

امیدنامه پذیرش و درج شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام)

شماره و تاریخ ثبت: ثبت شده به شماره ۶۲۷۲ در تاریخ ۱۳۸۶/۰۶/۳۱؛

محل ثبت: ماهشهر؛

تاریخ تهیه امیدنامه: آبان ۱۳۹۹؛

شماره و تاریخ ثبت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار: ثبت شده به شماره ۱۱۷۵۸ در تاریخ ۱۳۹۹/۰۸/۰۷؛

موضوع فعالیت: مطابق ماده ۱-۲ امیدنامه عبارتست از تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی به مواد اولیه صنایع پایین دستی و غیره؛

مشاور پذیرش: شرکت تأمین سرمایه سپهر (سهامی خاص)؛

سهامدار عمده: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۷۰ درصد)؛

تعداد سهام در عرضه اولیه: ۴۲۰ میلیون سهم معادل ۱۲ درصد از کل سهام شرکت؛

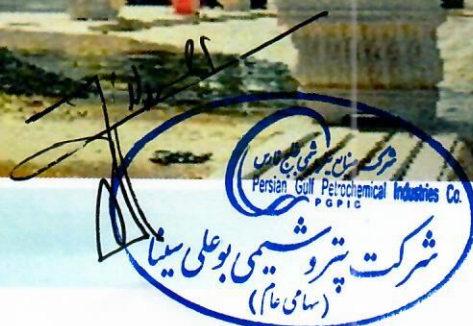
نوع و ارزش اسمی اوراق بهادار: سهام عادی ۱,۰۰۰ ریالی؛

تاریخ درج: ۱۳۹۹/۰۸/۱۰

"برای مشاهده اطلاعات عوامل ریسک که می تواند مورد توجه سرمایه گذاران بالقوه قرار گیرد، لطفاً سرفصل عوامل ریسک را که در صفحه ۵۰ آمده است، ملاحظه نمایید."



تلفن سرمایه گذاری
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۵۱۹۲۶۴
شناسه ملی: ۱۰۲۳۰۲۰۸۹۹۰



۱) بیانه‌های مسئولیت

• این امیدنامه توسط هیئت مدیره و مشاور پذیرش شرکت و کارگزار عرضه کننده تهیه و تصویب شده است و آنها منفرداً و جمعاً مسئولیت درستی اطلاعات مندرج در آن را به لحاظ نبود هر گونه خطا یا انحراف با اهمیت تأیید می کنند. هیئت مدیره شرکت بدین وسیله مسئولیت کامل ارقام پیش بینی شده در این امیدنامه را می پذیرد و تأیید می کند که سود، جریان های نقدی و بودجه های پیش بینی شده مبتنی بر مفروضات واقع بینانه است.

• مشاور پذیرش تأیید می نماید که امیدنامه حاضر افشای درست و کاملی از کلیه واقعیات مربوط به عرضه عمومی را به دست می دهد و هر نوع سود، جریان نقدی و بودجه پیش بینی شده که مسئولیت آن ها به عهده هیئت مدیره است برای درج در امیدنامه توسط حسابداران رسمی بررسی اجمالی شده است.

۲) بیانه های سلب دعاوی

• هیئت پذیرش اوراق بهادار، پذیرش سهام این شرکت در فهرست نرخ های بورس اوراق بهادار تهران را تصویب نموده است و این تصویب به معنی توصیه مشارکت سرمایه گذاران بالقوه در عرضه عمومی نیست.

• بورس اوراق بهادار تهران هیچ گونه مسئولیتی در برابر صحت و کفایت اطلاعات افشا شده توسط شرکت و محتوای امیدنامه ندارد و هر گونه مسئولیتی را در مورد درستی و کامل بودن آن از خود سلب می نماید و به طور صریح و روشن هر نوع مسئولیتی را در برابر هر نوع ضرر ناشی از اتکاء به تمام با بخشی از این امیدنامه را از خود سلب می نماید.

>> سرمایه گذاران باید به ارزیابی خودشان از شناخت مزیت ها و ریسک های سرمایه گذاری شرکت اتکا نمایند و در زمان سرمایه گذاری باید به هنگام بروز هر گونه شک و تردید، بلافاصله با کارگزار، مشاور پذیرش، حسابرس و دیگر مشاوران حرفه ای مشاوره نمایند.<<

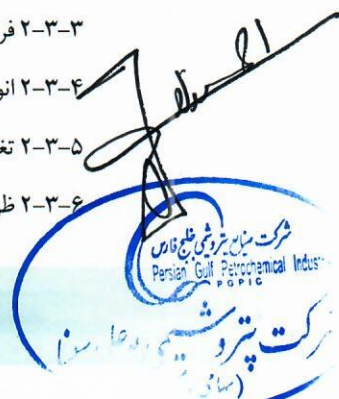


تأمین سرمایه
شماره ثبت: ۴۱۹۲۳۲
شناسه ملی: ۱۰۳۳۰۷۰۸۹۹۰

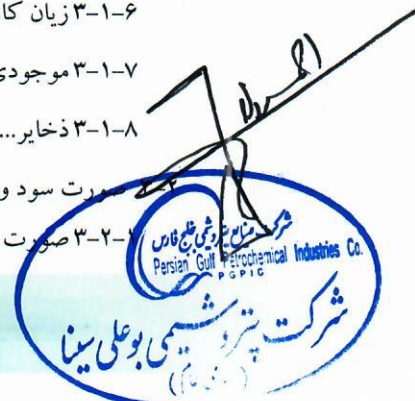
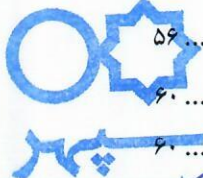
شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
Persian Gulf Petrochemical Industries
شماره ثبت: ۴۱۹۲۳۲
شناسه ملی: ۱۰۳۳۰۷۰۸۹۹۰

فهرست

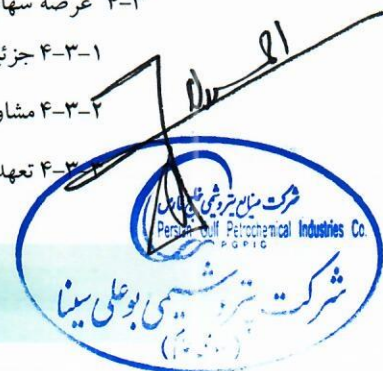
- ۱- معرفی شرکت..... ۴
- ۱-۱ تاریخچه ۵
- ۱-۲ موضوع فعالیت ۶
- ۱-۳ سرمایه و سهامداران ۷
- ۱-۳-۱ تغییرات سرمایه شرکت از بدو تأسیس تاکنون و محل تأمین ۷
- ۱-۳-۲ سهامداران عمده شرکت..... ۷
- ۱-۳-۳ ترکیب سهامداران و تغییرات آن طی ۳ سال اخیر..... ۸
- ۱-۳-۴ شفاف سازی در خصوص تعهد قبول بدهی های شرکت توسط سهامدار عمده ۸
- ۱-۳-۵ برنامه های آتی افزایش سرمایه با توجه به طرح ها و برنامه های شرکت ۹
- ۱-۴ ساختارها و تشکیلات ۹
- ۱-۴-۱ ساختار سازمانی ۹
- ۱-۴-۲ انواع کمیته های نظارتی و اجرایی فعال در شرکت و کارکرد هر یک از آنها ۹
- ۱-۴-۳ مدیران ۱۲
- ۱-۴-۴ ساختار نیروی انسانی ۱۴
- ۱-۵ ارتباط با شرکت ۱۵
- ۲- فعالیت و عملیات ۱۶
- ۲-۱ معرفی صنعت ۱۷
- ۲-۱-۱ جایگاه فعلی صنعت ۱۷
- ۲-۱-۲ چشم انداز آتی صنعت ۱۸
- ۲-۱-۳ عوامل موفقیت در صنعت ۲۱
- ۲-۱-۴ موانع ورود به صنعت ۲۱
- ۲-۲ راهبردهای شرکت ۲۲
- ۲-۲-۱ فرصت های صنعت پتروشیمی ۲۳
- ۲-۲-۲ تحلیل SWOT شرکت ۲۳
- ۲-۲-۳ موضوعات مهم موثر بر آینده شرکت ۲۳
- ۲-۳ اطلاعات تولید ۲۴
- ۲-۳-۱ انواع محصولات ۲۴
- ۲-۳-۲ جایگاه فعلی محصولات ۲۷
- ۲-۳-۳ فرآیند تولید محصولات ۳۵
- ۲-۳-۴ انواع مواد اولیه مورد نیاز برای تولید ۳۷
- ۲-۳-۵ تغییرات نرخ مواد اولیه ۳۷
- ۲-۳-۶ ظرفیت تولید و تولید واقعی ۳۹



- ۴۱ ۲-۳-۷ ترکیب بهای تمام شده.
- ۴۲ ۲-۴ اطلاعات فروش
- ۴۲ ۲-۴-۱ فروش محصولات.
- ۴۴ ۲-۴-۲ نحوه قیمت گذاری محصولات.
- ۴۶ ۲-۴-۳ بازار محصولات و رقبا.
- ۴۸ ۲-۴-۴ برنامه های فروش و بازاریابی.
- ۴۹ ۲-۵ قراردادهای مهم
- ۵۰ ۲-۶ عوامل ریسک شرکت
- ۵۰ ۲-۶-۱ ریسک تجاری
- ۵۰ ۲-۶-۲ ریسک اعتباری
- ۵۱ ۲-۶-۳ ریسک افزایش نرخ نهاده های تولید
- ۵۱ ۲-۶-۴ ریسک نوسانات نرخ ارز
- ۵۱ ۲-۶-۵ ریسک نقدینگی
- ۵۱ ۲-۶-۶ ریسک کاهش قیمت محصول
- ۵۱ ۲-۶-۷ ریسک کیفیت محصول و خوراک
- ۵۲ ۲-۶-۸ ریسک مربوط به عوامل بین المللی
- ۵۲ ۲-۶-۹ ریسک تغییر مقررات دولتی
- ۵۲ ۲-۶-۱۰ اقبال مشتریان به محصولات جایگزین
- ۵۲ ۲-۶-۱۱ عدم امکان دسترسی به تکنولوژی جدید
- ۵۲ ۲-۶-۱۲ ریسک تحریم ها
- ۵۲ ۲-۶-۱۳ سایر
- ۵۳ ۳- اطلاعات مالی
- ۵۴ ۳-۱ اهم رویه های حسابداری شرکت
- ۵۴ ۳-۱-۱ درآمد عملیاتی
- ۵۴ ۳-۱-۲ تسعیر ارز
- ۵۴ ۳-۱-۳ مخارج تأمین مالی
- ۵۴ ۳-۱-۴ دارایی های ثابت مشهود
- ۵۵ ۳-۱-۵ دارایی های نامشهود
- ۵۵ ۳-۱-۶ زیان کاهش ارزش دارایی ها
- ۵۶ ۳-۱-۷ موجودی مواد و کالا
- ۵۶ ۳-۱-۸ ذخایر
- ۶۰ صورت سود و زیان
- ۶۰ ۳-۲ صورت سود و زیان مقایسه ای

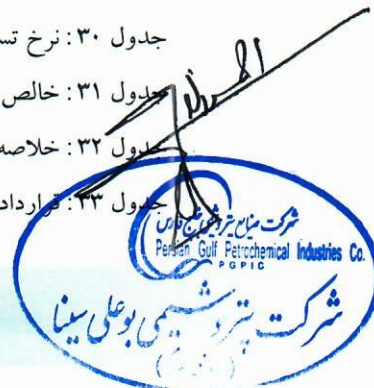
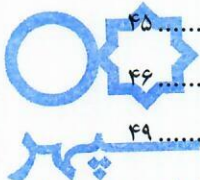


- ۶۰ ۳-۲-۲ اقلام با اهمیت صورت سود و زیان
- ۶۵ ۳-۲-۳ سیاست تقسیم سود
- ۶۶ ۳-۳ ترازنامه
- ۶۶ ۳-۳-۱ اطلاعات ترازنامه شرکت
- ۶۸ ۳-۳-۲ نکات قابل توجه راجع به هر یک از اقلام ترازنامه
- ۷۴ ۳-۳-۳ اقلام عمده تشکیل دهنده دارایی های ثابت
- ۸۱ ۳-۴ اطلاعات آتی
- ۸۱ ۳-۴-۱ پیش بینی سود هر سهم سه سال آتی
- ۸۳ ۳-۴-۲ پیش بینی صورت های مالی سه سال آتی
- ۸۴ ۳-۴-۳ تحلیل حساسیت سود هر سهم سال ۹۹ نسبت به نوسانات نرخ ارز
- ۸۵ ۳-۵ نقدینگی و منابع سرمایه ای
- ۸۶ ۳-۶ طرح های توسعه
- ۸۶ ۳-۶-۱ پروژه شیرین سازی برش سبک نفتا
- ۸۶ ۳-۶-۲ بازسازی واحد پارازایلین
- ۸۷ ۳-۶-۳ منابع تامین مالی تکمیل پروژه ها
- ۸۷ ۳-۷ نسبت های مالی
- ۸۹ ۳-۸ وضعیت مالیاتی شرکت طی پنج سال گذشته
- ۹۰ ۳-۹ اشخاص وابسته
- ۹۲ ۴- پذیرش در بورس و عرضه سهام
- ۹۳ ۴-۱ فرآیند پذیرش
- ۹۳ ۴-۱-۱ اقدامات انجام شده
- ۹۳ ۴-۱-۲ شرایط پذیرش و نحوه احراز
- ۹۴ ۴-۲ نکات قابل توجه در زمان درج
- ۹۴ ۴-۲-۱ سیستم مالی و گزارشگری شرکت
- ۹۵ ۴-۲-۲ تعهدات و بدهی های احتمالی
- ۹۶ ۴-۲-۳ دعای حقوقی له یا علیه شرکت
- ۹۶ ۴-۲-۴ رویدادهای مهم بعد از تاریخ ترازنامه
- ۹۷ ۴-۲-۵ نکات مهم گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت
- ۹۸ ۴-۲-۶ اقدامات شرکت در خصوص بندهای گزارش حسابرس مستقل
- ۹۹ ۴-۳ عرضه سهام شرکت در بورس
- ۹۹ ۴-۳-۱ جزئیات عرضه عمومی
- ۹۹ ۴-۳-۲ مشاوره پذیرش
- ۹۹ ۴-۳-۳ تعهدات سهامداران عمده



جداول

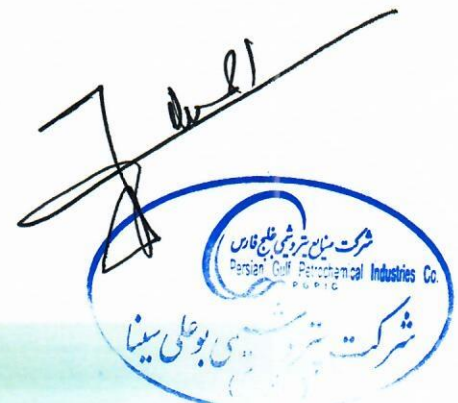
- جدول ۱: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۳
- جدول ۲: اطلاعات عمومی شرکت ۵
- جدول ۳: تغییرات سرمایه شرکت از بدو تاسیس تاکنون - میلیون ریال ۷
- جدول ۴: سهامداران شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۷
- جدول ۵: تغییرات ترکیب سهامداران شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۸
- جدول ۶: کمیته‌های اجرایی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، کارکرد و تعداد جلسات آن‌ها در سال ۱۳۹۸ ۹
- جدول ۷: اعضای کمیته حسابرسی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۱۱
- جدول ۸: مدیران و سوابق حرفه‌ای آن‌ها در شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۱۲
- جدول ۹: تغییرات هیئت‌مدیره شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در سه سال اخیر ۱۳
- جدول ۱۰: کارکنان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک نوع استخدام ۱۴
- جدول ۱۱: کارکنان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک صف و ستاد ۱۴
- جدول ۱۲: کارکنان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک مدرک تحصیلی ۱۴
- جدول ۱۳: اهداف استراتژیک شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۲۲
- جدول ۱۴: تحلیل SWOT شرکت ۲۳
- جدول ۱۵: محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا و کاربرد آن‌ها ۲۴
- جدول ۱۶: مقدار مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا و تأمین کنندگان آن در ظرفیت اسمی - تن ۳۷
- جدول ۱۷: میانگین نرخ مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال به ازای هر تن ۳۷
- جدول ۱۸: چگونگی تعیین نرخ مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۳۸
- جدول ۱۹: میزان مصرف یوتیلیته‌های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۳۸
- جدول ۲۰: نرخ یوتیلیته‌های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - ریال ۳۸
- جدول ۲۱: ظرفیت اسمی و معمول محصولات شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - تن ۳۹
- جدول ۲۲: تولید محصولات شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۴۰
- جدول ۲۳: دلایل کاهش تولیدات در سال ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ ۴۰
- جدول ۲۴: ترکیب بهای تمام‌شده فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۴۱
- جدول ۲۵: ترکیب سربار ساخت شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۴۱
- جدول ۲۶: فروش داخلی و صادراتی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۴۲
- جدول ۲۷: نرخ فروش داخلی و صادراتی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به ازای هر تن - ریال ۴۳
- جدول ۲۸: مشتریان عمده شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۴۴
- جدول ۲۹: میزان و نوع ارزهای جذب شده و میانگین نرخ ارز شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۴۵
- جدول ۳۰: نرخ تسعیر ارز - ریال ۴۵
- جدول ۳۱: خالص درآمدهای عملیاتی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک وابستگی اشخاص - میلیون ریال ۴۵
- جدول ۳۲: خلاصه‌ای از اطلاعات مربوط به رقبای شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۴۶
- جدول ۳۳: قراردادهای مهم شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۴۹



۱۴۰۱

تأمین سرمایه
بهره‌مندی
شماره تماس: ۰۲۱-۸۸۹۰۰۰۰
۱۰۲۳۰۲۰۸۹۳۰۰

- جدول ۳۴: صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۶۰
- جدول ۳۵: مقایسه سود و زیان عملکرد سال ۱۳۹۷ و سال ۱۳۹۸ ۶۲
- جدول ۳۶: توقف تولید واحدهای عملیاتی - گزارش مالی تولیدی در اسفند ماه ۱۳۹۷ ۶۳
- جدول ۳۷: گزارش مالی تولیدی در اسفند ماه ۱۳۹۷ - صورت بالانس ورودی و خروجی مجتمع (تکمیلی) - تن ۶۴
- جدول ۳۸: صورت سود و زیان انباشته شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۶۴
- جدول ۳۹: سود خالص و سود تقسیمی شرکت در سه سال گذشته و پیش بینی سال آتی - ریال ۶۵
- جدول ۴۰: ترازنامه شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۶۶
- جدول ۴۱: گزارش وضعیت مطالبات مالیات بر ارزش افزوده و عوارض شرکت ملی نفت ایران از سال ۹۱ تا ۹۸ - ریال ۶۸
- جدول ۴۲: دارایی های ثابت مشهود شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۷۴
- جدول ۴۳: لیست دارایی های شرکت ۷۵
- جدول ۴۴: لیست بیمه نامه های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۸۰
- جدول ۴۵: پیش بینی سود هر سهم و حاشیه سود برای سال آتی - ریال ۸۱
- جدول ۴۶: پیش بینی مقدار تولید شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - تن ۸۱
- جدول ۴۷: پیش بینی مقدار و مبلغ فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ ۸۲
- جدول ۴۸: پیش بینی بهای تمام شده فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۸۲
- جدول ۴۹: پیش بینی صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۸۳
- جدول ۵۰: تحلیل حساسیت سود هر سهم شرکت پتروشیمی بوعلی سینا نسبت به نوسانات نرخ ارز ۸۴
- جدول ۵۱: صورت جریان وجوه نقد شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۸۵
- جدول ۵۲: دارایی های در جریان تکمیل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۸۶
- جدول ۵۳: نسبت های مالی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۸۷
- جدول ۵۴: نسبت های مالی شرکت های رقیب پتروشیمی بوعلی سینا ۸۸
- جدول ۵۵: مالیات پرداختی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۸۹
- جدول ۵۶: معاملات با اشخاص وابسته شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۱۳۹۸ - میلیون ریال ۹۰
- جدول ۵۷: لیست دارندگان اطلاعات نهانی شرکت ۹۱
- جدول ۵۸: جزئیات دعاوی حقوقی شرکت ۹۶



نمودارها

- نمودار ۱: نیروی انسانی به تفکیک صف و ستاد ۱۴
- نمودار ۲: نیروی انسانی به تفکیک نوع استخدام ۱۴
- نمودار ۳: نیروی انسانی به تفکیک تحصیلات ۱۴
- نمودار ۴: تولید بنزن در جهان ۲۷
- نمودار ۵: سهم فرآیندها در تولید بنزن ۲۸
- نمودار ۶: سهم صنایع از مصرف بنزن ۲۸
- نمودار ۷: تغییرات الگوی تجارت بنزن - میلیون تن ۲۹
- نمودار ۸: تولید، مصرف، صادرات و واردات گازوئیل در جهان - هزار تن ۳۰
- نمودار ۹: تولید و مصرف گازوئیل در خاورمیانه - هزار تن ۳۰
- نمودار ۱۰: صادرات و واردات گازوئیل در خاورمیانه - هزار تن ۳۱
- نمودار ۱۱: مصرف جهانی گازوئیل به تفکیک هر بخش ۳۱
- نمودار ۱۲: نرخ رشد سالانه واردات بنزین از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۰ ۳۲
- نمودار ۱۳: تولید و مصرف نفتا در خاورمیانه ۳۳
- نمودار ۱۴: واردات و صادرات نفتا در خلیج فارس ۳۴
- نمودار ۱۵: نقشه فرآیندی مجتمع ۳۵
- نمودار ۱۶: نقشه فرآیندی مجتمع با PX ۳۶
- نمودار ۱۷: سهم فروش در سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ ۴۲
- نمودار ۱۸: سهم فروش در سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ ۴۲
- نمودار ۱۹: سهم فروش در سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ ۴۳
- نمودار ۲۰: تولید و فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال ۴۴
- نمودار ۲۱: ترکیب دارایی‌های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۶۷
- نمودار ۲۲: ترکیب حقوق مالکانه و بدهی‌های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ۶۷



مقدمه

بنا بر مصوبه به تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۵، هیات پذیرش بورس اوراق بهادار با درخواست پذیرش سهام شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام) در بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران موافقت نمود. با توجه به ارائه تعهدات لازم در خصوص موارد ذکر شده در مصوبه مذکور، این شرکت از تاریخ ۱۳۹۹/۰۸/۱۰ به عنوان پانصد و هفتاد و هشتمین شرکت پذیرفته شده در بخش «محصولات شیمیایی»، گروه و طبقه «تولید مواد شیمیایی پایه به جز کود»، با کد «۴۴۱۱» و نماد «بوعلی» در فهرست نرخ‌های بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران درج شده است.

چکیده

"خلاصه اطلاعات تنها خلاصه‌ای از اطلاعات مهم شرکت یا گروه است و ضروری است سرمایه‌گذاران پیش از اتخاذ هرگونه تصمیمی در خصوص سرمایه‌گذاری، تمام گزارش امیدنامه را مطالعه کنند و در نظر بگیرند." شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۲۳۲۴۵ به صورت سهامی عام تأسیس شده و در تاریخ ۱۳۷۷/۰۱/۲۹ طی شماره ۱۳۹۳/۰۲ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. شرکت در تاریخ ۱۳۹۳/۰۶/۲۴ در فهرست شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت و در تاریخ ۱۳۹۴/۰۱/۳۱ در شرکت فرابورس ایران با نماد "بوعلی" درج گردید که به دلیل عدم احراز شرایط پذیرش در خصوص بندهای گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت در مورد بدهی‌ها و مطالبات سنواتی، عرضه شرکت در بازار فرابورس ایران انجام نپذیرفت. در حال حاضر شرکت پتروشیمی بوعلی سینا جز واحدهای تجاری فرعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس است. آخرین سرمایه ثبت شده شرکت مبلغ ۳,۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال منقسم به سه هزار و پانصد میلیون سهم یک هزار ریالی بانام و تمام پرداخت شده می‌باشد که به استناد صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۶/۱۱/۲۴ در روزنامه رسمی شماره ۲۱۳۷۷ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۳ به ثبت رسیده است. مدیرعامل شرکت جناب آقای سید محمد احمدزاده و رئیس هیئت مدیره جناب آقای بهنام توانا می‌باشند.

نشانی مرکز اصلی و محل فعالیت اصلی شرکت در استان خوزستان، شهرستان بندر ماهشهر، بخش بندر امام خمینی، شهر بندر امام خمینی، خیابان منطقه ویژه اقتصادی بندر امام، خیابان سایت چهار، پلاک ۱، طبقه همکف کدپستی ۶۳۵۶۱۷۸۷۲۶ واقع است.

مهم ترین دلیل ورود شرکت به بورس تامین مالی از طریق انتشار سهام و کاهش هزینه‌های مالی ناشی از دریافت تسهیلات می‌باشد. دیگر اهداف شامل افزایش اعتبار شرکت و اعتماد عمومی به علت شفافیت عملکرد، معافیت‌های مالیاتی، نقدشوندگی بالای سهام و انتقال مالکیت آسان سهام می‌باشد.

مهم ترین عوامل ریسک شرکت به شرح زیر است:

- ریسک قیمت خرید مواد اولیه و محصولات
- ریسک کیفیت محصول و خوراک
- ریسک مربوط به عوامل بین المللی
- ریسک نوسانات نرخ بهره
- ریسک نوسانات نرخ ارز
- ریسک کاهش قیمت محصول
- ریسک تغییر مقررات دولتی
- ریسک تجاری
- اقبال مشتریان به محصولات جایگزین
- عدم امکان تأمین کاتالیست مناسب و قطعات یدکی مورد نیاز
- عدم امکان دسترسی به تکنولوژی جدید

خلاصه اطلاعات مالی شرکت به شرح جدول زیر است:

جدول ۱: خلاصه اطلاعات مالی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ حسابرسی شده (تجدید ارائه شده)	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	شرح
۳۷,۲۱۹,۴۶۷	۴۷,۹۳۶,۱۷۲	۷۳,۰۰۸,۷۳۵	کل دارایی‌ها
۲۸,۵۶۶,۹۹۷	۳۸,۹۸۹,۹۸۸	۵۷,۲۵۵,۴۸۵	کل بدهی‌ها
۵۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه
۵۰۰	۳,۵۰۰	۳,۵۰۰	تعداد سهام (میلیون سهم)
۵,۱۰۲,۴۷۰	۵,۲۸۱,۴۹۸	۱۱,۹۰۳,۲۵۰	سود انباشته
۸,۶۵۲,۴۷۰	۸,۹۴۶,۱۸۴	۱۵,۷۵۳,۲۵۰	حقوق مالکانه
۳۳,۶۷۷,۴۲۲	۴۱,۳۸۹,۸۰۵	۸۰,۴۵۲,۰۵۵	درآمدهای عملیاتی
(۲۸,۴۶۷,۷۸۷)	(۳۷,۵۴۳,۹۸۰)	(۶۴,۸۸۳,۸۹۹)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳,۷۴۹,۳۲۷	۲,۱۱۱,۲۳۷	۸,۱۳۴,۶۷۸	سود عملیاتی
۴,۲۴۴,۰۰۱	۲,۲۹۳,۷۱۴	۷,۸۵۷,۰۶۶	سود خالص
۱,۸۲۹,۷۷۷	۹۰۸,۲۵۱	۱۲,۴۶۴,۶۷۹	وجه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی پس از کسر مالیات
۸,۴۸۸	۷۶۵	۲,۲۴۵	سود هر سهم - ریال

بر اساس صورتجلسه مجمع عمومی عادی صاحبان سهام سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ که در تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۲۴ تشکیل گردید، مقرر شد تقسیم سود بین سهامداران بابت عملکرد سال ۱۳۹۸ به میزان ۱۴۰ درصد، معادل مبلغ ۱۱,۰۰۰,۵۰۰ میلیون ریال صورت پذیرد.

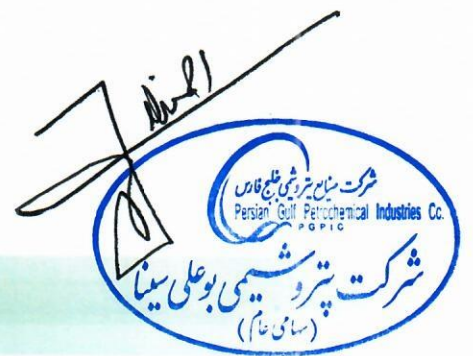
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) به عنوان سهامدار عمده طی نامه به شماره ۱۷۰۱۹-۰۰۱ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴، متعهد به عرضه ۱۲ درصد از سهام شرکت در روز عرضه و ۳ درصد ظرف دو ماه از تاریخ عرضه اولیه می‌باشد.

۱- معرفی شرکت



تأمین سرمایه
(سهامی خاص)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شماره ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰

ع



۱-۱ تاریخچه

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۲۳۲۴۵ به صورت سهامی عام تأسیس شده و در تاریخ ۱۳۷۷/۰۱/۲۹ طی شماره ۱۳۹۳۰۲ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده و متعاقباً کارخانه آن در سال ۱۳۸۳ با نام طرح آروماتیک سوم و تحت لیسانس شرکت‌های AXENS فرانسه، UHDE آلمان، SINOPEC چین، پیمانکاری مهندسی اصولی شرکت UHDE آلمان و با سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی به مبلغ ۱,۳۱۷ میلیارد ریال و ۳۰۰ میلیون دلار از طریق فایناس کشورهای بلژیک و فرانسه و سرمایه‌گذاری ریالی از طریق مشارکت بانک ملت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی به بهره‌برداری رسیده است. مرکز اصلی شرکت براساس سیاست‌های دولت مبنی بر انتقال دفاتر به مرکز فعالیت آن‌ها به شهرستان ماهشهر منتقل گردیده و در تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۳۸۶ تحت شماره ۶۲۷۲ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی ماهشهر به ثبت رسیده است. شرکت تا سال ۱۳۹۰ یکی از واحدهای فرعی شرکت ملی صنایع پتروشیمی بوده و در تاریخ ۱۳۹۰/۰۸/۰۱ با انتقال تعداد ۳۵۰ میلیون سهم به میزان ۷۰ درصد در آن زمان به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، از واحدهای فرعی آن شرکت محسوب و در چارچوب قانون تجارت اداره می‌گردد.

شرکت در تاریخ ۱۳۹۳/۰۶/۲۴ با شماره ۱۱۲۸۳ در فهرست شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت و در تاریخ ۱۳۹۴/۰۱/۳۱ به عنوان پنجاه و یکمین شرکت در فهرست نرخ‌های بازار دوم فرابورس ایران با نماد "بوعلی" درج گردید که به دلیل عدم احراز شرایط پذیرش در خصوص بندهای گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت در مورد بدهی‌ها و مطالبات سنواتی، عرضه شرکت در بازار فرابورس ایران انجام نپذیرفت. نشانی مرکز اصلی و محل فعالیت اصلی شرکت در استان خوزستان، شهرستان بندر ماهشهر، بخش بندر امام خمینی، شهر بندر امام خمینی، خیابان منطقه ویژه اقتصادی بندر امام، خیابان سایت چهار، پلاک ۱، طبقه همکف کدپستی ۶۳۵۶۱۷۸۷۲۶ واقع است.

اساسنامه شرکت مشتمل بر ۵۶ ماده و ۱۱ تبصره، به تاریخ ۱۳۹۳/۰۱/۳۱ به تصویب مجمع عمومی فوق‌العاده رسیده و در روزنامه رسمی شماره ۲۰۲۶۸ مورخ ۱۳۹۳/۰۷/۱۲ به ثبت رسیده است. آخرین اساسنامه مشتمل بر ۵۶ ماده و ۱۱ تبصره، به تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۹ به تصویب مجمع عمومی فوق‌العاده و تایید سازمان بورس و اوراق بهادار رسیده است و جایگزین اساسنامه قبلی شد. به استناد صورت‌جلسه مجمع عمومی عادی بطور فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۴، مجمع با پذیرش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام) در بورس و اوراق بهادار تهران موافقت نمود.

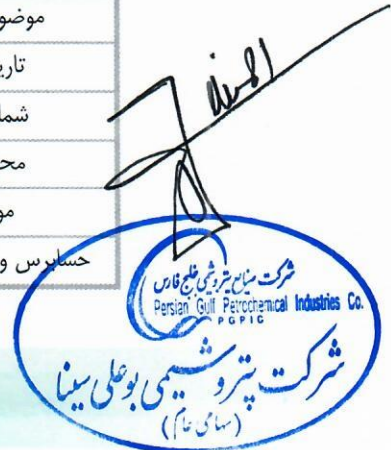
مجوز فعالیت شرکت به شماره ۶۸/م.ف در تاریخ ۱۳۹۴/۰۹/۱۸ به استناد ماده ۷ قانون تشکیل مناطق ویژه اقتصادی جمهوری اسلامی ایران و بنا به درخواست شرکت پتروشیمی بوعلی سینا جهت انجام فعالیت‌های اقتصادی در محدوده منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی صادر گردید.

جدول ۲: اطلاعات عمومی شرکت

موضوع	شرح
موضوع فعالیت	تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی به مواد اولیه صنایع پایین‌دستی و غیره
تاریخ ثبت	۱۳۷۷/۰۱/۲۹
شماره ثبت	۱۳۹۳۰۲
محل ثبت	تهران
موسس	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
حسابرس و بازرس قانونی	موسسه حسابرسی آژمودگان



تأمین سرمایه
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۲۷۰۷۸۹۰



مهم ترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت به شرح زیر است:

- قوانین و مقررات حقوقی و قضایی
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی و ایمنی بهداشت
- قوانین و مقررات محیط زیست
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی
- قوانین و مقررات مالی و حسابداری
- مقررات و دستورالعمل های سازمان بورس اوراق بهادار
- آیین نامه ها و مقررات داخلی شرکت
- قوانین و مقررات مالیاتی
- قوانین مبارزه با پولشویی
- قانون توسعه ابزارها و نهاد های مالی

۱-۲ موضوع فعالیت

موضوع فعالیت اصلی شرکت طبق مفاد ماده ۲ اساسنامه عبارتست از:

- سرمایه گذاری در احداث، راه اندازی، بهره برداری کارخانجات صنعتی، توسعه، نوسازی، تعمیرات و نگهداشت، تحقیقات، آزمایشات، پژوهش، بسته بندی و غیره به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی و فرآورده های فرعی، مشتقات نفتی به مواد اولیه صنایع پایین دستی و غیره و انجام کلیه فعالیت های تولیدی، صنعتی، فنی، مهندسی و بازرگانی که به طور مستقیم یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور با رعایت قوانین و مقررات مربوطه می باشد.

موضوع فعالیت فرعی شرکت به شرح زیر می باشد:

- تشکیل انواع شرکت ها و یا مشارکت (حقوقی یا مدنی) با شرکت های دیگر در زمینه موضوع اصلی شرکت در داخل و خارج از کشور،
- مبادرت به خرید و فروش و معاملات بازرگانی داخلی و خارجی مرتبط با موضوع اصلی شرکت،
- استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانک ها و موسسات اعتباری داخلی و خارجی،
- خرید و فروش سهام شرکت های تولیدی، خدماتی و غیره،
- خرید و فروش اوراق بهادار،
- انجام عملیات خدماتی، مالی، اعتباری و بازرگانی مرتبط با موضوع اصلی شرکت،
- اخذ نمایندگی، ایجاد شعبه و اعطای نمایندگی در داخل و خارج از کشور،
- انجام کلیه عملیاتی که به طور مستقیم و یا غیر مستقیم برای تحقق اهداف شرکت لازم و مفید بوده و یا در جهت اجرای موضوع اصلی شرکت ضرورت داشته باشد،

سرمایه گذاری و مشارکت در صنایع منفردا و یا با سرمایه گذاران داخلی و خارجی در زمینه موضوع اصلی شرکت

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
Persian Gulf Petrochemical Industries Co.
PGPIC

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
(سهامی عام)



تأمین سرمایه
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۶۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۸۱۹۰

صفحه ۶ از ۱۰۰

۱-۳ سرمایه و سهامداران

۱-۳-۱ تغییرات سرمایه شرکت از بدو تأسیس تاکنون و محل تأمین

جدول ۳: تغییرات سرمایه شرکت از بدو تأسیس تاکنون - میلیون ریال

ردیف	شرح	تاریخ ثبت	منبع	سرمایه اولیه	افزایش سرمایه	سرمایه جدید
۱	تأسیس	۱۳۷۷/۰۱/۲۹	آورده نقدی	۱۰	-	-
۲	مرحله اول	۱۳۸۲/۰۵/۱۶	مطالبات حال شده	۱۰	۴۹۹,۹۹۰	۵۰۰,۰۰۰
۳	مرحله دوم	۱۳۹۷/۰۲/۳۱	سود انباشته	۵۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰

طبق روزنامه رسمی شماره ۲۱۳۷۷ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۳ سرمایه شرکت در حال حاضر مبلغ ۳,۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال شامل سه هزار و پانصد میلیون سهم یک هزار ریالی بانام و تماماً پرداخت شده می باشد.

شرکت در سال ۱۳۸۰ به منظور تأمین منابع مورد نیاز و اصلاح ساختار مالی خود، اقدام به افزایش سرمایه از مبلغ ۱۰ میلیون ریال به مبلغ ۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل مطالبات حال شده سهامداران نموده است. این افزایش سرمایه در تاریخ ۱۳۸۲/۰۵/۱۶ نزد مرجع ثبت شرکتها به ثبت رسیده است. در مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۶/۱۱/۲۴ با افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال به ۳,۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل سود انباشته موافقت شد و در تاریخ ۱۳۹۷/۰۲/۳۱ افزایش سرمایه مذکور در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی شهرستان ماهشهر به ثبت رسید و در تاریخ ۱۳۹۷/۰۵/۳۱ نیز در روزنامه رسمی آگهی شده است.

تعداد ۳,۰۰۰ سهم (۳ بزرگ سهم ۱,۰۰۰ ریالی) به عنوان سهام وثیقه مدیریتی شرکت های پتروشیمی مبین، پتروشیمی نوری و مدیریت توسعه و طرحها در نظر گرفته شده است. لازم به ذکر است سهام های مذکور به نام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس می باشد.

۱-۳-۲ سهامداران عمده شرکت

طبق صورت های مالی سال منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹، ترکیب سهامداران شرکت به شرح جدول زیر است:

جدول ۴: سهامداران شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

ردیف	شرح	تعداد	درصد مالکیت
۱	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۲,۴۴۹,۹۹۷,۰۰۰	۷۰
۲	شرکت های سرمایه گذاری سهام عدالت	۱,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰
۳	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	۱,۰۰۰	۰
۴	شرکت پتروشیمی مبین انرژی خلیج فارس	۱,۰۰۰	۰
۵	شرکت پتروشیمی نوری	۱,۰۰۰	۰
	جمع	۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰



تأمین سرمایه
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



۳-۳-۱ ترکیب سهامداران و تغییرات آن طی ۳ سال اخیر

طبق صورت‌های مالی سال منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹، تغییرات ترکیب سهامداران طی سال‌های گذشته به شرح جدول زیر است:

جدول ۵: تغییرات ترکیب سهامداران شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

ردیف	شرح	۱۳۹۸/۱۲/۲۹		۱۳۹۷/۱۲/۲۹		۱۳۹۶/۱۲/۲۹	
		درصد مالکیت	تعداد	درصد مالکیت	تعداد	درصد مالکیت	تعداد
۱	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۷۰	۲,۴۴۹,۹۹۷,۰۰۰	۷۰	۲,۴۴۹,۹۹۷,۰۰۰	۷۰	۳۴۹,۹۹۷,۰۰۰
۲	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت	۳۰	۱,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰	۱,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰
۴	شرکت پتروشیمی مبین انرژی خلیج فارس	۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰
۵	شرکت پتروشیمی نوری	۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰
	جمع	۱۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۴-۳-۱ شفاف سازی در خصوص تعهد قبول بدهی‌های شرکت توسط سهامدار عمده

طبق مصوبه هیات پذیرش مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۵ در خصوص تعهدات و بدهی‌های احتمالی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان سهامدار عمده طی نامه شماره ۰۰۱/۱/۷۰۲۲ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴ ارسالی به شرکت بورس و اوراق بهادار تهران تعهد می‌نماید که کلیه تعهدات و بدهی‌های احتمالی شرکت مذکور از جمله بدهی‌های مالیاتی، بیمه‌ای، دعاوی حقوقی و ... مربوط به قبل از عرضه اولیه سهام را تقبل می‌نماید.



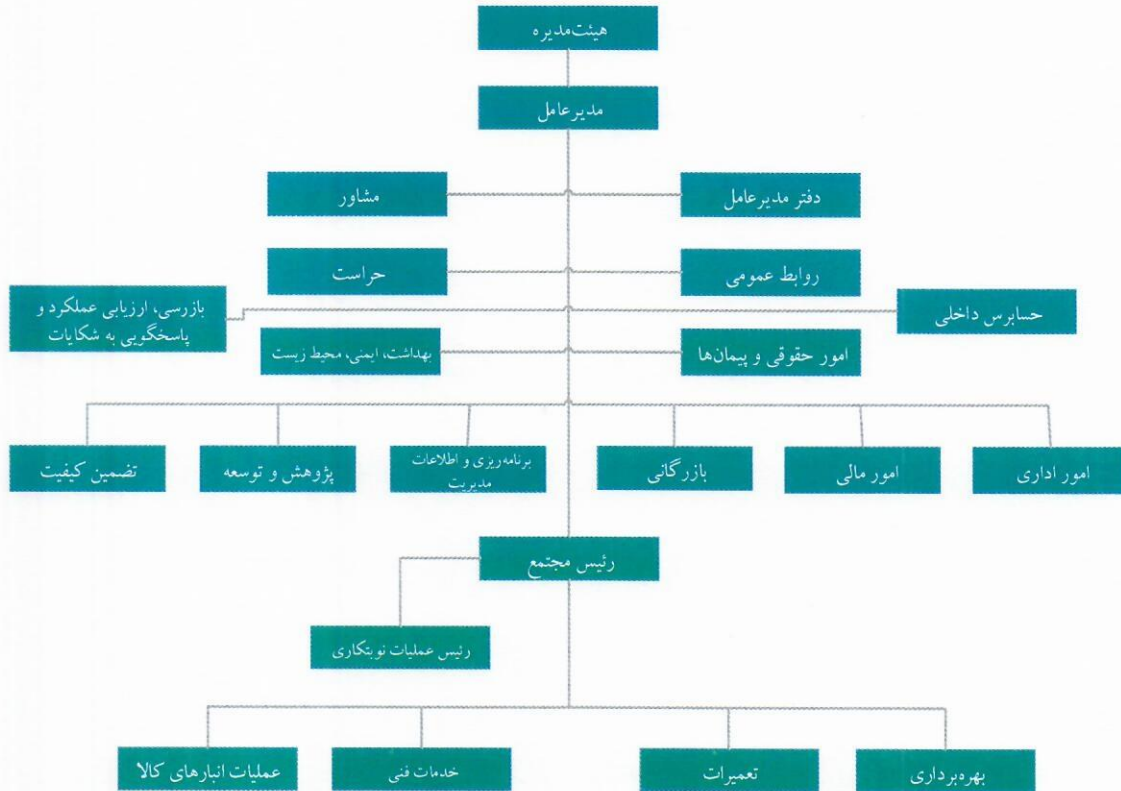
۱-۳-۵ برنامه‌های آتی افزایش سرمایه با توجه به طرح‌ها و برنامه‌های شرکت

شرکت تا سه سال آتی برنامه‌ای برای افزایش سرمایه ندارد.

۱-۴ ساختارها و تشکیلات

۱-۴-۱ ساختار سازمانی

نمودار زیر ساختار سازمانی شرکت را نشان می‌دهد که در صورت جلسه هیات مدیره مورخ ۱۳۸۵/۱۲/۰۳ تصویب شده است.



۱-۴-۲ انواع کمیته‌های نظارتی و اجرایی فعال در شرکت و کارکرد هر یک از آنها

کمیته‌های اجرایی فعال در شرکت، کارکرد، رویه و تعداد جلسات آنها در سال ۱۳۹۸ به شرح جدول زیر است:

جدول ۶: کمیته‌های اجرایی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، کارکرد و تعداد جلسات آنها در سال ۱۳۹۸

ردیف	کمیته اجرایی فعال	کارکرد و رویه	تعداد جلسات	دستورالعمل
۱	کمیته خوراک	با هدف تبادل نظر برای دستیابی به نتایج کاربردی و اثربخش در خصوص انتخاب خوراک متناسب با طراحی شرکت و با ارزش افزوده بالاتر، کاهش هزینه‌های مربوط به دریافت خوراک و ذخیره‌سازی از منابع گوناگون و به طور کلی پیگیری و رفع مشکلات مربوط به خوراک‌های دریافتی و ارسال محصولات می‌باشد.	۱۹	دارد
۲	کمیته فروش	تبادل نظر برای دستیابی به نتایج متوازن در خصوص تحلیل بازار داخلی و بین‌المللی، طراحی محصولات بر اساس نیاز بازار، گزارش‌های فروش و مالی و برنامه‌های جدید کسب‌وکار و ارائه ساز و کارهای اثربخش صورت می‌پذیرد.	۳۲	دارد
۳	تنگناهای تولید	شناسایی و رفع تنگناهای تولید به جهت مدیریت بهتر و چابک آنها	۳۲	ندارد
۴	کمیته مدیریت ایمنی	در سازمان مطابق استاندارد ISO ۴۵۰۰۱ و مدل CCPS و الزامات بالادستی وزارت نفت کلیه فعالیت‌های HSE پایش و تحلیل شده و تصمیم‌گیری‌ها به صورت یکپارچه و با مشارکت کلیه فرآیندهای مرتبط صورت می‌پذیرد به همین منظور با تشکیل کمیته راهبری مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) جلسات این کمیته به صورت هر ۱۵ روز یک بار با	۱۹	دارد

شماره ثبت: ۱۹۳۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰

ردیف	کمیته اجرایی فعال	کارکرد و رویه	تعداد جلسات	دستورالعمل
		حضور مدیریت ارشد سازمان و مدیران ارشد روسای واحدها و کارشناسان مرتبط تشکیل و مصوبات ابلاغ و اجرا می گردند.		
۵	کمیته فرهنگی و ورزشی	به منظور سیاست گذاری و تعیین اهداف جهت فعالیت های فرهنگی و ورزشی این کمیته به صورت هر ۱۵ روز یکبار با حضور مدیریت ارشد سازمان و مدیران ارشد مرتبط تشکیل و مصوبات ابلاغ و اجرا می گردند.	۹	ندارد
۶	کمیسیون معاملات	در این کمیسیون انجام فرآیند معاملات با هدف شفاف سازی و مطابق آیین نامه هلدینگ خلیج فارس صورت می پذیرد.	۴۹	دارد
۷	کمیته نظام پیشنهادها	نظام پیشنهادها با رویکرد ارتقای بهره وری با استفاده از ایده ها و خلاقیت های منابع انسانی در جهت افزایش طرح های با صرفه اقتصادی و به کارگیری نخبگان سازمان و تکریم جایگاه خبرگان و خانواده های آنان تشکیل می گردد. به همین منظور با توجه به اجرای ایده ها و خلاقیت های نخبگان سازمان و کسب درآمدهای مالی حاصل از طرح های با صرفه اقتصادی در سازمان از مشارکت کارکنان بهره می گیرد.	۱۰۱	دارد
۸	کمیته خودکفایی	به منظور استفاده از توان داخلی نخبگان و کارآفرین های کشور این کمیته در جهت ساخت قطعات، کاتالیست، مواد شیمیایی و غیره تشکیل جلسه داده و مصوبات ابلاغ و اجرا می گردند.	۱۰	دارد
۹	کمیته انضباط کار	به منظور رسیدگی به تخلفات انضباطی کارکنان هیأت کمیته انضباط کار تشکیل و تصمیمات آن لازم الاجرا می باشد.	۱۶	دارد
۱۰	کمیته انرژی	به جهت مدیریت و پایش و کنترل انرژی و در راستای کاهش انرژی تشکیل می شود.	۳	دارد
۱۱	کمیته بحران	کمیته ای است به منظور پشتیبانی فرمانده حادثه و با هدف برنامه ریزی، هماهنگی و هدایت عوامل و منابع تحت سرپرستی خود در شرایط اضطراری تشکیل می شود.	۸	دارد
۱۲	کمیته کنترل کیفیت اقتصادی واحد پیش خوراک	شناسایی و رفع مشکلات تولید در جهت افزایش مقدار تولید و کیفیت تولید، همچنین میزان هدر رفت و مدیریت بهتر انرژی	۵	ندارد
۱۳	کمیته کنترل کیفیت اقتصادی واحد آروماتیک	شناسایی و رفع مشکلات تولید در جهت افزایش مقدار تولید و کیفیت تولید، همچنین میزان هدر رفت و مدیریت بهتر انرژی	۵	ندارد
۱۴	کمیته کنترل کیفیت اقتصادی واحد مخازن انرژی	شناسایی و رفع مشکلات تولید در جهت افزایش مقدار تولید و کیفیت تولید، همچنین میزان هدر رفت و مدیریت بهتر انرژی	۴	ندارد
۱۵	کمیته خیریه و مسئولیت اجتماعی شرکتی	شناسایی پتانسیل های خیریه در مجتمع و جمع آوری کمک های پرسنل به جهت خیریه و مسئولیت اجتماعی شرکت	۱۰	ندارد
۱۶	کمیته مارکتینگ	شناسایی و رفع مشکلات فروش و بهبود و توسعه روش ها و کانال های فروش و بازاریابی بهتر برای محصولات شناسایی و رفع مشکلات خریدها و تسهیل و بهبود گردش کارهای خرید و انبارداری و کاهش هزینه ها و زمان های مرتبط	۱۰	ندارد
۱۷	کمیته تدارکات و انبارها	شناسایی و رفع مشکلات خریدها و تسهیل و بهبود گردش کارهای خرید و انبارداری و کاهش هزینه ها و زمان های مرتبط	۱۲	ندارد
۱۸	کمیته استمرار تولید و کنترل کیفیت اقتصادی مجتمع	شناسایی و رفع مشکلات تولیدی به جهت تحقق برنامه تولید و کاهش توقف های غیر برنامه ریزی شده	۱۰	ندارد
۱۹	کمیته منابع انسانی	شناسایی رفع مشکلات منابع انسانی در جهت افزایش رضایتمندی کارکنان و بهبود فرایندها و رویه منابع انسانی	۱۲	ندارد
۲۰	کمیته خدمات فنی (بازرسی فنی پروژه ها و ...)	بازرسی فنی: شناسایی و رفع مشکلات بازرسی فنی تجهیزات پروژه ها و TSR: شناسایی و رفع مشکلات پروژه ها و TSR جهت پیشرفت بیشتر پروژه ها و مطابق برنامه	۶	ندارد

تأمین سرمایه

PGPIC
شرکت پتروشیمی پارسینا
Parsian Oil Petrochemical Industries Co.
PGPIC
شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
(سهامی عام)

ردیف	کمیته اجرایی فعال	کارکرد و رویه	تعداد جلسات	دستورالعمل
۲۱	کمیته مدیریت تغییر	در سازمان مطابق استاندارد ISO ۳۱۰۰۰ و الزامات بالادستی وزارت نفت کلیه تغییرات در سازمان مونیور شده و تصمیم گیری ها به صورت یکپارچه و با مشارکت کلیه فرآیندهای مرتبط صورت می پذیرد. به همین منظور با تشکیل کمیته راهبری مدیریت تغییر (MOC) جلسات این کمیته به صورت هر ۱۵ روز یکبار با حضور مدیریت ارشد سازمان و مدیران ارشد روسای واحدها و کارشناسان مرتبط تشکیل و مصوبات ابلاغ و اجرا می گردند.	۴۹	دارد
۲۲	کمیته نظام آراستگی	شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به عنوان تولیدکننده محصولات آروماتیکی مصمم است تا با استقرار نظام آراستگی در این شرکت، محیطی سامان یافته، مرتب، پاکیزه، ایمن، زیبا و دلپذیر ایجاد نماید. لذا جهت دستیابی به چنین هدف عظیمی سازمان متعهد به رعایت و تلاش در موارد زیر می گردد: (۱) نهادینه کردن فرهنگ «کثیف نکردن» به جای «تمیز کردن» (۲) تلاش در جهت بهبود شرایط ظاهری محیط کار، تأسیسات و تجهیزات (۳) شناسایی و حذف وسایل غیر ضروری از محیط کار (۴) آموزش پرسنل در جهت تحقق آراستگی (۵) بهبود فرهنگ نظم و انضباط و رعایت آن در سطح مجتمع (۶) نهادینه کردن فرهنگ «ریخت و پاش نکردن» به جای «مرتب کردن» (۷) ریشه یابی و حذف علل هرگونه نا آراستگی در همه ابعاد (۸) تأمین منابع مورد نیاز جهت آراستگی و ارتقا HSE با رویکرد نظام آراستگی	۲۳	دارد
۲۳	کمیته ممیزی	جهت حصول اطمینان از انطباق و اجرای الزامات استانداردهای بین المللی و الزامات حاکمیتی ممیزی هایی در سطح سازمان توسط این کمیته صورت می پذیرد و صاحبان فرآیندها ملزم به رفع عدم انطباق های اعلام شده می باشند.	۷۸	دارد
۲۴	کمیته مدیریت دانش	به منظور ثبت و اشتراک گذاری بسته های دانشی و به کارگیری تجاری منتج از شکست ها و موفقیت دانش های به دست آمده در سازمان این کمیته فرآیند مدیریت دانش را هدایت و رهبری می نماید.	۱۷	دارد
۲۵	کمیته تجزیه و تحلیل حوادث	حوادث انسانی و تجهیزات در این کمیته تجزیه و تحلیل شده و علل ریشه ای این حوادث با توجه به تحلیل حوادث (RCA) مدل های علمی مشخص شده و راهکارهای عدم تکرار این حوادث تعیین و جهت اجرا ابلاغ می گردند.	۶	دارد
۲۶	کمیته ریسک کسب و کار سازمان	این کمیته ریسک های کلان کسب و کار سازمان را مطابق مدل علمی (ERM) تعیین نموده و برنامه هایی جهت کاهش و کنترل خسارت ها و تهدیدهای ثبت شده تصویب و اجرایی نماید.	۱۱	دارد

جدول زیر اعضای کمیته حسابرسی شرکت را به همراه مدرک تحصیلی، تاریخ عضویت و اهم سوابق آن ها نشان می دهد:

جدول ۷: اعضای کمیته حسابرسی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	عضو غیر موظف هیئت مدیره	عضو مستقل	عضو مالی	رشته تحصیلی	آخرین مقطع تحصیلی	تاریخ عضویت	اهم سوابق
۱	رضا جلیلزاده	عضو کمیته	خیر	بله	بله	حسابداری	کارشناسی	۱۳۹۷/۱۰/۲۴	سرپرست بودجه و کنترل هزینه های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۲	بهنام توانا	رئیس کمیته	بله	بله	بله	حسابداری	کارشناسی ارشد	۱۳۹۷/۱۰/۲۴	رئیس امور مالی شرکت پتروشیمی نوری
۳	جواد باغبان	عضو کمیته	خیر	بله	بله	حسابداری	کارشناسی ارشد	۱۳۹۷/۰۹/۲۴	مدیر و شریک موسسه حسابرسی هشیار بهمند

هدف از تشکیل کمیته حسابرسی، کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیئت 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.

امیدنامه پذیرش و درج شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام)

جدول زیر اطلاعات مربوط به مدیران، تحصیلات، تاریخ انتصاب و سوابق حرفه‌ای آن‌ها را در شرکت پتروشیمی بوعلی سینا:

مدیران: ۸ - جدول ۱

عکس	نام و نام خانوادگی	سمت	موظف اخیر/موظف	تاریخ انتصاب	تحصیلات	سوابق دوره سال گذشته
	سیّد محمد احمدزاده	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل	موظف	۱۳۹۷/۱۰/۱۵	دکترای حرفه‌ای مدیریت استراتژی و بازاریابی	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی بوعلی سینا از سال ۱۳۹۷ تا کنون مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی خوزستان از سال ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۷ مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فرآورش (پتروشیمی بندرامام از سال ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۱) مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی سپاران (پتروشیمی بندرامام از سال ۱۳۸۹ تا ۱۳۹۱) رئیس بهره برداری و عملیات شرکت پتروشیمی کیمیا (پتروشیمی بندرامام از سال ۱۳۸۵ تا ۱۳۸۹)
	بهنام تورانا	رئیس هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۷/۱۰/۱۵	کارشناسی ارشد حسابداری	رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی بوعلی سینا از آذرماه ۱۳۹۷ تا کنون نماینده اتاق بازرگانی در هیئت بدوی تشخیص سازمان تأمین اجتماعی شعبه ۲ صصلویه عضو کمیته حسابداری شرکت پتروشیمی مین در سال‌های ۱۳۹۴ و ۱۳۹۵ عضو هیئت مدیره شرکت پتروشیمی نوری از سال ۱۳۹۴ لغایت اردیبهشت ۱۳۸۷ مدیر مالی شرکت پتروشیمی نوری از سال ۱۳۹۳ تا کنون
	مصطفی جعفریان	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۷/۰۵/۱۲	دکترای مهندسی شیمی	مدیرعامل شرکت پتروشیمی گچساران از سال ۹۸ تا کنون مدیر عملیات و راه‌اندازی شرکت بالایش گاز بند خلیج فارس از سال ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۸ رئیس مجتمع شرکت پتروشیمی اروند از سال ۱۳۹۵ تا ۱۳۹۷ معاون مجتمع شرکت پتروشیمی اروند (مجتمع CA/EDC / PVC) از سال ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۵ رئیس بهره برداری مجتمع پتروشیمی نوری از سال ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۴ معاون بهره برداری مجتمع پتروشیمی نوری (مجتمع آرومانیک - صصلویه) از سال ۱۳۸۹ تا ۱۳۹۲ تدریس در دانشگاه (رشته مهندسی شیمی) از سال ۱۳۸۱ تا ۱۳۸۹ تدریس دوره‌های تخصصی صنعتی از سال ۱۳۸۱ تا ۱۳۸۹ سوپروایزر راه‌اندازی و رئیس بهره برداری واحد پارازایلین شرکت پتروشیمی بوعلی سینا از سال ۱۳۸۱ تا ۱۳۸۹

مدیران ۱-۴

جدول زیر اطلاعات مربوط به مدیران، تحصیلات، تاریخ انتصاب و سوابق حرفه‌ای آن‌ها را در شرکت پتروشیمی بوعلی سینا:



البرزی

عکس	نام و نام خانوادگی	سمت	موظف اخیر/موظف	تاریخ انتصاب	تحصیلات	سوابق در ۵ سال گذشته
	ستاره محقق منطوری	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۷/۱۰/۱۵	حسابداری	مدیریت نظارت بر عملکرد و امور شرکت ها- شرکت سرمایه گذاری پتروشیمی خلیج فارس از مردادماه ۱۳۹۷ تا کنون مدیر تحویل سبدهای سرمایه گذاری و تحلیلگر ارشد بازار سرمایه شرکت کارگزاری بانک ملت از سال ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۳ مدیر مالی شرکت کارگزاری پارس نمودگر از سال ۱۳۹۱ تا ۱۳۹۲ مدیر مالی شرکت کارگزاری کارآمد از سال ۱۳۸۹ تا ۱۳۹۱ کارشناس بورس شعبه ممتاز شرکت کارگزاری بانک سپه از سال ۱۳۸۷ تا ۱۳۸۸
	زهرا وهابزاد	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۷/۱۰/۳۰	مدیریت بازرگانی	رئیس کل امور مجامع و سهام شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سال ۱۳۹۷ تا کنون رئیس امور مجامع و عمومی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سال ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۷ کارشناس ارشد امور حقوقی شرکت ملی صنایع پتروشیمی از سال ۱۳۸۸ تا ۱۳۹۲ کارشناس ارشد از سال ۱۳۸۵ تا ۱۳۸۸

جدول زیر تغییرات هیئت مدیره شرکت را در سه سال اخیر نشان می دهد:

جدول ۹: تغییرات هیئت مدیره شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در سه سال اخیر

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	موظف اخیر/موظف	تاریخ انتصاب	تاریخ پایان
۱	قاسم مسعودی	رئیس هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۵/۰۵/۱۰	۱۳۹۷/۰۱/۱۵
۲	مهدی قارونی	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل	موظف	۱۳۹۵/۰۷/۰۷	۱۳۹۷/۰۷/۱۵
۳	تقی صاهمی	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۵/۰۵/۱۰	۱۳۹۷/۰۷/۱۵
۴	قدرت الله فرج پور بی بالان	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۵/۰۵/۱۰	۱۳۹۶/۰۶/۰۴
۵	احمد زارعی	عضو هیئت مدیره	غیرموظف	۱۳۹۶/۰۶/۰۴	۱۳۹۷/۰۷/۱۵
۶	اباذر شعبانیان	عضو هیئت مدیره و مدیر مالی	موظف	۱۳۹۵/۰۵/۱۰	۱۳۹۷/۰۷/۱۵

طبق اعلام مدیران شرکت، اعضای هیئت مدیره در شرکت دیگری عضو هیئت مدیره نیستند.
بر آخرین تصمیمات اتخاذ شده در مجمع سالانه شرکت حق حضور اعضای هیئت مدیره بابت برگزاری حفاقل ۱ جلسه در ماه مبلغ ۱۵,۰۰۰,۰۰۰ ریال می باشد.

حقوق و مزایای مدیر عامل بر اساس قوانین و مقررات حقوق و دستمزد شرکت هلدینگ خلیج فارس، توسط شرکت مادر پرداخت می گردد.

۴-۱- ساختار نیروی انسانی

جداول زیر آمار کارکنان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا را در پایان سه سال مالی گذشته به تفکیک نوع استخدام، کارکنان صف و ستاد و مدرک تحصیلی نشان می دهد:

جدول ۱۰: کارکنان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک نوع استخدام

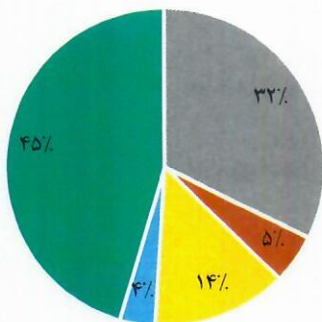
شرح	رسمی	مدت معین	مدت موقت	مدت موقت آزمونی	پیمانکار	مجموع
۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۲۶۹	۴۰	۱۱۵	۲۹	۳۵۵	۸۰۸
۱۳۹۷/۱۲/۲۹	۲۶۶	۴۱	۱۱۳	۲۹	۳۶۹	۸۱۸
۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۲۶۲	۴۱	۱۱۲	۲۹	۳۶۹	۸۱۳

جدول ۱۱: کارکنان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک صف و ستاد

شرح	نوع استخدام	رسمی و قراردادی	پیمانکار	مجموع	جمع کل
۱۳۹۶/۱۲/۲۹	کارکنان صف	۲۹۷	۲۲۰	۵۱۷	۸۰۸
	کارکنان ستاد	۱۵۶	۱۳۵	۲۹۱	
۱۳۹۷/۱۲/۲۹	کارکنان صف	۳۰۹	۲۲۴	۵۳۳	۸۱۸
	کارکنان ستاد	۱۴۰	۱۴۵	۲۸۵	
۱۳۹۸/۱۲/۲۹	کارکنان صف	۲۹۴	۲۲۴	۵۱۸	۸۱۳
	کارکنان ستاد	۱۵۰	۱۴۵	۲۹۵	

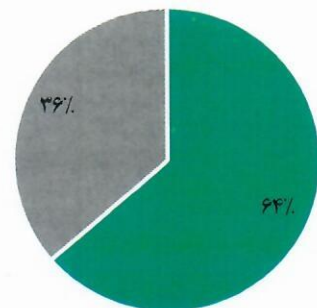
جدول ۱۲: کارکنان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک مدرک تحصیلی

شرح	زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس	فوق لیسانس و بالاتر	مجموع
۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۷۵	۲۱۵	۹۹	۲۶۰	۵۹	۸۰۸
۱۳۹۷/۱۲/۲۹	۱۸۱	۲۰۹	۹۳	۲۶۷	۶۸	۸۱۸
۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۷۸	۲۱۴	۹۴	۲۵۹	۶۸	۸۱۳



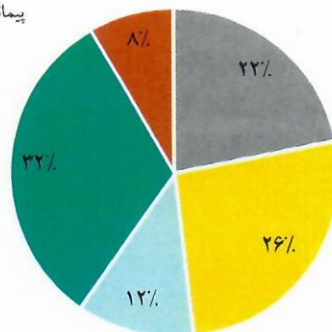
نمودار ۲: نیروی انسانی به تفکیک نوع استخدام

پیمانکار ■ مدت موقت آزمونی ■ مدت موقت ■ مدت معین ■ رسمی



نمودار ۱: نیروی انسانی به تفکیک صف و ستاد

کارکنان ستاد ■ کارکنان صف



نمودار ۳: نیروی انسانی به تفکیک تحصیلات

فوق لیسانس و بالاتر ■ لیسانس ■ فوق دیپلم ■ دیپلم ■ زیر دیپلم



تامین سرمایه
(سهامی عام)

شماره ثبت: ۴۱۹۴۹۲
شماره ملی: ۱۰۳۰۷۰۸۹۹۰

صفحه ۱۴ از ۱۰۰

شرکت صنایع پتروشیمی بوعلی سینا
Bozorgi Petrochemical Industries Co.
PGPIC
شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
(سهامی عام)

۵-۱ ارتباط با شرکت

نشانی مرکز فعالیت اصلی شرکت: استان خوزستان، شهرستان بندر ماهشهر، بخش بندر امام خمینی، شهر بندر امام خمینی، خیابان منطقه ویژه اقتصادی بندر امام، خیابان سایت چهار، پلاک ۱، طبقه همکف

کد پستی: ۶۳۵۶۱۷۸۷۲۶

تلفن دفتر مرکزی: ۰۶۱-۵۲۱۷۳۷۷۱

نمابر دفتر مرکزی: ۰۶۱-۵۲۱۷۳۰۰۰

سایت اینترنتی: <http://www.bspc.ir/>

پست الکترونیک: info@bspc.ir

نشانی دفتر مرکزی شرکت: تهران، خیابان ولیعصر، بالاتر از میدان ونک، خیابان دامن افشار، پلاک ۴۸

کد پستی: ۱۹۶۹۷۵۳۱۵۱


تلفن دفتر مرکزی: ۰۲۱-۸۸۷۸۰۵۲۱

نمابر دفتر مرکزی: ۰۲۱-۸۸۷۸۰۵۲۵

سایت اینترنتی: <http://www.bspc.ir/>

پست الکترونیک: office@bspc.ir

روزنامه منتخب جهت درج آگهی‌ها: دنیای اقتصاد

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
Parsian Gold Petrochemical Industries Co.



تامین سرمایه
(سهامی خاص)

شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲

شماره ملی: ۱۰۲۲۰۷۰۸۹۹۰

۲- فعالیت و عملیات



تأمین سرمایه
(سهامی خاص)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۲۲۰۲۰۸۹۹۰۰



۲-۱ معرفی صنعت

۲-۱-۱ جایگاه فعلی صنعت

صنعت پتروشیمی از صنایع مادر و اشتغال‌زا می‌باشد که به عنوان تغذیه‌کننده سایر بخش‌های صنعت می‌تواند به عنوان موتور حرکت اقتصاد کشورهای در حال توسعه نقش اساسی را ایفا نماید. این صنعت به عنوان یکی از گزینه‌های مهم صادرات غیرنفتی در جهت شکوفایی اقتصادی کشور، توسعه پایدار، بومی کردن فناوری و گسترش صنایع جانبی، اعم از صنایع پایین‌دستی و یا صنایع تأمین‌کننده نیازهای فنی مهندسی و تحقیقاتی در کشور نقش اساسی دارد. خوراک صنایع پتروشیمی عمدتاً از محصولات پالایشی نظیر نفت، گاز طبیعی و اتان استحصالی از آن تأمین می‌شود. تولید مواد شیمیایی از هیدروکربورها، تحولی اساسی در روش‌های تولید موادی مانند پلاستیک‌ها و ساخت مواد جدید بود. به همین دلیل، تولید فرآورده‌های پتروشیمی (مانند پلاستیک) رو به افزایش گذاشت و دنیا را تسخیر کرد. افزایش تولیدات این صنعت و نقش آن در توسعه اقتصادی به اندازه‌ای بود که تولیدات مواد پتروشیمی از فاصله سال‌های ۱۹۶۴ تا ۱۹۷۶ چهار برابر شد. در این سال‌ها در کشورهای پیشرفته حدود دو درصد از جمعیت شاغل، مستقیماً در تولیدات فرآورده‌های پتروشیمی اشتغال داشته و نزدیک به پنج برابر این عده در صنایع وابسته به آن فعالیت می‌کردند. صنایع پتروشیمی بخشی از صنایع شیمیایی است که فرآورده‌های شیمیایی را از مواد خام حاصل از نفت یا گاز طبیعی تولید می‌کند. محصولات پتروشیمی بر اساس نوع تکنولوژی، پیچیدگی فرآوری تولید و نزدیکی ماده تولیدی به مرحله نهایی بازار مصرفی به دو دسته مواد پایه‌ای بالادستی که مواد حد واسط و خوراک واحدهای پایین‌دستی را تشکیل می‌دهند و محصولات پایین‌دستی، تقسیم می‌شوند. محصولات پایین‌دستی که به بازار نزدیک‌تر می‌باشند همواره از ارزش افزوده بالاتری نسبت به محصولات بالادستی برخوردار بوده‌اند. در حال حاضر تولیدکنندگان عمده پتروشیمی آمریکا، کشورهای اروپایی و عربستان سعودی می‌باشند. مسائل زیست‌محیطی باعث گردیده که کشورهای اروپایی بسیاری از کارخانجات تولید محصولات پتروشیمی را به کشورهای در حال توسعه و جهان سوم منتقل نموده و یا دیگر برنامه‌ای برای افزایش ظرفیت نداشته باشند. در نتیجه انتظار می‌رود در آینده کشورهای نظیر عربستان، ونزوئلا، ایران و کشورهای خاورمیانه تولیدکننده عمده مواد پتروشیمی باشند. خوراک اولیه این صنعت (آروماتیک) از محصولات جانبی حاصل از استخراج نفت خام، مانند میعانات گازی و همچنین محصولات جانبی پالایشگاه نظیر نفتا و اتان استحصالی از گاز طبیعی تأمین می‌گردد و محصولات آن به عنوان ماده اولیه بسیاری از صنایع پایین‌دستی مانند صنایع بهداشتی آرایشی، شوینده‌ها، رنگ و رزین، حلال‌ها، کود و سموم کشاورزی، لاستیک‌ها، پلاستیک‌ها، کفش، بسته‌بندی و نساجی مورد مصرف قرار می‌گیرد. امروزه فرآورده‌های نفتی علاوه بر مصرف در زمینه سوخت، وسائط نقلیه و روغن موتور، در تهیه بسیاری از قطعات مورد نیاز ساخت وسائط نقلیه، نقش به‌سزایی دارند. در بخشی دیگر مشتقات نفتی و محصولات پتروشیمی، مواد اولیه تولید اکثر داروها، آنتی‌بیوتیک‌ها، مواد پاک‌کننده و باکتری کش‌ها می‌باشند.

صنعت پتروشیمی در سال‌های اخیر متاثر از رویکرد توسعه‌ای بین‌المللی و همچنین ادغام زنجیره‌های تأمین، تولید و فروش (Integration) بوده است. در واقع پراکندگی منابع تولید (مواد اولیه، سرمایه‌های انسانی و مالی، تکنولوژی) در مناطق مختلف دنیا، از یک سو و از سوی دیگر بلوغ کشورها و شرکت‌های بازیگر در عرصه صنعت پتروشیمی سبب شده است که در سال‌های اخیر همکاری‌های بین‌المللی بین کشورها و شرکت‌ها جهت دستیابی به مزیت مضاعف و توأما افزایش سهم بازار در دستور کار قرار گیرد.

تنها ۶ درصد از انرژی مورد استفاده در دنیا در سال ۲۰۱۴ به عنوان خوراک وارد صنعت پتروشیمیایی شده است که با این سهم حداقلی در مصرف، در بین سایر حوزه های مصرف انرژی، سهم حداکثری را در تولید ارزش افزوده ایجاد کرده است. ارزش کل محصولات تولیدی در صنعت پتروشیمیایی دنیا چیزی در حدود ۳۲۰۰ میلیارد دلار تخمین زده می شود. وابستگی تمامی صنایع به محصولات پتروشیمیایی و همچنین تنوع بالای محصولات در این صنعت باعث شده است که کشورهای دنیا تمرکز ویژه ای به این بخش داشته باشند.

بر اساس گزارش بانک جهانی، مقدار تولید ناخالص در کل دنیا معادل ۸۶ تریلیون دلار است. از طرفی بر اساس گزارش انجمن صنعت شیمیایی اروپا (CEFIC) مقدار تولید مواد شیمیایی در دنیا معادل ۳,۹ تریلیون دلار است. لذا به طور تقریبی می توان گفت که ۴,۵٪ تولید ناخالص دنیا مربوط به صنعت شیمیایی است. سهم هر کشور از تولید ناخالص دنیا و تولید مواد شیمیایی متفاوت است. در واقع گردش مالی و کارخانجات شیمیایی در همه جای دنیا به طور یکنواخت توزیع نشده است.

۲-۱-۲ چشم انداز آتی صنعت

صنعت پتروشیمی یکی از صنایع استراتژیک محسوب می گردد و تحولات این صنعت می تواند بر اقتصاد جهانی و کشورهای مطرح در این صنعت تأثیرات زیادی داشته باشد. مهم ترین عوامل رشد محصولات پتروشیمی در جهان عبارتند از: دستیابی به مقادیر خوراک گاز اتان در آمریکای شمالی و در نتیجه سرمایه گذاری کلان در احداث واحدهای کراکر اتیلن و مشتقات آن در این ناحیه، اجرای برنامه های توسعه صنایع شیمیایی-پتروشیمیایی از قبیل احداث واحدهای تبدیل زغال سنگ به محصولات شیمیایی-الفین ها و واحدهای PDH در چین با هدف کاهش واردات و ادامه توسعه واحدهای پتروشیمی در خاورمیانه. چشم انداز آتی هر یک محصولات شرکت به تفکیک به شرح زیر می باشد:

بنزن

بنزن به عنوان محصول میانی در بسیاری از صنایع پایین دستی پتروشیمی مورد استفاده قرار می گیرد. بر اساس پیش بینی موسسه IHS میزان تقاضای بنزن تا سال ۲۰۲۱ به ۵۰/۳۸ میلیون تن در سال خواهد رسید. عمده این تقاضا از تولیدات کشورهای آسیایی تأمین خواهد شد. بر اساس گزارش این موسسه تولید اتیل بنزن، استایرن، کومن، فنل، سیکلوگزان و نیتروبنزن در سال های آتی همچنان ۹۰ درصد تقاضای بنزن را تشکیل خواهد داد و پیش بینی می گردد تقاضای این محصول در هر سال با رشد ۵ درصدی همراه باشد. در سال ۲۰۱۶ ظرفیت تولید بنزن در جهان در حدود ۶۹/۲۹ میلیون تن در سال بوده است. میزان تولید بنزن در این سال به ۴۴/۲۰ میلیون تن رسیده که پوشش ضریب ظرفیت ۷۱ درصدی را نشان می دهد. با توجه به اینکه بنزن یک محصول جانبی در فرآیندهای تولید است، عرضه آن بیش از تاثیرپذیری از تقاضای پایین دست و حاشیه سود تولید، متأثر از محصولات اصلی فرآیندهای مربوط همچون اتیلن، بنزن یا پارازایلن است. پیش بینی می شود در سال های آتی همچنان ظرفیت تولید بنزن از تقاضای آن بالاتر باشد، لیکن با بهبود تقاضا ضریب ظرفیت عملیاتی پلنت ها بهبود خواهد یافت و احتمالاً حاشیه سود این محصول به سمت بهبود پیش خواهد رفت.

بنزن از جمله فرآورده های آروماتیکی می باشد که ۳ شرکت پتروشیمی نوری، بوعلی سینا و بندرامام با تولید سالیانه ۴۳۰,۰۰۰، ۸۲,۰۰۰ و ۷۸,۰۰۰ از تولید کنندگان عمده این محصول می باشند. مهم ترین مصرف کننده این محصول، شرکت پتروشیمی پارس و صنایع شوینده سازی می باشند. پتروشیمی پارس عمده نیاز خود را از پتروشیمی نوری تأمین می کند. دیگر مصرف کنندگان خرد این محصول، پتروشیمی تبریز و سایر صنایع پایین دستی می باشند. با توجه به محدود بودن تولید



تأمین سرمایه
(سهامی خاص)

شماره ثبت: ۱۳۳۲۰
شناسه ملی: ۱۰۳۰۷۰۸۱۱۰

صفحه ۱۸ از ۱۰۰



محصول در کشور، مصرف آن در داخل بوده و صادرات صورت نمی‌پذیرد و این شرکت برنامه تولید در حداکثر ظرفیت خود را عملیاتی می‌کند.

پارازایلن

با توجه به کاهش سرعت رشد اقتصاد چین و رشد ضعیف تولید ناخالص داخلی در سطح جهان، پیش‌بینی می‌گردد تقاضا برای پارازایلن طی پنج سال آینده در محدوده ۳/۹ درصد افزایش یابد، دورنمای IHS در حوزه صنعت پتروشیمی، رشد بالاتر از ۴/۱ درصدی در ظرفیت جهانی پارازایلن را برای هر سال و تا پایان ۲۰۲۱ در نظر می‌گیرد. اگرچه در خصوص اضافه شدن این ظرفیت در پاره‌ای از مواقع اطمینان و قطعیت وجود ندارد. همچنین تعدادی از این پروژه‌های تولید پارازایلن در خاورمیانه و چین لغو خواهد شد. طی ۵ سال آینده، پیش‌بینی می‌گردد با توجه به افزایش ظرفیت جهانی، مقدار تقاضا پارازایلن تا بیش از ۲ میلیون تن افزایش یابد. عمده طرح‌های جدید در هند، عربستان سعودی و ویتنام پیش‌بینی گردیده است. گروهی بر این باورند که ظرفیت ۶۲۵,۰۰۰ تنی پارازایلن طی سال ۲۰۲۱ توسط شرکت آرامکو عربستان اضافه خواهد شد و تا سال ۲۰۲۱ ظرفیت تولید منطقه آسیا ممکن است تا ۴۳ میلیون تن نیز افزایش یابد که این مقدار ۷۵ درصد از مجموع ظرفیت در دنیا را شامل می‌شود. پیش‌بینی می‌گردد در این میان، خاورمیانه و آفریقا به مقدار ۶/۶ میلیون تن از ظرفیت را پوشش دهند. از سوی دیگر اروپا و آمریکا به ترتیب در حدود ۳/۴ و ۴/۱ میلیون تن خواهند داشت.

انتظار می‌رود تقاضا جهانی برای پارازایلن تا سال ۲۰۲۱ به بیش از ۴۶/۶ میلیون تن برسد که به مقدار ۸/۲ میلیون تن تقاضای جدید به بازار آن اضافه می‌گردد. منطقه شمال شرق آسیا و به طور خاص چین، به بیشترین سهم جهانی در تولید PTA و بزرگ‌ترین بازار پارازایلن تبدیل گردد، که تا سال ۲۰۲۱ این مقدار به ۲۷/۵ میلیون تن خواهد رسید و ۵۹ درصد از تقاضا جهانی پارازایلن را شامل می‌شود.

تولون

ظرفیت تولید تولون نیز طی ۵ سال گذشته با رشد ۲/۴ درصدی همراه بوده است و این نرخ رشد طی ۵ سال آینده ادامه خواهد داشت. ضریب عملکرد نیز در محدوده ۶۱ درصد تا ۶۳ درصد پیش‌بینی می‌گردد. در سال‌های اخیر ظرفیت موجود در شمال شرق آسیا و جنوب شرق آسیا افزایش خواهد یافت. این افزایش ظرفیت تولون تا به تعادل رسیدن محصولات پایین‌دستی و همچنین واحدهای مصرفی بالادستی آن ادامه خواهد داشت. سرعت سرمایه‌گذاری طی سال‌های ۲۰۱۸ و ۲۰۱۹ کاهش خواهد یافت. ظرفیت‌های جدید تولیدی در شمال شرق آسیا و خاورمیانه با توجه به رشد ضعیف پارازایلن که طی ۵ سال گذشته به وقوع پیوست به تأخیر افتاده یا به‌طور کامل متوقف خواهند شد. از سال ۲۰۲۰ ظرفیت موجود با راه‌اندازی برنامه‌های موجود در برخی از مناطق در خاورمیانه شامل عربستان سعودی، کویت، بحرین، ابوظبی و چین تغییر خواهد کرد. تولیدات جدید تولون تا یکپارچه‌سازی میان مصرف محصولات بالادستی و آن ادامه خواهد داشت. در خصوص رشد ظرفیت تولید هریک از کشورها طی سال‌های ۲۰۱۶ تا ۲۰۲۱ بیشترین مقدار رشد ظرفیت در شمال شرق آسیا با ۵۵ درصد، جنوب شرق آسیا با ۱۹ درصد و پس از آن خاورمیانه با ۱۴ درصد همراه خواهد بود. در مجموع نزدیک به یک میلیون تن از ظرفیت تولیدی طی سال ۲۰۱۶ در منطقه آسیا پوشش داده شده است. این ظرفیت همچنین، ظرفیت‌های جدید در چین و کره شمالی طی دوره بلند مدت را نیز در برمی‌گیرد. بیشتر ظرفیت ایجاد شده طی سال ۲۰۱۶ بر اساس مصرف آوره‌های پایین‌دستی تولون شامل میکس زایلن و بنزن شکل گرفته است.

همچنین تصفیه‌خانه‌ها بر پایه تولوئن در چین و دو کشور کره شمالی و سنگاپور که جزو کشورهای بزرگ در تولید کاندنسیست هستند، نیز اضافه شده‌اند. هدف شرکت هیوندای در برنامه‌ریزی جدید خود، افزایش ظرفیت تبدیل تولوئن به میکس زایلن و بنزن به جز پارازایلن می‌باشد. تا سال ۲۰۲۱ بیشترین مقدار افزایش ظرفیت تولید تولوئن در منطقه شمال شرق آسیا با ۵۵ درصد خواهد بود. پس از آن منطقه جنوب شرق آسیا با ۱۹ درصد در رتبه دوم این رتبه‌بندی قرار دارد.

بنزین سوختی متشکل از صدها هیدروکربن با ترکیب شیمیایی مختلف و تعداد ۵ تا ۱۲ کربن می‌باشد. این سوخت بیشترین سهم را در بین سوخت‌های مصرفی در بخش حمل و نقل شهری و جاده‌ای دارد. تولید بنزین در پالایشگاه از طریق تقطیر نفت خام و شکستن هیدروکربورهای بزرگ‌تر موجود در آن به ترکیبات کوچک‌تر انجام می‌شود.

ریفرمیت

ریفرمیت تولیدی این شرکت به‌عنوان یکی از باارزش‌ترین محصولات این مجتمع بوده که به‌عنوان مواد اولیه بلندینگ تولید بنزین به کار می‌رود به طوری که بیشترین میزان تولید این محصول در سال ۱۳۹۸ به میزان ۷۱۰,۰۰۰ تن محقق شده است که از نظر میزان تولید در ایران در رتبه اول قرار می‌گیرد.

بر اساس پیش‌بینی‌های سازمان EIA سهم بازار چین حدوداً ۵/۰ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۰ و همچنین تا سال ۲۰۲۱ افزایش خواهد یافت. همچنین مطابق همین گزارش مصرف بازار هند نیز حدوداً تا ۲/۰ میلیون بشکه در روز در سال‌های ۲۰۲۰ و ۲۰۲۱ افزایش خواهد یافت.

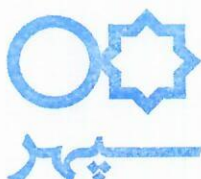
بر اساس جدیدترین گزارش EIA پیش‌بینی می‌شود تقاضای بنزین در پنج سال آینده توسط کشورهای آسیایی و به ویژه چین هدایت شود، به طوری که تا سال ۲۰۴۰ حدود ۶۰ درصد از کل افزایش مصرف را به خود اختصاص می‌دهد. این درحالی است که چین به‌عنوان اصلی‌ترین عامل تقاضای بنزین، تا سال ۲۰۴۰ موجب افزایش ۴۰ درصد از کل تقاضای بنزین خواهد شد. گفتنی است بیشترین میزان افزایش تقاضای سوخت در چین در بخش ساختمان خواهد بود.

در این میان اما رشد مصرف سوخت در آمریکا در رده چهارم و بعد از خاورمیانه قرار دارد. نکته جالب این گزارش افت شدید تقاضای سوخت در اروپا برای سال‌های آینده است.

نکته قابل توجه دیگر این گزارش ترکیب میزان مصرف سوخت هر بخش به تفکیک صنعت، ساختمان و تولید انرژی است که در چین بیشترین میزان مصرف در بخش ساختمان‌ها خواهد بود، اما در کشورهای اقیانوسیه و ایالات متحده بیشترین مصرف سوخت در بخش صنعت خواهد بود.

از سوی دیگر در کشورهای اروپایی و روسیه به دلیل اتخاذ تمهیدات جدید در خصوص ساخت‌وساز و بهره‌گیری از روش‌های مدرن ساختمان‌سازی، رشد مصرف سوخت در بخش ساختمان روند منفی طی خواهد کرد. البته ژاپن نیز در بخش صنعت خود در نظر دارد تا سوخت کمتری مصرف کند و بدین طریق در تقاضای نفت تعادل ایجاد نماید.

این محصول یکی از تولیدات میانی و در حال حاضر جزء عمده محصولات تولیدات این شرکت (تا قبل از راه‌اندازی واحد ۸۰۰) می‌باشد. با توجه به خواص و کاربرد خاص ریفرمیت فروش این محصول با مرجع قیمتی بنزین انجام می‌شود و بازار هدف این محصول نیز بازارهای مصرف بنزین است که همچون محصول برش سنگین، شرکت‌های پخش و پالایش فرآورده‌های نفتی و سایر پالایشگاه‌ها جزء عمده تولیدکنندگان در داخل کشور هستند.



تأمین سرمایه
(بفرض خاص)

شماره ثبت: ۳۱۹۹۲
شماره ملی: ۱۰۳۲۰۰۸۹۹۰
صفحه ۲۰ از ۱۰۰



برش سنگین

برش سنگین تولیدی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا یک محصول خاص بوده و با توجه به کاربرد آن در تولید گازوئیل و شباهت بالای این محصول با گازوئیل PPM ۲۵۰۰ عمدتاً این محصول با شاخص گازوئیل (نفت گاز) معامله می‌گردد. این محصول که از تولیدات عمده این شرکت در حال حاضر (قبل از راه اندازی واحد ۸۰۰) می‌باشد، از تولیدکنندگان بزرگ و عمده این محصول در کشور می‌توان به شرکت پخش و پالایش فرآورده های نفتی ایران و سایر پالایشگاه‌ها که تأمین کننده نیاز داخل کشور هستند اشاره کرد. با توجه به بررسی میزان تقاضای گازوئیل در هریک از بخش های صنعتی بیشترین تقاضای گازوئیل جهت مصارف حمل و نقل بوده است که در آینده نیز این نسبت ادامه خواهد داشت.

برش سبک و رافینیت

از دیگر محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، برش سبک، رافینیت و LPG می‌باشد که به عنوان خوراک واحدهای الفینی مورد استفاده قرار می‌گیرد. در مورد این محصولات عرضه در بازار داخلی و خارجی نداشته و با قرارداد بلندمدت جهت تأمین خوراک شرکت پتروشیمی امیرکبیر به عنوان خریدار و مصرف کننده عمده این محصول معامله می‌گردد.

۳-۱-۲ عوامل موفقیت در صنعت

عوامل اصلی که موجب مزیت‌های رقابتی شرکت شده است، به شرح زیر می‌باشد:

- ظرفیت تولید بالا
- تنوع بالای محصولات در صنعت
- وجود نیروهای متخصص، جوان و توانمند
- دسترسی به آب‌های آزاد بین‌المللی (سهولت صادرات، کاهش هزینه‌های حمل و نقل)
- آزاد شدن قیمت محصولات پتروشیمی
- وجود منابع تأمین خوراک و انرژی

۴-۱-۲ موانع ورود به صنعت

مهم‌ترین چالش‌های صنعت پتروشیمی به شرح زیر می‌باشد:

- وابستگی دائمی به ارز خارجی جهت سرمایه‌گذاری و واردات
- توسعه نامتوازن بخش‌های بالادستی و پایین دستی و صنایع تبدیلی از عوامل بازدارنده رشد صنعت است
- کمبود ناوگان حمل و نقل محصولات پتروشیمی و به تبع آن افزایش شدید قیمت حمل و نقل

۲-۲ راهبردهای شرکت

جدول زیر اهداف مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده جهت دستیابی به اهداف شرکت را نشان می دهد:

جدول ۱۳: اهداف استراتژیک شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

ردیف	منظر	استراتژی ها	اهداف استراتژیک در هر منظر
۱	مالی	رشد درآمد افزایش بهره‌وری کاهش بهای تولید	بهبود ساختار هزینه‌ها افزایش سودآوری حداکثر کردن استفاده از دارایی‌های موجود افزایش سهم مشتری (سهام بازار) افزایش درآمد (حاصل از فروش به مشتریان جدید یا موجود)
۲	مشتری	تحویل مناسب کیفیت مناسب رضایت‌مندی مشتریان نگه‌داشت مشتریان	افزایش رضایتمندی مشتریان و کیفیت مناسب کاهش هزینه تأمین و فروش تأمین به موقع و با کیفیت تحویل مطابق برنامه
۳	فرآیندهای داخلی	مدیریت عملیات مدیریت مشتری نوآوری	کاهش هزینه تولید محصول بهبود مستمر فرآیندهای تولیدی بهبود کارایی دارایی‌ها بهبود بازدهی سرمایه در گردش توسعه محصولات با ارزش افزوده بالاتر نوآوری و بهبود مستمر در فرآیندهای تولید مدیریت ریسک مالی
۴	مسئولیت‌های اجتماعی	پیشگیری از حوادث جلوگیری از تخریب محیط زیست ارتقا سطح سلامت اجرای الزامات قانونی تعامل با جوامع و گروه‌ها	ارتقا سطح سلامت کارکنان پیشگیری از حوادث انسانی پیشگیری از حوادث فرآیندی مدیریت آلاینده‌های زیست محیطی توسعه تطابق با الزامات قانونی همکاری با جوامع و گروه‌ها
۵	رشد و یادگیری	توسعه سرمایه‌های سازمانی، اطلاعاتی و انسانی	توسعه مدیریت دانش تحقق سازمان الکترونیک ارتقا امنیت سرمایه‌های اطلاعاتی و ارتباطی توسعه مهارت‌های مدیریت کیفیت و بهبود فرآیند توسعه رضایتمندی کارکنان توسعه فرهنگ بهبود مستمر

۲-۲-۱ فرصت‌های صنعت پتروشیمی

- توسعه میدان گازی عظیم پارس جنوبی و استفاده از نفت و گاز در بخش‌های دیگر، میزان مواد اولیه پتروشیمی را افزایش خواهد داد.
- ایران در بلندمدت در تمامی شاخه‌های اقتصادی از پتانسیل رشد قابل توجهی برخوردار است که این موضوع ناشی از جمعیت زیاد، نیروی کار تحصیل کرده و سطح بالای تقاضا می‌باشد. (از منظر تحلیل وضعیت سیاسی)
- کاهش تحریم‌ها منجر به افزایش سرمایه‌گذاری مستقیم خارجی می‌شود. (از منظر ریسک عملیاتی)
- کاهش تحریم‌های بین‌المللی فرصت مشارکت در روند توسعه این بخش را برای سرمایه‌گذاران خارجی فراهم می‌آورد، اگرچه فضای کسب و کار همچنان چالش برانگیز باقی خواهد ماند.
- توسعه ارتباطات جاده‌ای و ریلی با همسایگان ایران حاکی از پتانسیل این کشور برای تبدیل شدن به مرکز اصلی ترانزیت تجاری بین شرق - غرب است. (از منظر ریسک عملیاتی)

۲-۲-۲ تحلیل SWOT شرکت

تحلیل SWOT شرکت به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول ۱۴: تحلیل SWOT شرکت

عوامل مخرب	عوامل سازنده	
<ol style="list-style-type: none"> ۱. زیان‌ده بودن بعضی محصولات شرکت ۲. عدم استفاده از ظرفیت اسمی برای تولید اقتصادی ۳. بالا بودن هزینه‌های لجستیک در فروش محصولات و خرید خوراک ۴. ضعف در جانشین‌پروری در بعضی سطوح ۵. عدم پاسخگویی ساختار سازمانی با نیازهای فعلی 	<ol style="list-style-type: none"> ۱. استراتژیک بودن بعضی محصولات مانند بنزن و امکان کار کردن واحد ۱۰۰ با ظرفیت کامل ۲. امکان تغییر اسپک محصولات ۳. راه‌اندازی پروژه شیرین‌سازی ۴. امکان افزایش تولید محصولات میانی 	عوامل درونی
<ol style="list-style-type: none"> ۱. قیمت و کیفیت خوراک (تعامل با تامین‌کنندگان) ۲. هزینه‌های سرویس‌های جانبی (تعامل مدیریت ارشد با تامین‌کنندگان) ۳. تحریم‌های بین‌المللی (ساخت قطعات تامین کاتالیست از منابع داخل کشور) ۴. شرایط دشوار زندگی در منطقه (افزایش امکانات رفاهی) ۵. رقابت در عرصه بین‌المللی (تدوین برنامه بازاریابی مشخص و تعامل با کشورهای هدف) 	<ol style="list-style-type: none"> ۱. وجود بازارهای بالقوه ۲. سرمایه‌گذاری در شرکت‌های پتروشیمی ۳. وجود شرکت‌های توانمند داخلی برای ساخت قطعات و تجهیزات دانش بنیان ۴. کمبود بنزن در بازار داخلی ۵. تنوع در سیستم‌های حمل و نقل محصولات و خوراک 	عوامل بیرونی

۲-۲-۳ موضوعات مهم موثر بر آینده شرکت

- برنامه بازسازی واحدهای خسارت‌دیده شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در حادثه آتش‌سوزی سال ۱۳۹۵.
- جلوگیری از کاهش خوراک دریافتی مجتمع از پازنان که منجر به افزایش هزینه‌های تولید و کاهش دارایی‌های شرکت خواهد شد.

به پایان رساندن پروژه شیرین‌سازی برش سبک نفتا که به دلایل گوناگون تاکنون به بهره‌برداری نرسیده است.



تأمین سرمایه
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شماره ملی: ۱۰۲۳۰۳۰۸۹۹۰



۲-۳ اطلاعات تولید

۲-۳-۱ انواع محصولات

مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا به عنوان یکی از شرکت‌های اصلی در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر جهت تولید محصولات آروماتیکی و تأمین خوراک مجتمع‌های مجاور احداث شده است، طبق طراحی خوراک اصلی این شرکت نفتا و همچنین خوراک دیگر آن بنزین پیرولیز می‌باشد.

مطابق با پروانه بهره برداری به شماره ۹۰۹۰-۰۶ مورخ ۱۳۹۳/۰۳/۰۵ از وزارت صنعت، معدن و تجارت، شرکت مجوز تولید محصولات شامل گاز مایع، رافینت، نفتای سبک، نفتای سنگین، بنزن، پارازایلین و ارتوزایلین برای سه شیفت را دریافت کرده است.

انواع محصولات تولیدی شرکت و کاربرد آن‌ها به شرح جدول زیر است:

جدول ۱۵: محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا و کاربرد آن‌ها

ردیف	محصولات	نام لاتین	کاربرد
۱	پارازایلین	P-Xylene	در تهیه دی متیل ترفتالات DMT و اسید ترفتالیک PTA (برای تولید پلی استرها و الیاف مصنوعی)، ویتامین‌ها، ترکیبات دارویی و سموم دفع آفات
۲	ارتوزایلین	Orto Xylene	تولید انیدرید فتالیک PA، دی اکتیل فتالات DOP و رنگ‌ها
۳	بنزن	Benzene	در تهیه اتیل بنزن (برای تولید پلی استایرن)، الکیل بنزن خطی و دو دسیل بنزن برای تهیه شوینده‌ها، سیکلو هگزان (برای تهیه نایلون)، فنل، نیتروبنزن (برای تولید آنتیلین)، انیدرید مالنیک، حلال‌ها و غیره
۴	رافینت	Raffinate	خوراک واحدهای الفین
۵	گاز مایع	Liquefied Petroleum Gas	خوراک واحدهای الفین
۶	آروماتیک‌های سنگین	Heavy aromatic	در تهیه آفت‌کش‌ها و علف‌کش‌ها
۷	هیدروکربن‌های سبک	Light Hydrocarbons	خوراک واحدهای الفین
۸	هیدروکربن‌های سنگین	Heavy Hydrocarbons	خوراک واحدهای تولید الکیل بنزن خطی، خوراک واحدهای الفین و قابل مخلوط شدن با نفت خام
۹	برش پنتان	Pentane	خوراک واحدهای الفین

پارازایلین

پارازایلین هیدروکربن آروماتیکی است که کاربردهای بسیار گسترده‌ای دارد.

پارازایلین یکی از ایزومرهای زایلین است که در آن دو شاخه متیل در عرض یکدیگر و روی اتم‌های شماره ۱ و ۴ قرار می‌گیرند. فرمول شیمیایی پارازایلین C_8H_{10} است. حرف P یا Para نشان‌دهنده محل قرار گرفتن دو شاخه متیل در عرض یکدیگر بر روی حلقه بنزن است. سایر ایزومرهای زایلین عبارت‌اند از o-xylene و m-xylene. پارازایلین به صورت گسترده در تولید ترفتالیک اسید برای پلی استر به کار برده می‌شود. پلیمر حاصل از آن به نام Parylene معروف است. پس از بنزن، پارازایلین‌ها مهم‌ترین مواد آروماتیک محسوب می‌شوند. پارازایلین به طور عمده برای تولید ماده پلی متیلن تریتامین (DMT) و اسید ترفتالیک خالص (PTA) به مصرف می‌رسند. این دو محصول در ساخت

پلی اتیلن ترفتالات یا PET به کار می‌روند که از PET اغلب در ساخت و تولید پلی استرها، الیاف، فیلم عکاسی و

بطری‌های نوشابه استفاده می‌شود. طبق الگوی مصرف جهانی ۱۹ درصد پارازایلین در ساخت PTA و ۹ درصد در ساخت DMT به کار می‌رود. طریقه تولید پارازایلین به این ترتیب است که از نفت خام ابتدا نفتا و طی مراحل بنزین پیرولیز به دست می‌آید که مواد آروماتیک از این محصول (بنزین پیرولیز) تولید می‌شود. پارازایلین در ماده اولیه الیاف مصنوعی، ترفتالیک اسید، صنایع داروسازی، حشره‌کش‌ها و حلال‌ها مورد استفاده قرار می‌گیرد.

ارتوزایلین

ارتوزایلین ماده‌ای اشتعال‌پذیر و سمی است که ایزومری از زایلین‌ها می‌باشد و طی فرآیند تقطیر حاصل می‌شود. ارتوزایلین یک هیدروکربن آروماتیک است که دارای یک حلقه بنزن و دو گروه متیل متصل به آن است. دو گروه متیل کنار هم بر روی حلقه بنزن (اتم‌های شماره ۱ و ۲) قرار می‌گیرند. ارتوزایلین را به عنوان ماده خام اولیه برای تولید فتالیک انیدرید و نیز در تولید پلی وینیل کلراید (PVC) استفاده می‌کنند. فرمول شیمیایی ارتوزایلین C_8H_{10} است. ارتوزایلین را با نام o-xylene نیز می‌شناسند. ارتوزایلین در تولید ایندیریدفتالیک، پلاستی سایزرها، رنگ‌ها و حشره‌کش‌ها به کار می‌رود.

بنزن

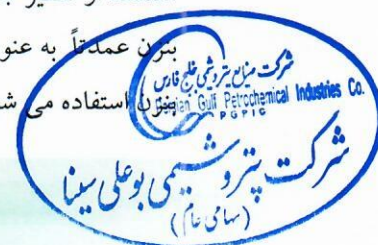
بنزن (بنزول) یک ترکیب شیمیایی ارگانیک با فرمول C_6H_6 است که متعلق به خانواده هیدروکربن‌هاست. هر مولکول آن ۶ اتم کربن و ۶ اتم هیدروژن دارد که یک آرایش حلقوی را به وجود می‌آورند و در آن اتم‌های کربن یکی در میان با پیوند دوگانه به یکدیگر متصل شده‌اند. آرایش حلقه بنزن در بسیاری از ترکیبات از جمله آسپیرین و ماده منفجره تی.ان.تی نیز وجود دارد.

بنزن مایعی بی‌رنگ، سمی، سرطان‌زا، قابل اشتعال و با بوی شیرین است که سرعت تبخیر بالایی دارد. در طبیعت به دو ساختار صندلی و قایقی وجود دارد که ساختار صندلی آن غیر قطبی بوده و ساختار قایقی قطبی می‌باشد. ترکیباتی که در ساختار خود دارای حلقه بنزنی باشند در خانواده هیدروکربن‌های آروماتیک قرار می‌گیرند.

بنزن را مایکل فارادی در سال ۱۸۲۵ میلادی کشف کرد. بنزن در ابتدا از طریق حرارت دادن و قطران زغال‌سنگ و سپس تبدیل بخار آن به مایع به دست می‌آمد، اما امروزه بنزن را به مقدار زیاد از نفت خام استخراج می‌کنند. ساختار سیکلوهگزاتری آن برای بنزن نخست توسط August Kekulé در سال ۱۸۶۵ ارائه شد. در حدود یک دهه بعد اکثر شیمیدان‌ها این نظریه را تایید کردند. با کشف الکترون در میان سال‌های ۱۸۹۷ و ۱۹۰۶ به وسیله J. J. Thomson سه الکترون مشابه بین اتم‌های کربن در بنزن قرار داده شد. اولین بار در سال ۱۹۲۵ Sir Robert Robinson در دفاع از پایداری استثنایی این ماده، نظریه حلقه‌ای بودن مولکول را مطرح نمود.

بنزن در صنعت از روش اصلاح کاتالیستی به دست می‌آید. این روش یک فرآیند شیمیایی مورد استفاده در پالایشگاه نفت برای تبدیل نفت خام به محصولات مایع با عدد اکتان بالا و هیدروکربن‌های آروماتیک می‌باشد. در این فرآیند مخلوطی از هیدروکربن‌ها (عمدتاً پروپان و بوتان) با گاز هیدروژن ترکیب شده و سپس در معرض یک کاتالیزور کلرید پلاتین یا کلرید رنیوم در دمای ۵۰۰ درجه و فشار ۸ تا ۵۰ اتمسفر قرار می‌گیرند که در این شرایط هیدروکربن‌های آلیفاتیک حلقه‌ها را تشکیل می‌دهند و هیدروژن را از دست می‌دهند تا هیدروکربن‌های آروماتیک تشکیل شوند. محصولات معطر واکنش با استخراج با برخی از حلال‌ها از جمله دی اتیلن گلیکول و سولفولان جداسازی شده و بنزن از سایر آروماتیک‌ها با استفاده از تقطیر جدا می‌شود. همچنین از فنول، هالو بنزن و اسید بنزوئیک و نمک‌های آن نیز می‌توان بنزن تهیه کرد.

بنزن عمدتاً به عنوان ماده اولیه برای تولید مواد شیمیایی دیگر مانند اتیل بنزن، کیومن، سیکلوهگزان، نیتروبنزن و آلکیل استفاده می‌شود. بیش از نیمی از کل تولید بنزن به اتیل بنزن تبدیل می‌شود که به عنوان پیش ماده استایرن است که



برای ساخت پلیمرها و پلاستیک‌ها مانند پلی‌استایرن استفاده می‌شود. ۲۰ درصد از تولید بنزن برای تولید کیومن مورد استفاده برای تولید فنول و استون برای رزین و چسب به کار می‌رود. مقدار کمی از بنزنول برای ساخت برخی از انواع پلاستیک‌ها، روان‌کننده‌ها، رنگ‌ها، مواد شوینده، مواد مخدر، مواد منفجره و آفت‌کش‌ها استفاده می‌شود. تولوئن در حال حاضر اغلب به عنوان جایگزین برای بنزن (به عنوان یک افزودنی سوخت) استفاده می‌شود. خواص بنزنول و تولوئن مشابه هستند اما تولوئن سمیت کمتری دارد.

رافینت

رافینت باقی‌مانده‌ای از استخراج یک ماده از محلول با استفاده از حلال می‌باشد که معمولاً محصول جانبی با ارزش پایین بوده و ممکن است در هر صنعتی وجود داشته باشد. رافینیت ترکیبی از اجزاء مختلفی مانند الفین، آلکان، پارافین و ترکیبات آروماتیکی است و با توجه به نوع هیدروکربن استفاده شده می‌تواند به صورت رافینیت C^۴، C^۵ و C^۶ باشد. در صنایع پتروشیمی زمانی که صحبت از رافینیت می‌شود منظور رافینیت C^۴ است که به صورت اولفین یا آروماتیک بوده و خوراک واحدهای پایین‌دستی پالایشگاه‌ها برای تولید پلی‌اتیلن و بنزین می‌باشد. رافینیت یکی از محصولات جانبی تصفیه و پالایش نفت خام می‌باشد که به صورت الفینی یا آروماتیکی تولید شده و شامل ترکیبات BTX است. این محصول به عنوان خوراک صنایع پایین‌دستی اولفینی به منظور تولید بنزین و پلی‌اتیلن مورد استفاده قرار می‌گیرد. از جمله کاربردها و مصارف رافینت را می‌توان در تنظیم اکتان بنزین دانست که سبب بهتر سوختن و کاهش آلودگی‌های حاصل از آن می‌شود.

گاز مایع

گاز مایع یا ال‌پی‌جی به دو گاز هیدروکربنی بوتان و پروپان یا ترکیب آن‌ها گفته می‌شود که در حالت مایع نگه داشته می‌شوند. گاز مایع برای کاربردهای گرمایشی، به عنوان سوخت وسایل نقلیه، ساخت افشانه‌ها و به عنوان گاز خنک‌کننده در وسایل سرمازا همچون یخچال و فریزر استفاده می‌شود. ال‌پی‌جی در پالایشگاه محصول فرعی تصفیه گاز طبیعی و پالایش نفت خام است که در سیلندرهایی قابل حمل ۵۰ کیلویی، ۱۱ کیلویی و ۲ کیلویی (پیکنیک) به فروش می‌رسد. در صنایع کوچک که مصرف‌کننده صنعتی نمی‌تواند هزینه نصب مخازن بزرگ گاز را تأمین نماید یا مکان نصب این مخازن را ندارد از سیلندرهایی ۵۰ کیلویی که قابل حمل است استفاده کرده و آن را در خارج از ساختمان به لوله‌کشی گاز ساختمان وصل می‌کند. این گاز به دلیل این که به سادگی قابل حمل و نقل است در بسیاری از مکان‌هایی که استفاده از منابع دیگر سوخت امکان‌پذیر نیست استفاده می‌گردد.

آروماتیک‌ها

به تمام فرآورده‌هایی که در آن‌ها یک حلقه بنزنی وجود دارد، مواد آروماتیک گفته می‌شود. آروماتیک‌ها در واکنش‌های جانمایی شرکت می‌کنند که یکی از صفات شاخص این دسته از مواد می‌باشد. هیدروکربن‌های آروماتیکی، شامل یک حلقه بنزنی سیر نشده ولی بسیار پایدار می‌باشند و اغلب مانند یک ترکیب سیر شده عمل می‌کنند. برخی هیدروکربن‌های آروماتیکی موجود در نفت خام عبارتند از: بنزن، تولوئن، ارتوزایلن، متا زایلین، پارا زایلین، نفتالین، کومن و غیره که این مواد کاربردهای بسیار گسترده‌ای دارند.

۲-۳-۲ جایگاه فعلی محصولات

بنزن

بنزن هیدروکربنی آروماتیکی است که به طور طبیعی و در مقادیری از نفت خام استحصال می شود اما به صورت تجاری بنزن را از محصولات بر پایه نفت شامل نفت، گازوئیل، اتان، پروپان، تولوئن و غیره تولید می کنند. به طور کلی بنزن ترکیبی سمی است، از همین روی در اکثر کشورهای توسعه یافته و در حال توسعه مقادیر بنزن در ترکیباتی همچون بنزین را به حداقل رسانده اند.

بر اساس نمودار زیر، نرخ جهانی تولید بنزن از ابتدای سال ۲۰۱۱ تا سال ۲۰۱۷ همواره صعودی بوده است و تولید این محصول با میانگین رشد سالانه ۱/۴ درصد افزایش یافته است. در همین مدت نیز درصد تولید نسبت به ظرفیت جهانی در حدود ۷۲ درصد باقی مانده است. در سال ۲۰۱۷ ظرفیت اسمی تولید بنزن و مقدار واقعی تولید آن به ترتیب برابر با ۶۳ میلیون تن و ۴۶/۷ میلیون تن در سال بوده است که نشان از نرخ تولید ۷۴/۱ درصدی این محصول دارد. اما باید عنوان کرد که بنزن محصولی جانبی است و ناشی از تولید سایر محصولات بنزن نیز تولید می گردد و میزان بنزن تولیدی محدود به خوراک است، در نتیجه نرخ تولید بنزن نمی تواند پارامتری تعیین کننده در تحلیل روند تولید، عرضه و تقاضای این محصول باشد.

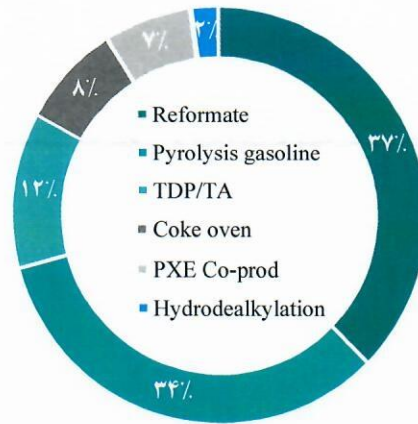
نمودار ۴: تولید بنزن در جهان



چشم انداز تولید بنزن با توجه به ظرفیت های جدید که طی سال های آتی در حال ورود به مدار هستند، روشن و رو به رشد خواهد بود.

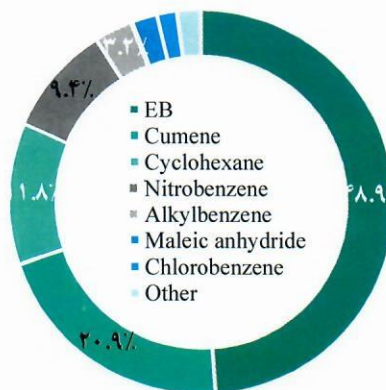
بنزن در حقیقت محصول جانبی تولید کک از ذغال سنگ در صنعت تولید فولاد است، اما در حال حاضر عمده این محصول نتیجه تولید ریفرمینگ نفتا در پالایشگاه ها و عملیات کراکینگ بخار است. در نمودار زیر فرآیندهایی که در تولید بنزن نقش دارند، آورده شده است. در این بین از فرآیندهایی نظیر TDP و ترانس آلکیلاسیون به منظور تولید بنزن استفاده می شود، اما سهم این فرآیندها در تولید بنزن کم تر از فرآیندهایی است که در آنها بنزن به عنوان محصول جانبی استحصال می شود. تولید بنزین، اتیلن و پارازایلن در حدود ۹۸ درصد از ظرفیت تولید بنزن به عنوان محصول جانبی را شامل می شوند.

نمودار ۵: سهم فرآیندها در تولید بنزن



بنزن به عنوان ماده اولیه تولید سایر محصولات پایین دستی شیمیایی مورد استفاده قرار می گیرد. اتیل بنزن، استایرن، کیومن، سیکلوهگزان، نیتروبنزن، آنیلین و غیره از جمله مهم ترین محصولاتی هستند که بر پایه بنزن تولید می شوند که محصولات نهایی این زنجیره ظروف نگهدارنده مواد غذایی، الیاف مصنوعی نساجی، کف پوش ها و صنعت مبلمان هستند. نمودار زیر درصد سهم هریک از صنایع پایین دستی از مصرف بنزن را نشان می دهد.

نمودار ۶: سهم صنایع از مصرف بنزن



قدرت های اقتصادی جهان شامل کشورهای اروپایی، آمریکا و چین، واردکننده بنزن هستند. چین که پیش از سال ۲۰۱۷ در مقایسه با سایر مناطق واردکننده حجم واردات کم تری داشته است، پیش بینی می شود طی سال های آتی کمبود بنزن آن نسبت به مصرف این کشور با رشد روبه رو شود. بنابراین نیاز این کشور به واردات بنزن نیز افزایش خواهد یافت. این در حالی است که آمریکا به عنوان بزرگ ترین واردکننده بنزن از سال ۲۰۱۱ تا کنون با توجه به مشکلات عملیاتی به وجود آمده به ویژه در بخش تولید استایرن منومر، با عدم تغییر در واردات روبه رو شده است و با شرایط به وجود آمده انتظار می رود که چین در سال های آتی به عنوان بزرگ ترین واردکننده بنزن مطرح شود. نمودار زیر تغییرات الگوی تجارت بنزن برای مناطق مختلف جهان طی سال های گذشته و همچنین پیش بینی این تغییرات تا سال ۲۰۲۶ را نشان می دهد.

نمودار ۷: تغییرات الگوی تجارت بنزن - میلیون تن



طبق نمودار بالا طی سال‌های گذشته جنوب شرق آسیا، شمال شرق آسیا و هند بزرگ‌ترین صادرکنندگان بنزن در جهان محسوب می‌شدند که با تغییر الگوی مصرف چین و افزایش نیاز این کشور به واردات بنزن، از ابتدای سال ۲۰۱۷ منطقه شمال شرق آسیا به واردکننده این محصول تبدیل شده است و پیش‌بینی می‌شود در سال‌های آتی مقدار صادرات هند بدون تغییر باقی بماند و سهم دو منطقه جنوب شرق آسیا و خاورمیانه از صادرات بنزن بیش از پیش شود. طبق پیش‌بینی‌ها نرخ رشد خالص صادرات (واردات) جهانی تا سال ۲۰۲۱ برابر با ۷/۶ درصد خواهد بود.

بیشترین صادرات بنزن از منطقه شمال شرق آسیا صورت می‌گیرد که عمده صادرات این منطقه به کشورهای شمال شرق آسیا و آمریکا است. در رده بعدی هند سهم بالایی از صادرات دارد که مقاصد صادراتی این کشور به ترتیب مناطق خاورمیانه، اروپای غربی و جنوب شرق آسیا است. جنوب شرق آسیا نیز سهم بالایی از صادرات بنزن دارد که به غیر از تجارت درون منطقه‌ای، شمال شرق آسیا مقصد بعدی محموله‌های جنوب شرقی است.

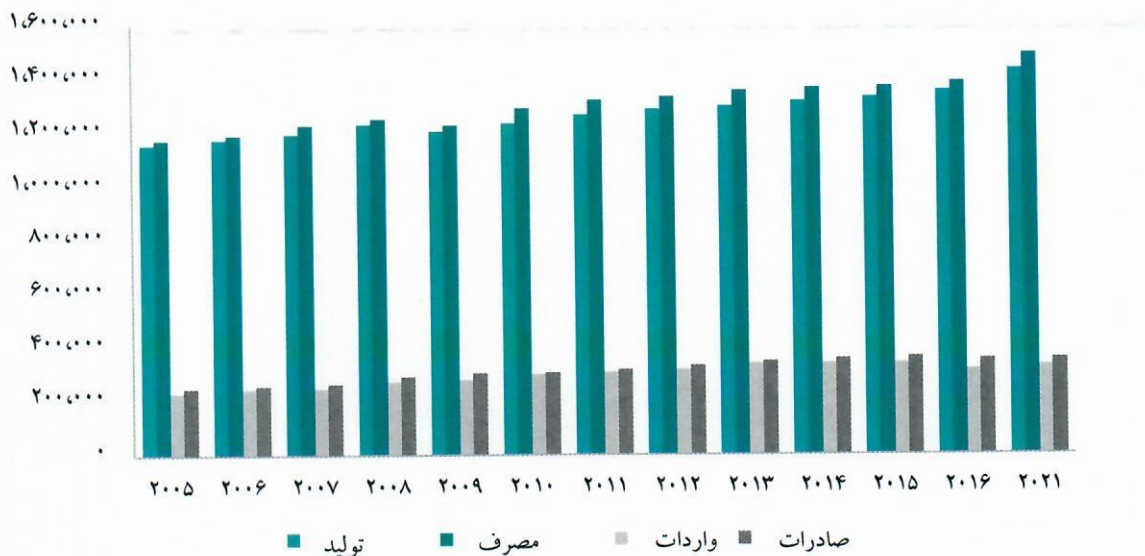
بیشترین واردات بنزن منطقه شمال شرق آسیا از همان ناحیه شمال شرق آسیا تأمین می‌شود و منطقه آمریکای شمالی نیز که در حال حاضر بیشترین سهم از خالص واردات بنزن را دارد، عمده واردات خود را از مبدأ کشورهای شمال شرق آسیا تأمین می‌کند. اروپای غربی نیز که به صورت خالص واردکننده بنزن است، عمده واردات خود را از مناطق خاورمیانه، اروپای مرکزی و هند انجام می‌دهد.

بوش سنگین

برش سنگین تولیدی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا یک محصول خاص بوده و نمونه‌های مشابه این محصول و تحت این نام در واحدهای آروماتیکی دیگر چندان متداول نیست. با این حال این محصول را می‌توان جزو فرآورده‌های پالایشی متوسط (Middle Distillates) محسوب نمود. با توجه به اطلاعات مندرج در هندبوک موسسه IHS، این محصول در محدوده دو محصول نفت سفید (۲۷۷-۱۹۰ درجه سانتی‌گراد) و نفت گاز سبک (۳۴۳-۲۷۷ درجه سانتی‌گراد) قرار

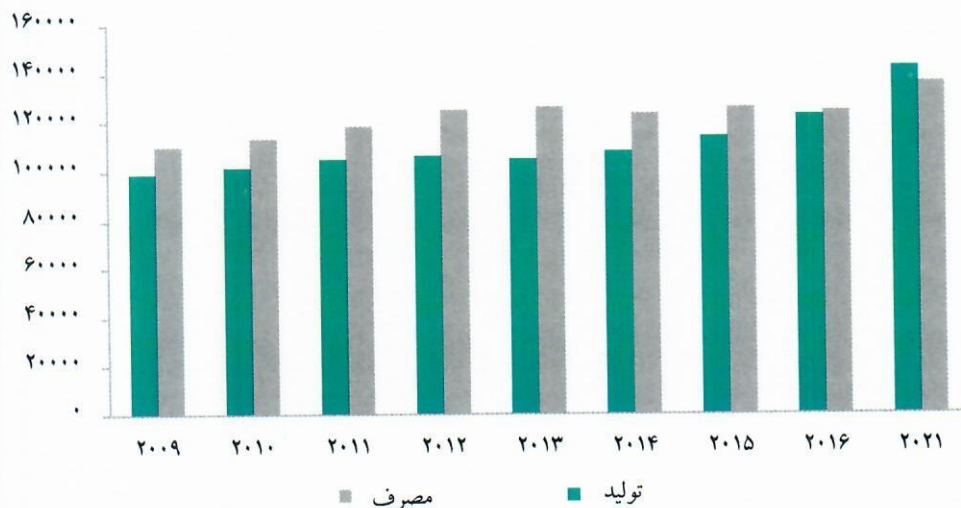
می‌گیرد. با توجه به کاربرد برش سنگین در تولید گازوئیل و شباهت بالای این محصول با گازوئیل PMM ۲۵۰۰، عمدتاً این محصول با شاخص گازوئیل (نفت گاز) معامله می‌گردد.

نمودار ۸: تولید، مصرف، صادرات و واردات گازوئیل در جهان - هزار تن



همان‌طور که در نمودار بالا مشاهده می‌شود، میزان تولید و مصرف جهانی گازوئیل در تمامی سال‌ها با نرخ تقریبی ۱/۵ درصد، روندی صعودی داشته است و انتظار می‌رود همین روند نیز تا سال ۲۰۲۱ ادامه داشته باشد. از طرفی باید عنوان کرد که تنها ۲۵ درصد از گازوئیل تولید در هر سال مورد تجارت قرار گرفته است و بخش عمده نیاز از طریق تولید داخلی کشورها مرتفع می‌شود.

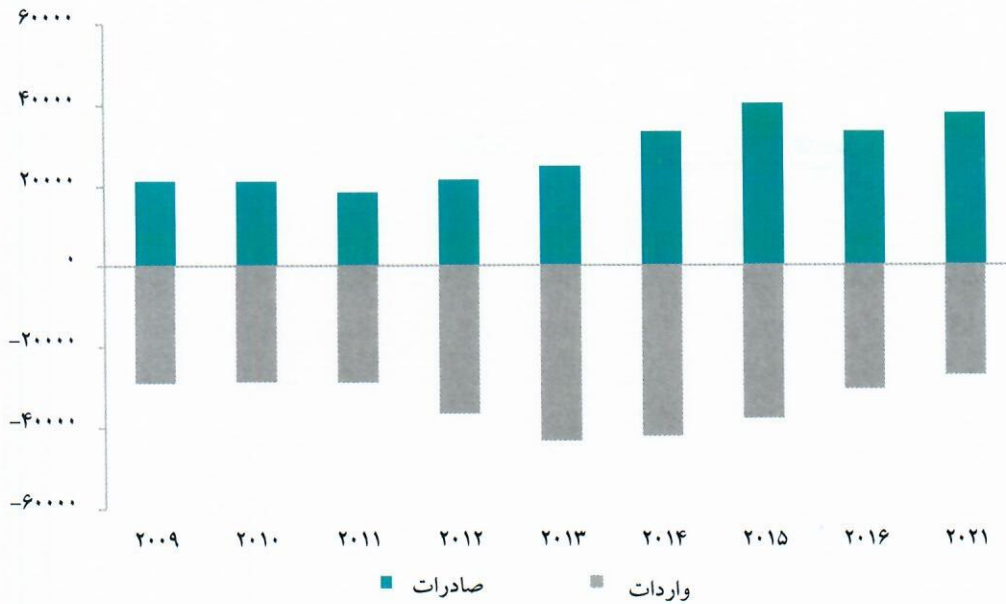
نمودار ۹: تولید و مصرف گازوئیل در خاورمیانه - هزار تن



میزان تولید گازوئیل در سال ۲۰۱۶ به میزان ۱۲۳ میلیون تن است و انتظار می‌رود با رشد ۳/۱ درصد سالیانه همراه باشد.

میزان مصرف گازوئیل در سال ۲۰۱۶ به میزان ۱۲۵ میلیون تن می‌باشد که انتظار می‌رود از رشد ۱/۸ درصد سالیانه برخوردار

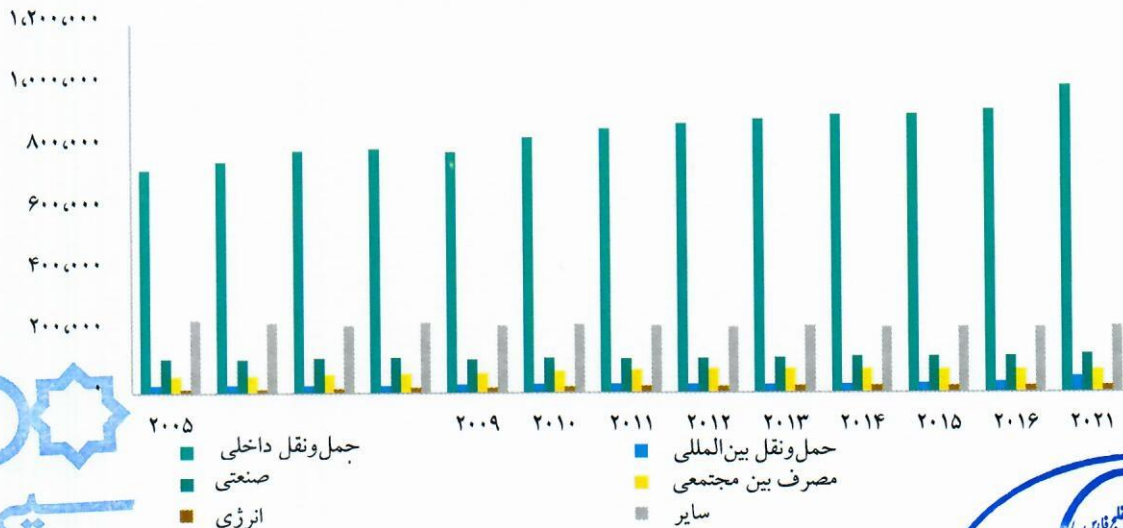
نمودار ۱۰: صادرات و واردات گازوئیل در خاورمیانه - هزار تن



میزان صادرات نفت گاز در سال ۲۰۱۶ معادل ۳۳/۵ میلیون تن و میزان واردات آن ۳۰/۷ میلیون تن می‌باشد. لذا این منطقه به صورت خالص صادرکننده در نظر گرفته می‌شود. تراز تجاری این منطقه در آینده به ۱۱ میلیون تن خواهد رسید. همانطور که در نمودار زیر نشان داده شده است، با بررسی میزان تقاضای گازوئیل در هر یک از بخش‌های صنعتی، مشاهده می‌شود که بیشترین تقاضای گازوئیل جهت مصارف حمل و نقل داخلی بوده است و در آینده نیز این نسبت ادامه خواهد داشت. در سال ۲۰۱۶ از مجموع ۱,۳۸۶ میلیون تن گازوئیل مصرفی جهان، میزان ۹۲۳ میلیون تن آن در بخش حمل و نقل داخلی مورد استفاده قرار گرفته است.

بخش درون مجتمعی گازوئیل در منطقه خاورمیانه بیشترین حجم تقاضا را دارد و عملاً بیشترین گازوئیل تولیدی این ناحیه مورد استفاده فرآیندهای پتروکیمیایی قرار می‌گیرد. در بخش مصرف صنعتی گازوئیل بیشترین حجم تقاضا برای ناحیه شمال شرق آسیا است و سایر مناطق عمده مصرف کننده این بخش نیاز تقریباً برابری با یکدیگر دارند و تغییر زیادی در نسبت‌های مصرف در این بخش به وجود نخواهد آمد.

نمودار ۱۱: مصرف جهانی گازوئیل به تفکیک هر بخش



ریفورمیت

محصول ریفورمیت یکی از تولیدات میانی مجتمع‌های آروماتیکی است که عمدتاً برای ترکیب با بنزین و خوراک واحدهای آروماتیکی کاربرد داد. در شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس، پتروشیمی بوعلی سینا پس از تغییراتی که در فرآیند تولید به دلیل حادثه آتش‌سوزی اعمال کرد شروع به فروش ریفورمیت کرده است. با توجه به خواص و کاربرد ریفورمیت فروش این محصول با مرجع قیمتی بنزین انجام می‌شود و بازار هدف آن نیز بازارهای مصرف بنزین است.

در بازار بنزین، از مجموع ۲۲ میلیون تن بنزین تولیدشده در کل جهان در سال ۲۰۱۶ آمریکا، شمال شرق آسیا و اروپای غربی به ترتیب با ۳۷، ۱۹ و ۱۰ درصد سهم از کل تولید، ۳ تولیدکننده اصلی جهان هستند. خاورمیانه با تولید ۱/۴۶ میلیون تن بنزین در رتبه چهارم قرار دارد. در خصوص مصرف بنزین نیز سه منطقه اصلی تولیدکننده، سه منطقه اصلی مصرف‌کننده نیز هستند. آمریکا با مصرف ۸/۹ میلیون تن بنزین بیشترین مصرف را دارد. انتظار می‌رود مصرف بنزین در آمریکا با روند نزولی همراه باشد و در منطقه شمال شرق آسیا مصرف از ۳/۸ به ۴/۷ میلیون تن برسد. مصرف بنزین منطقه خاورمیانه نیز از ۱/۶ میلیون تن به ۱/۹ میلیون تن خواهد رسید. در اروپا نیز مصرف بنزین در ۵ سال آتی کاهش خواهد یافت و از ۱/۷ به ۱/۵ میلیون تن خواهد رسید.

چهار واردکننده اصلی بنزین در سال ۲۰۱۵ جنوب شرق آسیا، آفریقا، اروپای غربی و آمریکا هستند که به ترتیب ۲۵، ۱۴، ۱۱ و ۱۰ از واردات را به خود اختصاص داده‌اند. با توجه به پیش‌بینی‌ها در سال ۲۰۲۰ سهم جنوب شرق آسیا به ۲۹ درصد و آفریقا به ۱۶ درصد افزایش پیدا خواهد کرد. اگرچه واردات اروپا و آمریکا روند نزولی خواهد داشت، ولی همچنان در رتبه‌های سوم و چهارم لیست واردکنندگان بنزین هستند. لازم به ذکر است که واردات هند از ۱۲۷ به ۱۸۸ هزارتن رشد پیدا می‌کند و خاورمیانه از ۳۸۴ هزارتن به ۳۲۱ هزارتن کاهش پیدا می‌کند.

نمودار ۱۲: نرخ رشد سالانه واردات بنزین از سال ۲۰۱۵ تا ۲۰۲۰



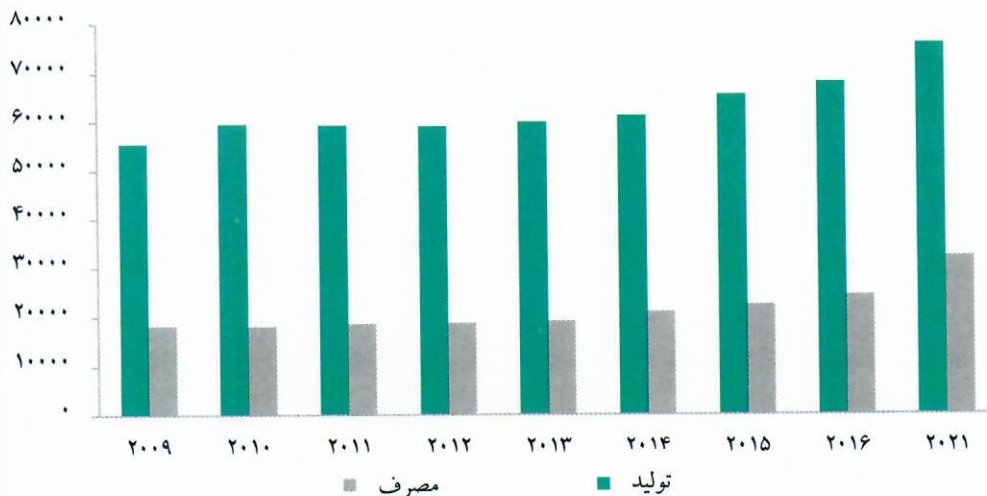
تأمین سرمایه
(سهامی خاص)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شماره ملی: ۱۰۲۲۰۲۰۸۹۹

چهار صادرکننده اصلی بنزین در سال ۲۰۱۵ اروپای غربی، جنوب شرق آسیا، آمریکا و شمال شرق آسیا هستند که به ترتیب ۳۲/۷، ۱۵، ۱۲/۴ و ۱۱ از صادرات بنزین را به خود اختصاص داده‌اند. با توجه به پیش‌بینی‌ها در سال ۲۰۲۰ سهم آمریکا به ۱۶ درصد و هند به ۱۱ درصد افزایش پیدا خواهد کرد. منطقه خاورمیانه با ۲۵۰ هزار تن صادرات در سال ۲۰۱۵ سهم ۵/۴۶ درصدی از بازار جهانی را در اختیار دارد که این سهم به ۴/۳ درصد کاهش خواهد یافت. به طور کلی حدود ۲۰ درصد از کل بنزین تولیدشده صادرات می‌شود که در منطقه خاورمیانه این عدد از ۲۶ درصد به ۱۸ درصد کاهش خواهد یافت.

رافینیت و برش سبک

از دیگر محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا می‌توان به رافینیت و برش سبک اشاره کرد. برش سبک و رافینیت بنا به ویژگی‌های فنی که دارند به عنوان خوراک واحدهای الفینی مورد استفاده قرار می‌گیرد. علاوه بر این، رافینیت یکی عمده محصولات غیرآروماتیک است که در صنعت بنزین‌سازی مورد استفاده قرار می‌گیرد. لذا با توجه به قرابت استفاده نهایی این دو محصول و شباهت بازارهای هدف آن، برای ارزش‌گذاری و بررسی وضعیت بازار این محصولات بازار نفتا بررسی می‌گردد. از آنجایی که عمده تقاضای نفتای سبک برای اختلاط بنزین در منطقه خاورمیانه مد نظر است، جهت بررسی بازار رافینیت در نظر داشتن مولفه‌های موثر بر بازار نفتای سبک لازم خواهد بود.

نمودار ۱۳: تولید و مصرف نفتا در خاورمیانه



میزان تولید نفتای سبک این منطقه در سال ۲۰۱۶ برابر ۶۸ میلیون تن بوده است و انتظار می‌رود نرخ ۲/۲ درصد رشد سالیانه داشته باشد. مهم‌ترین منبع تولید این محصول از طریق کاندنسیت است. میزان مصرف نفتای سبک خاورمیانه ۲۴/۵ میلیون تن در سال ۲۰۱۶ بوده است که روند رشد ۵/۸ درصدی را در پی دارد. بیشترین تقاضای پایین دست این محصول Steam Cracking واحدهای پتروشیمی بوده و پس از آن ایزومریزاسیون و بلندینگ مستقیم در بنزین بیشترین کاربرد را دارد.

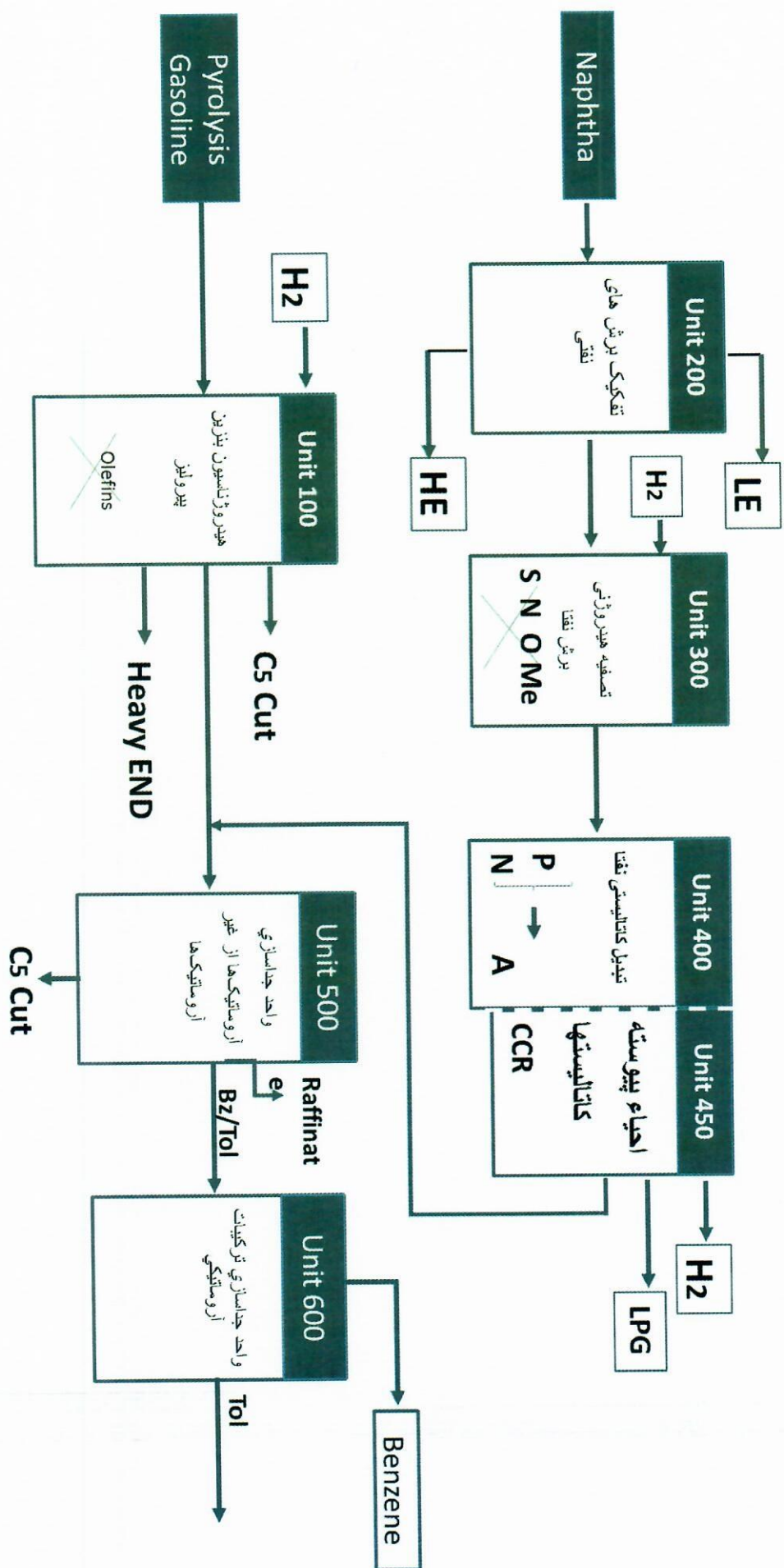
نمودار ۱۴: واردات و صادرات نفتا در خلیج فارس



صادرات نفتای سبک در سال ۲۰۱۶ به میزان ۴۱/۷ میلیون تن و واردات آن تنها ۰/۶ میلیون تن بوده است. در نتیجه این منطقه صادرکننده محسوب می شود. همچنین انتظار می رود که تراز تجاری نفتای خاورمیانه در آینده تغییری چندانی نداشته باشد.



نمودار زیر نقشه فرآیندی مجتمع در حال حاضر را نشان می دهد:

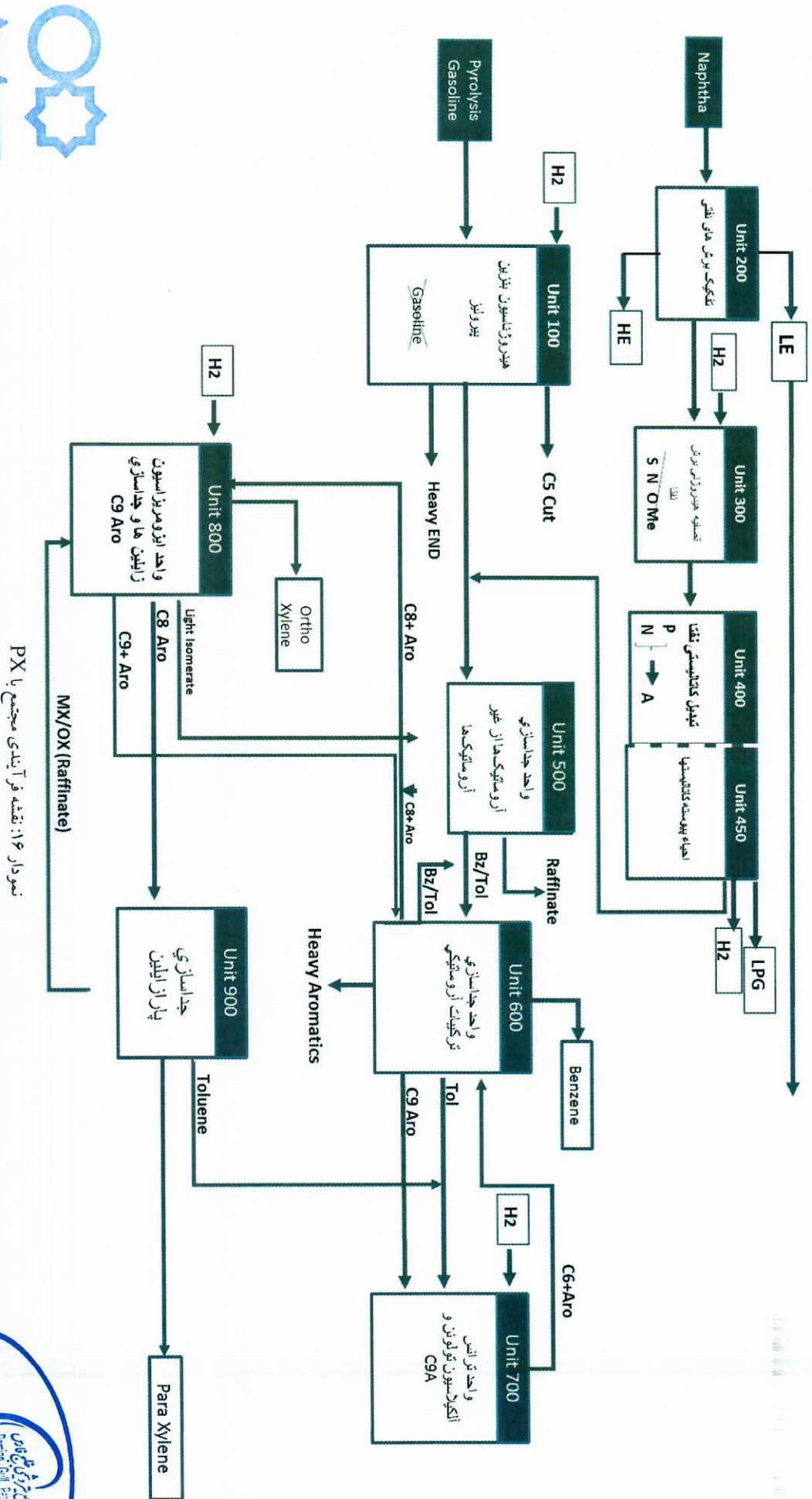


نمودار ۱۵: نقشه فرآیندی مجتمع



نام پتروشیمی خلیج فارس

نمودار زیر نقشه فرآیندی مجتمع با واحدهای PX را نشان می دهد:



نمودار ۱۶: نقشه فرآیندی مجتمع با PX



شرکت پتروشیمی پارس

تاسیس ۱۳۳۷ خ

شماره ثبت: ۹۱۹۲۹۲

صفحه ۳۳ از ۱۰۰

۴-۳-۲ انواع مواد اولیه مورد نیاز برای تولید

مواد اولیه مصرفی شرکت و مقدار مورد نیاز آن برای تولید در ظرفیت اسمی به شرح جدول زیر است:

جدول ۱۶: مقدار مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا و تأمین کنندگان آن در ظرفیت اسمی - تن

شرح	پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌های تأمین کننده	مقدار
کاندنسیت (نفثا)	پازنان، پارسیان، سرخس، فجر جم، آبادان	۱,۷۱۸,۴۵۸
بنزین پیرولیز	امیرکبیر، اراک، بندر امام	۱۳۹,۰۰۴
جمع		۱,۸۵۷,۴۶۲

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در منطقه ویژه اقتصادی بندر امام خمینی احداث و پس از شرکت پتروشیمی اصفهان و واحد آروماتیک شرکت پتروشیمی بندر امام، تحت عنوان آروماتیک سوم ایران نام گذاری شده است. این شرکت از چهار واحد عملیاتی پیش تفکیک خوراک (PF)، آروماتیک (AR)، پارازیلین (PX) و سرویس‌های جانبی و مخازن (CF) تشکیل شده است.

نفثا و بنزین پیرولیز، خوراک‌های ورودی به این شرکت و محصولات تولیدی اصلی آن نیز بنزن، ارتوزایلین و پارازیلین می‌باشد. خوراک بنزین پیرولیز از شرکت پتروشیمی امیرکبیر و عمده خوراک نفثا از مناطق نفت خیز جنوب (منطقه پازنان) و مابقی (خوراک نفثا مورد نیاز) از دیگر منابع مانند پالایشگاه‌های پارسیان، فجر جم و آبادان تأمین می‌شود.

۵-۳-۲ تغییرات نرخ مواد اولیه

جدول زیر میانگین نرخ مواد اولیه مصرفی شرکت و تأمین کنندگان آن را طی چهار سال اخیر نشان می‌دهد:

جدول ۱۷: میانگین نرخ مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال به ازای هر تن

ردیف	شرح	تأمین کنندگان	میانگین نرخ			
			۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸
۱	نفثا	شرکت پازنان	-	-	۳۴	۴۷.۶
۲	میعانات گازی	شرکت پتروشیمی پارسیان/فجر امام	-	-	۲۹	۴۵.۵
۳	کاندنسیت	شرکت ملی نفت ایران	۱۲	۱۶	-	-
۴	نفثای سنگین	شرکت پالایش نفت آبادان	۱۰	-	۳۲.۵	۵۱
۵	نفثای تصفیه شده	شرکت پتروشیمی نوری	-	-	-	۵۶.۴
۶	نفثای تصفیه شده	شرکت ساپنا شیمی بهشت	-	۱۹	-	-
۷	نفثای تصفیه شده	شرکت پتروشیمی بندر امام	۱۵.۶۹	-	-	-
۸	نفثا	شرکت پتروشیمی بندر امام	-	-	۳۵.۳	۵۱.۸
۹	پارازایلین	شرکت پتروشیمی تندگویان	-	-	-	۸۵
۱۰	بنزین پیرولیز	شرکت پتروشیمی امیرکبیر	۱۳	۱۷	۲۹.۲	۴۷.۱
۱۱	بنزین پیرولیز	شرکت پتروشیمی بندر امام	-	-	۴۰	۵۱.۱
۱۲	بنزین پیرولیز	شرکت پتروشیمی اراک	۱۳	-	-	-

همانگونه که در جدول فوق مشاهده می‌گردد، مواد مصرفی مورد نیاز شرکت از تولید کنندگان داخلی تأمین می‌گردد.

نرخ مواد اولیه مصرفی به شرح جدول زیر تعیین می گردد:

جدول ۱۸: چگونگی تعیین نرخ مواد اولیه مصرفی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

ردیف	تأمین کنندگان مواد اولیه	شرح
۱	شرکت ملی نفت ایران - پالایشگاه پارسیان	بر اساس ابلاغ قانون بودجه مصوب مجلس شورای اسلامی
۲	شرکت ملی نفت ایران - پالایشگاه پازنان	بر اساس ابلاغ قانون بودجه مصوب مجلس شورای اسلامی
۳	شرکت پالایش نفت آبادان	بر اساس ابلاغ شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
۴	شرکت پتروشیمی امیرکبیر	(۲۵\$ - صادراتی بندر امام FOB) * ۹۵٪
۵	شرکت پتروشیمی بندر امام (بنزین پیرولیز)	میانگین فصلی صادرات بنزین پیرولیز بندر امام
۶	شرکت پتروشیمی نوری	۱,۰۵۲۵ * [۱۳\$ + (نفتا * ۰۹۵)] (نفتا طیق توافق ۳ روز اطراف بارگیری)

جدول زیر میزان مصرف یوتیلیتهای شرکت پتروشیمی بوعلی سینا را در سال ۱۳۹۸ نشان می دهد:

جدول ۱۹: میزان مصرف یوتیلیتهای شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

ردیف	سرویس های جانبی	واحد	مقدار
۱	گاز سوخت	مترمکعب استاندارد	۲۱,۷۹۶,۲۸۰
۲	برق	کیلووات ساعت	۸۷,۰۰۴,۲۵۰
۳	بخار	تن	۲۷۸,۴۸۹
۴	آب سرویس	مترمکعب	۳۱,۸۴۷
۵	هوای ابزار دقیق	نرمال مترمکعب	۹,۰۲۹,۵۷۷
۶	هوای سرویس	نرمال مترمکعب	۲۸,۸۷۸,۴۸۴
۷	آب آشامیدنی	مترمکعب	۲۶,۱۶۳
۸	ازت	نرمال مترمکعب	۲۱,۸۷۵,۰۰۹
۹	آب دی ام (آب عاری از یون)	مترمکعب	۲۹,۴۷۱
۱۰	آب مصرفی بویلر (BFW)	مترمکعب	۴۸۲,۹۶۸
۱۱	آب جبرانی	مترمکعب	۶۰۳,۸۸۸
۱۲	کندانس برگشتی	تن	۶۲۳,۵۷۹

یوتیلیتهی مورد نیاز از پتروشیمی فجر تأمین و نرخ های آن بر اساس قراردادهای فی مابین و به صورت سالانه تعیین می شود.

جدول ۲۰: نرخ یوتیلیتهای شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - ریال

ردیف	سرویس های جانبی	واحد	نرخ سال ۱۳۹۸	نرخ سال ۱۳۹۷
۱	آب دی ام	مترمکعب	۱۶۴,۸۶۶	۱۱۹,۸۵۰
۲	آب جبرانی	مترمکعب	۸۵,۹۶۸	۶۲,۴۹۵
۳	آب مصرفی بویلر	مترمکعب	۳۵۰,۹۷۳	۲۵۵,۱۴۲
۴	آب آشامیدنی	مترمکعب	۹۷,۳۸۱	۷۰,۷۹۲
۵	آب سرویس	مترمکعب	۷۶,۰۶۹	۵۵,۲۹۹
۶	برق اکتیو	مگاوات ساعت	۲,۶۸۲	۱,۹۵۰
۷	بخار	تن	۷۲۵,۲۳۸	۵۲۷,۲۱۷
۸	نیتروژن	نرمال مترمکعب	۲,۵۱۷	۱,۸۳۰
۹	هوای ابزار دقیق	نرمال مترمکعب	۱,۴۸۱	۱,۰۰۴
۱۰	هوای سرویس	نرمال مترمکعب	۸۴۳	۶۱۳
۱۱	میعانات برگشتی	مترمکعب	۱۳۱,۸۹۳	۹۵,۸۸۰

۲-۳-۶ ظرفیت تولید و تولید واقعی

طبق پروانه بهره‌برداری صادره توسط وزارت صنعت، معدن و تجارت مورخ ۱۳۹۳/۰۳/۰۵ به شماره ۹۰۹۰-۰۶، تاریخ بهره‌برداری شرکت ۱۳۹۳/۰۲/۲۶ و شناسه کسب و کار ۲۰۹۹۱۰۵۱۳۷۴۲ است. این پروانه جهت تولید محصولات اصلی شامل گاز مایع، رافینیت، نفتای سبک، نفتای سنگین، بنزن، پارازایلین و اورتوزایلین می‌باشد.

جدول زیر ظرفیت اسمی، ظرفیت عملی و تولید واقعی شرکت را طی سه سال مالی اخیر طبق صورت‌های مالی حسابرسی شده نشان می‌دهد:

جدول ۲۱: ظرفیت اسمی و معمول محصولات شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - تن

ردیف	شرح	نوع محصول	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹			سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹			سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹		
			ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	ظرفیت واقعی	ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	ظرفیت واقعی	ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	ظرفیت واقعی
۱	برش سبک	فرعی	۳۵۰,۰۰۰	۳۰۱,۷۸۱	۲۷۴,۱۴۳	۳۵۰,۰۰۰	۳۰۱,۷۸۱	۲۸۱,۵۲۸	۳۵۰,۰۰۰	۳۰۱,۷۸۱	۳۴۹,۶۷۱
۲	برش سنگین	فرعی	۴۸۸,۰۰۰	۳۱۳,۵۴۶	۲۵۷,۴۵۰	۴۸۸,۰۰۰	۳۱۳,۵۴۶	۳۱۰,۶۴۴	۴۸۸,۰۰۰	۳۱۳,۵۴۶	۳۷۲,۵۴۴
۳	برش پنتان	فرعی	۲۱,۰۰۰	۱۰,۴۲۰	۳,۳۷۸	۲۱,۰۰۰	۱۰,۴۲۰	۷,۱۲۷	۲۱,۰۰۰	۱۰,۴۲۰	۲۰,۷۵۶
۴	گاز مایع	فرعی	۳۹,۰۰۰	۳۵,۷۶۹	۳۴,۳۷۵	۳۹,۰۰۰	۳۵,۷۶۹	۲۹,۳۴۹	۳۹,۰۰۰	۳۵,۷۶۹	۴۳,۵۸۳
۵	رافینیت	فرعی	۱۹۹,۰۰۰	۷۵,۱۶۷	۳۱,۷۷۰	۱۹۹,۰۰۰	۷۵,۱۶۷	۲۵,۷۴۹	۱۹۹,۰۰۰	۷۵,۱۶۷	۱۶۷,۹۸۲
۶	آروماتیک سنگین	فرعی	۲۳,۰۰۰	۰	۰	۲۳,۰۰۰	۰	۰	۲۳,۰۰۰	۰	۲۱۶
۷	بنزن	اصلی	۱۷۹,۰۰۰	۷۶,۴۱۲	۸۰,۳۱۸	۱۷۹,۰۰۰	۷۶,۴۱۲	۶۳,۹۰۳	۱۷۹,۰۰۰	۷۶,۴۱۲	۸۵,۰۱۴
۸	ارتوزایلین	اصلی	۳۰,۰۰۰	۰	۰	۳۰,۰۰۰	۰	۰	۳۰,۰۰۰	۰	۰
۹	پارازایلین	اصلی	۴۰۰,۰۰۰	۰	۰	۴۰۰,۰۰۰	۰	۰	۴۰۰,۰۰۰	۰	۰
۱۰	مخلوط زایلین	میانی	۰	۲۷,۷۸۲	۱۳,۵۳۹	۰	۲۷,۷۸۲	۲۷,۷۸۲	۰	۴۳,۲۵۷	۲۶,۵۵۱
۱۱	ریفرمیت	میانی	۰	۵۱۱,۴۸۱	۶۱۵,۸۰۲	۰	۵۱۱,۴۸۱	۵۱۱,۴۸۱	۰	۴۵۶,۸۰۴	۴۶۱,۸۳۸
۱۲	تولون	میانی	۰	۳۶,۶۷۹	۵۴,۱۰۷	۰	۳۶,۶۷۹	۳۶,۶۷۹	۰	۲۵,۵۸۵	۳۰,۳۴۵
۱۳	برش میانی	میانی	۰	۰	۳,۹۲۱	۰	۰	۴۷,۳۲۴	۰	۰	۰
	جمع		۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۳۸۹,۰۳۷	۱,۳۶۸,۸۰۳	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۳۸۹,۰۳۷	۱,۲۹۱,۳۷۰	۱,۷۲۹,۰۰۰	۱,۳۸۹,۰۳۷	۱,۵۵۸,۵۰۰

ظرفیت اسمی حداکثر توان تولید و فعالیت از نقطه نظر تکنیکی است. این ظرفیت معمولاً به دلایل وجود محدودیت‌های عملی، غیر قابل دسترس است و نباید مبنای بودجه قرار گیرد. با در نظر گرفتن محدودیت‌های عملی، در ایده‌آل‌ترین حالت ممکن، به ظرفیت عملی می‌رسیم. این ظرفیت در صورتی بدست خواهد آمد که شرایط اجرایی بسیار مطلوبی فراهم آمده باشد و هیچ گونه موارد غیر عادی واقع نشود. ظرفیتی که در پایان دوره تحقق یافته است ظرفیت واقعی است. همان گونه که مشاهده می‌شود طی سال‌های ۱۳۹۶ تا ۱۳۹۸ نسبت تولید واقعی به ظرفیت اسمی شرکت در مجموع به ترتیب برابر با ۷۵،۹۰ و ۷۹ درصد می‌باشد. همچنین نسبت تولید پیش‌بینی شده شرکت در سال ۱۳۹۹ به ظرفیت اسمی پیش‌بینی شده ۸۲ درصد در نظر گرفته شده است.



مقدار تولید محصولات شرکت طی سه سال اخیر به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۲: تولید محصولات شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

ردیف	شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	
		تولید	درصد تغییرات	تولید	درصد تغییرات	تولید	درصد تغییرات
۱	برش سبک	۲۷۴,۱۴۳	(۲.۶۰٪)	۲۸۱,۵۲۸	(۱۹.۵۰٪)	۳۴۹,۶۷۱	۳۴.۳۰٪
۲	برش سنگین	۲۵۷,۴۵۰	(۱۷.۱۰٪)	۳۱۰,۶۴۴	(۱۶.۶۰٪)	۳۷۲,۵۴۴	۳۰.۹۰٪
۳	برش پنتان	۳,۳۷۸	(۵۲.۶۰٪)	۷,۱۲۷	(۶۵.۷۰٪)	۲۰,۷۵۶	۳۰.۰۰٪
۴	گاز مایع	۳۴,۳۷۵	۱۷.۱۰٪	۲۹,۳۴۹	(۳۲.۷۰٪)	۴۳,۵۸۳	۱۵.۹۰٪
۵	رافینیت	۳۱,۷۷۰	۲۳.۴۰٪	۲۵,۷۴۹	(۸۴.۷۰٪)	۱۶۷,۹۸۲	۱۹.۹۰٪
۶	آروماتیک سنگین	۰	۰	۰	(۱۰۰.۰۰٪)	۲۱۶	(۹۷.۵۰٪)
۷	بنزن	۸۰,۳۱۸	۲۵.۷۰٪	۶۳,۹۰۳	(۲۴.۸۰٪)	۸۵,۰۱۴	(۴.۹۰٪)
۸	ارتوزایلین	۰	۰	۰	(۱۰۰.۰۰٪)	۰	(۱۰۰.۰۰٪)
۹	پاراژایلین	۰	۰	۰	(۱۰۰.۰۰٪)	۰	(۱۰۰.۰۰٪)
۱۰	مخلوط زایلین	۱۳,۵۳۹	(۶۸.۷۰٪)	۴۳,۲۵۷	۶۲.۹۰٪	۲۶,۵۵۱	۲۹.۵۰٪
۱۱	ریفرمیت	۶۱۵,۸۰۲	۳۴.۸۰٪	۴۵۶,۸۰۴	(۱.۱۰٪)	۴۶۱,۸۳۸	۹۰.۶۰٪
۱۲	تولون	۵۴,۱۰۷	۱۱۱.۵۰٪	۲۵,۵۸۵	(۱۵.۷۰٪)	۳۰,۳۴۵	۲۴.۲۰٪
۱۳	برش میانی	۳,۹۲۱	(۹۱.۷۰٪)	۴۷,۳۲۴	۰	۰	(۱۰۰.۰۰٪)
	جمع	۱,۳۶۸,۸۰۳	۶٪	۱,۲۹۱,۲۷۰	(۱۷.۱۰٪)	۱,۵۵۸,۵۰۰	۲۸.۶۰٪

دلایل کاهش تولید به تفکیک محصولات در سال های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ به شرح جدول زیر می باشد:

جدول ۲۳: دلایل کاهش تولیدات در سال ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸

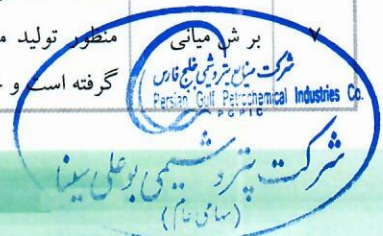
ردیف	شرح	دلایل کاهش تولید سال ۱۳۹۸ نسبت به سال ۱۳۹۷	دلایل کاهش تولید سال ۱۳۹۷ نسبت به سال ۱۳۹۶
۱	برش سبک	به منظور بهینه سازی تولید و ایجاد ارزش افزوده بالاتر (تولید محصولات سودده تر)، خوراک مجتمع از منابعی تامین گردید که میزان برش سبک کمتری دارد و تولید محصول ریفرمیت بالاتری به همراه داشت.	به منظور بهینه سازی تولید و ایجاد ارزش افزوده بالاتر (تولید محصولات سودده تر)، خوراک مجتمع از منابعی تامین گردید که میزان برش سبک کمتری دارد و تولید محصول ریفرمیت بالاتری به همراه داشت.
۲	برش سنگین	به منظور بهینه سازی تولید و ایجاد ارزش افزوده بالاتر (تولید محصولات سودده تر)، خوراک مجتمع از منابعی تامین گردید که میزان برش سبک کمتری دارد و تولید محصول ریفرمیت بالاتری به همراه داشت.	به منظور بهینه سازی تولید و ایجاد ارزش افزوده بالاتر (تولید محصولات سودده تر)، خوراک مجتمع از منابعی تامین گردید که میزان برش سبک کمتری دارد و تولید محصول ریفرمیت بالاتری به همراه داشت.
۳	برش پنتان	استفاده در بلندینگ ریفرمیت به منظور تولید محصول با ارزش افزوده بالاتر	استفاده در بلندینگ ریفرمیت به منظور تولید محصول با ارزش افزوده بالاتر
۴	رافینیت	-	استفاده در بلندینگ ریفرمیت به منظور تولید محصول با ارزش افزوده بالاتر
۵	مخلوط زایلین	استفاده در بلندینگ ریفرمیت به منظور تولید محصول با ارزش افزوده بالاتر	-
۶	تولون	-	استفاده در بلندینگ ریفرمیت به منظور تولید محصول با ارزش افزوده بالاتر
۷	برش میانی	معادل سال های گذشته تولید شده است ولی درون مجتمع به منظور تولید محصول با ارزش افزوده بالاتر مورد استفاده قرار گرفته است و خارج از مجتمع فروش نداشته است.	-



تأمین سرمایه

شماره ثبت: ۵۱۳۳۲

صفحه ۴۰ از ۱۰۰-۱۳۳۰۲۰۱۰



۲-۳-۷ ترکیب بهای تمام شده

سهام هر یک از عوامل تشکیل دهنده بهای تمام شده فروش شرکت طی سه سال مالی اخیر به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۴: ترکیب بهای تمام شده فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	شرح
حسابرسی شده (تجدید ارائه شده)	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
۲۷,۴۸۶,۹۱۸	۴۲,۹۳۲,۷۰۹	۶۷,۲۵۷,۴۶۱	مواد مستقیم مصرفی
۲۳۰,۲۵۳	۲۵۴,۷۹۴	۴۱۴,۵۹۸	دستمزد مستقیم
۱,۶۴۴,۹۹۲	۱,۸۰۵,۹۲۹	۲,۲۰۰,۱۴۷	سربار ساخت
۲۹,۳۶۲,۱۶۳	۴۴,۹۹۳,۴۳۲	۶۹,۸۷۲,۲۰۶	جمع هزینه های تولید
(۷۸,۸۳۰)	(۱۸۱,۲۰۲)	-	هزینه جذب نشده
(۹۵,۶۸۴)	(۱۲۱,۳۷۶)	(۱۵۷,۱۲۷)	سهم دواير اداری و عمومی از هزینه سربار
۲۹,۱۸۷,۶۴۹	۴۴,۶۹۰,۸۵۴	۶۹,۷۱۵,۰۷۹	جمع هزینه ساخت
۱۱۰,۳۰۲	(۴۳۹,۲۶۳)	(۳۵۰,۶۱۱)	کاهش (افزایش) موجودی کالای در جریان ساخت
۲۹,۲۹۷,۹۵۱	۴۴,۲۵۱,۵۹۱	۶۹,۳۶۴,۴۶۸	بهای تمام شده ساخت
(۸۳۰,۱۶۴)	(۶,۷۰۷,۶۱۱)	(۴,۴۸۰,۵۶۹)	کاهش (افزایش) در موجودی کالای ساخته شده
۲۸,۴۶۷,۷۸۷	۳۷,۵۴۳,۹۸۰	۶۴,۸۸۳,۸۹۹	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

افزایش ۵۷ درصدی در مبلغ مواد مستقیم مصرفی نسبت به سال گذشته، عمدتاً به دلیل افزایش در نرخ خرید مواد نسبت به سال گذشته می باشد.

افزایش ۶۳ درصدی در مبلغ دستمزد مستقیم نسبت به سال گذشته به دلیل افزایش هزینه حقوق پرداختی به کارکنان می باشد. با توجه به جدول زیر حدود ۸۰ درصد از مبلغ سربار ساخت مربوط به خدمات پیمانکاری، دستمزد غیر مستقیم و سرویس های جانبی می باشد که افزایش در مبالغ یاد شده عمدتاً به دلیل افزایش در نرخ تورم می باشد.

جدول ۲۵: ترکیب سربار ساخت شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹		شرح
حسابرسی شده (تجدید ارائه شده)	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
درصد از کل	میلیون ریال	درصد از کل	میلیون ریال	درصد از کل	میلیون ریال	
۲۱.۸۸	۳۵۹,۹۲۷	۲۵.۰۱	۴۵۱,۶۸۹	۲۹.۰۱	۶۳۸,۳۴۹	خدمات پیمانکاری
۲۳.۶۷	۳۸۹,۴۴۱	۲۴.۶	۴۴۴,۲۷۲	۲۷.۰۷	۵۹۵,۵۹۳	دستمزد غیر مستقیم
۲۹.۰۵	۴۷۷,۷۹۶	۲۵.۵۵	۴۶۱,۴۰۶	۲۵.۳۸	۵۵۸,۳۷۰	سرویس های جانبی
۱۰.۸۷	۱۷۸,۸۹۰	۹.۱	۱۶۴,۳۲۹	۵.۱۳	۱۱۲,۹۲۴	استهلاک دارایی های ثابت مشهود
۳.۷۶	۶۱,۸۰۷	۲.۳۸	۴۳,۰۷۱	۳.۱۲	۶۸,۶۰۷	قطعات و لوازم یدکی
۲.۷۷	۴۵,۶۰۰	۴.۷۷	۸۶,۱۳۴	۲.۷۳	۶۰,۱۳۹	خدمات دریافتی از شرکت های گروه
۱.۳۹	۲۲,۹۴۷	۱.۷۲	۳۱,۰۹۶	۱.۸۲	۴۰,۰۶۸	کالا و مواد مصرفی
۱.۲۵	۲۰,۴۹۰	۰.۹۷	۱۷,۵۳۷	۱.۴۲	۳۱,۱۳۸	بیمه تأسیسات
۲.۳۲	۳۸,۰۹۵	۲.۱۹	۳۹,۵۲۲	۱.۴۱	۳۰,۹۵۹	مواد شیمیایی و کاتالیزت
۳.۰۴	۴۹,۹۹۹	۳.۷	۶۶,۸۷۳	۲.۹۱	۶۴,۰۰۰	سایر
۱۰۰	۱,۶۴۴,۹۹۲	۱۰۰	۱,۸۰۵,۹۲۹	۱۰۰	۲,۲۰۰,۱۴۷	جمع

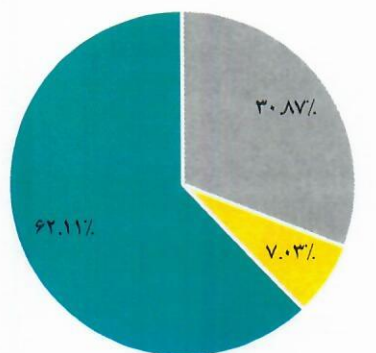
۲-۴ اطلاعات فروش

۲-۴-۱ فروش محصولات

جدول زیر مقدار و مبلغ فروش شرکت را به تفکیک فروش داخلی بوری، غیر بوری و فروش صادراتی نشان می دهد. همان گونه که مشاهده می شود میانگین نسبت فروش ریالی داخلی غیربوری، داخلی بوری و صادراتی به کل فروش شرکت طی سال های ۱۳۹۶ تا ۱۳۹۸ به ترتیب برابر با ۳۲، ۴ و ۶۴ درصد است.

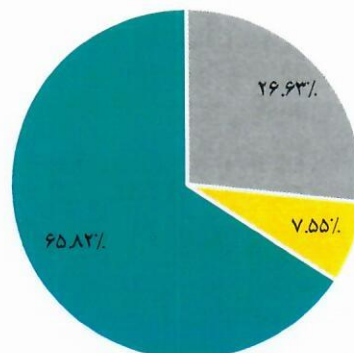
جدول ۲۶: فروش داخلی و صادراتی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	
	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار
داخلی غیربوری						
برش سبک	۱۳,۶۳۸,۵۷۶	۲۷۷,۷۷۶	۸,۲۷۰,۳۲۷	۲۸۹,۳۳۷	۵,۷۶۳,۰۱۹	۳۶۹,۲۴۰
رافینیت	۱,۰۶۴,۳۴۸	۱۹,۳۷۱	۲۸۱,۹۴۲	۶,۹۴۶	۵۷,۱۲۹	۴,۱۶۳
بنزن	۴,۸۵۶,۹۷۱	۶۵,۷۵۶	۱,۵۹۴,۹۵۸	۳۴,۹۰۴	۲,۲۵۹,۴۸۳	۷۲,۰۵۴
گاز مایع	۱,۶۵۳,۶۷۵	۳۴,۴۷۳	۷۹۵,۵۱۳	۲۹,۲۹۸	۶۷۸,۸۹۵	۴۳,۷۰۴
تولون	۰	۰	۰	۰	۱۶۴,۹۹۱	۷,۹۷۵
ریفرمیت	۰	۰	۳۴۸,۵۹۷	۵,۱۹۳	۶۲۴,۵۷۳	۲۵,۶۴۰
برش میانی	۲۰۸,۰۱۱	۳,۹۲۱	۱,۴۸۴,۶۷۶	۴۷,۳۲۴	۰	۰
جمع فروش غیربوری	۲۱,۴۲۱,۵۸۱	۴۰۱,۲۹۷	۱۲,۷۷۶,۰۱۳	۴۱۳,۰۰۲	۹,۵۴۸,۰۹۰	۵۲۲,۷۷۶
داخلی بوری						
بنزن	۶۲۸,۳۶۳	۷,۸۸۳	۰	۰	۰	۰
آروماتیک سنگین	۰	۰	۰	۰	۳,۰۶۸	۱۶۱
برش سنگین	۱۶,۹۸۸	۳۰۱	۰	۰	۰	۰
ریفرمیت	۵,۴۲۸,۲۶۴	۷۴,۵۷۷	۲,۹۰۸,۱۰۱	۴۸,۱۸۸	۸۱,۴۵۱	۳,۶۵۰
جمع فروش بوری	۶,۰۷۳,۶۱۵	۸۲,۷۶۱	۲,۹۰۸,۱۰۱	۴۸,۱۸۸	۸۴,۵۱۹	۳,۸۱۱
جمع فروش داخلی	۲۷,۴۹۵,۱۹۶	۴۸۴,۰۵۸	۱۵,۶۸۴,۱۱۴	۴۶۱,۱۹۰	۹,۶۳۲,۶۰۹	۵۲۶,۵۸۷
صادراتی						
برش سنگین	۱۳,۹۴۷,۷۵۴	۲۳۵,۸۱۴	۲۴۵,۳۴۹	۲۴۵,۳۴۹	۸,۰۳۰,۰۷۷	۳۶۹,۸۸۱
بنزن	۰	۰	۱,۶۹۹,۰۴۳	۴۳,۶۲۴	۰	۰
ریفرمیت	۳۹,۰۰۹,۱۰۵	۶۲۴,۲۱۹	۱۴,۷۳۹,۶۳۴	۳۷۸,۰۰۲	۱۶,۰۱۴,۷۳۶	۶۶۶,۹۹۹
جمع فروش صادراتی	۱۳,۹۴۷,۷۵۴	۸۶۰,۰۳۳	۱۶,۴۳۸,۰۲۶	۶۶۶,۹۷۵	۲۴,۰۴۴,۸۱۳	۱,۰۳۶,۸۸۰
جمع فروش کل	۴۱,۴۴۲,۹۵۰	۱,۳۴۴,۰۹۱	۳۲,۱۲۲,۱۴۰	۱,۱۲۸,۱۶۵	۳۳,۶۷۷,۴۲۲	۱,۵۶۳,۴۶۷



■ صادراتی ■ داخلی بوری ■ داخلی غیربوری

نمودار ۱۸: سهم فروش در سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹



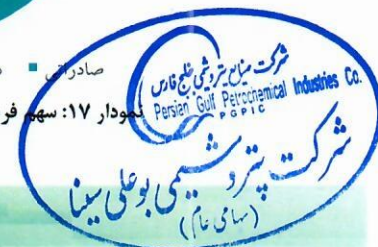
■ صادراتی ■ داخلی بوری ■ داخلی غیربوری

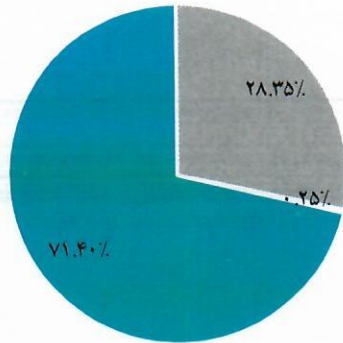
نمودار ۱۷: سهم فروش در سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹



تأمین سرمایه
شماره ثبت: ۴۱۳۳۲۲
شماره ثبت: ۱۰۳۳۰۷۰۸۴

صفحه ۴۴ از ۱۰۰





■ صادراتی ■ داخلی بورسی ■ داخلی غیربورسی

نمودار ۱۹: سهم فروش در سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹

جدول ۲۷: نرخ فروش داخلی و صادراتی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به ازای هر تن - ریال

شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹
داخلی غیربورسی			
برش سبک	۴۹,۰۹۹,۱۸۸	۲۸,۵۸۳,۷۱۷	۱۵,۶۰۷,۷۸۶
رافینیت	۵۴,۹۴۵,۴۳۴	۴۰,۵۹۰,۵۵۶	۱۳,۷۲۳,۰۳۶
بنزن	۷۳,۸۶۳,۵۴۱	۴۵,۶۹۵,۵۶۵	۳۱,۳۵۸,۱۹۰
گاز مایع	۴۷,۹۷۰,۱۵۱	۲۷,۱۵۲,۴۶۸	۱۵,۵۳۳,۹۳۳
تولون	۰	۰	۲۰,۶۸۸,۵۲۷
ریفرمیت	۰	۶۷,۱۲۸,۲۵۰	۲۴,۳۵۹,۳۲۱
برش میانی	۵۳,۰۵۰,۴۹۷	۳۱,۳۷۲,۵۸۱	۰
داخلی بورسی			
بنزن	۷۹,۷۱۱,۱۵۱	۰	۰
آروماتیک سنگین	۰	۰	۱۹,۰۵۵,۹۰۱
برش سنگین	۵۶,۴۳۸,۵۳۸	۰	۰
ریفرمیت	۷۲,۷۸۷,۳۷۴	۶۰,۳۴۹,۰۷۰	۲۲,۳۱۵,۳۴۲
صادراتی			
برش سنگین	۵۹,۱۴۷,۲۶۹	۳۷,۷۷۰,۷۴۳	۲۱,۷۰۹,۸۹۳
بنزن	۰	۳۸,۹۴۷,۴۳۷	۰
ریفرمیت	۶۲,۴۹۲,۶۵۹	۳۸,۹۹۳,۵۳۴	۲۴,۷۵۲,۳۳۵

فروش های داخلی در بورس کالا و بورس انرژی به صورت نقد می باشد و در فروش های بین مجتمعی بر اساس قرارداد و به صورت هفتگی وجوه حواله ها دریافت می گردد. در فروش های صادراتی نیز ارزهای به دست آمده از آن محل نیز بر اساس دستور بانک مرکزی در سامانه نیما به فروش می رسد.

قیمت گذاری پایه محصولات پتروشیمی در بازار داخلی، دفتر توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی است. مشتریان خریدار در بازار داخل بر اساس میزان سهمیه های تخصیص یافته از طرف وزارت صنعت، معدن و تجارت و شرایط اقتصادی و حاکم در بازار داخل و مشتریان صنایع پایین دستی، بر اساس تقاضاهای فصلی در بازار داخلی، اختلاف قیمت ایجاد شده

نیمایی و دلار در بازار آزاد و شرایط فروش محصولات در بازارهای جهانی، اقدام به خرید در بورس کالای ایران

می‌نمایند و با توجه به درخواست‌های خرید و میزان تقاضای موجود در بازار داخلی رقابت ایجاد می‌نمایند و با قیمت میانگین موزونی بالاتر از قیمت پایه بورسی به اختیار خود اقدام به خرید می‌نمایند. شایان ذکر است در ابتدای هر فصل کف عرضه به صورت مکتوب به عنوان حداقل عرضه‌های هفتگی برای شرکت پتروشیمی بوعلی سینا ارسال می‌گردد که با توجه به شرایط موجود در انبارهای شرکت و تقاضای موجود در بازار عرضه‌کننده می‌تواند برای کنترل بازار داخلی و ایجاد آرامش در بازار میزان عرضه‌های بیشتری داشته باشد. بنابراین بخش قابل توجه دلایل اختلاف قیمت بازار داخلی و بازار صادراتی به اختیار و اراده خریدار در بازار داخلی وابسته می‌باشد.

محصولات ریفرمیت، برش سنگین و بنزن تولیدی این شرکت در سال‌های ۱۳۹۸ و شش ماهه اول ۱۳۹۹ در بورس کالا و بورس انرژی (داخلی و بین‌المللی) عرضه گردید.

به طور کلی مشتریان عمده محصولات اصلی و جانبی این شرکت به شرح زیر می‌باشد:

جدول ۲۸: مشتریان عمده شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

ردیف	محصولات	مشتریان
۱	پاراایلین	پتروشیمی تندگویان
۲	برش سبک	پتروشیمی امیرکبیر
۳	بنزن	بورس کالا و پتروشیمی پارس
۴	ریفرمیت	کارگزار فروش محصولات
۵	برش سنگین	کارگزار فروش محصولات

نمودار زیر روند تولید و فروش شرکت را طی سال‌های ۱۳۹۵ تا ۱۳۹۸ نشان می‌دهد:

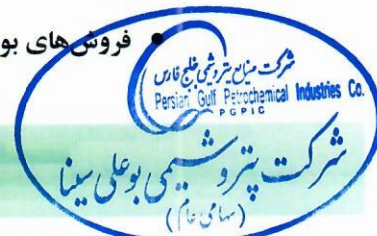
نمودار ۲۰: تولید و فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال



۲-۴-۲ نحوه قیمت‌گذاری محصولات

- فروش‌های داخلی: مطابق قراردادهای منعقد و یا به نرخ کشف شده در بورس کالای ایران (مطابق سی و نهمین جلسه مورخ ۱۳۹۲/۰۲/۰۲ کمیته تخصصی کارگروه تنظیم بازار محصولات پتروشیمی) توسط شرکت صورت گرفته است.

فروش‌های بورسی: به نرخ‌های مندرج در تابلوی بورس کالای ایران صورت گرفته است.



• **فروش های صادراتی:** توسط کارگزار فروش به نرخ بازار جهانی و با توجه به شرایط موجود و با استفاده از امکانات و زیرساخت های عاملین فروش صورت گرفته است. کارگزار فروش طبق قراردادهای منعقد به عنوان عامل با کارمزد ۳/۵ در هزار، اقدام به بازاریابی و فروش محصولات شرکت و وصول مطالبات می نماید.

• **فروش های بین مجتمعی:** براساس قراردادهای فی مابین بلندمدت صورت می پذیرد که فروش ها عمدتاً با ۵ درصد تخفیف انجام می شود. فروش های مربوط به شرکت های هم گروه در حال حاضر مربوط به شرکت پتروشیمی امیرکبیر و بندر امام است. فروش به پتروشیمی پارس هم بر اساس نرخ های بورس کالا و انرژی می باشد.

میزان و نوع ارزهای جذب شده طی سه دوره مالی اخیر و میانگین نرخ ارز استفاده شده در هر یک از دوره های مزبور و پیش بینی برای سال مالی آتی به شرح جدول زیر است:

جدول ۲۹: میزان و نوع ارزهای جذب شده و میانگین نرخ ارز شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

شرح	مبلغ - دلار	میانگین نرخ - ریال
۱۳۹۶	۵۷۱,۷۷۵,۰۰۰	۴۲,۰۵۰
۱۳۹۷	۴۴۹,۰۵۹,۰۰۰	۵۷,۲۴۳
۱۳۹۸	۴۷۰,۲۶۸,۰۰۰	۱۱۲,۶۱۰
۱۳۹۹	۵۴۰,۸۰۸,۰۰۰	۱۴۵,۰۰۰

اقلام پولی ارزی با نرخ ارز قابل دسترس در تاریخ صورت وضعیت مالی (بر اساس الزامات قانونی و اعلام سهامدار اصلی) و با توجه به نرخ میانگین هفته آخر اسفند ۱۳۹۸ در سامانه سنا و اقلام غیرپولی که به بهای تمام شده تاریخی بر حسب ارز ثبت شده است با نرخ ارز قابل دسترس در تاریخ انجام معامله تسعیر می شود. نرخ ارز قابل دسترس برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ به شرح جدول زیر است:

جدول ۳۰: نرخ تسعیر ارز - ریال

شرح	یورو	دلار آمریکا	درهم امارات	یوان چین	یکصدین ژاپن	پوند
نرخ تسعیر به ریال	۱۴۸,۶۰۴	۱۳۴,۷۳۰	۳۶,۶۸۸	۱۹,۲۲۱	۱۲۵,۶۸۴	۱۶۳,۲۴۸

جدول زیر خالص درآمدهای عملیاتی شرکت به تفکیک وابستگی اشخاص، طی سه سال مالی اخیر را نشان می دهد:

جدول ۳۱: خالص درآمدهای عملیاتی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به تفکیک وابستگی اشخاص - میلیون ریال

شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	درصد از کل	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	درصد از کل	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	درصد از کل
شرکت پتروشیمی بندر امام	۸۱۸,۰۸۱	۱.۰	۱,۷۵۴,۷۹۱	۴.۲	۳۹۱,۳۵۹	۱.۲
شرکت پتروشیمی پارس	۳,۸۷۹,۴۶۱	۴.۸	۱,۳۲۴,۸۴۳	۳.۲	۲,۲۵۹,۴۸۳	۶.۷
شرکت پتروشیمی امیرکبیر	۱۶,۰۶۴,۳۷۴	۲۰.۰	۹,۲۹۶,۹۳۰	۲۲.۵	۶,۴۲۴,۴۱۱	۱۹.۱
شرکت پتروشیمی تندگویان	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر	۵۹,۶۹۰,۱۳۹	۷۴.۲	۲۹,۰۱۳,۲۴۱	۷۰.۱	۲۴,۶۰۲,۱۶۹	۷۳.۱
جمع	۸۰,۴۵۲,۰۵۵	۱۰۰	۴۱,۳۸۹,۸۰۵	۱۰۰	۳۳,۶۷۷,۴۲۲	۱۰۰

۳-۴-۲ بازار محصولات و رقبا

۳-۴-۳-۱ ترکیب مشتریان عمده محصولات

عمده مشتریان به تفکیک داخلی و خارجی همراه با درصد دریافت محصول، برای هر یک از محصولات شرکت به شرح زیر می باشد:

۱. ترکیب سبک: کل محصول مذکور از طریق قرارداد به شرکت پتروشیمی امیرکبیر فروخته می شود.
۲. ریفرمیت: مشتریان بین المللی که عمدتاً در آسیای شرقی شامل چین، سنگاپور و ... می باشند که حدوداً ۷۰٪ ریفرمیت تولیدی از این طریق به فروش می رسد. ۳۰٪ باقیمانده از طریق زمینی به کشورهای منطقه ای فروخته می شود.
۳. برش سنگین: مشتریان بین المللی که عمدتاً در آسیای شرقی شامل چین، سنگاپور و ... می باشند که حدوداً ۷۰٪ برش سنگین تولیدی از این طریق به فروش می رسد. ۳۰٪ باقیمانده از طریق زمینی به کشورهای منطقه ای فروخته می شود.
۴. بنزن: مشتریان بنزن تولیدی این شرکت؛ پتروشیمی پارس: ۵۰٪، پتروشیمی بیستون ۱۵٪، صنایع شیمیایی ایران ۳۵٪ می باشند.
۵. LPG: مشتری ۱۰۰٪ محصول مذکور پتروشیمی امیرکبیر می باشد.

۳-۴-۳-۲ سهم شرکت از عرضه و تقاضای کل بازار محصولات شرکت

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با توجه به سهم ۷ درصدی از کل تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان یکی از وزنه های مهم در عرصه تولید محصولات پتروشیمی می باشد.

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا واقع در منطقه ویژه اقتصادی بندرامام با مساحتی بالغ بر ۳۶ هکتار با مالکیت ۷۰ درصدی سهام توسط هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس به عنوان یکی از بزرگ ترین پتروشیمی های آروماتیکی منطقه محسوب می شود. محصول بنزن به عنوان محصول اصلی آروماتیکی و محصولات برش سنگین، ریفرمیت، برش سبک، گازمایع و رافینیت به عنوان محصولات جانبی در این مجتمع تولید می گردد. عمده محصولات سوختی به مناطق اصلی توزیع سوخت از جمله امارات متحده عربی، عراق، عمان و سنگاپور صادر می گردد.

مهم ترین رقبا داخلی پتروشیمی بوعلی سینا شرکت پتروشیمی نوری و پتروشیمی بندرامام می باشند.

جدول ۳۲: خلاصه ای از اطلاعات مربوط به رقبا شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

شرح	پتروشیمی بوعلی سینا سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	پتروشیمی نوری سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	پتروشیمی بندرامام سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده
دارایی های جاری	۶۷,۶۳۹,۱۹۴	۱۹۴,۵۱۱,۴۲۲	۹۴,۳۰۳,۹۷۵
کل دارایی ها	۷۳,۰۰۸,۷۳۵	۲۰۶,۵۰۹,۵۶۳	۱۸۲,۹۶۴,۴۰۵
بدهی های جاری	۵۶,۸۲۰,۰۴۷	۱۵۳,۵۴۲,۷۸۷	۱۱۷,۶۶۳,۰۹۸
کل بدهی ها	۵۷,۲۵۵,۴۸۵	۱۵۴,۰۵۴,۷۵۷	۱۱۹,۳۰۰,۶۶۶
سرمایه	۳,۵۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۲۶,۱۹۵,۴۲۴
سود انباشته	۱۱,۹۰۳,۲۵۰	۴۹,۱۵۴,۸۰۶	۳۴,۵۶۴,۸۴۵
حقوق مالکانه	۱۵,۷۵۳,۲۵۰	۵۲,۴۵۴,۸۰۶	۶۳,۶۶۳,۷۳۹

شرح	پتروشیمی بوعلی سینا سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	پتروشیمی نوری سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	پتروشیمی بندر امام سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده
درآمدهای عملیاتی	۸۰,۴۵۲,۰۵۵	۲۴۴,۵۲۴,۷۷۰	۱۴۶,۷۵۵,۵۶۰
سود عملیاتی	۸,۱۳۴,۶۷۸	۲۸,۳۲۴,۲۳۶	۳۰,۹۱۲,۵۶۹
سود خالص	۷,۸۵۷,۰۶۶	۳۴,۱۳۰,۱۰۹	۲۵,۹۶۹,۰۵۰
وجه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۱۲,۶۱۰,۶۵۱	۷۵,۲۰۵,۴۸۷	۴۱,۴۸۴,۳۳۷
سود هر سهم - ریال	۲,۲۴۵	۱۱,۳۷۷	۹۹۱

۳-۳-۲- قوانین و مقررات حاکم بر عرضه محصولات

مهم ترین قوانین و مقررات حاکم بر عرضه محصولات شرکت عبارتند از:

- قرارداد کارگزاری فروش داخلی و صادراتی محصولات
- قوانین و مقررات فروش محصولات در بورس کالا و بورس انرژی
- قراردادهای فروش بین مجتمعی محصولات
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی (صادرات و واردات)
- مقررات و دستورالعمل های سازمان بورس و اوراق بهادار
- دستورالعمل ها و مقررات داخلی شرکت در حوزه فروش و تحویل محصولات
- قوانین و مقررات مالیاتی
- قانون مبارزه با پولشویی

۴-۳-۲- آسیب پذیری صنعت در برابر واردات

موضوع واردات و تأثیر آن بر صنایع داخلی یکی از مباحث اصلی اقتصاد بوده و از این رو بر مدیریت واردات تأکید می کند. اینکه آیا واردات تأثیر مثبت یا منفی برای توسعه دارد، بستگی به رابطه واردات با بقیه اجزای اقتصاد دارد. از این رو می توان گفت که ماهیت واردات مذموم نیست، قضاوت مثبت یا منفی درباره واردات و موضوعات دیگر مثل سیاست های پولی و مالی به تنهایی درست نیست و باید ساختارها و پیامدهایی که شکل می گیرند را بررسی نمود. بسیاری از دولت ها از واردات به عنوان ابزار رشد یاد می کنند. از این رو برای داشتن یک بخش وارداتی قوی و موثر نیاز است یک الگوی اقتصاد وارداتی داشت تا بتوان فرآیند واردات را مدیریت و از آن برای رشد و توسعه استفاده نمود.

در صنعت پتروشیمی با توجه به شرایط خاص و استراتژیک این محصولات و همچنین رویکرد توسعه اقتصادی با حمایت گرایی در راستای رونق تولید داخلی، تمرکز بر رفع نیاز بازار داخل بوده و واردات با محدودیت هایی همراه است. اما با توجه به روند نزولی قیمت های جهانی، باعث شده تا تولید کننده داخلی برای واردات تشویق گردد، علیرغم اینکه تولید داخل پاسخگوی تقاضای بازار داخل می باشد. از این رو تمهیدات لازم جهت رقابت با قیمت جهانی از جانب دفتر توسعه صنایع پایین دستی و پتروشیمی بوعلی سینا صورت گرفته تا در راستای حمایت از تولید داخل و همچنین رفع نیاز بازار داخلی گام موثری برداشته شود. با توجه به اینکه صنعت پتروشیمی به دو حوزه بالادستی و پایین دستی تقسیم می شود و حوزه پایین دستی به دلیل نزدیکی بیشتر با بازار مصرفی می توان عنوان نمود که فاکتور قیمت عامل مهمی برای محصولات ارائه شده به بازار می باشد.

با توجه به خودکفایی در تأمین نیاز داخلی در این بخش از صنعت، در صورت عدم مدیریت صحیح واردات و نداشتن اقتصاد وارداتی می‌توان تأثیرات منفی زیر را برای این بخش از صنعت برشمرد:

- کاهش شاخص نفوذ در بازار داخل
- ارزش پول ملی کاهش و در پی آن تورم افزایش یافته و باعث می‌گردد تولیدکنندگان داخلی به جای سرمایه‌گذاری در بخش تولید به دلالتی و واسطه‌گری روی آورند.
- کاهش تقاضای بازار داخلی و تأثیر منفی بر تولید ملی
- خروج ارز از کشور

در شرایطی که تولیدکننده داخلی محدودیتی برای واردات نداشته باشد (عدم اختصاص ارز و افزایش تعرفه)، پتروشیمی‌ها نیز علاقه‌ای به بازار داخل نشان نمی‌دهند و با توجه به افزایش نرخ ارز جذابیت بازار صادراتی افزایش می‌یابد. استراتژی وزارت صنعت و هلدینگ خلیج فارس در فروش محصولات با اولویت در بازار داخل می‌باشد تا نیاز خریداران داخلی رفع گردد و در صورت امکان صادرات با محدودیت‌هایی ویژه همراه می‌باشد. بنابراین واردات توسط تولیدکننده داخلی و کاهش تقاضای داخلی می‌تواند دست پتروشیمی‌ها را برای صادرات بازتر کند که ارزآوری مثبتی برای کشور داشته و در صادرات محصولات غیرنفتی گامی مؤثر برداشته شود.

۴-۴-۲ برنامه‌های فروش و بازاریابی

فرآیند بازاریابی و فروش محصولات در مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا در سه گروه زیر محقق می‌گردد.

۴-۴-۴-۱ فروش صادراتی

جهت فروش‌های صادراتی و حضور نظامند در بازارهای بین‌المللی، شرکت نسبت به عقد قرارداد با کارگزار خود اقدام و در چارچوب قرارداد مذکور با استفاده از ابزارهای متعدد نسبت به بازاریابی و فروش محصول اقدام می‌نماید. این اقدامات شامل حضور در نمایشگاه و مجامع بین‌المللی، عضویت در نشریات معتبر بین‌المللی، سایت اینترنتی، استقرار سامانه KYC جهت شناسایی مشتریان بالقوه، برگزاری نشست و مذاکرات روتین با مشتریان عمده بین‌المللی است. از طرفی با توجه به رویکرد فروش‌های صادراتی علیرغم شرایط فروش به صورت FOB، ارسال محصول به صورت CFR با تأسیس واحد لجستیک شروع دیگری برای حضور در بازارهای دوردست از منظر بعد مسافت و موقعیت جغرافیایی خواهد بود.

۴-۴-۴-۲ فروش محصولات در رینگ داخلی و صادراتی بورسی

در خصوص فروش‌های صادراتی، داخلی و بورسی، شرکت با شناسایی نیازهای بازار نسبت به عرضه محصول در بورس اقدام می‌نماید و در چارچوب موازین سازمان بورس و مقررات قانونی موجود نسبت به فروش محصول و تسویه حساب با مشتریان اقدام می‌گردد. این فرآیند و نیز سایر فروش‌های داخلی غیرمجتمعی از طریق کارگزار فروش انجام می‌شود.

۴-۴-۴-۳ فروش بین‌مجتمعی

مجموعه شرکت با عنایت به تعهدات بر اساس طراحی اولیه، ملزم است که تعهدات طرحی فی‌مابین مجتمع‌های همجوار را محقق نماید. لذا مواردی چند بر حسب شرایط مبنی بر درخواست‌های خرید تک محموله‌ای و یا قراردادی به دلیل مرادبات بین مجتمعی و حسن همکاری‌های فی‌مابین با مجتمع‌های پتروشیمی منطقه و خارج منطقه را به عنوان بخشی از فعالیت خود در دستور کار قرار داده و خود را ملزم به همکاری بایسته و شایسته در تأمین خوراک‌های مورد نیاز آن‌ها

میتواند. فروش‌های بین‌مجتمعی از طریق قراردادهای مستقیم شرکت با مجتمع‌های همجوار انجام می‌شود.

در راستای سایر فعالیت‌های بازاریابی به منظور انجام هماهنگی‌های لازم و تحقق اهداف مرتبط با موارد مذکور، شرکت نسبت به تعریف فرآیندهای مختلف از جمله فرآیند بازاریابی و فروش و فرآیند نظرسنجی مشتریان و مدیریت ارتباط با مشتریان (CRM) و خدمات بازرگانی اقدام نموده است. به منظور ارتقا سبد محصولات و خدمات و بهره‌گیری اثربخش از نقطه نظرات مشتریان، شرکت نسبت به استقرار رویکرد نظرسنجی از مشتریان هم‌راستا با اهداف استراتژیک ارتقا اثربخشی فروش‌های صادراتی و استمرار تولید و بر اساس نیاز مشتریان و سهامداران شرکت به عنوان ذینفعان اصلی تعریف گردیده است. رویکرد مذکور بر مبنای دسته‌بندی مشتریان دو بار در سال با استفاده از نظرسنجی انجام و نقطه نظرات مشتریان توسط واحد بازرگانی مورد بررسی تجزیه و تحلیل و پایش قرار می‌گیرد.

۴-۴-۲ برنامه‌های بازاریابی و فروش

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با توجه به سهم ۷ درصدی از کل تولید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان یکی از وزنه‌های مهم در عرصه تولید محصولات پتروشیمی می‌باشد.

- افزایش ارتباط و تعامل موثر با مشتریان و ذینفعان کلیدی
- افزایش فروش بنزن با حاشیه سود فروش بالاتر (توسعه بازار)
- افزایش حاشیه سود فروش ریفرمیت دریایی (توسعه بازار)
- افزایش حاشیه سود ریفرمیت به صورت زمینی (عرضه محصول در رینگ داخلی و صادرات)
- تولید ریفرمیت با گریدهای متفاوت جهت عرضه در بازارهای مختلف (توسعه بازار)
- تبدیل برش سنگین به گازوئیل استاندارد (توسعه سبد محصول)
- تأمین بهینه خوراک با کیفیت و قیمت مناسب جهت تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر (تأمین بهینه)
- تحقق برنامه تولید و فروش سالیانه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

۵-۲ قراردادهای مهم

جدول زیر خلاصه‌ای از قراردادهای مهم شرکت پتروشیمی بوعلی سینا را به همراه طرف قرارداد و مبلغ آن‌ها نشان می‌دهد. مبالغ پرداختی بر اساس قراردادهای منعقد و در چارچوب آن انجام می‌پذیرد.

جدول ۳۳: قراردادهای مهم شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

ردیف	طرف قرارداد	موضوع قرارداد	مبلغ	واحد	مدت	تاریخ شروع	تاریخ اتمام	وضعیت	توضیحات
۱	کارگزار فروش محصولات	کارگزاری فروش محصولات	-	-	۱ سال	۱۳۹۸/۰۱/۰۱	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	جاری	
۲	مهندسی مشاور چگالش	خدمات مهندسی پروژه شیرین‌سازی	۲۸,۰۵۹	میلیون ریال	۱ سال	۱۳۸۸/۰۶/۰۱	۱۳۹۸/۰۴/۳۱	جاری	در حال تنظیم الحاقیه
۳	مهندسی مشاور چگالش	خدمات خرید تجهیزات پروژه شیرین‌سازی	۲۴,۰۳۶	میلیون ریال	۳ سال و ۴ ماه	۱۳۹۳/۰۲/۰۱	۱۳۹۸/۰۴/۳۱	جاری	در حال تنظیم الحاقیه
۴	بیدک	مهندسی نوسازی واحد ۸۰۰	۸۸,۰۰۰	میلیون ریال	۲ سال و ۶ ماه	۱۳۹۶/۰۹/۲۹	۱۳۹۹/۰۳/۲۹	جاری	
۵	مدیریت توسعه پتروشیمی	تکمیل پروژه شیرین‌سازی	۴۴,۰۹۶	میلیون ریال	۱ سال و ۲ ماه	۱۳۹۸/۰۵/۱۳	۱۳۹۹/۰۷/۱۳	جاری	
			۳۵۵,۵۲۰	یورو					
۶	دماقین	خرید کولر هوایی	۱۲,۵۰۶	میلیون ریال	۸ ماه	۱۳۹۴/۱۲/۱۰	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	جاری	در حال تنظیم الحاقیه
۷	پویا نصب پارس	تعمیرات	۲۴۸,۷۴۲	میلیون ریال	۱ سال	۱۳۹۸/۰۴/۰۱	۱۳۹۹/۰۴/۰۱	جاری	در حال تنظیم الحاقیه
۸	کامیابان کاردان کارون	حمل و نقل کارکنان	۷۱,۸۲۶	میلیون ریال	۱ سال	۱۳۹۹/۰۲/۰۱	۱۴۰۰/۰۱/۳۱	جاری	
۹	کلان نصب صنعت	رستوران	۹۲,۹۵۸	میلیون ریال	۱ سال	۱۳۹۹/۰۲/۱۵	۱۴۰۰/۰۲/۱۴	جاری	
		خدمات عمومی	۱۵۷,۸۴۶	میلیون ریال	۱ سال	۱۳۹۸/۰۶/۰۱	۱۳۹۹/۰۶/۰۱	جاری	

تأمین سرمایه
(سهامی عام)

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
Parsian Gulf Petrochemical Industries Co.
PGPIC

ردیف	طرف قرارداد	موضوع قرارداد	مبلغ	واحد	مدت	تاریخ شروع	تاریخ اتمام	وضعیت	توضیحات
۱۱	مدیریت توسعه	بازسازی واحد ۸۰۰ و مخازن C2001	۴۷۲،۵۶۰	میلیون ریال	۲ سال و ۴ ماه	۱۳۹۸/۰۷/۰۳	۱۴۰۰/۱۱/۰۳	جاری	
			۲،۵۵۲،۰۰۰	یورو					
۱۲	طرح نگاشت	استحصالی فلزات گران بها	۵۰،۶۰۰	میلیون ریال	۲ سال	۱۳۹۸/۱۱/۰۲	۱۴۰۰/۱۱/۰۲	جاری	
۱۳	زرف صنعت خاورمیانه	خرید مکاتیکال سیل	۲،۶۷۱،۱۸۴	دلار	۱ سال	۱۳۹۸/۱۰/۰۷	۱۳۹۹/۱۰/۰۷	جاری	
۱۴	شرکت ملی نفت (پارنان)	خرید نفتا	-	-	۱ سال	۱۳۹۸/۰۱/۰۱	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	جاری	در حال تنظیم الحاقیه
۱۵	شرکت ملی نفت (پارسیان/کنگان)	خرید میعانات گازی	-	-	۱ سال	۱۳۹۸/۰۱/۰۱	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	جاری	در حال تنظیم الحاقیه
۱۶	پتروشیمی پارس	فروش بنزن	-	-	۱ سال	۱۳۹۷/۰۱/۰۱	۱۳۹۷/۱۲/۲۹	جاری	در حال تنظیم الحاقیه
۱۷	پتروشیمی تندگویان	فروش پارازیلین	-	-	۲۵ سال	۱۳۸۴/۰۳/۱۴	۱۴۰۹/۰۳/۱۳	جاری	
۱۸	پتروشیمی امیرکبیر	فروش برش سبک نفتا	-	-	۲۵ سال	۱۳۸۴/۰۳/۱۴	۱۴۰۹/۰۳/۱۳	جاری	
۱۹	پتروشیمی امیرکبیر	فروش پنتان پلاس	-	-	۲۵ سال	۱۳۸۴/۰۳/۱۵	۱۴۰۹/۰۳/۱۴	جاری	
۲۰	پتروشیمی امیرکبیر	فروش گاز مایع	-	-	۲۵ سال	۱۳۸۴/۰۳/۱۶	۱۴۰۹/۰۳/۱۵	جاری	
۲۱	پتروشیمی امیرکبیر	فروش رافینیت	-	-	۲۵ سال	۱۳۸۴/۰۳/۱۷	۱۴۰۹/۰۳/۱۶	جاری	
۲۲	پتروشیمی امیرکبیر	خرید بنزین پیرولیز	-	-	۲۵ سال	۱۳۸۴/۰۳/۱۸	۱۴۰۹/۰۳/۱۷	جاری	
۲۳	پتروشیمی فجر	سرویس های جانبی	-	-	۲۵ سال	۱۳۸۹/۰۹/۰۷	۱۴۱۴/۰۹/۰۷	جاری	

۲-۶ عوامل ریسک شرکت

عوامل ریسک شرکت به شرح زیر است:

۲-۶-۱ ریسک تجاری

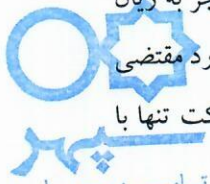
رشد روزافزون سرمایه گذاری در صنعت پتروشیمی از جمله مهم ترین ریسک های تجاری شرکت به حساب می آید، به خصوص اینکه سرمایه گذاری و تولید در کشورهای با تولید در ظرفیت کلان باعث کاهش قیمت تمام شده آنها می گردد و امکان رقابت را سخت می کند، از جمله ریسک های اثرگذار بر ریسک تجاری عبارت اند از:

- از دست دادن بازارهای داخلی به دلیل واردات محصولات مشابه با تعرفه
- از دست دادن بازارهای صادراتی به دلیل عدم تخفیف مناسب دولت در قیمت خوراک

از جمله اقدامات کنترلی در این خصوص می توان به بهبود شرایط فروش اعتباری و ارائه مستندات به صنایع پایین دستی جهت قیمت گذاری مناسب تر محصولات اشاره کرد. با توجه به توان تولید در داخل و خارج از کشور و بازار جهانی مصرف، ریسک تجاری قابل ملاحظه ای وجود ندارد. لیکن تنوع بخشی به مشتریان و ورود به بازارهای جدید در دستور کار شرکت قرار گرفته است.

۲-۶-۲ ریسک اعتباری

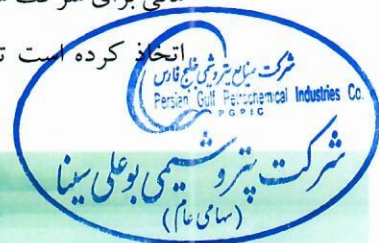
ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای شرکت شود. شرکت سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی، در موارد مقتضی اتخاذ کرده است تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. شرکت تنها با



تأمین سرمایه

شماره ثبت: ۵۱۳۳۲
شماره ثبت: ۱۰۳۲۰۰۰۰۰۰۰۰

صفحه ۵۰ از ۱۰۰



شرکت‌هایی معامله می‌کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشند. شرکت با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود، مشتریان عمده خود را رتبه‌بندی اعتباری می‌کند. آسیب‌پذیری شرکت و رتبه‌بندی اعتباری طرف قراردادها، به‌طور مستمر نظارت شده و ارزش کل معاملات با طرف قراردادها تأیید شده گسترش می‌یابد. آسیب‌پذیری اعتباری از طریق محدودیت‌های طرف قرارداد که به‌طور سالانه توسط کمیته مدیریت ریسک بررسی و تأیید می‌شود، کنترل می‌شود. دریافتی‌های تجاری شامل تعداد زیادی از مشتریان است که در بین صنایع متنوع و مناطق جغرافیایی گسترده شده است. ارزیابی اعتباری مستمر بر اساس وضعیت مالی حساب‌های دریافتی انجام می‌شود.

۳-۶-۲ ریسک افزایش نرخ نهاده‌های تولید

با توجه به نوسانات قیمت نفتا (خوراک شرکت در بازارهای جهانی که قیمت محصولات شرکت تابعی از آن می‌باشد) امکان پیش‌بینی عملکرد شرکت به صورت دقیق برای دوره‌های آتی امکان‌پذیر نمی‌باشد. مداخله دولت در بازار محصولات پتروشیمی نظیر اجبار تولیدکنندگان به عرضه محصولات در بورس کالا و دخالت در سازوکار بورس و همچنین تعریف پروژه‌های بهینه‌سازی مصرف خوراک می‌تواند این ریسک را تا حدی مرتفع سازد.

۴-۶-۲ ریسک نوسانات نرخ ارز

هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات و خرید مواد اولیه شرکت تأثیرگذار خواهد بود. شرکت معاملاتی را به ارز انجام می‌دهد که در نتیجه آن در معرض آسیب‌پذیری از نوسانات نرخ ارز قرار می‌گیرد. برای این منظور از طریق زیر سعی در مدیریت آن دارد:

- استفاده از صرافی‌های مختلف در خارج از کشور به منظور جلوگیری از بلوکه شدن ارز حاصل از صادرات
- پرداخت بابت خریدهای خارجی از محل ارز حاصل از صادرات موجود نزد صرافی در خارج از کشور

۵-۶-۲ ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چارچوب ریسک مناسب برای مدیریت کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت تأمین وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری اندوخته کافی مدیریت می‌کند.

۶-۶-۲ ریسک کاهش قیمت محصول

کاهش نرخ‌های جهانی محصولات تولیدی شرکت، مستقیماً بر سودآوری شرکت تأثیرگذار خواهد بود. به منظور اطمینان از حفظ حاشیه سود موردنظر شرکت، فروش‌ها بر اساس گزارش‌های نشریات معتبر بین‌المللی و بورس کالا صورت می‌پذیرد. لازم به ذکر است که با توجه به هم‌بستگی مثبت بین نرخ خوراک و نرخ فروش محصولات، کاهش در نرخ خوراک، متعاقباً منجر به کاهش در نرخ فروش محصولات می‌گردد.

۷-۶-۲ ریسک کیفیت محصول و خوراک

با توجه به منابع مختلف تأمین خوراک و به تبع آن متغیر بودن کیفیت خوراک، کیفیت محصولات شرکت نیز دستخوش تغییر می‌گردد که این امر بر فروش محصولات تأثیرگذار می‌باشد.

۸-۶-۲ ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی

این ریسک در رابطه با مشکلات موجود در رابطه با محدودیت‌های خرید و استفاده از برندهای مناسب و امکان افزایش ظرفیت و کیفیت محصولات است.

۹-۶-۲ ریسک تغییر مقررات دولتی

تغییر مقررات دولتی و سایر موارد غیرقابل پیش‌بینی، بر تولید و صادرات و در نتیجه بر سودآوری شرکت تأثیر مستقیم خواهد داشت. بدیهی است با توجه به سیاست‌گذاری کلان دولتی اقدامات مربوطه جهت مواجهه با تهدیدات بین‌المللی و همسو با سیاست‌های مذکور انجام گردیده است.

۱۰-۶-۲ اقبال مشتریان به محصولات جایگزین

با توجه به نوع محصولات تولیدی شرکت (محصولات آروماتیک پایه) و مصرف‌کنندگان این محصولات که عمدتاً صنایع پایین‌دستی می‌باشند و با توجه به طراحی فرآیندهای تولیدی خاص خود، نیاز استفاده این صنایع از محصولات جایگزین را محتمل می‌نماید. از آنجاییکه نوع تکنولوژی در روی آوردن مشتریان و سرمایه‌گذاران به محصولات شرکت‌ها امر مهمی می‌باشد، لذا واحد تحقیق و توسعه شرکت در جهت تغییر نوع محصول و پاسخ‌گویی به نیاز بازار فعالیت‌های پژوهشی لازم را در دستور کار خود قرار داده است.

۱۱-۶-۲ عدم امکان دسترسی به تکنولوژی جدید

دسترسی به دانش فنی و تکنولوژی نوین از موارد کلیدی در افزایش سودآوری صنعت پتروشیمی است و عدم امکان دسترسی به آن می‌تواند بر شرایط حضور رقابتی در بازارهای هدف تأثیر جدی داشته باشد، بر همین اساس واحد تحقیق و توسعه شرکت در جهت تغییر نوع محصول و پاسخ‌گویی به نیاز بازار فعالیت‌های پژوهشی لازم را در دستور کار خود قرار داده است.

۱۲-۶-۲ ریسک تحریم‌ها

ادامه شرایط تحریم از مخاطرات بزرگی است که امکان تأمین کاتالیست‌ها و قطعات یدکی مورد نیاز پتروشیمی از سازندگان معتبر را با مشکلات اساسی مواجه می‌نماید که این موضوع راندمان واحدهای تولیدی را تحت تأثیر قرار خواهد داد. با تمهیداتی که صورت پذیرفت مقرر گردید کاتالیست مزبور از طریق تولیدکنندگان داخلی تأمین گردد.

۱۳-۶-۲ سایر

• در صورتی که بهره‌برداری از هر پروژه به دلیل فقدان نیروی انسانی کافی، مواد اولیه لازم و ... با تأخیر روبه‌رو شود و بهره‌برداری از آن به تعویق افتد، آغاز به کار مجتمع‌های پایین‌دستی که مواد اولیه خود را از این مجتمع‌های پتروشیمی تأمین می‌کنند، به تعویق خواهد افتاد. این تأخیر در افتتاح پروژه‌ها و طرح‌ها در زنجیره صنعت پتروشیمی بر روی طرح‌های پایین‌دستی تأثیری سوء دارد و بهره‌برداری از آن‌ها را ماه‌ها و یا سال‌ها به تعویق خواهد انداخت.

• ریسک نوسانات نرخ بهره: با توجه به سیاست‌گذاری تأمین مالی شرکت ریسکی قابل توجه از بابت نوسانات نرخ بهره متوجه شرکت نمی‌باشد.

۳-اطلاعات مالی

۳-۱-۳-۱ اهمیت رویه‌های حسابداری شرکت

صورت‌های مالی بر مبنای بهای تمام‌شده تاریخی تهیه شده و در موارد مقتضی از ارزش‌های جاری نیز استفاده شده است.

۳-۱-۱-۱ درآمد عملیاتی

درآمدهای عملیاتی به ارزش منصفانه مابه‌ازای دریافتی یا دریافتی و به کسر مبالغ برآوردی از بابت برگشت از فروش و تخفیفات اندازه‌گیری می‌شود.

- درآمد عملیاتی حاصل از فروش کالا در زمان تحویل کالا و یا انتقال مخاطرات به مشتری (براساس نوع قرارداد FOB و یا CFR حسب مورد) شناسایی می‌گردد.
- درآمد ارائه خدمات، در زمان ارائه خدمات شناسایی می‌شود.

۳-۱-۲-۲ تسعیر ارز

تسعیر ارز اقلام پولی ارزی با نرخ ارز قابل دسترس (بر اساس اعلام سهامدار اصلی طی نامه شماره ۷۲/۱۳۳۲۵-۷۲/۱۳۳۲۵-۷۲/۱۳۳۲۵ ص پ مورخ ۱۳۹۸/۰۷/۱۴ بر اساس نرخ میانگین هفته آخر شهریور ۱۳۹۸ در سامانه سنا) در تاریخ صورت وضعیت مالی و اقلام غیرپولی که به بهای تمام‌شده ارزی اندازه‌گیری شده است، با نرخ ارز قابل دسترس ارز در تاریخ انجام معامله تسعیر می‌شود. تفاوت‌های ناشی از تسویه با تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حساب‌ها منظور می‌شود:

- تفاوت‌های تسعیر بدهی‌های ارزی مربوط به "دارایی‌های واجد شرایط" به بهای تمام‌شده دارایی منظور می‌شود.
- در سایر موارد، به عنوان درآمد یا هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می‌شود.

۳-۱-۳-۳ مخارج تأمین مالی

مخارج تأمین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌شود، به استثنای مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل "دارایی‌های واجد شرایط" است.

۳-۱-۴-۴ دارایی‌های ثابت مشهود

- دارایی‌های ثابت مشهود بر مبنای بهای تمام‌شده اندازه‌گیری می‌شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی‌های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقیمانده دارایی‌های مربوط مستهلک می‌شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی‌ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می‌شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌گردد.
- استهلاک دارایی‌های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی‌های مربوط و با در نظر گرفتن آیین‌نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ قانون مالیات‌های مستقیم (اصلاحی مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱) و اصلاحیه‌های بعدی آن براساس نرخ‌ها و روش‌های زیر محاسبه می‌شود و در ضمن عمر مفید کاتالیست‌ها بر اساس اطلاعات فنی دریافتی از سازنده آن‌ها تعیین می‌گردد:

روش استهلاک	نرخ استهلاک	دارایی‌های ثابت
خط مستقیم	۲۵ سال	ساختمان
خط مستقیم	۱۵ و ۱۲،۱۰ سال	تأسیسات واحدهای تولیدی

دارایی‌های ثابت	نرخ استهلاك	روش استهلاك
ماشین آلات و تجهیزات	۱۰ درصد، ۴،۸، ۱۲ و ۱۵ سال	نزولی و خط مستقیم
اثاثه و منصوبات	۳، ۵، ۶، ۸ و ۱۰ سال	خط مستقیم
ابزار آلات	۱۰۰ درصد	نزولی
وسایل نقلیه	۴ و ۶ سال	خط مستقیم
کاتالیست	۳، ۴ و ۷ سال	خط مستقیم

- برای دارایی‌های ثابتی که طی ماه تحصیل می‌شود و مورد بهره‌برداری قرار می‌گیرد، استهلاك از اول ماه بعد محاسبه و در حساب‌ها منظور می‌شود. در مواردی که هر یک از دارایی‌های استهلاك‌پذیر به استثنای ساختمان‌ها و تأسیسات ساختمانی پس از آمادگی جهت بهره‌برداری، به علت تعطیل کار یا علل دیگر، برای مدت بیش از شش ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاك آن برای مدت یادشده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاك می‌باشد. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاك بر حسب مدت باشد، ۷۰ درصد مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته‌است، به باقی مانده مدت تعیین شده برای استهلاك دارایی خواهد شد.

۳-۱-۵ دارایی‌های نامشهود

- دارایی‌های نامشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه‌گیری و در حساب‌ها ثبت می‌شود. مخارجی از قبیل مخارج معرفی یک محصول یا خدمت جدید مانند مخارج تبلیغات، مخارج انجام فعالیت تجاری در یک محل جدید یا با یک گروه جدید از مشتریان مانند مخارج آموزش کارکنان و مخارج اداری، عمومی و فروش در بهای تمام شده دارایی نامشهود منظور نمی‌شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود هنگامی که دارایی آماده بهره‌برداری است، متوقف می‌شود. بنابراین مخارج تحمل شده برای استفاده یا به کارگیری مجدد یک دارایی نامشهود در مبلغ دفتری آن منظور نمی‌شود.
- استهلاك دارایی‌های نامشهود با عمر مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار مربوط و براساس نرخ‌ها و روش‌های زیر محاسبه می‌شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاك	روش استهلاك
نرم افزارهای رایانه‌ای	۳ سال	خط مستقیم
دانش فنی (حق لیسانس)	۲ سال	خط مستقیم

۳-۱-۶ زیان کاهش ارزش دارایی‌ها

- در پایان هر دوره گزارشگری، در صورت وجود هرگونه نشانه‌ای دال بر امکان کاهش ارزش دارایی‌ها، آزمون کاهش ارزش انجام می‌گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می‌گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می‌گردد.
- آزمون کاهش ارزش دارایی‌های نامشهود با عمر مفید نامعین، بدون توجه به وجود یا عدم وجود هرگونه نشانه‌ای دال بر امکان کاهش ارزش، به‌طور سالانه انجام می‌شود.
- مبلغ بازیافتی یک دارایی (یا واحد مولد وجه نقد)، ارزش فروش به کسر مخارج فروش یا ارزش اقتصادی، هر کدام بیشتر است می‌باشد. ارزش اقتصادی برابر با ارزش فعلی جریان‌های نقدی آتی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل

قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول و ریسک‌های مختص دارایی که جریان‌های نقدی آنی بر آوردی بابت آن تعدیل نشده است، می‌باشد.

- تنها در صورتیکه مبلغ باز یافتنی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ باز یافتنی آن کاهش یافته و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بلافاصله در سود و زیان شناسایی می‌گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به کاهش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می‌گردد.
- در صورت افزایش مبلغ باز یافتنی از زمان شناسایی آخرین زیان که بیانگر برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) می‌باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ باز یافتنی جدید حداکثر تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال‌های قبل، افزایش می‌یابد. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) نیز بلافاصله در سود و زیان شناسایی می‌گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می‌شود.

۳-۱-۷ موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا به «اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از اقلام ارزشیابی می‌شود. در صورت فزونی بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، تفاوت به عنوان ذخیره کاهش ارزش موجودی شناسایی می‌شود. بهای تمام شده موجودی‌ها با به کارگیری روش‌های زیر تعیین می‌گردد:

روش مورد استفاده	شرح
میانگین موزون	مواد اولیه
میانگین موزون	کالای در جریان ساخت
میانگین موزون	کالای ساخته شده
میانگین موزون متحرک	قطعات و لوازم یدکی

۳-۱-۸ ذخایر

ذخایر، بدهی‌هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توأم با ابهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می‌شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) در نتیجه رویدادهای گذشته باشد، خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه‌ای اتکاپذیر قابل برآورد باشد. ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعدیل می‌شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می‌شود.

۳-۱-۸-۱ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

ذخیره مزایای پایان خدمت مربوط به کارکنان رسمی و قراردادی با مدت معین بر اساس یک ماه آخرین حقوق اصلی و فوق‌العاده‌های ویژه، کارگاهی، جذب عمومی (۸٪) فوق‌العاده تخصصی شغل و متمم مناطق گرمسیر جنوب (حسب مورد) به عنوان پاداش سنوات خدمت محاسبه و در حساب‌ها منظور می‌شود. پیش از این کارمند پاداش ذخیره منظور شده را در زمان بازنشستگی دریافت می‌نمود اما با توجه به بخشنامه جدید هر ساله تا سقفی از این ذخیره پرداخت می‌گردد و مبالغ مازاد ذخیره بازنشستگی جهت تعیین تکلیف نهایی در حساب ذخیره مزایای پایان خدمت نگهداری می‌گردد. همچنین مزایای پایان خدمت کارکنان مدت موقت در پایان هر سال پرداخت و تسویه می‌شود. طبق پیوست محاسبه مزایای

بازنشستگی کارمندان بر اساس مقررات اداری و استخدامی شرکت بوده است که مصوبه جدید به شماره ۵۸۲۰۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۳۰ جایگزین آن شده است.

د- پاداش سنوات خدمت کارکنان

به کارمندان رسمی در زمان بازنشستگی به ازاء هر سال سابقه خدمت معتبر از نظر بازنشستگی، معادل یکماه حقوق اصلی، فوق العاده ویژه، کارگاهی، جذب فوق العاده تخصصی شغل، متمم مناطق گرمسیر جنوب، به عنوان پاداش سنوات خدمت پرداخت می گردد. (پیوست شماره ۷)

- حقوق مشمول کسور بازنشستگی شامل پایه، فوق العاده بدی آب و هوا (حسب مورد) ویژه، کارگاهی، جذب عمومی و تخصصی شغل هر ماه به میزان ۶٪ و ۱۹٪ به ترتیب از کارمند و کارفرما به حساب صندوقها منظور می گردد و در پایان خدمت به کارمند طبق فرمول فوق پرداخت می گردد.
- ملاک پرداخت مبلغ مزبور سیستم جامع نیروی انسانی نفت می باشد.
- از سال ۱۳۹۷ با توجه به مقررات مربوط مبالغ پاداش سنوات خدمت (حداکثر معادل ۷ برابر حداقل حقوق کارکنان دولت) در سقف ۳۰ سال خدمت تعیین شده است. مبالغ مزاد بر سقف ۳۰ سال در حساب شرکت بلوکه می گردد. (با توجه به مقررات شرکت نفت ملاک بازنشستگی رسیدن به سن ۶۰ سالگی می باشد لذا ممکن است کارمند در زمان بازنشستگی بیش از ۳۰ سال دارای سابقه خدمت باشد).

(۷)

فصل ۱۳- خاتمه خدمت و مزایای آن



مجموعه مقررات اداری و استخدامی کارمندان

چنانچه کارمند مایل به پرداخت سهم بازنشستگی کارمند و کارفرما از طرف خود برای سوابق تأیید شده شورای تعیین سوابق بازنشستگی باشد (براساس آخرین حقوق اصلی) این ایام جزو سوابق مورد قبول از نظر بازنشستگی قرار خواهد گرفت.
(مصوبه ۱۴۴۴ مورخ ۱۳۸۳، ۰۷، ۱۴ و ۱۳۸۳، ۰۷، ۲۱)

۱۱- پاداش سنوات خدمت کارمندان

به منظور ارج نهادن به خدمات کارمندان و قدردانی از زحمات و تلاش آنان در طی سالهای طولانی خدمت، پاداش سنوات خدمت طبق شرایط ذیل پرداخت می گردد.

۱- به کارمندانی که براساس مقررات موضوعه بازنشسته می شوند به ازاء هر سال سابقه خدمت معتبر از نظر بازنشستگی معادل یکماه آخرین حقوق اصلی و فوق العاده های ویژه، کارگاهی، جذب عمومی (۸٪)، فوق العاده تخصصی شغل و متمم مناطق گرمسیر جنوب (حسب مورد) به عنوان پاداش سنوات خدمت پرداخت خواهد گردید. مزایای فوق در مورد کارمندان از کارافتاده کلی و دائم و کارمندان متوفی به تناسب سالهای خدمت معتبر از لحاظ بازنشستگی قابل محاسبه و پرداخت خواهد بود.

تبصره- نحوه تسهیم پاداش سنوات خدمت به خانواده کارمندان متوفی (زن و یا مرد) طبق نسبتهای مندرج در جدول زیر می باشد:

همسر / همسران	۵۰ سهم
هر یک از فرزندان	۲۵ سهم
پدر تحت تکفل	۱۲،۵ سهم
مادر تحت تکفل	۱۲،۵ سهم

چنانچه به دلایلی تمامی و یا قسمتی از سهم تعیین شده فوق به فرد یا افراد مذکور قابل پرداخت نباشد، مبلغ به نسبت سهم های مربوط به سهم سایر بازماندگان افزوده خواهد شد. در مورد کارمند شهید مجرد رعایت تحت تکفل بودن والدین الزامی نخواهد بود.

۲- در مواردی که کارمند دارای سابقه خدمت معتبر توأم جنوب و شمال می باشد، پاداش سنوات خدمت به نسبت سابقه خدمت در جنوب (آخرین حقوق اصلی و فوق العاده های ویژه، کارگاهی، جذب عمومی (۸٪)، تخصصی شغل و متمم مناطق گرمسیر جنوب) و سابقه خدمت در شمال (آخرین حقوق اصلی و فوق العاده های ویژه، کارگاهی و جذب عمومی (۸٪) و تخصصی شغل) محاسبه و پرداخت می گردد. سابقه خدمت شامل مدت زمان خدمت واقعی کارمند است که از لحاظ بازنشستگی معتبر شناخته شده است.

وزیرتوسعه اقتصادی و صنایع

صفحه ۳۶

تیر ماه ۱۳۹۵



تاریخ: ۹۹/۰۲/۲۰
شماره: ت ۱/۴۵-۵۸۲
پوست:



جمهوری اسلامی ایران
وزارت نفت

نشد

به: *

از: مدیرکل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی

موضوع: افزایش حقوق عمومی و کمک هزینه‌های عائله‌مندی و اولاد کارمندان شاغل

صنعت نفت در سال ۱۳۹۹

*

مدیر محترم توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران
مدیر محترم توسعه منابع انسانی شرکت ملی گاز ایران
مدیر محترم توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
مدیر محترم توسعه منابع انسانی شرکت ملی صنایع پتروشیمی
رئیس محترم دانشگاه صنعت نفت
رئیس محترم پژوهشگاه صنعت نفت
رئیس محترم مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی
رئیس محترم صندوق‌های بازنشستگی، پس‌انداز و رواد کارکنان صنعت نفت
سرپرست محترم اداره کل منابع انسانی ستاد

باسلام:

احتراماً، عطف به مفاد تصویرنامه شماره ۳۷۱۸ ت ۵۷۵۹۲ هـ مورخ ۱۳۹۹/۱/۲۰ هیأت محترم وزیران و موظف مورخ ۱۳۹۹/۲/۲۲ مقام محترم وزارت بر هاشم نامه شماره م ت م س ۴۰۳۳۷/۱ صورت ۱۳۹۹/۲/۱۶ معاون محترم توسعه مدیریت و سرمایه انسانی در خصوص افزایش حقوق عمومی و کمک هزینه‌های عائله‌مندی و اولاد کارمندان شاغل نفت در سال ۱۳۹۹ و همچنین موارد سقف حقوق و فوق‌العاده‌ها و مزایای دریافتی ماهانه سقف پاداش سنوات خدمت برای بازمتصدان سال ۱۳۹۹، مراتب به شرح ذیل جهت استحضار و دستور اقدام لازم ابلاغ می‌گردد.
تذ - اضافه حقوقی عمومی کارمندان رسمی / پیمانی

۱- به استناد مفاد بند (۱) مصوبه مزبور، حقوق اصلی (۹۶) پایان اسفند ماه سال ۱۳۹۸ کتبه کارمندان شاغل از تاریخ ۱۳۹۹/۱/۱ به میزان پانزده درصد (۱۵٪) افزایش می‌یابد

۱۳۹۹_م_۱۴۰۲_۰۹۰۹

۵۸۲



تأمین سرمایه
(سهامی عام)

شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شماره ملی: ۱۰۲۲۰۲۰۸۹۹۰

صفحه ۵۸ از ۱۰۰





تاریخ: ۹۷/۰۲/۲۵
شماره: ۵۱۲۰۰۱/م ۰۱
پوست:

۲- مطابق مفاد بند (۷) تصویب نامه مذکور، پس از اعمال افزایش بند یک فوق مبلغ ماهه تفاوت ریالی مجموع حقوق و مزایای ماهانه کارمند در فروردین ماه (مبلغ ناخالص سدرج در صورت حساب حقوق ماه جاری کارمند) تا مبلغ ۲۸۰.۰۰۰.۰۰۰ ریال به عنوان "تفاوت تطبیق موضوع جزء ۱ بند (الف) تبصره (۱۲) قانون بودجه سال ۱۳۹۹" محاسبه و ماهانه در صورت حساب حقوق پرداخت می‌گردد.

۳- کمک هزینه عائله مندی ماهانه به میزان یک میلیون و نهصد و هفتاد و چهار هزار و هشتصد (۱.۹۷۴.۸۰۰) ریال و کمک هزینه اولاد ماهانه به میزان پانصد و دوازده هزار (۵۱۲.۰۰۰) ریال با رعایت ضوابط و مقررات مربوطه از تاریخ ۱۳۹۹/۱/۱ قابل پرداخت است.

ب) سلف حقوق و مزایای دریاغلی ماهانه در سال ۱۳۹۹ بر اساس بخشنامه شماره ۶۴۷۴۴ مورخ ۱۳۹۵/۵/۱۱ معاون محترم رئیس جمهور و رئیس وقت سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور:

- شمال (مرگس) ۳۲۸.۲۲۰.۰۰۰ ریال

- جنوب (مرگس) ۴۳۶.۶۹۹.۰۰۰ ریال

ج) سلف حقوق و فوق العاده های مستمر سال ۱۳۹۹:

- شمال (مرگس) ۱۲۵.۸۲۱.۵۰۰ ریال

- جنوب (مرگس) ۱۳۶.۳۶۲.۶۰۰ ریال

حداکثر حقوق اصلی (پایه) مشمول رعایت سلف مبلغ ۸۳.۱۵۸.۰۰۰ ریال خواهد بود.

د) سلف پاداش سنوات خدمت برای بازنشستگان سال ۱۳۹۹:

سلف پاداش مقرر با رعایت سی سال خدمت ۱۵۰.۰۰۰ ریال و ۷۷۱.۳۷۱ ریال

علیرضا کهرایی



تامین سرمایه
(سرمایه‌گذاری)

شماره ثبت: ۲۹۹۲۲

شماره ثبت: ۱۰۲۲۰۸۰۰۰

صفحه ۵۹ از ۱۰۰



۳-۲ صورت سود و زیان

۳-۲-۱ صورت سود و زیان مقایسه ای

صورت سود و زیان مقایسه‌ای شرکت طی سه سال مالی اخیر به شرح جدول زیر است:

جدول ۳۴: صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ حسابرسی شده (تجدید ارائه شده)		سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ حسابرسی شده		سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده		شرح
درصد تغییر	میلیون ریال	درصد تغییر	میلیون ریال	درصد تغییر	میلیون ریال	
۶۳.۸۷	۲۳,۶۷۷,۴۲۲	۲۲.۹۰	۴۱,۳۸۹,۸۰۵	۹۴.۳۸	۸۰,۴۵۲,۰۵۵	درآمدهای عملیاتی
۶۰.۵۰	(۲۸,۴۶۷,۷۸۷)	۳۱.۸۸	(۳۷,۵۴۳,۹۸۰)	۷۲.۸۲	(۶۴,۸۸۳,۸۹۹)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۸۵.۱۰	۵,۲۰۹,۶۳۵	(۲۶.۱۸)	۳,۸۴۵,۸۲۵	۳۰.۴۱	۱۵,۵۶۸,۱۵۶	سود (زیان) ناخالص
۴۵.۶۹	(۹۴۹,۹۰۸)	۲۶۵.۷۳	(۳,۴۷۴,۰۷۴)	۱۱۴.۵۲	(۷,۴۵۲,۴۴۹)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
۵۳.۲۶	۹۶,۴۳۹	۳,۳۵۴.۱۱	۳,۳۳۱,۱۰۶	۹.۳۵	۳,۶۴۲,۴۳۰	سایر درآمدها
(۶۱.۹۶)	(۶۰,۶۸۳۹)	۱۶۲.۲۸	(۱,۵۹۱,۶۲۰)	۱۲۷.۶۶	(۳,۶۲۳,۴۵۹)	سایر هزینه‌ها
۴۹۴.۹۴	۳,۷۴۹,۳۲۷	(۴۳.۶۹)	۲,۱۱۱,۳۳۷	۲۸۵.۳۰	۸,۱۳۴,۶۷۸	سود (زیان) عملیاتی
(۴۵.۳۲)	۱,۲۰۶,۴۱۸	(۸۴.۸۷)	۱۸۲,۴۷۷	۵۰.۰۵	۲۷۳,۸۱۰	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه
۷۴.۷۰	۴,۹۵۵,۷۴۵	(۵۳.۷۲)	۲,۲۹۳,۷۱۴	۲۶۶.۵۹	۸,۴۰۸,۴۸۸	سود (زیان) خالص قبل از مالیات
۳۸۰.۳۶	(۷۱۱,۷۴۴)	(۱۰۰.۰۰)	-	-	(۵۵۱,۴۲۲)	مالیات بر درآمد
۵۷.۸۶	۴,۲۴۴,۰۰۱	(۴۵.۹۵)	۲,۲۹۳,۷۱۴	۲۴۲.۵۵	۷,۸۵۷,۰۶۶	سود (زیان) خالص
۵۷.۸۶	۸,۴۸۸	(۹۰.۹۹)	۷۶۵	۱۹۳.۴۶	۲,۲۴۵	سود (زیان) پایه هر سهم - ریال

۳-۲-۲ اقلام با اهمیت صورت سود و زیان

۱- تولید:

میزان تولید کل شرکت در سال ۱۳۹۸ برابر با ۱,۳۶۸ هزار تن که افزایش آن نسبت به سال قبل ۷۷ هزار تن بوده است. کاهش مقداری ۲۶۷ هزار تنی سال ۱۳۹۷ نسبت به سال ۱۳۹۶ عمدتاً به دلیل شرایط خاص کشور و کمبود خوراک بین واحد است.

۲- فروش:

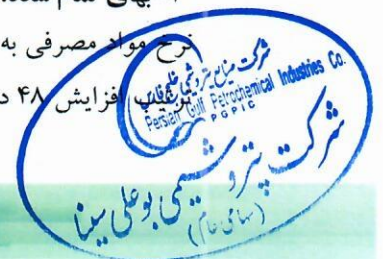
مقدار فروش کل شرکت در سال ۱۳۹۸ برابر با ۱,۳۴۴ هزار تن که نسبت به سال قبل ۲۱۶ هزار تن معادل ۱۹ درصد افزایش داشته است، اما در سال ۱۳۹۷ نسبت به سال ۱۳۹۶ به دلیل شرایط تحریمی کشور، مقدار فروش ۴۱۵ هزار تن معادل ۲۶ درصد کاهش داشته است. کل فروش شرکت در سال ۱۳۹۸ به مبلغ ۸۰,۴۵۲ میلیارد ریال بوده است که نسبت به سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۶ به ترتیب به میزان ۹۴ درصد و ۱۳۹ درصد افزایش یافته است. نرخ میانگین فروش محصولات سال ۱۳۹۸ نسبت به دو سال گذشته با افزایش ۶۳ درصدی و ۱۷۴ درصدی همراه بوده که این امر تحت تاثیر تغییرات قیمت جهانی محصولات، قیمت نفت و نرخ تسعیر ارز بوده است.

۳- بهای تمام شده:

نرخ مواد مصرفی به ازای هر تن در سال ۱۳۹۸ برابر ۴۶ میلیون ریال بوده است که نسبت به سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۶ به ترتیب به میزان ۴۸ درصدی و ۱۸۰ درصدی را تجربه کرده است. در نتیجه مبلغ کل مواد مصرفی سال ۱۳۹۸ نسبت به سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۶ به ترتیب به میزان ۴۸ درصدی و ۱۸۰ درصدی افزایش یافته است. در نتیجه مبلغ کل مواد مصرفی سال ۱۳۹۸ نسبت به سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۶ به ترتیب به میزان ۴۸ درصدی و ۱۸۰ درصدی افزایش یافته است.



تأمین سرمایه
شماره ثبت: ۴۱۹۳۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



سال‌های قبل به ترتیب ۵۶ درصد و ۱۵۵ درصد افزایش داشته که متأثر از تغییرات قیمت جهانی نفت و نرخ تسعیر ارز می‌باشد. افزایش ۴۰ درصدی و ۴۵ درصدی دستمزد مستقیم و سربار در سال ۱۳۹۸ نسبت به سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۶ عمدتاً به دلیل شرایط تورمی و افزایش سالانه دستمزد می‌باشد.

۴- هزینه‌های فروش، اداری و عمومی:

به دلیل اینکه عمده تولیدات شرکت به خارج از کشور صادر می‌گردند، هزینه‌های جانبی توزیع و فروش سال ۱۳۹۸ به دلیل شرایط تحریمی کشور نسبت به سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۶ به ترتیب ۱۱۵ درصد و ۶۸۵ درصد افزایش داشته است.



تأمین سرمایه
(سهامی عام)

شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



۳- کاهش هدررفت‌های خوراک و محصول در زمان تولید و بارگیری

ضمناً نوسانات سودآوری در سال‌های گذشته عمدتاً به دلیل تغییرات نرخ ارز می‌باشد.

جدول ۳۱: توقف تولید واحدهای عملیاتی - گزارش مالی توپیدی در اسفند ماه ۱۳۹۷

درصد افزایش (کاهش) نسبت به دوره مشابه سال قبل	دوره مشابه سال ۹۶	گزارش از ابتدای سال تا اسفند ماه عملیاتی ۱۳۹۷										علل توقف تولید	عوامل عملیاتی		
		ساعات توقف واحدهای عملیاتی													
		درصد	مجموع	۹۰۰	۸۱۰	۸۰۰	۷۰۰	۶۰۰	۵۰۰	۴۰۰	۳۰۰			۲۰۰	۱۰۰
۳۳۱.۱۷٪	۱۶۳	۵۳.۹۵٪	۵,۶۵۸	-	-	-	-	۱۰,۷۶	۶۰۲	۸۶۲	۱,۲۱۴	۴۱۰	۱,۴۹۴	واپسگی پروسس	عوامل عملیاتی
۰.۰۰٪	-	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	فلاش برجهای جذب بک		
-۰.۳۳٪	۲۰۹	۲.۹۴٪	۳۰۸	-	-	-	-	-	-	-	۱۴۴	-	۱۶۴	کارائیسیت اجزاء	
-۸۱.۶۶٪	۲۴۹	۰.۶۱٪	۶۴	-	-	-	-	-	-	۴۰	-	-	۲۴	فرآیندی-خواص پایین محصول مشکل	عوامل عملیاتی
۱۶۴.۸۵٪	۶۹۷	۱۷.۶۰٪	۱,۸۴۶	-	-	-	-	۱,۸۴۶	-	-	-	-	-	خوراک بین واحدی کمبود	
۷۸۹.۵۵٪	۲۰۱	۷.۳۷٪	۷۸۳	-	-	-	-	۷۲	۲۰۷	۲۸۴	۶۸	-	۵۲	تعمیرات مکانیکی	
-۱۰۰.۰۰٪	۳,۶۲۸	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	اساسی تعمیرات	عوامل تعمیراتی
۰.۰۰٪	-	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	انبار دوقتی اشکال	
۰.۰۰٪	-	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	برقی اشکال	
۰.۰۰٪	-	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	سوزی آتش	عوامل خارج از مجموع
-۱۰۰.۰۰٪	۱۲۰	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	قطع هیدروژن	
-۱۰۰.۰۰٪	۲۶۳	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	برق و سرویسهای جانبی از فخر قطع	
۰.۰۰٪	-	۰.۰۰٪	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	موانع راه اندازی پس از قطع برق فخر رفع	عوامل خارج از مجموع
۱۳۴۱.۹۷٪	۱۰۸	۱۴.۸۵٪	۱,۵۵۷	-	-	-	-	۴۹۷	۸۱۳	-	-	۲۶۷	-	یون مخزن پر	
۱۶۳.۱٪	۲۳۳	۲.۵۸٪	۲۷۱	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۶۸	۱۰۳	خوراک قطع / کمبود	
	۶,۰۷۱	۱	۱۰,۴۸۷	۰	۰	۰	۰	۳,۴۹۱	۱,۶۲۳	۱,۳۸۶	۱,۴۳۶	۸۲۵	۱,۸۳۷	مجموع	

کاهش ۲۱ درصدی تولیدات سال ۱۳۹۷ نسبت به سال قبل با توجه به جدول فوق عمدتاً به دلیل کمبود خوراک بین واحدی، وابستگی فرآیندی و شرایط اقتصادی در سه ماهه آخر سال می‌باشد.

جدول ۳۷: گزارش مالی تولیدی در اسفند ماه ۱۳۹۷ - صورت بالانس ورودی و خروجی مجتمع (تکمیلی) - تن

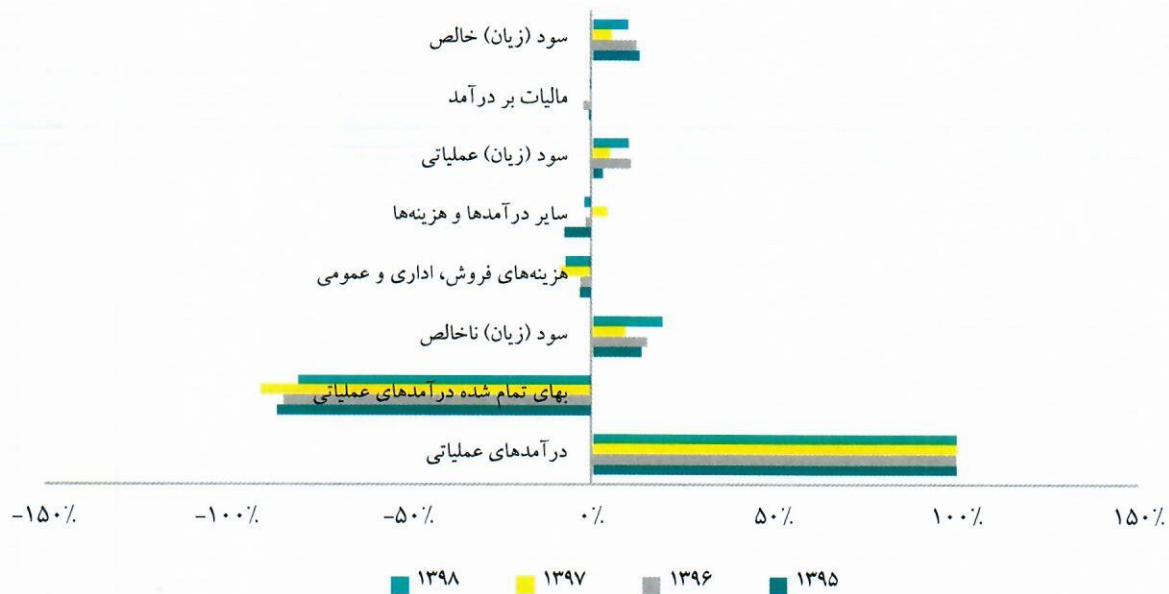
شرح	از ابتدای سال تاکنون	دوره مشابه سال ۱۳۹۶
واحدهای ورودی:		
موجودی مواد اولیه در ابتدای دوره (نفتا)	۲۲,۶۶۱	۲۴,۴۶۳
خرید مواد اولیه طی دوره:		
بنزین پیرولیز	۹۶,۳۹۶	۱۰۶,۸۸۲
نفتا	۱,۲۸۸,۹۱۵	۱,۵۵۷,۳۷۸
خرید کالای در جریان ساخت (مواد از بین رفته در حادثه آتش سوزی)	-	-
کسر می شود: مواد اولیه در پایان دوره	(۵۵,۸۲۱)	(۲۲,۶۶۱)
مواد اولیه آماده برای مصرف	۱,۳۵۲,۱۵۱	۱,۶۶۶,۰۶۲
اضافه میشود: کالای در جریان ساخت ابتدای دوره	۳۴,۴۰۷	۱۸,۳۴۰
جمع کل واحدهای ورودی به فرآیند تولید	۱,۳۷۶,۵۵۸	۱,۶۸۴,۴۰۲
واحدهای خروجی:		
کالای ساخته شده	۱,۲۹۱,۲۴۹	۱,۵۵۸,۵۰۰
کالای در جریان ساخت پایان دوره	۲۶,۸۱۷	۲۴,۴۰۷
ضایعات عادی	۵۸,۴۵۴	۱۰۱,۴۹۵
جمع کل واحدهای خروجی از فرآیند تولید	۱,۳۷۶,۵۲۰	۱,۶۸۴,۴۰۲
	۳۸	-
کالای ساخته شده ابتدای دوره	۸۰,۷۰۵	۶۵,۶۷۲
کالای ساخته شده طی دوره	۱,۲۹۱,۲۴۹	۱,۵۵۸,۵۰۰
جمع کل کالای آماده برای فروش	۱,۳۷۱,۹۵۴	۱,۶۲۴,۱۷۲
کالای فروش رفته	۱,۰۱۹,۰۵۶	۱,۵۴۳,۴۶۷
Header FG (ضایعات محصولات ساخته شده)	-	-
موجودی کالای ساخته شده پایان دوره	۳۵۲,۸۹۸	۸۰,۷۰۵
درصد تولید به خوراک ورودی به فرآیند تولید	%۹۵,۷۵	%۹۳,۹۷
درصد مواد مصرفی به کالای ساخته شده	%۱۰۴,۵۳	%۱۰۶,۵۱
درصد کالای ساخته شده به مواد مصرفی شده	%۹۵,۶۷	%۹۳,۸۹
درصد ضایعات عادی به خوراک کالای ساخته شده	%۴,۳۳	%۶,۱۱

جدول زیر صورت سود و زیان انباشته شرکت را طی سه سال مالی اخیر نشان می دهد:

جدول ۳۸: صورت سود و زیان انباشته شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ حسابرسی شده (تجدید ارائه شده)
سود انباشته ابتدای سال	۵,۲۸۱,۴۹۸	۴,۶۵۳,۳۶۵	۳,۹۹۰,۷۳۲
سود خالص	۷,۸۵۷,۰۶۶	۲,۲۹۳,۷۱۴	۴,۲۴۴,۰۰۱
اصلاح اشتباهات	-	۴۴۹,۱۰۵	۴۶۷,۷۳۷
سود سهام مصوب	(۱,۰۵۰,۰۰۰)	(۲,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۰۰,۰۰۰)
اندوخته قانونی	(۱۸۵,۳۱۴)	(۱۱۴,۶۸۶)	(۳,۰۰۰,۰۰۰)
سود انباشته پایان سال	۱۱,۹۰۳,۲۵۰	۵,۲۸۱,۴۹۸	۵,۱۰۲,۴۷۰

نمودار زیر صورت سود و زیان هم مقیاس شرکت را نشان می دهد:



۳-۲-۳ سیاست تقسیم سود

سود خالص و سود تقسیمی هر سهم شرکت طی چهار سال مالی اخیر و پیش بینی سود در سال آتی به شرح زیر است:

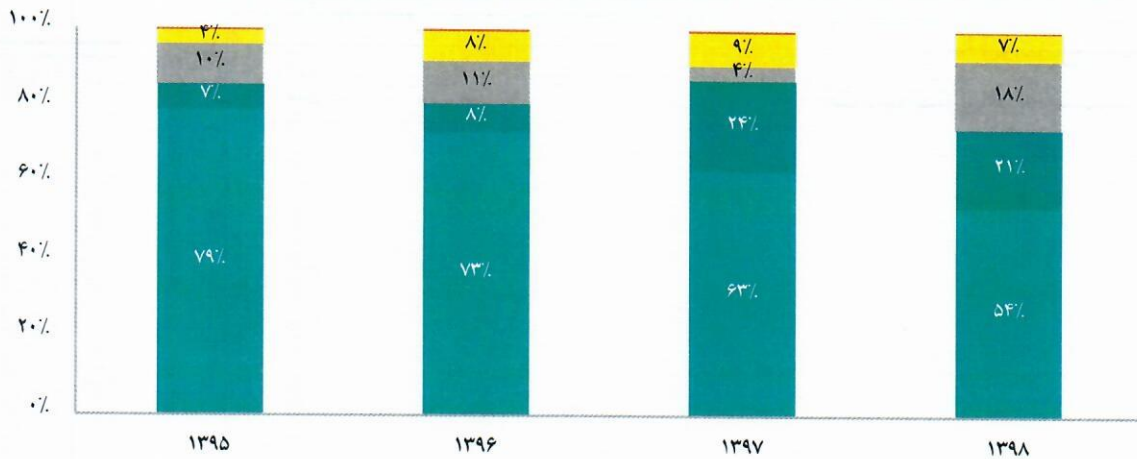
جدول ۳۹: سود خالص و سود تقسیمی شرکت در سه سال گذشته و پیش بینی سال آتی - ریال

سال مالی منتهی به ۱۳۹۵/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ (بودجه شده)	شرح
۲,۶۸۸,۴۹۱	۴,۲۴۴,۰۰۱	۲,۲۹۳,۷۱۴	۷,۸۵۷,۰۶۶	۶,۲۰۷,۲۱۲	سود خالص (میلیون ریال)
۵,۳۷۷	۸,۴۸۸	۷۶۵	۲,۲۴۵	۱,۷۷۳	سود خالص هر سهم (ریال)
۱,۴۰۰	۴,۰۰۰	۳۰۰	۳,۱۴۳	۱,۵۹۵,۷۰	سود تقسیمی هر سهم (ریال)
۲۲٪	۴۷٪	۳۹٪	۱۴۰٪	۹۰٪	درصد تقسیم سود نسبت به سود خالص
۵۰۰	۵۰۰	۳,۵۰۰	۳,۵۰۰	۳,۵۰۰	تعداد سهام (میلیون سهم)
۵۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه (میلیون ریال)

لازم به ذکر است بر اساس صورت جلسه مجمع عمومی عادی صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۲۴ مقرر گردید تقسیم سود بین سهامداران بابت عملکرد سال ۱۳۹۸ به میزان ۱۴۰ درصد، معادل مبلغ ۱۱,۰۰۰,۵۰۰ میلیون ریال (به ازای هر سهم ۳,۱۴۳ ریال) صورت گیرد. تقسیم سود در سال‌های مالی آتی ۱۳۹۹ الی ۱۴۰۰ به میزان ۹۰ درصد سود خالص قابل پیش بینی خواهد بود.

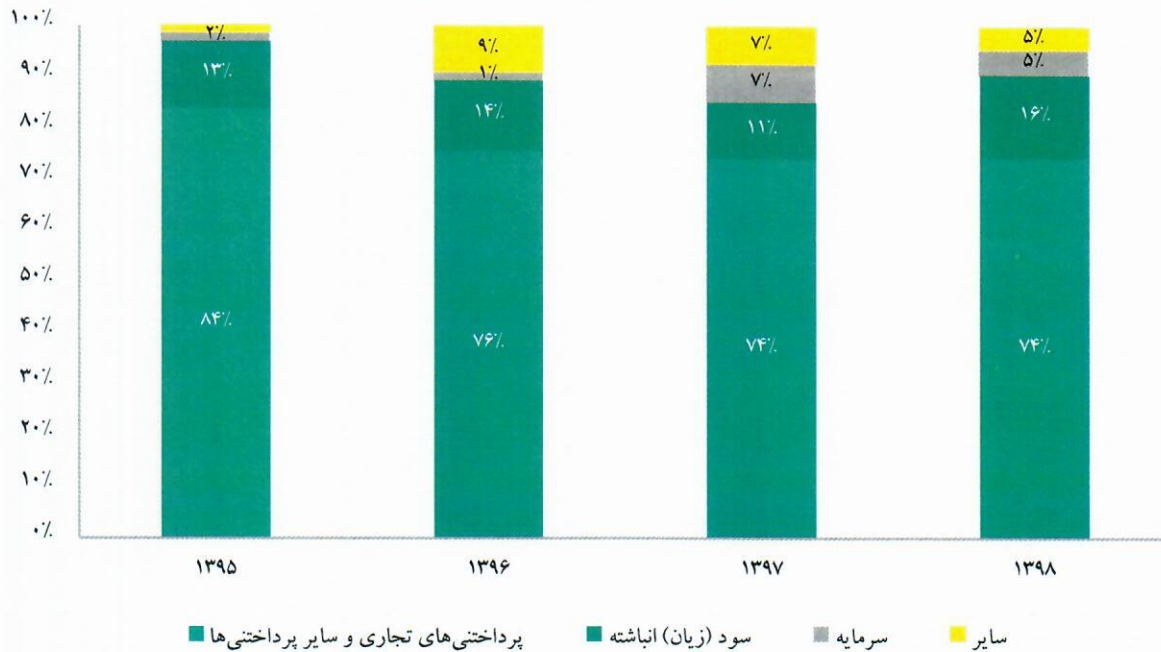
نمودارهای زیر به ترتیب ترکیب دارایی‌ها، بدهی‌ها و حقوق مالکانه شرکت را نشان می‌دهد:

نمودار ۲۱: ترکیب دارایی‌های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا



در نمودار فوق در طی چهار سال، حجم دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها کاهش یافته است. همچنین شرکت در سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ میزان موجودی مواد و کالا را افزایش داده است که با توجه به رشد قیمت نهاده‌های تولید، تامین مواد اولیه، سبب کاهش بهای تمام شده و افزایش حاشیه سود شرکت می‌شود.

نمودار ۲۲: ترکیب حقوق مالکانه و بدهی‌های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا



طبق نمودار فوق، ترکیب حقوق مالکانه و بدهی‌های شرکت تغییرات با اهمیتی نداشته است و نکته قابل توجه رشد سود انباشته در سال ۱۳۹۸ است.

۳-۳-۲ نکات قابل توجه راجع به هر یک از اقلام ترازنامه

در خصوص اقلام ترازنامه‌ای سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ موارد زیر حایز اهمیت می‌باشد:

۱. دریافتنی‌ها:

- حدود ۸۵ درصد از دریافتنی‌های شرکت، مربوط به مطالبات از شرکت‌های گروه می‌باشد که مبلغ ۲۶,۵۴۲,۶۹۴ میلیون ریال از آن مربوط به صنایع پتروشیمی خلیج فارس است. مانده طلب مذکور ناشی از انتقال مطالبات شرکت از پتروشیمی تندگویان، بندر امام و بازرگانی پتروشیمی بر اساس توافق‌نامه فیما بین شرکت‌های مذکور در سال‌های گذشته و سال مالی جاری است که از سوی سهامدار اصلی تسویه خواهد شد.
- در خصوص مطالبات شرکت از صنایع پتروشیمی خلیج فارس به اطلاع می‌رساند بخشی از آن از طریق تقسیم سود عملکرد سال ۱۳۹۸ تهاتر و تسویه خواهد گردید و برای مابقی مطالبات شرکت در حال مذاکره و هماهنگی با هلدینگ جهت خرید سهام سایر شرکت‌های زیر مجموعه آن می‌باشد.
- اختلاف حساب با شرکت ملی نفت ایران به شرح زیر می‌باشد:

جدول ۴۱: گزارش وضعیت مطالبات مالیات بر ارزش افزوده و عوارض شرکت ملی نفت ایران از سال ۹۱ تا ۹۸ - ریال

ردیف	شرح	مطالبه شده	برگشت شده	مانده
۱	شرکت ملی نفت ایران پازنان	۷,۶۲۹,۶۲۹,۱۹۶,۹۸۴	(۵,۷۶۰,۷۴۴,۱۶۸,۳۸۸)	۱,۸۶۸,۸۸۵,۰۲۸,۵۹۶
۲	پالایشگاه گاز فجر جم	۴,۳۰۶,۲۰۹,۰۸۹,۰۱۰	(۱,۰۱۰,۷۵۸,۹۶۶,۸۷۲)	۳,۲۹۵,۴۵۰,۱۲۲,۱۳۸
	جمع	۱۱,۹۳۵,۸۳۸,۲۸۵,۹۹۴	(۶,۷۷۱,۵۰۳,۱۳۵,۲۶۰)	۵,۱۶۴,۳۳۵,۱۵۰,۷۳۴

مغایرت موجود با شرکت ملی نفت ایران پازنان بابت خوراک تحویلی آن، صرفاً مربوط به ارزش افزوده سنوات ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ به ترتیب به مبلغ ۷۴۹ میلیارد ریال و ۱,۱۱۹ میلیارد ریال که در صورت حساب صادره آن سنوات لحاظ نشده بود که در سال ۱۳۹۷ شرکت مذکور بعد از رسیدگی امور مالیاتی به دفاتر آن مورد مطالبه واقع شد. از آنجاییکه خوراک تحویلی شرکت ملی نفت ایران پازنان در منطقه ویژه اقتصادی واقع می‌باشد شرکت ملی نفت ایران نسبت به برگ تشخیص صادره اعتراض و موضوع به ماده ۲۵۱ مکرر جهت صدور رای ارجاع گردیده است.

مغایرت موجودی با شرکت پالایشگاه گاز فجر جم بابت مالیات بر ارزش افزوده سنوات ۱۳۹۲، ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ به ترتیب به مبلغ ۶۱۵ میلیارد ریال، ۸۷۵ میلیارد ریال و ۱,۷۷۶ میلیارد ریال می‌باشد که مبلغ مذکور مورد قبول این شرکت می‌باشد. به استناد قانون بودجه مصوب کل کشور، پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی خود را مشمول پرداخت مالیات ارزش افزوده فرآورده‌های نفتی خریداری به فروشندگان نمی‌داند. لیکن مبلغ ۵۴۵,۱۷۵ میلیون ریال (شامل ۱۳,۰۰۰ میلیون ریال جریمه) بابت ارزش افزوده مرتبط با شرکت یاد شده، از طرف شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به اداره امور مالیاتی مربوطه پرداخت گردیده است. عدم شمول مالیات و عوارض ارزش افزوده نسبت به فروش‌های صورت گرفته به شرکت مذکور طی دادنامه شماره ۹۷۰۹۹۷۰۹۵۵۰۱۱۸۵ مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۳۱ هیات تجدید نظر دیوان عدالت اداری به نفع شرکت صادر و ابلاغ گردیده و موضوع در هیات هم عرض سازمان امور مالیاتی در دست بررسی می‌باشد. قابل ذکر است که هیات یاد شده تاکنون دو بار اجرای قرار صادر نموده است که گزارش‌های اجرای قرار کارشناسی سازمان امور مالیاتی مورد اعتراض این شرکت قرار گرفته است.

این شرکت قرار گرفته است. لازم به ذکر است که مدارک مربوط به صورت تطبیق با شرکت ملی نفت ایران در خصوص رفع اختلاف حساب با شرکت مذکور و مبلغ باقی مانده در این خصوص به شرح پیوست زیر است:

امیدنامه پذیرش و درج شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام)

گزارش وضعیت مطالبات مالیات بر ارزش افزوده و عوارض شرکت ملی نفت ایران از سال ۹۱ تا ۹۸

ردیف	شرح	مبلغ سده ریال	برگشت سده ریال	مقدار ریال
۱	شرکت ملی نفت ایران پازنان	۷,۶۲۹,۶۲۹,۱۹۶,۹۸۴	(۵,۷۶۰,۷۴۴,۱۶۸,۳۸۸)	۱,۸۶۸,۸۸۵,۰۲۸,۵۹۶
۲	پالایشگاه گاز فجر جم	۴,۳۰۶,۲۰۹,۰۸۹,۰۱۰	(۱,۰۱۰,۷۵۸,۹۶۶,۸۷۲)	۳,۲۹۵,۴۵۰,۱۲۲,۱۳۸
	جمع	۱۱,۹۳۵,۸۳۸,۲۸۵,۹۹۴	(۶,۷۷۱,۵۰۳,۱۳۵,۲۶۰)	۵,۱۶۴,۳۳۵,۱۵۰,۷۳۴

مغایرت موجود با شرکت ملی نفت ایران پازنان بابت خوراک تحویلی آن، صرفاً مربوط به ارزش افزوده سنوات ۹۱ و ۹۲ به ترتیب به مبلغ ۷۴۹ میلیارد ریال و ۱,۱۱۹ میلیارد ریال که در صورت حساب صادره آن سنوات لحاظ نشده بود که در سال ۹۷ شرکت مذکور بعد از رسیدگی امور مالیاتی به دفاتر آن مورد مطالبه واقع شد. از آنجاییکه خوراک تحویلی شرکت ملی نفت ایران پازنان در منطقه و بزره اقتصادی واقع می باشد شرکت ملی نفت ایران نسبت به برگ تشخیص صادره اعتراض و موضوع به ماده ۲۵۱ مکرر جهت صدور رای ارجاع گردیده است. مغایرت موجودی با شرکت پالایشگاه گاز فجر جم بابت مالیات بر ارزش افزوده سنوات ۹۲ و ۹۷ و ۹۸ به ترتیب به مبلغ ۶۱۵ میلیارد ریال، ۸۷۵ میلیارد ریال و ۱,۷۷۶ میلیارد ریال می باشد که عبالغ مذکور مورد قبول این شرکت می باشد.

به استناد قانون بودجه مصوب کل کشور، پالایش و بخش فرآورده های نفتی خود را عشمول پرداخت مالیات ارزش افزوده فرآورده های نفتی خریداری به فروشندگان نمی داند. لیکن مبلغ ۵۴۵,۱۷۵ میلیون ریال (شامل ۱۳,۰۰۰ میلیون ریال جریمه) بابت ارزش افزوده مرتبط با شرکت باه شده، از طرف شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به اداره امور مالیاتی مربوطه پرداخت گردیده است. عدم شمول مالیات و عوارض ارزش افزوده نسبت به فروش های صورت گرفته به شرکت مذکور طی دادنامه شماره ۹۷۰۹۹۷۰۹۵۵۰۱۱۸۵ مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۳۱ هیات تجدید نظر دیوان عدالت اداری به نفع شرکت صادر و ابلاغ گردیده و موضوع در هیات هم عرض سازمان امور مالیاتی در دست بررسی می باشد. قابل ذکر است که هیات یاد شده تاکنون دو بار اجرای قرار صادر نموده است. که گزارش های اجرای قرار کارشناسی سازمان امور مالیاتی مورد اعتراض این شرکت قرار گرفته است.

ترخ خرید مواد اولیه به شرح زیر تعین می گردد:

- بر اساس قرارداد قیمت میبانات گازی خریداری شده از شرکت ملی نفت برابر ۹۵ درصد متوسط بهای هرتن میبانات گازی پارس جنوبی صادراتی از میبانی اولیه (مسابوه) به علاوه ۵۵ دلار
- بر اساس قرارداد قیمت بنزین پیرولیز خریداری شده از شرکت پتروشیمی امیر کبیر برابر ۹۵ درصد متوسط بهای هرتن بنزین پیرولیز صادراتی پتروشیمی بندرامام منفی ۲۵ دلار

صورت تطبیق شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با شرکت ملی نفت ایران (پازنان)

شرح	شرکت ملی نفت ایران پازنان		دفاتر شرکت پتروشیمی بوعلی سینا		مغایرت	
	مقدار تن	مبلغ ریال	مقدار تن	مبلغ ریال	مقدار تن	مبلغ ریال
مانده در پایان اسفند سال ۱۳۹۷		۲۶,۸۱۳,۷۵۷,۲۸۱,۸۳۴		(۳۱,۹۶۸,۲۵۸,۳۴۵,۵۵۴)		(۴,۸۴۵,۴۹۸,۹۶۶,۳۲۰)
خوراک دریافتی سال ۹۸		(۳۱,۲۴۰,۶۳۴,۴۵۶,۴۰۷)		(۳۱,۲۴۰,۶۳۴,۴۵۶,۴۰۷)		۰
برگشت مالیات ارزش افزوده سنوات ۹۶ و ۹۷		۲,۹۷۶,۶۱۳,۹۰۷,۶۸۴				۲,۹۷۶,۶۱۳,۹۰۷,۶۸۴
پرداختی وجوه نقدی سال ۹۸		۲۲,۸۱۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰		۲۲,۸۱۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰		۰
مانده در پایان اسفند سال ۱۳۹۸		۲۲,۲۶۱,۷۷۷,۸۳۰,۵۵۷		(۴۰,۳۹۲,۸۹۲,۸۰۱,۹۶۱)		(۱,۸۶۸,۸۸۵,۰۲۸,۵۹۸)

مقدار طبق دفتر بوعلی سینا	مقدار طبق دفتر پازنان
(۴۰,۳۹۲,۸۹۲,۸۰۱,۹۶۱)	(۴۰,۳۹۲,۸۹۲,۸۰۱,۹۶۱)
اضافه میشود:	
مالیات بر ارزش افزوده ۹۱	(۷۴۹,۸۸۰,۲۸۸,۹۲۲)
مالیات بر ارزش افزوده ۹۲	(۱,۱۱۹,۰۰۴,۷۳۹,۶۷۴)
مقدار طبق دفتر تلفیق پازنان	(۴۲,۲۶۱,۷۷۷,۸۳۰,۵۵۷)
جمع کل مغایرت	(۱,۸۶۸,۸۸۵,۰۲۸,۵۹۸)



۹۹/۵/۱۱



تأمین سرمایه

شماره ثبت: ۴۱۳۲۹۲
شماره ملی: ۱۰۲۲۰۰۰۰۰۰۰۰



تکلیف بمرتبه ۲

صورت تطبیق شرکت پتروشیمی بوعلی سینا با شرکت ملی نفت ایران (پارسیان/کنگان)

توضیحات	مقایرت		شرکت ملی نفت ایران - پارسیان / کنگان		شرح
	مبلغ - ریال	مبلغ - دلار	مبلغ - ریال	مبلغ - دلار	
	(۲,۱۱۲,۷۳۵,۹۴۵,۵۶۸)		(۱,۵۰۲,۹۹۹,۹۰۸,۷۲۰)	(۳,۶۱۴,۸۳۵,۸۵۴,۲۸۸)	مانده در پایان اسفند سال ۱۳۹۷
				(۵۴۱,۶۱۰,۹۹۵)	بهره متعلقه در سال ۸۹ - ارزی
			(۲۴,۳۷۲,۳۰۸,۲۹۸,۹۳۶)	(۲۴,۳۷۲,۳۰۸,۲۹۸,۹۳۶)	خوراک دریافتی سال ۹۸
	(۲,۱۹۳,۵۰۷,۷۴۶,۹۰۴)			(۲,۱۹۳,۵۰۷,۷۴۶,۹۰۴)	مالیات بر ارزش افزوده سال ۹۸ (کنگان/پارسیان)
	۶۱۴,۵۴۸,۱۱۳,۸۸۲			۶۱۴,۵۴۸,۱۱۳,۸۸۲	برگشت مالیت بر ارزش افزوده پارسیان سال ۹۷
	۲۸۸,۵۲۹,۹۳۵,۹۸۸			۲۸۸,۵۲۹,۹۳۵,۹۸۸	برگشت مالیت بر ارزش افزوده پارسیان سال ۹۸
			۱۵,۰۸۵,۴۶۹,۹۷۷,۰۰۰	۱۵,۰۸۵,۴۶۹,۹۷۷,۰۰۰	پرداختی وجوه نقدی سال ۹۸
			۸۵,۷۳۱,۲۳۸,۵۰۳	۸۵,۷۳۱,۲۳۸,۵۰۳	تعدیل نرخ خوراک ۹۷
	۷,۷۱۵,۵۳۰,۴۶۴			۷,۷۱۵,۵۳۰,۴۶۴	مالیات بر ارزش افزوده تعدیل نرخ خوراک ۹۷
	(۲,۲۹۵,۴۵۰,۱۲۲,۱۳۸)		(۱۰,۷۰۳,۳۰۶,۹۹۲,۱۵۳)	(۱۳,۹۹۸,۶۵۷,۱۱۴,۳۹۱)	مانده در پایان اسفند سال ۱۳۹۸
			(۱۰,۷۰۳,۳۰۶,۹۹۲,۱۵۳)		مانده طبق دفتر برخط سینا
					انضافه میهنی:
			(۶۱۵,۴۲۲,۴۹۱,۹۲۴)		مالیات بر ارزش افزوده سال 92
			(۸۷۵,۰۳۹,۸۱۹,۲۹۷)		مالیات بر ارزش افزوده سال 97
			(۱,۸۰۴,۹۷۷,۸۱۰,۹۱۶)		مالیات بر ارزش افزوده سال 98
			(۱۳,۹۹۸,۶۵۷,۱۱۴,۳۹۱)		مانده طبق دفتر نفت
جمع کل مقایرت	(3,295,450,122,138)				

شرکت ملی پتروشیمی بوعلی سینا
PGPIC
انصاف میهنی
به کسب و فروش خود عمل می کند

مدیریت عامل
شرکت ملی پتروشیمی بوعلی سینا

۴۹۲/۲۲۱



تأمین سرمایه
(سهامی خاص)

شماره ثبت: ۴۱۳۳۱۲
شماره ملی: ۱۰۳۲۰۲۰۸۹۸۰۰
صفحه ۱۰۰ از ۱۷۰



رفع تعهدات ارزی: شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در سالهای ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ با توجه به بسته سیاستی نحوه برگشت ارز حاصل از صادرات، بیش از ۸۰ درصد ارز حاصل از صادرات خود را به صورت حواله ارزی در سامانه نیما ثبت و به فروش رسانده است که به پیوست گزارش رفع تعهدات ارزی سال ۱۳۹۷ و سال ۱۳۹۸ از طریق سامانه سازمان امور مالیاتی کشور مورد استعلام قرار گرفته است.

10/5/2020

درصد اعتبار مالیاتی قابل استرداد/درصد بهره مندی از نرخ صفر مالیاتی



پرتال ثبت نام و خدمات جامع الکترونیک مالیاتی

وزارت امور اقتصادی و دارایی
سازمان امور مالیاتی کشور
سازمان فناوری های مالیاتی



1399/07/14
Monday, October 5, 2020
ثبت نام / تعهدات / ارزی
شخص حقوقی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا تغییر کلمه عبور خروج از سیستم
کد رهگیری: 1005674528

درصد اعتبار مالیاتی قابل استرداد/درصد بهره مندی از نرخ صفر مالیاتی

شناسه ملی	نام شرکت	سال	درصد اعتبار مالیاتی قابل استرداد/درصد بهره مندی از نرخ صفر مالیاتی
10860723245	ش پتروشیمی بوعلی سینا	97	100.00
10860723245	ش پتروشیمی بوعلی سینا	شش ماهه اول سال 98	100
10860723245	ش پتروشیمی بوعلی سینا	سه ماهه سوم سال 98	100
10860723245	ش پتروشیمی بوعلی سینا	سه ماهه چهارم سال 98	100

خدمات الکترونیک

- پرونده الکترونیک
- صحنه نخست
- وبپوشش اطلاعات ثبت نام
- نسخه مضمونیت ارزش افزوده
- ثبت محل کارکنان روی نقشه
- نمایش تاریخچه وضعیت ثبت نام
- چاپ خلاصه اطلاعات ثبت نام
- پرداخت های مالیاتی
- ابلاغ الکترونیک
- سایر خدمات مالیاتی



سازمان امور مالیاتی کشور در راستای تسریع و تسهیل دسترسی مودیان به اطلاعات مالیاتی خود و پرونده های مالیاتی و ابلاغ رسالتی سریع به ایشان اقدام به طراحی نرم افزار تلفن هوشمند نموده است. جهت ارسال لینک دلتاود نرم افزار روز کد زیر کلیک نمایید.

دریافت نرم افزار

کلمه عبور سامانه ثبت نام الکترونیک (نسخه 3) متعلق به سازمان امور مالیاتی کشور می باشد



۳. **خوراک:** خوراک مورد نیاز پتروشیمی بوعلی سینا طبق روال سنوات قبل، ۵۰٪ از مناطق نفت خیز جنوب (پازنان) به وسیله خط لوله و ۵۰٪ باقیمانده از طریق میعانات گازی منطقه عسلویه به وسیله کشتی تامین می شود. نرخ خوراک مورد نیاز ماهیانه توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین می شود. در سال های قبل قیمت خوراک مایعات نفتی، معادل ۹۵ درصد قیمت نفتای فوب خلیج فارس و قیمت میعانات گازی معادل ۹۵ درصد کاندنسیت پارس جنوبی از طرف وزارت نفت تعیین گردیده بود. از ابتدای سال ۱۳۹۸ مبنای قیمت هر دو خوراک به قیمت نفت فوب دبی منهای آلفا تغییر نمود که آلفا به صورت ماهیانه از سوی وزارت نفت تعیین و اعلام می گردد. از ابتدای سال ۱۳۹۹ خوراک دریافتی به صورت علی الحساب و براساس قیمت اسفند ۱۳۹۸ در حسابها شناسایی می گردد. ضمناً طبق مصوبه وزارت نفت، در صورت برداشت بیش از ۵۰,۰۰۰ بشکه در روز به صورت تجمیعی توسط دو شرکت پتروشیمی نوری و بوعلی سینا، مازاد بر ۵۰ هزار بشکه به ازای هر تن ۲,۲۱ دلار تخفیف خواهد داشت. حدود ۹۴ درصد از پرداختی ها مربوط به شرکت تأمین کننده خوراک است که بابت خرید مواد اولیه (نفتا) در سال مالی ۱۳۹۸ و سنوات قبل می باشد.

مجموع بدهی خوراک مبلغ ۵۱,۲۹۸,۶۸۸ ریال می باشد که از مبلغ ذکر شده ۳۳,۳۸۴,۶۲۷ میلیون ریال بدهی سنواتی می باشد. بدهی های جاری خوراک دریافتی طبق برنامه ریزی صورت گرفته به صورت هفتگی به حساب فروشندگان خوراک (شرکت نفت) واریز میگردد. در خصوص بدهی سنواتی با هماهنگی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و بر اساس برنامه ریزی صورت گرفته مقرر گردید ماهیانه از محل دریافتی های فروش محصولات بخشی از مطالبات شرکت نفت پرداخت گردد. پیش بینی می گردد بدهی سنواتی شرکت تا پایان سال ۱۴۰۰ به صورت کامل تسویه گردد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس سهامدار عمده بوده و مانده مطالبات از آن شرکت بر اساس صورتهای مالی حسابرسی شده سال ۱۳۹۸ مبلغ ۲۶,۵۴۲,۶۹۴ میلیون ریال می باشد. لازم به توضیح است با توجه به خرید سهام شرکت پتروشیمی تندگویان از محل مطالبات مذکور در سال ۱۳۹۹، مطالبات از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به مبلغ ۸,۵۹۰,۱۸۱ میلیون ریال کاهش یافت.

۴. **ذخیره مزایای پایان خدمت:** هر ساله برای کارمندان رسمی شرکت نفت یک ماه پایه حقوق به اضافه چهار مورد از مزایای مستمر به عنوان ذخیره سنوات محاسبه و در حسابها منظور می گردد. پیش از این کارمند پاداش ذخیره منظور شده را در زمان بازنشستگی دریافت می نمود اما با توجه به بخشنامه جدید هر ساله تا سقفی از این ذخیره پرداخت می گردد و مبالغ مازاد ذخیره بازنشستگی جهت تعیین تکلیف نهایی در این حساب نگهداری می گردد.

۵. **عوارض آلاینده‌گی:** عوارض آلاینده‌گی شرکت طی ۸ سال مالی اخیر به شرح زیر می باشد:

۱- در سال ۱۳۹۱ به علت عدم آلاینده‌گی شرکت مشمول پرداخت عوارض آلاینده‌گی نبوده است.

۲- در سال ۱۳۹۲ طبق برگ مطالبه سازمان امور مالیاتی مشمول عوارض آلاینده‌گی بوده که مورد اعتراض شرکت قرار گرفت و به استناد بخشنامه شماره ۲۰۰/۹۶/۹۰ مورخ ۹۶/۶/۸ معطوف به ماده ۵۶ قانون رفع موانع تولید، رفع تعرض و منقضی گردید.

۳- در سال ۱۳۹۳ صرفاً سه ماهه چهارم طی نامه شماره ۲-۳/۶۸۶ مورخ ۹۳/۱۲/۱۳ سازمان حفاظت محیط زیست مشمول و مورد مطالبه قرار گرفت که به استناد بخشنامه فوق اشاره لغو مطالبه گردید.

۴- در سال ۱۳۹۴ به علت عدم آلاینده‌گی شرکت مشمول پرداخت عوارض آلاینده‌گی نبوده است.



- ۵- برای سال ۱۳۹۵ طبق نامه شماره ۹۷/۳۰۰/۵۴۳۲۹ مورخ ۹۸/۳/۲۳ سازمان محیط زیست که شرکت را برای دوره دوم سال به علت حادثه آتش سوزی آلاینده اعلام نموده، ذخیره در حسابها منظور گردیده است.
- ۶- در سال ۱۳۹۶ به علت عدم آلاینده‌گی شرکت مشمول پرداخت عوارض آلاینده‌گی نبوده است.
- ۷- در سال ۱۳۹۷ به علت تاخیر در اعلام لیست توسط سازمان محیط زیست، طبق برگ مطالبه سازمان امور مالیاتی مشمول شد که به استناد نامه شماره ۹۷/۳۰۰/۵۴۳۲۹ مورخ ۹۸/۳/۲۳ سازمان محیط زیست این شرکت آلاینده نبوده است، نسبت به برگ مطالبه اعتراض گردیده و موکول به صدور رأی هیأت بدوی سازمان امور مالیاتی می‌باشد.
- ۸- برای سال ۱۳۹۸ طبق برگ مطالبه سازمان امور مالیاتی برای دوره اول و سوم سال به علت انتشار VOC از حوضچه پساب SU۰۰۰۱ مشمول دانسته که به استناد نامه شماره ۹۸/۳۰۰/۱۱۹۵۶ مورخ ۹۸/۳/۲۳ سازمان محیط زیست این شرکت را آلاینده ندانسته است، ضمناً نسبت به برگ مطالبه اعتراض گردیده است.

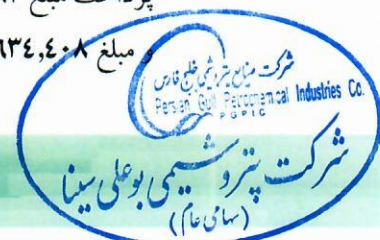
۳-۳-۳ اقلام عمده تشکیل دهنده دارایی‌های ثابت

طبق صورت‌های مالی حسابرسی شده منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹، دارایی‌های ثابت مشهود شرکت به شرح جدول زیر است:

جدول ۴۲: دارایی‌های ثابت مشهود شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

شرح	بهای تمام شده	استهلاک انباشته	مبلغ دفتری
زمین	۱۰,۵۶۹	۰	۱۰,۵۶۹
ساختمان	۱۰۴,۲۲۳	۶۵,۰۵۸	۳۹,۱۶۵
تأسیسات	۲,۲۳۰,۶۹۱	۲,۲۱۷,۲۵۰	۱۳,۴۴۱
ماشین آلات و تجهیزات	۵۳,۰۱۹	۳۲,۹۹۶	۲۰,۰۲۳
وسایل نقلیه	۳۷,۰۲۳	۲۲,۰۱۳	۱۵,۰۱۰
اثاثه و منسوبات	۲۰۷,۲۰۳	۹۶,۰۶۴	۱۱۱,۱۳۹
کاتالیست	۱۹۹,۳۵۸	۱۹۹,۳۵۸	۰
جمع	۲,۸۴۲,۰۸۶	۲,۶۳۲,۷۳۹	۲۰۹,۳۴۷
دارایی‌های در جریان تکمیل	۱,۳۴۱,۱۳۴	۰	۱,۳۴۱,۱۳۴
پیش پرداخت‌های سرمایه‌ای	۳,۶۲۹,۱۳۹	۰	۳,۶۲۹,۱۳۹
جمع	۷,۸۱۲,۳۵۹	۲,۶۳۲,۷۳۹	۵,۱۷۹,۶۲۰

- زمین شرکت شامل زمین کارخانه و زمین ساختمان اداری تهران بوده و سرفصل ساختمان نیز شامل مستحقات انجام شده بر روی زمین کارخانه و ساختمان اداری تهران می‌باشد.
- علی الحسابها و پیش پرداخت‌های سرمایه‌ای در تاریخ صورت وضعیت مالی به مبلغ ۳,۶۲۹,۱۳۹ میلیون ریال شامل پرداخت مبلغ ۲۶۹,۹۳۲ میلیون ریال به شرکت اکسیر نوین فرایند جهت خرید ۷۶ تن کاتالیست و شرکت Packinox جهت تجهیزات واحد آروماتیک و مبلغ ۹۳۲,۶۶۹ میلیون ریال و ۱,۳۷۰,۲۸۳ میلیون ریال به ترتیب به شرکت‌های Axens و Ceca جهت خرید تجهیزات واحد پارازیلین و پروژه شیرین سازی، پرداخت مبلغ ۳۵۷,۹۷۹ میلیون ریال و ۵۱,۸۸۵ میلیون ریال به ترتیب به شرکت‌های مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و شرکت رامپکو جهت تأمین مواد و مصالح ساخت، نصب و راه اندازی واحدهای فرآیندی و مخزن پروژه شیرین سازی، پرداخت مبلغ ۴,۴۸۲ میلیون ریال به شرکت کولر هوایی آبان شیراز جهت ساخت مبدل حرارتی پروژه شیرین سازی، مبلغ ۶۳۴,۴۰۸ میلیون ریال به سایر شرکت‌ها می‌باشد.



امیدنامه پذیرش و درج شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام)

لیست دارایی های شرکت طبق نامه ارسالی به بورس مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۰۶ به شرح جدول زیر است:

جدول ۴۳: لیست دارایی های شرکت

ردیف	سرفصل	عنوان دارایی	نوع سند	وضعیت مال	روش استهلاک	تاریخ بهره برداری	بهای تمام شده	استهلاک انباشته	ارزش دفتری
۱		صوان دارایی جایگاه تخلیه و بارگیری ۹۷۰	مالک	سالم	مستقیم	۲۵/۱۲/۱۳۹۲	۲۶۱,۳۸۳,۶۹۶,۹۶۹	۱۵,۵۶۳,۱۵۹,۱۵۹	۱۰,۵۷۵,۲۰,۵۸۱۰
۲		کوبینگ تاور ۹۶۰	مالک	سالم	مستقیم	۲۹/۱۲/۱۳۸۲	۳۲,۲۳۰,۷۱۹,۵۳۰	۳۲,۲۳۰,۷۱۹,۵۳۰	۱
۳		واحد ۱۰۰	مالک	سالم	مستقیم	۱۴/۰۳/۱۳۸۴	۱۶۴,۸۳۱,۸۱۶,۱۱۳	۱۶۱,۹۶۶,۱۵۸,۹۷۲	۲,۸۶۵,۶۵۷,۱۴۱
۴		واحد ۲۰۰	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۷/۱۳۸۲	۳۱۵,۶۳۱,۵۲۴,۹۵۳	۳۱۵,۶۳۱,۵۲۴,۹۵۳	۱
۵		واحد ۴۵۰	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۶/۱۳۸۳	۳۶۸,۴۳۳,۰۱۶,۵۸۴	۳۶۸,۴۳۳,۰۱۶,۵۸۳	۱
۶	تاسیسات	واحد ۷۰۰	مالک	سالم	مستقیم	۰۶/۰۸/۱۳۸۳	۲۵۱,۶۹۷,۹۹۶,۲۹۹	۲۵۱,۶۹۷,۹۹۶,۲۹۸	۱
۷		واحد ۳۰۰	مالک	سالم	مستقیم	۲۲/۰۵/۱۳۸۳	۱۸۵,۶۲۰,۲۶۵,۹۱۲	۱۸۵,۶۲۰,۲۶۵,۹۱۱	۱
۸		واحد ۴۰۰	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۶/۱۳۸۳	۳۶۸,۳۲۷,۵۴۰,۴۶۴	۳۶۸,۳۲۷,۵۴۰,۴۶۳	۱
۹		واحد ۵۰۰	مالک	سالم	مستقیم	۱۶/۰۶/۱۳۸۳	۲۲۶,۱۶۸,۰۷۶,۶۸۹	۲۲۶,۱۶۸,۰۷۶,۶۸۸	۱
۱۰		واحد ۶۰۰	مالک	سالم	مستقیم	۱۸/۰۶/۱۳۸۳	۲۰۱,۵۵۷,۷۷۹,۰۱۴	۲۰۱,۵۵۷,۷۷۹,۰۱۳	۱
۱۱		واحد مخازن ۹۵۰	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۱۲/۱۳۸۲	۸۹,۷۶۴,۶۱۳,۰۳۹	۸۹,۷۶۴,۶۱۳,۰۳۸	۱
جمع									
۱۲		Station A Sub	مالک	سالم	مستقیم	۲۰/۰۴/۱۳۸۳	۷۶۰,۶۰۶,۶۸۴,۷۱۰	۵,۷۵۷,۱۹۷,۰۴۷	۱,۸۴۹,۴۸۷,۶۶۳
۱۳		Station B Sub	مالک	سالم	مستقیم	۲۰/۰۴/۱۳۸۳	۷۶۳۲۹,۱۸۴,۷۱۰	۵,۱۱۵,۱۴۰,۲۱۲	۲,۲۱۴,۰۴۴,۴۹۸
۱۴		Station C Sub	مالک	سالم	مستقیم	۲۶/۰۸/۱۳۸۳	۲,۱۵۳,۱۷۰,۰۲۷	۱,۶۸۱,۱۶۸,۴۷۰	۶۷۲,۰۰۱,۸۰۷
۱۵	ساخته ها	استراحتگاه بهره برداری	مالک	سالم	مستقیم	۱۵/۱۲/۱۳۸۵	۱,۶۳۳,۲۷۳,۵۵۰	۱,۵۳,۹۹۷,۰۲۲	۱,۴۷۹,۲۷۶,۵۲۸
۱۶		پارکینگ خودروهای سواری	مالک	سالم	مستقیم	۲۰/۰۸/۱۳۸۸	۲۲۴,۳۸۱,۱۸۳	۱۴۴,۰۵۰,۷۱۱	۸۰,۳۳۰,۴۷۲
۱۷		پارکینگ وسائط نقلیه	مالک	سالم	مستقیم	۳۰/۰۷/۱۳۸۶	۱,۴۹۰,۰۳۵,۹۹۸	۱,۱۴۰,۰۹۰,۹۸۸	۳۴۹,۱۲۶,۰۱۰
۱۸		تاسیسات ساختمان دفتر تهران	مالک	سالم	نزولی	۰۱/۰۴/۱۳۷۹	۹۳,۰۵۱,۳۰۰	۸۵,۳۴۹,۶۳۴	۷,۷۰۱,۶۶۶
۱۹		ساختمان اداری سایت	مالک	سالم	مستقیم	۰۷/۰۵/۱۳۸۲	۳۲,۴۷۸,۶۹۰,۶۸۰	۲۰,۹۷۳,۱۶۱,۷۱۲	۱۱,۵۰۵,۵۲۸,۹۶۸

کامپین سرمایه گذاری
شماره ثبت: ۹۹۹۹۹۹۹۹
سهمی (سهامی خاص)



امیدنامه پذیرش و درج شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام)

ردیف	سرقفل	عنوان دارایی	نوع سند	وضعیت مال	روش استهلاک	تاریخ بهره برداری	بهای تمام شده	استهلاک آباشه	ارزش دفتری
۲۰		ساختمان آزمایشگاه	مالک	سلام	مستقیم	۲۹/۱۲/۱۳۸۱	۱۰۰,۵۹۱,۷۹۷,۲۱۳	۶۷,۷۴۶,۸۹۳,۰۷۵	۳۲,۸۴۴,۸۷۴,۱۳۸
۲۱		ساختمان آموزش	مالک	سلام	مستقیم	۰۴/۰۵/۱۳۸۴	۱,۲۰۹,۶۶۴,۰۰۰	۱,۱۳۹,۶۵۰,۹۷۲	۶۷,۰۱۲,۰۰۰,۲۸
۲۲		ساختمان تعمیرگاه مرکزی	مالک	سلام	مستقیم	۲۹/۱۲/۱۳۸۱	۷,۶۷۳,۸۴۵,۸۷۷	۵,۶۵۵,۶۸۶,۲۱۲	۲,۰۱۸,۳۵۹,۶۶۵
۲۳		ساختمان جدید ایمنی	مالک	سلام	مستقیم	۰۱/۰۷/۱۳۹۱	۱,۴۸۰,۶۱۴,۲۹۷	۵۶۷,۴۳۴,۵۸۸	۹۱۳,۱۷۹,۷۰۹
۲۴		ساختمان خدمات (ازپتروپارک)	مالک	سلام	مستقیم	۱۵/۱۲/۱۳۸۳	۲۵۵,۵۰۰,۰۰۰	۲۵۵,۴۹۹,۹۹۹	۱
۲۵		ساختمان دفتر تهران	مالک	سلام	مستقیم	۳۰/۱۲/۱۳۷۹	۱,۰۱۳,۳۳۵,۵۵۷	۹۰۳,۲۰۰,۰۱۷۷	۲۱۰,۱۳۳,۶۸۰
۲۶		ساختمان کنترل روم	مالک	سلام	مستقیم	۲۰/۰۴/۱۳۸۳	۱۷,۹۹۱,۶۶۵,۲۴۱	۱۰,۰۱۲,۵۰۱,۴۵۱,۴۸	۷,۸۷۶,۵۲۰,۰۰۹۳
۲۷		سوله	مالک	سلام	مستقیم	۲۹/۱۲/۱۳۸۱	۳,۰۱۴,۵۵۷,۴۱۰	۱,۵۳۶,۷۵۵,۶۲۵	۱,۶۰۳,۸۰۱,۷۸۵
۲۸		سوله انبار مواد شیمیایی	مالک	سلام	مستقیم	۰۲/۰۴/۱۳۸۹	۴,۳۹۲,۱۳۶,۱۴۱	۲,۲۶۴,۷۸۸,۵۶۹	۲,۱۱۷,۳۵۷,۵۴۲
۲۹		سوله آزمایشگاه سایت یک	مالک	سلام	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۹۷	۲,۶۰۲,۸۹۴,۷۳۲	۱۹۹,۲۵۷,۸۴۶	۲,۴۰۳,۶۳۶,۸۸۶
۳۰		نمازخانه	مالک	سلام	مستقیم	۱۶/۰۵/۱۳۸۵	۱,۲۸۷,۸۶۴,۲۳۷	۸۰۳,۳۰۰,۶,۶۹۵	۴۸۴,۵۵۷,۵۴۲
جمع									
۳۱		موتورسیکلت ۱۲۵ کوبر	مالک	سلام	مستقیم	۱۳/۱۱/۱۳۹۲	۲۵,۳۰۰,۰۰۰	۲۵,۲۹۹,۹۹۹	۱
۳۲		موتورسیکلت ۱۲۵ کوبر	مالک	سلام	مستقیم	۱۳/۱۱/۱۳۹۲	۲۵,۳۰۰,۰۰۰	۲۵,۲۹۹,۹۹۹	۱
۳۳		موتورسیکلت ۱۲۵ کوبر	مالک	سلام	مستقیم	۱۳/۱۱/۱۳۹۲	۲۵,۳۰۰,۰۰۰	۲۵,۲۹۹,۹۹۹	۱
۳۴		موتورسیکلت ۱۲۵ کوبر	مالک	سلام	مستقیم	۱۳/۱۱/۱۳۹۲	۲۵,۳۰۰,۰۰۰	۲۵,۲۹۹,۹۹۹	۱
۳۵	وسائط نقلیه و آتش نشانی	پژو پارس	مالک	سلام	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۹۶	۳۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۹,۹۱۳,۳۸۱	۱۹۰,۰۸۶,۷۱۹
۳۶		تویوتا هایلوکس	مالک	سلام	مستقیم	۱۱/۱۱/۱۳۹۶	۱,۵۳۳,۴۰۰,۰۰۰	۴۶۱,۹۱۲,۶۴۲	۸۷۱,۴۸۷,۳۵۸
۳۷		تویوتا هایلوکس	مالک	سلام	مستقیم	۱۱/۱۱/۱۳۹۶	۱,۵۳۳,۴۰۰,۰۰۰	۴۶۱,۹۱۲,۶۴۲	۸۷۱,۴۸۷,۳۵۸
۳۸		تویوتا هایلوکس	مالک	سلام	مستقیم	۱۱/۱۱/۱۳۹۶	۱,۵۳۳,۴۰۰,۰۰۰	۴۶۱,۹۱۲,۶۴۲	۸۷۱,۴۸۷,۳۵۸
۳۹		آمبرولانس تویوتا	مالک	سلام	مستقیم	۰۱/۱۲/۱۳۹۱	۸۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۷۹,۹۹۹,۹۹۹	۸۷۱,۴۸۷,۳۵۸
۴۰		ماشین آتش نشانی	مالک	سلام	مستقیم	۰۳/۱۰/۱۳۹۱	۳,۳۵۳,۲۱۳,۰۵۶	۳,۳۵۳,۲۱۳,۰۵۵	۱



کلیسین سرور ساسانه
شماره ثبت: ۴۱۹۳۲۷
شماره ملی: ۱۰۳۳۰۷۰۸۹۹۰



امیدنامه پذیرش و درج شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام)

ردیف	سروصل	عنوان دارایی	نوع سند	وضعیت مال	روش استهلاک	تاریخ بهره برداری	بهای تمام شده	استهلاک انباشته	ارزش دفتری
۴۱		پانزول ۴ درب ۹۹ط۳۵	مالک	سالم	مستقیم	۳۰/۸/۱۳۷۷	۱۳۴,۴۷۸,۷۳۰	۱۳۴,۴۷۸,۷۲۹	۱
۴۲		یکدستگاه پرآید سواری	مالک	سالم	مستقیم	۱۸/۰۲/۱۳۸۱	۶۶,۱۵۷,۷۸۰	۶۶,۱۵۷,۷۹۹	۱
۴۳		یکدستگاه موتورسیکلت هوندا تریل	مالک	سالم	مستقیم	۱۴/۱۰/۱۳۸۱	۳۳,۸۰۰,۰۰۰	۳۳,۷۹۹,۹۹۹	۱
۴۴		ماشین آتش نشانی ۲ کابین ۱۵ الف ۲۴	مالک	سالم	مستقیم	۲۰/۱/۱۳۸۲	۵۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۲۵,۰۰۰,۹۹۹	۱
۴۵		۱۲ دستگاه موتور (۴۵۶۶۶ و ۴۵۶۶۶) ۱۵ الف ۲۴	مالک	سالم	مستقیم	۲۸/۱۰/۱۳۸۲	۳۳,۰۰۰,۰۰۰	۳۲,۹۹۹,۹۹۹	۱
۴۶		کامیون لجن کش بنز ۱۵ الف ۳۵	مالک	سالم	مستقیم	۱۹/۰۵/۱۳۸۳	۷۶۹,۷۰۰,۰۰۰	۷۶۹,۶۹۹,۹۹۹	۱
۴۷		ناکر مرسدس آتش نشانی ۳۵ الف ۱۲	مالک	سالم	مستقیم	۱۹/۰۹/۱۳۸۳	۳,۴۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۷۰۷,۵۰۹,۱۳۸	۷۲۲,۴۹۰,۵۶۲
۴۸		وسایل آتش نشانی	مالک	سالم	مستقیم	۲۰/۰۱/۱۳۹۰	۲۳,۳۳۶,۷۹۴,۹۳	۱۱,۵۵۳,۶۰۹,۴۹۱	۱۱,۴۳۸,۱۸۴,۶۰۲
جمع									
۴۹		یک دستگاه هارزانت ایل بورینگ	مالک	سالم	نزولی ۱۰٪	۰۳/۰۹/۱۳۸۳	۱,۰۵۷,۵۰۰,۰۰۰	۸۵۰,۲۳۲,۶۸۱	۲۰۷,۲۶۷,۳۱۹
۵۰		میز تست شیر آلات	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۱۲/۱۳۹۷	۳,۱۴۶,۴۰۰,۰۰۰	۳,۱۴۶,۶۷,۶۸۹	۲,۸۳۱,۹۳۲,۳۱۱
۵۱		دستگاه XRF	مالک	سالم	نزولی ۱۰٪	۰۴/۱۲/۱۳۹۳	۱,۵۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۲۴,۶۹۹,۴۹۲	۹۰,۵۳۰,۰۵۰۸
۵۲	ماشین آلات و تجهیزات	سیستم حفاظت پیرامونی	مالک	سالم	مستقیم	۰۴/۱۲/۱۳۸۹	۲,۰۸۱,۹۱۵,۶۶۰	۲,۰۸۱,۹۱۵,۶۵۹	۱
۵۳		سیستم پیچر پیرامونی	مالک	سالم	مستقیم	۰۴/۱۲/۱۳۸۹	۱,۲۰۴,۰۸۱,۴۴۰	۱,۲۰۴,۰۸۱,۴۴۹	۱
۵۴		دستگاه جت ماشین مدل: K/PPTC-1110-D	مالک	سالم	نزولی ۱۰٪	۰۸/۰۵/۱۳۸۷	۱,۰۸۳,۲۵۰,۰۰۰	۷۷۵,۹۳۶,۷۱۱	۳۰۷,۲۱۳,۲۸۹
۵۵		جت ماشین	مالک	سالم	نزولی ۱۰٪	۰۱/۱۲/۱۳۸۸	۱,۲۹۹,۵۰۲,۸۴۲	۸۴۵,۴۶۵,۸۳۴	۴۵۴,۰۳۷,۰۰۸
۵۶		سایر	مالک	سالم	مستقیم	۲۰/۰۱/۱۳۹۰	۴۱,۶۱۶,۰۵۴,۶۱۲	۲۶,۲۹۹,۵۱۳,۹۷۸	۱۵,۳۱۶,۵۴۰,۶۳۴
جمع									
۵۷		سیستم محافظت الکترونیک (۴۷۳ سیاران) ۸۸۹۶۴۱۶۲۵	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۱۲/۱۳۸۴	۵,۳۱۱,۷۹۷,۰۰۰	۵,۳۱۱,۷۹۶,۹۹۹	۱
۵۸	اتاقه و	سیستم جامع حفاظت الکترونیک	مالک	سالم	مستقیم	۲۱/۱۲/۱۳۹۷	۵۸,۷۲۶,۰۷۰,۰۹۷	۵۸,۷۲۷,۱۶۹,۴۱۴	۵۲,۵۹۶,۹۰۰,۶۵۳
۵۹	منصوبات	سرور hp	مالک	سالم	مستقیم	۲۴/۰۷/۱۳۹۸	۳,۳۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۵۸,۱۴۷,۸۱۲	۲,۹۱۱,۵۵۲,۱۸۸
۶۰		یک دستگاه san	مالک	سالم	مستقیم	۲۸/۰۷/۱۳۹۸	۶,۶۴۳,۹۱۲,۱۰۰	۹۰۳,۲۳۲,۵۷۶	۵,۷۴۰,۶۷۹,۵۲۴

تاسیس در سال ۱۳۳۲
شماره ثبت: ۴۸۳۳۲۲
شماره ملی: ۱۳۳۰۷۰۸۸۹۰



امیدنامه پذیرش و درج شرکت پژوهشی بوعلی سینا (سهامی عام)

ردیف	سروصل	عنوان دارایی	نوع سند	وضعیت مال	روش استهلاک	تاریخ بهره برداری	بهای تمام شده	استهلاک انباشته	ارزش دفتری
۶۱		تجهیزات اتاق سرور	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۹۸	۳۲۳۸۵۰۰۰۰۰	۹۸۹۱۵۰۱۴۷	۲۷۵۱۵۸۴۵۳
۶۲		دستگاه GC	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۹۸	۴۵۸۰۴۲۰۴۰۵	۵۲۳۵۶۹۱۹۵	۴۰۵۶۷۵۴۲۱۰
۶۳		دستگاه GC	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۹۸	۴۵۸۰۴۲۰۴۰۵	۵۲۳۵۶۹۱۹۵	۴۰۵۶۷۵۴۲۱۰
۶۴		analyzer elemental	مالک	سالم	مستقیم	۳۱/۰۴/۱۳۹۴	۴۰۵۱۳۲۰۰۰۰۰	۲۰۱۵۲۴۹۴۴۷۵	۱۸۹۸۷۵۵۵۲۵
۶۵		دستگاه نظیر ایزو ماتیکی	مالک	سالم	مستقیم	۱۷/۰۸/۱۳۹۳	۳۰۰۸۰۰۰۰۰۰۰	۱۹۱۷۰۰۰۹۴۵۳	۱۰۹۰۹۹۰۵۴۷
۶۶		سایر	مالک	سالم	مستقیم	۲۰/۰۱/۱۳۹۰	۱۱۳۶۹۴۱۰۱۱۷۵	۷۷۴۶۰۰۱۴۴۴۸۰	۳۶۲۳۳۹۵۶۶۹۵
		جمع					۲۰۷۲۰۲۵۴۱۱۵۲	۹۶۰۶۴۰۴۲۷۳۶	۱۱۱۰۱۳۸۶۹۸۴۰۶
۶۷	زمین	زمین ساختمان اداری تهران	مالک	سالم		۰۱/۰۱/۱۳۸۳	۱۰۲۴۶۵۰۰۰۰۰	.	۱۰۲۴۶۵۰۰۰۰۰
۶۸		زمین سایت	مالک	سالم		۰۱/۰۱/۱۳۸۳	۹۵۴۴۵۳۳۲۸۰	.	۹۵۴۴۵۳۳۲۸۰
		جمع					۱۰۵۶۹۱۷۳۲۸۰	.	۱۰۵۶۹۱۷۳۲۸۰
۶۹	کانالیست	کانالیست	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۸۴	۱۹۹۳۵۸۹۲۶۲۸۷	۱۹۹۳۵۸۹۲۶۲۸۶	۱
		جمع					۱۹۹۳۵۸۹۲۶۲۸۷	۱۹۹۳۵۸۹۲۶۲۸۶	۱
۷۰	دارایی	لیسانس	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۹۲	۵۴۶۶۱۷۶۲۹۴۱	۵۴۶۶۱۷۶۲۹۴۰	۱
۷۱	دارایی نامشهود	نرم افزار	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۹۷	۶۴۹۸۵۵۵۶۴۱۷	۳۰۹۴۲۲۹۴۳۱۸	۳۰۴۰۴۳۳۷۰۹۹
۷۲		واریج	مالک	سالم	مستقیم	۰۱/۰۱/۱۳۸۸	۲۰۹۱۱۴۳۵۰۰۱		۲۰۹۱۱۴۳۵۰۰۱
		جمع					۶۳۸۵۱۷۵۴۳۵۹	۵۷۷۵۵۹۹۲۳۵۸	۶۰۹۵۷۶۲۰۱۰۱
		جمع کل					۲۹۰۵۹۳۹۵۶۴۰۱	۲۹۰۴۹۷۸۰۰۰۵۳۳	۲۱۵۴۴۱۸۵۳۷۶۹



سازمان توسعه و امداد آبیاری و کشاورزی

شماره ثبت: ۵۱۳۳۲۲
شماره ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰۰

• دارایی‌های ثابت مشهود و موجودی مواد و کالای شرکت در محل مجتمع به مبلغ ۳۹۴ میلیون یورو در مقابل آتش‌سوزی و شکست ماشین‌آلات تحت پوشش بیمه جامع اموال شرکت بیمه ایران قرار گرفته است، همچنین مولکولارسیو (غربال) به مبلغ ۲۹ میلیون یورو و دارایی‌های در دست تکمیل شرکت نیز به مبلغ ۱۱۷ میلیون یورو و مبلغ ۴۱۴ میلیارد ریال تحت پوشش بیمه تمام خطر نزد شرکت بیمه ایران قرار گرفته است.

مجموع اموال شرکت به مقدار ۲۵,۸۸۲ میلیون ریال بیمه شده است که مطابق تعهدنامه ارسالی شرکت به شماره ۱/۲۹۰-۲۶ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۲/۱۷ به پیوست، نسبت تامین پوشش‌های بیمه‌ای برای کلیه دارایی‌های شرکت طبق صورت‌های مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹، مناسب و کافی می‌باشد.

تاریخ: ۱۳۹۹/۰۲/۱۷
شماره: ۲۹۰-۱/۲۶ ص پ



سال پیش تولید

ازم نظر ای و نظارت

بورس اوراق بهادار تهران (شرکت سهامی عام)

مدیریت پذیرش اوراق بهادار

با سلام

احتراما، در رعایت ماده ۳۲ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار در بورس اوراق بهادار تهران مبنی بر این که قبل از درج نام شرکت در فهرست نرخ‌های بورس، متقاضی مکلف است نسبت به تامین پوشش‌های بیمه‌ای مناسب و کافی برای اموال و دارایی‌های خود اقدام نموده و تعهد نماید همواره پوشش بیمه‌ای مربوط را رعایت نماید. این شرکت اعلام می‌نماید که پوشش بیمه‌ای لازم برای کلیه دارایی‌های شرکت در نظر گرفته شده است. همچنین تعهد می‌نماید در جهت حفظ منافع شرکت و سهامداران همواره پوشش بیمه‌ای لازم را رعایت نماید.

سید محمد احمد زاده
مدیر عامل



۱۳۹۹/۰۲/۱۷
محرور شده

محمد رحیمی یور
ریاست امور مالی



لیست بیمه نامه های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به شرح جدول زیر می باشد:

جدول ۴۴: لیست بیمه نامه های شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

لیست بیمه نامه ها شرکت پتروشیمی بوعلی سینا									
ردیف	کاربری	تاریخ صدور بیمه نامه	شماره بیمه نامه	موضوع بیمه	طرف قرارداد	تاریخ اعتبار بیمه نامه	مبلغ بیمه شده	مبلغ حق بیمه	یورو
۱	صنعتی	۱۹-سخت-۱۳	۱۳۹۸/۹۳۳/۳/۳۷۱/۹۹۹۹/۱۰	بیمه جامع	بیمه ایران	۲۰-سخت-۱۲	۳۹۴,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۳,۲۳۶	یورو
۲	اموال	۱۳۹۸/۱۲/۱۰	۱۳۹۸/۹۳۳/۳/۳۷۱/۹۹۹۹/۱	بیمه آتش سوزی مولکولاسیو	بیمه ایران	۱۳۹۹/۱۲/۱۰	۲۹,۴۵۰,۰۰۰	۱۷,۶۵۵,۲۸	یورو
۳	مهندسی	۱۳۹۸/۱۱/۱۵	۱۳۹۸/۸۱۲/۳/۳۷۱/۹۹۹۹/۸۹	بیمه تمام خطر پروژه شیرین سازی	بیمه ایران	۱۴۰۰/۱/۱۵	۱۷,۲۸۶,۹۷۳	۱۶,۹۵۸,۲۲	یورو
							۴۳۸,۴۷۶,۰۰۰,۰۰۰	۴۳۰,۱۴۴,۵۲۰	ریال
۴	اموال	۱۳۹۸/۵/۱۷	۱۳۹۸/۳۱۲/۴۰۰/۹۹۰۱/۶۷	بیمه آتش سوزی دفتر تهران	بیمه ایران	۱۳۹۹/۵/۱۷	۴۸,۸۱۶,۰۰۰,۰۰۰	۴۹,۸۰۵,۰۰۰	ریال
۵	اموال	۱۳۹۷/۱۲/۲۴	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۷/۷۱	بیمه شخص ثالث	بیمه کارآفرین	۱۳۹۸/۱۲/۲۴	۵,۴۶۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۹۵۱,۵۳۰	ریال
۶	اموال	۱۳۹۸/۱۰/۲۶	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۸/۴۶	بیمه شخص ثالث	بیمه کارآفرین	۱۳۹۹/۱۰/۲۶	۶,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶,۷۵۵,۰۹۵	ریال
۷	اموال	۱۳۹۸/۱۰/۲۶	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۸/۴۷	بیمه شخص ثالث	بیمه کارآفرین	۱۳۹۹/۱۰/۲۶	۶,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶,۷۵۵,۰۹۵	ریال
۸	اموال	۱۳۹۸/۱۰/۲۶	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۸/۴۸	بیمه شخص ثالث	بیمه کارآفرین	۱۳۹۹/۱۰/۲۶	۶,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶,۷۵۵,۰۹۵	ریال
۹	اموال	۱۳۹۸/۸/۱۶	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۸/۳۶	بیمه شخص ثالث	بیمه کارآفرین	۱۳۹۹/۸/۱۶	۶,۳۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۵۱۲,۸۰۰	ریال
۱۰	اموال	۱۳۹۷/۱۰/۱۱	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۷/۵۱	بیمه شخص ثالث و حوادث	بیمه البرز	۱۳۹۸/۱۰/۱۱	۶,۳۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۹,۷۹۴,۷۴۳	ریال
۱۱	اموال	۱۳۹۷/۱۰/۱۱	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۷/۴۷	بیمه شخص ثالث و حوادث	بیمه البرز	۱۳۹۸/۱۰/۱۱	۶,۳۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۰۰۴,۸۸۲	ریال
۱۲	اموال	۱۳۹۷/۱۲/۲۷	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۷/۷۲	بیمه شخص ثالث و حوادث	بیمه البرز	۱۳۹۸/۱۲/۲۷	۶,۳۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۰,۹۳۲,۷۴۲	ریال
۱۳	اموال	۱۳۹۷/۱۲/۲۴	۲۱۱/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۷/۷۱	بیمه شخص ثالث و حوادث	بیمه البرز	۱۳۹۸/۱۲/۲۴	۶,۳۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷,۴۰۲,۱۰۶	ریال
۵	بیمه بدنه	۹۹/۰۲/۱۶	۳۲/۵۶۷۴/۱۷۵۶	بیمه نامه بدنه خودرو-بارکش کامیون رنو کرکس ۲۸	بیمه البرز	۱۴۰۰/۰۲/۱۶	۱۴۹,۳۵۷,۲۵۰	۲۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	ریال
۶	بیمه بدنه	۹۸/۰۴/۱۲	۲۱۲/۴۲۶۰/۴۲۶۰/۹۸/۵	بیمه نامه بدنه خودرو-بارکش کامیون بنز ال	بیمه کارآفرین	۹۹/۰۴/۱۲	۸۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۵,۶۰۰,۰۰۰	ریال
۹	بیمه بدنه	۹۸/۱۱/۱۳	۳۲/۵۶۷۴/۱۶۲۴	بیمه نامه بدنه خودرو-بارکش وانت دو کابین هایلوکس	بیمه البرز	۹۹/۱۱/۱۳	۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۲۵۵,۱۰۹	ریال
۱۱	بیمه بدنه	۹۸/۱۱/۱۳	۳۲/۵۶۷۴/۱۶۲۳	بارکش وانت دو کابین هایلوکس	بیمه البرز	۹۹/۱۱/۱۳	۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۲۵۵,۱۰۹	ریال
۱۴	بیمه بدنه	۹۸/۱۱/۱۳	۳۲/۵۶۷۴/۱۶۲۲	وانت دو کابین تویوتا هایلوکس	بیمه البرز	۹۹/۱۱/۱۳	۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۲۵۵,۱۰۹	ریال
جمع							۴۴۰,۷۳۶,۹۷۳	۴۱۷,۸۵۰	یورو
							۵۶۴,۵۵۸,۳۵۷,۲۵۰	۲۵,۸۸۲,۱۷۸,۹۳۵	ریال



تأمین سرمایه

(سهامی عام)

شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲

شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



۳-۴ اطلاعات آتی

۳-۴-۱ پیش بینی سود هر سهم

پیش بینی سود هر سهم سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ بر اساس بودجه اعلامی شرکت و حاشیه سود به شرح جدول زیر است:

جدول ۴۵: پیش بینی سود هر سهم و حاشیه سود برای سال آتی - ریال

سال مالی منتهی به بودجه شده ۱۳۹۹/۱۲/۲۹	شرح
۱,۷۷۳	سود خالص هر سهم
۱,۵۹۶	سود تقسیمی هر سهم
۹۰٪	درصد سود تقسیمی
۱۷.۷٪	حاشیه سود ناخالص
۷.۵٪	حاشیه سود عملیاتی
۷.۵٪	حاشیه سود خالص

در ادامه مفروضات در نظر گرفته شده برای این انجام پیش بینی بررسی می شود:

۳-۴-۱-۱ پیش بینی ظرفیت اسمی و تولید شرکت

ظرفیت اسمی شرکت در سال آتی برابر با ظرفیت اسمی شرکت در سال ۱۳۹۸ در نظر گرفته شده است. جدول زیر

پیش بینی تولید شرکت را برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ نشان می دهد:

جدول ۴۶: پیش بینی مقدار تولید شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - تن

سال مالی منتهی به بودجه شده ۱۳۹۹/۱۲/۲۹	شرح
۳۸۸,۰۰۰	برش سبک
۳۷۸,۰۰۰	برش سنگین
۵۳,۰۰۰	گاز مایع
-	رافینیت
۷۸,۰۰۰	بنزن
-	مخلوط زایلین
۶۸۱,۰۰۰	ریفرمیت
-	تولوئن
-	برش میانی
-	برش پنتان
۱,۵۷۸,۰۰۰	جمع

مقدار کل تولید در سال ۱۳۹۹ بر اساس بودجه اعلامی شرکت لحاظ شده است. همچنین تسهیم کل تولید پیش بینی شده

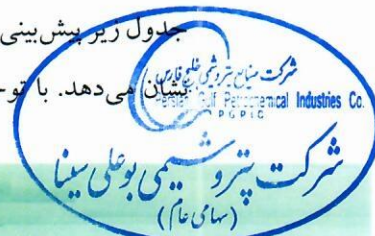
شرکت به هر یک از محصولات با توجه به نسبت های آن در سال های ۱۳۹۷-۱۳۹۸ در نظر گرفته شده است.

۳-۴-۱-۲ پیش بینی فروش شرکت

جدول زیر پیش بینی مقدار فروش و مبلغ فروش شرکت را به تفکیک داخلی و صادراتی برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹



پتروشیمی
شماره ثبت: ۴۱۹۲۲
شناسه ملی: ۱۰۲۲۰۷۰۸۹۹۰



شرکت در نظر گرفته شده است. نرخ فروش محصولات شرکت برای سال ۱۳۹۹ مطابق بودجه اعلامی شرکت لحاظ شده است که با توجه به شرایط کرونا نسبت به سال ۱۳۹۸ افت قابل ملاحظه‌ای داشته است. نرخ دلار برای فروش محصولات در بودجه ۱۳۹۹، ۱۵۵،۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است.

جدول ۴۷: پیش‌بینی مقدار و مبلغ فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹

شرح	مقدار فروش - تن	مبلغ فروش - میلیون ریال
داخلی		
برش سبک	۳۸۸،۰۰۰	۱۹،۷۰۱،۸۶۴
بنزن	۷۸،۰۰۰	۵،۷۱۸،۵۷۰
گاز مایع	۵۳،۰۰۰	۲،۷۱۰،۹۵۰
ریفرمیت	۶۰،۰۰۰	۳،۲۵۵،۰۰۰
جمع فروش داخلی	۵۷۹،۰۰۰	۳۱،۳۸۶،۳۸۴
صادراتی		
برش سنگین	۳۷۸،۰۰۰	۱۸،۱۶۲،۹۰۰
ریفرمیت	۶۲۱،۰۰۰	۳۲،۷۲۶،۷۰۰
جمع فروش صادراتی	۹۹۹،۰۰۰	۵۰،۸۸۹،۶۰۰
کل فروش		
برش سبک	۳۸۸،۰۰۰	۱۹،۷۰۱،۸۶۴
برش سنگین	۳۷۸،۰۰۰	۱۸،۱۶۲،۹۰۰
گاز مایع	۵۳،۰۰۰	۲،۷۱۰،۹۵۰
بنزن	۷۸،۰۰۰	۵،۷۱۸،۵۷۰
ریفرمیت	۶۸۱،۰۰۰	۳۵،۹۸۱،۷۰۰
جمع فروش	۱،۵۷۸،۰۰۰	۸۲،۲۷۵،۹۸۴

۳-۱-۴-۳ پیش‌بینی بهای تمام‌شده فروش شرکت

پیش‌بینی بهای تمام‌شده فروش شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ به شرح جدول زیر است:

جدول ۴۸: پیش‌بینی بهای تمام‌شده فروش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

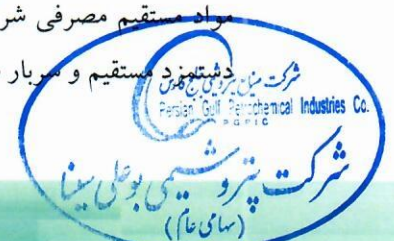
شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ بودجه شده
مواد مستقیم مصرفی	۶۴،۱۰۶،۱۰۹
دستمزد مستقیم	-
سربار ساخت	۳،۶۰۲،۰۹۲
جمع هزینه‌های تولید	۶۷،۷۰۸،۲۰۱

مواد مستقیم مصرفی شرکت نیز براساس مفروضات ذکر شده در بخش فروش پیش‌بینی شده است. همچنین پیش‌بینی

سربار ساخت با ۲۵ درصد رشد (نرخ تورم پیش‌بینی شده) لحاظ شده است.



تأمین سرمایه
(سهامی خاص)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



۳-۴-۱-۴ پیش بینی سایر اقلام صورت سود و زیان شرکت

- هزینه‌های فروش، اداری و عمومی با ۲۵ (نرخ تورم پیش‌بینی شده) درصد رشد در نظر گرفته شده است.
- با توجه به عدم وجود تسهیلات مالی در شرکت، هزینه مالی از این بابت در نظر گرفته نشده است.

۳-۴-۲ پیش‌بینی صورت سود و زیان

صورت سود و زیان شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۲۹ مطابق بودجه اعلامی شرکت به شرح جدول زیر می‌باشد:

جدول ۴۹: پیش‌بینی صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

سال مالی منتهی به بودجه شده ۱۳۹۹/۱۲/۲۹	شرح
۸۲,۲۷۵,۹۸۴	درآمدهای عملیاتی
(۶۷,۷۰۸,۲۰۱)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱۴,۵۶۷,۷۸۳	سود (زیان) ناخالص
(۸,۳۱۲,۰۵۵)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
(۴۸,۵۱۵)	سایر درآمدها و هزینه‌ها
۶,۲۰۷,۲۱۳	سود (زیان) عملیاتی
-	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه
۶,۲۰۷,۲۱۳	سود (زیان) خالص قبل از مالیات
-	مالیات بر درآمد
۶,۲۰۷,۲۱۳	سود (زیان) خالص
۱,۷۷۳	سود هر سهم



تأمین سرمایه
(سهامی خاص)

شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲

شماره ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



۳-۴-۳ تحلیل حساسیت سود هر سهم سال ۹۹ نسبت به نوسانات نرخ ارز

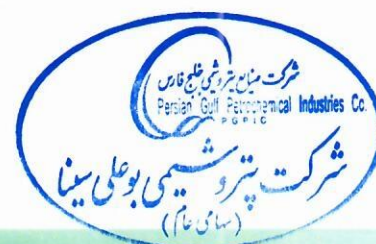
تحلیل حساسیت سود هر سهم نسبت به تغییرات نرخ دلار برای سال ۱۳۹۹ به شرح جدول زیر می باشد:

جدول ۵۰: تحلیل حساسیت سود هر سهم شرکت پتروشیمی بوعلی سینا نسبت به نوسانات نرخ ارز

نرخ برابری دلار به ریال (ریال)	درصد تغییرات نرخ دلار	سود هر سهم سال ۱۳۹۹ (ریال)
۹۰,۰۰۰	-۵۰٪	۸۹۶
۹۹,۰۰۰	-۴۵٪	۹۸۳
۱۰۸,۰۰۰	-۴۰٪	۱,۰۷۱
۱۱۷,۰۰۰	-۳۵٪	۱,۱۵۹
۱۲۶,۰۰۰	-۳۰٪	۱,۲۴۷
۱۳۵,۰۰۰	-۲۵٪	۱,۳۳۴
۱۴۴,۰۰۰	-۲۰٪	۱,۴۲۲
۱۵۳,۰۰۰	-۱۵٪	۱,۵۱۰
۱۶۲,۰۰۰	-۱۰٪	۱,۵۹۸
۱۷۱,۰۰۰	-۵٪	۱,۶۸۵
۱۸۰,۰۰۰	۰٪	۱,۷۷۳
۱۸۹,۰۰۰	۵٪	۱,۸۶۱
۱۹۸,۰۰۰	۱۰٪	۱,۹۴۹
۲۰۷,۰۰۰	۱۵٪	۲,۰۳۶
۲۱۶,۰۰۰	۲۰٪	۲,۱۲۴
۲۲۵,۰۰۰	۲۵٪	۲,۲۱۲
۲۳۴,۰۰۰	۳۰٪	۲,۳۰۰
۲۴۳,۰۰۰	۳۵٪	۲,۳۸۷
۲۵۲,۰۰۰	۴۰٪	۲,۴۷۵
۲۶۱,۰۰۰	۴۵٪	۲,۵۶۳
۲۷۰,۰۰۰	۵۰٪	۲,۶۵۱



تأمین سرمایه
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



۳-۵ نقدینگی و منابع سرمایه‌ای

صورت جریان وجوه نقد شرکت طی سه سال مالی اخیر به شرح جدول زیر است:

جدول ۵۱: صورت جریان وجوه نقد شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ حسابرسی شده (تجدید ارائه شده)	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	شرح
			جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:
۲,۱۰۴,۷۷۹	۱,۰۵۷,۰۷۱	۱۲,۶۱۰,۶۵۱	نقد حاصل از عملیات
(۲۷۵,۰۰۲)	(۱۴۸,۸۲۰)	(۱۴۵,۹۷۲)	پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۱,۸۲۹,۷۷۷	۹۰۸,۲۵۱	۱۲,۴۶۴,۶۷۹	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
(۳,۷۱۷)	-	-	بازده سرمایه‌گذاری‌ها و سود پرداختی بابت تأمین مالی
			جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:
۰	۴,۱۵۶	۵,۰۳۶	دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های ثابت مشهود
(۱,۹۳۶,۰۶۷)	(۱,۴۷۰,۴۱۳)	(۱,۲۰۴,۰۰۸)	پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های ثابت مشهود
(۸۴۷)	(۴,۲۸۱)	۰	پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های نامشهود
۰	۱۶۷,۷۲۹	۲۴۲,۴۱۷	دریافت‌های نقدی حاصل از سود سپرده بانکی
(۱,۹۴۰,۶۳۱)	(۱,۲۰۲,۸۱۶)	(۹۵۶,۵۵۵)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
(۱۱۰,۸۵۴)	(۲۹۴,۵۶۵)	۱۱,۵۰۸,۱۲۴	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت‌های تأمین مالی
			جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی:
۰	(۲,۰۰۰,۰۰۰)	(۳۱۵,۰۰۰)	پرداخت‌های نقدی بابت سود سهام
۰	(۲,۰۰۰,۰۰۰)	(۳۱۵,۰۰۰)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی
(۱۱۰,۸۵۴)	(۲,۲۹۴,۵۶۵)	۱۱,۱۹۳,۱۲۴	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۳,۰۹۸,۰۸۱	۴,۰۲۸,۴۳۰	۱,۷۴۴,۸۳۸	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۱,۰۴۱,۲۰۳	۱۰,۹۷۳	۲۷,۰۸۰	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۴,۰۲۸,۴۳۰	۱,۷۴۴,۸۳۸	۱۲,۹۶۵,۰۴۲	مانده موجودی نقد در پایان سال
۰	۰	۰	معاملات غیرنقدی

همان‌گونه که مشاهده می‌شود خالص وجه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی در سال ۱۳۹۸، نسبت به سال‌های اخیر، افزایش قابل توجهی داشته است که عمدتاً مربوط به درآمدها حاصل از فروش کالاها می‌باشد.

به منظور اجرا و انجام فعالیت‌های عملیاتی، از منابع داخلی شرکت مبلغ ۹,۴۸۸,۵۲۱ میلیون ریال شامل ۲۷,۲۳۰ هزار یورو اعتبار برای پروژه‌های سرمایه‌ای تخصیص داده شده است.

شایان ذکر است که با توجه به صورت‌های مالی حسابرسی شده، شرکت فاقد تسهیلات می‌باشد.

۳-۶ طرح های توسعه

طبق صورت های مالی سالانه ۱۳۹۸ شرکت، دارایی های در جریان تکمیل به شرح زیر است:

جدول ۵۲: دارایی های در جریان تکمیل شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

شرح	درصد تکمیل		برآورد تاریخ بهره برداری	برآورد مخارج تکمیل	مخارج انباشته	
	۱۳۹۷	۱۳۹۸			۱۳۹۷	۱۳۹۸
شیرین سازی برش سبک	۸۲.۹۶٪	۸۶.۳۸	۱۳۹۹/۰۷/۱۵	۸۵۳.۷۲۱	۶۸۵.۵۷۴	۶۰۳.۳۹۶
پروژه بازسازی واحد پارازایلین و مخزن C۲۰۰۱	۱۶.۰۰٪	۲۰.۱	۱۴۰۰/۰۱/۰۱	۸.۲۴۶.۶۱۳	۲۸۶.۵۷۵	۲۱۰.۸۰۹
کلای سرمایه ای پروژه شیرین سازی					۳۶۸.۹۸۵	۲۰۴.۹۶۴
طراحی و ساخت دستگاه GC					-	۵.۱۰۵
تجهیز و استاندارد سازی اتاق سرور					-	۳۰.۱۹
جمع				۹.۱۰۰.۳۳۴	۱.۳۴۱.۱۳۴	۱.۰۲۷.۲۹۳

۳-۶-۱ پروژه شیرین سازی برش سبک نفتا

پروژه شیرین سازی برش سبک نفتا در خصوص احداث یک واحد شیرین سازی (سولفور زدایی) برش سبک به منظور حذف ترکیبات سولفور، آب و سایر ناخالصی های همراه محصول در برش سبک پتروشیمی بوعلی سینا به منظور بالا بردن کیفیت محصول فوق و جلب رضایت مندی مشتریان داخلی (پتروشیمی امیرکبیر و پتروشیمی بندر امام که از لحاظ میزان سولفور در برش فوق دارای محدودیت فراوان می باشند) است. این طرح موجب کاهش موانع تولید، بالا بردن ساعات عملیات نرمال، بالا رفتن ارزش افزوده محصولات، بهبود کیفیت محصول بنزین پیرولیز دریافتی از امیرکبیر از لحاظ میزان سولفور، بالا بردن طول عمر کاتالیست های مصرفی، بالا رفتن سطح درآمد کلی مجتمع و نهایتاً افزایش سود خالص خواهد شد. طرح فوق عبارت است از یک واحد فرایندی که شامل راکتور، برج تقطیر، کمپرسور، مبدل های حرارتی، فن های هوایی، پمپ ها و مخازن ذخیره موقت می باشد. به طوری که محصول برش سبک تصفیه نشده (ترش) در هنگام عبور از بستر کاتالیست در مجاورت هیدروژن تحت فشار، ترکیبات گوگرد دار خود را به صورت H₂S از دست داده و محصول تصفیه شده (شیرین) پس از تبادل حرارت در مبدل های مختلف از طریق مخزن ذخیره به کارخانجات مصرف کننده (پتروشیمی امیرکبیر و پتروشیمی بندر امام) ارسال می گردد. بر اساس صورت های مالی سالانه ۱۳۹۸، درصد پیشرفت کلی پروژه (فاز ۱+ فاز ۲) با اضافه شدن فاز ۲ (کاهش Relative Vapor Pressure) به منظور امکان صادرات محصول (Light End) شیرین شده ۸۵/۲ درصد فیزیکی و برآورد هزینه تکمیل آن به مبلغ ۳ میلیون یورو و مبلغ ۳۹۷ میلیارد ریال و زمان بهره برداری پروژه مهرماه ۱۳۹۹ پیش بینی می گردد.

۳-۶-۲ بازسازی واحد پارازایلین

مأموریت شرکت پتروشیمی بوعلی سینا تولید مواد آروماتیکی است و خوراک کارخانه نیز شامل برش سبک و سنگین نفتا یا کاندنسیت از پالایشگاه ها و یا NGL می باشد.

محصولات اصلی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، پارازایلین، ارتوزایلین و بنزن می باشد که پس از حادثه آتش سوزی در سال ۱۳۹۵، ناحیه ۸۰۰ کارخانه آسیب جدی دیده و به تبع آن نواحی ۷۰۰، ۸۱۰ و ۹۰۰ کارخانه نیز از سرویس خارج شده اند و عملاً تولید محصولات اصلی مجتمع شامل پارازایلین (PX) و اورتوزایلین (OX) به طور کامل قطع و از تولید

محصولات اصلی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (BZ) نیز کاسه شده است. پس از وقوع حادثه، بلافاصله عملیات پاکسازی شروع و همزمان با آن بازرسی از تجهیزات

و لوله‌ها توسط شرکت‌های معتبر داخلی و خارجی انجام گردید. پس از دریافت گزارشات بازرسی و بررسی‌های فنی و مهندسی، لیست تجهیزات Rate off مشخص و پروژه تخریب تعریف گردید. با برگزاری مناقصه، پیمانکار تخریب مشخص و طی مدت زمان هشت ماه برج ۸۰۰۱-T با ارتفاع ۱۲۱/۶ متر، کوره ۸۰۰۱-H و کوره ۸۰۰۳-H، فن‌های هوایی AE-۸۰۰۲ پمپ‌های A/B/C-۸۰۰۱-P و سایر تجهیزات آسیب دیده واحد پارازایلین و لوله‌های مرتبط با این تجهیزات، برق، ابزار دقیق و ... برچیده شدند.

همزمان با برچیدن تجهیزات آسیب دیده، طراحی مهندسی پایه توسط شرکت صاحب لیسانس (Axens) انجام گردید و اطلاعات مربوطه شامل محاسبات، طراحی تجهیزات، نقشه‌ها و ... به شرکت پتروشیمی بوعلی سینا اعلام شد. برآورد هزینه تکمیل پروژه بازسازی واحد پارازایلین به مبلغ ۲۳ میلیون یورو و ۴,۷۹۹ میلیارد ریال است و زمان بهره‌برداری پروژه فروردین ماه ۱۴۰۰ پیش‌بینی شده است. پیشرفت فیزیکی پروژه ۱۹/۵۸ درصد می‌باشد. طرح‌های مذکور در محدوده جغرافیایی شرکت می‌باشند.

با توجه به وضعیت تجهیزات و واحدهای تولیدی و ساعات کارکرد آن‌ها و همچنین بازرسی‌های انجام شده، برنامه تعمیرات اساسی برای مدت دو سال برنامه‌ریزی شده است که این برنامه نیز با توجه به شرایط واحدها و تجهیزات طی تعمیرات اساسی بازنگری می‌گردند تا بتوان با انجام تعمیرات اساسی ایده‌آل و برنامه‌ریزی شده از استهلاک غیرطبیعی دستگاه‌ها و تجهیزات جلوگیری شده و قابلیت اطمینان آن‌ها افزایش یابد تا بیشترین بازدهی در تولید صورت پذیرد.

۳-۶-۳ منابع تامین مالی تکمیل پروژه ها

منابع تامین مالی اجرا و تکمیل پروژه‌ها از محل درآمد حاصل از فروش‌های شرکت می‌باشند. فروش‌های داخلی در بورس کالا و انرژی به صورت نقدی دریافت می‌پذیرد و همچنین مبالغ فروش‌های بین‌المللی بر اساس قرارداد فی مابین و به صورت هفتگی از شرکت‌های خریدار دریافت می‌گردد. ارز حاصل از فروش‌های صادراتی بر اساس دستورالعمل بانک مرکزی در سامانه نیما به فروش می‌رسد. تاکنون کلیه هزینه‌های مربوط به پروژه‌ها از محل درآمدهای جاری شرکت تامین گردیده است. لازم به توضیح است با توجه به اینکه شرکت فاقد تسهیلات دریافتی از بانک‌ها می‌باشد، در صورت نیاز می‌توان از طریق دریافت تسهیلات جهت تامین مورد نیاز اقدام نمود.

۳-۷ نسبت‌های مالی

جدول زیر برخی از مهم‌ترین نسبت‌های مالی شرکت را طی سه سال مالی گذشته نشان می‌دهد:

جدول ۵۳: نسبت‌های مالی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ حسابرسی شده (تجدید ارائه شده)	سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	شرح	نسبت‌های سودآوری
۱۵٪	۹٪	۱۹٪	حاشیه سود ناخالص	
۱۱٪	۵٪	۱۰٪	حاشیه سود عملیاتی	
۱۳٪	۶٪	۱۰٪	حاشیه سود خالص	
۴۹٪	۲۶٪	۵۰٪	بازده حقوق صاحبان سهام	
۱۱٪	۵٪	۱۱٪	بازده دارایی‌ها	
۱۲۱٪	۱۱۳٪	۱۱۹٪	نسبت جاری	
۱۱۱٪	۸۳٪	۹۳٪	نسبت آبی	نسبت‌های نقدینگی

۰.۹	۸۶	۱.۱	گردش دارایی‌ها	نسبت‌های فعالیت
۱۶.۷	۱۱.۹	۱۷.۴	گردش دارایی‌های ثابت	
۱۱.۶	۵.۳	۴.۹	گردش موجودی	
۲۷۸	۲۵۴	۱۵۸	دوره وصول مطالبات	نسبت اهرمی
۷۷٪	۸۱٪	۷۸٪	نسبت بدهی	

طبق جدول فوق، نسبت‌های سودآوری شرکت در سال‌های ۱۳۹۶ و ۱۳۹۸ مشابه است که نشان‌دهنده ثبات شرکت در تولید، فروش و عملیات می‌باشد. افزایش سود ناخالص در سال ۱۳۹۸ و به طبع آن افزایش نسبت‌های سودآوری عمدتاً به دلیل افزایش نرخ فروش محصولات به بهای تمام شده کالای فروش رفته، انتخاب مناسب خوراک و کاهش هدر رفت‌های خوراک و محصول در زمان تولید و بارگیری می‌باشد. کاهش تولید در سال ۱۳۹۷ به علت کمبود خوراک و تغییرات نرخ ارز علت کاهش سودآوری شرکت بوده است.

نسبت‌های نقدینگی روند متعادلی در طول سه سال اخیر داشته است اما در نسبت‌های فعالیت، در سال ۱۳۹۸ نسبت به سال‌های قبل دوره وصل مطالبات کاهش قابل توجهی داشته است که نیاز به سرمایه در گردش شرکت را کاهش می‌دهد. نسبت بدهی شرکت نیز در سه سال اخیر روند با ثباتی داشته است که علت اصلی آن عدم اخذ تسهیلات مالی توسط شرکت می‌باشد.

برخی از مهم‌ترین نسبت‌های مالی شرکت‌های رقیب به شرح جدول زیر است:

جدول ۵۴: نسبت‌های مالی شرکت‌های رقیب پتروشیمی بوعلی سینا

پتروشیمی بندر امام	پتروشیمی نوری	پتروشیمی بوعلی سینا	شرح	نسبت‌های سودآوری
سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ حسابرسی شده		
۲۱٪	۱۲٪	۱۰٪	حاشیه سود عملیاتی	نسبت‌های سودآوری
۱۸٪	۱۴٪	۱۰٪	حاشیه سود خالص	
۴۱٪	۶۵٪	۵۰٪	بازده حقوق صاحبان سهام	
۱۴٪	۱۷٪	۱۱٪	بازده دارایی‌ها	نسبت نقدینگی
۰.۸	۱.۲۷	۱.۱۹	نسبت جاری	
۶۵٪	۷۵٪	۷۸٪	نسبت بدهی	نسبت اهرمی

عمده نسبت‌های مالی شرکت نزدیک به نسبت‌های شرکت‌های مشابه در صنعت است. پایین بودن نسبت‌های سودآوری شرکت نسبت به شرکت‌های مشابه، به دلیل عدم تولید و فروش شرکت در ظرفیت کامل می‌باشد. با توجه به برنامه شرکت جهت رسیدن به ظرفیت کامل اسمی در تولید و فروش، این نسبت‌ها بهبود خواهد یافت.



۳-۸ وضعیت مالیاتی شرکت طی پنج سال گذشته

جدول زیر وضعیت مالیات پرداختی شرکت را طی سال‌های گذشته نشان می‌دهد:

جدول ۵۵: مالیات پرداختی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا - میلیون ریال

نحوه تشخیص	ماده ذخیره	مالیات					درآمد مشمول مالیات	سود و زیان ابرازی	سال مالی
		ماده پرداختی	قطعی	تشخیصی	ابرازی	ادامتی			
رسیدگی دفاتر	۰	۲۰۳۰,۶۳	۲۰۳۰,۶۳	۲۲۲,۰۰۷	۱۶۹,۴۵۹	۶۶۵,۸۳۴	۱۵۵,۸۹۷	۱۳۹۴	
رسیدگی دفاتر	۰	۶۹۹,۱۳۲	۶۹۹,۱۳۲	۷۶۶,۸۸۱	۱۴۸,۱۶۹	۵۹۲,۶۷۶	۲,۸۳۶,۶۶۰	۱۳۹۵	
رسیدگی دفاتر	۰	۳۱,۵۸۸	۳۱,۵۸۸	۳۲,۱۱۶	۸۳,۷۳۲	۳۳۴,۹۲۸	۴,۹۵۵,۷۴۵	۱۳۹۶	
رسیدگی دفاتر	۰	۱۶۳,۲۰۲	۱۶۳,۲۰۲	۱۶۳,۲۰۲	۰	۰	۲,۲۹۳,۷۱۴	۱۳۹۷	
ابرازی	۰	۳۸۸,۲۲۰	۰	۰	۳۸۸,۲۲۰	۱,۵۵۲,۸۷۸	۸۴۰,۸۴۸	۱۳۹۸	

مالیات بر درآمد شرکت تا پایان سال ۱۳۹۷ قطعی، به طور کامل تسویه گردیده است.

- عملکرد سال مالی ۱۳۹۸ براساس سود ابرازی پس از کسر معافیت صادرات و معافیت ۱۰ درصد از مالیات بر درآمد حاصل از فروش‌های بررسی طبق ماده ۶ قانون توسعه ابزارهای مالی جدید، مبلغ ۳۸۸,۲۲۰ میلیون ریال ذخیره مالیات در نظر گرفته شده است.
- طبق گواهی مفصلاً حساب شماره ۷۲۰۵۷۳۰۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۲۷ سازمان امور مالیاتی کشور، بدهی‌های مالیاتی قطعی شده مربوط به عملکرد سال ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۷ وصول شده و شرکت فاقد بدهی مالیاتی قطعی شده می‌باشد.



سازمان امور مالیاتی

شماره ثبت: ۴۱۳۳۲۲

شماره ملی: ۱۰۳۳۰۷۰۸۹۹۰

جدول زیر معاملات با اشخاص وابسته شرکت را طی سال ۱۳۹۸ نشان می دهد. معاملات با اشخاص وابسته طبق صورت های مالی به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره به اطلاع حسابرس مستقل رسیده است، توسط حسابرس مستقل مورد بررسی قرار گرفته است. معاملات مذکور بدون رعایت تشریفات مقرر در مفاد ماده قانونی یاد شده در خصوص کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی گیری انجام پذیرفته است. لیکن نظر حسابرس مستقل به شواهدی حاکی از اینکه معاملات مزبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نگریده است.

جدول ۶: معاملات با اشخاص وابسته شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در سال ۱۳۹۸ - میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	خالص انتقال مانده	خرید خدمات و سایر	فروش خدمات و سایر	خرید مواد اولیه	فروش کالا
واحد تجاری اصلی و نهایی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	عضو هیئت مدیره	۱۲,۶۷۲,۶۸۳	-	-	-	-
	جمع		(۲۱,۸۴۸)	۱۶۹,۸۳۰,۸	۲,۵۸۲	۶۰۶,۸۷۸	۸۱۸,۰۸۱
	شرکت پتروشیمی بندر امام	شرکت هم گروه	-	۲۵۷,۷۶۰	۱۱۴	-	-
	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	عضو هیئت مدیره	-	۱۰۳	۱,۷۲۱	۸۱۰,۶۹۶	-
	شرکت پتروشیمی توری (برزوبه)	عضو هیئت مدیره	-	-	۱۲	-	-
	شرکت پتروشیمی کیمیا بندر امام	شرکت هم گروه	-	-	۱۱,۴۴۸	-	-
	شرکت پالایش گاز پید بلند	شرکت هم گروه	۲۱,۸۴۸	۲۹,۲۴۹	۲,۷۳۵	-	-
	شرکت خوارزمی بندر امام	شرکت هم گروه	(۶,۱۶۴,۳۱۲)	-	-	-	-
	شرکت تجارت صنعت هلدینگ خلیج فارس	شرکت هم گروه	-	۱,۱۱۶	۲,۸۹۴	-	-
سایر اشخاص وابسته	شرکت فرآورش بندر امام	شرکت هم گروه	-	۲۲۸,۶۴۹	۸۸	-	-
	شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی	شرکت هم گروه	-	۲۱,۶۴۱	۲۱۳	-	-
	شرکت پتروشیمی خوزستان	شرکت هم گروه	-	۶۶۱,۲۱۵	۵۵	-	-
	شرکت پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس	شرکت هم گروه	(۶,۴۱۵,۳۱۱)	۳,۶۷۸	۱۷۰	۱۹۵,۱۸۲	-
	شرکت پتروشیمی تندگوینان	شرکت هم گروه	-	-	۱۹	-	۳,۸۷۹,۴۶۱
	شرکت پتروشیمی پارس	شرکت هم گروه	-	۹,۸۳۵	-	-	-
	شرکت پتروشیمی ره آوران فنون جنوب	شرکت هم گروه	-	۱۰,۳۹۹	۳,۰۹۰	-	-
	شرکت پتروشیمی اروند	شرکت هم گروه	(۹۳,۰۵۹)	-	-	-	-
	جمع		(۱۲,۶۷۲,۶۸۳)	۱,۳۶۲,۵۹۳	۲۵,۱۴۱	۱,۶۱۲,۷۵۶	۴,۶۹۷,۵۴۲
	جمع کل		-	۱,۳۶۲,۵۹۳	۲۵,۱۴۱	۱,۶۱۲,۷۵۶	۴,۶۹۷,۵۴۲



شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
Petroshimi Industrial Co.
گروه صنعتی پتروشیمی

تاریخ: ۱۳۹۸/۰۸/۰۲
شماره: ۹۹۳۳۲۰
تلفن: ۰۲۱-۸۸۲۰۰۸۸۲





فهرست دارندگان اطلاعات نهانی طبق آیین نامه مربوط به شرح جدول زیر است که طی نامه شماره ۷۱۰/۲۹۷۰۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۲۵ به شرکت بورس اوراق بهادار تهران اعلام شده است:

جدول ۵۷: لیست دارندگان اطلاعات نهانی شرکت

ردیف	نام	نام خانوادگی	نام پدر	محل صدور شناسنامه	تاریخ تولد	آخرین سمت	تاریخ انتصاب
۱	سید محمد	احمد زاده	سید هدایت	اندیمشک	۱۳۵۲/۰۳/۲۸	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره	۱۳۹۷/۱۰/۱۵
۲	بهنام	توانا	باقر	بوشهر	۱۳۵۵/۱۲/۲۹	رئیس هیأت مدیره	۱۳۹۷/۱۰/۱۵
۳	ستاره	محقق منتظری	علی رضا	لنگرود	۱۳۶۳/۰۶/۳۰	عضو هیأت مدیره	۱۳۹۷/۱۰/۱۵
۴	زهرا	وهاب نژاد	اسحق	تهران	۱۳۴۷/۰۲/۱۲	عضو هیأت مدیره	۱۳۹۷/۱۰/۳۰
۵	مصطفی	حیدریان	حسنفراد	صحنه	۱۳۵۱/۰۵/۰۵	عضو هیأت مدیره	۱۳۹۸/۰۵/۱۲
۶	یداله	مصدقی فرد	غلامرضا	دشتستان	۱۳۵۴/۰۶/۲۰	رئیس مجتمع	۱۳۹۷/۰۹/۲۸
۷	محمد	رحیمی پور	صفدر	بهبهان	۱۳۴۲/۰۲/۲۲	رئیس امور مالی	۱۳۹۸/۰۴/۱۸
۸	علیرضا	قاسمی ویسی	محمد	ماهشهر	۱۳۴۹/۰۹/۰۳	سرپرست بهره برداری	۱۳۹۸/۰۷/۰۸
۹	علیرضا	بیداری	احمد	آبادان	۱۳۴۱/۰۷/۱۵	رئیس امور حقوقی و پیمان ها	۱۳۹۰/۱۰/۱۵
۱۰	علی	صالحی	غضبان	اندیمشک	۱۳۵۶/۰۶/۲۵	رئیس تعمیرات	۱۳۹۷/۰۵/۲۳
۱۱	سیاوش	قلاوند	افشار	اندیمشک	۱۳۶۰/۰۹/۰۱	مدیر منابع انسانی	۱۳۹۸/۱۱/۰۱
۱۲	سعید	مسعودی زاده	ابراهیم	اهواز	۱۳۵۱/۰۲/۰۱	معاون مالی	۱۳۹۸/۰۴/۱۸
۱۳	اردلان	صداقت زاده	محمد ابراهیم	برازجان	۱۳۴۷/۰۶/۳۱	رئیس بازرگانی	۱۳۹۸/۱۱/۰۱
۱۴	آرش	قاسمی	علی	آبادان	۱۳۵۳/۰۶/۰۱	رئیس HSE	۱۳۹۵/۰۹/۱۵
۱۵	جواد	آلبونعیم	جاسم	شادگان	۱۳۵۸/۰۱/۰۲	رئیس حراست	۱۳۹۸/۱۱/۰۶
۱۶	وحید	رجائی بهبهانی	کاظم	آبادان	۱۳۵۷/۰۴/۲۱	رئیس اداره کامپیوتر	۱۳۹۸/۰۵/۰۱

۴- پذیرش در بورس و عرضه سهام

السنه



شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
Persian Gulf Petrochemical Industries Co.
تهران ۱۳۸۵
شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
(سهامی عام)



۱-۴ فرآیند پذیرش

۱-۱-۴ اقدامات انجام شده

تقاضای پذیرش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام) در بورس اوراق بهادار تهران طی نامه به شماره ۱۶-۱/۲۶ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۱/۲۳ به مدیریت پذیرش ارائه شد.

قرارداد مشاور پذیرش به شماره ۸۲۰/۱۳۹۷ مورخ ۱۳۹۹/۰۱/۳۱ با شرکت تامین سرمایه سپهر (سهامی خاص) به عنوان بخشی از مدارک مورد نیاز، دریافت و رسیدگی به درخواست پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار تهران آغاز شد.

با تکمیل مدارک، اقدامات مورد نیاز به منظور به روزرسانی و تکمیل پیش نویس امیدنامه پذیرش و درج شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام) انجام پذیرفت و به همراه سایر مدارک، جهت طرح در جلسه مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۵ در راستای احراز شرایط هیات پذیرش و تصمیم گیری در خصوص پذیرش آن ارسال شد. در جلسه مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۵ هیات محترم پذیرش پس از بررسی اطلاعات و مدارک و استماع توضیحات مدیران شرکت، با پذیرش شرکت در فهرست نرخ های بازار دوم بورس اوراق بهادار موافقت نمود.

۲-۱-۴ شرایط پذیرش و نحوه احراز

شرایط و الزامات مطرح شده توسط هیئت پذیرش بر گزار شده و نحوه احراز آن ها به شرح زیر است:

ردیف	بندهای صورت جلسه هیئت پذیرش	اقدامات صورت گرفته
۱	شرکت نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت شود.	به استناد نامه شماره ۱۲۲/۷۳۳۳۶ مورخ ۱۳۹۹/۰۸/۱۰، شرکت در تاریخ ۹۹/۰۸/۰۷ با شماره ۱۱۷۵۸ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت گردید.
۲	توضیحات و مستندات لازم در خصوص دلایل تغییرات قابل توجه سودآوری شرکت در سال ۱۳۹۸ نسبت به سال ۱۳۹۷ و نوسانات سودآوری در سال های گذشته در امیدنامه ارائه شود.	جزئیات مربوط به دلایل تغییرات سودآوری شرکت در سال ۱۳۹۸ نسبت به سال ۱۳۹۷ و نوسانات سودآوری در سال های گذشته در صفحات ۶۲ و ۶۳ امیدنامه افشا شده است.
۳	مدارک مربوط به رفع اختلاف حساب با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران در خصوص مالیات و عوارض بر ارزش افزوده و مبلغ باقیمانده در این خصوص به بورس تهران ارائه و شفاف سازی لازم در این خصوص در امیدنامه انجام شود.	مستندات مربوط به رفع اختلاف حساب با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران در خصوص مالیات و عوارض بر ارزش افزوده بورس تهران ارائه گردید و شفاف سازی لازم در این خصوص در صفحات ۶۸ تا ۷۰ امیدنامه انجام شده است.
۴	جزئیات مربوط به نحوه تسویه حساب بدهی های جاری و سنواتی بابت خرید خوراک از شرکت ملی نفت ایران و همچنین دریافت مطالبات از سهامدار عمده در امیدنامه افشا شود.	جزئیات مربوط به نحوه تسویه حساب بدهی های جاری و سنواتی بابت خرید خوراک از شرکت ملی نفت ایران و همچنین دریافت مطالبات از سهامدار عمده در صفحه ۷۳ امیدنامه افشا شده است.
۵	شفاف سازی لازم در خصوص زیان ناشی از کاهش ارزش موجودی ها و تحلیل حساسیت سودآوری شرکت نسبت به تغییرات نرخ ارز در امیدنامه صورت گیرد.	شفاف سازی لازم در خصوص زیان ناشی از کاهش ارزش موجودی ها و تحلیل حساسیت سودآوری شرکت در صفحات ۸۴ امیدنامه افشا شده است. همچنین حساسیت سودآوری شرکت در صفحات ۷۲ و ۷۳ امیدنامه افشا شده است.

شماره ثبت: ۱۳۹۲۲
شماره ثبت: ۱۰۳۲۰۰۸۹۰

صفحه ۹۳ از ۱۰۰

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام)

ردیف	بندهای صورت جلسه هیئت پذیرش	اقدامات صورت گرفته
۶	مستندات مربوط به رفع تعهدات ارزی نزد بانک مرکزی به بورس تهران ارائه و شفاف سازی لازم در این خصوص در امیدنامه انجام شود.	مستندات مربوط به رفع تعهدات ارزی نزد بانک مرکزی ارائه و شفاف سازی لازم در این خصوص درصفا ۷۱ امیدنامه انجام شده است.
۷	از شرکت و سهامدار عمده تعهدی مبنی بر عدم استمرار روابط خاص فیما بین پس از عرضه اولیه و همچنین رعایت ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت اخذ شود.	تعهدنامه های مذکور طی نامه های شماره ۱۷۰۲۱-۱۷۰۰۱ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴ و ۱۷۲۲۹-۲۶ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۶/۰۲ از سهامدار عمده و شرکت دریافت شده است.
۸	از سهامدار عمده تعهدی مبنی بر تقبل کلیه تعهدات و بدهی های احتمالی شرکت از جمله بدهی های مالیاتی، بیمه ای، دعاوی حقوقی و ... مربوط به قبل از عرضه اولیه سهام اخذ شود.	تعهد مذکور طی نامه شماره ۱۷۰۲۲-۱۷۰۰۱ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴ از سهامدار عمده دریافت شده است.
۹	مستندات مربوط به مصوبه هیئت وزیران در خصوص بازنشستگی موعده به بورس تهران ارائه و شفاف سازی لازم در این خصوص در امیدنامه انجام شود.	مستندات مربوط به مصوبه هیئت وزیران در خصوص بازنشستگی پیش از موعد به بورس ارائه و شفاف سازی لازم در این خصوص در صفحات ۵۶ الی ۵۹ امیدنامه افشا شده است.
۱۰	شفاف سازی لازم در خصوص نحوه تامین منابع مورد نیاز برای تکمیل پروژه ها و همچنین مبانی قیمت گذاری خوراک در امیدنامه انجام شود.	شفاف سازی لازم در خصوص نحوه تامین منابع مورد نیاز برای تکمیل پروژه ها در صفحه ۸۷ و همچنین مبانی قیمت گذاری خوراک در صفحه ۷۳ امیدنامه انجام شده است.
۱۱	در صورت نیاز به بازنگری در سیاست تقسیم سود شرکت، مراتب به بورس تهران اعلام و در امیدنامه افشا شود.	سیاست تقسیم سود اصلاحی شرکت طی نامه شماره ۱۷۲۱۵-۲۶ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۵ دریافت و در صفحه ۶۵ امیدنامه شفاف سازی لازم صورت گرفته است.
۱۲	با توجه به ترکیب سهامداران شرکت و آزادسازی قریب الوقوع سهام عدالت از سهامداران شرکت تعهدی مبنی بر عرضه ۱۲ درصد از سهام شرکت در روز عرضه اولیه، شامل سهمیه صندوق های سرمایه گذاری و ۳ درصد ظرف مدت ۲ ماه از تاریخ عرضه اولیه، با هماهنگی بورس اوراق بهادار تهران، اخذ شود.	تعهد مذکور طی نامه شماره ۱۷۰۱۹-۱۷۰۰۱ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴ از سهامدار عمده شرکت دریافت شده است.

۲-۴ نکات قابل توجه در زمان درج

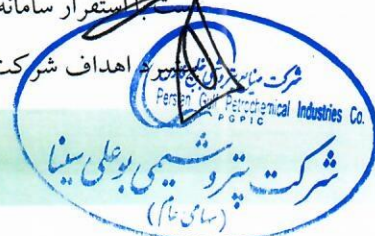
تمام مدارک به طور کامل به شرکت بورس اوراق بهادار تهران ارائه شده است.

۱-۲-۴ سیستم مالی و گزارشگری شرکت

مطابق با نامه شماره ۳۳۹-۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۹ موسسه حسابرسی آزمودگان سیستم اطلاعات حسابداری و کنترل های داخلی شرکت از کفایت لازم برخوردار است. سیستم مالی و گزارشگری شرکت بر اساس استانداردهای حسابداری و با رعایت کنترل های داخلی، امکان ثبت و تهیه گزارشات متنوع جهت پیشبرد اهداف مدیریت را دارا می باشد. لازم به توضیح

است استقرار سامانه جامع در سال ۱۳۹۹ گزارشات مدیریت به صورت متنوع تر و با دقت بیشتر و کیفیت مطلوب تر جهت

تحقق اهداف شرکت تهیه خواهد شد.

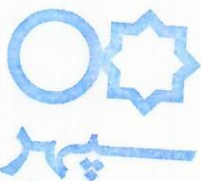
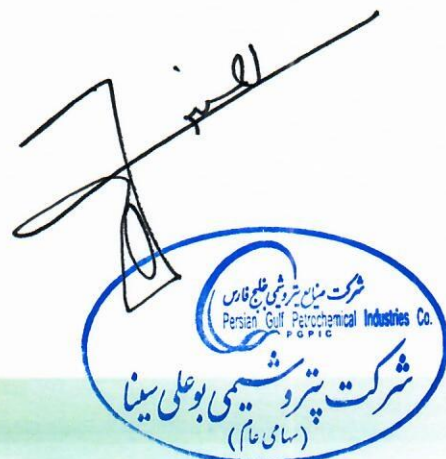


تأمین سرمایه
(سهامی خاص)
شماره ثبت: ۴۱۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۲۲۰۷۰۸۹۹۰

۴-۲-۲ تعهدات و بدهی‌های احتمالی

بر اساس صورت‌مالی سالانه منتهی به اسفندماه ۱۳۹۸ موارد مربوط به تعهدات و بدهی‌های احتمالی به شرح زیر است:

- شرکت در تاریخ ترازنامه، فاقد تعهدات موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت و دارایی‌های احتمالی می‌باشد.
- تعهدات سرمایه‌ای شرکت عمدتاً بابت پروژه بازسازی واحد ۸۰۰ (ناشی از سانحه حریق)، تعویض سینی‌های برج‌های جذب و پروژه شیرین‌سازی می‌باشد که برآورد هزینه‌های تکمیل آن به مبلغ ۹,۱۰۰,۳۳۴ میلیون ریال می‌باشد. شایان ذکر است تا تاریخ ترازنامه مبلغ ۱,۳۴۱,۱۳۴ میلیون ریال در صورت‌های مالی تحت عنوان دارایی‌های در دست تکمیل بابت پروژه‌های مذکور ثبت گردیده است.
- به استناد قانون بودجه مصوبه کل کشور، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران خود را مشمول پرداخت مالیات ارزش افزوده فرآورده‌های نفتی خریداری (شامل محصولات خریداری از شرکت‌های پتروشیمی) به فروشندگان نمی‌داند. لیکن تا تاریخ ترازنامه مبلغ ۵۴۵,۱۷۵ میلیون ریال (شامل ۱۳,۰۰۰ میلیون ریال جریمه) بابت ارزش افزوده مرتبط با شرکت یادشده، از طرف شرکت پتروشیمی بوعلی سینا به اداره امور مالیاتی مربوطه پرداخت گردیده است. عدم شمول مالیات و عوارض ارزش افزوده نسبت به فروش‌های صورت گرفته به شرکت مذکور طی دادنامه شماره ۹۷۰۹۹۷۰۹۵۵۰۱۱۸۵ مورخ ۱۳۹۷/۰۴/۳۱ هیأت تجدیدنظر دیوان عدالت اداری به نفع شرکت صادر و ابلاغ گردیده و موضوع در هیأت هم عرض سازمان امور مالیاتی در دست بررسی می‌باشد. قابل ذکر است که هیأت یادشده تاکنون دو بار اجرای قرار صادر نموده است که گزارش‌های اجرای قرار کارشناسی سازمان امور مالیاتی مورد اعتراض این شرکت قرار گرفته است.
- برگ مطالبه مالیات و عوارض بر ارزش افزوده مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۲۰ از سوی سازمان امور مالیاتی برای عملکرد سال ۱۳۹۲ به مبلغ ۲,۳۴۴,۱۹۱ میلیون ریال (که از مبلغ فوق، مبلغ ۲۵۱,۵۴۰ میلیون ریال پرداخت گردیده) اعلام گردیده است. شرکت به برگ مذکور اعتراض نموده که نتیجه اعتراضی شرکت در خصوص مالیات و عوارض ارزش افزوده سال ۱۳۹۲ منجر به صدور اجرای قرار و رأی هیأت حل اختلاف مالیاتی و نهایتاً صدور برگ قطعی مورخ ۱۳۹۸/۰۳/۰۸ به مبلغ ۲۱۰,۹۶۱ میلیون ریال گردیده است که شرکت متعاقباً در خصوص مازاد پرداختی درخواست استرداد نموده است. شایان ذکر است طبق اظهار نظر کارشناسان سازمان امور مالیاتی مقرر گردید که مازاد پرداختی یادشده با بدهی‌های احتمالی سال‌های ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۶ بابت مالیات بر ارزش افزوده تهاتر گردد.



۴-۲-۳ دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت

جزئیات دعاوی منتهی به سال ۱۳۹۸، که طی نامه شماره ۱۲۹۶-۱۲۹۶-۶ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۰۵ به شرکت بورس اوراق بهادار تهران ارائه شده است به شرح جدول زیر است:

جدول ۵۸: جزئیات دعاوی حقوقی شرکت

ردیف	سال وقوع	خواهان/اشاکی	خوانده/امتیاهی	موضوع دعوی	مبلغ خواسته	نتیجه	توضیحات
۱	۱۳۹۸	پتروگرین تاکر	پتروشیمی بوعلی سینا	مطالبه ضمانت نامه شرکت در مناقصه	ریال ۳۰۱۸۳،۶۳۳،۵۷۰	در جریان رسیدگی	-
۲	۱۳۹۸	شرکت پاسباز	پتروشیمی بوعلی سینا	مطالبه جرایم پیمان	ریال ۶،۹۶۸،۸۴۰،۰۰۹	در جریان رسیدگی	-
۳	۱۳۹۶	پتروشیمی بوعلی سینا	تکنولوژی برق نادر	مطالبه وجه پیش برداشت	ریال ۱،۷۳۶،۰۰۰،۰۰۰	در جریان رسیدگی	رای و اجراییه صادر شده ولی هنوز مطالبات دریافت نشده است.

۴-۲-۴ رویدادهای مهم بعد از تاریخ ترازنامه

رویدادهایی که در دوره بعد از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تأیید صورت‌های مالی اتفاق افتاده اما مستلزم تعدیل اقلام صورت‌های مالی نبوده به شرح زیر است:

پیرو صورت‌جلسه مورخ ۱۳۹۸/۰۷/۱۳ هیئت پذیرش شرکت، مقرر گردید طی سال مالی آتی تعداد ۲،۷۳۱،۶۶۶،۶۶۷ سهم از سهام پتروشیمی تندگویان در قبال مطالبات از پتروشیمی تندگویان و خلیج فارس به شرکت پتروشیمی بوعلی سینا انتقال یابد. تا تاریخ تهیه صورت‌های مالی حسابرسی شده منتهی به سال مالی ۱۳۹۸، کلیه سهام یاد شده به مبلغ ۱۷،۹۵۳ میلیارد ریال به پتروشیمی بوعلی سینا منتقل گردیده و در حساب سرمایه گذاری‌ها منظور شده است.





تأمین سرمایه‌گذاری
(سهامی عام)

شماره ثبت: ۳۱۳۹۳۲
شناسه ملی: ۱۰۳۳۰۷۰۸۹۹۰

۴-۲-۵ نکات مهم گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت

- حسابرس و بازرس قانونی شرکت طبق صورت‌های مالی سالانه ۱۳۹۸-۱۳۹۶، موسسه حسابرسی آزمودگان می‌باشد. خلاصه‌ای از نکات قابل توجه در گزارش حسابرس مستقل در سال مالی منتهی به اسفندماه ۱۳۹۸، به شرح زیر است:
 ۱. طبق گزارش حسابرس مستقل، صورت‌های مالی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، وضعیت مالی شرکت را در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۳۹۸ و عملکرد مالی و جریان‌های نقدی آن را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو مطلوب نشان می‌دهد.
 ۲. پیگیری و تعیین تکلیف اختلاف حساب فی مابین با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در خصوص مالیات و عوارض بر ارزش افزوده در دستور کار شرکت قرار گیرد.
 ۳. پیگیری و تعیین تکلیف ادعای طلب شرکت بازرگانی پتروشیمی در خصوص کارمزد سال‌های قبل آن شرکت در دستور کار قرار گیرد.
 ۴. مفاد مواد ۱۲۴، ۱۲۸ و ۱۰۶ اصلاحیه قانون تجارت در خصوص تعیین حدود اختیارات مدیرعامل توسط هیئت‌مدیره و ارسال نسخه‌ای از آن به اداره ثبت شرکت‌ها و آگهی در روزنامه رسمی و ثبت صورت جلسه مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده مورخ ۱۳۹۸/۱۲/۰۴ در اداره ثبت شرکتها رعایت نگردیده است.
 ۵. تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۳۹۸/۰۳/۱۸ صاحبان سهام شامل موضوع ذکر شده در بند ۲ و همچنین وصول مطالبات شرکت از اشخاص بوده که اقدامات هیئت‌مدیره در خصوص آن‌ها به نتیجه نهایی منجر نشده است.
 ۶. معاملات با اشخاص وابسته طبق صورت‌های مالی به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت‌مدیره به اطلاع حسابرس مستقل رسیده است، مورد بررسی قرار گرفته است. معاملات مذکور بدون رعایت تشریفات مقرر در مفاد ماده قانونی یاد شده در خصوص کسب مجوز از هیئت‌مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی‌گیری انجام پذیرفته است. لیکن نظر حسابرس مستقل به شواهدی حاکی از اینکه معاملات مزبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نگردیده است.



تأمین سرمایه
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۴۱۹۶۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰

۶-۲-۴ اقدامات شرکت در خصوص بندهای گزارش حسابرس مستقل

در پاسخ به بندهای حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت مربوط به سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ اقدامات شرکت به شرح موارد زیر است:

شماره و شرح بند	پاسخ و اقدامات انجام شده تاکنون
بند ۵- پیگیری و تعیین تکلیف اختلاف حساب فی مابین با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران در خصوص مالیات و عوارض ارزش افزوده جلب می نماید.	اختلاف حساب فی مابین با شرکت ملی نفت ایران در خصوص پالایش گاز پارسیان و باران حل و فصل گردید. در خصوص شرکت فجر هم بررسی های لازم از طرف این شرکت و شرکت نفت در حال انجام می باشد که پس از اخذ محور لازم و استعلام از سازمان امور مالیاتی به حساب های مربوطه منظور می گردد. همچنین موضوع مالیات و عوارض بر ارزش افزوده شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی پس از دریافت رأی هیأت هم عرض سازمان امور مالیاتی حل و فصل خواهد شد قابل ذکر است که هیأت تحدید نظر دیوان عدالت اداری در این خصوص رأی مساعد برای این شرکت صادر نموده است.
بند ۶- پیگیری و تعیین تکلیف ادعای طلب شرکت بازرگانی پتروشیمی در خصوص کارمرد سال های قبل آن شرکت.	شرکت بازرگانی پتروشیمی اخیراً ادعای طلب خود را راجع به کارمرد سال های قبل اعلام نموده و تاکنون مذاکره لازم (اصیل مدارک) را به این شرکت ارائه نموده است و مقرر گردید پس از دریافت مدارک لازم موضوع مورد بررسی قرار گیرد و در صورت تایید با اخذ محورات لازم نسبت به پرداخت آن اقدام گردد. در مورد مطالبات شرکت از اشخاص در سال مورد گزارش اقدامات زیر صورت گرفته است.
بند ۸- تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۹۸/۳/۱۸ صاحبان سهام شامل موضوع ذکر شده در بند ۵ این گزارش و همچنین وصول مطالبات شرکت از اشخاص بوده که اقدامات هیأت مدیره در خصوص آن ها به نتیجه نهایی منجر شده است.	۱- مطالبات از شرکت پتروشیمی کارون طبق صورتجلسه روسای مالی دو شرکت بصورت ماهیانه بحساب این شرکت واریز می گردد که تاکنون مبلغ ۸۰ میلیارد ریال دریافت شده است. ۲- مطالبات از شرکت پتروشیمی بندر امام با توجه به بدهی اوزی به آن شرکت طبق صورتجلسه فی مابین دو شرکت نسبت به تبدیل بدهی اوزی به ریال و تهران حساب های فی مابین اقدام لازم صورت گرفته است که با توجه به این موضوع تسویه مطالبات از پتروشیمی بندر امام صورت گرفت. ۳- مطالبات از شرکت پتروشیمی تندگویان که با انتقال طلب مذکور بحساب شرکت صنایع پتروشیمی حلبج فارس و دریافت بخشی از سهام شرکت مذکور تسویه مطالبات صورت گرفته است.

بند گزارش حسابرس و بازرس قانونی

گزارش در مورد سایر وظایف بازرس قانونی

امضاء

 شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
 Persian Gulf Petrochemical Industries Co.
 شرکت پتروشیمی بوعلی سینا
 (سهامی عام)

۴-۳ عرضه سهام شرکت در بورس

۴-۳-۱ جزئیات عرضه عمومی

برنامه زمان بندی عرضه سهام طبق مقررات و موافقت بورس اوراق بهادار تهران می باشد.

۴-۳-۲ مشاوره پذیرش

مطابق قرارداد شماره ۸۲۰/۱۳۹۷ مورخ ۱۳۹۹/۰۱/۳۱، شرکت تامین سرمایه سپهر (سهامی خاص) به عنوان مشاور پذیرش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا (سهامی عام) به منظور پذیرش و درج در فهرست نرخ های بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران است.

۴-۳-۳ تعهدات سهامداران عمده

- شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) به عنوان سهامدار عمده طی نامه شماره ۰۰۱-۱/۷۰۱۹-ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴، متعهد به عرضه ۱۲ درصد از سهام شرکت در روز عرضه و ۳ درصد ظرف دو ماه از تاریخ عرضه اولیه می باشد.

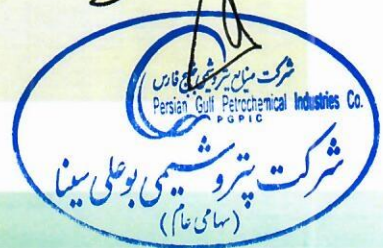


جعفر ربیعی
نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل



محمد مهدی رحمتی
رئیس هیات مدیره

الحسین



تامین سرمایه
(سهامی خاص)
شماره ثبت: ۱۹۲۹۲
شماره شناسایی: ۱۰۲۲۰۷۰۸۱۶۰

- شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) به عنوان سهامدار عمده طی نامه شماره ۱۷۰۲۱-۰۰۱ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴، متعهد رعایت ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت و عدم استمرار روابط خاص فیما بین با شرکت پتروشیمی بوعلی سینا پس از عرضه اولیه سهام می‌باشد.

۹۹,۵۰۰
۱,۷۳۱



جناب آقای دکتر صحرایی

مدیر عامل محترم شرکت بورس اوراق بهادار تهران

سلام

احتراماً پیرو پذیرش شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در بورس اوراق بهادار تهران و در تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۲۹ آن شرکت، بدینوسیله شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) به عنوان سهامدار ۷۰ درصدی شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، متعهد رعایت ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت و همچنین عدم استمرار روابط خاص فیما بین با شرکت مذکور پس از عرضه اولیه سهام می‌گردد.

جعفر ربیعی
نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل

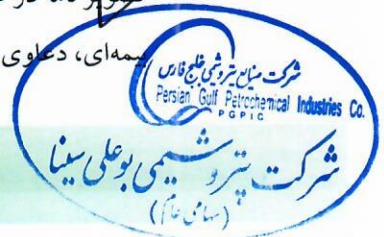


محمد مهدی رحیمی
رئیس هیات مدیره

تلفن: ۰۲۱-۸۳۳۲۰۰۰۰ | فکس: ۰۲۱-۸۳۳۲۰۰۰۱ | وبسایت: www.pgpic.ir

- شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان سهامدار عمده طی نامه شماره ۱۷۰۲۲-۰۰۱ ص پ مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۴ مطابق تصویر نامه در صفحه ۸ امیدنامه، تعهد می‌نماید که کلیه تعهدات و بدهی‌های احتمالی شرکت مذکور از جمله بدهی‌های مالیاتی، سهم‌ای، دعوای حقوقی و ... مربوط به قبل از عرضه اولیه سهام را تقبل نماید.

تأمین سرمایه
(سهامی خاص)
شماره ثبت: ۴۹۹۲۹۲
شناسه ملی: ۱۰۳۲۰۷۰۸۹۹۰



سال جهش تولید

تاریخ: ۱۳۹۹/۸/۱۵

شماره: ۷۱۰/۲۲۹۲۲

پیوست: دارد



به نام خدا

بورس اوراق بهادار تهران (شرکت سهامی عام)
مدیریت پذیرش اوراق بهادار

با سلام

به پیوست امیدنامه نهایی شده شرکت پتروشیمی بوعلی سینا، متقاضی پذیرش در تابلوی بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران، به حضور ارسال می شود. مفاد این امیدنامه در انطباق با تبصره های یک و دو ماده ی ۲۴ دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار توسط این شرکت، به عنوان مشاور پذیرش شرکت مذکور، مورد بررسی قرار گرفته و تأیید می شود. همچنین شرکت تامین سرمایه سپهر تصدیق می نماید که کلیه مقررات قانونی پذیرش در خصوص امیدنامه پیوست منطبق با دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار رعایت شده است.

لرزیم

محمد وطن پور



رونوشت:

• جناب آقای احمد زاده، مدیر عامل محترم شرکت پتروشیمی بوعلی سینا

احمد زاده



محمد وطن پور