

اطلاعات و صورت‌های مالی میان دوره‌ای

شرکت: پتروشیمی خاکی	سرمایه ثبت شده: 6,000,000
نماد: شخاکی	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 441122	اطلاعات و صورت‌های مالی میان دوره‌ای 6 ماهه منتهی به 1403/06/31 (حسابرسی نشده)
سال مالی منتهی به: 1403/12/30	وضعیت ناشر: پذیرفته شده در بورس تهران

صورت سود و زیان

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱			درصد تغییر
	حسابرسی نشده	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
عملیات در حال تداوم:				
درآمدهای عملیاتی	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	۵۳,۰۸۱,۳۱۶	۱۴۰,۴۹۵,۳۵۳	۵۹
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۴۴,۹۹۷,۰۳۴)	(۳۲,۸۰۱,۹۲۹)	(۹۱,۹۳۴,۸۲۶)	(۳۷)
سود(زیان) ناخالص	۳۹,۵۱۷,۹۷۹	۲۰,۲۷۹,۳۸۷	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۹۵
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۹,۱۱۶,۷۵۵)	(۴,۴۰۸,۸۳۳)	(۱۳,۷۸۹,۵۳۹)	(۱۰۷)
هزینه کاهش ارزش دریافتی ها (هزینه استثنایی)	۰	۰	۰	۰
سایر درآمدها	۱۸,۷۴۶,۱۸۲	۱۵۴,۱۲۵	۱,۹۸۹,۵۷۶	۱۳,۰۶۳
سایر هزینه ها	۰	(۱,۸۳۱,۶۶۸)	۰	--
سود(زیان) عملیاتی	۴۹,۱۴۷,۴۰۶	۱۴,۱۹۳,۹۱۱	۳۶,۷۷۰,۴۶۴	۳۴۶
هزینه های مالی	۰	۰	۰	۰
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۳,۰۶۰,۹۳۰	۱,۱۰۱,۳۱۱	۳,۰۱۶,۳۷۵	۸۷
سود(زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۵۱,۲۰۸,۳۳۶	۱۵,۲۹۴,۲۲۲	۳۸,۷۸۶,۷۳۹	۲۳۵
هزینه مالیات بر درآمد:				
سال جاری	(۱۱,۰۶۱,۴۳۳)	(۳,۱۶۱,۰۶۱)	(۷,۸۲۸,۹۳۴)	(۲۵۰)
سالهای قبل	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) خالص عملیات در حال تداوم	۴۰,۱۴۶,۸۹۴	۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۳۱
عملیات متوقف شده:				
سود (زیان) خالص عملیات متوقف شده	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) خالص	۴۰,۱۴۶,۸۹۴	۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۳۱
سود(زیان) پایه هر سهم:				
عملیاتی (ریال)	۶,۳۶۳	۱,۸۴۳	۴,۸۳۹	۳۴۵
غیرعملیاتی (ریال)	۳۴۴	۱۸۳	۲۳۶	۸۸

شرح	دوره منتهي به ۱۴۰۳/۰۶/۲۱	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
ناشي از عمليات در حال تداوم	۶,۷۰۶	۲,۰۲۶	۵,۱۷۵	۲۳۱
ناشي از عمليات متوقف شده	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) پایه هر سهم	۶,۷۰۶	۲,۰۲۶	۵,۱۷۵	۲۳۱
سود (زیان) خالص هر سهم – ریال	۶,۶۹۱	۲,۰۲۳	۵,۱۶۰	۲۳۱
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰
دلایل تغییرات اطلاعات واقعي دوره منتهي به ۱۴۰۳/۰۶/۲۱				
دلایل تغییرات اطلاعات واقعي دوره منتهي به ۱۴۰۳/۰۶/۲۱				
دلایل تغییرات اطلاعات واقعي دوره منتهي به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹				

صورت سود و زیان جامع

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهي به ۱۴۰۳/۰۶/۲۱	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
سود(زیان) خالص	۴۰,۱۴۶,۸۹۴	۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۳۱
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	۰	۰	۰	۰
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۰	۰	۰	۰
سایر	۰	۰	۰	۰
مالیات بر درآمد اقلام فوق	۰	۰	۰	۰
جمع	۰	۰	۰	۰
سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:				
سایر	۰	۰	۰	۰
مالیات بر درآمد اقلام فوق	۰	۰	۰	۰
جمع	۰	۰	۰	۰
سایر اقلام سود و زیان جامع سال پس از کسر مالیات	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) جامع سال	۴۰,۱۴۶,۸۹۴	۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۳۱
توضیحات				

صورت وضعیت مالی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	به تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	

شرح	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱			درصد تغییر
	حسابرسی نشده	تجدید ارانه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدید ارانه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	
دارایی‌ها			حسابرسی شده	
دارایی‌های غیرجاری				
دارایی‌های ثابت مشهود	۲۰,۰۷۴,۷۷۲	۱۸,۷۵۹,۰۴۴	۱۵,۹۹۴,۱۴۵	۷
سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	۰	۰
دارایی‌های نامشهود	۲۶,۱۳۱	۳۶,۳۴۴	۱۱,۱۰۰	(۲۸)
سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۲۳۰,۱۹۱	۰
دریافتی‌های بلندمدت	۰	۰	۰	۰
دارایی مالیات انتقالی	۰	۰	۰	۰
سایر دارایی‌ها	۸۳۴,۰۴۷	۸۶۳,۲۱۴	۵۴۱,۶۱۳	(۳)
جمع دارایی‌های غیرجاری	۳۵,۷۴۶,۵۴۱	۳۴,۴۶۹,۰۹۳	۱۶,۷۶۷,۰۴۸	۴
دارایی‌های جاری				
سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها	۹۵۴,۱۰۳	۶۱۸,۳۰۶	۹۴۱,۱۰۹	۵۴
موجودی مواد و کالا	۱۳,۳۶۹,۴۸۳	۱۴,۹۱۷,۶۲۶	۱۴,۴۱۹,۵۷۳	(۱۷)
دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها	۳۴,۰۲۳,۱۲۷	۲۶,۸۳۵,۱۵۳	۳۳,۸۵۱,۸۴۰	۲۷
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۳,۰۶۹,۰۰۰	۲,۹۷۲,۰۰۰	۱,۱۵۳,۷۷۹	۳
موجودی نقد	۱۹,۴۸۱,۷۵۱	۸,۸۷۲,۹۳۳	۱۳,۵۹۱,۱۵۹	۱۳۰
	۶۹,۸۹۶,۴۶۳	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۳۹
دارایی‌های نگهداری شده برای فروش	۰	۰	۰	۰
جمع دارایی‌های جاری	۶۹,۸۹۶,۴۶۳	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۳۹
جمع دارایی‌ها	۱۰۵,۶۴۳,۰۰۴	۸۸,۶۸۵,۱۰۰	۷۸,۷۲۴,۵۰۸	۱۹
حقوق مالکانه و بدهی‌ها				
حقوق مالکانه				
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰
افزایش سرمایه در جریان	۰	۰	۰	۰
صرف سهام	۰	۰	۰	۰
صرف سهام خزانه	۳۹۶,۶۲۳	۳۳۴,۲۷۳	۱۱۸,۶۱۱	۶۹
اندوخته قانونی	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۰
سایر اندوخته‌ها	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰
مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	۰	۰	۰	۰
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) انباشته	۴۳,۸۷۲,۴۹۳	۴۰,۳۳۵,۵۹۹	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	۹
سهام خزانه	(۸۳۹,۹۴۴)	(۱,۰۴۳,۰۹۰)	(۲۳۴,۲۴۸)	۱۹
جمع حقوق مالکانه	۵۰,۰۷۹,۱۷۲	۴۶,۱۶۶,۷۸۲	۵۳,۶۰۳,۱۵۷	۸
بدهی‌ها				

شرح	به تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۱	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
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	۸,۷۹۵,۴۴۷	۶,۶۷۲,۲۴۱	۴,۹۵۰,۳۳۵	۳۲
جمع بدهی‌های غیرجاری	۸,۷۹۵,۴۴۷	۶,۶۷۲,۲۴۱	۴,۹۵۰,۳۳۵	۳۲
بدهی‌های جاری				
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۱۰,۳۵۹,۳۶۲	۱۹,۹۴۲,۴۵۲	۳,۱۶۰,۶۷۲	(۴۸)
مالیات پرداختنی	۲۲,۳۴۱,۸۹۲	۱۳,۲۸۰,۴۶۰	۱۰,۰۸۴,۸۳۲	۶۸
سود سهام پرداختنی	۹,۳۹۹,۲۱۳	۵۴۳,۸۷۰	۴۵۸,۳۸۵	۱,۶۱۳
تسهیلات مالی	۰	۰	۰	۰
ذخایر	۳,۳۳۸,۰۲۰	۱,۶۷۷,۶۵۴	۶,۵۰۸,۴۳۹	۹۳
پیش‌دریافت‌ها	۱,۵۳۹,۹۹۸	۴۰۳,۶۴۱	۹۵۹,۷۰۸	۲۸۰
	۴۶,۷۶۸,۳۸۵	۲۵,۸۴۶,۰۷۷	۳۰,۱۷۲,۰۱۶	۳۰
بدهی‌های مرتبط با دارایی‌های نگهداری‌شده برای فروش	۰	۰	۰	۰
جمع بدهی‌های جاری	۴۶,۷۶۸,۳۸۵	۲۵,۸۴۶,۰۷۷	۳۰,۱۷۲,۰۱۶	۳۰
جمع بدهی‌ها	۵۵,۵۶۳,۸۳۲	۴۲,۵۱۸,۳۱۸	۲۵,۱۲۲,۳۵۱	۳۱
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۱۰۵,۶۴۳,۰۰۴	۸۸,۶۸۵,۱۰۰	۷۸,۷۳۴,۵۰۸	۱۹

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	صرف سهام	صرف سهام خزانه	اندوخته قانونی	سایر اندوخته‌ها	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	جمع کل
مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۱۱۸,۶۱۱	۶۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰	۰	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	(۳۳۴,۳۴۸)	۵۳,۶۰۳,۱۵۷
اصلاح اشتباهات	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
مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۱۱۸,۶۱۱	۶۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰	۰	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	(۳۳۴,۳۴۸)	۵۳,۶۰۳,۱۵۷
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹											
سود(زیان) خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹									۳۰,۹۵۷,۸۰۵		۳۰,۹۵۷,۸۰۵
اصلاح اشتباهات	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
سود(زیان) خالص تجدید ارائه شده سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۰	۳۰,۹۵۷,۸۰۵
سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات							۰	۰			۰

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	صرف سهام	صرف خزانه	انداخته قانونی	سایر اندوخته ها	مازاد تجدید ارزیابی دارایی ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	جمع کل
سود(زیان) جامع سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۰	۳۰,۹۵۷,۸۰۵
سود سهام مصوب									(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)		(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)
افزایش سرمایه	۰		۰			۰	۰		۰		۰
افزایش سرمایه در جریان		۰	۰	۰		۰					۰
خرید سهام خزانه									(۹۰۲,۱۳۵)	(۹۰۲,۱۳۵)	(۹۰۲,۱۳۵)
فروش سهام خزانه			۰	۰					۱۹۳,۲۹۳	۱۹۳,۲۹۳	۱۹۳,۲۹۳
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انباشته				۱۱۵,۶۶۲			۰	۰	۰		۱۱۵,۶۶۲
تخصیص به اندوخته قانونی					۰				۰		۰
تخصیص به سایر اندوخته ها						۰			۰		۰
مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۲۳۴,۲۷۳	۶۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰	۰	۴۰,۳۲۵,۵۹۹	(۱,۰۴۳,۰۹۰)	۴۶,۱۶۶,۷۸۲
تغییرات حقوق مالکانه در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱											
سود (زیان) خالص در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱									۴۰,۱۴۶,۸۹۴		۴۰,۱۴۶,۸۹۴
سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات							۰	۰			۰
سود (زیان) جامع در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۴۰,۱۴۶,۸۹۴	۰	۴۰,۱۴۶,۸۹۴
سود سهام مصوب									(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)		(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)
افزایش سرمایه	۰		۰			۰			۰		۰
افزایش سرمایه در جریان	۰	۰									۰
خرید سهام خزانه									(۱۰۱,۴۳۱)	(۱۰۱,۴۳۱)	(۱۰۱,۴۳۱)
فروش سهام خزانه				۱۶۲,۳۵۰					۳۰۴,۵۷۷	۲۰۴,۹۲۷	۴۶۶,۹۲۷
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انباشته				۰			۰	۰	۰		۰
تخصیص به اندوخته قانونی					۰				۰		۰
تخصیص به سایر اندوخته ها						۰			۰		۰
مانده در ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۲۹۶,۶۲۳	۶۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰	۰	۴۳,۸۷۳,۴۹۳	(۸۳۹,۹۴۴)	۵۰,۰۷۹,۱۷۳

صورت جریان های نقدی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
جریانهای نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی:				
نقد حاصل از عملیات	۳۹,۴۸۵,۲۵۳	۳۵,۷۳۳,۷۵۷	۵۳,۹۶۵,۳۶۵	۱۰
پرداختهای نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۲,۰۰۰,۰۰۰)	۰	(۱,۳۴۷,۹۹۱)	--
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی	۳۷,۴۸۵,۲۵۳	۳۵,۷۳۳,۷۵۷	۵۱,۷۱۷,۳۷۴	۵
جریانهای نقدی حاصل از فعالیتهای سرمایه‌گذاری:				

شرح	دوره منتهي به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱			درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
دریافت‌های نقدي حاصل از فروش دارایی‌های ثابت مشهود	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي برای خرید دارایی‌های ثابت مشهود	(۱,۸۳۷,۷۰۵)	(۱,۰۵۹,۶۶۵)	(۲,۶۳۴,۰۰۳)	(۷۳)
دریافت‌های نقدي حاصل از فروش دارایی‌های غیرجاري نگهداري‌شده برای فروش	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از فروش دارایی‌های نامشهود	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي برای خرید دارایی‌های نامشهود	۰	(۴۰,۱۸۴)	(۴۳,۸۸۴)	--
دریافت‌های نقدي حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۰	(۱۴,۵۹۱,۴۰۰)	(۱۴,۵۹۱,۴۰۰)	--
دریافت‌های نقدي حاصل از فروش سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي برای تحصیل سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۱۳۷,۰۰۰	۱۱,۹۰۷,۰۴۶	۱۱,۹۰۷,۰۴۶	(۹۹)
پرداخت‌های نقدي برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	(۲۳۴,۰۰۰)	(۱۰,۸۸۵,۲۶۷)	(۱۳,۷۲۵,۲۶۷)	۹۸
پرداخت‌های نقدي بابت تسهیلات اعطایی به دیگران	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از استرداد تسهیلات اعطایی به دیگران	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از سود تسهیلات اعطایی به دیگران	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از سود سهام	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۱,۴۳۰,۵۲۸	۱,۰۹۰,۹۳۶	۱,۹۹۹,۸۲۶	۳۱
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	(۴۹۴,۱۷۷)	(۱۳,۵۷۸,۵۳۴)	(۱۸,۰۸۷,۶۸۱)	۹۶
جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی	۳۶,۹۹۱,۱۷۶	۲۳,۱۵۵,۲۲۳	۲۳,۶۲۹,۶۹۳	۶۷
جریان‌های نقدي حاصل از فعالیت‌های تامین مالی:				
دریافت‌های نقدي حاصل از افزایش سرمایه	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از صرف سهام	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از فروش سهام خزانه	۴۶۶,۹۲۷	۲۶۴,۴۸۵	۳۰۸,۹۵۵	۷۷
پرداخت‌های نقدي برای خرید سهام خزانه	(۱۰۱,۴۳۱)	(۵۶۵,۸۶۷)	(۹۰۲,۱۳۵)	۸۳
دریافت‌های نقدي حاصل از تسهیلات	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت اصل تسهیلات	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت سود تسهیلات	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از انتشار اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت اصل اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت سود اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰
دریافت‌های نقدي حاصل از انتشار اوراق خرید دین	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت اصل اوراق خرید دین	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت سود اوراق خرید دین	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت اصل اقساط اجاره سرمایه‌ای	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌های نقدي بابت سود اجاره سرمایه‌ای	۰	۰	۰	۰

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
پرداخت‌های نقدی بابت سود سهام	(۳۷,۸۴۳,۶۵۷)	(۳۰,۱۴۷,۵۴۰)	(۳۷,۸۴۳,۶۵۷)	(۳۰,۱۴۷,۵۴۰)	(۳۷,۸۴۳,۶۵۷)	(۳۰,۱۴۷,۵۴۰)	(۳۷,۸۴۳,۶۵۷)	(۳۰,۱۴۷,۵۴۰)	(۳۷,۸۴۳,۶۵۷)	۸
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تامین مالی	(۳۷,۴۷۸,۱۶۱)	(۳۰,۴۴۸,۹۲۳)	(۳۷,۴۷۸,۱۶۱)	(۳۰,۴۴۸,۹۲۳)	(۳۷,۴۷۸,۱۶۱)	(۳۰,۴۴۸,۹۲۳)	(۳۷,۴۷۸,۱۶۱)	(۳۰,۴۴۸,۹۲۳)	(۳۷,۴۷۸,۱۶۱)	۱۰
خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد	۹,۵۱۳,۰۱۵	(۸,۲۹۳,۶۹۹)	۹,۵۱۳,۰۱۵	(۸,۲۹۳,۶۹۹)	۹,۵۱۳,۰۱۵	(۸,۲۹۳,۶۹۹)	۹,۵۱۳,۰۱۵	(۸,۲۹۳,۶۹۹)	۹,۵۱۳,۰۱۵	--
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۳,۵۹۱,۱۵۹	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۳,۵۹۱,۱۵۹	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۳,۵۹۱,۱۵۹	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۳,۵۹۱,۱۵۹	۸,۸۷۲,۹۲۲	(۳۰)
تأثیر تغییرات نرخ ارز	۱,۰۹۵,۸۱۴	(۱۵۰,۳۸۶)	۱,۰۹۵,۸۱۴	(۱۵۰,۳۸۶)	۱,۰۹۵,۸۱۴	(۱۵۰,۳۸۶)	۱,۰۹۵,۸۱۴	(۱۵۰,۳۸۶)	۱,۰۹۵,۸۱۴	--
مانده موجودی نقد در پایان سال	۱۹,۴۸۱,۷۵۱	۴,۱۴۷,۰۷۴	۱۹,۴۸۱,۷۵۱	۴,۱۴۷,۰۷۴	۱۹,۴۸۱,۷۵۱	۴,۱۴۷,۰۷۴	۱۹,۴۸۱,۷۵۱	۴,۱۴۷,۰۷۴	۱۹,۴۸۱,۷۵۱	۳۷۰
معاملات غیرنقدی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱										
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱										
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹										
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	ظرفیت عملی	میان‌ و مرجع قیمت گذاری	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹										دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱						
				تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	نرخ فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص	تعداد فروش	نرخ فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	نرخ فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص	تعداد فروش	مبلغ فروش			
فروش داخلی:																						
جمع فروش داخلی																						
فروش صادراتی:																						
گوگرد.	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۳۳,۰۵۰	۱,۱۷۷,۳۴۹	۹۴,۳۵۳	۹۳,۵۴۹	۳۲,۳۴۱,۳۳۲	۲,۹۹۳,۱۵۷	(۴,۳۷۸,۵۵۱)(۱,۳۸۵,۳۹۴)	۵۲,۰۰۲	۳۰,۵۳۳	۲۸,۳۵۸,۵۳۰	۸۶۵,۸۷۱	(۱,۳۵۵,۷۷۷)(۴۸۹,۹۰۶)	۳۳,۷۹۸	۶۳,۳۶۷	۴۱,۵۳۷,۵۱۶	۲,۶۲۷,۹۵۴			
پروپان	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۶۸,۰۱۴	۱۰,۳۸۵,۰۰۲	۱۲۰,۰۵۹	۱۲۶,۱۴۳	۱۸۰,۱۶۶,۱۶۲	۳۲,۷۲۶,۵۲۰	(۱۳,۵۳۳,۹۸۳)(۹,۲۰۲,۵۲۴)	۵۶,۷۶۸	۵۶,۳۵۳	۲۰۸,۳۷۱,۷۲۸	۱۱,۷۴۳,۳۷۲	(۵,۹۱۱,۸۶۹)(۵,۸۳۰,۵۰۳)	۵۵,۴۳۳	۵۶,۱۱۷	۳۳۰,۷۶۳,۹۹۳	۱۲,۹۴۹,۷۸۳			
یوتان	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۶۸,۵۱۱	۱۰,۳۸۹,۳۳۱	۱۴۱,۸۳۱	۱۵۰,۴۴۷	۱۸۶,۸۵۷,۶۴۴	۲۸,۱۱۳,۱۷۲	(۱۵,۸۹۴,۳۸۴)(۱۲,۲۱۷,۸۸۱)	۶۹,۳۳۹	۶۴,۴۶۳	۳۰۳,۰۴۰,۰۳۸	۱۳,۰۸۸,۵۷۰	(۶,۵۸۲,۴۵۱)(۶,۵۰۶,۱۱۹)	۵۶,۱۷۱	۵۶,۷۰۷	۳۳۱,۵۳۳,۴۴۴	۱۲,۵۶۳,۴۹۷			
متانول.	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۳۴۷,۳۸۸	۲۳,۸۷۷,۸۱۱	۶۷۸,۳۳۵	۶۶۶,۰۹۳	۱۰۰,۰۲۰,۰۶۲	۶۶,۶۲۳,۵۶۳	(۴۸,۰۹۰,۶۰۳)(۱۸,۵۳۱,۹۶۴)	۳۴۳,۴۳۵	۴۰۳,۴۰۹	۱۱۷,۰۹۳,۱۶۰	۴۷,۱۱۸,۹۳۹	(۴۶,۲۴۴,۶۳۱)(۲۰,۸۷۴,۲۰۸)	۳۷۰,۳۷۵	۳۳۷,۰۴۲	۱۲۱,۱۰۴,۹۵۰	۳۷,۴۹۵,۹۱۰			
پنتان+	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۴۳,۲۰۹	۸,۴۵۱,۸۲۳	۹۹,۰۲۱	۹۴,۶۴۹	۳۱۱,۷۳۸,۵۳۹	۳۰,۰۴۰,۸۴۱	(۱۰,۰۲۳,۴۲۵)(۱۰,۰۳۷,۴۱۶)	۴۴,۲۷۶	۴۷,۴۶۶	۲۴۶,۴۷۶,۶۵۷	۱۱,۶۹۹,۲۶۱	(۴,۹۰۲,۳۰۶)(۴,۷۹۶,۹۵۵)	۳۸,۵۵۴	۴۶,۰۰۰	۲۵۸,۴۵۵,۶۷۴	۱۱,۸۸۸,۹۶۱			

نوع کالا	واحد	طرفیت عملی	میان و مرجع قیمت گذاری	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹						دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱						برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
				تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	نرخ فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص	تعداد فروش	تعداد تولید	نرخ فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص	تعداد فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص	تعداد تولید	نرخ فروش
جمع فروش صادراتی				۴۵۹,۱۷۳	۵۳,۰۸۱,۳۱۶	۱,۱۳۳,۵۹۹	۱,۱۲۹,۸۷۹	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۶۰۱,۲۳۴	۵۶۵,۷۰۰	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۳۹,۵۱۷,۹۷۹	۴۴,۹۹۷,۰۳۴	۴۵۴,۳۳۰	۴۴۹,۱۲۳	۶۷,۵۲۵,۱۰۵	
درآمد ارائه خدمات:																			
جمع درآمد ارائه خدمات				۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر						۰		۰	۰	۰	۰		۰	۰		۰			
جمع				۴۵۹,۱۷۳	۵۳,۰۸۱,۳۱۶	۱,۱۳۳,۵۹۹	۱,۱۲۹,۸۷۹	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۶۰۱,۲۳۴	۵۶۵,۷۰۰	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۳۹,۵۱۷,۹۷۹	۴۴,۹۹۷,۰۳۴	۴۵۴,۳۳۰	۴۴۹,۱۲۳	۶۷,۵۲۵,۱۰۵	

روند فروش و به‌ای تمام شده در 5 سال اخیر

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی ۱۳۹۸/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۳۹۹/۱۲/۳۰	سال مالی ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
مبلغ فروش	۲۶,۱۹۳,۱۴۵	۵۱,۷۰۶,۴۴۹	۹۳,۰۱۳,۰۷۳	۱۱۱,۷۹۸,۳۳۸	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	۶۷,۵۲۵,۱۰۵
مبلغ به‌ای تمام شده	(۱۱,۳۹۱,۴۰۴)	(۱۸,۵۶۹,۵۷۱)	(۵۵,۰۷۳,۰۶۷)	(۶۶,۹۵۸,۷۴۳)	(۹۱,۹۳۴,۸۳۶)	(۴۴,۹۹۷,۰۳۴)	(۲۵,۴۲۳,۳۰۶)

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

با توجه به مقادیر تولید و فروش واقعی۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳ و ۶ ماهه برآوردی، تولید محصولات به مقدار ۱۰۰۳۰۰۳۰ تن و فروش محصولات به مقدار ۱۰۵۰۰۳۵۷تن پیش بینی می گردد.

برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	نرخ محصولات براساس نرخ های جهانی و تشریفات تخصصی بین المللی تعیین می گردد.
------------------	--	--

به‌ای تمام شده

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
مواد مستقیم مصرفی	۵۷,۸۳۲,۳۲۸	۲۳,۰۲۵,۸۳۰	۱۹,۶۷۳,۶۲۱
دستمزدمستقیم تولید	۶,۰۱۹,۹۹۰	۴,۳۲۸,۲۸۰	۴,۳۳۱,۲۸۳
سربارتولید	۲۷,۳۸۵,۱۶۳	۱۴,۴۹۷,۶۶۸	۱۳,۶۳۰,۴۳۶
جمع	۹۱,۱۳۸,۴۸۰	۴۱,۸۵۱,۷۶۸	۳۶,۶۱۴,۳۳۹
هزینه جذب نشده درتولید	۰	۰	۰
جمع هزینه های تولید	۹۱,۱۳۸,۴۸۰	۴۱,۸۵۱,۷۶۸	۳۶,۶۱۴,۳۳۹

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
خالص موجودی کالای درجریان ساخت	۰	۰	۰
ضایعات غیرعادی	۰	۰	۰
بهای تمام شده کالای تولید شده	۹۱,۱۳۸,۴۸۰	۴۱,۸۵۱,۷۶۸	۳۶,۶۱۴,۳۳۹
موجودی کالای ساخته شده اول دوره	۹,۱۸۱,۵۶۵	۸,۳۹۵,۳۰۹	۵,۳۴۹,۹۴۳
موجودی کالای ساخته شده پایان دوره	(۸,۳۹۵,۳۰۹)	(۵,۳۴۹,۹۴۳)	(۶,۴۴۱,۹۷۶)
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۴۴,۹۹۷,۰۳۴	۳۵,۴۳۲,۳۰۶
بهای تمام شده خدمات ارایه شده	۰	۰	۰
جمع بهای تمام شده	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۴۴,۹۹۷,۰۳۴	۳۵,۴۳۲,۳۰۶

برآورد شرکت از تغییرات عوامل بهای تمام شده

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	۱- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک(سهامی عام) برای ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۲ براساس صورتحسابهای ارسالی شرکت ملی نفت، به صورت علی الحساب مبلغ ۶۰۰.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت ۳۰.۶۰۵ ریال محاسبه گردیده است. ۲- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک برای ۶ ماهه پایانی سال ۱۴۰۲ مبلغ ۶۰۰.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت برابر ۳۰.۶۰۵ ریال برآورد شده است. ۳- هزینه های شش ماهه دوم معادل هزینه های شش ماهه اول سال برآورد گردیده است.
«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.	

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا

شرح محصول	واحد	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱											
		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	موجودی پایان دوره
پروپان	تن	۶,۳۳۱	۹۸,۳۴۵,۸۶۷	۶۱۲,۱۷۰	۵۶,۷۶۸	۱۰۵,۴۳۲,۹۸۵	۵,۹۸۴,۶۵۳	(۲,۳۶۰)	۹۹,۸۶۳,۳۸۹	(۲۳۵,۶۸۹)	۵۶,۳۵۳	۱۰۴,۹۰۷,۷۹۶	۴,۳۸۶
بوتان	تن	۴,۶۳۷	۱۰۰,۰۱۸,۳۳۱	۴۶۳,۷۸۵	۶۹,۲۳۹	۱۰۲,۴۰۵,۰۷۶	۷,۰۸۹,۴۰۱	(۱,۱۸۶)	۹۷,۵۹۶,۹۶۵	(۱۱۵,۷۵۰)	۶۴,۴۶۳	۱۰۳,۱۱۲,۰۸۰	۸,۳۱۷
پنتان+	تن	۱۰,۹۳۰	۹۸,۴۵۷,۷۸۴	۱,۰۷۵,۱۵۹	۴۴,۲۷۶	۱۰۴,۳۵۳,۳۳۳	۴,۶۲۰,۳۹۹	(۲۳۸)	۱۰۰,۷۵۴,۳۸۶	(۲۲,۹۷۳)	۴۷,۴۶۶	۱۰۳,۳۸۰,۳۶۹	۷,۵۰۳
متانول.	تن	۷۱,۷۳۷	۶۸,۰۵۵,۸۶۵	۴,۸۸۱,۴۴۳	۳۴۳,۴۳۵	۶۴,۶۸۳,۱۳۷	۳۲,۳۱۳,۴۶۳	(۱,۲۱۰)	۶۵,۳۵۳,۸۹۳	(۷۸,۹۵۶)	۴۰۲,۴۰۹	۶۵,۳۱۸,۷۹۷	۱۱,۵۳۳
گوگرد.	تن	۳۲,۴۷۱	۴۱,۹۶۵,۳۰۰	۱,۳۶۳,۶۵۳	۵۳,۰۰۳	۴۵,۹۰۸,۳۳۴	۲,۳۸۷,۳۳۰	۰	۰	۰	۳۰,۵۳۳	۴۴,۴۰۳,۶۶۳	۵۳,۹۴۰
جمع کل				۸,۳۹۵,۳۰۹			۴۲,۲۹۵,۱۳۵			(۴۴۳,۳۶۷)		۴۴,۹۹۷,۰۳۴	

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا (برآوردی)

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰											
		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	موجودی پایان دوره
پروپان	تن	۴,۳۸۶	۱۰۴,۷۱۱,۳۵۴	۴۵۹,۲۶۴	۵۵,۴۳۳	۹۵,۹۸۴,۱۶۱	۵,۳۳۰,۵۹۴	۰	۰	۰	۵۶,۴۱۷,۳۷۰	۹۶,۵۳۵,۳۷۵	۳,۷۰۱
بوتان	تن	۸,۳۱۷	۱۰۴,۰۵۰,۷۴۸	۸۵۴,۹۸۵	۵۶,۱۷۱	۹۴,۱۴۰,۰۰۱	۵,۳۸۷,۹۳۸	۰	۰	۰	۵,۴۰۸,۷۶۵	۹۵,۳۸۰,۹۰۵	۷,۶۸۱
پنتان+	تن	۷,۵۰۳	۱۰۲,۶۶۳,۳۹۰	۷۷۰,۱۸۰	۳۸,۵۵۴	۱۰۰,۳۹۴,۷۴۵	۳,۸۷۰,۶۱۹	۰	۰	۰	۴,۶۳۵,۰۳۸	۱۰۰,۷۶۱,۶۹۶	۵۶

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰														
		موجودي اول دوره					توليد			تعديلات			فروش		موجودی پایان دوره	
		مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال
متانول.	تن	۱۱,۵۳۳	۶۶,۸۷۹,۳۰۳	۷۷۱,۳۱۹	۳۷۰,۳۷۵	۷۵,۵۷۹,۰۷۷	۳۰,۳۳۴,۶۹۳	۰	۰	۰	۳۳۷,۰۴۲	۷۵,۰۴۲,۶۴۰	۱۷,۰۳۷,۸۳۱	۵۴,۸۶۶	۷۵,۹۷۰,۳۰۰	۴,۱۶۸,۱۸۱
گوگرد.	تن	۵۳,۹۴۰	۴۴,۳۸۶,۲۶۳	۲,۳۹۴,۱۹۵	۳۳,۷۹۸	۵۰,۳۱۳,۴۸۰	۱,۷۰۰,۴۹۵	۰	۰	۰	۶۳,۲۶۷	۴۶,۳۰۷,۳۷۵	۲,۹۲۳,۴۰۳	۳۴,۴۷۱	۴۷,۸۶۴,۳۳۹	۱,۱۷۱,۳۸۸
جمع کل			۵,۳۴۹,۹۴۳			۳۶,۶۱۴,۳۳۹		۰					۲۵,۴۲۳,۳۰۶			۶,۴۴۱,۹۷۶

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

خرید و مصرف مواد اولیه

شرح	واحد	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱										
		موجودي اول دوره			خرید طی دوره			مصرف			موجودی پایان دوره	
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ
		ريال	میلیون ريال	مبلغ	ريال	میلیون ريال	مبلغ	ريال	میلیون ريال	مبلغ	ريال	میلیون ريال
مواد اولیه داخلی:												
گاز ترش (خوراک)	میلیون متر مکعب	۰	۰	۰	۳۸۴	۵۹,۹۶۳,۰۷۲,۹۱۷	۳۳,۰۳۵,۸۳۰	۳۸۴	۵۹,۹۶۳,۰۷۲,۹۱۷	۲۳,۰۳۵,۸۳۰	۰	۰
جمع مواد اولیه داخلی							۲۳,۰۳۵,۸۳۰			۲۳,۰۳۵,۸۳۰		
مواد اولیه وارداتی:												
جمع مواد اولیه وارداتی							۰			۰		
جمع کل							۲۳,۰۳۵,۸۳۰			۲۳,۰۳۵,۸۳۰		

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی)

شرح	واحد	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰										
		موجودي اول دوره			خرید طی دوره			مصرف			موجودی پایان دوره	
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ
		ريال	میلیون ريال	مبلغ	ريال	میلیون ريال	مبلغ	ريال	میلیون ريال	مبلغ	ريال	میلیون ريال
مواد اولیه داخلی:												
گاز ترش (خوراک)	میلیون متر مکعب	۰	۰	۰	۳۲۸	۵۹,۹۷۷,۵۰۳,۰۴۹	۱۹,۶۷۳,۶۲۱	۳۲۸	۵۹,۹۷۷,۵۰۳,۰۴۹	۱۹,۶۷۳,۶۲۱	۰	۰
جمع مواد اولیه داخلی							۱۹,۶۷۳,۶۲۱			۱۹,۶۷۳,۶۲۱		
مواد اولیه وارداتی:												
جمع مواد اولیه وارداتی							۰			۰		
جمع کل							۱۹,۶۷۳,۶۲۱			۱۹,۶۷۳,۶۲۱		

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی پایان سال آینده)

برآورد شرکت از تغییرات نرخ خرید مواد اولیه

--

شرح	نوع ارز	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱		برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	
		مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال
منابع ارزی طی دوره	دلار	۲۶۸,۷۰۸,۱۴۵	۱۰۲,۹۲۲,۹۰۹	۱۶۶,۴۸۸,۲۶۵	۷۱,۰۴۹,۰۹۷	۱۸۹,۷۶۵,۶۱۷	۸۶,۰۶۹,۱۸۵
مصارف ارزی طی دوره	دلار	۲۳۱,۷۵۸,۵۳۷	۸۹,۱۳۲,۴۴۰	۱۲۳,۰۳۰,۴۵۹	۵۳,۵۰۵,۰۱۷	۱۵۴,۶۶۳,۸۷۳	۷۱,۳۸۱,۷۰۷
داراییهای ارزی پایان دوره	دلار	۲۶,۹۴۹,۶۰۸	۱۳,۸۰۰,۴۶۹	۴۳,۴۵۷,۹۰۶	۱۸,۵۴۴,۰۸۰	۳۵,۱۰۱,۷۴۵	۱۴,۶۸۷,۴۷۸
منابع ارزی طی دوره	یورو	۷۴,۵۱۴,۰۳۸	۳۱,۰۸۱,۰۳۰	۳۵,۴۶۴,۹۳۸	۱۷,۲۳۰,۹۷۳	۶,۴۱۳,۵۵۸	۳,۰۷۲,۱۸۳
مصارف ارزی طی دوره	یورو	۷۳,۰۱۳,۳۰۸	۳۰,۱۳۷,۸۰۵	۳۹,۰۵۳,۳۷۰	۱۴,۱۵۸,۷۹۰	۰	۰
داراییهای ارزی پایان دوره	یورو	۲,۵۰۰,۸۳۱	۹۴۳,۲۲۵	۶,۴۱۳,۵۵۸	۳,۰۷۲,۱۸۳	۶,۴۱۳,۵۵۸	۳,۰۷۲,۱۸۳
منابع ارزی طی دوره	درهم	۳۳۸,۹۶۸,۶۵۳	۳۵,۳۴۷,۰۹۲	۱۱۹,۳۵۵,۷۷۲	۱۲,۹۷۱,۴۴۳	۱۵۰,۹۱,۳۹۱	۱,۹۰۴,۳۰۳
مصارف ارزی طی دوره	درهم	۳۳۴,۹۹۵,۳۰۶	۳۴,۹۰۸,۳۴۴	۱۰۴,۱۶۴,۴۸۱	۱۲,۰۶۷,۳۳۹	۰	۰
داراییهای ارزی پایان دوره	درهم	۳,۹۷۳,۳۴۷	۴۳۸,۷۴۹	۱۵,۰۹۱,۳۹۱	۱,۹۰۴,۳۰۳	۱۵,۰۹۱,۳۹۱	۱,۹۰۴,۳۰۳
منابع ارزی طی دوره	ین	۲,۱۴۰,۳۴۰	۵,۸۲۲	۳,۱۴۰,۳۴۰	۶,۹۵۸	۲,۱۴۰,۳۴۰	۶,۹۵۸
مصارف ارزی طی دوره	ین	۰	۰	۰	۰	۰	۰
داراییهای ارزی پایان دوره	ین	۲,۱۴۰,۳۴۰	۵,۸۲۲	۳,۱۴۰,۳۴۰	۶,۹۵۸	۲,۱۴۰,۳۴۰	۶,۹۵۸

«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 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 ارزی طرح	نوع ارز	هزینه های انجام شده تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ - میلیون ریال	هزینه های برآوردی تکمیل طرح- میلیون ریال	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	درصد پیشرفت برآوردی فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	تاریخ برآوردی بهره برداری از طرح	تشریح تاثیر طرح در فعالیتهای انی شرکت	توضیحات
طرح متانول دوم	۸,۴۰۶,۹۱۳	۵۴۴,۵۳۶,۰۰۰	یورو	۱۲,۵۴۳,۲۹۴	۰	۳۱	۳۲	۰	۱۴۰۶/۰۱/۱۵	.	

توضیحات درخصوص تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

وضعیت شرکت‌های سرمایه‌پذیر

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

نام شرکت	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹				دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱				برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰			
	درصد مالکیت	به‌ای تمام شده	سال مالی شرکت سرمایه پذیر	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	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
پالایش گاز خارگ	۵۱	۱۷۸,۵۰۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۵۱	۱۷۸,۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر شرکته‌ای پذیرفته شده در بورس	۰	۱۴,۶۳۳,۰۹۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۰	۱۴,۶۳۳,۰۹۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰

توضیحات در خصوص وضعیت شرکت‌های سرمایه‌پذیر

لازم به ذکر است مبلغ ۱۴.۶۳۳.۰۹۱ میلیون ریال شامل ، مبلغ ۱۴.۵۹۱.۴۰۰ میلیون ریال بابت خرید ۸۲.۰۰۰.۰۰۰ میلیون سهم شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) در سال ۱۴۰۲ و مبلغ ۴۱.۶۹۱ میلیون ریال بابت خرید سهم بانک پارسیان در سنوات قبل می باشد.
«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مغروضات 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.

سایر درآمدهای عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
سود تسعیر ارز	۱,۹۸۹,۵۷۶	۱,۹۸۸,۱۶۰	۰
سایر درآمدها	۰	۱۶,۷۵۸,۰۲۲	۰
جمع	۱,۹۸۹,۵۷۶	۱۸,۷۴۶,۱۸۲	۰

سایر هزینه‌های عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
عملیاتی ^۲	۰	۰	۰
جمع	۰	۰	۰

منابع تامین مالی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

منابع تامین مالی شرکت در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱									
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ربالی (میلیون ریال)	ربالی	مانده پایان دوره (اصل و فرع)			مانده پایان دوره به تفکیک سررسید	مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات
				ارزی					
				نوع ارز	مبلغ ارزی	معادل ربالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	کوتاه مدت	بلند مدت	
تسهیلات دریافتی از بانکها	۰	۰	۰	یورو	۱	۰	۰	۰	
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰						۰	
جمع		۰	۰			۰	۰	۰	
انتقال به دارایی							انتقال به دارایی	۰	
							هزینه مالی دوره	۰	

منابع تامین مالی (برآوردی)

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد منابع تامین مالی شرکت در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰									
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)				مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات	
			ریالی	ارزی					
				نوع ارز	مبلغ ارزی	معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)			مانده پایان دوره به تفکیک سررسید
تسهیلات دریافتی از بانکها	۰	۰	۰	یورو	۱	۰	۰	۰	
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰						۰	
جمع		۰	۰			۰	۰	۰	
انتقال به دارایی									
							هزینه مالی دوره	۰	

منابع تامین مالی (برآوردی پایان سال آینده)

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 ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
درآمدهای سرمایه گذاری ها	۳,۰۱۶,۳۷۵	۳,۰۶۰,۹۳۰	۰
جمع	۳,۰۱۶,۳۷۵	۳,۰۶۰,۹۳۰	۰

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
اقلام متفرقه	۰	۰	۰
جمع	۰	۰	۰

برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

--

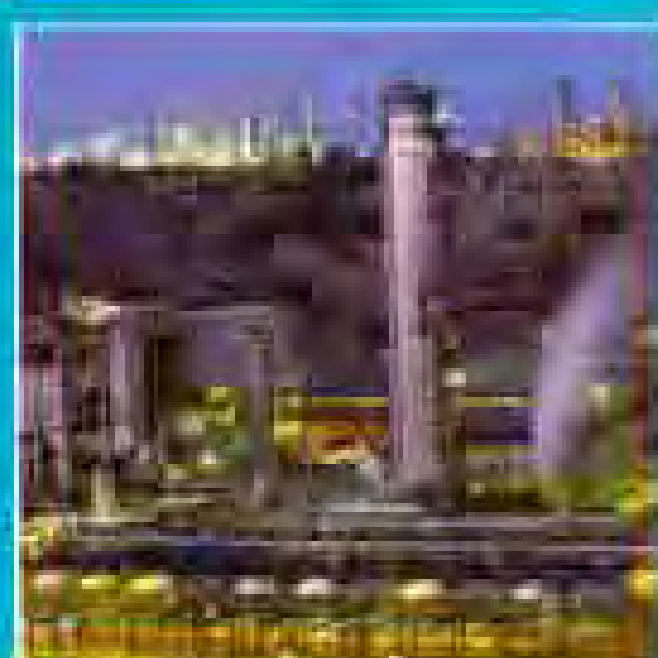
مبلغ سود انباشته پایان سال مالی گذشته	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	مبلغ سود خالص سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	پیشنهاد هیئت مدیره درخصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری
۴۰,۳۲۵,۵۹۹	۱۵,۴۸۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۳۶,۶۰۰,۰۰۰	۰

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	طرح تولید اتانول صنعتی از متانول در راستای تکمیل زنجیره ارزش متانول و ایجاد ارزش افزوده تعریف گردیده است وخوراک مورد نیاز طرح از محصول واحد متانول ۱ و بخشی از گازهای فرایندی متانول تامین خواهد شد.
--	--

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 مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»



شرکت پتروشیمی خارک

گزارش تفسیری مدیریت

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
در سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس

گزارش تفسیری مدیریت
دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
(حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



فهرست مطالب

۴	ماهیت کسب و کار شرکت
۱۷	اهداف راهبردی
۲۱	فرصت ها و ریسک ها
۲۵	نتایج عملیات و چشم اندازها
۳۳	پایداری
۴۶	ارتباط با شرکت

شرکت پتروشیمی خارک
(سهامی عام)
K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

در اجرای ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند. لذا گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، ابلاغ نمونه گزارش تفسیری مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۰۱ و راهنمای به کارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده است.

اعضای هیات مدیره و مدیر عامل	نام نماینده	سمت
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	آقای حسن شاه ولدی	رئیس هیات مدیره
موسسه صندوق بازنشستگی، وظیفه، از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکها	آقای حامد فهزادی	نایب رئیس هیات مدیره
شرکت صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)	آقای ابراهیم رادوافزون	عضو هیات مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	آقای حسن وفائی	عضو هیات مدیره
شرکت صبا انرژی جهان گستر (سهامی خاص)	آقای محمدرضا تفقداستی	عضو هیات مدیره
آقای عباس کریمی	-	مدیر عامل خارج از اعضای هیات مدیره

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مقدمه

شرکت پتروشیمی خارک به صورت شرکت سهامی خاص و وابسته به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تحت شماره ۱۱۵۶۹ مورخ ۱۳۴۶/۰۴/۰۸ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. شرکت در تاریخ ۱۳۷۵/۰۶/۲۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۷۷/۱۰/۲۶ در بورس اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است.

مرکز اصلی شرکت در تهران به آدرس خیابان دیباجی شمالی، خیابان دژم جو، پلاک ۴۰ و واحد تولید آن در جزیره خارک واقع است.

ماهیت کسب و کار شرکت

احداث بهره برداری و تولید و صدور انواع محصولات پتروشیمی مانند پروپان، بوتان، پنتان پلاس، گوگرد و متانول.

ماهیت شرکت و صنعت

طبق ماده ۲ اساسنامه شرکت، موضوع شرکت احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش و صدور انواع مختلف محصولات پتروشیمی مانند گوگرد، بوتان، پروپان، پنتان و مواد نفتی سنگین تر، متانول و هر نوع مواد حلقوی نفتی یا خطی و هر نوع ماده شیمیایی مشابه، بهره برداری کارخانه (تولیدات گوگرد، پروپان، بوتان، پنتان) با ظرفیت اسمی ۴۳۰ هزارتن از ابتدای آبان سال ۱۳۴۸ آغاز گردید، عملیات اجرایی طرح متانول اول خارک از سال ۱۳۷۳ توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به عنوان مجری طرح آغاز و در تاریخ ۱۳۷۸/۱۲/۱۵ با ظرفیت اسمی ۶۶۰ هزارتن محصول در سال در دو شیفت کاری به بهره برداری رسیده است. طبق اساسنامه شرکت مدت شرکت نامحدود بوده و تابعیت شرکت ایرانی است که مرکز اصلی شرکت به آدرس تهران، خیابان دیباجی شمالی، خیابان دژم جو، پلاک ۴۰ می باشد.

پروانه بهره برداری (المثنی) شماره ۱۱۹/۲۲۹۶۸ وزارت صنایع و معادن، بابت بهره برداری از کل تاسیسات شرکت با ظرفیت سالانه ۱.۱۳۵.۰۰۰ تن در تاریخ ۱۳۸۲/۱۲/۲۳ صادر و جایگزین پروانه بهره برداری شماره ۱۱۹۱۰۹۵۷ مورخ ۱۳۸۱/۰۸/۱۵ طرح متانول اول گردید. محل احداث واحد جـزیره خارک می باشد.

ردیف	نوع محصول (اصلی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
۱	پروپان	تن	۵۶.۷۶۸
۲	بوتان	تن	۶۹.۲۲۹
۳	پنتان پلاس	تن	۴۴.۲۷۶
۴	متانول	تن	۳۴۳.۴۲۵
۵	گوگرد	تن	۵۲.۰۰۲

مواد اولیه

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
گاز طبیعی	متر مکعب	۵۸۳.۹۰۷	شرکت نفت فلات قاره

در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱، مقدار خوراک مصرفی ۳۸۳.۷۶۳.۶۷۱ متر مکعب و مقدار سوخت مصرفی به میزان ۲۰۰.۱۴۳.۲۷۶ متر مکعب می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

- شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) کلیه مواد اولیه شامل خوراک و سوخت را از شرکت ملی نفت دریافت می نماید.
- قیمت گذاری مواد اولیه شرکت هر ساله بر اساس قانون بودجه و مصوبه هیات وزیران تعیین می گردد.

جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) از تولیدکنندگان محصولات متانول، ال پی جی، گوگرد و نفتا محسوب می گردد سابقه روشن و عملکرد حرفه ای شرکت پتروشیمی خارک بعنوان یکی از قدیمی ترین شرکتها در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی و تجربه ده ها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین الملل یکی از مطمئن ترین تامین کنندگان محصولات تولیدی خود با استانداردهای روز و مورد نیاز مشتریان شناخته گردد. با توجه به تقاضای روزافزون محصولات پتروشیمی خارک، دسترسی آسان به خوراک، ارتباط با بازارهای هدف از طریق دریا و اعتبار بالا در میان مشتریان بین المللی سبب شده تا تولید محصولات شرکت با حداکثر ظرفیت در جریان قرار بگیرند.

شرکت در سال مالی ۱۴۰۱ در بین شرکتهای فعال در این صنعت و همچنین در بین شرکتهای بورسی این صنعت به ترتیب با حجم فروش ۱۱۰۰۸۱۱ تن معادل مبلغ ۱۱۱.۷۹۸ میلیارد ریال در رتبه ۹۶ از نظر فروش را کسب کرده است.

جزئیات فروش

جزئیات فروش در داخل

- فروش محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی خارک به صورت صادراتی است و هیچگونه فروش داخلی در سال ۱۴۰۲ صورت نپذیرفته است.

مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی) (مبالغ به میلیون ریال)

با توجه به اینکه کلیه فروش های شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) صادراتی می باشد لذا نرخ های دستوری (تکلیفی) تاثیری بر عملکرد شرکت ندارد.

ردیف	نام محصول	مبلغ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	مبلغ فروش برآوردی	نرخ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	نرخ فروش محصول برآوردی	بهای تمام شده محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	بهای تمام شده محصول برآوردی
۱	پروپان	۱۱.۷۴۲.۳۷۲	۱۲.۹۴۹.۷۸۳	۲۰۸.۳۷۱.۷۲۸	۲۳۰.۷۶۳.۹۹۳	۵.۹۱۱.۸۶۹	۵.۴۱۷.۲۷۰
۲	بوتان	۱۳.۰۸۸.۵۷۰	۱۲.۵۶۲.۴۹۷	۲۰۳.۰۴۰.۰۳۸	۲۲۱.۵۳۳.۴۴۴	۶.۵۸۲.۴۵۱	۵.۴۰۸.۷۶۵
۳	پنتان پلاس	۱۱.۶۹۹.۲۶۱	۱۱.۸۸۸.۹۶۱	۲۴۶.۴۷۶.۶۵۷	۲۵۸.۴۵۵.۶۷۴	۴.۹۰۲.۳۰۶	۴.۶۳۵.۰۳۸
۴	متانول	۴۷.۱۱۸.۹۳۹	۲۷.۴۹۵.۹۱۰	۱۱۷.۰۹۲.۱۶۰	۱۲۱.۱۰۴.۹۵۰	۲۶.۲۴۴.۶۳۱	۱۷.۰۳۷.۸۳۱
۵	گوگرد	۸۶۵.۸۷۱	۲.۶۲۷.۹۵۴	۲۸.۳۵۸.۵۳۰	۴۱.۵۳۷.۵۱۶	۱.۳۵۵.۷۷۷	۲.۹۲۳.۴۰۲
	جمع	۸۴.۵۱۵.۰۱۳	۶۷.۵۲۵.۱۰۵			۴۴.۹۹۷.۰۳۴	۲۵.۴۲۲.۳۰۶

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۲۰۰۰۰۰۰۰	-	۱۰۰	پرداخت بخشی از مالیات عملکرد سال ۱۴۰۲
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	-	-	
۳	بیمه سهم کارفرما	۹۱۲۰۰۵۳	۶۱۷۰۵۳۷	۴۸	
۴	حقوق و عوارض گمرکی ۰/۵	۳۹۰۰۷۴۰	۲۷۰۰۶۸۴	۴۴	
۵	پرداختی بابت خوراک	۲۳۰۰۲۵۰۸۲۰	۱۵۰۲۸۵۰۳۹۸	۵۱	
۶	پرداختی بابت انرژی	۶۰۱۲۵۰۳۸۵	۲۰۵۵۷۰۴۲۷	۱۴۰	
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	
	جمع	۳۲۰۴۵۳۰۹۹۸	۱۸۰۷۳۱۰۰۴۶	۷۳	

وضعیت مطالبات از دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	تخفیفات (عوارض - گمرک و ...)	-	-	-	-
۲	ارز ترجیحی	-	-	-	-
۳	نرخ خوراک یا مواد اولیه ارزان تر	-	-	-	-
۴	درآمد ناشی از کارمزد خدمات ارائه شده به دولت	-	-	-	-
۵	مالیات بر ارزش افزوده	۱۴۰۱۳۹۰۱۷۵	۱۰۰۲۳۴۰۷۵۵	۳۸	(سهامی عام)
	جمع	۱۴۰۱۳۹۰۱۷۵	۱۰۰۲۳۴۰۷۵۵	۳۸	-

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

جزئیات فروش صادراتی:

قیمت فروش محصولات شرکت پتروشیمی خارک بر اساس قیمت‌های جهانی منتشر شده در نشریه های مرتبط بین المللی همچون I.C.I.S و PLATTS و I.H.S تعیین می شود. نرخ فروش هریک از محصولات به تفکیک محصول بر اساس رویه زیر محاسبه و در صورت‌های مالی اعمال می شود:

پروپان و بوتان : بر اساس تاریخ های بارگیری و یا تخلیه محموله با توجه به نرخ ماهانه هر دو محصول در نشریه مرتبط .

متانول : براساس نرخ های مندرج در نشریه های هفتگی مرتبط .

نفتا : بر اساس تاریخ های بارگیری و نرخ های مندرج نشریه روزانه مرتبط

گوگرد: بر اساس مبالغ تایید شده در کمیته فروش که براساس نرخ های مندرج در نشریه هفتگی ارزیابی و تایید می شوند .

محصول	فروش (دلار)	نرخ
پروپان	۲۷.۰۶۲.۸۷۹	۴۸۰
بوتان	۳۰.۱۵۴.۸۲۳	۴۶۸
پنتان پلاس	۲۶.۵۶۹.۰۱۸	۵۶۰
متانول	۱۰۷.۴۸۵.۱۸۷	۲۶۷
گوگرد	۲.۰۴۵.۷۴۷	۶۷

پاسخگویی و افشای اطلاعات :

ترکیب اعضای هیات مدیره

نام عضو حقوقی هیات مدیره	نام خانوادگی نماینده	سمت (موظف / غیر موظف)	مقطع تحصیلی	رشته تحصیلی	سوابق کاری
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	آقای حسن شاه ولدی	رئیس هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت مالی	عضو هیات مدیره شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش (هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر) رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضاء (ع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسین مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتهای و مجامع شرکت تاپیکو معاونت مالی و تامین منابع شرکت تاپیکو
موسسه صندوق بازنشستگی، وظیفه، از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانکها	آقای حامد فهزادی	نایب رئیس هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت اجرایی	عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکتهای پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نفت ، گاز و پتروشیمی تامین (سمت فعلی)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

رئیس هیات مدیره پترو تدبیر صبا، عضو هیات مدیره و مدیرعامل ماشین سازی اراک، رئیس هیات مدیره شرکت اسکله فراقشم (گسترش انرژی پاسارگاد)، مشاور هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد، عضو هیات مدیره بهین پالایشگاه قشم (گسترش انرژی) - مشاور فرماندهی اقتصاد مقاومتی ارتش، عضو هیات مدیره گروه باختر	مدیریت دولتی	دکتر	عضو هیات مدیر (غیر موظف)	آقای ابراهیم رادوافزون	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)
مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت صنایع تجهیزات نفت، مدیرعامل و عضو هیات مدیره نفت پارس، مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی، مدیرعامل و عضو هیات مدیره کربن ایران	مدیریت اجرایی	دکتر	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	آقای حسن وفائی	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)
مشاور مدیرعامل و مدیر حوزه مدیریت و سرپرست مدیریت توسعه و منابع انسانی، مشاور و بازرس ویژه مدیرعامل شرکت پتروشیمی توسعه پلیمر پادجم - معاون اجرایی و بازرس ویژه مدیرعامل شرکت پاکسان - معاون اجرایی و عضو موظف هیات مدیره شرکت زرین پخش بهشهر - مشاور عالی حراست شرکت پتروشیمی جم - قائم مقام مدیرعامل و رئیس هیات مدیره شرکت توسعه صنایع غذایی به پخش - مشاور عالی هیات مدیره درامور حقوقی و قراردادهای شرکت پلیمر آوانوین.	مدیریت اجرایی	کارشناسی ارشد	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	آقای محمدرضا تفقداستی	شرکت صبا انرژی جهان گستر (سهامی خاص)

مشخصات مدیر عامل

نام مدیر عامل	مقطع تحصیلی	رشته تحصیلی	سوابق کاری
آقای عباس کریمی	کارشناسی ارشد	مهندسی برق	مدیر عامل و عضو موظف هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید سرپرست شرکت پتروشیمی غدیر رئیس هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی فن آوران مدیر بازرگانی پتروشیمی سازند اراک سرپرست دفتر فنی و ابزار دقیق شرکت پتروشیمی مارون

جدول مربوط به مشخصات اعضای هیات مدیره و دفعات حضور در جلسات :

دفعات حضور در جلسات				آیا جلسات هیات مدیره مطابق مفاد اساسنامه برگزار گردیده ؟	میزان مالکیت در سهام شرکت	عضو غیر موظف هیات مدیره	تاریخ عضویت در هیات مدیره	سمت	نام و نام خانواده (نماینده شخصیت حقوقی)
هیات مدیره	کمیته حسابرسی	کمیته انتصابات	کمیته ریسک						
۱۲	۴	۶	-	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	رئیس هیات مدیره	آقای حسن شاه ولدی
۱۲	۷	-	۹	بلی	-	بلی	۱۴۰۱/۰۸/۲۱	نایب رئیس هیات مدیره	آقای حامد فهزادی
۱۲	-	-	۳	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۰۶/۱۸	عضو هیات مدیره	آقای ابراهیم رادوافزون
۱۲	-	-	-	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۰۶/۱۸	عضو هیات مدیره	آقای حسن وفائی
۹	-	-	-	بلی	-	بلی	۱۴۰۳/۰۲/۳۰	عضو هیات مدیره	آقای محمدرضا تفقداستی
۱۲	-	۶	-	بلی	۱.۰۰۰	-	خارج از اعضا	مدیرعامل	آقای عباس کریمی

تعداد جلسات هیات مدیره برگزار شده در طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱: ۱۲ جلسه.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشخصات کمیته های تخصصی

جدول مربوط به مشخصات، سوابق اعضاء کمیته های تخصصی هیات مدیره :

مشخصات اعضای کمیته حسابرسی

نام و نام خانوادگی	سمت نوع عضویت (مستقل و غیر مستقل) عضو مالی / غیر مالی	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته ریسک حسابرسی	دفعات حضور در جلسات کمیته منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حسن شاه ولدی	رئیس کمیته و عضو غیر موظف هیات مدیره عضو غیر مستقل مالی	فوق لیسانس مدیریت مالی	۱۴۰۳/۳/۲۰	۴	شرکت سرمایه گذاری مس سرچشمه	عضو هیات مدیره شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش (هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر) رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضا (ع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسینان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها و مجامع شرکت تاپیکو
آقای حامد فهادی	عضو کمیته و عضو غیر موظف هیات مدیره عضو غیر مستقل مالی	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	۱۴۰۲/۰۶/۰۸	۷	-	مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکتها پالایشی و عضو پتروشیمی شرکت تاپیکو - عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک
آقای علی کریمی	عضو کمیته عضو مستقل مالی	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۳۹۶/۰۸/۰۱	۷	تامین سرمایه امید	ده سال سابقه حضور در سازمان حسابرس-عضو کمیته حسابرسی شرکت ملی نفتکش- عضو هیات مدیره پتروشیمی ایلام - عضو کمیته حسابرسی پتروشیمی امیرکبیر
آقای رضا منصوریان	عضو کمیته عضو مستقل مالی	دکترای مهندسی مالی	۱۴۰۳/۰۶/۲۶	-	-	مدیرعامل و رئیس امور سرمایه گذاری و گستر- کارشناس امور سرمایه گذاری شرکت سرمایه گذاری خوارزمی و آتی نگر سپهرایرانیان-عضو هیات علمی و مدرس دانشگاه
آقای علی بهروزی	عضو کمیته عضو مستقل مالی	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۴۰۲/۰۶/۰۸	۷	---	شرکت نفت ایرانول معاون اجرایی مدیر عامل و معاون تامین و خرید و معاون مالی و پشتیبانی - منابع انسانی و اقتصادی گروه شرکت های صنایع فولاد هیرد- شرکت هلدینگ کف (داروگر) معاون مالی اداری و امور شرکتهای گروه
آقای حمیدرضا ارجمندی	عضو سابق کمیته	دکترای مدیریت	۱۳۹۳/۱۰/۲۸	۵	-	عضو جامعه حسابران رسمی- عضو انجمن بین المللی حسابران داخلی IIA - عضو کمیته حسابرسی پتروشیمی شازند

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشخصات اعضای کمیته ریسک

نام و نام خانوادگی	سمت در کمیته / نوع عضویت	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته ریسک	دفعات حضور در جلسات کمیته منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	عضویت همزمان در کمیته ریسک سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حامد فهادی	رئیس کمیته / نماینده هیات مدیره	مدیریت اجرایی کارشناسی ارشد	۱۴۰۱/۰۹/۲۰	۹	-	مدیر نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکتهای پالایشگاهی و پتروشیمی شرکت تاپیکو - عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک
آقای محمد رزاقی	عضو کمیته / مشاور بیرون از سازمان	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	۱۴۰۳/۰۵/۲۳	۳	-	کارشناس نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکتهای پالایشگاهی و پتروشیمی شرکت تاپیکو - کارشناس ارشد توسعه کسب و کار شرکت پرسال - کارشناس تحقیق و توسعه شرکت ناوک شیمی پخش - کارشناس فرایند شرکت پنتان شیمی
آقای صالح رحیمی	عضو کمیته / مشاور بیرون از سازمان	دکترای مدیریت منابع انسانی	۱۴۰۳/۰۷/۰۱	-	-	مدیر برنامه ریزی تلفیقی پتروشیمی جم - مدیر توسعه منابع انسانی پتروشیمی جم - مدیر برنامه ریزی رتبه‌پردی و توسعه سرمایه انسانی شرکت سرمایه گذاری دارویی تامین - مدیر برنامه ریزی استراتژیک سرمایه گذاری گلرنگ - رئیس بازاریابی و تحقیقات بازار شرکت اکسیر - مشاور مدیر عامل در حوزه های منابع انسانی شرکت های پتروشیمی باختر، مپنا، صنعت گستر و راموفارمین
آقای ابراهیم رادوافزون	عضو کمیته / نماینده هیات مدیره	دکترای مدیریت دولتی	۱۴۰۳/۰۵/۲۳	۳	-	رئیس هیات مدیره پترو تدبیر صبا، عضو هیات مدیره و مدیرعامل ماشین سازی اراک، رئیس هیات مدیره شرکت اسکله فراقشم (گسترش انرژی پاسارگاد)، مشاور هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد، عضو هیات مدیره بهین پالایشگاه قشم (گسترش انرژی) - مشاور فرماندهی اقتصاد مقاومتی ارتش، عضو هیات مدیره گروه باختر
آقای میلاد شمس	عضو کمیته / مشاور بیرون از سازمان	کارشناسی ارشد / مدیریت اجرایی	۱۴۰۳/۰۵/۲۳	۳	-	مدیر عامل و نائب رئیس هلدینگ سرمایه گذاری مس سرچشمه - عضو هیات مدیره و قائم مقام هلدینگ آتیه اندیشان مس - رئیس هیات مدیره هلدینگ صنایع مس افق کرمان - عضو هیات مدیره و قائم مقام و معاون صادرات و فروش پاکسان - رئیس هیات مدیره شرکت معدنی آریاناران - عضو هیات مدیره شرکت خدماتی بازرگانی مس
آقای حسین مناف زاده	دبیر کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	۱۴۰۱/۰۹/۲۰	۹	-	کارمند شرکت پتروشیمی خارک

مشخصات اعضای کمیته انتصابات

نام و نام خانوادگی	سمت مستقل / غیر مستقل	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	عضویت همزمان در کمیته انتصابات سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حسن شاه ولدی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	۱۴۰۲/۱۲/۱۳		-	عضو هیات مدیره شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش (هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر) رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضا (ع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسایان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتهای و مجامع شرکت تاپیکو

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

معاونت مالی و تامین منابع شرکت تاپیکو		۱۴۰۳/۰۱/۱۴				
مدیر عامل و عضو موظف هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید سرپرست شرکت پتروشیمی غدیر رئیس هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی فن آوران مدیر بازرگانی پتروشیمی سازند اراک سرپرست دفتر فنی و ابزار دقیق شرکت پتروشیمی مارون	-	۱۴۰۳/۰۱/۱۸ ۱۴۰۳/۰۱/۲۶ ۱۴۰۳/۰۴/۰۲	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	کارشناسی ارشد مهندسی برق	عضو کمیته	آقای عباس کریمی
عضو ه.م. و قائم مقام هلدینگ تاپیکو عضو ه.م. و قائم مقام نفت جی رئیس هیات مدیره PCC رئیس هیات مدیره پتروشیمی تخت جمشید عضو ه.م. و معادن بازرگانی پتروشیمی مسجد سلیمان مدیرعامل شرکت پتروپالایش بختیاری عضو ه.م. امیرکبیر مسئول امور قراردادهای شرکت تاسیسات دریایی عضو غیرموظف هیات مدیره پتروشیمی کوروش	-	۱۴۰۳/۰۴/۱۷ ۱۴۰۳/۰۵/۱۳	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	عضو مستقل کمیته	آقای علی سیفیان
عضو اصلی و مدیر مالی شرکت مهندسی و توسعه نفت مدیر مالی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران عضو غیرموظف و نایب رئیس ه. عامل شرکت گلوبال پتروتک دبی نایب رئیس و عضو غیر موظف ه.م. شرکت صنایع لایروبی ترانشه پارس تئیس رئیس برنامه ریزی تلفیقی و بودجه شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران کارشناس قراردادهای و مسئول کنترل پروژه شرکت پیمانکاری عمومی ایران	-		۱۴۰۲/۱۲/۱۳	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	عضو مستقل کمیته	آقای محمدحسن محمدی
سرپرست مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر عضو کمیته انتصابات شرکت پتروشیمی خارک مدیر بازرگانی و عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر مدیر مالی شرکت سامان شیمی خاورمیانه مشاور مالی مدیرعامل شرکت خدمات بیمه‌ای پیشگامان آتیه صنعت مدیر حسابرسی داخلی شرکت صبا فولاد خلیج فارس کارشناس ارشد تخلفات بیمه ای شرکت بیمه البرز	-		۱۴۰۲/۱۲/۱۳	کارشناسی ارشد حسابداری	عضو مستقل کمیته	آقای عبدالله عبادی

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

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- قوانین و مقررات حقوقی و قضائی و تجارت.
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی.
- قوانین و مقررات ایمنی ، بهداشت و محیط زیست .
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی (صادرات و واردات).
- استاندارد های حسابداری.
- مقررات و دستور العمل های سازمان بورس و اوراق بهادار.
- آئین نامه ها و مقررات داخلی شرکت.
- قوانین و مقررات مالیاتی.
- قانون مبارزه با پولشویی.
- قوانین و مقررات حسابداری و حسابرسی.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

همچنین شرکت به تناوب و در فعالیت‌های گوناگون خود عمدتاً با قوانین عام زیر هم سروکار دارد:

- قانون مدنی، قانون تجارت، قانون کار، قانون گمرک، قانون مالیات‌های مستقیم، قانون مالیات بر ارزش افزوده، قانون کار تامین اجتماعی، قوانین بودجه کل کشور، قوانین محیط زیستی مرتبط با آلاینده‌گی و پسماند.
- اهم ضوابط و مقررات وضع شده طی دوره مورد گزارش که انتظار می‌رود تاثیر قابل ملاحظه‌ای بر فعالیت شرکت داشته باشند، به شرح زیر است:
- تصویب نامه‌های مورخ ۱۳۹۷/۰۱/۲۲ و ۱۳۹۷/۰۵/۱۶ هیأت وزیران و مصوبه مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۳ شورای عالی هماهنگی اقتصادی به منظور ساماندهی و مدیریت بازار ارز کشور، دستورالعمل نحوه برگشت ارز حاصل از صادرات، ابلاغیه بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

سایر قوانین و مقررات:

- اساسنامه شرکت
- مقررات و دستورالعمل‌های سازمان بورس و اوراق بهادار
- قانون توسعه و ابزارها و نهاد های مالی جدید
- آئین نامه های مالی و معاملاتی
- مصوبات مجامع عمومی
- مصوبات هیات مدیره و آئین نامه ها و دستورالعمل های داخلی
- قانون مناطق کمتر توسعه یافته
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی و مقررات مربوطه
- قانون مبارزه با پولشویی
- قوانین و مقررات بانکی کشور

اطلاعات بازارگردان شرکت:

همچنین طی دوره شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان نمود. قرارداد مذکور تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۱ تمدید گردیده است.

خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۳/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۲/۳۱
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۹۰۰.۰۰۰
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال / تعداد سهم)	۳۰.۰۰۰.۰۰۰ سهم
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۱۰۱.۴۳۱
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۳۰۴.۵۷۷
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۱۶۲.۳۵۰
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۲۰۵۲.۳۳۰
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۸.۷۰۱.۲۱۷
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۶.۷۶۴.۹۱۶

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تعداد روزهای معاملاتی نماد شرکت

وضعیت معاملاتی شرکت در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ بر مبنای آخرین اطلاعات دریافتی از سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل می باشد:

شرح	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱
تعداد روزهای گشایش نماد	۱۰۹	۱۰۹
تعداد روزهای معاملاتی	۱۰۳	۹۹

لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه

نام شرکت فرعی	نوع شرکت	سال مالی	سهامداران	درصد مالکیت
شرکت پالایش گاز خارک	(سهامی خاص) در حال تصفیه	۲۹ اسفند	شرکت پتروشیمی خارک	۵۱
			شرکت سرمایه گذاری اهداف	۲۰
			شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	۱۳
			شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	۱۰
			شرکت گروه توسعه ملی	۶
جمع کل:				۱۰۰

با توجه به صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۱۲ شرکت پالایش گاز خارک که طی آن مقرر گردیده است تصفیه آن شرکت طی بازه زمانی دو سال صورت پذیرد در این راستا زمین طرح پتروشیمی دشتستان واقع در بخش آب پخش به مزایده گذاشته شده است که متأسفانه بدلیل شکایت دو نفر از فروشندگان زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده، روند فروش زمین فعلاً متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضائی آن در حال انجام است.

سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و گام های صورت گرفته در رابطه با آن :

هیات مدیره با آگاهی به لزوم استقرار نظام راهبری شرکتی در جهت رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران و سایر ذینفعان و بر اساس دستورالعمل ابلاغی سازمان بورس و اوراق بهادار، فرآیندها و رویکرد های متعددی را برای حصول اطمینان از اجرای اثر بخش نظام راهبری شرکتی بشرح ذیل طرح ریزی و اجرا نموده است که اثر بخشی آن از طریق بازخوردهای دریافتی از سهامداران و دستگاه های قانونی و نظارتی شامل بازرس قانونی و مستقل، کمیته حسابرسی، سازمان بورس و اوراق بهادار و غیره ارزیابی می شود.

ابعاد حاکمیت شرکتی	رویکرد های موجود
افشاء و شفافیت عملکرد سازمان	- ارائه گزارش های عملکرد دوره ای شامل ترازنامه و صورت سود و زیان به صورت فصلی و سالانه از طریق سامانه کدال به سهامداران و سازمان بورس و اوراق بهادار و سایر ذینفعان مرتبط.
	- انتشار گزارش و فعالیت های ماهانه شرکت از طریق سامانه کدال.
	- رعایت الزامات دستورالعمل افشای اطلاعات طبق آیین نامه سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق سامانه کدال.
	- پاسخگویی مدیر عامل و اعضای هیات مدیره به سهامداران و ذینفعان در چارچوب قانون تجارت و دستور العمل های سازمان بورس و اوراق بهادار.
	- رعایت مفاد مربوط به نحوه برگزاری مجامع عمومی صاحبان سهام.
	-

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- تعریف اختیارات مدیرعامل توسط هیات مدیره و همچنین تعریف امضاهای مجاز - تفویض بخشی از اختیارات هیات مدیره به مدیرعامل مطابق ماده ۳۷ اساسنامه شرکت - رعایت الزامات مربوط به نحوه تشکیل جلسات هیات مدیره، تشکیل دبیرخانه مستقل جهت هیات مدیره و انتخاب دبیر هیات مدیره و همچنین اقدام در راستای تشکیلات و رویه های اجرایی دبیرخانه هیات مدیره در قالب منشور هیات مدیره - تشکیل کمیته انتصابات - تشکیل کمیته حسابرسی - تشکیل کمیته ریسک - تشکیل شورای عالی راهبردی مدیران ارشد - تشکیل ارزیابی عملکرد - کمیته مسئولیت های اجتماعی	تفویض اختیارات
- انتخاب بازرس قانونی و حسابرس مستقل توسط مجمع عمومی سالیانه توسط سهامداران - کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی - بررسی و اظهارنظر سالیانه هیات مدیره در خصوص کنترل های داخلی	حسابرسی مستقل و داخلی
- رعایت ماده ۱۲۹ قانون تجارت در مورد معاملات با اشخاص وابسته	سایر ذیفعان

طرح ها و پروژه های شرکت

۱- طرح متانول دوم شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) :

شرکت پتروشیمی خارک به منظور توسعه و افزایش بهره وری، طرح متانول دوم خود را با ظرفیت ۱.۴۰۰.۰۰۰ تن در سال در دستور کار قرار داد. عملیات مهندسی پایه توسط شرکت Davy process Technology و تحت لیسانس شرکت Johnson Matthey که در زمره بهترین شرکتهای دانش فنی می باشد و بر اساس خوراک offgas خروجی از واحد NGL صورت پذیرفت. مهندسی تفصیلی طرح با پیشرفتی حدود ۶۰ درصد توسط مهندسی مشاور ناموران انجام پذیرفته است. نظر به تعویق طرح NGL خارک و عدم تامین خوراک مورد نیاز طرح متانول دوم از این واحد و همچنین عدم امکان تامین مالی، در سال ۱۳۹۷ تسویه حساب با کنسرسیوم ناموران و توسعه شبکه های صنعتی به عمل آمد.

اهم فعالیت های صورت پذیرفته در طرح متانول دوم تاکنون به شرح ذیل می باشد:

۱. تامین سه دستگاه فرایندی ساخت شرکت زیمنس آلمان و انتقال کمپرسورهای مذکور به جزیره خارک با وجود محدودیت های خاص بین الملل.
۲. انعقاد قرارداد جهت مهندسی Feed و پایه برای خط لوله انتقال خوراک از IGAT6 به جزیره خارک با شرکت تاسیسات دریایی.
۳. تامین و نصب سه دستگاه توربین گازی ساخت شرکت زیمنس آلمان به ظرفیت ۷۲ مگاوات.
۴. تامین و نصب سه مخزن ذخیره متانول با ظرفیت ۲۴۰.۰۰۰ متر مکعب.
۵. توسعه اسکله و بارگیری محصولات و ایجاد قابلیت بارگیری دو کشتی متانول به صورت همزمان.
۶. تامین و نصب یکی از آبسازهای مورد نیاز طرح به ظرفیت ۲۴۰۰ تن در روز.
۷. آماده سازی زمین مورد نیاز فرایندی طرح و انجام عملیات گمانه زنی.
۸. تامین و نصب دو خط لوله ۷۲ اینچ برای انتقال آبشور مورد نیاز جهت سیستم آب خنک کننده مورد نیاز طرح.
۹. احداث سه باب سوله انبار با گنجایش ۱۲۰۰۰ متر مربع.
۱۰. احداث جاده پیرامونی مجتمع.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۱۱. احداث پست برق اسکله .
 ۱۲. احداث ساختمان های متانول دوم .
 ۱۳. ساخت یک دستگاه پمپ آبشور با ظرفیت ۱۴۰۰۰ متر مکعب در ساعت. (در دست انجام).
 ۱۴. طراحی ، خرید ، نصب و کابل کشی تجهیزات برقی پست برق اسکله . (در شرف اتمام).
 ۱۵. اخذ مجوز مجدد از معاونت محترم برنامه ریزی نفت به شماره ۲۲۱۲۵۶ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۵ برای ادامه پروژه.
 ۱۶. تمدید موافقت نامه اصولی به شماره م ب / ۲۰۴۹۴ مورخ ۱۴۰۱/۰۱/۲۲.
 ۱۷. پیگیری های مستمر از وزیر محترم نفت، مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران، معاونت محترم برنامه ریزی و مدیر محترم سرمایه گذاری و کسب و کار وزارت نفت به منظور تخصیص گاز خوراک از تئمه گاز سکوی فروزان.
 ۱۸. انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرحهای زنجیره ارزش متانول و گزارش به هیات مدیره محترم. بدین ترتیب با انجام فعالیت های فوق الذکر ، میزان پیشرفت فیزیکی طرح متانول دوم حدود ۳۱/۶٪ می باشد .
 - طرح متانول دوم با توجه به ریسک ها و موانع ذیل و مصوبه هیات مدیره محترم از دستور کار شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) خارج گردید.
- تامین منابع مالی مورد نیاز طرح
 - تعیین تکلیف منابع گاز خوراک مورد نیاز طرح
 - اعمال محدودیت های بین المللی در تامین برخی از تجهیزات اصلی خارجی
 - افزایش چشمگیر قیمت گاز خوراک واحد پتروشیمی و کاهش شدید نرخ برگشت سرمایه
 - مشکلات در زمینه ارتباطات مستقیم با صاحب دانش فنی و اجرایی نمودن تعهد ضمانت اجرایی تولید و مصارف جانبی (Performance Guarantee)
 - افزایش چشمگیر تولید کنندگان داخلی و ایجاد رقابت در عرضه محصول
- فارغ از ریسک ها و موانع مطرح شده و نظر به بخشی از سرمایه گذاری مورد نیاز طرح، با تکمیل واحد مذکور، مانع سوزانده شدن مقدار قابل ملاحظه ای از گاز سکوی فروزان خواهد شد که درآمد حدود ۴۰۰ میلیون دلار حاصل از فروش محصول ایجاد خواهد شد.

۲- طرح تولید اتانول سنتزی از متانول موجود خارک :

به منظور حفظ فرآیند تولید و سود آوری شرکت ، لزوم تعریف پروژه ای جدید با محوریت تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایین دست بر اساس گاز طبیعی به جهت جلوگیری از خام فروشی متانول تولیدی مجتمع ، ضروری و اجتناب ناپذیر است. لذا با توجه به اینکه عمده مخارج انجام شده برای طرح قبلی ، در جهت تکمیل و متمرکزسازی سرویس های جانبی کل مجتمع انجام شده برای طرح قبلی ، در جهت تکمیل و متمرکزسازی سرویس های جانبی کل مجتمع انجام شده و قابلیت استفاده برای واحدهای موجود و طرح های توسعه ای دیگر را هم دارا می باشد ، طرح جدید ۳۰۰ هزار تنی اتانول صنعتی در دستور کار شرکت قرار گرفت. لذا قرارداد با شرکت مهندسين مشاور مورد تایید شرکت ملی صنایع پتروشیمی جهت انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرح انجام پذیرفت و براساس مطالعات فنی و اقتصادی انجام شده ، حداقل نرخ بازده داخلی ۲۰٪ می باشد و لازم است جهت عملیاتی نمودن ، طرح به تصویب هیات مدیره محترم شرکت رسانیده شود .

۳- طراحی ، خرید ، نصب و راه اندازی بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین :

هدف / مشخصات کلی پروژه :

خرید کمپرسور جدید با توجه به قدمت کمپرسورهای فعلی به منظور استمرار دریافت گاز خوراک و به تبع آن استمرار تولید و همچنین کاهش هزینه های تعمیراتی دستگاه های موجود انجام پذیرفت . کمپرسور مذکور با نیروی محرکه بخار با ظرفیت ۳۵۰۰۰ نرمال متر مکعب بر ساعت و فشار ۱۵ Bara می باشد .

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

کمپرسور فوق الذکر طی سه محموله آماده حمل گردیده که محموله های اول و دوم به خارک منتقل گردیده و محموله سوم آماده حمل از مبدا می باشد. ضمناً بخش عمده ای از طراحی و مهندسی خارج از پکیج کمپرسور انجام گردیده و خرید اقلام آن در دست اقدام می باشد. با انتخاب پیمانکار مجری، اجرای فونداسیون های کمپرسور، توربین و ظروف فرآیندی انجام گردیده و تقویت فونداسیون و استراکچر فلزی پایپ رک موجود در کارخانه LPG جهت استقرار کولرهای هوایی مورد نیاز و لوله کشی های مربوطه در حال انجام می باشد.

۴- طراحی، خرید، نصب و راه اندازی یک دستگاه بویلر ۵۰ تنی ۱۰۰ بار:

هدف / مشخصات کلی پروژه:

به منظور ایجاد توانمندی جهت تامین کمبود بخار فشار بالا و فراهم نمودن بخار مورد نیاز کمپرسور سنتز واحد متانول ۱، یک دستگاه بویلر ۵۰ تنی با فشار ۱۰۰ بار در دستور کار شرکت پتروشیمی خارک قرار گرفت. در حال حاضر ۹۳٪ از طراحی و تامین اقلام پکیج بویلر توسط شرکت سازنده انجام پذیرفته است. همچنین بخش عمده ای از طراحی و مهندسی خارج از پکیج بویلر انجام گردیده و خرید اقلام آن نیز در دست اقدام می باشد. فونداسیون مورد نیاز پکیج اجرا و همچنین ساخت و نصب پایپ رک خارج از پکیج و ۸۱٪ از اجرای ابنیه ساختمان کنترل محلی آن نیز انجام پذیرفته است.

مناقشه جهت انتخاب پیمانکار مجری نصب بویلر مذکور انجام و برنده انتخاب گردید که در مرحله انعقاد قرارداد می باشد.

۵- طراحی، تامین مصالح و متریا و اجرای (EPC) مخزن روزانه گسولین (V2-1105-2):

هدف / مشخصات کلی پروژه:

جهت جایگزینی مخزن روزانه آسیب دیده، اجرای فونداسیون بتنی و احداث یک مخزن روزانه گسولین به ظرفیت ۵۰۰۰ بشکه و به قطر ۱۱ متر و به ارتفاع ۹ متر با سقف ثابت بر اساس استاندارد API620 در دستور کار شرکت پتروشیمی خارک قرار گرفت. در حال حاضر اجرای فونداسیون بتنی، نصب و جوشکاری ورق های کف، بدنه و سقف مخزن توسط پیمانکار EPC انجام پذیرفته و در مراحل نهایی آماده سازی مخزن جهت شروع عملیات هیدروتست می باشد. همچنین خرید اقلام خارج از پکیج مخزن مذکور نیز در دست اقدام می باشد.

گزارش پیشرفت طرح ها و پروژ های شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

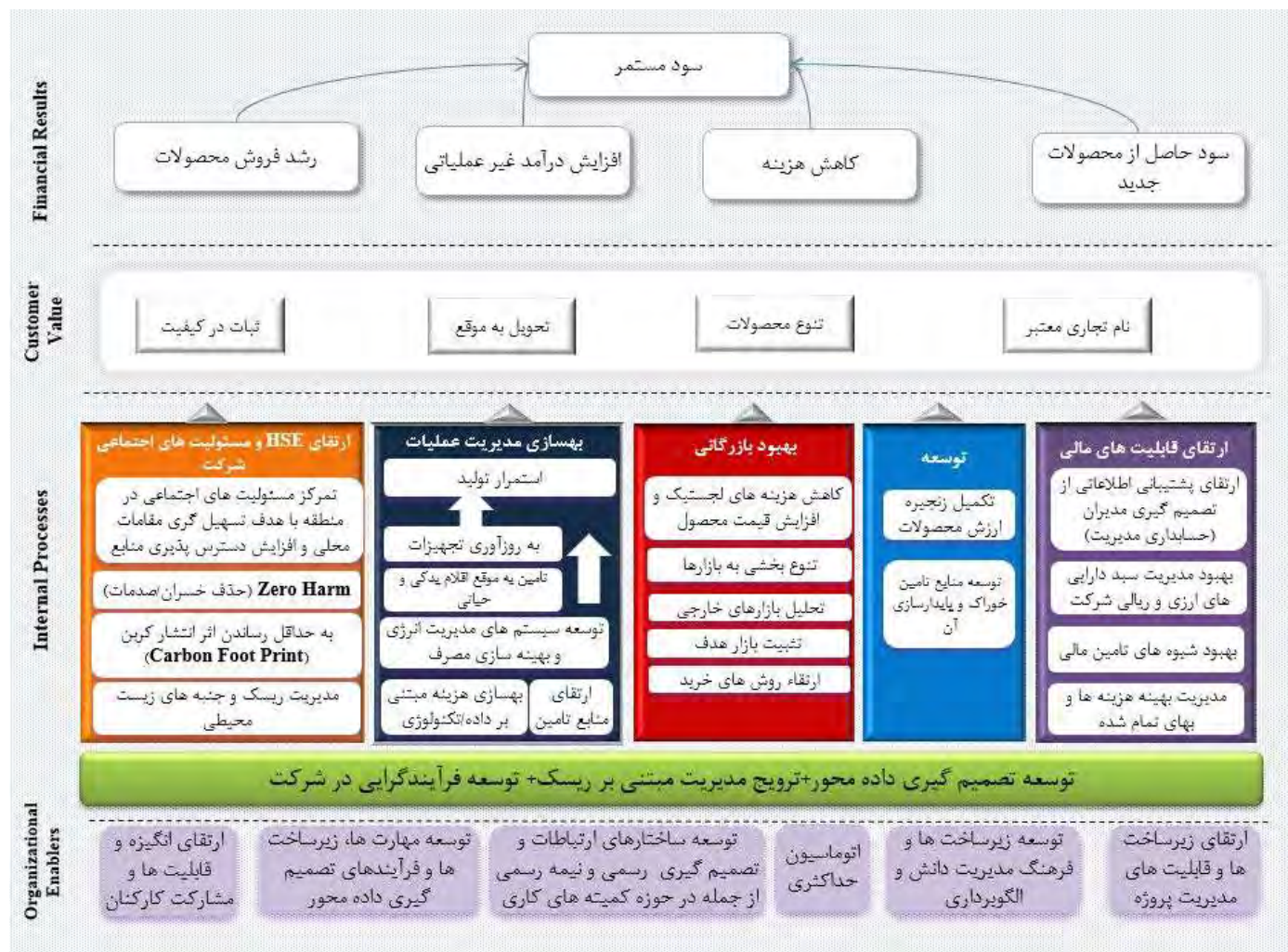
ردیف	شرح پروژه های سرمایه ای	تاریخ شروع	پیش بینی تاریخ خاتمه	درصد پیشرفت پروژه تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۱	طرح متانول دوم شرکت پتروشیمی خارک	آذر ۱۳۸۴	تعلیق طرح	۳۱/۶٪
۲	طرح تولید اتانول سنتزی از متانول موجود خارک	-	-	-
۳	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین	۱۴۰۰/۰۲/۰۸	۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۵۷/۵٪
۴	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی یک دستگاه بویلر ۵۰ تنی با فشار ۱۰۰ بار	۱۴۰۰/۰۵/۰۵	۱۴۰۴/۰۷/۳۰	۵۲/۶٪
۵	طراحی، تامین مصالح و متریا و اجرای (EPC) مخزن روزانه گسولین (V2-1105-2)	۱۴۰۱/۱۲/۰۱	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۷۵/۷٪

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اهداف راهبردی



اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به اهداف

چشم انداز

ارتقای سودآوری به پشتوانه سرمایه های انسانی کارآمد با تمرکز بر بهسازی حداکثری عملیات و توسعه طرح های ارزش آفرین به شکل پاک و ایمن و زمینه سازی جهت ورود به عصر فن آوری های هوشمند

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مأموریت

پتروشیمی خارک با اتکا به نیم قرن تجربه در صنعت پتروشیمی، محصولات با کیفیت، موقعیت ویژه جغرافیایی و جذابیت برای سرمایه گذاری، قصد دارد با گسترش حیطه تولیدی، عملیاتی مرحله ای فعالیت ها و افزایش سهم بازار محصولات، ضمن حضور مستمر در زنجیره ارزش افزای مشتریان، پاسخگوی متوازن انتظارات ذینفعان باشد.

ارزش های سازمانی

- احترام به حقوق و کرامت انسانی
- شفافیت و صداقت
- پاسداشت و حفاظت
- خلاقیت و نوآوری
- جانشین پروری و توانمند سازی
- شایسته سالاری
- اجرای سیستماتیک فعالیت ها
- تکریم مشتریان و ذینفعان
- حفظ سرمایه های انسانی
- بهبود مستمر
- مسئولیت پذیری
- کارگروهي

ریسک های حاکم بر محیط

- افزایش احتمالی قیمت خوراک
- ریسک نوسانات نرخ ارز، هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات صادراتی شرکت اثرگذار خواهد بود.
- ریسک کاهش نرخ محصول که با توجه به نرخ های جهانی محصولات تولیدی شرکت مستقیماً بر سودآوری شرکت تاثیرگذار خواهد بود.
- ریسک مربوط به عوامل بین المللی و یا تغییر مقررات دولتی که هرگونه تغییرات احتمالی بین المللی در ارتباط با حمل محصولات یا تغییر مقررات دولتی و سایر موارد غیرقابل پیش بینی بر تولید، صادرات و سودآوری شرکت تاثیر مستقیم خواهد داشت.
- مشکلات تامین گاز خوراک با توجه به نوسانات تولید نفت در شرکت نفت فلات قاره.
- ورود رقبای جدید در جزیره
- ریسک تامین تکنولوژی برای پروژه های پایین دستی

اهداف راهبردی در افق

- سودآوری مستمر
- رشد فروش
- کاهش هزینه ها
- توسعه محصولات جدید
- افزایش درآمد غیر عملیاتی

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



- ثبات در کیفیت
- متنوع سازی محصولات
- انطباق با قوانین و مقررات بالادستی
- تداوم کیفیت
- تحویل به موقع
- رعایت الزامات حاکمیتی و اخلاق در کسب و کار
- مدیریت موثر ریسک ها
- مدیریت استراتژی و برنامه اجرایی
- انطباق با قوانین، مقررات و خط مشی ها
- افزایش ظرفیت تولید و تکمیل زنجیره ارزش
- تامین خوراک، مواد اولیه و یوتیلیتی مطمئن
- مدیریت موثر دارایی های فیزیکی
- استفاده از توانمندی و ظرفیت های داخلی جهت تامین کالا و ارائه خدمات (بومی سازی)
- بهینه سازی هزینه ها
- افزایش بهره وری عملیاتی کارکنان
- بهینه سازی فرآیند ها براساس به روش ها
- افزایش گریدهای تولیدی محصولات
- توسعه بازاریابی و ارتقاء فروش
- عملکرد بدون حادثه
- بهبود شرایط زندگی در منطقه
- سازی آلاینده های زیست محیطی
- ایجاد فرهنگ جمع سپاری نوآوری و خلاقیت
- ارتقاء مهارت ها، قابلیت ها و انگیزه کارکنان
- یکپارچه سازی و مکانیزاسیون سیستم های اطلاعاتی با رویکرد تحول دیجیتال
- ارتقا تعلق کارکنان و افزایش رضایت جامعه

(سهامی عام)

قضاوت های مدیریت در فرآیند و بکار گیری رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تأثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

۱- قضاوت ها در فرآیند بکار گیری رویه های حسابداری

طبقه بندی سرمایه گذاری ها در طبقه دارایی های غیر جاری

هیات مدیره با بررسی نگهداشت سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری های بلند مدت را دارد. این سرمایه گذاری ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

عدم تهیه صورت های مالی تلفیقی با شرکت پالایش گاز خارک (سهامی خاص) - در حال تصفیه
با توجه به اینکه شرکت پالایش گاز خارک در حال انجام مراحل تصفیه می باشد و فاقد ارقام با اهمیت نیز می باشد، صورت های مالی تلفیقی با ان شرکت تهیه نشده است.

۲- دارایی مالیات انتقالی

به نظر مدیریت آثار ناشی از تفاوت های موقت برای محاسبه دارایی / بدهی مالیات انتقالی بی اهمیت است . بنابراین از این بابت هیچ گونه ثبتی در دفاتر منظور نشده است.

۳- قضاوت ها مربوط به برآورد ذخایر

برآوردهای مربوط به ذخایر، بررسی بهترین برآورد مدیریت با استناد به قوانین و مقررات و قراردادهای و همچنین شرایط موجود محاسبه و در دفاتر منظور شده است.

گزارش منابع انسانی

ردیف	عنوان	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۱	تعداد کارمند رسمی	۱۷۵
۲	تعداد کارکنان قراردادی مدت معین و کارشناسی	۸۶۸
۳	تعداد کارکنان با قرارداد مدت موقت	۳۷۳
۴	سایر کارکنان (مشاورین و ...)	۶
	جمع کارکنان:	۱.۴۲۲

تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت

ساختار منابع مالی شرکت در تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ متشکل از حدود ۵۳ درصد بدهی و ۴۷ درصد حقوق مالکانه بوده است.

ساختار منابع مالی		(ارقام به میلیون ریال)	
شرح	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تغییرات (درصد)
جمع بدهی ها	۵۵.۵۶۳.۸۳۲	۴۲.۵۱۸.۳۱۸	۳۱
سرمایه	۶.۰۰۰.۰۰۰	۶.۰۰۰.۰۰۰	۰
اندوخته قانونی	۶۰۰.۰۰۰	۶۰۰.۰۰۰	۰
سود انباشته	۴۳.۸۷۲.۴۹۳	۴۰.۳۲۵.۵۹۹	۹
جمع دارایی ها	۱۰۵.۶۴۳.۰۰۴	۸۸.۶۸۵.۱۰۰	۱۹

افزایش جمع بدهی های سال ۱۴۰۳ نسبت به سال ۱۴۰۲، عمدتاً مربوط به افزایش سود سهام پرداختنی و مالیات پرداختنی می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت در تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به شرح زیر می‌باشد:

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت (ارقام به میلیون ریال)		
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری
دارایی‌های جاری:		
۶۱۸.۳۰۶	۹۵۴.۱۰۲	سفارشات و پیش پرداخت‌ها
۱۴.۹۱۷.۶۲۶	۱۲.۳۶۹.۴۸۳	موجودی مواد و کالا
۲۶.۸۳۵.۱۵۳	۳۴.۰۲۲.۱۲۷	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۲.۹۷۲.۰۰۰	۳.۰۶۹.۰۰۰	سرمایه‌گذاری کوتاه مدت
۸.۸۷۲.۹۲۲	۱۹.۴۸۱.۷۵۱	موجودی نقد
۵۴.۲۱۶.۰۰۷	۶۹.۸۹۶.۴۶۳	جمع دارایی‌های جاری
بدهی‌های جاری:		
۱۹.۹۴۲.۴۵۲	۱۰.۳۵۹.۲۶۲	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
۱۳.۲۸۰.۴۶۰	۲۲.۳۴۱.۸۹۲	مالیات پرداختی
۵۴۲.۸۷۰	۹.۲۹۹.۲۱۳	سود سهام پرداختی
۱.۶۷۷.۶۵۴	۳.۲۳۸.۰۲۰	ذخائر
۴۰۲.۶۴۱	۱.۵۲۹.۹۹۸	پیش دریافت‌ها
۳۵.۸۴۶.۰۷۷	۴۶.۷۶۸.۳۸۵	جمع بدهی‌های جاری
۱۸.۳۶۹.۹۳۰	۲۳.۱۲۸.۰۷۸	سرمایه در گردش

فرصت‌ها و ریسک‌ها:

فرصت‌ها

- روند نزولی ریسک‌های اقتصادی ایران.
- ایجاد شفافیت و انضباط مالی کشور در نتیجه بهبود اقتصاد کشور.
- افزایش نرخ ارز اعلامی توسط انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی .
- دسترسی به آب‌های آزاد بین‌المللی (سهولت صادرات، کاهش هزینه‌های حمل و نقل).
- موقعیت جغرافیایی ممتاز ایران.
- رضایت مشتریان از کیفیت محصولات.
- شکل‌گیری بازار مصرفی نسبتاً پایدار با توجه به رشد چشمگیر طبقه متوسط اجتماعی.
- استفاده از موقعیت‌های مرتبط با (China Technical Import & Export Corporation) .
- جریان آزادتر کالا با توجه به تداوم مسیر جهانی شدن خدمات، سرمایه و انسان بین کشورها .

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- تداوم افزایش تعاملات اقتصادی.
- افزایش مصرف انرژی به خاطر رشد جمعیت ، رشد طبقه متوسط و رشد شهرنشینی (مصرف انرژی سالانه ۱.۷٪ افزایش می یابد و ۹۰٪ افزایش تقاضای انرژی متعلق به اقتصادهای نوظهور است).
- تقویت روابط اقتصادی با چین بویژه در زمینه ترغیب چین به خرید نفت بیشتر در ازای دسترسی ترجیحی به قراردادهای زیرساختی در ایران برای شرکت‌های چینی با توجه به سند همکاری ایران و چین.
- مساله کمبود اشتغال و افزایش بیکاری ، در نتیجه ایجاد فرصت اشتغال نیروهای کارآمد در شرکت.

ریسک‌ها

- کاهش جهانی قیمت نفت و وابستگی قیمت محصولات پتروشیمی به نفت.
- عدم دسترسی به منابع مالی، بی ثباتی سیاست ها و روند ادامه تورم .
- عدم چشم انداز روشن از نرخ گاز خوراک.
- توقف نقدینگی در همه حوزه های اقتصادی ایران و مواجه بخش های تولیدی و بازارهای مالی با کسری و کمبود.
- رشد ضعیف نرخ تولید در سال های پیش رو .
- کاهش قابل توجه تقاضای بازار چین.
- کند شدن نرخ رشد اقتصادی چین و تأثیر سوء آن بر بازارهای جهانی.
- رشد نقدینگی و در نتیجه افزایش سطح عمومی قیمت‌ها و تداوم کاهش ارزش پول ملی.
- وجود رقبای قدر و عدم حضور شرکت های ایرانی در بین غول‌های بزرگ پتروشیمی در دنیا (بررسی‌های انجام شده توسط موسسات معتبر جهانی نشان می‌دهند که بازار محصولات پتروشیمی تا سال ۲۰۲۶ به ۱۲۰۳ میلیارد دلار خواهد رسید. در این مدت بازیکنان اصلی این بازار عبارتند از: رویال داج شل، باسف، بریتیش پترولیوم، شرکت شیمیایی DOW ، شرکت ملی نفت چین، گروه شوران، اکسون موبیل، گروه صنایع LyondellBasell ، سایبک عربستان، سینوپک و DuPont De Nemours . به عبارتی در بین ده غول بزرگ پتروشیمی‌ها که آینده این بازار را می‌سازند هیچ شرکت ایرانی حضور نخواهد داشت).
- ورود رقبای جدید بین المللی (از قبیل فروش رقابت هدف‌گذاری متانول تولید آمریکا برای بازار چین و همچنین تلاش شرکت‌های هندی برای قطع واردات اوره از ایران و تامین داخلی آن)
- نوسانات قیمت نفت خام و گاز از جمله موضوعاتی هستند که بر حوزه شیمیایی جهان در سال‌های پیش رو اثر خواهد گذاشت. (ممکن است خودکفایی آمریکا در حوزه انرژی تا سال ۲۰۳۰ با استفاده از فناوری های نوین به عدم نیاز این کشور به واردات نفت و در نتیجه کاهش قیمت نفت در سطح جهان و از دست رفتن توانایی اوپک در تعیین قیمت نفت خام و به تبع آن آسیب اقتصاد کشورهای متکی به نفت منجر شود).
- عدم رشد بازار سهام مشابه سال های قبل با توجه به کاهش اعتماد عمومی به دلیل قیمت گذاری های دستوری و سیاست های بانک مرکزی.
- قدرت گرفتن کشورهای در حال توسعه و وجود رقبای قدرتمندی مانند هند و چین (یک چهارم تولید ناخالص کل جهان و یک سوم جمعیت کل جهان فقط به دو کشور هند و چین تعلق دارد).
- استفاده از منابع انرژی جایگزین (انرژی های تجدیدپذیر و انرژی هسته ای ۴۰٪ نیاز به انرژی را تامین می کنند)

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید خوراک	هزینه پرسنلی	کارمزد بازارگردانی
سایر اشخاص وابسته	صندوقهای بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان نفت	عضو مشترک هیات مدیره	✓		۴۸۶.۵۷۰	
	شرکت بازارگردانی اهداف	عضو مشترک هیات مدیره	✓			۹.۹۳۷
	شرکت ملی نفت ایران	تامین کننده ۱۰۰٪ ماده اولیه	-	۲۷.۲۹۱.۶۰۳		
جمع کل						
		-	-			

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

دعای 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
۱	ابطال رای دآوری	۱۳۹۷	پتروشیمی خارک	شعبه ۱۰۵ عدالت	۱۰۰۶۸	رای بدوی صادر شده است.	حکم به بطلان دعوی خواهان (هیزل) صادر شده است.	شرکت هیزل
	تجدید نظرخواهی	۱۳۹۹	پتروشیمی خارک	شعبه ۱۰۵ عدالت	۱۰۰۶۸	رای بدوی صادره قطعی شده است.	دادخواست تجدید نظرخواهی شرکت هیزل به لحاظ عدم رفع نقص در شعبه بدوی قرار رد تجدید نظرخواهی صادر و قطعیت یافته است.	
	طرح دعوی ماهوی در هندوستان	۱۴۰۲	هیزل	دادگاه بمبئی	۱۰۰۶۸	تاکنون در این پرونده رأیی صادر نشده است.	-	با توجه به عدم شناسایی و اجرای دآوری صادره از اتاق بازرگانیایران در کشور هند اقدام به طرح دعوی ماهوی در کشور هندوستان شده است. جلساتی در خصوص بحث مرور زمان طرح دعوی صورت پذیرفته و تبادل لوایح انجام شده است.
۲	مطالبه ۴۳.۳۶۲.۲۳۷ درهمی	۱۳۹۴	الحسامی	دادگاه دبی	۴۶۲	رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک صادر شد.	(سهامی عام)
				دادگاه ابوظبی		رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک صادر شد.	
	درهمی	۱۴۰۱		دیوان دآوری لندن	۴۶۲	-	-	ضمن انتخاب موسسه حقوقی جهت پیگیری پرونده در لندن و انعقاد توافقنامه دآوری مستندات جهت بررسی و ارزیابی ارسال شده است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نتایج عملیات و چشم اندازها

مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت در دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱:

• **مقدار تولید**

برنامه تولید واقعی شرکت طی دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ و همچنین تولید واقعی دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	برنامه تولید	تولید واقعی ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	تولید واقعی ۱۴۰۲/۰۶/۳۱
پروپان	تن	۵۵.۴۳۲	۵۶.۷۶۸	۵۸.۷۶۰
بوتان	تن	۵۶.۱۷۱	۶۹.۲۲۹	۷۰.۶۷۶
پنتان پلاس	تن	۳۸.۵۵۴	۴۴.۲۷۶	۵۱.۵۸۳
متانول	تن	۲۷۰.۳۷۵	۳۴۳.۴۲۵	۳۴۵.۵۴۵
گوگرد	تن	۳۳.۷۹۸	۵۲.۰۰۲	۴۵.۷۴۱

توضیحات: کاهش تولید بدلیل تعمیرات خطوط انتقال خوراک بالادست بوده است.

• **مقدار فروش**

برنامه فروش واقعی شرکت طی دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ و همچنین فروش واقعی دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	برنامه فروش	فروش واقعی ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	فروش واقعی ۱۴۰۲/۰۶/۳۱
پروپان	تن	۵۶.۱۱۷	۵۶.۳۵۳	۶۸.۰۱۴
بوتان	تن	۵۶.۷۰۷	۶۴.۴۶۳	۶۸.۵۱۱
پنتان پلاس	تن	۴۶.۰۰۰	۴۷.۴۶۶	۴۲.۲۰۹
متانول	تن	۲۲۷.۰۴۲	۴۰۲.۴۰۹	۲۴۷.۳۸۸
گوگرد	تن	۶۳.۲۶۷	۳۰.۵۳۳	(سهامی عام) ۳۳.۰۵۰

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

بررسی ارقام سود و زیانی

(ارقام مبالغ به میلیون ریال)				
شرح	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (حسابرسی شده)	درصد تغییرات نسبت به دوره قبل
درآمدهای عملیاتی	۸۴.۵۱۵.۰۱۳	۵۳.۰۸۱.۲۱۶	۱۴۰.۴۹۵.۲۵۳	۵۹
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۴۴.۹۹۷.۰۳۴)	(۳۲.۸۰۱.۹۲۹)	(۹۱.۹۲۴.۸۳۶)	۳۷
سود ناخالص	۳۹.۵۱۷.۹۷۹	۲۰.۲۷۹.۲۸۷	۴۸.۵۷۰.۴۱۷	۹۵
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۹.۱۱۶.۷۵۵)	(۴.۴۰۸.۸۳۳)	(۱۳.۷۸۹.۵۲۹)	۱۰۷
سایر درآمدها	۱۸.۷۴۶.۱۸۲	۱۵۴.۱۲۵	۱.۹۸۹.۵۷۶	۱۲۰۶
سایر هزینه‌ها	۰	(۱.۸۳۱.۶۶۸)	۰	(۱۰۰)
سود عملیاتی				
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۲۰۶۰.۹۲۰	۱۰۱۰.۳۱۱	۲۰۱۶.۲۷۵	۸۷
سود قبل از کسر مالیات	۵۱.۲۰۸.۳۲۶	۱۵.۲۹۴.۲۲۲	۳۸.۷۸۶.۷۳۹	۲۳۵
هزینه مالیات بر درآمد	(۱۱.۰۶۱.۴۳۲)	(۳.۱۶۱.۰۶۱)	(۷.۸۲۸.۹۳۴)	۲۵۰
سود خالص	۴۰.۱۴۶.۸۹۴	۱۲.۱۳۳.۱۶۱	۳۰.۹۶۲.۹۸۰	۲۳۱
عملیاتی (ریال)	۶.۳۶۲	۱.۸۴۳	۴.۸۳۹	۲۴۵
غیر عملیاتی (ریال)	۳۴۴	۱۸۳	۳۳۶	۸۸
سود هر سهم - ریال	۶.۷۰۶	۲.۰۲۶	۵.۱۷۵	۲۳۱

توضیحات:

- ۱- افزایش درآمدهای عملیاتی: افزایش در مبلغ فروش محصولات عمدتاً ناشی از افزایش مقدار فروش و افزایش نرخ تسعیر ارز بوده است.
- ۲- سایر درآمدهای عملیاتی: با عنایت به رای هیات عمومی دیوان عدالت اداری در پرونده شماره ۱۱۶۸۴۴۶/۱۴۰۳۱۹۲۰۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۲ و ابلاغ اصلاحیه قیمت خوراک سال ۱۴۰۲ این شرکت طی نامه شماره ۲۸۸۹۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۶/۲۱ معاون برنامه ریزی وزارت نفت و دریافت صورتحساب تعدیلی از شرکت ملی نفت، نرخ های ۱۲ ماهه هزینه گاز سال ۱۴۰۲ تعدیل (کاهش) یافته است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

درآمدهای عملیاتی

تحقق درآمد عملیاتی شرکت برای دوره ۶ ماهه اول منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ به مبلغ ۸۴.۵۱۵.۰۱۳ میلیون ریال می باشد که نسبت به دوره مشابه سال قبل ۵۹ درصد افزایش داشته است.

مقدار، نرخ و مبلغ فروش

محصول	مقدار فروش (تن)		نرخ فروش (ریال)		مبلغ فروش (میلیون ریال)	
	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱
پروپان	۵۶.۳۵۳	۶۸.۰۱۴	۲۰۸.۳۷۱.۷۲۸	۱۵۱.۲۱۸.۸۹۶	۱۱.۷۴۲.۳۷۲	۱۰.۲۸۵.۰۰۲
بوتان	۶۴.۴۶۳	۶۸.۵۱۱	۲۰۳.۰۴۰.۰۳۸	۱۵۰.۱۸۳.۴۸۹	۱۳.۰۸۸.۵۷۰	۱۰.۲۸۹.۲۲۱
پنتان پلاس	۴۷.۴۶۶	۴۲.۲۰۹	۲۴۶.۴۷۶.۶۵۷	۲۰۰.۲۳۷.۶۹۸	۱۱.۶۹۹.۲۶۱	۸.۴۵۱.۵۰۱
متانول	۴۰۲.۴۰۹	۲۴۷.۳۸۸	۱۱۷.۰۹۲.۱۶۰	۹۲.۴۷۷.۴۴۸	۴۷.۱۱۸.۹۳۹	۲۲.۸۷۷.۸۱۱
گوگرد	۳۰.۵۳۳	۳۳.۰۵۰	۲۸.۳۵۸.۵۳۰	۳۵.۶۲۳.۲۶۸	۸۶۵.۸۷۱	۱.۱۱۷.۳۴۹
جمع:	۶۰۱.۲۲۴	۴۵۹.۱۷۲	-	-	۸۴.۵۱۵.۰۱۳	۵۳.۰۸۱.۲۱۶

جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده

(مبالغ به میلیون ریال)

دوره ۶ ماهه اول ۱۴۰۳			دوره ۶ ماهه اول ۱۴۰۲		
محصول	درآمد عملیاتی	بهای تمام شده	سود (زیان) ناخالص	درصد سود (زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	درصد سود (زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی
پروپان	۱۱.۷۴۲.۳۷۲	۵.۹۱۱.۸۶۹	۵.۸۳۰.۵۰۳	۴۹.۶۵	۳۹.۹۶
بوتان	۱۳.۰۸۸.۵۷۰	۶.۵۸۲.۴۵۱	۶.۵۰۶.۱۱۹	۴۹.۷۱	۴۷.۲۱
پنتان پلاس	۱۱.۶۹۹.۲۶۱	۴.۹۰۲.۳۰۶	۶.۷۹۶.۹۵۵	۵۸.۱۰	۶۷.۸۳
متانول	۴۷.۱۱۸.۹۳۹	۲۶.۲۴۴.۶۳۱	۲۰.۸۷۴.۳۰۸	۴۴.۳۰	۲۸.۳۵
گوگرد	۸۶۵.۸۷۱	۱.۳۵۵.۷۷۷	۴۸۹.۹۰۶	(۵۶.۵۸)	(۷۶.۹۸)
جمع:	۸۴.۵۱۵.۰۱۳	۴۴.۹۹۷.۰۳۴	۳۹.۵۱۷.۹۷۹	۴۶.۷۶	۳۸.۲۰

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

بهای تمام شده کالای فروش رفته در این دوره نسبت به سال قبل ۳۷ درصد افزایش یافته که عمدتاً مربوط به افزایش نرخ سوخت بوده است.

نرخ مواد اولیه	درصد افزایش نرخ مواد اولیه نسبت به دوره مشابه قبل	واحد	منابع تامین مواد اولیه
گاز خوراک	۱۰	SM3	شرکت نفت فلات قاره
گاز سوخت	۹	SM3	شرکت نفت فلات قاره

- هزینه گاز خوراک به نسبت (۵۸/۹٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۶۰.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و گاز سوخت به نسبت (۴۱/۱٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۳۰.۶۰۵ ریال برای هر متر مکعب در شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ لحاظ شده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- لازم به توضیح است صورتحساب های ارسال شده ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۳ بر اساس نرخ و مقدار صورتحساب اسفند ۱۴۰۲ بصورت علی الحساب توسط شرکت ملی به این شرکت اعلام گردیده و تا تاریخ تهیه صورتهای مالی نرخ های قطعی دوره مذکور به شرکت ابلاغ نگردیده است. همچنین شرکت بر اساس مقادیر واقعی گاز دریافتی در دوره شش ماهه اول سال ۱۴۰۳، نسبت به ذخیره مابه التفاوت اقدام نموده است.
- میانگین نرخ خرید خوراک شش ماهه اول سال ۱۴۰۳، نسبت به سال ۱۴۰۲ معادل ۲۱/۵ درصد کاهش یافته است. (نرخ مانگین شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب ۶۰۰۰۰ ریال و سال ۱۴۰۲ هر مترمکعب ۷۶۴۱۲ ریال می باشد).
- براساس ابلاغیه شماره ۴۱۹-۲۰/۲ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۰۳ وزارت نفت، نرخ خوراک تحویلی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) معدل ۱/۲ برابر قیمت ابلاغی ماهانه خوراک گاز طبیعی به شرکت پتروشیمی می باشد.

هزینه های فروش، اداری عمومی

هزینه های فروش، اداری و عمومی نسبت به دوره قبل ۱۰۷ درصد افزایش داشته است.

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی نسبت به دوره مشابه سال قبل ۹۵۹۶۰۹ میلیون ریال افزایش یافته که عمدتاً مربوط به سود سهام شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) می باشد.

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

سود سهام مصوب مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۳۶۶۰۰ میلیون ریال (به ازای هر سهم ۶۰۰ ریال) می باشد که مطابق ماده ۱۷ دستور العمل انطباقی ناشران و حسب تصمیمات مجمع عمومی عادی سالیانه و مطابق زمان بندی اعلام شده در سامانه کدال به شرح ذیل پرداخت می گردد:

۱- طبق اطلاعات دریافتی از شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه مبلغ ۳۳۱۸۰۶۸۰۲۲۱۰۰۰ ریال متعلق به سهامداران سجامی و احراز هویت شده تعداد ۱ تا ۶۰۰۰۰۰۰۰ سهم می باشد که مطابق زمان بندی پرداخت سود سهام سال مالی ۱۴۰۲ اعلام شده در سامانه کدال، در تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۱ به شرح ذیل پرداخت گردید:

سهامداران حقیقی: مبلغ ۱۵۸۱۲۰۷۰۰ ریال.

سیدهای سرمایه گذاری: مبلغ ۱۵۰۹۱۰۷۰۰ ریال.

صندوق های سرمایه گذاری: مبلغ ۴۵۹۵۵۷۵۱۱۰۷۰۰ ریال.

سهامداران حقوقی (۱ تا ۶۰۰۰۰۰۰۰ سهم): ۱۰۹۰۷۲۵۸۰۴۰۹۰۰ ریال.

۲- مبلغ ۳۶۷۵۰۲۸۰۵۰۰ ریال متعلق به سهامداران حقیقی غیر سجامی از تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۰۱ قابل پرداخت مطابق زمان بندی اعلام شده در سامانه کدال می باشد که از طریق شعب بانک ملت سراسر ایران در حال پرداخت می باشد.

۳- مبلغ ۳۳۰۲۷۸۰۲۵۶۰۴۹۸۰۵۰۰ ریال سود سهام سهامداران حقوقی از تعداد ۶۰۰۰۰۰۰۰۱ سهم به بالا، براساس نقدینگی و ظرف مهلت قانونی از طریق شرکت پرداخت می گردد.

(لازم به ذکر است شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) به منظور مساعدت و تامین نقدینگی سهامداران عمده اقدام به پرداخت ۹۲٪ سود سهام سال مالی ۱۴۰۲ را نموده که متعاقباً "جلوتر از زمان بندی اعلام شده در سامانه کدال تسویه نهایی می گردد).

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

توضیحات :

لازم به ذکر است اطلاعاتی های زمان بندی پرداخت سود سهام شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) هر ساله از طریق سامانه کدال و تارنمای رسمی شرکت، اطلاع رسانی می گردد. بخشی از مبالغ پرداخت نشده سود سهام بدلیل عدم ثبت نام درسامانه سجام (شامل تکمیل فرایند ثبت نام، احراز هویت نزد دفاتر پیشخوان منتخب شرکت سمات و همچنین در صورت لزوم به اصلاح مشخصات و تجمیع کد سهامداری در سامانه مذکور) ، عدم مراجعه به بانک اعلام شده و یا عدم ارائه شماره حساب بانکی توسط سهامداران محترم جهت پرداخت سود سهام می باشد.

همچنین شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) مطابق قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و ابلاغیه شماره ۱۴۰۲-۰۰۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۱۶ سازمان بورس و اوراق، اقدام به پرداخت سود سهام سنوات گذشته و وجوه ناشی از فروش حق تقدم های استفاده نشده و پاره سهم های ناشی از افزایش سرمایه سنوات قبل سهامداران محترم سجامی از طریق سامانه سجام نموده و مراتب را از طریق سامانه کدال انتشار نموده است.

تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت: (مبالغ میلیون ریال)

دوره مالی مشابه قبل ۱۴۰۲/۰۶/۳۱			دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱			نام شرکت
درآمد	بهای	درصد	درآمد	بهای	درصد	
سرمایه گذاری	تمام شده	مالکیت	سرمایه گذاری	تمام شده	مالکیت	
۶۱۵.۰۰۰	۱۴.۵۹۱.۴۰۰	۱	-	۱۴.۵۹۱.۴۰۰	۱	شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
-	۴۱.۶۹۱	-	-	۴۱.۶۹۱	-	بانک پارسیان
-	۱۷۸.۵۰۰	۵۱	-	۱۷۸.۵۰۰	۵۱	شرکت پالایش گاز خارک (سهامی خاص) - در حال تصفیه

- با توجه به صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۱۲ شرکت پالایش گاز خارک که طی آن مقرر گردیده است تصفیه آن شرکت طی بازه زمانی دو سال صورت پذیرد در این راستا زمین طرح پتروشیمی دشتستان واقع در بخش آب پخش به مزایده گذاشته شده است که متاسفانه بدلیل شکایت دو نفر از فروشندگان زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده ، روند فروش زمین فعلا متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضائی آن در حال انجام است.
- شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) به منظور ایجاد درآمد پایدار و کسب بازدهی بیشتر نسبت به خرید تعداد ۸۲.۰۰۰.۰۰۰ سهم شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) به مبلغ ۱۴.۵۹۱.۴۰۰ میلیون ریال در سه ماهه اول سال ۱۴۰۲ از شرکت پتروشیمی تابان فردا بر اساس قیمت پایانی تابلوی سازمان بورس در روز خرید اقدام نموده است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تحلیل حساسیت سود (زیان) به ازای هر سهم:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی خارک برای دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰					
نرخ ارز (دلار) موثر درآمد و هزینه های عملیاتی (ریال)					
نرخ / قیمت دلار	۲۹۵.۳۷۸	۳۶۹.۲۲۲	۴۶۱.۵۲۸	۵۵۳.۸۳۴	۶۶۴.۶۰۰
پروپان	۴۰۰	۵.۸۰۲	۷.۰۸۸	۸.۳۸۹	۹.۶۸۹
بوتان	۴۲۰				
پنتان پلاس	۵۰۰				
متانول	۱۶۷				
گوگرد	۳۰				
پروپان	۴۳۰	۶.۴۶۶	۷.۷۳۱	۹.۱۹۲	۱۰.۶۵۳
بوتان	۴۵۰				
پنتان پلاس	۵۳۰				
متانول	۱۹۷				
گوگرد	۶۰				
پروپان	۴۶۰	۷.۱۸۷	۸.۵۱۳	۱۰.۱۶۹	۱۱.۸۲۶
بوتان	۴۸۰				
پنتان پلاس	۵۶۰				
متانول	۲۲۷				
گوگرد	۹۰				
پروپان	۴۹۰	۷.۷۰۱	۹.۱۵۵	۱۰.۹۷۳	۱۲.۷۹۰
بوتان	۵۱۰				
پنتان پلاس	۵۹۰				
متانول	۲۵۷				
گوگرد	۱۲۰				
پروپان	۵۲۰	۸.۲۱۶	۹.۷۹۸	۱۱.۷۷۶	۱۳.۷۵۳
بوتان	۵۴۰				
پنتان پلاس	۶۲۰				
متانول	۲۸۷				
گوگرد	۱۵۰				

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۳:

- نرخ برابری ارز برای ۶ ماهه پایانی سال مالی ۱۴۰۳ معادل ۴۶۱.۵۲۸ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- نرخ فروش فوب متانول صادراتی در ۶ ماهه پایانی سال مالی ۱۴۰۳، معادل ۲۳۰ دلار محاسبه شده است.
- (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- مقدار فروش متانول شرکت حدود ۲۲۷/۰۴۲ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش پروپان شرکت حدود ۵۶/۱۱۷ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش بوتان شرکت حدود ۵۶/۷۰۷ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش پنتان شرکت حدود ۴۶/۰۰۰ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش گوگرد شرکت حدود ۶۳/۲۶۷ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- نرخ گاز خوراک برای محاسبات بهای تمام شده محصول برای ۶ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ مبلغ ۶۰.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب خوراک لحاظ گردیده است.
- نرخ سوخت مبلغ ۳۰.۶۰۵ ریال برای ۶ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب لحاظ شده است.
- هزینه های شش ماه دوم سال معادل هزینه های شش ماه اول سال برآورد گردیده است.
- برای بخش فروش CFR محصول متانول هزینه حمل ۶۰ دلار در نظر گرفته شده است.

محصول	درآمد	نرخ دلار موثر بر درآمد عملیاتی (میلیون ریال)				
	نرخ فوب به دلار	۲۹۵.۳۷۸	۳۶۹.۲۲۲	۴۶۱.۵۲۸	۵۵۳.۸۳۴	۶۶۴.۶۰۰
پروپان	۴۰۰	۶.۶۳۰.۲۸۹	۸.۲۸۷.۸۶۱	۱۰.۳۵۹.۸۲۷	۱۲.۴۳۱.۷۹۲	۱۴.۹۱۸.۱۵۰
بوتان	۴۲۰	۷.۰۳۴.۹۹۸	۸.۷۹۳.۷۴۸	۱۰.۹۹۲.۱۸۵	۱۳.۱۹۰.۶۲۲	۱۵.۸۲۸.۷۴۶
پنتان پلاس	۵۰۰	۶.۷۹۳.۶۹۲	۸.۴۹۲.۱۱۵	۱۰.۶۱۵.۱۴۴	۱۲.۷۳۸.۱۷۳	۱۵.۲۸۵.۸۰۷
متانول	۱۶۷	۱۳.۳۷۲.۴۰۶	۱۶.۷۱۵.۵۰۸	۲۰.۸۹۴.۳۸۵	۲۵.۰۷۳.۲۶۲	۳۰.۰۸۷.۹۱۵
گوگرد	۳۰	۵۶۰.۶۳۰	۷۰۰.۷۸۸	۸۷۵.۹۸۵	۱۰۵۱.۱۸۲	۱.۲۶۱.۴۱۸
جمع		۳۴.۳۹۲.۰۱۶	۴۲.۹۹۰.۰۲۰	۵۳.۷۳۷.۵۲۵	۶۴.۴۸۵.۰۳۰	۷۷.۳۸۲.۰۳۶
پروپان	۴۳۰	۷.۱۲۷.۵۶۱	۸.۹۰۹.۴۵۱	۱۱.۱۳۶.۸۱۴	۱۳.۳۶۴.۱۷۶	۱۶.۰۳۷.۰۱۲
بوتان	۴۵۰	۷.۵۳۷.۴۹۸	۹.۴۲۱.۸۷۳	۱۱.۷۷۷.۳۴۱	۱۴.۱۳۲.۸۰۹	۱۶.۹۵۹.۳۷۱
پنتان پلاس	۵۳۰	۷.۲۰۱.۳۱۴	۹.۰۰۱.۶۴۲	۱۱.۲۵۲.۰۵۳	۱۳.۵۰۲.۴۶۳	۱۶.۲۰۲.۹۵۶
متانول	۱۹۷	۱۵.۳۸۴.۳۰۲	۱۹.۲۳۰.۳۷۸	۲۴.۰۳۷.۹۷۲	۲۸.۸۴۵.۵۶۷	۳۴.۶۱۴.۶۸۰
گوگرد	۶۰	۱.۱۲۱.۲۶۰	۱.۴۰۱.۵۷۶	۱.۷۵۱.۹۷۰	۲.۱۰۲.۳۶۳	۲.۵۲۲.۸۳۶
جمع		۳۸.۳۷۱.۹۳۵	۴۷.۹۶۴.۹۱۹	۵۹.۹۵۶.۱۴۹	۷۱.۹۴۷.۳۷۹	۸۶.۳۳۶.۸۵۵
پروپان	۵۰۰	۸.۲۸۷.۸۶۱	۱۰.۳۵۹.۸۲۷	۱۲.۴۳۱.۷۹۲	۱۵.۵۳۹.۷۴۰	۱۸.۶۴۷.۶۸۸
بوتان	۴۸۰	۸.۰۳۹.۹۹۸	۱۰.۰۴۹.۹۹۷	۱۲.۵۶۲.۴۹۷	۱۵.۰۷۴.۹۹۶	۱۸.۰۸۹.۹۹۵
پنتان پلاس	۵۶۰	۷.۶۰۸.۹۳۵	۹.۵۱۱.۱۶۹	۱۱.۸۸۸.۹۶۱	۱۴.۲۶۶.۷۵۴	۱۷.۱۲۰.۱۰۴
متانول	۲۳۰	۱۷.۵۹۷.۳۸۸	۲۱.۹۹۶.۷۳۵	۲۷.۴۹۵.۹۱۸	۳۲.۹۹۵.۱۰۲	۳۹.۵۹۴.۱۲۲
گوگرد	۹۰	۱.۶۸۱.۸۹۱	۲.۱۰۲.۳۶۳	۲.۶۲۷.۹۵۴	۳.۱۵۳.۵۴۵	۳.۷۸۴.۲۵۴

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

جمع	۴۳.۲۱۶.۰۷۳	۵۴.۰۲۰.۰۹۱	۶۷.۵۲۵.۱۱۴	۸۱.۰۳۰.۱۳۷	۹۷.۲۳۶.۱۶۴
پروپان	۵۳۰	۸.۷۸۵.۱۳۳	۱۰.۹۸۱.۴۱۶	۱۳.۷۲۶.۷۷۰	۱۶.۴۷۲.۱۲۴
بوتان	۵۱۰	۸.۵۴۲.۴۹۸	۱۰.۶۷۸.۱۲۲	۱۳.۳۴۷.۶۵۳	۱۶.۰۱۷.۱۸۳
پنتان پلاس	۵۹۰	۸.۰۱۶.۵۵۷	۱۰.۰۲۰.۶۹۶	۱۲.۵۲۵.۸۷۰	۱۵.۰۳۱.۰۴۴
متانول	۲۶۰	۱۹.۶۰۹.۲۸۴	۲۴.۵۱۱.۶۰۴	۳۰.۶۳۹.۵۰۵	۳۶.۷۶۷.۴۰۷
گوگرد	۱۲۰	۲.۲۴۲.۵۲۱	۲.۸۰۳.۱۵۱	۳.۵۰۳.۹۳۹	۴.۲۰۴.۷۲۷
جمع	۴۷.۱۹۵.۹۹۲	۵۸.۹۹۴.۹۹۰	۷۳.۷۴۳.۷۳۸	۸۸.۴۹۲.۴۸۵	۱۰۶.۱۹۰.۹۸۲
پروپان	۵۶۰	۹.۲۸۲.۴۰۵	۱۱.۶۰۳.۰۰۶	۱۴.۵۰۳.۷۵۷	۱۷.۴۰۴.۵۰۹
بوتان	۵۴۰	۹.۰۴۴.۹۹۸	۱۱.۳۰۶.۲۴۷	۱۴.۱۳۲.۸۰۹	۱۶.۹۵۹.۳۷۱
پنتان پلاس	۶۲۰	۸.۴۲۴.۱۷۸	۱۰.۵۳۰.۲۲۳	۱۳.۱۶۲.۷۷۹	۱۵.۷۹۵.۳۳۴
متانول	۲۹۰	۲۱.۶۲۱.۱۷۹	۲۷.۰۲۶.۴۷۴	۳۳.۷۸۳.۰۹۳	۴۰.۵۳۹.۷۱۱
گوگرد	۱۵۰	۲.۸۰۳.۱۵۱	۳.۵۰۳.۹۳۹	۴.۳۷۹.۹۲۴	۵.۲۵۵.۹۰۹
جمع	۵۱.۱۷۵.۹۱۱	۶۳.۹۶۹.۸۸۹	۷۹.۹۶۲.۳۶۱	۹۵.۹۵۴.۸۳۴	۱۱۵.۱۴۵.۸۰۰

سود خالص (ریال) بر اساس نرخ دلار موثر					درآمد	محصول
۶۶۴.۶۰۰	۵۵۳.۸۳۴	۴۶۱.۵۲۸	۳۶۹.۲۲۲	۲۹۵.۳۷۸	نرخ فوب به دلار	
۶۷.۴۹۷.۸۷۷.۵۱۵.۹۴۶	۵۸.۱۳۴.۱۸۳.۲۵۴.۹۵۵	۵۰.۳۳۱.۱۰۴.۷۰۴.۱۲۹	۴۲.۵۲۸.۰۲۶.۱۵۳.۳۰۳	۳۴.۸۱۴.۸۴۲.۰۴۸.۵۷۱	۴۰۰	پروپان
					۴۲۰	بوتان
					۵۰۰	پنتان پلاس
					۱۶۷	متانول
					۳۰	گوگرد
۷۴.۴۳۷.۸۶۱.۵۱۶.۸۴۵	۶۳.۹۱۷.۵۰۳.۲۵۵.۷۰۴	۵۵.۱۵۰.۵۳۸.۰۳۸.۰۸۷	۴۶.۳۸۳.۵۷۲.۸۲۰.۴۶۹	۳۸.۷۹۴.۷۶۱.۱۸۸.۸۷۲	۴۳۰	پروپان
					۴۵۰	بوتان
					۵۳۰	پنتان پلاس
					۱۹۷	متانول
					۶۰	گوگرد
۸۲.۸۸۴.۸۲۶.۵۱۰.۷۳۴	۷۰.۹۵۶.۶۴۰.۷۵۰.۶۱۲	۶۱.۰۱۶.۴۸۵.۹۵۰.۵۱۰	۵۱.۰۷۶.۳۳۱.۱۵۰.۴۰۸	۴۳.۱۲۴.۲۰۷.۳۱۰.۳۲۶	۵۰۰	پروپان
					۴۸۰	بوتان
					۵۶۰	پنتان پلاس
					۲۳۰	متانول
					۹۰	گوگرد

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۸۹.۸۲۴.۸۱۰.۵۱۱.۶۳۴	۷۶.۷۳۹.۹۶۰.۷۵۱.۳۶۲	۶۵.۸۳۵.۹۱۹.۲۸۴.۴۶۸	۵۴.۹۳۱.۸۷۷.۸۱۷.۵۷۴	۴۶.۲۰۸.۶۴۴.۶۴۴.۰۶۰	۵۳۰	پروپان
					۵۱۰	بوتان
					۵۹۰	پنتان پلاس
					۲۶۰	متانول
					۱۲۰	گوگرد
۹۶.۷۶۵.۷۹۴.۵۱۲.۵۳۳	۸۲.۵۲۳.۲۸۰.۷۵۲.۱۱۱	۷۰.۶۵۵.۳۵۲.۶۱۸.۴۲۶	۵۸.۷۸۷.۴۲۴.۴۸۴.۷۴۱	۴۹.۲۹۳.۰۸۱.۹۷۷.۷۹۳	۵۶۰	پروپان
					۵۴۰	بوتان
					۶۲۰	پنتان پلاس
					۲۹۰	متانول
					۱۵۰	گوگرد

گزارش پایداری :

فهرست اقدامات انجام شده در گزارشگری مطابق با فصل ششم ماده ۴۰ دستور العمل حاکمیت شرکتی سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل اعلام می گردد.

الف) بعد محیط زیست

گزارش عملکرد زیست محیطی

- خروج شرکت از لیست صنایع آلاینده و عدم پرداخت عوارض آلاینده ۱.۵ درصد فروش محصولات در فصل بهار و پیگیری برای خروج از لیست صنایع آلاینده استان در فصل تابستان از طریق سامانه جامه محیط زیست.
- اجرای پروژه بازیافت SRU با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت.
- حضور در همایش روسای محیط زیست در صنایع پتروشیمی و بررسی آخرین قوانین و الزامات سازمان محیط زیست.
- پایش ۲۴ ساعته کمیت های آلاینده پساب، هوا، مجتمع از طریق سیستم آنالیز و دوربین های فلر سازمان محیط زیست.
- عقد قرارداد با آزمایشگاه معتمد سازمان محیط زیست جهت انجام آزمایشات خود اظهاری.
- نظارت و کنترل جنبه های محیط زیستی فعالیت های پیمانکاران جهت حفظ منافع شرکت.
- انجام آزمایشات خود اظهاری وضعیت انتشار آلاینده های زیست محیطی در فصل بهار و تابستان.
- عقد قرارداد خرید برای ۴ دودکش احتراقی مجتمع واقع در کارخانه LPG بر اساس درخواست سازمان محیط زیست کشور.
- محاسبه انتشار گازهای گلخانه ای و مدیریت پسماند مجتمع پتروشیمی خارک، انتشار گازهای آلاینده طبق آخرین دستورالعمل شرکت ملی صنایع پتروشیمی.
- اجرای پروژه محیط زیستی تصفیه پساب مخزن ۷۰۱.
- نظارت و کنترل بر شرایط انتشار ترکیبات VOC طبق آخرین الزامات سازمان محیط زیست.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- پیگیری اجرای پروژه بی دود سازی مشعل های کارخانه LPG.
- پیگیری پروژه غبار گیر گوگرد در اسکله بارگیری مجتمع.
- اجرای پروژه بازیافت پساب استخر ورزشی در مجتمع به منظور صرفه جویی در مصرف و مدیریت منابع پساب و انرژی.
- لایروبی حوضچه پساب OILY متانول و کانال روان آب های سطحی در متانول.
- اجرای پروژه Spill Pallet برای ایستگاه های نگهداری روغن در مجتمع جهت حفاظت از خاک.
- مدیریت تخلیه و انبارش کاتالیست های مستعمل ظروف فرآیندی در مجتمع طبق الزامات سازمان محیط زیست.
- ثبت درخواست خرید تجهیزات دبی سنج پساب و دوربین فلر متانول برای تکمیل تعهدات سیستم پایش آنلاین شرکت.
- حضور در دوره های آموزشی محاسبات مصرف انرژی و انتشار گازهای گلخانه ای در پژوهشگاه صنعت نفت.
- همسویی با پروژه های مدیریت منابع در سیستم استاندارد ISO-50001 مدیریت انرژی.

ب) بعد مسئولیت های اجتماعی

- حضور در جشنواره جایزه ملی وجدان محیط زیست و حمایت مادی و معنوی در برگزاری این همایش.
- برگزاری سمینار آموزشی برای دانش آموزان و شرکت های مستقر در جزیره خارک با موضوع حفاظت از اکوسیستم دریایی و مرجان ها در سالن آموزش مجتمع پتروشیمی خارک.
- حضور فعال در کارگروه های کنترل آلاینده های سواحل و مدیریت پسماند برگزار شده در بخشدار و ویژه خارک.
- تامین نیازهای خدماتی محیط بانان مستقر در ایستگاه سازمان حفاظت محیط زیست جزیره خارک.
- رعایت کلیه الزامات زیست محیطی برای ذینفعان شرکت مستقر در جزیره خارک.
- حضور فعال در مناسبت های تقویم محیط زیستی در فصل بهار، مانند روز طبیعت، ساعت زمین ... و انعکاس خبرهای مربوطه در سایت سازمان محیط زیست و گروه های ارتباط جمعی و سایت شرکت.
- چاپ کتاب آموزشی محیط زیستی با موضوع حیات وحش آهوان خارک.
- همکاری با سازمان محیط زیست در خصوص طرح تکثیر مرجانهای دریایی در محدوده اسکله صادراتی پتروشیمی خارک.
- تعامل با اداره کل محیط زیست استان بوشهر در خصوص طرح های پایش و حمایت از گونه در حال انقراض لاک پشت های دریایی جزیره خارک و خارگو.
- تامین علوفه برای آهوان جزیره خارک با همکاری اداره محیط زیست خارک.
- نگهداری و تکثیر گونه پرند سان کپک تیهو در محوطه صنعتی مجتمع پتروشیمی خارک.
- تامین نیازهای خدماتی و نوسازی مهانسرای اداره حفاظت محیط زیست جزیره خارک.
- انجام مسئولیت های اجتماعی نظیر پاکسازی دوره ای ساحل اسکله پتروشیمی خارک و شرکت در مراسم و مناسبات محیط زیستی کشور و درج اخبار مربوطه در سایت های خبری اداره حفاظت محیط زیست استان بوشهر.
- انجام عملیات های متعدد امداد و نجات لاکپشتان دریایی و آهوان در سطح مجتمع با مشارکت اداره حفاظت محیط زیست خارک

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اقدامات مرتبط با بهینه سازی و مدیریت مصرف انرژی:

- در راستای تحقق الزام ماده ۶۹ قانون اصلاح الگوی مصرف، سرپرست مدیریت انرژی به همراه کارشناس ارشد بازرسی ابزار دقیق در دوره ۵ روزه مدیریت جامع پژوهشگاه نیرو (واقع در شهر تبریز) شرکت نموده و پس از موفقیت در آزمون، گواهینامه مدیریت انرژی عمومی دریافت گردید و در سایت اداره استاندارد بوشهر بارگذاری شد.
- انجام ممیزی فنی واحد متانول با توجه به الزامات ISIRI-13372 توسط شرکت کاراکوش آارات (معتمد سازمان استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران) و محاسبه SEC جهت دوره زمانی یکساله (سال ۱۴۰۲). شایان ذکر است برای چهارمین سال متوالی واحد متانول خارک شاخص اثر بخشی را پوشش داده و معیار مصرف واحد متانول با شاخص انطباق داشت.
- پایش و گزارش تمامی مصرف کننده های حامل انرژی.
- شرکت در دوره ISO-50005 شرکت ملی صنایع پتروشیمی و همکاری با آن مجموعه.

سایر اقدامات:

خلق ارزش اقتصادی برای ذینفعان کلیدی:

فعالیت های کسب و کار در شرکت پتروشیمی خارک، مجموعه ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می دهند. مراودات ذینفعان مستقر در پیرامون شرکت منجمده اداره امور مالیاتی، سازمان تامین اجتماعی، کمیته امداد، بهزیستی، بانک ها، بخشداری و سایر نهادها و ارگانهای مستقر در جزیره خارک در همین راستا مدیریت می گردد.

برخی از این تبادلات صرفا دارای ماهیت تجاری نیستند؛ بلکه ارزش اقتصادی و فرهنگی خلق شده در شرکت را میان ذینفعان کلیدی آن توزیع می کنند تا تقویت کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند که سرفصل های مهم ایفای نقش مسئولیت اجتماعی شرکت پتروشیمی خارک در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به شرح ذیل گزارش می شود.

ردیف	موضوع	هزینه (ریال)
۱	ساخت مدرسه ۹ کلاسه در جزیره خارک	۱۷۱.۴۸۲.۴۵۱.۵۷۵
۲	تامین بخشی از نیازهای عمرانی ارگان ها و نهاد های انقلابی جزیره خارک	۱۵.۹۰۶.۸۹۹.۵۰۰
۳	مساعدت های اجتماعی بابت هزینه های خیریه و اعانات جزیره خارک	۹.۸۴۲.۱۶۵.۰۰۰
	جمع کل:	۱۹۷.۲۳۱.۵۱۶.۰۷۵

مشارکت در توسعه و تاب آوری اقتصادی جامعه محلی:

یکی از حوزه های مهم تاثیرگذاری اقتصادی-اجتماعی در فعالیت شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)، مشارکت و سهیم بودن آن در توسعه اقتصادی در جامعه محلی فعالیت آن است. این مهم، در تقویت تاب آوری و کیفیت زندگی و معیشت جوامع محلی تاثیر بسزایی دارد.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ساکنین در منطقه را نیز بهبود می بخشد. نمونه های مهم از عملکرد شرکت پتروشیمی خارک 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
- شرکت پتروشیمی خارک در راستای ایفای مسئولیتهای اجتماعی، اقدام به احداث مدرسه ۹ کلاسه شهدای پتروشیمی خارک نمود و در شهریور ماه سال ۱۴۰۳ پروژه مذکور افتتاح گردید.

بخش مالی و اقتصادی:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)، خود را متعهد به رعایت کامل قوانین و پایبندی به اخلاق کسب و کار در تمامی فعالیت های خود می داند. این مساله، از طریق استقرار ساز و کارهای 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 همچون:

- ✓ ارائه صورت های مالی در سامانه کدال و برنامه ریزی برای برگزاری مجمع در موعد قبل از اتمام مهلت مقرر قانونی.
- ✓ پرداخت سود سهام در کمترین زمان ممکن پس از مجمع از طریق سامانه سجام.

ارائه گزارش های منظم و به موقع به شرح زیر جهت سهامداران عمده و سایر نهادها و ارگانهای نظارتی:

- ✓ گزارش های فروش ارزی در سامانه نیما.
- ✓ اظهارنامه عوارض آلاینده های در سامانه جامع مودیان.
- ✓ کلیه گزارش ها و اطلاعیه های قانونی سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق ثبت در سامانه کدال.
- ✓ گزارش های مورد نیاز سهامداران به صورت ماهانه و حتی هفتگی.

کنترل تضاد منافع، مبارزه با فساد و حفظ سلامت کاری در حوزه خرید و تدارکات از طریق:

- ✓ وجود اسناد بالادستی بسیار منسجم در قالب آئین نامه معاملات و سند حدود اختیارات .
- ✓ به کارگیری سامانه الکترونیکی خرید و تدارکات در شرکت برای انجام تمامی مراحل خرید تا زمان سفارش گذاری.
- ✓ فعالیت واحد توسعه منابع خرید برای پایش و ارزیابی مستمر منابع شناسایی شده جدید و موجود.
- ✓ تعریف سطوح اختیارات متفاوت در سطح سازمان برای دریافت خدمات از بیرون سازمان از طریق تفکیک واحدهای متقاضی دریافت خدمت، مجری دریافت خدمت و انتخاب منابع دریافت خدمت .

وجود سازوکارهای رسمی سازمانی برای کنترل و پایش مستمر عملکرد مالی و غیرمالی، شامل:

- ✓ تهیه گزارش ها و پایش منظم روزانه، هفتگی و ماهانه عملکرد مالی و غیرمالی سازمان.
- ✓ فعالیت مدیریت حسابرسی داخلی و کنترل یکپارچه.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ج) بعد اقتصادی

جایگاه شرکت در صنعت و وضعیت رقابتی آن:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) از تولیدکنندگان محصولات متانول، ال پی جی، گوگرد و نفتا محسوب می گردد سابقه روشن و عملکرد حرفه ای شرکت پتروشیمی خارک بعنوان یکی از قدیمی ترین شرکت ها در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی و تجربه ی ده ها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین الملل یکی از مطمئن ترین تامین کنندگان محصولات تولیدی خود با استانداردهای روز و مورد نیاز مشتریان شناخته گردد. با توجه به تقاضای روزافزون محصولات پتروشیمی خارک، دسترسی آسان به خوراک، ارتباط با بازارهای هدف از طریق دریا و اعتبار بالا در میان مشتریان بین المللی سبب شده تا تولید محصولات شرکت با حداکثر ظرفیت در جریان قرار بگیرند.

مشتریان عمده محصولات شرکت

محصول	مشتریان عمده
متانول	صادرات به بازار های بین المللی (غالباً به کشورهای چین و هند)
LPG	صادرات به بازارهای بین المللی (غالباً به کشورهای پاکستان و امارات)
گوگرد	صادرات به بازارهای بین المللی (غالباً به کشورهای عمان و هند)
پنتان پلاس	صادرات به بازارهای بین المللی (غالباً به کشورهای امارات و سنگاپور)

گزارش عملکرد ۶ ماهه اداره HSE منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

واحد بهداشت

حفظ و ارتقاء سلامت شغلی (حصول اطمینان از تناسب شغل با شاغل)

- تهیه و گزارش آنالیز معاینات شغلی سال ۱۴۰۲ پرسنل شرکت (رسمی صنعت نفت و قراردادی قانون کار) شامل:
- محاسبه میزان درصد پوشش معاینات شغلی به تفکیک وضعیت استخدام.
- تعیین میزان شیوع بیماری های مزمن غیرواگیر شایع به تفکیک نوع بیماری و وضعیت استخدام کارکنان.
- محاسبه و مقایسه روند بیماری های چربی خون، دیابت، فشارخون و چاقی ۵ سال اخیر کارکنان شرکت و مقایسه با میانگین صنایع پتروشیمی در بازه سنی ۲۵-۶۴ کشور.
- محاسبه و مقایسه روند ادیومتری و افت شنوایی ۵ سال اخیر کارکنان.
- پیگیری مستمر جهت انجام ارجاعات پزشک طب کار (از طریق برید و تلفنی).
- اعلام استعلاجی و غیبت از کار کارکنان به بیمارستان نفت جهت محاسبه شاخص های سلامت عمومی.
- انجام کالیبراسیون تجهیزات درمانگاه و آمبولانس های مجتمع توسط شرکت ذیصلاح با نظارت بهداشت و درمان صنعت نفت.
- ارائه طرح مکمل یاری با توجه به نتایج طب صنعتی و پایین بودن میزان ویتامین D در اغلب کارکنان دفتر تهران.
- اعلام اسامی نفرات رسمی و قراردادی به امور اداری که معاینات طب صنعتی سال ۱۴۰۲ را انجام ندادند .

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- معرفی پرسنل دارای محدودیت های شغلی (با توجه به نتایج طب صنعتی) به تفکیک هر واحد و پی گیری اجرای محدودیت های توسط شاغل و سرپرستان واحد مربوطه.
- هماهنگی با بهداشت و درمان صنعت نفت و صدور معرفی نامه و تکمیل بخش عوامل زیان آور محیط کار کارکنان بدو استخدام.
- هماهنگی با مرکز طب کار نفت خارک و تهیه جدول گانت انجام معاینات پرسنل رسمی نفت در سال ۱۴۰۳
- تهیه و تکمیل فرم مواجهات شغلی کلیه کارکنان قراردادی مجتمع و متعاقباً تکمیل فرم ارزیابی شغلی
- فراخوان کارکنان قراردادی جهت مراجعه و دریافت معرفی نامه انجام معاینات طب صنعتی ۱۴۰۳

حفظ و بهبود تندرستی (کاهش میانگین شیوع بیماری های مزمن و غیر واگیر)

- تهیه سند جامع تغذیه کارکنان در راستای کاهش بیماری های غیرواگیر و با توجه تاثیر زیاد عوامل تغذیه ای.
- شناسائی شاغلین دارای بیماری های چاقی، فشارخون، دیابت و چربی خون و ارائه مشاوره ای تغذیه به این نفرات بصورت چهره به چهره با توجه نتایج آزمایشات دوره ای ۱۴۰۲ و آنالیز ترکیبات بدن.
- تن سنجی کارکنان مجتمع جهت بررسی میزان شاخص های وزن، درصد ماهیچه و چربی و شاخص توده بدنی توسط دستگاه **In Body** و ارائه برنامه غذایی برای افراد با ریسک فاکتورهای بالا.
- برگزاری جلسات کمیته تغذیه و پی گیری اجرای مفاد صورتجلسات.
- صدور درخواست خرید دستگاه فشارسنج خون و گلوکومتر برای افراد مبتلا به بیماری های زمینه ای .
- بمناسبت هفته سلامت دعوت از رئیس مرکز خدمات سلامت خارک در جلسه صبحگاهی و برگزاری سمینار سرطان روده بزرگ
- نصب بنر و ارسال پمفلت های آموزشی به کارکنان بمناسبت های تقویمی سلامتی از قبیل روز جهانی فشار خون
- تهیه واکسن آنفولانزا جهت تزریق به کارکنان واجد شرایط توسط بیمارستان صنعت نفت خارک
- ارائه طرح مکمل یاری با توجه به نتایج طب صنعتی و پایین بودن میزان ویتامین **D** در اغلب کارکنان دفتر تهران

حصول اطمینان از محیط کار سالم

- انجام مقدمات پایش کلیه عوامل زیان آور محیط کار مجتمع توسط شرکت های ذیصلاح و انجام پایش های درخواستی واحد ها از قبیل نورسنجی و صداسنجی
- انجام بازرسی بهداشتی اماکن نگهداری اقلام غذایی، رستورانها ، کمپ ها بمنظور بهبود شرایط بهداشت محیط
- شرکت در وبینار آموزشی آنلاین ارزیابی ریسک های بهداشت حرفه ای با مساعدت معاونت بهداشت **HSE** وزرات نفت
- شرکت در کلاس آموزشی کاربرد هوش مصنوعی در **HSE** و هوش سبز
- برگزاری جلسه کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار با حضور سرپرست اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی خارک و مرکز جامع خدمات سلامت در مجتمع و ارسال ماهیانه صورتجلسات مربوطه به اداره کار و امور اجتماعی.
- برگزاری جلسات متعدد منطقه ای و داخلی جهت پیش آگاهی و انجام اقدامات پیشگیرانه لازم با توجه به مشاهده موارد تب دانگی و پشه آندس در برخی استان های کشور از جمله بوشهر. اهم اقدامات انجام شده و در دست اقدام شامل :

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- تخصیص دو مخزن پلی اتیلن به ظرفیت مجموع ۳۰ هزار لیتر برای جمع آوری کامل پساب تصفیه شده و استفاده در فضای سبز در راستای ساماندهی وضعیت آب خروجی از سنیتری کمپ کارمندی.
- صدور درخواست کار لاین کشی ۶ اینچ پلی اتیلن و هدایت آب استخر به مخزن بتنی و سپس کلرزدائی و مصرف فضای سبز.
- لاین کشی و جمع آوری آب خروجی از کولرهای گازی و هدایت بسمت مخزن های در نظر گرفته شده جهت مصارف فضای سبز.
- نصب توری بر روی پنجره های اتاق های ساختمانهای مسکونی.
- تهیه و نصب بنرهای هشداردهنده مخاطرات و روش های محافظت از پشه آندس.
- بررسی و تهیه برنامه جهت شستشوی آب های راکد درون کانال های زهکشی و جوی های اطراف کارگاه ها و انبارهای مجتمع.
- سم پاشی محوطه ساختمان های چهار بلوکی و محوطه ویلاها و مهمانسرا و اطراف سانیتری کمپها.
- برگزاری دوره آموزشی حفاظت در برابر اشعه جهت پرسنل خدمات فنی، HSE، بهره برداری
- برگزاری مانور مشارکتی مارگزیدگی با شرکت پیمانکار دریاساحل
- صدور سفارشکار / خرید محلی سم پاشی اماکن مسکونی، رستورانها، مناطق صنعتی و اداری مجتمع توسط شرکت مجرب و مورد تایید مراجع ذیصلاح و انجام سم پاشی های موردی توسط بهداشت و درمان صنعت نفت
- تهیه جدول پایش سالیانه میکروبی آب شرب مجتمع و ارسال به بهداشت و درمان صنعت نفت خارک جهت انجام دو نمونه در هفته بمنظور حصول اطمینان از سلامت آب و در صورت آلودگی میکروبی انجام اقدامات اورژانسی
- صدور سفارشکار پایش میزان املاح و فلزات موجود در آب شرب توسط شرکت ثالث مورد تایید وزارت بهداشت
- صدور سفارش خرید تجهیزات کمک های اولیه و تجهیزات مورد نیاز درمانگاه
- درخواست خرید سموم ویژه پشه آندس و نوار زرد جاذب پشه.

واحد ایمنی و آتش نشانی

۱) اقدامات با رویکرد پیشگیرانه و در راستای ارتقا ضریب ایمنی در فرآیندهای کاری واحدهای مختلف

- ✓ انشعاب گیری از مسیر ازت جهت Purge نمودن فلاکسیبل های بارگیری پروپان و بوتان (هدف: حذف گاز قابل اشتعال (Off Gas) از فرایند Purge نمودن)
- ✓ تعویض سیستم لوله کشی رستوران کمپ کارمندی با توجه به پوسیدگی شدید لاین ها
- ✓ تهیه و بکارگیری حفاظ مناسب و مقاوم در برابر پرتاب رینگ در فرآیند کاری واحد ماشین آلات و سنگین
- ✓ درخواست خرید بطری های مخصوص نگهداری مواد شیمیایی با هدف پیشگیری از بروز حوادث
- ✓ طراحی پرمیت جدید و درخواست خرید در ابعاد A3 جهت اجرای پایلوت بر اساس الزام قانونی شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- ✓ طراحی و اجرای فرم TAKE 5-4 SAFETY جهت ایجاد فرهنگ شناسایی ریسک های در شرکت های پیمانکاری
- ✓ طراحی و اجرای مسابقه کتبی ایمنی در سامانه EPOLL جهت گرمیادداشت روز آتش نشانی و ایمنی
- ✓ تهیه چراغ های ضد انفجار جهت خودروهای آتشنشانی
- ✓ تعمیرات و نگهداری و کالیبراسیون پنل F&G مخزن دو منظوره توسط شرکت ثالث

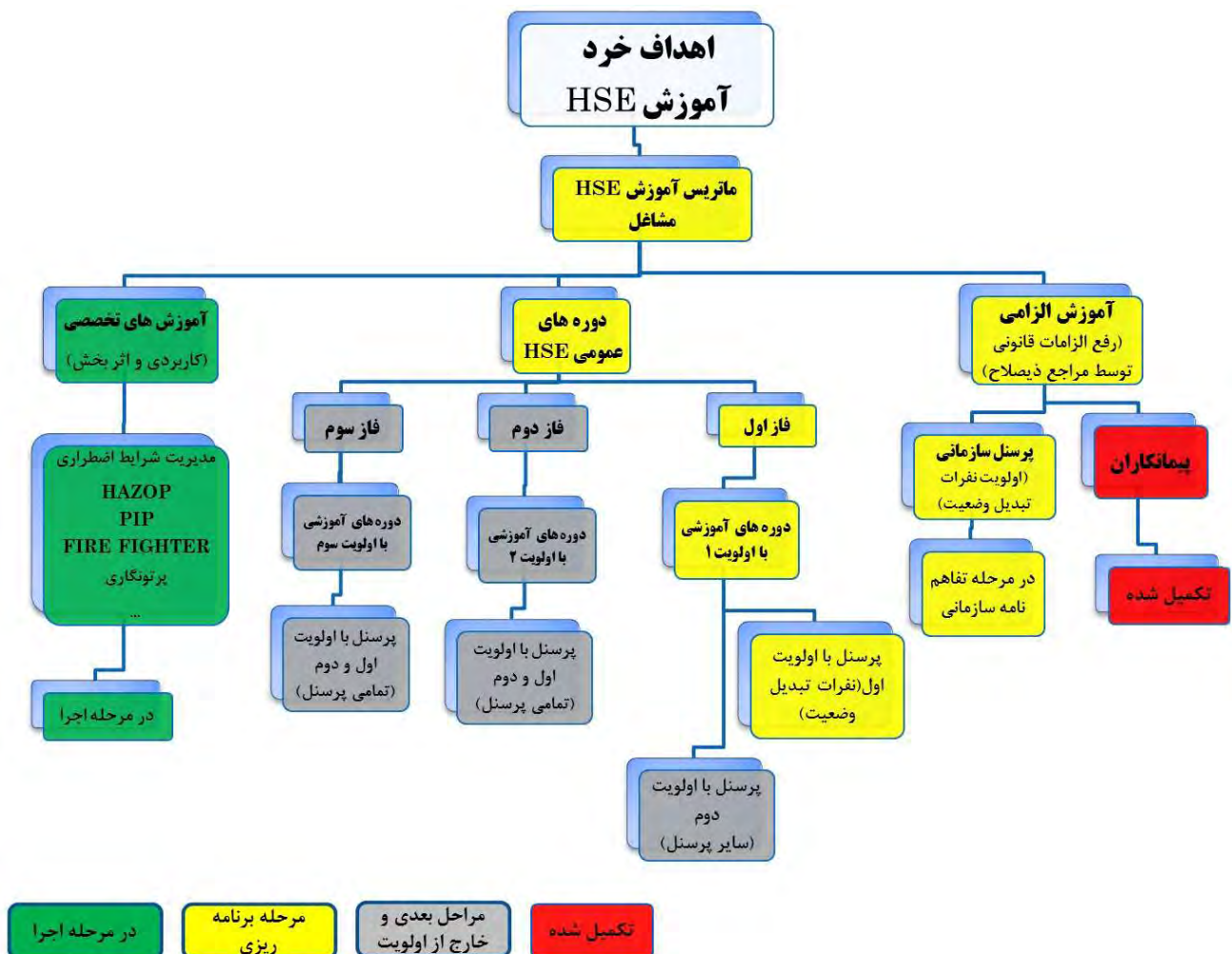
گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

✓ درخواست خرید ۱۰ دستگاه گازسنج محیطی MSA Ultima X-5000 H2S جهت نصب در کارخانه

(۲) شناسایی شرایط نا ایمن در سطح مجتمع و ارسال گزارش به واحدهای ذیربط جهت انجام اقدامات اصلاحی
(۳) برگزاری دوره های آموزشی تخصصی در حوزه HSE با هدف ارتقاء سطح آگاهی و فرهنگ ایمنی سازمان (۲۳۳۰ نفر – ساعت)

❖ اهداف کلان آموزش HSE

- ارتقاء سطح دانش پرسنل در زمینه HSE
- برآورده شدن الزامات قانونی در زمینه آموزش HSE



گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ❖ **مهمترین اقدامات انجام شده در زمینه آموزش HSE**
- ❖ پیگیری جهت برگزاری دوره آموزش عمومی ایمنی و بهداشت کار برای نفرات تبدیل وضعیت جهت پوشش مواد ۵، ۶ و ۱۰ آیین نامه آموزش ایمنی کارفرمایان و کارگران توسط دیصلاح آموزشی مرکز تحقیقات و تعلیمات حفاظت و بهداشت کار
- ❖ برگزاری سمینار مدیریت شرایط اضطراری ویژه مدیران در جهت رفع عدم انطباق آموزشی ارزیابی شکاف نظام مدیریت شرایط اضطراری پتروشیمی خارک
- ❖ تدوین نظام نامه آموزش HSE جهت نظام مند نمودن سیستم آموزش HSE پرسنل و پیمانکاران
- ❖ آموزش تئوری و عملی نفرات جدیدالاستخدام در اردیبهشت ماه
- ❖ ایجاد ماتریس آموزش HSE فردی برای نفرات تبدیل وضعیت جهت برنامه ریزی و اجرای دوره های آموزشی با درصد فراوانی بالا و اولویت ۱ و با هدف تکمیل ماتریس آموزش HSE نفرات
- ❖ برگزاری دوره های تخصصی الزامات ایمنی مخازن ذخیره سازی، حفاظت در برابر اشعه پرتو زاء، نقش هوش مصنوعی در سیستم HSE، ایمنی در برق و دوره های عمومی ایمنی مقدماتی، آتش نشانی و اطفاء حریق، آشنایی با محیط زیست، آشنایی به بهداشت صنعتی، رانندگی تدافعی و....
- ❖ الزام پیمانکاران جهت شرکت در دوره آموزش عمومی ایمنی و بهداشت کار توسط مرجع دیصلاح آموزشی (فنی حرفه ای خارک) و ارائه مستندات جهت ثبت در سیستم آموزش و پوشش ماده ۴ آیین نامه آموزش ایمنی کارفرمایان و کارگران

هدف گذاری آموزش HSE سال ۱۴۰۳ به میزان ۶۰۰۰ نفر ساعت

واحد	تعداد کل پرسنل	درصد وزنی تعلق گرفته در آموزش ها	نفر ساعت آموزشی هدف برای هر واحد
تعمیرات	۴۲۹	۳۵٪	۲۱۰۰
بهره برداری	۲۱۱	۲۰٪	۱۲۰۰
خدمات و پشتیبانی	۳۱۴	۱۰٪	۶۰۰
HSE	۷۳	۱۵٪	۹۰۰
خدمات فنی	۷۰	۱۰٪	۶۰۰
سایر واحدها	۳۲۵	۱۰٪	۶۰۰
مجموع	۱۴۲۲	۱۰۰٪	۶۰۰۰

نفر ساعت آموزش HSE کل هدف گذاری شده	تعداد کل پرسنل	نفر ساعت پیش بینی شده شش ماهه اول	نفر ساعت حاصل شده شش ماه اول	درصد پیش بینی شده شش ماهه نسبت به کل سال
۶۰۰۰	۱۴۲۲	۲۵۰۰	۲۳۳۰	۴۱.۶۶٪

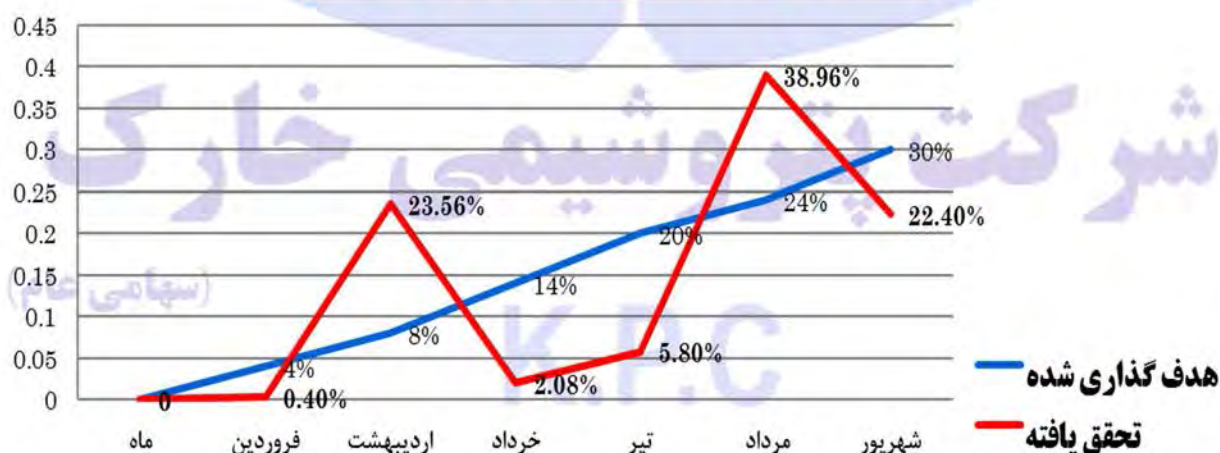
گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

❖ آموزش HSE تحقق یافته در برنامه ریزی شش ماهه اول ۱۴۰۳

نفر ساعت پیش بینی شده شش ماهه اول	نفر ساعت حاصل شده شش ماهه اول	درصد پیش بینی شده شش ماهه اول	درصد حاصل شده شش ماهه اول
۲۵۰۰	۲۳۳۰	۱۰۰٪	۹۳.۲۰٪

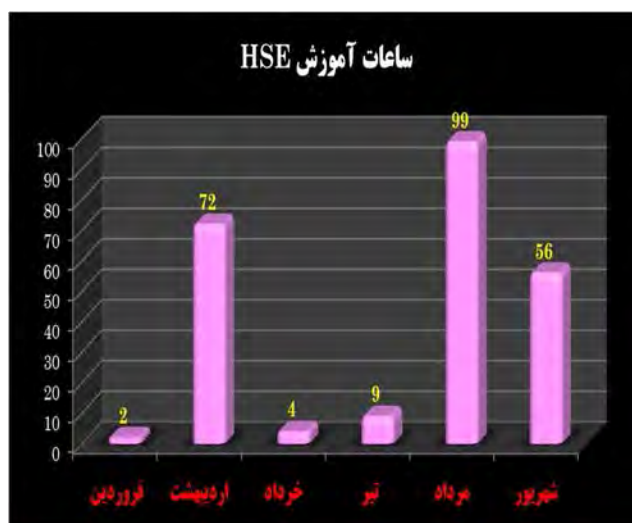
ماه	نفر ساعت آموزش پیش بینی شده شش ماهه	نفر ساعت آموزش تحقق یافته	درصد پیش بینی شده نسبت به هدف کل	درصد حاصل شده	اختلاف درصد حاصل شده با پیش بینی شده
فروردین	۱۰۰	۱۰	۴٪	۰.۴۰٪	-۳.۶۰٪
اردیبهشت	۲۰۰	۵۸۹	۸٪	۲۳.۵۶٪	۱۵.۵۶٪
خرداد	۳۵۰	۵۲	۱۴٪	۲.۰۸٪	-۱۱.۹۲٪
تیر	۵۰۰	۱۴۵	۲۰٪	۵.۸۰٪	-۱۴.۲۰٪
مرداد	۶۰۰	۹۷۴	۲۴٪	۳۸.۹۶٪	۱۴.۹۶٪
شهریور	۷۵۰	۵۶۰	۲۰٪	۲۲.۴۰٪	-۷.۶۰٪
مجموع	۲۵۰۰	۲۳۳۰	۱۰۰٪	۹۳.۲۰٪	-۶.۸۰٪

درصد تحقق یافته ماهانه به هدف گذاری شده



گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

میزان ساعت و تعداد دوره های آموزش HSE



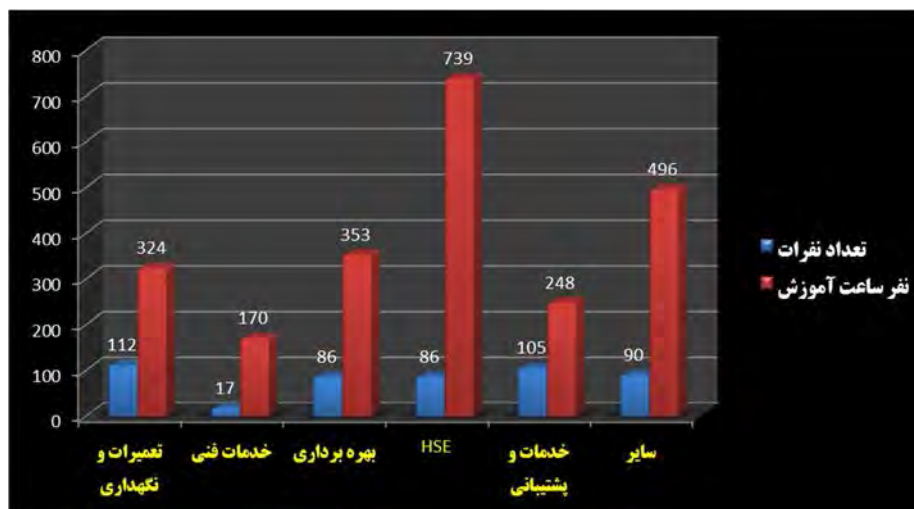
تعداد نفرات و نفر ساعت آموزش HSE براساس ماه

نفر ساعت آموزش	تعداد نفرات	ماه
۱۰	۵	فروردین
۵۸۹	۲۱۵	اردیبهشت
۵۲	۲۶	خرداد
۱۴۵	۶۰	تیر
۹۷۴	۱۳۴	مرداد
۵۶۰	۵۶	شهریور
۲۳۳۰	۴۹۶	مجموع

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نفرات و نفر ساعت آموزش HSE براساس واحد

واحد	تعداد نفرات	نفر ساعت آموزش
تعمیرات و نگهداری	۱۱۲	۳۲۴
خدمات فنی	۱۷	۱۷۰
بهره برداری	۸۶	۳۵۳
HSE	۸۶	۷۳۹
خدمات و پشتیبانی	۱۰۵	۲۴۸
سایر	۹۰	۴۹۶
مجموع	۴۹۶	۲۳۳۰



۴) بروزرسانی مستندات و دستورالعمل ها

- ✓ بروز رسانی دستورالعمل مقررات رانندگی و تردد خودرو در سطح مجتمع WI-SAF-10
- ✓ بروزرسانی لیست کمیته بحران مجتمع
- ✓ بروز رسانی ماتریس لوازم حفاظت فردی

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

(۵) بازرسی فصلی ایمنی از نقاط مختلف مجتمع مبتنی بر الزامات قانونی (روش چک لیست) و شناسایی موارد عدم انطباق و ارسال گزارشات مربوطه

(۶) تجزیه و تحلیل حوادث و ریشه یابی علل حوادث رخ داده در مدت معین جهت ارائه پیشنهادات کنترلی

(۷) کالبراسیون گازسنج های فردی و پرتابل ۴ سنسوره موجود در مجتمع

(۸) فعالیت های نظارتی جهت ایمن سازی فعالیت های جاری شرکت و فعالیت های پیمانکاران طرف قرارداد

✓ کنترل ریسک فعالیت ها بر اساس سلسله مراتب کنترل ریسک و جلوگیری از بروز رفتارهای نا ایمن و رخداد حوادث منجر به آسیب انسانی و خسارت مالی

✓ گازسنجی های مکمل واحد محترم بهره برداری جهت اطمینان از تامین ایمنی نفرات و تجهیزات در کارهای دارای ریسک بالا

(۹) انجام مانور مشترک با شرکت پیمانکاری دریاساحل (سناریو: حادثه گزیدگی مارهای سمی)

اقدامات انجام شده در آتش نشانی

- ✓ انجام تست سالیانه کولینگ مخازن روزانه و صادراتی
- ✓ سندبلاست و رنگ آمیزی Foam Pourer مربوط به مخزن صادراتی متانول تانک 8601A
- ✓ اجرای شبکه آب آتش نشانی در اطراف مخازن گسولین صادراتی
- ✓ نصب تعداد ۵ عدد هایدرانت مانیتور در اطراف مخازن گسولین صادراتی
- ✓ انجام ممیزی خارجی واحد آتش نشانی
- ✓ خرید یک دستگاه تانکر فوم رسان با ظرفیت ۱۲ هزار لیتر
- ✓ صدور درخواست انجام تست کیفیت مربوط به سیستم Foam Protection تست شرکت ثالث
- ✓ طراحی و نصب سیستم اعلام حریق مربوط به سردخانه های سوله Y6 و سردخانه انبار متانول و سوله انبار روغن
- ✓ انتقال پیام از سیستم های اعلام حریق به اتاق کنترل آتش نشانی
- ✓ طراحی و نصب سیستم اعلان و اطفاء حریق مرکز اسناد
- ✓ بهسازی و ارتقاء سامانه ایمنی و آتش نشانی برای مدیریت حریق برای مخازن گسولین
- ✓ خرید ۲۰۰۰۰ لیتر فوم AFFF-AR جهت Back up
- ✓ درخواست خرید ۱۰۰۰۰ لیتر فوم جهت استفاده در شرایط اضطراری
- ✓ نصب سیستم پکیج جدید فوم ساز اطفاء حریق در اسکله شماره ۱ در راستای بهسازی و مقاوم سازی اسکله بارگیری
- ✓ درخواست طراحی و نصب سامانه مانیتورهای فوم پاش کنترلی جهت اطفاء حریق در اسکله شماره ۱
- ✓ درخواست خرید یک دستگاه خودرو پیشرو مجهز به تجهیزات امداد و نجات و اطفاء حریق

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✓ درخواست خرید تجهیزات و لوازم غواصی جهت تجهیز کردن تیم غواصی آتش نشانی
- ✓ جذب سه نفر نیروی آتش نشان به جهت تکمیل بخشی از چارت سازمانی
- ✓ بروز رسانی بخشی از تجهیزات و ادوات ثابت آتش نشانی

ارتباط با شرکت

نشانی شرکت : تهران، خیابان دیباجی شمالی، خیابان شهید برادران دژم جو، پلاک ۴۰، کدپستی ۱۹۵۱۹۹۴۵۱۱

نشانی امور سهام شرکت: تهران، خیابان دیباجی شمالی، خیابان شهید برادران دژم جو، پلاک ۴۰، طبقه همکف، کدپستی ۱۹۵۱۹۹۴۵۱۱

نشانی مجتمع : استان بوشهر، جزیره خارک، مجتمع پتروشیمی خارک، کدپستی ۷۵۴۶۱-۱۳۱۳۹

تلفن دفتر مرکزی : ۵-۰۲۱-۰۲۲۸۰۶۶۰۱ نمایر: ۰۲۱-۰۲۲۸۰۶۶۰۶

تلفن واحد سهام در دفتر مرکزی : ۵-۰۲۱-۰۲۲۸۰۶۶۰۱ (داخلی ۲۰۱۰)

سایت اینترنتی: www.khargpetrochemical.ir پست الکترونیکی تهران: kpc@khipc.com

شرکت پتروشیمی خارک
(سهامی عام)
K.P.C