

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ماه ۱۴۰۲



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

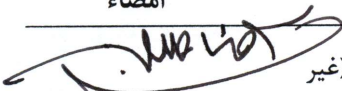
تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین



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 ۳، ۶، ۹ ماهه و همچنین سالانه می باشند.

گزارش تفسیری مدیریت شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) برای دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۸/۳۰ طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه گردیده است.

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
سرمایه گذاری سیمان تامین	حمید رضا خلیلی	رئیس هیأت مدیره (غیر موظف)	
سرمایه گذاری تامین اجتماعی	بابک افقهی	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره (موظف)	
سرمایه گذاری صبا تامین	علیرضا بابازاده	عضو هیأت مدیره (غیر موظف)	
سرمایه گذاری صدر تامین	علی سیفیان	عضو هیأت مدیره (موظف)	
سرمایه گذاری دارویی تامین	محمد ابوالقاسمی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	

فهرست مطالب

۷	ماهیت کسب و کار.....
۷	تاریخچه و فعالیت.....
۷	فعالیت‌های اصلی.....
۸	موضوع فعالیت‌های فرعی.....
۹	حوزه فعالیت.....
۱۲	بازارهای اصلی، وضعیت رقابتی و جایگاه شرکت در آن بازارها.....
۲۲	قوانین و مقررات موثر بر شرکت.....
۲۳	پرتفوی تاپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی.....
۲۵	فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر محیط تاپیکو.....
۲۶	ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی آن.....
۲۶	وضعیت جاری فعالیت‌های اصلی و زیربنایی شرکت و تغییرات آنها نسبت به قبل.....
۲۶	عواملی که می‌توانند اثر عمده‌ای بر صنعت و محیط بیرونی شرکت داشته باشند.....
۲۷	اطلاعات مدیران فعلی شرکت.....
۲۸	ترکیب سهامداران.....
۳۰	مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف.....
۳۰	برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید.....
۳۰	اهداف و برنامه زمانی و راهبردهایی برای دستیابی به اهداف ذکر شده توسط مدیر.....
۳۰	پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف مدیر.....
۳۱	اهداف شرکت در نحوه و ترکیب سرمایه‌گذاری.....
۳۲	سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت.....
۳۳	گزارش دستاوردها و اقدامات در حوزه تولید شرکت:.....
۴۱	گزارش پایداری شرکتی:.....
۴۷	گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲:.....
۵۹	مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط.....
۵۹	ریسک‌ها و عدم قطعیت‌های اصلی راهبردی، تجاری، عملیاتی و مالی شرکت شامل ریسک‌های داخلی و خارجی و تغییرات در آن ریسک‌ها.....
۶۲	برنامه‌ها و راهبردهای مدیر برای مقابله با کاهش ریسک‌ها و میزان اثربخشی راهبردهای مدیریت ریسک.....
۶۲	روابط مهم با ذینفعان و چگونگی احتمال تاثیر این روابط بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت و چگونگی مدیریت این روابط.....
۶۲	ریسک‌های ناشی از روابط با ذینفعان.....
۶۳	تغییرات در صنعت یا شرکت‌های مهم صنعتی که شرکت در آن فعالیت می‌کند.....
۶۵	دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:.....
۶۷	نتایج عملیات و چشم‌اندازها.....
۶۷	توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره.....
۶۹	وضعیت رقابت:.....
۷۰	اطلاعات در خصوص نفت ستاره خلیج فارس.....
۷۰	جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:.....
۷۱	مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت.....
۷۲	پروژه‌های شرکت.....
۷۵	راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین کرمانشاه:.....
۸۵	حاکمیت شرکتی.....
۸۷	اطلاعات مربوط به کمیته های حسابرسی، انتصابات، حسابرسی و ریسک:.....
۹۰	اطلاعات اعضای هیئت مدیره.....
۹۲	مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد.....
۹۲	صورت سود و زیان شرکت اصلی:.....

۹۳	 صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:
۹۴	 صورت جریان نقدی شرکت اصلی:
۹۵	 صورت سود و زیان تلفیقی:
۹۶	 صورت وضعیت مالی تلفیقی:
۹۷	 صورت جریان نقدی 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 ۲۲۴۶ مورخ چهارم دیماه ۱۳۸۱ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی آبادان به ثبت رسیده است. به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۰۱ 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 ۲۱۴۸۸۰ ثبت شده است، به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۲۷ سال مالی شرکت ابتدا به ۱۳۸۲/۰۹/۳۰ و به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۹ به ۱۳۸۳/۰۲/۳۱ تغییر یافت. به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۰ 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 ۷۸ ماده و ۱۶ تبصره به تصویب رسید.

پیرو اجرای سیاست‌های شستا، تکلیفی در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت به تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۳ 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 ۱۳۹۰/۰۸/۳۰ 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 ۱۱۱ قانون مالیات‌های مستقیم اصلاحیه مصوب سال ۱۳۸۰) در شرکت موجود ادغام شود. پس از انجام عملیات ادغام طبق جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۰/۱۱/۱۷ 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، خیابان هویزه غربی، شماره ۱۰۱ می‌باشد؛ همچنین از تاریخ ۱۳۹۲/۰۲/۱۷ 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 ۳ اساسنامه مصوب عبارت است از:

- ۱-۲-۱- 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:
- ۱-۲-۱-۱- 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.
- ۱-۲-۱-۲- 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.

۱-۲-۲-۱- انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱-۲-۱ فوق:

۱-۲-۲-۱-۱- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

- ۱-۲-۲-۲- خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه ها برای اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۳- انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه پذیر ؛
- ۱-۲-۲-۴- تامین مالی منابع اشخاص حقوقی سرمایه پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه پذیر با تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت؛
- ۱-۲-۲-۵- تدوین سیاست های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۶- شناسایی فرصت های سرمایه گذاری در خصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی اشخاص حقوقی سرمایه پذیر؛
- ۱-۲-۲-۷- ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی و بازرگانی به اشخاص حقوقی سرمایه پذیر
- ۱-۲-۳- سرمایه گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم الشرکه و سایر اوراق بهادار دارای حق رای آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصرأً به اشخاص سرمایه پذیر به دیگران ارائه می نمایند؛
- ۱-۲-۳-۱- خدمات موضوع بند ۲-۲-۱ فوق؛
- ۱-۲-۳-۲- حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات .

موضوع فعالیت های فرعی

سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران بها، 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 صندوق های 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 ۱-۲-۱ و ۱-۲-۲ 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 نمی دهد؛

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:

۱-۳-۱- پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛

۱-۳-۲- تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛

۱-۳-۳- مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار؛

۱-۳-۴- تضمین نقدشوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار؛

شرکت می تواند 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 ۱۴۰۲/۰۸/۳۰ با دراختیار داشتن ۹۳ شرکت مدیریتی و غیر مدیریتی در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، صنایع تابر و سلولزی در حال فعالیت می باشد.

غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه نفت و گاز
نفت ستاره خلیج فارس فرآورده های قیری بلوچ پاسارگاد فرآورده های قیری خزر پاسارگاد فرآورده های قیری دانا پاسارگاد مشعل گاز قشم فرآورده های قیری آذر پاسارگاد	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	
غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه پتروشیمی و شیمیایی
صنایع پتروشیمی خلیج فارس پتروشیمی نوری پتروشیمی مارون پتروشیمی شازند پتروشیمی جم پتروشیمی تبریز پتروشیمی باختر پتروشیمی خارک پتروشیمی ایلام نیرو کلر پتروشیمی مرجان پتروشیمی نوین پروشیمی مروارید صنایع پتروشیمی بین الملل قشم پتروشیمی آلیانس	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	

غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه سلولزی
تخته شهید باهنر چوب و کاغذ مازندران صنایع کاغذ مراغه کارتن ایران بسته بندی پارس	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین حریر خوزستان صنایع چوب خزر کاسپین صنایع کاغذ بسته بندی بیستون صنایع کاغذسازی کاوه محصولات کاغذی لطیف چوب و کاغذ ایران	

غیر مدیریتی	مدیریتی	گروه لاستیک
لاستیک یزد کربن سیمرغ مهندسی و تحقیقات صنایع لاستیک ایران یاسا تایر و رابر بازرگانی صنایع لاستیک سیمرغ	گروه صنعتی بارز سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک دوده صنعتی پارس صنایع لاستیکی سهند کربن ایران لاستیک بارز کردستان مجتمع صنایع لاستیک سیرجان بارز تراپر کرمان بارز لرستان	

مدیریتی	غیر مدیریتی	
سرمایه‌گذاری ساختمان ایران	بانک ملت	سایر گروه‌ها (خدمات و تولیدی)
سرمایه‌گذاری هامون کیش	دماوند انرژی عسلویه	
تولیدی گازلوله	سرمایه‌گذاری صدر تامین	
تولیدی پلیمرهای صنعتی پولیکا نوین	حفاری شمال	
تکین کو	ماکرو اینترنت‌شنال	
پتروگام اطلس اروند	پایانه‌ها و مخازن پتروشیمی	
سلسله آب حیات کرمان	بورس کالای ایران	
	بورس انرژی	
فیرمکو پارس	پالایش گاز خارگ (در حال تصفیه)	
گسترش تجارت هامون		
لوله دو جداره قدر		
نگهداشت کاران		
احداث و خودکفایی شاخص (در حال تصفیه)		
پتروسینا (در حال تصفیه)		
پولیکا (در حال تصفیه)		
کیمیای غرب گستر (در حال صفیه)		
تأمین گستر کیمیا پاسارگاد		
سرمایه‌گذاری معادن سبحان		
ماشین سازی پارس		

بورسی	غیر بورسی	جمع	
۱۹	۳۴	۵۳	مدیریتی
۱۵	۲۵	۴۰	غیر مدیریتی
۳۴	۵۹	۹۳	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
پتروشیمی خراسان	اوره
پتروشیمی غدیر و آبادان	PVC
نفت پاسارگاد، نفت ایرانول	محصولات پالایشی
پرسی ایران گاز	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: کاغذ بسته‌بندی، دستمال کاغذی و MDF

شرکت‌های غیر مدیریتی و محصولات وابسته زیر مجموعه تاپیکو

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_2 +
پتروشیمی تبریز	استایرن، پلی استایرن، اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن، بنزن
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:

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

متانول				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی زاگرس	۳,۳۰۰	۲۴٪	۰,۰۰٪	۰,۰۵٪
متانول کاوه	۲,۳۱۰	۱۷٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی مرجان	۱,۶۵۰	۱۲٪	۰,۰۰٪	۱۶,۶۳٪
پتروشیمی بوشهر	۱,۶۵۰	۱۲٪	۰,۰۰٪	۶,۶۸٪
پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه	۱,۶۵۰	۱۲٪	۰,۰۰٪	۰,۴۱٪
پتروشیمی سبلان	۱,۶۵۰	۱۲٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی فن‌آوران	۱,۰۰۰	۷٪	۵۰,۴۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی خارک	۶۶۰	۵٪	۱۸,۵۸٪	۲,۱۸٪
پتروشیمی شیراز	۸۴	۱٪	۰,۰۰٪	۲,۵۹٪
جمع	۱۳,۹۵۴	۱۰۰٪		

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
۱۴۰,۳۹۶	۱۳,۹۵۴	۱۰٪	۱۰,۳۶	۷,۴٪	۰,۸٪

اتیلن				
نام شرکت	ظرفیت اسمی (تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی کاویان	۲,۰۰۰	۲۵٪	۰,۰۰٪	۵,۰۴٪
پتروشیمی جم	۱,۳۲۰	۱۷٪	۱۶,۸۳٪	۰,۳۵٪
پتروشیمی آریا ساسول	۱,۱۰۰	۱۴٪	۰,۰۰٪	۳,۳۹٪
پتروشیمی مارون	۱,۱۰۰	۱۴٪	۱۶,۷۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی امیرکبیر	۵۲۰	۷٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی مروارید	۵۰۰	۶٪	۱۷,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی ایلام	۴۵۸	۶٪	۱۷,۰۲٪	۴,۵۰٪
پتروشیمی بندر امام	۴۱۱	۵٪	۰,۰۰٪	۵,۳۲٪
پتروشیمی شازند (اراک)	۳۰۷	۴٪	۱۶,۶۷٪	۰,۰۱٪
پتروشیمی تبریز	۱۳۶	۲٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
جمع	۷,۸۵۲	۱۰۰٪		

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
۲۱۵،۷۵۲	۷،۸۵۲	۴٪	۸۲۱	۱۰،۵٪	۰،۱٪

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	۳۰۵	۲۳٪	۱۶،۸۳٪	۰،۳۵٪
پالایش نفت اراک	۲۰۳	۱۵٪	۰،۰۰٪	۰،۰۰٪
پتروشیمی مارون	۲۰۰	۱۵٪	۱۶،۷۰٪	۰،۰۰٪
پتروشیمی امیرکبیر	۱۵۴	۱۲٪	۰،۰۰٪	۰،۰۰٪
پتروشیمی سازند (اراک)	۱۲۸	۱۰٪	۱۶،۶۷٪	۰،۰۱٪
پتروشیمی ایلام	۱۲۴	۹٪	۱۷،۰۲٪	۴،۵۰٪
پالایش نفت آبادان	۸۶	۷٪	۰،۰۰٪	۰،۰۰٪
پتروشیمی بندر امام	۶۴	۵٪	۰،۰۰٪	۵،۳۲٪
پتروشیمی تبریز	۵۶	۴٪	۱۱،۵۷٪	۰،۰۰٪
جمع	۱،۳۲۰	۱۰۰٪		

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
۱۵۴،۸۷۲	۱،۳۲۰	۰،۹٪	۱۴۴	۱۰،۹٪	۰،۰۹٪

پلی‌پروپیلن

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی جم‌پیلن (پلی‌پروپیلن جم)	۳۰۰	٪۲۳	٪۰,۰۰	٪۱۰,۰۸
پتروشیمی مارون	۳۰۰	٪۲۳	٪۱۶,۷۰	٪۰,۰۰
پتروشیمی رجال	۱۸۰	٪۱۴	٪۰,۰۰	٪۰,۰۰
دی آریا پلیمر خمین	۱۷۵	٪۱۳	٪۰,۰۰	٪۰,۰۰
نوید زرشیمی	۱۶۰	٪۱۲	٪۰,۰۰	٪۰,۰۰
پتروشیمی پلی نار	۸۰	٪۸	٪۰,۰۰	٪۱,۱۶
پتروشیمی شازند (اراک)	۷۵	٪۶	٪۱۶,۶۷	٪۰,۰۱
جمع	۱,۲۷۰	٪۱۰۰		

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
۱۰۱,۹۰۳	۱,۲۷۰	٪۱,۲	۹۴	٪۷,۴	٪۰,۰۹

پلی‌اتیلن سبک

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی آریا ساسول	۳۷۵	٪۲۷	٪۰,۰۰	٪۳,۳۹
پتروشیمی امیرکبیر	۳۰۰	٪۲۲	٪۰,۰۰	٪۰,۰۰
پتروشیمی کردستان	۳۰۰	٪۲۲	٪۰,۰۰	٪۴,۵۵
پتروشیمی لاله	۳۰۰	٪۲۲	٪۰,۰۰	٪۱۰,۶۹
پتروشیمی بندر امام	۱۰۰	٪۷	٪۰,۰۰	٪۵,۳۲
جمع	۱,۳۷۵	٪۱۰۰		

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
۲۹,۰۷۰	۱,۳۷۵	٪۴,۷	۶۴	٪۴,۶	٪۰,۲

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	۳۰۰	٪۲۲	٪۱۶٫۸۳	٪۰٫۳۵
پتروشیمی لرستان	۳۰۰	٪۲۲	٪۰٫۰۰	٪۴٫۵۵
پتروشیمی مهاباد	۳۰۰	٪۲۲	٪۰٫۰۰	٪۴٫۵۵
پتروشیمی امیرکبیر	۲۶۰	٪۱۹	٪۰٫۰۰	٪۰٫۰۰
پتروشیمی تبریز	۱۰۰	٪۷	٪۱۱٫۵۷	٪۰٫۰۰
پتروشیمی سازند (اراک)	۷۵	٪۶	٪۱۶٫۶۷	٪۰٫۰۱
جمع	۱،۳۳۵	٪۱۰۰		

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
۴۸،۹۰۷	۱،۳۳۵	٪۲،۷	۱۰۳	٪۷،۷	٪۰٫۲

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	۳۷۵	٪۱۶	٪۰٫۰۰	٪۳٫۳۹
پتروشیمی جم	۳۰۰	٪۱۳	٪۱۶٫۸۳	٪۰٫۳۵
پتروشیمی مارون	۳۰۰	٪۱۳	٪۱۶٫۷۰	٪۰٫۰۰
پتروشیمی مهر	۳۰۰	٪۱۳	٪۰٫۰۰	٪۳٫۰۷
پتروشیمی ایلام	۳۰۰	٪۱۳	٪۱۷٫۰۲	٪۴٫۵۰
پتروشیمی کرمانشاه	۳۰۰	٪۱۳	٪۰٫۰۰	٪۱٫۲۹
پتروشیمی بندر امام	۱۵۰	٪۶	٪۰٫۰۰	٪۵٫۳۲
پتروشیمی امیرکبیر	۱۴۰	٪۶	٪۰٫۰۰	٪۰٫۰۰
پتروشیمی میاندوآب	۱۴۰	٪۶	٪۰٫۰۰	٪۳٫۱۸
پتروشیمی سازند (اراک)	۸۵	٪۴	٪۱۶٫۶۷	٪۰٫۰۱
جمع	۲،۳۹۰	٪۱۰۰		

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
۶۴,۰۱۵	۲,۳۹۰	۳,۷٪	۲۱۹	۹,۱٪	۰,۳٪

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	۵۵۴	۲۶٪	۰,۰۰٪	۴,۲۷٪
پتروشیمی مروارید	۵۵۳	۲۶٪	۱۷,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی مارون	۴۴۳	۲۱٪	۱۶,۷۰٪	۰,۰۰٪
فرسا شیمی	۴۴۳	۲۱٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی سازند (اراک)	۱۱۹	۶٪	۱۶,۶۷٪	۰,۰۱٪
جمع	۲,۱۱۲	۱۰۰٪		

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
۵۲,۸۸۱	۲,۰۱۲	۳,۸٪	۲۱۲	۱۰,۰٪	۰,۴٪

اوره

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تاپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو
پتروشیمی پردیس	۳,۲۲۵	۳۷٪	۰,۲۹٪	۰,۴۵٪
پتروشیمی شیراز	۱,۵۶۸	۱۸٪	۰,۰۰٪	۲,۵۹٪
کود شیمیایی اوره لردگان	۱,۰۷۵	۱۲٪	۰,۰۰٪	۳,۸۱٪
پتروشیمی مسجد سلیمان	۱,۰۷۵	۱۲٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی کرمانشاه	۶۶۰	۸٪	۰,۰۰٪	۱,۲۹٪
پتروشیمی رازی	۵۹۴	۷٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی خراسان	۴۹۵	۶٪	۴۴,۲۱٪	۰,۵۷٪
جمع	۸,۶۹۲	۱۰۰٪		

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 جهان
۲۱۹,۷۵۴	۸,۶۹۲	۴٪	۳۳۶	۰,۱۶٪

بنزن

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی نوری (برزویه)	۴۳۰	۴۵٪	۱۵,۳۰٪	۵,۲۷٪
پتروشیمی بندر امام	۲۳۰	۲۴٪	۰,۰۰٪	۵,۳۲٪
پتروشیمی بوعلی سینا	۱۷۹	۱۹٪	۰,۰۰٪	۴,۳۹٪
پتروشیمی اصفهان	۵۶	۶٪	۰,۰۰٪	۰,۰۲٪
پتروشیمی تبریز	۵۵	۶٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
جمع	۹۵۰	۱۰۰٪		

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 جهان
۷۴,۷۸۱	۹۵۰	۱,۳٪	۱۱۵	۰,۲٪

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)	۸۵۰	۳۷٪	۱۵,۳۰٪	۵,۲۷٪
پتروشیمی پارس	۶۴۵	۲۸٪	۰,۰۰٪	۴,۱۱٪
پتروشیمی بوعلی سینا	۴۳۰	۱۹٪	۰,۰۰٪	۴,۳۹٪
پتروشیمی بندر امام	۱۸۰	۸٪	۰,۰۰٪	۵,۳۲٪
پتروشیمی تبریز	۱۰۰	۴٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی اصفهان	۶۶	۳٪	۰,۰۰٪	۰,۰۲٪
جمع	۲,۲۷۱	۱۰۰٪		

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

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 جهان
۱۰۸,۵۲۱	۲,۲۷۱	۲,۱٪	۲۴۱	۰,۲٪

PVC

نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی اروند	۳۴۰	۴۳٪	۰,۰۰٪	۶,۰۶٪
پتروشیمی بندر امام	۱۷۵	۲۲٪	۰,۰۰٪	۵,۳۲٪
پتروشیمی غدیر	۱۲۰	۱۵٪	۶۷,۳۰٪	۰,۴۰٪
پتروشیمی آبادان	۱۱۰	۱۴٪	۵۳,۰۹٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی هگمتانه	۴۰	۵٪	۰,۰۰٪	۰,۰۳٪
جمع	۷۸۵	۱۰۰٪		

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 جهان
۶۰,۶۹۶	۷۸۵	۱,۳٪	۱۷۰	۰,۳٪

استایرن

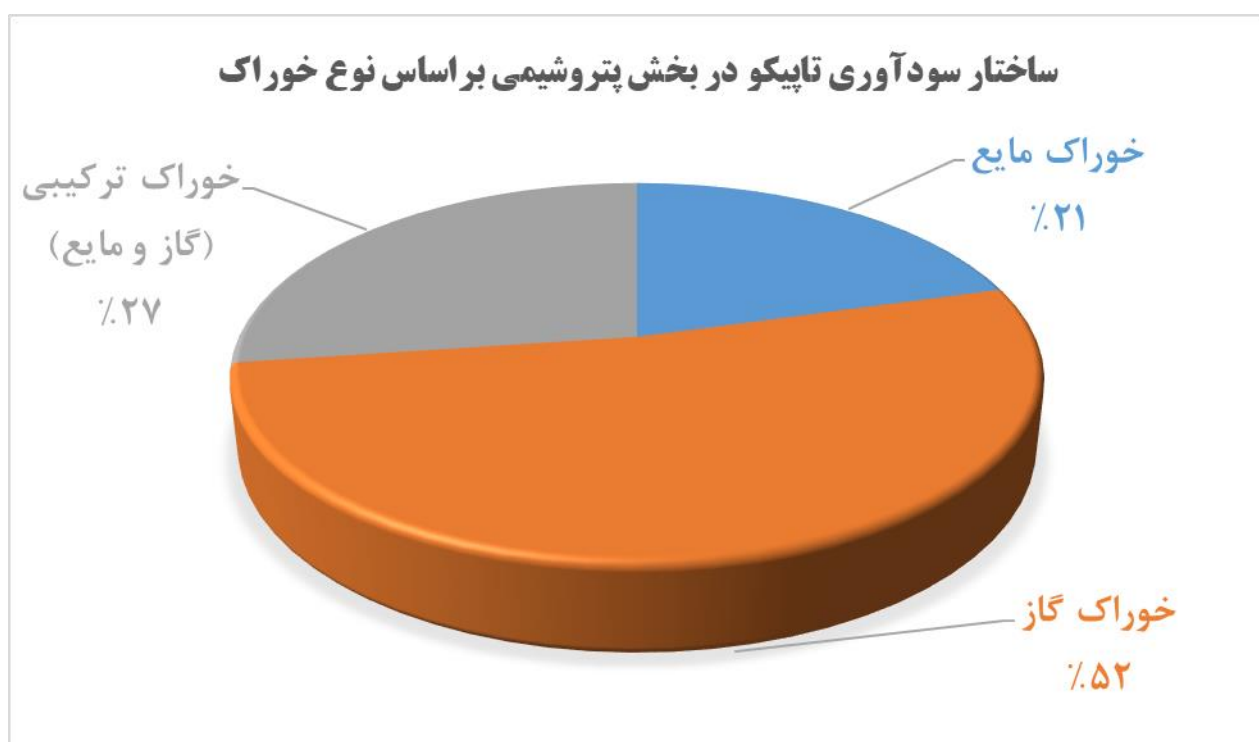
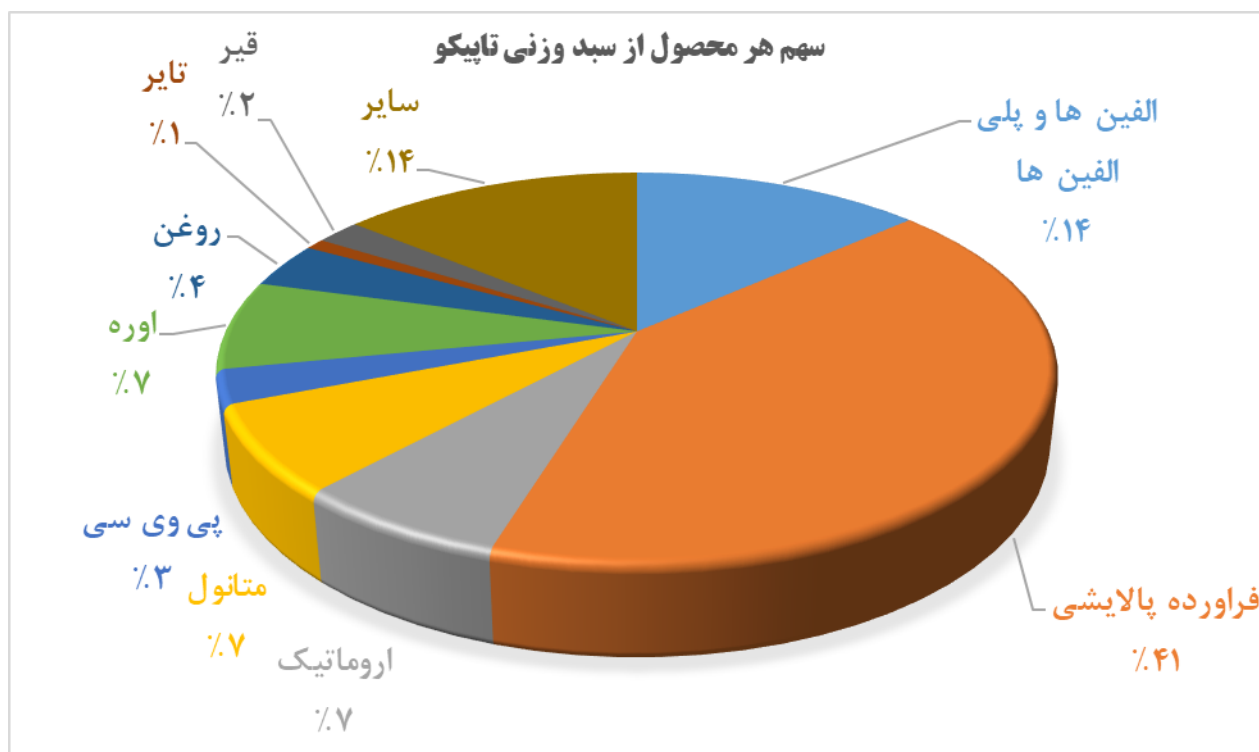
نام شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	درصد از کل ظرفیت اسمی	درصد مالکیت مستقیم تایپیکو	درصد مالکیت غیر مستقیم تایپیکو
پتروشیمی پارس	۶۰۰	۸۶٪	۰,۰۰٪	۴,۱۱٪
پتروشیمی تبریز	۹۵	۱۴٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
جمع	۶۹۵	۱۰۰٪		

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 جهان
۴۲,۱۲۲	۶۹۵	۱,۶٪	۳۶	۰,۱٪

پلی استایرن‌ها (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	۲۵۰	۵۶٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی تبریز	۱۳۴	۳۰٪	۱۱,۵۷٪	۰,۰۰٪
پتروشیمی تخت جمشید پارس	۶۵	۱۴٪	۰,۰۰٪	۰,۰۰٪
جمع	۴۴۹	۱۰۰٪		

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
۲۸,۷۴۰	۴۴۹	۱,۶٪	۱۵	۳,۵٪	۰,۱٪



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

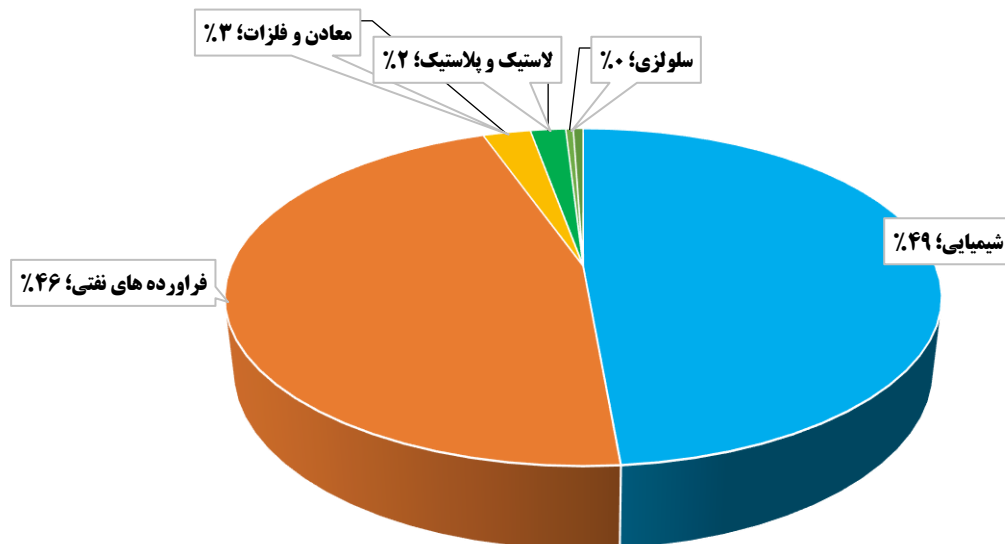
ارزش روز صنایع در پرتفوی تاپیکو (بورسی و غیربورسی) به صورت زیر است:

صنعت	مبلغ (میلیون ریال)	درصد
شیمیایی	۱,۴۱۰,۱۷۱,۹۰۳	۴۸,۸٪
فرآورده های نفتی	۱,۳۳۴,۰۲۲,۳۲۶	۴۶٪
معادن و فلزات	۷۴,۵۲۶,۸۱۱	۲,۵٪
لاستیک و پلاستیک	۵۵,۱۹۱,۷۵۳	۱,۹٪
سلولزی	۱۱,۷۰۹,۷۰۶	۰,۴٪
سایر	۱۵,۵۱۰,۳۳۳	۰,۴٪
جمع	۲,۹۰۱,۱۳۲,۸۳۲	۱۰۰٪

ارزش روز شرکتهای غیربورسی، برآوردی می‌باشد.

سهم صنایع در پرتفوی تایپیکو بر اساس ارزش روز (بورسی و غیربورسی)

ترکیب صنایع پورتفوی



همان گونه که ملاحظه می‌گردد حدود ۹۵ درصد از سبد سهام تایپیکو در دو صنعت "شیمیایی" و "فراورده های نفتی" متمرکز است.

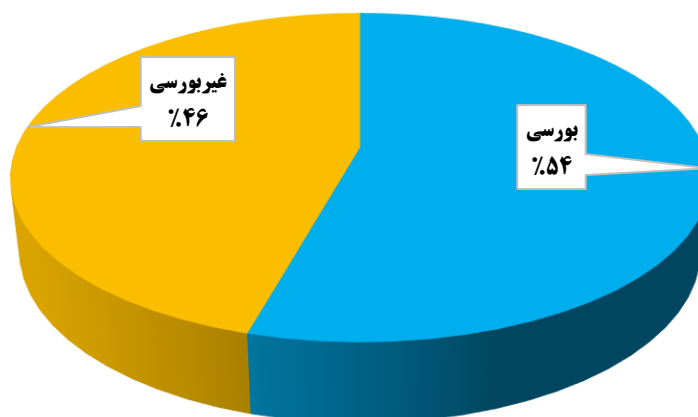
پرتفوی تایپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی

سبد سهام تایپیکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۳۰ به شرح زیر است

شرح	مبلغ	درصد
بورسی	۱,۵۷۶,۵۶۴,۳۰۴	۵۴,۳٪
غیربورسی	۱,۳۲۴,۵۶۸,۵۲۸	۴۵,۷٪
جمع	۲,۹۰۱,۱۳۲,۸۳۲	۱۰۰٪

بالغ بر ۵۴ درصد از ارزش روز پرتفوی این شرکت مربوط به شرکت‌هایی است که در بازار سرمایه حضور دارند.

ترکیب صنایع پورتفوی



آخرین وضعیت تاپیکو (مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۳۰) در بازار سرمایه به شرح زیر می‌باشد:

سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	
تاپیکو	نماد
شیمیایی	صنعت
۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه - (میلیون ریال)
۱۶,۹۰۰	قیمت هر سهم (ریال)
۱,۷۱۵,۳۵۰,۰۰۰	ارزش بازار تاپیکو (میلیون ریال)
۱۸,۷۲۰,۹۹۶,۲۹۰	ارزش بازار صنعت شیمیایی (میلیون ریال)
۹.۲٪	وزن در صنعت شیمیایی
۶۷,۶۱۶,۲۷۴,۷۲۷	ارزش کل بازار بورس (میلیون ریال)
۲.۵٪	وزن تاپیکو در بازار بورس
۸۱,۶۸۱,۰۰۹,۲۹۹	ارزش کل بازار سرمایه (بورس و فرابورس) (میلیون ریال)
۲.۱٪	وزن تاپیکو در کل بازار سرمایه
۲	رتبه در صنعت شیمیایی
۷	رتبه در بازار سرمایه

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:

- افزایش تقاضای محصولات صنعت نفت، گاز و پتروشیمی
- ظرفیت جذب سرمایه‌گذار خارجی بواسطه اولویت توسعه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در اسناد و برنامه‌های توسعه کشور خصوصاً در مناطق چابهار، پارسین عسلویه و ...
- ظرفیت تکمیل زنجیره ارزش با توجه به دسترسی به منابع عظیم نفتی و گازی کشور و زیرساخت مورد نیاز این صنعت (بنادر، راه آهن، خط لوله و ...)
- ظرفیت توسعه سرمایه‌گذاری، تهاتر بدهی‌های بانکی و تامین خوراک از طریق وصول مطالبات تامین اجتماعی از دولت
- امکان انتشار اوراق اسلامی و استفاده از تضامین دولتی جهت تامین مالی طرح‌ها
- امکان استفاده از ظرفیت قانون رفع موانع تولید در تامین مواد اولیه و تسویه بدهی‌های ارزی
- تحولات روسیه و تغییر مناسبات این کشور با جهان غرب
- گشایش سیاسی با به ثمر رسیدن برجام
- امکان تعامل با نهادهای قانونی و سیاست‌گذار در حوزه نفت و پتروشیمی
- فراخوان شرکت ملی نفت از هلدینگ‌های سرمایه‌گذاری جهت استخراج و توسعه میادین گازی و نفتی (خانگیران)
- وجود بسترهای قانونی و حمایت‌های دولتی از سرمایه‌گذاران در حوزه ورود به پتروپالایشگاه‌ها
- تاکید مقام معظم رهبری و ایجاد قوانین و ساختارهای حمایتی در زمینه اقتصاد دانش بنیان
- داشتن تنوع بالا در سید محصولات صنعت نفت و گاز و پتروشیمی
- قرار گیری اکثر شرکتهای تابعه در موقعیت‌های جغرافیایی مناسب
- داشتن سهم بالایی از بازار داخلی و صادراتی برخی از محصولات صنعت
- توان اعتباری و مالی جهت مشارکت در طرح‌های بزرگ صنعتی

ریسک‌ها (تهدیدها):

- ناپایداری در تامین خوراک گاز طبیعی
- افزایش نرخ خوراک و سوخت گازی
- ناپایداری در سیاست‌های اقتصادی کشور (الزام عرضه کالا در بورس و محدودیت‌های صادراتی، نرخ گذاری دستوری و الزام فروش ارز در سامانه نیما، عدم معافیت مالیاتی ناشی از صادرات کالا در صورت عدم فروش ارز در نیما و ...)
- افزایش توان رقابتی منطقه ای
- آثار ناشی از تشدید تحریم اقتصادی امریکا (تجهیزات، منابع مالی، تکنولوژی، صادرات و ...)
- وابستگی خارجی صنعت در بکارگیری فن آوری جدید
- تشدید الزامات زیست محیطی و شرایط استانداردهای بین المللی مرتبط با صنعت (REACH، ...)
- افزایش تعهدات تسهیلات ارزی بواسطه ریسک تسعیر ارز برای طرح‌های با درآمد صادراتی پایین
- تاثیر گذاری افزایش نرخ تسعیر ارز در افزایش بهای تمام شده شرکتهای با مصارف ارزی بالا و منابع ارزی پائین

- تاثیرگذاری ذینفعان پر قدرت در ورود هلدینگ به سرمایه‌گذاری‌های پر ریسک
- رقابت پذیری پایین در مقابل بخش خصوصی با توجه به الزام برای رعایت موازین قانونی

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 بالای 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 سودآوری با وجود پروژه‌های متنوع
- متنوع ترین پرتفوی پتروشیمی با تولید تمامی ۱۲ محصول پتروشیمی مندرج در شاخص جهانی آپیکس
- تمرکز حدود نیمی از سود تاپیکو بر خوراک‌های مایع و خوراک ترکیبی
- تمرکز ۵۲٪ از سود تاپیکو در بخش پتروشیمی بر واحدهای خوراک گازی
- تمرکز بیش از ۲۰٪ از سود تاپیکو در بخش پالایشگاه نفتی 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 ۷۶ درصد سود حاصل از سرمایه‌گذاری از طریق شرکتهای بورسی حاصل می شود
- سرمایه گذاری و خرید سهام شرکت های یوتیلیتی(پتروشیمی دماوند -مبین -فجر) به جهت آینده نگری

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

سبد کلی محصولات هلدینگ تاپیکو در صنعت پتروشیمی (در بردارنده ۱۲ محصول اصلی پتروشیمی و محصولات یوتیلیتی) برقرار می باشد. پس از راه‌اندازی پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس تولید ۵ فرآورده پالایشگاهی به سبد محصولات تاپیکو اضافه شده است، بعلاوه تولید انواع تایرها، جدید روغن ها، گاز مایع، روانکار و قیر، همچنین تولید لاستیک سبز، کیسه هوا و استیل کورد نیز اخیراً در گروه محصولات گروه صنعتی بارز و نخ تایر صبا رونمایی شده است.

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 ۴۴ 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.
- ✓ تعرفه واردات محصولات از دیگر دلایل مهم در عملکرد صناعی از جمله تایر (شرکت بارز)، نخ تایر (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.
- ✓ نوسانات نرخ ارز و تاثیرات آن بر روی صنایع
- ✓ عدم تبعیت نرخ‌گذاری خوراک صنعت پتروشیمی از نوسانات قیمت نفت چالش بزرگ صنعت مذکور است.
- ✓ نرخ‌گذاری دستوری خوراک گاز و گاز سوخت در پتروشیمی ها و بالا بودن تعرفه های نرخ گذاری در این صنعت بسیار زیان ده می باشد.
- ✓ یکی از چالش های صنعت پتروشیمی با حاد شدن شرایط تحریم، افزایش هزینه‌های صادراتی بالاخص در حوزه حمل بود.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

اطلاعات مدیران فعلی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
بابک افقهی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	دکتری مدیریت استراتژیک	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره تاپیکو، معاون حقوقی امور مجلس و استانهای سازمان برنامه و بودجه کشور، معاون وزیر و رئیس کل سازمان توسعه تجارت ایران، مدیرعامل هلدینگ اقتصادی کارکنان و بازنشستگان شهرداری تهران، عضویت در هیئت مدیره صندوق ضمانت صادرات ایران، عضویت در هیئت مدیره مناطق آزاد اروند و بندرانزلی، عضویت در ادوار هیئت نمایندگان اتاق بازرگانی تهران و ایران و نیز مسئولیت کمیسیون توسعه صادرات غیر نفتی اتاق تعاون ایران، مدیرعامل شرکت بازرگانی گیتی تجارت گلزار، مدیرعامل شرکت آسیای کیش، معاون مالی هواپیمایی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیات مدیره صندوق بازنشستگی هواپیمایی جمهوری اسلامی ایران
علی سیفیان	قائم مقام مدیرعامل	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳	قائم مقام مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت جی، مدیرعامل شرکت پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی تخت جمشید، رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، عضو هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر
محمد حسن محمدی	معاون مالی، پشتیبانی و توسعه منابع	دکترای مدیریت قراردادهای بین الملل نفت و گاز	۱۴۰۲/۱۰/۰۱	عضو هیات مدیره و مدیر مالی شرکت مهندسی و توسعه نفت، مدیر مالی شرکت مهندسی و ساخت تاسیسات دریایی ایران، عضو هیات مدیره شرکت تراشه پارس
حسن شاه ولدی	معاونت امور شرکتها	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۱/۰۳/۱۰	معاون مالی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت بازرگانی صندوق بازنشستگی کشوری، عضو هیئت مدیره شرکت صبا آرمه بتن، عضو هیئت مدیره شرکت نور الرضا، معاون کل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسان
علی ذولفی	معاون برنامه ریزی و توسعه	دکترای مدیریت قراردادهای بین الملل نفت و گاز	۱۴۰۲/۰۷/۱۵	نائب رئیس هیات مدیره شرکت اکتشافات و تولید تاسیسات دریایی، عضو هیئت مدیره شرکت پارس الکتریک (نماد پارس)، مدیر بازاریابی و توسعه کسب و کار شرکت مهندسی و اکتشافات تاسیسات دریایی ایران، رئیس هیات مدیره شرکت دانش بنیان وزیرستان فناوری آرا، سیما، تدریس اقتصاد پیشرفته نفت و گاز در دانشگاه تهران، مدیر پروژه های مختلف در صنعت نفت و گاز، مشاور در موسسه دانش بنیان برکت در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی
مهدی فتح اله	معاونت توسعه کسب و کار و امور بین الملل	دکترای تخصصی مهندسی صنایع	۱۴۰۲/۱۰/۰۱	عضو هیات مدیره شرکت فولاد دامغان-ریس هیات مدیره صنایع پتروشیمی دنا-عضو هیات مدیره فولاد نورد گلستان-ریس موسسه مطالعات و پژوهش های صنعت، معدن و تجارت-عضو هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران-عضو هیات مدیره سازمان صنایع کوچک و شرکت های صنعتی-عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی-عضو هیات امناء دانشگاه آزاد اسلامی استان تهران و رییس واحدهای غرب استان

ترکیب سهامداران

۱۴۰۲/۰۲/۳۱		۱۴۰۲/۰۸/۳۰		نام سهامدار	
درصد سهام	تعداد سهام	درصد سهام	تعداد سهام		
۷۰	۷۱,۱۵۳,۳۸۵,۹۱۵	۷۰	۷۱,۱۵۳,۳۸۵,۹۱۵	شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی	۱
۴	۴,۱۴۸,۵۵۶,۶۴۲	۴	۴,۱۴۸,۵۵۶,۶۴۲	آینده سازان رفاه پردیس	۲
۷	۷,۱۸۱,۱۹۷,۸۷۸	۷	۷,۱۸۱,۱۹۷,۸۷۸	صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر	۳
۹	۹,۱۲۹,۶۳۱,۵۵۹	۹	۹,۱۲۹,۶۳۱,۵۵۹	شرکت سرمایه گذاری صبا تامین	۴
۰	۴۱۱,۶۳۸	۰	۴۱۱,۶۳۸	شرکت سرمایه گذاری دارویی تامین	۵
۰	۴۵۰,۲۱۱	۰	۴۵۰,۲۱۱	شرکت سرمایه گذاری سیمان تامین	۶
۰	۳۸۹,۱۸۶	۰	۳۸۹,۱۸۶	شرکت سرمایه گذاری صدر تامین	۷
۸	۸,۱۵۰,۶۳۸,۷۲۰	۸	۸,۱۵۰,۶۳۸,۷۲۰	سایر سهامداران حقوقی	۸
۲	۱,۷۳۵,۳۳۸,۲۵۱	۲	۱,۷۳۵,۳۳۸,۲۵۱	سهامداران حقیقی	۹
۱۰۰.۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع	۱۰

بخش دوم

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت
برای دستیابی به آن اهداف

مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

باتوجه به چشم‌انداز تایپیکو 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 تایپیکو نموده است. در ادامه شرح مختصری از آنها ارائه شده است.

برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید

با تثبیت تولید در پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس تولید ۳۶۰ هزار بشکه در روز از ۵ فرآورده نفتی به سبد تولیدات تایپیکو اضافه شد. با راه -اندازی طرح متانول هفتم مرجان و پس از به ظرفیت رسانی و تثبیت تولید، تولید ۱۶۵۰ هزار تن متانول به سبد تولیدات تایپیکو اضافه شده است. همچنین بعد از افتتاح فاز دوم طرح پتروشیمی ایلام سالانه ۴۶۰ هزار تن اتیلن و ۱۲۵ هزار تن پروپیلن به سبد تولیدات شرکت‌های سرمایه پذیر تایپیکو اضافه شده است. با افتتاح پتروشیمی جم ۲۰۰ هزار تن ABS و ۶۰ هزار تن Rubber در سال به سبد تولیدات شرکت‌های سرمایه پذیر تایپیکو اضافه خواهد شد. همچنین با اجرای طرح افزایش ظرفیت تولید و فازهای ۱، ۲ و ۳ پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس ۱۲۰ هزار بشکه به ظرفیت تولید روزانه فرآورده نفتی افزوده خواهد شد. در حال حاضر ظرفیت ۴۲۰ هزار بشکه در روز در پالایشگاه ستاره خلیج فارس محقق شده است. در نهایت با تولید کیسه هوا و استیل کورد در شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک به محصولات تولیدی شرکت‌های سرمایه پذیر تایپیکو اضافه شده است. با اجرای طرح کلر آلکالی، کلر نیاز پتروشیمی غدیر تامین شده و با توجه به تکمیل زنجیره ارزش سود دهی شرکت نیز افزایش می‌یابد. همچنین با راه‌اندازی و پیشرفت در طرح پتروالفین فن‌آوران و ورود به حوزه پایین دست متانول به جهت تکمیل زنجیره پایین دست این محصول سودآوری مجموعه نیز افزایش می‌یابد.

اهداف و برنامه زمانی و راهبردهایی برای دستیابی به اهداف ذکر شده توسط مدیر

شرکت با ارزیابی مستمر ۳ ماهه در مناظر 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 تمام شده، توجه ویژه به منابع انسانی، پیشرفت پروژه‌ها و طرح‌های توسعه، HSE شرکت‌های تحت مالکیت خود، در جهت چشم‌انداز تامین بیشترین ارزش پایدار برای ذی‌نفعان ادامه می‌دهد. هدف هلدینگ تمرکز راهبردی بر روی تکمیل پروژه‌های توسعه‌ای جدید در شرکت‌های تابعه هلدینگ و همچنین پیگیری اجرای طرح‌های کلان کلر آلکالی و EDC پتروشیمی غدیر، پتروالفین پتروشیمی فن‌آوران، پایین‌دست پروپیلن پتروشیمی آبادان، افزایش ظرفیت ۴۴ هزار تنی کارخانه بارز کرمان، طرح تولید وینیل استات مونومر پتروالفین فن‌آوران، تولید اتانول سنتزی از متانول پتروشیمی فارابی و احداث خط تولید VCM در پتروشیمی غدیر می‌باشد.

پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف مدیر

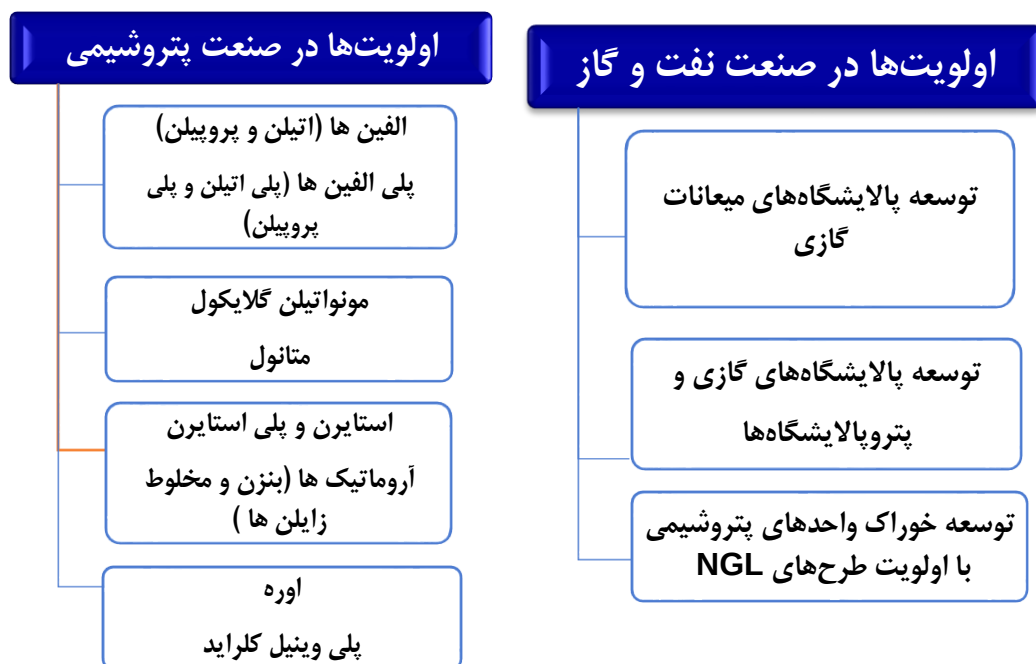
- نرخ گذاری غیر منطقی خوراک گاز طبیعی توسط دولت
- استمرار محدودیت در صادرات محصول و نقل و انتقال پول بدلیل حفظ تحریم‌ها
- نوسانات نرخ ارز که غیر قابل پیش‌بینی هست
- بوجود آمدن چالش در تامین مواد اولیه، قطعات و کاتالیست‌ها
- محدودیت در تامین منابع مالی برای اجرای پروژه‌ها

اهداف شرکت در نحوه و ترکیب سرمایه‌گذاری

در ارتباط با استراتژی‌های پرتفولیو، اولویت‌های صنایع جهت سرمایه‌گذاری تایپیکو 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 تایپیکو خلاصه نکات مهم زیر حائز اهمیت است :

- براساس نتایج بررسی گروه محصولات پتروشیمی تایپیکو بر مبنای عملکرد گذشته، ظرفیت‌های سودآوری و چشم‌انداز آتی بازار، اولویت

پرتفولیوی محصولات به شرح جدول زیر می‌باشد:

اولویت‌ها	گروه محصولات
۱	الفینها، پلی الفین‌ها و MEG
۲	متانول
۳	آروماتیک‌ها
۴	اوره-آمونیاک / پی.وی. سی

در نتیجه با توجه به تخصصی بودن هلدینگ تایپیکو و پیشتازی آن در عرصه پتروشیمی و پالایشگاهی کشور، سرمایه‌گذاری‌ها عموماً حول ماموریت اصلی یعنی حوزه نفت و پتروشیمی انجام گرفته (بالای ۹۴٪) و سهم سرمایه‌گذاری‌ها در سایر صنایع قابل توجه نمی‌باشد. همچنین با در نظر گرفتن سیاست‌های سرمایه‌گذاری تایپیکو اولویت سرمایه‌گذاری در مجاورت بنادر صادراتی و بازارهای هدف، تمرکز بر خوراک پایدار

و مطمئن در صنعت پتروشیمی و ترجیحا میعانات گازی در طرح‌های پالایشگاهی (۶۰٪ سرمایه‌گذاری‌های انجام گرفته در پتروشیمی) و 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، با ابلاغ به شرکت‌های تابعه، بعنوان 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:

۱- پتروشیمی فن‌آوران:

ریسک تأمین مواد اولیه و نرخ نهاده‌های تولیدی

- افزایش هزینه مواد اولیه می‌تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول و کاهش سودآوری شرکت گردد. به منظور ثبات نرخ خوراک و یوتیلیتی با تأمین‌کنندگان ذیربط قرارداد منعقد شده است اما قیمت مواد اولیه تابع سیاست‌های کلان دولت می‌باشد. تأمین نامناسب کمی و کیفی خوراک گاز و CO2

راهکارهای پیشنهادی

- توسعه همگام ظرفیت‌های تولید
- تنوع تولیدات و ورود به چرخه تولید صنایع پایین‌دست
- توسعه و برقراری سیستم‌های مجازی، حضوری و مکاتبه‌ای ارتباط با مشتریان و حضور فعال در مجامع جهانی و انجمن‌های تولیدکنندگان متانول جهان و افزایش سطح ارتباطی
- توجه به زنجیره تأمین و ارزیابی و بهینه‌سازی چرخه تأمین با همراهی و مساعدت کلیه مراجع حاکمیتی و تهیه الگوی بهینه تولید و نیز توجه به زنجیره توزیع و طراحی الگوی بهینه حمل و نقل به منظور حداکثرسازی بازده حمل و نقل محصولات با رویکرد خلق ارزش برای تأمین‌کنندگان، خود و توزیع‌کنندگان و در نهایت مشتریان
- تعامل با شرکت‌های همکار داخلی با هدف هم‌افزایی و افزایش قدرت انعطاف و استفاده از ظرفیت‌های یکدیگر
- هماهنگی کامل تولیدکنندگان داخلی در رابطه با خوراک
- ایجاد یک شرکت کشتیرانی با مالکیت تولیدکنندگان متانول
- ایجاد یک شبکه اطلاعاتی و مهندسی جهت لیسانس متانول‌های جدید

۲- پتروشیمی خراسان:

مهم‌ترین ریسک‌هایی که شرکت با آن مواجه است

- تأمین نامناسب کمی و کیفی خوراک (گاز طبیعی)
- استهلاک ماشین‌آلات و تجهیزات
- کمبود در تأمین آب مجتمع
- عدم به‌روزرسانی تکنولوژی‌های مرتبط با تولید

تعریف، انجام و پیگیری پروژه‌ها و طرح‌ها

شرکت در راستای جهت‌گیری‌های استراتژیک خود اقدام به تعریف و انجام و پیگیری پروژه‌ها و طرح‌هایی نموده است؛

ردیف	طرح / پروژه / برنامه	درصد پیشرفت برنامه‌ای	درصد پیشرفت واقعی
۱	ساخت دیواره و سقف بارگیری فله	۱۰۰٪	۹۵٪
۲	ساخت سوله جهت انبار درام‌های کابل	۱۰۰٪	۹۹٪
۳	به‌روزرسانی سیستم‌های کنترل و مانیتورینگ واحدهای تصفیه آب و ازت	۵۷٪	۴۵٪
۴	طراحی و ساخت تانک گازوییل	۱۰۰٪	۹۹٪
۵	پروژه پساب- خط انتقال و احداث تصفیه‌خانه	۶۰٪	۵۲٪
۶	ساخت تیوب باندل A3101 واحد ملامین	۳۰٪	۲۵٪

۳- پتروشیمی غدیر:

اهداف کلان و برنامه‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت

- احداث واحد کلر آلکالی؛ تا کنون اقداماتی از قبیل انجام امکان‌سنجی و اخذ تأییدیه‌ها، اخذ موافقت اصولی، تخصیص زمین اجرای پروژه، اخذ موافقت‌های اولیه از پتروشیمی فجر در راستای تأمین یوتیلیتی مورد نیاز پروژه، عقد قرارداد با پیمانکار مدیریت طرح (MC)، تسطیح زمین اجرای پروژه و شروع فرآیند انتخاب پیمانکار EPC توسط MC صورت گرفته است.
- ساخت کامل راکتور OXY واحد VCM
- بازسازی واحد ۸۰۰
- احداث واحد کولینگ تاور جدید

برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

- احداث واحد کلر آلکالی
- برنامه‌ریزی جهت خرید واحد VCM2
- تولید گرید پزشکی

اقدامات صورت گرفته

- ثبت رکورد در تولید VCM و خروج شرکت از تک محصولی بودن با توجه به بالا بردن ظرفیت تولید VCM به میزان ۷۱,۷۸۲ تن
- ثبت رکورد جدید تولید محصول PVC به میزان ۷۳,۶۹۰ تن در شش ماهه اول ۱۴۰۲
- تأمین پایدار خوراک کلر و EDC
- رفع تنگناهای واحد یوتیلیتی (تعمیرات چیلر جذبی که خرابی آن باعث کاهش Load واحدهای عملیاتی در ماه‌های گرم سال بوده است).
- تأمین به‌موقع مواد شیمیایی و تجهیزات حساس تولید از سازندگان اصلی (خرید پمپ‌های SEALLES از سازنده اصلی- تأمین ماده شیمیایی ۸۸٪، ۷۲.۵٪ PVA از تولیدکننده اصلی و عدم نیاز به آن تا دو سال آینده)
- اختلاط دو نوع کاتالیست با برند متفاوت و افزایش Load واحد تا ۱۰۰٪ ظرفیت اسمی
- پروژه طراحی و ساخت پالوت راکتور اکسی کلریناسیون با دانشگاه امیرکبیر

- شناسایی نیازهای نوآورانه

۴- پتروشیمی آبادان:

مهم‌ترین ریسک‌هایی که شرکت با آن مواجه است

- مشکلات فرآیندی (قدیمی بودن تکنولوژی واحد کلر آلکالی موجود- توقفات برنامه‌ریزی نشده واحدها- عدم تطابق مصرف مواد اولیه و تولید محصول به علت توقفات مکرر- فرسودگی تجهیزات و مشکلات عملیاتی و افزایش هزینه‌های تعمیر و نگهداری)
- تأمین برق مورد نیاز
- تأمین خوراک EDC و VCM و گاز خوراک مورد نیاز

اقدامات صورت گرفته

- تعمیرات اساسی واحدهای ۲۰۰، ۴۰۰، ۶۰۰ و A,B ۷۰۰ مجتمع در تیر و مرداد ماه پس از ۶ سال

۵- نفت ایرانول:

اهداف کلان و برنامه‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت

- مهم‌ترین پروژه‌های برنامه‌ریزی شده و یا در دست اقدام به شرح ذیل می‌باشد :
- طرح بهبود راندمان در واحد موم‌گیری و تولید واکس کم‌روغن - فاز ۱ و ۲
- احداث واحد یوتیلیتی (برق و بخار) پالایشگاه روغن‌سازی تهران
- بهبود راندمان موم‌گیری پالایشگاه آبادان
- پروژه ارتقاء فرآیند تولید پالایشگاه روغن‌سازی تهران (گروه II و III)
- پروژه طراحی، خرید، ساخت، نصب و راه‌اندازی ترانس، کلیدهای فشار قوی و ضعیف پست فرعی برق K در پالایشگاه روغن‌سازی تهران

برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

- این شرکت با توجه به نیاز مشتریان و شرایط بازار، مبادرت به تکمیل سبد محصولات خود و ساخت فرمولاسیون جدید محصولات متناسب با پیشرفت تکنولوژی نموده است. از جمله محصولات جدید شرکت می‌توان به روغن رونیا پلاس، روغن گیربکس اتومات، روغن سوپر موتور و روغن موتور رویال اشاره نمود.

فرصت‌ها

- تقاضا برای محصول برای استاک، با توجه به اینکه این شرکت تنها تولیدکننده این محصول در کشور می‌باشد.
- تغییر نسل جدید روانکارهای موتوری و افزایش مشتریان
- عرضه محصولات با کیفیت بالاتر به بازار و تقویت امکان رقابت با برندهای خارجی

تهدیدات

- شبه‌انحصاری بودن عرضه خوراک اصلی شرکت
- تغییر تکنولوژی تولید خودرو در سال‌های آتی (تولید خودروهای هیبریدی و برقی)

- الزام به عرضه و فروش برخی از محصولات میانی در بورس کالا و در نتیجه ایجاد زمینه جهت شکل‌گیری رقابتی جدید در محصولات نهایی

۶- پتروشیمی فارابی:

مهم‌ترین ریسک‌هایی که شرکت با آن مواجه است

- ریسک تأمین خوراک : محدودیت در تأمین خوراک واحدها (2EH و OX) و نیاز به تأمین خوراک مورد نیاز بر اساس سهمیه این شرکت همواره به عنوان یکی از مهم‌ترین ریسک‌های عملیاتی بوده که تلاش در راستای انعقاد قرارداد تأمین خوراک بین‌مجمعی با سایر شرکت‌های پتروشیمی در دستور کار می‌باشد.

اقدامات صورت گرفته

- در راستای حل مشکلات زیست‌محیطی پروژه پساب صنعتی- بازیابی فوماریک اسید تعریف گردیده که با احداث این واحد، پساب واحد انیدرید فتالیک تصفیه و محصول ارزشمند فوماریک اسید استحصال می‌گردد و همچنین آب برگشتی حاصل از فرآیند نیز به چرخه تولید برگشته و سبب صرفه‌جویی در مصرف حامل‌های انرژی و کاهش بار آلودگی گشته و نکته بارز این طرح انطباق مشخصات پساب خروجی بر استانداردهای سازمان محیط‌زیست می‌باشد.
- احداث سقف شناور مخازن 906, 907 A/B در راستای کاهش هدرروی مواد ذخیره شده، افزایش ایمنی مخازن و همچنین افزایش ارزش افزوده و سودآوری در حال اجرا می‌باشد.
- در راستای افزایش درآمدهای عملیاتی، احداث سه واحد مخازن جدید ۱۰,۰۰۰ مترمکعبی در دستور کار قرار گرفته که این پروژه تا کنون ۵ درصد پیشرفت داشته است.

برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

- این شرکت در خصوص توسعه محصول جدید مطالعات امکان‌سنجی پروژه اجرای واحد اتانول سنتزی از متانول را انجام داده که کاربرد این محصول به عنوان سوخت، حلال و ضدعفونی‌کننده بوده و از روش‌های متعددی تولید می‌گردد. در این طرح از تکنولوژی تولید اتانول به صورت سنتزی و مبتنی بر خوراک متانول می‌باشد که تا کنون ۱۰ درصد پیشرفت داشته است.

۷- نفت پاسارگاد:

برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

- در راستای توسعه محصولات و ارتقاء سبد محصولات شرکت، تولید قیرهای PG پلاس، قیرهای نانوکامپوزیتی و نیز قیرهای اصلاح- شده با سایر ترکیبات پلیمری مناسب در دستور کار شرکت قرار گرفته است.
- به‌روزرآوری تجهیزات آزمایشگاهی و صنعتی و ایجاد تمهیدات فرآیندی نیز هم‌زمان با این موضوع در دست پیگیری و اقدام است.
- مهم‌ترین ریسک‌هایی که شرکت با آن مواجه است
- ریسک‌های ناشی از تحریم‌ها: اثر آن در تأمین قطعات و تجهیزات مورد استفاده شرکت بروز می‌نماید.
- ریسک تغییر در مقررات دولتی: هرگونه تغییر در مبانی تعیین نرخ خوراک پالایشگاه‌ها، اثرگذاری زیادی بر سودآوری و توان رقابت خواهد داشت.
- ریسک قیمت خوراک دریافتی: تهیه نهادهای تولیدی و اقلام مصرفی با قیمت و کیفیت مناسب و متعادل و همچنین افزایش نرخ یوتیلیتی از عوامل اثرگذار می‌باشند.

- ریسک کیفیت محصول : کیفیت محصولات و مطابقت آن‌ها با مشخصات فنی درخواست‌شده از عوامل اثرگذار در میزان فروش این نوع محصولات است. شرکت با آگاهی از این موضوع ضمن بهینه‌سازی فرآیندهای تولیدی، تلاش برای تولید محصول با بهترین کیفیت را سرلوحه امور خویش قرار داده است.
- ریسک فناوری : با توجه به مشکلات ارتباطی کشور با شرکت‌های صاحب فناوری، آنچه که به عنوان ریسک در حوزه فناوری مطرح است، عدم انتقال مناسب و به‌موقع فناوری از شرکت‌های صاحب فناوری می‌باشد. با توجه به رشد و سرعت ارتقاء فناوری در صنعت نفت، عدم انتقال به موقع فناوری مناسب از شرکت‌های صاحب فناوری در دنیا، منجر به واگذار کردن قافله رقابت در این عرصه به رقبای فناوری به‌روز خواهد شد. ریسک دیگر موجود در بحث فناوری، گرایش روزافزون به سمت فناوری‌های دوستدار محیط زیست یا به اصطلاح فناوری‌های سبز چه در حوزه فناوری محصول و چه در حوزه فناوری فرآیند تولید است.

۸- سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:

۸-۱ پتروشیمی شیمی بافت

مهم‌ترین ریسک‌هایی که شرکت با آن مواجه است

- ریسک تأمین خوراک : ریسک تأمین خوراک رافینیت ۱ از لحاظ کمی و کیفی به عنوان مهم‌ترین ریسک واحد بوده که مشکلات کاهش تولید و بدون استفاده ماندن ظرفیت‌های خالی منطبق بر توان تولیدی مجتمع را در پی داشته است (کاهش میزان خوراک دریافتی رافینیت ۱ و همچنین کاهش خلوص ایزوبوتن موجود در خوراک منجر به کاهش تولید محصول اصلی MTBE و افزایش تولید محصول جانبی رافینیت ۲ در سایت ۱ می‌گردد).
- ریسک‌های ناشی از تحریم‌ها : اثر آن در تأمین قطعات و تجهیزات مورد استفاده شرکت بروز می‌نماید (طولانی شدن جایگزینی تجهیزات متريال خاص فرسوده منجر به کاهش تولید محصول MEK در سایت ۲ گردیده است).
- ریسک فناوری : با توجه به مشکلات ارتباطی کشور با شرکت‌های صاحب فناوری، آنچه که به عنوان ریسک در حوزه فناوری مطرح است، عدم انتقال مناسب و به‌موقع فناوری از شرکت‌های صاحب فناوری می‌باشد (عدم وجود واحد بازیافت اسید و ایجاد معضلات زیست‌محیطی در سایت ۲).

برنامه‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت

- تعریف پروژه بهبود طراحی، ساخت و نصب برج جداسازی (تغلیظ) ایزوبوتن خوراک سایت ۱
- اصلاح فرآیند تولید محصول MTBE در سایت ۱
- انجام تعمیرات اساسی در واحد اسید سایت ۲ و نوسازی واحد اسید
- طرح بازیافت سولفوریک اسید سایت ۲
- تعریف پروژه تولید بوتن ۱- از رافینیت ۲

۸-۲ کربن ایران

مهم‌ترین ریسک‌هایی که شرکت با آن مواجه است

- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی : با توجه به این موضوع که معمولاً ۸۵٪ الی ۹۰ درصد از بهای تمام شده محصولات تولیدی این شرکت را انواع روغن (مواد اولیه) تشکیل می‌دهند، تغییر قیمت مواد اولیه در اثر تغییر قیمت فرآورده‌های نفتی، تغییر بهای قیمت جهانی نفت و تغییرات نرخ ارز، نوسانات شدیدی به قیمت تمام شده تولیدات این شرکت وارد می‌سازد.

- ریسک عوامل بین‌الملل و یا تغییر قوانین و مقررات دولتی : با توجه به وارداتی بودن بخشی از قطعات و تجهیزات خطوط تولید و بسته‌بندی، هرگونه شرایط محدودکننده از قبیل تحریم‌های بین‌المللی به عنوان ریسک مهم در این زمینه تلقی می‌گردد. برنامه‌های شرکت برای استفاده از ظرفیت داخل کشور برای تولید و تأمین بخشی از قطعات مصرفی (بومی‌سازی قطعات خارجی) در حال پیگیری است.
- ریسک پایین بودن تکنولوژی : با توجه به اینکه تکنولوژی موجود در شرکت مربوط به دهه ۱۹۶۰ میلادی می‌باشد و عملاً با پایین بودن راندمان تبدیل مواد اولیه به محصول (yield) و بالا بودن مصرف حامل‌های انرژی (آب، برق و گاز) همراه است، لذا با بهبود کیفیت مواد اولیه مصرفی در خط تولید (بهبود BMCI) و استفاده از تجرب فنی موجود مدیران و ایجاد کمیته‌های صرفه‌جویی انرژی و بهره‌برداری تولید، حداکثر تلاش برای جبران ضعف تکنولوژی موجود به عمل آمده است.
- ریسک تولید : ۱- مزاد تولید نسبت به مصرف داخلی توسط مصرف‌کنندگان داخلی به عنوان ریسک ارزیابی می‌شود. ۲- کاهش تقاضای خرید دوده در بخش لاستیک‌سازان به دلیل کاهش تولید این شرکت‌ها به عنوان ریسک کاهش تولید ارزیابی می‌گردد. ۳- در صورت بروز سوبه‌های جدید ویروس کرونا و گسترش جنگ روسیه و اوکراین و تاثیر منفی آن بر اقتصاد جهانی به عنوان ریسک ارزیابی می‌شود.

اهداف کلان و برنامه‌های بلندمدت و کوتاه‌مدت

- مدیریت هزینه از طریق تأمین مواد اولیه باکیفیت
- افزایش کیفیت محصول به عنوان یک مزیت رقابتی
- اجرای برنامه پروژه انتقال کارخانه با توجه به الزام سازمان محیط‌زیست
- تلاش در جهت پایین نگه داشتن ضریب مصرف مواد اولیه
- توسعه سیستم‌های فرآیندی به منظور افزایش بهره‌وری
- توسعه سیستم‌های فرآیندی و بهینه شدن مصرف انرژی به منظور افزایش بهره‌وری

راهبردهای مدیریت برای دستیابی به اهداف

- انعقاد قرارداد و یا همکاری مستمر با مشتریان به منظور تداوم تولید و بهبود در محصولات تولیدی مطابق با استانداردهای بین‌المللی
- جهت صنایع تایرسازی و قطعه‌سازی و تولیدکنندگان مستریج مشکی و سایر مشتریان
- مطالعات و تحقیقات لازم جهت رسیدن به ترکیب ایده‌آل و مناسب خوراک مصرفی جهت رسیدن به بهای تمام شده مناسب با حداکثر کیفیت محصولات تولیدی
- اجرای برنامه لازم در جهت کاهش شاخص مصرف حامل‌های انرژی
- بهبود فرآیندهای تولیدی و استفاده از ظرفیت‌های بلا استفاده
- انجام به موقع تعمیرات اساسی خطوط تولید با هدف برنامه‌ریزی جهت ارتقاء سطح تولید
- تأمین خوراک باکیفیت از تأمین‌کنندگان داخلی، مدیریت، بهینه‌سازی و کاهش هزینه‌ها

برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

- تولید دوده P-Type در صنعت پتروشیمی جهت تولید پلی‌اتیلن مشکی استفاده می‌شود و تا کنون به صورت وارداتی از خارج از کشور تأمین شده که با تلاش واحد فنی، دانش تولید دوده P-Type بومی‌سازی و نیاز واردات کشور به این محصول راهبردی را تا میزان قابل توجهی کاهش داده است.

۳-۸ دوده صنعتی پارس

مهم‌ترین ریسک‌هایی که شرکت با آن مواجه است

- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی: با توجه به این موضوع که معمولاً ۸۵ الی ۹۰ درصد از بهای تمام شده محصولات تولیدی این شرکت را انواع روغن (مواد اولیه) تشکیل می‌دهند، تغییر قیمت مواد اولیه در اثر تغییر قیمت فرآورده‌های نفتی، تغییر بهای قیمت جهانی نفت و تغییرات نرخ ارز، نوسانات شدیدی به قیمت تمام شده تولیدات این شرکت وارد می‌سازد.
- ریسک عوامل بین‌الملل و یا تغییر قوانین و مقررات دولتی: با توجه به قدیمی بودن تکنولوژی موجود در شرکت عملاً راندمان پایین بوده و مصرف حامل‌های انرژی بالا می‌باشد که با بهبود کیفیت مواد اولیه مصرفی و استفاده از تجارب فنی کارشناسان و ایجاد کمیته‌های صرفه‌جویی انرژی و بهره‌برداری تولید، حداکثر تلاش برای جبران ضعف تکنولوژی موجود به عمل آمده است، همچنین پروژه ارتقاء تکنولوژی راکتورها و اجرای پکیج صرفه‌جویی انرژی (CHP) در سال ۱۴۰۲ در همین راستا انجام گردید.
- ریسک تولید محصولات: با شیوع ویروس کووید ۱۹ در اواخر سال ۱۳۹۸، پیشبینی می‌شد کاهش تردد وسایل نقلیه موجب کاهش مصرف دوده صنعتی گردد که خوشبختانه با کنترل آن پیشبینی‌های صورت گرفته محقق نگردید.

اهداف و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به اهداف

- انعقاد قرارداد و همکاری مستمر با مشتریان به منظور تداوم تولید و بهبود در محصولات تولیدی مطابق با استانداردهای بین‌المللی جهت صنایع تایرسازی و قطعه‌سازی
- مطالعات و تحقیقات لازم جهت رسیدن به ترکیب ایده‌آل و ارزان خوراک اصلی مصرف جهت رسیدن به بهای تمام شده مناسب با حداکثر کیفیت محصولات تولید
- اجرای برنامه لازم در جهت کاهش شاخص مصرف حامل‌های انرژی
- افزایش تولید محصولات مرغوب برای مشتریان قطعه‌ساز با نام (P-Type و N-55) که مورد استقبال قطعه‌سازان قرار گرفته است.
- تلاش جهت تأمین مواد اولیه از تولیدکنندگان به طور مستقیم
- اجرای پروژه‌های استراتژیک در زمینه ارتقاء تکنولوژی راکتورها، بهبود کیفیت محصولات Hard و Soft و بازیافت انرژی‌های حرارتی
- تولید تسمه نقاله اقتصادی در صنایع لاستیکی سه‌پند.
- راه اندازی و بهره‌برداری از ولکانیز جدید با ظرفیت سالانه ۳۵۰ تن تولید تسمه نقاله در صنایع لاستیکی سه‌پند.
- افزایش میزان سهمیه خرید مواد اولیه ماهانه از شرکت‌های پتروشیمی در شرکت گاز لوله.
- وصول کلیه مطالبات سنواتی مربوط به دهه ۹۰ شرکت گاز لوله.
- کسب مجوز دانش بنیانی شرکت رادیناس

۴-۸ سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاسیک (نخ تایر صبا):

- اخذ تأییدیه فرآیندی و رسیدن به تولید با کیفیت در کوتاهترین زمان ممکن با توجه به شرایط سخت تحریمی کشور در خطوط تولید از تایر سازان و فروش محصول جدید استیل کورد.
- شروع فعالیتهای کاری و انعقاد اولین قرار داد با شرکت کروژ و توسعه بازار محصول ایربگ.
- اخذ تندیس برنز در یازدهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه پروژه استیل کورد.
- ارتقاء جایگاه شرکت در سطح ملی بعنوان واحد سلامت محور و دریافت تندیس و لوح تقدیر کارفرمای نمونه.
- اخذ تأییدیه کیفی از بزرگترین تولید کننده رادیاتور ایران (شرکت ایران رادیاتور) و انعقاد قرارداد فروش در زمینه پلیمرهای مهندسی.

- کسب رتبه برتر بین شرکت‌های تولید لاستیک و پلاستیک در همایش ملی (IMI ۱۰۰) صد شرکت برتر.
- امضای تفاهم نامه همکاری با دانشگاه‌های تحصیلات تکمیلی در زمینه پروژه‌های تحقیقاتی مشترک در راستای اهداف شرکت.
- طراحی و ساخت دستگاه آنالیز تصویری پارچه نخ تایر به منظور شناسایی اختلاط نخها در فابریک.
- اجرای سیستم بارکدینگ انبارها و محصولات در شرکت.
- سنتز آزمایشگاهی کوپلیمر ۶۶I/۶T/۶nylon برای اولین بار در ایران.

۹- بررسی ایران گاز:

- افزایش تولید سیلندر از ۹۴۰ عدد به ۱۰۲۲ عدد در روز در کارخانه پرس سیلندر
- افزایش سودآوری از ۴۸,۰۰۰ - به ۹۷,۰۰۰ میلیون ریال در کارخانه پرس سیلندر
- آغاز حمل گاز مایع صادراتی برای تجار

۱۰- گروه صنعت سلولزی تأمین گستر نوین:

- تبدیل ضایعات به محصول با ارزش در شرکتهای تابعه (چوکا، لطیف)
- کاهش مصرفی انرژی در شرکتهای تابعه
- راه اندازی سیستم حسابداری صنعتی (قیمت تمام شده کالا)
- همکاری مشترک با موسسه تحقیقات علوم چوب در زمینه شناسایی و تامین مواد جایگزین غیر چوبی نظیر کنف و ...
- همکاری مشترک با سازمان پژوهش های علمی و صنعتی ایران در زمینه بررسی کاربرد اسلج در MDF
- همکاری مشترک با بنیاد نخبگان در زمینه های محیط زیست، مواد شیمیایی و افزودنی، ساخت ماشین آلات و....
- همکاری مشترک با شرکتهای دانش بنیان در زمینه بازیافت
- همکاری مشترک با مراکز پژوهشی جهت بررسی امکان پذیری ایجاد ارزش افزوده با تولید محصولات جدید یا شناسایی کاربرد

۱۱- گروه صنعتی بارز:

- ایجاد پروژه‌های توسعه ای (۴۴,۰۰۰ تن کرمان، ۱۴,۰۰۰ تن کردستان و ۵۰,۰۰۰ تن لرستان) به جهت کاهش واردات و جلوگیری از خروج ارز.
- استفاده از توان شرکت‌های دانش بنیان جهت رفع نیازمندیهای فنی گروه صنعتی بارز
- همکاری با معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری و ستادهای زیر مجموعه آن در جهت توسعه اکوسیستم نوآوری.
- تعریف پروژه‌های راهبردی در خصوص کاهش قیمت تمام شده مانند کاهش وزن با حفظ کیفیت محصولات.
- افزایش تولید رادیال سواری با راه اندازی ماشین آلات از رده خارج مانند تایر سازی و پرسهای پخت
- اخذ گرید A+ سازه گستر سایپا برای بارز کرمان و A برای بارز کردستان.
- کسب رتبه برتر بین شرکت‌های تایرساز ایرانی در IMI100
- اخذ قرارداد با باربری ها در بندرعباس جهت حمل مواد اولیه از گمرگ به کارخانه های کرمان و کردستان با مشارکت در سود در بارز ترابر.
- ثبت رکورد بارگیری به میزان ۶۴۸ تن در روز و تجمعی ماه ۹۴۰۱ تن و همچنین ثبت رکورد بارگیری میانگین در ماه به میزان ۴۰۹ تن در کرمان.
- دریافت لوح زرین و گواهینامه نوآوری برتر در هفتمین جشنواره نوآوری برتر ایرانی برای طراحی و تولید تایر SUV.

- دریافت تندیس جشنواره ملی انتخاب کارفرمایان برتر سال ۱۴۰۱.
- راه اندازی فروش اینترنتی.
- افزایش مراکز فروش مستقیم به ۱۷ مرکز.
- کلنگ‌زنی پروژه ریکلیم تایر و روکش تایر هواپیما در لاستیک سیرجان.
- تدوین طرح تحول دیجیتال گروه صنعتی بارز همگام با انقلاب صنعتی چهارم.
- استفاده از هوش مصنوعی جهت تعیین وضعیت آمیزه‌ها در کارخانه کردستان.
- راه اندازی سامانه نظام پیشنهادات در سیستم SAP.
- به روز رسانی سیستم SAP از نسخه ۲۰۱۶ به نسخه ۲۰۲۲.
- راه اندازی زیر ساخت شبکه کارخانه سیرجان جهت اتصال به دفتر مرکزی گروه.

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 ۲۰ 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.

• گزارش عملکرد اجتماعی شرکت

برنامه ها و پروژه‌های آتی و جاری شرکت های زیرمجموعه هلدینگ در زمینه انرژی در سال ۱۴۰۲:

۱- پتروشیمی فن‌آوران:

- برگرداندن پرچ به ریفمر به عنوان سوخت با هماهنگی بهره‌برداری در واحدهای متانول و منواکسیدکربن
- با توجه به افزایش نرخ گاز جهت مدیریت مصرف و هزینه تمام شده، با همکاری واحد بهره‌برداری برگرداندن گاز هیدروژن تولید شده در واحدهای متانول و منواکسید کربن، به عنوان سوخت به ریفمر در دستور کار قرار گرفته است. این اقدام علاوه بر کنترل و مدیریت مصرف سوخت باعث کاهش فلرینگ نیز می‌شود. نتایج حاصل از برگرداندن گاز هیدروژن به ریفمر به شرح زیر می‌باشد
- دیتابرداری از تجهیزات بارز انرژی و ثبت آن در نرم افزار
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد های منواکسید کربن و اسید استیک شامل :
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد متانول شامل:
- برگزاری جلسه در خصوص رسیدگی به عایق‌ها و تله های بخار اهم موارد مطرح شده در جلسه به شرح زیر می‌باشد:
- بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲ توسط شرکت اندیشه پردازان صنعت پرشیا

• پیگیری جهت بازبینی معیار مصرف انرژی متانول، برای سازمان ملی استاندارد و ارسال آن به شرکت سامان انرژی (مشاور منتخب سازمان ملی استاندارد)

• اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO50001:2018

• گروه صنعت سلولزی تأمین گستر نوین:

۲- چوکا:

• کاهش میزان مصرف گاز به ازای هر تن تولید محصول کاغذ از ۱۰۰۲ متر مکعب در سال ۱۴۰۰ به ۵۹۸ متر مکعب در سال ۱۴۰۱ به دلیل استفاده و بهره‌برداری از پکیج بویلر ۶۰ تنی که باعث کاهش ۴۰٪ درصدی نسبت به مصرف سال قبل همچنین استفاده از گاز در مقایسه با بویلرهای اصلی شده است.

• کاهش متوسط برق مصرفی به ازای هر تن تولید کاغذ از ۱/۶۲۰ مگاوات در سال ۱۴۰۰ به ۱/۴۳۷ مگاوات در سال ۱۴۰۱ رسیده که عواملی از قبیل حذف جرایم مصرف توان راکتو با نصب بانک خازنی فشار قوی (که باعث صرفه‌جویی یک میلیارد ریالی در ماه)

• کاهش موقت دیماند از ۱۷ به ۱۲ جهت کاهش سی درصد از هزینه‌های ترانزیت انرژی برق که در کل باعث کاهش ۱۱٪ درصد در مقایسه با مصرف برق سال قبل شده است

• درخصوص مصرف آب نیز بعلا تعصیرات اساسی در خط لوله کشی قبل از بویلر (سرد) و بعد بویلر (گرم) کلیه اتصالات مسیرهای ورودی و خروجی و تعویض شیرآلات، اورهال کلیه قطعات لوله‌های هدایت بخار با در نظر گرفتن ظرفیت گرمایی ویژه جنس اتصالات و منصوبات و حفاظت و حراست فیزیکی و نگهداری خطوط، مصرف آب از ۶۹ مترمکعب در سال ۱۴۰۰ به ۵۹ متر مکعب در سال ۱۴۰۱ به ازای هر تن تولید محصول کاغذ کاهش ۱۵٪ درصدی داشته است

۳- کاغذسازی کاوه:

• دلایل کاهش مصرف آب در نیمه اول سال ۱۴۰۲ در مقایسه با نیمه اول ۱۴۰۱ نسبت به تولید انجام شده اقدامات اصلاحی در تجهیزات پر مصرف میباشد مانند تغییرات در شاورهای شستشو لوازم پوششی و تغییرات در سیستم تصفیه خانه و کنترل مستمر در مصرف می باشد. برخی اقدامات انجام شده در ذیل اشاره شده است:

• نصب پمپ فشار قوی و شاورهای سوزنی

• راه اندازی هر دو سوپرسل و بهره‌برداری از آنها

• تغییرات در مخازن و ساخت مخازن آب در واحد تصفیه خانه و اجرا پایپینگ

• تغییرات سیستم آب‌های برگشتی و کنترل مستمر

• اقدامات انجام شده و دلایل کاهش و افزایش مصرف برق:

• استفاده از تجهیزات کنترلی

• حذف برخی از الکتروموتورهای راندمان پایین

• کنترل مستمر آمپرهای الکتروموتورها و بررسی افزایش جریان و یا کاهش جریان آنها

• دلیل کاهش مصرف برق در نیمه اول سال ۱۴۰۲ در مقایسه با نیمه دوم سال ۱۴۰۱ نسبت به تولید انجام شده کنترل دقیق و مستمر مصرف برق دستگاه‌ها و همچنین نصب و بهره‌برداری از تجهیزات کنترلی می باشد.

• اقدامات انجام شده و دلایل کاهش و افزایش مصرف گاز:

• در نیمه اول سال ۱۴۰۲ در مقایسه با نیمه اول و دوم سال ۱۴۰۱ مصرف گاز کاهش چشمگیری داشته که برخی از دلایل آن به شرح ذیل اشاره شده است.

- کنترل مستمر مصرف سوخت بویلرها
- کنترل مستمر راندمان بویلرها بر اساس میزان ترکیب سوخت و هوای اضافی
- تغییرات در سیستم کندانس (پایپینگ و افزایش آب های برگشتی)
- کنترل مستمر دمای سیلندرهای خشک کن و تنظیمات دمای آن ها
- استفاده از سیستم گرمایش مرکزی (موتورخانه و شواخانه)

۴- لطیف:

- مدیریت مصرف انرژی (پیاده سازی سیستم استاندارد مدیریت انرژی (ISO 50001-2018)
- رعایت ساعات پیک برق
- بهبود شرایط تولیدی
- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- انجام بموقع سرویس تجهیزات دوار و در نتیجه افزایش راندمان آن-ها
- انجام سرویس و بازرسی فنی دیگ های بخار
- انجام بموقع سرویس و اخذ معاینه فنی موتورخانه ساختمان اداری

۵- شرکت صنایع کاغذ بیستون

- با عنایت به پروژه بودن این شرکت، برق مورد نیاز جهت فعالیت‌هایی نظیر عملیات ساختمانی، اجرای خط انتقال برق ۶۳ کیلوولت، اجرای پست برق ۶۳/۲۰ کیلوولت و نصب قطعات ماشین کاغذ توسط یک دستگاه ترانس ۴۰۰ آمپر با مصرفی کمتر از ۲۰۰ کیلووات و همچنین برق مورد نیاز جهت استخراج آب سایت از چاه، با یک دستگاه ترانس ۱۰۰ آمپر با مصرفی کمتر از ۴۸ کیلووات تأمین می‌گردد.
- لازم به ذکر است تاکنون تمامی استانداردهای لازم جهت صرفه جویی در مصرف انرژی در این شرکت لحاظ و اجرایی گردیده است.
- سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:
- آب حیات کرمان:
- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- انجام بموقع سرویس تجهیزات در راستای افزایش راندمان آن-ها
- انجام سرویس و بازرسی ترانسها و اتاق توزیع برق
- نصب هشدارهای مربوط به کاهش مصرف برق در واحدهای شرکت
- کنترل خرید تجهیزات برقی بر اساس برچسب مصرف انرژی
- تعویض مخازن سختی گیر و رزین جهت کاهش مصرف آب
- رعایت ساعات پیک برق با برنامه زمان بندی اداره برق منطقه ای کرمان

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی :

- پسابهای شرکت توسط تصفیه خانه شهرک صنعتی خضرا به صورت کامل و استفاده دوباره آب برای آبیاری فضای سبز این منطقه صنعتی از زمان پایه گذاری این تصفیه خانه در حال انجام است .
- آبیاری فضای سبز اطراف کارخانه با ایجاد سیستم آبیاری قطره ای و کنترل زمان بندی آن

• **لاستیک سپهند:**

- درایو گذاری موتور دستگاه ها جهت کاهش مصرف برق
- ۲. تعویض لامپ های روشنایی از ۲۵۰ وات گازی به ۵۰ وات کم مصرف و
- ۳. تنظیم شعله های دیگ بخار از طریق اضافه نمودن سنسور های ابزار دقیق جهت کنترل مصرف سوخت
- ۴. خارج نمودن دیگ های چدنی فرسوده و استفاده از بخار برگشتی (کندانس) جهت تامین گرمایش
- ۵. کاهش مصرف برق از طریق تعویض رثومتر های ODR به MDR در واحد آزمایشگاه
- ۶. کاهش مصرف برق از طریق نصب بانک خازنی
- ۷. تعویض لامپ های روشنایی به لامپ های کم مصرف
- ۸. صرفه جویی در مصرف انرژی الکتریکی از طریق نصب سیستم اینورتر جهت تجهیزات الکتریکی
- ۹. ژاکت بندی پایپینگ خطوط بخار اشباع
- ۱۰. تغییر موقعیت استقرار مخازن روغن فرآیند به نزدیکترین نقطه مصرف کننده جهت کاهش مسیر انتقال و مصرف انرژی
- ۱۱. برطرف نمودن Leak خطوط انتقال یونولیتی
- ۱۲. بهینه سازی مبدل آب گرم جهت شارژ بویلر های خطوط
- ۱۳. طراحی ، ساخت و نصب بانک های خازنی جهت خطوط جدید تولیدی (در دست اقدام می باشد)
- ۱۴. انجام اقدامات لازم در جهت استقرار استاندارد سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱ (استقرار پیدا کرده است)

۶- **گاز لوله:**

- خاموش کردن کلیه وسایل سرمایشی، سیستم روشنایی و تجهیزات برقی نظیر رایانه، دستگاه کپی، پرینتر، کولر های آبی و گازی و ... پس از اتمام ساعات کار اداری .
- خاموش کردن چاپگرها، دستگاه های کپی و ... در زمان عدم استفاده و قرار ندادن آنها در حالت آماده به کار
- تنظیم سیستم های سرمایشی به نحوی که دمای محیط کار در محدوده دمای آسایش قرار گیرد.
- کنترل بسته بودن درب و پنجره ها در زمان روشن بودن سیستم های سرمایشی
- مدیریت جلسات داخلی به نحوی که جلسات به ساعات قبل از ظهر منتقل شود.
- تنظیم کامپیوتر ها جهت خاموش شدن در زمان استراحت طولانی
- طرح ریزی مناسب به منظور استفاده حداکثری از نور طبیعی روز
- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- انجام بموقع سرویس تجهیزات در راستای افزایش راندمان آن-ها
- انجام سرویس و بازرسی ترانسها و اتاق توزیع برق
- کنترل خرید تجهیزات برقی بر اساس برچسب مصرف انرژی
- پایش ماهیانه شاخص های انرژی و مقایسه آن با خط مبنا
- جایگزین نمودن لامپ های کم مصرف LED در سطح کارخانه مطابق برنامه ریزی صورت گرفته
- سرویس کمپرسورها که علاوه بر کاهش میزان برق راندمان کمپرسورها نیز بهبود یافت
- اورهال مخازن سختی گیر و تعویض رزین جهت کاهش مصرف آب
- اقدام به برگشت ضایعات ناشی از تولید دوباره به چرخه ی تولید و هم چنین اقدام به کمک در مصرف حامل های انرژی

۷- دو جداره قدر

- تنظیم سیستم های سرمایشی به نحوی که دمای محیط کار در محدوده دمای آسایش قرار گیرد.
- کنترل بسته بودن درب و پنجره ها در زمان روشن بودن سیستم های سرمایشی
- مدیریت جلسات داخلی به نحوی که جلسات به ساعات قبل از ظهر منتقل شود.
- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- انجام بموقع سرویس تجهیزات در راستای افزایش راندمان آن-ها
- انجام سرویس و بازرسی ترانسها و اتاق توزیع برق
- جایگزین نمودن لامپ های کم مصرف LED در سطح کارخانه مطابق برنامه ریزی صورت گرفته
- سرویس کمپرسورها که علاوه بر کاهش میزان برق راندمان کمپرسورها نیز بهبود یافت
- اقدام به برگشت ضایعات ناشی از تولید دوباره به چرخه ی تولید و هم چنین اقدام به کمک در مصرف حامل های انرژی

۸- دوده صنعتی پارس:

- جداسازی کپ های فیلترهای تعویضی و تحویل به شرکت تولید کننده جهت بازیافت انرژی

۹- شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک:

- استفاده از چراغ های LED پر بازده و هارمونیک پایین به جای چراغ های کاسه ای گازی، مهتابی های فلورسنت و چراغ های خیابانی بخار سدیم
- بازدید از کلیه الکتروموتورها و آمپرگیری و در صورت نیاز سرویس و تعویض بلبرینگ الکتروموتورها
- استفاده از اینورتر یا سافت استارتر برای راه اندازی الکتروموتورها در پروژه های جدید و در صورت نیاز تغییر راه اندازی از ستاره مثلث به اینورتر یا سافت استارتر در الکتروموتورهای قدیمی شرکت
- جایگزین کردن الکتروموتورهای جدید با الکتروموتورهایی که سیم پیچی آن ها معیوب شده و دائم کار می باشند
- تعویض ترموستات مربوط به فن کوئل ها در اتاق های اداری از نمونه قدیمی آنالوگ به ترموستات های جدید و با دقت بالا
- تنظیم دقیق کنترل کننده های مربوط به هواسازها برای تامین دمای مطلوب سالن ها
- سرویس و تعمیر کلیه شیر برقی های مسیر آب های صنعتی برای عملکرد صحیح
- از مدار خارج کردن ترانس های با ظرفیت باردهی کم و استفاده از مکانیزم کوپلینگ ترانس ها برای تامین بار
- شرکت در طرح های تشویقی وزارت نیرو برای کنترل پیک بار

۱۰- گروه صنعتی بارز:

اقدامات انجام شده جهت کاهش مصارف انرژی :

- تشکیل منظم جلسات کمیته انرژی جهت بررسی مسائل مربوط به انرژی و پیگیری انجام پروژه های تعریف شده
- فرهنگ سازی مستمر و برگزاری دوره های آموزشی انرژی جهت افراد موثر بر عملکرد استفاده های بارز انرژی
- اندازه گیری و محاسبه مصارف انرژی نواحی و مقایسه با خط مبنای انرژی جهت کنترل و پایش مصارف انرژی
- کنترل موارد مرتبط با مصرف انرژی در فرایند تولید محصول و اصلاح فرآیند تولید برای جلوگیری از دوباره کاری ها
- کنترل و نظارت بر طراحی و خرید محصولات و خدمات پربازده از طرف واحد انرژی
- اجرای اثربخش برنامه های نگهداری و تعمیرات به منظور بهینه سازی مصرف انرژی در تجهیزات

- استفاده از پرده عایق هوا در ورودی سالن فینیشینگ در ساعات سرد شبانه روز جهت کاهش اتلاف انرژی (بارز کردستان)
- تعمیر و ترمیم کانال‌های هوارسانی جهت کاهش اتلاف انرژی (بارز کردستان)

انرژی الکتریکی:

- بهبود عملکرد الکتروموتورها و سیستم‌های کنترلی مرتبط با آن
- اصلاح سیستم روشنایی با سرویس و تمیزکاری چراغ‌های موجود و جایگزینی چراغ‌های کم مصرف
- کنترل سیستم تولید هوای فشرده با سیستم کنترل کننده PID و اینورتر
- پایش و اندازه‌گیری هوای فشرده مصرفی و تولیدی کمپرسورها با استفاده از فلومتر
- مدیریت مصرف انرژی در سیستم‌های تامین کننده گرمایش و سرمایش سالنهای تولید
- بازرسی روشنایی‌ها و مصارف جانبی انرژی الکتریکی در سطح کارخانه جهت بررسی موارد اتلاف انرژی
- محاسبه میزان اتلاف انرژی ناشی‌های هوای فشرده و برنامه‌ریزی جهت کاهش اتلاف هوای فشرده
- راه اندازی بانک خازنی و حذف توان راکتیو و کاهش ۱۵٪ مصرف برق (مجموع لاستیک سیرجان)

انرژی حرارتی:

- مدیریت بار بویلرها و دیگهای آبگرم و بازیافت کندانسهای برگشتی از سالنهای پخت
- کنترل اتوماتیک نسبت هوا به سوخت در بویلرها با استفاده از آنالیز گازهای احتراقی
- مدیریت ناشی‌های بخار و محاسبه و برنامه‌ریزی جهت کاهش میزان اتلاف بخار
- بررسی عملکرد استیم تراپ‌های موجود با استفاده از دستگاه تست تراپ و تعویض استیم تراپ‌های معیوب
- کاهش مصرف بخار با استفاده از سیستم گردشی آب داغ به جای بخار در سیستم‌های گرمایشی
- عایقکاری قسمت‌هایی از مخازن، هدرها، ولوها و اتصالات با استفاده از رنگ عایق حرارتی نانو

۱۱-پتروشیمی غدیر:

- خرید تعدادی از دستگاه‌های اندازه‌گیری تجهیزات بارز جهت پایش مستمری مصارف انرژی
- انجام ممیزی فنی و شناسایی منابع هدر رفت و نقاط قابل بهبود کل مجتمع.
- تعویض تعدادی از تله‌های بخار معیوب مجتمع.
- برگزاری دوره‌های آموزشی تخصصی-کارگاهی در حوزه مدیریت انرژی.
- پرسى ایرانگاز:
- ممیزی مراقبتی ایزو ۵۰۰۰۱

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲:

بعد محیط زیست:

بعد مسئولیت اجتماعی

مخارج انجام شده در راستای مسئولیت اجتماعی در شرکت های تابعه طی دوره جاری به شرح زیر می باشد:

پتروشیمی فن آوران:

- با عنایت به اینکه شرکت پتروشیمی فن آوران شرکتی پیشرو در زمینه کسب عنوان صنعت سبز بوده، در جهت اجرای پروژه‌های زیست محیطی گام‌های فراوانی برداشته است که از جمله به موارد ذیل می‌توان اشاره کرد:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- پروژه تعویض راکتور R-2101 واحد اسید
- افزایش قابلیت اطمینان و پایداری تولید ، حذف جنبه‌های زیست محیطی و مخاطرات انسانی، حذف فلرینگ نامطلوب واحد اسید
- تعویض فلر تیپ‌های اسید و CO
- نصب پکیج‌های تصفیه فاضلاب بهداشتی و پکیج RO:
- پکیج‌های فاضلاب بهداشتی SBR قابلیت تصفیه ۴ مترمکعب فاضلاب و پکیج MBBR قابلیت تصفیه ۳۰ مترمکعب فاضلاب در شبانه‌روز را دارا می‌باشند. پکیج RO نیز قابلیت تصفیه بلودان کولینگ تاور و صرفه‌جویی در مصرف آب به میزان ۵۰۰۰۰ تا ۸۰۰۰۰ مترمکعب در سال را داراست.
- پروژه : CO2 CAPTURING:
- کاهش تاثیرات نامطلوب زیست محیطی و جلوگیری از انتشار ۱۶۰ هزار تن گاز دی‌اکسید کربن در سال و در نتیجه کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای
- پروژه نصب بویلر ۳۰ تنی هیدروژن سوز:
- مدیریت پساب‌ها، صرفه‌جویی در مصارف (لازم به ذکر است، نصب این بویلر باعث صرفه‌جویی آب به میزان ۱۷۵۰۰۰ مترمکعب در سال خواهد شد)
- نصب پنل خورشیدی ۱۶۰۰ وات:
- تعویض مبدل ۱۰۰۶ واحد CO:
- افزایش قابلیت اطمینان و افزایش تولید ، کنترل آلاینده‌گی گاز های خروجی از دودکش ، بهینه سازی مصرف انرژی
- راهبری سیستم بازیابی پساب فلردرام واحد اسیداستیک:
- جلوگیری از اتلاف منابع ، افزایش تولید ، ممانعت از آلودگی خوریات

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- در راستای توسعه فضای سبز عطف به ماده ۱۵ قانون هوای پاک، در حال حاضر بیش از ۱۵ درصد معادل ۳٫۸ هکتار فضای سبز مشجر در سطح مجتمع ایجاد شده است.

- سایر اقدامات صورت گرفته در راستای احداث، گسترش، راهبری فضای سبز و توسعه فرهنگ درختکاری در سطح مجتمع و شهرستان به شرح ذیل ارائه می‌گردد:
- حضور در نهضت سبز و کاشت نهال مثمر در سطح شهرستان به تعداد ۶۰۰۰ اصله
- کاشت ۱۰۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه در اسفند ماه سال گذشته
- احداث گلخانه با هدف توسعه فضای سبز و بهینه سازی مصرف انرژی و منابع آب
- احداث محوطه سبز (GREEN AREA) با هدف آموزش و توسعه فرهنگ درختکاری

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- ارائه MSDS محصولات به مشتریان
- برگزاری دوره های آموزشی برای مشتریان
- ارائه الزامات محیط زیستی مشتریان .

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- در راستای مدیریت پسماند اقدامات صورت گرفته به شرح ذیل می‌باشد:
- احداث و راهبری سلویج جهت نگهداری موقت پسماندهای صنعتی تا زمان فروش از طریق سامانه جامع محیط زیست
- بازیابی loss (liquid off stream) واحد متانول و استفاده در فرآیند
- اجرای پروژه جمع‌آوری، تفکیک و بازیافت پسماندهای شهری
- تخلیه و بارگیری مکانیزه کاتالیست‌ها در اورهال و بسته‌بندی اصولی پسماندها
- احداث جایگاه‌های مکانیزه نگهداری روغن‌های ضایعاتی
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- انجام معاینات سالیانه ادواری جهت کلیه پرسنل
- اخذ کارت سلامت و گواهینامه دوره بهداشت عمومی جهت پرسنل شاغل در واحدهای خدماتی تهیه و طبخ غذا
- انجام پایش سلامت روان پرسنل تحت نظر روانشناس
- انجام پایش پرسنل دارای ریسک فاکتور تحت نظر کارشناس تغذیه

پتروشیمی فارابی:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده:

- شرکت پتروشیمی فارابی در راستای صیانت از محیط زیست طرح‌ها و برنامه‌های کنترل آلاینده‌های زیست محیطی را در دستور کار دارد و مطابق تبصره (۲) ماده (۱۸) قانون حفاظت خاک ضمن پایش دوره ای منظم آلاینده های زیست محیطی و خود اظهاری از طریق آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست، بجهت کاهش اثرات و پیامد های تخلیه پساب صنعتی در انتهای سال گذشته اقدام به انعقاد قرارداد جهت تصفیه پساب صنعتی با سرمایه ۹۶۰۰۰۰ میلیون ریال و استحصال ماده با ارزش فیوماریک اسید نموده و هم اکنون پروژه مورد اشاره در مرحله ۴۰ درصد پیشرفت فیزیکی می باشد.

- علاوه بر آن سایر پروژه‌های تدوین شده زیست محیطی و بهینه‌سازی و بهبود وضعیت موجود با سرمایه بیش از ۲۰۰۰۰۰ میلیون ریال مانند کاشت نهال حرا در خوریات ارزشمند منطقه، توسعه فضای سبز، تصفیه پساب واحد دی اکتیل فتالات و ... با مرحله و درصد پیشرفت مطلوب بشرح جدول ذیل در دست اقدام بوده و میباشد.
- بموازات طرح جامع ساماندهی پساب و ابهای سطحی مجتمع بدلیل قدمت کارخانه و پیگیری اخذ تسهیلات جهت اجرای پروژه‌ها تصفیه پساب از صندوق ملی محیط زیست و کاهش عوارض زیست محیطی مجتمع و ... برخی برنامه‌ها و پروژه‌ها آتی واحد محیط زیست شرکت شامل اجرای برنامه مدیریت کربن (رد پای کربن) مطابق استاندارد مطابق استاندارد ISO14067 و طرح ریزی چرخه حیات محصولات مطابق استاندارد ISO14040 در نظر گرفته شده است.

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- آموزش و فرهنگ سازی زیست محیطی در سطح مجتمع
- تاکنون ۲ هکتار از ۱۸ هکتار مساحت کارخانه فضای سبز ایجاد شده و با اتمام پروژه فضای سبز زمین روبرو مجتمع (به مساحت حدودا ۳,۵ هکتار) این میزان به حد استاندارد سازمان حفاظت محیط زیست ۲۵ درصد مساحت کارخانه خواهد رسید

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- ارائه MSDS محصولات به مشتریان و اعلان مشخصات و خطرات زیست محیطی محصولات و حضور آنها در چرخه حیات
- رعایت الزامات و قوانین منطبق با امور مشتریان با هماهنگی واحد بازرگانی

ضایعات و نحوه مدیریت آنها:

- بدلیل قدمت کارخانه تشکیل کمیته اقلام مازاد جهت تعیین تکلیف و مدیریت ضایعات و پسماند ها
- طرح ریزی سیستم ایستگاهی جهت تفکیک و جداسازی پسماند ها در سطح

شرکت نفت ایرانول:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده

- انجام خوداظهاری های سه ماهه و اندازه گیری آلاینده های محیط زیست پالایشگاه های تهران و آبادان توسط شرکت معتمد سازمان محیط زیست (شیوا محیط پارس)
- نصب سیستم پایش آنلاین بر روی ۵ کوره واحد عملیات پالایشگاه تهران و دو کوره پالایشگاه آبادان جهت پایش لحظه ای آلاینده ها
- طراحی نصب و شناسایی پیمانکار نصب سیستم پایش آنلاین بر روی دو کوره واحد موم گیری پالایشگاه تهران
- پایش مستمر خروجی کوره های عملیاتی به منظور رعایت مسئولیت اجتماعی و جلوگیری از کاهش کیفیت هوا
- انجام عملیات کک زدایی از تیوب کوره ها در راستای کاهش مصرف سوخت و افزایش راندمان عملیاتی
- استفاده از گاز طبیعی در سوخت کوره ها به منظور جلوگیری از آلودگی هوا
- بتن ریزی زیر سکوهای بارگیری
- رفع گرفتگی سمپ‌های مخازن

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی

- مشارکت در نگهداری جنگل کاری اطراف پالایشگاه تهران

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها

- تدوین و بازنگری برنامه عملیاتی مدیریت اجرایی پسماندهای صنعتی و ویژه
- تفکیک پسماندهای ویژه و واگذاری به مراکز مجاز امحاء پسماندهای ویژه در پالایشگاه تهران و ابادان
- جمع‌آوری، نگهداری و تفکیک پسماندهای صنعتی قابل بازیافت (چوب، فلز، کارتن و ...) و فروش به مراکز مجاز بازیافت
- تفکیک از مبدأ کاغذهای مصرفی در واحدها به منظور ممانعت از قطع درختان و کاهش مصرف آب
- تفکیک از مبدأ زباله‌های شهری در واحدهای پالایشگاه ابادان
- جمع‌آوری پسماندهای شهری به صورت روزانه و انتقال به مرکز دفع و پردازش پسماند تعیین شده توسط شهرداری منطقه

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

- دریافت گواهینامه‌های ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱
- دریافت کارت بهداشت سلامت برای کارکنان خدماتی
- انجام آزمایشات ادواری پرسنل
- واکسیناسیون هیپاتیت کارکنان
- دریافت گواهینامه و تندیس سیمین پنجمین جشنواره ملی صنعت سلامت محور

شرح مختصر پروژه	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه مصرف شده (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
تجهیز کوره‌های واحد موم‌گیری پالایشگاه تهران به سیستم پایش آنلاین	۱۵۰۰		۰
بازسازی مسیرهای Rainy پالایشگاه تهران	۱۸۹۰۰	۴۷۵۹	۲۵
ایمن‌سازی و مقاوم‌سازی فرونشست کوره پالایشگاه ابادان	۳۰۰۰۰	۸۰۰۰	۶۰
طراحی پکیج تصفیه خانه پالایشگاه ابادان و پایانه صادراتی ماهشهر	۱۸۰۰۰۰		۰
خرید و طراحی پکیج تزریق امونیاک در پالایشگاه ابادان	۱۹۲۵۰۰		۰

پتروشیمی آبادان:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- در این طرح به میزان ۳۰۰۰ تن لجن با مکانیسم زهکشی آب و روغن، لجن خشک حاصل گردید. طرح با کاهش مقدار پسماند به میزان ۹۰ درصد و کاهش هزینه به میزان ۹۷ درصد همراه بود. مبلغ ۱۲۰ میلیارد ریال بودجه پیش بینی شده با ۳/۳ میلیارد ریال مدیریت گردید.
- پروژه تعویض ۲۰۰۰ متر لاین فرسوده مربوط به خط لوله انتقال پساب به رودخانه اروند
- پروژه تعویض لاین مهم پساب واحد ۸۰۰-۹۰۰ :
- پروژه احیای سیستم پیش تصفیه PVC و استحصال PVC قابل فروش از پساب واحدهای تولید PVC:
- مزیت زیست محیطی این پروژه ممانعت از تولید حداقل ۶۰۰ تن لجن صنعتی رسوب یافته در حوضچه های تنظیم PH در تصفیه خانه پساب صنعتی است.
- احیای راکتور خنثی سازی و افزایش ظرفیت خنثی سازی با هدف ممانعت از انتشار گازهای اسیدی ناشی از ونت فرآیندی :
- در این طرح با کاهش انتشار گازهای اسیدی به محیط از آلوده شدن بیش از ۷ هکتار فضای سبز کاشت شده در مجتمع ممانعت شد
- شروع عملیات تخلیه رسوبات حوضچه تنظیم PH : هدف افزایش ظرفیت تصفیه خانه و تنظیم بهینه PH پساب خروجی است
- شروع عملیات انتقال و خشک سازی ضایعات درین API مربوط به سیستم جداسازی روغن از پساب :
- در این طرح سالیانه ۱۱۰۰۰ متر مکعب پسماند مایع بایستی به صورت اصولی خشکسازی و به مراکز مورد تایید محیط زیست و از طریق سامانه جامع محیط زیست کشور مدیریت اصولی پسماند صورت پذیرد.
- شروع عملیات تخلیه حوضچه های سیستم پیش تصفیه آب صنعتی مجتمع و بازسازی کامل این بخش از تصفیه خانه:
- در این طرح از وارد شدن بیش از ۲۰۰۰ تن گل حاصل تصفیه آب رودخانه به حوضچه های تصفیه خانه و تشکیل لجن صنعتی ویژه ممانعت گردید.

گروه صنعتی بارز:

اقدامات زیست محیطی در خصوص مدیریت پساب (مجتمع کرمان):

- احداث تصفیه خانه فاضلاب و استفاده از آب تصفیه جهت آبیاری فضای سبز
- با توجه به معضل کم آبی در کشور و بویژه در استان کویری کرمان برنامه های متعددی در مجتمع جهت کاهش مصرف منابع آب اجرا گردیده است که مهمترین آنها اجرای طرح آبیاری تحت فشار بوده است که با اجرای این طرح سالانه به میزان ۲۵ در صد در مصرف منابع آب صرفه جویی گردیده است.
- استفاده از پساب سیستم تصفیه RO بعنوان خنک کننده
- نصب سیستم کنترل بلودان اتوماتیک بویلرها
- کنترل دمای برج های خنک کننده
- بازیافت آبهای کندانس
- توسعه فضای سبز:
- انجام شده در خصوص کاهش آلودگی هوا:
- استفاده از گاز طبیعی برای تأمین انرژی
- استفاده از فیلتر جهت کاهش ذرات
- استفاده از تجهیزات مناسب در بویلرها و مدیریت مصرف سوخت

- انجام پروژه‌های زیست محیطی شامل پایش خروجی دودکش‌ها (NOx-SOx-Co) و همچنین فاضلاب‌ها (COD-BOD) که طبق قوانین زیست محیطی توسط شرکت پیمانکار (معتمد محیط زیست) به صورت هر ۳ ماه یکبار انجام می‌شود. (بارز کردستان)

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- خرید تجهیزات و فراهم آوردن زیرساخت لازم جهت تولید تایر سبز با مقاومت غلشی پایین‌تر و در نتیجه مصرف سوخت کمتر در خودروها که باعث کاهش آثار مخرب بر محیط زیست می‌شود.
- بررسی و فراهم آوردن دانش لازم در خصوص رعایت قانون REACH در تولید تایر (الزام اتحادیه اروپا از سال ۱۹۹۸ به منظور ثبت مواد شیمیایی آلوده کننده محیط زیست از سوی تولیدکنندگان مواد اولیه می‌باشد. در صنعت تایر نیز به علت استفاده‌ی طیف وسیعی از مواد شیمیایی، توجه به این قانون برای گسترش بازارهای صادراتی ضروری است).
- استفاده از دوده پیرولیزی در ۲ آمیزه لایه رادیال سواری و بید تمامی گروه‌های محصول با مصرف سالیانه ۳۷۴ تن. لازم به ذکر است مهمترین مزیت فرایند پیرولیز در بازیافت لاستیک، تأثیر کمتر در محیط زیست در مقایسه با سایر فرایندهای گرمایشی مانند سوزاندن، احتراق و همچنین امکان بازیافت مواد اولیه است. همچنین به ازای هر تن لاستیک بازیافت شده، از بروز انتشار ۱۰ تن CO2 جلوگیری می‌شود.
- کارخانه روکش تایر در مجتمع لاستیک سیرجان به عنوان بزرگترین اقدام زیست محیطی در جهت استفاده از تایرهای
- سایر اقدامات:

- گواهینامه‌ها و دستاوردهای مجتمع بارز کرمان:

- سال ۱۳۷۸: اخذ گواهینامه تطابق با سیستم مدیریت زیست محیطی بر اساس استاندارد ISO 14001-1996 از موسسه DNV هلند

- سال ۱۳۷۹: دریافت عنوان صنعت سبز کشور از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- سال ۱۳۷۹: دریافت مقام سوم فرایند سبز در بین صنایع از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- سال ۱۳۸۰: دریافت لوح واحد نمونه ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) در استان کرمان
- سال ۱۳۸۳: دریافت لوح برگزیده برگزیدگان سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست ایران
- سال ۱۳۸۴: اخذ گواهینامه ISO 14001-2004 از موسسه DNV هلند
- سال ۱۳۸۷: تمدید گواهینامه ISO14001-2004 توسط موسسه DNV هلند
- سال ۱۳۹۲: دریافت گواهینامه ISO 50001-سیستم مدیریت انرژی از موسسه DQS
- سال ۱۳۹۲: دریافت گواهینامه ISO14001-2004 توسط موسسه DQS
- سال ۱۳۹۵: دریافت گواهینامه ISO14001-2015 توسط موسسه DQS
- سال ۱۳۹۴: دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- سال ۱۳۹۶: دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- سال ۱۳۹۷: دریافت لوح تقدیر صنعت سبز استان از سوی سازمان حفاظت محیط زیست استان کرمان
- سال ۱۳۹۸: دریافت لوح تقدیر صنعت سبز استان از سوی سازمان حفاظت محیط زیست استان کرمان
- سال ۱۳۹۹: دریافت لوح و تندیس صنعت سبز از سوی سازمان حفاظت محیط زیست کشور
- در حال حاضر اقدامات مورد نیاز برای استقرار استاندارد ISO 45001 و اخذ گواهینامه در بارز کردستان در حال انجام می‌باشد.

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

اقدامات انجام شده در خصوص مدیریت پسماند در مجتمع بارز کرمان:

- تهیه و اجرا برنامه عملیاتی مدیریت پسماند با همکاری دانشگاه تهران
- بازیافت تایر (همکاری با لاستیک سیرجان و سایر شرکت ها)
- امحا و بی خطر سازی پسماندهای ویژه
- دفن بهداشتی پسماندهای عادی
- فهرست و کد گذاری پسماندهای ویژه بر اساس فهرست مصوب شورای عالی حفاظت محیط زیست:

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:

- اخذ گواهی نامه آموزش بهداشت اصناف برای پرسنل رستوران و آبدارچی
- اخذ کارت بهداشت برای تمامی پرسنل رستوران و آبدارچی
- انجام معاینات ادواری برای کلیه پرسنل
- ارتقاء خانه بهداشت کارگری به مرکز بهداشت کار در بارز کردستان، گواهی استاندارد ارائه خدمات سلامتی توسط معاونت بهداشتی دانشگاه علوم پزشکی بر اساس ظرفیت ها و توانایی ها به صورت رسمی در سال ۱۴۰۲ اعطاء گردید. که در حال حاضر در مرکز بهداشت کار، خدمات سلامت شامل : خدمات پزشک طب کار - معاینات شغلی - آمبولانس - و تجهیزات اولیه کاهش اثرات حوادث و بیمار های موجود ارائه می گردد.

نام شرکت	شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
مجتمع بارز کرمان	ارزیابی چرخه عمر محصول	۱,۵۰۰	-	۱۰٪
بارز کردستان	اندازه گیری وارزیابی عوامل زیان آور محیط کار جهت پایش عوامل زیان آور محیط کار	۴۹۰	۴۹۰	۱۰۰٪
	پایش الاینده های محیط زیست و انجام تستهای میکروبی و فیزیکی و شیمیایی آب شرب	۸۰۰	۸۰۰	۱۰۰٪
	بروزرسانی خط آبکاری کارخانه طوقه	۲۰,۰۰۰	-	۵۰٪
شرکت لاستیک سیرجان	کارخانه تولید ریکلیم (بازیافت لاستیک)	۱,۵۰۰,۰۰۰	-	۱۰٪
	بروزرسانی سیستم تصفیه پسماند صنعتی	۱۰,۰۰۰	-	۱۰٪
	بروزرسانی سیستم اتوماسیون پرس های روکش	۱۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۷۰٪

شرکت پرسی ایرانگاز:

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان :

- استاندارد سازی شیر و سیلندر - (خارج کردن سیلندر شیرهای معیوب)

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها :

- جمع آوری و فروش ضایعات جهت بازیافت

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

- ممیزی مراقبتی ایزو ۴۵۰۰۱ - معاینات ادواری و طب کار پرسنل

گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین (تاسیکو):

چوکا:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه های انجام شده:

- ساخت ریجکت سپراتور جدید به روش مهندسی معکوس در جهت کاهش ضایعات پلاستیکی موجود در فاضلاب خروجی کارخانه
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- کاهش و حذف برداشت درختان جنگلی جهت تامین مواد اولیه و جایگزینی آن با کاغذ بازیافتی در جهت حفظ جنگل و توسعه پایدار
- بکر نگه داشتن حاشیه های مجتمع صنعتی به گونه ای که حیوانات وحشی، از قبیل گراز و انواع پرندگان حمایت شده از جمله قرقاول در حاشیه کارخانه و حتی در جنگل های حاشیه کارخانه و اطراف لاگون های شرکت مشاهده می گردد.

ضایعات و نحوه مدیریت آنها:

- تولید هوموس (کود آلی) از ضایعات چوبی دپو شده ۵۰ ساله کارخانه با مجوزهای مربوطه و ارائه آن به بازار مصرف کشاورزی و باغداری
- جداسازی ضایعات پلاستیک و نگهداری اجزاء آن و اقدامات اولیه در جهت امکان بازیافت آن به روش پیرولیز پیشرفته
- بازیافت و فروش کلیه پسماندهای قابل تبدیل شرکت از قبیل کیسه، طناب، سیم سوخته و فلزات

حریر خوزستان:

- انجام آزمایشات سنجش آلاینده های زیست محیطی شامل آنالیز گازهای خروجی دودکش، آنالیز هوای پاک، آنالیز صوت. محیطی و آنالیز پساب صنعتی طبق استاندارد به صورت فصلی.
- جمع آوری ضایعات قابل بازیافت، ضایعات آشپزخانه و حمل آن ها در دورریز معین شده توسط اداره بهداشت شهرستان
- نظارت و جمع آوری ضایعات سیم مفتولی و لوله مقوایی و ضایعات قابل بازیافت و به مزایده گذاشتن آنها
- لایروبی کانال های فاضلاب روکار محوطه کارخانه در جهت جلوگیری از تجمع آب های هرز
- عدم وجود آلاینده های زیست محیطی بر اساس گزارشات آزمایشگاه معتمد در خصوص آنالیز آب پساب خروجی کارخانه از ابتدای سال ۱۴۰۲

صنایع چوب خزر کاسپین:

نام شرکت	شرح مختصر پروژه (ها)	کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال)	کل بودجه هزینه شده در ۸ ماهه سال ۱۴۰۲ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت
شرکت صنایع چوب خزر کاسپین	جمع آوری غبار سیکلون تخلیه	۱۵۰۰۰	۲۰۰۰۰	۱۰۰٪
شرکت صنایع چوب خزر کاسپین	فیلتراسیون خروجی آگروز	۸۰۰۰۰	در حال اعلام	۱۰٪
شرکت صنایع چوب خزر کاسپین	تصفیه پساب ریقایمر	۵۰۰۰۰	۳۰۰۰	۱۰۰٪

شرکت صنایع کاغذسازی کاوه:

- طراحی، ساخت و نصب سیستم سیوال با هدف جداسازی الیاف موجود در پساب کارخانه و بازیافت مجدد آن برای استفاده در فرآیند تولید که ضمن اثر زیست محیطی تأثیر در کاهش ضایعات شرکت هم دارد.

- طراحی، ساخت و نصب تجهیزات آشغالگیر در مسیر پساب خروجی در راستای کاهش میزان آلودگی پساب خروجی و به تبع آن کاهش هزینه‌ای پرداختی بابت فاضلاب به شهر صنعتی کاهو
- استفاده از ماده شیمیایی پلی الکترولیت پودری و تزریق آن به پساب کارخانه جهت بهبود فرآیند بازیافت الیاف ریز خروجی به جهت کاهش ضایعات و تاثیرات مثبت زیست محیطی.
- نصب پمپ فشار قوی و شاورهای سوزنی و بهره برداری جهت کاهش مصرف آب
- کنترل مستمر مصرف سوخت بویلرها و به تبع آن کاهش تولید گازهای گلخانه‌ای
- کنترل مستمر راندمان بویلرها بر اساس میزان ترکیب سوخت و هوای اضافی و کاهش آلودگی تولیدی
- تغییرات در سیستم کندانس (پایپینگ و افزایش آب‌های برگشتی) به چرخه دوباره تولید
- کنترل مستمر دمای سیلندرهای خشک کن و تنظیمات دمای سطحی آن‌ها جهت جلوگیری از تبعات زیست محیطی آن (تولید گرما بیش از میزان مصرف)

محصولات کاغذی لطیف

- پروژه اسلج (پسماند کارخانه) بمنظور استفاده از آن بعنوان ماده اولیه در سایر صنایع مانند سیمان، مصالح ساختمانی و غیره و عدم دفن و امحاء اسلج (پسماند) در مراکز مجاز، در راستای حفاظت از محیط زیست و افزایش بهره‌وری.
- تنظیم مشعل‌های کارخانه و اندازه‌گیری و رصد مرتب گازهای خروجی از دودکش‌های کارخانه در قالب طرح‌های خوداظهاری و خودآگاهی به منظور عدم آسیب به کیفیت هوا و تنوع زیستی منطقه.
- انتقال پسماند جهت دفن در مراکز مجاز تعیین شده از سوی اداره حفاظت محیط زیست به منظور عدم انتشار پسماند در محیط و آسیب به تنوع زیستی منطقه.
- ایجاد فضای سبز وسیع در کارخانه و شرکت فعال در امور فرهنگی و فرهنگ سازی حفظ محیط زیست با ارائه بنرها و تیزرهای تبلیغاتی بویژه در ایام خاص مانند روز زمین پاک و همچنین شرکت در نمایشگاه‌ها و همایش‌های مربوطه
- ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها :
- ضایعات ناشی از تولید، شامل خمیر اسلج و ضایعات درام پالپر که بعنوان پسماند عادی در مرکز حلقه دره دفن می‌گردد و سایر موارد که به عنوان ضایعات شناسایی می‌گردد شامل کارتن -های موجود در آخال ورودی، فلزات، مفتول-های فلزی و غیره در مزایده عمومی به فروش می‌رسد.

شرکت صنایع کاغذ بیستون:

- نکته قابل ذکر اینکه با توجه به استقرار محل اجرای طرح در نزدیکی رودخانه گاماسیاب در منطقه هرسین کرمانشاه برای طرح، سیستم کامل تصفیه فاضلاب صنعتی (هوازی و بی هوازی) در نظر گرفته شده است، همچنین سیستم انتقال فاضلاب محوطه و ساختمانهای کارخانه (اعم از لوله کشی و اجرای منهول‌های دسترسی) تا محل تصفیه‌خانه با پیشرفت ۱۰۰ درصدی انجام پذیرفته است.

شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:

شرکت کربن ایران:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- تصفیه کلیه پساب‌های صنعتی و بهداشتی تولیدی و استفاده مجدد از آب خروجی از تصفیه‌خانه جهت آبیاری فضای سبز مجتمع و شست‌وشوی محوطه
- آغاز پروژه احیای محصول نامنطبق از طریق بازیابی دمای گازهای خروجی از استک
- آغاز پروژه خرید سیستم آنالاین غبار جهت پارامترهای P.M 10 و P.M 2.5 در هوای آزاد
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- سیستم مدیریت محیط زیست ISO14001:2015

- سیستم مدیریت انرژی ISO50001:2018
- سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه ای ISO45001:2018
- سیستم مدیریت کیفیت ISO9001:2015
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- اختصاص ۲۰۰ مترمربع فضای سبز در بخش‌های مختلف کارخانه و افزایش سطح فضای سبز به میزان ۲۶/۸ درصد مساحت کل کارخانه.
- تهیه کیسه‌های پارچه‌ای و اهدا به محیط‌زیست اهواز جهت اشاعه فرهنگ عدم استفاده از پلاستیک

شرکت دوده صنعتی پارس:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- پایش آلاینده‌های زیست محیطی توسط آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست.
- پیش تصفیه فیزیکی فاضلاب
- ایجاد و توسعه فضاهای سبز معادل ۱۷ درصد از مساحت کارخانه ۵۰ درصد از مساحت واحد فرآیند
- استقرار سیستم مدیریت زیست محیطی مبتنی بر ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵
- بهینه سازی و توسعه واحد تصفیه آب کارخانه با نوسازی واحد RO1 و RO2 و اضافه نمودن RO3 جهت تصفیه پساب واحدهای ۱ و ۲ و افزایش امکان استفاده از آب خام در اختیار که موجب صرفه جویی در مصرف آب می‌شود.

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- انواع پسماندها در کارخانه دوده صنعتی پارس شامل دو دسته پسماندهای ویژه و غیر ویژه مدیریت می‌گردند.

شرکت لاستیک سه‌پند:

- بعد زیست محیطی نظیر پروژه های انجام شده :
- افزایش میزان فضای مشجر کارخانه
- مدیریت نحوه امحا و جلوگیری از نفوذ روغن‌های سوخته به خاک
- برگزاری مزایده جهت خروج ضایعات و پسماندها نظیر : چوب و آهن آلات

ضایعات و مدیریت آن‌ها:

- برگزاری مزایده جهت فروش و خروج ضایعات نظیر چوب و آهن آلات
- دریافت گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان:
- کلیه پرسنل شاغل در رستوران و آبدارخانه به علت ارتباط مستقیم با مسائل بهداشتی و سلامت افراد دارای کارت بهداشت معتبر از سوی مرکز بهداشت می‌باشند.

سلسله آب حیات کرمان:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- کنترل بازه‌های آبیاری و سم‌پاشی با تکمیل فرم‌های مربوطه
- ارزیابی سیستم‌های زیست محیطی و ایمنی شرکت و تمدید گواهینامه‌های ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱
- بازنگری سیستم مدیریت ایزو ۱۴۰۰۱ و ۴۵۰۰۱ و انجام ممیزی داخلی
- اقدام به عقد قرارداد با شرکت ممیز BRS جهت انجام ممیزی مراقبتی ایزو ۱۴۰۰۱ و اخذ گواهینامه ایزو ۴۵۰۰۱

بعد مسئولیت اجتماعی

مخارج انجام شده در راستایی مسئولیت اجتماعی در شرکت های تابعه طی دوره جاری به شرح جدول پیوست :

مبالغ به میلیون ریال می باشد

ردیف	نام هلدینگ / شرکت	عملکرد شش ماهه اول سال مالی ۱۴۰۲	شرح
۱	نفت ایرانول	۲,۹۵۶	کمک های عام المنفعه
۲	نفت پاسارگاد	۱۱,۷۸۸	کمک های عام المنفعه
۳	پرسی ایران گاز	۳۰۰	کمک های عام المنفعه
۴	پتروشیمی خراسان	۴۵,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۵	پتروشیمی غدیر	۲۳,۰۰۰	کمک های عام المنفعه
۶	سرمایه گذاری توسعه صنایع لاستیک	۲,۴۷۴	کمک های عام المنفعه
۷	پتروشیمی فن آوران	۲,۷۴۶	کمک های عام المنفعه
۸	گروه صنعتی بارز	۳,۹۵۶	کمک های عام المنفعه
۹	محصولات کاغذی لطیف	۸۶۰	کمک های عام المنفعه
۱۰	کاغذسازی کاوه	۱,۱۸۰	کمک های عام المنفعه
۱۱	چوب و خزر کاسپین	۲۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۲	صنایع چوب و کاغذ ایران (چوکا)	۱,۵۹۹	کمک های عام المنفعه
۱۳	حریر خوزستان	۲,۲۲۴	کمک های عام المنفعه
۱۴	کربن ایران	۱,۰۲۸	کمک های عام المنفعه
۱۵	صنایع لاستیکی سهند	۳۰۰	کمک های عام المنفعه
۱۶	دوده صنعتی پارس	۱۳۸	کمک های عام المنفعه
۱۷	گازلوله	۱۲۵	کمک های عام المنفعه
۱۸	سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۱۹,۹۹۹	کمک های عام المنفعه
۱۹	شیمیایی فرآورد قشم	۸۶۰	کمک های عام المنفعه
۲۰	سرمایه گذاری هامون کیش	۱۵۰	کمک های عام المنفعه
جمع		۱۲۰,۸۸۳	

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 مالی:

- ریسک نوسانات نرخ بهره
- ریسک نوسانات نرخ ارز
- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی
- ریسک کاهش قیمت محصولات
- ریسک نقدینگی

۲- ریسک کیفیت محصولات

- ریسک سیاسی
- ریسک تجاری
- ریسک تولیدی
- ریسک حوزه HSE
- ریسک تطویل زمان اجرای طرح‌ها

۱- ریسک‌های مالی:

ریسک نوسانات نرخ بهره

- گران شدن پول و کاهش توان شرکت‌ها در بازپرداخت اقساط در صورت شنور 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 هزینه‌ها) 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 می‌شود.

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 کیفیت محصولات

- نارضایتی مشتریان، امکان کاهش یا عدم فروش و در نهایت کاهش درآمدها
- لطمه به اعتبار شرکت و پایین آمدن قدرت چانه زنی شرکت در مقایسه با رقبا

۳- ریسک سیاسی

- امکان کاهش یا عدم دسترسی به شرکت‌های خارجی در تامین مواد، قطعات، تجهیزات مدرن و فناوری روز
- امکان از دست دادن بازارهای فروش صادراتی (به دلیل محدودیت‌ها و مسائلی در زمینه فروش و انتقال ارز در بانک‌های خارجی) و آثار مترتب بواسطه کاهش حضور در بازارهای بین‌المللی

۴- ریسک تجاری

- محدودیت‌ها و شرایط تحریمی حاکم بر کشور
- ابلاغ نرخ‌های تکلیفی برای برخی محصولات (روغن‌ها - لاستیک - اوره و...)
- اجبار به جهت عرضه محصولات در بورس کالا و دخالت در ساز و کار بورس
- کاهش تقاضا بواسطه ظهور کالاهای جایگزین ارزان قیمت
- رشد روز افزون سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی کشورهای حوزه خلیج فارس به عنوان رقبای اصلی
- عدم تناسب و رشد متوازن سرمایه‌گذاری در صنایع بالادستی و پایین دستی پتروشیمی

۵- ریسک تولیدی

- نحوه تامین تجهیزات، قطعات و الزامات لجستیکی مورد نیاز تولید
- ریسک کاهش خوراک تحویلی به پتروشیمی‌ها در فصول سرد سال
- منابع تامین خوراک و نرخ خوراک تحویلی
- ریسک انجام بموقع تعهدات تحویل محصول

۶- ریسک حوزه HSE

- مبتلا شدن همکاران مجموعه به بیماری‌های واگیردار و ویروسی
- به خطر افتادن جان کارکنان و آثار غیر قابل جبران ناشی از آنها
- افزایش آثار مخرب زیست محیطی و امکان جرایم زیست محیطی
- وجود خطرات بالقوه بدلیل فرسودگی برخی از تجهیزات و دشواری جایگزینی تجهیزات بواسطه تحریم‌ها

۷- ریسک تطویل زمان اجرای طرح‌ها

- بازبینی مجدد طرح در مقاطع زمانی لازم شامل پیش بینی خوراک ورودی، بازار داخلی و جهانی محصولات تولیدی طرح و جایگاه طرح در زنجیره ارزش، بازبینی بهای تمام شده و تاثیرات زیست محیطی به لحاظ اینکه سرمایه‌گذاری در مناسبترین حالت و با کمترین ریسک صورت پذیرد.
- ریسک نوسانات نرخ ارز که بهای تمام شده پروژه‌ها را نسبت به برآورد اولیه بالا می‌برد.
- ریسک ناشی از اعمال تحریم‌ها که در زمان تامین تجهیزات و قطعات یدکی اثر منفی دارد.

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

مدیریت ریسک

- برگزاری دوره‌ای و مستمر جلسات ارزیابی ریسک‌ها در هلدینگ و شرکت‌های تابعه
- کاهش هزینه‌های مالی و تامین نقدینگی اجرای طرح‌ها از طریق تبدیل دارای‌های غیر مولد به مولد
- توجه به سرمایه‌گذاری مشترک با سرمایه‌گذاران بزرگ
- تلاش برای افزایش سهم صادرات و بهره‌گیری از آثار مثبت نوسانات افزایشی نرخ تسعیر ارز
- ارزیابی و بازدید مستمر از شرکت‌ها و تعریف پروژه‌های HSE و شناسایی پیمانکاران صاحب صلاحیت جهت اجرای پروژه
- فعال‌سازی کمیته وصول مطالبات در هلدینگ و شرکت‌های تابعه
- پیگیری اصلاح نرخ‌گذاری دستوری محصولات از نهادهای مسئول
- پیگیری جهت اصلاح مکانیزم سنجش و فرمول قیمت‌گذاری خوراک
- اخذ موافقت وزارت صمت با عرضه محصولات گروه در بورس کالا
- پیگیری جهت استفاده از ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر

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

کار شرکت و چگونگی مدیریت این روابط

- 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 ۱۲ 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.
- 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 بصورت ماهیانه و ... از جمله روش‌های مدیریت این روابط می‌باشد.

ریسک‌های ناشی از روابط با 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.

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

متانول: با توجه به اینکه در صنعت متانول تعدادی از طرح‌ها در مرحله نزدیک به بهره‌برداری می‌باشد با وارد مدار 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 را کاهش می‌دهد و از طرفی توسعه زنجیره پایین دست متانول به میزان بسیار زیاد الزامی و حائز اهمیت می‌باشد. لازم به ذکر است تایپیکو با لحاظ نمودن شرایط مورد اشاره انجام سرمایه‌گذاری در قالب اجرای پروژه‌های MTO را در دستور کار دارد (طرح پتروالفین) که در صورت رفع موانع، اقدامات عملی پیش روی این شرکت خواهد بود.

قیر: نظر به عدم شفافیت لازم و کافی در فرمول قیمت گذاری خوراک و کیوم باتوم و با توجه به اینکه در حدود ۹۰٪ از قیمت تمام شده محصول قیر مربوط به قیمت و کیوم باتوم می‌باشد، این موضوع به عنوان یکی از گلوگاه‌های مؤثر در آینده شرکت ریسک‌هایی را ایجاد کرده است. تدوین تمامی سناریوهای ممکن جهت تأمین پایدار خوراک از اولویت‌های راهبردی شرکت نفت پاسارگاد می‌باشد. ضمناً تولید قیر با عملکرد متفاوت مزیت رقابتی برای شرکت نفت پاسارگاد نسبت به رقبا ایجاد نموده است. همکاری با رقیب اصلی یعنی شرکت نفت جی در جهت صادرات و نیز مدیریت قیمت فروش داخل نیز از دیگر نکات مورد توجه می‌باشد.

PVC: تأمین مشترک خوراک در دو شرکت پتروشیمی آبادان و غدیر و همچنین امکان هم‌افزایی در فروش محصولات فی‌ما بین دو شرکت می‌تواند راهگشا باشد. همچنین یکی از طرح‌های در حال پیگیری کلر الکالی پتروشیمی غدیر می‌باشد که بسیار کارگشا در متوازن سازی و رفع گلوگاه‌های زنجیره تولید PVC می‌باشد.

DOP, PA: با توجه به آتش سوزی پتروشیمی بوعلی سینا، تأمین اورتوزایلین به عنوان عامل محدود کننده تولید محصول فوق محسوب می‌شود. واردات اورتوزایلین 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 انعطاف پذیری بیشتر نیز به عنوان یکی از اصلی‌ترین عوامل محدودکننده است. با توجه به موقعیت پتروشیمی فارابی و همچنین در اختیار داشتن مخازن، مخزن‌داری یکی از مزیت‌های این شرکت محسوب می‌گردد. استفاده از این پتانسیل و اجاره مخازن فوق بعنوان زمینه مناسب درآمدی برای مجموعه فارابی مورد توجه می‌باشد.

محصولات زیرمجموعه PIIC: 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 انعطاف پذیری بیشتر در کنار محدودیت در تأمین ماده اولیه مورد نیاز (۲ EH) همواره به عنوان یکی از اصلی‌ترین عوامل محدودکننده شرکت مطرح بوده است. با توجه به موقعیت پتروشیمی فارابی و مجاورت با اسکله، مخزن‌داری بعنوان یکی از مزیت‌های این شرکت محسوب می‌گردد که هم‌اکنون 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.

صنعت روانکاران (ایرانول): 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 رقیب اصلی داخلی در کسب سهم بازار نیز به عنوان رویکرد مورد توجه است.

گروه صنعتی بارز: صنعت تایر از مشکل نرخ گذاری دستوری توسط دولت رنج می برد، این موضوع در کنار رشد افسارگسیخته نرخ مواد اولیه و تبعیت آن از نرخ ارز، منجر به کاهش حاشیه سود و بعضاً زیان دهی در برخی از انواع تایرهای تولیدی شده است. جهت فائق آمدن بر این تهدید، گروه صنعتی بارز متنوع سازی تایرهای تولیدی را در دستور کار قرار داده و با تولید تایرهای خاص از جمله تایرهای SUV، تایرهای OTR، تایرهای رادیال کشاورزی، تایرهای هواپیما و ... در صدد صیانت از حاشیه سود خود می باشد. از سوی دیگر عرضه مستقیم به مصرف کنندگان از طریق فروش اینترنتی محصولات و رایزنی جهت رفع ممنوعیت عرضه تایر در بورس کالا از جمله اقداماتی است که در راستای تقویت بخش تایر از سبد سرمایه‌گذاری های تایپکو در دست پیگیری می باشد. اجرای ظرفیت ۴۴ هزار تنی لاستیک TBR در بارز کرمان و برنامه‌ریزی جهت خرید بهینه مواد اولیه همچون کائوچوی طبیعی از منابع طبیعی و نیز توسعه محصولات جدید از رویکردهای پیش روی گروه صنعتی بارز می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

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

ردیف	خواهان/ش/اکی	خوانده/مشتکی عنه	خواسته/ارزش اقتصادی	اقدامات صورت گرفته	مرجع رسیدگی	آخرین وضعیت پرونده
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	۵۲ نفر مشتکی عنهم اعم از اشخاص حقیقی و حقوقی	خیانت در امانت در قراردادهای شرکت پتروشیمی ایلام	اقامه دعوا ۲۵/۰۷/۱۴۰۰ ارایه لایحه ۲۰/۰۹/۱۴۰۰ مطالبه پرونده مرتبط از دادگاه کیفری ۲	شعبه اول بازپرسی دادسرای ایلام	در مرحله تحقیقات مقدماتی. تعیین وقت نظارت برای تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۰۴
۲	شرکت پخش فرآورده های نفتی	شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو)	تضییع حقوق دولت و دارا شدن ناعادلانه و بلاجهت به میزان ۱,۶۷۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ر یال	مطالعه و بررسی مستندات طرف دعوا. عنداللزوم تعیین وکیل	شعبه ۶ دادسرای ناحیه ۳۲ تهران	نسبت به شکایت مذکور قرار منع تعقیب صادر شده است. با اعتراض شاکی پرونده جهت رسیدگی به مرجع تجدیدنظر ارسال شده است. تا کنون در خصوص این پرونده اخطاری خطاب به تاپیکو صادر نشده است.
۳	شرکت ملی صنایع پتروشیمی NPC	شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و سایرین	مطالبه وجوه پرداخت نشده بابت سرمایه گذاری سهامداران شرکت پتروشیمی باختر به میزان ۸,۰۰۰,۰۰۰ دلار آمریکا (ادعا) نسبت به تاپیکو از کل دعوا ۴۰۰,۰۰۰ دلار)	جمع آوری مدارک جهت تدارک مقدمات دفاع از شستای نامی شماره ۱۳۹۹/۱۱۸۳۳ مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ و خطاب به پتروشیمی باختر طی نامه شماره ۱۱۸۴۹- ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ و از معاونت مالی تاپیکو طی نامه شماره ۱۱۵۸۵- ۱۳۹۹/۰۹/۲۵ مورخ	شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مجمع قضایی شهید بهشتی تهران	پس از تشکیل و در خواست ارجاع امر به کارشناس رسمی دادگستری و با اعتراض متعدد طرفین در حال حاضر پرونده به هیات پنج نفره کارشناسی ارجاع شده است.
۴	شرکت سپهر اندیش آسیا	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شکایت غیرمالی با عنوان جعل، کلاهبرداری، تبانی برای بردن مال غیر، تحصیل مال نامشروع	بررسی مستندات و اخذ گزارش و رصد پرونده	شعبه ۱۱ بازپرسی دادسرای ناحیه ۶ تهران	صدور قرار منع تعقیب در بازپرسی، اعتراض شاکی و ارجاع به شعبه ۱۰۳۶ دادگاه کیفری دو تهران
۵	شرکت ملی صنایع پتروشیمی NPC و سایرین	مدیران گروه صنعتی باختر	تقسیم سود موهوم	ثبت دادخواست، پیگیری پرونده، ارائه لوايح	شعبه ۳ بازپرسی دادسرای جرایم اقتصادی	پرونده در مرحله کارشناسی است
۶	شرکت تیام داراب رضوان	شرکت نفت و گاز و پتروشیمی تامین (تاپیکو) و شرکت پتروشیمی خراسان	الزام به ایفای تعهد مالی	وقت رسیدگی به تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۰۸	شعبه ۴۴ دادگاه عمومی حقوقی تهران	لایحه با موضوع عدم توجه دعوا به این شرکت ارائه شد و رای مبنی بر عدم صلاحیت به صلاحیت مراجع قضایی بجنورد صادر شد.
۷	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت پتروشیمی مروراید	مطالبه سود سهام سال ۱۳۸۹ به انضمام خسارت تاخیر تادیه متعلقه	.	.	ارسال اظهار نامه قضایی. تصویب استخدام وکیل در هیات مدیره، در حال بررسی انتصاب وکیل مجرب

بخش چهارم

نتایج عملیات و

چشم اندازها

نتایج عملیات و چشم‌اندازها

توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیر مالی شرکت طی دوره

برنامه عرضه شرکت‌ها و محصولات در بازار سرمایه؛

یکی از برنامه‌های کلانی که این هلدینگ در سال مالی مورد گزارش پیگیری نموده است، افزایش سطح حضور شرکت‌های سرمایه‌پذیر در بازار سرمایه بوده است. در این خصوص می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

- پذیرش مشروط شرکت سرمایه‌گذاری صنایع لاستیک در شرکت فرابورس و پیگیری بابت عرضه اولیه سهم در ابتدای نیمه دوم سال ۱۴۰۲
- پیگیری رفع موانع جاری در خصوص پذیرش و عرضه هلدینگ سلولزی و شرکت حریر خوزستان (از شرکت‌های تابعه هلدینگ سلولزی)
- پیگیری جهت پذیرش و عرضه اولیه سهام شرکت پتروشیمی شیمی بافت
- پیگیری مجدد پذیرش و عرضه اولیه سهام شرکت نفت ستاره خلیج فارس بعنوان یکی از شرکت‌های وابسته گروه در بازار سرمایه
- **برنامه عرضه محصولات شرکت‌ها در بورس کالا و بورس انرژی؛** یکی از برنامه‌های کلانی که این هلدینگ در خصوص شرکت‌های سرمایه‌پذیر خود پیگیری نموده است، افزایش تعداد و حجم عرضه محصولات شرکت‌های سرمایه‌پذیر در بورس کالا و بورس انرژی بوده است که اهم این اقدامات به شرح زیر می‌باشد:
- پیگیری جهت استمرار عرضه محصولات شرکت نفت ستاره خلیج فارس، پتروشیمی فن آوران، غدیر و شیمی بافت در بورس انرژی
- استمرار عرضه قراردادهای آتی متانول با همکاری سه جانبه شرکت بورس انرژی، تاپیکو و سرمایه‌گذاری صباتامین
- استمرار عرضه تمام محصول تولیدی شرکت محصولات کاغذی لطیف در بورس کالا
- پیگیری شروع عرضه تایر سواری تولیدی گروه صنعتی بارز با وجود پذیرش در بورس کالا، پس از تعلیق با توجه به نظر وزارت صمت در خصوص عدم عرضه محصولات تایر در بورس کالا
- استمرار عرضه محصولات صادراتی گروه از جمله محصول PVC پتروشیمی آبادان و پتروشیمی غدیر در رینگ صادراتی بورس کالا
- **افزایش سرمایه؛** در رابطه با اقدامات هلدینگ نفت و گاز و پتروشیمی تامین در خصوص افزایش سرمایه در سال جاری، می‌توان به مشارکت در افزایش سرمایه شرکت‌های پتروشیمی فن آوران، نیروکمر، سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک، ایران یاسا و همچنین مشارکت در افزایش سرمایه تعداد زیادی از شرکت‌های سرمایه‌پذیر اشاره نمود.

- **حمایت از سهامداران خرد بازار سرمایه؛** در راستای آیین نامه حمایت از بازار سرمایه (مصوب شورای عالی بورس) و الزام ناشران به داشتن رکن بازارگردان، تاپیکو و شرکت‌های زیرمجموعه اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی با شرکت صباگستر نفت و گاز و پتروشیمی تامین و صدور واحدهای سرمایه‌گذاری در صندوق بازارگردانی نموده است. در تاریخ ترازنامه، واحد‌های تاپیکو و شرکت‌های گروه در صندوق بازارگردانی صباگستر، دارای خالص ارزش فروشی معادل ۱۳,۵۳۰,۰۰۰ میلیون ریال بوده‌اند. همچنین در کل گروه میزان تزریق نقدینگی و صدور واحد سرمایه‌گذاری ۷,۲۰۰,۰۰۰ میلیون ریال در سال مورد گزارش بوده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

➤ معاملات سهام در سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

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

شرکت	نماد	تعداد	میانگین نرخ	بهای تمام شده (میلیون ریال)
پتروشیمی خراسان	خراسان	۲,۳۰۴,۴۴۱	۱۱۷,۵۲۹	۲۷۰,۸۳۸
سایر شرکت های پذیرفته شده در بورس		۳۷,۲۲۲,۹۱۲	۲۴,۰۳۴	۸۹۴,۶۲۷
مجموع		۳۹,۵۲۷,۳۵۳		۱,۱۶۵,۴۶۵

در مجموع کل معاملات خرید سهام هلدینگ تاپیکو در سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲، بالغ بر ۱,۱۶۵,۴۶۵ میلیون ریال سهام قابل معامله در بورس بوده است.

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

نام شرکت فرعی	وضعیت	فعالیت اصلی	محل شرکت و فعالیت آن	درصد مالکیت	درصد مالکیت
پتروشیمی فن آوران		تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	۱۴۰۲/۰۲/۳۱
پتروشیمی خراسان		تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۵۲	۵۲
سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی		سرمایه گذاری	ایران	۴۵	۴۶
نفت ایرانول		تولید فرآورده های نفتی	ایران	۶۸	۶۸
نفت پاسارگاد		تولید فرآورده های نفتی	ایران	۴۹	۴۹
پتروشیمی آبادان		تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۵۱	۵۱
گروه صنعتی بارز		تولید تایر	ایران	۵۳	۵۳
پتروشیمی غدیر		تولید محصولات پتروشیمی	ایران	۵۱	۵۱
پرسی ایرانگاز		توزیع گاز مایع	ایران	۶۸	۶۸
چوب و کاغذ ایران (چوکا)		تولید کاغذ	ایران	۵۰	۵۰
سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک		تولید کاغذ	ایران	۰	۰
پترو سینا	(در حال تصفیه)	مواد اولیه تایر	ایران	۵۱	۵۱
گروه صنعت سلولزی گستر نوین		عملیات پیمانکاری ساخت	ایران	۱۰۰	۱۰۰
ماشین سازی پارس		هلدینگ سلولزی	ایران	۱۰۰	۱۰۰
		مهندسی	ایران	۱۰۰	۱۰۰

۹- واگذاری های انجام شده

در سال مالی مورد گزارش، بالغ بر ۱,۱۱۲,۶۹۸ میلیون ریال از دارایی های بورسی واگذار گردیده است.

مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش	تعداد سهام	درصد سهام واگذار شده	
واگذاری به بازار				
۷۵۷,۴۳۸	۱۷۱,۴۲۴	۴,۴۱۸,۵۰۱	۰	پتروشیمی پردیس
۲۴۷,۶۸۰	۳۷,۳۹۹	۶,۶۲۲,۵۶۲	۰	مبین انرژی خلیج فارس
۱۰۷,۵۸۰	۸,۵۴۴	۱۲,۵۹۱,۱۰۲	۰	پتروشیمی فن آوران
۱,۱۱۲,۶۹۸		۲۳,۶۳۲,۱۶۵		مجموع

۱- با احتساب موارد فوق، مجموع سرمایه‌گذاری‌ها (در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲)، اعم از سهام خریداری شده، و ثبت شده در دفاتر، سرمایه‌گذاری‌های غیر بورسی و صندوق بازارگردانی و نیز هزینه‌های سرمایه‌ای (وجوه صرف شده در افزایش سرمایه شرکت‌های زیر مجموعه) بالغ بر ۶۹,۹۵۹,۱۳۹ میلیون ریال می‌باشد.

وضعیت رقابت:

نام شرکت	ارزش بازار (میلیارد ریال)	سود خالص (آخرین صورت مالی حسابرسی شده سالیانه)	ارزش پرتفو بورسی (میلیارد ریال)	بازدهی در سال ۱۴۰۱	بازدهی سال ۱۴۰۲ تا ۲۱ مرداد
تاپیکو	۲,۰۲۵,۹۴۰	۱۹۳,۲۶۸	۱,۵۷۸,۰۰۰	۸۲٪	۶٪
فارس	۶,۵۸۳,۷۷۵	۵۵۷,۵۶۱	۲,۷۱۱,۹۲۴	۷۷٪	۹٪
پارسان	۱,۵۹۹,۷۵۰	۲۲۷,۷۶۲	۱,۸۰۴,۷۵۶	۵۹٪	-۱۵٪

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

تغییرات در پرتفوی سرمایه‌گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت:

در خصوص تحصیل ۱۹ درصد از سهام شرکت دماوند انرژی عسلویه توسط هلدینگ تاپیکو و شرکت‌های پتروشیمی فن آوران و غدیر، به استحضار می‌رساند گزارش ارزش‌گذاری نهایی مورد معامله توسط شرکت تامین سرمایه مرضی الطرفین (لوتوس پارسیان) ارائه و مورد تایید خریداران و فروشنده قرار گرفته است. مزید استحضار اینکه قدرالسهم شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین از معامله مزبور به میزان ۹,۰۷ درصد از مجموع سهام شرکت دماوند انرژی عسلویه با بهای تمام شده ۳۶,۸۷۵ میلیارد ریال می‌باشد و با توجه به شرایط خرید این شرکت که به صورت ۴۰ درصد نقد و پرداخت الباقی مبلغ پس از ۶ ماه بعد می‌باشد، تا تاریخ صورت‌های مالی، مبلغ ۲۰ هزار میلیارد ریال پرداخت شده است.

نام شرکت	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱			دوره مالی مشابه قبل		
	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد سرمایه‌گذاری	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد سرمایه‌گذاری
دماوند انرژی عسلویه	۹,۰۷	۳۶,۸۷۵,۰۰۳	۳۳۴,۴۴۵	-	-	-

در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ هلدینگ تاپیکو اقدام به خرید بخشی از سهام شرکت دماوند انرژی عسلویه به مبلغ ۳۶,۸۷۵,۰۰۳ میلیون ریال نموده است. شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین با مشارکت و هم‌افزایی پتروشیمی‌های فن آوران و غدیر از شرکت‌های تابعه این گروه، اقدام به خرید سهام این شرکت نمودند و در گروه سهامداران بزرگترین واحد تامین یوتیلیتی در کشور قرار گرفتند و توانستند سبد سهام تحت مالکیت خود را تکمیل و جزو سهامداران عرصه یوتیلیتی در کشور قرار گیرند. شرکت دماوند انرژی عسلویه به عنوان تولید کننده متمرکز یوتیلیتی، در سایت دو منطقه پارس جنوبی، تامین کننده برق، آب، بخار، اکسیژن و گاز ۲۵ شرکت و طرح پتروشیمی در این هاب بزرگ پتروشیمی کشور می‌باشد. شرکت

سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین ۱,۲۲۵,۰۷۴,۶۲۷ سهم، پتروشیمی غدیر ۵۷۴,۲۵۳,۷۳۱ سهم، پتروشیمی فناوران ۷۶۵,۶۷۱,۶۴۲ سهم از شرکت دماوند انرژی عسلویه را خریداری کردند.

اطلاعات در خصوص نفت ستاره خلیج فارس

- پذیرش نفت ستاره خلیج فارس در بورس یا فرابورس؛ با عنایت به برنامه ریزی صورت پذیرفته و برگزاری جلسات متعدد با حضور تمام سهامداران، اقدامات اجرایی مشترک برای رفع موانع پذیرش و عرضه سهام شرکت نفت ستاره خلیج فارس در حال پیگیری است که امید است سهام فوق تا پایان سال ۱۴۰۲ در بازار بورس اوراق بهادار پذیرش گردد.
- بازپرداخت تسهیلات ارزی با استفاده از منابع حاصل از صادرات محصولات؛ با بازپرداخت تسهیلات ارزی پالایشگاه و کاهش ریسک ارزی بودن تسهیلات پالایشگاه، هزینه های مالی آن نیز به مبلغ قابل توجهی کاهش خواهد یافت و امکان سودآوری مستمر پالایشگاه فراهم خواهد شد.
- بازپرداخت تسهیلات ارزی:

نام بانک / اشخاص	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ مبلغ (یورو)	به تاریخ تهیه گزارش مبلغ (یورو)
شرکت بازرگانی نفتیران - نیکو (یورو)	۵۶,۳۵۴,۱۷۹	۵۶,۳۵۴,۱۷۹
صندوق توسعه ملی (دلار)	۷۰۳,۱۹۸,۷۳۰	۷۰۳,۲۷۵,۸۵۴
صندوق انرژی ایران (یورو)	۱,۰۳۱,۵۹۶,۳۳۸	۱,۰۳۱,۵۹۶,۳۳۸
جمع	۱,۷۲۷,۲۲۲,۰۹۰	۱,۷۲۷,۲۹۲,۲۰۲

- اجرای طرح های پایین دستی در پالایشگاه برای افزایش سودآوری؛ مطالعات طرح های پایین دستی مانند تولید هگزان، پنتان و آب اکسیژنه و استفاده از هیدروژن تولیدی پالایشگاه برای تولیدات با ارزش افزوده، در دست اجرا می باشد که تاکنون به مرحله اجرای پروژه منجر نشده است.

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

وضعیت سود سهام پرداخت نشده به تفکیک سنوات			
سود سهام پرداخت نشده مصوب سنوات قبل از ۱۴۰۱	سود سهام پرداخت نشده پرداخت نشده مصوب ۱۴۰۱		
	سجام	۰	اشخاص حقیقی
۸۲,۸۳۲	غیر سجام	۳۸,۷۹۵	
	سجام	۰	حقوقی شامل صندوق ها و سبد ها
۷۶,۹۲۸	غیر سجام	۲۱۴,۳۶۴	

- بر اساس جدول زمانبندی بعد از پرداخت سود سهامداران حقیقی دارای حساب سجام، از تاریخ ۱۴۰۱/۱۰/۰۱، پرداخت سود سهام سهامداران حقیقی غیر سجامی از طریق بانک پارسیان به صورت حضوری در سراسر کشور قابل پرداخت است.

- بر اساس جدول زمانبندی پرداخت سود سهامداران حقوقی دارای حساب سجام ، از تاریخ ۱۴۰۱/۱۰/۰۱ پس از اعلام شماره حساب و مشخصات کامل به صورت کتبی توسط سهامداران حقوقی غیر سجامی به شرکت ، قابل پرداخت است.

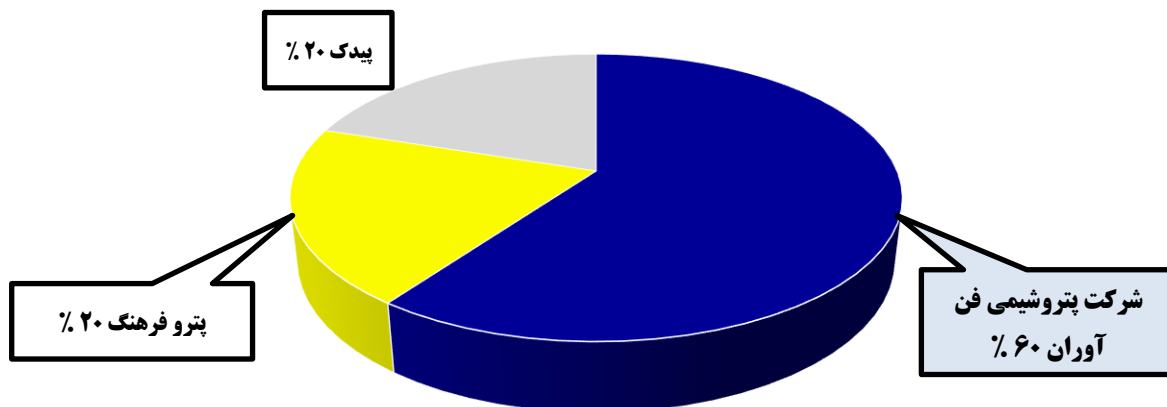
مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت

نام محصولات	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
اتیلن	۱۸۵،۴۳۱	۸،۷۵۲	۴،۷۲	۸۷۱	۹،۹۵	۰،۴۷
پلی اتیلن	۱۲۱،۳۵	۵،۵۰۰	۴،۴۵	۴۳۵	۷،۹۱	۰،۳۶
پروپیلن	۱۳۳،۵۰۵	۱،۳۷۳	۱،۰۳	۱۴۶	۱۰،۶۶	۰،۱۰
پلی پروپیلن	۸۴،۷۰۷	۱،۱۳۰	۱،۳۳	۹۹	۸،۷۲	۰،۱۲
MEG	۳۶،۸۲۲	۱،۵۵۸	۴،۲۳	۱۸۸	۱۲،۰۶	۰،۵۱
متانول	۱۲۸،۶۲۴	۱۳،۹۵۴	۱۰،۵۱	۸۸۱	۶،۳۱	۰،۶۸
اوره	۲۲۹،۰۳۷	۸،۶۹۲	۳،۷۹	۲۹۹	۳،۴۴	۰،۱۳
PVC	۵۷،۴۳۲	۷۹۰	۱،۳۸	۱۷۰	۲۱،۴۶	۰،۳۰
بنزن	۶۴،۸۵۵	۹۰۷	۱،۴	۱۱۴	۱۲،۵۹	۰،۱۸
مخلوط زایلن‌ها	۸۲،۶۱۹	۱،۶۷۵	۲،۰۳	۲۱۰	۱۲،۵۳	۰،۲۵
استایرن	۳۶،۳۱۶	۶۹۵	۱،۹۱	۳۵	۵،۰۶	۰،۱۰
پلی استایرن	۲۷،۴۶۷	۴۹۴	۱،۸۰	۱۵	۲،۹۸	۰،۰۵
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی تولید شده در هلدینگ	۱،۰۶۶،۸۱۵	۴۵،۵۲۰	۴،۳۷	۳،۵۷۸	۷،۸۶	۰،۲۹
قیلر	۱۶۵،۹۷۳	۵،۶۹۳	۳،۴۳	۱،۹۰۹	۳۳،۵۲	۱،۱۵
روغن پایه	۱۰۲،۱۱۶	۲،۳۳۱	۲،۲۷	۲۳۵	۱۰،۱۳	۰،۲۳
تایر (میلیون حلقه)	۵۷،۶۰۰	۱،۲۲۰	۲،۱۲	۱۱۵	۹،۴۱	۰،۲۰

پروژه‌های شرکت

- پترو الفین فن‌آوران
- ترکیب سهامداران
- ترکیب سهامداران طرح پترو الفین فن‌آوران و درصد سهام مربوط به آنان بشرح زیر می‌باشد:

ترکیب سهامداران پترو الفین فن‌آوران



محصولات تولیدی در پترو الفین فن‌آوران به شرح جدول ذیل خواهد بود:

تولیدات پترو الفین فن‌آوران	
عنوان	واحد (هزار تن در سال)
متانول	۱۸۵۰
الفین	۷۲۸
پلی الفین	۷۰۰

• دوره احداث

پروژه از تاریخ انعقاد قرارداد EPC، به مدت ۴ سال برآورد می‌گردد.

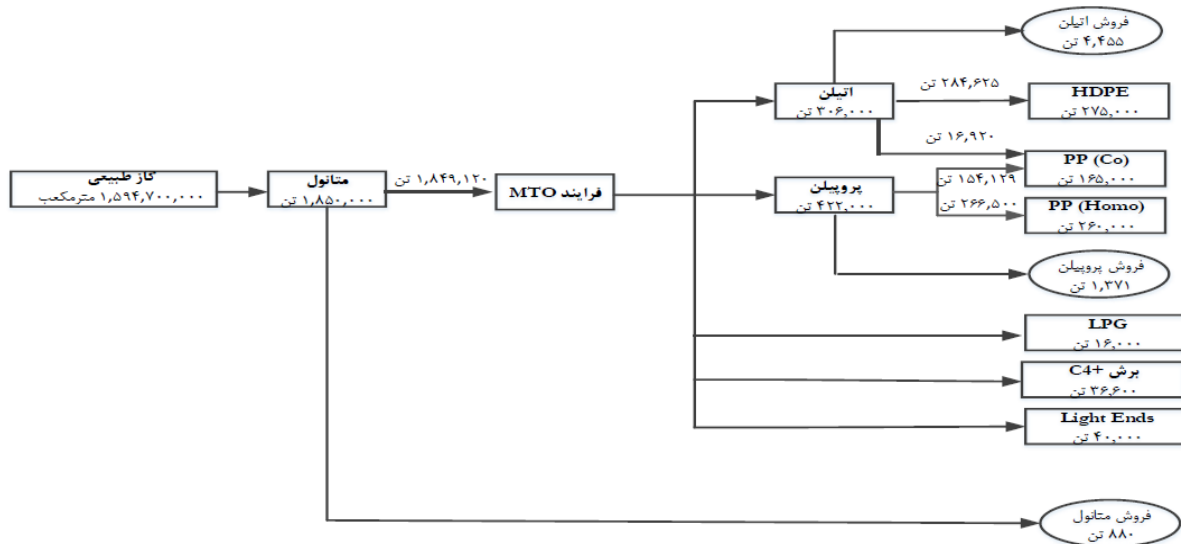
• مزیت‌های طرح

- استفاده از تکنولوژی MTO – ADVANCE برای تولید پلی اتیلن و پلی پروپیلن
- جذابیت بالای بازار پلی الفین‌ها

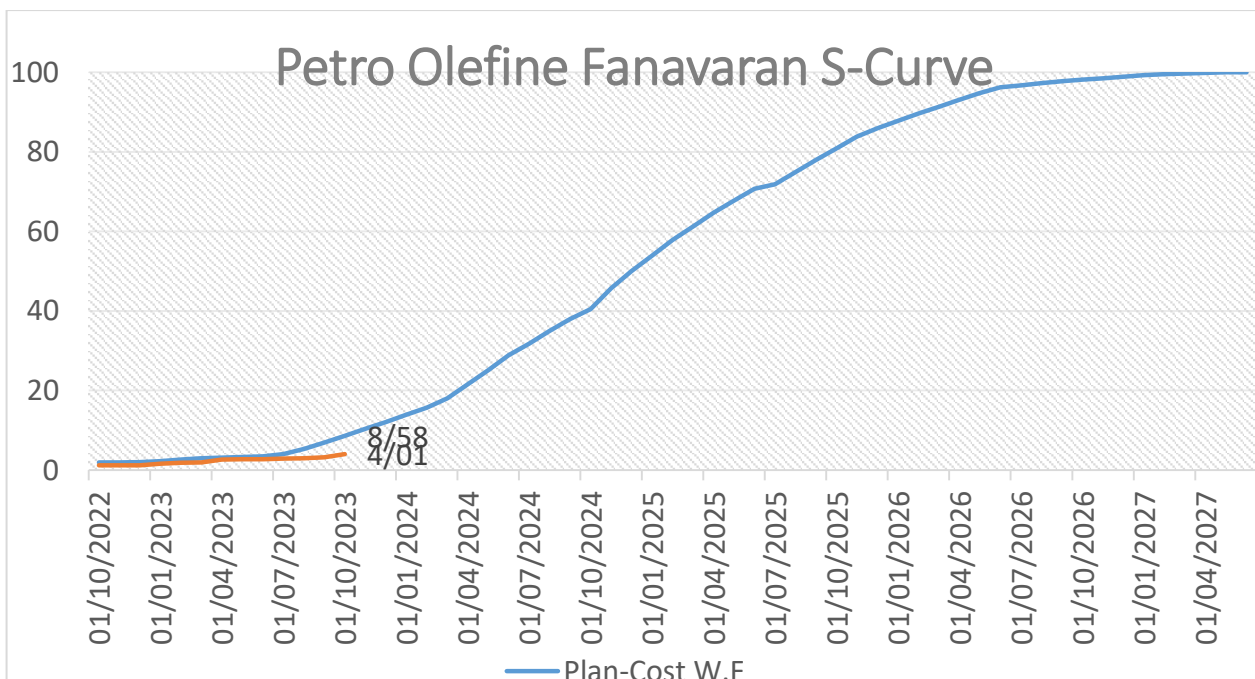
• خوراک طرح:

– گاز طبیعی – ۴/۹۴ میلیون مترمکعب در سال (از طریق خط لوله ششم سراسری و انشعاب از ایستگاه تقلیل فشار سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر به طول تقریبی ۱۶ کیلومتر)

فرآیند کلی طرح:



S-Curve:



بخش مناقصات و پیمانها :

- مذاکره با بانک‌ها و شرکت‌ها برای تأمین مالی طرح (شرکت چینی ENERGY CHINA و BPE ، بانک تجارت، بانک ملت، شرکت انرژی افزایش آریا، صندوق توسعه ملی)
- پرداخت اقساط حق انشعاب گاز تا پایان آبانماه ۱۴۰۲.
- تسویه اجاره زمین تا پایان آبانماه ماه سال ۱۴۰۲.
- بررسی و پرداخت صورت وضعیتهای پیمانکاران -خوردورق جنوب -بونیزسازه-پس کرانه -پتروکار کیا-نظم پویان صنعت نوین-
- تشکیل جلسه کمیته حسابرسی برای عملکرد سال دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ در محل سایت شرکت پتروشیمی فن آوران.
- تهیه FS براساس مفروضات جدید.
- بستن حسابهای ۶ ماهه و حسابرسی صورتهای مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱.
- تهیه گزارش عملکرد بودجه شش ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ و برگزاری جلسه دفاع بودجه در محل شرکت تاپیکو.
- تهیه گزارشات درخواستی شرکت تاپیکو.

اقدامات آتی در ارتباط با طرح پتروالفین فن آوران:

- پیگیری تأمین لایسنس واحدهای طرح و تدوین طرح های جایگزین پیرو جلسه با تاپیکو
- برگزاری مناقصه مطالعات مهندسی پایه واحد زنجیره متانول
- تدوین و تهیه اسناد مناقصه روشنایی پیرامونی مجتمع
- ارسال اسناد مناقصه مشاور نظارت عالی و کارگاهی و اقدام جهت برگزاری و انتخاب مشاور
- پیگیری تأمین منابع مالی طرح از طریق نهایی سازی اقدامات مربوط به افزایش سرمایه
- پیگیری اخذ مجوز ساختمانی
- مذاکره جدی با سرمایه گذاران و انعقاد تفاهم نامه
- پیگیری اخذ لایسنس از شرکتهای چینی
- پیگیری فعالیت های پروژه احداث مخازن ذخیره متانول مطابق با برنامه زمان بندی پروژه
- پیگیری فعالیت های احداث جاده های پیرامونی مطابق با برنامه زمان بندی پروژه
- شروع عملیات های اجرای پروژه تحکیم بستر واحد متانول (زون ناحیه شمال غربی سایت)

آخرین وضعیت پروژه های در دست اجرا

- تحکیم بستر ناحیه احداث واحد متانول

پیمانکار : شرکت پس کرانه

نوع پیمان : EPC

میزان پیشرفت واقعی : ۵۲/۳۰ درصد

میزان پیشرفت برنامه ای : ۸۶/۱۶ درصد

اقدامات اجرایی:

اتمام عملیات خاکبرداری - شروع عملیات خاکریزی لایه چهارم و پنجم تونان - شروع خروج خاک های مازاد برداشت شده

راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین کرمانشاه:

• مشخصات طرح:

- احداث کارخانه تولید کاغذ بسته بندی جهت مصرف در صنایع کارتن سازی و بسته بندی، در استان کرمانشاه منطقه هرسین در زمینی به وسعت ۳۶ هکتار و ظرفیت تولید سالانه ۷۵ هزار تن کاغذ بسته بندی با استفاده از کاغذ باطله (O.C.C) مورد توجه قرار گرفته است. در ارتباط با تأمین بودجه طرح، طبق مصوبه مورخ ۱۳۸۷/۱۱/۱۰ هیئت محترم وزیران که طی نامه شماره ۲۳۳۹۱/۴۱۹۲۴ مورخ ۱۳۸۷/۱۲/۱۲ به وزارت رفاه و تأمین اجتماعی ابلاغ گردید، مبلغ ۳۴۴ میلیارد ریال به منظور اجرای طرح از منابع سازمان تأمین اجتماعی تخصیص یافت که بر اساس آن مدیریت وقت سازمان مذکور طی نامه ای به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (شستا) پرداخت مبلغ فوق را از محل سود سهام خود در هلدینگ تاپیکو اعلام نمود. با توجه به وقفه چند ساله در روند اجرای طرح و از سرگیری اتمام فعالیت های باقیمانده در سال ۱۳۹۸ و همچنین پیرو مصوبه ستاد ملی تسهیل و رفع موانع تولید مورخ ۱۳۹۸/۰۳/۰۱، مقرر گردید که تامین هزینه مالی کارهای باقیمانده طرح از طریق مشارکت دو سویه بانک صنعت و معدن و شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (شستا) به صورت مساوی انجام پذیرد.

• شرح کلی از طرح

عنوان پروژه	دلیل و اهمیت اجرای پروژه	اجرای پروژه، همسو و کدام استراتژی شرکت است؟	برآورد سرمایه گذاری ریالی (میلیون ریال)	نرخ بازده داخلی (IRR)	نحوه تامین مالی		هزینه های انجام شده تا تاریخ گزارش (میلیون ریال)	تاریخ شروع پروژه	پیشرفت فیزیکی جمعاً تا تاریخ گزارش		تاریخ اتمام پروژه
					منابع داخلی	آورده نقدی / وام			برنامه (%)	واقعی (%)	
صنایع کاغذ بسته بندی بیستون تامین	تامین کاغذ بسته بندی مورد نیاز صنایع	استفاده از کاغذ باطله برای تولید کاغذ برای صنعت کارتن سازی	۷,۳۴۴,۰۱۰	۲۷,۰۳%	۶,۸۶۶,۲۹۳	۲,۵۰۰,۰۰۰	۴,۰۳۴,۱۹۶	۱۳۸۷	۹۶/۴۴%	۴۸/۲۶%	۱۸ ماه پس از اتمام مالی پروژه

• ترکیب سهامداران:

- شرکت صنایع کاغذسازی کاوه (سهامی عام) عضو گروه سلولزی تامین گستر نوین به عنوان سهامدار اصلی این طرح می باشد.

محصولات طرح در جدول زیر آمده است:

تولیدات طرح صنایع کاغذ سازی بیستون تامین	
عنوان	واحد (تن در سال)
کاغذ و مقوای تست لاینر قهوه ای	۴۴,۵۵۰
کاغذ و مقوای تست لاینر یک رو سفید	۱۴,۸۵۰
فلوتینگ	۶,۹۰۵
کاغذ و مقوای کرافت لاینر قهوه ای	۷,۹۴۵

• برآورد سرمایه‌گذاری:

۴,۱۶۰ میلیارد ریال برای فعالیت‌های باقیمانده و تکمیل و بهره‌برداری از طرح برآورد شده است. بر اساس بازنگری در مطالعات امکانسنجی طرح و پس از تصویب موضوع در هیئت مدیره، رقم برآوردی به عدد به روز رسانی خواهد شد. از این مقدار تاکنون ۱۱۲ میلیارد هزینه کرد پروژه تاکنون می‌باشد.

• دروه احداث:

۱۸ ماه

• مزیت‌های طرح:

اشتغال زایی در منطقه هرسین کرمانشاه و کمک به توسعه منطقه ای تولید کاغذ و مقوا و رفع بخشی از نیاز کشور در داخل استفاده از ظرفیت‌های استانی جهت تکمیل و بهره‌برداری از پروژه بهره‌برداری از سرمایه‌گذاری انجام شده و اتمام فعالیت‌های باقیمانده طرح از سالیان گذشته توسعه سبد محصولات و سبد سرمایه‌گذاری‌های انجام شده

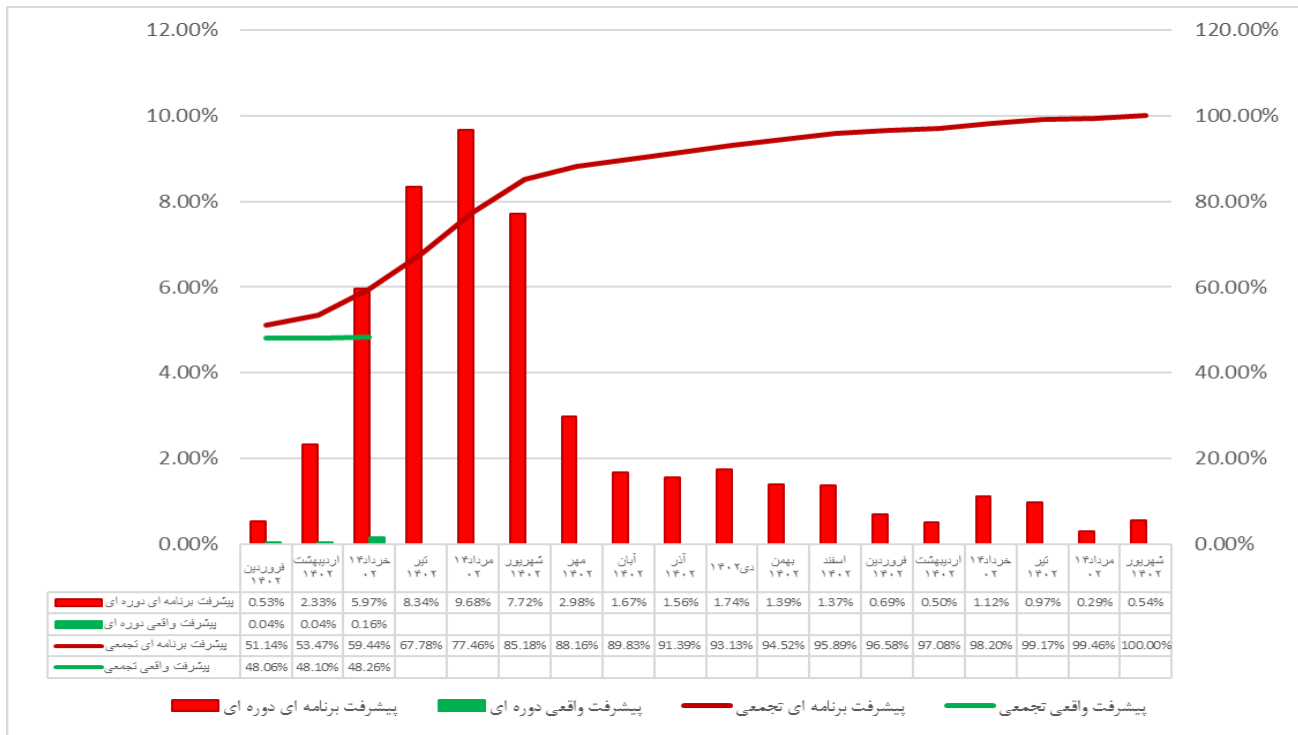
• آخرین وضعیت پیشرفت طرح راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین تا پایان اردیبهشت ماه ۱۴۰۲:

درصد پیشرفت فعالیت‌های راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین کرمانشاه		
نام طرح	پیشرفت برنامه‌ای	پیشرفت واقعی
صنایع کاغذ سازی بیستون تامین	۹۴,۹۵٪	۴۵,۸۸٪

• جدول پیشرفت طرح:

شرح فعالیت‌های کلیدی			وزن			برنامه			واقعی		
تاکنون	تا دوره قبل	طی ماه	تاکنون	تا دوره قبل	طی ماه	تاکنون	تا دوره قبل	طی ماه	تاکنون	تا دوره قبل	طی ماه
۱۰۰	۱۰۰٪	۰	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۰	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۰	۱۰۰٪	۰	۰
۴۷/۴۴	۸۰,۷۶٪	۱,۲۷٪	۸۲/۰۳٪	۴۷,۴۴٪	۰	۴۷,۴۴٪	۸۲/۰۳٪	۱,۲۷٪	۴۷,۴۴٪	۰	۰
۳۶/۸۰	۴۰,۷۳٪	۹,۱۳٪	۴۹,۸۶٪	۳۶,۵۲٪	۰,۲۸	۳۶,۵۲٪	۴۹,۸۶٪	۹,۱۳٪	۳۶,۵۲٪	۰,۲۸	۰,۲۸
۶۶/۲۴	۷۰,۲۶٪	۱,۳۲٪	۷۱,۵۸٪	۶۶,۲۴٪	۰	۶۶,۲۴٪	۷۱,۵۸٪	۱,۳۲٪	۶۶,۲۴٪	۰	۰
۲/۸۹	۲/۸۹٪	۰	۲,۸۹٪	۲,۸۹٪	۰	۲,۸۹٪	۲,۸۹٪	۰	۲,۸۹٪	۰	۰
۴۸/۲۶	۵۳/۴۷	۵/۹۷٪	۵۹,۴۴٪	۴۸,۱۰٪	۰/۱۶	۴۸,۱۰٪	۵۹,۴۴٪	۵/۹۷٪	۴۸,۱۰٪	۰/۱۶	۰/۱۶
جمع	۱۰۰										

S-Curve پروژه:



آخرین اقدامات صورت گرفته در طرح راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین

بازدید مدیر عامل شرکت از محل سایت بمنظور بررسی روند اجرایی پروژه؛

• در جلسه ستاد تسهیل و رفع موانع تولید استان که در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۱ برگزار شد، مشکلات شرکت کاغذ سازی بیستون تامین با حضور وزیر کار بررسی شد و مقرر گردید تا یک هفته دیگر ۵۰ میلیارد تومان تسهیلات در اختیار این واحد قرار گیرد، مدیر عامل محترم شرکت کاغذ سازی بیستون تامین جناب مهندس امجدیان با بیان اینکه بعد از تامین مالی، این پروژه ۱۸ ماهه به بهره برداری میرسد، یکی از مشکلات عمده پروژه را تامین مالی پروژه میدانند که بادرستور وزیر محترم کار مقرر گردید ظرف مدت یک هفته ۵۰ میلیارد تومان تسهیلات توسط بانک رفاه به این پروژه اختصاص داده شود؛

• ارسال نامه با موضوع پاسخ ابلاغیه مصوبه موافقت اصولی اولیه شرکت صنایع کاغذ بسته بندی بیستون تامین به ریاست محترم بانک شهر شعبه احمد قصیر با شماره ۱۴۰۲-ب-۸۷۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۰

• ارسال نامه با موضوع موافقت اصولی بانک شهر جهت اخذ تسهیلات پروژه بیستون به جناب آقای دکتر اسد زاده سرپرست محترم هولدینگ و عضو هیات مدیره با شماره ۳۰۵۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۲؛

• ارسال نامه با موضوع گزارش عملکرد ۶ ماهه ۱۴۰۲ به جناب آقای دکتر اسد زاده سرپرست محترم هولدینگ و عضو هیات مدیره با شماره ۳۰۶۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۷ به همراه ضمایم که شامل فابل اکسل و پاورپوینت میباشد؛

• دریافت نامه از سرپرست محترم هلدینگ جناب آقای دکتر اسد زاده به جناب آقای مهندس امجدیان مدیر عامل و نائب رئیس هیات مدیره شرکت کاغذ و بسته بندی بیستون تامین با موضوع تسریع در نهایی سازی افزایش سرمایه کاغذ سازی بیستون با توجه به میزان آورده نقدی مورد نیاز به شماره ۴۵۷۵ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۳

• ارسال نامه با موضوع تامین وثائق جهت اخذ تسهیلات پروژه بیستون تامین از بانک رفاه به جناب آقای مهندس اسفندیاری مدیر عامل محترم شرکت صنایع کاغذ سازی کاوه و جناب آقای مهندس موسوی جزایری مدیر عامل محترم شرکت حریر خوزستان به شماره ۸۸۵-ب-۱۴۰۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۴

• ارسال نامه با موضوع ارسال دادخواست الزام به تنظیم سند رسمی زمین ۲۰/۷ هکتاری به جناب آقای دکتر اسدزاده سرپرست محترم هلدینگ و عضو هیات مدیره با شماره ۳۰۸۵ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۷

• ارسال نامه با موضوع کمیسیون معاملات مناقصه انتخاب پیمانکار بهره برداری پست برق ۶۳/۲۰ کیلو ولت به جناب آقای دکتر اسدزاده سرپرست محترم هلدینگ و عضو هیات مدیره با شماره ۸۹۴-ب-۱۴۰۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۷

• ارسال نامه با موضوع برگزاری جلسه با موضوع مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده با حضور سهامداران محترم: ۱- شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین ۲- گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین ۳- شرکت صنایع کاغذ سازی کاوه ۴- شرکت کارتن ایران ۵- شرکت صنایع خزر چوب کاسپین و اعضای هیات مدیره با شماره ۸۸۰-ب-۱۴۰۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۳

• ارسال نامه با موضوع درخواست پرداخت تسهیلات به مدیریت محترم بانک رفاه کارگران شعب استان کرمانشاه جناب آقای دکتر طولابی با شماره ۸۸۷-ب-۱۴۰۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۸

• ارسال نامه با موضوع پیگیری اول تسهیلات پروژه بیستون به سرکار خانم امیری ریاست محترم بانک شهر شعبه احمد قصیر با شماره ۹۰۳-ب-۱۴۰۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۰

• ارسال نامه با موضوع ابلاغیه کاغذ غرب به جناب آقای حیدریان مشاور محترم حقوقی با شماره ۹۰۵-ب-۱۴۰۲ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۱

آخرین اقدامات صورت گرفته توسعه پستهای فشار قوی پاریسیان (پیمانکار احداث پست ۶۳/۲۰ KV)

- پرایمر فنس بانک خازنی
- نصب ناودانی درب ورودی پست
- کابل کشی دوربین
- نصب چراغ دکل ها و کابل کشی
- اجرای جدول جهت آرت مت
- بتن ریزی فونداسیون دیوار محوطه
- نصب بیس پلیت پایه دیوار محوطه
- نصب وایرینگ پروژکتور گنتری ها
- خاکریزی لوله سیستم CCTV
- رگلاژ مسیر کابل های روشنایی و دوربین
- اجرای قرنیز و آبچکان روی دیوار
- کیورینگ بتن
- بکفیل فونداسیون درب ورودی پست
- نصب سینی کابل بر روی استراکچر های محوطه
- خاکبرداری دستی جدول پیاده رو
- مخلوط ریزی جهت اجرای پیاده رو

- نصب جمپر اول خط بر روی استراکچر های محوطه
- بکفیل دستی پارکینگ
- گروت ریزی پارکینگ
- کابل کشی کنتور برق گیر بر روی استراکچر های محوطه
- رگلاژ اطراف بانک خازنی
- آجر چینی و سیمانکاری قسمت کانال خروجی ساختمان
- خاکبرداری دستی سپتیک فاضلاب
- مخلوط ریزی جهت اجرای پارکینگ
- کابل کشی کنتور برق گیر بر روی استراکچر های محوطه
- رگلاژ محوطه جهت شن ریزی

• مهمترین اقدامات برنامه ریزی شده برای دوره بعدی گزارش :

- پیگیری انعقاد قرارداد با شرکت برق منطقه ای در خصوص احداث یک دستگاه فیدر ۶۳ کیلوولت در پست سویچینگ هرسین جهت تامین برق مورد نیاز پروژه ؛
- پیگیری عملیات اجرایی احداث پست ۶۳/۲۰ کیلو ولت از مشاور برق پروژه؛
- پیگیری عقد قرارداد و اخذ تسهیلات از بانک رفاه با توجه به موافقت اصولی اخذ شده و ارسال مدارک درخواستی به بانک؛
- پیگیری اخذ تسهیلات از بانکهای تجارت، ملت و شهر جهت تامین منابع مالی مورد نیاز پروژه بمنظور تکمیل کارهای باقیمانده پروژه با توجه به ارسال زونکن مدارک درخواستی مورد نیاز؛
- پیگیری تکمیل اطلاعات درخواستی در خصوص کارهای انجام شده توسط شرکت شیمی پژوهش صنعت و همچنین ارائه حسن انجام کار توسط کارفرمایان آن شرکت؛

• پیمان خدمات طراحی، تامین، ساخت و اجرای خط انتقال پساب تصفیه خانه فاضالب بجنورد به

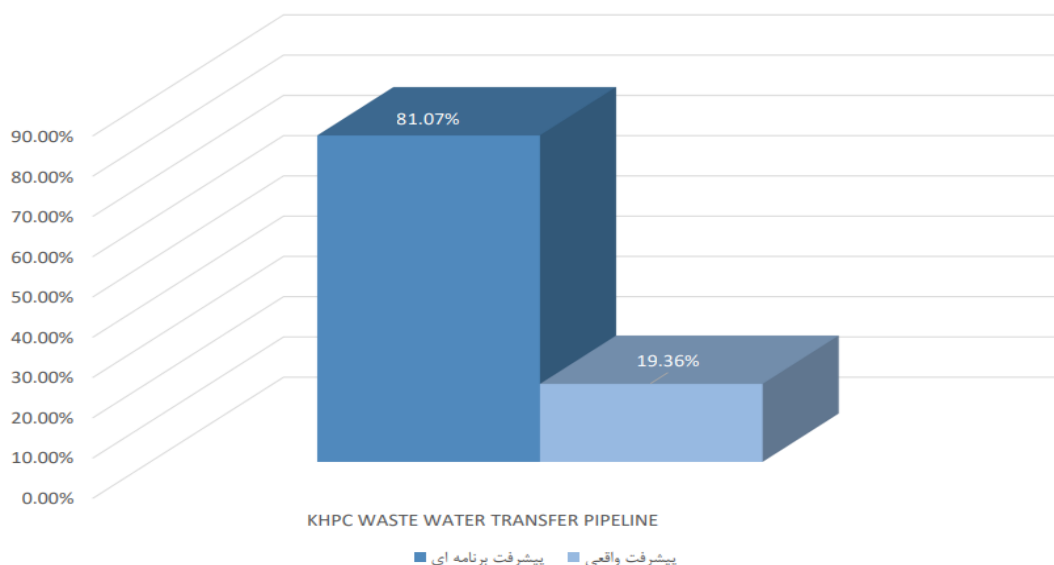
رسوب گیر بند قارلق

• هدف پروژه :

۲-۱- مشخصات اصلی پروژه:

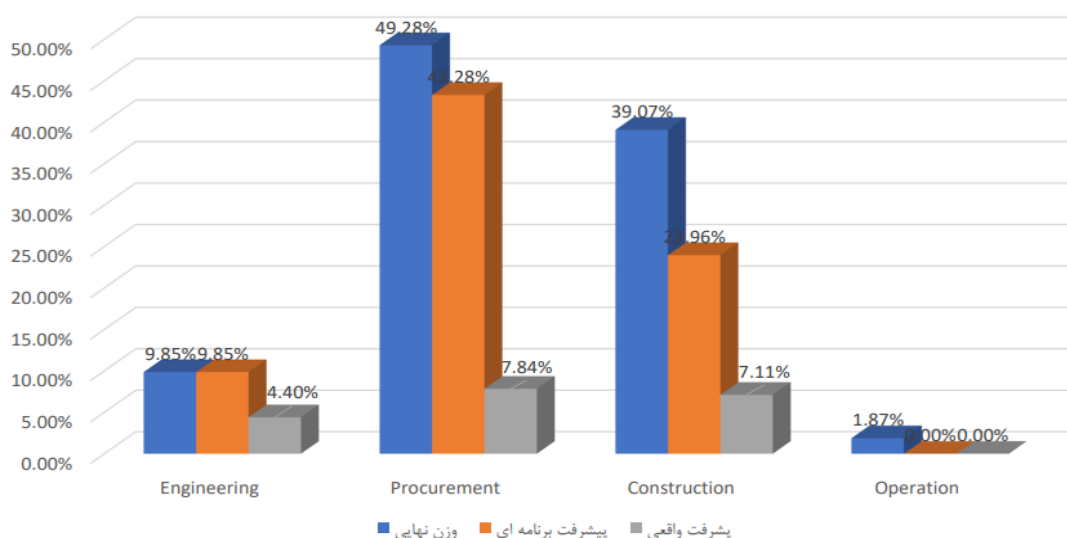
موضوع پروژه:	پیمان خدمات طراحی، تامین، ساخت و اجرای خط انتقال پساب تصفیه خانه فاضلاب بجنورد به رسوب گیر بند قارلق به روش طرح و ساخت (EPCC)
موقعیت:	استان خراسان شمالی
کارفرما:	شرکت پتروشیمی خراسان
مدیر طرح:	شرکت مهندسی مشاور پارس پیاب
پیمانکار اصلی:	گروه مشارکت آرون آب-عمران اندیش-آبران
مدت اولیه پیمان:	خدمات خرید، مهندسی و طراحی به مدت ۸ ماه و بهره برداری پس از آن به مدت ۶ ماه (مجموعاً ۱۴ ماه)
تاریخ شروع به کار پروژه:	۱۴۰۱/۱۱/۱۷
تاریخ پایان پروژه طبق برنامه زمانبندی	۱۴۰۳/۰۱/۱۹ (پایان بهره برداری)
شرح موضوع کار:	اجرای کامل حدود ۱۰.۲ کیلومتر خطوط انتقال پساب با اقطار حداقل ۶۰۰ میلیمتر و ایستگاه پمپاژ با دبی ۵۰۰ لیتر بر ثانیه با هد مورد نیاز به همراه مخزن ۵۰۰۰ مترمکعبی جهت ذخیره پساب و مخزن تعادلی و سایر سازه های مورد نیاز
نوع قرارداد	EPCC
مبلغ اولیه پیمان:	۲۰۱۹۵.۱۰۲.۳۴۵.۸۳۸ ریال

درصد پیشرفت پروژه:



وزن پروژه به تفکیک یونیت ها

- Engineering
- Procurement
- Construction
- Operation



درصد پیشرفت کل پروژه به تفکیک

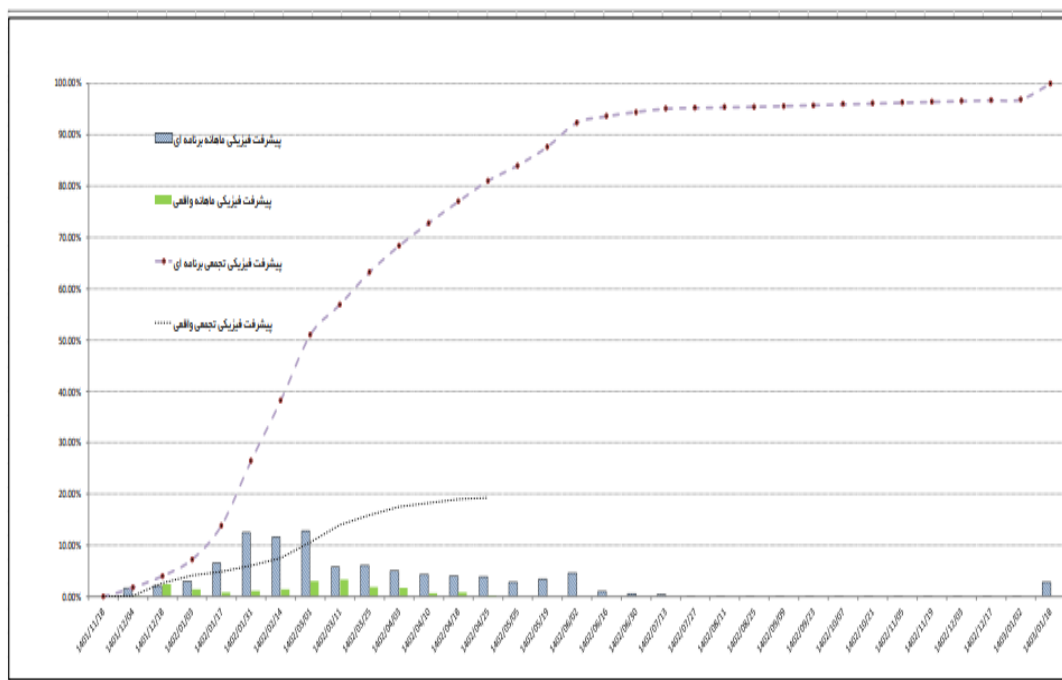
درصد پیشرفت کل پروژه بر اساس یونیت ها به شرح زیر ارائه می گردد.

Name	Final.WF	درصد پیشرفت برنامه ای دوره قبل	درصد پیشرفت واقعی دوره قبل	درصد پیشرفت برنامه ای از 100%	درصد پیشرفت واقعی از 100%	انحراف از برنامه	میزان تاخیرات
KHPC WASTE WATER TRANSFER PIPELINE	100	77.05	19.07	81.01	19.34	-61.67	-61.71
Project Key Milestones	0	0	0	0	0	0	0
Engineering	9.85	100	44.72	100	44.68	-55.32	-5.45
Mapping & Geotechnical Side Services	0.15	100	59.33	100	59.33	-40.67	-0.06
Basic Engineering	3.56	100	52.18	100	52.07	-47.93	-1.71
Detail Engineering	6.14	100	40.03	100	40.03	-59.97	-3.68
Procurement	49.28	87.83	15.42	92.89	15.91	-76.98	-37.93
Water Transmission Pipelines	15.66	100	44.82	100	46.38	-53.62	-8.4
Pumping Stations	7.53	90	0	95.15	0	-95.15	-7.17
Industrial Buildings	1.53	53.63	0	53.63	0	-53.63	-0.82
5000 m3 Tank & Balance Tank	7.95	59.51	7.25	80.05	7.25	-72.79	-5.79
Power Transmission, Electrical Equipment, Instrumentation & Telemetry & Data Transmission	16.59	92.08	0	94.93	0	-94.93	-15.75
Construction	39.04	61.34	18.12	65.12	18.21	-46.91	-18.33
Water Transmission Pipelines	9.99	99	29.46	99	29.54	-69.46	-6.94
Industrial Buildings	6.74	54.88	4.09	61.59	4.09	-57.5	-3.88
5000 m3 Tank & Balance Tank	4.71	37.6	27.72	46.04	28	-18.03	-0.85
Landscap	9.06	45.24	18.1	46.8	18.21	-28.59	-2.59
Power Transmission, Electrical Equipment, Instrumentation & Telemetry & Data Transmission	4.85	46.55	0	54.28	0	-54.28	-2.65
Mobilization	2.59	71.42	35.37	73.28	35.37	-37.91	-0.98
Pre Commissioning & Commissioning & Start up	1.09	34.67	0	40.13	0	-40.13	-0.44
Operation	1.87	0	0	0	0	0	0

● مهمترین اقدامات انجام شده:

- انجام آزمایش کنترل کیفی بتن مصرفی (شکست نمونه های بتنی)
- انجام آزمایش های ژئوتکنیک
- تهیه بتن مورد نیاز جهت دیوار پارت ۶ مخزن (به مقدار ۴۷ مترمکعب)
- تهیه میلگرد جهت اجرای فونداسیون ایستگاه پمپاژ (۵,۶ تن)
- تهیه نوار سرد پیش ساخته و پرایمر جهت اجرای رپینگ لوله فولادی
- عملیات اجرایی به دلیل مشکل پیمانکار با پیمانکاران جزء به کندی پیش میرود
- در بخش مخزن ۵۰۰۰ متر مکعبی بتن ریزی دیوار پارت ۶ و بتن ریزی فونداسیون منهول ضلع شمال شرقی انجام گرفته شده است.
- عملیات اجرای آرماتور بندی دیوار ضلع جنوبی محوطه بطول ۳۰ متر
- عملیات اجرای قالب بندی دیوارهای محوطه به طول ۵۵ متر
- عملیات بتن ریزی شناژ دیوار ضلع جنوب محوطه به طول ۱۵ متر
- عملیات اجرای آرماتور بندی فونداسیون ایستگاه پمپاژ
- شروع عملیات خاکبرداری ساب استیشن
- در بخش خط انتقال لوله grp، عملیات اجرای حفاری به طول ۱۵۸ متر، عملیات اجرای لوله گذاری به طول ۱۷۵، اجرای مصالح روی لوله GRP بطول ۱۸۱ متر در محدوده تصفیه خانه بجنورد تا ایستگاه پمپاژ، خاکریزی نهایی به طول ۴۶۱ متر در محدوده تصفیه خانه بجنورد تا ایستگاه پمپاژ انجام گرفته شده است.
- در بخش خط انتقال لوله فولادی نیز حفاری مسیر لوله فولادی از ایستگاه پمپاژ تا مخزن تعادلی بطول ۱۷۰ متر انجام شده است.

نمودار S-Curve پیشرفت فیزیکی پروژه:



• مشکلات و موانع:

- کم بودن تعداد اکپ های اجرایی ماهر
 - عدم تهیه نقشه های خط لوله قسمت تحت فشار و ایستگاه پمپاژ، دیوارها، اتاق نگهداری
 - عدم تامین شیرآلت و ولو ها
 - وجود معارض در مسیر خطوط لوله
 - توقف عملیات اجرای ساختمان نگهداری بدلیل تغییر نقشه ها
 - نیمه تعطیل بودن کارگاه به دلیل مشکلات پیمانکار با پیمانکاران جزء
- فاز نخست توسعه کارخانه بارز کرمان (افزایش ظرفیت ۲۶ هزار تن :

• هدف از اجرای پروژه :

- افزایش ظرفیت تولید رادیال سواری به میزان ۴ هزار تن در سال
- افزایش ظرفیت تولید رادیال باری به میزان ۱۹ هزار تن در سال
- افزایش ظرفیت تولید تابر راهسازی به میزان ۳ هزار تن در سال
- لذا ظرفیت عملی این طرح در سال اول ۵۰ درصد ، در سال دوم ۷۰ درصد و در سال سوم به ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی خواهد رسید.

• تکنولوژی و دانش فنی:

- با توجه به ماهیت توسعه ای بودن پروژه و موجود بودن تکنولوژی، جهت افزایش ظرفیت نیز از دانش فنی و پتانسیل علمی موجود بهره گیری خواهد شد.

• محدوده پروژه:

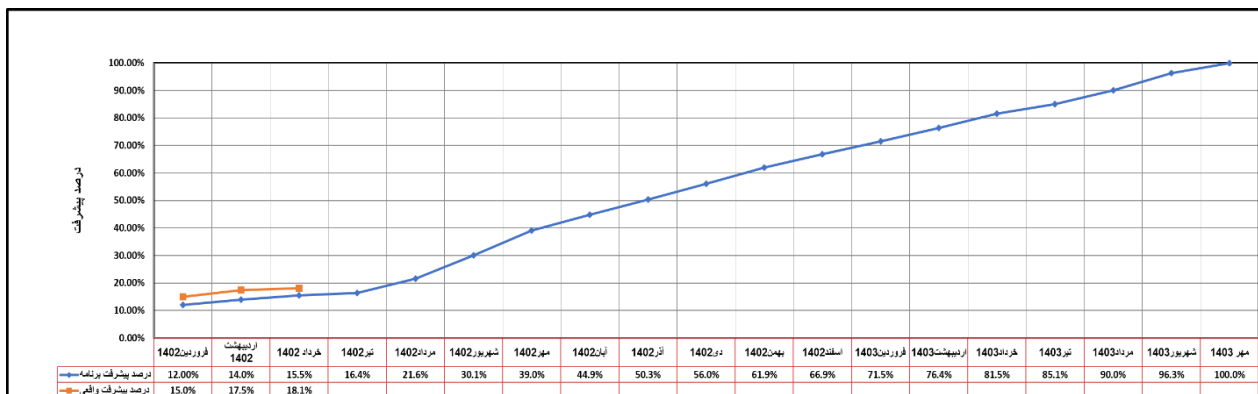
- استفاده از فضای فیزیکی موجود در مجتمع بارز کرمان ، احداث و راه اندازی ماشین آلات در آن محل.
- خرید تجهیزات و ماشین آلات توسط واحد تدارکات گروه صنعتی بارز
- نصب و راه اندازی تجهیزات توسط پیمانکاران هر تجهیز به صورت جداگانه و به کمک تیم فنی اداره پروژه کرمان.
- مدیریت نظارت و اجرای پروژه توسط اداره پروژه توسعه کرمان.
- برنامه پاسخ به ریسک: به منظور برنامه ریزی پاسخ به ریسک ابتدا با استفاده از جلسات توفان فکری در تیم مدیریت پروژه پاسخ هایی تهیه می شود و در گام بعد پاسخ ها به منظور نظر خواهی به ذینفعان ارائه می شود و در گام نهایی با استفاده از نظر ذینفعان پاسخ ها نهایی می شوند.
- برآورد هزینه مورد نیاز تا اتمام پروژه: ۸۵۰ میلیارد تومان.
- برآورد تاریخ اتمام پروژه : ۱۴۰۳/۷/۳۰

• ارقام دیر تحویل و نقاط بحرانی پروژه:

- یک دستگاه بنبوری ۴۲۰ لیتری و یک دستگاه بنبوری ۲۷۰ لیتری

- دو دستگاه تایر سازی TBR ۲۲,۵ و یک دستگاه ۱۷,۵ TBR
- یک دستگاه اکسترودر کواترو
- ۳ دستگاه اپکس اپلایر
- دو دستگاه تایر سازی OTR سایز ۲۵-۲۶,۵ و ۲۵ اینچ
- یک دستگاه بند سازی OTR ۲۵-۳۳ اینچ
- ۱۲ دستگاه پرس پخت TBR ۶۴ اینچ
- ۵ دستگاه پرس پخت OTR ۹۱ اینچ
- این اقلام ذکر شده در مسیر بحرانی قرار داشته و تاخیر در خرید و ساخت آنها منجر به انحراف زمانی پروژه خواهد شد.

منحنی S-curve پروژه:



تحلیل و پیش‌بینی پروژه با توجه فعالیت‌های به تاخیر افتاده :

- "خرید و نصب دستگاه بنبوری" : این پروژه در مرحله عقد قرارداد با سازنده قرار داشته و با توجه به طولانی شدن مدت این فعالیت (عقد قرارداد) و عدم انجام آن طبق برنامه، زمان کل پروژه با تاخیر مواجه شده و احتمال انحراف از هزینه برابری با توجه به تورم وجود خواهد داشت.
- "خرید یک دستگاه تایر سازی TBR" : قرارداد این پروژه منعقد شده است و در مرحله ساخت دستگاه قرار داشته و به دلیل طولانی شدن مدت فعالیت عقد قرارداد در این پروژه در صورت عدم ساخت و ارسال بموقع دستگاه به کارخانه پروژه منجر به تاخیر خواهد شد.
- "خرید و نصب پرس پخت بلادر" : این پروژه در مسیر بحرانی قرار نداشته ولیکن با توجه به اینکه در مرحله ارسال دستگاه به ایران میباشد و این فعالیت بیش از حد انتظار طولانی شده است، در صورت تاخیر در انجام آن تا پایان خردادماه ۱۴۰۲، زیر پروژه در موعد مقرر به اتمام نخواهد رسید.
- بقیه زیر پروژه‌ها با توجه به برنامه زمانی پروژه ۲۶ هزار تن در حال انجام بوده و در صورت انجام فعالیت مهم و بحرانی "عقد قرارداد" که در همه این زیر پروژه‌ها مشترک میباشد، تا پایان مهر ۱۴۰۲، پروژه ۲۶ هزار تن دچار تاخیر و انحراف نخواهد شد.

- احجام کاری انجام شده تا کنون:

- از فعالیت های انجام شده در این پروژه می توان به :
- بروزآوری دستگاه تایرسازی کروپ، خرید و ساخت دستگاه پرس پخت بلادر، ساخت سالن اینرلاینر، نصب و راه اندازی بیدواینڈینگ، نصب و راه اندازی تایرسازی مرحله دوم سواری، نصب و راه اندازی تایر سازی LTR، نصب و راه اندازی اپکس فیلرکوتاه، نصب و راه اندازی دستگاه بلت کاتر، بروزآوری پرسهای ۵۵ و ۸۸ اینچ، نصب و راه اندازی دستگاه های آزمایشگاه، عقد قرارداد ساخت یک عدد تایر سازی TBR، ساخت سوله های آماده سازی تا فینیشینگ توسعه ناحیه ۴، تهیه مشخصات فنی مورد نیاز کلیه ماشین آلات و تجهیزات با قیمانده (که در برنامه زمانبندی به فعالیت "تهیه اسپک فنی" نامگذاری شده است) اشاره نمود.

• احجام کاری پیش رو:

- اخذ تاییدات نهایی تایپکو و شستا
- تامین کامل بودجه مورد نیاز
- اخذ استعلامات جهت انتخاب پیمانکار و عقد قراردادهای ماشین آلات
- اخذ استعلام جهت انتخاب پیمانکار و عقد قراردادهای ساختمانهای مورد نیاز (موتورخانه و کمپرسورخانه)

حاکمیت شرکتی

- شرکت در راستای بهبود نظام حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته های 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 شرکت های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران" مصوب هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار در تاریخ ۱۸ مهر ماه ۱۴۰۱ و همچنین اجرائی نمودن ماده ۳۷ دستورالعمل حاکمیت شرکتی مبنی برافشاء اطلاعات کمیته های اجرائی موارد زیر را به اطلاع سهامداران محترم می رساند.

عنوان	شرح فعالیت
کمیته حسابرسی	استقرار نظام کنترل های 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 ریسک های هلدینگ و شرکتهای تابعه
کمیته سرمایه گذاری	بررسی طرح های توسعه ای، ایجاد، بهینه سازی، افزایش سرمایه، تملک و واگذاری سهام و طرح های تامین مالی

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

- اخذ اقرار نامه از اعضای هیئت مدیره شرکتها
- تدوین و تصویب منشور هیئت مدیره شامل وظایف، اختیارات و مسئولیت های رئیس هیئت مدیره، مدیرعامل و سایر اعضای هیئت مدیره، نحوه تنظیم دستور جلسات هیئت مدیره و نحوه تصمیم گیری 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

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

کمیته حسابرسی:

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته در شش ماه اول سال مالی	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
فرهاد ایزد جو	رییس کمیته	دکترا	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	۸	رییس کمیته انتصابات	رئیس هیات مدیره تاپیکو، مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سازمان آب و برق خوزستان، شرکت نفت و گاز پارس مجری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۲۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی، مجری طرحهای نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی و مجری بندر خدماتی و صادراتی تمبک
حسین قاضی زاده	عضو کمیته	دکترا	۱۴۰۲/۰۲/۱۹	۸		مدیر کل امور حقوقی و املاک کمیته امداد امام خمینی، مدیر کل حوزه ریاست روابط عمومی دانشگاه مذاهب اسلامی، مشاور حقوقی ستاد بازسازی عتبات عالیات، مدیر امور حقوقی مهندسی راهبردی ابنیه
علی استاد هاشمی	عضو کمیته	دکترا	۱۴۰۱/۰۷/۲۳	۸		مدیر بیمه مرکزی ایران، دکترای مدیریت مالی دانشگاه شهید بهشتی-عضو هیئت علمیدانشگاه پیام نوراز سال ۱۳۸۷ تا کنون-عضووریس هیئت مدیره شرکت لیزینگ سینا و سایر شرکتها-مدیرحسابرسی داخلی شرکت سرمایه گذاری آتیه صبا-عضو کمیته حسابرسی شرکت صنعتی و معدنی شمال شرق شاهرود-تالیف مقالات متعددوعضویت درشورای آموزشی دانشگاه
مجتبی بصیری	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۳۹۷/۰۲/۰۱	۸		معاون اقتصادی و سرمایه گذاری صندوق ذخیره کارکنان شهرداری تهران- عضو هیات مدیره شرکتهای کارگزاری شهر، آریا نوین، بورس کالای نفت کیش، شرکت همپا. معاون اقتصادی صندوق ذخیره کارکنان شهرداری. مدیرعامل خدمات عمومی فولاد ایران. معاون مالی سرمایه گذاری مهرگان. مدیرمالی شرکت ساسان.
مجتبی اسکندری زاده	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	۱۴۰۱/۰۷/۲۳	۸		مدیر حسابرسی داخلی شستا -حسابرس موسسه حسابرسی هوشیارمميز عضو جامعه حسابداران رسمی ایران-حسابرسی داخلی هلدینگ به پخش(سهامی عام)-حسابرسی داخلی تاپیکو-مدیرمالی واداری شرکت تعاونی بهسا-رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک-عضو انجمن حسابرسان داخلی ایران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

اطلاعات 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 در سال مالی گذشته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت‌ها (ذکر نام شرکت‌ها)	خلاصه سوابق
حمیدرضا خلیلی	رئیس کمیته انتصابات	دکترای مدیریت مالی	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	ادامه دارد	۰	-	رئیس هیات مدیره تاپیکو - مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره گروه توسعه انرژی تدبیر - رئیس هیات مدیره شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت نفت پارس - مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت کاغذ سبز خوزستان - مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت مجتمع فرآورده‌های فسفات کارون - عضو هیات مدیره شرکت گروه دارویی صنایع شفا فارمد - عضو هیات مدیره و دبیرکل انجمن پالایشگاه‌های روغن‌سازی ایران - عضو هیات مدیره اتاق بازرگانی مشترک ایران و یونان - عضو کمیته مشترک بازرگانی ایران و لبنان - بازرس هیات مدیره انجمن دارندگان نشان استاندارد ایران
بابک افقهی	عضو کمیته انتصابات	دکترای مدیریت استراژیک	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	ادامه دارد	۴	-	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره تاپیکو، معاون حقوقی امور مجلس و استانیهای سازمان برنامه و بودجه کشور، معاون وزیر و رئیس کل سازمان توسعه تجارت ایران، مدیرعامل هلدینگ اقتصادی کارکنان و بازنشستگان شهرداری تهران، عضویت در هیئت مدیره صندوق ضمانت صادرات ایران، عضویت در هیئت مدیره مناطق آزاد اروند و بندرانزلی، عضویت درادوار هیئت نمایندگان اتاق بازرگانی تهران و ایران و نیز مسئولیت کمیسیون توسعه صادرات غیر نفتی اتاق تعاون ایران، مدیرعامل شرکت بازرگانی گیتی تجارت گلزار، مدیرعامل شرکت آسیای کیش، معاون مالی هواپیمایی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیات مدیره صندوق بازنشستگی هواپیمایی جمهوری اسلامی ایران
مهدی فتح اله	عضو کمیته انتصابات	دکترای مهندسی صنایع	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	ادامه دارد	۰	-	سرپرست معاونت توسعه کسب و کار و امور بین‌الملل تاپیکو - رئیس هیات مدیره صنایع پتروشیمی دنا - عضو هیات علمی دانشگاه آزاد اسلامی - مدیرعامل دانشگاه آزاد اسلامی - مدیرعامل موسسه مطالعات و پژوهش‌های بازرگانی - عضو هیات مدیره سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران - عضو هیات مدیره سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی - معاون وزارت صنعت، معدن و تجارت - مدیرعامل شرکت مهندسی یاس - نائب رئیس هیات مدیره انجمن لجستیک ایران - مشاور وزارت بازرگانی و صنایع علمی دانشگاه آزاد اسلامی - عضو هیات امناء دانشگاه آزاد اسلامی استان تهران و رییس واحدهای غرب استان

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

اطلاعات کمیته ریسک

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته ریسک	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی گذشته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک و انتصابات سایر شرکت ها	خلاصه سوابق
علیرضا بابازاده	رئیس کمیته ریسک و عضو هیئت مدیره	دکترای تخصصی مهندسی انرژی	۱۴۰۲/۱۱/۰۴			مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره هلدینگ پتروفرهنگ، مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره پتروشیمی خراسان، رئیس هیأت مدیره پتروشیمی مروارید
علی سیفیان	قائم مقام مدیر عامل و عضو کمیته ریسک	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۵/۱۰		کمیته حسابرسی پتروشیمی تخت جمشید	قائم مقام مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت جی، مدیر عامل شرکت پتروپالایش یختیاری مسجد سلیمان، عضو هیأت مدیره شرکت پتروشیمی تخت جمشید، رئیس هیأت مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، عضو هیأت مدیره و معاون بازرگانی شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، عضو هیأت مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر
محمود شیری	عضو مستقل کمیته ریسک	کارشناسی مهندسی و علم مواد	۱۴۰۱/۱۱/۰۳			مدیرعامل هلدینگ تاپیکو، مدیرعامل شرکت ملی صنایع مس ایران، مشاور معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مشاور مدیرعامل در حوزه طرح و توسعه تاپیکو
محمدحسن محمدی	عضو کمیته ریسک و سرپرست معاونت مالی و تأمین منابع	دکتری مدیریت قراردادهای بین المللی نفت و گاز	۱۴۰۲/۱۰/۰۱			عضو هیأت مدیره و مدیر مالی شرکت مهندسی و توسعه نفت، مدیر مالی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران، عضو هیأت مدیره شرکت تراشه پارس
علی ذولفی	عضو کمیته ریسک و معاون برنامه ریزی و سرمایه گذاری	دکتری مدیریت قراردادهای بین المللی نفت و گاز	۱۴۰۲/۰۷/۱۵			نائب رئیس هیأت مدیره شرکت اکتشافات و تولید تأسیسات دریایی، عضو هیئت مدیره شرکت پارس الکتریک (نمادلپارس)، مدیربازاریابی و توسعه کسب و کارشرت مهندسی و اخت تأسیسات دریایی ایران، رئیس هیأت مدیره شرکت دانش بنیان وزیست فناوری آرا سیما، تدریس اقتصاد پیشرفته نفت و گاز در دانشگاه تهران
ناهید تقی پور	دبیر کمیته ریسک و کارشناس ارشد نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکت های پتروشیمی	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی، MBA مدیریت پروژه	۱۴۰۲/۰۷/۰۱			عضو هیأت مدیره شرکت بازرسی فنی و کنترل خوردگی تکین کو، عضو کمیته حسابرسی شرکت تکین کو، کارشناس ارشد نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکت های پتروشیمی هلدینگ تاپیکو، کارشناس مطالعات بازار و تحلیل صنعت نفت و گاز تاپیکو و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، دستیار استاد در دانشگاه واحد الکترونیکی تهران و دانشگاه شیراز، محقق در پژوهشگاه صنعت نفت تهران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

اطلاعات اعضای هیئت مدیره

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
بابک افقهی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	دکتری مدیریت استراتژیک	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره تایپکو، معاون حقوقی امور مجلس و استانهای سازمان برنامه و بودجه کشور، معاون وزیر و رئیس کل سازمان توسعه تجارت ایران، مدیرعامل هلدینگ اقتصادی کارکنان و بازنشستگان شهرداری تهران، عضویت در هیئت مدیره صندوق ضمانت صادرات ایران، عضویت در هیئت مدیره مناطق آزاد اروند و بندرانزلی، عضویت درادوار هیئت نمایندگان اتاق بازرگانی تهران و ایران و نیز مسئولیت کمیسیون توسعه صادرات غیر نفتی اتاق تعاون ایران، مدیرعامل شرکت بازرگانی گیتی تجارت گلزار، مدیرعامل شرکت آسپای کیش، معاون مالی هواپیمایی جمهوری اسلامی ایران، رئیس هیات مدیره صندوق بازنشستگی هواپیمایی جمهوری اسلامی ایران
علی سیفیان	قائم مقام مدیرعامل	دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز	۱۴۰۱/۰۱/۲۳	قائم مقام مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت جی، مدیرعامل شرکت پتروپالایش بختیاری مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی تخت جمشید، رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی، عضو هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت صنایع پتروشیمی مسجد سلیمان، عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی امیر کبیر
علیرضا بابازاده	عضو هیئت مدیره	دکترای تخصصی مهندسی انرژی	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره هلدینگ پترو فرهنگ-مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره پتروشیمی خراسان-رئیس هیات مدیره پتروشیمی مروارید
حمیدرضا خلیلی	رئیس هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	رئیس هیات مدیره تایپکو - مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره گروه توسعه انرژی تدبیر - رئیس هیات مدیره شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت نفت پارس - مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت کاغذ سبز خوزستان - مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت مجتمع فرآورده‌های فسفات کارون - عضو هیات مدیره شرکت گروه دارویی صنایع شفا فارمد - عضو هیات مدیره و دبیرکل انجمن پالایشگاه‌های روغن‌سازی ایران - عضو هیات مدیره اتاق بازرگانی مشترک ایران و یونان - عضو کمیته مشترک بازرگانی ایران و لبنان - بازرس هیات مدیره انجمن دارندگان نشان استاندارد ایران
محمد ابوالقاسمی	عضو هیئت مدیره	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۴۰۲/۱۱/۰۴	معاون مالی و اداری شرکت های مختلف - عضو موظف و غیر موظف شرکت های بورسی و غیر بورسی

بخش پنجم

مهمترین معیارها و شاخص‌های
عملکرد برای ارزیابی عملکرد در
مقایسه با اهداف اعلام شده

مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد

صورت سود و زیان شرکت اصلی:

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۰	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲	
سال جاری نسبت به سال قبل				
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۰/۲	۱۴,۸۷۸,۹۸۷	۲۳,۵۶۹,۶۷۲	۲۸,۵۹۱,۳۲۷	درآمد حاصل از سود سرمایه‌گذاری‌ها
۹/۷	۱,۸۵۸,۵۷۲	۴۲۴,۴۴۷	۴,۵۵۲,۹۰۵	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌ها
۰/۴	۱۶,۷۳۷,۵۵۹	۲۳,۹۹۴,۱۱۹	۳۳,۱۴۴,۲۳۲	
۰/۶	(۱۸۳,۰۱۷)	(۳۰۲,۴۷۷)	(۴۷۱,۱۴۵)	هزینه‌های اداری و عمومی
۰/۴	۱۶,۵۵۴,۵۴۲	۲۳,۶۹۱,۶۴۲	۳۲,۶۷۳,۰۸۷	سود عملیاتی
۰/۳	(۲,۹۹۰,۱۷۹)	(۴,۳۵۲,۹۶۸)	(۵,۶۹۴,۷۱۶)	هزینه‌های مالی
-۰/۷	۱۹۷,۴۷۰	۶۸۰,۳۰۵	۲۲۸,۳۰۸	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۰/۵	(۲,۷۹۲,۷۰۹)	(۳,۶۷۲,۶۶۳)	(۵,۴۶۶,۴۰۸)	
۰/۴	۱۳,۷۶۱,۸۳۳	۲۰,۰۱۸,۹۷۹	۲۷,۲۰۶,۶۷۹	سود قبل از مالیات
-۰/۸	(۲,۸۰۴)	(۴۰,۲۶۵)	(۶,۶۹۸)	هزینه مالیات بر درآمد
۰/۴	۱۳,۷۵۹,۰۲۹	۱۹,۹۷۸,۷۱۴	۲۷,۱۹۹,۹۸۱	سود خالص
				سود پایه هر سهم:
۰/۱	۲۰۴	۲۹۲	۳۲۳	عملیاتی - ریال
۰/۲	(۳۴)	(۴۵)	(۵۴)	غیر عملیاتی - ریال
۰/۱	۱۷۰	۲۴۷	۲۶۹	سود پایه هر سهم - ریال

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:

دارایی ها	۱۴۰۲/۰۸/۳۰	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۲/۳۱	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
دارایی های غیر جاری	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
دارایی های ثابت مشهود	۹۵۴,۷۶۸	۲۹۹,۱۴۷	۳۰۷,۴۴۷	۲۱۹٪
دارایی های نامشهود	۲,۰۰۶	۲,۸۶۷	۴,۰۱۷	-۳۰٪
سرمایه گذاری در شرکت های فرعی	۵۰,۸۳۸,۴۷۶	۵۰,۸۱۲,۰۲۲		۰٪
سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	۶۶,۲۲۳,۶۶۶	۵۹,۰۶۷,۶۱۹		۱۲٪
سایر سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت	۹۳,۳۷۵,۸۷۶	۹۲,۴۴۸,۳۷۳	۱۵۶,۵۳۳,۷۶۸	۱٪
دریافتنی‌های بلند مدت	۹۲,۳۵۱	۷۹,۸۴۵	۲۳,۷۵۰	۱۶٪
سایر دارایی‌ها	۶,۱۳۳,۵۶۵	۱,۸۴۸,۶۹۲	۱,۷۹۸,۹۶۸	۲۳۲٪
جمع دارایی های غیر جاری	۲۱۷,۶۲۰,۷۰۸	۲۰۴,۵۵۸,۵۶۵	۱۵۸,۶۶۷,۹۵۰	۶٪
دارایی های جاری				
پیش پرداخت‌ها	۹۴,۳۹۵	۹۴,۶۹۳	۲۶,۳۹۸	۰٪
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۲۳۸,۴۷۹,۹۰۹	۲۹۹,۲۶۶,۶۸۱	۲۰۲,۲۳۹,۳۵۹	-۲۰٪
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۱,۲۰۳,۱۸۵	۱,۳۳۶,۴۸۳	۳,۹۸۷,۲۸۹	-۱۰٪
موجودی نقد	۴,۵۰۵,۰۳۵	۴,۷۱۹,۴۶۱	۳,۵۱۷,۷۴۹	-۵٪
جمع دارایی های جاری	۲۴۴,۲۸۲,۵۲۴	۳۰۵,۴۱۷,۳۱۸	۲۰۹,۷۷۰,۷۹۵	-۲۰٪
جمع دارایی ها	۴۶۱,۹۰۳,۲۳۲	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۳	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۵	-۹٪
حقوق مالکانه و بدهی ها				
حقوق مالکانه				
سرمایه	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۰٪
صرف سهام خزانه	۱,۰۶۰,۸۳۸	۱,۰۶۰,۸۳۸	۵۷۸,۱۵۵	-
سهام خزانه	(۲,۳۴۹,۶۶۱)	(۲,۳۴۹,۶۶۰)	(۲,۶۶۱,۱۶۴)	۰٪
اندوخته قانونی	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۱۰,۱۵۰,۰۰۰	۸,۱۵۰,۰۰۰	۰٪
اندوخته سرمایه‌ای	۳۶,۳۳۴,۴۳۹	۳۱,۷۸۱,۵۳۴	۲۸,۴۷۶,۹۷۶	۱۴٪
سود انباشته	۳۷,۸۲۳,۵۳۹	۲۹۳,۲۸۶,۴۶۳	۱۹۰,۷۲۹,۷۳۳	-۸۷٪
جمع حقوق مالکانه	۱۸۴,۵۱۹,۱۵۵	۴۳۵,۴۲۹,۱۷۵	۳۰۶,۷۷۳,۷۰۰	-۵۸٪
بدهی ها				
بدهی های غیر جاری	۸۲,۰۲۰	۷۵,۳۸۲	۵۶,۵۲۳	۹٪
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۸۲,۰۲۰	۷۵,۳۸۲	۵۶,۵۲۳	۹٪
جمع بدهی های غیر جاری	۲,۵۶۰,۱۷۷	۲۰,۵۲۹,۵۰۹	۱۶۹,۹۳۹	-۸۸٪
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۴,۵۷۳	۴۰,۴۸۵	۲۶,۳۳۷	-۸۹٪
مالیات پرداختنی	۲۲۸,۹۴۲,۹۶۱	۴,۸۶۴,۳۱۵	۱۹,۵۸۵,۱۰۳	۴۶۰۷٪
سود سهام پرداختنی	۴۵,۷۹۴,۳۴۵	۴۹,۰۳۷,۰۱۶	۴۱,۸۲۷,۱۴۳	-۷٪
تسهیلات مالی	۲۷۷,۳۰۲,۰۵۶	۷۴,۴۷۱,۳۲۵	۶۱,۶۰۸,۵۲۲	۲۷۲٪
جمع بدهی های جاری	۲۷۷,۳۸۴,۰۷۶	۷۴,۵۴۶,۷۰۷	۶۱,۶۶۵,۰۴۵	۲۷۲٪
جمع بدهی ها	۴۶۱,۹۰۳,۲۳۱	۵۰۹,۹۷۵,۸۸۳	۳۶۸,۴۳۸,۷۴۵	-۹٪
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

صورت جریان نقدی شرکت اصلی:

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۰ جاری به سال قبل	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲	
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
				جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
				نقد حاصل از عملیات
-۱٪	۶۳,۱۶۲,۵۹۶	۶۸,۱۷۳,۷۷۶	۶۷,۲۹۱,۱۵۰	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۴۷٪	(۵,۳۳۵)	(۲۸,۹۴۶)	(۴۲,۶۱۰)	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی
-۱٪	۶۳,۱۵۷,۲۶۱	۶۸,۱۴۴,۸۳۰	۶۷,۲۴۸,۵۴۰	دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های ثابت مشهود
		-	۱,۱۴۷	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
۷۸۵٪	(۱,۸۸۴)	(۲,۵۵۹)	(۲۰۳,۴۶۵)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
	(۲,۷۱۲)	-	-	دریافت های نقدی ناشی از فروش سایر دارایی ها
	-	-	-	پرداخت های نقدی برای خرید سایر دارایی ها
۱۵۵٪	(۲۰,۲۳۹)	(۲۷,۱۵۷)	(۴۴۹,۸۸۰)	دریافت های نقدی ناشی از فروش سرمایه گذاری های بلندمدت
	۳۰۷,۹۴۸	-	۱۱۸,۹۵۱	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت
-۶۶٪	(۱,۰۴۴,۰۵۷)	(۴,۳۳۳,۴۶۶)	(۱,۴۵۳,۴۲۰)	دریافت های نقدی به شرکت های تابعه
۱۳۱٪	(۱۹۱,۷۵۲)	(۱,۱۶۷,۱۶۴)	(۲,۷۰۰,۰۰۰)	دریافت های نقدی ناشی از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
-۶۱٪	۱۸۲,۲۹۳	۴۹۹,۱۲۳	۱۹۲,۴۴۱	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری
-۱۱٪	(۷۷۰,۴۰۳)	(۵,۰۳۱,۲۲۳)	(۴,۴۹۴,۲۲۶)	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
-۱٪	۶۲,۳۸۶,۸۵۸	۶۳,۱۱۳,۶۰۷	۶۲,۷۵۴,۳۱۴	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
	-	۷۶,۴۱۳	-	دریافت های نقدی ناشی از افزایش سرمایه
	۶,۰۵۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	دریافت نقدی ناشی از اصل تسهیلات
	(۲,۸۸۰,۸۲۵)	(۳,۵۳۰,۵۸۱)	(۱۲,۷۳۰,۲۰۹)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
۳۵٪	(۲,۹۵۱,۴۸۰)	(۴,۶۱۲,۱۶۹)	(۶,۲۰۷,۱۷۸)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
	۱,۸۹۹,۹۳۳	-	-	دریافت های نقدی ناشی از فروش سهام خزانه
	(۳۶۸,۶۱۱)	-	-	پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه
-۱۸٪	(۶۰,۴۵۵,۹۷۹)	(۶۵,۹۵۹,۳۹۸)	(۵۴,۰۳۱,۳۵۳)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
-۲٪	(۵۸,۷۰۶,۹۶۲)	(۶۴,۰۲۵,۷۳۵)	(۶۲,۹۶۸,۷۴۰)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
-۷۶٪	۳,۶۷۹,۸۹۶	(۹۱۲,۱۲۸)	(۲۱۴,۴۲۶)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۳۴٪	۱,۱۳۰,۷۲۲	۳,۵۱۷,۷۴۹	۴,۷۱۹,۴۶۱	مانده وجه نقد در ابتدای دوره
۷۳٪	۴,۸۱۰,۶۱۸	۲,۶۰۵,۶۲۱	۴,۵۰۵,۰۳۵	مانده وجه نقد در پایان دوره
-۱۰۰٪	۱۵,۱۱۹,۷۱۶	۲۳,۰۶۷,۵۳۳	-	معاملات غیر نقدی

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

صورت سود و زیان تلفیقی:

سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۰	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
۴۲۳,۶۳۱,۲۰۷	۳۶۳,۹۱۸,۴۷۶	۲۴۷,۷۱۰,۶۲۷	۱۶٪
(۲۹۳,۲۸۸,۶۸۵)	(۲۶۱,۵۲۴,۲۵۸)	(۱۵۵,۵۶۴,۵۸۹)	۱۳٪
۱۳۰,۳۴۲,۵۲۲	۱۰۲,۳۹۴,۲۱۸	۹۲,۱۴۶,۰۳۸	۲۷٪
(۲۲,۰۸۸,۷۲۸)	(۱۴,۶۱۵,۵۶۶)	(۹,۹۶۵,۷۳۷)	۵۱٪
-	-	-	-
۳,۵۵۵,۲۳۷	۴,۴۱۵,۳۸۶	۲,۳۵۱,۵۷۱	-۱۹٪
(۳,۸۴۹,۰۱۳)	(۲,۹۷۵,۶۱۳)	(۱,۳۳۱,۴۸۲)	۲۹٪
۱۰۵,۴۶۷,۴۸۰	۱۴۹,۲۹۰,۴۶۱	۹۱,۵۲۷,۱۹۶	-۲۹٪
۲۱۳,۴۲۷,۴۹۸	۲۳۸,۵۰۸,۸۸۶	۱۷۴,۷۲۷,۵۸۶	-۱۱٪
(۲۱,۱۳۷,۲۲۶)	(۱۳,۴۴۹,۴۴۷)	(۷,۹۸۳,۶۴۷)	۵۷٪
۶,۶۴۸,۹۱۸	۴,۸۰۱,۳۰۵	۹,۸۰۵,۵۴۲	۳۸٪
۱۹۸,۹۳۹,۱۹۱	۲۳۹,۸۶۰,۷۴۴	۱۷۶,۵۴۹,۴۸۱	-۱۳٪
(۱۴,۰۲۲,۲۳۳)	(۱۲,۰۸۶,۳۱۴)	(۹,۷۱۲,۹۵۶)	۱۶٪
۱۸۴,۹۱۶,۹۵۸	۲۱۷,۷۷۴,۴۳۰	۱۶۶,۸۳۶,۵۲۵	-۱۵٪
۷,۴۹۳,۸۷۳	۵,۷۴۶	-	۱۳۰۳۱۹٪
۱۹۲,۴۱۰,۸۳۱	۲۱۷,۷۸۰,۱۷۶	-	-۱۲٪
۱۵۸,۹۹۸,۹۵۰	۱۸۸,۹۸۳,۹۷۸	۱۳۸,۴۸۹,۶۳۹	-۱۶٪
۳۳,۴۱۱,۸۸۱	۲۸,۷۹۶,۱۹۸	۲۸,۳۴۶,۸۸۶	۱۶٪
۱۹۲,۴۱۰,۸۳۱	۲۱۷,۷۸۰,۱۷۶	۱۶۶,۸۳۶,۵۲۵	-۱۳٪
۱,۵۷۸	۲,۳۹۱	۱,۶۷۵	-۳۴٪
(۶۹)	(۶۴)	۲۸	-
۱,۵۱۰	۲,۳۲۶	۱,۷۰۳	-۳۵٪
۶۱	-	-	-
۱,۵۷۱	۲,۳۲۶	-	-

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

صورت وضعیت مالی تلفیقی:

دارایی ها	۱۴۰۲/۰۸/۳۰	۱۴۰۲/۰۲/۳۱	۱۴۰۱/۰۸/۳۰	درصد تغییرات سال جاری به سال قبل
دارایی های غیر جاری	۱۰۲,۷۳۳,۷۵۷	۱۰۰,۶۹۷,۴۲۶	۷۹,۰۰۶,۳۶۶	۲٪
دارایی های ثابت مشهود	۲,۶۷۱,۱۴۷	۲,۸۳۶,۸۶۷	۳,۰۰۳,۵۷۱	-۶٪
سرقفلی	۲,۰۲۵,۳۷۲	۲,۰۲۷,۴۶۵	۱,۷۸۶,۰۰۶	۰٪
دارایی های نامشهود	۳۷۴,۳۸۲,۱۶۱	۲۶۲,۴۰۸,۷۹۸	۳۴۸,۹۱۲,۴۴۵	۴۳٪
سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته	۵۶,۹۷۶,۳۲۵	۵۷,۰۸۱,۷۵۶	۵۹,۹۷۶,۳۸۰	۰٪
سایر سرمایه گذاری های بلند مدت	۱,۱۰۸,۰۲۱	۹۹۲,۸۷۶	۸۴۶,۸۷۸	۱۳٪
دریافتنی های بلندمدت	۴,۲۲۵,۶۳۰	۳,۰۱۹,۳۰۱	۲,۶۶۰,۷۸۹	۴۰٪
سایر دارایی ها	۵۴۴,۱۲۲,۳۱۳	۴۲۹,۰۶۴,۳۸۹	۴۹۶,۱۹۲,۴۳۵	۲۷٪
جمع دارایی های غیر جاری	۲۴,۸۷۰,۴۲۰	۱۵,۹۲۱,۴۵۷	۱۶,۸۲۰,۰۶۵	۵۶٪
دارایی های جاری	۱۰۸,۲۰۷,۵۶۱	۸۹,۹۰۱,۰۵۸	۹۰,۸۶۰,۹۰۴	۲۰٪
پیش پرداختها	۳۵۴,۹۸۴,۱۸۲	۳۷۷,۴۹۰,۲۹۸	۲۷۰,۱۰۸,۳۶۱	-۶٪
موجودی مواد و کالا	۱۱۴,۲۶۶,۳۲۳	۱۱۹,۸۳۵,۵۸۹	۸۳,۹۱۸,۱۲۸	-۵٪
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۴۴,۶۰۹,۲۲۸	۳۱,۳۰۴,۵۰۷	۳۷,۴۱۰,۰۲۷	۴۳٪
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۶۴۶,۹۳۷,۷۱۴	۶۳۴,۴۵۲,۹۰۹	۴۹۹,۱۱۷,۴۸۵	۲٪
موجودی نقد	۷۱,۵۷۹,۸۲۱	۶۳,۶۳۱,۰۰۹	۱۳۳,۵۶۰	۱۳٪
دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش	۷۱۸,۵۱۷,۵۳۵	۶۹۸,۰۸۳,۹۱۸	۴۹۹,۲۵۱,۰۴۵	۳٪
جمع دارایی های جاری	۱,۲۶۲,۶۳۹,۸۴۸	۱,۱۲۷,۱۴۸,۳۰۷	۹۹۵,۴۴۳,۴۸۰	۱۳٪
جمع دارایی ها				
حقوق مالکانه و بدهی ها				
حقوق مالکانه	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۰٪
سرمایه	-	-	۱۹,۸۱۱,۶۱۲	
افزایش سرمایه در جریان	۱,۰۶۰,۸۳۸	۱,۰۶۰,۸۳۸	۵۷۸,۱۵۵	۰٪
صرف سهام خزانه	۱۲,۲۹۰,۷۸۸	۱۲,۱۵۰,۳۹۰	۹۰,۸۹۰,۴۱۱	۱٪
اندوخته قانونی	۳۶,۸۳۶,۶۵۸	۳۲,۱۹۱,۹۹۰	۲۹,۲۳۹,۵۳۹	۱۴٪
اندوخته سرمایه ای	۸۰,۲۸۴	۱۴۲,۸۲۱	۱۴۳,۲۱۱	-۴۴٪
سایر اندوخته ها	۱۲۰,۱۴۱	۱۷۱,۳۴۲	۷۰۲,۶۹۷	-۳۰٪
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی شرکت وابسته	۲۹۶,۸۶۰,۲۵۴	۴۲۰,۶۳۹,۹۱۶	۲۹۹,۳۶۳,۲۳۲	-۲۹٪
سود انباشته	(۳,۳۴۹,۶۶۰)	(۲,۳۴۹,۶۶۰)	(۲,۶۵۶,۶۲۹)	۰٪
سهام خزانه	(۳,۶۲۹,۷۶۹)	(۳,۲۸۷,۱۹۴)	(۵,۱۹۴,۵۰۰)	۱۰٪
آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل	(۴۲۶,۴۰۶)	(۵۸۱,۲۸۱)	(۵۵۸,۷۶۲)	-۲۷٪
آثار معاملات با سهام خزانه شرکت فرعی	۴۴۲,۳۴۳,۱۲۸	۵۶۱,۶۳۹,۱۶۲	۴۳۲,۰۱۷,۹۶۶	-۲۱٪
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۹۹,۱۸۷,۵۳۹	۱۳۹,۴۸۳,۴۷۱	۵۱,۱۳۷,۷۴۷	-۲۹٪
منافع فاقد حق کنترل	۵۴۱,۵۳۰,۶۶۷	۷۰۱,۱۲۲,۶۳۳	۴۸۳,۱۵۵,۷۱۳	-۲۳٪
جمع حقوق مالکانه				
بدهی ها				
بدهی های غیر جاری	۳,۶۴۰,۶۴۵	۲,۴۶۱,۵۰۰	۱,۹۷۶,۲۸۶	۴۸٪
پرداختنی های بلند مدت	۳۸,۷۸۵,۹۸۳	۴۱,۵۷۷,۷۳۳	۳۵,۳۲۹,۲۲۵	-۷٪
تسهیلات مالی بلند مدت	۱۵,۳۴۸,۹۵۹	۱۱,۷۲۳,۵۶۸	۱۱,۲۰۸,۳۱۲	۳۱٪
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۵۷,۷۷۵,۵۸۷	۵۵,۷۶۲,۸۰۱	۴۸,۵۱۳,۷۲۳	۴٪
جمع بدهی های غیر جاری	۱۷۰,۰۶۲,۸۰۶	۱۴۲,۰۳۹,۶۱۴	۱۳۷,۵۲۰,۳۷۷	۲۰٪
بدهی های جاری	۲۹,۱۰۵,۸۰۸	۲۵,۱۲۲,۲۹۱	۲۴,۲۴۳,۴۶۸	۱۶٪
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۲۸۰,۸۱۲,۸۳۶	۱۰۰,۰۷۶,۷۹۱	۱۳۵,۵۱۵,۴۳۵	۲۶۸۷٪
مالیات پرداختنی	۱۴۹,۲۵۰,۵۸۱	۱۵۸,۸۸۹,۳۵۳	۱۴۴,۸۳۱,۱۳۹	-۶٪
سود سهام پرداختنی	۵۵۷,۸۴۰	۴۱۱,۰۸۲	۴۱۱,۳۶۰	۳۶٪
تسهیلات مالی	۳۰,۷۱۹,۰۹۸	۳۱,۹۵۹,۷۷۲	۲۱,۴۵۲,۲۶۵	-۴٪
ذخایر	۳,۲۶۰,۶۳۵	۱,۷۶۳,۹۷۱		
پیش دریافتها	۶۶۳,۳۳۳,۵۹۴	۳۷۰,۲۶۲,۸۷۴	۴۶۳,۷۷۴,۰۴۴	۷۹٪
بدهی های مرتبط با دارائی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش	۷۲۱,۱۰۹,۱۸۱	۴۲۶,۰۲۵,۶۷۵	۵۱۲,۳۸۷,۷۶۷	۶۹٪
جمع بدهی ها	۱,۲۶۲,۶۳۹,۸۴۸	۱,۱۲۷,۱۴۸,۳۰۸	۹۹۵,۴۴۳,۴۸۰	۱۳٪
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها				

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲

صورت جریان نقدی تلفیقی:

درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۰	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۱	سال مالی منتهی به ۳۰ آبان ۱۴۰۲	
سال جاری به سال قبل	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
				جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
۸٪	۵۶,۲۱۵,۹۳۶	۱۳۴,۰۷۱,۸۱۵	۱۴۴,۳۹۸,۸۴۰	نقد حاصل از عملیات
۱۴۲٪	(۲,۹۶۲,۰۷۳)	(۵,۴۳۵,۱۵۷)	(۱۳,۱۵۸,۲۵۷)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۲٪	۵۳,۲۵۳,۸۶۳	۱۲۸,۶۳۶,۶۵۸	۱۳۱,۲۴۰,۵۸۳	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی
				جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۲۲۴٪	۱۴۷,۴۵۴	۲۷,۶۲۵	۸۹,۶۲۹	دریافت های ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
	(۵,۱۹۴,۳۵۰)	(۶,۴۵۴,۵۴۶)	(۱۱,۵۲۱,۳۱۲)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
	۳,۶۶۷	-	-	دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
	(۳۶,۳۲۴)	(۱۸,۴۳۶)	(۵۵,۳۶۸)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
-۸۹٪	-	(۳۵,۰۴۴,۴۱۷)	(۳,۶۹۶,۹۱۹)	پرداخت های نقدی برای خرید سرمایه گذاری در شرکت های وابسته
	۵۴۴,۶۲۵	-	-	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های بلندمدت
-۱۰۰٪	-	(۹,۰۷۲,۴۴۳)	-	پرداخت های نقدی برای تحصیل سایر سرمایه گذاری های بلندمدت
-۱۰۰٪	۱۸۸,۳۰۱	۱۶,۶۵۰	-	دریافت های ناشی از فروش سایر دارایی ها
-۱۰۰٪	(۵۷,۰۲۱)	(۳۰,۶۵۲)	-	پرداخت های نقدی برای خرید سایر دارایی ها
۴۰٪	۳,۱۹۸,۱۳۱	۶,۲۴۴,۲۸۲	۸,۷۳۹,۳۷۴	دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
-۸۵٪	(۴۸۵,۵۱۷)	(۴۴,۳۲۱,۹۳۷)	(۶,۴۴۴,۵۹۶)	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری
۴۸٪	۵۲,۷۶۸,۳۴۶	۸۴,۳۱۴,۷۲۱	۱۲۴,۷۹۵,۹۸۶	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
				جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
-	-	۷۶,۴۱۳	-	دریافت های نقدی حاصل از افزایش سرمایه شرکت اصلی
-	(۳۶۸,۶۱۱)	-	-	پرداخت های نقدی بابت خرید سهام خزانه
-	۱,۸۹۹,۸۳۳	-	-	دریافت های نقدی ناشی از فروش سهام خزانه
	۲۶۲,۶۳۸	(۳۴۰,۵۴۶)	۲۹۱,۰۰۰	دریافت ها (پرداخت) های نقدی حاصل از خرید سهام خزانه توسط شرکت های فرعی
	-	-	-	دریافت های نقدی ناشی از تحصیل منافع فاقد حق کنترل
۱۰۸۵٪	-	(۵۵۴,۷۲۸)	(۶,۵۷۱,۰۹۲)	دریافت های نقدی حاصل از واگذاری (تحصیل) سهام شرکت فرعی (تغییرات حقوق مالکانه)
	۱,۹۹۷,۶۲۱	-	-	دریافت های نقدی حاصل از واگذاری (تحصیل) سهام شرکت فرعی (تغییرات حقوق مالکانه)
۱۶٪	۶۹,۱۳۴,۴۳۵	۱۱۳,۲۸۹,۵۵۸	۱۳۱,۳۱۰,۶۲۹	دریافت های نقدی ناشی از تسهیلات
۷۱٪	(۴۸,۳۹۲,۵۱۲)	(۸۲,۰۹۶,۷۹۴)	(۱۳۹,۹۹۰,۸۵۳)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
۲۴٪	(۷,۵۹۷,۴۸۳)	(۱۳,۶۶۹,۴۵۶)	(۱۶,۹۴۶,۵۲۸)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
-۱۸٪	(۶۰,۴۵۵,۹۷۹)	(۶۵,۹۵۹,۳۹۳)	(۵۴,۰۳۱,۳۵۴)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
۱٪	(۱۸,۵۵۷,۷۵۴)	(۲۵,۵۷۸,۹۱۸)	(۲۵,۷۴۱,۷۵۷)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقد حق کنترل
۴۹٪	(۶۲,۰۷۷,۸۱۲)	(۷۴,۸۳۳,۸۶۴)	(۱۱۱,۶۷۹,۹۵۵)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد حاصل از فعالیتهای تامین مالی
۳۸٪	(۹,۳۰۹,۴۶۶)	۹,۴۸۰,۸۵۷	۱۳,۱۱۶,۳۱۱	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۱۳٪	۲۸,۱۶۱,۱۶۱	۲۷,۸۰۳,۱۹۶	۳۱,۳۰۴,۵۰۷	مانده موجودی نقد در ابتدای دوره
-	(۵۱۸,۶۱۱)	۱۲۴,۹۷۴	۱۸۸,۶۸۹	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۱۹٪	۱۸,۳۳۳,۰۸۴	۳۷,۴۰۹,۰۲۷	۴۴,۶۰۹,۵۰۷	مانده وجه نقد در پایان دوره
-۸۸٪	۱۶,۴۹۶,۷۱۶	۳۲,۳۹۹,۰۹۷	۳,۹۸۹,۰۲۵	معاملات غیر نقدی