



تاریخ: ۱۴۰۰/۶/۱۷
شماره: ۱۳۴۷۲-۱-۵۰۰
پیوست:



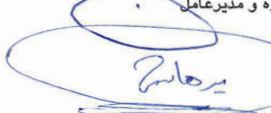
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان محترم سهام
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

با سلام،

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار، بدین وسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می‌گردد:

گزارش حاصل به عنوان یکی از گزارش‌های سالانه هیات‌مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی بوده و اطلاعاتی را درخصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیات‌مدیره فراهم می‌آورد. به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملکرد و وضع عمومی شرکت می‌باشد، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات‌مدیره و در جهت حفظ منابع شرکت و انتظارات با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت‌های فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می‌شود، از گزارش حذف نگردیده است و در تاریخ ۱۴۰۰/۰۶/۱۷ به تایید هیات‌مدیره رسیده است.

اعضای هیات مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	محمد مهدی رحمتی	رئیس هیات‌مدیره	
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	جعفر ربیعی	نایب رئیس هیات‌مدیره و مدیرعامل	
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	سید جلال میرهاشمی	عضو هیات‌مدیره	
شرکت سرمایه‌گذاری استان آذربایجان غربی	مسعود جعفری اصطهباناتی	عضو هیات‌مدیره	
شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی	امیرحمزه مالمیر	عضو هیات‌مدیره	

فهرست مطالب

۴	گزیده اطلاعات مالی
۴	شرکت اصلی
۵	شرکت تلفیقی
۶	پیام هیات مدیره
۷	کلیاتی درباره شرکت
۷	تاریخچه
۸	موضوع فعالیت شرکت طبق اساسنامه
۱۰	فعالیت شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۱	ساختار سازمانی شرکت
۱۳	تغییرات سرمایه شرکت
۱۴	ترکیب سهامداران
۱۵	شرکت از منظر بورس اوراق بهادار
۱۶	وضعیت معاملات و قیمت سهام
۱۷	وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات شرکت
۱۷	رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکت های بورسی
۱۸	جایگاه شرکت در صنعت
۱۹	جایگاه در میان شرکت های برتر ایرانی (گزارش IMI-100)
۲۱	جایگاه در میان شرکت های مطرح پتروشیمی دنیا و خاورمیانه
۲۲	عملکرد مالی شرکت
۲۲	سرمایه گذاری
۲۳	مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت های گروه
۳۹	نظام راهبردی شرکت
۳۹	مشخصات اعضای هیات مدیره
۴۰	اطلاعات درباره کمیته های تخصصی هیات مدیره
۴۱	برنامه راهبردی شرکت
۴۱	فلسفه وجودی شرکت
۴۱	ارزش های بنیادین
۴۱	چشم انداز شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۴۱	اهداف سازمانی
۴۱	استراتژی های سازمان
۴۲	تحلیل عوامل اصلی موثر بر فعالیت اقتصادی شرکت
۴۴	تجزیه و تحلیل ریسک شرکت
۴۸	عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۳/۳۱
۵۲	اطلاعات طرح های توسعه شرکت
۵۳	برنامه های آینده شرکت
۵۵	پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود
۵۶	اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع
۶۱	اطلاعات تماس با شرکت
۶۴	گزارش حسابرسی مستقل و بازرس قانونی

گزیده اطلاعات مالی

شرکت اصلی

سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	
			الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):
۹۹,۵۴۸,۷۱۷	۲۱۲,۸۳۴,۵۵۵	۳۹۲,۸۵۱,۰۰۱	درآمد خالص
۹۸,۶۲۰,۴۳۳	۲۱۱,۵۸۹,۳۸۱	۳۹۰,۸۵۱,۵۲۷	سود عملیاتی
۷,۴۸۷,۰۲۶	۱۶,۰۸۴,۸۳۴	۱۸,۴۸۸,۵۷۲	خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی
۹۸,۶۰۲,۹۳۶	۲۰۹,۶۲۹,۳۸۶	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	سود خالص - پس از کسر مالیات
۲۷,۴۹۹,۲۳۴	۶۸,۸۷۱,۰۳۶	۵۲,۴۲۶,۵۱۳	جریان خالص ورود (خروج) وجوه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
			ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال):
۵۶۸,۹۱۸,۷۱۴	۷۵۴,۷۸۳,۳۳۲	۱,۱۰۸,۸۴۰,۱۶۲	جمع دارایی‌ها
۳۱۵,۹۰۴,۴۸۹	۳۲۵,۰۷۹,۷۲۱	۳۵۵,۳۶۰,۳۴۶	جمع بدهی‌ها
۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۲۵۳,۰۱۴,۲۲۵	۴۲۹,۷۰۳,۶۱۱	۷۵۳,۴۷۹,۸۱۶	جمع حقوق مالکانه
			ج) نرخ بازده (درصد):
٪۱۷	٪۲۸	٪۳۵	نرخ بازده دارایی‌ها
٪۳۹	٪۴۹	٪۵۱	نرخ بازده حقوق مالکانه ویژه
			د) اطلاعات مربوط به هر سهم:
۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۵,۵۸۰,۵۰۰,۰۴۷	میانگین موزون تعداد سهام عادی
۳۴۴	۷۳۰	۱,۳۵۴	سود واقعی هر سهم - ریال
۱۱۵	۱۷۴	-	سود نقدی هر سهم - ریال
۶,۸۱۴	۳۲,۰۳۰	۱۲,۹۸۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش - ریال
۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	ارزش دفتری هر سهم - ریال
-	-	۹,۵۹	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
			ه) سایر اطلاعات
۱۶۲	۱۹۰	۱۹۰	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)
۱۶۲	۱۹۰	۱۹۰	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

* سود واقعی و نقدی هر سهم سال‌های مالی قبل با توجه به دو مرحله افزایش سرمایه ۵۷ درصدی و ۱۰۰ درصدی تعدیل شده است.

شرکت تلفیقی

سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	
			الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):
۵۲۷,۲۲۶,۲۳۹	۷۷۸,۵۲۹,۲۱۹	۱,۳۲۸,۵۰۲,۱۲۳	درآمد خالص
۱۳۰,۲۷۲,۵۴۱	۱۷۷,۷۱۱,۶۶۶	۴۶۹,۴۵۰,۵۲۶	سود عملیاتی
۲۵,۱۰۵,۷۲۶	۸۴,۱۹۹,۴۱۷	۱۳۴,۲۸۰,۹۷۲	خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی
۱۸۶,۲۰۷,۷۰۴	۲۷۱,۰۴۷,۹۷۷	۶۷۱,۸۲۳,۸۱۷	سود خالص - پس از کسر مالیات
۱۶۴,۶۲۵,۶۸۵	۲۸۶,۵۸۸,۵۵۹	۵۵۷,۷۲۹,۳۹۳	جریان خالص ورود (خروج) وجوه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
			ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال):
۱,۴۶۳,۰۸۱,۱۳۷	۲,۰۷۹,۷۰۲,۱۸۰	۳,۰۳۰,۸۹۲,۵۱۰	جمع دارایی‌ها
۱,۰۶۲,۵۱۷,۵۱۷	۱,۵۱۶,۸۵۷,۸۲۱	۱,۹۸۲,۱۰۸,۸۶۳	جمع بدهی‌ها
۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۴۰۰,۵۶۳,۶۲۰	۵۶۲,۸۴۴,۳۵۸	۱,۰۴۸,۷۸۳,۶۴۷	جمع حقوق مالکانه
			ج) نرخ بازده (درصد):
٪۱۳	٪۱۳	٪۲۲	نرخ بازده دارایی‌ها
٪۴۶	٪۴۸	٪۶۴	نرخ بازده حقوق مالکانه ویژه
			د) اطلاعات مربوط به هر سهم:
۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۵,۷۴۴,۷۲۸,۱۶۹	۲۸۳,۴۴۲,۹۶۱,۰۰۳	میانگین موزون تعداد سهام عادی
۴۷۵	۷۴۰	۱,۸۱۸	سود واقعی هر سهم - ریال
۶,۸۱۴	۳۲,۰۳۰	۱۲,۹۸۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش - ریال
۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	ارزش دفتری هر سهم - ریال
-	-	۷,۱۳	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه
			ه) سایر اطلاعات
۱۷,۶۱۹	۱۹,۳۰۵	۲۳,۵۸۳	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

* سود واقعی هر سهم سال‌های مالی قبل با توجه به دو مرحله افزایش سرمایه ۵۷ درصدی و ۱۰۰ درصدی تعدیل شده است.

پیام هیات مدیره

با استعانت از درگاه خداوند متعال و با همراهی و حمایت شما سهامداران محترم، ماحصل کار و تلاش یک ساله مدیران و کارکنان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس را در مجمع محترم عمومی عادی سالانه صاحبان سهام تقدیم حضورتان می‌کنیم.

علیرغم شدیدترین تحریم‌های ظالمانه علیه کشور و شرکت‌های پتروشیمی و اثرات ناشی از افت قیمت نفت و کاهش تقاضای جهانی محصولات پتروشیمی به دلیل شیوع ویروس کرونا، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس توانسته است با برنامه ریزی دقیق و منسجم از همه امکانات و توانمندی‌های موجود به نحوه شایسته استفاده کند و عملکرد خود را به نحوه مطلوب مدیریت نماید به گونه ای که بر اساس آخرین رتبه بندی موسسه معتبر ICIS با سه پله صعود نسبت به سال گذشته عنوان سی و هفتمین شرکت برتر در بین شرکت‌های شیمیایی جهان را کسب نموده است. همچنین براساس آخرین گزارش سازمان مدیریت صنعتی در مورد شرکت‌های برتر ایرانی (گزارش IMI-100)، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان ۱۰۰ شرکت برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه اول کشور از نظر میزان فروش و درآمد، بالاترین ارزش افزوده، بیشترین سودآوری، بیشترین صادرات، رتبه برتر شرکت صادرات گرا، رتبه دوم بالاترین ارزش بازار و در گروه پتروشیمی نیز رتبه اول را به خود اختصاص داده است.

اهم سایر دستاوردهای شرکت برای سال مالی مورد گزارش به شرح زیر می‌باشد:

- افزایش ۸۴ درصدی سود خالص شرکت اصلی و ۱۴۴ درصدی سود خالص تلفیقی قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی نسبت به سال مالی گذشته،
 - دستیابی به بالاترین رکورد تولید هلدینگ به مقدار ۱۹،۵۷۶ هزار تن در سال ۱۳۹۹ و افزایش ۱،۱۶۶ هزار تن نسبت به سال قبل شامل ۶۱۳ هزار تن افزایش تولید مجتمع‌های تولیدی و ۵۵۳ هزار تن طرح‌های جدید به بهره برداری رسیده علیرغم تشدید تحریم‌های ظالمانه بین المللی،
 - افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۱۴۳،۵۰۰ میلیارد ریال به مبلغ ۲۸۷،۰۰۰ میلیارد ریال،
 - بازگشت حداکثری ارز ناشی از صادرات شرکت‌های تابعه به کشور از طریق سامانه نیما،
 - پذیرش و عرضه سهام شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در بازار سرمایه و انجام اقدامات اولیه جهت پذیرش و عرضه سهام شرکت‌های پتروشیمی اروند و بندرامام،
 - تسویه کامل بدهی‌های ارزی هلدینگ به شرکت‌های ملی نفت ایران و ملی صنایع پتروشیمی،
 - اخذ بیش از ۲۸۴ هزار میلیارد ریال تسهیلات ریالی و ۱۶۸ میلیون دلار تسهیلات ارزی از سیستم بانکی برای بازپرداخت بدهی‌های ارزی هلدینگ و پروژه‌های در دست اقدام شرکت‌های گروه،
 - تأمین منابع مالی از طریق انتشار اوراق اجاره مبتنی بر سهام به مبلغ ۲،۰۰۰ میلیارد تومان در هلدینگ خلیج فارس و اخذ مجوز و انجام کلیه فرآیندهای اجرایی تا مرحله قبل از انتشار اوراق اجاره مبتنی بر سهام به مبلغ ۶،۰۰۰ میلیارد تومان (بزرگترین اوراق بدهی بدون ضامن در بازار سرمایه)،
 - اخذ مجوز تأسیس شرکت تامین سرمایه خلیج فارس از سازمان بورس اوراق بهادار،
 - راه اندازی طرح‌های پالایشگاه گاز بیدبلندخلیج فارس، پتروشیمی لردگان، واحد الفین ایلام و واحد سولفات پتاسیم ارومیه،
 - بازطراحی ساختار سازمانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان شرکت مادر گروه (مجموعه شرکت مادر و شرکت‌های تابعه)، در راستای تحقق منشور سازماندهی گروه،
 - تغییر طرح پتروشیمی هرمز خلیج فارس از اوره و آمونیاک به مگاپروژه تولید الفین و محصولات با ارزش پایین دستی،
 - تعیین شرکت گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان به عنوان شرکت سرمایه گذاری و اجرایی طرح‌های پایین دستی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس.
- در پایان لازم میدانیم از حمایت‌های بی‌دریغ شما سهامداران عزیز و همچنین مدیران و کارکنان سخت کوش و متعهد مجموعه هلدینگ خلیج فارس صمیمانه تشکر و قدردانی نماییم.

کلیاتی درباره شرکت

تاریخچه

گروه شامل شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) به عنوان شرکت اصلی و شرکت‌های فرعی آن است. سوابق و مصوبه‌های مربوط به تشکیل، تغییرات و نوع فعالیت گروه و شرکت اصلی به شرح زیر می‌باشد:

الف- شرکت بازرسی فنی بازرگانی پتروشیمی (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۷۰/۱۲/۲۷ تحت شماره ۸۹۲۴۳ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. در تاریخ ۱۳۷۲/۰۷/۲۴ نام شرکت به بازرسان فنی ایران (سهامی خاص) و در تاریخ ۱۳۸۳/۰۹/۲۴ نام شرکت به پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) تغییر نموده است. شرکت در تاریخ ۱۳۸۹/۰۳/۳۰ به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۹/۰۲/۱۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۹۲/۰۱/۲۷ در بورس اوراق بهادار پذیرفته شده است، در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت صنایع پتروشیمی می‌باشد و واحد تجاری نهایی گروه، شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌باشد. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، خیابان کریم‌خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، ساختمان شماره ۳۸ می‌باشد.

ب- در اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، به موجب تصویب‌نامه مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۲۴ هیات وزیران، شرکت در فهرست شرکت‌های مشمول واگذاری قرار گرفته است. براساس نامه معاونت حقوقی امور مجلس، استان‌ها و تفریغ بودجه، به شرکت صنایع پتروشیمی اعلام شده است که وفق بند «ج» ماده ۷ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران مصوب سال ۱۳۸۳ و بند ۳ ماده ۱۸ قانون اصلاح مآخذ قانونی فوق‌الذکر و اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم قانون اساسی مصوب سال ۱۳۸۷، اسامی شرکت‌های دولتی که در فهرست واگذاری قرار دارند صرفاً در مدت قانونی واگذاری از مقررات حاکم بر شرکت‌های دولتی مستثنی می‌باشند، که در این رابطه طبق جدول پیوست بند ۳ تصویب نامه هیات واگذاری در تاریخ ۱۳۸۷/۰۹/۰۶ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) مشمول واگذاری اعلام شده و مقرر گردید بر اساس بند (ح) ماده ۱۹ قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه، اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران انجام شود.

ج- به استناد مفاد بند ۳ مصوبه شماره ۱۴۸۸۷۱/۱۱۰/۲/۸۸ هـ - مورخ ۱۳۸۸/۰۹/۰۴ و بند یک مصوبه شماره ۱۵۵۹۷۸/۲۲۲/۲/۸۹ هـ مورخ ۱۳۸۹/۰۸/۱۹ هیات واگذاری موضوع فصل هفتم قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران، مقرر گردید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) با انتقال سهام شرکت‌های پتروشیمی ره‌آوران، مبین، نوری، بندر امام، بوعلی، فجر، پارس، خوزستان، اروند، تندگویان و شرکت‌های عملیات غیرصنعتی، بازرگانی پتروشیمی، مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، اینترنشنال و عملیات غیرصنعتی بازارگاد متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبدیل به هلدینگ گردد و ۵ درصد سهام هلدینگ نیز از طریق بورس اوراق بهادار واگذار شود.

در همین خصوص به موجب مصوبه هیات‌مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی، اجرای طرح الفین دوازدهم توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس منتفی گردیده و همچنین به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۱ صاحبان سهام ضمن تصویب اساسنامه جدید شرکت نام شرکت به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و نوع آن به سهامی عام تغییر یافت، اساسنامه فوق به تایید سازمان بورس و اوراق بهادار رسیده و تغییرات اساسنامه شرکت در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران ثبت گردیده است.

در اجرای تصمیمات متخذه در جلسه ۱۴۴ مورخ ۱۳۸۹/۰۹/۰۸ هیات واگذاری سازمان خصوصی‌سازی، مالکیت سهام ۱۵ شرکت فرعی فوق‌الذکر پس از طی مراحل قانونی در پایان شهریورماه سال ۱۳۹۰ و به ارزش‌های دفتری به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) منتقل گردید. جدول زیر بیانگر تعداد و درصد سهام انتقال یافته مزبور می‌باشد:

جدول تعداد و درصد سهام انتقال یافته

ردیف	اسامی شرکت‌های سرمایه پذیر	تعداد کل سهام شرکت‌های سرمایه پذیر در زمان تحصیل	مالکیت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (درصد)	تعداد سهام انتقال یافته به پتروشیمی خلیج فارس
۱	بندر امام	۱۳,۱۰۳,۰۰۰,۰۰۰	۶۹/۳	۹,۰۷۶,۶۵۸,۲۴۱
۲	پارس	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	مبین انرژی	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۴	نوری	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۶/۶	۲,۲۹۶,۵۰۰,۰۰۰
۵	فجر انرژی	۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۱,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۶	خوزستان	۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۲۵۲,۰۰۰,۰۰۰
۷	بوعلی سینا	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۸	شهید تندگویان	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۵	۳,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۹	اروند	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۹	۳۱۶,۰۰۰,۰۰۰
۱۰	مدیریت توسعه	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۱	بازرگانی پتروشیمی	۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۴۵	۱۱,۲۴۸,۰۰۰
۱۲	ان پی سی اینترنشنال	۸۰,۰۰۰	۱۰۰	۸۰,۰۰۰
۱۳	عملیات غیر صنعتی	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰	۱۰۰	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰
۱۴	پازارگاد	۲,۵۲۸,۵۰۰	۱۰۰	۲,۵۲۸,۵۰۰
۱۵	ره آوران	۵,۰۰۰	۱۰۰	۵,۰۰۰

موضوع فعالیت شرکت طبق اساسنامه

موضوع فعالیت شرکت به موجب ماده ۳ اساسنامه مصوب مجمع فوق العاده مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۳۰ و مصوبه هیات مدیره مورخ ۹۷/۰۷/۲۹ و مجوز ۹۷/۰۸/۲۷ سازمان بورس اوراق بهادار تهران به شرح زیر می باشد :

موضوع فعالیت های اصلی

الف - سرمایه گذاری در سهام، واحدهای سرمایه گذاری صندوق ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه پذیر (اعم از ایرانی یا خارجی) که در زمینه یا زمینه های زیر فعالیت کنند:

- تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده های فرعی آن ها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی به دست می آیند.

ب- انجام فعالیت های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه پذیر موضوع بند الف،

- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر،

- خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه ها برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر،

- انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی‌های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره‌برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- تامین منابع مالی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه‌پذیر با تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت،
- تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر،
- سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم‌الشرکه و سایر اوراق بهادار دارای حق رای آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصرأ به اشخاص سرمایه‌پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه‌پذیر به دیگران ارائه می‌نمایند.
- خدمات موضوع بند ب،
- حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات.

موضوع فعالیت‌های فرعی

- سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و موسسات مالی اعتباری مجاز
- سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت‌ها، موسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌گذاری سرمایه‌پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه‌پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید.
- سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رای نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی‌دهد
- سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع
- ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:
- پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری
- تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار
- مشارکت در تعهد پذیره نویسی اوراق بهادار
- تضمین نقد شوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار
- شرکت می‌تواند در راستای اجرای فعالیت‌های مذکور در این ماده، در حدود مقررات و مفاد اساسنامه اقدام به اخذ تسهیلات مالی یا تحصیل دارایی نماید یا اسناد اعتباری بانکی افتتاح کند و به واردات یا صادرات کالا بپردازد و امور گمرکی مربوطه را انجام دهد. این اقدامات فقط در صورتی مجاز است که در راستای اجرای فعالیت‌های شرکت ضرورت داشته باشند و انجام آن‌ها در مقررات منع نشده باشند.

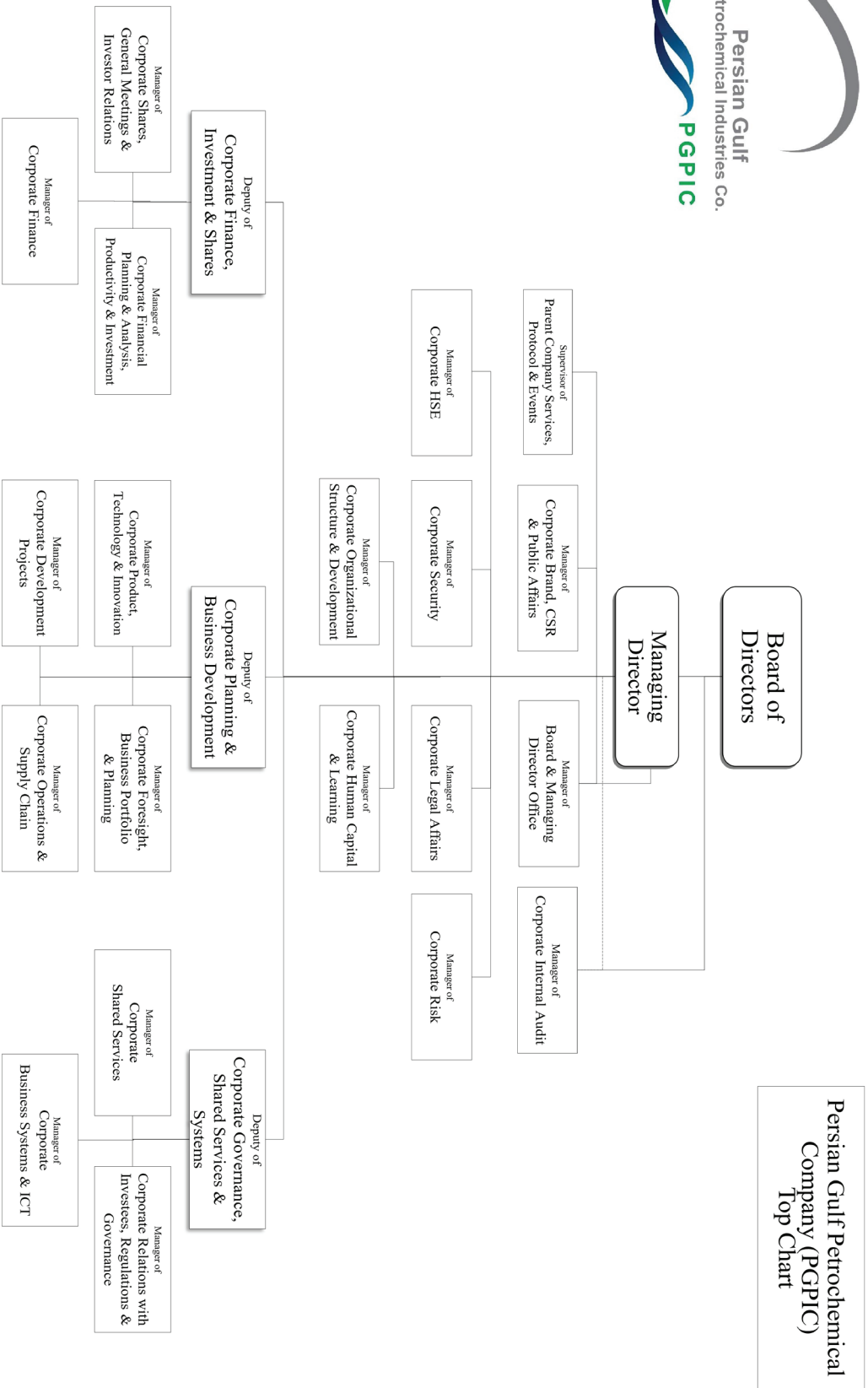
فعالیت شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

محصولات و فعالیت اصلی

تاسیس و به کار انداختن کارخانه‌ها برای تولید و ذخیره نمودن، حمل و نقل و فروش مواد شیمیایی پتروشیمی
تولید و فروش PET و PTA
تولید و فروش استایرن، استایرن منومر، پروپان و بوتان، پنتان پلاس
تولید و فروش سرویس‌های جانبی
تولید و فروش بنزن، ارتوزایلن، پارازایلن، برش سنگین، HTN، رافینت، ریفورمیت و تولوئن
تولید و فروش PVC، EDC، VCM، کاستیک
اداره امور شرکت‌های عملیات غیر صنعتی
نظارت، هماهنگی و کنترل طرح‌ها و پروژه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی
فعالیت بازرگانی و اقتصادی (صنعتی، تولیدی، خدماتی)
تامین مالی از طریق بانک‌های خارجی جهت اجرای طرح‌های پتروشیمی
برنامه ریزی، طراحی و برگزاری دوره‌های آموزشی، تخصصی، فنی اداری و مالی و مهندسی برای کارکنان شرکت و شرکت‌های تابعه
تولید و فروش متانول، اوره و آمونیاک
تولید و فروش اپکسی رزین مایع، اپکسی رزین جامد، پلی کربنات
تولید و فروش پلی‌اتیلن سبک، پلی‌اتیلن سنگین، پلی‌اتیلن سنگین تزریقی، اتیلن و پروپیلن
متان، اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا
سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه واحدهای سرمایه گذاری، صندوق‌ها و سایر اوراق بهادار و بازارگردانی سهام شرکت و شرکت‌های تابعه
تولید و فروش آب ژاول، MDI و TDI
متان و C2 پلاس
اتیلن اکساید و مشتقات
کریستال ملامین، سولفات آمونیوم اسید سولفوریک سولفات پتاسیم، اسیدکلریدریک
فراآوری گازهای فلر مجتمع‌های پتروشیمی عسلویه

فعالیت شرکت‌های وابسته:

انجام هر گونه فعالیت بازرگانی برای شرکت‌های گروه
احداث، راه‌اندازی و بهره برداری کارخانجات اصلی به منظور تولید و فروش خدمات جانبی شامل: آب، اکسیژن، نیتروژن و بخار گاز طبیعی در منطقه عسلویه
تولید و فروش پلی‌اتیلن سبک، پلی‌اتیلن میانی، پلی‌اتیلن سنگین و اتیلن
سرمایه گذاری در احداث، راه‌اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی
تولید و فروش اوره و آمونیاک
تولید و فروش محصول پتروشیمی



تغییرات سرمایه شرکت

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال منقسم به ۱,۰۰۰ سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی بوده که در چند مرحله به مبلغ ۲۸۷,۰۰۰ میلیارد ریال منقسم به ۲۸۷ میلیارد سهم ۱,۰۰۰ ریالی افزایش یافته است.

تغییرات سرمایه این شرکت از بدو تأسیس تا تاریخ این گزارش به شرح جدول ذیل می‌باشد :

تاریخ	سرمایه قبلی (میلیون ریال)	سرمایه جدید (میلیون ریال)	تعداد سهام	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۷۰/۱۲/۲۷	۱۰	۱۰	۱,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۳/۰۶/۳۰	۱۰	۵۰	۵,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۷۴/۱۰/۰۴	۵۰	۸۰۰	۸۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۷۶/۱۱/۲۹	۸۰۰	۲,۳۰۰	۲۳۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۸۶/۱۲/۲۸	۲,۳۰۰	۶۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	مطالبات
۱۳۸۹/۰۳/۰۹	۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	تغییر ارزش اسمی هر سهم
۱۳۹۰/۱۲/۲۵	۶۰,۰۰۰	۲۴,۷۸۸,۶۱۴	۲۴,۷۸۸,۶۱۳,۹۴۰	۱,۰۰۰	تحصیل سرمایه شرکت‌های سرمایه‌پذیر
۱۳۹۴/۰۸/۲۰	۲۴,۷۸۸,۶۱۴	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۷/۰۷/۲۹	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۹۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۹/۰۲/۰۳	۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۹/۱۰/۱۳	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل اندوخته و سود انباشته

ترکیب سهامداران

ترکیب سهامداران شرکت در تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل می‌باشد :

۱۳۹۹/۰۳/۳۱		۱۴۰۰/۰۳/۳۱		سهامدار
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۳۷.۴۱	۵۳,۶۸۵,۹۶۵,۲۰۱	۲۲.۹۴	۶۵,۸۳۳,۳۵۹,۳۰۵	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت
۱۴.۵۸	۲۰,۹۲۷,۳۹۱,۷۸۲	۲۶.۳۱	۷۵,۴۹۹,۹۹۹,۹۵۰	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۰.۰۰	-	۱۴.۷۴	۴۲,۳۰۸,۵۱۷,۶۰۶	مشمولین سهام عدالت که روش مستقیم را انتخاب کرده‌اند.
۱۸.۷۵	۲۶,۹۰۰,۹۴۴,۰۴۱	۱۸.۷۵	۵۳,۸۰۱,۸۸۸,۰۸۲	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۷.۶۱	۱۰,۹۱۸,۱۹۰,۷۲۷	۷.۶۱	۲۱,۸۳۶,۳۸۱,۴۵۴	سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
۶.۸۰	۹,۷۶۳,۱۶۱,۹۵۳	۸.۱۶	۲۳,۴۳۱,۷۶۶,۷۸۸	سایر - عرضه شده از طریق بورس
۱.۴۲	۲,۰۳۰,۸۳۲,۶۰۷	۰.۸۳	۲,۳۸۹,۲۶۲,۵۱۰	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت - استان آذربایجان غربی
۱.۰۹	۱,۵۶۰,۸۱۱,۸۲۴	۰.۳۹	۱,۱۱۶,۰۱۷,۵۲۰	شرکت‌های سرمایه‌گذاری سهام عدالت - استان خراسان جنوبی
۰.۴۴	۶۳۶,۱۹۳,۳۰۱	۰.۲۷	۷۸۲,۷۲۶,۸۳۹	سهام ترجیحی کارکنان
۱۱.۸۸	۱۷,۰۴۵,۱۳۳,۹۵۴	۰.۰۰	-	صندوق بازنشستگی نفت
۰.۰۱	۱۵,۶۸۳,۰۰۰	۰.۰۰	۳۱,۳۶۶	شرکت مجمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان
۰.۰۱	۱۵,۶۸۳,۰۰۰	۰.۰۰	۳۱,۳۶۶	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
۰.۰۰	۸,۶۱۰	۰.۰۰	۱۷,۲۱۴	سهام وثیقه
۱۰۰.۰۰٪	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰٪	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع

شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۹۱/۱۲/۰۱ در بورس اوراق بهادار تهران در گروه محصولات شیمیایی با نماد فارس درج شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۲/۰۱/۲۷ مورد معامله قرار گرفته است.

وضعیت معاملات سهام شرکت طی ۳ سال اخیر به شرح زیر بوده است:

سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده میلیون ریال	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار میلیون ریال	قیمت سهام ریال	سرمایه میلیون ریال
۱۴۰۰/۰۳/۳۱	۴۹,۰۶۲,۲۸۶۴۰۳	۳۰۱,۹۲۵,۸۰۷	۲۲۹	۲,۸۲۱,۲۱۰,۰۰۰	۹,۸۳۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۳۱	۸,۱۸۹,۳۴۰,۳۲۴	۷۹,۵۸۱,۳۲۴	۲۲۴	۲,۴۷۵,۳۷۵,۰۰۰	۱۷,۲۵۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰
۱۳۹۸/۰۳/۳۱	۸,۴۵۹,۳۶۰,۵۶۸	۴۱,۷۴۸,۳۸۷	۲۳۴	۴۷۴,۳۳۶,۰۰۰	۵,۱۸۴	۹۱,۵۰۰,۰۰۰

مقایسه بازدهی سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مقایسه با شاخص کل و شاخص شیمیایی

مقایسه بازدهی فارس با شاخص ها

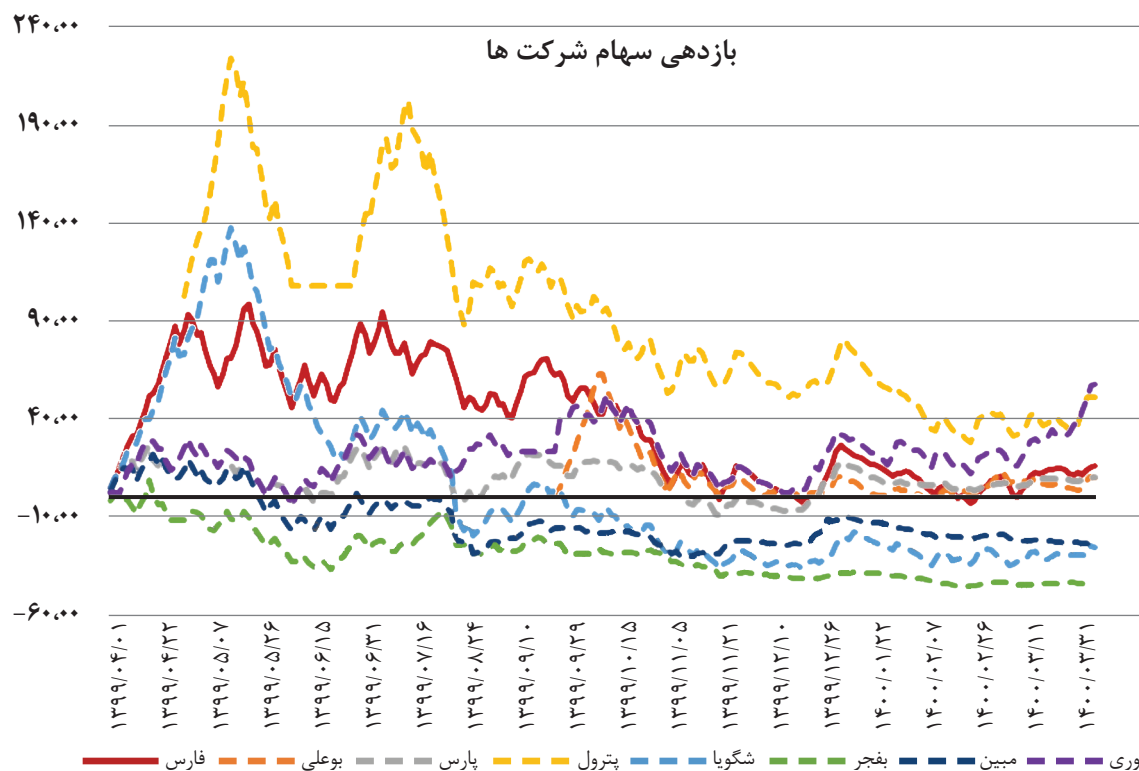


وضعیت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۰:

نام شرکت	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
نماد	فارس
سرمایه ثبت شده (میلیارد ریال)	۲۸۷,۰۰۰
قیمت هر سهم	۹,۸۳۰
ارزش بازار فارس (میلیارد ریال)	۲,۸۲۱,۲۱۰
ارزش بازار بورس (میلیون ریال)	۴۶,۶۵۳,۰۶۳
رتبه در صنعت شیمیایی	یک

بررسی بازدهی هلدینگ خلیج فارس و شرکت‌های زیر مجموعه از ۱ تیرماه ۱۳۹۹ الی ۳۱ خردادماه ۱۴۰۰

شرکت‌ها	نوری	پترول	فارس	پارس	بوعلی	مبین	شگویا	فجر
بازدهی سالانه	۵۷/۸۵٪	۵۱/۳۲٪	۱۵/۹۹٪	۱۰/۱۷٪	۹/۵۸٪	۲۲/۶۸٪	۲۵/۷۸٪	۴۳/۶۷٪



وضعیت نقد شوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات شرکت

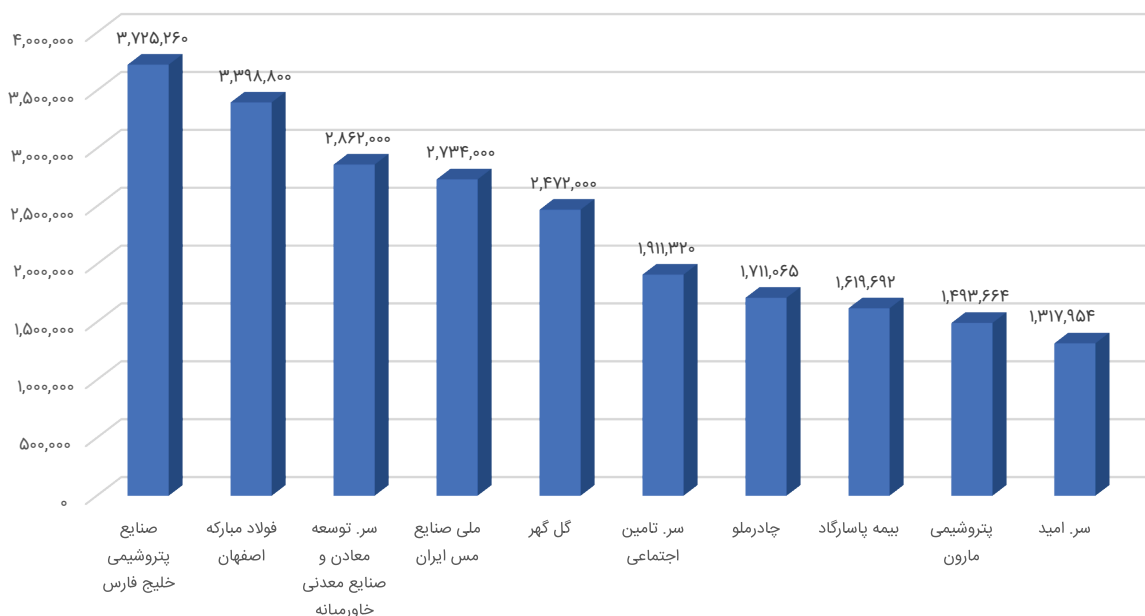
وضعیت رتبه بندی شرکت از لحاظ نقدشوندگی سهام و کیفیت افشاء اطلاعات در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱ براساس سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح زیر بوده است:

شرح	در سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	در سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
تعداد روزهای معاملاتی	۲۲۹	۲۲۴
درصد سهام شناور آزاد	٪۲۵/۸	٪۸/۵۶
نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه	٪۲۰/۵	٪۴/۷
رتبه نقد شوندگی	۲۵	۳۱

رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکت های بورسی

با توجه به قیمت بازار سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در تاریخ تایید این گزارش ۱۴۰۰/۰۶/۱۷ ارزش بازار شرکت معادل ۳,۷۲۵,۲۶۰ میلیارد ریال بوده که رتبه اول شرکت های بورسی و فرابورسی را به خود اختصاص داده است.

ارقام به میلیارد ریال است

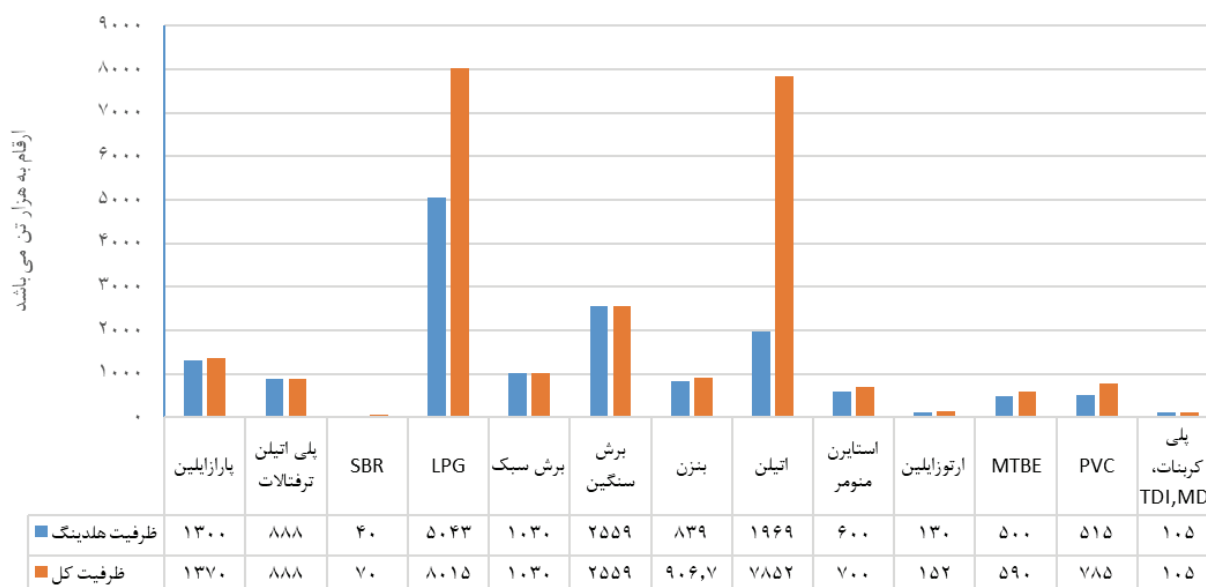


جایگاه شرکت در صنعت

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بزرگترین هلدینگ پتروشیمیایی کشور بوده و با در اختیار داشتن زیرساخت‌های مالی، فنی و نیروی انسانی لازم جهت توسعه همه جانبه، دستیابی به جایگاه سودآورترین هلدینگ کشور با اعتبار جهانی را به عنوان چشم انداز خود قرار داده است. این شرکت با حدود ۲۸,۵ میلیون تن ظرفیت تولید محصولات متنوع پتروشیمیایی، شامل خوراک و سوخت، آروماتیکی، پلیمری، پایه و مواد شیمیایی، بزرگترین شرکت تولیدکننده محصولات پتروشیمی در کشور محسوب می‌گردد.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با در اختیار داشتن مالکیت تامین کنندگان اصلی سرویس‌های جانبی در مناطق ماهشهر و عسلویه توسط شرکت‌های فجرانرژی و مبین انرژی در مجموع ظرفیت ۲۴۰۰ مگاوات تولید برق و ۴۸۰۰ تن بر ساعت تولید بخار در اختیار دارد.

مقایسه ظرفیت تولید محصولات اصلی هلدینگ نسبت به کل کشور



جایگاه هلدینگ در صنعت پتروشیمیایی جهان و خاورمیانه از نظر محصول

در حال حاضر، گاز مایع (LPG) در ردیف یکی از مهمترین محصولات صادراتی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس قرار دارد. براساس گزارش موسسه آرگوس، تولید جهانی گاز مایع در سال ۲۰۲۰ بالغ بر ۳۲۶ میلیون تن بوده است. میزان تولید شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس در این محصول حدود ۲/۵ میلیون تن می‌باشد که حدود ۱ درصد از تولید جهانی را شامل می‌شود. تقاضای جهانی واردات LPG در سال ۲۰۲۰ بالغ بر ۱۲۶ میلیون تن بوده است که از این میزان ۱/۷ تن توسط این گروه تامین شده است.

اتیلن نیز به عنوان یکی از مهم‌ترین مواد میانی تولیدی شرکت‌های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس می‌باشد. ظرفیت جهانی تولید اتیلن در سال ۲۰۲۰ حدود ۱۹۵/۵ میلیون تن و این ظرفیت در خاورمیانه بیش از ۳۴/۶ میلیون تن بوده است. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با مجموع ظرفیت تولید ۱/۹ میلیون تن، به ترتیب، یک درصد سهم از ظرفیت جهانی و ۵/۵ درصد سهم از ظرفیت خاورمیانه را در اختیار دارد.

مجموع ظرفیت تولید پلی اتیلن، پلی وینیل کلراید و پلی اتیلن ترفتالات گریدهای الیاف و بطری شرکت در سال ۲۰۲۰ بیش از ۲/۸ میلیون تن می‌باشد. ظرفیت جهانی تولید این محصولات مجموعاً بالغ بر ۲۱۷ میلیون تن و در خاورمیانه ۲۷/۱ میلیون تن می‌باشد و سهم شرکت از ظرفیت جهانی این محصولات حدود ۱/۳ درصد و نسبت به خاورمیانه بیش از ۱۰ درصد می‌باشد.

مجموع ظرفیت جهانی محصولات آروماتیکی شامل بنزن، پارازیلین، ارتوزالین و استایرن در سال ۲۰۲۰ بالغ بر ۱۷۱ میلیون تن و در خاورمیانه حدود ۱۳/۵ میلیون تن بوده است. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با مجموع ظرفیت تولید ۲/۷۵ میلیون تن این محصولات، حدود ۲۰ درصد سهم از مجموع ظرفیت خاورمیانه و حدود ۱/۶ درصد سهم از مجموع ظرفیت جهان را به خود اختصاص داده است.



جایگاه در میان شرکت‌های برتر ایرانی (گزارش ۱۰۰-IMI)

رتبه یک کشور از نظر فروش، سودآوری، صادرات و خلق ارزش افزوده

سازمان مدیریت صنعتی پس از گزینش و رتبه بندی شرکت‌های برتر ایران براساس شاخص «میزان فروش»، این شرکت‌ها براساس میزان فروش به دسته‌های صدتایی تقسیم می‌شوند و شرکت‌های هر دسته براساس ۳۳ شاخص دیگر، که در ۷ گروه «اندازه و رشد شرکت»، «سودآوری و عملکرد»، «بهره وری»، «صادرات»، «نقدینگی»، «بدهی»، «بازار» تقسیم بندی شده‌اند، مقایسه و رتبه بندی می‌شوند. این سازمان تلاش نموده است تصویری سالانه و متکی به آمارهای کمی قابل اعتماد از چگونگی تغییرات در آرایش بنگاه‌های بزرگ کشور و صنایع و فعالیت‌های اقتصادی مختلف در کنار یکدیگر ارائه دهد. از این رو براساس آخرین گزارش ارائه شده توسط این سازمان، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در میان شرکت‌های برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه‌های ذیل گردیده است.

رتبه اول: از نظر میزان فروش/درآمد

رتبه اول: در شاخص بالاترین ارزش افزوده

رتبه اول: در بیشترین سودآوری

رتبه اول: در بیشترین صادرات

رتبه دوم: در بالاترین ارزش بازار

رتبه چهارم: بیشترین دارایی

رتبه برتر: صادرات گرا

رتبه اول: در گروه پتروشیمی

رتبه بندی بر اساس میزان فروش و درآمد

نام شرکت	رتبه ۹۸	رتبه ۹۷	میزان فروش ۹۸ (میلیارد ریال)	میزان فروش ۹۷ (میلیارد ریال)
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هولدینگ)	۱	۱	۸۱۸،۵۵۳	۵۶۱،۹۵۷
شرکت پالایش نفت بندرعباس	۲	۳	۷۳۳،۶۱۰	۴۵۴،۳۰۰
شرکت سرمایه گذاری غدیر (هولدینگ)	۳	۶	۵۵۹،۸۳۶	۳۲۶،۰۰۶
شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هولدینگ)	۴	۵	۵۰۷،۴۱۸	۳۳۱،۱۶۳
شرکت گروه و گسترش نفت و گاز پارسیان (هولدینگ)	۵	۹	۴۸۳،۱۶۵	۲۶۱،۰۵۶

رتبه بندی بر اساس شاخص بالاترین ارزش افزوده

نام شرکت	رتبه ۹۸	رتبه ۹۷	ارزش افزوده ۹۸ (میلیارد ریال)	ارزش افزوده ۹۷ (میلیارد ریال)
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هولدینگ)	۱	۱	۳۴۵،۲۰۸	۲۲۷،۹۳۰
شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هولدینگ)	۲	۲	۲۸۸،۷۸۸	۲۲۰،۶۲۴
شرکت ملی صنایع مس ایران (هولدینگ)	۳	۷	۱۶۶،۱۰۶	۸۱،۲۰۵
بانک ملت (هولدینگ)	۴	۳	۱۵۶،۵۸۶	۱۸۵،۲۵۸
شرکت سرمایه گذاری غدیر (هولدینگ)	۵	۵	۱۵۶،۲۹۴	۹۹،۱۹۹

رتبه بندی بر اساس بیشترین سودآوری

نام شرکت	رتبه سود ۹۸	رتبه سود ۹۷	سود قبل از کسر مالیات ۹۸ (میلیارد ریال)	سود قبل از کسر مالیات ۹۷ (میلیارد ریال)
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (هولدینگ)	۱	۱	۲۸۹،۰۵۲	۱۸۸،۶۹۶
شرکت فولاد مبارکه اصفهان (هولدینگ)	۲	۲	۲۲۹،۸۲۱	۱۷۸،۱۵۶
شرکت صنایع مس ایران (هولدینگ)	۳	۸	۱۳۰،۲۲۹	۵۶،۰۹۸
شرکت سرمایه گذاری غدیر (هولدینگ)	۴	۴	۱۱۷،۷۴۸	۶۴،۸۰۱
شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان هولدینگ	۵	۱۳	۹۱،۳۰۵	۴۳،۹۰۸



جایگاه در میان شرکت‌های مطرح پتروشیمی دنیا و خاورمیانه

رتبه ۳۷ دنیا

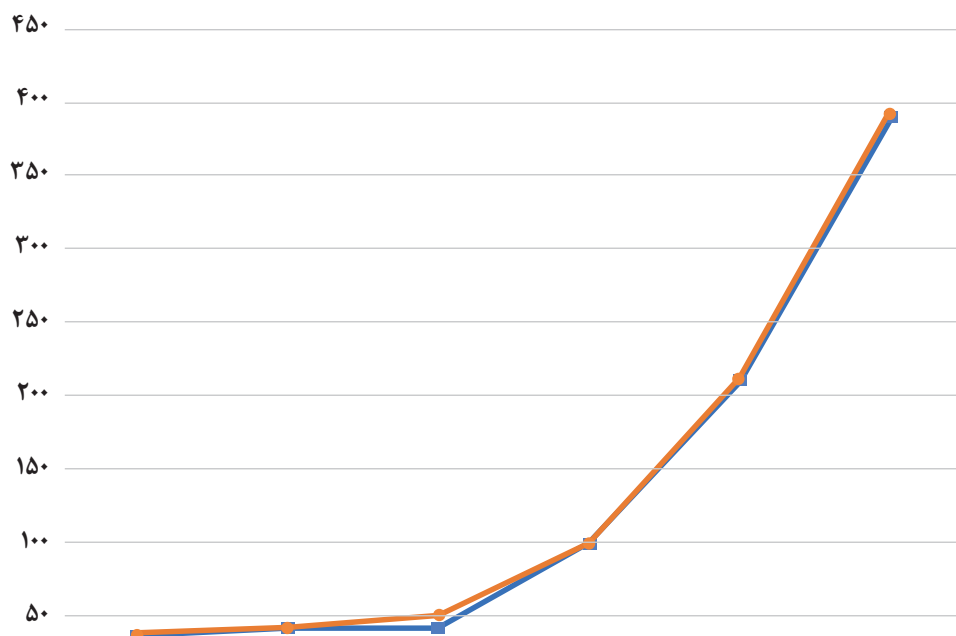
هر ساله، موسسه ICIS رتبه بندی شرکت‌های شیمیایی و پتروشیمیایی جهان را بر اساس شاخص‌های هفت گانه شامل فروش، سود عملیاتی، سود خالص، دارایی‌ها، هزینه‌های تحقیق و توسعه، سرمایه‌گذاری‌ها و نیروی انسانی و عملکرد شرکت‌های شیمیایی و پتروشیمیایی بررسی و رتبه‌بندی می‌کند.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تلاش و مجاهدت‌های مخلصانه کارگزاران، کارکنان، مهندسان و مدیران خود در سخت‌ترین شرایط تحریمی و پاندمی کرونا با سه پله ارتقا نسبت به سال گذشته توانست در جایگاه ۳۷ در بین یکصد شرکت شیمیایی و پتروشیمیایی جهان بایستد. در کنار این موفقیت، هلدینگ خلیج فارس به اذعان موسسه بین‌المللی و معتبر ICIS موفقیت غیرقابل انکاری در خصوص سرمایه‌گذاری در طرح‌ها و همچنین تحقیق و توسعه و افزایش دارایی‌های بدست آورده که بی‌تردید گامی موثر برای رشد روز افزون هلدینگ در سال‌های پیش رو است.

مزیت رقابتی

- در اختیار داشتن حدود ۱۰ درصد ارزش بازار سرمایه توسط گروه هلدینگ خلیج فارس (فارس ، مبین انرژی ، فجر انرژی ، پارس ، نوری ، تندگویان، بوعلی سینا ، آریا ساسول پترول و سایر شرکت‌های زیرمجموعه آن) در تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۳۱ و قابلیت پذیرش سهام سایر شرکت‌های زیرمجموعه در بازار بورس یا فرابورس
- سی و هفتمین شرکت در سطح جهان در سال ۲۰۲۰ براساس رتبه بندی ICIS
- سرمایه‌گذاری در بیش از ۱۱۰ شرکت فعال در صنایع پتروشیمی بصورت مستقیم و غیر مستقیم
- تنوع فعالیت در شرکت‌های زیر مجموعه (تولیدی، یوتیلیتی، بازرگانی، مهندسی ساخت و توسعه، خدماتی و آموزشی)
- مشارکت در ساخت و راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- تولید محصولات و گریدهای جدید با توجه به نیاز بازار
- جانمایی اغلب مجتمع‌های پتروشیمی هلدینگ در حاشیه دریایی خلیج فارس با امکان دسترسی آسان به خوراک و منابع اولیه مورد نیاز
- دسترسی آسان به بازارهای جهانی و مبادی صادرات و واردات
- در اختیار داشتن نیروی انسانی متخصص و کارآمد
- رشد تقاضای داخلی محصولات پتروشیمی

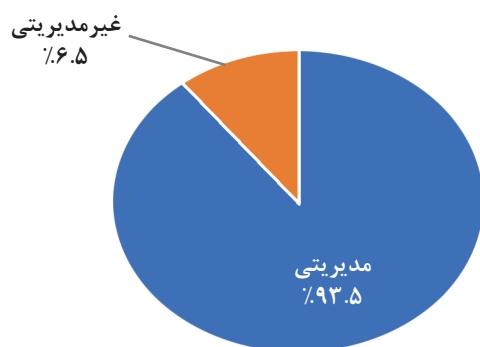
عملکرد مالی شرکت



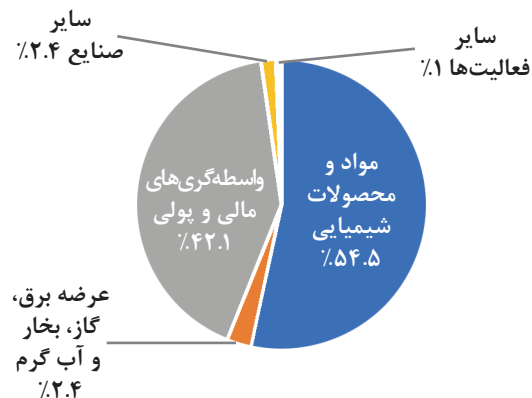
	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
سود خالص پس از کسر مالیات	۳۷.۱۶	۴۱	۴۱.۶۹	۹۸.۶	۲۰۹.۶۳	۳۸۶.۷۱
سود عملیاتی	۳۷.۳۵	۴۱.۱۳	۴۹.۳۹	۹۸.۶۲	۲۱۱.۵۹	۳۹۰.۸۵

سرمایه گذاری

سهم سرمایه گذاری در سهام مدیریتی و غیر مدیریتی



سرمایه گذاری در صنایع مختلف (به بهای تمام شده)



مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت‌های گروه

صورت سود و زیان شرکت اصلی

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
عملیات در حال تداوم			
درآمدهای عملیاتی	۳۹۲,۸۵۱,۰۰۱	۲۱۲,۸۳۴,۵۵۵	%۸۵
هزینه‌های اداری و عمومی	(۱,۹۹۹,۴۷۴)	(۱,۲۴۵,۱۷۴)	%۶۱
سود عملیاتی	۳۹۰,۸۵۱,۵۲۷	۲۱۱,۵۸۹,۳۸۱	%۸۵
هزینه مالی	(۲۲,۶۲۶,۱۷۰)	(۱۷,۹۰۹,۸۵۱)	%۲۶
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۱۸,۴۸۸,۵۷۲	۱۶,۰۸۴,۸۳۴	%۱۵
سود خالص قبل از مالیات	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	۲۰۹,۷۶۴,۳۶۴	%۸۴
هزینه مالیات بر درآمد	-	(۱۳۴,۹۷۸)	(%۱۰۰)
سود خالص	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	۲۰۹,۶۲۹,۳۸۶	%۸۴
سود پایه هر سهم:			
عملیاتی (ریال)	۱,۳۶۸	۷۳۷	%۸۶
غیرعملیاتی (ریال)	(۱۴)	(۷)	%۱۱۲
سود پایه هر سهم (ریال)	۱,۳۵۴	۷۳۰	%۸۵

صورت سود و زیان تلفیقی

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
عملیات در حال تداوم			
درآمدهای عملیاتی	۱,۳۲۸,۵۰۲,۱۲۳	۷۷۸,۵۲۹,۲۱۹	٪۷۱
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۸۵۵,۶۴۱,۳۵۱)	(۵۵۰,۶۴۹,۳۵۷)	٪۵۵
سود ناخالص	۴۷۲,۸۶۰,۷۷۲	۲۲۷,۸۷۹,۸۶۲	٪۱۰۸
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۱۲۸,۳۱۵,۹۸۰)	(۶۱,۷۶۳,۴۷۶)	٪۱۰۸
سایر درآمدها	۱۴۰,۱۱۴,۶۶۳	۴۰,۰۲۴,۰۷۶	٪۲۵۰
سایر هزینه‌ها	(۱۵,۲۰۸,۹۲۹)	(۲۸,۴۲۸,۷۹۶)	(٪۴۷)
سود عملیاتی	۴۶۹,۴۵۰,۵۲۶	۱۷۷,۷۱۱,۶۶۶	٪۱۶۴
هزینه‌های مالی	(۳۵,۵۲۷,۲۵۱)	(۲۱,۰۸۴,۴۷۶)	٪۶۸
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۱۳۴,۲۸۰,۹۷۲	۸۴,۱۹۹,۴۱۷	٪۵۹
سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته	۵۶۸,۲۰۴,۲۴۷	۲۴۰,۸۲۶,۶۰۷	٪۱۳۶
سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته	۱۱۹,۶۵۲,۹۲۱	۴۸,۲۲۵,۸۵۷	٪۱۴۸
سود عملیات قبل از مالیات	۶۸۷,۸۵۷,۱۶۸	۲۸۹,۰۵۲,۴۶۴	٪۱۳۸
هزینه مالیات بر درآمد	(۱۶,۰۳۳,۳۵۲)	(۱۸,۰۰۴,۴۸۷)	(٪۱۱)
سود خالص عملیات	۶۷۱,۸۲۳,۸۱۷	۲۷۱,۰۴۷,۹۷۷	٪۱۴۸
قابل انتساب به			
مالکان شرکت اصلی	۵۱۵,۳۵۸,۴۶۲	۲۱۱,۴۴۱,۳۷۶	٪۱۴۴
منافع فاقد حق کنترل	۱۵۶,۴۶۵,۳۵۵	۵۹,۶۰۶,۶۰۱	٪۱۶۲
سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۶۷۱,۸۲۳,۸۱۷	۲۷۱,۰۴۷,۹۷۷	٪۱۴۸
عملیاتی (ریال)	۱,۲۴۱	۴۵۵	٪۱۷۳
غیر عملیاتی (ریال)	۵۷۷	۲۸۵	٪۱۰۳
سود پایه هر سهم (ریال)	۱,۸۱۸	۷۴۰	٪۱۴۶

دارایی‌های ثابت تلفیقی

بهایی تمام شده:

جمع	اقلام سرمایه‌ای در آینار	پیش‌پرداخت های سرمایه‌ای	دارایی‌های در جریان تکمیل	جمع	سایر	اثاثه و ممنوعات	وسایل نقلیه و قالب‌ها	ابزار آلات و قالب‌ها	ماشین‌آلات	تاسیسات	ساختمان	زمین
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۱۰۰۵۸۰۷۴۸۸	۲۳۹۶۰۷۹	۹۵۲۵۱۲۲۷	۶۸۹۱۹۸۰۷	۲۱۸۹۶۱۴۷۵	۳۸۹۸۰۷۱۱	۲۰۲۷۹۶۱۱	۵۷۱۰۷۵۴	۲۰۲۳۲۷۴۹	۲۵۹۳۱۶۹۲	۱۷۰۴۱۶۱۵۴	۷۵۹۷۰۸۱	۵۹۴۲۷۲۳
۲۱۰۰۵۶۸۵۳	۲۰۹۷۲۶۹۲	۶۰۹۱۵۰۷۷۰	۱۴۱۷۶۷۹۶۹	۴۴۰۰۴۲۲	۶۸۰۰۸۸	۳۴۷۸۷۰	۱۲۰۶۰۴	۵۸۰۱۰	۵۴۵۸۹۷	۲۸۳۲۸۵۶	۶۶۸۰۷	۳۶۰۰۳۹۰
(۱۶۳۸۹۳)	(۱۰۵۲۳)	(۱۲۰۶۰۸)	۹۲۷۱۱	(۱۳۴۴۷۳)	-	(۴۴۴۵)	(۲۶۰)	-	(۹۳۳)	(۱۲۳۲۸۰)	(۳۵۶۶)	(۱۹)
(۳۷۶۷۷۰۸)	(۲۵۵۰۳۸۱)	(۳۲۰۹۸۷۷۷)	۱۶۸۴۱۰۳۵۶	(۱۹۸۷۰۰۰۶)	-	۷۶۹۶۰	۲۵۰	(۶۷۲۹۴۶)	(۴۹۸۰۳۹۱)	(۱۳۰۴۷۵۰۳۳۲)	(۳۰۵۸۰۱۸۹)	(۱۰۳۴۲۰۳۶۸)
۲۱۸۶۳۵۵۵۰	-	-	۲۱۸۶۳۵۵۵۰	-	-	-	-	-	-	-	-	-
۱۰۴۰۶۶۵۸۰۳۹۰	۲۸۱۶۸۶۷	۱۳۳۹۴۷۶۱۲	۱۰۰۶۶۵۳۶۳۹۳	۲۰۲۰۳۵۷۴۱۸	۳۹۶۶۷۹۹	۲۷۰۰۰۱۶	۶۹۰۰۳۴۸	۱۰۷۰۸۸۱۳	۲۵۹۷۸۰۲۷۵	۱۵۹۶۵۰۴۰۸	۳۷۰۲۰۱۳۳	۴۹۶۰۶۲۶
۶۱۷۵۵۸۰۷۶۹	۹۷۰۳۰۳	۱۱۷۰۲۶۱۰۳۹۱	۴۷۹۷۲۴۰۱۰۵	۱۹۶۰۲۰۹۷۰	۶۵۸۳۵	۱۰۳۳۸۵۳۵	۷۱۰۸۴۰	۱۲۳۰۰۱	۲۰۱۷۸۶۸۸	۴۰۴۹۷۰۴۹۵	۸۸۰۶۰۲۸۲	۱۸۸۲۰۲۹۴
(۶۵۶۰۳۹۳)	-	(۱۰۰۴۷۵)	-	(۶۴۵۸۱۸)	-	(۶۳۰۳۳)	(۴۸۶۳)	(۲۴۴)	(۴۵۰۷۴۱)	(۲۵۱۷)	(۵۱۱۰۶۷)	(۱۸۰۳۵۳)
۳۰۸۳۳	-	۱۰۰۲۸۸	-	۲۰۵۳۴	-	۱۸۰۴۵۴	۲۰۸۰	-	-	-	-	-
(۱۴۹۰۸۰۰۰۵۳)	(۱۰۳۴۱۰۱۷۳)	(۷۱۰۳۰۷۵۰)	(۸۰۹۰۷۸۸۳۹)	۷۲۳۰۱۷۰۹	(۱۱۶۶۹۳)	۱۰۲۵۸۰۳۵۰	۴۳۴۰۱۰	۱۴۰۱۹۵۶۳۰	۱۷۹۰۹۳۶۳۸	۴۴۸۰۶۰۴۳۲	۸۹۰۲۱۴۰۴۱	(۱۰۳۴۴۰۶۶۹)
۴۳۰۵۸۱۸۸۹	-	۴۱۲۰۴۹۸	۴۱۰۷۴۶۶۰۸	۱۰۴۲۲۷۸۳	-	-	-	-	-	-	-	-
۱۰۹۱۷۰۹۹۳۰۴۲۴	۲۰۵۴۵۰۹۹۷	۱۸۰۵۸۹۰۵۶۴	۷۷۸۰۹۲۸۰۲۶۷	۹۵۵۰۹۲۹۰۵۹۶	۳۰۹۱۵۰۹۴۱	۵۰۲۵۲۰۳۲۲	۱۰۸۲۲۰۵۰۵	۱۶۰۰۲۷۰۲۰۰	۲۰۸۰۰۴۷۸۵۰	۶۱۴۰۱۷۲۰۴۹۱	۱۰۰۱۰۳۱۱۰۳۸۹	۵۰۴۷۹۸۹۸

مانده در پایان سال مالی ۱۴۰۰/۰۳/۳۱

آثار تقلوت تسعیر ارز

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

تحصیل از طریق ترکیب تجاری

واگذاری شده

افزایش

مانده در پایان سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱

آثار تقلوت تسعیر ارز

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

واگذاری شده

جمع	اقلام سرمایه‌ای در انبار	پیش‌پرداخت های سرمایه‌ای	دارایی‌های در جریان تکمیل	جمع	سایر	اثاثه و مصنوعات	وسایل نقلیه	ابزار آلات و قالب‌ها	ماشین‌آلات	تاسیسات	ساختمان	زمین
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
استهلاک انباشته:												
۹۱,۵۱۶,۵۹۵				۹۱,۵۱۶,۵۹۵	۲۰,۸۴۰,۹۹۲	۱,۵۷۴,۲۱۸	۳۱۶,۶۳۴	۱,۰۴۶,۳۴۱	۷,۵۱۰,۹۷۹	۷۵,۲۸۱,۷۵۹	۲۳,۲۱۶,۷۲۳	-
مانده در ابتدای سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱												
۹,۹۶۲,۳۸۷				۹,۹۶۲,۳۸۷	۳۱۲,۰۱۴	۲۱۴,۹۷۱	۶۱,۲۷۹	۸۸,۹۸۷	۱,۱۴۰,۲۵۷	۷۶۰,۱۵۴۶	۵۴۲,۲۳۳	-
استهلاک												
(۶۷,۹۹۲)				(۶۷,۹۹۲)	۰	(۱,۱۶۵)	(۲,۳۳۸)	-	(۷۲۱)	(۳۶,۹۳۷)	(۲۶,۸۳۱)	-
واگذار شده												
۱۰۱,۴۱۰,۸۹۰	-	-	-	۱۰۱,۴۱۰,۸۹۰	۲,۳۹۷,۰۰۶	۱,۷۸۸,۰۲۴	۳۷۵,۵۷۵	۱,۱۳۵,۳۲۸	۸,۷۳۰,۵۱۵	۸۲,۸۴۶,۳۶۸	۴,۱۳۸,۰۷۴	-
مانده در پایان سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱												
۲۵,۶۷۸,۳۹۷				۲۵,۶۷۸,۳۹۷	۲۴۰,۱۱۱	۵۵۳,۷۵۷	۱۷۳,۳۳۷	۶۸۳,۳۰۰	۴,۸۸۵,۶۶۱	۱۷,۵۸۸,۳۵۶	۱,۵۵۳,۸۷۵	-
استهلاک												
(۲۳,۶۶۴)				(۲۳,۶۶۴)	-	(۳۳,۳۵۱)	(۲,۷۴۶)	(۲۴۴)	(۷,۶۷۴)	(۱۵)	(۱۷۹,۶۳۴)	-
واگذار شده												
۵,۹۲۳				۵,۹۲۳	-	۵,۲۸۷	۶۳۶	-	-	-	-	-
تحصیل از طریق ترکیب تجاری												
۱۱۱,۷۶۷				۱۱۱,۷۶۷	-	(۱۳,۸۶۹)	۸,۲۰۴	(۶۲۴)	(۷,۷۷۲)	۵۸,۷۵۳	۶۷,۰۷۶	-
سایر نقل و انتقالات												
مانده در پایان سال مالی ۱۴۰۰/۰۳/۳۱												
۱۲۶,۹۸۳,۳۱۳	-	-	-	۱۲۶,۹۸۳,۳۱۳	۲,۶۳۷,۱۱۷	۲,۳۹۹,۸۴۸	۵۵۵,۰۰۶	۱,۸۱۷,۷۶۰	۱۳,۶۰۰,۷۳۰	۱۰۰,۴۹۳,۴۶۱	۵,۵۷۹,۳۹۱	۰
مانده در پایان سال مالی منتهی												
۱,۷۹۱,۰۱۰,۱۱۱	۲,۵۴۵,۹۹۷	۱۸۰,۵۸۹,۵۶۴	۷۷۸,۹۷۸,۳۶۷	۸۳۸,۹۴۶,۳۸۳	۱,۳۷۸,۸۲۴	۲,۹۵۲,۴۷۴	۱,۳۶۷,۶۹۹	۱۴۳۰,۹۴۴۰	۱۹۴,۴۴۷,۱۳۰	۵۱۳,۶۷۹,۰۳۰	۹۵,۶۳۱,۹۹۸	۵,۴۷۹,۸۹۸
به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱												
مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی												
۱,۳۰۵,۲۳۷,۴۰۰	۲,۸۱۶,۸۶۷	۱۳۳,۹۳۷,۶۱۲	۱,۰۶۶,۵۲۶,۳۹۳	۱۰۱,۹۴۶,۵۲۸	۱,۵۶۹,۷۹۳	۹۱۱,۹۹۲	۳۱۴,۷۷۳	۵۷۳,۴۸۵	۱۷,۲۴۷,۷۶۰	۷۶,۸۰۴,۰۴۰	(۴۳۵,۹۴۱)	۴,۹۶۰,۶۲۶
به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱												
مبلغ دفتری در پایان سال مالی منتهی												
۱,۳۰۵,۲۳۷,۴۰۰	۲,۸۱۶,۸۶۷	۱۳۳,۹۳۷,۶۱۲	۱,۰۶۶,۵۲۶,۳۹۳	۱۰۱,۹۴۶,۵۲۸	۱,۵۶۹,۷۹۳	۹۱۱,۹۹۲	۳۱۴,۷۷۳	۵۷۳,۴۸۵	۱۷,۲۴۷,۷۶۰	۷۶,۸۰۴,۰۴۰	(۴۳۵,۹۴۱)	۴,۹۶۰,۶۲۶
به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱												
درصد تغییرات	(/۱.۰)	%۳.۵	(/۲.۷)	%۷.۱۳	(/۱.۹)	%۲.۲۴	%۳.۰۳	%۲.۳۷۸	%۱.۰۲۷	%۵.۶۹	(/۲۳.۰۳۷)	%۱.۰

دارایی‌های ثابت شرکت اصلی

جمع	پیش پرداخت‌های سرمایه‌ای	جمع	اثاثه و منموبات	وسایل نقلیه	بهای تمام شده :
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	مانده در ابتدای سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
۸۷۱,۱۰۱	۸۴۱,۴۳۳	۲۹,۶۶۸	۲۸,۱۸۷	۱,۴۸۱	افزایش
۱۲,۴۱۹	-	۱۲,۴۱۹	۱۲,۴۱۹	-	مانده در پایان سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
۸۸۳,۵۲۰	۸۴۱,۴۳۳	۴۲,۰۸۷	۴۰,۶۰۶	۱,۴۸۱	افزایش
۲۸۰,۲۳۶	۲۷۶,۱۴۴	۱۰۴,۰۹۲	۱۰۴,۰۹۲	-	مانده در پایان سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
۱,۲۶۳,۷۵۶	۱,۱۱۷,۵۷۷	۱۴۶,۱۷۹	۱۴۴,۶۹۸	۱,۴۸۱	مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱
۱۵,۰۹۳	-	۱۵,۰۹۳	۱۳,۹۲۰	۱,۱۷۳	استهلاک انباشته و کاهش ارزش انباشته
۵,۶۵۲	-	۵,۶۵۲	۵,۵۷۵	۷۷	مانده در ابتدای سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
۲۰,۷۴۵	-	۲۰,۷۴۵	۱۹,۴۹۵	۱,۲۵۰	استهلاک
۱۴,۴۶۸	-	۱۴,۴۶۸	۱۴,۴۱۰	۵۸	مانده در پایان سال مالی ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
۳۵,۲۱۳	-	۳۵,۲۱۳	۳۳,۹۰۵	۱,۳۰۸	مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱
۱,۳۲۸,۵۴۳	۱,۱۱۷,۵۷۷	۱۱۰,۹۶۶	۱۱۰,۷۹۳	۱۷۳	مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱
۸۶۲,۷۷۵	۸۴۱,۴۳۳	۲۱,۳۴۲	۲۱,۱۱۱	۲۳۱	مانده در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
۴۲٪	۳۳٪	۴۲۰٪	۴۲۵٪	-۲۵٪	درصد تغییرات

سرمایه گذاری گروه در شرکت های وابسته

درصد تغییرات	۱۳۹۹/۰۳/۳۱			۱۴۰۰/۰۳/۳۱			درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام	شرح
	ارزش بازار	مبلغ دفتری	میلیون ریال	ارزش بازار	مبلغ دفتری	میلیون ریال			
٪۱۴	-	۲۳,۲۵۲,۴۹۲	-	۲۶,۵۱۱,۷۷۶	۲۶,۵۱۱,۷۷۶	۱۹,۷۸	۱,۵۸۲,۰۳۹,۴۶۴	کولین	
٪۲۹	-	۹,۰۰۰,۹۰۱	-	۱۱,۶۲۰,۶۷۸	۱۱,۶۲۰,۶۷۸	۴۰	۱,۷۶۰,۰۳۹,۰۰۰	پارس تامین	
٪۳۰	-	۹,۴۱۲,۹۵۹	-	۱۲,۱۹۱,۳۵۸	۱۲,۱۹۱,۳۵۸	۴۷	۲,۱۵۴,۶۹۰,۹۲۹	الفین نفهم	
٪۳۷	-	۷,۸۶۷,۸۰۳	-	۱۰,۷۴۲,۲۱۶	۱۰,۷۴۲,۲۱۶	۲۹,۸۰	۴,۰۲۲,۶۸۶,۸۰۰,۰۰۰	دماوند	
٪۳۹	۳۱,۳۰۳,۳۹۹	۴,۷۹۶,۶۹۲	۲۴,۱۹۸,۰۹۱	۶,۶۵۱,۰۱۴	۶,۶۵۱,۰۱۴	۲۲,۱۲	۷۸۰,۵۸۳,۵۸۷	کرمانشاه	
٪۱۳۷	-	۲,۶۰۵,۸۲۹	-	۶,۱۶۶,۴۹۷	۶,۱۶۶,۴۹۷	۴۰	۲۵,۶۳۲	مهر	
٪۱۳۱	۷۴,۲۸۰,۶۵۸	۶,۴۸۰,۱۹۵	۸۹,۳۸۳,۵۰۰	۱۴,۹۵۳,۹۵۹	۱۴,۹۵۳,۹۵۹	۳۴,۲۵	۱,۷۴۶,۵۴۷,۳۴۱	شیراز	
٪۹۰	-	۷۵۱,۸۷۰	-	۱,۴۳۲,۱۳۲	۱,۴۳۲,۱۳۲	۴۹	۴,۶۰۵,۶۹۵	ونیران	
٪۷۳	-	۸۹,۴۲۵	-	۱۵۴,۳۷۹	۱۵۴,۳۷۹	۱۶	۴۳,۲۰۰,۰۰۰	پایانه ها و محازن	
٪۰	-	-	-	-	-	۴۵	۱,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	بازرگانی پتروشیمی	
٪۴۱	۱۰,۵۴۸,۴۰,۵۷	۶۴,۳۵۸,۱۶۶	۱۱۳,۴۸۱,۵۹۱	۹۰,۴۲۴,۰۰۸	۹۰,۴۲۴,۰۰۸			جمع	

سهام گروه از خالص دارایی‌های شرکت‌های وابسته

جمع	پایانه ها و مخازن	کولیان	شیراز	کرمانشاه	پارس تاسمین	مهر	الفین نهم	بازرگانی پتروشیمی	دماوند	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۶۳.۵۰۶.۲۹۵	۸۹.۴۲۵	۲۳.۲۵۱.۴۹۲	۶.۳۸۰.۱۹۵	۴.۷۹۶.۶۹۲	۹.۰۰۰.۹۰۱	۲.۶۰۵.۸۲۹	۹.۴۱۲.۹۵۹	-	۷.۸۶۷.۸۰۳	مطلده ابتدای سال
(۹۷.۵۹۸.۹۶۴)	(۱۷۵.۹۹۷)	(۱۴.۳۳۸.۳۵۵)	(۲.۱۳۲.۱۱۱)	(۸۵۸.۷۲۵)	(۳۳.۵۱۴.۱۳۴)	(۶.۴۰۲.۸۹۳)	(۴۹.۵۵۷.۸۹۱)	۰	(۷۱۸.۸۵۸)	سود سهام دریافتی یا دریافتی طی سال
۱۱۹.۶۵۲.۹۲۱	۱۹۷.۷۵۱	۱۷.۴۹۷.۶۴۰	۱۰.۶۰۵.۸۷۵	۲.۷۵۰.۱۱۱	۲۶.۱۳۳.۹۱۱	۶.۸۱۸.۳۱۲	۵۲.۰۵۶.۰۵۰	-	۳.۵۹۳.۲۷۱	سهام از سود خالص شرکت‌های وابسته
۲.۴۳۱.۶۲۵	۴۳.۲۰۰	-	۰	(۳۷.۰۶۴)	-	۲.۱۴۵.۲۴۹	۲۸.۰۲۴۰	-	-	تغییرات طی سال
۸۸.۹۹۱.۸۷۸	۱۵۴.۳۷۹	۲۶.۵۱۱.۷۷۷	۱۴.۹۵۳.۹۵۹	۶.۶۵۱.۰۱۴	۱۱.۶۲۰.۶۷۸	۶.۱۶۶.۴۹۷	۱۲.۱۹۱.۳۵۸	-	۱۰.۷۴۲.۳۱۶	
%۴۰	%۷۳	%۱۴	%۱۳۱	%۲۹	%۲۹	%۱۳۷	%۳۰	%۰	%۳۷	درصد تغییرات

فهرست زمین و ساختمان شرکت اصلی

تشریح پرونده های حقوقی	تشریح وضعیت و تیغه	متراژ	موقعیت مکانی	وضعیت مالکیت	نوع کاربری	ارزش دفتری (میلیون ریال)	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	بهای تمام شده (میلیون ریال)	شرح دارایی
زمین									
هیچ پرونده ای در خصوص زمین مذکور وجود ندارد.	آزاد	۱۰۵ هکتار	استان فارس - منطقه ویژه اقتصادی لامرد و پارسین	مبايعه نامه	صنعتی	۳۶۸.۶۴۳	-	۳۶۸.۶۴۳	زمین منطقه ویژه اقتصادی پارسین و لامرد
		۴۲ هکتار	ماشهر - شهرک بعثت	مبايعه نامه	صنعتی	۷۴۸.۹۳۴	-	۷۴۸.۹۳۴	زمین شهرک بعثت چمران
ساختمان									
هیچ ساختمانی در مالکیت مستقیم شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نمی باشد.									

سرمایه گذاری های شرکت اصلی

نام شرکت	درصد سرمایه گذاری	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	تغییرات مبلغ دفتری
	درصد	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
شرکت:						
شرکت های فرعی:						
مدبران	۱۰۰	۹۶,۳۰۳,۶۹۹	-	-	-	%۰
پتروول	۳۲/۷۰	۳۱,۸۰۱,۰۵۳	۱۶۱,۹۰۱,۶۵۹	۲۸,۱۴۶,۶۶۱	۱۰۸,۴۶۴,۲۷۳	%۱۳
بید بلند	۱۰۰	۱۹,۶۳۳,۵۲۴	-	۱۹,۶۳۳,۵۲۴	-	%۰
بندر امام	۶۹	۱۵,۸۸۴,۱۵۰	-	۱۵,۸۸۴,۱۵۰	-	%۰
گچساران	۴۶	۷,۴۳۵,۱۳۱	-	۳,۲۴۹,۲۷۲	-	%۱۲۹
دهدشت	۶۹	۵,۰۰۸,۱۲۲	۹,۱۳۸,۶۹۲	۵,۰۰۸,۱۲۲	۹,۱۳۸,۶۹۱	%۰
نوری	۶۲/۶۸	۳,۹۷۱,۰۲۲	۴۸۱,۹۷۰,۶۳۵	۳,۶۱۴,۴۲۵	۳۱۸,۰۴۱,۲۹۳	%۱۰
پارس	۶۰/۵۲	۳,۹۵۳,۹۲۲	۴۷۴,۴۹۸,۰۱۵	۳,۸۴۹,۱۹۳	۴۸۷,۶۳۳,۳۹۸	%۳
مبین	۵۵/۸۲	۳,۵۸۴,۳۵۴	۲۵۰,۷۶۲,۰۲۰	۳,۳۴۷,۱۸۴	۳۵۲,۱۹۰,۷۸۴	%۷
تندگویان	۵۳	۴,۰۴۱,۵۵۱	۱۰۶,۳۴۱,۵۴۶	۲,۶۴۹,۵۲۹	۱۵۷,۳۰۷,۲۷۴	%۵۳
فجر	۸۵/۵۹	۱,۸۲۲,۳۱۲	۸۴,۲۵۸,۵۵۱	۱,۵۶۸,۸۰۰	۱۶۳,۰۳۳,۱۹۸	%۱۶
بوعلی	۵۷	۳,۷۶۸,۱۱۳	۹۰,۵۲۵,۵۷۸	۳۵۰,۰۰۰	-	%۹۷۷
بروجن	۵۶	۳,۰۷۵,۴۶۶	-	۳,۰۷۵,۴۶۶	-	%۰
اروند	۷۹	۹,۴۸۰,۰۰۰	-	۳,۱۶۰,۰۰۰	-	%۲۰۰
هرمز	۹۹	۹۹۰,۰۰۰	-	۹۹۰,۰۰۰	-	%۰
پازارگاد	۱۰۰	۷۹۹,۹۹۶	-	۷۹۹,۹۹۶	-	%۰
عملیات غیر صنعتی	۱۰۰	۵۹۷,۵۵۸	-	۵۹۷,۵۵۸	-	%۰
خوزستان	۷۰	۲۵۲,۰۰۰	-	۲۵۲,۰۰۰	-	%۰
مدیریت توسعه	۱۰۰	۱۰۰,۰۰۰	-	۱۰۰,۰۰۰	-	%۰
پلیمر گچساران	۱۰۰	۵۳,۹۲۳	-	۵۳,۹۲۳	-	%۰
کارگزار فروش	۱۰۰	۹,۹۹۰	-	۹,۹۹۰	-	%۰
یادآوران	۱۰۰	۱۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰	-	%۰
الماس	۵۱	۵,۰۹۸	-	.	-	%۰
همت	۴۸	۴,۸۰۰	-	۴,۸۰۰	-	%۰
ابن سینا	۱۰۰	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	-	%۰
شمال	۹۸	۹۸۰	-	۹۸۰	-	%۰
اینترنشنال	۱۰۰	۲۱۴	-	۲۱۴	-	%۰
تفتان آریا	۹۶	۱۰۰	-	۱۰۰	-	%۰
ره آوران	۱۰۰	۵	-	۵	-	%۰
		۲۱۲,۵۸۸,۰۸۳	۱,۶۵۹,۳۹۶,۶۹۶	۹۶,۳۵۶,۸۹۲	۱,۵۹۵,۸۰۸,۹۱۱	%۱۲۱

شرکتهای وابسته

نام شرکت	درصد سرمایه گذاری	۱۴۰۰/۰۳/۳۱		۱۳۹۹/۰۳/۳۱		درصد تغییرات
		مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	
کاوین	۰.۰۰	-	-	۲۲,۶۵۶,۸۴۰	-	(/۱۰۰)
دماوند	۲۹.۸۰	۹,۳۷۸,۱۴۱	-	۹,۳۷۸,۱۴۱	-	-
پارس تامین	۴۰.۰۰	۱,۷۶۰,۰۴۰	-	۱,۷۶۰,۰۴۰	-	-
پایانه ها و مخازن	۱۶.۰۰	۱۱۲,۵۷۰	-	۶۹,۳۷۰	-	%۶۲
بازرگانی پتروشیمی	۴۵.۰۰	۱۱,۲۵۰	-	۱۱,۲۵۰	-	-
		۱۱,۲۶۲,۰۰۱	-	۳۳,۸۷۵,۶۴۱	-	(/۶۷)
سایر شرکتها:						
صندوق پژوهش و فناوری صنعت نفت	۱۶.۵۰	۱۷۰,۰۰۰	-	-	-	-
جم	۱.۱۹	۱,۸۸۶,۸۰۴	۸,۱۸۱,۵۷۰	۱,۸۳۶,۹۳۴	۶,۵۱۳,۴۱۰	-
شیراز	۴.۹۳	۱,۴۰۲,۲۱۴	۱۲,۸۵۵,۲۴۰	۱,۴۰۲,۲۱۴	۱۰,۶۹۵,۰۹۷	-
کرمانشاه	۱.۵۰	۲۷۱,۷۲۰	۱,۶۴۰,۸۸۰	۲۷۱,۷۲۰	۲,۱۰۶,۷۵۰	-
لردگان	۲.۰۷	۷۰۸,۱۳۲	۱,۱۲۷,۱۸۰	۲۴۹,۴۱۹	۸۰۱,۰۸۰	%۱۸۴
نهادهای مالی بورس اوراق بهادار	۰.۰۰۰۳	۴۱۶	۱,۱۹۱	۴۱۶	۱,۳۷۹	-
نهادهای مالی بورس کالای تهران	۰.۰۰۰۴	۳۸۲,۶۲۲	۹۰۹,۹۲۰	-	-	-
اوراق اختیار خرید تبعی - شرکت پارس	-	۶۲,۹۶۷	-	-	-	-
اوراق اجاره به شرط شرکت پارس	-	۱۸۱,۹۸۰	-	-	-	-
		۵,۰۶۶,۸۵۵	۲۴,۷۱۵,۹۸۱	۳,۷۶۰,۷۰۳	۲۰,۱۱۷,۷۱۶	%۳۵
		۲۲۸,۹۱۶,۹۳۹	۱,۶۸۴,۱۱۲,۶۷۷	۱۳۳,۹۹۳,۲۳۶	۱,۶۱۵,۹۲۶,۶۲۷	%۷۱
صندوق اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس - ممتاز	-	۴۰۶,۷۵۰	-	۴۱۳,۴۶۰	-	%۲-
جمع کل		۲۲۹,۳۲۳,۶۸۹	۱,۶۸۳,۴۰۶,۶۹۹	۱۳۴,۴۰۶,۶۹۶	۱,۶۱۵,۹۲۶,۶۲۷	%۷۱

تغییرات حقوق مالکانه شرکت اصلی

تغییرات حقوق مالکانه شرکت اصلی	سرمایه	صرف سهام خزانة	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	سود انباشته	سهام خزانة	جمع کل
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
مانده در ۱۳۹۸/۰۴/۰۱	۹۱,۵۰۰,۰۰۰	-	۹,۱۵۰,۰۰۰	۶,۹۳۵,۸۹۲	۱۴۵,۴۳۸,۳۳۳	-	۲۵۳,۰۱۴,۲۲۵
سود خالص گزارش شده در صورت های مالی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	-	-	-	-	۲۰۹,۶۳۹,۳۸۶	-	۲۰۹,۶۳۹,۳۸۶
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۳۲,۹۴۰,۰۰۰)	-	(۳۲,۹۴۰,۰۰۰)
افزایش سرمایه	۵۲,۰۰۰,۰۰۰	-	-	-	(۵۲,۰۰۰,۰۰۰)	-	-
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	۵۲,۰۰۰,۰۰۰	-	(۵۲,۰۰۰,۰۰۰)	-	-
تخصیص به سایر اندوخته ها	-	-	-	-	(۷۶,۰۴۸,۹۷۴)	-	-
مانده ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	-	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۸۲,۹۸۴,۸۶۶	۱۸۸,۸۶۸,۷۴۵	-	۴۲۹,۷۰۳,۶۱۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	-	-	-	-	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	-	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹
سود خالص سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	-	-	-	-	(۴۹,۹۳۸,۰۰۰)	-	(۴۹,۹۳۸,۰۰۰)
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۹۰,۳۰۹,۴۵۵)	-	-
افزایش سرمایه	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	-	-	-	(۵۳,۱۹۰,۵۴۵)	-	-
خرید سهام خزانة	-	-	-	-	-	(۱۳۰,۵۲,۱۴۰)	(۱۳۰,۵۲,۱۴۰)
فروش سهام خزانة	-	-	-	-	-	۴۴,۶۹۰	۴۴,۶۹۰
سود حاصل از فروش سهام خزانة	-	۷,۷۲۶	-	-	-	-	۷,۷۲۶
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	۱۴,۳۵۰,۰۰۰	-	(۱۴,۳۵۰,۰۰۰)	-	-
تخصیص به سایر اندوخته ها	-	-	-	-	(۲۹,۴۸۹,۰۹۴)	-	-
مانده سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۷,۷۲۶	۲۸,۷۰۰,۰۰۰	۵۹,۳۸۳,۴۱۵	۳۹۱,۴۹۶,۱۲۵	(۱۳۰,۰۷,۴۵۰)	۷۵۳,۴۷۹,۸۱۶
درصد تغییرات	%۱۰۰	%۰	%۱۰۰	%-۲۹	%۱۰۷	%۰	%۷۵

تغييرات حقوق
مالكانه تليفوني

[illegible]

بدهی‌های بلند مدت

بدهی‌های بلندمدت - تلفیقی

درصد تغییرات	۱۳۹۹/۰۳/۳۱	۱۴۰۰/۰۳/۳۱	
(/۱۲۵)	۱۶۵,۲۷۰,۲۷۸	۶۲,۲۱۱,۰۰۵	پرداختنی‌های بلندمدت
%۱۶۹	۳۸۶,۳۵۵,۰۳۴	۷۱۳,۷۷۹,۵۰۵	تسهیلات مالی بلندمدت
%۲۲۲	۸,۳۸۶,۸۷۲	۱۷,۶۹۹,۲۹۴	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
%۸۳	۵۶۰,۰۱۲,۱۸۴	۷۹۳,۶۸۹,۸۰۴	جمع بدهی‌های غیر جاری

بدهی‌های بلندمدت - اصلی

درصد تغییرات	۱۳۹۹/۰۳/۳۱	۱۴۰۰/۰۳/۳۱	
%۱۶۲۱	۵,۷۱۰,۵۹۰	۵۱,۹۹۹,۸۱۱	پرداختنی‌های بلندمدت
%۵۴۹	۱۹,۴۷۶,۹۸۲	۷۲,۸۹۵,۶۲۲	تسهیلات مالی بلندمدت
%۱۴۴	۵۲۳,۷۳۹	۹۰۰,۸۹۲	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
%۷۷۹	۲۵,۷۱۱,۳۱۱	۱۲۵,۷۹۶,۳۲۵	جمع بدهی‌های غیر جاری

نسبت‌های مالی تلفیقی

۱۳۹۸		۱۳۹۹		فرمول محاسبه		شرح نسبت		
						نسبتهای سودآوری :		۱
۲۹.۳ %	۳۵.۶ %	سود ناخالص		نسبت سود ناخالص				۱-۱
		فروش						
۲۲.۸ %	۳۵.۳ %	سود عملیاتی		نسبت سود عملیاتی				۱-۲
		خالص فروش						
۲۷.۲ %	۳۸.۸ %	سود خالص		حاشیه سود (بازده فروش)				۱-۳
		فروش						
۳۷.۶ %	۴۹.۱ %	سود خالص		بازده ارزش ویژه (ROE)				۱-۴
		حقوق مالکانه						
۱۱.۹ %	۲۰.۲ %	سود خالص		بازده دارایی (ROA)				۱-۵
		میانگین کل دارائیهها						
						نسبتهای ساختاری :		۲
۲۷.۱ %	۳۴.۶ %	حقوق مالکانه		نسبت مالکانه				۲-۱
		کل دارائیهها						
۴۹.۲ %	۴۲.۰ %	دارایی های جاری		نسبت دارائیههای جاری به کل دارائیهها				۲-۲
		میانگین کل دارائیهها						
						نسبتهای فعالیت :		۳
۴۴.۰ %	۵۲.۰ %	خالص فروش		گردش دارائیهها - مرتبه				۳-۱
		میانگین کل دارائیهها						
۷۰.۲ %	۸۵.۸ %	خالص فروش		گردش دارائیههای ثابت - مرتبه				۳-۲
		میانگین دارائیههای ثابت						
۵۰.۹۲ %	۶۰۰.۷ %	بهای تمام شده کالای فروخته شده		گردش موجودی				۳-۳
		میانگین موجودی						
۱۱۴۴۷.۹ %	۱۲۱۵۰.۳ %	حسابهای دریافتنی		دوره وصول مطالبات - روز				۳-۴
		۳۶۰ / فروش						
						نسبتهای نقدینگی :		۴
۱۸۴۰.۳ %	۱۱۵۸.۹ %	دارایی جاری		نسبت جاری				۴-۱
		بدهی جاری						
۱۴۶۴.۷ %	۹۹۱.۲ %	موجودی - دارایی جاری		نسبت سریع(آنی)				۴-۲
		بدهی جاری						
						نسبت های اهرمی :		۵
۲۶۹.۵ %	۱۸۹.۰ %	کل بدهی ها		نسبت کل بدهی ها				۵-۱
		حقوق مالکانه						
۷۲.۹ %	۶۵.۴ %	کل بدهی ها		نسبت بدهی				۵-۲
		کل دارائیهها						
۴۳.۱ %	۵۸.۶ %	حقوق مالکانه		حقوق صاحبان سهام به دارائی ثابت				۵-۳
		دارائیههای ثابت						
						سایر نسبت ها :		۶
۱۴۷۰.۹ %	۲۰۳۶.۱ %	سود قبل از کسر هزینه مالی ومالیات		پوشش هزینه های مالی - مرتبه				۶-۱
		هزینه های مالی						
۷۰.۷ %	۶۴.۴ %	بهای تمام شده کالای فروش شده		نسبت بهای تمام شده کالای فروش رفته به فروش				۶-۲
		خالص فروش						

نسبت‌های مالی شرکت اصلی

۱۳۹۸		۱۳۹۹		فرمول محاسبه		شرح نسبت		
						نسبتهای سودآوری :		۱
				سود ناخالص	نسبت سود ناخالص			۱-۱
				فروش				
۹۹.۴ %	۹۹.۵ %			سود عملیاتی	نسبت سود عملیاتی			۱-۲
				خالص فروش				
۹۸.۵ %	۹۸.۴ %			سود خالص	حاشیه سود (بازده فروش)			۱-۳
				فروش				
۴۸.۸ %	۵۱.۳ %			سود خالص	بازده ارزش ویژه (ROE)			۱-۴
				حقوق صاحبان سهام				
۳۱.۷ %	۴۱.۵ %			سود خالص	بازده دارایی (ROA)			۱-۵
				میانگین کل دارائیهها				
						نسبتهای ساختاری :		۲
۵۶.۹ %	۶۸.۰ %			حقوق مالکانه	نسبت مالکانه			۲-۱
				کل دارائیهها				
۹۳.۴ %	۹۴.۱ %			دارایی های جاری	نسبت دارائیههای جاری به کل دارائیهها			۲-۲
				میانگین کل دارائیهها				
						نسبتهای فعالیت :		۳
۳۲.۲ %	۴۲.۲ %			خالص فروش	گردش دارائیهها - مرتبه			۳-۱
				میانگین کل دارائیهها				
۲۴۷۶۵.۷ %	۳۷۵۶۹.۷ %			خالص فروش	گردش دارائیههای ثابت - مرتبه			۳-۲
				میانگین دارائیههای ثابت				
						نسبتهای نقدینگی :		۴
۲۰.۶.۴ %	۳۸۱.۸ %			دارایی جاری	نسبت جاری			۴-۱
				بدهی جاری				
۲۰.۶.۲ %	۳۸۱.۵ %			موجودی - دارایی جاری	نسبت سریع(آنی)			۴-۲
				بدهی جاری				
						نسبت های اهرمی :		۵
۷۵.۷ %	۴۷.۲ %			کل بدهی ها	نسبت کل بدهی ها			۵-۱
				حقوق مالکانه				
۴۳.۱ %	۳۲.۰ %			کل بدهی ها	نسبت بدهی			۵-۲
				کل دارائیهها				
۴۹۸۰.۵ %	۶۱۳۳۱ %			حقوق مالکانه	حقوق صاحبان سهام به دارائی ثابت			۵-۳
				دارائیههای ثابت				
						سایر نسبت ها :		۶
۱۲۷۱.۲ %	۱۸۰۹.۱ %			سود قبل از کسر هزینه مالی ومالیات	پوشش هزینه های مالی - مرتبه			۶-۱
				هزینه های مالی				

صورت جریان های نقدی تلفیقی گروه

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی			
نقد حاصل از عملیات	۵۵۷,۷۲۹,۳۹۳	۲۸۶,۹۹۹,۶۱۴	۹۷٪
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	-	(۴۱۱,۰۵۵)	(۱۰۰٪)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۵۵۷,۷۲۹,۳۹۳	۲۸۶,۵۸۸,۵۵۹	۹۷٪
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:			
دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود	۹۲۳,۱۷۸	۲۰۲,۴۶۵	۳۵۶٪
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۲۹۳,۸۹۷,۷۸۲)	(۷۶,۴۱۶,۵۸۹)	۲۸۵٪
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی نامشهود	(۳۰,۴۶,۷۶۷)	(۳,۴۸۰,۶۲۸)	(۱۲٪)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت	(۲۷,۹۱۱,۳۱۱)	(۶۸,۶۸۶,۷۴۷)	(۵۹٪)
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت	(۸۱,۹۵۸,۲۵۰)	(۱۰,۰۱۲,۰۷۷)	۷,۹۹۸٪
دریافت ها (پرداخت های) نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها	۸,۶۳۳,۵۶۴	۲۰,۰۲۷,۶۶۹	%
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۳۹۷,۳۵۷,۳۶۸)	(۱۲۹,۳۶۵,۹۰۷)	۲۰۷٪
جریان خالص ورود نقد حاصل قبل از فعالیت های تامین مالی	۱۶۰,۴۷۲,۰۲۵	۱۵۷,۲۲۲,۶۵۲	۲٪
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی			
دریافت های نقدی از حاصل از افزایش سرمایه شرکتهای فرعی - سهم منافع فاقد حق کنترل	۱۲,۲۰۳,۳۴۵	-	%
آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل - واگذاری	۲۹,۶۸۹,۳۱۳	-	%
دریافت نقدی بابت فروش سهام خزانه	۱۱۰,۷۲۱	-	%
پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه	(۲۳,۱۷۷,۸۴۴)	-	%
دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات بانکی	۲۳۳,۶۴۵,۴۹۲	۴۱,۰۵۹,۹۰۰	۴۶۹٪
دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-	%
دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق تبعی	۹,۶۴۱,۱۴۲	-	%
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات بانکی	(۱۰۸,۹۲۰,۸۴۸)	(۲۹,۲۵۶,۷۹۱)	۲۷۲٪
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات بانکی	(۳۴,۷۷۹,۸۹۲)	(۲۰,۱۰۹,۳۹۰)	۷۳٪
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره	(۴,۶۴۶,۳۲۵)	(۸۳۰,۰۰۰)	۴۶۰٪
پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی	(۵۱,۷۲۷,۱۲۲)	(۳۰,۳۹۸,۵۳۵)	۷۰٪
پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل	(۷۱,۴۸۴,۶۸۸)	(۲۸,۳۳۶,۳۹۸)	۱۵۲٪
دریافت های نقدی حاصل از فروش شرکت های فرعی	۱۳,۶۵۲,۹۲۱	۲,۴۱۳,۹۱۰	۴۶۶٪
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	۲۴,۲۰۶,۲۱۵	(۶۵,۴۵۷,۳۰۴)	(۱۳۷٪)
خالص افزایش در موجودی نقد	۱۸۴,۶۷۸,۲۴۰	۹۱,۷۶۵,۳۴۸	۱۰۱٪
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۱۴۸,۵۳۹,۶۴۰	۵۴,۰۷۵,۸۲۱	۱۷۵٪
تاثیر تغییرات نرخ ارز	(۷,۴۳۲,۵۵۵)	۲,۶۹۸,۴۷۱	(۳۷۵٪)
مانده موجودی نقد در پایان سال	۳۲۵,۷۸۵,۳۲۵	۱۴۸,۵۳۹,۶۴۰	۱۱۹٪
معاملات غیر نقدی	۲۴۸,۴۰۰,۴۸۹	۶۶,۱۸۲,۷۶۷	۲۷۵٪

صورت جریان های نقدی شرکت اصلی

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
	میلیون ریال	میلیون ریال	
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی:			
نقد حاصل از عملیات	۵۲,۴۲۶,۵۱۳	۶۹,۲۵۳,۳۴۲	(۲۴)٪
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	-	(۳۸۲,۳۰۶)	(۱۰۰)٪
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۵۲,۴۲۶,۵۱۳	۶۸,۸۷۱,۰۳۶	(۲۴)٪
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:			
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۳۸۰,۲۳۶)	(۱۲,۴۱۹)	۲,۹۶۲٪
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود	(۱۳,۸۹۱)	(۴,۶۰۶)	۲۰۲٪
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۳۹۴,۱۲۷)	(۱۷,۰۲۵)	۲,۲۱۵٪
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۵۲,۰۳۲,۳۸۶	۶۸,۸۵۴,۰۱۱	(۲۴)٪
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی:			
دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۰۰٪
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات	(۳۲,۷۰۵,۸۵۶)	(۲,۶۷۲,۵۸۶)	۱,۱۲۴٪
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	(۱۴,۸۰۳,۵۳۸)	(۱۷,۰۷۹,۸۵۱)	(۱۳)٪
پرداخت های نقدی بابت سهام خزانه	(۱۳,۰۵۲,۱۴۰)	-	٪
دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-	٪
دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق تبعی	۹,۶۴۱,۱۴۲	-	٪
پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره	(۴,۶۴۶,۳۲۵)	(۸۳۰,۰۰۰)	۴۶۰٪
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۵۱,۷۲۷,۱۲۲)	(۳۰,۳۹۸,۵۳۵)	۷۰٪
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۴۷,۲۹۳,۸۳۹)	(۴۵,۹۸۰,۹۷۲)	۳٪
خالص افزایش در موجودی نقد	۴,۷۳۸,۵۴۷	۲۲,۸۷۳,۰۳۹	(۷۹)٪
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۲۸,۶۸۴,۵۱۹	۵,۶۸۳,۴۳۷	۴۰۵٪
تاثیر تغییرات نرخ ارز	۹۰,۰۳۳	۱۲۸,۰۴۳	(۳۰)٪
مانده موجودی نقد در پایان سال	۳۳,۵۱۳,۰۹۹	۲۸,۶۸۴,۵۱۹	۱۷٪
معاملات غیر نقدی	۱۸۹,۰۷۸,۸۵۰	۵۵,۶۴۴,۱۴۶	۲۴۰٪

نظام راهبردی شرکت

مشخصات اعضای هیات مدیره

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ عضویت در هیئت مدیره
محمد مهدی رحمتی شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	رئیس و عضو هیأت مدیره غیر موظف	فوق لیسانس مهندسی سیستم‌های اقتصادی	۱۳۹۸/۱۲/۱۴
جعفر ربیعی شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل موظف	فوق لیسانس MBA	۱۳۹۶/۱۲/۲۳
سیدجلال میرهاشمی شرکت ملی صنایع پتروشیمی	عضو هیأت مدیره غیر موظف	لیسانس مهندسی شیمی	۱۳۹۸/۱۲/۱۴
امیر حمزه مالمیر شرکت سرمایه گذاری استان خراسان جنوبی	عضو هیأت مدیره غیر موظف	فوق لیسانس حسابداری	۱۳۹۸/۱۲/۱۴
مسعود جعفری اصطهباناتی شرکت سرمایه گذاری استان آذربایجان غربی	عضو هیأت مدیره	فوق لیسانس اقتصاد	۱۳۹۸/۱۲/۱۴

اطلاعات در مورد تعداد جلسات هیات مدیره

تعداد جلسات برگزار شده	تعداد کل مصوبات
۳۲	۱۶۰

اطلاعات درباره کمیته‌های تخصصی هیات مدیره

کمیته انتصابات

اعضا: آقایان محمد مهدی رحمتی ، سید جلال میر هاشمی ، سعید محبی فرد، مرتضی رحیمیان سرای (دبیر)

شرح وظایف: بررسی صلاحیت حرفه‌ای و تخصصی و پیشنهاد انتصاب مدیران ارشد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و اعضای هیات مدیره شرکت‌های زیر مجموعه به هیات مدیره شرکت

تعداد جلسات برگزار شده	تعداد کل مصوبات
۱۶	۱۵

کمیته حسابرسی

اعضا: آقایان امیر حمزه مالمیر، هوشنگ خستوئی و دکتر روح الله رجبی، محمد حسن فامیلی (دبیر)

شرح وظایف: به شرح مندرج در منشور کمیته حسابرسی مصوب هیات مدیره

تعداد جلسات برگزار شده	تعداد کل مصوبات
۲۴	۲۹

کمیته ریسک

اعضا: آقایان مجتبی طاهری نجف آبادی ، سعید محبی فرد و علی اصغر بازگیر (دبیر)

شرح وظایف:

- سیاست گذاری جهت ایجاد زیر ساخت‌های لازم برای فرهنگ مطلوب مدیریت ریسک در گروه
- تعیین جهت گیری‌های استراتژیک و حاکمیتی هلدینگ در مدیریت ریسک‌های گروه
- نظارت و کسب اطمینان از پیاده سازی و اجرای استراتژی‌ها و سیاست گذاری‌های مدیریت ریسک در سطح گروه
- زمینه سازی برای هماهنگی و تسهیل مشارکت بین واحدهای سازمانی هلدینگ جهت اجرای سیاست‌های مدیریت ریسک گروه

حسابرس مستقل و بازرس قانونی

با توجه به مصوبه مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰ سازمان حسابرسی به عنوان حسابرس مستقل و بازرس قانونی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ انتخاب گردید.

برنامه راهبردی شرکت

فلسفه وجودی شرکت

- تولید پایدار محصولات شیمیایی و پتروشیمی با ارزش افزوده بیشتر، از منابع به ودیعه گذاشته شده در سرزمین ایران
- تکمیل زنجیره ارزش با تولید محصولات جدید و ارائه راهکارهای تخصصی / مهندسی به مشتریان
- حداکثر کردن ثروت خانواده بزرگ سهامداران
- مشارکت موثر در رقابت پذیری و توسعه پایدار ایران در ابعاد محیط زیستی، اقتصادی و اجتماعی
- تولید ثروت و اشتغال با هدف آبادانی سرزمین ایران

ارزش‌های بنیادین

- شفافیت
- درستکاری و اخلاق مداری
- مسئولیت پذیری و پاسخگویی به ذینفعان
- نگرش ایمنی، سلامت و احترام به محیط زیست
- مشتری محوری
- وفاداری
- حرفه‌ای گرای و روحیه کار تیمی

چشم‌انداز شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

- منتخب مشتریان
- منتخب کارکنان
- سرآمد در افزایش ثروت سهامداران
- برند پتروشیمی رقابت پذیر و صاحب نام در سطح بین المللی

اهداف سازمانی

- ارتقاء رضایتمندی و وفاداری ذینفعان
- توسعه سرمایه‌گذاری و شراکت‌های داخلی و خارجی
- افزایش کمی و کیفی سبد سرمایه
- افزایش سهم بازار
- دستیابی به سازمانی یادگیرنده و دانش‌بنیان
- توسعه زنجیره ارزش با صیانت از محیط زیست

استراتژی‌های سازمان

- مالی و اقتصادی : سودآوری پایدار
- ذینفعان : ارزش آفرینی مستمر
- فرآیندها : توسعه متوازن و اقتصادی فرآیندها
- مسئولیت اجتماعی : همراه در مسئولیت‌های اجتماعی
- یادگیری و رشد : توسعه مدیریت علمی

تحلیل عوامل اصلی موثر بر فعالیت اقتصادی شرکت

بررسی وضعیت قیمت نفت در سال ۹۹ و سه ماهه ابتدای سال ۱۴۰۰

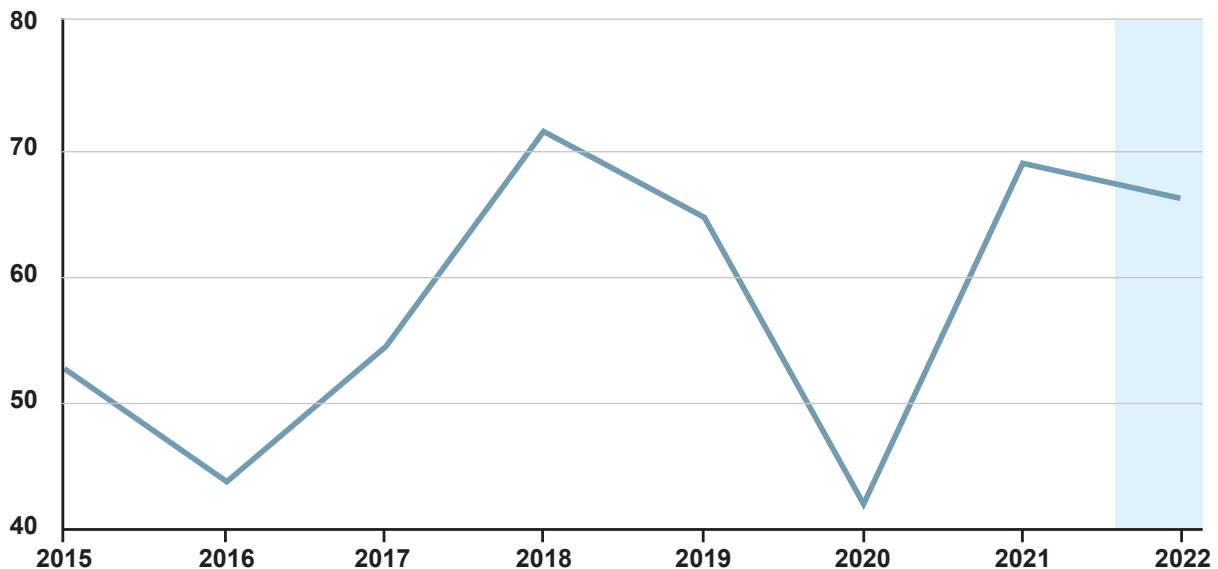
قیمت میانگین نفت خام برنت در سال ۱۳۹۹ به طور متوسط ۴۸/۵ دلار در بشکه بوده است که نسبت به سال ۱۳۹۸ کاهش ۱۲/۵ دلاری را نشان می‌دهد.

در اوایل سال ۱۳۹۹ کشورهای عضو و غیر عضو اوپک نتوانستند برای کاهش تولید نفت به توافق برسند. در نتیجه دو تولیدکننده بزرگ نفت دنیا، روسیه و عربستان سعودی، جنگ قیمتی را آغاز نموده و با کاهش تقاضای جهانی بدلیل شیوع ویروس کرونا که به یک بیماری همه‌گیر تبدیل شده بود موجب کاهش شدید قیمت نفت گردیدند. در نتیجه قیمت نفت به شدت سقوط کرد، بطوریکه قیمت نفت در فروردین ماه سال ۱۳۹۹ به کمترین میزان در بیست و دو سال گذشته یعنی ۹/۱۲ دلار در هر بشکه رسید.

قیمت نفت خام برنت در سال ۱۴۰۰ حدود ۲۵ دلار در بشکه از پایان سال ۱۳۹۹ افزایش یافته است. علت اصلی این افزایش شروع واکسیناسیون، کاهش موجودی مخازن استراتژیک آمریکا و افزایش تقاضای جهانی نفت خام می‌باشد. انتظار می‌رود که قیمت نفت برنت تا پایان سال ۱۴۰۰ نزدیک به سطح فعلی، حدود ۷۲ دلار در بشکه در روز باقی بماند. با این وجود پیش‌بینی می‌گردد که با ادامه رشد تولید از طرف اوپک و تسریع رشد تولید نفت در ایالات متحده از رشد مصرف جهانی نفت پیشی بگیرد و قیمت نفت برنت در سال ۱۴۰۱ را به طور متوسط تا ۶۶ دلار در بشکه کاهش دهد.

EIA: Brent Crude Oil Price Projection

US\$ per Barrel



وضعیت ظرفیت و تقاضای محصولات پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و ایران

ظرفیت تولید در جهان، خاورمیانه، کشور و هلدینگ خلیج فارس ارقام ظرفیت و تقاضا به میلیون تن

محصول	خوراک	محصولات پایین دست	ظرفیت (سال ۲۰۲۰)				درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۰-۲۰۲۵	تقاضای جهانی	درصد رشد تقاضا ۲۰۲۰-۲۰۲۵
			جهانی	خاورمیانه	ایران	هلدینگ خلیج فارس			
متانول	گاز طبیعی، زغال سنگ، مایعات سنگین	فرمالدهید، اسیداستیک MTBE/TAME، دی متیل اتر، حلال، MTO/MTP، بیودیزل	۱۳۰	۲۲.۴	۱۲.۳	۰	۳.۴	۷۹.۹۴	۳.۳
اتیلن	نفت گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان، پروپان	پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک خطی، اتیلن اکساید، اتیلن دی کلراید، اتیلن بنزن، آلفالین، ونیل استات	۱۹۵.۵	۳۴.۶	۷.۸	۱.۹	۳.۴	۱۶۵	۳.۳
پروپیلن	نفت گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان، پروپان	پلی پروپیلن، پروپیلن اکساید، اکریلونیتریل، کومن، اکریلیک اسید، ۲- اتیل هگزانول، بوتانول، ایزوپروپانول، الیگومرها	۱۴۰	۱۲	۰.۹۸۵	۰.۱۲	۴.۱	۱۰۹.۴	۴.۲
اوره	دی اکسید کربن، آمونیاک	کود شیمیایی، اوره و آمونیوم نیترات، NPKS، اوره فرمالدئید، فرمالین، سوخت‌های زیستی	۲۳۲.۰۶	۲۷.۵۱	۹.۳۹	۰.۶۸	۲.۱	۱۸۱.۴۳	۲.۱
آمونیاک	گاز طبیعی، هوا	کودهای مایع و جامد، آمونیوم نیترات، دی آمونیوم فسفات، اسیدنیتریک، آمونیوم سولفات، اکریلونیتریل، کاپرولاکتام، آنیلین، مواد منفجره	۲۴۱.۲۹	۲۱.۳۸	۷.۰۱	۱.۰۸	۰.۹	۲۰۰.۲۵	۲.۳
بنزن	بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولوئن، زغال سنگ	اتیل بنزن، نیتروبنزن، سیکلوهاکزان، نیترو بنزن، حلال در صنایع شیمیایی، صنایع رنگ سازی و غیره	۶۹.۴	۵	۰.۹	۰.۸۴	۲.۲	۴۸.۸	۳.۳
پاراازایلین	بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولوئن، زغال سنگ	ترفتالیک اسید، دی متیل ترفتالیک، حلال در صنایع شیمیایی، صنایع رنگ سازی	۶۴.۵	۵.۲	۱.۳۷	۱.۳	۳	۴۸.۴	۳.۴
بوتادین	برش	پلی بوتادین، ای- استایرن بوتادین، اس- استایرن، اکریلونیتریل بوتادین استایرن	۱۶.۴	۰.۳۸	۰.۲۵۲	۰.۰۲۶	۲.۶	۱۰.۸	۳.۳
ترفتالیک اسید	پاراازایلین	پلی اتیلن ترفتالات، نرم کننده ها	۷۸.۹	۱.۶	۰.۷	۰.۷	۳.۴	۶۸	۴.۴
پلی اتیلن سنگین	اتیلن	ساخت لوله، کابل، کیسه‌های پلاستیکی، بشکه‌های حمل مواد غذایی و شیمیایی، لوازم منزل	۵۶.۳	۱۱.۱	۲.۸	۱.۰۵	۴.۲	۴۶.۷	۴.۱
پلی اتیلن سبک	اتیلن	روکش کابل، انواع فیلم نایلونی، کیسه پلاستیکی، ظروف و لوازم منزل، لوله‌های آبیاری، لوازم ورزشی و آزمایشگاهی، صنایع بسته بندی، اسباب بازی	۲۷.۴	۴.۶	۱.۳	۰.۴	۳.۲	۲۳.۳	۳
پلی اتیلن سبک خطی	اتیلن، بوتن-۱، هیدروژن	مخازن مایعات، کیسه‌های خرید، انواع پلاستیک مانند روکش کابل و تهیه انواع فیلم، فیلم‌های کشاورزی و ظروف و لوله	۴۳.۳	۷	۰.۲۵	---	۴	۳۴.۳	۵
پلی پروپیلن	پروپیلن	وسایل غذاخوری، وسایل آشپزخانه، لوازم التحریر، اسباب بازی، بسته بندی مواد غذایی، قطعات ماشین، بطری، فرش و غیره	۹۰.۵	۹.۴	۱.۵	---	۴.۴	۷۶.۳	۴.۳
پلی وینیل کلراید	وینیل کلراید، مونومر	صنایع پلاستیک، لوله سازی، روکش کابل، لوله و اتصالات، پروفیل‌های درب و پنجره، صنعت کفش، صنعت الکترونیک و غیره	۵۸.۸	۱.۳	۰.۷۸	۰.۵۱۵	۱.۱	۴۳.۵	۴.۶

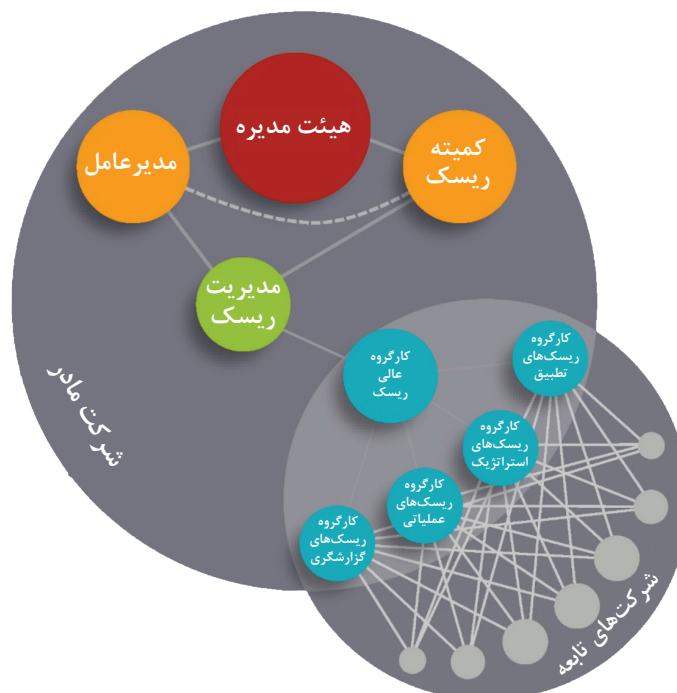
تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

با وجود عبور تدریجی جهان از همه‌گیری ویروس کووید ۱۹ و امید به التیام توازن در اقتصاد جهانی، مسائلی چون عدم ایمن‌سازی گسترده‌ی کشورهای جهان به ویژه در کشورهای در حال توسعه و نیز درگیری‌های منطقه‌ای در خاورمیانه و احتمال ادامه تنش تجاری بین ایالات متحده و چین تاثیر بهبود جهانی اقتصاد تا حدودی برای ما کمرنگ می‌گردد. شرکت توانسته است در شرایط تحریمی نه تنها میزان تولید را افزایش دهد که شماری از پروژه‌ها مهم را چون الفین الماس ماهشهر و فاز ۲ پتروشیمی هنگام آغاز و شماری را چون پالایشگاه گاز بیدبلند و الفین ایلام به سرانجام برساند که این پروژه‌ها پوشش دهنده ریسک‌های زنجیره تامین و زنجیره ارزش شرکت خواهند بود. نیاز به گسترش دامنه مشتریان و مدیریت نوسانات فروش محصولات در حوزه‌ی بازاریابی، تأخیر در تکمیل پروژه‌ها، مشکلات فاینانس و بازپرداخت‌های ارزی، مسائل مربوط به تأمین تجهیزات و قطعات، تأمین خوراک و اخلاط در زنجیره تامین و خوراک، نیاز به بروز رسانی و پایش استراتژی‌ها و مدیریت پرتفولیو دارائی‌ها مالی، حفاظت از دارائی‌های فیزیکی و سرمایه انسانی در سطح گروه، راهکارهای تأمین مالی و فراهم نمودن جریان نقدینگی لازم، کسب اطمینان از جریان نوآوری کارآمد، خطرات ایمنی، بهداشت و آلودگی‌های محیط زیستی، اخلاط سیستم‌های نرم افزاری و انواع حملات ممکنه سایبری، دعاوی جاری و احتمال مشکلات حقوقی آتی از جمله ریسک‌هایی هستند که برای شرکت اهمیت ویژه‌ای دارد. هر چند که بر اساس ارزیابی‌های صورت گرفته، هیچ ریسک عمده و مهمی که ادامه‌ی حیات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس را تهدید کند وجود ندارد با این حال ریسک‌های باقیمانده‌ای (residual Risk) که مربوط به ذات کسب و کار می‌باشد کماکان وجود داشته و حتی با یک مدیریت ریسک یکپارچه نیز نمی‌توان آنها را بطور کلی حذف نمود.

ساختار سازمانی فرایند مدیریت ریسک در گروه:

مدیریت ریسک یکی از اصول حاکمیت شرکتی در شرکت پتروشیمی خلیج فارس محسوب شده و هیات مدیره شرکت مسئولیت نهایی ریسک‌های شرکت را بر عهده دارد. شرکت مادر بر آن است که با هدایت یکپارچه در سطح گروه، که شامل خود و شرکت‌های تابعه می‌گردد، بتواند بر اساس توانایی‌ها و محدودیت‌های درون سازمانی و فرصت‌ها و تهدیدات برون سازمانی بصورت بهینه ریسک خود را مدیریت نماید. واحد مدیریت ریسک هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس با نظارت مستقیم کمیته ریسک شرکتی و مدیریت عامل شرکت در چارچوب مدون مدیریت ریسک یکپارچه و در قالب کارگروه‌های ریسک‌های تطبیق، ریسک‌های استراتژیک، ریسک‌های عملیاتی و ریسک‌های گزارشگری با همکاری شرکت‌های تابعه مطابق با استانداردهای بین‌المللی COSO و ISO31000 به مدیریت ریسک‌های شرکتی می‌پردازد.



ساختار تشکیلاتی نظام مدیریت ریسک یکپارچه در گروه
صنایع پتروشیمی خلیج فارس

خلاصه اقدامات انجام شده طی سال گذشته:

به طور کلی فعالیت‌های واحد مدیریت ریسک شرکت در سال گذشته در سه سطح صورت گرفته است: الف) استقرار و بهبود نظام مدیریت ریسک یکپارچه در سطح گروه، ب) شناسایی، تحلیل و اقدام در جهت مهار ریسک‌های اصلی هلدینگ و ج) نظارت بر عملکرد، همکاری با تیم‌های مدیریت ریسک در سطح شرکت‌های تابعه‌ی گروه و تجمیع و تحلیل نظام مند داده‌های ریسک.

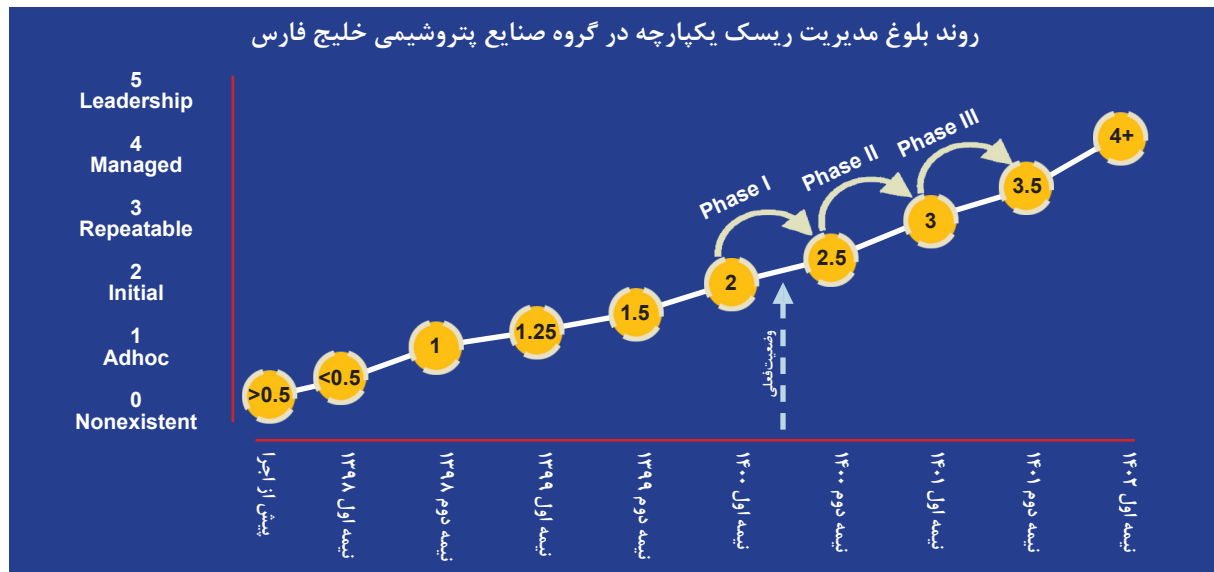
به منظور استقرار و بهبود نظام مدیریت ریسک یکپارچه با تحلیل وضعیت فعلی و تحلیل شکاف موجود تا وضعیت ایده‌آل شش حوزه‌ی بهبود شناسایی شد از جمله: یکپارچه سازی نظام مدون مدیریت ریسک در گروه، هماهنگسازی هموار جریان مستمر و دائمی اطلاعات ریسک جهت تصمیم سازی و تصمیم گیری در گروه، انتقال مستمر جریان دانش مدیریت ریسک در راستای افزایش سطح بلوغ سازمانی فرهنگ ریسک در گروه، ایجاد بانک جامع دانش مدیریت ریسک، ایجاد بستر مدیریت ریسک در چشم انداز حضور در بازارهای مالی داخلی و خارجی و استقرار نرم افزار جامع مدیریت ریسک یکپارچه. سپس به منظور رسیدن به سطح بلوغ مطلوب در هر یک از حوزه های بهبود نقشه‌ی راهی با چشم انداز ۱۴۰۲ ترسیم شد که در بخش‌های بعدی به تفصیل بررسی شده است.

ریسک‌های پیش روی کسب و کار در سطح کلان با تحلیل محیط داخلی و خارجی سازمان شناسایی و با تمرکز بر عمده ریسک‌های سطح بالا که در بخش‌های بعدی به تفصیل ارائه شده اند برنامه های منسجمی جهت کاهش سطوح ریسک تدوین و اجرا شده‌اند. به طور کلی با تمهیدات در نظر گرفته شده و اقدامات صورت پذیرفته بخش اعظم ریسک‌های شناسایی شده در سطح گروه در محدوده‌ی ریسک‌های متوسط و خفیف قرار گرفته‌اند و از این رو وضعیت فعلی سطوح ریسک به نسبت مطلوب برآورد می‌شود. به منظور پوشش ریسک‌های حیاتی و شدید باقی مانده در سطح گروه پروژه‌های متعددی تعریف و پیگیری می‌شوند و انتظار می‌رود تا پایان سال مالی آتی اهداف تعیین شده در حوزه مدیریت ریسک‌های استراتژیک، عملیاتی، گزارش گری و تطبیق به طور کامل محقق شوند.

با توجه به اقدامات انجام گرفته مدیریت ریسک در سطح گروه هیچ ریسک عمده‌ی مهمی وجود ندارد که تهدیدی برای ادامه حیات شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس باشد حتی در صورت ادامه بیماری کرونا و تداوم تحریم نیز شرکت قادر به ادامه فعالیت و سودآوری خواهد بود.

الف) استقرار و بهبود نظام مدیریت ریسک یکپارچه در سطح گروه:

در واحد مدیریت ریسک شرکتی با چشم‌انداز دستیابی به سطح ۴+ بلوغ مدیریت ریسک بر اساس مدل بلوغ ریسک RIMS با چشم‌انداز ۱۴۰۲، طی سال مالی حاضر در شش حوزه‌ی بهبود شناسایی شده است. در نمودارهای ذیل سطح فعلی بلوغ مدیریت ریسک در گروه و روند رشد بلوغ مدیریت ریسک بر اساس پروژه‌ی بهبود تعریف شده در سه فاز عملیاتی مشاهده می‌شود. همچنین رشد بلوغ مدیریت ریسک به تفکیک هر یک از حوزه‌های شش گانه نمایش داده شده است:



سطح ۵ (Leadership)، مدیریت ریسک به بلوغ رسیده و بخشی از فرهنگ سازمانی است
سطح ۴ (Managed)، مدیریت ریسک به صورت ساختارمند و زمان بندی شده در تمامی حوزه‌های کسب و کار انجام می‌شود،
سطح ۳ (Repeatable)، مدیریت ریسک به نحوی ساختارمند و مدیریت شده در سازمان اجرا می‌گردد
سطح ۲ (Initial)، مدیریت ریسک زیر مجموعه یکی از واحدهای سازمانی است، مرحله شناسایی فرایندها و صاحبان ریسک،
سطح ۱ (Adhoc)، اقداماتی بصورت موردی انجام شده است،
سطح ۰ (Nonexistent)، منتفی

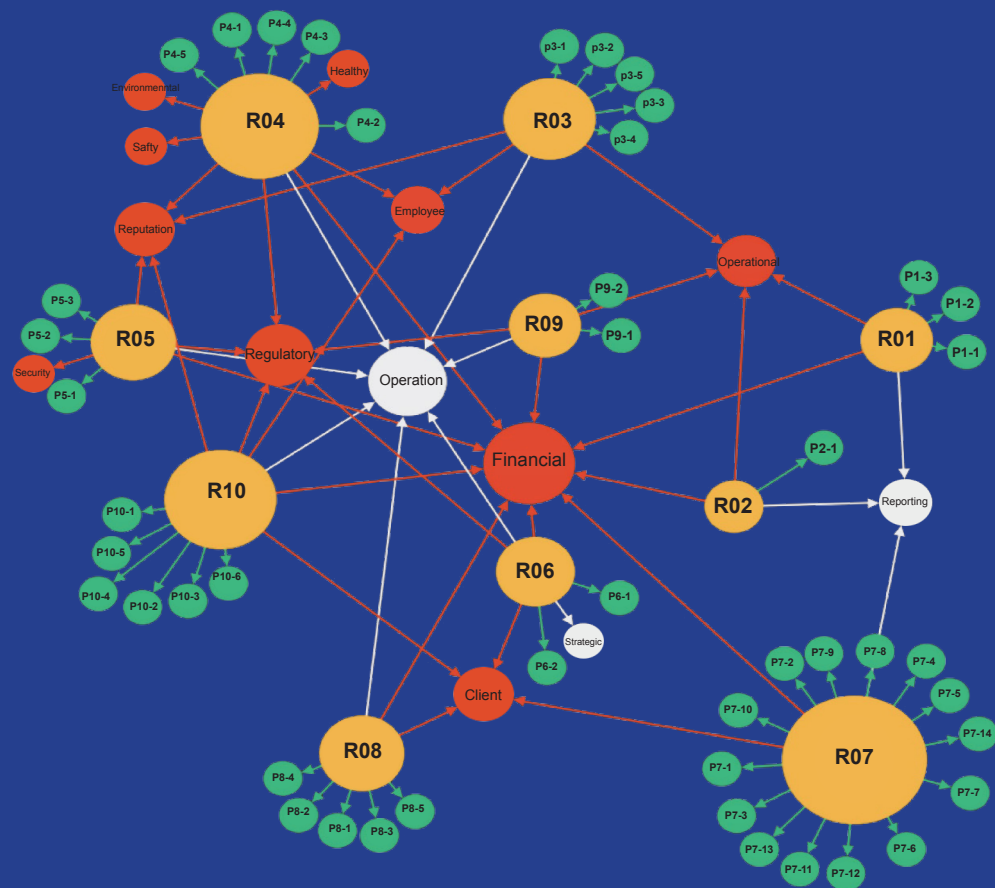
روند بلوغ مدیریت ریسک به تفکیک هر یک از حوزه‌های بهبود نظام مدیریت ریسک



ب) شناسایی، تحلیل و اقدام در جهت مهار ریسک‌های اصلی هلدینگ

طی سال گذشته بر اساس چارچوب مدیریت ریسک COSO اهم ریسک‌های هلدینگ در چهار حوزه‌ی عملیاتی، گزارش‌گری، تطبیق و استراتژیک به شناسایی و جهت کاهش اثرات هر یک از ریسک‌های شناسایی شده در کمیته ریسک سازمان پروژه‌های متعددی تعریف شد و اجرا شدند. در شکل ذیل هفت ریسک اصلی در سطح هلدینگ در قالب شبکه‌ای از پروژه‌ها، پیامدها و حوزه‌های ریسک به نمایش گذاشته شده است.

شبکه‌ی روابط مولفه‌های مدیریت ریسک هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس



● ریسک

ریسک‌های اصلی شناسایی شده در هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس عبارتند از:

- R01: نرخ ارز و تبادل ارزی
- R02: نقدینگی
- R03: نظام جبران خدمات کارکنان
- R04: ایمنی، سلامت و محیط زیست
- R05: حوادث فورس ماژور
- R06: تحقیق و توسعه و نوآوری
- R07: بازاریابی و فروش
- R08: زنجیره تامین و خوراک
- R09: مدیریت پروژه و طرح‌ها
- R10: دعاوی حقوقی

● نوع پیامد:

پیامد ریسک، تأثیری است که ریسک بر اهداف سازمان خواهد داشت، انواع زبان بر اساس چارچوب COSO، مالی، شهرت، قانونی، سلامتی، ایمنی، امنیتی، محیط زیستی، کارکنان، مشتریان، عملیاتی

● پروژه:

به منظور کاهش آسیب پذیری هلدینگ در برابر مهم ترین ریسک‌های شناسایی شده ۴۶ پروژه‌ی مختلف تعریف شده است.

● حوزه‌ی ریسک:

بر اساس چارچوب COSO ریسک‌های سازمانی در یکی از چهار حوزه‌ی عملیاتی، گزارش‌گری، تطبیق و استراتژیک قرار می‌گیرند.

عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی منتهی به ۳۱/۰۳/۱۴۰۰

اهم دستاوردهای شرکت در حوزه مالی و سرمایه گذاری

- افزایش ۸۴ درصدی سود خالص شرکت اصلی و ۱۴۴ درصدی سود خالص تلفیقی قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی نسبت به سال مالی گذشته،
- افزایش ۱۰۳ درصدی سرمایه در گردش شرکت نسبت به سال مالی گذشته،
- افزایش ۷۳ درصدی تراز ارزی مثبت (از مبلغ ۸۷۲ میلیون دلار به ۱,۵۰۴ میلیون دلار) شرکت اصلی نسبت به سال مالی گذشته،
- بهبود در ساختار مالی و افزایش قابل ملاحظه در سودآوری شرکت‌های خوزستان، کارون، اروند و تندگویان که قبلاً از وضعیت مناسبی برخوردار نبودند،
- اخذ مبلغ ۱۳۱ هزار میلیارد ریال تسهیلات بلند مدت از سیستم بانکی با نرخ موثر ۱۵/۴ درصد سالیانه برای بازپرداخت بدهی‌های ارزی هلدینگ،
- اخذ مبلغ ۱۵۳ هزار میلیارد ریال تسهیلات بلند مدت از سیستم بانکی با نرخ موثر حدوداً ۱۸ درصد سالیانه برای پروژه‌های در دست اجرا هلدینگ (تسهیلات مذکور عمدتاً از طریق اعتبارات اسنادی داخلی و متناسب با پیشرفت و نیاز به نقدینگی پروژه اخذ شده است)،
- اخذ ۱۶۸ میلیون دلار تسهیلات ارزی از سیستم بانکی جهت تامین مالی پروژه‌های شرکت‌های تابعه،
- پرداخت مبلغ ۵۹۸ میلیون دلار (با نرخ میانگین ۲۱۹,۰۰۰ ریال به ازای هر دلار) بابت بازپرداخت و تسویه کامل بدهی ارزی شرکت به شرکت ملی نفت ایران طی سال مالی مورد گزارش و تا تاریخ تهیه این گزارش،
- پرداخت مبلغ ۵۶۹ میلیون دلار (با نرخ میانگین ۲۲۲,۰۰۰ ریال به ازای هر دلار) بابت بازپرداخت و تسویه کامل بدهی ارزی شرکت به شرکت ملی صنایع پتروشیمی طی سال مالی مورد گزارش و تا تاریخ تهیه این گزارش،
- استقرار و راه‌اندازی کلیه سامانه‌های حوزه مالی به صورت یکپارچه و تحت وب در هلدینگ و کلیه شرکت‌های تابعه،
- اخذ موافقت شورای رقابت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی بابت رفع نواقص اصلی دستورالعمل شورای رقابت، جهت قیمت-گذاری نرخ‌های سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ و به بعد سرویس‌های جانبی تولیدی شرکت‌های فجر و مبین و همچنین افزایش و منطقی‌تر شدن نرخ‌های مذکور،
- استخراج ارزش منصفانه عمده سرمایه‌گذاری‌های انجام شده در شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق و اصلاح محاسبات سرقفلی در صورت‌های مالی تلفیقی میان‌دوره‌ای و پایانی سال مالی مورد گزارش و اخذ تاییدیه سازمان حسابرسی به‌عنوان حسابرس مستقل در این خصوص و حذف بند گزارش مربوط به سرقفلی،
- بهبود مدیریت نقدینگی و افزایش ۲۳۹ درصدی سود سپرده‌های بانکی گروه و ۱۹۰ درصدی شرکت اصلی نسبت به سال مالی گذشته، علی‌رغم افزایش دریافت تسهیلات و اعتبارات از سیستم بانکی و کاهش نرخ سود سپرده‌های بانکی،
- تعیین تکلیف ارزش‌گذاری حدود ۷۳۰ هزار تن محصولات تحویلی شرکت‌های پتروشیمی نوری و بوعلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و تسویه بهای محصولات از محل بدهی خوراک دریافتی شرکت‌های مذکور و افزایش سودآوری آنها در این خصوص،
- افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۱۴۳,۵۰۰ میلیارد ریال به ۲۸۷,۰۰۰ میلیارد ریال،
- بازگشت حداکثری ارز ناشی از صادرات شرکت‌های تابعه به کشور از طریق سامانه نیما،
- پذیرش و عرضه سهام شرکت پتروشیمی بوعلی سینا در بازار سرمایه و انجام اقدامات اولیه جهت پذیرش و عرضه سهام شرکت‌های پتروشیمی اروند و بندرامام،

- اخذ مجوز تاسیس شرکت تامین سرمایه از سازمان بورس اوراق بهادار،
- تأمین منابع مالی از طریق انتشار اوراق اجاره مبتنی بر سهام به مبلغ ۲,۰۰۰ میلیارد تومان در هلدینگ خلیج فارس و تسویه بخشی از بدهی‌های ارزی به شرکت ملی نفت،
- اخذ مجوز و انجام کلیه فرآیندهای اجرایی تا مرحله قبل از انتشار اوراق اجاره مبتنی بر سهام به مبلغ ۶,۰۰۰ میلیارد تومان (بزرگترین اوراق بدهی بدون ضامن در بازار سرمایه)،
- انجام اقدامات مورد نیاز جهت رتبه بندی هلدینگ خلیج فارس به منظور استفاده از مزیت رتبه بندی مذکور جهت انتشار اوراق بدون ضامن و اخذ رتبه اعتباری بلندمدت A^{-} با دورنمای با ثبات و رتبه اعتباری کوتاه مدت A^{+} با درجه سرمایه گذاری،
- انتشار اوراق تبعی (تأمین مالی) بر روی سهام شرکت پتروشیمی پارس به منظور تأمین مالی به مبلغ ۱,۰۰۰ میلیارد تومان (بزرگترین اوراق تبعی در بازار سرمایه)،
- خرید سهام شرکت سرمایه گذاری مدبران اقتصاد بابت تسویه بخشی از مطالبات هلدینگ از شرکت گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان (پترول) و اصلاح ساختار مالی هلدینگ،
- انتشار اوراق اختیار فروش تبعی (بیمه سهام) بر روی سهام هلدینگ و تمامی شرکت‌های تابعه بورسی و فرابورسی به منظور حفظ ارزش سهام شرکت‌های گروه،
- بررسی و انجام افزایش سرمایه شرکت‌های پتروشیمی ارون، پتروشیمی نوری، پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، مبین انرژی خلیج فارس، گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان و مرحله اول افزایش سرمایه پتروشیمی گچساران.

اهم دستاوردهای شرکت در حوزه تولید

- دستیابی به بالاترین رکورد تولید هلدینگ به مقدار ۱۹,۵۷۶ هزار تن در سال ۱۳۹۹ و افزایش ۱,۱۶۶ هزار تن نسبت به سال قبل شامل ۶۱۳ هزار تن افزایش تولید مجتمع‌های تولیدی و ۵۵۳ هزار تن طرح‌های جدید به بهره برداری رسیده علیرغم تشدید تحریم‌های ظالمانه بین المللی،
- داخلی سازی تجهیزات، موادشیمیایی و کاتالیست‌ها که از کشورهای اروپایی و چین تأمین می‌شدند و نیز تداوم تولید در شرکتهای زیرمجموعه هلدینگ خلیج فارس،
- راه اندازی طرح‌های پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس، پتروشیمی لردگان، واحد الفین ایلام و واحد سولفات پتاسیم ارومیه
- برگزاری دومین نمایشگاه و همایش حمایت از ساخت داخل به منظور تشویق شرکت‌های پتروشیمی به استفاده حداکثری از توانمندی شرکت‌های داخلی در تأمین اقلام مصرفی و قطعات یدکی مورد نیاز و با هدف کاهش وابستگی با حضور شرکت‌های برتر دانش بنیان در جزیره کیش و امضا ۷۰ تفاهم نامه به ارزش تقریبی ۴۰ هزار میلیارد ریال در زمینه‌های مختلف ساخت داخل و ارائه دانش فنی انواع کاتالیست و موادشیمیایی مصرفی پتروشیمی‌ها و طرح‌های زیر مجموعه، ساخت پمپ، کمپرسورها و تجهیزات حساس، ساخت تجهیزات برق و ابزار دقیق و ... در اثنای برگزاری این رویداد،
- افزایش تولید بنزن نسبت به برنامه مصوب که منجر به صادرات مازاد مورد نیاز داخلی آن گردید.

اهم دستاوردهای شرکت در حوزه منابع انسانی

- تدوین نظام‌نامه جامع منابع انسانی،
- برنامه ریزی نیازمندی‌ها و جذب نیروی انسانی مورد نیاز شرکت‌های هنگام، آپادانا خلیج فارس، پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس، لردگان، بندرامام و پالایش گاز یادآوران از طریق آزمون سراسری،
- تدوین و ابلاغ دستورالعمل مقررات قانونی «کارکنان تابع صندوق بازنشستگی نفت».

اهم دستاوردهای شرکت در حوزه سامانه‌های کسب و کار و فناوری اطلاعات و ارتباطات

- پیاده سازی سامانه انبار مجازی جامع کالا و تجهیزات در سطح گروه ،
- پیاده سازی سامانه رسیدگی به شکایات،
- طراحی و استقرار سیستم مدیریت امنیت اطلاعات ISMS در سطح شرکت و شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به منظور حصول از امنیت اطلاعات در سطح گروه،
- طراحی سامانه هوش تجاری و اتمام فاز پیاده سازی داشبوردهای تولید و HSE ،
- برقراری ارتباط امن رادیویی با کلیه شرکت‌های تابعه جهت حفظ امنیت اطلاعات و پایداری در ارتباط با کیفیت در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس.

اهم دستاوردهای شرکت در حوزه بازرگانی

- صادرات بیش از ۶,۵ میلیون تن محصولات پتروشیمی در بازارهای هدف،
- افزایش ارزش واحد فروش صادراتی به میزان ۳۱ درصد نسبت به برنامه تولید و فروش و بودجه سال ۱۳۹۹،
- رشد ۱۶ درصدی میزان صادرات نسبت به سال گذشته،
- دریافت حدود ۲,۷ میلیارد دلار ارز حاصل از صادرات طی بیش از ۴۰۰۰ فقره سوئیفت،
- تامین سهم عمده ارز بخش خصوصی کشور از طریق فروش حدود ۲ میلیارد دلار در سامانه نیما و پرداخت ان طی بیش از ۱۱۰۰ فقره سوئیفت،
- سهم حدود ۳۶ درصدی از معاملات گروه شیمیایی و پلیمری تالار اصلی بورس کالا،
- فروش بیش از ۲ میلیون تن محصول پتروشیمی در بازار داخلی به ارزش بیش از ۲۵ هزار میلیارد تومان،
- افزایش ارزش واحد فروش داخلی به میزان بیش از ۵۰ درصد نسبت به سال گذشته.

اهم دستاوردهای شرکت در حوزه امور حقوقی و قراردادها

- ارتقای سامانه جامع حقوقی هلدینگ و شرکت‌های تابعه (بانک اطلاعات قراردادها، املاک و دعاوی)، جهت بهبود امکان استفاده از سامانه و درج صحیح اطلاعات،
- مدیریت اقدامات حقوقی لازم درخصوص پرونده مطالبات هلدینگ و شرکت‌های تابعه از شرکت بازرگانی پتروشیمی،
- مدیریت دعاوی نحوه وصول مطالبات مستقیم شرکت پتروشیمی بندرامام و مع‌الواسطه شرکت تجارت صنعت از شرکت اوشن.

اهم دستاوردهای شرکت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و روابط عمومی

- طراحی؛ ساماندهی محتوا و تدوین کتاب جامع تحول «مستند سازی تجربیات» شامل گزارش عملکرد؛ دستاوردها؛ موفقیت‌ها؛ رکوردها و تجربیات چهارساله هلدینگ خلیج فارس (۱۴۰۰-۱۳۹۶) همراه با پله‌های پیش رو «حاوی پیشنهادات مدیران برای طراحی اقدامات سال آینده»
- طراحی؛ تدوین؛ ابلاغ و نظارت بر حسن اجرای برنامه‌های جامع و خدمات محور مسئولیت اجتماعی «خورسند ساز» شامل ۵ برنامه با ظرفیت مخاطب ۱۲۰۰۰ نفر و اجرای آن از طریق به کار گیری مشاور و طراحی سازمان اجراء این برنامه‌ها در شرکت‌های آموزشی و عملیات غیر صنعتی گروه،
- تدوین کتاب "اقدامات مسئولیت اجتماعی چهار ساله گروه خلیج فارس" به منظور ثبت دستاوردها و تجربیات شرکت‌های تابعه گروه،
- طراحی تمبر اختصاصی شرکت حاوی رتبه‌های گروه در رتبه بندی‌های معتبر.

اهم دستاوردهای مهندسی ساختار سازمانی

- بازطراحی ساختار سازمانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان شرکت مادر گروه (مجموعه شرکت مادر و شرکت‌های تابعه)، در راستای تحقق منشور سازماندهی گروه و با تمرکز بر وظایف اصلی زیر
 - استقرار چارچوب حاکمیت شرکتی و سیستم‌های کنترلی براساس آیین‌نامه‌ها و مقررات گروه در شرکت‌های تابعه،
 - ارزیابی و کنترل مالی شرکت‌های تابعه،
 - هدایت، ارزیابی و کنترل راهبردی شرکت‌های تابعه،
 - خلق ارزش برای شرکت‌های تابعه مطابق فصل پانزدهم منشور سازماندهی.

اطلاعات طرح‌های توسعه شرکت

اطلاعات لازم در خصوص وضعیت طرح‌های شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل می‌باشد.

طرح‌های در دست اجرا

طرح	ظرفیت اسمی (میلیون تن)	پیشرفت فیزیکی (%)		بودجه سرمایه‌گذاری براساس اعلام پروژه	
		برنامه	واقعی	ارزی	ریالی
				(میلیون دلار)	(میلیارد ریال)
تولید NGL	۲,۶	۱۰۰	۷۹,۴۲	۹۷۲	۱۰۲,۶۹۳
تولید متانول	۱,۶۵	۹۷,۴	۶۴,۹	۴۲۵	۲۱,۸۱۳
تولید آمونیاک و اوره	۱,۸۱۰	۸۳,۳۶	۷۸,۷۹	۴۴۶	۱۴,۲۸۵
تولید لاستیک استارین بوتادین	۰,۱۳۶	۷۵,۶	۵۵,۳	۲۲۸	۱۴,۲۱۷
تولید اتیلن	۱,۰۸۴	۹۵,۰۸	۸۲,۷۶	۶۴۴	۳۸,۲۱۹
تولید پلی پروپیلن	۰,۱۷	۷۸,۸۹	۵۷,۸۲	۶۱	۱۲,۳۳۳
تولید پلی اتیلن سنگین	۰,۳	۳۶,۰۴	۲۲,۶۳	۱۶۹	۱۸,۴۵۸
تولید پلی اتیلن سنگین	۰,۳	۴,۳	۴	۱۶۹	۱۹,۰۰۰
تولید الفین اتیلن گلاکول	۴,۰۴۵	۰	۰	۳,۳۳۲	۰
تولید الفین و پلی الفین	۶,۵۴۲	۰	۰	۴,۵۲۰	۰
تولید اتیلن اکساید	۳۰۸	۰	۰	۸۴	۸۶,۲۱۳
طرح متیل آمین	۲۳	۰	۰	۴۳	۳,۷۵۸
طرح کریستال ملامین	۳۰	۰	۰	۳۵	۲,۱۴۹

ظرفیت آتی تولید شرکت

با به بهره برداری رسیدن طرح‌های در دست اجرا و مهندسی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس تا سال ۱۴۰۴، ظرفیت تولید این شرکت به حدود ۴۱/۴ میلیون تن رسیده و سهم تولید هر یک از گروه محصولات در سبد محصولات شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به شرح زیر خواهد بود:

شرح	سهم
خوراک و سوخت	٪۴۷,۹
آروماتیک	٪۸,۹
مواد شیمیایی	٪۲۴,۱
پلیمر	٪۹,۷
کود و سموم	٪۹,۴

برنامه‌های آینده شرکت

برنامه‌های آتی در حوزه تولید و زنجیره تامین

- توسعه محصولات جدید و توجه به خواسته و سلايق مشتریان در جهت حفظ موقعيت رقابتي و انحصاري شرکت صنايع پتروشيمي خليج فارس،
- توجه ويژه به کميته‌هاي خودکفايي به منظور داخلي‌سازي اقلام مورد نياز جهت جلوگيري از توقف توليد با توجه به اعمال تحریم‌ها و نياز تمامی مجتمع‌هاي توليدي به کاتاليست‌ها، مواد شيميايي و تجهيزات و قطعات،
- تسريع در تعريف و اجراي پروژه‌هاي در دست اقدام و در حال تحقيق در جهت ارتقا و تداوم توليد. در اين راستا می‌توان به طرح شيرين سازي برش سنگين، طرح اتيلن اکسايده، طرح کامپاندينگ پلي اتيلن و پلي پروپيلن، طرح SSP و طرح شيرين سازي آب دريا، اشاره نمود.

برنامه‌های آتی در حوزه سرمايه گذاري

- انجام اقدامات لازم جهت پذيرش، درج و عرضه اوليه شرکت‌هاي گروه از جمله پتروشيمي‌هاي اروند، بندرامام، کارون در بازار سرمايه،
- رتبه بندي اعتباري کليه شرکت‌هاي بورسي و فرابورسي گروه،
- تهيه و تدوين برنامه ريزي مالي بلندمدت براي شرکت‌هاي گروه جهت استانداردسازي رويکرد هزينه‌هاي جاري سرمايه‌اي در شرکت‌هاي گروه،
- تأسيس يا تمليك شرکت کارگزار،
- تامين مالي ارزي و ريال از طريق صندوق توسعه ملي، سيستم بانكي و بازار سرمايه.

برنامه‌های آتی در حوزه تجارت

- تنوع بخشي کمي و کيفي مشتریان،
- تنوع بخشي و توسعه کانال‌هاي توزيع و شناسايي بازارهاي هدف بر اساس اهداف استراتژي بازاریابي،
- تنوع بخشي به ترم‌هاي فروش با هدف توسعه خدمات قابل ارائه به مشتریان و پاسخگويي به تقاضاي دينفعان،
- توسعه کمي و کيفي ناوگان و مديريت بهينه زنجيره تامين بر اساس نياز سنجي صورت گرفته به تمامی شرکت‌هاي گروه.

برنامه‌های آتی در حوزه بهبود فرآيندهاي کنترلي

- تقويت و بهبود کميته‌هاي حسابري و واحد حسابري داخلي شرکت‌هاي گروه،
- استقرار نظام حاکميت شرکتي در شرکت‌هاي غيربورسي گروه،
- استقرار و پياده سازي سامانه‌هاي مورد نياز شرکت و شرکت‌هاي گروه،
- تدوين آيين نامه و دستورالعمل‌هاي مورد نياز شرکت و شرکت‌هاي گروه

مقدار تولید و فروش در بودجه سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۱

مقادیر تولید برای پیش‌بینی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۱ توسط شرکت‌های گروه در مقایسه با ظرفیت اسمی به ترتیب زیر می‌باشد:

پیش‌بینی مقدار تولید برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱

شرکت	واحد	ظرفیت	بودجه تولید
بندرامام	تن	۶,۵۲۶,۰۰۰	۴,۷۱۷,۱۰۱
پارس	تن	۴,۲۳۵,۰۰۰	۴,۱۱۹,۲۵۰
نوری	تن	۴,۴۷۹,۰۰۰	۴,۴۵۸,۰۰۰
بوعلی	تن	۱,۷۴۰,۱۷۵	۱,۶۴۶,۳۵۸
اروند	تن	۲,۸۳۴,۲۰۰	۲,۲۶۱,۹۳۱
تندگویان	تن	۱,۵۸۷,۷۰۰	۱,۳۵۰,۰۰۰
خوزستان	تن	۳۵,۰۰۰	۲۲,۶۰۰
پترول تلفیقی	تن	۲,۹۸۳,۱۰۰	۲,۲۷۷,۰۰۰
بیدبلند	تن	۱,۳۸۸,۰۰۰	۱,۳۸۸,۰۰۰
کارون	تن	۳۶۸,۶۱۸	۲۷۵,۰۶۵
الفین نهم	تن	۱,۸۰۳,۵۶۵	۱,۹۱۴,۱۶۷
یادآوران	تن	۱۸۰,۹۵۵	۱۸۰,۹۵۵
هنگام	تن	۳۶۵,۴۹۳	۳۶۵,۴۹۳
جمع	تن	۲۸,۵۲۶,۸۰۶	۲۴,۹۷۵,۹۲۰

مقادیر فروش برای پیش‌بینی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۱ توسط شرکت‌های گروه به ترتیب زیر می‌باشد:

پیش‌بینی مقدار فروش برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۱

شرکت	واحد	مقدار
بندرامام	تن	۲,۴۸۷,۳۵۶
پارس	تن	۳,۵۰۹,۲۵۰
نوری	تن	۴,۴۵۸,۰۰۰
بوعلی	تن	۱,۶۴۶,۳۵۸
اروند	تن	۱,۱۱۶,۶۳۱
تندگویان	تن	۷۳۱,۰۰۰
خوزستان	تن	۲۲,۶۰۰
پترول تلفیقی	تن	۱,۴۴۸,۰۰۰
بیدبلند	تن	۱,۳۸۸,۰۰۰
کارون	تن	۱۷۹,۸۸۴
الفین نهم	تن	۱,۱۶۴,۹۱۰
یادآوران	تن	۱۸۰,۹۵۵
هنگام	تن	۳۶۵,۴۹۳
جمع	تن	۱۸,۶۹۸,۴۳۷

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

میزان سود قابل تخصیص:

سود سهام پیشنهادی: پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود مبلغ ۳۹,۲۴۹ میلیارد ریال (مبلغ ۱۳۷ ریال برای هر سهم) است.

اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع

تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه

مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰

در خصوص بند (۱-۴) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید، نسبت به پیگیری و رفع مغایرت حسابهای فی مابین با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و همچنین اخذ پاسخ تاییدیه درخواستی شرکت های گروه اقدامات لازم را به عمل آید.

اقدامات انجام شده

- طی سال مالی مورد گزارش، موضوع مغایرت ناشی از وجه التزام دیر کرد که سهم بالغ بر ۹۵ درصدی از مغایرت فی مابین با شرکت ملی صنایع پتروشیمی را دارد، به معاونت هماهنگی و نظارت اقتصادی و زیربنایی معاون اول رییس جمهور ارجاع و در دست پیگیری می باشد که تاکنون منجر به نتیجه نشده است. در صورت عدم حصول نتیجه موضوع به همراه سایر مغایرت های فی مابین جهت تعیین تکلیف نهایی به معاونت حقوقی ریاست جمهوری به عنوان حکم قراردادی فی مابین ارجاع خواهد شد.

- عدم پاسخ تاییدیه درخواستی شرکت های گروه، مربوط به شرکت های پتروشیمی بندرامام، نوری و مبین بوده که براساس پیگیری های به عمل آمده طی سال مالی مورد گزارش، پاسخ تاییدیه های شرکت های پتروشیمی نوری و مبین واصل گردیده و گزارش حسابرسی صورت های مالی سال ۱۳۹۹ شرکت های مذکور موید این موضوع است ولیکن تاییدیه شرکت پتروشیمی بندرامام که عمدتاً مربوط به مطالبات شرکت مذکور از شرکت بازرگانی پتروشیمی می باشد، به دلیل اختلاف و پرونده های حقوقی فی مابین، واصل نگردیده است.

تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه

مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰

در خصوص بند (۲-۴) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید، با صلاح دید اعضای هیات مدیره شرکت و شرکت های تابعه پیگیری و اقدامات لازم جهت وصول مطالبات و رفع مغایرات حساب فی مابین با شرکت بازرگانی پتروشیمی براساس اسناد و مدارک مثبت را به عمل آید.

اقدامات انجام شده

مانده مطالبات ارزی گروه در سرفصل دریافتی های تجاری از شرکت بازرگانی پتروشیمی عمدتاً مربوط به شرکت های پارس، نوری، بندرامام و تندگویان است که در چارچوب قراردادهای عاملیت فروش شرکت های یاد شده با شرکت مذکور، اقدامات حقوقی و قضایی لازم جهت وصول مطالبات به شرح زیر انجام شده و یا در جریان است:

الف- در بخش کیفری، پرونده کیفری علیه شرکت بازرگانی پتروشیمی از سال ۱۳۹۲ در شعبه ۶ بازپرسی کارکنان دولت تشکیل گردیده و پس از رسیدگی و تشکیل جلسات متعدد قضایی پرونده با صدور کیفرخواست به شعبه سوم دادگاه رسیدگی به جرایم اقتصادی به ریاست جناب آقای دکتر مسعودی مقام ارجاع گردیده و هم اکنون در آن شعبه در حال رسیدگی است و هنوز در خصوص آن رای صادر نشده است.

ب- در بخش حقوقی، اقدامات انجام شده و در جریان به تفکیک شرکت‌ها به شرح زیر می‌باشد:

شرکت پتروشیمی پارس:

دادخواست دآوری با خواسته اصل مطالبات به انضمام جرایم و خسارات قراردادی در سال ۱۳۹۶ به مرکز دآوری اتاق ایران (مرجع حل اختلاف مندرج در قرارداد) تقدیم گردیده که پس از تشکیل جلسات متعدد رای هیات دآوری در مورخ ۱۳۹۹/۱۱/۲۵ مبنی بر محکومیت شرکت بازرگانی پتروشیمی صادر گردید. رای مذکور با اعتراض شرکت بازرگانی در مرجع قضایی مطرح و در نهایت مرجع قضایی بدوی در خصوص رای صادره از مرجع دآوری اصل مطالبات به مبلغ ۱۱۵ میلیون دلار را تایید کرده است و خسارات قراردادی پنج در هزار را رد کرده است و در حال حاضر رای مذکور با اعتراض شرکت پارس و شرکت بازرگانی پتروشیمی در مرجع تجدیدنظر قضایی در حال رسیدگی است. همچنین بابت مطالبات شرکت پارس از شرکت بازرگانی به مبلغ ۲۷ میلیون دلار ناشی از کسر کرایه حمل از سوی شرکت بازرگانی پتروشیمی، در حال حاضر در شعبه ۱۴۲ دادگاه عمومی حقوقی رسیدگی به دعوای تجاری تهران در حال رسیدگی است.

شرکت پتروشیمی نوری:

دادخواست دآوری با خواسته اصل مطالبات ۶۵ میلیون دلار به انضمام جرایم و خسارات قراردادی در سال ۱۳۹۶ به مرکز دآوری اتاق ایران (مرجع حل اختلاف مندرج در قرارداد) تقدیم شده که پس از تشکیل جلسات متعدد رای هیات دآوری در سال ۱۳۹۹ به نفع شرکت پتروشیمی نوری صادر گردیده است. ابطال رای مذکور توسط شرکت بازرگانی پتروشیمی از مرجع قضایی به عمل آمده و مرجع قضایی بدوی رای صادره از هیات دآوری را در خصوص اصل مطالبات به مبلغ ۶۵ میلیون دلار را پذیرفته است. همچنین دادخواست مطالبه حدود مبلغ ۱۰۰ میلیون دلار از شرکت بازرگانی پتروشیمی در مرجع قضایی دادگاه‌های تجاری تهران در حال رسیدگی است.

شرکت پتروشیمی بندرامام:

دادخواست دآوری شرکت بندرامام با خواسته اصل مطالبات به مبلغ ۱۰۵ میلیون دلار و ۷ میلیون درهم امارات و ۴۵ میلیون دلار به انضمام جرایم و خسارات قراردادی در سال ۱۳۹۶ به مرکز دآوری اتاق ایران (مرجع حل اختلاف مندرج در قرارداد) تقدیم شده که پس از تشکیل جلسات متعدد رای هیات دآوری بر علیه شرکت پتروشیمی بندرامام صادر گردیده و شرکت پتروشیمی بندرامام ابطال رای مذکور را از مرجع قضایی درخواست نموده که در حال رسیدگی است. همچنین دادخواست تقدیمی شرکت بندرامام با خواسته مطالبه ۱۹۴ میلیارد ریال از شرکت بازرگانی در مرجع قضایی مطرح و رای قطعی توسط مرجع تجدیدنظر به نفع شرکت پتروشیمی بندرامام صادر گردیده و با صدور اجراییه مبلغ مذکور توسط شرکت پتروشیمی بندرامام وصول شده و مبلغ ۱۷۳ میلیارد ریال به عنوان خسارات تاخیر تادیه در نوبت واریز قرار دارد.

شرکت پتروشیمی تندگویان:

دادخواست دآوری با خواسته اصل مطالبات به مبلغ ۵۱۲ میلیارد ریال، ۸۵۰ هزار درهم، و ۴۸۳ هزار یورو و ۵ میلیون درهم، به مرکز دآوری اتاق بازرگانی (مرجع حل اختلاف مندرج در قرارداد) تقدیم گردیده و پرونده در مرحله انتخاب سرداور می‌باشد.

تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه
مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰

در خصوص بند (۵) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید پیگیری شود تا اقدامات لازم نسبت به وصول و یا تعیین تکلیف مطالبات راکد و سنواتی شرکت‌های فرعی یا اصلاح ساختار مالی آنان از طریق افزایش سرمایه صورت پذیرد.

اقدامات انجام شده

همانطور که در صورت‌های مالی و گزارش حسابرس محترم عنوان گردیده، مطالبات ذکر شده عمدتاً (حدود ۹۹ درصد) مربوط به طلب شرکت اصلی از شرکت‌های تابعه (شامل؛ شرکت‌های پتروشیمی ایلام و گچساران، کود شیمیایی لردگان، پالایش گاز بید بلند، مدیریت توسعه و ان پی سی اینترنشنال) می‌باشد. طی سال مالی مورد گزارش و تا تاریخ تهیه این گزارش، بخشی از مطالبات شرکت از شرکت‌های پالایش گاز بید بلند و پتروشیمی گچساران از طریق شرکت در افزایش سرمایه آنها و بخشی از مطالبات از شرکت مدیریت توسعه به صورت نقدی وصول شده است.

تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه
مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰

در خصوص بند (۶) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، ضمن ملاحظه بند مذکور، رعایت استانداردهای حسابداری مورد تاکید مجمع قرار گرفت.

اقدامات انجام شده

طی سال مالی مورد گزارش بعد از صرف ساعت‌ها وقت کارشناسی و برگزاری جلسات متعدد کارشناسی و مدیریتی، ارزش منصفانه عمده سرمایه‌گذاری‌های انجام شده در شرکت‌های فرعی مشمول تلفیق، استخراج و نسبت به اصلاح سرقفلی در صورت‌های مالی تلفیقی میان دوره‌ای ۶ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۳۹۹ اقدام گردید. خوشبختانه اصلاحات مذکور پس از بحث و بررسی مورد تایید سازمان حسابرسی به عنوان حسابرس مستقل قرار گرفت و بند گزارش مربوط به سرقفلی در صورت‌های مالی میان دوره‌ای و صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ حذف گردید.

تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰

در خصوص بند (۱-۸) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید پیگیری و اقدامات لازم جهت عملیات اجرایی پروژه‌ها با اولویت طبق برنامه زمانبندی با لحاظ کردن وضعیت مقدمات ضروری (از جمله خطوط انتقال خوراک و کسب مجوزات لازم) صورت پذیرد.

اقدامات انجام شده

در خصوص عدم تناسب پیشرفت فیزیکی عملیات اجرای برخی از پروژه‌ها با برنامه زمانبندی، پیگیری‌ها و اقدامات موثری طی سال مالی مورد گزارش صورت پذیرفته و خوشبختانه میزان پیشرفت متوسط کسب شده ماهیانه در سال ۹۹ نسبت به سال قبل از رشد قابل توجهی برخوردار بوده و عملیات اجرایی و تکمیل پروژه‌ها در سال ۹۹ با سرعت بیشتری در مقایسه با سال قبل انجام شده است، لیکن بدلیل وجود مسایلی همچون شیوع ویروس کرونا، نوسانات نرخ ارز، محدودیت‌های ناشی از نقل و انتقال ارز و محدودیت‌های موجود در تامین و ترخیص تجهیزات، در تعدادی از پروژه‌ها پیشرفت واقعی نسبت به برنامه زمانبندی تاخیر داشته است، با تلاش‌های صورت گرفته پیش بینی می‌گردد روند پیشرفت پروژه‌ها در سال ۱۴۰۰ بهبود یابد. همچنین لازم به توضیح است که سه طرح اصلی از طرح‌های دارای اولویت هلدینگ خلیج فارس شامل پالایشگاه گاز بیدبلند، پتروشیمی لردگان و پتروشیمی ایلام با سرمایه‌ای بیش از ۵,۱ میلیارد دلار در سال ۹۹ به بهره‌برداری رسیده و در مدار تولید قرار گرفته است. با توجه به زنجیره خوراک و محصول پس از بهره‌برداری از طرح‌های فوق، فعالیت‌های اجرایی و عملیاتی سایر طرح‌های هلدینگ از جمله طرح‌های پتروشیمی دهدشت، طرح پلیمر گچساران، پتروشیمی کارون، کریستال ملامین لردگان و جمع آوری گازهای فلر شتاب بیشتری گرفته است. در خصوص پروژه‌های ممسنی، نوین، بروجن، کازرون، هرمز، همت و تفتان آریا به دلیل آماده نبودن زیرساخت‌های لازم و عدم تعیین تکلیف مسئله خوراک و بعضاً اسکله صادراتی در اولویت‌های بعدی قرار گرفته است و بر اساس برنامه زمانبندی به روز شده اجرا خواهند شد.

تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰

در خصوص بند (۲-۱۱) گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، مقرر گردید پیگیری شود تا اقدامات لازم نسبت به تکمیل سیستم‌های کنترلی و لجستیکی شرکت کارگزار فروش به منظور نظام جامع کنترل‌های داخلی صورت پذیرد.

اقدامات انجام شده

طی سال مالی مورد گزارش اقدامات موثر و مفیدی از جمله به شرح زیر در خصوص تکمیل سیستم‌های کنترلی و لجستیکی شرکت کارگزار فروش به منظور نظام جامع کنترل‌های داخلی صورت پذیرفته است: - پیش‌برد سیستم نرم‌افزاری لجستیک - تهیه زیر ساخت نرم افزاری ثبت امانی محصولات نهایی و اطلاعات کالای امانی - ایجاد و ارتقای مدیریت حسابرسی داخلی - در خصوص کنترل موجودی‌های امانی محصولات، به صورت دوره ای، تطبیق مقداری با شرکت‌های پتروشیمی صاحب کالا انجام و مطابقت آن با گزارش بازرس مستقل خارجی تهیه می‌شود.

تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه

مورخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰

در خصوص بند ۱۴ گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی، رعایت و اجرای ضوابط و مقررات و الزامات سازمان بورس و اوراق بهادار مورد تاکید مجمع قرار گرفت.

اقدامات انجام شده

- طی سال مالی مورد گزارش علی‌رغم محدودیت‌های ناشی از فراگیر شدن ویروس کرونا و زمان‌بر شدن حسابرسی صورت‌های مالی شرکت‌ها، صورت‌های مالی شرکت‌های تابعه با لحاظ نمودن مهلت اضافی برای ویروس کرونا، تقریباً در موعد مقرر از طریق کدال منتشر شده‌اند و نسخه تصویربرداری مجمع عمومی به‌موقع ارسال و توثیق دارایی‌ها نیز در موعد مقرر افشاء شده است.

- باتوجه به آزادسازی سهام مشمولین سهام عدالت روش مستقیم طی سال مالی مورد گزارش، درصد سهام شناور شرکت براساس سایت شرکت مدیریت فناوری بورس تهران (tsetmc.ir) به ۲۶ درصد افزایش یافته است.

- طی سال مالی مورد گزارش منشور رویه‌های اجرایی هیات‌مدیره تدوین و در شهریور ماه ۱۴۰۰ به تایید هیات‌مدیره رسیده است. در ضمن همانطور که در صورت‌های مالی افشاء گردیده، حقوق و مزایای مدیران و کارکنان در چارچوب تصویب‌نامه هیات‌وزیران پرداخت شده است.

اطلاعات تماس با شرکت

آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیک و سایت اینترنتی شرکت:

تهران، خیابان کریم خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، پلاک ۳۸

تلفن: ۰۲۱-۸۸۳۰۹۰۶۰-۷۴

فکس: ۰۲۱-۸۸۸۲۲۰۸۳

پست الکترونیک: webmaster@pgpic.ir

وب سایت: pgpic.ir

اطلاعات تماس با امور سهام شرکت:

الف) آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیک واحد امور سهام شرکت:

تهران، خیابان کریم خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، پلاک ۳۸، طبقه پنجم

تلفن: ۰۲۱-۸۸۸۲۱۶۰۵ و ۰۲۱-۸۸۳۰۹۰۶۰-۷۴ داخلی ۲۱۰۰

فکس: ۰۲۱-۸۸۸۲۵۱۲۸

پست الکترونیک: saham@pgpic.ir

ب) اشخاص مسئول پاسخگویی به سوالات سهامداران

آقای میردامادی - آقای عبادالهی

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)
به انضمام صورتهای مالی تلفیقی گروه و شرکت
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

سازمان حسابرسی

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

فهرست مندرجات

عنوان	شماره صفحه
۱- گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی	(۱) الی (۶)
۲- صورتهای مالی تلفیقی گروه و شرکت	(۱) الی (۸۵)

سازمان حسابرسی



وزارت امور اقتصادی و دارایی
سازمان حسابرسی

**گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)**

گزارش نسبت به صورتهای مالی

مقدمه

۱ - صورتهای مالی تلفیقی گروه و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) شامل صورتهای وضعیت مالی به تاریخ ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ و صورتهای سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریانهای نقدی برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور و یادداشتهای توضیحی ۱ تا ۴۵ توسط این سازمان، حسابرسی شده است.

مسئولیت هیأت مدیره در قبال صورتهای مالی

۲ - مسئولیت تهیه صورتهای مالی یادشده طبق استانداردهای حسابداری، با هیئت مدیره شرکت است. این مسئولیت شامل طراحی، اعمال و حفظ کنترلهای داخلی مربوط به تهیه صورتهای مالی است به گونه ای که این صورتهای عاری از تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه باشد.

مسئولیت حسابرس و بازرس قانونی

۳ - مسئولیت این سازمان، اظهارنظر نسبت به صورتهای مالی یادشده براساس حسابرسی انجام شده طبق استانداردهای حسابرسی است. استانداردهای مزبور ایجاب می کنند این سازمان الزامات آئین رفتار حرفه ای را رعایت و حسابرسی را به گونه ای برنامه ریزی و اجرا کند که از نبود تحریف با اهمیت در صورتهای مالی، اطمینان معقول کسب شود. حسابرسی شامل اجرای روشهایی برای کسب شواهد حسابرسی درباره مبالغ و دیگر اطلاعات افشا شده در صورتهای مالی است. انتخاب روشهای حسابرسی، به قضاوت حسابرس از جمله ارزیابی خطرهای تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه در صورتهای مالی، بستگی دارد. برای ارزیابی این خطرهای، کنترلهای داخلی مربوط به تهیه و ارائه صورتهای مالی به منظور طراحی روشهای حسابرسی مناسب شرایط موجود، و نه به قصد اظهارنظر نسبت به اثربخشی کنترلهای داخلی واحد تجاری، بررسی می شود. حسابرسی همچنین شامل ارزیابی مناسب بودن رویه های حسابداری استفاده شده و معقول بودن برآوردهای حسابداری انجام شده توسط هیئت مدیره و نیز ارزیابی کلیت ارائه صورتهای مالی است.

آدرس: تهران، میدان آرژانتین، خیابان شهید احمد قیصر، خیابان شهید احمدیان، پلاک ۷

تلفن: ۸۲۱۸۲۱۰۰ نمابر: ۸۸۷۲۲۴۳۵ www.audit.org.ir

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

این سازمان اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده، برای اظهارنظر مشروط نسبت به صورتهای مالی، کافی و مناسب است.

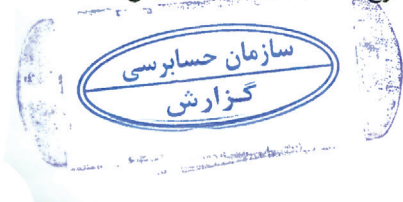
همچنین این سازمان مسئولیت دارد ضمن ایفای وظایف بازرس قانونی، موارد لازم و نیز موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت را به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام گزارش کند.

مبانی اظهارنظر مشروط

۴- درخصوص دریافتنیهای تجاری و سایر دریافتنیها و پرداختنیهای تجاری و سایر پرداختنیهای شرکت و گروه به شرح یادداشتهای توضیحی ۱۸ و ۳۱، موارد به شرح زیر قابل ذکر است:

۴-۱- پاسخ تائیدیههای درخواستی و صورت تطبیقهای فیمابین شرکت حاکی از مغایرت نامساعد در سرفصل پرداختنی تجاری و سایر پرداختنیها به مبلغ ۱۹,۹۶۳ میلیارد ریال شامل ۶۸ میلیون دلار و ۴,۵۵۴ میلیارد ریال مربوط به مغایرت حساب فیمابین با شرکت ملی صنایع پتروشیمی (به شرح یادداشتهای توضیحی (۲-۴-۱۷ و ۲-۲-۳۱) از بابت مبالغ ارزی و ریالی می باشد که به دلیل عدم پذیرش هزینه وجه التزام و ارزش افزوده سالهای ۱۳۹۳ الی ۱۳۹۹ قرارداد مورخ ۱۳۹۰/۱۱/۲۵ فیمابین پایت انتقال ماندههای ارزی و ریالی ۱۵ شرکت واگذار شده به شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس ایجاد گردیده است. همچنین مبلغ ۱,۰۶۵ میلیارد ریال از مبلغ فوق به شرح یادداشت توضیحی (۲-۱-۳۱) مربوط به بدهی به شرکت ایتوچو بابت اختلاف حساب در احتساب کارمزد مدت استفاده از تسهیلات دریافتی جهت پروژه شرکت های فرعی می باشد. مضافاً پاسخ تائیدیههای درخواستی بابت سرفصل دریافتنیهای تجاری و سایر دریافتنیهای گروه حاکی از مغایرت نامساعد به مبلغ ۱۱,۶۹۹ میلیارد ریال مربوط به شرکت های بندرامام و پتروشیمی پارس می باشد. باتوجه به موارد مطروحه فوق تعیین تعدیلات مقتضی منوط به رفع مغایرت های فیمابین می باشد.

۴-۲- مانده مطالبات گروه و شرکت از شرکت بازرگانی پتروشیمی به شرح یادداشت های توضیحی ۱۸-۱-۲، ۱۸-۱-۳، ۱۸-۱-۴، ۱۸-۲-۱، ۱۸-۳-۱ و ۳۶-۳ به ترتیب مبالغ ۳۳,۳۶۰ (شامل مبلغ ۴۲۱ میلیون دلار و ۳,۱۳۳ میلیارد ریال) ۱۰,۷۸۹ میلیارد ریال (شامل مبلغ ۷۲ میلیون دلار و ۵,۳۱۰ میلیارد ریال) مطالبات ارزی بعد از کسر کاهش ارزش می باشد و بابت بخشی از مطالبات گروه (به شرح یادداشت ۱۸-۱-۲) مبلغ ۱۸۰



(۲)

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

میلیون دلار توسط مرکز داوری اتاق ایران و مراجع قضایی رأی صادر شده است که پیگیری‌های صورت گرفته جهت تسویه آن تاکنون به نتیجه نرسیده و به دلیل راکد و سنواتی بودن به نرخ تاریخ صورت وضعیت مالی تسعیر نگردیده است. مضاف صورت‌های مالی حسابرسی شده شرکت مذکور واصل نشده است. باتوجه به در دسترس نبودن مدارک و مستندات کافی و مناسب درخصوص چگونگی وصول این مطالبات، حصول اطمینان از قابلیت بازیافت آنها برای این سازمان مقدور نگردید، است.

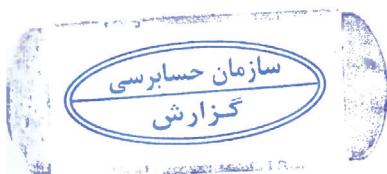
۵ - مبلغ ۳۵۳٫۸۹۲ میلیارد ریال از مانده سرفصل دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌های شرکت به شرح یادداشت‌های توضیحی ۱-۴ و ۱۸-۲-۲، مربوط به مطالبات سنواتی شرکت از شرکت‌های پتروشیمی گروه می‌باشد. همچنین مبلغ ۶۰٫۱۹ میلیارد ریال از مطالبات سایر شرکت‌های فرعی گروه به شرح یادداشت توضیحی ۱-۱۸، راکد و سنواتی می‌باشد. که با توجه به رسیدگی‌های انجام شده قابلیت تسویه در کوتاه مدت را ندارد. به دلیل عدم دسترسی به مستندات کافی و مناسب درخصوص توافقات نهایی جهت چگونگی و زمان تسویه آن، تعیین آثار تعدیلاتی که برصورت‌های مالی ضرورت می‌یابد برای این سازمان مقدور نمی‌باشد.

اظهار نظر مشروط

۶ - به نظر این سازمان، به استثنای آثار احتمالی موارد مندرج در بندهای ۴ و ۵ صورت‌های مالی یادشده در بالا، وضعیت مالی گروه و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) در تاریخ ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ و عملکرد مالی و جریانهای نقدی گروه و شرکت را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو مطلوب نشان می‌دهد.

تأکید بر مطلب خاص

۷- توجه مجمع عمومی صاحبان سهام را به مطالب زیر جلب می‌نماید. شایان ذکر است اظهار نظر این سازمان در اثر مفاد بندهای ۱-۷ و ۲-۷ مشروط نشده است:



گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونی (ادامه)

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

۷-۱- با عنایت به یادداشت توضیحی ۱-۱-۳-۱۳ صورت‌های مالی، عملیات اجرای برخی از پروژه‌های شرکت‌های مشمول تلفیق از پیشرفت فیزیکی متناسب با برنامه زمان‌بندی برخوردار نبوده‌اند.

۷-۲- مبلغ ۱۳٫۹۱۹ میلیارد ریال از مطالبات ارزی (معادل ۱۹۰ میلیون دلار) و مبلغ ۱۰٫۶۰۵ میلیارد ریال از مانده سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت گروه به شرح یادداشتهای توضیحی ۲-۴-۱-۱۸ و ۱-۱-۱۷ مربوط به شرکت پتروشیمی الیانس در کشور فیلیپین می‌باشد که به نرخ تاریخ صورت وضعیت مالی تسعیر نگردیده است. جمع دارایی‌های شرکت و زیان انباشته آن بر اساس آخرین صورت‌های مالی دریافتی به ترتیب ۱۰٫۳۵۵ میلیارد ریال و ۵۴٫۷۵۵ میلیارد ریال است که در حال حاضر عملیات آن متوقف شده و علیرغم مصوبات هیئت‌مدیره شرکت مبنی بر خروج از سرمایه‌گذاری مذکور از طریق یکی از روشهای واگذاری سهام، انتقال تجهیزات، انحلال و ورشکستگی، لیکن به دلیل محدودیت‌های ناشی از وجود شریک خارجی و قوانین کشور مذکور تاکنون امکانپذیر نگردیده است.

گزارش در مورد سایر اطلاعات

۸- مسئولیت "سایر اطلاعات" با هیئت‌مدیره شرکت است. "سایر اطلاعات" شامل اطلاعات موجود در گزارش تفسیری مدیریت است.

اظهارنظر این سازمان نسبت به صورتهای مالی، در برگیرنده اظهارنظر نسبت به "سایر اطلاعات" نیست و نسبت به آن هیچ نوع اطمینانی اظهار نمی‌شود.

در ارتباط با حسابرسی صورتهای مالی، مسئولیت این سازمان مطالعه "سایر اطلاعات" به منظور شناسایی مغایرت‌های با اهمیت آن با صورتهای مالی یا با اطلاعات کسب شده در فرآیند حسابرسی و یا تحریف‌های با اهمیت است. در صورتی که این سازمان به این نتیجه برسد که تحریف با اهمیتی در "سایر اطلاعات" وجود دارد، باید این موضوع را گزارش کند. این سازمان به این نتیجه رسیده که در ارتباط با بندهای ۴ و ۵ "مبانی اظهارنظر مشروط" بدلیل عدم دسترسی به اطلاعات لازم، نمی‌تواند نتیجه‌گیری کند که "سایر اطلاعات" حاوی تحریف با اهمیت است یا خیر.



گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

گزارش در مورد سایر الزامات قانونی و مقرراتی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

گزارش در مورد سایر وظایف بازرس قانونی

۹- نظر مجمع عمومی عادی صاحبان سهام را هنگام تصمیم‌گیری نسبت به تقسیم سود سهام به آثار مالی مطالب مندرج در بند ۴ این گزارش جلب می‌نماید.

۱۰- موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت به شرح زیر است:

۱۰-۱- مفاد مواد ۱۰۷، ۱۱۰، ۱۱۲، ۱۱۴ و ۱۱۵ اصلاحیه قانون تجارت و مفاد مواد ۳۱، ۳۲ و ۳۴ اساسنامه در خصوص حداقل تعداد اعضای هیئت مدیره، معرفی نماینده شخص حقیقی هیئت مدیره جهت جایگزینی عضو مستعفی، تعداد سهام وثیقه مقرر در اساسنامه و سپرده‌گذاری آن ظرف مهلت مقرر، معرفی نماینده عضو حقوقی هیئت مدیره ظرف مدت ۱۵ روز پس از مجمع و عدم دعوت به مجمع توسط هیئت مدیره در مهلت قانونی جهت تکمیل اعضا و سلب عضویت نمایندگان حقوقی هیئت مدیره بدلیل غیبت بیش از حد مجاز

۱۰-۲- پیگیریهای شرکت جهت انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی مورخ ۳۰ مهر ۱۳۹۹ صاحبان سهام، در ارتباط با بندهای ۴، ۵، ۷، ۱۰-۱، ۱۳ و این گزارش و همچنین تکمیل سیستم‌های کنترلی و لجستیکی شرکت کارگزار فروش به منظور ایجاد نظام جامع کنترل‌های داخلی منجر به نتیجه قطعی نگردیده است.

۱۱- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۳-۴، بعنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره شرکت به اطلاع این سازمان رسیده، مورد بررسی قرار گرفته است. در مورد معاملات مذکور، مفاد ماده فوق مبنی بر کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی‌گیری رعایت شده است. مضافاً نظراین سازمان به شواهدی حاکی از اینکه معاملات مزبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نگردیده است.

۱۲- گزارش هیئت مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت، موضوع ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، که به منظور تقدیم به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام تنظیم گردیده، مورد بررسی این سازمان قرار گرفته است. باتوجه به رسیدگیهای انجام شده، نظر این سازمان به موارد با اهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مندرج در گزارش مذکور با اسناد و مدارک ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد، جلب نشده است.



گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

گزارش در مورد سایر مسئولیتهای قانونی و مقرراتی حسابرس

۱۳- ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح زیر رعایت نشده است:

۱۳-۱- مفاد مواد ۹ و ۱۳ دستورالعمل اجرایی افشاء اطلاعات درخصوص افشای صورت جلسه

مورد تأیید هیأت رئیسه مجمع حداکثر یک هفته پس از برگزاری مجمع و افشای فوری تحصیل سهام شرکتها، توثیق و فک رهن داراییها.

۱۳-۲- مفاد مواد ۱۱، ۱۹، ۲۳ دستورالعمل حاکمیت شرکتی شرکتهای پذیرفته شده در

بورس اوراق بهادار تهران درخصوص ایجاد ساز و کار مناسب جهت جمع آوری موارد نقض قوانین و مقررات و نظارت بر اجرای قوانین، تهیه منشور هیئت مدیره و تصویب آن و رویههای اجرایی هیئت مدیره و عدم افشاء اطلاعات مدیران اجرایی به نحو مناسب.

۱۳-۳- بند ۸ الزامات کنترل های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی در خصوص تکمیل تعداد

اعضاء کمیته حسابرسی مطابق با الزامات بورس.

۱۴- در اجرای ماده ۳۳ دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی توسط حسابرسان، رعایت مفاد قانون

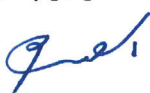
مبارزه با پولشویی و آئین نامه ها و دستورالعمل های اجرایی مرتبط، در چارچوب چک لیستهای ابلاغی مرجع ذیربط و استانداردهای حسابرسی، توسط این سازمان مورد ارزیابی قرار گرفته است. در این خصوص این سازمان به موارد با اهمیتی حاکی از عدم رعایت قوانین و مقررات یادشده برخورد نکرده است.

سازمان حسابرسی

۳۱ شهریور ۱۴۰۰

فلورا کریمی

احسان ایزدپناهی





تاریخ:
شماره:
پیوست:

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

صورت‌های مالی تلفیقی گروه و شرکت

سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

مجمع عمومی عادی صاحبان سهام

با احترام

به پیوست صورت‌های مالی تلفیقی گروه و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) مربوط به سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰ تقدیم می‌شود. اجزای تشکیل دهنده صورت‌های مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

الف - صورت‌های مالی اساسی تلفیقی گروه

- صورت سود و زیان تلفیقی ۲
- صورت وضعیت مالی تلفیقی ۳
- صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی ۴
- صورت جریان‌های نقدی تلفیقی ۵

ب - صورت‌های مالی اساسی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

- صورت سود و زیان ۶
- صورت وضعیت مالی ۷
- صورت تغییرات در حقوق مالکانه ۸
- صورت جریان‌های نقدی ۹

۱۰-۸۵

ج - یادداشت‌های توضیحی

صورت‌های مالی تلفیقی گروه و شرکت طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۰/۰۶/۱۷ به تایید هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیات مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	محمد مهدی رحمتی	رئیس هیات مدیره	
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	جعفر ربیعی	نایب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل	
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	سید جلال میرهاشمی	عضو هیات مدیره	
شرکت سرمایه‌گذاری استان آذربایجان غربی	امیر حمزه مال میر	عضو هیات مدیره	
شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی	مسعود جعفری اصطهباناتی	عضو هیات مدیره	

تهران، میدان هفت تیر، ابتدای کریمخان زند، شماره ۳۸ • کد پستی: ۱۵۸۴۸-۹۳۳۱۲
تلفن: ۷۴-۸۸۳۰۹۰۶۰ • فکس: ۸۸۸۲۲۰۸۳ • www.pgpic.ir

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

صورت سود و زیان تلفیقی

سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	یادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
۷۷۸,۵۲۹,۲۱۹	۱,۳۲۸,۵۰۲,۱۲۳	۵	درآمدهای عملیاتی
(۵۵۰,۶۴۹,۳۵۷)	(۸۵۵,۶۴۱,۳۵۱)	۶	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۲۷,۸۷۹,۸۶۲	۴۷۲,۸۶۰,۷۷۲		سود ناخالص
(۶۱,۷۶۳,۴۷۶)	(۱۲۸,۳۱۵,۹۸۰)	۷	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
۴۰,۰۲۴,۰۷۶	۱۴۰,۱۱۴,۶۶۳	۸	سایر درآمدها
(۲۸,۴۲۸,۷۹۶)	(۱۵,۲۰۸,۹۲۹)	۹	سایر هزینه‌ها
۱۷۷,۷۱۱,۶۶۶	۴۶۹,۴۵۰,۵۲۶		سود عملیاتی
(۲۱,۰۸۴,۴۷۶)	(۳۵,۵۲۷,۲۵۱)	۱۰	هزینه‌های مالی
۸۴,۱۹۹,۴۱۷	۱۳۴,۲۸۰,۹۷۲	۱۱	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۲۴۰,۸۲۶,۶۰۷	۵۶۸,۲۰۴,۲۴۷		سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
۴۸,۲۲۵,۸۵۷	۱۱۹,۶۵۲,۹۲۱	۱۶-۱	سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
۲۸۹,۰۵۲,۴۶۴	۶۸۷,۸۵۷,۱۶۸		سود عملیات قبل از مالیات
(۱۸,۰۰۴,۴۸۷)	(۱۶,۰۳۳,۳۵۲)		هزینه مالیات بر درآمد
۲۷۱,۰۴۷,۹۷۷	۶۷۱,۸۲۳,۸۱۷		سود خالص عملیات
			قابل انتساب به
۲۱۱,۴۴۱,۳۷۶	۵۱۵,۳۵۸,۴۶۲	۱۲	مالکان شرکت اصلی
۵۹,۶۰۶,۶۰۱	۱۵۶,۴۶۵,۳۵۵		منافع فاقد حق کنترل
۲۷۱,۰۴۷,۹۷۷	۶۷۱,۸۲۳,۸۱۷		
			سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۴۵۵	۱,۲۴۱		عملیاتی (ریال)
۲۸۵	۵۷۷		غیر عملیاتی (ریال)
۷۴۰	۱,۸۱۸	۱۲	سود پایه هر سهم (ریال)

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است.



شرکت صنایع پتروشیمی، خلیج فارس (سهامی عام)
صورت وضعیت مالی تلفیقی
در تاریخ ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

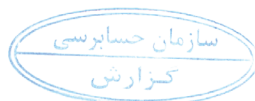
دارایی‌ها	یادداشت	۱۴۰۰/۰۳/۳۱	۱۳۹۹/۰۳/۳۱
		میلیون ریال	میلیون ریال
دارایی‌های غیر جاری	۱۳	۱,۷۹۱,۰۱۰,۱۱۱	۱,۳۰۵,۲۴۷,۴۰۰
دارایی‌های ثابت مشهود	۱۴	۳,۶۸۷,۸۲۰	۳۵,۵۱۴,۵۵۲
سرقفلی	۱۵	۱۰,۰۸۲,۶۹۵	۷,۰۳۵,۹۲۸
دارایی‌های نامشهود	۱۶	۹۰,۴۴۴,۰۰۸	۶۴,۲۵۸,۱۶۶
سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته	۱۷	۲۳,۱۳۶,۴۶۵	۱۵,۹۶۶,۷۲۸
سایر سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۱۸	۹,۶۱۱,۵۲۶	۹,۷۲۴,۳۲۷
دریافتی‌های بلندمدت	۱۹	۲۸,۶۷۸,۰۱۷	۷,۷۱۶,۸۶۵
سایر دارایی‌ها		۱,۹۵۶,۶۲۰,۶۴۲	۱,۴۴۵,۴۶۳,۹۷۶
جمع دارایی‌های غیر جاری			
دارایی‌های جاری	۲۰	۲۷,۳۶۷,۸۴۰	۱۹,۲۵۱,۶۹۰
پیش‌پرداخت‌ها	۲۱	۱۵۵,۴۱۸,۵۵۶	۱۲۹,۴۶۸,۷۳۱
موجودی مواد و کالا	۱۸	۴۴۸,۳۷۹,۷۸۶	۲۴۷,۵۶۹,۰۹۳
دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۲۲	۱۱۷,۳۲۰,۳۶۱	۸۹,۴۰۹,۰۵۰
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۲۳	۳۲۵,۷۸۵,۳۲۵	۱۴۸,۵۳۹,۶۴۰
موجودی نقد		۱,۰۷۴,۲۷۱,۸۶۸	۶۳۴,۲۳۸,۲۰۴
جمع دارایی‌های جاری		۳,۰۳۰,۸۹۲,۵۱۰	۲,۰۷۹,۷۰۲,۱۸۰
جمع دارایی‌ها			
حقوق مالکانه و بدهی‌ها			
حقوق مالکانه			
سرمایه	۲۴	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰
اندوخته قانونی	۲۵	۳۲,۱۴۳,۰۸۷	۱۷,۷۵۲,۰۶۴
سایر اندوخته‌ها	۲۶	۱۶۱,۹۹۶,۹۵۹	۹۵,۹۸۶,۷۶۳
آثار معاملات سهام خزانه فرعی	۲۷	(۷,۰۳۳,۰۴۳)	-
آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل	۲۸	۲۳,۱۹۵,۷۹۱	-
سود انباشته	۲۹	۳۵۸,۵۶۸,۰۶۴	۱۹۴,۵۰۳,۱۹۲
سهام خزانه		(۲۵,۸۱۷,۴۶۲)	(۲,۷۳۶,۱۱۶)
صرف سهام خزانه		۱۴,۲۲۳	-
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۳۰	۸۳۰,۰۷۷,۶۱۹	۴۴۹,۰۰۵,۹۰۳
منافع فاقد حق کنترل		۲۱۸,۷۰۶,۰۲۸	۱۱۳,۸۳۸,۴۵۵
جمع حقوق مالکانه		۱,۰۴۸,۷۸۳,۶۴۷	۵۶۲,۸۴۴,۳۵۸
بدهی‌ها			
بدهی‌های غیر جاری	۳۱	۶۲,۲۱۱,۰۰۵	۱۶۵,۲۷۰,۲۷۸
پرداختی‌های بلندمدت	۳۲	۷۱۳,۷۷۹,۵۰۵	۳۸۶,۳۵۵,۰۳۴
تسهیلات مالی بلندمدت	۳۳	۱۷,۶۹۹,۲۹۴	۸,۳۸۶,۸۷۲
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان		۷۹۳,۶۸۹,۸۰۴	۵۶۰,۰۱۲,۱۸۴
جمع بدهی‌های غیر جاری			
بدهی‌های جاری	۳۱	۶۷۲,۸۵۷,۷۵۵	۶۷۸,۴۳۵,۷۸۳
پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها	۳۴	۲۵۸,۰۲۶,۱۷	۲۲,۶۸۰,۰۵۸
مالیات پرداختی	۳۵	۵,۱۰۱,۷۷۷	۲۱,۱۹۷,۴۱۰
سود سهام پرداختی	۳۲	۳۵۴,۳۵۴,۰۸۲	۱۸۳,۲۸۸,۰۰۱
تسهیلات مالی	۳۶	۹۲,۶۹۹,۵۸۵	۳۴,۴۶۲,۹۸۹
ذخایر	۳۷	۳۷۶۰۳,۲۴۳	۱۶,۷۸۱,۳۹۶
پیش دریافت‌ها		۱,۱۸۸,۴۱۹,۰۵۹	۹۵۶,۸۴۵,۶۳۷
جمع بدهی‌های جاری		۱,۹۸۲,۱۰۸,۸۶۳	۱,۵۱۶,۸۵۷,۸۲۱
جمع بدهی‌ها		۳,۰۳۰,۸۹۲,۵۱۰	۲,۰۷۹,۷۰۲,۱۸۰
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها			



یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی‌ناپذیر صورت‌های مالی است.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)
صورت جریان های نقدی، تلفیقی
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
۲۸۶,۹۹۹,۶۱۴	۵۵۷,۷۲۹,۳۹۳	نقد حاصل از عملیات
(۴۱۱,۰۵۵)	-	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۲۸۶,۵۸۸,۵۵۹	۵۵۷,۷۲۹,۳۹۳	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:
۲۰۲,۴۶۵	۹۲۳,۱۷۸	دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود
(۷۶,۴۱۶,۵۸۹)	(۲۹۳,۸۹۷,۷۸۲)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۳,۴۸۰,۶۲۸)	(۳,۰۴۶,۷۶۷)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی نامشهود
(۶۸,۶۸۶,۷۴۷)	(۲۷,۹۱۱,۳۱۱)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۱,۰۱۲,۰۷۷)	(۸۱,۹۵۸,۲۵۰)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت
۲۰,۰۲۷,۶۶۹	۸,۶۳۳,۵۶۴	دریافت ها (پرداخت های) نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها
(۱۲۹,۳۶۵,۹۰۷)	(۳۹۷,۲۵۷,۳۶۸)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۱۵۷,۲۲۲,۶۵۲	۱۶۰,۴۷۲,۰۲۵	جریان خالص ورود نقد حاصل قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
-	۱۲,۲۰۳,۳۴۵	دریافت های نقدی از حاصل از افزایش سرمایه شرکت های فرعی - سهم منافع فاقد حق کنترل
-	۲۹,۶۸۹,۳۱۳	آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل - واگذاری
-	۱۱۰,۷۲۱	دریافت نقدی بابت فروش سهام خزانه
-	(۲۳,۱۷۷,۸۴۴)	پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه
۴۱,۰۵۹,۹۰۰	۲۳۳,۶۴۵,۴۹۲	دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات بانکی
-	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره
-	۹,۶۴۱,۱۴۲	دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق تبعی
(۲۹,۲۵۶,۷۹۱)	(۱۰۸,۹۲۰,۸۴۸)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات بانکی
(۲۰,۱۰۹,۳۹۰)	(۳۴,۷۷۹,۸۹۲)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات بانکی
(۸۳۰,۰۰۰)	(۴,۶۴۶,۳۲۵)	پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره
(۳۰,۳۹۸,۵۳۵)	(۵۱,۷۲۷,۱۲۲)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
(۲۸,۳۳۶,۳۹۸)	(۷۱,۴۸۴,۶۸۸)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل
۲,۴۱۳,۹۱۰	۱۳,۶۵۲,۹۲۱	دریافت های نقدی حاصل از فروش شرکت های فرعی
(۶۵,۴۵۷,۳۰۴)	۲۴,۲۰۶,۲۱۵	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۹۱,۷۶۵,۳۴۸	۱۸۴,۶۷۸,۲۴۰	خالص افزایش در موجودی نقد
۵۴,۰۷۵,۸۲۱	۱۴۸,۵۳۹,۶۴۰	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۲,۶۹۸,۴۷۱	(۷,۴۳۲,۵۵۵)	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۱۴۸,۵۳۹,۶۴۰	۳۲۵,۷۸۵,۳۲۵	مانده موجودی نقد در پایان سال
۶۶,۱۸۲,۷۶۷	۲۴۸,۴۰۰,۴۸۹	معاملات غیر نقدی



یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

صورت سود و زیان

سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	یادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
۲۱۲,۸۳۴,۵۵۵	۳۹۲,۸۵۱,۰۰۱	۵	درآمدهای عملیاتی
(۱,۲۴۵,۱۷۴)	(۱,۹۹۹,۴۷۴)	۷	هزینه‌های اداری و عمومی
۲۱۱,۵۸۹,۳۸۱	۳۹۰,۸۵۱,۵۲۷		سود عملیاتی
(۱۷,۹۰۹,۸۵۱)	(۲۲,۶۲۶,۱۷۰)	۱۰	هزینه مالی
۱۶,۰۸۴,۸۳۴	۱۸,۴۸۸,۵۷۲	۱۱	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۲۰۹,۷۶۴,۳۶۴	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹		سود خالص قبل از مالیات
(۱۳۴,۹۷۸)	-		هزینه مالیات بر درآمد
۲۰۹,۶۲۹,۳۸۶	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹		سود خالص
			سود پایه هر سهم:
۷۳۷	۱,۳۶۸		عملیاتی (ریال)
(۷)	(۱۴)		غیرعملیاتی (ریال)
۷۳۰	۱,۳۵۴	۱۲	سود پایه هر سهم (ریال)

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی‌ناپذیر صورت‌های مالی است.



شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)
صورت وضعیت مالی
در تاریخ ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

۱۳۹۹/۰۳/۳۱	۱۴۰۰/۰۳/۳۱	یادداشت	دارایی‌ها
میلیون ریال	میلیون ریال		
۸۶۲,۷۷۵	۱,۲۲۸,۵۴۳	۱۳	دارایی‌های غیر جاری
۷,۸۶۷	۱۴,۸۱۲	۱۵	دارایی‌های ثابت مشهود
۱۳۴,۴۰۶,۶۹۶	۲۲۹,۳۲۳,۶۸۹	۱۷	دارایی‌های نامشهود
۱۰۱,۰۸۴	-	۱۸	سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
۱,۴۰۱,۷۵۰	۱,۸۹۷,۵۳۲	۱۹	دریافتی‌های بلندمدت
۱۳۶,۷۸۰,۱۷۲	۲۳۲,۴۶۴,۵۷۶		سایر دارایی‌ها
			جمع دارایی‌های غیر جاری
			دارایی‌های جاری
۸۴,۶۱۱	۶۰,۹۱۱	۲۰	پیش‌پرداخت‌ها
۶۳۲,۳۴۴	۶۲۱,۴۴۲	۲۱	موجودی مواد و کالا
۵۶۰,۱۶۹,۴۰۲	۸۰۲,۰۵۴,۴۱۱	۱۸	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۲۸,۴۳۲,۲۸۴	۴۰,۱۲۵,۷۲۳	۲۲	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
۲۸,۶۸۴,۵۱۹	۳۳,۵۱۳,۰۹۹	۲۳	موجودی نقد
۶۱۸,۰۰۳,۱۶۰	۸۷۶,۳۷۵,۵۸۶		جمع دارایی‌های جاری
۷۵۴,۷۸۳,۳۳۲	۱,۱۰۸,۸۴۰,۱۶۲		جمع دارایی‌ها
			حقوق مالکانه و بدهی‌ها
			حقوق مالکانه
۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۲۴	سرمایه
-	۷,۷۲۶		صرف سهام خزانه
۱۴,۳۵۰,۰۰۰	۲۸,۷۰۰,۰۰۰	۲۵	اندوخته قانونی
۸۲,۹۸۴,۸۶۶	۵۹,۲۸۳,۴۱۵	۲۶	اندوخته سرمایه‌ای
۱۸۸,۸۶۸,۷۴۵	۳۹۱,۴۹۶,۱۲۵		سود انباشته
-	(۱۳,۰۰۷,۴۵۰)	۲۹	سهام خزانه
۴۲۹,۷۰۳,۶۱۱	۷۵۳,۴۷۹,۸۱۶		جمع حقوق مالکانه
			بدهی‌ها
			بدهی‌های غیر جاری
۵,۷۱۰,۵۹۰	۵۱,۹۹۹,۸۱۱	۳۱	پرداختی‌های بلندمدت
۱۹,۴۷۶,۹۸۲	۷۲,۸۹۵,۶۲۲	۳۲	تسهیلات مالی بلندمدت
۵۲۳,۷۳۹	۹۰۰,۸۹۲	۳۳	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۲۵,۷۱۱,۳۱۱	۱۲۵,۷۹۶,۳۲۵		جمع بدهی‌های غیر جاری
			بدهی‌های جاری
۲۴۸,۵۲۲,۸۸۵	۱۲۵,۲۲۹,۹۳۰	۳۱	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
۲۱,۰۴۵	۲۱,۰۴۵	۳۴	مالیات پرداختنی
۱۰,۰۴۹,۷۱۲	۵۱۳,۹۷۳	۳۵	سود سهام پرداختنی
۴۰,۳۴۷,۵۲۱	۱۰۳,۶۶۰,۷۶۳	۳۲	تسهیلات مالی
۴۲۷,۳۴۷	۱۳۸,۳۱۰	۳۶	ذخایر
۲۹۹,۳۶۸,۴۱۰	۲۲۹,۵۶۴,۰۲۱		جمع بدهی‌های جاری
۳۲۵,۰۷۹,۷۲۱	۳۵۵,۳۶۰,۳۴۶		جمع بدهی‌ها
۷۵۴,۷۸۳,۳۳۲	۱,۱۰۸,۸۴۰,۱۶۲		جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها



یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی‌ناپذیر صورت‌های مالی است.

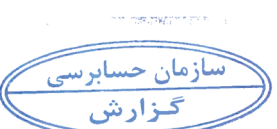
شرکت منابع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)
صورت تغییرات در حقوق مالکانه
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

جمع کل	سهام خزانة	سود انباشته	سایر اندوخته ها	اندوخته قانونی	صرف سهام خزانة	سرمایه
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۲۵۳,۰۱۴,۲۷۵	-	۱۴۵,۴۲۸,۳۳۳	۶,۹۳۵,۸۹۲	۹,۱۵۰,۰۰۰	-	۹۱,۵۰۰,۰۰۰
۲۰,۹۶۲,۹۳۸۶	-	۲۰,۹۶۲,۹۳۸۶	-	-	-	-
(۳۲,۹۴۰,۰۰۰)	-	(۳۲,۹۴۰,۰۰۰)	-	-	-	-
-	-	(۵۲,۰۰۰,۰۰۰)	-	-	-	۵۲,۰۰۰,۰۰۰
-	-	(۵,۲۰۰,۰۰۰)	-	۵,۲۰۰,۰۰۰	-	-
-	-	(۷۶,۰۴۸,۹۷۴)	۷۶,۰۴۸,۹۷۴	-	-	-
۴۲۹,۷۰۳,۶۱۱	-	۱۸۸,۸۶۸,۷۴۵	۸۲,۹۸۴,۸۶۶	۱۴,۳۵۰,۰۰۰	-	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰

مانده در ۱۳۹۸/۰۴/۰۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۳۹۹/۰۳/۳۱
سود خالص گزارش شده در صورت های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۳۹۹
سود سهام مصوب
افزایش سرمایه
تخصیص به اندوخته قانونی
تخصیص به سایر اندوخته ها
مانده سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱

۴۲۹,۷۰۳,۶۱۱	-	۱۸۸,۸۶۸,۷۴۵	۸۲,۹۸۴,۸۶۶	۱۴,۳۵۰,۰۰۰	-	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰
۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	-	۳۸۶,۷۱۳,۹۲۹	-	-	-	-
(۴۹,۹۳۸,۰۰۰)	-	(۴۹,۹۳۸,۰۰۰)	-	-	-	-
-	-	(۹۰,۳۰۹,۴۵۵)	(۵۳,۱۹۰,۵۴۵)	-	-	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰
(۱۳,۰۵۲,۱۴۰)	(۱۳,۰۵۲,۱۴۰)	-	-	-	-	-
۴۴,۶۹۰	۴۴,۶۹۰	-	-	-	-	-
۷,۷۲۶	-	-	-	-	۷,۷۲۶	-
-	-	(۱۴,۳۵۰,۰۰۰)	-	۱۴,۳۵۰,۰۰۰	-	-
-	-	(۲۹,۴۸۹,۰۹۴)	۲۹,۴۸۹,۰۹۴	-	-	-
۷۵۳,۴۲۹,۸۱۶	(۱۳,۰۰۷,۴۵۰)	۳۹۱,۴۹۶,۱۲۵	۵۹,۲۸۳,۴۱۵	۲۸,۷۰۰,۰۰۰	۷,۷۲۶	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰

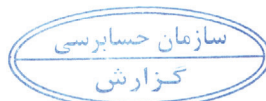
یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.



مانده در ۱۳۹۹/۰۴/۰۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰/۰۳/۳۱
سود خالص گزارش شده در صورت های مالی سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰
سود سهام مصوب
افزایش سرمایه
خرید سهام خزانة
فروش سهام خزانة
سود حاصل از فروش سهام خزانة
تخصیص به اندوخته قانونی
تخصیص به سایر اندوخته ها
مانده سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)
صورت جریان های نقدی
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۰

سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۳/۳۱	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی:		
۶۹,۲۵۳,۳۴۲	۵۲,۴۲۶,۵۱۳	۳۸ نقد حاصل از عملیات
(۳۸۲,۳۰۶)	-	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۶۸,۸۷۱,۰۳۶	۵۲,۴۲۶,۵۱۳	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:		
(۱۲,۴۱۹)	(۳۸۰,۲۳۶)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۴,۶۰۶)	(۱۳,۸۹۱)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۱۷,۰۲۵)	(۳۹۴,۱۲۷)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۶۸,۸۵۴,۰۱۱	۵۲,۰۳۲,۳۸۶	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی:		
۵,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات
(۲,۶۷۲,۵۸۶)	(۳۲,۷۰۵,۸۵۶)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۱۷,۰۷۹,۸۵۱)	(۱۴,۸۰۳,۵۳۸)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
-	(۱۳,۰۵۲,۱۴۰)	پرداخت های نقدی بابت سهام خزانه
-	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق اجاره
-	۹,۶۴۱,۱۴۲	دریافت های نقدی حاصل از انتشار اوراق تبعی
(۸۳۰,۰۰۰)	(۴,۶۴۶,۳۲۵)	پرداخت های نقدی بابت سود اوراق اجاره
(۳۰,۳۹۸,۵۳۵)	(۵۱,۷۲۷,۱۲۲)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۴۵,۹۸۰,۹۷۲)	(۴۷,۲۹۳,۸۳۹)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۲۲,۸۷۳,۰۳۹	۴,۷۳۸,۵۴۷	خالص افزایش در موجودی نقد
۵,۶۸۴,۴۲۷	۲۸,۶۸۴,۵۱۹	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۱۲۸,۰۴۳	۹۰,۰۳۳	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۲۸,۶۸۴,۵۱۹	۳۳,۵۱۳,۰۹۹	مانده موجودی نقد در پایان سال
۵۵,۶۴۴,۱۴۶	۱۸۹,۰۷۸,۸۵۰	۳۹ معاملات غیرنقدی



یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.