

گزارش تفسیری مدیریت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۴۰۲



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

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

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲



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 سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۵/۲۵ طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه گردیده است.

| امضاء | سمت | نام نماینده اشخاص حقوقی | اعضای هیئت مدیره |
|-------|--|-------------------------|----------------------------|
| | رئیس هیأت مدیره (غیر موظف) | فرهاد ایزدجو | سرمایه‌گذاری سیمان تامین |
| | مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره (موظف) | مسعود اسم خانی | سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی |
| | عضو هیأت مدیره (غیر موظف) | حسین قاضی زاده | سرمایه‌گذاری صبا تامین |
| | عضو هیأت مدیره و معاون امور شرکتها (موظف) | علی سیفیان | سرمایه‌گذاری صدر تامین |
| | عضو هیئت مدیره (غیر موظف) | غلامرضا رحیمی | سرمایه‌گذاری دارویی تامین |

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 کنترلی و غیرکنترلی |
| ۲۴ | فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر محیط تاپیکو |
| ۲۵ | 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 |
| ۲۷ | ترکیب سهامداران |
| ۲۹ | مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف |
| ۲۹ | برنامه توسعه محصولات یا خدمات جدید |
| ۲۹ | 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 |
| ۳۰ | اهداف شرکت در نحوه و ترکیب سرمایه‌گذاری |
| ۳۱ | سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکت |
| ۳۲ | گزارش پایداری شرکتی |
| ۳۳ | گزارش عملکرد اجتماعی شرکت |
| ۶۳ | مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط |
| ۶۴ | ریسک‌ها و عدم قطعیت‌های اصلی راهبردی، تجاری، عملیاتی و مالی شرکت شامل ریسک‌های داخلی و خارجی و تغییرات در آن ریسک‌ها |
| ۶۶ | برنامه‌ها و راهبردهای مدیر برای مقابله یا کاهش ریسک‌ها و میزان اثربخشی راهبردهای مدیریت ریسک |
| ۶۷ | روابط مهم با ذینفعان و چگونگی احتمال تاثیر این روابط بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت و چگونگی مدیریت این روابط |
| ۶۷ | ریسک‌های ناشی از روابط با ذینفعان |
| ۶۷ | تغییرات در صنعت یا شرکت‌های مهم صنعتی که شرکت در آن فعالیت می‌کند |
| ۶۹ | اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته |
| ۶۹ | دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن |
| ۷۱ | نتایج عملیات و چشم‌اندازها |
| ۷۱ | توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره |
| ۷۴ | وضعیت رقابت |
| ۷۵ | اطلاعات در خصوص نفت ستاره خلیج فارس |
| ۷۶ | جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع |
| ۷۶ | مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت |
| ۷۷ | پروژه‌های شرکت |
| ۸۲ | راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین کرمانشاه |
| ۹۳ | حاکمیت شرکتی |
| ۹۴ | اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات و کمیته ریسک |
| ۹۸ | مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد |
| ۹۸ | صورت سود و زیان شرکت اصلی |
| ۹۹ | صورت سود و زیان شرکت تلفیقی |

- ۱۰۰ صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:.....
- ۱۰۱ صورت وضعیت مالی تلفیقی:.....
- ۱۰۲ صورت جریان نقدی شرکت اصلی:.....
- ۱۰۳ صورت جریان نقدی تلفیقی:.....
- ۱۰۴ اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته هلدینگ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۳۱.....

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

۱-۲-۲-۱- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین‌آلات 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 شرکت و سایر اوراق بهادار دارای حق رای آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصراً 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

سرمایه گذاری در مسکوکات، فلزات گران بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده های سرمایه گذاری نزد بانکها و مؤسسات مالی اعتباری مجاز؛ سرمایه گذاری در سهام، سهم شرکت، واحدهای سرمایه گذاری صندوقها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکتها، مؤسسات یا صندوق های سرمایه گذاری 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 سرمایه گذاری سرمایه پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد؛ یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱-۲-۱ و ۱-۲-۲ این ماده فعالیت نماید؛ سرمایه گذاری 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؛

سرمایه گذاری در سایر دارایی ها از جمله دارایی های فیزیکی، پروژه های تولیدی و پروژه های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛

ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:

۱-۳-۱- پذیرش سمت در صندوق های سرمایه گذاری؛

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 ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ با دراختیار داشتن ۹۳ شرکت مدیریتی و غیر مدیریتی در صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، صنایع تایر و سلولزی در حال فعالیت می‌باشد.

| غیر مدیریتی | مدیریتی | |
|---|--|-------------------------|
| <p>نفت ستاره خلیج فارس</p> <p>فرآورده های قیری بلوچ پاسارگاد</p> <p>فرآورده های قیری خزر پاسارگاد</p> <p>فرآورده های قیری دانا پاسارگاد</p> <p>مشعل گاز قشم</p> <p>فرآورده های قیری آذر پاسارگاد</p> | <p>نفت ایرانول</p> <p>نفت پاسارگاد</p> <p>پرسی ایران گاز</p> <p>روان کاران احیا سپاهان</p> <p>فرآورده های قیری سروش پاسارگاد</p> <p>فرآورده های قیری هرمز پاسارگاد</p> <p>حمل و نقل پرسى گاز</p> <p>امیدگاز خراسان</p> <p>پرسی ایران گاز چابهار</p> | گروه نفت و گاز |
| غیر مدیریتی | مدیریتی | |
| <p>صنایع پتروشیمی خلیج فارس</p> <p>پتروشیمی نوری</p> <p>پتروشیمی مارون</p> <p>پتروشیمی شازند</p> <p>پتروشیمی جم</p> <p>پتروشیمی تبریز</p> <p>پتروشیمی باختر</p> <p>پتروشیمی خارک</p> <p>پتروشیمی ایلام</p> <p>نیرو کلر</p> <p>پتروشیمی مرجان</p> <p>پتروشیمی نوین</p> <p>پروشیمی مروارید</p> <p>صنایع پتروشیمی بین الملل قشم</p> <p>پتروشیمی آلیانس</p> | <p>پتروشیمی فن آوران</p> <p>پتروشیمی غدیر</p> <p>پتروشیمی خراسان</p> <p>سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی</p> <p>پتروشیمی آبادان</p> <p>پتروشیمی فارابی</p> <p>پتروشیمی شیمی بافت</p> <p>پتروالفین فن آوران</p> <p>شیمیایی فرآورد قشم</p> <p>فرآورده های شیمیایی تامین باختر</p> | گروه پتروشیمی و شیمیایی |

| غیر مدیریتی | مدیریتی | گروه سلولزی |
|--|---|-------------|
| <p>تخته شهید باهنر چوب و کاغذ مازندران صنایع کاغذ مراغه کارتن ایران بسته بندی پارس</p> | <p>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</p> | |

| غیر مدیریتی | مدیریتی | گروه لاستیک |
|---|---|-------------|
| <p>لاستیک یزد کربن سیمرغ مهندسی و تحقیقات صنایع لاستیک ایران یاسا تایر و رابر بازرگانی صنایع لاستیک سیمرغ</p> | <p>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</p> | |

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

| جمع | غیر بورسی | بورسی | |
|-----|-----------|-------|-------------|
| ۵۳ | ۳۴ | ۱۹ | مدیریتی |
| ۴۰ | ۲۵ | ۱۵ | غیر مدیریتی |
| ۹۳ | ۵۹ | ۳۴ | 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 | توزیع گاز و LPG |
| گروه صنعتی بارز، توسعه صنایع لاستیک | تایر و مواد اولیه تایر |
| شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی | گروه محصولات PIIC (دوده صنعتی، انواع لوله، MTBE و MEK خدمات مهندسی) |
| گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین | گروه محصولات سلولزی شامل: کاغذ بسته‌بندی، دستمال کاغذی و MDF |

شرکت‌های غیرمدیریتی 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، rC+ |
| پتروشیمی تبریز | استایرن، پلی استایرن، اتیلن، پروپیلن، پلی اتیلن، بنزن |
| پالایشگاه ستاره نفت خلیج فارس | بنزین، گازوتیل، گاز مایع، سوخت جت |
| هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس | انواع محصولات پتروشیمی |

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

| متانول | | | | |
|--------------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|
| نام شرکت | ظرفیت اسمی (هزار تن) | درصد از کل ظرفیت اسمی | درصد مالکیت مستقیم 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 سیلان | ۱,۶۵۰ | ۱۲٪ | ۰,۰۰٪ | ۰,۰۰٪ |
| پتروشیمی فن‌آوردان | 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 |
|------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|---|---|--|
| ۱۴۰,۹۲۶ | ۱۳,۹۵۴ | ۹,۹٪ | ۱,۰۳۶ | ۷,۴٪ | ۰,۷٪ |

| اتیلن | | | | |
|-----------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|
| نام شرکت | ظرفیت اسمی (هزار 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٪ | | |

| سهم تاییکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان | سهم تاییکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاییکو (هزار تن) | سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان | ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن) | ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن) |
|--|---|---|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| ۰,۴٪ | ۱۰,۵٪ | ۸۲۱ | ۳,۶٪ | ۷,۸۵۲ | ۲۱۶,۰۹۲ |

پروپیلن (مجموع گرید پلیمری و پالایشگاهی)

| نام شرکت | ظرفیت اسمی (هزار تن) | درصد از کل ظرفیت اسمی | درصد مالکیت مستقیم تاییکو | درصد مالکیت غیر مستقیم تاییکو |
|-----------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|
| 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٪ | | |

| سهم تاییکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان | سهم تاییکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاییکو (هزار تن) | سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان | ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن) | ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن) |
|--|---|---|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| ۰,۱٪ | ۱۰,۹٪ | ۱۴۴ | ۰,۶٪ | ۱,۳۲۰ | ۲۰۴,۵۸۹ |

پلی پروپیلن

| نام شرکت | ظرفیت اسمی (هزار تن) | درصد از کل ظرفیت اسمی | درصد مالکیت مستقیم تاپیکو | درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو |
|-----------------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|
| پتروشیمی جم‌پیلن (پلی پروپیلن 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 زرشمی | ۱۶۰ | ۱۲٪ | ۰,۰۰٪ | ۰,۰۰٪ |
| پتروشیمی پلی نار | ۱۱۰ | ۸٪ | ۰,۰۰٪ | ۱,۱۶٪ |
| پتروشیمی سازند (اراک) | ۷۵ | ۶٪ | ۱۶,۶۷٪ | ۰,۰۱٪ |
| جمع | ۱,۳۰۰ | 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 |
|------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|---|---|--|
| ۱۰۲,۹۵۵ | ۱,۳۰۰ | ۱,۳٪ | ۹۴ | ۷,۲٪ | ۰,۱٪ |

پلی اتیلن سبک

| نام شرکت | ظرفیت اسمی (هزار تن) | درصد از کل ظرفیت اسمی | درصد مالکیت مستقیم تاپیکو | درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو |
|---------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|
| پتروشیمی آریا ساسول | 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 تاپیکو (هزار تن) | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | سهم تاپیکو 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 شازند (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 | %۱,۳۹ |
| 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 شازند (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 شازند (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 |
|------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|---|---|--|
| ۵۷,۳۸۷ | ۲,۱۱۲ | ۳,۷٪ | 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 تاپیکو (هزار تن) | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان |
|------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|---|---|--|
| ۲۲۸,۴۸۶ | ۸,۶۹۲ | ۳,۸٪ | ۳۳۶ | ۳,۹٪ | ۰,۱٪ |

بنزن

| نام شرکت | ظرفیت اسمی (هزار تن) | درصد از کل ظرفیت اسمی | درصد مالکیت مستقیم تاپیکو | درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو |
|------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|
| 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 تاپیکو (هزار تن) | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان |
|------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|---|---|--|
| ۷۴,۷۸۱ | ۹۵۰ | ۱,۳٪ | ۱۱۵ | ۱۲,۱٪ | ۰,۲٪ |

مخلوط زایلن‌ها (آرتو، پارا، اتیل بنزن)

| نام شرکت | ظرفیت اسمی (هزار تن) | درصد از کل ظرفیت اسمی | درصد مالکیت مستقیم تاپیکو | درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو |
|------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|-------------------------------|
| 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٪ | | |

| سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن) | سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان | ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن) | ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن) |
|--|---|---|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| ۰,۲٪ | ۱۰,۶٪ | ۲۴۱ | ۲,۱٪ | ۲,۲۷۱ | ۱۰۸,۵۲۱ |

PVC

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

| سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن) | سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان | ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن) | ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن) |
|--|---|---|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| ۰,۳٪ | ۲۱,۶٪ | ۱۷۰ | ۱,۳٪ | ۷۸۵ | ۶۰,۶۹۶ |

استایرن

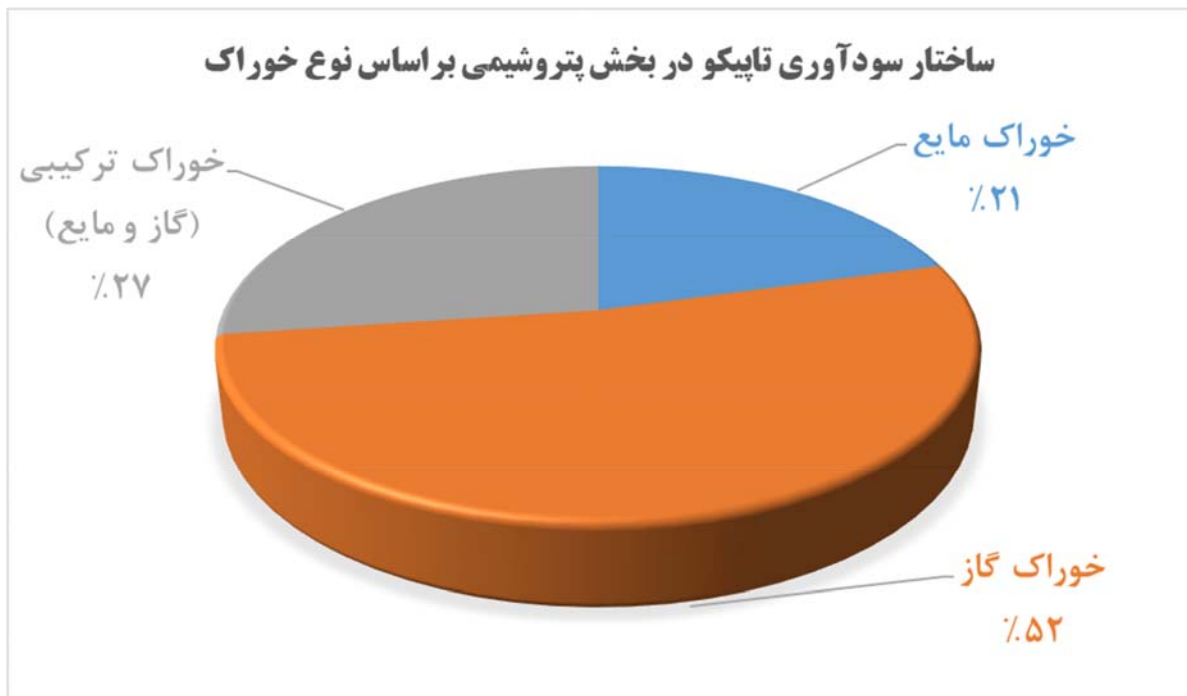
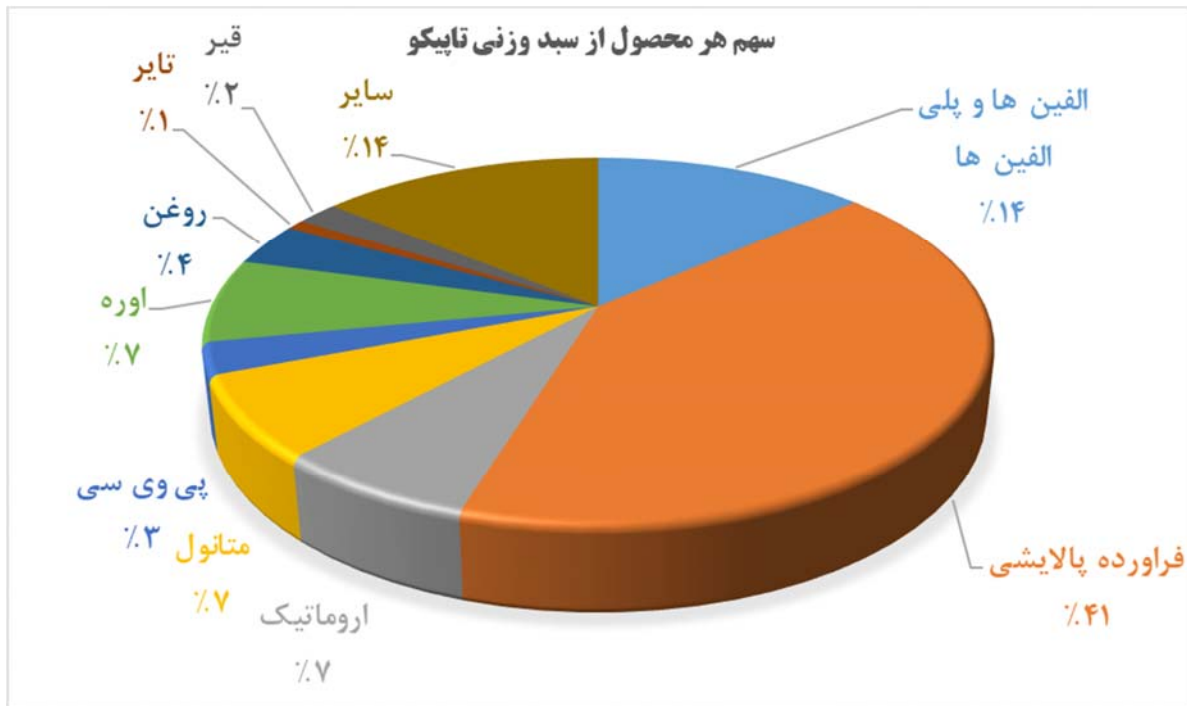
| درصد مالکیت غیر مستقیم تاپیکو | درصد مالکیت مستقیم تاپیکو | درصد از کل ظرفیت اسمی | ظرفیت اسمی (هزار تن) | نام شرکت |
|-------------------------------|---------------------------|-----------------------|----------------------|----------------|
| ۴,۱۱٪ | ۰,۰۰٪ | ۸۶٪ | ۶۰۰ | پتروشیمی پارس |
| ۰,۰۰٪ |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

| سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در جهان | سهم تاپیکو از ظرفیت اسمی تولید در ایران | ظرفیت اسمی تولید در شرکت‌های تابعه تاپیکو (هزار تن) | سهم ایران از ظرفیت اسمی تولید در جهان | ظرفیت اسمی تولید در ایران (هزار تن) | ظرفیت اسمی تولید در جهان (هزار تن) |
|--|---|---|---------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|
| ۰,۱٪ | ۵,۱٪ | ۳۶ | ۱,۶٪ | ۶۹۵ | ۴۲,۱۲۲ |

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:

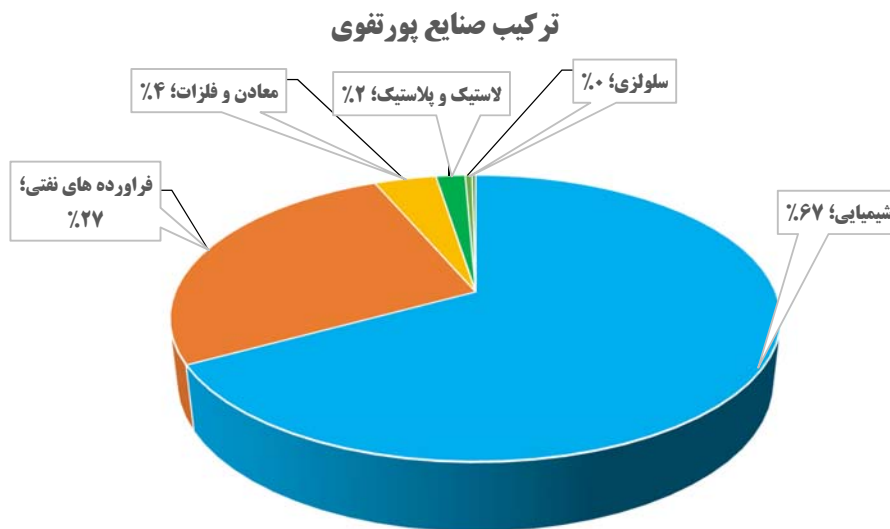
- صنعت شیمیایی
- صنعت فرآورده های نفتی
- معادن و فلزات
- صنعت لاستیک و پلاستیک
- صنعت سلولزی و محصولات کاغذی

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

| صنعت | مبلغ (میلیون ریال) | درصد |
|------------------|----------------------|-------------|
| شیمیایی | ۱,۸۰۲,۱۵۸,۷۸۱ | ۶۷.۰۰٪ |
| فرآورده های نفتی | ۷۱۴,۹۲۳,۱۴۹ | ۲۶.۵۸٪ |
| معادن و فلزات | ۱۰۵,۲۶۱,۶۸۰ | ۳.۹۱٪ |
| لاستیک و پلاستیک | ۴۹,۶۰۹,۸۰۴ | ۱.۸۴٪ |
| سلولزی | ۱۱,۷۲۸,۷۷۴ | ۰.۴۴٪ |
| سایر | ۶,۲۱۸,۳۰۹ | ۰.۲۳٪ |
| جمع | ۲,۶۸۹,۹۰۰,۴۹۷ | ۱۰۰٪ |

ارزش روز شرکتهای غیربورسی، برآوردی می‌باشد.

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



همان گونه که ملاحظه می‌گردد حدود ۹۴ درصد از سبد سهام تایپکو در دو صنعت "شیمیایی" و "فرآورده های نفتی" متمرکز است.

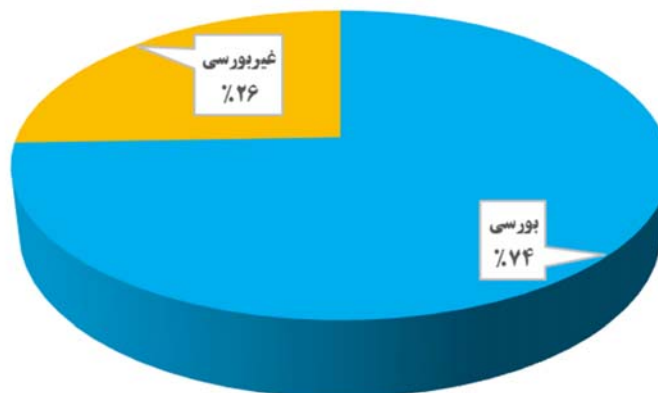
پرتفوی تایپکو به تفکیک کنترلی و غیرکنترلی

سبد سهام تایپکو به تفکیک شرکت‌های بورسی و غیر بورسی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ به شرح زیر است

| شرح | مبلغ | درصد |
|----------|---------------|--------|
| بورسی | ۲,۰۰۲,۳۳۱,۹۶۹ | ۷۴.۴۴٪ |
| غیربورسی | ۶۸۷,۵۶۸,۵۲۸ | ۲۵.۵۶٪ |
| جمع | ۲,۶۸۹,۹۰۰,۴۹۷ | ۱۰۰٪ |

بالغ بر ۷۴ درصد از ارزش روز پرتفوی این شرکت مربوط به شرکت‌هایی است که در بازار سرمایه حضور دارند.

ترکیب صنایع پورتفوی



آخرین وضعیت تایپیکو (مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۳۱) در بازار سرمایه به شرح زیر می‌باشد:

| سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) | |
|---|---|
| تایپیکو | نماد |
| شیمیایی | صنعت |
| ۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰ | سرمایه - (میلیون ریال) |
| ۱۹,۹۶۰ | قیمت هر سهم (ریال) |
| ۲,۰۲۵,۹۴۰,۰۰۰ | ارزش بازار تایپیکو (میلیون ریال) |
| ۲۵,۰۳۹,۹۰۲,۰۵۶ | ارزش بازار صنعت شیمیایی (میلیون ریال) |
| ٪۸.۱ | وزن در صنعت شیمیایی |
| ۸۷,۰۶۰,۰۴۶,۵۱۳ | ارزش کل بازار بورس (میلیون ریال) |
| ٪۲,۳۳ | وزن تایپیکو در بازار بورس |
| ۱۰۷,۵۸۱,۳۴۷,۲۸۲ | ارزش کل بازار سرمایه (بورس و فرابورس) (میلیون ریال) |
| ٪۱,۹ | وزن تایپیکو در کل بازار سرمایه |
| ۲ | رتبه در صنعت شیمیایی |
| ۷ | رتبه در بازار سرمایه |

فرصت‌ها و ریسک‌های حاکم بر محیط تایپیکو

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 تایپیکو بشرح زیر می‌باشد:

فرصت‌ها:

- افزایش تقاضای محصولات صنعت نفت، گاز و پتروشیمی
- ظرفیت جذب سرمایه گذار خارجی بواسطه اولویت توسعه صنعت نفت، گاز و پتروشیمی در اسناد و برنامه های توسعه کشور خصوصاً در مناطق چابهار، پارسیان 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 سرمایه گذاری، تهاثر بدهی های بانکی و تامین خوراک از طریق وصول مطالبات تامین اجتماعی از دولت
- امکان انتشار اوراق اسلامی و استفاده از تضامین دولتی جهت تامین مالی طرح ها
- امکان استفاده از ظرفیت قانون رفع موانع تولید در تامین مواد اولیه و تسویه بدهی های ارزی
- تحولات روسیه و تغییر مناسبات این کشور با جهان غرب
- گشایش سیاسی با به ثمر رسیدن برجام
- امکان تعامل با نهادهای قانونی و سیاست گذار در حوزه نفت و پتروشیمی
- فراخوان شرکت ملی نفت از هلدینگ های سرمایه گذاری 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 سبد 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 بالایی بازار و امکان بهره‌مندی از ظرفیت‌های متنوع شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی، مزیت رقابتی فراوانی دارد که از این میان می‌توان به:

- چشم انداز پایدار در استمرار سود آوری با وجود 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 منحصر بفرد تاپیکو بدلیل اینکه ۷۶ درصد سود حاصل از سرمایه‌گذاری از طریق شرکتهای بورسی حاصل می شود
- سرمایه گذاری و خرید سهام شرکت‌های 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) برقرار می‌باشد. پس از راه‌اندازی پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس تولید ۵ فرآورده پالایشگاهی به سبد محصولات تاپیکو اضافه شده است، بعلاوه تولید انواع جدید روغن ها ، 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 می‌باشد. 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 می‌باشد.
- ✓ 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) می‌باشد. 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.
- ✓ 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 نرخ‌گذاری در این صنعت بسیار زیان ده می باشد.
- ✓ یکی از چالش‌های صنعت پتروشیمی با حاد شدن شرایط تحریم، افزایش هزینه‌های صادراتی بالاخص در حوزه حمل بود.

اطلاعات مدیران فعلی شرکت

| نام و نام خانوادگی | سمت | مدرک / رشته تحصیلی | سابقه اجرایی در شرکت | سوابق مهم اجرایی |
|--------------------|---------------------------------|-------------------------------------|----------------------|---|
| مسعود اسمخانی | مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره | دکتری مهندسی مکانیک | ۱۴۰۰/۱۲/۲۱ | مدیر عامل هلدینگ پتروشیمی اسپک، رئیس هیات مدیره پتروشیمی تخت جمشید، عضو هیات مدیره پتروشیمی گچساران، مدیر عامل برخی از شرکت های نیروگاهی، مدیریت در شرکت های مینا و سازمان انرژی اتمی ایران |
| علی سیفیان | معاونت امور شرکتهای | دکترای مدیریت قرارداد های نفت و گاز | ۱۴۰۱/۰۱/۲۳ | قائم مقام مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نفت جی، مدیر عامل 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 و |
| حسن شاه ولدی | معاون مالی و تامین منابع | 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 |
| عبدالله اسد زاده | معاون برنامه ریزی و توسعه | دکترای مدیریت بازرگانی | سیزده سال | مدیر سرمایه گذاری و توسعه تاپیکو - مدیر دیپارتمان امکان سنجی شرکت نظم پویان صنعت نوین - ارزیابی طرحهای دانش بنیان صندوق نوآوری و شکوفایی - رئیس هیئت مدیره، نایب رئیس هیئت مدیره و عضو هیئت مدیره شرکتهای گروه سلولزی تامین گستر نوین و توسعه تجارت تامین اجتماعی - رئیس کمیته حسابرسی گروه سلولزی تامین گستر نوین - عضو مستقل کمیته ریسک شرکت های پتروشیمی مروارید |

ترکیب سهامداران

| نام سهامدار | ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ | | ۱۴۰۱/۰۲/۳۱ | |
|--|-----------------|-----------|----------------|-----------|
| | تعداد سهام | درصد سهام | تعداد سهام | درصد سهام |
| ۱ شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی | ۷۱,۱۵۳,۲۸۵,۹۱۵ | ۷۰ | ۵۷,۱۳۳,۰۱۴,۴۷۰ | ۷۰ |
| ۲ آینده سازان رفاه پردیس | ۴,۱۴۸,۵۵۶,۶۴۲ | ۴ | ۳,۳۳۱,۱۰۷,۰۶۶ | ۴ |
| ۳ صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر | ۷,۱۸۱,۱۹۷,۸۷۸ | ۷ | ۵,۷۶۶,۱۸۳,۵۳۲ | ۷ |
| ۴ شرکت سرمایه گذاری صبا تامین | ۹,۱۲۹,۶۳۱,۵۵۹ | ۹ | ۷,۴۵۰,۹۰۶,۳۴۵ | ۹ |
| ۶ شرکت سرمایه گذاری دارویی تامین | ۴۱۱,۶۳۸ | ۰ | ۳۳۰,۵۲۸ | ۰ |
| ۷ شرکت سرمایه گذاری سیمان تامین | ۴۵۰,۲۱۱ | ۰ | ۳۱۲,۵۰۰ | ۰ |
| ۸ شرکت سرمایه گذاری صدر تامین | ۳۸۹,۱۸۶ | ۰ | ۳۶۱,۵۰۰ | ۰ |
| ۹ سایر سهامداران حقوقی | ۸,۱۵۰,۶۳۸,۷۲۰ | ۸ | ۶,۱۳۱,۶۶۱,۱۵۸ | ۸ |
| ۱۰ سهامداران حقیقی | ۱,۷۳۵,۳۳۸,۲۵۱ | ۲ | ۱,۶۸۶,۱۲۲,۹۰۱ | ۲ |
| جمع | ۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰ | ۱۰۰.۰۰ | ۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰ | ۱۰۰.۰۰ |

بخش دوم

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت
برای دستیابی به آن اهداف

مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

باتوجه به چشم‌انداز تایپکو که بشرح زیر می‌باشد

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

اهداف بلند مدت عبارتند از:

بالاترین ارزش پایدار

رقابت‌پذیر در عرصه بین‌الملل

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) در راستای پیاده‌سازی استراتژی‌ها و راهبردهای تدوین شده برای هلدینگ، اقدام به تعریف برنامه اقدام برای تحقق هر یک از راهبردهای تایپکو 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 تایپکو 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 تایپکو 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 تایپکو اضافه شده است. با افتتاح پتروشیمی جم ۲۰۰ هزار تن ABS و ۶۰ هزار تن Rubber در سال به سبد تولیدات شرکتهای سرمایه پذیر تایپکو 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 سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک به محصولات تولیدی شرکتهای سرمایه پذیر تایپکو 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 می یابد.

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 شرکت های زیر مجموعه به افزایش استفاده از ظرفیت های اسمی تولید، افزایش حاشیه سود، افزایش نرخ های فروش و کاهش قیمت تمام شده، توجه ویژه به منابع انسانی، پیشرفت پروژه ها و طرح های توسعه، HSE شرکت های تحت مالکیت خود، در جهت چشم انداز تامین بیشترین ارزش پایدار برای ذی نفعان ادامه می دهد. هدف هلدینگ تمرکز راهبردی بر روی تکمیل پروژه های توسعه ای جدید در شرکتهای تابعه هلدینگ و همچنین پیگیری اجرای طرح های کلان کلر آلکالی و EDC پتروشیمی غدیر، پتروالفین پتروشیمی فن اوران، پایین دست پروپیلن پتروشیمی آبادان، افزایش ظرفیت ۴۴ هزار تنی کارخانه بارز کرمان، طرح تولید وینیل استات مونومر پتروالفین فن اوران، تولید اتانول سنتزی از متانول پتروشیمی فارابی و احداث خط تولید vcm در پتروشیمی غدیر می باشد.

پیش‌بینی چالش‌ها و ریسک‌های پیش‌رو برای دستیابی به اهداف مدیر

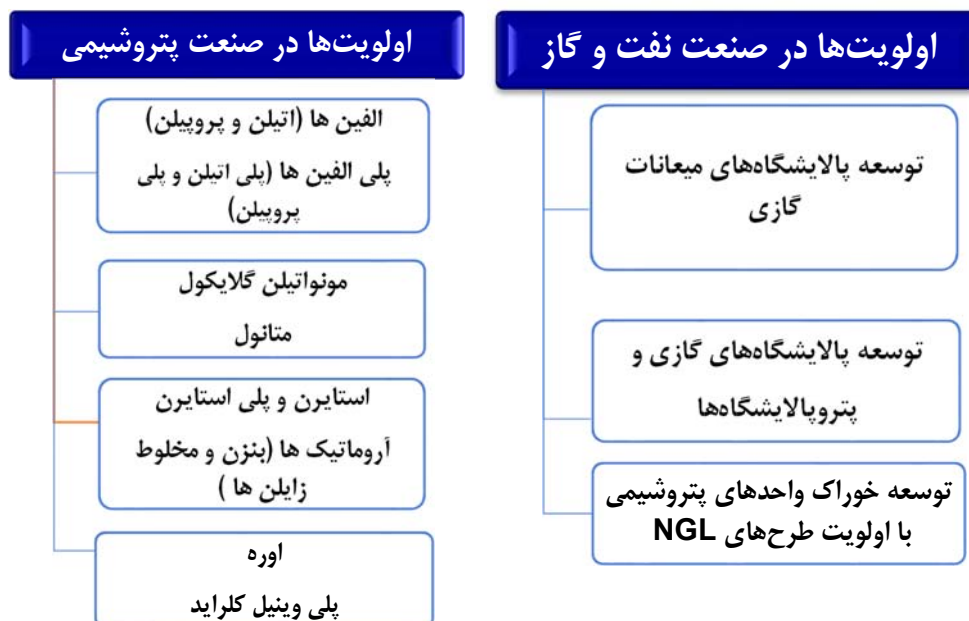
- نرخ گذاری غیر منطقی خوراک گاز طبیعی توسط دولت
- استمرار محدودیت در صادرات محصول و نقل و انتقال پول بدلیل حفظ تحریم‌ها
- نوسانات نرخ ارز که غیر قابل پیش‌بینی هست
- بوجود آمدن چالش در تامین مواد اولیه، قطعات و کاتالیست‌ها
- محدودیت در تامین منابع مالی برای اجرای پروژه‌ها

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 تاپیکو و پیشسازی 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 تاپیکو اولویت سرمایه‌گذاری در مجاورت بنادر صادراتی و بازارهای هدف، تمرکز بر خوراک پایدار و مطمئن در صنعت پتروشیمی و ترجیحاً 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 پایداری شرکتی:

- **بعد محیط زیست:** با توجه 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 کمک‌های عام المنفعه در سال گذشته صورت نگرفته است.
 - در راستای مسئولیت اجتماعی ساعات آموزش کارکنان این شرکت در سال گذشته به طور میانگین ۱۸ ساعت برای هر نفر بوده است.
 - در راستای مسئولیت اجتماعی برای تعدادی از کارکنان کارت بهداشت سلامت صادر گردیده است.
- **بعد اقتصادی:** 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

برنامه‌ها و پروژه‌های آتی و جاری شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ در زمینه انرژی در سال ۱۴۰۲:

• پتروشیمی فن‌آوران:

- تعمیرات اساسی واحدهای متانول، منوکسید کربن و اسید استیک
- به ظرفیت رسیدن واحد اسیداستیک با تعویض راکتور این واحد

• پتروشیمی خراسان:

- بالاتر بودن میزان تولید نسبت به ظرفیت اسمی (تولید حدود ۱۰ تن بر روز آمونیاک افزون بر ظرفیت با توجه به ورودی ۹۵٪ گاز خوراک که به دلیل کنترل مناسب بخش سنتز واحد محقق شده است)
- صرفه‌جویی در برداشت آب از منابع زیرزمینی با استفاده از تایمر روی چاه‌ها
- صرفه‌جویی در آب مصرفی واحدهای مجتمع با استفاده از برگرداندن بخشی از آب دورریز RO به چرخه تولید و همچنین استفاده از پساب خروجی T-3108 برای اولین بار
- تعمیرات اساسی واحد ملامین در مهرماه سال جاری (۱۷ روز و یک‌روز کمتر از برنامه پیش‌بینی شده)
- بروزرسانی سیستم‌های کنترل و مانیتورینگ واحدهای تصفیه آب و ازت
- طراحی و ساخت تانک گازوییل جدید به ظرفیت ۱۲۵۰ مترمکعب
- خرید و نصب سیستم ازن‌زنی آب خام مجتمع
- تامین قطعات یدکی مورد نیاز انبار Stock و خریدهای مستقیم به طوری که هیچ‌گونه توقف تولیدی بابت کمبود قطعات یدکی موجب نشده است، مشتمل بر بسیاری از انواع قطعات یدکی ولو، کنترل‌ولوها و PSV، خرید انواع روغن‌های صنعتی از شرکت‌های داخلی
- تندیس و تقدیرنامه شرکت برتر در رتبه‌بندی شرکت‌های تابعه شستا
- تندیس صادرکننده نمونه استانی

• پتروشیمی غدیر:

- ثبت رکورد سالیانه تولید در دوره سالیانه مورد گزارش به میزان ۱۳۶،۰۸۳ تن، ثبت رکورد تولید روزانه معادل ۴۶۰ تن تولید، تولید ۱۱۳٪ نسبت به ظرفیت اسمی در پتروشیمی غدیر
- ثبت رکورد استمرار تولید (۶ ماه تولید بدون توقف)
- تعمیرات اساسی تجهیزات ابزار دقیق، کنترلی، ثابت و دوار (بزرگترین اورهال ۱۰ ساله اخیر)
- اختلاط دو نوع کاتالیست با برند متفاوت برای اولین بار در پتروشیمی غدیر و دستیابی به لود ۱۰۰٪ واحد VCM در تاریخ ۱۶/۱۱/۱۴۰۱
- تامین ماده شیمیایی 88% PVA 72.5% از تولیدکننده اصلی و عدم نیاز به آن تا دو سال آینده
- ثبت رکورد سالیانه فروش در دوره سالیانه مورد گزارش به میزان ۱۳۷،۷۸۳ تن
- تامین EDC از منابع داخلی
- رفع انحصار تجهیزات استراتژیک (خرید و ساخت) کمپرسور، درایر و مواد شیمیایی
- فروش صادراتی با نرخ ۲۴۲ دلار بالاتر از میانگین نرخ جهانی
- فروش با رقابت ۵۹ درصدی به صورت اعتباری با بسته بندی جامبو در عرضه مورخ ۲۵ اردیبهشت ۱۴۰۲

• پتروشیمی آبادان:

- آغاز پروژه احداث سامانه تزریق کلر مایع به میزان ۴۰ تن در روز جهت تولید EDC در واحد ۵۰۰
- بهره برداری از سه کمپرسور بروم وید و خرید دو عدد کمپرسور هوای ۲۰۰ کیلووات و بی نیازی از استفاده از کمپرسورهای سیار
- اجرای پروژه تأمین دو عدد پکیج نیتروژن با ۶۲ درصد پیشرفت فیزیکی جهت تأمین نیتروژن مورد نیاز
- تعمیر اساسی و ری تیوب بویلر ۲۰ تنی واحد ۴۰۰
- نوسازی و تعمیر اساسی کوره های واحد الفین
- خرید یا مهندسی معکوس تجهیزات دوار مجتمع
- بهره برداری از پروژه دو کمپرسور ایستگاه تقویت فشار (گازکوب) و افزایش خوراک دریافتی از پالایشگاه نفت آبادان و عدم نیاز به پروپان مصرفی

نفت ایرانول:

- اورهال واحد فورفورال در کارخانه تهران و تعمیرات تجهیزات این واحد که باعث هدر رفت حلال، افت کیفیت محصول و کاهش میزان تولید شده بودند.
- اجرای پروژه موم گیری واحد MEK و بهبود راندمان واحد و افزایش ظرفیت روغن و کیفیت وکس

• پتروشیمی فارابی:

- اورهال موفق مجتمع
- تعویض نمک انتقال حرارت و تأثیر مثبت این اقدام در کاهش ضریب مصرف ارتوزایلین و افزایش تولید محصول
- پیشرفت در پروژه پساب فارابی و تولید فوماریک اسید

• نفت پاسارگاد:

- افزایش تولید در سال ۱۴۰۱ نسبت به عملکرد سال قبل به میزان ۳۲ درصد از طریق تامین مناسب خوراک (VB)، تعمیرات اساسی و افزایش حواله‌های فروش (به عنوان گلوگاه تولید)
- افزایش عملکرد فروش کل در سال ۱۴۰۱ نسبت به عملکرد سال قبل به میزان ۳۱ درصد
- اورهال کارخانه‌های شیراز، تبریز، اراک و تهران (واحد ۳)
- اخذ تندیس و لوح تقدیر واحد نمونه کیفی استانی برای هر شش مجتمع
- اخذ گواهی نامه های سیستم مدیریت کیفیت ایزو ۹۰۰۱، مدیریت زیست محیطی ایزو ۱۴۰۰۱، مدیریت بهداشت حرفه ای ایزو ۴۵۰۰۱ و مدیریت مشتریان ایزو ۱۰۰۰۲ و ۱۰۰۰۴ از شرکت TUV آلمان
- اخذ گواهینامه از سازمان حمایت از حقوق مصرف کنندگان
- لوح تقدیر کارآفرین برتر اقتصاد و صنعت کشور برای مجتمع اراک
- لوح و تندیس جشنواره امتنان وزارت کار برای مجتمع آبادان
- رایزنی و انعقاد قرارداد های تهاتری با سازمان های موضوع بند قانون مربوطه بنحوی که سر ریز قیر تهاتری در بازار آزاد به حداقل رسیده وامکان تامین نیاز مشتریان غیر تهاتری از بازار آزاد و از محصولات نفت پاسارگاد تامین گردد.
- تعیین تکلیف مطالبات سنواتی شرکت از وزارت راه و شهرسازی
- توسعه بسته بندی های نوین (به عنوان مثال فلکسی تانک، بیتوبگ، بیتوپلاست)
- تولید محصولات جدید ویژه مشتریان داخلی و خارجی
- حضور در بازار استان اصفهان از طریق عقد قرارداد با شرکت عایق اصفهان و تولید بیش از ۳۲ هزار تن قیر
- خرید بهینه تناژی و ریالی و کیوم باتوم از طریق پیش بینی، تحلیل و در نظر گرفتن فاکتورهای مهم تاثیر گذار
- احداث مخازن توسعه انبارش به ظرفیت کل ۲۰ هزار تن در مجتمع آبادان

- اورهال یکی از مخازن ذخیره در پایانه صادراتی شهید رجایی
 - ایجاد ظرفیت جدید صادراتی در پایانه شهید رجایی از طریق اجاره مخازن شرکت پترو پیشگامان ایساتیس
 - حمل ۶۵۰ هزار تن بار انتقالی (بین انبارهای مناطق)
 - شناسایی و عقد قرارداد با برخی از شرکت های دانش بنیان، فن آور و متخصص داخلی در زمینه های تولید ماشین آلات دوار و قطعات مکانیکال
 - عقد قرارداد با مرکز تحقیقات وزارت راه و شهر سازی در مورد تولید قیرهای نوین منطبق با بار ترافیکی PG+
 - عقد قرارداد با دانشگاه صنعتی پلی تکنیک در مورد تولید قیرهای جوانساز و مخلوط آسفالت بازیافتی
 - تغییر سیاست های فروش از حیث عرضه در بورس کالای ایران و امکان فروش محصولات معامله شده خارج از بورس کالا
- سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی:

- تعویض کاتالیست و افزایش راندمان تولید محصول MTBE شرکت شیمی بافت
- کاهش مدت زمان تسویه مطالبات ناشی از فروش محصول به پالایش نفت شیراز از ۹۰ روز به ۳۰ روز در پتروشیمی شیمی بافت
- فروش بالاتر از قیمت میانگین نثریات در بازارهای صادراتی در پتروشیمی شیمی بافت
- تولید دو محصول با گرید های ICC-P8201 و ICC-P4301 در کربن ایران
- تغییر طراحی پانل کوره های هر دو فاز کارخانه از حالت رله ای به PLC در کربن ایران
- تغییر طراحی سیستم مبدل حرارتی (سیستم خنک کننده) کمپرسور HATCO از سیستم باز به سیستم بسته در کربن ایران
- اقدام به تاسیس و راه اندازی اولین صندوق جسورانه CVC حوزه دوده صنعتی در کربن ایران
- نصب جامبو راکتور جدید و افزایش راندمان تولید شرکت دوده صنعتی پارس
- تعویض کیسه فیلترهای مستهلک و رفع نشتی دوده در دوده صنعتی پارس
- اورهال موفق واحدهای اسلاک و کس و روغن پایه، اکسترکت و PDA-TAR نفت ایرانول در پالایشگاه تهران
- افزایش عملکرد تولید در کربن ایران به میزان ۳۲٪ نسبت به سال ۱۳۹۹ و به میزان ۱۳٪ بالاتر از ظرفیت اسمی تولید دوده در این شرکت
- اورهال موفق شرکت های پتروشیمی شیمی بافت، کربن ایران و دوده صنعتی پارس
- افزایش عملکرد تولید در پتروشیمی فارابی به میزان ۱۲٪ نسبت به سال ۱۳۹۹

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲:

- بعد محیط زیست:
- گزارش اقدامات مهم زیست محیطی که از در شرکت‌های زیرمجموعه این هلدینگ صورت گرفته صورت گرفته در سرفصل های ذیل ذکر خواهد گردید.
- بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی
- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان
- ضایعات و نحوه مدیریت آنها
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

• پتروشیمی فن آوران:

- با عنایت به اینکه شرکت پتروشیمی فن آوران شرکتی پیشرو در زمینه کسب عنوان صنعت سبز بوده، در جهت اجرای پروژه‌های زیست‌محیطی 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 زیست‌محیطی 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 زیست‌محیطی و جلوگیری از انتشار ۱۶۰ هزار تن گاز دی‌اکسیدکربن در سال و در نتیجه کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای
- پروژه نصب بویلر ۲۰ 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 آلاینده‌های گازهای خروجی از دودکش، بهینه‌سازی مصرف انرژی
- راهبری سیستم بازیابی پساب فلردرام واحد اسیداستیک:
- جلوگیری از اتلاف منابع، افزایش تولید، ممانعت از آلودگی خوریات

سایر اقدامات:

- در راستای مدیریت آلاینده‌های اتمسفریک اهم اقدامات صورت‌گرفته به شرح ذیل می‌باشد:
- پایش مستمر آلاینده‌های اتمسفریک توسط آزمایشگاه معتمد در قالب طرح خود اظهاری در پایش و انطباق کلیه نتایج با استاندارد راهبری سیستم Smoke Less بر روی فلرهای مجتمع
- پایش فلرهای مجتمع از طریق CCTV
- لایروبی و مسقف نمودن حوضچه‌های نگهداری پساب صنعتی متانول و اسید در راستای کنترل VOCها و کاهش آلاینده‌های پساب
- بهبود شرایط احتراق و افزایش تولید متانول با احداث خط اتان
- استفاده از گاز purge بعنوان سوخت جایگزین گاز طبیعی
- نصب اسکرابر بر روی مخزن صادراتی اسید در شرکت پایانه‌ها و مخازن

جدول ۱: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست پتروشیمی فن آوران و بودجه برنامه و عملی هر کدام

| شرح مختصر پروژه (ها) | کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیارد ریال) | کل بودجه هزینه شده (میلیارد ریال) | در سال ۱۴۰۱ (میلیارد ریال) | درصد پیشرفت |
|---------------------------------|--|-----------------------------------|----------------------------|-------------|
| صب راکتور ۲۱۰۱-R و جلا سید | ۱۵۰۰۰ | ۱۵۰۰۰ | ۱۵۰۰۰ | ۱۰۰.۰۰٪ |
| خرید راکتور ۲۱۰۱-R و جلا سید | € ۲,۲۰۰,۰۰۰ | € ۲,۲۰۰,۰۰۰ | ۲,۲۰۰,۰۰۰ | ۱۰۰.۰۰٪ |
| تعوض فلتر تیپ های اسید و CO | ۱۲۰۰۰ | ۱۲۰۰۰ | ۱۲۰۰۰ | ۱۰۰.۰۰٪ |
| تصفیه لبر ۲۰۰ نی هیدروژن سوز | € ۳,۴۰۰,۰۰۰ | ۳,۴۰۰,۰۰۰ | | ۰.۳۱٪ |
| پروژه CO ₂ CAPTURING | € ۲۳,۱۶۰,۰۰۰ | | | ۱۹.۰۰٪ |
| تصفیه لبر خوردشیدنی | ۳۰۰۰ | ۱۵۰۰ | ۱۵۰۰ | ۱۰۰.۰۰٪ |
| اجرای طرح خوب بظهوری در-ایش | ۷۸۰ | ۷۸۰ | ۷۸۰ | ۱۰۰.۰۰٪ |

جهت اجرای پروژه‌های بخش محیط زیست مجموعاً ۳۰۷۸۰ میلیون ریال و ۲۸ میلیون و ۷۶۰ هزار یورو بودجه در نظر گرفته شده که مقادیر ۲۹۲۸۰ میلیون ریال و ۲ میلیون و ۲۰۰ هزار یورو در سال ۱۴۰۱ هزینه شده است.

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 آرایه 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 (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

سایر اقدامات :

- اقدامات شاخص پتروشیمی فن‌آوران در راستای مسئولیت‌های اجتماعی، آموزش و فرهنگ‌سازی به شرح ذیل می‌باشد:
 - برگزاری دوره‌های آموزش محیط زیست جهت کارکنان و مدیریت
 - تهیه و توزیع کتاب‌های آموزش محیط زیست جهت فرزندان پرسنل
 - راه‌اندازی کافه کتاب و برگزاری مسابقه کتابخوانی
 - حضور و اقدامات لازم در مناسبت‌های ملی از جمله روز درختکاری، هوای پاک، زمین پاک و غیره و برگزاری مسابقات محیط زیست در مدارس و اهداء جایزه
 - کمک به سازمان محیط زیست برای حفاظت از مناطق ۴ گانه تحت مدیریت
 - همکاری جهت نصب تابلوهای پایش آنلاین کیفیت هوای محیطی
 - حمایت از گونه‌ی کمیاب دلفین گوژپشت خلیج فارس
 - همکاری با سازمان حفاظت محیط زیست جهت ساخت و تجهیز باغ موزه در شهرستان ماهشهر
 - کسب عنوان صنعت سبز برای هشت سال متوالی
- اهم فعالیت‌های بعد مستمر انرژی :**

برگرداندن پرج به ریفمرم 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 ریفمرم 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 ریفمرم به شرح زیر می‌باشد

جدول ۲: تاثیر اجرای پروژه برگشت هیدروژن پرج به ریفمرم بر واحد متانول

| مقدار گاز هیدروژن Purge گشته به ریفمرم (متر مکعب) | مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (اسفندارد متر مکعب) | صرفه جویی حاصل از برگرداندن - رنج میلیون دلار |
|--|--|---|
| ۲۵۴,۸۱۰,۰۲۳ | ۱۰۵,۶۳۲,۰۶۴ | ۲,۱۱۲,۶۴۱ |
| مقدار گاز هیدروژن OFF گشته از واحد CO و غیره (میلون متر مکعب) | مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (اسفندارد متر مکعب) | صرفه جویی حاصل از برگرداندن - رنج میلیون دلار |
| ۲۷,۶۱۳,۵۶۶ | ۱۱,۴۴۷,۲۶۵ | ۲۲۸,۹۴۵ |
| مقدار گاز هیدروژن Rich گشته از واحد CO و غیره (میلون متر مکعب) | مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (اسفندارد متر مکعب) | صرفه جویی حاصل از برگرداندن - رنج میلیون دلار |
| ۱۳,۸۶۲,۱۳۸ | ۴,۵۸۱,۹۶۳ | ۹۱,۶۳۹ |

جدول ۳: تاثیر اجرای پروژه برگشت هیدروژن پرج به ریفمرم بر واحد مونوکسید

| مقدار گاز هیدروژن OFF گشته به ریفمرم (متر مکعب) | مقدار گاز سوخت صرفه جویی شده (اسفندارد متر مکعب) | صرفه جویی حاصل از برگرداندن OFF میلیون دلار |
|---|--|---|
| ۲۶,۱۸۴,۲۰۴ | ۸,۷۶۴,۱۱۷ | ۱۷۵,۲۸۲ |

- دیتابرداری از تجهیزات بارز انرژی و ثبت آن در نرم افزار
 - ارائه گزارش‌های ماهیانه
 - برگزاری جلسه‌های کمیته انرژی طبق روتین و مطابق با استاندارد
 - پایش روزانه مصارف و هماهنگی با بهره‌برداری جهت کاهش مصارف
 - پایش ماهیانه شاخص‌های انرژی و مقایسه آن با خط مبنا
- اقدامات انجام شده در سال ۱۴۰۱ در راستای مدیریت انرژی :**
- پیگیری موارد مربوط به اورهال واحدهای منواکسیدکربن و اسیداستیک شامل :
 - چک و بررسی FT-11102 فلومیتتر مربوط به بخار ورودی توربین کمپرسور C-3001 واحد CO
 - تعویض مبدل E-1006 و تعمیر مبدل E-1007
 - تعویض روتور توربین و ایمپلر کمپرسور C-3001
 - تعویض کاتالیست ریفمرم

- بررسی و پیگیری جهت نصب کنتور بخار HP روی مسیر فلر
 - چک و بررسی کنتور FQI-7049 و فلومیت‌های مربوط به بخار مصرف کننده‌های واحد اسیداستیک
 - تعویض راکتور R-2101
 - برگزاری جلسات کمیته انرژی برخی از موضوعات مطرح شده در جلسه شامل موارد زیر می‌باشد:
 - امکان سنجی جهت افزایش مقدار Off gas برگشتی به ریفرمر واحد CO (با توجه به تعویض مبدل E-1006 واحد منواکسید کربن و بهبود شرایط خلا ریفرمر و مکش ID)
 - پیگیری TSR 1400-55 و نصب فلومتر مناسب بر روی مسیر PA به کارگاه سند بلاست
 - پیگیری TSR 99-69 و نصب فلومتر بر روی مسیر بخار ورودی به توربین کمپرسور C-1001
 - بررسی بالانس بخار ورودی واحد اسیداستیک با مقادیر مصرف کننده‌های بخار
 - مشخص نمودن وضعیت نشستی هوا در مبدل های E-20051/2 و E-20071/2 واحد متانول
 - تزریق هیدروژن Rich و Off واحد منواکسیدکربن به عنوان سوخت به ریفرمر واحد متانول
 - پیگیری و شرکت در جلسه برگزار شده در خصوص نحوه محاسبه گاز سوخت و خوراک مصرفی مجتمع و اجرای طرح میتینگ خوراک و سوخت
 - پیگیری موارد مربوط به اورهال واحد متانول شامل:
 - چک، بررسی و رفع اشکال از مبدل‌های E-2005 ½ و E-2007 ½
 - رفع اشکال از مبدل E-2008
 - تمیزکاری استرینر کمپرسور C-1001
 - تعویض کاتالیست راکتور R-2001 ½ (پری ریفرمر)
 - انجام ممیزی فنی تله‌های بخار و عایق در واحدهای متانول، منواکسیدکربن، اسیداستیک و مخازن و ارائه راهکار جهت بهبود آن‌ها
 - برگزاری جلسه در خصوص رسیدگی به عایق‌ها و تله‌های بخار مهم موارد مطرح شده در جلسه به شرح زیر می‌باشد:
 - صدور دستور کار و رفع اشکال از Steam Trap ها و عایق های معیوب
 - صدور TSR جهت تغییر نوع و ظرفیت Steam Trap های نامناسب و پیگیری آنها از طریق جلسات کمیته انرژی
 - تعیین نقاط حساس از نظر عایقکاری و بررسی جهت استفاده از نانو عایق برای این نقاط
 - 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)
 - هماهنگی جهت شرکت نفرات بارز انرژی در دوره‌های مجتمع عالی آموزشی آذربایجان (مرکز ملی مدیریت انرژی)
 - برگزاری و شرکت در دوره‌های آموزشی: مدیریت عملکرد انرژی در پمپ‌های سانتریفوژ، HAZOP واحد متانول، آشنایی با اصول و مبانی راکتورهای شیمیایی، آشنایی با تله‌های بخار و ترموگرافی عایق‌ها.
 - اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی و کسب گواهینامه ویرایش جدید استاندارد مدیریت انرژی ISO50001:2018
 - انجام محاسبات خط مبنا مربوط به شاخص‌های SEC و ENPI برای واحدهای متانول، اسیداستیک و منواکسیدکربن و تحلیل آن
- مقادیر مصرفی حامل‌های انرژی و تحلیل دلایل کاهش و ذخیره حامل‌های انرژی:**
- در این بخش ابتدا به مقادیر مصرف حامل‌های انرژی پرداخته و اقدامات صورت گرفته در راستای کاهش مصرف حامل‌های انرژی شرح داده می‌شود تا بتوان با هدف‌گذاری صحیح بخش‌های قابل بهبود و اقدامات لازم در این خصوص را شناسایی نمود

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

جدول ۴: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

| درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف نسبت به دوره مشابه | سال ۱۴۰۰ | | سال ۱۴۰۱ | | | واحد اندازه گیری | نوع انرژی | واحد تولیدی | |
|--|--------------------|-------------|--------------------|------------|------------|------------------|-------------------|-------------|--------------|
| | مبلغ - میلیون ریال | مقدار | مبلغ - میلیون ریال | نرخ - ریال | مقدار مصرف | | | | |
| -۱۶ | ۴,۹۷۰,۳۶۹,۹۶ | ۲۴۸,۵۱۸,۴۹۷ | ۴,۱۷۲,۴۹۷,۶۴ | ۲۰,۰۰۰ | ۲۰,۸۶۷,۴۸۲ | SM3 | گاز طبیعی سوخت | متانول | |
| -۸ | ۲۲,۱۴۰,۲۸۹,۶۵ | ۶۶۲,۸۰۵,۷۹۳ | ۳۰,۴۹۵,۳۷۶,۷۵ | ۵۰,۰۰۰ | ۶۰,۹۰۷,۵۳۵ | SM3 | گاز طبیعی خوراک | | |
| -۳ | ۲,۶۹۰,۲۴۴,۸۱ | ۷۳۶,۷۳۶ | ۲,۶۱۲,۸۸۵,۳۸ | ۳,۶۵۱,۵۷۱ | ۷۱۵,۵۵۱ | TON | بخار | | |
| -۲۷ | ۱۵۰,۷۸۰,۸۴ | ۱۸۱,۶۴۲ | ۱۰۹,۹۵۳,۳۵ | ۸۲۰,۰۹۹ | ۱۳۲,۴۵۸ | M3 | آب بدون املاح | | |
| -۱۳ | ۴۶۴,۳۶۸,۳۲ | ۱,۰۷۲,۸۲۳ | ۴۰۶,۳۰۲,۶۶ | ۴۲۲,۸۴۷ | ۹۳۸,۶۷۵ | M3 | آب Make up کولینگ | | |
| ۱۱ | ۶,۶۳۳,۹۶ | ۱۳,۵۳۰ | ۷,۳۹۲,۹۷ | ۴۹۰,۳۱۵ | ۱۵۰,۰۷۸ | M3 | آب آشامیدنی | | |
| -۳۰ | ۴,۲۶۴,۸۱ | ۱۱,۱۳۵ | ۲,۹۷۸,۳۸ | ۳۸۳,۰۰۹ | ۷,۷۷۶ | M3 | آب سرویس | | |
| -۴ | ۴,۲۸۲,۴۲ | ۱,۰۰۹,۵۳۰ | ۴,۱۰۶,۵۱ | ۴,۲۴۲ | ۹۶۸,۰۵۹ | NM3 | هوای سرویس | | |
| -۶ | ۲۲,۸۲۶,۲۳ | ۳,۲۸۲,۴۶۰ | ۲۱,۳۵۱,۷۸ | ۶,۹۵۴ | ۳۰,۷۰۰,۴۴۲ | NM3 | هوای ایزرزدقیق | | |
| -۶ | ۱۷۰,۷۴۹,۱۲ | ۱۳,۴۷۱,۳۳۱ | ۱۶۰,۷۳۲,۲۲ | ۱۲,۶۷۵ | ۱۲,۶۸۱,۰۴۲ | NM3 | ازت | | |
| -۷ | ۷۶۰,۶۸۵,۹۹ | ۵۶,۳۳۱ | ۷۰۹,۶۱۴,۳۹ | ۱۳,۵۰۳,۸۶۱ | ۵۲,۵۴۹ | MWh | انرژی الکتریکی | | |
| ۱ | ۹۵۲,۷۸۴,۶۵ | ۲۷,۶۳۹,۳۲۲ | ۹۶۵,۹۶۴,۷۸ | ۲۰,۰۰۰ | ۴۸,۳۹۸,۳۳۹ | SM3 | گاز طبیعی سوخت | | متواکسیدکربن |
| - | ۴,۲۸۴,۶۳۷,۶۵ | ۸۹,۶۹۲,۷۵۳ | ۴,۴۹۶,۸۸۰,۲۰ | ۵۰,۰۰۰ | ۸۹,۹۳۷,۶۰۴ | SM3 | گاز طبیعی خوراک | | |
| -۱ | ۹۳,۵۲۴,۰۴ | ۲۵,۶۱۲ | ۹۲,۶۷۳,۳۲ | ۳,۶۵۱,۵۷۱ | ۲۵,۳۷۹ | TON | بخار | | |
| ۹۶ | ۱۴,۸۲۴,۹۱ | ۱۷,۸۵۸ | ۲۸,۹۸۷,۸۹ | ۸۲۰,۰۹۹ | ۲۴,۹۲۱ | M3 | آب بدون املاح | | |
| -۸ | ۱۴۵,۰۳۷,۲۳ | ۳۱۱,۹۷۵ | ۱۲۳,۹۸۱,۰۲ | ۴۲۲,۸۴۷ | ۲۸۶,۴۴۲ | M3 | آب Make up کولینگ | | |
| -۴۱ | ۱,۴۴۴,۰۰ | ۲,۹۴۲ | ۸۵۲,۱۷ | ۴۹۰,۳۱۵ | ۱,۷۲۸ | M3 | آب آشامیدنی | | |
| -۶۳ | ۱,۴۵۱,۶۰ | ۳,۷۹۰ | ۵۴۱,۵۷ | ۳۸۳,۰۰۹ | ۱,۴۱۴ | M3 | آب سرویس | | |
| ۱۶ | ۳,۴۱۱,۶۲ | ۸۰۴,۲۴۹ | ۳,۹۴۹,۷۹ | ۴,۲۴۲ | ۹۳۱,۱۱۶ | NM3 | هوای سرویس | | |
| -۵ | ۱۴,۷۸۲,۶۳ | ۲,۱۲۵,۷۷۳ | ۱۴,۰۸۸,۹۴ | ۶,۹۵۴ | ۲۰,۳۶۰,۱۹ | NM3 | هوای ایزرزدقیق | | |
| ۴۱ | ۲۳,۸۷۲,۸۲ | ۱,۸۸۳,۴۵۷ | ۳۳,۷۵۰,۲۷ | ۱۲,۶۷۵ | ۲,۶۶۲,۷۴۳ | NM3 | ازت | | |
| -۷ | ۲۲۲,۹۷۸,۲۰ | ۲۴,۶۵۸ | ۳۱۰,۱۹۷,۱۹ | ۱۳,۵۰۳,۸۶۱ | ۲۲,۹۷۱ | MWh | انرژی الکتریکی | | |
| -۱۱ | ۱,۶۶۴,۱۶ | ۷۲,۲۰۸ | ۱,۳۰۷,۸۸ | ۲۰,۰۰۰ | ۶۵,۳۹۲ | SM3 | گاز طبیعی سوخت | اسیداستیک | |
| ۷ | ۸۴۵,۴۷۷,۴۵ | ۲۳۱,۵۳۸ | ۹۰۲,۹۹۳,۳۴ | ۳,۶۵۱,۵۷۱ | ۲۴۷,۲۸۹ | TON | بخار | | |
| -۲۸ | ۸,۴۶۸,۱۸ | ۴,۷۹۲ | ۶,۱۱۹,۶۴ | ۱,۷۶۷,۱۴۹ | ۳,۴۶۲ | M3 | آب دیگ بخار | | |
| -۱۰ | ۱۳۵,۰۳۷,۲۳ | ۳۱۱,۹۷۵ | ۱۲۳,۹۶۳,۰۷ | ۴۲۲,۸۴۷ | ۲۸۲,۰۰۱ | M3 | آب Make up کولینگ | | |
| -۴۲ | ۲,۶۶۳,۳۹ | ۵,۴۴۲ | ۱,۵۵۲,۸۲ | ۴۹۰,۳۱۵ | ۳,۱۶۷ | M3 | آب آشامیدنی | | |
| -۶۰ | ۲,۶۶۷,۲۷ | ۶,۹۶۴ | ۱,۰۶۰,۵۵ | ۳۸۳,۰۰۹ | ۲,۷۶۹ | M3 | آب سرویس | | |
| -۳۸ | ۸۳۱,۶۷ | ۱۹۶,۰۵۷ | ۵۱۸,۶۳ | ۴,۲۴۲ | ۱۲۲,۳۶۰ | NM3 | هوای سرویس | | |
| ۵ | ۷,۳۳۱,۱۸ | ۱,۰۵۴,۲۴۰ | ۷,۷۱۱,۲۱ | ۶,۹۵۴ | ۱,۱۰۸,۸۸۸ | NM3 | هوای ایزرزدقیق | | |
| ۱۵ | ۲۶,۰۰۶,۲۱ | ۲,۰۵۱,۷۷۲ | ۳۰,۰۳۱,۴۲ | ۱۲,۶۷۵ | ۲,۳۶۹,۳۴۲ | NM3 | ازت | | |
| -۷ | ۱۷۹,۳۹۰,۷۶ | ۱۳,۳۷۷ | ۱۶۷,۰۲۹,۲۶ | ۱۳,۵۰۳,۸۶۱ | ۱۲,۳۶۹ | MWh | انرژی الکتریکی | | |

تغییرات عمده مصرف حامل‌های انرژی تغییرات ۲۰٪ ± در هر یک لحاظ گردیده است. با توجه به داده‌های

جدول ۴ در ادامه به دلایل عمده کاهش یا افزایش این مصارف به تفکیک هر واحد پرداخته می‌شود.

واحد متانول:

کاهش مصرف آب DM: از عمده دلایل کاهش مصرف آب DM می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

رفع اشکال از مبدل E-2008

با توجه به شرایط فرایندی و تغییر در بخش تقطیر با هدف استفاده از LPS مزاد و کاهش مصرف آب DM

پایش روزانه، مدیریت و کنترل مصارف با همکاری واحد بهره‌برداری

واحد متواکسیدکربن:

افزایش مقدار مصرف ازت N2: با توجه به اورهال انجام شده در سال ۱۴۰۱ مقدار مصرف ازت نسبت به سال گذشته افزایش داشته است.

- افزایش مقدار مصرف آب DM : به علت تعویض روتور توربین و ایمپلر کمپرسور C-3001 ، مقدار مصرف بخار توربین در نتیجه مقدار کندانس برگشتی به فرایند نیز کاهش داشته است.

واحد اسید استیک :

- کاهش آب BFW : استفاده از آرایش چند پمپی برای پمپ P-0502 و تبدیل آب RC به BFW .
- کاهش آب سرویس در هر سه واحد: استفاده از پروسس کندانس اضافی تولید شده در واحد، جهت شستشو و موارد بهداشتی، همچنین برنامه ریزی و مدیریت دفعات شستشوی سایت صنعتی
- 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 آنها 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

| صنعت | طبقه بندی | نوع رژی | واحد اندازه گیری | سال ۱۴۰۱ | | سال ۱۴۰۰ | | درصد افزایش (کاهش) |
|---------------|-----------|-----------|------------------|-----------------------|------------------|------------|--------|--------------------|
| | | | | مقدار صرفه نوخ - زغال | مبلغ میلیون ریال | مقدار | مبلغ | |
| تولید نخ سایر | | گاز طبیعی | M3 | ۵,۰۰۰ | ۹۸,۶۶۷ | ۱۹,۱۶۲,۴۰۲ | ۸۶,۲۳۰ | ۳٪ |

پتروشیمی فارابی:

بعد زیست محیطی پروژه های انجام شده:

- انتقال پساب اسیدی واحد با استفاده از لاین و فشار پمپ از روی پایپ رک کارخانه
- بهسازی کانال های سطحی و تقسیم بندی بر اساس مناطق مختلف و فاز
- مطالعه امکان سنجی ساخت حوضچه جدید با ظرفیت نگهداری پساب و نوسازی و ترمیم حوضچه موجود
- مطالعه امکان سنجی ساخت حوضچه جدید با ظرفیت نگهداری آب حاصل از تصفیه واحد تصفیه آب و نوسازی و ترمیم حوضچه موجود
- استفاده از نیروی ثقل و جداسازی روغن DOP از پساب
- طراحی و مطالعه نحوه قرار گیری آشکارسازهای حریق در مناطق مورد نیاز و طراحی سیستم های اطفاء
- مطالعه اولیه نحوه جمع آوری و نقشه پیت های جمع آوری پساب بهداشتی و سپس متمرکز سازی و طراحی تصفیه خانه
- ارائه برنامه مدون جهت کدگذاری و مدیریت پسماندها
- زیرسازی و نهال کاری زمین خالی روبرو مجتمع
- بعد از طراحی اجرای سیستم های اعلان و آشکارساز و متریا ل مربوط به اطفاء حریق اتوماتیک نصب می گردد.

- بعد از ورود اطلاعات مربوط به معاینات ادورای و عوامل زیان آور و تحلیل روند سلامت کارکنان توسط نرم افزار صورت می گیرد
- رفع اساسی معضل خروج پساب به خوریات ارزشمند منطقه و استحصال ماده با ارزش از پساب

شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک:

- کسب تندیس برنز در یازدهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه که بحث پایداری توسعه با رعایت مسئولیت‌های اجتماعی و پایداری زیست محیطی و اکتساب بالاترین امتیاز بخش H.S.E توسط این شرکت نشان از رعایت سطح مطلوبی از استاندارد عملکرد می‌باشد.



شکل ۱: گواهی عملکرد مطلوب H.S.E. از نهادهای ناظر

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- احداث استخر پساب پیش تصفیه کامپوزیت
- احداث فضای مناسب جهت نگهداری پسماند خشک جهت انتقال به سایت‌های مورد تایید سازمان محیط زیست با نظارت کارشناسان سازمان محیط زیست
- انتقال ۵۰۰ اصله درخت از محل احداث پروژه استیل کورد به قسمت دیگری از مجتمع و احیا درختان
- احداث ۱۵۰۰ متر مربع فضای سبز جهت پروژه استیل کورد
- طراحی و ساخت و نصب پروژه جذب دود و بخارات اگزوزهای خروجی دیپ

جدول ۵: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع

لاستیک و بودجه برنامه و عملی هر کدام

| شرح مختصر پروژه (ها) | کل بودجه د نظر گرفته شده (میلیون ریال) | کل بودجه هزینه شده (میلیون ریال) | درصد پیشرفت |
|---|--|----------------------------------|-------------|
| طراحی و ساخت و نصب سیستم جذب بخارات و دود حلال از دیپ | ۴۰۰۰ | ۲۰۰۰ | ۵۰٪ |
| طراحی و احداث استخر پیش تصفیه کامپوزیت | ۵۰۰ | ۵۰۰ | ۱۰۰٪ |
| ساخت سایت نگهداری پسماند خشک جهت انتقال به سایت‌های مورد تایید سازمان محیط زیست | ۷۰۰ | ۵۰۰ | ۸۰٪ |

شرکت نفت ایرانول:

- بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- انجام مراحل اولیه خرید و نصب دو دستگاه پایش آنلاین برای دودکش کوره های واحد MDU پالایشگاه تهران
- کالیبراسیون سالانه دستگاههای پایش آنلاین در پالایشگاه تهران و آبادان
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- نگهداری بیش از ۱۰ هزار متر مربع فضای سبز پالایشگاه روغنسازی تهران و مجتمع ظرفسازی
- کاشت ۵۰ اصله نهال در روز درختکاری
- افزایش تنوع گونه‌ای گیاهان فصلی و آپارتمانی
- استفاده از گیاهان مقاوم به کم آبی، آفات و بیماری‌ها و شرایط محیطی
- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:
- تولید محصولات دوستدار محیط زیست نظیر روغن تترا
- جداسازی و نگهداری پسماندهای ویژه و واگذاری آنها به شرکت‌های امحاء پسماندهای ویژه
- ارسال بیش از ۱۸۵۰۰ کیلوگرم پسماند ویژه شیمیایی و ۵۰۰۰ کیلوگرم پشم سنگ ضایعاتی به شرکت‌های مجاز
- جمع‌آوری و بسته‌بندی بیش از ۶۰۰ شاخه لامپ فلورسنت جهت تحویل به مراکز مجاز امحاء
- جمع‌آوری، نگهداری، ثبت تفکیک و فروش ضایعات قابل فروش به صورت ماهانه در راستای بازگشت سرمایه
- جمع‌آوری و ارسال روزانه پسماند شهری به مرکز آرادکوه
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان
- کسب تندیس سیمین و لوح تقدیر واحد برتر شاخص مدیریت و رهبری سلامت محور در همایش های بین المللی دانشگاه شهید بهشتی تهران (پنجمین جشنواره سلامت محور)
- دریافت گواهی نامه های ایزو در راستای استقرار مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست

جدول ۶: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست پتروشیمی آبادان و بودجه برنامه و عملی هر کدام

| شرح مختصری و ژه (ا) | کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال) | کل بودجه هزینه شده (میلیون ریال) | درصد پیشرفت |
|--|---|----------------------------------|-------------|
| نصب سیستم پایش آنلاین روی خروجی کوره های واحد موم گیری | ۲۵۰,۰۰۰ € | ۱۴۰۱ (میلیون ریال) | ۵٪ |

جهت اجرای پروژه‌های بخش محیط زیست مجموعاً ۲۵۰ هزار یورو بودجه در نظر گرفته شده که در سال ۱۴۰۱ اقدام موثری صورت نگرفته است.

• پتروشیمی آبادان:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- اجرای طرح مدیریت پسماند ویژه لجن تصفیه خانه صنعتی:
- 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:

- با اجرای این طرح انتشار مواد آلی فرار در این بخش از مجتمع به میزان ۹۰ درصد کاهش یافت.
- 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 سطح 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 حوضچه‌های تصفیه‌خانه و تشکیل لجن صنعتی ویژه ممانعت گردید.

| شرح مختصر پروژه (ها) | کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال) | کل بودجه هزینه‌شده شده (میلیون ریال) | درصد پیشرفت |
|--|---|--------------------------------------|-------------|
| پروژه ملیوت ۲۰۰۰ تن پساب ویژه لجن تصفیه خله پساب صنعتی و کاهش ۹۰ درصدی در مقدار و هزینه ملیوت پسماند | ۱۲۰۰۰ | ۳۳۰۰ | ۱۰۰٪ |
| پروژه تعویض ۴۰۰۰ متر لاین پساب بیرون مجتمع | ۲۰۰۰۰ | ۷۰۰۰ | ۵۰٪ |
| پروژه تعویض لاین پساب واحد ۸۰۰-۹۰۰ | ۳۰۰۰ | ۱۰۰۰ | ۱۰۰٪ |
| پروژه احیای سیستم پیش تصفیه PVC و استحصال PVC از پساب واحدهای تولید PVC | ۵۰۰۰ | ۲۰۰۰ | ۱۰۰٪ |

مقادیر مصرف انرژی پتروشیمی آبادان به شرح جدول ۷ می باشد:

جدول ۷: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل پتروشیمی آبادان

| درصد | سال ۱۴۰۰ | | سال ۱۴۰۱ | | مقدار مصرف | واحد اندازه گیری | نوع انرژی |
|------|----------------|------------|------------------|------------|-------------|------------------|-----------|
| | مبلغ | مقدار | مبلغ میلیون ریال | نرخ - ریال | | | |
| ۳٪ | ۴۸۵۱۶۲۹۶۳۰۹۴۰۰ | ۹۰۳۳۶۶۵۸۰۰ | ۵۹۹۲۰۸۹۲۲۰۰ | ۶۴۵۴۰۰ | ۹۲۸۴۷۹۵۰۰۰ | MW | برق |
| ۳٪ | ۹۹۴۴۵۱۶۳۶۱۵۵۰۰ | ۶۴۶۰۲۳۱۸۰۰ | ۱۴۶۱۳۵۲۰۵۰۰۰ | ۲۲۰۴۰۰۰ | ۶۶۳۰۵۶۹۳۰۰۰ | M3 | گاز |

• 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 درصد 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 پروژه های زیست محیطی شامل پایش خروجی دودکش ها (NOx-Sox-Co) و همچنین فاضلاب ها (COD-BOD) که طبق قوانین زیست محیطی توسط شرکت پیمانکار (معمد محیط زیست) به صورت هر ۳ ماه یکبار انجام می شود. (بارز کردستان)
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- خرید تجهیزات و فراهم آوردن زیرساخت لازم جهت تولید تایلر سبز با مقاومت غلظتی پایین تر و در نتیجه مصرف سوخت کمتر در خودروها که باعث کاهش آثار مخرب بر محیط زیست می شود.
- بررسی و فراهم آوردن دانش لازم در خصوص رعایت قانون REACH در تولید تایلر (الزام اتحادیه اروپا از سال ۱۹۹۸ به منظور ثبت مواد شیمیایی آلوده کننده محیط زیست از سوی تولیدکنندگان مواد اولیه می باشد. در صنعت تایلر نیز به علت استفاده 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 سالانه 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 می شود.
- کارخانه روکش تایلر در مجتمع لاستیک سیرجان به عنوان بزرگترین اقدام زیست محیطی در جهت استفاده از تایرهای
- سایر اقدامات:
- گواهینامه ها 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 می باشد.

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 - وتجهیزات اولیه کاهش اثرات حوادث و بیمار های موجود ارائه می‌گردد.

| نام شرکت | شرح مختصر بر وژه (ها) | کل پودجه در نظر گرفته شده (میلیارد ریال) | کل پودجه هزینه شده (میلیارد ریال) | درصد پیشرفت |
|--------------------|---|---|--------------------------------------|-------------|
| مجتمع بارز کرمان | روزی چرخه عمر محصول | ۱,۵۰۰ | - | ۱۰٪ |
| بارز کردستان | لزه گیری و روزی عوطی وین آور محیط کار جهت ش عوطی وین آور محیط کار | ۴۹۰ | ۴۹۰ | ۱۰۰٪ |
| | پیش اینده هی محیط رست وچام تستهلی بکری و فینیک و شیمیلی آب شرب | ۸۰۰ | ۸۰۰ | ۱۰۰٪ |
| شرکت لاستیک سیرجان | روز رسی خط لکای کارخه طوقه | ۲۰,۰۰۰ | - | ۵۰٪ |
| | کارخه تولید یکلیم بازیافت لاستیک) | ۱,۵۰۰,۰۰۰ | - | ۱۰٪ |
| | روز رسی سیستم تصفیه پملا صنعتی | ۱۰,۰۰۰ | - | ۱۰٪ |
| | روز رسی سیستم نوملین پرس هی روکش | ۱۵,۰۰۰ | ۵,۰۰۰ | ۷۰٪ |

اقدامات انجام شده جهت کاهش مصارف انرژی:

- تشکیل منظم جلسات کمیته انرژی جهت بررسی مسائل مربوط به انرژی و پیگیری انجام پروژه‌های تعریف شده
- فرهنگ سازی مستمر و برگزاری دوره‌های آموزشی انرژی جهت افراد موثر بر عملکرد استفاده‌های 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 کاری‌ها

- کنترل و نظارت بر طراحی و خرید محصولات و خدمات پربازده از طرف واحد انرژی
- اجرای اثربخش برنامه‌های نگهداری و تعمیرات به منظور بهینه‌سازی 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 گردش آب داغ به جای بخار در سیستم‌های گرمایشی
- عایقکاری قسمت هایی از مخازن، هدرها، ولوها و اتصالات با استفاده از رنگ عایق حرارتی نانو

جدول ۸: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

| نام شرکت | صنعت | طبقه بندی نوع انرژی | واحد اندازه گیری | سال ۱۴۰۱ | | سال ۱۴۰۰ | | درصد افزایش (کاهش) |
|--------------------|---------------------------|---------------------|------------------|-------------|------------|------------------|---------|--------------------|
| | | | | مبلغ مصرف | ترخ - ریال | مبلغ میلیون ریال | مبلغ | |
| شرکت بارز کرمان | تولید تیلر | برق | کیلو وات ساعت | ۱۰۰.۶۹۹,۴۷۸ | ۲,۱۲۰ | ۲۱۳,۴۸۸ | ۱۷۴,۹۸۶ | ۰٪ |
| | | | گاز | ۴۰,۳۰۴,۹۳۴ | ۶,۲۴۴ | ۲۵۱,۶۵۵ | ۱۹۳,۱۵۹ | ۰٪ |
| شرکت بارز کردستان | تولید تیلر | برق | مگاوات ساعت | ۴۰,۷۲۷ | | ۹۱,۹۸۵ | ۳۹,۶۳۶ | ۲,۷۵٪ |
| | | | گاز | ۸,۹۹۵ | | ۵۷,۳۳۴ | ۲۳,۶۰۲ | ۷,۳۳٪ |
| شرکت لاستیک سیرجان | روکش تیلر و تولید سم طوقه | برق | کیلو وات ساعت | ۳,۸۱۹,۰۰۰ | ۱,۰۹۵ | ۴,۴۵۶ | ۴,۰۸۰ | ۰٪ |
| | | | گاز | ۳,۲۹۲,۴۲۸ | ۴,۷۸۶ | ۱۶,۰۸۶ | ۹,۲۹۰ | ۰٪ |

پتروشیمی غدیر:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- زیر سازی و شمع کوبی جهت نصب برج پیش تصفیه DA602 B (بهینه سازی سیستم پیش تصفیه پساب)
- اورهال سیستم پیش تصفیه پساب واحد ۶۰۰ شامل شستشوی برج DA 602 A، مبدل‌های EA 601 A,B، تعویض پکینگ برج
- باز سازی کانال رواناب سطحی واحد ۶۰۰ جهت جلوگیری از نشت موادهیدروکربنی به داخل کانال
- خرید پمپ GA 18005 با دبی بالا جهت ارسال کامل پساب به پتروشیمی فجر
- بازسازی مخزن FA 8002 جهت ذخیر اسید خنثی کننده پساب High TDS
- نصب سیستم تنظیم PH آنلاین جهت خنثی سازی پساب

- فراخوان پروژه بازیابی EDC از پسماند اتیلن دی کلراید
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:
- مسدود نمودن خروجی پساب شماره ۲ جهت جلوگیری از آسیب احتمالی به خور
- ارسال پسماند ویژه High Boil با نظارت کامل سازمان حفاظت محیط زیست به شرکت های دارای مجوز جهت بازیافت

جدول ۹: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست و بودجه برنامه و عملی هر کدام

| شرح مختصر پروژ و ژه (ها) | کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال) | کل بودجه هزینه شده (میلیون ریال) | درصد پیشرفت |
|--|---|----------------------------------|-------------|
| پرسای و شمع کی جهت نصب برج پیش تصفیه DA ۶۰۲B | ۱۵۵۸۹ | ۱۵۵۸۹ | ۱۰۰٪ |
| ورهل سیستم پیش تصفیه پساب واحد ۶۰۰ | ... | ... | ۱۰۰٪ |
| بازسازی کلل رطاب سطحی واحد ۶۰۰ | ۳۹۴۷ | ۳۹۴۷ | ۱۰۰٪ |
| تخریب پمپ GA1۸۰۰۵ باقی‌بلا جهت ارسال کالی پساب به پتروشیمی فجر | ۹۰۰۰ | ۹۰۰۰ | ۱۰۰٪ |
| بازسازی مخزن FA ۸۰۰۲ (مخزن ذخیره لسید جهت خنثی سازی پساب) | ۱۷۰۰ | ۱۷۰۰ | ۵۰٪ |
| نصب سیستم تنظیم PH لاین جهت ارسال پساب به پتروشیمی فجر | ۲۴۰۰ | ۲۴۰۰ | ۱۰۰٪ |
| پروژه بازیابی EDC از پسماند اتیلن دی کلراید | ۰ | ۰ | ۰٪ |

- با توجه به افزایش تولید محصول بیشتر از ظرفیت اسمی در سال ۱۴۰۱، مقادیر مصرف انرژی و حامل های انرژی نسبت به سال ۱۴۰۰ افزایش داشته ولی شاخص شدت مصرف انرژی نسبت به سال گذشته مطابق جدول زیر بهبود یافته است

جدول ۱۰: مقایسه میانگین شدت مصرف انرژی سال ۱۴۰۰ نسبت به ال ۱۴۰۱ پتروشیمی غدیر

| میانگین شدت مصرف انرژی ۱۴۰۱ | تولید محصول PVC ۱۴۰۱ | میانگین شدت مصرف انرژی ۱۴۰۰ | تولید محصول PVC ۱۴۰۰ |
|-----------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------|
| ۵,۲۶ | ۱۳۲۵۰۳,۸۵ | ۶,۳۴ | ۱۰۵۱۶۵,۲ |

- خرید تعدادی از دستگاه های اندازه گیری تجهیزات بارز جهت پایش مستمری مصارف انرژی
 - انجام ممیزی فنی و شناسایی منابع هدر رفت و نقاط قابل بهبود کل مجتمع.
 - تعویض تعدادی از تله های بخار معیوب مجتمع.
 - کاهش هدر رفت آب های کندانس جهت استفاده مجدد.
 - برگزاری دوره های آموزشی تخصصی-کارگاهی در حوزه مدیریت انرژی.
- جدول ۱۱: مقادیر مصرف حامل های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

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

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

| درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف نسبه دوره مشابه قبل | سال ۱۴۰۰ | | سال ۱۴۰۱ | | | واحد اندازه گیری | نوع انرژی | طبقه بندی |
|---|----------|-------------|------------------|------------|-------------|-------------------|----------------|-----------|
| | مبلغ | مقدار | مبلغ میلیون ریال | نرخ - ریال | مقدار مصرف | | | |
| 1% | 19,008 | 853,594 | 83,392 | 830,099 | 860,733 | مترمکعب | آب DM | سوخت |
| 12% | 174,159 | 1,869,291 | 1,911,446 | 432,847 | 2,087,788 | مترمکعب | آب ROW | سوخت |
| 2% | 306,904 | 106,581,000 | 1,487,626 | 13,504 | 108,843,000 | KW-h | برق کشیدنی | سوخت |
| -5% | 2,077 | 11,359,229 | 7,195 | 12,675 | 10,826,759 | نرمال متر مکعب | نجات و زن | سوخت |
| -5% | 279 | 15,001,966 | 7,067 | 9,878 | 14,300,138 | نرمال متر مکعب | اکسیژن | سوخت |
| 1% | 34 | 22,337,829 | 112 | 6,954 | 22,638,557 | نرمال متر مکعب | هوا فیلتر دقیق | سوخت |
| -3% | 15,638 | 182,115,606 | 37,047 | 4,242 | 177,059,175 | نرمال متر مکعب | هوا سروس | سوخت |
| 1% | - | 626,671 | - | 3,651,571 | 633,467 | تن | بهار | سوخت |
| 2% | 409,259 | 30,736,854 | 733,004 | 20,000 | 31,395,490 | استندارد متر مکعب | گاز | سوخت |

• 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

جدول ۱۲: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست پتروشیمی آبادان و بودجه برنامه و عملی هر کدام

| شرح مختصر و ژه (ها) | کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال) | کل بودجه هزینه شده (میلیون ریال) | درصد پیشرفت |
|--------------------------|---|----------------------------------|-------------|
| ممیزی مراقبتی ایزو ۱۴۰۰۱ | ۱۰ | ۱۰ | ۱۰۰٪ |

بعد مصرف انرژی

• ممیزی مراقبتی ایزو ۵۰۰۰۱

جدول ۱۳: مقادیر مصرف حامل‌های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

| درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف | سال ۱۴۰۰ | | سال ۱۴۰۱ | | | واحد اندازه گیری | نوع انرژی |
|-------------------------------|----------|-----------|------------------|------------|------------|------------------|-----------|
| | مبلغ | مقدار | مبلغ میلیون ریال | نرخ - ریال | مقدار مصرف | | |
| ۹٪- | ۹۱۳ | ۲۰۱۳۷۸ | ۱,۲۱۹ | ۳۰۰ | ۱۸۳,۳۲۰ | KW/H | برق |
| ۶٪- | ۳۸۱ | ۱۵۶۱ | ۵۵۶ | ۲۰۰ | ۱,۴۷۱ | M3 | آب |
| ۱۶٪ | ۳,۲۰۱ | ۲,۱۲۱,۵۷۰ | ۵,۸۷۴ | ۳,۰۰۰ | ۲,۴۵۵,۹۴۱ | KW/H | برق |
| ۷٪ | ۱,۰۷۸ | ۱۹,۱۱۴ | ۱,۶۷۹ | ۶۰۰ | ۲۰,۴۴۶ | M3 | آب |
| ۲۰٪ | ۷۳۹۸ | ۱,۳۳۶,۴۶۶ | ۹,۳۳۳ | ۱۶۰ | ۱,۴۸۹,۳۵۲ | M3 | گاز |
| ۲۷٪- | ۶۸۱۵ | ۳,۰۴۱,۶۲۳ | ۵۶۳۵ | ۴۵۰ | ۲,۲۰۶,۰۰۲ | kw/h | برق |

• ماشین سازی پارس:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه های انجام شده

- در کارخانه گچساران، به جهت هدر رفت انرژی برق سرویس کولرها در تابستان (حدود ۵۰ دستگاه کولر گازی) انجام میشود که هزینه آن دویست میلیون ریال در سال پیش شده است. همچنین مسدود کردن منابع هدر رفت انرژی مانند تعویض شیشه‌ها که در زمستان باعث سرد شدن محیط اداری می‌شود حدود صد میلیون ریال هزینه داشته است و درصد پیشرفت آن صد در صد می‌باشد.
- در کارخانه ماهشهر برای پیشگیری از هدر رفت انرژی به کلیه واحدها ابلاغ گردیده که در پایان کار کلیه منابع برقی خاموش شود و نگهداران نیز در پایان کار به صورت موردی سرکشی می‌کنند و در صورت مشاهده منابع روشن، اقدام به خاموش کردن آن مینمایند.
- در کارخانه تهرانپارس نیز نظیر ماهشهر سرکشی واحد انتظامات انجام میشود. ضمن اینکه به صورت موردی آموزش کاهش مصرف انرژی به صورت پمفلت و آموزش چهره به چهره نیز داده می‌شود.

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

کارخانه گچساران:

- در جهت کاهش گرد و غبار ناشی از سند بلاست یک دستگاه شات بلاست قطعات ارسال خواهد شد تا از ورود گرد و غبار به محیط و نفوذ به خاک پیشگیری گردد. هزینه انتقال و نصب دستگاه شات بلاست از ماهشهر به گچساران ۲۰۰ میلیون تومان خواهد بود و درصد پیشرفت کار ۵۰٪ است.

کارخانه ماهشهر:

- در زمان اجرای سند بلاست و شات بلاست قطعات، جهت پیشگیری از آزار و اذیت گرد و غبار حاصل از سند بلاست، مقرر گردید تا ارتفاع شش متر پلیت و داربست زده شود. اما این امر اجرائی نشد که هزینه ای داشته باشد. اما هزینه هر ورق گالوانیزه ۱/۵۰۰/۰۰۰ تومان و تعداد این ورقها بسته به ابعاد اتاقک دارد. به عنوان مثال جهت یک اتاقک ۵۰۰ متری، حدود ۷۰ برگ نیاز می‌باشد. درصد پیشرفت کار صفر می‌باشد.

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان

- در تمامی کارخانجات می‌توان به جداسازی ضایعات؛ خصوصاً ضایعات فلزی و در قسمتهای اداری به جداسازی ضایعات کاغذی اکتفا کرد. همچنین استفاده از دستگاه شات بلاست می‌تواند در کاهش آلودگی هوا برای همسایگان موثر باشد. افزایش فضای سبز در نگاه اول در محیط صنعتی نیز مهم خواهد بود که در کارخانه گچساران بیشتر از سایر مکانهاست. گسترش فضای سبز، پیشرفتی خاصی نداشته است و میزان فضای سبز افزایشی نداشته است اما هر ساله به نگهداری این فضاها پرداخته میشود.

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- در کارخانجات به غیر از ماهشهر اقداماتی نظیر: تفکیک ظروف آلومینیومی غذا، قوطی‌های نوشابه و آب، مقوا و کارتن و کاغذ انجام میشود. همچنین ضایعات ذوبی و غیر ذوبی تفکیک شده و طی مناقصات فروخته میشود. سایر ضایعات مانند ضایعات الکترونیکی نیز فروخته می‌شود. همچنین ضایعاتی نظیر: صندلی، میزهای شکسته چوبی و غیره فروخته خواهد شد.

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:

- در خصوص اخذ گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان، انجام معاینات ادواری و اخذ کارت سلامت پرسنل (اداری و تولید) در کارخانه تهرانپارس و گچساران انجام شده اما در ماهشهر به دلیل عدم تامین مالی انجام نشده است. معاینات ادواری سالانه انجام میشود. هزینه این معاینات در تهران و گچساران ۱۵۵/۴۸۰/۰۰۰ ریال بوده است و درصد پیشرفت آن صد در صد می‌باشد.

| شرح مختصر پروژه (ها) | کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال) | کل بودجه هزینه شده در سال ۱۴۰۱ (میلیون ریال) | درصد پیشرفت |
|--|---|--|-------------|
| در جهت کاهش مصرف انرژی برق، تعویض شیشه های ساختمان اداری در جهت کاهش هدر رفت انرژی ، سرویس کولرها در تابستان (حدود ۵۰ دستگاه کولر گازی) ، مسدود کردن منابع هدر رفت انرژی | | ۳۰۰ | ۱۰۰٪ |
| در جهت کاهش گرد و غبار ناشی از سند بلاست یک دستگاه شات بلاست قطعات ارسال خواهد شد تا از ورود گرد و غبار به محیط و نفوذ به خاک پیشگیری گردد. | | ۲,۰۰۰ | ۵۰٪ |
| در خصوص اخذ گواهینامه های بهداشت و سلامت کارکنان ، انجام معاینات ادواری و اخذ کارت سلامت پرسنل تولید انجام شده است. | | ۱,۵۵۵ | ۱۰۰٪ |

بعد مصرف انرژی :

جدول ۱۴: مقادیر مصرف حامل های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

| درصد افزایش (کاهش) مقدار مصرف نسبت به دوره مشابه قبل | سال ۱۴۰۰ | | سال ۱۴۰۱ | | مقدار مصرف | واحد اندازه گیری | نوع انرژی |
|--|--------------------|------------|--------------------|-------------|------------|------------------|-----------|
| | مبلغ - میلیون ریال | نرخ - ریال | مبلغ - میلیون ریال | نرخ - ریال | | | |
| افزایش ۱۱٪ | ۷۸,۳۶۴,۹۸۳ | ۱۰۹۸ | ۵۲۹,۶۵۰,۰۰۰ | ۵۲۹,۶۵۰,۰۰۰ | ۲۲۶۵۶۵ | متر مکعب | آب |
| افزایش ۷۴٪ | ۳۳۰,۱۷۰,۰۰۰ | ۲۰۶۳۵۴ | ۲۴۶,۳۱۱,۰۰۰ | ۲۴۶,۳۱۱,۰۰۰ | ۱۳۲۰۰۰ | کیلو وات ساعت | برق |
| افزایش ۲۴٪ | ۳۰۲,۶۳۲,۰۰۰ | ۱۸۱۵۲ | ۱۳۷,۹۶۲,۰۰۰ | ۱۳۷,۹۶۲,۰۰۰ | ۲۰۵۷۹ | متر مکعب | گاز |

- از دلایل افزایش مصرف حامل های انرژی میتوان افزایش تعداد نفرات در پروژه ها و دفتر تهران، واگذاری انجام پروژه به پیمانکاران که تا دیر هنگام کار می کنند و از انرژی برق استفاده می کنند.

• نفت پاسارگاد:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه های انجام شده

در خصوص پروژه های اجرایی در شرکت نفت پاسارگاد، بررسی کامل ملاحظات زیست محیطی انجام و همچنین نسبت به انجام مطالعات مدیریت محیط زیست (EMP) اقدام می گردد، به نحوی که حداقل میزان آلاینده گی آب، هوا و همچنین تولید پسماند را به همراه داشته باشد. از جمله این موارد می توان به اجرای پروژه توسعه مخازن انبارش قیر در کارخانه آبادان اشاره نمود که اخیراً به بهره برداری رسیده و در طول اجرای پروژه ضمن بازدید مکرر کارشناسان سازمان حفاظت محیط زیست، گزارشی مبنی بر آلاینده گی دریافت نگردید.

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی

- اقدامات شایان توجه شرکت نفت پاسارگاد در خصوص عدم آلودگی اکوسیستم پیرامون کارخانه / پایانه ها به شرح ذیل می باشد:
- پیشگیری از تخلیه هرگونه پساب به محیط زیست از طریق اجرای سیستم تخلیه بسته (Close Drain) و ارسال پساب های تولیدی به سیستم تصفیه پالایشگاهها
- ایجاد محل نگهداری موقت پسماندهای تولیدی (Salvage) و امحاء پسماندهای از طریق سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست
- اجرای برنامه های مختلف زیست محیطی در راستای تعامل با ادارات محیط زیست مناطق به منظور پاکسازی محیط زیست و حفاظت از اکوسیستم منطقه
- تولید قیر امولسیون (قیر سبز) در راستای کاهش اثرات مخرب هیدروکربن های نفتی (به دلیل استفاده از آب به جای حلال های نفتی در قیر امولسیون، میزان آسیب وارده به محیط زیست بسیار کاهش می یابد)

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان

- تعبیر بسته بندی محصول تولیدی از بشکه فلزی به جامبوگ به دلیل اینکه پوشش داخلی آن قابل حل در قیر بوده و در نهایت باعث کاهش مصرف انرژی و هدر رفت مواد اولیه با ارزش می گردد.
- اخذ تقدیرنامه های صنعت سبز (در راستای اهتمام ویژه به مسائل زیست محیطی)
- عدم اعلام آلاینده‌گی مناطق شرکت نفت پاسارگاد از سوی سازمان محیط زیست و پرداخت هیچگونه عوارض آلاینده‌گی ضایعات و نحوه مدیریت آنها
- تلاش در راستای کاهش پسماندهای ویژه و بازیافت آنها از جمله: تبدیل پسماند ویژه کک به پسماند عادی و بازگشت به چرخه تولید به عنوان زیر ساخت آسفالت در راهسازی
- ثبت کلیه پسماندهای تولیدی در سامانه جامع سازمان حفاظت محیط زیست (iranemp.ir) و امحاء آنها از طریق شرکت های معتمد سازمان

دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

- گواهینامه سلامت کلیه کارکنان رستوران، آبدارخانه و... در کلیه مناطق شرکت نفت پاسارگاد اخذ شده و به صورت مستمر تمدید می گردد.
 - معاینات دوره ای پرسنل به صورت سالیانه در دفتر مرکزی و سایر مناطق شرکت نفت پاسارگاد انجام و ضمن پایش سلامت کارکنان، در خصوص پیشگیری از بروز بیماری های شغلی و همچنین ارتقاء سلامت کارکنان به صورت مستمر اقدام می گردد.
- جدول ۱۵: جدول ۱۶: اقدامات صورت گرفته در راستای صیانت از محیط زیست و بودجه برنامه و عملی هر کدام

| شرح مختصر و ویژه (ها) | کل بودجه در نظر گرفته شده (میلیون ریال) | کل بودجه هزینه شده (میلیون ریال) | درصد پیشرفت |
|--|---|----------------------------------|-------------|
| در سرپس قراردادن فالیزر آن لاین کارخانه لپان | ۱۵۰ | ۱۵۰ | ۱۰۰٪ |
| خروج پسماند کک از فهرست پسماندهای ویژه (تبدیل به پسماند عادی) | ۱۰۰ | ۱۰۰ | ۱۰۰٪ |
| مشارکت فعال در برگزاری مناسبت های زیست محیطی از جمله نمایشگاهها اجنبی برنامه هفتگی فرهنگی و آموزشی در راستای مسئولیت اجتماعی و تعالی مستمر با سازمان حفاظت محیط زیست | ۲۰۰۰ | ۲۰۰۰ | ۱۰۰٪ |

بعد مصرف انرژی :

- مصارف انرژی کارخانجات نفت پاسارگاد در سال ۱۴۰۱ و دوره مشابه قبل آن در جدول ۱۷ بیان می شود.
- جدول ۱۷: مقادیر مصرف حامل های انرژی و تغییرات صورت گرفته در مقایسه با دوره مشابه سال قبل

| نوع انرژی | واحد اندازه گیری | زینتی سل ملی تا اسفند ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ | | | زینتی سل ملی تا اسفند ۱۴۰۰/۰۹/۳۰ | | |
|-----------|------------------|----------------------------------|--------------|------------------|----------------------------------|--------------|------------------|
| | | مقدار مصرف | تغییر - ریال | مبلغ میلیون ریال | مقدار مصرف | تغییر - ریال | مبلغ میلیون ریال |
| بخار | تن | ۱۰۰۰۲۱۰۰ | ۱۰۴۰۴۱ | ۷۹۳۸۲۳ | ۱۰۰۰۲۱۰۸ | ۷۹۵۰۴۹۶ | ۰٪ |
| برق | مگاوات ساعت | ۱۹۰۹۸۶۰۳۴۶ | ۸۰۰۵۰۵ | ۱۰۰۳۸۸ | ۱۹۰۹۸۵۰۷۹ | ۲۰۷۶۰۵ | ۰٪ |
| گاز | مترمکعب | ۳۶۰۳۲۶ | ۱۱۰۱۲۴ | ۲۰۱۷۸۰۳۲۷ | ۲۸۰۴۸۱ | ۶۲۰۳۷ | ۲۸٪ |
| گازوئیل | مترمکعب | ۱۹۶۰۴۷۰۵۸۸ | ۱۶۰۷۰۰ | ۷۲۴ | ۱۹۸۰۷۲۰۹۹۴ | ۱۴۲۰۸۷۴ | -۱٪ |
| مازوت | مترمکعب | ۹۷۰۹۶۰۰۰۰ | ۲۰۴۴۹ | ۱۷۵ | ۱۲۳۰۴۰۵۷۱۴ | ۲۲۰۳۲۶ | -۲۷٪ |

- گاز طبیعی (دریافتی از شبکه گاز) یا Fuel gas (دریافتی از پالایشگاه های بالا دست کارخانجات شرکت نفت پاسارگاد) دارای کاربری در کوره ی Incinerator کارخانجات می باشد. مقدار Waste gas ورودی به کوره های Incinerator به مقدار تولید، نوع گرید قیر تولیدی و کیفیت خوراک و کیوم باتوم دریافتی از پالایشگاه ها بستگی دارد. هر چه مقدار تولید بیشتر باشد، گرید قیر تولیدی سنگین تر باشد (نیاز به هوادهی و زمان ماند بیشتری در راکتور داشته باشد) و کیفیت و کیوم باتوم پایین تر باشد، مقدار

Waste gas ورودی به کوره بیشتر شده و نهایتاً به مقدار گاز بیشتری برای سوزاندن Waste gas نیاز است. این گاز مصرفی در کوره‌ها، مقدار ثابتی ندارد و بنا به شرایط فوق‌الذکر تابعی از عوامل مذکور می‌باشد. مصرف دیگر Fuel gas در کارخانه آبادان این شرکت (علاوه بر مصرف در کوره) استفاده در بویلر روغن داغ می‌باشد که گرمایش خطوط و ادوات را فراهم می‌نماید که رابطه مستقیمی با شرایط خوراک دریافتی، تعدد دفعات راه‌اندازی واحد و ظرفیت گرمایشی مورد نیاز دارد.

- گازوییل و مازوت خریداری شده توسط پایانه‌های شرکت نفت پاسارگاد، دارای کاربری در بویلرهای روغن داغ پایانه‌ها می‌باشد. مقدار گازوییل و مازوت مصرفی در بویلرها بر اساس مقدار گرمایش مورد نیاز خطوط و خصوصاً مخازن قیر و همچنین زمان ماند قیر با دمای تحویل به کشتی حداقل ۱۳۵ درجه سانتیگراد در مخازن (تا پیش از برداشت توسط مشتری) متغیر است. هر چه دمای ورودی قیر به پایانه‌ها (از کارخانجات) کمتر باشد و زمان ماند قیر بیشتر باشد (طولانی شدن برداشت)، باید بویلرهای روغن داغ مدت زمان بیشتری با ظرفیت حرارتی بالاتر در سرویس باشند تا قیر سرد نشود و با دمای مناسب قابل تحویل به کشتی باشد.
- سوخت اصلی بویلرهای روغن داغ، گازوییل می‌باشد (با توجه به عدم وجود گاز در پایانه‌های بندرامام و بندرعباس) ولی مشعل بویلرها قابلیت سوزاندن مخلوط گازوییل و مازوت را نیز دارند و بدلیل سختی و محدودیت خرید گازوییل، در مواقعی مازوت خریداری می‌شود و با گازوییل مخلوط می‌گردد تا بویلرها گرمایش مورد نیاز را تامین نمایند. نوسان مصرف مازوت به عوامل فوق بستگی دارد و مقدار ثابتی نمی‌باشد.

• گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین (تاسیکو):

• چوکا:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- پروژه لایروبی لاگون تصفیه فاضلاب، با توجه به اشباع بودن لاگون‌های تصفیه فاضلاب از لجن و کاهش زمان ماند، با هزینه ای بالغ بر ۱۵۰ میلیارد ریال در حال انجام است که یکی از اقدامات در مسیر بهسازی وضعیت پساب خروجی شرکت محسوب می‌گردد.
- 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 تأمین مواد اولیه و جایگزینی آن با کاغذ بازیافتی در جهت حفظ جنگل و توسعه پایدار
- بکر نگه داشتن حاشیه‌های 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 جنگل‌های حاشیه کارخانه و اطراف لاگون‌های شرکت مشاهده می‌گردد.
- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:
- تولید محصول قابل بازیافت و بدون ایجاد آلودگی برای مصرف‌کننده
- با توجه به اینکه کارخانه چوکا، از صنایع بزرگی محسوب می‌شود که خارج از شهرک صنعتی و در بطن مناطق مسکونی شهر قرار گرفته است، تلاش نموده تا با کاهش بوی نامطبوع در منطقه (فرایند پخت چوب) و همچنین کنترل وضعیت پساب خروجی که از کنار منازل مسکونی به سمت منابع پذیرنده هدایت می‌گردد رضایت مردم منطقه را فراهم نماید.
- هدایت پساب خروجی کارخانه به مزارع کشاورزی بعنوان منابع پذیرنده (با توجه به درخواست کشاورزان و مسئولیت اجتماعی، لایروبی کانال‌های خروجی و انهار آبیاری، رهاسازی آب مخازن ذخیره شده ۵۰ هزار متر مکعبی جهت تأمین آب مورد نیاز کشاورزان
- تأمین آب شرب بهداشتی منازل مسکونی شهرک چوکا و روستاهای همجوار شرکت
- ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:
- تولید هوموس (کود آلی) از ضایعات چوبی دیو شده ۵۰ ساله کارخانه با مجوزهای مربوطه و ارائه آن به بازار مصرف کشاورزی و باغداری
- جداسازی ضایعات پلاستیک و نگهداری مجزای 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
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان

- بر خورداری از واحد بهداشت و پزشک عمومی مستقر در داخل شرکت با آمبولانس و تجهیزات اولیه ضروری احیاء، معاینات دوره‌ای کارکنان شرکت و تحت نظارت مستمر مرکز بهداشت و درمان شهرستان و ارائه بسته‌های بهداشتی به ویژه در ایام کرونا، برگزاری دوره‌های آموزشی.

بعد مصرف انرژی :

- 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 بهره برداری 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 راکتیو با نصب بانک خازنی فشار قوی (که باعث صرفه جویی 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
- در خصوص مصرف آب نیز بعلا تعمیرات اساسی در خط لوله کشی قبل از بویلر (سرد) و بعد بویلر (گرم) کلیه اتصالات مسیره‌های 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 متر مکعب در سال ۱۴۰۰ به ۵۹ متر مکعب در سال ۱۴۰۱ به ازای هر تن تولید محصول کاغذ کاهش ۱۵٪ درصدی داشته است

• حریر خوزستان:

- ساخت دفتر و متمرکز کردن پرسنل پساب صنعتی در محل حوضچه‌های خروجی
- با توجه به نمونه‌برداری و خوداظهاری‌های انجام شده در فواصل مشخص و نتایج در رنج استاندارد
- انجام آزمایشات دوره‌ای توسط معاونت غذا و دارو و سازمان استاندارد و نداشتن هیچگونه بار میکروبی
- کنترل دقیق آب خروجی مطابق با استاندارد تعریف شده و جمع‌آوری ضایعات سیم مفتول و به مزایده گذاشتن آنها
- انجام معاینات ادواری سالیانه و دریافت کارت سلامت برای کلیه پرسنل و ثبت در سامانه سیب و همچنین آلاینده‌سنجی عوامل سخت و زیان آور محیط کار

بعد مصرف انرژی

- نصب کنترل دور بر روی الکترو موتورها
- اتومات کردن عملکرد تجهیزات برقی
- جایگزین کردن لامپ‌های کم مصرف بجای پر مصرف
- کنترل کردن وسایل سرمایشی و برنامه ریزی الکتروموتوری خط تولید در فواصل زمانی مشخص و حفظ تولید

• صنایع چوب خزر کاسپین:

- پروژه‌های زیست محیطی شرکت صنایع چوب خزر کاسپین در سال ۱۴۰۱، همچنین مزایده ذخیره و کاهش مصرف انرژی به پیوست می‌باشد.
- تست‌های پزشکی ادواری به صورت مرتب انجام شده و گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان در موعد مقرر تمدید می‌گردد.
- در مجموعه فومیزه تمامی ضایعات دوباره به خط تولید بازگردانده و به پروسه تولید برمی‌گردد.
- در مجموعه MDF نیز کناره‌برهای ضایعاتی و غبار حاصل از سنباذه زنی، بخشی به خط تولید بازگردانیده و بخشی نیز به عنوان ماده اولیه جهت تامین انرژی حرارتی در واحد ضایعات سوز به کار می‌رود.

بعد مصرف انرژی

- تغییر ساختار سگمنت ریفرینری با عملکرد بهتر و مصرف برق کمتر (تغییر زاویه قالب)

- اجرای پروژه تزریق بخشی از غبار ماشین سنباذه‌زنی به سیکل تولید (۱۱ درصد مصرف مواد اولیه کمتر در تولید هر ورق تخته)
- نصب نانو خازن روی موتورهای نوسان دار (سندینگ و چپیر)
- سیستماتیک نمودن بخش الکتریکی دیگ‌های بخار (PLC کردن)

• صنایع کاغذسازی کاوه

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده در شرکت صنایع کاغذ سازی 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 اشغال گیر در مسیر پساب خروجی در راستای کاهش میزان آلودگی پساب خروجی و به تبع آن کاهش هزینه‌های پرداختی بابت فاضلاب به شهر صنعتی کاوه
- استفاده از ماده شیمیائی پلی الکترولیت پودری و تزریق آن به پساب کارخانه جهت بهبود فرآیند بازیافت الیاف ریز خروجی به جهت کاهش ضایعات و تأثیرات مثبت زیست محیطی.
- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی :
- قاعدتاً اقدامات صورت گرفته در حوزه تصفیه پساب و بازیافت مجدد آن در این مقوله هم تأثیر گذار بوده است ولی پروژه مشخصی در این زمینه در شرکت انجام نشده است.

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- با عنایت به اینکه صنعت تولید کاغذ بسته بندی جزء صنایع سبز بوده و با تولید هر تن کاغذ از ضایعات کاغذ بازیافتی (آخال) از قطع ۱۷ اصله درخت جلوگیری می‌شود لذا ذات فعالیت‌های این شرکت براساس حفظ محیط زیست می‌باشد.

ضایعات و نحوه مدیریت آن‌ها:

- در شرکت کمیته‌ای تحت عنوان کمیته کاهش ضایعات تشکیل گردیده و تصمیمات آن کمیته به فوریت در دستور کار قرار می‌گیرد و نتایج آن پایش می‌شود.
- با توجه به نقش مهم کیفیت و کمیت آخال خریداری شده، اقدامات مؤثری از جمله شناسائی منابع کیفی داخلی و واردات آخال کیفی در دستور کار قرار گرفته است و جزء اقدامات اصلی شرکت است.
- نصب دو دستگاه ریجکت سورتر در مسیر انتقال خمیر به ماشین کاغذ در سه سال گذشته موجب بازیافت الیاف خمیر متصل به ضایعات پلاستیکی و فلزی موجود در آخال می‌شود و در کاهش میزان ضایعات و افزایش بازیافت الیاف مؤثر است.
- در سال جاری هم بصورت هفتگی جلسه‌ای با موضوع کاهش پارگی‌های کاغذ در فرآیند تولید تشکیل می‌گردد که ابتدا عارضه‌یابی دقیقی در این خصوص صورت گرفته و با توجه به سطح اهمیت دلایل، راهکارهای اصلاحی در اسرع وقت انجام می‌شود. این مهم نقش بسزائی در کنترل ضایعات شرکت خواهد داشت.
- برنامه‌ریزی جهت طراحی، ساخت و نصب بروک پالپر در بخش ماشین کاغذ که ضایعات ناشی از پارگی در خطوط تولید بدون آسیب به الیاف و آلوده شدن با سنگ و شن و غیره مجدداً و با فوریت به خمیر مناسب تبدیل شده و به مسیر تولید باز گردد که برای این موضوع پیش بینی می‌شود نیاز به بودجه‌ای در حدود ده میلیارد ریال باشد که کل این فرآیند با استفاده از توان فنی و مهندسی داخل مجموعه انجام خواهد شد.
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- موضوع سلامت پرسنل از موضوعات مهم در دستور کار دائمی شرکت می‌باشد از جمله اقدامات مستمر انجام شده :
- انعقاد قرارداد با پزشک جهت انجام معاینات و آزمایش‌های دوره ای پرسنل و حضور منظم ایشان در محل کارخانه جهت انجام وظایف محوله
- انعقاد قرارداد با شرکت‌های معتبر در خصوص اندازه‌گیری آلاینده‌های محیطی از جمله آلودگی صوتی، گردوخاک شیمیائی و غیره جهت رعایت مسائل بهداشتی محیط کارخانه و حفظ سلامت کارکنان

- انعقاد قرارداد بیمه تکمیلی مناسب برای پرسنل در راستای رفع نگرانی‌های ایشان در حوزه سلامت خود و خانواده ایشان و هزینه‌های مربوطه.

- کلیه پرسنل دارای پرونده سلامت و گواهینامه‌های لازم تحت نظر پزشک دارای صلاحیت می‌باشند

بعد مصرف انرژی

- با عنایت به اقدامات اصلاحی انجام در مورد آب مصرفی و ایجاد چرخه مناسب طبق آمار موجود در کارخانه که مستندات آن موجود است میزان آب به ازاء تولید هرتن کاغذ از ۱۱/۳ متر مکعب به حدود ۹ تن در هر متر مکعب در طی سال ۱۴۰۱ کاهش یافته است که نشان دهنده مؤثر بودن اقدامات اصلاحی انجام شده در فرآیند مصرف آب مورد نیاز تولید کارخانه می‌باشد.

- با عنایت به تعمیرات صورت گرفته در بویلرهای شرکت تنظیمات انجام در سیلندرها و استیم‌جوینت‌ها در خط یک و دو ماشین میزان مصرف گاز به ازاء هر تن تولید محصول از ۳۵۱ متر مکعب به ۳۱۶ متر مکعب در سال ۱۴۰۰ کاهش یافته است. به عبارت دیگر سعی شده از خروج بخار از سیر تولید جلوگیری گردیده و مجدداً از آن در سایر قسمت‌ها بشود که این امر با توجه به مشکلات ناشی از کمبود گاز در فصل سرما با جدیت ادامه خواهد یافت.

• محصولات کاغذی لطیف

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده :

- پروژه ارتقاء تصفیه‌خانه و بازچرخانی آب با استقرار سیستم تصفیه پیشرفته و استفاده مجدد از آب برگشتی بمنظور کاهش مصرف آب تازه در راستای حفاظت و صیانت از محیط زیست و منابع انرژی.

- پروژه ارتقاء سیستم تولید خمیر با بروز رسانی درام پالپر بمنظور افزایش میزان تولید خمیر کاغذ و افزایش میزان جمع‌آوری کاغذ باطله از محیط زیست در راستای حفاظت از منابع انرژی.

- 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.

- اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی :

- تنظیم مشعل‌های کارخانه و اندازه‌گیری و رصد مرتب گازهای خروجی از دودکش‌های کارخانه در قالب طرح‌های خوداظهاری و خودآگاهی بمنظور عدم آسیب به کیفیت هوا و تنوع زیستی منطقه.

- انتقال پسماند جهت دفن در مراکز مجاز تعیین شده از سوی اداره حفاظت محیط زیست بمنظور 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

- رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان :

- - بازیافت کاغذ باطله و جمع‌آوری روزانه حدود ۱۰۰ تن کاغذ از محیط زیست و ممانعت از قطع اشجار و هدر رفت آب و سایر منابع انرژی بمنظور تولید تیشو، و تولید تیشوی بهداشتی با حفظ و ارتقاء کیفیت در راستای رضایتمندی مشتریان.

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 بعنوان ضایعات شناسایی می‌گردد شامل کارتن‌های موجود در آخال ورودی، فلزات، مفتول‌های فلزی و غیره در مزایعات عمومی به فروش می‌رسد.

- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:

- انجام معاینات و آزمایشات ادواری توسط مراکز تخصصی طب کار بصورت سالیانه (بر اساس نوع عوامل زیان آور و مدت زمان مواجهه)

- انجام معاینات و آزمایشات مربوطه جهت اخذ کارت بهداشت بصورت دوره‌ای

بعد مصرف انرژی

- دیریت مصرف انرژی (پیاده سازی سیستم استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰-۲۰۱۸)
- رعایت ساعات پیک برق
- بهبود شرایط تولیدی
- جایگزینی منابع روشنایی با راندمان بالا
- انجام بموقع سرویس تجهیزات دوار و در نتیجه افزایش راندمان آنها
- انجام سرویس و بازرسی فنی دیگ های بخار
- انجام بموقع سرویس و اخذ معاینه فنی موتورخانه ساختمان اداری

• شرکت صنایع کاغذ بیستون:

بعد زیست محیطی نظیر پروژه‌های انجام شده:

- با عنایت به پروژه بودن این شرکت، کلیه ضوابط استانداردهای موصوف در واحدهای آلاینده هوا، پساب، ضایعات و ... در طراحی کارخانه مد نظر قرار خواهد گرفت.
- 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.

اقدامات صورت گرفته جهت کاهش آثار مخرب تنوع زیستی:

- دستیابی به اهداف استحصال و برگشت‌پذیری حداکثری پساب صنعتی و کمینه سازی آب مصرفی پس از شناخت کمیت و کیفیت پساب صنعتی در طی مراحل اجرای طرح میسر بوده و طراحی پکیج بهینه سیستم تصفیه فاضلاب صنعتی با لحاظ کنترل پارامترهایی نظیر COD (حداکثر ۲۰۰۰) -TSS-PH و غیره از طریق به کارگیری تکنولوژی بروز و اقتصادی در زمان مقتضی صورت خواهد پذیرفت.

رعایت مسائل زیست محیطی از دید مشتریان:

- ✓ با عنایت به پروژه بودن این شرکت و عدم تولید محصول، مورد مزبور موضوعیت ندارد.

ضایعات و نحوه مدیریت آنها:

- با عنایت به پروژه بودن این شرکت و عدم تولید محصول، مورد مزبور موضوعیت ندارد.
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- بمنظور معاینات دوره‌ای برای کلیه پرسنل این شرکت به اقتضای شغل آنان، با واریز حق ویزیت، پرونده تشکیل و بالتبع آن معاینات پزشکی انجام می‌گردد. شایان ذکر است جهت معاینات زیر نظر پزشک معتمد، جناب آقای دکتر حقی در شهرستان هرسین و بیمارستان منز در شهرستان کرمانشاه از سوی آن مرکز بهداشت هرسین به این شرکت معرفی گردیدند.

بعد مصرف انرژی

- 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.
- **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 آنلاین 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.
 - انجام سیستم مدیریت پسماند از شناسایی تا تعیین تکلیف پسماندهای تولیدی
 - تهیه کیسه‌های پارچه‌ای و اهدا به محیط‌زیست اهواز جهت اشاعه فرهنگ عدم استفاده از پلاستیک
- بعد مصرف انرژی**
- میزان ذخیره و کاهش مصرف انرژی
 - تهیه گزارشات دورهای در خصوص مصرف آب، گاز و برق
 - پایش مداوم مصرف آب و گاز
 - برنامه ریزی استفاده از فناوری‌های جدید در طرح‌های توسعه
 - اجرای پروژه‌های کوچک که منجر به کاهش مصرف انرژی می‌شود
 - استقرار سیستم مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱

• **شرکت دوده صنعتی پارس:**

شرکت دوده صنعتی، پارس همواره با رویکرد حفاظت از محیط زیست و با لحاظ نمودن موضوعات زیست محیطی در مراحل طراحی، ساخت و بهره‌برداری درصدد کنترل آلاینده‌های خود در بخش‌های هوا، آب و خاک بوده است. با استقرار سیستم‌های مدیریت ایمنی و سلامت شغلی و زیست محیطی هر گونه آثار و پیامدهای فرآیندهای زنجیره تولید را در قالب ریسک‌ها و جنبه‌های زیست محیطی مورد ارزیابی و پایش قرار می‌دهد و مطابق الزامات سیستم‌های مذکور اقدامات اصلاحی و پیشگیرانه و همچنین برنامه‌ها و پروژه‌های مورد نیاز را جهت کنترل قرار دادن و یا حداقل نمودن اثر ریسک‌های ایمنی و سلامت شغلی و جنبه‌های زیست محیطی اجرا می‌نماید.

و در این راستا اثربخشی رویکرد فوق را با شاخص‌های انطباق با نتایج اندازه‌گیری زیست محیطی و ایمنی و سلامت شغلی مورد پایش و اندازه‌گیری قرار می‌گیرد.

شاخص‌های زیست محیطی در شرکت دوده صنعتی پارس، با توجه به نظارت دقیق سازمان حفاظت از محیط زیست به دقت پایش و گزارش می‌گردند.

بعد مصرف انرژی

- شاخص سالانه مصرف انرژی برابر با ۳۳۶ گیگا ژول بوده و در تمامی سال‌ها میزان مصرف پایین‌تر از سطح شاخص بوده .
- اجرای پروژه نوسازی خط تولید دوده هارد که موجب کاهش مصرف انرژی (گاز) و آب می‌گردد. شروع مقدمات اجرای پروژه بهینه سازی واحد خشک کن خط تولید دوده هارد که یکی از زیر پروژه های آن نصب تجهیز Economizer می‌باشد که میتواند با استفاده از حرارت خروجی Stack موجب کاهش مصرف انرژی گازی جهت تامین حرارت مورد نیاز واحد خشک کن گردد.
- افزایش شدت مصرف در سال ۱۴۰۱ ناشی از فرآیند راه اندازی فاز سوم و نیاز تیم بهره‌بردار به اشراف کامل به تولید بهینه بوده است پس از اجرایی شدن تولید بهینه در اسفند ۱۴۰۱ شدت مصرف انرژی کاهش یافته است.
- همانگونه که ملاحظه می‌شود شدت مصرف انرژی در اسفند ۱۴۰۱ به دلیل اتمام فرآیند راه اندازی بهینه راکتور جامبو فاز سوم کاهش یافته است.

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
- ارتقاء فرهنگ حفاظت از محیط زیست با برگزاری کلاس‌های آموزشی
- استقرار سیستم مدیریت زیست محیطی مبتنی بر ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵
- اجرای مطالعات مخاطرات و راهبری عملیات HAZOP:
- این پروژه از منظر کاهش ریسک ایمنی واحدهای فرآیندی و در نتیجه جلوگیری از آتش سوزی و انفجارهای احتمالی که میتواند دارای پیامدهای زیست محیطی باشد، جزو اقدامات زیست محیطی به حساب می‌آید.
- 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.
- پسماندهای غیرویژه از طریق شرکت به فروش می‌رسند و پسماندهای ویژه که آلاینده محیط زیست هستند توسط شرکت پیمانکار مربوطه در حال حاضر شرکت رهپویان (صالح) معدوم می‌گردد.
- برای دفن پسماندهای زیست محیطی ابتدا کارشناس ایمنی و بهداشت کارخانه در سامانه جامع مدیریت پسماندهای زیست محیطی ثبت نام می‌نماید. سپس با بررسی کارشناسان مربوطه عملیات خروج و دفن پسماندها بررسی و تایید می‌شود. در ادامه نوبت‌دهی برای آغاز عملیات اجرایی انجام می‌پذیرد. سپس در موعد مقرر، پس از عقد قرارداد بین کارخانه و مسئول شرکت مربوطه و تنظیم صورتجلسه خروج پسماندها از کارخانه انجام می‌شود. برای معدوم کردن این دسته از پسماندها هم ابتدا محموله سوزانده می‌شود تا مواد سوختنی دچار احتراق شده و حجم پسماند کاهش پیدا کند. در این فرآیند حدود ۹۰ درصد محموله می‌سوزد و ده درصد مضر و باقیمانده در محل مورد نظر دفن می‌شود.

• شرکت لاستیک سهند:

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.

بعد مصرف انرژی

- میزان ذخیره و کاهش مصرف انرژی:
- تنظیم شعله های دیگ بخار در جهت کاهش مصرف گاز
- ساخت میدل آب گرم حاصل از کندانس بخار جهت کاهش مصرف گاز
- از مدار خارج کردن دیگ‌های چدنی جهت کاهش مصرف گاز

• سلسله آب حیات کرمان:

بعد زیست محیطی پروژه‌های انجام شده:

- تعویض خاک، کوددهی و سم‌پاشی فضای سبز
- کاشت چند اصله نهال درخت و هرس درختان موجود
- خرید تجهیزات آبیاری و باغبانی (آب پاش، شیلنگ، درپیر، درخت چین، اجاره چمن زن و...)
- کنترل بازه‌های آبیاری و سم‌پاشی با تکمیل فرم‌های مربوطه
- دریافت گواهینامه‌های بهداشت و سلامت کارکنان:
- 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 مصرف انرژی

- کاهش مصرف آب با سرویس خطوط و تاسیسات شرکت و حذف نشتی‌ها
- تهیه و تعویض واشرهای فرسوده کولینگ‌های خطوط تولید
- تهیه قطره‌گیر برای برج‌های خنک‌کننده جهت جلوگیری از هدر رفت آب
- کاهش مصرف برق با اصلاح الگوی مصرف برق و رویکرد تعمیرات پیشگیرانه، نوسازی و بهسازی ماشین آلات و تجهیزات خطوط تولید و جنبی و کاهش تعمیرات اضطراری
- جایگزین کردن پمپ‌های نو به جای پمپ‌های فرسوده
- تعویض به موقع خازن‌های معیوب بر اساس عمر مفید قطعه در راستای کنترل ضریب قدرت (کسینوس فی) و کاهش بار راکتیو

بعد مسئولیت اجتماعی

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

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

| ردیف | نام هلدینگ/ شرکت | مخارج انجام شده (ریال) | محل و یا موضوع هزینه |
|------|---------------------------------|---------------------------|---|
| ۱ | نفت ایرانول | ۳,۸۷۰,۶۸۵,۰۰۰ | کمک به بهزیستی، بیماران صعب العلاج، موسسه خیریه کهریزک |
| ۲ | نفت پاسارگاد | ۷,۴۰۶,۸۰۴,۶۹۲ | کمک های عام المنفعه |
| ۳ | برسی ایران گاز | ۷۵۱,۶۳۸,۴۰۹ | پرداخت به سازمان بهزیستی آبادان، کمکهای فرهنگی و مذهبی |
| ۴ | پتروشیمی آبادان | ۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۵ | پتروشیمی خراسان | ۲۹,۶۳۵,۲۶۳,۰۵۲ | کمک به هیات بسکتبال و کمک های عام المنفعه شامل لای روبی رودخانه اترک و... |
| ۶ | پتروشیمی غدیر | ۳,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۷ | سرمایه گذاری توسعه صنایع لاستیک | ۱,۳۷۸,۰۰۰,۰۰۰ | کمک به موسسات خیریه کلبه مهربانی و انجمن دیابت و کمیته امداد امام خمینی و هیات رزمندگان اسلام استان زنجان و ... |
| ۸ | پتروشیمی فن آوران | ۲۲۲,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۹ | پتروشیمی فارابی | ۶۱۰,۳۱۷,۲۰۰ | هزینه های مساعدت جهت راه اندازی بخش شیمی درمانی بیماران سرطانی براساس مصوبه شورای راهبردی و خرید بن کارت فروشگاه رفاه برای خانواده های تحت پوشش کمیته امداد و ... |
| ۱۰ | گروه صنعتی بارز | ۹,۶۹۵,۲۹۶,۱۰۰ | خرید ۱۹ دستگاه تلویزیون جهت بیمارستان مسیح دانشوری، و کمک های عام المنفعه |
| ۱۱ | سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی | ۴۴۵,۹۰۰,۲۵۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۱۲ | محصولات کاغذی لطیف | ۱,۷۵۷,۳۰۱,۳۴۳ | هزینه های درمانی، فرهنگی، و سایر |
| ۱۳ | کاغذسازی کاوه | ۱,۰۱۵,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه، کمک به مرکز نیکوکاری |
| ۱۴ | چوب و خزر کاسپین | ۹۵۵,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۱۵ | صنایع چوب و کاغذ ایران (چوکا) | ۱,۸۸۷,۷۰۰,۰۰۰ | هزینه های فرهنگی و مذهبی و درمانی و سایر کمک های عام المنفعه |
| ۱۶ | حریر خوزستان | ۲,۱۰۳,۲۰۰,۰۰۰ | کمک به مراکز آموزشی و ورزشی و پشتیبانی |
| ۱۷ | بیستون تامین | ۳۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۱۸ | کرین ایران | ۲,۱۲۶,۸۹۷,۲۸۴ | کمک های عام المنفعه |
| ۱۹ | صنایع لاستیکی سپند | ۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۲۰ | شیمی بافت | ۳,۸۵۶,۵۲۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۲۱ | سلسله آب حیات کرمان | ۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۲۲ | دوده صنعتی پارس | ۵۴۶,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۲۳ | فریمکو پارس | ۷۷۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۲۴ | گازلوله | ۳۷۹,۱۶۲,۶۴۰ | کمک های عام المنفعه |
| ۲۵ | نگهداشت کلران | ۱۶۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک به خیریه صالحین، خیریه امام رضا، خیریه محک، خیریه آبشار، |
| ۲۶ | سرمایه گذاری هامون کیش | ۳۰,۰۰۰,۰۰۰ | کمک های عام المنفعه |
| | جمع مخارج | ۲۹۶,۳۶۰,۶۸۵,۹۷۰ | |

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 شناور بودن نرخ‌های بهره

- توجه 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 روزافزون 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 یا 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 دارایی‌های 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 شرکتهای 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

- تایپیکو 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 تایپیکو 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.
- تایپیکو 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 تایپیکو معین شده، شرکتهای تابعه را به رعایت این چارچوب‌ها الزام می‌نماید. این چارچوب‌ها بیشتر در راستای تنظیم روابط فی‌مابین شرکت تایپیکو 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 تایپیکو 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

متنول: با توجه به اینکه در صنعت متانول تعدادی از طرح‌ها در مرحله نزدیک به بهره‌برداری می‌باشد با وارد مدار شدن تولید این شرکتهای و افزایش حجم عرضه محصول و همچنین وضع عوارض صادراتی و افزایش نرخ خوراک گازی به میزان بسیار زیادی سودهی 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 می باشد، این موضوع به عنوان یکی از کلوگاه های مؤثر در آینده شرکت ریسک‌هایی را ایجاد کرده است. تدوین تمامی سناریوهای ممکن جهت تأمین پایدار خوراک از اولویت‌های راهبردی شرکت نفت پاسارگاد می‌باشد. ضمناً تولید قیر با عملکرد متفاوت مزیت رقابتی برای شرکت نفت پاسارگاد نسبت به رقیب 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 هم افزایی در فروش محصولات فی ما بین دو شرکت می تواند راهگشا باشد. همچنین یکی از طرح های در حال پیگیری کلر الکالی پتروشیمی غدیر می باشد که بسیار کارگشا در متوازن سازی و رفع گلوگاه های زنجیره تولید PVC می باشد.

DOP,PA: با توجه به آتش سوزی پتروشیمی بوعلی سینا، تأمین اورتوزایلین به عنوان عامل محدود کننده تولید محصول فوق محسوب می شود. 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 اصلی ترین عوامل محدودکننده است. با توجه به موقعیت پتروشیمی فارابی و همچنین در اختیار داشتن مخازن، مخزن‌داری بعنوان 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 اصلی ترین 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 هم اکنون توسعه این بخش از فعالیت شرکت با توسعه و بهینه سازی مخازن موجود (از جمله شناورسازی سقف مخازن) در دست اقدام می باشد. 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 می باشد .

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 تایپیکو در دست پیگیری می باشد. اجرای ظرفیت ۴۴ هزار تنی لاستیک TBR در

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

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

بارز کرمان و برنامه‌ریزی جهت خرید بهینه مواد اولیه همچون کاتوچوی طبیعی از منابع طبیعی و نیز توسعه محصولات جدید از رویکردهای پیش روی گروه صنعتی بارز می باشد.

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

| معاملات شرکت با اشخاص وابسته طی سال مورد گزارش | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|-------------------|----------------|-------------------|------------|------------------|--------------------|-----------------|----------------------|--------------|---------------|
| (مبالغ به میلیون ریال) | | | | | | | | | | | |
| شرح | نام اشخاص وابسته | نوع وابستگی | مشمول ماده ۱۲۹ | پرداخت علی الحساب | خرید سهام | کارمزد خرید سهام | دریافت اصل تسهیلات | اجاره بها و رهن | پرداخت اصل و تسهیلات | تضمین اعطایی | تضمین دریافتی |
| شرکت اصلی و نهایی | سازمان تامین اجتماعی | سهامدار اصلی | - | - | ۲۶,۶۸۳,۳۸۱ | - | - | - | - | - | - |
| شرکت های گروه | گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین | شرکت فرعی | - | ۵۰۰,۰۰۰ | - | - | ۱,۱۲۲ | - | - | - | - |
| | پتروشیمی آبان | شرکت فرعی | - | ۳۹۵,۴۷۰ | - | - | ۲۷,۸۹۷ | - | - | - | - |
| | ماشین سازی پارس | شرکت فرعی | - | ۲۰۱,۴۱۶ | - | - | - | - | - | - | - |
| | پتروشیمی غدیر | شرکت فرعی | √ | - | - | - | ۷۴,۹۲۸ | - | - | ۲۵۰,۰۰۰ | ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ |
| | گروه صنعتی بارز | شرکت فرعی | - | - | - | - | - | - | - | ۸,۶۴۹,۰۰۰ | - |
| | پتروسینا | شرکت فرعی | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی | شرکت فرعی | √ | ۵,۱۷۰,۴۲۱ | - | - | ۱۰۷,۳۱۹ | - | - | - | - |
| | سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک | شرکت فرعی | √ | ۱,۴۶۷,۳۶۲ | - | - | - | - | - | ۲۷۰,۰۰۰ | - |
| سایر اشخاص وابسته | کارگزاری صبا تامین | عضویت مدبره مشترک | √ | - | - | ۷,۰۴۰ | - | - | - | - | - |
| | بانک رفاه | همگروه | - | - | - | - | ۴,۰۰۰,۰۰۰ | - | ۶,۳۷۹,۶۵۷ | - | - |
| جمع کل | | | - | ۷,۷۳۴,۶۷۰ | ۲۶,۶۸۳,۳۸۱ | ۷,۰۴۰ | ۲۱۱,۱۷۶ | ۴,۰۰۰,۰۰۰ | ۶,۳۷۹,۶۵۷ | ۱۱,۳۹۹,۰۰۰ | ۱۰,۰۰۰,۰۰۰ |

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

| ردیف | خواهان/ش/اکی | خوانده/مشتکی/منه | خواسته/ارزش اقتصادی | اقدامات صورت گرفته | مرجع رسیدگی | آخرین وضعیت پرونده |
|------|--------------|------------------|---------------------|--------------------|-------------|--------------------|
| | | | | | | |

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

| | | | | | | |
|---|--|---|--|--|---|---|
| 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 نا عادلانه 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 شستا طی نامه شماره ۱۳۹۹/۱۱۸۳۳ مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ و خطاب به پتروشیمی باختر طی نامه شماره ۱۱۸۴۹- ۱۳۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ و از معاونت مالی تاپیکو طی نامه شماره ۱۱۵۸۵- ۱۳۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۵ | شعبه ۱۲ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع 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 لوایح | 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 مروارید | 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 چشم اندازها

توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره

برنامه عرضه شرکت ها و محصولات در بازار سرمایه؛

یکی از برنامه‌های کلانی که این هلدینگ در سال مالی مورد گزارش پیگیری نموده است، افزایش سطح حضور شرکتهای سرمایه پذیر 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 سرمایه پذیر خود پیگیری نموده است، افزایش تعداد و حجم عرضه محصولات شرکتهای سرمایه پذیر 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، نیروکلر، سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک، ایران یاسا و همچنین مشارکت در افزایش سرمایه تعداد زیادی از شرکتهای سرمایه پذیر 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 بوده اند. همچنین در کل گروه میزان تزریق نقدینگی و صدور واحد سرمایه‌گذاری ۷,۲۰۰,۰۰۰ میلیون ریال در سال مورد گزارش بوده است.

➤ **معاملات سهام در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲**

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

| شرکت | نماد | تعداد | میانگین نرخ | بهای تمام شده (میلیون ریال) |
|-------------------|------|-------|----------------|--------------------------------|
| پتروشیمی فن آوران | شفن | ۵۰۰۰۰ | ۱۲۰۴۰ | ۶۰۲ |

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

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

| | | | | |
|------------|--------|---------------|--------|--|
| ۲,۲۵۵,۳۹۱ | ۸,۲۷۸ | ۲۷۲,۴۶۵,۷۶۹ | فارس | مادر (هلدینگ) صنایع پتروشیمی خلیج فارس |
| ۱,۷۵۸,۲۹۷ | ۸۸,۵۵۸ | ۱۹,۸۵۴,۷۹۷ | خراسان | پتروشیمی خراسان |
| ۳۵,۱۳۷,۵۹۰ | ۲۸,۶۸۲ | ۱۲۲۵,۷۴۶۲۷ | | دماوند انرژی عسلویه |
| ۵,۷۶۹,۷۲۹ | ۳,۸۵۳ | ۱,۴۹۷,۳۷۲,۴۳۰ | | سایر شرکت های پذیرفته شده در بورس |
| ۴۴,۹۲۱,۶۰۹ | | ۳,۰۱۴,۸۱۷,۶۲۳ | | مجموع |

در مجموع کل معاملات خرید سهام هلدینگ تاپیکو در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲، بالغ بر ۹,۷۸۴,۰۱۹ میلیون ریال سهام قابل معامله در بورس بوده است.

معاملات سهام شرکتهای غیربورسی

در سال مالی جاری هلدینگ تاپیکو اقدام به خرید بخشی از سهام شرکت دماوند انرژی عسلویه به مبلغ ۳۵,۱۳۷,۵۹۰ میلیون ریال نموده است.

هزینه های سرمایه ای (Capital Expenditure) (شرکت در افزایش سرمایه و علی الحساب افزایش سرمایه)

شرکت در افزایش سرمایه در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲ به شرح جدول ذیل بوده است:

| توضیحات | مبلغ (میلیون ریال) | سهام |
|---|--------------------|-----------------------------------|
| این افزایش سرمایه در تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۲۶ در مرجع ثبت شرکت ها به ثبت رسیده است. | ۱۶,۸۱۳,۳۷۷ | پتروشیمی فن آوران |
| از محل سود انباشته | ۰ | نیروکلر |
| از محل سود انباشته | ۱۰,۲۳۰,۹۸۹ | سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک |
| از محل سود انباشته | ۰ | ایران یاسا |
| | ۱۶۴ | سایر شرکت های پذیرفته شده در بورس |
| | ۱۷,۸۳۷,۵۳۰ | جمع |

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

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

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

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

۹- واگذاری های انجام شده

در سال مالی مورد گزارش، بالغ بر ۵,۰۲۴,۹۶۸ میلیون ریال از دارایی های بورسی واگذار گردیده است.

| مبلغ فروش (میلیون ریال) | نرخ فروش | تعداد سهام | درصد سهام واگذار شده | |
|-------------------------|----------|--------------------|----------------------|-----------------------------------|
| <i>واگذاری به بازار</i> | | | | |
| ۴۹۸,۷۴۶ | ۸۶,۱۶۸ | ۵,۷۸۸,۰۹۵ | ۰ | پتروشیمی غدیر |
| ۸۲۴,۲۱۸ | ۱۷۲,۳۶۲ | ۴,۷۸۱,۹۱۴ | ۰ | پتروشیمی پردیس |
| ۸۸۰,۳۸۹ | ۳۶,۰۲۰ | ۲۴,۴۴۱,۳۵۳ | ۰ | مبین انرژی خلیج فارس |
| ۴۴,۴۱۲ | ۲,۷۷۶ | ۱۶,۰۰۰,۰۰۰ | ۰ | پتروشیمی آبادان |
| ۲,۷۷۷,۲۰۳ | ۱۴۶۸۱ | ۱۸۹,۱۷۴,۰۰۵ | ۰ | سایر شرکت های پذیرفته شده در بورس |
| ۵,۰۲۴,۹۶۸ | | ۲۴۰,۱۸۵,۳۶۷ | | 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، سرمایه‌گذاری های غیر بورسی و صندوق بازارگردانی و نیز هزینه های سرمایه‌ای (وجوه صرف شده در افزایش سرمایه شرکت های زیر مجموعه) بالغ بر ۶۹,۹۵۹,۱۳۹ میلیون ریال می‌باشد.

۲- همچنین مجموع سرمایه‌گذاری های واگذار شده توسط تایپکو در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲ بالغ بر ۵,۰۲۴,۹۶۸ میلیون ریال بوده که با این حساب رقم تراز سرمایه‌گذاری‌ها در سال مالی مورد گزارش بالغ بر ۶۴,۹۳۴,۱۷۱ میلیون ریال مثبت است.

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 سرمایه گذاریها، 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 سرمایه گذاری 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 می باشد 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 سرمایه گذاری | درصد مالکیت | بهای تمام شده | درآمد سرمایه گذاری |
| 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 سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین با مشارکت و هم افزایی پتروشیمی های فن آوران و غدیر از شرکت های 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 می باشد. شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین ۱,۲۲۵,۰۷۴۶۲۷ سهم، پتروشیمی غدیر ۵۷۴,۲۵۳,۷۳۱ سهم، پتروشیمی فناوران ۷۶۵,۶۷۱,۶۴۲ سهم از شرکت دماوند انرژی عسلویه را خریداری کردند.

- 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 مصوب ۱۴۰۱ | | |
| | • | سجام | اشخاص حقیقی |
| ۸۲,۸۳۲ | ۳۸,۷۹۵ | غیر سجام | |
| | • | سجام | حقوقی شامل صندوق ها و سبد ها |
| ۷۶,۹۲۸ | ۲۱۴,۳۶۴ | غیر سجام | |

- 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.

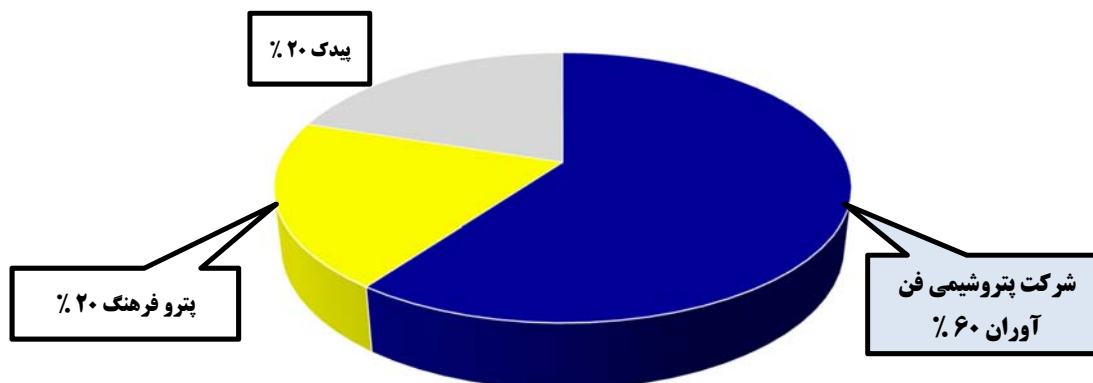
مقایسه عملکرد داخلی شرکت با منابع برون سازمانی اطلاعات از قبیل متوسط صنعت

| 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 | ۴.۲۷ | ۳.۵۷۸ | ۷.۸۶ | ۰.۲۹ |
| قیر | ۱۶۵.۹۷۳ | ۵.۶۹۳ | ۳.۴۳ | ۱.۹۰۹ | ۳۳.۵۲ | ۱.۱۵ |
| روغن پایه | ۱۰۲.۱۱۶ | ۲.۳۲۱ | 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

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

گزارش تفسیری مدیریت

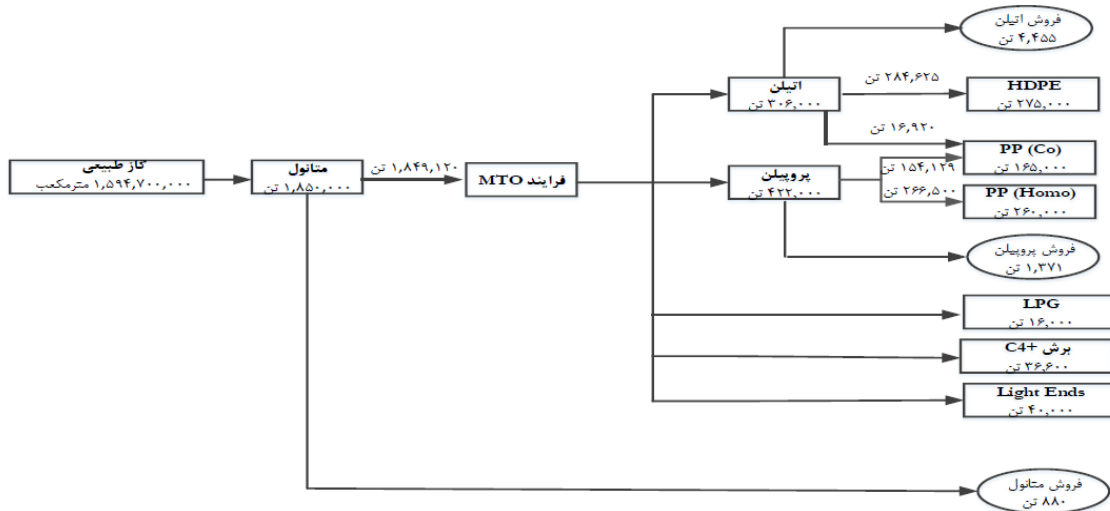
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

| | | |
|---------------------------------------|---|--|
| نام طرح | | پتروالفین فن آوران |
| محل احداث | | استان خوزستان، بندر ماهشهر، سایت ۵ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی |
| مساحت زمین | | ۴۶ هکتار زمین طرح |
| بر آورد سرمایه گذاری طرح | ارزی (میلیون دلار) | ۱،۵۵۳ |
| | ریالی (میلیارد) | ۱۶،۹۷۵ |
| | نرخ تسعیر ارز (ریال) | ۳۰۶،۹۳۰ |
| | کل (میلیارد ریال) | ۴۷۹،۲۳۴ |
| | کل (میلیون دلار) | ۱،۶۰۸ |
| | ارزش فعلی خالص | NPV = ۵۹۴،۲۸۶،۷۳۴ معادل ۸۱،۹۱۴،۵۶۰ میلیون ریال |
| IRR طرح | | ۱۷،۹۵ درصد |
| لیسانسور | | در حال مذاکره با صاحبان تکنولوژی |
| پیمانکاران اصلی طرح | | پس از تحویل قطعی زمین و برگزاری مناقصه مشخص می‌گردد |
| نوع قرارداد | | — |
| محل تامین اعتبار | | ۱۵ درصد آورده سهامداران ۸۵ درصد فاینانس |
| تاریخ موثر شدن قرارداد | | — |
| مدت زمان اولیه اجرای طرح | | ۴۸ ماه از زمان موثر شدن قرارداد |
| محصولات تولیدی | نام | pp HD/LLDPE Methanol Ethylene MTO |
| | ظرفیت (هزار تن در سال) | 450 280 1850 280 450 |
| خوراک طرح | نام/میزان | گاز طبیعی - ۴/۹۴ میلیون مترمکعب در سال |
| | محل تامین | از طریق خط لوله ششم سراسری و انشعاب از ایستگاه تقلیل فشار سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ماهشهر به طول تقریبی ۱۶ کیلومتر |
| یوتیلیتی | نام/میزان مصارف | گاز طبیعی (سوخت): ۲۵۳،۳۲۰،۵۰۰ نرمال مترمکعب در سال برق: ۵۶۴،۳۵۰،۵۰۰ کیلو وات ساعت (۷۰ مگا وات) -بخار: ۱،۲۰۲،۵۰۰ تن آب خنک کننده (در گردش): ۳۳۶،۸۵۶،۵۰۰ مترمکعب آب DM: ۲،۵۸۷،۵۰۰ مترمکعب آب خوراک بویلر: ۳۶،۰۷۵ مترمکعب (تولید داخل مجتمع) نیترژن: ۴۶،۵۷۹،۰۰۰ نرمال متر مکعب (تولید در واحد ASU) هوای ایزاردقیق: ۷،۲۹۵،۰۰۰ نرمال متر مکعب (تولید در واحد ASU) تصفیه پساب: ۱،۰۱۷،۵۰۰ مترمکعب |
| | محل تامین | پتروشیمی فجر و تاسیسات داخلی طرح |
| ترکیب سهامداران | شرکت پتروشیمی فن آوران ۵۹/۹۸ درصد - شرکت پتروفهرنگ ۲۰ درصد - شرکت طراحی و مهندسی صنایع پتروشیمی (پیدک) ۲۰ درصد - شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی ۰/۰۱ درصد - پتروشیمی فارابی ۰/۰۱ درصد | |
| تعداد افراد شاغل در زمان اجراء و ساخت | بیش از ۱۵۰۰۰ نفر | |
| تعداد افراد شاغل در زمان بهره برداری | ۷۰۰ نفر | |

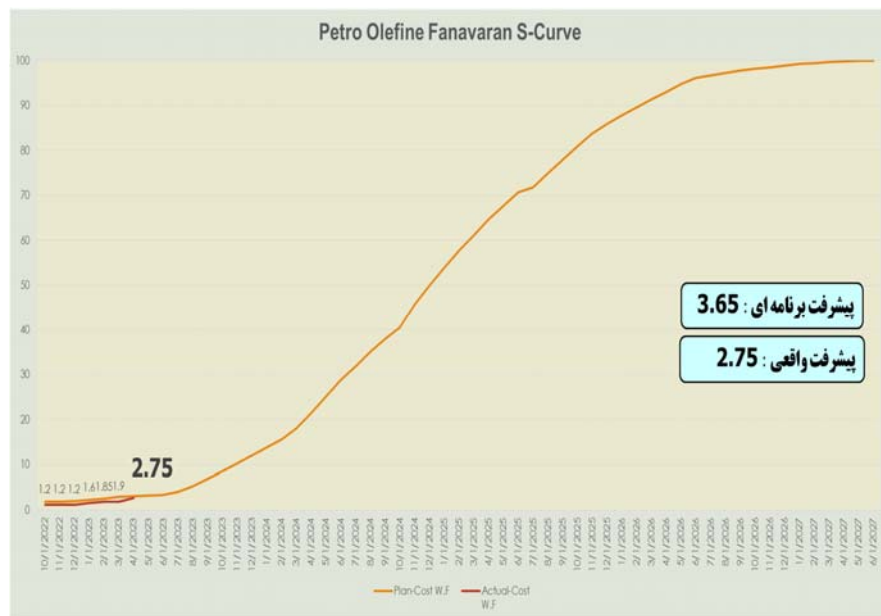
• خوراک طرح:

- 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



آخرین اقدامات صورت گرفته در ارتباط با طرح پتروالفین فن آوران:

بخش اجرا:

- مذاکره با بانک های عامل (بانک تجارت) و تهیه مدارک لازم جهت تامین سرمایه اجرای طرح.
- مذاکره با شرکت خارجی تامین کننده Finance و دارای دانش فنی برای جذب سرمایه‌گذاری و اخذ دانش فنی.
- منتظر دریافت پیشنهادات فنی و مالی مناقصه گران مشاور و مدیریت طرح MC و تعیین برنده مناقصه
- تدوین اسناد مناقصه و آگهی فراخوان مناقصه EPC واحد متانول در حال انجام می باشد .
- شروع عملیات احداث مخازن متانول سایت با پیشرفت ۱۱٪ (مجری پروژه شرکت بونیز سازه)
- آغاز عملیات خاکبرداری و شروع ساخت جاده های پیرامونی سایت با پیشرفت ۶۷٪ (مجری شرکت خور دورق جنوب)
- مناقصه تحکیم بستر واحد متانول صورت پذیرفت شرکت پس کرانه بعنوان برنده مناقصه انتخاب و در مرحله مبادله پیمان می باشد.
- بازنگری مطالعات امکان سنجی طرح بر اساس پیشنهاد احداث واحد متانول مشابه پتروشیمی فن آوران
- اخذ مجوزهای زیست محیطی لازم برای اجرای طرح.
- اخذ موافقت‌های لازم از سازمان منطقه ویژه و شرکت فجر انرژی خلیج فارس برای تامین یوتیلیتی طرح.
- طراحی ساختار سازمانی مناسب برای اجرای طرح با شرایط و کیفیت مناسب در کمترین زمان ممکن.
- تهیه و ارسال گزارش های درخواستی شرکت پتروشیمی فن آوران، تایپکو و شستا.
- پیگیری مستمر تامین منابع مالی طرح و خرید دانش فنی.
- جلسات با متقاضیان تامین کننده منابع مالی طرح.
- تفاهم نامه انتقال دانش فنی با شرکت Hicho بعنوان نماینده شرکت های CCTech و دالیان چین منعقد گردیده و تبادل اطلاعات اولیه و درخواست در خصوص اخذ پروپوزال فنی و مالی انجام گرفته است و منتظر دریافت پیشنهادات فنی و مالی از سوی ایشان می باشیم .
- با شرکت بیجینگ چین نیز در خصوص انتقال دانش فنی و تامین فاینانس طرح مذاکرات اولیه انجام پذیرفته و منتظر ارائه پیشنهادات ایشان می باشیم .

بخش خرید :

- با عنایت به اینکه بخش مهندسی پیش نیاز فعالیت های خرید پروژه می باشد، در این بخش پیشرفتی حاصل نشده است.

بخش مالی:

- پرداخت اقساط حق انشعاب گاز تا پایان خرداد ماه ۱۴۰۲
- تسویه اجاره زمین تا پایان خرداد ماه سال ۱۴۰۲.
- تهیه FS براساس مفروضات جدید.
- ارزیابی مجدد کیفی اسناد مناقصه مشاور نظارت عالی و کارگاهی طرح (بخش مالی)
- تهیه گزارشات درخواستی شرکت تایپکو
- دریافت تضامین از شرکت پس کرانه پیرو ابلاغ برنده مناقصه تحکیم بستر

بخش مناقصات و پیمانها :

- تدوین اسناد مناقصه واحد متانول در حال انجام می باشد.
- اسناد مناقصه مشاور نظارت عالییه و کارگاهی طرح مورد بازخوانی و بازنگری با همکاری شرکت پتروکار کیا قرار گرفته و تدوین اسناد صورت پذیرفته که پس تصویب کمیسیون معاملات به مناقصه گران جهت اخذ پیشنهادات فنی و مالی ارسال می گردد. تدوین اسناد ارزیابی کیفی مناقصه روشنایی پیرامونی سایت
- در حال حاضر از خدمات یک شرکت واجد صلاحیت (شرکت پیدمکو) جهت تدوین اسناد مناقصه EPC احداث واحد متانول استفاده می گردد و در حال انجام مراحل آن می باشیم .

اقدامات آتی در ارتباط با طرح پتروالفین فن آوران:

- پیگیری تأمین لایسنس واحدهای طرح و تدوین طرح های جایگزین پیرو جلسه با تاییکو
- برگزاری مناقصه مطالعات مهندسی پایه واحد زنجیره متانول
- تدوین و تهیه اسناد مناقصه روشنایی پیرامونی مجتمع
- ارسال اسناد مناقصه مشاور نظارت عالییه 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 لیسانس 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)

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 سالیانه 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 تاییکو 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 تأمین 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 محقق کننده کدام استراتژی شرکت است؟ | برآورد سرمایه گذاری | نرخ بازده داخلی (IRR) | نحوه تامین مالی | | هزینه های انجام شده تا تاریخ گزارش (میلیون ریال) | تاریخ شروع پروژه | پیشرفت فیزیکی تجمعی تا تاریخ گزارش | | تاریخ اتمام پروژه |
|-----------------------------------|--------------------------------------|--|---------------------|-----------------------|-----------------|-----------------|--|------------------|------------------------------------|-----------|-------------------------------------|
| | | | | | منابع داخلی | آورده نقی / 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 | ۷۳۴۴۰۱۰ | ۲۷,۰۳% | ۶۸۶۶۶۹۳ | ۲۵۰۰,۰۰۰ | ۴,۰۳۴ ۱,۹۶ | ۱۳۸۷ | ۹۶/۴۴% | ۴۸/۲۶% | ۱۸ ماه پس از تامین منابع 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:

| توليدات 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 فعالیت های باقیمانده و تکمیل و بهره برداری 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

• مزیت های 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 ظرفیت های استانی جهت تکمیل و بهره برداری از پروژه بهره برداری از سرمایه گذاری انجام شده و اتمام فعالیت های باقیمانده طرح از سالیان گذشته توسعه سبد محصولات و سبد سرمایه گذاری های انجام شده

• آخرین وضعیت پیشرفت طرح راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین تا پایان

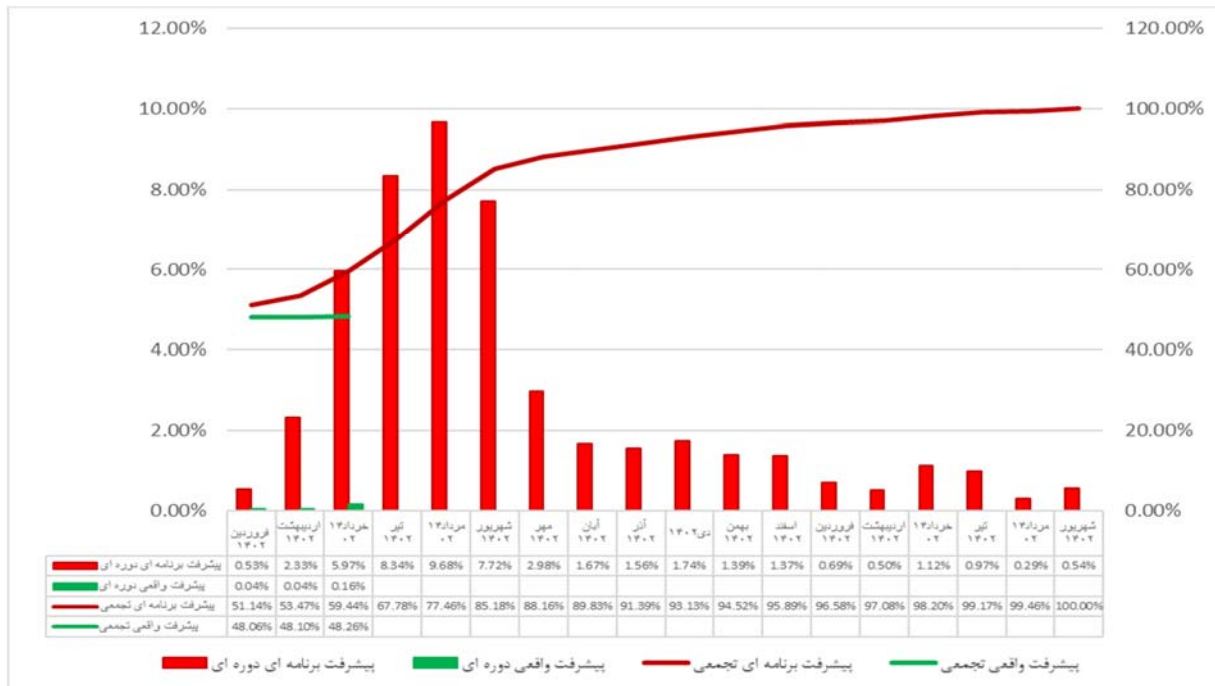
اردیبهشت ماه ۱۴۰۲:

| درصد پیشرفت فعالیت های راه اندازی کارخانه صنایع کاغذ سازی بیستون تامین کرمانشاه | | |
|---|------------------|--------------|
| نام طرح | پیشرفت برنامه ای | پیشرفت واقعی |
| صنایع کاغذ سازی بیستون تامین | %۹۴,۹۵ | %۴۵,۸۸ |

• جدول پیشرفت طرح:

| شرح فعالیت های کلیدی | وزن | برنامه | | | واقعی | |
|----------------------------|-------|-------------|--------|--------|-------------|--------|
| | | تا دوره قبل | طی ماه | تاکنون | تا دوره قبل | طی ماه |
| اقدامات مقدماتی | ۳/۶۶ | %۱۰۰ | ۰ | %۱۰۰ | %۱۰۰ | ۰ |
| مهندسی عمومی و صنعتی | ۴/۹ | %۸۰,۷۶ | %۱,۲۷ | %۸۲/۰۳ | %۴۷,۴۴ | ۰ |
| خرید و تدارکات | ۶۰/۱۷ | %۴۰,۷۳ | %۹,۱۳ | %۴۹,۸۶ | %۳۶,۵۲ | ۰,۲۸ |
| ساخت، نصب و پیش راه اندازی | ۳۰/۳۶ | %۷۰,۲۶ | %۱,۳۲ | %۷۱,۵۸ | %۶۶,۲۴ | ۰ |
| آموزش و راه اندازی | ۰/۹۲ | %۲/۸۹ | ۰ | %۲,۸۹ | %۲,۸۹ | ۰ |
| جمع | ۱۰۰ | ۵۳/۴۷ | %۵۱,۹۷ | %۵۹,۴۴ | %۴۸,۱۰ | ۰/۱۶ |

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؛
- برگزاری جلسه کمیسیون معاملات در خصوص مناقصه اجرای دیوار دو طرف نمای آجری به جای فنس در اطراف محوطه پست برق ۶۳/۲۰ کیلوولت با حضور نمایندگان محترم کمیسیون معاملات در روز یکشنبه ۱۴۰۱/۰۲/۳۱ در محل سالن اجتماعات هلدینگ محترم سلولزی؛
- برگزاری جلسه مدیریت این شرکت با مدیران محترم بانک رفاه به صورت مجازی در روز دوشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۰۱ بمنظور اخذ تسهیلات از بانک؛
- برگزاری جلسه مجمع عمومی سالیانه شرکت کاغذسازی کاوه با حضور مدیریت این شرکت در روز سه شنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۰۹ در محل دفتر شرکت صنایع کاغذسازی کاوه؛
- شرکت در جلسه شرکتهای دانش بنیان با حضور مدیریت و مدیر مالی این شرکت در روز چهارشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۰ در محل سالن اجتماعات شرکت نفت پاسارگاد؛
- ارسال گزارش پرونده تسهیلات بانک رفاه با هلدینگ محترم سلولزی طی نامه شماره ۲۷۹۴ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۶؛
- ارسال نامه با موضوع ثبت نام و تکمیل سامانه اطلاعات پروژه های تحقیق و توسعه مشمول اعتبار مالیاتی طی نامه شماره ۲۷۹۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۱۶؛
- ارسال دستور ۷۳ امین صورتجلسه هیئت مدیره به هلدینگ محترم سلولزی طی نامه شماره ۳۹۶-ب-۱۴۰۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۳؛
- ارسال اطلاعات درخواستی هیئت تحقیق و تفحص مجلس از شستا به هلدینگ محترم سلولزی طی نامه شماره ۲۸۰۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۲؛
- ارسال نامه به شرکت برق منطقه ای در خصوص توافقنامه احداث فیدر با شروط رفع معارضین و افزایش ۱۰٪ به مبلغ بابت احداث فونداسیون ها مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۳؛
- ارسال نامه با موضوع ثبت صورتجلسه مجمع عمومی سالیانه منتهی سال مالی ۱۴۰۱ به هلدینگ محترم سلولزی طی نامه شماره ۲۸۱۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۴

- ارسال دعوتنامه به اعضاء محترم کمیسیون معاملات جهت حضور در جلسه کمیسیون معاملات مناقصه تکمیل کارهای باقیمانده پروژه بیستون در روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۰۴ در محل سالن اجتماعات هلدینگ محترم سلولزی؛
- ارسال نامه با موضوع ابلاغ مصوبه هیئت مدیره هلدینگ سلولزی در خصوص تامین مالی شرکت بیستون طی نامه شماره ۲۰۷۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۸؛
- ارسال نامه با موضوع ارائه مدارک درخواستی در خصوص پرونده اخذ تسهیلات به مدیریت محترم بانک رفاه استان کرمانشاه طی نامه شماره ۴۱۸-ب-۱۴۰۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۹؛
- درخواست افزایش سرمایه شرکت از محل مطالبات حال شده سهامداران و تجدید ارزیابی مالی طی نامه شماره ۳۵۸-ب-۱۴۰۲ مورخ ۰۹/۰۳/۱۴۰۲ به موسسه حسابرسی وانیا نیک پدید؛
- ثبت صورتجلسه مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به سال مالی ۱۴۰۱ در روزنامه رسمی با توجه به برگزاری مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به سال مالی ۱۴۰۱ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۰۵ در محل سالن اجتماعات هلدینگ محترم سلولزی؛
- ارسال نامه به بانک رفاه استان کرمانشاه در خصوص تخصیص بخشی از اعتبار تایپیکو در تامین وثائق مربوطه و ایجاد میانگین مانده حساب بمنظور اعطا تسهیلات طی نامه شماره ۴۲۲-ب-۱۴۰۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۳۰؛

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

- خم و برش آرماتور بانک خازنی
- اجرای چراغ روشنایی سقف ساختمان و کنترل
- قالب بندی فونداسیون پارکینگ
- نصب کلید و پریز توکار ساختمان کنترل
- رگلاژ و سنگ چینی جهت اجرای بتن مگر پایه؛
- بافت آرماتور فونداسیون پایه روشنایی؛
- اجرای لایه ساب بیس جاده؛
- مهار بندی قالب پارکینگ
- تکمیل انکربولت پارکینگ؛
- بتن ریزی فونداسیون پارکینگ و بانک خازنی و بازکردن قالب فونداسیون پارکینگ و بانک خازنی پست؛
- ورود دستگاه سیرکوله روغن ترانسفورماتور؛
- اجرای لایه ساب بیس جاده؛
- **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 بر طبق برنامه زمانبندی از مدیریت طرح؛
- پیگیری رفع عیوب و تکمیل نصب ترانسفورماتورهای قدرت و کمپکت پروژه در محل سایت؛
- پیگیری عقد قرارداد و دریافت تسهیلات از بانک رفاه با توجه به موافقت اصولی اخذ شده و ارسال متعدد زونکن مدارک درخواستی به بانک رفاه کرمانشاه؛
- برگزاری جلسه کمیسیون معاملات مناقصه تکمیل کارهای باقیمانده پروژه بیستون در روز یکشنبه مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۰۴ در محل سالن اجتماعات هلدینگ محترم سلولزی؛

- پیمان خدمات طراحی، تامین، ساخت و اجرای خط انتقال پساب تصفیه خانه فاضلاب بجنورد به

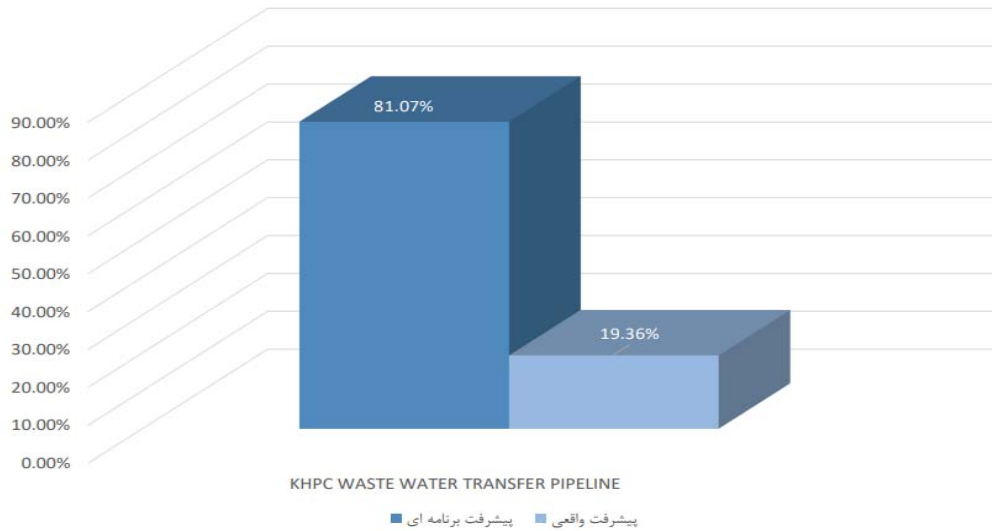
رسوب گیر بند قارلق

- **هدف پروژه :**

۱-۲- مشخصات اصلی پروژه:

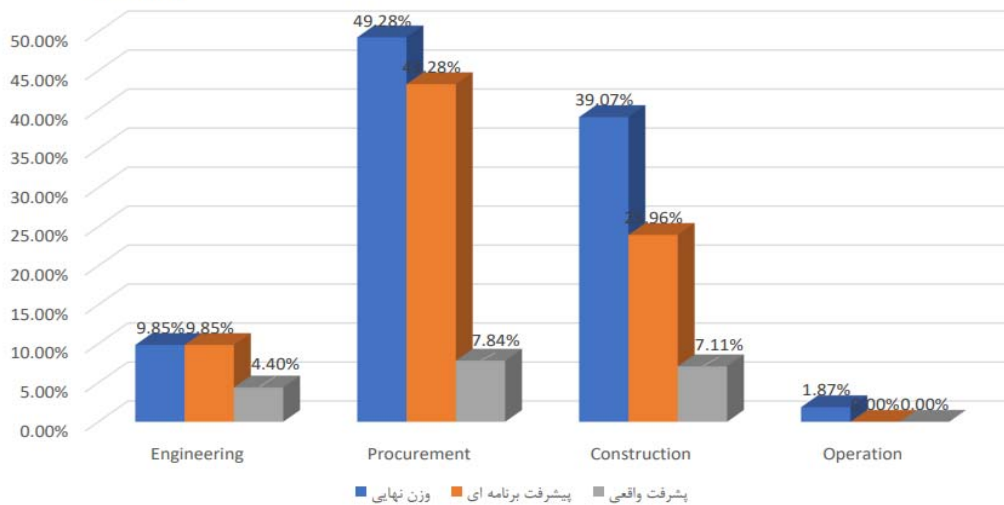
| | |
|--|---------------------------------------|
| پیمان خدمات طراحی، تامین، ساخت و اجرای خط انتقال پساب تصفیه خانه فاضلاب بجنورد به رسوب گیر بند قارلق به روش طرح و ساخت (EPCC) | موضوع پروژه: |
| استان خراسان شمالی | موقعیت: |
| شرکت پتروشیمی خراسان | کارفرما: |
| شرکت مهندسی مشاور پارس پیاب | مدیر طرح: |
| گروه مشارکت آرون آب-عمران اندیش-آبران | پیمانکار اصلی: |
| خدمات خرید، مهندسی و طراحی به مدت ۸ ماه و بهره برداری پس از آن به مدت ۶ ماه (مجموعاً ۱۴ ماه) | مدت اولیه پیمان: |
| ۱۴۰۱/۱۱/۱۷ | تاریخ شروع به کار پروژه: |
| ۱۴۰۳/۰۱/۱۹ (پایان بهره برداری) | تاریخ پایان پروژه طبق برنامه زمانبندی |
| 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 | شرح موضوع کار: |
| EPCC | نوع قرارداد |
| ۲,۱۹۵,۱۰۲,۳۴۵,۸۳۸ ریال | مبلغ اولیه پیمان: |

درصد پیشرفت پروژه:



وزن پروژه به تفکیک یونیت ها

- Engineering
- Procurement
- Construction
- Operation



درصد پیشرفت کل پروژه به تفکیک

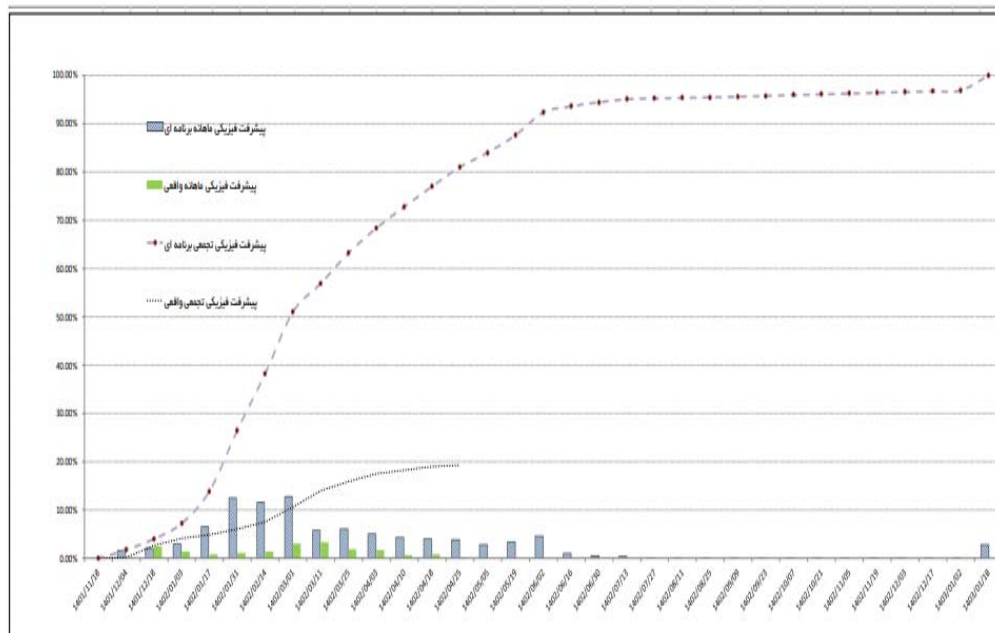
درصد پیشرفت کل پروژه بر اساس یونیت‌ها به شرح زیر ارائه می‌گردد.

| Name | Final.WF | درصد پیشرفت برنامه‌ای دوره قبل | درصد پیشرفت واقعی‌ای دوره قبل | درصد پیشرفت برنامه‌ای از 00% | درصد پیشرفت واقعی‌ای از 00% | 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 |
| Landscape | 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 (۵۶ تن)
- تهیه نوار سرد پیش ساخته و پرایمر جهت اجرای رینگ 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
- 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 اکیپ 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 تاینر 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.

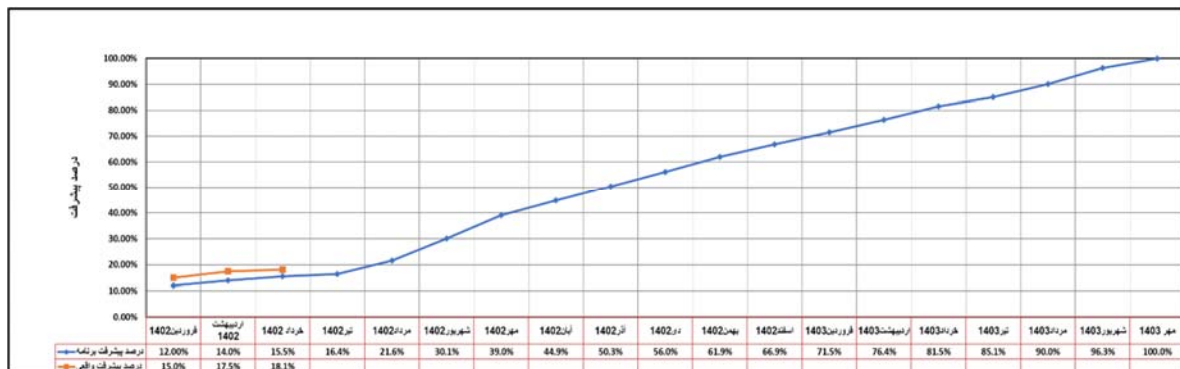
• محدوده پروژه:

- 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

• اقلام 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 TBR ۱۷,۵
- یک دستگاه اکسترودر کوتاه
- ۳ دستگاه اپکس اپلایر
- دو دستگاه تایر سازی OTR سایز ۲۵-۲۶,۵ و ۲۵ اینچ
- یک دستگاه بند سازی OTR ۳۳-۲۵ 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 فعالیت های به تاخیر افتاده :

- "خرید و نصب دستگاه بنوری": 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 برآوردی 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 پروژه ها 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 پروژه ها 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 تیرسازی کروپ، خرید و ساخت دستگاه پرس پخت بلادر، ساخت سالن اینترلایتر، نصب و راه اندازی بیدوایندینگ، نصب و راه اندازی تیرسازی مرحله دوم سواری، نصب و راه اندازی تایر سازی LTR، نصب و راه اندازی اپکس فیلر کوتاه، 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 کمیته‌های تخصصی زیر با مشارکت اعضای هیئت مدیره و مدیران اجرایی نموده و با توجه به پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار تهران و با التزام به رعایت دستورالعمل "حاکمیت شرکتی شرکت‌های پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران" مصوب هیئت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار در تاریخ ۱۸ مهر ماه ۱۴۰۱ و همچنین اجرائی نمودن ماده ۳۷ دستورالعمل حاکمیت شرکتی مبنی بر افشاء اطلاعات کمیته‌های اجرائی موارد زیر را به اطلاع سهامداران محترم می‌رساند.

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

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

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

اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات و کمیته ریسک:

کمیته حسابرسی:

| نام و نام خانوادگی | سمت | تخصصیات / مدارک حرفه‌ای | اریخ عضویت در کمیته حسابرسی | د فکت حضور در جلسه کمیته در تاریخ گذشته | عضویت هم‌زمان در کمیته‌های دیگر، ریسک انحصاری شرکت (ذکر نام شرکت) | خلاصه سوابق |
|--------------------|---------------------------------|---------------------------|-----------------------------|---|---|--|
| احمد اصل رکن آبادی | رئیس کمیته | کارشناسی ارشد حقوق | ۱۴۰۱/۰۱/۲۷ | ۱۸ جلسه | رئیس کمیته انتصابات هلدینگ تایپکو | رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم، مدیر قراردادها و رئیس کمیته ارزش پتروشیمی جم، عضو هیئت مدیره شرکت پلی پروپیلن جم، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری ریحان گستر پیشرو |
| علی حسینی | عضو هیات مدیره و کمیته حسابرسی | کارشناسی ارشد مدیریت مالی | ۱۳۹۹/۱۱/۲۰ | ۱۸ جلسه | - | نظر هیئت مدیره تایپکو از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی - رئیس هیئت مدیره و کمیته حسابرسی پخش هجرت - عضو مالی هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری هامون شمال - عضو کمیته ریسک شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی - ناظر هیئت مدیره تصکیکو و کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی |
| علی استاد هاشمی | عضو کمیته | دکتری مدیریت مالی | ۱۴۰۱/۰۷/۲۳ | ۱۰ جلسه | - | دکتری مدیریت مالی دانشگاه شهید بهشتی - عضو هیئت علمی دانشگاه پیام نور از سال ۱۳۸۷ تا کنون - عضو و رئیس هیئت مدیره شرکت لیزینگ سینا و سایر شرکتها - مدیر حسابرسی داخلی شرکت سرمایه گذاری آیه صبا - عضو کمیته حسابرسی شرکت صنعتی و معدنی شمال شرق سناورد - تألیف مقالات متعدد و عضویت در شورای آموزشی دانشگاه ها |
| مجتبی بعبیری | عضو کمیته | کارشناسی ارشد حسابداری | ۱۳۹۷/۰۲/۰۱ | ۱۸ جلسه | - | معاون اقتصادی و سرمایه گذاری صندوق ذخیره کارکنان شهرداری تهران - عضو هیات مدیره شرکتهای کارگزاری شهراپاربا نون، بورس کالای نفت کیش، شرکت همپا. معاون اقتصادی صندوق ذخیره کارکنان شهرداری. مدیرعامل شرکت خدمات عمومی فولاد ایران. معاون مالی اداری سرمایه گذاری مهرگان. مدیر مالی شرکت ساسان. |
| مجتبی سکندری زاده | عضو کمیته | کارشناسی ارشد حسابداری | ۲۳/۰۷/۱۴۰۱ | ۱۲ جلسه | - | مدیر حسابرسی داخلی نسستا - حسابرس موسسه حسابرسی هوشیار ممیز عضو جامعه حسابداران رسمی ایران - حسابرسی داخلی هلدینگ به پخش (سهامی عام) - حسابرسی داخلی تایپکو - مدیر مالی و اداری شرکت تعاونی بهسا - رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک - عضو انجمن حسابسان داخلی ایران |
| فرهاد ایزدجو | رئیس هیات مدیره و کمیته حسابرسی | دکتری مهندسی عمران | ۱۹/۰۲/۱۴۰۲ | ۱ جلسه | - | رئیس هیات مدیره تایپکو - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره سازمان آب و برق خوزستان - شرکت نفت و گاز پارس / مجری طرح توسعه فازهای ۱۳، ۱۲، ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی، مجری طرحهای نیروگاهی و خطوط انتقال برق پارس جنوبی و مجری طرح بندر خدماتی و صادراتی تمبک |
| حسین قاضی زاده | عضو هیئت مدیره و کمیته حسابرسی | دکتری حقوق | ۱۹/۰۲/۱۴۰۲ | ۱ جلسه | - | مدیر کل امور حقوقی و املاک کمیته امداد امام خمینی، مدیر کل حوزه ریاست روابط عمومی دانشگاه مذاهب اسلامی، مشاور حقوقی اداره کل حقوقی وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی، مشاور حقوقی موسسه فرهنگی شهر کتاب، مشاور حقوقی ستاد بازسازی عتبات عالیات، مدیر امور حقوقی مهندسی راهبردی ابنیه |

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

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

کمیته ریسک:

| نام و نام خانوادگی | سمت | تحصیلات/ مدارک حرفه‌ای | تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی ریسک اتصاات | دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی گذشته | عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک اتصاات سایر شرکت‌ها (ذکر نام شرکت‌ها) | خلاصه سوابق |
|--------------------|--|--|--|--|--|--|
| غلامرضا رحیمی | رئیس کمیته ریسک و عضو هیئت مدیره | MBA مدیریت استراژیک/ دکتری امنیت ملی | ۱۴۰۲/۰۳/۰۱ | | | رئیس هیئت مدیره تایپکو - مدیرعامل و رئیس هیئت 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 طرح بندر خدماتی و صادراتی تمیک |
| علی سیفیان | عضو کمیته ریسک و معاون امور شرکت‌ها و عضو هیئت مدیره | کارشناسی ارشد اقتصاد و معارف اسلامی و دکتری قراردادهای نفت و گاز | ۱۴۰۱/۰۵/۱۰ | | کمیته حسابرسی پتروشیمی تحت جمشید | عضو هیئت مدیره مدیر و معاون بازرگانی پتروشیمی مسجد سلیمان رئیس هیئت مدیره شرکت بازرگانی پتروشیمی رئیس هیئت مدیره پتروشیمی تخت جمشید عضو هیئت مدیره و قائم مقام نفت جی عضو هیئت مدیره پتروشیمی امیرکبیر |
| محمود شیری | عضو مستقل کمیته ریسک | کارشناسی مهندسی و علم مواد | ۱۴۰۱/۱۱/۰۳ | | | مدیرعامل تایپکو رئیس هیئت مدیره شرکت نفت ستاره خلیج فارس مدیرعامل شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران مدیرعامل موسسه بنیک شریف مدیرعامل شرکت ملی مس ایران |
| حسن شاه ولدی | عضو کمیته ریسک و معاون مالی و تامین منابع | کارشناسی ارشد مدیریت مالی | ۱۴۰۱/۰۵/۱۰ | | کمیته حسابرسی شرکت آتیه اندیشان مس | رئیس هیئت مدیره پتروشیمی تخت جمشید عضو هیئت مدیره و قائم مقام نفت جی عضو هیئت مدیره پتروشیمی امیرکبیر رئیس هیئت مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نور الرضا معاون مدیرعامل در شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسپان - مدیر نظارت و شرکتها و معاون مالی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشتگی کشوری عضو انجمن حسابداران خیره عضو انجمن حسابداری ایران عضو انجمن حسابداری مدیریت ایران عضو انجمن مهندسی مالی ایران |
| عبدالله اسدزاده | عضو کمیته ریسک و معاون برنامه ریزی و توسعه | دکتری مدیریت بازرگانی | ۱۴۰۱/۱۰/۰۵ | | کمیته ریسک پتروشیمی مروارید و کمیته های حسابرسی گروه صنعتی بارز و هلدینگ سلوژی | مدرس دانشگاه ارزیاب طرح های فناوریانه صندوق نوآوری و شکوفایی شاوور امکانسنجی و تدوین طرح تجاری |
| محمد هاشم زاده | مدیر نظارت بر تولید و دبیر کمیته ریسک | کارشناسی ارشد شیمی | ۱۴۰۱/۱۰/۰۵ | | - | مدیر مرکز فیلم های علمی و صنعتی جهاد دانشگاهی صنعتی شریف عضو هیئت مدیره شرکت روانکاران احیا سپاهان کارشناس آزمایشگاه محیط زیست دانشگاه صنعتی شریف کارشناس تعیین توفه آزمایشگاه مبرک شهریار کارشناس نظارت بر تولید و عملیات، امور بازرگانی، طرح ها و پروژه ها و حوزه مدیر عامل |

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 |
|--------------------|---------------------|---|------------------------------------|-------------------------------------|---|--|---|
| فرهاد ایزدجو | رئیس کمیته انتصابات | دکترای مهندسی سازه‌های آبی | ۱۴۰۲/۰۲/۱۹ | ادامه دارد | ۱ | - | 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 طرح بندر خدماتی و صادراتی تمبک |
| مسعود اسمخانی | عضو کمیته انتصابات | دکترای مهندسی مکانیک - طراحی جامدات | ۱۴۰۰/۱۲/۰۱ | ادامه دارد | ۲۷ | - | مدیرعامل و عضو موظف هیات مدیره تاپیکو - مدیرعامل و عضو موظف هیات مدیره گروه اسپک |
| غلامرضا رحیمی | عضو کمیته انتصابات | دکترای امنیت ملی | ۱۴۰۲/۰۲/۱۹ | ادامه دارد | ۱ | - | عضو هیات مدیره تاپیکو - مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت پلی‌پروپیلن سپهر مکران - معاون امورشرکتها و مجامع شرکت سرمایه - گذاری شستا - نظارت بر مدیریت طرحها و پروژهها و بهره‌برداری در حوزه پتروشیمی (شستان) |
| احمد اصل رکن آبادی | رئیس کمیته انتصابات | کارشناسی ارشد معارف اسلامی و حقوق | ۱۴۰۰/۱۲/۰۹ | ۱۴۰۲/۰۲/۱۹ | ۲۶ | - | رئیس هیات مدیره تاپیکو - رئیس هیئت مدیره پتروشیمی جم، مدیرقراردادها و رئیس کمیته ارزش پتروشیمی جم، عضو هیئت مدیره شرکت پلی پروپیلن جم، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری ریحان گستر پیشرو |
| علی حسینی | عضو کمیته انتصابات | کارشناسی ارشد مدیریت مالی و مدیریت فناوری اطلاعات | ۱۴۰۰/۱۰/۰۶ | ۱۴۰۲/۰۲/۱۹ | ۲۶ | - | عضو هیات مدیره تاپیکو - شستا/مدیر نظارت تاپیکو - ناظر هیئت مدیره تاپیکو از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی-رئیس هیئت مدیره و کمیته حسابرسی پخش هجرت- عضو مالی هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری هامون شمال-عضو کمیته ریسک شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی-ناظر هیئت مدیره تاصیکو و کشتیرانی جمهوری اسلامی ایران از سوی شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی |

بخش پنجم

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

مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد

صورت سود و زیان شرکت اصلی:

| درصد تغییرات | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰ | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱ | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲ | |
|---------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| سال جاری به سال قبل | میلیون ریال | میلیون ریال | میلیون ریال | |
| ۴۷٪ | ۱۵۷,۰۷۴,۱۳۶ | ۱۹۷,۰۶۹,۱۳۵ | ۲۹۰,۲۳۳,۷۲۹ | درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها |
| ۱۱٪ | ۱,۴۹۱,۹۱۴ | ۲,۹۶۶,۶۰۲ | ۳,۳۰۴,۵۵۶ | سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌ها |
| ۴۷٪ | ۱۵۸,۵۶۶,۰۵۰ | ۲۰۰,۰۳۵,۷۳۸ | ۲۹۳,۵۳۸,۲۸۵ | |
| ۶۶٪ | (۳۱۷,۴۷۸) | (۴۴۴,۲۴۸) | (۷۳۹,۴۷۴) | هزینه‌های فروش، اداری و عمومی |
| ۴۷٪ | ۱۵۸,۲۴۸,۵۷۲ | ۱۹۹,۵۹۱,۴۹۰ | ۲۹۲,۷۹۸,۸۱۱ | سود عملیاتی |
| ۵۵٪ | (۳,۴۶۹,۳۶۸) | (۶,۹۰۰,۶۰۷) | (۱۰,۷۰۸,۹۰۶) | هزینه‌های مالی |
| ۷۳٪ | ۳۳۷,۹۸۲ | ۶۰۵,۶۲۷ | ۱,۰۳۹,۰۳۲ | سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی |
| ۵۴٪ | (۳,۱۳۱,۳۸۶) | (۶,۲۹۴,۹۸۰) | (۹,۶۶۹,۸۷۴) | |
| ۴۶٪ | ۱۵۵,۱۱۷,۱۸۶ | ۱۹۳,۲۹۶,۵۱۰ | ۲۸۳,۱۲۸,۹۳۷ | سود قبل از مالیات |
| ۵۰٪ | (۹,۸۰۸) | (۲۸,۵۰۲) | (۴۲,۶۵۰) | هزینه مالیات بر درآمد |
| ۴۶٪ | ۱۵۵,۱۰۷,۳۷۸ | ۱۹۳,۲۶۸,۰۰۸ | ۲۸۳,۰۸۶,۲۸۷ | سود خالص |
| | | | | سود پایه هر سهم: |
| ۴۷٪ | ۱,۹۴۶ | ۲,۴۵۶ | ۳,۶۰۴ | عملیاتی - ریال |
| ۵۵٪ | (۳۹) | (۷۷) | (۱۱۹) | غیر عملیاتی - ریال |
| ۴۶٪ | ۱,۹۰۷ | ۲,۳۷۹ | ۳,۴۸۵ | سود پایه هر سهم - ریال |

صورت سود و زیان شرکت تلفیقی:

| درصد تغییرات سال جاری به سال قبل | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰ | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱ | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲ | |
|----------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---|
| | میلیون ریال | میلیون ریال | میلیون ریال | |
| ۳۳٪ | ۳۲۸,۸۳۶,۸۶۵ | ۵۵۳,۳۶۷,۳۴۶ | ۷۲۷,۸۳۰,۴۵۶ | درآمدهای عملیاتی |
| ۳۶٪ | (۲۱۲,۲۴۱,۸۲۴) | (۳۸۸,۴۹۶,۰۳۹) | (۵۲۹,۷۵۳,۴۷۲) | بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی |
| ۲۰٪ | ۱۱۶,۵۹۵,۰۴۱ | ۱۶۴,۸۷۱,۳۰۷ | ۱۹۸,۰۷۶,۹۸۴ | سود ناخالص |
| ۶۰٪ | (۲۰,۶۹۰,۲۸۳) | (۲۱,۱۶۳,۷۵۸) | (۳۲,۸۲۳,۸۸۱) | هزینه های فروش ، اداری و عمومی |
| | | - | ۱۰,۷۰۸,۷۲۳ | اقدام استثنایی سود ناشی از ارزشیابی منابع مالکانه قبلی در واحد فرعی تحصیل شده |
| ۲۶۹٪ | ۶,۵۴۷,۵۱۵ | ۳,۵۹۶,۵۱۸ | ۱۳,۲۵۶,۰۲۵ | سایر درآمدها |
| ۱۱۸٪ | (۵,۹۹۸,۶۴۸) | (۲,۸۴۷,۳۵۰) | (۶,۳۱۶,۷۷۶) | سایر هزینه ها |
| ۳۳٪ | ۱۴۶,۲۷۴,۳۷۷ | ۱۷۴,۴۳۰,۶۴۳ | ۲۳۰,۴۹۸,۱۴۵ | سهم گروه از سود شرکتهای وابسته |
| ۲۹٪ | ۳۲۲,۷۲۸,۰۰۲ | ۳۱۸,۸۸۷,۳۶۰ | ۴۱۲,۴۹۹,۲۲۰ | سود عملیاتی |
| ۷۸٪ | (۱۰,۹۶۸,۶۴۶) | (۱۸,۲۵۲,۹۹۷) | (۳۲,۵۳۶,۹۵۴) | هزینه های مالی |
| ۶۱٪ | (۱۱,۳۹۷,۵۵۱) | ۱۹,۸۲۵,۳۳۸ | ۳۲,۰۰۲,۷۶۱ | سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی |
| ۲۹٪ | ۲۰۰,۳۶۱,۸۰۶ | ۳۲۰,۴۵۹,۷۰۱ | ۴۱۱,۹۶۵,۰۲۷ | سود قبل از مالیات |
| ۱۳٪ | (۶,۸۸۲,۷۶۵) | (۱۵,۶۱۱,۷۳۷) | (۱۷,۵۹۷,۷۱۴) | هزینه مالیات بر درآمد |
| ۲۹٪ | ۱۹۳,۴۷۹,۰۴۲ | ۳۰۴,۸۴۷,۹۶۴ | ۳۹۴,۳۶۷,۳۱۳ | سود خالص |
| | | | | قابل انتساب به |
| ۲۵٪ | ۱۶۲,۷۲۱,۴۹۴ | ۲۵۳,۸۶۷,۲۹۹ | ۲۱۶,۶۹۲,۴۴۲ | مالکان شرکت اصلی |
| ۵۳٪ | ۳۰,۷۵۷,۵۴۶ | ۵۰,۹۸۰,۶۶۵ | ۷۷,۶۷۴,۸۷۱ | منافع فاقد حق کنترل |
| | | | | سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی |
| ۲۵٪ | ۲,۲۵۲ | ۳,۰۹۲ | ۳,۸۷۱ | عملیاتی - ریال |
| - | (۲۲۳) | ۳۳ | ۲۷ | غیر عملیاتی - ریال |
| ۲۵٪ | ۲,۰۲۹ | ۳,۱۲۴ | ۳,۸۹۸ | سود پایه هر سهم - ریال |

صورت وضعیت مالی شرکت اصلی:

| درصد تغییرات سال جاری به سال قبل | ۱۴۰۰/۰۲/۳۱ | ۱۴۰۱/۰۲/۳۱ | ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ | دارایی ها |
|----------------------------------|-------------|-------------|-------------|---------------------------------------|
| | | | | دارایی های غیر جاری |
| | میلیون ریال | میلیون ریال | میلیون ریال | دارایی های ثابت مشهود |
| -۳٪ | ۲۲۴,۹۲۰ | ۳۰۷,۴۴۷ | ۲۹۹,۱۴۷ | دارایی های نامشهود |
| -۲۹٪ | ۴۱۸ | ۴,۰۱۷ | ۲,۸۶۷ | سرمایه گذاری در شرکت های فرعی |
| ۸٪ | ۳۱,۹۳۶,۴۲۴ | ۴۷,۱۹۹,۲۸۱ | ۵۰,۸۱۲,۰۲۲ | سرمایه گذاری در شرکت های وابسته |
| ۰٪ | ۵۸,۸۹۰,۰۲۱ | ۵۹,۱۲۰,۷۱۱ | ۵۹,۰۶۷,۶۱۹ | سایر سرمایه گذاری های بلند مدت |
| ۸۴٪ | ۵۰,۳۱۲,۴۹۵ | ۵۰,۲۱۳,۷۷۶ | ۹۲,۴۴۸,۳۷۳ | دریافتنی های بلندمدت |
| ۲۳۶٪ | ۳۶,۴۵۷ | ۲۳,۷۵۰ | ۷۹,۸۴۵ | سایر دارایی ها |
| ۳٪ | ۱,۷۹۶,۹۰۹ | ۱,۷۹۸,۹۶۸ | ۱,۸۴۸,۶۹۲ | جمع دارایی های غیر جاری |
| ۲۹٪ | ۱۴۳,۲۹۷,۶۴۴ | ۱۵۸,۶۶۷,۹۵۰ | ۲۰۴,۵۵۸,۵۶۵ | دارایی های جاری |
| | | | | پیش پرداختها |
| ۲۵۹٪ | ۲۳,۵۷۹ | ۲۶,۳۹۸ | ۹۴,۶۹۲ | دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها |
| ۴۸٪ | ۱۵۳,۶۰۳,۶۹۶ | ۲۰۲,۲۳۹,۳۵۹ | ۲۹۹,۲۶۶,۶۸۱ | سرمایه گذارهای کوتاه مدت |
| -۶۶٪ | ۱,۴۸۱,۴۳۳ | ۳,۹۸۷,۲۸۹ | ۱,۳۳۶,۴۸۳ | مو جودی نقد |
| ۳۴٪ | ۱,۱۳۰,۷۲۲ | ۳,۵۱۷,۷۴۹ | ۴,۷۱۹,۴۶۱ | جمع دارایی های جاری |
| ۴۶٪ | ۱۵۶,۲۳۹,۴۳۰ | ۲۰۹,۷۷۰,۷۹۵ | ۳۰۵,۴۱۷,۳۱۷ | جمع دارایی ها |
| ۴۶٪ | ۱۵۶,۲۳۹,۴۳۰ | ۲۰۹,۷۷۰,۷۹۵ | ۳۰۵,۴۱۷,۳۱۷ | حقوق مالکانه و بدهی ها |
| ۳۸٪ | ۲۹۹,۵۳۷,۰۷۴ | ۳۶۸,۴۳۸,۷۴۵ | ۵۰۹,۹۷۵,۸۸۲ | حقوق مالکانه |
| | | | | سرمایه |
| ۲۵٪ | ۸۱,۵۰۰,۰۰۰ | ۸۱,۵۰۰,۰۰۰ | ۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰ | سرمایه خزانة |
| - | | ۵۷۸,۱۵۵ | ۱,۰۶۰,۸۳۸ | سرمایه خزانة |
| -۱۳٪ | (۲,۶۶۳,۴۹۸) | (۲,۶۶۱,۱۶۴) | (۲,۳۴۹,۶۶۰) | اندرخته قانونی |
| ۲۵٪ | ۸,۱۵۰,۰۰۰ | ۸,۱۵۰,۰۰۰ | ۱۰,۱۵۰,۰۰۰ | اندرخته سرمایه ای |
| ۱۲٪ | ۲۵,۵۱۰,۳۷۴ | ۲۸,۴۷۶,۹۷۶ | ۳۱,۷۸۱,۵۳۴ | سود انباشته |
| ۵۴٪ | ۱۵۷,۷۲۳,۳۲۷ | ۱۹۰,۷۲۹,۷۳۳ | ۲۹۳,۲۸۶,۴۶۳ | جمع حقوق مالکانه |
| ۴۲٪ | ۲۷۰,۲۲۰,۲۰۳ | ۳۰۶,۷۷۳,۷۰۰ | ۴۳۵,۴۲۹,۱۷۵ | بدهی ها |
| | | | | بدهی های غیر جاری |
| ۳۳٪ | ۳۴,۵۰۵ | ۵۶,۵۲۳ | ۷۵,۳۸۲ | بدهی های غیر جاری |
| ۳۳٪ | ۳۴,۵۰۵ | ۵۶,۵۲۳ | ۷۵,۳۸۲ | پرواخذنی های تجاری و سایر پرواخذنی ها |
| ۱۱۹۸۱٪ | ۱,۲۵۴,۰۴۲ | ۱۶۹,۹۳۹ | ۲۰,۵۲۹,۵۰۹ | مالیت پرواخذنی |
| ۵۴٪ | ۳,۱۷۰ | ۲۶,۳۳۷ | ۴۰,۴۸۵ | سودسهم پرواخذنی |
| -۷۵٪ | ۷۴۹,۴۳۵ | ۱۹,۵۸۵,۱۰۳ | ۴,۸۶۴,۳۱۵ | تسهیلات مالی |
| ۱۷٪ | ۲۷,۲۷۵,۷۱۹ | ۴۱,۸۲۷,۱۴۳ | ۴۹,۰۳۷,۰۱۶ | جمع بدهی های جاری |
| ۲۱٪ | ۲۹,۲۸۲,۳۶۶ | ۶۱,۶۰۸,۵۲۲ | ۷۴,۴۷۱,۳۲۵ | جمع بدهی ها |
| ۲۱٪ | ۲۹,۳۱۶,۸۷۱ | ۶۱,۶۶۵,۰۴۵ | ۷۴,۵۴۶,۷۰۷ | جمع حقوق مالکانه و بدهی ها |
| ۳۸٪ | ۲۹۹,۵۳۷,۰۷۴ | ۳۶۸,۴۳۸,۷۴۵ | ۵۰۹,۹۷۵,۸۸۲ | |

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

صورت وضعیت مالی تلفیقی:

| درصد تغییرات سال جاری به سال قبل | ۱۴۰۰/۰۲/۳۱ | ۱۴۰۱/۰۲/۳۱ | ۱۴۰۲/۰۲/۳۱ | دارایی ها |
|----------------------------------|-------------|-------------|---------------|--|
| | | | | دارایی های غیر جاری |
| | | | | دارایی های ثابت مشهود |
| ۳۶٪ | ۶۱,۲۱۴,۳۶۹ | ۷۴,۱۳۵,۳۷۸ | ۱۰۰,۶۹۷,۴۲۶ | سرقفلی |
| -۱۱٪ | ۳,۵۱۸,۸۸۴ | ۳,۱۷۲,۶۵۱ | ۲,۸۳۶,۸۶۷ | دارایی های نامشهود |
| ۱۵٪ | ۱,۷۱۹,۷۳۳ | ۱,۷۶۸,۲۳۶ | ۲,۰۲۷,۴۶۵ | سرمایه گذاری در شرکتهای وابسته |
| ۵۸٪ | ۱۱۵,۵۸۲,۸۵۲ | ۱۶۵,۷۳۸,۷۱۳ | ۲۶۲,۴۰۸,۷۹۸ | سایر سرمایه گذاری های بلند مدت |
| ۱۲٪ | ۵۰,۹۷۵,۶۳۲ | ۵۰,۷۸۹,۰۱۸ | ۵۷,۰۸۱,۷۵۶ | دریافتنی های بلندمدت |
| ۵۰٪ | ۵۲۰,۰۸۶ | ۶۶۱,۷۳۵ | ۹۹۲,۸۷۶ | سایر دارایی ها |
| ۱۲٪ | ۲,۷۰۴,۸۵۷ | ۲,۶۹۸,۹۴۰ | ۳,۰۱۹,۳۰۱ | جمع دارایی های غیر جاری |
| ۴۴٪ | ۲۳۶,۲۳۶,۴۱۳ | ۲۹۸,۹۶۴,۶۷۱ | ۴۲۹,۰۶۴,۳۹۰ | دارایی های جاری |
| | | | | پیش پرداختها |
| -۲۸٪ | ۱۷,۶۶۸,۸۴۵ | ۲۲,۰۵۷,۰۵۹ | ۱۵,۹۲۱,۴۵۷ | مواردی مواد و کالا |
| ۱۷٪ | ۵۴,۹۸۳,۹۴۳ | ۷۶,۹۷۲,۹۶۰ | ۸۹,۹۰۱,۰۵۸ | دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها |
| ۵۵٪ | ۱۵۳,۱۶۲,۰۲۵ | ۲۴۳,۳۴۲,۸۲۸ | ۳۷۷,۲۹۰,۲۹۸ | سرمایه گذارهای کوتاه مدت |
| ۱۰٪ | ۶۳,۲۶۵,۰۹۱ | ۱۰۸,۹۸۰,۵۲۲ | ۱۱۹,۸۳۵,۵۸۹ | مواردی نقد |
| ۱۳٪ | ۲۸,۱۶۱,۱۶۱ | ۲۷,۸۰۳,۱۹۶ | ۳۱,۳۰۴,۵۰۷ | دارایی های غیر جاری نکهرداری شده برای فروش |
| ۳۲٪ | ۳۱۷,۳۴۱,۰۶۵ | ۴۷۹,۰۵۶,۵۶۵ | ۶۳۴,۴۵۲,۹۰۹ | جمع دارایی های جاری |
| ۴۶٪ | ۳۱۷,۳۴۱,۰۶۵ | ۴۷۹,۰۵۶,۵۶۵ | ۶۳۴,۴۵۲,۹۰۹ | جمع دارایی ها |
| ۴۵٪ | ۵۵۳,۶۱۷,۰۳۰ | ۷۷۸,۱۵۶,۹۵۵ | ۱,۱۲۷,۱۴۸,۳۰۸ | حقوق مالکانه و بدهی ها |
| | | | | حقوق مالکانه |
| | | | | سرمایه |
| ۲۵٪ | ۸۱,۵۰۰,۰۰۰ | ۸۱,۵۰۰,۰۰۰ | ۱۰۱,۵۰۰,۰۰۰ | صرف سهام خزانه |
| ۸۳٪ | - | ۵۷۸,۱۵۵ | ۱,۰۶۰,۸۳۸ | اندرخته قانونی |
| ۳۴٪ | ۹,۰۳۲,۳۸۲ | ۹,۰۷۲,۱۵۱ | ۱۲,۱۵۰,۳۹۰ | اندرخته سرمایه ای |
| ۱۲٪ | ۲۵,۸۵۰,۴۷۱ | ۲۸,۸۱۵,۰۹۴ | ۳۲,۱۹۱,۹۹۰ | سایر اندرخته ها |
| ۰٪ | ۱۴۲,۱۶۵ | ۱۴۲,۵۹۲ | ۱۴۲,۸۲۱ | تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی شرکت و وابسته |
| -۷۱٪ | ۴۳۱,۱۱۱ | ۵۹۵,۵۲۴ | ۱۷۱,۳۴۲ | سود انباشته |
| ۴۷٪ | ۱۹۰,۲۴۸,۰۴۸ | ۲۸۶,۱۵۳,۴۱۵ | ۴۲۰,۶۳۹,۹۱۶ | سهام خزانه |
| -۱۳٪ | (۲,۶۶۳,۴۹۹) | (۲,۶۶۱,۱۶۴) | (۲,۳۴۹,۶۶۰) | آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل |
| ۲۴٪ | (۷۶۵,۵۵۷) | (۲,۶۵۲,۹۵۹) | (۳,۲۸۷,۱۹۴) | آثار معاملات با سهم خزانه فرعی |
| -۶٪ | (۴۸۹,۱۳۸) | (۶۱۵,۱۹۸) | (۵۸۱,۳۸۱) | حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی |
| ۴۰٪ | ۳۰۳,۲۸۶,۹۸۳ | ۴۰۰,۹۲۷,۶۱۰ | ۵۶۱,۶۳۹,۱۶۲ | منافع فاقد حق کنترل |
| ۱۱۲٪ | ۵۲,۹۶۱,۷۶۹ | ۶۵,۸۵۵,۲۰۲ | ۱۳۹,۴۸۳,۴۷۱ | جمع حقوق مالکانه |
| ۵۰٪ | ۳۵۶,۲۴۸,۷۵۲ | ۴۶۶,۷۸۲,۸۱۲ | ۷۰۱,۱۲۲,۶۳۳ | بدهی ها |
| | | | | بدهی های غیر جاری |
| ۴۳٪ | ۲,۰۰۵,۶۰۷ | ۱,۷۱۷,۷۱۰ | ۲,۴۶۱,۵۰۰ | پرداختنی های بلند مدت |
| ۳۴٪ | ۳۲,۹۷۳,۳۶۶ | ۳۰,۹۷۹,۵۵۱ | ۴۱,۵۷۷,۷۳۳ | تسهیلات مالی بلند مدت |
| ۴۷٪ | ۵,۲۰۳,۸۸۱ | ۷,۹۹۵,۴۲۰ | ۱۱,۷۳۳,۵۶۸ | خبره مزایای پایان خدمت کارکنان |
| ۳۷٪ | ۴۰,۱۸۲,۷۵۴ | ۴۰,۶۹۲,۶۸۱ | ۵۵,۷۶۲,۸۰۱ | جمع بدهی های غیر جاری |
| | | | | بدهی های جاری |
| ۵۱٪ | ۶۲,۹۹۶,۱۲۴ | ۹۴,۱۸۲,۸۱۳ | ۱۴۲,۰۳۹,۶۱۴ | پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها |
| ۳۹٪ | ۸,۸۱۲,۳۳۷ | ۱۸,۰۱۷,۶۸۰ | ۲۵,۱۲۲,۲۹۱ | مالیت پرداختنی |
| -۶۲٪ | ۳,۴۳۲,۴۶۸ | ۲۶,۳۸۴,۵۱۵ | ۱۰,۰۷۶,۷۹۱ | سود سهام پرداختنی |
| ۴۲٪ | ۶۷,۴۸۰,۸۷۴ | ۱۱۱,۷۱۷,۵۲۹ | ۱۵۸,۸۸۹,۳۵۳ | تسهیلات مالی |
| ۱٪ | ۱,۲۲۲,۸۸۵ | ۴۰۸,۰۹۶ | ۴۱۱,۰۸۲ | ذخایر |
| ۶۰٪ | ۱۳,۳۵۰,۸۳۶ | ۱۹,۹۷۰,۸۲۹ | ۳۱,۹۵۹,۷۷۲ | پیش دریافت ها |
| | | | | دارائی های غیر جاری نگهداری برای فروش |
| ۳۷٪ | ۱۵۷,۱۸۵,۵۲۴ | ۲۷۰,۶۸۱,۴۶۲ | ۳۷۰,۲۶۲,۸۷۴ | جمع بدهی های جاری |
| ۳۷٪ | ۱۹۷,۳۶۸,۲۷۸ | ۳۱۱,۳۷۴,۱۴۳ | ۴۲۶,۰۲۵,۶۷۵ | جمع بدهی ها |
| ۴۵٪ | ۵۵۳,۶۱۷,۰۳۰ | ۷۷۸,۱۵۶,۹۵۵ | ۱,۱۲۷,۱۴۸,۳۰۸ | جمع حقوق مالکانه و بدهی ها |

صورت جریان نقدی شرکت اصلی:

| درصد تغییرات | صورت جریان های نقدی | | |
|---------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---|
| | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲ | | |
| سال جاری به سال قبل | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۰ | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۱ | سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲ |
| | میلیون ریال | میلیون ریال | میلیون ریال |
| | | | جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی |
| | | | تقد حاصل از عملیات |
| ۵۳٪ | ۵۰,۴۹۳,۱۶۸ | ۱۳۴,۶۳۷,۳۷۱ | ۲۰۵,۶۱۰,۳۱۲ |
| ۴۴۳٪ | (۱۰,۵۳۴) | (۵,۳۳۵) | (۲۸,۹۴۶) |
| | | | پرداخت های نقدی بابت مالیت بر درآمد |
| ۵۳٪ | ۵۰,۴۸۲,۶۴۴ | ۱۳۴,۶۳۲,۰۳۶ | ۲۰۵,۵۸۱,۳۶۶ |
| | | | جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی |
| | | | جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای سرمایه گذاری |
| ۱۲۹٪ | (۶۲,۹۷۰) | (۵,۸۹۰) | (۱۳,۵۰۰) |
| | | | پرداخت های نقدی برای خرید داراییهای ثابت مشهود |
| - | - | (۴,۴۶۷) | (۵۶۷) |
| | | | پرداخت های نقدی برای خرید داراییهای نامشهود |
| - | ۳,۴۹۶ | - | - |
| | | | دریافت های نقدی حاصل از فروش سایر دارایی ها |
| - | - | (۱۹,۸۷۸) | (۶۷,۶۱۲) |
| | | | دریافت های نقدی برای تحصیل سایر دارایی ها |
| ۱۵۳۹٪ | (۱۲,۱۶۶,۵۷۴) | (۱,۶۹۳,۰۶۷) | (۲۷,۷۴۸,۳۹۴) |
| | | | رداقت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های بلندمدت |
| ۱۱٪ | ۳۵۹,۹۶۷ | ۳۷۵,۱۳۷ | ۴۱۷,۶۲۵ |
| | | | ریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های بلندمدت |
| ۳۸۳٪ | (۱,۰۸۸,۲۲۸) | (۱,۳۴۴,۷۴۷) | (۶,۴۹۴,۰۵۳) |
| | | | پرداخت های نقدی به شرکتهای تابعه |
| ۸۰٪ | ۳۰۳,۹۱۸ | ۴۳۷,۴۱۴ | ۷۸۸,۳۳۱ |
| | | | دریافت های نقدی حاصل از سود سزیده های سرمایه گذاری بانکی |
| ۱۳۶۸٪ | (۱۲,۶۵۰,۳۹۱) | (۲,۲۵۵,۴۹۸) | (۳۳,۱۱۸,۱۷۰) |
| | | | جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری |
| ۳۰٪ | ۳۷,۸۳۲,۲۵۳ | ۱۳۲,۳۷۶,۵۳۸ | ۱۷۲,۶۶۳,۱۹۶ |
| | | | جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی |
| | | | جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی |
| | | | دریافت های نقدی حاصل از افزایش سرمایه |
| -۵۹٪ | ۲۶,۶۷۷,۴۶۹ | ۳۳,۸۹۰,۰۰۰ | ۱۴,۰۰۰,۰۰۰ |
| | | | یافت های نقدی بابت اصل تسهیلات |
| -۶۱٪ | (۹,۳۷۷,۲۰۵) | (۱۹,۸۰۴,۶۸۴) | (۷,۶۵۶,۸۵۰) |
| | | | داخت های نقدی بابت اصل تسهیلات |
| ۳۱٪ | (۲,۷۲۱,۹۷۷) | (۶,۴۳۴,۵۰۰) | (۸,۴۵۳,۰۳۴) |
| | | | پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات |
| ۳۲۳٪ | ۱,۱۳۷,۲۰۵ | ۱۸۷,۸۰۵ | ۷۹۴,۱۸۷ |
| | | | دریافت های نقدی حاصل از فروش سهم خزانه |
| -۱۰۰٪ | (۳,۷۹۰,۷۰۳) | (۱,۱۶۸,۸۰۰) | - |
| | | | پرداخت های نقدی بابت تحصیل سهم خزانه |
| ۲۵٪ | (۵۰,۸۳۲,۸۵۷) | (۱۳۶,۶۵۹,۳۳۲) | (۱۷۰,۲۱۰,۵۸۹) |
| | | | رداقت های نقدی بابت سود سهم |
| ۳۳٪ | (۲۸,۹۱۸,۰۶۸) | (۱۲۹,۹۸۹,۵۱۱) | (۱۷۱,۲۶۱,۴۸۴) |
| | | | جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد حاصل از فعالیتهای تامین مالی |
| - | (۱,۰۸۵,۸۱۵) | ۲,۳۸۷,۰۲۷ | ۱,۲۰۱,۷۱۲ |
| | | | خالص افزایش (کاهش) موجودی نقد |
| ۲۱۱٪ | ۲,۲۱۶,۵۳۷ | ۱,۱۳۰,۷۲۲ | ۳,۵۱۷,۷۴۹ |
| | | | انده وجه نقد در ابتدای دوره |
| ۳۴٪ | ۱,۱۳۰,۷۲۲ | ۳,۵۱۷,۷۴۹ | ۴,۷۱۹,۴۶۱ |
| | | | انده وجه نقد در پایان دوره |
| ۱۲۶٪ | ۳,۱۹۳,۲۶۳ | ۱۹,۳۲۸,۰۴۹ | ۴۳,۳۹۹,۴۲۱ |
| | | | معاملات غیر نقدی |

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۴۰۲

اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته هلدینگ در تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۳۱

(میلیون ریال)

| نام شرکت | مصولات عمده | سرمایه | درصد مالکیت هلدینگ | سود خالص | سود قابل تقسیم | سود تقسیم شده | سهم هلدینگ از سود تقسیم شده |
|-----------------------------|--------------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|---------------|-----------------------------|
| پتروشیمی فن آوران | متانول | ۳۰.۹۵۰.۰۰۰ | ۵۱/۸۸ | ۳۱.۴۵۰.۶۴۷ | ۳۶.۹۴۲.۸۰۷ | ۲۷.۸۵۵.۰۰۰ | ۱۴.۰۲۷.۳۴۴ |
| پتروشیمی خراسان | اوره ، آمونیاک | ۱.۷۸۹.۹۱۲ | ۴۳/۱۵ | ۵۰.۳۰۲.۳۱۷ | ۶۲.۹۴۷.۴۴۳ | ۴۸.۳۲۷.۶۲۴ | ۲۰.۹۰۵.۷۴۲ |
| پتروشیمی غدیر | PVC | ۱.۳۰۰.۰۰۰ | ۶۷/۷۲ | ۱۴.۲۴۴.۶۶۲ | ۱۳.۳۷۰.۲۳۶ | ۱۲.۰۹۰.۰۰۰ | ۸.۱۳۶.۰۷۳ |
| پتروشیمی آبادان | PVC | ۱۰.۰۰۰.۰۰۰ | ۵۳/۱۵ | ۰ | ۰ | ۰ | ۰ |
| نفت ایرانول | روغن صنعتی | ۲۰.۰۰۰.۰۰۰ | ۴۹/۲۲ | ۲۸.۸۱۳.۳۶۰ | ۲۸.۷۶۷.۲۹۱ | ۲۲.۲۴۰.۰۰۰ | ۱۰.۹۰۵.۶۷۶ |
| نفت پاسارگاد | فیر | ۲.۴۰۰.۰۰۰ | ۵۰/۶۰ | ۱۲.۴۹۵.۴۴۸ | ۱۴.۶۱۵.۰۷۷ | ۱۲.۰۰۰.۰۰۰ | ۶.۰۰۰.۰۱۳ |
| لاستیک بارز | تایر و تیوب | ۲.۵۲۶.۵۰۰ | ۵۰/۶۰ | ۳.۷۳۶.۱۷۶ | ۳.۹۳۹.۹۹۰ | ۱.۳۸۹.۵۷۵ | ۶۹۸.۶۶۳ |
| سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی | سرمایه گذاری | ۱.۸۲۰.۰۰۰ | ۶۷/۷۸ | ۱۰.۱۲۶.۹۴۲ | ۱۱.۳۶۸.۱۹۶ | ۸.۱۹۰.۰۰۰ | ۵.۵۱۹.۷۲۶ |
| پرسی ایران گاز | توزیع گاز | ۲۰۰.۰۰۰ | ۵۰ | ۴۰.۷۹۸۸۰ | ۲۴۰.۹۰۲۲ | ۲.۱۷۰.۰۰۰ | ۱.۰۸۴.۹۴۹ |
| توسعه صنایع لاستیک | نخ تایر | ۳.۰۰۰.۰۰۰ | ۵۱/۲۰ | ۳.۳۰۳.۶۷۰ | ۳.۴۶۸.۱۸۰ | ۳.۱۵۰.۰۰۰ | ۱.۶۱۲.۸۰۰ |
| پتروسینا | پیمانکاری | ۵۰ | ۱۰۰ | ۰ | ۰ | ۰ | ۰ |
| هلدینگ سلولزی | سرمایه گذاری | ۱.۷۰۰.۰۰۰ | ۱۰۰ | ۱.۳۸۵.۸۸۸ | ۱.۷۹۰.۳۷۷ | ۱.۷۸۵.۰۰۰ | ۱.۷۸۵.۰۰۰ |
| پتروشیمی مارون | اتیلن | ۸.۰۰۰.۰۰۰ | ۱۶/۷۰ | ۱۰۹.۱۳۹.۶۸۴ | ۱۵۳.۳۹۴.۱۴۵ | ۷۲.۰۰۰.۰۰۰ | ۱۲.۰۲۴.۷۴۱ |
| پتروشیمی جم | اتیلن | ۱۸.۰۰۰.۰۰۰ | ۱۶/۸۳ | ۱۰۰.۷۳۶.۷۰۲ | ۱۱۴.۰۳۲.۶۳۱ | ۹۵.۴۰۰.۰۰۰ | ۱۶.۰۵۷.۷۳۷ |
| پتروشیمی خارک | متانول | ۶.۰۰۰.۰۰۰ | ۲۲/۹۰ | ۳۸.۴۷۴.۰۲۱ | ۴۷.۱۶۷.۷۹۴ | ۳۷.۸۰۰.۰۰۰ | ۷.۰۲۲.۴۱۹ |
| پتروشیمی سازند | اتیلن | ۸.۰۶۴.۰۰۰ | ۱۶/۶۷ | ۳۳.۸۲۴.۶۲۶ | ۳۸.۸۸۴.۷۷۸ | ۳۳.۸۸۸.۰۰۰ | ۵.۶۴۷.۰۷۰ |
| پتروشیمی نوری | بنزن-پاراآیلین | ۹.۰۰۰.۰۰۰ | ۱۵/۳۰ | ۱۱۸.۲۸۶.۲۵۰ | ۱۳۲.۶۹۹.۲۸۸ | ۱۱۸.۸۰۰.۰۰۰ | ۱۸.۱۷۶.۴۰۰ |
| لاستیک یزد | تایر | ۲.۰۴۰.۰۰۰ | ۳۴/۱۷ | ۱.۲۴۸.۶۹۸ | ۱.۷۶۲.۸۱۵ | ۷۱۴.۰۰۰ | ۲۴۴.۹۷۹ |
| نیرو کلر | مواد شیمیایی | ۱۰.۰۰۰.۰۰۰ | ۳۲/۵۷ | ۴.۱۹۳.۷۷۴ | ۴.۱۹۳.۷۷۴ | ۳.۰۰۰.۰۰۰ | ۹۷۶.۹۵۸ |
| هلدینگ خلیج فارس | سرمایه گذاری | ۲۸۷.۰۰۰.۰۰۰ | ۷/۶۱ | ۵۵۷.۵۶۰.۶۲۲ | ۴۸۴.۶۴۲.۷۴۸ | ۲۴۲.۷۵۰.۰۰۰ | ۱۸.۱۷۶.۴۰۰ |
| سرمایه گذاری صدر تامین | سرمایه گذاری | ۳۱.۰۰۰.۰۰۰ | ۱۷/۳۶ | ۴۴.۴۵۶.۰۵۳ | ۴۴.۴۵۶.۰۵۵ | ۴۰.۳۱۲.۷۴۷ | ۱۲.۰۴۰.۵۰۲ |
| نفت ستاره خلیج فارس | بنزین | ۲۵.۵۰۰.۰۰۰ | ۴۹ | ۲۵۲.۰۰۹.۲۶۸ | ۲۵۲.۰۰۹.۲۶۸ | ۲۴۴.۸۰۰.۰۰۰ | ۱۱۹.۹۵۱.۹۸۱ |
| پتروشیمی مروارید | اتیلن | ۴.۹۴۹.۲۱۱ | ۱۷ | ۱۱.۵۹۵.۹۴۷ | ۱۱.۶۶۲.۱۹۱ | ۹.۰۰۷.۵۶۳ | ۱.۵۳۱.۵۳۲ |
| پتروشیمی ایلام | پروپیلن | ۳۷.۹۷۳.۶۳۴ | ۱۷ | ۰ | ۰ | ۰ | ۰ |
| ایران یاسا | تیوب | ۱.۹۰۰.۰۰۰ | ۱۶/۷۴ | ۲.۵۸۳.۸۶۷ | ۲.۴۶۵.۲۶۳ | ۲۴۸.۹۰۰ | ۴۲.۳۰۱ |
| پتروشیمی باختر | سرمایه گذاری | ۷۵.۰۰۰.۰۰۰ | ۴/۵۴ | ۱۴۱.۴۰۸.۶۶۶ | ۲۰۳.۸۰۶.۶۳۱ | ۶۰.۰۰۰.۰۰۰ | ۲.۷۲۷.۳۴۱ |
| پایانه ها و مخازن پتروشیمی | خدمات فنی و مهندسی | ۲۷۰.۰۰۰ | ۱۶ | ۲۷۳.۰۳۰ | ۳۷۰.۷۱۶ | ۳۳۳.۴۵۰ | ۶۳.۹۳۶ |
| سایر | | | | | | | ۲.۸۹۲.۸۵۰ |