



شرکت پتروشیمی فن آوران

(سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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 آن ها 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 گردیده است.

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

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت‌های مالی است و باید همراه با صورت‌های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم‌انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت‌های مالی ارائه نشده‌اند"، فراهم می‌کند و همچنین به‌عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می‌رود. 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 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 می‌شود. شرکت پتروشیمی فن آوران واحد تجاری فرعی شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) است. شرکت مذکور از گروه شرکتهای سازمان تامین اجتماعی می‌باشد.

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 فرآورده‌های 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 می‌باشد با رعایت قوانین و مقررات مربوطه.

به موجب پروانه بهره برداری شماره ۰۶-۱۶۶۵۲ 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	۱۰۰۰۰۰۰۰	۱۳۸۳/۳/۳۱
اسید استیک	۱۳۸۵/۸/۱	۱۵۰۰۰۰۰	۱۳۸۵/۹/۱
منواکسید کربن	۱۳۸۵/۸/۱	۱۴۰۰۰۰۰	۱۳۸۵/۵/۱

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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

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 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		
محل افزایش سرمایه	مبلغ سرمایه جدید	تاریخ افزایش سرمایه
آورده نقدی و مطالبات حال شده سهامداران	۹۵۰,۰۰۰	۱۳۸۳/۰۴/۲۷
	۳۰.۹۵۰.۰۰۰	۱۴۰۱/۰۴/۲۸



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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

۱۴۰۲/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۰۶/۳۱		نام سهامدار	ردیف
درصد	تعداد سهام	درصد	تعداد سهام		
۵۰/۳۶	۱۵.۵۸۵.۹۰۹.۰۴۵	۵۰/۳۶	۱۵.۵۸۵.۹۰۹.۰۴۵	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۱
۱۷/۳۳	۵.۳۶۳.۸۶۸.۲۰۰	۱۷/۳۳	۵.۳۶۳.۸۶۸.۲۰۰	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)	۲
۱۵/۴۲	۴.۷۷۳.۴۶۲.۱۵۲	۱۵/۴۲	۴.۷۷۳.۴۶۲.۱۵۲	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	۳
۱/۳۱	۴۰۶.۱۶۵.۹۷۲	۰	۰	شرکت سرمایه گذاری خوارزمی (سهامی عام)	۴
۱/۵۴	۴۷۶.۷۱۰.۷۵۷	۱/۵۴	۴۷۶.۷۱۰.۷۵۷	سید (شرک ۴۱۰۶۶۰) (شرک ۳۰۶۳۰) شرکت سهامی بیمه PRX	۵
۱/۳۶	۴۲۲.۰۲۶.۷۷۱	۱/۲۹	۳۹۸.۱۷۶.۷۷۱	صندوق بازنشستگی وظیفه از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده	۶
۱۲/۶۸	۳.۹۲۱.۸۵۷.۱۰۳	۱۴/۰۶	۴.۳۵۱.۸۷۳.۰۷۵	سایر	۷
۱۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	جمع	

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱-۴- اطلاعات مربوط به هیئت مدیره :

عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها	وضعیت وابستگی به سهامداران	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	سوابق کاری	تحصیلات	سمت	نام و نام خانوادگی (نماینده شخص حقوقی)
ندارد	شرکت پتروشیمی غدیر	۱۴۰۱/۱۰/۱۰	دارای سوابق اجرایی از سال ۱۳۷۲ تا کنون در شرکت‌های مختلف از جمله معاون MC و مدیریت در پروژه های شرکت مهندسی مشاور بینا - قائم مقام مدیر عامل شرکت بیدبلند سپهر بین سالهای ۸۹ لغایت ۹۴- رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گجساران 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	لیسانس مهندسی مکانیک	رئیس هیئت مدیره- غیر موظف	آقای فرهاد رضانزاد
ندارد	شرکت نفت ایرانول	۱۴۰۱/۰۲/۱۷	بیش از ۲۱ سال سابقه کاری در شرکت‌های پتروشیمی های فن آوران، امیرکبیر، بندر امام ، اراک، شیراز و مسجد سلیمان. معاون امور شرکتها در پتروشیمی فن آوران، معاون عملیات و تولید و مدیر راه اندازی پتروشیمی مسجد سلیمان ، مدیر عامل شرکت اوره و آمونیاک پارسوماش مسجد سلیمان ، مدیر خدمات فنی و معاون مجتمع و مدیر تعمیرات پتروشیمی فن آوران و	فوق لیسانس مدیریت اجرایی	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	آقای حسین رفیق دوست
ندارد	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	۱۴۰۳/۰۵/۱۳	مدیریت بخش پروژه ها در سازمان صنایع هوا فضا - مشاور ارشد بخش فرایند شرکت مهندسی مشاور سازه - مدیر عامل شرکت اطلس پالایش نفت جی اروند - رئیس کمیته حسابرسی و رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی	فوق لیسانس مهندسی شیمی	عضو هیئت مدیره - موظف	آقای سعید عباسی
ندارد	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۱۴۰۲/۰۷/۰۹	دارای مسئولیتها و سوابق کاری مختلف از قبیل عضویت در هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی و شرکت فیبر بابلسر ، مدیر امور مجامع شرکت سرمایه گذاری اهداف و تاپیکو ، کارشناس ارشد بودجه و گزارشات تاپیکو، مدیر امور مالی و بودجه پتروشیمی فارابی و....	فوق لیسانس حسابداری	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	آقای علی رضا بنی اسدی
ندارد	شرکت پترو پالایش پارسوماش صبا انرژی	۱۴۰۳/۰۵/۱۳	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	فوق لیسانس مهندسی شیمی	عضو هیئت مدیره- غیر موظف	آقای علیرضا کریمی

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱-۵ اطلاعات درباره کمیته‌های تخصصی هیئت مدیره شامل:

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

- کمیته حسابرسی : در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳ جمعا ۷ جلسه برگزار گردیده که اعضا غیر موظف هیئت مدیره شرکت ، آقایان دکتر محسن بیگلری در یک جلسه و علیرضا بنی اسدی در ۵ جلسه حضور داشته اند.
- کمیته فروش محصول : در ۶ ماهه اول سال جاری ۵ جلسه برگزار گردیده است که نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت (آقای حسین رفیق دوست) و مدیر بازرگانی شرکت در جلسه مزبور حضور داشته اند.
- کمیته فروش ارز : در ۶ ماهه سال ۱۴۰۳ جمعا ۱۴ جلسه برگزار گردیده است که مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره شرکت (آقای حسین رفیق دوست) در کلیه جلسات و آقای سعید عباسی (عضو هیئت مدیره) در ۳ جلسه حضور داشته اند.
- کمیته ریسک : در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳ یک جلسه برگزار گردیده که رئیس هیئت مدیره شرکت (عضو غیر موظف) آقای فرهاد رضا نژاد در جلسه حضور داشتند.
- کمیته انتصابات : در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳ جمعا ۷ جلسه برگزار گردید که آقایان محسن بیگلری در ۴ جلسه و محمد جواد بدری ، فرهاد رضا نژاد و حسین رفیق دوست هر کدام در ۷ جلسه حضور داشتند.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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

تعداد جلسات هیئت مدیره طی ۶ ماهه اول سال مالی مورد گزارش جمعا ۱۲ جلسه بوده که با حضور کلیه اعضا بشرح ذیل برگزار شده است:

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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱-۷ 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 ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه سال ۱۴۰۳

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مبلغ - میلیون ریال
۱	آقای فرهاد رضانژاد	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	۵۵۰
۲	آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	۵.۲۸۶
۳	آقای محمد جواد بدری	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۳۳۰
۴	آقای سعید عباسی	عضو هیئت مدیره - موظف	۵۹۷
۵	آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۵۵۰
۶	آقای محسن بیگلری	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۴۲۷
۷	آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	۲۲۰

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

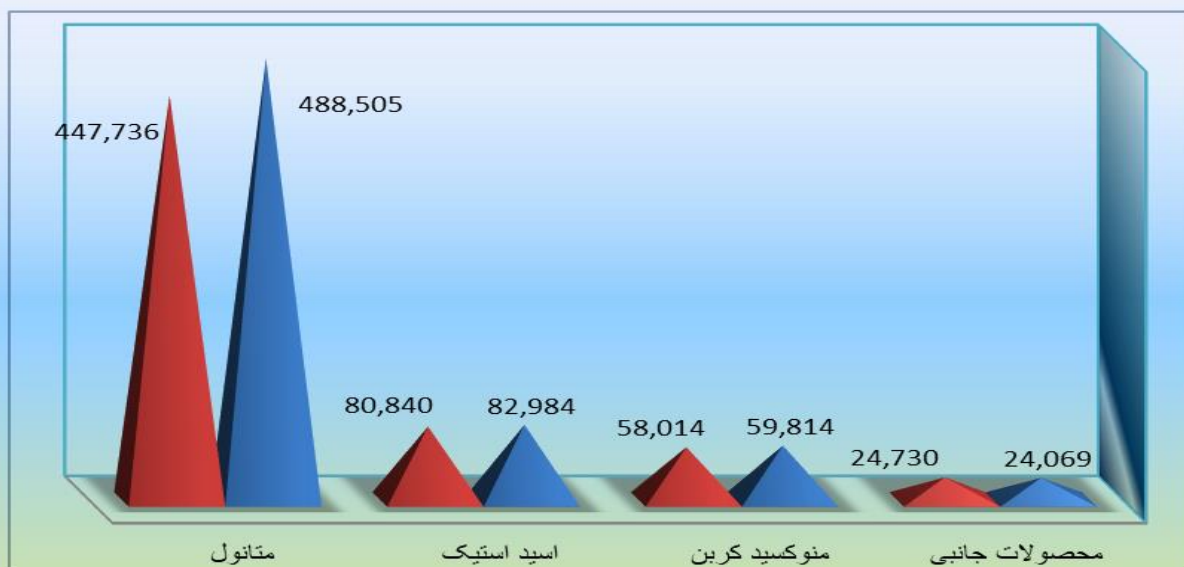
۱-۸ ماهیت شرکت و صنعت:

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

نام محصول	واحد	ظرفیت اسمی	تولید واقعی	
			۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
متانول	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۸,۵۰۵	۴۴۷,۷۳۶
اسید استیک	تن	۱۵۰,۰۰۰	۸۲,۹۸۴	۸۰,۸۴۰
منواکسید کربن	تن	۱۴۰,۰۰۰	۵۹,۸۱۴	۵۸,۰۱۴
محصولات جانبی	تن	۰	۲۴,۰۶۹	۲۴,۷۳۰
جمع		۱,۲۹۰,۰۰۰	۶۵۵,۳۷۲	۶۱۱,۳۲۰

نمودار مقایسه مقدار تولید محصولات در پایان شهریور ماه ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳

■ 1402/06/31 ■ 1403/06/31





شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۹ - مواد اولیه:

- مواد اولیه مستقیم (گاز مصرفی - خوراک)

خرید طی دوره				شرح
محل تامین	مبلغ - میلیون ریال	نرخ - ریال	مقدار - تن	
شرکت ملی گاز خوزستان	۲۲.۱۴۹.۷۳۳	۵۷.۶۲۱	۳۸۴,۴۰۶	گاز طبیعی - خوراک
پتروشیمی های مارون و رازی	۷۹۶,۲۹۵	۷.۶۶۵	۱۰۳,۸۸۱	گاز دی اکسید کربن
شرکت پالایش گاز بید بلند	۱۷۸.۱۹۱	۱۳۵.۵۰۷	۱.۳۱۵	گاز اتان
	۲۳.۱۲۴.۲۱۹		۴۸۹.۶۰۲	

۱۰ - نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

نرخ گاز طبیعی خوراک واحد های پتروشیمی بموجب نامه شماره ۳۷۸۶۷۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۰۶ معاونت برنامه ریزی وزارت نفت که طی نامه شماره ۶۱۷۴۵ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۰۷ مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی ابلاغ گردیده ، بطور متوسط و با احتساب ضرایب بالاسری برای هر متر مکعب گاز خوراک ۵۷.۶۲۱ ریال می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۲- جایگاه شرکت در صنعت:

۲-۱ 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 ۱۵.۷۶۰.۰۰۰ تن در حال فعالیت هستند.

ایران به عنوان بزرگترین کشور صادرکننده متانول در خاورمیانه بوده به طوریکه میزان صادرات آن در سال ۱۴۰۱ برابر با ۸.۰۰۰.۰۰۰ تن، در سال ۱۴۰۲ در حدود ۹.۵۰۰.۰۰۰ تن و در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ حدود ۵.۳۰۰.۰۰۰ 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، در سال ۱۴۰۲ برابر با ۲۲۶ دلار به ازای هر تن و در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ برابر با ۲۳۳ دلار به ازای هر تن بوده است.

بر اساس اطلاعات منتشره گمرک، کشور چین با واردات ۵.۴۰۰.۰۰۰ تنی (۱.۰۵۰.۰۰۰ دلار) در ۶ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳، سهم ۸۴ درصدی در سبد صادراتی متانول کشور داشته است. پس از چین کشور هند با واردات ۸۳۰.۰۰۰ تنی (۱۹۳.۰۰۰ دلار)، مقصد بعدی صادرات متانول کشور بوده است. این کشورها در سال ۱۴۰۲ به ترتیب ۷.۹۰۰.۰۰۰ و ۱.۵۰۰.۰۰۰ تن واردات متانول از ایران داشته‌اند. در مجموع در ۶ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳، درآمد صادراتی کشور در بخش متانول برابر با ۱.۲۵۰.۰۰۰.۰۰۰ 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 هزار تنی به ۸.۲۵۰.۰۰۰ تن و در سال ۱۴۰۲ با افزایش شارپ به حدود ۱۲.۰۰۰.۰۰۰ تن و در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ به طور تقریبی برابر با ۶.۷۰۰.۰۰۰ تن (به طور متوسط ماهانه ۱.۱۲۰.۰۰۰ تن) بوده است.

مجموع فروش داخلی و صادراتی شرکت‌های تولیدکننده متانول کشور در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ برابر با ۵.۵۰۰.۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۷۰۰.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال تخمین زده می‌شود (نرخ بهره برداری صنعت برابر با ۸۵ درصد) و پتروشیمی فن آوران با فروش ۴۶.۰۰۰ میلیون ریالی رتبه نهم مبلغ کل فروش در بین کلیه تولیدکنندگان متانول کشور را دارا می‌باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

جدول ۱ مشخصات پتروشیمی های تولیدکننده متانول در کشور را نشان می دهد.

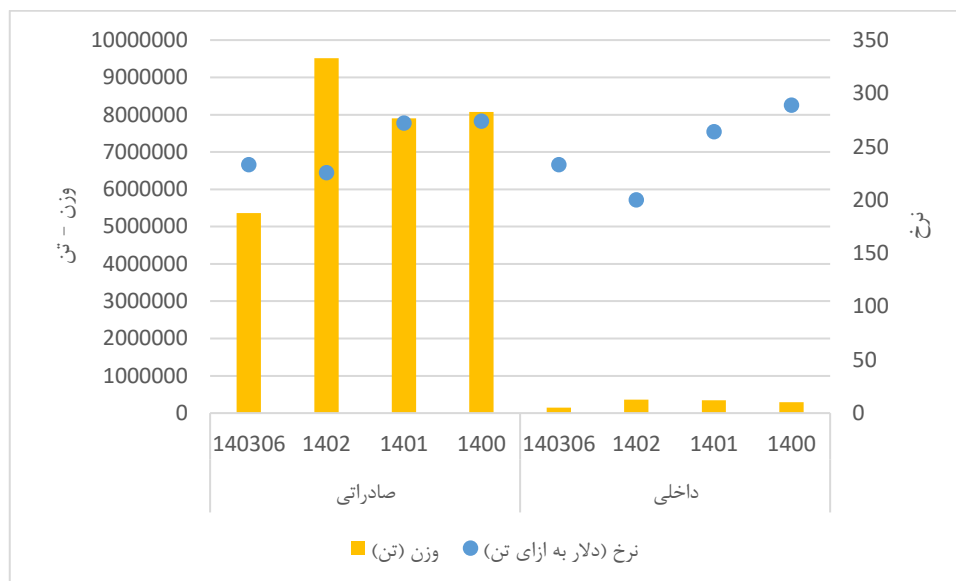
جدول ۱- اطلاعات شرکت های فعال در صنعت متانول ایران

ظرفیت هزار تن	تکنولوژی	موقعیت	سال راه اندازی	نام واحد
۱۶۵۰	Lurgi	انرژی پارس	۲۰۰۶	فاز ۱
۱۶۵۰	Lurgi		۲۰۰۹	فاز ۲
۲۳۱۰	Casale	بوشهر	۲۰۱۹	متانول کاوه (۱)
۱۶۵۰	Topsoe Haldor	انرژی پارس	۲۰۱۹	پتروشیمی مرجان (۱)
۱۰۰۰	Topsoe Haldor	بندر ماهشهر	۲۰۰۴	پتروشیمی فن آوران (۲)
۱۶۵۰	Topsoe Haldor	انرژی پارس	۲۰۲۰	کیمیای پارس خاورمیانه (۳)
۱۶۵۰	Casale	پارس جنوبی	۲۰۱۹	پتروشیمی بوشهر (فاز ۱) (۴)
۶۶۰	Lurgi	جزیره خارگ	۱۹۹۹	پتروشیمی خارگ (۵)
۸۴	Lurgi	مرودشت	۱۹۹۰	پتروشیمی شیراز (۶)
۱۶۵۰	Topsoe Haldor	عسلویه	۲۰۲۱	پتروشیمی سبلان
۱۳۲	Thyssen krupp	اردبیل	۲۰۲۳	شرکت آرتا انرژی
۱۶۵۰	Lurgi	عسلویه	۲۰۲۳	شرکت آراین متانول
۱۵۰۷۶۰	مجموع			

منبع: شرکت ملی صنایع پتروشیمی

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

در نمودار ۱ آمار صادرات متانول کشور ترسیم گردیده است :



نمودار ۱ - آمار صادرات و فروش داخلی متانول کشور

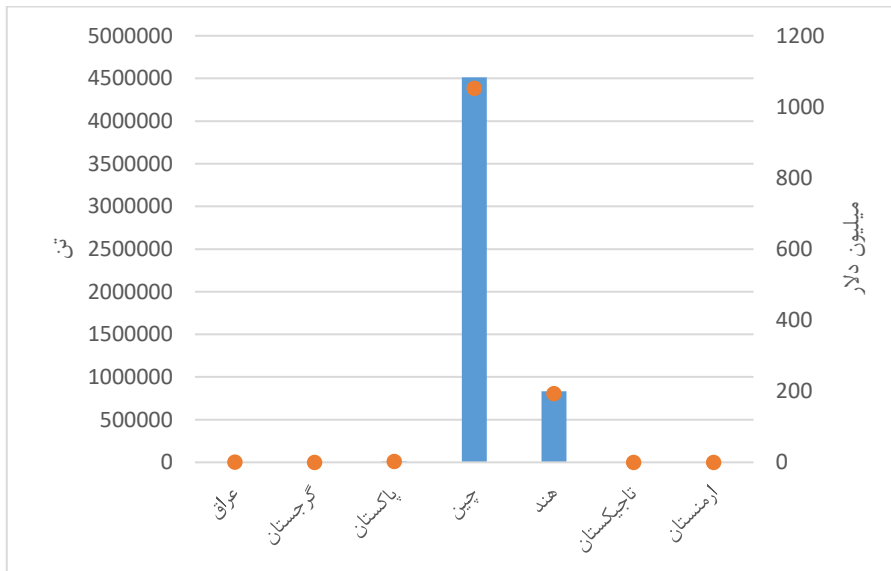
منبع : اطلاعات منتشره گمرک و بورس انرژی

همچنین مقدار مصرف داخلی متانول کشور در سال ۱۴۰۰ برابر با ۲۹۵ هزار تن بوده که این رقم در سال ۱۴۰۱ به ۳۴۷ هزار تن، در سال ۱۴۰۲ به ۳۶۰ هزار تن و در ۶ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ به حدود ۲۴۲ هزار تن رسیده است. هرچند این میزان مصرف در برابر با مقدار صادراتی ناچیز می باشد اما ارقام حاکی از رشد بالای مصرف متانول کشور در ۳ سال گذشته می باشد.

در نمودار ۲ مقاصد صادراتی متانول کشور در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ ترسیم گردیده است :

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

نمودار ۲ - مقاصد صادراتی متانول ایران



منبع: اطلاعات منتشره گمرک

بر اساس اطلاعات منتشره گمرک، کشور چین با واردات ۵,۴۰۰,۰۰۰ تنی (۱,۰۵۰ میلیون دلار) در ۶ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳، سهم ۸۴ درصدی در سبد صادراتی متانول کشور داشته است. پس از چین کشور هند با واردات ۸۳۰,۰۰۰ تنی (۱۹۳,۰۰۰,۰۰۰ دلار)، مقصد بعدی صادرات متانول کشور بوده است. این کشورها در سال ۱۴۰۲ به ترتیب ۷,۹۰۰,۰۰۰ و ۱,۵۰۰,۰۰۰ تن واردات متانول از ایران داشته‌اند. کشورهای عراق، پاکستان و افغانستان نیز با واردات ناچیز ۵,۰۰۰ و ۱۲,۰۰۰ تنی متانول سهم ناچیزی از سبد صادراتی متانول کشور داشته‌اند. در مجموع در ۶ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳، درآمد صادراتی کشور در بخش متانول برابر با ۱,۲۵۰,۰۰۰ 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 و در سال ۱۴۰۲ با افزایش شارپ به حدود ۱۲,۰۰۰,۰۰۰ تن و در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ به طور تقریبی برابر با ۶,۷۰۰,۰۰۰ تن (به طور متوسط ماهانه ۱,۱۲۰,۰۰۰ تن) بوده است.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

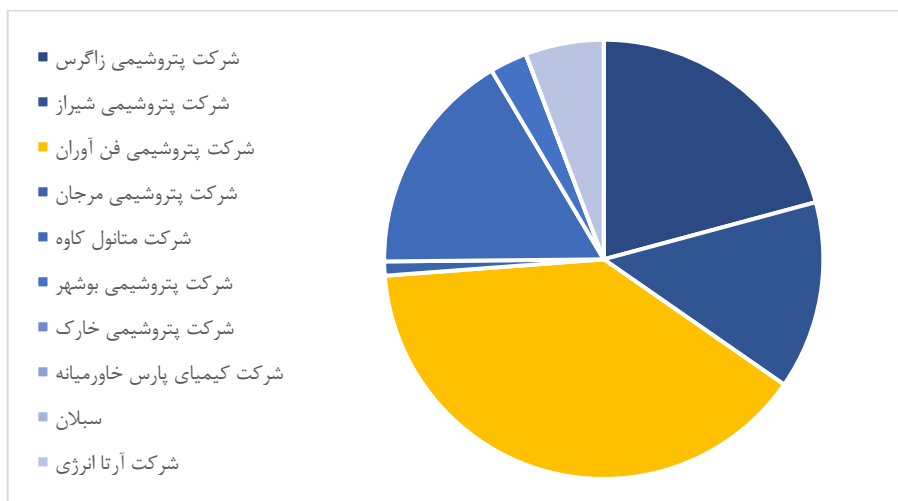
در جدول ۲ مقادیر فروش داخلی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش داخلی این شرکتها در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ به طور تقریبی برابر با ۲۴۰.۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۲۶.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۱۰۳.۰۰۰ تنی رتبه اول در عرضه متانول در بین تولیدکنندگان داخلی متانول کشور را داشته است.

جدول ۲ - اطلاعات فروش شرکتها در داخل کشور

شرکت	ظرفیت اسمی	مقدار فروش تن	نرخ فروش ریال	مبلغ فروش هزار میلیارد تومان
شرکت پتروشیمی زاگرس	۳.۳	۴۷,۰۱۰	۹۸,۰۸۰,۳۴۵	۰.۴۶
شرکت پتروشیمی شیراز	۰.۰۸۴	۴۷,۲۰۵	۱۰۳,۳۸۹,۷۴۷	۰.۳۱
شرکت پتروشیمی فن آوران	۱	۱۰۳,۲۹۸	۱۱۳,۹۳۹,۲۶۳	۱.۱۸
شرکت پتروشیمی مرجان	۱.۶۵	۲,۳۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰.۰۲
شرکت متانول کاوه	۲.۳	۳۶,۸۲۵	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰.۳۷
شرکت پتروشیمی بوشهر	۱.۶۵	۶,۱۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰.۰۶
شرکت پتروشیمی خارک	۰.۶۶	۰	۰	۰.۰۰
شرکت کیمیای پارس خاورمیانه	۱.۶۵	۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰.۰۰
سیلان	۱.۶۵	۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰.۰۰
شرکت آرتا انرژی	۰.۱۳۲	۱۲,۸۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰.۱۳
شرکت آراین متانول	۱.۶۵	۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰.۰۰
مجموع	۱۵.۷۲۶	۲۴۲,۷۳۸	-	۲.۶

• نرخ فروش داخلی در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۲ برابر با ۲۳۳ دلار و نرخ تسعیر ارز برابر با ۴۳۰.۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است

نمودار ۳ - سهم شرکت از فروش داخلی کشور



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

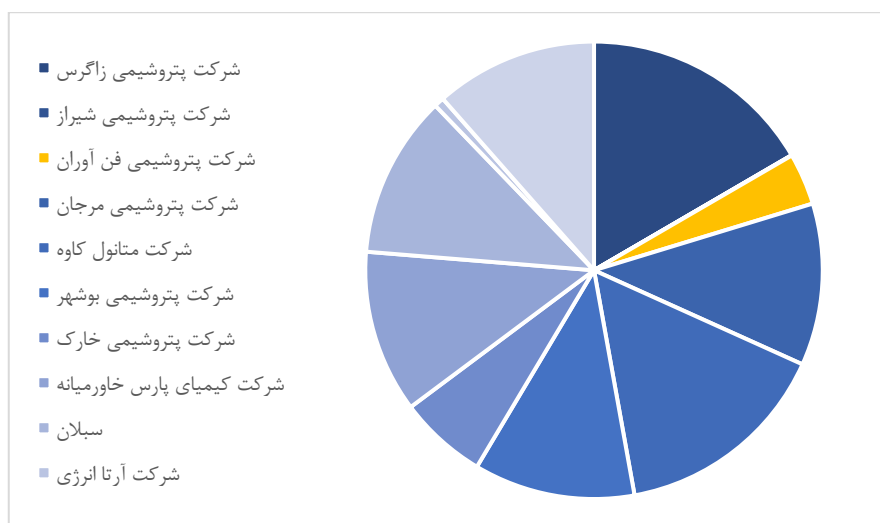
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

در جدول ۳ مقادیر فروش صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش صادراتی این شرکتها در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ برابر با ۵.۳۰۰.۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۶۷۰.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۲۷۱.۰۰۰ تنی رتبه نهم در فروش صادراتی در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

جدول ۳ - اطلاعات فروش صادراتی شرکت ها

مبلغ فروش - همت هزار میلیارد تومان	نرخ فروش ریال	مقدار فروش تن	ظرفیت اسمی	شرکت
۱۲.۵	۱۲۸,۶۶۸,۰۶۹	۹۷۴,۱۶۶	۳.۳	شرکت پتروشیمی زاگرس
۰	۰	۰	۰.۰۸۴	شرکت پتروشیمی شیراز
۳.۵	۹۸,۹۰۰,۳۴۶	۲۷۱,۸۲۷	۱	شرکت پتروشیمی فن آوران
۸.۷	۱۲۵,۸۵۴,۰۱۵	۶۸۷۴۰۰	۱.۶۵	شرکت پتروشیمی مرجان
۱۱.۶	۱۲۵,۸۵۴,۰۱۵	۹۲۴,۵۷۵	۲.۳	شرکت متانول کاوه
۸.۶	۱۲۵,۸۵۴,۰۱۵	۶۸۳,۶۰۰	۱.۶۵	شرکت پتروشیمی بوشهر
۴.۷	۱۱۷,۰۹۲,۱۶۰	۴۰۲,۴۰۹	۰.۶۶	شرکت پتروشیمی خارک
۸.۷	۱۲۵,۸۵۴,۰۱۵	۶۸۹,۷۰۰	۱.۶۵	شرکت کیمیای پارس خاورمیانه
۸.۷	۱۲۵,۸۵۴,۰۱۵	۶۸۹,۷۰۰	۱.۶۵	سبلان
۰.۵	۱۲۵,۸۵۴,۰۱۵	۴۲,۳۷۶	۰.۱۳۲	شرکت آرتا انرژی
۸.۷	۱۲۵,۸۵۴,۰۱۵	۶۸۹,۷۰۰	۱.۶۵	شرکت آربن متانول
۶۷	-	۵,۳۲۳,۳۷۷	۱۵,۷۲۶	مجموع

نمودار ۴ - سهم شرکت از فروش صادراتی



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

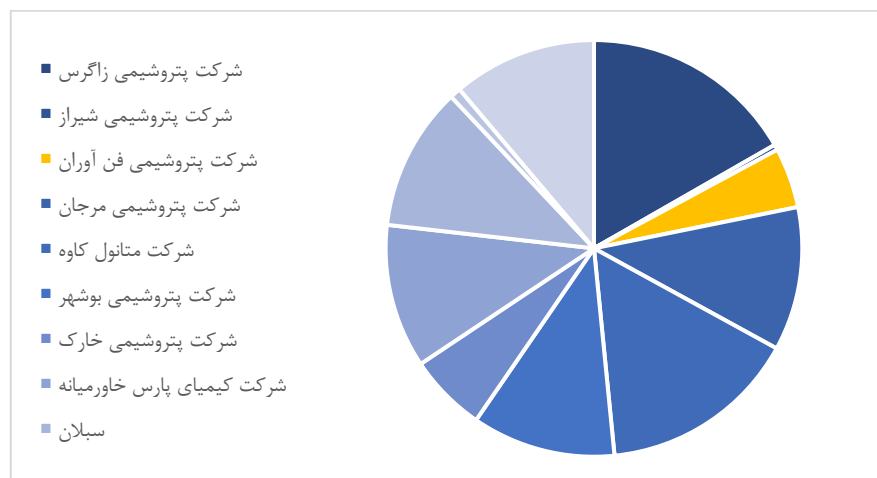
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

در جدول ۴ مجموع مقادیر فروش داخلی و صادراتی هریک از متانول سازهای ایرانی گزارش شده است. مجموع فروش این شرکتها در شش ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۳ برابر با ۵.۵۰۰.۰۰۰ تن به ارزش تقریبی ۷۰۰.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال بوده (نرخ بهره برداری صنعت برابر با ۸۵ درصد) که پتروشیمی فن آوران با فروش ۴۶.۰۰۰ میلیون ریالی رتبه نهم در مبلغ کل فروش در بین تولیدکنندگان متانول کشور را داشته است.

جدول ۴ - اطلاعات مجموع فروش شرکتها

شرکت	ظرفیت اسمی	ظرفیت بهره برداری	مبلغ فروش - همت	
			مقدار فروش تن	هزار میلیارد تومان
شرکت پتروشیمی زاگرس	۳.۳	٪۷۱	۱,۰۲۱,۱۷۶	۱۳
شرکت پتروشیمی شیراز	۰.۰۸۴	٪۱۱۵	۴۷,۲۰۵	۰
شرکت پتروشیمی فن آوران	۱	٪۹۰	۳۷۵,۱۲۵	۵
شرکت پتروشیمی مرجان	۱.۶۵	٪۸۸	۶۸۹,۷۰۰	۹
شرکت متانول کاوه	۲.۳	٪۸۸	۹۶۱,۴۰۰	۱۲
شرکت پتروشیمی بوشهر	۱.۶۵	٪۸۸	۶۸۹,۷۰۰	۹
شرکت پتروشیمی خارک	۰.۶۶	٪۱۰۴	۴۰۲,۴۰۹	۵
شرکت کیمیای پارس خاورمیانه	۱.۶۵	٪۸۸	۶۸۹,۷۰۰	۹
سیلان	۱.۶۵	٪۸۸	۶۸۹,۷۰۰	۹
شرکت آرتا انرژی	۰.۱۳۲	٪۸۸	۵۵,۱۷۶	۱
شرکت آرین متانول	۱.۶۵	٪۸۸	۶۸۹,۷۰۰	۹
مجموع	۱۵.۷۶	٪۸۵	۵,۵۶۶,۱۱۵	۷۰

نمودار ۵ - سهم شرکت از کل فروش متانول کشور





شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۲-۲- جایگاه شرکت در تولید اسید استیک

در کشور ایران شرکت‌های پتروشیمی فن آوران و پتروشیمی اراک با ظرفیت های اسمی ۱۵۰ و ۳۰ هزار تن تنها تولیدکنندگان اسید استیک می‌باشند. پتروشیمی اراک اسید استیک تولیدی خود را در فرایندهای بعدی شرکت به مصرف رسانده و به بازار عرضه نداشته ، لذا پتروشیمی فن آوران تنها تامین کننده اسید استیک کشور می‌باشد. این شرکت در شش ماه ابتدایی سال ۱۴۰۳ مقدار ۸۰ هزار تن تولید اسید استیک داشته که آمار فروش آن به شرح زیر می‌باشد :

جدول ۳ - آمار فروش اسید استیک پتروشیمی فن آوران

پتروشیمی فن آوران	مقدار فروش - تن	مبلغ فروش - میلیارد تومان
فروش داخلی	۶۱,۴۹۳	۱,۰۵۶
فروش صادراتی	۹,۳۴۷	۱۶۰
مجموع فروش	۷۰,۸۴۰	۱,۲۱۶

۳- جزئیات فروش:

۳-۱ جزئیات فروش در داخل:

مبالغ میلیون ریال

۳-۱-۱ جزئیات فروش داخل در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۳									
ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی (تن)	سهم شرکت از فروش داخلی در بازار محصول	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا (تن)	مقدار فروش شرکت در بورس کالا (تن)	سهم شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	متانول	۱۰۳,۲۹۸	٪۸.۲	۱۴۴,۱۰۸	۱۱,۸۰۸	٪۶	۱۴,۵۷۸,۵۴۳	۱,۱۷۶,۶۱۰	۸٪
۲	اسید استیک	۶۱,۴۹۳	٪۱۰۰	۳۲,۱۱۲	۳۲,۱۱۲	٪۱۰۰	۵,۵۹۴,۳۳۳	۵,۵۹۴,۳۳۳	٪۱۰۰
۳	منوکسید	۷,۲۲۸	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۴	هیدروژن ریچ	۳,۹۹۲	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۵	هیدروژن پرچ	۲۰,۲۷۰	قراردادی بین مجتمعی	-	-	-	-	-	-
۶	ضایعات	۴۶۸	٪۱۰۰	۱۰,۲۵	۱۰,۲۵	٪۱۰۰	۵۳	۵۳,۱۵۳	٪۱۰۰
	جمع	۱۹۶,۷۴۹	-	۱۷۷,۲۴۵	۴۴,۹۴۵	-	۲۰,۱۷۲,۹۲۹	۶,۷۷۰,۹۹۶	-

قیمت پایه محصولات بورس 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 ۱۶۲,۳۰۲ ریال، متانول ۱۰۰,۳۷۶ ریال و ضایعات اسید ۶۴,۹۲۱ ریال می باشد (قیمت اعلامی در

مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۵)

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۲-۳ جزئیات فروش صادراتی:

فروش صادراتی شرکت 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 Specific origins و All 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 & ICIS 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.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

مبالغ ارزی فروش صادراتی متانول و اسید استیک				
ردیف	نام شرکت	نام محصول	فروش مبلغی ۱۴۰۲ (میلیون دلار)	فروش مبلغی ۶ ماهه اول ۱۴۰۳ (میلیون دلار)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۱۵۳	۷۹.۳۳
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۱۲	۳.۷۶

مقادیر فروش صادراتی متانول و اسید استیک				
ردیف	نام شرکت	نام محصول	۱۴۰۲ (تن)	۶ ماهه اول ۱۴۰۳ (تن)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۵۶۴,۴۰۴	۲۷۱,۸۲۷
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۲۹,۷۳۲	۹,۳۴۷

میانگین قیمت فروشهای صادراتی			
	سال ۱۴۰۲ (دلار برتن)	۶ ماهه اول ۱۴۰۳ (دلار برتن)	
۱	۲۸۰	۲۹۲.۴	METHANOL CFR CHINA
۲	۲۴۶	۲۴۲.۵	METHANOL FOB BIK
۳	۳۹۴	۳۶۴	ACETIC ACID FOB BIK

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۵- 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	۱۳۹۹/۰۷/۲۹
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۷/۲۹
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)	۱۷۵.۳۸۲.۰۶۱
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۵.۴۷۷
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۷.۵۰۹
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۶۶۱۱)
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱.۲۵۲.۳۳۳
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	(۵۹۷,۰۷۰)
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۹.۰۷۰.۳۶۵



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۶- 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

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

۷-۱ اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

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

شرکت پتروشیمی فن آوران گزارش پروژه های شرکت فن آوران

شرح خروجی مورد انتظار طرح	برآوردهات	تاریخ بهره برداری	تاریخ شروع	منابع تأمین مالی	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح		درصد پیشرفت تا پایان شهریور ۱۴۰۳	مخارج انجام شده تا ۳۱ شهریور ۱۴۰۳		مخارج برآورد پهنایی		سرمایه گذاری مورد نیاز معادل زمانی (میلیون ریال)	سرمایه کل مورد نیاز (بروز)	نام طرح جهانی عمده در دست اجرا
					میلیون ریال	بروز		میلیون ریال	بروز	میلیون ریال	بروز			
تأمین سالانه ۱۵۸ هزار تن بخار مورد نیاز شرکت و در نتیجه کاهش هزینه خرید بخار از پتروشیمی فجر			پیمس ۱۴۰۳	استفاده ۱۴۰۱	بازخ زور از ستا محاسبه و پرداخت میشود.	۱۲۵۲,۰۰۰	۷۶٪	هزینه های این پروژه ازای برآورد شده است	۲,۸۱۴,۰۰۰	۴,۱۲۶,۰۰۰	هزینه های این پروژه ازای برآورد شده است	۴,۱۲۶,۰۰۰	پروژه ساخت و نصب پمپ HP هیدروژن سوز (۳)	
تولید ۹۹ هزار تن متانول در سال ناشی از پایداری تأمین خوراک در اکتید کربن و جریان کسری تأمین در اکتید از پتروشیمی های منطقه		پایان ۱۴۰۴	۱۲-۲۳-۱۴۰۲	۲۰ درصد آورده سهامداران و ۸۰ درصد تسهیلات	۸,۰۵۴,۰۰۰	۱۱,۶۰۶,۰۰۰	۳۲٪	۳۴۹,۰۰۰	۲,۹۴۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۸,۳۹۲,۰۰۰	۱۴,۰۵۴,۰۰۰	۲۱,۲۳۲,۰۰۰	پروژه بازایافت در اکتید کربن از خروجی زینرور واحد متانول
					۸,۰۵۴,۰۰۰	۱۲,۵۸۸,۰۰۰	-	۳۴۹,۰۰۰	۲,۹۶۸,۰۰۰		۸,۳۹۲,۰۰۰	۱۴,۰۵۴,۰۰۰	۲۵,۳۵۸,۰۰۰	جمع

یادآوری: ۱- دلیل افزایش قیمت بخار دریافتی از پتروشیمی فجر با تقسیم قیمت سبزه زینرراکت ازای برای نصب پمپ دور به محدود شدن پروژه های منطقه و در نتیجه رقم سرمایه گذاری ازای از ۳۴ میلیون برز به ۱۲۶ میلیون برز افزایش یافته است

یادآوری ۲: ابداع شروع پروژه بازایافت در اکتید کربن در اسفند ۱۴۰۲ به پیمانکار انجام شده است

طرح توسعه محصول جدید: پروژه وینیل استات مونومر

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 تولید استات مونومر با ظرفیت ۱۰۰ هزار تن در سال اقدام نماید. خوراک مورد نیاز این طرح سالانه ۷۰ هزار تن اسید استیک ۳۴ هزار تن اتیلن و ۲۰ هزار تن اکتید کسری می باشد که اسید استیک از پتروشیمی فن آوران و اتیلن آن از پتروشیمی های منطقه تأمین خواهد شد. برآورد مخارج سرمایه گذاری ثابت این طرح حدود ۸۶ میلیون دلار می باشد که مطابق گزارش امکان سنجی انجام شده ۳۷ میلیون دلار آن ارزی و بقیه هزینه های جاری خواهد بود. در حال حاضر اقدامات اجرایی رز برای این پروژه انجام شده و برخی در حال پیگیری است

۱- اخذ موافقت اصولی اجرای پروژه از شرکت ملی صنایع پتروشیمی

۲- همکاری با تأمین کنندگان مشاور مدیریت طرح پروژه

۳- همکاری با تأمین کنندگان دانش فنی پروژه

۴- همکاری با بانکها و صندوق توسعه ملی برای تأمین مالی پروژه

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش پروژه های در دست اجرای شرکت پتروشیمی فن آوری

شرح خروجی مورد انتظار طرح	برآوردهات	تاریخ پیش سودآوری هر سهم (ریال)	تاریخ بهره برداری	تاریخ بهره برداری طبق برنامه اولیه	تاریخ شروع طرح	منابع تأمین مالی	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	درصد پیشرفت تا پایان شهریور ۱۴۰۳	مخارج انجام شده تا پایان شهریور ۱۴۰۳ (میلیون ریال)	مخارج برآورد باقیمانده		سرمایه گذاری مورد نیاز (معمل ریال) به میلیون ریال	سرمایه گذاری مورد نیاز (معمل ارزی) به یورو	نام طرح جاری عمده در دست اجرا
										ارزی (یورو)	ریالی			
با احداث این واحد پساب واحد لیدرید، فائلیک تصفیه و محصل ارزشمند فوریک اسید استحصال میگردد و همچنین آب گدستی حاصل از فرایند نیز به چرخه تولید برگشته و سبب صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی و کاهش بار آلودگی و همچنین نکته بارز این طرح اطلاق مشخصات پساب خروجی بر استانداردهای سازمان محیط زیست میگردد	۸۰۰۶	۱۴۰۲/۰۳/۳۰	۱۴۰۲/۱۱/۰۸	۱۴۰۱/۱۱/۰۹	داخلی	۶۵۰۰۰۰۰	۶۰٪	۸۰۱۱۳۸۸	۰	۹۶۶۰۰۰۰	۹۶۶۰۰۰۰	۰	جمع	
اطلاعات طرح های توسعه محصل جدید تولید اتانول سنتتزی														
این ماده به عنوان یک ماده شیمیایی کاربرد آن در سوخت، حلال ها و سنتز مواد شیمیایی و ضلعغونی کننده های باقیمانده از روش های متعددی تولید میگردد. تکنولوژی تولید اتانول در این پروژه به صورت سنتزی و مبتنی بر خوراکی متانول می باشد.														
مطالعات امکان سنجی طرح مذکور با فرضیات دلار با نرخ تسعیر ۳۸۰۰۰۰ ریال و دوره ساخت ۲۴ ماهه، شاخص های NPV، IRR به ترتیب ۱۱۲۰۰۰۰۰ دلار و ۲۳۲۳۷۰۰۰۰ با سرمایه گذاری کل ۱۲۹۷۴۰۰۰۰ دلار در مهر ۱۴۰۲ انجام و موافقت اصولی از شرکت ملی صنایع پتروشیمی اخذ شده است. اخذ ممنوعه سهامدار عمده برای اجرای پروژه در دست اقدام است.														

شرکت پتروشیمی فن آوران
طرح تیراواغین فن آوران

شرح خروجی مورد انتظار طرح	برآوردها سودآوری هر سهم (ریال)	تاریخ پیش بینی تجدید بوداری	تاریخ بهره برای طبق برنامه اولیه	تاریخ شروع	منابع تأمین مالی	بر آورد مضاعف		درصد پیشرفت تا پایان شهریور ۱۴۰۳	مبالغ انجام شده تا شهریور اسفند ۱۴۰۳ (میلیون ریال) + از به دلار	مبالغ بر آورد نهایی		سرمایه گذاری مورد نیاز (مکانل ریالی به میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (مکانل ارزی به دلار)	نام طرحهای عمده در دست اجرا
						باقیمانده تا کمپل طرح (میلیون ریال) از به دلار	تازه آورده سهامداران و مانی تسهیلات			مبالغ بر آورد نهایی	ریالی			
اجزای مجتمع پتروشیمیایی شامل واحد های با ظرفیت زیر: - واحد متانول به ظرفیت سالانه ۱۲۰۰۰۰ تن - واحد MTO به ظرفیت سالانه ۶۳۰۰۰۰ تن - واحد HDPE به ظرفیت سالانه ۲۹۰۰۰۰ تن - واحد PP به ظرفیت سالانه ۳۰۰۰۰۰ تن	طرح در دست اجرای توسط شرکت فرعی تابعه فن آوران	۱۴۰۷_۰۳	۱۴۰۶_۰۳	۱۴۰۱-۰۷	از تازه آورده سهامداران و مانی تسهیلات	۲۵۱۲۵۰۰۰	۴۶۶٪	۸۷۳۵۰۰۰	۴۰۶۷۷۱۹۴	۳۳۰۸۵۰۰۰۰	۳۳۰۸۵۰۰۰۰	۴۰۶۷۷۱۹۴	جمع	

اطلاعات طرح تیراواغین فن آوران

طرح تیراواغین فن آوران بعنوان بزرگترین طرح پتروشیمی در دست اجرای ملی یکپارچه شستا و تانیکو در زمینی به مساحت ۴۵ هکتار در سایت ۵ منطقه ویژه اقتصادی پارسپور در مجاورت اسکله پایانه های معادن صخره ای و با دسترسی آسان به خوراک و پویبیلی مورد نیاز، با میزان سرمایه گذاری بالغ بر ۱۳ میلیارد دلار در مدت زمان ۴۸ ماه تعریف و مستعمل بر چهار واحد فرآیندی و تولیدی به شرح ذیل تعریف و در دست اجراء می باشد.

- واحد متانول به ظرفیت سالانه ۱۲۰۰۰۰ تن
- واحد MTO به ظرفیت سالانه ۶۳۰۰۰۰ تن
- واحد HDPE به ظرفیت سالانه ۲۹۰۰۰۰ تن
- واحد PP به ظرفیت سالانه ۳۰۰۰۰۰ تن

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۷-۲ 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 تجمیع 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 و تا کنون ۷۵٪ پیشرفت داشته است).
- حضور در نهضت سبز شهرستان با هدف توسعه فضای سبز و حرا کاری در خوربات منطقه ویژه
- راهبری پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف آبیاری فضای سبز
- حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست در راستای ساماندهی و فروش پسماند‌های صنعتی
- تعامل با سازمان‌های ذیربط و ارسال گزارشات عملگری در حوزه‌های مختلف
- بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- فرهنگ سازی و برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت
- دریافت تندیس زرین وجدان محیط زیست در سومین دوره جشنواره جایزه ملی وجدان محیط زیست
- اجرای پروژه توسعه پکیج پیش تصفیه به میزان ۲۰۰ متر مکعب در راستای مدیریت پسابهای ارسالی به تصفیه خانه فجر (پیشرفت پروژه تا کنون ۹۰٪ می باشد)

پیش‌بینی‌های آتی

- شرکت در نهضت حراکاری سال ۱۴۰۳ با برنامه ریزی جهت کاشت ۲۳۵۰۰ نهال
- اجرای پروژه CO_2 capturing یا بازیافت دی اکسید کربن از گازهای حاصل از احتراق ریفورمر واحد متانول و استفاده از آن بعنوان خوراک مورد نیاز واحد متانول (با اجرای این پروژه ۱۶۰۰۰۰ تن در سال کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای خواهیم داشت)
- تهیه شرح کار و برگزاری مناقصه عمومی نصب سیستم پایش لحظه‌ای مشتمل بر پایش گازهای خروجی از دودکش‌های واحد متانول و CO و نصب دوربین پایش فلرها
- همکاری با سازمان محیط زیست استان خوزستان جهت برگزاری اولین همایش بزرگداشت روز جهانی خاک با شعار "مراقبت از خاک: اندازه گیری، پایش، مدیریت"
- اقدام جهت دریافت گواهی کربن به واسطه اجرای پروژه‌های مرتبط با کاهش آن در مجتمع
- پیگیری جهت خرید و نصب پکیج تصفیه فاضلاب با COD بالا
- لایروبی کلیه کانال‌های زیرزمینی واحدهای صنعتی

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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
- انطباق کلیه نتایج حاصل از اندازه گیری صوت محیط زیستی با استاندارد
- انطباق کلیه نتایج حاصل از آنالیز گازهای خروجی از دودکش ها با استاندارد

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 هر سه ماه یکبار و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
- رعایت قانون حفاظت از خاک با انجام تست های پایش خاک به طور سالیانه
- رعایت قانون مدیریت پسماند و استعلام از شرکت های مجاز و اخذ مجوز خروج پسماند های صنعتی از طریق سامانه جامع محیط زیست
- پیاده سازی استاندارد ISO-۱۴۰۰۱ در سطح سازمان
- پیاده سازی دستورالعمل مدیریت سبز در سطح مجتمع

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

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

اقدامات انجام شده در جهت استفاده از منابع تجدید پذیر

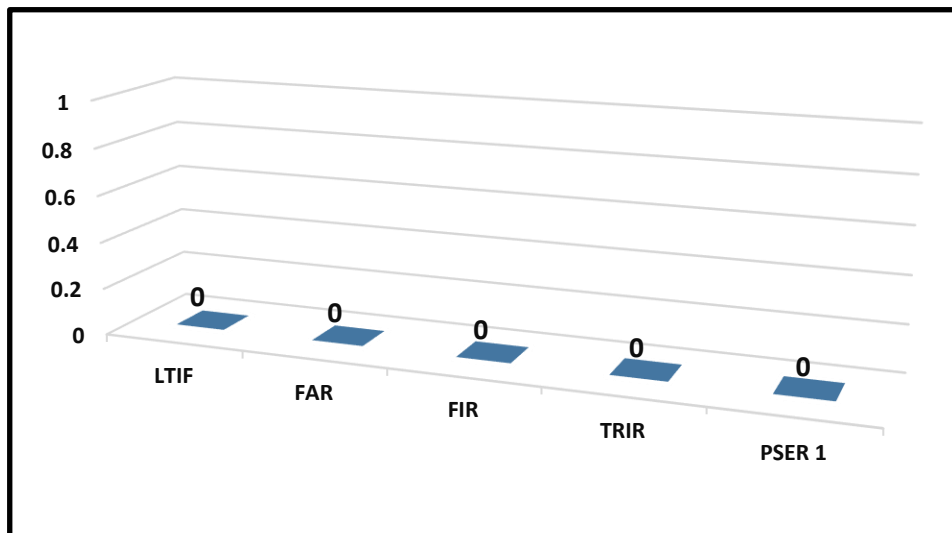
- راهبری و تامین انرژی محوطه GREEN AREA از پنل های خورشیدی و آبیاری فضای سبز این منطقه از طریق پساب تصفیه شده پکیج MBBR

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

ایمنی و آتش نشانی :

برنامه های شرکت جهت ارتقاء ایمنی کارکنان ، جلوگیری از خسارات به تجهیزات و مواد و استمرار تولید :

- 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.
- پروژه در حال اجرا : تدوین دستورالعملها و شاخص های الزامات بیستگانه PSM
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی.
- به روز رسانی تجهیزات آتش نشانی.
- حذف بیش از ۴۲۰ مورد آنومالی
- افزایش سرانه آموزش با تخصیص چارت آموزش HSE .
- توزیع به موقع وسایل استحفاظ فردی مطابق با استانداردهای ملی و جهانی
- ثبت رکورد بیش از ۴۲ 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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

بهداشت:

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

- جذب یک نفر کارشناس فوریت های پزشکی جهت راهبری تخصصی آمبولانس ها و تکمیل کادر درمان مجتمع
- اجرای پروژه معاینات سلامت شغلی کارکنان مجتمع با استقرار تیم سیار طب کار بهداشت و درمان نفت در محل مجتمع
- شناسایی کنترل و رفع عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی، بیولوژیک و ارگونومیک محیط کار
- انجام عملیات مبارزه با ناقلین شامل سم پاشی و طعمه گذاری مجتمع 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
- 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 و ارجاعات به متخصص تغذیه خروجی معاینات
- گرامیداشت مناسبات مهم بهداشتی از جمله هفته سلامت، روز ملی بهداشت حرفه ای، روز جهانی فشار خون، روز جهانی قلب، روز جهانی غذا و
- حضور فعال در جلسات کمیته سلامت منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر
- تکمیل بخش احیای درمانگاه مجتمع با اضافه نمودن دستگاه های مانیتورینگ علائم حیاتی و نبولایزر

شرکت پتروشیمی فن آوران

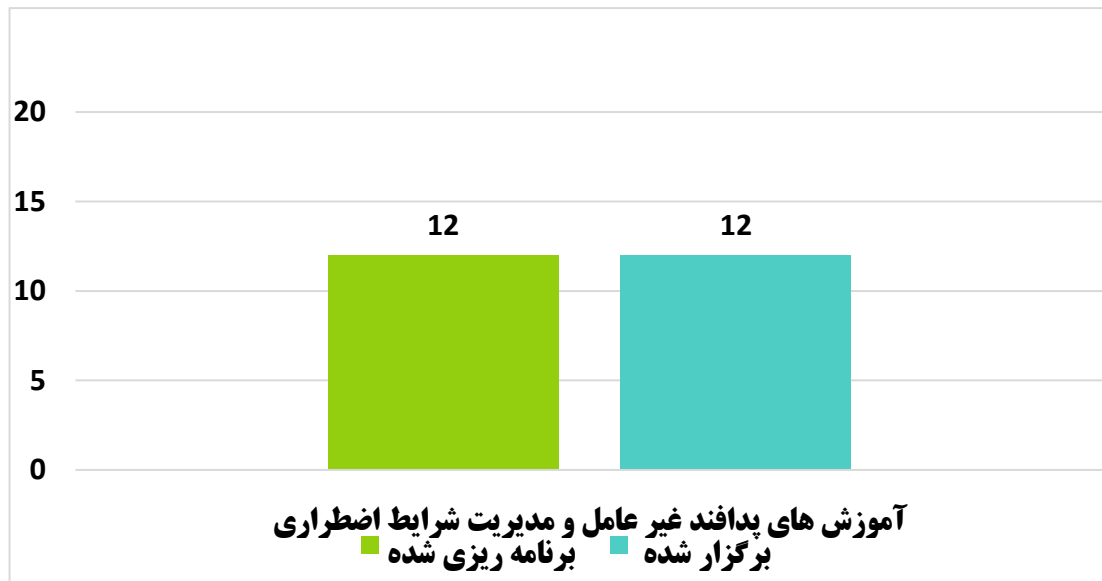
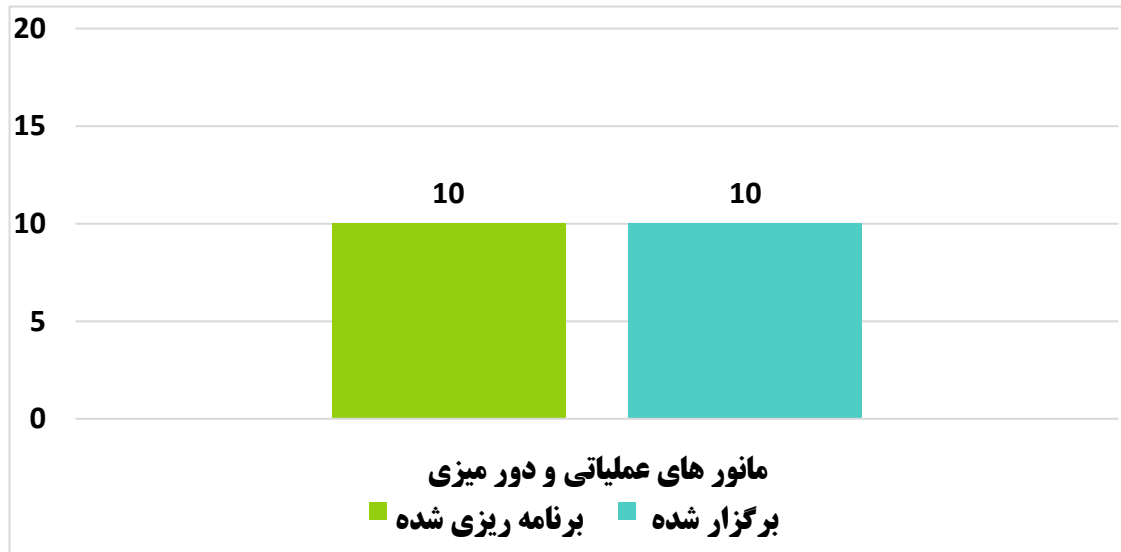
گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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 تاپیکو و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مورد ارزیابی ایمنی مخازن
- برگزاری جلسات منظم فرماندهی حادثه با توجه با شرایط اخیر و حملات احتمالی
- تهیه چک لیست مربوط به تست آژیر خطر مجتمع و ثبت در سیستم ISO به شماره سند SF-FO-۵۴
- تهیه و ارسال فایل درس آموزی از حوادث جهت استفاده اعضاء محترم EMT و ICT
- برگزاری آموزش مفاهیم پدافند غیر عامل و مدیریت شرایط اضطراری جهت توانمند سازی نیروی انسانی (نوبتکار اسید استیک و مونواکسید کربن)
- بروز رسانی چارت فرماندهی حادثه (ICT) و مدیریت شرایط اضطراری (EMT)
- نامه نگاری و پیگیری جهت نصب CCTV برای رصد مخازن صادراتی اسید استیک ، جایگاه بارگیری متانول و اسید استیک و پروژه CO₂
- تهیه برشور اصول و مقررات HSE، پدافند غیر عامل و مدیریت شرایط اضطراری جهت در اختیار قرار دادن مهمانان و بازدید کنندگان

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در دوره مالی مورد گزارش و پیش‌بینی روند آتی آن

- حضور در نهضت سبز شهرستان با هدف توسعه فضای سبز در سطح شهرستان و کاشت ۱۰.۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه.
- راهبری پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف فضای سبز.
- حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست جهت فروش پسماند‌های صنعتی.
- حضور در فرآیند انتخاب صنایع سبز کشور و ارزیابی توسط کارشناسان سازمان.
- تعامل با سازمان‌های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه‌های مختلف.
- حمایت از احداث باغ موزه شهرستان در قالب مسئولیت‌های اجتماعی.
- بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست.
- فرهنگ سازی و برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت .

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 پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و استفاده از آب تصفیه شده در مصارف فضای سبز
- ❖ مدیریت پسماند و اجرای طرح تفکیک از مبدا پسماند‌های تولیدی
- ❖ حضور در کمیته اقلام مازاد و اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست جهت فروش پسماند‌های صنعتی
- ❖ حضور در فرآیند انتخاب صنایع سبز کشور و ارزیابی توسط کارشناسان سازمان
- ❖ تعامل با سازمان‌های ذیربط و ارسال گزارشات عملکردی در حوزه‌های مختلف
- ❖ حمایت از احداث باغ موزه شهرستان در قالب مسئولیت‌های اجتماعی
- ❖ بارگذاری و بروز رسانی اطلاعات محیط زیستی شرکت در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- ❖ فرهنگ سازی و برگزاری دوره‌های آموزشی مرتبط با محیط زیست در سطح شرکت



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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.

اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

- بررسی و پژوهش درخصوص امکان سنجی استانداردها ۳۴۰۰ و ۱۵۰۱۵ منابع انسانی و آموزش
- 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

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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 ششماه اول 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
- 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 :

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

- چک، بررسی و رفع اشکال از مبدل های ۱/۲ E-۲۰۰۷
- اصلاح و ترمیم ریفرکتوری داکت دود ریفرمرها
- رفع نشستی از مسیر خروجی مبدل E-۵۰۰۵
- اجرای دستور کارهای رفع نشستی اساسی در سطح سایت متانول
- چک و بررسی مبدل های داکت ریفرمر
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد های منواکسیدکربن و اسید استیک شامل :
- اصلاح و ترمیم ریفرکتوری بدنه داخلی ریفرمر
- چک و بازرسی و رفع نشستی از U-Bend تیوب مبدل E-۱۰۰۴
- رفع نشستی 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 تاپیکو 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 نفرات 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 پرج ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر 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

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

- 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
- پیگیری و شرکت در جلسات مربوط به شرکت ملی صنایع پتروشیمی کارگروه های متانول و انرژی های نوین

اقدامات انجام شده در نیمه اول سال ۱۴۰۳ در راستای مدیریت انرژی:

- شرکت در ارزیابی نهمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی و کسب تندیس نقره تک ستاره
- انجام بازرسی معیار مصرف انرژی واحد متانول براساس استاندارد ۱۳۳۷۲
- پیگیری اجرای پروژه ممیزی فنی انرژی و بررسی عملکرد تجهیزات بارز
- پیگیری و هماهنگی جهت مدیریت مصرف کوره ها از طریق استفاده از گاز پرج ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر واحدهای متانول و منواکسیدکربن
- پیگیری جهت بازبینی معیار مصرف انرژی واحد متانول استاندارد ۱۳۳۷۲
- پیگیری و تهیه گزارش از نتایج تعویض عایق مسیر ۲۰ بخار HPS واحد متانول
- اعزام نفرات موثر به دوره های آموزشی مربوط به مرکز ملی آموزش انرژی در راستای بند ۷-۳ استاندارد ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸
- برگزاری منظم جلسات کمیته انرژی و استفاده از خرد جمعی جهت تعریف پروژه های مناسب در راستای مدیریت انرژی
- پیگیری پروژه های نصب بویلر، جداسازی CO₂ از استک با توجه به اهمیت خروجی این پروژه ها بر مصارف بارز انرژی

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 (ترجیحاً خانواده های بی سرپرست و ایتم) در راستای تهیه ملزومات و شرایط لازم جهت تحصیل.
- کمک و حمایت از خانواده های کم درآمد و نیازمند، بی سرپرست یا بانوان خود سرپرست در جهت تامین معاش روزانه زندگی بصورت سبد کالا
- تهیه پکیج شامل کلیه لوازم التحریر اولیه مورد نیاز چند مدرسه در سطح شهر با توجه به بودجه و توان صندوق
- تهیه و توزیع سبد حمایتی ارزاق در راستای کمک به معیشت خانواده مددجویان تحت حمایت صندوق
- خرید مایحتاج ضروری زندگی و تهیه سبد کالا

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

- 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 پرداخت های انجام شده در راستای مسئولیتهای اجتماعی

- پروژه ساخت هنرستان کار و دانش دخترانه در شهر چمران بمبلغ ۸۰۰۰۰۰ میلیون ریال
- هزینه ایاب و ذهاب ۴ دستگاه اتوبوس به مشهد مقدس بمبلغ ۶۰۰۰۰ میلیون ریال
- همیاری جهت اجرای پروژه اصلاح هندسی تقاطع سه راهی ماهشهر، امیدیه و رامشیر بمبلغ ۵.۷۴۹ میلیون ریال
- مساعدت مالی جهت موبک تاپیکو در ایام اربعین بمبلغ ۱۶۰۴ میلیون ریال
- تامین خودرو جهت مرحله دوم انتخابات ریاست جمهوری بمبلغ ۱.۲۰۰ میلیون ریال
- کمک به موسسه خیریه محبان ولی الله بمبلغ ۱۰۰۰۰ میلیون ریال
- مساعدت مالی به حوزه الغدیر ماهشهر بمبلغ ۱۰۰۰۰ میلیون ریال
- مساعدت مالی جهت موبک عاشقان ثارالله در کربلا معلی بمبلغ ۵۰۰ میلیون ریال
- کمک به صندوق خیریه فن آوران جهت تهیه لوازم التحریر برای مناطق محروم بمبلغ ۵۰۰ میلیون ریال
- مساعدت جهت احداث سایبان فرماندهی پایگاه دریابانی ماهشهر بمبلغ ۵۰۰ میلیون ریال
- مساعدت مالی جهت موبک جوانان حسینی در ایام اربعین بمبلغ ۳۰۰ میلیون ریال

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۸- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

۸-۱- منابع:

مهمترین منابع شرکت در ۶ ماهه نخست سالجاری بطور کلی بشرح ذیل می باشد:

الف: تسهیلات:

مانده حساب تسهیلات دریافتی شرکت از محل منابع ریالی بانکها در تاریخ تهیه گزارش ۵۷.۳۷۷.۹۱۵ میلیون ریال می باشد. تسهیلات دریافتی از بانک صادرات مبلغ ۱۶.۳۸۹.۰۰۰ میلیون ریال، بانک تجارت مبلغ ۱۰.۹۹۹.۰۰۰ میلیون ریال، بانک ملت مبلغ ۲۷.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال و بانک رفاه ۲.۹۸۹.۹۱۵ 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 درآمدهای عملیاتی و غیر عملیاتی

فروش:

درآمدهای عملیاتی (فروش) در پایان دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به تفکیک داخلی و صادراتی

جمع		صادراتی		داخلی		شرح
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
۴۶.۳۰۹.۶۵۰	۳۷۵.۱۲۴	۳۴.۵۳۹.۹۵۲	۲۷۱.۸۲۶	۱۱.۷۶۹.۶۹۸	۱۰۳.۲۹۸	متانول
۱۲.۱۶۴.۱۰۵	۷۰.۸۴۰	۱.۶۰۰.۲۱۴	۹.۳۴۷	۱۰.۵۶۳.۸۹۱	۶۱.۴۹۳	اسید استیک
۱.۱۴۰.۱۹۳	۷.۲۲۸	-	-	۱.۱۴۰.۱۹۳	۷.۲۲۸	منواکسید کربن
۵۹.۶۱۳.۹۴۸	۴۵۳.۱۹۲	۳۶.۱۴۰.۱۶۶	۲۸۱.۱۷۳	۲۳.۴۷۳.۷۸۲	۱۷۲.۰۱۹	جمع
اضافه میشود:						
۱۹۹.۴۲۴	۲۴.۷۳۰	-	-	۱۹۹.۴۲۴	۲۴.۷۳۰	محصولات جانبی
۵۹.۸۱۳.۳۷۲	۴۷۷.۹۲۲	۳۶.۱۴۰.۱۶۶	۲۸۱.۱۷۳	۲۳.۶۷۳.۲۰۶	۱۹۶.۷۴۹	جمع کل فروش

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

درآمدهای عملیاتی (فروش) ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳ و مقایسه آن با دوره مشابه سال قبل

محصول	۱۴۰۲/۰۶/۳۱			۱۴۰۳/۰۶/۳۱		
	مبلغ-میلیون ریال	نرخ متوسط هر کیلو	مقدار-تن	مبلغ-میلیون ریال	نرخ متوسط هر کیلو	مقدار-تن
متانول	۳۶,۲۹۷,۳۲۸	۸۹,۱۵۹	۴۰۷,۱۰۷	۴۶,۳۰۹,۶۵۰		۳۷۵,۱۲۵
اسید استیک	۱۰,۱۱۸,۲۱۸	۱۲۳,۷۸۱	۸۱,۷۴۳	۱۲,۱۶۴,۱۰۵		۷۰,۸۳۹
منواکسید کربن	۷۹۷,۹۴۲	۹۸,۳۰۵	۸,۱۱۷	۱,۱۴۰,۱۹۳		۷,۲۲۸
	۴۷,۲۱۳,۴۸۸	۹۵,۰۰۳	۴۹۶,۹۶۶	۵۹,۶۱۳,۹۴۸		۴۵۳,۱۹۲
اضافه میشود:						
محصولات جانبی	۱۵۱,۱۸۰	۶,۲۸۱	۲۴,۰۶۹	۱۹۹,۴۲۴		۲۴,۷۳۰
جمع کل فروش	۴۷,۳۶۴,۶۶۸	۹۰,۹۰۵	۵۲۱,۰۳۵	۵۹,۸۱۳,۳۷۲		۴۷۷,۹۲۲

سایر درآمدهای عملیاتی:

شرح	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
	ریال	ریال
تعدیل نرخ گاز مصرفی سال ۱۴۰۲	-	۱۰,۹۹۸,۱۷۱
درآمد ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی عملیاتی	۲۶۶,۶۹۳	۷۸۷,۶۶۲
سایر	۱۸,۲۹۶	۴۰,۱۲۷
	۲۸۴,۹۸۹	۱۱,۸۲۵,۹۶۰



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

سایر درآمدهای غیر عملیاتی :

۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۳۷۰	۱۰,۴۶۸	سود (زیان) ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی غیر مرتبط با عملیات
۱,۷۴۰	-	درآمد اجاره ساختمان اداری دفتر تهران
۱,۸۵۹,۴۷۲	۳۲۱,۶۷۴	سود حاصل از سپرده های کوتاه و بلند مدت نزد بانکها
۴,۴۴۵,۹۸۵	۵,۲۵۹,۳۵۹	سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام
۵۶۶,۶۹۱	-	سود (زیان) کاهش ارزش سرمایه گذاری در بانک ملت
-	۱۹۰,۰۲۶	سود (زیان) ناشی از فروش و واگذاری داراییها
۲۵۸,۱۲۴	۲۷۰,۰۷۲	سایر
۷,۱۳۳,۳۸۲	۶,۰۵۱,۵۹۹	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۸-۲- 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

دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳ ، ۱۴۰۲ و ۱۴۰۱

۱۴۰۱/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
(۱۵,۲۰۱,۱۴۹)	۳,۶۴۷,۴۲۷	۸,۷۱۶,۸۲۴	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
۱۰,۲۶۶,۵۶۷	۶,۶۹۱,۹۲۵	۷,۴۹۳,۸۸۴	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۴,۹۳۴,۵۸۲)	۱۰,۳۳۹,۳۵۲	۱۶,۲۱۰,۷۰۸	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
۱۴,۸۸۴,۳۰۴	(۶,۹۳۲,۴۴۳)	(۱۵,۱۱۶,۴۸۱)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۹,۹۴۹,۷۲۲	۳,۴۰۶,۹۰۹	۱,۰۹۴,۲۲۷	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۳,۹۶۱,۶۹۰	۵,۰۲۰,۱۰۰	۲,۵۴۵,۷۱۶	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۷,۷۷۹	۱,۳۷۰	۱۰,۴۶۸	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۱۳,۹۱۹,۱۹۱	۸,۴۲۸,۳۷۹	۳,۶۵۰,۴۱۱	مانده موجودی نقد در پایان دوره



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

الف: مالی و غیر مالی

۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تفاوت	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۸.۴۲۸.۳۷۹	۳.۶۵۰.۴۱۱	(۴.۷۷۷.۹۶۸)	مانده موجودی نقد در پایان دوره
۲.۰۱۸.۶۲۲	۳.۷۲۴.۴۷۹	۱.۷۰۵.۸۵۷	دارائی های ثابت
۱۱۲.۹۲۲.۴۱۴	۱۰۶.۹۳۱.۱۰۷	(۵.۹۹۱.۳۰۷)	سرمایه گذاری های کوتاه و بلند مدت
۱۰.۷۶۹.۰۷۱	۱۴.۱۶۲.۶۹۸	۳.۳۹۳.۶۲۷	موجودی مواد و کالا
۲.۲۰۰.۸۹۰	۲.۰۴۳.۶۸۴	(۱۵۷.۲۰۶)	پیش پرداختها
۱۳۶.۳۳۹.۳۷۶	۱۳۰.۵۱۲.۳۷۹	(۵.۸۲۶.۹۹۷)	



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

ب: هزینه های شرکت

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

۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۶۴۴,۲۷۰	۱,۳۸۱,۱۳۵	۶۹۲,۶۵۸	حقوق و مزایا
۳۹,۹۷۵	۸۵,۴۹۵	۳۵,۴۳۱	کالا و مواد مصرفی
۳۳۶,۰۸۱	۸۳۴,۴۴۹	۴۸۵,۷۲۸	خدمات پیمانکاری و تخصصی
۵,۶۷۴,۰۶۷	۱۱,۴۹۱,۴۷۷	۱۰,۵۲۸,۳۳۰	هزینه حمل و بارگیری
	۲۷۵,۸۴۱	۱۳۷,۵۸۶	عوارض فروش صادراتی
۸۳,۱۵۸	۸۹,۶۸۱	۵۶,۶۳۹	کارمزد خدمات مدیریت وجوه ارزی
۵۵۶	۱,۴۰۳	۲۴۱	بیمه تاسیسات, حوادث, نقلیه
۱۶,۸۱۴	۳۴,۱۳۶	۱۲,۰۱۸	استهلاک
۵۶۰,۴۶۲	۱,۰۹۷,۹۷۰	۴۸۱,۰۱۴	سایر هزینه ها
۷,۳۵۵,۳۸۳	۱۵,۲۹۱,۵۸۷	۱۲,۴۲۹,۶۴۵	
			اضافه می شود:
۳۹۳,۲۰۲	۸۴۴,۰۷۲	۵۳۹,۴۸۱	سهم از هزینه های خدماتی
۷,۷۴۸,۵۸۵	۱۶,۱۳۵,۶۵۹	۱۲,۹۶۹,۱۲۶	



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

– هزینه های مالی

۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۶,۵۱۰,۴۵۶	۱۲,۹۲۵,۴۱۰	۷,۰۰۰,۳۴۹	هزینه های تامین مالی تسهیلات دریافتی

ج: پرداخت بدهی ها

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۸,۸۶۰,۹۳۸	۲,۰۰۰,۰۰۰	تجاری:
۸,۹۷۸,۵۴۳	۱۰,۹۶۹,۲۱۸	اسناد پرداختنی - اشخاص وابسته
۱,۹۹۰,۷۲۱	۱,۴۵۴,۵۴۲	اشخاص وابسته
۱۹,۸۳۰,۲۰۲	۱۴,۴۲۳,۷۶۰	سایر مشتریان
		جمع تجاری
		غیر تجاری:
۲۰۸,۰۰۸	۱,۳۸۶,۴۰۱	اشخاص وابسته
۱۶,۹۱۸,۴۱۶	۲۷,۲۳۷,۱۷۳	سایر
۱۷,۱۲۶,۴۲۴	۲۸,۶۲۳,۵۷۴	جمع غیر تجاری
۳۶,۹۵۶,۶۲۶	۴۳,۰۴۷,۳۳۴	جمع کل

۸-۳-ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

– ریسکهای حاکم بر بازارها:

۸-۳-۱- 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.

۸-۳-۲- 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.

۸-۳-۳- 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.

۸-۳-۴- 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.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۸-۳-۵- 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 در این راستا از جمله عوامل موثر بر دستیابی به این پویایی بهره گیری از ناوگان حمل و نقل مطمئن و سهل الوصول، قابل توجه است. تاثیرات ناهمگونی حمل و نقل بر قدرت رقابت شرکتها در کنار محدودیت ذخیره سازی تولیدات در ظرفیتهای موجود ذخیره سازی، از عوامل موثر بر واگذاری عرصه رقابت به رقبا محسوب می گردد که پیشتر مورد تجربه عینی واقع گردیده است. تحمل هزینه های حمل کاذب و سقوط اعتبار شرکتهای تولیدی نزد خریداران محصولات و اضطرار 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 منبعث از شرکتها نبوده و قاعدتاً راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفاً بر عهده یک شرکت.

۸-۳-۶- 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 فعالیت های جاری از وام استفاده نموده است لذا نگرانی و ریسک از بابت نوسانات نرخ بهره وجود دارد. لیکن با توجه به سیاستهای اقتصادی و پولی دولت مبنی بر کاهش نرخ سود سپرده ها و تسهیلات بانکی، این ریسک و نگرانی تا حد قابل توجهی کاهش یافته است.

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.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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 بین‌المللی انجام می‌پذیرد.

ه- ریسک نقدینگی: با توجه به طرح‌های توسعه و نقدینگی موردنیاز 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.

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.

۸-۳-۷- 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 درنهایت مشتریان



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

- 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 شرکت ها
- ایجاد یک شبکه اطلاعاتی و مهندسی جهت لیسانس متانول های جدید
- همکاری شرکت ها در حوزه فنی و دستاوردهای تکنولوژیکی

۹-اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

اطلاعات مربوط به مانده حساب و معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی دوره مورد گزارش به شرح جدول صفحات بعد می باشد:

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	خرید کالا و خدمات	فروش محصولات اصلی	سایر فروش کالا و خدمات	سود(زیان) ناخالص معامله	(دریافت) پرداخت وجه نقد	سود سهام برداشته	سایر	
شرکت اصلی و نهایی	جمع	سهامدار اصلی - شرکت مادر	-	-	۹,۰۴۳	-	۶,۹۰۹,۰۲۸	(۱,۵۵۸,۵۹۹)	-	
		جمع	-	-	۹,۰۴۳	-	۶,۹۰۹,۰۲۸	(۱,۵۵۸,۵۹۹)	-	
شرکت وابسته	جمع	شرکت وابسته	-	-	-	-	-	-	-	
		جمع	-	-	-	-	-	-	-	
شرکت همگروه	جمع	تأمین نفت	۱,۱۵۸,۸۴۰	-	-	۵۴۳,۷۷۳	(۱,۱۸۴,۳۹۵)	-	۱۱۵,۸۸۴	
		مادارو	-	-	-	-	-	-	۲۷۸,۱۳۴	
		تأمین انرژی عملی	-	-	-	-	-	-	۶۳۱,۵۶۲	
		پتروشیمی خارک	-	-	۲,۰۹۴,۰۰۸	-	-	(۱,۱۷۱,۵۸۸)	-	
		پتروشیمی خراسان	-	-	-	-	-	(۳۷۵,۱۳)	-	
		تأمین سرمایه امین	-	-	-	-	-	-	۴,۷۵۱	
		صندوق بازرگانی صبا گستر هفت و گاز تأمین	-	-	-	-	-	-	(۳,۰۴۱)	
		سایر پتروشیمی های ایلام، اسیر کبیر غدیر، اوند، نیرو کل، خیر خورستان و ...	۲۹۵,۲۳۸	(۳۳,۸۷۳)	-	۶۳,۳۵۱	-	(۵۸,۹۹۳)	-	۳,۸۴۳
		جمع	۱,۱۵۸,۸۴۰	(۲۵,۴۹۶)	۲,۰۹۴,۰۰۸	۶۶,۹۱۳	(۲,۵۵۳,۸۸۹)	(۲,۵۵۳,۸۸۹)	-	۴,۱۷۰,۱۱۰
		سایر اشخاص وابسته	جمع	صندوق پارتینسنگی، پس ایلار و رفاه کارکنان صنعت نفت	-	-	-	-	-	-
سرمایه گذاری صندوق پارتینسنگی کشوری	-			-	-	-	۳,۱۵۲,۹۲۱	(۵۳,۶۳۹)	(۳۵۰,۰۰۰)	
گروه پتروشیمی تالار فردا	-			-	-	-	۲,۸۰۵,۱۶۶	(۴۷,۳۳۵)	-	
فهر آفریزی طلوع فارس	-			(۵,۷۱۵,۰۰۶)	-	-	۲,۰۰۰,۰۰۰	-	-	
پتروشیمی کرزن	۱,۱۷۱,۲۰۶			-	-	۴۵۸,۳۳۳	(۱,۸۰۰,۰۰۰)	-	-	
پتروشیمی بند امام	۸۹۸,۵۸۷			-	-	۳,۴۳۵,۱۶۳	(۹۴۰,۰۰۰)	-	-	
پتروشیمی شهید تندگویان	۳,۱۶۴,۱۵۳			-	-	۷۹۹,۱۷۵	(۳۳۰,۸۰۷)	-	-	
سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	-			(۳۹,۶۳۸,۶۸۷)	-	-	۲۳,۹۳۳,۷۸۵	-	-	
جمع	۱۳,۳۱۶,۹۴۶			(۳۶,۷۸۶,۷۸۴)	-	۴,۶۹۲,۵۶۱	۱۷,۸۳۱,۹۴۵	(۱۰۱,۳۳۶)	-	۱۳,۰۲۱,۹۸۶
جمع کل	۱۴,۷۷۱,۰۲۴			(۳۶,۸۱۳,۲۸۰)	۲۱۸,۴۵۱	۵,۳۹۸,۶۸۴	۲۳,۰۸۷,۱۰۴	(۲۵۷,۲۳۳)	-	۱۷,۱۹۲,۰۹۶



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال		مبالغ به میلیون ریال			
سایر	سود سهام پرداختی	(دریافت) و پرداخت وجه نقد	سود(زیان) ناخالص	ماده	سایر فروش کالا و خدمات	فروش محصولات اصلی	خرید کالا و خدمات	مشمول ماده ۱۲۹	نوع وابستگی	نام شخص وابسته	شرح	سایر	سود سهام پرداختی	(دریافت) و پرداخت وجه نقد	سود(زیان) ناخالص	ماده	سایر فروش کالا و خدمات	فروش محصولات اصلی	خرید کالا و خدمات	مشمول ماده ۱۲۹	نوع وابستگی	نام شخص وابسته	شرح
-	(۱۵۵,۵۵۹)	۶۰۹,۰۲۸	-	-	۹,۰۴۳	-	-	✓	سهامدار اصلی - شرکت مادر	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های اصلی و نهایی	-	(۱۵۵,۵۵۹)	۶۰۹,۰۲۸	-	-	-	-	-	-	سهامدار اصلی - شرکت مادر	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های اصلی و نهایی
-	-	۱۶۰,۰۰۰	-	-	-	-	-	-	جمع	واحد تجاری فرعی	پتروافرن فن آوران	-	-	-	-	-	-	-	-	-	واحد تجاری فرعی	پتروافرن فن آوران	شرکت های فرعی
۱	-	۱۶۰,۰۰۰	-	-	۱۷,۶۹۸	-	-	جمع	جمع	واحد تجاری فرعی	پتروشیمی فارسی	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	جمع	جمع	شرکت های فرعی
۱۱۵,۸۸۴	-	(۱,۱۸۴,۷۹۵)	۵۴۲,۷۷۳	-	-	۱,۱۵۸,۸۴۰	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	شیمی بافت	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک و کارگزار انرژی	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
۴۷۸,۱۳۴	-	-	-	-	-	-	(۲,۶۲۴)	-	هنگروه - سهامدار مشترک و کارگزار انرژی	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک و کارگزار انرژی	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
۶۲۱,۵۶۲	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
۲۷,۴۶۲	-	(۱,۱۷۱,۵۵۸)	-	-	۲۰,۴۰۸	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
۲۳۴,۴۵۲	-	(۳۷,۵۱۲)	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
۴,۷۵۱	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
(۳,۰۲۱)	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
۳,۸۴۲	-	(۲۵,۹۹۳)	۶۳,۳۵۱	-	-	۲۹۵,۲۳۸	(۳۳,۸۷۲)	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	هنگروه - سهامدار مشترک	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی
۴,۱۷۰,۱۱۰	-	(۳,۶۵۳,۸۸۹)	۶,۶,۱۲۳	-	۲,۹,۴۰۸	۱,۴۵۴,۰۷۸	(۲۵,۴۶۶)	-	جمع	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تلمین (دانیکو)	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	جمع	جمع	شرکت های فرعی
(۴۵۰,۰۰۰)	(۵۳,۶۳۹)	۳,۱۵۲,۹۲۱	-	-	-	-	-	-	سهامدار عمده	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	سهامدار عمده	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
-	(۲۷,۲۳۵)	۲,۸۰۵,۱۶۶	-	-	-	-	-	-	سهامدار عمده	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	سهامدار عمده	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
-	-	۲,۰۰۰,۰۰۰	-	-	-	-	(۵,۷۱۵,۰۰۶)	-	تلمین کتینه اصلی سروس های جانبی	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	تلمین کتینه اصلی سروس های جانبی	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
۱۱۷,۱۲۱	-	(۱,۸۰۰,۰۰۰)	۴۵۸,۳۳۳	-	-	۱,۱۷۱,۲۰۶	-	-	خریدار محصول	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	خریدار محصول	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
۸۹۸,۱۵۹	-	(۹۴۰,۰۰۰)	۳,۳۳۵,۱۶۳	-	-	۸,۹۸۱,۵۸۷	-	-	خریدار محصول	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	خریدار محصول	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
۳۱۶,۴۱۵	-	(۳۲,۰۸۸,۰۰۰)	۷۹۹,۱۷۵	-	-	۳,۱۶۴,۱۵۳	-	-	خریدار محصول	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	خریدار محصول	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
-	-	۷۵,۰۰۰	-	-	-	-	(۳,۶۷۲,۶۶۸)	-	خرید خدمات منطقه ویژه	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	خرید خدمات منطقه ویژه	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
۱۵۵	-	۱۰,۰۰۰	-	-	-	-	(۷,۵۹۱,۳۱۳)	-	تامین کتینه مواد اولیه	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	تامین کتینه مواد اولیه	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
۱۲,۱۴۰,۱۳۶	-	-	۲۳,۹۳۳,۷۸۵	-	-	-	(۳۹,۹۳۸,۴۸۷)	-	تامین کتینه اصلی مواد اولیه	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی	-	-	-	-	-	-	-	-	-	تامین کتینه اصلی مواد اولیه	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	شرکت های فرعی
۱۳,۰۲۱,۹۸۶	(۸۱,۳۷۶)	۱۷,۸۳۱,۹۶۵	۴,۶۹۲,۵۶۱	-	-	۱۳,۳۱۶,۹۶۶	(۳۶,۷۸۶,۷۸۶)	-	جمع	جمع	جمع کل	-	(۸۱,۳۷۶)	۱۷,۸۳۱,۹۶۵	۴,۶۹۲,۵۶۱	-	-	-	-	-	جمع	جمع	جمع کل
۱۷,۹۴۰,۰۹۷	(۲۵۷,۲۳۳)	۲۳,۶۸۷,۱۰۴	۵,۲۹۸,۶۸۴	-	۲۳۶,۱۴۹	۱۴,۷۷۱,۰۲۴	(۳۶,۸۱۲,۳۸۰)	-	جمع کل	جمع کل	جمع کل	-	(۲۵۷,۲۳۳)	۲۳,۶۸۷,۱۰۴	۵,۲۹۸,۶۸۴	-	۲۳۶,۱۴۹	۱۴,۷۷۱,۰۲۴	(۳۶,۸۱۲,۳۸۰)	-	جمع کل	جمع کل	جمع کل

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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

ردیف	الزامات دستورالعمل	ماده	اقدامات انجام شده
۱	هیات مدیره و مدیرعامل	۴	هیئت مدیره و مدیر عامل خوشبختانه دارای تجارب 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 کنترل 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 رسانده می شود.
۷	پیاده سازی ساز و کار رعایت قوانین توسط دارندگان اطلاعات نهانی	۱۰	همواره در دوره های مختلف نسبت به ارسال فهرست دارندگان اطلاعات نهانی اقدام می گردد.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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.	۱۱	پیاده سازی ساز و کار مناسب جهت اخذ اطلاعات	۸
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.	۱۲	تناسب حقوق و مزایای هیئت مدیره با عملکرد آنها	۹
هیئت مدیره شرکت هیچ یک از وظایف خود را تفویض ننموده اند.	۱۳	غیرقابل تفویض بودن وظایف هیئت مدیره	۱۰
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.	۱۴	تشکیل کمیته های انتصابات، ریسک و حسابرسی و نظارت بر آنها توسط هیئت مدیره	۱۱
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.	۱۵	ارزیابی اثربخشی هیات مدیره و مدیرعامل	۱۲
در این خصوص برنامه های لازم جهت حضور در دوره های آموزشی و سمینارهای مرتبط تدوین خواهد شد.	۱۶	به روز نمودن مهارتها و آگاهی های هیئت مدیره در زمینه کسب و کار و حاکمیت شرکتی	۱۳
در این خصوص با بهره گیری از مشاوران مورد اعتماد، راهکار مناسب تدوین و برقرار گردیده است.	۱۷	سازوکارهای برقراری روابط مؤثر با سرمایه گذاران	۱۴
هیئت 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 هیئت مدیره ارزیابی و میزان اثربخشی آنها پایش و اندازه گیری میگردد.	۱۸	وظایف، اختیارات و مسئولیتهای اعضا هیئت مدیره	۱۵
مدیر عامل تصمیمات و مصوبات هیئت مدیره را اجرا و در جلسات بعد گزارشی از عملکرد خود و شرکت را در اختیار هیئت مدیره قرار میدهد.	۱۹	اجرای مصوبات هیئت مدیره توسط مدیر عامل	۱۶
شرکت دارای دبیرخانه هیئت مدیره می باشد و ریاست آن بر عهده دبیر هیئت مدیره می باشد. در خصوص نحوه برگزاری جلسات هیئت مدیره، در دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳ جمعا ۱۲ جلسه برگزار گردیده است. نحوه تدوین دستور جلسات آتی هیئت مدیره مطابق نظر اعضای هیئت مدیره بوده و در خصوص اولویت طرح دستورات در جلسه، نظر رئیس هیئت مدیره و	۲۰ الی ۲۶	وظایف دبیر هیئت مدیره و....	۱۷

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

همچنین اکثریت اعضا لحاظ میگردد. دلایل مخالفت هر یک از اعضا با مصوبات جلسه هیئت مدیره در صورتجلسه مربوطه درج می گردد .			
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.	۲۷	تشکیل مجامع عمومی	۱۸
در حال حاضر شرکت فاقد هر گونه سهم از سهام سهامدار اصلی خود می باشد.	۲۸	مالکیت سهام سهامدار عمده	۱۹
همواره طبق اصول و مقررات مربوطه انجام می شود.	۲۹-۳۱	مقررات مربوط به مجامع عمومی	۲۰
در مجامع عمومی شرکت، اعضای هیئت مدیره و بالاترین مقام مالی شرکت حضور داشته اند.	۳۲	حضور هیئت مدیره و رئیس کمیته حسابرسی در مجامع	۲۱
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 هیئت مدیره و پاداش هیئت مدیره نیز در مجمع عمومی عادی تصمیمات لازم اتخاذ می گردد.	۳۳-۳۴	تصمیمات مربوط به گزارش حسابرس و حقوق اعضا هیئت مدیره	۲۲
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.	۳۵	فرصت طرح سوالات به سهامداران	۲۳
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.	۳۶	مقررات مربوط به تغییر حسابرس	۱۹
موارد مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، درباره اعضای هیئت 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 دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ و متعاقباً در وب سایت شرکت منتشر گردیده است. شایان ذکر است حق حضور اعضای هیئت 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.	۳۷-۴۰	پاسخگویی و افشای اطلاعات	۲۰

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱-۱- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	خواهان	خوانده	موضوع	حجم ریالی پرونده	مرحله رسیدگی (بدوی/تجدیدنظر)	اقدامات انجام شده تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۱	شرکت میل ایست پتروکم	پتروشیمی فن آوران	مطالبه وجه کارکرد و خسارت با جلب نظر کارشناس	مقوم به ۲۱۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال	در مرحله کارشناسی	<p>طرح دعوی (شهریور ۹۶)، وقت نظارت مکرر، ارجاع موضوع به کارشناسی (شهریور ۹۹)، انجام جلسه کارشناسی با حضور نماینده طرفین در آبان ۹۹. پیگیری از کارشناس محترم جهت ارائه نظر کارشناسی به دادگاه بهمن ۹۹، صدور و دریافت نظریه کارشناسی و ثبت اعتراض به نظریه کارشناسی. نظریه کارشناسی تکمیلی ارائه شده است و میزان بدهی از نظر کارشناس به نصف تقلیل یافته است. با اعتراض مجدد پرونده به هیأت کارشناسی ارجاع شده است. نظریه کارشناسی صادر شده برای شرکت فن آوران هیچ گونه بدهی لحاظ نشد. با اعتراض طرف دعوا، پرونده به هیأت کارشناسی ۵ نفره ارجاع شد. هیأت مزبور نیز له این شرکت اظهار نظر نمود و موعده صدور رای است.</p>
۲	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت مهرگاناز	مطالبه وجه	مابه التفاوت نرخ ارز	پرونده به دادگستری ارجاع شده	دادخواست به دادگستری تهران ارجاع گردید.
۳	شرکت پتروشیمی فن آوران	شورای رقابت	ابطال مصوبه ۶۲۱		دیوان عدالت اداری	دادخواست با کلاسه ۱۴۰۳۳۱۹۲۰۰۰۰۶۶۸۸۹۰ به هیات عمومی دیوان ارجاع شده است

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۴	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت گلوب	مطالبه وجه	۲۸۰۰۰۰۰۰ دلار	داوری شستا	در داوری شستا است و در حال جلب متهم فراری خانم شایلی ذوالفقاری از اجرای احکام ناحیه ۲۸ تهران هستیم.
۵	شرکت مهتل ایست پتروکم	شرکت پتروشیمی فن آوران	مطالبه وجه	۳۵۰۰۰۰۰ دلار	شعبه ۱۴ بهشتی	تقدیم دادخواست علیه این شرکت و شرکت پژوهش و فن آوری شده بود که گزارش ۵ نفره کارشناسی له این شرکت صادر شده است.
۶	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت بانیکس	مطالبه وجه	۶۶۰۷۹۰ یورو	دادسرای ناحیه ۶ تهران	علیه آقای جلال مروی شکایت شده است
۷	علی اصغر استبری	شرکت پتروشیمی فن آوران	مطالبه سود سهام		۱۸ بهشتی	در حال رسیدگی در شعبه بدوی است.



شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱۲- نتایج عملیات و چشم اندازها

۱-۱۲- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ششماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	دوره ششماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۳	۳۸,۳۶۲,۰۳۱	۱۶,۵۱۴,۵۶۱	۲۳,۶۷۳,۲۰۶	درآمدهای عملیاتی (داخلی)
۱۷	۶۳,۴۳۴,۴۹۱	۳۰,۸۵۰,۱۰۷	۳۶,۱۴۰,۱۶۶	درآمدهای عملیاتی (صادراتی)
۲۶	۱۰۱,۷۹۶,۵۲۲	۴۷,۳۶۴,۶۶۸	۵۹,۸۱۳,۳۷۲	جمع درآمدهای عملیاتی
(۳)	(۷۸,۷۳۹,۰۹۸)	(۳۸,۴۹۹,۰۳۸)	(۳۷,۲۳۲,۸۳۱)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
۱۵۵	۲۳,۰۵۷,۴۲۴	۸,۸۶۵,۶۳۰	۲۲,۵۸۰,۵۴۱	سود ناخالص
۶۷	(۱۶,۱۳۵,۶۵۹)	(۷,۷۴۸,۵۸۵)	(۱۲,۹۶۹,۱۲۶)	هزینه های فروش, اداری و عمومی
۴۰,۵۰	۶۲۶,۵۵۴	۲۸۴,۹۸۹	۱۱,۸۲۵,۹۶۰	سایر درآمد ها
.	(۲۴۲,۴۶۲)	.	۴,۲۶۸,۲۳۸	سایر هزینه
۱,۱۲۵	۷,۳۰۵,۸۵۷	۱,۴۰۲,۰۳۴	۱۷,۱۶۹,۱۳۷	سود عملیاتی
۷	(۱۲,۹۲۵,۴۱۰)	(۶,۵۱۰,۴۵۶)	(۷,۰۰۰,۳۴۹)	هزینه های مالی
(۱۵)	۸,۳۵۵,۳۴۵	۷,۱۳۳,۳۸۲	۶,۰۵۱,۶۰۰	سایر درآمد ها و هزینه های غیرعملیاتی
۷۰,۱	۲,۷۳۵,۷۹۲	۲,۰۲۴,۹۶۰	۱۶,۲۲۰,۳۸۷	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
				هزینه مالیات بر درآمد :
۴,۷۵۹	(۷۳,۱۹۵)	(۴۳,۳۰۴)	(۲,۱۰۴,۱۱۲)	سال جاری
۶۱۲	۲,۶۶۲,۵۹۷	۱,۹۸۱,۶۵۶	۱۴,۱۱۶,۲۷۵	سود خالص
				سود پایه هر سهم:
۱,۰۰۷	۲۳۴	۴۴	۴۸۷	عملیاتی (ریال)
(۲۵۵)	(۱۴۸)	۲۰	(۳۱)	غیرعملیاتی (ریال)
۶۱۲	۸۶	۶۴	۴۵۶	سود پایه هر سهم (ریال)



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱۲-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

سود سهام پرداختنی

سود سهام پرداختنی شرکت در پایان دوره ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳ مبلغ ۲۵.۵۳۴.۹۳۵ میلیون ریال و بشرح ذیل می باشد:

- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۲ سهامداران عمده حقوقی مبلغ ۲۳.۱۵۰.۹۱۵ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سایر سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجامی مبلغ ۲.۳۸۴.۰۱۹ میلیون ریال

لازم به ذکر است علی رغم اینکه شرکت در مواقع افشا برنامه زمانبندی پرداخت سود سهام ، سهامداران محترمی را که فاقد کد سجامی می باشند ، دعوت به اخذ و یا تکمیل مراحل مربوط به سجامی 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 .
- سیدگردان ها : تعداد ۱۸ نفر جمعا به مبلغ ۶.۹۵۲.۷۹۲.۷۰۰ ریال .



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیم شده در سال ۱۳۹۸ برای هر سهم ۱۶.۵۰۰ ریال ، در سال ۱۳۹۹ برای هر سهم مبلغ ۶۴.۰۰۰ ریال ، در سال ۱۴۰۰ برای هر سهم ۵۲۰ ریال (با لحاظ افزایش سرمایه) و در سال ۱۴۰۱ برای هر سهم ۹۰۰ ریال پرداخت شده است ، 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 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	۱.۰۱۶	۸۶
سود نقدی هر سهم	۶۴.۰۰۰	۵۲۰	۹۰۰	۱۰
درصد تقسیم سود	۹۹	۱۰۱	۸۹	۱۲

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱۲-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت:

اطلاعات مربوط به پرتفوی سرمایه گذاری های شرکت در دوره های منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳ و دوره مشابه سال قبل :

دوره مالی مشابه قبل			دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
۰	۱۷,۵۱۳,۷۶۴	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	۳۲۳,۲۵۸	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

- افزایش در مبالغ بهای تمام شده شرکت‌های پتروشیمی مرجان و پتروشیمی فارابی به ترتیب ۶.۶۰۰.۰۰۰ و ۱۰.۶۷.۹۱۳ میلیون ریال بابت وجوه پرداختی جهت خرید حق تقدم افزایش سرمایه آن شرکتها می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

۱۲-۴- تحلیل حساسیت:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۳

مبالغ به ریال

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۳ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۶۰۰.۰۰۰	۵۵۰.۰۰۰	۵۰۰.۰۰۰	۴۵۰.۰۰۰	۴۰۰.۰۰۰		
۱.۴۶۰	۱.۰۸۹	۷۱۹	۳۴۹	(۲۱)	۲۳۴	نرخ فروش متانول صادراتی (دلار)
۱.۷۵۲	۱.۳۵۷	۹۶۳	۵۶۸	۱۷۴	۲۶۳	
۲.۰۴۴	۱.۶۲۵	۱.۲۰۶	۷۸۷	۳۶۹	۲۹۲	
۲.۳۳۶	۱.۸۹۳	۱.۴۵۰	۱.۰۰۷	۵۶۳	۳۲۱	
۲.۶۲۹	۲.۱۶۱	۱.۶۹۳	۱.۲۲۶	۷۵۸	۳۵۰	

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۳:

- *نرخ برابری ارز معادل ۵۰۰.۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)
- *نرخ فروش متانول صادراتی ۲۹۲ 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 ۲۰٪ افزایش محاسبه شده است.
- *نرخ تورم ۲۵٪ محاسبه شده است.

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

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

- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

شرح	واحد	شاخص اندازه گیری (بودجه سال ۱۴۰۳)	عملکرد واقعی ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳	دلایل انحراف
مقدار تولید محصول متانول	تن	۹۵۰.۰۰۰	۴۴۷.۷۳۶	- کاهش دی اکسید کربن دریافتی از پتروشیمی های رازی و مارون - پائین بودن کیفیت گاز دریافتی
مقدار تولید محصول اسید استیک	تن	۱۵۳.۵۰۰	۸۰.۸۴۰	-
مقدار تولید محصول منوکسید کربن	تن	۱۱۰.۰۰۰	۵۸.۰۱۴	-
مقدار تولید محصولات جانبی	تن	۸۶.۵۰۰	۲۴.۷۳۰	-
مقدار فروش محصول متانول	تن	۸۶۷.۰۰۰	۳۷۵.۱۲۵	- کاهش تولید محصول - افزایش مصرف متانول جهت تولید اسید استیک - افزایش موجودی مخازن
مقدار فروش محصول اسید استیک	تن	۱۵۳.۵۰۰	۷۰.۸۳۹	-
مقدار فروش محصول منوکسید کربن	تن	۱۸.۰۰۰	۷.۲۲۸	-
مقدار فروش محصولات جانبی	تن	۸۶.۵۰۰	۲۴.۷۳۰	-
مبلغ فروش محصول متانول	میلیون ریال	۱۱۶.۲۳۵.۸۰۰	۴۶.۳۰۹.۶۵۰	- کاهش مقدار فروش محصول - کاهش نرخ جهانی متانول
مبلغ فروش محصول اسید استیک	میلیون ریال	۳۰.۶۲۵.۰۰۰	۱۲.۱۶۴.۱۰۵	-
مبلغ فروش محصول منوکسید کربن	میلیون ریال	۲.۹۷۵.۸۱۴	۱.۱۴۰.۱۹۳	کاهش نرخ فروش محصول
مبلغ فروش محصولات جانبی	میلیون ریال	۴۵۷.۶۸۸	۱۹۹.۴۲۵	-
بهای تمام شده کالای فروش رفته	میلیون ریال	۱۰۳.۰۳۸.۹۳۴	۳۷.۲۳۲.۸۳۱	- افزایش نرخ گاز مصرفی
حاشیه سود ناخالص	درصد	۳۱	۳۸	- کاهش نرخهای جهانی و داخلی متانول و اسید استیک - افزایش نرخ گاز مصرفی
هزینه های مالی به فروش	درصد	۹	۱۱/۷	

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

دوره وصول مطالبات	روز	۶۴	۱۰۰
حاشیه سود خالص	درصد	۲۵	۲۴
نسبت بازده دارایی ها	درصد	۲۰	۹
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	درصد	۵۲	۲۴

کاهش نرخهای جهانی و داخلی متانول و اسید استیک
- افزایش نرخ گاز مصرفی

کاهش سود خالص بعلت :
- کاهش در مقدار تولید و نرخ فروش محصولات
- افزایش نرخ مواد اولیه

کاهش سود خالص بعلت :
- کاهش در مقدار تولید و نرخ فروش محصولات
- افزایش نرخ مواد اولیه

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن آوران برای دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور 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: ۰۲۱-۸۸۸۱۴۰۰

تلفن امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۶۰۳۰ فکس امور سهام: ۰۲۱-۸۸۸۸۰۴۷

وب سایت: www.fnpetro.ir

پست الکترونیکی: info@fnpetro.ir