمیت عملکرد شرکت و همچنین مقادیر تولید و فروش در سه دوره مالی مشابه بشرح نمودار زیر ارایه می گردد.



عمده تفاوت تولید و فروش مربوط به تولید اتیل بنزن بوده که به عنوان خوراک محصول استایرن منومر مصرف می شود.

• صورت سود و زیان :

(مبالغ به میلیون ریال)		
سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	
۵۱۵,۹۵۲,۳۷۷	۶۴۳,۷۰۸,۲۱۳	درآمدهای عملیاتی
(۴۰۱,۹۳۳,۰۹۳)	(۵۰۳,۷۶۶,۳۳۱)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱۱۴,۰۱۹,۲۸۴	۱۳۹,۹۴۱,۸۸۲	سود ناخالص
(۳۲,۴۸۴,۲۰۵)	(۶۷,۳۵۴,۲۵۴)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۵۷,۶۸۰,۶۲۱	۴۷,۷۵۰,۵۹۵	سایر درآمدها
(۵,۹۶۷,۷۴۸)	(۶,۲۴۱,۶۴۹)	سایر هزینه ها
۱۳۳,۲۴۷,۹۵۲	۱۱۴,۰۹۶,۵۷۴	سود عملیاتی
۱۸,۷۸۶,۳۴۷	۲۰,۲۲۹,۰۲۶	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۱۵۲,۰۳۴,۲۹۹	۱۳۴,۳۲۵,۶۰۰	سود قبل از مالیات
(۶,۷۹۷,۲۰۱)	(۹۳۲,۳۷۱)	هزینه مالیات بر درآمد
۱۴۵,۲۳۷,۰۹۸	۱۳۳,۳۹۳,۲۲۹	سود خالص
		سود هر سهم
		سود پایه هر سهم:
۲۷۰	۲۳۹	عملیاتی (ریال)
۳۵	۴۱	غیر عملیاتی (ریال)
۳۰۵	۲۸۰	سود پایه هر سهم (ریال)

• صورت وضعیت مالی :

(مبالغ به میلیون ریال)		
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
		دارایی ها
		دارائیهای غیر جاری
۶,۲۲۶,۶۳۵	۱۷,۳۵۵,۱۴۰	دارایی های ثابت مشهود
۳۷,۰۹۲	۳۳,۳۳۵	دارایی های ثابت نامشهود
۴۷۳,۳۶۲,۱۸۶	۴۷۳,۳۲۵,۶۳۳	سرمایه گذاری در شرکت وابسته
۱۷۴,۰۴۵	۱,۴۴۷,۳۴۵	سایر سرمایه گذاری های بلند مدت
۴۶۲,۸۶۷	۷۴۱,۱۱۱	دریافتنی تجاری و سایر دریافتنی ها
۲۵۰,۸۱۳	۲۰۱,۲۱۲	سایر دارایی ها
۴۸۰,۵۱۳,۶۳۸	۴۹۳,۱۰۳,۷۷۶	جمع دارایی های غیر جاری
		دارایی های جاری
۳,۳۰۶,۳۴۳	۸,۳۱۵,۸۱۵	پیش پرداخت ها
۴۲,۶۱۸,۸۰۶	۳۰,۲۸۰,۵۶۱	موجودی مواد و کالا
۱۷۲,۵۲۰,۰۵۷	۲۱۷,۸۶۴,۱۷۹	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۶۵,۶۰۷,۶۰۵	۳۹,۰۲۹,۳۵۱	سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۵۱,۰۳۴,۵۳۸	۸۱,۲۴۱,۸۲۲	موجودی نقد
۳۳۵,۰۸۷,۳۴۹	۳۷۶,۷۳۱,۷۲۸	جمع دارایی های جاری
۸۱۵,۶۰۰,۹۸۷	۸۶۹,۸۳۵,۵۰۴	جمع دارایی ها
		حقوق مالکانه و بدهی ها
		حقوق مالکانه
۴۷۶,۰۴۹,۰۷۷	۴۷۶,۰۴۹,۰۷۷	سرمایه
۱۵,۸۸۴,۷۵۵	۲۲,۵۵۴,۴۱۶	اندوخته قانونی
۱۷۲,۷۲۹,۵۹۹	۱۷۵,۶۸۰,۴۰۷	سود انباشته
۶۶۴,۶۶۳,۴۳۱	۶۷۴,۲۸۳,۹۰۰	جمع حقوق مالکانه
		بدهی ها
		بدهی های غیر جاری
۱,۴۸۱,۴۱۶	۲,۴۷۳,۹۲۶	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۱,۴۸۱,۴۱۶	۲,۴۷۳,۹۲۶	جمع بدهی های غیر جاری
		بدهی های جاری
۱۳۷,۲۱۳,۳۰۳	۱۷۹,۵۶۲,۶۰۷	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۲,۵۶۶,۰۱۶	۳,۱۴۳,۰۶۵	مالیات پرداختنی
۶۰۷,۵۷۳	۹۸,۸۹۷	سود سهام پرداختنی
۹,۰۶۹,۲۴۸	۱۰,۲۷۳,۱۰۹	پیش دریافت ها
۱۴۹,۴۵۶,۱۴۰	۱۹۳,۰۷۷,۶۷۸	جمع بدهی های جاری
۱۵۰,۹۳۷,۵۵۶	۱۹۵,۵۵۱,۶۰۴	جمع بدهی ها
۸۱۵,۶۰۰,۹۸۷	۸۶۹,۸۳۵,۵۰۴	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

• صورت جریان های نقدی:

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی		
۵۹,۶۰۷,۳۶۷	۷۹,۳۹۲,۰۹۴	نقد حاصل از عملیات
-	(۴,۲۳۶,۷۱۷)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۵۹,۶۰۷,۳۶۷	۷۵,۱۵۵,۳۷۷	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری		
(۱,۲۹۸,۹۷۲)	(۱۱,۹۸۵,۳۴۶)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی ثابت مشهود
(۷,۴۳۵)	(۱۲,۷۱۶)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۱۴۷,۰۰۰)	(۱,۲۷۳,۰۰۰)	پرداخت نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری بلند مدت
۵,۳۳۱,۸۹۴	۴۰,۵۷۲,۰۲۸	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری کوتاه مدت
۶,۸۱۲,۸۸۹	۹,۷۶۷,۹۵۴	دریافت های نقدی حاصل از سرمایه گذاری کوتاه مدت
(۵۹,۰۱۱,۷۰۹)	(۱۳,۳۸۱,۲۹۶)	پرداخت نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت
۶۰,۷۶۳,۱۸۷	۴۸,۹۵۱,۳۱۱	دریافت های نقدی حاصل از سود سهام
۹,۶۷۹,۹۷۳	۶,۵۶۹,۹۳۱	دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها
۲۲,۱۲۲,۸۲۷	۷۹,۲۰۸,۸۶۶	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۸۱,۷۳۰,۱۹۴	۱۵۴,۳۶۴,۲۴۳	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی		
(۱۲۹,۰۵۸,۲۸۹)	(۱۲۴,۲۸۱,۴۳۶)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۱۲۹,۰۵۸,۲۸۹)	(۱۲۴,۲۸۱,۴۳۶)	جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی
(۴۷,۳۲۸,۰۹۵)	۳۰,۰۸۲,۸۰۷	خالص افزایش در موجودی نقد
۹۸,۰۳۸,۴۸۲	۵۱,۰۳۴,۵۳۸	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۳۲۴,۱۵۱	۱۲۴,۴۷۷	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۵۱,۰۳۴,۵۳۸	۸۱,۲۴۱,۸۲۲	مانده موجودی نقد در پایان سال

۴-۲ جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع

وضعیت پرداخت سود سهام تا پایان دوره مالی مورد گزارش به شرح جدول زیر ارائه می باشد.

سال مالی	سود سهام مصوب مجمع - میلیون ریال	سود سهام پرداخت شده میلیون ریال	سود سهام پرداخت نشده - میلیون ریال			
			حقوقی	صندوق سرمایه گذاری	سبدهندگان	حقیقی
۱۴۰۱	۱۲۳,۷۷۲,۷۶۰	۱۲۳,۷۴۸,۹۰۹	۵,۵۳۵	۰	۰	۱۸,۳۱۶
۱۴۰۰	۱۲۸,۵۳۳,۲۵۱	۱۲۸,۵۰۲,۴۶۷	۸,۷۳۳	۰	۰	۲۲,۰۵۱
۱۳۹۹	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۹,۹۷۹,۹۷۴	۱,۸۷۹	۰	۴۹۰	۱۷,۶۵۷
جمع	۳۷۲,۳۰۶,۰۱۱	۳۷۲,۲۳۱,۳۵۰	۱۶,۱۴۷	۰	۴۹۰	۵۸,۰۲۴
						۷۴,۶۶۱

سود سهام پرداختنی سهامداران عمده طی مدت قانونی به طور کامل تسویه گردیده است.

دلایل عدم پرداخت سود مصوب به شرح زیر می باشد:

سود سهام پرداخت نشده سهامداران حقیقی به دلیل عدم تکمیل سجام و همچنین عدم مراجعه به بانک تجارت توسط ایشان و سود سهام پرداخت نشده سهامداران حقوقی، سبدهندگان و صندوق های سرمایه گذاری به دلیل عدم اعلام شماره حساب بانکی توسط ایشان جهت واریز مطالباتشان میباشد.

۳-۴ تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹		دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		نام شرکت
بهای تمام شده	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
۴۷۳,۳۶۲,۱۸۶	۴۷	۴۷۳,۳۲۵,۶۳۳	۴۷	وابسته
۲۷,۰۴۵		۲۷,۰۴۵		صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازار گردان خلیج فارس (واحد های ممتاز)
۵,۹۸۹,۱۸۱		۶,۱۴۹,۹۳۱		صندوق اختصاصی بازار گردانی خلیج فارس (واحدهای عادی)
۱۴۷,۰۰۰		۴۲۰,۰۰۰		بهداشت، ایمنی و محیط زیست پتروشیمی های عسلویه
۰		۱,۰۰۰,۰۰۰		پارک های پتروشیمی افق خلیج فارس
۱۲۰,۲۵۷		۱۲۰,۲۵۷		گروه نفت و گاز پارسین
۴۰,۰۰۰,۰۰۰		۰		اوراق گواهی سپرده بانک تجارت
۱۰,۰۱۱,۹۴۴		۱۹,۹۹۹,۸۵۳		اوراق صکوک اجاره پترول
۶,۴۸۵,۸۰۸		۶,۴۸۵,۸۰۸		صندوق درآمد ثابت سپید دماوند
۳,۰۰۰,۰۹۵		۵,۰۰۰,۰۹۵		صندوق درآمد ثابت نخل خلیج فارس
۰		۹۷۳,۳۸۸		پتروشیمی جم
۳۰۰		۳۰۰		تجارت صنعت خلیج فارس
۰		۳۰۰,۰۰۰		سایر
۵۳۹,۱۴۳,۸۱۶	***	۵۱۳,۸۰۲,۳۱۰	***	جمع

در طی دوره مورد گزارش اوراق گواهی سپرده بانک تجارت نقد شده است. فعالیت اصلی شرکت وابسته تولید و فروش محصولات پتروشیمی بوده و تامین کننده خوراک شرکت و از خریداران محصولات شرکت می باشد. همچنین محل فعالیت شرکت وابسته ایران است. شرکت وابسته با استفاده از روش ارزش ویژه در صورتهای مالی مجموعه به حساب منظور گردیده است.

۴-۴ تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم

عوامل موثر بر سودآوری شرکت پتروشیمی پارس، شامل قیمت های جهانی محصولات، قیمت خوراک های دریافتی از منابع داخلی و نرخ ارز می باشد. ضمناً ضریب A در صورت حساب های خوراک گاز غنی از سال ۱۴۰۰ به مدت چهار سال با ۷۰ درصد اعمال می گردد.

مفروضات تحلیل منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹:

- * افزایش نرخ حقوق و دستمزد بر اساس پیش بینی برای سال ۱۴۰۳ محاسبه شده است.
- * در تحلیل حساسیت محصولات نرخ برابری ارز معادل ۵۰۰,۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)
- * نتایج واقعی احتمالاً متفاوت از پیش بینی ها خواهد بود و تفاوت های حاصل می تواند با اهمیت باشد.

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم در محصول اتان:

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پارس							
نرخ دلار موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی							
۵۳۰,۰۰۰	۵۲۰,۰۰۰	۵۱۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۴۹۰,۰۰۰	۴۸۰,۰۰۰	۴۷۰,۰۰۰	نرخ ارز ریال قیمت دلاری
۱۱۵	۱۱۳	۱۱۱	۱۰۸	۱۰۶	۱۰۴	۱۰۲	۲۵۲
۱۱۷	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۰	۱۰۸	۱۰۶	۱۰۴	۲۵۷
۱۱۹	۱۱۷	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۰	۱۰۸	۱۰۶	۲۶۲
۱۲۲	۱۱۹	۱۱۷	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۰	۱۰۸	۲۶۷
۱۲۴	۱۲۲	۱۲۰	۱۱۷	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۰	۲۷۲
۱۲۷	۱۲۴	۱۲۲	۱۲۰	۱۱۷	۱۱۵	۱۱۲	۲۷۸
۱۳۰	۱۲۷	۱۲۵	۱۲۲	۱۲۰	۱۱۷	۱۱۵	۲۸۴

نرخ فروش محصول اتان به دلار

مفروضات تحلیل منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹ :

* نرخ فروش اتان به ازای هر تن ۲۶۷ دلار در نظر گرفته شده است. نرخ های فروش پایین تر و بالاتر نیز در تحلیل حساسیت مورد استفاده قرار گرفته است.

* مقدار تولید اتان ۱,۵۰۰ هزار تن در نظر گرفته شده است.

* مقدار مواد مستقیم مصرفی همانند مقدار تولید منظور شده است.

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم در محصول پروپان:

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پارس							
نرخ دلار موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی							
۵۳۰,۰۰۰	۵۲۰,۰۰۰	۵۱۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۴۹۰,۰۰۰	۴۸۰,۰۰۰	۴۷۰,۰۰۰	نرخ ارز ریال / قیمت دلاری
۱۱۸	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۱	۱۰۹	۱۰۶	۱۰۴	۵۰۸
۱۲۰	۱۱۸	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۱	۱۰۹	۱۰۶	۵۱۸
۱۲۲	۱۲۰	۱۱۸	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۱	۱۰۸	۵۲۸
۱۲۵	۱۲۲	۱۲۰	۱۱۸	۱۱۵	۱۱۳	۱۱۱	۵۳۸
۱۲۷	۱۲۵	۱۲۲	۱۲۰	۱۱۸	۱۱۵	۱۱۳	۵۴۹
۱۳۰	۱۲۷	۱۲۵	۱۲۲	۱۲۰	۱۱۸	۱۱۵	۵۶۱
۱۳۳	۱۳۰	۱۲۸	۱۲۵	۱۲۳	۱۲۰	۱۱۸	۵۷۳

نرخ فروش محصول پروپان به دلار

مفروضات تحلیل منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹ :

* نرخ فروش پروپان به ازای هر تن (میانگین) ۵۳۸ دلار در نظر گرفته شده است. نرخ های فروش پایین تر و بالاتر نیز در تحلیل حساسیت مورد استفاده قرار گرفته است.

* مقدار تولید پروپان ۸۳۷ هزار تن در نظر گرفته شده است.

* مقدار مواد مستقیم مصرفی همانند مقدار تولید منظور شده است.

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم در محصول بوتان:

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پارس							
نرخ دلار موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی							
۵۳۰,۰۰۰	۵۲۰,۰۰۰	۵۱۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۴۹۰,۰۰۰	۴۸۰,۰۰۰	۴۷۰,۰۰۰	نرخ ارز ریال / قیمت دلاری
۷۹	۷۸	۷۶	۷۵	۷۳	۷۲	۷۰	۵۰۰
۸۱	۷۹	۷۸	۷۶	۷۵	۷۳	۷۲	۵۱۰
۸۲	۸۱	۷۹	۷۸	۷۶	۷۵	۷۳	۵۲۰
۸۴	۸۳	۸۱	۷۹	۷۸	۷۶	۷۵	۵۳۰
۸۶	۸۴	۸۳	۸۱	۷۹	۷۸	۷۶	۵۴۱
۸۸	۸۶	۸۴	۸۳	۸۱	۷۹	۷۸	۵۵۲
۹۰	۸۸	۸۶	۸۴	۸۳	۸۱	۷۹	۵۶۴

نرخ فروش محصول بوتان به دلار

مفروضات تحلیل منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹ :

* نرخ فروش بوتان به ازای هر تن (میانگین) ۵۳۰ دلار در نظر گرفته شده است . نرخ های فروش پایین تر و بالاتر نیز در تحلیل حساسیت مورد استفاده قرار گرفته است .

* مقدار تولید بوتان ۵۸۰ هزار تن در نظر گرفته شده است .

* مقدار مواد مستقیم مصرفی همانند مقدار تولید منظور شده است .

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم در محصول پنتان پلاس:

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پارس							
نرخ دلار موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی							
۵۳۰,۰۰۰	۵۲۰,۰۰۰	۵۱۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۴۹۰,۰۰۰	۴۸۰,۰۰۰	۴۷۰,۰۰۰	نرخ ارز ریال / قیمت دلاری
۹.۹	۹.۷	۹.۵	۹.۳	۹.۱	۸.۹	۸.۸	۴۶۱
۱۰.۱	۹.۹	۹.۷	۹.۵	۹.۳	۹.۱	۸.۹	۴۷۰
۱۰.۳	۱۰.۱	۹.۹	۹.۷	۹.۵	۹.۳	۹.۱	۴۷۹
۱۰.۵	۱۰.۳	۱۰.۱	۹.۹	۹.۷	۹.۵	۹.۳	۴۸۹
۱۰.۷	۱۰.۵	۱۰.۳	۱۰.۱	۹.۹	۹.۷	۹.۵	۴۹۹
۱۰.۹	۱۰.۷	۱۰.۵	۱۰.۳	۱۰.۱	۹.۹	۹.۷	۵۰۹
۱۱.۱	۱۰.۹	۱۰.۷	۱۰.۵	۱۰.۳	۱۰.۱	۹.۹	۵۲۰

نرخ فروش محصول پنتان پلاس به دلار

مفروضات تحلیل منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹ :

- * نرخ فروش پنتان پلاس به ازای هر تن ۴۸۹ دلار در نظر گرفته شده است . نرخ های فروش پایین تر و بالاتر نیز در تحلیل حساسیت مورد استفاده قرار گرفته است .
- * مقدار تولید پنتان پلاس ۱۱۰ هزار تن در نظر گرفته شده است .
- * مقدار مواد مستقیم مصرفی همانند مقدار تولید منظور شده است .

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم در محصول استایرن منومر:

تحلیل حساسیت سود ناخالص به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پارس							
نرخ دلار موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی							
نرخ ارز ریال / قیمت دلاری	۴۷۰,۰۰۰	۴۸۰,۰۰۰	۴۹۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۵۱۰,۰۰۰	۵۲۰,۰۰۰	۵۳۰,۰۰۰
۹۱۹	۹.۶	۹.۸	۱۰.۰	۱۰.۲	۱۰.۴	۱۰.۶	۱۰.۸
۹۳۶	۹.۸	۱۰.۰	۱۰.۲	۱۰.۴	۱۰.۶	۱۰.۸	۱۱.۱
۹۵۵	۱۰.۰	۱۰.۲	۱۰.۴	۱۰.۶	۱۰.۸	۱۱.۱	۱۱.۳
۹۷۴	۱۰.۲	۱۰.۴	۱۰.۶	۱۰.۸	۱۱.۱	۱۱.۳	۱۱.۵
۹۹۴	۱۰.۴	۱۰.۶	۱۰.۸	۱۱.۱	۱۱.۳	۱۱.۵	۱۱.۷
۱,۰۱۴	۱۰.۶	۱۰.۸	۱۱.۱	۱۱.۳	۱۱.۵	۱۱.۷	۱۲.۰
۱,۰۳۶	۱۰.۸	۱۱.۱	۱۱.۳	۱۱.۵	۱۱.۸	۱۲.۰	۱۲.۲

نرخ فروش محصول استایرن منومر به دلار

مفروضات تحلیل منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹ :

* نرخ فروش استایرن منومر به ازای هر تن ۹۷۴ دلار در نظر گرفته شده است. نرخ های فروش پایین تر و بالاتر نیز در تحلیل حساسیت مورد استفاده قرار گرفته است .

* مقدار تولید استایرن منومر ۵۵۲ هزار تن در نظر گرفته شده است .

* مقدار مواد مستقیم مصرفی ۶۲۳ هزار تن منظور شده است .

۵- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد

ماموریت کلیدی پتروشیمی پارس تولید اتان، گاز مایع و استاین منومر با کیفیت مطلوب در بازارهای مختلف، با هدف کلی ارزش افزایی برای ذینفعان و با چشم انداز پایداری در تولید و تحویل به عنوان واحد تولید کننده پیشرو در صنعت پتروشیمی می باشد. افزایش سودآوری، استمرار تولید ایمن و پایدار، افزایش رضایتمندی ذی نفعان کلیدی، بهبود مستمر فرآیندها و توانمند سازی سرمایه های سازمان از جمله اهداف کلان شرکت می باشد که تیم مدیریتی در تلاش است با تدوین استراتژی های متعدد به اهداف مذکور دست یابد. توجه به اهداف استراتژیک شرکت از منظرهای مختلف اعم از مالی، مشتری و بازار، مسئولیت های اجتماعی، فرآیندهای داخلی و رشد و یادگیری ضروری است. در راستای این مهم، شرکت شاخص های متعددی را جهت حصول به اهداف تعریف نموده و جهت اطمینان از کارایی و اثربخشی، شاخص های عنوان شده را به صورت دوره ای و مستمر مورد ارزیابی و بازنگری قرار می دهد.

استراتژی	اهداف استراتژیک مرتبط	شاخص
توسعه محصولات در زنجیره ارزش پارس	توسعه محصولات در زنجیره ارزش	تعداد کسب و کارهای مکمل موجود در مجموعه پتروشیمی پارس
		نسبت درآمد کسب و کارهای مکمل
		پیشرفت پروژه های توسعه ای کلان
		بودجه حوزه تحقیق و توسعه
		شاخص توفیق پروژه های تحقیق و توسعه
توسعه مشارکت ها برای ارتقای پایداری در تولید و ارائه محصولات	رشد درآمد	رشد درآمد سالیانه
		رشد سود سالیانه
		رشد EPS
		رشد مشتریان نهایی شرکت
		جایگاه در میان ۱۰۰ شرکت برتر ایران
توسعه مشارکت ها برای ارتقای پایداری در تولید و ارائه محصولات (پایداری اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی)	رشد سودآوری	جایگاه در میان شرکت های پتروشیمی ایران
		نسبت تولید به ظرفیت
		نسبت تولید به برنامه
		نسبت تولید از دست رفته به برنامه
		نسبت محصول فروش رفته به تولید شده
توسعه مشارکت ها برای ارتقای پایداری در تولید و ارائه محصولات (پایداری اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی)	رشد سهم بازار	رشد همکاری با صاحبان تکنولوژی
		رشد همکاری با شرکت های دانش بنیان
		رشد تعداد شرکت های ایرانی همکار (تامین کنندگان در بخش های مختلف)
		رشد میزان خرید و تامین از تامین کنندگان داخلی
		شاخص کاهش آلودگی هوا
توسعه مشارکت ها برای ارتقای پایداری در تولید و ارائه محصولات (پایداری اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی)	توسعه مشارکت های پایدار (با تاکید بر فناوری و حمایت از تولیدکنندگان داخلی)	متوسط پیشرفت پروژه های محیط زیستی
		ضریب تکرار حادثه FR
		ضریب شدت حادثه SR
		ضریب شیوع حادثه IR
		حفظ سلامتی کارکنان-کاهش بیماریهای شغلی
توسعه مشارکت ها برای ارتقای پایداری در تولید و ارائه محصولات (پایداری اقتصادی، اجتماعی و زیست محیطی)	بهبود شرایط زیست محیطی، بهداشتی، ایمنی و شغلی	متوسط پیشرفت پروژه های مربوط به مدیریت ریسک
		پیشرفت نظام مدیریت دارایی های فیزیکی
		بهبود عملکرد انرژی (شدت مصرف در مجتمع)
		رشد میزان در دسترس بودن تجهیزات (Availability)
		نسبت تامین به موقع مواد اولیه به برنامه تامین
ارتقای بهره وری سازمانی	ارتقای بهره وری	رشد شاخص MTBF
		شاخص بهره وری سرمایه
		رشد مجموع هزینه های شرکت
		رشد جریان پرداختی شرکت
		نسبت هزینه های فروش به فروش کل شرکت
ارتقای بهره وری سازمانی	افزایش بهره وری سرمایه و کاهش بهای تمام شده	سرانه آموزش کارکنان
		اثربخشی آموزش کارکنان
		نسبت کارکنان دارای برنامه توسعه فردی
		رشد بودجه حوزه منابع انسانی (به جز حقوق و دستمزد)
		میزان رضایت کارکنان
ارتقای بهره وری سازمانی	ارتقای فرایندهای منابع انسانی	میزان نفوذ به شبکه
		درصد پایداری شبکه اطلاعاتی و زیرساخت
		امتیاز ارزیابی بر اساس مدل تعالی EFQM
		متوسط پیشرفت پروژه های بهبود سازمانی جاری در شرکت
		میانگین رضایت مشتریان از کیفیت محصولات
توسعه تعاملات با ذی نفعان	توسعه زیر ساخت های مدیریت فناوری اطلاعات	میانگین رضایت مشتریان از تحویل به موقع
		امتیاز CSR
		رشد بودجه حوزه مسئولیت اجتماعی
		میزان رضایت تامین کنندگان
		درصد مکانیزاسیون فرایندهای سازمان
چابک سازی سازمانی	ارتقای درآمدی سازمانی	نسبت بهای تمام شده به قیمت محصول
		هزینه های غیرعملیاتی سازمان
		چابک سازی فرایندها
		کاهش بهای تمام شده
		ارتقای رضایتمندی ذی نفعان (از طریق توسعه مسئولیت اجتماعی)

۱-۵ عملکرد بخش ها یا فعالیت ها**گزارش موارد مهم و فرصت های پیش رو در سال ۱۴۰۳****۱- استمرار و ارتقای خوراک دریافتی از پالایشگاه های مجتمع گاز پارس جنوبی:**

- تمرکز بر کمیت و کیفیت خوراک گاز دریافتی از پالایشگاه های مجتمع گاز پارس جنوبی از اصلی ترین برنامه های پتروشیمی پارس بوده و برگزاری جلسات و برنامه ریزی برای همزمانی تعمیرات اساسی شرکتهای مذکور با پتروشیمی پارس یکی از موارد مهم قابل پیگیری برای این شرکت بوده که پتروشیمی پارس حداکثر تلاش خود با انجام مکاتبات و حضور در جلسات برنامه ریزی زمان تعمیرات این پالایشگاه ها (در سطح وزارت نفت) برای به حداقل رساندن زمان کاهش و قطع خوراک به کار بسته است. در سال ۱۴۰۳ هماهنگی های لازم در خصوص انجام تعمیرات با حداکثر همپوشانی نیز صورت خواهد پذیرفت.
- با توجه به پیش بینی کاهش فشار چاه های مجتمع پارس جنوبی نیاز می باشد اطلاعات پیش بینی تامین خوراک و تغییر ترکیبات خوراک از وزارت نفت اخذ گردد.

۲- ارتقای کیفی و بازار محصول گسولین:

- به دلیل تغییر ترکیبات گاز خوراک دریافتی نسبت به مقادیر لحاظ شده در طراحی پتروشیمی پارس، مقدار گسولین تولیدی حدود ۷ درصد بیشتر از مقدار طراحی اولیه بوده و باتوجه به مقدار سولفور و مشخصات گسولین پتروشیمی پارس برنامه های زیر در دست اقدام می باشد که برخی به اتمام رسیده و مابقی در دست پیگیری است:
- فراخوان از شرکتهای بازرگانی عمده برای بازاریابی صادراتی محصول گسولین (انجام گردیده و پیگیری در جریان است)
 - شناسایی مشتریان داخلی از زنجیره ارزش صنعت نفت و پتروشیمی انجام و با پتروشیمی جم قرارداد منعقد گردید.
 - امکان سنجی شیرین سازی محصول گسولین برای ارتقای کیفیت و بازاریابی: پروژه تعریف شده و شناسایی تکنولوژی های مختلف با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت انجام شده است.
 - پس از انجام عملیات مهندسی، فعالیت های تامین متریال و اجرای خط انتقال گسولین پتروشیمی پارس به اسکله صادراتی نیز به اتمام رسیده و پس از رفع پانچ های باقیمانده، امکانات لازم برای صادرات گسولین تولیدی واحد استحصال اتان فراهم می شود.

۳- تامین خوراک واحد های EB-SM:

اقدامات لازم برای انجام پروژه های اصلاحی برای جبران کمبود خوراک بنزن دریافتی از پتروشیمی نوری در حال انجام می باشد.

۴- افزایش ظرفیت واحد استحصال اتان:

پیگیری عقد قرارداد افزایش ظرفیت واحد ۳۰۰ با شرکت نارگان به منظور افزایش ظرفیت واحد با استفاده از خوراک دریافتی از پتروشیمی نوری

۵- تعویض کلد باکسها:

با توجه به خرید کلدباکس از شرکت لینده تعویض کلدباکسهای معیوب در اورهال به منظور افزایش فلو خوراک دریافتی از پالایشگاه ها

۶- تسریع در عقد قرارداد با شرکت گاز:

به منظور ارسال سوخت متان به پتروشیمی مبین به منظور افزایش ظرفیت واحد استحصال اتان

۶- جمع بندی

شرکت در دوره مالی مورد گزارش موفق به تولید ۴,۰۶۱ هزار تن محصول گردیده که در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته ۱۵٪ افزایش داشته است. همچنین مقدار و مبلغ فروش شرکت نسبت به مدت مشابه سال گذشته به ترتیب ۱۱٪ و ۲۵٪ افزایش داشته است.