



اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای

شرکت: پتروشیمی مارون	سرمایه ثبت شده: 8,000,000
نماد: مارون	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 441115	اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای 9 ماهه منتهی به 1402/09/30 (حسابرسی نشده)
سال مالی منتهی به: 1402/12/29	وضعیت ناشر: پذیرفته شده در فرابورس ایران

صورت سود و زیان

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	
عملیات در حال تداوم:				
درآمدهای عملیاتی	۲۳۵,۱۶۵,۹۷۸	۲۳۹,۷۶۸,۰۳۶	۲۳۱,۵۹۳,۱۳۱	(۶)
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۷۰,۸۹۵,۱۶۲)	(۱۸۲,۹۱۸,۳۰۰)	(۲۴۶,۴۳۶,۱۰۸)	۷
سود(زیان) ناخالص	۵۴,۲۷۰,۸۱۶	۵۶,۸۴۹,۷۳۶	۸۵,۱۶۷,۰۲۳	(۵)
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۹,۹۵۲,۵۳۰)	(۶,۲۵۹,۸۹۰)	(۱۰,۳۵۰,۸۹۴)	(۵۹)
هزینه کاهش ارزش دریافتنی ها (هزینه استثنایی)	۰	۰	۰	۰
سایر درآمدها	۲,۱۴۹,۰۰۳	۱,۳۲۹,۰۷۴	۴,۶۵۵,۸۸۰	۷۵
سایر هزینه‌ها	(۴,۳۴۳,۴۳۸)	(۱,۳۸۸,۸۹۳)	(۱,۲۶۲,۱۶۵)	(۲۱۲)
سود(زیان) عملیاتی	۴۲,۱۲۳,۸۵۱	۵۰,۴۳۰,۰۱۷	۷۸,۲۰۹,۸۳۴	(۱۶)
هزینه های مالی	(۱۱,۷۳۵,۲۰۶)	(۶۳۵,۲۴۷)	(۳,۵۶۹,۷۴۷)	(۱,۷۳۹)
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۸,۵۳۰,۴۷۳	۱۱,۸۷۱,۶۱۴	۳۴,۴۹۹,۵۸۷	(۲۸)
سود(زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۳۸,۹۱۹,۱۱۸	۶۱,۶۶۶,۳۸۴	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	(۳۷)
هزینه مالیات بر درآمد:				
سال جاری	۰	۰	۰	۰
سال‌های قبل	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) خالص عملیات در حال تداوم	۳۸,۹۱۹,۱۱۸	۶۱,۶۶۶,۳۸۴	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	(۳۷)
عملیات متوقف شده:				
سود (زیان) خالص عملیات متوقف شده	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) خالص	۳۸,۹۱۹,۱۱۸	۶۱,۶۶۶,۳۸۴	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	(۳۷)
سود(زیان) پایه هر سهم:				
عملیاتی (ریال)	۵,۳۶۶	۶,۳۰۶	۹,۷۷۸	(۱۶)
غیرعملیاتی (ریال)	(۴۰۱)	۱,۴۰۵	۳,۸۶۷	--
ناشی از عملیات در حال تداوم	۴,۸۶۵	۷,۷۱۱	۱۳,۶۴۵	(۳۷)
ناشی از عملیات متوقف شده	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) پایه هر سهم	۴,۸۶۵	۷,۷۱۱	۱۳,۶۴۵	(۳۷)
سود (زیان) خالص هر سهم – ریال	۴,۸۶۵	۷,۷۰۸	۱۳,۶۴۳	(۳۷)
سرمایه	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۰

دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰
لازم به توضیح است که شرکت بعد از ۵ سال از اول اردیبهشت ماه سال جاری شرکت به مدت ۷۴ روز در تمامی واحدها تعمیرات اساسی به منظور بازسازی، بهسازی رفع گلوگاه ها و افزایش راندمان تولید داشته است و با توجه به اینکه در آمد عملیاتی مندرج در سود و زیان نه ماهه ۱۴۰۲ مربوط به فروش ۶.۵ ماه بوده ولی هزینه ها با توجه به تعمیرات اساسی شرکت، بابت نه ماه اول می باشد لذا سود دوره نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲ نسبت به دوره مشابه سال گذشته کاهش چشم گیری داشته است.
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱

صورت سود و زیان جامع

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	
سود(زیان) خالص	۳۸,۹۱۹,۱۱۸	۶۱,۶۶۶,۳۸۴	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	(۳۷)
سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی نخواهد شد:				
مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌های ثابت مشهود	•	•	•	•
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	•	•	•	•
سایر	•	•	•	•
مالیات بر درآمد اقلام فوق	•	•	•	•
جمع	•	•	•	•
سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:				
سایر	•	•	•	•
مالیات بر درآمد اقلام فوق	•	•	•	•
جمع	•	•	•	•
سایر اقلام سود و زیان جامع سال پس از کسر مالیات	•	•	•	•
سود(زیان) جامع سال	۳۸,۹۱۹,۱۱۸	۶۱,۶۶۶,۳۸۴	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	(۳۷)
توضیحات				

صورت وضعیت مالی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۱/۰۱/۰۲	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
دارایی‌ها				
دارایی‌های غیرجاری				
دارایی‌های ثابت مشهود	۵۹,۵۰۴,۵۷۸	۳۶,۲۶۸,۷۵۹	۲۰,۰۸۰,۲۲۲	۶۴
سرمایه‌گذاری در املاک	•	•	•	•
دارایی‌های نامشهود	۸۴,۵۳۲	۳۳,۹۷۸	۲۲,۲۶۳	۱۵۶
سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۷۵,۲۳۵,۶۷۵	۵۹,۳۳۱,۷۶۱	۸۵,۷۸۲,۰۴۶	۳۷
دریافتنی‌های بلندمدت	۵۳,۰۶۶	۷۵,۴۰۴	۹۷,۵۸۵	(۳۰)
دارایی مالیات انتقالی	•	•	•	•
سایر دارایی‌ها	۳۷۴,۸۰۳	۷۳,۲۱۵	۵۳,۲۹۵	۲۸۱
جمع دارایی‌های غیرجاری	۱۳۵,۱۵۲,۶۵۴	۹۵,۷۷۱,۱۱۷	۱۰۶,۰۳۵,۷۱۱	۴۱

شرح	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۱/۰۱/۰۲	درصد تغییر
دارایی‌های جاری				
سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها	۶۳,۹۶۴,۴۲۲	۴۴,۵۸۹,۳۷۰	۲۲,۸۸۸,۸۰۴	۴۳
موجودی مواد و کالا	۴۳,۰۷۱,۰۷۷	۳۱,۴۸۹,۸۴۴	۲۰,۹۴۷,۹۹۲	۳۷
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۱۲۳,۸۲۵,۸۸۶	۹۷,۳۲۳,۳۴۰	۹۱,۲۷۰,۳۲۰	۴۷
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۱۳,۷۰۸,۵۹۲	۵۳,۷۳۹,۷۷۷	۰	(۷۴)
موجودی نقد	۳۶,۰۶۴,۲۷۷	۳۳,۰۸۳,۶۹۶	۲۳,۴۲۷,۵۹۸	۱۲
	۳۹۹,۶۵۴,۲۵۴	۲۵۹,۱۱۴,۹۲۷	۱۵۸,۵۳۴,۷۱۴	۱۶
دارایی‌های نگهداری شده برای فروش	۰	۰	۰	۰
جمع دارایی‌های جاری	۳۹۹,۶۵۴,۲۵۴	۲۵۹,۱۱۴,۹۲۷	۱۵۸,۵۳۴,۷۱۴	۱۶
جمع دارایی‌ها	۴۳۴,۸۰۶,۹۰۸	۳۵۴,۸۸۶,۰۴۴	۲۶۴,۵۷۰,۴۲۵	۳۳
حقوق مالکانه و بدهی‌ها				
حقوق مالکانه				
سرمایه	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۰
افزایش سرمایه در جریان	۰	۰	۰	۰
صرف سهام	۰	۰	۰	۰
صرف سهام خزانه	۵۵,۸۸۵	۴۵,۵۴۸	۳۱,۹۷۲	۳۳
اندوخته قانونی	۸۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰	۰
سایر اندوخته‌ها	۰	۰	۰	۰
مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	۰	۰	۰	۰
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) انباشته	۱۲۰,۳۱۳,۴۶۳	۱۵۳,۳۹۴,۱۴۵	۱۸۴,۳۵۴,۴۶۱	(۳۲)
سهام خزانه	(۳۱۴,۴۶۹)	(۲۳۹,۹۱۰)	(۱۱۶,۸۲۵)	(۳۷)
جمع حقوق مالکانه	۱۲۸,۸۵۴,۶۷۹	۱۶۳,۰۰۹,۷۸۳	۱۹۳,۹۶۹,۵۹۸	(۲۰)
بدهی‌ها				
بدهی‌های غیرجاری				
پرداختنی‌های بلندمدت	۰	۰	۰	۰
تسهیلات مالی بلندمدت	۰	۰	۰	۰
بدهی مالیات انتقالی	۰	۰	۰	۰
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۹,۴۰۰,۷۳۷	۶,۱۰۴,۸۲۹	۳,۹۹۷,۸۴۳	۵۴
جمع بدهی‌های غیرجاری	۹,۴۰۰,۷۳۷	۶,۱۰۴,۸۲۹	۳,۹۹۷,۸۴۳	۵۴
بدهی‌های جاری				
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۱۹۹,۹۱۳,۸۵۷	۱۱۰,۷۴۷,۳۲۱	۴۳,۱۱۳,۶۱۱	۸۱
مالیات پرداختنی	۰	۰	۰	۰
سود سهام پرداختنی	۱۳,۴۶۰,۶۱۱	۷۳۸,۶۱۷	۳۰۳,۱۶۰	۱,۷۳۲
تسهیلات مالی	۷۳,۷۳۴,۰۰۳	۶۳,۳۹۶,۵۸۹	۳,۱۵۳,۸۱۱	۱۸
ذخایر	۵,۳۷۵,۳۳۳	۵,۹۹۴,۹۳۷	۱۸,۴۱۸,۴۲۰	(۱۰)
پیش‌دریافت‌ها	۴,۰۷۸,۶۹۸	۶,۹۹۳,۹۵۸	۴,۶۱۴,۹۸۲	(۴۲)
	۳۹۶,۵۵۱,۴۹۲	۱۸۶,۷۷۱,۴۳۲	۶۷,۶۰۳,۹۸۴	۵۹
بدهی‌های مرتبط با دارایی‌های نگهداری‌شده برای فروش	۰	۰	۰	۰

شرح	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۱/۰۱/۰۲	درصد تغییر
		حسابرسی شده	حسابرسی شده	
جمع بدهی‌های جاری	۳۹۶,۵۵۱,۴۹۳	۱۸۶,۷۷۱,۴۳۲	۶۷,۶۰۲,۹۸۴	۵۹
جمع بدهی‌ها	۳۰۵,۹۵۳,۳۲۹	۱۹۳,۸۷۶,۳۶۱	۷۱,۶۰۰,۸۳۷	۵۹
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۴۳۳,۸۰۶,۹۰۸	۳۵۴,۸۸۶,۰۴۴	۲۶۴,۵۷۰,۴۳۵	۲۳

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	صرف سهام	صرف خزانة	انداخته سایر	انداخته قانونی	سایر	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانة	جمع کل
مانده در ۱۴۰۱/۰۱/۰۲	۸,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۳۱,۹۷۳	۰	۸۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۱۸۴,۳۵۴,۴۶۱	(۱۱۶,۸۳۵)	۱۹۳,۹۶۹,۵۹۸
اصلاح اشتباهات	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
تغییر در رویه‌های حسابداری	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۱/۰۱/۰۲	۸,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۳۱,۹۷۳	۰	۸۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۱۸۴,۳۵۴,۴۶۱	(۱۱۶,۸۳۵)	۱۹۳,۹۶۹,۵۹۸
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲/۰۱/۰۱												
سود(زیان) خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال ۱۴۰۲/۰۱/۰۱										۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴		۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴
اصلاح اشتباهات	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
تغییر در رویه‌های حسابداری	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) خالص تجدید ارائه شده سال ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۰	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴
سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات								۰	۰			۰
سود(زیان) جامع سال ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۰	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴
سود سهام مصوب										(۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰)		(۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰)
افزایش سرمایه	۰	۰	۰		۰		۰	۰		۰		۰
افزایش سرمایه در جریان		۰	۰	۰	۰							۰
خرید سهام خزانة										(۲۶۶,۳۹۴)	(۲۶۶,۳۹۴)	(۲۶۶,۳۹۴)
فروش سهام خزانة			۰	۱۳,۵۷۶							۱۵۳,۳۱۹	۱۶۶,۸۹۵
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انباشته			۰	۰			۰	۰	۰	۰		۰
تخصیص به اندوخته قانونی					۰					۰		۰
تخصیص به سایر اندوخته‌ها					۰					۰		۰
مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	۸,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۲۵,۵۴۸	۰	۸۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۱۵۳,۳۹۴,۱۴۵	(۲۳۹,۹۱۰)	۱۶۳,۰۰۹,۷۸۳
تغییرات حقوق مالکانه در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰												
سود (زیان) خالص در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰										۳۸,۹۱۹,۱۱۸		۳۸,۹۱۹,۱۱۸
سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات								۰	۰			۰
سود (زیان) جامع در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۸,۹۱۹,۱۱۸	۰	۳۸,۹۱۹,۱۱۸
سود سهام مصوب										(۷۲,۰۰۰,۰۰۰)		(۷۲,۰۰۰,۰۰۰)
افزایش سرمایه	۰	۰	۰							۰		۰
افزایش سرمایه در جریان	۰	۰										۰
خرید سهام خزانة										(۱۵۵,۶۹۳)	(۱۵۵,۶۹۳)	(۱۵۵,۶۹۳)
فروش سهام خزانة				۱۰,۳۳۷				۰	۰		۷۱,۱۳۳	۸۱,۴۷۰
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انباشته				۰				۰	۰	۰		۰

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	صرف سهام	صرف خزانة	انذوخته قانونی	سایر انذوخته‌ها	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانة	جمع کل
تخصیص به اندوخته قانونی					۰				۰		۰
تخصیص به سایر اندوخته‌ها					۰				۰		۰
مانده در ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۵۵,۸۸۵	۸۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۱۳۰,۳۱۳,۲۶۳	(۳۱۴,۴۶۹)	۱۳۸,۸۵۴,۶۷۹

صورت جریان‌های نقدی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱			درصد تغییر
	حسابرسی نشده			حسابرسی نشده			حسابرسی شده			
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:										
نقد حاصل از عملیات	۹۰,۰۳۳,۲۶۶			۷۶,۳۳۸,۰۶۹			۱۱۷,۳۸۰,۳۱۶			۱۸
پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۸,۵۸۱,۸۱۵)			(۱,۶۰۰,۰۰۰)			(۱۰,۶۰۰,۰۰۰)			(۴۳۶)
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۸۱,۴۴۰,۴۵۱			۷۴,۶۳۸,۰۶۹			۱۰۶,۷۸۰,۳۱۶			۹
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:										
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های ثابت مشهود	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های ثابت مشهود	(۳۷,۳۶۰,۷۳۶)			(۳۰,۸۱۶,۶۳۰)			(۳۱,۰۱۱,۱۵۰)			(۳۱)
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های غیرجاری نگهداری‌شده برای فروش	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های نامشهود	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های نامشهود	(۶۶,۳۵۴)			(۱۷,۳۵۰)			(۲۴,۳۵۸)			(۳۸۳)
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۴۱,۶۰۱,۱۸۵			۴۳,۴۹۹,۹۹۹			۴۳,۵۴۹,۹۹۹			(۴)
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	(۱۷,۴۹۳,۹۱۴)			(۳۱,۹۳۳,۷۰۱)			(۳۸,۷۰۱,۳۶۳)			۴۵
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری در املاک	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری در املاک	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	(۳۵,۳۸۳,۹۳۶)			(۱۱,۷۹۳,۴۹۶)			(۲۳,۳۸۳,۹۳۶)			(۱۱۵)
پرداخت‌های نقدی بابت تسهیلات اعطایی به دیگران	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از استرداد تسهیلات اعطایی به دیگران	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از سود تسهیلات اعطایی به دیگران	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از سود سهام	۳,۵۹۰,۰۰۰			۶,۷۱۰,۰۰۰			۹,۹۹۰,۰۰۰			(۴۶)
دریافت‌های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۷,۱۳۹,۳۱۸			۱۰,۸۹۱,۳۶۷			۱۳,۱۳۶,۳۵۸			(۳۵)
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	(۱۷,۸۸۳,۵۳۷)			(۳,۴۵۸,۸۰۱)			(۱۵,۴۴۳,۴۵۰)			(۴۱۷)
جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی	۶۳,۵۵۶,۹۱۴			۷۱,۱۶۹,۳۶۸			۹۱,۳۳۶,۸۶۶			(۱۱)
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های تامین مالی:										
دریافت‌های نقدی حاصل از افزایش سرمایه	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از صرف سهام	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه	۰			۰			۰			۰
پرداخت‌های نقدی برای خرید سهام خزانه	۰			۰			۰			۰
دریافت‌های نقدی حاصل از تسهیلات	۷۴,۵۰۰,۰۰۰			۳۵,۰۰۰,۰۰۰			۷۱,۳۵۰,۰۰۰			۱۱۳
پرداخت‌های نقدی بابت اصل تسهیلات	(۶۳,۵۵۰,۰۰۰)			(۲,۰۰۰,۰۰۰)			(۱۳,۳۵۰,۰۰۰)			(۳,۰۷۷)
پرداخت‌های نقدی بابت سود تسهیلات	(۱۱,۳۶۷,۷۹۳)			(۷۸۸,۰۵۸)			(۱,۴۲۵,۹۶۹)			(۱,۳۳۰)

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰		تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱		تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۱/۰۱		درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده			
دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پرداخت‌های نقدی بابت اصل اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پرداخت‌های نقدی بابت سود اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق خرید دین	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پرداخت‌های نقدی بابت اصل اوراق خرید دین	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پرداخت‌های نقدی بابت سود اوراق خرید دین	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پرداخت‌های نقدی بابت اصل اقساط اجاره سرمایه‌ای	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پرداخت‌های نقدی بابت سود اجاره سرمایه‌ای	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پرداخت‌های نقدی بابت سود سهام	(۵۹,۳۷۸,۰۰۶)	(۸۴,۷۴۳,۴۳۹)	(۱۳۹,۵۶۴,۵۴۳)	۳۰			
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی	(۵۹,۵۹۵,۷۹۸)	(۵۳,۵۳۰,۴۹۷)	(۸۳,۹۹۰,۵۱۳)	(۱۳)			
خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد	۳,۹۶۱,۱۱۶	۱۸,۶۳۸,۷۷۱	۸,۳۴۶,۳۵۴	(۷۹)			
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۳۳,۰۸۳,۶۹۶	۳۳,۴۳۷,۵۹۸	۳۳,۴۳۷,۵۹۸	۳۷			
تأثیر تغییرات نرخ ارز	۱۹,۴۶۵	۶۳,۳۶۶	۳۰۹,۷۴۴	(۶۹)			
مانده موجودی نقد در پایان سال	۳۶,۰۶۴,۳۷۷	۴۳,۱۲۸,۷۳۵	۳۳,۰۸۳,۶۹۶	(۱۴)			
معاملات غیرنقدی	۰	۱۶,۷۴۷,۵۴۵	۳۹,۰۱۱,۹۹۳	--			
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۱/۰۱							
اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.							

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

نوع کالا	واحد	طرفیت عملی	مبانی و مرجع قیمت گذاری	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱		سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۱/۰۱						دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰						برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		برآورد سال مالی	
				تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید
فروش داخلی:	تن	۸۹۱,۷۷۴	سازمان حمایت	۳۸۹,۳۲۰	۷۵,۴۸۷,۷۸۳	۱,۰۶۶,۳۵۴	۵۱۸,۸۹۸	۱۹۰,۹۵۱,۶۹۴	۹۹,۰۸۴,۴۵۳	(۷۵,۳۶۵,۶۹۴)	۳۳,۷۱۸,۷۵۸	۶۱۸,۷۷۴	۲۶۱,۹۴۸	۱۹۸,۳۹۰,۹۷۱	۵۱,۹۶۸,۱۱۸	(۴۵,۱۶۱,۳۴۱)	۶,۸۰۶,۸۷۷	۱۹۸,۳۹۰,۹۷۳	۱۰۷,۰۰۰	۳۷۳,۰۰۰	۱,۰۳۳,۰۰۰
متو اتیلن گلایکول	تن	۳۳۳,۴۳۸	سازمان حمایت	۱۸۴,۴۹۱	۳۱,۸۸۴,۶۰۰	۳۵۱,۱۹۸	۳۴۵,۹۸۴	۱۱۸,۹۰۵,۳۴۸	۳۹,۳۴۸,۸۱۳	(۲۸,۱۳۹,۱۸۳)	۱,۱۱۹,۶۳۱	۱۶۸,۴۳۸	۱۵۶,۳۰۱	۱۳۶,۹۰۲,۹۴۶	۱۹,۸۳۳,۳۶۷	(۲۰,۵۳۶,۷۰۵)	(۷۱۴,۳۳۸)	۱۳۶,۹۰۳,۰۳۰	۶۶,۳۳۷	۳۳۳,۰۰۰	۸,۴۰۴,۴۰۷
پلی پروپیلن	تن	۱۶۷,۱۸۱	سایر	۱۴۳,۳۸۸	۴۹,۸۷۶,۳۳۸	۱۹۵,۴۳۶	۱۹۳,۳۳۸	۳۶۴,۸۹۰,۵۴۴	۷۰,۵۴۷,۳۰۸	(۳۹,۹۷۱,۸۵۵)	۳۰,۵۷۵,۳۵۳	۱۱۵,۱۸۱	۱۰۹,۰۳۷	۴۶۵,۷۰۴,۹۷۳	۵۰,۷۷۴,۴۱۶	(۲۶,۵۹۹,۰۷۰)	۳۴,۱۷۵,۳۴۶	۴۶۵,۷۰۴,۹۸۱	۵۳,۰۰۰	۱۷۰,۰۰۰	۳۴,۳۱۶,۶۵۹
پلی اتیلن سنگین	تن	۱۳۴,۷۸۸	سایر	۹۳,۰۹۶	۳۳,۸۸۸,۱۶۸	۱۱۹,۹۸۳	۱۱۹,۳۳۷	۳۵۳,۱۶۳,۹۱۴	۳۰,۳۰۹,۱۷۱	(۳۳,۱۳۳,۰۰۷)	۷,۰۷۷,۱۶۴	۹۳,۷۸۸	۹۱,۳۹۳	۳۹۸,۱۲۱,۳۳۶	۳۷,۳۴۵,۸۹۶	(۲۱,۵۶۴,۴۴۸)	۵,۶۸۱,۴۴۸	۳۹۸,۱۲۱,۶۷۰	۴۳,۳۹۶	۱۵۳,۵۰۰	۱۲,۹۳۷,۳۸۸
برشهای پروپان	تن	۱۵۳,۵۱۳	سایر	۱۲۰,۶۵۸	۱۴,۹۸۹,۳۳۱	۱۶۵,۹۷۳	۱۶۵,۶۰۳	۱۲۵,۳۹۳,۷۸۸	۳۰,۷۶۵,۴۶۳	(۱۵,۵۳۳,۴۴۸)	۵,۳۴۳,۰۱۴	۱۰۴,۵۱۳	۱۰۴,۵۱۳	۱۳۱,۸۴۵,۷۴۳	۱۳,۷۷۹,۵۹۴	(۱۱,۳۷۱,۶۶۳)	۳,۴۰۷,۹۳۱	۱۳۱,۸۴۵,۷۳۵	۴۹,۰۰۰	۴۹,۵۲۰	۶,۴۶۰,۴۴۱
پروپیلن	تن	۱۶۶,۷۴۰	سایر	۳,۴۵۳	۶۴۶,۴۱۳	۱۸۹,۵۸۰	۴,۵۱۰	۱۸۹,۶۳۹,۰۴۷	۸۵۵,۳۳۷	(۶۳۸,۹۳۴)	۳۱۶,۳۰۳	۱۰۹,۱۸۶	۳,۴۹۳	۱۹۱,۳۱۰,۵۹۰	۳۷۶,۶۸۸	(۴۱۰,۹۱۴)	۶۵,۷۷۴	۱۹۱,۳۱۰,۳۱۰	۱,۷۰۷	۵۷,۵۵۴	۲۳۶,۳۹۶

نوع کالا	واحد	ظرفیت عملی	مبانی و مرجع قیمت گذاری	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱								دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۲۰						برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹				برآورد سال مالی				
				تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	تعداد فروش	مبلغ فروش	مبلغ تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	تعداد فروش	تعداد فروش	مبلغ فروش	مبلغ تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	مبلغ تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	مبلغ تمام شده	سود ناخالص	
دی اتیلن گلاایکول	تن	۱۵،۱۰۲	سایر	۱۲،۷۸۱	۱،۸۰۸،۶۸۴	۱۷،۲۹۵	۱۷،۸۲۲	۱۴۹،۹۹۹،۲۳۷	۲،۶۷۲،۲۸۸	(۲،۵۴۷،۲۵۱)	۱۲۵،۹۲۷	۱۴،۱۰۲	۱۱،۲۸۳	۲۱۰،۲۱۰،۰۲۴	۲،۲۷۲،۹۲۸	(۲،۶۶۴،۹۷۴)	(۲۹۲،۰۴۶)	۱،۰۰۰	۳،۸۱۹	۳۱۰،۳۰۶،۱۰۱	۸۰۳،۱۵۹	۱۲،۰۰۰	۱۲،۰۰۰	۱۲،۰۰۰	۱۲،۰۰۰	۱۲،۰۰۰	۱۲،۰۰۰	
بنزین پیرولیز	تن	۱۷،۸۵۸	سایر	۸،۶۴۱	۱،۱۲۹،۳۶۳	۸،۷۹۱	۸،۶۸۹	۱۳۰،۴۵۹،۶۶۲	۱،۱۳۳،۵۶۴	(۱،۲۴۱،۰۲۸)	(۱۰۷،۴۶۴)	۴،۰۵۸	۳،۲۸۰	۹۹،۰۷۷،۷۴۴	۲۲۴،۹۷۵	(۲۹۹،۳۷۹)	۲۵،۵۹۶	۱۳،۸۰۰	۱۴،۵۷۸	۹۹،۰۸۰،۴۶۴	۱،۴۴۴،۳۹۵	۳۳،۰۰۰	۳۳،۰۰۰	۳۳،۰۰۰	۳۳،۰۰۰	۳۳،۰۰۰	۳۳،۰۰۰	
CFO	تن	۲،۰۰۰	سایر	۶۰۹	۱۸،۲۶۰	۸۲۵	۸۱۹	۲۹،۹۸۹،۰۱۱	۲۴،۵۶۱	(۱۷،۹۸۱)	۶،۵۸۰	۸۴۹	۷۲۵	۲۹،۵۶۲،۲۶۵	۲۱،۷۲۹	(۱۹،۲۱۶)	۳،۵۱۲	۱،۱۵۱	۱،۲۶۵	۲۹،۵۶۲،۶۳۶	۳۷،۲۹۸	۲،۰۰۰	۲،۰۰۰	۲،۰۰۰	۲،۰۰۰	۲،۰۰۰	۲،۰۰۰	
تری اتیلن گلاایکول	تن	۱،۴۲۴	سایر	۲۴۶	۵۵،۰۵۴	۰	۵۵۱	۱۷۱،۲۲۱،۲۳۴	۹۴،۳۹۸	(۵۳،۸۵۵)	۴۰،۵۴۳	۷۲۴	۵۲۶	۲۵۴،۰۲۷،۹۸۵	۱۸۹،۷۵۹	(۱۶۲،۵۲۶)	۲۷،۲۲۳	۷۰۰	۷۰۰	۲۵۴،۰۲۸،۵۷۱	۳۴۷،۸۲۰	۳،۸۵۰	۳،۸۵۰	۳،۸۵۰	۳،۸۵۰	۳،۸۵۰	۳،۸۵۰	
C-۲	تن	۱۱۸،۳۷۲	سایر	۵۸،۵۵۱	۴۲۱،۰۲۱	۸۴،۶۲۵	۸۴،۶۲۵	۷،۵۱۲،۰۰۰	۴۳۵،۷۰۳	(۶۰۷،۴۱۶)	۲۸،۲۸۷	۸۲،۲۷۲	۸۲،۲۷۲	۹،۰۶۹،۷۰۸	۷۴۷،۰۹۰	(۸۱۳،۸۶۵)	(۶۶،۷۷۵)	۳۶،۰۰۰	۳۶،۰۰۰	۹،۰۶۹،۶۹۴	۱۱۴،۹۵۸	۱۴،۹۵۸	۱۴،۹۵۸	۱۴،۹۵۸	۱۴،۹۵۸	۱۴،۹۵۸	۱۴،۹۵۸	
پلی اتیلن گلاایکول	تن	۵،۹۰۰	سایر	۴،۷۲۸	۲۷۰،۴۷۶	۷،۱۸۹	۷،۱۹۶	۵۷،۲۹۹،۸۰۵	۴۱۳،۰۳۹	(۲۹۲،۶۰۹)	۱۹،۴۴۰	۴،۰۰۵	۳،۹۸۸	۷۲،۰۸۴،۵۰۴	۲۸۷،۴۷۳	(۲۰۷،۴۲۸)	(۱۹،۹۵۵)	۱،۸۹۵	۱،۹۱۲	۷۲،۰۸۴،۷۲۸	۱۲۷،۸۲۶	۵،۹۰۰	۵،۹۰۰	۵،۹۰۰	۵،۹۰۰	۵،۹۰۰	۵،۹۰۰	
WAX	تن	۰	سایر	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
CT+	تن	۰	سایر	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
هیدروژن	تن	۰	سایر	۱۰۶	۱،۰۵۹	۴۵۳	۲۳۷	۹،۹۹۵،۵۹۵	۳،۲۶۹	(۱،۷۰۲)	۵۶۷	۳۱۱	۱۷۷	۱۰،۰۶۷،۷۹۷	۱،۷۸۲	(۱،۲۷۴)	۴۰۸	۱۰۴	۵۹	۱۰،۰۶۷،۷۹۷	۵۹۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
کامپاند	تن	۰	سایر	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
جمع فروش داخلی				۱،۰۱۸،۱۷۷	۱۸۹،۴۸۶،۴۴۹	۳،۱۰۷،۶۰۱	۱،۳۶۷،۵۸۸		۲۵۵،۶۸۷،۱۶۵	(۸۷،۶۳۴،۰۵۳)	۶۸،۰۶۳،۱۱۴	۱،۳۱۶،۲۹۱	۸۳۷،۹۴۵		۱۶۸،۰۱۳،۸۱۵	(۱۲۹،۹۱۲،۸۰۳)	۲۸،۱۰۰،۰۱۴	۵۸۱،۲۰۴	۳۷۷،۶۶۳		۲،۰۷۲،۷۲۸	۲،۰۷۲،۷۲۸	۲،۰۷۲،۷۲۸	۲،۰۷۲،۷۲۸	۲،۰۷۲،۷۲۸	۲،۰۷۲،۷۲۸	۲،۰۷۲،۷۲۸	
فروش صادراتی:																												
WAX	تن	۰	نرخهای جهانی			۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
بنزین پیرولیز	تن	۵۸،۵۸۳	نرخهای جهانی	۶۱،۷۰۸	۴،۳۸۵،۹۹۱	۹۰،۵۳۱	۸۹،۴۸۱	۷۰،۵۷۱،۰۷۱	۶،۳۱۴،۷۷۰	(۸،۱۳۷،۲۶۳)	(۱،۸۲۲،۲۹۲)	۴۹،۲۸۳	۲۹،۹۱۱	۱۰۶،۲۷۴،۹۳۷	۴،۲۴۱،۵۳۹	(۳،۶۴۲،۸۴۰)	۵۹۸،۶۹۹	۹،۲۰۰	۱۸،۶۷۲	۱۰۶،۲۷۲،۶۵۴	۱،۹۸۴،۳۳۲	۴۵،۴۷۰	۴۵،۴۷۰	۴۵،۴۷۰	۴۵،۴۷۰	۴۵،۴۷۰	۴۵،۴۷۰	
دی اتیلن گلاایکول	تن	۲۲،۰۰۲	نرخهای جهانی	۱۱،۴۷۲	۱،۹۲۹،۱۶۵	۱۷،۲۲۵	۱۷،۷۵۰	۱۹۰،۶۳۶،۷۸۹	۳،۲۸۲،۸۰۳	(۲،۵۳۷،۰۵۶)	۸۴۶،۷۴۷	۱۲،۰۰۲	۱۰،۴۰۲	۲۲۵،۳۹۳،۰۰۲	۲،۴۴۸،۷۸۲	(۲،۴۵۷،۱۲۳)	(۸،۲۴۰)	۱۰،۰۰۰	۱۰،۰۰۰	۲۲۵،۳۹۳،۷۰۰	۲،۲۵۲،۹۳۷	۲۶،۰۰۰	۲۶،۰۰۰	۲۶،۰۰۰	۲۶،۰۰۰	۲۶،۰۰۰	۲۶،۰۰۰	
پلی اتیلن سنگین	تن	۱۲۷،۷۱۹	نرخهای جهانی	۱۴۸،۲۱۴	۳۸،۴۱۴،۳۴۳	۱۹۲،۳۶۶	۱۹۲،۲۰۹	۳۷۴،۶۵۰،۸۳۳	۵۲،۸۱۷،۸۳۷	(۳۷،۲۷۹،۸۵۲)	۱۵،۵۳۷،۹۷۲	۹۶،۷۱۹	۹۴،۲۴۸	۳۵۸،۱۱۴،۰۵۰	۲۳،۷۵۱،۵۳۳	(۲۳،۲۳۸،۳۳۶)	۱۱،۵۱۳،۱۹۷	۴۱،۰۰۰	۴۳،۴۷۱	۳۹۸،۱۲۰،۸۱۶	۱۲،۹۵۹،۶۱۰	۱۵۰،۵۰۰	۱۵۰،۵۰۰	۱۵۰،۵۰۰	۱۵۰،۵۰۰	۱۵۰،۵۰۰	۱۵۰،۵۰۰	
پلی پروپیلن	تن	۳۷،۱۷۸	نرخهای جهانی			۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۰،۰۰۰	۳۰،۰۰۰	۳۰،۰۰۰	۳۰،۰۰۰	۳۰،۰۰۰	۳۰،۰۰۰	
منو اتیلن گلاایکول	تن	۱۵۷،۶۹۸	نرخهای جهانی	۴۴،۹۰۵	۵،۵۳۲،۰۷۸	۹۶،۸۷۳	۹۴،۸۶۳	۱۴۱،۱۴۶،۳۴۸	۱۳،۲۸۹،۵۶۶	(۱۰،۸۴۷،۸۸۳)	۳،۵۴۱،۶۸۳	۱۰۳،۶۹۸	۹۶،۱۷۰	۱۷۳،۷۶۸،۴۱۰	۱۶،۷۱۱،۲۰۸	(۱۲،۶۴۳،۰۶۰)	۴۰،۶۷،۲۴۸	۵۴،۰۰۰	۶۱،۵۲۸	۱۷۳،۷۶۸،۳۸۴	۱۰،۶۹۱،۶۱۵	۱۵۸،۰۰۰	۱۵۸،۰۰۰	۱۵۸،۰۰۰	۱۵۸،۰۰۰	۱۵۸،۰۰۰	۱۵۸،۰۰۰	
جمع فروش صادراتی				۲۶۶،۴۰۰	۵۰،۲۸۱،۵۷۷	۳۹۷،۹۹۵	۳۹۴،۴۰۳		۷۵،۹۰۵،۹۶۶	(۵۸،۸۰۲،۰۵۶)	۱۷،۱۰۳،۹۱۰	۲۶۲،۸۰۲	۲۴۰،۷۲۲		۵۷،۱۵۲،۱۶۳	(۴۰،۹۸۲،۲۵۹)	۱۶،۱۷۰،۸۰۴	۱۱۴،۲۰۰	۱۲۳،۶۷۱		۴۰۹،۹۷۰	۴۰۹،۹۷۰	۴۰۹،۹۷۰	۴۰۹،۹۷۰	۴۰۹،۹۷۰	۴۰۹،۹۷۰		
درآمد ارائه خدمات:																												
جمع درآمد ارائه خدمات																												

نوع کالا		واحد	طرفیت عملی	مبانی و مرجع قیمت گذاری	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۰۱		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱						دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰						برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		برآورد سال مال	
					تعداد فروش	مبلغ فروش	نرخ فروش	مبلغ فروش	تعداد فروش	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	نرخ فروش	مبلغ فروش	تعداد فروش	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	تعداد فروش	تعداد تولید	مبلغ فروش	تعداد فروش
سایر																						
جمع					۱,۲۸۴,۵۷۷	۲۳۹,۷۶۸,۰۳۶	۲,۵۰۵,۵۹۶	۱,۷۶۱,۹۹۱	۲۳۱,۵۹۳,۱۳۱	۸۵,۱۶۷,۰۰۲(۳۴۶,۴۳۶,۱۰۸)	۱,۵۷۹,۰۹۳	۱,۰۶۸,۶۷۷	۲۲۵,۱۶۵,۹۷۸	۱۰۴,۵۶۰,۲۱۱	۴۱۸,۰۵۹,۸۵۹	۲,۲۸۳,۶۹۸	۶۷۸,۸۹۸	۲,۲۸۳,۶۹۸	۱۰۴,۵۶۰,۲۱۱	۴۱۸,۰۵۹,۸۵۹	۲,۲۸۳,۶۹۸	۶۷۸,۸۹۸

روند فروش و بهای تمام شده در 5 سال اخیر

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	سال مالی ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	سال مالی ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مبلغ فروش	۸۱,۸۳۴,۴۲۱	۱۱۹,۶۳۹,۱۰۱	۳۱۱,۳۳۳,۴۵۰	۳۳۷,۷۰۵,۳۹۵	۳۳۱,۵۹۳,۱۳۱	۳۲۵,۱۶۵,۹۷۸	۱۰۴,۵۶۰,۲۱۱	۴۱۸,۰۵۹,۸۵۹
مبلغ بهای تمام شده	(۴۶,۹۰۸,۳۳۱)	(۶۹,۱۵۸,۲۰۳)	(۱۱۰,۹۶۶,۹۳۰)	(۳۰۸,۹۳۴,۹۶۴)	(۳۴۶,۴۳۶,۱۰۸)	(۱۷۰,۸۹۵,۱۶۳)	(۷۷,۴۴۸,۷۵۰)	(۳۱۷,۹۵۰,۰۷۴)

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	-----
نرخ فروش محصولات	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	-----

بهای تمام شده

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱ (میلیون ریال)	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مواد مستقیم مصرفی	۱۷۳,۶۱۹,۵۱۷	۱۱۴,۳۷۰,۷۷۱	۵۴,۰۶۶,۶۱۱	۲۰۹,۳۵۴,۸۲۰
دستمزدمستقیم تولید	۱۰,۱۷۹,۱۷۶	۱۱,۱۵۴,۷۴۶	۴,۰۹۰,۰۷۴	۱۹,۰۵۶,۰۳۴
سربارتولید	۶۶,۹۷۲,۹۳۶	۵۹,۵۱۰,۰۸۳	۳۱,۶۸۵,۹۹۴	۹۶,۸۴۰,۷۶۹
جمع	۲۵۰,۷۷۱,۶۲۹	۱۸۵,۰۳۵,۶۰۰	۷۹,۸۴۲,۶۷۹	۳۲۵,۲۵۱,۶۱۳
هزینه جذب نشده درتولید	(۲۳۴,۳۴۷)	(۲,۵۶۱,۵۰۹)	(۸۵۳,۸۳۶)	(۳,۰۷۳,۸۱۱)
جمع هزینه های تولید	۲۵۰,۵۴۷,۲۸۲	۱۸۲,۴۷۴,۰۹۱	۷۸,۹۸۸,۸۴۳	۳۲۲,۱۷۷,۸۰۲
خالص موجودی کالای درجریان ساخت	۰	۰	۰	۰
ضایعات غیرعادی	(۱,۰۰۶,۳۳۴)	(۱,۷۱۰,۷۴۱)	(۴۵۶,۱۹۸)	(۱,۹۵۰,۳۴۶)
بهای تمام شده کالای تولید شده	۲۴۹,۵۴۰,۹۵۸	۱۸۰,۷۶۳,۲۵۰	۷۸,۵۳۲,۶۴۵	۳۲۰,۲۲۷,۵۵۶
موجودی کالای ساخته شده اول دوره	۸,۷۰۷,۸۷۲	۱۱,۸۳۲,۷۳۲	۲۱,۶۹۰,۹۱۰	۲۲,۷۷۴,۸۰۵
موجودی کالای ساخته شده پایان دوره	(۱۱,۸۲۲,۷۱۲)	(۳۱,۶۹۰,۹۱۰)	(۲۲,۷۷۴,۸۰۵)	(۲۵,۰۵۲,۲۸۷)
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۲۴۶,۴۳۶,۱۰۸	۱۷۰,۸۹۵,۱۶۳	۷۷,۴۴۸,۷۵۰	۳۱۷,۹۵۰,۰۷۴
بهای تمام شده خدمات آرایه شده	۰	۰	۰	۰
جمع بهای تمام شده	۲۴۶,۴۳۶,۱۰۸	۱۷۰,۸۹۵,۱۶۳	۷۷,۴۴۸,۷۵۰	۳۱۷,۹۵۰,۰۷۴

برآورد شرکت از تغییرات عوامل بهای تمام شده

برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	-----
برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	-----

«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پویست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا

شرح محصول	واحد	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰														
		موجودی اول دوره						تولید			تعدیلات			فروش		
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	موجودی پایان دوره
اتان و بالاتر	تن	۶,۰۳۷	۹۲,۹۳۱,۷۵۴	۵۶۱,۰۲۹	۱۱۲,۲۳۱,۷۶۴	(۱,۰۵,۷۴۴)	۱۰۱,۳۹۵,۶۱۶	(۱۱۲,۱۱۷,۵۹۴)	۰	۰	۰	۰	۰	۶,۶۵۶	۱۰۱,۴۳۲,۱۵۷	۶۷۵,۱۹۹
اتیلن	تن	۲,۹۳۴	۱۴۳,۷۳۳,۱۰۶	۴۱۸,۷۷۶	۶۱۸,۷۷۴	(۳۵۳,۷۳۹)	۱۶۹,۸۶۰,۳۷۴	(۵۹,۹۱۴,۶۸۰)	۲۶۱,۹۴۸	۱۷۳,۴۰۵,۳۶۷	۳۴۱,۶۱۰,۳۴۱	۱۷۱,۰۹۲,۴۴۸	۷,۰۳۱	۷,۰۳۱	۱۷۱,۰۹۲,۴۴۸	۱,۳۰۳,۹۵۱
پروپیلن	تن	۱,۳۶۲	۱۴۱,۷۳۸,۶۲۰	۱۹۳,۰۴۸	۱۰۹,۱۸۶	(۱۰۷,۰۴۱)	۱۶۴,۷۷۰,۶۰۳	(۱۷,۶۳۷,۲۱۰)	۳۲,۴۹۳	۱۶۴,۸۳۷,۱۱۶	۴۱۰,۹۱۴	۱۶۴,۹۸۷,۱۷۹	۱,۰۱۴	۱,۰۱۴	۱۶۴,۹۸۷,۱۷۹	۱۶۷,۲۹۷
بنزین بیرویلز	تن	۱۲,۳۷۲	۹۷,۳۰۶,۹۵۹	۱,۱۹۴,۱۵۱	۵۳,۴۴۱	(۸۰)	۴,۷۶۳,۷۶۷	(۸۰)	۹۳,۶۷۵,۰۰۰	۹۱,۳۷۴,۰۸۵	۳۲,۱۹۱	۸۹,۴۸۷,۷۹۱	۲۲,۴۴۲	۲۲,۴۴۲	۸۹,۴۸۷,۷۹۱	۳,۰۰۸,۳۸۵
پروپان و بالاتر	تن	۰	۰	۰	۱۰۳,۵۱۳	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۴,۵۱۳	۰	۰	۰	۰	۰
متو اتیلن گلاکول	تن	۹,۸۲۸	۱۱۹,۲۷۷,۸۸۰	۱,۱۷۲,۲۶۳	۲۷۲,۱۲۶	(۲,۰۱۶)	۸۸,۲۶۴,۰۸۷	(۱۷۸,۱۴۲)	۲۵۳,۳۷۱	۱۳۱,۴۷۶,۱۴۰	۳۳,۱۸۰,۷۶۵	۱۲۹,۵۰۶,۵۴۸	۳۷,۵۶۷	۳۷,۵۶۷	۱۲۹,۵۰۶,۵۴۸	۳,۵۷۰,۱۰۷
دی اتیلن گلاکول	تن	۱,۴۱۶	۱۴۱,۹۸۳,۷۵۷	۲۰۱,۰۴۹	۲۴۲,۱۵۴,۷۳۷	(۵۹)	۶,۵۶۳,۳۶۲	(۱۴,۵۹۹)	۲۱,۶۸۶	۲۳۶,۱۹۳,۷۱۹	۵,۱۲۲,۰۹۷	۶,۷۷۵	۶,۷۷۵	۶,۷۷۵	۲۴۰,۳۵۳,۱۳۷	۱,۶۲۷,۷۱۵
تری اتیلن گلاکول	تن	۱۰۹	۹۴,۴۴۰,۳۶۷	۱۰,۲۹۴	۷۵۴	(۳۰)	۲۵۶,۴۰۸	(۱۱,۸۰۸)	۵۳۶	۳۰۳,۳۲۰,۱۴۹	۱۶۳,۵۲۶	۲۹۷	۲۹۷	۲۹۷	۳۱۱,۰۰۳,۳۶۷	۹۲,۳۶۸
پلی اتیلن سنگین	تن	۳۲,۹۴۴	۳۰۳,۶۹۰,۳۵۳	۶,۷۱۰,۳۷۵	۱۹۰,۵۰۷	(۳۰)	۴۶,۳۳۷,۳۴۳	(۳۰)	۰	۲۳۵,۹۵۵,۵۳۷	۴۳,۸۰۲,۷۸۴	۳۷,۸۱۱	۳۷,۸۱۱	۳۷,۸۱۱	۲۴۴,۲۳۶,۷۰۴	۹,۲۳۴,۸۳۴
پلی پروپیلن	تن	۶,۴۸۹	۲۰۸,۵۲۰,۲۶۵	۱,۲۵۳,۰۸۸	۱۱۵,۱۸۱	(۱۷)	۲۸,۳۴۹,۹۱۸	(۴,۷۸۶)	۱۰۹,۰۳۷	۲۴۴,۹۶۷,۷۳۲	۲۶,۵۹۹,۰۷۰	۱۲,۶۲۶	۱۲,۶۲۶	۱۲,۶۲۶	۲۴۵,۴۵۷,۷۸۶	۳,۰۹۹,۱۵۰
سایر	تن	۱۴۵	۵۹,۶۴۸,۳۷۶	۸,۶۴۹	۸۷,۵۷۷	(۲۲۰)	۱,۱۴۹,۵۲۵	(۲,۲۸۷)	۸۷,۲۷۲	۱۲,۰۸۴,۱۸۵	۱,۱۴۱,۸۸۳	۱۹۰	۱۹۰	۱۹۰	۶۸,۴۴۳,۱۰۵	۱۳,۰۰۴
جمع کل			۱۱,۸۲۳,۷۲۳				۳۷۰,۶۵۳,۸۷۰	(۱۸۹,۸۸۹,۵۲۰)			۱۷۰,۸۹۵,۱۶۲					۳۱,۶۹۰,۹۱۰

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا (برآوردی)

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹														
		موجودی اول دوره						تولید			تعدیلات			فروش		
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	موجودی پایان دوره
اتان و بالاتر	تن	۶,۶۵۶	۱۰۱,۴۳۲,۱۵۷	۶۷۵,۱۹۹	۴۹۰,۰۰۰	۱۰۱,۴۳۲,۰۸۰	۴۹۰,۰۰۰	۴۹,۷۰۶,۶۱۹	(۴۹,۶۷۳,۸۵۹)	۰	۰	۰	۰	۶,۶۵۶	۱۰۶,۵۱۴,۲۷۳	۷۰۸,۹۵۹
اتیلن	تن	۷,۰۳۱	۱۷۱,۰۹۲,۴۴۸	۱,۲۰۳,۹۵۱	۲۷۳,۰۰۰	۱۵۳,۹۷۲,۳۴۸	۴۳,۰۳۴,۴۵۱	(۱۶۶,۰۰۰)	۱۴۶,۶۸۵,۱۸۷	۱۰۷,۰۰۰	۱۶۴,۷۱۵,۵۳۳	۱۷۹,۶۴۷,۱۳۴	۷,۰۳۱	۷,۰۳۱	۱۷۹,۶۴۷,۱۳۴	۱,۲۶۳,۰۹۹
پروپیلن	تن	۱,۰۱۴	۱۶۴,۹۸۷,۱۷۹	۱۶۷,۲۹۷	۵۷,۵۵۴	(۱۶۵,۰۶۱,۲۱۲)	۹,۴۹۹,۹۲۳	(۵۵,۸۴۷)	۱۶۵,۱۴۳,۲۸۴	۱,۷۰۷	۱۵۷,۴۷۵,۶۸۸	۱۷۳,۲۳۶,۶۸۶	۱,۰۱۴	۱,۰۱۴	۱۷۳,۲۳۶,۶۸۶	۱۷۵,۶۶۲
بنزین بیرویلز	تن	۲۲,۴۴۲	۸۹,۴۸۷,۷۹۱	۳,۰۰۸,۳۸۵	۲۳,۰۰۰	۱۳۰,۴۳۱,۰۰۰	۲,۹۹۹,۹۱۳	۰	۰	۰	۸۷,۲۰۳,۹۴۷	۱۷۲,۹۵۷,۶۷۷	۱۲,۱۹۲	۱۲,۱۹۲	۱۷۲,۹۵۷,۶۷۷	۳,۱۰۸,۷۰۰
پروپان و بالاتر	تن	۰	۰	۰	۴۹,۰۰۰	۱۰۳,۹۵۳,۰۸۲	۵,۰۹۳,۷۰۱	۰	۰	۰	۱۰۳,۹۵۳,۰۸۲	۰	۰	۰	۰	۰
متو اتیلن گلاکول	تن	۲۷,۵۶۷	۱۲۹,۵۰۶,۵۴۸	۳,۵۷۰,۱۰۷	۱۰۸,۰۰۰	۱۵۰,۲۴۱,۲۰۴	۱۶,۲۳۶,۰۵۰	۰	۰	۰	۱۲۷,۷۵۵	۱۳۵,۶۱۱,۸۶۶	۷,۸۱۲	۷,۸۱۲	۱۳۵,۶۱۱,۸۶۶	۳,۷۴۸,۶۱۳
دی اتیلن گلاکول	تن	۶,۷۷۵	۲۴۰,۳۵۳,۱۳۷	۱,۶۲۷,۷۱۵	۱۱,۰۰۰	۲۹۰,۸۸۷,۵۴۵	۲۹۰,۸۸۷,۵۴۵	۰	۰	۰	۱۲,۸۱۹	۲۳۵,۶۵۸,۷۳۱	۳,۱۱۸,۲۷۸	۳,۹۵۶	۴۳۴,۰۳۷,۳۰۰	۱,۷۰۹,۱۰۰
تری اتیلن گلاکول	تن	۲۹۷	۳۱۱,۰۰۳,۳۶۷	۹۲,۳۶۸	۷۰۰	۲۹۶,۲۹۴,۲۸۶	۳۰۷,۴۰۶	۰	۰	۰	۷۰۰	۲۸۹,۶۹۵,۷۱۴	۲۰۳,۷۸۷	۲۹۷	۲۳۶,۵۵۵,۵۵۶	۹۶,۹۸۷
پلی اتیلن سنگین	تن	۳۷,۸۱۱	۲۴۴,۲۳۶,۷۰۴	۹,۲۳۴,۸۳۴	۸۲,۰۰۰	۲۴۴,۴۴۲,۲۹۳	۲۰۰,۲۴۶,۶۸۸	۰	۰	۰	۸۶,۸۶۷	۲۳۵,۴۳۱,۱۲۰	۱۹,۵۸۳,۵۲۶	۲۲,۹۴۴	۲۹۴,۲۳۵,۱۱۲	۹,۶۹۶,۵۷۶
پلی پروپیلن	تن	۱۲,۶۲۶	۲۴۵,۴۵۷,۷۸۶	۳,۰۹۹,۱۵۰	۵۳,۰۰۰	۲۳۶,۰۶۵,۹۲۳	۱۲,۲۷۵,۴۲۸	۰	۰	۰	۵۳,۰۰۰	۲۳۳,۰۸۵,۹۶۳	۱۲,۱۲۰,۴۷۰	۱۲,۶۲۶	۲۵۷,۷۳۰,۷۱۴	۳,۲۵۴,۱۰۸
سایر	تن	۱۹۰	۶۸,۴۴۲,۱۰۵	۱۲,۰۰۴	۲۹,۱۵۰	۱۲,۴۹۳,۲۸۲	۴۸۹,۱۱۲	۸۶	۱۵,۷۹۰,۶۹۸	۱,۲۵۸	۲۹,۲۳۶	۱۲,۵۰۰,۵۸۶	۴۹۰,۴۷۳	۱۹۰	۶۸,۴۴۲,۳۱۶	۱۳,۰۰۱

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹														
		موجودی اول دوره					تولید			تعدیلات			فروش			موجودی پایان دوره
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال
جمع کل				۳۱,۶۹۰,۹۱۰			۱۶۱,۷۷۶,۶۴۴			(۸۲,۲۴۲,۹۹۹)			۷۷,۴۴۸,۷۵۰			۳۲,۷۷۴,۸۰۵

گردش مقداری - ربالی موجودی کالا (برآوردی پایان سال آینده)

شرح محصول	واحد	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰														
		موجودی اول دوره					تولید			تعدیلات			فروش			موجودی پایان دوره
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال
انان و بالانتر	تن	۶,۶۵۶	۱۰۶,۵۱۴,۲۷۳	۷۰۸,۹۵۹	۱,۷۸۶,۰۰۰	۱۰۱,۴۴۳,۰۸۰	۱۸۱,۱۷۵,۵۵۵	(۱,۷۸۶,۰۰۰)	۱۰۱,۴۰۳,۲۸۵	(۱۸۱,۱۰۴,۶۵۹)	۰	۰	۰	۶,۶۵۶	۱۱۷,۱۶۵,۷۱۵	۷۷۹,۸۵۵
انیلن	تن	۷,۰۳۱	۱۷۹,۶۴۷,۱۳۴	۱,۲۶۳,۰۹۹	۱,۰۳۳,۰۰۰	۱۷۱,۰۸۰,۳۸۸	۱۷۵,۰۱۵,۲۳۷	(۶۳۳,۰۰۰)	۱۲۵,۸۵۳,۱۸۸	(۹۰,۸۶۶,۵۳۶)	۴۰۰,۰۰۰	۳۱۰,۰۵۵,۹۷۸	۸۴,۰۲۳,۳۹۱	۷,۰۳۱	۱۹۷,۶۱۱,۸۶۲	۱,۳۸۹,۴۰۹
پروپیلن	تن	۱,۰۱۴	۱۷۳,۲۳۶,۶۸۶	۱۷۵,۶۶۳	۱۸۶,۰۰۰	۱۶۵,۰۶۱,۴۱۰	۳۰,۷۰۱,۳۸۵	(۱۸۱,۸۰۰)	۱۶۴,۵۷۳,۶۷۹	(۳۹,۹۱۹,۳۱۳)	۴,۲۰۰	۱۸۲,۰۳۵,۲۳۸	۷۶۴,۵۰۶	۱,۰۱۴	۱۹۰,۵۶۰,۱۵۸	۱۹۳,۲۲۸
بنزین پیرولیز	تن	۱۲,۱۹۲	۱۷۳,۹۵۷,۶۷۷	۳,۱۰۸,۷۰۰	۷۸,۴۷۰	۹۶,۱۵۵,۹۸۳	۷,۵۴۵,۳۶۰	۰	۰	۰	۷۸,۴۷۰	۹۳,۴۶۸,۷۱۴	۷,۳۳۴,۴۹۰	۱۲,۱۹۲	۱۹۰,۳۵۳,۴۴۵	۳,۳۱۹,۵۷۰
پروپان و بالانتر	تن	۰	۰	۰	۱۴۹,۵۲۰	۱۴۱,۴۹۹,۱۵۷	۳۱,۱۵۶,۹۵۴	۰	۰	۰	۱۴۱,۴۹۹,۱۵۷	۱۴۱,۴۹۹,۱۵۷	۳۱,۱۵۶,۹۵۴	۰	۰	۰
مونو اتیلن گلاایکول	تن	۷,۸۱۲	۴۷۹,۸۵۳,۱۷۵	۳,۷۴۸,۶۱۳	۳۸۰,۰۰۰	۱۶۳,۴۴۱,۰۵۸	۶۲,۱۰۷,۶۰۳	۰	۰	۰	۳۸۰,۰۰۰	۱۶۳,۴۴۱,۰۵۸	۶۱,۷۳۳,۷۴۰	۷,۸۱۲	۵۳۷,۸۲۸,۵۸۲	۴,۱۲۳,۴۷۵
دی اتیلن گلاایکول	تن	۳,۹۵۶	۴۳۲,۰۳۷,۳۰۰	۱,۷۰۹,۱۰۰	۳۸,۰۰۰	۳۵۵,۳۷۷,۸۹۵	۹,۷۰۰,۵۶۰	۰	۰	۰	۳۸,۰۰۰	۳۵۰,۷۸۰,۲۶۳	۹,۵۳۹,۶۵۰	۳,۹۵۶	۴۷۵,۲۳۰,۰۳۰	۱,۸۸۰,۰۱۰
تری اتیلن گلاایکول	تن	۲۹۷	۳۲۶,۵۵۵,۵۵۶	۹۶,۹۸۷	۳,۸۵۰	۱۰۹,۵۰۱,۰۵۳	۳۱۲,۰۷۸	۰	۰	۰	۳,۸۵۰	۱۰۶,۰۹۷,۸۹۵	۳۰۲,۳۷۹	۲۹۷	۳۵۹,۳۱۳,۱۳۱	۱۰۶,۶۸۶
پلی اتیلن سنگین	تن	۲۲,۹۴۴	۲۹۴,۳۲۵,۱۱۴	۹,۶۹۶,۵۷۶	۳۰۳,۰۰۰	۳۷۲,۱۶۰,۵۳۱	۸۲,۴۶۴,۶۴۱	۰	۰	۰	۳۰۳,۰۰۰	۲۶۸,۹۶۰,۳۴۰	۸۱,۴۹۴,۹۸۳	۲۲,۹۴۴	۳۲۳,۷۶۸,۶۳۸	۱۰,۶۶۶,۲۳۴
پلی پروپیلن	تن	۱۲,۶۳۶	۲۵۷,۷۳۰,۷۱۴	۳,۲۵۴,۱۰۸	۲۰۰,۰۰۰	۳۴۹,۰۶۴,۶۱۰	۴۹,۸۱۳,۹۳۲	۰	۰	۰	۲۰۰,۰۰۰	۲۴۷,۲۳۷,۵۵۵	۴۹,۴۸۷,۵۱۱	۱۲,۶۳۶	۲۸۳,۵۰۳,۸۰۲	۳,۵۷۹,۵۱۹
سایر	تن	۱۹۰	۶۸,۴۳۶,۳۱۶	۱۳,۰۰۱	۱۲۲,۸۵۸	۱۷,۳۰۲,۶۵۸	۳,۱۲۵,۷۷۰	۰	۰	۰	۱۲۲,۸۵۸	۱۷,۳۹۳,۰۷۷	۳,۱۲۴,۴۷۰	۱۹۰	۷۵,۳۶۸,۴۲۱	۱۴,۳۰۱
جمع کل				۳۲,۷۷۴,۸۰۵			۶۲۲,۱۱۸,۰۶۴			(۳۰۱,۸۹۰,۵۰۸)			۳۱۷,۹۵۰,۰۷۴			۳۵,۰۵۲,۲۸۷

خرید و مصرف مواد اولیه

شرح	واحد	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰									
		موجودی اول دوره			خرید طی دوره			مصرف			موجودی پایان دوره
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مبلغ
		ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
مواد اولیه داخلی:											
انان و بالانتر	تن	۰	۰	۰	۹۵,۹۵۸,۳۱۳	۱۰۴,۱۱۸,۷۹۹	۱۰۴,۱۱۸,۷۹۹	۹۵,۹۵۸,۳۱۳	۱۰۴,۱۱۸,۷۹۹	۹۵,۹۵۸,۳۱۳	۰
گاز انان	تن	۰	۰	۰	۸۸,۶۳۹,۹۸۰	۲۸,۰۷۹	۲,۴۸۸,۹۳۲	۸۸,۶۳۹,۹۸۰	۲۸,۰۷۹	۲,۴۸۸,۹۳۲	۰
پروپیلن	تن	۰	۰	۰	۱۳۲,۵۵۶,۴۳۳	۱,۹۱۳,۱۸۷	۱,۹۱۳,۱۸۷	۱۳۲,۵۵۶,۴۳۳	۱,۹۱۳,۱۸۷	۱,۹۱۳,۱۸۷	۰
انیلن	تن	۰	۰	۰	۱۸۱,۷۹۵,۳۴۹	۳۲,۸۷۸	۴,۱۵۹,۱۱۴	۱۸۱,۷۹۵,۳۴۹	۳۲,۸۷۸	۴,۱۵۹,۱۱۴	۰
اکسیژن	تن	۰	۰	۰	۱۹۶,۱۵۶	۷,۴۹۸,۶۰۸	۱,۴۷۰,۸۹۷	۱۹۶,۱۵۶	۷,۴۹۸,۶۰۸	۱,۴۷۰,۸۹۷	۰
بوتن	تن	۳۶۳	۲۸۵,۶۷۱,۳۷۱	۱۰۳,۴۱۳	۲۵۰,۰۸۱,۲۰۳	۱,۳۳۰	۳۳۲,۶۰۸	۲۴۰,۷۹۷,۱۵۳	۳۱۹,۸۵۳	۸۳۹	۳۵۴,۶۱۶,۰۱۹
جمع مواد اولیه داخلی				۱۰۳,۴۱۳			۱۱۴,۴۸۳,۵۳۷			۱۱۴,۳۷۰,۷۷۱	۳۱۶,۱۶۹
مواد اولیه وارداتی:											
جمع مواد اولیه وارداتی				۰		۰	۰		۰	۰	۰
جمع کل				۱۰۳,۴۱۳			۱۱۴,۴۸۳,۵۳۷			۱۱۴,۳۷۰,۷۷۱	۳۱۶,۱۶۹

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی)

شرح	واحد	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹											
		موجودی اول دوره			خرید طی دوره			مصرف			موجودی پایان دوره		
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ
		میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال
مواد اولیه داخلی:													
اتان و بالاتر	تن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
گاز اتان	تن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پروپیلن	تن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
اتیلن	تن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
اکسیژن	تن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
بوتن	تن	۸۴۹	۲۵۴,۶۱۶,۰۱۹	۳۱۶,۱۶۹	۴۴۳	۲۵۰,۲۶۸,۶۳۳	۱۱۰,۸۶۹	۴۴۳	۲۵۰,۲۶۸,۶۳۳	۱۱۰,۸۶۹	۳۵۴,۶۱۶,۰۱۹	۸۴۹	
جمع مواد اولیه داخلی													
مواد اولیه وارداتی:													
جمع مواد اولیه وارداتی													
جمع کل													

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی پایان سال آینده)

شرح	واحد	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰											
		موجودی اول دوره			خرید طی دوره			مصرف			موجودی پایان دوره		
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	
		میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	
مواد اولیه داخلی:													
اتان و بالاتر	تن	۰	۰	۰	۱,۷۸۶,۰۰۰	۱۰۶,۳۰۶,۳۰۰	۱۸۹,۸۶۳,۸۷۴	۱,۷۸۶,۰۰۰	۱۰۶,۳۰۶,۳۰۰	۱۸۹,۸۶۳,۸۷۴	۱۰۶,۳۰۶,۳۰۰	۰	۰
گاز اتان	تن	۰	۰	۰	۸۰,۰۰۰	۱۰۶,۳۶۷,۹۷۵	۸,۵۰۹,۴۳۸	۸۰,۰۰۰	۱۰۶,۳۶۷,۹۷۵	۸,۵۰۹,۴۳۸	۱۰۶,۳۶۷,۹۷۵	۰	۰
پروپیلن	تن	۰	۰	۰	۳۰,۰۰۰	۱۵۹,۰۶۷,۷۰۰	۳,۱۸۱,۳۵۴	۳۰,۰۰۰	۱۵۹,۰۶۷,۷۰۰	۳,۱۸۱,۳۵۴	۱۵۹,۰۶۷,۷۰۰	۰	۰
اتیلن	تن	۰	۰	۰	۲۵,۰۰۰	۳۱۸,۱۵۴,۴۰۰	۵,۴۵۳,۸۶۰	۲۵,۰۰۰	۳۱۸,۱۵۴,۴۰۰	۵,۴۵۳,۸۶۰	۳۱۸,۱۵۴,۴۰۰	۰	۰
اکسیژن	تن	۰	۰	۰	۲۳۰,۰۰۰	۸,۳۴۸,۴۷۰	۱,۸۹۷,۱۴۸	۲۳۰,۰۰۰	۸,۳۴۸,۴۷۰	۱,۸۹۷,۱۴۸	۸,۳۴۸,۴۷۰	۰	۰
بوتن	تن	۸۴۹	۲۵۴,۶۱۶,۰۱۹	۳۱۶,۱۶۹	۱,۵۰۰	۳۰۰,۰۹۷,۲۳۳	۴۵۰,۱۴۶	۱,۵۰۰	۳۰۰,۰۹۷,۲۳۳	۴۵۰,۱۴۶	۳۰۰,۰۹۷,۲۳۳	۸۴۹	۲۵۴,۶۱۶,۰۱۹
جمع مواد اولیه داخلی							۳۰۹,۳۵۴,۸۲۰						۳۰۹,۳۵۴,۸۲۰
مواد اولیه وارداتی:													
جمع مواد اولیه وارداتی													
جمع کل							۳۰۹,۳۵۴,۸۲۰						۳۱۶,۱۶۹

برآورد شرکت از تغییرات نرخ خرید مواد اولیه

نرخ خرید مواد اولیه	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	-----
نرخ خرید مواد اولیه	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	-----
«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مغفوضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»		
اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.		

هزینه های سربار و هزینه های عمومی و اداری شرکت

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	هزینه سربار							هزینه های اداری، عمومی و فروش			
	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۲۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۲۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰
هزینه حقوق و دستمزد	۱۱,۰۷۳,۸۰۳	۱۲,۳۷۶,۳۱۶	۴,۵۰۱,۳۱۶	۲۰,۹۷۲,۰۴۰	۲,۲۵۹,۰۴۳	۲,۶۰۶,۷۶۱	۹۵۵,۸۱۲	۴,۲۵۳,۲۱۷	۴,۲۵۳,۲۱۷	۴,۲۵۳,۲۱۷	۴,۲۵۳,۲۱۷
هزینه استهلاک	۳,۱۱۷,۹۹۸	۴,۰۲۱,۰۸۴	۱,۳۴۳,۶۹۵	۵,۳۶۳,۵۴۴	۸,۸۹۵	۸,۶۳۳	۲,۸۷۸	۱۲,۲۳۷	۱۲,۲۳۷	۱۲,۲۳۷	۱۲,۲۳۷
هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	۳۳,۰۳۶,۰۲۴	۲۵,۰۱۷,۳۳۱	۹,۱۷۳,۰۲۱	۴۱,۰۲۸,۴۲۳	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه مواد مصرفی	۴,۰۷۰,۹۱۳	۳,۴۱۹,۲۳۴	۱,۲۵۳,۷۱۹	۵,۶۰۷,۵۴۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه تبلیغات	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
حق العمل و کمیسیون فروش	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه خدمات پس از فروش	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه مطالبات مشکوک الوصول	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه حمل و نقل و انتقال	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر هزینه ها	۱۵,۶۷۴,۱۷۸	۱۴,۷۶۶,۱۱۸	۵,۴۱۴,۳۳۳	۲۲,۸۷۰,۲۱۸	۳,۲۷۳,۰۵۲	۳,۵۵۳,۲۵۷	۱,۳۰۲,۸۶۱	۶,۰۷۰,۱۴۷	۶,۰۷۰,۱۴۷	۶,۰۷۰,۱۴۷	۶,۰۷۰,۱۴۷
جمع	۶۶,۹۷۲,۹۳۶	۵۹,۵۱۰,۰۸۳	۲۱,۶۸۵,۹۹۴	۹۶,۸۴۰,۷۶۹	۱۰,۲۵۰,۸۹۴	۹,۹۵۳,۵۴۰	۳,۶۴۸,۹۷۷	۱۷,۰۰۰,۷۴۵	۱۷,۰۰۰,۷۴۵	۱۷,۰۰۰,۷۴۵	۱۷,۰۰۰,۷۴۵

برآورد شرکت از تغییرات هزینه های عمومی ، اداری ، تشکیلاتی و خالص سایر درآمدها (هزینه ها)ی عملیاتی

برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	-----
برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	-----

وضعیت کارکنان

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۲۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰
تعداد پرسنل تولیدی شرکت	۴۲۸	۴۳۱	۴۵۵	۴۵۵
تعداد پرسنل غیر تولیدی شرکت	۲,۰۳۳	۲,۰۶۵	۲,۰۸۳	۲,۰۸۳

وضعیت ارزش

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	نوع ارز	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱		دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۲۰		برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۰	
		مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال
منابع ارزی طی دوره	دلار	۴۰۱,۹۴۵,۸۶۱	۱۴۷,۱۱۳,۱۸۵	۱۸۷,۴۱۶,۱۳۳	۷۳,۱۸۰,۰۰۳	۳۳,۴۷۳,۰۴۴	۱۲,۶۷۹,۲۹۴	۳۱۹,۸۸۸,۱۷۷	۵۶,۱۳۳,۲۷۴
مصارف ارزی طی دوره	دلار	۳۷۷,۸۶۷,۷۰۰	۱۳۸,۳۹۹,۵۷۸	۱۶۳,۳۸۰,۰۷۸	۶۳,۷۵۵,۶۴۵	۵۴,۴۲۶,۶۹۳	۲۱,۲۵۱,۸۸۲	۲۶۱,۳۴۸,۱۲۵	۶۶,۶۹۱,۶۸۳
داراییهای ارزی پایان دوره	دلار	۵۶,۳۲۳,۲۶۲	۲۰,۵۸۱,۰۰۸	۸۰,۳۶۸,۳۱۷	۳۱,۳۸۱,۲۵۶	۵۸,۴۱۳,۶۶۹	۲۳,۸۰۸,۶۶۸	۱۷,۰۵۳,۷۲۱	۴,۳۵۳,۴۹۱
منابع ارزی طی دوره	یورو	۳۹,۳۲۹,۳۳۴	۱۵,۳۸۱,۷۴۴	۱۱,۷۶۳,۵۷۵	۵,۰۳۳,۱۸۳	۱۹,۴۳۶,۸۸۱	۸,۳۱۵,۳۵۰	۳۷,۴۴۹,۳۴۷	۱۱,۷۲۱,۴۳۶
مصارف ارزی طی دوره	یورو	۵۴,۳۶۸,۴۵۵	۲۱,۳۷۸,۶۰۷	۲۰,۹۴۹,۹۹۴	۸,۹۶۳,۶۸۰	۶,۹۸۳,۳۳۱	۳,۹۸۷,۵۶۰	۳۳,۵۱۹,۹۹۰	۱۰,۴۹۴,۳۷۲
داراییهای ارزی پایان دوره	یورو	(۳,۰۸۹,۷۵۵)	(۱,۲۱۱,۴۹۰)	(۱۲,۳۷۷,۱۷۴)	(۵,۲۵۳,۳۲۵)	۱۷۶,۳۷۵	۷۵,۴۵۶	۴,۰۹۵,۷۳۱	۱,۲۸۲,۲۸۳
منابع ارزی طی دوره	درهم	۱۹۱,۳۹۰,۶۹۶	۱۹,۰۶۴,۹۸۷	۲۶,۴۵۴,۲۸۷	۳,۸۷۶,۱۱۱	۵۹,۸۹۱,۳۹۱	۶,۳۶۸,۱۲۱	۱۱۵,۶۱۴,۶۹۳	۸,۰۳۷,۰۷۱
مصارف ارزی طی دوره	درهم	۱۴۸,۳۴۱,۵۵۸	۱۴,۷۸۴,۴۶۱	۷۳,۰۶۴,۳۴۰	۷,۷۶۸,۷۸۵	۱۴,۳۵۴,۷۸۰	۱,۵۳۶,۳۱۵	۹۶,۱۶۱,۰۲۳	۶,۶۸۴,۷۳۰
داراییهای ارزی پایان دوره	درهم	۵۴,۳۴۹,۹۶۷	۵,۴۱۶,۷۸۹	۱۷,۷۳۹,۹۱۴	۱,۸۸۶,۲۵۰	۶۳,۲۷۶,۴۲۵	۶,۷۲۸,۰۵۶	۸۲,۷۳۰,۰۸۶	۵,۷۵۱,۰۶۵

«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطععی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

طرح های عمده در دست اجرا	هزینه های برآوردی ریالی طرح - میلیون ریال	هزینه های برآوردی ایزی طرح	نوع ارز	هزینه های انجام شده تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ - میلیون ریال	هزینه های برآوردی تکمیل طرح- میلیون ریال	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	درصد پیشرفت برآوردی فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد پیشرفت برآوردی فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	تاریخ برآوردی بهره برداری از طرح	تشریح تاثیر طرح در توضیحات
خالص سازی اتیلن اکساید	۲,۹۶۸,۱۰۹	۱۳,۳۱۳,۰۰۰	دلار	۵,۳۸۱,۰۰۹	۸۹۴,۱۵۸	۹۳	۹۹	۱۰۰	۱۰۰	۱۴۰۲/۱۰/۳۰	افزایش ظرفیت واحد EO-EG
رفع مشکلات فرآیندی واحد الفین	۰	۴۰,۳۸۱,۰۰۰	دلار	۲,۵۹۰,۶۲۹	۱۳,۱۳۷,۹۱۶	۰	۱۳	۱۵	۸۰	۱۴۰۴/۰۲/۳۰	افزایش ظرفیت واحد الفین
فاز اول لجن برداری و تحکیم بستر- Hpde/Lidpe	۱,۶۸۳,۷۶۹	۰		۱,۶۸۰,۸۱۹	۱,۹۵۰	۰	۹۶	۱۰۰	۱۰۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	آماده سازی پروژه جهت تولید محصول
احداث مخزن ۹۰۰۰ لیتری	۱,۶۸۳,۵۶۴	۱۳,۵۱۵,۰۰۰	دلار	۱۸۸,۷۰۵	۶,۳۶۹,۸۱۴	۰	۷	۱۶	۹۰	۱۴۰۴/۰۳/۰۸	افزایش ذخیره سازی محصول تولیدی الفین
دراپو جدید پروپان	۱۸۶,۸۴۰	۴۳۹,۰۰۰	دلار	۱۷۸,۶۵۰	۳۰۰,۵۰۱	۶۵	۶۵	۱۰۰	۱۰۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	پایداری تولید

توضیحات درخصوص تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

--

وضعیت شرکت های سرمایه بذر

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

نام شرکت	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱				دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰				برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹				برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰			
	درصد مالکیت	بهای تمام شده	سال مالی شرکت سرمایه بذر	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد هر سهم	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد نقدی هر سهم	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد هر سهم
پترو شیمی لاله	۶۴	۶۶۸,۰۱۷	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴,۰۸۰,۰۰۰	۶۴	۶۶۸,۰۱۷	۰	۰	۶۴	۶۶۸,۰۱۷	۰	۰	۹,۳۸۰,۰۰۰	۶۴	۶۶۸,۰۱۷	۰
پتروشیمی بوشهر	۴۰	۴۰,۳۲۰,۰۰۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۰	۴۰	۴۰,۳۲۰,۰۰۰	۰	۰	۴۰	۴۰,۳۲۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۴۰	۴۰,۳۲۰,۰۰۰	۰
تینا تدبیر مارون	۹۸	۱۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۳۳,۶۴۰	۹۸	۱۰	۰	۰	۹۸	۳۵,۹۵۶	۰	۰	۰	۹۸	۱۰	۰
افق سپهر مارون	۹۸	۱۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۲۵,۳۸۴	۹۸	۱۰	۰	۰	۹۸	۲۸,۶۱۸	۰	۰	۰	۹۸	۱۰	۰
پتروشیمی سلمان فارسی	۳۴	۷,۰۰۷,۲۱۳	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۰	۳۴	۷,۰۰۷,۲۱۳	۰	۰	۳۴	۷,۰۰۷,۲۱۳	۰	۰	۰	۳۴	۷,۰۰۷,۲۱۳	۰
آمیزه های بویا پلیمری مارون	۴۰	۱,۶۴۰,۰۰۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۰	۴۰	۱,۶۴۰,۰۰۰	۰	۰	۴۰	۱,۳۲۱	۰	۰	۰	۴۰	۱,۶۴۰,۰۰۰	۰
صنایع تکمیلی مارون	۱۰۰	۴۹۹,۹۹۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۴۳,۴۲۳	۱۰۰	۴۹۹,۹۹۹	۰	۰	۱۰۰	۴۰,۰۵۳	۰	۰	۰	۱۰۰	۴۹۹,۹۹۹	۰
صدرا شیمی خورستان	۵۰	۲۵۰,۰۰۰	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۰	۵۰	۷۵۰,۰۰۰	۰	۰	۵۰	۰	۰	۰	۰	۵۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۰
صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان	۵۱	۶,۴۳۹,۷۸۷	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۰	۵۱	۱۰,۴۳۹,۷۸۷	۰	۰	۳۴	۰	۰	۰	۰	۳۴	۱۰,۴۳۹,۷۸۷	۰
نگین بنادر ایرانیان	۰	۰	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۰	۹۸	۳,۴۵۰,۰۰۰	۰	۰	۴۰	۰	۰	۰	۰	۴۰	۳,۴۵۰,۰۰۰	۰
فنی مهندسی کوثر صنعت پارسیان	۰	۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۵۱	۵۰۳,۹۹۰	۰	۰	۱۰۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۰	۵۰۳,۹۹۰	۰
بویا صنعت سبز مارون	۰	۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۱۰۰	۱۰	۰	۰	۱۰۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۰	۱۰	۰
پتروشیمی ایلام	۷	۲,۵۰۳,۵۴۶	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۰	۷	۲,۵۰۳,۵۴۶	۰	۰	۷	۰	۰	۰	۰	۷	۲,۵۰۳,۵۴۶	۰

توضیحات در خصوص وضعیت شرکت‌های سرمایه‌پذیر

جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعاتی می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

سایر درآمدهای عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
رویش ضایعات	۰	۱۷۲,۵۶۵	۴۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰
سایر	۴۸۱,۱۱۲	۵۳۰,۷۳۸	۹۳,۶۶۶	۶۸۵,۷۴۵
مود(زیان) ناشی از تسعیر دارایی ها و بدهی های ارزی	۴,۱۷۴,۷۶۸	۱,۴۴۵,۷۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱,۵۰۰,۰۰۰
جمع	۴,۶۵۵,۸۸۰	۳,۱۴۹,۰۰۳	۲۳۳,۶۶۶	۲,۵۸۵,۷۴۵

سایر هزینه‌های عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
سایر هزینه ها	۳۱,۴۹۴	۷۱,۱۷۸	۱۰۰,۰۰۰	۲۵,۰۰۰
سایر عادی و غیر عادی	۰	۰	۰	۰
هزینه های جذب نشده در تولید	۱,۰۰۶,۳۲۴	۱,۷۱۰,۷۴۱	۴۵۶,۱۹۸	۱,۹۵۰,۳۴۶
سود(زیان) ناشی از تسعیر دارایی ها و بدهی های ارزی	۲۲۴,۳۴۷	۳,۵۶۱,۵۰۹	۸۵۳,۸۲۶	۳,۰۷۳,۸۱۱
جمع	۱,۳۶۳,۱۶۵	۴,۳۴۳,۴۳۸	۱,۴۱۰,۰۲۴	۵,۰۴۹,۰۵۷

منابع تامین مالی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

منابع تامین مالی شرکت در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰									
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)				مانده پایان دوره به تفکیک سررسید	مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات
			ارزی			ریالی			
			معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	کوتاه مدت	بلند مدت				
سهیلات دریافتی از بانکها	۳۳	۶۲,۳۹۶,۵۸۹	۷۳,۷۲۴,۰۰۳	۰	۰	۰	۷۳,۷۲۴,۰۰۳	۰	۱۱,۷۴۵,۳۰۶
سهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰							۰
جمع		۶۲,۳۹۶,۵۸۹	۷۳,۷۲۴,۰۰۳			۰	۷۳,۷۲۴,۰۰۳	۰	۱۱,۷۴۵,۳۰۶
انتقال به دارایی									۰
							هزینه مالی دوره		۱۱,۷۴۵,۳۰۶

منابع تامین مالی (برآوردی)

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد منابع تامین مالی شرکت در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)		ریالی	مانده پایان دوره (اصل و فرع) معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)		مانده پایان دوره به تفکیک سررسید		مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات
		نوع ارز	مبلغ ارزی		کوتاه مدت	بلند مدت				
محل تامین	نرخ سود	ریالی	نوع ارز	مبلغ ارزی	مقابل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	کوتاه مدت	بلند مدت	مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات	
تسهیلات دریافتی از بانکها	۳۳	۷۳,۷۲۴,۰۰۳	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۶,۰۰۰,۰۰۰		
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰						۰		
جمع		۷۳,۷۲۴,۰۰۳	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰		۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۶,۰۰۰,۰۰۰		
انتقال به دارایی								۰		
هزینه مالی دوره								۶,۰۰۰,۰۰۰		

منابع تامین مالی (برآوردی پایان سال آینده)

برآورد منابع تامین مالی شرکت درسال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰											
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)					مانده پایان دوره به تفکیک سررسید	مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات	
			ریالی	ارزی			معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)				
				نوع ارز	مبلغ ارزی	کوتاه مدت					بلند مدت
تسهیلات دریافتی از بانکها	۳۳	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰		۰		۰	۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۲۵,۸۰۰,۰۰۰	
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰								۰	
جمع		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰				۰	۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۲۵,۸۰۰,۰۰۰	
انتقال به دارایی											
									هزینه مالی دوره	۲۵,۸۰۰,۰۰۰	

توضیحات در خصوص جزئیات منابع تامین مالی شرکت در پایان دوره

--

برآورد شرکت از برنامه های تامین مالی و تغییرات هزینه های مالی شرکت

--

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه‌گذاری‌ها

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
درآمد سرمایه گذاری	۱۴,۱۷۱,۴۴۶	۱۱۵,۹۴۸	۹,۲۸۰,۰۰۰	۱۳,۱۶۸,۳۵۳
جمع	۱۴,۱۷۱,۴۴۶	۱۱۵,۹۴۸	۹,۲۸۰,۰۰۰	۱۳,۱۶۸,۳۵۳

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - افلام متفرقه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
سود حاصل از سپرده ها	۱۶,۳۴۲,۴۹۳	۷,۱۲۹,۳۱۸	۱,۱۸۱,۸۵۹	۹,۱۳۲,۱۸۵
درآمد متفرقه	۴,۰۸۵,۶۴۸	۱,۲۹۵,۳۰۷	۱۵۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۱/۰۱	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
جمع	۲۰,۳۲۸,۱۴۱	۸,۴۲۴,۵۲۵	۱,۳۳۱,۸۵۹	۱۰,۳۴۲,۱۸۵

برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

مبلغ سود انباشته پایان سال مالی گذشته	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	مبلغ سود خالص سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	پیشنهاد هیئت مدیره درخصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری
۱۵۳,۳۹۴,۱۴۵	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۹,۱۳۹,۶۸۴	۷۲,۰۰۰,۰۰۰	۴۵

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	-----
برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	-----

سایر توضیحات با اهمیت

«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مقروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

فهرست اطلاعات مندرج در گزارش :

شماره صفحه

	مقدمه
۳	۱- ماهیت کسب و کار
۳	۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت
۴	۱-۱-۱- مواد اولیه
۴	۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازارمواد اولیه شرکت
۵	۱-۳- جزئیات فروش
۵	۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل
۶	۱-۳-۲-۱- وضعیت پرداخت های به دولت
۶	۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی
۶	۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان
۷	۱-۵- وضعیت رقابت
۷	۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت
۸	۱-۷- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه
۹	۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۹-۱۲	۲-۱- مهمترین اقدامات صورت گرفته به منظور بهره وری و افزایش ظرفیت تولید در واحدهای تولیدی مجتمع
۱۳	۲-۲- عمده ترین پروژه های در دست اقدام پتروشیمی مارون
۱۴	۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده
۱۴	۲-۴- سیاستهای شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن
۱۴-۲۲	گزارش پایداری
۲۲	۳- مهمترین منابع، مصارف ، ریسک ها و روابط
۲۲	۳-۱- منابع
۲۲	۳-۲- مصارف
۲۳-۲۴	۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
۲۵	۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۲۶	۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن
۲۷	۴- نتایج عملیات و چشم اندازها
۲۷	۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی
۲۷	۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع
۲۸	۴-۳- تحلیل حساسیت
۲۹	۵- مهم ترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده
۲۹	۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی
۲۹	۶- جمع بندی



گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت ثبت شده نزد سازمان بورس (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت‌هایی که سهام آن‌ها نزد بورس اوراق بهادار تهران یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره‌ای 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 به عنوان مکمل و متمم صورت‌های مالی ارائه می‌نماید.



گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در فرابورس

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

مقدمه

گزارش حاضر مبتنی بر اطلاعات ارائه شده از صورتهای مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص تفسیر عملکرد مالی، وضعیت مالی و جریان های نقدی شرکت، برای تشریح اهداف و راهبردهای خود جهت دستیابی به آن اهداف، به عنوان مکمل و متمم صورت های مالی و همچنین عنصری مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه ارائه می نماید.

۱- ماهیت کسب و کار 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 با توجه 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 فوق العاده 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 (فرا بورس) پذیرفته شد. موضوع فعالیت اصلی شرکت، به موجب ماده ۲ اساسنامه آن عبارت است از احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره، واردات، صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمیایی و مشتقات ذی ربط و انجام کلیه فعالیت های تولیدی، صنعتی، بازرگانی، فنی و مهندسی که به طور مستقیم یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور است، می باشد.

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

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

ردیف	نام محصول (اصلی)	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت معمول (عملی) - سالانه	تولید واقعی
۱	اتان	تن	۱,۹۰۰,۰۰۰	۱,۵۹۶,۳۶۳	۱,۱۰۶,۳۶۳
۲	اتیلن	تن	۱,۱۰۰,۰۰۰	۸۹۱,۷۷۴	۶۱۸,۷۷۴
۳	پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۱۶۶,۷۴۰	۱۰۹,۱۸۶
۴	پلی اتیلن سنگین	تن	۳۰۰,۰۰۰	۲۷۲,۵۰۷	۱۹۰,۵۰۷
۵	پلی پروپیلن	تن	۲۰۰,۰۰۰	۱۶۷,۱۸۱	۱۱۵,۱۸۱
۶	بنزین پیرولیز	تن	۸۲,۶۰۰	۷۶,۴۴۱	۵۳,۴۴۱
۷	منو اتیلن گلایکول	تن	۴۰۰,۰۰۰	۳۸۰,۱۲۶	۲۷۲,۱۲۶
۸	دی اتیلن گلایکول	تن	۴۰,۰۰۰	۳۸,۱۰۴	۲۷,۱۰۴
۹	تری اتیلن گلایکول	تن	۳,۰۰۰	۱,۴۵۴	۷۵۴
۱۰	برشهای پروپان (C ₃ +))	تن	۱۶۸,۰۰۰	۱۵۳,۵۱۳	۱۰۴,۵۱۳
۱۱	دی اکسید کربن	تن	۱۲۶,۷۲۰	۱۱۸,۳۷۲	۸۲,۳۷۲

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۱-۱-۱- مواد اولیه:

ردیف	نام مواد اولیه	واحد اندازه	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	اتان و بالاتر	تن	۱,۰۸۵,۰۴۲	شرکت ملی نفت ایران/شرکت هیربد نیرو/شرکت تامکار گاز
۲	گاز اتان	تن	۲۸,۰۷۹	شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس
۳	گاز پروپیلن	تن	۱۴,۴۳۳	شرکت پالایش نفت امام خمینی(ره)شازند/پتروشیمی ایلام
۴	اکسیژن گازی	تن	۱۹۶,۱۵۶	شرکت پتروشیمی فجر
۵	گاز بوتن ۱	تن	۸۴۳	شرکت پتروشیمی لرستان
۶	گاز اتیلن	تن	۲۲,۸۷۸	شرکت پتروشیمی کاویان/شرکت پتروشیمی مروارید

۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

نام مواد اولیه	کشور	رتبه از نظر	فروشنندگان عمده مواد اولیه به شرکت	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
اکسیژن گازی	ایران	۲	شرکت پتروشیمی فجر	قرارداد	۱۴۲۰۴۴
گاز اتیلن	ایران	۳	شرکت پتروشیمی کاویان/شرکت پتروشیمی مروارید	فاکتوری	
گاز اتان	ایران	۴	شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس	قرارداد	P G B/۹۹-۲۷۳
گاز پروپیلن	ایران	۵	شرکت پالایش نفت امام خمینی(ره)شازند/پتروشیمی ایلام	فاکتوری	
گاز بوتن ۱	ایران	۶	شرکت پتروشیمی لرستان	فاکتوری	

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

جزئیات فروش در داخل								
ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی	مقدار فروش شرکت در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	کل مقدار فروش داخلی	مقدار فروش شرکت از تعداد فروش در بازار محصول	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	اتیلن	۲۶۱,۹۴۸						
۲	پروپیلن	۲,۴۹۳						
۳	برشهای پروپان	۱۰۴,۵۱۳						
۴	پلی اتیلن سنگین	۹۱,۳۹۲	۹۰,۱۲۷	۲۶,۹۵۳,۱۲۸	۱,۳۳۶,۶۰۶	۷	۳۸۷,۱۱۷,۲۷۷	۷
۵	پلی پروپیلن	۱۰۹,۰۲۷	۱۰۸,۲۴۳	۵۰,۵۸۴,۴۱۷	۶۰۸,۷۰۷	۱۸	۲۸۹,۱۰۹,۹۴۶	۱۷
۶	بنزین پیرولیز	۳,۲۸۰						
۷	منو اتیلن گلایکول	۱۵۶,۲۰۱	۱۸,۸۵۶	۲,۷۶۱,۴۶۰	۱۲۷,۰۰۸	۱۵	۱۴,۰۳۴,۷۸۱	۲۰
۸	دی اتیلن گلایکول	۱۱,۲۸۳	۱۰,۶۷۴	۲,۲۶۱,۸۶۰	۴۵,۷۹۷	۲۳	۷,۵۴۱,۱۶۲	۳۰
۹	تری اتیلن گلایکول	۵۳۶	۵۰۵	۱۸۱,۴۲۰	۱,۳۲۸	۳۸	۴۱۷,۲۱۰	۴۳
۱۰	پلی اتیلن گلایکول	۳,۹۸۸						
۱۱	روغن سنگین	۷۳۵						
۱۲	دی اکسید کربن	۸۲,۳۷۲						
۱۳	هیدروژن	۱۷۷						
	جمع	۸۲۷,۹۴۵	۲۲۸,۴۰۶	۸۲,۷۴۲,۲۸۵	۲,۱۱۹,۴۴۵		۶۹۸,۲۲۰,۳۷۶	

قیمت فروش داخلی محصولات اتیلن و پروپیلن توسط انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی، قیمت برشهای پروپان توسط بازرگانی پتروشیمی، قیمت پلی اتیلن سنگین، پلی پروپیلن و بنزین پیرولیز توسط بورس و بعضاً کمیته فروش شرکت و قیمت محصولات گلایکولی براساس قرارداد تعیین می شود.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۱-۳-۲-۱- وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	دوره مشابه قبل	سال مالی ۱۴۰۱	درصد تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۸,۵۸۱,۸۱۵	۲,۶۰۰,۰۰۰	۱۰,۶۰۰,۰۰۰	۳۳۰
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱,۳۰۰,۰۰۰	-
۳	بیمه سهم کارفرما	۳۳,۲۸۵	۱۵,۴۷۵	۳۳,۹۴۶	۲۱۵
۴	حقوق و عوارض گمرکی	۲۶۳,۶۹۷	۱۴۱,۳۷۹	۲۳۸,۱۲۰	۱۸۷
۵	پرداختی بابت خوراک	۶۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۲,۱۶۷,۴۴۸	۱۴۰,۷۸۷,۴۴۸	۵۴
	جمع	۶۹,۸۷۸,۷۹۷	۱۱۶,۲۲۴,۳۰۲	۱۵۲,۹۵۹,۵۱۴	۶۰
	مانده پرداختنی	۱۵۳,۸۵۱,۱۴۷	۵۹,۹۰۶,۳۲۹	۷۲,۹۷۸,۴۵۴	۲۵۷

۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی:

همچنین قیمت صادراتی فروش محصولات بر پایه مزایده (tender) تعیین می گردد که میانگین قیمت و نرخ ارز دوره ششماهه بر اساس جدول زیر می باشد.

نام محصول	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		دوره مشابه قبل	
	میانگین قیمت	نرخ ارز	میانگین قیمت	نرخ ارز
بنزین پیرولیز	۲۸۱	۳۷۷,۷۹۱	۲۶۹	۲۶۳,۸۲۳
پلی اتیلن سنگین	۹۴۷	۳۷۷,۷۹۱	۹۸۱	۲۶۳,۸۲۳
منو اتیلن گلایکول	۴۶۰	۳۷۷,۷۹۱	۴۶۷	۲۶۳,۸۲۳
دی اتیلن گلایکول	۶۲۳	۳۷۷,۷۹۱	۶۴۰	۲۶۳,۸۲۳

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:

- قانون تجارت
- قانون بودجه
- قوانین و مقررات کار و تامین اجتماعی
- قانون مالیات های مستقیم و مالیات بر ارزش افزوده
- قانون بازار سهام و سرمایه (بورس اوراق بهادار) و آیین نامه های مربوط
- قانون مبارزه با پولشویی و آیین نامه ها و دستورالعمل های مربوط و قانون مبارزه با تامین مالی تروریسم
- قوانین و مقررات صادرات و واردات
- آیین نامه اجرایی سازمان محیط زیست
- برنامه های توسعه کشور و اساسنامه شرکت

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۵-۱- وضعیت رقابت :

ردیف	نام شرکت	میزان فروش-تن	میزان تولید-تن
۱	پتروشیمی پارس	۲,۶۳۳,۶۵۰	۲,۹۵۰,۹۷۸
۲	پتروشیمی مارون	۱,۰۶۸,۶۷۷	۲,۶۸۵,۴۸۶
۳	آریا ساسول	۸۷۱,۵۶۱	۱,۴۷۵,۵۷۳
۴	پتروشیمی امیر کبیر	۶۸۹,۶۲۴	۱,۱۱۸,۳۶۰
۵	پتروشیمی جم	۱,۱۳۹,۳۶۲	۱,۷۲۹,۸۷۱

پتروشیمی مارون با وجود ۷۴ روز توقف تولید بدلیل تعمیرات اساسی و همچنین حادثه آتش سوزی در واحد الفین در نه ماهه اول سال ۱۴۰۲، با تولید ۲,۶۸۵,۲۹۰ تن در رتبه دوم و با فروش ۱,۰۶۸,۶۷۷ تن انواع محصولات در رتبه سوم بین شرکتهای فوق قراردادار.

۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:

شرکت پتروشیمی مارون طی سنوات گذشته اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت نموده است، قرارداد مذکور تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۷/۲۹ بر قرار می باشد که در تاریخ مزبور تمدید می گردد. خلاصه مشخصات و عملکرد بازار گردان به شرح جدول ذیل می باشد:

بازار گردانی:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازار گردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی خبرگان اهداف
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۳۹۹/۰۸/۱۹
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۷/۲۹
۴	منابع اختصاص یافته به بازار گردان از سوی ناشر(میلیون ریال)	۳۵۰,۰۰۰
۵	منابع اختصاص یافته به بازار گردان از سوی شرکت فرعی (تعداد سهم)	۲,۰۰۰,۰۰۰
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۴۲۰,۵۲۳
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۱۹۲,۱۳۰
۸	سود(زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۲۷,۹۲۱
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۳,۱۰۷,۲۰۵
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱,۳۴۹,۳۵۴
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۵,۲۷۹,۴۹۹

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۷-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

ردیف	نام شرکت	نوع شرکت	سال مالی شرکت سرمایه پذیر	درصد مالکیت
۱	پتروشیمی لاله	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۶۴
۲	صنایع تکمیلی مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۳	شرکت تینا تدبیر مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۴	شرکت افق سپهر مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۵	شرکت آمیزه های پویا پلیمری مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰
۶	شرکت نگین بنادر ایرانیان	سهامی خاص	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۰۰
۷	شرکت صدرا شیمی خوزستان	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۱
۸	شرکت صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۱
۹	شرکت فنی مهندسی کوثر صنعت پارسپان	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۱
۱۰	پویا صنعت سبز مارون	سهامی خاص	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۰۰

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

۲-۱- مهمترین اقدامات صورت گرفته به منظور بهره وری و افزایش ظرفیت تولید در واحدهای تولیدی مجتمع عبارتند از:

۲-۱-۱- پروژه های جمع آوری گازهای مشعل مناطق نفتخیز 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 واحد های بالا دست کارخانه بازیابی اتان نموده است. از این پروژه های بهسازی تعریف شده در کارخانه های ۸۰۰/۷۰۰/۶۰۰/۴۰۰ یا واحد های بالادست آنها علاوه بر کاستن از جریانهای 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 در روز) گاز همراه نفت در استان خوزستان (شرکت بهره برداری کارون و مسجدسلیمان)

-دستاورد: مجموعاً ۸ هزار بشکه در روز مایعات گازی و ۵۳۵ هزار تن در سال ترکیبات سنگین تر از اتان (C۲+) قابل استفاده در پتروشیمی مارون/منطقه ماهشهر.

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه در فاز های اول تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۸۱٪ می باشد.

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه در فاز های دوم تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۴٪ می باشد.

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه ها بصورت تجمیع شده در فازهای اول و دوم تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۵۷٪ می باشد.

۲-۱-۲- پروژه دریافت گاز از کارخانه گاز و گاز مایع NGL۱۵۰۰ (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 تامین ظرفیت خوراک رو به کاهش واحد بازیابی اتان اهواز، منابع جدید گاز غنی از اتان توسط مجموعه مارون شناسایی گردید. گاز خروجی از NGL-۱۵۰۰ در حال حاضر جهت تزریق به میادین نفتی کرنج پارسی به ایستگاه های CS-۵۰۰/۶۰۰ ارسال می شود. لذا شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب تحویل گاز NGL-۱۵۰۰ را منوط به تامین و ارسال گاز جایگزین نموده است. گاز سبک NGL-۱۵۰۰ به میزان حداقل ۵ میلیون نرمال متر مکعب در روز (معادل ۲۱ درصد گاز ورودی سایت اهواز) می باشد. از این رو جهت استفاده از این گاز نیاز به احداث یک خط لوله ۳۰ اینچ از NGL-۱۵۰۰ به ایستگاه گاز شهید مصطفوی میباشد 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 IGAT۶ می باشد.

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

-دستاورد: استفاده از گاز غنی تولیدی این کارخانه بطور میانگین حدود ۵ میلیون نرمال متر مکعب در روز (معادل ۴۶.۶ تن بر

ساعت گاز غنی (C۲+) که حدود ۲۱٪ درصد گاز ورودی واحد اهواز را تامین خواهد نمود)

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه در احداث احداث خط ۳۰ اینچی به طول تقریبی ۶۵ کیلومتر در فاز های مهندسی، تدارکات، خرید و اجرا تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۶۵٪ می باشد.

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه در احداث احداث خط ۱۶ اینچی به طول تقریبی ۲۶ کیلومتر در فاز های مهندسی، تدارکات، خرید و اجرا تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۷۲٪ می باشد.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۳-۱-۲- خالص سازی اتیلن اکساید

این پروژه در راستای اجتناب از خام فروشی محصول MEG و ارزش افزوده محصول تولیدی در حال اجرا بوده و پیش بینی می گردد در سال ۱۴۰۲ بهره برداری گردد.

واحد EO/EG پتروشیمی مارون با لایسنس شرکت Shell هلند مطابق طراحی ۴۴۳ هزار تن در سال اتیلن گلایکول ها را تولید می کند. در طراحی پایه امکان تولید ۳۶ هزار تن در سال اتیلن اکساید دیده شده بود. با توجه به روند قیمتهای جهانی گلایکول، نیاز بازار و لزوم گسترش سبد تولید محصولات، پروژه خالص سازی اتیلن اکساید در دستور کار قرار گرفت. احداث واحد خالص سازی اتیلن اکساید با ظرفیت ۴۵ هزار تن در مراحل پایانی خود بوده و انتظار می رود در سال ۱۴۰۲ به بهره برداری برسد.

-هدف: تکمیل زنجیره ارزش، جلوگیری از خام فروشی، افزایش سودآوری

-دستاورد: تولید اتیلن اکساید خالص

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه فاز های مهندسی، تدارکات، خرید و اجرا تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۹۹٪ می باشد.

۳-۱-۴- رفع مشکلات فرآیندی واحد الفین (DE-Bottle Necking):

این پروژه در راستای بروز رسانی فرآیند تولید، افزایش ظرفیت ۷ درصدی تولید و رفع مشکلات فرآیندی با بهره گیری از کارشناسان داخلی و خارجی تعریف و در حال اجرا می باشد.

با توجه به لزوم بروز رسانی تکنولوژی تولید و امکان تولید ۷ درصد بیشتر از ظرفیت فعلی تولید واحد الفین و نیز شناسایی گلوگاه های تولیدی و رفع آنها در راستای بهبود فرآیند تولید این پروژه با همکاری کارشناسان داخلی و نمایندگان شرکت لینده بعنوان لایسنسور اصلی واحد تعریف و در حال اجرا می باشد.

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه فاز های مهندسی، تدارکات، خرید و اجرا تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۱۲٪ می باشد.

۳-۱-۵- مجتمع اکریلونیتریل آبادان ACN

این طرح در قالب مشارکت با قدر السهم در حال مذاکره با مجموعه پتروشیمی آبادان با توجه به انحصار دریافت پروپیلن تولیدی پالایشگاه آبادان با موافقت نامه ایجاد شده با مجموعه تاپیکو در مجاورت پالایشگاه آبادان تعریف و مقدمات لازم جهت ثبت شرکت و اقدامات اجرایی در حال انجام می باشد.

آخرین وضعیت پروژه:

۱- برگزاری مناقصه مطالعات ژئوتکنیک پروژه احداث واحد ACN انجام و آزمایشگاه خاک استان خوزستان برنده مناقصه گردید.

۲- عملیات گمانه زنی زمین ۸.۵ هکتاری پروژه پروژه احداث واحد ACN با استفاده از ۳ دستگاه تجهیز گمانه زن اتمام گردید.

۳- تست نمونه استحصال شده از زمین احداث پروژه در آزمایشگاه مکانیک خاک اهواز در حال بررسی می باشد.

۴- مذاکره با شرکت های صاحب دانش جهت خرید لایسنس طرح

۵- ثبت شرکت پروژه مستقل در حال انجام می باشد.

۳-۱-۶- احداث مخزن جدید ۹ هزار تنی اتیلن

این پروژه در راستای افزایش ذخیره سازی محصول تولیدی الفین در زمان عدم دریافت الفین از سوی شرکت های همجوار و فروش بهینه محصول تولیدی تعریف و در حال اجرا می باشد.

با توجه به لزوم مدیریت سناریوهای متنوع فروش اتیلن، خاصه در زمان عدم توانایی دریافت اتیلن در شرکت های 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 می باشد.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه فاز های مهندسی، تدارکات، خرید و اجرا تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۷٪ می باشد.
آخرین وضعیت پروژه:

- ۱- عملیات شمع کوبی مخزن تکمیل گردیده است.
 - ۲- مراحل انعقاد قرارداد با سازنده اروپایی ورق انجام شده است.
 - ۳- فعالیت احداث فنداسیون در حال انجام می باشد.
- ۱-۲- احداث واحد SWING HDPE/LLDPE**

این طرح جهت تکمیل سبد محصولات تولیدی پلیمری و اجتناب از خام فروشی اتیلن مازاد تولیدی پتروشیمی مارون تعریف و در حال اجرا می باشد. پیش بینی تاریخ بهره برداری طرح در سال ۱۴۰۵ می باشد.

در راستای اجتناب از خام فروشی بخشی از اتیلن تولید شده توسط شرکت پتروشیمی مارون و نیز تکمیل سبد محصولات پلیمری تولیدی، طرح واحد LLDPE/HDPE با ظرفیت ۳۰۰،۰۰۰ هزار تن انواع محصولات پلیمری بعنوان یکی از طرح های توسعه ای شرکت در دستور کار قرار گرفت. زمین احداث طرح در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر به مساحت تقریبی ۷ هکتار تامین و عملیات اجرایی در حال انجام می باشد. دانش فنی مورد نیاز برای اولین بار در کشور از لایسنسور ایرانی شرکت پژوهش فن آوری پتروشیمی خریداری و پیش بینی می گردد واحد در سال ۱۴۰۵ به بهره برداری برسد.

-هدف: جلوگیری از خام فروشی، ایجاد تنوع در سبد تولیدی محصولات پلیمری، استفاده از ظرفیت اتیلن مازاد تولیدی مارون و تکمیل زنجیره ارزش و کسب قسمتی از بازار در حال توسعه خارجی به ویژه در آسیای جنوب شرقی.

-دستاوردها: با توجه به رشد مصرف LLDPE/HDPE در خاورمیانه و مجاورت با کشور ترکیه، موقعیت صادراتی این محصول بسیار قابل ملاحظه می باشد.

درصد پیشرفت فیزیکی این پروژه در بخش عملیات تحکیم بستر زمین تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ به میزان ۹۵٪ می باشد.

۱-۲- پروژه احداث واحد نیروگاه برق (گازی) کارخانه بازیابی اتان اهواز

- این پروژه در راستای اجتناب از توقف تولید در سایت اهواز بدلیل قطع جریان برق در بازه های پیک مصرف برق در استان تعریف گردیده است.
- با توجه به نیاز مبرم واحدهای صنعتی بزرگ به انرژی برق و نیز به هم خوردن موازنه تولید و مصرف برق در کشور در سال های اخیر و به ویژه در فصل پیک بار شبکه، تامین برق پایدار و خود تامین برای واحد های صنعتی اهمیت بسیار بالایی دارد. بر مبنای آنچه گفته شده پتروشیمی مارون نیز به عنوان 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.
۱. اخذ مجوز و ابلاغیه هیات مدیره محترم پتروشیمی مارون مبنی بر انعقاد قرارداد با شرکت دیماگ دلاوال دز بعنوان پیمانکار منتخب.
 ۲. صدور ابلاغیه شروع به کار پیمانکار.
 ۳. تحویل زمین محل اجرای پروژه. شروع عملیات ژئو تکنیک و بستری سازی بخش Civil.
 ۴. برگزاری جلسه KOM با شرکت مجری در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۱۴.
 ۵. تجهیزات در قالب سه دستگاه توربین، ژنراتورها در کشور مبدا مورد بازدید واقع گردید.
 ۶. مراحل ثبت آماری در مرحله انجام می باشد.
 ۷. پلمپ شرکت سازنده بروی تجهیزات نصب گردید.
 ۸. تجهیزات در مرحله بارگیری، حمل و انتقال به ایران است.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۹. مقدمات حمل تجهیزات به مقصد ایران در حال انجام می باشد.

۹-۱-۲- مشارکت در طرح احداث واحد تولید بنزن و بنزین از بنزین پیرولیز

این طرح بصورت مشارکت با بخش خصوصی و قدر السهم شرکت پتروشیمی مارون به میزان ۵۱٪ و تاسیس شرکت جدید بنام شرکت صدرا شیمی خوزستان در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر در مجاورت مجتمع مارون تعریف و در حال احداث می باشد. خوراک ورودی این واحد از واحد الفین پتروشیمی مارون تامین و علاوه بر تکمیل زنجیره ارزش باعث اجتناب از خام فروشی خواهد شد. ظرفیت تولید بنزن در این طرح ۳۹.۲ هزار تن در سال و میزان تولید بنزین حدود ۲۱۰ هزار لیتر در روز می باشد.

۱۰-۱-۲- مشارکت در طرح مجتمع تولید اتیلن اکساید و زنجیره محصولات پایین دستی پتروشیمی ابن سینا همدان

این طرح در قالب مشارکت با قدر السهم ۵۱ درصدی پتروشیمی مارون در منطقه استراتژیک جهان آباد استان همدان تعریف و در حال اجرا می باشد.

این طرح در قالب مشارکت ۵۱٪ پتروشیمی مارون در طرح مجتمع تولید اتیلن اکساید و زنجیره محصولات پایین دستی شرکت صنایع پتروشیمی ابن سینا همدان در دستور کار قرار گرفت. طرح حاضر با تولید اسمی ۳۰۸ هزار تن در سال اتیلن اکساید و محصولات پایین دستی و فروش سالیانه ۲۰۰ هزار تن در سال در منطقه ویژه اقتصادی جهان آباد واقع در شهرستان فامنین استان همدان در حال اجرا می باشد.

مهمترین مزایای طرح:

- ۱- مصرف گسترده محصولات طرح در صنایع شوینده، بهداشتی، رنگ و رزین و چسب، شیرین سازی گاز و
- ۲- بازار مستعد و قابل کسب موجود در کشور و بازار مطلوب صادرات
- ۳- سهولت تامین خوراک مجتمع از طریق اتصال انشعاب خط لوله اتیلن غرب به محل مجتمع پتروشیمی همدان توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی.
- ۴- بهره مندی از جدیدترین تکنولوژیهای روز دنیا و افزایش کیفیت و راندمان تولید محصولات
- ۵- حمایتهای دولتی از جمله معافیتهای مالیاتی مناطق محروم و معافیت عوارض گمرکی مناطق ویژه اقتصادی
- ۶- عدم محدودیت اراضی و امکان توسعه آتی فضای مجتمع پتروشیمی ابن سینا همدان بمنظور ایجاد صنایع پایین دستی متعدد با سرمایه گذاری کم و بازدهی بالا

۱۱-۱-۲- مجتمع پارک پروپیلن کوثر - انتخاب ۵ طرح برتر در میان ۳۳ طرح پیشران شرکت ملی صنایع پتروشیمی

این طرح در قالب مشارکت با قدر السهم ۵۱ درصدی پتروشیمی مارون با مجموعه خصوصی و بعنوان بخشی از طرحهای پیش ران صنعت پتروشیمی جهت تولید ۵ محصول استراتژیک اکریلیک اسید، پلی ال، ابرجاذب پلیمری، ای پی دی ام و پروپیلن گلاکول در مجاورت مجتمع مارون در ماهشهر تعریف و مقدمات عملیاتی شدن طرح در دست اجرا می باشد.

با عنایت به سیاست مجموعه مارون بر کسب ارزش افزوده بیشتر از محل فروش محصولات پایین دست پتروشیمی و کاهش خام فروشی محصولات تولیدی شرکت و در راستای تامین نیاز محصولات وارداتی پایین دست و جلوگیری از خروج ارز و همچنین رعایت صرفه و صلاح سهامداران، موضوع مشارکت در گسترش زنجیره تولید محصولات پتروشیمیایی از طریق بررسی طرحهای برتر در میان ۳۳ طرح پیشران شرکت ملی صنایع پتروشیمی که ترسیم کننده آینده و تامین کننده نیاز مجموعه هایپایین دست کشور می باشند انتخاب ۵ طرح برتر با ایجاد یک شرکت مشارکتی با قدرالسهم مجموعه مارون معادل ۵۱ درصدی با بخش خصوصی در زمینی در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر و در مجاورت مجتمع مارون جهت تولید محصولات استراتژیکی چون پروپیلن، اتیلن، اتیلن اکساید، سود و گلیسرین و... در دستور کار قرار گرفت.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۲-۲- عمده ترین پروژه های در دست اقدام پتروشیمی مارون

نام طرح های عمده در دست اجرا	مخارج برآوردی نهایی		مخارج انجام شده تا پایان ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	درصد پیشرفت کار تا پایان ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح- میلیون ریال	منابع تامین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره برداری	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
	ریالی-میلیون ریال	ارزی-هزار دلار							
خالص سازی اتیلن اکساید	۲,۹۶۸,۱۰۹	۱۳,۳۱۳	۵,۳۸۱,۰۰۹	۹۹	۸۹۴,۱۵۸	منابع داخلی	۱۳۹۹/۱۲/۰۵	۱۴۰۲/۱۰/۳۰	افزایش ظرفیت واحد EOEG
رفع مشکلات فرآیندی واحد الفین	-	۴۰,۲۸۱	۲,۵۹۰,۶۲۹	۱۲	۱۳,۱۳۷,۹۱۶	منابع داخلی	۱۴۰۲/۰۲/۱۴	۱۴۰۴/۰۲/۳۰	افزایش ظرفیت واحد الفین
فازاول لجن برداری و تحکیم بستر-Swing Hdpe/Lldpe	۱,۶۸۲,۷۶۹	-	۱,۶۸۰,۸۱۹	۹۶	۱,۹۵۰	منابع داخلی	۱۴۰۲/۰۱/۲۸	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	آماده سازی پروژه جهت تولید محصول جدید
احداث مخزن ۹۰۰۰ لیتری	۱,۶۸۴,۵۶۴	۱۲,۵۱۵	۱۸۸,۷۰۵	۷	۶,۲۶۹,۸۱۴	منابع داخلی	۱۴۰۴/۰۲/۲۴	۱۴۰۴/۰۳/۰۸	افزایش ذخیره سازی محصول تولیدی واحد الفین
درایو جدید پروپان	۱۸۶,۸۴۰	۴۲۹	۱۷۸,۶۵۰	۶۵	۳۰۰,۵۰۱	منابع داخلی	۱۳۹۶/۰۹/۰۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	پایداری تولید
جمع	۶,۵۲۲,۲۸۲	۶۶,۵۳۸	۱۰,۰۱۹,۸۱۲		۲۰,۶۰۴,۳۳۹				

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۳-۲- 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 می باشد. همچنین بازار سنجی تولید محصولات جدید و تنوع بخشی به سبد محصولات HDPE انجام شده و ارتقاء کیفی محصولات گرید بادی (BL۳) صورت پذیرفته است. اقدامات به منظور ارتقاء کیفیت گرید فیلم نیز در دست اقدام می باشد.

۴-۲- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

اقلام صورتهای مالی میان دوره ای مشابه با مبانی تهیه صورتهای مالی سالانه اندازه گیری و شناسایی می شود. صورتهای مالی میان دوره ای یکنواخت با رویه های بکار گرفته شده در صورتهای مالی سالانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است. قضاوت ها، برآوردها و مفروضات بکار گرفته شده در صورتهای مالی میان دوره ای، شامل منابع اصلی برآورد عدم اطمینان، با قضاوت ها، برآوردها و مفروضات بکار گرفته شده در آخرین صورتهای مالی سالانه برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ یکسان 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 مسئولیت های اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی و تاثیر آن بر کسب و کار شرکت می باشد.

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 بر اساس استاندارد ISO ۵۰۰۱-۲۰۱۸ نموده است. الزامات مدیریت انرژی در تمام واحدهای تولیدی و ستادی سازمان، صرف نظر از ماهیت اندازه و شرایط فرایندی اجرا گردیده است.

گام های اجرایی مشخصی از سال ۱۳۹۱ در سازمان طرح ریزی و اجرا شده که می توان به اقدامات زیر اشاره نمود:

- تشکیل واحد انرژی
- تشکیل کمیته انرژی
- برگزاری دوره های آموزشی انرژی (الکتریکال، سوخت و احتراق، تله های بخار، شاخص های انرژی، آشنایی با استاندارد های سری ISO-5000X و ...)
- تجزیه و تحلیل مصارف انرژی (پایش و مانیتورینگ مصارف یوتیلیتی و انرژی در واحدهای مجتمع به صورت ماهیانه و سالیانه)
- در همین راستا ممیزی انرژی واحدهای عملیاتی از جمله کولینگ و SEU ها به منظور بهینه سازی مصرف صورت گرفته که به عنوان نمونه می توان به پروژه های بهینه سازی مدیریت انرژی زیر اشاره کرد:
- پایش هدفمند و کاهش شدت مصرف انرژی کل مجتمع
- تعویض تپ فلر مجتمع (کاهش مصرف بخار MPS)
- کاهش مصرف آب (DMW بیش از ۸۰٪) - با اصلاح فرایند و کاهش مصرف در بالانس آب و بخار- و نیتروژن در واحد الفین به سبب مانیتورینگ اثربخش
- ممیزی تله های بخار و قرار دادن آن ها در سیستم CMMS و ...

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

پروژه های اجرا شده و طرح های اقدام جاری

- ۱- پروژه ممیزی تله های بخار در مجتمع
- ۲- ممیزی انرژی کوره های الفین در سال های ۱۳۹۸ و ۱۴۰۲
- ۳- انجام ممیزی پمپ های کولینگ ۱۲ فن و ۵ فن و خاموش کردن یکی از پمپ های کولینگ ۱۲ فن و کاهش دور ۵ فن به منظور کاهش حدود ۱.۸ گیگا وات در مصارف ماهیانه برق.
- ۴- ممیزی انرژی الکتروفرن های کولینگ های ۵ فن و ۱۲ فن (تدوین دستورالعمل الکتروفرن های کولینگ ۱۲ فن و دستورالعمل الکتروفرن های کولینگ ۵ فن به منظور کاهش مصرف برق در فصول سرد سال، با تنظیم دور تند و کند و خاموش کردن فن های اضافی)
- ۵- ممیزی انرژی الکتروفرن های کولینگ ۵ فن و واحد EOEG در زمستان ۱۴۰۲ - دستورالعمل در دست تدوین است-
- ۶- همکاری با مدیریت بهینه سازی مصرف سوخت شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تدوین استاندارد انطباق معیار برای واحدهای تولید گلايکول ها از طریق ممیزی تفصیلی واحد EOEG و بازنگری در استانداردهای انطباق معیار واحدهای پلیمری ۹۶۴۸ ISIRI از طریق ممیزی تفصیلی واحد PP و ممیزی عبوری واحد HDPE و ممیزی عبوری واحد OL به منظور بازنگری در استاندارد ملی انطباق معیار واحد الفین ۱۳۳۷۰ ISIRI
- ۷- ممیزی انرژی ساختمان
- ۸- سامانه هوشمند انرژی الکتریکی
- ۹- اخذ جایزه بین المللی انرژی مربوط به پروژه بازیافت پساب کولینگ
- ۱۰- اخذ تندیس برنز جایزه مدیریت انرژی در سال های ۱۳۹۴ و ۱۴۰۱
- ۱۱- تجهیزات اندازه گیری پرتابل ممیزی انرژی
- ۱۲- دستورالعمل و روش اجرایی سیستم مدیریت انرژی
- ۱۳- دریافت انطباق با استاندارد ۱۳۳۷۰ ISIRI به صورت سالانه برای واحد الفین برای سال های ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۱
- ۱۴- تعویض سیستم روشنایی مجتمع از CFL به LED با تعویض ۱۰۰۰ فیکسچر که منجر به کاهش هزینه های برق مصرفی و نت در مجتمع و بهبود بهداشت نور گردیده است.
- ۱۵- استفاده از Waste Gas واحد EOEG به عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ گازهای مازاد به میزان تقریباً ۱.۱ تن در ساعت (معادل ۱۰ میلیون متر مکعب NG در سال)
- ۱۶- بازیابی TAIL GAS واحد الفین به میزان ۵۰ ton/day به عنوان سوخت بویلرها و در نتیجه کاهش سالانه انتشار ۲۷۰۰۰ ton CO₂ (معادل کاهش ۳۰ MNM^۳ مصرفی).
- ۱۷- پروژه خرید و نصب و راه اندازی سیستم کمپرس سازی گاز CO₂ به میزان ۲۰ ton/hr جهت بازیابی و استفاده به عنوان خوراک اولیه پتروشیمی فن آوران و همچنین جلوگیری از انتشار آن به اتمسفر (معادل سالانه ۱۵۸ هزار تن کاهش نشر CO₂)
- ۱۸- انجام ممیزی سه ساله تله های بخار در مجتمع از سال ۱۴۰۰-۱۴۰۱
- ۱۹- تغییر نوع بخار مصرفی در واحد PP از MPS به HPS و صرفه جویی ۳۰٪ در بار حرارتی مصرفی طرح های جاری و در دست مطالعه برای آینده به شرح زیر:
- ۲۰- انجام تست دوره ای یک ساله تله های بخار در مجتمع از سال ۱۴۰۲
- ۲۱- تامین برق پایدار برای مجتمع به عنوان واحد صنعتی بزرگ سبب شده است که با بررسی تمام جوانب مختلف، تامین توان الکتریکی از طریق احداث یک واحد نیروگاهی گازی در CRP اهواز در دستور کار قرار گیرد.
- ۲۲- بازنگری در دیماند به موجب کاهش قابل توجه مصارف طی سه سال گذشته به منظور کاهش دیماند پرداختی
- ۲۳- پروژه بازیابی ۱۳۰ M^۳/hr از پساب کولینگ های مجتمع با تاسیس واحد RO و بازیابی سالانه ۷۰۰,۰۰۰ M^۳/year آب
- ۲۴- پروژه بازیافت بازیافت پساب صنعتی واحدهای الفین و EOEG به میزان ۲۵۰ M^۳/hr تبدیل به RO با revamp واحد MBR و تاسیس واحد RO مناسب و بازیابی سالانه ۱,۴۸۵,۰۰۰ M^۳/year

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

مدیریت محیط زیست

شرکت پتروشیمی مارون از سال ۱۳۹۷ تا کنون 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 شرکتهایی است که برای دو سال اخیر به عنوان واحد صنعتی برگزیده سبز کشور انتخاب شده و دریافت «تندیس زرین» این رخداده 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 شرکتهای 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 شرح زیر می باشد:

ایزو ۱۴۰۰۱ با هدف ارائه یک چارچوب منسجم به سازمانها جهت حفاظت از محیط زیست و پاسخ به تغییرات زیست محیطی با توجه به شرایط اقتصادی و اجتماعی سازمانها است. این استاندارد الزاماتی جهت دست یابی به نتایج تعیین شده زیست محیطی سازمانها ارائه میدهد.

این الزامات کمک میکنند 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- ارتقا عملکرد زیست محیطی
- ۵- کنترل ها زیست محیطی بر تمامی چرخه حیات محصولات

اهم اقدامات و فعالیتهای زیست محیطی شرکتهای پتروشیمی مارون

۱- مدیریت آلاینده های اتمسفری

الف- اقدامات صورت گرفته به منظور مدیریت گازهای فلر و بهسوزی آنها

- اتصال فلرهای الفین و آفسایت و توزیع جریان گاز بین فلرها در زمان های راه اندازی و توقف اضطراری واحد الفین به منظور کاهش بدسوزی .
- استفاده از گازهای مازاد واحد EO/EG به عنوان سوخت بویلرها و جلوگیری از فلرینگ به میزان ۱/۱ تن در ساعت.
- بازیابی اتیلن از گازهای مشعل واحد EO/EG با استفاده از سیستم غشایی
- مجهز نمودن فلرها به دوربین های مدار بسته به منظور کنترل بهسوزی آنها.
- تعویض تیپ فلر واحد الفین به منظور کنترل بهسوزی گازهای فلر شده .
- بازیابی Tail gas مازاد واحد الفین و جلوگیری از ارسال به فلر و استفاده بعنوان سوخت بویلرها .
- بازیابی گازهای ارسالی به فلر واحد ۶۰۰ NGL (شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب) به میزان ۲۰ میلیون فوت مکعب در روز به عنوان خوراک واحد بازیابی اتان و جلوگیری از آلودگی هوا از طریق عملیات لوله گذاری به طول ۴۰۰ متر و نصب سیستم پایلوت بر روی تیپ مشعل

پروژه های در دست اقدام :

- پروژه بهسازی و احداث تاسیسات جمع آوری گازهای مشعل شرکت مناطق نفت خیز در اهواز
- دستاوردهای مهم این پروژه عبارتند از :

- ۱- حذف آلودگی شدید هوا ناشی از بدسوزی فلرهای شرکت مناطق نفت خیز جنوب و بهبود شرایط زیست محیطی منطقه
 - ۲- جلوگیری از هدر رفت گاز و سوزاندن منابع ملی به میزان ۲۴۹ میلیون فوت مکعب گاز در روز و استفاده مجدد.
- این پروژه عظیم در قالب ۷ پروژه با ارزشی حدود ۱۶۷ میلیون دلار از طریق عقد قرارداد فی مابین پتروشیمی مارون و شرکت مناطق نفت خیز جنوب انجام شده است .

- پروژه اصلاح سیستم فلر الفین از طریق طراحی و ساخت فلر جدید جهت بدون دود کردن در شرایط اضطراری این پروژه در دو فاز ذیل انجام خواهد شد :

فاز اول طراحی ، ساخت مشعل و خرید تجهیزات (در مرحله انجام تشریفات برگزاری مناقصه می باشد)
فاز دوم نصب و راه اندازی

ب- اقدامات صورت گرفته در جهت کنترل و حذف آلاینده های شیمیایی هوا و سایر موارد

- بازیابی ۲۰ تن در ساعت دی اکسید کربن در واحد اتیلن گلایکول و استفاده به عنوان خوراک اولیه پتروشیمی فن آوران و جلوگیری از انتشار آن به اتمسفر از طریق اجرای پروژه خرید، نصب و راه اندازی سیستم کمپرس سازی گاز CO₂ .
- اجرای پروژه جمع آوری و حذف گازهای آلی فرار (VOC) متصادف شده از حوضچه های واحد تصفیه پساب با استفاده از روش اکسیداسیون حرارتی (RTO) .

ج- اقدامات صورت گرفته در جهت پایش و کنترل آلاینده های اتمسفری :

- نصب سیستم های پایش لحظه ای بر روی خروجی دودکش های منابع احتراقی به منظور کنترل مناسب عملیات احتراق و پایش لحظه ای آلاینده های خروجی .
- نصب سیستم پایش لحظه ای بر روی دودکش خروجی RTO (پروژه جمع آوری و حذف ترکیبات آلی فرار از سطح حوضچه های پساب تصفیه خانه) .

۲- مدیریت پساب

- احداث واحد تصفیه پساب صنعتی (شامل بخش های هوازی ، بی هوازی و MBR) با ظرفیت ۲۰۰ متر مکعب بر ساعت که در ابتدای سال ۱۳۹۷ راه اندازی شده است.
- ساخت دو عدد حوضچه OFF SPEC با ظرفیت ۵۲۵۰ و ۳۷۵۰ مترمکعب در تصفیه خانه مجتمع و اضافه نمودن ۱۵۰۰ مترمکعب دیگر به ظرفیت موجود (مجموعاً : ۱۰۵۰۰ مترمکعب) به منظور نگهداری پساب های نامنطبق در شرایط اضطراری و جلوگیری از آلودگی خور .
- تمدید قرارداد با شرکت فجر انرژی خلیج فارس در خصوص تصفیه پسابهای صنعتی مجتمع علیرغم وجود تصفیه خانه به منظور کنترل حداکثری مدیریت پسابها در شرایط اضطراری و به صفر رساندن خروجی پساب آلوده به محیط .
- پروژه طراحی، ساخت و نصب تجهیزات در unit 24 واحد الفین جهت کنترل کمی و کیفی پساب تولیدی .
- پروژه تصفیه و بازیافت زیر ریز برجهای خنک کننده و ساخت مخزن خاکی جهت نگهداری آب بازیافت شده .
- افزودن یک سل کولینگ و خرید ۵ دستگاه چیلر جهت واحد EO/EG به منظور کنترل کیفی پساب آن واحد .
- ۵- مسدود نمودن کانال جنوبی (کانال شماره ۱) آبهای سطحی مجتمع ، جمع آوری پسابهای مربوطه و ارسال به تصفیه خانه از طریق تعبیه دو دستگاه پمپ و لاین کشی به منظور جلوگیری از تخلیه هر گونه پساب آلوده به خور .
- اتصال خروجی تصفیه خانه مجتمع به خط LTDS ارسالی به تصفیه خانه شرکت فجر انرژی خلیج فارس به منظور مدیریت پسابها در شرایط اضطراری و جلوگیری از تخلیه هر گونه پساب آلوده به خور در شرایط مذکور .
- تامین و نصب آنالایزر COD در ۶ نقطه از واحد تصفیه خانه به منظور کنترل کیفی پساب و راهبری مناسب .
- انجام پروژه رفع نشتی از لاینهای EG drain در واحد EOEG بمنظور کنترل کیفی پساب تولیدی .
- پروژه اصلاح سیستم جمع آوری پساب فلرهای مجتمع و ارسال به تصفیه خانه .
- وجود سیستم های پیش تصفیه در واحد الفین شامل : سیستم خنثی سازی Spent Caustic و جداسازی آب از بنزین .
- جایگزینی سپتیک تانک های پلی اتیلنی و حذف سپتیک های بهداشتی بتنی به منظور جلوگیری از آلودگی منابع آبی و خاکی حاصل از نشتیهای بوجود آمده در اثر خوردگی مخازن بتنی .

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۳- مدیریت پسماند

- شناسایی و طبقه بندی پسماندهای مجتمع و کدگذاری آنها مطابق با کدگذاری EPA و سیستم هماهنگ شده منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و تعیین روش دفع اصولی آنها .
- تدوین دستورالعمل مدیریت پسماند و پیاده سازی آن در مجتمع .
- تدوین روش اجرایی فروش پسماندها و پیاده سازی آن در مجتمع به منظور دفع اصولی پسماندهای فرایندی و غیر فرایندی.
- ایجاد سیستم اتوماسیون مدیریت پسماند به منظور کنترل و نظارت بر تفکیک از مبدا ، جمع آوری و انتقال به محل نگهداری موقت پسماندها .
- تعیین تکلیف و دفع پسماندهای صنعتی از طریق شناسایی شرکتهای ذیصلاح و مورد تأیید سازمان محیط زیست و انجام اقدامات
- دفع اصولی پسماندهای غیر قابل بازیافت و امحاء آنها از طریق عقد قرارداد با شرکتهای امحاء کننده پسماندها که دارای مجوز سازمان محیط زیست می باشند .

۴- پروژه های مطالعاتی و ارزیابی محیط زیستی

- انجام پروژه ارزیابی چرخه حیات محصول (LCA) و تدوین برنامه مدیریت زیست محیطی با رویکرد LCA از طریق عقد قرارداد با شرکت مهندسی مشاور آزمون صنعت سبز .
- انجام مطالعات فنی مهندسی در زمینه اصلاح فلر واحد الفین و کنترل بهسوزی آن در توقفات اضطراری از طریق بکار گیری مشاور و تهیه اسناد مناقصه جهت برگزاری مناقصه پروژه طراحی و ساخت فلر جدید الفین.
- انجام خدمات خود اظهاری در پایش آلاینده های زیست محیطی از طریق آزمایشگاه معتمد سازمان حفاظت محیط زیست از ابتدای راه اندازی مجتمع تا کنون .
- انجام پروژه مطالعات مفهومی و امکان سنجی آب شیرین کن با ظرفیت ۱۰۰ هزار متر مکعب در روز
- انجام پروژه های پژوهشی مطالعه غلظت آلاینده های تولوئن دی ایزوسیانات (TDI) و دی نیترو تولوئن (TDI) و هیدروکربنهای آلی در سطح منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در دو سطح اولیه و تکمیلی .

۵- اقدامات انجام شده در راستای مسئولیت های اجتماعی و اشاعه فرهنگ زیست محیطی

- عقد تفاهم نامه با اداره کل محیط زیست استان خوزستان در خصوص احیاء تالاب بامدژ از طریق بکارگیری پیمانکار که اجرای این پروژه در دو مرحله به شرح ذیل می باشد :

۱- عملیات ایجاد کانال انحرافی از نهر خارو و ساخت بند بتنی با هزینه ای بالغ بر ۲۰۵ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۰-۱۳۹۹

۲- احداث دایک خاکی اطراف بند انحرافی به طول ۱۵/۵ کیلومتر به منظور آبگیری تالاب با هزینه ای بالغ بر ۳۷۵ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۱-۱۴۰۲

- تامین دو ایستگاه سنجش کیفیت هوای محیطی برای اداره محیط زیست شهرستان ماهشهر (با توجه به مصوبه شورای راهبردی منطقه ویژه) در سال ۱۴۰۲ که در دست اقدام می باشد .

- خرید و کاشت ۱۰ هزار اصله نهال حرا در خوریات منطقه با هزینه ای بالغ بر ۱۰ میلیارد ریال در سال ۱۴۰۱

- 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 سال ۱۳۹۹-۱۳۹۸ .

- همکاری و مشارکت با اداره کل محیط زیست استان خوزستان در برگزاری همایش ها و چاپ کتاب های زیست محیطی از قبیل : همایش مدیران کل دریایی و تالاب سازمان محیط زیست در استان خوزستان و چاپ کتاب هایی (با عناوین قانون هوای پاک و مدیریت سبز ومصرف بهینه منابع)

- حمایت مالی و مشارکت در طرح محیط یار سازمان محیط زیست در سطح مدارس شهرستان ماهشهر و اهواز وحومه

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

آثار مالیاتی شامل جریمه، معافیت، تشویق و.....

همچنان که قبلاً ذکر گردید اقدامات انجام شده در حوزه محیط زیست منجر به گرفتن گواهی فعالیت سبز گردیده که باعث می شود شرکت معادل یک درصد کل فروش رو به عنوان جریمه آلابندگی محیط زیست پرداخت نکند و اخذ این گواهی نامه باعث صرفه جویی به میزان یک در صد ارزش فروش گردیده است.

عملکرد در ایفای مسئولیت های اقتصادی

خلق ارزش اقتصادی برای ذی نفعان کلیدی

فعالیت های کسب و کار در شرکت پتروشیمی مارون، مجموعه ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذی نفعان مختلف آن شکل می دهند. مراودات ذی نفعان مستقر در پیرامون شرکت منجمله اداره امور مالیاتی، سازمان تامین اجتماعی، منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر، کمیته امداد، بهزیستی، بانکها و ... در همین راستا مدیریت می گردد. برخی از این تبادلات صرفاً دارای ماهیت تجاری نیستند؛ بلکه ارزش اقتصادی خلق شده در پتروشیمی مارون را میان ذی نفعان کلیدی آن توزیع می کنند تا تقویت کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند.

ارزش اقتصادی توزیع شده میان ذینفعان مختلف شرکت (ارقام به میلیون ریال)

کمک های عام المنفعه در راستای مسئولیت های اجتماعی	ذی نفع مرتبط	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱
هزینه شده مستقیماً توسط پتروشیمی مارون	جامعه	۵۹۷,۶۰۰	۱۶۹,۹۲۷
هزینه شده توسط شورای راهبردی سهم پتروشیمی مارون	جامعه	۳۱۷,۱۹۵	۶۵۲,۰۰۰

مشارکت در توسعه و تاب آوری اقتصادی جامعه محلی

یکی از حوزه های مهم تاثیرگذاری اقتصادی اجتماعی در فعالیت شرکت، سهمیم بودن آن در توسعه اقتصادی در جامعه محلی فعالیت آن است. این مهم، در تقویت تاب آوری جوامع محلی تاثیر بسزایی دارد و کیفیت زندگی و معیشت ساکنین در منطقه را نیز بهبود می بخشد. نمونه های مهم از عملکرد شرکت پتروشیمی مارون در این حوزه عبارتند از: افتتاح حساب در بانک های محلی و افزایش گردش نقدینگی در بانک های محلی خرید از تأمین کنندگان محلی مانند خرید قطعات، مواد اولیه آشپزخانه و غیره جذب و استخدام سرمایه های انسانی بومی استفاده از امکانات و خدمات موجود در منطقه برای ارائه تسهیلات رفاهی به کارکنان و خانواده ایشان

گزارش عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان توانمندسازی و حمایت از کارکنان

آموزش و توسعه کلی از مهمترین وظایف مدیریت منابع انسانی در هر سازمان است و ابزار ارزشمندی برای پرکردن شکاف های مهارتی، بهبود فرهنگ محیط کار و حفظ سرمایه های انسانی به شمار می رود. از مهمترین برنامه هایی که شرکت پتروشیمی مارون در حوزه آموزش و توسعه مهارت و شایستگی های کارکنان اجرا نموده است می توان به موارد زیر اشاره کرد:

انجام نیازسنجی آموزشی بر اساس مدل CBT (آموزش شایستگی محوری Competency Based Training) شناسایی مدرسان داخلی (درون شرکتی) و تقویت مهارت های آموزشی آنان با برگزاری دوره های ویژه تربیت مربی برگزاری دوره های آموزش زبان انگلیسی به صورت آنلاین برگزاری دوره های آموزشی توانمندسازی مدیران و سرپرستان بهره گیری از مدرسان داخلی جهت ارایه آموزش های درون سازمانی

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

تسهیلات و خدمات رفاهی کارکنان

شرکت پتروشیمی مارون در راستای بهبود کیفیت زندگانی کارکنان و خانواده های آنان و به منظور صیانت از سلامت جسمی، عاطفی و روانی آنان و در نتیجه افزایش انگیزه و ارتقای سطح تعهد و دلبستگی کارکنان، سیاست های حمایت گرایانه ای را تدوین نموده است. از اهم اقداماتی که در این زمینه انجام شده می توان به موارد زیر اشاره نمود:

ارائه خدمات مشاوره روانشناسی تلفنی از سال ۱۴۰۰ تاکنون از طریق عقد قرارداد با مراکز معتبر مشاوره روانشناسی

ارائه خدمات پزشکی آنلاین (تلفنی و اینترنتی) به کارکنان و خانواده ها

رسیدگی به درخواست مساعدت کارکنان برای حل مشکلات ایشان و خانواده هایشان از طریق بررسی در کمیته مددکاری با فراهم

نمودن انواع کمک ها نظیر: کمک بلاعوض، وام، تسهیلات خدمات پروازی، اقامت و...

برگزاری کلاس های اوقات فراغت برای خانواده ها (آشپزی، خیاطی، نقاشی، عکاسی و...)

سمینارهای آموزشی، تربیتی، بصیرتی و علمی پزشکی جهت همسران و فرزندان کارکنان

اجرای کارگاههای فرهنگی، آموزشی در مناسبت های مختلف ملی، مذهبی برای خانواده ها

اعطای سهمیه های زیارتی سیاحتی به کارکنان و خانواده های ایشان به مشهد مقدس و شمال

بعد اقتصادی

بخش مالی و 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 مساله، 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:

رعایت الزامات مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی

عملکرد مالی شفاف، به روز و مسئولانه در بورس اوراق بهادار

ارائه صورتهای مالی پیش از پایان موعد قانونی

توزیع سود سهام در کمترین زمان ممکن پس از برگزاری مجمع عمومی و پرداخت از طریق سامانه سجام

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

مدیریت مسئولانه کسب و کار

راهبری مسئولانه سازمان

با تکیه بر این واقعیت که در چشم انداز و مأموریت شرکت 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.

راهبری شرکتی

شرکت پتروشیمی مارون نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش، جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی و همچنین با هدف شفاف سازی در راستای رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی، مبادرت به ایجاد کمیته‌های تخصصی با مشارکت اعضای هیات مدیره و متخصصان مستقل از شرکت نموده است:

الف) کمیته حسابرسی

ب) کمیته مدیریت ریسک

ج) کمیته انتصابات

الف- کمیته حسابرسی:

اهم اقدامات کمیته حسابرسی، حسب بخش اهداف و مسئولیت های محوله مطابق ماده ۲ منشور کمیته حسابرسی، کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیات مدیره و بهبود آن جهت کسب اطمینان معقول از موارد زیر می باشد:

۱- اثربخشی فرآیندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل های داخلی

۲- سلامت گزارشگری مالی

۳- اثربخشی حسابرسی داخلی

۴- استقلال حسابرس مستقل و اثربخشی حسابرسی مستقل

۵- رعایت قوانین، مقررات و الزامات

کمیته حسابرسی شرکت 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 هیات مدیره، نقش مهمی در حوزه راهبری شرکتی ایفا می نماید.

ب- کمیته مدیریت ریسک:

کمیته مدیریت ریسک براساس اختیارات تفویض شده از سوی هیات مدیره شرکت فعالیت خود را با هدف کمک به ایفای مسئولیت

نظارتی هیات 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 دوره‌ای مناسب بودن چارچوب مدیریت ریسک شرکت را ارزیابی و کنترل

نموده و نتایج را به هیات مدیره گزارش می دهد. اهداف اولیه کمیته مدیریت ریسک، کمک به هیات مدیره شرکت در استقرار فرآیندهای

شناسایی، ارزیابی و کنترل انواع ریسک ها در سطح شرکت است. اهداف مهم این کمیته به شرح زیر است:

– حصول اطمینان از شناسایی مولفه ها و عوامل اصلی ایجاد ریسک و استقرار نظام مدیریت ریسک در شرکت

– حصول اطمینان از تحقق اهداف و حرکت در مسیر چشم انداز شرکت

– نظارت بر شناسایی ریسک‌ها و تعیین کنترل‌های داخلی مهم و اثربخش

– نظارت بر گزارش ها درخصوص وضعیت انواع ریسک‌های تهدیدکننده فعالیت شرکت

– بررسی سالانه سیاست گذاری های مدیریت ریسک شرکت

– نظارت کلان بر ریسک ها همراستا و هم جهت با سایر ارکان نظارتی از جمله ریسک های استراتژی و عملیاتی

– حصول اطمینان از ایجاد یکپارچگی در متدهای شناسایی، مستندسازی، ارزیابی، مواجهه، برنامه ریزی و اجرای طرح‌های مدیریت

ریسک در تمامی سطوح سازمان

– ارتقا فرهنگ و سطح آگاهی سازمانی نسبت به مفهوم مدیریت ریسک در بین کارکنان

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

ج- 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 سیاست های راهبردی شرکت، کمیته انتصابات شرکت پتروشیمی مارون براساس الزامات ماده ۱۴ دستورالعمل مزبور مشتمل بر ۶ ماده و ۲ تبصره تهیه گردیده است. اهم اهداف کمیته انتصابات به شرح زیر می باشد:

- تصمیم گیری صحیح و اثر بخش در انتخاب و انتصاب مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته های تخصصی هیات مدیره
- رعایت قوانین و مقررات مربوط به انتخاب، انتصاب، ارتقاء و برکناری مدیران اصلی شرکت و اعضای کمیته های تخصصی هیأت مدیره .
- تصمیم گیری صحیح و اثر بخش در انتخاب، انتصاب و تغییرات اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه .
- حصول اطمینان از کفایت فنی، دانش، سوابق اجرایی مدیران اصلی ، اعضای هیات مدیره شرکت های تابعه و اعضای کمیته های تخصصی با بررسی مستمر ، جمع آوری و مستند سازی سوابق و گزارشات و پیشنهاد ارتقا ، تغییرات و برنامه های آموزشی توسط کمیته انتصابات با همکاری واحدهای ذی ربط.

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

الف: منابع حاصل از فروش، سایر درآمدهای عملیاتی و غیر عملیاتی

عمده منابع شرکت از محل فروش محصولات تامین می گردد که بخشی به صورت نقدی و بخشی دیگر به صورت تعهدی می باشد. عمده درآمدهای غیر عملیاتی بابت سود حاصل از سرمایه گذاری در شرکتهای زیر مجموعه و درآمد حاصل از سپرده گذاری در بانکها می باشد.

ب: منابع مالی

منابع مالی عمدتاً از طریق اخذ تسهیلات بانکی تهیه می گردد. مانده تسهیلات بانکی در دوره مالی جاری مبلغ ۷۳,۷۲۴ میلیارد ریال می باشد که از طریق بانکهای تجارت، ملت، صادرات و بانک شهر تامین شده است.

۳-۲- مصارف:

	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	
مصارف مالی	۱۱,۵۶۶,۲۹۸	۱۷,۴۹۳,۹۱۴	سرمایه گذاری ها
خرید خوراک	۱۳۱,۷۳۳,۲۰۷	۱۱۴,۴۸۳,۵۲۷	
تامین مواد	۳,۳۷۹,۹۱۷	۳,۴۱۹,۲۳۴	
دارایی ثابت	۹,۶۶۵,۳۶۳	۲,۴۱۱,۰۲۴	
پروژه ها	۱۷,۹۷۷,۴۴۲	۳۶,۴۲۴,۶۷۵	
سایر هزینه ها	۵۸,۸۷۱,۴۸۱	۷۳,۱۶۷,۰۵۱	
جمع مصارف	۲۳۳,۱۹۳,۷۰۹	۲۴۷,۳۹۹,۴۲۵	
	۳۲۲,۴۴۴,۵۴۷		

۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

۳-۳-۱- 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 بر حسب 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 به همین منظور رعایت سیاست‌ها و راهبردهای کاهش آسیب‌پذیری از ریسک‌های داخلی به طور مستمر مورد بررسی قرار می‌گیرد.

۳-۳-۲- 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 به گونه ای است که معمولاً این گونه 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 به طور هفتگی به فروش رساند.

۳-۳-۳- 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 گزارشات تحلیلی مربوطه، مدیریت می‌شود.

۳-۳-۴- ریسک سایر قیمت‌ها

۳-۳-۴-۱- با توجه به اینکه مبلغ خوراک خریداری شده از شرکت ملی نفت بر اساس 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 با توجه به تغییرات نرخ ارز و تأثیرپذیری فروش‌های صادراتی و همچنین افزایش فروش‌های داخلی جبران می‌شود.

۳-۳-۴-۲- سرمایه‌گذاری در اوراق بهادار مالکانه در شرکت به جای اهداف مبادله برای هدف راهبردی نگهداری می‌شود. شرکت به طور فعال این سرمایه‌گذاری‌ها را مبادله نمی‌کند.

۳-۳-۵- مدیریت ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای 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 ایفای 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 عمدتاً شرکتهای صنعت پتروشیمی و شرکتهای صنایع پایین دستی می‌باشند لذا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای 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. با توجه به شرایط مبادلات ارزی با خریداران، کارگزاران ارزی معتبر به نیابت از شرکت و بر اساس قرارداد فی مابین، بادستور 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 آئین نامه فروش، تصمیم‌گیری و نظارت بر امور فروش و وصول مطالبات را به عهده دارد. شرکت آسیب‌پذیری ریسک اعتباری با اهمیتی نسبت به هیچ یک از مشتریان ندارد.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۳-۳-۶- مدیریت ریسک تحریم های بین المللی

بنا به شرایط حاکم بر وضعیت کشور ناشی از تحریم های اعمال شده در سال های اخیر، فروش صادراتی و خریدهای خارجی حسب مورد بدون تشریفات معمول مشتمل بر انجام معاملات خارجی از طریق اعتبارات اسنادی انجام گردیده، لذا برای مدیریت ریسک اعتباری مرتبط با اینگونه معاملات حداکثر دقت و کنترل در انتخاب اشخاص و شرکتهای خارجی طرف معامله و تعیین قیمت های منصفانه معاملاتی صورت گرفته است. مضافاً به دلیل 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 پرداختهای ناشی از خریدهای 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.

۳-۳-۷- مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت تامین 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.

۳-۳-۸- ریسک نوسانات نرخ بهره

با توجه به سیاست تامین مالی شرکت، در حال حاضر ریسکی از بابت نوسانات نرخ ارز متوجه شرکت نیست.

۳-۳-۹- 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 نخواهد داشت.

۳-۳-۱۰- ریسک ناشی از قوانین و مقررات مالیاتی و 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 این قوانین جدید دائماً شرکت را تحت تأثیر قرار می دهد.

۳-۳-۱۱- ریسک قیمت انرژی

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

۳-۳-۱۲- 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.

۳-۳-۱۳- ریسک مربوط به تغییرات تکنولوژی و محیط زیست

با توجه 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.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۴-۳- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

معاملات با اشخاص وابسته به شرح جدول ذیل می باشد:

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول	خرید مواد	خرید مواد اولیه	فروش خدمات	فروش محصول	تامین نقدینگی	سایر
شرکت های گروه	شرکت پتروشیمی لاله	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۷۰۸,۹۳۴	۳۷,۷۴۶,۷۷۷	-	۳۴۳,۶۳۴
	آمیزه های پویا پلیمری مارون	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	-	۴۳۰,۹۳۸	-	۹۶,۹۰۱
	شرکت صدرا شیمی	شرکت تحت کنترل	-	-	-	-	-	-	۱,۶۲۳
	جمع								۴۴۲,۱۵۸
سایر اشخاص وابسته	شرکت پتروشیمی بوشهر	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	-	-	۱۴,۱۴۸,۰۵۰	۱,۱۱۱
	شرکت پتروشیمی سلمان فارسی	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	-	-	۴,۰۰۰,۰۰۰	۵۹,۷۷۳
	جمع								۶۰,۸۸۴
	شرکت ملی نفت	تأمین کننده خوراک	-	-	(۱۰۴,۱۱۸,۷۹۹)	-	-	-	-
	پتروشیمی فن آوران	عضو هیات مدیره مشترک	✓	(۸,۹۷۴)	-	-	۷۴۷,۱۰۴	-	۱۸,۵۹۵
	شرکت پتروشیمی غدیر	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	-	۴۱۴,۹۱۵	-	-
	پتروشیمی نوری	عضو هیات مدیره مشترک	✓	(۲۵۶,۸۲۹)	-	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی سازند	عضو هیات مدیره مشترک	✓	(۱۴۱,۷۵۵)	-	-	-	-	(۱۸۱)
	پتروشیمی ایلام	عضو هیات مدیره مشترک	✓	(۳۴۷,۸۷۹)	-	-	-	-	-
	پترو پالایش کنگان	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	-	-	-	۷۷,۳۰۲
	پتروشیمی تندگویان	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	-	۱۷,۲۸۸,۷۸۸	-	۶,۳۶۲
	پتروشیمی اروند	عضو هیات مدیره مشترک	✓	(۳۳۵,۲۸۶)	-	-	۲,۲۶۱,۸۷۹	-	۶,۹۴۱
	نفت ایرانول	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	-	-	-	۴,۳۵۸
جمع								-	۱۱۳,۳۷۷
جمع کل								۱۸,۱۴۸,۰۵۰	۶۱۶,۴۱۹

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۵-۳- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
1	مطالبات از شرکت سکاف	۱۴۰۰	✓	-	۵,۶۶۹,۶۶۰	-	-	در حال رسیدگی
2	عدم کفایت موجودی بانکی شرکت پالت اروند خرمشهر	۱۳۹۸	✓	واحد اجرائیات تهران	۵۲,۶۱۳	بدوی	تأمین خواسته شرکت مارون موضوع چک صادره	در حال رسیدگی

موضوع شکایت از شرکت ساختمانی سکاف در سال ۱۴۰۰ بر اساس قرارداد فی ما بین شرکت و شرکتهای سکاف و مهندسی بازرگانی فرا طرح کوشان اسپادانا مورخ ۲۵ اسفند ۱۳۹۹ و بر اساس مصوبه هیات مدیره مورخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۸ شرکت پتروشیمی مارون جهت خرید ۲۲۰ تن کاتالیست نقره بوده است. در این خصوص تعهدات شرکتهای فروشنده ایفا نگردیده و اقدامات حقوقی توسط واحد حقوقی شرکت در دست اجرا می باشد. لازم به توضیح اینکه مبلغ ۶,۷۸۰ میلیارد ریال بصورت ارزی و شامل ۱۶,۹۵۰ هزار دلار و ۱۰,۴۷۹ هزار یورو بوده است. تضامین اخذ شده در این خصوص شامل یک دستگاه خودرو پورشه، یک دستگاه خودرو بنز SL۵۰۰، یک باب انباری واقع در اصفهان و یک واحد آپارتمانی واقع در خیابان شیخ بهایی تهران که ارزش کارشناسی اموال مذکور در سال ۱۴۰۰ جمعاً به میزان مبلغ ۳۳۲ میلیارد ریال برآورد گردیده و اسناد مالکیت آنها به نام شرکت پتروشیمی مارون منتقل شده است. افزون بر این مبلغ ۱,۰۰۰ میلیارد ریال ضمانت نامه بانکی دریافت گردیده بود که تماماً در فروردین سال ۱۴۰۲ به حسابهای بانکی شرکت واریز گردیده است. همچنین ۲ فقره ملک واقع در مازندران به ارزش کارشناسی ۶,۱۹۶ میلیارد ریال که در سال ۱۴۰۰ صورت پذیرفته در رهن شرکت پتروشیمی مارون بوده و جمعاً مبلغ ۱۶,۶۶۰ میلیارد ریال نیز چک و سفته به عنوان تضمین دریافت گردیده است. اقدامات حقوقی جهت تصرف املاک رهنی و وصول چک وسفته دریافتی در جریان می باشد. بعلاوه در سال مالی قبل مبلغ ۱۱۰ میلیارد ریال نیز توسط شرکت سکاف بحساب شرکت واریز گردیده است.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها
۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

شرح	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	سال مالی ۱۴۰۱	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی (داخلی)	۱۶۸,۰۱۲,۸۱۵	۱۸۹,۴۸۶,۴۴۹	۱۶۹,۹۵۴,۵۹۵	۲۵۵,۶۸۷,۱۶۵	(۰.۱۱)
درآمدهای عملیاتی (صادراتی)	۵۷,۱۵۳,۱۶۳	۵۰,۲۸۱,۵۷۷	۶۱,۱۰۹,۵۹۵	۷۵,۹۰۵,۹۶۶	۰.۱۴
جمع درآمدهای عملیاتی	۲۲۵,۱۶۵,۹۷۸	۲۳۹,۷۶۸,۰۲۶	۲۳۱,۰۶۴,۱۹۰	۳۳۱,۵۹۳,۱۳۱	(۰.۰۶)
مواد مستقیم	۱۱۴,۳۷۰,۷۷۱	۱۳۱,۶۸۸,۲۵۵	۱۰۵,۹۲۴,۸۹۵	۱۷۳,۸۸۹,۴۰۲	(۰.۱۳)
دستمزد مستقیم	۱۱,۱۵۴,۷۴۶	۶,۶۹۸,۹۰۸	۴,۶۸۷,۶۵۹	۱۱,۰۲۸,۸۷۰	۰.۶۷
سربار	۵۹,۵۱۰,۰۸۳	۴۷,۷۲۹,۰۴۱	۲۲,۱۰۶,۵۷۶	۶۶,۹۷۲,۹۳۶	۰.۲۵
هزینه حمل کالای فروش رفته	۳,۷۸۳,۸۸۹	۲,۴۹۰,۹۱۹	۴,۹۲۳,۸۰۶	۴,۷۰۹,۹۰۴	۰.۵۲
حقوق و دستمزد	۲,۶۰۶,۷۶۱	۱,۸۰۰,۷۳۲	۷۷۲,۵۹۰	۲,۳۵۹,۰۴۴	۰.۴۵
سایر اقلام هزینه های فروش، اداری و عمومی	۳,۵۶۱,۸۹۰	۱,۹۶۸,۲۳۹	۱,۰۱۸,۷۴۲	۳,۲۸۱,۹۴۵	۰.۸۱
سایر درآمدها	۲,۱۴۹,۰۰۳	۱,۲۲۹,۰۷۴	۲۱۹,۲۳۲	۴,۶۵۵,۸۸۰	۰.۷۵
سایر هزینه ها	(۴,۳۴۳,۴۲۸)	(۱,۳۸۸,۸۹۳)	(۱,۵۵۱,۳۶۱)	(۱,۲۶۲,۱۶۵)	۲.۱۳
هزینه های مالی	(۱۱,۷۴۵,۲۰۶)	(۶۳۵,۲۴۷)	(۷۶,۱۸۲)	(۳,۵۶۹,۷۴۷)	۱۷.۴۹
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۸,۵۴۰,۴۷۳	۱۱,۸۷۱,۶۱۴	۹,۲۸۶,۱۷۵	۳۴,۴۹۹,۵۸۸	(۰.۲۸)

۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

برابر مصوبه مجمع عادی سالیانه مورخه ۱۴۰۲/۰۴/۰۳ سود هر سهم برابر ۹,۰۰۰ ریال تصویب گردید. سود سهام سهامداران عمده طبق برنامه زمانبندی اعلام شده از طریق سامانه کدال قسط بندی و در حال پرداخت می باشد و تا قبل از پایان مهلت قانونی به اتمام خواهد رسید. سود سهامدارانی که حساب خود رو سجامی کرده اند پرداخت گردیده است همچنین سایر اشخاص حقیقی می توانند با مراجعه به بانکهای ملت در سراسر کشور سود سهام خود را دریافت نمایند. سود سهام سایر اشخاص حقوقی نیز پس از دریافت درخواست ایشان و اعلام شماره حساب در حال پرداخت می باشد.

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

۳-۴- تحلیل حساسیت:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم						
نرخ دلار موثر بر بهای تمام شده و درآمد عملیاتی و سود خالص (ریال)						
نوع محصول	نرخ محصولات					
اتیلن پلی اتیلن سنگین پلی پروپیلن منو اتیلن گلایکول	۵۴۰	۷,۲۰۲	۷,۵۱۱	۷,۸۱۹	۸,۲۳۱	۸,۶۴۳
	۹۲۰					
	۹۹۰					
	۳۷۰					
اتیلن پلی اتیلن سنگین پلی پروپیلن منو اتیلن گلایکول	۵۶۰	۷,۴۲۵	۷,۷۴۳	۸,۰۶۱	۸,۴۸۵	۸,۹۱۰
	۹۳۵					
	۱۰۲۰					
	۳۸۵					
اتیلن پلی اتیلن سنگین پلی پروپیلن منو اتیلن گلایکول	۵۸۶	۷,۵۸۰	۷,۹۰۵	۸,۲۳۰	۸,۶۶۳	۹,۰۹۶
	۹۴۷					
	۱۰۳۰					
	۳۹۱					
اتیلن پلی اتیلن سنگین پلی پروپیلن منو اتیلن گلایکول	۶۰۰	۷,۹۷۵	۸,۳۱۷	۸,۶۵۸	۹,۱۱۴	۹,۵۷۰
	۹۷۰					
	۱۱۵۰					
	۴۰۸					
اتیلن پلی اتیلن سنگین پلی پروپیلن منو اتیلن گلایکول	۶۲۰	۸,۳۲۲	۸,۶۷۸	۹,۰۳۵	۹,۵۱۰	۹,۹۸۶
	۹۹۰					
	۱۲۵۰					
	۴۲۰					

نرخ محصولات به دلار بعنوان محصولات اصلی و تاثیر گزار بر سود و زیان

شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

برای دوره مالی نه ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۲

- ۵- مهم ترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده
- ۵- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

شرح	مقیاس اندازه گیری	شاخص اندازه گیری بودجه	عملکرد واقعی دوره نه ماهه منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۲	درصد انحراف عملکرد به شاخص مربوطه
مقدار تولید اتیلن	تن	۶۱۰,۱۶۱	۶۱۸,۷۷۴	۱
مقدار تولید منو اتیلن سنگین	تن	۲۶۰,۰۸۶	۲۷۲,۱۲۶	۵
مقدار تولید پلی اتیلن سنگین	تن	۱۸۶,۴۵۲	۱۹۰,۵۰۷	۲
مقدار تولید پلی پروپیلن	تن	۱۱۴,۳۸۷	۱۱۵,۱۸۱	۱
مقدار فروش اتیلن	تن	۲۵۲,۴۳۸	۲۶۱,۹۴۸	۴
مقدار فروش منو اتیلن سنگین	تن	۲۶۰,۰۸۶	۲۵۲,۳۷۱	(۳)
مقدار فروش پلی اتیلن سنگین	تن	۱۸۶,۴۵۲	۱۸۵,۶۴۰	(۰)
مقدار فروش پلی پروپیلن	تن	۱۱۰,۱۷۶	۱۰۹,۰۲۷	(۱)
مبلغ فروش اتیلن	میلیون ریال	۵۰,۰۸۱,۴۴۱	۵۱,۹۶۸,۱۱۸	۴
مبلغ فروش منو اتیلن سنگین	میلیون ریال	۳۸,۰۶۲,۴۲۴	۳۶,۵۳۳,۶۷۵	(۴)
مبلغ فروش پلی اتیلن سنگین	میلیون ریال	۵۹,۴۵۴,۰۱۳	۶۰,۹۹۷,۴۲۹	۳
مبلغ فروش پلی پروپیلن	میلیون ریال	۵۱,۳۰۹,۶۸۳	۵۰,۷۷۴,۴۱۶	(۱)
بهای تمام شده کالای فروش رفته	میلیون ریال	۱۸۶,۲۵۷,۹۳۴	۱۷۰,۸۹۵,۱۶۲	(۸)

۶- جمع بندی

همانگونه که اشاره گردید شرکت در ششماهه اول سال به مدت ۷۴ روز در تعمیرات اساسی بوده ولی با سعی و تلاش و برنامه ریزی دقیق سعی دارد مدت زمان از دست رفته را تا حدی جبران نموده و به سود قابل قبولی دست یابد.