

گزارش تحلیلی پوشیمی خاک



✓ معرفی:

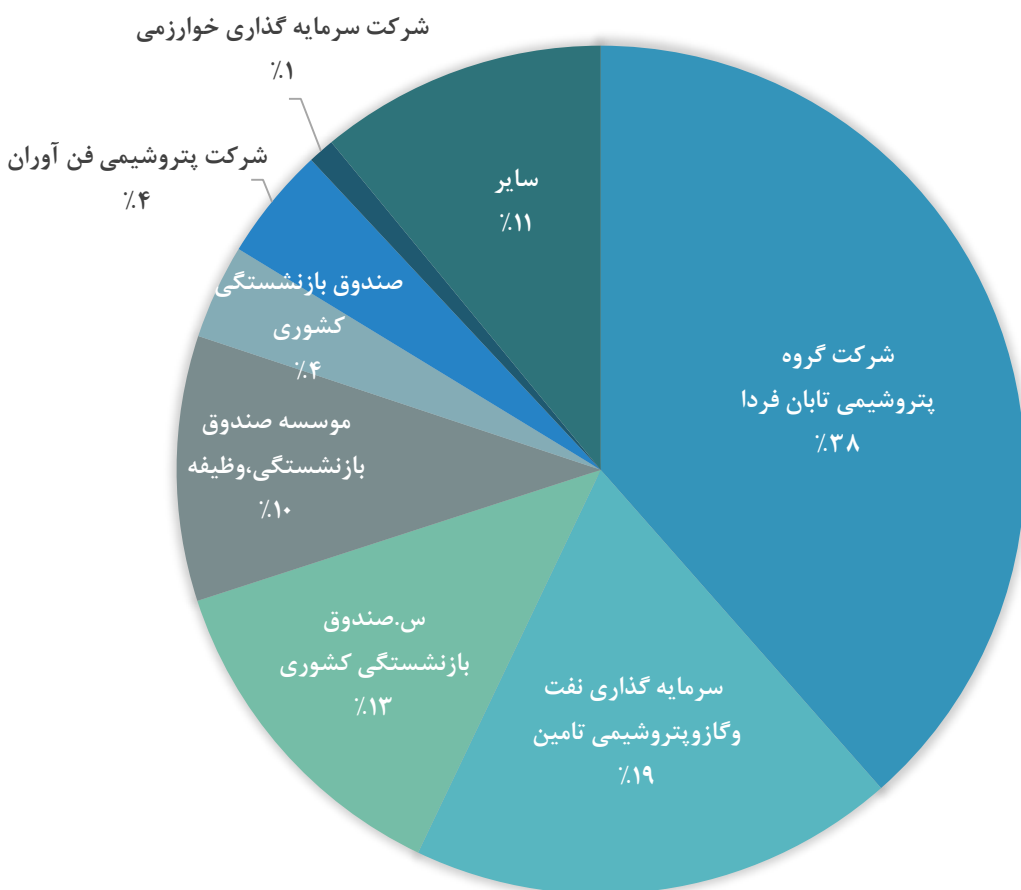
شرکت پتروشیمی خارک به صورت شرکت سهامی خاص و وابسته به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأسیس و در تاریخ ۱۳۴۶/۰۴/۰۸ ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی به ثبت رسیده است. این شرکت در تاریخ ۱۳۷۵/۰۶/۲۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۷۷/۱۰/۲۶ در بورس اوراق بهادار پذیرفته شده است. مجتمع تولید آن در جزیره خارک واقع است.

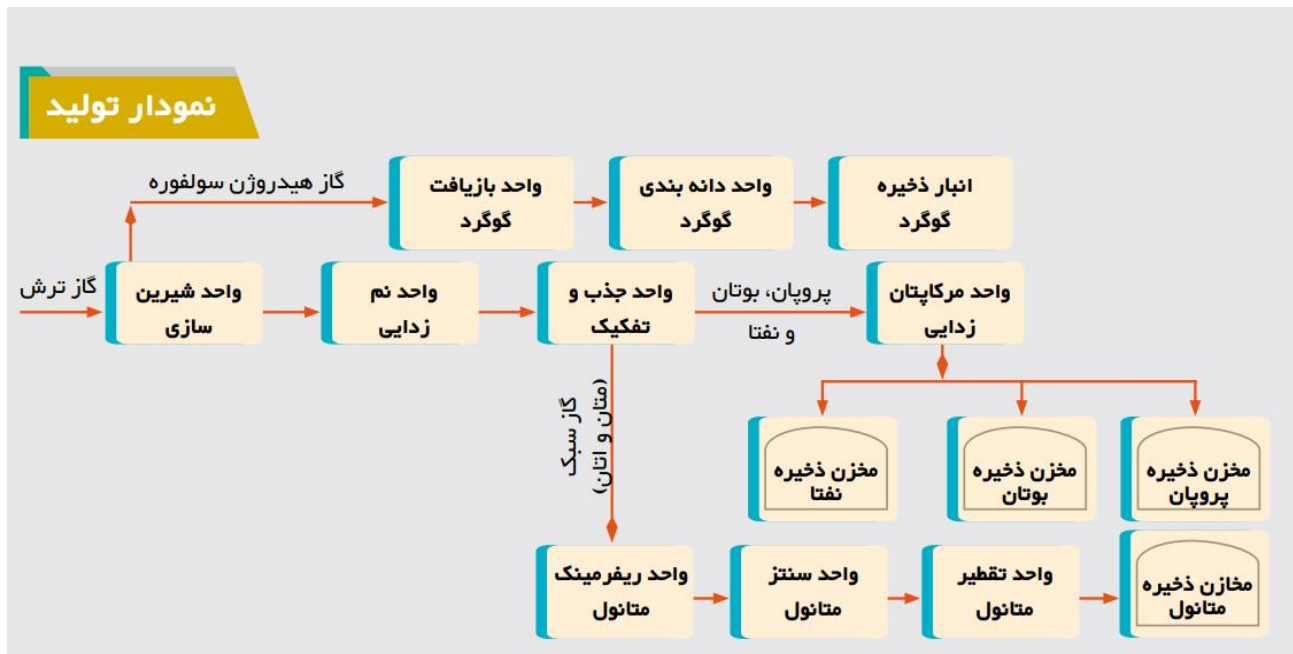
فعالیت اصلی:

✓ احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش و صدور انواع مختلف محصولات پتروشیمی مانند گوگرد، بوتان، پروپان، پنتان و مواد نفتی سنگین‌تر، متانول و هرنوع مواد حلقوی نشتی یا خطی با هر نوع ماده شیمیایی مشابه.

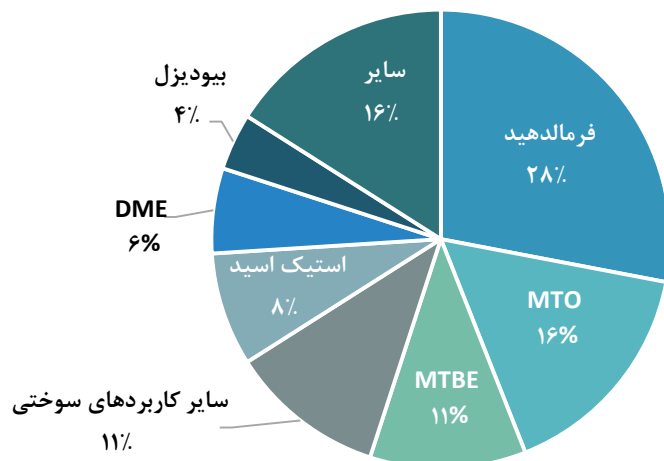
✓ لازم به ذکر این که بهره‌بردار کارخانه تولیدات گوگرد، پروپان بوتان، پنتان با ظرفیت اسمی ۴۳۰ هزار تن از ابتدای آبان سال ۱۳۴۸ آغاز گردید، عملیات اجرایی طرح متانول خارک از سال ۱۳۷۳ توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی بعنوان مجری طرح آغاز و در تاریخ ۱۳۷۸ با ظرفیت اسمی ۶۶۰ هزار تن در دو شیفت کاری به بهره‌برداری رسیده است. تولیدات شرکت گوگرد، پروپان، بوتان، پنتان و متانول می‌باشد.

ترکیب سهامداران پتروشیمی خارک در تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۹





کاربردهای متانول - ۲۰۱۹



✓ مصارف محصولات شرکت:

✓ پروپان ماده اولیه جهت تولید الفین ها و سوخت؛

✓ بوتان و نفتا به عنوان سوخت و در تولید الفین ها؛

✓ گوگرد ماده اولیه در تولید ترکیبات گوگردی، اسید سولفوریک، کودهای مصنوعی، عایق الکتریکی، لاستیک و ...؛

✓ متانول جهت تولید MTBE، اسید استیک و حلال های صنعتی.

✓ طبق آمار موجود منتشره توسط موسسه MMSA، در سال ۲۰۱۹، ظرفیت اسمی تولید متانول جهان بالغ بر ۱۴۶.۳۸ میلیون تن بوده است. تولید و مصرف جهانی متانول بالغ بر ۹۷.۹۵ میلیون تن و تجارت جهانی آن حدود ۲۷.۳۶ میلیون تن می‌باشد. ظرفیت تولید متانول ایران ۶.۹ میلیون تن است که ۴.۷ درصد کل ظرفیت اسمی و ۷ درصد تولید و ۲۵.۲ درصد تجارت متانول جهان را پوشش می‌دهد.

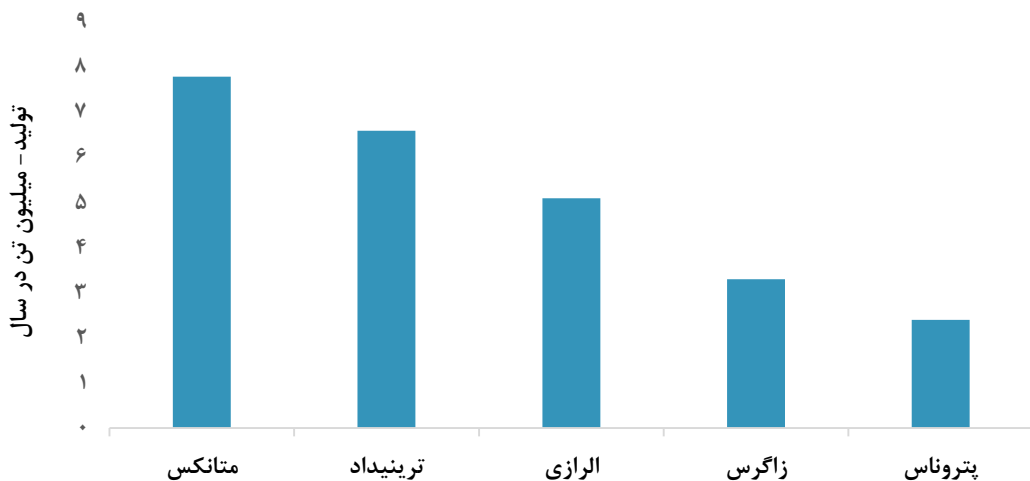
✓ سهم بازار اصلی در سال ۲۰۱۹ در اختیار متانکس بوده و شرکت پتروشیمی زاگرس در رتبه چهارم قرار دارد. تولیدکنندگان برتر ۴۰٪ فروش جهانی را داشتند.

✓ سهم بازار ایران در خاورمیانه ۴۰٪، عربستان ۴۰٪، عمان ۱۳٪ است.

✓ تقاضای متانول به شدت به قیمت‌های انرژی، نرخ رشد اقتصاد جهانی و سیاست‌های دولتی وابسته است. تغییرات در قیمت انرژی، کاهش رشد اقتصاد جهانی یا منطقه‌ای، می‌تواند تقاضای متانول را به طور قابل توجهی تحت تاثیر قرار دهد.

✓ چشم انداز کوتاه مدت: به سبب اثر شیوع کرونا بر تولید و کاهش قیمت نفت، تقاضا در کوتاه مدت با عدم اطمینان همراه است. ظرفیت‌های جدید در مقیاس‌های بزرگ نیز در ترینیداد، ایالات متحده، ایران و چین به بهره‌برداری خواهند رسید.

تولیدکنندگان برتر متانول در جهان



طرح	ظرفیت اسمی (t/y/۱۰۰۰)	سال بهره برداری	درصد پیشرفت
سبلان	۱۶۵۰	۲۰۲۰	٪۷۱
آرتا	۱۳۲	۲۰۲۰	٪۵۱
دنا	۱۶۵۰	۲۰۲۱	٪۵۶
سیراف	۱۶۵۰	۲۰۲۱	٪۴۰
آرمان	۱۶۵۰	۲۰۲۱	٪۲۲
خارک	۱۴۰۰	۲۰۲۱	٪۳۰
دی پلیمر آراین	۱۶۵۰	۲۰۲۲	٪۲۹
توسعه صنعت لاوان	۹۹۰	۲۰۲۲	٪۸.۵
آپادانا	۱۶۵۰	۲۰۲۲	٪۴۳
ارگ شیمی پارسا	۹۹۰	۲۰۲۲	٪۱۱.۴
فاتح کیمیا	۱۶۵۰	۲۰۲۵	٪۸

❖ کیمیا پارس خاورمیانه با ظرفیت تولید ۱.۶۵ میلیون تن و پتروشیمی کاوه با ظرفیت ۲.۵ میلیون تن متانول به بهره‌برداری رسیدند.

❖ فاز یک پتروشیمی بوشهر با ظرفیت ۱.۶۵ میلیون تن متانول در شهریور ۹۹ به بهره‌برداری رسید.

- اظهار نظر حسابرسان در مورد صورت‌های مالی شرکت:

در مورد اطلاعات مرتبط با خرید گاز ترش (خوراک و سوخت، ماده اولیه مصرفی) و بدهی به شرکت ملی نفت، قابل ذکر است که بر اساس پاسخ تاییدیه حسابرسان دریافتی، مغایرتی معادل ۷۶۱ میلیارد ریال وجود دارد که تا تاریخ تهیه این گزارش تعیین تکلیف نشده و در صورت‌حساب‌های خرید گاز سال مالی جاری نیز عبارت علی الحساب همچنان درج شده است.

وضعیت تسهیلات ارزی دریافتی در سنوات قبل از بانک‌های خارجی به واسطه شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سایر توضیحات مرتبط در یادداشت ۱-۱-۱-۲۵ بیان شده است. به شرح یادداشت مزبور، شکایتی از سوی شرکت NPC در سنوات قبل در مرجع قضایی مطرح شده که صورت‌جلسه‌ای به منظور رفع اختلافات فیما بین در بهمن ماه ۱۳۹۵ تنظیم گردیده که در تاریخ تهیه این گزارش منجر به نتیجه نهایی نشده و دادگاه بدوی در ۲۷/۰۳/۱۳۹۹ برگزار شده که نتیجه آن نیز مشخص نشده است. از طرفی بر اساس تفاهم نامه بهمن ۱۳۹۵ مانده بدهی ارزی تعدیل و تفاوت معادل ۳۵۸ میلیارد ریال در حساب تعدیلات سنواتی انعکاس یافته و تا تاریخ تهیه این گزارش، تسویه بدهی سنواتی مزبور صورت نگرفته است.

مبلغ ۲.۷۰۸ میلیارد ریال از مطالبات شرکت راکد و سنواتی بوده که شرکت جمعا ۱.۷۶۸ میلیارد ریال ذخیره مطالبات مشکوک الوصول در حساب‌ها لحاظ نموده است. در این ارتباط به دلیل عدم دسترسی به مستندات کافی، از کفایت ذخیره منظور شده در حساب‌ها به شرح فوق اطمینان حاصل نشده است.

به نظر این موسسه، به استثنای آثار احتمالی موارد فوق، صورت‌های مالی، وضعیت مالی شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۸ و عملکرد مالی و جریان‌های نقدی آن را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو مطلوب نشان می‌دهد.

ترازنامه (میلیون ریال)	۱۳۹۸/۱۲	۱۳۹۹/۰۳
دارایی		
موجودی نقد	۶,۲۸۸,۶۴۲	۱۱,۰۱۹,۷۸۸
سرمایه‌گذاری کوتاه مدت	۹,۴۰۱,۶۵۸	۸,۴۰۱,۶۵۸
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۱۱,۸۹۷,۱۰۴	۱۷,۷۹۸,۵۱۴
موجودی مواد و کالا	۴,۷۷۴,۸۳۵	۶,۶۱۰,۰۷۵
پیش پرداخت‌ها	۱,۰۱۷,۵۶۷	۱,۱۱۸,۵۶۳
جمع دارایی‌های جاری	۳۳,۳۷۹,۸۰۶.۰۰	۴۴,۹۴۸,۵۹۸.۰۰
سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت	۱۸۴,۸۳۶	۱۸۴,۸۳۶
دارایی‌های ثابت مشهود	۸,۰۹۱,۱۹۲	۸,۸۰۸,۸۶۹
سایر دارایی‌ها	۳,۵۲۴,۹۵۷	۳,۴۱۵,۶۸۱
جمع دارایی‌های غیرجاری	۱۱,۸۰۰,۹۸۵.۰۰	۱۲,۴۰۹,۳۸۶.۰۰
جمع دارایی‌ها	۴۵,۱۸۰,۷۹۱.۰۰	۵۷,۳۵۷,۹۸۴.۰۰
بدهی		
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۶,۴۵۰,۸۶۴.۰۰	۴,۵۴۴,۴۲۵.۰۰
ذخیره مالیات بر درآمد	۲۹,۲۰۴.۰۰	۲۹,۱۰۷.۰۰
سود سهام پیشنهادی و پرداختنی	۱۰۵,۵۳۶.۰۰	۱۸,۸۶۸,۳۹۰.۰۰
حصة جاری تسهیلات مالی دریافتی	۸۲۱,۱۰۸.۰۰	۱,۴۲۱,۹۷۶.۰۰
ذخایر	۱,۳۲۸,۹۵۳.۰۰	۱,۲۷۵,۳۰۴.۰۰
جمع بدهی‌های جاری	۸,۷۳۵,۶۶۵.۰۰	۲۶,۱۳۹,۲۰۲.۰۰
حساب‌ها و اسناد پرداختنی بلند مدت	۴۴۱,۵۲۳.۰۰	۴۱۸,۹۲۵.۰۰
ذخیره مزایای پایان خدمت	۸۳۰,۷۴۲.۰۰	۱,۰۴۳,۳۶۹.۰۰
جمع بدهی‌های غیر جاری	۱,۲۷۲,۲۶۵.۰۰	۱,۴۶۲,۲۹۴.۰۰
جمع بدهی‌های جاری و غیر جاری	۱۰,۰۰۷,۹۳۰.۰۰	۲۷,۶۰۱,۴۹۶.۰۰
بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام		
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰.۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰.۰۰
اندوخته قانونی	۶۰۰,۰۰۰.۰۰	۶۰۰,۰۰۰.۰۰
اندوخته طرح و توسعه	۵۰,۰۰۰.۰۰	۵۰,۰۰۰.۰۰
سود (زیان) انباشته	۲۸,۵۲۲,۸۶۱.۰۰	۲۳,۱۰۶,۴۸۸.۰۰
جمع حقوق صاحبان سهام	۳۵,۱۷۲,۸۶۱.۰۰	۲۹,۷۵۶,۴۸۸.۰۰
جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۴۵,۱۸۰,۷۹۱.۰۰	۵۷,۳۵۷,۹۸۴.۰۰

✓ نکات مهم صورت جریان وجه نقد:

- افزایش جریان خالص ورودی وجه نقد به مبلغ ۲۲ هزار میلیارد ریال متأثر از کاهش دریافتی‌های عملیاتی، کاهش پیش‌پرداخت‌ها و کاهش موجودی مواد و کالا در سال ۹۸ می‌باشد.
- کاهش جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری‌ها به مبلغ ۴ هزار میلیارد ریال که به دلیل کاهش وجوه پرداختی بابت تحصیل سرمایه گذاری‌های کوتاه مدت و دارایی‌های ثابت مشهود بوده است.
- افزایش جریان خالص خروجی وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تأمین مالی به مبلغ ۲۰ هزار میلیارد ریال، که دلیل عمده آن افزایش سود سهام پرداختی می‌باشد.
- در انتهای سال مالی ۹۸ بر اساس صورت جریان وجه نقد، وجه نقد شرکت مبلغ ۲ هزار میلیارد ریال افزایش و با توجه به وجه نقد اول دوره، وجه نقد پایان دوره شرکت ۶ هزار میلیارد ریال می‌باشد.

۱۳۹۸/۱۲	۱۳۹۷/۱۲	صورت جریان وجه نقد (میلیون ریال)
		فعالیت‌های عملیاتی
۲۲,۰۲۷,۴۴۹	۹,۳۵۶,۵۷۲	نقد حاصل از عملیات
(۲,۲۸۹)	۰	مالیات بر درآمد پرداختی
۲۲,۰۲۵,۱۶۰	۹,۳۵۶,۵۷۲	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی
		فعالیت‌های سرمایه گذاری
(۱,۱۰۷,۵۹۶)	(۲,۵۷۴,۲۳۹)	وجوه پرداختی بابت تحصیل دارایی های ثابت مشهود
۰	(۶,۳۳۶)	وجوه پرداختی بابت تحصیل سرمایه گذاری های بلند مدت
(۳,۸۱۵,۰۰۰)	(۴,۱۷۷,۹۰۸)	وجوه پرداختی بابت تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۴,۹۲۲,۵۹۶)	(۶,۷۵۸,۴۸۳)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری IFRS
۱۷,۱۰۲,۵۶۴	۲,۵۹۸,۰۸۹	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد قبل از فعالیت‌های تأمین مالی
		فعالیت‌های تأمین مالی
(۱۹,۹۹۳,۰۳۶)	(۷,۶۰۷,۲۹۵)	سود سهام پرداختی
(۱۹,۹۹۳,۰۳۶)	(۷,۶۰۷,۲۹۵)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی IFRS
(۲,۸۹۰,۴۷۲)	(۵,۰۰۹,۲۰۶)	خالص افزایش (کاهش) در وجه نقد
۶,۳۹۱,۸۵۷	۶,۱۱۸,۴۲۵	مانده وجه نقد در ابتدای دوره
۲,۷۸۷,۲۵۷	۵,۲۸۲,۶۳۸	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۶,۲۸۸,۶۴۲	۶,۳۹۱,۸۵۷	وجه نقد در پایان دوره

تولید، فروش، نرخ

روند مقداری تولید و فروش سالانه پتروشیمی خارک



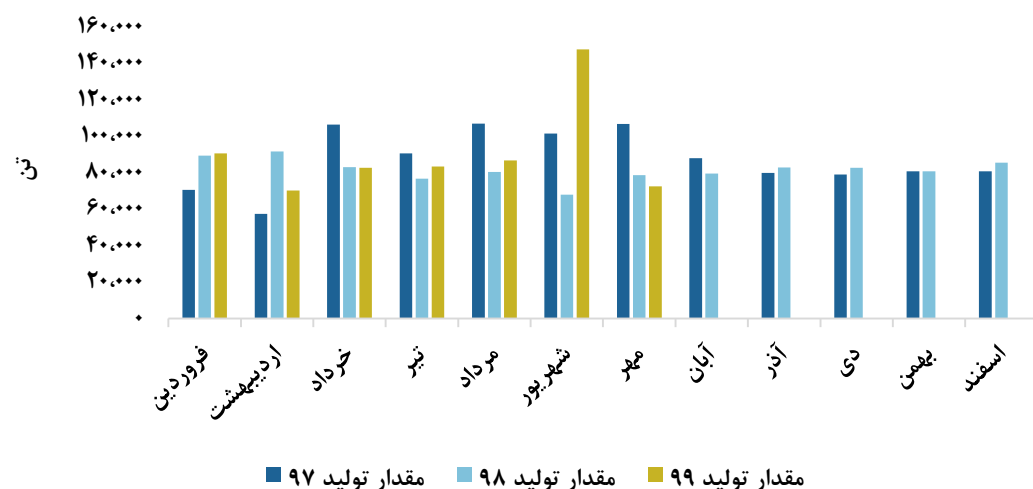
✓ متانول حدود ۵۶٪ کل مبلغ فروش شرکت در سال ۹۸ را به خود اختصاص داده است. بعد از آن بوتان، پنتان و پروپان بیشترین مبلغ فروش را داشته‌اند.

✓ فروش محصولات شرکت به صورت صادراتی است.

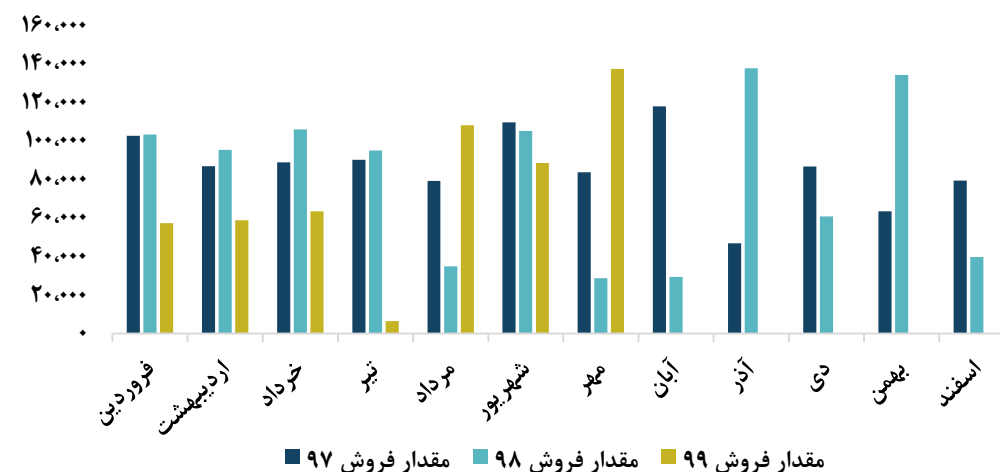
✓ مقدار تولید شرکت در ۷ ماهه ۹۹ در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته حدود ۱۲ درصد افزایش داشته است.

✓ مقدار فروش شرکت در ۷ ماهه ۹۹ در مقایسه با مدت مشابه سال گذشته حدود ۸ درصد کاهش داشته است. ضمن اینکه این کاهش در سه ماه ابتدایی سال ۴۱ درصد بوده است. بنابراین شرکت توانسته عقب‌افتادگی در میزان فروش را تا حدودی جبران نماید.

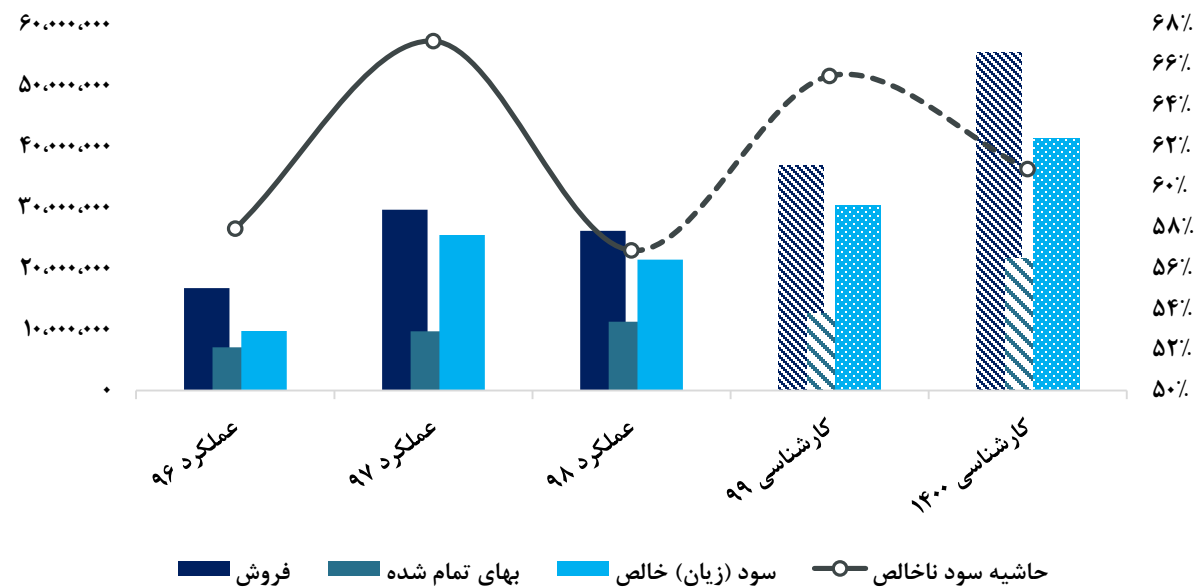
روند ماهانه مقدار تولید



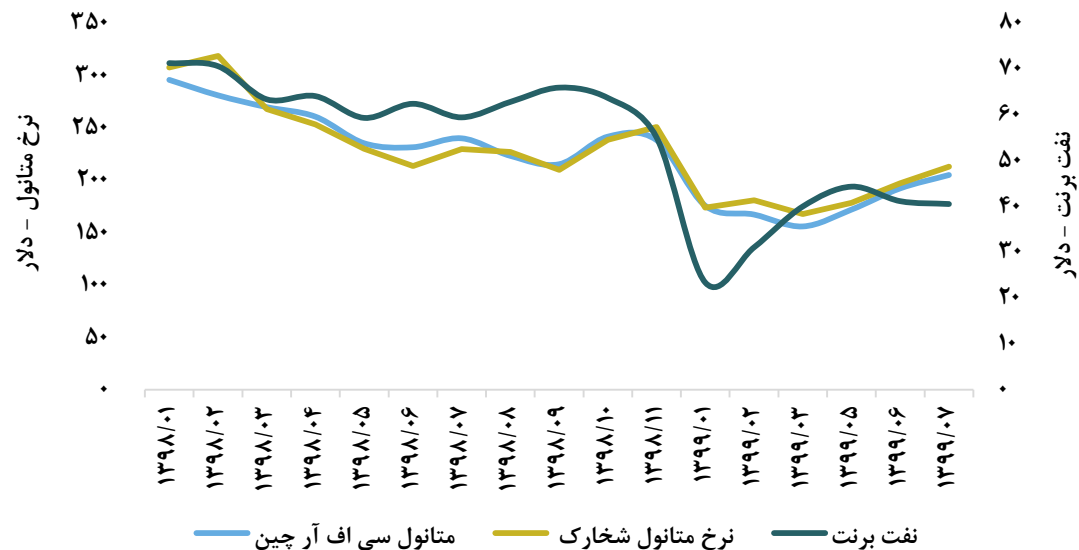
روند ماهانه مقدار فروش



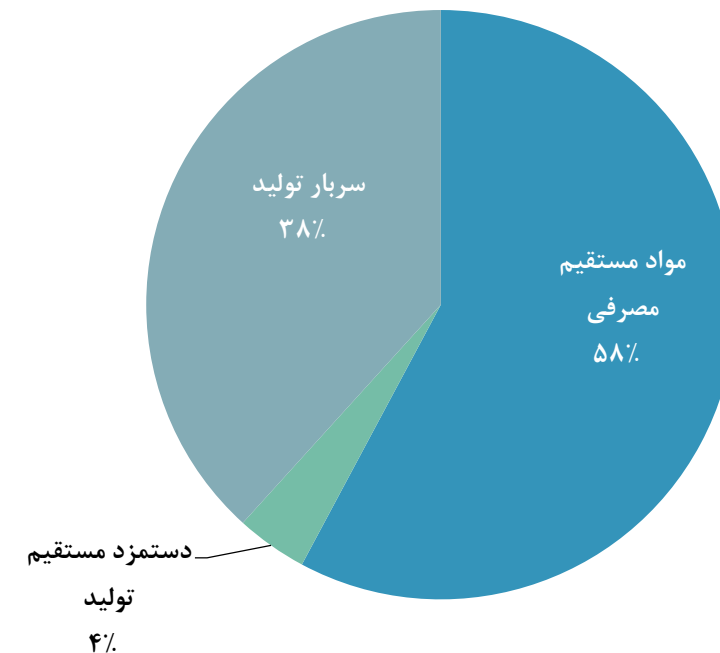
مقایسه فروش، بهای تمام شده، سود خالص و حاشیه سود ناخالص



مقایسه نرخ متانول چین و ایران با نفت برنت



ترکیب بهای تمام شده



❖ بهای تمام شده شرکت در سال ۹۸ معادل ۱۱،۲۹۱ میلیارد ریال بوده که ۵۸٪ آن را مواد مستقیم مصرفی تشکیل داده است.

- ❖ گاز ترش به عنوان اصلی ترین ماده اولیه شرکت به حساب می آید که قیمت گذاری آن بر اساس نرخ دستوری تعیین شده توسط وزارت نفت می باشد که از آن به عنوان ماده اولیه و سوخت استفاده می شود.
- ❖ قیمت گاز طبیعی طبق فرمول زیر محاسبه می گردد:

$$\text{کل پرداختی برای واردات + درآمد حاصل از صادرات + قیمت متوسط فروش سایر مصارف داخلی} \times (\text{مقدار واردات} - \text{مقدار فروش سایر مصارف داخلی}) = \frac{\text{معدل وزنی قیمت داخلی، صادراتی و وارداتی}}{\text{مقدار صادرات + مقدار فروش سایر مصارف داخلی}}$$

قیمت گاز طبیعی در بازار تعیین شده * ۰٫۵ + معدل وزنی قیمت داخلی، صادراتی و وارداتی * ۰٫۵ = قیمت گاز طبیعی

محاسبه قیمت گاز طبیعی با استفاده از فرمول در سال ۹۸:

۸۶۰	henry hub
۱۴۷۱	NBP
۱۷۲۱	TTF
۶۱۹	Alberta
۱۱۶۸	متوسط قیمت ۴ هاب اصلی
۸	معدل وزنی قیمت داخلی، صادراتی و وارداتی
۹۸	قیمت گاز طبیعی

• نکات مهم:

۲- نرخ محصولات شرکت در بازارهای صادراتی براساس قیمت‌های جهانی محاسبه می‌گردد.

۳- فروش، ماده اولیه و به تبع آن بهای تمام‌شده شرکت تحت تأثیر نرخ نفت و نرخ ارز است، بنابراین تغییرات نرخ ارز و نرخ نفت و همچنین میزان گاز تحویلی بر سود هر سهم تأثیر خواهد داشت.

۴- شرکت برای سال ۹۸ موفق شده است به ازای هر سهم ۳,۵۷۴ ریال (با سرمایه ۶ هزار میلیارد ریالی) سود بسازد.

۵- شرکت می‌تواند در سال ۹۹ به ازای هر سهم ۵,۰۶۰ ریال، سال ۱۴۰۰ به ازای هر سهم ۶,۸۹۰ ریال (با سرمایه ۶ هزار میلیارد ریالی) سود بسازد.

۶- در تاریخ تهیه گزارش (۱۳۹۹/۰۹/۳۰) قیمت هر سهم پتروشیمی خارک ۴۸,۲۰۰ ریال و P/E TTM آن ۱۲ است، با مفروضات و تحلیل انجام گرفته P/E Forward برای سال ۱۰,۹۹ و برای سال ۱۴۰۰، ۷ مرتبه می‌باشد.

مفروضات تحلیل		
متغیرهای مهم	کارشناسی ۹۹	کارشناسی ۱۴۰۰
نرخ دلار	۲۰۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰
نفت برنت - دلار	۴۰	۴۵
متانول - دلار	۱۹۰	۲۱۴
هزینه حمل - دلار	۵۱	۶۰
نرخ گاز - دلار	۰.۰۶	۰.۰۸
نرخ تورم	۳۰٪	۳۰٪

صورت سود و زیان				
عملکرد ۹۷	عملکرد ۹۸	کارشناسی ۹۹	کارشناسی ۱۴۰۰	
۲۹,۶۲۲,۱۱۰	۲۶,۱۹۳,۱۴۵	۳۶,۸۰۰,۲۴۱	۵۵,۳۰۹,۱۱۲	فروش
(۹,۷۲۲,۳۶۴)	(۱۱,۲۹۱,۴۰۴)	(۱۲,۷۰۹,۸۶۹)	(۲۱,۶۳۴,۹۱۵)	بهای تمام شده کالای فروش رفته
۱۹,۸۹۹,۷۴۶	۱۴,۹۰۱,۷۴۱	۲۴,۰۹۰,۳۷۲	۳۳,۶۷۴,۱۹۷	سود (زیان) ناخالص
۶۷٪	۵۷٪	۶۵٪	۶۱٪	حاشیه سود ناخالص
(۲,۴۷۰,۷۴۶)	(۳,۲۸۴,۵۷۳)	(۶,۴۴۸,۳۴۶)	(۹,۶۲۰,۸۵۲)	هزینه‌های عمومی، اداری و تشکیلاتی
(۶۷۷,۶۰۹)	(۲۹۸,۸۸۱)	.	.	هزینه استثنایی
۷,۹۰۴,۲۶۳	۶,۸۱۲,۳۹۶	۹,۱۶۹,۶۱۳	۱۲,۷۷۲,۸۵۷	خالص سایر درآمدها و هزینه‌های عملیاتی
۲۴,۶۵۵,۶۵۴	۱۸,۱۳۰,۶۸۳	۲۶,۸۱۱,۶۳۹	۳۶,۸۲۶,۲۰۲	سود (زیان) عملیاتی
۸۳٪	۶۹٪	۷۳٪	۶۷٪	حاشیه سود عملیاتی
.	.	.	.	هزینه‌های مالی
۸۳۲,۵۳۳	۳,۳۱۹,۲۶۱	۳,۵۴۴,۲۵۰	۴,۵۰۶,۵۶۰	خالص درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۲۵,۴۸۸,۱۸۷	۲۱,۴۴۹,۹۴۴	۳۰,۳۵۵,۸۸۹	۴۱,۳۳۲,۷۶۲	سود قبل از مالیات
.	(۷,۱۹۱)	.	.	مالیات
۲۵,۴۸۸,۱۸۷	۲۱,۴۴۲,۷۵۳	۳۰,۳۵۵,۸۸۹	۴۱,۳۳۲,۷۶۲	سود (زیان) خالص
۸۶٪	۸۲٪	۸۳٪	۷۵٪	حاشیه سود خالص
۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
۴,۲۴۸	۳,۵۷۴	۵,۰۵۹	۶,۸۸۹	سود هر سهم

نرخ دلار							
۲۶۰,۰۰۰	۲۴۰,۰۰۰	۲۲۰,۰۰۰	۲۰۰,۰۰۰	۱۸۰,۰۰۰	۱۶۰,۰۰۰	۱۴۰,۰۰۰	
۴,۱۱۹	۳,۸۴۱	۳,۵۶۳	۳,۲۸۴	۳,۰۰۶	۲,۷۲۸	۲,۴۴۹	۲۵
۴,۸۸۸	۴,۵۵۱	۴,۲۱۳	۳,۸۷۶	۳,۵۳۹	۳,۲۰۱	۲,۸۶۴	۳۰
۵,۶۵۸	۵,۲۶۱	۴,۸۶۴	۴,۴۶۸	۴,۰۷۱	۳,۶۷۴	۳,۲۷۸	۳۵
۶,۴۲۷	۵,۹۷۱	۵,۵۱۵	۵,۰۵۹	۴,۶۰۴	۴,۱۴۸	۳,۶۹۲	۴۰
۷,۱۹۶	۶,۶۸۱	۶,۱۶۶	۵,۶۵۱	۵,۱۳۶	۴,۶۲۱	۴,۱۰۶	۴۵
۷,۹۶۵	۷,۳۹۱	۶,۸۱۷	۶,۲۴۳	۵,۶۶۹	۵,۰۹۴	۴,۵۲۰	۵۰
۸,۷۳۴	۸,۱۰۱	۷,۴۶۸	۶,۸۳۴	۶,۲۰۱	۵,۵۶۸	۴,۹۳۴	۵۵

نفت برنت

سود هر سهم سال ۱۳۹۹:

۲۹۰,۰۰۰	۲۷۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰	۲۳۰,۰۰۰	۲۱۰,۰۰۰	۱۹۰,۰۰۰	۱۷۰,۰۰۰	
۵,۵۰۸	۵,۳۲۷	۴,۹۶۵	۴,۶۰۴	۳,۸۸۰	۳,۵۱۸	۳,۱۵۶	۳۰
۶,۴۲۲	۶,۲۱۱	۵,۷۸۸	۵,۳۶۵	۴,۵۲۰	۴,۰۹۷	۳,۶۷۴	۳۵
۷,۳۳۶	۷,۰۹۴	۶,۶۱۱	۶,۱۲۷	۵,۱۶۰	۴,۶۷۶	۴,۱۹۲	۴۰
۸,۲۵۰	۷,۹۷۸	۷,۴۳۳	۶,۸۸۹	۵,۸۰۰	۵,۲۵۵	۴,۷۱۰	۴۵
۹,۱۶۴	۸,۸۶۲	۸,۲۵۶	۷,۶۵۱	۶,۴۳۹	۵,۸۳۴	۵,۲۲۸	۵۰
۱۰,۰۷۸	۹,۷۴۵	۹,۰۷۹	۸,۴۱۲	۷,۰۷۹	۶,۴۱۳	۵,۷۴۶	۵۵
۱۰,۹۹۳	۱۰,۶۲۹	۹,۹۰۱	۹,۱۷۴	۷,۷۱۹	۶,۹۹۲	۶,۲۶۴	۶۰

نفت برنت

سود هر سهم سال ۱۴۰۰: