



شرکت پتروشیمی فن آوران

(سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

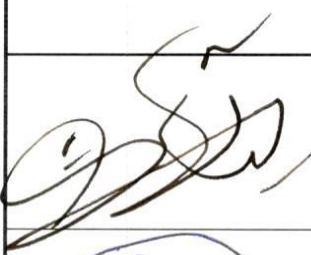
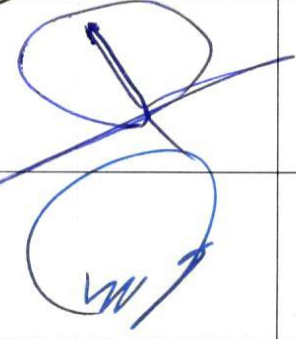
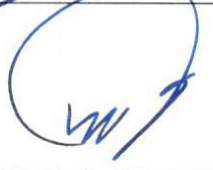
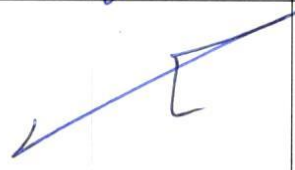


شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

۲

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه در تاریخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۲ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

اعضاء هیئت مدیره	نماینده	سمت	امضا
شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره (غیرموظف)	
شرکت نفت ایرانول	آقای حسین رفیق دوست	نائب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل (موظف)	
شرکت پتروشیمی غدیر	آقای فرهاد رضا نژاد	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت پترو پالایش پارسوماش صبا انرژی	آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت های مالی است و باید همراه با صورت های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت های مالی ارائه نشده اند"، فراهم می کند و همچنین به عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می رود. در گزارش تفسیری مدیریت، همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

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 شرکت ها 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

۱-۳ - 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	

سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان اسفند ماه سالهای ۱۴۰۳ و ۱۴۰۲ به شرح جدول ذیل میباشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۱۵.۵۸۵.۹۰۹.۰۴۵	۵۰/۳۶	۱۵.۵۸۵.۹۰۹.۰۴۵	۵۰/۳۶
۲	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)	۵.۳۶۳.۸۶۸.۲۰۰	۱۷/۳۳	۵.۳۶۳.۸۶۸.۲۰۰	۱۷/۳۳
۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	۴.۶۷۹.۰۵۲.۱۵۲	۱۵/۱۲	۴.۷۷۳.۴۶۲.۱۵۲	۱۵/۴۲
۴	سبد (شرک ۴۱) (۶۶۰۴۱) (شرک ۳۰۶۳۰) شرکت سهامی بیمه PRX	۴۷۶.۷۱۰.۷۵۷	۱/۵۴	۴۷۶.۷۱۰.۷۵۷	۱/۵۴
۵	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا (سهامی خاص)	۴۶۷.۹۹۶.۸۳۲	۱/۵۱	۷۸.۸۲۰.۰۶۱	۰/۲۵
۶	صندوق بازنشستگی وظیفه از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده	-	-	۳۹۸.۱۷۶.۷۷۱	۱/۲۹
۷	سایر	۴.۳۷۶.۴۶۳.۰۱۴	۱۴/۱۴	۴.۲۷۳.۰۵۳.۰۱۴	۱۳/۸۱
جمع		۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۰۰

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

۴-۱- اطلاعات مربوط به هیئت مدیره :

اطلاعات مربوط به اعضا هیئت مدیره شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ بشرح ذیل می باشد:

نام و نام خانوادگی (نماینده شخص حقوقی)	سمت	تحصیلات	سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	تاریخ خاتمه عضویت در هیئت مدیره	وضعیت وابستگی به سهامداران	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها
آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس حسابداری	نایب رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی سیمرغ ، مدیر مالی و سرمایه گذاری همچنین مشاور مالی مدیر عامل شرکت پتروشیمی امیر کبیر ، مدیر مالی اداری شرکت تجارت پاسارگاد و مدیر مالی شرکت پتروشیمی آپادانا خلیج فارس	۱۴۰۴/۰۱/۲۲	ادامه دارد	شرکت گروه صنعتی سلولزی تافین گستر نوین	ندارد
آقای سعید عباسی	عضو هیئت مدیره - موظف	فوق لیسانس مهندسی شیمی	مدیریت بخش پروژه ها در سازمان صنایع هوا فضا - مشاور ارشد بخش فرایند شرکت مهندسی مشاور سازه - مدیر عامل شرکت اطلس پالایش نفت جی ارون - رئیس کمیته حسابرسی و رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی	۱۴۰۴/۰۵/۱۲	۱۴۰۴/۰۱/۲۲	شرکت نفت ایرانول	ندارد
آقای حسین رفیق دوست	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس مدیریت اجرایی	بیش از ۲۲ 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	ادامه دارد	شرکت پتروشیمی غدیر	ندارد
آقای فرهاد رضانژاد	عضو 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 بیدلند 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	۱۴۰۱/۰۱/۱۰	ادامه دارد	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	ندارد
آقای علی رضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	فوق لیسانس حسابداری	دارای مسئولیتها و سوابق کاری مختلف از قبیل عضویت در هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی و شرکت فیبر بابلرس ، مدیر امور مجامع شرکت سرمایه گذاری اهداف و تاپیکو ، کارشناس ارشد بودجه و گزارشات تاپیکو، مدیر امور مالی و بودجه پتروشیمی فارابی و....	۱۴۰۲/۰۷/۰۹	ادامه دارد	شرکت پتروشیمی پارسوماش	ندارد
آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	فوق لیسانس مهندسی شیمی	کارشناس نوبت کاری و سرپرست پژوهش های فرآیندی شرکت پتروشیمی فن آوران - کارشناس ارشد فرایند شرکت نفت و گاز پارس- کارشناس فرایند ، دبیر کارگروه خط لوله اتیلن غرب ، کارمند منتخب نمونه صنعت نفت ، سرپرست امور هماهنگی و کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی	۱۴۰۳/۰۵/۱۳	ادامه دارد	شرکت پتروشیمی پارسوماش	ندارد

۵-۱ - 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 ۱۴۰۳ جمعا ۱۴ جلسه برگزار گردیده که آقای علیرضا بنی اسدی عضو غیر موظف هیئت مدیره شرکت، در کلیه جلسات حضور داشته اند.
- کمیته فروش محصول: در سال ۱۴۰۳ جمعا ۱۲ جلسه برگزار گردیده است که اعضا موظف هیئت مدیره شرکت (آقایان حسین رفیق دوست و سعید عباسی) در جلسات مزبور حضور داشته اند.
- کمیته فروش ارز: در سال ۱۴۰۳ جمعا ۳۰ جلسه برگزار گردیده است که آقایان حسین رفیق دوست نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت در کلیه جلسات و سعید عباسی عضو هیئت مدیره در ۱۹ جلسه حضور داشته اند.
- کمیته ریسک: در سال ۱۴۰۳ جمعا ۴ جلسه برگزار گردیده که آقای فرهاد رضائزاد رئیس هیئت مدیره شرکت در هر ۴ جلسه حضور داشتند.
- کمیته انتصابات: در سال ۱۴۰۳ جمعا ۸ جلسه برگزار گردید که آقایان محسن بیگلری در ۴ جلسه و محمد جواد بدری در ۷ جلسه، فرهاد رضا نژاد و حسین رفیق دوست هر کدام در ۸ جلسه حضور داشتند.

۶-۱- اطلاعات در مورد تعداد جلسات هیئت مدیره و حضور اعضا در جلسات

تعداد جلسات هیئت مدیره طی سال مالی مورد گزارش جمعا ۲۶ جلسه بوده که با حضور کلیه اعضا بشرح ذیل برگزار شده است:

نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	اعضاء هیئت مدیره	تعداد حضور
آقای فرهاد رضائزاد	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت پتروشیمی غدیر	۲۶
آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	شرکت نفت ایرانول	۲۶
آقای محمد جواد بدری	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	۷
آقای سعید عباسی	عضو هیئت مدیره - موظف		۱۹
آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۲۶
آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	شرکت پترو پالایش پارس و ماش صبا انرژی	۷
آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف		۱۹

۷-۱- اطلاعات درباره حقوق و مزایا 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 و حق حضور اعضا غیر موظف هیئت مدیره

در ۱۲ ماهه منتهی به ۳۰ اسفند ماه سال ۱۴۰۳

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مبلغ - میلیون ریال
۱	آقای فرهاد رضائزاد	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	۱.۳۴۴
۲	آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	۱۵.۹۶۳
۳	آقای محمد جواد بدری	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۳۶۷
۴	آقای سعید عباسی	عضو هیئت مدیره - موظف	۵.۱۷۰
۵	آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۱.۳۴۴
۶	آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۳۶۷
۷	آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۹۱۷

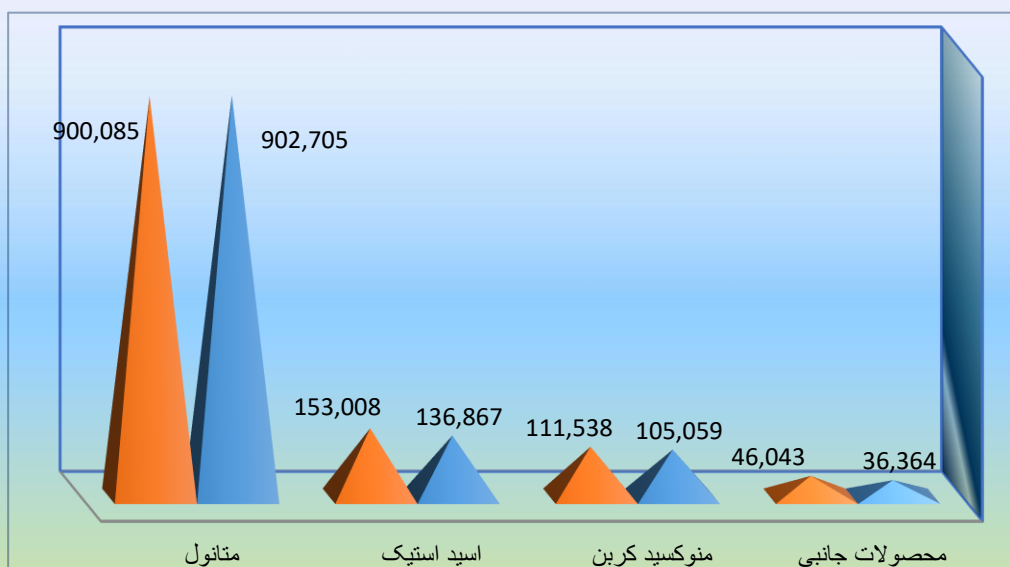
۸-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

– ظرفیت اسمی، تولید محصولات اصلی در پایان اسفند ماه سال ۱۴۰۳ و مقایسه آنها با دوره مشابه سال قبل:

نام محصول	واحد	ظرفیت اسمی	تولید واقعی	
			۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
متانول	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۰۰,۰۸۵	۹۰۲,۷۰۵
اسید استیک	تن	۱۵۰,۰۰۰	۱۵۳,۰۰۸	۱۳۶,۸۶۷
منواکسید کربن	تن	۱۴۰,۰۰۰	۱۱۱,۵۳۸	۱۰۵,۰۵۹
محصولات جانبی	تن	۰	۴۶,۰۴۳	۳۶,۳۶۴
جمع		۱,۲۹۰,۰۰۰	۱,۲۱۰,۶۷۳	۱,۱۸۰,۹۹۵

مقایسه مقدار تولید محصولات در پایان سال های ۱۴۰۳ و ۱۴۰۲

■ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ ■ ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



۹-۱ - مواد اولیه:

- مواد اولیه مستقیم (گاز مصرفی - خوراک)

خرید طی دوره

شرح	مقدار-تن	نرخ-ریال	مبلغ-میلیون ریال	محل تامین
گاز طبیعی-خوراک	۷۵۴.۴۴۵	۸۲,۴۶۷.۸۴۹	۶۲,۲۱۷,۵۰۲	شرکت ملی گاز خوزستان
گاز دی اکسید کربن	۲۱۸.۷۶۹	۹.۰۴۱.۰۰۸	۱.۹۷۷.۸۹۲	پتروشیمی های مارون و رازی
گاز اتان	۱۱.۲۸۰	۱۷۷.۳۹۴.۹۱۰	۲.۰۰۱.۰۱۵	شرکت پالایش گاز بید بلند
	۹۸۴.۴۹۴		۶۶,۱۹۶,۴۰۹	

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

قیمت خرید گاز خوراک براساس مقادیر دریافتی و نرخهای ریالی اعلام شده توسط معاونت برنامه ریزی وزارت نفت به صورت ماهانه ، بعلاوه هزینه های انتقال تعیین می شود.

همچنین نرخ گاز خوراک واحد های تولید مشروط به تسویه بهای خوراک طی سی روز پس از دریافت صورتحساب ، معادل ۹۵ درصد نرخ گاز خوراک واحد های پتروشیمی تعیین می گردد. بدیهی است در صورت نهایی شدن نرخ ها مراتب به استحضار سهامداران محترم خواهد رسید.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

جایگاه شرکت در صنعت متانول

در حال حاضر با شروع به کار واحدهای پتروشیمی سبلان، آرتا انرژی و شرکت آراین متانول، ۱۱ واحد تولید متانول در کشور با ظرفیت مجموع ۱۵.۷۳۶ میلیون تن در حال فعالیت است. جدول زیر مشخصات واحدهای فعال تولیدکننده متانول در کشور تا پایان سال ۱۴۰۳ را نشان می‌دهد.

جدول ۱- اطلاعات شرکت‌های فعال در صنعت متانول ایران

نام واحد	سال راه‌اندازی	موقعیت	تکنولوژی	ظرفیت (هزار تن)
پتروشیمی زاگرس	فاز ۱ ۱۳۸۵	انرژی پارس	Lurgi	۱,۶۵۰
	فاز ۲ ۱۳۸۸		Lurgi	۱,۶۵۰
متانول کاوه	۱۳۹۷	بوشهر	Casale	۲,۳۱۰
پتروشیمی مرجان	۱۳۹۷	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱,۶۵۰
پتروشیمی فن آوران	۱۳۸۳	منطقه ماهشهر	Topsoe Haldor	۱,۰۰۰
کیمیای پارس خاورمیانه	۱۳۹۹	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱,۶۵۰
پتروشیمی بوشهر (فاز ۱)	۱۳۹۸	انرژی پارس	Casale	۱,۶۵۰
پتروشیمی خارگ	۱۳۷۸	جزیره خارگ	Lurgi	۶۶۰
پتروشیمی شیراز	۱۳۶۹	مرودشت	Lurgi	۸۴
پتروشیمی سبلان	۱۴۰۰	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱,۶۵۰
شرکت آرتا انرژی	۱۴۰۲	اردبیل	Thyssen krupp	۱۳۲
شرکت آراین متانول	۱۴۰۳	انرژی پارس	Lurgi	۱,۶۵۰
مجموع				۱۵,۷۳۶

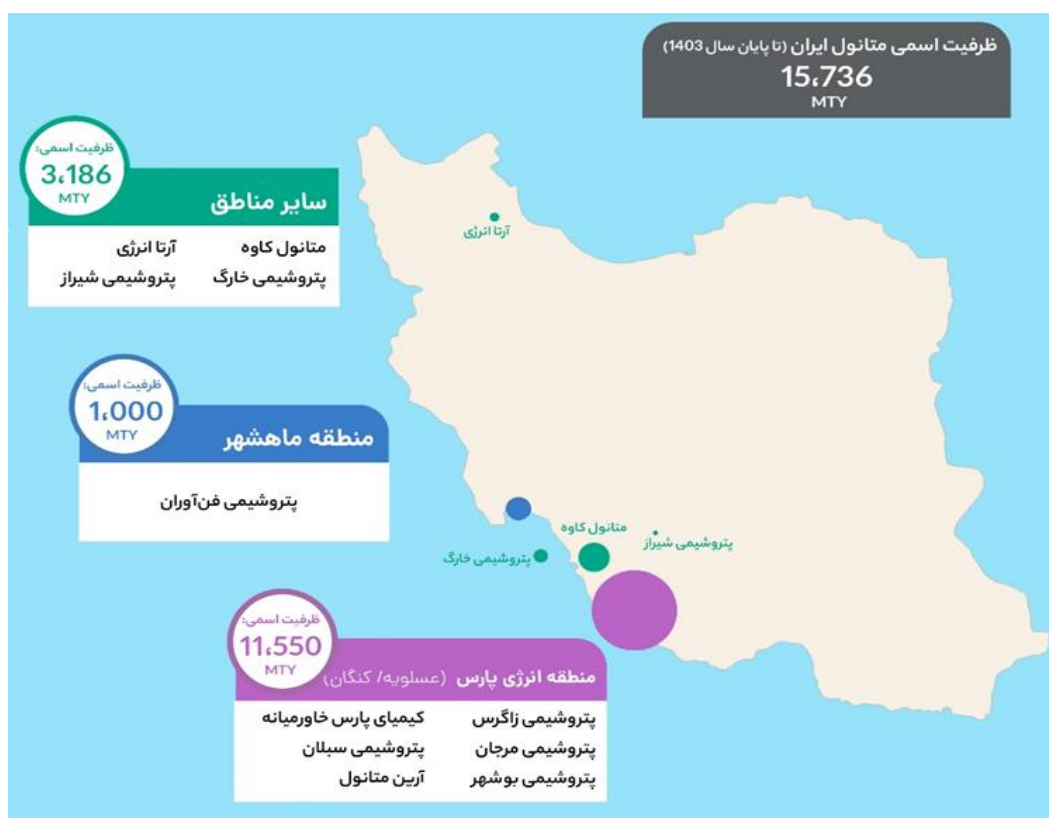
منبع: شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ۱۴۰۴

پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد که فاز ۲ تولید متانول پتروشیمی سبلان تا پایان شش ماهه اول سال ۱۴۰۴ وارد فاز بهره‌برداری شود. اکنون پیشرفت فیزیکی این واحد به ۹۰ درصد رسیده و ۹۶ درصد تجهیزات مورد نیاز خریداری شده است. همچنین انتظار می‌رود متانول دنا نیز تا سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری برسد. ضمناً متانول آرتا انرژی در ابتدای سال آراین متانول با ظرفیت ۱,۶۵۰ هزار تن در سال از اوایل سال ۱۴۰۳ شروع بکار نموده است.

مجموع فروش داخلی شرکت‌های ایرانی در سال ۱۴۰۳ حدود ۵۲۷ هزار تن بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۲۲۶.۵۳ هزار تنی رتبه اول در عرضه متانول در بین تولیدکنندگان داخلی متانول کشور را داشته است.

مجموع فروش صادراتی شرکت‌های ایرانی در سال ۱۴۰۳ برابر با ۹.۲ میلیون تن به ارزش تقریبی ۲,۱۱۲ میلیون دلار بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۵۷۷.۰۰۰ تنی رتبه هشتم در فروش صادراتی در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

مجموع فروش داخلی و صادراتی متانول شرکت‌های ایرانی در سال ۱۴۰۳ برابر با ۹.۷۳۰.۰۰۰ تن بوده (نرخ بهره‌برداری صنعت برابر با ۶۲ درصد) که پتروشیمی فن آوران با فروش ۱۲۱.۵۳۰ میلیارد ریالی (داخلی و صادراتی) رتبه هفتم در مبلغ کل فروش متانول در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

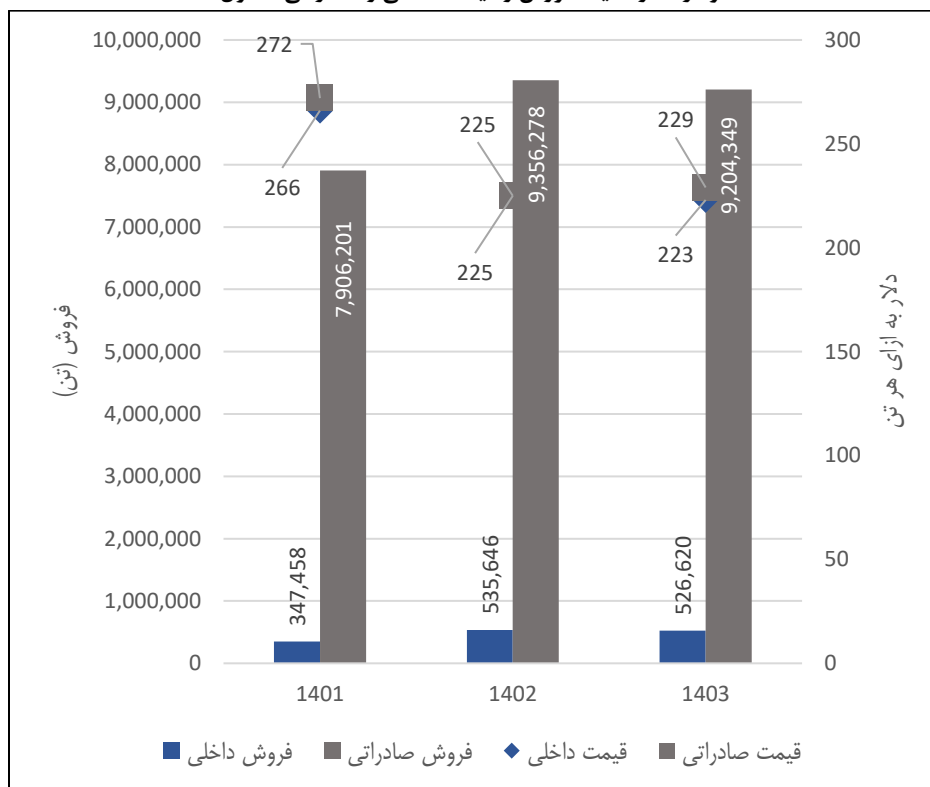


در کشور ایران شرکت‌های پتروشیمی فن آوران و پتروشیمی اراک با ظرفیت‌های اسمی ۱۵۰ و ۳۰ هزار تن تنها تولیدکنندگان استیک اسید می‌باشند. پتروشیمی اراک استیک اسید تولیدی خود را در فرایندهای بعدی شرکت به مصرف رسانده و به بازار عرضه نداشته، لذا پتروشیمی فن آوران تنها تامین‌کننده استیک اسید کشور می‌باشد. این شرکت در سال ۱۴۰۳، حدود ۱۱۸ هزار تن فروش داخلی و حدود ۳۷ هزار تن فروش صادراتی که در مجموع ۱۵۵ هزار تن به ارزش ۲۸,۹۸۲,۶۷ میلیارد ریال فروش داشته است.

ایران به عنوان بزرگترین کشور صادرکننده متانول در خاورمیانه می باشد به طوری که میزان صادرات آن در سال ۱۴۰۱ برابر با ۸ میلیون تن بوده است و در سال ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳ به ترتیب در حدود ۹.۳ و ۹.۲ میلیون تن صادرات متانول داشته است. میانگین نرخ صادراتی متانول اعلام شده به گمرکات کشور در سال ۱۴۰۱ برابر با ۲۷۲ دلار به ازای هر تن بوده که در سال ۱۴۰۲ به ۲۲۵ دلار کاهش پیدا کرده است در سال ۱۴۰۳ میانگین قیمت صادراتی متانول براساس اطلاعات گمرک جمهوری اسلامی ایران معادل ۲۲۹ دلار گزارش شده است. با این حال بر اساس اطلاعات منتشر شده در سایت کدال و با نرخ تسعیر دلار ۶۵۰ هزار ریالی نرخ صادراتی میانگین در سال ۱۴۰۳ حدود ۲۳۵ دلار به ازای هر تن متانول بوده است.

در نمودار زیر آمار وضعیت فروش و قیمت داخلی و صادراتی متانول کشور بر اساس داده های گمرک ترسیم گردیده است:

نمودار ۱- وضعیت فروش و قیمت داخلی و صادراتی متانول

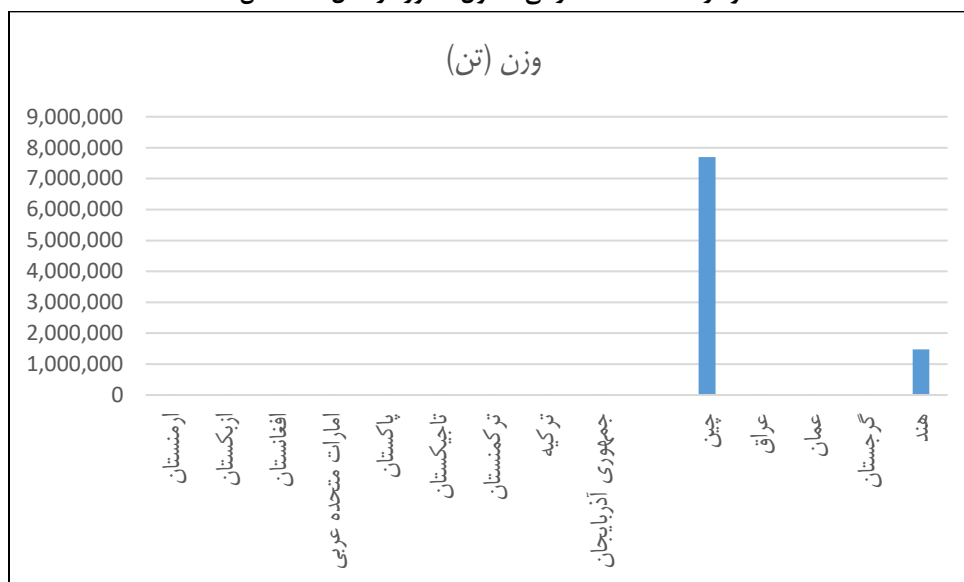


منبع: اطلاعات منتشره گمرک و بورس انرژی، ۱۴۰۴

همچنین مقدار مصرف داخلی متانول کشور در سال ۱۴۰۱ به ۳۴۷ هزار تن، در سال ۱۴۰۲ به حدود ۵۳۵ هزار تن و در سال ۱۴۰۳ به حدود ۵۲۷ هزار تن رسیده است. هرچند این میزان مصرف در برابر مقدار صادراتی ناچیز می باشد اما ارقام حاکی از رشد بالای مصرف متانول کشور نسبت به ۱۴۰۱ می باشد.

در نمودار زیر مقاصد صادراتی متانول کشور ترسیم گردیده است :

نمودار ۲- مقاصد صادراتی متانول کشور در سال ۱۴۰۳ (تن)



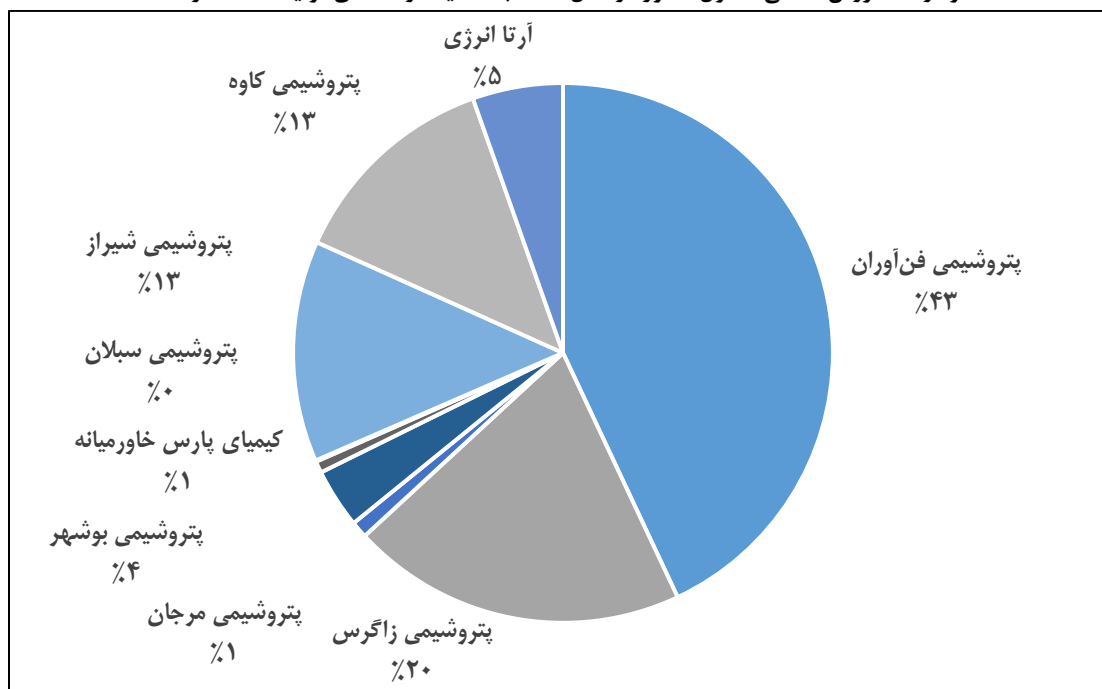
منبع : اطلاعات منتشره گمرک، ۱۴۰۴

بر اساس اطلاعات منتشره گمرک ، کشور چین با واردات ۷.۷۰۰.۰۰۰ تنی (۱.۷۷۰.۰۰۰ دلار) در سال ۱۴۰۳، سهم ۸۴ درصدی در سبد صادراتی متانول کشور داشته است. پس از چین کشور هند با واردات ۱.۴۷۲.۰۰۰ تنی (۳۳۳.۰۰۰ دلار) ، مقصد بعدی صادرات متانول کشور بوده است. کشورهای عراق، پاکستان و ترکیه نیز با واردات ناچیز ۱۶.۰۰۰ ، ۱۲.۰۰۰ و ۸.۸۰۰ تنی متانول، سهم ناچیزی از سبد صادراتی متانول کشور داشته‌اند. در مجموع بر اساس داده‌های گمرک در سال ۱۴۰۳، درآمد صادراتی کشور در بخش متانول برابر با ۲،۱۱۲ میلیون دلار بوده است. در مجموع با تجمیع مقادیر فروش صادراتی و داخلی کشور میزان تولید متانول در سال ۱۴۰۰ برابر با ۸.۳۵۰.۰۰۰ تن بوده که در سال ۱۴۰۱ با کاهش ۱۰۰.۰۰۰ تنی به ۸.۲۵۰.۰۰۰ تن (۶۰ درصد ظرفیت اسمی) رسیده است و میزان عدم تولید این شرکت ها با فرض ظرفیت ۹۰ درصدی چیزی بالغ بر ۴۰۰.۰۰۰ تن بوده است. این رقم در سال ۱۴۰۲ برابر با ۹.۸۰۰.۰۰۰ تن (به طور متوسط ماهانه ۸۱۶.۰۰۰ تن) بوده است. در سال ۱۴۰۳ این میزان تولید به بیش از ۹.۷۳۰.۰۰۰ تن (به طور متوسط ماهانه ۸۱۱.۰۰۰ تن) رسیده است. در جدول زیر مقادیر فروش داخلی هریک از تولیدکنندگان متانول کشور گزارش شده است. مجموع فروش داخلی این شرکت‌ها در سال ۱۴۰۳ برابر با ۵۲۷.۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۶۰.۰۰۰ میلیارد ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش حدود ۲۲۷.۰۰۰ تنی رتبه اول در عرضه متانول در بین تولیدکنندگان داخلی متانول کشور را داشته است.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



نمودار ۳- فروش داخلی متانول کشور در سال ۱۴۰۳ به تفکیک واحدهای تولیدکننده (درصد)



منبع: اطلاعات منتشره گمرک، صورت‌های مالی کدال و بورس انرژی، ۱۴۰۴

در جدول زیر مقادیر فروش صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش صادراتی این شرکت‌ها در سال ۱۴۰۳ برابر با ۹.۲۴۱.۴۵۷ تن به ارزش تقریبی ۲.۱۵۹ میلیون دلار بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۵۷۷.۰۰۰ تنی رتبه هشتم در فروش صادراتی در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

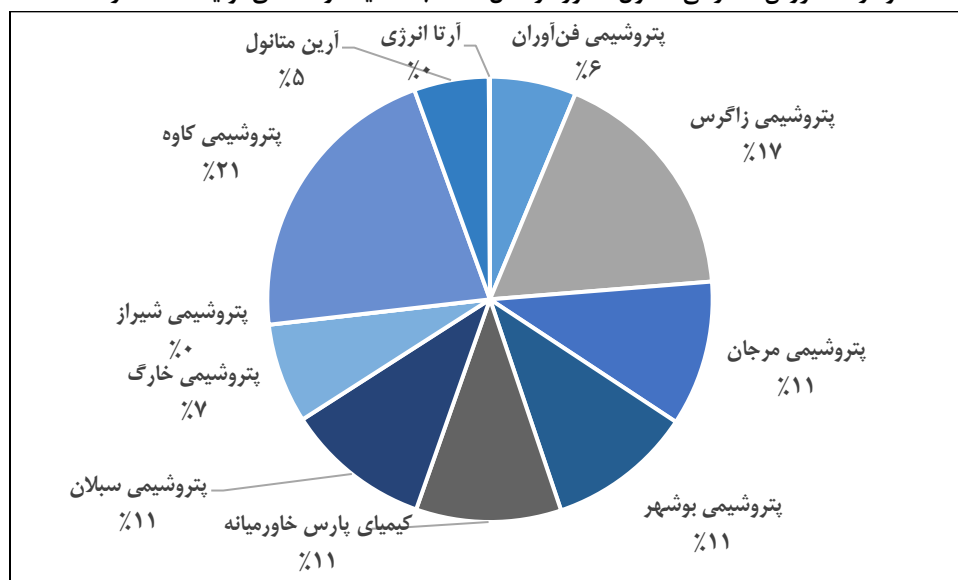
شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

جدول ۲ - اطلاعات فروش صادراتی شرکت ها

شرکت	مقدار فروش (تن)	ارزش فروش (میلیون دلار)
زاگرس	۱,۶۰۶,۷۵۵	۳۶۸.۶۱۰
بوشهر	۹۷۱,۱۴۳	۲۲۲.۷۹۳
کاوه	۱,۹۶۰,۷۱۵	۴۴۹.۸۱۳
سبلان	۹۷۱,۱۴۳	۲۲۲.۷۹۳
مرجان	۹۷۱,۱۴۳	۲۲۲.۷۹۳
کیمیای پارس خاورمیانه	۹۷۱,۱۴۳	۲۲۲.۷۹۳
خارک	۶۶۷,۵۴۸	۱۵۳.۱۴۴
فن آوران	۶۱۴,۱۸۳	۱۸۰.۷
پتروشیمی شیراز	۰	۰
آرین متانول	۵۰۰,۰۰۰	۱۱۴.۷۰۶
آرتا انرژی	۷,۶۸۴	۱.۷۶۳
جمع	۹,۲۴۱,۴۵۷	۲,۱۵۹

منبع: اطلاعات منتشره گمرک، صورت های مالی کدال، ۱۴۰۴

نمودار ۴ - فروش صادراتی متانول کشور در سال ۱۴۰۳ به تفکیک واحدهای تولیدکننده (درصد)



منبع: اطلاعات منتشره گمرک، صورت های مالی کدال، ۱۴۰۴

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



در جدول زیر مجموع مقادیر فروش داخلی و صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است..

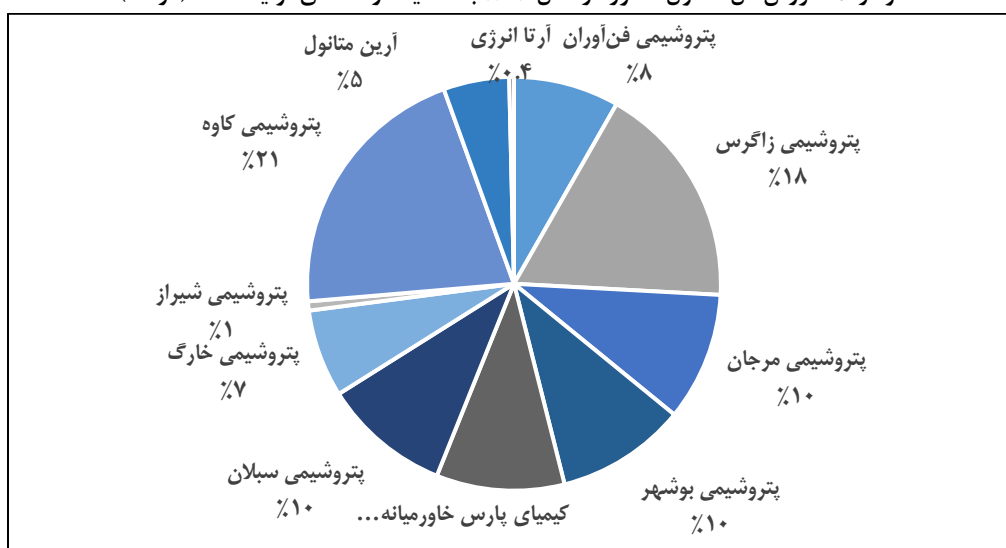
جدول ۳ - اطلاعات فروش داخلی و صادراتی شرکتها (تن)

شرکت	فروش داخلی	فروش صادراتی	فروش کل
پتروشیمی شیراز	۶۹,۷۹۰	۰	۶۹,۷۹۰
پتروشیمی زاگرس	۱۰۵,۹۵۰	۱,۶۰۶,۷۵۵	۱,۷۱۲,۷۰۵
پتروشیمی فن آوران	۲۲۶,۵۲۹	۵۷۷,۰۹۸	۸۰۳,۶۲۸
پتروشیمی خارک	۰	۶۶۷,۵۴۸	۶۶۷,۵۴۸
پتروشیمی سبلان	۴۰۰	۹۷۱,۱۴۳	۹۷۱,۵۴۳
کیمیای پارس خاور میانه	۳,۶۵۰	۹۷۱,۱۴۳	۹۷۴,۷۹۳
پتروشیمی مرجان	۵,۲۷۵	۹۷۱,۱۴۳	۹۷۶,۴۱۸
پتروشیمی کاوه	۶۷,۷۲۵	۱,۹۶۰,۷۱۵	۲,۰۲۸,۴۴۰
پتروشیمی بوشهر	۱۸,۷۷۵	۹۷۱,۱۴۳	۹۸۹,۹۱۸
آرین متانول	۰	۵۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰
آرتا انرژی	۲۸,۵۲۵	۷,۶۸۴	۳۶,۲۰۹
جمع	۵۲۶,۶۱۹	۹,۲۰۴,۳۷۲	۹,۷۳۰,۹۹۲

منبع: اطلاعات منتشره گمرک، صورت‌های مالی کدال و بورس انرژی، ۱۴۰۴

شایان ذکر است مجموع فروش داخلی و صادراتی محصولات پتروشیمی فن آوران در سال ۱۴۰۳ برابر با ۱۵۲,۴۴۷ میلیارد ریال بوده است.

نمودار ۵- فروش کل متانول کشور در سال ۱۴۰۳ به تفکیک واحدهای تولیدکننده (درصد)



منبع: اطلاعات منتشره گمرک، صورت‌های مالی کدال و بورس انرژی، ۱۴۰۴

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

مبالغ میلیون ریال

۱-۳-۱- جزئیات فروش داخل در سال ۱۴۰۳

ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی (تن)	سهم شرکت از فروش داخل در بازار محصول	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا (تن)	مقدار فروش شرکت در بورس کالا (تن)	سهم شرکت از مقدار 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	متانول	۲۲۶,۵۲۹	۴۳٪	۳۰۶,۲۱۵	۳۳,۸۹۳	٪۱۱	۴,۴۵۸,۴۳۴	۳۸,۱۹۷,۴۳۰	٪۱۲
۲	اسید استیک	۱۱۸,۰۷۷	٪۱۰۰	۶۴,۸۳۵	۶۴,۸۳۵	٪۱۰۰	۱۱,۹۳۸,۲۷۹	۱۱,۹۳۸,۲۷۹	٪۱۰۰
۳	منواکسیدکربن	۱۴,۸۸۴	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۴	هیدروژن ریچ	۷,۸۹۶	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۵	هیدروژن پرچ	۳۷,۲۰۷	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۶	ضایعات	۹۴۱	٪۱۰۰	۹۴۱	۹۴۱	٪۱۰۰	۸۰,۷۸۷	۸۰,۷۸۷	٪۱۰۰
جمع	محصولات	۴۰۵,۵۳۴	-	۳۷۱,۹۹۱	۹۹,۶۶۹	-	۱۶,۴۴۷,۵۰۰	۵۰,۲۱۶,۴۹۶	۳۳٪

قیمت پایه محصولات بورسی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی تعیین می گردد . قیمت شرکتهای همکار طبق قرارداد فی مابین می باشد .

آخرین قیمت مصوب بورس برای هر کیلوگرم اسید ۲۲۵,۰۲۱ ریال ، متانول ۱۳۵,۶۷۴ ریال و ضایعات اسید ۶۴,۲۳۳ ریال می باشد (قیمت اعلامی در مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۱۰)

۱-۳-۲- جزئیات فروش صادراتی:

فروش صادراتی پتروشیمی فن آوران به دو صورت انجام می پذیرد:

۱-۲-۳ فروش صادراتی دریایی محصولات که بر اساس مزایده بوده و بالاترین قیمت مبنای فروش محصولات شرکت می باشد. محاسبات قیمت فروش صادراتی متانول در سال ۱۴۰۱ بر اساس فرمول مصوب کارگروه متانول کشور بوده که بر اساس میانگین قیمت All Origin مجلات ICIS و Platts در هفته های قبل و بعد و حین بارگیری برای بازار چین و برای بازار هند نیز بر اساس میانگین دو هفته قبل و حین بارگیری WC INDIA به دست آمده است. برای اسید استیک نیز با توجه به اینکه فروش بر مبنای Fixed Price می باشد لذا بالاترین قیمت پیشنهادی برای فروش محموله ها در نظر گرفته می شود. در طول سال گذشته همیشه تلاش بر این بوده که فروش با آلفای بالاتر صورت پذیرد و با توجه به قابلیت اطمینان تحویل به موقع محصولات پتروشیمی فن آوران بسیاری از خریداران تمایل به خرید متانول پتروشیمی فن آوران را نسبت به سایر شرکتهای متانول ساز دارند.

همان گونه که در بالا بیان شد مبنای محاسبات قیمت متانول چین در سال ۱۴۰۱ بر اساس All Origin بوده است:

در ICIS قیمت چین به دو قیمت All origins و Specific origins تقسیم شده است که مطالعه متدولوژی قیمت گذاری این مجله نشان می دهد که در قسمت Specific origin همه کشورهای صادرکننده متانول به چین بجز ایران وجود دارد. برای چین دو قیمت All و Specific origins به نوعی بین ایران و سایر مناطق جهان تمایز قائل شده است. اینگونه تفکیک قیمت از دسامبر ۲۰۱۹ وارد متدولوژی قیمت گذاری ICIS شده است.

همواره میانگین قیمت Specific Origin بالاتر از قیمت All Origin بوده است. از آنجایی که در بین کشورهای صادرکننده متانول به چین، کشور ایران در قسمت All origin قرار میگیرد، میتوان گفت قیمت متانول صادراتی ایران به چین کمتر از قیمت سایر صادرکنندگان به چین قرار میگیرد.

با توجه به اختلاف قیمت متانول All Origin و Specific Origin و تصمیم کارگروه متانول ایران جهت همگرایی شرکت های متانول ساز مقرر گردید که از ابتدای سال ۱۴۰۲ مبنای محاسبه قیمت محموله های متانول بر اساس میانگین سه هفته قبل از بارگیری، حین بارگیری و بعد از بارگیری Specific (Origin) & PLATTS لحاظ گردد.

۲-۲-۳ فروش صادراتی زمینی محصولات که به صورت هفتگی در بورس کالا و انرژی عرضه شده و بر اساس قیمت کشف شده در بورس می باشد.

مبالغ ارزی فروش صادراتی متانول و اسید استیک

ردیف	نام شرکت	نام محصول	فروش مبلغی ۱۴۰۳ (میلیون دلار)	فروش مبلغی ۱۴۰۲ (میلیون دلار)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۱۶۷	۱۵۳
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۱۳	۱۲

مقادیر قیمت فروش صادراتی متانول و اسید استیک

ردیف	نام شرکت	نام محصول	۱۴۰۳ (تن)	۱۴۰۲ (تن)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۵۷۷,۰۹۸	۵۶۴,۴۰۴
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۳۷,۰۸۶	۲۹,۷۳۲

میانگین قیمت فروشهای صادراتی

	سال ۱۴۰۳ (دلار برتن)	سال ۱۴۰۲ (دلار برتن)
۱ METHANOL CFR CHINA	۲۹۷	۲۷۸
۲ METHANOL FOB BIK	۲۶۱	۲۴۴
۳ ACETIC ACID	۳۴۲	۴۲۰

۴-۱ - اطلاعات بازارگردان شرکت:

در راستای اجرای ماده ۸ دستورالعمل فعالیت بازارگردانی در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران مصوب هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، قرارداد بازارگردانی اوراق بهادار شرکت پتروشیمی فن آوران با نماد "شفن" بین صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی صبا گستر نفت و گاز تامین به عنوان بازارگردان و این شرکت به عنوان تامین کننده منعقد گردید. قرارداد مذکور بر مبنای اصل آزادی اراده، احراز هویت و سلامت طرفین قرارداد و رعایت قواعد عمومی قرارداد و دستورالعمل فعالیت بازارگردانی و ابلاغیه های بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران تنظیم و در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۶ به امضای طرفین رسیده است. اعتبار آن از تاریخ انتشار اطلاعیه توسط بورس بمدت یکسال می باشد.

خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

بازارگردانی:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی صبا گستر نفت و گاز تامین
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۱/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	دوره یکساله و یا اتمام تعهد صندوق به بازارگردانی هر کدام طولانی تر باشد
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۱۴۶.۱۶۵
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (تعداد سهم)	۱۶۵.۴۴۶.۷۸۴
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۱۶۸.۱۸
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۷.۵۱۸
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۷.۱۲۱)
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۳.۱۵۰.۴۰۷
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱.۴۱۰.۶۵۶
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۰.۱۵۴.۸۵۳

۱-۵- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

شرکتهای مشمول تلفیق شرکت پتروشیمی فن آوران در تاریخ تهیه گزارش :

- ۱- شرکت پتروشیمی فارابی
- ۲- شرکت پتروالفین فن آوران

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

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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

۲۴

در جداول زیر گزارشی از اطلاعات مربوط به پروژه‌های در دست اجرای شرکت و شرکت پتروالفین فن آوران بعنوان شرکت زیر مجموعه آورده شده است:

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز طرح طبق برآورد اولیه	مخارج برآوردی نهایی		مخارج انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۳	درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۴۰۳	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تامین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره برداری	اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
		ریالی- میلیون	ارزی								
ساخت و نصب بویلر HP بیست تنی (فن آوران)	۴.۱۲۶.۰۰۰ یورو	۳۸۹.۷۹۸.۰۰۰	۴.۲۲۴.۰۰۰ یورو	۳.۸۴۲.۰۰۰ یورو + ۳۵۳.۰۲۴.۰۰۰ می لیون ریال	۹۷٪	۳۸۲.۰۰۰ یورو + ۳۶.۷۷۴.۰۰۰ ریال	تماماً توسط سهامدار تأمین میشود.	۱۴۰۲	۱۴۰۴		تولید ۲۰ تن بخار در ساعت مورد نیاز مجتمع و در نتیجه مدیریت قیمت تمام شده
بازيافت دی اکسید کربن (فن آوران)	۱۲.۰۰۰.۰۰۰ یورو + ۸.۳۹۳.۰۰۰ ریال	۸.۳۹۰.۰۰۰	۱۲.۰۰۰.۰۰۰ یورو	۹۳۵.۰۰۰ یورو + ۸۴۴۶۹۰.۰۰۰ می لیون ریال	۲۱/۵۴٪	۱۱.۰۶۴.۰۰۰ یورو + ۷.۵۵۰.۰۰۰ ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	۱۴۰۳	۱۴۰۴		تأمین ۱۵۸ هزار تن CO ₂ سالانه مورد نیاز خط تولید و در نتیجه پایداری تولید ۶۹ هزار تن متانول در سال و مدیریت قیمت تمام شده
وینیل استات مونومر VAM (فن آوران)	۸۴.۰۸۰.۰۰۰ دلار + ۱.۰۳۰.۰۰۰ میلیون ریال	۱.۰۳۰.۰۰۰	۸۴.۰۸۰.۰۰۰ دلار	-	-	-	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله اخذ مجوز شستا	۱۴۰۷		توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی/سودآوری
پتروالفین فن آوران (پتروالفین)	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار + ۳۳۸.۵۰۰.۰۰۰ میلیون ریال	۳۳۸.۵۰۰.۰۰۰	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار	۱۰۶.۱۰۰.۰۰۰ میلیون ریال	۴.۵۵٪	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار + ۳۲۷,۸۹۰.۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	پس از موثر شدن قرارداد پیمانکار	۴ سال پس از تاریخ شروع واقعی و انعقاد قرارداد EPCC		توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی/سودآوری
پروژه اتانول سنتزی (پتروشیمی فارابی)	۱۳۹.۷۶۰.۰۰۰ دلار + ۵۳.۸۰۸.۰۰۰ میلیون ریال	---	---	۷۰۲.۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ دریافتی بابت کارهای مقدماتی طرح می باشد)	---	۱۳۹.۷۶۰.۰۰۰ دلار + ۵۳.۸۰۸.۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله مقدماتی می باشد.	----		۵۰ هزارتن اتانول درسال ۷۵ هزار تن متیل استات درسال
تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک و استحصال اسید فوماریک (پتروشیمی فارابی)	۱.۱۰۰.۰۰۰ میلیون ریال	---	---	۱.۱۰۰.۰۰۰ میلیون ریال	۵۹.۵۴٪	منوط به آخرین بودجه اعلام شده می باشد.	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	۰/۱۲/۱۴۰۱	۰/۱۱/۱۴۰۴	۳۱	۱.۵ هزارتن درسال (باتوجه به تغییرات در پروژه مبلغ آن افزایش خواهد یافت)

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش پروژه های در دست اجرا

تا پایان سال ۱۴۰۳

نام طرحی عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (سئین ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (سئین ریال)	مخارج بر آورد نهایی		مخارج انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۳		درصد پیشرفت تا پایان ۱۴۰۳	بر آورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح		منابع تأمین مالی	تاریخ شروع	تاریخ بهره برداری	بر آورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
			میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		میلیون ریال	میلیون ریال					
پروژه ساخت و نصب پمپ HP هیدروژن سوز (*)	۴۰۱۲۴۰۰۰	۱۱۷۵۰۹۱۰	۴۲۲۴	۳۸۹۷۹۸	۳۸۴۲	۳۵۳۰۲۴	۹۵۶۶٪	۸۲ هزار و ۳۶۷۷۴	۳۶۷۷۴	آورده سهامداران	اسفند ۱۴۰۱	اسفند ۱۴۰۳		تأمین سالانه ۱۵۸ هزار تن بخار مورد نیاز تأمین کننده و در نتیجه کاهش هزینه خرید شرکت و بخار از پتروشیمی فجر
پروژه بازداشت دی اکسید کربن از خروجی ریفورمر واحد متانول	۳۱۰۳۲۲۰۰۰	۱۴۰۵۴۴۰۰	۱۲۰۲۰۰۰۰۰	۸۰۲۹۳۰۰۰	۲۵ هزار و ۲۵	۸۴۴۰۶۰	۱۳٪	۱۱۰۶۴۰۰۰	۷۵۵۰	۲۰ درصد آورده سهامداران و ۸۰ درصد تسهیلات	۱۴۰۱-۱۴-۲۲	پایان ۱۴۰۴		تولید ۹۶ هزار تن متانول در سال، ناشی از پایلاری تأمین خوراک دی اکسید کربن و جبران کسری تأمین دی اکسید کربن پتروشیمی هلی منطقه
جمع	۳۵۰۲۵۸۰۰۰	۱۵۰۳۳۰۳۱۰	۱۲۰۲۰۴۲۲۴	۸۰۷۸۲۷۹۸	۴۰۷۷۷	۱۰۹۷۰۷۱۴	-	۱۱۰۴۴۶۰۰۰	۴۴۰۳۲۴					

پانزدهم آذرماه ۱۴۰۳: بدلیل افزایش قیمت بخار در باقی از پتروشیمی فجر با تصمیم هیئت مدیره زیور ساخت لازم برای نصب پمپ دوم به محدوده این پروژه اضافه و در نتیجه رقم سرمایه گذاری اولیه از ۳۰۴ میلیون ریال به ۴۰۱ میلیون ریال افزایش یافته است

پانزدهم آذرماه ۱۴۰۳: بدلیل شروع پروژه بازداشت دی اکسید کربن در اسفند ۱۴۰۳ به پیشنهاد انجام شده است

طرح توسعه محصول جدید: پروژه و تبدیل استات منوئمر

پتروشیمی فن آوران در راستای توسعه محصول جدید در نظر دارد پس از اخذ مجوزهای لازم از سهامداران شرکت و موافقت اصولی شرکت ملی صنایع پتروشیمی نسبت به ساخت واحد تبدیل استات منوئمر با ظرفیت ۱۰۰ هزار تن در سال اقدام نماید. خوراک مورد نیاز این طرح سالانه ۷۰ هزار تن است. شرکت ۲۴ هزار تن متانول و ۲۰ هزار تن اکسیتین می باشد که تسلیس استیک از پتروشیمی فن آوران و متانول آن از پتروشیمی هلی منطقه تأمین خواهد شد. بر آورد مخارج سرمایه گذاری ثابت این طرح حدود ۸۶ میلیون دلار می باشد. که مطابق گزارش امکان سنجی انجام شده ۳۷ میلیون دلار آن از روی و باقی هزینه های ریالی خواهد بود. در حال حاضر اقدامات مربوط به تأمین مالی طرح و اخذ مجوزهای لازم برای اجرای پروژه در دست پیگیری قرار دارد.

نام طرح/های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (معدل ارزی به پیرو)	سرمایه گذاری نیاز (معدل ریالی به میلیون ریال)	مخارج برآورد نهایی		مخارج انجام شده تا پایان اسفند ۱۴۰۳ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت تا پایان اسفند ۱۴۰۳	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تأمین مالی	تاریخ شروع	تاریخ بهره برداری طبق برنامه اولیه	تاریخ پیش بینی بهره برداری	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
			ارزی (پیرو)	ریالی									
پساب صنعتی - بازاری فوماریک اسید	۰	۱۱۰,۰۰۰	۰	۱۱۰,۰۰۰	۱۱۰,۰۰۰	۵۸.۵۴٪	-	داخلی	۱۴۰۱/۱۲/۰۹	۱۴۰۲/۱۲/۰۸	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۸۰۰۰	با احداث این واحد پساب واحد اندرید فائلیک تصفیه و محصول ارزشمند فوماریک اسید استحصال میگردد و همچنین آب برگشتی حاصل از فرایند نیز به جوجه تولید برگشته و سبب صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی و کاهش بار آلودگی و همچنین نکته بارز این طرح احداث مشخصات پساب خروجی بر استانداردهای سازمان محیط زیست میگردد
جمع	۰	۱۱۰,۰۰۰	۰	۱۱۰,۰۰۰	۱۱۰,۰۰۰								

اطلاعات طرح های توسعه معمول: تولید اتانول سنتتزی

این ماده به عنوان یک ماده شیمیایی کاربردی آن در سوخت، حلال ها و سنتز مواد شیمیایی و ضدعفونی کننده ها می باشد. از روش های متعددی تولید میگردد، تکنولوژی تولید اتانول در این پروژه به صورت سنتتزی و مبتنی بر مخوراک متانول می باشد، مطالعات امکان سنجی طرح مذکور با فرضیات دلار با نرخ تسعیر ۳۸۵,۰۰۰ ریال و دوره ساخت ۲۴ ماه، شاخص های NPV، IRR به ترتیب ۱۱۶,۰۰۰ دلار و ۲۴.۳۷٪ با سرمایه گذاری کل ۱۶,۰۰۰ دلار در مهر ۱۴۰۲ انجام و موفقیت اصولی از شرکت ملی صنایع پتروشیمی اخذ شده است. اخذ معوبه سپاهدار عمده برای اجرای پروژه در دست اقدام است.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

شرکت پتروشیمی فن آوران
 گزارش پروژه‌های در دست اجرای شرکت پتروشیمی (پروژه‌های فن آوران)
 تا پایان سال ۱۴۰۳

نام طرح‌های عمده در دست اجرا	سرمایه‌گذاری مورد نیاز (میلین دلار)	سرمایه‌گذاری مورد نیاز (معادل ریالی به میلیون ریال)	مخارج برآورد نهایی		مخارج انجام شده تا پایان اسفند ۱۴۰۳ (میلین ریال)	درصد پیشرفت تا پایان اسفند ۱۴۰۳	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تأمین مالی	تاریخ شروع	تاریخ بهره برداری طبق برنامه اولیه	تاریخ پیش بینی بهره برداری	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
			مخارج برآورد نهایی	ریالی									
پتروالکسین فن آوران (پتروالکسین)	۴۰۴,۷۷۱	۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰	۴۰۴,۷۷۱	۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰	۱,۰۶۱,۰۰۰	۴۵۵٪	۴۰۴,۷۷۱ دلار + ۳۳۸,۵۰۰ میلیون ریال	۴۰ درصد آورده سهامدار و ۶۰ درصد	پس از موثر شدن قرارداد پیمانکار	۴ سال پس از تاریخ شروع واقعی و			تولید متانول ۲۰۰,۰۰۰ تن در سال واحد MTO به ظرفیت ۲۰۰,۰۰۰ تن در سال واحد HDPE به ظرفیت ۱۹۰,۰۰۰ تن در سال واحد PP به ظرفیت ۲۰۰,۰۰۰ تن در سال
جمع	۴۰۴,۷۷۱	۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰	۴۰۴,۷۷۱	۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰	۱,۰۶۱,۰۰۰	-							

۲-۲- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

– گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی مورد گزارش و پیش‌بینی روند آتی آن:

- اجرای پروژه نصب بویلر ۲۰ تنی هیدروژن سوز جهت تجمع و استفاده مجدد از پسابها و دور ریزهای فرایندی با میزان صرفه جویی آب به میزان ۱۷۵۰۰۰ متر مکعب در سال (این پروژه کاملاً "جنبه محیط زیستی دارد).
- حضور در نهضت سبز شهرستان با هدف توسعه فضای سبز و حرا کاری در خوریاات منطقه
- راهبری پکیج های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف آبیاری فضای سبز
- اجرای پروژه توسعه پیش تصفیه روان آب های سطحی و قطع کامل جریان پساب به خوریاات (ZLD)
- حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست در راستای ساماندهی و فروش پسماند های صنعتی
- تعامل با سازمان های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه های مختلف
- بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- پایش مستمر منابع آلاینده در قالب طرح خوداظهاری در پایش سازمان حفاظت محیط زیست
- فرهنگ سازی و برگزاری دوره های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت
- دریافت تندیس وجدان محیط زیست
- دریافت گواهی محاسبه رد پای کربن از انجمن مدیریت سبز ایران

– پیش بینی های آتی

- عدم مشمولیت در لیست صنایع آلاینده
- شرکت در نهضت حرا کاری
- حضور در فرآیند انتخاب صنایع سبز کشور توسط سازمان حفاظت محیط زیست
- اجرای پروژه های محیط زیستی از جمله توسعه پکیج پیش تصفیه در راستای مدیریت پسابهای ارسالی به تصفیه خانه فجر و نیز پروژه CO_2 capturing یا بازیافت دی اکسید کربن از گازهای حاصل از احتراق ریفرمر واحد متانول و استفاده از آن بعنوان خوراک مورد نیاز واحد متانول (با اجرای این پروژه ۱۶۰۰۰۰ تن در سال کاهش انتشار گازهای گلخانه ای خواهیم داشت)

– پیامدهای حاصل از فعالیت شرکتها (پیامدهای تخریب زیست محیطی)

- به حداقل رساندن پیامد های محیط زیستی با قطع کامل جریان پساب های سطحی منتهی به خور
- به صفر رساندن ساعات بد سوزی فلر
- اجرای طرح جمع آوری، تفکیک و بازیافت پسماند های تولیدی

– تشریح اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تأثیرات زیست محیطی فعالیت شرکت به خصوص در حوزه پسماندها، منابع آب و آلودگی هوا

- پایش مستمر آلاینده های زیست محیطی توسط آزمایشگاه معتمد در قالب طرح خود اظهاری در پایش هرساله ماه یکبار و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
- استعلام و اخذ مجوز خروج پسماند های صنعتی از طریق سامانه جامع محیط زیست
- پیاده سازی استاندارد ISO-۱۴۰۰۱ در سطح سازمان
- توسعه فضای سبز در سطح شرکت و شهرستان

– آثار مالیاتی شامل جریمه، معافیت، تشویق و...

- با توجه به عدم آلودگی شرکت، تاکنون هیچگونه جریمه محیط زیستی پرداخت نشده است

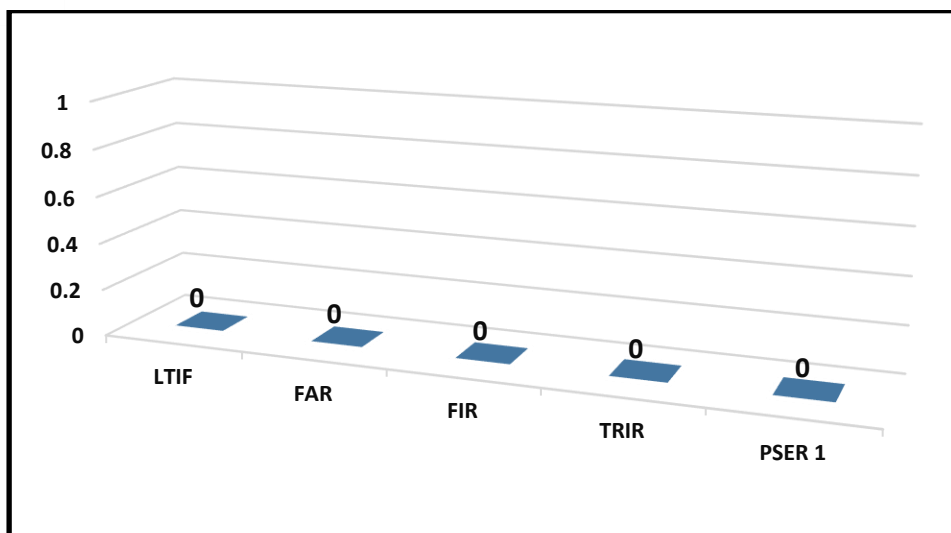
– اقدامات انجام شده در جهت استفاده از منابع تجدید پذیر

- راهبری و تامین انرژی محوطه GREEN AREA از پنل های خورشیدی و آبیاری فضای سبز این منطقه از طریق پساب تصفیه شده پکیج MBBR

– ایمنی و آتش نشانی :

برنامه های شرکت جهت حذف تلفات انسانی :

- انجام HAZOP STUDY های موردی جهت تغییرات و پروژه ها.
- پیگیری نتایج GAP ANALYSIS جهت استقرار سیستم مدیریت ایمنی فرآیند (PSM) بر اساس ROAD MAP تعریف شده طبق دستورالعمل وزارت نفت و مدل CCPS.
- انجام پروژه تدوین دستورالعملها و شاخص های الزامات ایستگاه PSM
- برنامه ریزی جهت اصلاح موارد مربوط به PSM و تعریف پروژه های مرتبط :
 - ارزیابی پیامد
 - ویرایش SOP
 - MOC
 - ASSET INTEGRITY & RELIABILITY
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی.
- به روز رسانی تجهیزات آتش نشانی.
- حذف بیش از ۴۵۰ شرایط ناایمن جهت ارتقاء سطح ایمنی.
- به حداقل رساندن میزان حوادث .
- افزایش سرانه آموزش با تخصیص چارت آموزش HSE .
- توزیع به موقع وسایل استحفاظ فردی.
- ثبت رکورد بیش از ۴۳ میلیون ساعت بدون حادثه فرایندی.
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی (در کلیه مراحل : از زمان شرکت در مناقصات – احداث کارگاه – پایان قرارداد) .



عملکرد شاخص های ایمنی

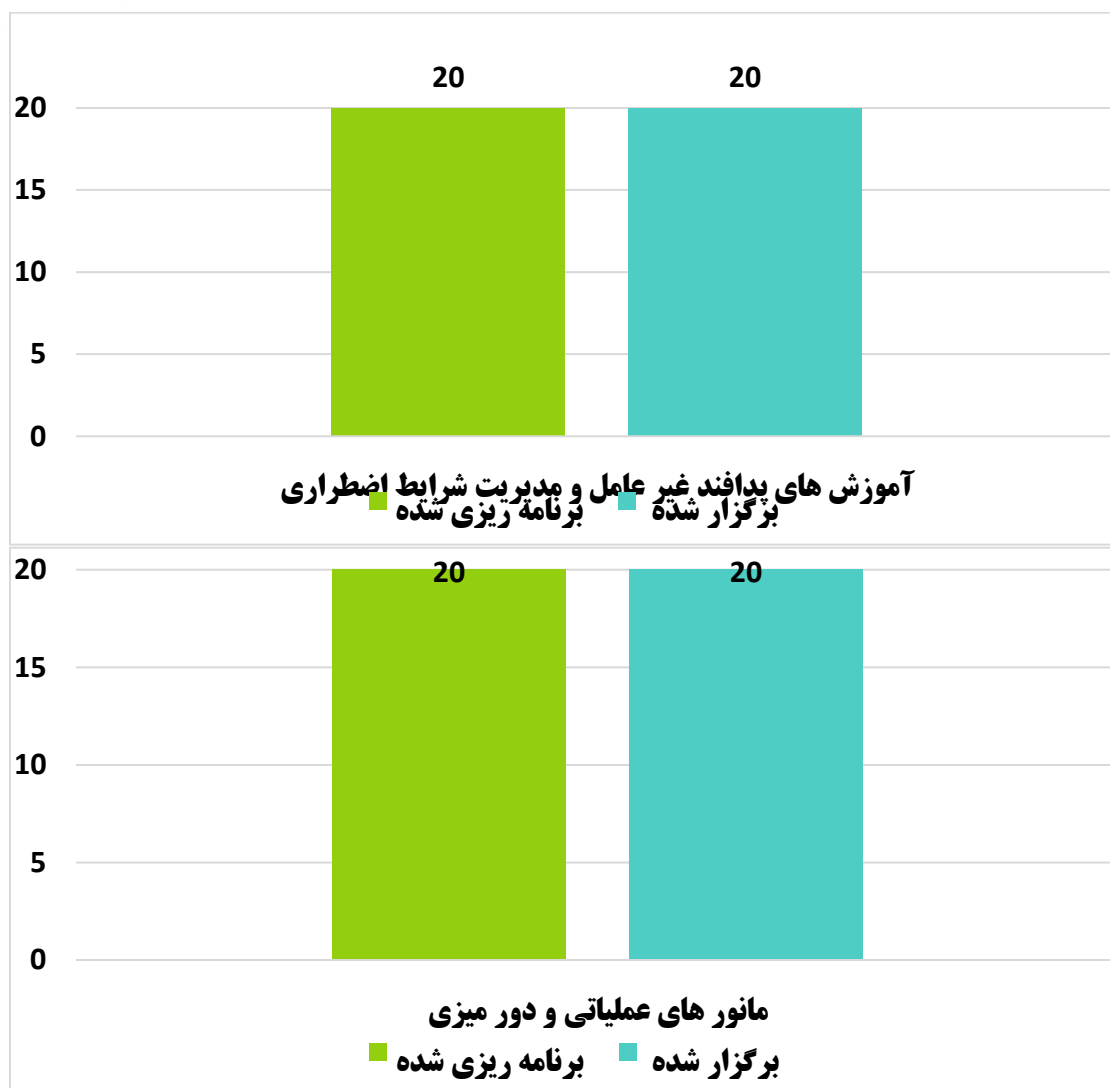
— بهداشت:

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

- شناسایی کنترل و رفع عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی و ارگونومیکی محیط کار
- انجام معاینات ادواری سالانه پرسنل در محل مجتمع پتروشیمی فن آوران
- انجام عملیات مبارزه با ناقلین بصورت فصلی
- پایش سلامت آب شرب از طریق سنجش های روزانه ، ماهانه و فصلی
- تشکیل جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت محیط کار و پیگیری انجام مصوبات
- شناسایی و بازنگری سالانه مخاطرات بهداشتی کلیه مشاغل مجتمع و شناسایی مخاطرات بارز بهداشتی .
- راهبری درمانگاه مجتمع با هدف ارتقا سطح سلامت عمومی و اقدام حداکثری و کاهش میزان آسیب وارده به پرسنل در هنگام وقوع حوادث
- انتشار بسته های آموزشی مجازی با موضوعات بهداشت، تغذیه، روان شناسی جهت استفاده پرسنل و خانواده آنها
- انجام جلسات مشاوره تغذیه جهت پرسنل دارای ریسک فاکتور
- میزبانی از چهل و پنجمین جلسه کمیته سلامت منطقه ویژه در پتروشیمی فن آوران .
- اجرای دومین دوره سالانه طرح غربالگری دیابت در محل درمانگاه مجتمع
- اجرای دومین دوره سالانه طرح مکمل یاری مگادوز ویتامین D^۳
- مشارکت فعال در برگزاری سومین جشنواره سلامت منطقه ویژه ماهشهر با حضور نماینده واحد بهداشت در غرفه ها و تهیه کلیپ آموزشی ورزشی جهت بخش تغذیه .
- انجام برنامه پایش و خودارزیابی مواد غذایی مصرفی پتروشیمی فن آوران با ارسال نمونه های میکروبی و شیمیایی به آزمایشگاه های معتمد سازمان غذا و دارو .
- صدور درخواست و اخذ مجوز هیئت مدیره جهت خرید یک دستگاه آمبولانس تویوتا تیپ B
- انجام اقدامات اصلاحی بر روی هودهای تهویه آزمایشگاه اتمیک و آشپزخانه مجتمع .

— پدافند غیر عامل :

- نصب آژیر خطر مجهز به کنترل پنل در ایستگاه آتش نشانی و ساختمان HSE
- شرکت در مانور سراسری سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و انجام عملیات امداد و نجات و حمل مصدوم
- تهیه برنامه زمان بندی مانور های عملیاتی و دورمیزی و ثبت در سیستم ISO به شماره سند SF-FO-۱۳۷
- برگزاری ۲۰ مانور عملیاتی و دورمیزی بر اساس برنامه زمان بندی مانور ها
- بازنگری مستندات مربوط به پدافند غیر عامل و ثبت در سیستم ISO
- برگزاری منظم جلسات فرماندهی حادثه و تیم طرح ریزی
- آموزش اولیه پدافند غیرعامل و آمادگی و پاسخ در شرایط اضطراری جهت نفرات
- تهیه و تدوین PIP های جدید جهت تجهیزات فرآیندی با موضوع حریق ، انفجار و نشت مواد سمی
- بازنگری دستورالعملها (مدیریت بحران و سناریو و برگزاری مانور) ، روش اجرایی آمادگی و پاسخ در شرایط اضطراری و فرم های کنترل سوابق پدافند غیر عامل
- تهیه سناریو با موضوع بهداشتی (مسمومیت غذایی)
- ارسال دو سناریو (PIP) با موضوع MERP به سازمان منطقه ویژه بر اساس نامه ارسالی از آن سازمان
- بازنگری شماره تلفن های تیم فرماندهی حادثه ICT و تیم مدیریت شرایط اضطراری EMT
- برگزاری جلسه با تایپکو و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مورد ارزیابی ایمنی مخازن
- تهیه چک لیست مربوط به تست آژیر خطر مجتمع و ثبت در سیستم ISO به شماره سند SF-FO-۵۴
- بروز رسانی چارت EMT و ICT
- تهیه شرح وظایف تیم فرماندهی حادثه ICT
- نامه نگاری و پیگیری جهت نصب CCTV برای رصد مخازن صادراتی اسید استیک ، جایگاه بارگیری متانول و اسید استیک و پروژه CO₂ و رستوران
- تهیه و ابلاغ اقدامات کاهش آسیب پذیریهای مجتمع در برابر حملات احتمالی
- بروز رسانی لیست تجهیزات لجستیکی و ارسال به سازمان منطقه ویژه
- برگزاری جلسه ممیزی سیستم مدیریت شرایط اضطراری با NPC
- شرکت در جلسه مربوط به مشکلات ارتباطی بی سیم ها در شرایط اضطراری در سازمان منطقه ویژه
- تهیه سناریو با موضوع امنیتی
- بروز رسانی آسیب پذیری های مجتمع
- تهیه فرم محل تلفن های اضطراری در واحد های عملیاتی و ثبت در سیستم ISO به شماره سند SF-FO-۵۰ با توجه به عدم انطباق ممیزی داخلی
- نصب فرم محل تلفن های اضطراری در واحد های عملیاتی در واحد های آتش نشانی (۱۲۵) ، درمانگاه (۱۱۵) و حراست (۱۱۰)
- شرکت در جلسه با موضوع مانور امداد و نجات در بیمارستان نفت



– واحد محیط زیست

- ❖ پایش، آنالیز و کنترل منابع آلاینده و اجرای طرح خوداظهاری در پایش و ارائه گزارش به سازمان حفاظت محیط زیست
- ❖ حضور در نهضت سبز شهرستان با هدف توسعه فضای سبز در سطح شهرستان و کاشت ۱۰۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه
- ❖ راهبری پکیج های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف فضای سبز
- ❖ مدیریت پسماند و اجرای طرح تفکیک از مبدا پسماند های تولیدی
- ❖ حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست جهت فروش پسماند های صنعتی
- ❖ حضور در فرایند انتخاب صنایع سبز کشور و ارزیابی توسط کارشناسان سازمان
- ❖ تعامل با سازمان های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه های مختلف
- ❖ حمایت از احداث باغ موزه شهرستان در قالب مسئولیت های اجتماعی
- ❖ بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- ❖ فرهنگ سازی و برگزاری دور های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت

– 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)
- ارتقاء 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
- 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.

– 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

– وضعیت تکنولوژی شرکت در صنعت

- 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.

اقدامات بهینه سازی مصارف و انرژی

اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۳ در راستای مدیریت انرژی :

- برگزاری جلسات کمیته انرژی که برخی از موضوعات مطرح شده در جلسات شامل موارد زیر می باشد :
- امکان سنجی جهت افزایش مقدار Off gas برگشتی به ریفرمر واحد CO (با توجه به تعویض مبدل E-۱۰۰۶ واحد منواکسیدکربن و بهبود شرایط خلا ریفرمر و مکش ID)
- پیگیری ۹۹-۶۹ TSR و نصب فلومتر بر روی مسیر بخار ورودی به توربین کمپرسور C-۱۰۰۱
- بررسی بالانس بخار ورودی واحد اسید استیک با مقادیر مصرف کننده های بخار
- تزریق هیدروژن Rich و Off واحد منواکسیدکربن به عنوان سوخت به ریفرمر واحد متانول
- تعیین مسیر های حساس از نظر عایق کاری و اجرای پروژه اصلاح و تعویض عایق
- استفاده از آب RC واحد اسید به عنوان آب DM واحد متانول
- پیگیری و شرکت در جلسات برگزار شده مربوط به کارگروه های متانول و استفاده از انرژی های نوین در شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- شرکت در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی، تدوین اظهارنامه و ارسال آن به دبیرخانه
- شرکت در ارزیابی پتروشیمی فجر به عنوان ارزیاب جایزه ملی مدیریت انرژی

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



- اجرای پروژه ممیزی فنی انرژی برای واحدهای تولیدی (متانول، منواکسیدکربن و اسید استیک)
- پیگیری پروژه های نصب بویلر، جداسازی CO₂ از استک، تعویض مبدل E-۲۰۰۵ واحد متانول با توجه به اهمیت خروجی این پروژه ها بر مصارف بارز انرژی
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد متانول شامل :
 - چک، بررسی و رفع اشکال از مبدل های ۱/۲ E-۲۰۰۷
 - اصلاح و ترمیم ریفراکتوری داکت دود ریفراکرها
 - رفع نشتی از مسیر خروجی مبدل E-۵۰۰۵
 - اجرای دستور کارهای رفع نشتی اساسی در سطح سایت متانول
 - چک و بررسی مبدل های داکت ریفراکرها
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد های منواکسیدکربن و اسید استیک شامل :
 - اصلاح و ترمیم ریفراکتوری بدنه داخلی ریفراکرها
 - چک و بازرسی و رفع نشتی از U-Bend تیوب مبدل E-۱۰۰۴
 - رفع نشتی از مسیرهای MPCO و OFFGAS مبدل E-۳۰۰۲ مربوط به COLD BOX
- برگزاری جلسه در خصوص رسیدگی به تله های بخار . اهم موارد مطرح شده در جلسه به شرح زیر می باشد :
- صدور دستور کار و رفع اشکال از Steam Trap ها و عایق های معیوب
- صدور TSR جهت تغییر نوع و ظرفیت Steam Trap های نامناسب و پیگیری آنها از طریق جلسات کمیته انرژی
- تهیه گزارش های مربوط به جداول BSC جهت ارسال به تایپیکو به صورت سه ماهه ، شش ماهه و نه ماهه
- بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲ توسط شرکت کیسان پایا سنجش
- پیگیری و شرکت در جلسات مربوط به بازبینی معیار مصرف انرژی متانول در سازمان ملی استاندارد
- هماهنگی جهت شرکت نفرا ت بارز انرژی در دوره های مجتمع عالی آموزشی آذربایجان (مرکز ملی مدیریت انرژی)
- شرکت در دوره های آموزشی، خود ارزیابی و ارزیابی تعالی مدل EFQM ۲۰۲۰
- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸

پروژه ها و اهداف بهینه سازی مصارف و انرژی

- ایجاد سیستم مدیریت مصرف کوره ها از طریق استفاده از گاز پرچ ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفراکرها واحدهای متانول و منواکسیدکربن
- پیگیری جهت بازبینی معیار مصرف انرژی واحد متانول استاندارد ۱۳۳۷۲
- انجام ممیزی فنی تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی در واحد های متانول، اسید استیک و منواکسیدکربن
- پیگیری پروژه های نصب بویلر، جداسازی CO₂ از استک، تعویض مبدل E-۲۰۰۵ واحد متانول با توجه به اهمیت خروجی این پروژه ها بر مصارف بارز انرژی
- انجام بازرسی معیار مصرف انرژی واحد متانول استاندارد ۱۳۳۷۲
- پیگیری عایق کاری مسیر های بخار مربوط به BL واحد های متانول و CO/Acid همچنین مسیر بخار ID فن های واحد متانول
- برگزاری منظم جلسات کمیته انرژی و استفاده از خرد جمعی جهت تعریف پروژه های مناسب در راستای مدیریت انرژی

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



- برگزاری و شرکت در دوره های تخصصی انرژی در راستای بند ۷-۳ استاندارد ISO-۵۰۰۰۱:۲۰۱۸ جهت افزایش آگاهی نفرات بارز انرژی
- شرکت در نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی
- شناسایی و بررسی راه های هوشمند سازی پایش و تحلیل مصرف انرژی و استفاده از نرم افزارهای تخصصی انرژی
- بازننگری سیستم مدیریت انرژی در راستای بهبود مستمر استاندارد ISO-۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- پیگیری و شرکت در جلسات مربوط به شرکت ملی صنایع پتروشیمی کارگروه های متانول و انرژی های نوین

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 ایتمام) 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
- فراهم نمودن شرایط تحصیلی مناسب جهت مددجویان 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)
- ارتقاء 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
- 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.

مسئولیت های اجتماعی:

میثاق نامه

ما متعهد به ایفای مسئولیت های اجتماعی خود می باشیم.

نظر به اهمیت تبعیت از اصول و مفاهیم توسعه پایدار و ضرورت مدیریت موثر کلیه استراتژی های جاری و آتی ، پیامدهای تصمیم ها و اقدامات اجرایی در بالاترین سطح حساسیت و التزام ، با تبعیت از الزامات حاکمیتی جمهوری اسلامی ایران و مقررات بین المللی و الزامات استانداردهای جهانی نظیر ایزو ۲۶۰۰۰ در حوزه مسئولیت های اجتماعی مد نظر بوده و ایفای مسئولیت های اجتماعی بطور موثر، مورد نظر آحاد کارکنان شرکت پتروشیمی فن آوران ، در تمامی سطوح سازمانی می باشد .

اصول حاکم بر مسئولیت اجتماعی در شرکت پتروشیمی فن آوران :



پاسخگویی: مطابق اصل اول میثاق نامه مسئولیتهای اجتماعی که همراستا با نظام نامه حاکمیتی ابلاغی و مبتنی بر مفاد استاندارد جهانی ISO ۲۶۰۰۰ می باشد، کلیه مدیران و کارکنان شرکت پتروشیمی فن آوران متعهد به پاسخگویی در قبال اقدامات بعمل آمده و در دست اقدام خود در برابر جامعه و آحاد ذینفعان می باشند. بر همین اساس و نظر به اطمینان از تطابق عملکرد و اقدامات جاری و نیز برنامه های آتی، با معیارها و مقررات کشوری و بین المللی، آمادگی بررسی مناسب فعالیتهای توسط مراجع و نهاد های قانونی ذیربط را اعلام و در قبال اقدامات پاسخگو می باشد.

شفافیت: این شرکت در مورد تصمیمات و فعالیت هایی که بر جامعه و محیط زیست اثر گذارند کاملاً شفاف و آشکار عمل می کند.

کنترل آلاینده های صنعتی و پایش های زیست محیطی این شرکت در واحد محیط زیست دپارتمان مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط زیست با بهره مندی از توان نیروهای متخصص و جوان و در تعامل با نهادهای حاکمیتی و نظارتی با لحاظ اولویت برتر در اقدامات اجرایی، مد نظر برنامه ریزی ها و از اهم اهداف ترسیمی می باشد. مستندات اقدامات بعمل آمده و نیز نتایج آزمایشهای زیست محیطی آزمایشگاه های مرجع و ذیصلاح قابل ارایه به نهادهای نظارتی و مراجع قانونی و قابل تشریح و تبیین برای عموم ذینفعان متأثر از فعالیتهای خود در حوزه تاثیرات احتمالی بر محیط زیست خواهد بود.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



رفتار اخلاقی : رفتار ما مبتنی بر ارزش های اخلاقی، صداقت ، برابری و درستی می باشد . ارزش های اخلاقی نشان دهنده اهتمام ما به انسانها ، موجودات زنده و

محیط زیست و تعهدمان در مورد توجه قراردادن پیامدهای تصمیمات و فعالیت هایمان در قبال منافع ذینفعان می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران در نظر دارد به صورت فعالانه رفتار اخلاقی خود را با استفاده از الزامات موجه بهبود مستمر ببخشد.

احترام به منافع ذی نفعان: ما در قبال منافع ذینفعان همواره متعهد به احترام ، توجه و پاسخگویی می باشیم .

اگرچه اهداف هر بنگاه صنعتی و اقتصادی ممکن است به منافع صاحبان سرمایه ، اعضاء مشتریان و موسسان آن محدود شود اما ممکن است افراد یا گروه های دیگری

نیز در ارتباط با آن تحت عنوان سایر ذی نفعان، دارای حقوق ، ادعاها یا منافع باشند که نباید از دید مسئولان آن بنگاه پنهان بماند. در همین ارتباط شرکت پتروشیمی

فن آوران متعهد به:

- شناسایی ذینفعان و انتظارات آنان
- به رسمیت شناختن ذینفعان و احترام و اطلاع از حقوق قانونی و پاسخگویی در قبال انتظارات و توقعات آنان
- تلاش برای تامین انتظارات ذینفعان خود در قالب توسعه پایدار می باشد.

احترام به قوانین : احترام به حاکمیت قانون سرلوحه تمام فعالیت ها در شرکت پتروشیمی فن آوران می باشد. با توجه به برتری قانون در همه امور، درحوزه مسئولیت

های اجتماعی این شرکت نیز ، احترام به حاکمیت قانون به معنای انطباق فعالیت های سازمان با تمامی قوانین و مقررات جاری حاکمیتی و بین المللی می باشد. لذا کلیه

ارکان این شرکت در جهت آگاهی از قوانین و مقررات مربوطه گام برداشته و افراد درون سازمان از التزامشان به نظارت و اجرای قانون کاملاً آگاه می باشند.

احترام به هنجارهای بین المللی: شرکت پتروشیمی فن آوران هنجارهای رفتاری بین المللی را آنچنان که به اصل حاکمیت قانون وفادار باشد احترام می گذارد. در

موقعیت هایی که قانون یا اجرای آن ، حفاظت کافی از محیط زیست و جامعه را فراهم نمی کند ، این شرکت تلاش می کند که به هنجارهای رفتاری بین المللی به

عنوان یک حداقل احترام بگذارد و از همکاری در اقدامات سازمان های دیگری که سازگار با هنجارهای رفتاری بین المللی عمل نمی کنند پرهیز می نماید.

احترام به حقوق بشر : باور ما بر احترام به حقوق بشر و به رسمیت شناختن آن و توجه به اهمیت و جهانی بودن آن است. این شرکت حقوق قید شده در لایحه بین

الملل حقوق بشر را محترم شمرده و در صورت امکان به ترویج آن می پردازد و با احترام به حقوق بشر جهانی در راستای توجه و اعتلای فرهنگ احترام به حقوق بشر و

نیز صیانت از امانت نسل های آینده از هر گونه تلاش فرو گذار نخواهد نمود و همواره به اصل احترام به هنجارهای رفتار های بین المللی متعهد خواهد ماند.

گزارش عملکرد شرکت در رابطه با پرداخت های انجام شده در راستای مسئولیتهای اجتماعی

پرداخت های انجام شده در سال ۱۴۰۳ در راستای مسئولیتهای اجتماعی :

مبلغ به میلیون ریال

ردیف	شرح	مبلغ
۱	مشارکت در ساخت هنرستان دخترانه کار و دانش و بازسازی راههای روستائی بر مبنای مصوبات پروژه های عمرانی شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی	۲۴۵.۰۰۰
۲	همکاری های انجام شده بر مبنای هزینه های جاری مصوبات شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی	۴۵.۲۹۳
۳	پرداختهای انجام شده در راستای مسئولیتهای اجتماعی بموجب مجوز صادره توسط مجمع عمومی صاحبان سهام سال گذشته	۲۶.۰۰۰
	جمع	۳۱۶.۲۹۳

۳- مهمترین منابع ، مصارف ، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

مهمترین منابع شرکت در ۱۲ ماهه سال ۱۴۰۳ بطور کلی بشرح ذیل می باشد:

الف: تسهیلات:

مانده حساب تسهیلات دریافتی شرکت از محل منابع ریالی بانکها در تاریخ تهیه گزارش ۴۶.۹۱۱.۰۰۷ میلیون ریال می باشد. تسهیلات دریافتی از بانک صادرات مبلغ ۱۱.۵۴۷.۰۷۲ میلیون ریال ، بانک تجارت مبلغ ۶.۳۶۳.۹۳۵ میلیون ریال ، بانک ملت مبلغ ۲۷.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال و بانک شهر مبلغ ۲.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال همگی با نرخ های مصوب شورای پول و اعتبار می باشد. با توجه به میزان هزینه مالی ، سیاست شرکت کاهش تسهیلات بانکی و استفاده از سایر منابع با قیمت مناسب می باشد.

ب: منابع حاصل از فروش ، سایر درآمد های عملیاتی و غیر عملیاتی

فروش:

درآمدهای عملیاتی (فروش) در سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ به تفکیک داخلی و صادراتی

داخلی		صادراتی		جمع		شرح
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن	متانول
۳۳.۴۴۱.۳۳۶	۲۲۶.۵۲۹	۵۷۷.۰۹۸	۸۸.۰۸۹.۰۴۰	۱۲۱.۵۳۰.۳۷۷	۸۰۳.۶۲۸	اسید استیک
۲۱.۷۷۵.۵۸۸	۱۱۸.۰۷۸	۳۷.۰۸۵	۷.۲۰۷.۰۸۶	۲۸.۹۸۲.۶۷۳	۱۵۵.۱۶۲	منواکسید کربن
۲.۱۴۶.۲۹۱	۱۴.۸۸۴	۰	۰	۲.۱۴۶.۲۹۱	۱۴.۸۸۴	جمع
۵۷.۳۶۳.۲۱۵	۳۵۹.۴۹۱	۹۵.۲۹۶.۱۲۶	۶۱۴.۱۸۳	۱۵۲.۶۹۵.۳۴۱	۹۷۳.۶۷۴	اضافه میشود:
۳۵۴.۹۲۶	۴۶.۰۴۳	۰	۰	۳۵۴.۹۲۶	۴۶.۰۴۳	محصولات جانبی
۵۷.۷۱۸.۱۴۱	۴۰۵.۵۳۴	۹۵.۲۹۶.۱۲۶	۶۱۴.۱۸۳	۱۵۳.۰۱۴.۲۶۷	۱.۰۱۹.۷۱۷	جمع کل فروش

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



درآمدهای عملیاتی (فروش) سال ۱۴۰۳ و مقایسه آن با دوره مشابه سال قبل

محصول	۱۴۰۳/۱۲/۳۰			۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
	مقدار-تن	نرخ متوسط هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال	مقدار-تن	نرخ متوسط هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال
متانول	۸۰۳.۶۲۸	۱۵۱.۲۲۷	۱۲۱.۵۳۰.۳۷۷	۸۱۰.۲۸۲	۹۷.۸۷۷	۷۹.۳۰۸.۰۹۰
اسید استیک	۱۵۵.۱۶۲	۱۸۶.۷۸۹	۲۸.۹۸۲.۶۷۳	۱۳۸.۹۳۴	۱۴۷.۸۶۷	۲۰.۵۴۳.۶۷۲
منواکسید کربن	۱۴.۸۸۴	۱۴۴.۲۰۱	۲.۱۴۶.۲۹۱	۱۴.۲۸۱	۱۱۸.۰۸۵	۱.۶۸۶.۳۹۶
	۹۷۳.۶۷۴		۱۵۲.۶۵۹.۳۴۱	۹۶۳.۴۹۷		۱۰۱.۵۳۸.۱۵۸
اضافه میشود:						
محصولات جانبی	۴۶.۰۴۳	۷.۷۰۶	۳۵۴.۹۲۶	۳۶.۳۶۴	۷.۱۰۵	۲۵۸.۳۶۴
جمع کل فروش	۱۰۱۹.۷۱۷		۱۵۳.۰۱۴.۲۶۷	۹۹۹.۸۶۱		۱۰۱.۷۹۶.۵۲۲

سایر درآمدهای عملیاتی :

شرح	۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
	ریال		ریال	
تعدیل نرخ گاز مصرفی سال ۱۴۰۲	۱۱.۵۹۷.۱۴۳			
درآمد ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی عملیاتی	۴.۷۴۶.۶۵۵		۶۰۴.۴۷۶	
سایر	۴۴.۸۶۵		۲۲.۰۷۸	
	۱۶.۳۸۸.۶۶۳		۶۲۶.۵۵۴	

سایر درآمدهای غیر عملیاتی :

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۸.۲۳۰	۲۰.۶۴۲	سود (زیان) ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی غیر مرتبط با عملیات
۱.۷۴۰	-	درآمد اجاره ساختمان اداری دفتر تهران
۲.۷۷۸.۰۸۳	۳۷۲.۰۰۵	سود حاصل از سپرده های کوتاه و بلند مدت نزد بانکها
۴.۴۴۵.۹۸۵	۵.۲۵۹.۳۵۹	سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام
-	۶.۶۳۶.۹۳۵	انتقال ۵۶٪ از مالکیت هتل نیمه کاره پویای کیش
-	۲۴۹.۰۱۳	سود حاصل از فروش سرمایه گذاری در سهام پتروشیمی خراسان
۵۶۶.۶۹۱	-	سود (زیان) کاهش ارزش سرمایه گذاری در بانک ملت
۵۵۴.۶۱۶	۲۲۸.۷۳۸	سایر
۸.۳۵۵.۳۴۵	۱۲.۷۶۶.۶۹۲	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



۳-۲- مصارف:

عمده مصارف شرکت مشتمل بر سه بخش ۱- مالی و غیر مالی ، ۲- هزینه های شرکت ۳- پرداخت بدهی می باشد که اطلاعات مربوطه بشرح ذیل می باشد:

مقایسه صورت جریان های نقدی

سال های مالی منتهی به پایان اسفند ماه ۱۴۰۳، ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱

۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
(۴.۵۵۷.۱۱۰)	۱۰.۳۷۵.۷۲۵	۳۷.۷۲۵.۲۵۳	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
(۵۶۰.۵۵۳)	۱۰.۳۸۰.۹۲۲	۱.۲۰۸.۷۷۳	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۵,۱۱۷,۶۶۳)	۲۰.۷۵۶.۶۴۷	۳۸.۹۳۴.۰۲۶	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
۶,۱۴۱,۷۱۹	(۲۳.۱۸۵.۸۱۴)	(۳۵.۲۷۳.۷۰۹)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۱,۰۲۴,۰۵۶	(۲.۴۲۹.۱۶۷)	۳.۶۶۰.۳۱۷	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۳,۹۶۱,۶۹۰	۵.۴۴۶.۲۶۷	۳.۰۳۷.۲۶۷	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۳۴,۳۵۴	۲۰.۱۶۷	۱۱۱.۴۳۸	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۵.۴۲۶.۲۶۷	۳.۰۳۷.۲۶۷	۶.۸۰۹.۰۲۲	مانده موجودی نقد در پایان سال

الف: مالی و غیر مالی

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	تفاوت	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳۰.۲۷.۲۶۷	۶.۸۰۹.۰۲۲	۳.۷۸۱.۷۵۵	مانده موجودی نقد در پایان سال
۲.۲۹۹.۶۱۷	۶.۸۶۶.۹۵۸	۴.۵۶۷.۳۴۱	دارائی های ثابت
۱۱۰.۱۳۰.۹۴۸	۱۰۵.۰۱۶.۰۰۴	(۵.۱۱۴.۹۴۴)	سرمایه گذاری های کوتاه و بلند مدت
۱۰.۷۶۹.۰۷۱	۱۳.۷۷۹.۰۱۳	۳.۰۰۹.۹۴۲	موجودی مواد و کالا
۲.۲۰۰.۸۹۰	۱.۱۰۲.۶۰۷	(۱.۰۹۸.۲۸۳)	پیش پرداختها
۱۲۸.۴۲۷.۷۹۳	۱۳۳.۵۷۳.۶۰۴	۵.۱۴۵.۸۱۱	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



ب: هزینه های شرکت

- هزینه های فروش، اداری و عمومی و تحقیق و توسعه

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱.۳۸۱.۱۳۵	۱.۷۳۶.۰۹۵	حقوق و مزایا
۸۵.۴۹۵	۹۶.۷۲۹	کالا و مواد مصرفی
۸۳۴.۴۴۹	۱.۱۹۸.۹۱۶	خدمات پیمانکاری و تخصصی
۱۱.۴۹۱.۴۷۷	۱۸.۱۵۰.۰۶۶	هزینه حمل و بارگیری
۲۷۵.۸۴۱	۳۸۰.۶۱۷	عوارض فروش صادراتی
-	۱.۶۰۵.۸۰۰	برگشت اعتبار مالیات ارزش افزوده سال ۱۴۰۱
۸۹.۶۸۱	۳۱۶.۸۵۲	کارمزد خدمات مدیریت وجوه ارزی
۱.۴۰۳	۳۰.۹۵	بیمه تاسیسات، حوادث، نقلیه
۳۴.۱۳۶	۲۹.۷۹۲	استهلاک
۱.۰۹۷.۹۷۰	۲.۵۷۲.۱۲۳	سایر هزینه ها
۱۵.۲۹۱.۵۸۷	۲۶.۰۹۰.۰۸۵	
		اضافه می شود:
۸۴۴.۰۷۲	۱.۲۵۷.۰۸۱	سهم از هزینه های خدماتی
۱۶.۱۳۵.۶۵۹	۲۷.۳۴۷.۱۶۶	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



– هزینه های مالی

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
میلیون ریال	میلیون ریال
۱۲.۹۲۵.۴۱۰	۱۳.۶۶۹.۴۹۲

هزینه های تامین مالی تسهیلات دریافتی

ج: پرداخت بدهی ها

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
میلیون ریال	میلیون ریال
۵.۰۰۰.۰۰۰	-
۱۵۰.۷۳.۳۵۷	۴۶.۰۵۸.۰۱۱
۶.۷۷۰.۲۶۸	۱۱.۵۳۰.۶۱۱
۲۶.۸۴۳.۶۲۵	۵۷.۵۸۸.۶۲۲
۷۵۱.۲۳۳	۷۵۷.۷۸۴
۹.۰۱۹.۱۱۴	۶.۱۴۱.۲۲۱
۹.۷۷۰.۳۴۷	۶.۸۹۹.۰۰۵
۳۶.۶۱۳.۹۷۲	۶۴.۴۸۷.۶۲۶

تجاری:

اسناد پرداختنی – اشخاص وابسته

اشخاص وابسته

سایر مشتریان

جمع تجاری

غیر تجاری:

اشخاص وابسته

سایر

جمع غیر تجاری

جمع کل

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

– ریسکهای حاکم بر بازارها:

۳-۳-۱- 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.

۳-۳-۲- 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.

۳-۳-۳- 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.

۳-۳-۴- 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.

۳-۳-۵- 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 پیشتر 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 بازار های 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 بررسی است که البته در چنین شرایطی برای یافتن راهکار ، نگاه ملی و فراشرکتی باید حاکم گردد چرا که منشاء معضلات منبعت از شرکتهای نبوده و قاعدتاً راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفاً بر عهده یک شرکت.

۳-۳-۶- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

الف- 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 می شود.

ب- 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 سپرده ها و تسهیلات بانکی، این ریسک و نگرانی تا حد قابل توجهی کاهش یافته است.

ج- ریسک تامین مواد اولیه و نرخ نهادهای 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 سیاستهای کلان دولت می باشد.

د- 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 بین المللی انجام می پذیرد.

ه- ریسک نقدینگی: با توجه به طرحهای توسعه و نقدینگی مورد نیاز طرحها پیش بینی می شود 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.

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.

۲-۳-۷ راهکارهای پیشنهادی:

- توسعه همگام ظرفیتهای تولید
- تنوع تولیدات و ورود به چرخه تولید صنایع پایین دست
- توسعه ابزار و سیاستهای مطالعات بازار
- 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
- توسعه و برقراری سیستمهای مجازی، حضوری و مکاتبه‌ای ارتباط با مشتریان و حضور فعال در مجامع جهانی و انجمنهای تولید کنندگان متانول جهان و افزایش سطح ارتباطی
- توجه به زنجیره تامین و ارزیابی و بهینه‌سازی 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 در نهایت مشتریان
- تعامل با شرکتهای همکار داخلی با هدف هم افزایی و افزایش قدرت انعطاف و استفاده از ظرفیتهای یکدیگر
- هماهنگی کامل تولید کنندگان داخلی در رابطه با خوراک
- ایجاد کنسرسیوم جهت فروش یا حداقل قیمت گذاری متانول صادراتی
- ایجاد یک شرکت کشتیرانی با مالکیت تولید کنندگان متانول
- ایجاد یک شبکه تحلیل بازار و بازاریابی شرکت‌ها
- ایجاد یک شبکه اطلاعاتی و مهندسی جهت لیسانس متانول‌های جدید
- همکاری شرکت‌ها در حوزه فنی و دستاوردهای تکنولوژیکی

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

اطلاعات مربوط به معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی سال مورد گزارش به شرح جدول صفحه بعد می باشد:

[illegible]

۳-۵- گزارش اقدام های انجام شده شرکت در رابطه با رعایت اصول حاکمیتی شرکتی

ردیف	الزامات دستورالعمل	ماده	اقدامات انجام شده
۱	هیأت 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 (در حد توان مالی و وجود نقدینگی لازم) و افشای به موقع انواع اطلاعات و گزارشات مالی و غیر مالی در چارچوب دستورالعملهای بورس گام برداشته و همیشه آمادگی لازم در جهت پاسخگویی به پرسشها و شبهات احتمالی را 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.
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.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



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.
۹	تناسب حقوق و مزایای هیئت مدیره با عملکرد آنها	۱۲	حقوق و مزایای اعضا موظف هیئت مدیره براساس آیین نامه های صادره توسط سهامدار عمده تعیین می گردد و نیز پرداختی های به اعضا غیر موظف بابت حضور در جلسات هیئت مدیره و کمیته های تخصصی مربوطه در غالب حق حضور مصوب مجمع عمومی عادی سالیانه می باشد.
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 شده و همواره صورتجلسات آنها در جلسات هیئت مدیره مطرح و مورد بررسی قرار می گیرند.
۱۲	ارزیابی اثربخشی هیات مدیره و مدیرعامل	۱۵	همواره هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت با توجه به عملکرد آنها در اجرای برنامه های تعیین شده توسط سهامداران عمده مورد ارزیابی قرار می گیرند.
۱۳	به روز نمودن مهارتها و آگاهی های هئیت 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 ماه ۱۴۰۳ جمعا ۲۶ 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 .

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



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.
۲۱	حضور هیئت مدیر و رئیس کمیته حسابرسی در مجامع	۳۲	در مجامع عمومی شرکت، اعضای هیأت مدیره 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 ، آنلاین) فرصت لازم و کافی (در حد متعارف) 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 تفسیری سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ و متعاقباً در وبسایت شرکت منتشر گردیده است. شایان ذکر است حق حضور اعضای هیأت مدیره، کمیته های تخصصی (حسابرسی ، انتصابات و ریسک) 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 آورده شده است.

۳-۶- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	له/علیه	مرجع رسیدگی	مبلغ خواسته (ریالی/ارزی)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه‌ای از رای صادره
۱	مطالبه خسارات ناشی از تاخیر در پرداخت	پتروشیمی فن آوران/شرکت مهرکاناز	شعبه ۱۴۰ مجتمع تجاری تهران	۲۰ میلیارد ریال	در حال بررسی	دادخواست تقدیم شد و به شعبه ۱۴۰ مجتمع تجاری تهران تحت کلاسه رایانه ای شماره ۱۴۰۳۶۸۹۲۰۰۰۶۰۶۰۷۸۰ ارجاع شده که بعد از برگزاری جلسه رسیدگی با استدلال ماده ۵۲۲ قآ دم که خسارات مختص ریال است دعوا رد شد و با تجدید نظرخواهی پرونده در حال ارسال به تجدید نظر است. هیات مزبور در حال بررسی موضوع است.
۲	مطالبه وجه	شرکت باتیکس/پتروشیمی فن آوران	درناحیه ۶ دادسرای عمومی و انقلاب تهران	۶۶۷۹۰ یورو	مختومه	علیه شرکت باتیکس و جلال مروی شکایت کیفری تحت کلاسه رایانه ای ۱۴۰۳۹۱۹۲۰۰۰۷۸۸۹۰۶۷ درناحیه ۶ دادسرای عمومی و انقلاب تهران مطرح بوده که با قرار رد صادر شد و با اعتراض این شرکت پرونده به شعبه ۱۰۲۸ تحت کلاسه ۰۳۰۰۸۲۸ مجتمع قدوسی تحت رسیدگی بوده که با پذیرش اعتراض این شرکت برای رسیدگی مجدد به دادسرا عودت داده شده و بعلت عدم وجود مستندات کافی علیه جلال مروی قرار رد صادر شده است دادگاه تجدید نظر رای بدوی را تأیید نمود و پرونده مختومه شد.
۳	مطالبه وجه ناشی از فروش محصول متانول	شرکت پتروشیمی فن آوران/شرکت هیزل	-	۱۸۴۰ دلار	-	بعد از همه اقدامات قضایی علیه مدیون درحال مکاتبه با تاپیکو جهت تعیین تکلیف هستیم
۴	مطالبه دو میلیون و هشتصد هزار دلار	شرکت پتروشیمی فن آوران/ شرکت جوو-ماکرو	-	دو میلیون و هشتصد هزار دلار	در حال داوری شرکت شستا می باشد	در حال داوری شرکت شستا می باشد
۵	دادخواست ورشکستگی	شرکت پتروشیمی فن آوران/شرکت نپتا سینا پارس	-	-	-	با توجه به محکومیت شرکت نپتا سینا پارس در سال ۱۳۹۷ و عدم یافتن مال از ایشان، نهایتاً تعداد ۱۶۰ بشکه الومینابال از ایشان در محل شرکت یافت شد که در فرآیند اجرای احکام دادگستری به نفع فن آوران توقیف شد. سپس با مزایده و فروش آن حدود نهصد میلیون تومان از بدهی تسویه شد. اصل طلب حدود ششصد میلیون تومان بوده که با احتساب خسارات دادرسی تا زمان صدور اجراییه به حدود یک میلیارد و چهارصد میلیون تومان رسیده بود. با توجه به

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



نبود مال از شرکت نپتا سینا پارس، دادخواست ورشکستگی شرکت مزبور در دی ماه ۱۴۰۱ طرح و در اسفند ۱۴۰۲ حکم به ورشکستگی به تقصیر صادر شد. محکوم علیه نسبت به رای تجدید نظر نموده است. بعد از صدور ورشکستگی به تقصیر مدیران علیه آنها در حال طرح دعوی در خوزستان هستیم						
در شعبه ۱۸ بهشتی تحت کلاسه رایانه ای ۱۴۰۳۶۸۹۲۰۰۰۲۱۸۶۵۵۰ مطرح که به کارشناس ارجاع و گزارش له این شرکت صادر شده است	-	-	شعبه ۱۸ بهشتی	شرکت پتروشیمی فن آوران/علی اصغر ستیزی	مطالبه سود سهام	۶

۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ میلیون ریال	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰ میلیون ریال	
۵۰	۳۸.۳۶۲.۰۳۱	۵۷.۷۱۸.۱۴۱	درآمدهای عملیاتی (داخلی)
۵۰	۶۳.۴۳۴.۴۹۱	۹۵.۲۹۶.۱۲۶	درآمدهای عملیاتی (صادراتی)
۵۰	۱۰۱.۷۹۶.۵۲۲	۱۵۳.۰۱۴.۲۶۷	جمع درآمدهای عملیاتی
۳۳	(۷۸.۷۳۹.۰۹۸)	(۱۰۴.۸۶۱.۰۳۶)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
۱۰۹	۲۳.۰۵۷.۴۲۴	۴۸.۱۵۳.۲۳۱	سود ناخالص
۶۹	(۱۶.۱۳۵.۶۵۹)	(۲۷.۳۴۷.۱۶۵)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۲.۵۱۶	۶۲۶.۵۵۴	۱۶.۳۸۸.۶۶۳	سایر درآمد ها
(۲.۴۸۴)	(۲۴۲.۴۶۲)	(۶.۲۶۵.۵۹۸)	سایر هزینه
۳۲۳	۷.۳۰۵.۸۵۷	۳۰.۹۲۹.۱۳۱	سود عملیاتی
۶	(۱۲.۹۲۵.۴۱۰)	(۱۳.۶۶۹.۴۹۲)	هزینه های مالی
۵۳	۸.۳۵۵.۳۴۵	۱۲.۷۶۶.۶۹۲	سایر درآمد ها و هزینه های غیرعملیاتی
۹۹۸	۲.۷۳۵.۷۹۲	۳۰.۰۲۶.۳۳۱	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
	-	(۱.۱۴۶.۱۰۸)	هزینه مالیات بر درآمد :
	(۷۳.۱۹۵)	-	سال جاری
			سال های قبل
۹۸۵	۲.۶۶۲.۵۹۷	۲۸.۸۸۰.۲۲۳	سود خالص
			سود پایه هر سهم:
۳۱۱	۲۳۴	۹۶۳	عملیاتی (ریال)
۸۰	(۱۴۸)	(۲۹)	غیرعملیاتی (ریال)
۹۸۶	۸۶	۹۳۴	سود پایه هر سهم (ریال)

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

سود سهام پرداختنی

سود سهام پرداختنی شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۴۰۳ مبلغ ۱۲۶.۵۸۴ میلیون ریال و بشرح ذیل می باشد:

- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۲ سهامداران عمده حقوقی مبلغ - میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۲ سایر سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجایی مبلغ ۱۱.۹۷۲ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سال های قبل از ۱۴۰۲ سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجایی مبلغ ۱۱۴.۶۱۲ میلیون ریال

لازم به ذکر است علی رغم اینکه شرکت در مواقع افشا برنامه زمانبندی پرداخت سود سهام ، سهامداران محترمی را که فاقد کد سجایی می باشند ، دعوت به اخذ و یا تکمیل مراحل مربوط به سجایی شدن آنان جهت واریز سود سهام نموده است ، متأسفانه هنوز سهامدارانی هستند که اقدامی در این زمینه بعمل نیاورده اند که این امر موجب گردید تا امکان واریز سود سهام برای آنها مقدور نباشد.

پرداخت سود سهام سال ۱۴۰۲ باتوجه به اطلاعیه ها و برنامه زمانبندی اعلامی ، در تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۶ از طریق سامانه سجام به حساب سهامداران بشرح ذیل واریز گردیده است :

سهامداران حقیقی : تعداد ۳۵.۰۸۳ نفر جمعا به مبلغ ۱۷.۶۹۰.۱۲۱.۸۸۰ ریال

صندوق های سرمایه گذاری : تعداد ۱۲ نفر جمعا به مبلغ ۶.۶۳۸.۴۹۰.۱۱۰ ریال .

سبذگردان ها : تعداد ۱۸ نفر جمعا به مبلغ ۶.۹۵۲.۷۹۲.۷۰۰ ریال .

سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیم شده در سال ۱۳۹۹ برای هر سهم مبلغ ۶۴.۰۰۰ ریال ، در سال ۱۴۰۰ هر سهم ۵۲۰ ریال (با لحاظ افزایش سرمایه) ، در سال ۱۴۰۱ هر سهم مبلغ ۹۰۰ پرداخت شده است و برای سال ۱۴۰۲ تقسیم سود بر اساس گزارش حسابرسی با رعایت الزامات قانونی و تصمیمات سهامداران عمده در مجمع عمومی عادی صاحبان سهام به مبلغ ۱۰ ریال برای هر سهم تصویب و تقسیم گردید.

اطلاعات مربوط به سود نقدی مصوب مجامع ۴ سال گذشته بشرح ذیل می باشد:

شرح	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲
سرمایه	۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰
سود (زیان) خالص هر سهم	۶۴,۳۹۵	۵۱۲	۱۰۱۶	۸۶
سود نقدی هر سهم	۶۴.۰۰۰	۵۲۰	۹۰۰	۱۰
درصد تقسیم سود	۹۹	۱۰۱	۸۹	۱۲

سود سهام پیشنهادی :

پیشنهاد هیئت مدیره برای تقسیم سود مبلغ ۱۴.۹۰۵.۴۶۴ میلیون ریال (مبلغ ۴۸۲ ریال برای هر سهم) است .

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



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

اطلاعات مربوط به پرتفوی سرمایه گذاری های شرکت در دوره های منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۴۰۳ و دوره مشابه سال قبل :

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
۰	۲۴.۱۱۳.۷۶۴	۳۳	۰	۲۴.۱۱۳.۷۶۴	۳۳	شرکت پتروشیمی مرجان
۱,۶۳۵,۱۳۶	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	۱,۵۸۳,۲۲۷	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	شرکت پتروشیمی خارک
۰	۱.۳۹۱.۱۷۱	۴۸/۰۲	۰	۱.۳۹۱.۱۷۱	۴۸/۰۲	شرکت پتروشیمی فارابی
۵۴۹,۹۷۴	۱.۹۹۰.۳۷۵	۱/۱۴	۲۳۴,۳۵۱	۸۰۷.۲۵۵	۰/۴۶	شرکت پتروشیمی خراسان
۲,۰۵۰,۹۵۲	۵۳,۹۶۲,۷۸۰	۴/۷	۲,۶۰۲,۰۱۵	۵۳,۹۶۲,۷۸۰	۴/۴۷	بانک ملت
۲۰۹.۰۲۸	۲۲,۱۳۲,۹۳۶	۵/۶۷	۸۳۹.۱۷۶	۲۲,۱۳۲,۹۳۶	۵/۶۷	شرکت دماوند انرژی عسلویه
۷۰۷	۵.۳۴۹	۰/۰۱	۴۳۳	۵.۳۴۹	۰/۰۱	شرکت پتروشیمی غدیر
۱۸۶	۱۷۰		۱۵۵	۱۷۰		پتروشیمی مارون
۰	۳۵۹.۸۸۰	۶۰	۰	۳۵۹.۸۸۰	۶۰	شرکت پتروالفین

۴-۴- تحلیل حساسیت:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۴

مبالغ به ریال

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۴ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۸۴۰,۰۰۰	۷۷۰,۰۰۰	۷۰۰,۰۰۰	۶۳۰,۰۰۰	۵۶۰,۰۰۰		
۱,۵۲۰	۱,۰۴۱	۵۶۳	۸۵	-۳۹۳	۲۳۶	نرخ فروش متانول صادراتی (دلار)
۱,۷۵۷	۱,۲۵۹	۷۶۱	۲۶۳	-۲۳۵	۲۶۶	
۱,۹۹۴	۱,۴۷۶	۹۵۹	۴۴۱	-۷۷	۲۹۵	
۲,۲۳۲	۱,۶۹۴	۱,۱۵۶	۶۱۹	۸۱	۳۲۵	
۲,۴۶۹	۱,۹۱۲	۱,۳۵۴	۷۹۷	۲۳۹	۳۵۴	

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۴:

*نرخ برابری ارز بطور میانگین معادل ۷۰۰.۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

*نرخ فروش متانول صادراتی ۲۹۵ دلار در هر تن محاسبه شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

*میزان تولید و مصرف مواد اولیه بر اساس ظرفیت در دسترس واحد های تولیدی محاسبه گردیده است.

*حجم فروش متناسب با میزان تولید برآورد گردیده است.

*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.

*نرخ حقوق و دستمزد ۲۵٪ افزایش محاسبه شده است.

*نرخ تورم ۳۰٪ محاسبه شده است.

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

۵-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

شرح	واحد	شاخص اندازه‌گیری (بودجه سال ۱۴۰۳)	عملکرد واقعی سال ۱۴۰۳	دلایل انحراف
مقدار تولید محصول متانول	تن	۹۰۰.۰۰۰	۹۰۰.۰۸۵	-
مقدار تولید محصول اسید استیک	تن	۱۵۳.۵۰۰	۱۵۳.۰۰۸	-
مقدار تولید محصول منوکسید کربن	تن	۱۱۰.۰۰۰	۱۱۱.۵۳۸	-
مقدار تولید محصولات جانبی	تن	۴۴.۶۰۰	۴۶.۰۴۳	-
مقدار فروش محصول متانول	تن	۸۱۷.۰۰۰	۸۰۳.۶۲۸	-افزایش مصرف متانول جهت تولید اسید استیک -افزایش موجودی مخازن
مقدار فروش محصول اسید استیک	تن	۱۵۳.۵۰۰	۱۵۵.۱۶۲	-
مقدار فروش محصول منوکسید کربن	تن	۱۴.۱۱۰	۱۴.۸۸۴	-
مقدار فروش محصولات جانبی	تن	۴۴.۶۰۰	۴۶.۰۴۳	-
مبلغ فروش محصول متانول	میلیون ریال	۱۱۴.۰۴۷.۵۹۸	۱۲۱.۵۳۰.۳۷۷	-افزایش نرخ جهانی متانول
مبلغ فروش محصول اسید استیک	میلیون ریال	۲۷.۲۰۴.۷۰۸	۲۸.۹۸۲.۶۷۳	-افزایش مقدار فروش محصول -افزایش نرخ فروش محصول
مبلغ فروش محصول منوکسید کربن	میلیون ریال	۱.۹۰۳.۸۳۴	۲.۱۴۶.۲۹۱	-افزایش مقدار فروش محصول -افزایش نرخ فروش محصول
مبلغ فروش محصولات جانبی	میلیون ریال	۳۵۱.۱۷۰	۳۵۴.۹۲۶	-افزایش مقدار فروش محصول -افزایش نرخ فروش محصول
بهای تمام شده کالای فروش رفته	میلیون ریال	۸۷.۱۲۷.۰۹۸	۱۰۴.۸۶۱.۰۳۶	-افزایش نرخ گاز مصرفی
حاشیه سود ناخالص	درصد	۳۹	۳۱	-افزایش نرخ گاز مصرفی
هزینه‌های مالی به فروش	درصد	۹	۹	
دوره وصول مطالبات	روز	۶۴	۹۴	
حاشیه سود خالص	درصد	۲۵	۱۹	-افزایش نرخهای جهانی و داخلی متانول و اسید استیک
نسبت بازده دارایی‌ها	درصد	۱۹	۱۵	افزایش سود خالص بعلت : -افزایش در مقدار تولید و نرخ فروش محصولات
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	درصد	۴۵	۴۰	-افزایش در مقدار تولید و نرخ فروش محصولات

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



۶- جمع بندی

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن آوران برای دوره مالی منتهی به ۳۰ اسفند ماه ۱۴۰۳ که در نتیجه برنامه‌ریزی 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: ۰۲۱-۸۸۸۸۱۴۰۰

تلفن امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۸۶۰۳۰ فکس امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۸۰۰۴۷

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