



شرکت پتروشیمی فن آوران

(سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار

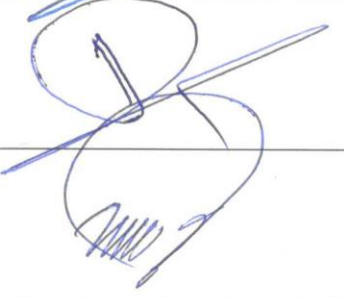
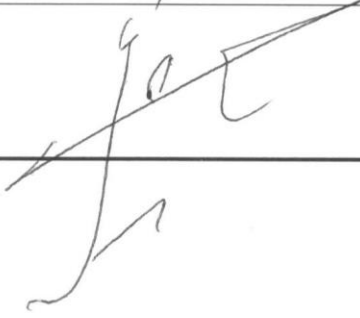
گزارش تفسیری مدیریت

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 ۱۴۰۵/۰۳/۲۴ 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 سیدابراهیم سقائی مقدم	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت پترو پالایش پارسوماش صبا انرژی	آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	

مقدمه

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

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

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

۱-۱ - موضوع فعالیت شرکت

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

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

نام واحد	تاریخ بهره برداری طبق پروانه	ظرفیت اسمی (تن)	تاریخ بهره برداری رسمی
متانول	۱۳۸۴/۱۱/۱۶	۱.۰۰۰.۰۰۰	۱۳۸۳/۳/۳۱
اسید استیک	۱۳۸۵/۸/۱	۱۵۰.۰۰۰	۱۳۸۵/۹/۱
منواکسید کربن	۱۳۸۵/۸/۱	۱۴۰.۰۰۰	۱۳۸۵/۵/۱

۱-۲ - قوانین مقررات و سایر عوامل برون سازمانی

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

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

۱-۳ - سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۱۰,۰۰۰ سهم ، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) بوده که طی دو مرحله به شرح زیر به مبلغ ۳۰.۹۵۰.۰۰۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۳۰.۹۵۰ میلیون سهم ، به ارزش اسمی هر سهم ۱.۰۰۰ ریال) افزایش یافته است.

مبالغ به میلیون ریال

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



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

۵

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

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	سبد (شرک ۴۱۰۶۶) (شرک ۳۰۶۳۰) 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	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	۱۴۰۳/۰۱/۲۳	ادامه دارد	شرکت گروه صنعتی سلولزی تاجین گستر	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 مهندسین مشاور سازه - مدیر عامل شرکت اطلس پالایش نفت جی اروند - رئیس کمیته حسابرسی و رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی	۱۴۰۳/۰۵/۱۳	۱۴۰۴/۰۱/۲۳		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 رضانزاد	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 مهندسین مشاور بینا - قائم مقام مدیر عامل شرکت بیدلند 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	۱۴۰۱/۰۱/۱۰	ادامه دارد	شرکت پتروشیمی غدیر	ندارد
آقای علی رضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	فوق لیسانس حسابداری	دارای مسئولیتها و سوابق کاری مختلف از قبیل عضویت در هیئت مدیره شرکت پتروشیمی فارابی و شرکت فیبر 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 سقانی 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 تردینگ دبی - 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 پارسوفاش صبا انرژی	ادامه دارد	۱۴۰۳/۰۵/۲۱	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 رضائزاد	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	۱.۷۴۶
۲	آقای حسین رفیق دوست	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل - موظف	۱۶.۹۳۹
۳	سعید عباسی	عضو هیئت مدیره - موظف	۱.۰۲۲
۴	آقای فرهاد رضائزاد	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۲.۲۱۷
۵	آقای علیرضا بنی اسدی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۱.۷۴۸
۶	سیدابراهیم سقائی مقدم فومنی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	۶۶۰
۷	آقای علیرضا کریمی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	-

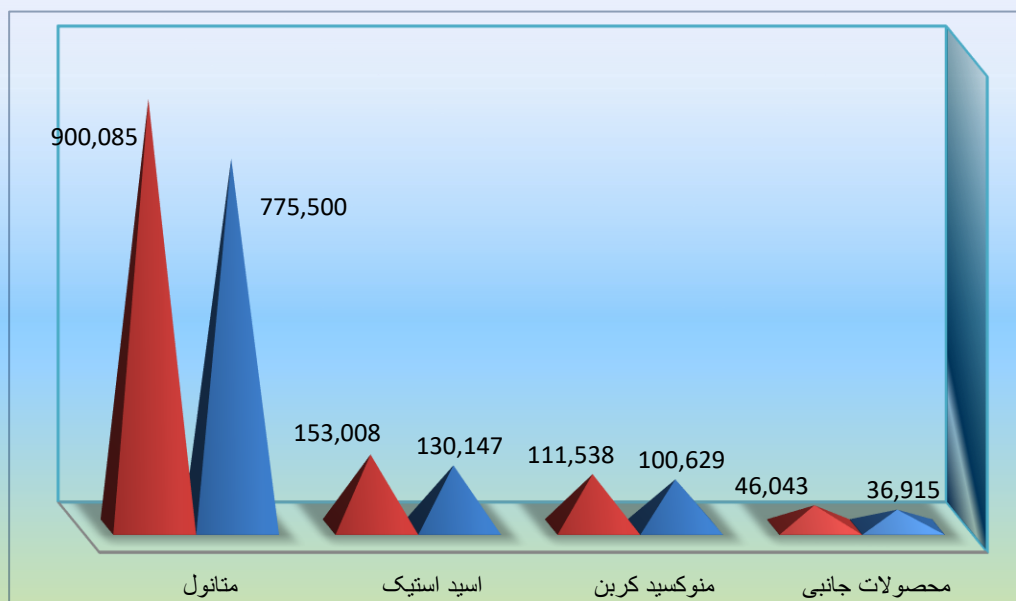
۸-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

– 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	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
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
گاز طبیعی - خوراک	۶۷۸.۲۳۸	۱۵۴.۷۸۲.۱۰۴	۱۰۴.۹۷۹.۱۴۸	شرکت ملی گاز خوزستان
گاز دی اکسید کربن	۱۹۷.۸۶۰	۱۵.۸۷۶.۶۷۵	۳.۱۴۱.۳۵۹	پتروشیمی های مارون و رازی
گاز اتان	۱۶۰	۱۷۱.۷۱۶.۰۷۲	۲۷.۴۷۵	شرکت پالایش گاز بید بلند
	۸۷۶.۲۵۸		۱۰۸.۱۴۷.۹۸۲	

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

ظرفیت (هزار تن)	تکنولوژی	موقعیت	سال راه اندازی	نام واحد	رتبه تولید بر حسب تناژ
۱,۶۵۰	Lurgi	انرژی پارس	فاز ۱ ۱۳۸۵	پتروشیمی زاگرس	۱
۱,۶۵۰			فاز ۲ ۱۳۸۸		
۲,۳۱۰	Casale	بوشهر	۱۳۹۷	متانول کاوه	۲
۱,۶۵۰	Topsoe Haldor	انرژی پارس	۱۳۹۷	پتروشیمی مرجان	۳
۱,۶۵۰	Casale	انرژی پارس	۱۳۹۸	پتروشیمی بوشهر (فاز ۱)	۴
۱,۶۵۰	Topsoe Haldor	انرژی پارس	۱۳۹۹	کیمیای پارس خاورمیانه	۵
۱,۶۵۰	Topsoe Haldor	انرژی پارس	۱۴۰۰	پتروشیمی سبلان	۶
۱,۶۵۰	Lurgi	انرژی پارس	۱۴۰۳	شرکت آراین متانول	۷
۱,۶۵۰	Casale	انرژی پارس	در حال پیش راه اندازی است ۱۴۰۵	پتروشیمی آپادانا	۸
۱,۰۰۰	Topsoe Haldor	منطقه ماهشهر	۱۳۸۳	پتروشیمی فن آوران	۹
۶۶۰	Lurgi	جزیره خارگ	۱۳۷۸	پتروشیمی خارگ	۱۰
۱۳۲	Thyssen Krupp	اردبیل	۱۴۰۲	شرکت آرتا انرژی	۱۱
۸۴	Lurgi	مرودشت	۱۳۶۹	پتروشیمی شیراز	۱۲
۱۷,۳۸۶	مجموع				

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



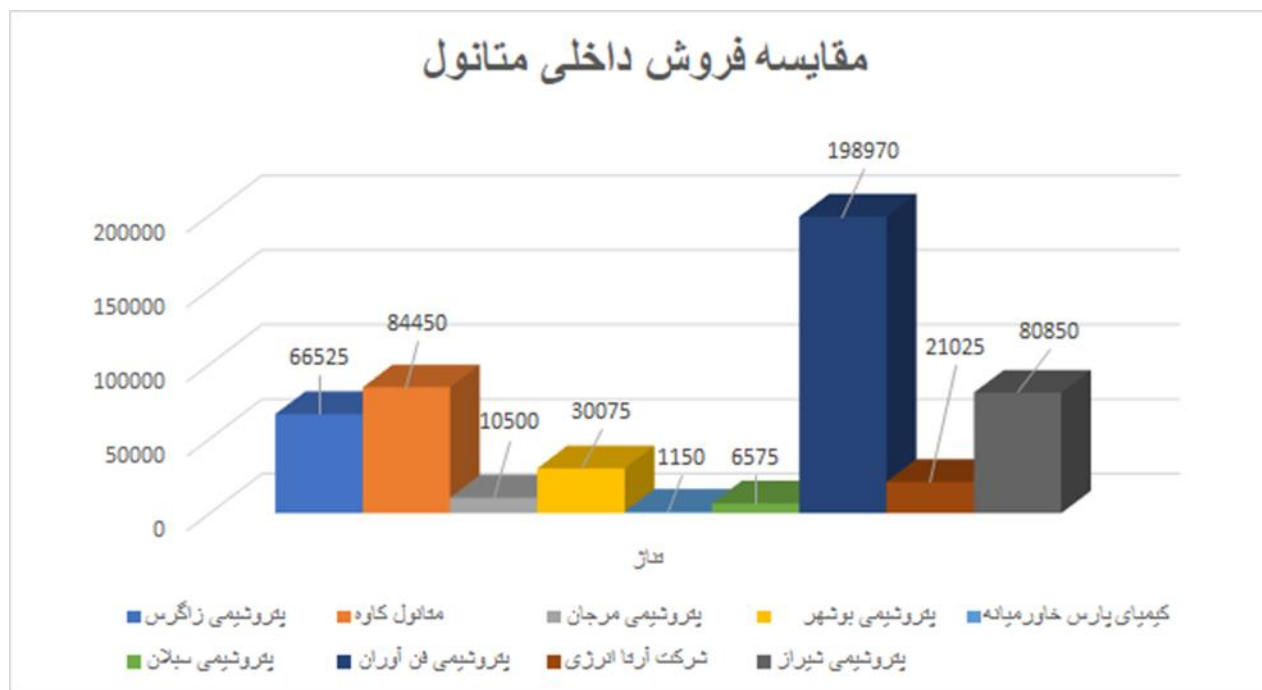
پیش‌بینی‌ها نشان می‌دهد که فاز ۲ تولید متانول پتروشیمی سبلان تا پایان شش ماهه اول سال ۱۴۰۴ وارد فاز بهره‌برداری شود. اکنون پیشرفت فیزیکی این واحد به ۹۰ درصد رسیده و ۹۶ درصد تجهیزات مورد نیاز خریداری شده است. همچنین انتظار می‌رود متانول دنا نیز تا سال ۱۴۰۵ به بهره‌برداری برسد. ضمناً پتروشیمی آپادانا در مرحله پیش راه اندازی است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان سال ۱۴۰۴ به بهره‌برداری برسد.

در کشور ایران شرکت‌های پتروشیمی فن آوران و پتروشیمی اراک با ظرفیت‌های اسمی ۱۵۰ و ۳۰ هزار تن تنها تولیدکنندگان استیک اسید می‌باشند. پتروشیمی اراک استیک اسید تولیدی خود را در فرایندهای بعدی شرکت به مصرف رسانده و به بازار عرضه نداشته، لذا پتروشیمی فن آوران تنها تامین‌کننده استیک اسید کشور می‌باشد.

این شرکت در سال ۱۴۰۴، حدود ۱۰۴ هزار تن فروش داخلی و حدود ۱۸ هزار تن فروش صادراتی که در مجموع ۱۲۲.۸ هزار تن به ارزش ۳۴،۷۸۲.۴ میلیارد ریال فروش داشته که به لحاظ ریالی نسبت به سال قبل ۲۰ درصد افزایش داشته است.

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

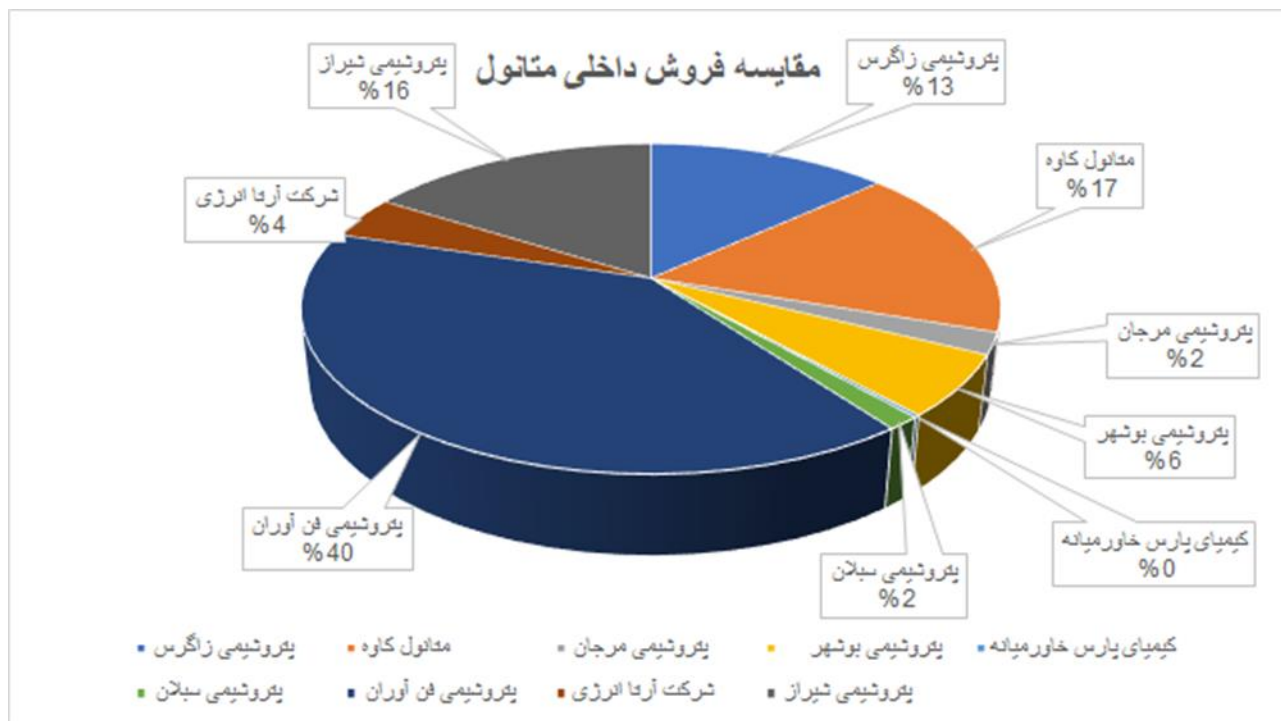
نمودار ۱- مقایسه فروش داخلی متانول



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: ۷۰,۵۷۹,۹۵۲ تن

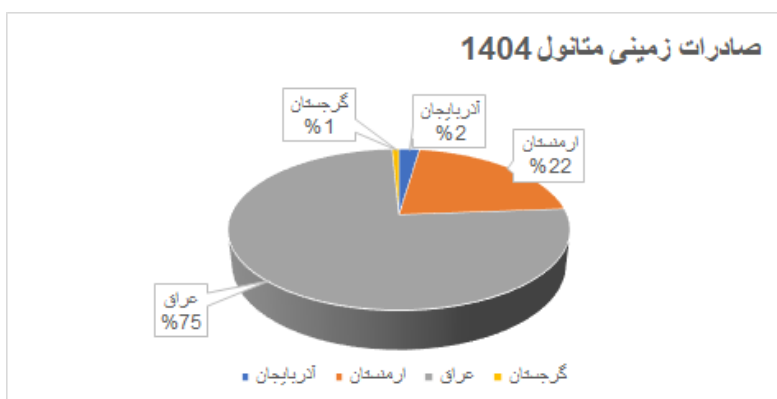
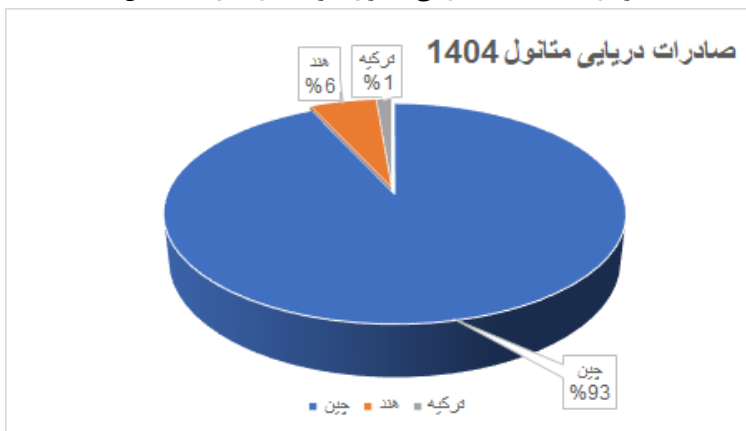
مقاصد صادراتی زمینی متانول:

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 ۳- مقاصد صادراتی متانول شرکت در سال ۱۴۰۴ (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 : ۳,۶۱۳,۴۷۰ تن افغانستان : ۳۲۶,۲۱۴ تن

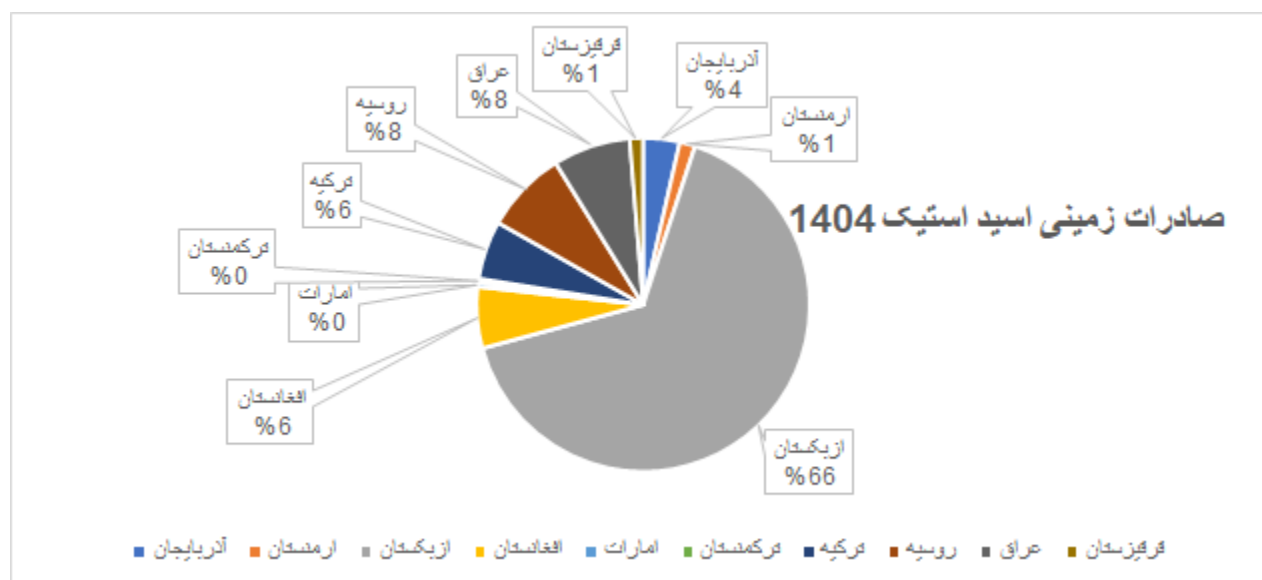
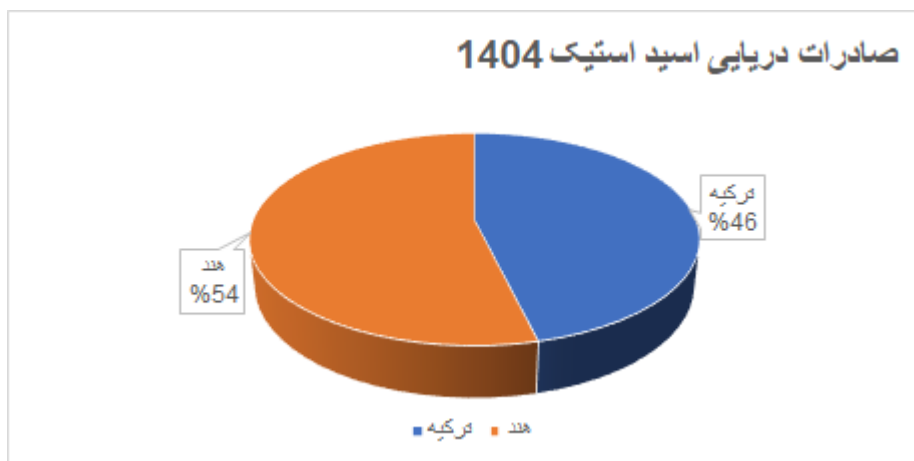
امارات : ۲۳,۵۵۰ تن ترکمنستان : ۱۹,۶۵۰ تن ترکیه : ۳۱۱,۵۱۰ تن روسیه : ۴۳۹,۵۹۰ تن

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)

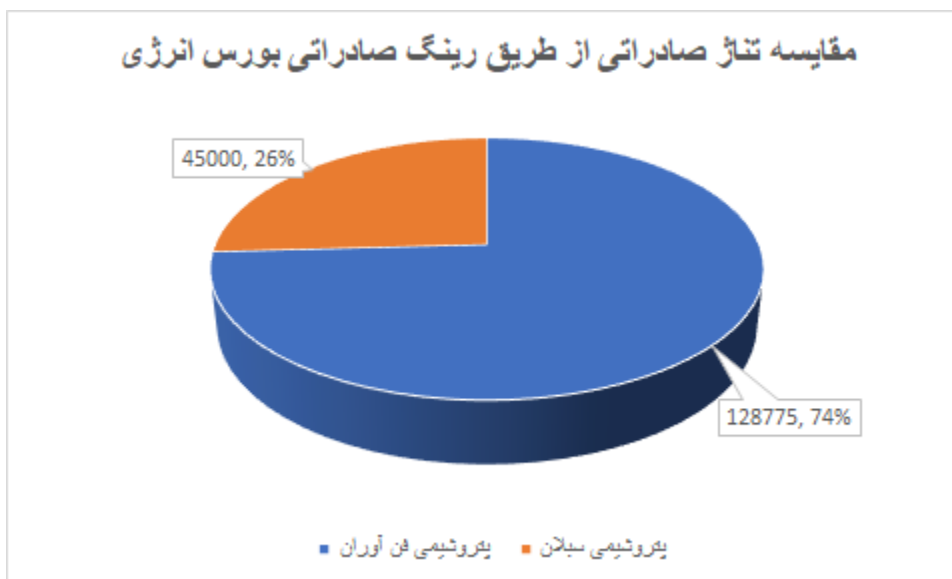
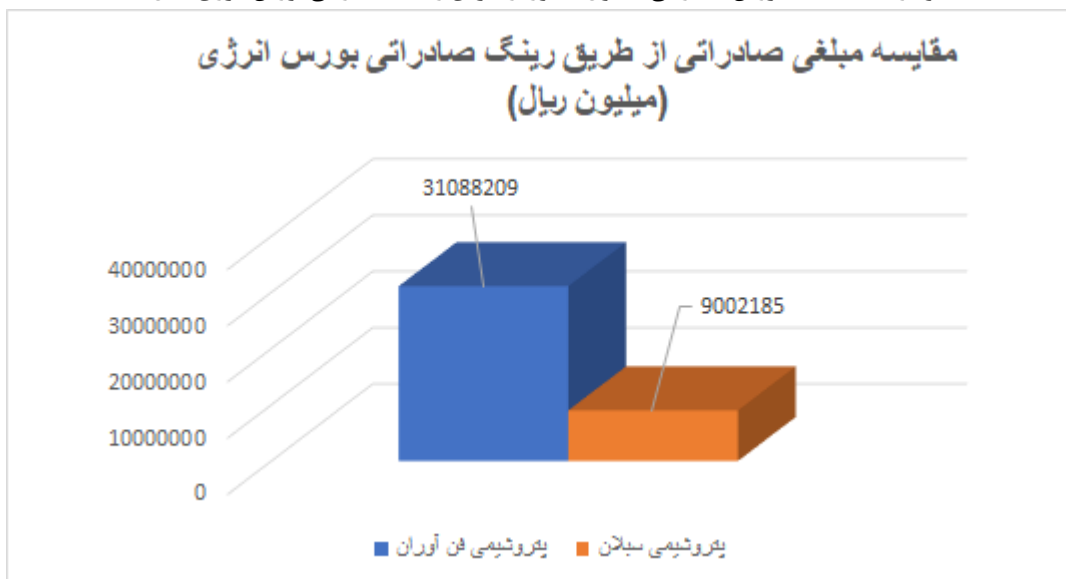


شرکت پتروشیمی فن آوران
گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



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:

بالغ میلیون ریال

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	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	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	متانول	۱۹۸,۹۷۰	۴۹۷,۶۶۹	۴۰٪	۳۱۹,۹۲۳	۲۱,۲۲۴	۷٪	۵۱,۹۲۷,۱۰۶	۳,۶۶۲,۵۸۵	۷٪
۲	اسید استیک	۱۰۴,۳۵۳	۱۰۴,۳۵۳	۱۰۰٪	۷۱,۶۹۲	۷۱,۶۹۲	۱۰۰٪	۲۱,۰۲۰,۰۲۶	۲۱,۰۲۰,۰۲۶	۱۰۰٪
۳	منواکسید کربن	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 پایه محصولات بورسی توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی تعیین می گردد . قیمت شرکت های همکار طبق قرارداد فی مابین می باشد .

۱-۳-۲- جزئیات فروش صادراتی:

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

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

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
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	۶.۶۵۹.۰۳۹
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

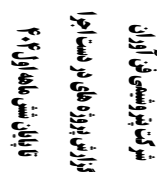
۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

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



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

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز طرح طبق برآورد اولیه	مخارج برآوردی نهایی		مخارج انجام شده تا پایان سال ۱۴۰۴	درصد پیشرفت کار تا پایان ۱۴۰۴	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تامین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره برداری	اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
		ریالی - میلیون	ارزی								
ساخت و نصب بویلر HP بیست تنی (فن آوران)	۴.۱۲۶.۰۰۰ یورو	۳۸۹.۷۹۸.۰۰۰	۴.۲۲۹.۰۰۰ یورو	۳.۹۹۴.۰۰۰ یورو + ۳۷۲.۹۲۹.۰۰۰ میلیون ریال	۱۰۰٪	۲۳۵.۰۰۰ یورو + ۱۶۸۶۹.۰۰۰ میلیون ریال	تماماً توسط سهامدار تأمین میشود.	۱۴۰۲	مهرماه ۱۴۰۴		تولید ۲۰ تن بخار در ساعت مورد نیاز مجتمع و در نتیجه مدیریت قیمت تمام شده
بازيافت دی اکسید کربن (فن آوران)	۱۲.۰۰۰.۰۰۰ یورو + ۸.۱۵۲.۰۰۰ میلیون ریال	۸.۱۵۲.۰۰۰	۱۲.۰۰۰.۰۰۰ یورو	۳.۱۵۲.۰۰۰ یورو + ۲۰.۲۷۰.۰۰۰ + ۲.۰۲۷.۰۰۰ میلیون ریال	۴۴٪/۵۷	۹.۰۴۶.۰۰۰ یورو + ۶.۱۲۵.۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	۱۴۰۳	۱۴۰۵		تأمین ۱۵۸ هزار تن CO ₂ سالانه مورد نیاز خط تولید و در نتیجه پایداری تولید در ۶۹ هزار تن متانول در سال و مدیریت قیمت تمام شده
وینیل استات مونومر VAM (فن آوران)	۹۲.۰۰۰.۰۰۰ دلار + ۲۷.۴۲۵ میلیارد ریال	---	---	---	---	---	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله انتخاب مشاور+لایسنسور+ اعتبارات مالی	۱۴۰۷		توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی/اسودآوری
پتروالفین فن آوران (پتروالفین)	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار + ۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال	۳۳۸,۵۰۰,۰۰۰	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ دلار	۱۱۸۴۰,۰۰۰ میلیون ریال	۴۶۲٪	۴۰۴,۷۷۱,۱۹۴ 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 EPCC		توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی/اسودآوری
پروژه اتانول سنتزی (پتروشیمی فارابی)	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰ دلار + ۵۳,۸۰۸,۰۰۰ میلیون ریال	---	---	۷۰۲,۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ دریافتی بابت کارهای مقدماتی طرح می باشد)	---	۱۳۹,۷۶۰,۰۰۰ دلار + ۵۳,۸۰۸,۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	در مرحله مقدماتی می باشد.	---		۵۰ هزار تن اتانول در سال ۷۵ هزار تن متیل استات در سال
تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک و استحصال اسید فوماریک (پتروشیمی فارابی)	۹۵۶,۷۵۰,۰۰۰ میلیون ریال	---	---	۷۵۹,۶۹۰,۰۰۰ میلیون ریال	۴۷,۳۰٪	۱۹۷,۰۰۸,۰۰۰ میلیون ریال	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	۰/۱۲/۱۴۰۱	پایان اسفندماه ۱۴۰۴		۱,۵ هزار تن در سال (با توجه به تغییرات در پروژه مبلغ آن افزایش خواهد یافت)



۲۴

نام طرح/تعداد در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (میلیون ریال)	مخرج برآورد پهنایی		مخرج انجام شده تا پایان شش ماهه اول ۴۲		درصد پیشرفت	برآورد مخرج، باقی مانده تا تکمیل طرح		منابع تأمین مالی	تاریخ شروع	تاریخ پیش بینی بهره وری	برآورد اوقات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
				میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		میلیون ریال	میلیون ریال					
پروژه ساخت و نصب پمپ HP هیدروژن (۳۰ متر)	۴۱۲,۰۰۰	۱,۱۷۵,۹۱۰	۳۸,۱۹۸	۴,۲۹۹,۶۷۳	۳,۹۹۴,۱۵۷	۳۷۳,۹۱۹	۹,۸۳۲٪	۳۳۵,۵۰۰	۱۶,۸۶۹	آورد سیماندار	اسفند ۱۴۰۱	مهرماه ۱۴۰۴			تأمین سالانه ۱۸۸ هزار تن بخار مورد نیاز شرکت و نتیجه کاهش هزینه خرید بخار از تریژستری قهر
پروژه بازتافت دی اکسید کربن از خروجی تقویر و جداسازی	۲۱,۲۳۲,۰۰۰	۱۴,۵۴۴,۴۰۰	۸,۱۵۲,۲۳۰	۱۲,۲۰۰,۰۰۰	۳,۱۵۳,۷۵۳	۲,۰۷۹,۶۹۰	۲۸,۸٪	۹,۰۶۶,۲۳۷	۶,۱۳۴,۵۴۰	۲۰ درصد آزاده سیماندار و ۸۰ درصد سیماندار	۱۴۰۲-۱۴۰۳	پایان ۱۴۰۵			تولید ۹۹ هزار تن سیمان در سال ناشی از پایداری تأمین بخار دی اکسید کربن و جریان کربن تأمین دی اکسید از تریژستری هلی منطقه
تأمین اسمنت موموم (فی آوان)	۹۲,۰۰۰,۰۰۰	۳۷۷,۲۵۰	--	--	--	--	--	--	--	۲۰ درصد آزاده در طرح انتخاب سیماندار و ۸۰ درصد سیماندار	عشور-اوپستور	۱۴۰۷			توسعه سرمایه گذاری در محصولات پایین دستی اسفنداری
جمع		۱۵,۸۳۰,۳۱۰	۸۵,۳۲۰,۰۶۸	۲,۴۰۰,۶۷۹	۳,۰۹۵,۰۹۲	۲,۴۰۰,۶۷۹	-	۹,۴۳۸,۲۳۷	۶,۱۳۱,۴۰۹						

۴۰۲ اسفند ۱۳۸۰ به پیمانکار انجام شده است

طرح توسعه محصول جدید: پروژه وینیل استات مونومر

[illegible]

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
تا پایان شش ماهه اول ۴۰۴

تشریح خروجی مورد انتظار طرح	برآوردهات سودآوری هر سهام (ریال)	تاریخ پیش بینی بهره برداری	تاریخ بهره برداری طبق برنامه اولیه	تاریخ شروع	منابع تأمین مالی	برآورد مخارج اقیانانده تا تکمیل طرح (میلیون ریال)	درصد پیشرفت تا پایان شش ماهه اول ۴۰۴	مخارج انجام شده تا پایان شش ماهه اول ۴۰۴ (میلیون ریال)	مخارج برآورد بهایی		سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل میلیون ریال)	سرمایه گذاری مورد نیاز (معادل رزق دلار / یورو)	نام طرح بهای عمده در دست اجرا
									ارزی (دلار / یورو)	میلیون ریال			
۵۰ جریز انکول درمال ۷۵ جریز تن سطل استان درمال				در مرحله مقدمه ای می باشد	۲۰ درصد آورده سهامدار و ۸۰ درصد تسهیلات	۱۳۹۷۶۰۰۰۰ دلار ۵۳۸۰۸۰۰۰۰ + میلیون ریال	%	۷۰۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ جریزهای ثابت کارهای مقدمه ای طرح می باشد)	۰	-	۵۳۸۰۸۰۰۰۰	۱۳۹۷۶۰۰۰۰	پروژه انکول سنتری (پتروشیمی فارابی)
با احداث این واحد پساب واحد انیدرید فنانیک تهیه و محصل آرزینند فوریک یک لسیه استحصال میگردد و همچنین آب برگشتی حاصل از فرایند نیز به پورت تولید برگشت و سبب صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی و کاهش بار آلودگی و همچنین نکته باز این طرح احتیاط مستقیم پساب خروجی بر استاندارد های سازمان محیط زیست میگردد	۸۰۶	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۸	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	داخلی	۷۴۰۰۳۱۰۰۰۰۰۰۰	۴۷۳۰٪	۷۵۸۰۶۹۰۰۰۰	۰	۱۵۰۰۰۰۰۰۰۰	۹۵۶۷۵۰۰۰۰	۰	پساب صنعتی - باریای قیواریک آسید
						۱۴۰۴/۱۲/۲۹		۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۰	۱۵۰۰۰۰۰۰۰۰	۱۰۱۰۰۵۵۸۰۰۰۰	۱۳۹۷۶۰۰۰۰۰	جمع



٢٤

گزارش پروژه های در دست اجرای شرکت پتروالین فی آر ان

سہ ماہ اول ۲۰۲۲

[illegible]

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 بوiler 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 آنالاین 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 فلر های مجتمع و پایش مداوم آنها از طریق CCTV
- پایش مستمر آلاینده های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد در قالب طرح خود اظهاری در پایش هرسه 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 روغن های 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 کاتالیست ها در اورهال و بسته بندی اصولی پسماندها
- احداث جایگاههای مکانیزه نگهداری روغن های 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 مناسبت 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-۱۴۰۰۱ در سطح سازمان
- توسعه فضای سبز در سطح شرکت و شهرستان

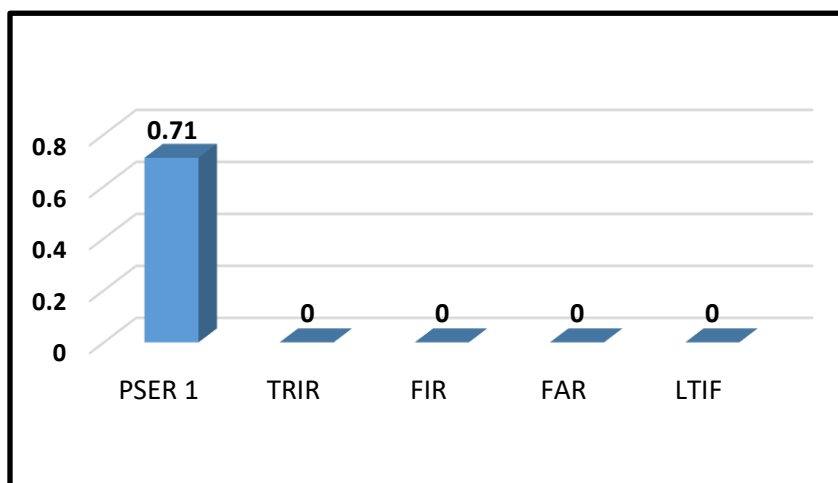
– آثار مالیاتی شامل جریمه، معافیت، تشویق و...

- با توجه به عدم آلودگی شرکت، تاکنون هیچگونه جریمه محیط 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، Impacted Area و Restricted 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

شرکت پتروشیمی فن آوران

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

- تشکیل جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت محیط کار و پیگیری انجام مصوبات
- شناسایی و بازنگری سالانه مخاطرات بهداشتی کلیه مشاغل مجتمع و شناسایی مخاطرات بارز بهداشتی
- راهبری درمانگاه مجتمع با هدف ارتقا سطح سلامت عمومی و اقدام حداکثری و کاهش میزان آسیب وارده به پرسنل در هنگام وقوع حوادث
- انتشار بسته های آموزشی مجازی با موضوعات بهداشت، تغذیه، روان شناسی جهت استفاده پرسنل و خانواده آنها
- انجام جلسات مشاوره تغذیه جهت پرسنل دارای ریسک فاکتور
- 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-۱۶۳
- 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-۸۱۰۳A و R-۲۱۰۱ 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 فرآیندهای آموزش (نیازسنجی، برنامه ریزی، اجرا و اثربخشی)
- افزایش ضریب نفوذ آموزش کارکنان نسبت به سال گذشته
- ارتقای سامانه های اطلاعات پرسنلی
- افزایش کیفیت برگزاری دوره های آموزشی

– وضعیت تکنولوژی شرکت در صنعت

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

اقدامات بهینه سازی مصارف و انرژی

اقدامات انجام شده در سال 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-۱۰۰۶ واحد منواکسیدکربن و بهبود شرایط خلا ریفرمر و مکش ID)
- پیگیری ۹۹-۶۹ TSR و نصب فلو متر 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 :
 - چک، بررسی و رفع اشکال از مبدل های ۱/۲ E-۲۰۰۷
 - اصلاح و ترمیم ریفراکتوری داکت دود ریفراکرها
 - رفع نشتی از مسیر خروجی مبدل E-۵۰۰۵
 - اجرای دستور کارهای رفع نشتی اساسی در سطح سایت متانول
 - چک و بررسی مبدل های داکت ریفراکرها
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد های منواکسیدکربن و اسید استیک شامل :
 - اصلاح و ترمیم ریفراکتوری بدنه داخلی ریفراکرها
 - چک و بازرسی و رفع نشتی از U-Bend تیوب مبدل E-۱۰۰۴
 - رفع نشتی از مسیرهای MPCO و OFFGAS مبدل E-۳۰۰۲ مربوط به COLD BOX
- برگزاری جلسه در خصوص رسیدگی به تله های بخار . اهم موارد مطرح شده در جلسه به شرح زیر می باشد :
- صدور دستور کار و رفع اشکال از Steam Trap ها و عایق های معیوب
- صدور TSR جهت تغییر نوع و ظرفیت Steam Trap های نامناسب و پیگیری آنها از طریق جلسات کمیته انرژی
- تهیه گزارش های مربوط به جداول BSC جهت ارسال به تایپیکو به صورت سه ماهه ، شش ماهه و نه ماهه
- بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲ توسط شرکت کیسان پایا سنجش
- پیگیری و شرکت در جلسات مربوط به بازبینی معیار مصرف انرژی متانول در سازمان ملی استاندارد
- هماهنگی جهت شرکت نفرا ت بارز انرژی در دوره های مجتمع عالی آموزشی آذربایجان (مرکز ملی مدیریت انرژی)
- شرکت در دوره های آموزشی، خود ارزیابی و ارزیابی تعالی مدل EFQM ۲۰۲۰
- اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱:۲۰۱۸

پروژه ها و اهداف بهینه سازی مصارف و انرژی

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

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 ۱۸:۲۰۱۸-ISO جهت افزایش آگاهی نفراط 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 ۱۸:۲۰۱۸-ISO
- 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:

ميثاق 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 :



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

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

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

رفتار اخلاقی: رفتار ما مبتنی بر ارزش های اخلاقی، صداقت، برابری و درستی می باشد. ارزش های اخلاقی نشان دهنده اهتمام ما به انسانها، موجودات زنده و محیط زیست و تعهدمان در مورد توجه قراردادن پیامدهای تصمیمات و فعالیت هایمان در قبال منافع ذینفعان می باشد.

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

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

اگرچه اهداف هر بنگاه صنعتی و اقتصادی ممکن است به منافع صاحبان سرمایه، اعضاء مشتریان و موسسان آن محدود شود اما ممکن است افراد یا گروه های دیگری نیز در ارتباط با آن تحت عنوان سایر ذی نفعان، دارای حقوق، ادعاها یا منافع باشند که نباید از دید مسئولان آن بنگاه پنهان بماند. در همین ارتباط شرکت پتروشیمی فن آوران متعهد به:

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

احترام به قوانین: احترام به حاکمیت قانون سرلوحه تمام فعالیت ها در شرکت پتروشیمی فن آوران می باشد. با توجه به برتری قانون در همه امور، درحوزه مسئولیت های اجتماعی این شرکت نیز، احترام به حاکمیت قانون به معنای انطباق فعالیت های سازمان با تمامی قوانین و مقررات جاری حاکمیتی و بین المللی می باشد. لذا کلیه ارکان این شرکت در جهت آگاهی از قوانین و مقررات مربوطه گام برداشته و افراد درون سازمان از التزامشان به نظارت و اجرای قانون کاملاً آگاه می باشند.

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



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

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	۹.۸۲۹.۲۷۵	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	۱۷.۲۷۰.۷۶۶	

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	۲,۹۷۹,۶۰۷	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
۱۴,۵۸۱,۵۰۴	۵,۲۳۶,۳۱۰	(۷,۶۱۲,۰۰۹)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۲۰,۷۰۳,۰۰۱)	۳۸,۶۳۹,۲۵۴	(۴,۶۳۲,۴۰۲)	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
(۲۳,۱۸۵,۶۱۵)	(۳۵,۲۷۰,۹۹۴)	۷,۶۱۹,۲۶۹	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۲,۴۸۲,۶۱۴)	۳,۳۶۸,۲۶۰	۲,۹۸۶,۸۶۷	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

۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	تفاوت	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۵.۹۳۴.۶۱۸	۹.۱۹۱.۰۸۷	۳.۲۵۶.۴۶۹	مانده موجودی نقد در پایان سال
۶.۸۶۶.۹۵۸	۱۶.۸۸۸.۳۱۷	۱۰.۰۲۱.۳۵۹	دارائی های ثابت
۱۰.۵۰۱۶.۰۰۴	۱۱۳.۸۲۹.۴۷۷	۸.۸۱۳.۴۷۳	سرمایه گذاری های کوتاه و بلند مدت
۱۳.۷۷۹.۰۱۳	۱۹.۶۳۹.۱۰۶	۵.۸۶۰.۰۹۳	موجودی مواد و کالا
۱.۱۰۲.۶۰۶	۸۱۶.۷۹۳	(۲۸۵.۸۱۳)	پیش پرداختها
۱۳۲.۶۹۹.۱۹۹	۱۶۰.۳۶۴.۷۸۰	۲۷.۶۶۵.۵۸۱	

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	۲۹.۲۱۶.۸۲۵	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 وجوه ارزی
۳۰.۹۴	۹۰۶	بیمه تاسیسات, حوادث, نقلیه
۲۹.۷۹۲	۴۲.۵۹۷	استهلاک
۲.۵۷۲.۱۲۳	۲.۳۸۶.۸۶۱	سایر هزینه ها
۲۶.۰۹۰.۰۸۵	۳۷.۲۰۶.۹۴۲	
اضافه می شود:		
۱.۲۵۷.۰۸۱	۲.۰۶۱.۵۴۱	سهم از هزینه های خدماتی
۲۷.۳۴۷.۱۶۶	۳۹.۲۶۸.۴۸۳	

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	
–	۴۰.۰۰۰.۰۰۰	تجاری:
		اسناد پرداختنی – اشخاص وابسته
۴۶.۰۵۸.۰۱۱	۴۱.۴۰۱.۱۰۰	اشخاص وابسته
۱۱.۵۳۰.۶۱۰	۱۲.۲۶۹.۴۴۰	سایر مشتریان
۵۷.۵۸۸.۶۲۱	۹۳.۶۷۰.۵۴۰	جمع تجاری
		غیر تجاری:
۷۵۷.۷۸۴	۲.۱۵۸.۷۸۶	اشخاص وابسته
۶.۱۴۱.۲۲۱	۶.۸۶۰.۴۱۵	سایر
۶.۸۹۹.۰۰۵	۹.۰۱۹.۲۰۱	جمع غیر تجاری
۶۴.۴۸۷.۶۲۶	۱۰۲.۶۸۹.۷۴۱	جمع کل

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

– ریسکهای حاکم بر بازارها:

۳-۳-۱- ورود ظرفیتهای جدید به بازار

نظر به تقاضای رو به گسترش متانول در سطح دنیا ، طرحهای توسعه ای روز به روز در حال گسترش هستند. پیش بینی می شود طی پنج سال آینده ، ظرفیت متانول با سرعت متوسط ۱.۷۵ درصد در سال رشد کند. همچنین سرزمین اصلی چین تا سال ۲۰۳۱ مقدار ۳ میلیون متریک تن ظرفیت جدید دیگر نیز برای تأمین بازار داخلی با رشد سریع خود تأمین کند. ایالات متحده دومین سرمایه گذار بزرگ خواهد بود و با احیای بیشتر صنعت متانول این کشور، تا سال ۲۰۳۱ حدود ۶.۷ میلیون متریک تن ظرفیت جدید اضافه می کند. انتظار نمی رود که رکود فعلی به طور قابل توجهی بر میزان ظرفیت جدید تعیین شده برای پنج سال آینده تأثیر بگذارد. از آنجا که پیش بینی می شود تقاضای متانول همراه با اقتصاد جهانی بهبود یابد ، نرخ عملیاتی در کل صنعت تا سال ۲۰۲۶ به طور متوسط افزایش می یابد. با بهبود شرایط ، ظرفیت متانول تا سال ۲۰۳۱ افزایش یافته و به حدود ۱۶۱.۷ میلیون متریک تن در سال می رسد.

۳-۳-۲- توسعه بازارهای هدف جدید

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

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

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

۳-۳-۴- بانکی (محدودیت استفاده از ابزارهای رایج بانکی مثل L/C ، شبکه مالی سوئیفت، ضمانتنامه های بانکی و ...)

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

۳-۳-۵- حمل و نقل بین المللی محصولات

پویایی دینامیک و انعطاف پذیری از خصیصه های لازم برای رقابتی شدن و افزایش قدرت انعطاف پذیری در بازار است و دراین راستا از جمله عوامل موثر بر دستیابی به این پویایی بهره گیری از ناوگان حمل و نقل مطمئن و سهل الوصول ، قابل توجه است. تاثیرات ناهمگونی حمل و نقل بر قدرت رقابت شرکتهای در کنار محدودیت ذخیره سازی تولیدات در ظرفیتهای موجود ذخیره سازی، از عوامل موثر بر واگذاری عرصه رقابت به رقبا محسوب می گردد که پیشتر

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



مورد تجربه عینی واقع گردیده است. تحمل هزینه های حمل کاذب و سقوط اعتبار شرکتهای تولیدی نزد خریداران محصولات و اضطراب به کاهش ظرفیت تولید بدلیل محدودیتهای ذخیره سازی در شرایط عدم امکان حمل ، از جمله پیامدهای وقوق 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 شرکتهای نبوده و قاعدتاً راهکار نیز با هم افزایی مجموعه عوامل موثر باید مطرح و بررسی گردد نه صرفاً بر عهده یک شرکت.

۳-۳-۶- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

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

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

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

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

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

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

ح: مدیریت ریسک ناشی از جنگ: عملیات ارزی دریافت و پرداخت در خصوص فروش های صادراتی عمدتاً طی توافقنامه از طریق بانک ها انجام شده است. ضمن اینکه به دلیل نداشتن حساب جاری ارزی نزد بانک های خارجی از طرف شرکت و عدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی دریافت و

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



پرداخت های ارزی شامل دریافت وجوه حاصل از فروش های صادراتی و مطالبات ارزی و پرداخت های ناشی از خریدهای خارجی و نیز انتقال و یا تبدیل به وجوه ارزی از طریق صرافی های بانک ها انجام گردیده و برای کاهش مخاطرات در این خصوص کلیه عملیات ارزی با توجه به شمولیت گروه پتروشیمی ها در سامانه نیمای پتروشیمی ها و با نرخ ابلای روزانه بانک مرکزی و تماما از طریق صرافی های بانک ها انجام شده است.

با تشدید تنش های سیاسی و بروز درگیری های نظامی در منطقه ، واحدهای عملیاتی این شرکت بر اثر حمله ددمنشانه به تاسیسات و نیروگاه تولید برق متوقف شده بود که با پیگیری های صورت گرفته واحد های متانول و اسید استیک شرکت مجددا موفق به راه اندازی شده و سایر واحد ها نیز متعاقب برنامه ریزی های صورت گرفته به تدریج شروع به بهره برداری نمودند .

با توجه به صادراتی بودن بخش عمده محصولات شرکت و وارداتی بودن بخشی از قطعات و تجهیزات خطوط تولید شرکت ، هر گونه شرایط محدود کننده از قبیل تحریم های بین المللی و جنگ و بروز مشکلات در زمینه حمل محموله های صادراتی و یا برگشت ارز حاصل از صادرات محدودیت های بین المللی به عنوان ریسک مهم در این زمینه تلقی می گردد. مدیریت شرکت با نگاه ویژه به ریسک های مذکور و پیامدهای آن در حوزه های مختلف کسب و کار تمهیدات لازم را در راستای استمرار تولید و فروش محصولات بررسی و اقدامات مرتبط برای کنترل یا کاهش اثرات پیامدهای جنگ را در برنامه های اجرایی کلیه واحدهای مرتبط تعریف و عملیاتی نموده است. همچنین مدیریت شرکت با هدف کاهش ریسک تاخیر در دریافت سفارشات خارجی در حال پیگیری و رایزنی جهت انتقال کالاها و سفارشات آماده تحویل از مبادی دیگر می باشد.

۳-۳-۷ 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

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



- توجه به زنجیره تامین و ارزیابی و بهینه سازی چرخه تامین با همراهی و مساعدت کلیه مراجع حاکمیتی و تهیه الگوی بهینه تولید و نیز توجه به زنجیره توزیع و طراحی الگوی بهینه حمل و نقل بمنظور حداکثر سازی بازده حمل و نقل محصولات با رویکرد خلق ارزش برای تامین کنندگان ، خود و توزیع کنندگان و درنهایت مشتریان

- 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

- ایجادکنسرسیوم 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:

ماترله حساب‌های نهایی اشخاص وابسته شرکت																															
شرح	شرکت اصلی و نهایی	نام شخصی وابسته	سایر دریافتنی ها	دریافتنی های تجاری	سایر پرداختنی ها	پرداختنی های تجاری	سایر پرداختنی ها	سود سهام پرداختنی	۱۴۰۴		۱۴۰۳																				
									خالص		خالص		خالص																		
									طلب	بدهی	طلب	بدهی	طلب	بدهی																	
شرکت اصلی و نهایی	شرکت اصلی و نهایی	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (ایپکو)	-	۲۵۳,۲۳۶	-	-	-	۴۵۰,۹۵۵	-	۱۶۰,۱۹۷	-																				
												جمع	۲۵۳,۲۳۶	-	-	۱۶۰,۱۹۷	-														
																		پتروشیمی فارابی	۱۱,۶۶۰,۰۰۲۶	-	-	۹,۷۸۰,۷۹۱	-								
																								پتروشیمی فارابی	۲,۲۸۰	۴۹۸,۵۹۷	۲۵۷,۵۵۰				
شرکت های فرعی	شرکت های فرعی	جمع	۱۲,۱۴۹,۶۲۳	-	-	-	۱۲,۱۵۱,۹۰۳	-	۱۰۰,۳۸۰,۳۴۱	-	-																				
												پتروشیمی مرجان	۲۰,۱۹۶	-	۲۰,۱۹۶	-	۲۰,۱۹۶	-													
																			پتروشیمی بوبین	۲۳,۵۶۶	-	۲۳,۵۶۶	-	۲۳,۵۶۶	-						
																										جمع	۴۳,۷۶۲	-	۴۳,۷۶۲	-	
اشخاص وابسته	اشخاص وابسته	جمع	۸,۵۹۶	-	-	-	۹,۹۱۳	۱۰,۳۵,۹۶۵	۱۰,۳۵,۹۶۵	-	-																				
												شیمی بافت	۸,۱۷۹,۱۷۹۷	-	۴,۴۱۰,۷۳۰	-	۸,۱۷۹,۷۹۷	-													
																			ماکرو	۲,۳۹۹,۴۲۳	-	۲,۳۹۹,۴۲۳	-	۸,۴۳۸,۱۱۳	-						
																										پتروشیمی خارگ	۱۸,۴۷۵	-	۱۳۳,۶۶۷	-	
شرکت های همگروه	شرکت های همگروه	کارگزاری صبا تامین	صندوق بازارگردانی صبا گستر نفت و گاز تامین	۳۷,۴۷۰	۱۸۵,۶۴۸	-	۳۷,۴۷۰	-	۴۹۰,۹۲	-	-																				
												سایر (گروه صنعتی بارز، پتروشیمی های آلمان، ایلام، امیر کبیر غدیر، اولاد، نیرو کلو، تحریر خوز)	۱۰۰,۳۹۷	۱۲۷,۲۵۱	۴۳۹,۰۹	-	۳,۱۱۶	-													
																			پتروشیمی خراسان	۱۸,۴۷۵	-	۱۳۳,۶۶۷	-	۲۱۳,۲۰۲	-						
																										پتروشیمی خراسان	۳۰,۱۳۰	-	۳۰,۱۳۰	-	
جمع کل	جمع کل	جمع	۸,۲۸۰,۱۹۴	۲,۶۷۶,۸۶۳	۹۸,۵۴۸	۳۵۱,۶۲۲	۱۰,۷۲۶,۲۳۷	۱۳۹,۱۳۰	۶,۶۷۷,۵۷۵	۵,۳۸۳	۶,۶۷۷,۵۷۵																				
												صندوق بازبینی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	۵۰	-	-	۵۰	-	-	-	-	-										
																						سرمایه گذاری صندوق بازبینی، کسب و کاری	-	-	-	-	-	-	-	-	-
سایر اشخاص وابسته	سایر اشخاص وابسته	پتروشیمی بندر امام	-	۱۲,۵۰۵,۲۹۲	-	۴۰,۳۴۹	۱۳,۴۸۴,۹۹۳	-	۵,۷۵۵,۳۷۹	-	-																				
												عملیات غیر صنعتی	۲,۴۹۲,۴۴۳	-	-	۸۳۳,۳۰۱	-	-	-	-	-										
																						پتروشیمی شهید تند گویان	-	-	-	-	-	-	-	-	-
جمع کل	جمع کل	سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	سایر (پتروشیمی های ایلام، امیر کبیر غدیر، بوبین سینا، اولاد، نیرو کلو، تحریر خوزستان و ...)	۱۷۹,۰۲	۴۰,۸۵۳	۱۹,۳۵۱	-	-	-	-	-																				
												جمع	۱۷,۱۹۶,۴۹۸	۲۵,۱۶۳,۳۳۷	۸۰,۹۹۷,۵۹۲	۱۷,۳۰۰,۰۰۴	۸۵,۱۶۲,۳۳۰	۸۰,۹۹۷,۵۹۲	۲۴,۸۷۵,۴۶۷	۸۵,۵۰۰,۳۰۹	۲۴,۸۷۵,۴۶۷										
																						جمع	۱۷,۱۹۶,۴۹۸	۲۵,۱۶۳,۳۳۷	۸۰,۹۹۷,۵۹۲	۱۷,۳۰۰,۰۰۴	۸۵,۱۶۲,۳۳۰	۸۰,۹۹۷,۵۹۲	۲۴,۸۷۵,۴۶۷	۸۵,۵۰۰,۳۰۹	۲۴,۸۷۵,۴۶۷

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

ردیف	الزامات دستورالعمل	ماده	اقدامات انجام شده
۱	هیات مدیره و مدیرعامل	۴	هیئت مدیره و مدیر عامل خوشبختانه دارای تجارت و تخصصهای لازم در جهت ایفای وظایف خود در شرکت بوده و تبصره های ۱ الی ۳ و ۵ ماده ۴ دستورالعمل حاکمیتی بطور کامل رعایت گردیده است.
۲	التزام به تدوین و پیاده سازی اخلاق سازمانی	۵	منشور اخلاقی در شرکت تدوین و ابلاغ گردیده و همواره مدیران ، التزام پرسنل شرکت به تعامل سازنده در بخش های مختلف درون سازمانی و برون سازمانی و نیز رعایت حفظ ارزشهای والا تاکید نموده و متعاقب آن بازخوردها را مورد ارزیابی قرار می دهد.
۳	رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران	۶	تمام سعی و تلاش مدیریت و کارکنان شرکت همواره در جهت رعایت حقوق حقه سهامداران و سایر ذینفعان بازار سرمایه بوده و با پرداخت به موقع سود سهام (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.

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



۸	پیاده سازی ساز و کار مناسب جهت اخذ اطلاعات	۱۱	با نصب صندوق پیشنهادات و انتقادات آمادگی لازم برای اخذ هرگونه اطلاعات و شکایات از پرسنل و ارباب رجوع فراهم بوده ضمن اینکه مدیریت شرکت بدون هیچگونه محدودیتی پذیرای همکاران و مراجعین می باشد.
۹	تناسب حقوق و مزایای هیئت مدیره با عملکرد آنها	۱۲	حقوق و مزایای اعضا موظف هیئت مدیره براساس آیین نامه های صادره توسط سهامدار عمده تعیین می گردد و نیز پرداختی های به اعضا غیر موظف بابت حضور در جلسات هیئت مدیره و کمیته های تخصصی مربوطه در غالب حق حضور مصوب مجمع عمومی عادی سالیانه می باشد.
۱۰	غیرقابل تفویض بودن وظایف هیئت مدیره	۱۳	هیئت مدیره شرکت هیچ یک از وظایف خود را تفویض ننموده اند.
۱۱	تشکیل کمیته های انتصابات ، ریسک و حسابرسی و نظارت بر آنها توسط هیئت مدیره	۱۴	کمیته های حسابرسی ، ریسک و انتصابات فعال و تحت نظر اعضا هیئت مدیره اداره شده و همواره صورتجلسات آنها در جلسات هیئت مدیره مطرح و مورد بررسی قرار می گیرند.
۱۲	ارزیابی اثربخشی هیات مدیره و مدیرعامل	۱۵	همواره هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت با توجه به عملکرد آنها در اجرای برنامه های تعیین شده توسط سهامداران عمده مورد ارزیابی قرار می گیرند.
۱۳	به روز نمودن مهارتها و آگاهی های 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 .

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



۱۸	تشکیل مجامع عمومی	۲۷	در خصوص تشکیل مجامع شرکت و اعمال حق رأی، تشریفات مربوط به تأیید مالکیت یا وکالت سهامداران انجام و پس از تأیید، مستندات لازم به آنها ارائه می گردد.
۱۹	مالکیت سهام سهامدار عمده	۲۸	در حال حاضر شرکت فاقد هر گونه سهم از سهام سهامدار اصلی خود می باشد.
۲۰	مقررات مربوط به مجامع عمومی	۲۹-۳۱	همواره طبق اصول و مقررات مربوطه انجام می شود.
۲۱	حضور هیئت مدیر و رئیس کمیته حسابرسی در مجامع	۳۲	در مجامع عمومی شرکت، اعضای هیأت مدیره و بالاترین مقام مالی شرکت حضور داشته اند.
۲۲	تصمیمات مربوط به گزارش حسابرس و حقوق اعضا هیئت مدیره	۳۳-۳۴	با توجه به گزارش حسابرس و بازرس قانونی شرکت، تصمیمات لازم اتخاذ و در صورتجلسه مربوطه منعکس میگردد. در خصوص حق حضور اعضای غیر موظف هیأت مدیره و پاداش هیأت مدیره نیز در مجمع عمومی عادی تصمیمات لازم اتخاذ می گردد.
۲۳	فرصت طرح سوالات به سهامداران	۳۵	در مجامع این شرکت همواره به کلیه سهامداران حاضر (عمده و خرد) جهت طرح سوال (بصورت حضوری، آنلاین) فرصت لازم و کافی (در حد متعارف) داده می شود.
۱۹	مقررات مربوط به تغییر حسابرس	۳۶	از ابتدای تاسیس شرکت تا امروز سازمان حسابرسی، حسابرس شرکت بوده است و لذا تغییرات انجام شده صرفاً در قالب معرفی مامورین و کارکنان طبق موازین و مقررات حاکم بر آن سازمان انجام می پذیرد.
۲۰	پاسخگویی و افشای اطلاعات	۳۷-۴۰	موارد مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، درباره اعضای هیأت مدیره و اعضای کمیته های تخصصی که عمدتاً در خصوص میزان استقلال و تجارب حرفه ای و همچنین مسائل مالی مرتبط بر آنهاست، به نحو مناسب در گزارش تفسیری سال مالی منتهی به 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
۱	مطالبه خسارات توسط شرکت میدل ایست	۱۳۹۶	فن آوران	دادگاه بدوی شعبه ۱۴ بهشتی	۳.۶۰۰.۰۰۰ یورو	بدوی	در حال رسیدگی بدوی است	
۲	تبدیل وضعیت امین وطن پرست	۱۴۰۴	فن آوران	شعبه ۴۲ صدر		دعای خود را مسترد نمود		
۳	مطالبه سود سهام توسط علی اصغر استیری	۱۴۰۳	فن آوران	دادگاه تجدیدنظر	کارشناسی	قطعی	دعای ایشان رد شده است	
۴	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

ردیف	خواهان	خوانده	موضوع	حجم ریالی پرونده	مرحله رسیدگی (بدوی/تجدید نظر)	اقدامات انجام شده
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	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 که هیأت نیز له این شرکت نظریه خود را صادر نمود سپس دستور جلسه رسیدگی برای تاریخ ۱۴۰۳/۱۱/۱۳ ساعت ۱۱ تعیین و برگزار گردید و بعلت تراکم پرونده و حجم بسیار زیاد این پرونده مقرر شد جلسه به وقت دیگری تجدید گردد.
۲	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت مهر کاژ	مطالبه وجه	۵۹۴,۷۶۳ درهم امارات	پرونده مستعد صدور رای است	طرح دعوی (اردیبهشت ۹۹)، وقت رسیدگی (شهریور ۹۹)، صدور قرار کارشناسی (شهریور ۹۹)، انجام جلسه کارشناسی با حضور مدیر مالی و اداری و وکیل شرکت (مهر ماه ۹۹)، صدور قرار کارشناسی (آبان ماه ۹۹)، اعتراض به قرار ارجاع به کارشناس ۳ نفره، ارائه لایحه به کارشناس ۳ نفره. نظریه کارشناسی صادر شده و دادگاه نظریه تکمیلی خواسته است. نظریه تکمیلی به دادگاه اعلام شد و شرکت لایحه مجدد ارسال نمود. رای بدوی به ضرر شرکت صادر و اکنون در مرحله تجدید نظر قرار دارد.
۳	شرکت پتروشیمی فن آوران	شرکت نپتا سینا پارس	دادخواست ورشکستگی	-	-	با توجه به محکومیت شرکت نپتا سینا پارس در سال ۱۳۹۷ و عدم یافتن مال از ایشان، نهایتاً تعداد ۱۶۰ بشکه الومینابال از ایشان در محل شرکت یافت شد که در فرآیند اجرای احکام دادگستری به نفع فن آوران توقیف شد. سپس با مزایده و فروش آن حدود نهصد میلیون تومان از بدهی تسویه شد. اصل طلب حدود ششصد میلیون تومان بوده که با احتساب خسارات دادرسی تا زمان صدور اجراییه به حدود یک میلیارد و چهارصد میلیون تومان رسیده بود. با توجه به نبود مال از شرکت نپتا سینا پارس، دادخواست ورشکستگی شرکت مزبور مطرح و حکم به ورشکستگی به تقصیر صادر شد. متعاقب صدور این حکم دادخواستی علیه مدیران متخلف بعلت صدور ورشکستگی به تقصیر به دادگستری ماهشهر تقدیم شده و در حال رسیدگی است

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	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
۶۳	(۷۸,۷۳۹,۰۹۸)	(۱۰۴,۸۶۱,۰۳۶)	(۱۷۰,۷۸۲,۸۶۴)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
(۲۶)	۲۳,۰۵۷,۴۲۴	۴۸,۱۵۳,۲۳۱	۳۵,۴۸۹,۹۲۶	سود ناخالص
۴۴	(۱۶,۱۳۵,۶۵۹)	(۲۷,۳۴۷,۱۶۶)	(۳۹,۲۶۸,۴۸۳)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(۳۴)	۶۲۶,۵۵۴	۱۶,۳۸۸,۶۶۴	۱۰,۸۳۷,۰۲۹	سایر درآمد ها
(۹۵)	(۲۴۲,۴۶۲)	(۶,۲۶۵,۵۹۸)	(۳۳۳,۲۴۰)	سایر هزینه
(۷۸)	۷,۳۰۵,۸۵۷	۳۰,۹۲۹,۱۳۰	۶,۷۲۵,۲۳۲	سود عملیاتی
(۸)	(۱۲,۹۲۵,۴۱۰)	(۱۳,۶۶۹,۴۹۲)	(۱۲,۵۹۵,۷۹۱)	هزینه های مالی
۳۵	۸,۳۵۵,۳۴۵	۱۲,۷۶۶,۶۹۲	۱۷,۲۷۰,۷۶۶	سایر درآمد ها و هزینه های غیر عملیاتی
(۶۲)	۲,۷۳۵,۷۹۲	۳۰,۰۲۶,۳۳۱	۱۱,۴۰۰,۲۰۷	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(۷۲)	(۷۳,۱۹۵)	(۱,۱۴۶,۱۰۹)	(۳۲۰,۶۳۲)	هزینه مالیات بر درآمد :
(۶۲)	۲,۶۶۲,۵۹۷	۲۸,۸۸۰,۲۲۳	۱۱,۰۷۹,۵۷۵	سود خالص
(۷۸)	۲۳۴	۹۶۳	۲۰۷	سود پایه هر سهم:
(۶۱۸)	(۱۴۸)	(۲۹)	۱۵۱	عملیاتی (ریال)
(۶۲)	۸۶	۹۳۳	۳۵۸	غیر عملیاتی (ریال)
				سود پایه هر سهم (ریال)

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

سود سهام پرداختنی

سود سهام پرداختنی شرکت در پایان سال مالی منتهی به 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 جمعا به مبلغ	۲.۵۲۱.۱۷۰.۴۲۴.۵۰۰	ریال
صندوق های سرمایه گذاری	تعداد	۲۳	نفر جمعا به مبلغ	۷۲۲.۴۳۰.۳۹۱.۰۰۰	ریال
سبذگردان ها	تعداد	۲۰	نفر جمعا به مبلغ	۲۴۲.۶۴۵.۴۳۱.۰۰۰	ریال

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



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	۱.۰۰۸
سود نقدی هر سهم	۵۲۰	۹۰۰	۱۰	۵۰۰
درصد تقسیم سود	۱۰۱	۸۹	۱۲	۵۰

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 ۳۰ اسفند ماه ۱۴۰۳ 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	۰	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	۰	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	۲۵,۶۲۰,۹۹۶	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		
۷۷۸	۷۷۸	۷۷۸	۷۷۸	۷۷۸	۲۰۵,۳۱۰	نرخ گاز طبیعی خوراک (ریال)
۵۷۰	۵۷۰	۵۷۰	۵۷۰	۵۷۰	۲۳۰,۹۷۴	
۳۶۱	۳۶۱	۳۶۱	۳۶۱	۳۶۱	۲۵۶,۶۳۸	
۱۵۳	۱۵۳	۱۵۳	۱۵۳	۱۵۳	۲۸۲,۳۰۲	
-۵۵	-۵۵	-۵۵	-۵۵	-۵۵	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 گاز طبیعی خوراک بطور میانگین معادل ۲۵۶.۶۳۸ به ازاء هر مترمکعب 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	
مقدار تولید محصول اسید استیک	تن	۱۵۰.۰۰۰	۱۳۰.۱۴۷	
مقدار تولید محصول منوکسید کربن	تن	۱۱۰.۰۰۰	۱۰۰.۶۲۹	
مقدار تولید محصولات جانبی	تن	۴۸.۵۰۰	۳۶.۹۱۵	
مقدار فروش محصول متانول	تن	۸۱۹.۰۰۰	۷۴۳.۸۴۶	
مقدار فروش محصول اسید استیک	تن	۱۵۰.۰۰۰	۱۲۲.۸۲۳	
مقدار فروش محصول منوکسید کربن	تن	۱۸.۰۰۰	۱۵.۱۵۶	
مقدار فروش محصولات جانبی	تن	۴۸.۵۰۰	۳۶.۹۱۵	
مبلغ فروش محصول متانول	میلیون ریال	۱۵۵.۳۹۶.۷۴۵	۱۶۶.۹۶۳.۷۶۷	
مبلغ فروش محصول اسید استیک	میلیون ریال	۳۵.۲۸۰.۰۰۰	۳۴.۷۸۲.۴۱۶	
مبلغ فروش محصول منوکسید کربن	میلیون ریال	۳.۵۵۴.۴۰۶۴	۴.۲۰۰.۹۲۱	
مبلغ فروش محصولات جانبی	میلیون ریال	۴۰۹.۴۶۲	۳۲۵.۶۸۵	
بهای تمام شده کالای فروش رفته	میلیون ریال	۱۲۰.۷۸۷.۰۴۲	۱۷۰.۷۸۲.۸۶۴	
حاشیه سود ناخالص	درصد	۳۸	۱۷	
هزینه های مالی به فروش	درصد	۶	۶	
دوره وصول مطالبات	روز	۸۵	۱۱۱	
حاشیه سود خالص	درصد	۱۵	۵	
نسبت بازده دارایی ها	درصد	۱۴	۵	
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	درصد	۳۵	۱۶	

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



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: ۰۶۱۵۲۱-۲۳۶۶۷

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