



شرکت پتروشیمی پردیس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۱. معرفی و ماهیت کسب کار شرکت

۱.۱. تاریخچه فعالیت شرکت

شرکت ابتدا با نام پتروشیمی اوره و آمونیاک غدیر در تاریخ ۱۳۸۳/۰۵/۲۸ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس و تحت شماره ۲۳۱۳۴۹ در تاریخ ۹ مهرماه ۱۳۸۳ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. در تاریخ ۲۳ مرداد ماه ۱۳۸۷ به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام، نام شرکت به پتروشیمی پردیس تغییر یافته و در تاریخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۰ نوع شرکت به سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۹۰/۰۸/۱۱ در سازمان بورس اوراق بهادار (بازار اول) پذیرفته شده است. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای فرعی شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) می باشد و واحد تجاری نهایی گروه، شرکت سرمایه گذاری غدیر (سهامی عام) است. مرکز اصلی شرکت در تهران، خیابان شیخ بهائی شمالی، خیابان عرفی شیرازی، پلاک ۷ و محل کارخانه در منطقه ویژه اقتصادی پارس- عسلویه واقع است.



صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که بطور مستقیم و یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد با رعایت قوانین و مقررات مربوطه شرکت برای نیل به اهداف خود می تواند به عملیات ذیل مبادرت نماید:

- ۱- تشکیل انواع شرکتها و یا مشارکت (حقوقی یا مدنی) با شرکتهای دیگر
- ۲- مبادرت به خرید و فروش و معاملات بازرگانی داخلی و خارجی
- ۳- استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانکها و موسسات اعتباری
- ۴- خرید و فروش سهام شرکتهای تولیدی و خدماتی
- ۵- خرید و فروش اوراق بهادار
- ۶- انجام عملیات خدماتی، مالی، اعتباری (غیر بانکی) و بازرگانی در خصوص موضوع شرکت
- ۷- اخذ نمایندگی، ایجاد شعبه و اعطای نمایندگی در داخل و خارج از کشور
- ۸- 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 شرکت ضرورت داشته باشد.



۱.۲. موضوع فعالیت شرکت

مطابق ماده ۲ اساسنامه شرکت، موضوع شرکت عبارت است از احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیائی و فرآورده های فرعی و مشتقات ذیربط آنها و انجام کلیه فعالیتهای تولیدی،

۱.۳. سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت پس از ورود به بازار بورس اوراق بهادار مبلغ ۱۰۰۰ میلیارد ریال شامل تعداد یک میلیارد سهم، به ارزش اسمی ۱۰۰۰ ریال بوده که طی دو مرحله، به مبلغ ۶۰۰۰ میلیارد ریال افزایش یافته است. اطلاعات مربوط به افزایش سرمایه های شرکت به شرح زیر است:

تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۹۰/۰۱/۲۰	۱۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات از سهامداران
۱۳۹۲/۰۵/۲۰	۲۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	سود انباشته
۱۳۹۴/۱۰/۰۱	۱۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات حال شده و آورده نقدی

تفکیک سهامداران شرکت در پایان دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح جدول زیر است :

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
		تعداد سهام	درصد
۱	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	۴,۱۲۷,۳۶۶,۶۶۱	۶۹٪
۲	شرکت بازرگانی پتروشیمی	۷۸۷,۱۶۶,۱۶۲	۱۳٪
۳	شرکت سرمایه گذاری هامون سپاهان	۴۱,۸۷۲,۲۶۶	۱٪
۴	شرکت خدمات مدیریت هامون سپاهان	۶,۴۹۵	کمتر از یک درصد
۵	سازمان خصوصی سازی	۵۱,۷۱۶	کمتر از یک درصد
۶	شرکت سرمایه گذاری غدیر	۸,۰۰۰	کمتر از یک درصد
۷	شرکت بازرگانی و تجارت هامون سپاهان	۵,۰۰۰	کمتر از یک درصد
۸	سایر سهامداران	۱,۰۴۳,۶۲۳,۰۰۰	۱۷٪
	جمع	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪

۱.۴. اطلاعات اعضای هیئت مدیره

ترکیب اعضای هیات مدیره به شرح زیر می باشد:

۱. سرمایه گذاری هامون سپاهان

نام نماینده: آقای حسن شاه ولدی

سمت: رئیس هیئت مدیره

غیرموظف

۲. گروه گسترش نفت و گاز پارسیان

نام نماینده: آقای عبدالرحیم قنبریان

سمت: نایب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

موظف

۳. خدمات مدیریت هامون سپاهان

نام نماینده: آقای هوشنگ گودرزی

سمت: عضو هیئت مدیره

غیرموظف

۴. بازرگانی پتروشیمی

نام نماینده: آقای حسین سلاح ورزی

سمت: عضو هیئت مدیره

غیرموظف

۵. بازرگانی و تجارت هامون سپاهان

نام نماینده: آقای محمدعلی سلیمانی

سمت: عضو هیئت مدیره

غیرموظف

۱.۵. اطلاعات مدیران شرکت

آقای حسن شاه ولد

سمت: رئیس هیئت مدیره

تاریخ عضویت در هیئت مدیره: ۱۴۰۴/۰۸/۱۷

تحصیلات: دکتری

اهم سوابق کاری: معاون حاکمیت شرکتی گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، معاون مالی - اداری گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، سرپرست معاونت مالی و تامین منابع تاپیکو، معاون مالی و سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیات مدیره هلدینگ حمل و نقل غدیر، معاون کل توسعه حمل و نقل ریلی پارسیان، رئیس هیئت مدیره پتروشیمی خارک، رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی خراسان، عضو هیئت مدیره پارس خودرو، رئیس هیئت مدیره سرمایه گذاری گروه صنعتی

عضو هیئت مدیره: رئیس هیات مدیره پتروشیمی خارک، عضو هیات مدیره مجتمع سیمان غرب آسیا

آقای عبدالرحیم قنبریان

سمت: نایب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

تاریخ عضویت در هیئت مدیره: ۱۴۰۳/۱۱/۲۸

تحصیلات: کارشناسی

اهم سوابق کاری: مدیر عامل پتروشیمی جم، مدیر عامل پتروشیمی شیراز، مدیر عامل شرکت کیمیای پرس خاورمیانه، رئیس هیئت مدیره پتروشیمی لردگان، عضو هیئت مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، مشاور مدیرعامل گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

عضو هیئت مدیره: عضو هیات مدیره پتروشیمی ایلام، نایب رئیس هیات مدیره پتروشیمی ویستا انرژی ارغوان

آقای هوشنگ گودرزی

سمت: عضو هیئت مدیره

تاریخ عضویت در هیئت مدیره: ۱۴۰۳/۱۱/۲۹

تحصیلات: دکتری

اهم سوابق کاری: عضو هیئت مدیره بانک پارسیان، عضو هیئت مدیره پتروشیمی زاگرس، عضو هیئت مدیره شرکت بازرگانی سپتکو، مدیر تامین مالی و سرمایه گذاری بانک توسعه صادرات، عضو هیئت علمی دانشگاه آزاد تهران جنوب

آقای حسین سلاح ورزی

سمت: عضو هیئت مدیره

تاریخ عضویت در هیئت مدیره: ۱۴۰۴/۰۹/۰۵

تحصیلات: دکتری

اهم سوابق کاری: رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری آرنیکا اقتصاد، رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری ایران، مدیر عامل و رئیس هیئت مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی

عضو هیئت مدیره: عضو هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، رئیس هیات مدیره سازمان ملی کارآفرینی ایران، رئیس هیات مدیره زنجیره ارزش صنایع شیمیایی ایران، رئیس هیات مدیره تجارت یکپارچه کالای ایرانیان، رئیس هیات مدیره توسعه زنجیره ارزش صنایع معدنی ایران، رئیس هیات مدیره توسعه بازرگانی آرنیکا اقتصاد

آقای محمدعلی سلیمانی

سمت: عضو هیئت مدیره

تاریخ عضویت در هیئت مدیره: ۱۴۰۳/۱۱/۲۹

تحصیلات: کارشناسی ارشد

اهم سوابق کاری: مدیر عامل شرکت پتروشیمی همت، عضو هیئت مدیره شرکت نمونه منصور گیلان، عضو هیئت مدیره نوآوران توسعه ملی

عضو هیئت مدیره: مدیرعامل و عضو هیات مدیره پتروشیمی همت، عضو هیات مدیره شرکت تجارت جهانی سکو

۱.۶. محصولات تولیدی



شرکت پتروشیمی
پردیس تولید و عرضه
کننده محصولات
آمونیاک و اوره، مالک
بزرگترین مجتمع
تولیدی آمونیاک و اوره

درخاورمیانه و نیز یکی از بزرگترین تولیدکنندگان این محصولات در سطح جهان می باشد. حجم بالای تولیدات و فن آوری برتر، هماهنگی با استانداردهای زیست محیطی، سهولت دسترسی به خوراک گاز طبیعی، خطوط حمل و نقل دریایی و برخورداری از تأسیسات ذخیره سازی و اسکله بارگیری اختصاصی برای صادرات محصول اوره، از جمله مزیت ها و ویژگی های این مجتمع بوده که چشم انداز روشنی را برای جایگاه این شرکت در بازارهای بین المللی ترسیم می نماید.

۱.۷. ظرفیت تولیدی

همسو با سیاست های توسعه ای کشور در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی و در چارچوب اقدامات صورت گرفته توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی جهت توسعه منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی، احداث فاز اول و دوم مجتمع پتروشیمی پردیس به ترتیب در سال های ۱۳۸۶ و ۱۳۸۸ توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی و فاز سوم در سال ۱۳۹۶ توسط شرکت پتروشیمی پردیس به شرح ذیل انجام گردید.

طرح های توسعه	بهره برداری	آمونیاک	اوره
فاز ۱	۱۳۸۶	۶۸۰,۰۰۰	۱,۰۷۵,۰۰۰
فاز ۲	۱۳۸۸	۶۸۰,۰۰۰	۱,۰۷۵,۰۰۰
فاز ۳	۱۳۹۶	۶۸۰,۰۰۰	۱,۰۷۵,۰۰۰
جمع ظرفیت تولید		۲,۰۴۰,۰۰۰	۳,۲۲۵,۰۰۰

۱.۸. مواد اولیه

خوراک هر فاز مجتمع، گاز طبیعی به میزان ۶۷۰ میلیون متر مکعب در سال است که از شرکت پتروشیمی مبین تأمین و مصرف عادی گاز خوراک و سوخت در هر فاز مجتمع ۸۰,۰۰۰ متر مکعب گاز در ساعت می باشد. مصارف آب، برق، سرویس های جانبی و پشتیبانی کارخانه، نیز از شرکت پتروشیمی مبین تأمین می شود و تأمین بخار و آب بدون املاح برای فاز ۳ به عهده این شرکت می باشد که به این منظور یک واحد تولید آب شیرین به ظرفیت ۲۶۵ متر مکعب در ساعت و دو بویلر تولید بخار HP به ظرفیت ۳۰۰ تن در ساعت و مصرف سالیانه ۱۸۰ میلیون متر مکعب گاز سوخت احداث شده است.

بابت این منظور، پتروشیمی پردیس قراردادی با پتروشیمی مبین به مدت ۲۵ سال منعقد نموده است که شرکت مذکور خوراک و سرویس های جانبی مورد نظر را تأمین می نماید.

علاوه بر فرآورده های تولیدی و مواد اولیه مورد نیاز، شرکت از زیر ساخت ها و امکانات زیر نیز برخوردار می باشد:

- سه مخزن ذخیره سازی محصول آمونیاک هر یک به ظرفیت ۲۰,۰۰۰ تن و مجموعاً ۶۰,۰۰۰ تن
- چهار انبار ذخیره سازی محصول اوره، مجموعاً ۲۰۰,۰۰۰ تن
- امکان بارگیری آمونیاک با ظرفیت ۸۰۰ تن در ساعت از اسکله صادراتی
- اسکله اختصاصی صادرات محصول اوره با ظرفیت ۱۲۰۰ تن در ساعت (بصورت فله) با بازوی متحرک تلسکوپی جهت بارگیری کشتی
- گالری نقاله متحرک به طول ۱۶۰۰ متر جهت انتقال محصول اوره عمدتاً به صورت فله از انبار به اسکله
- چهار خط کیسه پرکنی محصول اوره، هر یک به ظرفیت ۵۰ تن در ساعت جمعاً شامل ۴۰۰۰ کیسه ۵۰ کیلوپی در ساعت
- جایگاه بارگیری زمینی محصول اوره بسته بندی شده با کامیون

۱.۹. بازارهای اصلی، وضعیت رقابتی و جایگاه شرکت

در زمینه تولید و فروش محصول اوره در داخل کشور، شرکت های پتروشیمی خراسان، شیراز، کرمانشاه، رازی و پردیس فعالیت دارند. خریدار محصول در داخل کشور شرکت خدماتی حمایتی کشاورزی و تعاونی های وابسته به آن می باشد و مقاصد صادراتی، کشورهای آسیایی، اروپایی، آفریقایی و آمریکایی می باشند.

۱.۱۰. دستاوردها و افتخارات

افتخارات

- عملکرد درخشان مدیریت و تلاش های مستمر و شبانه روزی متخصصان شرکت پتروشیمی پردیس به عنوان بزرگترین تولید کننده اوره و آمونیاک در کشور، در زمینه فروش محصولات و صادرات کشور موجب افتخاراتی به شرح ذیل گردیده است:

- صادرات ۱۸۵۸.۰۹۰ تن محصول اوره در دوره سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ و افزایش ۲۷ درصدی درآمد صادرات اوره نسبت به دوره مشابه سال مالی قبل. افزایش ۲۸ درصدی درآمد صادرات کل محصولات در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ نسبت به دوره مشابه سال مالی قبل.

- صادرات ۲۰۷.۵۲۷ تن محصول آمونیاک در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴.

- تولید ۱۸۰۸.۷۴۲ تن محصول آمونیاک در واحد های آمونیاک مجتمع در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

- تولید ۲۸۷۳.۸۹۱ تن محصول اوره در واحد های اوره مجتمع در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴.

- دستیابی به رکورد تولید ۱۰۱۸۹۷ تن اوره در فاز ۳ از اول راه اندازی در سطح مجتمع.

- انتخاب به عنوان واحد برگزیده صنعت سبز کشور

- حامی ویژه جنگل های حرا در تفاهم با سازمان حفاظت محیط زیست

- رتبه اول بهره وری کل عوامل و رتبه اول شاخص بازده فروش در رتبه

بندی IMI۱۰۰

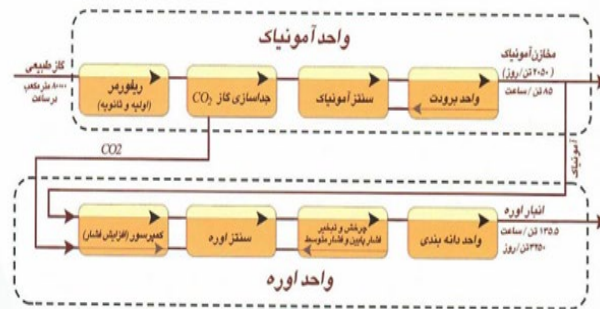
- خرید ۲.۲ درصد سهام هلدینگ خلیج فارس بابت مطالبات از دولت
- کسب تقدیرنامه چهارستاره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی
- معرفی به عنوان شرکت پیشرو اقتصادی ساتا
- معرفی به عنوان شرکت برگزیده در رسیدگی به مطالبات کارگری
- حامی برتر جشنواره بین المللی خوارزمی
- اعطای نشان عالی مدیر سال به مدیرعامل پتروشیمی پردیس در هشتمین اجلاس سراسری نشان عالی مدیر سال.
- کسب نشان تعالی کیفیت و مشتری مداری توسط پتروشیمی پردیس در چهارمین اجلاس سراسری این نشان.
- در اولویت قرار دادن پروژه هایی با هدف کاهش آلودگی زیست محیطی در جهت ایجاد توسعه پایدار
- برگزاری موفقیت آمیز (ممیزی خارجی) سیستم مدیریت یکپارچه در سطح مجتمع.

خسارت ناترازی گاز به پردیس:

به دلیل برودت هوا و شرایط جنگ ۱۲ روزه در سال مالی ۱۴۰۴، ۵۴ روز قطعی گاز (۱۱۵ درصد افزایش ناترازی نسبت به سال قبل)

۱.۱۱. نمودار فرآیند تولید محصولات

نمودار فرآیند آمونیاک و اوره



۱.۱۲. موقعیت جغرافیایی شرکت

مجتمع پتروشیمی پردیس در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در شهر عسلویه به فاصله ۲۷۰ کیلومتری جنوب شرقی بندر بوشهر واقع گردیده است. مساحت کل مجتمع شامل فازهای اول، دوم و سوم جمعاً حدود ۶۴/۵ هکتار می باشد مشتمل بر:

- مساحت فاز اول: ۳۴ هکتار
- مساحت فاز دوم: ۱۷ هکتار
- مساحت فاز سوم: ۱۳/۵ هکتار

۱.۱۳. محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات های حاکم بر فعالیت شرکت عبارت است از:

- قانون تجارت
- قوانین و مقررات مالی و حسابداری
- قانون و دستور العمل های مالیاتی
- قانون کار و تأمین اجتماعی
- قانون بازار اوراق بهادار و دستور العمل و ضوابط ابلاغی توسط سازمان بورس اوراق بهادار

۱.۱۴. محیط کسب و کار شرکت

شرکت پتروشیمی پردیس با تولید و فروش محصولات اوره و آمونیاک مطابق استانداردهای مربوطه نیازهای مشتریان داخلی (اوره) خود شامل شرکت خدمات حمایتی کشاورزی و اتحادیه تعاونی های وابسته و نیز مشتریان بازارهای صادراتی (اوره و آمونیاک) را برآورده می سازد.

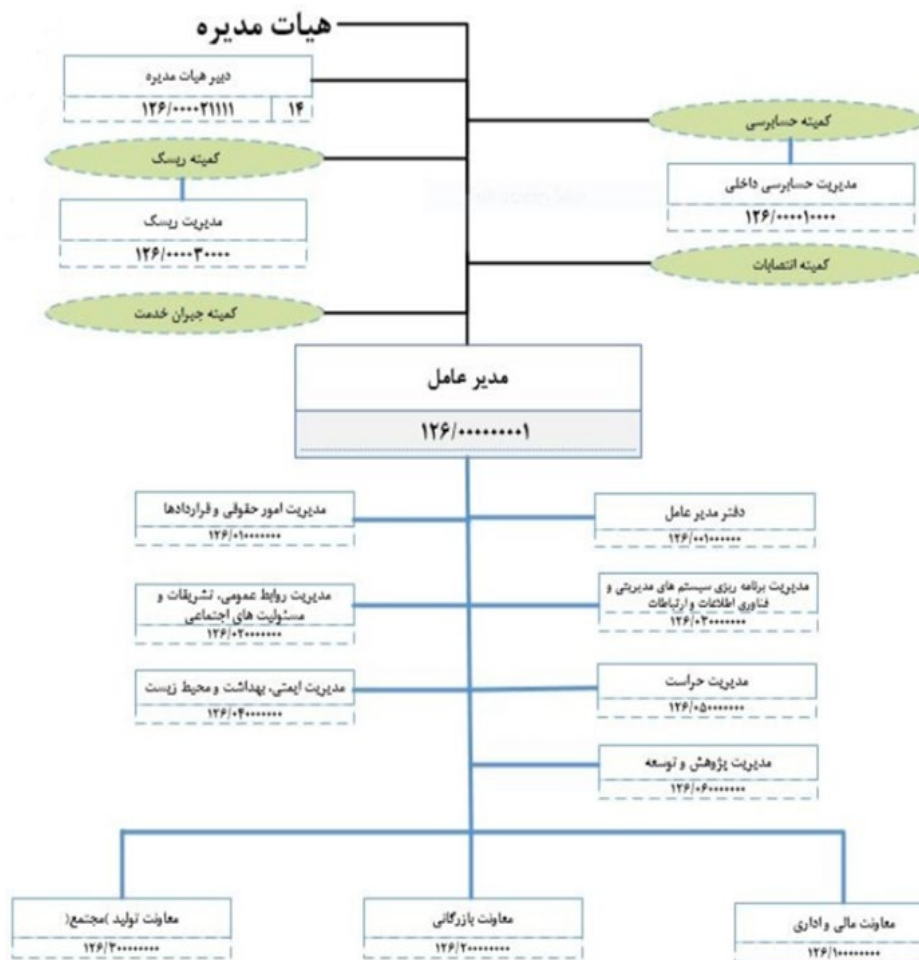
۱.۱۵. عوامل موثر بر عملیات شرکت

- تغییرات قیمت محصولات صادراتی در مقایسه با سالهای اولیه راه اندازی فاز ۱ و ۲ و ۳ شرکت
- اثرات تحریم های جدید علیه کشور بر فروش صادراتی و درآمد های حاصل از آن
- ورود رقبای جدید
- افزایش قیمت مواد اولیه و سرویس های جانبی
- تاخیر در وصول مابه التفاوت مطالبات ناشی از نرخ اوره تکلیفی با نرخهای علی الحساب منظور شده در دفاتر
- الزام به پرداخت مالیات ارزش افزوده و عوارض گاز رسانی از سوی نهادهای ذیربط به رغم معافیت شرکتهای فعال در منطقه

۱.۱۶. ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی

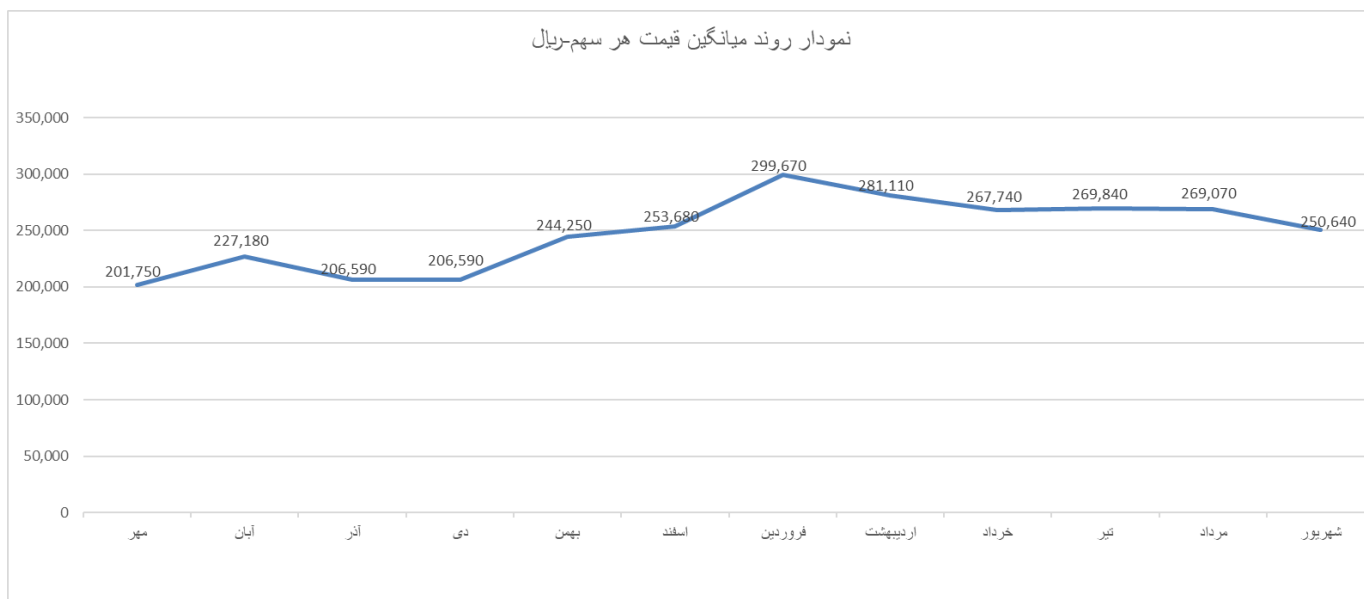
ساختار سازمانی شرکت به نحوی طراحی و پیاده سازی شده است که مدیران سازمان بتوانند در انجام وظایف و خلق ارزش به صورت یکپارچه و هماهنگ عمل نمایند. کلیه مدیران و کارکنان شرکت خود را متعهد به اهداف سازمانی دانسته و در راستای آن تلاش می نمایند.

چارت سازمانی شرکت پتروشیمی پردیس با توجه به وجود واحد های متنوع و طیف وسیع فعالیت های مورد نیاز سازمان، بسیار گسترده می باشد. نمودار زیر نشان دهنده بدنه اصلی سازمان است.



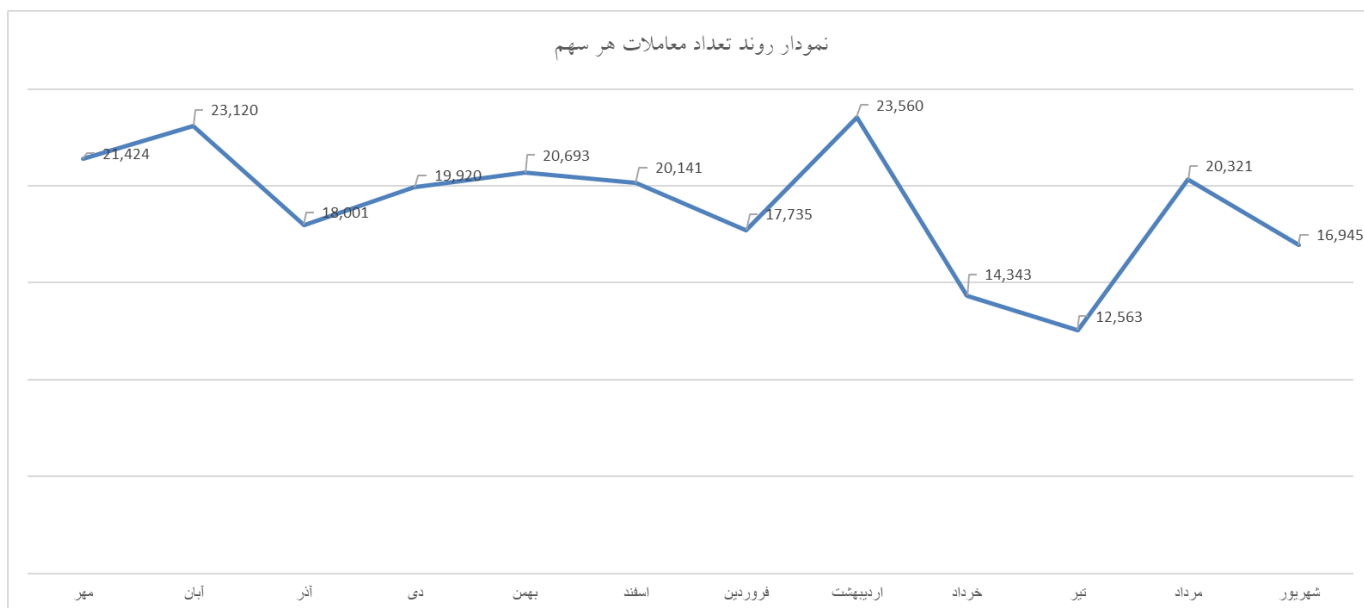
۱.۱۷. وضعیت شرکت در بازار سرمایه

۱. نمودار روند قیمت از مهر ماه ۱۴۰۳ لغایت شهریور ماه ۱۴۰۴



۲. نمودار روند تعداد معاملات از مهر ماه ۱۴۰۳ لغایت شهریور ماه ۱۴۰۴

۱۴۰۴



۲. اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

۲.۱. پروژه‌ها، طرح‌ها و برنامه‌های توسعه

شرکت در راستای استراتژی کلان خود به منظور کاهش توقف تولید و کاهش آلایندگی‌ها و تولید پایدار و بهینه و افزایش بهره‌وری اقدام به تعریف پروژه‌هایی به شرح ذیل نموده است:

- اجرای اقدامات اصلاحی و پیشگیرانه لازم در واحدها در جهت افزایش ظرفیت تولید، بهبود کیفیت محصولات، تداوم تولید، تولید بصورت ایمن، تداوم فروش، کاهش مخاطرات ایمنی و زیست محیطی، کاهش ضایعات تولید، کاهش توقف تولید و همکاری با دانشگاه‌های معروف کشور در خصوص محیط زیست و آلایندگی و بنیاد ملی نخبگان

- کاهش توقفات ناشی از عدم دسترسی به قطعات یدکی کلیدی
- کاهش شاخص شدت معیار مصرف انرژی تولید محصول
- بررسی تولید کودهای اوره مخلوط

- تثبیت در بازارهای جهانی و افزایش صادرات اوره و آمونیاک و ورود به بازارهای هدف جدید به منظور معرفی شرکت
- دستیابی به سهم ۱۰۰ درصدی تامین کاتالیست‌های مورد نیاز پتروشیمی پردیس از داخل کشور
- همکاری با شرکت‌های دانش بنیان در خصوص افزایش کیفیت محصولات شرکت

۲.۲. برنامه ورود به بازارهای جدید توزیع

با توجه به برنامه افزایش میزان تولید با حداکثر ظرفیت، شرکت درصدد است با تثبیت جایگاه خود در بازارهای آمریکای لاتین و اروپا و توسعه بازارهای جدید نظیر آفریقا، آسیای شرقی، آمریکای لاتین و ترکیه، سهم بیشتری از بازارهای جهانی اوره و آمونیاک

را نسبت به قبل دریافت نماید. همزمان با توجه به مشکلات ناشی از تحریم‌های اقتصادی و سیاسی علیه کشور، بررسی و برنامه ریزی برای شیوه‌های جدید فروش صادراتی محصول و مکانیزم‌های جایگزین تراکنش‌های ارزی در دست اقدام می‌باشد.

۲.۳. ارکان راهبردی شرکت

چشم انداز (Vision):

شرکت پتروشیمی پردیس می‌خواهد در سال ۱۴۱۰ با در دسترس داشتن ۱۰ درصد تجارت اوره دنیا، در بازارهای هدف خود، جایگاه سوم فروش اوره در بازار برزیل (سه برند برتر از نظر حجم فروش اوره در بازار برزیل) را بدست آورد و درآمدهای غیر عملیاتی خود را به میزان ۵ درصد کل درآمد شرکت افزایش دهد.

چشم‌انداز شرکت پتروشیمی پردیس در سال ۱۴۱۰



ارزش‌های سازمانی (Core Value):

- تعهد به فراهم نمودن شرایط کاری ایمن و سالم برای کارکنان، پیمانکاران و مراجعین به منظور پیشگیری از آسیب‌ها و بیماری‌های مرتبط با کار، متناسب با فعالیت‌ها، محیط‌های مختلف کاری و مسائل تاثیرگذار داخلی و خارجی
- تعهد، پایبندی و انطباق با قوانین و مقررات درون و برون سازمانی
- تعهد و پشتیبانی از خرید کارا (انجام کلیه معاملات مبتنی بر اصول سلامت، شفافیت، کیفیت، اثربخشی و رقابت پذیری) و طراحی‌های مرتبط و موثر بر عملکرد انرژی و پیامدهای زیست‌محیطی همچنین استفاده از توان تولیدکنندگان داخل با توجه به فرمایشات مقام معظم رهبری در مورد استفاده و حمایت از تولید داخل
- استفاده بهینه از دارایی‌ها، منابع و اطلاعات
- تقویت فرهنگ HSE و حذف خطرات و کاهش ریسک‌های ایمنی و بهداشت شغلی و بکارگیری مناسب اطلاعات و دانش سازمان



- سلامت و ایمنی کارکنان

- کرامت سرمایه انسانی

- یادگیری، نوآوری و خلاقیت

- بهبود مستمر و تعالی جویی

- مشتری مداری و احترام به مشتری

- شفافیت و قانون مداری

۲.۴. خط مشی سیستم مدیریت یکپارچه شرکت پتروشیمی

پردیس

اینجانب با همراهی مدیران و کارکنان شرکت پتروشیمی پردیس به عنوان یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان اوره و آمونیاک در جهان، با اعتقاد به حرکت در مسیر تعالی و بهبود مستمر، الزامات سیستم‌های مدیریتی مبتنی بر استانداردهای: ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ , ISO ۲۹۰۰۱:۲۰۲۰ , HSE-MS , ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸ , ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵ , ISO ۴۵۰۰۱:۲۰۱۸ را سرلوحه فعالیت‌های خویش قرار داده و به منظور دستیابی به چشم انداز سازمان و اهداف استراتژیک و عملیاتی در چارچوب ارزش‌های بنیادین، خود را ملزم به تلاش در محورهای زیر می‌دانیم:

- ایجاد ارزش افزوده و افزایش رضایت مشتریان از طریق شناسایی نیازها و انتظارات آنان
- تعهد به بهبود مستمر سیستم‌های مدیریتی و نوآوری در راستای اهداف استراتژیک
- تلاش در جهت حفاظت از محیط‌زیست و ایجاد محیط پاک
- تعهد به مشورت و توسعه مشارکت با کارکنان و توانمند سازی ایشان با آموزش‌های اثربخش و ارج نهادن به تلاش‌های آنان
- ارتقاء و بهبود شاخص‌های ایمنی، محیط زیست و بهداشت، و کیفیت انرژی

۲.۵. حاکمیت شرکتی

هیات مدیره در جلسه ۲۱۷ مورخ ۱۳۹۸/۰۵/۱۶ در راستای اجرای دستورالعمل حاکمیت شرکتی (ماده ۴۳) اقدام به تعیین اعضاء و کمیته های تخصصی نموده است تا ضمن ارزیابی میزان تحقق برنامه های راهبردی، گزارش اقدامات شرکت در رابطه با رعایت اصول راهبری شرکت موضوع این دستورالعمل را ارائه نماید.

۲.۶. وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشای اطلاعات

شرکت

شرکت تمام اطلاعات مالی و همچنین غیر مالی موثر بر عملکرد مالی را از طریق سامانه کدال و سایت شرکت به اطلاع سهامداران خود می رساند.

۲.۷. وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۹۰/۰۱/۲۳ در بازار اول بورس اوراق بهادار تهران در گروه محصولات شیمیایی با نماد شپدیس پذیرفته شده و سهام آن مورد معامله قرار گرفت.

وضعیت سهام شرکت طی ۵ سال اخیر به شرح زیر بوده است:

پایان سال مالی			حجم معاملات	وضعیت نماد		سال مالی
تعداد سهام	بهای هر سهم (ریال)	ارزش بازار سهام (میلیارد ریال)		تعداد روزهای معاملاتی	تعداد روزهای باز بودن نماد	
۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۵,۵۹۰	۶۹۳,۵۴۰	۱,۰۹۳,۳۷۴,۹۱۵	۲۳۶	۲۳۶	۱۳۹۹/۰۶/۳۱
۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵۴,۷۸۰	۹۲۸,۶۸۰	۵۳۷,۷۵۲,۳۱۸	۲۳۷	۲۳۷	۱۴۰۰/۰۶/۳۱
۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۸,۳۲۰	۱,۱۲۹,۹۲۰	۳۵۹,۴۵۷,۳۸۷	۲۳۱	۲۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱
۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶۹,۰۶۰	۱,۰۱۴,۳۶۰	۵۶۶,۰۸۴,۲۹۴	۲۲۸	۲۲۸	۱۴۰۲/۰۶/۳۱
۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۴,۶۳۰	۱,۱۶۷,۷۸۰	۲۰۳,۸۸۸,۸۵۰	۲۴۰	۲۴۰	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۵۰,۶۴۰	۱,۵۰۳,۴۸۰	۲۷۷,۶۵۶,۰۰۰	۲۴۲	۱۸۴	۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۳. گزارش پایداری

بارگیری، انتشارات به آب و خاک محاسبه شد. همچنین، انتشارات به صورت غیر مستقیم در کل فرایند برآورد شد که یک رویکرد مدیریتی در جهت مدیریت بهتر سیستم ایجاد می‌کند. در نهایت، یک پایگاه داده منحصر به فرد مربوط به انتشارات سیستم ایجاد شد، که سهم هر واحد فرآیندی و یوتیلتی در سیاهه انتشار مشخص شد. علاوه بر این، یک داشبورد مدیریتی در خصوص سیاهه انتشار مهیا شد که به صورت سالانه قابل به روزرسانی است.



شرکت پتروشیمی پردیس به عنوان بزرگترین تولید کننده اوره و آمونیاک خاورمیانه، در راستای تحقق اهداف توسعه پایدار، علاوه بر تامین امنیت غذایی مردم ایران و جهان، حفاظت از محیط زیست به عنوان سرمایه ای برای آیندگان را نیز سرلوحه فعالیت های خود قرار داده است و در کنار استمرار در تولید، حرکت در مسیر توسعه پایدار را نیز به واسطه انجام پروژه ها و اقدامات شاخص محیط زیستی تداوم بخشیده است.



۳.۱. اهم پروژه ها و اقدامات شاخص محیط زیستی شرکت

پتروشیمی پردیس

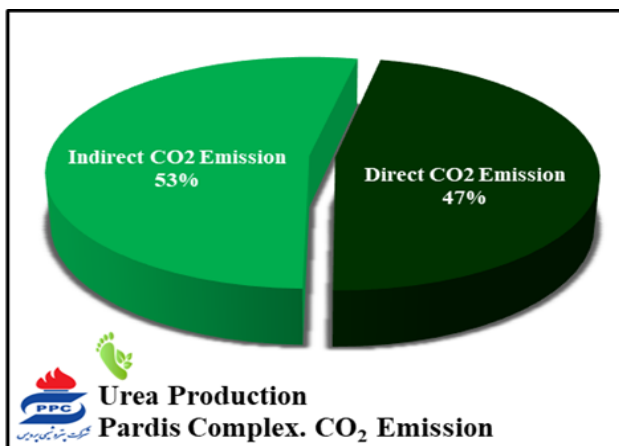
۳.۱.۱. مدیریت تاثیرات بر آب و هوا

۱- تهیه داشبورد پویای سیاهه انتشار آلاینده ها

فهرست یا سیاهه موجودی انتشار آلاینده ها یا به اختصار سیاهه انتشار، شامل مجموعه ای از داده ها است که انتشار آلاینده های مختلف را از منابع گوناگون به تفکیک مکان و زمان بیان کند. به منظور محاسبه سیاهه انتشار در مجتمع پتروشیمی پردیس، انتشارات مستقیم مربوط به فلر، آلاینده های فرار، انتشارات مخازن ذخیره، انتشارات فرآیندی و تخلیه ای، انتشارات فرآیند پساب،

۲- تعیین رد پای کربن محصولات با رویکرد ISO14064:

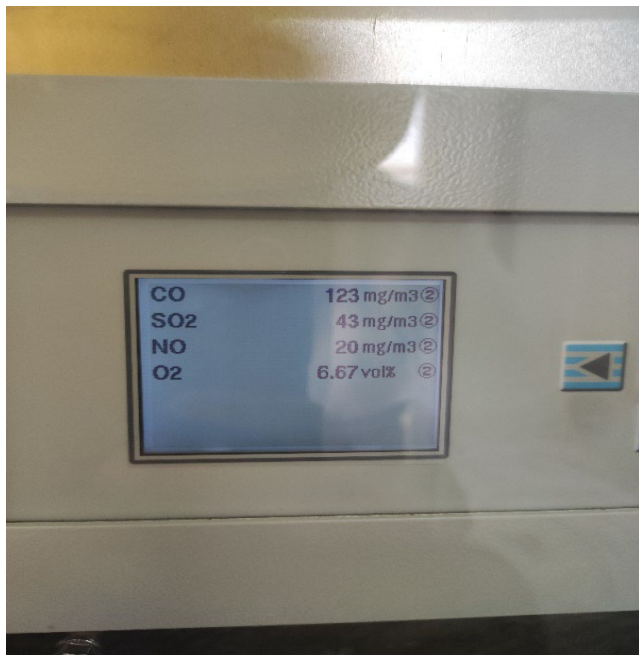
پتروشیمی پردیس با در نظر گرفتن تقریباً ۱۸۱۰ قانون و خط مشی مرتبط با آب و هوا در سراسر جهان و در راستای مسئولیت اجتماعی



۴- اجرا و نصب تجهیزات پایش آنالاین و ارسال دیتاهای پایش به صورت آنالاین به سامانه IRANEMP



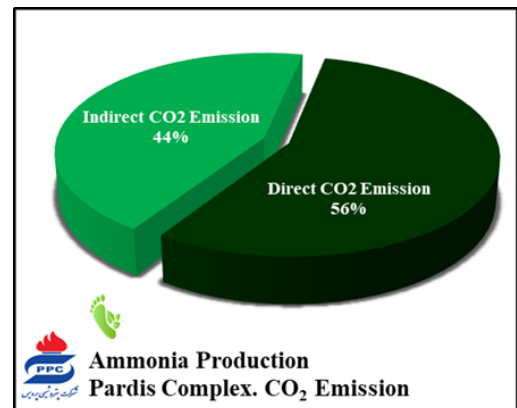
تصویری از اتاقک آنالایزر مربوط به خروجی دودکش های مجتمع



تصویری از مانیتور و پارامترهای مورد پایش توسط آنالایزرهای تعبیه شده برای تمامی دودکش های مجتمع

در راستای استقرار سیستم پایش آنالاین دودکش های فرآیندی و احتراقی، تجهیزات مرتبط با پایش آنالاین برای سنجش پارامترهای آلاینده و همچنین دوربین برای رصد وضعیت فلرینگ خریداری و نصب گردیده است. لازم به ذکر است با توجه به امکانات فراهم شده، نتایج خروجی دودکش ها و وضعیت فلرهای مجتمع به

براساس تعهد خود در سطح محلی، ملی و بین المللی از جمله توافق نامه پاریس برای حصول تعهدات مشارکت ملی و کاهش ۴ درصدی انتشار گازهای گلخانه ای طی سال های ۲۰۲۰ تا ۲۰۳۰، به منظور کاهش پیامدهای محیط زیستی انتشار کربن، اقدام به محاسبه میزان انتشار کربن مستقیم و غیر مستقیم خود و ایجاد رویکرد CCUS یا همون فناوری جذب، استفاده و ذخیره کربن کرده است. نتایج این طرح در راستای برنامه مدیریت محیط زیستی شرکت پتروشیمی پردیس جهت کاهش پیامد محیط زیستی ردپای کربن مورد استفاده قرار گرفته است و با برنامه ریزهای انجام شده با واحد فرآیندی تحت برنامه بهبود مشخص در دوره های سه ساله تصمیم به کاهش ۱۰ تا ۱۵ درصدی ردپای کربن براساس سال مبنا طرح ریزی شده است.



۳- ممیزی انرژی ساختمان های اداری با رویکرد ISO50002

و اخذ برچسپ انرژی برای این ساختمان ها:

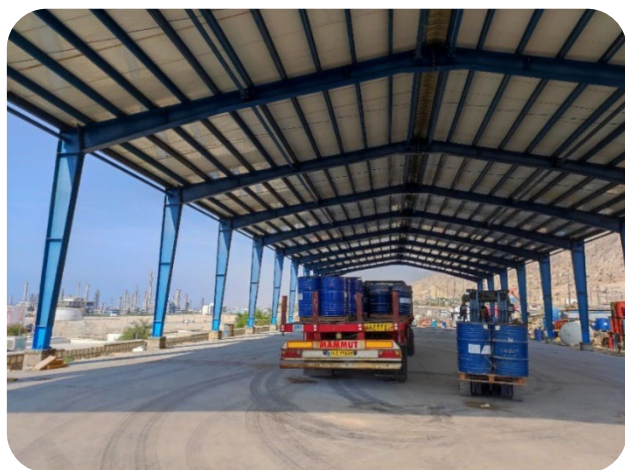


شرکت پتروشیمی پردیس به منظور جلوگیری از ریخت و پاش روغن ها بر روی زمین و درون آبهای سطحی، پیش تر اقدام به تعبیه اتاقک هایی مسقف جهت نگهداری بشکه های روغن نموده بود که پس از بررسی های انجام شده و الگوبرداری از شرکت های پتروشیمی منطقه ماهشهر، این شرکت انبار مکانیزه روغن های صنعتی را در فاز سوم مجتمع خود احداث نموده است.



۶- احداث انبار سرپوشیده پسماندهای شیمیایی

شرکت پتروشیمی پردیس یکی از معدود شرکت های منطقه است که عملیات ساخت انبار سرپوشیده پسماندهای شیمیایی را اجرایی نموده و هم اکنون نیز از آن بهره برداری می نماید. این انبار با رعایت الزامات محیط زیستی ساخته شده و در جهت کاهش ورود آلاینده ها به خاک پیرامونی نقش بسزایی ایفا می نماید.



۳.۱. مدیریت تاثیرات بر آب

۱- تعیین رد پای آب محصولات با رویکرد ISO ۱۴۰۴۶ :

صورت مستمر در دسترس اداره کل حفاظت محیط زیست استان بوشهر به صورت آنلاین قرار داده شده است
بهینه سازی پارامترهای عملیاتی استک های احتراقی و فرایندی

۵- اجرای پروژه سبز پتروشیمی همت:

شرکت پتروشیمی پردیس در راستای مسئولیت اجتماعی خود برای حفاظت از محیط زیست و جلوگیری از خام فروشی آمونیاک، پروژه پتروشیمی همت را خریداری کرده که با بهره برداری از این طرح دستاوردهای زیر در دسترس خواهد بود:

- ظرفیت تولید یک میلیون تن اوره کشاورزی
- جلوگیری از انتشار سالانه بیش از ۸۰۰ هزار تن دی اکسیدکربن پتروشیمی ها و پالایشگاه ها
- جلوگیری از مصرف سالانه ۶۷۰ میلیون مترمکعب گاز متان
- تحقق بخش عمده ای از تعهدات ایران به COP۲۰۳۰

۳.۱.۲. مدیریت پسماند و تاثیرات بر خاک:

۱- اجرای ۲۰۰۰ متر مربع پیونینگ بتنی ترافیکی و احداث انبار موقت پسماندها

شرکت پتروشیمی پردیس در راستای انجام تعهدات خود و پایبندی به الزامات محیط زیستی، فضای ۲۰۰۰ متر مربعی را به صورت پیونینگ بتنی جهت نگهداری ضایعات صنعتی غیر خطرناک اجرا نموده و این گونه ضایعات را به صورت تفکیک شده در این محل نگهداری می نماید.

۲- تخلیه کاتالیست واحد آمونیاک با استفاده از دستگاه وکیوم

۳- نصب و راه اندازی دستگاه امحاء لامپ های فلورسنت و کم مصرف

۴- اجرای طرح اتاقک نگهداری موقت بشکه های روغن در واحدها

۵- ساخت انبار مکانیزه روغن های صنعتی

این حوضچه بعد از بازگشت واحدها به حالت نرمال مجدد به به فرآیند بازگردانی می شوند.

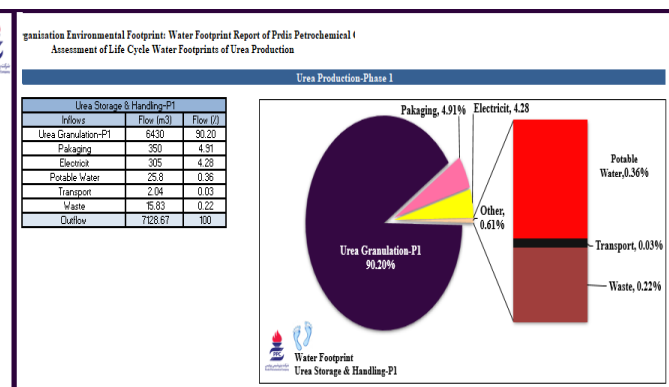


۵- نصب Steam Stripper برای تصفیه پساب آمونیاکی

به منظور مدیریت بهتر پساب پروژه احداث استریپر آمونیاک تعریف و اجرا شد. در این فرآیند میزان آمونیاک موجود در پساب به زیر ۵۰ ppm (استاندارد پساب ورودی به پتروشیمی مبین) تقلیل یافته و پس از نمونه برداری و تایید محیط زیست به تصفیه خانه مبین ارسال می شود. با وجود اینکه نمونه برداری از کلیه پساب‌های این شرکت، قبل از ارسال به تصفیه خانه مبین و انجام عملیات تصفیه، صورت می گیرد. در کف حوضچه های پساب، سیستم اسپارجر برای بهبود کیفیت پساب و کاهش غلظت آمونیاک در پساب نصب شده است.

۶- لایروبی حوضچه های پساب مجتمع جهت افزایش بهره‌وری

پتروشیمی پردیس با توجه به مسئله و مشکل آب در سطح کشور، اگرچه تامین آب خود را از منابع پایدار دریا انجام می دهد، با این وجود به منظور انجام مدیریت آب در سطح مجتمع خود اقدام به اجرای پروژه محاسبه ردپای آب مصرفی مستقیم و غیر مستقیم در تولید محصولات خود کرده است. در این طرح به شناسایی فرصت ها جهت بهبود عملکرد محیط زیستی محصولات شرکت و فرایندها در نقاط مختلف چرخه ی زندگی آن ها از دیدگاه ردپای آب پرداخته شد. نتایج این مطالعه نیز در راستای برنامه مدیریت محیط زیستی شرکت پتروشیمی پردیس جهت کاهش میزان مصرف آب مورد استفاده قرار خواهد گرفت.



۲- تهیه طرح جامع تصفیه فاضلاب های صنعتی مجتمع

۳- اجرای طرح پژوهشی تعیین پارامترهای کمی کیفی مدیریت

پساب های مجتمع

۴- احداث حوضچه پساب ۳۰۰۰ مترمکعبی شرایط اضطراری

این حوضچه، با هدف جمع آوری جریانات پساب ناشی از واحدهای تولیدی در شرایط اضطراری نظیر تریپ یا شات دان خوردن واحدها ایجاد شده است. پساب های جمع آوری شده در

۳.۱.۴. مشارکت در حفاظت از محیط زیست:

- حمایت از گونه حرا و جنگل های حرا استان بوشهر
- مشارکت در پایش منطقه مرجانی پارک ملی نایبند
- توسعه ۶۴۰۰۰ مترمربع فضای سبز در داخل مجتمع
- توسعه ۱۰۳۰۰ مترمربع فضای سبز در خارج از مجتمع

Eco-friendly و friendly برای اولین بار در جهان در شرکت پتروشیمی پردیس اتفاق افتاده است و این دستاورد علاوه بر افزایش سود حاصل از فروش، باعث ارتقاء استانداردهای کیفیت محصول، محیط زیست و کشاورزی و افزایش مزیت رقابتی گردیده و با جذب مشتریان جدید از کشورهای توسعه یافته، پردیس را در صدر شرکت‌های تولید کننده اوره جهان قرار داده است.



- حمایت از جشنواره های دانش آموزی مرتبط با درختان حرا
- فرهنگ سازی سبز از طریق تهیه و اهدا کتاب های محیط زیستی به دانش آموزان و مدیران منطقه
- برگزاری دوره های آموزشی محیط زیستی برای مدیران و کارکنان مجتمع
- حفاظت از جنگل های حرا از طریق مسدودسازی راههای ورودی به جنگل های حرا نایبند با همکاری اداره محیط زیست عسلویه
- تمدید تفاهمنامه حمایتی از تالاب ها و جنگل های حرا استان بوشهر به مدت سه سال
- طراحی و رونمایی از تمبر اختصاصی پتروشیمی پردیس با عنوان پتروشیمی پردیس حامی جنگل های حرا

۳.۱.۵. ارزیابی چرخه عمر و توسعه پایدار

- اجرای پروژه ارزیابی زیست محیطی چرخه عمر محصول
- اجرای پروژه تعیین و شناسایی پتانسیل های سمیت و پیامدهای محیط زیستی
- تدوین نقشه راه توسعه پایدار مجتمع
- تدوین برنامه مدیریت محیط زیستی مجتمع
- تولید کود اوره دوستدار محیط زیست
- واحد تحقیق و توسعه پتروشیمی پردیس با همکاری محققان دانشکده علوم و فنون نوین دانشگاه تهران پس از ۱۰ سال تحقیق و پژوهش و ۳ سال تلاش برای بومی سازی، برای اولین بار در جهان موفق به تولید انبوه کود اوره دوست دار محیط زیست با مقاومت مکانیکی و خاصیت آنتی کیکی گردید. تولید انبوه کود اوره با خواص Environment-، Slow-release ، Anti-cake

۳.۱.۶. دستاوردهای شاخص

- کسب عنوان واحد صنعت سبز کشور سال ۱۳۹۹
- کسب نشان مدیر سبز سال ۱۴۰۰ صنعت نفت
- غرفه برتر بیستمین نمایشگاه بین المللی محیط زیست
- کسب عنوان واحد شایسته تقدیر در همایش صنعت سبز سال ۱۴۰۲
- کسب لوح و تندیس پروژه های برتر محیط زیستی در اولین دوره از همایش رویش به میزبانی سازمان منطقه ویژه پارس جنوبی در دی ماه ۱۴۰۲
- اهدای لوح به مدیرعامل محترم پتروشیمی پردیس از سوی معاون محیط زیست دریایی و تالاب های سازمان حفاظت محیط زیست

کننده فاز ۱ پتروشیمی پردیس با هدف برقراری امکان مدیریت و مصرف بهینه آب خنک کننده

- اتمام اجرای پروژه بازطراحی خط کندانس ریکاوری خروجی ترپ های مسیر انتقال بخار از بویلر به فازهای ۱ و ۲ با هدف جلوگیری از دور ریز کندانس و استفاده مجدد از آن در پروسس

- تزریق لیست steam trap های مجتمع (۱۰۰۰ عدد) به نرم افزار تعمیرات و تعریف روتین های بازرسی برای آن ها با هدف چک و اطمینان از عملکرد صحیح این تجهیز
- در سرویس گذاری extraction توربین سنتر واحد
- آمونیاک ۲ مجتمع به صورت auto پس از تغییر سیستم کنترلی از PLC به Woodward با هدف حذف/کاهش let down بخار HP و استفاده کامل از انرژی بخار در توربین و افزایش توان ارسال بخار مازاد واحد آمونیاک به اوره

- انجام تست های مختلف در خصوص عملکرد ولوهای کنترلی مهم و تاثیر گذار بر مصرف بخار، صدور فرم های نظارتی در در خصوص ولوهای دارای نشتی و پیگیری انجام کارهای تعمیراتی در این خصوص در طول اورهال زمستان ۱۴۰۲

- تمیزکاری ۱۱۲ برنر کوره آمونیاک فاز ۲ در اورهال زمستان با هدف کاهش انتشار گاز CO در نتیجه بدسوزی شعله
- انجام ممیزی خارجی سیستم مدیریت انرژی ISO:۵۰۰۰۱:۲۰۱۸ در اسفند ماه و دریافت گواهینامه
- اخذ گواهی انطباق معیار مصرف انرژی تولید آمونیاک و اوره بر اساس استانداردهای ۱۳۳۷۳، ۱۳۳۷۱:ISIRI

- تقدیر مدیرکل حفاظت محیط زیست استان بوشهر از مدیرعامل محترم پتروشیمی پردیس به سبب نقش پر رنگ این مجتمع در انجام مسئولیت های اجتماعی محیط زیستی

❖ عدم فرارگری در لیست صنایع آلاینده سازمان حفاظت محیط زیست در کل فصول سال ۱۴۰۳



۳.۲ گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت (شامل تمهیدات

انجام شده در زمینه صرفه جویی)

- تهیه دستورالعمل در خصوص از سرویس خارج نمودن پمپ



های open واحد آبگیر (بعنوان تجهیزاتی که بیشترین مصرف برق در مجتمع را بخود اختصاص می دهد) با شروع فصل سرما با هدف کاهش مصرف برق مجتمع

- انجام بررسی اولیه در خصوص امکان جایگزینی یکی از پمپ های ۲۰،۰۰۰ مترمکعبی آب خنک کننده گردش پتروشیمی مبین با دو پمپ ۱۰،۰۰۰ مترمکعبی و ارائه پیشنهاد در این خصوص به پتروشیمی مبین بعنوان تامین کننده آب خنک

- انجام ممیزی های ماهیانه مصارف یوتیلیتی مجتمع و مقایسه با PFD و خطوط مبنای انرژی رسم شده با هدف شناخت و کاهش گپ های موجود
- دوره های انرژی: به منظور استفاده بهینه از منابع انرژی و صرفه جویی و جلوگیری از هدررفت انرژی، شش دوره آموزشی بدین منظور برگزار شد.
- آزمون بسندگی انرژی: برای تعیین سطح همکاران بهره برداری برای شرکت در دوره های آموزشی انرژی آزمون حد بسندگی اجرا شد. میزان حد بسندگی ۵۰۰ بوده است و همکارانی که نمرات پایین تر از ۳۰۰ کسب نموده اند بر اساس اولویت در دوره شرکت می نمایند.
- ارائه خدمات درمانی در قالب بیمه درمان گروهی
- پرداخت پاداش تحصیلی به فرزندان ممتاز کارکنان متوفی
- کافه کتاب: طرح کافه کتاب با رویکرد توسعه فردی، به کارگیری شیوه نوین برای ارائه گزارش های سازمانی، توسعه فرهنگ یادگیری و کتابخوانی با ارائه شیوه ی نوین در معرفی کتاب در سال ۱۴۰۳ اجرا شد.
- دوره عملی ارگونومی و حرکات اصلاحی: به منظور سلامت افراد و نحوه ی کار با سیستم با رعایت اصول ایمنی در محیط کار برنامه ریزی و برای همه ی همکاران اجرا گردید.
- کارگاه مواد شیمیایی: برای شناخت و آشنایی همکاران با مواد شیمیایی که در ضمن کار با آن روبرو هستند و همچنین پیشگیری از صدمات ناشی از کار با مواد شیمیایی این دوره با تدریس مدرس داخلی برگزار گردید.
- کارگاه تغذیه: به منظور استفاده از تغذیه سالم در محیط کار و و پیشگیری از بروز بیماری های احتمالی برای کارکنان رسمی و پیمانکار برگزار شد.

۳.۳. گزارش حوزه منابع انسانی در سال مالی منتهی به شهریور

۱۴۰۴

- افزایش سطح رفاه پرسنل و خانواده ها، نسبت به برقراری تسهیلات ایاب و ذهاب جهت تردد آنان به محل سکونت خانواده ها به صورت زمینی



- کمک به درمان بیماران حوزه اعتیاد و خانواده های آنان و کاهش آسیبهای شغلی این گروه از کارکنان
- پرداخت کمک هزینه تحصیلی به فرزندان پیمانکاری
- افزایش کمک هزینه مسکن کارکنان پیمانکاری
- برقراری خدمات سلامت روان ویژه کارکنان و خانواده ها

۳.۴. اقدامات انجام شده در حوزه HSE

- پیگیری و مکاتبات در زمینه عقد قرارداد معاینات شغلی
- پروژه ی قالب گیری گوش جهت ساخت ear plug مخصوص نفرات سایت من و نفرات مشروط شنوایی
- خرید دستگاه BMI سنج
- اجرای ۱۰۰ درصدی برنامه های بازرسی HSE
- مشارکت در کمیته محدودیت شغلی
- نظارت بر راهبری مرکز فوریت های پزشکی
- نظارت بهداشتی بر ورود محموله های غذایی، رستوران، اماکن و خوابگاه ها
- پروژه ردپای کربن محصولات مجتمع پتروشیمی پردیس
- جاری سازی نظام مدیریت سبز

- خروج نام شرکت از فهرست صنایع آلاینده و معافیت از پرداخت عوارض ۰.۵ تا ۱.۵٪ فروش سالیانه از سال ۱۳۹۸ تاکنون
- حمایت از گونه جنگل های حرا با انجام طرح مطالعاتی و برنامه برای ساخت نهالستان
- حضور در جلسات بررسی اقدامات مرتبط با نظام مصون سازی و پدافند شیمیایی شرکت های منطقه پارس جنوبی با حضور معاونت محترم پدافند غیرعامل کشور
- شروع پروژه پیاده سازی مدیریت امنیت اطلاعات (ISMS)
- انعقاد تفاهم نامه فی مابین شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد و شرکت پتروشیمی پردیس در زمینه های بهداشت، محیط زیست، ایمنی، امداد و نجات و ...
- برگزاری کارگاه آموزشی سه روزه در ارتباط با حوزه های ایمنی، بهداشت، محیط زیست، آتش نشانی، مدیریت بحران و پدافند غیر عامل در جهت صیانت از سرمایه های سازمانی و به منظور ارتقاء سطح دانش و مهارت، جهت کلیه همکاران
- برگزاری آموزش های تخصصی جهت نیروی انسانی مرتبط در راستای استمرار تولید و کاهش آسیب پذیری (زنجیره مدیریت شرایط اضطراری، فرماندهی حادثه)
- ارائه گزارش آخرین اقدامات و دستاوردهای پتروشیمی پردیس در حوزه پدافند سایبری در حضور نمایندگان سازمان پدافند غیر عامل، حراست شرکت نفت، و حراست شرکت نفت و گاز پارسیان در شرکت پتروشیمی پردیس.
- تدوین برنامه و اعلام بودجه در نظر گرفته شده جهت پروژه های جاری پتروشیمی پردیس با محوریت پدافند غیرعامل در سال ۱۴۰۳ با توجه به اطلاعات جمع آوری شده از واحدهای فناوری
- اطلاعات، تعمیرات، حراست و ارسال جهت شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان.
- تهیه و ارسال اهداف کلان پدافند غیر عامل شرکت پتروشیمی پردیس در سال ۱۴۰۳ به شرکت بهداشت، ایمنی و محیط زیست پتروشیمی های عسلویه.
- سرشماری دارندگان ماسک فول فیس در کلیه شرکت های پیمانکاری پتروشیمی پردیس.
- دریافت لوح و تقدیرنامه واحد صنعتی شایسته تقدیر در بیست و چهارمین همایش ملی صنعت، معدن و خدمات سبز سال ۱۴۰۲
- موافقت با کاشت ۱۰ هکتار نهال حرا در سواحل شهرستان دیر همگام با نهضت کاشت یک میلیارد درخت در کشور
- همکاری با اداره محیط زیست عسلویه جهت حفاظت و حمایت از جنگل های حرا نابیند
- تکمیل پروژه مطالعات جامع پدافند غیرعامل و اخذ تاییدیه از سازمان پدافند غیرعامل کشور به جهت ارزیابی و بهبود زیرساخت های مجتمع پتروشیمی پردیس از منظر پدافندی
- پیگیری راه کارهای اختصاصی خروجی از پروژه مطالعات جامع پدافند غیرعامل
- در حال اجرای پروژه استقرار نظام مدیریت شرایط اضطراری به منظور بهبود و کاستی سنجی نظام شرایط اضطراری و مدیریت بحران پتروشیمی پردیس
- شناسایی پانزده عدد از Worst Case Scenario ها جهت انجام pip
- اعزام روسای درگیر در فرماندهی صحنه حوادث مجتمع پتروشیمی پردیس به منظور ارتقای دانش و صلاحیت فرماندهی حادثه بر اساس استاندارد ICS به خارج از کشور و کسب

- طراحی و رونمایی از تمبر اختصاصی پتروشیمی پردیس با عنوان پتروشیمی پردیس حامی جنگل‌های حرا



۳.۵. پایش و اندازه‌گیری فرآیندهای واحد HSE

۱- محیط زیست

به منظور اندازه‌گیری آلاینده‌های زیست محیطی قراردادی با شرکت ایمن کیا صنعت، آزمایشگاه معتمد سازمان محیط زیست، جهت اندازه‌گیری منعقد گردید و مطابق برنامه ریزی‌های صورت پذیرفته، اندازه‌گیری‌ها در و شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ در دو نوبت در تاریخ‌های ۱۴۰۳/۰۲/۳۱ و ۱۴۰۳/۰۵/۲۱ سه ماهه سوم سال در تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۷ اندازه‌گیری‌های هوا، پساب و... مطابق با شرح کار موجود صورت پذیرفته است.

۲- بهداشت

اندازه‌گیری عوامل فیزیکی، شیمیایی و ارگونومیکی محیط کار در سال ۱۴۰۳، مطابق شرح کار مشتمل بر اندازه‌گیری روشنایی به روش عمومی و موضعی در وضعیت شب، در اتاق‌های کنترل و سایت‌های عملیاتی فازهای ۱، ۲، ۳ کارگاه‌های مرکزی، جوشکاری و برشکاری، آنالیز فرکانسی صدای تجهیزات، اندازه‌گیری ارتعاش در واحد اوره و ماشین‌آلات و دستگاههایی مانند Wire-Brush، هیلتی و... اندازه‌گیری استرس حرارتی در

بروزترین اطلاعات در زمینه فرماندهی صحنه حوادث صنعت پتروشیمی و بهبود نظام مدیریت بحران پتروشیمی پردیس

- برگزاری منظم مانورهای دوره‌های بصورت سه ماهه با هدف:
 - ✓ سنجش میزان آمادگی تیم‌های واکنش اضطراری.
 - ✓ ارزیابی عملکرد ارتباطات درون و برون سازمانی.
 - ✓ ارزیابی عملکرد کارکنان در تخلیه اضطراری واحدهای دچار حادثه.
 - ✓ ارزیابی عملکرد تیم فرماندهی حادثه.
 - ✓ ارزیابی فراخوان ماشین‌آلات مورد نیاز جهت آمادگی در شرایط اضطراری.

- برگزاری جلسات پس از مانور با هدف مشخص کردن نقاط قوت و کمبودهای مانورها و پیگیری مصوبات صورتجلسه و انجام اقدامات اصلاحی مورد نیاز.

- برگزاری مسابقه کتبی در سطح کارکنان رسمی و پیمانکاران با رویکرد تبیینی و ترویجی به مناسبت نکوداشت هفته پدافند غیرعامل و اهداء هدیه.

- اهدای لوح به مدیرعامل محترم پتروشیمی پردیس از سوی معاون محیط زیست دریایی و تالاب‌های سازمان حفاظت محیط زیست
- تقدیر مدیرکل حفاظت محیط زیست استان بوشهر از مدیرعامل محترم پتروشیمی پردیس به سبب نقش پررنگ این مجتمع در انجام مسئولیت‌های اجتماعی محیط زیستی
- تمدید تفاهمنامه حمایتی از تالاب‌ها و جنگل‌های حرا استان بوشهر به مدت سه سال

۴- کنترل عملکرد پیمانکاران

جهت کنترل پیمانکاران علاوه بر نظارت بر اساس دستورالعمل الزامات پیمانکاران، طی بازدیدهای دوره ای و موردی، بر اساس فرم ارزیابی پیمانکاران که شامل آیتم های بهداشتی، ایمنی و محیط زیستی می باشد پیمانکاران ذیربط مورد ارزیابی قرار گرفته اند.

۵- آموزش های ایمنی، بهداشت، محیط زیست و آتش نشانی

دوره های عمومی، تخصصی ایمنی، بهداشت و محیط زیست برای کارکنان شرکت اعم از رسمی و پیمانکار برگزار می گردد که آموزش ها طبق جدول ذیل می باشد.

دوره زمانی	عنوان دوره	تعداد نفرات شرکت کننده
سال ۱۴۰۴	دوره عمومی HSE	۶۵۹
	دوره رانندگی تدافعی	۱۶۴
	مجاز کار تعمیراتی	۲۴۸
		۳۲۸
		۷۴۴

حوادث

- ✓ سنجش میزان آمادگی تیم های واکنش اضطراری
- ✓ ارزیابی عملکرد ارتباطات درون و برون سازمانی
- ✓ ارزیابی عملکرد کارکنان در تخلیه اضطراری واحدهای دچار حادثه
- ✓ ارزیابی عملکرد تیم فرماندهی حادثه
- ✓ تهیه و تدوین سناریوی مانور سراسری شرایط اضطراری سطح ۳ در منطقه پارس جنوبی

سایت های عملیاتی و انبار، اندازه گیری اشعه IR در پرایمری، اندازه گیری اشعه UV جوشکاری، اندازه گیری امواج الکترومغناطیسی در Substation و اتاق کنترل ها، اندازه گیری روشنایی موضعی در وضعیت روز در کلیه اتاق ها و ارزیابی هودهای آزمایشگاهی و... به طور کامل توسط شرکت ذیصلاح انجام گردید.

همچنین قرارداد انجام معاینات سلامت شغلی ادواری ۱۴۰۳ جهت انجام در نیمه دوم سال جاری در مرحله به روزرسانی شرح کار و درخواست جهت برگزاری مناقصه می باشد.

۳. تشکیل کمیته ها و جلسات HSE

کمیته HSE به اقتضای شرایط و بر حسب نیاز برگزار و آموزش های لازم نیز صورت می پذیرد که این آموزش ها بصورت چهره به چهره، تماشای فیلم و ... می باشد. کمیته ها و یا جلسات HSE برگزار شده به شرح جدول ذیل می باشد

۱	داخلی	۱۰
۲	بحران	۱۵
۳	کمیته حوادث	۶
۴	ایمنی	۴۰
۵	مدیریت تغییرات	۲۰
۶	بهداشت	۶
۷	محیط زیست	۵
۸	پدافند سایبری	۰
تعداد جلسات برگزار شده		۱۰۲

ها و مراکز علمی پژوهشی، جهت همکاری تحقیقاتی و تعریف پروژه های R&D و حمایت از به اشتراک گذاری دانش از طریق ارائه مقالات در سمینارهای بین المللی اقدام نموده است. در این راستا حمایت از پایان نامه های دانشجویان کارشناسی ارشد و دکتر، حمایت از همایش ها، سمینارها و نمایشگاه ها، پذیرش کارآموز از دانشگاه ها، فراهم سازی امکان بازدید استادان دانشگاه و دانشجویان از خطوط تولید را در دستور کار خود قرار داده است.

از عمده فعالیت های شرکت پتروشیمی پردیس در بخش مسئولیت های اجتماعی می توان حمایت مالی از جشنواره علم و فناوری خوارزمی و همایش بین المللی تاب آوری انرژی با همکاری دانشگاه صنعتی شریف، برگزاری مناسبت های ملی و مذهبی، همکاری در برگزاری اردوهای راهیان نور و همکاری با سازمان حفظ آثار و نشر ارزش های دفاع مقدس استان بوشهر، حمایت مالی از دانش آموزان برتر منطقه عسلویه، پذیرایی زوار اربعین، همکاری با بیمارستان شهید گنجی برازجان جهت تکمیل ساختمان، کمک به بسیج سازندگی جهت محرومیت زدایی، تهیه اقلام ورزشی برای اداره آموزش و پرورش شهرستان عسلویه، حمایت مالی از زوج های جوان و نیازمندان به درخواست کمیته امداد و سازمان بهزیستی منطقه، تجهیز فرودگاه خلیج فارس عسلویه به امکانات رفاهی، حمایت از فعالان مردمی محیط زیست جهت تهیه و کاشت نهال حرا، حمایت و تجلیل از پیشکسوتان دفاع مقدس، اعطای کمک برای تأمین هزینه های درمان برخی از کارکنان و حمایت از خانواده های کارکنان فوت شده، کمک به ساخت مسکن در شهرستان عسلویه، حمایت از دانش آموزان بی بضاعت با اهدای بسته های آموزشی و لوازم تحریر، شناسایی و

نوع حادثه بر اساس شدت حادثه	تعداد حوادث در دوره ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
کسک های اولیه	۳۷
MTC	۱۰
ناتوان کننده موقت	۲
ناتوان کننده دائم (جزئی)	-
ناتوان کننده دائم (کلی)	-

۳.۶. مسئولیت های اجتماعی شرکت

مسئولیت اجتماعی از جمله اقدامات و تعهداتی است که شرکت ها و بنگاه های اقتصادی جهت حفظ و مراقبت و کمک به جامعه و بستری که در آن فعالیت می کنند انجام می دهند. این اقدامات با هدف رفتار اخلاقی، مشارکت در توسعه اقتصادی با تاکید بر بهبود کیفیت زندگی نیروی کار و جامعه انجام می شود. مسئولیت اجتماعی بخش های مختلفی اعم از آموزش، بهداشت و ایمنی، حقوق بشر و حفظ محیط زیست، را شامل می شود. شرکت پتروشیمی پردیس در راستای عمل به تعهدات خود در حوزه مسئولیت اجتماعی با شناسایی بسترها و ذینفعان و با تعریف حوزه های فعالیت، اقدام به تعیین و درک نیازها و انتظارات جامعه نموده است. این شرکت از طریق همکاری با مراکز مردم نهاد و فعالان محیط زیست، نهادهای حاکمیتی مانند سازمان استاندارد، سازمان انتقال خون، سازمان محیط زیست، سازمان مدیریت پسماند، شهرداری، مراکز درمانی و گروه های جهادی، فعالیت های عام المنفعه خود را پیش برده است. همچنین در این بخش به تدوین و انعقاد تفاهم نامه با سازمان های مذکور مانند سازمان ملی استاندارد و سازمان حفاظت محیط زیست، دانشگاه

جنگل های حرا، همکاری با سازمان های مردم نهاد جهت کاشت نهال، برگزاری جشن روز جهانی تالاب ها در پارک ملی دریایی نایبند، حضور در کارگروه نجات بخشی تالاب های استان بوشهر، برگزاری کارگاه عکاسی با هدف آگاهی بخشی عمومی اهمیت جنگل های حرا، مشارکت در برگزاری جشنواره محیط زیستی حرا، اجرای پروژه مطالعاتی رونق گردشگری مناطق تالابی و جنگل های حرا، پایش های فیزیکی و شیمیایی فصلی پنج تالاب اصلی استان بوشهر، برگزاری نشست هم اندیشی درخصوص جنگل های حرا با حضور کارشناسان و فعالان محیط زیست، اجرای پروژه بررسی روند تغییرات میزان رواناب ورودی به تالاب نایبند، برگزاری نشست تخصصی روز جهانی مانگرو و تولید کود اوره کندها با خواص آنتی کبکی و دوستدار محیط زیست

ب- بعد اخلاقی، اجتماعی و انسان دوستانه

در بعد اخلاقی، اجتماعی و انسان دوستانه شرکت پتروشیمی پردیس اقدام به جذب نیروهای بومی، ساخت مدارس و حمایت از دانش آموزان نقاط کمتر برخوردار با تهیه اقلام مورد نیاز مانند نوشت افزار، کمک به افرا سالمند و معلول در تهیه ملزومات این قشر از جامعه، کمک به ازدواج زوجهای جوان عسلویه در تهیه لوازم مورد نیاز، مشارکت در برگزاری کنگره های مختلف، کمک به هلال احمر جهت تکمیل تجهیزات و کمک به کمیته امداد برای ساخت مسکن مددجویان شهرستان عسلویه کرده است. همچنین از دیگر اقدامات شرکت، مشارکت دادن کارکنان خود در پیشبرد اهداف این حوزه جهت بالا بردن روحیه مشارکت جمعی پرسنل بود.

کمک به ایتم، معلولین و سالمندان و همکاری در برگزاری دوره های آموزشی درخواستی اداره کل محیط زیست را نام برد. مبلغ پرداختی مسئولیت اجتماعی در سال منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ به شرح ذیل می باشد:

سال مالی	مبلغ مصوب (میلیون ریال)	مبلغ صرف شده (میلیون ریال)	محل صرف هزینه
۱۴۰۴	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳۴,۳۳۵	آموزشی
		۲۴,۶۸۰	توانمند سازی
		۴۰,۷۲۴	حمایت اجتماعی
		۱۰,۹۵۰	درمانی
		۱۰,۳۳۰	زیست محیطی
		۷۶۰,۵۵۳	شورای راهبردی
		۱۰۱,۶۷۶	فرهنگی
		۱۶,۷۵۲	مذهبی
جمع	۱,۰۰۰,۰۰۰	*	

۳.۷. مهم ترین اقدامات صورت گرفته در حوزه مسئولیت های اجتماعی به شرح زیر است:

الف- بعد قانونی و زیست محیطی

با توجه به اینکه شرکت پتروشیمی پردیس از حامیان گونه جنگل های حرا می باشد، با رویکردی عام المنفعه اقدام به انعقاد تفاهم نامه با سازمان حفاظت از محیط زیست استان بوشهر کرده بود که در سال جاری نیز این قرارداد برای مدت سه سال دیگر تمدید شد. گوشه ای از عملکرد ما در حمایت و حفاظت از محیط زیست پیرامونی به شرح زیر است: کاشت نهال حرا در محدوده پارک ملی دریایی نایبند، پاکسازی سواحل در محدوده جنگل های حرا، کاشت و توسعه جنگل های حرا در سواحل بندربوشهر، برگزاری دوره های آموزشی درخصوص چالش ها و راهکارهای حفاظت از

ج- بعد اقتصادی



- کمک به رونق کشاورزی و امنیت غذایی کشور
 - افزایش تولید ناخالص داخلی (GDP)
 - افزایش صادرات غیرنفتی کشور با حضور گسترده و تعیین‌کننده در بازار جهانی کود اوره
 - حضور در جمع ۳۰ شرکت بزرگ و ارزشمند بورس اوراق بهادار کشور بر پایه معیارهای نقد شوندگی سهام، میزان تأثیرگذاری بر بازار و برتری نسبت‌های مالی
 - افزایش سهم کشور در تجارت جهانی اوره
 - تمرکز بر استفاده از منابع داخلی کشور و سطح منطقه، ارز آوری، عقد قرارداد با شرکت‌های دانش‌بنیان
- وضعیت مصرف انرژی

- ادامه اجرای پروژه بازطراحی خط کندانس ریکآوری با هدف استفاده کامل از کندانس خروجی تله های بخار
- سرویس گذاری کامل فنهای توربینی بویلر در فاز سه، صرفه جویی در مصرف برق و کاهش ریسک قطع تولید در فاز ۳
- تمرکز بر مصرف آب و بخار در مجتمع خصوصاً در فاز ۳ با هدف قرار گرفتن در محدوده مصرف مطابق طراحی با تعریف چند پروژه در این رابطه با هدف کاهش مصرف بخار
- دریافت گواهینامه انطباق با استاندارد برای مصارف انرژی محصولات آمونیاک و اوره در هر ۳ فاز
- انجام ممیزی استاندارد و تمدید گواهینامه استاندارد سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- شرکت در جلسات کارگروه تخصصی انرژی شرکتهای تولید کننده کودهای شیمیایی در شرکت ملی صنایع پتروشیمی

۴. مهمترین منابع، ریسک ها و روابط

۴.۱. منابع مالی در اختیار شرکت

در پایان سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ جمع دارایی و بدهی های جاری شرکت به شرح جدول ذیل بوده است:

(مبالغ میلیون ریال)

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
جمع بدهی	۵۰۳,۵۵۵,۶۱۶	۱۹۶,۵۰۰,۳۹۴
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰
صرف سهام	۲۹۲,۳۱۹	۱۸۷,۵۵۶
اندوخته ها	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۳۱۷,۱۸۴,۵۶۱	۴۷۰,۷۷۸,۵۷۰
سهام خزانه	(۳,۵۶۹,۷۶۶)	(۲,۹۵۸,۸۴۹)
جمع دارایی ها	۸۲۴,۰۶۲,۷۳۱	۶۷۱,۱۰۷,۶۷۰

۴.۲. تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت

ساختار سرمایه شرکت در سطح صورت های مالی شرکت برای دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ متشکل از حدود ۵۹ درصد بدهی (عمدتا سود سهام پرداختی) و ۴۱ درصد حقوق صاحبان سهام بوده است

دارایی جاری	میلیون ریال	بدهی جاری	میلیون ریال
پیش پرداخت ها	۱۴,۰۸۵,۶۷۲	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۱۳۸,۶۰۳,۴۱۶
موجودی مواد و کالا	۵۰,۸۷۰,۷۱۹	مالیات پرداختنی	۱۱,۵۲۱,۹۸۷
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۳۴۲,۶۰۰,۶۳۳	سود سهام پرداختنی	۲۷۵,۲۳۶,۹۲۶
		تسهیلات مالی	۳۶,۳۲۶,۸۰۲
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۲۴,۶۳۷,۲۴۹	ذخایر	۲۴,۶۵۶,۴۸۳
موجودی نقد	۲۸,۱۷۰,۰۶۳	پیش دریافت ها	۱,۴۷۷,۷۸۵
جمع	۴۶۰,۳۶۴,۳۳۵		۴۸۷,۸۲۳,۳۹۹

۴.۳. اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی شرکت از لحاظ

تحصیلات و حوزه فعالیت

شرکت پتروشیمی پردیس همانند سایر شرکت های موجود در هلدینگ گروه گسترش نفت و گاز پارسیان بر تخصص و مهارت نیروی انسانی مجرب و ماهر و قدرت تجزیه و تحلیل و تصمیم گیری آنها استوار بوده و با عنایت به سرمایه شرکت که (به عنوان منابع مالی) از طرف سهامداران در اختیار شرکت قرار دارد، اقدام به کسب درآمد و افزایش ثروت سهامداران می نماید. سرمایه های انسانی شرکت که همان منابع غیر مالی هستند به لحاظ مقطع تحصیلی شامل ۳۲۴ نیرو با مدرک کارشناسی ارشد یا دکتری، ۵۳۱ نیرو با مدرک کارشناسی و ۴۳۵ نیرو با مدرک سایر مقاطع تحصیلی می باشد.

شایان ذکر است افزایش نیروها، به دلیل تبدیل وضعیت نیروهای ایثارگری است.

در دوره مالی تعداد پرسنل تولیدی و غیرتولیدی شرکت منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ در مقایسه با دوره مالی منتهی ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به شرح جدول صفحه بعد می باشد.

۱۴۰۴/۰۶/۳۱				۱۴۰۳/۰۶/۳۱				شرح
جمع	دپلم و فوق دپلم	لیسانس	فوق لیسانس و بالاتر	جمع	دپلم و فوق دپلم	لیسانس	فوق لیسانس و بالاتر	
۷۳۴	۱۸۴	۳۴۳	۲۰۷	۷۷۱	۳۰۸	۲۶۶	۱۹۷	تعداد پرسنل تولیدی شرکت
۵۵۶	۳۵۱	۱۸۸	۱۱۷	۳۲۹	۱۱۴	۱۳۱	۸۴	تعداد پرسنل غیر تولیدی شرکت
۱۲۹۰				۱۱۰۰				جمع

۴.۴. مشارکت کارکنان

مدیریت منابع انسانی در جهت استفاده از خلاقیت کارکنان در بهبود فرایندها و همچنین استفاده از تفکر ناب و خلاق آنان، رویکردهای متنوعی نظیر موارد زیر طرح ریزی و اجرا می کند.

- به منظور همسوسازی اهداف فردی و گروهی کارکنان با اهداف سازمان از رویکردهای جبران خدمات نظیر پاداش تولید ماهانه، پاداش به عملکردهای خاص و برتر، انتخاب کارمند نمونه، اعطای پاداش آموزشی جهت حمایت از آنان و نیز رویکردهای یادگیری و انتقال تجربه همانند آموزش به همکاران توسط افراد شرکت کننده در دوره های خارج از کشور، برگزاری آموزش توسط

مدرسین داخلی و استفاده از دانش و تجربیات افراد در شرف بازنشستگی، بهره می گیرد.

- ایجاد تیم های متنوعی نظیر کمیته جذب، منابع انسانی، تشویقات و خودکفایی برای استفاده از تخصص های موجود و متنوع در حل مسائل سازمان و همچنین افزایش بهره وری
- مشارکت دادن کارکنان در تصمیم گیری ها در مورد خدمات ارائه شده به کارکنان نظیر بیمه تکمیلی، تسهیلات رفاهی، جشن ها، نحوه ارائه تسهیلات سفر، طرح های تردد و سایر موارد مربوط به جبران خدمات، از طریق نظرسنجی ها و استفاده از نظرات و پیشنهادهای آنان در تصمیم گیری ها استفاده می شود.
- حضور نمایندگان کارکنان در کارگروه ها و جلسه ها
- نظرسنجی از کارکنان در همه حوزه های رفاهی به منظور بهبود ارائه خدمات

- نظرسنجی از کارکنان در رابطه با ابعاد نگرشی آنان در رابطه با رهبری، اهداف، جبران خدمت، عملکرد و ... برای بهبود موارد مربوطه

۴.۵. فعالیت توسعه منابع انسانی

- یکپارچگی مقررات حاکم بر انواع استخدام در سرفصل

های مشترک

۴.۵.۱. نظام جبران خدمت

مدیریت منابع انسانی برای حفظ و مراقبت از سرمایه‌های انسانی سازمان، نظام جامع جبران خدمتی طراحی نموده است که علاوه بر جبران خدمت کارکنان از طریق حقوق و مزایا، از تلاش‌های کارکنان خبره خود به صورت ویژه تقدیر نموده و سیستم تردد و رفاه و ورزش نیز ضمن حفظ تعادل بین کار و زندگی پرسنل خود، حداکثر رفاه منابع انسانی خود را ایجاد می‌کند. کانال‌های ارتباطی نیز، جهت ارتباط بهینه با کارکنان و همدلی با آنان ایجاد شده‌اند. با نظرسنجی از کارکنان در زمینه ارائه خدمات، همواره نظرات و پیشنهادات پرسنل خود را ارزشمند دانسته و تلاش می‌نماید خدمات ارائه شده به پرسنل مطابق با نیازها و در جهت رفع مشکلات آنان باشد.

۴.۶. گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

در تاریخ ۱۳۹۸/۱۱/۲۸ کمیته مدیریت ریسک مجتمع پردیس زیر نظر رییس هیات مدیره تشکیل گردید. بررسی و تجزیه و تحلیل ریسک‌ها بصورت تخصصی در این کمیته بر اساس شیوه نامه ارسالی از طرف شرکت نفت و گاز پارسیان آغاز گردید و تا پایان اسفند ۱۴۰۱ تعداد ۳۶ جلسه برگزار نموده است. در سال ۱۴۰۲ با تغییرات مدیریت مجدداً رئیس کمیته ریسک مشخص گردید. کلیه ریسک‌های ۱۸ گانه بر اساس این منشور در جلسات مورد بررسی قرار گرفتند و ارزیابی و امتیازبندی ریسک‌ها بر اساس PI انجام پذیرفت که در نتیجه پنج ریسک با اولویت ذیل بدست آمدند:

طراحی فرآیند جذب به گونه ای که شرکت علاوه بر رعایت فرصت های برابر برای جذب نیروی انسانی، افراد شایسته تر و مطابق با نیازهای آتی سازمان استخدام می نماید .

طراحی فرآیند آموزش به گونه ای که شرکت ضمن توسعه و استفاده حداکثری از استعداد کارکنان، همه نیازهای آموزشی و منابع لازم برای انجام بهتر وظایف شغلی را در اختیار آنان قرار می دهد. علاوه بر آن با در اختیار قرار دادن فرصت‌های اشتراک دانش برای افرادی که از نظر علمی قوی تر هستند، سعی بر اشتراک دانش در سازمان دارد .

فرآیند ارتقاء و انتصاب نیز طبق رویه شفاف و براساس شایستگی های کارکنان انجام می پذیرد .

عملکرد کارکنان به صورت سالانه و با هدف کمک به بهبود بهره‌وری آنان و استفاده از نتایج ارزیابی در سایر فرآیندها نظیر حقوق و مزایا، ارتقاء و انتصاب ارزیابی می شود .

علاوه بر فرآیندهای ذکر شده ، مدیریت منابع انسانی به عنوان شریک راهبردی سازمان، برنامه‌ها و اهداف زیر در این راستا جهت جاری‌سازی آن تعریف نموده است:

- بهبود سیستم مدیریت عملکرد
- تدوین و بهبود نظام ارتباطات درون سازمانی
- تدوین دستورالعمل و رویکرد مدیریت کارهای تیمی
- برنامه ریزی جانشینی
- بهبود فرهنگ سازمانی
- گروه بندی مشاغل و تدوین و استقرار نظام جامع مسیر شغلی

گزارش پنج ریسک کلیدی (مهم) شرکت پتروشیمی پردیس						
ردیف	ان ریسک	احتمال	تاثیر	احتمال در اثر	موثرترین - نشانگر	شرح ریسک و دلایل ارزیابی احتمال-اثر ریسک
۱	ریسک انتقال ارز و تأمین آن	۶/۷	۸/۵	۵۲/۴۲	موانع مرتبط با ریسک جابجایی و انتقال ارز مورد نیاز	انتقال ارز در شرایط تحریمی بسیار دشوار و همراه با ریسک انجام می پذیرد.
۲	ریسک سیاسی	۶/۸	۷	۴۷/۸	تأثیرات مرتبط با تحریم ها، جنگ ها و تنش های سیاسی در منطقه	تحریم های خارجی که به دلایل سیاسی برقرار می گردد بر روی بازارهای فروش، قیمت فروش، جابه جایی وجه فروش، مشکلات حمل، بیمه حمل، تامین قطعه یدکی و مواد شیمیایی اثر منفی می گذارد.
۳	ریسک بازار	۵/۸	۷/۲	۴۱/۸	اعمال نفوذ ذی نفعان بر قیمت گذاری کالا ها و سیاست های فروش نوسانات عرضه و تقاضا و رکود در بازار فروش محصولات	عدم فروش محصولات داخل مطابق نرخ های فروش صادراتی و افزایش همزمان هزینه یوتیلیتی و گاز باعث کاهش حاشیه سود مجتمع می گردد.
۴	ریسک عملیاتی - بهربرداری	۵/۷۲	۷/۲	۳۷	میزان آماده بکار بودن تجهیزات و امکان استفاده از ظرفیت ها و تعمیر و نگهداشت دارایی های فیزیکی	مشکلات تامین قطعات یدکی باکیفیت از خارج و صفر شدن موجودی ها، ریسک کاهش و یا قطع تولید واحد های عملیاتی را بواسطه از سرویس خارج شدن تجهیزات کلیدی بالا می برد.
۵	ریسک برونسپاری- تامین کالا	۵/۵	۶/۷	۳۶/۷	ضعف ها و کاستی های مرتبط با مدیریت زنجیره تامین کالا	مشکلات خرید و انتقال کالا با منشا ارزی/ خارجی

در آخرین جلسه مورخه ۱۴۰۰/۰۳/۳۱ با کمیته مدیریت ریسک شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان با توجه به اینکه برخی از ریسک های فوق خارج از کنترل شرکت می باشد و در کوتاه مدت بهبود محسوسی در خصوص آنها حاصل نخواهد شد. در سال ۱۴۰۲ مجدداً این کمیته توسط مدیریت با توجه به تغییرات چارت سازمانی تشکیل و رئیس آن مشخص گردیده است. ریسک سیستماتیک یا ریسک بازار: آن ریسکی است که کلیت بازار سرمایه را تحت الشعاع قرار داده، غیر قابل پیش بینی و اجتناب ناپذیر است.

ریسک نوسانات نرخ بهره: با توجه به اینکه در حال حاضر شرکت هیچ گونه بدهی بابت تامین مالی ندارد لذا این ریسک در شرکت صفر می باشد.

ریسک کیفیت محصولات: بدلیل رعایت کلیه استانداردهای بین المللی در تمامی مراحل تولید، نگرانی خاصی از بابت کیفیت محصولات وجود نخواهد داشت. همچنین شرکت نسبت به استفاده از شرکت های معتبر بازرسی کالا جهت انجام عملیات بازرسی هنگام تحویل کالا اقدام نموده است.

ریسک نوسانات نرخ ارز: از آنجاییکه عمده فروش محصول شرکت صادراتی می باشد در صورت کاهش نرخ ارز مبلغ فروش و سود شرکت کاهش می یابد.

ریسک قیمت نهاده های تولید: از آنجا که عمده ترین مواد اولیه شرکت، گاز خوراک می باشد، افزایش نرخ گاز به خصوص در فصل های سرد سال، اثرات با اهمیتی در بهای تمام شده محصولات دارد.

ریسک قیمت فروش صادراتی: با توجه به اینکه قیمت اوره صادراتی به صورت جهانی و شرایط تحریمی حاکم بر کشور تعیین می گردد، افت ناگهانی قیمت در برخی از ماه های سال

موجب کاهش چشمگیر در فروش شرکت می گردد و همچنین افزایش تحریم ها باعث کاهش فروش محصولات و همینطور قیمت محصولات شرکت خواهد شد. ریسک مربوط به عوامل بین المللی و یا تغییر مقررات دولتی: هرگونه تغییرات احتمالی بین المللی در ارتباط با حمل محصولات، یا تغییر مقررات دولتی و سایر موارد غیر قابل پیش بینی بر تولید و صادرات و سودآوری شرکت تأثیر مستقیم خواهد داشت.

ریسک تجاری: به دلیل محدودیت های موجود در بازار فروش محصولات صادراتی، تنوع بخشی به مشتریان و ورود به بازارهای جدید جهت کاهش ریسک تجاری در دستور کار شرکت قرار گرفته است.

ریسک نقدینگی و جریان های نقدی: در ارتباط با جریان های نقدی در سال های متوالی فعالیت های عملیاتی موجب ورود مناسب وجه نقد به درون شرکت شده است. قابل ذکر است که عمده ترین ورودی و خروجی وجه نقد از محل فروش محصولات و هزینه گاز مصرفی و سرویس های جانبی است. ریسک رعایت یا قانونی، اقتصادی و سیاسی: برخی محدودیت های ایجاد شده در کشور از جمله تحریم های صورت گرفته، از یک سو مشکلاتی را برای فروش های صادراتی ایجاد می نماید که به عنوان مثال می توان به عدم امکان واریز وجه نقد توسط برخی مشتریان خارجی به بانکهای ایرانی اشاره نمود و از سوی دیگر محدودیت هایی را در ارتباط با خرید لوازم و قطعات ضروری از جمله کاتالیست ها ایجاد می نماید.

ریسک های HSE در ارتباط با خطرات زیست محیطی و ایمنی: ریسک مربوطه در ارتباط با ذی نفعان و جامعه از طریق کانال های ارتباطی با حضور اورژانس، آتش نشانی، راهنمایی و رانندگی،

استاندارداری، فرمانداری، نیروی انتظامی و ... مورد پایش و ارزیابی قرار می گیرد و در تعامل با جامعه توسعه داده می شود. بمنظور سیستماتیک نمودن فعالیت های مزبور روش اجرایی پیشگیری و مقابله با وضعیت های اضطراری تدوین و در سیستم جاری می باشد. بازنگری خطرات شناسایی شده واحدهای صنعتی و همچنین برگزاری مانورهای عملیاتی و برگزاری دوره های ایمنی و آتش نشانی جهت کلیه پرسنل می باشد.

ریسک قطع گاز خوراک: در فصل زمستان با توجه به روند سالهای قبل نشان داده شده است قطع گاز خوراک موجب متاثر شدن میزان تولید و فروش شرکت می شود.

۴.۷. روابط مهم با سهامداران شرکت

شرکت دارای سهامداران عمده و خرد می باشند. بدیهی است تصمیم سهامداران در خصوص میزان تقسیم سود نقدی و زمان پرداخت آن در مجامع عمومی عادی سالیانه شرکت، تأثیر بسزایی در عملکرد آتی شرکت دارد.

تقسیم سود بیشتر در سالهای اخیر، ارزش آفرینی، بهینه سازی پورتفوی و کسب سود مستمر، شرکت را با مشکلات فراوانی همراه نموده است، اما علی رغم مشکلات، پرداخت سود سهامداران خرد در زمان کوتاه و در مهلت قانونی انجام گرفته است و درخصوص سهامداران عمده نیز، شرکت سود سهامداران خود را ظرف مهلت مقرر قانونی پرداخت نمود.



می شوند که نقشه آن به شرح ذیل می باشد:

فرآیندهای شرکت: کلیه فرآیندهای شرکت به چهار دسته

فرآیندهای مدیریتی، اصلی، پشتیبانی و تولید و پشتیبانی تقسیم

۵.۱. تصویری پنج ساله از وضعیت شرکت:



۵. نتایج عملیات و چشم اندازها

جدول ذیل بیانگر وضعیت عملکرد مالی طی پنج سال گذشته می

باشد.

سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	
۱۴۰۰/۰۶/۳۱	۱۴۰۱/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	درآمد های عملیاتی
۱۹۷,۳۹۸,۶۸۱	۲۹۷,۷۱۷,۰۷۰	۳۴۷,۸۵۶,۲۸۴	۴۲۴,۰۱۷,۸۰۲	۶۰۰,۴۷۴,۵۵۶	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
(۷۰,۷۱۰,۵۷۷)	(۱۴۸,۴۹۲,۷۰۱)	(۱۳۷,۷۴۲,۵۸۵)	(۲۰۹,۰۲۲,۷۶۴)	(۳۰۳,۱۷۲,۲۸۷)	سود ناخالص
۱۲۶,۶۸۸,۱۰۴	۱۴۹,۲۲۴,۳۶۹	۲۱۰,۱۱۳,۶۹۹	۲۱۴,۹۹۵,۰۳۷	۲۹۷,۳۰۲,۲۶۹	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(۹,۵۹۱,۸۳۹)	(۳۷,۸۸۸,۵۲۹)	(۱۱,۰۶۱,۲۷۶)	(۴۲,۴۵۰,۴۲۳)	(۶۶,۹۶۰,۹۶۳)	سایر درآمدها
۲,۶۳۵,۵۵۱	۹,۷۷۰,۹۳۶	۳۲,۶۴۳,۸۷۷	۴۸,۴۵۲,۲۲۱	۴۱,۷۳۴,۹۹۵	سایر هزینه ها
(۵۰۴,۲۷۱)	(۲۶۳,۱۶۰)	-	-	(۲,۰۱۸,۲۸۰)	سود عملیاتی
۱۱۹,۲۲۷,۵۴۵	۱۲۰,۸۴۳,۶۱۶	۲۳۱,۶۹۶,۳۰۰	۲۲۰,۹۹۶,۸۳۶	۲۷۰,۰۵۸,۰۲۰	هزینه های مالی
(۴۷۴,۰۷۸)	(۸۶۱,۰۵۲)	(۱,۶۱۰,۸۸۵)	(۱,۵۰۱,۷۳۵)	(۱۲,۱۰۷,۴۲۷)	سایر درآمد ها (هزینه) های غیر عملیاتی
۴,۵۲۵,۲۲۶	۲۲,۰۴۰,۱۲۰	۳۵,۳۲۰,۰۷۱	۲۹,۷۸۷,۱۶۳	۴۰,۸۰۵,۵۷۴	سود قبل از کسر مالیات
۱۲۳,۲۷۸,۶۹۳	۱۴۲,۰۲۲,۶۸۴	۲۶۵,۴۰۵,۴۸۶	۲۴۹,۲۸۲,۲۶۳	۲۹۸,۷۵۶,۱۶۸	مالیات بر درآمد - سال جاری
(۴۵,۱۸۷)	(۱۵۳,۸۱۶)	(۱۵,۵۹۹,۲۵۷)	(۲۶,۳۰۴,۵۷۲)	(۳۲,۳۳۰,۱۷۷)	مالیات بر درآمد - سالهای قبل
-	۴,۶۴۲,۷۰۱	-	-	-	سود خالص
۱۲۳,۲۳۳,۵۰۶	۱۴۶,۵۱۱,۵۶۹	۲۴۹,۸۰۶,۲۲۹	۲۲۲,۹۷۷,۶۹۱	۲۶۶,۴۲۵,۹۹۱	

۵.۲. گزارش مقایسه تولید:

مقدار تولید اوره و آمونیاک برای سال مالی منتهی به ۳۱

شهریور ۱۴۰۴ نسبت به دوره مالی قبل به شرح جدول زیر می

باشد.

۵.۳. گزارش مقایسه فروش مقدار و مبلغ فروش اوره و آمونیاک

برای سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ نسبت آن به دوره مالی

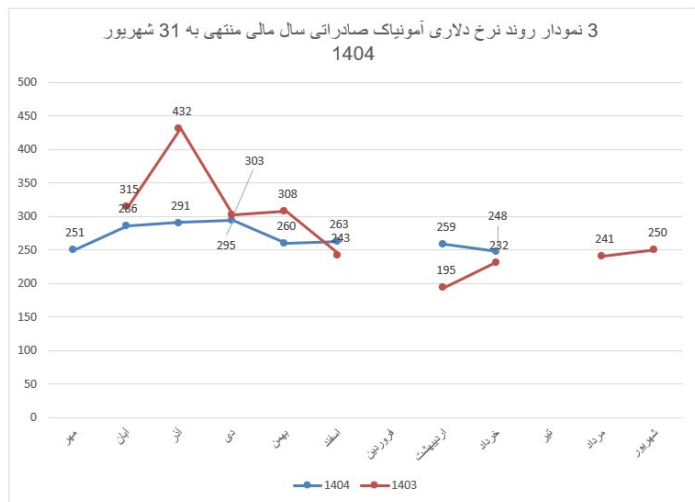
مقدار - تن

نوع محصول	سال منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴	سال منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳	درصد تغییر
آمونیاک	۱۸۰۸,۷۴۲	۲۰,۲۱,۳۲۲	-۱۱٪
اوره	۲,۸۷۳,۸۹۱	۳,۲۰۵,۱۰۸	-۱۰٪

قبل به شرح جدول صفحه بعد می باشد.

۳- نمودار روند نرخ دلاری آمونیاک صادراتی سال مالی منتهی

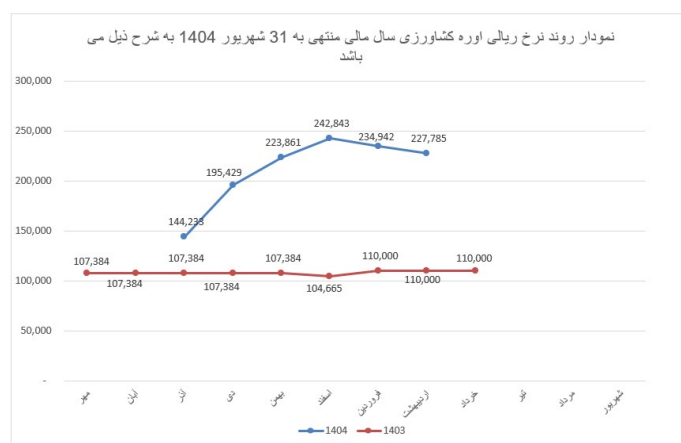
به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ به شرح ذیل می باشد:



نوع محصول	سال منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴		سال منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳		(مقایسه تن)		(مبلغ میلیون ریال)	
	مقدار	مبلغ فروش	مقدار	مبلغ فروش	درصد تغییر در مقدار	درصد تغییر در مبلغ	درصد تغییر در مبلغ	درصد تغییر در مقدار
آمونیاک	۲۰۷,۵۲۷	۳۳,۹۹۹,۵۱۶	۱۹۸,۴۲۵	۲۲,۷۲۵,۹۷۴	۵٪	۵۰٪	۵۰٪	۵۰٪
اوره	۲,۵۵۴,۱۱۱	۵۶۶,۴۷۵,۰۴۰	۳,۳۳۶,۳۰۳	۴۰۱,۲۹۱,۸۲۸	-۲۳٪	۴٪	۴٪	۴٪
جمع		۶۰۰,۴۷۴,۵۵۶		۴۲۴,۰۱۷,۸۰۲		۴۳٪	۴۳٪	۴۳٪

۱- نمودار روند نرخ ریالی اوره کشاورزی سال مالی منتهی به

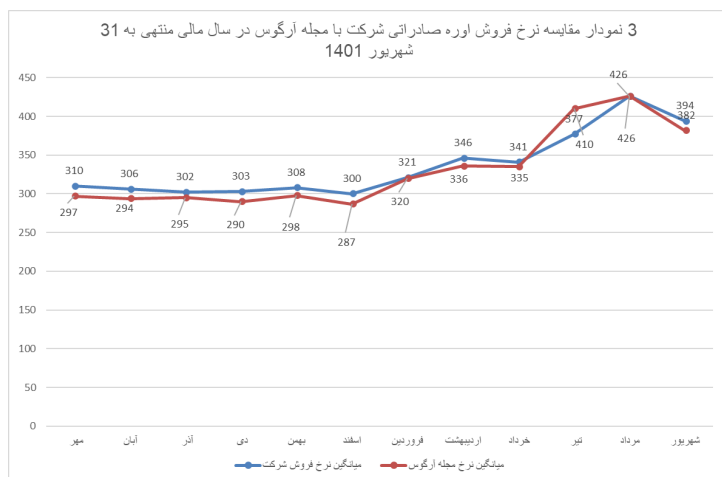
۳۱ شهریور ۱۴۰۴ به شرح ذیل می باشد:



۴- نمودار مقایسه نرخ فروش اوره صادراتی شرکت بامجله

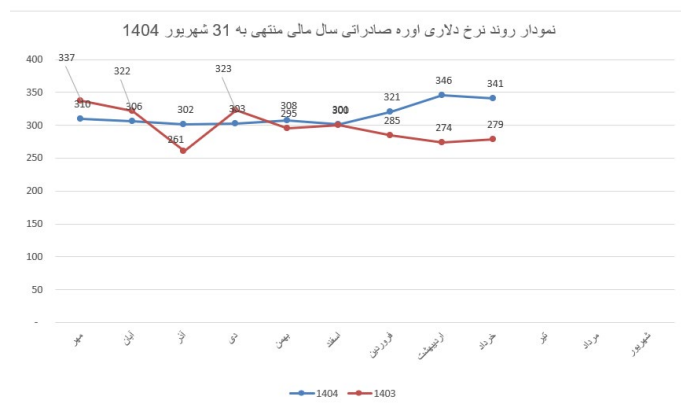
آرگوس در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح ذیل می

باشد



۲- نمودار روند نرخ دلاری اوره صادراتی سال مالی منتهی به ۳۱

شهریور ۱۴۰۴ به شرح ذیل می باشد:



۵.۳. گزارش مقایسه ای سود و زیان:

شرکت پتروشیمی پردیس (سهامی عام)
صورت سود و زیان

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۲۴,۰۱۷,۸۰۲	۶۰۰,۴۷۴,۵۵۶	۵ درآمدهای عملیاتی
(۲۰۹,۰۲۲,۷۶۴)	(۳۰۳,۱۷۲,۲۸۷)	۶ بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۱۴,۹۹۵,۰۳۷	۲۹۷,۳۰۲,۲۶۹	سود ناخالص
(۴۲,۴۵۰,۴۲۳)	(۳۶,۹۸۰,۹۶۳)	۷ هزینه های فروش، اداری و عمومی
۴۸,۴۵۲,۲۲۱	۴۱,۷۳۴,۹۹۵	۸ سایر درآمدها
۰	(۲,۰۱۸,۲۸۰)	۹ سایر هزینه ها
۲۲۰,۹۹۶,۸۳۶	۳۰۰,۰۳۸,۰۲۰	سود عملیاتی
(۱,۵۰۱,۷۳۵)	(۱۲,۱۰۷,۴۲۷)	۱۰ هزینه های مالی
۲۹,۷۸۷,۱۶۳	۴۰,۸۰۵,۵۷۴	۱۱ سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۲۴۹,۲۸۲,۲۶۳	۳۲۸,۷۳۶,۱۶۸	سود قبل از مالیات
(۲۶,۳۰۴,۵۷۲)	(۳۲,۳۳۰,۱۷۷)	مالیات بر درآمد
۲۲۲,۹۷۷,۶۹۱	۲۹۶,۴۰۵,۹۹۱	
۳۳,۰۲۲	۴۹,۷۶۸	۱۲ سود عملیاتی هر سهم -ریال
۴,۲۲۶	(۳۱۹)	۱۲ زیان غیر عملیاتی هر سهم -ریال
۳۷,۲۴۹	۴۹,۴۴۹	سود پایه هر سهم - ریال

۵.۴. نسبت های مالی

جدول نسبت های مالی برای دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

نسبت به سال مشابه قبل به شرح جدول زیر می باشد.

نسبت های مالی	فرمول	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
نسبتهای نقدینگی:			
نسبت جاری	دارایی جاری / بدهی جاری	۰.۹۴	۳.۴۶
نسبت آنی	موجودی نقد + حسابهای دریافتی تجاری / بدهی جاری	۰.۷۶	۲.۷۵
نسبتهای اهرم مالی:			
نسبت بدهی	کل بدهیها / کل دارایی ها	۰.۶۱	۰.۲۹
بدهی بلند مدت به حقوق صاحبان سهام	بدهی های بلند مدت / کل حقوق صاحبان سهام	۰.۰۵	۰.۰۲
نسبتهای فعالیت:			
گردش موجودی کالا	بهای تمام شده کالای فروش رفته / موجودی مواد و	۴.۱	۱۲.۹۶
گردش دارایی های جاری	فروش خالص / داراییهای جاری	۰.۹۲	۰.۹۳
گردش مجموع دارائیهها	خالص فروش / کل دارایی	۰.۵۱	۰.۸۹
نسبتهای سود آوری:			
سود ناخالص	سود ناخالص / فروش خالص	۵۱٪	۵۰٪
سود عملیاتی	سود عملیاتی / فروش خالص	۵۲٪	۵۰٪
حاشیه سود	سود خالص / فروش خالص	۵۳٪	۴۹٪
بازده دارائیهها	سود خالص / کل دارایی ها	۲۷٪	۴۴٪
بازده حقوق صاحبان سهام	سود خالص / حقوق صاحبان سهام	۷۰٪	۶۲٪
سود هر سهم	سود خالص / تعداد سهام	۳۷,۲۴۹	۴۹,۴۴۹

۵.۴.۱. نسبتهای نقدینگی

نسبت جاری: توانایی شرکت برای پرداخت تعهدات کوتاه مدت را با استفاده از دارایی های جاری ارزیابی می کند. این نسبت نشان می دهد که بستانکاران می توانند اطمینان داشته باشند که مطالبات آنان در سررسید پرداخت می گردد. واحد این نسبت، عددی مثبت و معمولاً بزرگتر از یک است که البته هر چه بیشتر باشد از نظر اعتبار دهندگان بهتر است.

نسبت جاری	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۰.۹۴	۳.۴۶

نسبت آنی: این نسبت، توانایی یک شرکت در پرداخت تعهدات کوتاه مدت را با استفاده از انواع نقدی از دارایی های جاری می سنجد. این نسبت بدان معنا است که هر زمان بستانکاران به شرکت مراجعه کنند بتوانند طلبشان را وصول کنند. در نسبت آنی، از موجودی نقد و سایر دارایی های جاری که خیلی سریع، قابل تبدیل به وجه نقد می گردند استفاده می شود. وقتی نقدینگی کاهش یابد نسبت آنی هم کاهش می یابد. عدد بالای یک نشان دهنده قدرت نقدینگی سریع در تسویه بدهیها است.

نسبت آنی	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۰.۷۶	۲.۷۵

۵.۴.۲. نسبتهای اهرم مالی

تامین نیاز های مالی از طریق ایجاد بدهی را نشان می دهد. در واقع این نسبت ها تعیین می کنند که شرکت تا چه حد نیاز های مالی خود را از منابع دیگران تامین نموده است.

نسبت بدهی: این نسبت کل بدهی های شرکت را با کل دارایی ها می سنجد.

نسبت بدهی	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۰.۶۱	۰.۲۹

نسبت بدهی های بلند مدت به حقوق صاحبان سهام: این نسبت نشان می دهد که بدهی های بلند مدت چند درصد از کل حقوق صاحبان سهام می باشد.

بدهی بلند مدت به حقوق صاحبان سهام	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۰.۰۵	۰.۰۲

۵.۴.۳. نسبتهای فعالیت

به کمک این نسبت ها می توان میزان کارایی یک شرکت را اندازه گیری نمود.

گردش موجودی کالا:

این نسبت کارایی و چگونگی استفاده از موجودی کالا به عنوان یکی از اقلام مهم سرمایه در گردش را نشان می دهد.

گردش موجودی کالا	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۴.۱۱	۱۲.۹۶

گردش دارایی های جاری:

کارایی کلی یک شرکت در بحث فروش را با استفاده از دارایی هایش می سنجند و هر چه این نسبت بیشتر باشد از سرمایه در گردش شرکت بهتر استفاده شده است که به این نسبت گردش سرمایه جاری نیز گفته می شود.

گردش دارایی های جاری	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۰.۹۲	۰.۹۳

گردش مجموع دارایی ها:

این نسبت نشان دهنده رابطه بین قدرت سودآوری و فروش شرکت است. هر چه این نسبت بیشتر باشد کارایی شرکت در استفاده از کل دارائی ها بیشتر است و اگر کوچکتر باشد نشان دهنده راکد ماندن یا بهینه استفاده نشدن از دارایی ها است. این نسبت تقریباً مهمترین شاخص برای اندازه گیری کارایی و نشانگر کل منابع در اختیار شرکت است

گردش مجموع دارائیهـا	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۰.۵۱	۰.۸۹

۵.۴.۴.نسبتهای سودآوری

این نسبت ها میزان موفقیت شرکت را در کسب سود، مورد تجزیه و تحلیل قرار میدهد

سود ناخالص:

این نسبت میزان سود ناخالص تولید شده از فروش را ارزیابی می کند. بنابراین هرچقدر که عملکرد بهتر و مطلوب تر باشد این نسبت هم بالاتر می باشد.

سود ناخالص	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۵۱٪	۵۰٪

سود عملیاتی:

نسبت سود عملیاتی به فروش، مبلغ ریالی سود عملیاتی به ازای هر ریال فروش را نشان می دهد. هر چه این نسبت در شرکت افزایش یابد عملکرد مالی شرکت بهتر است زیرا نشان دهنده کنترل عوامل بهای تمام شده است.

بازده دارائیه	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۲۷٪	۴۴٪

بازده حقوق صاحبان سهام:

نشان دهنده قدرت شرکت در کسب سود از منابعی است که سهامداران در اختیار شرکت قرار داده اند. سود خالص و میانگین حقوق صاحبان سهام برای محاسبه این نسبت استفاده می شوند. هر چه این نسبت بیشتر باشد شرکت از عملکرد بهتری برخوردار است و دارای کارایی بالاتری است.

بازده حقوق صاحبان سهام	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۷۰٪	۶۲٪

اطلاعات آینده نگر

۱-۱- پیش بینی نرخ فروش

الف- نرخ اوره داخلی:

پیگیری های شرکت در خصوص اصلاح نرخ فروش اوره داخلی، منجر به اخذ مصوبه هیات محترم وزیران در تاریخ ۱۳۹۸/۰۷/۰۷ گردیده که به موجب آن، نرخ فروش کود اوره به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی بر اساس نرخ های بورس کالا مصوب شده است. بر اساس مصوبه مذکور "قیمت فروش کود اوره درکیسه های پنجاه کیلویی درب واحد تولیدی و تحویل به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی به مبلغ ۳۹۸،۱۲۵ ریال تعیین می شود.

سود عملیاتی	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۵۲٪	۵۰٪

حاشیه سود:

این نسبت حاکی از اثر کنترل بهای تمام شده کالای فروش رفته و روش قیمت گذاری کالا برای فروش است. این نسبت، سودآوری هر ریال فروش را محاسبه می کند.

حاشیه سود	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
۵۳٪	۴۹٪

بازده دارایی ها:

این نسبت نشان دهنده سنجش بازدهی و میزان بکارگیری دارایی ها است.

همچنین سازمان برنامه و بودجه کشور موظف است مابه التفاوت میانگین قیمت پایه بورس کالا در سه ماهه گذشته با قیمت فروش شرکتهای پتروشیمی به بخش کشاورزی را پس از حسابرسی یارانه ای در لوایح بودجه سنواتی پیش بینی نماید تا پس از تصویب و تخصیص اعتبار توسط وزارت جهاد کشاورزی در اختیار شرکت های مذکور قرار گیرد"

نحوه اجرا و آثار مالی ناشی از مصوبه مزبور تاکنون مشخص نشده است. لازم به توضیح است تفاوت نرخ اوره تکلیفی با نرخ های علی الحساب منظور شده در دفاتر تا پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰، مبلغ ۲۷۶،۵۷۲،۵۳۸ میلیارد ریال می باشد و نرخ های قطعی پس از هماهنگی های لازم با وزارت جهاد کشاورزی، وزارت صنعت، معدن و تجارت و همچنین سازمان برنامه و بودجه کشور، در حسابهای شرکت اعمال به اطلاع سهامداران محترم خواهد رسید.

ب- نرخ اوره صادراتی:

پیش بینی می گردد نرخ های فروش اوره صادراتی در دوره سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۳، با توجه به شرایط بازار و پیش بینی صورت گرفته مشابه دوره جاری باشد.

۱-۲- پیش بینی نرخ مواد اولیه

پیش بینی می شود در دوره سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۳، نرخ گاز خوراک مشابه دوره جاری باشد.

۱-۳- پیش بینی سایر هزینه ها

پیش بینی می گردد عوامل بهای تمام شده، مثل هزینه های خرید قطعات یدکی، مواد شیمیایی و کاتالیست و... در سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۳ روند افزایشی به میزان سطح عمومی قیمتها داشته باشند .

تحلیل حساسیت سود (زیان) به ازای هر سهم:

سود (زیان) شرکت همواره تحت تاثیر ۴ متغیر خارج از کنترل شرکت بشرح ذیل قرار دارد:

۱- نرخ فروش صادراتی محصولات شرکت (آمونیاک و اوره) بر اساس قیمت های جهانی و FOB خلیج فارس تعیین و اعلام می گردد.

۲- نرخ فروش داخلی محصولات شرکت (اوره) بر اساس قیمت بورس کالا تعیین و اعلام می گردد.

۳- نرخ ارز متاثر بر درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده.

۴- قیمت گاز خوراک مصرفی مجتمع های پتروشیمی که توسط معاونت برنامه ریزی وزارت نفت بصورت ماهانه تعیین و اعلام می گردد.

لذا تحلیل سود (زیان) به ازای هر سهم برای محصولات اصلی شرکت بر اساس این متغیر ها جهت سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ بشرح ذیل پیش بینی و اعلام می گردد.

مفروضات تحلیل منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳

- نرخ برابری ارز معادل ۶۲۰،۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است.
- نرخ اوره صادراتی ۳۲۱ دلار به ازای هر تن در نظر گرفته شده است.

- نرخ آمونیاک صادراتی ۲۵۰ دلار به ازای هر تن در نظر گرفته شده است.

- مقدار تولیدات شرکت در سال ۱۴۰۳ با احتساب ۳۳۰ روز تولید لحاظ شده است.

- هزینه خوراک در پیش بینی ۱۰.۵ سنت، معادل ۵۰.۰۰۰ ریال در بهای تمام شده منظور شده است.

تحلیل ۱: افزایش / کاهش نرخ دلار موثر بر نرخ اوره بعنوان محصول اصلی شرکت

اقدامات انجام شده از سوی شرکت و سهامدار عمده در خصوص اصلاح نرخ اوره فروخته شده به اشخاص مشمول (تغییر نرخ فروش اوره داخلی از نرخ تکلیفی به نرخ های فروش در بورس کالا شناسایی شده از نیمه دوم سال ۱۳۹۷) به شرح ذیل می باشد:

الف- مطابق جزء ۴ بند الف ماده ۱ قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) مصوب ۱۳۹۳/۱۲/۰۴ "در خرید محصولات پتروشیمی توسط یا به دستور دولت، قیمت بورس مبنای عمل است و یارانه مورد نظر دولت برای مصرف کنندگان داخلی در اختیار دستگاه ذیربط قرار می گیرد" و ماده ۸ تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۷۳۳۱۲/ت ۵۲۵۲ هـ مورخ ۱۳۹۴/۰۶/۰۸ نیز ضمن تأکید بر مبنا قرار گرفتن قیمت بورس، صریحاً ذکر می نماید که "اعمال قیمت های یارانه ای مصوب برای محصولات پتروشیمی نباید موجب ایجاد بار مالی برای واحدهای پتروشیمی تولیدکننده شود"

ب- معاون محترم اجرایی رئیس جمهور ۹ روز پس از ابلاغ مصوبه مزبور، با ابلاغ بخشنامه شماره ۷۸۷۴۶، شرکت های پتروشیمی را بر ادامه فروش کود اوره به وزارت جهاد کشاورزی و با قیمت تکلیفی گذشته مکلف نمود.

تحلیل ۳: حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پردیس					
نرخ ارز (دلار) موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی					
نرخ اوره (دلار)					قیمت دلار (ریال)
۳۴۵	۳۵۰	۳۵۶	۳۶۰	۳۶۵	
۶۴,۲۶۶	۶۵,۴۹۸	۶۶,۹۷۷	۶۷,۹۶۴	۶۸,۱۹۸	۷۰۰,۰۰۰
۶۸,۲۴۴	۶۹,۵۶۶	۷۱,۱۵۵	۷۲,۲۱۵	۷۳,۵۴۰	۷۵۰,۰۰۰
۷۳,۵۸۴	۷۵,۰۲۹	۷۷,۳۴۵	۷۷,۹۲۱	۷۹,۳۶۹	۸۱۷,۰۳۲
۷۶,۲۱۴	۷۷,۷۱۹	۷۹,۵۲۶	۸۰,۷۳۱	۸۲,۲۳۹	۸۵۰,۰۰۰
۸۰,۲۰۵	۸۱,۸۰۱	۸۳,۷۱۷	۸۴,۹۹۶	۸۶,۵۹۵	۹۰۰,۰۰۰

تحلیل ۲: افزایش / کاهش نرخ دلار موثر بر نرخ آمونیاک بعنوان محصول اصلی شرکت

تحلیل ۳: حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پردیس					
نرخ ارز (دلار) موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی					
نرخ آمونیاک (دلار)					قیمت دلار (ریال)
۲۵۰	۲۵۵	۲۶۲	۲۶۵	۲۷۰	
۶۷,۰۲۷	۶۷,۱۲۶	۶۷,۲۶۴	۶۷,۳۲۴	۶۷,۴۲۳	۷۰۰,۰۰۰
۷۱,۲۰۹	۷۱,۳۱۵	۷۱,۴۶۴	۷۱,۵۲۷	۷۱,۶۳۳	۷۵۰,۰۰۰
۷۶,۸۲۳	۷۶,۹۳۹	۷۷,۳۴۵	۷۷,۱۷۱	۷۷,۲۸۶	۸۱۷,۰۳۲
۷۹,۵۸۸	۷۹,۷۰۸	۷۹,۸۷۷	۷۹,۹۴۹	۸۰,۰۶۹	۸۵۰,۰۰۰
۸۳,۷۸۳	۸۳,۹۱۱	۸۴,۰۹۰	۸۴,۱۶۶	۸۴,۲۹۴	۹۰۰,۰۰۰

تحلیل ۳: افزایش / کاهش نرخ دلار موثر بر نرخ گاز خوراکی بعنوان ماده اولیه اصلی شرکت

تحلیل ۳: حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی پردیس					
نرخ ارز (دلار) موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی					
نرخ گاز خوراک (سنت)					قیمت دلار (ریال)
۱۴	۱۵	۱۶	۱۷	۱۸	
۷۰,۶۱۶	۶۸,۹۳۶	۶۷,۲۵۷	۶۵,۵۷۷	۶۳,۸۹۷	۷۰۰,۰۰۰
۷۵,۰۶۸	۷۳,۲۶۱	۷۱,۴۵۵	۶۹,۶۴۹	۶۷,۸۴۳	۷۵۰,۰۰۰
۸۱,۰۴۴	۷۹,۰۶۸	۷۷,۳۴۵	۷۵,۱۱۶	۷۳,۱۴۰	۸۱۷,۰۳۲
۸۳,۹۸۶	۸۱,۹۲۷	۷۹,۸۶۷	۷۷,۸۰۸	۷۵,۷۴۸	۸۵۰,۰۰۰
۸۸,۴۵۳	۸۶,۲۶۶	۸۴,۰۷۹	۸۱,۸۹۳	۷۹,۷۰۶	۹۰۰,۰۰۰

نرخ فروش محصول کود اوره به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی و اتحادیه های مربوطه (اشخاص مشمول) در سال های قبل، براساس قیمت های تکلیفی ابلاغی شناسایی می گردید.

۶. مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته با دولت

ج- هرچند شرکت‌های پتروشیمی در راستای تعامل با دولت محترم و جلوگیری از هرگونه آسیب به بخش کشاورزی، بخشنامه مزبور را رعایت نمودند و علیرغم تمام مشکلات نقدینگی، نهایت همکاری را با وزارت جهاد کشاورزی داشتند، لیکن با پیگیری‌های حقوقی آنان، هیئت عمومی دیوان عدالت اداری طی رأی شماره ۵۰۵ مورخ ۱۳۹۶/۰۵/۳۱، بند ۵ و قسمت‌های الف و ب ذیل بخشنامه فوق‌الذکر را ابطال نمود و در تاریخ ۱۳۹۶/۰۸/۳۰ اجرائیه شماره ۹۶۰۲۵۷ خطاب به مسئولین ستاد هدفمندسازی یارانه‌ها صادر شد. در واقع قیمت تکلیفی اوره به موجب رای دیوان و اجرائیه فوق‌الذکر ابطال شد.

د- با توجه به تغییرات ایجاد شده در قیمت ارز و قیمت خوراک صنایع پتروشیمی مطابق مصوبه شماره ۹۱۱۰۸ / ت / ۵۵۸۲۵ مورخ ۱۳۹۷/۰۷/۱۱ هیئت محترم وزیران، مبنی بر آزاد سازی نرخ ارز خوراک صنایع پتروشیمی از ابتدای مهر ماه سال ۱۳۹۷، اعمال نرخ تکلیفی اوره داخلی در شرایط افزایش قیمت گاز خوراک و افزایش قابل ملاحظه بهای سایر نهادهای تولیدی شرکت‌ها، قابل توجیه نبوده و منجر به زیانده شدن تولید محصول اوره داخلی گردید.

ه - در نهایت پیگیری‌های شرکت گروه نفت و گاز پارسیان (سهامدار عمده) درخصوص اصلاح نرخ فروش اوره داخلی، منجر به اخذ مصوبه هیئت محترم وزیران در تاریخ ۱۳۹۸/۰۷/۰۷ گردیده که به موجب آن، نرخ فروش کود اوره به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی براساس کمترین نرخ‌های بورس کالا مصوب شده است. براساس مصوبه مذکور "قیمت فروش کود اوره در کیسه‌های پنجاه کیلویی درب واحد تولیدی

و تحویل به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی به مبلغ ۳۹۸،۱۲۵ ریال تعیین می‌شود. همچنین سازمان برنامه و بودجه کشور موظف است مابه‌التفاوت حداقل قیمت کشف شده در بورس کالا در شش ماهه گذشته با قیمت فروش شرکت‌های پتروشیمی به بخش کشاورزی را پس از حسابرسی یارانه‌ای در لوابیح بودجه سنواتی پیش‌بینی نماید تا پس از تصویب و تخصیص اعتبار توسط وزارت جهاد کشاورزی در اختیار شرکت‌های مذکور قرار گیرد."

و) سازمان برنامه و بودجه کشور در راستای اجرای بند ۴ تصویب‌نامه هیئت محترم وزیران، طی نامه شماره ۲۴۳۹۱۴ مورخ ۱۴ / ۰۵ / ۱۳۹۹ به سازمان حسابرسی، میزان طلب شرکت‌های تولیدکننده اوره از بابت مابه‌التفاوت قیمت یارانه‌ای و حداقل قیمت کشف شده در بورس کالا را استعلام نموده که سازمان حسابرسی در پاسخ به نامه فوق و جهت آغاز عملیات حسابرسی یارانه‌ای، خواستار اعلام تاریخ دقیق لازم‌الاجرا شدن مصوبه مورخ ۰۷ / ۰۷ / ۱۳۹۸ هیئت وزیران شده است.

ز- رئیس امور صنعت، معدن، بازرگانی و ارتباطات سازمان برنامه و بودجه، طی نامه‌ای محاسبه مبلغ مابه‌التفاوت مزبور پس از تاریخ ابلاغ مصوبه را قطعی دانسته و درخصوص زمان قبل از ابلاغ مصوبه، با توجه به آزادسازی نرخ ارز خوراک صنایع پتروشیمی از ابتدای مهر ماه سال ۱۳۹۷، تصریح نموده که "در صورت اجرایی شدن مصوبه اخیرالذکر، قاعدتاً محاسبه مابه‌التفاوت به بازه زمانی مذکور (ابتدای مهر ۱۳۹۷ تا ۱۸ / ۷ / ۱۳۹۸) نیز تعلق می‌گیرد." لیکن پیشنهاد گردیده "برای تعیین تکلیف و جمع‌بندی نهایی، ابعاد حقوقی موضوع توسط امور حقوقی سازمان برنامه و

بودجه کشور به صورت دقیق مورد بررسی قرار گرفته و بر مبنای آن پاسخ لازم به سازمان حسابرسی ارسال گردد."

ح - امور حقوقی سازمان برنامه و بودجه کشور اعلام نموده که با توجه به اینکه نحوه محاسبه مابه‌التفاوت قیمت کشف شده کود اوره در بورس کالا با قیمت یارانه‌ای فروش شرکت‌های پتروشیمی به بخش کشاورزی برای شش ماهه نخست سال ۱۳۹۸، در مصوبه مورخ ۰۷ / ۰۷ / ۱۳۹۸ تعیین نگردیده است لذا نحوه محاسبه مابه‌التفاوت مذکور می‌بایست از طریق طرح موضوع در هیئت محترم وزیران و صدور مصوبه مقتضی در این خصوص، ابلاغ گردیده و ملاک عمل قرار گیرد که مراتب فوق طی نامه مورخ ۰۷ / ۱۱ / ۱۳۹۹ به سازمان حسابرسی اعلام گردیده است. ی - پس از انعقاد قرارداد با سازمان حسابرسی، سالانه مانده طلب شرکت بابت مابه‌التفاوت اوره تحویلی به صورت ۶ ماهه مورد رسیدگی ویژه قرار گرفته و میزان طلب این شرکت در هر دوره تعیین گردیده است.

ک - نهایتاً سازمان حسابرسی در تاریخ ۱۳ / ۰۹ / ۱۴۰۰ گزارش حسابرسی یارانه‌ای شرکت‌های مذکور برای دوره ۵ ماه و ۱۳ روز سال ۱۳۹۸ (از تاریخ ابلاغ مصوبه هیئت وزیران تا پایان سال ۱۳۹۸) و همچنین شش ماهه اول و دوم سال ۱۳۹۹، سال ۱۴۰۰ و سال ۱۴۰۱ را صادر نمود که طبق آن مبلغ ۱۸۰،۶۰۹ میلیارد ریال مورد تایید آن سازمان قرار گرفت و معادل مبلغ مزبور مورد تایید وزارت جهاد کشاورزی قرار گرفته و در دفاتر آن وزارتخانه در قالب بدهی به شرکت پتروشیمی پردیس ثبت گردیده است. معادل مبلغ ۶ ماهه اول ۱۴۰۲ به مبلغ ۱۳،۱۴۷ میلیارد ریال توسط سازمان برنامه و بودجه (پس از اعلام توسط وزارت جهاد کشاورزی) در سامانه تعهدات دولت ثبت گردیده است. لازم به توضیح می‌باشد که وزیر جهاد کشاورزی در تاریخ ۴ شهریور

۱۴۰۲ اعلام نمود که این وزارتخانه متعهد به ثبت کلیه مطالبات (گذشته و آتی) شرکت‌های اوره ساز تا وصول نتیجه نهایی می‌باشد. ل - نحوه تسویه مطالبات به شرح بند فوق در قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور در ردیف درآمدی ۱۶۰۱۲۲ و ردیف هزینه ای ۶۴۰۰۰ به صورت تهاتر پیش بینی گردیده است.

به موازات مراتب فوق، بابت وصول مطالبات شرکت، از وزارت جهاد کشاورزی از ابتدای مهر سال ۱۳۹۷ تا ۱۷ / ۰۷ / ۱۳۹۸، به تفکیک شرکت خدمات حمایتی کشاورزی و تعاونی‌های تابعه آن اقدام به انعقاد قرارداد با وکلا گردیده است و به تبع آن چهار دادخواست به تفکیک شرکت‌های مزبور مورخ ۲۲ آذر ۱۴۰۰ تنظیم و به مراجع ذیصلاح ارسال گردیده است. پس از تعیین کارشناس برای موضوع مزبور، کارشناس مبلغ ۱۰،۴۰۷ میلیارد ریال برای دوره مزبور را تایید نموده و جهت بررسی نهایی برای دادگاه ارسال نموده و در حال حاضر رای دادگاه صادر نشده است. طبق مصوبه شماره ۷۰۷۶۳/ت ۶۲۵۹۳ ه مورخ ۳ مرداد ۱۴۰۳ هیات وزیران مبنای محاسبه نرخ تکلیفی در سال ۱۴۰۳، میانگین قیمت پایه بورس کالا در سه ماهه گذشته می‌باشد و طبق بند ۲ مصوبه مزبور قیمت فروش کود اوره در کیسه های پنجاه کیلویی ۲،۴۰۰،۰۰۰ ریال تعیین گردید.

در تاریخ ۲۲ اسفند ۱۴۰۳ سهام دولت در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با بخشی از مطالبات شرکت از خدمات حمایتی مورد تهاتر قرار گرفت بر همین مبنای عرضه ۴ درصدی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تعداد ۱۶،۲۹۲،۷۲۸،۴۰۴ سهم معادل ۲،۱۷ درصد سهام شرکت فوق به مبلغ ۳۳۶،۶۰۸ هزار میلیارد ریال خریداری گردید که از این مبلغ ۲۰۰،۸۳۵ میلیارد ریال آن با مطالبات از شرکت خدمات حمایتی کشاورزی تهاتر

گردید و الباقی آن ۵۰،۴۹۱ میلیارد ریال آن به صورت حصه نقدی

و ۸۵،۲۸۱ میلیارد ریال آن در قبال اسناد پرداختنی انجام گردید.

نرخ مبنای شناسایی مابه التفاوت از ابتدای مهر ماه ۱۳۹۷ تا شهریور

۱۴۰۴ به شرح جدول زیر محاسبه و در دفاتر شرکت های فروشنده

کود اوره حمایتی شناسایی شده است. تفاوت نرخ اوره تکلیفی با

نرخ های علی الحساب منظور شده در دفاتر تا پایان اسفند ماه ۱۴۰۳

به شرح جدول زیر جمعا به ۱۸۰،۴۴۴ میلیارد ریال میباشد:

دوره مالی	مابه التفاوت طبق دفاتر پردیس	مانده طبق تاییدیه	مغایرت	مرجع صدور تاییدیه
نیمه دوم سال ۱۳۹۷ الی ۱۷ مهر ۱۳۹۸	۹,۳۳۵,۸۷۲	فاقد تاییدیه (پرونده حقوقی)	-	-
از مهر ۱۴۰۲ لغایت ۳۱ شهریور ۱۴۰۴	۱۱۳,۶۵۲,۳۴۸	۱۱۳,۶۵۲,۳۴۸	-	سازمان حسابرسی
از ۱ فروردین الی ۳۱ شهریور ۱۴۰۴	۵۷,۴۵۵,۹۰۴	حسابرسی نشده است		سازمان حسابرسی
	۱۸۰,۴۴۴,۱۲۵	۱۱۳,۶۵۲,۳۴۸		