



شرکت پتروشیمی فن آوران

(سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار

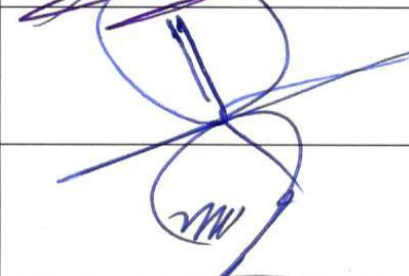
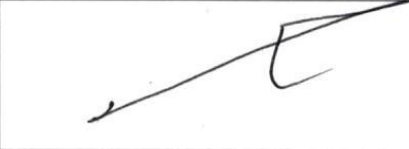
گزارش تفسیری مدیریت

برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

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 هیئت 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 هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۱۷ به تأیید هیئت مدیره شرکت رسیده است.

اعضاء هیئت مدیره	نماینده	سمت	امضا
شرکت گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره (غیر موظف)	
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 سید ابراهیم سکایی مقدم فومنی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت پترو پالایش پارسوماش صبا انرژی	علی رضا کریمی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

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 ۰۶-۱۶۶۵۲ مورخ ۱۳۸۴/۱۱/۱۶ و ۰۶-۱۵۶۳۸ 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		
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
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان اسفند ماه سال های ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴ به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	۱۵.۵۷۰.۹۰۹.۰۴۵	۵۰/۳۱	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)	۴.۵۹۳.۸۵۲.۱۵۲	۱۴/۸۴	۴.۶۷۹.۰۵۲.۱۵۲	۱۵/۱۲
۴	صندوق سرمایه گذاری مشترک توسعه بازار سرمایه	۵۷۶.۹۵۱.۱۳۵	۱/۸۶	۱۶۲.۴۶۸.۶۵۶	۰/۵۳
۵	صندوق تثبیت بازار سرمایه	۵۱۷.۲۶۵.۷۸۷	۱/۶۷	۳۳۱.۰۳۸.۵۱۰	۱/۰۷
۶	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا (سهامی خاص)	۴۷۶.۹۹۶.۸۳۲	۱/۵۴	۴۶۷.۹۹۶.۸۳۲	۱/۵۴
۷	سید (شرک ۴۱٪) (شرک ۳۰٪) شرکت سهامی بیمه PRX	۴۶۲.۸۱۳.۹۳۶	۱/۵۰	۴۷۶.۷۱۰.۷۵۷	۱/۵۴
۸	سایر	۳.۳۸۷.۳۴۲.۹۱۳	۱۰/۹۵	۳.۸۷۳.۹۵۵.۸۴۸	۱۲/۵۱
	جمع	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۱۰۰

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

۴-۱- اطلاعات مربوط به هیئت مدیره :

اطلاعات مربوط به اعضا هیئت مدیره شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ 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 ن	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها
آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	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 سلوژی تامین گستر پارس	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 اروند - رئیس کمیته حسابرسی و رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی	۱۴۰۳/۰۵/۰۲	۱۴۰۴/۰۱/۲۲		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 شرکتهای 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 نفت ایرانول	ندارد
آقای فرهاد رضائزاد	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	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 بید بلند 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	۱۴۰۱/۰۱/۰۰	ادامه دارد	شرکت پتروشیمی غدیر	دارد
آقای علی رضا بنی اسدی		فوق لیسانس حسابداری	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....	۱۴۰۲/۰۷/۰۹	۱۴۰۴/۰۹/۲۴	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	ندارد
سید ابراهیم سقائی مقدم	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	دکتری اقتصاد	عضویت در هیئت مدیره و مدیر عاملی شرکت های : توس پیوند وابسته به شرکت اهداف ، شرکت تاپکو استانبول ، شرکت تاپکو پتروشیمی جم ، پتروشیمی فارابی ، رامو فارمین ، گرند جنرال تریدینگ دی - عضویت در هیئت مدیره شرکت پتروشیمی غدیر - سایر سمتها : معاون اقتصادی و سرمایه گذاری سازمان منطقه آزاد بندر انزلی ، مدیر اجرایی مرکز استراتژیک مجمع تشخیص مصلحت نظام ، شهردار شهرهای رودبار و سنگر	۱۴۰۴/۰۹/۲۴	ادامه دارد		ندارد

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

ندارد	شرکت پترو پالایش پارسوماش صنایع انرژی	ادامه دارد	۱۴۰۳/۵/۲۶	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
-------	--	------------	-----------	--	---------------------------------	--------------------------------	-------------------

۵-۱ - اطلاعات درباره کمیته های تخصصی هیئت مدیره شامل:

هیئت مدیره دارای کمیته های تخصصی حسابرسی ، فروش محصول ، فروش ارز ، ریسک و انتصابات می باشد.

- کمیته حسابرسی : در سال ۱۴۰۴ جمعا ۱۳ جلسه برگزار گردیده که آقای علیرضا بنی اسدی عضو غیر موظف شرکت در ۱۱ جلسه و آقای فرهاد رحیمی رئیس هیئت مدیره شرکت در ۲ جلسه حضور داشته اند.
- کمیته فروش محصول : در سال ۱۴۰۴ جمعا ۱۲ جلسه برگزار گردیده است که نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت (آقای حسین رفیق دوست) در جلسات مزبور حضور داشته اند.
- کمیته فروش ارز : در سال ۱۴۰۴ جمعا ۲۷ جلسه برگزار گردیده است که آقای حسین رفیق دوست نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت در کلیه جلسات حضور داشته اند.
- کمیته ریسک : در سال ۱۴۰۴ جمعا ۴ جلسه برگزار گردیده که آقایان فرهاد رضائزاد و علیرضا کریمی اعضا غیر موظف هیئت مدیره شرکت در هر سه جلسه حضور داشتند.
- کمیته انتصابات : در سال ۱۴۰۴ مجموعا یک جلسه برگزار گردید که آقایان فرهاد رضا نژاد ، علیرضا کریمی و حسین رفیق دوست در آن 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 رحیمی	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت گروه صنعتی سلولزی تامین گستر نوین	۲۶
آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	شرکت نفت ایرانول	۲۶
آقای فرهاد رضانژاد	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت پتروشیمی غدیر	۲۶
آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۱۸
سیدابراهیم سقائی مقدم	عضو هیئت مدیره - غیر موظف		۸
آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	شرکت پترو پالایش پارس و ماش صبا انرژی	۲۶

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 و حق حضور اعضا غیر موظف هیئت مدیره در سال ۱۴۰۴

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مبلغ - میلیون ریال
۱	آقای فرهاد رحیمی	رئیس هیئت مدیره - غیر موظف	۱۰۱۲
۲	آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	۱۶.۹۳۹
۳	سعید عباسی	عضو هیئت مدیره - موظف	۱۰۰۲۲
۴	آقای فرهاد رضائزاد	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۱.۶۶۷
۵	آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۱.۷۸۴
۶	سیدابراهیم سقائی مقدم فومنی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	-
۷	آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	-

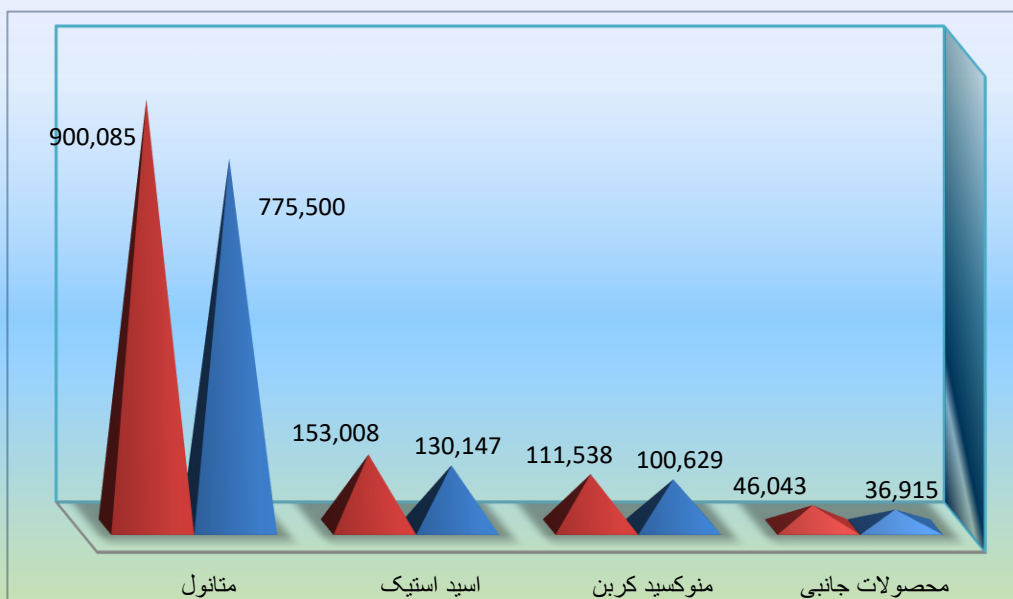
۸-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

– ظرفیت اسمی، تولید محصولات اصلی در پایان اسفند ماه سال ۱۴۰۴ و مقایسه آنها با دوره مشابه سال قبل:

نام محصول	واحد	ظرفیت اسمی	تولید واقعی	
			۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۴۰۳/۱۲/۳۰
متانول	تن	۱,۰۰۰,۰۰۰	۷۷۵,۵۰۰	۹۰۰,۰۸۵
اسید استیک	تن	۱۵۰,۰۰۰	۱۳۰,۱۴۷	۱۵۳,۰۰۸
منواکسید کربن	تن	۱۴۰,۰۰۰	۱۰۰,۶۲۹	۱۱۱,۵۳۸
محصولات جانبی	تن	۰	۳۶,۹۱۵	۴۶,۰۴۳
جمع		۱,۲۹۰,۰۰۰	۱,۰۴۳,۱۹۱	۱,۲۱۰,۶۷۳

مقایسه مقدار تولید محصولات در پایان اسفند ماه ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴

■ 1404/12/29 ■ 1403/12/30



۱-۹ - مواد اولیه:

- مواد اولیه مستقیم (گاز مصرفی - خوراک)

خرید طی دوره				شرح
مقدار-تن	نرخ - کیلو ریال	مبلغ-میلیون ریال	محل تامین	
۶۷۸.۲۳۸	۱۴۷.۹۴۶.۰۹۲	۱۰۰.۳۴۲.۷۰۳	شرکت ملی گاز خوزستان	گاز طبیعی-خوراک
۱۹۷.۸۶۰	۱۵.۸۷۶.۶۷۵	۳.۱۴۱.۳۵۹	پتروشیمی های مارون و رازی	گاز دی اکسید کربن
۱۶۰	۱۷۱.۷۱۶.۰۷۲	۲۷.۴۷۵	شرکت پالایش گاز بید بلند	گاز اتان
۸۷۶.۲۵۸		۱۰۳.۵۱۱.۵۳۷		

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 ، اعلام می شود.

لازم به ذکر است سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بموجب آئین نامه اجرائی تبصره (۸) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۳ کل کشور، از آبان ماه ۱۴۰۳ لغایت پایان سال ۱۴۰۴ جمعا مبلغ ۱۷.۷۵۵.۰۴۸ میلیون ریال بابت هزینه های انتقال گاز اعلام نموده که باعث افزایش نرخ گاز شده است.

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 ۱۲ واحد تولید متانول در کشور با ظرفیت مجموع ۱۷.۳۸۶ میلیون تن در حال فعالیت است. جدول زیر مشخصات واحدهای فعال تولیدکننده متانول در کشور تا پایان سال ۱۴۰۴ را نشان می‌دهد.

جدول ۱- اطلاعات شرکت‌های فعال در صنعت متانول ایران

رتبه تولید بر حسب تناژ	نام واحد	سال راه اندازی	موقعیت	تکنولوژی	ظرفیت (هزار تن)
1	پتروشیمی زاگرس	فاز ۱ ۱۳۸۵	انرژی پارس	Lurgi	۱۶۵۰
		فاز ۲ ۱۳۸۸			۱۶۵۰
2	متانول کاوه	۱۳۹۷	بوشهر	Casale	۲.۳۱۰
3	پتروشیمی مرجان	۱۳۹۷	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱۶۵۰
4	پتروشیمی بوشهر (فاز ۱)	۱۳۹۸	انرژی پارس	Casale	۱۶۵۰
5	کیمیای پارس خاورمیانه	۱۳۹۹	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱۶۵۰
6	پتروشیمی سبلان	۱۴۰۰	انرژی پارس	Topsoe Haldor	۱۶۵۰
7	شرکت آراین متانول	۱۴۰۳	انرژی پارس	Lurgi	۱۶۵۰
8	پتروشیمی آپادانا	در حال پیش راه اندازی است ۱۴۰۵	انرژی پارس	Casale	۱۶۵۰
9	پتروشیمی فن آوران	۱۳۸۳	منطقه ماهشهر	Topsoe Haldor	۱.۰۰۰
10	پتروشیمی خارگ	۱۳۷۸	جزیره خارگ	Lurgi	۶۶۰
11	شرکت آرتا انرژی	۱۴۰۲	اردبیل	Thyssen Krupp	۱۳۲
12	پتروشیمی شیراز	۱۳۶۹	مرودشت	Lurgi	۸۴
مجموع					۱۷.۳۸۶

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد که فاز ۲ تولید متانول پتروشیمی سبلان تا پایان شش ماهه اول سال ۱۴۰۵ 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 اوایل سال ۱۴۰۳ و آراین متانول با ظرفیت ۱۶۵۰ هزار تن در سال از اوایل سال ۱۴۰۴ شروع بکار نموده است.

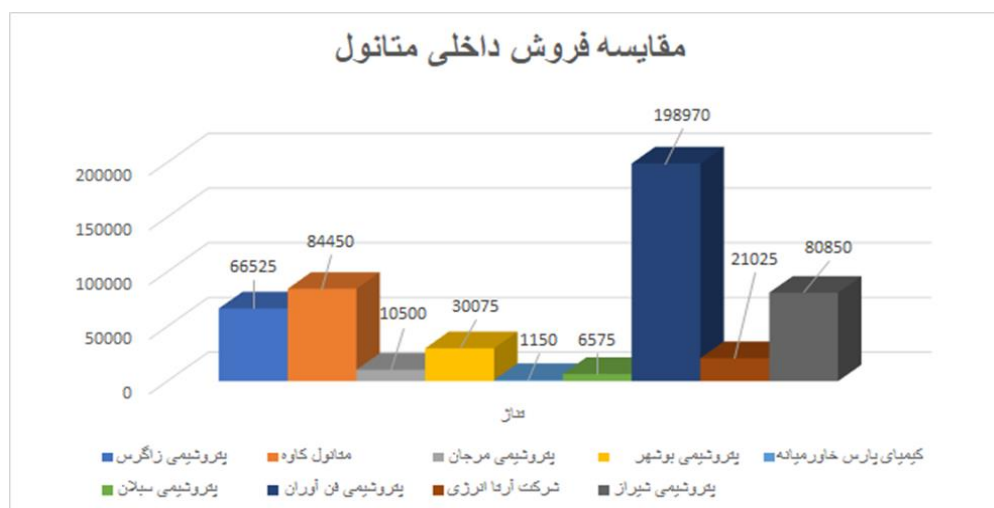
مجموع فروش داخلی شرکت‌های ایرانی در سال ۱۴۰۴ حدود ۵۱۸ هزار تن بوده که پتروشیمی فن آوران با فروش ۱۹۸.۹۷۰ هزار تنی رتبه اول در عرضه متانول در بین تولیدکنندگان داخلی متانول کشور را داشته است.

مجموع فروش داخلی و صادراتی متانول پتروشیمی فن آوران با فروش ۱۶۶.۹۶۳ میلیارد ریالی (داخلی و صادراتی) بوده است که علی‌رغم شرایط فروش بسیار دشوار در سال ۱۴۰۴ به دلیل کاهش نرخ جهانی در ۶ ماهه منتهی به سال میلادی ۲۰۲۵ و گذراندن جنگ ۱۲ روزه در ابتدای سال و آغاز جنگ رمضان در پایان سال، پتروشیمی فن آوران توانست در مقایسه با سال قبل خود افزایش بهتری داشته باشد.

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 اسید استیک تولیدی خود را در فرایندهای بعدی شرکت به مصرف رسانده و به بازار عرضه نداشته، لذا پتروشیمی فن آوران تنها تامین‌کننده اسید استیک کشور می‌باشد. این شرکت در سال ۱۴۰۴، حدود ۱۰۴ هزار تن فروش داخلی و حدود ۱۸ هزار تن فروش صادراتی که در مجموع ۱۲۲ هزار تن به ارزش ۳۴,۷۸۲,۴۱۶ میلیارد ریال فروش داشته است.

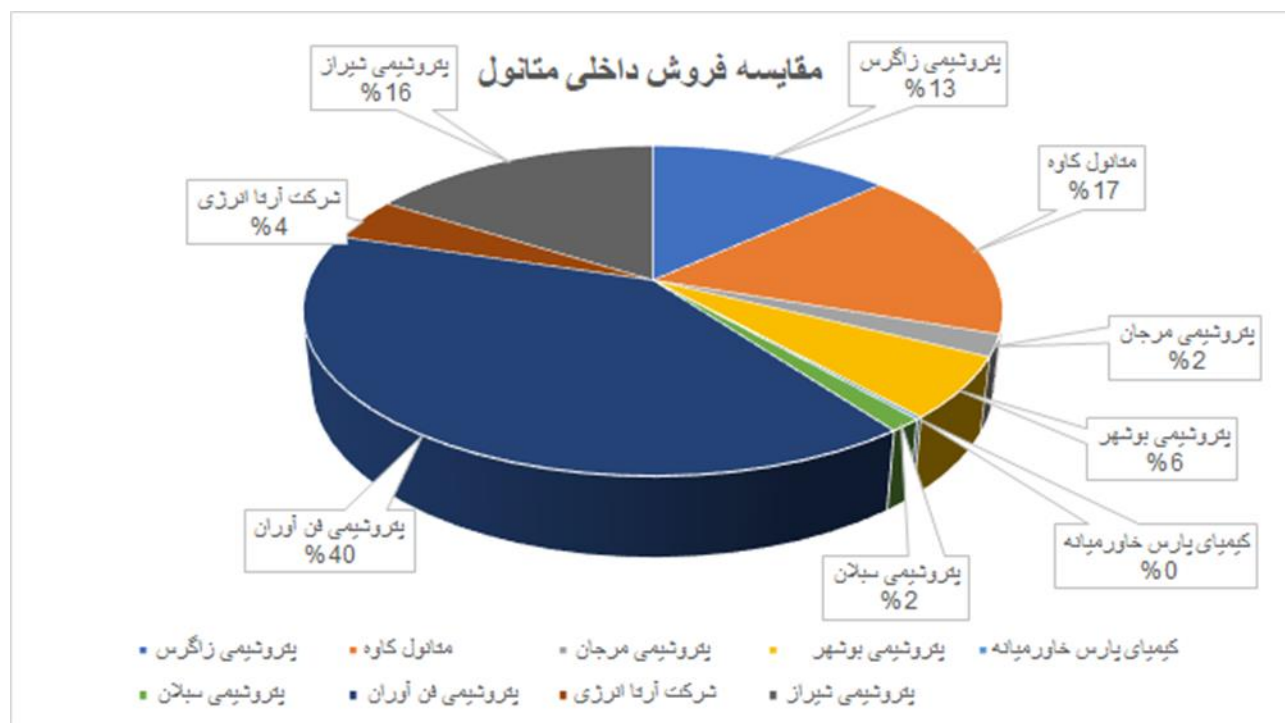
نمودار زیر مقایسه فروش متانول داخلی میان شرکت‌های تولید کننده و عرضه کننده در بورس انرژی است :

نمودار ۱- مقایسه فروش داخلی متانول



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

نمودار ۲- مقایسه فروش داخلی متانول



منبع: اطلاعات منتشره بورس انرژی، ۱۴۰۴

همچنین مقدار مصرف داخلی متانول کشور در سال ۱۴۰۴ به حدود ۴۹۸ هزار تن در سال رسیده است. هرچند این میزان مصرف در برابر مقدار صادراتی ناچیز می باشد اما ارقام حاکی از رشد بالای مصرف متانول کشور نسبت به سالهای گذشته دارد.

در نمودارهای زیر مقاصد صادراتی متانول و اسید استیک شرکت ترسیم گردیده است:

مقاصد صادراتی دریایی متانول:

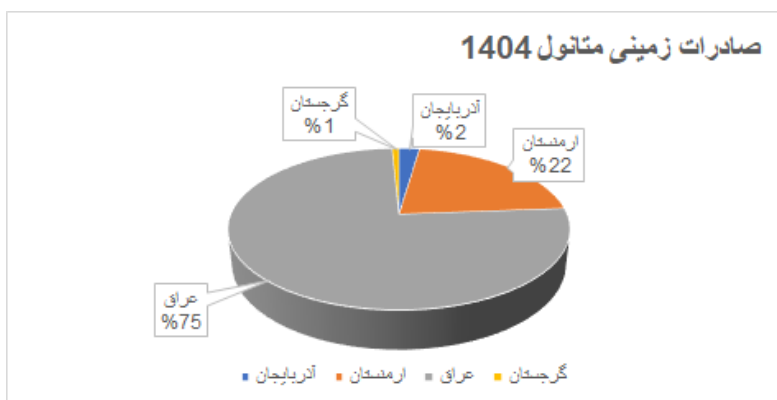
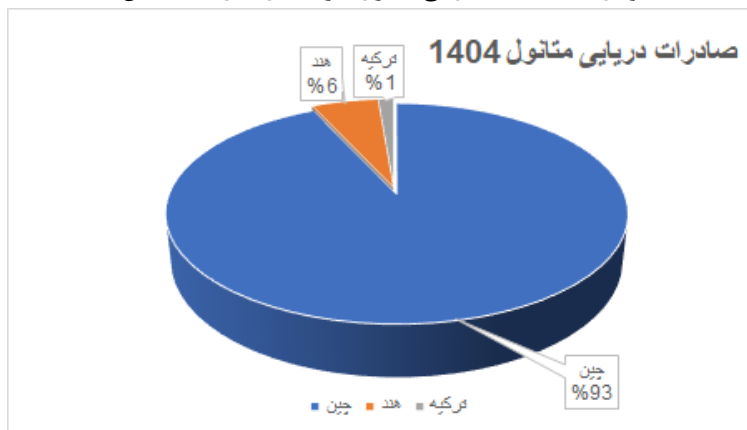
چین: ۵۰۴,۲۸۶,۹۶۱ تن هند: ۳۰,۴۴۷,۷۳۳ تن ترکیه: ۷,۰۵۷,۹۵۲ تن

مقاصد صادراتی زمینی متانول:

آذربایجان: ۷۱,۲۱ تن ارمنستان: ۶۶۲,۷۵۰ تن عراق: ۲,۳۲۵,۵۱۰ تن گرجستان: ۲۴,۰۲۰ تن

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

نمودار 3- مقاصد صادراتی متانول شرکت در سال 1404 (تن)



مقاصد صادراتی دریایی اسید استیک :

ترکیه : ۵,۹۹۴.۵۷۶ تن هند : ۶,۹۸۰.۲۳۵ تن

مقاصد صادراتی زمینی اسید استیک :

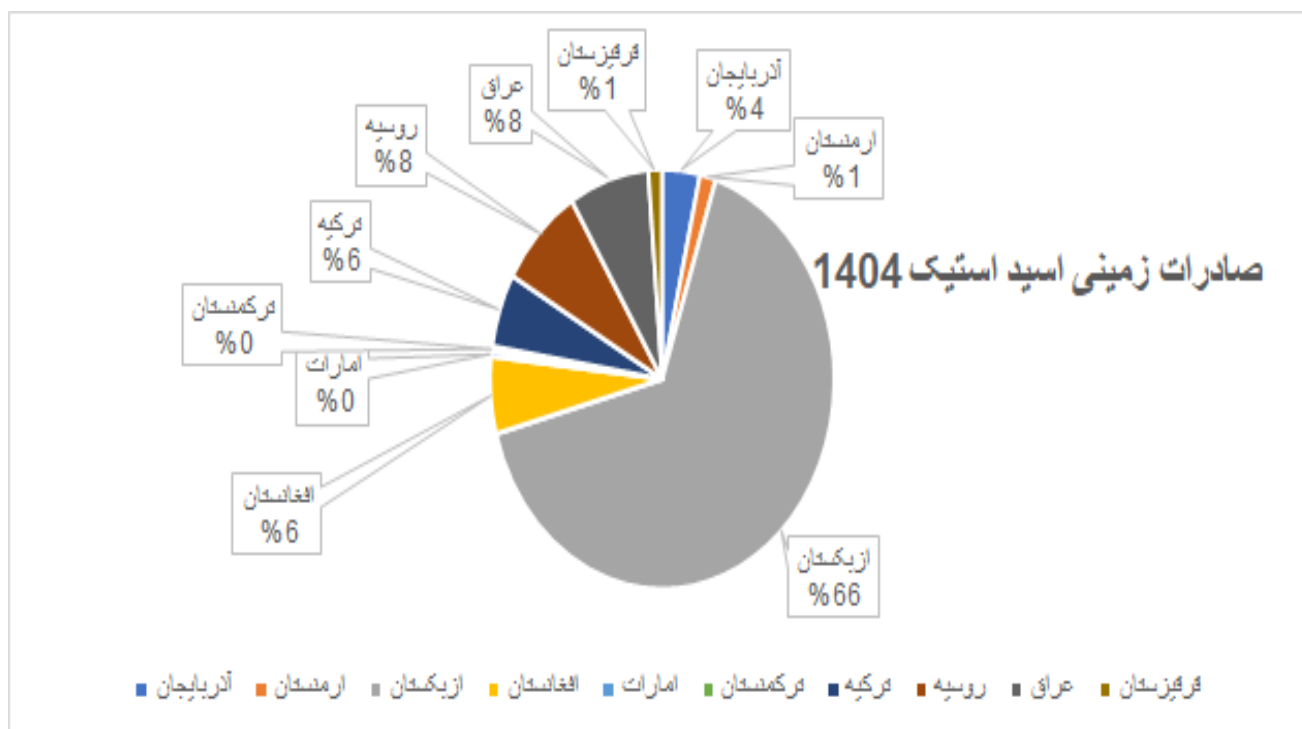
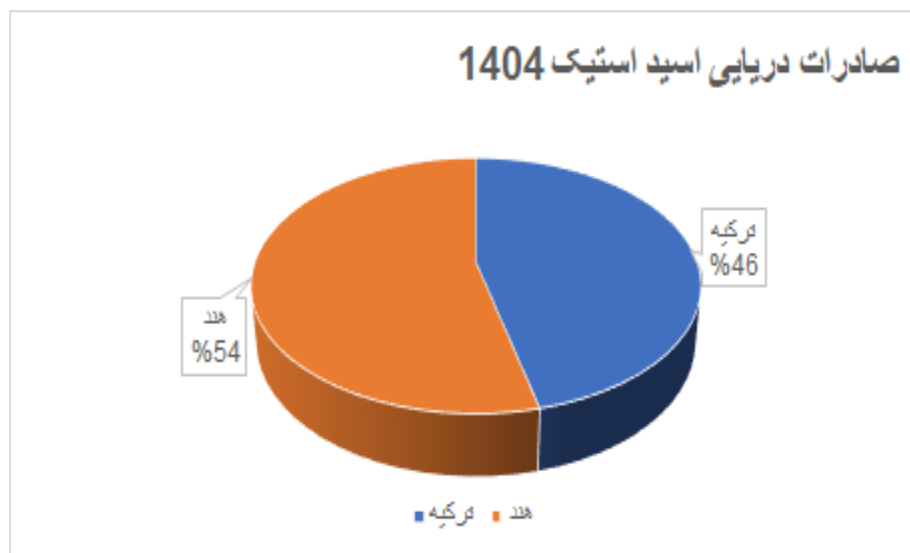
آذربایجان : ۱۹۴.۱۸۰ تن ارمنستان : ۸۲.۹۷۰ تن ازبکستان : ۳۶۱۳.۴۷۰ تن افغانستان : ۳۲۶.۲۱۴ تن

امارات : ۲۳.۵۵۰ تن ترکمنستان : ۱۹.۶۵۰ تن ترکیه : ۳۱۱.۵۱۰ تن روسیه : ۴۳۹.۵۹۰ تن

عراق : ۴۱۳.۲۰۰ تن قرقیزستان : ۷۱.۳ تن

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

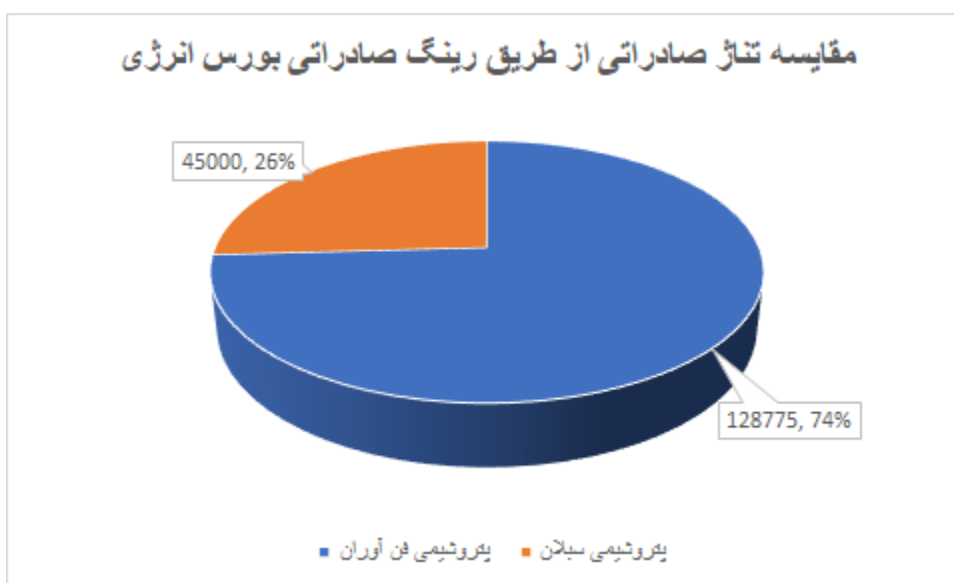
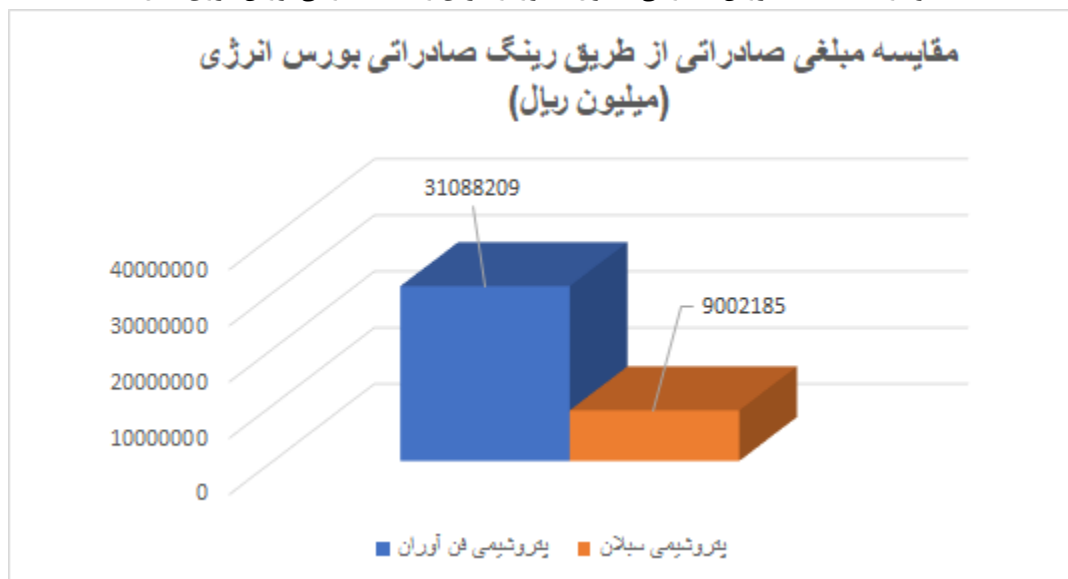
نمودار ۴- مقاصد صادراتی اسیداستیک شرکت در سال ۱۴۰۴ (تن)



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

در نمودار زیر مقایسه فروش صادراتی متانول پتروشیمی فن آوران با دیگر شرکت‌هایی که از طریق رینگ صادراتی بورس انرژی اقدام به صادرات نموده اند ترسیم شده است ، لازم به ذکر است که شرکت آرتا انرژی و پتروشیمی کاوه نیز عرضه های صادراتی از طریق رینگ صادراتی داشته اند که موفق به فروش نشده اند و لذا در این نمودار مقایسه فقط شرکت‌های پتروشیمی فن آوران و سبلان که موفق به فروش شده اند آورده شده است:

نمودار ۵- مقایسه فروش صادراتی متانول کشور از طریق رینگ صادراتی بورس انرژی سال ۱۴۰۴



۳-۱- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

مقادیر به تن		مبالغ به میلیون ریال								
۱-۳-۱ جزئیات فروش داخلی ۱۲ ماهه سال ۱۴۰۴										
ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی شرکت	کل مقدار فروش داخلی	سهم شرکت از فروش داخلی بازار محصول	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا	سهم شرکت از مقدار فروش شرکت در بورس کالا	مقدار فروش شرکت در بورس کالا	سهم شرکت از مقدار فروش شرکت در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا
۱	متانول	۱۹۸,۹۷۰	۴۹۷,۶۶۹	۴۰٪	۳۱۹,۹۲۳	۲۱,۲۲۴	۷٪		۵۱,۹۲۷,۱۰۶	۳,۶۶۲,۵۸۵
۲	اسید استیک	۱۰۴,۳۵۳	۱۰۴,۳۵۳	۱۰۰٪	۷۱,۶۹۲	۷۱,۶۹۲	۱۰۰٪		۲۱,۰۲۰,۰۲۶	۲۱,۰۲۰,۰۲۶
۳	منواکسیدکربن	۱۵,۱۵۶	قراردادی بین مجتمعی		-	-	-	-	-	-
۴	هیدروژن ریچ	۸,۴۱۱	قراردادی بین مجتمعی		-	-	-	-	-	-
۵	هیدروژن پرچ	۲۷,۵۵۶	قراردادی بین مجتمعی		-	-	-	-	-	-
۶	ضایعات	۹۴۸	-	-	-	-	-	-	-	-
	جمع	۳۵۵,۳۹۳	۶۰۲,۰۲۲	-	۳۹۱,۶۱۵	۹۲,۹۱۶	-		۷۲,۹۴۷,۱۳۱	۲۴,۶۸۲,۶۱۰

قیمت فروش داخلی محصولات متانول و اسیداستیک توسط (دفتر توسعه صنایع پایین دستی پتروشیمی) تعیین می شود که آخرین قیمت های مصوب برای هر تن محصولات متانول و اسید استیک به ترتیب ۲۷۹.۴۹۶ ریال و ۴۹۰.۷۰۶ ریال می باشد. همچنین میانگین قیمت صادراتی فروش محصولات متانول و اسیداستیک بر اساس نشریات (ICIS , PLATTS) به ترتیب ۲۵۱.۷۳ دلار و ۳۸۰.۴۱ دلار می باشد که با آخرین نرخ میانگین ارز در اسفند ۱۴۰۴ مبلغ ۱,۳۹۰,۶۰۹ ریال محاسبه و از خریدار دریافت شده است.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



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

۱-۳-۲-۱- وضعیت پرداخت های به دولت:

مبالغ به میلیون ریال

ردیف	شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۱,۵۰۸,۴۴۱	۱,۷۴۱,۷۳۹	۴۱۹,۲۶۵	۱۳	کاهش سود خالص
۲	بیمه سهم کارفرما	۶۱۷,۴۲۰	۴۱۱,۸۹۱	۳۴۳,۱۳۸	۵۰	افزایش حقوق و دستمزد
۳	حقوق و عوارض گمرکی	۴۰۷,۵۰۰	۳۸۰,۶۱۷	۲۷۵,۸۴۱	۷	افزایش در نرخ فروش صادراتی
۴	پرداختی بابت خوراک	۶۸,۳۷۴,۴۶۰	۴۳,۵۷۶,۳۳۰	۴۵,۶۱۳,۸۹۱	۵۷	افزایش در نرخ خرید
۵	پرداختی بابت انرژی	۳۴,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۳۲۵	افزایش در نرخ خرید و تسویه بدهی سنواتی
	جمع	۱۰۴,۹۰۷,۸۲۱	۵۴,۱۱۰,۵۷۷	۴۹,۶۵۲,۱۳۵		

۱-۳-۲-۲- وضعیت مطالبات از دولت:

مبالغ به میلیون ریال

ردیف	شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات بر ارزش افزوده	-	۹,۲۹۴,۲۸۲	۴,۲۶۳,۵۹۲		
	مانده مطالبات	-	۹,۲۹۴,۲۸۲	۴,۲۶۳,۵۹۲		

۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی:

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

۱-۳-۳-۱- 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 (PLATTS & ICIS (Specific Origin) لحاظ گردد.

۱-۳-۳-۲- 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
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



مبالغ ارزی فروش صادراتی متانول و اسید استیک در سال ۱۴۰۴				
ردیف	نام شرکت	نام محصول	فروش مبلغی سال ۱۴۰۴ (میلیون دلار)	فروش مبلغی سال ۱۴۰۳ (میلیون دلار)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۱۳۹	۱۶۷
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۷	۱۳
مقادیر قیمت فروش صادراتی متانول و اسید استیک در سال ۱۴۰۴				
ردیف	نام شرکت	نام محصول	سال ۱۴۰۴ (تن)	سال ۱۴۰۳ (تن)
۱	پتروشیمی فن آوران	متانول	۵۴۴.۸۷۶	۵۷۷.۰۹۸
۲	پتروشیمی فن آوران	اسید استیک	۱۸.۴۷۰	۳۷.۰۸۶

میانگین قیمت فروشهای صادراتی دریایی در سال ۱۴۰۴			
	سال ۱۴۰۴ (دلار برتن)	سال ۱۴۰۳ (دلار برتن)	
۱	METHANOL CFR CHINA	۲۵۹	۲۹۷
۲	METHANOL FOB BIK	۲۲۶	۲۶۱
۳	ACETIC ACID	۳۱۶	۳۴۲

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 ۱۳۹۹/۰۷/۱۲ به امضای طرفین رسیده است. اعتبار آن از تاریخ انتشار اطلاعیه توسط بورس بمدت یکسال و یا اتمام تعهد صندوق به بازارگردانی هرکدام طولانی تر 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	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)	۳۳.۲۳۲
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۲۱.۶۱۰
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۱۳.۷۶۳)
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۶۶۵۹.۰۳۹
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۴.۱۵۹.۱۵۷
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۲.۶۵۴.۷۳۵

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:



در جداول زیر گزارشی از اطلاعات مربوط به پروژه‌های در دست اجرای شرکت پتروشیمی فن آوران، شرکت پتروالفین فن آوران و شرکت پتروشیمی فارابی بعنوان شرکت های زیر مجموعه (فرعی) آورده شده است:

شرکت پتروشیمی فن آوران

نام طرح‌های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	مخارج برآورد نهایی		مخارج انجام شده تا پایان ۱۲ ماهه سال ۱۴۰۴	درصد پیشرفت تا پایان سال ۱۴۰۴	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح		منابع تامین مالی	تاریخ شروع	تاریخ پیش بینی بهره برداری	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
			میلیون ریال	میلیون یورو			میلیون ریال	میلیون یورو					
پروژه ساخت و نصب بویلر HP هیدروژن سوز (۵)	۴,۱۲۶,۰۰۰	۱,۱۷۵,۹۱۰	۳۸۹,۷۹۸	۴,۲۲۹,۶۷۲	۴,۲۲۹,۶۷۲	۳۸۹,۷۹۸	۱۰۰.۰۰٪	۰	۰	آورده سهامداران	اسفند ۱۴۰۱	مهرماه ۱۴۰۴	تامین سالانه ۱۵۸ هزار تن بخار مورد نیاز شرکت و در نتیجه کاهش هزینه خرید بخار از پتروشیمی فجر
پروژه بازیافت دی اکسید کربن از خروجی ریفرمر واحد متانول	۳۱,۲۲۲,۰۰۰	۱۴,۰۵۴,۴۰۰	۸,۱۵۲,۲۳۰	۱۲,۳۰۰,۰۰۰	۳,۶۱۵,۶۷۹	۲,۵۴۳,۹۱۸	۴۴.۵۷٪	۸,۵۸۴,۳۲۱	۵,۶۰۸,۳۱۲	۲۰ درصد آورده سهامداران و ۸۰ درصد تسهیلات	۱۴۰۲-۱۲-۲۲	پایان ۱۴۰۵	تولید ۶۹ هزار تن متانول در سال، ناشی از پایداری تامین خوراک دی اکسید کربن و جبران کسری تامین دی اکسید از پتروشیمی های منطقه
وینیل استات مونومر VAM	۹۲,۰۰۰,۰۰۰	۲۷,۴۲۵,۰۰۰	--	--	--	--	--	--	--	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله انتخاب مشاور «لایسنسور» اعتبارات مالی	۱۴۰۷	توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی اسودآوری
جمع یورو	۳۵,۳۵۸,۰۰۰	۱۵,۲۳۰,۳۱۰	۸,۵۴۲,۰۲۸	۱۶,۴۲۹,۶۷۲	۴,۲۳۰,۶۰۷	۲,۹۳۳,۷۱۶	--	۸,۹۶۶,۳۲۱	۵,۶۰۸,۳۱۲				
جمع دلار	۹۲,۰۰۰,۰۰۰			--	--			--					

توضیح یک: واحد ارزی پروژه وینیل استات مونومر دلار می باشد.

توضیح دو: ابلاغ شروع پروژه بازیافت دی اکسید 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 وینیل 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 اکسیژن می باشد که اسید استیک از پتروشیمی فن آوران و اتیلن آن از پتروشیمی های منطقه تامین 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 باقی هزینه ها ریالی خواهد بود. در حال حاضر اقدامات مربوط به تامین مالی طرح و اخذ مجوزهای لازم برای اجرای پروژه در دست پیگیری قرار دارد.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرکت پتروشیمی فارابی

نام طرحهای عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل ارزی دلار/ یورو)	سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل میلیون ریال)	مخرج برآورد نهایی		مخرج انجام شده تا پایان ۱۲ ماهه پال ۴۰۴ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت تا پایان سال ۱۴۰۴	برآورد مخرج باقیمانده تا تکمیل طرح (میلیون ریال)	منابع تامین 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 (دلار/ یورو)	میلیون ریال									
پروژه انتقال سنتزی (پتروشیمی فارابی)	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰	۵۳,۸۰۸,۰۰۰	-	-	۷۰۲,۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ دریافتی بابت کارهای مقدماتی طرح می باشد)	۰٪	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰ دلار ۵۳,۸۰۸,۰۰۰ + میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله مقدماتی می باشد.				۵۰ هزار تن اتانول در سال ۷۵ هزار تن متیل استات در سال
پساب صنعتی-بازیابی فوماریک اسید	۰	۹۵۶,۷۷۰	۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱,۱۴۰,۰۰۰	۶۳,۵۵٪	۳۶۰,۰۰۰	داخلی	۱۴۰۱/۱۲/۰۹	۱۴۰۲/۱۲/۰۸	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۸۰,۶	با احداث این واحد پساب واحد انیدرید فتالیک تصفیه و محصول ارزشمند فوماریک اسید استحصال میگردد و همچنین آب برگشتی حاصل از فرایند نیز به چرخه تولید برگشته و سیب صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی و کاهش بار آلودگی و همچنین نکته بارز این طرح انطباق مشخصات پساب خروجی بر استاندارد های سازمان محیط زیست میگردد
جمع	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰	۵۴,۷۶۴,۷۷۰	۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۷۰۳,۱۴۰,۰۰۰								

طرح به پتروالین واگذار گردید.

شرکت پتروشیمی فارابی

نام طرحهای عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل ارزی دلار)	سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل ریالی به میلیون ریال)	مخرج برآورد نهایی		مخرج انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۴ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت تا پایان سال ۱۴۰۴	برآورد مخرج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تامین 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 (دلار)	ریالی									
پتروالین فن آوران (پتروالین)	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۴,۶۳٪	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ میلیون دلار + ۳۲۶,۷۳۷,۹۳۱ 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 EPC			تولید متانول ۱۲۰,۰۰۰ تن در سال واحد MTO به ظرفیت ۶۳۰,۰۰۰ تن در سال واحد HDPE به ظرفیت ۲۹۰,۰۰۰ تن در سال واحد PP به ظرفیت ۳۰۰,۰۰۰ تن در سال
جمع	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۴,۶۳٪	-						

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرکت پتروشیمی فن آوران
 گزارش پروژه های در دست اجرا
 در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (لاری)	سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	مبالغ برآورد نهایی		مبالغ انجام شده تا پایان ۱۲ ماهه سال ۱۴۰۴		درصد پیشرفت تا پایان ۱۲ ماهه	برآورد مبالغ به پایان سال		منابع تأمین مالی	تاریخ شروع	تاریخ پیش بینی بهره برداری	برآوردهاات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
			میلیون ریال	میلیون یورو	میلیون ریال	میلیون یورو		میلیون ریال	میلیون یورو					
پروژه ساخت و نصب و پلر HP هیدروژن سبز	۴,۱۲۰,۰۰۰	۱,۱۷۵,۹۱۰	۴,۲۲۹,۶۲۲	۴,۲۲۹,۶۲۲	۴,۲۲۹,۶۲۲	۴,۲۲۹,۶۲۲	۱۰۰٪	۰	۰	آورد سهامداران	۱۴۰۱	مجموعه ۴۰۴		تأسیسات سالانه ۱۵۸ هزار تن پترو پتروژن تولید نموده و در نتیجه کاهش هزینه خرید پتروژن از پتروشیمی فجر
پروژه بازایافت دی اکسید کربن از خروجی ریفورمر واحد متانول	۲۱,۲۲۲,۰۰۰	۱۴,۰۵۴,۴۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۳,۶۱۵,۶۲۹	۲,۵۴۲,۹۱۸	۴۴,۵۷٪	۵۶,۸۳۱۲	۸۵,۸۴۳۲۱	۲۰ درصد آورد سهامداران و ۸۰ درصد تسهیلات	۱۴۰۲-۱۴-۲۳	پایان ۱۴۰۵			تولید ۹۹ هزار تن متانول در سال، ناشی از پایداری تأمین خوراک دی اکسید کربن و جریان گرمی تأمین دی اکسیداز پتروشیمی هانی منطقه
توسعه اسانتان بوتنوم VAM	۹۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۷,۴۲۵,۰۰۰	---	---	---	---	---	---	---	در مرحله انتخاب مشاور و استرسور	۱۴۰۷			توسعه سرمایه گذاری در محصولات پائین دستی لپتواری
جمع یورو	۲۵,۳۲۵,۰۰۰	۱۵,۲۳۰,۳۱۰	۱۶,۲۴۹,۶۲۲	۴,۲۲۹,۶۲۲	۲,۹۳۲,۷۱۶	-	۵۶,۸۳۱۲	۸۹,۶۶۳,۲۲۱						
جمع دلار	۹۲,۰۰۰,۰۰۰	-	-	-	-	-	-	-	-					

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش پروژه های در دست اجرای شرکت پتروشیمی فارابی
بر تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرح هزینه مورد انتظار طرح	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تاریخ پیش بینی بهره برداری	تاریخ بهره برداری طبق برنامه اولیه	تاریخ شروع	منابع تأمین مالی	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح (میلیون ریال)	درصد پیشرفت تا پایان سال ۱۴۰۴	مخارج انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۴ (میلیون ریال)	مخارج برآورد نهایی		سرمایه گذاری مورد نیاز (مقابل میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (مقابل ارزی دلار/ یورو)	دام طرح های عمده در دست اجرا
									ارزی (دلار/ یورو)	مخارج برآورد نهایی (میلیون ریال)			
طرح به پتروشیمی واکاگر گنبد ۵۰ هزار تن اتانول در سال ۷۵ هزار تن متیل استات در سال				در مرحله مقدماتی می باشد.	۴۰ درصد آورده سهامدار ۸۰ درصد تسهیلات	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰ دلار ۵۳۰,۸۰۰,۰۰۰ + میلیون ریال	%	۷۰۲,۰۰۰ میلیون ریال (منبع دریافتی بابت کارهای مقدماتی طرح می باشد)	۰	-	۵۳۰,۸۰۰,۰۰۰	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰	پروژه اتانول سنتتزی (پتروشیمی فارابی)
با احداث این واحد پساب واحد لیدرید فنانیک تمغیه و محصول ارزشمند فوماریک اسید استحصال میگردد و همچنین آب برگشتی حاصل از فرایند نیز به پروژه تولید برگشته و سبب صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی و کاهش بار آلودگی و همچنین نکته بارز این طرح قطعی مشخصات پساب خروجی بر استاندارد های سازمان محیط زیست میگردد	۸۰۶	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۰۸	۱۴۰۱/۱۲/۰۹	فانگی	۳۶۰,۰۰۰	۶۳,۵۵٪	۱,۱۴۰,۰۰۰	۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۹۵۶,۷۷۰	۰	پساب صنعتی - بازمانده فوماریک اسید
						۷۰۲,۱۴۰,۰۰۰			۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۵۴,۷۶۴,۷۷۰	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰	جمع

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش پروژه های در دست اجرای شرکت پتروشیمی فن آوران
در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (مقابل ارزی به میلیون دلار)	سرمایه گذاری نیاز (مقابل ارزی به میلیون ریال)	مخارج برآورد نهایی		مخارج انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۴ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت تا پایان سال ۱۴۰۴	برآورد مخارج بقسمنامه تا تکمیل طرح	منابع تأمین مالی	تاریخ شروع	تاریخ بهره برداری	تاریخ پیش بینی بهره برداری	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
			ارزی (دلار)	ریالی									
پتروشیمی فن آوران (پتروشیمی)	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۴۶۳٪	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار و ۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱ 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 EPC	پیش بینی بهره برداری	سودآوری هر سهم (ریال)	تولید متانول ۱۲۰۰۰۰۰ تن در سال واحد MTO۵۰۰ به ظرفیت ۶۳۰۰۰۰ تن در سال واحد HDPE به ظرفیت ۲۹۰۰۰۰ تن در سال واحد PP به ظرفیت ۲۰۰۰۰۰ تن در سال
جمع			۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴	۳۳۸,۵۷۷,۹۳۱	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۴۶۳٪	-						

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:

اهم اقدامات در حوزه مدیریت پساب

- پایش، آنالیز مستمر، متعادل سازی و کاهش بار آلودگی پسابهای ارسالی به تصفیه خانه فجر طبق قرارداد فی مابین
- قطع کامل جریان روان آب های سطحی خروجی به خور
- پیشرفت ۹۸٪ پروژه توسعه حوضچه های سیستم پیش تصفیه به میزان ۲۰۰ متر مکعب جهت مدیریت پسابهای ارسالی به تصفیه خانه پتروشیمی فجر
- بهره برداری از بویلر HPS هیدروژن سوز و تولید بخار سبز جهت جمع آوری و بازیابی کندانس های فرآیندی و تولید بخار و استفاده از آن در فرآیند تولید متانول با هزینه سرمایه گذاری ۴/۳ میلیون یورو (با اجرای این پروژه مقدار ۱۷۵۰۰۰ متر مکعب در سال صرفه جویی آب انجام خواهد شد)
- پیشرفت ۹۸٪ پروژه توسعه حوضچه پیش تصفیه جهت ذخیره پساب به میزان ۲۰۰ متر مکعب
- راهبری سیستم پیش تصفیه، پکیج RO، پکیج تصفیه فاضلاب بهداشتی گراف (SBR) با قابلیت تصفیه ۴ مترمکعب فاضلاب در روز و پکیج MBBR با قابلیت تصفیه ۳۰ متر مکعب فاضلاب در شبانه روز - از پساب تصفیه شده پکیج های تصفیه فاضلاب بهداشتی جهت آبیاری قسمتی از فضای سبز به روش آبیاری قطره ای استفاده می شود.
- انجام طرح مطالعاتی جمع آوری و تصفیه پساب های مجتمع با همکاری موسسه تکنولوژی آب مجارستان
- لایروبی مداوم کانال های سطحی و حوضچه های پساب و مدیریت ضایعات تولیدی
- نصب و راهبری چربی گیر در مسیر پساب خروجی از رستوران
- اجرای طرح خوداظهاری در پایش و انطباق نتایج با استاندارد های محیط زیست

اهم اقدامات در حوزه مدیریت آلاینده های اتمسفریک

- پیشرفت ۴۶ درصدی پروژه CO2 CAPTURING (بازیافت دی اکسید کربن از گازهای حاصل از احتراق ریفورمر واحد متانول و استفاده از آن بعنوان خوراک مورد نیاز این واحد. بهره برداری از این پروژه کاهش سالیانه ۱۶۰ هزار تن گازهای گلخانه ای را در پی خواهد داشت)
- پیشرفت ۱۵ درصدی پروژه نصب سیستم پایش آنلاین بر روی دودکش واحد CO (شرح کار تهیه شده و در مرحله انتخاب پیمانکار می باشد).

- ۳۰۳۹۰ نرمال مترمکعب CO₂ تولید شده از شرکت پتروشیمی رازی و دریافت ۲۷۷۱۱ نرمال مترمکعب CO₂ تولید شده مارون در نیمه نخست سال ۱۴۰۴ دریافت شده است. استفاده از این گازها در فرآیند تولید و جلوگیری از ونت این گازها و در نتیجه کاهش انتشار گازهای گلخانه ای (به طور مستمر انجام می گردد).
- راهبری سیستم Smoke Less بر روی فلرهای مجتمع و پایش مداوم آنها از طریق CCTV
- پایش مستمر آلاینده های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد در قالب طرح خود اظهاری در پایش هر سه ماه یکبار و انطباق کلیه نتایج با استاندارد
- محاسبه انتشار گازهای گلخانه ای سال ۱۴۰۳ با کاهش حدود ۱۷۱۲۱ هزار تن CO_{2e}
- دریافت گواهی کربن به واسطه اجرای پروژه های مرتبط با کاهش آن در مجتمع

اهم اقدامات در حوزه مدیریت پسماند

در راستای مدیریت پسماند اقدامات صورت گرفته به شرح ذیل می باشد:

- احداث و راهبری سلویج جهت نگهداری موقت پسماندهای صنعتی تا زمان فروش از طریق سامانه جامع محیط زیست
- بتن ریزی محوطه سلویج به مساحت ۱۰۰۰۰ متر مربع به منظور تفکیک، دسته بندی، دفن اصولی و مدیریت صحیح پسماندهای صنعتی مجتمع
- تشکیل روتین جلسات کمیته اقلام مازاد جهت تعیین تکلیف نمودن پسماندهای صنعتی و عادی قابل فروش
- ثبت کامل اطلاعات و اخذ مجوزهای انتقال پسماند از طریق سامانه جامع محیط زیست
- بازیابی (liquid off stream) LOS واحد متانول و فروش LOS واحد اسید به شرکتهای مجاز و از سرویس خارج نمودن زباله سوز مجتمع (به طور مستمر انجام می گردد).
- راهبری جایگاههای مکانیزه نگهداری روغنهای ضایعاتی
- اجرای پروژه جمع آوری، تفکیک و بازیافت پسماندهای شهری با هدف جلوگیری از ورود مواد زائد خطرناک با تفکیک پسماند شهری در مبدأ و همکاری با شرکتهای بازیافت موجود در منطقه
- تخلیه و بارگیری مکانیزه کاتالیستها در اورهال و بسته بندی اصولی پسماندها
- احداث جایگاههای مکانیزه نگهداری روغنهای ضایعاتی

اهم اقدامات در حوزه مسئولیت های اجتماعی و توسعه فضای سبز

- کاشت ۲۳۵۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه ویژه در سال ۱۴۰۴
- اختصاص حدود ۱۲ درصد معادل ۲/۸ هکتار از کل فضای شرکت به فضای سبز
- تهیه و توزیع کیسه های زباله در ایام نوروز سال ۱۴۰۴
- گرامیداشت مناسب های مختلف زیست محیطی از قبیل روز زمین پاک، هفته محیط زیست،...
- حمایت از برگزاری همایش محیط زیستی مدیران مدرسه
- حمایت از برگزاری دوره آموزشی ارزیابی اثرات جهت آموزش پرسنل ادارات محیط زیست استان خوزستان

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- دریافت تندیس زرین وجدان محیط زیست در سومین دوره جشنواره جایزه ملی وجدان محیط زیست
- کاندیدای دریافت جایزه مسئولیت های اجتماعی در حوزه محیط زیست (برند سبز)
- حمایت از برگزاری دوره آموزشی ارزیابی اثرات جهت آموزش پرسنل ادارات محیط زیست استان خوزستان

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

– پیش بینی های آتی

- عدم مشمولیت در لیست صنایع آلاینده

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

- به حداقل رساندن پیامد های محیط زیستی با قطع کامل خروجی پساب به خوریات (ZLD) و بازیابی گازهای ارسالی به فلر (Zero Flaring)
- 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-14001 در سطح سازمان
- توسعه فضای سبز در سطح شرکت و شهرستان

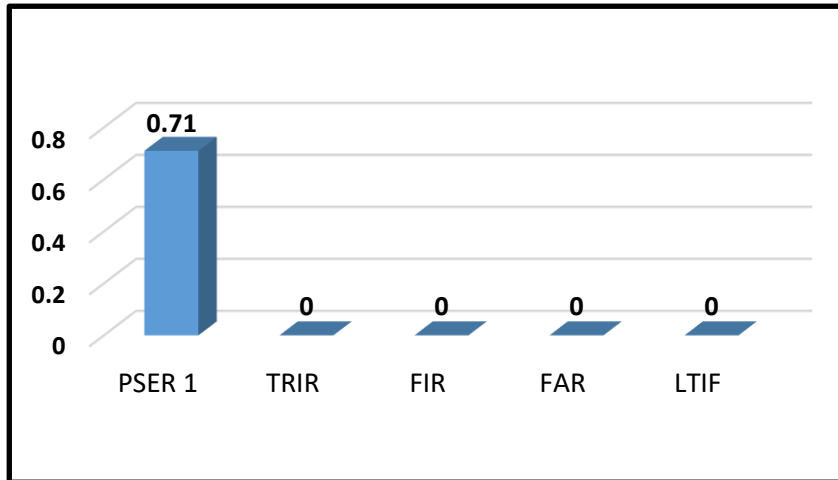
– آثار مالیاتی شامل جریمه، معافیت، تشویق و...

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

– ایمنی و آتش نشانی :

برنامه های شرکت جهت حذف تلفات انسانی و کاهش حوادث فرایندی :

- 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.
- اتمام پروژه تدوین دستورالعملها و شاخص های الزامات ایستگاه PSM
- اجرای پروژه اصلاح موارد مربوط به PSM و تعریف پروژه های مرتبط :
- ۱- رفع اشکال از عنصر مدیریت تغییر و پیاده سازی کامل آن مطابق سیستم PSM
- ۲- انجام مطالعات ارزیابی پیامد Consequence Analysis و تعیین نواحی Fire Zone, Restricted Area و Impacted Area
- ۳- انجام بروز رسانی مطالعات طبقه بندی مناطق خطر (Hazardous Area Classification (HAC
- ۴- انجام مطالعات شناسایی تجهیزات بحرانی ایمنی (SCE) و تدوین استانداردهای عملکردی (SCE Identification & Performance (Standard Development
- کنترل و ارزیابی فعالیت کلیه پیمانکاران جهت رعایت مقررات ایمنی.
- به روز رسانی و کالیبراسیون گازسنجهای پرتابل
- به روز رسانی تجهیزات آتش نشانی.
- حذف بیش از ۷۳۰ آنومالی جهت ارتقاء سطح ایمنی.
- به حداقل رساندن میزان حوادث .
- توزیع به موقع وسایل استحفاظ فردی.
- 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:

- منتخب شدن به عنوان کارفرمای سلامت محور استان و در مرحله بعد منتخب کارفرمای سلامت محور کشور در پانزدهمین جشنواره ملی کارفرمایان سلامت محور برگزار شده توسط دبیرخانه مرکزی شورای هماهنگی خدمات بهداشتی به بیمه شدگان وزارت کار، وزارت بهداشت، سازمان تامین اجتماعی
- میزبانی از تیم سازمان انتقال خون در محل درمانگاه مجتمع و اهدای خون ۸۱ نفر از پرسنل
- شرکت در تور تربیت ارزیاب تعالی سازمانی سال ۱۴۰۴
- اجرای پویش هفت روزه به مناسبت گرامیداشت هفته ملی سلامت
- شناسایی، کنترل و اصلاح عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی و ارگونومیکی محیط کار
- انجام معاینات ادواری سالانه پرسنل با حضور تیم سیار طب کار در محل مجتمع پتروشیمی فن آوران
- تدوین و اجرای طرح پایش مستمر جامعه مبتلایان به فشار خون و بیماری قلبی
- راه اندازی دستگاه کلریناتور تمام اتومات آب شرب بر روی شبکه توزیع مجتمع
- انجام عملیات مبارزه با ناقلین 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
- 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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- 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
- 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

– پدافند غیر عامل :

- برگزاری جلسات مدیریت شرایط اضطراری بر اساس صورتجلسه مدیریت شرایط اضطراری به شماره سند SF-FO- 163
- برگزاری مانور دورمیزی و جلسه فرماندهی حادثه با موضوع نشت گاز کلر از پتروشیمی اروند و تهیه سناریو با موضوع نشت گاز کلر از پتروشیمی اروند
- برگزاری مانور عملیاتی TK-8103A و R-2101 اسید استیک
- برگزاری مسابقه به مناسبت هفته پدافند غیر عامل از نشریه معتبر Beacon و اهدا جایزه به ۱۰ نفر از برگزیدگان
- تهیه شرح خدمات مطالعات جامع پدافند غیر عامل و طرح های عملیاتی حفاظت از زیر ساخت شرکت و تحویل به امور حقوقی نهایی نمودن فرم مناقصه مطالعات پدافند غیر عامل و ارسال به واحد امور حقوقی

– 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 فرایندهای 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 ۱۴۰۴ 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-1006 واحد منواکسیدکربن و بهبود شرایط خلا ریفرمر و مکش ID)
- پیگیری TSR 99-69 و نصب فلو متر بر روی مسیر بخار ورودی به توربین کمپرسور C-1001
- 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 ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- 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-2005 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 1/2 E-2007
 - اصلاح و ترمیم ریفراکتوری داکت دود ریفراکرها
 - رفع نشتی از مسیر خروجی مبدل E-5005
 - 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-1004
 - رفع نشتی از مسیرهای MPCO و OFFGAS مبدل E-3002 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 تایپکو 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 نفراز 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 2020
- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO50001:2018

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 و 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-2005 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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- برگزاری منظم جلسات کمیته انرژی و استفاده از خرد جمعی جهت تعریف پروژه های مناسب در راستای مدیریت انرژی
- برگزاری و شرکت در دوره های تخصصی انرژی در راستای بند ۷-۳ استاندارد ISO-50001:2018 جهت افزایش آگاهی نفرت 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 ISO50001:2018
- 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.

مسئولیت‌های اجتماعی:

میثاق نامه

ما متعهد به ایفای مسئولیت‌های اجتماعی خود می باشیم.

نظر به اهمیت تبعیت از اصول و مفاهیم توسعه پایدار و ضرورت مدیریت موثر کلیه استراتژی‌های جاری و آتی، پیامدهای تصمیم‌ها و اقدامات اجرایی در بالاترین سطح حساسیت و التزام، با تبعیت از الزامات حاکمیتی جمهوری اسلامی ایران و مقررات بین‌المللی و الزامات استانداردهای جهانی نظیر ایزو ۲۶۰۰۰ در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی مد نظر بوده و ایفای مسئولیت‌های 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 :



شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

پاسخگویی: مطابق اصل اول میثاق نامه مسئولیتهای اجتماعی که همراستا با نظام نامه حاکمیتی ابلاغی و مبتنی بر مفاد استاندارد جهانی ISO 26000 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 دیصلاح قابل ارایه به نهادهای نظارتی و مراجع قانونی و قابل تشریح و تبیین برای عموم ذینفعان متاثر از فعالیتهای خود در حوزه تاثیرات احتمالی بر محیط زیست خواهد بود.

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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

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 ۱۴۰۴ در راستای مسئولیتهای اجتماعی :

مبلغ به میلیون ریال

ردیف	شرح	مبلغ (میلیون ریال)
۱	مشارکت در ساخت هنرستان دخترانه کار و دانش بر مبنای مصوبات پروژه های عمرانی شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی	۲۵۰.۰۰۰
۲	تخصیص منابع و اعتبارات مسئولیتهای اجتماعی شرکتهای تابعه وزارت کار در امور فنی و حرفه ای	۱۰۰.۰۰۰
۳	پرداختهای انجام شده در راستای مسئولیتهای اجتماعی بموجب مجوز صادره توسط مجمع عمومی صاحبان سهام سال گذشته	۲۱۲.۶۷۴
	جمع	۵۶۲.۶۷۴

۳- مهمترین منابع ، مصارف ، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

مهمترین منابع شرکت در سال ۱۴۰۴ بطور کلی بشرح ذیل می باشد:

الف: تسهیلات:

مانده حساب تسهیلات دریافتی شرکت از محل منابع ریالی بانکها در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ مبلغ ۶۳.۱۳۳.۳۳۳ میلیون ریال می باشد . تسهیلات دریافتی از بانک صادرات مبلغ ۱۲.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال ، بانک تجارت مبلغ ۹.۶۰۰.۰۰۰ میلیون ریال ، بانک ملت مبلغ ۴۷.۰۰۰.۰۰۰ میلیون ریال و بانک شهر مبلغ ۵۳۳.۳۳۳ میلیون ریال همگی با نرخ های مصوب شورای پول و اعتبار می باشد . لازم به ذکر است با توجه به شرایط موجود و کمتر بودن نرخ بهره بانکی از نرخ تورم ، سیاست شرکت افزایش تامین نقدینگی از طریق سیستم بانکی می باشد .

ب: منابع حاصل از فروش ، سایر درآمدهای عملیاتی و غیر عملیاتی

فروش:

درآمدهای عملیاتی (فروش) در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ به تفکیک داخلی و صادراتی

شرح		داخلی		صادراتی		جمع	
	مقدار	مبلغ		مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ
	تن	میلیون ریال		تن	میلیون ریال	تن	میلیون ریال
متانول	۱۹۸.۹۷۰	۴۴.۵۵۰.۸۰۵	۵۴۴.۸۷۶	۱۲۲.۴۱۲.۹۶۳	۷۴۳.۸۴۶	۷۴۳.۸۴۶	۱۶۶.۹۶۳.۷۶۷
اسید استیک	۱۰۴.۳۵۲	۲۹.۹۵۱.۰۰۳	۱۸.۴۷۰	۴.۸۳۱.۴۱۳	۱۲۲.۸۲۳	۱۲۲.۸۲۳	۳۴.۷۸۲.۴۱۶
منواکسید کربن	۱۵.۱۵۶	۴.۲۰۰.۹۲۱	.	.	۱۵.۱۵۶	۱۵.۱۵۶	۴.۲۰۰.۹۲۱
جمع	۳۱۸.۴۷۸	۷۸.۷۰۲.۷۲۹	۵۶۳.۳۴۶	۱۲۷.۲۴۴.۳۷۶	۸۸۱.۸۲۵	۸۸۱.۸۲۵	۲۰۵.۹۴۷.۱۰۴
اضافه میشود:							
محصولات جانبی	۳۶.۹۱۵	۳۲۵.۶۸۵	.	.	۳۶.۹۱۵	۳۶.۹۱۵	۳۲۵.۶۸۵
جمع کل فروش	۳۵۵.۳۹۳	۷۹.۰۲۸.۴۱۴	۵۶۳.۳۴۶	۱۲۷.۲۴۴.۳۷۶	۹۱۸.۷۴۰	۹۱۸.۷۴۰	۲۰۶.۲۷۲.۷۹۰

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



درآمدهای عملیاتی (فروش) سال ۱۴۰۴ و مقایسه آن با دوره مشابه سال قبل

محصول	۱۴۰۴/۱۲/۲۹			۱۴۰۳/۱۲/۳۰		
	مقدار-تن	نرخ متوسط هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال	مقدار-تن	نرخ متوسط هر کیلو	مبلغ-میلیون ریال
متانول	۷۴۳.۸۴۶	۲۲۴.۴۶۰	۱۶۶.۹۶۳.۷۶۷	۸۰۳.۶۲۸	۱۵۱.۲۲۷	۱۲۱.۵۳۰.۳۷۷
اسید استیک	۱۲۲.۸۲۳	۲۸۳.۱۹۱	۳۴.۷۸۲.۴۱۶	۱۵۵.۱۶۲	۱۸۶.۷۸۹	۲۸.۹۸۲.۶۷۳
منواکسید کربن	۱۵.۱۵۶	۲۷۷.۱۷۹	۴.۲۰۰.۹۲۱	۱۴.۸۸۴	۱۴۴.۲۰۱	۲.۱۴۶.۲۹۱
	۸۸۱.۸۲۵	۲۳۳.۵۴۶	۲۰۵.۹۴۷.۱۰۴	۹۷۳.۶۷۴	۱۵۶.۷۸۷	۱۵۲.۶۵۹.۳۴۱
اضافه میشود:						
محصولات جانبی	۳۶.۹۱۶	۸.۸۲۳	۳۲۵.۶۸۵	۴۶.۰۴۳	۷.۷۰۹	۳۵۴.۹۲۶
جمع کل فروش	۹۱۸.۷۴۰	۲۲۴.۵۱۷	۲۰۶.۲۷۲.۷۹۰	۱.۰۱۹.۷۱۷	۱۵۰.۰۵۶	۱۵۳.۰۱۴.۲۶۷

سایر درآمدهای عملیاتی :

شرح	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
	ریال		ریال	
تعدیل نرخ گاز مصرفی سال ۱۴۰۲	-		۱۱.۵۹۷.۱۴۳	
درآمد ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی عملیاتی	۱۰.۸۳۶.۸۰۶		۴.۷۴۶.۶۵۵	
سایر	۲۲۳		۴۴.۸۶۵	
	۱۰.۸۳۷.۰۲۹		۱۶.۳۸۸.۶۶۳	

سایر درآمدهای غیر عملیاتی :

۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۲۰.۶۴۲	۲۶۹.۶۰۱	سود (زیان) ناشی از تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی غیر مرتبط با عملیات
۳۷۲.۰۰۵	۳۹.۹۵۳	سود حاصل از سپرده های کوتاه و بلند مدت نزد بانکها
۵.۲۵۹.۳۵۹	۱۲.۵۱۷.۲۷۴	سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام
۶.۶۳۶.۹۳۵	-	انتقال ۵۶٪ مالکیت هتل نیمه کاره پویای کیش
-	۶.۲۹۲.۷۷۷	سود حاصل از اعمال اوراق گواهی صرفه جویی گاز
۲۴۹.۰۱۳	۷۷۹.۲۸۱	سود (زیان) ناشی از فروش و واگذاری داراییها
۲۲۸.۷۳۸	۵۹.۸۷۹	سایر
۱۲.۷۶۶.۶۹۲	۱۹.۹۵۸.۷۶۵	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



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 ۱۴۰۴، ۱۴۰۳ و ۱۴۰۲

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
(۶,۱۲۱,۴۹۷)	۳۳,۴۰۲,۹۴۴	۱۸,۳۳۶,۲۶۸	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
۱۴,۵۸۱,۵۰۴	۵,۲۳۶,۳۱۰	(۷,۷۶۸,۶۶۹)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۲۰,۷۰۳,۰۰۱)	۳۸,۶۳۹,۲۵۴	۱۰,۵۶۷,۵۹۹	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
(۲۳,۱۸۵,۶۱۵)	(۳۵,۲۷۰,۹۹۴)	(۷,۵۸۰,۷۳۱)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۲,۴۸۲,۶۱۴)	۳,۳۶۸,۲۶۰	۲,۹۸۶,۸۶۸	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۵,۰۲۰,۱۰۰	۲,۵۴۵,۷۱۶	۵,۹۳۴,۶۱۸	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۸,۲۳۰	۲۰,۶۴۲	۲۶۹,۶۰۱	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۲,۵۴۵,۷۱۶	۵,۹۳۴,۶۱۸	۹,۱۹۱,۰۸۷	مانده موجودی نقد در پایان سال

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



الف: مالی و غیر مالی

تفاوت	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
مانده موجودی نقد در پایان سال	۳.۲۵۶.۴۶۹	۹.۱۹۱.۰۸۷	۵.۹۳۴.۶۱۸
دارائی های ثابت	۱۳.۸۲۲.۳۳۸	۲۰.۶۸۹.۲۹۶	۶.۸۶۶.۹۵۸
سرمایه گذاری های کوتاه و بلند مدت	۸.۸۱۳.۴۷۳	۱۱۳.۸۲۹.۴۷۷	۱۰۵.۰۱۶.۰۰۴
موجودی مواد و کالا	۵.۴۷۲.۳۳۸	۱۹.۲۵۱.۳۵۱	۱۳.۷۷۹.۰۱۳
پیش پرداختها	(۱.۰۶۴.۱۷۳)	۳۸.۴۳۳	۱.۱۰۲.۶۰۶
	۳۰.۳۰۰.۴۴۵	۱۶۲.۹۹۹.۶۴۴	۱۳۲.۶۹۹.۱۹۹

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



ب: هزینه های شرکت

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

۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱.۷۳۶.۰۹۵	۲.۴۶۸.۶۵۲	حقوق و مزایا
۹۶.۷۲۹	۱۳۸.۳۴۹	کالا و مواد مصرفی
۱.۱۹۸.۹۱۶	۲.۱۲۵.۱۵۰	خدمات پیمانکاری و تخصصی
۱۸.۱۵۰.۰۶۶	۳۰.۳۷۲.۵۸۵	هزینه حمل و بارگیری
۳۸۰.۶۱۷	۴۰۷.۵۰۰	عوارض فروش صادراتی
۱.۶۰۵.۸۰۰	-	برگشت اعتبار مالیات ارزش افزوده سال ۱۴۰۱
۳۱۶.۸۵۲	۴۲۰.۱۰۲	کارمزد خدمات مدیریت و جوه ارزی
۳۰.۹۴	۹۰۶	بیمه تاسیسات, حوادث, نقلیه
۲۹.۷۹۲	۴۲.۵۹۷	استهلاک
۱.۴۱۶.۳۶۳	۲.۳۸۶.۸۶۱	سایر هزینه ها
۲۴.۹۳۴.۳۲۵	۳۸.۳۶۲.۷۰۲	
		اضافه می شود:
۱.۲۵۷.۰۸۱	۲.۰۴۱.۸۹۶	سهم از هزینه های خدماتی
۲۶.۱۹۱.۴۰۶	۴۰.۴۰۴.۵۹۸	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



– هزینه های مالی

۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۳.۶۶۹.۴۹۱	۱۲.۵۹۵.۷۹۱	هزینه های تامین مالی تسهیلات دریافتی

ج: پرداخت بدهی ها

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
		تجاری:
-	۴۰.۰۰۰.۰۰۰	اسناد پرداختنی – اشخاص وابسته
۴۶.۰۵۸.۰۱۱	۴۱.۴۰۱.۱۰۱	اشخاص وابسته
۱۱.۵۳۰.۶۱۰	۱۲.۲۶۹.۴۴۰	سایر مشتریان
۵۷.۵۸۸.۶۲۱	۹۳.۶۷۰.۵۴۱	جمع تجاری
		غیر تجاری:
۷۵۷.۷۸۳	۲.۱۵۸.۷۸۶	اشخاص وابسته
۴.۹۸۵.۴۶۳	۶.۸۶۰.۴۱۴	سایر
۵.۷۴۳.۲۴۶	۹.۰۱۹.۲۰۰	جمع غیر تجاری
۶۳.۳۳۱.۸۶۷	۱۰۲.۶۸۹.۷۴۱	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

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

شرکتها در کنار محدودیت ذخیره سازی تولیدات در ظرفیتهای موجود ذخیره سازی، از عوامل موثر بر واگذاری عرصه رقابت به رقبای محسوب می گردد که پیشتر مورد تجربه عینی واقع گردیده است. تحمل هزینه های حمل کاذب و سقوط اعتبار شرکتها تولیدی نزد خریداران محصولات و اضطراب به کاهش ظرفیت تولید بدلیل محدودیتهای ذخیره سازی در شرایط عدم امکان حمل، از جمله پیامدهای وقوع این تهدیدها بشمار می رود که میزان مواجهه شرکت با ریسک را بالا خواهد برد و آنچه که بعنوان پیشنهاد قابل طرح می باشد استفاده از ظرفیت ذخیره سازی محصول در بازارهای هدف بصورت اجاره مخزن، ایجاد شرکتها بیمه حمل و نقل با سرمایه گذاری تولید کننده بمنظور تامین پوشش بیمه ای حمل و و نیز استفاده از ظرفیتهای کشتیرانی موجود در کشور با رویکرد هم افزایی قابل بررسی است که البته در چنین شرایطی برای یافتن راهکار، نگاه ملی و فراشرکتی باید حاکم گردد چرا که منشاء معضلات منبعث از شرکتها نبوده و قاعدتا راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه 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.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

ح: مدیریت ریسک ناشی از جنگ: در پی وقوع درگیری‌های نظامی در کشور و آسیب وارد شده به تأسیسات شرکت پتروشیمی فجر به عنوان تأمین‌کننده اصلی خدمات یوتیلیتی مورد نیاز شرکت، از تاریخ ۱۴۰۵/۰۱/۱۵ تأمین بخشی از یوتیلیتی‌های مورد نیاز شرکت با محدودیت مواجه گردیده است. در نتیجه، تولید شرکت به طور قابل ملاحظه‌ای کاهش یافته و بخشی از ظرفیت تولیدی شرکت تا تاریخ تهیه این صورت‌های مالی بلااستفاده مانده است.

مدیریت شرکت از زمان وقوع این رویداد اقدامات لازم را جهت تأمین پایدار یوتیلیتی و کاهش آثار ناشی از آن در دستور کار قرار داده است. با این حال، با توجه به تداوم شرایط موجود، تعیین آثار مالی نهایی این رویداد بر عملکرد و جریان‌های نقدی آتی شرکت در حال حاضر با ابهام همراه است. بر اساس بررسی‌های انجام شده تا تاریخ تأیید صورت‌های مالی، این رویداد منجر به خسارت مستقیم به دارایی‌های شرکت نگردیده است، لیکن موجب کاهش حجم تولید و فروش شرکت در دوره پس از تاریخ ترازنامه شده است.

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 برنامه های اجرایی ارائه مزیت و ارزش بیشتر به مشتریان
- توسعه و برقراری سیستمهای مجازی، حضوری و مکاتبه ای ارتباط با مشتریان و حضور فعال در مجامع جهانی و انجمنهای تولید کنندگان متانول جهان و افزایش سطح ارتباطی
- توجه به زنجیره تامین و ارزیابی و بهینه سازی چرخه تامین با همراهی و مساعدت کلیه مراجع حاکمیتی و تهیه الگوی بهینه تولید و نیز توجه به زنجیره توزیع و طراحی الگوی بهینه حمل و نقل بمنظور حداکثر سازی بازده حمل و نقل محصولات با رویکرد خلق ارزش برای تامین کنندگان، خود و توزیع کنندگان و در نهایت مشتریان

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- 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

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:

۱۴۰۳		۱۴۰۴		سود سهام پرداختنی	سایر پرداختنی ها	پرداختنی های تجاری	سایر دریافتنی ها	دریافتنی های تجاری	نام شخص وابسته	شرح
خاص	طلب	خاص	طلب							
بدهی	طلب	بدهی	طلب	(۴۵۰۰۹۵۵)	۰	۰	۲۵۲,۲۳۶	۰	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی (تایمیکو)	شرکت اصلی و نهایی
۰	۱۶,۰۹۷	(۱۹۸,۷۰۹)	۰	(۴۵۰۰۹۵۵)	۰	۰	۲۵۲,۲۳۶	۰	جمع	
۰	۱۶,۰۹۷	(۱۹۸,۷۰۹)	۰		۰	۰	۱۱,۶۶۰,۰۲۶	۰	پتروالین فی اوران	
۰	۹,۷۸۰,۷۹۱	۰	۱۱,۶۶۰,۰۲۶	۰	۰	۰	۵۸۷,۷۵۶	۲,۳۸۰	پتروشیمی فارابی	شرکت های فرعی
۰	۲۵۷,۵۵۰	۰	۵۹۰,۰۲۶	۰	۰	۰	۱۲,۳۴۷,۷۸۲	۲,۲۸۰	جمع	
۰	۱۰۰,۲۸۰,۳۴۱	۰	۱۲,۳۵۰,۰۶۲	۰	۰	۰	۲,۶۱۰,۰۳۶	۰	پتروشیمی مرجان	
۰	۲۰,۰۹۶	۰	۲,۶۱۰,۰۳۶	۰	۰	۰	۲۳,۵۶۶	۰	پتروشیمی نوین	اشخاص وابسته
۰	۲۳,۵۶۶	۰	۲۳,۵۶۶	۰	۰	۰	۲,۶۳۳,۶۰۲	۰	جمع	
۰	۴۴,۷۶۲	۰	۲,۶۳۳,۶۰۲	۰	۰	۰	۸,۵۹۶	۰	شیمی بافت	
۰	۱۰,۳۵۰,۹۶۵	(۸۹,۰۱۲)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	ماکرو	
۰	۴,۴۱۰,۷۳۰	۰	۸,۱۷۹,۷۹۷	۰	۰	۰	۲,۳۹۹,۴۲۳	۰	دمالوند انرژی عسلویه	
۰	۸۴۲,۸۱۳	۰	۲,۳۹۹,۴۲۳	۰	۰	۰	۰	۰	پتروشیمی خارک	
۰	۲۱۳,۲۰۲	(۳۰,۰۱۳۰)	۰	۰	۰	۰	۱۸,۴۲۵	۰	پتروشیمی خراسان	شرکت های همگروه
۰	۱۳۳,۶۶۷	(۳۰۰,۰۲۸)	۰	۰	۰	۰	۱۸۵,۶۴۸	۰	کارگزاری صبا تامین	
۰	۳,۰۱۶	۰	۱۸۵,۶۴۸	۰	۰	۰	۳۷,۴۷۰	۰	صندوق بازارگردانی صبا گستر نفت و گاز تامین	
۰	۴۹۰,۰۹۲	۰	۳۷,۴۷۰	۰	۰	۰	۱۰۰,۳۹۷	۰	سایر (پتروشیمی های آبادان، غدیر، نیرو کمر و ...)	
(۶۵,۳۸۳)	۰	۰	۴۳,۹۰۹	۰	(۸۸,۵۴۸)	(۸۵,۰۹۱)	۲,۶۷۶,۸۶۳	۸,۳۸۰,۰۹۴	جمع	
(۶۵,۳۸۳)	۶,۶۷۷,۵۷۵	(۱۳۹,۳۶۰)	۱۰,۷۴۶,۳۲۷	۰	(۹۸,۵۴۸)	(۳۵,۰۳۳)	۰	۰	صندوق بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	
(۳۳,۳۶۶)	۰	(۳۳,۳۶۶)	۰	۰	(۳۳,۳۶۶)	۰	۰	۰	سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	
۰	۵۰	(۶۸۱,۸۸۴)	۰	(۶۸۱,۹۳۳)	۰	۰	۵۰	۰	گروه پتروشیمی تپان فردا	
۰	۰	(۱,۳۹۶,۹۲۶)	۰	(۱,۳۹۶,۹۲۶)	۰	۰	۰	۰	فیلر انرژی خلیج فارس	
(۳۱,۷۱۰,۷۹۹)	۰	(۶۰,۹۸۰,۷۰۲)	۰	(۵۹,۰۷۱)	(۶۰,۹۳۱,۶۳۱)	۰	۲۱,۵۵۲	۲,۰۱۸۰,۷۶۲	پتروشیمی کارون	
۰	۱۵۰۰۱,۸۶۳	۰	۲۳۰۲,۳۱۴	۰	۰	۰	۰	۱۳,۵۰۵,۳۹۲	پتروشیمی بندر امام	
۰	۵۷۵۵,۳۷۹	۰	۱۳,۴۸۴,۹۹۳	۰	(۳۰,۳۹۹)	۰	۰	۲,۴۹۲,۴۴۲	پتروشیمی شهید تند گویان	سایر اشخاص وابسته
۰	۸۴۲,۳۰۱	۰	۲,۴۹۲,۴۴۲	۰	۰	۰	۰	۰	عملیات غیر صنعتی	
(۳۳,۳۳۴)	۰	(۶۹۴,۱۷۱)	۰	(۶۹۴,۱۷۱)	۰	۰	۰	۰	پتروشیمی مالون	
(۳۰۰,۳۳۷۸)	۰	(۳۰۰,۵۷۱۹)	۰	(۱۸,۷۶۴)	(۳۰,۸۶۰,۹۵۵)	۰	۰	۰	سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	
(۳۳,۶۸۶,۱۲۶)	۰	(۷۱,۱۳۹,۴۶۲)	۰	(۱,۳۳۸,۵۵۹)	(۷۰,۰۱۴۰,۸۹۳)	۰	۰	۰	پتروشیمی بوطی سینا	
۰	۲۷	۰	۱۹,۲۵۱	۰	۰	۰	۱۹,۲۵۱	۰	سایر (پتروشیمی های، امیر کبیر، شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران و ...)	
۰	۲,۴۷۵	۰	۱۲,۰۰۴	۰	(۵,۸۹۸)	۰	۰	۱۷,۹۰۳	جمع	جمع کل
(۴۶,۶۶۸,۹۰۳)	۸,۰۱۲,۰۹۴	(۸۵,۱۶۲,۳۳۰)	۱۷,۳۲۱,۰۰۴	(۱,۹۷۸,۸۶۰)	(۳۰,۶۰,۲۳۸)	(۸۱,۱۳۹,۴۷۹)	۴۰,۸۵۳	۱۷,۱۹۶,۴۹۸		
(۴۶,۷۳۴,۲۸۶)	۲۴,۸۷۷,۹۶۹	(۸۵,۵۰۰,۳۰۹)	۴۲,۸۴۰,۹۱۵	(۳,۴۳۹,۸۱۵)	(۳,۱۵۸,۷۸۶)	(۸۱,۴۰۰,۱۰۱)	۱۷,۸۵۱,۳۳۶	۲۵,۳۴۸,۹۷۳		

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

معاملات انجام شده شرکت با اشخاص وابسته طی سال مالی مورد گزارش									
شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا و خدمات	فروش محصولات اصلی	سایر فروش کالا و خدمات	سود (زیان) ناخالص معامله	(دریافت) پرداخت وجه	(مبالغ به میلیون ریال)
شرکت های اصلی و نهایی	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپکو)	سهامدار اصلی - شرکت مادر	✓	(۴,۳۷۴)	۰	۲۴۰,۳۱۳	۰	۰	۰
	جمع			(۴,۳۷۴)	۰	۲۴۰,۳۱۳	۰	۰	۰
	پتروالمن فن آوران	واحد تجاری فرعی	۰	۰	۰	۴,۵۶۰	۰	۱,۹۷۵,۸۷۴	۰
	پتروشیمی فارابی	واحد تجاری فرعی	۰	۰	۰	۳۴۷,۶۶۳	۰	۰	۰
	جمع			۰	۰	۲۵۲,۲۲۳	۰	۱,۹۷۵,۸۷۴	۰
شرکت واسسته	پتروشیمی مرجان	شرکت وابسته	-	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	جمع			۰	۰	۰	۰	۰	۰
	شیمی بافت	همگروه - سهامدار مشترک	-	۰	۱,۰۵۰,۸۷۷	۰	۳۴۲,۱۰۴	۰	۰
	پتروشیمی خاراگ	همگروه - سهامدار مشترک	۰	۰	۰	۴,۹۳۷	۰	۰	۰
	پتروشیمی خراسان	همگروه - سهامدار مشترک	۰	۰	۰	۱۵۸,۸۱۰	۰	۰	۰
شرکت های همگروه	سایر (پتروشیمی های آبادان، غدیر، نیرو کمر و ...)	همگروه - سهامدار مشترک	-	(۴,۴۵۳)	۰	۹۳۲,۲۸۱	(۴۷,۸۷۹)	۰	۰
	جمع			(۴,۴۵۳)	۱,۰۵۰,۸۷۷	۱,۰۹۶,۰۲۸	۲۹۴,۳۲۵	۰	۰
	فخر انرژی خلیج فارس	تامین کننده اصلی سرویس های جانبی	-	(۳۱,۳۶۸,۹۰۳)	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی کارون	خریدار محصول	-	۰	۴,۳۰۸,۰۹۱	۰	۶۸۹,۵۸۱	۰	۰
	پتروشیمی بندر امام	خریدار محصول	-	(۷,۵۴۸)	۳۷,۵۹۰,۹۲۱	۰	۸,۹۴۸,۶۸۲	۰	۰
سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی شهید تندگویان	خریدار محصول	-	۰	۸,۹۳۰,۹۷۷	۰	(۵۸۱,۳۷۷)	۰	۰
	عملیات غیر صنعتی	خرید خدمات منطقه ویژه	-	(۲,۱۱۱,۶۶۳)	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی مارون	تامین کننده مواد اولیه	-	(۳,۲۰۰,۷۵۴)	۰	۲,۸۶۰	۰	۰	۰
	سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	تامین کننده اصلی مواد اولیه	-	(۱۱۷,۰۶۰,۳۱۸)	۰	۰	۰	۰	۰
	پتروشیمی بوعلی سینا	۰	۰	۰	۰	۱۹,۳۲۵	۰	۰	۰
جمع کل	سایر (پتروشیمی های، امیر کبیر، شرکت بازرگانی پتروشیمی ایران و ...)	-	-	(۱۴۷,۴۰۰)	۰	۹,۰۷۶	۰	۰	۰
	جمع			(۱۴۳,۷۹۶,۴۸۶)	۵۰,۷۳۹,۹۸۹	۲۱,۱۶۱	۹,۰۵۶,۹۸۶	۰	۰
	جمع کل			(۱۴۳,۸۰۵,۳۱۳)	۵۱,۷۸۰,۸۶۶	۱,۷۱۹,۷۲۵	۹,۳۵۱,۲۱۱	۱,۹۷۵,۸۷۴	۰

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 دقیق تر کمیته حسابرسی، رئیس و یکی دیگر از اعضا کمیته مزبور از اعضا غیر موظف هیئت مدیره می باشند. با برگزاری حداقل یک جلسه در ماه ، گزارشات آن در هیئت مدیره مورد ارزیابی قرار گرفته و نتایج آن در دوره های مختلف به سهامدار عمده ارائه می شود .
۶	اعلام نتایج بررسی سیستم کنترلهای داخلی	۹	همواره در پایان هر دوره ، گزارش نتایج حاصل از بررسی های کنترلهای داخلی تحت عنوان گزارش کنترلهای داخلی در سامانه کدال منتشر و به اطلاع سهامداران شرکت رسانیده می شود.
۷	پیاده سازی ساز و کار رعایت قوانین توسط دارندگان اطلاعات نهانی	۱۰	همواره در دور های مختلف نسبت به ارسال فهرست دارندگان اطلاعات نهانی اقدام می گردد.
۸	پیاده سازی ساز و کار مناسب جهت اخذ اطلاعات	۱۱	با نصب صندوق پیشنهادات و انتقادات آمادگی لازم برای اخذ هرگونه اطلاعات و شکایات از پرسنل و ارباب رجوع فراهم بوده ضمن اینکه مدیریت شرکت بدون هیچگونه محدودیتی پذیرای همکاران و مراجعین می باشد.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



۹	تناسب حقوق و مزایای هیئت مدیره با عملکرد آنها	۱۲	حقوق و مزایای اعضا موظف هیئت مدیره براساس آیین نامه‌های 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 هیئت مدیره در زمینه کسب و کار و حاکمیت شرکتی	۱۶	در این خصوص برنامه های لازم جهت حضور در دوره های آموزشی و سمینارهای مرتبط تدوین خواهد شد.
۱۴	سازوکارهای برقراری روابط مؤثر با سرمایه گذاران	۱۷	در این خصوص با بهره گیری از مشاوران مورد اعتماد ، راهکار مناسب تدوین و برقرار گردیده است.
۱۵	وظایف ، اختیارات و مسئولیتهای اعضا هیئت مدیره	۱۸	هیات مدیره و مدیرعامل هر دوره براساس میزان دستیابی به برنامه های خرد و کلان شرکت توسط سهامدار اصلی ارزیابی می شوند و کمیته های تخصصی از جمله کمیته حسابرسی و سایر کمیته ها، توسط هیات مدیره ارزیابی و میزان اثربخشی آنها پایش و اندازه گیری میگردد.
۱۶	اجرای مصوبات هیئت مدیره توسط مدیر عامل	۱۹	مدیر عامل تصمیمات و مصوبات هیات مدیره را اجرا و در جلسات بعد گزارشی از عملکرد خود و شرکت را در اختیار هیات مدیره قرار میدهد.
۱۷	وظایف دبیر هیئت مدیره و....	۲۰ الی ۲۶	شرکت دارای دبیرخانه هیات مدیره می باشد و ریاست آن بر عهده دبیر هیات مدیره می باشد. در خصوص نحوه برگزاری جلسات هیات مدیره، سال مالی منتهی ۲۹ اسفند ۱۴۰۴ 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 .
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.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



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 صرفا 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 ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ 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)	تاریخ دعاوی	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
۱	وصول واریزی ناشی از فروش خارجی	۱۴۰۳	فن آوران	داوری	۴۰.۰۰۰.۰۰۰ دلار	مطروحه در داوری	ابتداء منتج به صدور رای داوری در هیات حل اختلاف شستا شد و فعلا در داوری منتخب توسط مدیر حقوقی شستا در حال رسیدگی است	
۲	وصول بهای محموله علیه شرکت جوو	۱۳۹۲	فن آوران	داوری	۲.۸۰۰.۰۰۰ دلار	مطروحه در داوری	فعلا در داوری منتخب توسط مدیر حقوقی شستا در حال رسیدگی است	
۳	وصول واریزی ناشی از فروش خارجی	۱۴۰۳	فن آوران	داوری	۵.۰۰۰.۰۰۰ درهم	مطروحه در داوری	فعلا در داوری منتخب توسط مدیر حقوقی شستا در حال رسیدگی است	
۴	خسارات از شرکت دریابان	۱۴۰۴	فن آوران	بدوی	۸۰۰.۰۰۰ دلار	مطرح در شعبه بدوی	در حال رسیدگی	
۵	خسارت علیه شرکت مرجان	۱۴۰۴	فن آوران	بدوی	کارشناسی	مطرح در شعبه بدوی	در حال رسیدگی	
۶	مطالبه سود سهام از پتروشیمی دماوند	۱۴۰۴	فن آوران	بدوی	۲.۲۹۰.۰۰۰ میلیون ریال	مطرح در شعبه بدوی	در حال رسیدگی	
۷	خسارات علیه شرکت کشتیرانی سفیران پیام دریا	۱۴۰۴	فن آوران	داوری	۱.۶۷۰.۰۰۰ دلار	داوری شستا	مختومه مصالحه شد	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
1	مطالبه خسارات توسط شرکت میدل ایست	۱۳۹۶	فن آوران	دادگاه بدوی شعبه ۱۴ بهشتی	۳.۶۰۰.۰۰۰ یورو	بدوی	در حال رسیدگی بدوی است	
2	تبدیل وضعیت امین وطن پرست	۱۴۰۴	فن آوران	شعبه ۴۲ صدر		دعای خود را مسترد نمود		
3	مطالبه سود سهام توسط علی اصغر استیری	۱۴۰۳	فن آوران	دادگاه تجدیدنظر	کارشناسی	قطعی	دعای ایشان رد شده است	
4	دموراز کشتیرانی سفیران پیام دریا	۱۴۰۲	فن آوران	داوری شستا	۴۸۵.۰۰۰ دلار	قطعی	در داوری شستا مصالحه شد .	

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



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	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳۷	۳۸,۳۶۲,۰۳۱	۵۷,۷۱۸,۱۴۱	۷۹,۰۲۸,۴۱۴	درآمدهای عملیاتی (داخلی)
۳۳	۶۳,۴۳۴,۴۹۱	۹۵,۲۹۶,۱۲۶	۱۲۷,۲۴۴,۳۷۶	درآمدهای عملیاتی (صادراتی)
۳۵	۱۰۱,۷۹۶,۵۲۲	۱۵۳,۰۱۴,۲۶۷	۲۰۶,۲۷۲,۷۹۰	جمع درآمدهای عملیاتی
۵۵	(۷۸,۷۳۹,۰۹۸)	(۱۰۴,۸۶۱,۰۳۶)	(۱۶۲,۰۲۷,۴۹۲)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
(۸)	۲۳,۰۵۷,۴۲۴	۴۸,۱۵۳,۲۳۱	۴۴,۲۴۵,۲۹۸	سود ناخالص
۵۴	(۱۶,۱۳۵,۶۵۹)	(۲۶,۱۹۱,۴۰۵)	(۴۰,۴۰۴,۵۹۸)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(۳۴)	۶۲۶,۵۵۴	۱۶,۳۸۸,۶۶۴	۱۰,۸۳۷,۰۲۹	سایر درآمد ها
(۹)	(۲۴۲,۴۶۲)	(۶,۲۶۵,۵۹۸)	(۵,۶۹۵,۰۳۳)	سایر هزینه
(۷۲)	۷,۳۰۵,۸۵۷	۳۲,۰۸۴,۸۹۱	۸,۹۸۲,۶۹۶	سود عملیاتی
(۸)	(۱۲,۹۲۵,۴۱۰)	(۱۳,۶۶۹,۴۹۲)	(۱۲,۵۹۵,۷۹۱)	هزینه های مالی
۵۶	۸,۳۵۵,۳۴۵	۱۲,۷۶۶,۶۹۲	۱۹,۹۵۸,۷۶۵	سایر درآمد ها و هزینه های غیرعملیاتی
(۴۷)	۲,۷۳۵,۷۹۲	۳۱,۱۸۲,۰۹۱	۱۶,۳۴۵,۶۷۰	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(۱۴۵)	(۷۳,۱۹۵)	(۲,۳۰۱,۸۶۸)	(۵,۶۳۹,۷۳۶)	هزینه مالیات بر درآمد
(۶۳)	۲,۶۶۲,۵۹۷	۲۸,۸۸۰,۲۲۳	۱۰,۷۰۵,۹۳۴	سود خالص
				سود پایه هر سهم:
(۸۹)	۲۳۴	۹۶۳	۱۰۸	عملیاتی (ریال)
(۹۲۰)	(۱۴۸)	(۲۹)	۲۳۸	غیرعملیاتی (ریال)
(۶۳)	۸۶	۹۳۴	۳۴۶	سود پایه هر سهم (ریال)

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

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 ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴ مبلغ ۲.۶۴۸.۰۱۱ میلیون ریال و بشرح ذیل می باشد:

- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۳ سهامداران عمده حقوقی مبلغ ۲.۴۲۹.۸۱۵ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سال ۱۴۰۳ سایر سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجامی مبلغ ۹۱.۶۱۲ میلیون ریال
- مطالبات سود سهام سال های قبل از ۱۴۰۳ سهامداران حقیقی و حقوقی فاقد کد سجامی مبلغ ۱۲۶.۵۸۴ 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 فراهم نگردد.

پرداخت سود سهام سال ۱۴۰۳ باتوجه به اطلاعیه ها و برنامه زمانبندی اعلامی ، در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۲۵ از طریق سامانه سجام به حساب سهامداران بشرح ذیل واریز گردیده است :

سهامداران حقیقی	تعداد ۲۹.۳۸۱	نفر جمعاً به مبلغ	۲.۵۲۱.۱۷۰.۴۲۱.۴۰۰ ریال
صندوق های سرمایه گذاری	تعداد ۲۳	نفر جمعاً به مبلغ	۷۲۲.۴۳۰.۳۹۱.۰۰۰ ریال
سبدگردان ها	تعداد ۲۰	نفر جمعاً به مبلغ	۲۴۲.۶۴۵.۴۳۱.۰۰۰ ریال

سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیم شده برای هر سهم در سال ۱۴۰۰ هر سهم ۵۲۰ ریال (با لحاظ افزایش سرمایه) ، در سال ۱۴۰۱ هر سهم مبلغ ۹۰۰ ریال ، 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 و در سال ۱۴۰۳ مبلغ ۵۰۰ ریال برای هر سهم تصویب و تقسیم گردید.

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

شرح	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۳
سرمایه	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰	۳۰.۹۵۰.۰۰۰.۰۰۰
سود (زیان) خالص هر سهم	۵۱۲	۱.۰۱۶	۸۶	۹۳۴
سود نقدی هر سهم	۵۲۰	۹۰۰	۱۰	۵۰۰
درصد تقسیم سود	۱۰۱	۸۹	۱۲	۵۰

سود سهام پیشنهادی:

پیشنهاد هیئت مدیره برای تقسیم سود مبلغ ۵.۳۵۲.۹۶۷ میلیون ریال و مبلغ ۱۷۳ ریال برای هر سهم است.

شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



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

اطلاعات مربوط به پرتفوی سرمایه گذاری های شرکت در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴ و دوره مشابه سال قبل :

دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰			دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
۰	۲۴,۱۱۳,۷۶۴	۳۳	۲,۵۸۹,۸۴۰	۲۴,۱۱۳,۷۶۴	۳۳	شرکت پتروشیمی مرجان
۱,۵۸۳,۲۲۷	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	۲,۵۹۵,۴۵۵	۱,۲۱۶,۶۱۸	۴/۳۳	شرکت پتروشیمی خارک
۰	۱,۳۹۱,۱۷۱	۴۸/۰۲	۹۸,۱۵۹	۱,۳۹۱,۱۷۱	۴۸/۰۲	شرکت پتروشیمی فارابی
۲۳۴,۳۵۱	۱,۹۹۰,۳۷۵	۰/۴۶	۶۹,۳۹۶	۸۰۷,۲۵۵	۰/۴۶	شرکت پتروشیمی خراسان
۲,۶۰۲,۰۱۵	۵۳,۹۶۲,۷۸۰	۴/۴۷	۴,۸۶۷,۰۴۷	۵۳,۵۴۸,۸۸۷	۴/۴۴	بانک ملت
۰	۰	۰	۰	۳,۳۴۸,۰۲۴	۰/۰۳	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۸۳۹,۱۷۶	۲۲,۱۳۲,۹۳۶	۵/۶۷	۲,۲۹۷,۰۱۵	۲۵۶۲۰,۹۹۶	۵/۶۷	شرکت دماوند انرژی عسلویه
۴۳۳	۵,۳۴۹	۰/۰۱	۱۹۰	۵,۳۴۹	۰/۰۱	شرکت پتروشیمی غدیر
۱۵۵	۱۷۰	۰	۱۷۳	۱۷۰	۰	پتروشیمی مارون
۰	۳۵۹,۸۸۰	۶۰	۰	۸۳۷,۲۸۵	۷۹/۹۸	شرکت پتروالفین

۴-۴- تحلیل حساسیت:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم در سال ۱۴۰۵ شرکت پتروشیمی فن آوران						
نرخ تسعیر ارز موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی						
۱.۶۸۰.۰۰۰	۱.۵۴۰.۰۰۰	۱.۴۰۰.۰۰۰	۱.۲۶۰.۰۰۰	۱.۱۲۰.۰۰۰		
۹۴۸	۹۱۵	۸۸۲	۸۴۹	۸۱۶	۲۰۵.۳۱۰	نرخ فروش متانول صادراتی (دلار)
۷۵۴	۷۲۱	۶۸۸	۶۵۵	۶۲۲	۲۳۰.۹۷۴	
۵۶۰	۵۲۷	۴۹۴	۴۶۱	۴۲۸	۲۵۶.۶۳۸	
۳۶۶	۳۳۳	۳۰۰	۲۶۷	۲۳۴	۲۸۲.۳۰۲	
۱۷۲	۱۳۹	۱۰۶	۷۳	۴۰	۳۰۷.۹۶۶	

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۵:

* نرخ برابری ارز بطور میانگین معادل ۱.۴۰۰.۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های پایین تر و بالاتر نیز محاسبه شده است)

* * نرخ فروش متانول صادراتی بطور میانگین ۲۳۴ 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 اندازه گیری (بودجه سال ۱۴۰۴)	عملکرد واقعی سال ۱۴۰۴	دلایل انحراف
مقدار تولید محصول متانول	تن	۹۰۰.۰۰۰	۷۷۵.۵۰۰	کاهش تولید بعلت وقوع جنگ های ۱۲ روزه و رمضان
مقدار تولید محصول اسید استیک	تن	۱۵۰.۰۰۰	۱۳۰.۱۴۷	کاهش تولید بعلت وقوع جنگ های ۱۲ روزه و رمضان
مقدار تولید محصول منوکسید کربن	تن	۱۱۰.۰۰۰	۱۰۰.۶۲۹	کاهش تولید بعلت وقوع جنگ های ۱۲ روزه و رمضان
مقدار تولید محصولات جانبی	تن	۴۸.۵۰۰	۳۶.۹۱۵	کاهش تولید بعلت وقوع جنگ های ۱۲ روزه و رمضان
مقدار فروش محصول متانول	تن	۸۱۹.۰۰۰	۷۴۳.۸۴۶	کاهش تولید
مقدار فروش محصول اسید استیک	تن	۱۵۰.۰۰۰	۱۲۲.۸۲۳	
مقدار فروش محصول منوکسید کربن	تن	۱۸.۰۰۰	۱۵.۱۵۶	کاهش تولید
مقدار فروش محصولات جانبی	تن	۴۸.۵۰۰	۳۶.۹۱۵	کاهش تولید
مبلغ فروش محصول متانول	میلیون ریال	۱۵۵.۳۹۶.۷۴۵	۱۶۶.۹۶۳.۷۶۷	افزایش نرخ فوش محصول
مبلغ فروش محصول اسید استیک	میلیون ریال	۳۵.۲۸۰.۰۰۰	۳۴.۷۸۲.۴۱۶	کاهش تولید
مبلغ فروش محصول منوکسید کربن	میلیون ریال	۳.۵۵۴.۴۰۶۴	۴.۲۰۰.۹۲۱	افزایش نرخ فوش محصول
مبلغ فروش محصولات جانبی	میلیون ریال	۴۰۹.۴۶۲	۳۲۵.۶۸۵	کاهش تولید
بهای تمام شده کالای فروش رفته	میلیون ریال	۱۲۰.۷۸۷.۰۴۲	۱۶۲.۰۲۷.۴۹۲	افزایش نرخ خرید گاز طبیعی
حاشیه سود ناخالص	درصد	۳۸	۲۱	کاهش سود ناخالص حاصل از افزایش نرخ گاز طبیعی
هزینه های مالی به فروش	درصد	۶	۶	
دوره وصول مطالبات	روز	۸۵	۱۱۳	افزایش مطالبات حاصل از افزایش مبلغ فروش
حاشیه سود خالص	درصد	۱۵	۵	کاهش سود خالص حاصل از افزایش نرخ گاز طبیعی
نسبت بازده دارایی ها	درصد	۱۴	۴	کاهش سود خالص حاصل از افزایش نرخ گاز طبیعی
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	درصد	۳۵	۱۶	کاهش سود خالص حاصل از افزایش نرخ گاز طبیعی

۶- جمع بندی

گزارش عملکرد شرکت پتروشیمی فن آوران برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴ که در نتیجه برنامه ریزی واقع بینانه به همراه نظارت دقیق هیئت مدیره و مدیریت شرکت و با تلاش مداوم مدیران و مسئولین اجرایی در کنار همت و تعصب کاری کلیه کارکنان صدیق و پرتوان در راستای اهداف عالیه شرکت انجام گردیده را به سهامداران محترم تقدیم می‌داریم.

اطلاعات تماس با شرکت

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

تلفن: ۰۶۱۵۲۱-۲۳۶۰۰ فکس: ۰۶۱۵۲۱-۲۳۲۶۷

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

تلفن: ۰۲۱-۸۸۶۶۰۹۷۰ فکس: ۰۲۱-۸۸۸۱۴۰۰

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

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