



گزارش تفسیری مدیریت

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

پوست صورت های مالی دوره مالی عوامه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴



پانزدهم ۱۴۰۴

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



صاحبان سهام شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشاء اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های بعدی هیأت‌مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت‌هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشاء گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان‌دوره‌ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می‌باشند. گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی بوده و اطلاعاتی را درخصوص تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان‌های نقدی شرکت برای تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف، به‌عنوان مکمل و متمم صورت‌های مالی ارائه می‌نماید.



فهرست مطالب

۴.....	مقدمه
۵.....	بخش اول: معرفی شرکت و ماهیت کسب و کار
۶.....	تاریخچه شرکت
۶.....	نمودار تولید
۹.....	ماهیت شرکت و صنعت
۹.....	فعالیت شرکت‌های زیرمجموعه مارون
۱۲.....	معرفی شرکت‌های تولیدی گروه
۱۵.....	سرمایه شرکت
۱۶.....	اطلاعات اعضای هیأت مدیره
۱۷.....	اطلاعات مدیران
۱۹.....	قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت
۱۹.....	اطلاعات بازارگردان شرکت
۲۰.....	وضعیت شرکت در بازار سرمایه
۲۰.....	جایگاه شرکت در صنعت
۲۱.....	بخش دوم: اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۲۲.....	اهداف کلان ۵ ساله
۲۲.....	خط‌مشی مدیریت
۲۳.....	مأموریت و فلسفه وجودی
۲۳.....	ارزش‌های سازمانی
۲۴.....	نقشه استراتژی گروه
۲۵.....	تجزیه و تحلیل ماتریس SWOT
۲۶.....	خطوط راهبردی شرکت‌های تابعه و وابسته
۲۸.....	رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها، قضاوت‌ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده
۲۸.....	نظام حاکمیت شرکتی گروه مارون
۲۹.....	کمیته حسابرسی
۳۰.....	کمیته مدیریت ریسک



۳۱	 کمیته انتصابات
۳۲	 اصول حاکمیت شرکتی
۳۶	 بعد اقتصادی
۳۶	 مدیریت مسئولانه کسب و کار
۳۶	 گزارش پایداری شرکتی
۴۴	 عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان
۴۶	 بخش سوم: مهمترین منابع، مصارف، ریسکها و روابط
۴۷	 تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی و گروه
۴۷	 ریسکها، موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
۴۹	 معاملات با اشخاص وابسته
۵۰	 بخش چهارم: نتایج عملیات و چشم اندازها
۵۱	 مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی
۵۱	 مواد اولیه
۵۲	 نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت
۵۴	 جزئیات فروش
۵۵	 مهم ترین طرح های شرکت به منظور افزایش بهره وری و ظرفیت تولید (داخل مجتمع مارون)
۵۷	 برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

مقدمه

گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی بوده و اطلاعاتی را درخصوص تفسیر عملکرد مالی، وضعیت مالی و جریان‌های نقدی شرکت، برای تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف، به‌عنوان مکمل و متمم صورت‌های مالی و همچنین عنصری مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه ارائه می‌نماید.

در سال ۱۳۷۷ انجام امور مقدماتی اجرای طرح نظیر خاک‌ریزی، تسطیح زمین، شمع‌کوبی، ایجاد ساختمان‌های موقت، ایجاد تأسیسات، آب و برق به تدریج آغاز گردید و دوره پروژه و ساخت و نصب: در این دوره **Marun Petrochemical Company** به‌عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی مأمور اجرا و نصب پروژه گردیده بود و مطابق برنامه تنظیم‌شده جهت توسعه و افزایش ظرفیت صنایع بالادستی پتروشیمی در کشور عمل نمود، که براساس آن اجرای پروژه مطابق با ارزش کسب‌شده تعریف گردید و رعایت استانداردهای رایج در صنعت با در نظر داشتن بهره‌گیری حداکثر از توان داخلی کشور مشخص شده برای شرکت بود. در آن دوره چشم‌انداز شرکت با توجه به ویژگی‌های منحصربه‌فرد آن به شرح زیر تعیین و محقق گردید: "تلاش، آفرینش، بالندگی".

در این دوره از عمر شرکت که مصادف با اجرای پروژه بود مدیریت شرکت جهت پایش نتایج و بررسی پیشرفت فعالیت‌ها، رویکرد کنترل پروژه را انتخاب و مورد استفاده قرار داد. براساس این رویکرد کلیه اطلاعات گسترده پروژه از جزءترین اطلاعات فعالیت‌ها براساس ساختار **WBS (Work Breakdown Structure)** تعریف شده جمع‌آوری، تحلیل و با اهداف مقایسه می‌گردد و در گزارش‌های مختلف مدیریتی ارائه می‌شوند و نتایج گزارش‌ها در جلسات روزانه (سطح کارشناسی)، هفتگی (سطح مدیریتی) و ماهیانه (سطح شرکت ملی صنایع پتروشیمی) طرح و راهکارهای رفع موانع بررسی و تصمیم‌گیری می‌گردد. مراحل پایانی پروژه‌های صنعت پتروشیمی مصادف با آمادگی شرایط برای راه‌اندازی واحدها و تلاش برای دستیابی به محصول **Spec** و ظرفیت‌های اسمی و طراحی شده است. حساسیت و شرایط خاص این دوره یک برنامه عملیاتی دقیق و روزآمد را برای ایجاد زیرساخت‌ها در شرکت و انتقال به شرایط عملیاتی (به‌صورت پیوسته) ایجاب می‌نماید. رهبران شرکت در این مقطع یک‌ساله اهداف و وظایف سالیانه تمام بخش‌ها را مشخص و در قالب اهداف سالیانه به کلیه واحدها و کارکنان ابلاغ نمودند.

در دوران ثبات و توسعه شرکت پتروشیمی مارون پس از راه‌اندازی موفق واحدها و پایداری تولید، تفکر استراتژیک **هلدینگ‌محور** را در دستور کار قرار داد و براین اساس برنامه‌های راهبردی خود را تدوین نموده است. همچنین معاونت برنامه‌ریزی و توسعه جهت راهبری طرح‌های توسعه‌ای ایجاد گردیده است.

بخش اول: معرفی شرکت و ماهیت کسب و کار

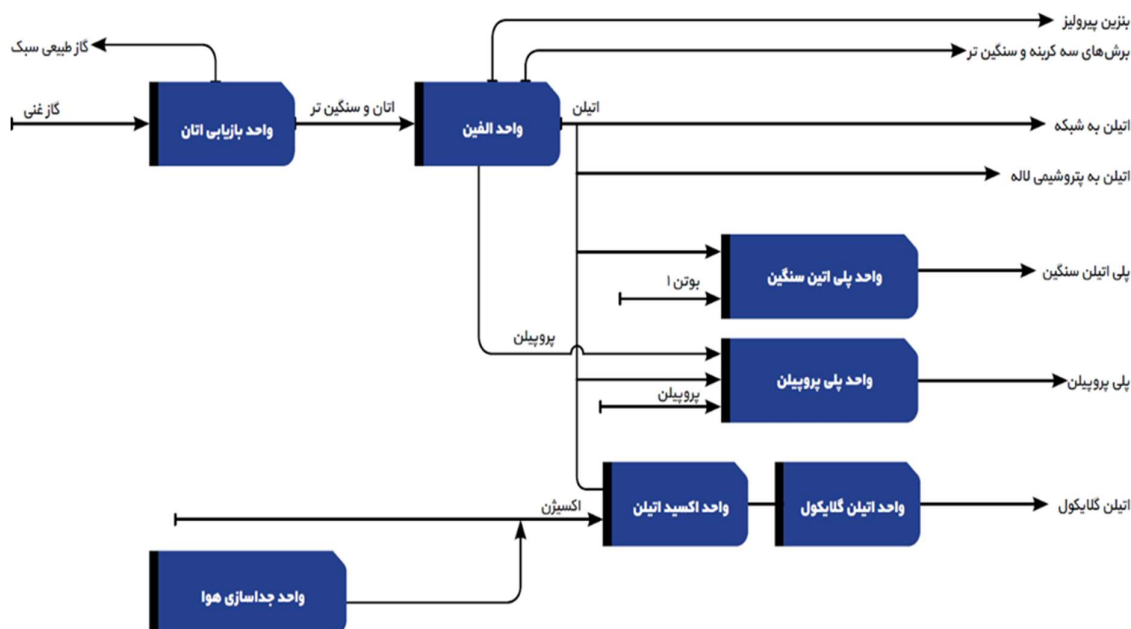


تاریخچه شرکت

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) در تاریخ ۱۳۷۷/۱۱/۲۴ به صورت سهامی خاص تأسیس شده و تحت شماره ۱۴۸۰۱۲ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. ضمناً باتوجه به انتقال مرکز اصلی شرکت از تهران به ماهشهر (منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی) در تاریخ ۱۳۸۶/۱۰/۰۵ تحت شماره ۶۴۹۹ در اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان ماهشهر به ثبت رسید. به استناد مصوبه مورخ ۱۳۸۸/۰۶/۰۸ مجمع عمومی فوق‌العاده شرکت و آگهی شماره ۳۲۵۷ مورخ ۱۳۸۸/۰۸/۲۷ نوع شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردید. شرکت به موجب نامه مورخ ۱۳۹۰/۰۷/۱۷ سازمان بورس و اوراق بهادار در سازمان یاد شده (نزد شرکت فرابورس) پذیرفته شد. موضوع اصلی فعالیت شرکت، به موجب ماده ۲ اساسنامه آن عبارت است از:

احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره‌سازی، واردات، صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمیایی و مشتقات ذی‌ربط و انجام کلیه فعالیت‌های تولیدی، صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که به‌طور مستقیم یا غیرمستقیم مربوط به عملیات مذکور است.

نمودار تولید



کارخانه بازیابی اتان

کارخانه بازیابی اتان به عنوان نخستین واحد تولیدی در زنجیره تولیدات شرکت پتروشیمی مارون به عنوان تأمین‌کننده خوراک اصلی واحد الفین است که پس از دریافت گاز طبیعی از واحدهای NGL، با جدا کردن اتان و گازهای سنگین‌تر از گاز طبیعی محصولی به حجم ۱,۹۰۰,۰۰۰ تن در سال با ارزش افزوده بسیار بالا برای تولید مواد ارزشمند پتروشیمیایی به واحد الفین ارسال می‌دارد.

واحد الفین

واحد الفین شرکت پتروشیمی مارون با ظرفیت تولید سالیانه ۱,۱۰۰,۰۰۰ تن اتیلن یکی از معدود مگاالفین‌های به بهره‌برداری رسیده جهان است. این واحد عظیم با تولید سالیانه ۱,۱۰۰,۰۰۰ تن اتیلن و ۲۰۰,۰۰۰ تن پروپیلن به‌عنوان محصولات اصلی در تبدیل هیدروکربن‌ها به مواد پلیمری و پتروشیمیایی نقش اساسی دارد. محصولات ارزشمند دیگری نظیر بنزین پیرولیز، Heavy C3⁺، متان و هیدروژن نیز به‌عنوان محصولات جانبی در واحد الفین تولید می‌شود.

واحد اکسید اتیلن / واحد اتیلن گلایکول

اکسید اتیلن یکی از مهم‌ترین فرآورده‌های واسطه‌ای است که به‌طور وسیعی برای تهیه ترکیبات مختلف کاربرد دارد. بخش عمده اکسید اتیلن تولیدی در واحد EO، با مولکول‌های آب ترکیب شده و برای تولید ۴۴۳,۰۰۰ تن انواع گلایکول‌ها در واحد اتیلن گلایکول به کار می‌رود. ماده پرارزش اتیلن گلایکول تولید شده در شرکت پتروشیمی مارون در تهیه الیاف مصنوعی، فیلم و نوار، ضد یخ، رزین‌های پلی استر غیراشباع، فیبر، کاغذ، پوشش‌های حفاظتی و جوهر چاپ به کار می‌رود. همچنین اکسید اتیلن را می‌توان برای ساخت سموم دفع آفات گیاهی، ضد عفونی‌کننده‌ها و صدها مصرف دیگر به کاربرد.

واحد پلی‌پروپیلن

واحد پلی‌پروپیلن شرکت پتروشیمی مارون با ظرفیت تولید ۲۰۰,۰۰۰ تن در سال توانایی تولید انواع گریدهای پلی‌پروپیلن را دارد. ارزش این حجم از تولید زمانی مشخص خواهد شد که گفته شود میزان تولید پلی‌پروپیلن در شرکت پتروشیمی مارون با مجموع تولید این محصول در چهار شرکت ایرانی مشابه که پیش از این به بهره‌برداری رسیده بودند، برابری می‌کند. گرید Hi fax in pact که در صنایع اتومبیل‌سازی کاربرد فراوانی دارد، برای اولین بار در کشور در واحد پلی‌پروپیلن شرکت پتروشیمی مارون تولید می‌شود. سایر محصولات این واحد در تولید لوله، الیاف نساجی، لوازم خانگی، اسباب‌بازی، قطعات الکترونیکی، لوازم‌التحریر، پوشش کابل، تور و وسایل ماهی‌گیری، مبلمان و هزاران استفاده دیگر کاربرد فراوان دارند.

واحد پلی‌اتیلن سنگین

واحد پلی‌اتیلن سنگین شرکت پتروشیمی مارون برای تولید سالیانه ۳۰۰,۰۰۰ تن پلی‌اتیلن سنگین طراحی شده است. این واحد توانایی تولید ۲۱ گرید مختلف پلی‌اتیلن سنگین را دارد که محصولات پرارزش آن برای ساخت جعبه‌های مختلف، صندوق‌های حمل مواد، بطری، مواد آرایشی و بهداشتی، ظروف روغن، فیلم‌های کشسان، الیاف با مقاومت بالا، عایق کابل، لوله‌های فشار بالا و انواع فیلم‌های بسته‌بندی کاربرد فراوان دارد.

واحد سرویس‌های جانبی و آفسایت

- ✓ تولید بخار فشار بالا (HPS) با ظرفیت ۵۴۰ t/h
- ✓ تولید بخار فشار متوسط (MPS) با ظرفیت ۶۰ t/h
- ✓ واحد بازیابی و تصفیه پساب‌های برگشتی با ظرفیت ۸۰ مترمکعب در ساعت،
- ✓ برج‌های خنک‌کننده با ظرفیت حداکثر ۱۲۰,۰۰۰ مترمکعب آب در گردش،
- ✓ اسمز معکوس با ظرفیت ۱۰۰ مترمکعب در ساعت.



مشخصات دانش فنی

ردیف	نام واحد	نام محصول	ظرفیت تولید	واحد	شرکت و کشور صاحب دانش فنی
۱	بازیابی اتان	C2 ⁺	۱,۹۰۰,۰۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
		Seal Gas	۴,۴۱۰,۰۰۰	(Ton/Year)	
۲	الفین (براساس ظرفیت اتیلن)	OL	۱,۱۰۰,۰۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
		OL	۸۲,۶۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
		OL	۲۰۰,۰۰۰	(Ton/Year)	لینده آلمان
۳	پلی پروپیلن	PP	۲۰۰,۰۰۰	(Ton/Year)	بازل آلمان
۴	پلی اتیلن سنگین	HDPE	۳۰۰,۰۰۰	(Ton/Year)	بازل آلمان
۵	اکسید اتیلن / اتیلن گلایکل	MEG	۴۰۰,۰۰۰	(Ton/Year)	
		DEG	۴۰,۰۰۰	(Ton/Year)	شل هلند
		TEG	۳,۰۰۰	(Ton/Year)	
۶	یوتیلیتی بخار	بخار فشار بالا	۵۴۰	(m3/hr)	آذرآب ایران
		بخار فشار متوسط	۶۰	(m3/hr)	آذرآب ایران
		تصفیه کندانس	۱۶۰	(m3/hr)	Pende ایران
۷	یوتیلیتی کولینگ / آفسایت	آب RO	۱۰۰	(m3/hr)	خلوص آب روزانه
		تصفیه پساب			
		صنعتی MBR	۲۰۰	(m3/hr)	Ecologix تایوان
		کولینگ OCT	۴۵,۰۰۰	(m3/hr)	Marley هندوستان
		کولینگ PCT	۲۵,۰۰۰	(m3/hr)	Marley هندوستان
		کولینگ ECT	۲۰,۰۰۰	(m3/hr)	Marley هندوستان



ماهیت شرکت و صنعت

پتروشیمی مارون در زمینی به مساحت ۱۰۸ هکتار و در دو منطقه جغرافیایی احداث گردیده است. واحد بازیابی اتان در زمینی به مساحت ۱۷ هکتار در کلیومتر ۱۵ جاده اهواز-ماهشهر احداث شده است. در این واحد خوراک واحد الفین تولید و با خط لوله به طول ۹۵ کیلومتر به منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ارسال می‌شود. واحد الفین به همراه واحدهای پلی‌اتیلن سنگین، پلی‌پروپیلن، اتیلن اکساید و اتیلن گلیکول و سرویس‌های جانبی و آفسایت در زمینی به مساحت ۹۱ هکتار در سایت ۲ منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی بندر امام خمینی (ره) احداث شده است.

فعالیت شرکت‌های زیرمجموعه مارون

گروه پتروشیمی مارون از اواخر اسفند سال ۱۴۰۱ و در راستای استراتژی‌های کلان سازمانی خود با خرید سهام سایر شرکت‌های پتروشیمی و تعریف طرح‌های توسعه‌ای مبتنی بر نیازهای کشور و براساس مطالعات فنی و اقتصادی انجام شده به توسعه خود پرداخت. پر واضح است عدم اجرای طرح‌های توسعه‌ای و پرهیز از پذیرش مخاطرات و سختی‌های توسعه زنجیره محصولات شرکت، لاجرم برای این پتروشیمی که در مرحله بلوغ خود به سر می‌برد، به منزله ورود به ناحیه افول و تضییع حقوق سهامداری است. تلاش برای توسعه فعالیت‌های گروه مارون و سرمایه‌گذاری‌های جدید همراه با هدف‌گذاری‌های واقعی مبتنی بر محاسبات اقتصادی پروژه‌ها و طرح‌های در دست اجرا، پیام‌آور تبدیل گروه مارون به گروهی متعالی و در سطح کلاس جهانی است.



شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

فعالیت شرکت های فرعی

سبد سرمایه گذاری	ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی	سرمایه شرکت	درصد مالکیت گروه مارون	نوع شرکت	فعالیت سال جاری
در حال بهره برداری	۱	پتروشیمی لاله	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۹۵۲,۰۰۰	۶۴	تولیدی	✓ تولید و فروش پلی اتیلن سبک، ✓ احداث واحد تولید اتیلن وینیل استات.
	۲	آمیزه های پویا پلیمری مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱,۲۸۵,۰۰۰	۱۰۰	تولیدی	✓ تولید و فروش محصولات کامپاند، ✓ احداث واحد کامپاندینگ و خط گرانول سازی.
	۳	نگین بنادر ایرانیان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰,۰۰۰	۱۰۰	خدماتی	✓ خدمات اجاره مخازن
	۴	صنایع تکمیلی مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۵۰۰,۰۰۰	۱۰۰	سرمایه گذاری	✓ نگهداری سهام شرکت های گروه
	۵	تینا تدبیر مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰	۱۰۰	سرمایه گذاری	✓ نگهداری سهام شرکت های گروه
	۶	افق سپهر مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰	۱۰۰	سرمایه گذاری	✓ نگهداری سهام شرکت های گروه
	۷	ایده تحول مارون	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰	۱۰۰	خدماتی	-
	۸	شرکت ثبت شده در خارج	سهامی خاص	۳۱ دسامبر	۴,۱۷۰	۱۰۰	خدماتی	-
	۹	شرکت آرمان نوین ارمغان صبا	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰	سرمایه گذاری	نگهداری سهام شرکت های گروه
	۱۰	شرکت آرمان نوین فرزائگان صبا	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰	سرمایه گذاری	نگهداری سهام شرکت های گروه
در حال ساخت	۱۱	صدرا شیمی خوزستان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۳,۰۰۰,۰۰۰	۵۱	طرح	✓ احداث واحد تولید بنزن و بنزین از بنزین پروپیلن
	۱۲	صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۲۴,۰۸۳,۰۰۰	۵۱	طرح	✓ احداث مجتمع تولید اتیلن اکساید و زنجیره محصولات پایین دستی پتروشیمی
	۱۳	فنی مهندسی کوثر صنعت پارسپان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱,۰۰۰,۰۰۰	۵۱	طرح	✓ احداث مجتمع پارک پروپیلن



شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

سبد سرمایه گذاری	ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی	سرمایه شرکت	درصد مالکیت گروه مارون	نوع شرکت	فعالیت سال جاری
	۱۴	پتروشیمی کاوش گستر اروند	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۵۰۰,۰۰۰	۹۲	طرح	✓ احداث مجتمع اکریلونیتریل آبادان (ACN)
	۱۵	صنایع شیمیایی پتروئیمین سپاهان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۲,۳۵۰,۰۰۰	۵۱	طرح	✓ احداث کارخانه تولید دواتیل هگزانول، نرمال بوتانل و ایزوبوتانول
	۱۶	پتروشیمی آرمان سپاهان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۳۷	طرح	✓ احداث کارخانه تولید ایزوپروپیل الکل

فعالیت شرکت های وابسته

سبد سرمایه گذاری	ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی	سرمایه شرکت	درصد مالکیت گروه مارون	نوع شرکت	فعالیت سال جاری
در حال بهره برداری	۱	پتروشیمی بوشهر	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۶۰۵,۸۵۳,۰۷۵	۴۰	تولیدی	✓ تولید و فروش اتان، متان، متانول و سرویس های جانبی، ✓ احداث واحد الفین، پلی اتیلن و منواتیلن گلايکول.
در حال ساخت	۲	پتروشیمی سلمان فارسی	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۵۸,۲۱۴,۵۵۳	۳۴	طرح	✓ احداث مجتمع تولید پروپیلن
	۳	پتروشیمی پتروناد آسیا	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۳۶,۰۰۰,۰۰۰	۴۵	طرح	✓ تولید و فروش منواتیلن گلايکول و گلیسیرین گرید دارویی، احداث پارک آمین ها.



معرفی شرکت‌های تولیدی گروه

پتروشیمی لاله

سال تاسیس: ۱۳۸۱	سال بهره‌برداری: ۱۳۸۸
ظرفیت اسمی: ۳۰۰,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۶۴٪، گروه صنعتی پلیمر پوشینه ۳۶٪
مساحت: ۱۲ هکتار	محصولات تولیدی: پلی‌اتیلن سبک، اتیلن وینیل استات (در حال احداث)
درصد تکمیل: ۷۱٪	برآورد مخارج تکمیل: ۲۰.۶ میلیون یورو و ۷۸۱,۸۷۵ میلیون ریال (جمعاً ۱۱,۳۴۸,۱۹۸ میلیون ریال)
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۶۲ میلیون یورو و ۶,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال	

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

آمیژه‌های پویا پلیمری مارون

سال تاسیس: ۱۳۹۵	سال بهره‌برداری: ۱۳۹۵
ظرفیت اسمی: ۶۰,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۱۰۰٪
مساحت: ۶ هکتار	محصولات تولیدی: کامپاند
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

پتروشیمی صدرا شیمی خوزستان

سال تاسیس: ۱۳۹۱	سال بهره‌برداری: در حال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۴)
ظرفیت اسمی: ۱۲۰,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۵۱٪، گروه آرمان نوین پیشگامان صبا ۴۹٪
مساحت: ۴.۶ هکتار	محصولات تولیدی: بنزن، بنزین و CFO
درصد تکمیل: ۱۷٪	برآورد مخارج تکمیل: ۴۰,۶۳۰,۱۹۷ میلیون ریال
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۷۵ میلیون یورو	

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

صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان

سال تاسیس: ۱۳۹۰	سال بهره‌برداری: در حال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۶)
ظرفیت اسمی: ۳۰۹,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۵۱٪، گروه آرمان نوین پیشگامان صبا ۲۹٪، ملی صنایع پتروشیمی ۲۰٪
مساحت: ۱۰۰ هکتار	محصولات تولیدی: EO/EG، اتوکسیلات، گلاکول اتر، اتانول آمین و MDEA
درصد تکمیل: ۱۱.۶۴٪	برآورد مخارج تکمیل: ۱۵۳,۹۳۸,۵۰۰ میلیون ریال
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۲۹۱ میلیون یورو	

موقعیت جغرافیایی: استان همدان، شهرستان فامنین، روستای جهان آباد، منطقه ویژه اقتصادی جهان آباد



فنی مهندسی کوثر صنعت پارسیان

سال تاسیس: ۱۳۸۷	سال بهره‌برداری: درحال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۶)
ظرفیت اسمی: ۲۸۰,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۵۱٪، گروه آرمان نوین پیشگامان صبا ۴۹٪
مساحت: ۷ هکتار	محصولات تولیدی: پروپیلن گلایکول، ابر جاذب پلیمری، پلی ال، EPDM، اکریلیک اسید
درصد تکمیل: ۴٪	برآورد مخارج تکمیل: ۶۰ میلیون یورو
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۴۶۰ میلیون یورو	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	

پتروشیمی کاوش گستر اروند

سال تاسیس: ۱۴۰۳	سال بهره‌برداری: درحال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۷)
ظرفیت اسمی: ۱۲۰,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۹۲٪، گروه آرمان نوین پیشگامان صبا ۸٪
مساحت: ۱۵ هکتار	محصولات تولیدی: MET, ACN
درصد تکمیل: -	برآورد مخارج تکمیل: ۳۴۳ میلیون دلار
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۳۴۳ میلیون دلار	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان آبادان، منطقه آزاد اروند	

پتروشیمی بوشهر

سال تاسیس: ۱۳۷۷	سال بهره‌برداری: درحال بهره‌برداری (پیش‌بینی سال ۱۴۰۴)
ظرفیت اسمی: ۶,۷۶۰,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۴۰٪، گروه سرمایه‌گذاری شستان ۶۰٪
مساحت: ۶۰ هکتار	محصولات تولیدی: متانول، اتان، متان، اتیلن، اتیلن گلایکول، پلی‌اتیلن سنگین، اسید استیک، وینیل استات، پروپان، گوگرد، بوتان، C ³⁺ و C ⁵⁺
درصد تکمیل واحدهای OL, HD, MEG, UTILITY 1 به ترتیب ۹۶٪، ۳۳٪، ۹۲٪، ۹۲٪	
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۸,۲۵۴ میلیون یوان چین، برآورد مخارج تکمیل: ۱۸۱۴ میلیون یوان چین	
موقعیت جغرافیایی: استان بوشهر، شهرستان عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، فاز دوم مجتمع‌های پتروشیمی	

پتروشیمی سلمان فارسی

سال تاسیس: ۱۳۸۸	سال بهره‌برداری: درحال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۳)
ظرفیت اسمی: ۲۵۰,۰۰۰ تن	سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۳۴٪، گروه رجال ۶۶٪
مساحت: ۱۶,۷۵ هکتار	محصولات تولیدی: پروپیلن (گرید پلیمری)
درصد تکمیل: ۸۵٪	برآورد مخارج تکمیل: ۴۷ میلیون یورو
مبلغ سرمایه‌گذاری: ۲۵۷ میلیون یورو و ۴۵,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال	
موقعیت جغرافیایی: استان خوزستان، شهرستان ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی	



پتروشیمی پتروناد آسیا

سال تاسیس: ۱۳۸۸ سال بهره‌برداری: در حال ساخت (پیش‌بینی سال ۱۴۰۴)

ظرفیت اسمی: ۱۱۴,۰۰۰ تن سهامداران عمده: گروه پتروشیمی مارون ۴۵٪، گروه توسعه کیمیاگران امروز ۵۵٪

مساحت: ۱۴,۳ هکتار محصولات تولیدی: اتوکسیلات، اتانول آمین‌ها، اتیلن گلاکول‌ها، گلیسرین پزشکی و MDEA

درصد تکمیل: واحدهای سولفوناسیون، اتوکسیلات و شیرین‌سازی MDEA به ترتیب ۸۱٪، ۷۵٪ و ۶۱٪.

مبلغ سرمایه‌گذاری: ۴۹,۴۸۶,۴۹۳ میلیون ریال، برآورد مخارج تکمیل: ۲۴,۶۴۰,۸۱۲ میلیون ریال

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



سرمایه شرکت

سرمایه شرکت در تاریخ ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ مبلغ ۲۳,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال شامل ۲۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم ۱,۰۰۰ ریالی عادی با نام و تماماً پرداخت شده می باشد. ترکیب سهامداران شرکت در این تاریخ به شرح زیر است:

سهامداران	تعداد سهام	درصد سهام
کارگزاری سهام عدالت - ۳۱ استان	۴,۱۵۹,۴۰۰,۶۱۴	۱۸.۰۸
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	۳,۸۴۱,۲۳۶,۵۸۹	۱۶.۷۰
گروه مالی مهرگان تأمین پارس	۳,۷۱۲,۵۷۷,۹۳۰	۱۶.۱۴
گروه پتروشیمی تابان فردا	۳,۶۱۷,۹۴۳,۶۷۱	۱۵.۷۳
سرمایه گذاری استانی عدالت - روش مستقیم	۲,۴۹۷,۳۱۶,۴۸۵	۱۰.۸۶
شرکت سرمایه گذاری امین مهرگان	۲,۳۴۴,۲۴۵,۵۷۱	۱۰.۱۹
صندوق بازنشتگی نیروهای مسلح	۹۶۶,۰۲۸,۷۵۰	۴.۲۰
شرکت پالایش نفت تهران	۴۰۴,۹۰۱,۰۳۹	۱.۷۶
شرکت پتروشیمی خارک	۲۳۵,۷۵۰,۰۰۰	۱.۰۳
شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	۲۲۴,۲۵۰,۰۰۰	۰.۹۸
شرکت سرمایه گذاری استان چهارمحال و بختیاری	۶۷,۰۷۵,۷۳۶	۰.۲۹
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	۵,۷۵۰	۰.۰۰
سایر (کمتر از یک درصد)	۹۲۹,۲۶۷,۸۶۵	۴.۰۴
جمع	۲۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰



اطلاعات اعضای هیأت مدیره

نام و نام خانوادگی	سمت	موظف / غیرموظف	تاریخ عضویت در هیأت مدیره	تحصیلات	تجربیات و سوابق
اسمعیل قنبری	رئیس هیأت مدیره	غیرموظف	۱۴۰۴/۰۱/۱۷	کارشناسی ارشد اقتصاد	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، عضو هیأت مدیره انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی، عضو هیأت مدیره شرکت بورس انرژی، عضو هیأت مدیره شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی.
روح الله سلحشوری	نایب رئیس هیأت مدیره	غیرموظف	۱۴۰۳/۱۲/۱۵	کارشناسی ارشد مدیریت کسب و کار	معاون امور شرکت ها و مجامع کانون سهام عدالت کشور، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری استان چهارمحال و بختیاری، عضو هیأت مدیره شرکت های فولاد آلیاژی ایران، سیمان داراب، سیمان مندگشتی، کارخانجات مخابرات ایران.
امین امرائی	عضو هیأت مدیره و مدیرعامل	موظف	۱۴۰۱/۰۱/۲۹	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	مدیر کنسرسیوم طرح آماک (جمع آوری گازهای مشعل)، نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل شرکت بهره برداری مدیریت پتروپارس (pomc)، عضو هیأت مدیره و مدیرعامل پتروشیمی شیراز، عضو هیأت مدیره پتروشیمی زاگرس.
سجاد محمدی لندی	عضو هیأت مدیره	غیرموظف	۱۴۰۳/۰۴/۱۰	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	عضو هیأت مدیره شرکت آمیزه های پویا پلیمری مارون، عضو هیأت مدیره شرکت نگین بنادر ایرانیان.
جهانبخش شریعت	عضو هیأت مدیره	موظف	۱۴۰۳/۱۰/۱۰	کارشناسی ارشد حقوق	معاون سازمان و رئیس حراست شرکت ملی نفت ایران.



شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

اطلاعات مدیران

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	تجربیات و سوابق
امین امرائی	عضو هیأت مدیره و مدیرعامل	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت مدیره.
مهران کرامتی	معاون نظارت بر پروژه‌ها و طرح‌های توسعه‌ای	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	معاون مالی شرکت آلومینیوم هرمزگان، معاون اقتصادی و سرمایه‌گذاری گروه صنعتی سدید، مدیر امور مجامع سازمان صنایع و معادن بنیاد، معاون برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری شستا.
عبدالمحمد آزادی	معاون فنی و تولید	کارشناسی مهندسی مکانیک	معاون برنامه‌ریزی و توسعه مارون، مدیرعامل پتروشیمی خوارزمی، معاون عملیات پتروشیمی مارون.
ایرج هواسی	معاون برنامه‌ریزی و توسعه	کارشناسی مهندسی شیمی صنایع پتروشیمی	مدیرعامل شرکت پتروپارس ایران.
محمد رضا نجفی	معاون فروش و توسعه بازار	کارشناسی ارشد MBA	مدیر فروش و صادرات پتروشیمی شازند، مدیر مهندسی فروش پتروشیمی شازند.
بهزاد رضازاده	معاون مالی	دکتری حسابداری	رئیس حسابداری مالی پتروشیمی مارون، عضو سابق هیأت مدیره پتروشیمی لاله و پتروشیمی سلمان فارسی و شرکت صنایع تکمیلی مارون، رئیس حسابداری مالی شرکت عملیات غیرصنعتی.



شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

محمد حسین پهلوان معاون منابع انسانی

کارشناسی ارشد مدیریت دولتی

مدیر منابع انسانی پتروشیمی بندر امام، عضو سابق هیأت مدیره شرکت های فرآورش بندرامام و بسباران بندرامام و ستاد مدارس غیرانتفاعی پتروشیمی.



قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت

- ✓ قانون تجارت،
- ✓ قانون بودجه،
- ✓ قوانین و مقررات کار و تأمین اجتماعی،
- ✓ قوانین و مقررات حقوقی و قضایی،
- ✓ قانون مالیات‌های مستقیم و مالیات بر ارزش افزوده،
- ✓ قوانین و دستورالعمل‌های بازار سرمایه (بورس و اوراق بهادار) و آئین‌نامه‌های مربوط،
- ✓ قانون مبارزه با پولشویی و تأمین مالی تروریسم و آئین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های مربوط،
- ✓ قوانین و مقررات صادرات و واردات،
- ✓ آئین‌نامه‌های اجرایی سازمان محیط زیست،
- ✓ برنامه‌های توسعه کشور،
- ✓ قوانین و دستورالعمل‌های سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی،
- ✓ استانداردهای حسابداری و حسابرسی،
- ✓ اساسنامه شرکت.

اطلاعات بازارگردان شرکت

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی خبرگان اهداف صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی مهرگان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۹/۰۸/۱۹ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۷/۳۰
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۷۷۰,۰۰۰
۵	تعداد سهام اختصاص یافته به بازارگردان از سوی شرکت فرعی	۵,۷۵۰,۰۰۰
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۲۶۴,۱۹۱
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۴۴,۹۶۷
۸	(زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۳۷۴)
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱,۹۹۹,۴۷۳
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۳۰۶,۹۸۷
۱۱	افزایش سرمایه از محل سود انباشته	۸,۳۶۴,۸۳۲
۱۲	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۰,۹۹۸,۹۷۷



وضعیت شرکت در بازار سرمایه

وضعیت سهام پتروشیمی مارون در پایان شهریورماه ۱۴۰۴ به شرح جدول زیر است:

نماد	مارون	
	سرمایه ثبت شده (میلیون ریال)	۲۳,۰۰۰,۰۰۰
	قیمت پایانی سهم (ریال)	۵۳,۴۵۰
در آخرین روز معاملاتی شهریور ۱۴۰۴	ارزش بازار شرکت (میلیارد ریال)	۱,۲۲۹,۳۵۰
	رتبه شرکت در بازار سرمایه از نظر ارزش شرکت ۱۹	
	میانگین حجم معاملات	۶۸,۰۹۳
طی دوره ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴	میانگین ارزش معاملات (میلیارد ریال)	۸.۹۰۳
	تعداد روزهای بدون معامله	۶

جایگاه شرکت در صنعت

پتروشیمی مارون با وجود انجام اورهال در این دوره ۶ ماهه در ابتدای سال ۱۴۰۴، با تولید ۲,۱۲۴,۲۷۵ تن محصول به لحاظ مقدار تولید در رتبه اول و با مبلغ فروش ۳۵۶,۲۵۹ میلیارد ریال انواع محصولات در رتبه دوم بین شرکت‌های همگروه از لحاظ مبلغ فروش (مشابه از نظر محصولات تولیدی) در بین شرکت‌های پذیرفته شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار قرار دارد.



بخش دوم: اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

اهداف کلان ۵ ساله

• درآمد عملیاتی تلفیقی > ۲.۸ میلیارد دلار و حضور در میان ۱۰۰ شرکت برتر پتروشیمی دنیا،	۱
• حاشیه سود عملیاتی > ۳۰٪ مطابق الگوهای جهانی (با مدیریت بهینه هزینه‌ها و توسعه محصولات با ارزش افزوده بالا)،	۲
• فروش در چهار قاره جهان (آسیا، آمریکای جنوبی، اروپا، آفریقا)،	۳
• امتیاز تعالی صنعت پتروشیمی > ۶۵۰ یا EFQM اروپا > ۵۰۰	۴
• سهم فروش محصولات با ارزش افزوده بالا از کل فروش تلفیقی > ۴۰٪	۵
• بکارگیری ظرفیت اسمی > ۹۵٪	۶

خط مشی مدیریت

در راستای چشم‌انداز مارون، بر آن هستیم که با شناسایی ریسک‌ها و فرصت‌هایمان در محدوده فعالیت‌های تاثیرگذار و تأثیرپذیر خود به نحوی عمل کنیم که با داشتن اطلاعات و منابع بهینه در تمامی فرآیندها، ضمن صیانت از دارایی‌های نامشهود و فیزیکی در کل چرخه عمر، حذف خطرات و کاهش ریسک‌ها، از محیط زیست و منابع کشورمان مراقبت نماییم تا با به‌دست آوردن نتایج ارزشمند، بهبود مستمر سیستم‌های مدیریتی و توسعه پایدار، **مارون** را در سایه اخلاقیت و نوآوری تضمین کنیم. لذا همواره با تکیه بر دانش و تخصص خود تعهدات زیر را سرلوحه فعالیت‌هایمان قرار داده‌ایم:

- ✓ مدیریت بازاریابی و فروش شفاف و کسب بالاترین رضایت مشتریان از طریق ایجاد راه‌های ارتباطی گسترده به‌خصوص با مشتریان فرامرزی و ایجاد رقابت سالم،
- ✓ ایجاد و بکارگیری سیستم‌های حفاظت و امنیت اطلاعات و دارایی‌ها، گزارش‌دهی دقیق درآمد و هزینه در جهت سودآوری پایدار،
- ✓ رعایت قوانین و مقررات مرتبط با فعالیت‌ها در راستای انطباق با استانداردهای ملی و جهانی برای دستیابی به بهترین شرایط ایمنی فرآیندها، بهداشت، محیط زیست، کیفیت، حفاظت اطلاعات، دارایی‌های فیزیکی و مدیریت انرژی،
- ✓ واکاوی مستمر انگیزه و رضایت طرف‌های ذینفع در راستای مسئولیت‌های اجتماعی در جهت گسترش دانش، شایستگی، مشاوره و مشارکت آنان،
- ✓ نظارت و پایش فرآیندها، در راستای ایجاد ارزش افزوده فعالیت‌ها و عملیات تولید محصولات و ارائه خدمات.

مأموریت و فلسفه وجودی

ارزش آفرینی برای ذینفعان و نقش آفرینی در توسعه پایدار کشور با سرمایه گذاری و فعالیت موثر در زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی جهت تولید پلیمرهای عمومی و پیشرفته مورد نیاز بشر.

ارزش‌های سازمانی





نقشه استراتژی گروه



تجزیه و تحلیل ماتریس SWOT

تهدیدها	فرصت‌ها	ردیف
تحریم‌های اثرگذار بر تعاملات بانکی / تأمین قطعات و مسائل تکنولوژیکی.	موقعیت جغرافیایی و مزایای منطقه ویژه اقتصادی	۱
انحصار و بی‌ثباتی در قیمت خوراک و انرژی	دسترسی به خوراک مطمئن	۲
بحران انرژی	فرصت استفاده از دانش و تخصص بیرون از سازمان (شرکت‌های منطقه، پیمانکاران، مراکز دانشگاهی، مشاوران)	۳
شرایط نامطلوب زیست‌محیطی در منطقه	بازار مناسب محصولات تکمیلی (پایین دستی)	۴
روند سریع تغییرات تکنولوژیکی در دنیا		۵
تهدیدات پدافندی در منطقه		۶
امکان ظهور رقبای جدید		۷
ضعف‌ها	قوت‌ها	ردیف
پایین بودن چابکی ناشی از ماهیت و اندازه سازمان	تولید پایدار (کمی و کیفی)	۱
عمر بالا و فرسایش تجهیزات	حاشیه سود قابل قبول	۲
وابستگی به یوتیلیتی سایر سازمانها	برند معتبر و مسئولیت‌پذیر	۳
یکپارچگی کم سیستم‌های اطلاعاتی	توان و اعتبار مالی جهت سرمایه‌گذاری و توسعه	۴
اثربخشی پایین مدیریت دانش	تناسب سبد محصولات با نیاز بازار	۵
	تجربه بالای مدیران و کارشناسان	۶
	درصد بالای خودکفایی و داخلی سازی قطعات	۷
	محاسبه دقیق قیمت تمام شده و هوشمندی در مدیریت هزینه	۸

خطوط راهبردی شرکت‌های تابعه و وابسته

شرکت‌های تابعه

- ✓ تنوع‌گریدهای تولیدی با ارزش افزوده بالا باتوجه به نیاز بازارهای داخلی و بین‌المللی،
- ✓ تنوع بازارهای صادراتی و کاهش سهم فروش به چین،
- ✓ ارتقاء سهم بلوغ سیستم‌های مدیریتی و منابع انسانی،
- ✓ ارتقاء سطح حاکمیت شرکتی (ریسک، حساسی، انتصابات)،
- ✓ توسعه محصولات در زنجیره پایین‌دستی (LDPE، آمیزه‌ها و ...) با سرمایه‌گذاری از طریق ابزارهای متنوع مالی،
- ✓ پایداری تولید با ارتقاء سیستم مدیریت دارایی‌های فیزیکی، امنیت سایبری و تنوع منابع تأمین اقلام کلیدی،
- ✓ بهینه‌سازی هزینه‌های سربار به‌خصوص هزینه‌های انرژی و کاهش محصولات OFF Spec،
- ✓ ارتقاء سطح بلوغ دیجیتال در کلیه سطوح و ارکان اساسی شرکت،
- ✓ حرکت به سمت Sustainability با ارتقاء سیستم‌های HSE و CSR،
- ✓ ارتقاء رضایتمندی مشتریان با تحویل به‌موقع محصولات با کیفیت،
- ✓ بهبود توان بازاریابی، فروش و برند شرکت با درک بهتر از نیازهای بازار داخلی و بین‌المللی، حضور در سایت مشتریان و حضور در نمایشگاه‌های داخلی و خارجی،
- ✓ تنوع محصولات با ارزش افزوده بالا با تقویت R&D و همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان.



شرکت‌های وابسته

- ✓ مشارکت در تنوع بازارهای صادراتی،
- ✓ الزام به ارتقاء سطح بلوغ سیستم‌های مدیریتی و منابع انسانی،
- ✓ تقویت سطح حاکمیت شرکتی (ریسک، حسابرسی، انتصابات)،
- ✓ نظارت بر ارتقاء سطح بلوغ دیجیتال در کلیه ارکان شرکت،
- ✓ الزام به بهینه‌سازی بهای تمام شده،
- ✓ الزام به ارتقاء رضایتمندی مشتریان.

شرکت‌های تازه تأسیس

- ✓ توسعه مشارکت‌ها و بکارگیری حداکثری ابزارهای تأمین مالی از بازار پول و سرمایه،
- ✓ بازنگری طرح سرمایه‌گذاری و توسعه متناسب با آخرین تحولات بازار،
- ✓ استقرار سیستم‌های مدیریتی و منابع انسانی،
- ✓ همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان جهت طراحی محصولات جدید،
- ✓ استفاده از مشوق‌های مالیاتی و ظرفیت‌های قانونی مجاز.

**رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها، قضاوت‌ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده**

اقلام صورت‌های مالی مشابه با مبانی تهیه صورت‌های مالی نمونه اندازه‌گیری و شناسایی می‌شود. صورت‌های مالی یکنواخت با رویه‌های بکار گرفته شده در صورت‌های مالی سال مالی قبل، بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است. قضاوت‌ها، برآوردها و مفروضات بکار گرفته شده در صورت‌های مالی شامل منابع اصلی برآورد عدم اطمینان، قضاوت‌ها، برآوردها و مفروضات بکار گرفته شده در آخرین صورت‌های مالی سالانه برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ یکسان است.

نظام حاکمیت شرکتی گروه مارون

پتروشیمی مارون نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت سازوکارهای اثربخش، جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی و همچنین با هدف شفاف‌سازی در راستای رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته‌های تخصصی با مشارکت اعضای هیأت‌مدیره و متخصصان مستقل از شرکت به شرح ذیل نموده است.

📌 کمیته حسابرسی،

📌 کمیته مدیریت ریسک،

📌 کمیته انتصابات.

اعضای کمیته حسابرسی

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	تاریخ عضویت در کمیته	خلاصه سوابق
اسمعیل قبری	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد اقتصاد	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره.
سجاد محمدی لندی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت‌مدیره.
سید بابک ابراهیمی	عضو کمیته	دکتری مهندسی صنایع	۱۴۰۰/۰۷/۲۵	مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری امید.
محمد غواصی کناری	عضو کمیته	دکتری حسابداری	۱۴۰۰/۰۷/۲۵	عضو کمیته حسابرسی گروه سرمایه‌گذاری ملی ایران و گروه سرمایه‌گذاری دارویی تامین.
امیر هوشنگ جنگی	عضو کمیته	دکتری حسابداری	۱۴۰۰/۰۷/۲۵	عضو هیئت‌علمی دانشگاه آزاد از سال ۱۳۷۰، عضو کمیته حسابرسی شرکت سرمایه‌گذاری غدیر، عضو هیأت‌مدیره و رئیس کمیته حسابرسی پتروشیمی آریاساسول، عضو هیأت‌مدیره و عضو کمیته حسابرسی موسسه مالی و اعتباری کوثر تا سال ۱۳۹۹، معاون اقتصادی ساتا از سال ۱۳۹۳ تا سال ۱۳۹۶.
مدریک حسن زاده	دبیر - کمیته/مدیر	کارشناسی حسابداری	۱۴۰۰/۱۲/۰۸	سرپرست موسسه حسابرسی هشیار بهمند، عضو جامعه حسابداران رسمی، عضو انجمن حسابداران



حسابرسی داخلی	داخلی، مشاور مالی شرکت‌ها، مدرس اکسل.
---------------	---------------------------------------

اعضای کمیته انتصابات

نام و نام خانوادگی	سمت	تاریخ عضویت در کمیته	تحصیلات	خلاصه سوابق
آقای روح الله سلحشوری	رئیس کمیته	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	کارشناسی ارشد مدیریت کسب و کار	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت مدیره.
حسین کرمی	عضو کمیته	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	دکتری مدیریت مالی	مدیرعامل گروه مالی مهرگان
حسن شاهوردی	عضو کمیته	۱۴۰۳/۱۲/۲۶	کارشناسی ارشد مدیریت کارآفرینی	مدیر عامل شرکت سرمایه‌گذاری امین مهرگان

اعضای کمیته مدیریت ریسک

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	خلاصه سوابق
سجاد محمدی لندی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی نفت	عطف به جدول اطلاعات اعضای هیأت مدیره.
احمد دارستانی فراهانی	عضو کمیته	دکتری مدیریت مالی	عضو هیأت مدیره محصولات کاغذی لطیف، عضو کمیته حسابرسی ماشین‌سازی پارس، رئیس هیأت مدیره پالایش نفت آناهیتا.
فرشاد نجفی پور	عضو کمیته	پزشکی عمومی	مدیرعامل سازمان تأمین اجتماعی نیروهای مسلح
رضا دریکوند	عضو کمیته	دانشجوی دکتری مدیریت تکنولوژی	رئیس هیأت مدیره گروه ملی صنعتی فولاد ایران.

مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری امین مهرگان، عضو هیأت مدیره هلدینگ توکا فولاد، عضو کمیته سرمایه‌گذاری هلدینگ توکا فولاد، رئیس هیأت مدیره و قائم مقام شرکت قند پارس.

کارشناسی ارشد مدیریت کارآفرینی

حسن شاهوردی

عضو کمیته

کمیته حسابرسی

اهم اقدامات کمیته حسابرسی، حسب بخش اهداف و مسئولیت‌های محوله مطابق ماده ۲ منشور کمیته حسابرسی، کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره و بهبود آن جهت کسب اطمینان معقول از موارد زیر می‌باشد.

۱. اثربخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل‌های داخلی،

۲. سلامت گزارشگری مالی،

۳. اثربخشی حسابرسی داخلی،



۴. استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل،

۵. رعایت قوانین، مقررات و الزامات مربوطه.

کمیته حسابرسی پتروشیمی مارون پیش از ورود به بازار سرمایه و الزام به تشکیل آن، سابقه فعالیت چندین ساله در شرکت داشته و به عنوان بازوی نظارتی هیأت مدیره، نقش مهمی در حوزه راهبری شرکتی ایفا می نماید که مهم ترین آنها به شرح زیر می باشد.

۲. کنترل های داخلی

✓ بررسی منشور کمیته حسابرسی،

✓ بررسی منشور فعالیت حسابرسی داخلی.

۲. گزارشگری مالی

✓ بررسی صورت های مالی پایان دوره و میان دوره ای توسط واحد حسابرسی داخلی و طرح نکات در کمیته حسابرسی،

✓ بررسی گزارش های صورت سود و زیان شرکت به صورت ماهانه،

✓ بررسی و تأیید برنامه سالانه واحد حسابرسی داخلی،

✓ بررسی گزارش عملکرد واحد حسابرسی داخلی.

۲. حسابرس مستقل

✓ بررسی پیش نویس گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی،

✓ بررسی نامه مدیریت و اقدامات اصلاحی شرکت،

✓ بررسی تکالیف در حال پیگیری مجمع و مصوبات هیأت مدیره شرکت.

۲. رعایت قوانین، مقررات و الزامات

✓ بررسی قراردادهای شرکت از منظر حقوقی،

✓ بررسی گزارش معاملات با اشخاص وابسته.

۲. گزارشگری

✓ تهیه و تدوین گزارش عملکرد سالانه کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی شرکت در چارچوب وظایف و

مسئولیت های مندرج در منشور آنها و ارسال گزارش به هیأت مدیره.

کمیته مدیریت ریسک

این کمیته براساس اختیارات تفویض شده از سوی هیأت مدیره شرکت، فعالیت خود را با هدف کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره و بهبود آن در راستای کسب اطمینان معقول همه جانبه به مدیریت برای دستیابی به اهداف هماهنگ و برنامه استراتژی شرکت آغاز می کند. همچنین این کمیته به صورت دوره ای مناسب بودن چارچوب مدیریت ریسک شرکت را ارزیابی و کنترل نموده و نتایج را به هیأت مدیره گزارش می دهد. اهداف اولیه کمیته مدیریت ریسک، کمک به هیأت مدیره شرکت در استقرار فرآیندهای شناسایی، ارزیابی و کنترل انواع ریسک ها در سطح شرکت است. اهداف مهم این کمیته به شرح



زیر است:

۱. حصول اطمینان از شناسایی مولفه‌ها و عوامل اصلی ایجاد ریسک و استقرار نظام مدیریت ریسک در شرکت،
 ۲. حصول اطمینان از تحقق اهداف و حرکت در مسیر چشم‌انداز شرکت،
 ۳. نظارت بر شناسایی ریسک‌ها و تعیین کنترل‌های داخلی مهم و اثربخش،
 ۴. نظارت بر گزارش‌ها درخصوص وضعیت انواع ریسک‌های تهدیدکننده فعالیت شرکت،
 ۵. بررسی سالانه سیاست‌گذاری‌های مدیریت ریسک شرکت،
 ۶. نظارت کلان بر ریسک‌ها هم‌راستا و هم‌جهت با سایر ارکان نظارتی ازجمله ریسک‌های استراتژی و عملیاتی،
 ۷. حصول اطمینان از ایجاد یکپارچگی در متدهای شناسایی، مستندسازی، ارزیابی، مواجهه، برنامه‌ریزی و اجرای طرح‌های مدیریت ریسک در تمامی سطوح سازمان،
 ۸. ارتقاء فرهنگ و سطح آگاهی سازمانی نسبت به مفهوم مدیریت ریسک در بین کارکنان،
 ۹. سیاست‌گذاری کلان در حوزه مدیریت ریسک (فرهنگ‌سازی و پایداری کسب و کار)،
- مهم‌ترین اقدامات کمیته مدیریت ریسک شرکت تاکنون به شرح زیر می‌باشد.
۱. تدوین منشور ریسک پتروشیمی مارون،
 ۲. بررسی صلاحدید دو عضو مستقل در کمیته،
 ۳. اصلاح هرم ساختار مدیریت ریسک در پتروشیمی مارون،
 ۴. اصلاح دستورالعمل مدیریت ریسک سازمانی پتروشیمی مارون،
 ۵. بررسی اقدامات صورت گرفته درخصوص مدیریت ریسک و استراتژی‌های پاسخ به ریسک،
 ۶. تعیین سیاست‌های اجرایی کمیته راهبردی ریسک،
 ۷. در دستور کار قرار گرفتن بازنگری سند اشتباهات ریسک سازمان،
 ۸. تدوین نسخه اولیه ریسک‌های کلان مالی،
 ۹. بازنگری نواحی پایش ریسک‌های استراتژی (کلان)،
 ۱۰. بررسی نهایی ریسک‌های کلان مالی مستخرج از کمیته راهبردی،
 ۱۱. بررسی اقدامات صورت گرفته در حوزه مدیریت تداوم کسب و کار (BCM)،
 ۱۲. بررسی ریسک‌های بحرانی سازمان و ارائه راهکارهای مقتضی (در هر جلسه و به‌صورت مستمر)،
 ۱۳. بررسی ریسک‌های عملیاتی با رویکرد نوین Domino Effect (در هر جلسه به‌صورت مستمر)،
 ۱۴. بررسی اقدامات صورت گرفته در جلسات کمیته راهبردی ریسک،
 ۱۵. بررسی عملکرد و اثربخشی مدیریت ریسک سازمانی (ERM) در دوره‌های سه ماهه.

کمیته انتصابات

در اجرای الزامات مندرج در ماده ۱۴ از فصل سوم "دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار" و در چارچوب سیاست‌های راهبردی شرکت، کمیته انتصابات پتروشیمی مارون براساس الزامات ماده ۱۴



- دستورالعمل مزبور مشتمل بر ۶ ماده و ۲ تبصره تشکیل گردیده است. اهم اهداف کمیته انتصابات به شرح زیر می باشد:
۱. تصمیم گیری صحیح و اثربخش در انتخاب و انتصاب مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته های تخصصی هیأت مدیره،
 ۲. رعایت قوانین و مقررات مربوط به انتخاب، انتصاب، ارتقاء و برکناری مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته های تخصصی هیأت مدیره،
 ۳. تصمیم گیری صحیح و اثربخش در انتخاب، انتصاب و تغییرات اعضای هیأت مدیره شرکت های تابعه،
 ۴. حصول اطمینان از کفایت فنی، دانش، سوابق اجرایی مدیران اصلی، اعضای هیأت مدیره شرکت های تابعه و اعضای کمیته های تخصصی با بررسی مستمر، جمع آوری و مستندسازی سوابق و گزارش ها و پیشنهاد ارتقاء، تغییرات و برنامه های آموزشی توسط کمیته انتصابات با همکاری واحدهای ذیربط.

اصول حاکمیت شرکتی

اصول حاکمیت شرکتی گروه مارون

ردیف	اصول حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده
۱	چارچوب حاکمیت شرکتی اثربخش	استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به منظور اطمینان بخشی معقول از حفاظت دارایی و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوءاستفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات از طریق تدوین آیین نامه ها و دستورالعمل ها و نظارت بر اجرای آنها.
۲	حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها	اتخاذ رویه های مناسب در چارچوب قوانین و مقررات در راستای رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران از جمله حضور و اعمال حق رای در مجامع عمومی صاحبان سهام، دسترسی به اطلاعات به موقع و قابل اتکاء شرکت، سهمیم بودن در منافع شرکت، پرداخت به موقع سود سهام، تملک و ثبت مالکیت سهام.
۳	رعایت حقوق ذینفعان	چارچوب حاکمیت شرکتی باید حقوق ذینفعان را طبق آنچه در قوانین یا قراردادهای مشخص شده است، در نظر بگیرد و همکاری فعالانه بین شرکت و ذینفعان را در ایجاد ثروت، اشتغال و پایداری شرکت ها تشویق کند.
۴	سرمایه گذاران نهادی، بازار سهام و سایر واسطه های مالی	چارچوب حاکمیت شرکتی باید انگیزه های روشنی را در سراسر زنجیره سرمایه گذاری فراهم کند و بستری فراهم کند که مشارکت کنندگان بازار سهام به گونه ای عمل کنند تا به حاکمیت شرکتی خوب کمک کند.
۵	افشاء و شفافیت	پاسخگویی مدیرعامل و اعضای هیأت مدیره به سهامداران و ذینفعان در چارچوب قانون تجارت و دستورالعمل های سازمان بورس و اوراق بهادار، انتشار گزارش فعالیت ماهانه شرکت در سامانه کدال، رعایت الزامات افشاء طبق دستورالعمل سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق سامانه کدال.
۶	مسئولیت پذیری هیأت مدیره	نظارت اثربخش مدیریت به وسیله هیأت مدیره و پاسخگویی اعضای هیأت مدیره به سهامداران و ذینفعان.

در جهت رعایت اصول حاکمیت شرکتی جدول فوق، اهم ابعاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی به همراه اقدامات انجام شده در



جدول زیر، ارائه می گردد.

اقدامات صورت گرفته در جهت تحقق ابعاد حاکمیت شرکتی

ابعاد حاکمیت شرکتی	اقدامات انجام شده
شرایط و ترکیب اعضای هیأت مدیره	✓ رعایت همه مواد و تبصره های مطروحه در اساسنامه شرکت و دستورالعمل حاکمیت شرکتی، ✓ دریافت اقرارنامه های لازم.
کمیته های تخصصی هیأت مدیره	✓ شرکت در راستای نظام راهبری شرکتی، اقدام به ایجاد کمیته های تخصصی زیر نموده است: ۱. کمیته حسابرسی، ۲. کمیته مدیریت ریسک، ۳. کمیته انتصابات.
معاملات با اشخاص وابسته	✓ از کنترل مناسب تضاد منافع اطمینان حاصل شده است. ✓ از منافع شرکت و سهامداران حفاظت کرده است. ✓ تضاد منافع در معاملات با اشخاص وابسته توسط هیأت مدیره به نحو مناسب نظارت و افشاء شده است. ✓ هر یک از مدیران اصلی در صورت داشتن منافع با اهمیت به شکل مستقیم یا غیرمستقیم یا به نمایندگی از طرف اشخاص ثالث، در یک معامله یا موضوع تأثیرگذار بر شرکت را نزد هیأت مدیره افشاء کرده است. ✓ کمیته حسابرسی در راستای تبصره ۵ ماده ۷ دستورالعمل حاکمیت شرکتی، به صورت ۶ ماهه و سالانه نسبت به معاملات با اشخاص وابسته از جنبه های منصفانه بودن، افشاء کامل و عدم شرکت مدیر ذینفع در رای گیری با در نظر گرفتن کلیه مقررات و استانداردهای حاکم بر انجام معاملات با اشخاص وابسته اظهار نظر می نماید.
رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران	✓ هیأت مدیره با اتخاذ رویه های مناسب، در چارچوب قوانین و مقررات، اقدام به رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران از طریق زیر می نماید: ۱. ایجاد امکان برای شرکت در جلسات مجامع به صورت آنلاین. ۲. ارائه اطلاعات و گزارش های از طریق سامانه کدال.
کنترل های داخلی و حسابرسی داخلی	✓ هیأت مدیره اقدامات لازم را جهت استقرار سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش به منظور اطمینان بخشی معقول از حفاظت از دارایی ها و منابع شرکت در برابر اتلاف، تقلب و سوءاستفاده، تحقق کارایی و اثربخشی عملیات شرکت، کیفیت گزارشگری مالی و غیرمالی و رعایت قوانین و مقررات، برقرار نموده است. ✓ واحد حسابرسی داخلی مطابق با ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار تشکیل شده است. ✓ کمیته حسابرسی شرکت، گزارش خود را درخصوص عملکرد واحد حسابرسی داخلی و حسابرسی مستقل به هیأت مدیره شرکت ارائه نموده و هیأت مدیره گزارش مزبور را در مجمع عمومی عادی برای سهامداران قرائت نموده و یا اینکه در قسمتی از گزارش فعالیت هیأت مدیره به مجمع به آن می پردازد.



اقدامات انجام شده	ابعاد حاکمیت شرکتی
<ul style="list-style-type: none"> ✓ جلسات هیأت مدیره حداقل در هر ماه یکبار برگزار می شود. ✓ ترتیب و تاریخ برگزاری جلسات هیأت مدیره در اولین جلسه هیأت مدیره برای دوره های ۶ ماهه به تصویب هیأت مدیره می رسد. ✓ هیأت مدیره دارای یک دبیر می باشد که زیر نظر رئیس هیأت مدیره، مسئولیت و وظایف خود را بر عهده دارد. 	<ul style="list-style-type: none"> برگزاری منظم جلسات هیأت مدیره
<ul style="list-style-type: none"> ✓ برگزاری سمینارها و دوره های تخصصی مرتبط با حوزه راهبری شرکتی و مدیریت. 	<ul style="list-style-type: none"> دانش و تخصص (آموزش مستمر)
<ul style="list-style-type: none"> ✓ درخصوص تشکیل مجامع و اعمال حق رأی، هیأت مدیره قبل از تشکیل مجامع عمومی صاحبان سهام: <ol style="list-style-type: none"> ۱. مالکیت و یا وکالت سهامداران را تأیید و برگه ورود به مجمع را صادر می نماید. ۲. مدیرعامل، اعضای هیأت مدیره و رئیس کمیته حسابرسی حتی الامکان در مجامع عمومی شرکت حضور دارند. ۳. همچنین در صورتی که تصویب صورت های مالی در دستور جلسه مجمع باشد، بالاترین مقام مالی شرکت در زمان طرح و رسیدگی به صورت های مالی حضور دارد. ۴. هیأت مدیره ترتیباتی اتخاذ می نماید که اکثریت اعضای هیأت مدیره در مجمع حضور یابند. ۵. طی برگزاری جلسات مجامع عمومی صاحبان سهام، فرصت کافی و معقول به منظور پرسش و پاسخ سهامداران و هیأت مدیره فراهم می شود. ۶. برای تغییر حسابرس مستقل و بازرس قانونی در مجمع عمومی صاحبان سهام، ابتدا موضوع در کمیته حسابرسی مورد بحث و بررسی قرار گرفته و سپس با ذکر دلایل تغییر و نتایج بررسی به همراه پیشنهاد های کمیته حسابرسی، به مجمع عمومی صاحبان سهام اعلام می گردد. ۷. عملکرد حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت و نتایج کار آنها توسط کمیته حسابرسی مورد پایش قرار می گیرد. ۸. هر ساله پیش از برگزاری مجمع، از حسابرس مستقل جهت حضور در مجمع دعوت کتبی بعمل می آید. 	<ul style="list-style-type: none"> برگزاری مجامع عمومی صاحبان سهام
<ul style="list-style-type: none"> ✓ شرکت دارای منشور اخلاقی مدون شامل الزامات مربوط به صداقت، درستکاری، اعتقاد و پایبندی به ارزش های اخلاقی می باشد و در همین راستا مستندات زیر را تهیه و ابلاغ نموده است: <ol style="list-style-type: none"> ۱. کدهای اخلاقی و رفتاری پتروشیمی مارون، ۲. ارزش های مارون، ۳. دستورالعمل مدیریت عملکرد، ۴. آیین نامه انضباطی پتروشیمی مارون. 	<ul style="list-style-type: none"> اخلاق سازمانی
<ul style="list-style-type: none"> ✓ حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای موظف هیأت مدیره و مدیران اجرایی، براساس مصوبات هیأت مدیره و در چارچوب آیین نامه جبران خدمت و مدیریت پرداخت شرکت، می باشد. 	<ul style="list-style-type: none"> انگیزه بخشی به مدیران و هیأت مدیره



اقدامات انجام شده	ابعاد حاکمیت شرکتی
<p>✓ این دستورالعمل به عنوان یک مرجع و راهنما، جهت انجام فعالیت های واحد حقوق و دستمزد و جبران خدمت، مورد استفاده قرار می گیرد و اهداف زیر را دنبال می نماید:</p> <p>۱. یکپارچه سازی مزایای نقدی و غیرنقدی،</p> <p>۲. جذب، نگهداشت و ایجاد انگیزه در کارکنان،</p> <p>۳. حمایت از کارکنان کلیدی و با استعداد شرکت،</p> <p>۴. ایجاد و افزایش مزیت رقابتی سازمان برای رقابت در بازار و حفظ جایگاه برتر شرکت،</p> <p>۵. تسهیل دستیابی به اهداف استراتژیک سازمان از طریق تشویق و تقویت عملکرد کارکنان،</p> <p>✓ توسعه و بهبود فعالیت های جبران خدمت در راستای ایفای نقش اساسی در حمایت و دستیابی به استراتژی های شرکت.</p>	<p>✓ شرکت دارای منشور هیأت مدیره براساس اساسنامه شرکت می باشد و الزامات مربوط به وظایف، اختیارات و مسئولیت های رئیس هیأت مدیره، مدیرعامل و سایر اعضای هیأت مدیره، نحوه تنظیم دستور جلسات هیأت مدیره و نحوه تصمیم گیری و تصویب آن به طور شفاف تعیین شده است.</p>
<p>✓ ارتباط موثر با سهامداران به روش های زیر:</p> <p>۱. ارتباط تلفنی با کارشناسان امور سهام،</p> <p>۲. ایمیل امور سهام،</p> <p>۳. پرتال سهامداران،</p> <p>۴. شرکت در مجامع عمومی به صورت حضوری و یا آنلاین.</p>	<p>ارتباط با سهامداران</p>
<p>✓ کلیه گزارش ها طبق قوانین و مقررات ازجمله صورت های مالی سالانه، گزارش تفسیری مدیریت، گزارش فعالیت هیأت مدیره، گزارش کنترل های داخلی و گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت و سایر موارد در مواعد مقرر، قبل از برگزاری مجمع صاحبان سهام، از طریق سامانه کدال در اختیار عموم قرار داده می شود.</p> <p>✓ هیأت مدیره در گزارش تفسیری مدیریت و گزارش فعالیت هیأت مدیره، ضمن ارزیابی میزان تحقق برنامه های راهبردی، گزارش اقدامات شرکت در رابطه با رعایت مفاد و اصول حاکمیت شرکتی را در گزارش های یاد شده تشریح کرده و در مجمع عمومی به صاحبان سهام ارائه می نماید.</p>	<p>پاسخگویی و افشاء اطلاعات</p>
<p>✓ استقرار نظام پیشنهادات در شرکت،</p> <p>✓ امکان انجام ملاقات حضوری با مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت،</p> <p>✓ وجود کانال ارتباط مستقیم با مدیرعامل.</p>	<p>کانال های ارتباطی</p>
<p>✓ شناسایی افراد دارای اطلاعات نهانی حداکثر ۱۵ روز پس از اینکه به عنوان دارنده اطلاعات نهانی احراز شوند که عبارت اند از:</p> <p>۱. اعضای هیأت مدیره (اعضای حقیقی و نمایندگان اعضای حقوقی)،</p> <p>۲. مدیرعامل،</p> <p>۳. معاون فنی و تولید،</p>	<p>اطلاعات نهانی</p>



اقدامات انجام شده	ابعاد حاکمیت شرکتی
۴. معاون برنامه ریزی و توسعه،	
۵. مدیر بازرگانی، مدیر بازاریابی و فروش،	
۶. مدیر کیفیت و انرژی،	
۷. مدیر واحد حقوقی،	
۸. مدیر واحد IT،	
۹. معاون مالی و پرسنل واحد مالی،	
۱۰. مدیر حسابرسی داخلی و پرسنل حسابرسی داخلی،	
۱۱. دبیر کمیسیون معاملات،	
۱۲. حسابرسان مستقل شرکت،	
۱۳. مدیرانی که در جلسات BRM حضور دارند،	
✓ ارسال دستورالعمل دارندگان اطلاعات نهانی جهت آشنایی با مفهوم و نحوه رعایت دستورالعمل مذکور،	
✓ دریافت فرم شماره ۱ از افراد فوق، تکمیل فرم شماره ۳ و ارسال به سازمان بورس و اوراق بهادار،	
✓ ثبت اسامی در فرم سامانه کدال و ارسال مدارک هویتی به سازمان بورس و اوراق بهادار.	

بعد اقتصادی

شرکت پتروشیمی مارون، خود را متعهد به انطباق کامل با قوانین و پایبندی به اخلاق کسب و کار در تمامی فعالیت های خود می داند. این مسئله، از طریق استقرار سازوکارهای کنترل و نظارت داخلی در شرکت، ایفای تعهدات قانونی و پاسخگویی به هنگام به درخواست های مراجع قانونی، دنبال شده است. در این راستا، می توان به مهم ترین اقدامات و دستاوردهای شرکت به شرح زیر اشاره نمود:

۱. رعایت الزامات مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی،
۲. عملکرد مالی شفاف، به روز و مسئولانه در بورس اوراق بهادار،
۳. ارائه صورت های مالی پیش از پایان موعد قانونی،
۴. توزیع سود سهام در کمترین زمان ممکن پس از برگزاری مجمع عمومی و پرداخت از طریق سامانه سجام.

مدیریت مسئولانه کسب و کار

با تکیه بر این واقعیت که در چشم انداز و مأموریت پتروشیمی مارون بر مدیریت و عملکرد مسئولانه تأکید شده است، تعیین راهبردها و اهداف راهبردی سازمان نیز با نگاه و تأکید پررنگ بر مدیریت تأثیرات محیط زیستی و اجتماعی صورت گرفته است.

گزارش پایداری شرکتی

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 شرکت مربوط به رعایت الزامات مواد ۳۹، ۴۰ و ۴۱ دستورالعمل



حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب ۱۸ مهر ۱۴۰۱)، شرکت پتروشیمی مارون خود را عضوی مسئول در فضای کسب و کار کشور و بالاخص منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر و محیط پیرامونی دانسته و همواره نسبت به نقش و جایگاه خود در عرصه توسعه پایدار آگاه بوده است. رویه پایداری شرکت پتروشیمی مارون، دربرگیرنده رویکردهای مدیریتی، عملکرد و دستاوردهای این شرکت در مدیریت یکپارچه مسئولیتهای اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی و تأثیر آن بر کسب و کار شرکت می باشد.

۲. مدیریت انرژی

شرکت پتروشیمی مارون با هدف کاهش مصرف حامل های انرژی از جمله انواع آب، برق و گازهای فشرده و ...، جلوگیری از انتشار گازهای گلخانه ای و مدیریت هزینه های حامل های انرژی با حفظ تولید در ظرفیت اسمی اقدام به استقرار سیستم مدیریت انرژی براساس استاندارد ISO-50001 2018 نموده است. الزامات مدیریت انرژی در تمام واحدهای تولیدی و ستادی سازمان، صرف نظر از ماهیت اندازه و شرایط فرآیندی اجرا گردیده است. تجزیه و تحلیل مصارف انرژی (پایش و مانیتورینگ مصارف پویلیتی و انرژی در واحدهای مجتمع به صورت ماهیانه و سالیانه) در همین راستا ممیزی انرژی براساس الزامات استاندارد و به صورت هر سه سال یکبار در واحدهای عملیاتی و SEU ها از جمله کولینگ به منظور بهینه سازی مصرف صورت گرفته که به عنوان نمونه می توان به پروژه های بهینه سازی مدیریت انرژی زیر اشاره کرد:

- ✓ تعویض تیپ فلر مجتمع (کاهش مصرف بخار MPS)،
- ✓ کاهش مصرف آب (DMW بیش از ۸۰٪)، با اصلاح فرآیند و کاهش مصرف در بالانس آب و بخار و نیتروژن در واحد الفین به سبب مانیتورینگ اثربخش،
- ✓ ممیزی تله های بخار و قرار دادن آنها در سیستم CMMS و ...،
- ✓ پروژه ممیزی تله های بخار در مجتمع،
- ✓ ممیزی انرژی کوره های الفین،
- ✓ ممیزی پمپ های کولینگ ۱۲ فن و ۵ فن و خاموش کردن یکی از پمپ های کولینگ ۱۲ فن و ۵ فن به منظور کاهش حدود ۲۸۴ گیگا وات در مصارف ماهیانه برق،
- ✓ ممیزی انرژی الکترو فن های کولینگ های ۵ فن و ۱۲ فن (تدوین دستورالعمل الکترو فن های کولینگ ۱۲ فن - MPC-EN-WI-0001-01 دستورالعمل الکترو فن های کولینگ ۵ فن - MPC-EN-WI-0002-01 - به منظور کاهش مصرف برق در فصول سرد سال (با تنظیم دور تند و کند و خاموش کردن فن های اضافی)،
- ✓ ممیزی انرژی ساختمان،
- ✓ سامانه هوشمند انرژی الکتریکی،
- ✓ اخذ جایزه ملی بهره وری انرژی برق (ساتبا) در سال ۱۴۰۳،
- ✓ اخذ جایزه بین المللی انرژی مربوط به پروژه بازیافت پساب کولینگ،
- ✓ اخذ تندیس برنز جایزه مدیریت انرژی ۱۳۹۴،
- ✓ دریافت انطباق با استاندارد ISIRI 13370 به صورت سالانه برای واحد الفین از سال ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۳،
- ✓ تعویض سیستم روشنایی مجتمع از CFL به LED با تعویض ۲۰۰۰ فیکسچر که منجر به کاهش هزینه های برق



- ✓ مصرفی و نت در مجتمع و بهبود بهداشت نور گردیده است،
- ✓ استفاده از Waste Gas واحد EO/EG به عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ گازهای مازاد به میزان تقریباً ۱.۱ تن در ساعت،
- ✓ کاهش سالانه انتشار ۸۰۱ هزار تن CO₂ با بازیابی TAIL GAS واحد الفین به میزان ۱۵ تن در روز به عنوان سوخت بویلرها (که معادل کاهش ۲۱ تن گاز طبیعی مصرفی می باشد)،
- ✓ پروژه سیستم کمپرس سازی گاز CO₂ به میزان ۲۰ تن بر ساعت جهت بازیابی و استفاده به عنوان خوراک اولیه پتروشیمی فن آوران و جلوگیری از انتشار آن به اتمسفر،
- ✓ اخذ تندیس برنز تک ستاره جایزه مدیریت انرژی ۱۴۰۱،
- ✓ ممیزی فنی تفصیلی واحدهای EO/EG و PP،
- ✓ ممیزی فنی عبوری واحدهای OL و HDPE.
- ✓ اصلاح نسبت هوا به سوخت بویلرها که باعث کاهش مصرف روزانه ۱۵۰,۰۰۰ sm³/d سوخت گردیده است.
- ✓ خارج کردن یکی از بویلرهای واحد تولید بخار که باعث صرفه جویی ۶۳۰ میلیون ریال در روز گردیده است.
- ✓ اخذ تندیس تک ستاره برنزی پروژه ممیزی پمپ های کولینگ و خاموش کردن ۳ پمپ از جایزه مدیریت انرژی در سال ۱۴۰۴.

۲ مدیریت محیط زیست

شرکت پتروشیمی مارون از سال ۱۳۹۷ تاکنون موفق به دریافت گواهی عدم آلاینده‌گی و معافیت از پرداخت عوارض آلاینده‌گی معادل یک درصد فروش سالیانه شده است و از طرفی در سال های ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۹ (سه دوره آخر برگزاری همایش انتخاب صنایع سبز کشور) موفق به اخذ جوایز صنعت سبز کشور و تندیس سیمین و زرین از سوی سازمان حفاظت محیط زیست شده است. شرکت به دلیل عملکرد کم نظیر و پایدار در زمینه حفاظت از محیط زیست و توسعه پایدار، جزء معدود شرکت هایی است که برای دو سال اخیر به عنوان واحد صنعتی برگزیده سبز کشور انتخاب شده و دریافت «تندیس زرین» این رخدادهای معتبر ملی را با افتخار دریافت نموده است. از سوی دیگر این شرکت در سال ۱۴۰۲ در نخستین حضور خود در سیزدهمین جشنواره جایزه ملی موفق به کسب مقام برتر جایزه ملی و دریافت لوح در بین شرکت های خصوصی در سطح کشور شده است.

این شرکت با برنامه ریزی، سرمایه گذاری و اجرای پروژه های گوناگون در حوزه محیط زیست توانسته از سال ۱۳۸۸ تاکنون گواهینامه ایزو ۱۴۰۰۱ را دریافت نماید که آخرین نسخه آن به این شرح می باشد: "ایزو ۱۴۰۰۱ با هدف ارائه یک چارچوب منسجم به سازمان ها جهت حفاظت از محیط زیست و پاسخ به تغییرات زیست محیطی باتوجه به شرایط اقتصادی و اجتماعی سازمان ها است. این استاندارد الزاماتی جهت دستیابی به نتایج تعیین شده زیست محیطی سازمانها ارائه می دهد.

این الزامات کمک می کنند تا سازمان به اهداف زیر دست یابد:

۱. حفاظت از محیط زیست از طریق پیشگیری یا کاهش پیامدهای نامطلوب بر محیط زیست،
۲. کاهش آثار نامطلوب بالقوه شرایط زیست محیطی بر سازمان،
۳. کمک به سازمان در برآورده سازی الزامات تطابق،
۴. ارتقاء عملکرد زیست محیطی،



۵. کنترل‌های زیست محیطی بر تمامی چرخه حیات محصولات.

۲. مدیریت آلاینده‌های اتمسفری

اقدامات صورت گرفته به منظور مدیریت گازهای فلر و بهسوزی آنها به شرح زیر است.

۱. پروژه جمع‌آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح تصفیه‌خانه مارون VOC: پروژه جمع‌آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح تصفیه‌خانه مارون پروژه‌ای زیست محیطی است که بنا بر الزامات محیط زیست درخصوص حذف آلاینده‌های آلی فرار از سطح تصفیه‌خانه‌ها و اثرات مخرب این ترکیبات به‌عنوان آلاینده‌های جوی و تهدید جدی سلامت محیط کار و باتوجه به غلظت بالای این ترکیبات در پساب پتروشیمی مارون تعریف و درحال اتمام می‌باشد. در این پروژه حوضچه‌های جمع‌آوری و نگهداری پساب تصفیه‌خانه توسط پوشش‌های GRVE پوشیده شده و بخارات متصاعد از سطح زیرین آن توسط خطوط انتقال که به یک مکنده اصلی متصل است، جمع‌آوری شده و وارد RTO و یا کوره اکسیداسیون حرارتی شده و در آنجا در دمای حدود ۱۰۰۰-۸۰۰ درجه شکسته شده و به دی‌اکسید کربن و بخار آب تبدیل شده و از طریق دودکش خارج می‌گردد.
۲. اتصال فلرهای الفین و آفسایت و توزیع جریان گاز بین فلرها در زمان‌های راه‌اندازی و توقف اضطراری واحد الفین به منظور کاهش بدسوزی،
۳. استفاده از گازهای مازاد واحد EO/EG به‌عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ به میزان ۱/۱ تن در ساعت،
۴. بازیابی اتیلن از گازهای مشعل واحد EO/EG با استفاده از سیستم غشایی،
۵. مجهز نمودن فلرها به دوربین‌های مدار بسته به منظور کنترل بهسوزی آنها،
۶. تعویض تیپ فلر واحد الفین به منظور کنترل بهسوزی گازهای فلر شده،
۷. بازیابی Tail gas مازاد واحد الفین و جلوگیری از ارسال به فلر و استفاده به‌عنوان سوخت بویلرها،
۸. بازیابی گازهای ارسالی به فلر واحد NGL-600 (شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب) به میزان ۲۰ میلیون فوت مکعب در روز به‌عنوان خوراک واحد بازیابی اتان و جلوگیری از آلودگی هوا از طریق عملیات لوله‌گذاری به طول ۴۰۰ متر و نصب سیستم پایلوت بر روی تیپ مشعل.
۹. بازیابی ۲۰ تن در ساعت دی‌اکسید کربن در واحد اتیلن‌گلیکول و استفاده به‌عنوان خوراک اولیه پتروشیمی فن‌آوران و جلوگیری از انتشار آن به اتمسفر از طریق اجرای پروژه خرید، نصب و راه‌اندازی سیستم کمپرس‌سازی گاز (در جهت کنترل و حذف آلاینده‌های شیمیایی هوا CO₂)،
۱۰. نصب سیستم‌های پایش لحظه‌ای بر روی خروجی دودکش‌های منابع احتراقی به منظور کنترل مناسب عملیات احتراق و پایش لحظه‌ای آلاینده‌های خروجی (در جهت پایش و کنترل آلاینده‌های اتمسفری).
۱۱. تمیزکاری کانوکشن کوره‌های واحد الفین که منتج به کاهش مصرف سوخت و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای شده است (صرفه‌جویی ۶۰ تن در ساعت بخار واحد الفین).

۲. مدیریت پساب

۱. احداث واحد تصفیه پساب صنعتی شامل بخش‌های هوازی، بی‌هوازی و MBR با ظرفیت ۲۰۰ مترمکعب بر ساعت



- که در ابتدای سال ۱۳۹۷ راه اندازی شده است.
۲. ساخت دو عدد حوضچه OFF SPEC با ظرفیت ۵.۲۵۰ و ۳.۷۵۰ مترمکعب در تصفیه خانه مجتمع و اضافه نمودن ۱.۵۰۰ مترمکعب دیگر به ظرفیت موجود (مجموعاً ۱۰.۵۰۰ مترمکعب) به منظور نگهداری پساب های نامنطبق در شرایط اضطراری و جلوگیری از آلودگی خور.
 ۳. کنترل پساب از مبدا و رفع مشکلات تاثیرگذار بر تولید پساب نامنطبق واحدهای EO/EG از طریق تعمیرات اساسی تجهیزات، تعویض و بهسازی آنها به لحاظ خوردگی و رفع مشکلات فرآیندی.
 ۴. اصلاح کانال آب های سطحی جنب ناحیه بارگیری MEG و PEG و جمع آوری ریخت وریزها از طریق اتصال کانال ها به حوضچه های پساب صنعتی در راستای جلوگیری از آلودگی آب های سطحی.
 ۵. اصلاح سیستم جمع آوری پساب فلرهای مجتمع و ارسال به تصفیه خانه.
 ۶. تمدید قرارداد با شرکت فجر انرژی خلیج فارس درخصوص تصفیه پساب های صنعتی مجتمع علیرغم وجود تصفیه خانه به منظور کنترل حداکثری مدیریت پساب ها در شرایط اضطراری و به صفر رساندن خروجی پساب آلوده به محیط.
 ۷. پروژه طراحی، ساخت و نصب تجهیزات در unit 24 واحد الفین جهت کنترل کمی و کیفی پساب تولیدی.
 ۸. پروژه تصفیه و بازیافت زیرریز برج های خنک کننده و ساخت مخزن خاکی جهت نگهداری آب بازیافت شده.
 ۹. افزودن یک سل کولینگ و خرید ۵ دستگاه چیلر جهت واحد EO/EG به منظور کنترل کیفی پساب آن واحد.
 ۱۰. مسدود نمودن کانال جنوبی (کانال شماره ۱) آب های سطحی مجتمع، جمع آوری پساب های مربوطه و ارسال به تصفیه خانه از طریق تعبیه دو دستگاه پمپ و لاین کشی به منظور جلوگیری از تخلیه هرگونه پساب آلوده به خور.
 ۱۱. اتصال خروجی تصفیه خانه مجتمع به خط LTDS ارسالی به تصفیه خانه شرکت فجر انرژی خلیج فارس به منظور مدیریت پساب ها در شرایط اضطراری و جلوگیری از تخلیه هرگونه پساب آلوده به خور در شرایط مذکور.
 ۱۲. تأمین و نصب آنالایزر COD در ۶ نقطه از واحد تصفیه خانه به منظور کنترل کیفی پساب و راهبری مناسب.
 ۱۳. انجام پروژه رفع نشتی از لاین های EG drain در واحد EO/EG به منظور کنترل کیفی پساب تولیدی.
 ۱۴. پروژه اصلاح سیستم جمع آوری پساب فلرهای مجتمع و ارسال به تصفیه خانه.
 ۱۵. وجود سیستم های پیش تصفیه در واحد الفین شامل: سیستم خنثی سازی Spent Caustic و جداسازی آب از بنزین.
 ۱۶. جایگزینی سپتیک تانک های پلی اتیلنی و حذف سپتیک های بهداشتی بتنی به منظور جلوگیری از آلودگی منابع آبی و خاکی حاصل از نشت های به وجود آمده در اثر خوردگی مخازن بتنی.
 ۱۷. ساخت و نصب چربی گیر بر روی خروجی پساب رستوران مجتمع به منظور کنترل ریخت و ریز روغن از مبدا و جمع آوری مداوم روغن از سطح چربی گیر.

مدیریت پسماند

۱. تشکیل کمیته اقلام مازاد به منظور تعیین تکلیف به موقع پسماندها و اقلام فاقد تحرک،
۲. کاهش زمان نگهداری موقت پسماندهای غیرفرآیندی از طریق عقد قرارداد سالیانه با شرکت های بازیافت کننده،
۳. شناسایی شرکت های بازیافت کننده و برآورد تولید سالیانه پسماندهای فرآیندی جهت فروش، بازیافت و استفاده مجدد و اخذ مجوز یکساله از کمیسیون معاملات جهت واگذاری پسماندهای فرآیندی به شرکت های متقاضی و



دارای صلاحیت.

۴. استفاده مجدد از ضایعات پلاستیکی و پلیمری در شرکت آمیزه‌های پویا پلیمری مارون،
۵. شناسایی و طبقه‌بندی پسماندهای مجتمع و کدگذاری آنها مطابق با کدگذاری EPA و سیستم هماهنگ‌شده منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و تعیین روش دفع اصولی آنها.
۶. تدوین دستورالعمل مدیریت پسماند و پیاده‌سازی آن در مجتمع.
۷. تدوین روش اجرایی فروش پسماندها و پیاده‌سازی آن در مجتمع به‌منظور دفع اصولی پسماندهای فرآیندی و غیرفرآیندی.
۸. ایجاد سیستم اتوماسیون مدیریت پسماند به‌منظور کنترل و نظارت بر تفکیک از مبدا، جمع‌آوری و انتقال به محل نگهداری موقت پسماندها.
۹. تعیین تکلیف و دفع پسماندهای صنعتی از طریق شناسایی شرکت‌های ذیصلاح و مورد تأیید سازمان محیط زیست و انجام اقدامات لازم.
۱۰. دفع اصولی پسماندهای غیرقابل بازیافت و امحاء آنها از طریق عقد قرارداد با شرکت‌های امحاء‌کننده پسماندها که دارای مجوز سازمان محیط زیست می‌باشند.
۱۱. احداث اتاق مکانیزه روغن جهت واحدهای الفین و پایین‌دستی (HD-PP-EO/EG) به‌منظور کاهش تولید پسماند و جلوگیری از هدر رفت منابع.

پروژه‌های در دست اقدام

۱. یکی از مهم‌ترین پروژه‌های در دست اقدام به‌منظور مدیریت گازهای فلر و بهسوزی آنها، پروژه بهسازی و احداث تأسیسات جمع‌آوری گازهای مشعل شرکت مناطق نفت‌خیز در اهواز است. مهم‌ترین دستاوردهای این پروژه عبارتند از:
 - ✓ حذف آلودگی شدید هوا ناشی از بدسوزی فلرهای شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب و بهبود شرایط زیست محیطی منطقه،
 - ✓ جلوگیری از هدر رفت گاز و سوزاندن منابع ملی به میزان ۲۴۹ میلیون فوت مکعب گاز در روز و استفاده مجدد به‌عنوان خوراک پتروشیمی مارون،
- این پروژه عظیم در قالب ۷ پروژه با ارزشی حدود ۱۶۷ میلیون دلار از طریق عقد قرارداد فی‌مابین پتروشیمی مارون و شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شده است. انجام این پروژه مانع از فلرینگ سالیانه حدود ۲.۶ میلیارد متر مکعب گاز مشعل و همزمان استحصال ۵۳۵ هزار تن در سال C_2^+ به‌عنوان خوراک پتروشیمی و همچنین ۲.۹۲ میلیون بشکه در سال میعان‌ات خواهد شد.
۲. پروژه اصلاح سیستم فلر الفین از طریق طراحی و ساخت فلر جدید جهت بدون دود کردن در شرایط اضطراری، این پروژه در سه فاز ذیل تعریف شده است:
 - ✓ فاز اول: بکارگیری مشاور به‌منظور امکان‌سنجی و انجام مطالعات فنی مهندسی در زمینه انتخاب مناسب‌ترین روش برای بهسوزی فلر واحد الفین در توقفات اضطراری،



- ✓ فاز دوم: طراحی، ساخت مشعل و خرید تجهیزات (مناقضه عمومی برگزار و در مرحله شناسایی پیمانکاران می‌باشد)،
- ✓ فاز سوم: نصب و راه‌اندازی، تأمین و نصب سیستم‌های پایش لحظه‌ای بر روی خروجی دودکش‌های منابع احتراقی (بویلرها) به‌منظور کنترل مناسب عملیات احتراق و پایش لحظه‌ای آلاینده‌های خروجی (سیستم‌های پایش لحظه‌ای خریداری و در حال نصب می‌باشد).
- ۳. اصلاح فرآیندهای تصفیه، افزایش راندمان و رسیدن به ظرفیت طراحی واحد تصفیه پساب مجتمع از طریق بکارگیری مشاور جهت تهیه شرح کار فنی و اسناد مناقضه.
- ۴. اصلاح فرآیندهای تصفیه و ارتقاء ظرفیت تصفیه پساب مجتمع و بازچرخانی آب خروجی (در مرحله تکمیل اسناد مناقضه و تسلیم پیشنهادات فنی و مالی از سوی پیمانکاران می‌باشد).

۲. پروژه‌های مطالعاتی و ارزیابی محیط زیستی

- ۱. انجام پروژه ارزیابی چرخه حیات محصول (LCA) و تدوین برنامه مدیریت زیست محیطی با رویکرد LCA از طریق عقد قرارداد با شرکت مهندسین مشاور آزمون صنعت سبز.
- ۲. انجام مطالعات فنی مهندسی در زمینه اصلاح فلر واحد الفین و کنترل بهسوزی آن در توقفات اضطراری از طریق بکارگیری مشاور و تهیه اسناد مناقضه جهت برگزاری مناقضه پروژه طراحی و ساخت فلر جدید الفین.
- ۳. انجام خدمات خوداظهاری در پایش آلاینده‌های زیست محیطی از طریق آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست از ابتدای راه‌اندازی مجتمع تاکنون.
- ۴. انجام پروژه مطالعات مفهومی و امکان‌سنجی آب شیرین‌کن با ظرفیت ۱۰۰ هزار مترمکعب در روز.
- ۵. انجام پروژه‌های پژوهشی مطالعه غلظت آلاینده‌های تولوئن دی ایزوسیانات (TDI) و دی‌نیترو تولوئن (TDI) و هیدروکربن‌های آلی در سطح منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در دو سطح اولیه و تکمیلی.

۲. اقدامات انجام شده در راستای مسئولیت‌های اجتماعی و اشاعه فرهنگ زیست محیطی

- ۱. انعقاد قرارداد جهت خرید و کاشت ۱۵۰۰۰۰۰ اصله نهال حرا در خوریات منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، با هزینه‌ای بالغ بر ۶۸۹ میلیارد ریال،
- ۲. انعقاد قرارداد جهت خرید و کاشت ۲۰۰۰۰۰ اصله نهال کهور در شهرستان ماهشهر (مسیر خانه تا کارخانه)، با هزینه‌ای بالغ بر ۱۳۰ میلیارد ریال،
- ۳. عقد تفاهم‌نامه با اداره کل محیط زیست استان خوزستان در خصوص احیاء تالاب بامدژ از طریق بکارگیری پیمانکار که اجرای این پروژه در چند مرحله به شرح ذیل می‌باشد:
 - ۱-۱. عملیات ایجاد کانال انحرافی از نهر خارو و ساخت بند بتنی با هزینه‌ای بالغ بر ۲۰۵ میلیارد ریال در سال‌های ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۰ (فاز اول پروژه).
 - ۲-۱. احداث دایک خاکی اطراف بند انحرافی به طول ۱۵/۵ کیلومتر به‌منظور آبگیری تالاب با هزینه‌ای بالغ بر ۳۷۵ میلیارد ریال در سال‌های ۱۴۰۱-۱۴۰۲ (فاز دوم پروژه).
 - ۳-۱. عملیات تکمیلی احداث دایک خاکی اطراف بند انحرافی به طول ۱۵/۵ کیلومتر به‌منظور آبگیری تالاب با هزینه‌ای



- بالغ بر ۷۷۵ میلیارد ریال در سال‌های ۱۴۰۳-۱۴۰۴ (فاز سوم و چهارم پروژه).
۴. تأمین دو ایستگاه سنجش کیفیت هوای محیطی برای اداره محیط زیست شهرستان ماهشهر با هزینه‌ای بالغ بر ۵۸۸ هزار دلار (با توجه به مصوبه شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی) در سال ۱۴۰۲ که در دست اقدام می‌باشد.
۵. خرید و کاشت ۱۰ هزار اصله نهال حرا در خوریات منطقه با هزینه‌ای بالغ بر ۱۰ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۱.
۶. مشارکت و حمایت مالی از طرح احداث مرکز آموزش‌های تخصصی محیط زیست اداره حفاظت محیط زیست شهرستان ماهشهر (در قالب فرهنگسرای باغ موزه محیط زیست شهرستان ماهشهر (به مبلغ ۲۲ میلیارد ریال در سال‌های ۱۳۹۸-۱۳۹۹).
۷. همکاری و مشارکت با اداره کل محیط زیست استان خوزستان در برگزاری همایش‌ها و چاپ کتاب‌های زیست محیطی از قبیل: همایش مدیران کل دریایی و تالاب سازمان محیط زیست در استان خوزستان و چاپ کتاب‌هایی با عنوان قانون هوای پاک و مدیریت سبز و مصرف بهینه منابع.
۸. حمایت مالی و مشارکت در طرح محیط یار سازمان محیط زیست در سطح مدارس شهرستان ماهشهر، اهواز و حومه.
۹. ایجاد فضای سبز به مساحت ۷.۵ هکتار معادل ۸٪ از مساحت مجتمع مارون، با پوششی متنوع از چمن و شمشاد اهوازی، درخچه، نخل و ...

۲ اقدامات انجام شده در ایفای مسئولیت‌های اقتصادی

فعالیت‌های کسب‌وکار در پتروشیمی مارون، مجموعه‌ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می‌دهند. مراودات ذینفعان مستقر در پیرامون شرکت منجمله اداره امور مالیاتی، سازمان تأمین اجتماعی، منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر، کمیته امداد، بهزیستی، بانک‌ها و ... در همین راستا مدیریت می‌گردد.

برخی از این تبادلات صرفاً دارای ماهیت تجاری نیستند، بلکه ارزش اقتصادی خلق شده در پتروشیمی مارون را میان ذینفعان کلیدی آن توزیع می‌کنند تا تقویت‌کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند.

ارزش اقتصادی توزیع شده میان ذینفعان

(ارقام به میلیون ریال)

شرح	ذینفع مرتبط	۶ ماهه سال ۱۴۰۴	۶ ماهه سال ۱۴۰۳
هزینه شده مستقیماً توسط پتروشیمی مارون	جامعه	۸۰۸,۳۲۷	۷۰۵,۷۰۰
هزینه شده توسط شورای راهبردی (سهم پتروشیمی مارون)	جامعه	۲۳۱,۰۰۰	-
جمع		۱,۰۳۹,۳۲۷	۷۰۵,۷۰۰

۲ مشارکت در توسعه و تاب‌آوری اقتصادی جامعه محلی

یکی از حوزه‌های مهم تأثیرگذاری اقتصادی و اجتماعی در فعالیت شرکت، سهم‌بودن آن در توسعه اقتصادی در جامعه محلی فعالیت آن است. این مهم، در تقویت تاب‌آوری جوامع محلی تأثیر بسزایی دارد و کیفیت زندگی و معیشت ساکنین در منطقه



را نیز بهبود می‌بخشد. نمونه‌های مهم از عملکرد شرکت پتروشیمی مارون در این حوزه عبارتند از:

۱. افتتاح حساب در بانک‌های محلی و افزایش گردش نقدینگی در بانک‌های محلی،
۲. خرید از تأمین‌کنندگان محلی مانند خرید قطعات، مواد اولیه آشپزخانه و ...،
۳. جذب و استخدام سرمایه‌های انسانی بومی،
۴. استفاده از امکانات و خدمات موجود در منطقه برای ارائه تسهیلات رفاهی به کارکنان و خانواده ایشان.

عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان

۲. توانمندسازی و حمایت از کارکنان

آموزش و توسعه کلی از مهمترین وظایف مدیریت منابع انسانی در هر سازمان است و ابزار ارزشمندی برای پر کردن شکاف‌های مهارتی، بهبود فرهنگ محیط کار و حفظ سرمایه‌های انسانی به‌شمار می‌رود. از مهمترین برنامه‌هایی که پتروشیمی مارون در حوزه آموزش و توسعه مهارت و شایستگی‌های کارکنان اجرا نموده است، می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

۱. انجام نیازسنجی آموزشی براساس مدل CBT آموزش شایستگی‌محوری (Competency Based Training)،
۲. شناسایی مدرسان داخلی (درون‌شرکتی) و تقویت مهارت‌های آموزشی آنان با برگزاری دوره‌های ویژه تربیت مربی،
۳. برگزاری دوره‌های آموزش زبان انگلیسی به‌صورت آنلاین،
۴. برگزاری دوره‌های آموزشی توانمندسازی مدیران و سرپرستان،
۵. بهره‌گیری از مدرسان داخلی جهت ارائه آموزش‌های درون‌سازمانی.

۲. تسهیلات و خدمات رفاهی کارکنان

شرکت پتروشیمی مارون در راستای بهبود کیفیت زندگی کارکنان و خانواده‌های آنان و به‌منظور صیانت از سلامت جسمی، عاطفی و روانی آنان و در نتیجه افزایش انگیزه و ارتقاء سطح تعهد و دلبستگی کارکنان، سیاست‌های حمایت گرایانه‌ای را تدوین نموده است. از اهم اقداماتی که در این زمینه انجام شده می‌توان به موارد زیر اشاره نمود:

۱. ارائه خدمات مشاوره روانشناسی تلفنی از سال ۱۴۰۰ تاکنون از طریق عقد قرارداد با مراکز معتبر مشاوره روانشناسی،
۲. رسیدگی به درخواست مساعدت کارکنان برای حل مشکلات ایشان و خانواده‌های شان از طریق بررسی در کمیته مددکاری با فراهم نمودن انواع کمک‌ها نظیر، کمک بلاعوض، وام، تسهیلات خدمات پروازی، اقامت و ...،
۳. اجرای طرح پزشک همراه و پاسخگو برای کارکنان و خانواده‌ها (شامل مشاوره پزشکی، ویزیت آنلاین، ثبت نسخه و دارو، بررسی نتیجه آزمایش و ...)،
۴. برگزاری کلاس‌های اوقات فراغت برای خانواده‌ها (آشپزی، خیاطی، نقاشی، عکاسی و...)،
۵. برگزاری سمینارهای آموزشی، تربیتی، بصیرتی و علمی پزشکی جهت همسران و فرزندان کارکنان،
۶. اجرای کارگاه‌های فرهنگی، آموزشی در مناسبت‌های مختلف ملی، مذهبی برای خانواده‌ها،
۷. اعطای سهمیه‌های زیارتی و سیاحتی به کارکنان و خانواده‌های ایشان به مشهد مقدس و شمال کشور،
۸. برگزاری جشن بزرگ خانواده پتروشیمی مارون به مناسبت اعیاد شعبانیه و دهه فجر،
۹. توزیع ارزاق کمک معیشتی به کارکنان در مناسبت‌های مختلف،



۱۰. برگزاری سی و نهمین جشنواره بین‌المللی موسیقی فجر در بخش اقوام،
۱۱. تجهیز و راه‌اندازی پیش‌دبستانی نیکان پتروشیمی مارون (در بندر امام خمینی)،
۱۲. برگزاری جشن بزرگ کلاس اولی‌ها برای دانش‌آموزان خانواده پتروشیمی مارون.

پیامدهای تخریب زیست محیطی

همچنان که قبلاً ذکر گردید اقدامات انجام شده در حوزه محیط زیست منجر به گرفتن گواهی فعالیت سبز گردیده که باعث می‌شود شرکت معادل یک درصد کل فروش را به‌عنوان جریمه آلاینده‌گی محیط زیست پرداخت نکرده و اخذ این گواهینامه باعث صرفه‌جویی به میزان یک درصد ارزش فروش گردیده است.



بخش سوم: مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط





تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت اصلی و گروه

ساختار سرمایه شرکت در سطح صورت‌های مالی شرکت اصلی، در تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ متشکل از حدود ۸۰ درصد بدهی و ۲۰ درصد حقوق مالکانه بوده است.

ساختار منابع مالی شرکت اصلی - ارقام به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	تغییرات	درصد تغییرات
جمع بدهی‌ها	۷۳۵,۱۷۱,۸۱۲	۵۶۵,۵۶۷,۱۲۶	۱۶۹,۶۰۴,۶۸۶	۳۰٪
سرمایه	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸۸٪
سود انباشته	۱۴۵,۶۴۲,۴۹۵	۱۶۹,۶۰۶,۹۶۳	۲۳,۷۶۴,۴۶۸-	۱۴.۰۲۸۰۳۵-
سود انباشته	۳۷۶,۰۲۳-	۱۵۶,۷۹۹-	۲۱۹,۲۲۴-	۱۴۰٪
سود انباشته	۹۰۵,۷۳۸,۲۸۴	۷۴۳,۶۱۷,۲۹۰	۱۶۲,۱۲۰,۹۹۴	۲۲٪
سود انباشته	۲,۳۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰	۱۸۸٪
سود انباشته	۰	۰	۰	-

ریسک‌ها، موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن

مدیریت ریسک مالی

مدیریت شرکت، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین‌المللی و نظارت و مدیریت ریسک‌های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش‌های ریسک داخلی که آسیب‌پذیری را برحسب درجه و اندازه ریسک‌ها تجزیه و تحلیل می‌کند، ارائه می‌کند. این ریسک‌ها شامل ریسک بازار (شامل ریسک نرخ ارز و سایر ریسک‌های قیمت)، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می‌باشد. مدیریت شرکت بر ریسک‌ها و سیاست‌های اجرا شده نظارت می‌کند تا آسیب‌پذیری از ریسک‌ها را کاهش دهد. شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک‌ها می‌باشد، به‌همین منظور رعایت سیاست‌ها و راهبردهای کاهش آسیب‌پذیری از ریسک‌های داخلی به‌طور مستمر مورد بررسی قرار می‌گیرد.

ریسک بازار

فعالیت‌های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک تغییرات در نرخ‌های مبادله ارزی قرار می‌دهد. لیکن فرآیند تعیین نرخ فروش محصولات به‌گونه‌ای است که معمولاً اینگونه نوسانات را پوشش می‌دهد. هیچگونه تغییری در آسیب‌پذیری شرکت از ریسک‌های بازار با نحوه مدیریت و اندازه‌گیری آن ریسک‌ها، رخ نداده است. برای کنترل ریسک نوسانات نرخ ارز، مدیریت شرکت تلاش می‌کند در ایفای تعهدات مربوط به فروش‌های صادراتی، ارزهای حاصل را از طریق سامانه نیما به‌طور هفتگی به فروش رساند.

مدیریت ریسک ارز

شرکت، معاملاتی را به ارز انجام می‌دهد که در نتیجه، در معرض آسیب‌پذیری از نوسانات نرخ ارز قرار می‌گیرد. آسیب‌پذیری از نوسان نرخ ارز از طریق تهیه مستمر گزارش‌های تحلیلی مربوطه، مدیریت می‌شود.



ریسک سایر قیمت‌ها

باتوجه به اینکه مبلغ خوراک خریداری شده از شرکت ملی نفت براساس نرخ ارز در سامانه نیما تسعیر می‌شود، لذا شرکت در معرض ریسک قیمت خوراک خریداری نیز می‌باشد. مضافاً شرکت اقدام به انعقاد قرارداد تأمین خوراک با شرکت ملی نفت ایران نموده است. افزایش بهای مزبور باتوجه به تغییرات نرخ ارز و تأثیرپذیری فروش‌های صادراتی و همچنین افزایش فروش‌های داخلی جبران می‌شود.

سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار مالکانه در شرکت به‌جای اهداف مبادله برای هدف راهبردی نگهداری می‌شود. شرکت به‌طور فعال این سرمایه‌گذاری‌ها را مبادله نمی‌کند.

ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفاء تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد. این امر منجر به زیان مالی برای شرکت می‌شود. شرکت سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف‌های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی، در موارد مقتضی، را اتخاذ کرده است، تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفاء تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. شرکت تنها با شرکت‌هایی معامله می‌کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشند. شرکت با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود، مشتریان عمده خود را رتبه‌بندی اعتباری می‌کند. دریافتی‌های تجاری عمده‌تأ شرکت‌های صنعت پتروشیمی و شرکت‌های صنایع پایین‌دستی می‌باشند. لذا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفاء تعهدات توسط شرکت‌های مزبور پایین می‌باشد. کلیه فروش‌های صادراتی شرکت به خریداران معتبر و در چارچوب روابط تجاری و توافقات قراردادی انجام می‌شود که تحویل محصول مستلزم دریافت وجه از طریق کارگزاران شرکت است که از این بابت شرکت در معرض ریسک اعتباری قرار می‌گیرد.

مدیریت ریسک اعتباری

باتوجه به شرایط مبادلات ارزی با خریداران، کارگزاران ارزی معتبر به نیابت از شرکت و براساس قرارداد فی‌مابین، با دستور شرکت نسبت به دریافت ارز حاصل اقدام می‌نمایند، برای کاهش ریسک اعتباری مربوط به وجوه نزد کارگزاری‌ها، مدیریت شرکت سعی در حداقل نگهداشتن مانده ارز نزد کارگزاران از طریق سرعت بخشیدن فروش ارز در سامانه نیما را دارد، ضمن اینکه شرکت با دریافت تضامین کافی از کارگزاران نسبت به کاهش ریسک اعتباری اقدام نموده است. ضمن اینکه دوره وصول مطالبات سه ماهه است. کمیته فروش شرکت نیز در مواقع مورد نیاز تشکیل و در چارچوب آئین‌نامه فروش، تصمیم‌گیری و نظارت بر امور فروش و وصول مطالبات را به‌عهده دارد. شرکت آسیب‌پذیری ریسک اعتباری بااهمیتی نسبت به‌هیچ یک از مشتریان ندارد.

مدیریت ریسک تحریم‌های بین‌المللی

بنا به شرایط حاکم بر وضعیت کشور ناشی از تحریم‌های اعمال شده در سال‌های اخیر، فروش صادراتی و خریدهای خارجی حسب مورد بدون تشریفات معمول مشتمل بر انجام معاملات خارجی از طریق اعتبارات اسنادی انجام گردیده است، لذا برای مدیریت ریسک اعتباری مرتبط با اینگونه معاملات حداکثر دقت و کنترل در انتخاب اشخاص و شرکت‌های خارجی طرف‌معامله و تعیین قیمت‌های منصفانه معاملاتی صورت گرفته است. مضافاً به‌دلیل نداشتن حساب جاری ارزی نزد بانک‌های خارجی از طرف شرکت و عدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی، دریافت و پرداخت‌های ارزی (شامل



دریافت وجوه حاصل از فروش های صادراتی و مطالبات ارزی شرکت و پرداخت های ناشی از خرید های خارجی و نیز انتقال و یا تبدیل وجوه ارزی بنا به درخواست شرکت) از طریق صرافی ها انجام گردیده که برای کاهش مخاطرات در این خصوص، نقل و انتقال ارز از طریق صرافی های مجاز (دارای مجوز بانک مرکزی) و معتبر بانکی صورت گرفته است.

۲. مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تهیه وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده بانکی کافی و تسهیلات بانکی، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سررسید دارایی ها و بدهی های مالی، مدیریت می کند.

۲. ریسک نوسانات نرخ بهره

باتوجه به سیاست تأمین مالی شرکت، در حال حاضر ریسکی از بابت نوسانات نرخ ارز متوجه شرکت نیست.

۲. ریسک کیفیت محصولات

در این رابطه به دلیل مقید بودن شرکت به رعایت استانداردهای بین المللی در این صنعت، در حال حاضر مخاطره خاصی وجود ندارد.

۲. ریسک ناشی از قوانین و مقررات مالیاتی، تأمین اجتماعی و بودجه سالانه

در حال حاضر به دلیل تغییرات مداوم قوانین و مقررات مالیاتی، بودجه ای، بیمه ای و زیست محیطی، ریسک مربوط به قوانین جدید دائماً شرکت را تحت تأثیر قرار می دهد.

۲. ریسک قیمت انرژی

نامشخص بودن وضعیت فرمول قیمت گذاری انرژی و سرویس های جانبی همواره به عنوان ریسک، شرکت را متأثر می نماید.

۲. ریسک قیمت محصولات

همبستگی نسبی میان قیمت فروش محصولات و قیمت خرید خوراک وجود دارد که با نوسان نرخ محصولات تولیدی شرکت، هزینه مواد نیز متناسباً تغییر می کند.

۲. ریسک مربوط به تغییرات تکنولوژی و محیط زیست

باتوجه به پختگی و بلوغ توان فنی موجود در شرکت و انجام تعمیرات اساسی و موجودی قطعات مورد نیاز، شرکت از حیث تکنولوژی و نوسازی تجهیزات در حال حاضر کمترین ریسک را داراست.

معاملات با اشخاص وابسته

معاملات با اشخاص وابسته به شرح یادداشت ۳ - ۴۱ صورت های مالی دوره ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ افشاء شده است. در این راستا عمده موارد مندرج در معاملات با اشخاص وابسته، خرید مواد اولیه، فروش محصولات و ارائه خدمات، تأمین نقدینگی و تأمین مالی بوده است. بر همین اساس کمیته حسابرسی به استثناء معاملات تأمین نقدینگی انجام شده با اشخاص وابسته، به معاملاتی که با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت بااهمیتی داشته باشد، برخورد ننموده است.



شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

بخش چهارم: نتایج عملیات و چشم اندازها





مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت اصلی

محصولات تولید شده شرکت در دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد:

نام محصول	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	تولید واقعی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	تولید واقعی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	درصد نسبت به ظرفیت عملی
اتان	تن	۱,۹۰۰,۰۰۰	۸۷۵,۱۹۱	۹۰۴,۹۸۲	۹۵۹,۶۳۷	۱۰۳
اتیلن	تن	۱,۱۰۰,۰۰۰	۴۹۷,۱۰۴	۵۲۰,۵۸۹	۵۳۴,۷۲۷	۱۰۵
متواتیلن گلايکول	تن	۴۰۰,۰۰۰	۱۷۰,۷۰۸	۱۵۵,۸۸۴	۱۹۶,۰۲۷	۹۱
پلی اتیلن سنگین	تن	۳۰۳,۰۰۰	۱۵۰,۱۹۷	۱۶۲,۷۶۱	۱۶۷,۰۲۸	۱۰۸
پلی پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۹۹,۰۳۹	۹۹,۹۵۴	۱۱۰,۳۲۰	۱۰۱
پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۸۹,۴۱۱	۹۳,۹۲۳	۹۷,۴۸۱	۱۰۵
C3+	تن	۱۶۸,۰۰۰	۷۲,۶۵۶	۸۰,۱۸۲	۸۲,۸۷۲	۱۱۰
CO2	تن	۱۲۱,۰۰۸	۵۱,۶۴۳	۴۱,۹۵۷	۵۸,۴۲۶	۸۱
DPG	تن	۸۲,۶۰۰	۳۸,۱۳۱	۴۴,۷۳۰	۴۸,۱۴۰	۱۱۷
دی اتیلن گلايکول	تن	۴۰,۰۰۰	۱۶,۹۴۱	۱۵,۸۳۶	۱۹,۹۴۱	۹۳
تری اتیلن گلايکول	تن	۳,۰۰۰	۱,۲۶۴	۷۱۱	۶۷۶	۵۶
جمع		۴,۵۱۷,۶۰۸	۲,۰۶۲,۲۸۵	۲,۱۲۱,۵۰۹	۲,۲۷۵,۲۷۵	۱۰۳

مواد اولیه

میزان مصرف مواد اولیه شرکت اصلی در دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد:

ردیف	نام مواد اولیه	واحد اندازه گیری	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳	تأمین کنندگان
۱	اتان و بالاتر	تن	۱۶۴,۸۲۵,۳۴۴	۹۴۳,۳۶۱	شرکت ملی نفت ایران/ شرکت هیبرد نیرو/ شرکت تامکار گاز
۲	گاز اکسیژن	تن	۱,۷۳۸,۲۲۰	۱۴۴,۸۸۰	پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس
۳	گاز پروپیلن	تن	۶,۶۳۶,۷۸۶	۲۲,۲۴۸	پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند/ پتروشیمی ایلام
۴	گاز اتیلن	تن	۷۴,۰۹۲	۱,۵۲۱	پتروشیمی کاویان/ پتروشیمی مروارید
۵	گاز بوتن ۱	تن	۴۳۴,۵۱۰	۵۹۹	پتروشیمی لرسنان
۶	گاز اتان	تن	۲,۰۳۱,۲۲۱	۱۸	پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
جمع			۱۷۵,۷۴۰,۱۷۵	۷۸۷,۵۰۶	



مصرف انرژی شرکت در دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد:

نوع انرژی	واحد	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴		۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳	
		مقدار مصرف	مبلغ - میلیون ریال	مقدار	مبلغ
آب DMW	مترمکعب	۱,۰۷۹,۹۷۷	۱,۷۱۳,۷۹۴	۱۸۲,۰۵۱	۱,۸۹۰,۱۳۱
آب RO	مترمکعب	۱,۴۴۰,۲۵۰	۱,۳۴۰,۳۹۶	۳۰۶,۰۳۳	۱,۳۷۳,۸۹۰
آب جبرانی II	مترمکعب	۳,۵۵۳,۳۶۰	۳,۰۲۴,۲۷۲	۶۵۰,۷۶۸	۳,۰۳۴,۷۴۶
آب سرویس	مترمکعب	۷۷,۹۵۵	۶۵,۹۲۶	۱۰,۳۲۲	۵۳,۹۹۲
آب آشامیدنی	مترمکعب	۱۱۴,۹۹۷	۶۱۶,۹۱۱	۱۸,۹۷۷	۹۸,۵۵۳
برق	مگاوات ساعت	۲۸۵,۲۳۸	۹,۳۴۴,۱۳۷	۵۲,۵۹۸	۷,۶۶۱,۶۹۹
بخار	تن	۱۰,۹۶۴	۱۱۱,۱۹۱	۲۷۰	۱۷۸,۷۹۴
نیتروژن	استاندارد مترمکعب	۲۴,۴۸۲,۳۱۵	۷۰۸,۱۶۶	۳,۳۱۸,۴۶۷	۶۱۵,۳۳۸
هوای ابزار دقیق	استاندارد مترمکعب	۱۸,۰۱۴,۷۲۴	۲۴۵,۸۴۶	۳,۰۳۴,۶۶۸	۲۳۴,۰۷۰
هوای سرویس	استاندارد مترمکعب	۴,۸۵۱,۷۹۷	۴۰,۳۴۸	۷۱۲,۴۲۴	۴۲,۵۸۱
گاز طبیعی	مترمکعب	۱۹۴,۴۸۳,۴۱۵	۱۵,۴۶۴,۶۸۷	۲۲,۳۶۵,۶۸۱	۹,۰۳۸,۵۴۶
پساب	مترمکعب	۵۸۹,۶۸۳	۱,۱۱۷,۴۵۱	۶۲۰,۰۰۰	۴۱۰,۰۰۰
جمع		۲۴۸,۹۸۴,۶۷۵	۳۳,۷۹۳,۱۲۵	۳۱,۲۷۲,۲۵۹	۲۴,۶۳۲,۳۳۹

نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت

تأمین کنندگان اصلی مواد اولیه شرکت تمام داخلی بوده که به شرح جدول زیر می باشد:

نام مواد اولیه	کشور	رتبه از نظر حجم خرید	تأمین کنندگان	مبنای تعیین نرخ	شماره قرارداد
اتان و بالاتر	ایران	۱	شرکت ملی نفت ایران/ شرکت هیربد نیرو/ شرکت تامکار گاز	قرارداد	گ خ/۰۶-۰۴-۰۰۷
گاز اکسیژن	ایران	۲	شرکت پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس	قرارداد	۱۴۲۰۴۴
گاز اتیلن	ایران	۳	شرکت پتروشیمی کاویان/ شرکت پتروشیمی مروارید	فاکتور	
گاز اتان	ایران	۴	شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس	قرارداد	PGB/99-273
گاز پروپیلن	ایران	۵	شرکت پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند/ پتروشیمی ایلام	فاکتور	
گاز بوتن ۱	ایران	۶	شرکت پتروشیمی لرستان	فاکتور	



ارقام اصلی صورت سود و زیان شرکت اصلی به شرح جدول ذیل می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تغییرات	درصد تغییرات
درآمدهای عملیاتی	۳۵۶,۲۵۹,۰۳۸	۲۴۸,۹۹۱,۰۶۶	۱۰۷,۲۶۷,۹۷۲	٪۴۳
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	۲۷۰,۷۴۴,۳۵۸-	۱۹۰,۳۱۴,۸۲۱-	۸۰,۴۲۹,۵۳۷-	٪۴۲
سود ناخالص	۸۵,۵۱۴,۶۸۰	۵۸,۶۷۶,۲۴۵	۲۶,۸۳۸,۴۳۵	٪۴۶
سود عملیاتی	۷۴,۳۰۰,۲۳۹	۴۶,۹۰۸,۹۴۲	۲۷,۳۹۱,۲۹۷	٪۵۸
سود خالص	۵۹,۷۳۵,۹۰۶	۳۷,۳۱۷,۸۵۵	۲۲,۴۱۸,۰۵۱	٪۶۰
سود پایه هر سهم - ریال	۲,۵۹۸	۱,۶۲۳	۹۷۵	٪۶۰

ارقام اصلی صورت وضعیت مالی شرکت اصلی به شرح جدول ذیل می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تغییرات	درصد تغییرات
دارایی های غیر جاری	۴۹۴,۴۹۰,۴۶۸	۴۳۹,۶۱۱,۷۷۵	۵۴,۸۷۸,۶۹۳	٪۱۲
دارایی های جاری	۴۱۱,۲۴۷,۸۱۶	۳۰۴,۰۰۵,۵۱۵	۱۰۷,۲۴۲,۳۰۱	٪۳۵
جمع دارایی ها	۹۰۵,۷۳۸,۲۸۴	۷۴۳,۶۱۷,۲۹۰	۱۶۲,۱۲۰,۹۹۴	٪۲۲
حقوق مالکانه	۱۷۰,۵۶۶,۴۷۲	۱۷۸,۰۵۰,۱۶۴	۷,۴۸۳,۶۹۲-	٪۴-
بدهی های غیر جاری	۱۸,۳۶۶,۹۴۴	۱۲,۴۶۹,۱۷۱	۵,۸۹۷,۷۷۳	٪۴۷
بدهی های جاری	۷۱۶,۸۰۴,۸۶۸	۵۵۳,۰۹۷,۹۵۵	۱۶۳,۷۰۶,۹۱۳	٪۳۰
جمع بدهی ها	۷۳۵,۱۷۱,۸۱۲	۵۶۵,۵۶۷,۱۲۶	۱۶۹,۶۰۴,۶۸۶	٪۳۰

ارقام اصلی صورت جریان های نقدی شرکت اصلی به شرح جدول ذیل می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تغییرات	درصد تغییرات
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۵۴,۹۳۸,۷۸۷	۵۹,۸۵۴,۵۷۰	(۴,۹۱۵,۷۸۳)	٪۸-
جریان خالص (خروج) ورود نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۴۴,۵۸۴,۰۸۸)	(۴۶,۹۷۱,۱۸۷)	۲,۳۸۷,۰۹۹	٪۵-
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی	(۷,۶۹۳,۷۵۳)	(۱۶,۲۵۴,۶۸۳)	۸,۵۶۰,۹۳۰	٪۵۳-
مانده موجودی نقد در پایان دوره	۳۳,۴۶۴,۷۱۸	۲۴,۷۲۸,۳۳۸	۸,۷۳۶,۳۸۰	٪۳۵



جزئیات فروش

فروش محصولات شرکت در ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ به شرح زیر به مبلغ ۳۵۶.۲۵۹ میلیارد ریال بوده که نسبت به سال مالی گذشته ۴۳٪ رشد داشته است.

۶ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱		۶ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱		شرح
مبلغ	مقدار - تن	مبلغ	مقدار - تن	
فروش داخلی				
۵۹,۵۶۵,۱۵۲	۲۲۷,۰۶۴	۹۹,۲۸۳,۹۴۷	۲۵۵,۱۱۹	اتیلن
۵۱,۸۶۸,۶۹۹	۱۰۰,۹۸۸	۸۱,۳۱۵,۱۰۱	۱۰۲,۲۶۱	پلی پروپیلن
۲۴,۲۹۰,۵۶۷	۷۰,۰۸۶	۴۰,۷۷۹,۴۱۰	۷۲,۸۶۸	پلی اتیلن سنگین
۲۳,۶۶۰,۸۶۳	۱۲۴,۱۲۲	۳۰,۲۵۴,۶۲۸	۹۶,۸۰۴	منواتیلن گلایکول
۱۴,۰۹۱,۹۹۹	۸۲,۸۷۲	۱۹,۰۵۳,۰۴۲	۷۴,۰۶۰	C3+
۲,۸۵۱,۲۳۶	۱۷,۴۷۳	۸,۱۷۷,۳۱۹	۳۵,۷۶۴	DPG
۱,۶۰۳,۸۲۸	۶,۶۱۰	۲,۴۱۷,۸۱۵	۷,۶۳۶	دی اتیلن گلایکول
۶۹۶,۲۹۴	۵۸,۴۲۶	۸۰۶,۲۹۲	۴۱,۹۵۷	CO2
۶۰۵,۳۳۴	۲,۱۹۳	۸۵۵,۳۳۴	۲,۰۴۳	پروپیلن
۳۰۱,۷۶۶	۷۷۰	۵۶,۹۰۷	۹۲	تری اتیلن گلایکول
۲۳۵,۶۴۱	۲,۹۴۷	۲۳۲,۶۲۸	۲,۱۳۱	پلی اتیلن گلایکول
۱۴,۳۴۴	۵۳۳	۱۶,۲۸۷	۳۲۶	CFO
۸۴۵	۸۴	۳۳,۱۱۱	۱۱۹	هیدروژن
۱۷۹,۷۸۶,۵۶۸	۶۹۴,۱۶۸	۲۸۳,۲۸۱,۸۲۱	۶۹۱,۱۸۰	جمع فروش داخلی
				فروش صادراتی
۴۵,۰۹۰,۷۶۹	۱۲۰,۹۲۹	۵۰,۷۹۲,۱۳۱	۸۸,۰۸۵	پلی اتیلن سنگین
۱۶,۷۷۷,۲۹۹	۷۴,۵۸۷	۱۹,۳۶۸,۱۰۸	۵۴,۵۹۰	منواتیلن گلایکول
۳,۵۰۴,۱۲۳	۲۴,۱۰۸	-	-	DPG
۳,۷۳۲,۰۹۳	۱۴,۵۰۳	۲,۶۶۷,۴۰۲	۷,۴۹۰	دی اتیلن گلایکول
۱۰۰,۲۱۴	۲۰۰	۱۴۹,۵۷۶	۲۷۷	تری اتیلن گلایکول
۶۹,۲۰۴,۴۹۸	۲۳۴,۳۲۷	۷۲,۹۷۷,۲۱۷	۱۵۰,۴۴۲	جمع فروش صادراتی
۲۴۸,۹۹۱,۰۶۶	۹۲۸,۴۹۵	۳۵۶,۲۵۹,۰۳۸	۸۴۱,۶۲۲	جمع کل

جزئیات فروش صادراتی

کلیه فروش محصولات اتیلن، پلی پروپیلن، برش های پروپان، پروپیلن، CO2، پلی اتیلن گلایکول، هیدروژن و CFO در بازار داخلی می باشد. همچنین ترکیب فروش محصولات شرکت که دارای صادرات می باشند، به شرح جدول زیر است:



شرح	نام محصول
۴۵٪ فروش داخلی، ۵۵٪ صادراتی	پلی اتیلن سنگین
۶۱٪ فروش داخلی، ۳۹٪ صادراتی	منو اتیلن گلايکول
۴۸٪ فروش داخلی، ۵۲٪ صادراتی	دی اتیلن گلايکول
۲۸٪ فروش داخلی، ۷۲٪ صادراتی	تری اتیلن گلايکول

مهم ترین طرح های شرکت به منظور افزایش بهره‌وری و ظرفیت تولید (داخل مجتمع مارون)

۲ پروژه های جمع آوری گاز های مشعل مناطق نفت خیز جنوب

این پروژه در راستای صیانت از محیط زیست، کاهش آلاینده های گازی و پایداری خوراک ورودی به سایت اهواز جهت تداوم تولید واحد الفین ماهشهر تعریف و در حال اجرا می باشد. حفظ پایداری، استمرار و افزایش خوراک با هدف رساندن به ظرفیت اسمی کارخانه بازیابی اتان به عنوان مبدأ خوراک ورودی واحدهای پایین دستی پتروشیمی مارون یکی از دغدغه های اصلی شرکت از دیرباز تا به امروز بوده است و در این راستا اقدام به شناسایی مشکلات و موانع موجود در واحدهای بالادست کارخانه بازیابی اتان نموده است. از اینرو پروژه های بهسازی تعریف شده در کارخانه های ۶۰۰/۶۰۰/۷۰۰/۸۰۰ یا واحدهای بالادست آنها علاوه بر کاستن از جریان های پیوسته گاز ارسالی به سمت مشعل، بر خوراک دریافتی کارخانه بازیابی اتان افزوده خواهد شد. این طرح شامل ۸ پروژه می باشد.

هدف: جلوگیری از سوزانده شدن گازهای همراه و جمع آوری ۲۴۹ میلیون فوت مکعب در روز (معادل ۷.۱ میلیون مترمکعب گاز همراه نفت در استان خوزستان (شرکت بهره برداری کارون و مسجد سلیمان).

دستاوردها: مجموعاً ۸ هزار بشکه در روز مایعات گازی و ۵۳۵ هزار تن در سال ترکیبات سنگین تر از اتان (C_2^+) قابل استفاده در پتروشیمی مارون/ منطقه ماهشهر.

۲ پروژه دریافت گاز از کارخانه گاز و گاز مایع NGL-1500 (خطوط ۳۰ و ۱۶ اینچی)

این پروژه در راستای پایداری و افزایش خوراک ورودی به سایت اهواز جهت تداوم تولید واحد الفین ماهشهر تعریف و در حال اجرا می باشد. در راستای تأمین ظرفیت خوراک رو به کاهش واحد بازیابی اتان اهواز، منابع جدید گاز غنی از اتان توسط مجموعه مارون شناسایی گردید. گاز خروجی از NGL-1500 در حال حاضر جهت تزریق به میادین نفتی کرنج پارسی به ایستگاه های CS-500/600 ارسال می شود. لذا شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب تحویل گاز NGL-1500 را منوط به تأمین و ارسال گاز جایگزین نموده است. گاز سبک NGL-1500 به میزان حداقل ۵ میلیون نرمال متر مکعب در روز (معادل ۲۱٪ گاز ورودی سایت اهواز) می باشد. از این رو جهت استفاده از این گاز نیاز به احداث یک خط لوله ۳۰ اینچ از NGL-1500 به ایستگاه گاز شهید مصطفوی می باشد تا گاز غنی شده از طریق خط ۳۰ اینچ موجود به واحد اهواز انتقال گردد و دیگری خط ۱۶ اینچ جهت انتقال گاز جایگزین برای تزریق به کرنج پارسی از IGAT6 می باشد.

هدف: استفاده از منابع جدید گاز غنی از اتان در راستای تأمین خوراک رو به کاهش واحد بازیابی اتان.

دستاوردها: استفاده از گاز غنی تولیدی این کارخانه به طور میانگین حدود ۵ میلیون نرمال متر مکعب در روز (معادل ۶.۶ تن



بر ساعت گاز غنی (C_2^+) که حدود ۲۱٪ درصد گاز ورودی واحد اهواز را تأمین خواهد نمود).

۲ رفع مشکلات فرآیندی واحد الفین (DE-Bottle Necking)

این پروژه در راستای به‌روزرسانی فرآیند تولید، افزایش ظرفیت ۷ درصدی تولید و رفع مشکلات فرآیندی با بهره‌گیری از کارشناسان داخلی و خارجی تعریف و در حال اجرا می‌باشد. باتوجه به لزوم به‌روزرسانی تکنولوژی تولید و امکان تولید ۷٪ بیشتر از ظرفیت فعلی تولید واحد الفین و نیز شناسایی گلوگاه‌های تولیدی و رفع آنها در راستای بهبود فرآیند تولید این پروژه با همکاری کارشناسان داخلی و نمایندگان شرکت لینده به‌عنوان لایسنسور اصلی واحد تعریف و در حال اجرا می‌باشد.

هدف: رسیدن به حداکثر ظرفیت تولید براساس طراحی اولیه شرکت لینده به‌عنوان لایسنسور، شناسایی گلوگاه‌های تولیدی و رفع آنها جهت دسترسی به حداکثر ظرفیت آنها جهت دسترسی به حداکثر ظرفیت طراحی شده، بهبود شرایط عملیاتی و افزایش سودآوری.

دستاوردها: رفع گلوگاه‌ها، افزایش تولید پروپیلن و اتیلن.

۲ احداث مخزن جدید ۹ هزار تنی اتیلن

این پروژه در راستای افزایش ذخیره‌سازی محصول تولیدی الفین در زمان عدم دریافت الفین از سوی شرکت‌های همجوار و فروش بهینه محصول تولیدی تعریف و در حال اجرا می‌باشد. باتوجه به لزوم مدیریت سناریوهای متنوع فروش اتیلن، خاصه در زمان عدم توانایی دریافت اتیلن در شرکت‌های همجوار و با عنایت به رعایت صرفه و صلاح پتروشیمی مارون در فروش اتیلن مازاد، پروژه احداث مخزن اتیلن به ظرفیت ۹ هزار تن در دستور کار قرار گرفت. این پروژه برای اولین بار توسط مهندسین و پیمانکار داخلی بصورت EPCC در حال اجرا می‌باشد.

هدف: برای مدیریت سناریوهای متفاوت فروش اتیلن در زمان عدم توانایی دریافت اتیلن در شرکت‌های همکار منطقه در فروش به قیمت اتیلن مازاد.

دستاوردها: افزایش میزان انبارش اتیلن از ۹ هزار تن به ۱۸ هزار تن.

۲ پروژه احداث واحد نیروگاه برق (گازی) کارخانه بازیابی اتان اهواز

این پروژه در راستای اجتناب از توقف تولید در سایت اهواز به دلیل قطع جریان برق در بازه‌های پیک مصرف برق در استان تعریف گردیده است. با توجه به نیاز مبرم واحدهای صنعتی بزرگ به انرژی برق و نیز بهم خوردن موازنه تولید و مصرف برق در کشور در سال‌های اخیر و به‌ویژه در فصل پیک بار شبکه، تأمین برق پایدار و خود تأمین برای واحدهای صنعتی اهمیت بسیار بالایی دارد. بر مبنای آنچه گفته شده پتروشیمی مارون نیز به‌عنوان یک واحد صنعتی بزرگ و نیازمند به برق پایدار جهت تولید، احداث نیروگاه گازی پشتیبان واحد بازیابی اتان را در دستور کار قرار داده است.

هدف: تأمین برق پایدار و خود تأمین برای پلنت‌های صنعتی در خشکسالی‌های اخیر و به‌ویژه در فصل پیک بار شبکه.

دستاوردها: پایداری تولید واحد بازیابی اتان از طریق تأمین ۱۸ مگاوات برق پشتیبان.

۲ پروژه بدون دود کردن مشعل واحد الفین و انتخاب بهترین روش اجرا

هدف: بکارگیری فناوری‌های نو در جلوگیری از انتشار آلاینده‌گی در اثر دود کردن مشعل واحد الفین و حفظ محیط زیست.



دستاورد: حفاظت و صیانت از محیط زیست و کاهش آلاینده‌های گازی، بی‌دود کردن مشعل واحد الفین.

برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

مطالعه تولید محصولات جدید در واحد pp با هدف پاسخ به نیاز بازار جهت تولید محصولات ویژه کاربری تزریق جدار نازک و الیاف انجام شده و آماده تولید صنعتی در واحد pp می‌باشد. همچنین بازاریابی تولید محصولات جدید و تنوع‌بخشی به سبد محصولات HDPE انجام شده و ارتقاء کیفی محصولات گرید بادی (BL3) صورت پذیرفته است. اقدامات به‌منظور ارتقاء کیفیت گرید فیلم نیز در دست اقدام می‌باشد.



شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

اطلاعات تماس شرکت

آدرس مجتمع	خوزستان، ماهشهر، منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، سایت ۲، پتروشیمی مارون
آدرس دفتر تهران	تهران، شهرک غرب، میدان صنعت، خیابان حسن سیف، کوچه هفدهم، پلاک ۲، واحد ۱
تلفن دفتر مرکزی	۰۲۱-۸۶۷۵۹۰۰۰
نمابر دفتر مرکزی	۰۲۱-۸۶۷۵۹۰۸۰
کد پستی دفتر مرکزی	۱۴۶۶۸۸۳۸۵۵
تلفن مجتمع	۰۶۱-۵۲۲۹۵۰۰۰
نمابر مجتمع	۰۶۱-۵۲۲۹۵۰۲۷
کد پستی مجتمع	۶۳۵۶۱۷۸۷۲۱
نشانی سایت	www.mpc.ir
پست الکترونیک	Ceo@mpc.ir