



شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی عام)

پذیرفته شده در فرابورس ایران

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه سال ۱۴۰۲



شرکت پتروشیمی زاگرس
(سهامی عام)

شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

در اجرای مفاد 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 آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی عام) مطابق ضوابط اعلام شده تهیه و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۲۳ به تایید هیئت مدیره رسیده است.

امضاء	سمت	نام نماینده اشخاص حقوقی	اعضای هیئت مدیره
	رئیس هیئت مدیره غیر موظف	غلام حسین آذر مهر	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل	متین دیداری	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان
	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	محمود مجیب	شرکت صادر فر
	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	سید جعفر هاشمی	شرکت سرمایه گذاری هامون سپاهان
	عضو هیئت مدیره - غیر موظف	سید مجید سیدیان	شرکت گروه صنعتی شیمی پوشینه

مدیر عامل و مدیر عامل
شرکت پتروشیمی زاگرس

فهرست

شماره صفحه

- الف - ماهیت کسب و کار..... ۲
- ب - اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن هدف..... ۱۰
- پ - مهمترین منابع، ریسک ها و روابط..... ۲۶
- ت - نتایج عملیات و چشم اندازها..... ۳۰
- ث - مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده ۴۱

شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت یک گزارش توصیفی است که زمینه ای را برای تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان های نقدی واحد تجاری فراهم می آورد. گزارش تفسیری مدیریت همچنین این فرصت را برای مدیریت فراهم می آورد تا به تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف بپردازد. به طور معمول، استفاده کنندگان از اطلاعات ارائه شده در گزارش تفسیری مدیریت، برای ارزیابی چشم انداز واحد تجاری و ریسک های عمومی آن و همچنین موفقیت راهبردهای مدیریت برای دستیابی به اهداف تعیین شده، استفاده می کنند. گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه و همچنین مکمل و متمم صورتهای مالی است.

الف: ماهیت کسب و کار

تاریخچه فعالیت

شرکت پتروشیمی زاگرس (سهامی عام) در تاریخ ۱۳۷۷/۱۲/۳ با نام شرکت کالآوران پتروشیمی تأسیس و تحت شماره ۱۴۸۳۴۴ در اداره ثبت شرکتهای و موسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسیده و به موجب صورتجلسه مورخه ۱۳۷۹/۳/۷ مجمع عمومی فوق العاده، نام شرکت از پتروشیمی کالآوران به پتروشیمی زاگرس (سهامی خاص) تغییر نمود. لازم به ذکر است شرکت طی مراحل قانونی در سال ۱۳۹۰ از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردید و به استناد مجوز شماره ۱۰۸۶۱ مورخ ۱۳۹۰/۲/۲۶ در فرابورس (سی و هفتمین نماد معاملاتی) پذیرفته شده است. شرکت در حال حاضر بعنوان واحد وابسته شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) می باشد. مرکز اصلی شرکت تهران - خیابان ونک - نرسیده به میدان شیخ بهایی - روبروی بوستان آفتاب - پلاک ۱۷۰ و کارخانه (سایت) واقع در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس (عسلویه) می باشد. آغاز بهره برداری تجاری شرکت از سال ۱۳۸۵ بوده و ظرفیت اسمی محصول متانول به شرح زیر است:

ردیف	نام واحد	سال بهره برداری	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی سالانه
۱	فاز اول تولید متانول	۱۳۸۵	تن	۱,۶۵۰,۰۰۰
۲	فاز دوم تولید متانول	۱۳۸۸	تن	۱,۶۵۰,۰۰۰

موضوع فعالیت شرکت

موضوع فعالیت شرکت، به موجب ماده ۲ اساسنامه آن عبارت است از احداث، راه اندازی، بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره 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 غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد. با رعایت قوانین و مقررات مربوطه شرکت برای نیل به اهداف خود می تواند به عملیات زیر مبادرت نماید:

- ۱- تشکیل انواع شرکتهای و یا مشارکت (حقوقی یا مدنی) با شرکتهای دیگر
- ۲- مبادرت به خرید و فروش و معاملات بازرگانی داخلی و خارجی
- ۳- استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانکها و موسسات اعتباری
- ۴- خرید و فروش سهام شرکتهای تولیدی و خدماتی
- ۵- خرید و فروش اوراق بهادار
- ۶- انجام عملیات خدماتی، مالی، اعتباری و بازرگانی درخصوص موضوع شرکت
- ۷- اخذ نمایندگی، ایجاد شعبه و اعطای نمایندگی در داخل و خارج کشور
- ۸- انجام کلیه عملیاتی که بطور مستقیم یا غیر مستقیم برای تحقق اهداف شرکت لازم و مفید بوده یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.

مواد اولیه

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	گاز خوراک	استاندارد متر مکعب	حدود ۸۷۷ استاندارد متر مکعب به ازای هر تن متانول طبق استاندارد گارانتی	شرکت مبین انرژی خلیج فارس

❖ قیمت خرید گاز خوراک براساس مقادیر دریافتی و نرخهای ریالی اعلام شده توسط شرکت ملی گاز به صورت ماهانه، بعلاوه هزینههای انتقال تعیین می شود.

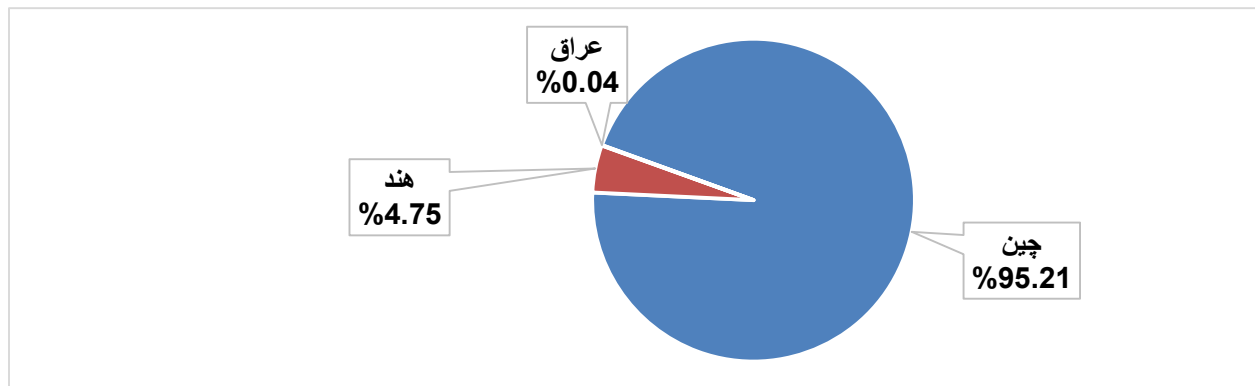
جایگاه شرکت در صنعت

طبق گزارش نشریه Argus، شرکت پتروشیمی زاگرس در سال ۲۰۲۳ ظرفیت تولید اسمی نزدیک به ۲ درصد از متانول جهان، حدود ۵ درصد از تجارت جهانی متانول و نزدیک به ۲ درصد از تولید واقعی جهانی متانول را دارا می باشد. شرکت پتروشیمی زاگرس جز پنج شرکت بزرگ تولیدکننده ی متانول جهان است و در بین شرکتهای فعال در این صنعت در کشور ایران در رده اول قرار دارد. سهم فروش محصولات مختلف این شرکت از کل بازار داخلی و صادرات به شرح زیر است :

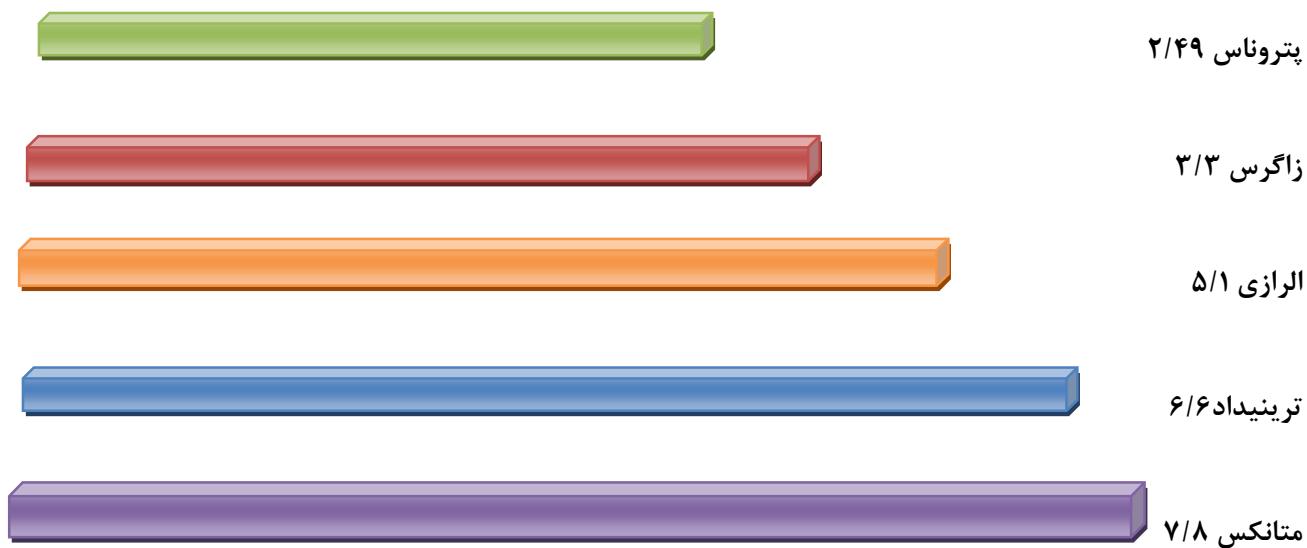
نوع محصول	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹		
	بازار داخلی	سهم شرکت از بازار داخلی	صادرات	بازار داخلی	سهم شرکت از بازار داخلی	صادرات
متانول	مقدار- تن	درصد	مقدار- تن	مقدار- تن	درصد	مقدار- تن
	۴۲۶.۰۰۰	۳۷.۴	۲.۲۹۴.۰۱۹	۴۲۲.۰۰۰	۴۴.۲	۲.۲۷۳.۴۵۰

- قیمت فروش محصول صادراتی به صورت ترم **CFR** و بر مبنای قیمت جهانی و با استناد به منابع معتبر بین المللی و پس از تأیید کمیته فروش منتخب هیئت مدیره تعیین می گردد. متوسط نرخ فروش محصول صادراتی در دوره مذکور حدود ۲۷۸ دلار بوده و آخرین نرخ فروش صادراتی حدود ۳۰۲ دلار بر تن می باشد .
- قیمت فروش محصولات داخلی در بورس انرژی و بر پایه نرخهای اعلامی صنایع پایین دستی پتروشیمی تعیین گردیده و بصورت تحویل در محل سایت پتروشیمی زاگرس صورت می پذیرد . متوسط نرخ فروش طی دوره حدود ۷۲.۹ میلیون ریال بر تن بوده و آخرین نرخ فروش داخلی حدود ۹۴.۴ میلیون ریال بر تن می باشد .

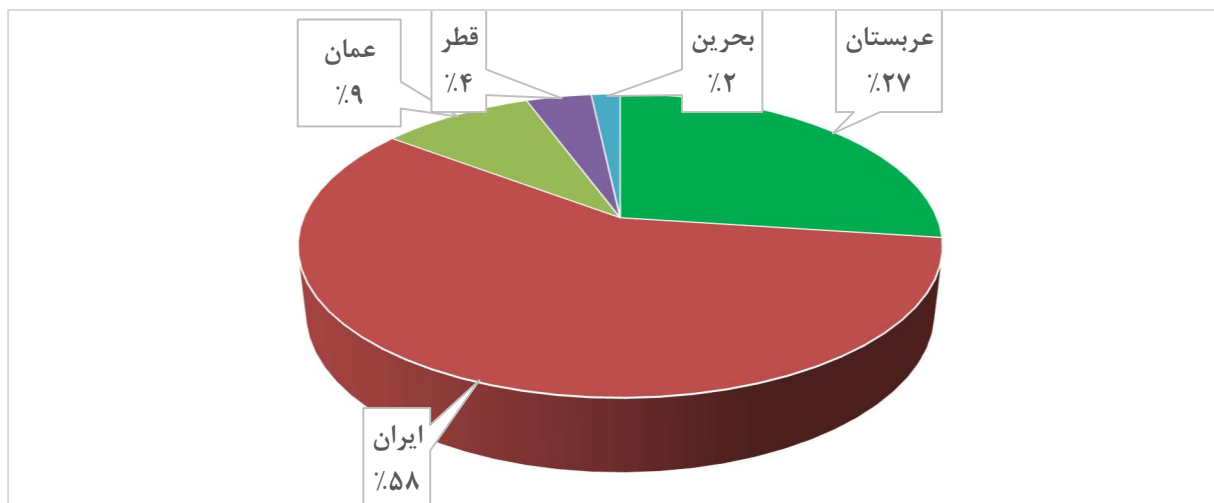
بازارهای صادراتی شرکت در سال ۱۴۰۲



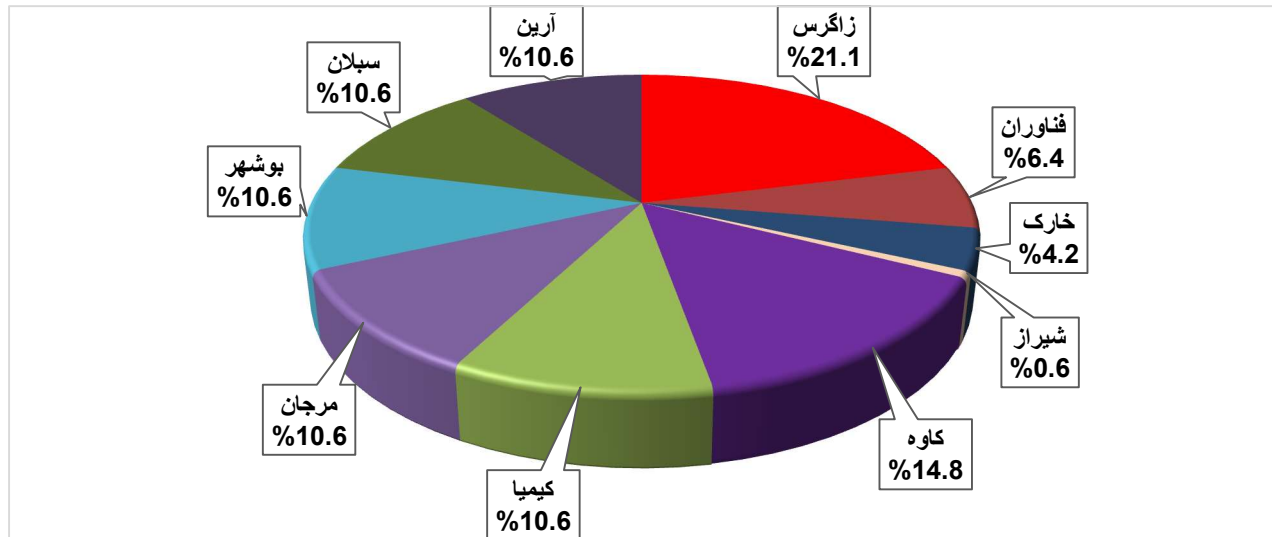
پنج شرکت بزرگ تولیدکننده متانول در جهان (میلیون تن در سال)



ظرفیت اسمی متانول در خاورمیانه و سهم ایران از آن



ظرفیت تولید اسمی متانول ایران در سال ۱۴۰۲



اطلاعات بازارگردان شرکت:

شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با شرکت صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازار گردانی اکسیر سودا نمود. قرارداد مذکور تا پایان ۱۴۰۳/۰۹/۱۸ برقرار می باشد و در همان تاریخ تمدید خواهد شد.

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

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازار گردانی اکسیر سودا
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۹/۰۷/۲۷
۳	پایان دوره بازارگردانی	ادامه دارد
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۵۰۰.۰۰۰
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال) / تعداد سهم)	-
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۴۹۹.۳۶۹
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۳۸۶.۲۸۰
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۸.۲۴۰
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۳.۲۴۷.۳۳۲
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۲.۴۲۷.۱۷۲
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۳.۴۰۰.۶۲۸

فرصت های صنعت

- وجود نیروهای متخصص و توانمند
- دسترسی به آبهای آزاد بین المللی (سهولت صادرات)
- موقعیت جغرافیایی ممتاز ایران
- رضایت مشتریان از کیفیت محصول
- روابط سیاسی و اقتصادی مناسب با چین و امکان تداوم صادرات
- استفاده از توانایی شرکت های داخلی برای ارتقای فناوری

تهدیدهای صنعت

- عدم رشد صنایع پایین دستی متانول در کشور
- افزایش قابل توجه قیمت یوتیلیتی و افزایش قیمت خوراک
- محدودیت در خرید خارجی فناوری، تجهیزات، قطعات یدکی و مواد مصرفی و افزایش هزینه های خرید خارجی
- افزایش هزینه های حمل بواسطه تحریم ها
- دشواری صادرات محصولات پتروشیمی به بازارهای جهانی
- افزایش هزینه واردات فناوری، تجهیزات، قطعات یدکی و مواد مصرفی
- کاهش قیمت جهانی متانول و کاهش درآمدهای صادراتی
- محدودیت در دسترسی به شرکت های خارجی صاحب فناوری برای ارتقای فناوری های تولیدی و پشتیبانی
- کاهش تولید بواسطه قطع خوراک (گاز) در فصول سرد

محیط شرکت حقوقی

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- ❖ قوانین و مقررات حقوقی و قضایی
- ❖ قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی و همچنین صندوق بازنشستگی صنعت نفت
- ❖ قوانین و مقررات ایمنی ، بهداشت و محیط زیست
- ❖ قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی (صادرات و واردات)
- ❖ قوانین و مقررات مالی و حسابداری
- ❖ مقررات و دستورالعمل های سازمان بورس و اوراق بهادار
- ❖ آیین نامه ها و مقررات داخلی شرکت
- ❖ قوانین و مقررات مالیاتی
- ❖ قانون بازار اوراق بهادار وفرابورس ایران
- ❖ قانون مبارزه با پولشویی
- ❖ قانون توسعه ابزارها و نهادهای مالی

اطلاعات مربوط به سرمایه و سهامداران و مدیران و هیئت مدیره شرکت

الف : مشخصات و سوابق مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت :

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک ای حرفه	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
آقای متین دیداری	مدیرعامل	دکترای مهندسی انرژی	۲/۵ سال	- عضو هیئت مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسین - عضو هیئت مدیره پتروشیمی امیر کبیر - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گوهر افق - عضو هیئت مدیره پتروشیمی کیان - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم
آقای افشین بنایی	مدیر مالی	لیسانس حسابداری	۱۰ سال	- عضو هیئت مدیره شرکت پتروشیمی کیان - رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی زاگرس - مدیر عامل شرکت صنعتی و بازرگانی غدیر - رئیس هیئت مدیره سرمایه گذاری زرین پرشیا - عضو هیئت مدیره شرکت معادن شرق - مدیر مالی شرکت سرمایه گذاری غدیر - مدیر مالی شرکت ایران خودرو سازه - مدیر مالی شرکت سیمان آزادگان قشم - حسابرس سازمان حسابرسی
آقای سامان بهرام	مدیر مجتمع	فوق لیسانس مهندسی شیمی	۲۲ سال	- رئیس بهره برداری پتروشیمی زاگرس - رئیس مهندسی فرایند پتروشیمی زاگرس - رئیس سایت واحد اول پتروشیمی زاگرس
آقای بهروز یداللهی	مدیر منابع انسانی	فوق لیسانس مدیریت	۲۲ سال	- رئیس تدارکات و عملیات کالا در پتروشیمی زاگرس
آقای حمید رضا چایچی	مدیر توسعه بازار و فروش	فوق لیسانس مدیریت کسب و کار	۱۴ سال	- رئیس بازار یابی و فروش پتروشیمی زاگرس - رئیس بازار یابی و فروش پتروشیمی کارون - سرپرست صادرات محصولات شیمیایی پتروشیمی اراک
آقای کمیل قنبری	مدیر زنجیره تامین	فوق لیسانس مهندسی IT	۲/۵ سال	- معاون زنجیره تامین پتروشیمی زاگرس - مدیر تامین و تدارکات نیروگاه های برق آبی کشور - مسئول هماهنگی طرح های صنعت آب و وزارت نیرو

ب : همچنین سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح جدول زیر است:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین (سهامی عام)	۸۱۳.۶۸۳.۶۸۴	۳۳.۹۰	۸۱۳.۶۸۳.۶۸۴	۳۳.۹۰
۲	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	۴۵۲.۱۲۰.۰۰۰	۱۸.۸۴	۴۵۲.۱۲۰.۰۰۰	۱۸.۸۴
۳	شرکت گروه صنعتی شیمی پوشینه (سهامی خاص)	۴۲۶.۷۳۱.۰۰۰	۱۷.۷۸	۴۲۶.۷۳۱.۰۰۰	۱۷.۷۸
۴	شرکت صادر فر (سهامی خاص)	۳۹۰.۹۰۵.۱۰۱	۱۶.۲۹	۳۹۰.۹۰۵.۱۰۱	۱۶.۲۹
۵	شرکت صنعت مروارید ارم (سهامی خاص)	۳۳.۷۱۵.۸۴۵	۱.۴۰	۴۷.۴۶۵.۸۴۵	۱.۹۸
	جمع	۲.۱۱۷.۱۵۵.۶۳۰	۸۸.۲۱	۲.۱۳۰.۹۰۵.۶۳۰	۸۸.۷۹

ج : سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۳ میلیون ریال (شامل تعداد ۳۰۰ سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱۰,۰۰۰ ریال) بوده که طی چندین مرحله به مبلغ ۲,۴۰۰,۰۰۰ ریال (شامل تعداد ۲,۴۰۰,۰۰۰ سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) افزایش یافته است. که آخرین مرحله به شرح زیر است :

تغییرات سرمایه شرکت			
تاریخ افزایش سرمایه	درصدافزایش سرمایه	سرمایه جدید ثبت شده (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۷۹	۳	ثبت شرکت با سرمایه اولیه
۱۳۸۲	۳۰۰.۰۰۰	از محل مطالبات حال شده
۱۳۸۳	۶۷	۵۰۰.۰۰۰	از محل آورده نقدی و مطالبات
۱۳۸۴	۱۳۰	۱.۱۵۰.۰۰۰	از محل مطالبات
۱۳۸۶	۱۰۹	۲.۴۰۰.۰۰۰	از محل آورده نقدی و مطالبات

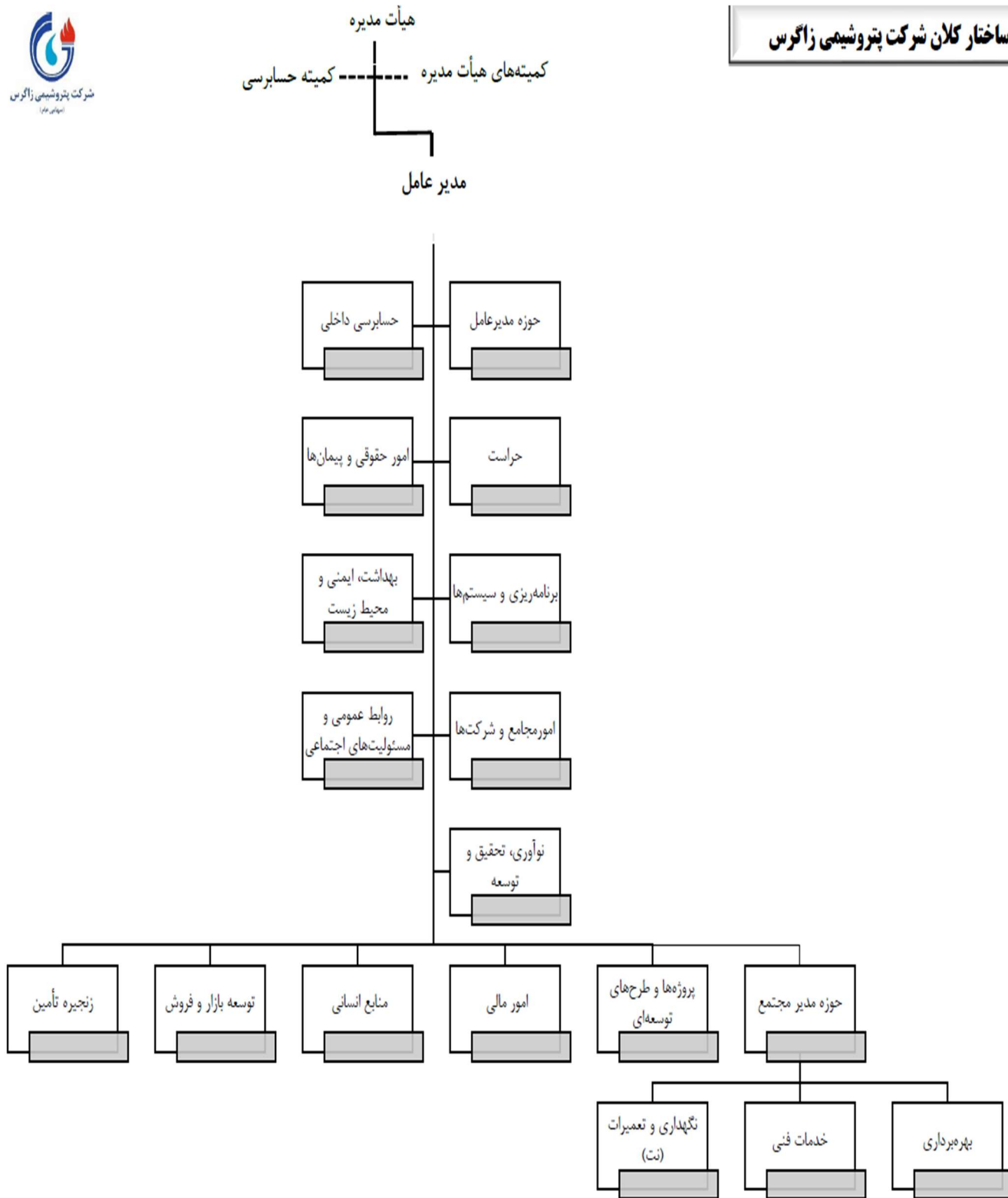
د : اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره تا تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ :

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	زمینه‌های سوابق کاری	آخرین تاریخ عضویت در هیئت مدیره	وضعیت وابستگی به سهامداران	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها و سوابق کاری (۵ سال گذشته)
آقای غلام حسین آذر مهر	رئیس هیئت مدیره - غیرموظف	لیسانس مدیریت شاخه مالی و اداری	بخش‌های مدیریتی مختلف پتروشیمی	۱۴۰۲/۰۵/۰۸	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	- رئیس هیئت مدیره پتروشیمی اکسید حلال عسلویه - عضو هیئت مدیره پتروشیمی تخت جمشید عسلویه - عضو هیئت مدیره پتروشیمی ماهشهر - عضو هیئت مدیره پتروشیمی PIT - عضو هیئت مدیره شرکت تامین قطعات ، تجهیزات و مواد شیمیایی
آقای متین دیداری	نائب رئیس هیئت مدیره - عضو موظف	دکتری مهندسی انرژی	مدیریت شرکت‌های تولیدی	۱۴۰۲/۰۵/۰۸	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	- عضو هیئت مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسیان - عضو هیئت مدیره پتروشیمی امیر کبیر - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی گوهر افق - عضو هیئت مدیره پتروشیمی کیان - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم
آقای محمود مجیب	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	لیسانس اقتصاد	مدیر پروژه مدیریت شرکت های تولیدی	۱۴۰۲/۰۵/۰۸	شرکت صادر فر	- مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت صادر فر - عضو هیئت مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر - عضو هیئت مدیره شرکت توسعه صنعت لاوان - مدیر عامل سابق و عضو هیئت مدیره شرکت پلی اکریل ایران - عضو سابق هیئت مدیره شرکت تولید مواد اولیه الیاف مصنوعی - عضو سابق هیئت مدیره شرکت بازرگانی پلی اکریل
آقای سید مجید سیدیان	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	لیسانس حسابداری	مالی و سرمایه گذاری	۱۴۰۲/۰۵/۰۸	شرکت گروه صنعتی شیمی پوشینه	- رئیس هیئت مدیره پویا پژوهش باختر - عضو هیئت مدیره پارس گلایکول - عضو سابق هیئت مدیره پلیمر کرمانشاه - عضو سابق هیئت مدیره پتروشیمی مهاباد - عضو سابق هیئت مدیره پتروشیمی باختر
آقای سید جعفر هاشمی	عضو هیئت مدیره - غیرموظف	فوق لیسانس مدیریت بازرگانی	مدیریت شرکت های تولیدی ، سرمایه گذاری و اقتصادی	۱۴۰۲/۰۵/۰۸	شرکت سرمایه گذاری هامون سپاهان	- مدیر عامل پتروشیمی کرمانشاه - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی پردیس - عضو هیئت مدیره گروه مالی دی - عضو هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری توسعه گوهران - رئیس هیئت مدیره شرکت تجاری بین الملل زرین پرشیا



شرکت پتروشیمی زاگرس
اصفهان ۸۴

ساختمان کلان شرکت پتروشیمی زاگرس



ب. اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

چشم انداز

" گسترش بازارهای فروش و توسعه زنجیره ارزش با تعهد به توسعه پایدار "

ماموریت

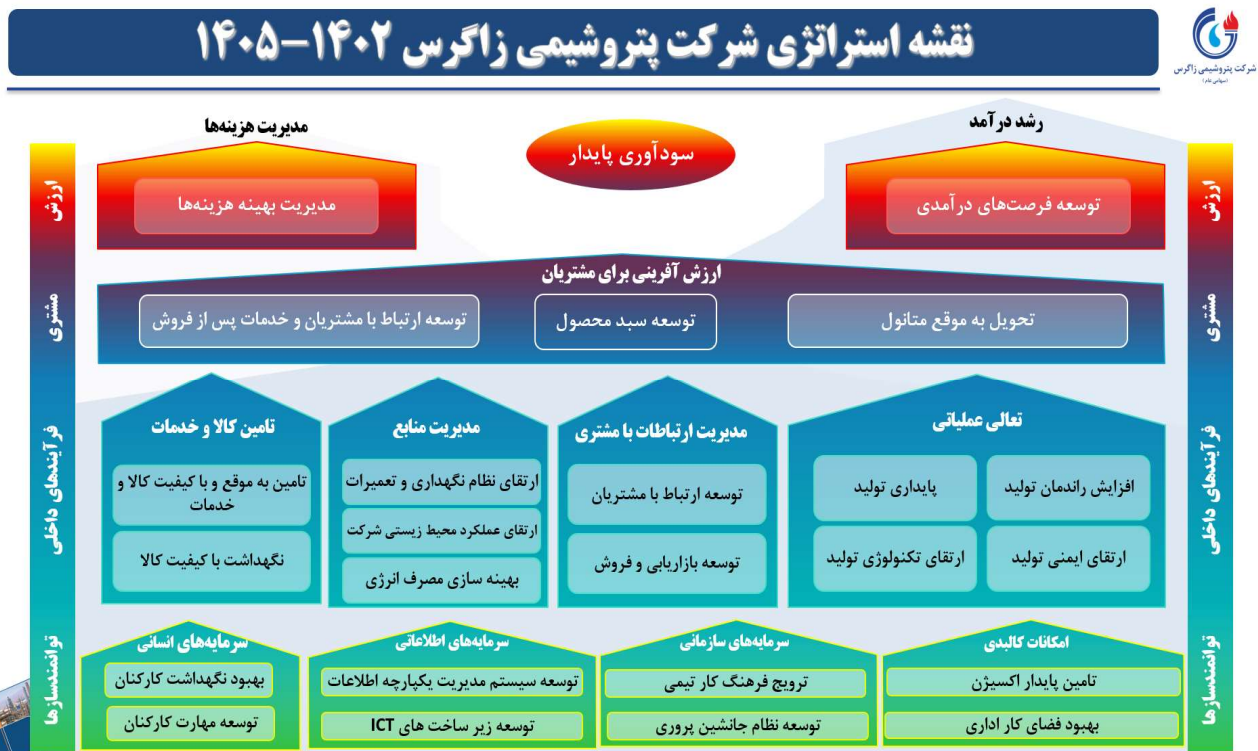
« شرکت پتروشیمی زاگرس به عنوان تولید کننده متانول در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی با استفاده از تکنولوژی های نوین، دسترسی آسان به خوراک و انعطاف پذیری در حمل محصول صادراتی ضمن تعهد به مسئولیت های اجتماعی و تکریم کارکنان، از طریق ارزش آفرینی برای ذی نفعان، موجبات رضایت مشتریان در بازار تجارت جهانی و سودآوری پایدار سازمان را فراهم می آورد.»

ارزشهای سازمانی

- مسئولیت پذیری
- رعایت ایمنی ، بهداشت ، محیط زیست
- صداقت و درستی
- مشتری مداری
- مشارکت فردی و گروهی

اهداف راهبردی شرکت پتروشیمی زاگرس بر اساس کارت ارزیابی متوازن (BSC):

مدیریت شرکت جهت دستیابی به اهداف کوتاه و بلند مدت خود اقدام به پیاده سازی نقشه استراتژی و تعیین اهداف راهبردی بر اساس کارت ارزیابی متوازن BSC نموده و در مقاطع مختلف بر اساس برنامه زمانبندی نسبت به پیش نتایج عملکرد براساس اهداف و شاخصهای طراحی شده جهت دستیابی به نتایج بهتر و مورد پسند اقدام می نماید . برای دستیابی به این منظور اهداف راهبردی بر اساس 5 منظر تدوین و شاخصهای مورد نیاز برای هر منظر مشخص گردید .



کارت ارزیابی متوازن (BSC) شرکت پتروشیمی زاگرس :

اهداف استراتژیک	وجه	شاخص های استراتژیک
سودآوری پایدار	مالی	سود خالص
		حاشیه سود خالص
		بازده حقوق صاحبان سهام
		درآمد حاصل از فروش
		درآمد حاصل از فروش به سایر کشورها
		درآمد حاصل از اجاره کشتی
		نسبت قیمت فروش به قیمت نشریه
		قیمت تمام شده تولید به ازای واحد محصول
		هزینه حمل دریایی به ازای هر تن
توسعه فرصت های درآمدی	مالی	رضایت مشتریان خارجی از تحویل به موقع
		متوسط طول عمر مشتریان
		نرخ ریزش مشتریان (تعداد مشتریانی که فقط یکبار خرید انجام داده اند به تعداد کل مشتریان)
مدیریت بهینه هزینه ها و بهای تمام شده	مالی	شدت مصرف گاز خوراک - واحد اول
		شدت مصرف گاز خوراک - واحد دوم
تحويل به موقع متانول	مالی	مقدار تولید واقعی به برنامه
		مقدار تولید واقعی به ظرفیت اسمی
توسعه ارتباط با مشتریان و خدمات پس از فروش	مشتری	تعداد بهبود های مرتبط با تکنولوژی تولید (TSR های مرتبط)
		مطالعات پژوهشی تعیین تکلیف شده
		دستاورد پروژه مطالعاتی (آورده پروژه / هزینه پروژه)
افزایش راندمان تولید	فرآیندهای داخلی	پیشرفت پروژه تبدیل متانول به اتانول سنتزی
		نرخ رویدادهای ایمنی فرآیند (PSITR) سطح یک
پایداری تولید	فرآیندهای داخلی	نرخ رویدادهای ایمنی فرآیند (PSITR) سطح دو
		مطالعات پژوهشی تعیین تکلیف شده
ارتقای تکنولوژی تولید	فرآیندهای داخلی	دستاورد پروژه مطالعاتی (آورده پروژه / هزینه پروژه)
		پیشرفت پروژه تبدیل متانول به اتانول سنتزی
		نرخ رویدادهای ایمنی فرآیند (PSITR) سطح دو
توسعه سبد محصول	فرآیندهای داخلی	نرخ رویدادهای ایمنی فرآیند (PSITR) سطح یک
		نرخ رویدادهای ایمنی فرآیند (PSITR) سطح دو
ارتقای ایمنی تولید	فرآیندهای داخلی	نرخ رویدادهای ایمنی فرآیند (PSITR) سطح یک
		نرخ رویدادهای ایمنی فرآیند (PSITR) سطح دو

توسعه ارتباط با مشتریان	فرآیندهای داخلی	نرخ مشتریان وفادار (مشتریانی که خریدهای خود را تکرار کرده اند)
توسعه بازاریابی و فروش		مقدار فروش متانول به مشتریان جدید (صادراتی)
ارتقای نظام نگهداری و تعمیرات	فرآیندهای داخلی	نسبت تناژ از دست رفته تولید در واحد ۱ ناشی از خرابی تجهیزات نسبت تناژ از دست رفته تولید در واحد ۲ ناشی از خرابی تجهیزات
بهینه سازی مصرف انرژی	فرآیندهای داخلی	مصرف ویژه انرژی (SEC) واحد ۱
		مصرف ویژه انرژی (SEC) واحد ۲
ارتقای عملکرد محیط زیستی	فرآیندهای داخلی	شدت انتشار گازهای گلخانه‌ای
		درصد پوشش انطباق با الزامات هوای پاک
		درصد انطباق پارامترهای پساب با محدوده قابل پذیرش تصفیه خانه
تامین به موقع و با کیفیت کالا و خدمات	فرآیندهای داخلی	پاسخگویی انبار برای اقلام حیاتی
		پاسخگویی انبار برای اقلام فرآیندی
		کیفیت اقلام خریداری شده
نگهداشت با کیفیت کالا	فرآیندهای داخلی	خرابی اقلام (به لحاظ ارزش مالی)
		خرابی اقلام (به لحاظ تعداد)
تامین پایدار اکسیژن	فرآیندهای داخلی	پیشرفت پروژه
بهبود فضای کار اداری		پیشرفت پروژه
ترویج فرهنگ کار تیمی	رشد و یادگیری	دوره کار تیمی برگزار شده به برنامه
توسعه نظام جانشین پروری		نرخ مشارکت در دوره های کار تیمی
		توسعه سیستم مدیریت یکپارچه اطلاعات
توسعه زیر ساخت های ICT		پیشرفت پروژه
بهبود نگهداشت کارکنان		ضریب پایداری شبکه
توسعه مهارت کارکنان	میزان رضایت شغلی کارکنان	
		نفر ساعت آموزشی به برنامه

سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و گزارش اقدامات صورت گرفته در رابطه با رعایت مفاد و اصول حاکمیت شرکتی :

هیئت مدیره با آگاهی به لزوم استقرار نظام راهبری شرکتی در جهت رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران و سایر ذینفعان و براساس دستورالعمل ابلاغی سازمان بورس و اوراق بهادار ، فرآیندها و رویکردهای متعددی را برای حصول اطمینان از اجرای اثر بخش نظام راهبری شرکتی بشرح ذیل طرح ریزی و اجرا نموده است که اثر بخشی آن از طریق بازخورد های دریافتی از سهامداران و دستگاه های قانونی و نظارتی شامل بازرس قانونی و مستقل ، کمیته حسابرسی، سازمان بورس و اوراق بهادار و... ارزیابی می شود .

ابعاد حاکمیت شرکتی	رویکرد های موجود
افشاء و شفافیت عملکرد سازمان	<ul style="list-style-type: none"> - ارائه گزارشهای عملکرد دوره ای شامل ترازنامه و صورت سود و زیان به صورت فصلی و سالانه به سهامداران ، سازمان بورس و سایر ذینفعان مرتبط از طریق سامانه کدال - انتشار گزارش فعالیت ماهانه شرکت در سامانه کدال - رعایت الزامات افشاء طبق آیین نامه سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق سامانه کدال - پاسخگویی مدیر عامل و اعضای هیئت مدیره به سهامداران و ذینفعان در چارچوب قانون تجارت و دستورالعمل های بورس و اوراق بهادار - رعایت مفاد مربوط به نحوه برگزاری مجامع عمومی صاحبان سهام
تفویض اختیارات	<ul style="list-style-type: none"> - تعریف اختیارات مدیر عامل توسط هیئت مدیره و همچنین تعریف امضاهای مجاز - تدوین و تصویب آیین نامه کمیسیون معاملات و حدود اختیارات مالی و اجرای آن در شرکت - رعایت الزامات مربوط به نحوه تشکیل جلسات هیئت مدیره ، تشکیل دبیرخانه مستقل جهت هیئت مدیره و انتخاب دبیر هیئت مدیره و همچنین تهیه پیش نویس جهت تشکیلات و رویه های اجرایی دبیرخانه هیئت مدیره در قالب منشور - تشکیل کمیته انتصابات - تشکیل کمیته راهبری شرکت - تشکیل کمیته ارزیابی عملکرد - تشکیل کمیته ریسک - کمیته مسئولیت های اجتماعی
حسابرسی مستقل و داخلی	<ul style="list-style-type: none"> - انتخاب بازرس قانونی و حسابرس مستقل توسط مجمع عمومی سالیانه توسط سهامداران - کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی - بررسی و اظهار نظر سالیانه هیئت مدیره در خصوص کنترل های داخلی
سایر ذینفعان	<ul style="list-style-type: none"> - رعایت ماده ۱۲۹ قانون تجارت در مورد معاملات با اشخاص وابسته

ردیف	الزامات دستور العمل	ماده	اقدامات انجام شده
۱	هیئت مدیره و مدیر عامل	۴	هیئت مدیره و مدیر عامل دارای تجارب و تخصصهای لازم در جهت ایفای وظایف خود در شرکت بوده و تبصره های ۱۱ الی ۳ و ۵ ماده ۴ دستورالعمل حاکمیتی بطور کامل رعایت گردیده است.
۲	التزام به تدوین و پیاده سازی اخلاق سازمانی	۵	نسبت به پیاده سازی و ابلاغ منشور اخلاقی در شرکت اقدام 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. ضمناً آیین رفتار کارکنان نیز مصوب و ابلاغ گردیده است .
۳	رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران	۶	مدیریت و کارکنان شرکت همواره در جهت رعایت حقوق حقه سهامداران و سایر ذینفعان بازار سرمایه بوده و با پرداخت یکنواخت سود سهام و افشای به موقع انواع اطلاعات و گزارشات مالی و غیر مالی در چارچوب دستورالعملهای بورس گام برداشته و آمادگی پاسخگویی به پرسشها و شبهات احتمالی می باشد. همچنین نسبت به شناسایی کلیه ذینفعان داخلی و خارجی طبق ماتریس علاقه و قدرت اقدام گردیده است و نیازها و خواسته های کلیه ذینفعان از جمله سهامداران در نظر گرفته شده است .
۴	معاملات با اشخاص وابسته	۷	رعایت کامل مقررات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته صورت پذیرفته و همواره افشای لازم در این خصوص در یادداشت های همراه صورتهای مالی و همچنین گزارش فعالیت جهت استحضار ذینفعان و استفاده کنندگان از آنها بعمل می آید. کمیته حسابرسی نیز در این خصوص کنترل های مربوطه را انجام و گزارش لازم در این خصوص را به هیات مدیره ارائه می نماید .
۵	استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش	۸	بمنظور اثربخشی بهتر و دقیقتر کمیته حسابرسی، رئیس و یکی دیگر از اعضا کمیته مزبور از اعضا غیر موظف هیئت مدیره می باشند. با برگزاری جلسات طبق منشور ، گزارشات دوره ای ۳ ماهه آن در هیئت مدیره مورد ارزیابی قرار گرفته و ارائه می شود.
۶	اعلام نتایج بررسی سیستم کنترلهای داخلی	۹	همواره در پایان هر دوره مالی ، گزارش نتایج حاصل از بررسی های کنترلهای داخلی تحت عنوان گزارش کنترلهای داخلی در سامانه کدال منتشر و به سهامداران شرکت اطلاع رسانی می شود.
۷	پیاده سازی ساز و کار رعایت قوانین توسط دارندگان اطلاعات نهانی	۱۰	اطلاعات نهانی شرکت بر مبنای آخرین اطلاعات بروز رسانی شده و فرم های مربوطه به سازمان بورس ارائه گردیده است. همچنین کلیه قوانین و مقررات شرکت و نیز واحد های مختلف آن شناسایی و در سامانه های داخلی شرکت به روز رسانی می گردد علاوه بر آن رعایت قوانین و مقررات نیز بصورت سالانه گزارش می شود .
۸	پیاده سازی ساز و کار مناسب جهت اخذ اطلاعات	۱۱	با نصب صندوق پیشنهادات و انتقادات بصورت فیزیکی و آنلاین آمادگی لازم برای اخذ هرگونه اطلاعات از کارکنان فراهم بوده ضمن اینکه مدیریت شرکت بدون هیچگونه محدودیتی پذیرای همکاران و مراجعین می باشد.
۹	تناسب حقوق و مزایای هیئت مدیره و مدیران ارشد اجرایی با عملکرد آنها	۱۲	حق حضور اعضا هیئت مدیره توسط مجمع عمومی عادی سالیانه و همچنین حقوق و مزایای مدیران ارشد اجرایی براساس آیین نامه های صادره توسط تعیین می گردد.

هیئت مدیره شرکت هیچ یک از وظایف خود را تفویض ننموده اند و طبق اساسنامه و قانون تجارت و دستور العمل حاکمیت شرکتی موارد غیر قابل تفویض، صرفاً توسط هیات مدیره انجام می شود.	۱۳	غیرقابل تفویض بودن وظایف هیئت مدیره	۱۰
کمیته های حسابرسی، ریسک و انتصابات فعال و تحت نظر اعضا هیئت مدیره اداره می شوند.	۱۴	تشکیل کمیته های انتصابات، ریسک و حسابرسی و نظارت بر آنها توسط هیئت مدیره	۱۱
همواره هیئت مدیره و مدیر عامل شرکت با توجه به عملکرد آنها در اجرای برنامه ها توسط سهامداران عمده مورد ارزیابی قرار می گیرند و همچنین عملکرد کمیته های تخصصی توسط هیئت مدیره مورد ارزیابی قرار میگیرد.	۱۵	ارزیابی اثربخشی هیات مدیره و مدیرعامل و کمیته های تخصصی	۱۲
در این خصوص برنامه های لازم جهت حضور در دوره های آموزشی و سمینارهای مرتبط تدوین و به هیات مدیره ارائه شده است و همچنین هرگونه تغییرات در اطلاعات و قوانین و مقررات ارائه گردیده است.	۱۶	به روز نمودن مهارتها و آگاهی های هیئت مدیره در زمینه کسب و کار و حاکمیت شرکتی	۱۳
در این خصوص با بهره گیری از مشاوران مورد اعتماد، راهکار مناسب تدوین و برقرار گردیده است. و همچنین از طریق ماتریس ذینفعان، علاقه و منفعت شناسایی شده و نیز ساز و کار های هر کدام بصورت جداگانه مشخص شده است.	۱۷	سازوکارهای برقراری روابط مؤثر با سرمایه گذاران	۱۴
ضمن انجام کلیه وظایف و مسئولیت های مربوطه، بصورت دوره ای کنترل های لازم انجام و به هیات مدیره از طریق گزارش پیگیری مصوبات توسط دبیرخانه ارائه می گردد.	۱۸	وظایف، اختیارات و مسئولیتها اعضا هیئت مدیره	۱۵
مدیر عامل تصمیمات و مصوبات هیات مدیره را اجرا و در جلسات هیات مدیره گزارشی از عملکرد خود و شرکت از طریق گزارش پیگیری مصوبات هیات مدیره توسط دبیرخانه هیات مدیره در اختیار اعضا قرار میدهد.	۱۹	اجرای مصوبات هیئت مدیره توسط مدیر عامل	۱۶
شرکت دارای دبیرخانه هیات مدیره می باشد و ریاست آن بر عهده دبیر هیات مدیره می باشد. در خصوص نحوه برگزاری جلسات هیات مدیره، در سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ جمعا ۲۴ 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 هیات مدیره و همچنین اکثریت اعضا لحاظ میگردد. دلایل مخالفت هر یک از اعضا با مصوبات جلسه هیات مدیره در صورتجلسه مربوطه درج می گردد.	۲۰ لغایت ۲۶	وظایف دبیر هیئت مدیره	۱۷
در خصوص تشکیل مجامع شرکت و اعمال حق رأی، تشریفات مربوط به تأیید مالکیت یا وکالت سهامداران انجام و پس از تأیید، مستندات لازم به آنها ارائه می گردد.	۲۷	تشکیل مجامع عمومی	۱۸
در حال حاضر شرکت فاقد هر گونه سهم از سهام سهامدار اصلی خود می باشد.	۲۸	مالکیت سهام سهامدار عمده	۱۹
کلیه گزارشها و اطلاعات از جمله صورتهای مالی سالانه، گزارش تفسیری مدیریت، گزارش فعالیت هیات مدیره، گزارش کنترلهای داخلی، زمانبندی پرداخت سود و گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت در مواعد مقرر، طبق قوانین و مقررات مربوطه قبل از برگزاری مجمع، پس از افشا در سامانه رسمی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان (کدال)، از طریق پایگاه اینترنتی شرکت در اختیار عموم قرار می گیرد و الزامات ماده ۳۰ و ۳۱ رعایت گردیده است.	۲۹ لغایت ۳۱	مقررات مربوط به مجامع عمومی	۲۰
در مجامع عمومی شرکت، اعضای هیات مدیره، رئیس کمیته حسابرسی و بالاترین مقام مالی شرکت حضور داشته اند.	۳۲	حضور هیئت مدیره و رئیس کمیته حسابرسی در مجامع	۲۱

<p>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 و همچنین نحوه جبران خدمات اعضای هیات مدیره عضو کمیته های تخصصی هیات مدیره نیز در مجمع عمومی عادی تصمیمات لازم اتخاذ می گردد.</p>	<p>۳۳ لغایت ۳۴</p>	<p>تصمیمات مربوط به گزارش حسابرس و حقوق اعضا هیئت مدیره</p>	<p>۲۲</p>
<p>در مجامع این شرکت همواره به کلیه سهامداران حاضر (عمده و خرد) جهت طرح سوال و پاسخگویی بصورت حضوری ، آنلاین فرصت لازم و کافی داده می شود.</p>	<p>۳۵</p>	<p>فرمت طرح سئوالات به سهامداران</p>	<p>۲۳</p>
<p>در پایان دوره ۴ ساله طبق مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار ، کمیته حسابرسی به منظور پیشنهاد انتخاب حسابرس مستقل جدید به هیات مدیره جهت طرح در مجمع عمومی صاحبان سهام بررسی های انجام شده در خصوص الزامات مرتبط با انتخاب حسابرس مستقل از قبیل استقلال، تناسب و میزان حق الزحمه و مفاد قرارداد حسابرس مستقل را مستند نموده و به هیات مدیره ارایه می نماید و همچنین عملکرد حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت و نتایج کار آنها باید توسط کمیته حسابرسی مورد پایش قرار می گیرد. لازم بذکر است تغییر حسابرس مستقل قبل از پایان حداکثر دوره تصدی تابحال در شرکت موضوعیت نداشته است .</p>	<p>۳۶</p>	<p>مقررات مربوط به تغییر حسابرس</p>	<p>۲۴</p>
<p>موارد مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، درباره مشخصات اعضای هیأت مدیره و کمیته های تخصصی که عمدتاً در خصوص میزان استقلال و تجارب حرفه ای و تحصیلات و همچنین سایر مسائل مرتبط بر آنهاست، با توجه به زیر ساخت های موجود به نحو مناسب در گزارش فعالیت و گزارش تفسیری سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹ و متعاقباً در وبسایت شرکت منتشر گردیده است. شایان ذکر است حق حضور اعضای هیأت مدیره، کمیته حسابرسی و غیره توسط مجمع عمومی صاحبان سهام تعیین شده است. همچنین ابعاد گزارش پایداری در قالب بعد محیط زیست ، بعد مسئولیت اجتماعی و بعد اقتصادی بصورت مشروح در گزارش تفسیری مدیریت و گزارش فعالیت ارائه شده است .</p>	<p>۳۷ لغایت ۴۰</p>	<p>پاسخگویی و افشای اطلاعات</p>	<p>۲۵</p>

پروژه ها ، طرح ها و برنامه های توسعه آتی :

- شرکت نسبت به اخذ موافقت اصولی طرح تولید ۳۰۰.۰۰۰ تن اتانول سنتزی طی نامه شماره م ب /۶۳۸۷۵۳ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۳ معاونت محترم برنامه ریزی وزارت نفت نموده که خوراک اصلی آن ۲۲۵ هزار تن متانول در سال و ۳.۱ میلیون نرمال متر مکعب گاز سنتز در روز از محل تولید متانول شرکت میباشد و همچنین نسبت به انعقاد قرارداد لیسانس و بسته طراحی فرآیند طرح اتانول سنتزی اقدام گردیده است.
- شرکت نسبت به انعقاد قرارداد با شرکت داخلی به مبلغ ۱۳۴.۴۱۸ هزار یورو با موضوع خرید و ساخت تجهیزات یک کارخانه تولید اکسیژن (Air Separation Unit, ASU) که شامل (انجام خدمات مهندسی (پایه و تفصیلی) ، خرید، تامین و تدارکات تجهیزات و نظارت بر ساختمان و نصب، پیش راه اندازی، راه اندازی، آغاز به کار و انجام تست های عملکردی کارخانه تفکیک هوا) دوخط تولید هر یک به ظرفیت اسمی $8600 \text{ NM}^3/\text{h}$ تولید اکسیژن در عسلویه و در محدوده پتروشیمی زاگرس اقدام نموده است که قرارداد در مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۶ موثر شده و نحوه تسویه حساب بر مبنای پیشرفت فیزیکی کار می باشد ضمناً طی سال مبلغ ۶.۷ میلیون یورو بعنوان پیش پرداخت قرارداد پرداخت شده است .

پروژه ها ، طرح ها و برنامه های توسعه در دست اجرا :

- عمده ترین پروژه در دست اجرا ، احداث ساختمان جامع مرکزی، تعمیرات و ماشینری می باشد که در این راستا تا تاریخ تهیه این گزارش حدود ۱.۵۶۰ میلیارد ریال بعنوان هزینه های سرمایه ای صورت پذیرفته که انتظار می رود پروژه تا پایان سال ۱۴۰۴ به اتمام برسد . لازم بذکر است برآورد مخارج تکمیل آتی حدود ۳.۲۸۱ میلیارد ریال می باشد . همچنین احداث ساختمان های ماشینری ، فلزکاری و انبار سوله بوده که در این راستا تا تاریخ تهیه این گزارش حدود ۳.۲۶۸ میلیارد ریال بعنوان هزینه های سرمایه ای صورت پذیرفته که انتظار می رود پروژه تا پایان سال ۱۴۰۳ به اتمام برسد . لازم بذکر است برآورد مخارج تکمیل آتی حدود ۲۰۳ میلیارد ریال می باشد .
- لازم بذکر است در طی سال مبلغ ۱.۹۱۵ میلیارد ریال بابت قرارداد لیسانس طرح اتانول سنتزی و مبلغ ۵۰۲ میلیارد ریال بابت قرارداد مهندسی اصولی و سایر موارد پرداخت شده است .

راهبردهای شرکت جهت مواجهه با افزایش هزینه مواد اولیه و سرویس های جانبی

- با توجه به نامه شماره م ب /۶۹۶۹۸۸ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۸ معاونت محترم برنامه ریزی وزارت نفت و همچنین نامه شماره ۱-۷/۱۰۴۲۶ ص پ مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۸ شرکت ملی صنایع پتروشیمی ، نرخ گاز خوراک بترتیب از فروردین ماه لغایت مرداد ماه به مبلغ ۶۳.۰۰۰ ریال ، جهت شهریور ماه مبلغ ۵۶.۴۵۲ ریال ، مهر ماه ۶۲.۹۶۸ ریال ، آبان ماه ۶۶.۹۴۲ ریال ، آذر ماه ۶۳.۴۲۱ ریال ، دیماه ۶۰.۸۱۹ ریال ، بهمن و اسفند ماه ۵۱.۰۰۸ ریال به ازای هر استاندارد متر مکعب لحاظ گردیده است .
- با توجه به اینکه نرخ سرویس های جانبی مورد مصرف شرکت در سال ۱۴۰۲، تا تاریخ این گزارش از سوی مقامات ذیصلاح تعیین نگردیده است لذا مدیریت شرکت ذخیره احتیاطی و مناسب را در حسابها در نظر گرفته است که به محض تعیین اعلام قطعی نرخها ، تعدیلات لازم در اینخصوص اعمال خواهد شد .

▪ شرکت بدلیل عدم پذیرش نرخ سرویس های جانبی اعلامی در سال ۱۴۰۰ و در اعتراض به اعلام نرخ توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی ، در خواست ابطال در دیوان عدالت اداری مطرح نموده است که طبق رای رفع ابهام هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری قید برای سال ۱۴۰۰ در مصوبه جلسه ۴۸۹ شورای رقابت نیز صراحتاً ناظر بر ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ تا ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ بوده و شامل دوره زمانی ۱۴۰۰/۰۱/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ نخواهد بود. همچنین در خصوص عدم پذیرش نرخ های جدید سرویسهای جانبی سال ۱۴۰۱ با توجه به اقدامات حقوقی صورت گرفته در مراجع قانونی برای توقف اجرای مصوبات ۳۸۲ و ۶۲۱ شورای رقابت ، طبق دادنامه هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری مبنی بر دستور موقت بر " توقف اجرای مصوبه ۶۲۱ " شورای رقابت " اجرای مصوبه شماره ۶۲۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۳۰ شورای رقابت و اعمال آن از تاریخ ۱۴۰۱/۰۱/۰۱ می تواند سبب ورود خسارتی گردد که جبران آن غیر ممکن یا متعسر خواهد بود ، بنابراین با احراز ضرورت و فوریت موضوع و مستنداً به مواد ۳۴ و ۳۵ و ۳۶ قانون دیوان عدالت اداری قرار موقت بر توقف اجرای مصوبه مورد شکایت در بازه زمانی ۱۴۰۱/۰۱/۰۱ تا زمان تصویب مصوبه ۱۴۰۲/۰۸/۳۰ صادر و اعلام گردید. بدیهی است دستور موقت صادره نسبت به زمان پس از تاریخ تصویب موثر نخواهد بود . علیهذا پیگیری های حقوقی جهت اصلاح نرخ های سرویس هاس جانبی برای سالهای ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ از مراجع قانونی در حال انجام می باشد .

▪ در خصوص بهینه سازی ظرفیت واحدهای اول و دوم در راستای کاهش شدت مصارف گاز طبیعی خوراک و حاملهای انرژی و همچنین افزایش بهبود راندمان مصارف گاز در تولید اقدامات مناسبی صورت پذیرفته که منجر به کاهش مصرف گاز خوراک برای تولید هر تن محصول در مقایسه با استاندارد گارانتی مصرف در مقایسه با سال قبل شده است . لازم بذکر است استاندارد گارانتی مصرف گاز خوراک حدود ۸۷۷ استاندارد متر مکعب می باشد که مصرف واقعی به طور متوسط در سال ۱۴۰۲ برای هر تن تولید محصول ۸۵۱ استاندارد متر مکعب بوده در حالی که در دوره مشابه سال قبل حدود ۸۶۵ استاندارد در متر مکعب برای تولید هر تن محصول گاز خوراک مصرف شده است .

گزارش پایداری

۱- بعد محیط زیست

مدیریت انرژی:

نظام مدیریت انرژی براساس استاندارد ISO ۵۰۰۰۱ در مجتمع پتروشیمی زاگرس طرح ریزی و اجرا شده است و دامنه اجرای آن همه واحدهای تولیدی و پشتیبانی می باشد .

مجتمع پتروشیمی زاگرس در راستای شناسایی فرصت های بهبود به منظور کاهش مقادیر هدر رفت انرژی و بهینه سازی مقادیر مصارف در حوزه مصارف صنعتی و غیر صنعتی مجتمع پتروشیمی زاگرس، اقدام به تعریف پروژه ممیزی فنی در حوزه صنعتی و ساختمانهای مجتمع پتروشیمی زاگرس نموده است که راهکارهای اجرایی به شرح ذیل می باشد:

بهینه سازی مقادیر مصرف گاز طبیعی سوخت در کوره های واحدهای اول و دوم با جایگزین کردن گاز طبیعی سوخت با سوخته های جانبی، تنظیم مشعلهای کوره ها، تنظیم مقدار هوای احتراق، تمیزکاری مبدل های بخش انتقال حرارت کوره ها، شناسایی تله های بخار معیوب واحد و تعمیر یا تعویض تله های بخار معیوب، شناسایی نقاط معیوب عایق های مجتمع و تدوین برنامه اجرایی جهت تعمیر و یا تعویض نقاط معیوب شناسایی شده، بهینه سازی ظرفیت واحدهای اول و دوم در راستای کاهش شدت مصارف گاز طبیعی خوراک و حامل های انرژی، شناسایی مصارف غیرنرمال هوای سرویس و ابزار دقیق و ارائه راهکار عملیاتی جهت کاهش مقادیر مصارف، استقرار سامانه مدیریت انرژی به منظور پایش آنلاین تجهیزات مصرف کننده انرژی، استفاده از آب بلودان بازیافتی به منظور تامین آب کشاورزی مورد نیاز مجتمع، تدوین برنامه عملیاتی به منظور کاهش مصارف انرژی در حوزه ساختمان های مجتمع. مجتمع پتروشیمی زاگرس در راستای تعهد به مسئولیت های اجتماعی اقدام به شرکت در جایزه ملی مدیریت انرژی نموده است که در آخرین دوره حضور موفق به کسب تندیس نقره ای سه ستاره شده است.

اقدامات برای کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

توسعه پایدار همواره موضوع مهم برای مدیران شرکت پتروشیمی زاگرس بوده و در چشم انداز شرکت نیز صراحتاً به آن اشاره شده است و به هنگام بازنگری و به روزرسانی نقشه استراتژی سطح کسب و کار، پایداری اقتصادی، اجتماعی و محیط زیست با توجه به مسئولیت های اجتماعی شرکت مورد توجه قرار می گیرد.

کمیته مسئولیت های اجتماعی شرکت، چهار سطح مسئولیت های اقتصادی، مسئولیت های قانونی، مسئولیت های اخلاقی و مسئولیت های انسان دوستانه را برای مسئولیت های اجتماعی شرکت پتروشیمی زاگرس در نظر گرفته است. همچنین رهبران شرکت در راستای مسئولیت های اجتماعی شرکت و حفظ منافع و حقوق نسل های آینده، یکی از مضامین استراتژیک نقشه استراتژی را به این مهم اختصاص داده و ضمن تعریف اهداف استراتژیک روشن در این حوزه، رویکردها و برنامه های بهبود متعددی را در زمینه محیط زیست، طرح ریزی و اجرا نموده اند.

نظام مدیریت محیط زیست در شرکت پتروشیمی زاگرس مشتمل بر شناسایی جنبه های محیط زیستی بارز، ارزیابی ریسک ها، ممیزی های داخلی و بیرونی، سیستم مانیتورینگ آلاینده ها، مدیریت پسماندها و ضایعات و برنامه ریزی و اجرای اقدامات بهبود است. این نظام بر اساس استاندارد ISO 14001 و الزامات تطابق طرح ریزی شده و دامنه اجرای آن همه واحدهای تولیدی و پشتیبانی می باشد.

به منظور بررسی اثرات محیط زیستی محصول شرکت پتروشیمی زاگرس، این شرکت برنامه مدیریت محیط زیست (EMP) خود را با رویکرد مطالعه ارزیابی چرخه حیات محصول به عنوان اولین شرکت در سطح پتروشیمی های کشور انجام داده است.

شرکت پتروشیمی زاگرس با نصب سیستم های پایش آنلاین (قابل مشاهده برای سازمان حفاظت محیط زیست) بر روی تمامی دودکش های مجتمع به صورت مداوم خروجی آلاینده های هوای خود را پایش می نماید و بر اساس تحلیل نتایج بدست آمده اقدامات کنترلی مناسب، اتخاذ و اجرایی می شود. تمامی منابع احتراقی این شرکت، از گاز به عنوان سوخت استفاده می نمایند و در تمامی سالهای بهره برداری، خروجی منابع احتراقی آن در محدوده استاندارد قرار داشته است. منابع احتراقی این شرکت، مجهز به سیستم های Low Nox Burner است. همچنین گزارشات انتشارات گازهای گلخانه ای این شرکت به صورت سالانه در اختیار مراجع ذیربط قرار داده می شود.

برخی مطالعات و پروژه های انجام شده جهت کاهش پیامدهای منفی محیط زیستی فعالیتهای شرکت عبارتند از : خرید ماشین آلات و انتقال تکنولوژیها با ارزیابی ملاحظات محیط زیستی، گسترش و حفظ فضای سبز شرکت ، محاسبه ردپای کربن، محاسبه ردپای آب، محاسبه ردپای اکولوژیک، توسعه فرآیندهای مکانیزه به منظور کاهش مصرف کاغذ، جلوگیری از تولید پسماند ناشی از خرابی اقلام در اثر انبارش نامناسب، کاهش تولید فاضلاب با طولانی کردن زمان احیای رزینها، استفاده از حرارت بازیافتی کوره ریفرمر جهت پیش گرم کردن هوای احتراق مورد نیاز کوره، بازچرخانی آب فرآیندی، کاهش تولید پساب، بازچرخانی آب، ارتقای سیستم پیش تصفیه پساب، نصب آنالیزر آنلاین روی مسیر انتقالی پساب، احداث خط تفکیک شده برای ارسال پساب به تصفیه خانه، تامین بخار مورد نیاز مجتمع بدون دریافت سوخت اضافی و با استفاده از حرارت تولید شده در فرآیند و استفاده از بخار برای تامین انرژی تجهیزات مهم در مصرف انرژی ، راه اندازی سامانه های مدیریت اطلاعات آزمایشگاه LIMS، سامانه مدیریت اطلاعات بهره‌برداری، سامانه پرسنلی، آموزش، مالی و تدارکات . ایجاد زیرساخت‌های تفکیک پسماند در تمامی واحدهای فرآیندی و غیر فرآیندی، بازنگری نظام مدیریت پسماند، اجرای پروژه‌های کاهش تولید پسماند از مبدا مانند کاهش تولید پسماند کاتالیستی، راه اندازی سامانه رزرواسیون غذا جهت کاهش دورریز مواد غذایی.

انرژی تجهیزات مهم در مصرف انرژی ، راه اندازی سامانه های مدیریت اطلاعات آزمایشگاه LIMS، سامانه مدیریت اطلاعات بهره‌برداری، سامانه پرسنلی، آموزش، مالی و تدارکات . ایجاد زیرساخت‌های تفکیک پسماند در تمامی واحدهای فرآیندی و غیر فرآیندی، بازنگری نظام مدیریت پسماند، اجرای پروژه‌های کاهش تولید پسماند از مبدا مانند کاهش تولید پسماند کاتالیستی، راه اندازی سامانه رزرواسیون غذا جهت کاهش دورریز مواد غذایی.

شرکت پتروشیمی زاگرس در راستای مسئولیتهای اجتماعی و تحقق اصل پنجاهم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران مبنی بر حفاظت از محیط زیست به عنوان یک وظیفه عمومی و به منظور ایجاد و گسترش همفکری و همکاریهای پژوهشی و آموزشی در زمینه حفاظت از محیط زیست با استفاده از ظرفیتهای برون سازمانی و ایجاد و گسترش زمینه های همکاری دوجانبه با اداره کل محیط زیست استان بوشهر، تفاهم نامه ای را در سال ۹۷ با اداره کل محیط زیست استان بوشهر امضا کرده است.

بر اساس این تفاهم نامه شرکت پتروشیمی زاگرس با هدف حفاظت از گونه و ارتقاء سطح آگاهیهای عمومی در زمینه حفاظت از گونه های حاشیه منطقه، تمامی هزینه های اجرایی پروژه بوم شناسی و حفاظت آهوی شنی در منطقه حفاظت شده "مند" را به عهده گرفته است.

- انجام اقدامات در راستای قانون حفاظت خاک: به منظور تست خطوط زیرزمینی و اطمینان از عدم نشتی خطوط، بر اساس دستورالعملهای بازرسی های فنی، تستهای لازم انجام شده است. پروژه تعویض بستر مخزن ۴۵۰۱ واحد دوم مجتمع پتروشیمی زاگرس به منظور پیشگیری و اطمینان از عدم نشتی در دست اقدام می باشد. خوداظهاری خاک با استفاده از خدمات آزمایشگاه معتمد محیط زیست انجام شده است.

- انجام اقدامات در راستای قانون هوای پاک: با توجه به اهمیت عملکرد صحیح سیستمهای احتراقی و لزوم کنترل آلاینده های آن، تمامی سیستمهای احتراقی مورد بررسی قرار گرفته و جهت صحت سنجی دیتاها نمونه برداری های همزمان توسط آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست و سیستم پایش آنلاین انجام شد. سنسورهای اکسیژن منابع احتراقی به منظور کنترل صحیح عملیات و تنظیم احتراق تعویض گردید. دوربینهای رویت شعله فلر با دوربینهای با تکنولوژی به روز، جایگزین و در مدار قرار گرفته است. تصاویر این دوربینها توسط اداره پایش محیط زیست استان بوشهر قابل رویت می باشد.

- نصب پمپ نمونه برداری از گازهای ارسالی به فلر: تشخیص به موقع و دقیق منابع آلاینده هوا و مناسب سازی و توسعه زیرساختها و تجهیزات مرتبط با هوا و اقلیم از ضروریات و اولین گامهای تعریف پروژه ها و اقدامات کنترلی می باشد. شرکت پتروشیمی زاگرس به منظور انجام پروژه های کنترلی و کاهش اثرات خود بر اقلیم و انتشار گازهای گلخانه ای، از طریق نصب پمپ نمونه برداری از گازهای ارسالی به فلر نسبت به پایش ترکیبات گازهای ارسالی به فلر اقدام نموده است. این پمپ برای اولین بار در کشور نصب شده است.
- انجام اقدامات در راستای آیین نامه جلوگیری از آلودگی آب: پروژه ارتقا تصفیه خانه مجتمع با هدف بهبود راندمان حذف آمونیاک از پساب صنعتی انجام شده است.
- در راستای ارتقا دانش و آموزش کارکنان به ویژه مدیران سازمان به عنوان تصمیم گیرندگان، دوره های آموزشی محیط زیستی با عناوین اصول و مبانی و پیاده سازی اقتصاد چرخشی، مبانی توسعه پایدار، قوانین و مقررات محیط زیستی و تصفیه پساب صنعتی، کوچینگ محیط زیست و ارزیابی چرخه حیات (LCA) برگزار شده است.

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- بر اساس ارزیابی های انجام شده توسط تیم ارزیاب سازمان منطقه ویژه، اقدامات انجام شده در زمینه بهبود سیستم تصفیه فاضلاب صنعتی، به عنوان یکی از پروژه های برتر منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس انتخاب شده است.
- شرکت پتروشیمی زاگرس در رویداد ملی سلامت، محیط زیست و پایداری در اردیبهشت ۱۴۰۲، موفق به دریافت لوح شایسته تقدیر در زمینه اقدامات حفاظتی آهوی منطقه " مند " شده است .
- شرکت پتروشیمی زاگرس با ایجاد تعاملات اثربخش با مشتریان از طریق رویکردهایی چون سنجش رضایت مشتریان، تماس مستقیم با مشتریان درخصوص شناسایی علت کاهش رضایت، پاسخگویی مستمر، اخذ تندیس مدیریت انرژی، اخذ تندیس مسئولیت اجتماعی و توسعه پایدار بنگاههای اقتصادی کشور، اخذ تندیس زیرساخت سبز کشوری، رتبه اول کشوری در جایزه ملی صنعت سلامت محور در جهت دستیابی به تعهدات خود در قابل مشتریان گام برداشته است .
- شرکت در راستاری تعهد به ارزش سازمانی خود مبنی بر مشتری مداری با اطلاع رسانی در مورد مشخصات محصولات از طریق دفترچه فنی (TDS)، فروش محصول در بورس انرژی، پیاده سازی سیستم مدیریت یکپارچه IMS، اخذ گواهی استاندارد ۱۷۰۲۵ برای آزمایشگاه، درج کامل خواسته ها و انتظارات مشتری در قرارداد و ... بر ایجاد شفافیت و اعتماد در مشتریان اقدام نموده است.
- شرکت پتروشیمی زاگرس در آذرماه ۱۴۰۲ مورد بازدید مدیر کل دفتر ارزیابی سازمان حفاظت محیط زیست قرار گرفت و در فرایند انتخاب صنایع سبز، موفق به دریافت لوح شایسته تقدیر برای اقدامات انجام شده سال ۱۴۰۱ شده است .
- شرکت پتروشیمی زاگرس در آبان ۱۴۰۲، موفق به تمدید گواهینامه استاندارد ایزو ۱۴۰۰۱ شده است .
- شرکت پتروشیمی زاگرس به عنوان یکی از شرکتهای پیشگام در کنترل فلرینگ گازها، به عنوان نماینده شرکت های تولید کننده متانول در جلسه تدوین شیوه نامه مشعل غیرعادی حضور داشته است.
- به منظور ارائه فعالیتهای محیط زیستی شرکت و برای برقراری ارتباط با ذینفعان سازمان، در نمایشگاه محیط زیست در زمستان ۱۴۰۲ شرکت نموده و فعالیتهای و اقدامات خود را در غرفه شرکت پتروشیمی زاگرس به بازدیدکنندگان ارائه نمود.

- در اولین همایش رویش (همایش معرفی پروژه های برتر محیط زیستی در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس) پروژه نصب پمپ نمونه برداری از گازهای ارسالی به فلر به عنوان پروژه برتر منطقه انتخاب و معرفی گردید.
- بزرگداشت روز هوای پاک با حضور خانواده های کارکنان شرکت در دی ماه ۱۴۰۲ برگزار گردید.
- شرکت پتروشیمی زاگرس به منظور مشارکت در طرح کاشت یک میلیارد درخت، نسبت به کاشت ۱۵ هکتار نهال مانگرو با همکاری اداره منابع طبیعی استان بوشهر اعلام آمادگی نموده است.

تفکیک ضایعات ونحوه برخورد با آن :

- برای خروج تمامی پسماندها اعم از شهری و صنعتی، خطرناک و غیرخطرناک، مجوزها از سازمان حفاظت محیط زیست و پس از ثبت در سامانه iranemp اخذ و نسبت به مدیریت پسماندها و ضایعات اقدام می شود .
- کاتالیستهای تولیدی شرکت پتروشیمی زاگرس، طی عقد قرارداد با شرکت مورد تایید سازمان حفاظت محیط زیست و با رعایت الزامات و پروتکل های حمل و نقل مواد خطرناک، به شرکت مدیریت پسماند منتقل شده است.

۲- بعد مسئولیت اجتماعی

کمک های عام المنفعه :

کمک های عام المنفعه تا تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۸۵ میلیارد ریال بوده و بودجه مصوب مجمع عمومی عادی سالیانه ۱۴۰۲ برای هزینه های مربوط به مسئولیت های اجتماعی در سال مالی مبلغ ۱۵۰ میلیارد ریال می باشد .

مبلغ (میلیون ریال)	شرح
۲۳,۱۱۷	احداث مرکز سلامت زیبار
۳,۹۷۶	پروژه حمایت از آهوی مند
۲۱,۰۷۹	کمک های بلاعوض
۲۲,۴۱۸	اهداء سبد معیشتی به نیازمندان
۱۰,۰۰۰	پروژه تقاطع هندسی ورودی شهر سیراف
۳,۲۰۲	کمک های فرهنگی ومذهبی
۱,۲۱۰	سایر موارد
۸۵,۰۰۲	جمع کل

دریافت گواهی نامه های بهداشت و سلامت کارکنان :

- تمدید گواهینامه استاندارد ISO ۴۵۰۰۱ مربوط به سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه ای
- کسب تندیس زرین صنعت سلامت محور
- جایزه ۴ ستاره ممیزی تعالی بهداشت ایمنی و محیط زیست
- کسب تندیس نقره ای سه ستاره مدیریت انرژی
- کسب گواهی انطباق معیار مصرف انرژی

مشتری مداری :

تعداد مشتریان شرکت پتروشیمی زاگرس (مجموع صادراتی و داخلی) تا پایان سال ۱۴۰۲، ۱۴۲ شرکت بود. میزان رضایت مشتریان صادراتی از عملکرد فروش شرکت پتروشیمی زاگرس در نیمه اول سال ۲۰۲۳، ۹۴/۶۴ درصد و در نیمه دوم سال ۲۰۲۳، ۹۶/۹۹ درصد بوده است. همچنین آخرین رتبه دریافتی شرکت پتروشیمی زاگرس در میان ۱۰۰ شرکت برتر (در سال ۱۴۰۲) در داخل کشور رتبه ۵۶ می‌باشد.

ساعات آموزش کارکنان :

تعداد ساعات آموزش به تفکیک واحد ها در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ :

نام واحد	تعداد ساعات آموزش
حوزه مدیریت عامل	۲۵۶
حراست	۷۵۱
روابط عمومی و مسئولیت های اجتماعی	۱۵۷
امور حقوقی و پیمانها	۱۲۳
امور مالی	۴۰۱
برنامه ریزی و سیستم ها	۱.۱۱۷
منابع انسانی	۵.۵۱۰
مدیریت مجتمع	۴۸۴
HSE	۴.۴۸۵
بهره برداری	۳.۳۸۰
خدمات فنی	۵.۱۷۴
تعمیرات	۶.۶۵۴
زنجیره تامین	۱.۰۳۸
توسعه بازار و فروش	۲.۱۶۰
نوآوری، فناوری و توسعه	۷۶۹
حسابرسی داخلی	۱۸۶
پروژه ها و طرح های توسعه ای	۱.۰۶۲
امور مجامع و شرکت ها	۲۰
جمع کل	۳۳.۷۲۷

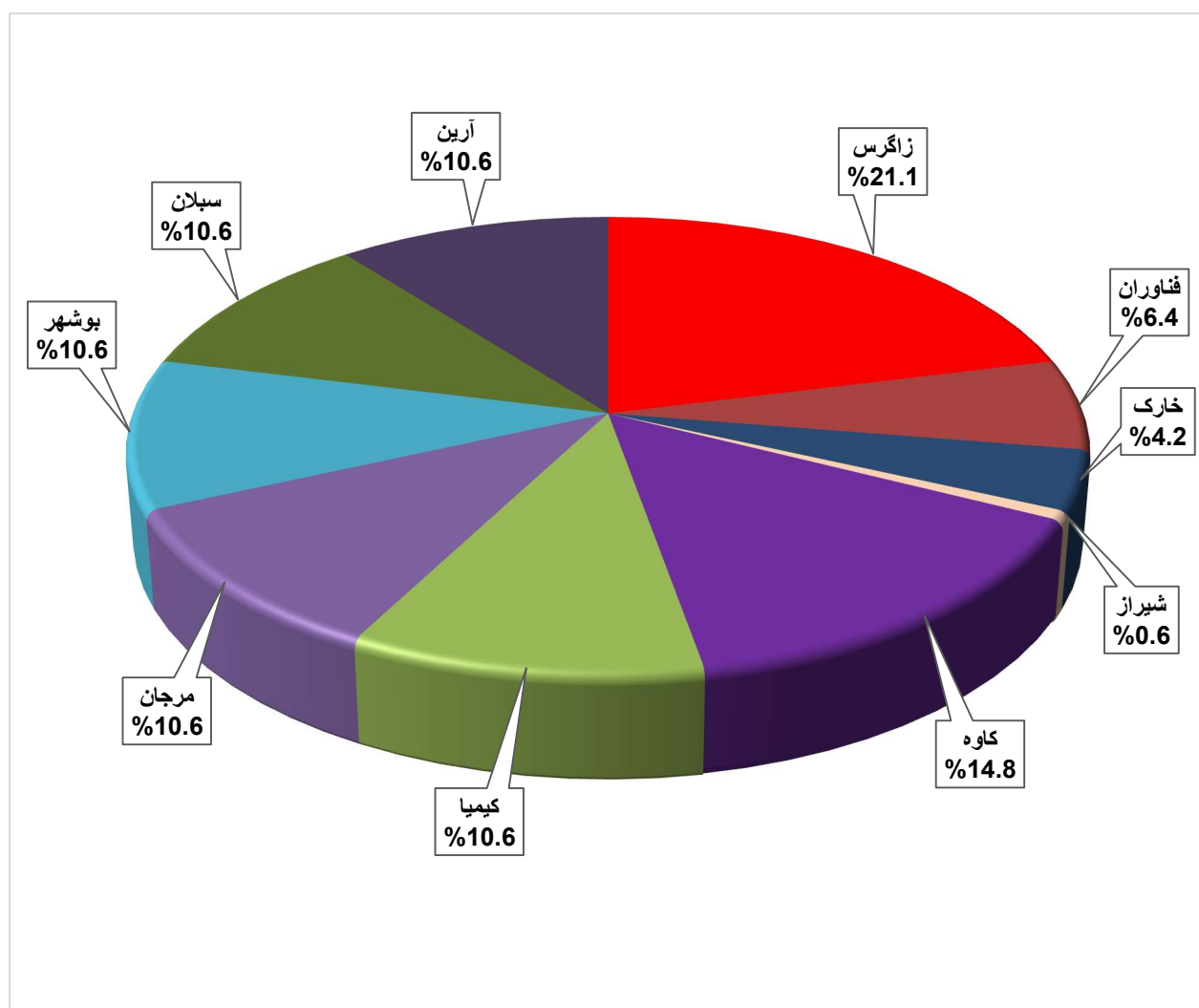
۳- بعد اقتصادی

شرح	واحد	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	درصد تغییرات
فروش	میلیون ریال	۲۵۸.۷۳۴.۸۳۱	۲۱۵.۸۴۷.۵۰۲	۲۰٪ افزایش
قیمت تمام شده	میلیون ریال	۱۹۲.۰۲۰.۴۵۵	۱۵۰.۶۵۳.۰۹۴	۲۷٪ افزایش
هزینه های فروش، اداری و عمومی	میلیون ریال	۵۷.۱۸۵.۱۷۱	۴۶.۳۰۱.۰۲۱	۲۴٪ افزایش
سود عملیاتی	میلیون ریال	۱۲.۰۵۴.۹۴۷	۲۶.۹۲۸.۸۹۳	۵۵٪ کاهش
سود قبل از مالیات	میلیون ریال	۱۳.۲۵۴.۸۹۸	۲۶.۴۴۹.۳۹۰	۵۰٪ کاهش

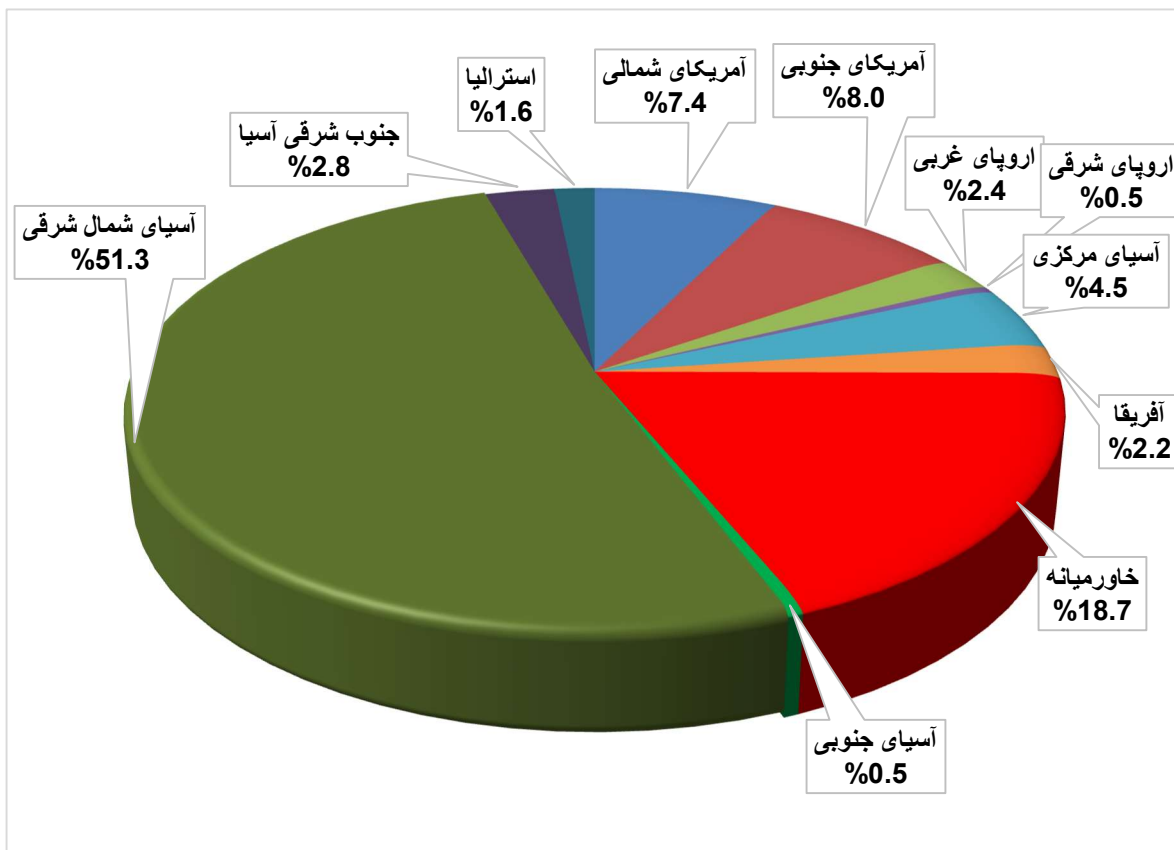
سهم بازار محصول :

طبق گزارش نشریه Argus، شرکت پتروشیمی زاگرس در سال ۲۰۲۳ ظرفیت تولید اسمی نزدیک به ۲ درصد از متانول جهان، حدود ۵ درصد از تجارت جهانی متانول و حدود ۲ درصد از تولید واقعی جهانی متانول را دارا می‌باشد. شرکت پتروشیمی زاگرس جز پنج شرکت بزرگ تولیدکننده‌ی متانول جهان است و در بین شرکت‌های فعال در این صنعت در کشور ایران در رده اول قرار دارد. بازارهای صادراتی شرکت پتروشیمی زاگرس در سال ۱۴۰۲ به ترتیب کشور چین با ۹۵.۲۱ درصد و کشور هند با ۴.۷۵ درصد و کشور عراق ۰.۰۴ درصد می‌باشد. در سال ۱۴۰۲، ظرفیت تولید متانول در ایران ۱۵,۶۲۰,۰۰۰ تن بود که سهم زاگرس از ظرفیت تولید در ایران حدود ۲۱ درصد بود.

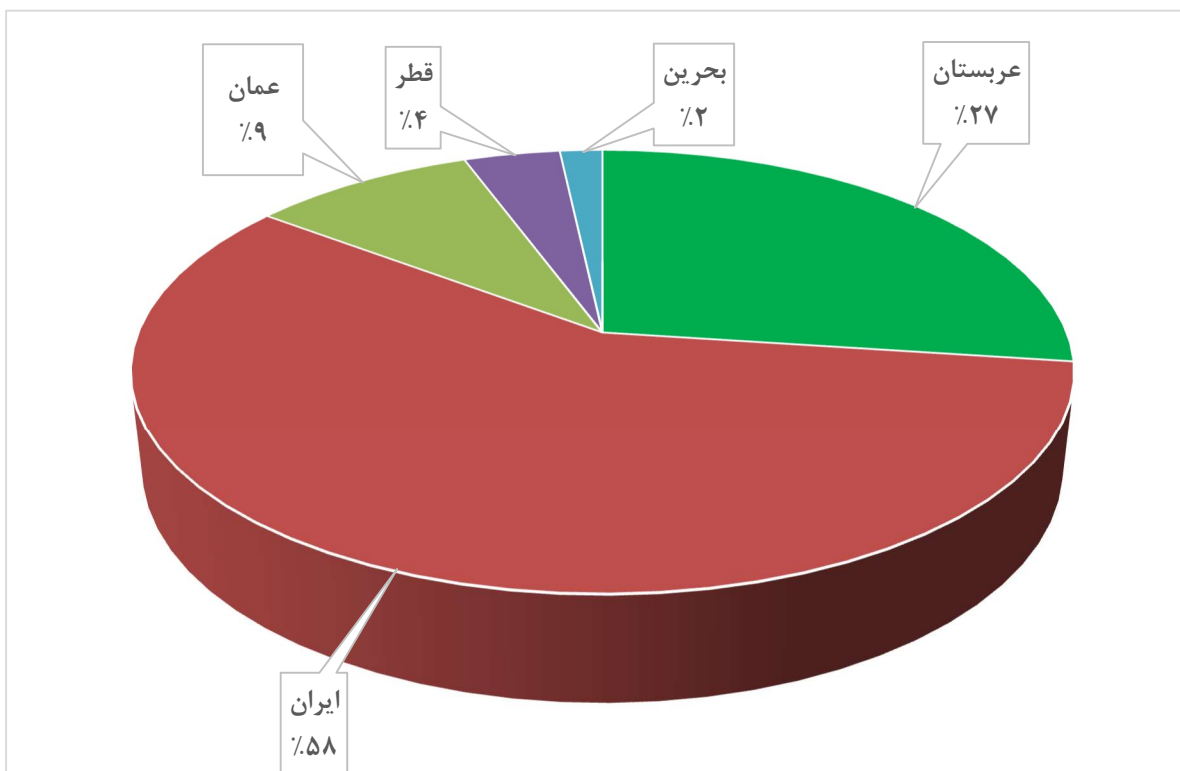
ظرفیت تولید اسمی متانول ایران در سال ۱۴۰۲



ظرفیت اسمی تولید جهانی



ظرفیت تولید خاورمیانه و سهم ایران



شاخص های بهره وری و رشد :

ردیف	شاخص	نحوه محاسبه	واحد اندازه گیری	مقدار سال ۱۴۰۲
۱	بهره وری نیروی کار	نسبت ارزش افزوده به تعداد شاغلین	میلیون ریال برای هر نفر	۹.۴۳۳
۲	رقابت پذیری نیروی کار	نسبت ارزش افزوده به ارزش جبران خدمت شاغلین	درصد	۸۸.۶
۳	بهره وری سرمایه	نسبت ارزش افزوده به ارزش موجودی سرمایه ثابت	درصد	۷.۲
۴	بهره وری مواد	نسبت ارزش افزوده به ارزش مواد خام مصرفی	درصد	۹.۶
۵	بهره وری کل عوامل تولید	نسبت ارزش افزوده به کل نهاده های تولید	درصد	۶.۴

پ.مهمترین منابع ، ریسک ها و روابط

گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت :

- **ریسک نوسانات نرخ بهره :** با توجه به سیاست گذاری تأمین مالی شرکت ریسک قابل توجهی از بابت نوسانات نرخ بهره متوجه شرکت نمی باشد.
- **ریسک کیفیت محصولات :** بدلیل رعایت کلیه استانداردهای بین المللی در تمامی مراحل تولید ، نگرانی خاصی وجود نخواهد داشت. افزون بر این هنگام تحویل کالا از شرکت های معتبر بازرسی استفاده می شود .
- **ریسک نوسانات نرخ ارز :** هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات صادراتی شرکت اثرگذار خواهد بود . همچنین بخشی از درآمدهای حاصله از فروش صادراتی جهت خرید اقلام مصرفی ، قطعات یدکی ، هزینه اجاره و سوخت کشتی های مورد استفاده و غیره مصرف می گردد .
- **ریسک قیمت نهاده های تولید :** به منظور اطمینان از ثبات نرخ مواد اولیه نسبت به انعقاد قرارداد با تأمین کنندگان ذیربط اقدام گردیده است . لیکن افزایش هزینه مواد اولیه می تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول و کاهش سودآوری شرکت گردد .
- **ریسک تامین مواد اولیه و سرویسهای جانبی :** به منظور اطمینان از تامین مواد اولیه و سرویسهای جانبی و گاز اکسیژن نسبت به انعقاد قرارداد با تأمین کنندگان ذیربط اقدام گردیده است لیکن در صورت عدم تامین مواد اولیه لازم ، بدلیل مشکلات فنی تامین کنندگان ، شرکت با توقف تولید مواجه خواهد شد . همچنین در زمانهای افزایش مصرف گاز در طی سال ریسک قطعی گاز متصور می باشد افزایش های شدیدی و غیر متعارف نرخ سرویسهای جانبی بخصوص گاز اکسیژن از جانب شرکت ملی صنایع پتروشیمی هر چند مورد تایید شرکت قرار نگرفته است ، می تواند آثار مهمی بر قیمت تمام شده محصول داشته باشد .
- **ریسک کاهش قیمت محصول :** کاهش نرخ های جهانی محصولات تولیدی شرکت، مستقیماً بر سودآوری شرکت تأثیرگذار خواهد بود. به منظور اطمینان از حفظ حاشیه سود مورد نظر شرکت، فروش های صادراتی براساس گزارشات نشریات معتبر بین المللی انجام می پذیرد. همچنین قیمت گذاری فروش داخلی در بورس انرژی صورت می پذیرد.

- **ریسک قیمت حمل محصول صادراتی و نقل و انتقال وجوه ارزی :** باتوجه به محدودیت های بین المللی موجود در خصوص صادرات محصولات و نقل و انتقالات وجوه ارزی حاصل از صادرات ، پیش بینی می گردید هزینه های حمل محصول صادراتی و هزینه نقل و انتقالات افزایش یابد که در اینخصوص با توسعه ناوگان حمل و نقل محصول در سالهای اخیر نسبت به کاهش هزینه حمل محصول و در نهایت ریسک های مربوط به آن اقدامات مناسبی صورت پذیرفته است .
- **ریسک مربوط به عوامل بین المللی و یا تغییر مقررات دولتی :** هرگونه تغییرات احتمالی بین المللی در ارتباط با حمل محصولات، یا تغییر مقررات دولتی و سایر موارد غیر قابل پیش بینی بر تولید و صادرات بر سودآوری شرکت تأثیر مستقیم خواهد داشت
- **ریسک تجاری :** با توجه به طرحهای برنامه ریزی شده پیش رو و پروژه های رو به اتمام جهت ورود به ظرفیتهای تولید متانول در سال جاری و سنوات آتی و در نتیجه افزایش شدت رقابت در بازارهای هدف بر اثر افزایش ظرفیت تولید متانول در جهان و تغییر در سهم بازار ، ریسک فعالیت در بازار افزایش یافته ، لیکن تنوع بخشی به مشتریان و ورود به بازارهای جدید در دستورکار شرکت قرار گرفته است. به هر حال به دلیل شرایط تحریمی و محیط فعالیت بین المللی شرکت ، در این زمینه ریسک تجاری قابل توجهی وجود دارد .
- **ریسک فیزیکی :** به منظور پوشش کلیه ریسک های فیزیکی اعم از آتش سوزی ، بلایای طبیعی و غیره کلیه تجهیزات و ساختمانهای شرکت تحت پوشش بیمه جامع تمام خطر قرار گرفته است .
- **ریسک اعتباری و مشتریان :** با عنایت به محدودیتهای بین المللی بانکی همانند بازگشایی LC ، جهت اعتبار سنجی و تضمین وصول مطالبات برخی از مشتریان محدودیت وجود دارد لذا با فروش طبق شرایط CFR (تحویل پس از دریافت وجه) شرکت درصدد کاهش این ریسک می باشد .
- **ریسک نقدینگی :** با توجه به بازار مناسب فروش متانول و مصرف آن در مقطع فعلی و همچنین وصول مبالغ آن از لحاظ پیش بینی و کنترل نقدینگی و همچنین منابع مالی مورد نیاز ریسک قابل اهمیتی متوجه شرکت نبوده و شرکت با پیش بینی نقدینگی مبتنی بر جریانهای نقدی از طریق گزارش صورت دریافت و پرداخت و همچنین تجزیه و تحلیل شاخص های نقدینگی ریسک نقدینگی را مدیریت می کند.

منابع مالی در اختیار

شرکت در پایان سال مالی منتهی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ ، وجوه نقدی معادل ۵.۲۶۴.۷۰۹ میلیون ریال ، سرمایه گذاری کوتاه مدت معادل ۷۰.۳۵.۷۱۶ میلیون ریال ، دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها معادل ۶۸.۸۰۲.۰۹۶ میلیون ریال ، موجودی کالا و مواد معادل ۱۲.۷۸۵.۹۵۹ میلیون ریال ، علی الحساب و پیش پرداختها معادل ۴.۹۷۹.۳۱۰ میلیون ریال ، در مجموع دارایی های جاری معادل ۹۸.۸۶۷.۷۹۰ میلیون ریال

مصارف

خرید گاز خوراک و سوخت- خرید سرویس های جانبی - هزینه حمل و نقل دریایی محصول صادراتی - هزینه عوارض گمرکی - هزینه بارگیری و ترخیص - هزینه های مواد و کالای مصرفی ، قطعات یدکی و تعمیرات - هزینه خدمات پیمانکاری - هزینه های بانکی و کارمزد گارگزاران ارزی - هزینه بیمه تاسیسات ، موجودی مواد و کالا و مطالبات - هزینه های مرتبط با کارکنان- پرداخت بخشی از سود سهام و همچنین مصارف مرتبط با افزایش دارایی های ثابت و در دست تکمیل .

معاملات با اشخاص وابسته

معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی سال مالی مورد گزارش به شرح زیر است (ارقام به میلیون ریال):

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	پرداخت‌ها و دریافت‌های نیابتی	پرداخت جهت تامین تنخواه	فروش ارز	انتقال طلب
سایر اشخاص وابسته	شرکت مبین انرژی خلیج فارس**	تأمین کننده مواد اولیه	-	۱۶۰.۹۳۷.۸۷۳	۵۰.۸۶.۳۳۴	-	-	-	۲۷.۹۰۸.۳۷۸
	شرکت گاز استان بوشهر**	تأمین کننده مواد اولیه	-	۱۴.۴۱۸.۴۹۳	-	-	-	-	(۲۷.۹۰۸.۳۷۸)
	شرکت پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی**	هیئت مدیره مشترک	۷	۳.۰۵۸.۹۹۷	-	-	-	-	-
	شرکت خارجی آسیایی*	شرکت فرعی	-	-	-	۳۰۱.۰۲۳	۲۸۲.۷۰۱	-	-
	شرکت خارجی اروپایی ۱*	شرکت فرعی	-	۱۷.۵۲۴.۸۰۷	-	۱.۲۱۶.۰۰۴	۲.۹۸۸.۷۳۹	-	-
	شرکت خارجی اروپایی ۲*	شرکت فرعی	۷	-	-	-	۱۴.۴۳۰	-	-
	شرکت بیمه تجارت نو**	هیئت مدیره مشترک	۷	۱۰۲	-	-	-	-	-
	پتروشیمی جم**	هیئت مدیره مشترک	۷	-	۹.۷۸۷	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی کاویان**	شرکت همگروه	-	-	۴.۸۵۱	-	-	-	-
	توسعه صنعت لاون**	هیئت مدیره مشترک	۷	-	-	-	-	۴.۴۵۹.۹۰۹	-
		جمع		۱۹۵.۹۴۰.۲۷۲	۵۱۰۰.۹۷۲	۱.۵۱۷.۰۲۷	۳.۲۸۵.۸۷۰	۴.۴۵۹.۹۰۹	-

**مبالغ مشخص شده عمدتاً مربوط به پرداخت هزینه‌های جاری و تامین نقدینگی می باشد .
 **موارد مشخص شده بر اساس روال عادی معاملات انجام شده است .

شرح	نام شخص وابسته	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها		سود سهام پرداختی	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	مقدار کالای امانی ما نزد دیگران		
		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹			طلب (بدهی)	طلب (بدهی)	
	شرکت مبین انرژی خلیج فارس	-	-	-	-	۶۹۳,۱۰۴	-	
	شرکت گاز استان بوشهر	-	(۳۹,۴۷۷,۰۱۶)	(۳۹,۴۷۷,۰۱۶)	-	-	-	
	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	-	(۸,۹۵۰,۵۲۱)	(۸,۹۵۰,۵۲۱)	-	(۱,۰۹۸,۴۷۳)	-	
	شرکت شیعی پوشینه	-	(۴,۶۹۴,۰۴۱)	(۴,۶۹۴,۰۴۱)	-	(۵۷۶,۰۸۷)	-	
	شرکت صادر فر	-	(۴,۲۹۹,۹۵۶)	(۴,۲۹۹,۹۵۶)	-	(۵۲۵,۱۴۱)	-	
	شرکت پایانه ها و مخازن پتروشیمی	-	(۲۵۰,۴۳۱)	(۲۵۰,۴۳۱)	-	(۴۴۶,۵۵۸)	-	
	شرکت پتروشیمی مرجان	۶۹,۹۱۷	-	-	-	۶۹,۹۱۷	۲۹۱	
	شرکت خارجی اروپایی	۱,۲۶۹,۹۹۲	-	-	-	۲۰,۰۳۶,۳۸۵	-	
	شرکت خارجی آسیایی	۵۵,۶۲۸	-	-	-	۶۹,۶۵۶	-	
	شرکت پتروشیمی خارک	۵۶۸	-	-	-	۳۰۰	۱,۹۷۳	
سایر اشخاص وابسته	شرکت پتروشیمی دماوند	۳۶۲	-	-	-	۳۶۲	-	
	شرکت پتروشیمی مارون	۲۴۹	-	-	-	۲۴۹	-	
	شرکت پتروشیمی فن آوران	۲۵	-	-	-	۲۵	(۱۴۰)	
	شرکت پتروشیمی کاویان	۳۷۷	-	-	-	۳۷۷	-	
	شرکت پتروشیمی کرمانشاه	۱,۰۸۰	-	-	-	۱,۰۸۰	-	
	شرکت پتروشیمی پردیس	۱۱,۴۷۱	-	-	-	۱۱,۴۷۱	-	
	شرکت پتروشیمی چم	۱۹,۳۹۰	-	(۱,۶۵۳)	-	۱۴,۸۰۲	-	
	توسعه صنعت لاوان	-	-	(۴,۰۳۶,۴۱۰)	(۴,۰۳۶,۴۱۰)	(۷۶۹,۴۹۷)	-	
	شرکت پتروشیمی امیرکبیر	-	-	(۵,۷۳۴)	(۵,۷۳۴)	۶۳۴	-	
	شرکت پتروشیمی بوشهر	۱۲,۱۴۸	-	-	-	۱۲,۱۴۸	(۲۹۴)	
	شرکت پتروشیمی پارس	۳,۹۸۱	-	-	-	(۱۹۵)	-	
	جمع	۱,۴۴۵,۱۸۸	(۱۷,۹۴۴,۵۱۸)	(۴۳,۷۷۱,۲۴۴)	(۴۳,۷۷۱,۲۴۴)	۱۷,۴۹۴,۴۵۵	(۶۰,۲۷۰,۵۷۴)	-

مطالبات

مطالبات شرکت در پایان سال مالی منتهی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ نسبت به پایان سال قبل افزایش داشته که عمدتاً ناشی از افزایش مبلغ مطالبات از مشتریان خارجی بواسطه افزایش فروش و همچنین افزایش مانده مطالبات وجوه ارزی نزد کارگزاران ارزی که از بابت فروش‌های صادراتی به نیابت از طرف شرکت طبق قراردادهای فی‌مابین بحسابشان واریز گردیده است که تا تاریخ تأیید صورت‌های مالی بخش عمده ای از طلب فوق وصول شده است. لازم بذکر است از کارگزاران ارزی بابت تضمین وصول مطالبات تضامین لازم دریافت شده است.

دارایی های ثابت

خالص دارایی های ثابت مشهود شرکت در پایان سال مالی منتهی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ نسبت به پایان سال قبل افزایش داشته است که عمدتاً مربوط به خرید راکتور ، ریفراکتوری ، متریال ریفراکتوری ، توربین بخار ، کاتالیست ، توسعه ناوگان حمل و نقل محصول ، احداث ساختمان های جامع مرکزی و ماشینری و انبار سوله و همچنین سایر دارایی های در جریان تکمیل و... می باشد .

سود سهام پرداختنی

مانده سود سهام پرداختنی شرکت در پایان سال مالی منتهی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۲۲۰۴۹.۱۵۸ میلیون ریال بوده است که از مانده مذکور ، بخش عمده ای از آن مربوط به سود سال ۱۴۰۱ سهامداران عمده بوده که با توجه به نقدینگی شرکت پرداخت خواهد شد و مابقی مربوط به سود سهامداران حقیقی سال ۱۴۰۰ بوده که در سامانه سجام ثبت نام نکرده و تا تاریخ تهیه گزارش جهت دریافت به بانک مراجعه ننموده اند .

ت. نتایج عملیات و چشم انداز ها

سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیم شده در سال ۱۳۹۸ برای هر سهم ۱۱.۰۰۰ ریال بوده و در سال ۱۳۹۹ برای هر سهم مبلغ ۲۳.۰۰۰ ریال و در سال ۱۴۰۰ هر سهم ۹.۰۰۰ ریال سود نقدی پرداخت شده است و برای سال ۱۴۰۱ ، تقسیم سود بر اساس گزارش حسابرسی با رعایت الزامات قانونی و تصمیمات سهامداران عمده در مجمع عمومی عادی صاحبان سهام به مبلغ ۱۱.۰۰۰ برای هر سهم تصویب گردید. سود نقدی مصوب مجمع ۴ سال اخیر بشرح ذیل می باشد:

شرح	سال مالی ۱۳۹۸	سال مالی ۱۳۹۹	تجدید ارایه شده سال مالی ۱۴۰۰	تجدید ارایه شده سال مالی ۱۴۰۱
سرمایه (ارزش اسمی هر سهم هزار ریال)	۲.۴۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۲.۴۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۲.۴۰۰.۰۰۰.۰۰۰	۲.۴۰۰.۰۰۰.۰۰۰
درآمد هر سهم (ریال)	۱۲.۲۴۵	۲۴.۱۲۸	۷.۹۰۳	۱۱.۰۲۱
سود نقدی هر سهم (ریال)	۱۱.۰۰۰	۲۳.۰۰۰	۹.۰۰۰	۱۱.۰۰۰
درصد تقسیم سود (ریال)	۹۰	۹۵	۱۱۴	۹۹.۸

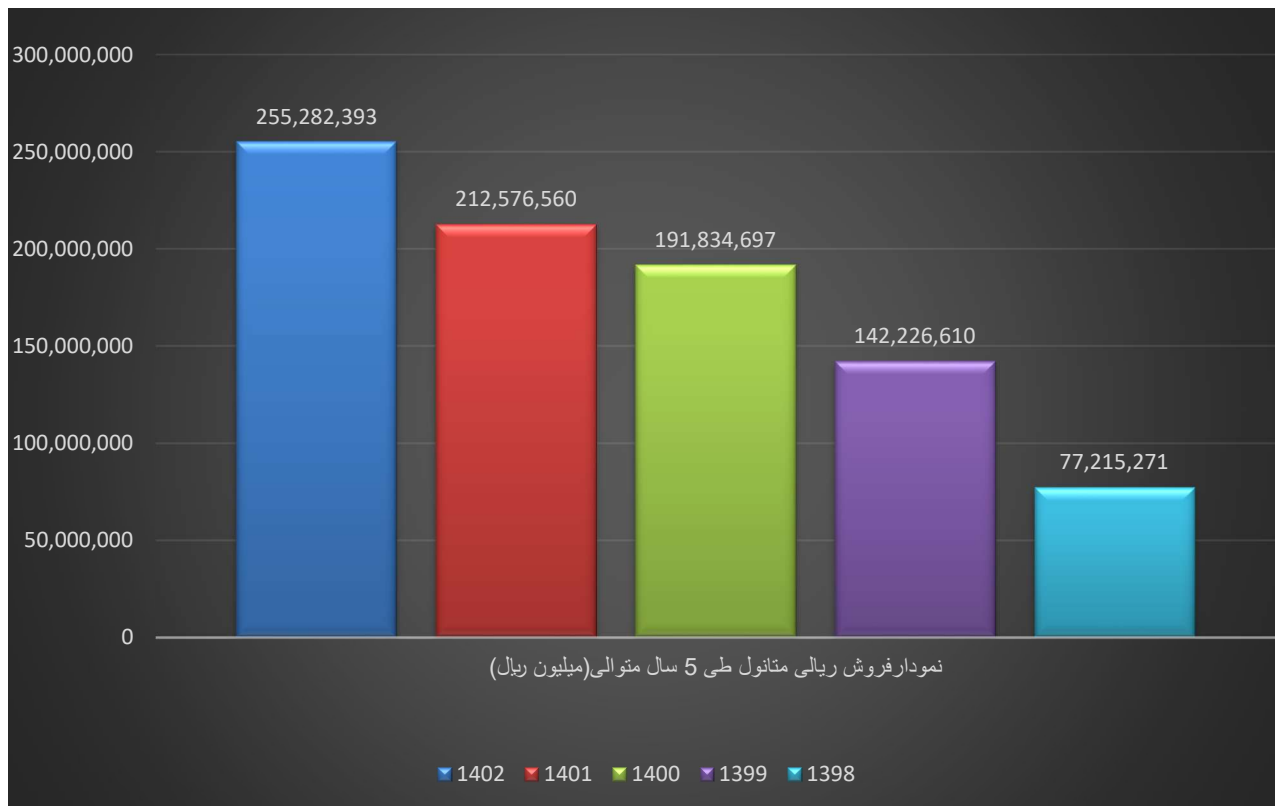
عملکرد شرکت در پایان دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ در مقایسه با دوره مالی مشابه سال قبل بشرح جدول ذیل می باشد :
(ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدید ارایه شده ۱۴۰۱/۱۲/۲۹
درآمد های عملیاتی	۲۵۸.۷۳۴.۸۳۱	۲۱۵.۸۴۷.۵۰۲
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۹۲.۰۲۰.۴۵۵)	(۱۵۰.۶۵۳.۰۹۴)
سود ناخالص	۶۶.۷۱۴.۳۷۶	۶۵.۱۹۴.۴۰۸
هزینه های فروش ، اداری و عمومی	(۵۷.۱۸۵.۱۷۱)	(۴۶.۳۰۱.۰۲۱)
سایر درآمدها	۵.۴۱۹.۳۷۴	۱۰.۲۷۷.۵۲۹
سایر هزینه ها	(۲.۸۹۳.۶۳۲)	(۲.۲۴۲.۰۲۳)
سود عملیاتی	۱۲.۰۵۴.۹۴۷	۲۶.۹۲۸.۸۹۳
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی-درآمد سرمایه گذاری ها	۲۰.۳۷.۰۱۱	۲۰.۵۵.۷۴۱
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی-اقلام متفرقه	(۸۳۷.۰۶۰)	(۲.۵۳۵.۲۴۴)
سود قبل از کسر مالیات	۱۳.۲۵۴.۸۹۸	۲۶.۴۴۹.۳۹۰
مالیات بر درآمد سال های قبل	۰	۰
سود خالص	۱۳.۲۵۴.۸۹۸	۲۶.۴۴۹.۳۹۰

درآمد های عملیاتی

درآمدهای عملیاتی شرکت با وجود کاهش نرخ جهانی متانول از ۳۱۹ دلار در سال ۱۴۰۱ به ۲۷۸ دلار بر تن در سال جاری ، نسبت به سال قبل مبلغ ۴۲.۸۸۷.۳۲۹ میلیون ریال معادل ۲۰ درصد افزایش داشته که ناشی از افزایش نرخ متوسط تبدیل ارز بوده است .
(اقلام به میلیون ریال)

نام محصول	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹
متانول	۲۵۵.۲۸۲.۳۹۳	۲۱۲.۵۷۶.۵۶۰
بخار	۳.۴۵۲.۴۳۸	۳.۲۷۰.۹۴۲
مجموع درآمد های عملیاتی	۲۵۸.۷۳۴.۸۳۱	۲۱۵.۸۴۷.۵۰۲



بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

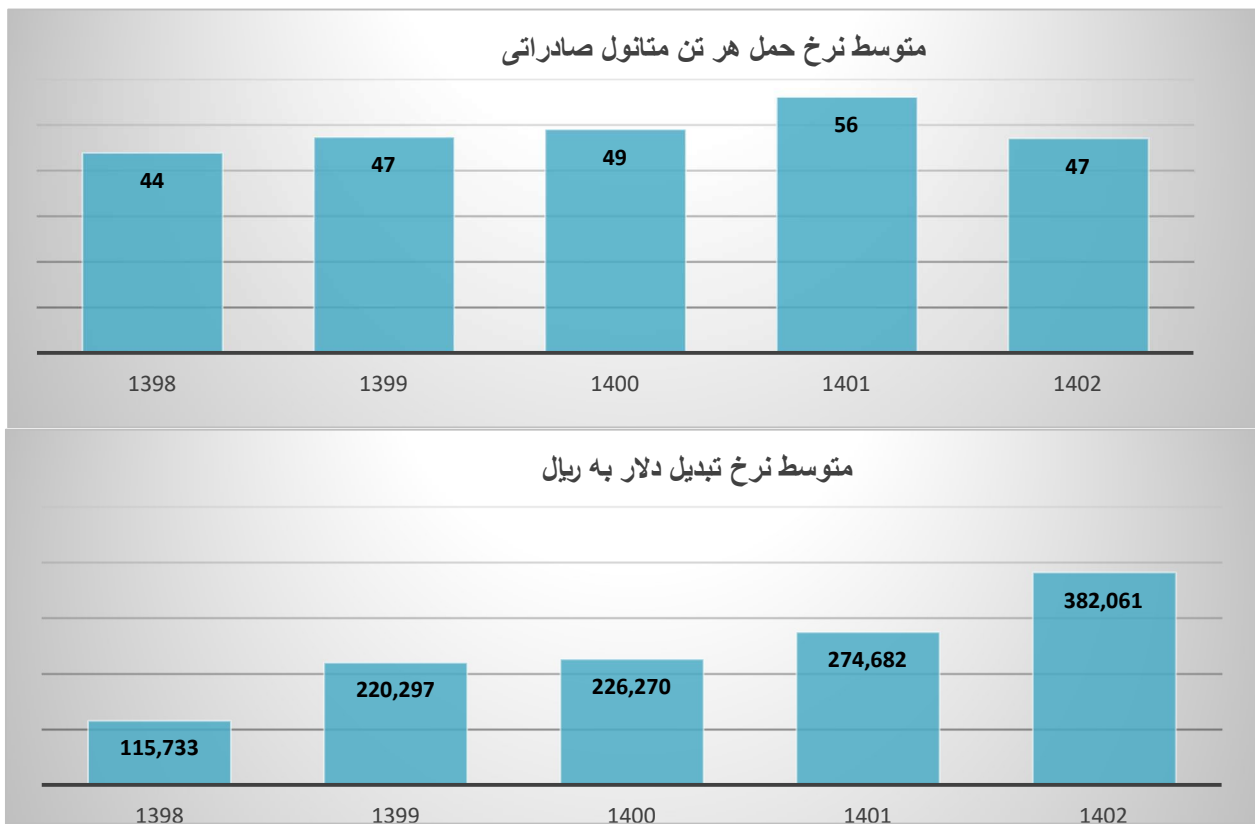
بهای تمام شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ نسبت به دوره مشابه سال قبل حدود ۲۷.۵ درصد افزایش یافته است که عمدتاً بدلیل افزایش ۲۲.۳ درصدی متوسط نرخ گاز خوراک و کاهش تولید ناشی از قطعی گاز خوراک واکسیژن نسبت به سال قبل بوده است. با توجه به نامه شماره م ب ۶۹۶۹۸۸ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۸ معاونت محترم برنامه ریزی وزارت نفت و همچنین نامه شماره ۱۰۴۲۶-۷/۱-ص پ مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۸ شرکت ملی صنایع پتروشیمی، نرخ گاز خوراک بترتیب از فروردین ماه لغایت مرداد ماه به مبلغ ۶۳.۰۰۰ ریال، جهت شهریور ماه مبلغ ۵۶.۴۵۲ ریال، مهر ماه ۶۲.۹۶۸ ریال، آبان ماه ۶۶.۹۴۲ ریال، آذر ماه ۶۳.۴۲۱ ریال، دیماه ۶۰.۸۱۹ ریال، بهمن و اسفند ماه ۵۱.۰۰۸ ریال به ازای هر استاندارد متر مکعب لحاظ گردیده است.

منابع تامین	واحد	نوع مواد
مبین انرژی خلیج فارس و اداره گاز استان بوشهر	استاندارد متر مکعب	گاز خوراک
مبین انرژی خلیج فارس	مختلف	سرویسهای جانبی

هزینه های فروش، اداری و عمومی

هزینه های مذکور نسبت به دوره مشابه سال قبل حدود ۲۴ درصد افزایش یافته که عمدتاً بدلیل افزایش هزینه حمل (بدلیل افزایش ۳۹ درصدی متوسط نرخ تبدیل ارز نسبت به سال قبل) و ترخیص، بارگیری و همچنین اعمال نیم درصد عوارض صادراتی و افزایش هزینه های استهلاک ناشی از توسعه ناوگان حمل و نقل دریایی در سال جاری می باشد.

لازم بذکر است با توجه به نمودارهای نرخ حمل و نرخ تبدیل مشخص میگردد که بدلیل توسعه ناوگان حمل و نقل دریایی شرکت پتروشیمی زاگرس توانسته است روند افزایش نرخ دلاری هزینه هر تن حمل محصول صادراتی را کنترل نموده و ثابت نگه دارد لذا افزایش هزینه حمل عمدتاً مربوط به افزایش نرخ تبدیل دلار به ریال بوده است از طرفی از بابت اجاره کشتی های ملکی حدود ۴.۱۶۱ میلیارد ریال درآمد حاصل از اجاره کسب گردیده است. این در حالیست که متوسط هزینه حمل هر تن محصول متانول توسط کشتی های غیر ملکی در سال ۱۴۰۲ حدود ۵۲ دلار و برای کشتی های ملکی حدود ۳۵ دلار بوده است.



سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی

سایر درآمدها عملیاتی مربوط به درآمد حاصل از اجاره حمل محصول به مبلغ ۴.۱۶۰.۶۱۰ میلیون ریال و سود ناشی از تسعیر دارایی های ارزی عملیاتی به مبلغ ۱.۲۵۸.۷۶۴ میلیون ریال می باشد و همچنین هزینه های عملیاتی به مبلغ ۲.۸۹۳.۶۳۲ میلیون ریال مربوط به محاسبه هزینه های جذب نشده در تولید بدلیل کاهش تولید از بابت قطعی گاز خوراک واکسیژن طی سال بوده است .

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

سایر درآمدها مبلغ ۲۰۳۷.۰۱۱ میلیون ریال مربوط به سود سپرده گذاری نزد بانکها و سود حاصل از خرید اوراق و سهام بوده و مبلغ ۶۷۸.۷۹۵ میلیون ریال کارمزد فروش اعتباری و فروش ضایعات، مبلغ ۱.۵۱۵.۸۵۵ میلیون ریال مربوطه به سایر هزینه های متفرقه عمدتاً ذخایر شناسایی شده در خصوص ادعاهای مطروحه علیه شرکت می باشد .

مالیات بر درآمد

طبق ماده ۴ قانون تشکیل و اداره مناطق ویژه اقتصادی جمهوری اسلامی ایران اشخاص حقیقی و حقوقی که در منطقه به کار تولید کالا و خدمات فعالیت دارند، برای فعالیت در محدوده منطقه از پرداخت هرگونه عوارض معمول در کشور معاف میباشند، با عنایت به مفاد بند "ص" تبصره ۶ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور ، درآمد حاصل از صادرات محصولات نفتی ، گازی و پتروشیمی به صورت خام و نیمه خام در تمام نقاط کشور مشمول مالیات می باشد که طبق جدول پیوست تصویب نامه شماره ۱۳۳۲۹۱/ت/۰۳۳۴ ه مورخ ۱۴۰۱/۰۷/۲۷ هیئت وزیران ، محصول متانول در فهرست مواد خام و نیمه خام درج گردیده است لازم بذکر است شرکت از معافیت ماده ۱۳۲ قانون مالیات های مستقیم به مدت ۱۰ سال (تا تاریخ ۹۶/۰۹/۲۱) به میزان ۱۰۰ درصد درآمد مشمول مالیات ابرازی ناشی از فعالیت های تولیدی و معافیت درآمد حاصل از صادرات غیرنفتی برای فروش های صادراتی برخوردار می باشد. طبق مصوبه هیئت وزیران و بخشنامه شماره ۱۳۹۱۸۹/ت/۵۳۲۰۹ مورخ ۳ بهمن ۱۳۹۶، مدت معافیت از ۱۰ سال به ۲۰ سال افزایش یافته است. ضمناً با استناد به بند "ن" تبصره ۶ بخشنامه سازمان امور مالیاتی به شماره ۲۰۰/۱۴۰۱/۹ مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۱۰ و بند "م" تبصره ۶ بخشنامه سازمان امور مالیاتی به شماره ۲۰۰/۱۴۰۲/۲ مورخ ۱۰ فروردین ۱۴۰۲، نرخ مالیات موضوع ماده ۱۰۵ ق.م. اشخاص حقوقی در سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ بترتیب معادل پنج و هفت درصد کاهش می یابد.

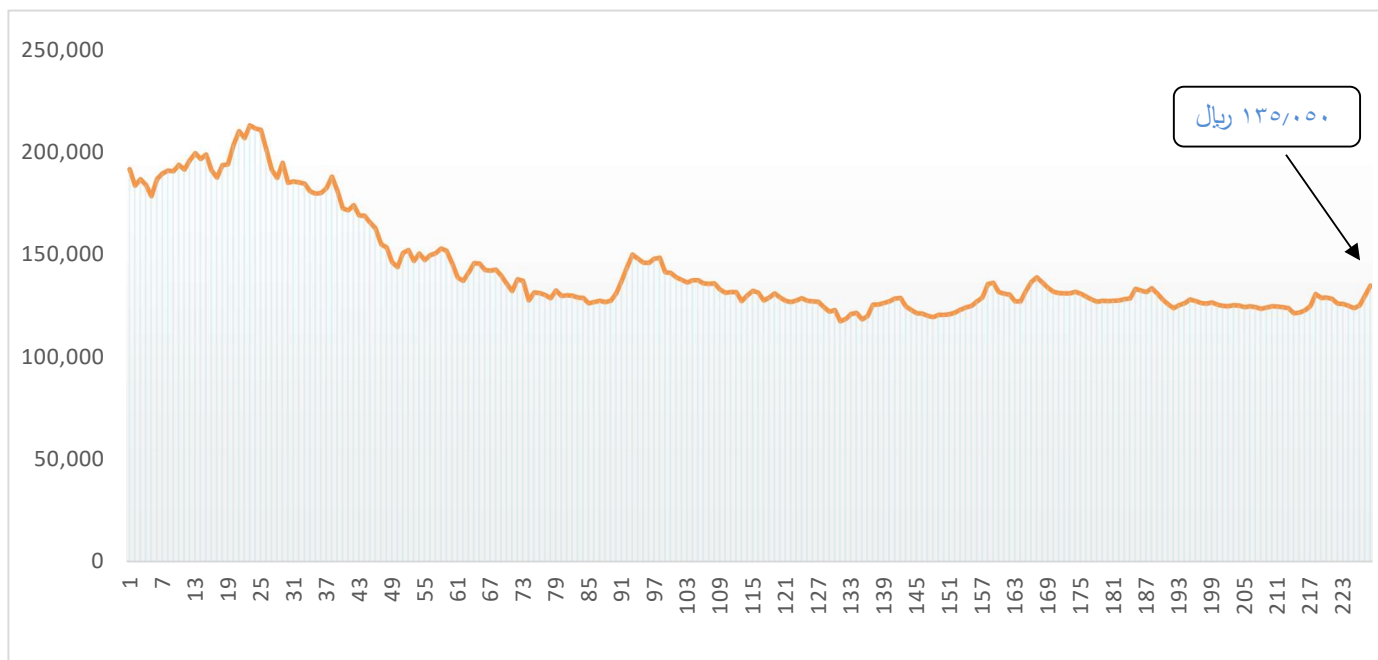
خلاصه اطلاعات مالی شرکت طی دو سال اخیر بشرح ذیل می باشد (ارقام به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹ (تجدید ارائه شده)
دارایی ها	۱۶۷.۸۴۹.۸۷۲	۱۱۶.۳۱۸.۹۹۸
بدهی ها	۱۴۶.۱۰۸.۹۴۲	۸۱.۳۲۸.۱۱۷
دارایی های جاری	۹۸.۸۶۷.۷۹۰	۶۴.۹۰۱.۸۰۶
دارایی های ثابت	۵۷.۸۸۹.۰۹۳	۴۲.۳۳۰.۴۴۴
بدهی های جاری	۱۴۰.۹۱۰.۸۹۹	۷۷.۷۵۰.۷۷۳
حقوق مالکانه	۲۱.۷۴۰.۹۳۰	۳۴.۹۹۰.۸۸۱
سرمایه	۲.۴۰۰.۰۰۰	۲.۴۰۰.۰۰۰
فروش	۲۵۸.۷۳۴.۸۳۱	۲۱۵.۸۴۷.۵۰۲
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۱۹۲.۰۲۰.۴۵۵	۱۵۰.۶۵۳.۰۹۴
سود عملیاتی	۱۲.۰۵۴.۹۴۷	۲۶.۹۲۸.۸۹۳
سود خالص	۱۳.۲۵۴.۸۹۸	۲۶.۴۴۹.۳۹۰

وضعیت سهام شرکت طی ۵ سال اخیر تا تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح زیر بوده است:

سال مالی منتهی به	حجم سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهای معاملی	ارزش بازار	قیمت سهم	سرمایه
۱۳۹۸/۱۲/۲۹	۳۳۶.۷۶۰.۵۶۰	۲۱.۹۵۲.۸۶۲	۲۲۳	۲۲۳	۱۷۷.۹۰۰.۰۰۰	۷۴.۱۲۵	۲.۴۰۰.۰۰۰
۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۵۵۹.۶۰۹.۵۴۰	۹۱.۱۱۰.۶۴۳	۲۳۷	۲۳۷	۵۴۶.۳۳۸.۸۰۰	۲۲۷.۶۶۲	۲.۴۰۰.۰۰۰
۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۶۱.۱۶۱.۷۰۸	۳۷.۷۹۲.۶۰۱	۲۳۵	۲۳۵	۴۳۹.۴۴۰.۰۰۰	۱۸۳.۱۰۰	۲.۴۰۰.۰۰۰
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۲۱۰.۰۲۰.۷۸۹	۲۹.۶۳۶.۳۷۵	۲۲۱	۲۲۱	۴۴۷.۶۰۰.۰۰۰	۱۸۶.۵۰۰	۲.۴۰۰.۰۰۰
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۶۷.۴۷۰.۱۴۵	۲۶.۵۴۷.۸۹۸	۲۲۸	۲۲۸	۳۲۴.۱۲۰.۰۰۰	۱۳۵.۰۵۰	۲.۴۰۰.۰۰۰

روند قیمت سهام شرکت پتروشیمی زاگرس طی سال منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



امتیاز شفافیت اطلاعاتی شرکت

وضعیت رتبه بندی شرکت از لحاظ نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات بر مبنای آخرین ارزیابی سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل است :

شرح	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
تعداد روزهای گشایش نماد	۲۲۸	۲۲۱
تعداد روزهای معاملاتی	۲۲۸	۲۲۱

موارد مهم افشاء شده طی سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ :

سایر اطلاعات بااهمیت - توضیحات در خصوص ابلاغ رای دیوان عدالت اداری - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۰

بازگشت به ابلاغیه الکترونیکی شماره ۱۲۶۸۹۴۲/۱۰۰۰۰۳۳۱۱۰۰۰ مورخ ۱۹/۰۲/۱۴۰۲ هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری که در سایت ها و رسانه های جمعی منتشر گردیده است اعلام گردید که این شرکت در این پرونده بعنوان شاکی و خواهان نبوده لکن بعنوان ذینفع مهم در رای ابلاغی بدینوسیله اعلام می دارد مطابق بندهای "ثانیاً" و "ثالثاً" رای هیات تخصصی محترم صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری نرخ سرویس های جانبی تعیین شده از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی برای سال ۱۴۰۰ فاقد وجاهت قانونی بوده و قابل پذیرش نمی باشد.

سایر اطلاعات بااهمیت - ابلاغه رای دیوان عدالت اداری - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۳

پیرو نامه ۱۴۰۲۰۲۱۱۷۵/۱/۱۲۷ ص پ مورخ ۲۰/۰۲/۱۴۰۲ این شرکت و بازگشت به درخواست توضیحات تکمیلی آن سازمان در نامه با شماره پیگیری ۱۰۲۳۶۹۱ مورخ ۲۱/۰۲/۱۴۰۲ اعلام گردید که این شرکت در اعتراض به اعلام نرخ سرویس های جانبی سال ۱۴۰۰ توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی ، در خواست ابطال در دیوان عدالت اداری مطرح نموده است که پس از مشخص شدن نتیجه رسیدگی و ابلاغ آن ، از طریق سامانه کدال اطلاع رسانی لازم صورت خواهد پذیرفت .

توقف بخشی از فعالیت های شرکت - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۰۹

در اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار اعلام گردید که با عنایت به کاهش گاز اکسیژن ارسالی از شرکت مبین انرژی خلیج فارس ، واحد اول تولیدی این شرکت تا اطلاع ثانوی از سرویس خارج گردیده و به محض رفع محدودیت تامین گاز اکسیژن و شروع مجدد تولید واحد مذکور، موضوع از طریق سامانه کدال اطلاع رسانی خواهد شد.

سایر اطلاعات بااهمیت - رای شعبه سوم دیوان عدالت اداری - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۰

در اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار و عطف به دادنامه شماره ۱۴۰۲۳۱۳۹۰۰۰۶۳۲۲۶۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۶ بدوی دیوان عدالت اداری دریافتی در ۱۴۰۲/۰۳/۳۰ که به پیوست ارسال می گردد اعلام گردید : با رد درخواست اعتراض این شرکت به رای شماره ۱۴۰۱-۰۱ هیئت تجدید نظر شورای رقابت "در سال گذشته، تعدادی از شرکتهای مصرف کننده در ادامه پی گیری های حقوقی موضوع از دیوان عدالت اداری علاوه بر طرح شکایت مشابه این شرکت، ابطال مصوبات ۴۷۹ و ۴۸۹ شورای رقابت را نیز در دادخواست خود ثبت نموده بودند که منجر به رای مذکور گردیده است. ضمناً" پیرو نامه ۱۴۰۲۰۲۱۱۹۶/۱۲۷/۰۶/۱۴۰۲ ص پ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۳ که قبلاً در سامانه کدال اطلاع رسانی شده است نتیجه پرونده نرخ سرویس های جانبی سال ۱۴۰۰ پس از تعیین تکلیف از سوی دیوان عدالت اداری، اعلام خواهد شد.

شروع مجدد فعالیت متوقف شده قبلی - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۱۲

در اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به اعلام گردید با عنایت به رفع محدودیت گاز اکسیژن ارسالی از شرکت مبین انرژی خلیج فارس ، واحد اول شرکت پتروشیمی زاگرس در مدار تولید قرار گرفت.

تغییر بیش از ۱۰ درصد در نرخ خرید مواد اولیه / خدمات - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۱۹

بازگشت به نامه های شرکت گاز استان بوشهر و شرکت مبین انرژی خلیج فارس و همچنین پیرو مصوبه شماره ۱۶۸۵۰/م/ت/۱۶۹ ه مورخ ۲۹/۰۳/۱۴۰۲ هیأت وزیران، گاز بهای مشترکین با نوع مصرف پتروشیمی از مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۹ بر اساس تعرفه های هر متر مکعب گاز خوراک ۷۰,۰۰۰ ریال و هر متر مکعب گاز سوخت ۴۰,۰۰۰ ریال محاسبه می گردد. لذا با عنایت به برآورد میزان مصارف گاز خوراک و سوخت از تاریخ افزایش نرخ تا پایان سال ۱۴۰۲، پیش بینی گردید که بهای تمام شده حدود ۴۶.۹۷۳ میلیارد ریال افزایش داشته باشد .

سایر اطلاعات بااهمیت - ابلاغیه رفع ابهام از رای شماره ۳۸۵۲۵۶+۰۰۰۳۸۱۳۹۰۰۰۰- گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۶

بازگشت به دادنامه شماره ۹۸۳۱۱۵+۰۰۰۹۸۳۱۳۹۰۰۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۱۹ هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری (واصله ۱۴۰۲/۰۴/۲۶) و پیرو ابلاغیه الکترونیکی شماره ۱۲۶۸۹۴۲+۰۰۰۱۴۰۲۳۱۱۰۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۱۹ هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری و همچنین نامه های شماره ۱۲۷/۱/۱۴۰۲+۰۲۱۱۷۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۰ و ۱۲۷/۱۰۶/۱۴۰۲+۰۲۱۱۹۶ ص پ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۳ اینشرکت و پیرو استعلام مرکز ملی رقابت در خصوص رفع ابهام از قابلیت و اعتبار اجرایی مصوبات شماره ۴۷۹ و ۴۸۹ شورای رقابت " برای بازه زمانی ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ به بعد " به استحضار میرساند طبق رای هیات تخصصی صنایع و بازرگانی مقرر شده است ... << با توجه به اینکه تصویب مصوبه جلسه ۴۷۹ شورای رقابت در تاریخ ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ صورت گرفته و مصوبه جلسه شماره ۴۸۹ شورا نیز در مقام تایید مصوبه جلسه ۴۷۹ آن به تصویب رسیده ، لذا قید " برای سال ۱۴۰۰ " در مصوبه جلسه ۴۸۹ منصرف از دوره زمانی ۱۴۰۰/۱/۱ تا ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ است که هنوز مصوبه جلسه ۴۸۹ در این بازه زمانی به تصویب نرسیده بود و نتیجتاً مصوبه جلسه ۴۸۹ شورای رقابت مربوط به تاریخ ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ به بعد بوده و در بردارنده حکمی نیست که به گذشته تسری یابد >>.. لذا طبق رای رفع ابهام هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری قید برای سال ۱۴۰۰ در مصوبه جلسه ۴۸۹ شورای رقابت نیز صراحتاً ناظر بر ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ تا ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ بوده و شامل دوره زمانی ۱۴۰۰/۰۱/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ نخواهد بود. با عنایت به مراتب فوق آثار مالی دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۲۹ برای این شرکت برگشت حدود ۱۳ هزار میلیارد ریال از ذخایر منظور شده در حسابها می باشد.

سایر اطلاعات بااهمیت - توضیحات در خصوص رأی هیات عمومی دیوان عدالت اداری به شماره

۱۴۰۲/۰۵/۰۳ مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۱۳ - گروه ب در مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۰۳

سایر اطلاعات بااهمیت - گزارش جامع در خصوص دعاوی مربوط به سرویس های جانبی - گروه ب در تاریخ

۱۴۰۲/۰۵/۰۸

سایر اطلاعات بااهمیت - اصلاح تصویبنامه شماره ۱۶۸۵۰/م/ت/۱۱۶۹هـ - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۴

بازگشت به نامه شماره ۱۲۲/۱۳۵۹۸۰ مورخ ۱۳/۰۶/۱۴۰۲ سازمان (واصله در ۱۴۰۲/۰۶/۱۴) در خصوص اخبار و شایعات منتشر شده در رسانه ها در مورد تصویبنامه هیات وزیران مبنی بر اصلاح تصویبنامه هیات وزیران به شماره ۱۶۸۵۰/م/ت/۱۱۶۹هـ مورخ ۲۹/۰۳/۱۴۰۲ در خصوص نرخ گاز خوراک و سوخت اعلام گردید تاکنون صورتحساب و نرخ جدیدی به این شرکت ابلاغ نگردیده است لذا در صورت دریافت اطلاع جدید و رسمی در خصوص تغییر نرخ گاز خوراک و سوخت ، موضوع به همراه آثار مالی با اهمیت از طریق سامانه کدال اطلاع رسانی خواهد شد.

سایر اطلاعات بااهمیت - تسعیر قیمت خوراک و محصولات پتروشیمی با نرخ حواله - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۴

بازگشت به نامه شماره ۱۲۲/۱۳۵۹۷۹ مورخ ۱۳/۰۶/۱۴ سازمان (واصله در ۱۴۰۲/۰۶/۱۴) در خصوص اخبار و شایعه منتشر شده در رسانه ها در رابطه با تسعیر قیمت خوراک و محصولات پالایشی و پتروشیمی بر مبنای نرخ حواله در مرکز مبادله ارز و طلا ایران ، اعلام گردید با توجه به اینکه بخش عمده فروش این شرکت صادراتی می باشد لذا تغییر در نرخ تسعیر مرتبط با نرخ پایه فروش داخلی ، آثار مالی با اهمیتی بر نتایج عملکرد این شرکت نخواهد داشت.

سایر اطلاعات بااهمیت - محدودیت مصرف گاز و کاهش ظرفیت تولیدی - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۷/۰۸

بازگشت به نامه های شماره ۱۶۹۶۷ / ۱۴۰۲/۱/۴۱- ص پ مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۹ و همچنین شماره ۱۷۰۴۱/۱۴۰۲/۱- ص پ مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۰۳ شرکت مبین انرژی خلیج فارس در خصوص قطع گاز خوراک به اعلام گردید شرکت ملی گاز ایران و شرکت مبین انرژی خلیج فارس علیرغم مصوبه شماره ۱۰۲۱۵۶ / ت / ۱۶۲۷هـ مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۱ هیات محترم وزیران مبنی بر تغییر نحوه محاسبه نرخ گاز خوراک و اصلاح تصویبنامه هیات وزیران به شماره ۱۶۸۵۰/م/ت/۱۱۶۹هـ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۹ به منظور تعیین نرخ گاز خوراک واحد های پتروشیمی و بطور مشخص شرکتهای متانولی کماکان صورتحساب ها را با مبالغ غیر واقعی و غیر قانونی ۷۰.۰۰۰ ریال ارسال می نماید و به دلیل عدم پذیرش این شرکت در اقدامی غیر سازنده در "سال مهار تورم و رشد تولید" نسبت به قطع گاز خوراک واحد اول و کاهش گاز واحد دوم اقدام نموده اند .

سایر اطلاعات بااهمیت - رفع محدودیت مصرف گاز و افزایش ظرفیت تولیدی - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۷/۱۷

پیرو نامه شماره ۱۳۲۷/۱۰۹۰۲۰۲۰۱۴ ص پ مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۰۸ این شرکت، در راستای اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به اعلام گردید با عنایت به رفع محدودیت گاز خوراک ارسالی از شرکت ملی گاز ایران و شرکت مبین انرژی خلیج فارس، واحد های تولیدی اول و دوم شرکت پتروشیمی زاگرس در مدار تولید قرار گرفت.

سایر اطلاعات بااهمیت - واحد جداسازی گازهای هوا - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۷

در اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار مراتب زیر اطلاع رسانی گردید: ۱- موضوع قرارداد: انجام خدمات مهندسی، خرید تجهیزات و نظارت بر ساختمان و نصب واحد جداسازی گازهای هوا ۲- مبلغ قرارداد: ۱۳۴.۴۱۸.۰۰۰ یورو ۳- نحوه تسویه: بر مبنای پیشرفت فیزیکی کار ۴- طرف قرارداد: شرکت داخلی ۵- تاریخ مؤثر شدن قرارداد: ۱۴۰۲/۰۸/۰۶ ۶- شرح جزئیات قرارداد: خرید وساخت تجهیزات یک کارخانه تولید اکسیژن (ASU, Air Separation Unit) که شامل (انجام خدمات مهندسی (پایه و تفصیلی)، خرید، تامین و تدارکات تجهیزات و نظارت بر ساختمان و نصب، پیش راه اندازی، راه اندازی، آغاز به کار و انجام تست های عملکردی کارخانه تفکیک هوا) دوخط تولید هر یک به ظرفیت اسمی ۸۶۰۰۰ Nm³/h تولید اکسیژن در عسلویه و در محدوده پتروشیمی زاگرس.

تغییر بیش از ۱۰ درصد در نرخ خرید مواد اولیه / خدمات - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۲

عطف به نامه شماره ۷/۲۳۴۲۸-۱ ص پ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ شرکت ملی صنایع پتروشیمی و نامه شماره م/۱۰/۴۳۵۴۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۰ معاونت محترم برنامه ریزی وزارت نفت، قیمت گاز طبیعی سبک و شیرین خوراک شرکتهای پتروشیمی و نرخ گاز سوخت صنایع در سال ۱۴۰۲ اطلاع رسانی گردید.

سایر اطلاعات بااهمیت - قیمت خوراک نیمه اول سال ۱۴۰۲ - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۱۲

عطف به صورت حساب اصلاحی جدید شماره ۱۴۰۲۱۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۹ شرکت مبین انرژی خلیج فارس (واصله در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۱۱)، براساس قبض شرکت ملی گاز نرخ گاز طبیعی خوراک از فروردین لغایت ۱۵ شهریورماه سال ۱۴۰۲ به مبلغ ۷۰۰.۰۰۰ ریال افزایش یافته است که بر خلاف نرخ های اعلامی در نامه شماره ۷/۲۳۴۲۸/۱۰۷ ص پ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱ شرکت ملی صنایع پتروشیمی و نامه شماره ۱۰/۴۳۵۴۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۰ معاونت محترم برنامه ریزی وزارت نفت میباشد و اعلام گردید در راستای اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار آثار مالی در حال حاضر قابل محاسبه و اعلام نبوده و این شرکت از طریق انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی نسبت به پیگیری های لازم در جهت اصلاح نرخ ها اقدام خواهد نمود.

سایر اطلاعات بااهمیت - نتایج حاصل از کنفرانس پرسش و پاسخ آنلاین - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۱۴

بازگشت به نامه شماره ۱۳۲۷/۱۰۸۸۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۸ سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص برگزاری کنفرانس آنلاین پرسش و پاسخ سهامداران با مدیران شرکت پتروشیمی زاگرس در خصوص صورتهای مالی میان دوره ای حسابرسی شده دوره ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۲ اعلام گردید پیرو اطلاع رسانی قبلی طی نامه شماره ۱۳۲۷/۱۰۹۱۰۴۴/۰۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۰۶ در سامانه کدال و همچنین وب سایت شرکت، کنفرانس آنلاین در روز یکشنبه ۱۴۰۲/۰۹/۱۲ راس ساعت ۱۴ برگزار و نتایج پرسش و پاسخ بیبوست ارائه ارائه گردید ضمناً فیلم کنفرانس مذکور در تارنمای این شرکت به آدرس www.zpcir.com بخش اخبار در دسترس قرار گرفت.

توقف بخشی از فعالیت های شرکت - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۲۰

در اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار اعلام گردید با عنایت به اعلام شرکت ملی گاز در خصوص کاهش سهم مصرف واحد های تولیدی پتروشیمی زاگرس به دلیل محدودیت گاز و در نهایت قطعی بخشی از گاز ورودی به شرکت، واحد دوم تولیدی این شرکت تا اطلاع ثانوی از سرویس خارج گردید لذا به محض رفع محدودیت مصرف گاز و شروع مجدد تولید واحد مذکور، موضوع از طریق سامانه کدال اطلاع رسانی خواهد شد. همچنین لازم بذکر است شرکت در دوره محدودیت مصرف و توقف تولید واحد دوم نسبت به انجام تعمیرات دوره ای این واحد اقدام می نماید.

توقف بخشی از فعالیت های شرکت - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۱۰/۰۲

در اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار اعلام گردید با عنایت به اعلام شرکت ملی گاز در خصوص کاهش سهم مصرف واحد های تولیدی پتروشیمی زاگرس به دلیل محدودیت گاز و در نهایت قطعی گاز ورودی به شرکت ، واحد اول تولیدی این شرکت نیز تا اطلاع ثانوی از سرویس خارج گردید لذا به محض رفع محدودیت مصرف گاز و شروع مجدد تولید واحد مذکور، موضوع از طریق سامانه کدال اطلاع رسانی خواهد شد. همچنین لازم بذکر است شرکت در دوره محدودیت مصرف و توقف تولید واحد اول نسبت به انجام تعمیرات دوره ای این واحد اقدام می نماید.

شروع مجدد فعالیت متوقف شده قبلی - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۱۰/۳۰

در راستای اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار اعلام گردید با عنایت به رفع بخشی از محدودیت گاز خوراک ارسالی از شرکت ملی گاز ایران و همچنین اتمام تعمیرات دوره ای ، واحد دوم تولیدی شرکت پتروشیمی زاگرس بتدریج در مدار تولید قرار گرفت.

سایر اطلاعات بااهمیت - شفاف سازی در خصوص قیمت گاز - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۴

در راستای اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ، توضیحات در خصوص اثرات نامه شماره ۱۳۷۶۸۲/۲-۱ ص پ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۰۲ مدیریت محترم کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با موضوع قیمت گاز طبیعی ، در سناریو های مختلف ارائه گردید .

شروع مجدد فعالیت متوقف شده قبلی - گروه الف در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۰۵

در راستای اجرای مفاد ماده ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار به اعلام شد با عنایت به رفع محدودیت گاز خوراک ارسالی از شرکت ملی گاز ایران و همچنین اتمام تعمیرات دوره ای ، واحد اول تولیدی شرکت پتروشیمی زاگرس بتدریج در مدار تولید قرار گرفت.

سایر اطلاعات بااهمیت - نرخ های جدید سرویسهای جانبی سال ۱۴۰۱ - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۵

بازگشت به نامه با شماره پیگیری ۱۱۶۴۱۷۷ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۵ آن سازمان در خصوص نرخ های جدید سرویسهای جانبی سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ به استناد نامه محرمانه شماره ۱۱۱۸۷/۱-۱۰۰ م ص پ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۴ معاون محترم وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی اعلام گردید نامه محرمانه فوق که مورد استناد شرکت مبین انرژی خلیج فارس قرار گرفته است تاکنون به این شرکت ابلاغ نگردیده است لذا در صورت ابلاغ نرخ های مذکور و بررسی موضوع ، اطلاع رسانی لازم از طریق سامانه کدال انجام خواهد شد.

سایر اطلاعات بااهمیت - نرخ های جدید سرویس های جانبی سال ۱۴۰۱ - گروه ب در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۹

پیرو نامه شماره ۱۴۰۲۱۲۱۱۰/۱/۱۲۷ ص پ مورخ ۱۵/۱۲/۱۴۰۲ این شرکت و بازگشت به نامه با شماره پیگیری ۱۱۶۴۱۷۷ مورخ ۱۵/۱۲/۱۴۰۲ آن سازمان در خصوص نرخ های جدید سرویسهای جانبی سال ۱۴۰۱ به استناد نامه محرمانه شماره ۱۱۸۷/۱-۱۰۰ م ص پ مورخ ۱۴/۱۲/۱۴۰۲ معاون محترم وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی(واصله ۱۹/۱۲/۱۴۰۲) اعلام گردید که با توجه به اقدامات حقوقی صورت گرفته در خصوص نحوه "محاسبه و ابلاغ نرخ های سال ۱۴۰۰" در مراجع قانونی و همچنین ابلاغیه های صادره توسط دیوان عدالت اداری بخصوص ابلاغیه رفع ابهام از رای شماره ۳۸۵۲۵۶۰۰۰۳۳۱۳۹۰۰ مورخ ۱۹/۰۴/۱۴۰۲ هیات تخصصی صنایع و بازرگانی دیوان عدالت اداری واصله و منتشره در ۲۶/۰۴/۱۴۰۲ در سامانه کدال ، تا تعیین تکلیف موضوع مذکور ، نرخ های اعلام شده برای سال ۱۴۰۱ قابل پذیرش نبوده و این شرکت با رعایت صرفه و صلاح از تمام ظرفیت حقوقی و قانونی جهت احقاق حقوق سهامداران استفاده خواهد نمود.

تغییرات نرخ ارز و اثرات آن بر شرکت

هر نوع تغییرات و افزایش در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات صادراتی شرکت اثر مثبت و در هزینه های حمل و سایر مصارف ارزی اثر منفی خواهد داشت لذا با توجه به عدم ثبات نرخ ارز در کشور و روند افزایش نرخ ارز ، تغییرات ناهمگون در سود آوری شرکت دارد ضمناً با توجه به اینکه شرکت کلیه تعهدات ارزی خود را تسویه نموده است ریسکی از این بابت متوجه شرکت نمیباشد .

تحلیل حساسیت سود(زیان) به ازای هر سهم

شرکت پتروشیمی زاگرس برای سال ۱۴۰۳

متوسط نرخ تبدیل دلار به ریال موثر بر درآمدها و هزینه های عملیاتی

۴۶۰.۰۰۰	۴۴۰.۰۰۰	۴۲۰.۰۰۰	۴۰۰.۰۰۰	
۸.۷۳۹	۴.۸۱۰	۹۰۱	(۳.۹۳۱)	۲۷۵
۱۲.۸۳۸	۸.۷۳۰	۴.۶۴۱	۵۱۵	۲۸۵
۱۸.۹۸۵	۱۴.۶۰۹	۱۰.۲۵۲	۵.۸۵۷	۳۰۰
۲۵.۱۳۳	۲۰.۴۸۹	۱۵.۸۶۳	۱۱.۱۹۹	۳۱۵

متوسط نرخ متانول به دلار موثر

بر درآمد های عملیاتی

مفروضات تحلیل سال مالی منتهی به اسفند ماه ۱۴۰۳:

- نرخ برابری دلار بطور متوسط حدود ۴۲۰.۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت ، نرخهای پایین تر و بالاتر محاسبه شده است) .
- نرخ متانول صادراتی هر تن به طور متوسط ۲۸۵ دلار لحاظ شده است (گرچه نرخ های بالاتر و پایین تر در تحلیل حساسیت در نظر گرفته شده است) .
- مقدار فروش صادراتی و داخلی حدود ۳۰.۲۷.۰۰۰ تن در نظر گرفته شده است .
- نرخ گاز خوراک ۶۳۰۰۰ ریال بعلاوه هزینه ای انتقال و نرخ گاز سوخت ۶۰ درصد هزینه گاز خوراک بعلاوه هزینه انتقال
- نرخ یوتیلیتی مصرفی بر مبنای برآورد منطقی در نظر گرفته شده است .
- نرخ تورم حدود ۴۰ درصد در نظر گرفته شده است .
- هزینه حمل هر تن در سال ۱۴۰۳ در محدوده ۵۵ الی ۶۵ دلار پیش بینی گردیده است .

ث : مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده:

- علیرغم کاهش نرخ جهانی متانول و همچنین کاهش مقدار تولید ناشی از کاهش گاز خوراک واکسیژن نسبت به دوره مشابه قبل ، مبلغ در آمد های عملیاتی حدود ۲۰ درصد افزایش داشته است .
- افزایش حقوق و مزایای کارکنان عمدتاً ناشی از اضافات سالیانه قانون کار و آیین نامه های داخلی شرکت است .
- باتوجه به محدودیت های بین المللی موجود در خصوص صادرات محصولات و نقل وانتقالات وجوه ارزی حاصل از صادرات ، پیش بینی می گردد هزینه نقل و انتقالات ارز نسبت به سال قبل افزایش یابد .

سایر مولفه های با اهمیت به همراه شاخص اندازه گیری آن ها و تشریح علت انحراف در جدول زیر خلاصه شده است :

شرح	شاخص اندازه گیری (بودجه سال ۱۴۰۲)	عملکرد واقعی سال ۱۴۰۲	دلایل انحراف
مقدار تولید متانول	۳.۰۰۰.۰۰۰ تن	۲.۳۳۹.۸۳۹ تن	حدود ۷۸ درصد کل بودجه تولید متانول طی سال محقق گردیده است و انحراف کاهش تولید ناشی از قطعی گاز اکسیژن و خوراک ارسالی بوده است .
مقدار فروش متانول	۳.۰۰۰.۰۰۰ تن	۲.۴۵۳.۴۴۳ تن	حدود ۸۱.۸ درصد کل بودجه فروش متانول طی سال محقق گردیده است و انحراف کاهش مقدار فروش ناشی از کاهش تولید بوده است .
مبلغ فروش متانول	۳۰۹.۴۰۵.۳۲۳ میلیون ریال	۲۵۵.۲۸۲.۳۹۳ میلیون ریال	حدود ۸۵.۵ درصد بودجه کل فروش طی سال محقق گردیده است و کاهش مبلغ فروش ناشی از کاهش تولید بدلیل قطعی گاز اکسیژن و خوراک و همچنین کاهش نرخ جهانی متانول بوده است .
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۲۱۷.۳۳۲.۲۹۳ میلیون ریال	۱۹۲.۰۲۰.۴۵۵ میلیون ریال	حدود ۸۸.۳ درصد کل بودجه فروش متانول طی سال محقق گردیده است و انحراف ناشی از کاهش تولید و فروش محصول بوده است.

عنوان نسبت	فرمول	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹
حاشیه سود خالص	سود خالص در آمد های عملیاتی	۵٪	۱۲٪
نسبت بدهی	جمع بدهیها در پایان دوره جمع داراییها در پایان دوره	۸۷٪	۷۰٪
نسبت بازده داری ها	سود خالص جمع دارایی	۸٪	۲۳٪
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	سود خالص در پایان دوره حقوق مالکانه	۶۱٪	۷۶٪
نسبت جاری	دارایی جاری در پایان دوره بدهیهای جاری در پایان دوره	۷۰٪	۸۳٪

