



گزارش تفسیری مدیریت
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴



«بین اشتغال و تولید ملی ارتباط وجود دارد. اگر ما بخواهیم اشتغال در کشور به وجود بیاید، باید به تولید ملی - تولید به معنای عام کلمه: تولید صنعتی، تولید کشاورزی، تولید خدمات - اهمیت بدهیم؛ همه‌ی این‌ها بایستی مورد توجه قرار بگیرد و برای این‌ها برنامه‌ریزی بشود».





تاریخ:
شماره:
پیوست:

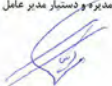
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار، مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های آن، هیات‌مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹) نشران پذیرفته شده در بورس و فرابورس را مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره‌ای ۶.۳ و ۹ ماهه و پایان سال نموده است. گزارش حاضر اطلاعاتی را در خصوص وضعیت مالی و عملکرد مالی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ می‌باشد برای تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف به عنوان مکمل صورت‌های مالی ارائه می‌نماید.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملیات و وضع شرکت، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات‌مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق بر مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیات موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت‌های فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود، به نحو کافی و درست در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می‌شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به تایید هیات‌مدیره رسیده است.

اعضای هیات‌مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت توسعه نفت و گاز سبا کارون	حسین حسین زاده	رئیس هیات‌مدیره	
صندوق‌های بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت	محمد شریعتمداری	نایب رئیس هیات‌مدیره و مدیرعامل	
شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین	عبدالعلی علی‌عسکری	عضو هیات‌مدیره	
شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی	حسین قربان زاده	عضو هیات‌مدیره	
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	کیوان ایلکا	عضو هیات‌مدیره و دستیار مدیر عامل	

فهرست مطالب

۶ بخش اول: معرفی شرکت و ماهیت کسب و کار

- ۷ (۱-۱) تاریخچه شرکت
- ۸ (۲-۱) ماهیت کسب و کار
- ۸ (۱-۲) موضوع فعالیت‌های اصلی شرکت
- ۹ (۲-۲) موضوع فعالیت‌های فرعی شرکت
- ۱۰ (۳-۲) فعالیت‌های زیرمجموعه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- ۱۰ (۴-۲) فعالیت شرکت‌های وابسته
- ۱۰ (۳-۱) سرمایه و ترکیب سهامداران
- ۱۲ (۴-۱) اعضای هیات مدیره
- ۱۲ (۵-۱) محیط حقوقی شرکت‌های گروه
- ۱۲ (۶-۱) بررسی بازار جهانی نفت و محصولات پتروشیمی
- ۱۲ (۱-۶) بررسی وضعیت قیمت نفت در سال‌های ۱۴۰۳ و ۳ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۴
- ۱۳ (۲-۶) تحلیل عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در چشم انداز کوتاه مدت
- ۱۴ (۳-۶) وضعیت ظرفیت و تقاضا محصولات پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و ایران
- ۱۶ (۷-۱) جایگاه شرکت در دنیا و خاورمیانه
- ۱۶ (۱-۷) جایگاه در صنعت پتروشیمیایی در جهان و خاورمیانه از نظر محصول
- ۱۷ (۲-۷) جایگاه شرکت در میان شرکت‌های برتر ایرانی (گزارش IMI-۱۰۰)
- ۱۷ (۳-۷) جایگاه شرکت در میان شرکت‌های مطرح پتروشیمی دنیا (گزارش ICIS)
- ۱۸ (۸-۱) اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت
- ۱۸ (۱-۸) وضعیت سهام شرکت ۳ سال مالی اخیر
- ۱۹ (۲-۸) سهم شرکت از بازار سرمایه

- ۱۹ (۸-۳) وضعیت فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴
- ۲۰ (۸-۴) گزارش عملیات بازرگانی
- ۲۱ (۹-۱) شرکت‌های فرعی گروه
- ۲۱ (۱-۹) ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکت‌های فرعی
- ۲۱ (۲-۹) معرفی شرکت‌های تولیدی فرعی
- ۲۵ (۳-۹) فهرست شرکت‌های زیرمجموعه

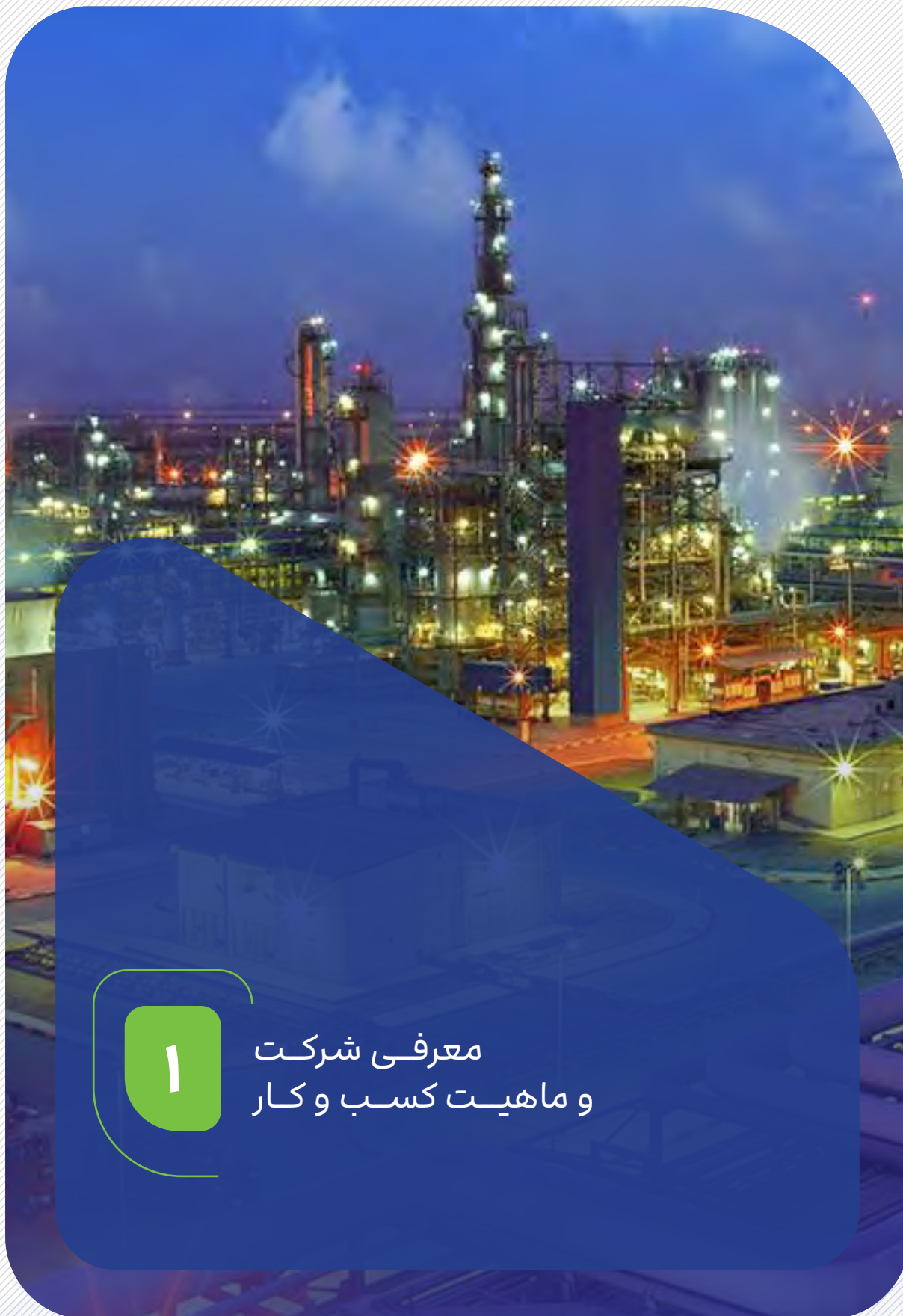
۲۶ بخش دوم: اهداف مدیریت و راهبردهای تعیین شده برای دستیابی به آن اهداف

- ۲۷ (۱-۲) چشم‌انداز، ارزشها، اهداف و استراتژیهای شرکت
- ۲۹ (۲-۲) اهداف استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- ۳۰ (۱-۲-۲) اهداف استراتژیک منظر مالی و شاخص‌های اندازه‌گیری آن
- ۳۰ (۲-۲) اهداف استراتژیک منظر مسئولیت‌های اجتماعی
- ۳۰ (۳-۲) اهداف استراتژیک منظر یادگیری و رشد
- ۳۱ (۳-۲) نقشه استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- ۳۲ (۴-۲) حاکمیت شرکتی و نظام راهبری شرکت
- ۳۲ (۱-۴-۲) اعضای هیات مدیره
- ۳۴ (۲-۴-۲) اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت
- ۳۵ (۳-۴-۲) ترکیب اعضای کمیته‌ها
- ۳۷ (۵-۲) گزارش حاکمیت شرکتی صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- ۳۹ (۱-۵-۲) اقدامات حاکمیت شرکتی گروه
- ۴۲ (۶-۲) گزارش پایداری شرکتی صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- ۴۴ (۱-۶-۲) اقدامات زیست محیطی
- ۴۴ (۲-۶-۲) پرداخت به ذی‌نفعان
- ۴۵ (۳-۶-۲) اهم شاخص‌های منابع انسانی

۶۶ بخش سوم: مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط

- ۶۷ (۱-۳) منابع
- ۶۷ (۱-۱-۳) وضعیت و تعداد نیروی انسانی
- ۶۷ (۲-۱-۳) وضعیت نیروی انسانی شرکت اصلی به تفکیک نوع استخدام و تحصیلات

۶۸	۳-۱-۳ تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی	۹۰	۵-۳ برخی شاخصها و معیارهای عملکرد تلفیقی
۶۹	۳-۱-۴ تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت اصلی	۹۱	۵-۴ سود و زیان عملیات تلفیقی
۷۰	۳-۱-۵ تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه تلفیق	۹۲	۵-۵ عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی
۷۱	۳-۱-۶ تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی تلفیق	۹۲	۵-۱ حوزه ریسک
۷۲	۳-۲ فرصتها و ریسکها	۹۲	۵-۲ حوزه مالی
۷۲	۳-۲-۱ ارزیابی کلی ریسک شرکت در یک نگاه	۹۴	۵-۳ حوزه تولید
۷۳	۳-۲-۲ فرآیند مدیریت ریسک در گروه	۹۵	۵-۴ حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول
۷۴	۳-۲-۳ اهم ریسکها و تدابیر اتخاذ شده	۹۶	۵-۵ حوزه منابع انسانی
۸۰	۳-۳ دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن	۹۷	۵-۶ حوزه حاکمیت، خدمات مشترک
		۹۸	۵-۷ حوزه مجامع و سهام
۸۱	بخش چهارم: نتایج مالی و چشم اندازها	۹۸	۵-۸ حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت
۸۲	۴-۱-۱ مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی	۱۰۰	۵-۶ اطلاعات آینده نگر و برنامه های آتی گروه
۸۲	۴-۲ تغییرات با اهمیت در پرتفوی سرمایه گذاریهای بلندمدت	۱۰۰	۵-۱ برنامه های آتی در حوزه تولید و زنجیره تامین
۸۳	۴-۳ وضعیت پرداخت های به دولت	۱۰۰	۵-۲ برنامه های آتی در حوزه مالی و سرمایه گذاری
۸۳	۴-۴ نسبت های مالی شرکت اصلی	۱۰۱	۵-۳ برنامه های آتی در حوزه تجارت
۸۴	۴-۵ اطلاعات طرحهای گروه	۱۰۱	۵-۴ برنامه های آتی در حوزه حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه ها
۸۴	۴-۶ وضعیت طرحهای در دست اجرا گروه در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۰۱	۵-۵ برنامه های آتی در حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت
۸۴	۴-۷ ظرفیت آتی تولید شرکت	۱۰۲	۵-۶ برنامه های آتی در حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول
۸۷	بخش پنجم: معیارها و شاخصهای عملکرد اندازه گیری	۱۰۲	۵-۷ برنامه های آتی در حوزه منابع انسانی
۸۸	۵-۱ برخی شاخصها و معیارهای عملکرد شرکت اصلی	۱۰۳	۵-۸ برنامه های آتی در حوزه مجامع و سهام
۸۹	۵-۲ سود و زیان عملیات شرکت اصلی	۱۰۴	۵-۷ تحلیل مدیریت
		۱۰۴	۵-۱۱ اهداف و برنامه زمانی و راهبردها برای دستیابی به اهداف ذکر شده توسط مدیریت
		۱۰۴	۵-۲ تطابق راهبردی با روندهای اصلی



۱

معرفی شرکت
و ماهیت کسب و کار



۱-۱) تاریخچه شرکت

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

الف- شرکت بازرسی فنی بازرگانی پتروشیمی (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۷۵/۱۲/۲۷ تحت شماره ۸۹۲۴۳ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. در تاریخ ۱۳۷۲/۰۷/۲۴ نام شرکت به بازرسان فنی ایران (سهامی خاص) و در تاریخ ۱۳۸۳/۰۹/۲۴ نام شرکت به پتروشیمی خلیج فارس (سهامی خاص) تغییر نموده است. شرکت در تاریخ ۱۳۸۹/۰۳/۳۰ به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۹/۰۲/۱۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۹۲/۰۱/۲۷ در سازمان بورس و اوراق بهادار پذیرفته شده است. مرکز اصلی شرکت واقع در تهران، خیابان کریم‌خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، ساختمان شماره ۳۸ می‌باشد.

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

ج- به استناد مفاد بند ۳ مصوبه شماره ۱۴۸۸۷۱/۱۱/۲/۸۸ هـ مورخ ۱۳۸۸/۰۹/۰۴ و بند یک مصوبه شماره ۱۵۵۹۷۸/۱۵/۲۲۲۲/۸۹ هـ مورخ ۱۳۸۹/۰۸/۱۹ هیأت واگذاری موضوع فصل هفتم قانون اصلاح موادی از قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران، مقرر گردید شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام) با انتقال سهام شرکت‌های پتروشیمی ره‌آوران، مبین، نوری، بندر امام، بوعلی، فجر، پارس، خوزستان، اروند، تندگویان و شرکت‌های عملیات غیرصنعتی، بازرگانی پتروشیمی، مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی، اینترنشنال و عملیات غیرصنعتی پازارگاد متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تبدیل به هلدینگ گردد و ۵ درصد سهام هلدینگ نیز از طریق بورس اوراق بهادار واگذار شود.

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

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

جدول ۱: شرکت‌های انتقال یافته

اسامی شرکت‌های سرمایه‌پذیر	تعداد کل سهام شرکت‌های سرمایه‌پذیر در زمان تحصیل	درصد مالکیت شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	تعداد سهام قابل انتقال به پتروشیمی خلیج فارس
۱ پتروشیمی بندرامام	۱۳,۱۵۳,۰۰۰,۰۰۰	%۶۹,۳	۹,۰۷۶,۶۵۳,۲۴۱
۲ پتروشیمی پارس	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۶۰	۳,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۳ مبین انرژی	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۱۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۴ پتروشیمی نوری	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷۶,۵	۲,۲۹۶,۴۹۶,۰۰۰
۵ فجر انرژی	۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷۰	۱,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۶ پتروشیمی خوزستان	۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷۰	۲۵۲,۰۰۰,۰۰۰
۷ پتروشیمی بوعلی‌سینا	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷۰	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۸ پتروشیمی تندگویان	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷۵	۳,۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۹ پتروشیمی اروند	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۷۹	۳۱۶,۰۰۰,۰۰۰
۱۰ مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	%۱۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۱ بازرگانی پتروشیمی	۲۵,۰۰۰,۰۰۰	%۴۵	۱۱,۲۴۸,۰۰۰
۱۲ اینترنشنال	۸۰,۰۰۰	%۱۰۰	۸۰,۰۰۰
۱۳ عملیات غیر صنعتی ماهشهر	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰	%۱۰۰	۲۱۷,۵۵۸,۰۰۰
۱۴ عملیات غیر صنعتی بازارگاد	۲,۵۲۸,۵۰۰	%۱۰۰	۲,۵۲۸,۵۰۰
۱۵ ره‌آوران فنون پتروشیمی	۵,۰۰۰	%۱۰۰	۵,۰۰۰

۲-۱) ماهیت کسب و کار

موضوع فعالیت شرکت به موجب ماده ۳ اساسنامه مصوب مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۱۰/۱۶ که به تایید سازمان بورس و اوراق بهادار رسیده به شرح ذیل می‌باشد:

۱-۲-۱) موضوع فعالیت‌های اصلی شرکت

۱. سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای یا هدف کسب انتفاع به‌طوری‌که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر (اعم از ایرانی یا خارجی) در زمینه یا زمینه‌های زیر فعالیت کند:
- 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 به دست می‌آیند.
۲. انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱ فوق:
- ۱-۲. خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین‌آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛
- ۲-۲. خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه‌ها برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛
- ۳-۲. انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی‌های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره‌برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛
- ۴-۲. تامین منابع مالی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات

بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه‌پذیر با تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت؛

۲-۵. تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

۲-۶. شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری درخصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

۲-۷. ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

۳. سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم‌الشرکه و سایر اوراق بهادار دارای حق رای آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصر به اشخاص سرمایه‌پذیر یا علاوه بر اشخاص سرمایه‌پذیر به دیگران ارائه می‌نمایند؛

۳-۱. خدمات موضوع بند ۲ فوق؛

۳-۲. حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات.

۱-۲-۲) موضوع فعالیت‌های فرعی شرکت

۱. سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گرانبها، گواهی سپرده‌ی بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و موسسات مالی اعتباری مجاز.

۲. سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت‌ها، موسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به‌تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، موسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد؛ یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه‌پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید.

۳. سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رای نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل‌ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی‌دهد.

۴. سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛

۵. ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:

۵-۱. پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛

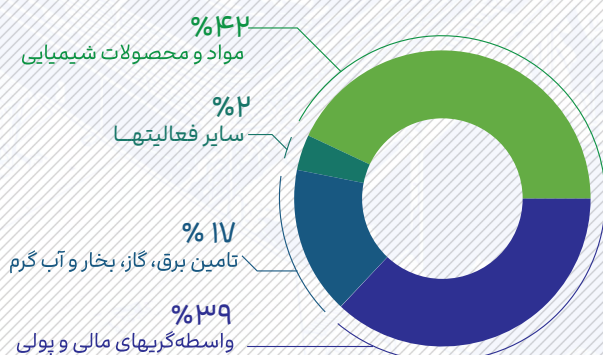
۵-۲. تامین مالی، بازگردانی اوراق بهادار؛

۵-۳. مشارکت در تعهد پذیره نویسی اوراق بهادار؛

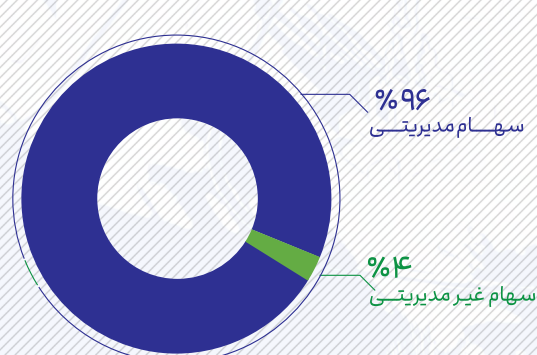
۵-۴. تضمین نقد شوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار؛

۶. شرکت می‌تواند در راستای اجرای فعالیت‌های مذکور در این ماده، در حدود مقررات و مفاد اساسنامه اقدام به اخذ تسهیلات مالی یا تحصیل دارایی نماید یا اسناد اعتباری بانکی افتتاح نموده و به واردات یا صادرات کالا بپردازد و امور گمرکی مربوطه را انجام دهد. این اقدامات فقط در صورتی مجاز است که در راستای اجرای فعالیت‌های شرکت ضرورت داشته باشند و انجام آن‌ها در مقررات منع نشده باشند.

رسم توضیحی ۲: سرمایه‌گذاری در صنایع



رسم توضیحی ۱: سرمایه‌گذاری در سهام مدیریتی



۱-۲-۳) فعالیت شرکت‌های فرعی صنایع پتروشیمی خلیج فارس

- تاسیس و به کار انداختن کارخانه‌ها برای تولید و ذخیره نمودن، حمل و نقل و فروش مواد شیمیایی پتروشیمی.
- تولید و فروش PET و PTA.
- تولید و فروش بوتادین، استایرن منومر، لاستیک مصنوعی.
- تولید و فروش اتان، اتان پلاس، پروپان، بوتان، پنتان پلاس.
- تولید و فروش بنزن، ارتوزایلن، پارازایلن، برش سنگین، HTN، رافینت، ریفورمیت و تولوئن، مخلوط زایلین‌ها.
- تولید و فروش بنزین پیرولیز، برش چهارکربنه، نفت کوره، برش میانی.
- تولید و فروش کلر، VCM، EDC، PVC، کاستیک.
- تولید و فروش MTBE.
- تولید و فروش پلی‌اتیلن سبک، پلی‌اتیلن سنگین، پلی‌اتیلن سنگین تزریقی، اتیلن و پروپیلن.
- تولید و فروش آب ژاول، MDI و TDI.
- تولید و فروش کریستال ملامین، سولفات آمونیوم اسید سولفوریک سولفات پتاسیم، اسیدکلریدریک.
- تولید و فروش اتیلن اکساید و مشتقات.
- تولید و فروش اپکسی رزین مایع، اپکسی رزین جامد، پلی کربنات.
- تولید و فروش متانول، اوره و آمونیاک.
- فرآوری گازهای فلر مجتمع‌ها و صنایع بالادستی در عسلویه و ماهشهر.
- فعالیت بازرگانی و اقتصادی (صنعتی، تولیدی، خدماتی).
- سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه واحدهای سرمایه‌گذاری، صندوق‌ها و سایر اوراق بهادار و بازارگردانی سهام شرکت و شرکت‌های تابعه.
- تامین مالی از طریق بانک‌های خارجی جهت اجرای طرح‌های پتروشیمی.
- نظارت، هماهنگی و کنترل طرح‌ها و پروژه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی.
- برنامه ریزی، طراحی و برگزاری دوره‌های آموزشی، تخصصی، فنی اداری و مالی و مهندسی برای کارکنان شرکت و شرکت‌های تابعه.
- اداره امور شرکت‌های عملیات غیر صنعتی.

۱-۲-۴) فعالیت شرکت‌های وابسته

جدول ۲: فعالیت شرکت‌های وابسته

محصولات و فعالیت اصلی

انجام هر گونه فعالیت بازرگانی برای شرکت‌های گروه

احداث، راه اندازی و بهره‌برداری کارخانجات اصلی به منظور تولید و فروش خدمات جانبی شامل: آب، اکسیژن، نیتروژن و بخار گاز طبیعی در منطقه عسلویه

تولید و فروش پلی‌اتیلن سبک، پلی‌اتیلن میانی، پلی‌اتیلن سنگین و اتیلن

سرمایه‌گذاری در احداث، راه اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی

تولید و فروش اوره و آمونیاک

تولید و فروش محصولات پتروشیمی

۱-۳) سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ ۵ میلیون ریال منقسم به ۱,۰۰۰ سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی بوده که در چند مرحله به مبلغ ۱,۰۰۰,۰۰۰ میلیارد ریال منقسم به ۱,۰۰۰ میلیارد سهم ۱,۰۰۰ ریالی افزایش یافته است. تغییرات سرمایه این شرکت از ابتدای تأسیس تا تاریخ این گزارش به شرح جدول ذیل می باشد:

جدول ۳: تغییرات سرمایه

تاریخ	سرمایه قبلی (میلیون ریال)	سرمایه جدید (میلیون ریال)	تعداد سهام	ارزش اسمی هر سهم	محل افزایش سرمایه
۱۳۷۵/۱۲/۲۷		۱۵	۱,۵۰۰	۱۵,۰۰۰	آورده نقدی
۱۳۷۳/۰۶/۳۵	۱۵	۵۰	۵,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	مطالبات
۱۳۷۴/۱۰/۰۴	۵۰	۸۵۰	۸۵,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	مطالبات
۱۳۷۶/۱۱/۲۹	۸۵۰	۲,۳۵۰	۲۳۵,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	مطالبات
۱۳۸۶/۱۲/۲۸	۲,۳۵۰	۶۵,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	مطالبات
۱۳۸۹/۰۳/۰۹	۶۵,۰۰۰	۶۵,۰۰۰	۶۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	تغییر ارزش اسمی هر سهم
۱۳۹۵/۱۲/۲۵	۶۵,۰۰۰	۲۴,۷۸۸,۶۱۴	۲۴,۷۸۸,۶۱۳,۹۴۵	۱,۰۰۰	تحصیل سرمایه شرکت های زیرمجموعه
۱۳۹۴/۰۸/۲۵	۲۴,۷۸۸,۶۱۴	۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۷/۰۷/۲۹	۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۹۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۹/۰۲/۰۳	۹۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۳۹۹/۱۰/۱۳	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل اندوخته و سود انباشته
۱۴۰۱/۰۵/۳۵	۲۸۷,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۴۰۲/۱۲/۲۸	۴۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۷۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۷۵۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته
۱۴۰۳/۱۲/۲۶	۷۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	از محل سود انباشته

ترکیب سهامداران شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ به شرح جدول ذیل می باشد :

جدول ۴: ترکیب سهامداران

در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱		نام سهامدار
درصد سهام	تعداد سهام	
۲۵,۸۷%	۲۵۸,۷۱۱,۸۵۹,۵۷۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا
۲۴,۵۰%	۲۴۵,۰۱۵,۹۷۶,۹۴۸	شرکت های سرمایه گذاری سهام عدالت
۱۴,۷۴%	۱۴۷,۴۱۶,۴۴۴,۷۵۵	سهام عدالت-روش مستقیم-ESC
۱۲,۵۱%	۱۲۵,۵۶۷,۶۷۹,۹۲۲	شرکت سرمایه گذاری اهداف
۷,۷۹%	۷۷,۸۷۳,۸۵۴,۴۹۳	سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
۵,۱۵%	۵۱,۵۲۳,۵۴۸,۲۸۲	سایر سهامداران
۲,۷۵%	۲۷,۴۶۳,۵۲۳,۸۵۲	شرکت ملی صنایع پتروشیمی
۲,۱۷%	۲۱,۷۲۳,۶۳۷,۸۷۲	شرکت پتروشیمی پردیس
۱,۳۸%	۱۳,۷۶۵,۴۵۲,۶۶۲	صندوق بازارگردانی اختصاصی خلیج فارس
۱,۴۱%	۱۴,۵۹۵,۹۸۲,۱۳۸	مؤسسه صندوق بیمه اجتماعی روستاییان و عشایر
۱,۱۳%	۱۱,۳۵۴,۳۹۸,۵۱۳	شرکت پتروشیمی شیراز
۱,۱۰%	۱۱,۵۴۳,۲۹۱,۵۹۵	شرکت سرمایه گذاری توسعه معین ملت
۱۰۰%	۱,۰۰۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	جمع کل

۱-۴) اعضای هیات مدیره

جدول ۵: اعضای هیات مدیره	
عضو حقوقی هیات مدیره	نماینده
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	حسین حسین زاده
صندوق های بازنشستگی پس انداز و رفاه کارکنان صندوق نفت	محمد شریعتمداری
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	کیوان ایلکا
سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	عبدالعلی علی عسکری
شرکت سرمایه گذاری استان خراسان جنوبی	حسین قربان زاده

۱-۵) محیط حقوقی شرکت های گروه

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت ها عبارتند از:



۱-۶) بررسی بازار جهانی نفت و محصولات پتروشیمی

۱-۶-۱) بررسی وضعیت قیمت نفت در سال های ۱۴۰۳ و ۳ ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۴

قیمت نفت برنت در سال ۱۴۰۳ نیز همچون سال ۱۴۰۲ با نوسان بالایی همراه بود ولی در نهایت میانگین آن با کاهش سالانه ۳٫۹ درصدی به ۷۸٫۶ دلار/ بشکه رسید. نوسانات قیمتی سال ۱۴۰۳ در محدوده وسیع ۹۱-۶۹ دلاری رخ داد و قیمت نفت با سطوح ۷۰ دلاری سال ۱۴۰۴ را آغاز نمود. در سه ماهه ابتدایی سال ۱۴۰۴ نیز بازار نفت از نوسانات در امان نبود. در این بازه زمانی قیمت شاخص برنت سطوح ۷۹-۶۰ دلار/ بشکه را تجربه کرد و میانگین ۶۷٫۳ دلاری رقم خورد که نسبت به مدت مشابه سال قبل افت ۲۱ درصدی را نشان می دهد.

دلیل اصلی کاهش قیمت نفت در سال ۱۴۰۳ را می توان به ضعف تقاضای ناشی از فشارهای اقتصادی مرتبط دانست. اقتصاد جهانی که در دوران پساکووید تحت تاثیر سیاست های انقباضی بانک ها دچار ضعف شده بود، در سال ۱۴۰۳ نیز نتوانست با وجود حمایت های موجود در چین و آغاز کاهش نرخ بهره بانک ها در اتحادیه اروپا و ایالات متحده خود را به طور کامل بازیابی نماید. با روی کار آمدن ترامپ از یک سو تاکید وی بر اعمال سیاست های تعرفه ای بر شرکای تجاری اصلی خود بر نگرانی از آسیب به زنجیره تامین جهانی افزود و از سوی دیگر سیاست های مهاجرتی وی سبب افزایش نگرانی از رشد تورم شد. این دو عامل در کنار وضعیت نامطمئن چین و تنش های تجاری پیش رو عدم اطمینان از بهبود وضعیت

اقتصادی را تقویت کرد. همین ضعف اقتصادی و نگرانی از تقاضا بود که کشورهای عضو اوپک را متقاعد نمود مسیر بازگرداندن کاهش تولید داوطلبانه را به تاخیر بیندازند. در نهایت باتوجه به عدم تعهد برخی تولیدکنندگان اوپک پلاس به سهمیه‌های موجود بخصوص قزاقستان، با وجود ضعف تقاضا عربستان بر آن شد تا کاهش تولید داوطلبانه را به مدار بازگرداند. بر این اساس در ابتدای سال ۱۴۰۴ مسیر بازگرداندن تدریجی کاهش تولید داوطلبانه ۲٫۲ میلیون بشکه/روز اوپک پلاس با ۱۳۷ هزاربشکه/روز آغاز شد و پس از دو افزایش متوالی، با ۴۱۱ هزاربشکه/روز در ماه‌های آتی ادامه یافت. در سمت عرضه نیز همچون تقاضا بازار با نگرانی بسیاری همراه بود. عدم اطمینان ناشی از بی ثباتی در مناطق مختلف و تنش‌های ژئوپلیتیک موجود سبب شد نوسانات بالایی در بازار رقم بخورد. حمله اسرائیل به کنسولگری ایران در دمشق در فروردین ۱۴۰۳، ترور اسماعیل هنیه در تهران در مرداد ۱۴۰۳، ترور سید حسن نصرالله در اوایل مهر ۱۴۰۳ و حملات موشکی ایران به خاک اسرائیل طی عملیات وعده صادق ۱ و ۲ روابط میان اسرائیل و ایران را وارد فاز جدیدی نمود. سقوط دولت بشار اسد در اواسط آذر ماه ۱۴۰۳ در کنار آتش‌بس‌های مداوم میان اسرائیل و حماس نیز از دیگر ناآرامی‌های خاورمیانه در سال ۱۴۰۳ محسوب می‌شوند. ضمن این که برخلاف ادعای ترامپ، جنگ روسیه و اوکراین بدون آتش‌بسی معین کماکان در فصل اول ۱۴۰۴ نیز ادامه یافت.

همان‌طور که بیان شد، در سال ۱۴۰۳ تنش‌ها میان اسرائیل و ایران شدت گرفت. این امر در ۲۳ خرداد ۱۴۰۴ و با حمله هوایی اسرائیل به ایران (و پاسخ متقابل ایران)، به جنگی دوازده روزه میان دو کشور منجر گردید. در این میان نگرانی از آسیب به تردد در مسیر تنگه هرمز به عنوان شاهراه حیاتی انتقال نفت خاورمیانه از قیمت نفت حمایت نمود. همچنین، با حمله آمریکا در ۱ تیر ۱۴۰۴ به تأسیسات اتمی ایران، بار دیگر نگرانی از گسترش تنش‌ها در منطقه بر بازار نفت سایه افکند و قیمت‌ها افزایش یافت. اما در نهایت با آتش‌بس میان اسرائیل و ایران و احتمال از سرگیری مذاکرات هسته‌ای ایران و ایالات متحده بخشی از نگرانی‌ها فروکاسته شد.

۱-۶-۲) تحلیل عوامل تأثیرگذار بر قیمت نفت در چشم انداز کوتاه مدت (برای سال ۱۴۰۴)

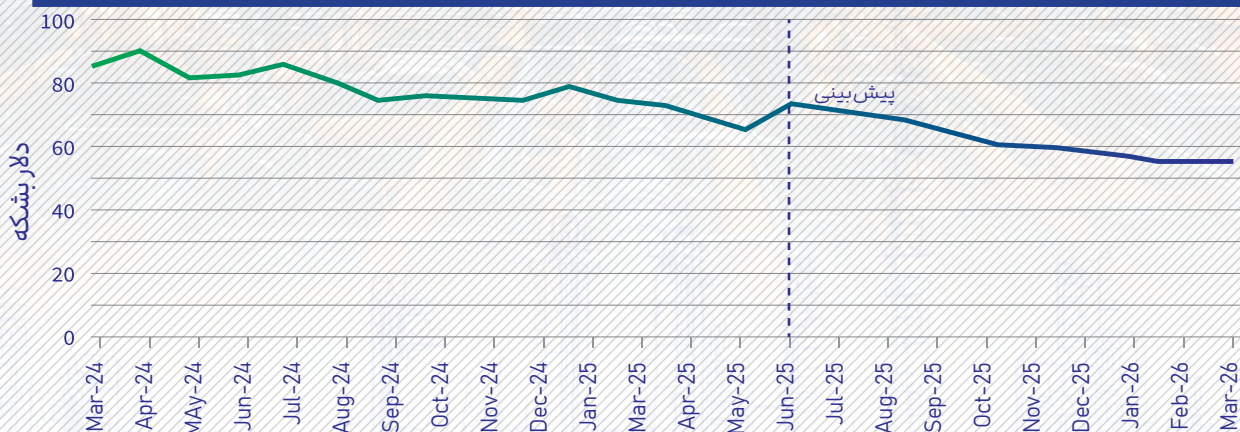
همان‌طور که بیان شد، روند کاهش نرخ بهره در سال ۱۴۰۳ در اروپا و ایالات متحده آغاز شده است و انتظار می‌رود در سال ۱۴۰۴ نیز ادامه یابد. مسأله قابل توجه در این میان سرعت کاهش نرخ بهره است. اگرچه ترامپ در ایالات متحده بر کاهش هرچه سریع‌تر نرخ بهره به جهت حمایت اقتصادی تأکید دارد، اما فدرال رزرو تصمیم‌گیری در این خصوص را به مشاهده نتایج سیاست‌های مهاجرتی و تعرفه‌ای ترامپ بر وضعیت اقتصادی این کشور، منوط نموده است و باتوجه به داده‌های قوی اشتغال از شتاب در این مسأله می‌گریزد. درگیری میان ترامپ و پاول (رییس فدرال رزرو) می‌تواند به جایگزینی پیش از موعد پاول منتهی شود و به تسریع روند کاهش نرخ بهره مطابق درخواست ترامپ منتهی شود. باتوجه به داده‌های مطلوب تورم در ایالات متحده به نظر می‌رسد تاکنون برخلاف انتظارات تورم تحت تأثیر سیاست‌های تعرفه‌ای و مهاجرتی نبوده و کماکان در حال کنترل است. در این صورت، احتمال کاهش نرخ بهره دور از انتظار نخواهد بود و کاهش ارزش دلار می‌تواند به بهبود تقاضای نفت و رشد اقتصادی کمک شایانی نماید. از دیگر عواملی که لازم است به دقت مورد رصد قرار گیرند، سیاست‌های تعرفه‌ای ترامپ است. این قوانین می‌تواند جریان‌های تجاری را تغییر دهد و اقدامات متقابل کشورهای را به دنبال داشته باشد. در صورتی که این تهدیدها صرفاً جهت دستیابی به توافقات مورد نظر ترامپ با کشورهای مورد استفاده باشد و به طور عملی اجرا نگردد، تأثیر آن بر بازار چندان نخواهد بود. اما هرگونه اجرای سیاست‌های تعرفه‌ای و واکنش کشورهای می‌تواند به تضعیف اقتصاد جهانی منجر گردد.

چین به عنوان بزرگترین واردکننده نفت خام همواره نقش مهمی در تقاضای نفت ایفا می‌نماید. دستیابی به هدف رشد اقتصادی ۵ درصدی برای چین در سال ۲۰۲۵ (مطابق هدف ۲۰۲۴) نیازمند حمایت‌های جدی دولتی است که در صورت وقوع می‌تواند بخش املاک و مستغلات را از بحران خارج نموده و اقتصاد را احیا نماید. بنابراین، شاخص‌های اقتصادی چین نیز بر نوسانات بازار نفت موثر خواهند بود.

حضور ترامپ در عرصه سیاست‌های جهانی همواره با عدم اطمینان بالایی همراه است. احتمال وقوع جنگ تجاری با چین و درگیری با شرکای اصلی نظیر ژاپن، کره جنوبی، کانادا، مکزیک و اتحادیه اروپا در کنار تصمیم‌گیری‌های وی در رابطه با ایران و ونزوئلا بر زنجیره تأمین جهانی و تقاضای نفت اثر بسزایی خواهد داشت. ورود آمریکا به جنگ ایران و اسرائیل و عدم اعتماد ایران به از سرگیری مذاکرات هسته‌ای با ایالات متحده می‌تواند با ریسک گسترش جنگ در منطقه و اختلال تردد در تنگه هرمز همراه باشد. در نتیجه بررسی تحولات منطقه از مهم‌ترین عوامل جهت دهنده قیمت نفت در سال ۱۴۰۴ محسوب می‌شود؛ چرا که با وجود انتظار مازاد عرضه در برابر تقاضا در سال ۱۴۰۴، جای‌گیری ظرفیت یدکی تولید نفت جهانی در منطقه خاورمیانه و عدم وجود راه‌های جایگزین مناسب برای تنگه هرمز می‌تواند نفت را در منطقه خاورمیانه محصور نماید.

اگرچه در حالت کلی و با بازگرداندن کاهش تولید داوطلبانه اوپک پلاس به مدار انتظار می‌رود در سال ۱۴۰۴ بازار نفت عمدتاً با مازاد عرضه نسبت به تقاضا مواجه باشد؛ ولی بازار نفت با ریسک اساسی گسترش تنش‌های ژئوپلیتیک بخصوص در تنگه هرمز مواجه است. شکل زیر تغییرات قیمتی نفت خام برنت از ابتدای سال ۱۴۰۳ و چشم‌انداز موسسه پلتس تا پایان سال ۱۴۰۴ را نشان می‌دهد که با فرض عدم گسترش تنش‌ها و در نظر گرفتن مازاد عرضه در بازار ارائه شده است.

رسم توضیحی ۳ : قیمت نفت خام برنت براساس نشریه Platts



۱-۶-۳) وضعیت ظرفیت و تقاضا محصولات پتروشیمی (جهان، خاورمیانه و ایران)

جدول ۶ : ظرفیت تولید در جهان، خاورمیانه و کشور در سال ۲۰۲۴

ارقام ظرفیت و تقاضای جهانی به میلیون تن می باشد.

متانول	خوراک: گاز طبیعی، زغال سنگ و مایعات سنگین	محصول: فرمالدهید، اسید استیک، MTBE/TAME، دی متیل اتر، حلال، MTP/MTO و بیو دیزل	درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱,۸٪ تقاضای جهانی ۹۲,۹۷ درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۳,۷٪	جهانی ۱۶۵ خاورمیانه ۲۸ ایران ۱۵,۷
	خوراک: نفت گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	محصول: پلی اتیلن سنگین، پلی اتیلن سبک خطی، اتیلن اکساید، اتیلن دی کلراید، اتیل بنزن، آلفا الفین و وینیل استات	درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱۱,۶۳٪ تقاضای جهانی ۱۸۴,۹۵ درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱۴,۶۲٪	جهانی ۲۳۱,۰۲ خاورمیانه ۳۶,۴ ایران ۷,۷۵
	خوراک: نفت گاز، زغال سنگ، متانول، بوتان و پروپان	محصول: پلی پروپیلن، پروپیلن اکساید، اکریلونیتریل، کیومن، اکریلیک اسید، ۲- اتیل هگزانول، بوتانول، ایزوپروپانول و الیگومرها	درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۲۲,۱۲٪ تقاضای جهانی ۱۲۵,۶۶ درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱۵,۶۸٪	جهانی ۱۸۸,۶۱ خاورمیانه ۱۶,۹۷ ایران ۱,۸۲
اوره	خوراک: دی اکسید کربن و آمونیاک	محصول: کود شیمیایی، اوره، آمونیوم نترات، NPKS، اوره فرمالدهید، فرمالین و سوخت های زیستی	درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱,۳۰٪ تقاضای جهانی ۱۸۶,۲۰ درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱,۳۰٪	جهانی ۲۳۱,۱۳ خاورمیانه ۲۶,۸۶ ایران ۸,۵۰
	خوراک: گاز طبیعی و هوا	محصول: کودهای مایع و جامد، آمونیوم نترات، دی آمونیوم فسفات، اسید نیتریک، آمونیوم سولفات، اکریلونیتریل، کاپرولاکتام، اتیلین و مواد منفجره	درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱,۵٪ تقاضای جهانی ۱۹۰ درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴: ۱,۷٪	جهانی ۲۳۵,۱۲ خاورمیانه ۲۰ ایران ۶,۵۰

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۸۵,۳۲	خوراک: بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولوئن وزغال سنگ
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۶,۲۸	محصول: اتیل بنزن، نیترو بنزن، سیکلو هگزان، حلال
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۵,۷۶	در صنایع شیمیایی و رنگ سازی و غیره

بنزن

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۸۱,۲۹	خوراک: بنزین پیرولیز، ریفرمیت، تولوئن وزغال سنگ
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۶,۵۸	محصول: ترفتالیک اسید، دی متیل ترفتالیک، حلال در
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۱,۳۷	صنایع شیمیایی و رنگ سازی

پارازایلین

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۱۷,۸۹	خوراک: برش چهار کربنه
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۵,۴۹	محصول: پلی بوتادین، ای- استایرن بوتادین، اس-
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۵,۲۴	استایرن و اکریلونیتریل بوتادین استایرن

بوتادین

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۱,۲	خوراک: پارازایلین
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۵,۳۷	محصول: PET
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۵,۷۵	

PTA

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۶۸,۸۱	خوراک: اتیلن
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۱۱,۵۱	محصول: ساخت لوله، کابل، کیسه های پلاستیکی،
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۲,۶۹	بشکه های حمل مواد غذایی و شیمیایی و لوازم منزل

پلی اتیلن
سنگین

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۳۵,۵۵	خوراک: اتیلن
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۴,۶۲	محصول: روکش کابل، انواع فیلم نایلونی، کیسه
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۱,۳	پلاستیکی، ظروف و لوازم منزل، لوله های آبیاری، لوازم

پلی اتیلن
سبک

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۵۵,۶۲	خوراک: اتیلن، بوتن-۱ و هیدروژن
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۷,۱۸۵	محصول: مخازن مایعات، کیسه های خرید، انواع
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۵,۹۹	پلاستیک مانند روکش کابل و تهیه انواع فیلم های

پلی اتیلن
سبک خطی

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۱۱۴,۴۵	خوراک: پروپیلن
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۱۱,۵۵	محصول: وسایل غذاخوری و آشپزخانه، لوازم التحریر،
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۱,۰۱۵	اسباب بازی، بسته بندی مواد غذایی، قطعات ماشین،

پلی پروپیلن

درصد رشد ظرفیت ۲۰۲۸-۲۰۲۴	جهانی	۶۳,۵۶	خوراک: وینیل کلراید مونومر
تقاضای جهانی	خاورمیانه	۱,۲۶	محصول: صنایع پلاستیک، لوله سازی، روکش کابل،
درصد رشد تقاضا ۲۰۲۸-۲۰۲۴	ایران	۵,۷۹	لوله و اتصالات، پروفیل های درب و پنجره، صنعت

پلی وینیل
کلراید

۷-۱) جایگاه شرکت در دنیا و خاورمیانه

جدول ۷: ظرفیت تولید در جهان، خاورمیانه و کشور

محصولات اصلی صادراتی در سال ۱۴۰۳	تولید جهانی ۲۰۲۴ (هزار تن)	میزان تولید گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال ۱۴۰۳ (هزار تن)	تقاضای جهانی واردات محصول (هزار تن)	سهم فارس از تأمین واردات جهانی محصول (%)
پروپان و بوتان	۳۷۱,۶۲۰	۳,۹۴۱	۱۵۶,۲۶۲	۲,۱۹%
برش سنگین	۱,۴۰۳,۲۸۶	۱,۷۱۲	۱۷۵,۵۲۲	۰,۳۹%
رافینیت	۲۹۰,۵۰۲	۱,۰۳۶	۵۴,۴۰۰	۰,۹۴%

۱-۷-۱) جایگاه در صنعت پتروشیمیایی در جهان و خاورمیانه از نظر محصول

* در مواردی که اطلاعات در دسترس نبوده است از خط چین استفاده شده است.

جدول ۸: وضعیت صادرات محصولات پتروشیمی در جهان، خاورمیانه و ایران

محصولات	ظرفیت (میلیون تن)		صادرات (میلیون تن)	
	جهانی	خاورمیانه	خاورمیانه	سهم هلدینگ
پلی اتیلن	۱۴۹,۴۷	۲۳,۳۰	۱۶,۰۶۳	۰,۲۸۵۲۵۶
پلی وینیل کلراید	۶۳,۵۶	۱,۲۶	۰,۱۳۵	۰,۰۰۵۷۳۵
* پلی اتیلن ترفتالات	--	--	--	--
	الیاف	--	--	--
بتری	--	--	--	--
کود اوره	۲۳۱,۱۳	۲۶,۸۶	۱۹,۴۵	۰,۴۲۱۶۷۵
آمونیاک	۲۳۵,۱۲	۲۰	۶	۰,۲۸۵۰۱۶
آروماتیک ها (بنزن، پارازایلین، اورتوزایلین، استایرن)	۲۱۰,۷۱	۱۵,۷۶	۶,۵۶	۰,۰۰۱۳۸۰
بنزن	۸۰,۳۲	۶,۲۸	۱,۱۳۵	۰
پارازایلین	۸۱,۲۹	۶,۰۸	۳,۴۷	۰
اورتوزایلین	۵,۳۳	۰,۲۶	۰,۰۴۴	۰,۰۰۱۳۸۰
استایرن	۴۳,۷۷	۳,۱۴	۱,۹۱	۰



۱-۷-۲) جایگاه شرکت در میان شرکت‌های برتر ایرانی (گزارش IMI-۱۰۰)



شاخص بالاترین
ارزش افزوده



از نظر میزان
فروش/درآمد



بیش‌ترین
دارایی



بالاترین
ارزش بازار



بیش‌ترین
صادرات



بیش‌ترین
سودآوری

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

۱-۷-۳) جایگاه شرکت در میان شرکت‌های مطرح پتروشیمی دنیا و خاورمیانه (گزارش ICIS)



هر ساله، موسسه ICIS رتبه‌بندی شرکت‌های شیمیایی و پتروشیمیایی جهان را بر اساس شاخص‌های هفت‌گانه شامل فروش، سود عملیاتی، سود خالص، دارایی‌ها، هزینه‌های تحقیق و توسعه، سرمایه‌گذاری‌ها و نیروی انسانی بررسی و رتبه‌بندی می‌کند. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تلاش و مجاهدت‌های مخلصانه کارگزاران، کارکنان، مهندسان و مدیران خود در سخت‌ترین شرایط تحریمی، توانست در جایگاه ۱۲ در بین یکصد شرکت شیمیایی و پتروشیمیایی جهان بایستد.

مزیت رقابتی

مشارکت در ساخت و راه اندازی طرح های توسعه ای در راستای تکمیل زنجیره ارزش.

تنوع فعالیت در شرکت های زیرمجموعه (تولیدی، یوتیلیتی، بازرگانی، مهندسی ساخت و توسعه، خدماتی و آموزشی).

دسترسی آسان به بازارهای جهانی و مبادی صادرات و واردات.

• در اختیار داشتن حدود ۱۴,۷۴ درصد ارزش بازار سرمایه توسط گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس (فارس، مبین انرژی خلیج فارس، فجر انرژی خلیج فارس، پارس، نوری، تندگویان، بوعلی سینا، آریا ساسول، گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی خلیج فارس، تأمین سرمایه خلیج فارس و سایر شرکت های زیرمجموعه آن) در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ قابلیت پذیرش سهام سایر شرکت های زیرمجموعه در بازار بورس یا فرابورس

جانمایی اغلب مجتمع های پتروشیمی هلدینگ در حاشیه دریایی خلیج فارس با امکان دسترسی آسان به خوراک و منابع اولیه مورد نیاز.

در اختیار داشتن نیروی انسانی متخصص و کارآمد.

• کسب رتبه ۱۲ در سطح جهان در سال ۲۰۲۴ براساس رتبه بندی ICIS.

• سرمایه گذاری در بیش از ۱۳۴ شرکت فعال در صنایع پتروشیمی بصورت مستقیم و غیرمستقیم.

تولید محصولات و گریدهای جدید با توجه به نیاز بازار.

۸-۱) اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت

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

۱-۸-۱) وضعیت سهام شرکت طی ۳ سال مالی اخیر

جدول ۹: وضعیت سهام شرکت طی ۳ سال مالی اخیر

پایان سال / دوره مالی			درصد سهام شناور آزاد	تعداد روزهایی که نام معامله شده است	تعداد روزهای باز بودن نماد	ارزش سهام معامله شده	تعداد سهام معامله شده	دوره مالی منتهی به
سرمایه	قیمت سهم	ارزش بازار						
میلیارد ریال	ریال	میلیارد ریال	درصد	روز	روز	میلیارد ریال		
۱,۵۵۵,۵۵۵	۸,۵۲۵	۸,۵۲۵,۵۵۵	%۲۷	۲۲۱	۲۲۱	۱۲۱,۲۶۵	۱۳,۵۱۷,۸۴۵,۱۱۶	۱۴۰۴/۰۳/۳۱
۷۵۵,۵۵۵	۶,۷۶۵	۵,۵۷۵,۵۵۵	%۲۸	۲۲۸	۲۲۸	۱۳۲,۹۷۱	۱۱,۶۶۷,۵۶۶,۴۹۵	۱۴۰۳/۰۳/۳۱
۴۸۹,۵۵۵	۱۳,۸۸۵	۶,۷۹۴,۲۶۵	%۲۷	۲۲۶	۲۲۶	۱۵۴,۷۲۱	۱۱,۵۳۶,۷۵۶,۸۵۸	۱۴۰۲/۰۳/۳۱

۱-۸-۲) سهم شرکت از بازار سرمایه

جدول ۱۰: وضعیت سهم ارزش بازار نماد فارس و شرکت های زیر مجموعه در بازار سرمایه - ارقام به میلیارد ریال

شرح	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱
ارزش بازار بورس، فرابورس و پایه	۱۱۳,۲۸۱,۳۳۶	۸۵,۱۵۷,۹۶۱
ارزش بازار بورس و فرابورس	۱۰۹,۵۴۵,۲۰۰	۸۲,۱۱۰,۲۹۵
ارزش بازار شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۸,۰۲۰,۰۰۰	۵,۰۷۰,۰۰۰
ارزش بازار شرکت نوری	۲,۸۰۲,۶۰۰	۱,۴۶۷,۴۵۰
ارزش بازار شرکت پارس	۱,۷۷۱,۸۵۵	۱,۱۵۲,۵۱۵
ارزش بازار شرکت پلیمر آریاساسول	۱,۱۵۵,۸۱۵	۱,۰۱۲,۷۹۹
ارزش بازار شرکت بوعلی	۱,۰۲۰,۲۸۵	۸۰۲,۳۰۹
ارزش بازار شرکت مبین	۷۶۷,۴۱۹	۴۹۹,۰۶۵
ارزش بازار شرکت فجر	۵۹۸,۶۵۰	۴۳۴,۰۷۰
ارزش بازار شرکت تندگویان	۲۳۵,۲۶۴	۲۹۷,۰۷۵
ارزش بازار شرکت پترول	۱۷۴,۸۰۰	۱۴۷,۸۰۰
ارزش بازار شرکت اوره لردگان	۴۶,۴۴۰	۴۳,۵۶۰
ارزش بازار شرکت تامین سرمایه خلیج فارس	۲۳,۵۳۵	۱۸,۸۲۰
ارزش بازار شرکت ارومیه	۱۸,۶۰۰	۲۲,۵۰۰
ارزش بازار شرکت ممسنی	۱۷,۲۹۲	۲۴,۸۸۱
ارزش بازار شرکت دهدشت	۱۴,۰۶۹	۲۸,۹۲۸
ارزش بازار باشگاه استقلال	۱۴,۰۱۸	۲۰,۳۵۲
ارزش بازار شرکت کازرون	۱۰,۹۳۵	۲۰,۶۸۹
ارزش بازار شرکت پتروشیمی گلستان	۸,۷۳۵	۲۰,۰۶۰
جمع کل ارزش بازار نماد فارس و زیرمجموعه های بورسی و فرابورسی	۱۶,۷۰۰,۳۱۱	۱۱,۰۸۲,۸۷۳
سهم نماد فارس و زیر مجموعه های بورسی و فرابورسی از بازار سرمایه	۱۴,۷۱۴%	۱۳,۰۱%

۱-۸-۳) وضعیت فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴

جدول ۱۱: وضعیت نماد فارس در بازار سرمایه در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴

نام شرکت	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
نماد	فارس
سرمایه ثبت شده (میلیارد ریال)	۱,۰۰۰,۰۰۰
قیمت هر سهم (ریال)	۸,۰۲۰
ارزش بازار (میلیارد ریال)	۸,۰۲۰,۰۰۰
ارزش بازار بورس و فرابورس (میلیارد ریال)	۱۰۹,۵۴۵,۲۰۰
رتبه در میان شرکت های بورسی و فرابورسی	یک

جدول ۱۲: بررسی روند درصد بازدهی سهام فارس و شرکت‌های گروه در سال مالی منتهی به ۳۱ ام خردادماه ۱۴۰۴

نماد شرکت	بازدهی	نماد شرکت	بازدهی
شاخص شیمیایی	۷۲	آریا	۲۸,۰۲
فجر	۷۸,۳۵	شاروم	(۱۰,۶۷)
نوری	۱۰۳,۲۵	تفارس	(۱,۲۰)
فارس	۶۶,۱۷	گلستان	(۵۶,۳۳)
مبین	۷۵,۶۷	شگویا	(۲۰,۸۱)
پترول	۲۵,۰۳	پارس	۶۴,۶۸
بوعلی	۳۹,۶۹		

۱-۸-۱۴) گزارش عملیات بازارگردانی

جدول ۱۳: گزارش عملیات بازارگردانی صندوق بازارگردانی خلیج فارس در سال مالی منتهی به ۳۱ ام خردادماه ۱۴۰۴

عنوان	پارامتر
نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی خلیج فارس
آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۸/۰۶/۱۷
پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۷/۰۱
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیارد ریال) - صنایع پتروشیمی خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۳۳,۹۲۸
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - فجر انرژی خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۶,۱۴۴۶
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی پارس - از ابتدای بازارگردانی	۲,۷۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی اروند - از ابتدای بازارگردانی	۱,۳۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۱,۰۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی بندر امام - از ابتدای بازارگردانی	۱,۰۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - مبین انرژی خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۹۶۸
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - پتروشیمی نوری - از ابتدای بازارگردانی	۵۰۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار (میلیارد ریال) - گروه پیشگامان سرمایه خلیج فارس - از ابتدای بازارگردانی	۴۸۱
مبلغ خرید طی دوره (میلیارد ریال)	۴,۰۲۹
مبلغ فروش طی دوره (میلیارد ریال)	۱۳,۷۴۰
سود (زیان) بازارگردانی طی دوره (میلیارد ریال)	۴۶,۸۹۶
تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۴۱۱,۰۲۴,۹۴۴
تعداد سهام فروخته شده	۱,۵۶۶,۲۵۰,۴۴۲
مانده تعداد سهم نزد بازارگردان در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۳,۷۶۵,۴۰۲,۶۶۲

۹-۱) شرکتهای فرعی گروه

۹-۱-۱) ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکتهای فرعی

جدول ۱۴: ظرفیت اسمی، تولید و فروش محصولات شرکتهای فرعی در سال مالی منتهی به ۳۱ ام خرداد ماه ۱۴۰۴ -

ارقام به هزار تن

شرکت های تولیدی	ظرفیت اسمی سالیانه	برنامه تولید رسمی سال ۱۴۰۳	عملکرد واقعی مقدار تولید	مقدار فروش
پتروشیمی بندر امام	۶,۵۲۶	۵,۰۷۲	۴,۸۷۱	۳,۱۲۹
پتروشیمی نوری	۴,۴۷۹	۴,۴۷۹	۴,۸۳۵	۴,۷۷۲
پتروشیمی پارس	۴,۲۳۵	۴,۲۰۴	۴,۲۹۸	۳,۶۸۷
پالایش گازبیدبلند	۳,۳۹۱	۲,۵۹۵	۲,۵۹۵	۲,۴۴۴
گروه پترول	۳,۰۸۲	۲,۵۱۸	۱,۵۶۸	۱,۰۵۶
پتروشیمی اروند	۲,۸۳۴	۲,۴۵۶	۲,۱۳۸	۱,۰۷۵
پتروشیمی بوعلی	۱,۷۴۰	۱,۷۴۰	۲,۰۸۰	۲,۰۱۴
پتروشیمی تندگویان	۱,۵۸۸	۱,۲۷۰	۱,۱۵۳	۶۰۶
پتروشیمی هنگام	۷۲۶	۵۰۸	۲۸۷	۲۹۹
پتروشیمی گچساران	۱,۰۸۵	۵۴۲	۴۱۵	۳۰۲
پالایش گاز هویزه	۱,۲۸۹	۵۲۲	۵۱۲	۵۱۳
پتروشیمی کارون	۳۶۹	۳۴۲	۲۳۱	۱۲۱
پتروشیمی خوزستان	۶۵	۱۹	۱۳	۱۲
جمع	۳۱,۴۰۹	۲۶,۲۶۷	۲۴,۹۹۷	۲۰,۰۲۹

۹-۱-۲) معرفی شرکتهای تولیدی فرعی

شرکت پتروشیمی بندر امام

محصولات تولیدی:

اتیلن، پروپیلن، پنتان به بالا، اتان، بنزن، گاز مایع
...، EDC، PVC، MTBE، VCM

تاسیس	بهره برداری	مساحت	سرمایه	ظرفیت اسمی
۱۳۵۰	۱۳۷۳-۱۳۶۹	۲۷۰ هکتار	۲۶,۱۹۵ میلیارد ریال	۶,۵ میلیون تن

سهامداران عمده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۶۹.۲۷٪). عدالت (۳۰٪)

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی نوری

محصولات تولیدی:

پاراازلین، اورتوزایلین، بنزن، برش سنگین، برش سبک
رافینیت و ...

تاسیس	بهره برداری	مساحت	سرمایه	ظرفیت اسمی
۱۳۷۷	۱۳۸۶	۶۱ هکتار	۶۰,۰۰۰ میلیارد ریال	۴,۵ میلیون تن

سهامداران عمده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۶۵.۶۷٪). تاپیکو (۱۵.۳۰٪). صندوق بازنشستگی کشوری (۵.۵۳٪)

موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر - بندر عسلویه - منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

شرکت پتروشیمی بوعلی سینا				
محصولات تولیدی: پارازیلین، اورتوزایلین، بنزن، برش سنگین، برش سبک رافینیت و ...				
تاسیس	بهره برداری	مساحت	سرمایه	ظرفیت اسمی
۱۳۷۷	۱۳۸۳	۳۶ هکتار	۱۴,۳۵۰ میلیارد ریال	۱,۷ میلیون تن
سهامداران عمده				
صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۵۲٪). عدالت (۲۹,۶۰٪)				

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی پارس				
محصولات تولیدی: اتان، پروپان، بوتان، پنتان به بالا، استایرن منومر				
تاسیس	بهره برداری	مساحت	سرمایه	ظرفیت اسمی
۱۳۷۷	۱۳۸۵	۲۵ هکتار	۴۷۶,۰۴۹ میلیارد ریال	۴,۲ میلیون تن
سهامداران عمده				
صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۵۱,۰۹٪). نفت و گاز پارسیان (۱۸,۷٪). سرمایه گذاری غدیر (۱۸,۶٪)				

موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر - بندر عسلویه - منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

شرکت پتروشیمی اروند				
محصولات تولیدی: EDC، PVC، VCM، کالر، کاستیک و ...				
تاسیس	بهره برداری	مساحت	سرمایه	ظرفیت اسمی
۱۳۷۹	۱۳۸۹	۱۰۸ هکتار	۱۲,۰۰۰ میلیارد ریال	۲,۸ میلیون تن
سهامداران عمده				
صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۷۹٪). تابان فردا (۲۰٪)				

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

شرکت پتروشیمی شهید تندگویان				
محصولات تولیدی: PET گرید بطری، PET گرید الیاف، VCM، اسید ترفتالیک خالص				
تاسیس	بهره برداری	مساحت	سرمایه	ظرفیت اسمی
۱۳۷۷	۱۳۸۴	۳۴ هکتار	۲۳,۹۵۸ میلیارد ریال	۱,۶ میلیون تن
سهامداران عمده				
صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۵۳٪). تابان فردا (۱۱٪). عدالت (۱۰٪). پتروشیمی بوعلی سینا (۱۱٪)				

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی



محصولات تولیدی:
پلی کربنات، اپوکسی مایع
اپوکسی جامد

شرکت پتروشیمی
خوزستان

ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
۶۵ هزار تن	۵,۳۶۰ میلیارد ریال	۱۰ هکتار	۱۳۸۳	۱۳۷۶

سهامداران عمده

سهامداران عمده: صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۷۵٪)، عدالت (۳۵٪)

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

محصولات تولیدی:
تولوئن دی ایزوسیانات، اسید کلریدریک، آب ژاول
نیترو بنزن، آنیلین، متاتولوئن دی آمین و ...

شرکت پتروشیمی
کارون

ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
۳۶۹ هزار تن	۹,۲۰۰ میلیارد ریال	۳۴ هکتار	۱۳۸۷	۱۳۸۱

سهامداران عمده

شرکت پتروشیمی بندرامام (۹۹٪)

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

محصولات تولیدی:
اتان، پروپان، بوتان
پنتان به بالا

شرکت پالایش گاز
بیدبلند خلیج فارس

ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
۳,۴ میلیون تن	۴۹,۷۰۰ میلیارد ریال	۲۴۴ هکتار	۱۳۹۹	۱۳۸۹

سهامداران عمده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۱۰۰٪)

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان بهبهان

محصولات تولیدی:
برق، بخار، اکسیژن، ازت، هوا، انواع آب
وسایر سرویس های جانبی

شرکت مبین انرژی
خلیج فارس

ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
- تن	۶۰,۷۱۴ میلیارد ریال	۸۴ هکتار	۱۳۸۴	۱۳۷۷

سهامداران عمده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۸۲,۵۹٪)

موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر - بندر عسلویه - منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس

محصولات تولیدی: برق، بخار، اکسیژن، ازت، هوا، انواع آب و سایر سرویس های جانبی		شرکت فجر انرژی خلیج فارس		
ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
- تن	۳۹,۰۰۰ میلیارد ریال	۶۹ هکتار	۱۳۸۲	۱۳۷۷

سهامداران عمده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۶۰٪)، عدالت (۱۸,۳۸٪)، عملیات غیر صنعتی (۲۱,۶۱)

موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان - شهرستان ماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

محصولات تولیدی: اتان پلاس، گاز شیرین، گوگرد جامد		شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس - فاز یک		
ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
۱,۳ میلیون تن	۱۰ میلیارد ریال	۲۲۰ هکتار	۱۴۰۲	۱۳۹۶

سهامداران عمده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۱۰۰٪)

استان خوزستان - کیلومتر ۳۰ جاده اهواز - خرمشهر - منطقه جفیر

محصولات تولیدی: تیلن، پروپان و بالاتر		شرکت پتروشیمی گچساران		
ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
۱ میلیون تن	۱۰,۱۵۵ میلیارد ریال	۱۵۷ هکتار	۱۴۰۲	۱۳۸۴

سهامداران عمده

صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۴۶,۳۷٪)، گروه مالی سپهرصادرات (۱۱,۷۰٪)، دهدشت (۱۰,۲۳٪) و ...

استان کهگیلویه و بویراحمد - گچساران - کیلومتر ۳ جاده بهبهان

محصولات تولیدی: اوره، آمونیاک		شرکت پتروشیمی هنگام		
ظرفیت اسمی	سرمایه	مساحت	بهره برداری	تاسیس
۱,۹ میلیون تن	۶,۰۰۰ میلیارد ریال	۲۵ هکتار	-	۱۳۸۶

سهامداران عمده

شرکت پتروشیمی نوری (۹۹,۳۱٪)

استان بوشهر - شهرستان کنگان - عسلویه - منطقه ویژه اقتصادی پارس

۱-۹-۳) فهرست شرکتهای زیرمجموعه

جدول ۱۵: فهرست شرکتهای زیرمجموعه به همراه درصد مالکیت

نوع شرکت	سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۴		پذیرفته شده در بورس/ فرا بورس	شرکت های تولیدی
		سرمایه گذاری	سرمایه شرکت		
		درصد	میلیارد ریال		
سرمایه گذاری	۲۹ اسفند	۹۹,۹۶	۲۲,۰۰۰	-	سرمایه گذاری مدبران اقتصاد
تولیدی	۲۹ اسفند	۹۹,۹۶	۴۹,۷۰۰	-	پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
سرمایه گذاری	۳۱ اردیبهشت	۷۰,۶۲	۱۰۰,۰۰۰	✓	گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس
تولیدی	۲۹ اسفند	۶۹,۳	۲۶,۱۹۵	-	پتروشیمی بندرامام
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۳۲	۱۱,۰۰۰	-	پتروشیمی هرمز
تولیدی	۲۹ اسفند	۶۰,۰۱	۳۹,۰۰۰	✓	فجر انرژی خلیج فارس
تولیدی	۲۹ اسفند	۴۶,۳۷	۱۰,۱۵۶	✓	پتروشیمی گچساران
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۶۹,۴۹	۱,۵۴۹	✓	پتروشیمی دهدشت
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۶۰,۲	۵,۰۰۰	✓	پتروشیمی گلستان
تولیدی	۲۹ اسفند	۶۵,۶۷	۶۰,۰۰۰	✓	پتروشیمی نوری
تولیدی	۲۹ اسفند	۵۱,۰۹	۴۷۶,۰۴۹	✓	پتروشیمی پارس
تولیدی	۲۹ اسفند	۸۲,۵۹	۶۰,۷۱۴	✓	مبین انرژی خلیج فارس
تولیدی	۲۹ اسفند	۵۲,۸۶	۲۳,۹۵۸	✓	پتروشیمی شهید تندگویان
تولیدی	۲۹ اسفند	۵۲	۱۴,۳۵۰	✓	پتروشیمی بوعلی سینا
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۵۵,۹۴	۱,۰۰۰	-	پتروشیمی بروجن
تولیدی	۲۹ اسفند	۷۹	۱۲,۰۰۰	-	پتروشیمی اروند
سرمایه گذاری	۲۹ اسفند	۴۵	۱۰,۰۰۰	✓	تامین سرمایه خلیج فارس
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۸۰۰	-	عملیات غیر صنعتی بازارگاد
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۱,۳۳۳	-	عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی
تولیدی	۲۹ اسفند	۷۰	۳۶۰	-	پتروشیمی خوزستان
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۸۰۰	-	مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۹۹,۹۹	۱۰,۰۰۰	-	صنایع پلیمر گچساران
بازرگانی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۳,۰۰۰	-	کارگزار فروش
تولیدی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۱۰	-	پالایش گاز هویزه خلیج فارس
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۵۰,۹۸	۲۰,۰۰۰	-	پتروشیمی الماس ماهشهر
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۱۳۰	-	ره آوران فنون پتروشیمی
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۹۹,۸	۲۶,۹۹۱	-	پتروشیمی ابن سینای اندیمشک
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۹۸	۱	-	پتروشیمی شمال
خدماتی	۲۹ اسفند	۱۰۰	۰,۲	-	پتروشیمی بین الملل
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۹۶	۰,۱	-	پتروشیمی تفتان آریا منطقه آزاد چابهار
طرح/تولیدی	۲۹ اسفند	۲۵	۲,۵۰۰	-	پارک های افق پتروشیمی
فرهنگی ورزشی	۳۱ تیر	۵	۱۰,۷۹۱	✓	باشگاه فرهنگی ورزشی استقلال ایران



۲

اهداف مدیریت و راهبردهای
تعیین شده برای دستیابی به آن

۱-۲ چشم انداز، ارزش‌ها، اهداف و استراتژی‌های شرکت

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان بزرگ‌ترین هلدینگ پتروشیمی در سطح کشور با اعتقاد بر چشم‌انداز ترسیمی بیست ساله جمهوری اسلامی ایران در افق ۱۴۰۴ هجری شمسی، جهت تحقق این چشم‌انداز، در راستای توسعه پایدار صنعت معظم پتروشیمی، برنامه، اهداف و استراتژی‌های خود را به عنوان یک عضو، در قالب برنامه‌های استراتژیک پنج‌ساله از سال ۱۳۹۳ به اجرا گذاشته است. این برنامه‌ها بصورت سالانه و همچنین با توجه به تغییرات محیطی مهم و حساس مورد بازنگری و اصلاح قرار می‌گیرد.



چشم‌انداز:

منتخب مشتریان

منتخب کارکنان

سرآمد در افزایش ثروت سهامداران

برند پتروشیمی رقابت پذیر و صاحب نام در سطح بین‌المللی

شفافیت

درستکاری و اخلاق مداری

نگرش ایمنی، سلامت و

مسئولیت پذیری و پاسخگویی به ذینفعان

وفاداری

محوری مشتری

احترام به محیط زیست

حرفه ای گرای و روحیه کار تیمی

ارزش‌های بنیادین



اهداف

ارتقاء رضایتمندی و وفاداری ذی‌نفعان

توسعه سرمایه‌گذاری

و شراکت‌های داخلی و خارجی

افزایش سهم بازار

دستیابی به سازمانی یادگیرنده و دانش‌بنیان

توسعه زنجیره ارزش با صیانت از محیط زیست

توسعه و ارزش آفرینی پایدار

استراتژی کلی

مالی و اقتصادی: سودآوری پایدار

فرآیندها: توسعه متوازن و اقتصادی فرآیندها

مسئولیت اجتماعی: همراه در مسئولیت‌های اجتماعی

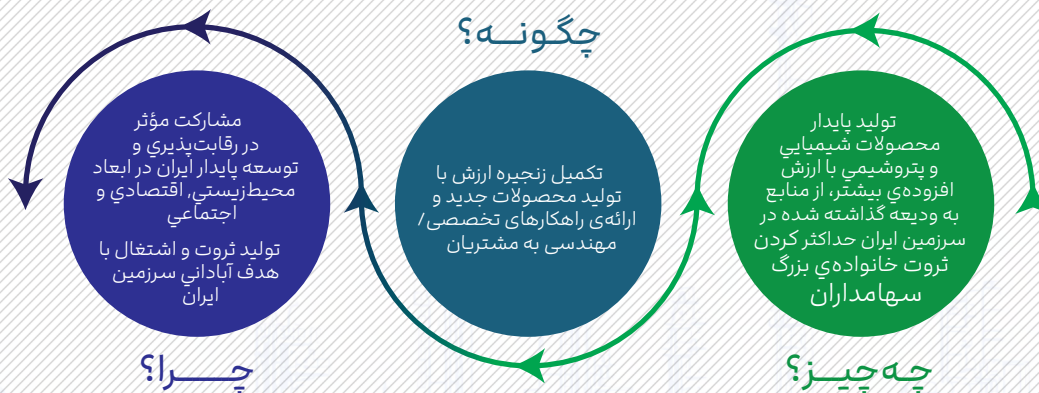
یادگیری و رشد: توسعه مدیریت علمی

استراتژی‌ها



استراتژی سازمان

رسم توضیحی ۴: مقصود



رسم توضیحی ۵: ارزشها



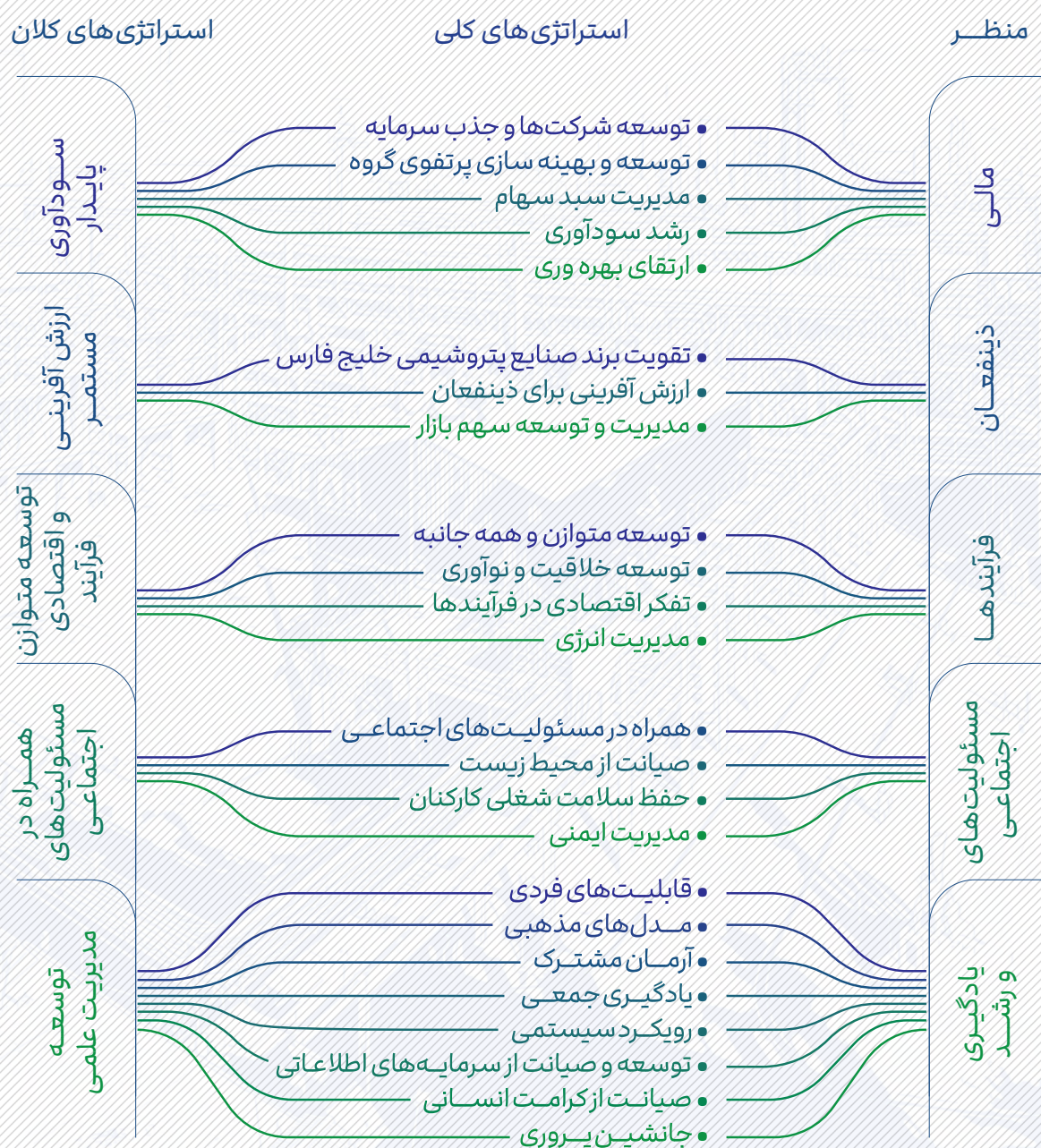
رسم توضیحی ۶: چشم انداز سال ۲۰۴۰ میلادی



۲-۲ اهداف استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت پیاده‌سازی استراتژی‌های تدوین شده، با استفاده از روش ارزیابی متوازن، آن‌ها را به اهداف استراتژیک ترجمه نموده و برای هر یک شناسنامه تهیه کرده است؛ که اهداف کمی سالانه را در بر می‌گیرد. در ادامه، شرح مختصری از آنها ارائه شده است.

جدول ۱۶: اهداف استراتژیک



۲-۲-۱) اهداف استراتژیک منظر مالی و شاخص های اندازه گیری آن

جدول ۱۷: اهداف استراتژیک از منظر مالی و شاخص های اندازه گیری

اهداف استراتژیک	شاخص های اندازه گیری
توسعه مشارکت ها	نسبت آورده شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به کل آورده ها-درصد حقوق اقلیت
ارتقای توان مالی شرکت	نسبت دارایی ها به بدهی ها
بهینه سازی شرکت ها	NAV (ارزش خالص دارایی ها)
استفاده بهینه از دارایی ها	بازده دارایی ها
بهینه سازی پرتفوی گروه	نسبت گردش دارایی ها
افزایش بهره وری	ضریب بتا
افزایش سود	سرانه فروش (فروش تقسیم بر ارزش بازار) سرانه تولید (تولید تقسیم بر ظرفیت اسمی)
کسب درآمد از بازار سرمایه	EPS گروه (سود خالص هر سهم)
رشد درآمد	سود حاصل از خرید و فروش در بازار سرمایه نسبت میزان درآمد به سال پایه (۹۲)

۲-۲-۲) اهداف استراتژیک منظر مسئولیت های اجتماعی و شاخص های اندازه گیری آن

جدول ۱۸: اهداف استراتژیک از منظر مسئولیت های اجتماعی و شاخص های اندازه گیری

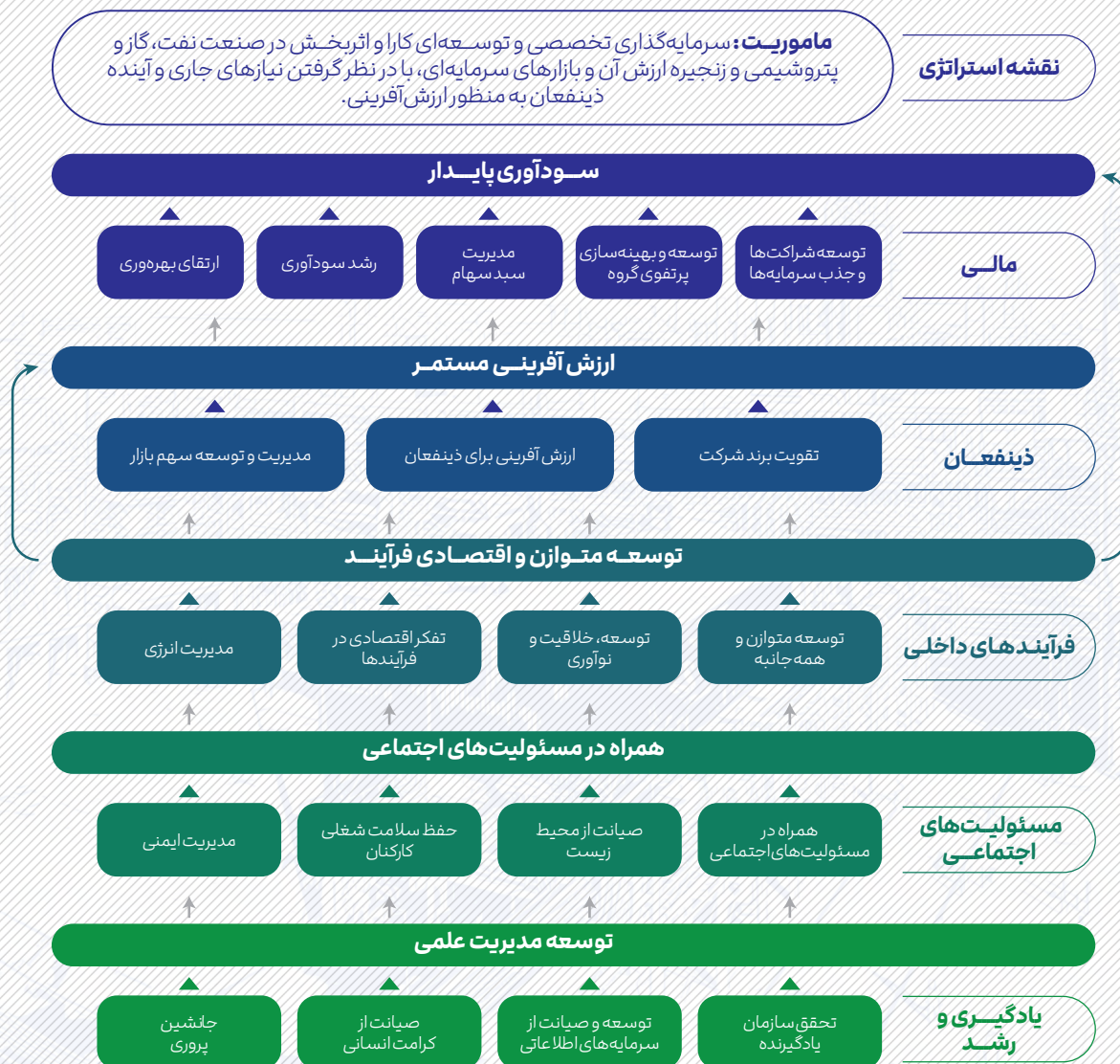
اهداف استراتژیک	شاخص های اندازه گیری
مشارکت در فعالیت های اجتماعی	میزان بودجه مشارکت در فعالیت های اجتماعی
کاهش میزان انتشار آلاینده ها	میزان انتشار آلاینده های زیست محیطی COD و ppm
کاهش حوادث	ضریب تکرار حوادث ضریب شدت حوادث
افزایش سلامت شغلی کارکنان	کاهش تعداد بیماری های شغلی پیشگیری از فرسودگی های شغلی

۲-۲-۳) اهداف استراتژیک منظر یادگیری و رشد و شاخص های اندازه گیری آن

جدول ۱۹: اهداف استراتژیک منظر یادگیری و رشد و شاخص های اندازه گیری آن

اهداف استراتژیک	شاخص های اندازه گیری
استقرار نظام سازمان های یادگیرنده (توسعه فرهنگ یادگیری)	درصد پیشرفت برنامه زمان بندی شده
توانمندسازی و توسعه سرمایه های انسانی	درصد اجرای برنامه های توسعه ای مدیران
ارتقای نظام مدیریت فن-آوری اطلاعات و ارتباطات	صیانت از سرمایه های اطلاعاتی (افزایش ضریب امنیت دارایی ها- اطلاعاتی و زیرساخت-ها) تحقق سازمان الکترونیک (میزان دسترسی به استفاده از فن آوری اطلاعات در فرآیندهای کسب و کار شرکت)
استقرار نظام جانشین پروری	درصد پیشرفت برنامه زمان بندی شده
تقویت فرهنگ صیانت از کرامت انسانی	درصد پیشرفت برنامه زمان بندی شده

۲-۳ نقشه استراتژیک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس



۱۴-۲) حاکمیت شرکتی و نظام راهبری شرکت

۱-۴-۲) اعضاء هیات مدیره



حسین زاده

دکترای
مهندسی زمین شناسی (نفت)

تاریخ انتصاب
۱۴۰۴/۰۲/۲۹

نماینده شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون
به عنوان رئیس هیئت مدیره و به صورت غیرموظف

رئیس هیئت رئیسه صندوق های بازنشستگی نفت ، نماینده دوره یازدهم مجلس شورای اسلامی - عضو ارشد کمیته سرمایه گذاری توسعه میدین نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران - مدیر عامل شرکت بهینه سازی سوخت، عملیات حفاری چاه های نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران، مسئول دفتر دبیر شرکت بین المللی نیکو

تجربیات
سوابق
تخصصی

رئیس صندوق های بازنشستگی نفت - مدیر عامل شرکت بهینه سازی سوخت، مسئول دفتر دبیر شرکت بین المللی نیکو

سمت های
۵ سال اخیر

کمیته ی حسابرسی

عضویت
در کمیته



محمد شریعتمداری

کارشناسی ارشد
مدیریت بازرگانی

تاریخ انتصاب
۱۴۰۳/۰۹/۱۱

نماینده صندوق های بازنشستگی پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت به عنوان نائب رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل

وزیر تعاون کار و رفاه اجتماعی- وزیر صنعت معدن و تجارت - وزیر بازرگانی - معاون اجرائی رئیس جمهور - رئیس ستاد اجرائی فرمان حضرت امام (ره) - قائم مقام وزیر بازرگانی

تجربیات
سوابق
تخصصی

وزیر تعاون کار و رفاه اجتماعی - معاونت اجرایی ریاست جمهوری

سمت های
۵ سال اخیر

عضویت
در کمیته



عبدالعلی علی عسکری

دکترای
مهندسی صنایع

تاریخ انتصاب
۱۴۰۲/۰۷/۱۲

نماینده شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین
به عنوان عضو هیئت مدیره و به صورت غیر موظف

مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس -
رئیس سازمان صدا و سیما - مشاور رئیس قوه قضاییه - مشاور رئیس جمهور
در امور توزیع و مدیرعامل شرکت رفاه - معاونت سیاحتی و زیارتی ایرانگردی و
جهانگردی وزارت فرهنگ و ارشاد - عضو هیات علمی دانشگاه

تجربیات
سوابق
تخصصی

مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس،
رئیس سازمان صدا و سیما

سمت‌های
۵ سال اخیر

عضویت
در کمیته



کیوان ایلکا

دکترای
کسب و کار

تاریخ انتصاب
۱۴۰۳/۱۱/۱۵

نماینده شرکت ملی صنایع پتروشیمی
به عنوان عضو هیئت مدیره و به صورت موظف

معاون مدیر عامل بانک تجارت در امور سرمایه انسانی - عضو هیات مدیره شرکت
پالایشگاه ستاره سبز سیراف - عضو هیات مدیره شرکت ناوک آسیا کیش و پترو
پالایش سیراف

تجربیات
سوابق
تخصصی

معاون مدیر عامل بانک تجارت در امور سرمایه انسانی - عضو هیات مدیره شرکت
پالایشگاه ستاره سبز سیراف - عضو هیات مدیره شرکت ناوک آسیا کیش و پترو
پالایش سیراف

سمت‌های
۵ سال اخیر

کمیته ریسک

عضویت
در کمیته



حسین قربانزاده

دکترای
حقوق بین الملل

تاریخ انتصاب
۱۴۰۲/۱۱/۱۷

نماینده شرکت سرمایه‌گذاری استان خراسان جنوبی
به عنوان عضو هیئت مدیره و به صورت غیرموظف

نماینده رئیس مجلس در کمیسیون شورای عالی هماهنگی اقتصادی سران قوا-
نماینده وزیر اقتصاد و دارایی در کارگروه سهام عدالت مصوب شورای عالی بورس-
رئیس کل سازمان خصوصی‌سازی-معاون وزیر اقتصاد و دارایی

تجربیات
سوابق
تخصصی

رئیس کل سازمان خصوصی‌سازی-معاون وزیر اقتصاد و دارایی

سمت‌های
۵ سال اخیر

عضو کمیته انتصابات

عضویت
در کمیته

۲-۴-۲) اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت

حسین پناهیان

دکترای مدیریت مالی

تاریخ انتصاب: ۱۴۰۱/۰۱/۲۸

معاونت مالی، سرمایه‌گذاری و سهام گروه

معاون مالی، سرمایه‌گذاری و سهام گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس (از
۱۴۰۱/۰۱/۲۸ تاکنون) مدیر عامل بورس کالای ایران از ۱۳۹۰/۰۶/۱۵ تا ۱۳۹۴/۰۳/۲۷) -
معاون اقتصادی و برنامه‌ریزی گروه بهمن (۱۳۸۱/۰۱/۰۱ تا ۱۳۸۹/۰۱/۰۱)

تجربیات
سوابق
تخصصی

محمود امین‌نژاد

کارشناسی ارشد
مهندسی شیمی

تاریخ انتصاب: ۱۴۰۳/۱۱/۲۷

معاونت برنامه ریزی و توسعه کسب و کار گروه

مدیر عامل و نایب رئیس شرکت گاز بید بلند خلیج فارس، مدیر عامل و نایب رئیس
هیئت مدیره شرکت پتروشیمی لرستان، رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی
دهدشت و ...

تجربیات
سوابق
تخصصی

تقی صانعی

کارشناسی ارشد
مهندسی شیمی و مدیریت پروژه

تاریخ انتصاب: ۱۴۰۴/۰۴/۲۲

معاونت راهبری تولید و زنجیره تامین گروه

مدیر عامل پتروشیمی نوری، رئیس خدمات فنی و رئیس مجتمع پتروشیمی نوری، رئیس راه
اندازی مجتمع پتروشیمی نوری و ...

تجربیات
سوابق
تخصصی

مهدی قریانی

کارشناسی ارشد
مهندسی مکانیک

تاریخ انتصاب: ۱۴۰۱/۰۱/۱۶

معاونت حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه های گروه

تجربیات
سوابق
تخصصی

رئیس خدمات فنی مبین انرژی، رئیس مهندسی عمومی مبین انرژی، رئیس کمیته خود کفایی، سرپرست تعمیرات ماشین آلات حساس مبین انرژی

۲-۴-۳) ترکیب اعضاء کمیته ها

کمیته حسابرسی

حسین حسین زاده

دکترای مهندسی زمین شناسی (نفت)

رئیس کمیته

تاریخ عضویت: ۱۴۰۴/۰۲/۲۹

دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی ۱۴۰۳	۱	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت ها	-
تجربیات سوابق تخصصی		عضو اصلی و رئیس هیئت رئیسه صندوق های بازنشستگی صنعت نفت، مدیر عامل و عضو اصلی هیئت مدیره شرکت بهینه سازی مصرف سوخت	

معصومه کوشا

کارشناسی حسابداری / حسابدار رسمی

عضو مستقل کمیته

تاریخ عضویت: ۱۴۰۱/۰۹/۲۶

دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی ۱۴۰۳	۱۴	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت ها	کمیته حسابرسی شرکت بید بلند
تجربیات سوابق تخصصی		مدیر و مدیر ارشد سازمان حسابرسی به مدت ۳۳ سال - عضو جامعه حسابداران رسمی ایران و انجمن حسابرسان داخلی ایران - عضو کمیته حسابرسی شرکت های گروه توسعه ملی، پالایش گاز بید بلند خلیج فارس و شرکت اقتصادی نگین گردشگری ایرانیان - مشاور حسابرسی داخلی شرکت ملی نفت ایران	

بهرام نامدار

کارشناسی ارشد حسابداری /
حسابدار رسمی

عضو مستقل کمیته

تاریخ عضویت: ۱۴۰۱/۰۹/۲۶

دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی ۱۴۰۳	۱۴	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت ها	کمیته حسابرسی نفت سپاهان و تاسیسات دریایی
تجربیات سوابق تخصصی		مدیر فنی در سازمان حسابرسی به مدت ۱۰ سال - عضویت در کمیته حسابرسی شرکت نفت سپاهان و شرکت تاسیسات دریایی، عضو انجمن حسابرسان داخلی ایران، کارشناس رسمی قوه قضاییه	

توضیح: گزارش سالانه کمیته فوق تهیه شده و جهت بررسی و ارزیابی به هیات مدیره ارجاع و نکات مورد نظر مورد بررسی قرار گرفت.

ترکیب اعضای کمیته ریسک

دکترای مدیریت کسب و کار	کیوان ایلکا
تاریخ عضویت: ۱۴۰۳/۱۲/۲۰	رییس کمیته ریسک
عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکتها -	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی ۱۴۰۳: ۴
معاون مدیر عامل بانک تجارت در امور سرمایه انسانی - عضو هیات مدیره شرکت پالایشگاه ستاره سبز سیراف - عضو هیات مدیره شرکت ناوک و پترو پالایش سیراف	تجربیات سوابق تخصصی

دکترای علوم اقتصادی گرایش اقتصاد سنجی	شاپور محمدی
تاریخ عضویت: ۱۴۰۳/۱۲/۲۰	عضو مستقل خبره
شرکت فولاد مبارکه اصفهان (کمیته ریسک و حسابرسی)، عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکتها -	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی ۱۴۰۳: ۴
	تجربیات سوابق تخصصی

دکترای مدیریت مالی	فریدون رهنما رودپشتی
تاریخ عضویت: ۱۴۰۳/۱۲/۲۰	عضو مستقل خبره
شرکت خودروسازی سایپا (کمیته حسابرسی)، سرمایه گذاری امید (کمیته ریسک)، عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکتها -	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی ۱۴۰۳: ۴
عضو هیئت علمی دانشگاه آزاد اسلامی، معاونت دانشجویی دانشگاه آزاد اسلامی، معاونت پژوهشی دانشگاه آزاد اسلامی، مؤسس و دبیر کل انجمن مهندسی مالی ایران، مؤسس و عضو هیئت مدیره انجمن حسابداری مدیریت	تجربیات سوابق تخصصی

توضیح: گزارش سالانه کمیته فوق تهیه شده و جهت بررسی و ارزیابی به هیات مدیره ارجاع و نکات مورد نظر مورد بررسی قرار گرفت.

ترکیب اعضای کمیته انتصابات

دکترای حقوق بین الملل	حسین قربانزاده
تاریخ عضویت: ۱۴۰۳/۰۵/۳۱	رییس کمیته
عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکتها -	دفعات حضور در جلسات کمیته در سال مالی ۱۴۰۳: ۴
نماینده رئیس مجلس در کمیسیون شورای عالی هماهنگی اقتصادی سران قوا- نماینده وزیر اقتصاد و دارایی در کارگروه سهام عدالت مصوب شورای عالی بورس- رئیس کل سازمان خصوصی سازی- معاون وزیر اقتصاد و دارایی	تجربیات سوابق تخصصی

توضیح: گزارش سالانه کمیته فوق تهیه شده و جهت بررسی و ارزیابی به هیات مدیره ارجاع و نکات مورد نظر مورد بررسی قرار گرفت.

۵-۲) گزارش حاکمیت شرکتی صنایع پتروشیمی خلیج فارس



شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با توجه به ضرورت رعایت الزامات مواد ۳۹، ۴۰ و ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب ۱۸ مهر ۱۴۰۴)، و همچنین در راستای توسعه پایدار و همچنین ایجاد سازوکاری برای سنجش و ارزیابی توان ایجاد ارزش در کوتاه مدت و بلندمدت، و متعاقباً پاسخگویی مؤثر و به موقع به تعهدات قانونی به ذینفعان اقدام به طراحی زیرساخت‌های لازم برای تهیه گزارشات پایداری در قالب استاندارد GRI ۲۰۱۸ نموده است.

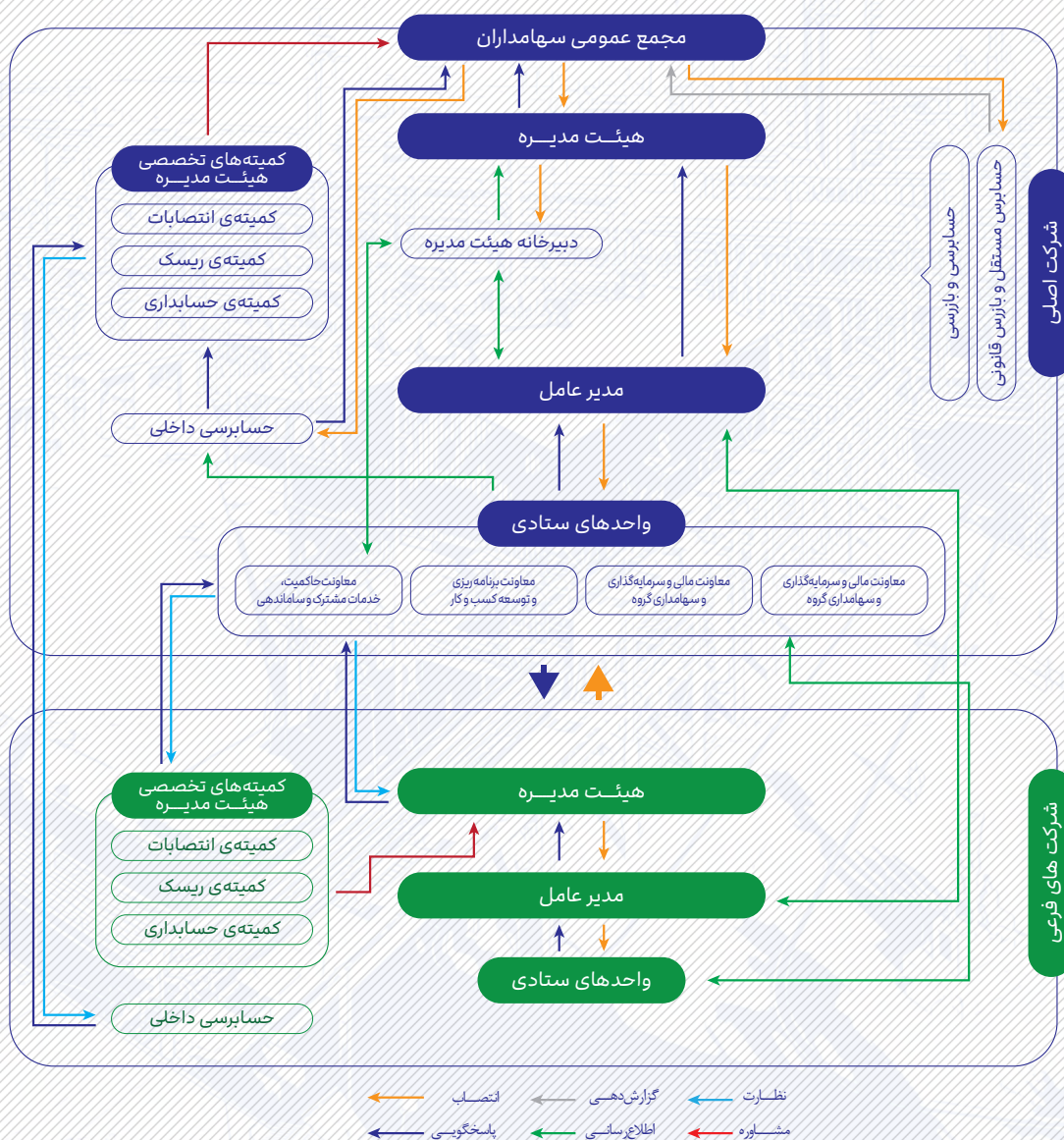
معیار پایداری	واحد	گروه پایداری
GRI 101 Foundation	دبیر	مدیریت
GRI 102 General Disclosures	مدیریت	مدیریت
GRI 103 Management Approach	مدیریت	مدیریت
GRI 201 Economic Performance	مالی	اقتصاد
GRI 202 Market Presence	برنامه ریزی	اقتصاد
GRI 203 Indirect Economic Impacts	مالی	اقتصاد
GRI 204 Procurement Practices	بازرگانی	اقتصاد
GRI 205 Anti-corruption	بازرسی	اقتصاد
GRI 206 Anti-competitive Behavior	برنامه ریزی	اقتصاد
GRI 301 Materials	محیط زیست	محیط زیست
GRI 302 Energy	محیط زیست	محیط زیست

GRI 303 Water and Effluents	محیط زیست	محیط زیست
GRI 304 Biodiversity	محیط زیست	محیط زیست
GRI 305 Emissions	محیط زیست	محیط زیست
GRI 306 Effluents and Waste	محیط زیست	محیط زیست
GRI 307 Environmental Compliance	محیط زیست	محیط زیست
GRI 308 Supplier Environmental Assessment	محیط زیست	محیط زیست
GRI 401 Employment 2016	منابع انسانی	اجتماع
GRI 402 Labor/Management Relations	منابع انسانی	اجتماع
GRI 403 Occupational Health and Safety	ایمنی - بهداشت	اجتماع
GRI 404 Training and Education	منابع انسانی	اجتماع
GRI 405 Diversity and Equal Opportunity	منابع انسانی	اجتماع
GRI 406 Non-discrimination	منابع انسانی	اجتماع
GRI 407 Freedom of Association and Collective Bargaining	منابع انسانی	اجتماع
GRI 408 Child Labor	مسئولیت اجتماعی	اجتماع
GRI 409 Forced or Compulsory Labor	منابع انسانی	اجتماع
GRI 410 Security Practices	حراست	اجتماع
GRI 411 Rights of Indigenous Peoples	مسئولیت اجتماعی	اجتماع
GRI 412 Human Rights Assessment	مسئولیت اجتماعی	اجتماع
GRI 413 Local Communities	مسئولیت اجتماعی	اجتماع
GRI 414 Supplier Social Assessment	مسئولیت اجتماعی	اجتماع
GRI 415 Public Policy	مسئولیت اجتماعی	اجتماع
GRI 416 Customer Health and Safety	HSE - بازرگانی	اجتماع
GRI 417 Marketing and Labeling	بازرگانی	اجتماع
GRI 418 Customer Privacy	بازرگانی	اجتماع
GRI 419 Socioeconomic Compliance	مالی - اجتماعی	اجتماع

۲-۵-۱) اقدامات حاکمیت شرکتی گروه

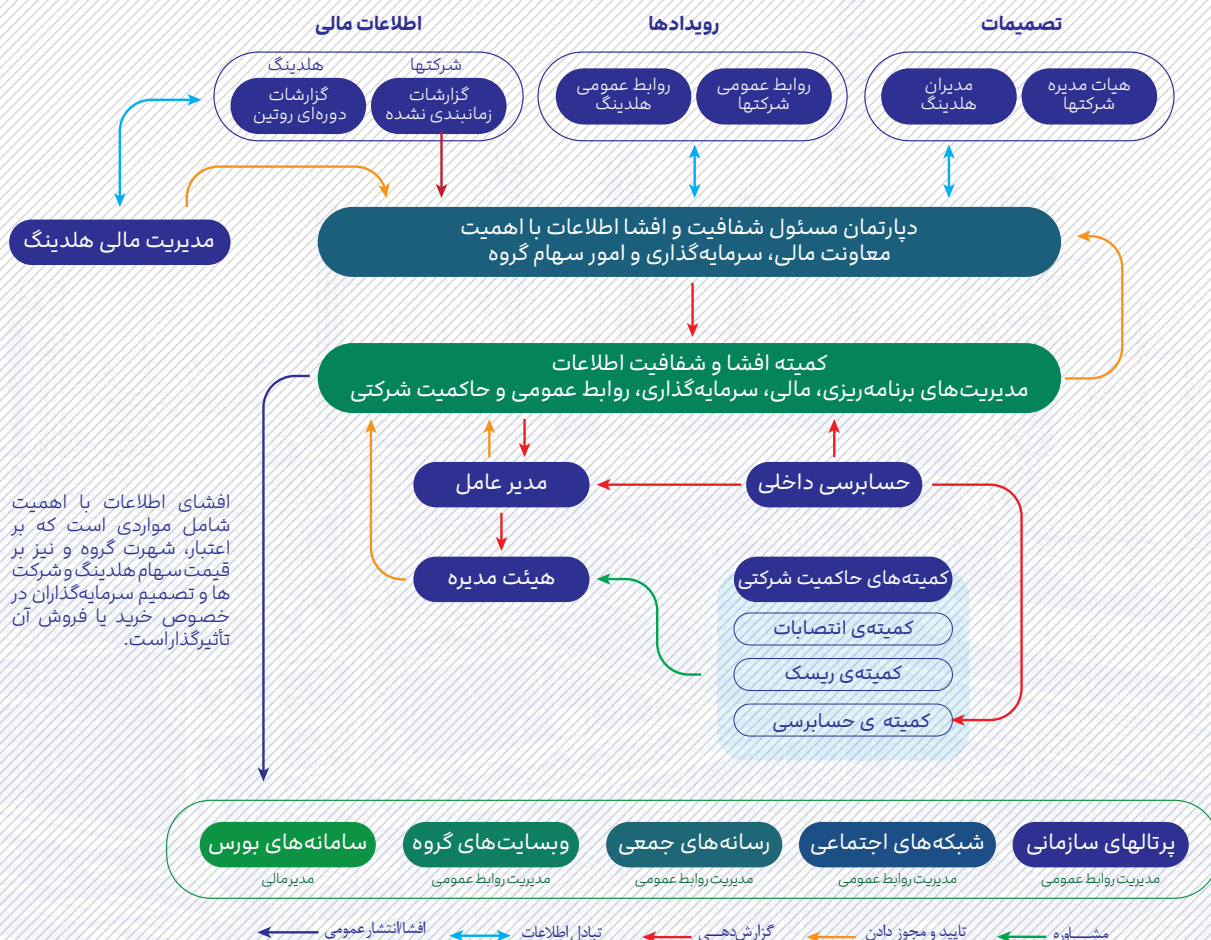
۱) طراحی مدل حاکمیت شرکتی گروه بر اساس مطالعات شرکت های معتبر جهانی به خصوص هلدینگ های پتروشیمی

رسم توضیحی ۷: ساختار حاکمیت شرکتی



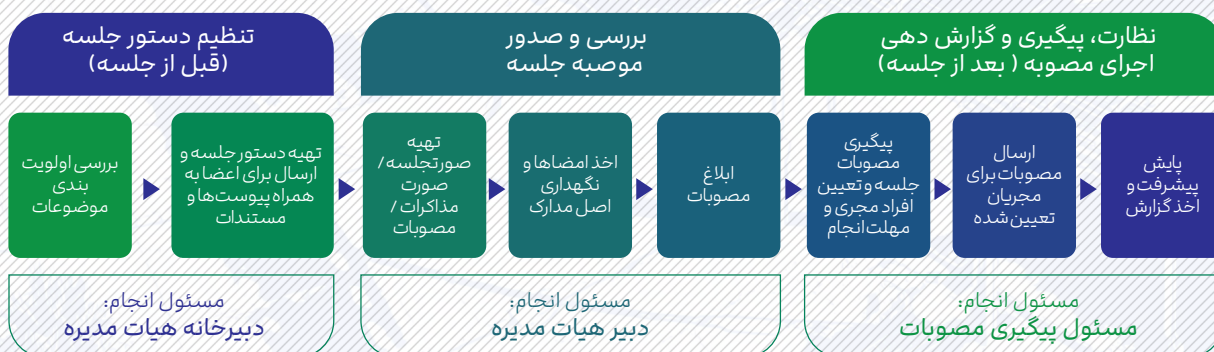
۲) طراحی سیستم شفافیت و افشای به موقع اطلاعات با اهمیت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

رسم توضیحی ۸: ساختار سیستم شفافیت و افشاء اطلاعات



۳) پیگیری تشکیل ساختار سازمانی دبیرخانه هیات مدیره برای کلیه شرکت‌های تابعه، و پرداخت پاداش عملکرد به آنها

رسم توضیحی ۹: ساختار سازمانی دبیرخانه هیات مدیره



- (۴) تصویب و ابلاغ منشور هیئت مدیره و منشور دبیرخانه هیئت مدیره به شرکت‌های تابعه،
- (۵) تهیه گزارش مستمر ماهیانه از آخرین وضعیت اطلاعات سهامداری، هیئت مدیره ها و سبد سرمایه‌گذاری،
- (۶) ارائه مدل تعیین ترکیب تخصص اعضای هیئت مدیره شرکت‌ها،
- (۷) طراحی و تدوین مکانیزم بررسی و تحلیل صورتجلسات هیئت مدیره شرکت‌ها،
- (۸) ارزیابی عملکرد سالیانه اعضای هیئت مدیره شرکت‌های تابعه و پاداش عملکرد آنها،
- (۹) برگزاری دوره آموزشی برای اعضای جدید هیئت مدیره شرکت‌های تابعه با دانشگاه امام صادق،
- (۱۰) تهیه گزارش و ارسال ماهیانه جهت بروزرسانی بیمه مسئولیت مدنی اعضای هیئت مدیره شرکت‌های تابعه،
- (۱۱) تحلیل کمی و کیفی صورتجلسات هیئت مدیره شرکت‌های تابعه،
- (۱۲) بررسی و پیشنهاد افزایش حق حضور اعضای هیئت مدیره شرکت‌ها،
- (۱۳) اقدامات لازم جهت طراحی سامانه حاکمیت شرکتی (سجاح)،
- (۱۴) اقدامات لازم در خصوص خرید و استقرار سامانه انتصابات بمنظور یکپارچه سازی بانک اطلاعاتی اعضای هیئت مدیره شرکت‌ها و
- (۱۵) اعضای پیشنهادی جهت عضویت در هیئت مدیره شرکت‌ها،
- تشکیل کانون ارزیابی مدیران،

در راستای رعایت دستورالعمل حاکمیت شرکتی و به منظور اپر بخشی اعضای هیات مدیره و مدیرعامل شرکت‌های تابعه و وابسته، گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس براساس روش اجرایی با کد مدرک PG-10/01 کلیه شرکت‌ها را به چهار دسته (سرکت‌های تولیدی، خدماتی، سرمایه‌گذاری و طرح‌ها) و بر اساس شاخص‌های تعیین شده در مستند فوق مورد ارزیابی قرار می‌دهد و با توجه به نتایج حاصل از این ارزیابی‌ها نسبت به پرداخت پاداش به اعضای حقوق هیات مدیره‌ها اقدام می‌نماید.

جدول زیر مطابق با مفاد ماده ۳ دستورالعمل حاکمیت شرکتی می‌بایست تکمیل و ارائه گردد.

ردیف	اصول حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده توسط هیئت مدیره
۱	چارچوب حاکمیت شرکتی اثربخش	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تهیه و ابلاغ مستندات سازمانی (آئین نامه کنترل های داخلی آیین نامه معاملات، منشورهای کمیته‌های زیرمجموعه هیات مدیره) در واحدهای مختلف، اقدام به کنترل های لازم، شفافیت و رعایت منصفانه منابع به قسمت‌هایی که کارایی لازم را داشته باشند صورت داد است و با اولویت بند طرح‌های توسعه‌ای این منابع تخصیص داده می‌شوند و این مهم با نظارت واحدهای مربوطه در ستاد کنترل می‌گردند.
۲	حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نسبت به رعایت حقوق کلیه سهامداران به‌طور منصفانه اقدام می‌نماید و در پرداخت سود سهام مطابق قانون برای سهامداران خورد وکلان اقدام می‌نماید و علاوه بر مجمع عمومی کلیه سهامداران می‌توانند کلیه سئوالات و یا ابهامات خود را از طریق امور سهام به هلدینگ خلیج فارس منتقل نمایند و پاسخ شفاف خود را نیز از همین کانال دریافت نمایند

ردیف	اصول حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده توسط هیئت مدیره
۳	رعایت حقوق ذینفعان	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در انجام رسالت خود در این خصوص تمام تلاش خود را نموده است تا کلیه ذینفعان خود را به عنوان شرکای خود دانسته و در چارچوب قانون و قراردادهای منعقد شده نسبت به آن‌ها پایبند باشد. و در همین راستا با مشتریان، تولیدکنندگان داخلی، شرکت‌های دانش بنیان، و بحث‌های محیط زیست و همچنین اولویت در جذب نیروهای بومی و در چارچوب مسئولیت‌های اجتماعی به جامعه پیرامونی خود اقدامات موثری را از طریق شورای راهبردی در مناطق مختلف انجام داده است.
۴	سرمایه‌گذاران نهادی، بازار سهام و سایر واسطه‌های مالی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با توجه به سیاست‌های خود برای توسعه زنجیره در بالادست نفت و گاز و همچنین در پایین دست زنجیره اقدامات موثری برای کلیه سرمایه‌گذاران در مناطق مختلف کشور فراهم نموده است.
۵	افشا و شفافیت	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس کلیه موضوعات با اهمیت را مطابق جدول زمانبندی دستورالعمل اجرائی افشای اطلاعات در کدال انجام می‌دهد و موضوعات مربوط به چک لیست حاکمیت شرکتی نیز از طریق یک موسسه اعتباری (پارس کیا) به موقع در کدال بارگذاری خواهد نمود و همچنین کلیه مصوبات هیات مدیره شرکت‌ها توسط واحد حاکمیت شرکتی دریافت و تحلیل و بصورت ماهیانه به مدیریت و معاونین شرکت گزارش می‌شود.
۶	مسئولیت‌پذیری هیات مدیره	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در همین راستا و براساس محورهای ۲۱ گانه اعلامی به شرکت‌های تابعه، آن‌ها را مکلف نموده است که در خصوص ۲۱ موضوع با اهمیت از جمله استراتژی شرکت در هیات مدیره‌ها مصوبه داشته باشند و هلدینگ خلیج فارس با نظارت بر مصوبات آن‌ها و برگزاری جلسات مشترک با هیات مدیره شرکت‌های تابعه نسبت به مسئولیت‌پذیری و پاسخگویی آن‌ها در چارچوب استراتژی شرکت و بودجه نسبت به پاسخگویی آن‌ها به سهامداران اقدام نموده است

۶-۲) گزارش پایداری شرکتی صنایع پتروشیمی خلیج فارس

حرکت گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در مسیر توسعه پایدار

با مطرح شدن اهداف توسعه پایدار در سال ۱۹۹۲، کشورها و بالتبع آن کسب و کارهای دنیا به دنبال راه حلی بودند که رسیدن به رشد اقتصادی را با رعایت اهداف توسعه پایدار، ممکن کنند. با شناخت عمیق این اهداف، در مدل های کسب و کاری تغییراتی ایجاد شد تا سازگاری رشد اقتصادی با توسعه پایدار را ممکن سازد. در صنایع پتروشیمی خلیج فارس بعنوان یک بنگاه اقتصادی ۱۷ آرمان توسعه پایدار سر لوحه کلیه فرایندهای خود قرار داده است.

گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با توجه به موانع و تنگناهای موجود آمده بواسطه تحریم های اقتصادی در مسیر توسعه همواره تلاش نموده است با دنبال کردن اهداف توسعه پایدار در جهت الگوبرداری از بهترین های دنیا، از طریق توانمندسازی فضای داخلی کشور، کمک به وضعیت اقتصادی و معیشت مردم، وارد کردن ارز به داخل کشور از مسیر صادرات، ایجاد فضای رقابتی، اشتغال آفرینی و تقویت نیروی انسانی و استفاده از نیروهای بومی در پست های اجرایی، ایجاد زیرساخت های توسعه ای برای جوامع محلی در مناطق ویژه، ایجاد برابری و عدم تبعیض جنسیتی و قومی در فرایندهای استخدام و پست های مدیریتی، تصفیه پساب های صنعتی و استفاده مجدد در فرایند تولید، سیاست گذاری در جهت تولید آب از منابع تجدیدپذیر دریا و تصفیه و استفاده از پساب های شهری در فرایندهای تولید، تعریف و اجرای پروژه های کربن زدایی جهت مقابله با تغییرات اقلیمی و تسهیل صادرات محصول در بازارهای بین المللی و... با مشارکت مدیران و پرسنل کارآمد و زحمتکش و تعامل با سهامداران و ذینفعان در مسیر توسعه پایدار و ایجاد فردایی بهتر برای مردم دنیا و ایران عزیز حرکت نماییم.

توسعه پایدار و جنگ

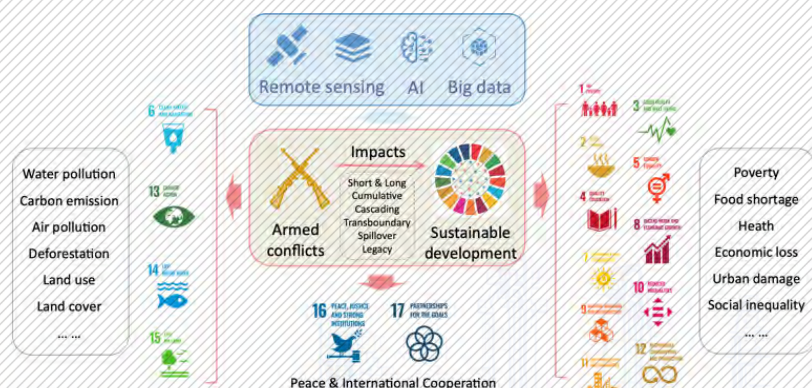
رابطه بین جنگ و پایداری پیچیده و به هم پیوسته است. جنگ پیامدهای مخربی برای محیط زیست و رفاه انسان دارد، در حالی که شیوه های توسعه پایدار می تواند به ساخت جهانی صلح آمیزتر و انعطاف پذیرتر کمک کند. پرداختن به علل ریشه ای درگیری و ترویج توسعه پایدار برای ایجاد آینده ای عادلانه تر و پایدار برای همه ضروری است.



جنگ با آسیب رساندن به محیط زیست، فشار بر منابع و برهم زدن ساختارهای اجتماعی و اقتصادی، به طور قابل توجهی مانع از تلاش های پایداری می شود. در مقابل، شیوه های پایداری می توانند با پرداختن به علل ریشه ای مانند کمبود منابع و نابرابری، نقش مهمی در جلوگیری از درگیری ها و ترویج صلح ایفا کنند. آلودگی آب، انتشارات، آلودگی هوا و افزایش انتشارات گازهای گلخانه ای، جنگ زدایی، فقر و گرسنگی، قحطی، کاهش سطح بهداشت و سلامتی، افت اقتصادی، اختلالات اجتماعی، نابرابری و بحران های انسانی و عدم مشارکت مجامع بین المللی و اقدامات بشردوستانه و ... از مشکلاتی است که در مسیر توسعه پایدار بوجود می آید.

اقدامات صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص حفظ پایداری در شرایط مناقشات

تجربه جنگ اکراین نشان داده است که تاثیر جنگ بر اهداف ۱۷ گانه توسعه پایدار و محیط زیست بسیار حائز اهمیت می باشد و نیازمند درس آموزی می باشد تخریب طبیعت، آلوده کردن آب، کاهش منابع و دسترسی به انرژی، فقر، آسیب به زیرساخت ها، انسان ها و سکونتگاهها، ... از جمله عواقب ناشی از عدم تحقق اهداف توسعه پایدار می باشد. یکی از اقداماتی که صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص حفظ پایداری در شرایط جنگ و مناقشات در دستور کار



قرار داده است شناسایی ریسک های احتمالی جنگ و اثرات آن بر تاسیسات، زیرساخت ها، پرسنل، تولید و بالتبع تعریف و اجرای اقدامات کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت بوده است از مهمترین ریسک های موجود و اقدامات پیش بینی شده موارد زیر می باشد.

• **تدوین طرح تداوم کسب و کار (BCP)**
: یک استراتژی جامع که چگونگی حفظ یا از سرگیری سریع عملکردهای

حیاتی تولید یک شرکت را در حین و پس از یک رویداد مخرب تشریح می کند. این یک سند پیشگیرانه است که رویه های پاسخگویی و بازیابی از اختلالات مختلف، مانند بلایای طبیعی، حملات سایبری یا وقفه در زنجیره تأمین را شرح می دهد. هدف آن به حداقل رساندن زمان توقف تولید، محافظت از کارمندان و دارایی ها و کاهش خسارات مالی و اعتباری است.

• **تدوین طرح بازیابی پس از بحران (DRP):** این طرح شامل پیش بینی سناریوهای بحران، تعریف رویه های پاسخ دهی، پشتیبان گیری داده ها، و تعیین مسئولیت های مشخص در شرایط اضطراری می باشند. اجرای این طرح ها تضمین می کند که در صورت بروز حادثه، عملیات حیاتی شرکت با کمترین وقفه ممکن ادامه یابد و خدمات به مشتریان پایدار باقی بماند.

• **تعریف و اجرای اقدامات پیشگیرانه مطابق با دستورالعمل های ERP:** جهت مدیریت شرایط اضطراری و جلوگیری از انفجار، آلودگی و ریزش مواد شیمیایی و سمی، انتشار گازهای سمی می باشد که برای کلیه شرکتهای تولیدی مطابق با ماهیت محصولات مواد شیمیایی تنظیم گردیده است.

• **توجه به منابع انسانی و ایجاد فضای دورکاری، پرداخت حقوق ها زودتر از موعد، آموزش ها و سطح آگاهی پرسنل**

• **تعبیه سیستم های پیشگیرانه و مقابله ای با حوادث احتمالی مطابق الزامات ملی و بین المللی**

• **آماده باش تیم های مدیریت بحران در شرکتهای زیرمجموعه**

طبق تجارت بین المللی، یکی از اقدامات بسیار حائز اهمیت در شرایط جنگ پیش بینی انرژی های تجدیدپذیر در موارد قطع منابع انرژی می باشد که گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تاسیس شرکت انرژی های تجدیدپذیر خلیج فارس و تصویب ۵۰۰۰ مگاوات انرژی خورشیدی و بادی یکی از مهمترین پروژه های زیست محیطی در راستای حفظ پایداری خود انجام داده است.

۲-۶-۱) اقدامات زیست محیطی

مدیریت آلاینده های هوا و انتشارات:

انتشارات گازهای گلخانه ای:

طبق دستورالعمل های IPCC و وزارت نفت محاسبات مربوط به انتشارات گازهای گلخانه ای بر حسب CO₂ معادل سالیانه محاسبه می گردد. این محاسبات با کمک نرم افزار PICARS (دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت) برای سه سال متوالی

محاسبه گردیده است انتشارات دستورات العمل در دو قالب مستقیم (ISCOPE) و غیرمستقیم (۲ SCOPE) محاسبه گردیده است در این دستورات العمل از مقادیر مربوط به سایر انتشارات زنجیره تولید که مربوط به SCOPE ۳ می باشد، صرف نظر شده است. نتایج گزارش شده حاصل جمع این دو محاسبات مستقیم و غیرمستقیم می باشد. عمده محاسبات مربوط به انتشارات مستقیم حاصل از فرایند احتراق می باشد و تنها منبع انتشار غیرمستقیم نیز ناشی از برق مصرفی شرکت هاست که یا از یوتیلیتی ها تامین می گردد و یا از شبکه برق سراسری. با توجه به در سرویس قرار گرفتن طرح های جدید و افزایش تولید، انتشارات افزایش پیدا کرده است.

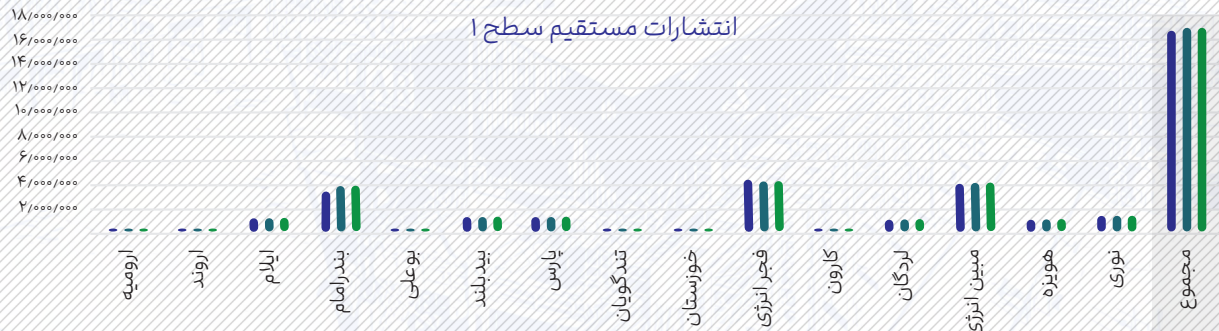
انتشارات مستقیم شرکت های تولیدی گروه برحسب تن CO₂ معادل در سال های ۱۴۰۱ (آبی)، ۱۴۰۲ (نارنجی) و ۱۴۰۳ (طوسی)

انتشارات غیرمستقیم شرکت های تولیدی گروه برحسب تن CO₂ معادل در سال های ۱۴۰۱ (آبی)، ۱۴۰۲ (نارنجی) و ۱۴۰۳ (طوسی)

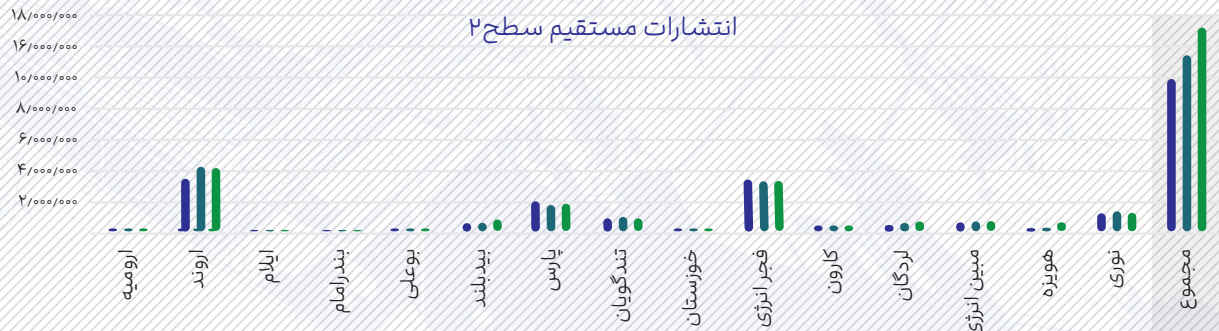
■ کاهش انتشارات، استراتژی کربن و فرایند جبران سازی انتشارات گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

در صنایع پتروشیمی خلیج فارس با میزان انتشارات محاسبه شده که در حدود ۱۶-۱۹ میلیون تن CO₂ در سال که غالباً از منابع احتراقی نیروگاه و کوره هاست مواجه هستیم برای جبران و یا صفر کردن اثر این انتشارات، در دو پروژه بیدبلند و هویزه خلیج فارس سرمایه گذاری گردیده تا با جلوگیری از سوختن گازهای همراه شرق و غرب کارون و کاهش تقریبی ۳۷ میلیون تن CO₂ در سال (۲۳ میلیون تن در بیدبلند و ۱۴ میلیون تن در هویزه) نه تنها net کربن تولیدی هلدینگ را صفر کرده ایم (جبران سازی یا OFFSET) بلکه در حدود ۱۸-۲۱ میلیون تن نیز به کاهش کربن کشور کمک نموده ایم در حال حاضر نیز پروژه هایی جهت کاهش کربن در حال برنامه ریزی داریم از جمله:

مطالعات امکانسنجی نیروگاه های فجر، مبین در خصوص Carbon Capture در خروجی دودکش های توربین ها و بویلرها،



استفاده از هیدروژن موجود در اروند جهت استفاده به عنوان سوخت، احداث نیروگاه خورشیدی پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس بالغ بر ۲۰ مگاوات و... در دستور کار داریم که نه تنها به کاهش رد پای کربن محصولات هلدینگ کمک میکند بلکه



به کاهش کربن فوت پرینت محصولات پتروشیمی در دو منطقه ماهشهر و عسلویه نیز کمک میکند (به واسطه برق کم کربن فجر و مبین). با توجه به اینکه مجموع کل انتشارات ایران طبق آمار بانک جهانی در سال ۲۰۲۰ مقدار ۶۱۶ میلیون تن بوده است هلدینگ خلیج فارس با کاهش ۳۷ میلیون تن پس از راه اندازی کامل دو مگا پالایشگاه می تواند ۴٪ کاهش

کربن را طبق تعهد داوطلبانه ایران در کنوانسیون پاریس را ایفا نماید.

■ هدف گذاری صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص دستیابی به کربن صفر

در صنایع پتروشیمی خلیج فارس با میزان انتشارات محاسبه شده در قسمت اول که در حدود ۱۶-۱۹ میلیون تن CO₂ در سال (که غالباً از منابع احتراقی نیروگاه و کوره هاست) مواجه هستیم. به جهت حرکت در مسیر توسعه پایدار و الگوبرداری از شرکت های تراز اول و موفق در صنعت پتروشیمی جهان، گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس نیز دستیابی به خالص انتشارات صفر را بعنوان هدف غایی و صفر کردن میزان انتشارات خود در دستور کار قرار داده است. برنامه ریزی مسیر گذار بهینه برای دستیابی به اهداف توسعه کم کربن و خالص انتشارات صفر یکی از اقدامات کلیدی برای بنگاه های بزرگ تولیدی در سطح جهان است که نیازمند مطالعات گسترده و یکپارچه اقتصادی، فنی و محیط زیستی است. لکن با توجه به ضرورت حرکت به سمت تحقق اهداف راهبرد توسعه پایدار در صنعت پتروشیمی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در گام نخست، کاهش ۱۵٪ تا سال ۲۰۳۰ از سال مرجع ۲۰۲۴ را در نظر گرفته است. برای رسیدن به این هدف چهار مسیر زیر در دستور کار قرار گرفته و نقشه راه این گروه در قالب دو روش اقدامات کاهشی و اقدامات جبرانی تعریف شده است:

■ آلاینده های گازی منابع ثابت و دودکش ها:

کلیه دودکش های فرایندی و کوره های شرکت های زیر مجموعه مجهز به آنالیزورهای پایش آنلاین می باشد که متصل به سامانه پایش کشوری می باشد همچنین آزمایشگاه های معتمد سازمان محیط زیست نیز بصورت ماهیانه یا سه ماهه اقدام به نمونه برداری و پایش می نمایند کلیه نتایج مطابق با استانداردهای زیست محیطی می باشد که بدلیل تعدد داده ها ارائه آن در قالب گزارش ممکن نمی باشد.

اندازه گیری و رفع نشتی ها (LDAR):

■ اندازه گیری و رفع نشتی ها (LDAR):

از اقداماتی که در خصوص شناسایی و رفع نشتی گازهای سمی در شرکت های گروه در حال انجام می باشد اجرای دستورالعمل LDAR می باشد که گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس با ملزم کردن شرکت های گروه به انجام این دستورالعمل، حتی الامکان از نشت گازهای سمی به محیط پیشگیری می نماید. این دستورالعمل در حال حاضر در شرکت های پتروشیمی پارس، نوری، بندرامام، تندگویان، بوعلی، خوزستان، کارون توسط دوربین های نشت یاب و دستگاه های TIGER و PHOCHECK در حال انجام است. یکی از بزرگترین منابع نشتی در شرکت های گروه که از اجرای پروژه LDAR شناسایی شده بود نشت مقدار زیادی از ترکیبات هیدروکربنی از Cold Box پتروشیمی پارس بود که اقدام اصلاحی مورد نظر، که تعویض Cold Box بود انجام گردید. همچنین نشتی ناشی از خطوط BTEX که از نوع ترکیبات بسیار خطرناک و

PGPIC's Pathway by 2030			
Base year 2024			
Reduction Actions (15%, 2.8 million ton CO ₂ e)	Renewable Energy (10%)	Energy intensity improvement (1%)	Gathering Inner Flared Gas and Recovery (5%)
Offsetting Actions (85%, 40-million-ton CO ₂ e)	Gathering Associated and Flared Gas and Utilization (out of PGPIC boundary) ● Bidboland Gas Refinery feed by Flare Gas: 25 million tonCO ₂ e/yr. ● Hoveizeh Gas Refinery feed by Flare Gas: 14 million tonCO ₂ e/yr.	Renewable Energy	Afforestation and Reforestation ● 100,000 tonCO ₂ e/yr emission reduction by planted Mangrove trees. ● 180,000 tonCO ₂ e/yr by rehabilitation of 8,000 hectares Mangrove forest in Mahshahr, Assaloyeh, and Mokran

سرطانزاست در دو مجتمع نوری و بوعلی توسط دوربین ها نشت یابی شناسایی و حتی الامکان رفع میگردد. در مجتمع پتروشیمی بندرامام ترکیبات بنزن، وینیل کلراید، VCM و ... نیز بصورت دوره ای روی خطوط اندازه گیری و مرتفع میگردد. در مجتمع تندگویان نیز ترکیبات پارازایلین و اسید استیک نیز با دستگاه های PHOCHECK اندازه گیری و رفع نشتی می گردد.

در سایر شرکتهای گروه نیز این دستورالعمل در حال بررسی و انجام می باشد.

■ پروژه های مدیریت کربن-انرژی انجام شده -در حال انجام -پیش بینی شده

- بازبینی، روزرسانی و تدقیق راهکارهای مدیریت انرژی و کاهش انتشار شناسایی شده در پروژه استراتژی کربن شناسایی شده
- شناسایی راهکارهای مدیریت انرژی و کاهش انتشار جدید در شرکتهای تابعه
- تدوین بانک اطلاعاتی راهکارهای مدیریت انرژی و کاهش انتشار به تفکیک فرآیندها (الفین، آروماتیک، متانول، اوره/ آمونیاک و غیره)
- ارزیابی فنی-اقتصادی کیفی و برآورد اطلاعات پایه راهکارها در فاز اولیه
- راهبری تعریف پروژه های اجرایی برای هر یک از شرکتهای تابعه
- راهبری و آموزش تیم های کارشناسی در شرکتهای تابعه برای اجرای پروژه های تعریف شده
- امکانسنجی دریافت مشوق های داخلی و خارجی از جمله گواهی کربن برای پروژه های بالقوه
- ارائه گزارشهای مرحله ای و برآورد کاهش مصرف انرژی و انتشار کربن بر اساس پیشرفت پروژه ها

صنایع پتروشیمی خلیج فارس در منطقه عسلویه، با برداشت آب از دریا و شیرین سازی آنها وظیفه تأمین آب های صنعتی پتروشیمی های منطقه عسلویه توسط شرکت مبین انرژی ایفا می نماید و در نهایت با دریافت پساب های صنعتی شرکت های پتروشیمی منطقه عسلویه توسط مبین انرژی و رساندن آنها به مشخصات آب صنعتی، کلیه پساب ها را بازگردانی می نماید. در منطقه ماهشهر نیز، شرکت پتروشیمی فجر انرژی با دریافت آب از رودخانه کارون و تصفیه آن، آب های صنعتی پتروشیمی های منطقه ماهشهر را تأمین می نماید همچنین این شرکت با دریافت کلیه پساب های صنعتی شرکت های پتروشیمی این منطقه، بجز تندگویان و بندرامام (که دارای تصفیه خانه مجزا می باشند) آبی تقریباً مطابق با استاندارد سازمان محیط زیست به خور دوریز می نماید. سایر شرکت های پتروشیمی گروه در غیرمناطق ماهشهر و عسلویه نیز آب مورد نیاز خود را از رودخانه های مجاور دریافت نموده و پساب تولیدی آن ها نیز در تصفیه خانه های تعبیه شده در داخل مجتمع که بروز می باشند تصفیه می شوند در این مجتمع ها همچنین جهت شرایط اضطراری پوندهای تبحیری تعبیه شده که در شرایط نامنطبق بودن پساب، هیچ نوع آلودگی به بیرون دوریز نگردد.

■ هدف گذاری دورریز آب صفر به محیط (Zero liquid Discharge)

صنایع پتروشیمی خلیج فارس به منظور بقا و پایداری در شرایط بحران موجود در آب کشور استراتژی تصفیه و بازیابی پساب را در کلیه شرکتهای تولیدی و طرح های پیش رو در دستور کار قرار داده است بر همین اساس در شرکتهای تولیدی این مجموعه پروژه های زیر در حال اجرا می باشد:

رویکرد طرح تصفیه و بازیابی پساب ZLD در شرکتهای تولیدی

- تصفیه بازگردانی پساب تصفیه شده پتروشیمی های منطقه عسلویه توسط مبین انرژی با ظرفیت بیش از ۱۵,۰۰۰

عنوان پروژه	واحد	میزان صرفه جویی	میزان کاهش انتشار CO ₂
دریافت گازهای همراه نفت به ظرفیت ۶۰۰ میلیون فوت مکعب در روز ساخت و بهره برداری از پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس (۳,۵ میلیارد دلار)	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	صنعت سبز (عدم آلاینده)	۱۵,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
جمع آوری گازهای مشعل شرق کارون جهت افزایش خوراک پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس (۱,۵ میلیارد دلار)	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	جمع آوری ۴۰۰ میلیون فوت مکعب در روز از فلرهای شرق کارون	۱۵,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
دریافت گازهای همراه نفت به ظرفیت ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز ساخت و بهره برداری از پالایشگاه هویره خلیج فارس (۲ میلیارد دلار)	پالایشگاه هویره خلیج فارس	جمع آوری ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز از فلرهای غرب کارون	۱۴,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
تولید ۵۰۰۰ مگاوات برق از منابع تجدیدپذیر با همکاری ساتبا	صنایع پتروشیمی خلیج فارس		۷,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
حراکاری در خوریات ماهشهر (انقلاب سبز)	ماهشهر و عسلویه		۱۷۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
• کاشت ۸ میلیون درخت حرا • توسعه ۲۵۰ هکتار فضای سبز (میزان کربن محاسبه و لحاظ نشده)			

طرح بازیافت گاز فلر و تولید کود سولفات آمونیوم	پتروشیمی نوری	۸۰,۰۰۰ تن در سال گاز ترش تولیدی واحدهای ۲۵۰، ۲۷۰ و ۹۵۰ حاوی ترکیبات ارزشمند متان، اتان فلر می شود به سه محصول زیر تبدیل می شود: • ۵۰,۴۴۰ تن گازمایع LPG • ۱۷,۷۰۰ تن گاز طبیعی • ۵۹,۰۰۰ تن کودسولفات آمونیوم	جلوگیری از انتشار ۱۳۷,۰۰۰ tCO ₂ /y ۲۲,۰۰۰ tSO ₂ /y
احداث نیروگاه ۲۰۰ مگاواتی (۲,۵۰۷ همت)	پتروشیمی نوری	تولید برق از انرژی های تجدیدپذیر	۲۳۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
استفاده از گاز CO ₂ خروجی از کلد فلر FL-۴۹۱ برای تبدیل به کود اوره در پتروشیمی همت	پتروشیمی پارس	تفاهم نامه با طرح پتروشیمی همت منعقد گردیده است	۲۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
استفاده از هیدروژن ناخالص واحد الفین جهت بهبود فرایند ریفرمینگ و گاز سوخت	شرکت الفین بندرامام	صرفه جویی سالیانه ۱۰ میلیون نرمال مترمکعب، در مصرف گاز سوخت	۲۴,۱۵۸ tCO ₂ /y
طرح های نیروگاه خورشیدی • احداث نیروگاه خورشیدی با ظرفیت ۱۵,۲ مگاوات (در حال ساخت) • طرح توسعه ۱۶ مگاواتی نیروگاه با ظرفیت ۱۶ مگاوات (در حال مطالعه)	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	تولید برق از انرژی های تجدیدپذیر	۱۰,۰۰۰ tCO ₂ /y ۱۱,۰۰۰ tCO ₂ /y
پروژه فلر ریکاوری داخلی پالایشگاه	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس		۹۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
استفاده از Seal Drum در طراحی شبکه فلر جهت حذف sweeping gas	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس		۱۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
افزودن HRSG جهت بازیافت انرژی حرارتی و استفاده جهت تامین بخار	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس		۸۷,۰۰۰ tCO ₂ /y
طراحی و نصب Turbo Expander در محل فشار شکن بخار از HPS به LPS	پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس	معادل ۰,۵ مگاوات برق تولیدی	
بازیافت حرارتی توربین های بندرامام با نصب HESG و افزایش راندمان	پتروشیمی بندرامام		
نصب اکونومایزر در بویلرهای قدیمی بندرامام جهت بازیابی حرارت و افزایش راندمان	پتروشیمی بندرامام		
جلوگیری از انتشار CO ₂ در کمپرسور واحد اوره با تغییر طراحی کمپرسور و در سرویس آمدن کمپرسور دوم (۵۰% اجرا شده)	لردگان		۸۱۸۴۰ tCO ₂ /y
بازیابی CO ₂ خروجی از استک ریفرمر اولیه واحد آمونیاک با استفاده از سیستمهای جذب و دفع با آمین و ارسال به کمپرسور واحد اوره جهت افزایش تولید (در حال انجام مطالعات و طراحی)	لردگان، هنگام		۸۸۷۰۴ tCO ₂ /y
مطالعات امکان سنجی بازیافت CO ₂ خروجی استک های نیروگاه فجر انرژی خلیج فارس و تبدیل آن به محصول با ارزش افزوده بالا (در حال انجام مطالعات)	فجر انرژی	استک خروجی نیروگاه فجر انرژی دارای درصد بالایی از CO ₂ است اما بدلیل درصد هوای اضافی بالا، پروژه Carbon capture نیازمند هزینه سرمایه گذاری بالایی است	۴,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y
مطالعات امکان سنجی بازیافت CO ₂ خروجی استک های نیروگاه مبین انرژی خلیج فارس و تبدیل آن به محصول با ارزش افزوده بالا (در حال انجام مطالعات)	مبین انرژی	استک خروجی نیروگاه مبین-انرژی دارای درصد بالایی از CO ₂ است اما بدلیل درصد هوای اضافی بالا، پروژه Carbon capture نیازمند هزینه سرمایه گذاری بالایی است	۴,۰۰۰,۰۰۰ tCO ₂ /y

مترمکعب در روز .

• اجرای طرح تصفیه پساب و برگرداندن آن به فرآیند تحت عنوان ZLD (ZERO LIQUID DISCHARGE) در پتروشیمی بندرامام با بودجه ۵۸۹,۰۰۰ میلیارد ریال + ۲,۶۳۱,۱۰۰۰ یورو جهت تصفیه، بازیابی و استفاده مجدد به میزان بیش از ۴۰,۰۰۰ مترمکعب در روز پساب تصفیه شده.

• تولید و تصفیه ۴۰۰ مترمکعب در ساعت پساب توسط پتروشیمی تندگویان (بعلت ماهیت خاص محصول دارای مشکلاتی است) و نهایتاً دورریز به خور.

رویکرد استفاده از پساب شهری برای طرح های جدید

• قرارداد استفاده از پساب تصفیه شده شهری و استفاده بعنوان آب مصرفی در پتروشیمی ایلام براساس تفاهم نامه همکاری فیما بین اداره کل حفاظت محیط زیست استان ایلام و اداره آبفا ایلام و پتروشیمی ایلام .

• عقد قرارداد جهت تصفیه پساب شهر بهبهان و استفاده بعنوان آب مصرفی در طرح توسعه PDH پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس براساس تفاهم نامه همکاری فیما بین اداره کل حفاظت محیط زیست استان خوزستان و اداره آبفا خوزستان و پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس.

رویکرد طرح تصفیه و بازیابی پساب ZLD در طرح های جدید

• احداث و راه اندازی طرح تصفیه و بازیابی پساب ZLD در پتروشیمی ایلام، پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس، پتروشیمی گچساران.

• الزام و تصویب طرح ZLD در کلیه طرح های در حال اجرا از جمله پتروشیمی دهدشت، اندیمشک، الماس ماهشهر و

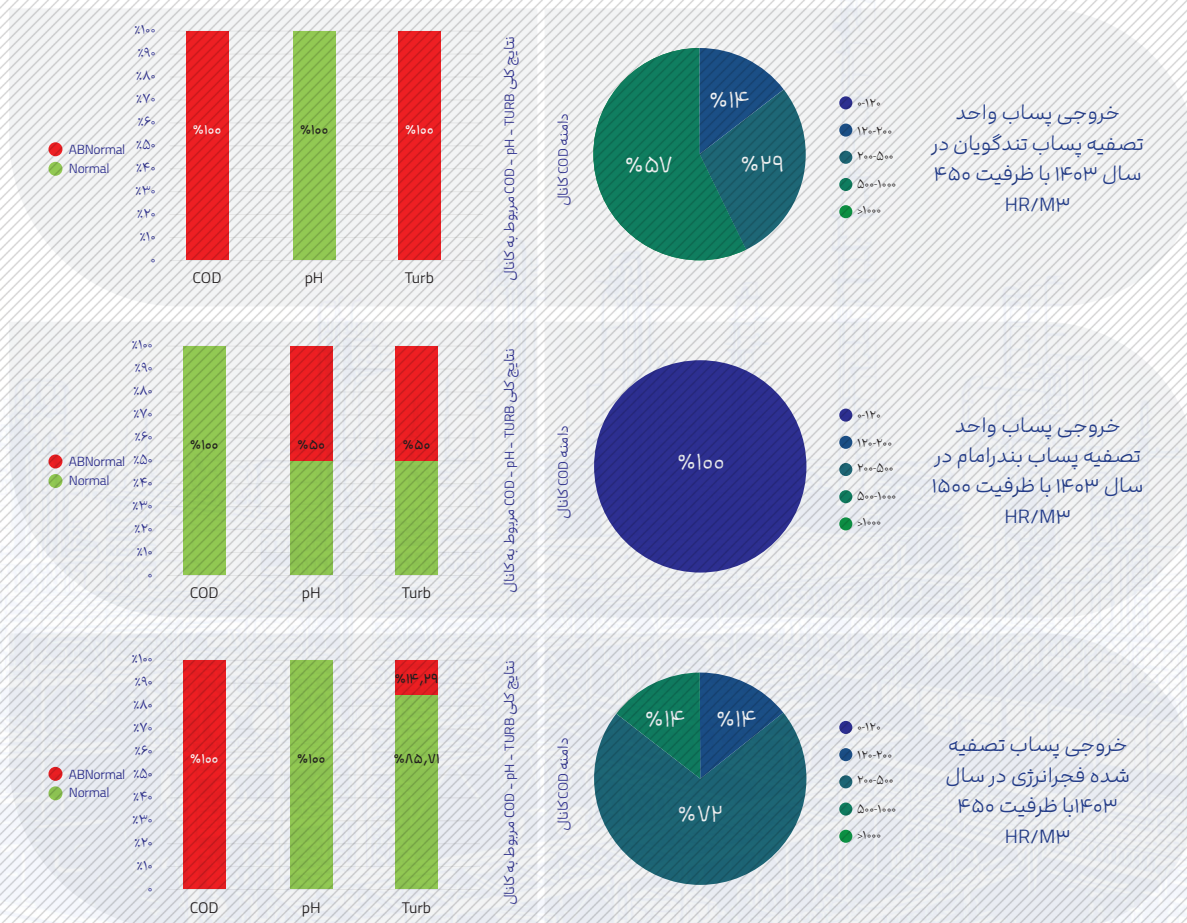
پروژه های بهبود و تکمیلی

- پروژه احداث تصفیه خانه مجزا در پتروشیمی کارون .
- پروژه احداث تصفیه خانه مجزا در پتروشیمی اروند.
- پروژه طرح توسعه واحد تصفیه پساب شماره ۲ شرکت فجر انرژی خلیج فارس به ظرفیت ۶۵۰ متر مکعب در ساعت.
- پروژه طرح آب شیرین کن به ظرفیت ۲۰۰۰۰ hr/m³ با محوریت سه پتروشیمی اروند، فجر و بندرامام

شاخص های تعریف شده جهت دستیابی به دور ریز صفر آب به محیط و کاهش برداشت آب از منابع متعارف



شاخص های پساب دورریز به منابع آب سطحی و دریا

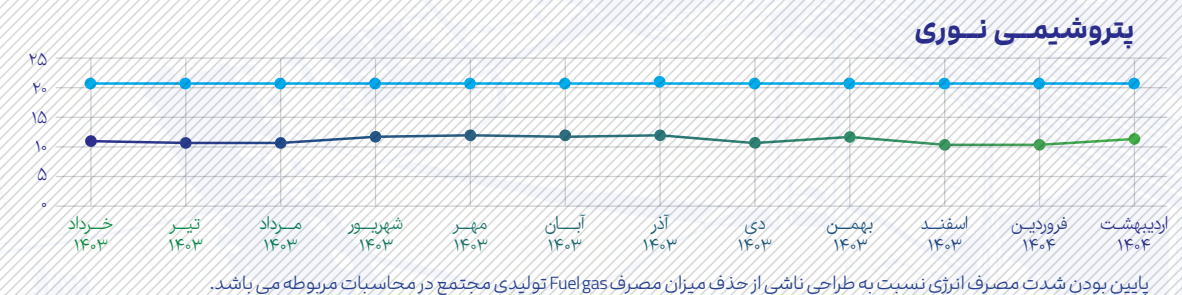
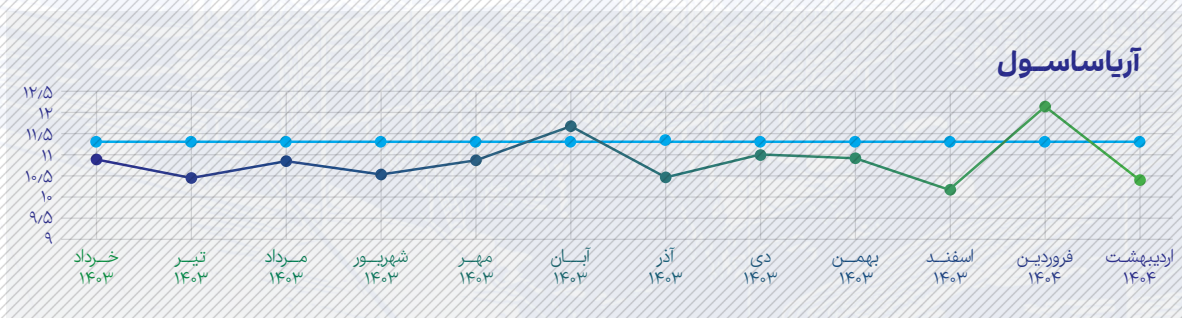
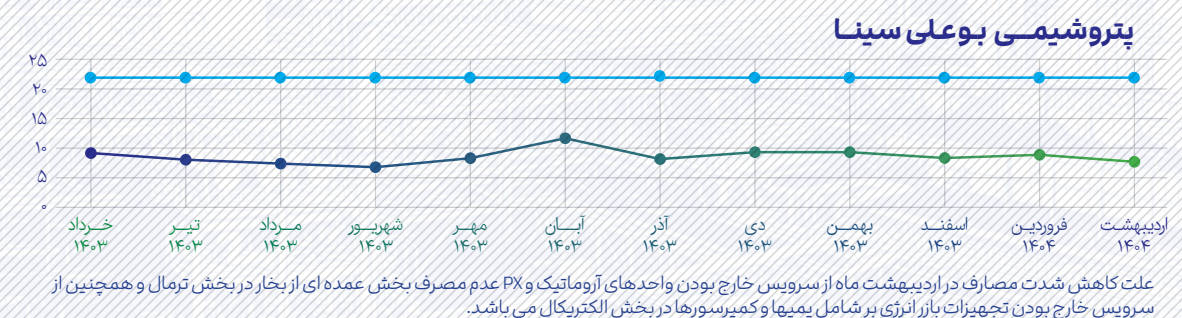
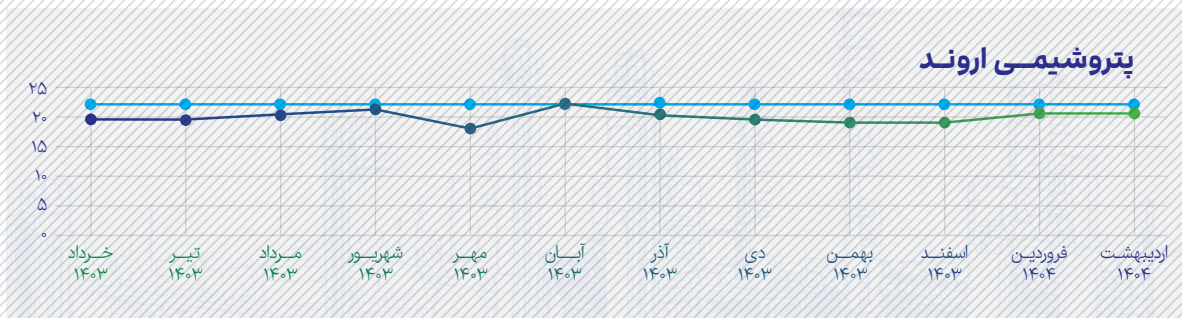


پسماند	شرکت	راهکار
TAR	کارون	فروش به عنوان ماده ارزشدار با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست - شرکت های فر و آلیاژ تام - ویرا کرین پالایش ارس
AN-TAR	کارون	فروش به عنوان ماده ارزشدار با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست شرکت الوند پارس سپاهان
UT Sludge	کارون	دفن در لندفیل صنعتی با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست اغلب لندفیل پتروشیمی بندرامام
Red.water	کارون	امحا در زباله سوز صنعتی با اخذ مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست شرکت کاشف صنعت ماهشهر
OTD	کارون	این ماده در حال حاضر بطور کامل و با اخذ مجوزات محیط زیستی، به عنوان ماده ارزشمند و مواد اولیه به صنایع پایین دستی برون سپاری می شود و به لیست محصولات شرکت پتروشیمی کارون اضافه شده است.
کیک کاتالیست هیدروژناسیون	کارون	طی همکاری گسترده با شرکت های معتبر بازیافت کننده و با اخذ مجوزات محیط زیستی، این ماده توسط شرکت های مجرب بیرونی بازیافت و مجدداً از مواد ارزشدار حاصله استفاده می شود.
اسید سولفوریک رقیق شده	کارون	این ماده با اخذ مجوزات محیط زیستی با خلوص حدود ۹۳٪ به عنوان ماده ارزشدار و مواد اولیه به صنایع پایین دستی برون سپاری می شود.

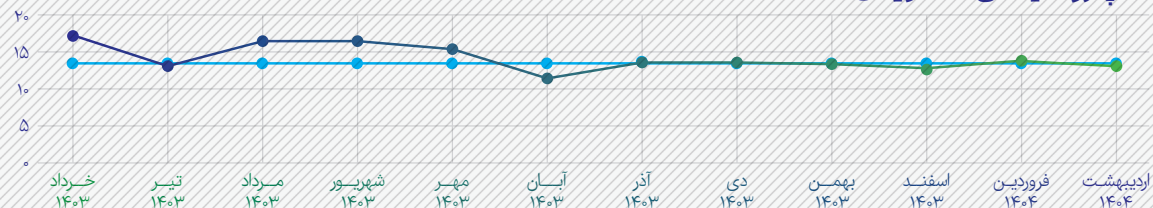
حلال پلیمر شده NFM	نوری	امحاء در زیاله سوز شرکت ره پویان صالح اصفهان
خاک صنعتی Clay	نوری	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
لجن های شیمیایی و بیولوژیک تصفیه پساب	مبین انرژی	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
فیلتر کنفی	نوری	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
Waste Liquid	اروند و بندرامام	امحاء در زیاله سوز مجهز به مدیریت آلاینده های خطرناک حاصل از احتراق
ضایعات EDC-۳۵۰تن	اروند	سوزاندن-شرکت پتروپالایش پاشا
کک و لجن ککی-۳۰تن	اروند	سوزاندن-شرکت ره پویان صالح اصفهان
آلفاسولوز-۵۰۰تن	اروند	بازیافت در شرکت های دارایی مجوز از سازمان حفاظت محیط زیست
اسید سولفوریک-۱۲۰تن	اروند	بازیافت- شرکت دربندشیمی
کاتالیست پایه فلزی-۱۸۰تن	لردگان	فروش- شرکت خوارزمی
لجن آهک-۴۵۰تن	لردگان	انبارش در سایت
ضایعات پلی کربنات (کلوخه و دانه های غیر استاندارد ریز دانه و بزرگ دانه)	خوزستان	فروش
HBC (های بویلینگ کامپونت)	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
ضایعات رزین اپوکسی (جامد و مایع)	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
اینتر فیس	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
BPA بیس فنل ضایعاتی	خوزستان	ارسال به مراکز مجاز امحا معرفی شده از سوی سامانه جامع محیط زیست (شرکت ره پویان صالح اصفهان)
ضایعات چوب	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
ضایعات فلزی	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
پلاستیک	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
بیگ بگ	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
روغن های ضایعاتی و سوخته	کلیه شرکتها	از طریق مزایده به شرکت های بازیافت دارای مجوز و صلاحیت از سوی سازمان محیط زیست به فروش میرسد
پشم سنگ	مبین، نوری و پارس	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز
ضایعات ملامین	ارومیه	۳۰تن در ماه-انبارش در سایت
پسماند بیمارستانی	کلیه شرکتها	امحاء از طریق بهداشت و درمان صنعت نفت
انواع لامپ سوخته	کلیه شرکتها	امحاء از طریق شرکت های ذیصلاح
باتری	کلیه شرکتها	امحاء از طریق شرکت های ذیصلاح
پسماند رنگ و تینر	کلیه شرکتها	امحاء در زیاله سوز شرکت ره پویان صالح اصفهان
کشاورزی	کلیه شرکتها	دفن در محل جانمایی شده سازمان منطقه ویژه پارس
لاستیک مستعمل ماشین آلات	کلیه شرکتها	بازیافت از طریق شرکت سپانو الکتریک شرق
نخاله ساختمانی	کلیه شرکتها	دفن در محل جانمایی شده سازمان منطقه ویژه پارس
پسماند شهری	کلیه شرکتها	دفن در محل جانمایی شده سازمان منطقه ویژه پارس و ماهشهر
ضایعات کابل	کلیه شرکتها	فروش از طریق کمیته مازاد
سرامیک بال	کلیه شرکتها	دفن در لندفیل شرکت مدیریت پسماند شیمی کشاورز

مدیریت مصارف انرژی

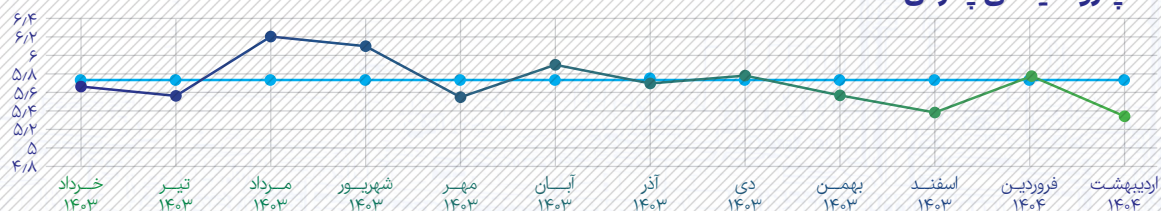
- نمودار طراحی
 - نمودار واقعی
- شدت مصرف انرژی برحسب گیگاژول به ازای یک تن محصول تولیدی SEC برای شرکتهای گروه در مقایسه با مقادیر طراحی به شرح زیر می باشد در صورت نیاز به تحلیل بالابودن شدت مصرف در برخی ماه ها، گزارش مفصل تری وجود دارد.



پتروشیمی تندگویان



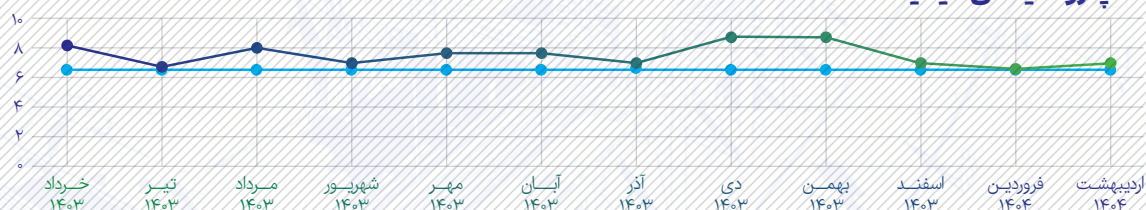
پتروشیمی پارس



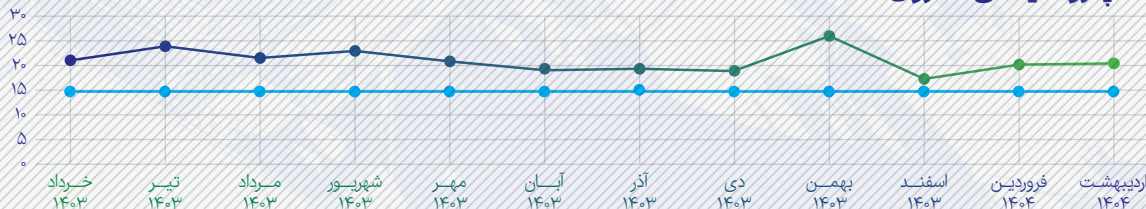
پتروشیمی بسپاران



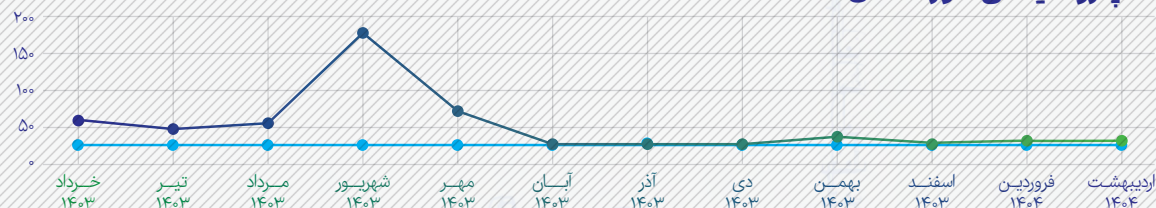
پتروشیمی کیمیا



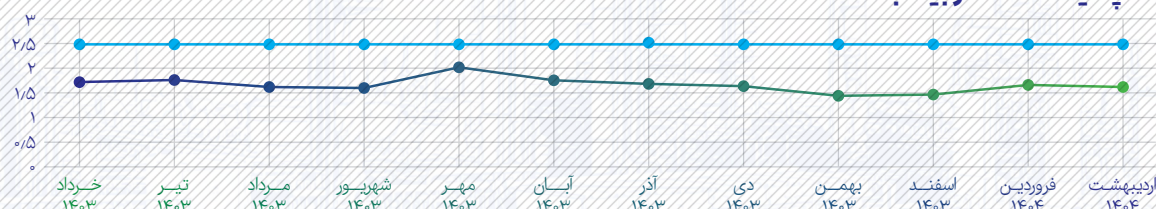
پتروشیمی کارون



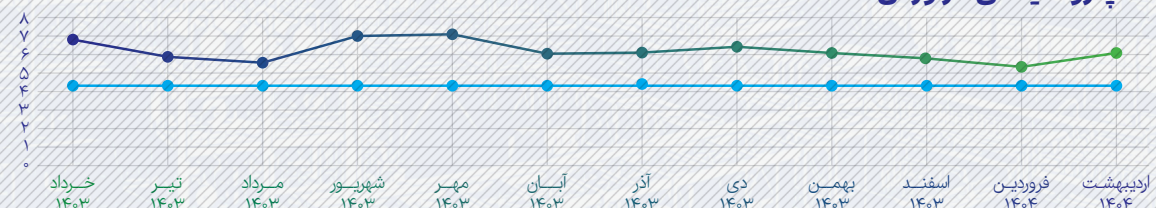
پتروشیمی خوزستان



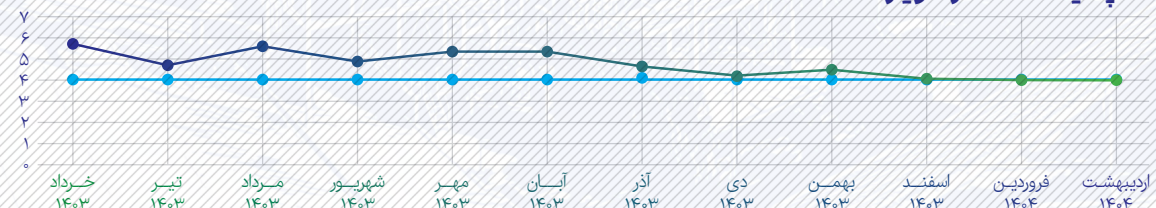
پالایشگاه گاز بیدبلند



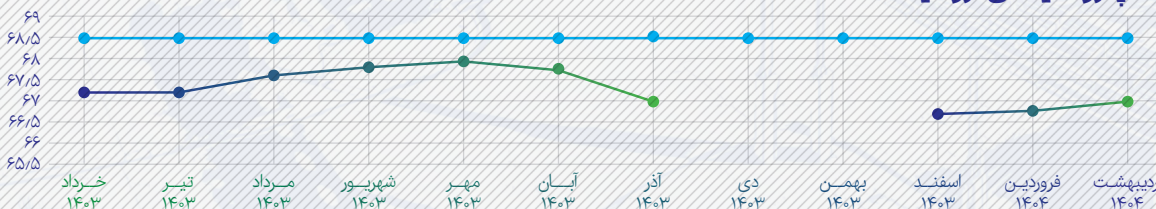
پتروشیمی فراورش



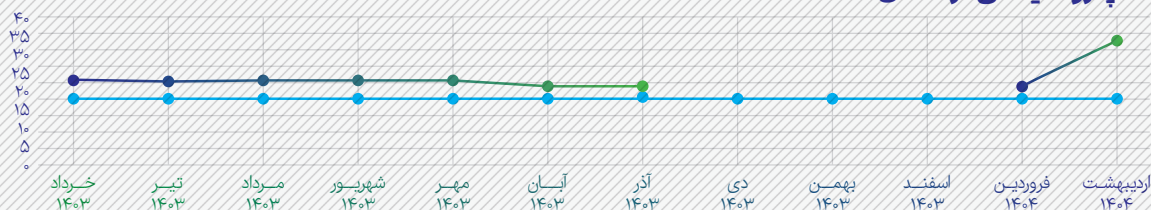
پالایشگاه گاز هویزه



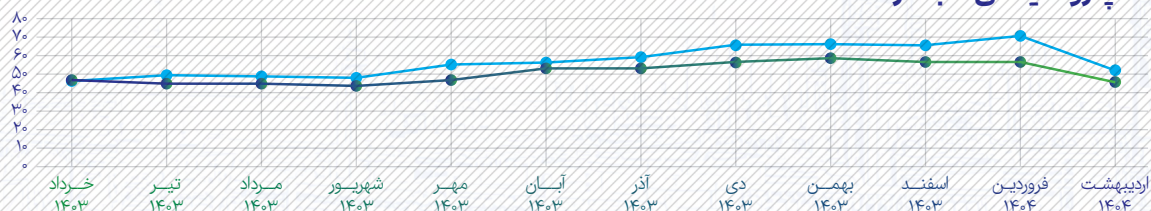
پتروشیمی ارومیه



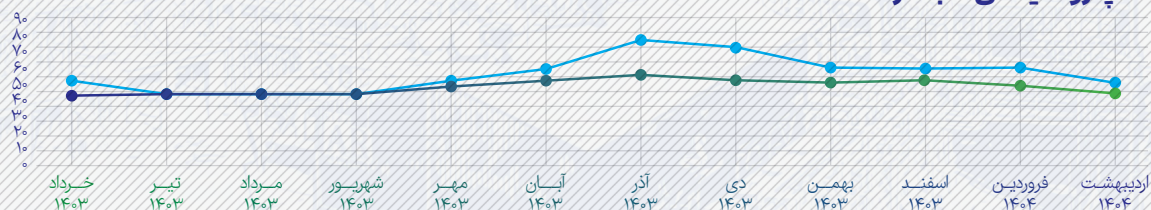
پتروشیمی لردگان



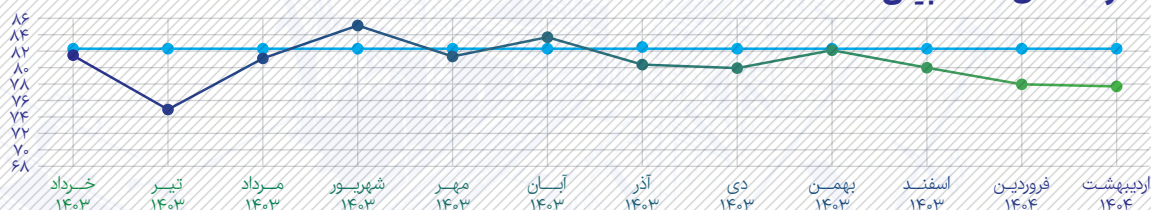
پتروشیمی فجرا



پتروشیمی فجرا ۲



راندمان CHP مبین



قابل ذکر است با توجه به ماهیت تولید یوتیلیتی در شرکت‌های فجر انرژی خلیج فارس و مبین انرژی خلیج فارس شاخص CHP برای این دو مجموعه مورد بررسی قرار می‌گیرد که برابر است با نسبت مجموع کل انرژی بخار، برق و آب خوراک بویلر تولیدی بر انرژی (کیلوژول) کل گاز و گازوئیل دریافتی مصرفی (کیلوژول)

■ عوارض آلاینده‌گی (مالیات سبز) شرکتهای تولیدی گروه در سال ۱۴۰۳

شدت مصرف انرژی برحسب گیگاژول به ازای یک تن محصول تولیدی SEC برای شرکتهای گروه در مقایسه با مقادیر طراحی به شرح زیر می باشد:

شرکت	بهار	تابستان	پاییز	زمستان	اقدامات
نوری	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
پارس	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
ارومیه	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
مبین انرژی	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	
پالایشگاه هویز خلیج فارس	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	
پالایشگاه-پید بلند خلیج فارس	صنعت سبز (عدم آلاینده)	صنعت سبز (عدم آلاینده)	آلاینده ۵,۰ % از فروش	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده آلاینده در فصل از پاییز به دلیل ناترازی گاز در کشور و کمبود متان جهت ارسال گاز اسیدی به چاه های نفت ناچار به فلرینگ گازهای اسیدی بودند. آلاینده پاییز در حال تجدید نظر و بررسی است
خوزستان	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	
گچساران	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	
بوعلی	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	
لردگان	عدم آلاینده - معاف از پرداخت عوارض آلاینده	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	در سرویس نبودند و مشمول نیستند	به دلیل بالابودن مقدار کمی کلسیم در پساب دورریز
فجرانرژی	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
ایلام	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۱ % از فروش	فلرینگ بیش از استاندارد
بندرامام	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
تندگویان	آلاینده - ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۱ % از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
اروند	آلاینده - ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	آلاینده ۵,۰ % از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور

شرکت	بهار	تابستان	پاییز	زمستان	اقدامات
کارون	آلاینده - ۰,۵% از فروش	آلاینده ۰,۵% از فروش	آلاینده ۰,۵% از فروش	آلاینده ۰,۵% از فروش	Off spec بودن پساب تصفیه شده خروجی به خور
هنگام	عدم راه اندازی و عدم شمول	عدم راه اندازی و عدم شمول	آلاینده ۰,۵% از فروش	در حال پیگیری جهت خروج از آلاینده	عدم نصب سیستم های پایش آنلاین - در حال حاضر نصب شده

اهم پروژه های زیست محیطی جهت خروج از آلاینده های شرکت های آلاینده

پتروشیمی اروند					
پروژه	وضعیت	شروع پروژه	خاتمه پروژه	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
احداث تصفیه خانه متحرک پساب صنعتی مجتمع	جاری	۱۴۰۲/۰۲/۰۱	۱۴۰۵/۰۲/۳۱	۵,۶۰۰ میلیارد ریال	در حال رایزنی با فجر جهت احداث تصفیه خانه با سرمایه گذاری اروند
بهینه سازی پکیج خنثی سازی خط جریان پساب HTDS	جاری	۱۴۰۲/۰۵/۰۱	۱۴۰۵/۱۱/۳۰	۵ میلیارد ریال	با اولین توقف واحد و DCS اتصال سیستم کنترلی راه اندازی میگردد
ساخت مخزن اسلاچ تانک و تاسیسات جانبی آن (مخزن چهارم پساب)	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۰۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۱۷ میلیارد ریال	تجدید مناقصه (برنده نداشته است)
اجرای پروژه SRS برای کنترل سولفات	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۰۱	۱۴۰۵/۰۳/۳۱	۳,۲۳۰ میلیارد ریال	در حال بررسی و مطالعه
پروژه فیلتر پرس دوم	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۰۱	۱۴۰۳/۰۷/۰۳	۵۴۰ میلیارد ریال	پیمانکار مشخص شده است
پروژه بازیابی آب سنتزیت	جاری	۱۴۰۲/۱۲/۱۵	۱۴۰۵/۰۱/۱۵	۱,۸۶۰ میلیارد ریال	در حال ارزیابی کیفی پیمانکاران شرکت کننده در مناقصه

پتروشیمی بندرامام			
پروژه	وضعیت	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
رفع پانچ های CPI و DAF تصفیه خانه	جاری	از محل بودجه پیمانکار اصلی پرداخت میگردد.	
بررسی تزریق پلکانی Spent Caustic به واحد تصفیه پساب	در حال بررسی و امکانسنجی	نیاز نیست	

پتروشیمی کارون			
پروژه	وضعیت	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
طرح احداث تصفیه خانه جامع پساب صنعتی		۶,۰۰۰ میلیارد ریال	در فاز ساخت می باشد بخش عمده ای از تجهیزات خریدار شده

پتروشیمی تندگویان					
پروژه	وضعیت	شروع پروژه	خاتمه پروژه	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
خرید درایرهای جدید برای واحدهای CTA۱ و PTA۱	جاری			۱۵,۴۰۰ میلیون یورو	
واحد PTA۱، Fine Recovery	جاری			۲,۹۰۰ میلیون یورو	
جایگزینی تجهیز RPF با دکانتورهای واحد PTA۲	در حال بررسی و امکان سنجی			۴,۱۵۰ میلیون یورو	
بازطراحی، خرید و نصب دیفیوزرهای واحد CF	جاری			۱۷۰ میلیارد ریال	
بازسازی، نصب و اجرای پکیج زیاله سوز PTA۲ فاز ۱	در حال بررسی و مطالعه			۱۶ میلیارد ریال	
ساخت و راه اندازی درام ۱۷۷۱ واحد PTA۳	جاری			۳۴۲ میلیارد ریال	
اصلاح و بازسازی پوشش تانک ذخیره سازی پساب PTA۲	جاری			۷۰ میلیارد ریال	
بررسی و مطالعات اضافه کردن پکیج AOP به خروجی تصفیه خانه	در حال بررسی و امکان سنجی			در حال برآورد بودجه	
پوشش تانک ۵۳۰۳	جاری			در حال برآورد بودجه	
خرید، نصب درایر جدید ۲۴۰۲	جاری			در حال برآورد بودجه	
خرید، نصب درایر جدید ۱۴۰۲	جاری			در حال برآورد بودجه	

پتروشیمی فجر انرژی			
پروژه	وضعیت	بودجه مصوب	وضعیت پیشرفت
پروژه برداشت آب از دریا بجای رودخانه کارون	در فاز مطالعاتی و امکان سنجی است	۵۰۰ میلیارد ریال	اجرای آن به مصوبه نیاز دارد
پروژه طرح توسعه تصفیه خانه	در فاز مطالعاتی و امکان سنجی است	۱۵,۰۰۰ میلیارد ریال	اجرای آن به مصوبه نیاز دارد

مشارکت در حفظ تنوع زیستی

تنوع زیستی یک ویژگی مهم زندگی و حیات است که بر اساس گوناگونی وسیع گیاهان و جانوران تبیین شده است. تنوع زیستی یک منبع تجدیدناشدنی است که از دست دادن آن غیر قابل جبران خواهد بود. اهمیت روز افزون تنوع زیستی به خاطر نقش آن در حفظ ثبات اکوسیستم‌هاست. زیرا در یک اکوسیستم هرچه تنوع گونه‌ای بیشتر باشد، زنجیره‌های غذایی طولانی‌تر و شبکه‌های حیاتی پیچیده‌تر گردیده و در نتیجه محیط پایدارتر و از شرایط خودتنظیمی بیشتری برخوردار می‌گردد. با توجه به افزایش جمعیت و به همراه آن، افزایش آلودگی‌های زیست محیطی و تخریب محیط زیست و منابع طبیعی، موضوع انقراض گونه‌ها به نحو مخاطره‌آمیزی به عنوان تهدیدی بزرگ برای تمدن بشری نیز محسوب می‌شود. یکی از مسائل اصلی که در مدیریت مسئولیت‌های محیط زیستی بر عهده سازمان‌هاست، توجه به تأثیرات فعالیت آن‌ها بر

تنوع زیستی، مشارکت در حفاظت از گونه‌های جانوری و گیاهی و زیستگاه‌های طبیعی است. صنعت نفت یکی از صنایعی است که تأثیرات آن بر تخریب اکوسیستم و گونه‌های مختلف گیاهی و جانوری اطراف مناطق عملیاتی، انکارناپذیر است. در نتیجه، یکی از مسائل مهمی که لازم است شرکت‌های فعال در این صنعت به آن بپردازند، چگونگی مشارکت در حفاظت از تنوع زیستی است.

اقدامات گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص تنوع زیستی



حمایت از
لاکپشت پوزه عقابی و سبز
در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN)
به عنوان گونه‌ای در معرض خطر انقراض

شرکت
مبین انرژی

برداشت آب از دریا همواره موجب ورود لاکپشت‌های دریایی به حوضچه آبیگر می‌شود. که از ابتدای تاسیس شرکت جهت حفظ این گونه‌ها با کمک غواصان شرکت اقدام به زنده‌گیری و رهاسازی مجدد لاکپشت‌ها می‌شد. از سال ۱۳۹۱ با تشکیل اداره محیط‌زیست عسلویه حمایت شرکت مبین انرژی خلیج فارس از لاکپشت‌های دریایی شکل منسجم‌تری به خود گرفت و این اقدامات زیر نظر کارشناسان آن اداره و پس از پلاک‌گذاری و انجام بیومتری، عملیات رها سازی انجام می‌گرفت. همچنین جهت نگهداشت لانه‌ها از گونه‌های مهاجم مانند روباه و پرندگان دریایی با همکاری شرکت مبین اقدام به نگهداری و پایش لانه‌ها در پارک ملی دریایی نابیند شد و این اقدام نیز تا سال ۹۷ ادامه داشت.



حمایت از
دلفین گوژپشت
در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN)
به عنوان گونه‌ای در معرض خطر انقراض

شرکت
پتروشیمی نوری

دلفین گوژپشت، در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN) به عنوان گونه‌ای در معرض خطر انقراض جای گرفته است. تهدیدات عمده این گونه جانوری، صید بی رویه، برخورد با پره‌های قایق، آلودگی دریا و تخریب و کاهش زیستگاه تشخیص داده شده است. پارک ملی دیر- نخیلو، به عنوان یکی از زیستگاه‌های مهم دلفین گوژپشت در ایران است، که دارای پتانسیل بالای شیلاتی بوده و یکی از مناطق مهم برای تخم‌گذاری لاک‌پشت دریایی نیز می‌باشد. همه ساله هزاران پرستوی دریایی نیز برای تخم‌گذاری به این منطقه می‌آیند. علی‌رغم قابلیت‌های بالا و ارزش اکولوژیک فراوان این منطقه، اطلاعات اولیه از این منطقه بسیار محدود بوده و تحقیقات صورت گرفته، بیانگر کاهش منابع دریایی و افزایش آلودگی‌های دریایی در آن است. از اسفند ماه سال ۱۳۹۲، پروژه مطالعاتی حفاظت از دلفین‌های گوژپشت، با تمرکز بر شناخت بیشتر منطقه و بررسی جمعیت و پراکنش این گونه جانوری و تهیه تصاویر مناسب از آن آغاز شد. از این پروژه می‌توان به عنوان نمونه‌ای موفق نام برد که در آن همکاری میان بخش خصوصی (پتروشیمی نوری)، سازمانی دولتی (اداره کل حفاظت از محیط‌زیست استان بوشهر)، مؤسسه فعال محیط‌زیستی (مؤسسه طرح سرزمین رویایی کیش) و جامعه محلی (بومیان و ساکنین منطقه مورد مطالعه)، به صورت مؤثر و مشارکتی جهت دستیابی به اهداف حفاظت از دلفین‌های گوژپشت شکل گرفته و طی ۱۳ سال تداوم داشته است.



کاشت بیش از ۸ میلیون نهال
درخت حرا
در فهرست سرخ اتحادیه جهانی حفاظت (IUCN)
به عنوان گونه‌ای در معرض خطر انقراض

پتروشیمی منطقه
ماهشهر و عسلویه

جنگل‌های حرای ایران در ۸ منطقه حفاظت شده ایران در سواحل خلیج فارس و دریای عمان می‌روید که کناره‌های شمالی و غربی جزیره قشم و جنگل نای بند استان بوشهر از مهمترین آن‌ها هستند. حذف جنگل‌های حرا (مانگرو) میزان گازهای گلخانه‌ای را افزایش می‌دهد. در ایران ذخیره گاه زیست‌کره حرا تنها منطقه حفاظت شده از جنگل‌های مانگرو در حاشیه خلیج فارس و دریای عمان ایران است که بیشترین تراکم پوشش را نیز در همین منطقه دارد. جنگل حرا، جنگل‌های

ساحلی حساس و شکننده‌ای است که نقش ارزنده‌ای در حفظ تنوع زیستی منطقه دارد و حفاظت از گونه‌های خاص حرا و چندل که آخرین حد پراکنش آن در شمال شرقی ذخیره‌گاه است بسیار حائز اهمیت و ضروری محسوب می‌شود.

حفظ سلامت کارکنان و ایمنی مجتمع‌ها

در راستای حفظ سلامت کارکنان و ایجاد محیطی ایمن اقدامات و بالتبع آن شاخص‌هایی با عناوین زیر تعریف و مورد پایش قرار می‌گیرند:

اهداف و برنامه‌های کوتاه مدت و بلند مدت اداره ایمنی و سلامت گروه:

- انجام معاینات ادواری شغلی و جزیه تحلیل آنها و اجرای اقدامات کنترلی.
- ارزیابی جامع ایستگاه‌های آتش نشانی به عنوان یک برنامه با اولویت بالا در سطح مجتمع‌ها.
- تدوین و ابلاغ دستورالعمل‌های مصوب شده در کمیته فنی تعیین الزامات و ملزومات تجهیزات ثابت و متحرک ایمنی و آتش نشانی
- بازنگری دستورالعمل تجزیه و تحلیل حوادث و تشکیل کمیته تجزیه و تحلیل حوادث
- بازنگری و اجرای ممیزی جامع HSE با هدف شناسایی و کنترل به منظور به حداقل رساندن ریسک‌های بالقوه موجود در واحدهای عملیاتی
- پیگیری مستمر وضعیت کمی و کیفی تجهیزات و نیروی انسانی ایستگاه‌های آتش نشانی
- اندازه‌گیری عوامل زیان آور محیط کار مشتمل بر عوامل شیمیایی، عوامل فیزیکی و ارگونومیک محیط کار
- مدیریت پایش و کنترل آلودگی هوای محیط کار، رفع نشتی‌های فرایندی، کاهش مواجهات شغلی، اجرای برنامه حفاظت تنفسی
- پایش بیولوژیک کارکنان در معرض آلاینده‌های شیمیایی
- پایش و کنترل آلودگی‌های صوتی، انجام اقدامات کنترلی و اجرای برنامه حفاظت شنوایی
- ارزیابی جامع ارگونومی و عارضه‌یابی اسکلتی-عضلانی و انجام اقدام اصلاحی
- ارزیابی ریسک‌های بهداشتی (HRA) مبتنی بر هوش مصنوعی و تعیین اقدامات اصلاحی جهت کاهش یا حذف ریسک‌ها
- پایش دقیق و منظم سلامت کارکنان با انجام معاینات طب صنعتی دوره‌ای کارکنان به منظور شناسایی زودهنگام مشکلات بهداشتی و بیماری‌های شغلی و پایش اپیدمیولوژیکی پرونده‌های طب صنعتی
- ارزیابی اثرات بهداشتی طرح‌های پتروشیمی (HIA) و پروژه‌های توسعه‌ای
- بهبود سطح تغذیه و ارتقاء امنیت غذایی کارکنان
- پیشگیری از بروز بیماری‌های مزمن غیر واگیر با انجام برنامه‌های عملیاتی نظیر غربالگری‌های پزشکی مشتمل بر سونوگرافی کبد، کلیه، و ...، غربالگری قلبی و عروقی، افزایش سرانه ورزش کارکنان، آموزش‌های مرتبط با بیماری‌های مزمن
- بهبود مستمر سیستم‌های آبرسانی و ارتقاء کیفیت آب شرب
- بهبود وضعیت اسکان کارکنان با رعایت استانداردهای بهداشت محیطی
- پایش و ارزیابی ریسک‌های روانی و حمایت از سلامت روان کارکنان و خانواده‌ها
- تدوین پروتکل‌های بهداشتی مواجهه با شرایط اضطراری و بیماری‌های نوپدید زیستی
- ارائه آموزش‌های لازم به کارکنان در خصوص مخاطرات بهداشتی در محیط‌های صنعتی

کاهش نرخ حوادث و ارتقاء سطح ایمنی

کنترل ریسک‌های عملیاتی/فرایندی

- برنامه‌ریزی و اجرای مطالعات مرتبط شناسایی خطرات و ارزیابی ریسک در پروژه‌ها، طرح‌ها و تاسیسات عملیاتی
- اقدام کنترلی متناسب به منظور کاهش ریسک به حد قابل قبول
- ایجاد ساز و کار لازم به منظور حصول اطمینان از انجام اقدامات کنترلی و کاهش ریسک به سطح قابل قبول

بهبود سطح ایمنی فرآیند و عملیات

- جاری سازی دستور العمل PHSER با هدف لزوم پیاده سازی و اهمیت نقش HSE در مراحل مختلف اجرای یک پروژه تا حصول اطمینان از راه اندازی بدون حادثه یک طرح
- اجرای ضوابط، راهنماها و دستورالعمل‌های ابلاغی وزارت نفت شامل "ورود به فضای بسته"، "نظام پروانه کار"، "ایمنی گود برداری"، "تحقیق، تجزیه و تحلیل و گزارش حادثه"، "بازبینی ایمنی و پیش راه اندازی (PSSR)" در کلیه شرکتها، طرح‌ها و تاسیسات زیر مجموعه و تابعه و تدوین و اجرای رویه‌های اجرایی و دستورالعمل‌های کاربردی

- براساس راهنماهای ابلاغی
- ارزیابی وضعیت ایمنی خطوط لوله انتقال
- اجرای راهنمای ایمنی مخازن
- **بهبود و ارتقای سطح ایمنی و آشنشانی**
- حصول اطمینان از اجرایی شدن دستورالعمل های «تامین و تأیید کف های خاموش کننده آتش» و دستورالعمل ایمنی ساختمان ها در کلیه شرکتها، تاسیسات و مناطق عملیاتی
- حصول اطمینان از عملکرد سیستم های ثابت اعلان و اطفاء حریق و تناسب رینگ های آب آتش نشانی موجود در تاسیسات برای مواجهه با سناریوهای معتبر شناسایی شده در تاسیسات و مناطق عملیاتی
- تجهیز کلیه تاسیسات صنعتی و غیرصنعتی به سیستم های ثابت اعلان و اطفاء حریق
- بهسازی و بازسازی سیستم های اعلان و اطفاء حریق موجود در تاسیسات و مناطق عملیاتی
- بهسازی و حصول اطمینان از صحت عملکرد سیستم های اعلان و اطفاء حریق مخازن ذخیره مایعات قابل اشتعال، ایستگاه های برق و اتاق های کنترل

ارتقاء سطح آگاهی و فرهنگ HSE

ارزیابی فرهنگ HSE بر اساس یکی از روشهای SHELL,BP,OGP

- انتخاب تنوع و جامعه نمونه
- انجام اقدامات میدانی و اجرایی
- ارتقاء کیفی و کمی فرایند آموزش HSE و پدافند غیرعامل
- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای عمومی HSE و پدافند غیرعامل به میزان سرانه حداقل ۸ نفر- ساعت برای کلیه کارکنان شرکتی و پیمانکاران
- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای تخصصی HSE پدافند غیرعامل برای کارکنان سرپرستان و مدیران به میزان سرانه حداقل ۵ نفر- ساعت
- برگزاری دوره های آموزشی تخصصی و حرفه ای HSE و پدافند غیرعامل برای کارکنان HSE و پدافند غیرعامل به میزان سرانه حداقل ۱۶ نفر-ساعت
- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای مورد نیاز استقرار نظام مدیریت شرایط اضطراری صنعت نفت بر اساس کد- دوره های پنج گانه ابلاغی
- برنامه ریزی و اجرای آموزشهای HSE ویژه پیمانکاران مطابق شیوه نامه " الزامات و رویه های مدیریت HSE در قراردادهای صنعت نفت"

بهبود وضعیت HSE پیمانکاران

ارتقاء فرایند مدیریت HSE پیمانکاران

- پیاده سازی و اجرای شیوه نامه " الزامات و رویه های مدیریت HSE در قراردادهای صنعت نفت" ابلاغی وزارت نفت

بهبود فرایند پایش و کنترل HSE

استقرار راهنمای ارزیابی عملکرد HSE و پدافند غیرعامل

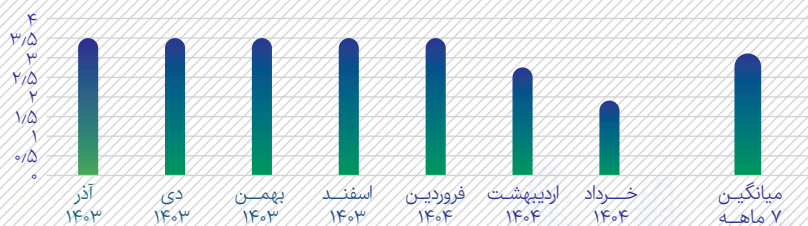
- برنامه ریزی و اجرای راهنمای ارزیابی عملکرد HSE و پدافند غیرعامل ابلاغی وزارت نفت
- استخراج، گزارش دهی و کنترل صحت و دقت شاخصهای ابلاغی

بهبود وضعیت سامانه های HSE

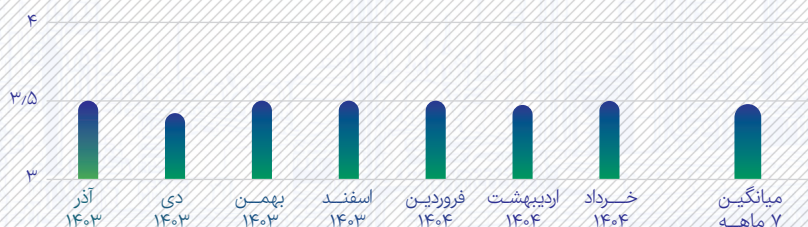
ارزیابی دقیق وضع موجود سامانه های HSE

- بررسی و شناخت وضع موجود سامانه ها و تجهیزات HSE
- شناخت نقاط ضعف سامانه ها و تجهیزات HSE
- تبیین اقدامات بهبود و اولویت بندی

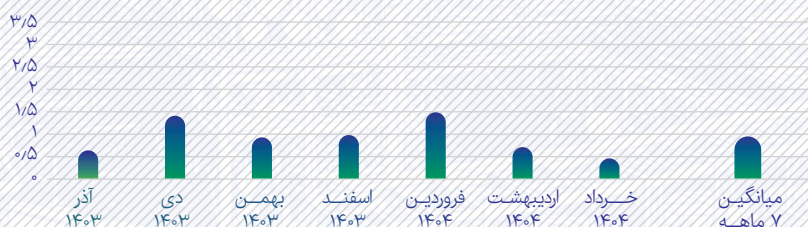
■ گزارش شاخص اداره بهداشت در زمستان ۱۴۰۳



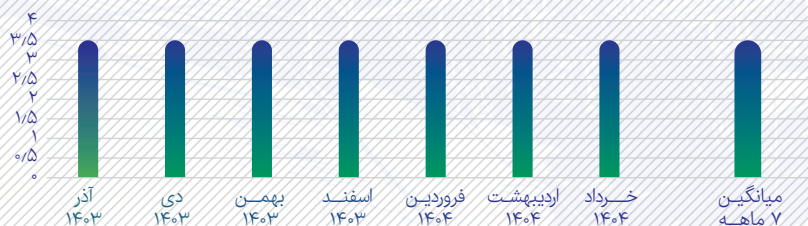
میانگین شاخص ASR
ضریب شدت حوادث متلف وقت
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



میانگین شاخص AFR
ضریب تکرار حوادث متلف وقت
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



میانگین شاخص INSPECT
شاخص بازرسی فنی
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



میانگین شاخص PSIR
شاخص حوادث فرآیندی
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ



میانگین شاخص PM
شاخص تعمیر و نگهداری
در سطح شرکتهای تابعه هلدینگ

تعداد کل دستگاه‌های
اندازه‌گیری عوامل
فیزیکی

۶۸۳۸۱

تعداد دستگاه‌های
اندازه‌گیری عوامل
فیزیکی خارج از رنج

۲۶۷۵۳

کارکنان در معرض
عوامل فیزیکی
زیان‌آور

٪۳۹

کارکنان در معرض
عوامل ارگونومیکی
زیان‌آور

٪۲۶

تعداد کل دستگاه‌های
اندازه‌گیری عوامل
ارگونومیکی

۲۰۷۹

تعداد دستگاه‌های
اندازه‌گیری عوامل
ارگونومیکی خارج از رنج

۵۳۴

کارکنان در معرض
عوامل شیمیایی
زیان‌آور

٪۸

نمونه‌های بیولوژیکی
خارج از رنج

٪۱۶

ریسک‌های
غیر قابل قبول

٪۱۱

اقدامات کنترلی
انجام شده

٪۳۲

٪۷۴

درصد پوشش معاینات شغلی

۲-۶-۲) پرداخت به ذی نفعان

هزینه مسئولیت اجتماعی

در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی و تحقق رویکرد توسعه پایدار، شرکت با هدف ارتقای سطح رفاه عمومی، بهبود زیرساخت‌های اجتماعی و گسترش تعامل سازنده با جوامع محلی، بخشی از منابع مالی خود را به اجرای طرح‌ها و حمایت‌های مؤثر در حوزه‌های مختلف اجتماعی، فرهنگی، آموزشی و درمانی اختصاص داده است. این اقدامات با تأکید بر بهبود کیفیت زندگی، افزایش سطح آگاهی و ارتقای شاخص‌های توسعه انسانی در مناطق تحت نفوذ شرکت انجام پذیرفته است.

در همین راستا، اهم فعالیت‌ها و حمایت‌های مالی شرکت در سال مورد گزارش به شرح زیر می‌باشد:

۱. حمایت مالی در راستای محرومیت زدایی مناطق ماهشهر و عسلویه
۲. حمایت مالی در راستای تجهیز مراکز درمانی
۳. حمایت مالی در راستای تجهیز مراکز آموزشی
۴. حمایت مالی از برگزاری همایش‌ها و کنگره‌ها علمی و زیست محیطی
۵. حمایت مالی از برگزاری مسابقات ربوکاپ و قرآنی
۶. حمایت مالی در راستای برگزاری برنامه‌های مذهبی و فرهنگی

پرداختی‌ها به دولت

در راستای انجام تعهدات قانونی و مالی، شرکت طی سال مالی مورد گزارش نسبت به پرداخت کلیه وجوه متعلق به دولت از جمله مالیات، عوارض، حقوق دولتی و سایر پرداخت‌های الزامی اقدام نموده است. پرداخت‌های انجام‌شده در این بخش مطابق مفاد یادداشت شماره ۴-۳ گزارش تفسیری تحقق یافته و بیانگر پایبندی کامل شرکت به الزامات قانونی و مقررات مالی حاکم بر فعالیت‌های اقتصادی می‌باشد.

■ پرداختی به سهامداران

شرکت در راستای ارتقای شفافیت مالی و تقویت رضایت سهامداران، اقدام به پرداخت سود سهام مطابق تصمیمات مجمع عمومی نموده است. این اقدام صرفاً به منظور بازتاب سیاست‌های تقسیم منافع و حمایت از سهامداران انجام شده و نشان‌دهنده پایبندی شرکت به اصول حاکمیت شرکتی و شفافیت مالی می‌باشد.

■ ۲-۶-۳) اهم شاخص‌های منابع انسانی

نسبت‌ها		۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱
بهره‌وری پرسنل / مقدار تولید-تن	مقدار تولید	۸۵۲	۸۵۱
	تعداد نفرات		
بهره‌وری پرسنل / مقدار فروش-تن	مقدار فروش	۶۷۷	۶۶۶
	تعداد نفرات		
بهره‌وری پرسنل / مبلغ درآمد عملیاتی-میلیارد ریال	مبلغ درآمد‌های عملیاتی	۱۶۶	۲۱۹
	تعداد نفرات		



۳

مهمترین منابع
ریسک‌ها و روابط

۱-۳ منابع

۱-۱-۳ وضعیت و تعداد نیروی انسانی

تعداد نیروی انسانی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در سال مالی مورد گزارش به شرح جدول ذیل می باشد:

جدول ۲۰: تعداد نیروی انسانی		
شرکت اصلی		کارکنان
سال مالی منتهی به	سال مالی منتهی به	
۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
۹۳	۸۷	کارکنان تابع صندوق نفت - نفر
۲۰۹	۲۴۶	کارکنان قراردادی تابع صندوق تامین اجتماعی - نفر
۱۰۰	۱۳۵	کارکنان پیمانکاری - نفر
۴۰۲	۴۶۸	جمع

افزایش تعداد پرسنل شرکت اصلی نیز بابت استخدام نیروهای قراردادی در واحدهای مختلف و تامین نیرو مطابق با ساختار سازمانی جدید ابلاغی می باشد.

۲-۱-۳ وضعیت و تعداد نیروی انسانی شرکت اصلی به تفکیک تحصیلات

جدول ۲۱ - وضعیت نیروی انسانی												
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱						سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱						کارکنان
تحصیلات												
دکتری	کارشناسی ارشد	کارشناسی	فوق دیپلم	دیپلم	کمتر از دیپلم	دکتری	کارشناسی ارشد	کارشناسی	فوق دیپلم	دیپلم	کمتر از دیپلم	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	کارکنان بخش عملیاتی
۶	۱۳۱	۱۲۳	۲۲	۹۵	۲۵	۱۸	۱۳۷	۱۵۱	۳۷	۱۰۰	۲۵	کارکنان اداری
۶	۱۳۱	۱۲۳	۲۲	۹۵	۲۵	۱۸	۱۳۷	۱۵۱	۳۷	۱۰۰	۲۵	جمع

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در حوزه بهبود کیفیت منابع انسانی و رشد و توسعه سرمایه انسانی اقدام نموده است که برخی از اقدامات صورت پذیرفته بدین شرح می باشد: برگزاری آزمون استخدامی و اجرای فرایند ارزیابی بالغ بر ۳۲,۸۹۷ نفر از متقاضیان جذب در مرحله آزمون کتبی ۴,۵۳۳ نفر در مرحله مصاحبه فنی، تخصصی و رفتاری جهت انتخاب تعداد ۸۸۹ نفر برای مراحل کارآموزی و کارورزی جهت استخدام در شرکت های گروه- تغییر وضعیت قرارداد کارکنان خانواده محترم ایثارگران مطابق با دستورالعمل مصوب تدوین شده برای تعداد ۲۱۷۸ نفر - برقراری خدمات پروکارت با همکاری شرکت عملیات غیرصنعتی جهت نظامند نمودن خدمات فرهنگی، ورزشی و رفاهی به کارکنان در انواع گروه های استخدامی / راه اندازی کانون ارزیابی و توسعه مدیران ارشد، میانی و عملیاتی شرکت ها و اجرای فرایند در شرکت های پتروشیمی نوری، پارس، اروند، مبین و فجر انرژی خلیج فارس- اجرای طرح طلوع خلیج فارس با بهره گیری از جدیدترین متدها در تراز جهانی با هدف توسعه و پرورش مدیران آینده گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در افق ۱۴۰۵- اجرای طرح توسعه شایستگی های فنی Phri ویژه مدیران و کارشناسان سرمایه انسانی ستاد و شرکت های تابعه- برگزاری جشنواره سراسری فرهنگی- ورزشی کارکنان، فرزندان، همسران کارکنان و ایثارگران گروه با مشارکت بیش از ۳,۵۰۰ ورزشکار در رده های سنی مختلف- اجرای طرح نشاط خلیج فارس جهت بهره مندی کارکنان و خانواده ای ایشان از خدمات مراکز حرفه ای، مشاوره با هدف تحکیم و بهبود در روابط خانوادگی و ارتقا نشاط روان شناختی در محیط کار و خانواده- اجرای معاینات دوره ای کارکنان یا کیفیت مطلوب جهت حفظ و ارتقاء سطح سلامت کارکنان.

۳-۱-۳) تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی

جدول ۲۲: ساختار منابع مالی شرکت اصلی- ارقام به میلیارد ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	مبلغ تغییرات
جمع بدهی ها	۴۹۵,۳۲۴	۲۴۶,۵۰۸	۲۴۸,۸۱۷
سرمایه ثبت شده	۱,۰۰۰,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰
اندوخته ها	۴۷۰,۴۲۷	۱۵۵,۶۷۲	۳۱۴,۷۵۵
سود انباشته	۱,۳۹۱,۲۶۶	۱,۰۹۵,۹۴۰	۲۹۵,۳۲۶
سهام خزانه	(۳۶,۹۰۹)	(۳۵,۲۱۵)	(۱,۶۹۴)
صرف سهام خزانه	۹,۶۹۸	۳,۰۵۳	۶,۶۴۵
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها	۳,۳۲۹,۸۰۶	۲,۲۱۵,۹۵۷	۱,۱۱۳,۸۴۹

جدول ۲۳: وضعیت سرمایه گذاری بلند مدت شرکت اصلی- ارقام به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
سرمایه گذاری های بلند مدت	۴۲۴,۵۱۴	۴۰۹,۲۸۹	۳,۷%

۱۴-۱-۳ تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت اصلی

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت اصلی در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ به شرح جدول زیر می باشد:

جدول ۲۵: دارایی‌ها و بدهی‌های جاری شرکت - ارقام به میلیارد ریال			
مبلغ تغییرات	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	دارایی‌ها و بدهی‌های جاری
دارایی‌های جاری:			
۴,۴۷۸	۲۱۶	۴,۶۹۴	پیش پرداخت ها
۰	۳۸۲	۳۸۲	موجودی مواد و کالا
۱,۰۷۱,۶۵۳	۱,۷۶۸,۴۴۶	۲,۸۴۰,۰۹۹	دریافتنیهای تجاری وسایر دریافتنیها
۶,۲۸۳	۲۵,۳۴۳	۳۱,۶۲۶	سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۱۴,۹۰۰	۹,۲۲۶	۲۴,۱۲۶	موجودی نقد
۱,۰۹۷,۳۱۴	۱,۸۰۳,۶۱۴	۲,۹۰۰,۹۲۸	جمع دارایی‌های جاری
بدهی‌های جاری:			
۲۷,۶۹۷	۱۸,۰۳۷	۴۵,۷۳۳	پرداختنیهای تجاری و سایر پرداختنیها
۲۰,۱۳۱	۰	۲۰,۱۳۱	مالیات پرداختنی
۲۲۷,۹۳۷	۹۱,۴۹۰	۳۱۹,۴۲۷	سود سهام پرداختنی
(۲۰,۴۳۱)	۴۸,۴۰۳	۲۷,۹۷۲	تسهیلات مالی
۵۷۱	۵۶۰	۱,۱۳۱	ذخایر
۲۵۵,۹۰۵	۱۵۸,۴۹۰	۴۱۴,۳۹۵	جمع بدهی‌های جاری
۸۴۱,۴۰۹	۱,۶۴۵,۱۲۴	۲,۴۸۶,۵۳۳	سرمایه در گردش
*	۱۱,۴	۷	نسبت جاری

۳-۱-۵) تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه تلفیقی

جدول ۲۲: ساختار منابع مالی تلفیقی - ارقام به میلیارد ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	مبلغ تغییرات
جمع بدهی‌ها	۶,۵۱۰,۱۸۸	۴,۵۷۴,۰۵۱	۱,۹۳۶,۱۳۷
سرمایه ثبت شده	۱,۰۰۰,۰۰۰	۷۵۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰
اندوخته‌ها	۵۶۰,۱۲۵	۲۳۴,۱۱۴	۳۲۶,۰۱۲
سود انباشته	۱,۸۳۶,۹۱۲	۱,۵۷۵,۱۹۵	۲۶۱,۷۱۷
سهام خزانه	(۵۱,۷۹۱)	(۵۵,۰۶۰)	۳,۲۷۰
صرف سهام خزانه	۸,۴۴۷	۱,۸۰۲	۶,۶۴۵
آثار معاملات سهام خزانه شرکت های فرعی	(۴۵۵)	(۲,۲۸۷)	۱,۸۳۲
آثار معاملات با منافع فاقد حق کنترل	(۱۴۸,۸۹۷)	۲۴,۳۹۳	(۱۷۳,۲۹۰)
منافع فاقد حق کنترل	۴۵۹,۲۸۰	۳۷۵,۷۲۲	۸۳,۵۵۸
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۱۰,۱۷۳,۸۰۹	۷,۴۷۷,۹۳۰	۲,۶۹۵,۸۷۹

جدول ۲۳: وضعیت سرمایه‌گذاری بلند مدت تلفیقی - ارقام به میلیارد ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۱۴۷,۵۹۸	۱۱۲,۸۹۶	۳۱٪

۳-۱-۶ تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی تلفیقی

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری تلفیقی در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ به شرح جدول زیر می باشد:

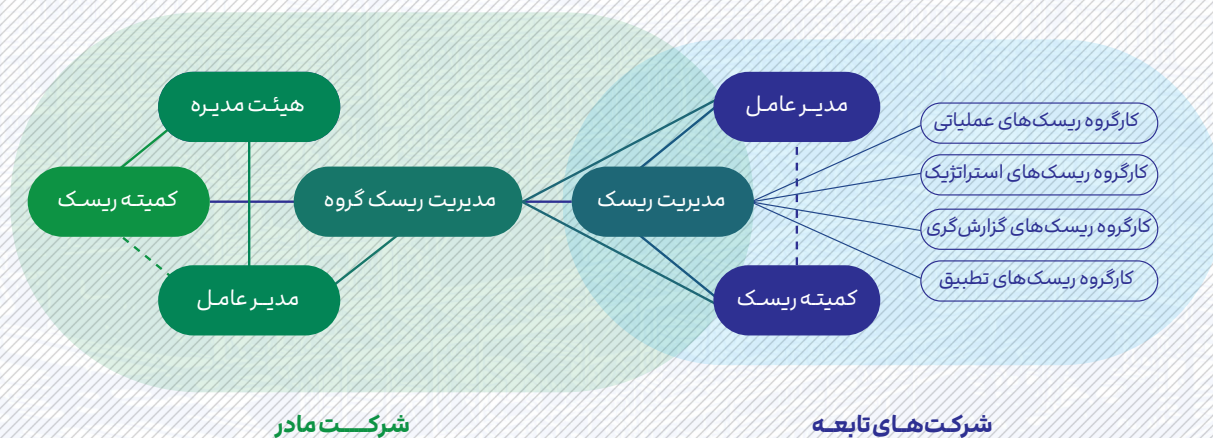
جدول ۲۵: دارایی‌ها و بدهی‌های جاری تلفیقی - ارقام به میلیارد ریال			
مبلغ تغییرات	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	دارایی‌ها و بدهی‌های جاری
دارایی‌های جاری:			
۸۰,۰۰۸	۷۲,۲۹۳	۱۵۲,۳۰۱	پیش پرداخت ها
۳۱۳,۰۷۷	۴۲۸,۰۳۴	۷۴۱,۱۱۱	موجودی مواد و کالا
۷۱۷,۶۰۰	۱,۷۵۶,۴۲۴	۲,۴۷۴,۰۲۴	دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها
(۱۱۰,۶۵۲)	۳۸۹,۸۹۴	۲۷۹,۲۴۲	سرمایه گذاری‌های کوتاه مدت
(۸۶,۳۳۸)	۳۸۵,۳۴۶	۲۹۹,۰۰۸	موجودی نقد
۹۱۳,۶۹۴	۳,۰۳۱,۹۹۲	۳,۹۴۵,۶۸۶	جمع دارایی‌های جاری
بدهی‌های جاری:			
۹۱۱,۳۰۱	۱,۶۰۵,۰۲۱	۲,۵۱۶,۳۲۲	پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها
۴۹,۳۶۳	۱۵۶,۴۷۲	۲۰۵,۸۳۵	مالیات پرداختنی
۲۴۲,۴۲۶	۲۰۴,۴۸۴	۴۴۶,۹۱۰	سود سهام پرداختنی
۶۱۳,۹۷۹	۱,۱۹۱,۵۰۴	۱,۸۰۵,۴۸۳	تسهیلات مالی
(۳۷,۷۷۲)	۱۸۶,۰۴۳	۱۴۸,۲۷۱	ذخایر
۱۸,۱۷۷	۷۴,۵۲۱	۹۲,۶۹۸	پیش دریافت ها
۱,۷۹۷,۴۷۴	۳,۴۱۸,۰۴۵	۵,۲۱۵,۵۱۹	جمع بدهی‌های جاری
(۸۸۳,۷۷۹)	(۳۸۶,۰۵۴)	(۱,۲۶۹,۸۳۳)	سرمایه در گردش
*	۰/۸۹	۰/۷۶	نسبت جاری

۲-۳ فرصت‌ها و ریسک‌ها

۱-۲-۳ ارزیابی کلی ریسک شرکت در یک نگاه

ساختار کسب و کار در صنعت پتروشیمی به طور ذاتی دارای ریسک‌های ویژه‌ای علاوه بر ریسک‌های سیستماتیک می‌باشد. ضرورت دارد این ریسک‌ها توسط شرکت‌های فعال در حوزه پتروشیمی به طور مداوم مورد تحلیل و ارزیابی قرار گیرد و اقدامات اجرایی لازم جهت مدیریت آن‌ها اتخاذ گردد. از مهم‌ترین ریسک‌های صنعت پتروشیمی می‌توان به ریسک‌های خوراک، زنجیره تأمین، عملیاتی، طرح‌های توسعه‌ای، بازار و مالی اشاره کرد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در زمینه مدیریت ریسک‌های خوراک به طور مداوم تراز تولید و مصرف خوراک مجتمع‌ها و طرح‌ها را مورد

ساختار نظام مدیریت ریسک یکپارچه در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس



پایش و ارزیابی قرار داده و با اتخاذ اقدامات مقتضی احتمال توقفات تولید ناشی از کمبود خوراک در بلند مدت را کاهش می‌دهد. مدیریت ریسک‌های زنجیره تأمین (یوتیلیتی، قطعات، تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی) در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در قالب استفاده از پتانسیل‌های موجود در شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی در داخلی‌سازی بخشی از قطعات، تجهیزات، کاتالیست‌ها و مواد شیمیایی مورد نیاز شرکت‌های تابعه پیگیری می‌گردد. همچنین مالکیت کنترلی شرکت‌های تأمین‌کننده یوتیلیتی شرکت‌های مبین انرژی در منطقه عسلویه و شرکت فجر انرژی مستقر در منطقه ماهشهر و همچنین سهامداری در شرکت دماوند انرژی (فاز دوم منطقه عسلویه) ریسک عدم اطمینان به پایداری تأمین یوتیلیتی در شرکت‌های تابعه را کاهش داده است. به منظور مدیریت ریسک‌های عملیاتی، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با محوریت شرکت‌های تابعه پتانسیل‌های قابل توجه توقفات تولید در آینده را به طور مستمر مورد پایش و ارزیابی قرار داده و جهت به حداقل رساندن احتمال وقوع این توقفات تولید، اقداماتی همچون بهره‌گیری از سامانه‌های تعمیراتی کارا و همچنین پیاده‌سازی طرح‌های ریسک محور مانند بازرسی بر مبنای ریسک و ایجاد رویه‌هایی برای شناسایی ریسک‌ها از جمله مدیریت ایمنی فرایند را در مرحله اجرا دارد. همچنین مدیریت ریسک طرح‌ها در شرکت صنایع

پتروشیمی خلیج فارس در قالب شناسایی ریسک‌های مرتبط با افزایش هزینه و مدت زمان تکمیل طرح و اتخاذ اقدامات لازم جهت کاهش سطح ریسک‌ها تا میزان قابل پذیرش در محدوده‌ی اشتباهی ریسک، پیگیری می‌گردد. در حوزه مدیریت ریسک‌های بازار، شرکت روندهای حاکم بر عرضه و تقاضای سبد محصولات فعلی و آتی خود را در سطوح منطقه‌ای و جهانی مورد ارزیابی قرار داده و جهت بهره‌برداری از فرصت‌ها و رفع تهدیدها اقدامات لازم را اتخاذ می‌نماید. شرکت به منظور مدیریت ریسک تأمین مالی طرح‌های توسعه‌ای گروه، شبکه ارتباطی قابل اتکایی با بانک‌های کشور را توسعه داده است. همچنین استفاده از تأمین مالی از طریق بازار سرمایه کشور به همراه توسعه توانمندی داخل گروه از جمله پذیرش سهام شرکت‌های تابعه در بازار اولیه، به همراه بهره‌برداری از ظرفیت تأمین مالی توسط شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس و گروه مالی پیشگامان توسعه خلیج فارس، بازده طرح‌ها را در حد مورد انتظار باقی نگه داشته است.

۳-۲-۲) فرایند مدیریت ریسک در گروه:

مدیریت ریسک یکی از ارکان اساسی نظام حاکمیت شرکتی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس است. مدیریت ریسک گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس تلاش می‌کند تا از طریق نهادینه‌سازی فرهنگ ریسک در بستر نظامی یکپارچه، از شناسایی و مدیریت ریسک‌هایی که دستیابی به اهداف گروه را تهدید می‌کنند، اطمینان حاصل کند. از طرف دیگر مدیریت یکپارچه ریسک لازمه‌ی هدایت هماهنگ و یکپارچه‌ی جهت‌گیری‌های راهبردی، برنامه‌ها، تصمیم‌گیری‌ها و اقدامات در سطح گروه است. تعریف شرکت مادر از ریسک عبارت است از: تأثیر عدم قطعیت بر موفقیت استراتژی‌ها، دستیابی به اهداف کسب و کار، تداوم فعالیت و همچنین تاب‌آوری سازمان. اثر عدم قطعیت بر هر یک از موارد یاد شده می‌تواند، مثبت یا منفی بوده و به طور کلی این عدم قطعیت، انحراف از آنچه که مورد انتظار است تعریف شود. علاوه بر آن به منظور بهبود مستمر فرایند مدیریت ریسک در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه آن به ارتقای بلوغ و فرهنگ ریسک سازمانی نیز به صورت بنیادی توجه گردیده است. شرکت مادر با تدوین مدلی از بلوغ ریسک سازمانی و چارچوبی به منظور شناخت بهتر وضعیت فرهنگ ریسک در سطح گروه، سازوکار مناسبی را ایجاد کرده و در شماری از شرکت‌های تابعه با تعیین سطح هدف بلوغ ریسک سازمانی و پایش آن اقدام کرده است. عملکرد واحد مدیریت ریسک شرکت پتروشیمی خلیج فارس به طور مستقیم توسط کمیته ریسک و مدیر عامل شرکت نظارت می‌شود و این واحد در چارچوب مدون مدیریت ریسک یکپارچه براساس استاندارد بین‌المللی ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸، در قالب چهار کارگروه ریسک‌های تطبیق، استراتژیک، عملیاتی و گزارشگری با همکاری شرکت‌های تابعه به مدیریت ریسک‌ها می‌پردازد.

۳-۲-۳) اهم ریسک ها و تدابیر اتخاذ شده

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
ریسک عملیاتی	دارایی‌های مشهودی همچون تجهیزات، تأسیسات، لوله‌ها، مخازن و ... از جمله دارایی‌های فیزیکی می‌باشند که تحت تأثیر استهلاک، خوردگی، شیوهی بهره‌برداری، حوادث، بلایای طبیعی، احتمال خرابکاری دشمن ونحوه مدیریت تعمیرات و نگهداری قرار می‌گیرند. جایگزینی این دارائی‌ها با لحاظ سرمایه‌بر بودن و همچنین محدودیت در تأمین آن‌ها به سهولت امکان‌پذیر نیست لذا حفظ آن‌ها در وضعیت مطلوب عملکردی از اهمیت بالایی برخوردار است. در معرض خطر بودن دائمی سرمایه‌های انسانی، اثرات محیط زیستی ناشی از عملیات، ضعف فرایند بازرسی و تأخیر در شناسایی، ضعف مستندسازی، عدم دسترسی به سازندگان و وندوره‌های خارجی، عدم استقرار کامل مدیریت ایمنی فرایند، ضعف در آموزش‌ها و همچنین تولید پساب نامنطبق ریسک‌هایی هستند که افراد، تجهیزات، ذی‌نفعان، سودآوری و اهداف شرکت را تهدید می‌کنند. رعایت الزامات و ارکان پایداری، افشا و مدیریت ریسک‌ها مرتبط با آن نیز بایست مورد توجه جدی قرار گیرد. در این میان شرایط سیاسی و منطقه‌ای نیز منشأ ریسک‌هایی است که بر عملیات تولید تا حدی تأثیرگذار خواهد بود.	در مجموعه شرکت‌های صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت بهره‌برداری بهینه و افزایش دسترسی به منابع تأمین‌کننده این دارائی‌ها، موارد زیر در نظر گرفت شده است: • بازرسی‌های فنی: بازرسی دوره‌ای تجهیزات با استفاده از روش‌های نوین • نگهداری و تعمیرات با کیفیت: شامل بروز رسانی دستورالعمل‌ها و روش‌های نگهداری و تعمیرات، نظارت مداوم بر عملکرد تجهیزات جهت جلوگیری از خرابی‌ها و ریسک‌های احتمالی • پیاده‌سازی و بروزرسانی CMMS: استفاده از سیستم مدیریت نگهداری و تعمیرات (CMMS) جهت بهبود و حفظ کیفیت فرایندها و تسهیل در تحلیل توقفات تولید و اطمینان از اجرای تعمیرات پیشگیرانه (PM) • اقدام جهت استقرار یکپارچه مدیریت دارایی‌های فیزیکی • برنامه‌ریزی و انجام تعمیرات دوره‌ای و اساسی: انجام تعمیرات جهت حفظ کارایی و بهره‌وری تجهیزات و تأسیسات • ارتقاء سیستم‌های کنترلی: به‌روزرسانی سیستم‌های کنترلی از دو جنبه نرم‌افزاری و سخت افزاری جهت افزایش اطمینان از تداوم تولید و بهره‌برداری بهینه از دارائی‌های فیزیکی • شناسایی منابع داخلی جهت تأمین تجهیزات وکاتالیست و نیز شناسایی و مدیریت ریسک‌ها مرتبط با ساخت داخل • به کارگیری الزامات پدافند غیرعامل و مدیریت بحران بدلیل تهدیدات اخیر توسط دشمن خارجی و عوامل داخلی آن • مطالعات Gap analysis و استقرار مدیریت ایمنی فرایند (PSM) در شرکت‌های تولیدی تابعه: به منظور ارزیابی دقیق خطرات و پیش‌بینی آن‌ها، جلوگیری از نشت هرگونه مواد، آموزش مستمر کارکنان در زمینه‌های فنی، ایمنی و مدیریتی، پیاده‌سازی سیستم‌های مدیریت تغییرات جهت جلوگیری از ریسک‌های ناشی از تغییرات اعمال شده، بروز رسانی دستورالعمل‌های فرایندی و ایمنی و مدیریت و آماده نگه داشتن تجهیزات پشتیبان • تدوین گزارش پایداری در برخی از شرکت‌های تابعه • انجام پروژه‌های پایش و رفع آلاینده‌گی زیست محیطی • توسعه جنگل‌های حرا و حمایت از گونه‌های جانوری • به کارگیری دستورالعمل‌های سازمان محیط زیست در طراحی و بهره برداری

اقدام جهت مدیریت ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	ریسک
رویکردهای مدیریت ریسک نرخ بهره: تحلیل بازار تأمین مالی و نرخ بهره در صورت لزوم به تجدید سبد تأمین مالی در سطح گروه می‌انجامد. ترکیب بهینه این سبد بر اساس نرخ بهره و دوره بازپرداخت تأمین مالی‌ها در ایجاد ساختار سرمایه بهینه به کار گرفته می‌شود. مشارکت شرکت‌های تابعه در موقعیت‌های سرمایه‌گذاری طرح‌ها جهت ایجاد ساختار سرمایه بهینه برای طرح‌ها و همچنین استفاده از فرصت‌های درون‌گروهی باهدف کاهش هزینه‌های تأمین مالی برای سرمایه‌پذیر و بازدهی حداکثری برای سرمایه‌گذار، جز اهم ابتکاراتی هستند که در برخورد با این ریسک در این شرکت به کار گرفته می‌شوند.	۱- نرخ بهره: به طور مستقیم بر روی نرخ تأمین مالی ریالی طرح‌ها و پروژه‌ها اثر گذاشته که می‌تواند در نهایت منجر به انحراف از نرخ بازده داخلی آن‌ها گردد. از سوی دیگر بر سود غیرعملیاتی حاصل از بهره سپرده بانکی شرکت‌های تابعه نیز تأثیرگذار می‌باشد.	
رویکردهای مدیریت ریسک نقدینگی: شرکت به‌منظور پوشش این ریسک از ابزارهایی چون؛ بالانس سپر نقدینگی متناسب با شکاف نقدینگی قطعی و احتمالی شرکت، استفاده از ظرفیت‌های درون‌گروهی، تسهیلات و خطوط اعتباری به‌منظور پوشش این ریسک استفاده می‌نماید. استفاده از ظرفیت‌های هر دو بازار پولی و سرمایه برای تأمین مالی پروژه‌ها به طور مستمر در سطح گروه پیگیری می‌گردند که در بازار سرمایه، شرکت تأمین سرمایه خلیج فارس به‌عنوان بازوی تخصصی گروه در بازار سرمایه نقشی فعال در کنار تعامل سازنده گروه با شبکه بانکی را دارا می‌باشد. در سطح گروه جهت عملیات اصلی کسب‌وکار ریسک نقدینگی بالایی ارزیابی نگردیده است. در زمینه مدیریت ریسک نقدینگی جهت اتمام پروژه‌های تکمیل زنجیره ارزش و زنجیره تأمین خوراک، با هدف جلوگیری از عدم النفع سهامداران از تولید و فروش محصولات، با تأمین سرمایه از طریق فروش شرکت «ارزش سرمایه ماندگار»، تصمیم مهمی اتخاذ نموده است. این شرکت از ابتدا با هدف فروش یکجای سرک‌های سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در پتروشیمی‌های پارس، نوری، شیراز، بوعلی و کرمانشاه تأسیس شده بود و رویکرد مدیریت شرکت، ایجاد نقدینگی جهت اجرای پروژه‌های با ارزش بالاتر از سهام فروخته شده است. هلدینگ خلیج فارس با فروش شرکت ارزش ماندگار به مبلغ ۲۴ هزار و ۶۶۰ میلیارد تومان به صورت ۳۰ درصد نقد و باقی اقساط، در پایان دو سال و نیم و بعد از اتمام اقساط ۳۸ هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان سرمایه لازم برای تکمیل پروژه‌های دارای اولویت و پیشرفت بالای ۹۰ درصد را تأمین کرد.	۲- نقدینگی: منظور از ریسک نقدینگی، توانایی ایفای به موقع تعهدات شرکت در مقابل اشخاص طرف قرارداد است که انجام آن منوط به وجود نقدینگی کافی است. از سوی دیگر نگهداشت مازاد نقدینگی نیز منجر به عدم استفاده از دارایی‌های مولد شده و در نتیجه موجب تضییع حقوق سهامداران خواهد شد. لذا می‌توان گفت مدیریت ریسک نقدینگی از دو جهت اهمیت دارد. نخست، به منظور مدیریت جریان‌های ورودی و خروجی تعینی و احتمالی شرکت و تعیین نقطه بهینه نقدینگی با توجه به کمینه کردن هزینه نگهداری نقدینگی مازاد و هزینه کمبود نقدینگی؛ دوم، جذب منابع جدید جهت تخصیص به طرح‌ها و پروژه‌ها که در کوتاه‌مدت بر زمان پایان پروژه و شروع بهره‌برداری تأثیرگذار بوده و به کاهش نرخ بازده داخلی طرح می‌انجامد و در بلندمدت نیز به عدم تکمیل به موقع پروژه‌ها و انحراف از جریان نقدی مثبت مورد نظر از آن فعالیت منتج می‌شود. در اختیار نداشتن وجوه کافی برای ایفای تعهدات به ریسک نقدینگی منجر می‌گردد. عدم تأمین مالی موقع طرح‌ها و پروژه‌های در سطح گروه نیز در کوتاه مدت بر زمان پایان پروژه و شروع بهره‌برداری تأثیرگذار بوده که به کاهش نرخ بازده داخلی طرح انجامیده و در بلندمدت نیز عدم تکمیل به موقع پروژه‌ها به انحراف از جریان نقدی مثبت مورد نظر از فعالیت آن‌ها می‌انجامد.	ریسک‌های مالی
ابتکارات قیمت سهام و نقدشوندگی: به ریسک قیمت سهام شرکت‌های گروه که در بورس اوراق بهادار یا فرابورس پذیرفته شده‌اند از طریق فعالیت‌های گروه مالی پیشگامان سرمایه خلیج فارس، صندوق سرمایه‌گذاری و بازارگردانی سبد سهام شرکت پرداخت می‌شود. اقدامات معرفی شده قبلی همچنین بر نقدشوندگی سهام شرکت مادر و شرکت‌های تابعه تأثیر مثبت داشته که کاهش ریسک نقدشوندگی در نهایت به کسب اعتماد سرمایه‌گذاران و افزایش ارزش سهام خواهد انجامید. در راستای تحقق اهداف راهبردی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و با هدف ارتقاء سطح خدمات مالی، افزایش بهره‌وری و خلق	۳- قیمت سهام و نقدشوندگی: عدم قطعیت در ارزشیابی سرمایه‌گذاری‌ها باعث می‌گردد که سرمایه‌گذاران در معرض ریسک کاهش قیمت سهام قرار گیرند. نقدشوندگی سهام نیز در جلب رضایت سهامداران به طور ویژه سهامداران خرد با اهمیت بوده و همچنین در بلندمدت بر ارزش سهام نیز تأثیرگذار است. همچنین عدم رعایت الزامات قانونی، نوسانات شدید قیمتی و دستکاری قیمت نماد بر روی تابلوی معاملات موجب بسته شدن نماد شرکت و کاهش نقدشوندگی سهام می‌گردد.	

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
		ارزش افزوده برای مجموعه، شرکت سرمایه‌گذاری مدیران اقتصاد، موفق به اخذ مجوز رسمی از سازمان بورس و اوراق بهادار جهت تبدیل به گروه مالی شد. این تحول ساختاری، گامی مؤثر در مسیر توسعه فعالیت‌های مالی، تقویت نقش پشتیبانی از پروژه‌ها و شرکت‌های زیرمجموعه هلدینگ و حرکت به سوی هم‌افزایی بیشتر در حوزه سرمایه‌گذاری به شمار می‌رود. گروه مالی پیشگامان خلیج فارس با هویتی نو، مأموریت دارد به بهره‌گیری از ظرفیت‌های تخصصی، راهکارهای نوآورانه مالی و تعامل اثربخش با بازار سرمایه، نقش کلیدی‌تری در زنجیره ارزش مجموعه ایفا نماید. همین‌طور شرکت کارگزاری خلیج فارس به عنوان بازوی معاملات هلدینگ در بورس، با افزایش قابل توجه در حجم معاملات به سوددهی رسیده است. سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با نماد «فارس»، با دارا بودن بیشترین ارزش بازار در میان شرکت‌های پذیرفته شده، دارای ریسک نقدشوندگی قابل توجه نمی‌باشد.
ریسک‌های مالی	۴- ساختار سرمایه: انتخاب نامتوازن منابع تأمین مالی شرکت (بدهی و حقوق صاحبان سهام) می‌تواند موجب مشکلاتی از قبیل افزایش هزینه سرمایه، نکول بدهی‌ها علی‌الخصوص در شرایط سخت کسب‌وکار و در نهایت کاهش اعتبار و قدرت استقراض شرکت گردد. از طرف دیگر نیز تأمین مالی از طریق افزایش سرمایه، معمولاً تأمین مالی گران محسوب می‌گردد. بهینه‌سازی ساختار سرمایه می‌تواند تأثیرات عمیقی بر عملکرد و پایداری شرکت داشته باشد. مدیریت بهینه ساختار سرمایه از طریق انتخاب صحیح ترکیب بدهی و حقوق صاحبان سهام می‌تواند به تسهیل عملکرد مالی و کاهش ریسک‌ها کمک نماید.	رویکرد بهبود ساختار سرمایه: در جلسه مجمع عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس شرکت مورخ ۲۶ اسفند سال ۱۴۰۳ که با حضور ۸۱،۸۹ درصدی سهامداران برگزار شد، در زمینه مدیریت ریسک ساختار سرمایه، با توجه به مصوبه مجمع به دنبال عبور از ۳۰ میلیون تن تولید در سال، تصمیم به افزایش سرمایه ۳۳ درصدی از محل سود انباشته به مبلغ ۲۵ هزار میلیارد تومان به تصویب رسید و بدین ترتیب سرمایه شرکت به ۱۰۰ هزار میلیارد تومان خواهد رسید. هدف از افزایش سرمایه، اصلاح ساختار مالی، کاهش هزینه‌های مالی و افزایش سودآوری، افزایش توان تأمین مالی از سیستم بانکی و بهبود کفایت سرمایه و همچنین تأمین بخشی از مخارج صورت گرفته بابت تکمیل و تأمین مالی طرح‌های در دست اجرا و بهره‌مندی از معافیت مالیاتی بوده است.
	۵- تورم: تورم، افزایش مداوم سطوح عمومی قیمت‌هاست که می‌تواند با تأثیرگذاری بر قدرت خرید مصرف‌کنندگان، بهای تمام شده محصولات یا افزایش هزینه‌های پروژه‌های بزرگ و طولانی مدت، کسب و کارها را تهدید نماید.	ابتکارات اقتضایی تورم: ماهیت کسب و کار در صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرایط کلان اقتصادی کشور به گونه‌ای است که آثار تورمی کمتر می‌تواند بر طرف عرضه و تقاضا در این صنعت تأثیر گذار باشد. همچنین در ارتباط با پروژه‌ها نیز تدابیر لازم انجام می‌گیرد به گونه‌ای که مطالعات اقتصادی طرح‌ها و مفاد قراردادهای مرتبط با پروژه‌ها تا حد قابل قبولی این ریسک پوشش داده شده است.
	۶- نوسانات نرخ ارز: ریسک نوسانات نرخ ارزهای خارجی مورد معامله در سطح شرکت‌های گروه از دو جهت بر سودآوری شرکت مادر و شرکت‌های تابعه تأثیرگذار است. با توجه به فروش صادراتی شماری از شرکت‌های گروه، تأثیر افزایش نرخ ارز بر روی درآمدهای ریالی باعث افزایش سود تلفیقی نهایی می‌گردد اما از سمت دیگر افزایش نرخ ارز منجر به افزایش بهای تمام شده ریالی تجهیزات، قطعات، مواد شیمیایی و کاتالیست‌ها نیز خواهد شد. همچنین اثرات تورمی که نیز ریشه در افزایش نرخ ارز دارد بهای تمام شده پروژه‌ها را افزایش داده و در نتیجه نرخ بازده داخلی طرح‌ها را متأثر می‌کند.	ابتکارات اقتضایی نوسانات نرخ ارز: هرچند که نوسانات نرخ ارز جزئی از ریسک‌های سیستماتیک محسوب می‌گردد اما در خصوص تأثیرات منفی آن که بیشتر متوجه هزینه پروژه‌ها و قطعات و تجهیزات مورد نیاز شرکت‌های تولیدی می‌گردد نیز تدابیر مناسب اتخاذ گردیده است. تأمین تجهیزات، قطعات و مواد شیمیایی و مصرفی لازم از تولیدکنندگان داخلی و تلاش در ایجاد بستر مناسب همکاری با شرکت‌های دانش بنیان داخلی به همراه سفارش‌گذاری بموقع از قابل اعتمادترین تأمین‌کنندگان با لحاظ مفاد قراردادی و اخذ تضامین ممکنه که ریسک‌های مرتبط را تا حد بالایی پوشش دهند، همگی آن‌ها جزء اقدامات جاری در سطح شرکت‌های گروه می‌باشند.

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
ریسک سیاسی و امنیتی	ریسک سیاسی ناگهانی‌ترین رویدادی است که بر وضعیت سازمان‌ها و شرکت‌های فعال در یک کشور اثر می‌گذارد. ریسک‌های سیاسی، عدم قطعیت‌هایی در دستیابی به اهداف تجاری هستند که توسط کنشگران سیاسی یا شرایط سیاسی به وجود می‌آیند.	گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به عنوان بزرگترین گروه پتروشیمیایی کشور در سطح کسب و کار بالغ قرار دارد، دارای مقبولیت در سطوح و طیف‌های مختلف کشور بوده و با توجه به همراهی سازنده و مثبت این شرکت برای پیشرفت و توسعه ملی با کلیه سطوح حاکمیتی و سایر بخش‌های صنعتی مرتبط و همچنین پیشرو بودن در بحث مسئولیت‌های اجتماعی و ارتباط سازنده با مردم محلی مناطق مجاور با شرکت‌های تولیدی، ریسک سیاسی خاصی کسب و کار آن را تهدید نمی‌نماید. شرکت مادر همواره ایجاد تعادل پایدار بین منافع ذی‌نفعان کلیدی را سرلوحه خود قرار داده و رشد و توسعه گروه را همراستا با منافع ملی کشور رقم می‌زند. ریسک احتمال تجاوز گستاخانه‌ی اخیر رژیم جعلی صهیونیستی نیز از نظر دور نمانده است و اعضای هیئت‌های مدیره و مدیران عامل شرکت‌های تابعه همراستا و هماهنگ با شرکت مادر، وزارت نفت و سایر نهادهای حاکمیتی مرتبط با حضور مؤثر در مناطق عملیاتی از اجرای بی‌درنگ ابلاغیه‌های مربوطه اطمینان حاصل می‌کنند. علاوه بر این، اقدامات پیشگیرانه ایمنی و پدافند غیرعامل در شرایط جنگی در مناطق عملیاتی بر اساس سناریوهای مدیریت بحران که در مانورهای دوره‌ای از پیش تمرین شده‌اند در شرکت‌های تابعه به اجرا گذاشته شده است. اهم اقدامات شامل مدیریت موجودی مخازن خوراک و سوخت، مدیریت موجودی محصولات، تمهیدات مدیریت انتشار گازها و مواد سمی در صورت آسیب دیدگی تجهیزات، تمهیدات مرتبط با حفظ سلامت و ایمنی کارکنان و عملیات در شرایط فورس ماژور می‌باشد. علی‌رغم رعایت الزامات پدافند غیرعامل و لحاظ بالاترین سطح ایمنی در طراحی و بهره‌برداری شرکت‌های پتروشیمی اما به دلیل ماهیت فرایند و مواد هیدروکربنی با سطحی از ریسک همراه می‌باشند.
طرح‌ها و پروژه‌ها	۱- اهم ریسک‌های این حوزه عبارتند از: - افزایش مدت زمان اجرای طرح‌های توسعه‌ای	- در شرایط معمول کسب‌وکار، اهم دلایل عدم دستیابی کامل به اهداف پروژه‌های توسعه‌ای شامل عوامل سیاسی (از جمله تحریم‌ها)، محیط قانونی و نظارتی، تکمیل یا تأخیر زیرساخت‌ها و پروژه‌های بالادست می‌گردد. در این شرایط استفاده از روش‌های علمی و بهره‌گیری مؤثر از دانش انباشته گروه در زمینه فناوری مدیریت پروژه، به همراه رصد دقیق تحولات قانونی و مقررات، توانست مانع از بروز انحرافات قابل توجه گردد. گرچه هیچ یک از تدابیر اتخاذ شده نمی‌تواند به طور کامل ریسک تأخیر در راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای را از بین ببرد و همچنان ریسک‌های باقی‌مانده‌ای وجود دارند که بر تحقق نرخ بازدهی مورد نظر و جریان نقدی آتی تأثیر می‌گذارند. در صورت افزایش ریسک‌های سیستماتیک، عدم اطمینان درباره زمان راه‌اندازی طرح‌های توسعه‌ای افزایش خواهد یافت.
	۲- افزایش هزینه‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای نسبت به بودجه و احتمال بروز حوادث در دوره‌ی راه‌اندازی و بهره‌برداری و افزایش هزینه‌ها به دلیل عدم اطمینان از کیفیت تجهیزات و عدم پشتیبانی دانش فنی لازم	- عوامل مؤثر در انحراف از بودجه‌ی سرمایه‌ای طرح‌ها شامل عدم اطمینان در برآورد اولیه هزینه‌های اجرای طرح‌های توسعه‌ای (به دلیل تورم و نوسانات ارز)، شوک‌های اقتصادی جهانی، افزایش هزینه‌های تأمین تجهیزات و فناوری (به علت تحریم‌ها) و همچنین هزینه‌های دوباره‌کاری ناشی از عدم تطابق کیفیت در عملیات پیمانکاری است. با تکیه بر دانش چندین ساله گروه، نیروی انسانی متخصص و مجرب، و همچنین تجربیات گسترده‌ی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در زمینه مدیریت طرح‌ها و مگا پروژه‌های پتروشیمیایی، می‌توان تا حد زیادی به دستیابی

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
طرح‌ها و پروژه‌ها		به اهداف کیفی در اجرای پروژه‌ها اطمینان یافت. علاوه بر این، با رصد مستمر محیط، شناسایی نقاط ضعف و ریسک‌های نوظهور و با تعریف ابتکارهای لازم، می‌توان به شکل به موقع واکنش مناسب نشان
	۳- صدور مجوزهای محیط زیستی طرح‌های توسعه‌ای.	- ریسک‌های مرتبط با صدور مجوزهای محیط زیستی، که به سیاست‌های دولت محترم بستگی دارد، از طریق پیگیری فعال مدیرعامل در سطوح بالای وزارتی و تعامل مؤثر با سازمان محیط زیست، مدیریت می‌شوند.
	۴- تغییر مفروضات طرح و ریسک‌های نوظهور.	- شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با پایش مستمر ریسک‌های شناسایی شده و نوظهور در بازه‌های زمانی مناسب، توجیه اقتصادی پروژه‌ها و صحت مفروضات هر پروژه را بازنگری می‌کند و به صورت عینی و با در نظر گرفتن اثرات ریسک‌های شناسایی شده، ابتکارات لازم را تعریف و اجرا می‌کند.
زنجیره تأمین و خوراک	توقفات تولید احتمالی در آینده به دلیل محدودیت دسترسی به خوراک، یوتیلیتی، کاتالیست و تجهیزات	صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف دسترسی پایدار به انواع خوراک گاز و مایع جهت مصرف در شرکت‌های تابعه و همچنین تأمین پایدار خوراک طرح‌ها در افق زمانی بلند مدت، اقدامات زیر را در دست اجرا دارد: ۱. طرح جمع‌آوری و انتقال گازهای مشعل واحدهای بهره‌برداری غرب کارون و دارخوین به میزان ۱۹۰ میلیون فوت مکعب در روز با هدف تأمین خوراک شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس و مجتمع‌های پایین دستی (واحدهای NF و الفین شرکت پتروشیمی بندر امام و همچنین طرح الفین شرکت الماس ماهشهر) ۲. طرح بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل به میزان ۵۵۰ میلیون فوت مکعب در روز واحدهای بهره‌برداری آغاچاری ۱ تا ۵، مارون ۳ و ۵، رگ سفید ۱، پازنان ۱ و رامشیر و همچنین کارخانه‌های گاز و گاز مایع ۲۰۰، ۱۳۰۰ و ۱۵۰۰ با هدف تأمین پایدار خوراک شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و واحدهای پایین دستی (شرکت پتروشیمی گچساران و واحدهای پلیمری شرکت‌های پلیمر گچساران و دهدشت) ۳. تأمین خوراک شرکت‌های تابعه و طرح‌ها با اولویت تأمین از داخل گروه با هدف کاهش ریسک محدودیت دسترسی به خوراک از خارج گروه. ۴. برنامه‌ریزی جهت احداث واحدهای پایین دستی با توجه به روندهای حاکم بر سرمایه‌گذاری در بخش بالادست نفت و گاز. ۵. برنامه‌ریزی جهت توسعه در طول زنجیره ارزش با هدف کاهش ریسک تأمین خوراک بین مجتمعی. ۶. تنوع بخشی به منابع تأمین خوراک با هدف پوشش ریسک کیفی و حجمی خوراک مورد نیاز شرکت‌های تابعه. در زمینه مدیریت ریسک‌های زنجیره تأمین (یوتیلیتی، قطعات، تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی)، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با استفاده از پتاسیل‌های موجود در شرکت‌های دانش بنیان داخلی، اقدام به داخلی‌سازی بخشی از قطعات، تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی مورد نیاز شرکت‌های تابعه کرده است. همچنین تأمین کل یوتیلیتی مورد نیاز شرکت‌های تابعه مستقر در منطقه عسلویه و ماهشهر از داخل گروه، از دیگر اقدامات شرکت در این حوزه به حساب می‌آید.

ریسک	تشریح وضعیت و دلایل ریسک مربوطه	اقدام جهت مدیریت ریسک
بازار و محصول	۱- ریسک‌های عملیات فروش: ۱-۱- ریسک اعتباری: احتمال عدم توانایی یا تمایل مشتری به پرداخت تعهدات مالی یا ایفای سایر تعهداتش در موعد مقرر است. ۲-۱- ریسک‌های مربوط به لجستیک: ریسک‌های مرتبط با تأمین ناوگان حمل و نقل و نوسانات در هزینه‌های حمل و نقل و انبارداری که می‌تواند علاوه بر افزایش هزینه‌های مربوطه می‌تواند در شرایط بحرانی بر تداوم تولید شرکت‌های تابعه پیامدهای منفی داشته باشند. ۳-۱- ریسک نقل و انتقالات مالی: ریسک‌های موجود در عملیات مالی بدلیل تحریم که می‌تواند منجر به تأخیر یا عدم انجام وصول مطالبات گردد.	۱. رویکرد مدیریت ریسک فرایند فروش: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با مالکیت شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس بعنوان کارگزار فروش، خدمات تخصصی فروش محصولات تولیدی شرکت‌های تابعه را متمرکز نموده تا نسبت به پوشش ریسک‌های اعتباری، نقل و انتقالات مالی، قیمت و لجستیک، تمهیدات لازم به صورت یکپارچه در سطح گروه صورت پذیرد. در صورت افزایش سطح ریسک‌های سیستماتیک حاصل از افزایش تنش‌های منطقه‌ای، سطحی از عدم ثبات در عرضه و تقاضا و قیمت‌های جهانی پیش بینی می‌گردد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس اهمیت ویژه‌ای برای پوشش این دسته از ریسک‌ها قائل شده است.
	۲. ریسک بلند مدت عدم توازن در عرضه و تقاضا محصولات: عبارتند از برهم خوردن تعادل عرضه و تقاضا که می‌تواند قیمت محصول را تحت تأثیر قرار داده و اثر منفی آن به عدم تحقق درآمد برنامه‌ریزی شده می‌انجامد.	۲. رویکرد مدیریت ریسک عدم توازن عرضه و تقاضا: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با رصد و تجزیه و تحلیل روندهای عرضه و تقاضای داخلی، منطقه‌ای و جهانی سبد محصولات فعلی و آتی خود، از فرصت‌های بازار بهره‌برداری نموده و ابتکارات مناسب را برای پوشش تهدیدات طرح ریزی می‌نماید. همچنین این ملاحظات بازار در پروژه‌های توسعه‌ای نیز ملاک عمل قرار دارد.
	۳. ریسک نارضایتی مشتریان: ریسک‌های ناشی از عدم برآورده شدن نیازها و انتظارات مشتریان	۳. رویکرد مدیریت ریسک نارضایتی مشتریان: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت‌های تابعه، با برقراری ارتباط مستمر با مشتریان به شناسایی نیازها و انتظارات ایشان اقدام کرده و تلاش می‌نمایند تا در کوتاه‌ترین زمان به رفع نارضایتی مشتریان اقدام نمایند.
	۴. ریسک کسب سهم مناسب از بازارهای صادراتی: چالش‌ها و موانع دستیابی به سهم بازار مطلوب در کشورهای هدف	۴. رویکرد مدیریت ریسک در کسب سهم مناسب در بازار هدف: شرکت مادر در همکاری با شرکت‌های تابعه، تمهیداتی را برای فروش محصولاتی که دارای محدودیت تقاضای داخلی یا حاشیه سود پایین می‌باشند اجرا نموده یا در دست اجرا دارد. در این راستا تکمیل زنجیره ارزش متانول و بررسی بازارهای صادراتی برای محصولاتی چون لاستیک مصنوعی را می‌توان نام برد.
	۵. ریسک بلند مدت مالیات گرین: کاهش درآمدهای حاصل از صادرات به واسطه مالیات گرین و تغییر قانونی به عنوان ریسک بلندمدت.	۵. رویکرد مدیریت ریسک مالیات گرین: شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با راه‌اندازی پالایشگاه‌های گازی بیدلند خلیج فارس و هویزه خلیج فارس اقدام به جمع‌آوری فلزهای شری و غرب کارون نموده که منجر به پوشش بخشی از تعهدات کشور در کنوانسیون پاریس خواهد شد. همچنین برنامه جامع مدیریت گرین در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با تعریف شماری از پروژه‌ها در دست اقدام می‌باشد.

۳-۳) دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

جدول ۲۸: دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعوی	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی / ارزی	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه‌ای از رای صادره	توضیحات
۱	ابطال افزایش سرمایه گچساران		شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۲۸ تجدیدنظر استان تهران	دعوی غیرمالی	تجدیدنظر	صدور رای قطعی له این شرکت مبنی بر صحت افزایش سرمایه	
۲	تثانی جهت عدم شرکت در افزایش سرمایه گچساران، خت در امانت، استفاده از اطلاعات نهانی در معاملات بازار اوراق بهادار، اصرار به تثانی علیه اموال مردم		شرکت‌های پتروشیمی کارون، ممسنی، دهدشت، گچساران و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	۵ بازپرسی دادسرای عمومی و انقلاب ناحیه ۲۲ (ویژه جرایم اقتصادی)	دعوی غیرمالی	صدور قرار منع تعقیب درخصوص قسمت اصلی شکایت و درخصوص شرکت‌های ممسنی، دهدشت و کارون قرار جلب به دادرسی ایشان صادر گردید همچنین مدیران و اعضای هیات مدیره گچساران نیز به علت عدم ارائه اطلاعات مهم به سازمان بورس اوراق بهادار و عدم رعایت حق تقدم سهامداران به دادرسی جلب گردیدند.		
۳	مالیات مربوط به سال ۱۳۹۹	۱۴۰۳/۷/۱۱	سازمان امور مالیاتی	شعبه ۴ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	۶۹۰۱۰۲۸ میلیون ریال	صدور رای له شرکت	قبول اعتراض شرکت به رای هیات حل اختلاف مالیاتی	ارجاع جهت رسیدگی مجدد در هیات مالیاتی
۴	سازمان خصوصی سازی / دماوند	۱۴۰۳/۰۳/۹	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	هیات داوری موضوع ماده ۳۰ قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل ۴۴ قانون اساسی	۱,۷۳۶,۷۵۹ میلیون ریال به انضمام خسارات تاخیر در تادیه	صدور رای علیه شرکت در بخش اصل مطالبات و له شرکت در خصوص خسارات تاخیر تادیه	صدور حکم به استرداد سود قروض اقساطی به میزان ۳ درصد از تاریخ ۹۶/۶/۸ تا ۱۴۰۲/۲/۸ به نفع سازمان خصوصی سازی	
۵	تامین سرمایه امین	۱۴۰۳/۰۴/۳۰	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	هیات داوری بورس اوراق بهادار	۱۸۱,۲۳۳ میلیون ریال	صدور رای علیه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	تایید رای هیات داوری نزد شعبه ۱۳۴ دادگاه عمومی حقوقی تهران	
۶	تامین سرمایه تمدن	۱۴۰۳/۰۶/۱۹	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	هیات داوری بورس اوراق بهادار	۱,۱۵۷,۵۱۷ میلیون ریال	در حال رسیدگی		
۷	جم		شرکت پتروشیمی آلیانس شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس NPCI	ICC ژنو	۱۰ میلیون دلار اصل مطالبات	در حال رسیدگی		



۴

نتایج مالی
و چشم اندازها

۴-۱) مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی

در جدول ذیل تغییرات سرفصل‌های صورت وضعیت مالی شرکت اصلی در تاریخ ۳۱ خرداد ماه ۱۴۰۴ نسبت به سال گذشته و تغییرات آن افشاء گردیده است:

جدول ۲۹: صورت وضعیت مالی مقایسه‌ای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس - ارقام به میلیارد ریال			
شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
دارایی‌های جاری	۲,۹۰۰,۹۲۸	۱,۸۰۳,۶۱۴	۶۱%
دارایی‌های غیرجاری	۴۲۸,۸۷۹	۴۱۲,۳۴۳	۴%
جمع دارایی‌ها	۳,۳۲۹,۸۰۶	۲,۲۱۵,۹۵۷	۵۰%
بدهی‌های جاری	۴۱۴,۳۹۵	۱۵۸,۴۹۰	۱۶۱%
بدهی‌های غیر جاری	۸۰,۹۳۰	۸۸,۰۱۸	-۸%
جمع بدهی‌ها	۴۹۵,۳۲۴	۲۴۶,۵۰۸	۱۰۱%
جمع حقوق مالکانه	۲,۸۳۴,۴۸۲	۱,۹۶۹,۴۴۹	۴۴%

۴-۲) تغییرات با اهمیت در پرتفوی سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت

جدول ۳۰: تغییرات با اهمیت در پرتفوی سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت - ارقام به میلیارد ریال				
شرح	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	درصد تغییرات	مبلغ تغییرات
شرکت‌های فرعی	۳۸۶,۲۶۶	۳۷۹,۷۶۵	۲%	۶,۵۰۱
شرکت‌های وابسته	۱۱,۸۲۸	۱۱,۸۲۸	۰%	۰
سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۲۶,۴۱۹	۱۷,۶۹۶	۴۹%	۸,۷۲۳
جمع کل	۴۲۴,۵۱۳	۴۰۹,۲۸۹	۴%	۱۵,۲۲۴

۳-۴ وضعیت پرداخت های به دولت

جدول ۳۱: جدول پرداخت ها به دولت - ارقام به میلیارد ریال

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	درصد تغییرات
مالیات عملکرد	۴,۴۹۵	۴۳,۸۱۲	۱۴,۷۵۵	*
مالیات بر ارزش افزوده	۳۰۲	۶۷۹	۱۵۴	*
بیمه سهم کارفرما	۴۷۴	۲۸۸	۱۶۷	*
جمع	۵,۲۷۱	۴۴,۷۸۰	۱۵,۰۷۶	*
مانده پرداختنی				*

۴-۴ نسبت های مالی شرکت اصلی

جدول ۳۲: نسبت های مالی شرکت اصلی

نسبت‌ها			۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱
نسبت جاری	دارایی‌های جاری		۷,۰۵۰	۱۱,۴	۱۲,۹
	بدهی‌های جاری				
نسبت سریع	دارایی های جاری-پیش پرداخت ها- موجودی کالا		۶,۹۹	۱۱,۴	۱۲,۹
	بدهی‌های جاری				
سرمایه در گردش - میلیارد ریال	بدهی‌های جاری - دارایی‌های جاری		۲,۴۸۶,۵۳۳	۱,۶۴۵,۱۲۴	۱,۲۳۶,۴۱۰
نسبت کل بدهی	کل بدهی‌ها		۵,۱۵	۵,۱۱	۰,۰۹
	کل دارایی‌ها				
نسبت بدهی به حقوق صاحبان سهام	کل بدهی‌ها		۵,۱۷	۵,۱۳	۵,۱۰
	مجموع حقوق صاحبان سهام				
نسبت مالکانه	مجموع حقوق صاحبان سهام		%۸۵	%۸۹	%۹۱
	کل دارایی‌ها				
نسبت پوشش بهره	سود خالص + مالیات + هزینه مالی (بهره)		۴۶	۴۴	۴۳
	هزینه مالی (بهره)				
بازده حقوق صاحبان سهام (ROE)	سود خالص		%۴۵	%۳۹	%۴۴
	مجموع حقوق صاحبان سهام				
بازده مجموع دارایی‌ها (ROA)	سود خالص		%۳۸	%۳۵	%۴۰
	مجموع دارایی‌ها				

۴-۵) اطلاعات طرح‌های گروه

۴-۵-۱) وضعیت طرح‌های در دست اجرا در تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۳۱

جدول ۳۳: طرح‌های در دست اجرا					
طرح	ظرفیت اسمی (میلیون تن)	پیشرفت فیزیکی (%)		بودجه طرح‌ها	
		برنامه	واقعی	ارزی (میلیون یورو)	ریالی (میلیارد ریال)
متانول آپادانا	۱,۶۵	۱۰۰	۱۰۰	۲۷۱	۱۰۴,۰۳۸
اوره هنگام	۱,۱۵۵	۱۰۰	۹۲,۲۶	۳۷۲	۸۴,۰۴۲
لاستیک استارین بوتادین صدف عسلویه	۰,۱۳۶	۹۶,۷۱	۹۵,۴۶	۲۵۷	۳۳,۲۶۴
پالایشگاه گاز هویزه- فاز دوم	۱,۳	۸۳,۲۹	۸۲,۹۴	۱,۲۰۷	۱۱,۵۸۹
پلی پروپیلن ارغوان گستر	۰,۱۵	۱۰۰	۹۸,۲۴	۸۲	۳۶,۴۵۲
پلی اتیلن سنگین دهدشت	۰,۳	۵۰,۳۴	۴۴,۸	۱۱۶	۱۹۴,۸۱۶
پلی اتیلن سنگین پلیمر گچساران	۰,۳	۴۹,۴۶	۴۶,۰۷	۱۴۳	۵۰,۴۴۹
الفین الماس ماهشهر- فاز یک	۲,۲	۲۴,۰۶	۱۲,۴۶	۷۱۲	۴۶,۰۰۰
الفین و HDPE هرمز - فاز یک	۲,۲	۳۵,۵	۲۹,۷	۳۷۰	۷۱۰,۰۰۰
اتیلن اکساید اندیمشک	۰,۳۰۸	۵۴	۲۵,۸۵	۳۰۹	۵۶,۲۳۳
متیل آمین سنقر	۰,۰۲۲۶	۱۰۰	۶۳,۶	۱۶	۳۰,۷۷۶
کریستال ملامین پتروآرمند لردگان	۰,۰۳	۷۵,۵۴	۶۲,۶۴	۳۱	۶,۷۷۱
کاستیک پترو پرک	۰,۰۴۵	۴۴,۰۹	۲۷,۴	۴	۳,۳۴۶
اوره و آمونیاک گلستان	۱,۰۷۳	۰	۰	۵۰۰	۴,۸۰۰

* بودجه طرح‌ها بر اساس آخرین تغییرات بروزرسانی شده است.

۴-۵-۲) ظرفیت آتی تولید گروه

با به بهره برداری رسیدن طرح‌های در دست اجرا شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، ظرفیت تولید این شرکت به حدود ۵۵ میلیون تن رسیده و سهم تولید هر یک از گروه محصولات در سبد محصولات شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس به شرح زیر خواهد بود:

جدول ۳۴: ظرفیت آبی تولید گروه

شرح	سهم
خوراک و سوخت	۳۴٪
آروماتیک	۷٪
مواد شیمیایی	۳۰٪
پلیمر	۱۶٪
کود و سموم	۱۳٪

طرح متانول آپادانا

جدول ۳۵: خوراک و محصول طرح متانول

خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)		محصولات تولیدی (هزار تن در سال)	
نام خوراک	ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی
گاز طبیعی	۴,۵	متانول	۱,۶۵۰

طرح آمونیاک و اوره هنگام

جدول ۳۶: خوراک و محصول طرح آمونیاک و اوره

خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)		محصولات تولیدی (هزار تن در سال)	
نام خوراک	ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی
گاز طبیعی	۶۴۹	آمونیاک	۷۲۶
		اوره	۱,۱۵۵

طرح لاستیک استایرن-بوتادین صدف عسلویه

جدول ۳۷: خوراک و محصول واحد استایرن بوتادین

خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)		محصولات تولیدی (هزار تن در سال)	
نام خوراک	ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی
استایرن	۲۶,۴	ESBR	۱۳۶
بوتادین	۸۴		
روغن اروماتیک و سایر	۲۵,۲		

طرح پلی پروپیلن ارغوان گستر ایلام:

این طرح تولید پلی پروپیلن با ظرفیت اسمی ۱۷۰ هزارتن را در دست اجرا دارد.

طرح اوره و آمونیاک گلستان

این طرح تولید اوره و آمونیاک با ظرفیت اسمی ۱,۵۷۳ هزارتن را در دست اجرا دارد.

طرح پلی اتیلن سنگین دهدشت

جدول ۳۸: خوراک و محصول طرح دهدشت

خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)		محصولات تولیدی (هزار تن در سال)	
نام خوراک	ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی
اتیلن	۳۵۵	پلی اتیلن سنگین	۳۵۰

هدف از اجرای این طرح در مرحله نخست تولید مواد اولیه پلی اتیلن سنگین برای تأمین نیازهای داخلی و تغذیه صنایع پایین دستی و در مرحله بعد صادرات به بازارهای جهانی است.

طرح پلی اتیلن سنگین پلیمر گچساران

جدول ۳۹: خوراک طرح پلیمر گچساران

خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)		محصولات تولیدی (هزار تن در سال)	
نام خوراک	ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی
اتیلن	۳۵۵	پلی اتیلن سنگین	۳۵۰

این طرح در راستای توسعه صنایع پایین دستی اتیلن باتوجه به منابع تولید عظیم اتیلن در کشور تعریف شده است. طرح تولید پلی اتیلن سنگین یکی از پروژه های بزرگ ملی با هدف تولید سالانه ۳۵۰ هزار تن پلی اتیلن سنگین در زمینی به وسعت ۱۲ هکتار می باشد.

طرح الفین الماس ماهشهر

جدول ۴۰: خوراک و محصول طرح الفین ماهشهر

خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)		محصولات تولیدی (هزار تن در سال)	
نام خوراک	ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی
اتان	۵۶۰	اتیلن	۱,۳۲۲
بوتان و پروپان	۱,۵۰۰	برش ۴ کرینه	۲۶۲
نفثا	۵۹۴	پروپیلن	۴۶۰
DPG	۱۵۱		

هدف از اجرای این طرح در مرحله نخست تولید مواد الفین و پلی الفین جهت تأمین نیازهای داخلی و تغذیه صنایع پایین دستی و در مرحله بعد صادرات به بازارهای جهانی است.

طرح الفین هرمز

جدول ۴۱: خوراک و محصول طرح الفین ماهشهر

خوراک مصرفی (میلیون نرمال متر مکعب در سال)		محصولات تولیدی (هزار تن در سال)	
نام خوراک	ظرفیت اسمی	نام محصول	ظرفیت اسمی
اتان	۲,۰۰۰	الفین و پلی اتیلن	۳,۶۰۰
بوتان	۲,۴۰۰		

هدف از اجرای این طرح در مرحله نخست تولید مواد الفین و پلی الفین جهت تأمین نیازهای داخلی و تغذیه صنایع پایین دستی و در مرحله بعد صادرات به بازارهای جهانی است.

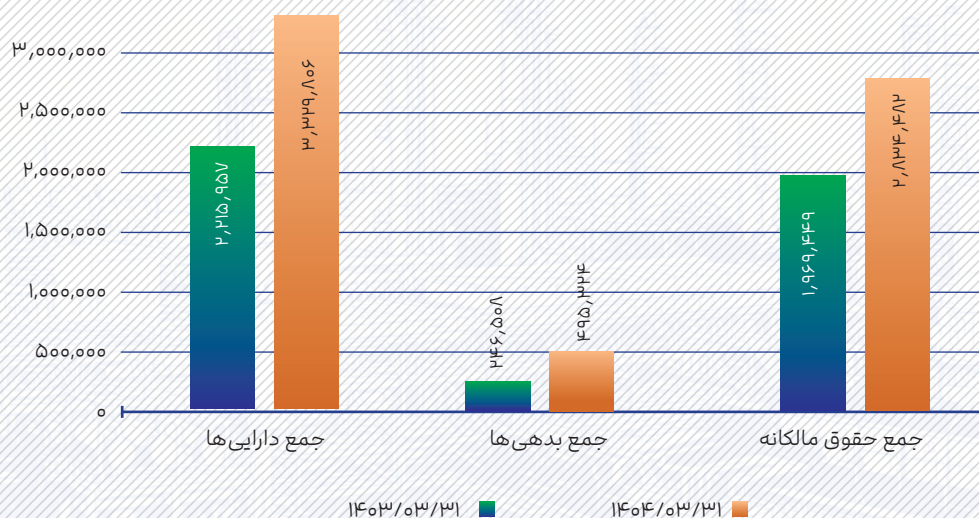


معیارها و شاخص‌های
عملکرد اندازه‌گیری

۱-۵) برخی شاخصها و معیارهای عملکرد شرکت اصلی

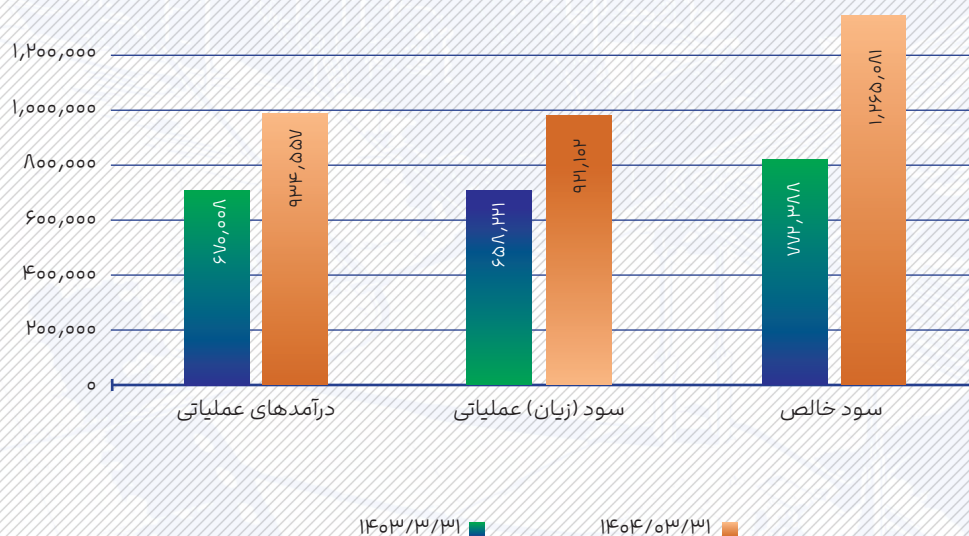
نمودار مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی شرکت اصلی در تاریخ های ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ و ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

رسم توضیحی ۱۰: مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی شرکت اصلی با سال مالی قبل - ارقام به میلیارد ریال



نمودار مقایسه عملکرد مالی شرکت اصلی در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ با سال مالی قبل

رسم توضیحی ۱۱: مقایسه عملکرد مالی شرکت اصلی با سال مالی قبل - ارقام به میلیارد ریال



۵-۲) سود و زیان عملیات شرکت اصلی

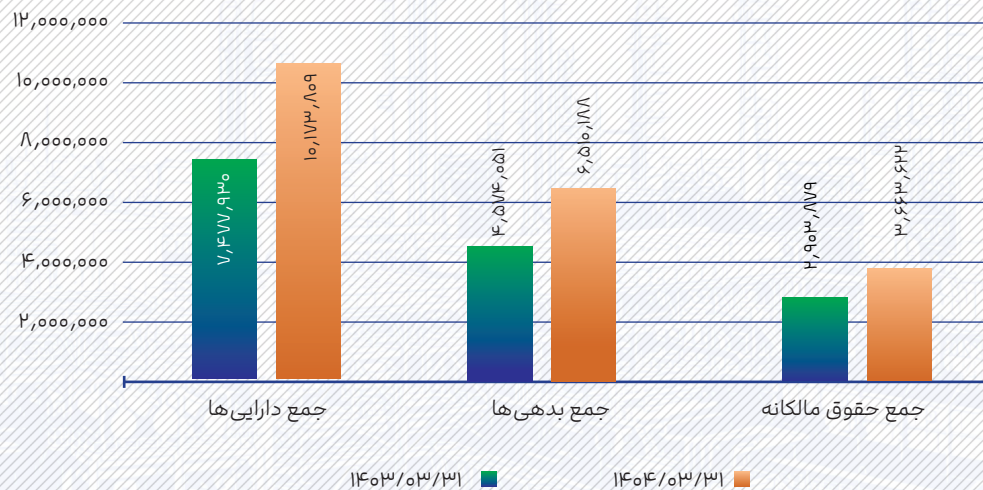
جدول ۴۲: نتایج عملیات شرکت اصلی

سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
میلیارد ریال	میلیارد ریال	
۶۷۰,۵۵۸	۹۳۴,۵۵۷	درآمدهای عملیاتی
(۱۱,۷۸۸)	(۱۳,۴۵۵)	هزینه‌های اداری و عمومی
۶۵۸,۲۲۱	۹۲۱,۱۰۲	سود عملیاتی
(۱۸,۱۲۱)	(۲۸,۵۶۸)	هزینه‌های مالی
۱۴۶,۶۳۱	۳۹۲,۶۷۷	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۷۸۶,۷۳۰	۱,۲۸۵,۲۱۲	سود قبل از مالیات
		هزینه مالیات بر درآمد:
(۱۴,۳۴۲)	(۲۰,۱۳۱)	مالیات سال جاری
-	-	مالیات سال قبل
۷۷۲,۳۸۸	۱,۲۶۵,۰۸۱	سود خالص
		سود (زیان) پایه هر سهم:
۶۶۳	۹۳۰	عملیاتی (ریال)
۱۱۵	۳۴۷	غیر عملیاتی (ریال)
۷۷۸	۱,۲۷۸	سود پایه هر سهم (ریال)

۵-۳) برخی شاخصها و معیارهای عملکرد تلفیقی

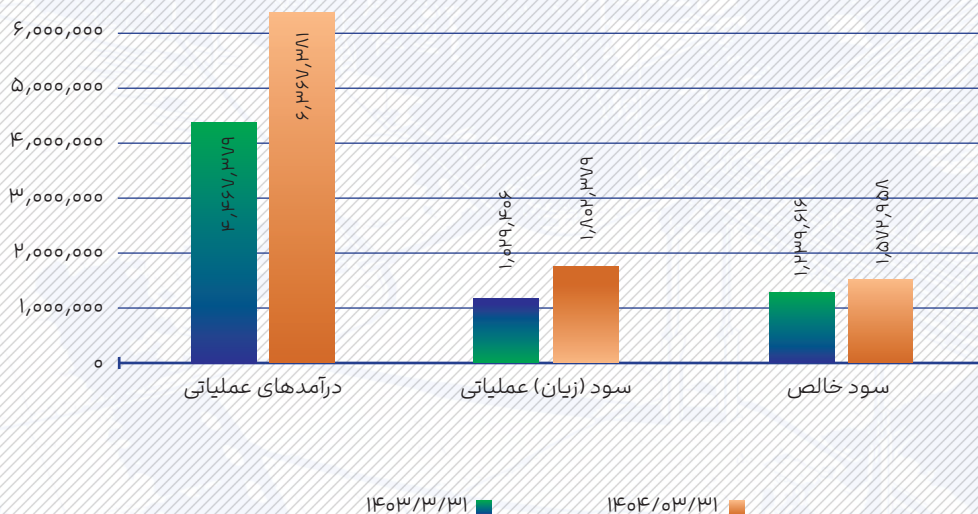
نمودار مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی تلفیقی در تاریخ های ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ و ۱۴۰۴/۰۳/۳۱

رسم توضیحی ۱۰: مقایسه اقلام صورت وضعیت مالی تلفیقی با سال مالی قبل - ارقام به میلیارد ریال



نمودار مقایسه عملکرد مالی تلفیقی در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱ با سال مالی قبل

رسم توضیحی ۱۱: مقایسه عملکرد مالی تلفیقی با سال مالی قبل - ارقام به میلیارد ریال



۵-۴) سود و زیان عملیات تلفیقی

جدول ۴۲: نتایج عملیات تلفیقی

سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱	
میلیارد ریال	میلیارد ریال	
۴,۴۶۷,۳۷۹	۶,۳۶۷,۳۸۱	درآمدهای عملیاتی
(۳,۱۱۷,۰۱۷)	(۴,۰۱۵,۳۸۲)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱,۳۵۰,۳۶۲	۲,۳۵۱,۹۹۸	سود ناخالص
(۴۱۷,۰۴۹)	(۶۱۲,۴۱۵)	هزینه‌های اداری و عمومی
۱۶۷,۱۹۳	۲۶۷,۷۱۴	سایر درآمدها
(۷۱,۱۰۰)	(۲۰۴,۹۱۸)	سایر هزینه‌ها
۱,۰۲۹,۴۰۶	۱,۸۰۲,۳۷۹	سود عملیاتی
(۱۷۰,۳۲۲)	(۳۰۶,۸۱۹)	هزینه‌های مالی
۳۳۳,۷۲۳	۱۰۲,۴۷۷	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۱,۱۹۲,۸۰۷	۱,۵۹۸,۰۳۶	سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت های وابسته
۱۷۸,۹۱۵	۲۱۰,۱۲۶	سهم گروه از سود شرکت‌های وابسته
۱,۳۷۱,۷۲۱	۱,۸۰۸,۱۶۲	سود قبل از مالیات
(۱۳۲,۱۰۵)	(۲۳۵,۲۰۴)	هزینه مالیات بر درآمد
۱,۲۳۹,۶۱۶	۱,۵۷۲,۹۵۸	سود خالص
		قابل انتساب به
۹۶۳,۵۸۷	۱,۲۴۲,۷۲۸	مالکان شرکت اصلی
۲۷۶,۰۲۹	۳۳۰,۲۳۰	منافع فاقد حق کنترل
۱,۲۳۹,۶۱۶	۱,۵۷۲,۹۵۸	
		سود (زیان) پایه هر سهم
۷۳۲	۱,۲۵۵	ملیاتی (ریال)
۲۴۳	۵	غیر عملیاتی (ریال)
۹۷۵	۱,۲۶۰	سود پایه هر سهم (ریال)

۵-۵) عملکرد و دستاوردهای مهم شرکت و گروه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱

۵-۵-۱) حوزه ریسک

۱- اقدامات در جهت استقرار حاکمیت مدیریت ریسک:

- برگزاری جلسات کمیته ریسک شرکت مادر،
- به روزرسانی مستندات بالادستی مدیریت ریسک در سطح گروه (از جمله دستورالعمل حاکمیت ریسک شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، نظام نامه مدیریت ریسک، روش های اجرایی مدیریت ریسک و ...)،
- تهیه گزارش های تخصصی ریسک های شرکت های تابعه و به طور ویژه طرح های توسعه ای گروه،
- نظارت بر تشکیل مستمر جلسات کمیته های ریسک در شرکت های تابعه و رصد شرکت مادر از طریق دریافت و بررسی صورت جلسات آن ها،
- ارزیابی عملکرد کمیته های ریسک شرکت های تابعه،
- تدوین مدل بلوغ ریسک سازمانی بر اساس مدل Comcover وزارت مالی استرالیا،
- تدوین مدل ارزیابی فرهنگ ریسک سازمانی بر اساس مدل Deloitte،
- تدوین دستورالعمل ارزیابی نظام مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی.

۲- ایجاد الگوهای موفق سیستم مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی:

با هدف استمرار الگوهای موفق در استقرار سیستم مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی در سطح گروه، شرکت هایی که با همکاری واحد مدیریت ریسک شرکت مادر به عنوان پایلوت، موفق به دریافت گواهینامه مدیریت ریسک یکپارچه سازمانی مبتنی بر استاندارد ISO ۳۱۰۰۰:۲۰۱۸ شده بودند، ممیزی های مراقبتی خود را اجرا کرده اند و بر اساس مشاهده دستاوردهای نمونه های موفق، استقرار نظام مدیریت ریسک بر اساس این استاندارد در تعدادی از شرکت ها دیگر نیز در حال اجرا است.

۳- آموزش های تخصصی مدیریت ریسک:

شرکت مادر با هدف تحلیل دقیق ریسک های شناسایی شده اقدام به طراحی ابزارهای تحلیل کمی نموده و آموزش های مرتبط با نحوه کمی سازی احتمالات وقوع ریسک ها را به صورت فایل های تصویری و کارگاه های آموزشی در سطح گروه ارائه نموده است.

همچنین با هدف ارتقای سطح توانمندی مدیریت ریسک های مالی اقدام به برگزاری دوره آموزشی مدیریت ریسک و نوسانات مالی به مدت ۲۴۴ ساعت در سطح گروه برای مدیران اجرایی، رؤسا و کارشناسان ریسک، در قالب شش ماژول آموزشی مدیریت ریسک سبد دارایی های هلدینگ، ارزیابی و مدیریت ریسک نقدینگی، ارزیابی و مدیریت ریسک عملیاتی، ارزیابی و مدیریت ریسک بازار، مدلسازی ریسک و نوسانات و ارزیابی و مدیریت ریسک اعتباری کرده است.

۴- تدوین اشتباهات ریسک در شرکت های تابعه:

بیانیه ی اشتباهات ریسک در شماری از شرکت های تابعه در همکاری تنگاتنگ بین مدیریت ریسک گروه و کمیته های ریسک شرکت های تابعه تدوین شده است.

۵- ممیزی های دوره ای:

مدیریت ریسک شرکت مادر، جهت رصد میدانی وضعیت مدیریت ریسک های شرکت های تابعه، اقدام به ممیزی های دوره ای می نماید و نتایج حاصل از این ممیزی ها در قالب گزارش های تحلیلی ریسک در حوزه های مختلف اعم از زنجیره تأمین و خوراک، طرح ها و پروژه ها، مالی، حقوقی، عملیات و بازار و محصول به شرکت های مربوطه و مدیران ارشد شرکت مادر ارائه می گردد.

۶- گزارشگری یکپارچه مدیریت ریسک:

از طریق پایش گزارش های ماهانه شرکت های تابعه و برگزاری جلسات حضوری و آنلاین، حصول اطمینان از تداوم کسب و کار، تاب آوری سازمانی و مدیریت صحیح ریسک ها صورت می پذیرد. همچنین جهت نظارت جامع وضعیت مدیریت ریسک در سطح گروه، واحد مدیریت ریسک شرکت مادر اقدام به تهیه گزارش های تجمیعی از وضعیت فعلی مدیریت ریسک ها و ارائه آن به هیئت مدیره شرکت مادر و مدیرعامل گروه می نماید.

۵-۵-۲) حوزه مالی

- کسب تنдіس زرین جایزه ملی مدیریت مالی ایران برای دومین سال پیاپی، به عنوان نمادی از برتری در مدیریت منابع مالی و برنامه ریزی استراتژیک.
- دستیابی به جایگاه ۱۲ در میان یکصد شرکت شیمیایی و پتروشیمی جهان، نشان دهنده رقابت پذیری بالا و استانداردهای بین المللی.
- کسب عنوان "شرکت پیشرو" و رتبه اول از نظر شاخص فروش، به دلیل عملکرد بی نظیر در توسعه بازار و افزایش سهم فروش.
- کسب عنوان "شرکت برتر صادرات گرا" به دلیل موفقیت های چشمگیر در توسعه بازارهای بین المللی و صادرات پایدار.
- کسب رتبه اول از نظر شاخص ارزش افزوده، به عنوان نشانی از کارآمدی و سودآوری بالای شرکت.
- کسب رتبه اول از نظر شاخص فروش در گروه پتروشیمی از میان ۵۰۰ شرکت بزرگ کشور، تأکیدی بر رهبری بازار و استراتژی های موفق فروش.
- تصویب بودجه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های گروه برای سال ۱۴۰۴، با رویکردی مبتنی بر تحلیل های مالی دقیق و پیش بینی های واقع بینانه.
- بررسی و ارزیابی مستمر عملکرد مالی بیش از ۱۷ شرکت تولیدی، با هدف بهبود مستمر و اطمینان از تحقق اهداف مالی.
- اخذ و تمدید تسهیلات برای شرکت های گروه.
- تبدیل تضامین از گواهی سپرده به قرارداد لازم الاجرا برای شرکت های گروه.
- انتشار گواهی سپرده خاص برای شرکت های گروه، با هدف تأمین مالی پروژه های توسعه ای و تقویت نقدینگی.
- تسویه کامل بدهی به شرکت ایتوچو ژاپن.
- اخذ تسهیلات ارزی با بهره گیری از منابع مالی بین المللی و نرخ های رقابتی، به منظور پیشبرد پروژه های کلان و استراتژیک.
- دریافت گزارش حسابرسی مقبول برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ برای چهارمین سال پیاپی، به عنوان گواهی بر شفافیت، انضباط مالی و رعایت استانداردهای حسابداری.
- تهیه صورت تطبیق بدون ارقام باز با شرکت های گروه در دوره مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۳/۳۱.
- برگزاری موفق مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت با ارائه گزارش های جامع، شفاف و مورد تأیید سهامداران.
- تسویه عمده سود سهام پرداختنی سال مالی قبل، با هدف ارتقای رضایت سهامداران و تقویت اعتماد سرمایه گذاران.
- افزایش سرمایه شرکت های بورسی و شرکت های غیربورسی به منظور توسعه سرمایه گذاری ها و بهبود ساختار مالی.
- تأسیس شرکت های پیشران صنعت نفت و گاز خلیج فارس، شرکت ارزش ماندگار خلیج فارس و صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی سرمایه گذاری خطرپذیر، در راستای تنوع بخشی به فعالیت ها و تسریع در مسیر رشد و توسعه.
- مدیریت بهینه نقدینگی و کسب سود سپرده بانکی، نشان دهنده بهره وری بالا در استفاده از منابع مالی.
- بازپرداخت و تسویه مبلغ اوراق منتشره در سال ۱۳۹۹، با رویکردی هدفمند و برنامه ریزی دقیق برای بهبود ساختار بدهی ها و کاهش هزینه های مالی.
- بررسی جامع دفاتر و اسناد شرکت توسط سازمان حسابرسی و بازرس قانونی شرکت و تایید صحت عملکرد مالی شرکت.
- پرداخت حقوق و مزایای پرسنل شرکت بدون تاخیر و در موعد مقرر.
- پرداخت به موقع صورت وضعیت پروژه ها
- پرداخت بخشی از بدهی پالایش گاز هویزه به شرکت خاتم الانبیا

۵-۵-۳) حوزه تولید

- دستیابی به تولید به مقدار ۲۷ میلیون تن معادل ۸۱٪ ظرفیت و ۹۵٪ برنامه و افزایش ۷٪ نسبت به دوره مشابه قبل.
- الف-۱) قرار گرفتن واحد های جدید در مدار تولید
- راه اندازی پتروشیمی آپادانا
- راه اندازی واحد PAC مجتمع پتروشیمی ارومیه
- راه اندازی واحد تولید نیتروژن گوگردی مجتمع پتروشیمی ارومیه

- پیگیری افزایش ظرفیت پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس با راه اندازی پروژه جمع آوری گازهای رگ سفید
- داخلی سازی معادل حدود ۴ همت در ۹ ماهه اول سال ۱۴۰۳

الف- ۲) اقدامات مهم انجام شده در رفع مشکلات و تنگناهای تولید شرکت ها

- نصب و در سرویس قرارگرفتن کلدباکس ساخت داخل و رفع اشکال از توربوواکسپنرها و انجام اصلاحات در ترین ۳ واحد شیرین سازی بمنظور کاهش مشکلات عملیاتی و ایجاد استمرار تولید پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس
- انجام اصلاحات در ترین ۳ واحد شیرین سازی بمنظور کاهش مشکلات عملیاتی و ایجاد استمرار تولید
- به روز رسانی سیستم های کنترل و ابزار دقیق در پتروشیمی نوری و واحد VCM پتروشیمی بندرامام
- تعویض کاتالیست های واحد ۱۰۵ با نمونه ساخت داخل در واحد آروماتیک ، تعویض لاین های کرومولی کولرهای هوایی /الفین تکمیل پروژه دریافت خوراک MIX در زمان تعمیرات اساسی پتروشیمی بندرامام
- پوشش دهی و نوسازی ۴ الکترو لایزر ردر واحد کلر آلکالی از سال ۹۷ تا کنون توانسته ۱۱۸ الکترو لایزر را نوسازی کنند. نانو پوشش مبدل های مبدل ۴۲۲-۱۳۰۰۷، ۴۳۲-۵۱۰۵۰ و کاهش مصرف انرژی و افزایش طول تعمیراتی آنها در پتروشیمی اروند
- مهندسی معکوس برخی قطعات RVF، همزن های کریستالایزرها فاز ۲ و قطعات کمپرسور هوا فاز ۲ تعمیرات اساسی و رفع نشتی از درایرهای DR-۱۷۴۵/۱۸۴۵ در پتروشیمی تندگویان
- تعویض ۳ عدد کلد باکس در ترین ۱ پتروشیمی پارس
- ساخت داخل مبدل های Cold Box واحد هوا در مبین انرژی خلیج فارس ونصب آن در ترین ۲
- تعمیر اساسی ترانسفورماتور HI/GI مربوط به رکتیفایر واحد CA پتروشیمی اروند
- ابلاغ سفارش خرید داخل و نصب UPS جهت اتاق کنترل و ایستگاه برق پتروشیمی اروند
- تعویض کلد باکس ترین ۱ واحد استحصال اتان پتروشیمی پارس
- به روز رسانی سیستم کنترل واحد الفین پتروشیمی ایلام
- تعویض مبدل E-۱۷۳۱۸ فاز ۲ پتروشیمی تندگویان
- تعویض کنترل ولو بخار داخلی سازی شده ۱۵۰۰۹۰۱ و مبدل E-۲۲۱۵۲ پتروشیمی اروند
- ساخت داخل مبدل Cold Box شرکت پتروشیمی ایلام
- ساخت داخل مبدل ۴۱۶۰۲ پتروشیمی کارون
- ساخت داخل روتور کمپرسور هوای پتروشیمی مبین
- تعویض عایق کوره های واحد VCM با استفاده از عایق آبروژل
- در سرویس قرارگرفتن کمپرسور دوم پتروشیمی کارون مربوط به ارسال اسید گازی به پتروشیمی اروند
- دستیابی به گرید های متنوع در پتروشیمی خوزستان

ب) اقدامات شاخص مدیریت تولید و زنجیره تامین

- انجام ممیزی فصلی مجتمع های تولیدی و ارائه گزارشات بازخورد از عملکرد آنها بمنظور رفع نواقص در زمینه های مختلف عملیاتی و تولیدی. این ممیزی و ارزیابی بصورت دوره ای (هر ۳ ماه یکبار) طی بازدید از مجتمع ها انجام می شود و عملکرد بخشهای مختلف مجتمع (بهره برداری، خدمات فنی، تعمیرات، انبار) مورد ارزیابی قرار گرفته و نتیجه آن جهت بهبود بخشی یا رفع نقاط ضعف، به مجتمع ها اعلام می شود
- تهیه چک لیست ارزیابی عملکرد مدیریت انرژی شرکت های تابعه و شروع به انجام ممیزی انرژی در مجتمع های پتروشیمی کارون، ایلام و پالایشگاه گاز هویزه
- تهیه و تدوین دستورالعمل مدیریت مصارف انرژی در سطح شرکت های تابعه بر اساس الزامات استاندارد ISO ۵۰۰۰۱ (در مرحله تصویب حاکمیت شرکتی)
- پیگیری بهبود مستمر وضعیت پساب شرکتها از طریق بازدیدهای هفتگی و تهیه گزارشات چگونگی رفع نواقص و نیز تهیه کتاب مرتبط با چگونگی وضعیت قبل و فعلی پساب در شرکت های زیر مجموعه
- برگزاری ششمین جلسه مدیریت انرژی شرکت های زیر مجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با حضور نمایندگان مدیریت انرژی شرکت های تولیدی در جهت تشریک مساعی بین شرکت های زیر مجموعه و به اشتراک گذاری تجربیات مفید در راستای استفاده بهینه از منابع انرژی و شناسایی فرصت هایی در جهت بهبود عملکرد انرژی ، همچنین بصورت فصلی نیز شرکتها از لحاظ مصارف انرژی و همچنین هدر رفت آن مورد پایش و ارزیابی قرار می گیرند (پتروشیمی کارون، هویزه و ایلام نیز از لحاظ انرژی مورد ارزیابی قرار گرفتند)
- برگزاری هفتمین جلسه روسای خدمات فنی به منظور ایجاد بستر هم فکری، هم اندیشی و طرح ایده ها و مسائل نو و هم

افزایی بین شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

- برگزاری اولین، دومین و سومین اجلاس فصلی مدیران دارایی‌های فیزیکی به منظور پیگیری استقرار عمل ابلای و تبادل نظر و اشتراك تجارب
- تشكيل گروه‌های نظارت بر راه‌اندازی در راستای ایجاد وحدت رویه در مسائل پیش‌راه‌اندازی و آغاز بهره‌برداری از پروژه‌ها
- پیگیری داخلی سازی بالغ بر ۴۱۷۶ کد تجهیزات مکانیکی، ابزار دقیقی و شیمیایی معادل ۴,۳ همت طی سال ۱۴۰۲ و ۱۰۶۱ کد معادل ۱,۶ همت طی سه ماه اول سال ۱۴۰۳
- برگزاری دومین نمایشگاه و همایش ایران پتروکم به منظور تشویق شرکت‌های پتروشیمی به استفاده حداکتری از توانمندی شرکت‌های داخلی در تامین اقلام مصرفی و قطعات یدکی مورد نیاز و با هدف کاهش وابستگی با حضور شرکت‌های برتر دانش بنیان در جزیره
- ارتباط موثر با مراکز علمی، پژوهشی و دانشگاه‌ها در جهت استفاده از آخرین فن‌آوری‌های روز بدست آمده و معرفی به شرکت‌های تولیدی مرتبط
- پیگیری اجرای پروژه‌های رفع موانع تولید و بهبود فرایند در شرکت‌های تولیدی
- تدوین دستورالعمل مدیریت انرژی جهت ابلاغ به مجتمع‌ها بمنظور پیگیری استقرار سیستم مدیریت انرژی در مجتمع‌های زیر مجموعه
- تدوین و ابلاغ دستورالعمل مدیریت خوردگی و پیگیری استقرار سیستم مدیریت خوردگی در مجتمع‌های زیر مجموعه و ارائه گزارش‌های فصلی در این خصوص

۵-۵-۱۴) حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول

- جذب ۳۰۳ میلیارد ریال اعتبار مالیاتی از محل هزینه‌کرد پروژه‌های تحقیق و توسعه.
- انعقاد قرارداد با شرکت‌های دانش بنیان و فناور در راستای رفع ۳۰٪ از نیازهای فناورانه شناسایی‌شده در سال ۱۴۰۲.
- احصای ۳۳۲ نیاز فناورانه شرکت‌های گروه در ۷ حوزه تخصصی تجهیزات ثابت و دوار / برق و ابزار دقیق / بهبود و تحول در فرایند، آب، انرژی و محیط زیست / دانش فنی فرایندی و توسعه محصول / مواد شیمیایی و کاتالیست / دیجیتالی‌سازی و برگزاری نشست‌های تخصصی رفع نیازها با حضور ۲۶۶ شرکت دانش بنیان و فناور در همایش پتروفن ۱۴۰۳.
- ایجاد الگویی پیشرو برای تقویت و تعمیق فرهنگ نوآوری در صنعت پتروشیمی کشور با تقدیر از شرکت‌های نوآور صنعت در همایش پتروفن ۱۴۰۳ و انجام ۷۵۰ نفر ساعت ارزیابی میدانی در ۵۲ شرکت پتروشیمی حاضر در این فرایند.
- افزایش ۴۸,۴٪ بودجه تحقیق و توسعه شرکت‌های گروه نسبت به سال گذشته با هدف تقویت زیرساخت‌های نوآوری و توسعه پایدار.
- شناسایی و ارزیابی دستاوردهای ساخت داخل و نیازمندی‌ها در حوزه کاتالیست‌های مصرفی شرکت‌های تابعه گروه به منظور تدوین کتاب جامع کاتالیست‌ها.
- شناسایی محصولات پایین دست زنجیره اتیلن و پروپیلن به منظور تدوین شناسنامه این محصولات.
- ارزیابی اقدامات فناورانه و نوآورانه صورت گرفته در شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به منظور ثبت اختراعات و مالکیت فکری.
- اخذ و تجمیع تفاهم‌نامه‌ها و قراردادهای ساخت داخل شرکت‌های گروه جهت انعقاد قرارداد در نمایشگاه ایران پتروکم و اولویت‌بندی موارد فناورانه، نوآورانه و ساخت بار اول‌ها با هدف تقویت زیست‌بوم دانش بنیان و فناور کشور و رفع نیازهای شرکت‌های پتروشیمی تابعه
- ثبت ۳ پتنت داخلی و انتشار ۳۵ مقاله داخلی، ۱۷ مقاله بین‌المللی و ۴ کتاب

تدوین گزارشات تحلیلی - مدیریتی:

- ارزیابی ردپای کربن در محصولات تولیدی شرکت‌های گروه، مقایسه ردپای کربن محصولات صادراتی هلدینگ با دنیا و شناسایی بهترین فناوری‌های موجود، ارزیابی اثر اقتصادی، ارزیابی سطح بلوغ نظام مدیریت کربن برای کلیه شرکت‌های گروه و شناسایی فرصت‌های حمایت بین‌المللی، به منظور جلوگیری از کاهش حاشیه سود شرکت‌های گروه در بازارهای هدف صادرات با توجه به معاهده پاریس.
- تدوین گزارش تحلیلی مدیریتی تولید، مصرف، صادرات و واردات گاز و گازوئیل.
- تهیه خلاصه گزارش مدیریتی "مطالعه و بررسی آثار و پیامدهای حوزه بازار LNG رقبای ایران در خاورمیانه".

- تهیه گزارش مدیریتی مقایسه GDP (تولید ناخالص داخلی) ایران و کشورهای دنیا.
- اهداف، رویکردها و اقدامات پیشنهادی برای تحقق توسعه پایدار صنعت پتروشیمی (برنامه دوازده گانه راهبردی تعالی صنعت پتروشیمی کشور در افق ۵ ساله).
- نقشه راه کسب دانش های فنی فرآیندی (License) در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس (تبدیل هلدینگ به یک لایسنسور بین المللی).
- تدوین دستورالعمل سیاست گذاری نحوه پیشبرد توسعه زنجیره ارزش گروه.
- بررسی فنی - اقتصادی فرایند تبدیل بوتان به محصولات آروماتیکی.
- تدوین گزارش جامع انرژی های تجدیدپذیر با تمرکز بر انرژی خورشیدی.

۵-۵-۵ حوزه منابع انسانی

الف) برنامه ریزی و جذب

- پیاده سازی سیستم جذب و بکارگیری نیروی انسانی شرکتهای گروه؛
- برنامه ریزی و برگزاری برنامه مصاحبه فنی، تخصصی و رفتاری آزمون های استخدامی منطقه ماهشهر و برگزاری آزمون کتبی و مصاحبه استخدامی شرکت کود شیمیایی اوره لردگان؛ همچنین برنامه ریزی آزمون استخدامی بخش پیمانکاری شرکت ارغوان گستر ایلام و مرحله آزمون کتبی مورخ ۲۳ اسفندماه ۱۴۰۳ در شهرستان ایلام؛
- راه اندازی داشبوردهای BI مدیریت داده های منابع انسانی و ارزیابی و نظرسنجی در ستاد و سطح شرکت های گروه؛

ب) امور پرسنلی

- اجرای دستورالعمل جامع جبران خدمات کارکنان تابع صندوق تامین اجتماعی در گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و تسری آن به گروه های پیمانکاری شرکت های تابعه
- استقرار سیستم و راه اندازی سیستم کارگزینی راهکاران و تکمیل اطلاعات همه همکاران ستاد
- پیاده سازی دستورالعمل جبران خدمات در بستر راهکاران

ج) توسعه شایستگی و یادگیری گروه

- تدوین سفرهای یادگیری، بسته های جامع و هدفمند متناسب با نیاز شاغلین و در راستای تحقق اهداف سازمانی در حوزه های؛
- مدیریت ریسک در ۸ ماژول تخصصی؛
- مدیریت سرمایه انسانی در ۳ ماژول تخصصی؛
- مدیریت ساختار با تمرکز بر توسعه قابلیت های سازمانی در ۷ ماژول تخصصی؛
- بهداشت، ایمنی و محیط زیست در ۳ ماژول تخصصی؛
- روابط عمومی در ۲ ماژول تخصصی؛
- برگزاری بیش از ۱۱۵۰۴ نفر ساعت آموزش ویژه مدیران در سطح گروه؛
- برگزاری بیش از ۲۴۶۸۳ نفر ساعت آموزش ویژه روسا و سرپرستان در سطح گروه؛
- برگزاری بیش از ۱۶۵۸۸۹ نفر ساعت آموزش ویژه کارشناسان در سطح گروه؛
- نظارت بر روند برگزاری دوره های آموزشی ویژه کارآموزان جدیدالاستخدام برای تعداد ۷۵۲ نفر از خرداد ماه ۱۴۰۳ ویژه شرکت های بندرامام، اروند، تندگویان، خوزستان، فجر انرژی، کارون، عملیات غیرصنعتی، نوری؛
- اجرای نظام کانون ارزیابی و توسعه با همکاری شرکت ره آوران فنون پتروشیمی و تهیه پروفایل شایستگی تعداد ۴۰۸ نفر از مدیران، روسا و سرپرستان شرکت های بوعلی سینا، اروند، کارون و پالایش گاز هویزه و پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس؛
- مکانیزه سازی و استقرار نسخه آزمایشی نرم افزار فرآیند کانون ارزیابی و توسعه؛
- تدوین سازوکارهای یکپارچه سازی مرتبط با ارزیابی و توسعه مدیران، روسا و سرپرستان شرکت های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در طرح طلوع خلیج فارس؛
- اجرای فرآیند نیازسنجی آموزشی جامع در سال ۱۴۰۴ در سطح گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس؛
- برگزاری تور انتقال تجارب در حوزه یادگیری و توسعه ویژه روسای آموزش شرکت های گروه از صنعت فولاد؛
- تدوین دستورالعمل نحوه عضویت در باشگاه مدرسین داخلی و پرداخت حق الزحمه؛
- برگزاری ۵۷ دوره آموزشی مسئله محور در ستاد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (۳۵,۳۷۷ نفر ساعت)؛
- برگزاری ۱۴ نشست انتقال تجارب و دانش ویژه مدیریت های مختلف ستادی؛

- اجرای طرح نشاط خلیج فارس توجه به حوزه های ارتقاء سلامت روان و توانمندسازی روانشناختی کارکنان؛
- پایش، ارزیابی و انتخاب ۷ مرکز مشاوره در حوزه های مختلف جهت بهره مندی کارکنان ستاد و خانواده های ایشان؛
- برگزاری وبینار و کارگاه های آموزشی حوزه سلامت روان در مناسبت های مختلف تقویمی مرتبط با حوزه بهداشت و سلامت روان و خانواده ها؛
- برگزاری همایش خانوادگی طرح نشاط خلیج فارس از ایده تا عمل؛
- برگزاری دوره فناوری های نوظهور و مشاغل آینده ویژه فرزندان کارکنان با همکاری دانشگاه صنعتی شریف در دو سطح مقدماتی و پیشرفته؛
- برگزاری دوره های زبان انگلیسی ویژه کارکنان و مدیران؛

د) تدوین مقررات

- ارائه پیشنهادات لازم به منظور تعیین سقف حقوق و مزایای کارکنان در سال ۱۴۰۳ جهت طرح در کمیته جبران خدمات و پاداش و تهیه صورتجلسه و مکاتبه با مدیرعامل محترم گروه در این خصوص به منظور طرح و تصویب خواهی در هیات مدیره گروه و ابلاغ آن به صورت محرمانه جهت اقدام؛
- تدوین دستورالعمل پیشنهادی بازنشستگی پیش از موعد کارکنان تابع صندوق بازنشستگی نفت جهت طرح در کمیته جبران خدمات و پاداش و هیات مدیره گروه؛
- بروز رسانی و ابلاغ جدول پرداخت فوق العاده جبران صرف وقت اضافی و ایاب و ذهاب کارکنان و شرکت های مستقر در تهران و دفاتر تهران سایر شرکت های گروه در سال جاری؛
- ابلاغ شیوه نامه پرداخت کمک هزینه ودیعه، خرید، ارتقا و بازسازی مسکن در مناطق عملیاتی و شرکت های مستقر در تهران و دفاتر تهران سایر شرکت های گروه؛
- تهیه، بروز رسانی و ابلاغ جدول مزایای انگیزشی جغرافیایی مناطق و سایت های عملیاتی از جمله: منطقه گلستان (سایت آق قلا)
- شرکت های زیرمجموعه پترو (سنقر، ایلام و ارومیه)
- نهایی سازی دستورالعمل سلامت، رفاهی و مالی کارکنان گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس جهت ارائه به هیات مدیره گروه.

ه) پژوهش منابع انسانی

- راه اندازی سیستم جامع منابع انسانی بازتاب گروه به منظور بررسی ابعاد مختلف منابع انسانی شرکتها و راه اندازی سیستم های مدیریت عملکرد، پاداش کارکنان در این بستر
- ارزیابی اثربخشی تغییر شیفت کاری کارکنان به یک - یک در منطقه عسلویه؛
- سنجش رضایت و دلبستگی کارکنان در سطح شرکت های گروه و مقایسه آن با نتایج سال پیش و تدوین / بازنگری پروژه های بهبود؛
- و) بیمه و درمان منابع انسانی گروه
- پوشش بیمه درمان تکمیلی کارکنان و افراد تحت تکفل ایشان در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های زیر مجموعه به تعداد ۵۵۰۰ نفر
- استقرار پزشک مستقر در ساختمان صنایع پتروشیمی خلیج فارس

۵-۵-۶) حوزه حاکمیت، خدمات مشترک

- توسعه حاکمیت شرکتی در شرکت های غیر بورسی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- تعیین نماینده های حاکمیت شرکتی در کلیه شرکت های زیرمجموعه هلدینگ
- ارائه گزارش مستمر ماهیانه اطلاعات سهامداری، هیات مدیره ها و سبد سرمایه گذاری های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- تحلیل محتوای مصوبات هیات مدیره شرکت های تابعه
- بازبینی و تهیه فرآیندهای ارزیابی و انتصاب اعضای جدید هیات مدیره شرکت ها
- برنامه ریزی دوره های آموزشی توسعه مهارت های اعضای هیات مدیره شرکت ها
- جلسات اختصاصی با دبیران هیات مدیره شرکت ها
- طراحی و ابلاغ فرمت جدید و استاندارد برای صورتجلسات هیات مدیره شرکت ها

- پیگیری ضرورت رعایت قانون تبصره ۲ ماده ۲۴۱ اصلاحی قسمتی از قانون تجارت
- بیمه مسئولیت حرفه ای مدیران عامل و اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه
- استقرار سامانه حاکمیت شرکتی و زیرسیستم های مورد نیاز آن
- گزارش های تحلیلی از مصوبات هیات مدیره شرکت ها بصورت ماهیانه

دستاوردهای متناظر :

- آمادگی و تسهیل جهت پذیرش در بورس
- بهبود تعاملات و تسریع در ارتباطات فی مابین
- افزایش شفافیت، بهبود زمینه های تصمیم سازی موثر
- ارتقاء کیفیت مصوبات (کیفیت در نگارش و استناد به مفاد آئین نامه ها و دستور العمل ها)
- شایسته گزینی و تسریع در فرآیند انتصابات
- افزایش دانش اعضا و بالا رفتن کیفیت تصمیمات و بهبود تعاملات
- آشنایی بیشتر با وظایف و بهبود کیفیت صورتجلسات هیات مدیره
- افزایش نظم و دقت و تسهیل در تحلیل صورتجلسات
- قانون گرائی و کاهش بند های بازرسی قانونی در صورت های مالی
- کاهش تبعات حقوقی ناشی از مسئولیت سنگین هیات مدیره و کاهش استرس
- تسهیل و تسریع در دسترسی به اطلاعات و افزایش شفافیت
- ایجاد زمینه های تصمیم سازی موثر بمنظور اخذ تصمیمات کلان مدیران

۵-۵-۷) حوزه مجامع و سهام

- برگزاری بالغ بر ۶۰ مجمع عمومی (عادی سالانه و عادی به طور فوق العاده) برای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت های زیرمجموعه به منظور تصویب صورت های مالی و انتخاب اعضای حقوقی هیات مدیره
- برگزاری ۵ مجمع عمومی فوق العاده به منظور تصویب افزایش سرمایه برای شرکت های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- برگزاری ۶ مجمع عمومی فوق العاده به منظور اصلاح مفاد اساسنامه شرکت های زیرمجموعه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- پرداخت سود سهامداران، طبق برنامه زمان بندی اعلام شده و در موعد مقرر

۵-۵-۸) حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

- همکاری در برگزاری سومین جشنواره سلامت پتروشیمی در مناطق ماهشهر و عسلویه
- کسب تندیس زرین توسط دو شرکت پتروشیمی اروند و نوری در ششمین جشنواره ی ملی صنعت سلامت محور
- انجام ارزیابی ریسک های بهداشتی (HRA)
- عارضه یابی قلبی- عروقی
- عارضه یابی کلیوی و سونوگرافی تیروئید، معده و لوزالمعده و... در پتروشیمی پارس
- ارزیابی اپیدمیولوژیک پرونده های طب صنعتی.
- اجرای غربالگری ویژه بانوان در پتروشیمی پارس
- راه اندازی سامانه خدمات روانشناسی به صورت آنلاین و حضوری برای کارکنان و خانواده های ایشان و همچنین انجام تست های تخصصی روانشناسی و روانپزشکی برای مدیران و سرپرستان در پتروشیمی پارس.
- ساخت، تجهیز و توسعه درمانگاه در چهار شرکت پتروشیمی مبین، تندگویان، آپادانا و پارس.
- راه اندازی کلینیک درمانی تغذیه در پتروشیمی مبین.
- طراحی معماری اتاق کنترل بر اساس مداخلات روانشناختی در پتروشیمی نوری.
- تهیه کارنامه بهداشتی سایتهای صنعتی و پیگیری اجرای اقدامات کنترلی و پروژه های بهبود در پتروشیمی بندرامام.
- ارزیابی ریسک بهداشت حرفه ای تعمیرات اساسی در پتروشیمی بندرامام.
- حمایت از بیماران خاص، صعب العلاج (همکاران و خانواده های آنها) همکاری روابط کار و تحت پوشش قرار دادن تعداد زیادی از همکاران کارفرما و پیمانکار باحمایت های درمانی ماهیانه و مشاوره های تخصصی در پتروشیمی ایلام.

- تهیه و خرید یک دستگاه اینبادی و ملزومات آن جهت ستاد شرکت پتروشیمی خلیج فارس.
- انجام مشاوره تغذیه کارکنان شرکت پتروشیمی خلیج فارس.
- بررسی شاخصهای کلیدی عملکرد شرکتهای تابعه در حوزه ایمنی و آشنشانی بصورت ماهیانه
- برگزاری جلسات بررسی حوادث و پیگیری اقدامات اصلاحی
- پیگیری پروژه های ادارات ایمنی و آشنشانی شرکتهای تابعه
- ممیزی دوره ای و بازدید از سایت شرکتهای تابعه اعم از تولیدی و طرح
- برگزاری و شرکت در جلسات هم فکری و کارگروها
- پیگیری اجرای دستور العمل ها و الزامات ابلاغ شده توسط هلدینگ و نهادهای بالا دستی
- نظارت بر عملکرد فنی و آموزشی ادارات ایمنی و آشنشانی شرکتهای تابعه
- بروزرسانی فرم گزارش ماهیانه شرکتهای تابعه، خروجی فرم سه شاخص کلیدی عملکرد مدیریت
- HSE شرکتهای تابعه شامل : PSIR ، ASR، AFR
- بررسی ماهیانه و تجمیع سالیانه داده های مهم شرکتهای شامل :
- اطلاعات کارکنان و نفر ساعت کارکرد
- اطلاعات حوادث منجر به آسیب افراد
- اطلاعات حوادث فرایندی
- اطلاعات تعداد شبه حوادث
- اطلاعات پرمیتهای صادره ، تعداد خطا و حوادث مرتبط
- اطلاعات کل سرویسهای تعمیر و نگهداری روتین و اضطراری
- ضریب تکرار کل آسیب های انسانی
- ضریب تکرار کل حوادث
- اطلاعات مربوط به آموزش
- اطلاعات مربوط به پروژه ها و درصد پیشرفت
- بررسی حوادث و اقدامات اصلاحی شامل :
- گزارش حادثه
- تشکیل کارگروه بررسی حادثه
- جمع آوری شواهد و اطلاعات
- تجزیه و تحلیل علل حادثه
- ارائه گزارش نهایی پیشنهاد اقدامات اصلاحی
- اجرای اقدامات اصلاحی
- پیگیری و نظارت
- مستندسازی و بایگانی اطلاعات
- هماهنگی شرکتهای تابعه با مدیریت HSE هلدینگ درخصوص اعمال تغییرات در پروانه های کار متناسب با شرایط سایت
- تشکیل کارگروه MTS
- تشکیل کارگروه پروانه های کار تکمیلی مانند ایزولاسیون الکتریکی
- بروز رسانی و رفع معایب نرم افزارهای ثبت و صدور در حال استفاده
- تشکیل کارگروه تدوین دستورالعمل PRMIT OFFICE
- برگزاری جلسات منظم بازنگری پرمیتهای تولیدی بصورت مجزا
- تشکیل کارگروه تدوین دستورالعمل جاری سازی پرمیت الکترونیک بر بستر هوش مصنوعی
- تدوین و بروزرسانی دستورالعمل جلسات TBM
- تشکیل کارگروه بررسی نقش افراد در فرآیند صدور پرمیت ها

۵-۶) اطلاعات آینده نگر و برنامه های آتی گروه

۵-۶-۱) برنامه های آتی در حوزه تولید و زنجیره تامین

پیگیری راه اندازی طرح‌های ارغوان گستر ایلام، صدف، آپادانا، فاز دو پالایشگاه گاز هویزه، واحد اوره پتروشیمی هنگام، پروژه HYCO پتروشیمی کارون، RECOVERY C۲ پتروشیمی بندرامام، پروژه PAC پتروشیمی ارومیه و پروژه‌های شیرین‌سازی و سولفات آمونیوم پتروشیمی نوری

۱. پیگیری راه اندازی طرح‌های ارغوان گستر ایلام، صدف، فاز دو پالایشگاه گاز هویزه، واحد اوره پتروشیمی هنگام، پروژه HYCO پتروشیمی کارون، RECOVERY C۲ پتروشیمی بندرامام، و پروژه‌های شیرین‌سازی و سولفات آمونیوم پتروشیمی نوری

۲. یکپارچه سازی سیستم کدینگ قطعات یدکی در مجتمع‌های زیر مجموعه
۳. پیگیری ارتقاء و به روز رسانی سیستم‌های CMMS، RBI (Risk Based Inspection) و RCM (Reliability Centered Maintenance) در مجتمع‌ها

۴. برگزاری هفتمین جلسه مدیران انرژی و هشتمین جلسه روسای خدمات فنی به منظور ایجاد بستر هم‌فکری، هم‌اندیشی و طرح ایده‌ها و مسائل نو و هم افزایی بین شرکت‌های گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

۵. نظارت بر جاری سازی فرآیند ساخت داخل بصورت سیستماتیک درون مجتمع‌ها با هدف تامین حداکثری نیازهای مجتمع‌ها از منابع داخلی

۵-۶-۲ برنامه‌های آتی در حوزه مالی و سرمایه‌گذاری

■ جذب منابع مالی داخلی و بین‌المللی جدید: ادامه مذاکرات برای اخذ تسهیلات ارزی و ریالی به منظور تأمین مالی پروژه‌های کلان و توسعه‌ای.

■ تأمین مالی افزایش سرمایه شرکت‌های زیرمجموعه: بررسی جهت تأمین مالی افزایش سرمایه در شرکت‌های بورسی و غیربورسی به منظور توسعه ظرفیت‌های تولیدی و پروژه‌های جدید.

■ استفاده بهینه استانداردهای گزارشگری مالی: پیاده‌سازی سیستم‌های مالی پیشرفته و مطابق با استانداردهای بین‌المللی به منظور افزایش شفافیت و بهبود فرآیندهای حسابداری.

■ گسترش دامنه حسابرسی‌های ویژه: همکاری با نهادهای نظارتی برای انجام حسابرسی‌های ویژه و ارزیابی دقیق‌تر عملکرد مالی شرکت‌های گروه.

۵. به‌روزرسانی سیستم‌های یکپارچه مالی: توسعه و ارتقاء سیستم‌های ERP به منظور بهبود کنترل‌های داخلی و دسترسی سریع به اطلاعات مالی.

■ مدیریت بهینه مالیات و تعهدات قانونی: برنامه‌ریزی برای کاهش هزینه‌های مالیاتی و مدیریت بهینه تعهدات قانونی با استفاده از مشاوره‌های تخصصی.

■ استقرار سیستم‌های کنترلی پیشرفته: پیاده‌سازی ابزارهای نوین کنترل داخلی برای نظارت دقیق بر دارایی‌ها و فرآیندهای مالی.

■ مدیریت نقدینگی و سودآوری: افزایش سودآوری از طریق مدیریت هوشمندانه نقدینگی و سرمایه‌گذاری در ابزارهای مالی با بازدهی بالا.

■ کاهش هزینه‌های مالی: بازپرداخت به‌موقع تسهیلات و بهینه‌سازی ساختار بدهی‌ها برای کاهش هزینه‌های مالی.

■ تحلیل و بهبود مستمر عملکرد مالی: اجرای پروژه‌های ارزیابی عملکرد برای بیش از ۲۰ شرکت تولیدی و استفاده از شاخص‌های کلیدی عملکرد (KPI, ABC, BSC, ...) جهت بهینه‌سازی فرآیندها.

■ پایداری در کسب جوایز ملی: تلاش برای کسب تندیس زرین جایزه ملی مدیریت مالی ایران برای سومین سال پیاپی و ارتقاء جایگاه در بین شرکت‌های برتر پتروشیمی جهان (ICIS)

■ دریافت گزارش‌های عملکرد ماهانه از شرکتهای خدماتی، سرمایه‌گذاری و بازرگانی به صورت مستمر ارزیابی عملکرد

۵-۶-۳ برنامه‌های آتی در حوزه تجارت

■ متنوع‌سازی بازارهای هدف صادراتی و تعیین استراتژی برای نفوذ در بازارهای جدید در راستای حفظ توان فروش و مدیریت ریسک.

■ تلاش برای کسب سهم بیشتر از بازارهای صادراتی اخیر با داشتن استراتژی برای بازاریابی و شناساندن محصولات گروه.

■ تنوع‌بخشی مشتریان شرکت جهت حصول حداکثر سودآوری برای شرکت‌های تابعه.

- تنوع بخش به ترم های فروش جهت حفظ توان رقابتی به نسبت سایر رقبا.
- پیش روی در زنجیره ارزش.
- توسعه و بهبود روابط با ذی نفعان.
- توسعه سامانه های یکپارچه.
- بهبود مستمر در فرآیندهای بازرگانی و مالی.
- تلاش در جهت توسعه و متنوع سازی کانال های مالی در جهت تسهیل تجارت و ترغیب خریداران در راستای ارتقای فروش.

۵-۶-۱۴) برنامه های آتی در حوزه حاکمیت، خدمات مشترک و سامانه ها

- طراحی و تدوین مدل جامع حاکمیت شرکتی گروه (سجاح).
- تدوین مکانیزم ارزیابی و چک لیست نظارتی حاکمیت شرکتی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- طراحی مدل جامع رتبه بندی شرکت ها و استقرار سامانه رتبه بندی شرکت ها در دوره های شش ماهه و سالانه
- تعیین ترکیب بهینه تخصص اعضای هیات مدیره شرکت ها بر اساس شاخص های مربوطه
- بهبود روش ارزیابی اعضای هیات مدیره شرکت ها و پرداخت پاداش مجمع
- نیازسنجی و برگزاری دوره های توانمندسازی تخصصی برای اعضای هیات مدیره شرکت ها
- ارتقاء جایگاه کمیته های تخصصی هیات مدیره ها با حضور در جلسات هیات مدیره شرکت ها و تاکید بر رعایت الزامات منشورهای مربوطه
- تدوین نظام نامه کنترل های داخلی گروه و کمک به ایجاد سازوکار استاندارد در نحوه پایش و ارزیابی کنترل های داخلی
- به روز رسانی روش اجرایی مدیریت و کنترل اطلاعات مدون و طراحی سامانه جهت ایجاد وحدت رویه در مستندات سازمانی
- تدوین و پیاده سازی سیستم یکپارچه ارزیابی فرآیندهای کنترل های داخلی در سطح شرکت های گروه
- استقرار سامانه مکانیزه ارزیابی کمیته های حسابرسی در هلدینگ
- طراحی و ابلاغ فرمت جدید و استاندارد برای صورتجلسات کمیته های تخصصی هیات مدیره شرکت ها
- پیگیری ساختارمند نمودن مکانیزم ارتباطی با اعضای هیات مدیره شرکت ها.
- ارتقای سطح بلوغ سازمانی در جهت استقرار و تثبیت سیستم پاسخگویی مدیران اجرایی به واحد حسابرسی داخلی
- ارتقای جایگاه کمیته های تخصصی هیات مدیره ها از طریق آموزش هیات مدیره در چارچوب دستورالعمل حاکمیت شرکتی

۵-۶-۱۵) برنامه های آتی در حوزه سلامت، ایمنی و بهداشت

- ارزیابی جامع ایستگاه های آتش نشانی به عنوان یک برنامه با اولویت بالا در سطح مجتمع ها.
- تدوین و ابلاغ دستورالعمل های مصوب شده در کمیته فنی تعیین الزامات و ملزومات تجهیزات ثابت و متحرک ایمنی و آتش نشانی
- بازنگری دستورالعمل تجزیه و تحلیل حوادث و تشکیل کمیته تجزیه و تحلیل حوادث
- بازنگری و اجرای ممیزی جامع HSE با هدف شناسایی و کنترل به منظور به حداقل رساندن ریسک های بالقوه موجود در واحدهای عملیاتی
- پیگیری مستمر وضعیت کمی و کیفی تجهیزات و نیروی انسانی ایستگاه های آتش نشانی
- جاری سازی دستورالعمل PHSER با هدف لزوم پیاده سازی و اهمیت نقش HSE در مراحل مختلف اجرای یک پروژه تا حصول اطمینان از راه اندازی بدون حادثه یک طرح
- استفاده از ظرفیت های موجود با تشکیل کارگروه نظارت بر راه اندازی طرح ها
- کنترل ریسک های عملیاتی/فرایندی
- پیاده سازی و اجرای شیوه نامه " الزامات و رویه های مدیریت HSE در قراردادهای صنعت نفت" ابلاغی وزارت نفت
- ابلاغ برنامه و نقشه راه کلی استقرار و پیاده سازی الزامات ایمنی فرایند.
- ابلاغ راهنمای الزامات پیاده سازی سیستم مدیریت ایمنی فرایند
- برگزاری جلسه روسای PSM گروه
- تشکیل کارگروه تخصصی PSM جهت ممیزی

- برگزاری جلسات تخصصی کارگروه PSM
- برگزاری همایش هفته بین المللی مدیریت ایمنی فرایند به صورت سالیانه.
- تعیین شاخص های مرتبط با حوزه جهت تخصیص بخشی از نمره کارانه.
- ارزیابی جامع ریسکهای بهداشتی (HRA) در مجتمع های تولیدی جهت شناسایی ریسکهای بهداشتی، اولویت بندی و انجام اقدامات اصلاحی و کنترلی (در قالب برنامه ۵ ساله)
- پایش بیولوژیکی کارکنان و شناسایی مواجهات شغلی (در قالب برنامه ۵ ساله)
- پیشگیری از بروز و شیوع بیماریهای مزمن غیر واگیر (در قالب برنامه ۵ ساله)
- شناسایی و کنترل ریسکهای روانی کارکنان و استقرار ISO۴۵۰۰۳ در مجتمع ها
- ارزیابی جامع درمانگاه مجتمع ها به منظور ارتقاء سطح مراکز درمانگاهی، افزایش کارایی و کاهش هزینه ها
- اجرای برنامه حفاظت تنفسی و حفاظت شنوایی (در قالب برنامه ۵ ساله)
- ارزیابی اثرات بهداشتی در طرح های پتروشیمی HIA
- ارزیابی جامع ارگونومی متناسب با تمامی مشاغل و عارضه یابی اختلالات اسکلتی و عضلانی پرسنل به عنوان یک برنامه با اولویت بالا در سطح مجتمع ها (در قالب برنامه ۵ ساله)
- ارزیابی جامع طب صنعتی با ایجاد دیتا بانک کامل طب صنعتی و باهدف بررسی اپیدمیولوژیکی پرونده ها و روند شروع بیماریهای شغلی و مزمن (در قالب برنامه ۵ ساله)
- توسعه فناوری های هوشمند در راستای سلامت کارکنان.
- برنامه ریزی جهت اجرای دوره های باز آموزی تخصصی بهداشت برای همکاران شرکتهای تابعه با همکاری امور توسعه شایستگی و یادگیری گروه

۵-۶-۶ برنامه های آتی در حوزه نوآوری و زیرساخت توسعه محصول

- بومی سازی و توسعه فناوری های کربن زدایی در صنعت پتروشیمی با تمرکز بر کاهش انتشار گازهای گلخانه ای، افزایش بهره وری انرژی و تحقق اهداف پایداری زیست محیطی.
- استخراج و بومی سازی دانش فنی فرایندی زنجیره تولید محصول پلیمری پلی وینیل کلراید (PVC).
- شناسایی و تحلیل زنجیره ارزش محصولات تولیدی شرکت های تابعه هلدینگ خلیج فارس و تهیه شناسنامه و خلاصه مدیریتی ۵۰ فرصت سرمایه گذاری معتبر.
- استخراج و بومی سازی دانش فنی فرایندی زنجیره تولید محصول پلیمری پلی اتیلن ترفتالیت (PET).
- مطالعات راهبردی توسعه هیدروژن در صنعت پتروشیمی با تمرکز بر استفاده از هیدروژن به عنوان سوخت آینده.
- شناسایی و بررسی شکاف تکنولوژی های طرح های موجود هلدینگ با تکنولوژی های روز دنیا.
- طراحی و توسعه پلتفرم یکپارچه اشتراک دانش و دستاوردهای پروژه های پژوهشی، فناوری، نوآوری و ساخت داخل در شرکت های تولیدی زیرمجموعه هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس.
- انجام مطالعه تطبیقی ۲۰ شرکت برتر پتروشیمی جهان از منظر مدیریت فناوری و نوآوری با تمرکز بر فناوری های نوین.

۵-۶-۷ برنامه های آتی در حوزه منابع انسانی

- توسعه و استقرار سیستم جامع منابع انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس در ابعاد مختلف، ساختار سازمانی، جذب و بکارگیری نیروی انسانی، ارزیابی عملکرد کارکنان، برنامه ریزی و انتصاب کارکنان، آموزش کارکنان و سایر حوزه های مرتبط با آن.
- برنامه ریزی پیش بینی درخواست نیروی انسانی شرکتهای گروه به منظور اجرای فرایند آزمون استخدامی در صورت نیاز؛
- تدوین دستورالعمل های منابع انسانی گروه، مطابق با قوانین و مقررات حاکمیتی؛
- اجرای پروژه بهبود و ارتقای فرهنگ سازمانی و اجرای ساز و کار نهادی سازی ارزش ها در ستاد و سطح شرکت های گروه؛
- بررسی میزان رضایت کارکنان از خدمات بهداشت و درمان در مناطق عملیاتی؛
- اندازه گیری میزان فرسودگی شغلی در سطح گروه و ارائه راهکارهایی جهت کاهش آن؛
- بررسی چگونگی گذراندن اوقات فراغت کودکان، نوجوانان و جوانان شاغل به تحصیل در مناطق عملیاتی؛

■ ۵-۶-۸ برنامه های آتی در حوزه مجامع و سهام

- بازدید حضوری از شرکت های زیرمجموعه در راستای پیگیری انجام تکالیف مصوب در مجامع عمومی عادی سالیانه شرکت های زیرمجموعه (دو مرحله در سال)
- آماده سازی و تدوین محتوای "مجموعه ابزارهای روابط با سرمایه گذاران" (Investor Relations Toolkit) به منظور توسعه محتوایی و مدیریت وبگاه روابط با سرمایه گذاران شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- حضور در همایش ها و نمایشگاه های ملی و بین المللی مرتبط با بازار سرمایه

جدول ۴۵ - پیش بینی مقدار فروش برای سال مالی منتهی به ۳۱ خرداد ۱۴۰۵

شرکت	ظرفیت اسمی (هزار تن)	بودجه تولید (هزار تن)	بودجه فروش (هزار تن)
پتروشیمی بندرامام	۶,۵۲۶	۵,۵۶۴	۳,۳۷۷
پتروشیمی پارس	۴,۲۳۵	۴,۲۳۸	۳,۶۱۸
پتروشیمی نوری	۴,۴۷۹	۴,۴۷۹	۴,۴۷۹
پتروشیمی بوعلی	۱,۷۴۰	۱,۷۴۰	۱,۷۴۰
پتروشیمی اروند	۲,۸۳۴	۲,۴۶۵	۱,۳۰۸
پتروشیمی تندگویان	۱,۵۸۸	۱,۳۰۱	۷۱۶
پتروشیمی خوزستان	۶۵	۲۰	۲۰
صنایع تکمیلی خلیج فارس (پترول تلفیقی)	۳,۲۹	۲,۷۶۰	۱,۷۷۹
پالایش گاز بیدبلند	۳,۳۹۱	۲,۷۶۴	۲,۷۶۴
پتروشیمی کارون	۳۶۹	۳۱۶	۲۱۶
پالایش گاز هویزه	۱,۳۰۹	۷۲۰	۷۲۰
پتروشیمی هنگام	۱,۴۴۷	۹۴۶	۶۹۷
پلیمر آریا ساسول	۱,۸۰۴	۱,۸۵۶	۱,۱۴۸
پتروشیمی آپادانا	۱,۳۷۰	۸۲۲	۸۲۲
پتروشیمی گچساران	۱,۰۸۵	۵۴۲	۵۴۲
جمع	۳۵,۵۲۹	۳۰,۵۳۳	۲۳,۹۴۵

۵-۷) تحلیل مدیریت

۵-۷-۱) اهداف و برنامه زمانی و راهبردها برای دستیابی به اهداف ذکر شده توسط مدیریت

شرکت با ارزیابی مستمر در منظرهای مالی، رشد و یادگیری، ذینفعان و فرآیندها به افزایش استفاده از ظرفیت تولید، کاهش قیمت تمام شده، توجه ویژه به HSE، منابع انسانی و بهبود فرآیندهای شرکت‌های تحت مالکیت خود همچون احداث واحدهای جدید همگام با توسعه متوازن در جهت چشمانداز خود برای تبدیل شدن به سودآورترین هلدینگ کشور با اعتبار جهانی ادامه می‌دهد.

۵-۷-۲) تطابق راهبردی با روندهای اصلی

هیأت مدیره اعتقاد دارد که عملکرد شرکت در سال مالی منتهی به ۳۱ خردادماه ۱۴۰۴ گواه آن است که در تمامی ابعاد در راستای اهداف شرکت عمل نموده و بهبود مستمر نیز داشته است.



اطلاعات تماس با شرکت:

تهران، خیابان کریم خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، پلاک ۳۸
تلفن: ۰۲۱-۸۸۳۰۹۰۶۰-۷۴ | دورنگار: ۰۲۱-۸۸۸۲۲۰۸۳
وب سایت: pgpic.ir | پست الکترونیک: webmaster@pgpic.ir

اطلاعات تماس با امور سهام شرکت:

تهران، خیابان کریم خان زند، نرسیده به میدان هفت تیر، پلاک ۳۸، طبقه پنجم
تلفن: ۰۲۱-۸۸۸۲۱۶۰۵ و ۰۲۱-۸۸۳۰۹۰۶۰-۷۴ داخلی ۲۱۰۰ | فکس: ۰۲۱-۸۸۸۲۵۱۲۸
پست الکترونیک: saham@pgpic.ir

پاسخگوی سؤالات سهامداران: آقایان میردامادی و عبادالهی