

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت ماه 1405



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین





شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز
و پتروشیمی تامین (سهامی عام)
تاپیکو

اقتصاد مقاومتی
سایه وحدت و امنیت

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

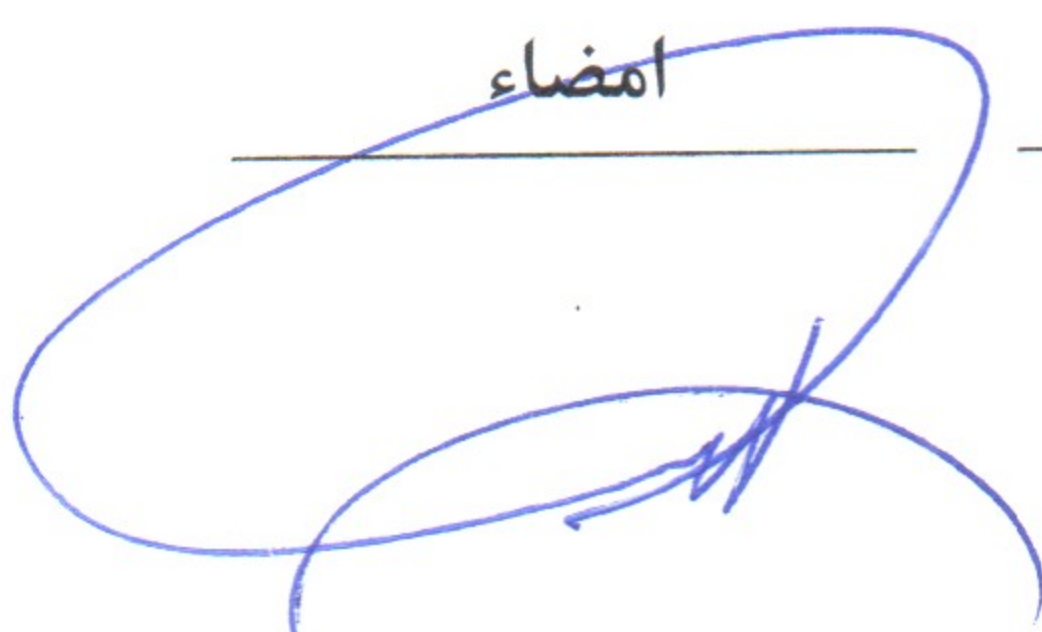
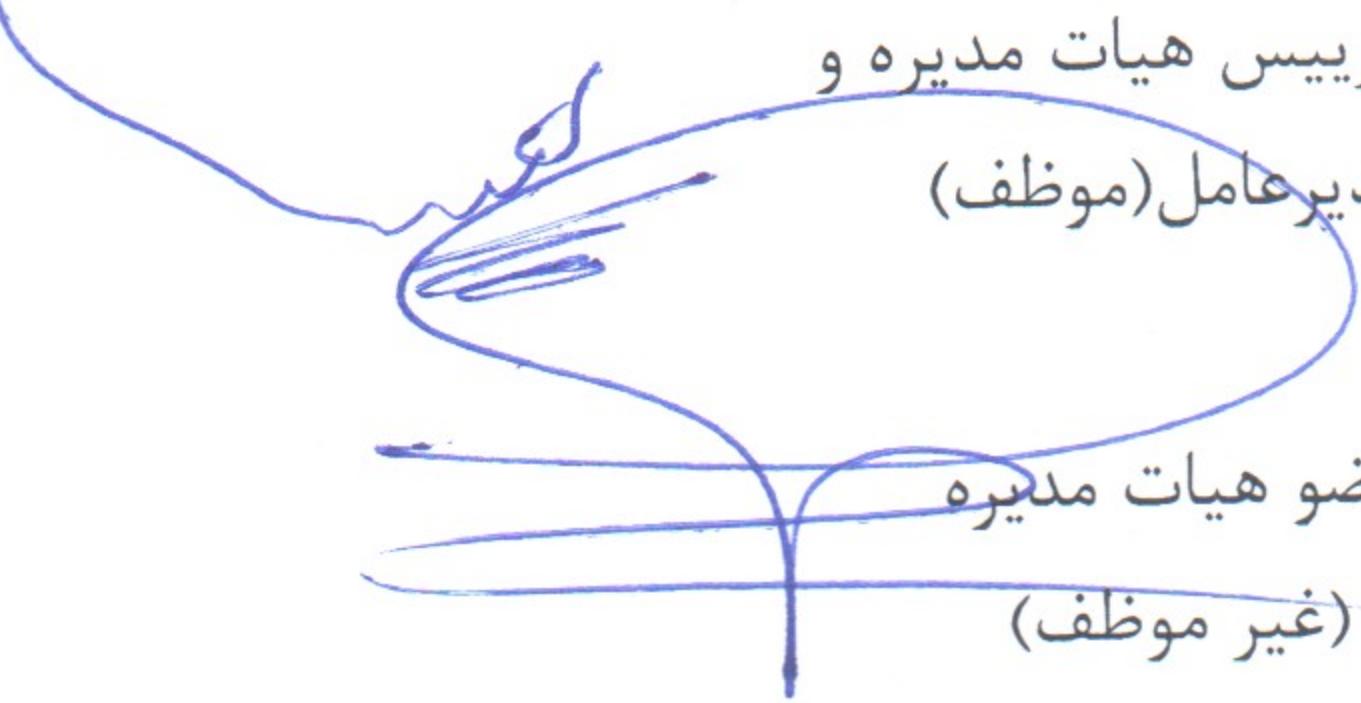
گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۵

شماره:
تاریخ:
پیوست:

در اجرای ماده ۷ دستورالعمل اجرای افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۲ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸، ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، ناشران پذیرفته شده نزد بورس، مکلف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۹،۶،۳ ماهه و همچنین سالانه می باشند.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۵/۰۲/۳۱ طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه گردیده است.

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
سرمایه‌گذاری صدر تامین	محمد مهدی رحمتی	رئیس هیات مدیره (غیر موظف)	
سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	روح‌اله شهیدی‌پور	نایب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل (موظف)	
سرمایه‌گذاری سیمان تامین	هوشنگ ایزدی	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	
گروه مالی صبا تامین	کمیل پورضیایی	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	
سرمایه‌گذاری دارویی تامین	اکبر میرزاپور باباجان	عضو هیات مدیره و قائم مقام مدیرعامل (موظف)	

Tamin Petroleum & Petrochemical Investment Co. | (TAPPICO)

نشانی: تهران | خیابان پاسداران | ابتدای خیابان اختیاریه جنوبی | نبش خیابان ارم چهارم | پلاک ۴ | کد پستی: ۱۹۴۵۹۱۴۶۱۳ | تلفن: ۰۲۱-۴۲۵۷۵۰۰۰ | فاکس: ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۲۱
شماره ثبت: ۲۱۴۸۸۰ | کد اقتصادی: ۴۱۱۱۱۳۷۶۳۵۳۶ | شناسه ملی: ۱۰۴۲۰۵۶۹۵

WWW.TAPPICO.COM | info@tappico.com

فهرست مطالب

7	ماهیت کسب و کار
7	تاریخچه و فعالیت
7	فعالیت‌های اصلی
8	موضوع فعالیت‌های فرعی
9	حوزه فعالیت
11	بازارهای اصلی، وضعیت رقابتی و جایگاه شرکت در آن بازارها
19	قوانین و مقررات موثر بر شرکت
20	جایگاه شرکت در بازار سرمایه
21	پرتفوی تاپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی
22	فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر محیط تاپیکو
23	ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی آن
23	وضعیت جاری فعالیت‌های اصلی و زیربنایی شرکت و تغییرات آنها نسبت به قبل
23	عواملی که می‌توانند اثر عمده‌ای بر صنعت و محیط بیرونی شرکت داشته باشند
25	اطلاعات مدیران فعلی شرکت
26	ترکیب سهامداران
28	اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی اهداف
28	برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید
28	اهداف و برنامه زمانی و راهبردهایی برای دستیابی اهداف
28	پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف
29	اهداف شرکت در نحوه و ترکیب سرمایه‌گذاری
30	سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت
31	گزارش دستاوردها و اقدامات در حوزه تولید شرکت:
36	2- گزارش پایداری شرکتی:
36	3- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت و عملکرد زیست محیطی هلدینگ
47	مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط
47	ریسک‌ها و عدم قطعیت‌های اصلی راهبردی، تجاری، عملیاتی و مالی شرکت شامل ریسک‌های داخلی و خارجی و تغییرات در آن ریسک‌ها
48	برنامه‌ها و راهبردهای مدیریت برای مقابله یا کاهش ریسک‌ها و میزان اثربخشی راهبردهای مدیریت ریسک هلدینگ و شرکت‌های کنترلی
51	روابط مهم با ذینفعان و چگونگی احتمال تاثیر این روابط بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت و چگونگی مدیریت این روابط
51	ریسک‌های ناشی از روابط با ذینفعان
52	مهم‌ترین آثار جنگ تحمیلی رمضان بر صنعت پتروشیمی:
52	تغییرات در صنعت یا شرکت‌های مهم صنعتی که شرکت در آن فعالیت می‌کند
54	دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:
57	نتایج عملیات و چشم‌اندازها
57	توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره
58	وضعیت رقبا:
59	اطلاعات در خصوص نفت ستاره خلیج فارس
60	جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:
60	پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

- 61.....مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت
- 62.....پروژه‌های شرکت
- 63.....حاکمیت شرکتی
- 64.....اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک :
- 67.....اطلاعات اعضای هیئت مدیره:
- 70مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد.....
- 70.....صورت سود و زیان شرکت اصلی:
- 71.....صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:
- 72.....صورت وضعیت جریان شرکت اصلی:
- 73.....صورت سود و زیان تلفیقی:
- 74.....صورت وضعیت مالی تلفیقی:
- 75.....صورت جریان مالی تلفیقی:

بخش اول

ماهیت کسب و کار

ماهیت کسب و کار

تاریخچه و فعالیت

گروه تاپیکو شامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) ابتدا با نام شرکت پالایش روغن آبادان (سهامی خاص) تحت شماره 2246 مورخ چهارم دیماه 1381 در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی آبادان به ثبت رسیده است. به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1382/08/01 به شرکت سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین تغییر نام داده و اساسنامه جدید، جایگزین قبلی گردیده و مرکز اصلی شرکت از آبادان به تهران منتقل و تحت شماره 214880 ثبت شده است، به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1382/08/27 سال مالی شرکت ابتدا به 1382/09/30 و به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1383/01/29 به 1383/02/31 تغییر یافت. به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1383/01/20 نام شرکت از سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین به سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین تغییر یافت و سال مالی شرکت از روز اول خرداد ماه هر سال آغاز و در پایان اردیبهشت ماه سال بعد به پایان می‌رسد. نوع شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل و اساسنامه جدید مشتمل بر 78 ماده و 16 تبصره به تصویب رسید.

پیرو اجرای سیاست‌های شستا، تکلیفی در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت به تاریخ 1390/06/23 مبنی بر ادغام شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز تامین در شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین معین شد و این ادغام پیرو صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده در تاریخ 1390/08/30 مصوب و مقرر گردید شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به عنوان شرکت موجود باقی مانده و شرکت ادغام شونده با کلیه دارایی‌ها، مطالبات، دیون و تعهدات به قیمت دفتری (در اجرای موضوع بند "الف" لغایت "و" ماده 111 قانون مالیات‌های مستقیم اصلاحیه مصوب سال 1380) در شرکت موجود ادغام شود. پس از انجام عملیات ادغام طبق جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1390/11/17 شرکت، نام شرکت از شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) تغییر یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، پاسداران، ابتدای اختیاریه جنوبی، نبش خیابان ارم چهارم پلاک 4 می‌باشد؛ همچنین از تاریخ 1392/02/17 نام شرکت به عنوان چهارصد و هفتاد و پنجمین شرکت پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران با نماد "تاپیکو" درج گردید. یادآور می‌شود شرکت اصلی و نهایی شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (شستا) می‌باشد.

فعالیت‌های اصلی

موضوع فعالیت شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، سرمایه‌گذاری در سهام شرکت‌ها و فعالیت شرکت‌های فرعی آن عمدتاً در زمینه صنایع پتروشیمیایی، شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آنها می‌باشد. موضوع فعالیت شرکت طبق ماده 3 اساسنامه مصوب عبارت است از:

- 1-2-1- سرمایه‌گذاری در سهام، سهام‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر (اعم از ایرانی و خارجی) در زمینه یا زمینه‌های زیر فعالیت کند:
- 1-2-1-1- تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آنها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن‌ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی بدست می‌آید.

1-2-1-2- سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نفتی به منظور تهیه، تولید و پالایش نفت خام و فرآورده‌های آن و تامین تجهیزات مورد نیاز در صنایع نفت، گاز و انرژی.

1-2-2- انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند 1-2-1 فوق :

1-2-2-1- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

1-2-2-2- خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه‌ها برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

1-2-2-3- انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی‌های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره‌برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر

1-2-2-4- تامین مالی منابع 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؛

1-2-2-5- تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

1-2-2-6- شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در خصوص بند 1 فوق به منظور معرفی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

1-2-2-7- ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی و بازرگانی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر

1-2-3- 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 منحصرأً به اشخاص سرمایه‌پذیر به دیگران ارائه می‌نمایند؛

1-2-3-1- خدمات موضوع بند 1-2-2 فوق؛

1-2-3-2- حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات .

موضوع فعالیت‌های فرعی

سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران‌بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی اعتباری مجاز؛ سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت‌ها، مؤسسات 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، مؤسسه 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 1-2-1 و 1-2-2 این ماده فعالیت نماید؛

سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رأی 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:

1-3-1- پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛

1-3-2- تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛

1-3-3- مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار؛

1-3-4- تضمین نقدشوندگی، 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 باشد و انجام آنها در مقررات منع نشده باشد.

حوزه فعالیت

هلدینگ تاپیکو در تاریخ 1405/02/31 با دراختیار داشتن 90 شرکت مدیریتی و غیر مدیریتی در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، صنایع تابر و سلولزی در حال فعالیت می باشد.

غیر کنترلی	کنترلی	سایر گروه ها (خدمات وتولیدی)
بانک ملت دماوند انرژی عسلویه سرمایه گذاری صدر تامین حفاری شمال ماکرو اینترنشنال پایانه ها ومخازن پتروشیمی بورس کالای ایران بورس انرژی پالایش گاز خسارگ(در حال تصفیه)	سرمایه گذاری ساختمان ایران سرمایه گذاری هامون کیش تولیدی گازلوله تولیدی پلیمرهای صنعتی پولیکا نوین تکین کو پتروگام اطلس اروند سلسله آب حیات کرمان فیرمکو پارس گسترش تجارت هامون لوله دو جداره قدر نگهداشت کاران احداث و خودکفایی شاخص(در حال تصفیه) پتروسینا(در حال تصفیه) شرکت صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی سرمایه گذاری خطرپذیر شرکتی تامین ماشین سازی پارس سرمایه گذاری توسعه صنعت شیمیایی(غیر فعال)	
غیر کنترلی	کنترلی	گروه پتروشیمی و شیمیایی
صنایع پتروشیمی خلیج فارس پتروشیمی نوری پتروشیمی مارون پتروشیمی شازند پتروشیمی جم پتروشیمی تبریز گروه باختر پتروشیمی خارک پتروشیمی ایلام نیرو کلر پتروشیمی مرجان پتروشیمی نوین پتروشیمی مروارید صنایع پتروشیمی بین الملل قشم پتروشیمی آلیانس فیلیپین	پتروشیمی فن آوران پتروشیمی غدیر پتروشیمی خراسان سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی پتروشیمی آبادان پتروشیمی فارابی پتروشیمی شیمی بافت پتروالفین فن آوران شیمیایی فرآورد قشم فرآورده های شیمیایی تامین باختر	

گروه سلولزی	کنترلی	غیر کنترلی
	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین حریر خوزستان صنایع چوب خزر کاسپین صنایع کاغذ بسته بندی بیستون صنایع کاغذسازی کاهوه محصولات کاغذی لطیف چوب و کاغذ ایران (چوکا)	تخته شهید باهنر چوب و کاغذ مازندران صنایع کاغذ مراغه بسته بندی پارس
گروه لاستیک	کنترلی	غیر کنترلی
	گروه صنعتی بارز سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک (نخ تایر) دوده صنعتی پارس صنایع لاستیکی سهند کربن ایران لاستیک بارز کردستان مجمع صنایع لاستیک سیرجان بارز ترابر کرمان بارز لرستان	لاستیک یزد کربن سیمرغ مهندسی و تحقیقات صنایع لاستیک ایران یاسا تایر و رابر بازرگانی صنایع لاستیک سیمرغ
گروه نفت و گاز	کنترلی	غیر کنترلی
	نفت ستاره خلیج فارس نفت ایرانول نفت پاسارگاد پرسی ایران گاز روان کاران احیا سپاهان فرآورده های قیری سروش پاسارگاد فرآورده های قیری هرمز پاسارگاد حمل و نقل پرسى گاز امیدگاز خراسان پرسی ایران گاز چابهار	فرآورده های قیری بلوچ پاسارگاد فرآورده های قیری خزر پاسارگاد فرآورده های قیری دانا پاسارگاد مشعل گاز قشم فرآورده های قیری آذر پاسارگاد

مدیریتی	بورسی	غیر بورسی	جمع
52	33	19	مدیریتی
38	24	14	غیر مدیریتی
90	57	33	جمع

بازارهای اصلی، وضعیت رقابتی و جایگاه شرکت در آن بازارها

شرکت‌های زیر مجموعه هلدینگ و محصولات وابسته به آنها شامل موارد زیر می‌باشد:

شرکت‌های مدیریتی و محصولات وابسته زیر مجموعه تاپیکو

نام شرکت	نام محصول
پتروشیمی فن آوران	متانول ، اسید/اسیتیک
پتروشیمی خراسان	اوره ، آمونیاک ، کریستال ملامین
پتروشیمی غدیر و آبادان	PVC
نفت پاسارگاد، نفت ایرانول	محصولات پالایشی
پرسی ایران گاز	توزیع گاز و LPG
گروه صنعتی بارز، توسعه صنایع لاستیک	تایر و مواد اولیه تایر
شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	گروه محصولات PIIC (دوده صنعتی، انواع لوله، MTBE و MEK، خدمات مهندسی)
گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	گروه محصولات سلولزی شامل: کارتن، کاغذ بسته‌بندی، دستمال کاغذی و MDF

شرکت‌های غیرمدیریتی و محصولات وابسته زیر مجموعه تایپکو

نام شرکت	نام محصول
پتروشیمی مارون	اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن سنگین، پلی پروپیلن، بنزین پیرولیز، اتیلن گلاکول‌ها، پلی اتیلن گلاکول
پتروشیمی جم	اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک، بنزین پیرولیز، نفت کوره، بوتادین
پتروشیمی خارگ	پروپان، بوتان، پنتان، متانول، گوگرد
پتروشیمی شازند	اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک خطی، پلی پروپیلن، بنزین خام، اتیلن گلاکول، اتیلن اکساید، دو اتیل هگزانول و ...
پتروشیمی مروارید	اتیلن، اتیلن گلاکول‌ها، C_3+
پتروشیمی تبریز	استایرن، پلی استایرن، اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن، بنزین
پالایشگاه ستاره نفت خلیج فارس	بنزین، گازوئیل، گاز مایع، سوخت جت
هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس	انواع محصولات پتروشیمی

در ادامه به بررسی وضعیت این شرکت‌ها در مقابل رقبا و سهم هلدینگ در بازار این محصولات به تفکیک ارائه گردیده است:

متانول				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپکو
پتروشیمی زاگرس	3,300	19%	-	0/05%
متانول کاوه	2,310	13%	-	-
پتروشیمی مرجان	1,650	9%	-	16/63%
پتروشیمی آپادانا	1,650	9%	-	6/87%
پتروشیمی بوشهر	1,650	9%	-	6/68%
آرین متانول	1,650	9%	-	4/47%
پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه	1,650	9%	-	0/41%
پتروشیمی سبلان	1,650	9%	-	-
پتروشیمی فن‌آوران	1,000	6%	50/40%	-
پتروشیمی خارک	660	4%	18/58%	2/18%
آرتا انرژی	132	1%	-	-
پتروشیمی شیراز	84	0/5%	-	2/59%
جمع	17,386	100%	3/6%	3/4%

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
145,091	17,386	12%	1,223	7%	0,8%

اتیلن

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی کاویان	2,000	20%	-	5%
پتروشیمی جم	1,320	13%	16,8%	0,35%
پتروشیمی آریا ساسول	1,100	11%	-	3,39%
پتروشیمی مارون	1,100	11%	16,7%	-
الفین گچساران	1,000	10%	-	3,56%
پتروشیمی بوشهر	1,000	10%	-	6,68%
پتروشیمی امیرکبیر	520	5%	-	-
پتروشیمی مروارید	500	5%	17%	-
پتروشیمی ایلام	458	5%	17%	4,5%
پتروشیمی بندر امام	411	4%	-	5,3%
پتروشیمی شازند (اراک)	307	3%	16,7%	0,01%
پتروشیمی تبریز	136	1%	11,6%	-
جمع	9,852	100%	6,5%	2,9%

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
224,158	9,852	4,4%	923	9,6%	0,4%

پروپیلن (مجموع گرید پلیمری و پالایشگاهی)

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی جم	305	23%	16,8%	0,35%
پالایش نفت اراک	203	15%	-	-
پتروشیمی مارون	200	15%	16,7%	-
پتروشیمی امیرکبیر	154	12%	-	-
پتروشیمی شازند (اراک)	128	10%	16,7%	0,01%
پتروشیمی ایلام	124	9%	17%	4,5%
پالایش نفت آبادان	86	7%	-	-
پتروشیمی بندر امام	64	5%	-	5,3%
پتروشیمی تبریز	56	4%	11,6%	-
جمع	1,320	100%	10,9%	0,8%

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
164,888	1,320	0/8 %	144	10/9 %	0/1 %

پلی پروپیلن

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی جم‌پیلن	300	21 %	-	10/1 %
پتروشیمی مارون	300	21 %	16/7 %	-
پتروشیمی رجال	180	12 %	-	-
دی آریا پلیمر خمین	175	12 %	-	-
نوید زرشیمی	160	11 %	-	-
پتروشیمی ارغوان گستر ایلام	150	10 %	-	12 %
پتروشیمی پلی نار	110	8 %	-	1/2 %
پتروشیمی شازند (اراک)	75	5 %	16/7 %	0/01 %
جمع	1,450	100 %	4.3 %	3.4 %

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
112,814	1,450	1/3 %	112	7/7 %	0/1 %

پلی اتیلن سبک

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی آریا ساسول	375	27 %	-	3/4 %
پتروشیمی امیرکبیر	300	22 %	-	-
پتروشیمی کردستان	300	22 %	-	4/6 %
پتروشیمی لاله	300	22 %	-	10/7 %
پتروشیمی بندر امام	100	7 %	-	5/3 %
جمع	1,375	100 %	-	4/6 %

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
30,873	1,375	4/5 %	64	4/6 %	0/2 %

پلی اتیلن سبک خطی

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی جم	300	22%	16,8%	0,35%
پتروشیمی لرستان	300	22%	-	4,6%
پتروشیمی مهاباد	300	22%	-	4,6%
پتروشیمی امیرکبیر	260	19%	-	-
پتروشیمی تبریز	100	7%	11,6%	-
پتروشیمی شازند (اراک)	75	6%	16,7%	0,01%
جمع	1,335	100%	5,6%	2,1%

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
51,331	1,335	2/6%	103	7/7%	0/2%

پلی اتیلن سنگین

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی آریا ساسول	375	16%	-	3/4%
پتروشیمی جم	300	13%	16,8%	0,4%
پتروشیمی مارون	300	13%	16,7%	-
پتروشیمی مهر	300	13%	-	3/1%
پتروشیمی ایلام	300	13%	17%	4/5%
پلیمر کرمانشاه	300	13%	-	4/6%
پتروشیمی بندر امام	150	6%	-	5/3%
پتروشیمی امیرکبیر	140	6%	-	-
پتروشیمی میاندوآب	140	6%	-	3/2%
پتروشیمی شازند (اراک)	85	4%	16,7%	0,01%
جمع	2,390	100%	6,9%	2,6%

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
67,624	2,390	3,5 %	228	9,6 %	0,3 %

اتیلن گلایکول‌ها (مونو، دی و تری)				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پارس گلایکول	554	21 %	-	4,3 %
پتروشیمی بوشهر	554	21 %	-	6,7 %
پتروشیمی مروارید	553	21 %	17 %	-
پتروشیمی مارون	443	17 %	16,7 %	-
فرسا شیمی	443	17 %	-	-
پتروشیمی سازند (اراک)	119	4 %	16,7 %	0,01 %
صنایع شیمیایی کیمیاگران امروز	14	1 %	-	-
جمع	2,680	100 %	7 %	2/3 %

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
62,880	2,680	4,3 %	249	9,3 %	0,4 %

اوره				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی پردیس	3,225	37 %	0,3 %	0,5 %
پتروشیمی شیراز	1,568	18 %	-	2,6 %
کود شیمیایی اوره لردگان	1,075	12 %	-	3,8 %
پتروشیمی مسجد سلیمان	1,075	12 %	-	-
پتروشیمی کرمانشاه	660	8 %	-	1,3 %
پتروشیمی رازی	594	7 %	-	-
پتروشیمی خراسان	495	6 %	44,2 %	0,6 %
جمع	8,692	100 %	2/6 %	1/2 %

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
------------------------------------	-------------------------------------	---------------------------------------	---	---	--

106,320	8,692	8,2 %	336	3,9 %	0,3 %
---------	-------	-------	-----	-------	-------

بنزن				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی نوری (برزویه)	430	45%	15,3 %	5,3 %
پتروشیمی بندر امام	230	24%	-	5,3 %
پتروشیمی بوعلی سینا	179	19%	-	4,4 %
پتروشیمی اصفهان	56	6%	-	0,02 %
پتروشیمی تبریز	55	6%	11,6 %	-
جمع	950	100%	7,6 %	4,5 %

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تایپیکو (هزار تن)	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
78,257	950	1,2 %	115	12,1 %	0,1 %

مخلوط زایلنها (آرتو، پارا، اتیل بنزن)				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی نوری (برزویه)	850	49%	15,3 %	5,3 %
پتروشیمی بوعلی سینا	430	25%	-	4,4 %
پتروشیمی بندر امام	320	18%	-	5,3 %
پتروشیمی اصفهان	141	8%	-	0,02 %
جمع	1,741	100%	7,5 %	4,6 %

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تایپیکو (هزار تن)	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران	سهم تایپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان
119,182	1,741	1,5 %	211	12,1 %	0,02 %

PVC				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی اروند	340	43%	-	6,1 %
پتروشیمی بندر امام	175	22%	-	5,3 %
پتروشیمی غدیر	120	15%	67,3 %	0,4 %
پتروشیمی آبادان	110	14%	53,1 %	-
پتروشیمی هگمتانه	40	5%	-	0,03 %
جمع	785	100%	17,7 %	3,9 %

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

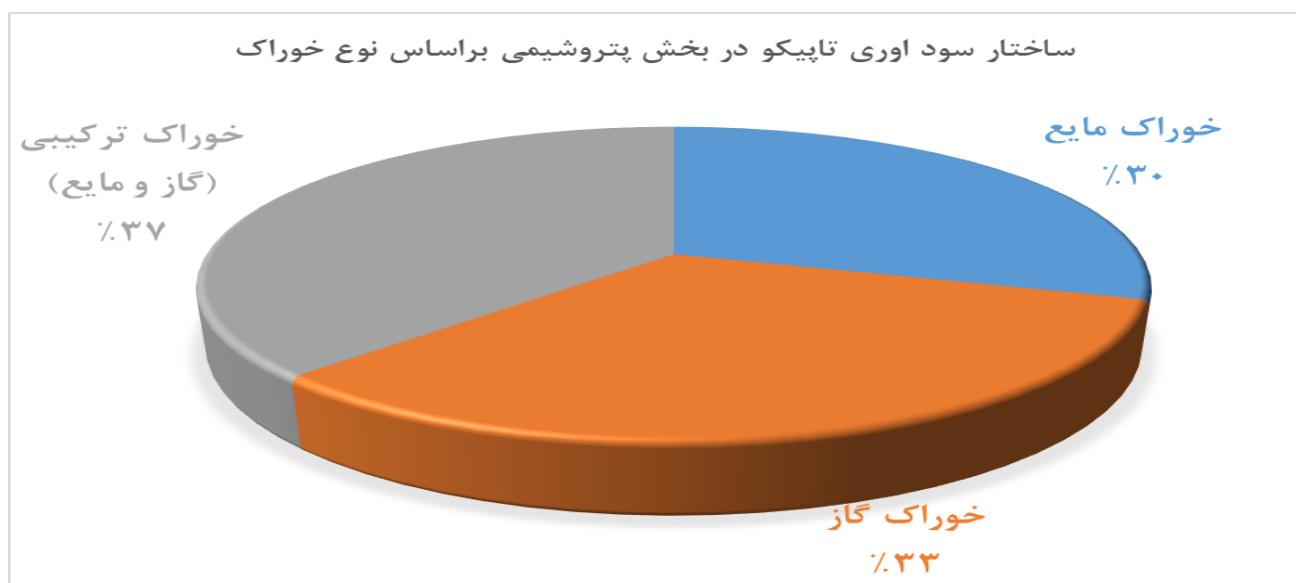
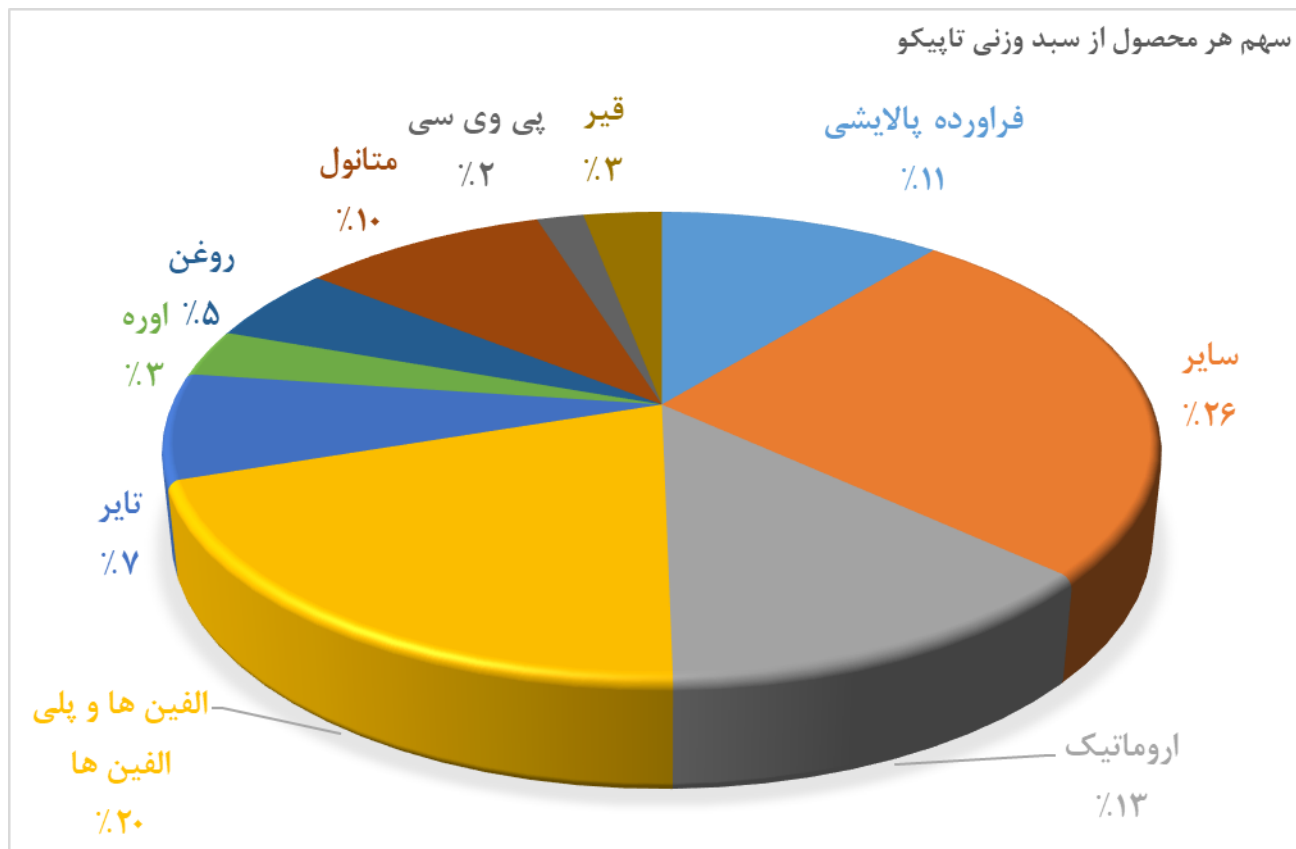
ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید
61,459	785	1/3 %	170	21/6 %	0/3 %

استایرن				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی پارس	600	86%	–	4,1%
پتروشیمی تبریز	95	14%	11/6%	–
جمع	695	100%	1/6%	3/5%

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید
45,082	695	1/5 %	36	5/1 %	0/1 %

پلی استایرن ها (مقاوم، معمولی و انبساطی)				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی انتخاب	250	40%	-	-
پتروشیمی تبریز	134	22%	11/6%	-
دالاهو	120	19%	-	-
پترو انتخاب اصفهان	50	8%	-	-
پتروشیمی تخت جمشید پارس	65	11%	-	-
جمع	619	100%	2/5%	-

ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن)	ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن)	سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان	ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن)	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان	سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید
29,515	619	2/1 %	15	2/5 %	0/1 %



قوانین و مقررات موثر بر شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت هلدینگ عبارتند از:

- قانون تجارت و اصلاحیه بعدی آن
- قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه اقتصادی اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران

- قوانین و مقررات حاکم بر شرکت‌های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار
- قوانین و مقررات کار و بیمه تامین اجتماعی
- قوانین و مقررات مالیاتی
- قانون مبارزه با پولشویی
- سایر قوانین و مقررات جمهوری اسلامی ایران

جایگاه شرکت در بازار سرمایه

هلدینگ تاپیکو دارای سبد متنوعی از سهام شرکت‌ها در صنایع مختلف است که می‌توان به صورت زیر دسته بندی نمود:

- صنعت شیمیایی
- صنعت فرآورده های نفتی
- معادن و فلزات
- صنعت لاستیک و پلاستیک
- صنعت سلولزی و محصولات کاغذی

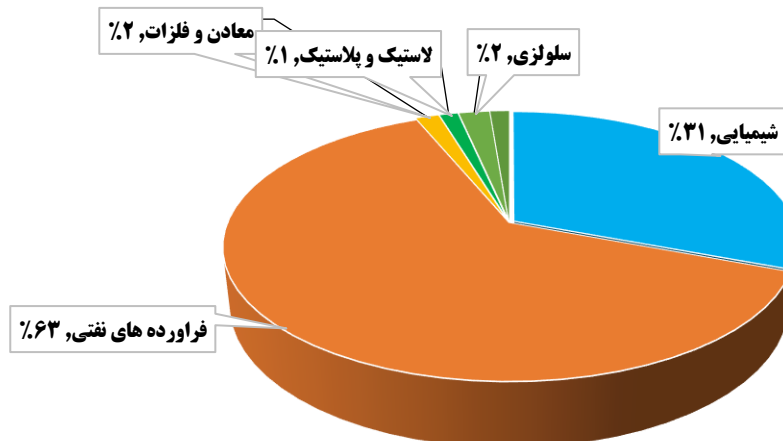
ارزش روز صنایع در پرتفوی تاپیکو (بورسی و غیربورسی) به صورت زیر است:

صنعت	مبلغ (میلیون ریال)	درصد
شیمیایی	2,183,664,602	30.8%
فرآورده های نفتی	4,471,092,419	63.0%
معادن و فلزات	114,228,608	1.6%
لاستیک و پلاستیک	90,760,401	1.3%
سلولزی	150,000,070	2.1%
سایر	89,288,862	1.3%
جمع	۷.۰۹۹.۰۳۴.۹۶۲	۱۰۰%

ارزش روز شرکتهای غیربورسی، برآوردی می‌باشد.

سهام صنایع در پرتفوی تاپیکو بر اساس ارزش روز (بورسی و غیربورسی)

ترکیب صنایع پور تقوی



همان گونه که ملاحظه می‌گردد حدود 94 درصد از سبد سهام تاپیکو در دو صنعت "شیمیایی" و "فرآورده های نفتی" متمرکز است.

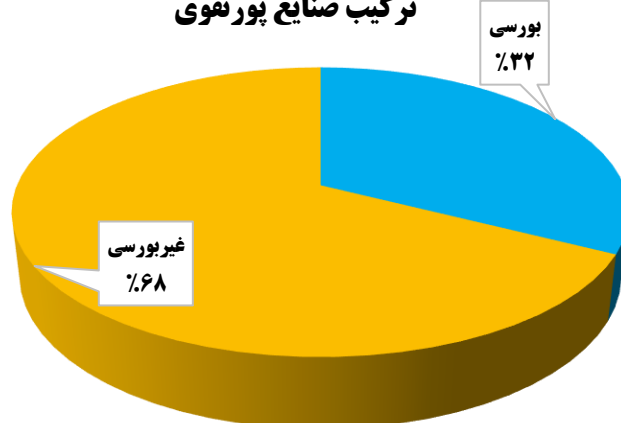
پرتفوی تاپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی

سبد سهام تاپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی در تاریخ 1405/02/31 به شرح زیر است.

شرح	مبلغ	درصد
صنعت	مبلغ (میلیون ریال)	درصد
بورسی	2,306,034,962	32.48%
غیر بورسی	4,793,000,000	67.52%
جمع	۴.۲۸۲.۸۴۰.۹۹۰	۱۰۰%

بالغ بر 32 درصد از ارزش روز پرتفوی این شرکت مربوط به شرکت‌هایی است که در بازار سرمایه حضور دارند.

ترکیب صنایع پور تقوی



آخرین وضعیت تاپیکو (مورخ 1405/02/31) در بازار سرمایه به شرح زیر می‌باشد:

سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	
نماد	تاپیکو
صنعت	شیمیایی
سرمایه- (میلیون ریال)	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰
قیمت هر سهم (ریال)	۱۸۹۳۰
ارزش بازار تاپیکو (میلیون ریال)	۱,۹۲۱,۹۱۰,۰۰۰
ارزش بازار صنعت شیمیایی (میلیون ریال)	۲۶,۸۷۴,۶۰۳,۰۰۰
وزن در صنعت شیمیایی	۷.۳٪
ارزش کل بازار بورس (میلیون ریال)	۱۰۹,۲۶۵,۵۶۹,۸۰۲
وزن تاپیکو در بازار بورس	۱.۸٪
ارزش کل بازار سرمایه (بورس و فرابورس) (میلیون ریال)	۱۲۵,۶۲۲,۸۲۲,۰۲۴
وزن تاپیکو در کل بازار سرمایه	۱.۵۳٪
رتبه در صنعت شیمیایی	۴
رتبه در بازار سرمایه	۱۰

فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر محیط تاپیکو

ریسک‌ها و فرصت‌های محیط بیرونی دارای اثر مستقیم و غیر مستقیم بر تمامی صنایع و کسب و کارها دارند، به گونه‌ای که آن‌ها را دچار تلاطم می‌نمایند. برخی فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر تاپیکو بشرح زیر می‌باشد:

فرصت‌ها پیش روی صنعت:

- امکان ورود به بازارهای منطقه‌ای و حفظ بازار موجود از طریق مدیریت فعال ریسک بازار و محصول در شرکت‌های تابعه
- امکان ایجاد زنجیره ارزش فراسرزمینی با مزیت استراتژیک تامین بلندمدت خوراک در برخی شرکت‌های تابعه
- امکان ورود به توسعه صنایع بالادستی جهت تامین خوراک واحدهای موجود و هم افزایی بین واحدهای تولیدی در سطح هلدینگ.
- نزدیکی به بازارهای بزرگ منطقه (کشورهای CIS، عراق، پاکستان و افغانستان)
- برخورداری از تجارب ارزشمند تخصصی در حوزه صنایع پتروشیمی و پالایشی
- ورود به صنایع پایین‌دستی پتروشیمی و ایجاد طرح‌های توسعه در این حوزه
- افزایش تقاضای محصولات صنعت نفت، گاز و پتروشیمی

تهدیدهای پیشروی صنعت:

- مشکلات صنعت پتروشیمی در حوزه حمل و نقل بین‌المللی
- تداوم شرایط ژئوپلیتیک و جنگی و اثرات آن بر زنجیره تامین، صادرات و دارایی‌های فیزیکی شرکت‌های تابعه
- ریسک‌های سیاسی و تحریمی و محدودیت دسترسی به منابع مالی بین‌المللی، فناوری‌های روز و تأمین کنندگان خارجی
- ریسک تشدید مشکلات مالی و عملیاتی در شرکت‌های تک‌محصولی گروه در صورت عدم اقدام به‌موقع
- ورود رقبای بزرگ تولیدی (به‌ویژه چین) به بازار و توسعه ظرفیت رقبا که می‌تواند جایگزین محصولات گروه و کاهش سهم بازار را به همراه داشته باشد
- ناپایداری عرضه خوراک و افزایش هزینه‌های مرتبط با آن در شرکت‌های تابعه وابسته به واردات مواد اولیه

- عدم وجود هماهنگی میان نهادهای تأثیرگذار بر صنعت پتروشیمی
- اثر ناترازی منابع انرژی در واحدهای صنعتی
- ورود بازیگران جدید در حوزه سنتی بازار محصولات ایران
- چالش تأمین مالی برای طرح‌های پیش‌رو
- ضعف در قوانین و مقررات جهت جذب سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی
- عدم تعریف جایگاه و نقش دولت و شرکت صنایع پتروشیمی ایران
- بازنشستگی بسیاری از مدیران توانمند این صنعت در سال‌های پیش رو و ایجاد خلأ
- کمبود نیروی انسانی متخصص در مناطق دارای انرژی
- شکل‌گیری رقابت کاذب به واسطه حضور دلالان در خرید محصولات پتروشیمی در بورس کالا و انرژی

ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی آن

تاپیکو به علت برخورداری از توان مالی بالا برای سرمایه‌گذاری، فعالیت در دامنه متنوعی از صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، لاستیک و سلولزی، سهم بالایی بازار و امکان بهره‌مندی از ظرفیت‌های متنوع شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، مزیت رقابتی فراوانی دارد که از این میان می‌توان به:

- چشم انداز پایدار در استمرار سود آوری با وجود محصولات متنوع
- متنوع ترین پرتفوی پتروشیمی با تولید تمامی 12 محصول پتروشیمی مندرج در شاخص جهانی آپیکس
- تمرکز حدود 67٪ از سود تاپیکو در بخش پتروشیمی بر خوراک های مایع و خوراک ترکیبی
- تمرکز 33٪ از سود تاپیکو در بخش پتروشیمی بر واحدهای خوراک گازی
- تمرکز بیش از 20٪ از سود تاپیکو در بخش محصولات الفین و پلی الفین ها که مربوط به پتروشیمی های مارون، جم، مروارید، شازند، باختر و شرکت های هلدینگ خلیج فارس می باشد.
- تمرکز بیش از 11٪ از سود تاپیکو در بخش فرآورده پالایشی که مربوط به پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس می باشد.
- مزایای راهبردی استقرار اغلب واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی در مناطق ویژه پتروشیمی و سواحل صادراتی
- سهم بالا از بازار در محصولات صنعت و توانایی بالا جهت مشارکت در اجرای طرح‌های بزرگ
- شفافیت منحصربفرد تاپیکو بدلیل اینکه 80 درصد سود حاصل از سرمایه‌گذاری از طریق شرکتهای بورسی حاصل می شود
- سرمایه گذاری و خرید سهام شرکت های یوتیلیتی (دماوند انرژی عسلویه)
- سرمایه گذاری و خرید سهام شرکت های بورس کالا و بورس انرژی به جهت سیاست های شرکت

وضعیت جاری فعالیت‌های اصلی و زیربنایی شرکت و تغییرات آنها نسبت به قبل

سبد کلی محصولات هلدینگ تاپیکو در صنعت پتروشیمی (در بردارنده 12 محصول اصلی پتروشیمی و یوتیلیتی مورد نیاز) می باشد. که پس از راه-اندازی پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس تولید 5 فرآورده پالایشگاهی به سبد محصولات تاپیکو اضافه شده است، بعلاوه تولید انواع تایرهای جدید، روغن ها، گاز مایع، روانکار و قیر، همچنین تولید لاستیک سبز، کیسه هوا و استیل کورد نیز در گروه محصولات مجموعه تاپیکو میباشد.

عواملی که می‌توانند اثر عمده‌ای بر صنعت و محیط بیرونی شرکت داشته باشند

- صنعت پتروشیمی زنجیره‌ای متشکل از سه حلقه دانش، سرمایه و خوراک است که هر کدام از این موارد می‌تواند بر این صنعت اثرات مهمی بر جای گذارد. مشکلات موجود در عقد قراردادهای بین‌المللی در زمینه اخذ دانش فنی و دسترسی به تکنولوژی‌های روز دنیا از جمله عوامل مؤثر بر این صنعت می باشد. در بحث تأمین سرمایه و با توجه به اجرای سیاست‌های اصل 44 قانون اساسی، به طور کلی منابع مالی مورد نیاز طرح‌های پتروشیمی توسط بخش خصوصی از طریق آورده صاحبان سهام طرح‌ها و تسهیلات بانکی (فاینانس) داخلی و یا خارجی قابل تأمین است. ضمن اینکه تحریم می‌تواند تأمین منابع مالی خارجی را با مشکل مواجه نماید.

- محدودیت منابع مالی بانک‌های داخلی و همچنین شرایط نسبتاً مشکل بانک‌های خارجی (از جمله درخواست تضامین دولتی) از جمله چالش‌های پیش روی این صنعت می باشد.
- کاهش شدید قابلیت رقابت تولیدات داخلی با صنایع پتروشیمی کشورهای رقیب به لحاظ قیمت فعلی انواع خوراک پتروشیمی در ایران
- چالش کمبود خوراک (قطع خوراک گاز مجتمع‌های پتروشیمی در زمستان بدون جبران خسارت وارده به مجموعه) و سرویس‌های جانبی
- قیمت‌گذاری دستوری و وضع تعرفه واردات محصولات از دیگر دلایل مهم در عملکرد صنعتی از جمله تأیر (شرکت بارز) ، نخ تأیر (شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک) و روغن (شرکت نفت ایرانول) می باشد. به گونه‌ای که با کاهش تعرفه واردات این محصولات به کشور تأثیر منفی بر این صنایع خواهد گذاشت که نیاز به توجه مبرم در این زمینه می‌باشد.
- بالابودن نرخ تامین مالی ریالی و ارزی در کشور و مشکلات ناشی از نوسانات نرخ ارز.
- نرخ‌گذاری دستوری خوراک گاز و سوخت در پتروشیمی‌ها و بالابودن تعرفه‌های نرخ‌گذاری
- یکی از چالش‌های صنعت پتروشیمی با حاد شدن شرایط تحریم، عدم حضور شرکت‌های خارجی در مناقصات، عدم معامله مستقیم با مصرف‌کنندگان نهایی محصولات، دشواری امکان تامین فاینانس بدون ضمانت‌های دولتی به لحاظ قرار گرفتن ایران در گروه کشورهای ا رتبه پایین و افزایش هزینه‌های صادراتی بالاخص در حوزه حمل و نقل می باشد.
- افزایش تحریم‌های جهانی و مشکلات مرتبط با آن مانند انتقال ارز، خرید تجهیزات و قطعات ، صادرات و..

اطلاعات مدیران فعلی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
روح‌اله شهیدی‌پور	نایب‌رییس هیات‌مدیره و مدیرعامل	دکتری تخصصی مدیریت سیاستگذاری علم و فناوری	9 ماه	معاونت برنامه‌ریزی راهبردی و سرمایه‌گذاری شستا، مدیرکلی برنامه و بودجه و ارزیابی عملکرد شهرداری تهران، مدیرعاملی شرکت مشاوره مدیریت دانش پژوهان نوآور، معاون برنامه ریزی شرکت صنایع شیمیایی کیمیاگران امروز(شکام)، عضویت در هیات مدیره انجمن شرکت‌های پژوهشی و دانش‌بنیان نفت و گاز و پتروشیمی و همچنین مسئولیت‌های متعدد در حوزه برنامه‌ریزی و توسعه در شرکت‌های دولتی و خصوصی
اکبر میرزاپور باباجان	عضو هیات مدیره و قائم مقام	دکتری اقتصاد مالی	8 ماه	قائم مقام تاپیکو، رئیس هیات مدیره شرکت نفت ایرانول، مدیر توسعه بازار فیزیکی و ناظر تخصصی معاملات محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی بورس کالای ایران، مدیرعامل شرکت مدیریت منابع و توسعه بازار گروه سحرخیز، مدیر گروه شرکت‌های بازار سرمایه گروه شرکت‌های سحرخیز، رییس امور معاملات بورس انرژی کارگزاری فارابی و مشاور برخی نهادهای مطرح کشور از جمله بانک رفاه کارگران، صندوق حمایت از صنایع پیشرفته و هلدینگ سیمانی غدیر، رییس هیات مدیره شرکت نفت ایرانول، عضو هیات‌مدیره شرکت کارگزاری رسمی بیمه امین پوشش سحرخیز
اکبر ناصری	معاون مالی و تامین منابع	فوق لیسانس حسابداری	17 ماه	معاون مالی و تامین منابع سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین، معاون مالی و پشتیبانی گروه صنعتی رازی، معاون مالی پتروشیمی جم، مدیر مالی پتروشیمی صدف، معاون مالی و اداری شرکت نخ تایر، مدیر مالی و اداری کارگزاری راهبرد سرمایه گذاری ایران سهام، عضو هیات مدیره شرکت یزدتایر، عضو هیات مدیره شرکت جام دارو، عضو هیات مدیره ارتایل تایرو عضو کمیته های حسابرسی
حمزه وکیلی	معاون شرکت ها و ارتقا عملکرد	لیسانس اقتصاد	12 ماه	عضو هیات مدیره و معاون امور شرکت های هلدینگ صدر تامین، عضو هیات مدیره نفت ستاره خلیج فارس، مدیر نظارت هلدینگ های تابعه شستا از جمله هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی تامین، معاون مالی و اداری فولاد ماد کوش، معاون امور شرکت های سرمایه گذاری آینده ساز، معاون امور شرکت های تولید توسعه پارسپان
علیرضا هادی پور	معاون برنامه ریزی و سرمایه گذاری	فوق لیسانس مدیریت اجرایی	17 ماه	هلدینگ سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، سازمان مدیریت صنعتی، هلدینگ سرمایه گذاری غدیر، وزارت صنایع و معادن و هلدینگ ساپکو و بیش از 27 سال سابقه اجرایی و مدیریتی در هلدینگ های صنعتی و پتروشیمیایی، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی ایلام، عضو هیات مدیره شرکت خدمات انفورماتیک راهبر

ترکیب سهامداران

1404/02/31		1405/02/31		نام سهامدار	
درصد سهام	تعداد سهام	درصد سهام	تعداد سهام		
70/10	71.153.385.915	70/10	71.153.385.915	شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	1
3/82	3.872.391.489	2/57	2.603.706.806	آینده سازان رفاه پردیس	2
7/8	7.181.197.878	7/8	7.181.197.878	موسسه صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر	3
8/74	8.876.105.019	8/71	8.842.204.151	سرمایه‌گذاری صبا تامین	4
0	411.638	0	411.638	شرکت سرمایه‌گذاری دارویی تامین	6
0	450.211	0	450.211	شرکت سرمایه‌گذاری سیمان تامین	7
0	389.186	0	389.186	شرکت سرمایه‌گذاری صدر تامین	8
8/61	8.743.099.585	9/2	9.759.680.977	سایر سهامداران حقوقی	9
1/65	1.672.569.079	1/62	1.958.573.238	سایر سهامداران حقیقی	10
100	101.500.000.000	100	101.500.000.000	جمع	

بخش دوم

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت
برای دستیابی به آن اهداف

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی اهداف

باتوجه به چشم‌انداز تایپکو که بشرح زیر می‌باشد

"کسب بالاترین ارزش پایدار در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی کشور و رقابت پذیر در عرصه بین‌المللی"

اهداف بلند مدت عبارتند از:

بالاترین ارزش پایدار

رقابت‌پذیر در عرصه بین‌الملل

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) در راستای پیاده‌سازی استراتژی‌ها و راهبردهای تدوین شده برای هلدینگ، اقدام به تعریف برنامه اقدام برای تحقق هریک از راهبردهای تایپکو نموده است. در ادامه شرح مختصری از آنها ارائه شده است.

برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید

در راستای توسعه سبد محصولات، تکمیل زنجیره‌های ارزش و افزایش سودآوری شرکت‌های سرمایه‌پذیر تایپکو، مجموعه‌ای از اقدامات انجام‌شده و طرح‌های توسعه‌ای در شرکت‌های تابعه در حال اجرا و پیگیری است. در این میان، گروه صنعتی بارز با تولید ۱۵ محصول جدید و افزودن ۲ محصول دانش‌بنیان به سبد محصولات خود، گام مهمی در توسعه بازار و محصولات فناورانه برداشته است. همچنین پروژه‌های توسعه محصول در شرکت نخ تایر صبا و نفت ایرانول نیز با هدف توسعه محصولات و ایجاد ارزش افزوده بیشتر به اجرا درآمده است. در نفت پاسارگاد نیز دو محصول PG82-10 و PG82-22 ابتدا در مقیاس آزمایشگاهی تولید و در سال ۱۴۰۵، محصول اولیه آن‌ها به مرحله تولید صنعتی خواهد رسید.

در بخش طرح‌های آتی نیز، تولید استیل‌کورد در شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک با هدف تکمیل زنجیره تأمین صنعت تایر، اجرای طرح کلرآلکالی در پتروشیمی غدیر برای تأمین کلر مورد نیاز مجتمع غدیر و طرح پایبندستی متانول پتروشیمی فن‌آوران با هدف ورود به صنایع پایین‌دستی متانول در دستور کار قرار دارد. همچنین در پتروشیمی خراسان، تولید محصول فناورانه اسید سیانوریک از پسماند OAT با هدف تبدیل پسماند به محصول با ارزش افزوده بالاتر و توسعه سبد محصولات در حال پیگیری است. از دیگر طرح‌های پیش‌رو می‌توان به تولید اتانول سنتزی در پتروشیمی خارک، تولید اسید فرمیک و ۲-پروپیل‌هپتانول در پتروشیمی فارابی اشاره کرد. مجموع این طرح‌ها، در صورت تحقق، می‌تواند به تکمیل زنجیره ارزش، توسعه محصولات دانش‌بنیان، افزایش ارزش افزوده و ارتقای سودآوری گروه منجر شود.

اهداف و برنامه زمانی و راهبردهایی برای دستیابی اهداف

شرکت با ارزیابی مستمر 3 ماهه در جنبه‌های مالی، بازار و مشتری، فرآیندهای داخلی و رشد و یادگیری شرکت‌های زیر مجموعه به افزایش استفاده از ظرفیت‌های اسمی تولید، افزایش حاشیه سود، افزایش نرخ‌های فروش و کاهش قیمت تمام‌شده، توجه ویژه به منابع انسانی، پیشرفت پروژه‌ها و طرح‌های توسعه، افزایش میزان صادرات و HSE شرکت‌های تحت مالکیت خود با هدف بهبود چشم‌انداز تأمین بیشترین ارزش پایدار برای ذی‌نفعان می‌باشد. هدف هلدینگ تمرکز راهبردی بر روی تکمیل پروژه‌های توسعه‌ای جدید در شرکت‌های تابعه هلدینگ و همچنین پیگیری اجرای طرح‌های کلان کلرآلکالی پتروشیمی غدیر، پتروالفین پتروشیمی فن‌آوران، احیاء پتروشیمی آبادان، افزایش ظرفیت 44 هزار تنی کارخانه بارز کرمان، طرح تولید وینیل استات مونومر پتروالفین فن‌آوران، تولید اتانول سنتزی از متانول پتروشیمی فارابی، پروژه بازیافت دی‌اکسید کربن از خروجی ریفرمر واحد متانول پتروشیمی فن‌آوران، تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک پتروشیمی فارابی، فاز چهارم توسعه افزایش ظرفیت 10 هزار تنی دوده شرکت دوده صنعتی پارس می‌باشد.

پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف

- قطع و محدودیت دریافت مواد اولیه، قطعات، کاتالیست‌ها، خوراک و سرویس‌های جانبی
- نرخ گذاری دستوری خوراک گاز طبیعی و برخی از محصولات تولیدی
- استمرار محدودیت در صادرات محصول، تأمین قطعات و تجهیزات، دشواری تأمین فاینانس و نقل و انتقال پول بدلیل حفظ تحریم‌ها
- نوسانات نرخ ارز
- محدودیت در تأمین منابع مالی برای اجرای پروژه‌ها

- قطع برق، آب و توقف تولید در شرکت های سرمایه‌پذیر
- چالش مقطعی در اصلاح پرتفوی

اهداف شرکت در نحوه و ترکیب سرمایه‌گذاری

در ارتباط با استراتژی‌های پرتفولیو، اولویت‌های صنایع جهت سرمایه‌گذاری تاپیکو بر اساس جمع بندی چشم انداز محصولات بر اساس نیاز بازار و رشد تقاضا، رشد سرمایه‌گذاری بشرح زیر می‌باشد:

- اولویت اول صنعت پتروشیمی
 - اولویت دوم محصولات پالایشگاهی
 - اولویت سوم روغن پایه
- که اولویت محصولات بشرح زیر است:



- در بررسی راهبردی و اقتصادی گروه محصولات پتروشیمی تاپیکو خلاصه نکات مهم زیر حائز اهمیت است :
- براساس نتایج بررسی گروه محصولات پتروشیمی تاپیکو بر مبنای عملکرد گذشته، ظرفیت‌های سودآوری و چشم‌انداز آتی بازار، اولویت پرتفولیوی محصولات به شرح جدول زیر می‌باشد:

اولویت‌ها	گروه محصولات
1	الفینها، پلی الفین‌ها و MEG
2	متانول
3	آروماتیک‌ها
4	اوره-آمونیاک / پی. وی. سی

در نتیجه با توجه به تخصصی بودن هلدینگ تاپیکو و پیشتازی آن در عرصه پتروشیمی و پالایشگاهی کشور، سرمایه‌گذاری‌ها عموماً حول مأموریت اصلی یعنی حوزه نفت و پتروشیمی انجام گرفته (بالای 94٪) و سهم سرمایه‌گذاری‌ها در سایر صنایع قابل توجه نمی‌باشد. همچنین با در نظر گرفتن سیاست‌های سرمایه‌گذاری تاپیکو اولویت سرمایه‌گذاری، نزدیکی به سواحل صادراتی و بازارهای هدف، حصول اطمینان از تامین خوراک، حضور در طرح‌های بزرگ مقیاس می‌باشد. در خصوص استراتژی ورود به سرمایه‌گذاری‌ها، اولویت تاپیکو، جلب مشارکت حداکثری شرکای معتبر، استفاده حداکثری از تسهیلات با نرخ بهره مناسب، آینده‌نگری در ورود و خروج از سرمایه‌گذاری‌ها، بهره‌گیری از تکنولوژی‌های برتر و گزینش حوزه‌های سرمایه‌گذاری بر مبنای پرهیز از رقابت با فعالان خرد بخش خصوصی می‌باشد.

سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت

سیاست‌ها و جهت‌گیری‌ها، مبنای اولیه در ورود و خروج از سرمایه‌گذاری‌ها (برنامه‌های توسعه، حفظ یا خروج از شرکت‌ها) می‌باشد. سیاست‌های کلان سرمایه‌گذاری تاپیکو، مبنای جهت‌گیری‌های اصلی سرمایه‌گذاری‌های تاپیکو قرار دارد. از این رو در بررسی اولیه کلیه طرح‌های سرمایه‌گذاری جدید، این سیاست‌های شش‌گانه مورد توجه ویژه قرار می‌گیرد. مبنای شکل‌گیری این سیاست‌ها، بر اساس استراتژی‌های شستا و مطالعات انجام شده در خصوص چشم‌انداز سرمایه‌گذاری در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی می‌باشد. در شکل زیر بطور خلاصه این سیاست‌ها ارائه شده است:

سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت



گزارش دستاوردها و اقدامات در حوزه تولید شرکت:

1- پتروشیمی فن‌آوران

- دریافت تندیس و لوح تقدیر مسئولیتهای اجتماعی در سومین اجلاس سراسری مسئولتهای اجتماعی برندهای برتر کشور
- کسب تندیس تجربه های موفق در چهاردهمین جشنواره ملی بهره وری با دو پروژه نوآورانه کاتالیستی (بهینه سازی کاتالیست رودیوم یدید در فرآیند تولید اسید استیک به روش مونسانتو و پروژه ساخت کاتالیست تولید متانول از هیدروژن و دی اکسیدکربن) و قرار گرفتن در جمع 18 پروژه برتر صنعتی کشور
- دریافت نشان عالی حاتم درخشان ترین نشان ویژه سازمان سبز کشور در ششمین دوره جشنواره ملی خاتم (حمایت از تولید ملی)
- افزایش 9 درصدی تولید با 104 هزار تن تولید و جهش 140 درصدی درآمد با 643 میلیارد تومانی در فروردین ماه و کسب رتبه نخست در بین متانول سازان
- کسب تندیس زرین رضایتمندی مشتری در نهمین همایش اجلاس سراسری رضایتمندی مشتری
- تجلیل از مدیر عامل پتروشیمی فن آوران به عنوان چهره نامی صنعت و اقتصاد کشور در دوره پسا جنگ از سوی مشاور رئیس جمهور در مرکز همایش های بین المللی صدا و سیما
- افتتاح هنرستان دخترانه کار و دانش پتروشیمی فن آوران در شهر شهید چمران همزمان با هفته دولت و با حضور مدیران و مسئولان
- کسب دو عنوان ارزشمند نشان طلایی مدیریت خلاق در تجارت و عنوان برگزیده نشان ملی در صادرات و فناوری های برتر تولید فرآورده های پتروشیمی در دهمین اجلاس بین المللی توسعه صادرات کشور
- دریافت لوح زرین و گواهینامه نوآوری برتر ایرانی در جشنواره ملی نوآوری
- استقرار سه استاندارد کلیدی بین المللی در حوزه های مدیریت ریسک و مدیریت دانش و مدیریت نوآوری در مسیر تحقق چشم انداز و تعالی سازمانی و پیشروی در زنجیره تولید متانول اسید استیک و محصولات پایین دستی
- شکستن رکورد تولید روزانه متانول به میزان 2803 تن در تاریخ 1404/07/20
- برای اولین بار عرضه فروش دریایی CFR در رینگ صادراتی بورس کالا و انرژی در شرایط حساس بازار که میتواند نقطه عطفی در نگرش جدید شرکت با همکاری تایپکو برای فروش از طریق بورس انرژی برای شفافیت بیشتر و همچنین توسعه بازار فروش و کسب امتیاز معافیت های مالیاتی حاصله از این فروش باشد

2- پتروشیمی خراسان

- دریافت لوح افتخار نشان ملی اقتصاد مقاومتی
- دریافت تندیس جشنواره امتنان از کارگران نخبه و واحدهای نمونه
- دریافت لوح تقدیر برترین نوآوری در محصول در جشنواره پترو فن
- خرید تیوب باندل راکتور واحد ملامین از خارج و ورود آن به مجتمع

3- پتروشیمی غدیر

- تولید PVC به میزان 84,184 تن و عبور از ظرفیت اسمی 8 ماهه اول سال 1404 علیرغم شرایط حاکم بر کشور در دوره مذکور
- تولید VCM به میزان 89,186 تن و عبور از برنامه 8 ماهه اول سال 1404 به گونه ای که امکان فروش VCM تولیدی مازاد بر نیاز واحد PVC فراهم گردید.
- تولید 57PVC-S جهت استفاده در انواع اتصالات PVC و سایر محصولات تولیدی به روش تزریق به میزان 736 تن در 8 ماهه اول سال 1404
- تولید 70PVC-S مدیکال گرید جهت استفاده در انواع تجهیزات پزشکی به میزان 256 تن در 8 ماهه اول سال 1404
- همکاری در تامین خوراک VCM پتروشیمی هگمتانه و پتروشیمی آبادان
- اتمام فاز اول پروژه کولینگ تاور جدید (طراحی اولیه و طراحی تفصیلی)

- اقدام جهت ساخت راکتور -201DC گامی کلیدی در نوسازی و پایدار سازی تولید واحد VCM (مناقصه ساخت راکتور -201DC در حال اجرا می باشد).
- بازطراحی و ساخت گیربکس سانتریفیوژهای واحد PVC توسط شرکت های دانش-بنیان که یکی از آنها نصب و راه-اندازی گردید.
- آغاز مراحل ساخت کمپرسور -101GB تجهیزاتی که با بهره‌برداری از آن، میزان هدررفت خوراک اتیلن به حداقل خواهد رسید.
- ساخت سانتریفیوژ واحد PVC توسط شرکت های دانش بنیان داخلی برای اولین بار در ایران با متریکال سوپر دابلکس
- راه اندازی واحد زباله سور 800 و سوزاندن و امحاء پسماند High Boil واحد VCM پس از 11 سال
- انعقاد قرارداد پروژه پژوهشی و پایلوت سیستم تصفیه پساب با دانشگاه علم و صنعت
- کاهش میزان High Boil در فرایند خالص سازی EDC با نصب مخازن و تغییرات فرایندی
- کاهش دوررزی بخشی از آب کندانس و بازگشت آن به چرخه تولید با اعمال تغییرات فرایندی
- در حال استقرار نرم افزارهای سیستم نگهداری و تعمیرات -CMMS و نرم افزار کنترل تولید و محاسبه بهای تمام شده

4- پتروشیمی آبادان

- راه اندازی کلیه واحدهای عملیاتی (به جز ۳۰۰ و ۵۰۰) مجتمع پتروشیمی آبادان و بازگشت شرکت به چرخه تولید
- بازنشتگی ۵۴ نفر از نیروی انسانی تا پایان ۱۴۰۳ و برنامه ریزی و اقدام جهت بازنشتگی ۲۷۰ نفر تا پایان سال ۱۴۰۴
- افزایش نرخ پایه محصول PVC گریدهای ۵۷ و ۷۰ پتروشیمی آبادان
- کاهش زیان عملیاتی شرکت از ۱۷۰ میلیارد تومان به حدود ۱۰۰ میلیارد تومان در ماه
- خذ مجوز PVC مدیکال گرید
- رفع بخشی از تعهدات ارزی شرکت
- حل مشکل صادرات محصولات
- کاهش نرخ برق مصرفی با نصب بانک خازنی و حذف جرایم مربوط به آن
- کاهش دیماند آب خام مصرفی که نتیجه آن کاهش ۵۰ درصدی آب بها گردید.

5- شرکت نفت ایرانول

- تولید محصول نهایی در نیمه اول سال 1404 با ثبت بالاترین رکورد به میزان 87397 مترمکعب
- ثبت بالاترین مقدار تولید و فروش رافینات شش ماه اول سال 1404 نسبت به مدت مشابه در تمامی سالهای گذشته
- ثبت بیشترین میزان تولید ظروف پلاستیکی با قالب های جدید در 6 ماه اول 1404 نسبت به مدت مشابه سالهای گذشته در جهت خودکفایی شرکت در تولید ظروف پلاستیکی و راه اندازی دستگاه های تکنه
- ثبت بالاترین رکورد تولید محصولات سطوح کیفی بالا (Highgrade) در نیمه اول سال 1404 با اختالف قابل توجه نسبت به مدت مشابه سال های گذشته عمدتاً در بخش محصولات دیزلی
- ثبت رکورد بالاترین مقدار تولید محصول نهایی در شهریورماه به میزان 19777 مترمکعب
- بالاترین میزان تولید ماهیانه ضدیخ در تاریخ ایرانول در سال 1404
- تولید محصول 30W5SUPER SPORT در شهریورماه که برنده لوح زرین نوآوری برتر ایرانی در نهمین دوره رویداد علمی-صنعتی شده است
- تولید محصول جدید اعم از: 0 4w10Eco motorow--super sport Royal

6- شرکت نفت پاسارگاد

- افزایش درآمد فروش به میزان 41 درصد نسبت به بازه مشابه سال قبل
- افزایش سودآوری 35 درصدی شش ماهه به میزان 11.3 همت درمقایسه با 8.4 همت بازه مشابه سال قبل
- اخذ معافیت مالیاتی در تمامی موارد مرتبط با قانون مالیات های مستقیم

- افزایش حدود اعتباری از بانکها به میزان 3.9 همت
- توسعه بازارهای صادراتی و ایجاد تنوع در فروش محصولات از جمله در کشورهای ترکمنستان، ارمنستان، مالزی و سومالی
- فروش به صورت ارزی تمام محصولات صادراتی در بسته بندی های بشکه، جامبوگ و فلکسی تانک به صورت تحویل FOB
- فعال سازی فروش صادراتی از دو مجتمع تهران و تبریز
- تعیین تکلیف حساب سنواتی وزارت راه و شهرسازی و زیرمجموعه های آن
- انتخاب مجتمع های بندرعباس و شیراز به عنوان واحد نمونه ملی و مجتمع های تبریز، تهران، اراک و آبادان به عنوان واحد تولیدی نمونه استانی توسط سازمان ملی استاندارد در سال 1404
- اجرای فعالیت های زیست محیطی در روز هوای پاک و زمین پاک در مجتمع ها
- بروز رسانی آیین نامه و جاری سازی ارزیابی عملکرد کارکنان
- تولید آزمایشی قیرهای اصلاح شده و ارسال نمونه بر اساس نیاز مشتریان داخلی و صادراتی
- بهینه سازی مصرف انرژی در مجتمع های شرکت در شش ماهه اول سال 1404 به صورت کاهش مصرف بخار به میزان 21 درصد، برق 10 درصد و سوخت 17 درصد نسبت به بازه مشابه سال قبل

7- سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی

7-1- پتروشیمی شیمی بافت

- رشد 46 درصدی سود خالص شش ماهه ابتدای 1404 نسبت به دوره مشابه سال قبل
- مهندسی ارزش، پایش و کنترل هزینه‌های تولید (کاهش ضایعات، پسماندها، هدررفت و مدیریت انرژی) جهت کاهش بهای تمام شده محصولات

7-2- کربن ایران

- تدوین، اجرا و ارزیابی دستورالعمل‌ها و روش‌های اجرایی در راستای تحقق اهداف سند استراتژیک شرکت در افق 1406
- بازنگری در فرایندهای تولید و عملیات جهت کاهش مصرف مواد اولیه و انرژی و دستیابی به بهره‌وری بیشتر
- دریافت تندیس پروژه برتر در حوزه زنجیره و خلق ارزش در یازدهمین جایزه ملی تعالی در صنعت پتروشیمی

7-3- دوده صنعتی پارس

- ثبت رکورد تولید 39,456 تن دوده صنعتی در شرکت دوده صنعتی پارس که نسبت به سال گذشته و باوجود تمامی مشکلات موجود در تامین انرژی افزایش 6 درصدی را نشان می دهد.

7-4- صنایع لاستیک سپند

- شکستن رکوردهای حجم تولید سالیانه (4938 تن تولید، 6 درصد بیش از بودجه) و میزان فروش سالیانه (بیش یک همت) در ادوار شرکت و شکستن رکورد تولید روزانه باییش از 26 تن تولید

7-5- شرکت شیمیایی فراورد قشم

- انجام تعمیرات اساسی کارخانه جهت ارتقا کیفیت محصولات، ضریب اطمینان و پایداری تجهیزات تولیدی و افزایش ظرفیت رقابتی در بازار
- رشد 81 درصدی سود خالص شش ماهه ابتدای 1404 نسبت به دوره مشابه سال قبل

7-6- سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاسیک (نخ تایر صبا)

- نصب دستگاه آنالیز تصویری عیوب پارچه ایربگ در واحد تولیدی ایربگ.
- تولید پارچه کوردورا مشکی و چایی برای اولین بار در شرکت و توسعه تولید آن.
- تولید سیم 35 +0/2+2 استیل کورد برای اولین بار در واحد تولیدی استیل کورد شرکت نخ تایر صبا.

- جایگزینی درصدی از لاتکس وینیل پیردین با لاتکس ایرانی جهت کاهش قیمت تمام شده بصورت آزمایشی که نتایج آن مثبت بوده است و در دستور کار قرار گرفته است.
- عرضه سهام شرکت نخ تایر صبا در فرابورس با نماد پتوسعه در راستای عمل به تکالیف ابلاغی از سوی سهامداران.

8- بررسی ایران گاز

- ارتقای بازدهی و ایجاد ارزش افزوده با چابک‌سازی عملیات و مولدسازی دارایی‌ها
- خدمات‌رسانی پایدار گاز به سراسر کشور بدون هیچگونه اختلال در دوره 12 روزه جنگ

9- گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین

9-1- شرکت لطیف

- اخذ مجوز محیط زیست و امکان استفاده از اسلج پسماند جهت مصرف و فروش به صنایع بازیافت
- شروع طرح بازچرخانی آب و اجرای تحقیقات و عملیات جهت کاهش مصرف منابع آبی
- اخذ کارت بازرگانی و رفع موانع سالیان قبل جهت ایجاد امکان عملیات بازرگانی مستقیم در تأمین مواد اولیه و تجهیزات فنی مورد نیاز تولید از خارج کشور
- دریافت رول پرس ارسالی به ایتالیا جهت اورهال و ایجاد سورتس های جدید تأمین تجهیزات و قطعات فنی (فلت و وایرو...) و رفع تک منبع وندور های خارجی
- اورهال خط تولید بصورت کامل و اصلاح سازه های نا ایمن مستهلک شده سنواتی و بهینه سازی فنی عملکرد ماشین کاغذ
- افزایش تنوع محصولات و تولید محصول جدید با نام های استار و گلد مبتنی بر آخال و خمیر ویرجین و ارتقای قابل توجه کیفی محصولات فعلی لطیف
- حضور موثر و قوی در نمایشگاه صنعت کاغذ در سال جاری با قدرت رونمایی از محولات تولیدی جدید لطیف برای مشتریان
- ثبت افزایش سرمایه شرکت لطیف
- برنامه ریزی و بازاریابی جهت تولید محصولات بسته بندی دستمال کاغذی و عرضه مستقیم به بازار

9-2- شرکت چوب خزر کاسپین

- بهبود عملیات بازرگانی خرید چوب و مدیریت قیمت خرید در دوره های مختلف و تعدیل نرخ خرید مواد اولیه در بهای تمام شده
- رشد 48 درصدی تولید ورق های فومیزه در نه ماهه سال جاری نسبت به نه ماهه سال گذشته
- پوشش سود تقریبی 130 درصدی 8 ماهه و رشد 428 درصدی نسبت به دوره مشابه سال گذشته
- راه اندازی سیستم پایش برخط (آنلاین) گاز های خروجی از آگزوز ضایعات روز
- تمدید و بروزرسانی سیستم ایزو ISO50001
- تمدید و بروزرسانی سیستم ایزو ISO17025
- تنوع سید محصولات با تولید اوراق سفارشی
- اخذ تندیس واحد نمونه تأیید صلاحیت شده استاندارد ملی
- بازنشستگی 60 نفر از پرسنل شرکت

9-3- شرکت چوب و کاغذ ایران

- تامین مالی و پرداخت حقوق شرکت چوکا
- تسویه بدهی شرکت چوکا به سازمان تامین اجتماعی
- برنامه ریزی جهت اجرای فرآیند بازنشستگی 70 نفر از پرسنل شرکت چوکا
- تدوین طرح و برنامه ریزی جهت احیاء شرکت چوکا

4-9- شرکت حریر خوزستان

- انجام موفق عملیات سنگ زنی سیلندر یانکی با دانش بومی و جلوگیری از خروج ارز
- عرضه موفق محصولات شرکت در بورس کالا در راستای سیاست کلان هلدینگ
- اخذ مجوز های لازم برای عرضه سهام شرکت در فرابورس
- انجام و ثبت افزایش سرمایه شرکت حریر خوزستان از 40 به 140 میلیارد
- اجرایی شدن عملیات طرح کانورت (بسته بندی تیشو) با برند حریر خوزستان با هدف تکمیل زنجیره ارزش

5-9- شرکت کاغذ سازی کاوه

- افزایش سهم محصولات با ارزش افزوده بالاتر در سبد تولید و فروش شرکت (رسیدن به سهم 95 درصدی کاغذهای تست لاینر و فلوئینگ در سبد محصول)
- استفاده بهینه از فرصت‌های ایجاد شده ناشی از قطع برق و گاز جهت انجام امور تعمیراتی پیش بینی شده
- بازیافت مناسب الیاف از پساب کارخانه با طراحی و نصب و راه اندازی سیستم‌های سیوال و کلینر موتورایز

6-9- شرکت کاوه و بیستون

- حمایت مالی و تأمین نقدینگی توسط هلدینگ سلولزی جهت تأمین آخال و اجرای برنامه های اصلاحی جهت خروج از زیان شرکت کاوه
- انجام اقدامات لازم جهت افزایش سرمایه شرکت کاوه و خروج از ماده 141 قانون تجارت
- ثبت افزایش سرمایه شرکت بیستون
- پرداخت بخشی از بدهی های پیمانکاران شرکت بیستون تامین

10- گروه صنعتی بارز

- افزایش تناژ تولید در 6 ماهه اول سال 1404 نسبت به دوره مشابه سال 1403 به میزان 8%
- افزایش مبلغ فروش در 6 ماهه اول سال 1404 نسبت به دوره مشابه سال 1403 به میزان 54%
- افزایش میزان تولید محصولات دانش بنیان به میزان 40% با دارا بودن 13 محصول دانش بنیان در تمامی گروه های تاپری
- راه اندازی بخشی از پرس های پخت مربوط به پروژه توسعه 26 هزار تن مجتمع بارز کرمان
- توسعه کانال های جدید فروش به منظور توزیع مویرگی محصول با راه اندازی فروش اینترنتی و عرضه مستقیم (73 مرکز عرضه مستقیم و 3 سرویس سنتر)
- کسب 76% رضایت مشتریان (شاخص TCSI) درباره محصولات مختلف بارز در 6 ماهه اول 1404
- ارسال فوری و بدون تشریفات انواع مختلف تایر به درخواست نهادهای مربوطه در ایام جنگ به منظور جلوگیری از توقف خودروها به دلیل کمبود تایر
- قدرالسهم 48 درصدی تولید تایر در سطح کشور
- طراحی و تولید 12 محصول جدید در شش ماهه اول سال 1404
- کسب عنوان و نشان واحد تولیدی نمونه ملی «در بخش واحدهای تولیدی و صنعتی» در روز جهانی استاندارد
- کسب رتبه 55 در میان شرکت های برتر تایر ساز دنیا
- کلنگ زنی نیروگاه خورشیدی 11 مگاواتی بارز در کرمان

10-1- بارز کردستان

- افزایش تناژ تولید در 6 ماهه اول سال 1404 نسبت به دوره مشابه سال 1403 به میزان 7% در بارز کردستان
- ثبت افزایش فروش 46% و سود خالص 72% نسبت به دوره مشابه سال قبل در دوره 6 ماهه اول سال مالی 1404 در بارز کردستان
- تحقق 102 درصدی بودجه تولید 6 ماهه سال مالی بارز کردستان
- راه اندازی ماشین برش بت جدید (فاز توسعه) در شرکت بارز کردستان

10-2- بارز سیرجان

- تولید 400 تن بیدوایر معادل 106 درصد بودجه
- ثبت افزایش فروش 86٪ و سود خالص 27٪ نسبت به دوره مشابه سال قبل در دوره 6 ماهه اول سال مالی 1404
- افزایش فروش لاستیک سیرجان برابر با 136 درصد بودجه مصوب
- افزایش فروش روکش های گرم معادل 101 درصد بودجه و روکش سرد معادل 112 درصد بودجه مصوب
- کاهش ضایعات و برگشتی از بازار
- بهره برداری کامل از دستگاه کشتش ثانویه
- راه اندازی کامل سیستم SAP
- تقویت شبکه نمایندگان در واحد روکش گرم و سرد و اخذ تضامین ملکی از تمامی نمایندگان
- اجرای آیین نامه انگیزشی نظام پیشنهادات، آیین نامه جذب و سنجش های پاداش به تفکیک هر واحد

10-2- شرکت بارز ترابر (شرکت فرعی)

- ثبت افزایش درآمد 40٪ و سود خالص 27٪ نسبت به دوره مشابه سال قبل در 6 ماهه اول سال مالی 1404
- حفظ روند بارگیری و حمل مواد اولیه و محصولات تولیدی در تمام روزهای پر مخاطره صنعت حمل و نقل در ماه خرداد 1404 (اعتصاب رانندگان و جنگ 12 روزه)

2- گزارش پایداری شرکتی:

- **بعد محیط زیست:** باتوجه به ماهیت و نوع فعالیت این شرکت، ابعاد زیست محیطی شامل مصرف انرژی، ضایعات و آثار مخرب تنوع زیستی برای این شرکت موضوعیت نداشته لذا مخارجی در این خصوص صورت نگرفته است.
- **بعد مسئولیت اجتماعی:**
 - با توجه به عدم تصویب انجام مخارج در راستای مسئولیت اجتماعی در مجمع عمومی عادی سالیانه این شرکت، لذا هیچ هزینه یا مخارجی در جهت کمک های عام المنفعه در سال گذشته صورت نگرفته است.
 - در راستای مسئولیت اجتماعی ساعات آموزش کارکنان این شرکت در سال گذشته به طور میانگین 49 ساعت برای هر نفر بوده است.
 - در راستای مسئولیت اجتماعی برای تعدادی از کارکنان کارت بهداشت سلامت صادر گردیده است.
- **بعد اقتصادی:**
 - با توجه به ماهیت و نوع فعالیت این شرکت فاقد ابعاد اقتصادی نظیر سهم بازار محصول و شاخص بهروری تولید می باشد.

3- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت و عملکرد زیست محیطی هلدینگ

برنامه ها و پروژه های آتی و جاری شرکت های زیرمجموعه هلدینگ در زمینه انرژی در سال 1405:

- **هلدینگ:**
- **حرکت به سوی هلدینگ انرژی محور**
 - توسعه حضور هلدینگ در زنجیره بالادست انرژی با تمرکز بر سرمایه گذاری در تولید و تأمین انرژی، خرده فروشی، گواهی های صرفه جویی و تقویت خودکفایی انرژی شرکت های گروه.
- **توسعه نقش هلدینگ در مدیریت و تأمین پایدار گاز**

- در راستای ارتقای امنیت تأمین انرژی و کاهش ریسک ناشی از ناترازی گاز، هلدینگ با مشارکت در فراخوان‌های شرکت ملی گاز ایران، پیگیری اخذ مجوز «کارور گاز نوع یک» و خرده‌فروشی گاز را در دستور کار قرار داده است. این اقدام با هدف افزایش انعطاف‌پذیری در تأمین گاز شرکت‌های تابعه، توسعه ابزارهای مدیریت انرژی و تقویت تاب‌آوری عملیاتی گروه انجام می‌شود.

• ارزیابی و ارتقای عملکرد انرژی شرکت‌های تابعه

- در راستای پایش و بهبود مستمر عملکرد انرژی شرکت‌های تابعه، چهار دوره ارزیابی عملکرد انرژی در سطح هلدینگ برگزار و کارنامه عملکرد شرکت‌ها بر مبنای شاخص‌های کمی، الزامات استاندارد ISO 50001 و قانون اصلاح الگوی مصرف انرژی تهیه و ارائه شد. این ارزیابی‌ها با هدف شناسایی شکاف‌های عملکردی، اولویت‌بندی اقدامات بهبود و تقویت نظام مدیریت انرژی در شرکت‌های گروه انجام شده است.

• بهره‌گیری از ابزارهای بازار انرژی برای کاهش هزینه و ارتقای بهره‌وری

- در راستای بهینه‌سازی هزینه‌های انرژی و توسعه ابزارهای اقتصادی مدیریت مصرف، استفاده از ظرفیت‌های بورس انرژی از جمله گواهی‌های صرفه‌جویی برق و گاز، گواهی برق سبز و قراردادهای دوجانبه تأمین انرژی در دستور کار قرار گرفته است. این اقدامات با هدف کاهش هزینه تأمین انرژی، ایجاد منافع اقتصادی ناشی از صرفه‌جویی و توسعه رویکردهای پایدار در مدیریت انرژی شرکت‌های گروه دنبال می‌شود.

• برنامه‌ها و پروژه‌های آتی و جاری شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ در زمینه H.S.E. در سال

1405:

• نظام جامع پایش HSE و مدیریت الزامات زیست‌محیطی

- در راستای ارتقای عملکرد HSE، چهار دوره ارزیابی شرکت‌های تابعه بر مبنای معیارهای کمی، ISO 45001، HSE-MS، الزامات قانونی و با تأکید ویژه بر نظام مدیریت ایمنی فرایند (PSM) به‌عنوان یک الگوی سرآمد و کارآمد برگزار و نتایج در قالب کارنامه جامع HSE پایش شده است. در صنایع غیرفرایندی نیز با اقتباس از مبانی این الگو، چارچوب‌های تخصصی متناسب با ماهیت و ریسک‌های هر صنعت طراحی شده تا امکان پایش هدفمند و اثربخش فراهم شود. همچنین ابعاد زیست‌محیطی پروژه‌ها، حفاظت از تنوع زیستی، الزامات زیست‌محیطی مورد انتظار مشتریان و مدیریت، کاهش و بازیافت ضایعات و پسماندها نیز در این ارزیابی‌ها مورد توجه قرار گرفته است.

- در شرایط پس از جنگ و با پررنگ‌تر شدن تهدیدات نظامی، حوزه‌های H.S.E. و انرژی از سطح الزامات عملیاتی فراتر رفته و به مؤلفه‌ای راهبردی در تاب‌آوری، حفاظت از دارایی‌ها و تداوم کسب‌وکار تبدیل شده‌اند. این اهمیت با توجه به تجربه اصابت به میادین و تأسیسات گازی، زیرساخت‌های برق و تأمین‌کنندگان انرژی در هاب‌های صنعتی و پتروشیمی دوچندان شده است. این شرایط بر بستری از ناترازی ساختاری انرژی شکل گرفته است؛ به‌گونه‌ای که پیش از جنگ، کسری گاز کشور در دوره اوج زمستان حدود ۲۵۰ تا ۳۰۰ میلیون مترمکعب در روز و در تابستان حدود ۱۰۰ میلیون مترمکعب در روز اعلام شده بود و ناترازی برق نیز در دوره‌های اوج در محدوده ۲۰ تا ۲۵ هزار مگاوات برآورد می‌شد. در پی حملات، بنا بر اعلام مقامات، اختلال در تولید گاز در مقاطعی به حدود ۲۳۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده و ظرفیت شبکه برق نیز در اثر آسیب‌های وارده حدود ۴۲۰۰ مگاوات کاهش یافته است. از این منظر، جنگ صرفاً یک ریسک جدید ایجاد نکرده، بلکه آسیب‌پذیری ناشی از ناترازی پیشین انرژی را تشدید کرده است. بنابراین بازنگری و جابه‌جایی اولویت‌های قبلی و تسریع پروژه‌های مرتبط با مدیریت و تنوع‌بخشی تأمین انرژی، کاهش شدت مصرف، افزایش افزودنی زیرساخت‌های حیاتی، مدیریت شرایط اضطراری و ارتقای تاب‌آوری شرکت‌های گروه، به یکی از محورهای اصلی برنامه‌های جاری و آتی هلدینگ تبدیل شده است. با توجه به شرایط جدید و ضرورت بازتنظیم اولویت‌های H.S.E.، انرژی و محیط‌زیست، بودجه‌های اختصاص‌یافته به طرح‌ها و پروژه‌های شرکت‌های زیرمجموعه متناسب با سطح ریسک، نیازهای اختصاصی و وضعیت عملیاتی هر شرکت مورد بازبینی قرار خواهد گرفت. در ادامه، اهم اقدامات و پروژه‌های اولویت‌دار در حوزه‌های ایمنی، تاب‌آوری انرژی، ابعاد زیست‌محیطی پروژه‌ها، حفاظت از تنوع زیستی و مدیریت ضایعات و پسماندها، متناسب با شرایط جدید ارائه می‌شود.

• پتروشیمی فن‌آوران:

○ تاب‌آوری و ارتقاء ایمنی:

- استقرار سیستم PSM
- خوداظهاری در پایش

- نصب کلریناتور تمام اتومات جهت شبکه توزیع آب مجتمع
- انجام پروژه قالب گیری و تهیه محافظ گوش شخصی جهت پرسنل عملیاتی
- اجرای طرح پایش خود اظهاری و خود کنترلی مواد غذایی
- پروژه بازیافت دی اکسید کربن از خروجی دودکش های ریفورمر واحد متانول CO2 Capturing
- بهره‌وری انرژی و تداوم تامین سرویس‌های جانبی:
 - تامین برق جایگزین: در پی آسیب دیدگی تأسیسات فجر، بخشی از برق مورد نیاز شرکت از طریق شبکه سراسری و فیدرهای جایگزین تامین شد.
 - افزایش شدت مصرف انرژی: تغییر شرایط تامین و بهره‌برداری اضطراری از واحدها موجب افزایش شدت مصرف انرژی در دوره مورد گزارش شد.
 - الزام تداوم تولید: با توجه به راهبردی بودن محصولات، حفظ برخی واحدها در سرویس اجتناب ناپذیر بوده و پایداری تامین انرژی به یکی از اولویت‌های اصلی تبدیل شده است.

• پتروشیمی فارابی:

○ تاب‌آوری و ارتقاء ایمنی:

- پروژه تصفیه پساب واحد انیدرید فتالیک و استحصال فیوماریک
- مطالعات ارزیابی استقرار مدیریت ایمنی فرآیند
- hazop مخازن
- طراحی و نصب سیستم اعلان و اطفای انبارها

○ بهره‌وری انرژی و تداوم تامین سرویس‌های جانبی:

- تدوین شرح کار ممیزی انرژی
- مدیریت تله‌های بخار
- عایق کاری تجهیزات

• پتروشیمی خراسان:

○ تاب‌آوری و ارتقاء ایمنی:

- خرید دستگاه گاز سنج آمونیاک پرتابل در 1405
- خرید دستگاه گاز سنج LEL٪ پرتابل در 1405
- خوداظهاری در پایش محیط زیست دوره 1 سال 1405
- معاینات ادواری پرسنل در سال 1405

○ بهره‌وری انرژی و تداوم تامین سرویس‌های جانبی:

- خرید 20 میلیون متر مکعب اوراق صرفه جویی گاز غیر اوج و اقدام به تسویه با گاز خوراک فروردین و اردیبهشت 1405
- خرید اوراق صرفه جویی برق غیر اوج

• ایرانول

○ تاب‌آوری و ارتقاء ایمنی:

- طراحی، تهیه مصالح و احداث سکوی بارگیری وکس
- ساخت سقف سکوی بارگیری و انبار محصول
- تهیه مصالح و بازسازی کانالهای RAINY ضلع شرقی محوطه برج خنک کننده و جنوبی ساختمان آزمایشگاه
- نصب برج های روشنایی محوطه مخازن
- طراحی و احداث پناه گاه در پالایشگاه

○ بهره‌وری انرژی و تدوam تامین سرویس‌های جانبی:

- بهینه‌سازی و استفاده از آب دور ریز برج خنک‌کننده در فرآیند واحد آسفالت‌گیری (برج استریپر حلال پروپان)
- ساخت و نصب مبدل Surface Condenser بخار فلش خروجی از ظرف جمع‌آوری کاندنس پالایشگاه روغن‌سازی تهران
- خرید و نوسازی الکتروموتور کمپرسور 1306 بعنوان مهمترین مصرف‌کننده برق پالایشگاه تهران
- انجام ممیزی فنی تفصیلی انرژی پالایشگاه‌های تهران و آبادان مطابق با استاندارد ISO50002
- خرید میترهای التراسونیک مسیرهای یوتیلیتی به تفکیک واحد‌های عملیاتی در پالایشگاه روغن‌سازی تهران
- خرید تله‌های بخار ترمواستاتیکی پالایشگاه روغن‌سازی تهران
- نوسازی عایق‌های مستعمل تجهیزات و مسیرهای پالایشگاه
- جایگزینی کمپرسور و کیوم واحد MDU
- پروژه جایگزینی آب شهری به جای آب صنعتی دریافتی از پالایشگاه آبادان

● پتروشیمی غدیر

○ تاب‌آوری و ارتقاء ایمنی:

- بازیافت EDC از پسماند HIGH BOIL واحد VCM در مقیاس پایلوت
- بررسی، طراحی و بهینه‌سازی فرآیندهای لازم جهت تصفیه پسابهای پتروشیمی غدیر
- "ارزیابی کمی و کیفی منابع بالقوه
- انتشار آلاینده‌های بر اساس برنامه
- LDAR در واحد VCM
- ساخت برج DA 604
- طرح‌های پیش از حادثه (pip)
- نرم‌افزار جامع HSE
-

● شرکت نفت پاسارگاد

○ تاب‌آوری و ارتقاء ایمنی:

هم‌زمان با بهره‌برداری از مجتمع/ پایانه‌های شرکت نفت پاسارگاد و در جهت تحقق اهداف استراتژیک بهبود نظام HSE و اعتبار و خوشنامی و نیز در راستای تحقق خط مشی به صورت نظام‌مند، اخذ گواهینامه سیستم‌های مدیریتی ISO45001، ISO14001 و همچنین راهنمای HSE-MS، تدوین مستندات مربوطه شامل: شناسنامه فرایندها، روش‌های اجرایی، دستورالعمل‌ها و... اقدام گردید.

○ ارتقاء سلامت، ایمنی و بهداشت کارکنان

- مطابق با روش اجرایی شناسایی قوانین و پایش و اندازه‌گیری ایمنی، بهداشت و محیط زیست (PSE02)، قوانین مرتبط با حوزه HSE استخراج و ابلاغ شده، سپس مطابق با روش اجرایی شناسایی و ارزیابی جنبه‌های زیست محیطی و خطرات ایمنی و بهداشتی (PSE01) و دستورالعمل‌های HAZID و HAZOP نسبت به شناسایی، ارزیابی و ارزشیابی ریسک‌های خطرات ایمنی، بهداشت و جنبه‌های زیست محیطی غیر فرایندی و همچنین ریسک خطرات فرایندی به روش طوفان فکری، مصاحبه، خرد جمعی و نیز استفاده از خدمات شرکت‌های مشاور تعیین و اقدامات کنترلی به منظور کاهش نرخ رخداد حوادث، ارتقاء لایه‌های ایمنی محیط کار و سلامت پرسنل و نیز کاهش اثرات زیست محیطی ناشی از فعالیتهای سازمان اقدام شده است.
- از جمله اقدامات کنترلی و پیشگیرانه در خصوص ارتقاء سلامت، ایمنی و بهداشت کارکنان به موارد ذیل می‌توان اشاره نمود:
- برگزاری دوره‌های آموزشی HSE (عمومی و تخصصی) برای کارکنان در بدو استخدام و نیز به صورت سالانه مطابق با روش اجرایی آموزش (PHR03)
- تدوین دستورالعمل مشاوره و مشارکت کارکنان در حوزه HSE (WSE37) به منظور ایجاد بسترهای ارتباطی کارکنان با حوزه HSE و استفاده نظرات و پیشنهاد کارکنان در بهبود شرایط ایمنی و بهداشت شغلی

- تدوین و ابلاغ آئین نامه تشویق و تنبیه (RSE03) HSE و تقدیر از کارکنان فعال در حوزه HSE مطابق با شاخص های از پیش تدوین شده از جمله: گزارش انومالی ها، ارائه پیشنهاد و... به صورت دوره ای (هر سه ماه یکبار)
 - ارتقاء توانمندی پرسنل در حوزه واکنش در شرایط اضطراری شامل: آمادگی، مقابله، بازیابی و بازتوانی مطابق با مستندات داخلی مدون شده از جمله: روش اجرایی آمادگی و واکنش در شرایط اضطراری (PSE04)، دستورالعمل نحوه برگزاری مانور (WSE39)، سند ERP و...
 - تهیه بانک اطلاعاتی در خصوص حوادث، شبه حوادث و انومالی ها و تجزیه و تحلیل علل وقوع انواع رویدادها
 - بازگذاری گزارش حوادث و تجزیه و تحلیل آنها (Root Cause Analysis) در سامانه پرتال داخلی (بخش مدیریت دانش) در راستای پیشگیری از تکرار و درس آموزی از حوادث
 - پایش سلامت کارکنان از طریق معاینات بدو استخدام، ادواری، بازگشت به کار و ارجاع موارد نیازمند پیگیری به متخصصین مربوطه
 - عقد قرارداد با پزشک متخصص و پایش سلامت کارکنان در راستای صیانت از سرمایه های انسانی سازمان
 - نظارت بر رعایت موازین HSE توسط پیمانکاران از طریق اخذ HSE PLAN پیش از شروع به کار
 - اجرای دستورالعمل صدور مجوز کار (WSE02) و الزام به اخذ مجوز انواع کار سرد، گرم، فضای بسته و... پیش از انجام هرگونه کار تعمیراتی
 - تهیه و توزیع انواع تجهیزات حفاظت فردی (PPE) مطابق با ماتریس تجهیزات فردی هر مجتمع/ پایانه، تامین ماسک های تنفسی، ماسک های کارتریج دار بخارات شیمیایی، لباس آتش نشانی و...
 - نصب تجهیزات مقابله و مواجهه با احتمالات آتش سوزی در سطح سایت شامل سیستم های اتوماتیک اطفاء حریق، مانیتورهای آتش نشانی، انواع کپسول های دستی اطفاء حریق و...
 - نصب انواع سیستم های هشدار و اعلام حریق، دوربین های مدار بسته، دوش های اضطراری و ...
 - بررسی هرگونه تغییرات فرایندی و غیر فرایندی مطابق با دستورالعمل مدیریت تغییرات تاثیرگذار بر حوزه HSE
 - نصب آنالایزهای آن لاین پایش گازهای خروجی از کوره پسماند سوز مجتمع ها به منظور کنترل و حصول اطمینان از عدم آلودگی محیط کار و محیط زیست
 - اخذ گواهینامه سلامت کلیه کارکنان رستوران، آبدارخانه و... در کلیه مناطق شرکت نفت پاسارگاد
 - انجام معاینات بدو استخدام، دوره ای و بازگشت به کار پرسنل در دفتر مرکزی و سایر مناطق شرکت نفت پاسارگاد و پیگیری سلامت کارکنان، از طریق ارجاع به پزشک متخصص (در صورت لزوم)، اجرای توصیه های پزشکی
 - برگزاری دوره های آموزشی مرتبط با سلامت روان از جمله: کنترل خشم، استرس شغلی و... به صورت دوره ای
 - راه اندازی خانه بهداشت کارگری در مجتمع ها
 - اخذ کارت بهداشت برای کلیه پرسنل شاغل در واحد خدمات و تمديد دوره ای آنها
- کاهش اثرات مخرب زیست محیطی
- ساخت مالچ امولسیوني دوستدار محیط زیست در واحد تحقیق و توسعه و انجام تست میدانی در بیابانهای آران و بیدگل
 - تولید قیر امولسیوني (قیر سبز) در راستای کاهش حداکثری آلودگی محیط زیست
 - ارسال کلیه پساب های تولیدی (صنعتی و بهداشتی) به سیستم تصفیه پالایشگاهها
 - حذف کامل جنبه های بارز زیست محیطی از طریق اجرای پروژه های بهبود از جمله: اجرای سیستم CLOSE Drain جهت پساب های تولیدی، اجرای سیستم پایش آنالاین بر روی کلیه پسماند سوزهای مجتمع ها و ارسال داده ها به صورت مستقیم به سازمان حفاظت محیط زیست از طریق سامانه جامع محیط زیست (Iranemp.ir)
 - احداث پاتیل جمع آوری قیر به منظور کنترل نشی ها و همچنین جمع آوری و ارسال قیرهای بازیافتی به چرخه ی تولید
 - کنترل آلاینده های خاک از طریق توسعه فضای سبز و در صورت نقاط غیرقابل اجرا، اجرای Paving مناسب
 - پایش مستمر گازهای خروجی از منابع ثابت احتراقی (پسماند سوز، بویلر) به صورت آن لاین و پرتابل به منظور حصول اطمینان از انتشار آلاینده ها به اتمسفر و در صورت نیاز اجرای اقدامات کنترلی موثر
 - اجرای برنامه های مختلف زیست محیطی در راستای تعامل با ادارات محیط زیست مناطق به منظور پاکسازی محیط زیست و حفاظت از اکوسیستم منطقه از جمله: جشنواره بلوط (کاشت نهال درخت بلوط با همکاری اداره محیط زیست استان مرکزی)، اطفاء حریق جنگل های زاگرس (اهداء 6 دستگاه بلوور به اداره محیط زیست استان فارس) و...
 - تولید قیر امولسیون (قیر سبز) در راستای کاهش اثرات مخرب هیدروکربن های نفتی (به دلیل استفاده از آب به جای حلال های نفتی در قیر امولسیون، میزان آسیب وارده به محیط زیست بسیار کاهش می یابد)

- آموزش و فرهنگ سازی در خصوص حفاظت از محیط زیست در سطح مدارس در شهرستان ها از طریق: برگزاری مسابقه، اهداء کتاب های زیست محیطی، اهداء مدادهای سبز، کاشت نهال و...
- اجرای مستمر برنامه خوداظهاری در پایش (سه ماه یکبار) و بررسی انطباق با استانداردهای سازمان حفاظت محیط زیست در راستای حصول اطمینان از عدم آلایندهی
- اختصاص حداقل 10٪ از مساحت مجتمع/پایانه ها به فضای سبز
- رعایت الزامات و قوانین زیست محیطی از منظر ذی نفعان و مشتریان
- کسب عنوان حداقل دو مجتمع (سال 1402 سه مجتمع) شرکت نفت پاسارگاد به عنوان صنعت سبز کشوری و اخذ تندیس سیمین از سازمان حفاظت محیط زیست
- تغییر بسته بندی محصول تولیدی از بشکه فلزی به جامبوبگ به دلیل اینکه پوشش داخلی آن قابل حل در قیر بوده و در نهایت باعث کاهش مصرف انرژی و هدر رفت مواد اولیه با ارزش می گردد.
- عدم اعلام آلایندهی مناطق شرکت نفت پاسارگاد از سوی سازمان محیط زیست و پرداخت هیچگونه عوارض آلایندهی
- ارائه SDS انواع محصولات قیری به مشتریان
- کنترل و به روز رسانی مستمر اطلاعات مربوط به سامانه جامع محیط زیست در راستای تعامل با ذینفعان

○ مدیریت پسماندها و ضایعات و اقدامات انجام شده

- ایجاد محل نگهداری موقت پسماندهای تولیدی (Salvage) و امحاء پسماندهای از طریق سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- شناسایی کلیه پسماندهای تولیدی و کد گذاری آنها مطابق با EPA و کنوانسیون بازل
- تلاش در راستای کاهش پسماندهای ویژه و بازیافت آنها از جمله: تبدیل پسماند ویژه کک به پسماند عادی و بازگشت به چرخه تولید به عنوان زیر ساخت آسفالت در راهسازی
- ثبت کلیه پسماندهای تولیدی در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست (iranemp.ir) و امحاء آنها از طریق شرکت های معتمد سازمان
- تدوین SOP های جامع مطابق با آخرین الزامات سازمان محیط زیست در حوزه مدیریت پسماند از جمله: نحوه بسته بندی، انبارش، امحاء و... و کنترل مستمر اجرای آنها

○ بهره وری انرژی و تدوین تامین سرویس های جانبی:

آبادان

- پایش دوره ای عایق ها با استفاده از دوربین حرارتی و ترمیم نقاط مشکل دار
- پایش دوره ای تله های بخار و تعویض تله بخارهای معیوب

اراک

- پایش دوره ای عایق ها با استفاده از دوربین حرارتی و ترمیم نقاط مشکل دار
- خرید و نصب میتر بر روی خطوط دریافت Utility
- پایش دوره ای تله های بخار و تعویض تله بخارهای معیوب

شیراز

- پایش دوره ای تله های بخار و تعویض تله بخارهای معیوب
- پایش دوره ای عایق ها با استفاده از دوربین حرارتی و ترمیم نقاط مشکل دار
- نصب درایو روی الکتروموتورهای پمپ های واحد عملیات مجتمع

تبریز

- پایش دوره ای عایق ها با استفاده از دوربین حرارتی و ترمیم نقاط مشکل دار
- پایش دوره ای تله های بخار و تعویض تله بخارهای معیوب

تهران

- پایش دوره ای تله های بخار و تعویض تله بخارهای معیوب
- پایش دوره ای عایق ها با استفاده از دوربین حرارتی و ترمیم نقاط مشکل دار

• سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی:

○ تاب آوری و ارتقاء ایمنی:

○ کربن:

- اجرای فاز 3 رینگ آتش نشانی
- اجرای فاز 2 سیستم اعلان حریق
- احداث دیوار بتنی مقاوم بین دو مخزن روغن به عنوان دیوار حایل ایمنی
- طرح های خوداظهاری
- استفاده از دانش فنی داخلی جهت راه اندازی و کیوم کلینر
- تعویض فیلترهای فرایندی
- راه اندازی واحد احیا
- مدیریت پسماند از طریق فروش آجر نسوز به شرکت های مورد تایید محیط زیست
- مدیریت پسماند از طریق تعیین تکلیف پشم سنگ و فیلنذهای ضایعاتی
- انتقال کارخانه کربن ایران به شهرک صنعتی شماره 5
- توسعه فضای سبز تا 27 درصد کل مساحت کارخانه
- اقدام جهت دریافت کارت سلامت پرسنل آبدارخانه
- معاینات سالیانه کارخانه
- اندازه گیری عوامل زیان آور کارخانه
- بهبود روشنایی واحد 1
- کاهش شرایط استرس حرارتی رستوران
- سم پاشی فصلی کارخانه
- کاهش استرس حرارتی انبار مواد شیمیایی
- ارزیابی ارگونومی 20 درصد از پرسنل کارخانه براساس دستور وزارت بهداشت
- پایش آب شرب نقاط مختلف کارخانه
- تعمیر و بهسازی کف کارگاه برق
- تهیه شناسنامه شغلی واحدهای کارخانه
- بهبود روشنایی تعدادی از دفاتر اداری

شرکت دوده صنعتی پارس:

- بروزرسانی و اصلاح سیستم اعلام حریق
- اصلاح و بازسازی ساختمان دوش
- بازسازی و خرید تجهیزات جدید ساختمان لاندری و نصب تجهیزات
- تدوین و اجرای طرح طبقه بندی مشاغل (با رویکرد HSE و محیط زیست)
- بهبود و بهسازی پوشش سطح فضای سبز کارخانه
- بهبود تهویه مطبوع واحدها
- اجرای سکوی مناسب جهت چادر کشی و به همراه لایف لاین مناسب
- نوسازی کلیه فایرباکس های سایت
- پروژه سیستم اطفاء حریق مخازن
- تعویض نوسازی و نصب علائم ایمنی جدید و ایجاد المان های جدید
- فاز امکان سنجی برگشت محصول نامنطبق از مسیر واترکونینگ

○ شیمی بافت:

- طراحی و نصب سیستم اعلام و اطفاء حریق

○ شیمیایی فرآورد قشم

- نصب سیستم اعلام حریق

- اتصال به سیستم هات لاین منطقه ویژه
- نصب علائم هشدار
- خرید و نصب عایق برق در محل قرارگیری تابلوهای برق
- نصب گریتنینگ در محلهای فاقد گریتنینگ بخش تاسیسات
- بهره‌وری انرژی و تداوم تامین سرویس‌های جانبی:
- دوجداره قدر:
 - پروژه خرید برق بصورت قرارداد دوطرفه (پروژه جاری)
 - کربن:
 - بهبود و تنظیم شرایط احتراق کوره پیش گرم هوا در واحد یک
 - بهبود و تنظیم شرایط احتراق کوره پیش گرم هوا در واحد دو
 - بهبود و تنظیم شرایط احتراق کوره پیش گرم روغن در واحد یک
 - بهبود و تنظیم شرایط احتراق کوره پیش گرم روغن در واحد دو
- شرکت دوده صنعتی پارس:
 - عایق کاری خطوط تولیدی
 - مطالعات اصلاحات بانک خازنی کارخانه
 - بروزرسانی تابلو سیستم کنترلر و نصب کنترلر بار بر کمپرسورها (دو کمپرسور دیگر)
 - اصلاح تابلوی ژنراتور، افزودن قابلیت استقلال برق تولیدی از برق شهر
 - مطالعات نصب اینورتر در موتورهای الکتریکی و سافت استارت ها
 - مطالعه و اجرای فاز چهارم تصفیه آب RO4
- شیمی بافت:
 - عایق کاری خطوط فرآیندی
 - استقرار ایزو 50001
 - بازرسی و تعویض تله های بخار
 - نصب Flowmeter و Power Quality Analyzer جهت آنالیز و مدیریت مصرف انرژی
 - نصب درایو جهت پایش مصرف برق
- گازلوله:
 - پروژه خرید برق بصورت قرارداد دوجانبه
- گروه صنعت سلولزی تأمین گستر نوین:
 - تاب آوری و ارتقاء ایمنی:
 - حریر:
 - اجرای پروژه تصفیه خانه فاضلاب بهداشتی
 - بررسی پروژه انتقال پساب تصفیه شده از تصفیه خانه فاضلاب به شرکت همجوار (کاغذ پارس)
 - گزارش مطالعه بهینه سازی و مدیریت مصرف آب کارخانه
 - کاوه:
 - بازرسی چاه های ارت
 - تعمیر مانیتور اطفاء مشرف به دیو آخال واحد استوک
 - شستشو سالیانه واحد رستوران
 - توزیع پمفلت آموزشی مرتبط با کمر درد شغلی
 - اصلاح و تعمیر رینگ آتش نشانی در ضلع جنوب شرقی
 - چوب خزر کاسپین:

- سیستم اعلان و اطفاء حریق
- تعویض کوپل های دیگ های روغن داغ
- تعویض دیگ های بخار
- خرید و راه اندازی سیستم پایش بر خط بر روی اگزوز سیکلون اصلی

○ لطیف:

- محاسبات آب آتش نشانی و شبیه سازی هیدرولیکی جهت تکمیل شبکه آب آتش نشانی
- انجام آزمایشات و معاینات ادواری توسط مراکز تخصصی طب کار
- انجام تست های ایمنی و اخذ گواهینامه های مربوطه
- آنالیز پساب خروجی و گازهای خروجی دودکش ها به صورت فصلی توسط آزمایشگاه های معتمد محیط زیست و تست های تکمیلی آب شرب

○ بهره وری انرژی و تدوam تامین سرویس های جانبی:

○ کاغذسازی کاوه:

- انجام بازچرخانی حداکثری آب در سیستم
- نصب مولد برق پایه گاز

○ حریر:

- احداث و راه اندازی مولد برق (ژنراتورگازی)
- ممیزی انرژی

○ کاوه:

- انجام بازچرخانی حداکثری آب در سیستم
- نصب مولد برق پایه گاز

○ چوب خزر کاسپین

- خرید برق از بورس انرژی

○ صنایع کاغذی لطیف:

- رفع مشکلات مکانیکی شناسایی شده در تجهیزات دوار
- به روزآوری سیستم های روشنایی
- جهت بروزرسانی سیستم مدیریت انرژی و ممیزی فنی کارخانه
- خرید از بورس انرژی

● گروه صنعتی بارز:

○ بهره وری انرژی و تدوam تامین سرویس های جانبی:

- توسعه نیروگاه خورشیدی و ایفای تعهدات ماده ۱۶ قانون جهش تولید دانش بنیان.
- تنوع بخشی تأمین برق از طریق بازار دوجانبه و ژنراتورهای اضطراری.
- ارتقای بهره وری انرژی با خرید و به کارگیری تجهیزات با راندمان حرارتی بالا.

● گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک:

○ بهره وری انرژی و تدوam تامین سرویس های جانبی:

- تغییر درب های لیفتراک رو سالن های تاب و بافت به درب های سریع بازشو
- تهیه و نصب تجهیزات اندازه گیری آب، برق و گاز
- احداث نیروگاه خورشیدی 4000 کیلوواتی
- ممیزی فنی انرژی

○ تاب آوری و ارتقاء ایمنی:

- پروژه اعلان و اطفاء حریق سالن استیل کورد

ردیف	نام شرکت	هزینه های انجام شده در قالب مسئولیت اجتماعی ۱۴۰۴ (ریال)	موضوع یا محل هزینه
۱	پتروشیمی فن آوران	۳۷۴,۸۴۶,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲	پتروشیمی غدیر	۱۱۴,۵۱۴,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۳	پتروشیمی خراسان	۱۵۹,۸۶۸,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۴	نفت پاسارگاد	۱۰۸,۳۳۰,۴۰۴,۶۹۶	کمک های عام المنفعه
۵	نفت ایرانول	۷۳,۲۶۸,۶۰۴,۳۱۴	کمک های عام المنفعه
۶	پرسی ایران گاز	۲۶,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۷	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۴۲,۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۸	گروه صنعتی بارز	۱۵۳,۳۲۱,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۹	لاستیک بارز کرستان	۷,۸۴۷,۰۷۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۰	صنایع لاستیک سیرجان	۵,۹۵۳,۹۷۱,۹۵۰	کمک های عام المنفعه
۱۱	دوده صنعتی پارس	۱۵,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۲	صنایع لاستیکی سپند	۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۳	پتروشیمی شیمی بافت	۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۴	کرین ایران	۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۵	بازرسی فنی و کنترل خوردگی تکین کو	۵۴۸,۵۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۶	حریرخوزستان	۴,۸۴۳,۴۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۷	صنایع چوب و خزر کاسپین	۳,۴۲۰,۰۰۰,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۲۶	جمع کل	۱,۱۳۴,۱۱۰,۹۵۰,۹۶۰	

بخش سوم

مهمترین منابع،
مصارف ریسک‌ها و
روابط

مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

منابع:

- تسهیلات بانکی
- افزایش سرمایه
- فروش اوراق بهادار شامل سهام، واحدهای سرمایه‌گذاری و غیره
- دریافت مطالبات بابت سود نقدی سهام شرکتهای سرمایه‌پذیر
- شایان ذکر است با عنایت به محدودیت‌های سیستم بانکی در اعطای تسهیلات و محدودیت در تامین منابع در دسترس قابل اکتساب از طریق انتشار اوراق در بازار سرمایه، شرکت در برخی مقاطع با محدودیت در تامین منابع مالی مواجه بوده است.

مصارف:

- مصارف مالی شامل سرمایه‌گذاری از طریق خرید اوراق بهادار
- مشارکت در افزایش سرمایه شرکتهای فرعی وابسته
- پرداخت هزینه‌های مالی
- مصارف نقدینگی از جمله هزینه‌های اداری و عمومی
- پرداخت سود نقدی به سهامداران

ریسک‌ها و عدم قطعیت‌های اصلی راهبردی، تجاری، عملیاتی و مالی شرکت شامل ریسک‌های

داخلی و خارجی و تغییرات در آن ریسک‌ها

۱- ریسک‌های داخلی

- ریسک مدیریتی و راهبردی
- ریسک مالی
- ریسک عملیات اجرایی

۲- ریسک خارجی

- ریسک اقتصادی
- ریسک‌های اجتماعی، اعتباری، سیاسی، قانونی، حقوقی و قراردادی
- ریسک نرخ ارز
- ریسک تداوم شرایط جنگی و محاصره دریایی

ریسک‌های داخلی

- تمامی رخ داده‌های قابل کنترل و غیر قطعی و قابل پیش‌بینی و پیش‌گیری درون سازمانی، سیاست‌ها، برنامه‌ها، تصمیمات و اقدامات بعمل آمده یا در دست اقدام که در حدی قابل مدیریت می‌باشند در گروه ریسک‌های داخلی قرار می‌گیرند.

ریسک مدیریتی و راهبردی

- مجموعه ریسک‌های مدیریتی و راهبردی داخلی و خارجی هستند که به دلیل استراتژی‌ها و سیاست‌های تجاری شرکت با نهاد‌های بالادستی و بیرونی دارد بر شرکت تحمیل می‌شوند.
- ریسک مالی
- عوامل و فاکتورهای مرتبط با شاخص‌ها و متغیرهای مالی را ریسک مالی می‌نامند که شامل موارد ذیل می‌باشند:

ریسک نوسانات نرخ بهره

- گران شدن پول و کاهش توان شرکت‌ها در بازپرداخت اقساط در صورت شناور بودن نرخ‌های بهره
- توجیه ناپذیر شدن بعضی از طرح‌های توسعه پس از احتساب تامین مالی با توجه به نرخ‌های جدید بهره
- تغییر متغیرهای اقتصادی اعم از نرخ بهره پس از تغییر نرخ تورم و تحمیل تاثیر غیرمستقیم آن در تامین قطعات و تجهیزات داخلی

ریسک نوسانات نرخ ارز

- افزایش بهای تمام شده تولید و کاهش حاشیه سود عملیاتی برای شرکت‌های با مصارف ارزی بالا (خوراک، سوخت، هزینه لجستیک، سایر هزینه ها) و منابع ارزی پائین
- تاثیر بر روی نقدینگی و ناتوانی شرکت‌ها در بازپرداخت تسهیلات ارزی برای شرکت‌های دارای منابع پائین ارزی
- سیستم چند نرخ و تغییر در قوانینی مربوطه موجب نوعی سردرگمی ناخواسته می شود.

ریسک افزایش قیمت نهاده‌های تولیدی

- افزایش بهای تمام شده و کاهش حاشیه سود عملیاتی
- تاخیر در صدور مجوز افزایش نرخ فروش از سازمان حمایت متناسب با افزایش قیمت نهاده‌های تولید
- امکان ضررده شدن ادامه عملیات تولید با توجه به افزایش قیمت نهاده‌های تولیدی به بالاتر از نقاط سر به سر اقتصادی

ریسک کاهش قیمت محصولات

- کاهش درآمد ناشی از فروش و کاهش حاشیه سود شرکت
- امکان ضررده شدن ادامه عملیات تولید با توجه به کاهش قیمت محصول به کمتر از نقاط سر به سر اقتصادی
- امکان ضررده شدن ادامه عملیات تولید با توجه به افزایش قیمت نهاده‌های تولیدی

ریسک نقدینگی

- طولانی شدن بازگشت درآمد حاصل از فروش صادراتی بدلیل شرایط تحریم
- مشکلات تامین سرمایه در گردش
- اجرای پروژه‌های در دست اجرا و طرح‌های توسعه ای

۲. ریسک خارجی

- ریسک‌های خارجی شامل مجموعه تهدیدات و اتفاقات احتمالی هستند که از حیطه اختیارات شرکت خارج بوده. منافع شرکت را تهدید می کنند که در گروه ذیل قرار می گیرند.

ریسک اقتصادی

- ریسک مربوط به بی ثباتی در قوانین و مقررات اقتصادی کشوری و بین المللی شاخص اقتصادی مهمو تائی گذار می باشد مانند: نرخ برابری ارز، نرخ تورم و بهره بانکی را ریسک اقتصادی می گویند که در شرکت ها تولیدی و طرح ها مطرح می باشند.

ریسک‌های اجتماعی، اعتباری، سیاسی، قانونی، حقوقی و قراردادی

- ریسک‌های مرتبط با ارتباط و تعاملات با ذینفعان، اعتباری، سیاسی، قانونی و قراردادی در این گروه قرار می گیرد.
- ریسک تداوم شرایط جنگی و محاصره دریایی
- استمرار شرایط جنگی و محاصره دریایی منجر به عدم قطعیت ها و غیرقابل پیش بینی بودن شرایط خواهد شد.

برنامه‌ها و راهبردهای مدیریت برای مقابله با کاهش ریسک‌ها و میزان اثربخشی راهبردهای

مدیریت ریسک هلدینگ و شرکت های کنترای

اقدامات در جهت استقرار کمیته ریسک در شرکت های تابعه:

- الزام به تشکیل کمیته ی ریسک در شرکت های تابعه با رعایت دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده در سازمان بورس و اوراق بهادار

- راه اندازی پورتال سازمانی هلدینگ در راستای ثبت صورتجلسات کمیته ریسک شرکت های تابعه و نظارت موثر بر روند فعالیت کمیته ها
- تهیه بانک اطلاعاتی اعضای کمیته ریسک شرکت های تابعه و شرکت های غیر مدیریتی
- برگزاری مستمر جلسات کمیته ریسک در هلدینگ و شرکتهای تابعه و رصد شرکت مادر از طریق دریافت و بررسی صورتجلسات کمیته ریسک شرکتهای تابعه
- دریافت ده مورد از ریسک های بحرانی و دارای اولویت در شرکت های تابعه
- بررسی ریسک های بحرانی شرکت های تابعه مطابق برنامه ریزی صورت گرفته
- ابلاغ صورتجلسات کمیته ریسک هلدینگ به هیأت مدیره و بررسی موضوعات در هیأت مدیره
- استقرار سامانه یکپارچه مدیریت ریسک در سطح هلدینگ و شرکت های تابعه
- تدوین و ارائه استراتژی، سند اشتیهای ریسک و RBS به هیئت مدیره جهت تصویب
- بررسی ریسک های داخلی شرکت تاپیکو و دعوت از کمیته ریسک سایر شرکت های تابعه جهت ارائه و بررسی (مستمر)
- برگزاری مستمر دوره های آموزشی مدیریت ریسک و ارتقای سطح بلوغ مدیریت ریسک در شرکت های تابعه و هلدینگ

گزارشگری یکپارچه مدیریت ریسک:

- از طریق پایش گزارش های ماهانه شرکتهای تابعه و برگزاری جلسات حضوری و آنلاین، حصول اطمینان از تداوم کسب و کار، تاب آوری سازمانی و مدیریت صحیح ریسکها صورت می پذیرد. همچنین جهت نظارت جامع وضعیت مدیریت ریسک در سطح گروه، کمیته ریسک هلدینگ بنا به ضرورت، از مدیران عامل و اعضای کمیته ریسک شرکت های تابعه در جلسات کمیته ریسک هلدینگ دعوت بعمل می آورد.

اهم ریسک ها و تدابیر اتخاذ شده

- اهم ریسک هایی که هلدینگ و شرکت های تابعه با آن مواجه هستند به صورت کلی به شرح ذیل می باشد:



گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل	اقدامات
ریسک سیاسی و تحریمی	محدودیت‌ها و تحریم‌ها از یک‌طرف باعث بروز مشکلات و مسائلی در زمینه فروش محصولات تولیدی و انتقال و جابجایی ارز از بانک‌های خارجی شده و از طرف دیگر بهره‌گیری شرکت‌های تابعه از تکنولوژی‌ها و تجهیزات مدرن را با مشکل مواجه می‌کند.	شناسایی ساختاری ریسک‌های هلدینگ و شرکت‌های تابعه در چارچوب ریسک‌های کلان و تدوین واکنش‌های اضطراری برای کاهش پیامدهای آن بر عملیات تولید و زنجیره تامین.
ریسک نرخ ارز و بازگشت ارز حاصل از فروش	زنجیره فروش محصول در بازارهای صادراتی در شرایط جنگ از چند جهت دچار اختلال می‌گردد؛ مهم‌ترین ریسک، مسدود شدن کانال‌های بانکی (که بیشتر مورد تحریم‌های ظالمانه قرار گرفته است) و اختلال در حمل‌ونقل دریایی و افزایش هزینه بیمه و تأخیر در تحویل است. تغییرات نرخ ارز نیز از چند حوزه بر شرکت‌های تابعه اثرگذار است: درآمدها، بدهی‌ها و جریان‌های نقدی آتی.	تحلیل کمی ریسک نوسان نرخ ارز از منظر اثر بر سودآوری برای شرکت‌های تابعه تکلیف شده (مصوبه کمیته در خصوص پتروشیمی خراسان)؛ جمع‌بندی و رایزنی برای اصلاح قراردادهای معاملات ارزی با بانک‌ها و صرافی‌ها در سطح هلدینگ در دستور کار قرار دارد.
ریسک تأمین مواد اولیه و خوراک	در شرایط جنگی، تأمین مواد اولیه و تجهیزات با ریسک‌هایی از قبیل اختلال در زنجیره تأمین جهانی (به دلیل تحریم‌ها) و اختلال در مسیرهای حمل‌ونقل دریایی مواجه است که واردات را محدود می‌کند.	پایش زنجیره تأمین شرکت‌های تابعه و بررسی گزینه‌های جایگزین برای تأمین‌کنندگان کلیدی؛ نیاز به تکمیل با وضعیت مشخص خوراک شرکت‌های تابعه هلدینگ.
ریسک اعتباری	ریسک اعتباری از این واقعیت ریشه می‌گیرد که طرف قرارداد نتواند یا نخواهد تعهدات قرارداد را انجام دهد. رخداد اعتباری زمانی واقع می‌شود که توانایی طرف قرارداد در تکمیل تعهداتش تغییر کند. ریسک عدم اخذ اعتبار بانکی جهت واردات و ریسک اعتبار مشتری از این دسته ریسک‌ها هستند.	لحاظ ارزیابی ریسک اعتباری طرف‌های معامله در تصمیمات کلان و قراردادهای شرکت‌های تابعه؛ الزام پیوست ریسک برای قراردادهای منعقد با اشخاص حقوقی (مصوبه کمیته).
ریسک نرخ بهره	تغییرات نرخ بهره بر بخش‌های مختلف اقتصاد اثرگذار است و حتی تغییر نرخ بهره در برخی از کشورهای جهان بر اقتصاد و جریان‌های مالی بین‌المللی تأثیر دارد؛ از جمله افزایش هزینه‌های تأمین مالی جدید و تأثیر بر ارزش‌گذاری طرح‌های توسعه‌ای شرکت‌های تابعه.	انبار به تکمیل: سیاست پوشش ریسک/مدیریت ساختار تأمین مالی هلدینگ توسط واحد مالی.
ریسک نقدینگی	محدودیت‌های بین‌المللی در استفاده از فاینانس خارجی، بالا بودن هزینه تأمین سرمایه از خارج کشور و محدودیت روش‌های تأمین مالی از بازار سرمایه کشور، اجرای طرح‌های توسعه‌ای در دست اجرا و طرح‌های توسعه‌ای را با ریسک‌های نقدینگی مواجه می‌نماید؛ در شرایط جنگی این ریسک به بحرانی‌ترین چالش نگاه‌ها تبدیل می‌شود.	پایش سررسید بدهی‌ها و جریان‌های نقدی آتی در سطح هلدینگ و شرکت‌های تابعه؛ انبار به تکمیل با وضعیت نسبت‌های نقدینگی گروه توسط واحد مالی.
ریسک تورم	افزایش مداوم سطوح عمومی قیمت‌ها که می‌تواند با تأثیرگذاری بر قدرت خرید مصرف‌کنندگان، بهای تمام‌شده محصولات و هزینه‌های پروژه‌های بزرگ و طولانی‌مدت، کسب‌کارها را تهدید نماید.	لحاظ اثرات تورمی در مطالعات اقتصادی طرح‌ها و مفاد قراردادهای مرتبط تا حد قابل قبولی پوشش داده شود.
ریسک بازار و رقابتی محصول	افزایش ظرفیت‌های تولیدی رقابتی جهانی و منطقه‌ای در محصولات مشابه شرکت‌های تابعه هلدینگ و تغییرات عرضه و تقاضای جهانی می‌تواند بر قیمت‌های جهانی محصولات و سهم بازار گروه اثرگذار باشد.	رصد و تحلیل مستمر روند عرضه و تقاضای داخلی و جهانی محصولات؛ استفاده از فرصت‌های بازار برای پیشبرد اهداف توسعه‌ای شرکت‌های تابعه.

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل	اقدامات
ریسک تغییر مفروضات طرح‌ها و ریسک‌های نوظهور	تحولات ژئوپلیتیک منطقه و درگیری‌های نظامی موجب تغییر در بخشی از مفروضات اساسی حاکم بر اجرای طرح‌های توسعه یافته شده و سطح قطعیت برنامه‌ریزی و اجرای پروژه‌ها را کاهش داده است. این شرایط نظیر افزایش هزینه‌های تأمین خوراک و خدمات و اجراء، تغییر در زمان‌بندی تجهیزات و منابع مالی و صورت لزوم بازنگری در اولویت‌بندی طرح‌های توسعه‌ای را به همراه می‌تواند داشته باشد.	بازنگری اولویت‌بندی طرح‌های توسعه‌ای گروه با ملاحظه سناریوهای محتمل تداوم تنش‌های منطقه‌ای در افق‌های کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت.
ریسک ژئوپلیتیک و شرایط جنگی	با توجه به شرایط حساس جنگی (جنگ رمضان) و آثار احتمالی آن بر هلدینگ و شرکت‌های تابعه، کمیت ریسک ضرورت شناسایی اضطراری و فوری ریسک‌های ناشی از این شرایط را مورد تأکید قرار داد.	مقرر شد ریسک‌های ناشی از شرایط جنگی به صورت اضطراری در سطح هلدینگ و شرکت‌های تابعه شناسایی و در اسرع وقت در کمیته‌های ریسک مطرح و بررسی شود.
ریسک منابع انسانی (نگهداشت و جانشین‌پروری)	ریسک‌های حوزه منابع انسانی شامل نگهداشت نیروی انسانی، نظام حقوق و دستمزد و رفاهیات کارکنان، با تأکید ویژه بر شکاف جانشین‌پروری و ترک خدمت نیروهای متخصص.	مقرر شد گزارش مدون مبتنی بر چارچوب مدیریت ریسک تهیه و شاخص‌های کلیدی ریسک (KRI) از قبیل نرخ شکاف جانشین‌پروری، نرخ ترک خدمت نخبگان، نرخ غیبت، میانگین سن و موج بازنشستگی، تعریف و پایش شود.

روابط مهم با ذینفعان و چگونگی احتمال تأثیر این روابط بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار

شرکت و چگونگی مدیریت این روابط

- تاپیکو با شرکت‌های تابعه به عنوان هلدینگ مادری روابط مشخصی دارد و در این زمینه روابط حمایتی، راهبردی و ابلاغی خود را برقرار نموده است. با توجه به اینکه مواردی به عنوان چارچوب‌های عملکردی در تاپیکو معین شده، شرکت‌های تابعه را به رعایت این چارچوب‌ها الزام می‌نماید. این چارچوب‌ها بیشتر در راستای تنظیم روابط فی‌مابین شرکت تاپیکو با سایر شرکت‌های گروه در اجتناب از رقابت منفی و یا تلاش برای ارتقای ارزش افزوده می‌باشد. اعلام و پیگیری مطالبات در جلسات بررسی عملکرد سالیانه و دوره‌ای و جلسه مجمع عمومی شرکت‌های تابعه، دریافت و تحلیل گزارشات حوزه‌های مختلف از جمله روش‌های مدیریت این روابط می‌باشد.
- تاپیکو با توجه به شرح فعالیت اصلی مشخص شده در اساسنامه، محدود به حضور در کسب و کارهای معینی می‌باشد که از سوی سهامداران مشخص شده است. این موضوع ریسک‌های تجاری مترتب خود را دارد. با توجه به اینکه تاپیکو تمامی 12 محصول اصلی پتروشیمی را در سبد خود داراست، بصورت دوره‌ای با رصد بازار نفت، گاز و پتروشیمی همواره سعی داشته است تا به بهترین ترکیب در سبد کسب و کارهای موجود در این صنایع دست یافته و تا این ریسک تجاری را کمینه نماید.

ریسک‌های ناشی از روابط با ذینفعان

ریسک نوسانات نرخ ارز

- افزایش بهای تمام شده تولید و کاهش حاشیه سود عملیاتی برای شرکت‌های با مصارف ارزی بالا (خوراک، سوخت، هزینه لجستیک، سایر هزینه‌ها) و منابع ارزی پایین
- تأثیر بر روی نقدینگی و ناتوانی شرکت‌ها در بازپرداخت تسهیلات ارزی برای شرکت‌های دارای منابع پائین ارزی
- سیستم چند نرخ و تغییر در قوانینی مربوطه موجب نوعی سردرگمی ناخواسته می‌شود.

ریسک نقدینگی

- اثرات ناشی از جنگ تحمیلی بر نقدینگی شرکت‌های سرمایه‌پذیر و هلدینگ برای ذینفعان

ریسک تجاری

- شرکت تاپیکو با توجه به شرح فعالیت اصلی مشخص شده در اساسنامه، محدود به حضور در کسب و کارهای معینی می‌باشد که از سوی سهامداران مشخص شده است. مطالعه دورنمای بازار در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی، به ترکیب بهینه سبد محصولات کمک می‌کند.

مهم‌ترین آثار جنگ تحمیلی رمضان بر صنعت پتروشیمی:

- نوسانات نرخ ارز که عملیات تولید و بازرگانی خارجی را به صورت مستقیم تحت تاثیر قرار داده است.
- افزایش نرخ تامین مالی به دلیل محدودیت شبکه بانکی منجر به افزایش هزینه های مالی در شرکت‌ها می‌گردد.
- محدودیت در دسترسی به خدمات حمل و نقل دریایی منجر به افزایش شدید هزینه‌های حمل و نقل و لجستیک خواهد گردید.
- در خصوص خسارات وارد آمده به شرکت‌های پتروشیمی گروه تاپیکو، هیچکدام از تاسیسات شرکت‌های پتروشیمی کنترلی گروه مورد اصابت مستقیم قرار نگرفته‌اند. توقف فعالیت برخی از شرکت‌های زیرمجموعه عمدتاً به دلیل عدم امکان دریافت یوتیلیتی از پتروشیمی فجر بوده است و شرکت‌های زیرمجموعه تاپیکو به عنوان اولویت‌های تولید در منطقه در مدار تولید قرار گرفته‌اند.
- در خصوص توقف های مقطعی، صرفاً در برخی زمان‌ها بر اساس تصمیمات کمیته اضطرار منطقه ماهشهر و همچنین NPC فعالیت های واحدهای تولیدی متوقف بوده‌اند.
- در حوزه برنامه ریزی‌های میان مدت جهت تامین پایدار خوراک، برنامه های لازم جهت کاهش آثار احتمالی در دست اقدام میباشد.
- لازم به ذکر است آثار مالی ناشی از شرکت‌های غیرکنترلی آسیب دیده مستقیم از جنگ شامل پتروشیمی تبریز، دماوند انرژی عسلویه و پتروشیمی جم در پرتفوی این هلدینگ در دست بررسی می‌باشد.

تغییرات در صنعت یا شرکت‌های مهم صنعتی که شرکت در آن فعالیت می‌کند

متانول:

با توجه به اینکه در صنعت متانول تعدادی از طرح‌ها به بهره برداری رسیده است با وارد شدن تولید این شرکت‌ها و افزایش حجم عرضه محصول و همچنین وضع عوارض صادراتی و افزایش نرخ خوراک گازی به میزان بسیار زیادی سودهای آن شرکت را کاهش می‌دهد و از طرفی توسعه زنجیره پایین دست متانول به میزان بسیار زیاد الزامی و حائز اهمیت می‌باشد. و لذا طرح پتروالفین فن اوران جهت ورود به حوزه پایین دستی متانول حائز اهمیت می‌باشد. که در صورت رفع موانع، اقدامات عملی پیش روی این شرکت خواهد بود.

همچنین تبعات جنگ و محاصره دریایی، منجر به اختلال در تولید، فروش و قیمت متانول شده است که تاثیرات مثبت و منفی در سوددهی تولیدکنندگان این محصول در میان مدت خواهد داشت.

قیر:

نظر به عدم شفافیت لازم و کافی در فرمول قیمت گذاری خوراک و کیوم باتوم و با توجه به اینکه در حدود 90٪ از قیمت تمام شده محصول قیر مربوط به قیمت و کیوم باتوم می‌باشد، این موضوع به عنوان یکی از گلوگاه های مؤثر در آینده شرکت ریسک‌هایی را ایجاد کرده است. تدوین تمامی سناریوهای ممکن جهت تأمین پایدار خوراک از اولویت‌های راهبردی شرکت نفت پاسارگاد می‌باشد.

تبعات محاصره دریایی، صادرات و هزینه لجستیک و قیمت فروش قیر را در میان مدت متاثر می‌نماید.

PVC:

طرح های در حال پیگیری کلر الکالی پتروشیمی غدیر می باشد که بسیار در متوازن سازی و رفع گلوگاه های زنجیره تولید PVC راه‌گشا می باشد. با توجه به کاهش ظرفیت تولید گاز طبیعی و برق ناشی از خسارات جنگ تحمیلی، تولید این محصول کاهش یافته که منجر به رقابت شدید در قیمت

خرید داخل PVC و افزایش شدید حاشیه سود فروش دارد. همچنین برنامه واردات این محصول و کسری خوراک EDC جهت تامین نیاز داخل و کسب حاشیه سود بازرگانی در دستور کار شرکت‌های سرمایه‌پذیر این هلدینگ می‌باشد.

DOP,PA:

با توجه به محدودیت‌های موجود در تأمین اورتوزایلن و 2EH در تولید محصول PA و DOP، واردات خوراک به عنوان یک سناریو پیش روی شرکت می‌باشد. با توجه به قدیمی بودن تجهیزات تولید در پتروشیمی فارابی، اجرای طرح بازسازی در این شرکت به عنوان یک الزام مورد تأیید و تأکید بوده است. توسعه رقابتی بخش خصوصی با انعطاف‌پذیری بیشتر نیز به عنوان یکی از اصلی‌ترین عوامل محدودکننده است. با توجه به موقعیت پتروشیمی فارابی و مجاورت با اسکله، مخزن‌داری بعنوان یکی از مزیت‌های این شرکت محسوب می‌گردد که هم اکنون توسعه این بخش از فعالیت شرکت با توسعه و بهینه‌سازی مخازن موجود (از جمله شناورسازی سقف مخازن) در دست اقدام می‌باشد. استفاده از این پتانسیل و اجاره مخازن فوق بعنوان زمینه مناسب درآمدی برای مجموعه فارابی مورد توجه می‌باشد، همزمان با این موضوع دو طرح تولید اسید فوماریک از ضایعات واحد PA و تولید اتانول سنتزی از متانول نیز در شرکت مذکور در دست بررسی می‌باشد. بالا بودن موجودی و استمرار تولید و فروش این محصولات در شرکت سرمایه‌پذیر زیرمجموعه این هلدینگ منجر به تامین بخشی از نیاز داخل در زمان محدودیت عرضه رقبا شده است.

صنعت روانکاران :

با توجه به اهمیت تولید محصولات نهایی از روغن پایه و نظر به ارزش افزوده ایجاد شده از تولید این محصولات در مقایسه با خام فروشی، شرکت ایرانول در نظر دارد در قالب همکاری‌های مشترک و تحت عنوان Joint Venture روند توسعه محصولات نهایی را عملی نماید و از این محل ضمن ارزآوری باعث ایجاد ارزش افزوده بیشتر در محصولات شرکت گردد. بهسازی و اصلاح برخی فرآیندهای مرتبط با تولید و افزایش بهره‌وری تولید نیز به عنوان بخشی از فعالیت‌های این شرکت مد نظر می‌باشد. همکاری و هماهنگی با رقابتی اصلی داخلی در کسب سهم بازار نیز به عنوان رویکرد مورد توجه است. شرایط جنگی باعث محدودیت واردات و افزایش قیمت مواد افزودنی مورد نیاز محصولات نهایی صنعت روانکار می‌گردد.

اوره:

سی درصد تولید اوره کشور با نرخ گذاری مصوب هیات وزیران و پرداخت بخشی از قیمت آن به صورت نقدی و مابقی به عنوان دیون دولتی به بخش کشاورزی تحویل می‌گردد که معمولاً با تاخیرات سالانه تعیین تکلیف می‌گردد. ریسک قیمت خوراک گاز طبیعی و محدودیت خوراک در زمانهای اوج مصرف گاز منجر به عدم استمرار تولید صنایع اوره ساز کشور شده است. با توجه به ظرفیت بالای تولید و محدودیت‌های جنگ و محاصره دریایی منجر به کاهش شدید صادرات و افزایش موجودی محصول شده است.

لاستیک:

تخصیص ارز به واردات لاستیک با وجود امکان تامین داخلی نیاز کشور، تاخیر در تخصیص ارز برای واردات مواد اولیه مورد نیاز صنعت و همچنین مشکلات نقدینگی از جمله مشکلات صنعت لاستیک در سالهای اخیر بوده است. همچنین اخذ تسهیلات ارزی برای توسعه این صنعت و محدودیت صادرات و کسب درآمد ارزی از مهمترین ریسک‌های مالی در این صنعت می‌باشد. خسارات جنگ به زیرساخت‌های صنعت پتروشیمی و نیز محاصره دریایی تامین مواد اولیه این صنعت را با مشکلات جدی مواجه نموده است.

دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	خواهان/شاکی	خوانده/مشتکی عنه	خواسته/ارزش اقتصادی	اقدامات صورت گرفته	مرجع رسیدگی	آخرین وضعیت پرونده
1	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	52 نفر مشتکی عنهم اعم از اشخاص حقیقی و حقوقی	خیانت در امانت در قراردادهای شرکت پتروشیمی ایلام	پیگیری لف پرونده مرتبط از دادگاه کیفری 2 که قبلاً منجر به رای قطعی مبنی بر محکومیت مشتکی عنهم شده است،	شعبه اول بازپرسی دادسرای شهرستان ایلام	پرونده در مرحله تحقیقات مقدماتی در دادسرای ایلام مطرح است. در راستای تقویت پرونده حاضر، پیگیری ها جهت لف این پرونده با پرونده دیگری که با اتهامات مشابه علیه بعضی از مشتکی عنهم منجر به رای قطعی مبنی بر محکومیت شده است، صورت گرفته است. علیرغم پیگیری از شعبه پرونده تا کنون منجر به صدور تصمیم قضایی نشده است
2	شرکت ملی صنایع پتروشیمی NPC و سایرین از جمله تاپیکو	بعضی از مدیران گروه صنعتی باختر	ارائه صورت های مالی مزورانه که منجر به تقسیم سود موهوم در صورت های مالی سال 1400 الی 1402 شده است	ثبت شکواییه، پیگیری پرونده، ارائه لوایح	شعبه 3 بازپرسی دادسرای جرایم اقتصادی و شعبه 1063 دادگاه کیفری دو و شعبه 68 دادگاه تجدیدنظر استان	قرار جلب به دادرسی صادر و رسیدگی به پرونده مذکور در شعبه 1063 دادگاه کیفری دو منجر به صدور رای مبنی بر محکومیت متهمین به اتهام استفاده از جایگاه مدیریتی و ارائه صورت های مالی مزورانه و همچنین مجازات یکسال حبس گردید. پرونده با تجدیدنظر خواهی محکوم علیهم به دادگاه تجدیدنظر استان تهران ارسال و به شعبه 68 تجدیدنظر خواهی، قرار تعلیق مراقبتی رای صادره نمود و به محکوم علیهم مهلت داد تا نسبت جبران خسارات ناشی از صورت های مالی مزورانه از محل عودت سود از سایر سهامداران اقدام نمایند. شرکت باختر مبلغ 1,295,522,524,124 ریال به بابت سه سال مذکور به حساب تاپیکو واریز نموده است، لیکن صحت اجرای رای توسط کارشناس منتخب اجرای احکام در حال بررسی است.
3	شرکت تیام داراب رضوان	شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) و شرکت پتروشیمی خراسان	الزام به ایفای تعهد مالی خواسته خواهان در حدود 140میلیارد ریال	مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دفاع	شعبه 3دادگاه عمومی حقوقی بجنورد	با توجه به اینکه طرف قرارداد مورد استناد خواهان صرفاً ت پتروشیمی خراسان بوده است، لایحه با موضوع عدم توجه دعوا به تاپیکو به دادگاه ارائه گردید که در نتیجه آن قرارداد رد دعوا به همین دلیل نسبت به تاپیکو صادر شد. دعوی خواهان به طرف پتروشیمی خراسان نیز با دفاعیات صورت گرفته توسط شرکت مذکور منجر به صدور رای بر بی حقی خواهان گردید. آراء مذکور در مرحله تجدیدنظر خواهی قطعی شده است.
4	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	گروه صنعتی باختر و شرکت کاوش صنعت سپید	صدور حکم به ابطال برگ سهام های صادره در اثر افزایش سرمایه سال 89	مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دعوا	شعبه 55 روابط بین الملل مجتمع قضایی شهید بهشتی و شعبه 10 دادگاه تجدیدنظر استان تهران	رای بدوی مبنی بر ابطال برگ سهام از شعبه 55 روابط بین الملل صادر گردید. با اعتراض محکوم علیه بدوی پرونده به دادگاه تجدیدنظر ارسال و جهت رسیدگی به شعبه 10 ارجاع شد و در نهایت شعبه نامبرده رای صادره از شعبه بدوی را به دلایل شکلی نقض نمود.
5	شرکت پخش فرآورده های نفتی	شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو)	دادخواست به خواسته ابطال اجرائیه و توقف عملیات اجرایی و ابطال نامه مدیر عامل شرکت پخش فرآورده های نفتی مبنی بر صدور اجرائیه موضوع ماده 48 قانون محاسبات عمومی کشور بر اساس رای صادره از دیوان محاسبات راجع به	مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دفاع	شعبه 4 دادگاه بدوی و شعبه 9 دادگاه تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	با توجه به اجرائیه صادره توسط حوزه مالیاتی مودیان مالیاتی بزرگ، دادخواست به خواسته ابطال اجرائیه و توقف عملیات اجرایی و ابطال نامه مدیر عامل شرکت پخش فرآورده های نفتی تقدیم که جهت رسیدگی به شعبه 4 بدوی دیوان عدالت اداری ارجاع و دستور موقت مبنی بر توقف عملیات اجرایی صادر شد. پس از تبادل لوایح، اداره کل امور مالیاتی ضمن عدول از اقدام قبلی خود به دلیل عدم شمول ماده 48 بر شرکت های دولتی، بر اجرایی

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

			تفصیل حقوق دولت توسط کارمندان دولت در افزایش سرمایه شرکت نفت ستاره خلیج فارس به میزان 1,670,000,000,000 ریال		صادره را کان لم یکن اعلام نمود. شعبه رسیدگی کننده به استناد لایحه سازمان امور مالیاتی اقدام به رای بر رد شکایت صادر نموده است. به رای مذکور اعتراض شد و شعبه 9 دادگاه تجدیدنظر رای بدوی را تایید نمود
6	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	مطالبه سود سهام به مبلغ 7,672,952,982,500 ریال	ارسال اظهارنامه قضایی - مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دعوا	دادخواست در تاریخ 1404/02/28 به کمیته سازش کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران ارائه و به ثبت رسیده است. مبلغ مورد نظر دریافت و تسویه گردید.
7	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت پتروشیمی نوری	مطالبه سود سهام به مبلغ 7,757,984,686,260 ریال	ارسال اظهارنامه قضایی - مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دعوا	دادخواست در تاریخ 1404/02/28 به کمیته سازش کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران ارائه و به ثبت رسیده است مبلغ مورد نظر دریافت و تسویه گردید.
8	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت صنایع لاستیک یزد	مطالبه سود سهام به مبلغ 750,000,000,000 ریال	ارسال اظهارنامه قضایی - مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دعوا	دادخواست در تاریخ 1404/02/28 به کمیته سازش کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران ارائه و به ثبت رسیده است مبلغ مورد نظر دریافت و تسویه گردید.
9	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت ایران یاسا تایر و رابر	مطالبه سود سهام به مبلغ 890,540,865,850 ریال	ارسال اظهارنامه قضایی - مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دعوا	دادخواست در تاریخ 1404/02/28 به کمیته سازش کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران ارائه و به ثبت رسیده است
10	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت حفاری شمال	مطالبه سود سهام به مبلغ 121,325,666,850 ریال	ارسال اظهارنامه قضایی - مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا و تدارک دعوا	دادخواست در تاریخ 1404/02/28 به کمیته سازش کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران ارائه و به ثبت رسیده است مبلغ مورد نظر دریافت و تسویه گردید.

بخش چهارم
نتایج عملیات و
چشم اندازها

نتایج عملیات و چشم‌اندازها

توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره

- ثبت، درج و ارزش‌گذاری سهام شرکت توسعه و سرمایه‌گذاری صنایع لاستیک در فرابورس
- ثبت، درج و ارزش‌گذاری سهام شرکت پتروشیمی شیمی‌بافت در فرابورس
- پرداخت سود سهامداران حقیقی پیش از موعد در پاسخ به اعتماد سهامداران
- مشارکت در افزایش سرمایه شرکت‌های تابعه
- مشارکت فعال در یازدهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی و کسب تندیس سیمین توسط پتروشیمی فن‌آوران
- بازطراحی توسعه زنجیره ارزش شرکت‌های تابعه به‌منظور تعمیق همکاری‌های درون‌هلدینگ و ایجاد فرصت‌های نوین رشد
- برگزاری رویدادهای تخصصی فناورانه در دانشگاه‌های تهران و علم و صنعت با مشارکت شرکت‌های تابعه به‌منظور توسعه همکاری‌ها و هم‌افزایی با شرکت‌های دانش‌بنیان
- طراحی و تدوین نمایه یکپارچه ارتقای بهره‌وری، پژوهش و فناوری برای شرکت‌های تابعه با هدف پایش مستمر و بهبود عملکرد
- تکمیل و راه‌اندازی پروژه احداث خط انتقال و تصفیه‌خانه تکمیلی پتروشیمی خراسان به همراه پروژه انتقال پساب شهر بجنورد و راه‌اندازی واحد تصفیه‌خانه تکمیلی، که نقش مهمی در تأمین آب پایدار و مدیریت بهینه منابع آبی ایفا می‌کند.
- پیشبرد پروژه‌های زیست‌محیطی راهبردی
- آغاز و پیگیری عملیاتی طرح‌های مهم زیست‌محیطی در شرکت‌های تابعه، شامل اجرای بزرگ‌ترین پروژه بازیابی دی‌اکسیدکربن در کشور در مجتمع پتروشیمی فن‌آوران، و همچنین پروژه‌های بهبود فرآیند تصفیه پساب در پتروشیمی‌های فارابی و شیمی‌بافت، با هدف ارتقای شاخص‌های پایداری محیطی.
- اتمام و بهره‌برداری از طرح‌های سبز نوآورانه
- تکمیل موفقیت‌آمیز پروژه‌های زیست‌محیطی در شرکت‌های تابعه، از جمله راه‌اندازی بویلر هیدروژن‌سوز در پتروشیمی فناوران به‌عنوان گامی مؤثر در کاهش آلاینده‌ها و بهبود کارایی انرژی.

• معاملات سهام در سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

کلیه سهام خریداری شده در دوره مالی مورد گزارش به شرح جدول ذیل می‌باشد:

شرکت	نماد	تعداد	میانگین نرخ	بهای تمام شده (میلیون ریال)
پتروشیمی خراسان	خراسان	۲,۶۱۱,۱۳۵	۱۵۷,۸۳۰	۴۱۲,۱۱۵
مادر (هلدینگ) صنایع پتروشیمی خلیج فارس	فارس	۴۲,۶۳۴,۰۵۴	۶,۵۴۰	۲۷۸,۸۲۷
بورس انرژی ایران (بورس انرژی)	انرژی	۲۰,۲۵۰,۰۰۰	۸,۳۸۰	۱۶۹,۶۹۵
پتروشیمی آبادان	شپترو	۵۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۴	۵۰۲
صنایع لاستیک کرمان	پکرمان	۲,۸۸۶,۱۵۸,۹۳۳	۱,۰۰۰	۲,۸۸۷,۱۳۱
مجموع		2.952.154.122		3.748.270

در مجموع کل معاملات خرید سهام هلدینگ تایپکو در سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405، بالغ بر ۳,۷۴۸,۲۷۰ میلیون ریال سهام قابل معامله در بورس بوده است.

لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

نسبت منافع مالکیت / حق رای گروه	محل شرکت و فعالیت آن	فعالیت اصلی	
۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۵/۰۲/۳۱		
۱۷.۴۱	۱۷.۴۶	ایران	سرمایه‌گذاری صدر تامین
۴۹.۰۰	۴۹.۰۰	ایران	نفت ستاره خلیج فارس
۱۶.۷۰	۱۶.۶۹	ایران	پتروشیمی مارون
۱۶.۸۳	۱۶.۸۱	ایران	پتروشیمی جم
۲۲.۹۴	۲۲.۹۴	ایران	پتروشیمی خارک
۱۵.۳۰	۱۵.۳۰	ایران	پتروشیمی نوری
۱۷.۰۲	۱۷.۰۲	ایران	پتروشیمی ایلام
۱۷.۰۰	۱۷.۰۰	ایران	پتروشیمی مروارید
۱۶.۶۷	۱۶.۶۷	ایران	پتروشیمی شازند
۳۴.۱۷	۳۴.۱۷	ایران	لاستیک یزد
۱۴.۹۰	۱۴.۹۰	ایران	دماوند انرژی عسلویه
۳۳.۲۵	۳۳.۴۰	ایران	نیرو کلر
۱۶.۷۴	۱۶.۷۴	ایران	ایران یاسا تایر و رابر
۳۳.۰۰	۳۳.۰۰	ایران	پتروشیمی مرجان
۲۱.۴۶	۲۱.۴۶	ایران	کربن سیمرغ
۲۶.۲۴	۲۶.۲۴	ایران	شرکت مهندسی و تحقیقات صنایع لاستیک
۱۱.۰۶	۱۱.۰۶	ایران	پتروشیمی تبریز
۱۷.۹۷	۱۷.۹۷	ایران	چوب و کاغذ مازندران
			تولید کاغذ

• واگذاری های انجام شده

در سال مالی مورد گزارش، بالغ بر ۶,۴95,909 میلیون ریال از دارایی های بورسی واگذار گردیده است.

شرکت	نماد	تعداد سهام	نرخ فروش	مبلغ فروش (میلیون ریال)
واگذاری به بازار				
سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	پتوسعه	۲۶۱,۸۲۸,۷۱۷		۲,۳۱۹,۵۵۰
پتروشیمی نوری	نوری	۱,۰۰۰,۰۰۰		۴۴,۸۶۹
سایر سهام پذیرفته شده در بورس و فرابورس		۱۹۵,۹۰۰,۸۰۴		۴,۱۳۱,۴۹۰
مجموع		۴۵۸,۷۲۹,۵۲۱		۶,۴۹۵,۹۰۹

- احتساب موارد فوق، مجموع سرمایه‌گذاریها (در دوره منتهی به 31 اردیبهشت 1405، اعم از خالص سهام خریداری شده و ثبت شده در دفاتر، سرمایه گذاری های غیر بورسی و صندوق بازارگردانی و نیز وجوه صرف شده در افزایش سرمایه شرکت های زیرمجموعه بالغ بر 20,446,638 میلیون می باشد.

وضعیت رقبا:

نام شرکت	نام شرکت	ارزش بازار (میلیارد ریال)	ارزش پرتفو بورسی (میلیارد ریال)
سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	تاپیکو	۱,۹۲۱,۹۱۰	۲,۳۰۰,۳۹۳
صنایع پتروشیمی خلیج فارس	فارس	۱۰,۴۲۰,۰۰۰	۴,۴۲۶,۴۶۴
گسترش نفت و گاز پارسیان	پارسان	۳,۲۸۹,۵۸۰	۴,۲۵۵,۱۶۰

توضیح: با توجه به عدم ارائه صورت‌های مالی حسابرسی شده در سال جاری، امکان مقایسه آیت‌های سودآوری شرکت‌ها در سال جاری وجود ندارد.

ترکیب سهامداران:

تاریخ عضویت در هیات مدیره	مدرک / رشته تحصیلی	موظف / غیرموظف	سمت	نماینده	سهامدار
1404/06/31	دکتری تخصصی مدیریت سیاستگذاری علم و فناوری	موظف	نایب‌رییس هیات‌مدیره و مدیرعامل	روح‌اله شهیدی‌پور	سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی
1403/11/17	کارشناسی ارشد مهندسی سیستم‌های اقتصادی	غیرموظف	رییس هیات‌مدیره (غیرموظف)	محمد مهدی رحمتی	سرمایه‌گذاری صدر تامین
1403/10/18	کارشناسی حقوق	غیرموظف	عضو و نایب‌رییس هیات‌مدیره	هوشنگ ایزدی	سرمایه‌گذاری سیمان تامین
1404/05/01	دکتری تخصصی حقوق بین‌الملل عمومی	غیرموظف	عضو هیات‌مدیره	کمیل پورضیائی	گروه مالی صبا تامین
1404/11/08	دکترای اقتصاد مالی	موظف	عضو هیات‌مدیره	اکبر میرزاپور باباجان	سرمایه‌گذاری دارویی تامین

اطلاعات در خصوص نفت ستاره خلیج فارس

- شرکت نفت ستاره خلیج فارس در سال 1385 با هدف طراحی، مدیریت، تامین منابع مالی، احداث، بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری از پالایشگاه میعانات گازی به ثبت رسید. این پالایشگاه مدرن‌ترین پالایشگاه خاورمیانه است که با مساحت 730 هکتار در 25 کیلومتری غرب بندرعباس واقع شده است. تامین خوراک ستاره خلیج فارس توسط خط لوله ای به طول 388 کیلومتر و به قطر 36 اینچ با ظرفیت دریافت 840 هزار بشکه در روز صورت می‌پذیرد که این خط لوله با پیمایش استان‌های بوشهر، فارس و هرمزگان از مسیری صعب العبور می‌گذرد. ابرپالایشگاه ستاره خلیج فارس به منظور حفظ و استمرار عملیات برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی و تامین فرآورده‌های استراتژیک انرژی مانند بنزین و نفت‌گاز ایجاد شده و فرآورده‌هایی همچون گاز مایع و انواع نفتا و حلال‌ها را تولید می‌کند. پس از افتتاح فاز سه پالایشگاه ستاره خلیج فارس و تثبیت تولید بنزین، فرآیند افزایش ظرفیت آغاز شد و توان تولید بنزین این پالایشگاه به 43 میلیون لیتر در روز با استاندارد یورو 5 افزایش یافت که سهم عمده‌ای در تامین بنزین کشور را به خود اختصاص داده است. با اجرای طرح افزایش ظرفیت تولید پالایشگاه اکنون شاهد افزایش بیش از 90 هزار بشکه‌ای تزریق خوراک از 360 به 450 هزار بشکه میعانات گازی هستیم و این مساله نقشی اساسی در تامین خوراک پتروشیمی‌های کشور خواهد داشت. ستاره خلیج فارس به عنوان بزرگترین پالایشگاه میعانات گازی جهان هم اکنون جایگاهی استراتژیک در توازن انرژی کشور و عنوان‌دار نخستین صادرکننده بنزین ایران است
- جذب منابع مازاد و نقدینگی مردم از طریق عرضه اولیه در بورس و کمک به کاهش تورم
- تامین مالی برای شرکتهای ذیل صندوق‌های بازنشتی (سهامدار شرکت) بواسطه افزایش درآمد جهت تزریق منابع به طرحهای در دست اجراء صنعت نفت
- افزایش سود نقدی صندوق‌های بازنشتی بالادستی شرکتهای سهامدار شرکت نفت ستاره از محل 20 درصد سود قابل تقسیم فروش سرمایه گذاری‌ها در مجمع
- ارتقای سطح حاکمیت شرکتی از محل افزایش شفافیت در انتشار به موقع اطلاعات تاثیرگذار برای سهامداران شرکت بدلیل ساز و کار بورس و پیشگیری از مفاسد احتمالی در فروش محصولات
- آثار مثبت مالی در کاهش هزینه مالیات و افزایش سود شرکت بدلیل بهره‌گیری شرکت ناشر در بازار سرمایه از معافیت‌های مالیاتی (معافیت مالیاتی 10 درصدی از سود مشمول مالیات) در دستورالعمل‌های سازمان بورس و اوراق بهادار
- قرارگیری در بین 10 شرکت ناشر با بالاترین ارزش بازار
- درحال حاضر درصد سهام هلدینگ تاپیکو در شرکت نفت ستاره خلیج فارس 49 می‌باشد که با توجه به انتقال اخیر حدود 6 درصد از سهام این شرکت از دولت (شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی) به سازمان تامین اجتماعی، مسیر بورسی شدن این شرکت هموار خواهد گردید.

جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود، مبلغ 213.150.000 میلیون ریال (مبلغ 2.100 ریال برای هر سهم) است. همچنین برنامه زمانبندی پیشنهادی هیات مدیره در خصوص پرداخت سود به دارندگان سهام در تاریخ مجمع عمومی عادی سالیانه مربوط به عملکرد سال مالی منتهی به 1405/02/31 این شرکت به شرح ذیل می باشد:

شرح	تعداد سهام	تاریخ پرداخت سود سهام	نحوه پرداخت سود سهام
سود کلیه سهامداران حقیقی، حقوقی، صندوق های سرمایه گذاری و سببگردان ها	دارای کد سهام و احراز هویت شده	۱۴۰۵/۰۷/۲۵	توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه واریز به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام
سود سهامداران حقوقی تا ۱۰۰ میلیون سهم	فاقد کد سهام و عدم احراز هویت	۱۴۰۵/۰۹/۳۰	دریافت از طریق مراجعه حضوری به کلیه شعب بانک پارسیان در سراسر کشور و با ارائه کارت ملی و اعلام کد بورسی
سود سهامداران حقوقی تا ۱۰۰ میلیون سهم	دارای کد سهام و احراز هویت	۱۴۰۵/۰۷/۲۵	توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه واریز به شماره حساب معرفی شده در سامانه سجام
سود سهامداران حقوقی تا ۱۰۰ میلیون سهم	فاقد کد سهام و عدم احراز هویت	ظرف مهلت قانونی	از طریق واریز بحساب بانکی در مهلت قانونی و با تکمیل و ارسال جدول پیوست در سربرگ شرکت، با امضای صاحبان امضای مجاز با مهر شرکت و به همراه آخرین آگهی تغییرات صاحبان امضاء مجاز

آدرس امور سهام شرکت:

تهران، خیابان پاسداران - ابتدایی اختیاریه جنوبی نبش خیابان ارم 4 - پلاک 4- امور سهام شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

ایمیل امور سهام: info@tappico.com

تلفن امور سهام: 021-42575000 داخلی (1)

مشخصات شخص حقوقی	
نام شرکت:	
محل ثبت:	شماره ثبت:
شناسه ملی:	کد بورسی:
شماره تلفن ثابت:	شماره تلفن همراه مدیرعامل:
پست الکترونیکی:	کد پستی:
آدرس پستی:	

مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت

نام محصولات	ظرفیت تولید جهان (هزارتن)	ظرفیت تولید ایران (هزارتن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزارتن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
متانول	145,091	17,386	12 %	1,223	6,4 %	0,76 %
اتیلن	224,158	9,852	4,4 %	923	8,7 %	0,38 %
پروپیلن	164,888	1,320	0,8 %	44	10,9 %	0,09 %
پلی پروپیلن	112,814	1,450	1,3 %	94	6,5 %	0,09 %
پلی اتیلن سبک	30,873	1,375	4,5 %	61	4,6 %	0,21 %
پلی اتیلن سبک خطی	51,331	1,335	2,6 %	103	7,7 %	0,20 %
پلی اتیلن سنگین	67,624	2,390	3,5 %	228	9,6 %	0,34 %
اتیلن گلاکول ها	62,880	2,680	4,3 %	212	7,9 %	0,34 %
اوره	106,320	8,692	8,2 %	336	3,9 %	0,32 %
بنزن	78,257	950	1,2 %	115	12,1 %	0,15 %
مخلوط زایلن ها	119,182	1,741	1,5 %	211	12,1 %	0,18 %
PVC	61,459	785	1,3 %	170	21,6 %	0,28 %
استایرن	45,082	695	1,5 %	36	5,1 %	0,08 %
پلی استایرن ها	29,515	619	2,1 %	15	2,5 %	0,05 %
مجموع محصولات اصلی پتروشیمیایی	1,299,474	51,270	3,9 %	3,928	7,7 %	0,3 %
قیر	165,973	5,693	3,4 %	1,909	33,5 %	1,2 %
روغن پایه	102,116	2,321	2,3 %	235	10,1 %	0,2 %
تایر (میلیون حلقه)	57,600	1,220	2,1 %	115	9,4 %	0,2 %

پروژه‌های شرکت

نام شرکت	عنوان پروژه	نوع پروژه	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	درصد پیشرفت (فیزیکی)	مخارج برآوردی پروژه	بودجه 1405
دوده صنعتی پارس	توسعه فاز 4 دوده گرید بالا	توسعه‌ای	1403/05/06	1406/03/31	59	1,618	834
پتروشیمی شیمی بافت	احداث برج تغلیظ ایزوبوتن و دو دستگاه مخزن کروی	ایجاد	1404/10/15	1407/03/01	2/5	987	565
صنایع لاستیکی سهند	احداث خط تسمه نقاله سیمی استیل کورد	توسعه‌ای	1399/02/15	1405/07/30	96/3	500	-
پتروشیمی آبادان	راه اندازی واحد 300 (کلر آلکالی)	نوسازی و بازسازی	1405/02/01	1405/05/31	95	30	-
پتروشیمی غدیر	احداث واحد کلر آلکالی	ایجاد	1402	1407	0	113	-
پتروشیمی فارابی	تصفیه پساب صنعتی و استحصال اسید فوماریک	ایجاد	1401/12/09	1406/06/31	64/5	171	214
	احداث مخازن ده هزار مترمکعبی سقف شناور	ایجاد	-	-	-	-	--
پتروشیمی فن آوران	باز یافت دی اکسید کربن از گازهای احتراق خروجی ریفرمر واحد متانول	ایجاد	1402/12/21	1405/12/22	50/3	---	8/385 561 میلیارد تومان
	احداث واحد تولید وینیل استات مونومر (VAM)	ایجاد	----	---	0	---	2/38
	احداث دو بویلر 20 تنی هیدروژن سوز	ایجاد	1402/01/22	1406/06/31	50	---	---
نفت ایرانول	لوله کشی آب پساب از تصفیه‌خانه ری تا پالایشگاه (روغن سازی تهران)	ایجاد	1405/01/01	1405/12/29	0		
گروه صنعتی بارز	فاز نخست توسعه کارخانه کرمان (افزایش ظرفیت 26 هزار تن)	توسعه‌ای	1399/02/01	1406/06/31	68	3,821	2,356
	احداث نیروگاه خورشیدی 10 مگاوات کرمان	ایجاد	1404/11/01	1406/04/01	0	4/2	
	فاز اول توسعه 14 هزار تنی کردستان	توسعه‌ای	1401/02/01	1406/09/30	66	3,200	2,017
	احداث کارخانه 50 هزار تن لرستان	ایجاد	1402/02/01	1406/12/29	23		4,250
	10 هزارتن ریکلیم سیرجان	ایجاد	1402/02/01	1406/06/31	33	176	140

پروژه‌های تکمیل شده طی دوره:

- اجرای فاز 1 واحد موم گیری به صورت EPC
- بویلر هیدروژن سوز پتروشیمی فن آوران،
- تصفیه پساب شهر بجنور و انتقال آن به مجتمع پتروشیمی خراسان.
- احداث سقف شناور برای مخازن فارابی
- ساخت تیوب باندل R-3101A

پروژه‌های در آستانه بهره برداری:

- طراحی، تامین و اجرای سیستم اعلام و اطفای حریق شیمی بافت
- پروژه تصفیه پساب و استحصال فیوماریک اسید پتروشیمی فارابی (که از جرائم زیست محیطی جلوگیری خواهد کرد)،
- تولید تسمه نقاله استیل کورد (سیمی) و افزایش ظرفیت در تولید تسمه نقاله منجیددار لاستیک سهند
- فاز نخست توسعه کارخانه بارز کرمان (26 هزار تن)
- فاز اول توسعه کارخانه کردستان (14 هزار تن)

حاکمیت شرکتی

- شرکت در راستای بهبود نظام حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته‌های تخصصی زیر با مشارکت اعضای هیئت مدیره و مدیران اجرایی نموده و با توجه به پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار تهران و با التزام به رعایت دستورالعمل "حاکمیت شرکتی شرکت‌های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران" مصوب هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار در تاریخ 18 مهر ماه 1401 و همچنین اجرائی نمودن ماده 37 دستورالعمل حاکمیت شرکتی مبنی بر افشاء اطلاعات کمیته‌های اجرائی موارد زیر را به اطلاع سهامداران محترم می‌رساند.

عنوان	شرح فعالیت
کمیته حسابرسی	استقرار نظام کنترل‌های داخلی، قوانین، مقررات و الزامات قانونی
کمیته انتصابات	بررسی سوابق، تحصیلات و مصاحبه با افراد جهت تایید و معرفی به هیئت مدیره شرکت‌های تابعه
کمیته ریسک	شناسایی، ارزیابی و مدیریت ریسک‌های هلدینگ و شرکت‌های تابعه
کمیته سرمایه‌گذاری	بررسی طرح‌های توسعه‌ای، ایجاد، بهینه‌سازی، افزایش سرمایه، تملک و واگذاری سهام و طرح‌های تامین مالی

برخی از اقدامات انجام شده در راستای رعایت اصول حاکمیت شرکتی به شرح ذیل می‌باشد:

- اخذ اقرار نامه از اعضای هیئت مدیره شرکت‌ها
- تدوین و تصویب منشور هیئت مدیره شامل وظایف، اختیارات و مسئولیت‌های رئیس هیئت مدیره، مدیرعامل و سایر اعضای هیئت مدیره، نحوه تنظیم دستور جلسات هیئت مدیره و نحوه تصمیم‌گیری و تصویب آن
- اقدامات لازم جهت استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به منظور کسب اطمینان معقول از حفاظت از دارایی‌ها و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوء استفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات
- بررسی هر ساله اثربخشی هیئت مدیره و مدیرعامل، کمیته حسابرسی، سایر کمیته‌های تخصصی هیئت مدیره و مدیرعامل و همچنین اعضای هیئت مدیره ذیربط در شرکت‌های فرعی و وابسته
- تشکیل کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک تحت نظر هیئت مدیره
- امکان حضور در مجمع هلدینگ و مجامع شرکت‌های تابعه و اعمال حق رای به صورت الکترونیکی

رتبه بندی شرکت

- بر اساس آخرین گزارش سازمان مدیریت صنعتی در مورد شرکت‌های برتر ایرانی (IMI-100)، شرکت تاپیکو در میان 100 شرکت برتر ایرانی موفق به دریافت رتبه 20 کشور شده است. و همچنین کسب رتبه چهارم در بین شرکت‌های چندرشته‌ای صنعتی طبق گزارش سازمان مدیریت صنعتی.

اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی، کمیته انتصابات و کمیته ریسک :

کمیته حسابرسی:

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی	تاریخ خاتمه عضویت در کمیته حسابرسی	سابقه اجرایی	دفعات حضور در جلسات کمیته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، سایر شرکت‌ها	خلاصه سوابق
محمد مهدی رحمتی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۳/۱۲/۱۵	ادامه دارد	30	12		معاون برنامه‌ریزی و زیرنفت، رئیس هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، رئیس هیات ریسه صندوق بازنشتگی نفت، رئیس هیات مدیره گروه مالی ملت، رئیس هیات مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت، معاون امور زیربنایی سازمان برنامه و بودجه و...
اکبر محقق	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۳/۱۲/۱۵	1404/03/31	30	1		مدیر عامل شرکت های صندوق بازنشتگی کشوری، هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر، شرکت سرمایه گذاری بانک مسکن و عضویت در کمیته ها و کمیسیون های تخصصی و رئیس هیات مدیره و عضو هیات مدیره در شرکت های مختلف و
کریم بروفرد	عضو کمیته	دکتر	۱۴۰۳/۱۲/۱۵	1404/11/05	17	8	گروه توسعه مالی مهر آیندگان، پترول	رئیس هیات مدیره در شرکت های پتروشیمی بندر امام خمینی و پتروشیمی مبین، عضو هیات مدیره در شرکت های پتروشیمی مروارید و پتروشیمی مخازن سبز عسلویه، معاون مالی و سرمایه گذاری گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی خلیج فارس و شرکت گسترش صنعت نفت و عضویت در هیات مدیره شرکت های مختلف و ...
افشار سرکانیان	عضو کمیته	دکتر	۱۴۰۳/۱۲/۱۵	ادامه دارد	20	12	فراپورس	مدیر عامل و عضو هیات مدیره شرکت تامین سرمایه بانک ملت، عضو هیات مدیره و رئیس کمیته حسابرسی شرکت فراپورس ایران، مشاور مدیر عامل بانک ملت، مدیر مالی هلدینگ خلیج فارس، رئیس هیات مدیره و رئیس کمیته حسابرسی پتروشیمی بندر امام، رئیس هیات مدیره و رئیس کمیته حسابرسی پتروشیمی مبین، و ...
سعیدرضا فتوحی اردکانی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	1403/12/15	ادامه دارد	14	12		عضو کارگروه مشترک مدیریت شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس، مدیر خدمات مشترک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و عضو هیات مدیره و عضو کمیته مدیریت ریسک شرکت تجارت صنعت خلیج فارس، عضو هیات مدیره پتروشیمی اندیمشک
محمدعلی ترحمی امیری	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	1404/11/05	ادامه دارد	22	3		مدیر عامل و رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی بین المللی ایدرو به مدت 6 سال، عضو هیات مدیره موظف مالی شرکت توسعه بازرگانی برنامه‌های مالی و اقتصادی شرکت سایپا پدک، رئیس برنامه ریزی فروش سایپا، رئیس بودجه و کنترل سایپا و رئیس حسابداری ستاد اجرایی فرمان امام
علی حسینی	عضو کمیته	دکتر	1404/11/05	ادامه دارد	18	3		عضو هیات مدیره تاپیکو، عضو هیات مدیره تاسیکو و ناظر هیئت مدیره تاپیکو از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی- رئیس هیئت مدیره و کمیته حسابرسی بخش هجرت- عضو مالی هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری هامون شمال- عضو کمیته ریسک شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی- ناظر هیئت مدیره تاسیکو و کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی
مجتبی اسکندری زاده	دبیر کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۱/۰۷/۲۳	ادامه دارد	17	12	سرمایه گذاری توسعه صنایع لاستیک، پتروشیمی خراسان	رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک- مدیر حسابرسی داخلی شستا- مدیر حسابرسی داخلی تاپیکو- حسابرس موسسه حسابرسی هوشیار ممیز

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

کمیته انتصابات:

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات / مدارک حرفه‌ای	تاریخ شروع عضویت در کمیته انتصابات	تاریخ خاتمه عضویت در کمیته انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته	عضویت همزمان در کمیته، انتصابات	سابقه کار	خلاصه سوابق
هوشنگ ایزدی	عضو و رئیس کمیته انتصابات	کارشناسی حقوق	1403/10/30	ادامه دارد	29	-	بیش از 30 سال	عضو و نایب رئیس هیات‌مدیره پتروشیمی شیراز، مشاور مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، عضو هیات‌مدیره پتروشیمی امیرکبیر، عضو هیات‌مدیره پتروشیمی ونیران آبادانا، رئیس حراست وزارت نفت، عضو هیات‌مدیره شرکت کشتیرانی اطلس کیا قشم زیرمجموعه شرکت ملی نفتکش ج.ا.ا، معاون پرسنلی حراست وزارت نفت، مشاور مدیرعامل سازمان تامین اجتماعی، مشاور مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ریس کمیته تحصیل اراضی شرکت مهندسی و توسعه نفت، کارشناس حوزه اقتصادی و نفت و گاز و پتروشیمی، عضو کمیته ایمنی پارس جنوبی
کمیل پورضیائی	عضو کمیته انتصابات و هیات مدیره	دکترای حقوق	1404/11/18	ادامه دارد	5	-	14 سال	مدیرعامل پتروشیمی خارک، معاون بازرگانی پتروشیمی جم، رئیس هیات مدیره پالایش نفت تبریز، مدیر حقوقی و قراردادهای پتروشیمی پردیس، عضو هیات‌مدیره پتروشیمی ابن سینا همدان، نایب رئیس هیات‌مدیره پتروشیمی بوشهر، عضو هیات‌مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم
حسن نصرافهانی	عضو کمیته انتصابات	کارشناسی ارشد مدیریت منابع انسانی	1404/06/11	ادامه دارد	22	-	بیش از 30 سال	معاون تجهیز و توسعه منابع انسانی و مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی گاز ایران - مدیر کل پشتیبانی و مالی، مدیر کل توسعه منابع انسانی و سرپرست ادله کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدای وزارت نفت - عضو هیات مدیره و مدیر توسعه منابع انسانی شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران - مدیر توسعه سرمایه انسانی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران
احمد بذلی	عضو کمیته انتصابات	کارشناسی مدیریت بازرگانی	1404/07/14	ادامه دارد	20	-	بیش از 30 سال	عضو موظف هیات مدیره و قائم مقام ارشد مدیرعامل شرکت خودروسازی زامیاد - عضو موظف هیات مدیره و قائم مقام مدیرعامل شرکت خودروسازی سایپا دیزل - مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره هلدینگ سرمایه گذاری کارکنان سایپا - معاون منابع انسانی شرکت خودروسازی ایران خودرو - عضو هیات امنای صندوق حمایت و بازتشتگی آینده ساز - عضو هیات مدیره و رئیس انجمن مدیریت منابع انسانی ایران
جلال امانی	عضو کمیته انتصابات	کارشناسی حسابداری	1403/10/30	ادامه دارد	29	-	بیش از 30 سال	مدیرعامل و عضو هیات مدیره هلدینگ سرمایه گذاری گروه صنعتی رازی، عضو هیات مدیره و معاون مالی و امور شرکت‌های گروه صنعتی بارز، معاون مالی و اقتصادی نفت سپاهان، عضو هیات مدیره و معاون مالی اداری و پشتیبانی و سرمایه گذاری و توسعه نفت پاسارگاد، معاون مالی و پشتیبانی و قائم مقام مدیرعامل تایپکو، مدیر مالی و سرمایه گذاری و اداری خدمت دریایی تاید واتر خاورمیانه، عضویت در هیات مدیره شرکت‌های داروسازی اکسیر، لاستیک بارز کردستان، نفت پاسارگاد، نفت ایرانول، پتروشیمی فن - آوران، پتروشیمی خراسان، پتروشیمی فارابی، ایران یاسا، کاغذسازی کاوه، صنایع چوب خزر کاسپین، کارگزاری معیار سهام
جعفر ربیعی	عضو کمیته انتصابات	کارشناسی مهندسی صنایع گرایش تولید صنعتی	1403/10/30	140/07/01 4	9	-	بیش از 30 سال	نایب رئیس هیات‌مدیره و مدیرعامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، نایب رئیس هیات‌مدیره و مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری ساتا (شستان)، عضو هیات‌مدیره شرکت گسترش نفت و گاز پارسیان، عضو هیات‌مدیره شرکت بین المللی مهندسی ایران (ایریکت)، نایب رئیس هیات‌مدیره و مدیرعامل شرکت بازرگانی و توسعه صنعت طاووس خاورمیانه، عضو و نایب رئیس هیات‌مدیره شرکت مجتمع معدنی و صنعت آهن و فولاد بافق، رئیس هیات‌مدیره شرکت توسعه نفت و گاز دشت آزادگان اروند، رئیس هیات‌مدیره کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران، رئیس هیات‌مدیره انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی
محمدحسین صابر	عضو کمیته انتصابات	دکترای کارآفرینی - فناوری	1404/07/14	140/11/18 4	14	-	بیش از 25 سال	مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی - عضو موظف هیات مدیره گروه صنعتی ایران خودرو دیزل و قائم مقام مدیرعامل در امور شرکت‌های تابعه - عضو موظف هیات عامل و معاون برنامه ریزی و توسعه سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها - مشاور معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور و نماینده ویژه سازمان در اجرای طرح‌های صنعتی و امور انرژی و صنایع نفت و گاز و پتروشیمی - رئیس هیات مدیره هلدینگ شرکت سرمایه گذاری امیدکو / ایدرو - مدیرعامل شرکت نفت و انرژی پتروآریا

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

کمیته ریسک:

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه کاری	تاریخ عضویت در کمیته ریسک	دفعات حضور در جلسات کمیته	عضویت همزمان در کمیته ریسک	خلاصه سوابق
کمیل پورضیائی	رئیس کمیته ریسک و عضو هیئت مدیره	دکتر (حقوق بین الملل)	20 سال	1404/09/01	6	خیر	مدیر عامل پتروشیمی خارک، هیات مدیره پتروشیمی بوشهر، هیات مدیره پالایشگاه تبریز، مدیر حقوقی پتروشیمی پردیس و معاون بازرگانی پتروشیمی جم
مرتضی نوازنی	عضو مستقل کمیته ریسک	دکتری مدیریت کسب و کار	27 سال	1403/01/15	12	خیر	مشاور مدیرعامل و رئیس کمیسیون معاملات شرکت فولاد غدیر نی ریز، مدیر نظارت بر بازرگانی تاپیکو، قائم مقام مدیرعامل شرکت سایپا یدک، معاون بازرگانی شرکت سایپا، عضو هیات مدیره شرکت های گروه خودروسازی سایپا و سازمان تامین اجتماعی، مدیر تأمین شرکت سایپا یدک و ...
عباس محمد خانی	عضو مستقل کمیته ریسک	دکتری صنایع مدیریت سیستم و بهره وری	26 سال	1403/01/15	12	پتروشیمی خراسان، فولاد کاوه کیش	مشاور و مدرس و میز سیستم های مدیریتی کیفیت محیط زیست، ایمنی و بهداشت و انرژی، مشاور مدیریت ریسک در شرکت های پتروشیمی خراسان، پتروشیمی تندگویان، پالایشگاه تبریز و ...، مشاور مدیریت دانش، مدیریت استراتژیک و منابع انسانی، عضو کمیته ریسک پتروشیمی مروارید، سرمیز و مدرس دوره های سیستم های مدیریتی اکادمی توف ایران و ...
محمدرضا پاشایی	عضو مستقل کمیته ریسک	کارشناسی مدیریت و DBA	28 سال	1404/02/17	9	خیر	معاون مالی هلدینگ تاپیکو- معاون مالی هلدینگ انرژی شستا- عضو هیات مدیره پتروشیمی نوری- عضویت در کمیته ریسک و کمیته حسابرسی شرکت های متعدد بورسی و غیر بورسی شامل پتروشیمی نوری
احد نظری	عضو مستقل کمیته ریسک	دکتری معماری و شهرسازی	30 سال	1404/09/01	6	خیر	هیئت علمی تمام وقت دانشگاه شهید بهشتی، عضو هیات تحریریه نشریه مدیریت پروژه محور، رئیس هیات مدیره انجمن مدیریت پروژه ایران، نایب رئیس شورای عالی انجمن علمی مدیریت پروژه ایران
محمد رضا علایی	دبیر کمیته ریسک	دکتری مهندسی شیمی، MBA	19 سال	1404/10/01	6	هلدینگ برق و انرژی غدیر، هلدینگ سلولزی	رئیس تحقیق و توسعه شرکت کیمیای پارس خاورمیانه، مدیر مهندسی شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران، عضو کمیته ریسک پتروشیمی فارابی

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

اطلاعات اعضای هیئت مدیره:

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق کاری (سال)	دفعات حضور در جلسات هیأت مدیره	سوابق مهم اجرایی
محمد مهدی رحمتی	رئیس هیأت مدیره	کارشناسی ارشد مهندسی سیستم های اقتصادی	1403/11/27	30	31	معاون نظارت راهبردی سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور، معاون امور زیربنایی سازمان برنامه و بودجه، معاون نفت و گاز و امور انرژی سازمان برنامه و بودجه، معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، رئیس هیأت مدیره صندوق بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، مدیر کل امور انرژی سازمان برنامه و بودجه، رئیس هیأت مدیره سرمایه گذاری اهداف، رئیس هیأت مدیره هلدینگ خلیج فارس، عضو موظف و رئیس هیأت مدیره گروه مالی ملت، رئیس هیأت مدیره شرکت بهینه سازی مصرف سوخت و ...
روح اله شهیدی پور	نایب رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل	دکتری تخصصی مدیریت سیاست گذاری علم و فناوری	1404/06/31	21	21	معاونت برنامه ریزی راهبردی و سرمایه گذاری شستا، مدیر کلی برنامه و بودجه و ارزیابی عملکرد شهرداری تهران، مدیر عاملی شرکت مشاوره مدیریت دانش پژوهان نوآور، معاون برنامه ریزی شرکت صنایع شیمیایی کیمیاگران امروز (شکام)، عضویت در هیأت مدیره انجمن شرکت های پژوهشی و دانش بنیان نفت و گاز و پتروشیمی و همچنین مسئولیت های متعدد در حوزه برنامه ریزی و توسعه در شرکت های دولتی و خصوصی
هوشنگ ایزدی	عضو هیأت مدیره	کارشناسی حقوق	1403/10/18	30	31	عضو و نایب رئیس هیأت مدیره پتروشیمی شیراز، مشاور مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس، عضو هیأت مدیره پتروشیمی امیرکبیر، عضو هیأت مدیره پتروشیمی ونیران آپادانا، رئیس حراست وزارت نفت، عضو هیأت مدیره شرکت کشتیرانی اطلس کپاشم زیرمجموعه شرکت ملی نفتکش ج.ا.ا، مدیر عامل سازمان تامین اجتماعی
اکبر میرزاپور باباجان	عضو هیأت مدیره (موظف)	دکتری اقتصاد مالی	1404/11/08	18	7	قائم مقام تایپو، رئیس هیأت مدیره شرکت نفت ایرانول، مدیر توسعه بازار فیزیکی و ناظر تخصصی معاملات محصولات پتروشیمی و فرآورده های نفتی بورس کالای ایران، مدیر عامل شرکت مدیریت منابع و توسعه بازار گروه سحرخیز، مدیر گروه شرکت های بازار سرمایه گروه شرکت های سحرخیز، رئیس امور معاملات بورس انرژی کارگزاری فارابی و مشاور برخی نهادهای مطرح کشور از جمله بانک رفاه کارگران، صندوق حمایت از صنایع پیشرفته و هلدینگ سیمانی غدیر، رئیس هیأت مدیره شرکت نفت ایرانول، عضو هیأت مدیره شرکت کارگزاری رسمی بیمه امین پوشش سحرخیز
کمیل پورضیائی	عضو هیأت مدیره	دکتری تخصصی حقوق بین الملل عمومی	1404/05/01	15	14	مدیر عامل پتروشیمی خارک، معاون بازرگانی پتروشیمی جم، رئیس هیأت مدیره پالایش نفت تبریز، مدیر حقوقی و قراردادهای پتروشیمی پردیس و پتروشیمی کیان، عضو هیأت مدیره پتروشیمی ابن سینا همدان، عضو هیأت مدیره پتروشیمی بوشهر، عضو هیأت مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم
اکبر محقق	عضو هیأت مدیره	کارشناسی ارشد علوم سیاسی	1403/03/13 لغایت 1404/05/01	30	3	مدیر عامل و نائب رئیس هیأت مدیره هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر، مدیر عامل سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو و رئیس هیأت مدیره شرکت توسعه نفت و گاز پارسپان، رئیس هیأت مدیره پتروشیمی جم، معاون اداری و منابع انسانی کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیأت مدیره شرکت ملی نفتکش و...
محمدحسین صابر	عضو هیأت مدیره	دکترای تخصصی مدیریت فناوری	1404/06/31	23	7	مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی، ریاست هیأت مدیره و مدیر عاملی سازمان هدفمندی یارانه ها، عضو موظف هیأت عامل و معاونت برنامه ریزی و توسعه در سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو)، مدیر عاملی در حوزه های مختلف صنعت نفت، گاز و پتروشیمی، مدیریت پروژه های پالایشگاهی و پتروشیمی در سطح ملی و عضویت در هیأت مدیره انجمن شرکت ها و مؤسسات پژوهشی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی
جعفر ربیعی	رئیس هیأت مدیره	کارشناسی مهندسی صنایع گرایش تولید صنعتی	1403/10/18 لغایت 1404/06/31	30	10	نایب رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، نایب رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری سانا (شستان)، عضو هیأت مدیره شرکت گسترش نفت و گاز پارسپان، عضو هیأت مدیره شرکت بین المللی مهندسی ایران (ایریکت)، نایب رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل شرکت بازرگانی و توسعه صنعت طاووس خاورمیانه، عضو و نایب رئیس هیأت مدیره شرکت مجتمع معدنی و صنعت آهن و فولاد بافق، رئیس هیأت مدیره شرکت توسعه نفت و گاز دشت آزادگان اروند، رئیس هیأت مدیره کانون نهادهای سرمایه گذاری ایران، رئیس هیأت مدیره انجمن صنفی پتروشیمی

جدول مربوط به مشخصات و سوابق اعضای هیئت مدیره

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	زمینه‌های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها	عضویت قبلی در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها در 5 سال اخیر
محمد مهدی رحمتی	رئیس هیات مدیره	کارشناسی ارشد مهندسی سیستم‌های اقتصادی	معاون نظارت راهبردی سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور، معاون امور زیربنایی سازمان برنامه و بودجه، معاون نفت و گاز و امور انرژی سازمان برنامه و بودجه، معاون برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، رئیس هیات مدیره صندوق بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، مدیرکل امور انرژی سازمان برنامه و بودجه، رئیس هیات مدیره سرمایه گذاری اهداف، رئیس هیات مدیره هلدینگ خلیج فارس، عضو موظف و رئیس هیات مدیره گروه مالی ملت، رئیس هیات مدیره شرکت بهینه سازی مصرف سوخت و	1403/11/27	1- رئیس هیات مدیره گروه مالی ملت	1- رئیس هیات مدیره گروه مالی ملت 2- رئیس هیات مدیره صندوق بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت 3- رئیس هیات مدیره سرمایه گذاری اهداف
روح اله شهیدی پور	نایب رئیس هیات مدیره و مدیرعامل	دکتری تخصصی مدیریت سیاست گذاری علم و فناوری	معاونت برنامه ریزی راهبردی و سرمایه گذاری شستا، مدیر کلی برنامه و بودجه و ارزیابی عملکرد شهرداری تهران، مدیرعاملی شرکت مشاوره مدیریت دانش پژوهان نوآور، معاون برنامه ریزی شرکت صنایع شیمیایی کیمیاگران امروز (شکام)، عضویت در هیات مدیره انجمن شرکت های پژوهشی و دانش بنیان نفت و گاز و پتروشیمی و همچنین مسئولیت های متعدد در حوزه برنامه ریزی و توسعه در شرکت های دولتی و خصوصی	1404/06/31		
هوشنگ ایزدی	عضو هیات مدیره	کارشناسی حقوق	عضو و نایب رئیس هیات مدیره پتروشیمی شیراز، مشاور مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس، عضو هیات مدیره پتروشیمی امیرکبیر، عضو هیات مدیره پتروشیمی ونیران آپادانا، رئیس حراست وزارت نفت، عضو هیات مدیره شرکت کشتیرانی اطلس کپاقشم زیرمجموعه شرکت ملی نفتکش ج.ا.ا، مشاور مدیرعامل سازمان تامین اجتماعی	1403/10/23		1- عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی شیراز
اکبر میرزاپور باباجان	عضو هیات مدیره (موظف)	دکتری اقتصاد مالی	قائم مقام تاپیکو، رئیس هیات مدیره شرکت نفت ایرانول، مدیر توسعه بازار فیزیکی و ناظر تخصصی معاملات محصولات پتروشیمی و فرآورده های نفتی بورس کالای ایران، مدیرعامل شرکت مدیریت منابع و توسعه بازار گروه سحرخیز، مدیر گروه شرکت های بازار سرمایه گروه شرکت های سحرخیز، رئیس امور معاملات بورس انرژی کارگزاری فارابی و مشاور برخی نهادهای مطرح کشور از جمله بانک رفاه کارگران، صندوق حمایت از صنایع پیشرفته و هلدینگ سیمانی غدیر، رئیس هیات مدیره شرکت نفت ایرانول، عضو هیات مدیره شرکت کارگزاری رسمی بیمه امین پوشش سحرخیز	1404/11/08		1- رئیس هیات مدیره شرکت نفت ایرانول 2- عضو هیات مدیره شرکت کارگزاری رسمی بیمه امین پوشش سحرخیز
کمیل پورضیائی	عضو هیات مدیره	دکتری تخصصی حقوق بین الملل عمومی	مدیرعامل پتروشیمی خارک، معاون بازرگانی پتروشیمی جم، رئیس هیات مدیره پالایش نفت تبریز، مدیر حقوقی و قراردادهای پتروشیمی پردیس و پتروشیمی کیان، عضو هیات مدیره پتروشیمی ابن سینا همدان، عضو هیات مدیره پتروشیمی بوشهر، عضو هیات مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم	1404/05/01	1- رئیس هیات مدیره پالایش نفت تبریز 2- عضو هیات مدیره پتروشیمی خارک	1- رئیس هیات مدیره پالایش نفت تبریز 2- عضو هیات مدیره پتروشیمی خارک 3- عضو هیات مدیره پتروشیمی بوشهر 4- عضو هیات مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم

بخش پنجم

مهمترین معیارها و شاخص‌های
عملکرد برای ارزیابی عملکرد در
مقایسه با اهداف اعلام‌شده

مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد

صورت سود و زیان شرکت اصلی:

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۴	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۵	
سال جاری نسبت به سال قبل	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۰.۶	۲۲۴,۷۹۰,۰۹۱	۲۱۶,۳۶۱,۲۱۸	۳۵۶,۴۹۳,۶۷۴	درآمد حاصل از سود سرمایه‌گذاری‌ها
۰.۱	۱۲,۷۳۴,۵۸۴	۶,۳۸۲,۲۰۰	۶,۹۱۹,۰۷۵	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌ها
۰.۶	۲۳۷,۵۲۴,۶۷۵	۲۲۲,۷۴۳,۴۱۸	۳۶۳,۴۱۲,۷۴۹	
۰.۶	(۱,۰۹۶,۵۹۳)	(۲,۰۸۰,۷۴۹)	(۳,۲۸۴,۱۱۴)	هزینه‌های اداری و عمومی
۰.۶	۲۳۶,۴۲۸,۰۸۲	۲۲۰,۶۶۲,۶۶۹	۳۶۰,۱۲۸,۶۳۵	سود عملیاتی
۰.۵	(۱۲,۳۷۶,۶۳۰)	(۱۵,۶۴۵,۰۷۷)	(۲۳,۲۲۳,۳۸۹)	هزینه‌های مالی
۰.۱	۴۱۷,۴۷۹	۵۳۹,۰۷۸	۶۰۰,۱۷۴	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۰.۶	۲۲۴,۴۶۸,۹۳۱	۲۰۵,۵۵۶,۶۷۰	۳۳۷,۵۰۵,۴۲۰	سود قبل از مالیات
(۰.۸)	(۳۷,۱۰۶)	(۲۳۲,۶۳۸)	(۴۰,۵۲۹)	هزینه مالیات بر درآمد
۰.۶	۲۲۴,۴۳۱,۸۲۵	۲۰۵,۳۲۴,۰۳۲	۳۳۷,۴۶۴,۸۹۱	سود خالص
				سود پایه هر سهم :
۰.۶	۲,۳۳۶	۲,۱۷۹	۳,۵۵۸	عملیاتی - ریال
۰.۵	(۱۱۸)	(۱۵۰)	(۲۲۵)	غیر عملیاتی - ریال
۰.۶	۲,۲۱۸	۲,۰۲۹	۳,۳۳۳	سود پایه هر سهم - ریال

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:

دارایی ها	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
دارایی های غیر جاری	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
دارایی های ثابت مشهود	۹۸۷,۱۰۰	۸۸۷,۸۰۰	۸۲۰,۱۵۲	۰.۱
دارایی های نامشهود	۹,۲۷۹	۶,۲۰۹	۱,۱۷۴	۰.۵
سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	۵۷,۴۸۸,۲۹۰	۵۶,۷۷۹,۴۳۲	۵۳,۰۴۱,۳۰۳	۰.۰
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	۱۱۰,۷۲۲,۸۰۶	۱۰۱,۰۱۴,۲۳۶	۶۶,۳۲۲,۵۴۰	۰.۱
سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	۷۵,۷۵۴,۵۰۱	۶۹,۲۹۰,۷۶۲	۱۰۰,۴۹۲,۰۲۴	۰.۱
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۳۵۹,۹۴۸	۱۹۱,۱۳۶	۱۰۰,۲۰۳	۰.۹
سایر دارایی ها	۱۰,۵۵۷,۴۰۸	۱۰,۵۶۱,۴۱۹	۶,۳۹۱,۷۲۷	(۰.۰)
جمع دارایی های غیر جاری	۲۵۵,۸۷۹,۳۳۲	۲۳۸,۷۳۰,۹۹۴	۲۲۷,۱۶۹,۱۲۳	۰.۱
دارایی های جاری				
پیش پرداخت ها	۴۴,۵۷۲	۴۱,۱۹۳	۱۰۹,۶۳۸	۰.۱
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۴۱۷,۲۵۳,۵۰۳	۲۶۱,۷۷۱,۰۳۰	۳۱۳,۰۸۷,۸۸۴	۰.۶
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۵۷۷,۸۲۳	۷۸۵,۱۹۷	۳۸۷,۹۸۳	(۰.۳)
موجودی نقد	۲,۸۴۳,۶۶۹	۱۴,۴۰۴,۱۶۱	۲,۴۸۱,۶۱۸	(۰.۸)
جمع دارایی های جاری	۴۲۰,۷۱۹,۵۶۷	۲۷۷,۰۰۱,۵۸۱	۳۱۶,۰۶۷,۱۲۳	۰.۵
جمع دارایی ها	۶۷۶,۵۹۸,۸۹۹	۵۱۵,۷۳۲,۵۷۵	۵۴۳,۲۳۶,۲۴۶	۰.۳
حقوق مالکانه و بدهی ها				
حقوق مالکانه				
سرمایه	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۰.۰
صرف سهام خزانه	۳,۴۵۷,۹۷۳	۱,۴۸۹,۴۳۲	۱,۲۱۴,۴۶۸	۱.۳
سهام خزانه	(۳,۷۱۷,۴۲۳)	(۲,۷۳۱,۶۵۳)	(۲,۵۰۳,۲۹۰)	۰.۴
اندوخته قانونی	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۰.۰
اندوخته سرمایه ای	۵۷,۸۱۷,۳۹۷	۵۰,۸۹۸,۳۲۰	۴۴,۵۱۶,۱۲۰	۰.۱
سود انباشته	۳۵۰,۳۶۱,۳۴۹	۲۲۲,۸۱۵,۵۳۵	۲۲۶,۸۷۳,۷۰۳	۰.۶
جمع حقوق مالکانه	۵۱۹,۵۶۹,۲۹۶	۳۸۴,۱۲۱,۶۳۴	۳۸۱,۷۵۱,۰۰۱	۰.۴
بدهی ها				
بدهی های غیر جاری				
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۳۲۱,۷۸۴	۱۹۶,۷۶۲	۱۱۷,۱۳۳	۰.۶
جمع بدهی های غیر جاری	۳۲۱,۷۸۴	۱۹۶,۷۶۲	۱۱۷,۱۳۳	۰.۶
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۹۶۳,۱۲۷	۲,۰۸۵,۱۰۴	۲,۱۰۵,۵۷۵	(۰.۵)
مالیات پرداختنی	۳۸,۳۶۴	۴۳,۶۵۳	۳۴,۹۸۱	(۰.۱)
سود سهام پرداختنی	۳۴,۹۵۲,۹۳۰	۴۰,۷۹۸,۰۶۷	۷۸,۷۵۵,۷۲۳	(۰.۱)
تسهیلات مالی	۱۲۰,۷۵۳,۳۹۸	۸۸,۴۸۷,۳۵۵	۸۰,۴۷۱,۸۳۲	۰.۴
جمع بدهی های جاری	۱۵۶,۷۰۷,۸۱۹	۱۳۱,۴۱۴,۱۷۹	۱۶۱,۳۶۸,۱۱۱	۰.۲
جمع بدهی ها	۱۵۷,۰۲۹,۶۰۳	۱۳۱,۶۱۰,۹۴۱	۱۶۱,۴۸۵,۲۴۴	۰.۲
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها	۶۷۶,۵۹۸,۸۹۹	۵۱۵,۷۳۲,۵۷۵	۵۴۳,۲۳۶,۲۴۵	۰.۳

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

صورت وضعیت جریان شرکت اصلی:

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1403 جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1404	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405	
سال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
				جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
				نقد حاصل از عملیات
(۰.۱)	۱۸۷,۷۸۸,۶۱۳	۲۶۷,۱۴۴,۴۴۷	۲۲۷,۲۲۷,۶۲۱	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
(۰.۸)	(۵۴,۸۲۳)	(۲۲۳,۹۶۶)	(۴۵,۸۱۸)	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیت های عملیاتی
(۰.۱)	۱۸۷,۷۳۳,۷۹۰	۲۶۶,۹۲۰,۴۸۱	۲۲۷,۱۹۱,۸۰۳	دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود
-	-	-	-	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
۰.۳	(۳۶۳,۸۶۳)	(۱۳۳,۴۴۶)	(۱۷۵,۸۷۳)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
-	-	(۸,۴۹۴)	(۶,۲۵۳)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
-	-	-	(۲۲۵,۳۷۴)	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
			۱۸,۰۰۰	پرداخت های نقدی برای تحصیل سایر دارایی ها
(۱.۰)	(۹۴۵,۳۲۶)	۱۴,۵۶۱	(۱۲,۰۲۲,۵۴۸)	دریافت های نقدی حاصل از فروش سایر سرمایه گذاری های بلندمدت
۶.۸	(۲,۲۵۲,۰۳۲)	(۱,۵۳۹,۹۶۲)	(۳,۰۹۸,۵۲۹)	دریافت های نقدی به شرکت های تابعه
۱.۳	۱۴۲,۸۲۸	۱,۳۳۵,۴۱۱	۳,۱۰۵,۱۵۲	دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
۱.۸	(۱,۶۴۵,۴۱۱)	(۱۱,۱۸۳,۳۲۰)	(۳,۰۹۸,۵۲۹)	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت های سرمایه گذاری
۰.۲	۲۵۲,۵۷۵	۲۹۱,۰۹۹	۳۶۰,۸۵۱	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
۲.۶	(۴,۸۱۱,۲۲۹)	(۱۱,۲۲۴,۱۵۱)	(۳۹,۹۳۲,۵۸۴)	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۰.۳)	۱۸۲,۹۲۲,۵۶۱	۲۵۵,۶۹۶,۳۳۰	۱۸۷,۲۵۹,۲۱۹	دریافت های نقدی حاصل از اصل تسهیلات
۰.۷	۴۸,۰۴۱,۸۶۲	۶۸,۸۸۴,۰۰۰	۱۱۴,۹۶۱,۰۹۶	پرداخت های نقدی بابت تسهیلات
۰.۴	(۱۷,۴۹۸,۷۹۸)	(۶۱,۴۲۴,۳۴۷)	(۸۶,۲۶۶,۱۰۴)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
-	-	-	-	دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه
۰.۳	(۱۱,۴۸۴,۸۷۸)	(۱۵,۰۸۹,۲۰۷)	(۱۹,۶۵۲,۳۳۸)	پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه
-	-	۴۶,۶۰۱	۱,۳۶۸,۹۴۸	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۰.۱)	(۲۰۴,۲۱۸,۵۹۲)	(۲۳۶,۱۹۰,۸۳۲)	(۲۰۸,۸۴۵,۱۳۵)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۰.۲)	(۱۸۵,۱۶۰,۴۰۶)	(۴۴۳,۷۷۳,۷۸۵)	(۱۹۸,۸۱۹,۷۱۱)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
(۲.۰)	(۲,۲۲۷,۸۴۵)	۱۱,۹۲۲,۵۴۵	(۱۱,۵۶۰,۴۹۲)	مانده وجه نقد در ابتدای دوره
۴.۸	۴,۷۱۹,۴۶۱	۲,۴۸۱,۶۱۸	۱۴,۴۰۴,۱۶۱	مانده وجه نقد در پایان دوره
(۰.۸)	۲,۴۸۱,۶۱۶	۱۴,۴۰۴,۱۶۳	۲,۸۴۳,۶۶۹	معاملات غیر نقدی
(۰.۵)	۱۹,۱۴۰,۶۱۸	۱۱,۸۶۳,۷۷۲	۵,۴۸۳,۲۲۲	

گزارش تفسیری مدیریت
سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

صورت سود و زیان تلفیقی:

درصد تغییرات سال جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1403	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1404	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۰.۴	۸۶۸,۶۳۲,۰۳۴	۱,۱۴۱,۹۶۹,۲۳۶	۱,۶۵۱,۵۰۴,۸۴۵	درآمدهای عملیاتی
۰.۵	(۶۳۶,۲۷۷,۸۲۸)	(۸۵۴,۷۴۳,۰۲۴)	(۱,۲۴۱,۲۲۵,۵۸۷)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۰.۴	۲۳۲,۳۵۴,۲۰۶	۲۸۷,۲۲۶,۲۱۲	۴۱۰,۲۷۹,۲۵۸	سود ناخالص
۰.۵	(۵۰,۸۳۹,۹۳۲)	(۸۱,۵۶۹,۸۰۰)	(۱۲۵,۰۱۵,۸۴۳)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
-	-	-	-	اقدام استثنایی سود ناشی از ارزشیابی منافع مالکانه قبلی در واحد فرعی تحصیل شده
۰.۴	۶,۰۱۹,۷۴۰	۳۰,۰۴۹,۰۶۸	۴۱,۶۶۰,۰۲۸	سایر درآمدها
۰.۴	(۸,۴۵۳,۷۷۷)	(۲۱,۵۲۱,۳۹۴)	(۳۰,۴۰۵,۰۵۷)	سایر هزینه‌ها
۱.۶	۱۴۰,۲۸۶,۴۷۵	۱۳۸,۴۱۶,۷۱۷	۳۵۴,۲۰۰,۲۶۳	سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
۰.۸	۳۱۹,۳۶۶,۷۱۲	۳۵۲,۶۰۰,۸۰۳	۶۵۰,۷۱۸,۶۴۹	سود عملیاتی
۰.۵	(۴۵,۷۳۵,۸۲۸)	(۵۵,۲۷۶,۲۹۱)	(۸۵,۲۷۹,۱۲۱)	هزینه‌های مالی
(۰.۶)	۲۳,۷۶۵,۵۵۶	۱۹,۰۱۲,۴۹۲	۸,۴۵۳,۱۷۷	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۰.۸	۲۹۷,۳۹۶,۴۴۰	۳۱۶,۳۳۶,۹۰۴	۵۷۳,۸۹۲,۷۰۵	سود قبل از مالیات
۰.۶	(۲۶,۷۸۳,۹۸۸)	(۲۸,۰۵۸,۶۷۱)	(۴۵,۵۴۲,۷۵۶)	هزینه مالیات بر درآمد سال جاری
۰.۰	-	-	-	هزینه مالیات بر درآمد سال قبل
۰.۸	۲۷۰,۶۱۲,۴۵۲	۲۸۸,۲۷۸,۲۳۳	۵۲۸,۳۴۹,۹۴۹	سود خالص
-	-	-	-	عملیات متوقف شده
۰.۵	۱۹,۸۷۹,۶۷۶	۱۵,۰۹۸,۰۴۸	۲۲,۲۶۴,۷۸۱	سود خالص عملیات متوقف شده
۰.۸	۲۹۰,۴۹۲,۱۲۸	۳۰۳,۳۷۶,۲۸۱	۵۵۰,۶۱۴,۷۳۰	سود خالص
-	-	-	-	قابل انتساب به
۱.۰	۲۲۵,۸۸۱,۳۷۸	۲۱۷,۶۵۶,۴۷۵	۴۴۳,۲۸۷,۰۵۹	مالکان شرکت اصلی
۰.۳	۶۴,۶۱۰,۷۵۰	۸۵,۷۱۹,۸۰۶	۱۰۷,۳۲۷,۶۷۱	منافع فاقد حق کنترل
۰.۸	۲۹۰,۴۹۲,۱۲۸	۳۰۳,۳۷۶,۲۸۱	۵۵۰,۶۱۴,۷۳۰	سود خالص
				سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۱.۰	۲,۲۶۵	۲,۲۹۷	۴,۶۲۷	عملیاتی-ریال
۰.۶	(۱۰۲)	(۱۹۸)	(۳۲۳)	غیرعملیاتی-ریال
۱.۱	۲,۱۶۲	۲,۰۹۸	۴,۳۰۴	ناشی از عملیات متوقف شده (ریال)
۰.۵	۷۰	۵۳	۷۸	ناشی از عملیات متوقف شده (ریال)
۱.۰	۲,۲۳۲	۲,۱۵۱	۴,۳۸۱	سود پایه هر سهم-ریال

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

صورت وضعیت مالی تلفیقی:

دارایی ها	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
دارایی های غیر جاری	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
دارایی های ثابت مشهود	۲۸۴,۵۲۸,۱۹۶	۱۷۴,۱۵۱,۷۶۹	۱۱۸,۷۸۲,۶۳۷	۰.۶
سرقفلی	۱,۹۰۵,۳۷۴	۲,۱۸۵,۹۱۰	۲,۵۰۷,۴۰۹	(۰.۱)
دارایی های نامشهود	۴,۲۸۶,۷۳۷	۳,۷۰۵,۰۱۶	۳,۲۱۲,۴۱۲	۰.۲
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	۴۱۶,۴۳۵,۸۶۷	۲۷۶,۲۴۵,۰۲۴	۲۷۰,۰۱۷,۳۸۱	۰.۵
سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	۱۳۶,۷۸۶,۳۹۵	۱۲۳,۲۸۴,۸۵۱	۶۲,۴۲۹,۰۳۶	۰.۱
دارایی مالیات انتقالی	۲,۵۴۳,۲۸۷	۱,۱۰۸,۹۳۷	-	۰.۰
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۲,۴۷۵,۰۵۳	۱,۸۴۳,۸۳۲	۱,۴۲۷,۳۶۳	۰.۳
سایر دارایی ها	۲۰,۱۷۱,۵۹۹	۱۴,۰۸۷,۵۹۹	۵,۲۸۶,۶۱۲	۰.۴
جمع دارایی های غیر جاری	۸۶۹,۱۳۲,۵۰۸	۵۹۶,۶۱۲,۹۳۸	۴۶۳,۶۶۲,۸۴۹	۰.۵
دارایی های جاری	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
پیش پرداخت ها	۵۲,۴۸۱,۸۵۵	۳۵,۳۴۸,۶۸۸	۲۹,۶۳۲,۳۰۱	۰.۵
موجودی مواد و کالا	۲۴۰,۱۲۳,۴۷۴	۱۶۸,۱۵۰,۶۸۳	۱۱۹,۲۱۹,۱۰۹	۰.۴
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۶۷۶,۱۳۱,۹۳۶	۴۳۵,۷۴۸,۴۲۵	۴۵۱,۴۰۹,۷۱۷	۰.۶
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۱۱۵,۲۵۴,۱۴۴	۶۴,۶۲۶,۴۶۸	۸۶,۷۹۷,۵۳۰	۰.۸
موجودی نقد	۹۹,۰۳۷,۰۷۶	۷۰,۹۳۰,۵۹۸	۳۴,۱۹۶,۳۹۵	۰.۴
دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش	۱,۱۸۳,۰۱۸,۴۸۵	۷۷۴,۸۰۴,۸۶۲	۷۲۱,۲۵۶,۰۵۲	۰.۵
جمع دارایی های جاری	۱,۳۱۸,۶۲۹,۲۳۲	۸۷۴,۰۳۲,۶۴۱	۸۰۵,۶۰۸,۴۶۶	۰.۵
جمع دارایی ها	۲,۱۸۷,۷۶۱,۷۴۰	۱,۴۷۰,۶۴۵,۵۷۹	۱,۲۶۹,۲۷۱,۳۱۵	۰.۵
حقوق مالکانه و بدهی ها	-	-	-	
حقوق مالکانه	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۰.۰
سرمایه	۳,۴۵۷,۹۷۳	۱,۴۸۹,۴۳۲	۱,۲۱۴,۴۶۸	۱.۳
صرف سهام خزانه	۱۶,۶۵۲,۵۰۵	۱۵,۰۶۹,۳۲۰	۱۳,۸۷۷,۴۴۲	۰.۱
اندوخته قانونی	۵۹,۱۳۱,۹۳۳	۵۲,۲۱۴,۱۳۱	۴۵,۰۹۳,۴۸۳	۰.۱
اندوخته سرمایه ای	۱۳,۲۰۴,۸۳۴	۵,۸۵۷,۴۰۵	۷۹,۳۱۲	۱.۳
سایر اندوخته ها	۳,۰۱۹,۹۱۱	۱۱۴,۷۰۶	۱۹۰,۱۴۵	۲۵.۳
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی شرکت های وابسته	۵۸۳,۴۶۷,۲۵۶	۳۵۷,۸۵۶,۳۱۷	۳۵۶,۰۶۳,۲۲۶	۰.۶
سود انباشته	(۳,۷۱۷,۴۲۳)	(۲,۷۳۱,۶۵۳)	(۲,۵۰۳,۲۹۰)	۰.۴
سهام خزانه	(۷,۳۹۹,۷۵۸)	(۶,۴۹۱,۲۹۷)	(۶,۳۲۸,۵۵۷)	۰.۱
آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل	(۸۱۰,۱۵۹)	(۸۵۵,۷۱۰)	(۴۴۹,۱۷۸)	(۰.۱)
آثار معاملات سهام خزانه شرکت فرعی	۷۶۸,۵۰۷,۰۷۲	۵۲۴,۰۲۲,۶۵۱	۵۰۸,۷۳۷,۰۵۱	۰.۵
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۲۲۸,۲۸۷,۷۶۷	۱۷۴,۴۷۱,۲۱۷	۱۳۹,۰۴۱,۵۰۰	۰.۳
منافع فاقد حق کنترل	۹۹۶,۷۹۴,۸۳۹	۶۹۸,۴۹۳,۸۶۸	۶۴۷,۷۷۸,۵۵۱	۰.۴
جمع حقوق مالکانه	۱۰,۳۲۹,۴۲۷	۶,۷۷۸,۶۷۳	۳,۳۲۶,۴۱۵	۰.۵
بدهی های غیر جاری	۱۴۴,۷۲۲,۴۵۷	۵۵,۵۶۱,۵۴۹	۲۴,۶۸۶,۰۷۲	۱.۶
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	-	۲۰۱,۷۶۶	-	-
تسهیلات مالی	۳۳,۱۶۶,۴۹۷	۲۳,۱۰۹,۳۸۱	۱۶,۷۴۷,۰۸۶	۰.۴
بدهی مالیات انتقالی	۱۸۸,۲۲۸,۳۸۱	۸۵,۶۵۱,۲۶۹	۵۴,۷۵۹,۵۷۳	۱.۲
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۴۳۹,۴۶۶,۲۷۰	۳۰۳,۳۳۴,۳۷۷	۱۹۱,۰۵۹,۳۶۰	۰.۴
جمع بدهی های غیر جاری	۵۴,۲۷۰,۳۲۲	۳۳,۰۰۰,۰۲۹	۳۰,۳۲۵,۴۳۶	۰.۶
مالیات پرداختنی	۵۴,۹۲۹,۱۴۹	۵۴,۳۸۶,۳۶۲	۹۲,۹۴۱,۱۰۲	۰.۰
سود سهام پرداختنی	۲۵۸,۶۱۳,۸۴۲	۲۵۰,۹۹۷,۶۴۹	۲۱۶,۱۹۳,۰۷۱	۰.۴
تسهیلات مالی	۱۰,۳۲۵,۵۳۶	۷۵۵,۱۲۹	۵۵۰,۰۸۴	۰.۴
ذخایر	۹۰,۶۶۰,۱۸۸	۴۱,۸۷۸,۵۴۶	۳۲,۸۹۵,۶۰۶	۱.۲
بدهی های ناشی از قرارداد	۳,۷۶۶,۲۱۴	۲,۱۴۸,۴۴۷	۲,۷۳۸,۵۳۰	۰.۵
بدهی های مرتبط با دارائی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش	۱,۰۰۲,۷۳۸,۵۲۱	۶۸۶,۵۰۰,۴۳۹	۵۶۶,۷۳۳,۱۸۹	۰.۵
جمع بدهی های جاری	۱,۱۹۰,۹۶۶,۹۰۲	۷۷۲,۱۵۱,۷۰۸	۶۲۱,۴۹۲,۷۶۲	۰.۵
جمع بدهی ها	۲,۱۸۷,۷۶۱,۷۴۰	۱,۴۷۰,۶۴۵,۵۷۹	۱,۲۶۹,۲۷۱,۳۱۳	۰.۵
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405

صورت جریان مالی تلفیقی:

درصد تغییرات سال جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1403	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1404	سال مالی منتهی به 31 اردیبهشت 1405	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
				جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
(۰.۱)	۲۹۳,۵۹۲,۰۷۲	۴۳۸,۵۴۵,۲۰۵	۴۰۲,۴۵۰,۴۵۴	نقد حاصل از عملیات
(۰.۰)	(۲۰,۲۲۵,۴۹۶)	(۲۴,۹۰۳,۰۷۹)	(۲۴,۴۳۲,۲۵۲)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
(۰.۱)	۲۷۳,۳۶۶,۵۷۶	۴۱۳,۶۴۲,۱۲۶	۳۷۸,۰۱۸,۲۰۲	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیت های عملیاتی
				جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۰.۰)	۶۶۲,۱۹۱	۳۵۴,۴۴۰	۳۴۵,۴۶۴	دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
۰.۵	(۳۳,۴۵۵,۹۷۴)	(۴۷,۵۰۹,۶۹۱)	(۷۱,۰۶۸,۱۵۶)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
			۲۳,۶۹۷,۶۵۵	دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
	۰	۰	(۷۳,۴۱۳,۷۳۶)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۰.۸)	(۱,۲۱۱,۰۸۵)	(۱,۲۰۱,۴۴۰)	(۲۶۲,۶۱۶)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
۱.۱	(۱,۹۳۹,۳۱۷)	(۱۳,۴۱۲,۹۶۵)	(۲۸,۲۵۵,۶۷۱)	دریافت های نقدی برای تحصیل سایر سرمایه گذاری های بلندمدت
۰.۱	۷۷,۲۲۵	۲,۷۷۴,۴۴۳	۳,۱۶۵,۵۸۹	دریافت های نقدی حاصل از فروش سایر سرمایه گذاری های بلندمدت
(۱.۰)	(۹۱۱,۸۷۱)	(۸,۸۰۰,۹۸۷)		پرداخت های نقدی برای تحصیل سایر دارائیه
۳.۵	۱۲,۹۹۴,۱۰۱	۲,۵۱۹,۰۶۳	۱۱,۴۰۵,۴۵۸	دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
۱.۱	(۲۳,۷۸۴,۷۳۰)	(۶۵,۳۷۷,۱۳۷)	(۱۳۴,۳۸۶,۳۱۳)	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت های سرمایه گذاری
(۰.۳)	۲۴۹,۵۸۱,۸۴۶	۳۴۸,۳۶۴,۹۸۹	۲۴۳,۶۳۱,۸۸۹	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
				جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
	۰	۰		دریافت های نقدی حاصل از افزایش سرمایه شرکت اصلی
	۰	(۳۴۶,۶۴۵)	(۱,۷۰۳,۲۷۰)	پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه
		۳۹۳,۲۴۶	۲,۶۸۶,۰۴۱	دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه
(۱.۰)	(۱,۳۵۹,۱۹۸)	(۸,۴۵۷,۵۷۷)	۲۸,۱۰۲	پرداخت های نقدی ناشی از خرید بخشی از شرکت فرعی
		۶,۴۷۹,۳۹۹	(۱,۱۷۳,۴۹۷)	دریافت های نقدی ناشی از فروش بخشی از شرکت فرعی
(۱.۳)	۱۳۲,۱۰۳	(۸۶۲,۷۴۱)	۲۶۹,۲۴۱	پرداخت و دریافت های نقدی حاصل از خرید و فروش سهام خزانه توسط شرکت های فرعی
۰.۵	۳۳۸,۱۰۶,۷۷۷	۳۷۰,۰۰۴,۹۹۲	۵۴۱,۸۰۹,۹۶۷	دریافت های نقدی حاصل از تسهیلات
۰.۳	(۲۷۹,۳۳۹,۲۳۴)	(۳۴۱,۳۸۴,۳۲۴)	(۴۲۹,۵۰۸,۰۶۸)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
۰.۳	(۳۸,۰۵۱,۷۴۰)	(۴۹,۲۸۱,۵۲۸)	(۶۳,۹۱۶,۲۰۷)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
(۰.۱)	(۲۰۴,۲۱۸,۵۹۲)	(۲۴۰,۹۵۷,۶۵۶)	(۲۰۸,۸۴۵,۱۳۷)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
۰.۱	(۶۲,۹۱۰,۶۹۳)	(۵۳,۸۴۳,۷۳۳)	(۵۸,۰۱۹,۰۳۱)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل
(۰.۳)	(۲۴۷,۶۴۰,۵۷۷)	(۳۱۸,۱۵۶,۵۶۷)	(۲۱۸,۳۷۱,۸۵۹)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۰.۲)	۱,۹۴۱,۲۶۹	۳۰,۲۰۸,۴۲۲	۲۵,۲۶۰,۰۳۰	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۱.۱	۳۱,۳۰۴,۵۰۷	۲۴,۱۹۶,۳۹۵	۷۰,۹۳۰,۵۹۸	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
(۰.۶)	۹۵۰,۶۱۷	۶,۵۲۵,۷۸۱	۲,۸۴۶,۴۴۸	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۰.۴	۳۴,۱۹۶,۳۹۴	۷۰,۹۳۰,۵۹۹	۹۹,۰۳۷,۰۷۷	مانده موجودی نقد در پایان سال
(۰.۶)	۳,۴۵۲,۴۷۳	۵,۵۴۸,۱۷۳	۲,۴۱۳,۳۰۲	معاملات غیر نقدی