

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در سازمان بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

فهرست مطالب

مقدمه

۴	۱- ماهیت کسب و کار
۵	۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:
۵	۱-۱-۱- مواد اولیه:
۶	۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:
۶	۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت:
۶	۳-۱- جزئیات فروش:
۶	۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:
۷	۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:
۷	۱-۳-۳-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی):
۸	۱-۳-۳-۲- وضعیت پرداخت های به دولت:
۸	۱-۳-۳-۳- وضعیت مطالبات از دولت:
۸	۱-۳-۳-۴- جزئیات فروش صادراتی:
۹	۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:
۱۰	۵-۱- وضعیت رقابت:
۱۰	۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:
۱۰	۷-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:
۱۰	۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۲	۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:
۱۴	۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:
۱۵	۳-۲- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:
۲۱	۴-۲- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:
۲۴	۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۳-۱- منابع:	۲۴
۳-۲- مصارف:	۲۴
۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:	۲۴
۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:	۲۷
۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:	۲۸
۴- نتایج عملیات و چشم اندازها	
۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:	۲۹
۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:	۳۲
۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت:	۳۳
۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی):	۳۳
۵- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده:	۳۴
۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:	۳۴
۵-۲- عملکرد بخشها یا فعالیتها:	۳۶
۶- جمع بندی:	۳۷

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

اعضاء هیات مدیره	نماینده	سمت	امضاء
سید حمید زارع	شرکت پتروشیمی بندر امام (سهامی عام)	رئیس هیات مدیره	
محمد رضا کریمی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)	مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره	
داریوش سلیمی	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (سهامی خاص)	عضو هیات مدیره	
محمد حسینی	شرکت فجر انرژی خلیج فارس (سهامی عام)	عضو هیات مدیره	
محمد قرجه	شرکت پتروشیمی نوری عضو هیات مدیره (سهامی عام)	عضو هیات مدیره	
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 ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ ارائه می گردد. به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش درباره عملیات و وضعیت شرکت بوده و با تاکید 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 واقعیت های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می توان پیش بینی نمود به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می شود از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۹/۰۸ به تایید 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 منطقه 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 عادی 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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

این شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۰۵/۲۷ با شماره ۱۲۴۶۹ نزد آن سازمان ثبت گردیده و با نماد ارون 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، وانجام 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	۲۲۸،۳۲۳
۲	کاستیک	تن	۲۵۷،۲۶۲
۳	آب ژاول	تن	۹۳۶
۴	اسید کلرید ریک مایع	تن	۱۲،۸۵۸
۵	اتیلن دی کلراید	تن	۲۹۴،۲۲۲
۶	وینیل کلراید مونومر	تن	۱۵۲،۲۲۴
۷	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	تن	۱۳۸،۰۱۰
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	تن	۱۰،۶۶۳

۱-۱-۱- مواد اولیه:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	اتیلن	تن	۸۸،۳۹۵	پتروشیمی گچساران-پتروشیمی مروارید
۲	نمک خام	تن	۵۷۷،۷۶۶	خاک آب سازه-پتروشیمی بندرامام
۳	اسید سولفوریک	تن	۳،۹۷۲	شرکت شیمی سازان پاسارگاد
۴	کربنات سدیم سبک	تن	۲،۸۱۶	شرکت کاوه سودا - شرکت کربنات سدیم سمنان
۵	اسید کلرید ریک مایع	تن	۱۷،۱۹۲	پتروشیمی کارون
۶	اسید کلرید ریک گازی	تن	۸۱،۲۴۳	پتروشیمی کارون

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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

خرید 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

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) بزرگترین زنجیره کلرآلکالی، وینیل کلراید مونومرووینیل 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، صادر کننده عمده کاستیک خاورمیانه می باشد. علاوه بر این واحد کلر تولید و تامین کننده در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر جهت مصرف شرکتهای پتروشیمی (غدير، 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، پلیپ و نیز گریدهای پزشکی می باشد و در ضمن تنها تولید کننده پلی وینیل کلراید -امولسیون با کاربرد صنایع چرم، فوم و غیره نیز می باشد. رتبه شاخص های مالی شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در بین شرکت های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران در صنعت مواد شیمیایی در حوزه حاشیه سود ناخالص رتبه ششم، حاشیه سود خالص رتبه پنجم، ROA و ROE رتبه هفتم را بدست آورده است.

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

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	سهم شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	کلر	۱۰۶,۷۴۲	۷,۸۹۷,۶۲۷	-	-	-	-	-	-
۲	کاستیک	۱۹۴,۷۱۳	۶۰,۰۷۴,۳۵۱	۱۳۵,۴۸۵	۱۳۴,۷۸۵	۹۹٪	۴۱,۰۲۴,۹۲۸	۴۰,۷۴۳,۲۹۱	۹۹٪

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۳	آب ژاول	۱۸۰	۱۳,۹۸۱	-	-	-	-	-	-
۴	اسید کلرید ریک مایع	۶۵۳	۷,۸۱۱	-	-	-	-	-	-
۵	اتیلن دی کلراید	۴,۴۷۷	۶۹۸,۱۷۸	-	-	-	-	-	-
۶	وینیل کلراید مونومر	۱,۱۶۴	۴۵۸,۷۴۸	-	-	-	-	-	-
۷	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۱۲۱,۷۱۵	۶۳,۸۷۳,۳۶۵	۲۵۰,۱۵۰	۱۲۱,۷۱۵	۴۹٪	۱۳۱,۰۸۴,۲۲۷	۶۳,۸۷۳,۳۶۵	۴۹٪
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	۱۱,۷۹۴	۷,۱۹۷,۴۲۶	۱۱,۷۹۴	۱۱,۷۹۴	۱۰۰٪	۷,۱۹۷,۴۲۶	۷,۱۹۷,۴۲۶	۱۰۰٪
جمع		۴۴۱,۴۳۷	۱۴۰,۲۲۱,۴۸۶	۳۷۹,۴۲۹	۲۶۸,۲۹۳	۷۱٪	۱۷۹,۳۰۶,۵۸۱	۱۱۱,۸۱۴,۰۸۲	۶۲٪

قیمت فروش داخلی محصولات اتیلن دی کلراید و وینیل کلراید مونومر توسط مدیریت توسعه صنایع پایین دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران تعیین می‌شود که آخرین قیمت های مصوب برای هر کیلو محصولات اتیلن دی کلراید و وینیل کلراید مونومر به ترتیب ۱۷۵,۱۴۰ ریال و ۳۲۵,۷۶۱ ریال در ۱۴۰۴/۰۶/۲۳ می‌باشد.

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

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

ردیف	نام محصول/خدمت	مبلغ فروش محصول/درآمد حاصل از ارائه خدمات طی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ (واقعی)	مبلغ فروش محصول/درآمد حاصل از ارائه خدمات طی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ (فرضی)	میانگین نرخ فروش محصول طی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ (واقعی)	میانگین نرخ فروش محصول طی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ (فرضی)	میانگین بهای تمام شده محصول طی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ (واقعی)	میانگین بهای تمام شده محصول طی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ (فرضی)
۱	کلر	۷۸۹۷,۶۲۷	۸۸۴۷,۵۵۲	۷۳,۹۸۸	۷۳,۹۸۶	۷۲,۸۱۰	۸۹,۶۸۲
۲	کاستیک	۷۱,۰۸۷,۰۵۲	۵۲,۶۰۸,۷۹۰	۲۹۴,۸۰۴	۱۸۱,۰۴۲	۷۳,۱۵۳	۹۱,۷۸۹
۳	آب ژاول	۱۳,۹۸۱	۱۰۷,۰۱۴	۷۷,۲۴۳	۶۹,۹۹۸	۷۲,۶۷۱	۸۹,۷۵۳
۴	اسید کلرید ریک مایع	۷,۸۱۱	۰	۱۱,۹۶۲	۰	۳۶,۹۱۳	۰
۵	اتیلن دی کلراید	۵۰,۳۴,۹۲۵	۱۷,۹۴۳,۸۱۲	۹۷,۴۰۱	۲۰,۱۵۵۹	۱۸۴,۵۷۴	۲۱۴,۴۷۰
۶	وینیل کلراید مونومر	۳۷۹,۴۰۲	۱,۲۶۸,۸۰۶	۳۲۵,۹۴۷	۴۱۱,۴۱۶	۳۴۲,۸۱۲	۴۱۲,۹۶۰
۷	پلی وینیل کلراید-سوسپانسیون	۶۸,۷۳۴,۴۸۶	۷۱,۷۴۵,۰۴۱	۵۲۳,۵۴۰	۴۹۴,۰۰۰	۴۲۳,۵۱۲	۴۸۳,۷۶۹
۸	پلی وینیل کلراید - امولسیون	۷,۲۹۶,۳۳۹	۱۰,۵۱۶,۹۴۲	۶۱۰,۶۷۵	۶۰۷,۰۰۳	۶۴۹,۷۹۰	۶۸۱,۸۴۳
	جمع	۱۶۰,۴۵۱,۶۲۲	۱۶۳,۰۳۷,۹۵۶				

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۱-۳-۲- وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره مشابه قبل	سال مالی ۱۴۰۳	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۱۰,۸۵۸,۵۹۹	۳,۵۷۱,۲۲۵	۱۵,۵۵۰,۰۴۵	%۶۳۲	*
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۷,۸۷۹,۰۶۵	۱,۴۹۳,۲۵۱	۱,۳۱۱,۳۲۲	%۴۲۸	*
۳	بیمه سهم کارفرما	۴۰۲,۳۹۳	۲۵۴,۴۶۵	۵۲۷,۵۹۵	%۵۸	*
۴	حقوق و عوارض گمرکی	-	-	-		
۵	پرداختی بابت خوراک گاز	۴,۶۷۳,۵۳۰	۲,۴۹۵,۴۶۸	۷,۱۹۷,۸۹۲	%۸۷	*
۶	پرداختی بابت انرژی	-	-	-	%۰	
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	%۰	
جمع		۲۳,۸۱۳,۵۸۷	۵,۷۲۶,۷۳۲	۲۴,۵۸۶,۸۵۴		
مانده پرداختنی		۲۳,۸۱۳,۵۸۷	۵,۷۲۶,۷۳۲	۲۴,۵۸۶,۸۵۴		

* 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 با پرداخت ۵/۰ 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 سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در حساب ها منظور گردیده است.

فروش صادراتی طی دوره معادل ۱۰۷,۰۹۴ هزار درهم (دوره مالی قبل ۴۵,۰۶۲ هزار درهم) بوده است.

نام محصول	مقدار فروش (تن)			نرخ فروش (ریال)			مبلغ فروش (میلیون ریال)	
	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	درصد تغییرات	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	درصد تغییرات	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
کاستیک	۴۶,۴۲۰	۳۸,۹۵۷	%۱۹	۲۳۷,۲۴۰	۱۰۹,۶۵۲	%۱۱۶	۴,۲۷۱,۷۱۹	۱۱۰,۱۲,۷۰۰

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون	۹,۵۷۳	۱,۴۰۸	%۵۷۹	۵۰۷,۷۹۵	۴۰۱,۸۵۹	%۲۶	۴,۸۶۱,۱۲۱	۵۶۵,۸۱۸	%۷۵۹
پلی وینیل کلراید - امولسیون	۱۵۴	۶۶	%۱۳۳	۶۴۲,۲۹۲	۴۴۱,۹۷۰	%۴۵	۹۸,۹۱۳	۲۹,۱۷۰	%۲۳۹
اتیلن دی کلراید	۴۷,۲۱۷	۳,۰۱۵	%۱۴۶۶	۹۱,۸۴۷	۱۴۶,۰۶۳	(%)۳۷	۴,۳۳۶,۷۴۷	۴۴۰,۳۸۰	%۸۸۵
جمع	۱۰۳,۳۶۴	۴۳,۴۴۷	%۱۳۸	۱۹۶,۴۸۵	۱۲۲,۱۵۱	%۶۱	۲۰,۳۰۹,۴۸۲	۵,۳۰۷,۰۸۶	%۲۸۳

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

مؤلفه های اقتصاد کلان:

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- دستور عملهای 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 حسابرسی
- قوانین و دستور عملهای سازمان بورس اوراق بهادار
- قوانین و دستور عملهای 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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۱-۵- وضعیت رقابت :

در حال حاضر پنج شرکت پتروشیمی اروند، بندر امام، غدیر، هگمتانه و آبادان تولید کنندگان محصولات SPVC در ایران هستند که در این میان شرکت پتروشیمی اروند بیشترین میزان فروش این محصولات در کل ایران را داراست. در زمینه محصول EPVC نیز این شرکت تنها تولید کننده در کشور می باشد. در زمینه محصولات میانی نیز پتروشیمی اروند بیشترین فروش کشور برای دو محصول کلر و کاستیک در کشور را دارد.

۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت:

با توجه به عدم عرضه سهام در بازار بورس اوراق بهادار ، این شرکت فاقد بازارگردان و قرارداد بازارگردانی می باشد.

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

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) در سال ۱۴۰۳ اقدام به خرید شرکت پترو پرک پویا (سهامی خاص) قبل از بهره برداری نمود و در حال حاضر ۶۵ درصد سهام شرکت مذکور را دارا می باشد. سرمایه شرکت مذکور ۳،۰۰۰ میلیارد ریال می باشد و لازم بذکر است فعالیت عملیاتی شرکت مذکور در دوره مورد گزارش در زمینه تولید سود پرک می باشد. پیشرفت فیزیکی طرح ۳۴ درصد تا پایان شش ماهه 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 بکار گیری 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 درحوزه محصولات زنجیره PVC و ارائه محصولات این حوزه به صنایع بالادستی 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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

عملکردهای مالی :

مهمترین شاخص ها و معیارهای ارزیابی عملکرد مالی در شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) از دو بعد درون سازمانی و برون سازمانی در دوره های ماهیانه، فصلی و سالیانه مورد پایش قرار میگیرد. مهمترین معیار اندازه گیری و ارزیابی درون سازمانی گزارش بودجه سالیانه میباشد که بر مبنای اهداف استراتژیک سازمان تهیه، تصویب و کنترل میگردد و در مقاطع مختلف براساس نتایج واقعی تعدیل و اصلاح می گردد. در بعد برون سازمانی مهمترین معیار برای ارزیابی مالی از سازمان، صورتهای مالی و یادداشتهای همراه می باشد که نمای عملکرد واقعی و مبنای تصمیم گیری های مهم و حیاتی می باشد. واحد امور مالی پتروشیمی اروند با کمک سایر واحدهای عملیاتی و غیر عملیاتی 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 غیر عملیاتی 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.

نسبتهای مالی شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

نسبت های مالی سه دوره مالی اخیر شرکت پتروشیمی اروند

نسبت های مالی	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱
نسبت سود عملیاتی به فروش	٪۳۳	٪۱۶	٪۴۱
نسبت بهای تمام شده به فروش	٪۶۲	٪۶۷	٪۵۵
نسبت سود خالص (بازده فروش)	٪۲۷	٪۱۲	٪۴۴
نرخ بازده داراییها	٪۱۴	٪۵	٪۲۱
نسبت بدهی به دارایی	٪۷۱	٪۵۸	٪۵۶
نسبت جاری	٪۹۲	٪۱۱۳	٪۱۱۵

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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 تامین مقصود و مأموریت سازمان می باشد. هدفها هستند که مقصد و مسیر زندگی فردی و سازمانی را روشن میکنند. 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 الزم 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 ارونند از نیازها و انتظارات ذینفعان ، 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 سپاری فعالیت های پشتیبانی تولید با شرکت های توانمند

ادامه طرح احداث خطوط لوله انتقال آب نمک پتروشیمی ارونند (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 سبد محصول

بررسی تولید گریدهای پزشکی محصولات PVC با هدف جلوگیری از واردات و تولید محصولات با ارزش افزوده بالاتر و نفوذ 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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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

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

طرح توسعه فضای انبارش انبار شیمیایی

طرح حذف اسناد کاغذی از سیستم انبار

طرح پایش اقلام راکد به صورت دوره ای

استقرار الزامات استاندارد ISO 10002 و ISO 10005- 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 بازنشستگی مشاغل سخت و زیان آور

اجرای طبقه بندی مشاغل جهت کارکنان تابع صندوق تامین اجتماعی مطابق دستورالعمل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در راستای یکسان سازی قراردادهای

زمینه سازی و تلاش برای استقرار الزامات استاندارد ۱۰۰۱۵

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)

یکپارچه و الکترونیکی نمودن سوابق آموزشی

اجرای پروژه سنجش رضایتمندی کارکنان

مالی :

اصلاح قراردادهای خرید یوتیلیتی و خوراک بر اساس شرایط موجود

تعیین و تکلیف حسابهای سنواتی

تامین مالی ارزی و ریالی پروژه های خطوط آب نمک و PVC2

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

تامین مالی پروژه الماس ماهشهر با توجه به درصد مشارکت

تامین مالی پروژه شرکت پتروپرک پویا با توجه به درصد مشارکت

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

تشکیل واحد سرمایه گذاری و تامین مالی در امور مالی

پذیرش شرکت در بازار بورس اوراق بهادار تهران

فروش در بازار بورس از طریق برات الکترونیک

HSE:

اجرای برنامه های مدون برای خروج از آلاینده

مدیریت مصرف انرژی

ارتقا سیستم های ایمنی

مدیریت پسماند های فرایندی

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

طی فرآیند مدیریت سبز و خروج از صنایع آلاینده و قرار گرفتن در صنایع سبز کشور

بهینه کردن پارامترهای پساب خروجی در حد استانداردهای محیط زیست به خوریات

به حداقل رساندن کلیه ریسک های 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-E70 و EPVC-E60 که در سودآوری و تکمیل زنجیره ارزش و رسیدن به محصولات با ارزش افزوده بالاتر در مجموعه فرایند تولید مجتمع موثر واقع گردید. همچنین پروژه احداث خط لوله انتقال آب نمک در زمینی به طول ۳۴۰۰ متر به صورت رفت و برگشت در تاریخ ۱۴۰۱/۰۶/۱۹، با شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به مبلغ ۵،۵۰۰ میلیارد ریال منعقد گردید که پس از اعمال الحاقیه قرارداد و اضافه کاری جمعا به مبلغ ۶،۱۲۲ میلیارد ریال و ۱۱،۰۵۴،۱۹۵ یورو می باشد. این طرح با هدف افزایش ظرفیت و کاهش ریسک توقف تولید اجرایی شده است. نظر به اینکه خطوط مذکور از زمین ارگانهای دولتی همچون اداره کل راه و شهرسازی استان خوزستان، سازمان بنادر و دریانوردی استان خوزستان، پدافند هوایی شهید مسکین دوست، شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران، شهرداری بندر امام خمینی، سازمان منطقه ویژه

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

اقتصادی پتروشیمی و سازمان آب استان خوزستان عبور می نماید، پس اخذ مجوزهای لازم در خصوص رفع تعرض از ارگانهای مذکور به مرحله اجرا می رسد.

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

استاندارد حسابداری ۴۳ 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 :

مبنای 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 (نیمه پتروشیمی طبق نامه شماره ۳۱۱۳۴/۷۲-۰۰۱ ص پ مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۱۶ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس) در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

مانده ها و معاملات مرتبط	نوع ارز	نرخ تسعیر
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختنی های ارزی	یورو	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۸۲۰,۳۶۰ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختنی های ارزی	دلار	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۶۹۸,۴۴۰ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختنی های ارزی	درهم	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۱۹۰,۱۸۱ ریال
دریافتی ها و پرداختنی های ارزی	روبل	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۸,۳۶۶ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختنی های ارزی	یکصد ین ژاپن	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۴۷۲,۶۹۲ ریال
دریافتی ها و پرداختنی های ارزی	پوند	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۹۴۲,۰۴۱ ریال
دریافتی ها و پرداختنی های ارزی	روپیه	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۷,۹۲۸ ریال

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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 بهای 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 دفتری 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.م.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 ذیربط 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.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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 لیسانس	۳ ساله	مستقیم
نرم افزار های رایانه ای	۳ ساله	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 بازیافتنی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتنی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتنی 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 بازیافتنی 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 وریسک های مختص دارایی که جریان های نقدی آتی برآوردی بابت آن تعدیل نشده است، می باشد.

تنها در صورتیکه مبلغ بازیافتنی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ بازیافتنی 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.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

در صورت افزایش مبلغ بازیافتنی 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 میشود.

مواردی مواد و کالا:

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

ذخایر:

ذخایر، بدهی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توام با ابهام 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 وهوا، فوق العاده کارگاهی و فوق العاده جذب، محاسبه و در حساب ها منظور می شود. مضافاً طبق نامه شماره ۱۵۲۶۸ / ۲-

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۰۰۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۱۲ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از سال ۱۳۹۹ به بعد جهت پرسنل 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	پهای تمام شده به کسر کاهش ارزش ایابسته هریک از سرمایه گذاری ها	
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	روش ارزش ویژه	پهای تمام شده به کسر کاهش ارزش ایابسته هریک از سرمایه گذاری ها	
ساو سرمایه گذاری های بلند مدت	پهای تمام شده به کسر کاهش ارزش ایابسته هریک از سرمایه گذاری ها	پهای تمام شده به کسر کاهش ارزش ایابسته هریک از سرمایه گذاری ها	
سرمایه گذاری سریع معامله در بازار	اقل پهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه (پرتوی)	اقل پهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه (پرتوی)	سرمایه گذاری های جاری
ساو سرمایه گذاری های جاری	اقل پهای تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری های مزبور	اقل پهای 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 تایید 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 تایید صورت های مالی)	
ساو 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 تقسیمی شده (یا توجه به نرخ سود موثر)	در زمان تحقق سود تقسیمی شده (یا 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.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

زمانی که سهم سرمایه گذار از زیان‌های شرکت وابسته بیش از منافع سرمایه گذار در شرکت وابسته گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل، بخشی از خالص سرمایه‌گذاری در شرکت وابسته می‌باشد)، در صورت‌های مالی مجموعه شناسایی سهم خود از زیان‌های بیشتر متوقف می‌نماید. زیان‌های اضافی تنها تا میزان تعهدات قانونی یا عرفی سرمایه گذار 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 سرمایه گذار 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، سرمایه گذار استفاده از روش ارزش ویژه را متوقف می‌سازد. زمانی که سرمایه گذار منافی را در شرکت‌های وابسته پیشین حفظ می‌نماید و آن منافع باقیمانده یک دارایی مالی باشد، سرمایه گذار 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، سرمایه گذار تمام مبالغ قبلی شناسایی شده در سایر اقلام سود و زیان جامع مربوط به سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته را براساس همان مبنایی 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) انباشته به حساب می‌گیرد.

زمانی که سرمایه گذار، 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 سرمایه گذار 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.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

قضاوت های مدیریت در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری و برآوردها

قضاوت ها در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری

طبقه بندی سرمایه گذاری ها در طبقه دارایی های 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 با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

نفوذ قابل ملاحظه بر شرکت

شرکت الماس ماهشهر 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 افق 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: پایداری در راستای توسعه پایدار و همچنین ایجاد سازوکاری برای سنجش و ارزیابی توان ایجاد ارزش در کوتاه مدت و بلندمدت، و متعاقباً پاسخگویی مؤثر و بموقع به تعهدات قانونی شرکت مربوط به رعایت الزامات مواد ۳۹، ۴۰ و ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب ۱۸ مهر ۱۴۰۱)، شرکت پتروشیمی اروند خود را عضوی مسئول در فضای کسب و کار کشور و بالاخص منطقه ویژه اقتصادی بندر امام خمینی و محیط پیرامونی دانسته و همواره نسبت به نقش و جایگاه خود در عرصه توسعه پایدار آگاه بوده است. رویه پایداری شرکت پتروشیمی اروند، دربرگیرنده رویکردهای مدیریتی، عملکرد و دستاوردهای این شرکت در مدیریت یکپارچه مسئولیتهای اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی و تاثیر آن بر کسب و کار شرکت می باشد. ارائه اطلاعات مرتبط با الزامات فوق الذکر با تکیه بر اصول با اهمیت بودن، مرتبط بودن، قابل مقایسه بودن و بیان صادقانه، صورت گرفته و تا حدودی نشان دهنده تصویری کامل و شفاف از اهتمام کلیه مدیران و کارکنان شرکت پتروشیمی اروند در حفظ منافع کلیه ذینفعان در مسیر تحکیم اعتماد فی مابین و تعاملات جاری می باشد.

۲-۴-۱- مدیریت مسئولانه کسب و کار

۲-۴-۱-۱- راهبری مسئولانه سازمان

چشم انداز: سازمانی سرآمد توأم 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 ثبات و استفاده از مکانیزیم های ارتباطی مؤثر با ذینفعان از طریق همکاری و تعامل با ذینفعان، نیروی انسانی متعهد و متخصص

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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.

فعالیت‌های کسب و کار در شرکت پتروشیمی اروند، مجموعه‌ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می‌دهند. 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 می‌گردد. برخی از این تبادلات صرفاً دارای ماهیت تجاری نیستند؛ بلکه ارزش اقتصادی خلق شده در پتروشیمی اروند را میان ذینفعان کلیدی آن توزیع می‌کنند تا تقویت‌کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند.

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

عنوان	شش ماهه ۱۴۰۴	شش ماهه ۱۴۰۳
عملکرد قدراسهام مسئولیت اجتماعی پرداختی به شورای راهبردی	۴۷۷,۴۲۱	۴۳۸,۴۷۶
بودجه شش ماهه قدراسهام مسئولیت اجتماعی پرداختی به شورای راهبردی	۷۵۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰

۲-۴-۱-۲- راهبری شرکتی

شرکت پتروشیمی اروند نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش، جهت کسب اطمینان معقول از محقق 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 شش ماهه ابتدای سال جاری ۱۹ جلسه هیأت مدیره و ۱۳ جلسه کمیته تخصصی تشکیل شده است.

کمیته حسابرسی:

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

۱- اثربخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل‌های داخلی

۲- سلامت گزارشگری مالی

۳- اثربخشی حسابرسی داخلی

۴- استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل

۵- رعایت قوانین، مقررات و الزامات

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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 مینماید.

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 ناشران ثبت شده نزد 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:

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

- بررسی و احراز شرایط مقرر در دستورالعمل حاکمیت شرکتی در خصوص استقلال نامزدها، پیشنهاد انتصاب و برکناری 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- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

در پایان دوره منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴، شرکت وجوه نقدی معادل ۱۵،۴۴۰،۰۲۲ میلیون ریال، دریافتنی های تجاری و غیرتجاری معادل ۸۶،۴۱۵،۸۰۴ میلیون ریال، موجودی مواد و کالا معادل ۵۴،۴۸۰،۰۹۶ میلیون ریال، مجموع دارایی جاری معادل ۱۹۵،۵۰۳،۷۲۲ میلیون ریال و مجموع بدهی جاری معادل ۲۱۶،۳۱۶،۷۴۶ میلیون ریال داشته است.

۳-۲- 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 پرداختنی سال ۱۴۰۳ و بدهی به شرکت های تامین کننده خوراک می باشد.

۳-۳- 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 دینفعان 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 شش ماهه ۱۴۰۴ تغییر نکرده است مدیریت شرکت ساختار سرمایه شرکت را شش ماه یکباربررسی می کند به عنوان بخشی ازاین بررسی، مدیریت، هزینه سرمایه درریسک های مرتبط با هرطبقه ازسرمایه را مدنظرقراری دهد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نسبت اهرمی:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
۱۴۷,۷۹۷,۱۶۲	۲۱۶,۳۱۶,۷۴۶	جمع بدهی ها
(۱۴,۳۴۹,۶۶۶)	(۱۵,۴۴۰,۰۲۲)	موجودی نقد
۱۳۳,۴۴۷,۴۹۶	۲۰۰,۸۷۶,۷۲۴	خالص بدهی
۱۰۵,۰۷۸,۳۹۳	۸۶,۴۸۰,۴۹۳	حقوق مالکانه
۱۲۷%	۲۳۲%	نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه (درصد)

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 برریسک ها و سیاست های اجرا شده نظارت می کند تا آسیب پذیری ازریسک ها را کاهش دهد. شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک ها می باشد به همین منظوررعايت سیاست ها و محدودیت های آسیب پذیری ازریسک های موجود توسط مدیریت به طور مستمر مورد بررسی قرار می گیرد.

فعالیت های شرکت دروهله 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 تردراین محصول

کاهش مصرف PVC به دلیل کاهش ساخت وسازورکود اقتصادی که تابع کاهش قیمت نفت می باشد

پرشدن مخازن کاستیک درمواقعی که شناوروحامل های این محصول با کمبود مواجه گردیده وریسک لجستیک را افزایش می دهد

ریسک اعمال محدودیت های قانونی والزام به تامین نیازمتمقاضیان داخلی

دربخش محصولات شرکت ریسک های زیر مورد توجه است:

تامین وت تهیه ماده اولیه اتیلن

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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 مبنی 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. دریافتنی 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 بابت کارگزاری فروش محصولات صادراتی در سنوات گذشته و همچنین شرکت ware 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.

مدیریت ریسک تحریم های بین المللی :

بنا به شرایط حاکم بروضعیت 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 وعدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی، دریافت و پرداخت های ارزی (شامل

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

دریافت وجوه حاصل از فروش های صادراتی و مطالبات ارزی شرکت و پرداخت های ناشی از خریدهای خارجی و نیز انتقال ویا تبدیل وجوه ارزی بنا به درخواست شرکت) از طریق کارگزارفروش انجام گردیده است.

۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

معاملات انجام شده با اشخاص وابسته عمدتاً شرکتهای پتروشیمی ها طی سال مورد گزارش به شرح ذیل می باشد:

معاملات گروه با اشخاص وابسته طی دوره مورد گزارش									
شرح	نام شخص وابسته (عمدتاً شرکتهای پتروشیمی)	مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت	نوع وابستگی	فروش کالا	ارائه خدمات فی مابین	خرید کالا و خدمات	تأمین مالی	انتقال حساب های فی مابین	خرید خدمات فی مابین
واحد تجاری اصلی و نهایی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	✓	عضو هیات مدیره	۰	۴,۶۹۵	۰	۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۱,۱۲۴
	شرکت پتروشیمی نوری	✓	عضو هیات مدیره	۲۸,۵۸۹	۷,۴۶۴	۰	۰	۰	۰
	جمع			۲۸,۵۸۹	۱۲,۱۵۹	۰	۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۱,۱۲۴
سایر اشخاص وابسته	شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۵۳۸,۵۳۱
	شرکت پتروشیمی بندر امام	✓	عضو هیات مدیره	۸,۹۰۵,۵۹۲	۰	۱,۵۶۵,۲۴۷	۰	۰	۳۹,۰۵۴
	شرکت پتروشیمی خوزستان	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱,۴۹۸,۱۶۴	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت فجر انرژی خلیج فارس	✓	عضو هیات مدیره	۱,۷۶۹,۸۴۹	۰	۲۶,۹۴۲,۶۱۱	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی کارون	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۴,۰۰۹,۹۹۲	۰	۲۸۴,۹۴۸	۰	(۸,۰۰۰,۰۰۰)	۰
	شرکت کارگزار فروش	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹۱,۹۶۸
	شرکت پتروشیمی ممین	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۴۱,۳۷۴	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پایانه ها و مخازن	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۱۹۷,۱۱۰
	شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۴,۲۳۹	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی کاویان		سایر اشخاص وابسته	۳۶۲,۷۷۵	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پلیمر آریا ساسول	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۶۳,۱۶۵	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی تندگویان	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱,۱۲۲,۶۷۲	۰	۰	۰	۰	۵۰,۲۵۵
	شرکت پتروشیمی پردیس		سایر اشخاص وابسته	۳۶,۴۱۲	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی ایلام		سایر اشخاص وابسته	۲۴۱,۲۹۶	۰	۰	۰	۰	۰
	پالایش گاز بیدیلند ۲ خلیج فارس	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۱۴,۳۰۱	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت ره آوران فنون پتروشیمی	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۵۲۵,۵۷۰
	شرکت پتروشیمی هگمتانه		سایر اشخاص وابسته	۴۵۸,۷۴۸	۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۳,۳۵۸	۰	۰	۰	۱,۲۱۲
	شرکت پتروشیمی الماس ماهشهر	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۱۴,۶۰۸	۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰
	شرکت پتروشیمی گچساران	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۱۲۶,۶۶۳	۰	۲۳,۷۸۴,۲۴۹	۰	۰	۰
	شرکت گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۱,۰۵۰,۰۰۰
	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	✓	عضو هیات مدیره	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰,۳۰۶
	شرکت پتروشیمی دهنشت	✓	عضو مشترک هیات مدیره	۰	۲۶,۶۲۸	۰	۰	۰	۰
	شرکت پتروپیک پویا		سایر اشخاص وابسته	۰	۲,۱۳۵	۰	۳۴۳,۰۰۰	۰	۰
	جمع			۱۸,۹۵۵,۲۴۲	۴۶,۷۳۰	۵۲,۵۷۷,۰۵۵	۳,۳۴۳,۰۰۰	(۸,۰۰۰,۰۰۰)	۱,۵۵۴,۰۰۷
	جمع کل			۱۸,۹۸۳,۸۳۱	۵۸,۸۸۹	۵۲,۵۷۷,۰۵۵	۳,۳۴۳,۰۰۰	۰	۱,۷۳۵,۱۳۱

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

۳-۵-۱- حقوق و دستمزد پرسنل رسمی بر اساس مصوبه ۱۴۳۱۱۵ مورخ ۲۴/۰۳/۱۴۰۲ وزارت نفت در خصوص اجرای ماده ۱۰، افزایش یافته است بدیهی است با توجه به مصوبه وزارت نفت در خصوص ماده مذکور و همچنین مصوبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نامه 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.

۳-۵-۲- شرکت پیشگامان فن اندیش 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 اندیش تهران داده که با اعتراض شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) 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 (سهامی عام) ملزم به پرداخت مبلغ ۱،۵۳۵،۷۵۸ میلیون ریال و در روش دوم خالص مطالبات شرکت فن اندیش مبلغ ۲۲،۳۹۰ میلیون ریال محاسبه شده است این نظر در تاریخ ۰۹/۰۸/۱۴۰۲ به دادگاه ارجاع شده و طی دادنامه ۱۴۰۲۳۷۳۹۰۰۸۲۵۲۲۹۷ مورخ ۲۹/۰۸/۱۴۰۲ طبق قوانین آیین دادرسی مدنی حکم بر محکومیت شرکت پیشگامان فن اندیش به مبلغ ۴۳،۵۹۶ میلیون ریال صادر گردیده است. پس از اعتراض شرکت پیشگامان فن اندیش پرونده به هیات تجدید نظر پنج نفره ارسال شد، که پس از صدور دادنامه قطعی از شعبه ۳۲ دادگاه تجدید نظر استان جمعاً مبلغ ۱۹۸،۸۹۰،۷۰۵،۳۲۲ ریال به شرکت فن اندیش قابل پرداخت می باشد. که پس از صدور اجرائیه و انجام تشریفات اداری پرونده مختومه می گردد.

۳-۵-۳- 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 امیر کبیر مرتبط با پرونده پتروشیمی جم می باشد لذا اقدام حقوقی مستلزم اخذ گزارش نهایی پرونده جم می باشد. شرکت پتروشیمی اروند در تاریخ ۱۹/۰۳/۱۳۹۹ اظهارنامه ای به شرکت پتروشیمی امیر کبیر ارسال نمود و متعاقباً شرکت پتروشیمی امیر کبیر در تاریخ ۳۱/۰۴/۱۳۹۹ 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 ۲۰/۰۲/۱۴۰۰ به طرفیت شرکت های پتروشیمی اروند، امیر کبیر و بندرامام اقامه دعوی از دادگستری بندرامام (شعبه اول) نمود. اولین جلسه در تاریخ ۱۱/۱۱/۱۴۰۰ و دومین جلسه در تاریخ ۲۸/۰۲/۱۴۰۱ 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 تک 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 دفاتر شناسایی و ثبت کرده است. نظر به جلسات متعدد با پتروشیمی امیر کبیر و عذرپرداخت 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 ۲۵/۰۲/۱۴۰۳ تعیین وقت گردید. و طبق دادنامه ۶۶۱۳۳۸۷ مورخ ۱۵/۰۷/۱۴۰۳ حکم به محکومیت خوانده صادر و پتروشیمی امیر کبیر ملزم به پرداخت بدهی و هزینه دادرسی و حق الوکاله

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

و هزینه کارشناسی در حق خواهان -پتروشیمی اروند گردید. که پس از ابلاغ رای پتروشیمی امیرکبیر نسبت به رای صادره اعتراض نموده و پرونده در مرحله تجدید نظر می باشد.

۴-۳-۵- قرارداد شماره ۸۵۳۴۴۵ مورخ ۱۳۸۵/۱۰/۰۵ 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 مستحذات صادر گردیده که با توجه به ملی بودن این طرح امکان اجرای رای برای خواهان 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 ابلاغی از دادگاه صورت پذیرفته 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 استاندار محترم جهت مساعدت در نقض رای صادره و واگذاری عرصه مذکور تقدیم نموده و در مورخه ۱۴۰۳/۰۱/۲۹ 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 مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۰ مکاتباتی با معاونت حقوقی منابع طبیعی و آبخیز 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 متراژ 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

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

شرح	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	سال مالی ۱۴۰۳	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی (داخلی)	۱۴۰,۱۴۲,۱۴۰	۹۵,۸۶۳,۶۵۳	۸۲,۵۳۳,۹۲۵	۲۳۵,۷۲۹,۱۳۵	۴۶٪
درآمدهای عملیاتی (صادراتی)	۲۰,۳۰۹,۴۸۲	۵,۳۰۷,۰۸۶	۳,۴۱۵,۱۲۹	۱۹,۸۱۹,۲۲۶	۲۸۳٪
جمع درآمدهای عملیاتی	۱۶۰,۴۵۱,۶۲۲	۱۰۱,۱۷۰,۷۳۹	۸۵,۹۴۹,۰۵۴	۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	۵۹٪
بهای تمام شده	(۹۹,۰۷۲,۴۵۲)	(۶۸,۰۶۶,۸۴۷)	(۴۷,۲۰۰,۱۳۱)	(۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸)	۴۶٪
هزینه های فروش، اداری و عمومی**	(۱۳,۰۱۳,۰۷۰)	(۹,۸۶۱,۳۷۳)	(۴,۹۲۶,۷۴۳)	(۱۹,۸۹۰,۶۹۶)	۳۲٪

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

سایر درآمدهای عملیاتی	۶,۶۹۶,۲۷۳	۱۰,۷۲۵,۳۰۳	۱,۹۷۶,۹۴۵	۱۷,۸۵۴,۱۸۵	(۳۸٪)
سایر هزینه های عملیاتی	(۱,۸۲۶,۴۲۲)	(۱۸,۲۲۶,۵۲۴)	(۴۶۶,۷۲۰)	(۱۵,۸۵۶,۷۹۲)	(۹۰٪)
سود عملیاتی	۵۳,۱۳۵,۹۵۱	۱۵,۷۴۱,۲۹۸	۳۵,۳۳۲,۴۰۵	۷۲,۱۱۶,۶۱۰	۲۳۸٪
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۱,۱۶۴,۷۴۷	۳۰۷,۴۲۰	۴,۷۶۲,۵۳۹	۱۲,۱۸۷,۶۴۲	۲۷۹٪
هزینه مالیات	(۱۰,۸۵۸,۵۹۹)	(۳,۵۷۱,۲۲۵)	(۲,۵۱۵,۲۲۰)	(۱۵,۵۵۰,۰۴۵)	۲۰۴٪
سودخالص	۴۳,۴۴۲,۰۹۹	۱۲,۴۷۷,۴۹۲	۳۷,۵۷۹,۷۲۴	۶۸,۷۵۴,۲۰۷	۲۴۸٪

*** افزایش در حقوق و دستمزد عمدتاً به دلیل افزایش عمومی ۳۷ درصدی حقوق و دستمزد کارکنان طبق مقررات اداری و سازمانی شرکت و نیز مصوبات شورای عالی کار و همچنین تبدیل وضعیت تعدادی از پرسنل می باشد.

*** افزایش در هزینه حمل و کارمزد فروش های صادراتی نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً به دلیل افزایش مقدار فروش و نرخ تعرفه های صادرات می باشد.

*** افزایش در خدمات عمومی پیمانکاران دوره جاری نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً مربوط به افزایشات ۳۷ درصدی حقوق و دستمزد سالانه و همسان سازی حقوق و مزایایی پرسنل می باشد.

*** خدمات دریافتی از شرکت های گروه مربوط به هزینه های باشگاهی کارکنان، هزینه های مربوط به پرواز کارکنان از طریق شرکت عملیات غیر صنعتی، آموزش، حراست منازل کارکنان و خدمات دریافتی از سازمان منطقه ویژه اقتصادی می باشد.

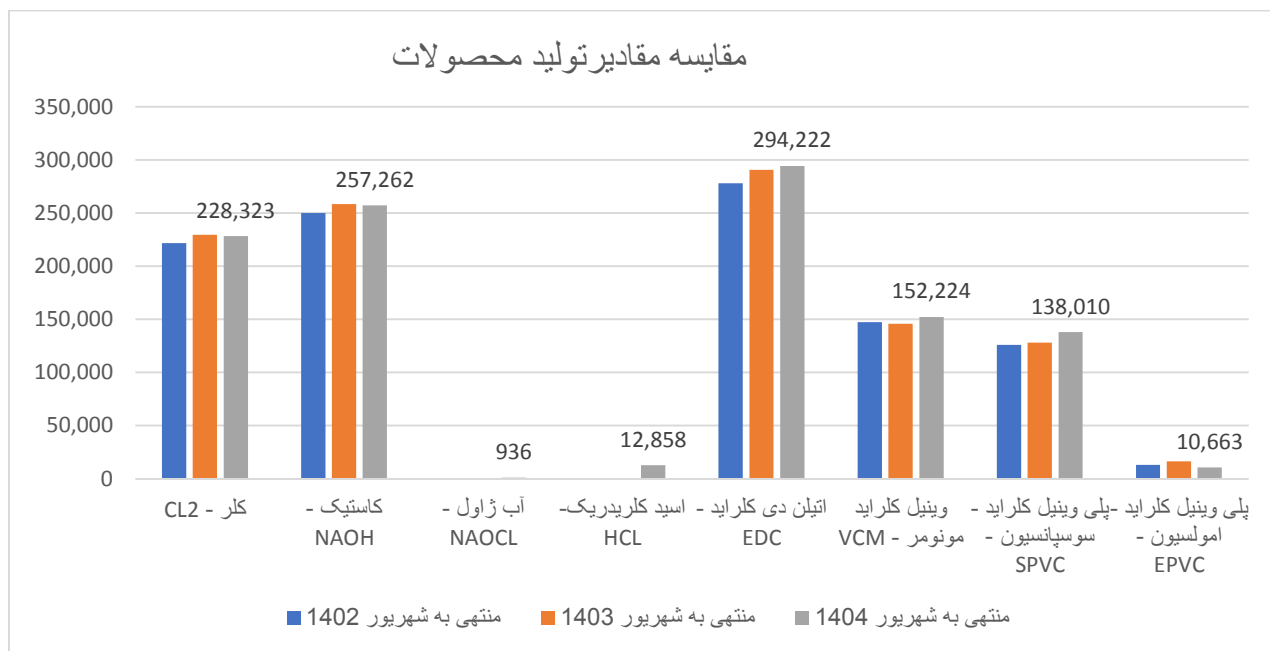
*** مطابق ماده ۲۷ عوارض سبزی مالیات ها و عوارض خاص واحدهای تولیدی که به تشخیص سازمان حفاظت محیط زیست استاندارد های زیست محیطی را رعایت نمی کند بر اساس نوع و مکان و میزان آلایندهی با نرخ های نیم تا یک و نیم درصد مشمول عوارض سبزی می شوند، در این رابطه عوارض آلایندهی تا پایان سال ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده و برای سال های ۱۴۰۳ و شش ماهه ۱۴۰۴ ذخیره به میزان نیم درصد درآمدهای عملیاتی، درآمد کارمزد فروش اعتباری و ضایعات در حساب ها منظور شده است.

مقایسه مقادیر تولید محصولات :

محصول	منتهی به شهریور ۱۴۰۴	منتهی به شهریور ۱۴۰۳	منتهی به شهریور ۱۴۰۲
کلر - CL2	۲۲۸,۳۲۳	۲۲۹,۴۳۷	۲۲۱,۶۹۰
کاستیک - NaOH	۲۵۷,۲۶۲	۲۵۸,۲۳۷	۲۴۹,۷۹۱
آب ژاول - NaOCl	۹۳۶	۷	۴
اسید کلریدریک - HCl	۱۲,۸۵۸	۰	۰
اتیلن دی کلراید - EDC	۲۹۴,۲۲۲	۲۹۰,۴۲۷	۲۷۸,۰۷۶
وینیل کلراید مونومر - VCM	۱۵۲,۲۲۴	۱۴۵,۸۶۳	۱۴۷,۲۹۰
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	۱۳۸,۰۱۰	۱۲۸,۱۱۱	۱۲۵,۹۹۵
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۱۰,۶۶۳	۱۶,۴۱۱	۱۲,۹۲۶
جمع	۱,۰۹۴,۴۹۸	۱,۰۶۸,۴۹۳	۱,۰۳۵,۷۷۲

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

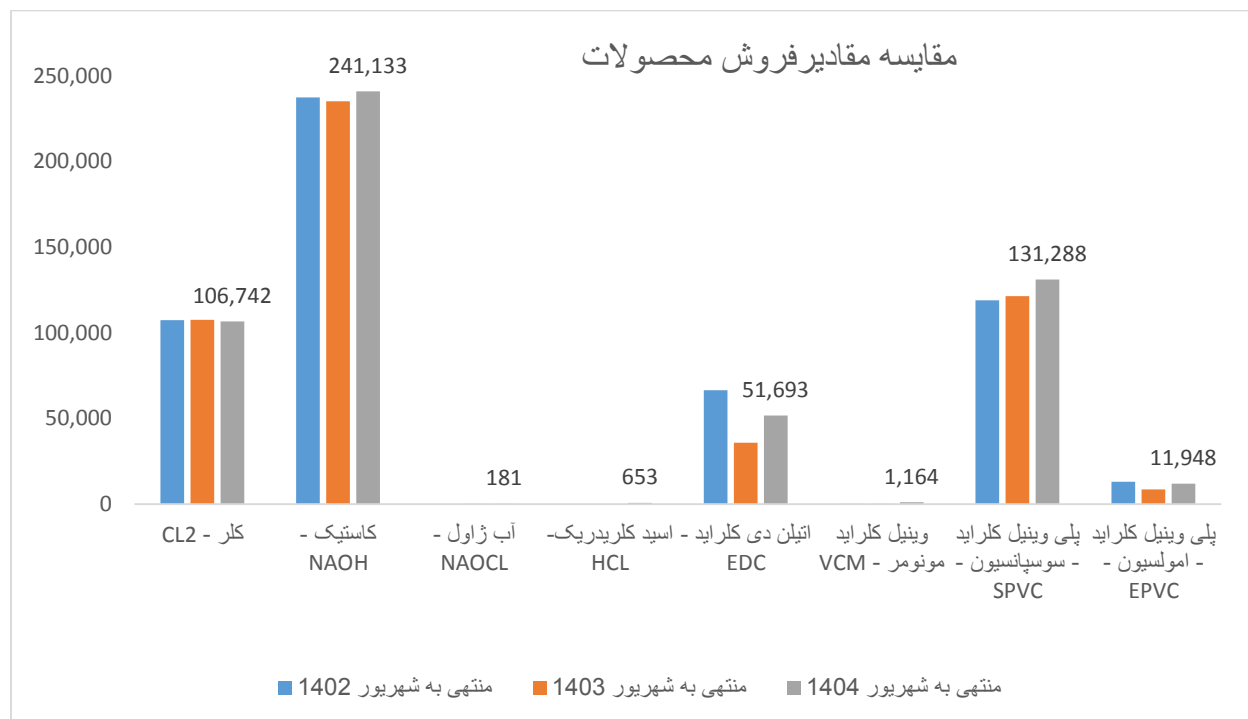


مقایسه مقادیر فروش محصولات :

محصول	منتهی به شهریور ۱۴۰۴	منتهی به شهریور ۱۴۰۳	منتهی به شهریور ۱۴۰۲
کلر - CL2	۱۰۶,۷۴۲	۱۰۷,۷۱۷	۱۰۷,۳۹۵
کاستیک - NAOH	۲۴۱,۱۳۳	۲۳۵,۳۰۶	۲۳۷,۵۵۹
آب ژاول - NAOCL	۱۸۱	۳	۰
اسید کلریدریک - HCL	۶۵۳	۰	۰
اتیلن دی کلراید - EDC	۵۱,۶۹۳	۳۵,۸۷۳	۶۶,۵۷۰
وینیل کلراید مونومر - VCM	۱,۱۶۴	۲۰۹	۲۲۶
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	۱۳۱,۲۸۸	۱۲۱,۴۹۲	۱۱۸,۹۸۷
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۱۱,۹۴۸	۸,۶۷۱	۱۳,۰۲۸
جمع	۵۴۴,۸۰۲	۵۰۹,۲۷۱	۵۴۳,۷۶۵

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱



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

با توجه به اینکه این شرکت تا پایان دوره شش ماهه در بورس اوراق بهادار عرضه نشده است و سهام شناور ندارد لذا سود سهامداران حقوقی در مهلت قانونی طبق اساسنامه شرکت و دستورالعمل سازمان بورس شناسایی و پرداخت گردیده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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

سرمایه گذاری در شرکت های وابسته																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
---------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

نرخ خوراک / دلار					نرخ ارز / ریال
\$۷۰۰	\$۶۵۰	\$۶۰۰	\$۵۵۰	\$۵۰۰	
سود هر سهم ریال					
۳,۱۷۳	۲,۹۴۷	۲,۷۲۰	۲,۴۹۳	۲,۲۶۷	۵۰۰,۰۰۰
۳,۸۰۸	۳,۵۳۶	۳,۲۶۴	۲,۹۹۲	۲,۷۲۰	۶۰۰,۰۰۰
۴,۴۴۳	۴,۱۲۵	۳,۸۰۸	۳,۴۹۱	۳,۱۷۳	۷۰۰,۰۰۰
۵,۰۷۷	۴,۷۱۵	۴,۳۵۲	۳,۹۸۹	۳,۶۲۷	۸۰۰,۰۰۰
۵,۷۱۲	۵,۳۰۴	۴,۸۹۶	۴,۴۸۸	۴,۰۸۰	۹۰۰,۰۰۰
۶,۳۴۷	۵,۸۹۳	۵,۴۴۰	۴,۹۸۷	۴,۵۳۳	۱,۰۰۰,۰۰۰

جدول فوق بر اساس سناریوهای مختلف نرخ ارز و نرخ خوراک موثر (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 با شرایط فعلی اقتصاد کشور در نظر گرفته شده که طبیعتاً با تغییر شرایط دامنه تغییرات این سناریوها نیز تغییر خواهد کرد و به روز رسانی میگرد

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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

شاخص های کلیدی عملکرد	واحد	شش ماهه اول سال ۱۴۰۴			عملکرد سال ۱۴۰۳
		عملکرد	هدف شش ماهه	هدف سال	
EPS	ریال	۳,۶۲۰	۳,۱۰۷	۵,۸۹۶	۵,۷۳۰
کیفیت سود		۶۸٪	۸۷٪	۸۷٪	۶۵٪
سود خالص به فروش	درصد	۲۷٪	۲۳٪	۲۲٪	۲۷٪
سود عملیاتی به فروش		۳۳٪	۲۶٪	۲۵٪	۲۸٪
دوره وصول مطالبات	روز	۱۰۵	۹۰	۹۰	۹۷
بازده سرمایه گذاری ها	درصد	۷٪	۲۳٪	۲۳٪	۹٪
نسبت کل بدهی ها	نسبت	۷۱/۰	۵۸/۰	۵۸/۰	۵۸/۰
نسبت جاری		۰.۹۲	۱.۱۴	۱.۱۴	۱.۱۴
سرمایه در گردش	همت	-۱.۶	۱.۹	۱.۹	۱.۹

۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

جدول زیر مقدار ، نرخ و مبلغ فروش محصولات شرکت را در شش ماهه اول ۱۴۰۴ بصورت خلاصه نشان می دهد:

درصد تغییر	شش ماهه اول سال ۱۴۰۳		شش ماهه اول سال ۱۴۰۴		
	درصد از فروش	مبالغ به میلیون ریال	درصد از فروش	مبالغ به میلیون ریال	
۵۹٪	۱۰۰٪	۱۰۱,۱۷۰,۷۳۹	۱۰۰٪	۱۶۰,۴۵۱,۶۲۲	درآمدهای عملیاتی
۴۶٪	۶۷٪	(۶۸,۰۶۶,۸۴۷)	۶۲٪	(۹۹,۱۷۲,۴۵۲)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۸۵٪	۳۳٪	۳۳,۱۰۳,۸۹۲	۳۸٪	۶۱,۲۷۹,۱۷۱	سود ناخالص
۳۲٪	۱۰٪	(۹,۸۶۱,۳۷۳)	۸٪	(۱۳,۰۱۳,۰۷۰)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۳۸٪-	۱۱٪	۱۰,۷۲۵,۳۰۳	۴٪	۶,۶۹۶,۲۷۳	سایر درآمدها
۹۰٪-	۱۸٪	(۱۸,۲۲۶,۵۲۴)	۱٪	(۱,۸۲۶,۴۲۲)	سایر هزینه ها
۲۳۸٪	۱۶٪	۱۵,۷۴۱,۲۹۸	۳۳٪	۵۳,۱۳۵,۹۵۱	سود عملیاتی
۲۷۹٪	۰٪	۳۰۷,۴۲۰	۱٪	۱,۱۶۴,۷۴۷	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۲۳۸٪	۱۶٪	۱۶,۰۴۸,۷۱۷	۳۴٪	۵۴,۳۰۰,۶۹۸	سود قبل از مالیات
۲۰۴٪	۴٪	(۳,۵۷۱,۲۲۵)	۷٪	(۱۰,۸۵۸,۵۹۹)	هزینه مالیات بر درآمد
۲۴۸٪	۱۳٪	۱۲,۴۷۷,۴۹۲	۲۷٪	۴۳,۴۴۲,۰۹۹	سود خالص

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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

محصول	واحد اندازه گیری	ظرفیت عملی	تولید واقعی
کلر - CL2	هزار تن	۲۱۲	۲۲۸
کاستیک - NaOH	هزار تن	۲۳۹	۲۵۷
اتیلن دی کلراید - EDC	هزار تن	۲۷۳	۲۹۵
وینیل کلراید مونومر - VCM	هزار تن	۱۴۷	۱۵۲
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	هزار تن	۱۲۹	۱۳۸
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	هزار تن	۱۲	۱۱
اکسیژن - O2	هزار تن	۲۹	۰
آب ژاول ۱۲ درصد - NaOCL	هزار تن	۱	۰
نمک شسته شده	هزار تن	۴۸۳	۵۰۹
مجموع		۱,۵۲۲	۱,۵۹۰

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

۵-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها:

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

درصد تغییر	مبلغ فروش - میلیون ریال		درصد تغییر	نرخ فروش - تن / ریال		درصد تغییر	مقدار فروش - تن		
	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
داخلی بورسی									
%۷۸	۲۲.۹۱۱.۰۲۵	۴۰.۷۴۳.۲۹۱	%۸۷	۱۶۱.۷۷۵.۸۱۲	۳۰۲.۲۸۱.۱۹۲	%۵-	۱۴۱.۶۲۲	۱۳۴.۷۸۶	کاستیک - NaOH
%۴۰	۴۵.۷۶۸.۲۴۱	۶۳.۸۷۳.۳۶۵	%۳۸	۳۸۱.۱۳۵.۵۱۱	۵۲۴.۷۷۷.۱۸۴	%۱	۱۲۰.۰۸۴	۱۲۱.۷۱۵	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC
	۴.۶۲۸.۴۷۱	۷.۱۹۷.۴۲۶	%۱۳	۵۳۷.۹۲۳.۹۹۶	۶۱۰.۲۵۹.۰۵۸	%۳۷	۸.۶۰۴	۱۱.۷۹۴	پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC
داخلی غیر بورسی									
%۱-	۷.۹۶۹.۷۶۵	۷.۸۹۷.۶۳۷	%۰	۷۳.۹۸۸.۰۰۰	۷۳.۹۸۸.۰۰۰	%۱-	۱۰۷.۷۱۷	۱۰۶.۷۴۲	کلر - CL2
%۱۰۰	۹.۶۴۸.۵۷۲	۱۹.۳۳۱.۰۶۰	%۸۳	۱۷۶.۲۹۹.۳۷۱	۳۲۲.۵۷۱.۶۳۶	%۱۰	۵۴.۷۲۸	۵۹.۹۲۸	کاستیک - NaOH
%۷۳۱۸	۱۸۸	۱۳.۹۸۱	%۲۵	۶۲.۰۰۰.۰۰۰	۷۷.۴۵۰.۰۰۰	%۵۸۳۸	۳	۱۸۱	آب زاول - NaOCL
%۸۶-	۴.۸۸۰.۹۳۷	۶۹۸.۱۷۸	%۵	۱۴۸.۵۴۶.۲۸۱	۱۵۵.۹۸۶.۰۵۹	%۸۶-	۳۲.۸۵۸	۴.۴۷۶	اتیلن دی کلراید - EDC
%۰	۵۶.۴۶۳	۳۷۹.۴۰۲	%۲۰	۲۷۰.۶۱۶.۶۱۸	۳۲۶.۰۵۴.۵۴۸	%۴۵۸	۲۰۹	۱.۱۶۴	وینیل کلراید مونومر - VCM
	۰	۷.۸۱۱	%۰	۰	۱۱.۹۵۶.۹۵۲	%۰	۰	۶۵۳	اسید کلریدریک - HCL
صادراتی									
%۱۵۸	۴.۲۷۱.۷۱۹	۱۱.۰۱۲.۷۰۰	%۱۱۶	۱۰۹.۶۵۱.۷۰۶	۲۳۷.۲۳۸.۸۶۴	%۱۹	۳۸.۹۵۷	۴۶.۴۲۰	کاستیک - NaOH
%۷۵۹	۵۶۵.۸۱۸	۴.۸۶۱.۱۲۱	%۲۶	۴۰۱.۸۵۹.۴۰۲	۵۰۷.۸۰۸.۱۹۹	%۵۸۰	۱.۴۰۸	۹.۵۷۳	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC
%۲۳۹	۲۹.۱۷۰	۹۸.۹۱۳	%۴۵	۴۴۱.۹۶۲.۳۸۶	۶۴۲.۲۹۳.۱۳۵	%۱۳۳	۶۶	۱۵۴	پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC
%۸۸۵	۴۴۰.۳۸۰	۴.۳۳۶.۷۴۷	%۳۷-	۱۴۶.۰۴۴.۱۲۷	۹۱.۸۴۶.۷۴۸	%۱۴۶۶	۳۰.۱۵	۴۷.۲۱۷	اتیلن دی کلراید - EDC
	۵.۳۰۷.۰۸۶	۲۰.۳۰۹.۴۸۲					۴۳.۴۴۷	۱۰۳.۳۶۴	مجموع

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

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 سوددهی خود می باشد. در مسیر تحقق این اهداف سعی در تامین خوراک ارزان با سرمایه گذاری در شرکتهای منطقه ای دارد که بتواند بهای تمام شده محصولات را کاهش قابل ملاحظه ای بدهد. همچنین این شرکت با اجرای طرح PVC2 تلاش دارد که با افزایش میزان تولید میزان سهم بازار خود را بیش از پیش گسترش دهد.