



گزارش تفسیری مدیریت

برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

شماره صفحه

فهرست مطالب

۳	مقدمه
۴	ماهیت کسب و کار
۷	وضعیت عملکرد ، سود آوری و رتبه بندی شرکت
۱۸	اطلاعات و آمار بازارهای جهانی متانول
۲۰	گزارش اقدام های انجام شده شرکت در رابطه با رعایت اصول حاکمیتی شرکتی
۲۴	ریسکهای حاکم بر بازار ها
۲۹	راهکارهای پیشنهادی
۳۰	مولفه های کلیدی راهبردی
۳۸	پیام هیئت مدیره

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

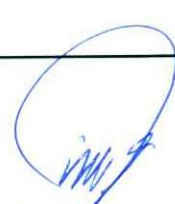
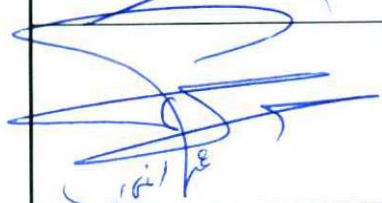
گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های مورخ ۸۸/۰۴/۰۶، ۸۹/۰۶/۲۷ و ۹۶/۰۴/۲۸ هیأت مدیره محترم سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال) ناشر پذیرفته شده در بورس مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع ۹۶،۳ ماهه و سالانه می باشد.

گزارش حاضر بعنوان یکی از گزارشهای هیئت مدیره، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریانهای نقدی شرکت برای تشریح اهداف و راهبردهای خود در جهت دستیابی به آن اهداف به عنوان مکمل و متمم صورتهای مالی ارائه می نماید.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام) طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده است.

ردیف	اعضاء هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضا
۱	شرکت پتروشیمی غدیر	آقای فرهاد رضانژاد	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	
۲	شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	آقای محمد جواد بدری	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل	
۳	شرکت نفت ایرانول	آقای حسین رفیق دوست	عضو هیئت مدیره - موظف	
۴	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	آقای مجید اعتمادی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	
۵	شرکت ارزش آفرینان تجارت صبا	آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۱- ماهیت کسب و کار:

شرکت پتروشیمی فن آوران در تاریخ ۱۳۷۷/۲/۸ بصورت شرکت سهامی عام تأسیس شده و طی شماره ۱۳۹۶۰۲ مورخ ۱۳۷۷/۲/۷ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. این شرکت به موجب نامه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۱۰ سازمان بورس و اوراق بهادار در سازمان یادشده پذیرفته شده و در حال حاضر سهام آن از طریق تابلو اصلی بازار اول سازمان بورس و اوراق بهادار تهران معامله می شود. شرکت پتروشیمی فن آوران واحد تجاری فرعی شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) است. شرکت مذکور از گروه شرکت‌های سازمان تامین اجتماعی می باشد.

۱-۱- موضوع فعالیت شرکت

موضوع فعالیت شرکت ، به موجب مفاد ماده ۲ اساسنامه عمدتاً عبارتست از: احداث ، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید ، بازاریابی ، فروش ، صدور محصولات پتروشیمی ، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی و فرآورده های فرعی و مشتقات ذیربط آنها و انجام کلیه فعالیتهای تولیدی و صنعتی ، بازرگانی ، فنی و مهندسی که بطور مستقیم و یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد با رعایت قوانین و مقررات مربوطه .

به موجب پروانه بهره برداری شماره ۱۶۶۵۲-۰۶ مورخ ۱۳۸۴/۱۱/۱۶ و ۱۵۶۳۸-۰۶ مورخ ۱۳۸۵/۸/۱ که توسط وزارت صنایع و معادن صادر شده بهره برداری از واحدهای تولیدی شرکت به شرح زیر آغاز شده است:

نام واحد	تاریخ بهره برداری طبق پروانه	ظرفیت اسمی (تن)	تاریخ بهره برداری رسمی
متانول	۱۳۸۴/۱۱/۱۶	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۸۳/۳/۳۱
اسید استیک	۱۳۸۵/۸/۱	۱۵۰,۰۰۰	۱۳۸۵/۹/۱
منواکسید کربن	۱۳۸۵/۸/۱	۱۴۰,۰۰۰	۱۳۸۵/۵/۱

۱-۲- قوانین مقررات و سایر عوامل برون سازمانی

مهمترین قوانین ، مقررات و سایر عوامل برون سازمانی حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از :

- اساسنامه
- قانون تجارت
- قوانین و مقررات مربوط به بازار اوراق بهادار
- قانون مالیاتهای مستقیم
- قانون کار و مالیاتهای ارزش افزوده و تامین اجتماعی
- سایر قوانین مرتبط (اعم از قوانین برنامه های توسعه اقتصادی ، اجتماعی و فرهنگی کشور ، قوانین بودجه ای کشور و سایر قوانین مرتبط با حوزه فعالیت
- مصوبات مجامع عمومی و فوق العاده و الحاقیه ها و دستورالعملهای اجرایی ابلاغی
- مصوبات هیئت مدیره
- آئین نامه های اجرایی و اداری داخلی شرکت

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۳-۱- سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۱۰,۰۰۰ سهم ، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) بوده که طی دو مرحله به شرح زیر به مبلغ ۳۰,۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۳۰,۹۵۰ میلیون سهم ، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) افزایش یافته است.

مبالغ به میلیون ریال

تغییرات سرمایه شرکت		
تاریخ افزایش سرمایه	مبلغ سرمایه جدید	محل افزایش سرمایه
۱۳۸۳/۰۴/۲۷	۹۵۰,۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران
۱۴۰۱/۰۴/۲۸	۳۰,۹۵۰,۰۰۰	

توضیح اینکه : سازمان بورس و اوراق بهادار طی مجوز شماره ۱۳۴-۰۰۴/۷۸۱۷۸۱- مورخ ۱۴۰۰/۰۷/۲۶ برگزاری مجمع عمومی فوق العاده را با دستور جلسه افزایش سرمایه از مبلغ ۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال به مبلغ ۴۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل مطالبات حال شده و آورده نقدی به منظور اصلاح ساختار مالی و بهبود نسبتهای اهرمی تأیید نمود . متعاقباً مجمع عمومی فوق العاده در روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۰ تشکیل و افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال به مبلغ ۳۰,۹۵۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل آورده نقدی و مطالبات سهامداران مورد تصویب قرار گرفت . سرانجام در تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۲۸ مجوز افزایش سرمایه توسط اداره ثبت شرکتها و موسسات تجاری صنعتی تهران صادر و به تعداد سهام قبلی سهامداران شرکت اضافه گردید .

سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان اسفند ماه سالهای ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ به شرح جدول ذیل میباشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۰/۱۲/۲۹	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۱۵,۵۹۲,۶۴۶,۲۶۵	۵۰/۳۸	۳۵۵,۰۰۸,۸۵۸	۳۷/۳۷
۲	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)	۵,۳۶۳,۸۶۸,۲۰۰	۱۷/۳۳	۸۷,۳۶۹,۲۹۰	۹/۲۰
۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	۴,۷۷۳,۴۶۲,۱۵۲	۱۵/۴۲	۱۴۶,۵۶۷,۴۲۲	۱۵/۴۳
۴	شرکت سرمایه گذاری خوارزمی (سهامی عام)	۵۴۰,۵۵۳,۶۹۵	۱/۷۵	۱۱,۰۹۲,۶۰۳	۱/۱۷
۶	سبد (شرک ۶۶۰۴۱) (شرک ۳۰۶۳۰) شرکت سهامی بیمه PRX	۴۷۶,۷۱۰,۷۵۷	۱/۵۴	۴,۷۱۷,۴۲۴	۰/۵۰
۷	صندوق بازنشستگی وظیفه از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکها	۴۲۲,۰۲۶,۷۷۱	۱/۳۶	۱۴,۰۸۸,۱۴۰	۱/۴۸
۸	شرکت گروه مدیریت ارزش سرمایه صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی خاص)	۵۶,۴۳۰,۸۷۵	۰/۱۸	۵۶,۴۳۰,۸۷۵	۵/۹۴
۹	سایر	۳,۷۲۴,۳۰۱,۲۸۵	۱۲/۰۴	۲۷۴,۷۲۵,۳۸۸	۲۸/۹۱
	جمع	۳۰,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۴-۱- اطلاعات مربوط به هیئت مدیره :

نام و نام خانوادگی (نماینده شخص حقوقی)	سمت	تحصیلات	سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	وضعیت وابستگی به سهامداران	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها
آقای فرهاد رضانژاد	رئیس هیئت مدیره	لیسانس مهندسی مکانیک	دارای سوابق اجرایی از سال ۱۳۷۲ تا کنون در شرکتهای مختلف از جمله معاون MC و مدیریت در پروژه های شرکت مهندسی مشاور بینا - قائم مقام مدیر عامل شرکت بیدبلند سپهر بین سالهای ۸۹ لغایت ۹۴- رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گچساران از ۹۵ تا پایان ۱۴۰۰- معاونت پروژه ها از ابتدای ۹۵ تا پایان ۹۷ و مدیر پروژه جمع آوری گازهای مشعل از ابتدای ۹۸ تا کنون در شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس	۱۴۰۱/۱۰/۱۰	شرکت پتروشیمی غذیر	ندارد
آقای محمد جواد بدری	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	لیسانس مهندسی شیمی	دارای حداقل ۲۰ سال سابقه در شرکتهای پتروشیمی آبادان و پتروشیمی فن آوران - اهم مسئولیتها : بین سالهای ۹۱ تا ۹۳ رئیس مجتمع پتروشیمی خراسان- سالهای ۹۵ تا ۹۷ رئیس مجتمع پتروشیمی فن آوران	۱۳۹۷/۱۱/۳۰	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	ندارد
آقای حسین رفیق دوست	عضو هیئت مدیره- موظف	فوق لیسانس مدیریت اجرایی	بیش از ۲۱ سال سابقه کاری در شرکتهای پتروشیمی های فن آوران، امیرکبیر، بندر امام ، اراک، شیراز و مسجد سلیمان. معاون امور شرکتها در پتروشیمی فن آوران، معاون عملیات و تولید و مدیر راه اندازی پتروشیمی مسجد سلیمان ، مدیر عامل شرکت اوره و آمونیاک پارسوماش مسجد سلیمان ، مدیر خدمات فنی و معاون مجتمع و مدیر تعمیرات پتروشیمی فن آوران و	۱۴۰۱/۰۲/۱۷	شرکت نفت ایرانول	ندارد
آقای مجید اعتمادی	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	فوق لیسانس مهندسی مکانیک	دارای مسئولیتها و سوابق کاری مختلف از سال ۷۱ تا ۸۵ در شرکتهای پلی اکریل ایران ، پتروشیمی های بندر امام ، اراک ، تبریز و از سال ۸۵ تا کنون در پتروشیمی اروند به ترتیب: مسئول فیزیک بهداشت هسته ای ، دبیر کمیته فنی و بازرگانی ، دبیر کمیسیون مناقصات ، مدیر پروژه ساخت برجهای خنک کننده ، رئیس اداره بازرسی فنی ، رئیس اداره مهندسی	۱۴۰۱/۰۶/۱۹	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	ندارد
آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	دکتری مدیریت دولتی	نماینده مردم سقز و بانه در دوره های نهم و دهم مجلس ، رئیس دانشگاه فنی و حرفه ای سنندج ، رئیس دانشگاه فنی حرفه ای سنندج ، مشاور رئیس مرکز توسعه مدیران وزارت نفت ، ...	۹۹/۱۰/۱۵	شرکت ارزش آفرینان تجارت صبا	ندارد

۲- وضعیت عملکرد، سود آوری و رتبه بندی شرکت :

۲-۱ - جایگاه شرکت در صنعت

طبق آمار موجود منتشر شده در نشریات بین المللی ، در سال ۲۰۲۳ ظرفیت اسمی تولید متانول جهان در حدود ۱۴۴ میلیون تن می باشد . در شرایط فعلی کشور توان اسمی تولید متانول در حدود ۱۴ میلیون تن است که ۱۰ درصد کل ظرفیت اسمی متانول جهان را دارا می باشد . شرکت پتروشیمی فن آوران با ظرفیت اسمی یک میلیون تن تولید متانول در سال ، ۷ درصد کل ظرفیت اسمی متانول ایران و در حدود ۰/۷ درصد متانول جهان را به خود اختصاص داده است. همچنین این شرکت تنها تولیدکننده محصول اسید استیک در کشور می باشد.

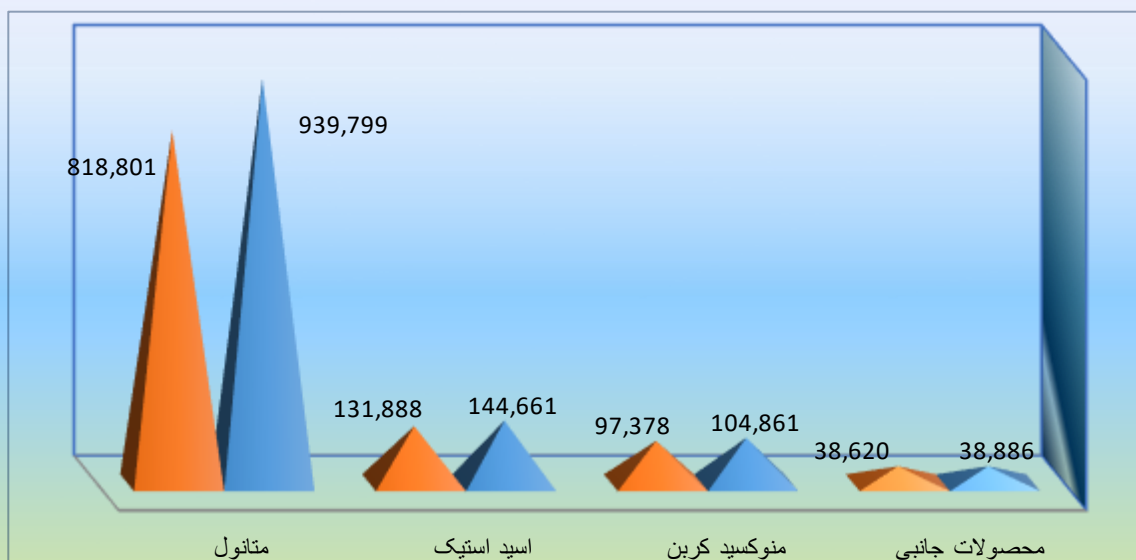
۲-۲ - ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات اصلی در پایان اسفند ماه سال ۱۴۰۱ و مقایسه آنها با دوره مشابه سال قبل:

الف - مقدار تولید

نام محصول	واحد	ظرفیت اسمی	تولید واقعی	
			۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹
متانول	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۸۱۸,۸۰۱	۹۳۹,۷۹۹
اسید استیک	تن	۱۵۰,۰۰۰	۱۳۱,۸۸۸	۱۴۴,۶۶۱
منواکسید کربن	تن	۱۴۰,۰۰۰	۹۷,۳۷۸	۱۰۴,۸۶۱
محصولات جانبی	تن	۰	۳۸,۶۲۰	۳۸,۸۸۶
جمع		۱,۲۹۰,۰۰۰	۱,۰۸۶,۶۸۶	۱,۲۲۸,۲۰۷

نمودار مقایسه مقدار تولید محصولات در پایان اسفند ماه ۱۴۰۱ و ۱۴۰۰

■ 1400/12/29 ■ 1401/12/29



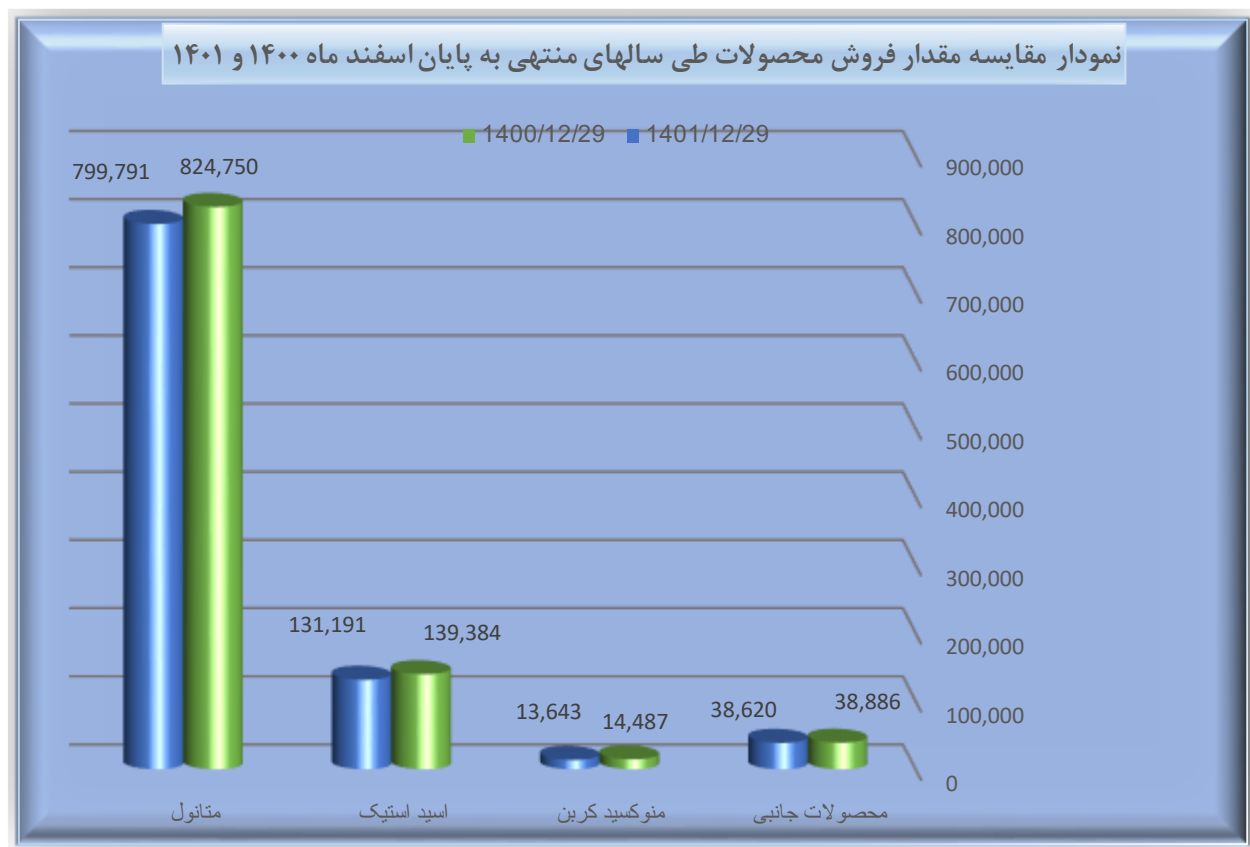
شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

ب – مقدار فروش

نام محصول	واحد	فروش واقعی	
		۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹
متانول	تن	۷۹۹,۷۹۱	۸۲۴,۷۵۰
اسید استیک	تن	۱۳۱,۱۹۱	۱۳۹,۳۸۴
منواکسید کربن	تن	۱۳,۶۴۳	۱۴,۴۸۷
محصولات جانبی	تن	۳۸,۶۲۰	۳۸,۸۸۶
جمع		۹۸۳,۲۴۵	۱,۰۱۷,۵۰۸



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

– تفکیک فروش داخلی و صادرات

تفکیک مقدار و مبلغ فروش داخلی و صادراتی محصولات شرکت در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱ بشرح جدول ذیل می باشد:

جمع		صادراتی		داخلی		شرح
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	
۶۴,۰۸۴,۵۱۴	۷۹۹,۷۹۱	۴۵,۴۵۵,۷۰۶	۵۵۸,۵۳۵	۱۸,۶۲۸,۸۰۸	۲۴۱,۲۵۶	متانول
۱۶,۸۴۵,۷۱۰	۱۳۱,۱۹۱	۳,۴۵۸,۲۵۵	۲۵,۴۱۷	۱۳,۳۸۷,۴۵۵	۱۰۵,۷۷۴	اسید استیک
۱,۶۴۷,۹۲۳	۱۳,۶۴۳	۰	۰	۱,۶۴۷,۹۲۳	۱۳,۶۴۳	منواکسید کربن
۸۲,۵۷۸,۱۴۷	۹۴۴,۶۲۵	۴۸,۹۱۳,۹۶۱	۵۸۳,۹۵۲	۳۳,۶۶۴,۱۸۶	۳۶۰,۶۷۳	جمع فروش محصول اصلی
						اضافه میشود:
۳۱۸,۲۷۵	۳۸,۶۲۰	۰	۰	۳۱۸,۲۷۵	۳۸,۶۲۰	محصولات جانبی (هیدروژن و LOS)
۸۲,۸۹۶,۴۲۲	۹۸۳,۲۴۵	۴۸,۹۱۳,۹۶۱	۵۸۳,۹۵۲	۳۳,۹۸۲,۴۶۱	۳۹۹,۲۹۳	جمع کل فروش

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

د- نرخهای فروش محصولات اصلی در پایان اسفند ماه ۱۴۰۱

نوع محصول	شرح	مقدار- تن	نرخ متوسط هر کیلو- ریال	مبلغ - میلیون ریال
متانول	داخلی	۲۴۱,۲۵۶	۷۷,۲۱۶	۱۸,۶۲۸,۸۰۸
	صادرات	۵۵۸,۵۳۵	۸۱,۳۸۴	۴۵,۴۵۵,۷۰۶
جمع فروش متانول		۷۹۹,۷۹۱	۸۰,۱۲۷	۶۴,۰۸۴,۵۱۴
اسید استیک	داخلی	۱۰۵,۷۷۴	۱۲۶,۵۶۶	۱۳,۳۸۷,۴۵۵
	صادرات	۲۵,۴۱۷	۱۳۶,۰۶۳	۳,۴۵۸,۲۵۵
جمع فروش اسید استیک		۱۳۱,۱۹۱	۱۲۸,۴۰۶	۱۶,۸۴۵,۷۱۰
منوکسید کربن	داخلی	۱۳,۶۴۳	۱۲۰,۷۸۹	۱,۶۴۷,۹۲۳
	صادرات	۰	۰	۰
جمع فروش منوکسید کربن		۱۳,۶۴۳	۱۲۰,۷۸۹	۱,۶۴۷,۹۲۳
جمع کل فروش محصولات اصلی		۹۴۴,۶۲۵	۸۷,۴۱۹	۸۲,۵۷۸,۱۴۷

ه- وضعیت سودآوری شرکت در ۴ سال اخیر:

	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۹۹/۱۲/۳۰	۹۸/۱۲/۲۹
فروش	۸۲,۸۹۶,۴۲۳	۹۳,۹۹۸,۶۸۹	۵۵,۲۰۹,۹۴۱	۲۹,۱۴۵,۸۹۷
بهای تمام شده کالای فروش رفته	(۶۰,۶۹۰,۹۷۳)	(۵۸,۷۹۹,۱۸۵)	(۲۳,۸۲۰,۳۹۹)	(۱۳,۱۷۱,۰۶۱)
سود ناخالص	۲۲,۲۰۵,۴۵۰	۳۵,۱۹۹,۵۰۴	۳۱,۳۸۹,۵۴۲	۱۵,۹۷۴,۸۳۶
سود عملیاتی	۱۲,۶۴۱,۴۸۳	۲۹,۸۴۲,۴۷۶	۲۶,۰۰۷,۳۴۸	۱۴,۰۶۹,۸۶۹
سود خالص	۳۱,۴۵۰,۶۴۷	۲۰,۶۴۸,۳۸۱	۶۱,۱۷۵,۶۵۸	۱۶,۰۵۲,۸۸۳
سود هر سهم- ریال	۱۰۱۶	۲۱,۹۱۱	۶۴,۴۱۳	۱۶,۸۹۸

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

و- راندمان تولید (مقدار تولید به ظرفیت اسمی) محصولات و مقایسه ۴ ساله گذشته آنها:

محصول	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۹۸/۱۲/۲۹
متانول	۸۲٪	۹۴٪	۹۶٪	۹۷٪
اسید استیک	۸۸٪	۹۶٪	۹۹٪	۶۶٪
منوکسید کربن	۷۰٪	۷۵٪	۷۷٪	۵۵٪

ز- فروش های داخلی انجام شده محصولات متانول و اسید استیک

مبالغ به میلیون ریال

		۱۴۰۱/۱۲/۲۹			۱۴۰۰/۱۲/۲۹		
محصول	خریدار	مقدار - تن	مبلغ	میانگین قیمت هر کیلو- ریال	مقدار - تن	مبلغ	میانگین قیمت هر کیلو- ریال
متانول	بورس	۲۸,۹۹۹	۲,۱۱۸,۹۲۷	۷۳,۰۶۹	۱۰,۱۳۶	۷۷۸,۲۶۶	۷۶,۷۷۸
	با مجوز	۱,۲۷۴	۱۰۳,۶۲۴	۸۱,۳۳۴	۹۲۴	۶۲,۰۵۷	۶۷,۱۸۴
	بندر امام	۱۷۷,۰۲۶	۱۴,۰۹۹,۴۹۳	۷۹,۶۴۶	۱۶۶,۱۰۱	۱۳,۲۹۹,۹۲۰	۸۰,۰۷۱
	شیمی بافت	۲۵,۰۴۲	۱,۶۹۴,۷۷۵	۶۷,۶۷۶	۲۶,۸۳۳	۱,۷۸۶,۷۴۶	۶۶,۵۸۷
	نخل آسماری	۸,۹۱۵	۶۱۱,۹۸۹	۶۸,۶۵۱	۱۲,۹۳۵	۸۴۹,۳۷۹	۶۵,۶۶۳
	پژوهش و فن آوری	۰	۰	۰	۵۱	۳,۰۰۹	۵۹,۴۵۵
جمع		۲۴۱,۲۵۶	۱۸,۶۲۸,۸۰۸	۷۷,۲۱۶	۲۱۶,۹۸۰	۱۶,۷۷۹,۳۷۶	۷۷,۳۳۱
اسید استیک	بورس	۵۰,۵۶۵	۶,۴۴۷,۸۹۵	۱۲۷,۵۱۷	۳۷,۳۹۵	۷,۵۶۷,۱۹۶	۲۰۲,۳۵۹
	با مجوز	۱۴,۹۹۴	۱,۹۱۳,۰۵۰	۱۲۷,۵۸۸	۱۲,۵۴۲	۲,۵۲۰,۸۶۱	۲۰۰,۹۹۹
	تندگویان	۴۰,۲۱۵	۵,۰۲۶,۵۱۰	۱۲۴,۹۹۰	۳۲,۵۴۶	۷,۴۰۰,۵۶۸	۲۲۷,۳۸۴
	جمع	۱۰۵,۷۷۴	۱۳,۳۸۷,۴۵۵	۱۲۶,۵۶۶	۸۲,۴۸۳	۱۷,۴۸۸,۶۲۵	۲۱۲,۰۲۷
جمع کل		۳۴۷,۰۳۰	۳۲,۰۱۶,۲۶۳	۹۲,۲۵۸	۲۹۹,۴۶۳	۳۴,۲۶۸,۰۰۱	۱۱۴,۴۳۱

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

آمار فروش محصولات

مقدار فروش :

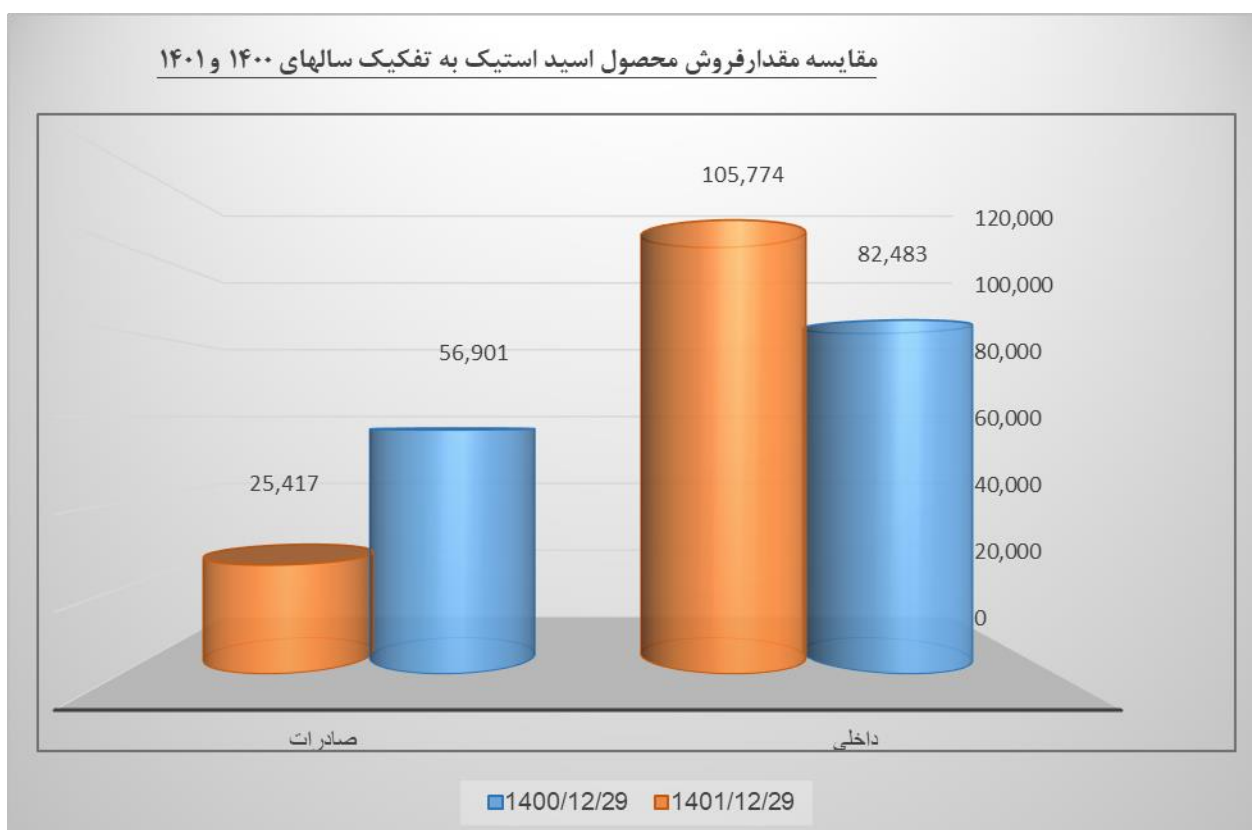
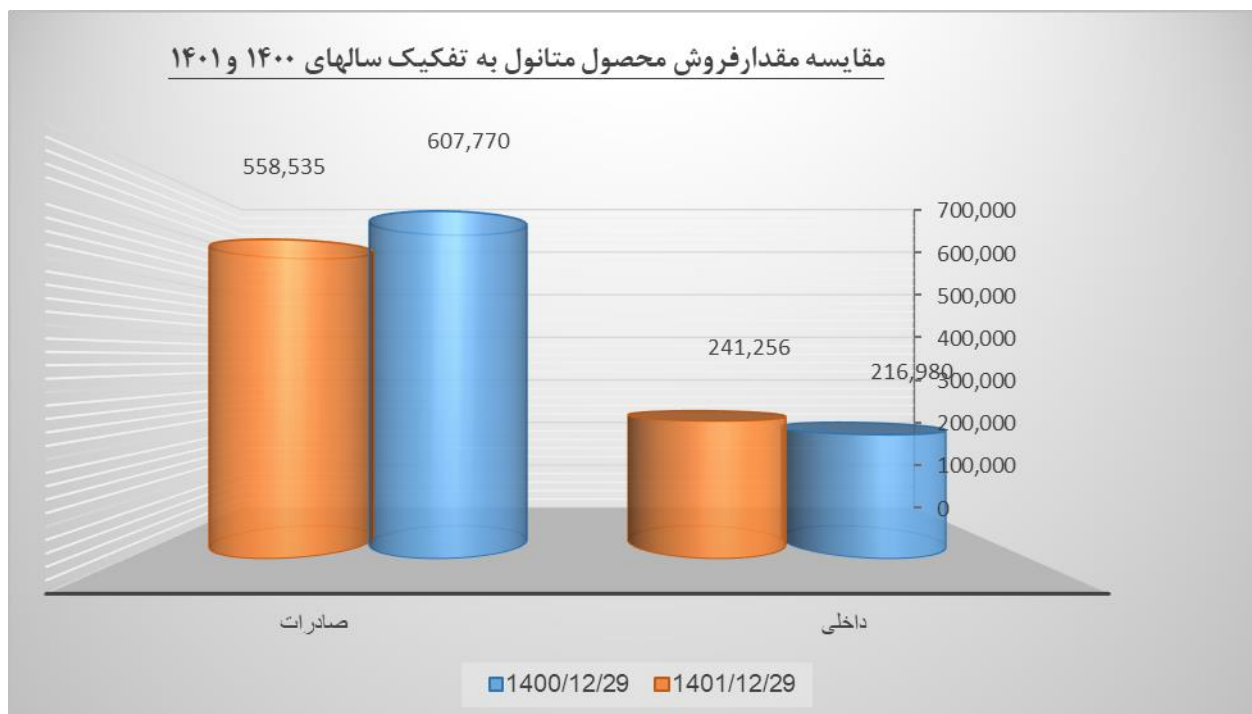
واحد: تن

نام محصول	صادرات تا ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	صادرات تا ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نرخ رشد	فروش داخل تا ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	فروش داخل تا ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نرخ رشد
متانول	۵۵۸,۵۳۵	۶۰۷,۷۷۰	(۸)	۲۴۱,۲۵۶	۲۱۶,۹۸۰	۱۱
اسید استیک	۲۵,۴۱۷	۵۶,۹۰۱	(۵۵)	۱۰۵,۷۷۴	۸۲,۴۸۳	۲۸
منواکسیدکربن	۰	۰	۰	۱۳,۶۴۳	۱۴,۴۸۷	(۶)
هیدروژن	۰	۰	۰	۳۸,۶۲۰	۳۸,۸۸۶	(۱)
جمع کل	۵۸۳,۹۵۲	۶۶۴,۶۷۱	(۱۲)	۳۹۹,۲۹۳	۳۵۲,۸۳۶	۱۳

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

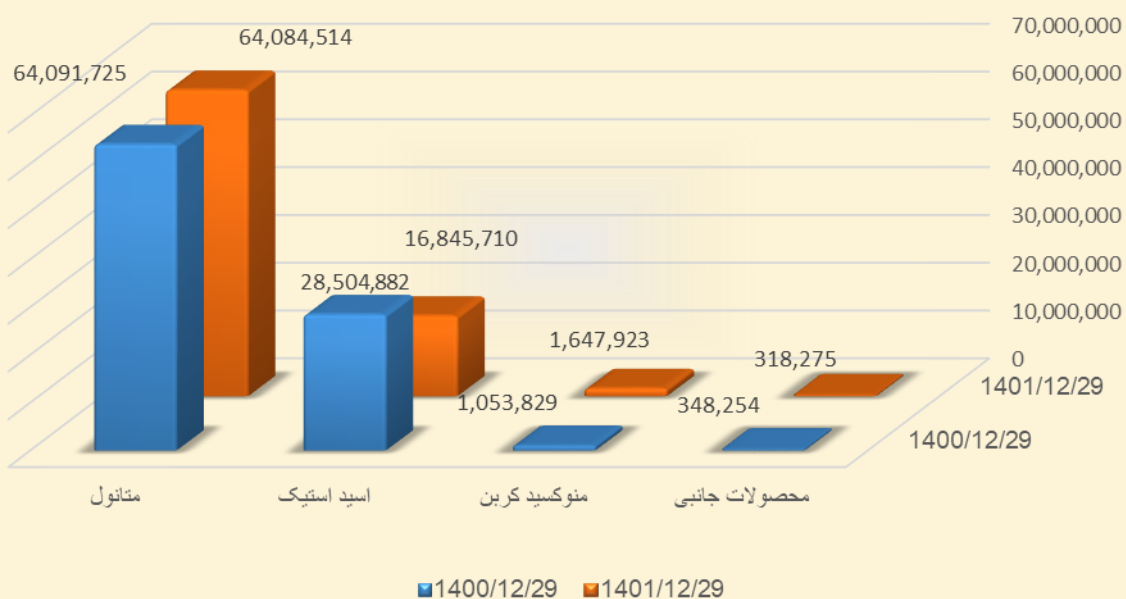
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

مبلغ فروش:

واحد: میلیون ریال

نام محصول	صادرات تا ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	صادرات تا ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نرخ رشد	فروش داخل تا ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	فروش داخل تا ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	نرخ رشد
متانول	۱۸,۶۲۸,۸۰۹	۱۶,۷۷۹,۳۷۶	۱۱	۴۷,۳۱۲,۳۴۸	۴۵,۴۵۵,۷۰۶	(۴)
اسید استیک	۳,۴۵۸,۲۵۵	۱۱,۰۱۶,۲۵۷	(۶۹)	۱۷,۴۸۸,۶۲۵	۱۳,۳۸۷,۴۵۵	(۲۳)
منواکسید کربن	۰	۰	۰	۱,۰۵۳,۸۲۹	۱,۶۴۷,۹۲۳	۵۶
هیدروژن	۰	۰	۰	۳۴۸,۲۵۴	۳۱۸,۲۷۵	(۹)
جمع کل	۲۲,۰۸۷,۰۶۳	۲۷,۷۹۵,۶۳۲	(۲۰)	۶۶,۲۰۳,۰۵۶	۶۰,۸۰۹,۳۵۹	(۸)

نمودار مقایسه مبلغ فروش محصولات در پایان اسفند ماه ۱۴۰۱ و ۱۴۰۰

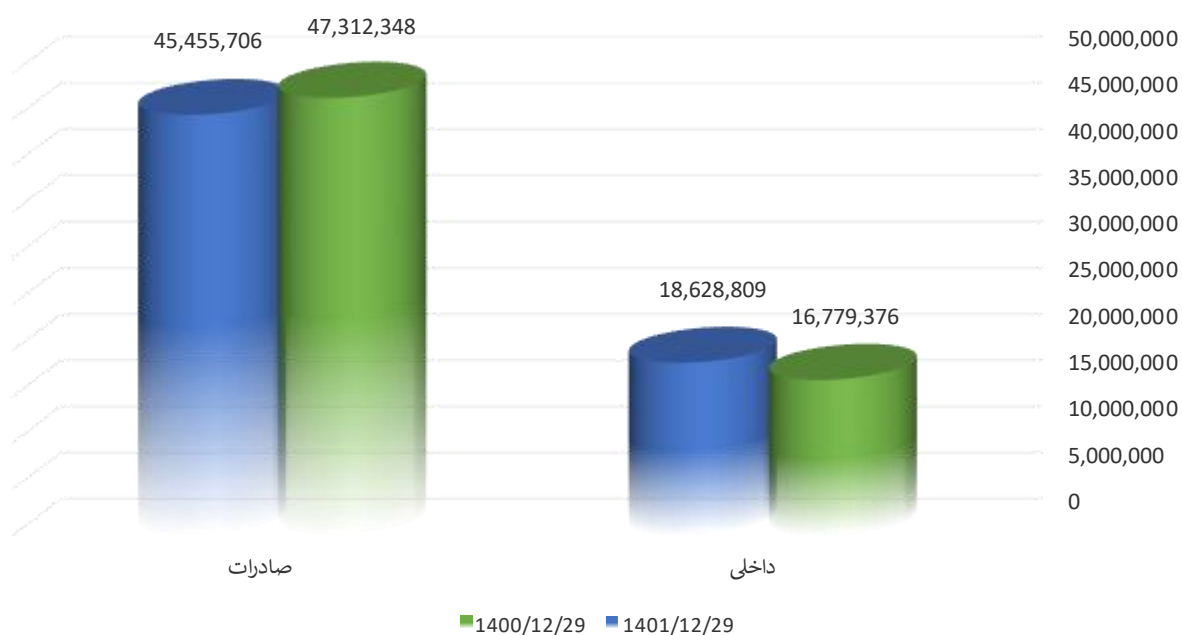


شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

مقایسه مبلغ فروش محصول متانول در پایان اسفند ماه ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱



مقایسه مبلغ فروش محصول اسید استیک در پایان اسفند ماه ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

با توجه به جداول و نمودارهای ارائه شده ، در پایان سال ۱۴۰۱ نسبت به سال مالی قبل :

- سود ناخالص :

سود ناخالص کاهش ۳۷ درصدی داشته که عمده ترین علت آن: الف : کاهش حجم فروش محصولات اصلی (متانول ۳٪، اسید استیک و منوکسید کربن ۶٪) و کاهش نرخ فروش اسید استیک و متعاقب آن کاهش ۱۲ درصدی درآمدهای عملیاتی ب: افزایش ۳ درصدی بهای تمام شده کالای فروش رفته بوده است.

- سود خالص :

علی رغم افزایش ۵۸ درصدی در هزینه های فروش ، اداری و عمومی و ۱۴۲ درصدی هزینه های مالی ، برگشت مبلغ ۱۹,۴۳۶ میلیارد ریال زیان کاهش ارزش سرمایه گذاری در سهام بانک ملت موجب رشد ۵۴ درصدی در سود خالص گردیده است.

مبالغ: میلیون ریال

ح- آمار خرید و مصرف مواد اولیه عمده :

۱۴۰۰/۱۲/۲۹		۱۴۰۱/۱۲/۲۹		واحد	مواد اولیه مصرفی
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار		
۴۲,۴۱۱,۰۵۷	۷۵۲,۴۹۸	۳۵,۷۳۰,۲۲۱	۶۸۹,۱۶۲	هزار متر مکعب	گاز طبیعی
۱,۵۰۷,۲۷۱	۱۶,۵۵۱	۴۶۶,۱۷۹	۵,۰۴۹	تن	گاز اتان
۶۳۷,۹۶۰	۱۶۷,۱۴۸	۸۰۴,۱۷۳	۱۶۱,۲۰۲	تن	گاز دی اکسید کربن
۴,۱۶۷,۴۶۸	۷۸,۱۶۵	۳,۹۱۱,۸۸۵	۷۱,۲۰۷	تن	متانول
۶,۳۵۵,۹۹۹	۹۰,۳۷۴	۶,۵۴۰,۷۷۶	۸۳,۷۳۵	تن	منوکسید کربن

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

ت - نسبتهای مالی :

شرح نسبت	عنوان نسبت	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۳۹۸/۱۲/۲۹
نقدینگی	جاری	۱/۲۸	۱/۵۳	۲/۶۷	۰/۹۶
	آنی	۱/۱۸	۱/۳۸	۲/۴۶	۰/۷۸
	دارایی جاری	۰/۷۱	۰/۸۰	۰/۷۷	۰/۵۱
اهرمی	بدهی	۰/۵۷	۰/۵۳	۰/۲۹	۰/۵۳
	بدهی به حقوق صاحبان سهام	%۱۳۱	%۱۱۴	۰/۴۱	۱/۱۵
	نسبت مالکانه	۰/۴۳	۰/۴۷	۰/۷۱	۰/۴۷
	پوشش بهره	۴/۱۱	۷/۷۱	۲۲/۸۱	۹/۶۴
سودآوری	سود ناویژه به فروش	۰/۲۷	۰/۳۷	۰/۵۷	۰/۵۵
	بازده فروش	۰/۳۸	۰/۲۲	۱/۱۱	۰/۵۵
	بازده دارایی	۰/۲۰	۰/۱۸	۰/۶۷	۰/۴۰
	بازده حقوق صاحبان سهام	۰/۴۵	۰/۳۸	۰/۹۵	۰/۸۵
	قیمت تمام شده به فروش	۰/۷۳	۰/۶۳	۰/۴۳	۰/۴۵
	سودمندی وام	۲/۳۱	۲/۱۴	۱/۴۱	۲/۱۵
	گردش داراییها	۰/۵۲	۰/۸۲	۰/۶۱	۰/۷۲
فعالیت	گردش موجودی موادوکالا	۷/۸۲	۹/۵۱	۶/۵۴	۹/۸۸
	گردش داراییهای ثابت	۴۲/۶۷	۸۹/۱۳	۸۷/۹۶	۳۹/۲۷
	گردش بدهکاران	۲/۷۱	۶/۹۹	۴/۰۴	۳/۲۶
	دوره متوسط وصول طلب	۹۶/۹۶	۵۳/۷۸	۷۴/۹۳	۱۱۰/۹۲

اطلاعات درباره کمیته‌های تخصصی هیئت مدیره شامل:

هیئت مدیره دارای کمیته‌های تخصصی حسابرسی، فروش محصول، فروش ارز، ریسک و انتصابات می‌باشد.

- کمیته حسابرسی: در سال ۱۴۰۱ جمعا ۱۱ جلسه برگزار گردیده که اعضا هیئت مدیره شرکت، آقایان دکتر بیگلری در کلیه جلسات و مجید اعتمادی در ۲ جلسه حضور داشته‌اند.
- کمیته فروش محصول: در سال ۱۴۰۱ جمعا ۸ جلسه برگزار گردیده است که اعضا موظف هیئت مدیره شرکت (آقایان محمد جواد بدری و حسین رفیق دوست)، مدیر بازرگانی شرکت، مدیر مالی شرکت و نماینده شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) در کلیه جلسات حضور داشته‌اند.
- کمیته فروش ارز: در سال ۱۴۰۱ جمعا ۲۲ جلسه برگزار گردیده است که اعضا موظف هیئت مدیره شرکت (آقایان محمد جواد بدری و حسین رفیق دوست) و نماینده شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) در کلیه جلسات حضور داشته‌اند.
- کمیته ریسک: در سال ۱۴۰۱ جمعا ۲ جلسه برگزار گردیده که عضو هیئت مدیره شرکت، آقای دکتر محسن بیگلری در هر دو جلسه حضور داشتند.
- کمیته انتصابات: در سال ۱۴۰۱ جمعا ۴ جلسه برگزار گردیده که رئیس هیئت مدیره شرکت، آقای فرهاد رضائزاد در کلیه جلسات حضور داشتند.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

اطلاعات در مورد تعداد جلسات هیئت مدیره و حضور اعضا در جلسات

تعداد جلسات هیئت مدیره طی سال مالی مورد گزارش جمعا ۲۱ جلسه بوده که با حضور اکثریت اعضا بشرح ذیل برگزار شده است :

نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	اعضاء هیئت مدیره	تعداد حضور
فرهاد رضانژاد	رئیس هیئت مدیره غیر موظف	شرکت پتروشیمی غدیر	۶
آقای محمد جواد بدری	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	۲۱
آقای حسین رفیق دوست	عضو هیئت مدیره - موظف	شرکت نفت ایرانول	۲۰
آقای مجید اعتمادی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۱۴
مجید اعظمی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف		۷
محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت ارزش آفرینان تجارت صبا	۲۱

اطلاعات درباره حقوق و مزایا و پاداش مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شامل:

براساس آیین نامه‌های مربوطه و حسب مورد یا تصویب مجمع عمومی و هیئت مدیره تعیین می‌گردد:

کل حقوق و مزایای ناخالص دریافتی اعضا موظف و حق حضور اعضا غیر موظف هیئت مدیره در سال ۱۴۰۱

- ۱- محمد جواد بدری نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل مبلغ ۴,۷۸۴ میلیون ریال
- ۲- عباس کریمی عضو موظف هیئت مدیره مبلغ ۱,۰۷۱ میلیون ریال
- ۳- حسین رفیق دوست عضو موظف هیئت مدیره مبلغ ۶,۸۷۵ میلیون ریال
- ۴- فرهاد رضا نژاد رئیس هیئت مدیره مبلغ ۱۵۰ میلیون ریال
- ۵- مجید اعظمی عضو غیر موظف هیئت مدیره مبلغ ۲۵۰ میلیون ریال
- ۶- مجید اعتمادی عضو غیر موظف هیئت مدیره مبلغ ۳۵۰ میلیون ریال
- ۷- محسن بیگلری عضو غیر موظف هیئت مدیره مبلغ ۶۰۰ میلیون ریال

گزارش اقدام های انجام شده شرکت در رابطه با رعایت اصول حاکمیتی شرکتی

ردیف	الزامات دستورالعمل	ماده	اقدامات انجام شده
۱	هیات مدیره و مدیرعامل	۴	هیئت مدیره و مدیر عامل خوشبختانه دارای تجارت و تخصصهای لازم در جهت ایفای وظایف خود در شرکت بوده و تبصره های ۱ الی ۳ و ۵ ماده ۴ دستورالعمل حاکمیتی بطور کامل رعایت گردیده است.
۲	التزام به تدوین و پیاده سازی اخلاق سازمانی	۵	منشور اخلاقی در شرکت تدوین و ابلاغ گردیده و همواره مدیران ، التزام پرسنل شرکت به تعامل سازنده در بخش های مختلف درون سازمانی و برون سازمانی و نیز رعایت حفظ ارزشهای والا تاکید نموده و متعاقب آن بازخوردها را مورد ارزیابی قرار می دهد.
۳	رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران	۶	تمام سعی و تلاش مدیریت و کارکنان شرکت همواره در جهت رعایت حقوق حقه سهامداران و سایر ذینفعان بازار سرمایه بوده و با پرداخت به موقع سود سهام و افشای به موقع انواع اطلاعات و گزارشات مالی و غیر مالی در چارچوب دستورالعملهای بورس گام برداشته و همواره آمادگی لازم در جهت پاسخگویی به پرسشها و شبهات احتمالی دارا می باشد .
۴	معاملات با اشخاص وابسته	۷	ضمن اعلام رعایت کامل مقررات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته ، همواره شفاف سازی لازم در این خصوص در گزارشات همراه صورتهای مالی جهت استحضار ذینفعان و استفاده کنندگان از آنها بعمل می آید. ضمنا هیچگونه معامله مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت در سال مالی ۱۴۰۱ وجود نداشته است.
۵	استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش	۸	بمنظور اثربخشی بهتر و دقیقتر کمیته حسابرسی، رئیس و یکی دیگر از اعضا کمیته مزبور از اعضا غیر موظف هیئت مدیره می باشند. با برگزاری حداقل یک جلسه در ماه ، گزارشات آن در هیئت مدیره مورد ارزیابی قرار گرفته و نتایج آن در دوره های مختلف به سهامدار عمده ارائه می شود .
۶	اعلام نتایج بررسی سیستم کنترلهای داخلی	۹	همواره در پایان هر دوره ، گزارش نتایج حاصل از بررسی های کنترلهای داخلی تحت عنوان گزارش کنترلهای داخلی در سامانه کدال منتشر و به اطلاع سهامداران شرکت رسانیده می شود.
۷	پیاده سازی ساز و کار رعایت قوانین توسط دارندگان اطلاعات نهانی	۱۰	همواره در دور های مختلف نسبت به ارسال فهرست دارندگان اطلاعات نهانی اقدام می گردد.
۸	پیاده سازی ساز و کار مناسب جهت اخذ اطلاعات	۱۱	با نصب صندوق پیشنهادات و انتقادات آمادگی لازم برای اخذ هرگونه اطلاعات و شکایات از پرسنل و ارباب رجوع فراهم بوده ضمن اینکه مدیریت شرکت بدون هیچگونه محدودیتی پذیرای همکاران و مراجعین می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۹	تناسب حقوق و مزایای هیئت مدیره با عملکرد آنها	۱۲	حقوق و مزایای اعضا هیئت مدیره براساس آیین نامه‌های صادره توسط سهامدار عمده تعیین می گردد .
۱۰	غیرقابل تفویض بودن وظایف هیئت مدیره	۱۳	هیئت مدیره شرکت هیچ یک از وظایف خود را تفویض ننموده اند.
۱۱	تشکیل کمیته های انتصابات ، ریسک و حسابرسی و نظارت بر آنها توسط هیئت مدیره	۱۴	کمیته های حسابرسی ، ریسک و انتصابات فعال و تحت نظر اعضا هیئت مدیره اداره می شوند.
۱۲	ارزیابی اثربخشی هیات مدیره و مدیرعامل	۱۵	همواره هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت با توجه به عملکرد آنها در اجرای برنامه ها توسط سهامداران عمده مورد ارزیابی قرار می گیرند.
۱۳	به روز نمودن مهارتها و آگاهی های هیئت مدیره در زمینه کسب و کار و حاکمیت شرکتی	۱۶	در این خصوص برنامه های لازم جهت حضور در دوره های آموزشی و سمینارهای مرتبط تدوین خواهد شد.
۱۴	سازوکارهای برقراری روابط مؤثر با سرمایه گذاران	۱۷	در این خصوص با بهره گیری از مشاوران مورد اعتماد، راهکار مناسب تدوین و برقرار گردیده است.
۱۵	وظایف ، اختیارات و مسئولیتهای اعضا هیئت مدیره	۱۸	هیات مدیره و مدیرعامل هر دوره براساس میزان دستیابی به برنامه های خرد و کلان شرکت توسط سهامدار اصلی ارزیابی می شوند و کمیته های تخصصی از جمله کمیته حسابرسی و سایر کمیته ها، توسط هیات مدیره ارزیابی و میزان اثربخشی آنها پایش و اندازه گیری میگردد .
۱۶	اجرای مصوبات هیئت مدیره توسط مدیر عامل	۱۹	مدیر عامل تصمیمات و مصوبات هیات مدیره را اجرا و در جلسات بعد گزارشی از عملکرد خود و شرکت را در اختیار هیات مدیره قرار میدهد .
۱۷	وظایف دبیر هیئت مدیره و....	۲۰ الی ۲۶	شرکت دارای دبیرخانه هیات مدیره می باشد و ریاست آن بر عهده دبیر هیات مدیره می باشد. در خصوص نحوه برگزاری جلسات هیات مدیره، در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ جمعا ۲۱ جلسه برگزار گردیده است. نحوه تدوین دستور جلسات آتی هیات مدیره مطابق نظر اعضای هیات مدیره بوده و در خصوص اولویت طرح دستورات در جلسه، نظر رئیس هیأت مدیره و همچنین اکثریت اعضا لحاظ میگردد. دلایل مخالفت هر یک از اعضا با مصوبات جلسه هیأت مدیره در صورتجلسه مربوطه درج می گردد .
۱۸	تشکیل مجامع عمومی	۲۷	در خصوص تشکیل مجامع شرکت و اعمال حق رأی، تشریفات مربوط به تأیید مالکیت یا وکالت سهامداران انجام و پس از تأیید، مستندات لازم به آنها ارائه می گردد.
۱۹	مالکیت سهام سهامدار عمده	۲۸	در حال حاضر شرکت فاقد هر گونه سهم از سهام سهامدار اصلی خود می باشد.
۲۰	مقررات مربوط به مجامع عمومی	۲۹-۳۱	همواره طبق اصول و مقررات مربوطه انجام می شود.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۲۱	حضور هیئت مدیر و رئیس کمیته حسابرسی در مجامع	۳۲	در جامع عمومی شرکت، اعضای هیأت مدیره، رئیس کمیته حسابرسی و بالاترین مقام مالی شرکت حضور داشته اند.
۲۲	تصمیمات مربوط به گزارش حسابرس و حقوق اعضا هیئت مدیره	۳۳-۳۴	با توجه به گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت، تصمیمات لازم اتخاذ و در صورتجلسه مربوطه منعکس میگردد. در خصوص حق حضور اعضای غیر موظف هیأت مدیره و پاداش هیأت مدیره نیز در مجمع عمومی عادی تصمیمات لازم اتخاذ می گردد.
۲۳	فرصت طرح سوالات به سهامداران	۳۵	در مجامع این شرکت همواره به کلیه سهامداران حاضر (عمده و خرد) جهت طرح سوال (بصورت حضوری، آنالین) فرصت لازم و کافی داده می شود.
۱۹	مقررات مربوط به تغییر حسابرس	۳۶	از ابتدای تاسیس شرکت تا امروز سازمان حسابرسی، حسابرس شرکت بوده است و لذا تغییرات انجام شده صرفاً در قالب معرفی مامورین و کارکنان طبق موازین و مقررات حاکم بر آن سازمان انجام می پذیرد.
۲۰	پاسخگویی و افشای اطلاعات	۳۷-۴۰	موارد مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، درباره اعضای هیأت مدیره و اعضای کمیته های تخصصی که عمدتاً در خصوص میزان استقلال و تجارب حرفه ای و همچنین مسائل مالی مرتبط بر آنهاست، به نحو مناسب در گزارش فعالیت و گزارش تفسیری سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ و متعاقباً در وبسایت شرکت منتشر گردیده است. شایان ذکر است حق حضور اعضای هیأت مدیره، کمیته حسابرسی و غیره توسط مجمع عمومی صاحبان سهام تعیین شده است. گزارش میزان رعایت اصول حاکمیت شرکتی به تفکیک هر کدام از مواد مندرج در دستورالعمل مزبور، در گزارش تفسیری و فعالیت آورده شده است.

گزارش ارزیابی عملکرد هیات مدیره و کمیته های تخصصی شرکت های زیر مجموعه (پتروشیمی فارابی و پتروالفین فن آوران) موضوع ماده ۱۵ دستورالعمل حاکمیت شرکتی

ردیف	شرح	ارزیابی عملکرد هیات مدیره	ارزیابی عملکرد کمیته حسابرسی	ارزیابی عملکرد کمیته ریسک
۱	بررسی عملکرد و مقایسه با بودجه ۳ ماهه	√	√	√
۲	بررسی عملکرد و مقایسه با بودجه ۶ ماهه	√	√	√
۳	بررسی عملکرد و مقایسه با بودجه ۹ ماهه	√	√	√

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۳- اطلاعات و آمار بازارهای جهانی متانول:

۳-۱- حجم کل تقاضای متانول دنیا، هند و چین

مقادیر هزار تن

داده	سال	۲۰۲۱	۲۰۲۲	۲۰۲۳
دنیا	مصرف	۱۱۶,۵۰۹	۱۱۹,۷۱۹	۱۲۶,۰۳۶
چین	مصرف	۸۰,۳۲۰	۸۲,۱۸۱	۸۷,۲۴۵
هند	مصرف	۲,۳۸۸	۲,۵۱۴	۲,۷۲۰

۳-۲- جدول طرحهای توسعه ای در سطح جهانی از ۲۰۱۹ تا ۲۰۲۳

مقادیر هزار تن

کشور	سال	۲۰۱۹	۲۰۲۰	۲۰۲۱	۲۰۲۲	۲۰۲۳	جمع
آمریکای شمالی		۱,۱۸۰	۱۰۰	۱,۱۳۰	۷۵۰	۱۱۵	۳,۲۶۵
آمریکای جنوبی		۵۹۰	۱۰۰	۵۱۰	۳۹۰	۰	۱,۵۹۰
روسیه		۴۸۰	۱۵۰	۲۷۰	۱۵۰	۸۰۰	۱,۸۵۰
ایران		۲,۶۰۰	۱,۷۷۵	۲,۲۲۵	۱,۹۰۰	۱,۸۰۰	۱۰,۳۰۰
چین		۳,۳۷۵	۱,۸۶۵	۳,۶۲۰	۳,۵۵۵	۶۰۰	۱۳,۰۱۵
جمع		۸,۲۲۵	۳,۹۹۰	۷,۷۵۵	۶,۴۷۵	۳,۳۱۵	۳۰,۰۲۰

۴- ریسکهای حاکم بر بازار ها:

۴-۱- ورود ظرفیتهای جدید به بازار

نظر به تقاضای رو به گسترش متانول در سطح دنیا ، طرحهای توسعه ای روز به روز در حال گسترش هستند. پیش بینی می شود طی پنج سال آینده ، ظرفیت متانول با سرعت متوسط ۱,۷۵ درصد در سال رشد کند. همچنین سرزمین اصلی چین تا سال ۲۰۳۱ مقدار ۳ میلیون متریک تن ظرفیت جدید دیگر نیز برای تأمین بازار داخلی با رشد سریع خود تأمین کند. ایالات متحده دومین سرمایه گذار بزرگ خواهد بود و با احیای بیشتر صنعت متانول این کشور، تا سال ۲۰۳۱ حدود ۶,۷ میلیون متریک تن ظرفیت جدید اضافه می کند. انتظار نمی رود که رکود فعلی به طور قابل توجهی بر میزان ظرفیت جدید تعیین شده برای پنج سال آینده تأثیر بگذارد. از آنجا که پیش بینی می شود تقاضای متانول همراه با اقتصاد جهانی بهبود یابد ، نرخ عملیاتی در کل صنعت تا سال ۲۰۲۶ به طور متوسط افزایش می یابد. با بهبود شرایط ، ظرفیت متانول تا سال ۲۰۳۱ افزایش یافته و به حدود ۱۶۱,۷ میلیون متریک تن در سال می رسد.

۴-۲- توسعه بازارهای هدف جدید

منتج از سیاستهای تحمیلی در عرصه بین المللی به ایران و طرفهای تجاری این کشور قدرت حضور و کشف بازارهای جدید با توجه به تحریمهای برقرار شده نسبت به دیگر رقبای بین المللی در عرصه تولید کنندگان و یا محصولات صنایع پایین دست بشدت تقلیل می یابد.

۴-۳- مبادلات ارزی (عدم امکان یا تاخیر در وصول مطالبات و حضور واسطه های مطمئن و غیر قابل دسترس در جریان مبادلات مالی بین المللی)

نظر به عدم تمکین بانکهای بین المللی به همکاری با شرکتهای ایرانی قبل از برجام و حل نشدن کامل مشکلات در دوران پسا برجام و ناچار وصول مطالبات از مبادی غیر بانکی که با ریسک بالاتری همراه است صورت می گیرد. راهکار مناسب فعلی استقرار درگاههای متعلق به این شرکت و یا به نمایندگی از تولید کنندگان صادرات محور ایرانی در بازارهای هدف در قالب شخصیت حقوقی پس از تایید ارکان شرکتهای تولید و صادر کننده ضمن ثبت رسمی در مقاصد صادراتی پیشنهاد می گردد.

۴-۴- بانکی (محدودیت استفاده از ابزارهای رایج بانکی مثل L/C ، شبکه مالی سوئیفت، ضمانتنامه های بانکی و ...)

نظر به محدودیت استفاده از ابزارهای بانکی ، ریسک ارسال محصولات و وصول مطالبات برای صادر کنندگان بالا رفته و راهکار پیشنهادی فعلی برابر با پیشنهاد مطرح در بند ۲ این گزارش ، مبنی بر استفاده از ظرفیت استقرار نمایندگی حقوقی در بازارهای هدف و انجام معاملات از طریق آن پیشنهاد می گردد.

۵-۴- حمل و نقل بین المللی محصولات

پویایی دینامیک و انعطاف پذیری از خصیصه های لازم برای رقابتی شدن و افزایش قدرت انعطاف پذیری در بازار است و در این راستا از جمله عوامل موثر بر دستیابی به این پویایی بهره گیری از ناوگان حمل و نقل مطمئن و سهل الوصول ، قابل توجه است. تاثیرات ناهمگونی حمل و نقل بر قدرت رقابت شرکتها در کنار محدودیت ذخیره سازی تولیدات در ظرفیتهای موجود ذخیره سازی، از عوامل موثر بر واگذاری عرصه رقابت به رقبا محسوب می گردد که پیشتر مورد تجربه عینی واقع گردیده است. تحمل هزینه های حمل کاذب و سقوط اعتبار شرکتها تولیدی نزد خریداران محصولات و اضطراب به کاهش ظرفیت تولید بدلیل محدودیتهای ذخیره سازی در شرایط عدم امکان حمل ، از جمله پیامدهای وقوف این تهدیدها بشمار می رود که میزان مواجهه شرکت با ریسک را بالا خواهد برد و آنچه که بعنوان پیشنهاد قابل طرح می باشد استفاده از ظرفیت ذخیره سازی محصول در بازار های هدف بصورت اجاره مخزن، ایجاد شرکت های بیمه حمل و نقل با سرمایه گذاری تولید کننده بمنظور تامین پوشش بیمه ای حمل و و نیز استفاده از ظرفیتهای کشتیرانی موجود در کشور با رویکرد هم افزایی قابل بررسی است که البته در چنین شرایطی برای یافتن راهکار ، نگاه ملی و فراشرکتی باید حاکم گردد چرا که منشاء معضلات منبعث از شرکتها نبوده و قاعدتا راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفا بر عهده یک شرکت.

۶-۴- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

الف- ریسک نوسانات نرخ بهره: با توجه به اینکه شرکت جهت انجام فعالیت های جاری از وام استفاده نموده است لذا نگرانی و ریسک از بابت نوسانات نرخ بهره وجود دارد . لیکن با توجه به سیاستهای اقتصادی و پولی دولت مبنی بر کاهش نرخ سود سپرده ها و تسهیلات بانکی، این ریسک و نگرانی تا حد قابل توجهی کاهش یافته است.

ب- ریسک کیفیت محصولات: در این رابطه بدلیل متعهد بودن شرکت به رعایت استانداردهای بین المللی و کنترل کیفیت فرایند تولید در این صنعت نگرانی خاصی به نظر نمی رسد.

ج- ریسک نوسانات نرخ ارز: هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات صادراتی شرکت اثر گذار خواهد بود. لذا بمنظور کاهش آثار ناشی از تغییرات نرخ ارز، بخشی از درآمدهای حاصل از فروش صادراتی بصورت ارزی در حساب های شرکت نگهداری می شود.

د- ریسک قیمت نهاده های تولیدی: افزایش هزینه مواد اولیه می تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول و کاهش سودآوری شرکت گردد. بمنظور ثبات نرخ خوراک و یوتیلیتی با تامین کنندگان ذیربط قرارداد منعقد شده است اما قیمت مواد اولیه تابع سیاست های کلان دولت می باشد.

ه- ریسک کاهش قیمت محصولات: کاهش نرخ های جهانی محصولات تولیدی شرکت مستقیماً بر سودآوری شرکت تاثیر گذار خواهد بود. بمنظور اطمینان در حفظ حاشیه سود مناسب ، فروش های صادراتی و داخلی بر اساس گزارشات نشریات معتبر بین المللی انجام می پذیرد.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

و- ریسک مربوط به عوامل بین المللی و یا تغییر مقررات دولتی: هرگونه تغییرات احتمالی بین المللی در ارتباط با حمل محصولات یا تغییر مقررات دولتی بر سودآوری شرکت تاثیر مستقیم خواهد داشت. بدیهی است با توجه به سیاست گذاری کلان دولتی اتخاذ اقدامات مربوط به مواجه شدن با تهدیدات بین المللی همسو با این سیاستها تنظیم و اقدام می شود.

ز- ریسک تجاری: در شرایط فعلی با توجه به توان تولید در داخل و خارج از کشور و بازار جهانی مصرف و تنوع بخشی به مشتریان و ورود به بازارهای جدید ، در دستور کار شرکت قرار گرفته است.

ح- اقبال مشتریان به محصولات جایگزین: در شرایط امروز قابل پیش بینی نمی باشد.

ت- ریسک نقدینگی: با توجه به طرح های توسعه و نقدینگی مورد نیاز طرح ها پیش بینی می شود شرکت در سال های آینده با کمبود نقدینگی مواجه باشد و با توجه به اهرم مالی خوب ، توان استفاده از تسهیلات و اعتبارات بانکی وجود دارد.

۴-۷- تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۲

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۲ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۴۳۲,۰۰۰	۳۹۶,۰۰۰	۳۶۰,۰۰۰	۳۲۴,۰۰۰	۲۸۸,۰۰۰		
۱,۵۴۵	۱,۳۲۲	۱,۰۹۹	۸۷۶	۶۵۳	۴۱.۴۱۶	نرخ گاز طبیعی خوراک (ریال)
۱,۴۳۳	۱,۲۱۰	۹۸۷	۷۶۴	۵۴۱	۴۶.۵۹۳	
۱,۳۲۲	۱,۰۹۹	۸۷۶	۶۵۳	۴۳۰	۵۱.۷۷۰	
۱,۲۱۱	۹۸۸	۷۶۵	۵۴۱	۳۱۸	۵۶.۹۴۷	
۱,۰۹۹	۸۷۶	۶۵۳	۴۳۰	۲۰۷	۶۲.۱۲۴	

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۱-۷-۴- نرخ برابری ارز معادل ۳۶۰,۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

۲-۷-۴- نرخ گاز طبیعی معادل ۵۱,۷۷۰ ریال محاسبه شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

۳-۷-۴- میزان تولید و مصرف مواد اولیه بر اساس ظرفیت در دسترس واحد های تولیدی محاسبه گردیده است.

۴-۷-۴- حجم فروش متناسب با میزان تولید برآورد گردیده است.

۵-۷-۴- نرخ انرژی همراه با تورم تعدیل شده و نرخ سرویس های جانبی بر اساس آخرین نرخ های اعلامی بموجب مصوبه شورای رقابت در محاسبات منظور شده است.

۶-۷-۴- نرخ حقوق و دستمزد ۲۰٪ افزایش محاسبه شده است.

۷-۷-۴- نرخ تورم ۲۵٪ محاسبه شده است.

۸-۴- پیش بینی هزینه های عمومی ، اداری و فروش

هزینه های در سرفصل های فوق با توجه به پیش بینی افزایش حجم فروش و نرخ هزینه حمل محصولات صادراتی و همچنین افزایش ناشی از تورم برای سال ۱۴۰۲ ، در گزارش عملکرد ۱۲ ماهه منعکس گردیده است.

۹-۴- پیش بینی بهای تمام شده کالای فروش رفته

طبق آخرین مصوبات بودجه سال ۱۴۰۲ نرخ گاز خوراک برای هر متر مکعب مبلغ ۵۰,۰۰۰ ریال و گاز سوخت برای هر متر مکعب مبلغ ۲۵,۰۰۰ ریال (به میزان ۵۰٪ نرخ گاز خوراک) پیش بینی شده و باتوجه به پیش بینی افزایش تولید در سال ۱۴۰۲ هزینه های این سرفصل در گزارش عملکرد ۱۲ ماهه منعکس گردیده است.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

۴-۱۰- پیش بینی نرخ فروش محصولات

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۲ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۴۳۲,۰۰۰	۳۹۶,۰۰۰	۳۶۰,۰۰۰	۳۲۴,۰۰۰	۲۸۸,۰۰۰		
۸۳۳	۶۵۱	۴۶۹	۲۸۶	۱۰۴	۲۵۴	نرخ فروش متانول صادراتی (دلار)
۱۰۷۸	۸۷۵	۶۷۲	۴۷۰	۲۶۷	۲۸۶	
۱۰۳۲۲	۱۰۰۹۹	۸۷۶	۶۵۳	۴۳۰	۳۱۸	
۱۰۵۶۶	۱۰۳۲۳	۱۰۰۸۰	۸۳۶	۵۹۳	۳۵۰	
۱۰۸۱۱	۱۰۵۴۷	۱۰۲۸۳	۱۰۰۲۰	۷۵۶	۳۸۲	

۴-۱۰-۱- نرخ برابری ارز معادل ۳۶۰,۰۰۰ ریال به ازاء هر دلار در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت جدول فوق های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

۴-۱۰-۲- نرخ فروش متانول صادراتی ۳۱۸ دلار به ازاء هر تن در نظر گرفته شده است که های پایین تر و بالاتر نیز در تحلیل حساسیت فوق مورد استفاده قرار گرفته است.

۴-۱۰-۳- میزان تولید و مصرف مواد اولیه بر اساس ظرفیت در دسترس واحد های تولیدی محاسبه گردیده است.

۴-۱۰-۴- حجم فروش متناسب با میزان تولید برآورد گردیده است.

۴-۱۰-۵- نرخ انرژی همراه با تورم تعدیل شده و نرخ سرویسهای جانبی بر اساس آخرین نرخهای اعلامی بموجب مصوبه شورای رقابت در محاسبات منظور شده است.

۴-۱۰-۶- نرخ حقوق و دستمزد ۲۰٪ افزایش محاسبه شده است.

۴-۱۰-۷- نرخ تورم ۲۵٪ محاسبه شده است.

۵- راهکارهای پیشنهادی:

۵-۱- توسعه همگام ظرفیتهای تولید

۵-۲- تنوع تولیدات و ورود به چرخه تولید صنایع پایین دست

۵-۳- توسعه ابزار و سیاستهای مطالعات بازار

۵-۴- تحریک قصد خرید مشتریان و ارتقای سطح وفاداری آنها و توسعه سهم بازار ذهنی با ایجاد مزیت‌های رقابتی و تهیه برنامه های اجرایی

ارائه مزیت و ارزش بیشتر به مشتریان

۵-۵- توسعه و برقراری سیستمهای مجازی ، حضوری و مکاتبه ای ارتباط با مشتریان و حضور فعال در مجامع جهانی و انجمنهای تولید

کنندگان متانول جهان و افزایش سطح ارتباطی

۵-۶- توجه به زنجیره تامین و ارزیابی و بهینه سازی چرخه تامین با همراهی و مساعدت کلیه مراجع حاکمیتی و تهیه الگوی بهینه تولید و نیز

توجه به زنجیره توزیع و طراحی الگوی بهینه حمل و نقل بمنظور حداکثر سازی بازده حمل و نقل محصولات با رویکرد خلق ارزش برای تامین

کنندگان ، خود و توزیع کنندگان و درنهایت مشتریان

۵-۷- تعامل با شرکتهای همکار داخلی با هدف هم افزایی و افزایش قدرت انعطاف و استفاده از ظرفیتهای یکدیگر

۵-۸- هماهنگی کامل تولید کنندگان داخلی در رابطه با خوراک

۵-۹- ایجاد کنسرسیوم جهت فروش یا حداقل قیمت گذاری متانول صادراتی

۵-۱۰- ایجاد یک شرکت کشتیرانی با مالکیت تولید کنندگان متانول

۵-۱۱- ایجاد یک شبکه تحلیل بازار و بازاریابی شرکت ها

۵-۱۲- ایجاد یک شبکه اطلاعاتی و مهندسی جهت لیسانس متانول های جدید

۵-۱۳- همکاری شرکت ها در حوزه فنی و دستاوردهای تکنولوژیکی

۶- مولفه‌های کلیدی راهبردی:

۶-۱- چشم انداز

پایدار در تولید و سودآوری، تولید سبز و ایمن با مصرف بهینه انرژی

۶-۲- مأموریت

شرکت پتروشیمی فن آوران به عنوان تولید کننده مطرح متانول و اسید استیک با حفظ و توسعه ظرفیت تولید، نقش محوری را در توسعه صنعت پتروشیمی کشور ایفاء می‌کند.

شرکت پتروشیمی فن آوران با تکیه بر نیروی انسانی متخصص و جوان، سیستم‌های مدیریتی نوین، فن آوری پیشرفته و بهره‌وری بالا در جهت دستیابی به حداکثر سود و تحقق انتظارات ذینفعان محصولات خود را در داخل کشور و بازارهای صادراتی عرضه می‌نماید.

۶-۳- اهداف استراتژیک

- افزایش سودآوری
- مدیریت هزینه ها
- پایداری درآمد
- کیفیت مناسب
- تحویل مناسب
- افزایش قدرت چانه زنی در حمل و فروش
- مدیریت قیمت تمام شده
- تولید پایدار و منعطف
- کاهش وابستگی در تامین تجهیزات و قطعات کلیدی
- توسعه سرمایه گذاری
- توسعه فرصت‌های فروش پایدار
- صادرات محصول به بازارهای بالقوه
- ایفای نقش کلیدی در سیاستگذاری حوزه متانول
- ارتقاء ایمنی و سطح سلامت کارکنان
- بهبود عملکرد زیست محیطی
- بهبود روابط با جامعه
- بهبود و ارتقاء سیستم‌های نگهداشت پرسنل
- جانشین پروری
- تحقق سازمان الکترونیک
- توسعه فرهنگ بهبود مستمر و مشارکت
- بهبود مکانیزم های کنترلی در شرکت های تابعه
- ارتقاء بلوغ سیستم های مدیریتی

۴-۶- عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان

- افزایش سطح بیمه های تکمیلی کارکنان رسمی و پیمانکاری
- افزایش بودجه تخصیصی جهت اعطای وام های اضطراری و وام های مددکاری برای کارکنان
- اجرای طرح بازنگشتگی برای مشاغل سخت و زیان آور (برای کارکنان دارای شرایط لازم)
- بهبود سطح بهداشت و کیفیت تغذیه کارکنان با ارتقای تجهیزات رستوران
- استفاده از امکانات موسسات فرهنگی و آموزشی در سطح منطقه برای کارکنان و خانواده ها
- استفاده از بستر مجازی برای پیاده سازی دوره های آموزشی برای خانواده کارکنان و نیز دوره های تخصصی برای کارکنان
- توزیع اقلام بهداشتی میان کارکنان و کنترل علائم بالینی بمنظور شناسایی احتمالی همکاران مبتلا در بدو ورود کارکنان.
- کنترل مراجعین بارگیری محصولات شرکت و تجهیز ایشان به اقلام بهداشتی مورد نیاز همراه با پایش علایم بالینی توسط اداره HSE.
- تخصیص سبد حمایتی ارزاق عمومی بصورت دوره ای سه ماهه به کارکنان شرکت در تمامی رده های سازمانی و افزایش تعداد و میزان اقلام آن.

- راه اندازی نرم افزار جدید مالی ، اداری و بازرگانی نماد ایران (حوزه منابع انسانی: بخش پرسنلی ، حقوق و دستمزد)

۵-۶- اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

- اجرای طرح جانشین پروری و برگزاری کارگاههای آموزشی مرتبط
- بررسی و پژوهش درخصوص بازنگری ارزیابی عملکرد کارکنان با رویکرد روشهای نوین از قبیل ارزیابی ۳۶۰ درجه
- استفاده از سامانه آموزشی جام برای پیاده سازی مراحل چهارگانه فرآیندهای آموزش (نیازسنجی، برنامه ریزی، اجرا و اثربخشی)
- افزایش ضریب نفوذ آموزش کارکنان نسبت به سال گذشته
- ارتقای سامانه های اطلاعات پرسنلی
- افزایش کیفیت برگزاری دوره های آموزشی

۶-۶- وضعیت تکنولوژی شرکت در صنعت

- همچنین وضعیت تکنولوژی شرکت و مقایسه آن با تکنولوژی موجود در سطح کشور و جهان به شرح زیر است:
- اصلی ترین دارندگان لیسانس تولید متانول در جهان شرکتهای لورگی- تاپسو- داوی می باشند.
- واحد متانول از سه بخش عمده : ۱- تولید گاز سنتز ۲- تبدیل گاز سنتز به متانول ۳- خالص سازی متانول تشکیل شده است.
- عمده ترین تفاوت بین روشهای تولید متانول تفاوت در تولید گاز سنتز می باشد که در روش استفاده شده در پتروشیمی فن آوران از لیسانس شرکت تاپسو که از روش تبدیل گاز با بخار آب به گاز سنتز می باشد استفاده می گردد.

۷-۶- اقدامات انجام شده در راستای بهینه سازی مصرف انرژی

اقدامات بهینه سازی مصارف و انرژی

- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱
- بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲
- استفاده از گاز پرچ واحد متانول به عنوان سوخت کوره ریفرمر با ایجاد تغییر شرایط فرآیندی
- استفاده از گاز پرچ واحد مونوکسیدکربن به عنوان سوخت کوره ریفرمر با ایجاد تغییر شرایط فرآیندی
- انجام ممیزی فنی تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی
- انجام محاسبات خط مبنا برای واحد های متانول ، اسیداستیک و منواکسیدکربن و تحلیل آن
- برقراری ارتباط بین واحد خرید و انرژی
- اخذ مشاور جهت به روز رسانی استاندارد ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- معرفی نفر برتر انرژی و تشویق به صورت پرداخت پاداش
- نصب تلویزیون LCD در اتاق کنترل جهت نمایش مصارف و نتایج شاخص های انرژی به صورت ماهیانه
- کاهش مصرف آب DM با استفاده از برگرداندن کندانس توربین کمپرسور C-۳۰۰۱ در واحد منواکسیدکربن
- کاهش آب DM با استفاده از تغییرات فرایندی در بخش تقطیر و تبدیل LPS مازاد به آب DM در واحد متانول
- طراحی و نصب مبدل بر روی مسیر CO Recycle
- نصب عایق سرد پلی اورتان بر روی بدنه Cold Box
- رفع نشتی از مبدل E-۳۰۰۲ واحد منواکسیدکربن
- بازرسی معیار مصرف انرژی

پروژه ها و اهداف بهینه سازی مصارف و انرژی

- بررسی وضعیت عملکرد شبکه آب و بخار شامل تمامی فرآیندها و تجهیزات مربوطه مانند تله بخارها، بازدهی عایق ها و ...
- تزریق هیدروژن مازاد واحد CO به کوره ریفرمر به عنوان سوخت با هدف کاهش مصرف سوخت (گاز طبیعی)
- استفاده از گاز پرچ ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر واحد متانول با هدف کاهش مصرف سوخت (گاز طبیعی)
- اجرای طرح میترینگ خوراک و سوخت در پتروشیمی فن آوران
- استقرار استاندارد ISO-۵۰۰۰۱:۲۰۱۸

۸-۶- گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت آلاینده های اتمسفریک:

- پایش مستمر آلاینده های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد (در قالب طرح خود اظهاری در پایش) و نیز آزمایشگاه مجتمع و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
- نصب پنل خورشیدی و تامین برق محوطه کافه کتاب با هدف استفاده از انرژی های پاک
- احداث GREEN AREA با هدف استفاده از برق تولید شده توسط پنل خورشیدی و آبیاری آن توسط پکیج تصفیه فاضلاب بهداشتی MBBR
- پروژه بازیابی گاز کربنیک از دودکش های واحد متانول (CO₂ CAPTURING) و استفاده در فرآیند تولید (مشاور و پیمانکار مربوطه مشخص شده اند)
- نصب بازوی لود اسید در قسمت بارگیری که نتیجه آن جلوگیری از ریزش اسید و کاهش آلودگی ها و بخارات حاصل از آن است .
- نصب دستگاه تهویه موضعی در کارگاه مونتاژکاری جهت کنترل ذرات فیوم
- استفاده از گاز CO₂ شرکت های پتروشیمی رازی و مارون در تولید متانول و جلوگیری از ونت این گازها
- پایش فلر های مجتمع با CCTV
- استفاده از گاز پرچ (PURGE GAS) در ریفرمرهای واحد متانول و منواکسید کربن به عنوان سوخت جایگزین گاز طبیعی (پروژه مستمر)
- Smoke less نمودن فلرهای مجتمع
- تعویض و بهسازی سقف حوضچه PIT-۰۶ واحد اسید درجهت ممانعت از انتشار VOC ها به محیط و کاهش آلودگی

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت پساب:

- قطع کامل روان آب های سطحی به سمت خور
- پروژه نصب بویلر ۲۰ تنی هیدروژن سوز در راستای مدیریت پسابها و کاهش مصارف (مشاور و پیمانکار مربوطه مشخص شده اند)
- ادامه روند پروژه تزریق گاز کلر بعنوان ضد عفونی کننده به آب کولینگ و حذف آب ژاول
- تعویض پکینگهای کولینگ تاور اسید و CO در راستای جلوگیری از هدر رفت آب
- استفاده از کندانس فرآیندی D-۱۰۰۱ واحد CO و جلوگیری از تخلیه به کانالهای سطحی و خور
- بازیابی پساب فلردرام واحد اسید استیک و استفاده از آن در فرآیند

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

- راهبری سیستم پیش تصفیه ، پکیج RO ، پکیج تصفیه فاضلاب بهداشتی گراف و پکیج MBBR و استفاده از آب خروجی جهت آبیاری قطره ای قسمتی از فضای سبز
- اصلاح سیستم پمپاژ پیش تصفیه آب های سطحی جهت ارسال به تصفیه خانه شرکت پتروشیمی فجر
- لایروبی کانال های سطحی و حوضچه های پساب و مدیریت ضایعات تولیدی
- پایش و اندازه گیری آلاینده ها در قالب اجرای طرح خود اظهاری در پایش

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت پسماند:

- بازیابی LOS (liquid off stream) واحد متانول
- تعویض مکانیزه کاتالیست های راکتورهای متانول $R-2001 \frac{1}{2}$
- استفاده از کاتالیست هایی با طول عمر بیشتر و کاهش تولید ضایعات کاتالیستی
- جمع آوری و فروش کاتالیست های ضایعاتی در زمان تعمیرات اساسی به منظور بازیافت فلزات سنگین
- ثبت کامل اطلاعات و اخذ مجوزهای انتقال پسماند از طریق سامانه جامع محیط زیست
- تشکیل و برگزاری روتین جلسات کمیته اقلام مازاد و تعیین تکلیف پسماند های تولیدی
- مدیریت و راهبری سلویج به منظور تفکیک، دسته بندی، دفن اصولی و مدیریت صحیح پسماند های صنعتی مجتمع و نیز توسعه فضای آن به میزان ۱۰۰۰ متر مربع و برنامه ریزی جهت توسعه دوباره آن
- اجرای طرح بازیافت با هدف جلوگیری از ورود مواد زائد خطرناک به محیط از جمله تفکیک زائدات شهری در مبدأ و همکاری با شرکتهای بازیافت به این منظور
- استفاده از امکانات و فعالیت شرکت های بازیافت ضایعات صنعتی و غیر صنعتی (بازیافت انواع کاتالیستها ، ضایعات فرآیندی از جمله واکس ، Liquid off Stream واحد اسید استیک
- مکانیزه نمودن جایگاه های نگهداری روغن با هدف جلوگیری از نشت روغن و کاهش آلودگی های محیط زیستی و حفظ منابع
- ساخت انبار جهت نگهداری پشم شیشه و محصولات آن به همراه نصب فن های تهویه جهت متعادل نمودن هوا
- استفاده از کارتریج های شارژ مجدد سازگار با محیط زیست و برگرداندن کارتریج های مصرفی به چرخه مصرف دوباره و در نتیجه کاهش پسماند و جلوگیری از آلودگی محیط زیست
- استفاده از کفپوش اپوکسی در انبارها و کارگاه مرکزی که سطحی مقاوم در جهت نفوذ آب و مواد شیمیایی ایجاد می کند و به دلیل ضایعات کمتری که بر جا می گذارد گزینه ای سازگار با محیط زیست می باشد.

سایر اقدامات :

- کاشت ۱۰,۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه با هدف حفاظت از خاک و تثبیت خط ساحلی در راستای مسئولیت های اجتماعی

پدافند غیر عامل :

- برگزاری ۸ مانور عملیاتی جهت تجهیزات حیاتی ، حساس و مهم فرایندی و همچنین بالا بردن سطح آمادگی نفرات و تجهیزات جهت مقابله با حوادث
- برگزاری ۱۲ مانور مباحثه ای دور میزی جهت آشنایی نفرات با مفاهیم پدافند غیر عامل و مدیریت شرایط اضطراری
- تهیه و تدوین ۱۸ طرح پیش از حادثه (PIP) جهت تجهیزات حیاتی ، حساس و مهم
- بازنگری های آسیب پذیری های مربوط به واحدهای IT، حراست ، متانول ، اسید استیک ، مخازن ، CO و بازرگانی
- تدوین برنامه های پیشنهادی مدیریت شرایط اضطراری در زمینه های آموزش ، PIP های جدید جهت تجهیزات فرایندی، توانمند سازی اعضاء فرماندهی حادثه و مدیریت شرایط اضطراری ، مانور های عملیاتی و دورمیزی جهت اعضاء فرماندهی حادثه و نفرات عملیاتی واحدها
- تجهیز و آماده سازی اتاق بحران
- برگزاری دوره های آموزشی واکنش در شرایط اضطراری
- برگزاری منظم جلسات تیم طرح ریزی
- تهیه سناریو با موضوع تخلیه اضطراری و شیلترینگ با توجه به سناریو تهیه شده با موضوع نشت مواد سمی در منطقه

بهداشت :

- انجام پروژه سالانه ارزیابی عوامل زیان آور با اندازه گیری تعداد ۵۷۹۴ نمونه شیمیایی ، فیزیکی ، ارگونومیکی و بیولوژیکی محیط کار
- انجام عملیات مبارزه با ناقلین شامل سم پاشی ۹۸۰۰ متر مربع و طعمه گذاری ۲۵۰۰۰ متر مربع از مناطق تحت پوشش پتروشیمی فن آوران
- انجام معاینات ادواری جهت پرسنل رسمی در محل درمانگاه مجتمع و انجام معاینات ادواری شرکت های پیمانکاری زیر مجموعه پتروشیمی فن آوران با پوشش ۹۶ درصدی معاینات .
- پایش روزانه ، ماهانه و فصلی سلامت آب شرب مجتمع از منظر میکروبی و شیمیایی با اندازه گیری تعداد ۹۴۴ نمونه روزانه ، ۷۲ نمونه ماهانه و ۸ نمونه فصلی .

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

- انجام طرح پایش سلامت روان پرسنل مجتمع و ارائه گزارش تحلیلی از وضعیت سلامت روان ایشان .
- انجام رژیم درمانی و پایش تغذیه پرسنل از طریق بررسی کامل نتایج معاینات.
- تشکیل جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت محیط کار .
- اجرای طرح مکمل یاری مگادوز ویتامین D^۳ جهت کلیه پرسنل پتروشیمی فن آوران با توزیع تعداد ۱۷۰۰۰ قرص ویتامین D^۳.
- اجرای طرح سنجش هوش و استعداد یابی فرزندان پرسنل تحت نظارت روانشناس مجتمع .
- اجرای کارگاه خودشناسی و توانمند سازی فردی جهت بانوان شاغل در مجتمع .
- راهبری درمانگاه و ارائه خدمات درمانی پزشکی و پرستاری به پرسنل مجتمع با تعداد ۳۴۷۱ مراجعه به درمانگاه مجتمع

ایمنی و آتش نشانی :

- انجام مطالعات HAZOP STUDY واحد متانول
- انجام GAP ANALYSIS جهت استقرار سیستم مدیریت ایمنی فرایند (PSM)
- ثبت رکورد بدون حادثه در تعمیرات اساسی واحد های اسید و CO
- به روز رسانی تجهیزات آتش نشانی
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی
- برگزاری بیش از ۵۰۰۰ نفر ساعت آموزش ایمنی جهت کارکنان شرکت (عمومی و تخصصی)

گزارش عملکرد اجتماعی شرکت شامل کمک های عام المنفعه و همکاری با موسسات خیریه و کمک به رفاه عمومی جامعه

- تشکیل صندوق خیریه گل نرگس و انجام امور مرتبط به شرح ذیل:
- کمک و حمایت از خانواده های کم درآمد و نیازمند ، بی سرپرست یا بانوان خود سرپرست (ترجیحا خانواده های بی سرپرست و ایتم) در راستای تهیه ملزومات و شرایط لازم جهت تحصیل.
- کمک و حمایت از خانواده های کم درآمد و نیازمند ، بی سرپرست یا بانوان خود سرپرست در جهت تامین معاش روزانه زندگی بصورت سبد کالا
- تهیه پکیج شامل کلیه لوازم التحریر اولیه مورد نیاز چند مدرسه در سطح شهر با توجه به بودجه و توان صندوق
- تهیه و توزیع سبد حمایتی ارزاق در راستای کمک به معیشت خانواده مددجویان تحت حمایت صندوق
- خرید مایحتاج ضروری زندگی و تهیه سبد کالا
- اهدای کالای عید نوروز در قالب البسه و کفش

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

- فراهم نمودن شرایط تحصیلی مناسب جهت مددجوهای ممتاز و نخبه
- مشارکت در طرح تهیه مسکن کمیته امداد جهت خانواده مددجویان
- استفاده از تسهیلات پروازی شرکت و کمک نقدی برای بیماران مددجو
- چاپ و درج آگهی مطبوعاتی یا آنلاین و حمایت از رسانه ها در قالب های مختلف
- تهیه یا تولید هدایای تبلیغاتی از منابع استانی
- برگزاری مسابقات فرهنگی ، هنری و ورزشی مجازی
- اقدامات حمایتی حوادث طبیعی – سیل ، کرونا ، زلزله
- هدیه تولد فرزندان
- تکریم بازنشستگان

گزارش عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان

- افزایش سطح بیمه های تکمیلی کارکنان رسمی و پیمانکاری
- اجرای طرح طبقه بندی کارکنان رسمی قانون کار
- افزایش بودجه تخصیصی جهت اعطای وام های اضطراری و وام های مددکاری برای کارکنان
- اجرای طرح بازنشستگی برای مشاغل سخت و زیان آور (برای کارکنان دارای شرایط لازم)
- ارتقا تجهیزات رستوران و طبخ غذای شرکت در جهت بهبود سطح بهداشت و کیفیت تغذیه کارکنان
- استفاده از امکانات موسسات فرهنگی و آموزشی در سطح منطقه برای کارکنان و خانواده ها
- استفاده از بستر مجازی برای پیاده سازی دوره های آموزشی برای خانواده کارکنان و نیز دوره های تخصصی برای کارکنان بدلیل شیوع بیماری کرونا.
- توزیع اقلام بهداشتی میان کارکنان و کنترل علائم بالینی بمنظور شناسایی احتمالی همکاران مبتلا در بدو ورود کارکنان.
- تخصیص سبد حمایتی ارزاق عمومی بصورت دوره ای سه ماهه به کارکنان شرکت در تمامی رده های سازمانی و افزایش تعداد و میزان اقلام آن.
- پروژه ساخت ، ساختمان درمانگاه جدید در مجتمع
- پروژه های ساخت زمین های ورزشی و افزایش سطح فضای سبز شرکت

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱

پیام هیئت مدیره

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن آوران برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۱ که در نتیجه برنامه ریزی واقع بینانه به همراه نظارت دقیق هیئت مدیره و مدیریت شرکت و با تلاش مداوم مدیران و مسئولین اجرایی در کنار همت و تعصب کاری کلیه کارکنان صدیق و پرتوان در راستای اهداف عالیه شرکت انجام گردیده را به سهامداران محترم تقدیم می‌داریم.

اطلاعات تماس با شرکت

محل کارخانه: ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی - سایت ۳ - صندوق پستی ۳۶۵

تلفن: ۰۶۱۵۲۱-۲۳۶۰۰ فکس: ۰۶۱۵۲۱-۲۳۲۶۷

دفتر مرکزی: تهران - خیابان گاندی جنوبی - خیابان شهید پالیزوانی (هفتم) - پلاک ۱۸ - صندوق پستی ۱۵۱۷۵۶۵۸

تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۶۰۹۷۰ فکس: ۰۲۱-۸۸۸۱۴۰۰

تلفن امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۶۰۳۰ فکس امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۸۰۰۴۷

پست الکترونیکی: info@fnpetro.ir وب سایت: www.fnpetro.ir

با تشکر

هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فن آوران