


شرکت پتروشیمی فن آوران
(سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۱۲/۳۰



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

<u>شماره صفحه</u>	<u>فهرست مطالب</u>
۳	مقدمه
۴	ماهیت کسب و کار
۷	وضعیت عملکرد ، سود آوری و رتبه بندی شرکت
۱۶	تحلیل بازارهای جهانی و ریسک های حاکم بر آن
۲۰	ریسکهای حاکم بر بازار ها
۲۲	راهکارهای پیشنهادی
۲۲	مولفه های کلیدی راهبردی

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

مقدمه

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 هیات 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 ۳، ۹۶، 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
۱	شرکت پتروشیمی غدیر	-	-
۲	شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	آقای محمد جواد بدری	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل
۳	شرکت نفت ایرانول	آقای عباس کریمی	عضو هیئت مدیره - موظف
۴	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	آقای حسین آفریده	عضو هیئت مدیره - غیر موظف
۵	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشتگی کشوری	آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیر موظف

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

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 اجرائی و اداری داخلی شرکت

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

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 مرحله به شرح زیر به مبلغ ۹۵۰،۰۰۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۹۵۰ میلیون سهم ، به ارزش اسمی هر سهم ۱،۰۰۰ ریال) در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۸۳/۱۲/۲۹ 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

توضیح اینکه : این شرکت در نظر دارد در سال جاری از محل مطالبات حال شده و آورده نقدی پس از اخذ مجوز از سازمان بورس اوراق بهادار و سهامداران محترم ، نسبت به افزایش سرمایه اقدام نماید که اطلاعات تکمیلی متعاقباً از طریق سامانه کدال به استحضار عموم سهامداران خواهد رسید.

سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان اسفند ماه سالهای ۹۸ و ۹۹ به شرح جدول ذیل میباشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۳۹۹/۱۲/۳۰		۱۳۹۸/۱۲/۲۹	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۴۷۸,۷۸۹,۲۶۲	۵۰/۴۰	۴۸۲,۸۴۸,۰۸۲	۵۰/۸۳
۲	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)	۱۶۴,۴۴۳,۵۰۴	۱۷/۳۱	۱۵۵,۴۴۳,۵۰۴	۱۶/۳۶
۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	۱۵۵,۱۰۰,۰۰۰	۱۶/۳۳	۱۵۴,۹۵۳,۰۰۰	۱۶/۳۱
۴	شرکت سرمایه گذاری خوارزمی (سهامی عام)	۲۳,۱۱۵,۲۷۲	۲/۴۳	۲۳,۸۴۹,۶۰۵	۲/۵۱
۵	شرکت بیمه ایران (سهامی خاص)	۱۷,۵۴۴,۴۴۵	۱/۸۵	۱۵,۷۵۵,۹۱۲	۱/۶۶
۶	صندوق بازنشستگی وظیفه از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده	۱۴,۰۸۷,۰۹۹	۱/۴۸	-	-
۷	شرکت سرمایه گذاری ملی ایران (سهامی عام)	۱۰,۳۷۶,۵۷۶	۱/۰۹	۱۰,۳۷۶,۵۷۶	۱/۰۹
۸	سایر	۸۶,۵۴۳,۸۴۲	۹/۱۱	۱۰۶,۷۷۳,۳۲۱	۱۱/۲۴
	جمع	۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

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 محمد جواد بدری	نایب رئیس هیئت مدیره- مدیر عامل	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 نونین	ندارد
آقای عباس کریمی	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	فوق لیسانس مهندسی برق	سرپرست دفتر فنی برق و ابزار دقیق پتروشیمی مارون - مدیر خرید و مدیر بازرگانی پتروشیمی اراک - مدیر طرحهای صنعتی پروژههای مختلف	۱۳۹۷/۰۲/۳۰	شرکت نفت ایرانول	ندارد
آقای حسین آفریده	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	فوق دکتری انرژی هسته ای	رئیس دانشکده مهندسی انرژی و فیزیک دانشگاه امیر کبیر - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی خارگ - عضو هیئت مدیره شرکت پالایش گاز خارگ- عضویت در کمیسیون های شتابگرها و تخصصی انرژی وزارت علوم - عضو و رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی طی سالهای ۷۹ الی ۸۷ و ...	۱۳۹۸/۱۱/۲۰	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	ندارد
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 سرمایه گذاری صندوق بازنشتگی کشوری	ندارد

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

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

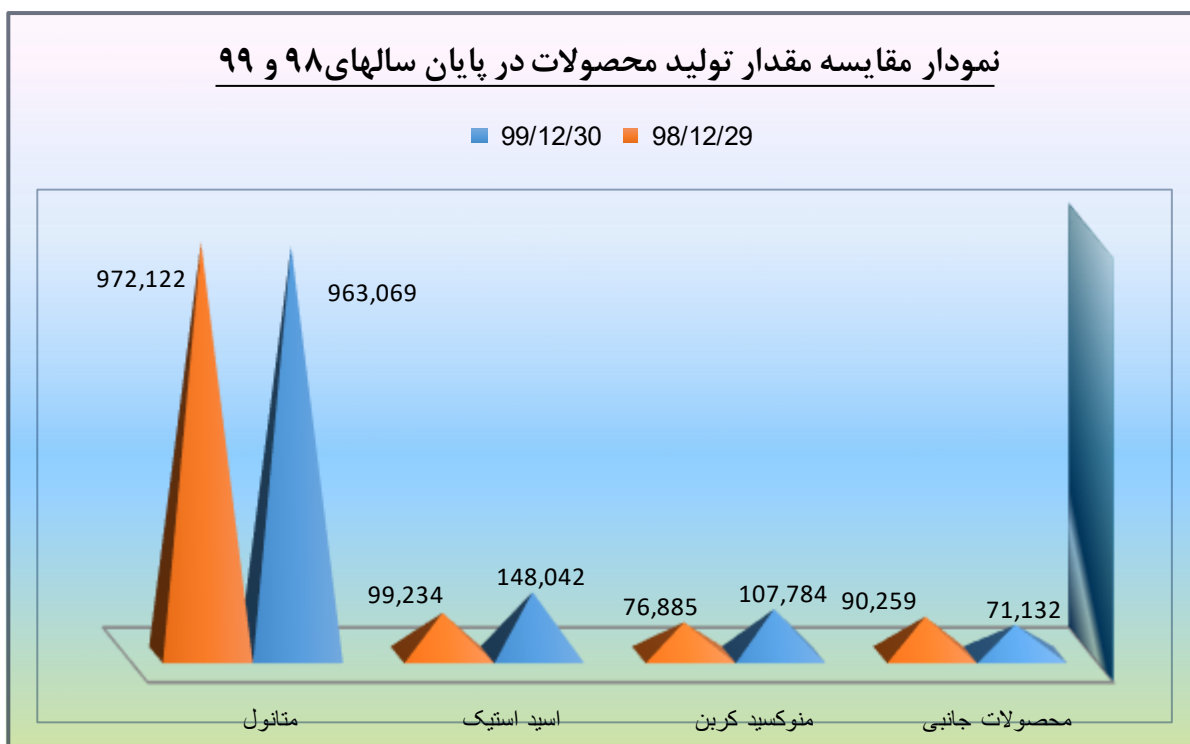
۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت

طبق آمار موجود منتشر شده توسط موسسه IHS، در سال ۲۰۲۰ ظرفیت اسمی تولید متانول جهان بالغ بر ۱۳۰,۰۰۰ هزار تن بوده است. در شرایط فعلی کشور و به تولید رسیدن مجموعه های بوشهر و کیمیا پارس خاورمیانه، توان اسمی تولید متانول ۱۲.۲۹۰ هزار تن است که ۹/۴۵ درصد کل ظرفیت اسمی متانول جهان را دارا می باشد. شرکت پتروشیمی فن آوران با ظرفیت اسمی یک میلیون تن تولید متانول در سال، ۸/۱۳ درصد کل ظرفیت اسمی متانول ایران و در حدود ۰/۷۶ 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 سال ۹۹ و مقایسه آنها با دوره مشابه سال قبل:

الف - مقدار تولید

تولید واقعی		ظرفیت اسمی	واحد	نام محصول
۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰			
۹۷۲,۱۲۲	۹۶۳,۰۶۹	۱,۰۰۰,۰۰۰	تن	متانول
۹۹,۲۳۴	۱۴۸,۰۴۲	۱۵۰,۰۰۰	تن	اسید استیک
۷۶,۸۸۵	۱۰۷,۷۸۴	۱۴۰,۰۰۰	تن	منواکسید کربن
۹۰,۲۵۹	۷۱,۱۳۲	۰	تن	محصولات جانبی
۱,۲۳۸,۵۰۰	۱,۲۹۰,۰۲۷	۱,۲۹۰,۰۰۰		جمع

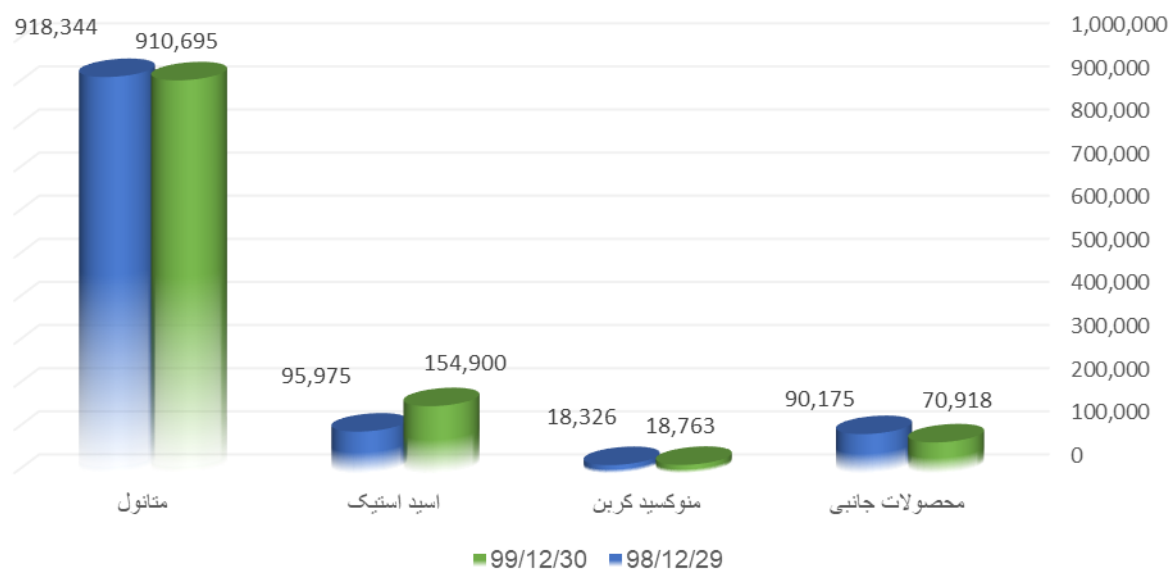


شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

ب - مقدار فروش

فروش واقعی		واحد	نام محصول
۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰		
۹۱۸,۳۴۴	۹۱۰,۶۹۵	تن	متانول
۹۵,۹۷۵	۱۵۴,۹۰۰	تن	اسید استیک
۱۸,۳۲۶	۱۸,۷۶۳	تن	منواکسید کربن
۹۰,۱۷۵	۷۰,۹۱۸	تن	محصولات جانبی
۱,۱۲۲,۸۲۰	۱,۱۵۵,۲۷۶		جمع

نمودار مقایسه مقدار فروش محصولات طی سالهای مالی منتهی به پایان
اسفند ماه ۹۸ و ۹۹



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

- تفکیک فروش داخلی و صادرات

تفکیک مقدار و مبلغ فروش داخلی و صادراتی محصولات شرکت سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹ بشرح جدول ذیل می باشد:

جمع		صادراتی		داخلی		شرح
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	
۴۱,۷۴۲,۹۴۳	۹۱۰,۶۹۵	۳۰,۸۸۴,۸۹۱	۶۷۵,۴۸۹	۱۰,۸۵۸,۰۵۲	۲۳۵,۲۰۶	متانول
۱۲,۵۷۹,۰۵۵	۱۵۴,۹۰۰	۵,۴۰۶,۱۰۶	۷۳,۸۸۸	۷,۱۷۲,۹۴۹	۸۱,۰۱۲	اسید استیک
۴۹۴,۴۹۰	۱۸,۷۶۳	-	-	۴۹۴,۴۹۰	۱۸,۷۶۳	منواکسید کربن
۵۴,۸۱۶,۴۸۸	۱,۰۸۴,۳۵۸	۳۶,۲۹۰,۹۹۷	۷۴۹,۳۷۷	۱۸,۵۲۵,۴۹۱	۳۳۴,۹۸۱	جمع فروش محصول اصلی
						اضافه میشود:
۳۹۳,۴۵۳	۷۰,۹۱۸			۳۹۳,۴۵۳	۷۰,۹۱۸	محصولات جانبی (هیدروژن و LOS)
۵۵,۲۰۹,۹۴۱	۱,۱۵۵,۲۷۶	۳۶,۲۹۰,۹۹۷	۷۴۹,۳۷۷	۱۸,۹۱۸,۹۴۴	۴۰۵,۸۹۹	جمع کل فروش

د- نرخهای فروش محصولات اصلی در پایان اسفند ماه ۹۹

مبلغ - میلیون ریال	نرخ متوسط هر کیلو- ریال	مقدار- تن	شرح	نوع محصول
۱۰,۸۵۸,۰۵۲	۴۶,۱۶۴	۲۳۵,۲۰۶	داخلی	متانول
۳۰,۸۸۴,۸۹۱	۴۵,۷۲۲	۶۷۵,۴۸۹	صادرات	
۴۱,۷۴۲,۹۴۳	۴۵,۸۳۶	۹۱۰,۶۹۵		جمع فروش متانول
۷,۱۷۲,۹۴۹	۸۸,۵۴۲	۸۱,۰۱۲	داخلی	اسید استیک
۵,۴۰۶,۱۰۶	۷۳,۱۶۶	۷۳,۸۸۸	صادرات	
۱۲,۵۷۹,۰۵۵	۸۱,۲۰۸	۱۵۴,۹۰۰		جمع فروش اسید استیک
۴۹۴,۴۹۰	۲۶,۳۵۴	۱۸,۷۶۳	داخلی	منواکسید کربن
		-	صادرات	
۴۹۴,۴۹۰	۲۶,۳۵۴	۱۸,۷۶۳		جمع فروش منواکسید کربن
۵۴,۸۱۶,۴۸۸	۵۰,۵۵۲	۱,۰۸۴,۳۵۸		جمع کل فروش محصولات اصلی

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

ه- وضعیت سود آوری شرکت در ۵ سال اخیر:

۹۴/۱۲/۲۹	۹۵/۱۲/۳۰	۹۶/۱۲/۲۹	۹۷/۱۲/۲۹	۹۸/۱۲/۲۹	۹۹/۱۲/۳۰	
۹,۵۲۳,۵۷۸	۹,۲۱۹,۵۱۵	۱۱,۹۹۰,۵۷۶	۲۶,۵۰۵,۰۰۸	۲۹,۱۴۵,۸۹۷	۵۵,۲۰۹,۹۴۱	فروش
(۶,۱۳۲,۲۵۸)	(۵,۲۸۳,۴۱۸)	(۵,۷۱۵,۹۶۱)	(۱۰,۶۵۱,۸۵۵)	(۱۳,۱۷۱,۰۶۱)	(۲۳,۸۲۰,۳۹۹)	بهای تمام شده کالای فروش رفته
۳,۳۹۱,۳۲۰	۳,۹۳۶,۰۹۷	۶,۲۷۴,۶۱۵	۱۵,۸۵۳,۱۵۳	۱۵,۹۷۴,۸۳۶	۳۱,۳۸۹,۵۴۲	سود ناخالص
۱,۸۷۱,۵۷۴	۲,۵۹۲,۱۴۸	۴,۷۸۶,۵۷۱	۱۵,۰۱۹,۹۵۶	۱۴,۰۶۹,۸۶۹	۲۶,۰۰۷,۳۴۸	سود عملیاتی
۲,۴۴۵,۷۸۲	۲,۵۱۰,۱۰۶	۵,۲۴۵,۸۴۴	۱۵,۳۵۸,۰۶۹	۱۶,۰۵۲,۸۸۴	۶۱,۱۷۴,۹۸۸	سود خالص
۲,۵۷۴	۲,۶۴۳	۵,۵۲۲	۱۶,۱۶۶	۱۶,۸۹۸	۶۴,۳۹۵	سود هر سهم- ریال

و- راندمان تولید محصولات و مقایسه ۵ ساله گذشته آنها :

سال ۹۵	سال ۹۶	سال ۹۷	سال ۹۸	سال ۹۹	محصول
۹۰٪	۸۷٪	۹۴٪	۹۷٪	۹۶٪	متانول
۷۷٪	۵۴٪	۶۶٪	۶۶٪	۹۹٪	اسید استیک
۶۷٪	۵۱٪	۵۴٪	۵۵٪	۷۷٪	منوکسید کربن

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

مبالغ به میلیون ریال

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

۱۳۹۸/۱۲/۲۹			۱۳۹۹/۱۲/۳۰			خریدار	محصول
میانگین قیمت هر کیلو-ریال	مبلغ	مقدار-تن	میانگین قیمت هر کیلو-ریال	مبلغ	مقدار-تن		
۲۴,۰۶۴	۳۲۸,۹۸۵	۱۳,۶۷۱	۵۲,۴۴۷	۲۲۸,۱۱۲	۴,۳۴۹	بورس	متانول
۲۲,۸۲۲	۳۱,۷۴۷	۱,۳۹۱	۴۱,۲۸۳	۴۵,۲۰۸	۱,۰۹۵	با مجوز	
۲۴,۶۵۰	۴,۲۱۳,۷۰۲	۱۷۰,۹۴۰	۴۹,۱۰۷	۹,۰۷۵,۴۷۱	۱۸۴,۸۱۲	بندر امام	
۲۲,۴۶۳	۶۶۱,۸۲۱	۲۹,۴۶۲	۳۳,۳۳۲	۹۹۶,۵۵۲	۲۹,۸۹۷	شیمی بافت	
۲۲,۹۳۳	۳۰۵,۶۱۰	۱۳,۳۲۶	۳۴,۱۱۴	۵۱۰,۸۳۷	۱۴,۹۷۴	شهید رسولی	
۲۰,۴۸۲	۶۳۵	۳۱	۲۴,۱۵۱	۱,۸۷۲	۷۷	پژوهش و فن آوری	
۲۴,۲۲۲	۵,۵۴۲,۵۰۰	۲۲۸,۸۲۱	۴۶,۱۶۴	۱۰,۸۵۸,۰۵۲	۲۳۵,۲۰۶	جمع	
۵۱,۳۷۳	۲,۵۰۵,۸۷۷	۵۱,۸۱۹	۸۳,۰۴۴	۴,۰۵۰,۵۴۲	۴۸,۷۷۶	بورس	اسید استیک
۳۶,۱۲۴	۱,۲۹۹,۷۹۵	۳۱,۶۵۷	۹۶,۸۶۳	۳,۱۲۲,۴۰۷	۳۲,۲۳۵	تند گویان	
۴۵,۵۹۰	۳,۸۰۵,۶۷۲	۸۳,۴۷۶	۸۸,۵۴۲	۷,۱۷۲,۹۴۹	۸۱,۰۱۲	جمع	
۲۹,۹۳۳	۹,۳۴۸,۱۷۲	۳۱۲,۲۹۷	۵۷,۰۲۱	۱۸,۰۳۱,۰۰۱	۳۱۶,۲۱۸	جمع کل	

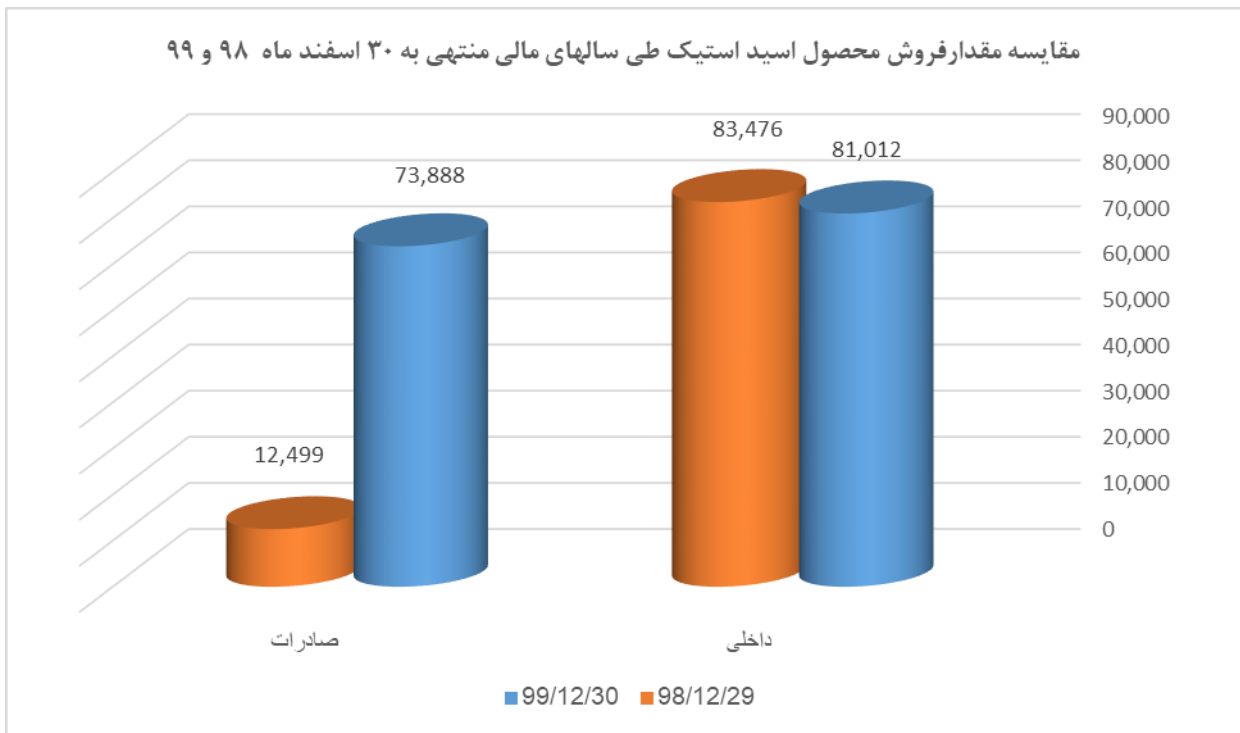
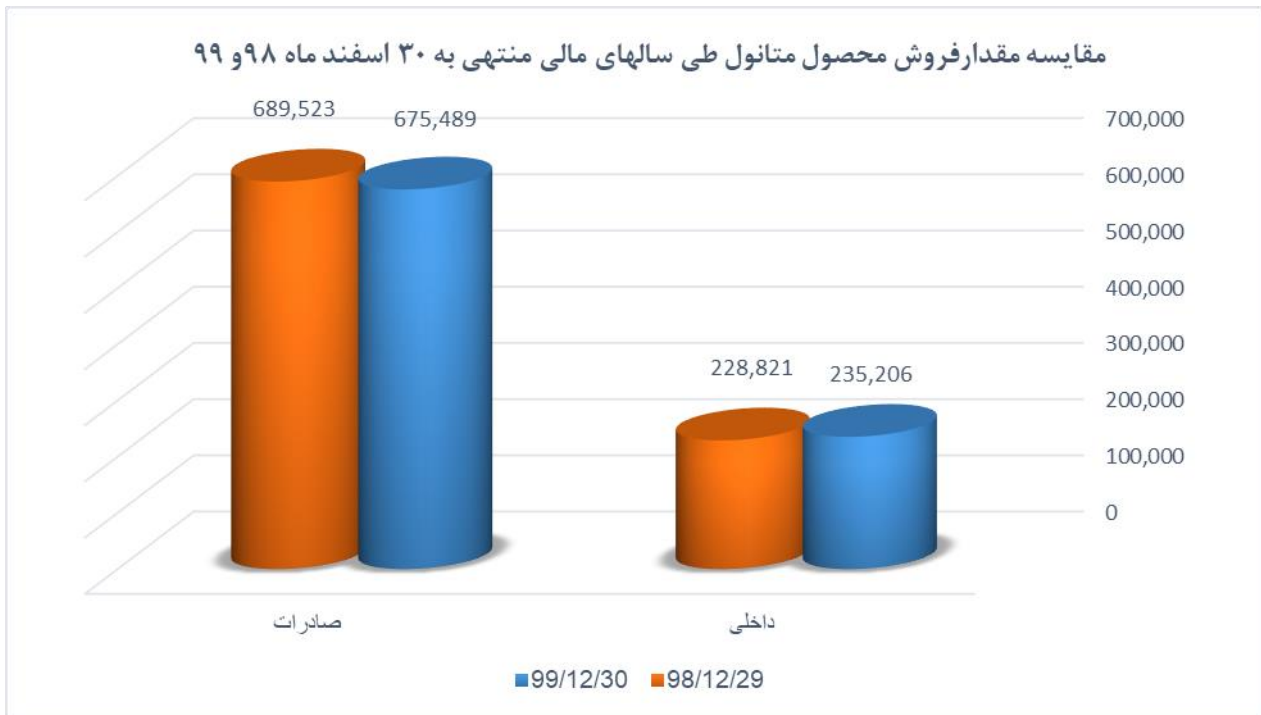
آمار فروش محصولات

واحد: تن

مقدار فروش:

نام محصول	صادرات تا ۹۹/۱۲/۳۰	صادرات تا ۹۸/۱۲/۲۹	نرخ رشد	فروش داخل تا ۹۹/۱۲/۳۰	فروش داخل تا ۹۸/۱۲/۲۹	نرخ رشد
متانول	۶۷۵,۴۸۹	۶۸۹,۵۲۳	(۲)	۲۳۵,۲۰۶	۲۲۸,۸۲۱	۳
اسید استیک	۷۳,۸۸۸	۱۲,۴۹۹	۴۹۱	۸۱,۰۱۲	۸۳,۴۷۶	(۳)
منواکسید کربن	-	-	-	۱۸,۷۶۳	۱۸,۳۲۶	۲
هیدروژن	-	-	-	۷۰,۹۱۸	۹۰,۱۷۵	(۲۱)
جمع کل	۷۴۹,۳۷۷	۷۰۲,۰۲۲	۷	۴۰۵,۸۹۹	۴۲۰,۷۹۸	(۳)

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

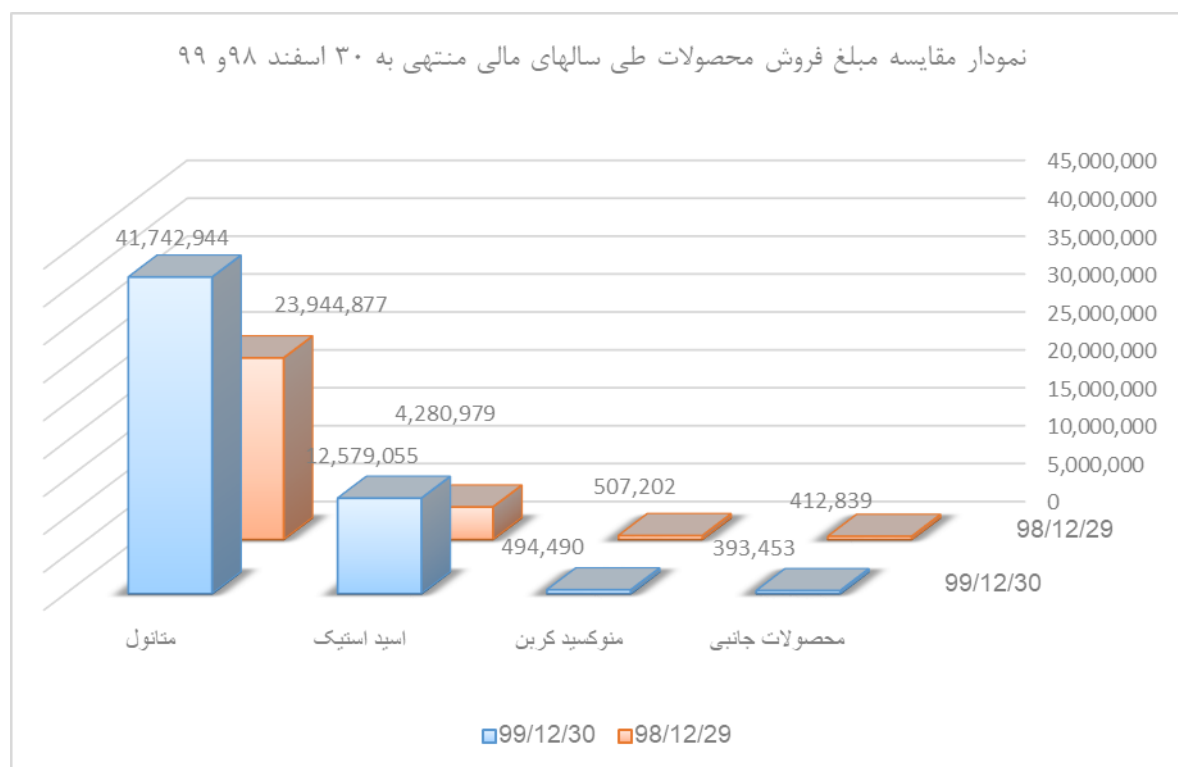


شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

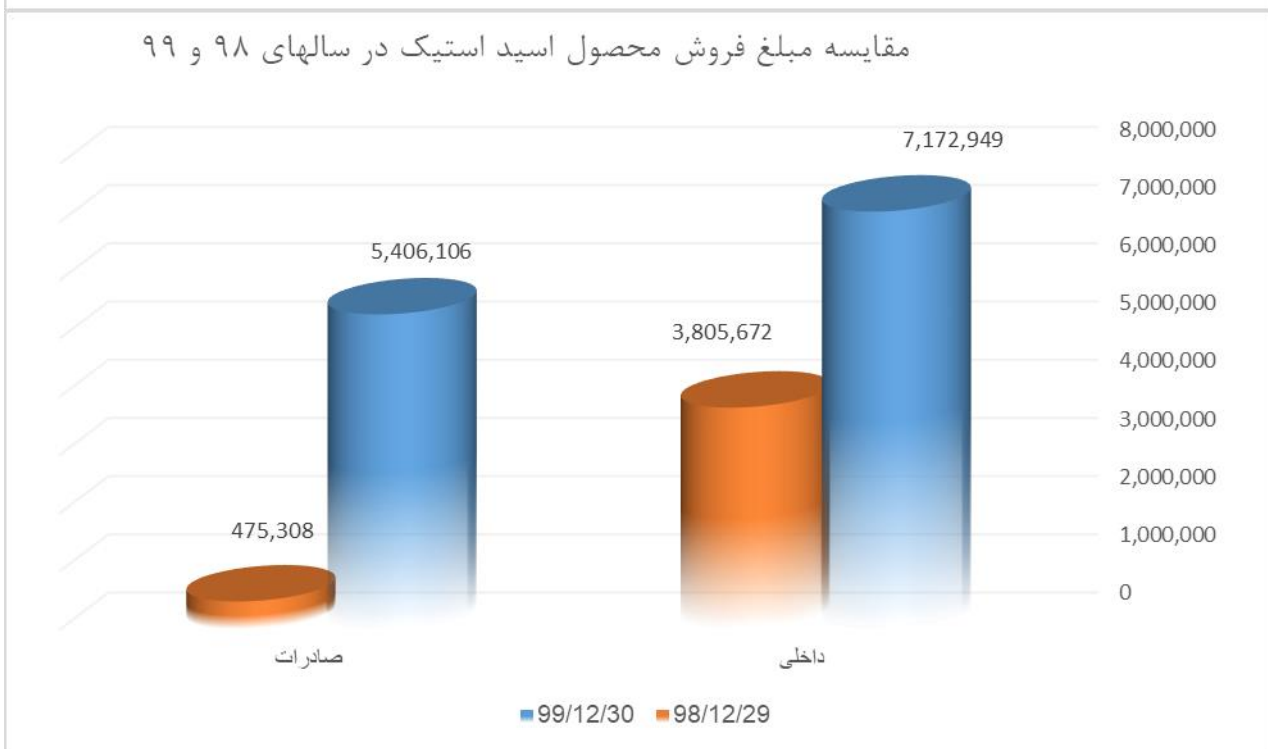
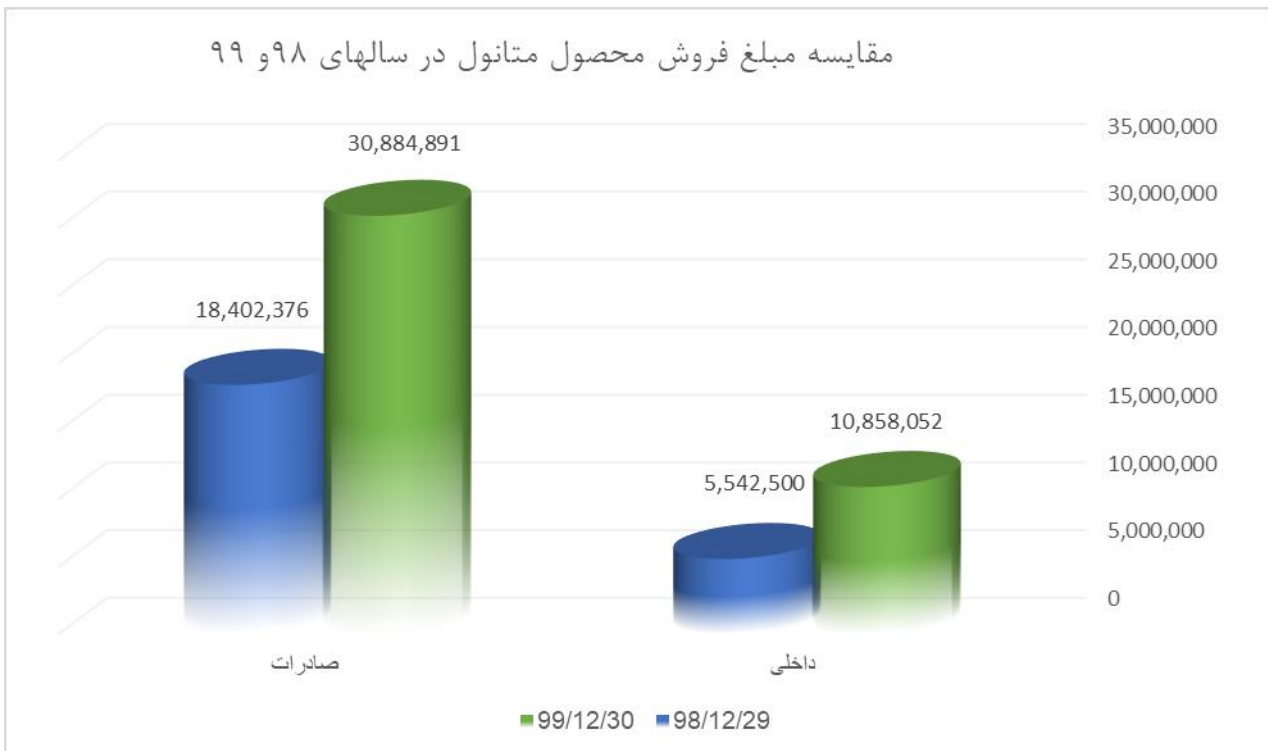
مبلغ فروش:

واحد: میلیون ریال

نام محصول	صادرات تا ۹۹/۱۲/۳۰	صادرات تا ۹۸/۱۲/۲۹	نرخ رشد	فروش داخلی تا ۹۹/۱۲/۳۰	فروش داخلی تا ۹۸/۱۲/۲۹	نرخ رشد
متانول	۳۰,۸۸۴,۸۹۱	۱۸,۴۰۲,۳۷۶	۶۸	۱۰,۸۵۸,۰۵۲	۵,۵۴۲,۵۰۰	۹۶
اسید استیک	۵,۴۰۶,۱۰۶	۴۷۵,۳۰۸	۱,۰۳۷	۷,۱۷۲,۹۴۹	۳,۸۰۵,۶۷۲	۸۸
منواکسیدکربن	-	-	-	۴۹۴,۴۹۰	۵۰۷,۲۰۲	(۳)
هیدروژن	-	-	-	۳۹۳,۴۵۳	۴۱۲,۸۳۹	(۵)
جمع کل	۳۶,۲۹۰,۹۹۷	۱۸,۸۷۷,۶۸۴	۹۲	۱۸,۹۱۸,۹۴۴	۱۰,۲۶۸,۲۱۳	۸۴



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹



با توجه به جداول فوق و نمودارهای ارائه شده ، سود ناخالص شرکت در پایان اسفند ماه ۱۳۹۹ مبلغ ۳۱,۳۸۹,۵۴۲ میلیون ریال می باشد که نسبت به دوره مشابه سال قبل ، ۹۶ درصد رشد داشته است . همچنین با توجه به افزایش ۳ درصدی مقدار فروش ، از نظر مبلغی با ۸۹ درصد افزایش مواجه می باشیم که عمدتاً حاصل افزایش در نرخهای ارز و فروش محصول می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

مبالغ: میلیون ریال

ح- آمار خرید و مصرف مواد اولیه عمده :

۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۸		۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹		واحد	مواد اولیه مصرفی
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار		
۸,۲۳۱,۱۲۵	۷۶۱,۵۰۶	۱۵,۷۷۱,۳۲۳	۷۸۵,۲۸۳	هزار متر مکعب	گاز طبیعی
۵۸۴,۱۵۸	۲۳۲,۵۲۴	۷۲۴,۵۴۰	۲۰۰,۴۳۲	هزار تن	گاز دی اکسید کربن
۵۸۹,۳۴۳	۵۴,۲۳۳	۱,۵۳۶,۳۳۱	۸۰,۱۴۵	هزار تن	متانول
۱,۰۷۱,۵۵۶	۵۸,۵۵۹	۲,۱۶۶,۶۹۹	۸۹,۰۲۱	هزار تن	منوکسید کربن

ت- نسبتهای مالی :

۱۳۹۵/۱۲/۳۰	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۱۲/۲۹	۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	عنوان نسبت	شرح نسبت
۱/۴۴	۲/۳۷	۳/۰۴	۰/۹۶	۲/۶۸	جاری	نقدینگی
۱/۰۵	۱/۷۳	۲/۶۴	۰/۷۸	۲/۴۷	آنی	
۰/۶۸	۰/۶۹	۰/۸۳	۰/۵۱	۰/۷۷	دارایی جاری	
۰/۴۹	۰/۳۱	۰/۲۸	۰/۵۳	۰/۲۹	بدهی	اهرمی
۰/۹۵	۰/۴۴	۰/۴۰	۱/۱۵	۰/۴۱	بدهی به حقوق صاحبان سهام	
۰/۵۱	۰/۶۹	۰/۷۲	۰/۴۷	۰/۷۱	نسبت مالکانه	
۵/۳۵	۱۶/۲۶	۶۷/۵۱	۹/۶۴	۲۲/۸۱	پوشش بهره	سودآوری
۰/۴۳	۰/۵۲	۰/۶۰	۰/۵۵	۰/۵۷	سود نایژه به فروش	
۰/۲۷	۰/۴۴	۰/۵۸	۰/۵۵	۱/۱۱	بازده فروش	
۰/۲۷	۰/۴۹	۰/۶۱	۰/۴۰	۰/۶۷	بازده دارایی	
۰/۵۳	۰/۷۱	۰/۸۵	۰/۸۵	۰/۹۵	بازده حقوق صاحبان سهام	
۰/۵۷	۰/۴۸	۰/۴۰	۰/۴۵	۰/۴۳	قیمت تمام شده به فروش	فعالیت
۱/۹۵	۱/۴۴	۱/۴۰	۲/۱۵	۱/۴۱	سودمندی وام	
۰/۹۹	۱/۱۲	۱/۰۵	۰/۷۲	۰/۶۱	گردش داراییها	
۳/۷۰	۳/۴۳	۵/۷۱	۹/۸۸	۶/۵۴	گردش موجودی مواد و کالا	
۶/۹۴	۱۰/۸۸	۳۰/۰۹	۳۹/۲۷	۸۷/۹۶	گردش داراییهای ثابت	
۲/۹۹	۳/۴۶	۳/۰۲	۳/۲۶	۳/۱۷	گردش بدهکاران	دوره متوسط وصول طلب
۱۱۳	۹۹/۷۱	۸۴/۲۲	۱۱۰/۹۲	۶۵/۸۴		

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

۳- تحلیل بازارهای جهانی و ریسک های حاکم بر آن:

مقادیر هزار تن

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

پیش بینی		قطعی			
۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸	سال	داده	
۱۰۶,۵۹۸	۱۰۲,۸۷۷	۹۶,۱۷۳	مصرف	دنیا	
۳۹,۳۶۹	۳۴,۶۴۹	۳۳,۰۳۸	مبادلات		
۶۷,۹۱۲	۶۵,۷۴۰	۵۹,۱۸۹	مصرف	چین	
۲,۵۹۵	۲,۴۲۴	۲,۲۱۹	مصرف	هند	

مقادیر هزار تن

۳-۲- جدول طرحهای توسعه قطعی در سطح جهانی از ۲۰۱۷ تا ۲۰۲۱

جمع	۲۰۲۱	۲۰۲۰	۲۰۱۹	۲۰۱۸	۲۰۱۷	کشور / سال
۴۰	۰	۰	۰	۰	۴۰	کانادا
۳۳,۱۴۵	۴,۸۰۰	۸,۷۵۰	۷,۳۲۵	۴,۲۲۵	۸,۰۴۵	چین
۷,۲۵۰	۱,۶۵۰	۰	۳,۹۵۰	۱,۶۵۰	۰	ایران
۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰	۰	۰	ترینیداد
۳,۸۴۵	۵۰	۱,۸۲۵	۳۲۰	۱,۶۵۰	۰	آمریکا
۳,۰۸۰	۸۹۰	۱۵۰	۳۳۰	۱,۵۵۰	۱۶۰	غیره
۴۸,۳۶۰	۷,۳۹۰	۱۱,۷۲۵	۱۱,۹۲۵	۹,۰۷۵	۸,۲۴۵	جمع

پتروشیمی فن آوران

تجارت جهانی متانول

با احتساب واحدهای جدید ایران



پتروشیمی فن آوران

تغییرات تولید متانول جهان

نرخ متوسط تولید سالانه



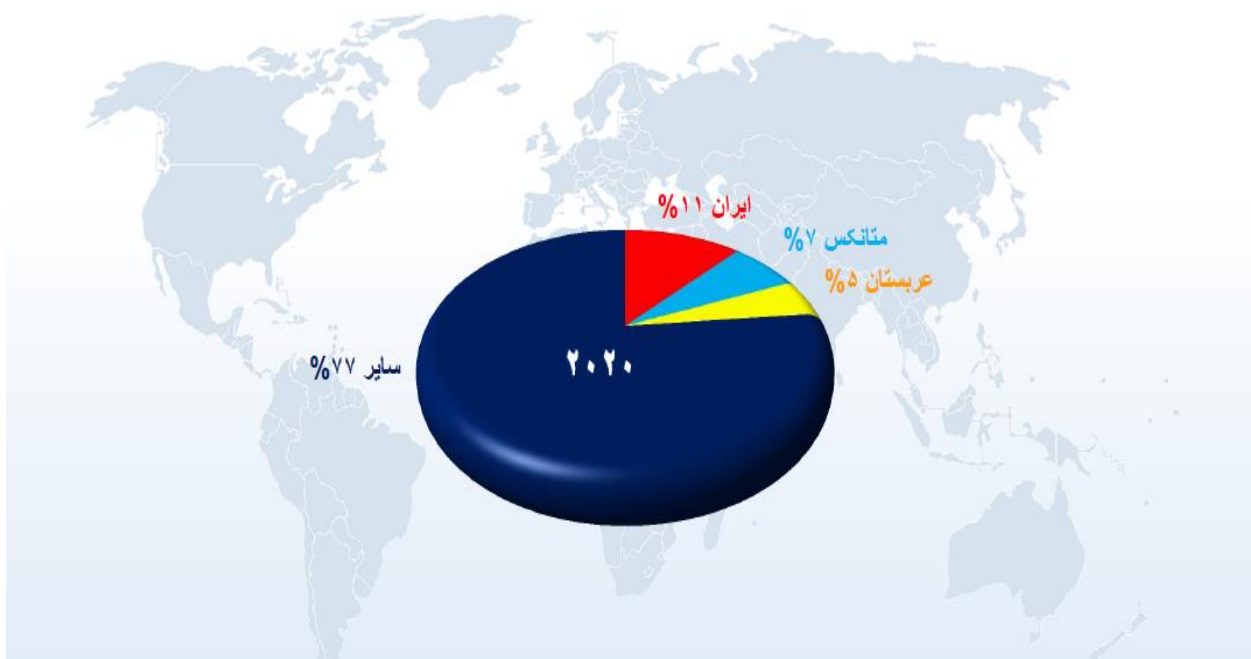
پتروشیمی فن آوران

تغییرات ظرفیت اسمی متانول جهان



پتروشیمی فن آوران

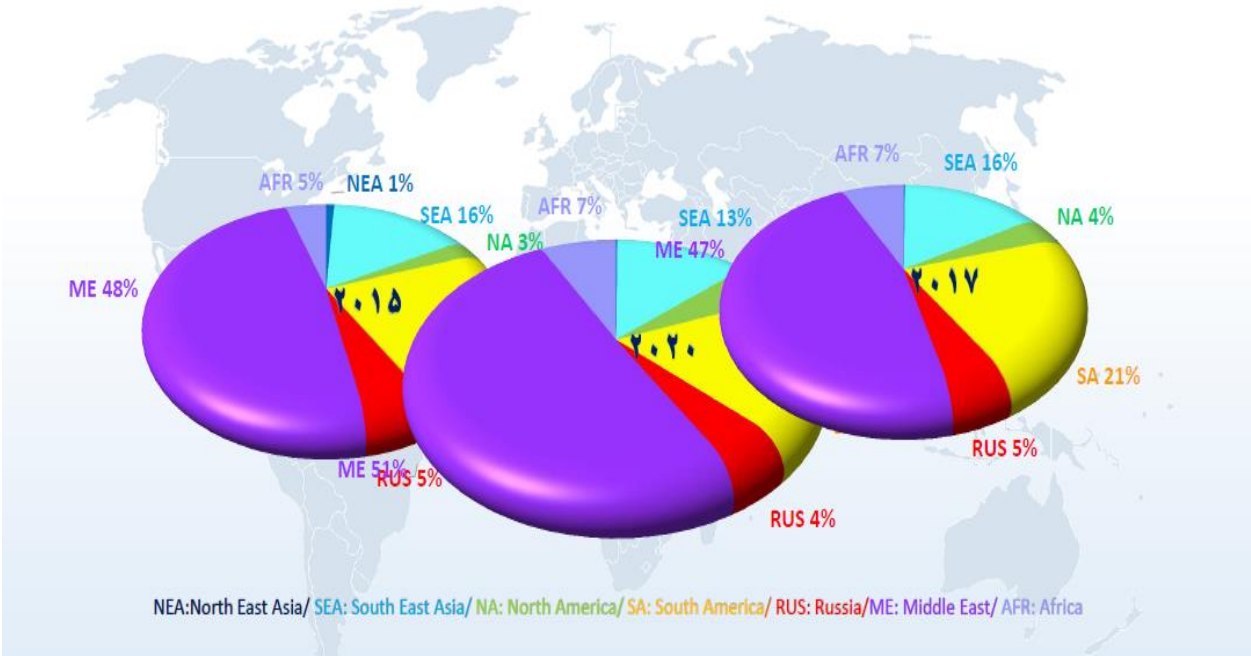
سهم ایران از ظرفیت اسمی جهان در سال ۲۰۲۰



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
 گزارش تفسیری مدیریت
 برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

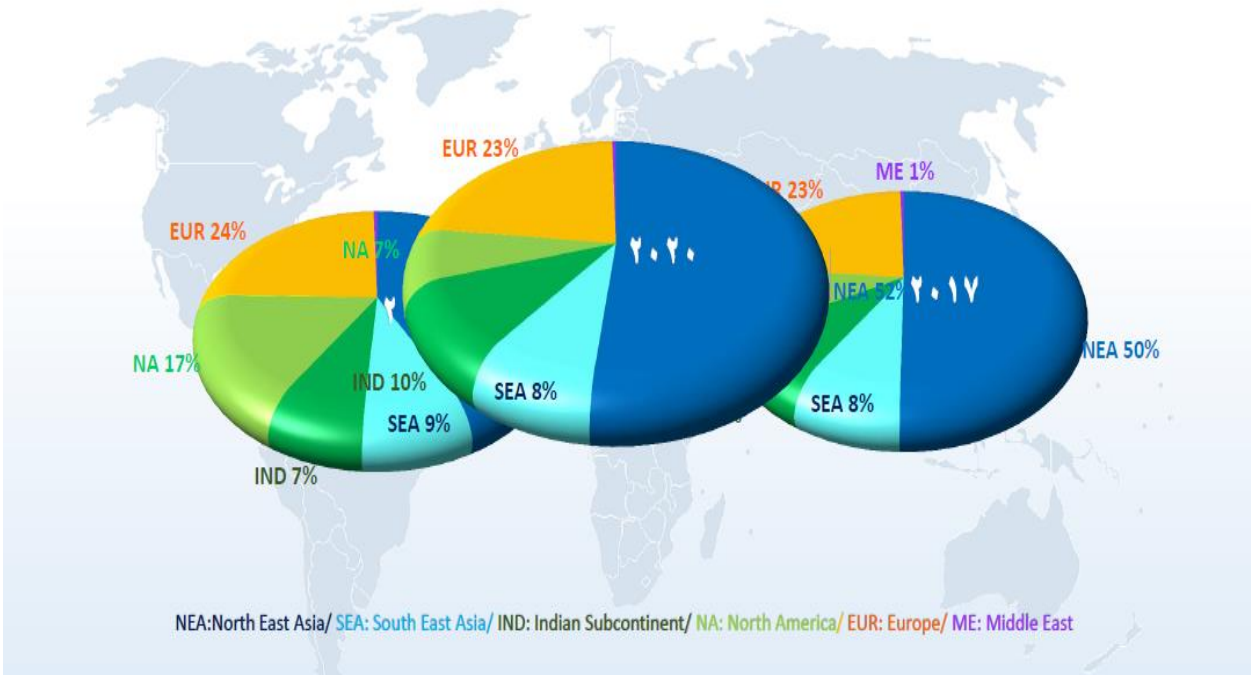
پتروشیمی فن آوران

صادر کنندگان متانول



پتروشیمی فن آوران

وارد کنندگان متانول



شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

۴- ریسکهای حاکم بر بازارها:

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. براساس گزارش IHS پیش بینی می شود طی دوره ۲۰۱۹-۲۰۲۲ ظرفیت عرضه متانول در سطح جهان بمیزان ۱۴,۰۰۰,۰۰۰ تن افزایش یابد که در این میان بیش از ۸,۰۰۰,۰۰۰ تن آن از طریق تولید کنندگان غیرچینی و ۶,۰۰۰,۰۰۰ تن آن توسط کشور چین به بازار عرضه گردد. با توجه به طرحهای برنامه ریزی شده قطعی پیش رو جهت ورود به ظرفیتهای تولید در سالیان پیش رو، شدت رقابت در بازارهای هدف تشدید و سهم بازار با توجه به قدرت رقابت و انعطاف پذیری تولید کنندگان قبلی و جدید تغییر خواهد کرد. در این میان اتکاء به ظرفیتهای تولید قبلی ریسک فعالیت در بازار را افزایش داده و لزوم اتخاذ تدابیر کارساز برای رد اثرات این پدیده را بیش از پیش نمایان می نماید.

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 تأیید 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.

۴-۵- 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 دراین 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 شرکتهای در کنار محدودیت ذخیره سازی تولیدات در ظرفیتهای موجود ذخیره سازی، از عوامل موثر بر واگذاری عرصه رقابت به رقبا محسوب می گردد که بیشتر مورد تجربه عینی واقع گردیده است. تحمل هزینه های حمل کاذب و سقوط اعتبار شرکتهای تولیدی نزد خریداران محصولات و اضطراب به کاهش ظرفیت تولید بدلیل محدودیتهای ذخیره سازی در شرایط عدم امکان حمل، از جمله پیامدهای وقوع 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 بازارهای هدف بصورت اجاره مخزن، ایجاد شرکتهای 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

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

بررسی است که البته در چنین شرایطی برای یافتن راهکار، نگاه ملی و فراشرکتی باید حاکم گردد چرا که منشاء معضلات منبعث از شرکتهای نبوده و قاعدتاً راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفاً بر عهده یک شرکت.

۴-۶- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

الف- ریسک نوسانات نرخ بهره: با توجه به اینکه شرکت جهت انجام فعالیت‌های 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 سپرده‌ها 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 بین‌المللی و کنترل کیفیت فرایند تولید در این صنعت نگرانی خاصی به نظر نمی‌رسد.

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 حساب‌های شرکت نگهداری می‌شود.

د- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی: افزایش هزینه مواد اولیه می‌تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول و کاهش سودآوری شرکت گردد. بمنظور ثبات نرخ خوراک و یوتیلیتی با تامین کنندگان ذریع قرارداد منعقد شده است اما قیمت مواد اولیه تابع سیاست‌های کلان دولت می‌باشد.

ه- ریسک کاهش قیمت محصولات: کاهش نرخ‌های جهانی محصولات تولیدی شرکت مستقیماً بر سودآوری شرکت تاثیر گذار خواهد بود. بمنظور اطمینان در حفظ حاشیه سود مناسب، فروش‌های صادراتی و داخلی بر اساس گزارشات نشریات معتبر بین‌المللی انجام می‌پذیرد.

و- ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی و یا تغییر مقررات دولتی: هرگونه تغییرات احتمالی بین‌المللی 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 بین‌المللی همسو با این سیاست‌ها تنظیم و اقدام می‌شود.

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 پیش‌بینی نمی‌باشد.

ت- ریسک نقدینگی: با توجه به طرح‌های توسعه و نقدینگی مورد نیاز طرح‌ها پیش‌بینی می‌شود شرکت در سال‌های آینده با کمبود نقدینگی مواجه باشد و با توجه به اهرم مالی خوب، توان استفاده از تسهیلات و اعتبارات بانکی وجود دارد.

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

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 برنامه‌های 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

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

۲-۶- ماموریت

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 می کند.

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 می نماید.

۳-۶- اهداف استراتژیک

- تحقق ظرفیت اسمی تولید
- افزایش سود سالانه
- افزایش رضایت کارکنان
- افزایش رضایت مشتریان
- کاهش مصرف حامل های انرژی
- حفظ و ارتقاء ایمنی
- کاهش تاثیرات نا مطلوب زیست محیطی

۴-۶- 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

۵-۶- اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

- ارتقای نرم افزاری سیستم های اطلاعات پرسنلی و مکانیزه نمودن سیستم های درخواست وام ، محاسبه ماموریت ، اضافه کاری و سامانه ارزشیابی کارکنان
- پروژه توسعه اتاق ساعت و بهبود ورود و خروج کارکنان و کاهش ازدهام در هنگام ورود و یا خروج از شرکت
- تعریف زمانبندی جدید در شرایط بیماری کرونا و اعمال طرح های ۱/۲ و ۱/۳ حضور و اعطای مرخصی های ارفاقی به بیماران
- تصویب ساختار سازمانی جدید و بروز رسانی انتصابات کارکنان

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

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.

۶-۷- 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 پرج واحد متانول به عنوان سوخت کوره ریفرمر با ایجاد تغییر شرایط فرآیندی
- استفاده از گاز پرج 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 فرآیندی 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 پرج ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر واحد متانول با هدف کاهش مصرف سوخت (گاز طبیعی)
- اجرای طرح میتیرینگ خوراک و سوخت در پتروشیمی فن آوران
- استقرار استاندارد ISO-۵۰۰۰۱:۲۰۱۸

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

۸-۶- گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت آلاینده های اتمسفریک:

- پایش مستمر آلاینده های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد و آزمایشگاه مجتمع
- کاهش مصرف سوخت در نتیجه بازیابی گازهای مازاد و استفاده در چرخه سوخت
- استفاده از گاز CO₂ شرکت های پتروشیمی رازی و مارون در تولید متانول و جلوگیری از ونت این گازها
- بهینه سازی مصارف بخار و کاهش ونت بخار LP و گازهای گلخانه ای
- نصب برج جاذب بر روی حوضچه های پساب واحد اسید
- پایش فلر های مجتمع با CCTV
- ادامه روند استفاده مجدد از گاز هیدروژن ارسالی به فلر
- استفاده از گاز منواکسید کربن واحد CO جهت تولید متانول
- مدیریت ارسال محصول به شرکت های مجاور و استفاده از محصول مازاد در پروسه تولید
- اجرای پروژه LDAR با هدف شناسایی نشتی های و ونت های فرآیندی و حذف آنها
- افزایش استفاده از گاز پرچ (PURGE GAS) در ریفورمرهای واحد متانول و منواکسید کربن به عنوان سوخت جایگزین گاز طبیعی
- راهبری اسکرابر بر روی کلیه مخازن اسید استیک و جلوگیری از نشر آلایندها به محیط
- Smoke less نمودن فلرهای مجتمع
- تعویض T-۵۰۰۴

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت پساب:

- قطع کامل روان آب های سطحی به سمت خور
- بازیابی کندانس درام ۲۰۰۳ واحد متانول تخلیه شده به روان آب های سطحی و استفاده مجدد در فرآیند
- ادامه روند پروژه تزریق گاز کلر بعنوان ضد عفونی کننده به آب کولینگ و حذف آب ژاول
- استفاده از کندانس فرآیندی D-۱۰۰۱ واحد CO و جلوگیری از تخلیه به کانالهای سطحی و خور
- ادامه روند بازیابی پساب فلر درام واحد اسید استیک
- تکمیل مطالعات بازیابی پساب فلر واحد متانول با هدف بازیابی آن در چرخه تولید
- راهبری پکیج تصفیه فاضلاب بهداشتی گراف به روش SBR
- تکمیل و راه اندازی پروژه تصفیه فاضلاب بهداشتی به روش MBBR و استفاده از آب خروجی در مصارف آبیاری فضای سبز
- راهبری سیستم پیش تصفیه
- راهبری پکیج تصفیه اسمز معکوس RO
- 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
- کاهش مصرف آب DM واحد متانول در نتیجه بازچرخانی آب و کندانس های فرآیندی
- پیگیری پروژه نصب بویلر جهت جمع آوری کندانس های فرآیندی

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

اقدامات انجام شده در بخش مدیریت پسماند:

- بازیابی LOS (liquid off stream) واحد متانول
- استفاده از کاتالیست هایی با طول عمر بیشتر و کاهش تولید ضایعات کاتالیستی
- تشکیل و برگزاری روتین جلسات کمیته اقلام مازاد و تعیین تکلیف پسماند های تولیدی
- ارائه راهکار جهت مدیریت کلیه پسماند های تولیدی
- مدیریت و راهبری سلویج به منظور تفکیک، دسته بندی، دفن اصولی و مدیریت صحیح پسماند های صنعتی مجتمع
- 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
- بازیافت ضایعات کاتالیست به عنوان ضایعات خطرناک
- Up grade نمودن کاتالیست های فرآیندی جهت افزایش راندمان تولید و طول عمر کاتالیست و کاهش تولید ضایعات کاتالیستی
- جمع آوری، حمل و نقل و دفع ایمنی و بهداشتی پسماندها صنعتی و ویژه
- پروژه نصب اتاقک روغن در راستای مکانیزه نمودن جایگاه های نگهداری روغن با هدف جلوگیری از نشت روغن و کاهش آلودگی های محیط زیستی و حفظ منابع

پدافند غیر عامل :

- برگزاری ۶ مانور عملیاتی جهت تجهیزات حیاتی ، حساس و مهم فرآیندی و همچنین بالا بردن سطح آمادگی نفرات و تجهیزات جهت مقابله با حوادث
- برگزاری ۱۰ مانور مباحثه ای دور میزی جهت آشنایی نفرات با مفاهیم پدافند غیر عامل و مدیریت شرایط اضطراری
- تهیه و تدوین ۱۵ طرح پیش از حادثه (PIP) جهت تجهیزات حیاتی ، حساس و مهم

بهداشت :

- افتتاح و تجهیز درمانگاه جدید پتروشیمی فن آوران .
- انجام کامل پروتکل های ارگان های ذیصلاح در پیشگیری و مقابله با ویروس کرونا .
- انجام پروژه سالانه ارزیابی عوامل زیان آور محیط کار از جمله عوامل زیان آور شیمیایی ، فیزیکی ، ارگونومیکی و بیولوژیکی .
- انجام دوره ای عملیات مبارزه با ناقلین در سال .
- انجام معاینات ادواری و بدو استخدام جهت پرسنل رسمی و شرکت های پیمانکاری زیر مجموعه پتروشیمی فن آوران .

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

گزارش عملکرد اجتماعی شرکت شامل کمک‌های عام‌المنفعه 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 خانواده‌های کم درآمد و نیازمند، بی سرپرست یا بانوان خود سرپرست (ترجیحاً خانواده‌های بی سرپرست و ایتمام) در راستای تهیه ملزومات و شرایط لازم جهت تحصیل.
- کمک و حمایت از خانواده‌های 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
- 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 رسانه‌ها در قالب‌های 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 بیمه‌های تکمیلی کارکنان رسمی و پیمانکاری
- اجرای طرح طبقه بندی کارکنان رسمی قانون کار
- افزایش بودجه تخصصی جهت اعطای وام‌های اضطراری و وام‌های مددکاری برای کارکنان
- اجرای طرح بازنشستگی برای مشاغل سخت و زیان آور (برای کارکنان دارای شرایط لازم)
- ارتقا تجهیزات رستوران و طبخ‌خانه شرکت در جهت بهبود سطح بهداشت و کیفیت تغذیه کارکنان
- استفاده از امکانات موسسات فرهنگی و آموزشی در سطح منطقه برای کارکنان و خانواده‌ها
- استفاده از بستر مجازی برای پیاده سازی دوره‌های آموزشی برای خانواده کارکنان و نیز دوره‌های 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 دوره‌ای سه ماهه به کارکنان شرکت در تمامی رده‌های سازمانی و افزایش تعداد و میزان اقلام آن.
- پروژه ساخت، ساختمان درمانگاه جدید در مجتمع
- پروژه‌های ساخت زمین‌های ورزشی و افزایش سطح فضای سبز شرکت

شرکت پتروشیمی فن آوران (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹

پیش بینی، آثار و عملکرد ناشی از شیوع ویروس کرونا

- تعداد پرسنل مبتلا به کرونا در سال ۹۹ بصورت تجمعی ۱۰۸ نفر بوده است.
- تعداد افراد فوت شده بر اثر ابتلا به کرونا طی سال ۹۹ یک نفر بوده است.
- تعداد پرسنل مبتلا شده در سال ۱۴۰۰ و تا تاریخ تهیه گزارش ۶۰ نفر بوده است.
- تاکنون ویروس کرونا هیچگونه تاثیری در فعالیتهای عملیاتی و تولیدی این شرکت نداشته است.
- کاهش مواد مصرفی و ضدعفونی از طریق شناسائی نقاط پر ریسک و تمرکز بر روی آنها از برنامه های شرکت برای مدیریت و کنترل خسارت ناشی از شیوع کرونا می باشد.

پیام هیئت مدیره

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن آوران برای سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۳۹۹، 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 عالی شرکت انجام گردیده را به سهامداران محترم تقدیم می داریم.

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: ۰۲۱-۸۸۸۸۰۴۷
پست الکترونیکی: info@fnpcc.com وب سایت: www.fnpcc.com

با تشکر

هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فن آوران