

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در سازمان بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

فهرست مطالب

مقدمه

۱- ماهیت کسب و کار.....	۵
۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت.....	۵
۱-۱-۱- مواد اولیه.....	۶
۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت.....	۶
۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت.....	۶
۳-۱- جزئیات فروش.....	۷
۳-۱-۱- جزئیات فروش در داخل.....	۷
۳-۱-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت.....	۸
۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی).....	۸
۳-۲-۲- وضعیت پرداخت های به دولت.....	۸
۳-۳-۱- جزئیات فروش صادراتی.....	۹
۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل بیرون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان.....	۹
۵-۱- وضعیت رقابت.....	۱۱
۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت.....	۱۱
۷-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه.....	۱۴
۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف.....	۱۴
۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت.....	۱۶
۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع.....	۱۹
۳-۲- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و تفاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده.....	۲۰
۴-۲- سیاستهای شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن.....	۲۶
۴-۲-۱- مدیریت مسئولانه کسب و کار.....	۳۹
۴-۲-۱-۱- راهبری مسئولانه سازمان.....	۳۹
۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسکها و روابط.....	۳۱

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



۳-۱- منابع.....	۳۱
۳-۲- مصارف.....	۳۱
۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن.....	۳۱
۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته.....	۳۵
۳-۵- دعوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن.....	۳۵
۴- نتایج عملیات و چشم اندازها.....	۳۷
۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی.....	۳۸
۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع.....	۴۱
۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت.....	۴۱
۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی).....	۴۱
۵- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده.....	۴۲
۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی.....	۴۲
۵-۲- عملکرد بخشها یا فعالیتها.....	۴۳
۶- جمع بندی.....	۴۳

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



اعضاء هیات مدیره نماینده سمت امضاء

سید حمید زارع شرکت پتروشیمی بندر امام (سهامی عام) رئیس هیات مدیره (غیر موظف)

بداله مصدقی فرد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره (موظف)

علی جابری شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (سهامی خاص) عضو هیات مدیره (موظف)

عین الله مصلحی شرکت فجر انرژی خلیج فارس (سهامی عام) عضو هیات مدیره (غیر موظف)

رضا جلیل زاده شرکت پتروشیمی لوری (سهامی عام) عضو هیات مدیره (غیر موظف)

مقدمه

در اجرای مفاد تبصره ۸ مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت ثبت شده نزد سازمان بورس اوراق بهادار مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸، ۱۳۹۶/۰۹/۱۴، ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ و ۱۳۹۸/۰۵/۱۴ هیئت مدیره سازمان بورس بدینوسیله گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) برای دوره مالی منتهی ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ ارائه می‌گردد. به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش درباره عملیات و وضعیت شرکت بوده و با تأکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده‌کنندگان می‌شود از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۱۰ به تأیید هیات مدیره رسیده است.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) به شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۲۷۵۶۰ در تاریخ ۱۳۷۹/۰۵/۱۶ تحت شماره ۱۶۵۴۶۹ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید، مرکز اصلی شرکت به موجب مصوبه ۱۳۸۵/۰۱/۱۷ مجمع عمومی فوق العاده و آگهی روزنامه رسمی مورخ ۱۳۸۶/۰۲/۱۷ از تهران به بندر امام خمینی متطقد ویژه اقتصادی پتروشیمی، به شماره ثبت ۶۴۹۴ مورخ ۱۳۸۶/۰۲/۱۷ منتقل شده است. بر اساس مصوبه شماره ۱۹۶۹۴۶ / ۳۹۱۹۲ ت- ه مورخ ۱۳۸۶/۱۲/۰۴ در جلسه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۲۴ هیأت محترم وزیران، این شرکت در فهرست شرکت های قابل واگذاری قرار گرفت. شرکت متعاقباً از تاریخ ۱۳۹۸/۰۱/۰۱ شروع به بهره برداری نموده است. طی صورتجلسه عمومی علنی به طور فوق العاده مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۷ با پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار موافقت گردید و طبق نامه شماره ۱۸۲/۱۴۰۴۳۱۲۷ مورخ ۱۴۰۴/۰۵/۲۸ سازمان بورس و اوراق بهادار این شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۰۵/۲۷ یا شماره ۱۲۴۶۹ نزد آن سازمان ثبت و با نصاب اروند در بازار دوم بورس تهران درج گردیده است. در حال حاضر شرکت جزء واحد های تجاری فرعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) می باشد.

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

به موجب ماده ۲ اساسنامه جدید مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۷ مجمع عمومی فوق العاده موضوع فعالیت شرکت عبارت است از سرمایه گذاری در احداث، راه اندازی، بهره برداری کارخانجات صنعتی، توسعه، نوسازی، تعمیر 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 و مشتقات نفتی به مواد اولیه صنایع پایین دستی و غیره، کلیه فعالیت های معدنی شامل اکتشاف، استخراج و فرآوری مواد معدنی، استحصال نمک و سایر املاح معدنی از آب دریا، و انجام کلیه فعالیتهای تولیدی، صنعتی، فنی، مهندسی و بازرگانی که بطور مستقیم یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد با رعایت قوانین و مقررات مربوطه می باشد. فعالیت های عملیاتی شرکت طی سال جاری شامل تولید و فروش محصولات، از جمله کالر، کاستیک، پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون و پلی وینیل کلراید - امولسیون می باشد.

ردیف	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
۱	کالر	تن	۴۳۲,۰۸۶
۲	کاستیک	تن	۴۸۶,۸۵۰
۳	آب زاول	تن	*
۴	اتیلن دی کلراید	تن	۵۴۴,۰۰۰
۵	وینیل کلراید مونومر	تن	۲۷۷,۸۱۱
۶	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	تن	۲۵۱,۱۸۲
۷	پلی وینیل کلراید - امولسیون	تن	۲۲,۹۲۹
۸	نمک شسته شده	تن	۱,۰۰۳,۸۲۵

۱-۱-۱- مواد اولیه:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	گاز اتیلن	تن	۱۶۳,۶۷۳	شرکت های پتروشیمی گچساران، مروارید و مارون
۲	نمک خام	تن	۱,۱۴۱,۰۰۴	شرکت خاک آب سازه، شرکت پتروشیمی بندرامام
۳	اسید سولفوریک	تن	۷,۳۷۷	شرکت شیمی سازان پاسارگاد
۴	کربنات سدیم سبک	تن	۶,۳۴۷	شرکت کاوه سودا - شرکت کربنات سدیم سمنان
۵	اسید کلرید ریک مایع	تن	۳۵,۶۸۹	شرکت پتروشیمی کارون - تهیه و توزیع مواد شیمیایی ناصریه
۶	اسید کلرید ریک گازی	تن	۱۵۶,۱۳۹	شرکت پتروشیمی کارون

۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

- خرید گاز اتیلن بر اساس صورتحساب های ارسالی از جانب تامین کنندگان و مطابق با قرارداد های فی مابین
 - خرید نمک خام بر اساس صورتحساب های ارسالی از جانب تامین کنندگان و مطابق با قرارداد های فی مابین
 - خرید اسید سولفوریک و کربنات سدیم و اسید کلرید ریک بر اساس صورتحساب های ارسالی از جانب تامین کنندگان
- شرکت با اتکا بر تامین ماده اولیه اصلی، یعنی اتیلن از تولید کنندگان داخلی فرآیند تولید را پیش می برد، با وجود تلاشهای صورت گرفته در زمینه تهیه مواد اولیه از پتروشیمی ها، در صورت شرایط جنگ، چشم انداز تامین مواد اولیه را با محدودیت ها مواجه خواهد ساخت.

انرژی

- برق: آسیب و عدم تامین سرویس های جانبی از شرکت تامین کننده انرژی با شبکه های انتقال برق، منجر به توقف تولید خواهد شد.
- گاز: اختلال در بالایشگاه ها و زیرساخت های مرتبط، تأمین گاز مورد نیاز برای فرآیندهای تولیدی در کارخانه را با مشکل مواجه میکند.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) بزرگترین زنجیره کربن آلکالی، وینیل کلراید مونومرو وینیل کلراید-سوسپانسیون-امولسیون خاورمیانه می باشد و در حال حاضر تنها تولید کننده کاستیک در مناطق پتروشیمی ماهشهر و عسلویه می باشد که به دلیل ظرفیت بالای واحد علاوه بر تامین کامل نیاز بازارهای داخلی صنایع شیمیایی و معدنی، صادرکننده عمده کاستیک خاورمیانه می باشد. علاوه بر این واحد کلر تولید و تامین کننده در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر جهت مصرف شرکتهای پتروشیمی (عدیر، خوزستان، کارون و بندر امام (کیمیا)) را بر عهده دارد و از این حیث جایگاه استراتژیک پتروشیمی اروند (سهامی عام) مشخص می گردد که بعنوان بزرگترین تولید کننده پلی وینیل کلراید-سوسپانسیون جهت مصارف واحد های تولیدی پروفیل، پایپ و نیز گرمدهای پزشکی می باشد و در ضمن تنها تولید کننده پلی وینیل کلراید - امولسیون با کاربرد صنایع چرم، قوم و غیره نیز می

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

باشد. رتبه شاخص های مالی شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در بین ۲۰ شرکت برتر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران در صنعت مواد شیمیایی در حوزه حاشیه سود ناخالص رتبه ششم، حاشیه سود خالص و ROA رتبه پنجم و ROE رتبه اول را بدست آورده است.

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی	کل مبلغ فروش داخلی	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا	مقدار فروش شرکت در بورس کالا	سهام شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	فروش شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	کتر	۱۹۹,۳۱۵	۲۱,۱۹۶,۹۲۵	-	-	-	-	-	-
۲	کاتسیک ۱۰۰٪	۳۹۸,۶۰۷	۱۳۲,۰۹۳,۹۴۵	۲۸۷,۶۵۰	۲۸۱,۲۱۳	۱۰۰٪	۹۱,۲۵۲,۶۲۱	۹۱,۲۵۲,۶۲۱	۱۰۰٪
۳	آب ژالو	۴۳۸	۲۵,۵۳۹	-	-	-	-	-	-
۴	اسید کلرید ریک مایع	۸۲۵	۱۰,۹۴۹	-	-	-	-	-	-
۵	اتیلن دی کلراید	۵۲,۴۴۹	۸,۰۲۴,۹۳۸	-	-	-	-	-	-
۶	وینیل کلراید مونومر	۳,۸۴۷	۱,۰۱۵,۷۱۱	-	-	-	-	-	-
۷	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۲۴۱,۶۹۹	۱۴۳,۱۲۶,۰۷۰	۴۷۸,۱۶۷	۲۴۱,۵۲۶	۵۱٪	۲۹۳,۲۹۹,۳۰۰	۱۴۳,۰۲۹,۰۰۳	۴۹٪
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	۲۸,۲۷۴	۱۷,۷۲۴,۱۶۷	۲۴,۴۰۹	۲۸,۲۷۴	۱۰۰٪	۱۷,۷۲۴,۱۶۷	۱۷,۷۲۴,۱۶۷	۱۰۰٪
	جمع	۹۲۴,۴۵۳	۳۲۳,۲۲۸,۲۴۳	۸۴۰,۵۰۳	۵۵۱,۰۱۳		۴۰۵,۶۱۶,۶۸۵	۲۵۲,۰۰۵,۷۹۱	-

قیمت فروش داخلی محصولات اتیلن دی کلراید و وینیل کلراید مونومر توسط مدیریت توسعه صنایع پایین دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران تعیین می شود که آخرین قیمت های مصوب برای هر کیلو محصولات اتیلن دی کلراید و وینیل کلراید مونومر به ترتیب ۱۰۴,۰۲۱ ریال و ۲۸۷,۰۵۹ ریال در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ می باشد.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته بد دولت:

۱-۳-۳-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

ردیف	نام محصول/خدمت	مبلغ فروش محصول/درآمد حاصل از ارائه خدمات طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (واقعی)	مبلغ فروش محصول/درآمد حاصل از ارائه خدمات طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (فرضی)	میانگین نرخ فروش محصول طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (واقعی)	میانگین نرخ فروش محصول طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (فرضی)	میانگین بهای تمام شده محصول طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (واقعی)	میانگین بهای تمام شده محصول طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (فرضی)
۱	کالر	۲۱,۱۹۶,۹۲۵	۲۵,۹۸۱,۶۳۲	۱۰۶,۳۴۹	۱۱۰,۷۲۰	۲۰,۳۷۱,۹۲۵	۱۸,۷۷۷,۸۱۱
۲	کاستیک	۱۴۵,۵۶۲,۴۱۰	۱۰۳,۳۳۷,۶۸۰	۳۱۹,۳۲۲	۱۸۱,۰۴۳	۴۵,۸۵۷,۸۸۵	۴۲,۲۶۹,۴۸۱
۳	آب ژاول	۲۵,۵۳۹	۲۱۰,۰۰۰	۸۱,۱۴۷	۷۰,۰۰۰	۴۴,۵۲۴	۴۱,۰۴۹
۴	اسید کلرید ریک مایع	۱۰,۹۴۹	-	۱۳,۳۷۱	-	۴۵,۴۴۶	-
۵	اتیلن دی کلراید	۱۳,۶۶۹,۷۸۸	۳۳,۴۶۹,۰۲۰	۱۲۴,۶۲۲	۱۹۱,۵۸۰	۲۳,۴۱۵,۲۵۷	۲۱,۵۸۳,۰۰۰
۶	وینیل کلراید مونومر	۹۳۶,۳۶۶	۲,۴۸۹,۸۶۲	۳۲۸,۸۹۶	۴۱۱,۵۴۸	۱,۱۵۰,۵۴۱	۱,۰۶۰,۵۱۱
۷	پلی وینیل کلراید-سوسپانسیون	۱۵۰,۸۱۶,۹۳۰	۱۴۰,۷۹۰,۰۰۰	۵۸۷,۵۴۷	۴۹۴,۰۰۰	۱۳۲,۰۴۹,۹۹۵	۱۳۱,۷۵۸,۸۰۰
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	۱۷,۹۰۸,۳۲۲	۱۶,۷۹۶,۰۰۰	۶۳۷,۵۷۴	۴۹۴,۰۰۰	۲۲,۵۳۱,۶۷۷	۲۰,۷۶۸,۵۶۲

۱-۳-۳-۲- وضعیت پرداخت های به دولت

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح	۱۴۰۴	۱۴۰۳	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۲۱,۵۵۹,۳۱۷	۱۵,۵۵۰,۰۴۵	۳۴٪	*
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۳,۰۵۸,۷۹۲	۶,۴۱۸,۴۷۵	-۷۹٪	*
۳	بیمه سهم کارفرما	۸۱۷,۱۶۸	۵۲۷,۵۹۵	۵۵٪	*
۴	حقوق و عوارض گمرکی	-	-	-	-
۵	پرداختی بابت خوراک گاز	۹,۳۳۴,۸۸۸	۷,۱۹۷,۸۹۲	۲۸٪	*
۶	پرداختی بابت انرژی	-	-	-	-
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	-
	جمع	۳۴,۰۲۳,۳۷۱	۲۹,۶۹۴,۰۰۷	۱۰٪	

* دلایل تغییرات شامل (تغییر نرخ توسط دولت، افزایش تولید، رشد سهم صادرات و واردات و ...)

۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی:

پیرو قرارداد منعقد شده با شرکت کارگزار فروش، عملیات بازرگانی فروش صادراتی به شرکت مزبور به عنوان عامل فروش محول شده است. نرخ فروش محصولات صادراتی بر مبنای قیمت های نشریه ICIS و با کارمزد ۶ در هزار بهای فروش و با توجه به شرایط بازار تعیین می گردد. همچنین فروش های داخلی از طریق بورس کالا بوده و یا پرداخت ۱۵ در هزار بهای فروش به عنوان کارمزد به شرکت مزبور محول گردیده است. فروش های صادراتی طی دوره مالی جاری بر اساس نرخ های روزانه مندرج در سلبانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در حساب ها منظور گردیده است.

فروش صادراتی طی دوره معادل ۱۳۱,۴۳۶ هزار درهم (دوره مالی قبل ۱۰۵,۲۶۷ هزار درهم) بوده است.

نام محصول	مقدار فروش (تن)		نرخ فروش (ریال)		مبلغ فروش (میلیون ریال)		درصد تغییرات
	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
کاستیک	۵۷,۲۴۲	۱۱۰,۷۰۱	۲۳۵,۲۹۲	۱۵۵,۱۳۸	۱۳,۴۶۸,۴۶۵	۱۷,۱۷۳,۹۶۰	(۲۲)
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۱۵,۱۶۴	۳,۵۴۲	۵۱۳,۵۹۷	۴۰۸,۱۱۴	۷,۷۸۷,۹۲۷	۱,۴۴۵,۵۴۰	۴۳۹
پلی وینیل کلراید - آمولسیون	۲۶۲	۲۱۳	۷۰۳,۴۱۸	۴۸۹,۳۲۳	۱۸۴,۱۵۵	۱۰۴,۴۲۲	۷۶
اتیلن دی کلراید	۵۷,۲۴۲	۸,۸۹۷	۹۸,۶۱۳	۱۲۳,۱۱۴	۵,۶۴۴,۸۵۱	۱,۰۹۵,۳۰۴	۴۱۵
جمع	۱۳۹,۹۰۹	۱۲۳,۳۵۴	-	-	۲۷,۰۸۵,۳۹۸	۱۹,۸۱۹,۲۲۶	-

در شرایط جنگی تقاضای محصولات صادراتی این شرکت کاهش یافته و به علت ریسک هایی از جمله امنیت گمرکات و همچنین در مقطعی از جنگ تحمیلی سوم آمریکایی صهیونی علیه کشور ایران صادرات محصولات از طرف دولت ممنوع اعلام گردید. با توجه به حمایت از صنایع پایین دستی و تامین نیاز تولیدکنندگان، ۱۰۰ درصد فروش این شرکت در داخل کشور صورت پذیرفته است. همچنین عدم انجام فروش صادراتی محصولات این شرکت باعث کاهش قابل ملاحظه ای در سودآوری گردیده که با توجه به سیاست های اتخاذ شده توسط هیات مدیره در راستای کنترل اتتهالیات و تنش های بازار داخلی و به جهت کنترل در قیمت تمام شده محصولات پایین دستی امری ضروری می باشد.

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله

مؤلفه های اقتصاد کلان:

در سال ۱۴۰۴ مهم ترین قوانین و مقررات و تصمیمات حاکمیتی که بر فعالیت های عملیاتی شرکت پتروشیمی اروند اثرگذار بود و با انتظار می رود در دوره های آتی آثار با اهمیتی بر عملکرد شرکت داشته باشد به شرح زیر است:

« قانون بودجه سال ۱۴۰۴ کل کشور و احکام مرتبط با صنایع پتروشیمی، به ویژه در حوزه نرخ خوراک و سوخت، سیاست های مالیاتی، عوارض و مقررات انرژی که بر ساختار هزینه ها، سرمایه در گردش و جریان های نقدی شرکت تاثیرگذار بوده است.

« اجرای احکام قانون برنامه هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی ایران در بخش نفت و گاز و پتروشیمی تاکید بر ارتقای بهره وری، توسعه زنجیره ارزش، بهینه سازی مصرف انرژی و افزایش تاب آوری صنایع از جمله الزامات موثر بر برنامه های عملیاتی و سرمایه گذاری شرکت محسوب می شود.

« محصولات شوری رقابت در خصوص برخی خدمات جانبی (یوتیلیتی) شامل بخار، برق، آب صنعتی، آب بدون املاح، هوای فشرده و سایر خدمات تامین شده توسط شرکت فجر انرژی خلیج فارس موجب افزایش هزینه های تولید و بهای تمام شده محصولات در سال ۱۴۰۴ شده است.

« محدودیت های تامین برق و گاز ناشی از ناترازی انرژی کشور و سیاست های مدیریت مصرف، در مقاطع زمانی مختلف بر ظرفیت تولید و استمرار عملیات مجتمع های پتروشیمی اثرگذار بوده و همچنان یکی از مهم ترین ریسک های عملیاتی شرکت پتروشیمی اروند به شمار می رود.

« مقررات ارزی و تجاری کشوری از جمله الزامات مربوط به بازگشت ارز حاصل از صادرات، ضوابط تامین ارز برای واردات کالا، تجهیزات و قطعات یدکی بر مدیریت سرمایه در گردش زمان بندی تامین اقلام راهبردی و اجرای پروژه های توسعه ای این شرکت اثرگذار بوده است.

« الزامات و مقررات زیست محیطی و سیاست های مرتبط با کاهش آلاینده ها، مدیریت پسماند و بهینه سازی مصرف انرژی شرکت را ملزم به اجرای مستمر پروژه های بهبود فرایند، ارتقای بهره وری انرژی و رعایت استانداردهای زیست محیطی نموده است.

شرکت پتروشیمی اروند ضمن پایش مستمر تغییرات محیط قانونی و مقرراتی، آثار مالی و عملیاتی هر یک از مقررات فوق الذکر را در فرایندهای برنامه ریزی، بودجه ریزی و مدیریت ریسک، تصمیم گیری های اجرایی مورد توجه قرار داده و اقدامات لازم را به منظور کاهش آثار ریسک ناشی از تغییرات مقرراتی و بهره گیری از فرصت های ایجاد شده در دستور کار قرار داده است و سایر قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- دستور العملهای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- آئین نامه ها و مقررات داخلی شرکت
- قوانین و مقررات حقوقی و قضایی
- قانون تجارت
- قوانین و مقررات مالی و حسابداری
- قوانین و دستور العملهای سازمان بورس و اوراق بهادار
- قوانین و دستور العملهای مالیاتی
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی
- اساسنامه شرکت

- قوانین و دستور عملهای سازمان منطقه ویژه
- قوانین ستاد مبارزه با قاچاق کالا
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی
- قوانین و مقررات زیست محیطی
- قوانین و مقررات صادرات و واردات گمرک
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی
- قوانین و دستور عملهای مبارزه با پولشویی

۱-۵- وضعیت رقابت :

شرکت پتروشیمی اروند بعنوان بزرگترین زنجیره تولید PVC در کشور بالغ بر ۸۰٪ نیاز کاستیک کشور و در حدود ۵۰٪ نیاز PVC کشور را تأمین می کند. کل ظرفیت تولید کاستیک ایران تا قبل از سال ۱۳۹۴، یک میلیون تن بود که با تعطیلی کارخانه های کلر آلکالی شیراز، بندرامام و آبادان، ظرفیت تولید کشور به ۷۶۰ هزار تن کاهش یافت و در سال ۱۴۰۴ تولید واقعی کشور در حدود ۶۰۰ هزار تن می باشد. (ظرفیت اسمی پتروشیمی اروند ۶۶۰ هزار تن و سایر تولیدکنندگان ۱۰۰ هزار تن می باشد. (کلریارس تبریز، نیرو کلر اصفهان، الکترو مهید قم، کلران سمنان، کیمیا کیودان ارومیه، یارس کیمیای کلر شوشتر)

ارزش بازار کاستیک جهان در سال ۲۰۲۴، ۴۸ میلیارد دلار و در سال ۲۰۲۳ ارزش بازار به ۷۶ میلیارد دلار خواهد رسید سهم ایران در سال ۲۰۲۴ از بازار دنیا (صادرات) حدود ۹۰ میلیون دلار و معادل ۱۹/۰ درصد بود و این سهم در سال ۲۰۲۳ در صورت عدم توجه به توسعه به صفر خواهد رسید و کشور وارد کننده کاستیک خواهد شد.

ارزش بازار PVC دنیا در سال ۲۰۲۰ برابر با ۶۲، در سال ۲۰۲۲ برابر با ۶۹، در سال ۲۰۲۳ برابر با ۷۲ و در سال ۲۰۲۴ به ۹۸ میلیارد دلار خواهد رسید و بیش بینی می گردد با نرخ رشد ۳/۸ درصد ترکیبی در سال ۲۰۲۹ به ارزش ۱۴۷ میلیارد دلار برسد.

بزرگترین تولید کننده پی وی سی ایران با ظرفیت تولید ۳۴۰ هزار تن به ۳۰ ام بزرگترین در آسیا و رتبه ۵۰ در جهان را داراست. لازم به ذکر است که از میان واحد های تولید پی وی سی ایران با ظرفیت اسمی سالانه تولید ۷۹۰ هزار تن که شامل شرکت های پتروشیمی آبادان، بندرامام، غدیر، اروند و هگمتانه می باشد. شرکت های پتروشیمی بندرامام، غدیر و هگمتانه فاقد واحد کلر آلکالی بوده و بطور مستقیم وابسته به کلر و EDC و VCM شرکت پتروشیمی اروند می باشد.

اتدازه بازار E-PVC در سال های اخیر به طور پیوسته رشد کرده است. این بازار از ۳.۲۶ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۳ به ۳.۳۷ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۵ ارتقاء یافته و بیش بینی می گردد با نرخ رشد مرکب سالانه ۳/۳ درصد به ۴.۱۷ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۹ افزایش یابد.

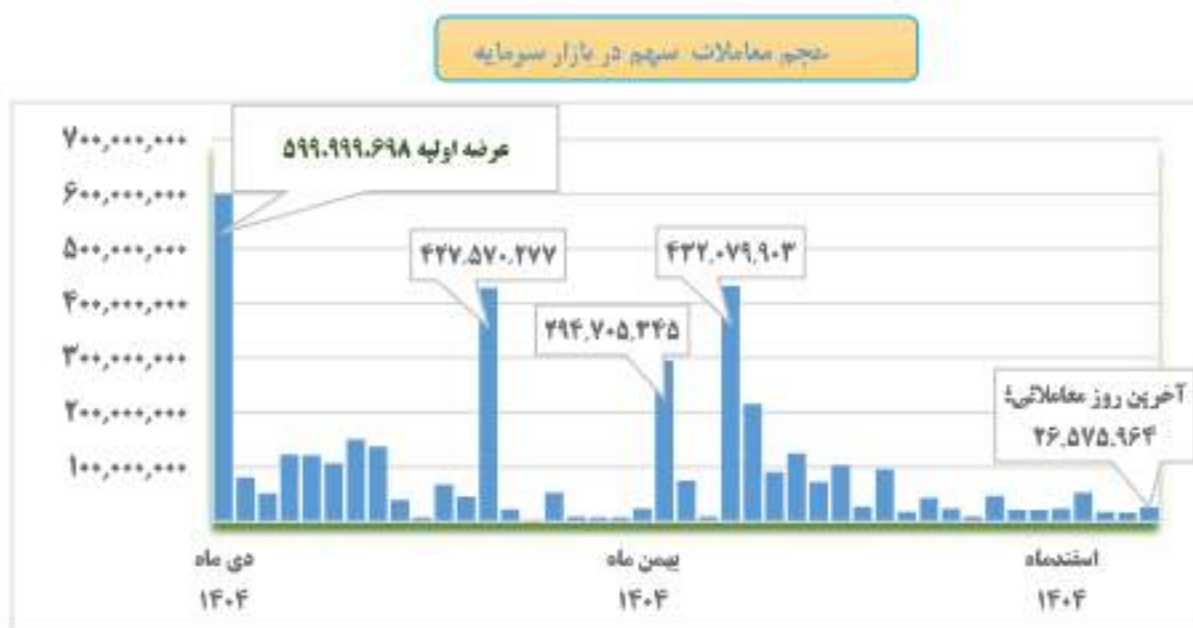
۱-۶- اطلاعات بازار گردان شرکت:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) پس از احراز مصوبات و موافقت هیئت پذیرش بورس تهران، با شماره ۱۳۴۶۹ مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۲۷ به عنوان ناشر اوراق بهادار، نزد سازمان بورس اوراق بهادار ثبت و به عنوان شخصد و بیست و هفتمین شرکت پذیرفته شده در بخش «محصولات شیمیایی»، طبقه «تولید پلاستیک اولیه و لاستیک ترکیبی» با نماد «اروند» در فهرست نرخ های تابلوی

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

اصلی بازار دوم بورس تهران درج گردید. در راستای الزامات و رویه اجرایی عرضه عمومی سهام، مدارک و مستندات مطابق دستورالعمل پذیرش و ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار و سایر مراجع ذی ربط ارائه گردید و جلسه معارفه شرکت پتروشیمی اروند در روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۴/۰۹/۲۵ در شرکت بورس تهران با حضور مدیران سهامداران عمده و پتروشیمی اروند، متعهد خرید، مشاور ارزش گذار، مشاور عرضه فعالان بازار سرمایه و اصحاب رسانه برگزار شد و متعاقباً در روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۰۱، تعداد ۶۰۰ میلیون سهم (معادل ۵ درصد از سهام این شرکت) به شیوه ثبت سفارش جهت کشف قیمت عرضه و به قیمت هر سهم ۳۷,۵۰۰ ریال عرضه شد.

اطلاعات حجم معاملات و روند تغییر قیمت سهم شرکت از روز عرضه اولیه (۱۴۰۴/۱۰/۰۱) لغایت پایان روز معاملاتی سال ۱۴۰۴ (۱۴۰۴/۱۲/۰۶) به شرح ذیل می باشد:



وضعیت معاملات سهام شرکت

دوره	تعداد روزهای معاملاتی	تعداد معاملات	حجم سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده	ارزش بازار شرکت	قیمت پایانی سهم آخر ماه	سرمایه شرکت
دی ماه	۲۰	۲,۱۴۳,۳۸۱	۲,۰۶۴,۴۵۶,۸۳۸	۹۲,۳۸۲,۶۸۳	۷۶۱,۲۸۰,۰۰۰	۶۳,۴۴۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰
بهمن ماه	۱۹	۷۷۲,۵۱۴	۱,۷۴۹,۲۶۲,۰۱۹	۱۰۳,۳۰۶,۴۰۴	۶۲۸,۶۵۰,۰۰۰	۵۲,۳۸۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰
اسفندماه	۵	۴۳,۲۳۶	۱۳۷,۶۵۵,۲۸۴	۶,۹۷۰,۹۸۱	۶۳۱,۹۲۰,۰۰۰	۵۲,۶۶۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



اروند
پتروشیمی



لازم به ذکر است سهام شناور آزاد شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ مطابق اعلام سازمان بورس و اوراق بهادار، ۱۳/۰۱ درصد می باشد.

در راستای اجرای ضوابط و مقررات سازمان بورس اوراق بهادار به استناد آیین نامه حفظ ثبات بازار سرمایه و صیانت از حقوق سرمایه گذاران و سهامداران مصوب ۱۳۹۹/۶/۲۰ شورای عالی بورس و اوراق بهادار در خصوص افزایش نقدشوندگی و عرضه و تقاضای بازار سرمایه، این شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۲۵ نسبت به انعقاد قرارداد با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی اقدام نمود و آغاز عملیات بازارگردانی به شرح جدول زیر در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ می باشد.

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس
۲	کارگزار بازارگردان	کارگزاری خلیج فارس
۳	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۱۰/۰۲
۴	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۶/۱۰/۰۲
۵	حداقل حجم معاملات روزانه	۲,۷۰۰,۰۰۰
۶	حداقل حجم سفارش ایستاده	۱۳۵,۰۰۰
۷	دامنه منطقه (درصد)	۳
۸	دامنه نوسان (درصد)	دامنه نوسان مجاز بورس اوراق بهادار
۹	تعداد سهام تخصیص یافته به بازارگردان	۷۲۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۰	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۳۸,۰۶۵,۲۴۵
۱۱	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۶۳۸,۴۰۰,۰۰۰
۱۲	مانده سهم نزد صندوق بازارگردانی خلیج فارس	۱۱۹,۶۶۵,۲۴۵

۱-۷- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در سال ۱۴۰۲ اقدام به خرید شرکت پترو برک بويا (سهامی خاص) قبل از بهره برداری نمود و در پایان سال ۱۴۰۴ مالک ۶۵ درصد سهام شرکت مذکور می باشد. سرمایه شرکت مزبور ۲۰۰۰ میلیارد ریال می باشد و لازم به ذکر است فعالیت عملیاتی شرکت مذکور در دوره مورد گزارش در زمینه تولید سود برک می باشد. پیشرفت فیزیکی طرح ۲۴ درصد تا پایان سال ۱۴۰۴ می باشد.

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

شرکت پتروشیمی اروند به عنوان سهامی عام و زیرمجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با فعالیت در بخش تولید و توزیع از زنجیره ارزش شامل مراحل تولید، نگهداری و توزیع، از طریق فرایندهای طراحی، اجرا، لجستیک، بازاریابی و فروش همچنین با نگرانی نیروی انسانی توانمند و خلاق و بهره مندی از فناوری های نوین، اقدام به خدمت رسانی بهینه در زمینه تولید با کیفیت پایدار، ایمن و مطابق با الزامات محیط زیستی در حوزه محصولات رنجیره PVC و ارائه محصولات این حوزه به صنایع بالا دستی می نماید.

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات:

- مدیریت شرکت برای رسیدن و تحقق اهداف استراتژیک خود در جهت دستیابی به سودآوری پایدار همچنان بدنبال کشف بازار جدید برای فروش محصولات و استفاده از ظرفیتهای خالی جدید خود می باشد.
- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد در مقایسه با اهداف اعلام شده
- شاخص ها و معیارهای عملکرد (مالی و غیر مالی) برای ارزیابی پیشرفت در مقایسه با اهداف اعلام شده قبلی
- تأمین پایدار مواد اولیه با توجه به ریسک های ناشی از ناآرامی های منطقه ای و جهتی تأمین پایدار مواد اولیه از مهمترین اهداف مدیریت بشمار می رود
- حفظ ظرفیت تولید اطمینان از تدوین تولید و جلوگیری از توقف خطوط تولید به دلیل اختلالات احتمالی در تأمین انرژی، مواد اولیه، با حمل و نقل
- مدیریت ریسک منابع ایجاد ذخایر استراتژیک از مواد اولیه کلیدی و قطعات یدکی ضروری برای مقابله با کمبودهای احتمالی
- انعطاف پذیری عملیاتی توانایی تنظیم سریع برنامه تولید بر اساس شرایط متغیر بازار و محدودیتهای احتمالی مانند جیره بندی انرژی
- ارتباط مؤثر با ذینفعان اطلاع رسانی شفاف و به موقع به کارکنان، مشتریان و تأمین کنندگان در خصوص وضعیت عملیاتی و ریسک های پیش رو.

عملکردهای مالی :

مهمترین شاخص ها و معیارهای ارزیابی عملکرد مالی در شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) از دو بعد درون سازمانی و بیرون سازمانی در دوره های ماهیانه، فصلی و سالیانه مورد پایش قرار می گیرد. مهمترین معیار اندازه گیری و ارزیابی درون سازمانی گزارش بودجه سالیانه می باشد که بر مبنای اهداف استراتژیک سازمان تهیه، تصویب و کنترل می گردد و در مقاطع مختلف پیراساس نتایج واقعی تعدیل و اصلاح می گردد. در بعد بیرون سازمانی مهمترین معیار برای ارزیابی مالی از سازمان، صورتهای مالی و یادداشتهای همراه می باشد که تمای عملکرد واقعی و مبتنی تصمیم گیری های مهم و حیاتی می باشد. واحد امور مالی پتروشیمی اروند با کمک سایر واحدهای عملیاتی و غیرعملیاتی وظیفه تهیه و پایش نتایج عملکردهای مالی و مقایسه آنها را بر عهده دارد.

عملکردهای غیر مالی :

مدیریت شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) برای نیل به اهداف بلند مدت و کوتاه مدت خود اقدام به تدوین نقشه استراتژی در افق ۵ ساله نموده است. واحد برنامه ریزی و مطالعات راهبردی مستقر در شرکت مسئولیت پایش عملکرد واحدهای عملیاتی و غیرعملیاتی در دوره های متوالی در طی سال را به عهده داشته و نتایج حاصله در هر مقطع را جهت بررسی و تصمیم گیری مناسب در اختیار مدیریت قرار می دهد. نقشه استراتژی و اهداف راهبردی مدیریت در بخش ۲ (اهداف راهبردی) و نتایج حاصل از پایش آنها در بخش ۴ (نتایج عملیات و چشم اندازها) در گزارش حاضر ارائه شده است.

نسبت های مالی شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

نسبت های مالی پنج دوره مالی اخیر شرکت پتروشیمی اروند

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۴
نسبتهای نقدینگی :					
نسبت جاری	۱.۵۳	۱.۹۹	۱.۱۷	۱.۱۴	۰.۹۷
نسبت سریع (آبی)	۱.۲۴	۱.۵۱	۰.۷۴	۰.۷۵	۰.۶۱
نسبت نقدینگی	۰.۹۰	۱.۰۹	۰.۲۲	۰.۱۴	۰.۱۶
نسبت دارایی جاری	۰.۶۳	۰.۶۶	۰.۶۴	۰.۶۵	۰.۶۳
نسبت گردش نقدی	۱.۸۰	۱.۳۲	۰.۴۰	۰.۵۳	۰.۳۳
نسبتهای فعالیت :					
دوره گردش کالا	۱۸	۲۵	۲۶	۲۶	۳۱
نسبت کالا به سرمایه در گردش	۰.۳۹	۰.۳۸	۱.۶۷	۲.۳۴	(۹.۸۸)
گردش سرمایه جاری	۵	۴	۱۲	۱۳	(۶۲)
گردش سرمایه ثابت	۳	۴	۳	۳	۴
گردش دارایی	۱.۱۲	۱.۱۹	۱.۱۰	۱.۰۱	۱.۱۳
درصد تغییر فروش	۱.۱۵	۰.۲۰	۰.۰۴	۰.۳۱	۰.۳۷
نسبتهای سرمایه‌گذاری (اهرمی) :					
نسبت دارایی ثابت به فروش ویژه	۰.۵۸	۰.۴۷	۰.۷۴	۰.۷۳	۰.۹۲
نسبت مالکانه	۰.۵۸	۰.۶۶	۰.۴۴	۰.۴۲	۰.۳۴
نسبت کل بدهی	۰.۴۲	۰.۳۴	۰.۵۶	۰.۵۸	۰.۶۶
نسبت پوشش بدهی	۵۹.۲۵	۳۳.۷۳	۳۴.۹۲	۳۴.۷۵	۳۰.۹۱
وجه نقد عملیاتی به بدهی	۰.۷۴	۰.۴۴	۰.۲۲	۰.۳۰	۰.۲۲
نسبتهای سودآوری :					
نسبت سود خالص (حاشیه فروش)	۵۴.۷٪	۵۱.۳٪	۳۸.۳٪	۳۵.۳٪	۲۹.۹٪
بازده فروش	۵۲.۰٪	۵۱.۷٪	۲۷.۶٪	۲۳.۰٪	۲۳.۷٪
بازده دارایی (ROA)	۷۴.۴٪	۶۵.۱٪	۳۲.۲٪	۳۹.۳٪	۲۹.۵٪
بازده سرمایه (ROE)	۱۱۹.۹٪	۱۰۴.۶٪	۵۹.۱٪	۹۱.۹٪	۷۹.۲٪
درصد تغییر سود	۱۳۹٪	۱۹٪	(۴۵٪)	۵۶٪	(۳٪)
بازده سرمایه در گردش	۲.۶۸	۱.۸۵	۳.۲۶	۴.۳۹	(۱۴.۵۹)
بازده دارایی ثابت	۱.۷۶	۲.۰۱	۱.۰۱	۱.۲۵	۰.۹۶
بازده سرمایه‌گذاری بلند مدت	۰.۸۷	۲.۰۰	۱.۴۳	۰.۰۹	۰.۱۸

۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

مهمترین عامل در فرآیند برنامه ریزی استراتژیک، تدوین و مشخص کردن دقیق اهداف می باشد که حصول آنها متضمن رسیدن به آرمان و حرکت در مسیر ثابین مقصود و مأموریت سازمان می باشد. هدفها هستند که مقصد و مسیر زندگی فردی و سازمانی را روشن می کنند. هدف گذاری به مثابه ترسیم جاده ای برای آینده است. اهداف کلان اهدافی هستند که عصاره نتایج کلیه فعالیتهای

سازمان را به صورت کمی و کیفی، با تاکید بر دراز مدت بودن بیان می کنند و بر آن اساس می توان اهداف کوتاه مدت و استراتژیهای لازم جهت حصول آن اهداف تعیین کرد. اهداف کلان در واقع منعکس کننده منظور یک سازمان هستند و به نوبه خود مستقیماً از مأموریت منتج می شوند. برای تدوین اهداف پتروشیمی اروند از نیازها و انتظارات ذیفعان، توجه به اهداف برنامه ریزی استراتژیک و نیازهای آتی شرکت و بالاخص از مقصود، چشم انداز، مأموریت ها و ارزش ها استفاده شده است.

برنامه های آتی مدیریت برای سال ۱۴۰۴:

تولید:

به ظرفیت رسانی واحدهای مجتمع

احداث واحدهای PVC و OXY/VCM با هدف تکمیل زنجیره ارزش با تکیه بر توان شرکت های داخلی که در مرحله انتخاب مجری EPC می باشد.

برون مسباری فعالیت های پشتیبانی تولید با شرکت های توانمند

ادامه طرح احداث خطوط لوله انتقال آب نمک پتروشیمی اروند (سهامی عام) با هدف دستیابی به خوراک پایدار

افزایش راندمان حرارتی کوره های VCM

تولید گریدهای متنوع محصولات S-PVC و E-PVC در راستای توسعه سد محصول

بررسی تولید گریدهای پزشکی محصولات PVC با هدف جلوگیری از واردات و تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر و تقود به بازارهای بین المللی

بازرگانی:

پوشش دهی حداقل ۱۰۰۰ جفت آند و کاتد مربوط به واحد کلر آلکالی در راستای افزایش تولید

تأمین اقلام بحرانی مشخص شده از سوی انبار قطعات کالا

تأمین ۱۷۰۰ ایندنت

انجام اقدامات لازم جهت کاهش زمان تأمین ایندنت های ارزی و ریالی

ادامه برنامه های ترکیبی فروش داخل با هدف افزایش سهم بازار شامل فروش اعتباری (برای الکترونیکی)

طرح توسعه فضای انبارش انبار شیمیایی

طرح حذف اسناد کاغذی از سیستم انبار

طرح پایش اقلام را کد به صورت دوره ای

استقرار الزامات استاندارد ISO ۱۰۰۰۲ و ISO ۱۰۰۰۵ - جهت ارتقاء سیستم رسیدگی به شکایات مشتریان مجتمع

منابع انسانی :

دیجیتال کردن فرآیندهای کاری در حوزه منابع انسانی جهت چابک سازی سازمان

تسریع در اجرای فرایند یازنشستگی مشاغل سخت و زیان آور

بازنگری نمودار سازمانی و رفع محدودیت های آن

بازنگری شاخص های حوزه مدیریت منابع انسانی جهت استفاده در سیستم کارت امتیازی متوازن و PCSR

یکپارچه و الکترونیکی نمودن سوابق آموزشی تمامی پرسنل از طریق سامانه ایده

اجرای پروژه کانون ارزیابی شایستگی کارکنان (برای حداقل ۲۰۰ نفر از پرسنل)

اجرای پروژه سنجش رضایتمندی کارکنان

تکمیل پروفایل روانشناختی کارکنان

استقرار کامل سامانه پارتاب

استقرار نرم افزار مسیر شغلی راهکاران (شامل رتبه بندی پرسنل تامین اجتماعی و ...)

شرکت در جایزه ۳۴۰۰۰ منابع انسانی

اخذ مشاور جهت استقرار مدل ۳۴۰۰۰ منابع انسانی

مالی :

اصلاح قراردادهای خرید یوثیلیتی و خوراک بر اساس شرایط موجود

تعیین و تکلیف حسابهای ستوانی

تامین مالی ارزی و ریالی پروژه های خطوط آب نمک و PVC^۲

تامین مالی پروژه الماس ماهشهر با توجه به درصد مشارکت

تامین مالی پروژه شرکت پتروبرک بویا با توجه به درصد مشارکت

تامین مالی پروژه شرکت پارک های پتروشیمی لغق خلیج فارس با توجه به درصد مشارکت

تشکیل واحد سرمایه گذاری و تامین مالی در امور مالی

فروش در بازار بورس از طریق برلت الکترونیک

HSE:

اجرای برنامه های مدون برای خروج از الیاندژی

مدیریت مصرف انرژی

ارتقا سیستم های ایمنی

اجرای دستورالعمل های مدیریت ایمنی فرایند

مدیریت پسماند های فرایندی

ایجاد برنامه جامع محیط زیست و کنترل پساب در قالب ۲۲ پروژه

طی کردن فرایند مدیریت سبز و خروج از صنایع الیاندژی و قرارگرفتن در صنایع سبز کشور

بهبود کردن بارامترهای پساب خروجی در حد استانداردهای محیط زیست به خوریات

به حداقل رساندن کلیه ریسک های ایمنی و بهداشتی موجود در مجتمع

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

برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید شرکت با توجه به شرایط بازار تاکنون فرصتهایی جهت معرفی محصولات جدید بدست آورده است که پس از رهایی از شرایط اضطرار تولید با تعریف محصول جدید توانسته شرایط سودآور و مطلوبی را برای خود بیافریند. از مصادیق این امر تعریف پروژههای جدید از جمله محصول EPVC-EV^۰ و EPVC-E^{۶۰} که در سودآوری و تکمیل زنجیره ارزش و رسیدن به محصولات با ارزش افزوده بالاتر در مجموعه فرایند تولید مجتمع موثر واقع گردید. همچنین احداث خط لوله انتقال آب نمک در زمینی به طول ۳۴۰۰۰ متر به صورت رقت و برگشت در تاریخ ۱۹/۰۶/۱۴۰۱، با شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به مبلغ ۵۵۰۰ میلیارد ریال منعقد گردید که پس از اعمال الحاقیه قرارداد و اضافه کاری جمعا به مبلغ ۱۱۰۰۰ میلیارد ریال و ۱۱۰۵۴۰۱۹۵ یورو می باشد. این طرح با هدف افزایش ظرفیت و کاهش ریسک توقف تولید اجرایی شده است که پس از رفع تعرض از ارگانهای دولتی همچون اداره کل راه و شهرسازی استان خوزستان، سازمان پلادر و دریانوردی استان خوزستان، پدافند هوایی شهید مسکین دوست، شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران، شهرداری بندر امام خمینی، سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و سازمان آب استان خوزستان، تا تاریخ تهیه صورتهای مالی پروژه مذکور از نظر فیزیکی ۷۵ درصد پیشرفت و مبلغ صورت وضعیت های تایید شده پیمانکار ۹۰۷۶۳ میلیارد ریال می باشد.

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

استاندارد حسابداری ۳۳ با عنوان درآمد عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان که الزامات آن در مورد کلیه صورت هایی که دوره آن ها از ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ و بعد از آن شروع می شود لازم الاجرا است. بکارگیری این استاندارد آثار با اهمیتی بر صورت های مالی نداشته است.

اهم رویه های حسابداری:

مبانی اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورت های مالی

صورت های مالی سالانه مجموعه و جداگانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است.

درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه مابه ازای دریافتی یا دریافتی و به کسر مبالغ برآوردی از بابت برگشت از فروش و تخفیفات اندازه گیری می شود.

درآمد عملیاتی حاصل از فروش کالا در زمان تحویل کالا به مشتری شناسایی می شود.

اقلام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز در پایان دوره و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده برحسب ارز اندازه گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ معامله، تسعیر می شود. نرخ های قابل دسترس (نیمای پتروشیمی طبق نامه شماره ۷۲/۴۲۶۸۶-۰۰۱ ص ب مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۰۶ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس) در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

بلند و معاملات مرتبط	نوع ارز	نوع تسعیر
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	یورو	طبق نامه شرکت خلیج فارس (اسناد نیمای پتروشیمی)
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	دلار	طبق نامه شرکت خلیج فارس (اسناد نیمای پتروشیمی)
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	درهم	طبق نامه شرکت خلیج فارس (اسناد نیمای پتروشیمی)
دریافتی ها و پرداختی های ارزی	ریل	طبق نامه شرکت خلیج فارس (اسناد نیمای پتروشیمی)
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی	پیکسل ین ژاپن	طبق نامه شرکت خلیج فارس (اسناد نیمای پتروشیمی)
دریافتی ها و پرداختی های ارزی	یونگ	طبق نامه شرکت خلیج فارس (اسناد نیمای پتروشیمی)
دریافتی ها و پرداختی های ارزی	روپیه	طبق نامه شرکت خلیج فارس (اسناد نیمای پتروشیمی)

تفاوت های ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حساب ها منظور می شود:

الف- در سایر موارد به عنوان درآمد یا هزینه سال وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می شود.

دارایی های ثابت مشهود :

دارایی های ثابت مشهود، بر مبنای پهای تمام شده اندازه گیری می شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی های 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 دیگری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقی مانده دارایی های مربوط مستهلک می شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می شود در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می گردد.

استهلاک دارایی های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه بعدی آن و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمان	۱۵،۱۰ و ۲۵ ساله	مستقیم
تاسیسات	۱۲ و ۳۰ ساله	مستقیم
ماشین آلات و تجهیزات	۱۵ ساله	مستقیم
وسایل نقلیه	۶ ساله	مستقیم
اثاثه و منصوبات	۵ و ۶ ساله	مستقیم

هزینه استهلاک تاسیسات همچون سنوات گذشته (طبق نامه ۳۱۴۶۲/۴۰۰-۱۶ مورخ ۱۳۹۲/۰۹/۰۳ اداره امور مالیاتی شهرستان ماهشهر) بر اساس دو برابر مدت استهلاک مندرج در آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ ق.ج.م. محاسبه و در حساب ها منظور شده که طبق نامه مورخ ۱۳۹۶/۰۲/۲۶ اداره کل امور مالیاتی استان خوزستان، افزایش دوره استهلاک تاسیسات شرکت با توجه به مقررات و ضوابط اجرایی موضوع ماده مزبور از ۱۵ سال به ۳۰ سال مشروط به اعلام فهرست دارایی های مربوطه و نحوه استفاده آنها تا پایان انقضای مهلت تسلیم اظهارنامه عملکرد سال تحصیل دارایی به اداره مالیاتی ذربیط شده است.

برای دارایی های ثابتی که طی ماه تحصیل می شود و مورد بهره برداری قرار می گیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حساب ها منظور می شود. در مواردی که هر یک از دارایی های استهلاک پذیر (به استثنای ساختمان ها و تاسیسات ساختمانی) پس از آمدگی جهت بهره برداری به علت تعطیلی کار یا علل دیگر برای بیش از ۶ ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاک منعکس در جدول بالاست. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاک بر حسب مدت باشد، ۷۰٪ مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است، به مدت باقی مانده تعیین شده برای استهلاک دارایی در این جدول اضافه خواهد شد.

دارایی های نامشهود :

دارایی های نامشهود بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری و در حساب ها ثبت می شود. 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 نمی شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود، هنگامی که دارایی آماده بهره برداری است، متوقف می شود. بنابراین، مخارج تحمل شده برای استفاده یا بکارگیری مجدد یک دارایی نامشهود، در مبلغ دفتری آن منظور نمی شود.

استهلاک دارایی های نامشهود با عمر مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار مربوط و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه میشود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
حق ليسانس	۳ساله	مستقیم
نرم افزار های رایانه ای	۳ساله	مستقیم

زیان کاهش ارزش دارایی ها :

در پایان هر دوره گزارشگری، در صورت وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش دارایی ها، آزمون کاهش ارزش انجام می گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می گردد.

آزمون کاهش ارزش دارایی های نامشهود با عمر مفید نامعین، بدون توجه به وجود یا عدم وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش، به طور 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 می باشد. ارزش اقتصادی برابر با ارزش فعلی جریان های نقدی آتی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول و ریسک های مختص دارایی که جریان های نقدی آتی برآوردی بابت آن تعدیل نشده است، می باشد.

تنها در صورتیکه مبلغ بازیافتی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ بازیافتی آن کاهش یافته و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به کاهش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می گردد.

در صورت افزایش مبلغ بازیافتی از زمان شناسایی آخرین زیان که بیانگر برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) می باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ بازیافتنی جدید حداکثر تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال های قبل، افزایش می یابد. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) نیز بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد. مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می شود.

موجودی مواد و کالا :

شرح	روش مورد استفاده
مولد اولیه	میانگین وزون
کالای ساخته شده	میانگین وزون
قطعات و لوازم یدکی	میانگین وزون
مواد شیمیایی	میانگین وزون
اقلام بسته بندی	میانگین وزون

ذخایر:

ذخایر، بدهی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توأم با انهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می شوند 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 گونه ای اتکاپذیر قابل برآورد باشد. ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعدیل می شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می شود.

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان :

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان مشمول مقررات استخدامی نفت، بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت به اضافه فوق العاده ویژه، بدی آب و هوا، فوق العاده کارگاهی و فوق العاده جذب، محاسبه و در حساب ها منظور می شود. مضافاً طبق نامه شماره ۱۵۲۶۸/۲-۰۰۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۱۳ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از سال ۱۳۹۹ به بعد جهت پرستل مدت معین نیز ذخیره سنوات در نظر گرفته شده است.

سرمایه گذاری ها :

اندازه گیری			سرمایه گذاری های بلند مدت
نوع سرمایه گذاری	گروه	شرکت	
سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	مشمول تلفیق	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش اثبات شده هریک از سرمایه گذاری ها	
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	روش ارزش ویژه	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش اثبات شده هریک از سرمایه گذاری ها	
سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش اثبات شده هریک از سرمایه گذاری ها	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش اثبات شده هریک از سرمایه گذاری ها	
سرمایه گذاری سریع معامله در بازار	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه (پرتقوی) سرمایه گذاری های مزبور	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه (پرتقوی) سرمایه گذاری های مزبور	جاری
سایر سرمایه گذاری های جاری	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری های مزبور	اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری های مزبور	
شناخت در آمد			انواع سرمایه گذاری ها
نوع سرمایه گذاری	گروه	شرکت	
سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	مشمول تلفیق	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تأیید صورت های مالی)	
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	روش ارزش ویژه	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تأیید صورت های مالی)	
سایر سرمایه گذاری های جاری و بلند مدت در سهام شرکت ها	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	
سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار	در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)	در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)	

روش ارزش ویژه برای سرمایه گذاری در شرکت های وابسته :

حسابداری سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در صورت های مالی مجموعه به روش ارزش ویژه انجام می شود. مطابق روش ارزش ویژه، سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در ابتدا به بهای تمام شده در صورت وضعیت مالی مجموعه شناسایی و پس از آن بابت شناسایی سهم سرمایه گذار از سود یا زیان و سایر اقلام سود و زیان جامع شرکت وابسته تعدیل می شود.

زمانی که سهم سرمایه گذار از زیان های شرکت وابسته بیش از منافع سرمایه گذار در شرکت وابسته گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل، بخشی از خالص سرمایه گذاری در شرکت وابسته می باشد) در صورت های مالی مجموعه شناسایی سهم خود از

زبان‌های بیشتر متوقف می‌نماید زبان‌های اضافی تنها تا میزان تعهدات قانونی یا عرفی سرمایه‌گذار یا پرداخت‌های انجام شده از طرف شرکت‌های وابسته، شناسایی می‌گردد.

سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته با استفاده از روش ارزش ویژه از تاریخی که شرکت سرمایه‌پذیر به عنوان شرکت وابسته محسوب می‌شود، به حساب گرفته می‌شود. در زمان تحصیل سرمایه‌گذاری در شرکت وابسته، مازاد بهای تمام شده سرمایه‌گذاری نسبت به سهم سرمایه‌گذار از ارزش منصفانه خالص دارایی‌های قابل تشخیص آن، به عنوان سرقتی در مبلغ دفتری سرمایه‌گذاری منظور می‌شود.

از زمانی که شناسایی سرمایه‌گذاری به عنوان سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته خاتمه می‌یابد سرمایه‌گذار استفاده از روش ارزش ویژه را متوقف می‌سازد. زمانی که سرمایه‌گذار منافع را در شرکت‌های وابسته پیشین حفظ می‌نماید و آن منافع باقیمانده یک دارایی مالی باشد، سرمایه‌گذار منافع باقیمانده را به ارزش منصفانه در آن تاریخ اندازه‌گیری می‌نماید و این ارزش منصفانه به عنوان بهای شناخت اولیه برای حسابداری بعدی سرمایه‌گذاری در نظر گرفته می‌شود. تفاوت بین مبلغ دفتری سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته در زمانی که استفاده از روش ارزش ویژه متوقف شده است و ارزش منصفانه منافع باقیمانده و هر گونه عایدات حاصل از واگذاری بخشی از منافع در شرکت‌های وابسته، در صورت سود و زیان شناسایی می‌شود. علاوه بر این، سرمایه‌گذار تمام مبالغ قبلی شناسایی شده در سایر اقلام سود و زیان جامع مربوط به سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته را براساس همان معنایی که شرکت‌های وابسته در صورت واگذاری مستقیم دارایی‌ها و بدهی‌های مربوط ضرورت دارد انجام دهد، حسب مورد در صورت سود و زیان یا سود (زیان) اتیانسته به حساب می‌گیرد.

زمانی که سرمایه‌گذار، معاملاتی را با شرکت‌های وابسته انجام می‌دهد، سودها و زیان‌های ناشی از معاملات با شرکت‌های وابسته در صورت‌های مالی مجموعه فقط تا میزان منافع سرمایه‌گذاران غیروابسته در شرکت‌های وابسته شناسایی می‌شود. سهم سرمایه‌گذار از سودها یا زیان‌های شرکت‌های وابسته که ناشی از این معاملات است حذف می‌شود.

برای بکارگیری روش ارزش ویژه، از آخرین صورت‌های مالی شرکت‌های وابسته استفاده می‌شود. هرگاه پایان دوره گزارشگری شرکت متفاوت از پایان دوره گزارشگری شرکت‌های وابسته باشد، شرکت‌های وابسته، برای استفاده شرکت، صورت‌های مالی را به همان تاریخ صورت‌های مالی شرکت تهیه می‌کند، مگر اینکه انجام آن غیرعملی باشد.

چنانچه صورت‌های مالی شرکت‌های وابسته که برای بکارگیری روش ارزش ویژه مورد استفاده قرار می‌گیرد به تاریخی تهیه شود که متفاوت از تاریخ مورد استفاده شرکت است، بابت آثار معاملات یا رویدادهای قابل ملاحظه‌ای که بین آن تاریخ و تاریخ صورت‌های مالی شرکت رخ می‌دهد، تعدیلات اعمال می‌شود. به هر حال، تفاوت بین پایان دوره گزارشگری شرکت‌های وابسته و پایان دوره گزارشگری شرکت، بیش از سه ماه نیست. طول دوره‌های گزارشگری و هرگونه تفاوت بین پایان دوره‌های گزارشگری، در دوره‌های مختلف، یکسان است.

قضاوت‌های مدیریت در فرایند بکارگیری رویه‌های حسابداری و برآوردها

قضاوت‌ها در فرایند بکارگیری رویه‌های حسابداری

طبقه بندی سرمایه‌گذاری‌ها در طبقه دارایی‌های غیر جاری

هیئت مدیره با بررسی نگهداشت سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری های بلند مدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه گذاری ها یا قصد استعاده مستمر توسط شرکت نگهداری می شود و هدف آن نگهداری پرتعویی از سرمایه گذاری ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

نفوذ قابل ملاحظه بر شرکت

شرکت الماس ماهنهر شرکت وابسته گروه است، هرچند که گروه تنها مالکیت ۱۷ درصد سهام آن شرکت را در اختیار دارد ولی گروه به موجب حق قراردادی آن مبنی بر تعیین یک نفر از پنج نفر اعضای هیئت مدیره آن شرکت، نفوذ قابل ملاحظه دارد. شرکت پارک های پتروشیمیایی اقق شرکت وابسته گروه است هرچند که گروه تنها مالکیت ۱۰ درصد سهام آن شرکت را در اختیار دارد ولی گروه به موجب حق قراردادی آن مبنی بر تعیین یک نفر از پنج نفر اعضای هیئت مدیره آن شرکت، نفوذ قابل ملاحظه دارد.

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

گزارش پایداری شرکتی: شرکت پتروشیمی اروند با الگوبرداری از شرکت های پیشرو ملی و بین المللی و در راستای هدف استراتژیک خود مبنی بر بهبود تعامل با ذی نفعان یا رویکرد لطیفی با الزامات قانونی، افزایش رضایتمندی ذی نفعان کلیدی جامعه در دستور کار خود قرار داده است. همچنین این شرکت در راستای تحقق ارزش صداقت و شفافیت با هدف افزایش رضایتمندی ذی نفعان کلیدی جامعه ارتباط با جامعه از طریق شفافیت در عملکرد و گزارش دهی به هنگام، این رویکرد دنبال و محقق می نماید.

در این شرکت با توجه به گستردگی دامنه ی فعالیت های سازمان در فرآیند تولید محصول PVC و برداشت منابع از محیط طبیعی (نمک) و تولید آلایندگی های متعدد، سازمان خود را متعهد به رعایت تمامی الزامات قانونی و فرافقونی در زمینه ی محیط زیست و کلیه ی ذی نفعان از جمله محیط زیست، مردم محلی و شرکت های همجوار می داند از این رو تعاملات بسیار مؤثری با شرکت های همجوار در خصوص خطرات احتمالی آلاینده های منتشره به محیط را دارد که از جمله آن ها می توان به حضور در جلسات مشترک با شرکت های همجوار، اداره محیط زیست سازمان منطقه ویژه اقتصادی و اداره محیط زیست شهرستان ماهشهر اشاره کرد.

این شرکت در راستای اجرای تعهدات خود به محیط طبیعی و مردم جوامع محلی، اقدام به تعریف پروژه هایی تأثیرگذار و کنترلی در زمینه محیط زیست نموده است و به صورت متناوب گزارشات لازم را به نمایندگان جوامع محلی ارائه

می نماید که از آن جمله می توان به موارد زیر اشاره کرد:

لایروبی خوریات منطقه جهت بهبود عملکرد محیط طبیعی خوریات

اجرای لایروبی حوضچه های دریاچه نمک واحد شستشوی نمک

لایروبی کفاله های پساب خروجی از مجتمع جهت تنظیم بارامترهای پساب خروجی از مجتمع

انجام محاسبات انتشار گازهای گلخانه ای

اجرای پروژه نشی یابی و رفع نشی در واحدهای عملیاتی

اشاره نمود که تماماً بر اساس استراتژی انطباقی و مسئولیت قانونی در مدل کارول و در راستای دست یابی به اهداف آب تمیز و سیستم تخلیه فاضلاب، اقدام برای جلوگیری از تغییرات آب و هوایی و زندگی زیر آب از اهداف هفده گانه سازمان ملل انجام شده است. همچنین نمونه های زیر مصادیق از حفظ ارزش صداقت و شفافیت از طریق ایجاد ارتباط مؤثر و سازنده با جامعه پیرامونی می باشند:

برگزاری جلسات هم اندیشی، تشکیل تیم واکنش در شرایط اضطراری

به روزرسانی دستورالعمل های واکنش در شرایط اضطراری

برگزاری مانورهای مشترک منطقه ای، شناسایی و آگاهی رسانی عمومی از مخاطرات فرآیندی

برقراری خط مستقیم (Hot Line) یا شرکت های همجوار و ...

همچنین در این شرکت و در راستای تحقق اهداف بایرداری اولویت دار سازمان ملل برای این شرکت شامل شکوفایی در جامعه، برابری جنسیتی، کار شایسته و رشد اقتصادی، کاهش نابرابری، همزمان با شروع پروژه های توسعه ای و ایجاد فرصت های شغلی برابر (بانوان - آقایان) به طور مستقیم و غیر مستقیم مشارکتی فعال در رفع محرومیت ها و افزایش قابلیت سکونت در سطح منطقه داشته و همچنین از طریق تعامل با اداره کار و اشتغال منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر، استخدام نیروهای قراردادی و روزمزد را از میان ساکنین محلی در دستور کار خود قرار داده است.

همچنین اقدامات زیر مصادیقی از اقدامات این شرکت در راستای ایجاد کانال های ارتباطی شفاف با ذی نفعان کلیدی جامعه می باشد:

ایجاد کانال های اطلاع رسانی در فضای مجازی شامل کانال های ایجاد شده در اینستاگرام، پله و ...

ایجاد کانال های ارتباط با ذینفعان از طریق ایمیل سازمانی با مدیریت ارشد سازمان و واحدهای مرتبط

اطلاع رسانی سریع در شرایط اضطراری به ذی نفعان (جامعه پیرامونی و محلی) از طریق کانال های ارتباطی موجود

ارائه گزارشات خوداظهاری (پسماند، پساب، هوا) به سازمان منطقه ویژه، سازمان حفاظت محیط زیست و اداره بهداشت و درمان شهرستان

ارائه گزارشات صداقت، شفاف و دوره ای به دستگاه های نظارتی منطقه ای از پیشرفت پروژه های تعریف شده در راستای کاهش بار آلودگی مجتمع

در جدول زیر پروژه های تعریف شده درخصوص حفظ و صیانت از محیط زیست و جنبه های آن بر محیط زیست درج شده است:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

عنوان طرح / پروژه	هدف از اجرای پروژه	عنوان طرح / پروژه	هدف از اجرای پروژه
احداث تصفیه خانه متمرکز پساب مجتمع	پارامترهای آلاینده پساب	لاپروبی جوشیده های ته نشینی	TSS
ساخت مخزن اسلایج فلک و تاسیسات جانبی آن (مخزن چهارم پساب)	TSS, pH	اتصال کانال ها و پمپ های سرپر به پمپ ۳۶۰	pH
نیلتر برس دوم و احداث خط لوله و محل جمع لوری پساب	TSS, pH	تعمیر و نگهداری سیستم پایش آنلاین	پایش لحظه ای پارامترهای پساب - هوا
اجرای پروژه SRS برای کنترل سولفات	TSS, TDS	نمونه آموشی محیط زیست	کنترل پساب - هوا پسماند
رفع اشکال از تجهیزات و خطوط بزرگسخت آب زلال OFF به چرخه اولیت	pH	لاپروبی روئین کانالها واحد CA, EDC/VCM, PVC	کنترل پارامترهای پساب
رفع اشکال از پکیج تعلیم (pH) پساب تاسیه ۳۶۰ کارخانه CA	TSS, TDS	تعمین برج استریلر پساب (T _{۱۲۰۰۲})	کنترل پارامترهای پساب
اتصال لاین اسید کلریدریک واحد CA به لاین اسید کلریدریک خروجی کوره زباله سوز	COD, pH, Turb	ساخت و نصب softy scrubber جدید	کنترل پارامترهای پساب - هوا
پمپ سازی پکیج خنثی سازی خط جریان پساب HTDS	COD, pH, Turb	بروزه شست دبی و رفع نشتی (LDAR) در سطح مجتمع	کنترل پارامترهای هوا
تعمیر متربال خط ارسال پساب High TDS به پتروشیمی فجر	COD, pH, Turb	افزایش عمر کاری و ضربه انتقال حرارت سیستم برج های کولینگ و کاهش مصرف دیو ساید از طریق پوشش دهی پکینگ و پنبه برج های کولینگ	کنترل پساب
بروزه بازیابی آب مستقیم	پارامترهای آلاینده پساب	استفاده از منعقد کننده جدید در پساب PVC	کنترل پسماند - پساب
تکمیل پروژه پمپه سازی میزان آب تکمیکال سول های SPVC	COD, Turb, TSS	کاهش اتلاف حرارتی سطوح بدون عایق با استفاده از رنگ های نسل جدید عین حرارتی	کنترل تولید پسماند و جلوگیری از اتلاف انرژی
نصب اسلاید گیت های ولو در کانال های مجتمع	پارامترهای آلاینده پساب	افزایش عمر کاری سطوح بیرونی تجهیزات و امشراکچرهای در معرض اعصار خوردند با استفاده از رنگ های نسل جدید مقاوم در برابر خوردگی	کنترل تولید پسماند - جلوگیری از اتلاف انرژی
خود اظهاری در پایش آزمایشگاه محتمل محیط زیست	تأمین پارامترهای آلاینده پساب	انزایش ضربه انتقال حرارت و کاهش نود کمپرسور های میکال تبرید در لوپ سیستم های بسته آب داب چیلد و رفریج	کنترل تولید پسماند و جلوگیری از اتلاف انرژی
رفع اشکال خرید و نصب قطعات یدکی کلیه پمپ ها	تأمین پارامترهای آلاینده پساب	کاهش هزینه های ناشی از تغلیه راکتور DC در شرایط غیر عموال با طراحی سیستم بازماند TDC از سبال لوپ راکتور DC به صورت پیوسته	کنترل تولید پسماند و جلوگیری از اتلاف انرژی

۲-۴-۱- مدیریت مسئولانه کسب و کار

۲-۴-۱-۱- راهبری مسئولانه سازمان

چشم انداز: سازمانی سرآمد توانم با تولید و سودآوری در مسیر توسعه پایدار

مأموریت: تولید محصولات به منظور برآورده سازی ارزش های مورد انتظار مشتریان با بکارگیری سیستم تولید بهره، زنجیره تامین با نجات و استفاده از مکانیزیم های ارتباطی موثر با ذینفعان از طریق همکاری و تعامل با ذینفعان، نیروی انسانی متعهد و متخصص با نگاه مسئولانه و پایدار، با تکیه بر این واقعیت که در چشم انداز و مأموریت شرکت پتروشیمی اروند بر مدیریت و عملکرد مسئولانه تأکید شده است؛ تعیین راهبردها و اهداف راهبردی سازمان نیز با نگاه و تأکید پررنگ بر مدیریت تأثیرات محیط زیستی و اجتماعی صورت گرفته است.

فعالیت های کسب و کار در شرکت پتروشیمی اروند، مجموعه ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می دهند. مراودات ذینفعان مستقر در پیرامون شرکت منجمله اداره امور مالیاتی، سازمان تامین اجتماعی، منطقه ویژه اقتصادی بندر امام خمینی، کمیته امداد، بهزیستی، بانکها و ... در همین راستا مدیریت می گردد. برخی از این تبادلات صرفاً دارای ماهیت تجاری نیستند؛ بلکه ارزش اقتصادی خلق شده در پتروشیمی اروند را میان ذینفعان کلیدی آن توزیع می کنند تا تقویت کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند.

ارزش اقتصادی توزیع شده میان ذینفعان مختلف شرکت (میلیون ریال)

عنوان	۱۴۰۴	۱۴۰۳
عملکرد قدرالسهم مسئولیت اجتماعی پرداختی به شورای راهبردی	۱,۲۰۰,۲۴۷	۱,۳۲۲,۴۴۴
بودجه دوازده ماهه قدرالسهم مسئولیت اجتماعی و شورای راهبردی	۱,۵۰۰,۰۰۰	۹۰۰,۰۰۰

۲-۴-۱-۲- راهبری شرکتی

شرکت پتروشیمی اروند نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش، جهت کسب اطمینان معقول از تحقق شدن اصول حاکمیت شرکتی همچنین با هدف شفاف سازی در راستای رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته های تخصصی با مشارکت اعضای هیأت مدیره و متخصصان مستقل از شرکت نموده است. در دوازده ماهه ابتدای سال جاری ۴۳ جلسه هیأت مدیره و ۳۳ جلسه کمیته تخصصی تشکیل شده است.

کمیته حسابرسی:

اهم اقدامات کمیته حسابرسی، حسب بخش اهداف و مسئولیت های محوله مطابق ماده ۲ منشور کمیته حسابرسی، کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره و بهبود آن جهت کسب اطمینان معقول از موارد زیر میبایستند:

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

۲- سلامت گزارشگری مالی

۳- اثربخشی حسابرسی داخلی

۴- استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل

۵- رعایت قوانین، مقررات و الزامات

کمیته حسابرسی شرکت پتروشیمی اروند پیش از ورود به بازار سرمایه و الزام به تشکیل آن، سابقه فعالیت چندین ساله در شرکت داشته و به عنوان بازوی نظارتی هیئت مدیره، نقش مهمی در حوزه راهبری شرکتی ایفا می نماید.

کمیته ریسک:

کمیته مدیریت ریسک براساس اختیارات تفویض شده از سوی هیئت مدیره شرکت به عنوان یکی از کمیته های تخصصی تشکیل می شود و فعالیت خود را با هدف کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیئت مدیره و بهبود آن در راستای کسب اطمینان معقول همه جانبه به مدیریت برای دستیابی به اهداف هماهنگ و برنامه استراتژی شرکت آغاز می کند. همچنین این کمیته به صورت دوره های مناسب بودن چارچوب مدیریت ریسک شرکت را ارزیابی و کنترل نموده و نتایج را به هیئت مدیره گزارش می دهد. اهداف اولیه کمیته مدیریت ریسک، کمک به هیئت مدیره شرکت در استقرار فرآیندهای شناسایی، ارزیابی و کنترل انواع ریسک ها در سطح شرکت است. از آنجا که هیئت مدیره، مسئولیت مدیریت ریسک را بر عهده دارد، شناسایی دقیق ریسکها و اتخاذ رویه های مناسب جهت رفع عواقب احتمالی آن را در تطبیق با ضوابط و مقررات داخلی و قانونی، به کمیته مدیریت ریسک محول می نماید. اهداف مهم این کمیته به شرح زیر است:

- حصول اطمینان از شناسایی مولفه ها و عوامل اصلی ایجاد ریسک و استقرار نظام مدیریت ریسک در شرکت
- حصول اطمینان از تحقق اهداف و حرکت در مسیر چشم انداز شرکت
- نظارت بر شناسایی ریسک ها و تعیین کنترل های داخلی مهم و اثربخش
- نظارت بر گزارشها درخصوص وضعیت انواع ریسک های تهدیدکننده فعالیت شرکت
- بررسی سالانه سیاستگذاری های مدیریت ریسک شرکت
- نظارت کلان بر ریسک ها هم راستا و هم جهت با سایر ارکان نظارتی از جمله ریسک های استراتژی و عملیاتی
- حصول اطمینان از ایجاد یکپارچگی در متدهای شناسایی، مستندسازی، ارزیابی، مواجهه، برنامه ریزی و اجرای طرحهای مدیریت ریسک در تمامی سطوح سازمان
- ارتقا فرهنگ و سطح آگاهی سازمانی نسبت به مفهوم مدیریت ریسک در بین کارکنان

کمیته انتصابات:

در اجرای الزامات مندرج در ماده ۱۴ از فصل سوم «دستورالعمل حاکمیت شرکتی» تشریح شده تزد سازمان بورس و اوراق بهادار و در چارچوب سیاستهای راهبردی شرکت، کمیته انتصابات شرکت پتروشیمی اروند براساس الزامات ماده ۱۴ دستورالعمل مزبور به تصویب هیئت مدیره رسید. اهم اهداف کمیته انتصابات به شرح زیر می باشد:

- بررسی و احراز شرایط مقرر در دستورالعمل حاکمیت شرکتی در خصوص استقلال نامزدها، پیشنهاد انتصاب و ترکاری مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت
- پیشنهاد نامزدهایی برای عضویت در کمیته های تخصصی به هیئت مدیره
- اتخاذ سیاستهای لازم به منظور توجیه وظایف هیات مدیره برای اعضای جدید آن
- پیشنهاد برنامه آموزشی

۳-۳-۱- معترین منابع، مصارف، ریسکها و روابط

۳-۱-۱- منابع:

در پایان دوره منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴، شرکت وجوه نقدی معادل ۲۰,۹۷۲,۰۹۲ میلیون ریال، دریافتنی های تجاری و غیرتجاری معادل ۸۹,۰۶۰,۹۷۰ میلیون ریال، موجودی مواد و کالا معادل ۵۶,۲۳۵,۳۷۲ میلیون ریال، مجموع دارایی جاری معادل ۱۹۵,۱۵۷,۱۵۵ میلیون ریال و مجموع بدهی جاری معادل ۲۰۰,۸۴۷,۴۸۵ میلیون ریال داشته است.

۳-۲-۱- مصارف:

مصارف، جهت پرداخت هزینه های شرکت شامل مالیات پرداختی، مواد اولیه مصرفی، هزینه مالی، هزینه های تبدیل و هزینه های عمومی، اداری و فروش می باشد. مصارف جهت پرداخت بدهیها عمده بدهی شرکت مربوط به سود سهام پرداختی سال ۱۴۰۳ و بدهی به شرکت های تامین کننده خوراک می باشد.

۳-۳-۲- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

مدیریت سرمایه و ریسک ها و منابع

مدیریت سرمایه :

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند درحین حداکثرکردن بازده ذینفعان ازطریق بهینه سازی تعادل بدهی و سرمایه، قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت ازخالص بدهی و حقوق مالکانه تشکیل می شود. استراتژی کلی شرکت در دوره مالی دوازده ماهه ۱۴۰۴ تغییر نکرده است مدیریت شرکت ساختار سرمایه شرکت را شش ماه یکبار بررسی می کند به عنوان بخشی از این بررسی، مدیریت، هزینه سرمایه در ریسک های مرتبط با هر طبقه از سرمایه را مدنظر قرار می دهد.

نسبت اهرمی :

شرح	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
جمع بدهی ها	۲۰۵,۴۶۰,۱۷۵	۱۴۷,۷۹۷,۱۶۲
موجودی نقد	(۲۰,۹۷۲,۰۹۴)	(۱۴,۳۴۹,۶۶۶)
خالص بدهی	۱۸۴,۴۸۸,۰۸۱	۱۳۳,۴۴۷,۴۹۶
حقوق مالکانه	۱۰۴,۴۷۴,۸۹۲	۱۰۵,۰۷۸,۲۹۳
نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه (درصد)	۱۷۷%	۱۳۷%

اهداف مدیریت ریسک مالی:

مدیریت شرکت، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین المللی و نظارت و مدیریت ریسک های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش های ریسک داخلی که آسیب پذیری را برحسب درجه و اندازه ریسک ها تجزیه و تحلیل می کند، ارائه می کند. این ریسک ها شامل ریسک بازار (شامل ریسک نرخ ارز و سایر ریسک های قیمت)، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می باشد. مدیریت شرکت که بر ریسک ها و سیاست های اجرا شده نظارت می کند تا آسیب پذیری از ریسک ها را کاهش دهد. شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک ها می باشد به همین منظور رعایت سیاست ها و محدودیت های آسیب پذیری از ریسک های موجود توسط مدیریت به طور مستمر مورد بررسی قرار می گیرد.

فعالیت های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک های مالی تغییرات در نرخ های مبادله ارزی قرار می دهد. لیکن فرآیند تعیین نرخ فروش محصولات به گونه ای است که معمولاً این گونه نوسانات را پوشش می دهد.

بالا رفتن میزان مصرف پروپیلن (PP) نسبت به PVC در محصولات کشاورزی

احتمال افزایش تولیدکنندگان SPVC ورقابت فشرده تر در این محصول

کاهش مصرف PVC به دلیل کاهش ساخت و ساز و رکود اقتصادی که تابع کاهش قیمت نفت می باشد

بر شدن مخازن کاستیک در مواقعی که شناور و حامل های این محصول با کمبود مواجه گردیده و ریسک لجستیک را افزایش می دهد

ریسک اعمال محدودیت های قانونی و الزام به تامین نیاز متقاضیان داخلی

در بخشی محصولات شرکت ریسک های زیر مورد توجه است:

تامین و تهیه ماده اولیه اتیلن

تامین کاتالیست و قطعات یدکی از خارج از کشور

در ریسک های فوق شرکت برنامه های مدون و هدفمندی طراحی کرده که بخشی از آنها اجرا و بخشی در حال اجرا می باشد، از جمله بازاریابی و شناسایی بازارهای صادراتی در S-PVC و E-PVC و نیز تولید گرید بهداشتی PVC و همچنین عقد قرارداد خرید اتیلن با تولیدکنندگان عمده بصورت بلند مدت سه ساله و انعقاد قرارداد ساخت کاتالیست و قطعات یدکی در داخل کشور (حدود ۵۰ درصد کاتالیست های مورد نیاز)

مدیریت 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 مبتنی بر معامله تنها با طرف های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی، در موارد مقتضی، را اتخاذ کرده است. تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. شرکت تنها با شرکت هایی معامله می کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشد. شرکت با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود، مشتریان عمده خود را رتبه بندی می کند. دریافتی های تجاری عمدتاً شرکت های هم گروه و شرکت های صنعت پتروشیمی می باشند لذا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط شرکت های مزبور پایین می باشد. شرکت به منظور پوشش ریسک های اعتباری مرتبط با دارایی های مالی خود، تضامین معتبر همچون استفاده از اعتبارات اسنادی داخلی-ریالی بابت فروش در بورس کالا استفاده می کند. شرکت آسیب پذیری ریسک اعتباری با اهمیتی نسبت به هیچ یک از مشتریان ندارد و اقدامات حقوقی جهت وصول مطالبات از شرکت های بازرگانی پتروشیمی پلث کارگزاری فروش محصولات صادراتی در سنوات گذشته و همچنین شرکت Wate wolf بابت فروش محصولات صادراتی انجام داده است.

مدیریت ریسک نقدینگی :

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چهارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تامین وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده کافی نزد کارگزار فروش، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سررسید داراییها و بدهیهای مالی، مدیریت می کند.

با توجه به شرایط جنگی هیأت مدیره تصمیم گرفت تا با مشتریان همکاری پیشتری در خصوص دوره وصول مطالبات نماید و سقد اعتبار مشتریان را افزایش دهد.

ریسک ناشی از تنش های نظامی و جنگ :

شرکت پتروشیمی اروند به دلیل استقرار در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر و وابستگی به زنجیره تامین مواد اولیه، زیرساخت های حمل و نقل، صادرات محصولات و تامین خدمات جانبی، در معرض ریسک های ناشی از تنش های ژئوپلیتیکی و درگیری های نظامی قرار دارد. این ریسک ها می تواند آثار مستقیمی بر بر عملیات فروش، تامین مواد اولیه و وضعیت مالی شرکت داشته باشد. افزایش هزینه های بیمه، اختلال در مسیرهای حمل و نقل دریایی، محدودیت های صادراتی، نوسانات نرخ ارز و افزایش هزینه های عملیاتی از مهمترین پیامدهای احتمالی این ریسک محسوب می شوند.

آثار احتمالی بر شرکت: اختلال در زنجیره تامین مواد و خدمات پشتیبانی، افزایش هزینه های حمل، بیمه و لجستیک صادراتی، نوسانات شدید نرخ ارز و تاثیر بر سرمایه در گردش، کاهش یا توقف موقت خط تولید در صورت بروز محدودیت های عملیاتی، افزایش ریسک وصول مطالبات و انجام تعهدات قراردادی، افزایش هزینه های امنیتی حفاظتی و پدافند غیرعامل، احتمال آسیب به زیرساخت های منطقه ای و تاخیر در صادرات محصولات.

اقدامات کنترلی و مدیریت ریسک:

تدوین و بروزرسانی برنامه تداوم کسب و کار (BCP)، افزایش سطح آمادگی پدافند غیر عامل و حفاظت از دارایی ها، پایش مستمر وضعیت تامین مواد اولیه و دخایر استراتژیک/ مدیریت نقدینگی و حفظ اطمینان پذیری مالی در شرایط بحران.

لازم به ذکر است در جنگ تحمیلی رمضان خسارنی به تجهیزات و دارائی های این شرکت وارد نشده است، با این حال مدیریت شرکت به صورت مستمر آثار احتمالی تحولات منطقه ای را پایش و اقدامات لازم جهت کاهش پیامدهای احتمالی را در دستور کار دارد.

مدیریت ریسک تحریم های بین المللی :

بنا به شرایط حاکم بر وضعیت کشور ناشی از تحریم های اعمال شده در سال های اخیر، فروش های صادراتی و خریدهای خارجی حسب مورد بدون تشریفات معمول مشتمل بر انجام معاملات خارجی از طریق اعتبارات اسنادی انجام گردیده، لذا طی سال مالی مورد گزارش همچون سنوات مالی اخیر، عملیات مربوط به فروش محصولات صادراتی، (شامل ارزیابی، تعیین نرخ، انتخاب مشتری، حمل کالا، وصول وجه فروش و ... با پرداخت کارمزد فروش) توسط شرکت کارگزار فروش انجام شده است. مضافاً به دلیل نداشتن حساب جاری ارزی نزد بانک های خارجی از طرف شرکت و عدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی، دریافت و پرداخت های ارزی (شامل دریافت وجوه حاصل از فروش های صادراتی و مطالبات ارزی شرکت و پرداخت های ناشی از خریدهای خارجی و نیز انتقال و یا تبدیل وجوه ارزی بنا به درخواست شرکت) از طریق کارگزارفروش انجام گردیده است.

معاملات انجام شده با اشخاص وابسته عمدتاً شرکت‌های پژوهشی‌ها طی سال مورد گزارش به شرح ذیل می‌باشد:

۳-۵- دعاوی حقوقی له با عیله شرکت و اثوات ناشی از آن:

70

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



خلیج فارس نمذ ۱-۲/۲۶۱۰۳ مورخ ۸ آبان ۱۴۰۲ و عدم تعیین آن تا تاریخ تایید صورت های مالی، معوقات مربوط به سال های قبل پس از تعیین تکلیف و محاسبه توسط شرکت نفت از طریق شرکت پتروشیمی خلیج فارس اقدام می گردد.

۵-۳-۲- شرکت پیشگامان فن اندیشی تهران: با ارجاع پرونده به هیات کارشناس رسمی یک نفره، هیات مذکور رای به پرداخت مبلغ ۱,۵۸۰,۹۱۸ میلیون ریال به نفع شرکت پیشگامان فن اندیشی تهران داده که با اعتراض شرکت پتروشیمی اروند پرونده به هیات سه نفره ارجاع گردیده است و نظر کارشناسی هیات سه نفره مبنی بر محاسبات به دو روش که در روش اول شرکت پتروشیمی اروند ملزم به پرداخت مبلغ ۱,۵۲۵,۷۵۸ میلیون ریال و در روش دوم خالص مطالبات شرکت فن اندیشی مبلغ ۲۲,۳۹۰ میلیون ریال محاسبه شده است. این نظر در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۹ به دادگاه ارجاع شده و طی دادنامه ۱۴۰۲۲۷۳۹۰۰۰۸۲۵۲۲۹۷ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۴۰۲ طبق قوانین آیین دادرسی مدنی حکم بر محکومیت شرکت پیشگامان فن اندیشی به مبلغ ۴۲,۵۹۶ میلیون ریال صادر گردیده است. پس از اعتراض شرکت پیشگامان فن اندیشی پرونده به هیات تجدید نظریع نفره ارسال شده که پس از صدور اجرائیه علیه شرکت پتروشیمی اروند به مبلغ ۱۲۰,۳۵۳,۶۳۳,۸۸۹ ریال به شرکت فن اندیشی قابل پرداخت می باشد که مبلغ اجرائیه صادر شده در تاریخ ۱۴۰۴/۰۸/۱۷ به شرکت فن اندیشی پرداخت شده است.

۵-۳-۳- در خصوص اختلاف حساب فی ما بین این شرکت و شرکت پتروشیمی امیر کبیر و شرکت پتروشیمی جم تا کنون ۲ فقره اظهارنامه بین دو شرکت تبادل صورت پذیرفته و شرکت مذکور طبق اظهارنامه نحوه محاسبات پتروشیمی اروند را مورد قبول ندانسته است. از آنجا که پرونده امیرکبیر مرتبط با پرونده پتروشیمی جم می باشد لذا اقدام حقوقی مستلزم اخذ گزارش نهایی پرونده جم می باشد. شرکت پتروشیمی اروند در تاریخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۹ اظهارنامه ای به شرکت پتروشیمی امیرکبیر ارسال نمود و متعاقباً شرکت پتروشیمی امیرکبیر در تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۲۱ پاسخ اظهارنامه این شرکت را ارسال نمود و در این راستا و با توجه به تداخل معامله انجام شده با پتروشیمی جم، طرفین به منظور حل و فصل مسالمت آمیز مذاکراتی را داشته اند؛ همزمان نیز مکاتباتی با پتروشیمی جم بعمل آمد. نظر به عدم نتیجه گیری مکاتبات و اظهارنامه های تبادل شده فی ما بین پتروشیمی امیر کبیر، پتروشیمی جم و پتروشیمی اروند، در نهایت شرکت پتروشیمی جم در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۰ به طرفیت شرکت های پتروشیمی اروند، امیرکبیر و بندرامام اقلعه دعوی از دادگستری بندرامام (شعبه اول) نمود. اولین جلسه در تاریخ ۱۴۰۰/۱۱/۱۱ و دومین جلسه در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۲۸ برگزار گردید و موضوع پرونده به کارشناس یکنفره ارجاع شد. گزارش کارشناس رسمی پس از ابلاغ، با اعتراض شرکتهای خوانده به هیات سه نفره ارجاع شده که هیات سه نفره هم نظر کارشناس یک نفره را تایید نموده و پرونده با مبلغ ۱,۷۰۶,۳۳۵ دلار پرداخت در حق پتروشیمی جم مختومه گردید. پتروشیمی اروند پس از پرداخت مبلغ کارشناسی شده، بدهی به پتروشیمی جم را تسویه نموده و به عنوان طلب از بدهی امیر کبیر در دوائر شناسایی و ثبت کرده است. نظر به جلسات متعدد با پتروشیمی امیر کبیر و عدم پرداخت بدهی، شرکت پتروشیمی اروند دادخواست خود را از طریق شعبه اول دادگستری بندرامام خمینی به طرفیت پتروشیمی امیر کبیر تقدیم و جلسه رسیدگی به آن برای تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۵ تعیین وقت گردید و طبق دادنامه ۶۶۱۳۳۸۷ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۱۵ حکم به محکومیت خوانده صادر و پتروشیمی امیر کبیر ملزم به پرداخت بدهی و هزینه دادرسی و حق الوکاله و هزینه کارشناسی در حق خواهان -پتروشیمی اروند گردید که پس از ابلاغ رای پتروشیمی امیرکبیر نسبت به رای صادره اعتراض نمود. پس از برگزاری دادگاه تجدید نظر، مجدداً در تاریخ ۱۴۰۴/۰۷/۲۳ رای توسط شعبه یک دادگاه عمومی حقوقی بندرامام خمینی به نفع پتروشیمی اروند صادر گردید که توسط پتروشیمی امیر کبیر مورد اعتراض واقع گردیده و پرونده در مرحله تجدید نظر نهایی استان می باشد.

۵-۳-۴- قرارداد شماره ۸۵۳۴۴۵ مورخ ۱۳۸۵/۰۱/۰۵ با موضوع اجاره و بهره برداری قطعه زمینی در مسیر شادگان بندرامام جهت احداث واحد استحصال نمک به طرفیت سازمان مسکن و شهرسازی استان خوزستان به عنوان متولی اراضی ملی و دولتی انعقاد گردید. در سال ۱۳۹۵ طی شکایت از طرف اداره محترم منابع طبیعی رای بر قلع و قمع مستحقات صادر گردیده که با توجه به ملی

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

بودن این طرح امکان اجرای رای برای خوانان میسر نبوده است. در سال ۱۳۹۹ طی دادخواست منابع طبیعی در خصوص بخش دیگری از اراضی در دعوی دوم رای به رد دعوی منابع طبیعی صادر و با درخواست مجدد منابع طبیعی به دادگاه تجدیدنظر تاکنون ابلاقی از دادگاه صورت نپذیرفته است. پتروشیمی اروند تقاضای معاضدت حقوقی خود را به سازمان محترم بازرسی کشور کمیته سرمایه گذاری استانداری خوزستان و کمیته حفاظت از اموال بیت المال و استنادار محترم جهت مساعدت در نقض رای صادره و واگذاری عرصه مذکور تقدیم نموده و در مورخه ۱۴۰۲/۰۱/۲۹ جلسه مشترک پتروشیمی اروند و منابع طبیعی با محوریت مدیر کل محترم دادگستری استان خوزستان تشکیل و مقرر شد پس از بررسی، راهکارها و تشریفات واگذاری عرصه مذکور صورت پذیرد. پیرو جلسات ذکر شده پتروشیمی اروند ۱۴۰۲/۰۲/۱۰ مکاتباتی با معاونت حقوقی منابع طبیعی و اخیز داری کل کشور انجام شد و مقرر گردید موضوع طبق یک گزارش کامل به کمیسیون معاونت حقوقی منابع طبیعی تهیه و ارسال گردد. لایحه ۱۹۰/۶۰۸۵۲ مورخ ۲۰ مهر ۱۴۰۳ به دفتر ریاست محترم قوه قضائیه ارسال و پس از برگزاری جلسه در ستاد مقاومتی براساس توافق حاصله مقرر گردید تقاضای زمین با متر از جدید انجام پذیرفته و پس از بارگذاری اسناد در سامانه ایران لند همزمان با تشریفات واگذاری زمین پتروشیمی اروند در کاشت یک میلیون نهال اقدام لازم را مبذول نماید. با عنایت به موارد فوق الذکر و تصمیمات متخذه شورای اقتصاد مقاومتی استان و سازمان بازرسی کل کشور مقرر گردید پرونده به صورت اختصاصی در شعبه نهم دادگاه تجدید نظر استان در قالب اعاده دادرسی مورد بررسی قرار گیرد. و پرونده هم اکنون در مرحله پذیرش و رسیدگی مجدد جهت اعاده دادرسی می باشد.

۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

شرح	دوره ۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	دوره ۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره ۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی	۳۵۰,۱۳۷,۲۲۹	۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	۱۹۱,۶۷۳,۷۱۹	۳۷٪
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۳۴۵,۴۶۷,۳۶۰)	(۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸)	(۱۲۶,۵۳۵,۷۶۹)	۴۸٪
سود ناخالص	۱۰۴,۶۶۹,۹۶۹	۹۰,۰۰۹,۹۱۳	۶۵,۱۳۷,۹۵۱	۱۶٪
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۳۶,۰۶۳,۹۹۳)	(۱۹,۸۹۰,۶۹۶)	(۱۲,۰۸۶,۳۲۷)	۸۱٪
سایر درآمدها	۱۸,۶۱۳,۵۷۲	۱۷,۸۵۴,۱۸۵	۷,۹۳۵,۱۵۸	۴٪
سایر هزینه ها	(۴,۱۷۰,۶۵۲)	(۱۵,۸۵۶,۷۹۲)	(۱۴,۰۹۸,۶۳۸)	(۷۴٪)
سود عملیاتی	۸۳,۰۴۸,۸۹۷	۷۲,۱۱۶,۶۱۰	۴۶,۸۸۸,۱۴۴	۱۵٪
هزینه های مالی	(۲,۳۵۶,۱۹۷)	۰	۰	۰
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۲,۳۰۳,۰۱۵	۱۲,۱۸۷,۶۴۲	۷,۰۵۶,۴۷۷	(۸۱٪)
سود قبل از مالیات	۸۲,۹۹۵,۷۱۵	۸۴,۳۰۴,۲۵۲	۵۲,۹۴۴,۶۲۲	(۳٪)
هزینه مالیات بر درآمد	(۲۱,۵۵۹,۲۱۷)	(۱۵,۵۵۰,۰۴۵)	(۷,۷۹۱,۶۸۰)	۳۹٪
سود خالص	۶۱,۴۳۶,۴۹۸	۶۸,۷۵۴,۲۰۷	۴۵,۱۵۲,۹۴۲	(۵۱٪)

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

تغییرات صورت سود و زیان سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ نسبت به دوره مشاه سال قبل عمدتاً ناشی از موارد زیر می باشد:
- حاشیه سود شرکت در سال مالی ۱۴۰۴ از حدود ۲۵ درصد در سال مالی ۱۴۰۳ به حدود ۳۰ درصد کاهش یافته است. این تغییر عمدتاً تحت تأثیر عوامل زیر بوده است:

- کاهش سطح تولید و فروش در مقاطعی از سال به دلیل شرایط ناشی از جنگ، که منجر به افزایش بهای تمام شده هر واحد محصول و کاهش حاشیه سود عملیاتی گردید.

- شناسایی تعدیلات مربوط به نرخ خدمات جانبی (پوتیلیتی) سنوات گذشته در سال ۱۴۰۴ که به عنوان هزینه دوره جاری منظور شده و بر سودآوری سال تأثیر کاهش داده است.

- افزایش هزینه های حقوق، دستمزد و مزایای کارکنان در پی اجرای مصوبات قانونی افزایش سالتنه و تغییرات ترکیب نیروی انسانی که موجب رشد هزینه های عملیاتی شرکت شده است.

- وجود درآمد غیرعملیاتی ناشی از فروش دارایی ثابت به مبلغ حدود ۱۱,۰۰۰ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۳ که با توجه به برخورداری از معافیت مالیاتی، اثر مثبتی بر سود خالص و حاشیه سود آن سال داشته است. با توجه به عدم تکرار این درآمد در سال ۱۴۰۴، مقایسه سود خالص و حاشیه سود دو دوره متأثر از این تفاوت ساختاری است.

- با توجه به اینکه نرخ فروش کلر نسبت به سال قبل افزایش نامحسوسی داشته ولی به دلیل افزایش در نرخ سرویس های جانبی و همچنین افزایش هزینه های تبدیل سالتنه اعم از هزینه های دستمزد و سایر هزینه های سربار، قیمت تمام شده این محصول نسبت به عملکرد مشابه سال قبل افزایشی بوده و با توجه به رشد بهای تمام شده نسبت به قیمت فروش، سود دهی این محصول کاهش داشته است.

- با توجه به اینکه اسید کلریدریک تولیدی این شرکت نسبت به محصول مشابه آن در بازار از کیفیت مطلوبتری برخوردار می باشد لذا این محصول با بهای تمام شده بالاتری نسبت به خرید تولید می شود.

- افزایش قیمت خرید اتیلن به تبع افزایش نرخ ارز و همچنین افزایش بهای تمام شده هر واحد محصول کلر باعث رشد در بهای تمام شده محصول EDC شده است. از طرفی با توجه به اعلام نرخ فروش مصوب داخلی محصولات EDC از جانب صنایع پایین دستی که نسبت به قیمت فروش توافقی سال قبل تغییر محسوسی نداشته و همچنین کاهش نرخ فروش صادراتی محصول فوق به نسبت قیمت های فروش سال قبل، سود دهی این محصول کاهش شدیدی داشته و منجر به زیان شده است.

- افزایش در بهای تمام شده هرواحد محصول EDC و همچنین کاهش نرخ فروش محصول VCM به استناد ابلاغیه های هفتگی صنایع پایین دستی نسبت به سال قبل که با قیمت توافقی صورت می گرفته است، سود دهی محصول VCM نسبت به سال قبل با کاهش مواجه بوده و منجر به زیان گردیده است.

- افزایش نرخ محصول VCM به عنوان خوراک اصلی و همچنین عدم دستیابی به ظرفیت تولید و افزایش بودن سایر هزینه های سربار تولید، عملاً بهای تمام شد هر واحد محصول E-PVC افزایش یافته است.

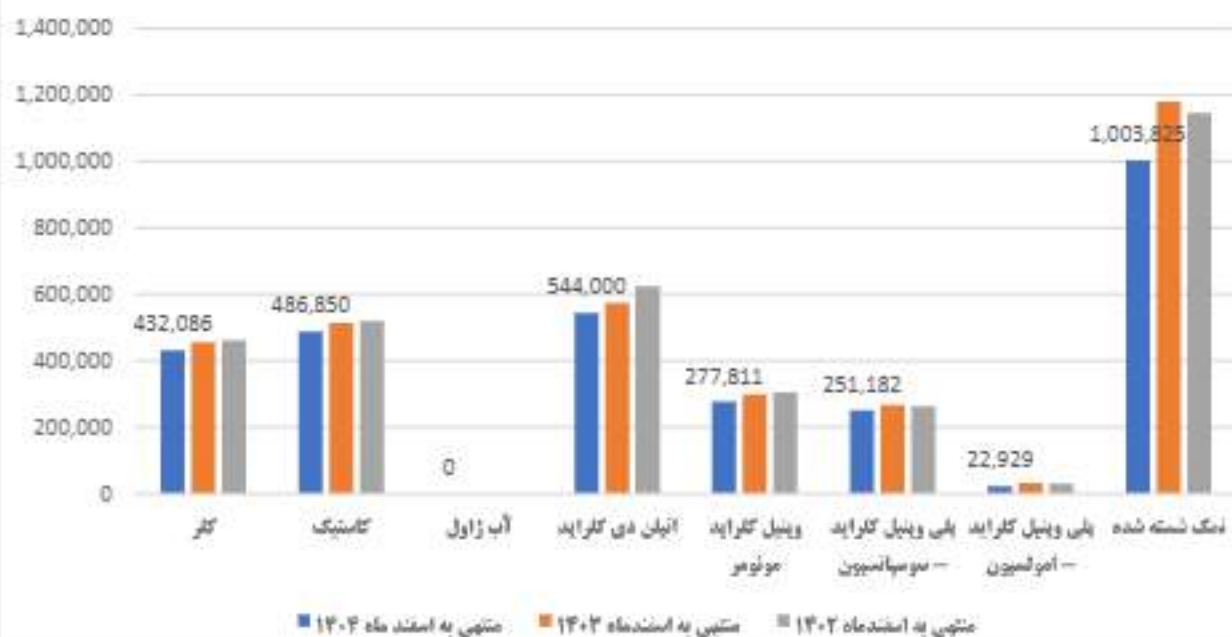
بر این اساس، کاهش سود و حاشیه سود سال ۱۴۰۴ علاوه بر تأثیر عوامل عملیاتی، متأثر از شناسایی هزینه های غیرتکرارشونده در سال جاری و عدم تحقق درآمد غیرتکرارشونده ناشی از فروش دارایی ثابت در سال مالی قبل بوده است. در نتیجه، مقایسه عملکرد دو دوره باید با در نظر گرفتن آثار اقلام فوق الذکر انجام شود تا تصویر دقیق تری از روند عملکرد عملیاتی شرکت ارائه دارد.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

مقایسه مقادیر تولید محصولات :

محصول	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲
کالر	۴۲۲,۰۸۶	۴۵۶,۰۰۰	۴۶۱,۰۰۰
کاستیک	۴۸۶,۸۵۰	۵۱۲,۰۰۰	۵۱۹,۰۰۰
آب زاول	۰	۰	۰
اتیلن دی کلراید	۵۴۴,۰۰۰	۵۷۲,۰۰۰	۶۲۲,۰۰۰
وینیل کلراید مونومر	۲۷۷,۸۱۱	۲۹۹,۰۰۰	۳۰۶,۰۰۰
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۲۵۱,۱۸۲	۲۶۶,۰۰۰	۲۶۲,۰۰۰
پلی وینیل کلراید - امولسیون	۲۲,۹۲۹	۳۱,۰۰۰	۳۰,۰۰۰
نمک شسته شده	۱,۰۰۲,۸۲۵	۱,۱۷۹,۰۰۰	۱,۱۴۵,۰۰۰
جمع	۳,۰۱۸,۶۸۴	۳,۳۱۷,۰۰۰	۳,۳۴۷,۰۰۰

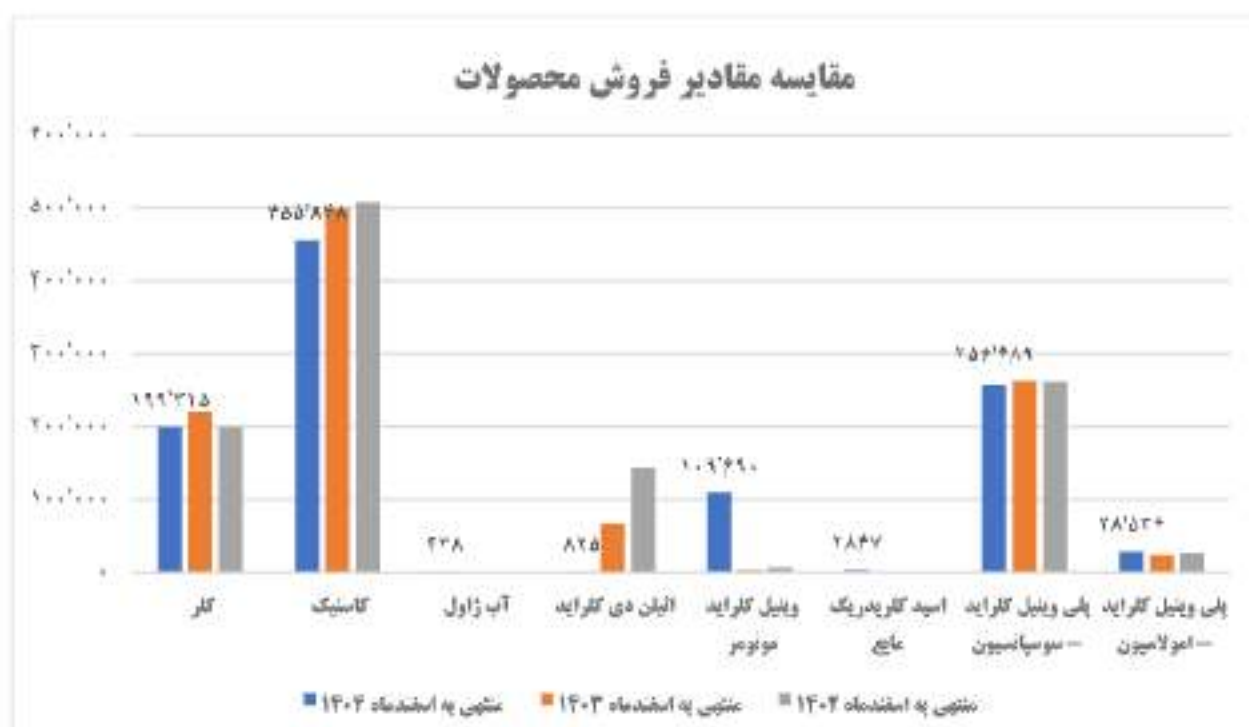
مقایسه مقادیر تولید محصولات



شرکت پتروشیمی اروندر (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

مقایسه مقادیر فروش محصولات :

محصول	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۲
کلر	۱۹۹,۳۱۵	۲۲۰,۵۵۱	۱۹۹,۶۱۶
کاستیک	۴۵۵,۸۴۸	۴۹۹,۸۱۱	۵۰۷,۹۲۸
اتیلن دی کلراید	۱۰۹,۶۹۰	۶۶,۷۰۷	۱۴۲,۶۲۵
وینیل کلراید مونومر	۲,۸۴۷	۲۲۰۶	۶,۹۴۵
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۲۵۶,۶۸۹	۲۶۲,۸۳۱	۲۶۲,۱۱۸
پلی وینیل کلراید - امولاسیون	۲۸,۵۳۶	۲۳,۵۹۸	۲۶,۳۶۱
سایر	۱,۲۶۲	۸۹	۰
جمع	۱,۰۵۴,۱۸۹	۱,۰۷۵,۷۷۳	۱,۱۴۶,۵۹۲



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

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

شرکت پتروشیمی اروند، از ابتدای دی ماه سال ۱۴۰۴ در بورس اوراق بهادار عرضه شده است، لازم بذکر است مطابق اعلام سازمان بورس و اوراق بهادار، سهام شتاور این شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ معادل ۱۲/۰۱ درصد می باشد و ضمناً سود سهامداران در مهلت قانونی طبق اسنادنامه شرکت و دستورالعمل سازمان بورس شناسایی و پرداخت گردیده است. پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود عملکرد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹، معادل ۱۰ درصد سود قابل تقسیم (مبلغ ۵۱۲ ریال به ازای هر سهم) است.

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

۱۴۰۳		۱۴۰۴				شرح
ارزش بازار	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	ارزش ویژه / بهای تمام شده	درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام	
۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	۲,۴۰۰,۰۰۰	٪۱۷	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	شرکت پتروشیمی الماس ماهشهر - قبل از بهره برداری
۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	٪۱۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	شرکت پارک های پتروشیمی اقیانوس فارس - قبل از بهره برداری
۰	۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	٪۵۰	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	شرکت صندوق پژوهش و فناوری غیر دولتی سرمایه گذاری خطر پذیر شرکتی صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱,۰۱۲,۲۵۴	۱,۰۱۲,۲۵۴	۰	۰	٪۶۵	۱,۹۴۹,۷۰۰,۰۰۰	شرکت پترو پرک بويا- قبل از بهره برداری
۵,۴۱۲,۲۵۴	۵,۴۱۲,۲۵۴	۹,۴۰۰,۰۰۰	۹,۴۰۰,۰۰۰			

۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی):

جدول تحلیل حساسیت سود هر سهم به نرخ ارز و خوراک در سال ۱۴۰۴ بشرح جدول ذیل می باشد.

نرخ خوراک / دلار					نرخ ارز / ریال
\$۶۰۰	\$۵۵۰	\$۵۰۰	\$۴۵۰	\$۴۰۰	
سود هر سهم ریال					
۴,۹۶۲	۴,۵۴۸	۴,۱۳۵	۳,۷۲۱	۳,۳۰۸	۱,۰۵۰,۰۰۰
۵,۴۳۴	۴,۹۸۱	۴,۵۲۸	۴,۰۷۶	۳,۶۲۳	۱,۱۵۰,۰۰۰
۵,۹۰۷	۵,۴۱۴	۴,۹۲۲	۴,۴۳۰	۳,۹۳۸	۱,۲۵۰,۰۰۰
۶,۳۷۹	۵,۸۴۸	۵,۳۱۶	۴,۷۸۴	۴,۲۵۳	۱,۳۵۰,۰۰۰
۶,۸۵۲	۶,۲۸۱	۵,۷۱۰	۵,۱۲۹	۴,۵۶۸	۱,۴۵۰,۰۰۰
۷,۳۲۴	۶,۷۱۴	۶,۱۰۴	۵,۴۹۳	۴,۸۸۳	۱,۵۵۰,۰۰۰
۷,۷۹۷	۷,۱۴۷	۶,۴۹۷	۵,۸۴۸	۵,۱۹۸	۱,۶۵۰,۰۰۰

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

جدول فوق بر اساس سناریوهای مختلف نرخ ارز و نرخ خوراک مونتر (اتیلن) محاسبه گردیده است که با توجه به تغییر نرخ خوراک به تبع نرخ محصولات نیز تغییر خواهد کرد به همین منظور برآورد تغییرات نرخ خوراک و محصول از ضریب همبستگی آنها محاسبه شده است. سناریوهای نرخ ارز یا شرایط فعلی اقتصاد کشور در نظر گرفته شده که طبیعتاً با تغییر شرایط دامنند تغییرات این سناریوها نیز تغییر خواهد کرد و به روز رسانی میگردند.

۵- مهم‌ترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

۵-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

جدول زیر صورت سود زیان در سال ۱۴۰۴ با مدت مشابه سال قبل را بصورت مقایسه ای نشان می دهد:

شرح	دوازده ماهه اول سال ۱۴۰۴		دوازده ماهه اول سال ۱۴۰۳		دوازده ماهه اول سال ۱۴۰۲	
	مبالغ به میلیون ریال	درصد از فروش	مبالغ به میلیون ریال	درصد از فروش	مبالغ به میلیون ریال	درصد از فروش
درآمدهای عملیاتی	۳۵۰,۱۳۷,۴۲۹	۱۰۰٪	۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	۱۰۰٪	۱۹۱,۶۷۳,۷۱۹	۱۰۰٪
پدای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۴۵,۴۶۷,۲۶۰)	۷۰٪	(۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸)	۶۵٪	(۱۲۶,۵۲۵,۷۶۹)	۶۶٪
سود ناخالص	۱۰۴,۶۶۹,۹۶۹	۳۰٪	۹۰,۰۰۹,۹۱۳	۳۵٪	۶۵,۱۴۷,۹۵۱	۳۴٪
هزینه های فروش داخلی و عمومی	(۳۶,۰۶۳,۹۹۳)	۱۰٪	(۱۹,۸۹۰,۶۹۶)	۸٪	(۱۲,۰۸۶,۳۳۷)	۶٪
سایر درآمدها	۱۸,۶۱۳,۵۷۲	۵٪	۱۷,۸۵۴,۱۸۵	۷٪	۷,۹۳۵,۱۵۸	۴٪
سایر هزینه ها	(۴,۱۷۰,۶۵۲)	۱٪	(۱۵,۸۵۶,۷۹۲)	۶٪	(۱۴,۰۹۸,۶۳۸)	۷٪
سود عملیاتی	۸۳,۰۴۸,۸۹۷	۲۴٪	۷۲,۱۱۶,۶۱۰	۲۸٪	۴۶,۸۸۸,۱۴۴	۲۴٪
هزینه های مالی	(۲,۳۵۶,۱۹۷)	۱٪	-	۰٪	-	۰٪
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۲,۳۰۲,۰۱۵	۱٪	۱۳,۱۸۷,۶۴۲	۵٪	۷,۰۵۶,۴۷۷	۴٪
سود قبل از مالیات	۸۲,۹۹۵,۷۱۵	۲۴٪	۸۴,۳۰۴,۲۵۲	۳۳٪	۵۳,۹۴۴,۶۲۲	۲۸٪
هزینه مالیات بر درآمد	(۲۱,۵۵۹,۳۱۷)	۶٪	(۱۵,۵۵۰,۰۲۵)	۶٪	(۷,۷۹۱,۶۸۰)	۴٪
سود خالص	۶۱,۴۳۶,۴۹۸	۱۸٪	۶۸,۷۵۴,۲۰۷	۲۷٪	۴۶,۱۵۲,۹۴۲	۲۴٪

راهبردهای شرکت پتروشیمی اروند در سال ۱۴۰۴ تولید ایمن و پایدار و توسعه دانش محور می باشد. جزئیات عملکرد تولید شرکت در سال مذکور به شرح زیر است

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

۵-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها:

جدول زیر مقدار، نرخ و مبلغ فروش محصولات شرکت را در سال ۱۴۰۴ بصورت خلاصه نشان می‌دهد:

محصول	مقدار فروش - تن		درصد تغییر	نرخ فروش - تن / ریال		درصد تغییر	مبلغ فروش - میلیون ریال		درصد تغییر
	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
داخلی بورسی									
کاستیک - NaOH	۲۸۱,۲۱۳	۲۷۸,۵۶۴	%۱	۳۲۴,۴۹۶,۴۳۳	۱۶۱,۷۷۵,۸۱۲	%۱۰۱	۹۱,۲۵۲,۶۲۱	۵۶,۹۲۳,۱۷۹	%۶۰
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون SPVC -	۲۴۱,۵۲۶	۲۵۹,۲۸۹	(%)۷	۵۹۲,۱۸۹,۵۲۳	۳۸۱,۱۳۵,۵۱۱	%۵۵	۱۴۲,۰۲۹,۰۰۳	۱۱۴,۹۳۴,۱۱۰	%۲۴
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۲۸,۲۷۴	۲۳,۳۸۵	%۲۱	۶۲۶,۸۷۱,۳۵۲	۵۳۷,۹۳۳,۹۹۶	%۱۷	۱۷,۷۲۴,۱۶۷	۱۳,۱۲۶,۱۱۲	%۳۵
داخلی غیر بورسی									
کلر - ۲CL	۱۹۹,۳۱۵	۲۲۰,۵۲۱	(%)۱۰	۱۰۶,۳۴۸,۸۶۹	۷۳,۹۸۸,۰۰۰	%۴۴	۲۱,۱۹۶,۹۲۵	۱۶,۳۱۶,۶۴۸	%۳۰
کاستیک - NaOH	۱۱۷,۳۹۲	۱۱۰,۵۴۵	%۶	۳۴۷,۹۰۰,۱۲۷	۲۲۳,۶۸۶,۷۹۹	%۵۶	۴۰,۸۶۱,۳۲۴	۲۴,۷۲۷,۴۵۴	%۶۵
آب ژاول - NaOCl	۴۲۸	۸۹	%۳۹۴	۸۱,۱۴۷,۰۳۵	۷۴,۹۸۵,۶۱۰	%۸	۳۵,۵۳۹	۶,۶۴۳	%۴۳۵
اتیلن دی کلراید - EDC	۵۲,۴۴۹	۵۷,۸۱۰	(%)۹	۱۵۳,۰۰۵,۰۳۶	۱۵۲,۵۴۲,۷۱۱	*	۸,۰۲۴,۹۳۸	۸,۸۱۸,۵۲۴	(%)۹
وینیل کلراید مونومر - VCM	۲,۸۴۷	۲,۲۰۶	%۲۹	۳۲۸,۹۴۲,۸۵۲	۳۹۷,۳۱۵,۱۸۹	(%)۱۷	۹۳۶,۳۶۶	۸۷۶,۴۶۵	%۷
اسید کلریدریک - HCl	۸۲۵	*	*	۱۳,۲۶۷,۵۶۵	*	*	۱۰,۹۴۹	*	*
صنعتی									
کاستیک - NaOH	۵۷,۲۴۲	۱۱۰,۷۰۱	(%)۴۸	۲۳۵,۲۹۱,۶۶۲	۱۵۵,۱۳۷,۶۲۴	%۵۲	۱۳,۴۶۸,۴۶۵	۱۷,۱۷۳,۹۶۰	(%)۲۲
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون SPVC -	۱۵,۱۶۴	۳,۵۴۲	%۳۲۸	۵۱۳,۵۹۶,۹۲۹	۴۰۸,۱۱۴,۱۳۷	%۲۶	۷,۷۸۷,۹۲۷	۱,۴۴۵,۵۴۰	%۴۳۹
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۲۶۲	۲۱۳	%۲۳	۷۰۳,۴۱۸,۲۷۶	۴۸۹,۳۲۴,۰۰۳	%۲۲	۱۸۴,۱۵۵	۱۰۲,۳۲۲	%۷۶
اتیلن دی کلراید - EDC	۵۷,۲۴۲	۸,۸۹۷	%۵۴۲	۹۸,۶۱۲,۷۶۰	۱۲۳,۱۱۳,۶۷۹	(%)۲۰	۵,۶۴۴,۸۵۱	۱,۰۹۵,۳۰۴	%۴۱۵
مجموع	۱,۰۵۴,۱۹۰	۱,۰۷۵,۷۷۳					۳۵۰,۱۳۷,۲۲۹	۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	

۶- جمع بندی

شرکت پتروشیمی اروند مصمم است با به کارگیری کلیه ظرفیت های ممکن منابع انسانی، منابع مالی و ظرفیت های تولیدی ضمن استفاده از توان داخلی با اجرای طرح ها و پروژه های متنوع و توسعه تولید اقدام به استفاده بهینه از منابع موجود و خلق ارزش آفرینی برای سهامداران نماید.

شرکت پتروشیمی اروند همچنین با توجه به عملکرد چند ساله اخیر مصمم به ادامه روند افزایش تولید و سود دهی خود می باشد. در مسیر تحقق این اهداف سعی در تامین خوراک ارزان با سرمایه گذاری در شرکت های منطقه ای دارد که بتواند بهای تمام شده محصولات را کاهش قابل ملاحظه ای بدهد. همچنین این شرکت با اجرای طرح PVC تلاش دارد که با افزایش میزان تولید میزان سهم بازار خود را بیش از پیش گسترش دهد.

با عنایت به تحولات اخیر منطقه ای و احتمال بروز تبعات ناشی از آن، هیات مدیره شرکت ضمن آگاهی کامل از ریسک های بالقوه، تلاش گسترده ای را جهت کاهش تأثیرات منفی احتمالی بر فرآیندهای تولید و فروش شرکت میذول داشته است. این تحولات ممکن است بر زنجیره تأمین مواد اولیه و همچنین فروش محصولات اثرگذار باشد. هیات مدیره متعهد به مدیریت فعالانه این ریسک ها از طریق راهکارهایی چون تنوع بخشی نه منابع تأمین، بهینه سازی عملیات تولیدی و بایش مستمر بازار فروش است. به عنوان شرکت بورسی، شفافیت در اطلاع رسانی به سهامداران از اولویت های اصلی ما محسوب می شود. لذا، کلیه اطلاعات مربوط به وضعیت شرکت، ریسک های پیش رو، و اقدامات صورت گرفته در جهت کاهش آنها، به صورت شفاف و به موقع در اختیار سهامداران ارجمند قرار خواهد گرفت تا ایشان بتوانند با آگاهی کامل در خصوص سرمایه گذاری خود تصمیم گیری نمایند. هیات مدیره اطمینان دارد که با اتخاذ تدابیر لازم و انکاپه توانمندی های داخلی، از این چالش ها عبور کرده و مسیر رشد و سودآوری پایدار را ادامه خواهد داد.