

اطلاعات و صورت‌های مالی میان دوره‌ای 

شرکت: پتروشیمی خارک	سرمایه ثبت شده: 6,000,000
نماد: شخارک	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 441122	اطلاعات و صورت‌های مالی میان دوره‌ای 9 ماهه منتهی به 1403/09/30 (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

درصد تغییر	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		شرح
	حسابرسی شده		حسابرسی نشده		حسابرسی نشده		
							عملیات در حال تداوم:
۱۴	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۹۹,۰۷۸,۵۰۲	۱۱۲,۷۷۹,۸۳۶				درآمدهای عملیاتی
(۳)	(۹۱,۹۲۴,۸۲۶)	(۶۲,۲۹۴,۷۱۳)	(۶۴,۲۶۲,۱۴۹)				بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳۳	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۳۶,۷۸۱,۷۹۰	۴۸,۵۱۷,۶۸۷				سود(زیان) ناخالص
(۵۷)	(۱۳,۷۸۹,۵۳۹)	(۸,۲۸۶,۶۴۴)	(۱۲,۹۹۰,۸۵۵)				هزینه های فروش، اداری و عمومی
.	.	.	.				هزینه کاهش ارزش دریافتی ها (هزینه استثنایی)
۱۱,۳۶۹	۱,۹۸۹,۵۷۶	۱,۶۴,۸۹۵	۱۸,۷۴۶,۷۴۸				سایر درآمدها
--	.	(۳۶۰,۹۸۰)	.				سایر هزینه‌ها
۹۲	۳۶,۷۷۰,۴۶۴	۲۸,۲۹۹,۰۶۱	۵۴,۲۷۳,۵۸۰				سود(زیان) عملیاتی
.	.	.	.				هزینه های مالی
۱۲۲	۲,۰۱۶,۲۷۵	۱,۳۰۲,۳۹۴	۲,۸۹۶,۱۵۵				سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۹۳	۳۸,۷۸۶,۷۳۹	۲۹,۶۰۱,۴۵۵	۵۷,۱۶۹,۷۳۵				سود(زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
							هزینه مالیات بر درآمد:
(۹۳)	(۷,۸۲۸,۹۳۴)	(۶,۳۲۱,۷۴۴)	(۱۲,۳۲۰,۹۱۳)				سال جاری
.	.	.	.				سالهای قبل
۹۳	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۳,۲۶۹,۷۱۱	۴۴,۹۲۸,۸۲۳				سود(زیان) خالص عملیات در حال تداوم
							عملیات متوقف شده:
.	.	.	.				سود (زیان) خالص عملیات متوقف شده
۹۳	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۳,۲۶۹,۷۱۱	۴۴,۹۲۸,۸۲۳				سود(زیان) خالص
							سود(زیان) پایه هر سهم:
۹۳	۴,۸۳۹	۳,۶۶۲	۷,۰۲۴				عملیاتی (ریال)
۱۲۲	۳۳۶	۲۱۶	۴۸۱				غیرعملیاتی (ریال)
۹۴	۵,۱۷۵	۳,۸۷۸	۷,۵۰۵				ناشی از عملیات در حال تداوم
.	.	.	.				ناشی از عملیات متوقف شده
۹۴	۵,۱۷۵	۳,۸۷۸	۷,۵۰۵				سود(زیان) پایه هر سهم
۹۳	۵,۱۶۰	۳,۸۷۸	۷,۴۹۰				سود (زیان) خالص هر سهم - ریال
.	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰				سرمایه

دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

صورت سود و زیان جامع

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	شرح
	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	
۹۲	۲۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۲,۲۶۹,۷۱۱	۴۴,۹۲۸,۸۲۳	سود(زیان) خالص
				سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی نخواهد شد:
۰	۰	۰	۰	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
				سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:
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 سال پس از کسر مالیات
۹۲	۲۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۲,۲۶۹,۷۱۱	۴۴,۹۲۸,۸۲۳	سود(زیان) جامع سال
				توضیحات

صورت وضعیت مالی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	شرح
	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	
				دارایی‌ها
				دارایی‌های غیرجاری
۷	۱۵,۹۹۴,۱۴۵	۱۸,۷۵۹,۰۲۴	۲۰,۱۶۳,۸۸۹	دارایی‌های ثابت مشهود
۰	۰	۰	۰	سرمایه‌گذاری در املاک
(۴۱)	۱۱,۱۰۰	۳۶,۳۳۴	۳۱,۳۳۷	دارایی‌های نامشهود
۰	۲۳۰,۱۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
۰	۰	۰	۰	دریافتنی‌های بلندمدت
۰	۰	۰	۰	دارایی مالیات انتقالی
(۴)	۵۴۱,۶۱۲	۸۶۳,۳۱۴	۸۳۰,۹۷۹	سایر دارایی‌ها
۴	۱۶,۷۶۷,۰۴۸	۳۴,۴۶۹,۰۹۳	۳۵,۸۳۷,۶۹۶	جمع دارایی‌های غیرجاری
				دارایی‌های جاری

درصد تغییر	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱		تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		به تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۲۰		شرح
	حسابرسی شده		حسابرسی شده		حسابرسی نشده		
۱۲۵	۹۴۱,۱۰۹	۶۱۸,۲۰۶	۱,۵۱۲,۰۲۶	سفرشات و پیش برداختها			
۲۰	۱۴,۴۱۹,۵۷۳	۱۴,۹۱۷,۶۲۶	۱۹,۴۲۰,۹۷۸	موجودی مواد و کالا			
(۷)	۲۳,۸۵۱,۸۴۰	۲۶,۸۲۵,۱۵۲	۲۵,۰۲۱,۴۴۹	دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها			
۳	۱,۱۵۲,۷۷۹	۲,۹۷۲,۰۰۰	۳,۰۶۹,۰۰۰	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت			
۱۰۳	۱۳,۵۹۱,۱۵۹	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۷,۹۸۵,۳۴۷	موجودی نقد			
۲۴	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۶۷,۰۱۸,۸۰۰				
۰	۰	۰	۰	دارایی‌های نگهداری شده برای فروش			
۲۴	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۶۷,۰۱۸,۸۰۰	جمع دارایی‌های جاری			
۱۶	۷۸,۷۲۴,۵۰۸	۸۸,۶۸۵,۱۰۰	۱۰۳,۸۴۶,۴۹۶	جمع دارایی‌ها			
				حقوق مالکانه و بدهی‌ها			
				حقوق مالکانه			
۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه			
۰	۰	۰	۰	افزایش سرمایه در جریان			
۰	۰	۰	۰	صرف سهام			
۹۶	۱۱۸,۶۱۱	۲۳۴,۲۷۳	۴۶۰,۲۱۶	صرف سهام خزانه			
۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	اندوخته قانونی			
۰	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	سایر اندوخته‌ها			
۰	۰	۰	۰	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها			
۰	۰	۰	۰	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی			
۲۱	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	۴۰,۲۲۵,۵۹۹	۴۸,۶۶۴,۴۲۲	سود(زیان) انباشته			
۲۵	(۲۳۴,۲۴۸)	(۱,۰۲۳,۰۹۰)	(۶۷۸,۲۲۶)	سهام خزانه			
۱۹	۵۳,۶۰۲,۱۵۷	۴۶,۱۶۶,۷۸۲	۵۵,۰۹۶,۲۱۲	جمع حقوق مالکانه			
				بدهی‌ها			
				بدهی‌های غیرجاری			
۰	۰	۰	۰	پرداختنی‌های بلندمدت			
۰	۰	۰	۰	تسهیلات مالی بلندمدت			
۰	۰	۰	۰	بدهی مالیات انتقالی			
۴۰	۴,۹۵۰,۲۳۵	۶,۶۷۲,۲۴۱	۹,۲۳۲,۸۲۰	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان			
۴۰	۴,۹۵۰,۲۳۵	۶,۶۷۲,۲۴۱	۹,۲۳۲,۸۲۰	جمع بدهی‌های غیرجاری			
				بدهی‌های جاری			
(۴۴)	۲,۱۶۰,۶۷۲	۱۹,۹۴۲,۴۵۲	۱۱,۱۳۷,۸۷۰	پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها			
۷۷	۱۰,۰۸۴,۸۲۲	۱۳,۲۸۰,۴۶۰	۲۳,۵۱۱,۳۷۲	مالیات پرداختنی			
۱۹	۴۵۸,۳۸۵	۵۲۳,۸۷۰	۶۴۴,۸۸۴	سود سهام پرداختنی			
۰	۰	۰	۰	تسهیلات مالی			
۱	۶,۵۰۸,۴۳۹	۱,۶۷۷,۶۵۴	۱,۶۹۹,۵۸۹	ذخایر			
۲۵۶	۹۵۹,۷۰۸	۴۰۳,۶۴۱	۱,۴۳۲,۶۴۹	پیش‌دریافت‌ها			
۷	۲۰,۱۷۲,۰۱۶	۲۵,۸۴۶,۰۷۷	۲۸,۴۲۶,۲۶۴				
۰	۰	۰	۰	بدهی‌های مرتبط با دارایی‌های نگهداری‌شده برای فروش			
۷	۲۰,۱۷۲,۰۱۶	۲۵,۸۴۶,۰۷۷	۲۸,۴۲۶,۲۶۴	جمع بدهی‌های جاری			

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	صرف سهام	صرف سهام خزانه	اندرخته فانونی	سایر اندرخته‌ها	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	جمع کل
تخصیص به سایر اندرخته‌ها											
مانده در ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۴۶۰,۳۱۶	۶۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰	۰	۴۸,۶۶۴,۴۳۲	(۶۷۸,۳۳۶)	۵۵,۰۹۶,۳۱۲

صورت جریان‌های نقدی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰			تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده		
جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:										
نقد حاصل از عملیات	۴۵,۱۸۵,۵۹۲	۶۰,۹۶۸,۹۷۴	۵۲,۹۶۵,۳۶۵	(۲۶)						
پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۲,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۰۴,۱۰۶)	(۱,۳۴۷,۹۹۱)	(۳۳۱)						
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۴۳,۱۸۵,۵۹۲	۶۰,۳۶۴,۸۶۸	۵۱,۷۱۷,۳۷۴	(۲۸)						
جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:										
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های ثابت مشهود	۰	۰	۰	۰						
پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های ثابت مشهود	(۲,۱۸۲,۲۵۷)	(۱,۳۳۸,۵۳۲)	(۲,۶۲۴,۰۰۳)	(۷۶)						
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های غیرجاری نگهداری‌شده برای فروش	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های نامشهود	۰	۰	۰	۰						
پرداخت‌های نقدی برای خرید دارایی‌های نامشهود	۰	(۴۰,۱۸۴)	(۴۳,۸۸۴)	--						
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۰	۰	۰	۰						
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۰	(۱۴,۵۹۱,۴۰۰)	(۱۴,۵۹۱,۴۰۰)	--						
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	۰	۰						
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۱۳۷,۰۰۰	۱۱,۹۰۷,۰۴۶	۱۱,۹۰۷,۰۴۶	(۹۹)						
پرداخت‌های نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	(۳۳۴,۰۰۰)	(۱۲,۸۸۵,۳۶۷)	(۱۲,۷۲۵,۶۶۷)	۹۸						
پرداخت‌های نقدی بابت تسهیلات اعطایی به دیگران	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از استرداد تسهیلات اعطایی به دیگران	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از سود تسهیلات اعطایی به دیگران	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از سود سهام	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها	۲,۱۹۵,۰۵۱	۱,۳۸۸,۴۳۴	۱,۹۹۹,۸۳۶	۷۰						
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری	(۸۵,۲۰۶)	(۱۵,۵۵۹,۹۱۳)	(۱۸,۰۸۷,۶۸۱)	۹۹						
جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت‌های تامین مالی	۴۳,۱۰۰,۳۸۶	۴۴,۸۰۴,۹۵۵	۳۳,۶۲۹,۶۹۳	(۴)						
جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های تامین مالی:										
دریافت‌های نقدی حاصل از افزایش سرمایه	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از صرف سهام	۰	۰	۰	۰						
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه	۷۳۸,۵۲۰	۳۹۱,۵۲۱	۳۰۸,۹۵۵	۱۵۰						
پرداخت‌های نقدی برای خرید سهام خزانه	(۱۳۷,۸۱۳)	(۷۹۶,۶۰۴)	(۹۰۳,۱۳۵)	۸۳						
دریافت‌های نقدی حاصل از تسهیلات	۰	۰	۰	۰						
پرداخت‌های نقدی بابت اصل تسهیلات	۰	۰	۰	۰						
پرداخت‌های نقدی بابت سود تسهیلات	۰	۰	۰	۰						

درصد تغییر	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		شرح
	حسابرسی شده		حسابرسی نشده		حسابرسی نشده		
۰	۰		۰		۰		دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق مشارکت
۰	۰		۰		۰		پرداخت‌های نقدی بابت اصل اوراق مشارکت
۰	۰		۰		۰		پرداخت‌های نقدی بابت سود اوراق مشارکت
۰	۰		۰		۰		دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق خرید دین
۰	۰		۰		۰		پرداخت‌های نقدی بابت اصل اوراق خرید دین
۰	۰		۰		۰		پرداخت‌های نقدی بابت سود اوراق خرید دین
۰	۰		۰		۰		پرداخت‌های نقدی بابت اصل اقساط اجاره سرمایه‌ای
۰	۰		۰		۰		پرداخت‌های نقدی بابت سود اجاره سرمایه‌ای
(۲)	(۲۷,۷۱۵,۵۱۵)		(۲۵,۸۹۳,۳۴۴)		(۲۶,۴۹۷,۹۸۶)		پرداخت‌های نقدی بابت سود سهام
۱	(۲۸,۳۰۸,۶۹۵)		(۲۶,۳۹۸,۴۳۹)		(۲۵,۹۰۷,۲۷۹)		جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی
(۱۴)	(۴,۶۷۹,۰۰۲)		۸,۴۰۶,۵۳۶		۷,۱۹۳,۱۰۷		خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
(۳۰)	۱۲,۵۹۱,۱۵۹		۱۲,۵۹۱,۱۵۹		۸,۸۷۲,۹۲۲		مانده موجودی نقد در ابتدای سال
--	۹۶۰,۷۶۵		(۱۶۴,۸۹۵)		۱,۹۱۹,۳۱۸		تأثیر تغییرات نرخ ارز
(۱۴)	۸,۸۷۲,۹۲۲		۲۰,۸۳۲,۷۹۰		۱۷,۹۸۵,۲۴۷		مانده موجودی نقد در پایان سال
۰	۰		۰		۰		معاملات غیرنقدی
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹							
اطلاعات این فرم گرفته‌ای 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		میان‌مرجع و قیمت گذاری		دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹																			
				تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	مبلغ به‌ای تمام شده	تعداد فروش	تعداد تولید	نرخ فروش	مبلغ فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص	تعداد فروش	تعداد تولید	نرخ فروش	مبلغ فروش	مبلغ به‌ای تمام شده	سود ناخالص						
فروش داخلی:																									
جمع فروش داخلی:																									
فروش صادراتی:																									
گوگرد.	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۹۲,۵۲۹	۲,۹۹۳,۱۵۷	۹۴,۲۵۳	۳,۹۹۳,۱۵۷	۳۲,۳۴۱,۲۲۲	۳,۹۹۳,۱۵۷	(۴,۳۷۸,۵۵۱)	(۱,۳۸۵,۳۹۴)	۷۴,۴۶۲	۹۱,۶۴۰	۴۷,۶۳۵,۹۷۱	۴,۲۶۴,۴۴۴	(۴,۳۸۷,۹۱۹)	۷۶,۵۳۵	۲۴,۳۲۶	۳۰,۱۵۹	۷۳,۸۶۰,۰۰۹	۲,۳۲۷,۵۴۴	۰	۰	۰	۰
برویان	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۹۶,۰۰۲	۱۶,۰۴۹,۷۳۴	۱۲۰,۰۵۹	۱۶,۰۴۹,۷۳۴	۳۲,۷۳۶,۵۳۰	۱۸۰,۱۶۶,۱۶۲	۱۲۶,۱۴۲	۹,۳۰۳,۵۳۳(۱۳,۵۳۳,۹۸۳)	۷۸,۶۴۹	۷۰,۱۲۹	۳۱۸,۶۲۴,۵۱۳	۱۵,۳۳۴,۲۴۵	(۸,۰۳۲,۰۱۶)	۷,۲۰۳,۳۳۹	۲۴,۳۳۳	۲۷,۵۵۲	۳۲۹,۲۹۳,۴۹۶	۱۱,۳۷۳,۶۷۰	۰	۰	۰	۰
بیوتان	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۱۰۸,۹۰۲	۱۸,۷۸۵,۱۷۵	۱۴۱,۸۳۱	۱۸,۷۸۵,۱۷۵	۲۸,۱۱۳,۱۷۳	۱۸۶,۸۵۷,۶۴۴	۱۵۰,۴۴۷	۱۲,۳۱۷,۸۸(۱۵,۸۹۴,۲۸۴)	۹۵,۱۳۵	۸۳,۱۱۰	۱۷,۹۳۷,۲۰۴	۲۱۵,۷۰۴,۵۳۶	(۹,۴۲۵,۶۸۴)	۸,۵۰۱,۵۳۰	۳۰,۳۶۵	۳۷,۶۸۹	۳۳۶,۳۱۴,۹۹۶	۱۲,۳۹۴,۷۱۷	۰	۰	۰	۰

نوع کالا	واحد ظرفیت عملی	میانمی و مرجع قیمت گذاری	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹							دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰							برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰				برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹									
			تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	مبلغ فروش	
مناول.	تن	۰	۴۲۳,۶۵۰	۴۴,۴۰۸,۹۰۲	۶۷۸,۳۳۵	۶۶۶,۰۹۳	۱۰۰,۰۳۰,۰۶۲	۶۶,۶۲۳,۵۶۳	۴۸,۰۹۰,۶۰۳	۱۸,۵۳۱,۹۶۶	۴۹۲,۳۷۷	۵۰۹,۲۳۶	۱۱۹,۲۸۹,۴۴۵	۶۰,۷۴۵,۲۸۷	۲۴,۶۹۱,۴۸۱	۱۱۴,۴۳۳	۱۱۱,۳۳۴	۱۸۷,۷۳۷,۵۰۵	۲۰,۹۰۰,۴۵۲	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
پنتان+	تن	۰	۸۰,۸۳۵	۱۶,۸۴۱,۵۴۴	۹۹,۰۲۱	۹۴,۶۳۹	۳۱۱,۷۳۸,۵۳۹	۲۰,۰۴۰,۸۴۱	۰,۰۳۷,۴۱۶	۱۰,۰۰۳,۴۲۵	۶۱,۳۷۲	۵۷,۴۲۳	۳۵۰,۸۸۲,۰۱۷	۱۴,۴۰۸,۶۵۶	۶,۴۶۳,۷۲۴	۲۱,۴۵۸	۲۵,۲۹۸	۳۱۶,۲۶۶,۹۹۷	۸,۰۳۵,۰۸۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
جمع فروش صادراتی			۸۴۱,۹۲۸	۹۹,۰۷۸,۵۰۲	۱,۱۳۳,۵۹۹	۱,۱۳۹,۸۷۹	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۱۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۸۰۱,۹۹۶	۸۱۱,۵۴۷	۱۱۲,۷۷۹,۸۳۶	۶۸,۵۱۷,۶۸۷	۲۴,۶۹۱,۴۸۱	۲۱۸,۰۳۴	۲۳۸,۸۱۳	۲۱۸,۰۳۴	۳۳۸,۸۱۳	۵۲,۷۳۰,۴۷۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
درآمد ارائه خدمات:																																
جمع درآمد ارائه خدمات																																
سایر																																
جمع			۸۴۱,۹۲۸	۹۹,۰۷۸,۵۰۲	۱,۱۳۳,۵۹۹	۱,۱۳۹,۸۷۹	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۱۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۸۰۱,۹۹۶	۸۱۱,۵۴۷	۱۱۲,۷۷۹,۸۳۶	۶۸,۵۱۷,۶۸۷	۲۴,۶۹۱,۴۸۱	۲۱۸,۰۳۴	۲۳۸,۸۱۳	۲۱۸,۰۳۴	۳۳۸,۸۱۳	۵۲,۷۳۰,۴۷۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰

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 ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مبلغ فروش	۲۶,۱۹۳,۱۴۵	۵۱,۷۰۶,۴۴۹	۹۳,۰۱۳,۰۷۳	۱۱۱,۷۹۸,۳۳۸	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۱۱۲,۷۷۹,۸۳۶	۵۲,۷۳۰,۴۷۴	۰
مبلغ بهای تمام شده	(۱۱,۳۹۱,۴۰۴)	(۱۸,۵۶۹,۵۷۱)	(۵۵,۰۷۳,۰۶۷)	(۶۶,۹۵۸,۷۴۳)	(۹۱,۹۳۴,۸۳۶)	(۶۴,۲۶۳,۱۴۹)	(۲۴,۶۶۶,۴۷۹)	۰

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

با توجه به مقادیر تولید و فروش واقعی نه ماهه سال ۱۴۰۳ و سه ماهه برآوردی، تولید محصولات به مقدار ۱۰۰۳۰۰۳۰ تن و فروش محصولات به مقدار ۱۰۵۰۳۵۰ تن پیش بینی می گردد.

برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	نرخ محصولات براساس نرخ های جهانی و تشریفات تخصصی بین المللی تعیین می گردد.
نرخ فروش محصولات	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

بهای تمام شده

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
مواد مستقیم مصرفی	۵۷,۸۲۳,۳۳۸	۳۸,۴۸۳,۵۳۸	۱۳,۰۵۶,۹۳۹	۰
دستمزد مستقیم تولید	۶,۰۱۹,۹۹۰	۶,۳۶۰,۹۶۳	۳,۱۶۰,۶۴۱	۰
سربارتولید	۳۷,۳۸۵,۱۶۲	۲۳,۰۹۱,۷۱۶	۷,۰۵۳,۸۳۷	۰
جمع	۹۱,۱۲۸,۴۸۰	۶۶,۹۳۶,۲۱۷	۲۳,۲۷۰,۴۱۷	۰
هزینه جذب نشده درتولید	۰	۰	۰	۰
جمع هزینه های تولید	۹۱,۱۲۸,۴۸۰	۶۶,۹۳۶,۲۱۷	۲۳,۲۷۰,۴۱۷	۰

شرح محصول واحد														
برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹														
موجودی پایان دوره			فروش			تعدیلات			تولید			موجودی اول دوره		
مقدار	نرخ	ریال	مقدار	نرخ	ریال	مقدار	نرخ	ریال	مقدار	نرخ	ریال	مقدار	نرخ	ریال
به‌ای تمام شده - میلیون ریال			به‌ای تمام شده - میلیون ریال			به‌ای تمام شده - میلیون ریال			به‌ای تمام شده - میلیون ریال			به‌ای تمام شده - میلیون ریال		
.				
جمع کل														

خرید و مصرف مواد اولیه

دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰													واحد	شرح
موجودی پایان دوره			مصرف			خرید طی دوره			موجودی اول دوره					
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار			
میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال				
														مواد اولیه داخلی:
.	.	.	۲۸,۴۸۳,۵۲۸	۶۸,۸۴۳,۵۲۸,۴۶۲	۵۵۹	۲۸,۴۸۳,۵۲۸	۶۸,۸۴۳,۵۲۸,۴۶۲	۵۵۹	.	.	.	میلیون متر مکعب	گاز تریش (خوراک)	
.	.	.	۲۸,۴۸۳,۵۲۸			۲۸,۴۸۳,۵۲۸			.				جمع مواد اولیه داخلی	
														مواد اولیه وارداتی:
.				جمع مواد اولیه وارداتی	
.	.	.	۲۸,۴۸۳,۵۲۸			۲۸,۴۸۳,۵۲۸			.				جمع کل	

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی)

برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰													واحد	شرح
موجودی پایان دوره			مصرف			خرید طی دوره			موجودی اول دوره					
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار			
میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال				
														مواد اولیه داخلی:
.	.	.	۱۳,۰۵۶,۹۳۸	۷۵,۹۱۳,۴۳۰,۲۳۳	۱۷۲	۱۳,۰۵۶,۹۳۸	۷۵,۹۱۳,۴۳۰,۲۳۳	۱۷۲	.	.	.	میلیون متر مکعب	گاز تریش (خوراک)	
.	.	.	۱۳,۰۵۶,۹۳۸			۱۳,۰۵۶,۹۳۸			.				جمع مواد اولیه داخلی	
														مواد اولیه وارداتی:
.				جمع مواد اولیه وارداتی	
.	.	.	۱۳,۰۵۶,۹۳۸			۱۳,۰۵۶,۹۳۸			.				جمع کل	

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی پایان سال آینده)

برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹													واحد	شرح
موجودی پایان دوره			مصرف			خرید طی دوره			موجودی اول دوره					
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار			
میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال				
														مواد اولیه داخلی:
.	میلیون متر مکعب	گاز تریش (خوراک)	
.				جمع مواد اولیه داخلی	
														مواد اولیه وارداتی:
.				جمع مواد اولیه وارداتی	
.				جمع کل	

برآورد شرکت از تغییرات نرخ خرید مواد اولیه

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

نرخ خرید مواد اولیه	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	۱- نرخ خوراک و سوخت شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) برای نه ماهه سال ۱۴۰۲ براساس صورتحسابهای ارسالی شرکت ملی نفت، به ترتیب به نرخ متوسط ۶۸.۸۵۴ ریال برای هر متر مکعب و نرخ ۲۳.۲۸۵ ریال محاسبه گردیده است. ۲- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک برای سه ماهه پایانی سال ۱۴۰۲ مبلغ ۷۵.۸۶۳ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت برابر ۳۷.۹۳۱ ریال برآورد شده است.
نرخ خرید مواد اولیه	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
«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.		

هزینه های سربار و هزینه های عمومی و اداری شرکت

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	هزینه سربار				هزینه های اداری، عمومی و فروش			
	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
هزینه حقوق و دستمزد	۷,۱۳۲,۲۰۹	۸,۰۳۷,۱۸۱	۲,۴۰۷,۸۱۲	۰	۰	۱,۵۵۷,۱۸۷	۵۰۹,۶۰۶	۰
هزینه استهلاک	۸۲۵,۱۵۷	۷۴۲,۱۳۷	۲۴۲,۱۸۳	۰	۰	۶۲,۶۸۶	۱۷,۸۶۲	۰
هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	۱۴,۳۴۰,۱۲۵	۹,۶۷۱,۱۹۱	۳,۲۶۰,۶۲۳	۰	۰	۴,۴۱۱	۷۸۳	۰
هزینه مواد مصرفی	۲,۹۹۸,۸۶۲	۱,۹۱۲,۴۶۷	۵۶۲,۲۴۹	۰	۰	۱۰۰,۷۱۵	۵,۰۷۵	۰
هزینه تبلیغات	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
حق العمل و کمیسیون فروش	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه خدمات پس از فروش	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه مطالبات مشکوک الوصول	۰	۰	۰	۰	۰	۱۳۲,۶۰۰	۰	۰
هزینه حمل و نقل و انتقال	۰	۰	۰	۰	۰	۸,۳۸۱,۶۴۷	۴,۱۸۰,۰۹۱	۰
سایر هزینه ها	۱,۹۸۸,۸۰۸	۱,۷۳۸,۷۵۰	۴۷۸,۸۶۰	۰	۰	۳,۵۴۰,۳۸۳	۱,۱۵۱,۰۶۴	۰
جمع	۲۷,۳۸۵,۱۶۲	۲۲,۰۹۱,۷۱۶	۷,۰۵۳,۸۲۷	۰	۰	۱۳,۷۸۹,۵۲۹	۱۲,۹۹۰,۸۵۵	۵,۸۶۴,۴۸۱

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

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

وضعیت کارکنان

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
تعداد پرسنل تولیدی شرکت	۸۷۷	۸۸۵	۸۸۵	۰
تعداد پرسنل غیر تولیدی شرکت	۵۷۸	۵۲۷	۵۲۷	۰

وضعیت ارزی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	نوع ارز	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰		برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰		برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
		مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال
منابع ارزی طی دوره	دلار	۲۶۸,۷۰۸,۱۴۵	۱۰۲,۹۳۲,۹۰۹	۲۸۱,۸۶۳,۸۱۹	۱۲۹,۳۹۱,۵۲۸	۱۳۴,۶۶۹,۵۵۵	۱۵۰,۹۱۶,۰۴۶	۰	۰
مصارف ارزی طی دوره	دلار	۳۳۱,۷۵۸,۵۲۷	۸۹,۱۳۳,۴۴۰	۱۶۷,۵۸۲,۷۵۲	۷۵,۱۵۴,۹۵۸	۹۸,۲۱۱,۷۲۱	۶۰,۴۴۹,۳۱۴	۰	۰

شرح	نوع ارز	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۲۰		برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰		برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
		مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال
دارایی‌های ارزی پایان دوره	دلار	۲۶,۹۴۹,۶۰۸	۱۳,۸۰۰,۴۶۹	۱۱۴,۳۸۱,۰۶۷	۵۴,۳۳۶,۵۷۰	۳۶,۴۵۷,۸۳۴	۹۰,۴۶۶,۷۳۳	۰	۰
منابع ارزی طی دوره	یورو	۷۴,۵۱۴,۰۲۸	۳۱,۰۸۱,۰۳۰	۴۴,۵۲۳,۰۸۴	۳۱,۹۴۹,۷۱۰	۴,۳۶۱,۳۴۶	۱,۹۹۲,۸۷۸	۰	۰
مصارف ارزی طی دوره	یورو	۷۲,۰۱۳,۲۰۸	۳۰,۱۲۷,۸۰۵	۴۰,۱۶۰,۷۳۸	۱۹,۹۵۶,۸۳۳	۰	۰	۰	۰
دارایی‌های ارزی پایان دوره	یورو	۳,۵۰۰,۸۳۱	۹۴۳,۳۲۵	۴,۳۶۱,۳۴۶	۱,۹۹۲,۸۷۸	۴,۳۶۱,۳۴۶	۱,۹۹۲,۸۷۸	۰	۰
منابع ارزی طی دوره	درهم	۳۳۸,۹۶۸,۶۵۳	۲۵,۳۴۷,۰۹۲	۱۶۲,۴۵۹,۹۸۳	۱۹,۷۷۹,۶۸۳	۷,۹۰۰,۴۷۵	۹۱۰,۹۲۳	۰	۰
مصارف ارزی طی دوره	ین	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
دارایی‌های ارزی پایان دوره	ین	۲,۱۴۰,۲۴۰	۵,۸۲۳	۲,۱۴۰,۲۴۰	۶,۹۵۹	۹,۰۷۰	۵۹۲	۰	۰
منابع ارزی طی دوره	ین	۲,۱۴۰,۲۴۰	۵,۸۲۳	۲,۱۴۰,۲۴۰	۶,۹۵۹	۹,۰۷۰	۵۹۲	۰	۰
دارایی‌های ارزی پایان دوره	درهم	۳,۹۷۳,۳۴۷	۴۳۸,۷۴۹	۸,۰۹۶,۹۳۸	۹۴۳,۳۷۷	۷,۹۰۰,۴۷۵	۷,۹۰۰,۴۷۵	۰	۰
مصارف ارزی طی دوره	درهم	۳۳۴,۹۹۵,۳۰۶	۳۴,۹۰۸,۳۴۴	۱۵۴,۳۶۳,۰۴۶	۱۸,۸۳۶,۴۰۶	۰	۰	۰	۰

«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 ۱۴۰۲/۰۹/۲۰ - میلیون ریال	هزینه های برآوردی تکمیل طرح- میلیون ریال	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۲۰	درصد پیشرفت برآوردی فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد پیشرفت برآوردی فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	تاریخ برآوردی بهره برداری از طرح	تشریح تاثیر طرح در فعالیتهای آتی شرکت	توضیحات
طرح متانول دوم	۸,۴۰۶,۹۱۳	۵۴۴,۵۲۶,۰۰۰	یورو	۱۲,۵۳۷,۴۹۴	۲۵۲,۷۸۹,۵۶۴	۳۱	۳۱	۰	۰	۱۴۰۶/۰۱/۱۵	۰	

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 ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۲۰		برآورد دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰				برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹				
	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد سرمایه	درآمد نقدی	درآمد هر سهم	بهای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد نقدی	درآمد سرمایه	درآمد نقدی	بهای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد هر سهم
پالایش گاز خارگ	۵۱	۱۷۸,۵۰۰	۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۱	۱۷۸,۵۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر شرکتهای پذیرفته شده در بورس	۰	۱۴,۶۳۳,۰۹۱	۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۱۴,۶۳۳,۰۹۱	۰	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 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.

سایر درآمدهای عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
سود تسعیر ارز	۱,۹۸۹,۵۷۶	۱,۹۱۹,۳۱۸	.	.
سایر درآمدها	.	۱۶,۸۲۷,۴۳۰	.	.
جمع	۱,۹۸۹,۵۷۶	۱۸,۷۴۶,۷۴۸	.	.

سایر هزینه‌های عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
عملیاتی ۲
جمع

منابع تامین مالی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

منابع تامین مالی شرکت در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰										
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ربالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)				مبلغ هزینه مالی طی دوره			سایر توضیحات
			ارزی				بلند مدت	کوتاه مدت	سررسید	
			ربالی	نوع ارز	مبلغ ارزی	معادل ربالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)				
تسهیلات دریافتی از بانکها	.	.	۰	۰	۰	۰	۰	۰	.	.
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره
جمع
								انتقال به دارایی	.	.
								هزینه مالی دوره	.	.

منابع تامین مالی (برآوردی)

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد منابع تامین مالی شرکت در دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰										
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ربالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)				مبلغ هزینه مالی طی دوره			سایر توضیحات
			ارزی				بلند مدت	کوتاه مدت	سررسید	
			ربالی	نوع ارز	مبلغ ارزی	معادل ربالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)				
تسهیلات دریافتی از بانکها	.	.	۰	۰	۰	۰	۰	۰	.	.
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره
جمع
								انتقال به دارایی	.	.
								هزینه مالی دوره	.	.

منابع تامین مالی (برآوردی پایان سال آینده)

برآورد منابع تامین مالی شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹										
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ربالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)				مبلغ هزینه مالی طی دوره			سایر توضیحات
			ربالی	ارزی	نوع ارز	مبلغ ارزی	معادل ربالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	بلند مدت	کوتاه مدت	

محل تامین	نرخ سود	برآورد منابع تامین مالی					
		مانده پایان دوره (اصل و فرع)			نوع کسب و کار		
		ریالی	ارزی	معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	کوتاه مدت	بلند مدت	مبلغ هزینه مالی طی دوره
تسهیلات دریافتی از بانکها	۰	۳,۶۶۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰				۰	
جمع		۳,۶۶۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	
				انتقال به دارایی		۰	
				هزینه مالی دوره		۰	

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 هزینه های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه گذاری ها

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
درآمدهای سرمایه گذاری ها	۳,۰۱۶,۲۷۵	۳,۸۹۶,۱۵۵	۶۱۳,۵۰۰	۰
جمع	۳,۰۱۶,۲۷۵	۳,۸۹۶,۱۵۵	۶۱۳,۵۰۰	۰

سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
اقلام متفرقه	۰	۰	۰	۰
جمع	۰	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 در خصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری
۴۰,۳۳۵,۵۹۹	۱۵,۴۸۰,۰۰۰	۲۰,۹۵۷,۸۰۵	۳۶,۶۰۰,۰۰۰	۰

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

برآورد دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	طرح تولید اتانول صنعتی از متانول در راستای تکمیل زنجیره ارزش متانول و ایجاد ارزش افزوده تعریف گردیده است و خوراک مورد نیاز طرح از محصول واحد متانول ۱ و بخشی از گازهای فرایندی متانول تامین خواهد شد.
برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

سایر توضیحات با اهمیت

.....

«جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»



شرکت پتروشیمی خاکی

گزارش تفسیری مدیریت

دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس

گزارش تفسیری مدیریت

دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



فهرست مطالب

۴	ماهیت کسب و کار شرکت
۱۷	اهداف راهبردی
۲۱	فرصت ها و ریسک ها
۲۴	نتایج عملیات و چشم اندازها
۳۲	پایداری
۴۵	ارتباط با شرکت

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ 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.

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

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ 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 هزار تن 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 هزار تن 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	۷۸.۶۴۹
۲	بوتان	تن	۹۵.۱۳۵
۳	پنتان پلاس	تن	۶۱.۳۷۲
۴	متانول	تن	۴۹۲.۳۷۷
۵	گوگرد	تن	۷۴.۴۶۳
	جمع:		۸۰۱.۹۹۶

مواد اولیه

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
گاز طبیعی	متر مکعب	۸۴۹.۴۷۳.۳۳۱	شرکت نفت فلات قاره

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰، مقدار خوراک مصرفی ۵۵۸.۹۱۳.۳۲۰ متر مکعب و مقدار سوخت مصرفی به میزان ۲۹۰.۵۶۰.۰۱۱ متر مکعب می باشد.

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 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 شرکت های فعال در این صنعت و همچنین در بین شرکتهای بورسی این صنعت به ترتیب با حجم فروش ۱.۱۰۰.۸۱۱ تَن 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 بوده و هیچگونه فروش داخلی در نه ماهه اول سال ۱۴۰۳ صورت پذیرفته 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 ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	مبلغ فروش برآوردی ۳ ماهه پایانی	نرخ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	نرخ فروش محصول برآوردی ۳ ماهه پایانی	بهای تمام شده محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	بهای تمام شده محصول برآوردی ۳ ماهه پایانی
۱	پروپان	۱۵.۳۳۴.۲۴۵	۱۱.۲۷۲.۶۷۰	۲۱۸.۶۲۶.۵۱۳	۳۲۹.۲۹۴.۵۰۰	۸.۰۳۲.۰۱۶	۴.۹۴۷.۸۹۸
۲	بوتان	۱۷.۹۲۷.۲۰۴	۱۲.۲۹۴.۷۱۷	۲۱۵.۷۰۴.۵۴۸	۳۲۶.۲۱۵.۰۰۰	۹.۴۲۵.۶۸۴	۵.۳۷۰.۰۳۷
۳	پنتان پلاس	۱۴.۰۴۸.۶۵۶	۸.۰۳۵.۰۸۹	۲۵۰.۸۸۲.۰۰۰	۳۱۶.۳۶۷.۰۰۰	۶.۴۶۲.۷۲۴	۳.۳۶۸.۱۴۹
۴	متانول	۶۰.۷۴۵.۲۸۷	۲۰.۹۰۰.۴۵۴	۱۱۹.۲۸۹.۴۴۵	۱۸۷.۷۲۷.۵۰۰	۳۶.۰۵۳.۸۰۶	۹.۴۱۶.۲۱۶
۵	گوگرد	۴.۳۶۴.۴۴۴	۲.۲۲۷.۵۴۴	۴۷.۶۲۵.۹۷۱	۷۳.۸۶۰.۰۰۰	۴.۲۸۷.۹۱۹	۱.۵۶۴.۱۷۹
	جمع	۱۱۲.۷۷۹.۸۳۶	۵۴.۷۳۰.۴۷۴	-	-	۶۴.۲۶۲.۱۴۹	۲۴.۶۶۶.۴۷۹

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۲۰۰۰۰۰۰۰	۶۰۴.۱۰۷	۲۳۱	پرداخت بخشی از مالیات عملکرد سال ۱۴۰۲
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	-	-	
۳	بیمه سهم کارفرما	۱.۳۸۲.۰۷۳	۹۲۹.۷۶۸	۴۹	
۴	حقوق و عوارض گمرکی ۰/۵	۵۲۲.۸۸۴	۴۲۱.۷۱۱	۲۴	
۵	پرداختی بابت خوراک	۳۹.۳۹۵.۷۲۵	۳۲.۷۷۲.۶۰۱	۲۰	
۶	پرداختی بابت انرژی	۹.۶۶۷.۳۱۲	۱۱.۰۷۲.۴۶۳	(۱۳)	
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	
	جمع	۵۲.۹۶۷.۹۹۴	۴۵.۸۰۰.۶۵۰		

وضعیت مطالبات از دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	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	۱۶.۶۰۱.۳۹۹	۱۱.۷۰۶.۶۵۱	۴۲	عدم استرداد مالیات ارزش افزوده توسط سازمان امور مالیاتی
	جمع	۱۶.۶۰۱.۳۹۹	۱۱.۷۰۶.۶۵۱		

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 متوسط فروش هر یک از محصولات به تفکیک محصول بر اساس رویه زیر محاسبه و در صورت‌های مالی اعمال می‌شود:

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 .

نرخ	فروش (دلار)	محصول
۴۹۰/۴۷	۳۴.۴۰۱.۳۶۶	پروپان
۴۸۰/۹۹	۳۹.۹۷۵.۰۸۸	بوتان
۵۵۲/۶۱	۳۱.۷۳۷.۷۸۵	پنتان پلاس
۲۶۴/۳۹	۱۳۴.۶۳۵.۰۳۱	متانول
۹۸/۹۱	۹.۰۶۴.۱۹۵	گوگرد

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

پاسخگویی و افشای اطلاعات :

ترکیب اعضای هیات مدیره

نام عضو حقوقی هیات مدیره	نام و 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 نورالرضاع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسبان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها 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 شرکت های پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نفت ، گاز و پتروشیمی تامین (سمت فعلی)
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)	آقای ابراهیم رادافزون	عضو هیات مدیر (غیر موظف)	دکترا	مدیریت دولتی	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
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	آقای سید کوروش هاشمی گل سفید	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت دولتی	مشاور اجرایی مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری اهداف مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری صنایع عمومی تامین مدیر امور مدیران اهداف
شرکت صبا انرژی جهان گستر (سهامی خاص)	آقای محمدرضا تفقداستی	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت اجرایی	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 ورئیس هیات مدیره شرکت توسعه صنایع غذایی به پخش- مشاور عالی هیات مدیره در امور حقوقی و قراردادهای شرکت پلیمر آوانوین.

مشخصات مدیر عامل

نام	مقطع تحصیلی	رشته تحصیلی	سوابق کاری
آقای کامیل پور ضیائی	دکترا	مدیریت صنعتی	عضو هیئت مدیره پالایشگاه نفت تبریز - نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی بوشهر - عضو هیئت مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم - معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی جم

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تاریخ عضویت در هیات مدیره	عضو غیر موظف هیات مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت	آیا جلسات هیات مدیره مطابق مفاد اساسنامه برگزار گردیده؟	دفعات حضور در جلسات			
						هیات مدیره	کمیته حسابرسی	کمیته انتصابات	کمیته ریسک
آقای حسن شاه ولدی	رئیس هیات مدیره	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	بلی	-	بلی	۱۹	۱۰	۷	-
آقای حامد فهزادی	نایب رئیس هیات مدیره	۱۴۰۱/۰۸/۲۱	بلی	-	بلی	۱۹	۱۳	-	۱۵
آقای ابراهیم رادافزون	عضو هیات مدیره	۱۴۰۲/۰۶/۱۸	بلی	-	بلی	۱۹	-	-	۹
آقای سید کوروش هاشمی گل سفیدی	عضو هیات مدیره	۱۴۰۳/۰۹/۱۱	بلی	-	بلی	۲	-	-	-
آقای محمدرضا تفقدراستی	عضو هیات مدیره	۱۴۰۳/۰۲/۳۰	بلی	-	بلی	۱۶	-	-	-
آقای کمیل پور ضیائی	مدیر عامل	خارج از اعضا	-	۱۰۰۰	بلی	-	-	-	-

تعداد جلسات هیات مدیره برگزار شده در طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰: ۱۹ جلسه.

مشخصات، سوابق اعضای کمیته های تخصصی هیات مدیره

مشخصات اعضای کمیته حسابرسی

تعداد جلسات برگزار شده در طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰: ۱۳ جلسه

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 ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	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	۱۴۰۳/۲/۲۰	۱۰	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 پارسین مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها و مجامع شرکت تاپیکو
آقای حامد فهزادی	عضو کمیته و عضو غیر موظف هیات مدیره عضو غیر مستقل مالی	کارشناسی ارشد مدیریت اجرائی	۱۴۰۲/۰۶/۰۸	۱۳	-	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

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ده سال سابقه حضور در سازمان حسابرسان-عضو کمیته حسابرسان شرکت ملی نفتکش- عضو هیات مدیره پتروشیمی ایلام - عضو کمیته حسابرسان پتروشیمی امیرکبیر	تامین سرمایه امید	۱۳	۱۳۹۶/۰۸/۰۱	کارشناسی ارشد حسابداری	عضو کمیته عضو مستقل مالی	آقای علی کریمی
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	-	۶-	۱۴۰۳/۰۶/۲۶	دکترای مهندسی مالی	عضو کمیته عضو مستقل مالی	آقای رضا منصوریان
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 هیربد- شرکت هلدینگ کف (داروگر) معاون مالی اداری و امور شرکتهای گروه	--	۱۳	۱۴۰۲/۰۶/۰۸	کارشناسی ارشد حسابداری	عضو کمیته عضو مستقل مالی	آقای علی بهروزی

مشخصات اعضای کمیته ریسک

تعداد جلسات برگزار شده در طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ : ۱۵ جلسه

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 ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	عضویت همزمان در کمیته ریسک سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حامد فهزادی	رئیس کمیته/ نماینده هیات مدیره	مدیریت اجرایی کارشناسی ارشد	۱۴۰۱/۰۹/۲۰	۱۵	-	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	۹	-	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	۶	-	مدیر برنامه ریزی تلفیقی پتروشیمی جم- مدیر توسعه منابع انسانی پتروشیمی جم- مدیر برنامه ریزی رتبه بردی و توسعه سرمایه انسانی شرکت سرمایه گذاری داروئی 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، مینا، صنعت گستر و راموفارمین
آقای ابراهیم رادوافزون	عضو کمیته/ نماینده هیات مدیره	دکترای مدیریت دولتی	۱۴۰۳/۰۵/۲۳	۹	-	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

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مدیر عامل و نائب رییس 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	-	۹	۱۴۰۳/۰۵/۲۳	مدیریت / ارشد / کارشناسی اجرایی	عضو کمیته / مشاور بیرون از سازمان	آقای میلاد شمس
کارمند شرکت پتروشیمی خارک	-	۱۵	۱۴۰۱/۰۹/۲۰	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	دبیر کمیته	آقای حسین مناف زاده

مشخصات اعضای کمیته انتصابات

تعداد جلسات برگزار شده در طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ : ۷ جلسه

نام و نام خانوادگی	سمت / مستقل / غیر مستقل	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	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	۷	-	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 نورالرضاع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسپان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتهای و مجامع شرکت تاپیکو معاونت مالی و تامین منابع شرکت تاپیکو
آقای عباس کریمی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی برق	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	۷	-	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
آقای علی سیفیان	عضو مستقل کمیته	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	۷	-	عضو ه.م. و قائم مقام هلدینگ تاپیکو عضو ه.م. و قائم مقام نفت جی PCC رئیس هیات مدیره 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

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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 تتیس رئیس برنامه ریزی تلفیقی و بودجه شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران کارشناس قراردادهای و مسئول کنترل پروژه شرکت پیمانکاری عمومی ایران	-	۷	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	-	۷	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	کارشناسی ارشد حسابداری	عضو مستقل کمیته	آقای عبدالله عبادی
مدیر منابع انسانی اسپک (خدمات و صنایع مواد شیمیایی) مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت توسعه انرژی خلیج فارس PIT دبیر کل کانون انجمن هاب صنفی مشاور کشور رئیس اداری و پشتیبان توسعه ملی کشت و صنعت رئیس خدمات اداری مهندسین مشاور تواناب، پارس آباد مدیر منابع انسانی هدینگ مادر تخصصی کارآفرینان تهران معاون مدیرعامل شرکت کارآفرین	-	۷	۱۴۰۳/۰۱/۱۴	کارشناس حقوق	دبیر کمیته	حسین کریمی

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 ایمی، 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.

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:

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- 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 های شرکت:

شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف نمود که قرارداد مذکور تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۱ تمدید گردیده و همچنین مطابق مصوبه هیات مدیره، شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی پیشرفت سرمایه نیز نمود که آغاز عملیات بازارگردانی از تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۰۱ به مدت یکسال شمسی می باشد.

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)	۳.۰۰۰.۰۰۰ سهم
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۱۳۷.۸۱۲
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۵۰۲.۵۷۶
۸	مانده ریالی سهام بازارگردانی (میلیون ریال)	۶۷۸.۳۲۶
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۲.۶۹۰.۱۳۷
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱۲.۶۷۷.۷۲۶
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۳.۴۲۶.۲۱۴

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی پیشرفت سرمایه
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۸/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۸/۰۱
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۲۰۰.۰۰۰
۵	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۴۱۲.۲۱۵
۶	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۲۸۲.۰۳۰
۷	مانده ریالی سهام بازارگردانی (میلیون ریال)	۱۳۰.۱۸۴
۸	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۶.۵۱۹.۵۸۰
۹	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۴.۴۷۰.۷۲۹
۱۰	مانده سهام نزد بازارگردان	۲۰۴۸.۸۵۱

تعداد روزهای معاملاتی نماد شرکت

وضعیت معاملاتی شرکت در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ بر مبنای آخرین اطلاعات دریافتی از سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل می باشد:

شرح	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۲/۰۹/۳۰
تعداد روزهای گشایش نماد	۱۷۳	۱۶۷
تعداد روزهای معاملاتی	۱۶۷	۱۶۷

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 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.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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	<ul style="list-style-type: none"> - 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.
تفویض اختیارات	<ul style="list-style-type: none"> - 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
حسابرسی مستقل و داخلی	<ul style="list-style-type: none"> - انتخاب بازرس قانونی و حسابرس مستقل توسط مجمع عمومی سالیانه توسط سهامداران (سهامی عام) - کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی - بررسی و اظهارنظر سالیانه هیات مدیره در خصوص کنترل های داخلی
سایر ذینفعان	<ul style="list-style-type: none"> - رعایت ماده ۱۲۹ قانون تجارت در مورد معاملات با اشخاص وابسته

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

طرح ها و پروژه های شرکت

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

پیرو تصمیمات اتخاذ شده در هیات مدیره در خصوص طرح های توسعه بلند مدت، ریسک های مرتبط با اجرای پروژه متانول ۲ از جمله: عدم قطعیت در تامین خوراک مورد نیاز، تاثیر افزایش گاز خوراک و کاهش قیمت جهانی متانول در نرخ بازده داخلی و دوره برگشت سرمایه طرح و همچنین عدم امیدواری به بازار آینده متانول در جهان مورد بررسی قرار گرفت و پیشنهاد اجرای طرح جایگزین (طرح اتانول صنعتی ۳۰۰ هزار تنی) مشروط به تایید سهامداران مورد تصویب قرار گرفت. لازم به ذکر است تا کنون ۲۳۷/۱ میلیون یورو جهت طرح متانول دوم هزینه صورت پذیرفته است.

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، 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 مهندسی 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 طرح به تصویب هیات مدیره محترم شرکت رسانیده شده است.

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.

کمپرسور فوق الذکر طی سه محموله آماده حمل گردیده که محموله های اول و دوم به خارک منتقل گردیده و محموله سوم در گمرک بندعباس تخلیه گردیده و در مرحله ترخیص 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 سایبان آنها، ظروف فرآیندی و Oil Unit انجام گردیده و کمپرسور، توربین و Oil Unit روی فونداسیون های مربوطه نصب گردید. همچنین تقویت استراکچر فلزی پایه رک موجود در کارخانه LPG جهت استقرار کولرهای هوایی مورد نیاز و لوله کشی های مربوطه و نصب استراکچر سایبان کمپرسور و توربین در حال انجام می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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 ۹۴٪ 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.

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

۵- طراحی، تامین مصالح و متریال 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.

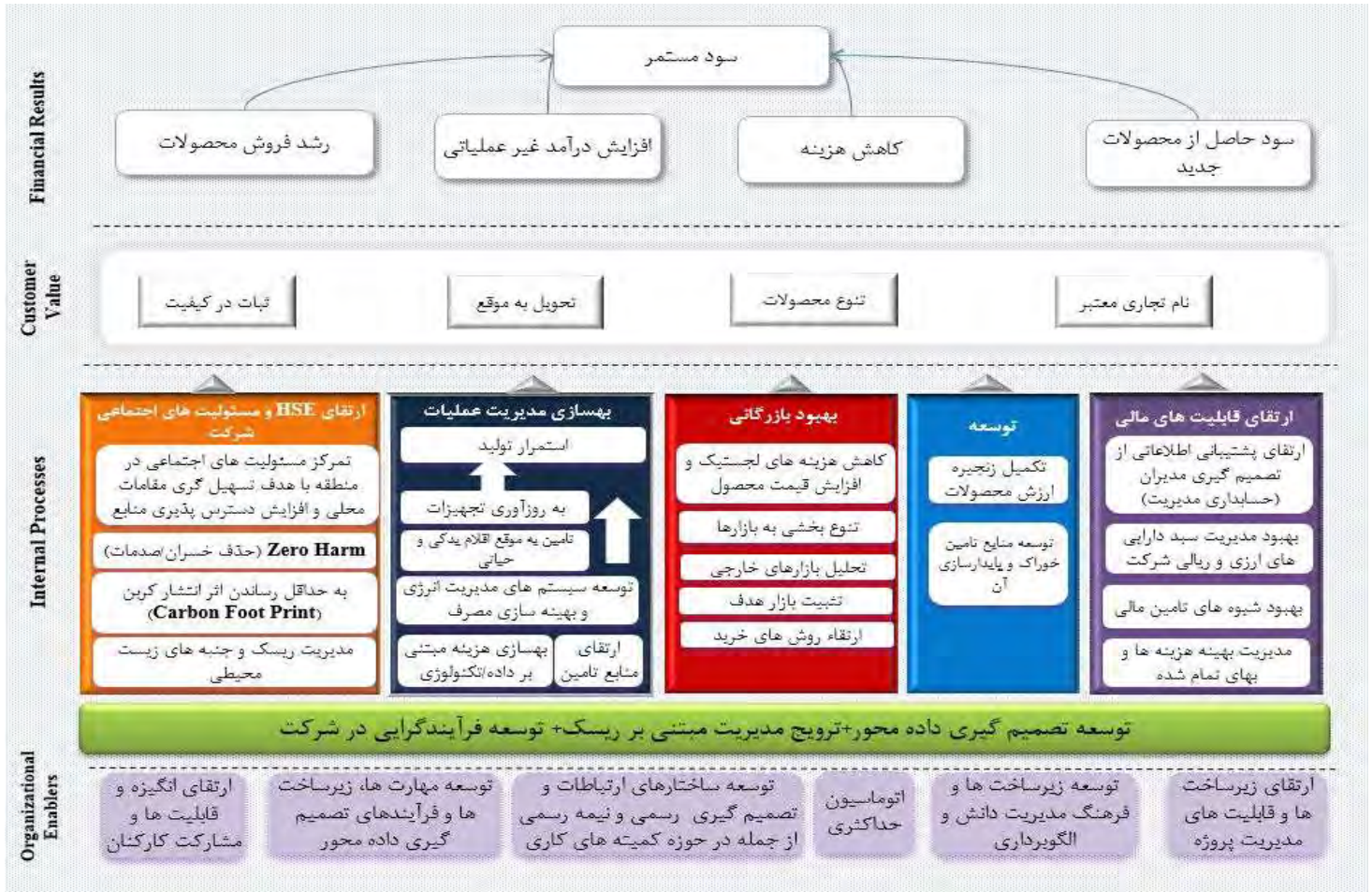
در حال حاضر اجرای فونداسیون بتنی، نصب و جوشکاری ورق های کف، بدنه و سقف مخزن توسط پیمانکار EPC انجام پذیرفته و در مراحل نهایی آماده سازی مخزن جهت شروع عملیات سندبلاست و رنگ می باشد. همچنین خرید اقلام خارج از پکیج مخزن مذکور نیز در دست اقدام می باشد.

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

ردیف	شرح پروژه های سرمایه ای	تاریخ شروع	پیش بینی تاریخ خاتمه	درصد پیشرفت پروژه تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
۱	طرح متانول دوم شرکت پتروشیمی خارک	آذر ۱۳۸۴	تعلیق طرح	٪۳۱/۷
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	۱۴۰۴/۱۰/۳۱	٪۶۲/۷
۴	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی یک دستگاه بویلر ۵۰ تنی با فشار ۱۰۰ بار	۱۴۰۰/۰۵/۰۵	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	٪۵۵
۵	طراحی، تامین مصالح و متریال و اجرای (EPC) مخزن روزانه گسولین (V2-1105-2)	۱۴۰۱/۱۲/۰۱	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	٪۸۵/۴

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اهداف راهبردی



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

چشم انداز

ارتقای سودآوری به پشتوانه سرمایه‌های انسانی کارآمد با تمرکز بر بهسازی حداکثری عملیات و توسعه طرح‌های ارزش آفرین به شکل پاک و ایمن و زمینه‌سازی جهت ورود به عصر فن آوری‌های هوشمند

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ماموریت

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 افزایش 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
- کارگروهی

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 سود آوری 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 سود آوری 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

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

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



شرکت پتروشیمی خارک

- 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

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 ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ 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 ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
۱	تعداد کارمند رسمی (نفر)	۱۶۸
۲	تعداد کارکنان قراردادی مدت معین و کارشناسی (نفر)	۸۶۸
۳	تعداد کارکنان با قرارداد مدت موقت (نفر)	۳۷۶
۴	سایر کارکنان (مشاورین و ۰۰۰) (نفر)	-
	جمع کارکنان:	۱.۴۱۲

تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت

ساختار منابع مالی شرکت در تاریخ ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ متشکل از حدود ۴۶ درصد بدهی و ۵۴ درصد حقوق مالکانه بوده است.

ساختار منابع مالی		(ارقام به میلیون ریال)	
شرح	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تغییرات (درصد)
جمع بدهی ها	۴۷.۷۵۰.۱۸۴	۴۲.۵۱۸.۳۱۸	۱۲
سرمایه	۶.۰۰۰.۰۰۰	۶.۰۰۰.۰۰۰	۰
اندوخته قانونی	۶۰۰.۰۰۰	۶۰۰.۰۰۰	۰
سود انباشته	۴۸.۶۶۴.۴۲۲	۴۰.۳۲۵.۵۹۹	۲۱
جمع دارایی ها	۱۰۲.۸۴۶.۴۹۶	۸۸.۶۸۵.۱۰۰	۱۶

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

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
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	۱.۵۱۲.۰۲۶	سفارشات و پیش پرداخت‌ها
۱۴.۹۱۷.۶۲۶	۱۹.۴۳۰.۹۷۸	موجودی مواد و کالا
۲۶.۸۳۵.۱۵۳	۲۵.۰۲۱.۴۴۹	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۲.۹۷۲.۰۰۰	۳.۰۶۹.۰۰۰	سرمایه‌گذاری کوتاه مدت
۸.۸۷۲.۹۲۲	۱۷.۹۸۵.۳۴۷	موجودی نقد
۵۴.۲۱۶.۰۰۷	۶۷.۰۱۸.۸۰۰	جمع دارایی‌های جاری
بدهی‌های جاری:		
۱۹.۹۴۲.۴۵۲	۱۱.۱۳۷.۸۷۰	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
۱۳.۲۸۰.۴۶۰	۲۳.۵۱۱.۳۷۲	مالیات پرداختی
۵۴۲.۸۷۰	۶۴۴.۸۸۴	سود سهام پرداختی
۱.۶۷۷.۶۵۴	۱.۶۹۹.۵۸۹	ذخائر
۴۰۲.۶۴۱	۱.۴۳۲.۶۴۹	پیش دریافت‌ها
۳۵.۸۴۶.۰۷۷	۳۸.۴۲۶.۳۶۴	جمع بدهی‌های جاری
۱۸.۳۶۹.۹۳۰	۲۸.۵۹۲.۴۳۶	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.
- تداوم افزایش تعاملات اقتصادی.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- 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 مواجهه 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 داچ شل، باسف، بریتیش پترولیوم، شرکت شیمیایی DOW ، شرکت ملی نفت چین، گروه شوران، اکسون موبیل، گروه صنایع LyondellBasell ، سایبک عربستان، سینیوپک 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)

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	√		۵۱۶.۶۷۶	
	شرکت بازارگردانی اهداف	عضو مشترک هیات مدیره	√			۹.۹۳۷
	شرکت ملی نفت ایران	تامین کننده ۱۰٪ ماده اولیه	-	۴۹.۰۶۳.۰۳۷		
	جمع کل	-	-			

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
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
	ابطال رای دآوری	۱۳۹۷	پتروشیمی خارک	شعبه ۱۰۵ عدالت	۱۰۶۸	رای بدوی صادر شده است.	حکم به بطلان دعوی خواهان (هیزل) صادر شده است.	شرکت هیزل
	تجدید نظرخواهی	۱۳۹۹	پتروشیمی خارک	شعبه ۱۰۵ عدالت	۱۰۶۸	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.	
۱	طرح دعوی ماهوی در هندوستان	۱۴۰۲	هیزل	دادگاه بمبئی	۱۰۶۸	تاکنون در این پرونده رأی صادر نشده است.	-	با توجه به عدم شناسایی و اجرای دآوری صادره از اتاق بازرگانی ایران 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. حسب اعلام دادگاه رسیدگی کننده به پرونده دادگاه آخرین دفاعیات لازم از طرفین را اخذ نموده و درخصوص دستور موقت درخواستی اتخاذ تصمیم خواهد نمود.
	مطالبه ۴۳.۳۶۲.۲۳۷ درهمی	۱۳۹۴	الحسامی	دادگاه دبی	۴۶۲	رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک به جهت اعلام عدم صلاحیت دادگاه صادر شد.	-
				دادگاه ابوظبی		رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک به جهت اعلام عدم صلاحیت دادگاه صادر شد.	(سهامی عام)
۲	۴۳.۳۶۲.۲۳۷ درهمی	۱۴۰۱		دیوان دآوری لندن	۴۶۲	-	پدنبال اعلام عدم صلاحیت دادگاه های کشور امارات و باتوجه به وجود شرط دآوری در قرارداد، پرونده توسط موسسه حقوقی امارات لیگال در دیوان دآوری لندن طرح که ضمن بررسی جوانب مختلف موضوع و راستی آزمایی اقدامات انجام شده توسط موسسه مزبور پیگیری لازم در دست اقدام و انجام است.	

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نتایج عملیات و چشم اندازها

مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت در دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰

• مقدار تولید

برنامه تولید واقعی شرکت طی دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ و همچنین تولید واقعی دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	تولید واقعی ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	تولید واقعی ۱۴۰۲/۰۹/۳۰
پروپان	تن	۷۸.۶۴۹	۹۰.۰۲۲
بوتان	تن	۹۵.۱۳۵	۱۰۷.۱۷۴
پنتان پلاس	تن	۶۱.۳۷۲	۷۹.۱۹۱
متانول	تن	۴۹۲.۳۷۷	۵۱۰.۷۷۹
گوگرد	تن	۷۴.۴۶۳	۷۰.۸۴۲

• مقدار فروش

برنامه فروش واقعی شرکت طی دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ و همچنین فروش واقعی دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	فروش واقعی ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	فروش واقعی ۱۴۰۲/۰۹/۳۰
پروپان	تن	۷۰.۱۳۹	۹۶.۰۰۲
بوتان	تن	۸۳.۱۱۰	۱۰۸.۹۰۲
پنتان پلاس	تن	۵۷.۴۳۲	۸۰.۸۲۵
متانول	تن	۵۰۹.۲۲۶	۴۶۳.۶۵۰
گوگرد	تن	۹۱.۶۴۰	۹۲.۵۴۹

(سهامی عام)

K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

بررسی اقلام سود و زیانی

(ارقام مبالغ به میلیون ریال)				
درصد تغییرات نسبت به دوره قبل	۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (حسابرسی شده)	۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	شرح
۱۴	۱۴۰.۴۹۵.۲۵۳	۹۹.۰۷۸.۵۰۲	۱۱۲.۷۷۹.۸۳۶	درآمدهای عملیاتی
(۳)	(۹۱.۹۲۴.۸۳۶)	(۶۲.۲۹۶.۷۱۲)	(۶۴.۲۶۲.۱۴۹)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳۲	۴۸.۵۷۰.۴۱۷	۳۶.۷۸۱.۷۹۰	۴۸.۵۱۷.۶۸۷	سود ناخالص
(۵۷)	(۱۳.۷۸۹.۵۲۹)	(۸.۲۸۶.۶۴۴)	(۱۲.۹۹۰.۸۵۵)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
۱۱.۲۶۹	۱.۹۸۹.۵۷۶	۱۶۴.۸۹۵	۱۸.۷۴۶.۷۴۸	سایر درآمدها
-	۰	(۳۶۰.۹۸۰)	۰	سایر هزینه‌ها
۹۲	۳۶.۷۷۰.۴۶۴	۲۸.۲۹۹.۰۶۱	۵۴.۲۷۳.۵۸۰	سود عملیاتی
۱۲۲	۲۰۱۶.۲۷۵	۱.۳۰۲.۳۹۴	۲.۸۹۶.۱۵۵	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی
۹۳	۳۸.۷۸۶.۷۳۹	۲۹.۶۰۱.۴۵۵	۵۷.۱۶۹.۷۳۵	سود قبل از کسر مالیات
(۹۳)	(۷.۸۲۸.۹۳۴)	(۶.۳۳۱.۷۴۴)	(۱۲.۲۳۰.۹۱۲)	هزینه مالیات بر درآمد
۹۳	۳۰.۹۶۲.۹۸۰	۲۳.۲۶۹.۷۱۱	۴۴.۹۳۸.۸۲۳	سود خالص
۹۲	۴.۸۳۹	۳.۶۶۲	۷۰۲۴	عملیاتی (ریال)
۱۲۳	۳۳۶	۲۱۶	۴۸۱	غیر عملیاتی (ریال)
۹۴	۵.۱۷۵	۳.۸۷۸	۷.۵۰۵	سود هر سهم - ریال

توضیحات:

سایر درآمدهای عملیاتی: با عنایت به رای هیات عمومی دیوان عدالت اداری در پرونده شماره ۱۱۶۸۴۴۶/۱۴۰۲۳۱۹۲۰۰۰ 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، نرخ‌های ۱۲ ماهه هزینه گاز سال ۱۴۰۲ تعدیل (کاهش) یافته است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

درآمدهای عملیاتی

تحقق درآمد عملیاتی شرکت برای دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ به مبلغ ۱۱۲.۷۷۹.۸۳۶ میلیون ریال می‌باشد که نسبت به دوره مشابه سال قبل ۱۴ درصد افزایش داشته است.

مقدار، نرخ و مبلغ فروش

مبلغ فروش (میلیون ریال)		نرخ فروش (ریال)		مقدار فروش (تن)		محصول
۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۲/۰۹/۳۰	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	
۱۶.۰۴۹.۷۲۴	۱۵.۳۳۴.۲۴۵	۱۶۷.۱۸۱.۱۴۲	۲۱۸.۶۲۶.۵۱۳	۹۶.۰۰۲	۷۰.۱۳۹	پروپان
۱۸.۷۸۵.۱۷۵	۱۷.۹۲۷.۲۰۴	۱۷۲.۴۹۶.۱۴۳	۲۱۵.۷۰۴.۵۳۶	۱۰۸.۹۰۲	۸۳.۱۱۰	بوتان
۱۶.۸۴۱.۵۴۴	۱۴.۴۰۸.۶۵۶	۲۰۸.۳۷۰.۴۷۹	۲۵۰.۸۸۲.۰۱۷	۸۰.۸۲۵	۵۷.۴۳۲	پنتان پلاس
۴۴.۴۰۸.۹۰۲	۶۰.۷۴۵.۲۸۷	۹۵.۷۸۱.۰۸۹	۱۱۹.۲۸۹.۴۴۵	۴۶۳.۶۵۰	۵۰۹.۲۲۶	متانول
۲.۹۹۳.۱۵۷	۴.۳۶۴.۴۴۴	۳۲.۳۴۱.۳۲۲	۴۷.۶۲۵.۹۷۱	۹۲.۵۴۹	۹۱.۶۴۰	گوگرد
۹۹.۰۷۸.۵۰۲	۱۱۲.۷۷۹.۸۳۶	-	-	۸۴۱.۹۲۸	۸۱۱.۵۴۷	جمع:

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده

دوره ۹ ماهه ۱۴۰۲		دوره ۹ ماهه ۱۴۰۳			
درصد سود(زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	درصد سود(زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	سود(زیان) ناخالص	بهای تمام شده	درآمد عملیاتی	محصول
۴۵/۳۲	۴۷/۶۲	۷۳۰۲.۲۲۹	۸۰۳۲.۰۱۶	۱۵.۳۳۴.۲۴۵	پروپان
۵۴/۱۵	۴۷/۴۲	۸۵۰۱.۵۲۰	۹.۴۲۵.۶۸۴	۱۷.۹۲۷.۲۰۴	بوتان
۶۹/۹۸	۵۵/۱۵	۷.۹۴۵.۹۳۲	۶.۴۶۲.۷۲۴	۱۴.۴۰۸.۶۵۶	پنتان پلاس
۲۵/۳۹	۴۰/۶۵	۲۴.۶۹۱.۴۸۱	۳۶.۰۵۳.۸۰۶	۶۰.۷۴۵.۲۸۷	متانول
(۱/۲۴)	۱/۷۵	۷۶.۵۲۵	۴.۲۸۷.۹۱۹	۴.۳۶۴.۴۴۴	گوگرد
۳۷/۱۲	۴۳/۰۲	۴۸.۵۱۷.۶۸۷	۶۴.۲۶۲.۱۴۹	۱۱۲.۷۷۹.۸۳۶	جمع:

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

بهای تمام شده کلای فروش رفته در این دوره نسبت به دوره مشابه سال قبل ۳ درصد افزایش یافته است.

منابع تامین مواد اولیه	واحد	درصد افزایش نرخ مواد اولیه نسبت به دوره مشابه قبل	نرخ مواد اولیه
شرکت نفت فلات قاره	SM3	۱	گاز خوراک
شرکت نفت فلات قاره	SM3	(۱۰)	گاز سوخت

- هزینه گاز خوراک به نسبت (۵۸/۹٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۶۸۸۵۴ ریال برای هر متر مکعب و گاز سوخت به نسبت (۴۱/۱٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۳۳.۲۸۵ ریال برای هر متر مکعب در نه ماهه سال ۱۴۰۳ لحاظ شده است.
- میانگین نرخ خرید خوراک نه ماهه سال ۱۴۰۳، نسبت به دوره مشابه سال قبل معادل ۱ درصد افزایش یافته است. (نرخ مانگین نه ماهه سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب ۶۸.۸۵۴ ریال و نه ماهه سال قبل هر متر مکعب ۶۸.۰۲۶ ریال می باشد).

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- لازم به توضیح اینکه نرخ صورتحساب های مهراماه لغایت پایان آذر ماه سال ۱۴۰۳ بر اساس نرخ صورتحساب شهریور ماه ۱۴۰۳ و بصورت علی الحساب از طریق شرکت ملی نفت ایران به این شرکت اعلام و لحاظ گردیده است.
- براساس ابلاغیه شماره ۴۱۹-۲۰/۲ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۰۳ وزارت نفت، نرخ خوراک تحویلی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) معادل 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 ۵۷ درصد افزایش داشته است که عمدتاً "مربوط به افزایش هزینه حمل بوده است.

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی نسبت به دوره مشابه سال قبل ۱.۵۹۳.۷۶۱ میلیون ریال افزایش یافته که عمدتاً مربوط به سود سهام شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) و سود بانکی 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 ۶.۱۰۰ 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 ۳.۳۱۸.۰۶۸.۲۲۱.۰۰۰ ریال متعلق به سهامداران سجامی و احراز هویت شده تعداد ۱ تا ۶۰.۰۰۰.۰۰۰ 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 ۱.۷۵۲.۰۱۵.۸۱۲.۷۰۰ ریال.

سید های سرمایه گذاری: مبلغ ۱۵.۷۶۹.۰۹۱.۷۰۰ ریال.

سندوق های سرمایه گذاری: مبلغ ۴۵۹.۵۵۷.۵۱۱.۷۰۰ ریال.

سهامداران حقوقی (۱ تا ۶۰.۰۰۰.۰۰۰ سهم): ۱.۰۹۰.۷۲۵.۸۰۴.۹۰۰ ریال.

۲- مبلغ ۳۶۷۵.۲۸۰.۵۰۰ 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 ۳۳.۲۷۸.۲۵۶.۴۹۸.۵۰۰ ریال سود سهام سهامداران حقوقی از تعداد ۶۰.۰۰۰.۰۰۱ سهم به بالا، براساس نقدینگی و ظرف مهلت قانونی از طریق شرکت پرداخت می گردد.

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) مطابق زمان بندی اعلام شده در سامانه کدال، اقدام به پرداخت و تسویه نهایی سود سهام سال مالی ۱۴۰۲ سهامداران عمده (بالای ۶۰.۰۰۰.۰۰۱ سهم به بالا) نموده است.

توضیحات:

لازم به ذکر است اطلاعیه 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 در سامانه 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 پیگیری و ارائه شماره حساب بانکی بصورت مکتوب توسط سهامداران محترم جهت پرداخت سود سهام سنوات قبل (کدهای فعال، کد های غیر فعال، وثیقه ناشی از توقیف یا توثیق و کد های مسدودی) می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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 ۱۴۰۲/۰۹/۳۰			دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد 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.
- بر اساس مصوبه هیات مدیره مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۳ سرمایه گذاری در شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) به منظور نگهداری به منظور کسب درآمد برای شرکت به عنوان سرمایه گذاری بلند مدت طبقه بندی گردیده است.

(سهامی عام)

K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
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 ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰					
نرخ ارز (دلار) موثر درآمد و هزینه های عملیاتی (ریال)					
۸۸۶.۳۲۰	۷۳۸.۶۰۰	۶۱۵.۵۰۰	۴۹۲.۴۰۰	۳۹۳.۹۲۰	نرخ / قیمت دلار
۱۰.۸۸۲	۹.۵۹۸	۸.۵۲۸	۷.۴۵۷	۶.۶۰۱	۴۷۵ پروپان
					۴۷۰ بوتان
					۴۵۴ پنتان پلاس
					۱۸۴ متانول
					۶۰ گوگرد
۱۱.۶۹۹	۱۰.۲۷۸	۹.۰۹۴	۷.۹۱۱	۶.۹۶۴	۵۰۵ پروپان
					۵۰۰ بوتان
					۴۸۴ پنتان پلاس
					۲۱۴ متانول
					۹۰ گوگرد
۱۲.۵۱۵	۱۰.۹۵۸	۹.۶۷۰	۸.۳۶۴	۷.۳۲۶	۵۳۵ پروپان
					۵۳۰ بوتان
					۵۱۴ پنتان پلاس
					۲۴۴ متانول
					۱۲۰ گوگرد
۱۳.۳۳۱	۱۱.۶۳۸	۱۰.۲۲۸	۸.۸۱۷	۷.۶۸۹	۵۶۵ پروپان
					۵۶۰ بوتان
					۵۴۴ پنتان پلاس
					۲۷۴ متانول
					۱۵۰ گوگرد
۱۴.۱۴۲	۱۲.۳۱۸	۱۰.۷۹۵	۹.۲۷۱	۸.۰۵۲	۵۹۵ پروپان
					۵۹۰ بوتان
					۵۷۴ پنتان پلاس
					۳۰۴ متانول
					۱۸۰ گوگرد

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۳:

- نرخ برابری ارز برای ۳ ماهه پایانی سال مالی ۱۴۰۳ معادل ۶۱۵.۵۰۰ نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- نرخ فروش فوب متانول صادراتی در ۳ ماهه پایانی سال مالی ۱۴۰۳، معادل ۲۴۴ دلار محاسبه شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- مقدار فروش متانول شرکت حدود ۱۱۱/۳۳۴ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش پروپان شرکت حدود ۳۴/۲۳۳ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش بوتان شرکت حدود ۳۷/۶۸۹ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش پنتان شرکت حدود ۲۵/۳۹۸ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش گوگرد شرکت حدود ۳۰/۱۵۹ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- نرخ گاز خوراک برای محاسبات بهای تمام شده محصول برای ۳ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ مبلغ ۷۵.۸۶۳ ریال برای هر متر مکعب خوراک لحاظ گردیده است.
- نرخ سوخت مبلغ ۳۷.۹۳۱ ریال برای ۳ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب لحاظ شده است.
- هزینه ها برای سه ماهه آخر سال، بر اساس بودجه سال ۱۴۰۳ در نظر گرفته شده است.
- برای بخش فروش CFR محصول متانول هزینه حمل ۶۱ دلار در نظر گرفته شده است.

نرخ دلار موثر بر درآمد عملیاتی (میلیون ریال)					درآمد	محصول
۶۶۴.۶۰۰	۵۵۳.۸۳۴	۴۶۱.۵۲۸	۳۶۹.۲۲۲	۲۹۵.۳۷۸	نرخ فوب به دلار	
۱۴.۴۱۲.۱۶۱	۱۲.۰۱۰.۱۳۵	۱۰.۰۰۸.۴۴۵	۸.۰۰۶.۷۵۶	۶.۴۰۵.۴۰۵	۴۴۰	پروپان
۱۵.۷۰۰.۱۲۲	۱۳.۰۸۳.۴۳۵	۱۰.۹۰۲.۸۶۲	۸.۷۲۷.۲۹۰	۶.۹۷۷.۸۳۲	۴۲۰	بوتان
۱۰.۲۱۹.۸۸۳	۸.۵۱۶.۵۶۹	۷.۰۹۷.۱۴۱	۵.۶۷۷.۷۱۳	۴.۴۵۲.۱۷۰	۵۰۰	پنتان پلاس
۲۴.۰۷۷.۳۲۲	۲۰.۰۶۴.۴۳۵	۱۶.۷۲۰.۳۶۳	۱۳.۳۷۶.۲۹۰	۱۰.۷۰۱.۰۳۲	۱۷۰	متانول
۱.۶۰۳.۸۳۱	۱.۳۳۶.۵۲۶	۱.۱۱۳.۷۷۲	۸۹۱.۰۱۷	۷۱۲.۸۱۴	۳۰	گوگرد
۶۶.۰۱۳.۳۲۰	۵۵.۰۱۱.۱۰۰	۴۵.۸۴۲.۵۸۳	۳۶.۶۷۴.۰۶۷	۲۹.۳۳۹.۲۵۳	جمع	
۱۵.۳۲۲.۴۰۳	۱۲.۷۶۸.۶۶۹	۱۰.۶۴۰.۵۵۸	۸.۵۱۲.۴۴۶	۶.۸۰۹.۹۵۷	۴۷۰	پروپان
۱۶.۷۰۲.۳۵۷	۱۳.۹۱۸.۵۴۸	۱۱.۵۹۸.۷۹۰	۹.۲۷۹.۰۳۲	۷.۴۲۳.۲۲۵	۴۵۰	بوتان
۱۰.۸۹۵.۲۰۶	۹.۰۷۹.۳۳۸	۷.۵۶۶.۱۱۵	۶.۰۵۲.۸۹۲	۴.۸۴۲.۳۱۴	۵۳۰	پنتان پلاس
۲۷.۰۳۷.۶۴۹	۲۲.۵۳۱.۳۷۴	۱۸.۷۷۶.۱۴۵	۱۵.۰۲۰.۹۱۶	۱۲.۰۱۶.۷۳۳	۲۰۰	متانول
۲.۴۰۵.۷۴۷	۲.۰۰۴.۷۸۹	۱.۶۷۰.۶۵۸	۱.۳۳۶.۵۲۶	۱.۰۶۹.۲۲۱	۶۰	گوگرد
۷۲.۳۶۳.۲۶۲	۶۰.۳۰۲.۷۱۹	۵۰.۲۵۲.۲۶۵	۴۰.۲۰۱.۸۱۲	۳۲.۱۶۱.۴۵۰	جمع	
۱۶.۲۳۲.۶۴۵	۱۳.۵۲۷.۲۰۴	۱۱.۲۷۲.۶۷۰	۹.۰۱۸.۱۳۶	۷.۲۱۴.۵۰۹	۵۰۰	پروپان
۱۷.۷۰۴.۳۹۳	۱۴.۷۵۳.۶۶۱	۱۲.۲۹۴.۷۱۷	۹.۸۳۵.۷۷۴	۷.۸۶۸.۶۱۹	۴۸۰	بوتان
۱۱.۵۷۰.۵۲۸	۹.۶۴۲.۱۰۷	۸.۰۳۵.۰۸۹	۶.۴۲۸.۰۷۱	۵.۱۴۲.۴۵۷	۵۶۰	پنتان پلاس
۲۹.۹۹۷.۹۷۵	۲۴.۹۹۸.۳۱۳	۲۰.۸۴۱.۹۲۷	۱۶.۶۶۵.۵۴۲	۱۳.۳۳۲.۴۳۴	۲۳۰	متانول
۳.۲۰۷.۶۶۳	۲.۲۶۷۳.۰۵۲	۲.۲۲۷.۵۴۴	۱.۷۸۲.۰۳۵	۱.۴۲۵.۶۲۸	۹۰	گوگرد
۷۸.۷۱۳.۲۰۴	۶۵.۵۹۴.۳۳۷	۵۴.۶۶۱.۹۴۸	۴۳.۷۲۹.۵۵۸	۳۴.۹۸۳.۶۴۶	جمع	

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



نرخ دلار موثر بر درآمد عملیاتی (میلیون ریال)					درآمد	
					نرخ فوت به دلار	محصول
۱۷.۱۴۲.۸۸۷	۱۴.۲۸۵.۷۳۹	۱۱.۹۰۴.۷۸۲	۹.۵۲۳.۸۲۶	۷.۶۱۹.۰۶۱	۵۳۰	پروپان
۱۸.۷۰۶.۵۲۸	۱۵.۵۸۸.۷۷۳	۱۲.۹۹۰.۶۴۵	۱۰.۳۹۲.۵۱۶	۸.۳۱۴.۰۱۲	۵۱۰	بوتان
۱۲.۲۴۵.۸۵۱	۱۰.۲۰۴.۸۷۶	۸.۵۰۴.۰۶۳	۶.۸۰۳.۲۵۱	۵.۴۴۲.۶۰۰	۵۹۰	پنتان پلاس
۳۲.۹۵۸.۳۰۲	۲۷.۴۶۵.۲۵۲	۲۲.۸۸۷.۷۱۰	۱۸.۳۱۰.۱۶۸	۱۴.۶۴۸.۱۳۴	۲۶۰	متانول
۴.۰۰۹.۵۷۹	۳.۳۴۱.۳۱۶	۲.۷۸۴.۴۳۰	۲.۲۲۷.۵۴۴	۱.۷۸۲.۰۳۵	۱۲۰	گوگرد
۸۵.۰۶۳.۱۴۷	۷۰.۸۸۵.۹۵۵	۵۹.۰۷۱.۶۳۰	۴۷.۲۵۷.۳۰۴	۳۷.۸۰۵.۸۴۳	جمع	
۱۸.۰۵۳.۱۲۹	۱۵.۰۴۴.۲۷۴	۱۲.۵۳۶.۸۹۵	۱۰.۰۲۹.۵۱۶	۸.۰۲۳.۶۱۳	۵۶۰	پروپان
۱۹.۷۰۸.۶۶۴	۱۶.۴۲۳.۸۸۶	۱۳.۶۸۶.۵۷۲	۱۰.۹۴۹.۲۵۸	۸.۷۵۹.۴۰۶	۵۴۰	بوتان
۱۲.۹۲۱.۱۷۴	۱۰.۷۶۷.۶۴۵	۸.۹۷۳.۰۳۷	۷.۱۷۸.۴۳۰	۵.۷۴۲.۷۴۴	۶۲۰	پنتان پلاس
۳۵.۹۱۸.۶۲۹	۲۹.۹۳۲.۱۹۰	۲۴.۹۴۳.۴۹۲	۱۹.۹۵۴.۷۹۴	۱۵.۹۶۳.۸۳۵	۲۹۰	متانول
۴.۸۱۱.۴۹۴	۴.۰۰۹.۵۷۹	۳.۳۴۱.۳۱۶	۲.۶۷۳.۰۵۲	۲.۱۳۸.۴۴۲	۱۵۰	گوگرد
۹۱.۴۱۳.۰۸۹	۷۶.۱۷۷.۵۷۴	۶۳.۴۸۱.۳۱۲	۵۰.۷۸۵.۰۴۹	۴۰.۶۲۸.۰۳۹	جمع	

سود خالص (ریال) بر اساس نرخ دلار موثر					درآمد	
					نرخ فوت به دلار	محصول
۶۶۴.۶۰۰	۵۵۳.۸۳۴	۴۶۱.۵۲۸	۳۶۹.۲۲۲	۲۹۵.۳۷۸	۴۴۰	پروپان
۷۱.۵۸۱.۰۲۰.۳۶۴.۰۶۳	۶۳.۸۷۴.۴۳۰.۳۲۱.۷۳۸	۵۷.۴۵۲.۲۷۱.۹۵۳.۱۳۵	۵۱.۰۳۰.۱۱۳.۵۸۴.۵۲۱	۴۵.۸۹۲.۳۸۶.۸۸۹.۶۴۸	۴۲۰	بوتان
					۵۰۰	پنتان پلاس
					۱۷۰	متانول
					۳۰	گوگرد
۷۶.۴۷۷.۶۱۹.۵۰۰.۴۷۱	۶۷.۹۵۴.۹۲۹.۶۰۲.۰۷۹	۶۰.۸۵۲.۶۸۸.۰۲۰.۰۸۵	۵۲.۷۵۰.۴۴۶.۴۳۸.۰۹۲	۴۸.۰۶۸.۶۵۳.۱۷۲.۴۹۷	۴۷۰	پروپان
					۴۵۰	بوتان
					۵۳۰	پنتان پلاس
					۲۰۰	متانول
					۶۰	گوگرد
۸۱.۳۷۴.۲۱۸.۶۳۶.۸۸۰	۷۲.۰۳۵.۴۲۸.۸۸۲.۴۲۰	۶۴.۲۰۵.۹۴۶.۲۵۸.۱۶۳	۵۶.۴۷۰.۷۷۹.۲۹۱.۶۵۲	۵۰.۲۴۴.۹۱۹.۴۵۵.۳۴۵	۵۰۰	پروپان
					۴۸۰	بوتان
					۵۶۰	پنتان پلاس
					۲۳۰	متانول
					۹۰	گوگرد

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۸۶.۲۷۰.۸۱۷.۷۷۳.۲۸۹	۷۶.۱۱۵.۹۲۸.۱۶۲.۷۶۱	۶۷.۶۵۳.۵۲۰.۱۵۳.۹۸۷	۵۹.۱۹۱.۱۱۲.۱۴۵.۲۱۳	۵۲.۴۲۱.۱۸۵.۷۳۸.۱۹۲	۵۳۰	پروپان
					۵۱۰	بوتان
					۵۹۰	پنتان پلاس
					۲۶۰	متانول
					۱۲۰	گوگرد
۹۱.۱۴۱.۱۱۵.۳۸۶.۰۷۸	۸۰.۱۹۶.۴۲۷.۴۴۳.۱۰۱	۷۱.۰۵۳.۹۳۶.۲۲۰.۹۳۷	۶۱.۹۱۱.۴۴۴.۹۹۸.۷۷۳	۵۴.۵۹۷.۴۵۲.۰۲۱.۰۴۲	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) واحد محیط زیست

- ✚ خروج شرکت از لیست صنایع آلاینده و عدم پرداخت عوارض آلاینده ۱.۵ درصد فروش محصولات در فصل بهار و تابستان و پیگیری برای خروج از لیست صنایع آلاینده استان در فصل پاییز از طریق سامانه جامه محیط زیست.
- ✚ تکمیل مرحله اول 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 آنلاین 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 تطابق با الزامات سازمان محیط زیست و حفظ منافع شرکت.
- ✚ انجام آزمایشات خود اظهاری وضعیت انتشار آلاینده های زیست محیطی (هوا، دودکش، آب و خاک) در فصل بهار و تابستان و پاییز.
- ✚ 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.
- ✚ پیگیری اجرای پروژه بی دود سازی مشعل های کارخانه LPG.
- ✚ تعیین سفارشکار جهت اجرای 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.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✚ 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 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.
- ✚ تعیین سفارشکار جهت اجرای سوله انبارش کاتالیست و پسماندهای ویژه.
- ✚ اجرای پروژه حذف آمونیاک از پساب صنعتی مجتمع.
- ✚ بررسی تعریف پروژه بازیافت CO₂ ریفر متانول.
- ✚ بررسی پروژه تصفیه پساب DMD.
- ✚ تجهیز سیستم پرسینگ کاغذ جهت جلوگیری از دور ریز کاغذ و مقوای باطله.
- ✚ ساماندهی محوطه انبارش ضایعات غیر قابل فروش صنعتی.
- ✚ خرید دبی سنج پساب کانال D2 و ساخت سازه جهت نصب در محل.
- ✚ تعمیرات و نگهداری سرویس پایش برخط دودکش های متانول مطابق الزامات پایش برخط سازمان محیط زیست.
- ✚ تعمیر و نگهداری و سرویس پایش بر خط پساب های مجتمع مطابق الزامات پایش برخط سازمان محیط زیست.
- ✚ حضور در جلسات کارگروه بازنگری استاندارد ملی ۲۲۳۱۵ مربوط به تجهیزات پایش برخط.
- ✚ برگزاری دوره آموزشی رده پای کربن در مجتمع و تشکیل گروه انرژی جهت استقرار نظام مدیریت رد پای کربن با همکاری مدیریت انرژی.
- ✚ اجرای طرح جمع آوری ظروف یکبار مصرف جهت کاهش اتلاف منابع و کم کردن تولید پسماند شهری.

ب) بعد مسؤلیت های اجتماعی

- ✚ حضور در جشنواره جایزه ملی وجدان محیط زیست و حمایت مادی و معنوی در برگزاری این همایش.
- ✚ حضور در بیست و دومین نمایشگاه بین المللی محیط زیست تهران.
- ✚ برگزاری جلسات با مدیریت شرکت و سمن های محیط زیستی مورد تایید قوه قضایه و سازمان محیط زیست جهت پیش برد اهداف زیست محیطی در منطقه ویژه محیط زیستی پناهگاه حیات وحش جزیره خارک.
- ✚ 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 آلایندهای سواحل و مدیریت پسماند برگزار شده در بخشدارای 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.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✚ 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 تکثیرگونه پرند سان کپک تپهو در محوطه صنعتی مجتمع پتروشیمی خارک.
- ✚ تامین نیازهای خدماتی و نوسازی مهندسرای اداره حفاظت محیط زیست جزیره خارک.
- ✚ انجام مسؤلیت 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

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 آرات (معتد سازمان استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران) و محاسبه **SEC** جهت دوره زمانی یکساله(سال۱۴۰۲). 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 :

- ۱- برگزاری ممیزی خارجی واحد مدیریت انرژی توسط شرکت پایش و ارزیابی انطباق ایران و تمدید گواهینامه مدیریت انرژی ISO 50001:2018 به مدت یک سال.
- ۲- انجام ممیزی عایقهای سرد مسیر لودینگ پروپان به طول ۱۵۰۰ متر توسط شرکت کیسان پایا سنجش مطابق سفارشکار ۱۴۰۲/۲۷۶ که نتیجه ممیزی بعد از تحلیل و مشخص شدن نقاط خارج از SPEC متعاقبا ارسال خواهد شد.
- ۳- درخواست تهیه نرم افزار مدیریت انرژی و تهیه شرح کار با مشارکت واحد فناوری اطلاعات و برگزاری جلسات (ویدئو کنفرانس) با شرکتهای تامین کننده و در نهایت انتخاب پیشنهاد فنی چهار شرکت و ارسال به کمیسیون معاملات جهت برگزاری مناقصه .
- ۴- برگزاری دوره بازآموزی مدیریت انرژی ISO 50001:2018 در سطح مدیران و سرپرستان مجتمع توسط جناب آقای مهندس حاجی نقی سرممیز شرکت پایش و ارزیابی انطباق ایران.
- ۵- پایش و اندازه گیری حاملهای مصرف انرژی در بازه زمانی ماهیانه و بررسی گلو گاه ها و نقاط بارز مصرف.
- ۶- تشکیل کمیته انرژی جهت دفتر مرکزی تهران با حضور واحدهای: منابع انسانی ، خدمات عمومی و شبکه تامین و ممیزی انرژی دفتر تهران و جمع بندی و تهیه صورت جلسه جهت کاهش مصرف حاملهای انرژی با رویکرد دریافت برچسب انرژی جهت ساختمان اداری شرکت واقع در تهران.
- ۷-انجام ممیزی بویلرهای **A** و **B** واحد متانول توسط شرکت شعله صنعت.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

سایر اقدامات :

خلق ارزش اقتصادی برای ذینفعان کلیدی:

فعالیت‌های کسب و کار در شرکت پتروشیمی خارک، مجموعه‌ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می‌دهند. مراودات ذینفعان مستقر در پیرامون شرکت منجمله اداره امور مالیاتی، سازمان تامین اجتماعی، کمیته امداد، بهزیستی، بانک‌ها، بخشداری و سایر نهادها و ارگانهای مستقر در جزیره خارک در همین راستا مدیریت می‌گردد.

برخی از این تبادلات صرفا دارای ماهیت تجاری نیستند؛ بلکه ارزش اقتصادی و فرهنگی خلق شده در شرکت را میان ذینفعان کلیدی آن توزیع می‌کنند تا تقویت کننده تأثیرات مثبت اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی فعالیت شرکت باشند که سرفصل‌های مهم ایفای نقش مسئولیت اجتماعی شرکت پتروشیمی خارک در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ به شرح ذیل گزارش می‌شود.

ردیف	موضوع	هزینه (ریال)
۱	ساخت مدرسه ۹ کلاسه در جزیره خارک	۱۷۱.۴۸۲.۴۵۱.۵۷۵
۲	تامین بخشی از نیازهای عمرانی ارگان‌ها و نهاد های انقلابی جزیره خارک	۲۶.۹۰۶.۸۹۹.۵۰۰
۳	مساعدت های اجتماعی بابت هزینه های خیریه و اعانات جزیره خارک	۱۱.۷۳۷.۱۶۵.۰۰۰
	جمع کل:	۲۱۰.۱۲۶.۵۱۶.۰۷۵

مشارکت در توسعه و تاب‌آوری اقتصادی جامعه محلی:

یکی از حوزه‌های 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 تاب‌آوری و کیفیت زندگی و معیشت جوامع محلی تاثیر بسزایی دارد.

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

- ◀ افتتاح حساب در بانک‌های محلی و افزایش گردش نقدینگی در بانک‌های محلی
- ◀ خرید از تامین کنندگان محلی مانند خرید قطعات، مواد اولیه آشپزخانه و غیره
- ◀ جذب و استخدام سرمایه‌های 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 فعالیت‌های خود می‌داند. این مساله، از طریق استقرار ساز و کارهای کنترل و نظارت داخلی در شرکت، ایفای تعهدات قانونی و پاسخگویی به‌هنگام به درخواست‌های مراجع قانونی، دنبال شده است. در این راستا، می‌توان به مهم‌ترین 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:

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✓ ارائه صورت‌های 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 گزارش‌های منظم و به موقع به شرح زیر جهت سهامداران عمده و سایر نهادها و ارگانهای نظارتی:

- ✓ گزارش‌های فروش ارزی در سامانه نیما.
- ✓ اظهارنامه عوارض آلاینده‌گی در سامانه جامع مودیان.
- ✓ کلیه گزارش‌ها و اطلاعیه‌های قانونی سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق ثبت در سامانه کدال.
- ✓ گزارش‌های 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 .
- ✓ به‌کارگیری سامانه الکترونیکی خرید و تدارکات در شرکت برای انجام تمامی مراحل خرید تا زمان سفارش‌گذاری.
- ✓ 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 گزارش‌ها و پایش منظم روزانه، هفتگی و ماهانه عملکرد مالی و غیرمالی سازمان.
- ✓ فعالیت مدیریت حسابرسی داخلی و کنترل یکپارچه.

ج) بعد اقتصادی

جایگاه شرکت در صنعت و وضعیت رقابتی آن:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) از تولیدکنندگان محصولات متانول، ال‌پی‌جی، گوگرد و نفتا محسوب می‌گردد سابقه روشن و عملکرد حرفه ای شرکت پتروشیمی خارک بعنوان یکی از قدیمی‌ترین شرکت‌ها در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی و تجربه‌ی ده‌ها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین‌الملل یکی از مطمئن‌ترین تامین‌کنندگان 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 بین‌المللی سبب شده تا تولید محصولات شرکت با حداکثر ظرفیت در جریان قرار بگیرند.

مشتریان عمده محصولات شرکت

مشتريات عمده	محصول
صادرات به بازارهای بین‌المللی (غالباً به کشورهای چین و هند)	متانول
صادرات به بازارهای بین‌المللی (غالباً به کشورهای پاکستان و امارات)	LPG
صادرات به بازارهای بین‌المللی (غالباً به کشورهای عمان و هند)	گوگرد
صادرات به بازارهای بین‌المللی (غالباً به کشورهای امارات و سنگاپور)	پنتان پلاس

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

گزارش عملکرد ۹ ماهه اداره HSE منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰

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 NPC
 - محاسبه و مقایسه روند ادیومتری و افت شنوایی ۵ سال اخیر کارکنان و ارائه اقدامات اصلاحی لازم.
 - پیگیری انجام ارجاعات پزشکان طب کار توسط شاغلین
 - محاسبه شاخص های سلامت عمومی با بررسی استعلاجی و غیبت از کار کارکنان مجتمع.
 - انجام کالیبراسیون تجهیزات درمانگاه و آمبولانس های مجتمع توسط شرکت ذیصلاح با نظارت بهداشت و درمان صنعت نفت.
 - 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 توسط کارشناسان بهداشت HSE.
 - و صدور معرفی نامه و تکمیل بخش عوامل زیان آور محیط کار کارکنان بدو استخدام جهت انجام معاینات سلامت شغلی شروع به کار در شرکت.
 - هماهنگی با مرکز طب کار نفت خارک و تهیه جدول گانت انجام معاینات پرسنل رسمی نفت در سال ۱۴۰۳
 - هماهنگی با بیمارستان نفت خارک و دعوت از ادیولوژیست بیمارستان جهت انجام شنوایی پرسنل رسمی در چندین نوبت
 - فراخوان کارکنان قراردادی جهت مراجعه و دریافت معرفی نامه انجام معاینات طب صنعتی ۱۴۰۳
 - تهیه فرم مواجهات شغلی کلیه کارکنان مجتمع (۲ برگ) و توزیع به همه کارکنان قراردادی و نظارت بر انجام تکمیل توسط ایشان
 - تهیه فرم ارزیابی شغلی با توجه به فرم مواجهات شغلی تکمیل شده توسط شاغل و نتایج پایش های انجام شده دوره ای توسط شرکت های ذیصلاح و همچنین نظرات کارشناسان بهداشت حرفه ای مجتمع به منظور ارتقاء در انجام معاینات طب صنعتی توسط پزشکان طب کار.
 - دریافت پرونده های طب صنعتی سال جاری کارکنانی که معاینات دوره ای خود را در مراکز طب کار مجاز انجام دادند. (در حال انجام)
 - توضیح وضعیت سلامتی شاغلین با توجه به محتویات پرونده طب صنعتی هر فرد بصورت چهره به چهره و همچنین مقایسه روند پارامترهای آزمایش خون و سایر موارد طب کار با سال گذشته و ارائه توضیحات لازم به ایشان.

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

- تهیه سند جامع تغذیه کارکنان در راستای کاهش بیماری های غیرواگیر با توجه تاثیر زیاد عوامل تغذیه ای.
- شناسایی 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.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- In Body**
- تن سنجی کارکنان مجتمع جهت بررسی میزان شاخص های وزن، درصد ماهیچه و چربی و شاخص توده بدنی توسط دستگاه و ارائه برنامه غذایی برای افراد با ریسک فاکتورهای بالا توسط کارشناس تغذیه HSE.
 - 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 .
 - دعوت از رئیس مرکز خدمات سلامت خارک در جلسه صبحگاهی و برگزاری سمینار سرطان روده بزرگ (بمناسبت هفته سلامت)
 - 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
 - ارسال دستگاه EKG درمانگاه جهت تعمیر و کالیبراسیون به تهران

حصول اطمینان از محیط کار سالم

- صدور سفارشکار ، معرفی شرکت های ذیصلاح و متعاقباً بررسی قرارداد پایش عوامل زیان آور محیط کار مجتمع (منتظر تایید نهائی مدیریت هستیم)
- انجام بازرسی بهداشتی از اماکن نگهداری اقلام غذایی، رستورانها و کمپ ها بمنظور بهبود شرایط بهداشت محیط
- شرکت در کلاس آموزشی کاربرد هوش مصنوعی در HSE و هوش سبز
- برگزاری اولین جلسه کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار در سال ۱۴۰۳ با حضور سرپرست اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی خارک و مرکز جامع خدمات سلامت در مجتمع و متعاقباً برگزاری مستمر جلسات کمیته حفاظت و بهداشت فنی کار با اعضای کمیته و ارسال ماهیانه صورتجلسات 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 آئدس در برخی استان های کشور از جمله بوشهر. اهم اقدامات انجام شده و در دست اقدام شامل :
- نصب توری بر روی پنجره های اتاق های ساختمانهای مسکونی.
- تهیه و نصب بنرهای هشداردهنده مخاطرات و روش های محافظت از پشه آئدس.
- بررسی و تهیه برنامه جهت شستشوی آب های راکد درون کانال های زهکشی و جوی های اطراف کارگاه ها و انبارهای مجتمع.
- انجام سم پاشی محوطه ساختمان های چهار بلوکی و محوطه ویلاها و مهمانسرا و سانیتری توسط شرکت مجرب و مورد تایید مراجع ذیصلاح
- درخواست خرید سموم ویژه پشه آئدس و نوار زرد جاذب پشه.
- پایش مستمر هفتگی میکروبی آب شرب مجتمع بمنظور حصول اطمینان از سلامت آب و در صورت آلودگی میکروبی انجام اقدامات اورژانسی
- انجام پایش میزان املاح و فلزات موجود در آب شرب توسط شرکت ثالث مورد تایید وزارت بهداشت
- برگزاری مانور مشارکتی مارگزیدگی با شرکت پیمانکار

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✚ خرید تجهیزات کمک های اولیه و درمانگاه و شارژ جعبه های کمک های اولیه
- ✚ نظارت بر انجام بازدید آمبولانس های مجتمع توسط پرستاران درمانگاه
- ✚ بررسی و معرفی هپتان نرمال به جای تولونن به اداره تعمیرات (واحد برق) به جهت کاهش خطرات بهداشتی مواجهه با موادشیمیایی

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 گرامیداشت روز آتش نشانی و ایمنی
- ✚ تهیه چراغ های ضد انفجار جهت خودروهای آتش نشانی
- ✚ نصب لوزی های خطر بر روی مخازن صادراتی متانول مطابق استاندارد **NFPA 704**
- ✚ طراحی و نصب بنر با موضوع " اول کار ... همیشه ایمنی " در واحد **LPG**
- ✚ برگزاری جلسات **HAZOP** جهت شناسایی خطرات و ریسکهای تغییرات فرایندی پیشنهادی
- ✚ برگزاری جلسات ایمنی قبل از شروع کار با پیمانکاران و تهیه صورتجلسه
- ✚ بازرسی از کشتی های بارگیری محصول و تکمیل چک لیست ایمنی
- ✚ تهیه تابلو و پوستر برگه های **MSDS** مواد شیمیایی
- ✚ چک فنی و صدور مجوز تردد خودروی شرکت های پیمانکاری
- ✚ بررسی و اعلام نظر در خصوص الزامات ایمنی در احداث تاریک خانه و چاله **Source** برای انجام پروژه های رادیوگرافی در مجتمع
- ✚ تدوین و ابلاغ دستورالعمل ایمنی جابجایی و حمل ضایعات سلویج توسط پیمانکار منتخب
- ✚ بازرسی از صفحه سنگ های موجود در انبار و شناسایی موارد منقضی شده و دستور به امحا موارد نا ایمن
- ✚ شناسایی موارد عدم انطباق در خصوص انبارش سیلندرهاى گاز و اکسیژن تحت فشار و ارائه راهکار مطابق الزامات قانونی
- ✚ بررسی محیط و تجهیزات کارخانه و تهیه گزارش تصویری موارد دارای ریسک بالا در هنگام طوفان های فصلی

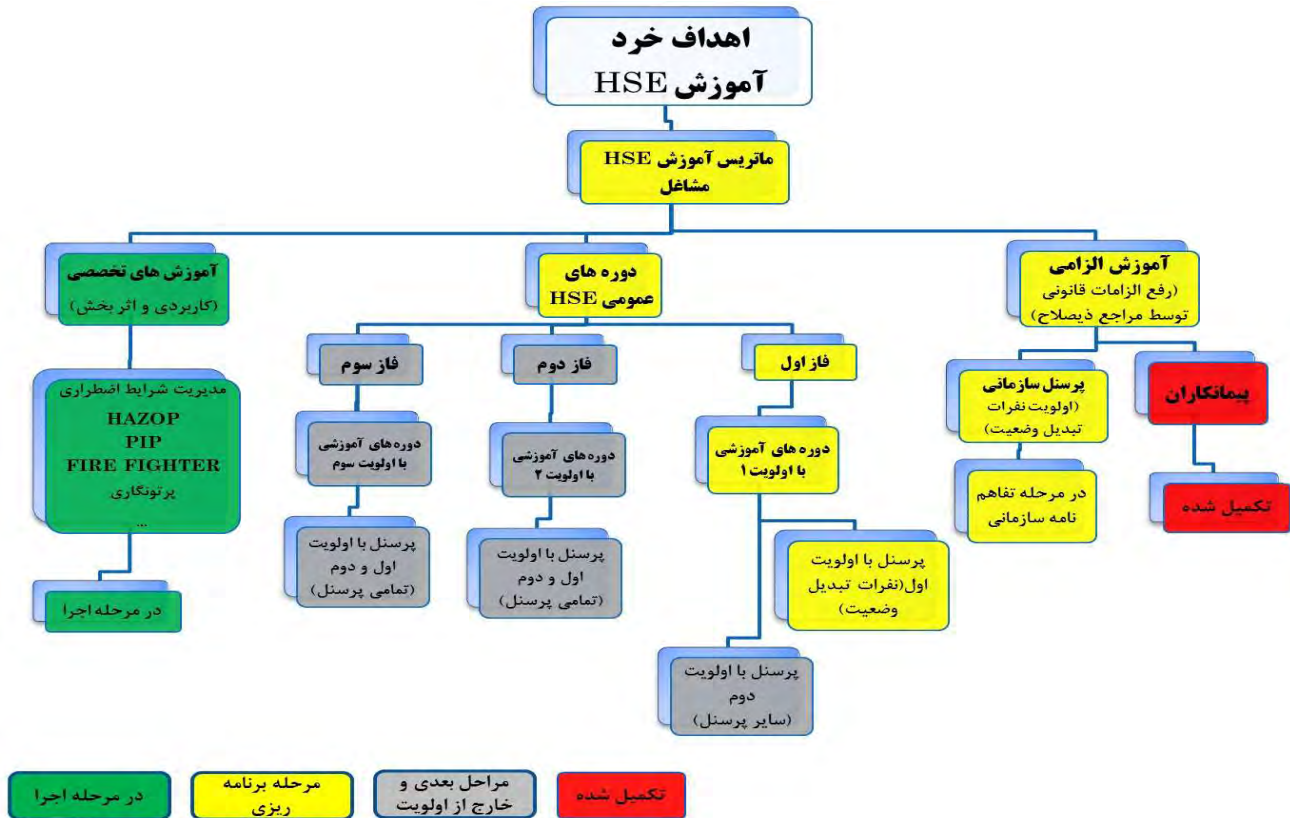
(۲) شناسایی شرایط نا ایمن در سطح مجتمع و ارسال گزارش به واحدهای ذیربط جهت انجام اقدامات اصلاحی و ایجاد پایگاه داده اطلاعاتی.

(۳) برگزاری دوره های آموزشی تخصصی در حوزه HSE با هدف ارتقاء سطح آگاهی و فرهنگ ایمنی سازمان (۳۹۴۸ نفر – ساعت)

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

❖ اهداف کلان آموزش HSE

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



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 ذیصلاح 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

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✚ 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 با بهداشت صنعتی، رانندگی تدافعی و....
 - ✚ الزام پیمانکاران جهت شرکت در دوره آموزش عمومی ایمنی و بهداشت کار توسط مرجع ذیصلاح آموزشی (فنی حرفه ای خارک) و ارائه مستندات جهت ثبت در سیستم آموزش و پوشش ماده ۴ آیین نامه آموزش ایمنی کارفرمایان و کارگران
 - ✚ برگزاری دوره آموزشی روش ارزیابی ریسک با تکنیک HAZOP
 - ✚ برگزاری دوره آموزشی آشنایی با مبانی مقابله با شرایط اضطراری و پدافند غیر عامل
 - ✚ برگزاری دوره باز آموزی گازسنجی جهت پرسنل اداره بهره برداری
 - ✚ برگزاری دوره باز آموزی الزامات و مقررات صدور پروانه های کار جهت سرپرستان انجام کار
- هدف گذاری آموزش HSE سال ۱۴۰۳ : ۶۰۰۰ نفر ساعت.
- آموزش HSE تحقق یافته در برنامه ریزی ۹ ماهه اول ۱۴۰۳ : ۳۹۴۸ نفر ساعت.
- درصد تحقق یافته : ۶۵.۷۵٪
- میزان و ساعت دوره آموزش HSE : ۴۸ دوره – ۲۹۷ ساعت.
- تعداد نفرات و نفر ساعت آموزش HSE بر اساس ماه و واحد (دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰) : تعداد نفرات ۶۶۸ – ۳۹۴۸ نفر ساعت آموزشی.

۱) ۴ پروژرسانی مستندات و دستورالعمل ها

- ✚ بروز رسانی دستورالعمل مقررات رانندگی و تردد خودرو در سطح مجتمع WI-SAF-10
- ✚ بروز رسانی لیست کمیته بحران مجتمع
- ✚ بروز رسانی ماتریس لوازم حفاظت فردی
- ✚ ثبت گزارشات فوری رویدادهای رخ داده در سطح سازمان و ایجاد پایگاه داده

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

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

۴) نگهداری و تعمیرات گازسنج های ۴ سنسوره و انفرادی

- ✚ تهیه سیلندرها کالیبراسیون و رگلاتور مخصوص
- ✚ کالیبراسیون و تعمیرات گازسنج های فردی و پرتابل ۴ سنسوره موجود در مجتمع جهت پایش اتمسفر محیط کارخانه
- ✚ خرید سنسورهای اکسیژن جهت تجهیز گازسنج های ۴ سنسوره

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✚ تعمیرات و نگهداری و کالیبراسیون پنل F&G مخزن دو منظوره توسط شرکت ثالث
- ✚ درخواست خرید ۱۰ دستگاه گازسنج محیطی MSA Ultima X-5000 H2S جهت نصب در کارخانه
- ✚ ارسال H2 detector واحد ایمنی جهت انجام کالیبراسیون

۵) 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

۶) انجام مانور

- ✚ مشترک با شرکت پیمانکاری دریاساحل (سناریو: حادثه گزیدگی مارهای سمی)
- ✚ انجام مانور امداد و نجات و اطفاء حریق بر روی مخزن صادراتی 1106 B

۷) 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
- ✚ ثبت گزارشات فوری رویدادهای رخ داده در سطح سازمان و ایجاد پایگاه داده

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

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

۱۰) نگهداری و تعمیرات گازسنج های ۴ سنسوره و انفرادی

- ✚ تهیه سیلندرها و کالیبراسیون و رگلاتور مخصوص
- ✚ کالیبراسیون و تعمیرات گازسنج های فردی و پرتابل ۴ سنسوره موجود در مجتمع جهت پایش اتمسفر محیط کارخانه
- ✚ خرید سنسورهای اکسیژن جهت تجهیز گازسنج های ۴ سنسوره
- ✚ تعمیرات و نگهداری و کالیبراسیون پنل F&G مخزن دو منظوره توسط شرکت ثالث
- ✚ درخواست خرید ۱۰ دستگاه گازسنج محیطی MSA Ultima X-5000 H2S جهت نصب در کارخانه
- ✚ ارسال H2 detector واحد ایمنی جهت انجام کالیبراسیون

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۱۱) 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

۱۲) انجام مانور

- ✚ مشترک با شرکت پیمانکاری دریاساحل (سناریو: حادثه گزیدگی مارهای سمی)
- ✚ انجام مانور امداد و نجات و اطفاء حریق بر روی مخزن صادراتی 1106 B

واحد کنی شانی

- ✚ انجام تست سالبانه 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
- ✚ 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
- ✚ 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
- ✚ بازسازی و تعویض لاین دوش و چشم شوی اضطراری انبار Y11
- ✚ انجام تعمیر سیستم های اعلام و اطفاء حریق توسط شرکت ثالث

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✚ خرید یک دستگاه فوم تراک آتش نشانی با ظرفیت ۱۲ هزار لیتر
- ✚ درخواست خرید یک دستگاه خودرو هوا رسان جهت استفاده در شرایط اضطراری
- ✚ به روز رسانی سیستمهای کولینگ مخزن های گسولین صادراتی **V2-1106B** و درخواست نوسازی لاین های آتش نشانی
- ✚ طراحی، نصب و در سرویس گذاشتن سیستم های کشف و اعلام حریق سوله های **Y-6** و **Y-23 COLD ROOM** و انبار مرکزی
- ✚ متانول، انتقال اطلاعات از طریق **PLC** به مرکز کنترل آتش نشانی
- ✚ برگزاری آزمون تعیین سطح آتش نشان ها جهت ارزیابی مداوم مهارت های آتش نشان ها
- ✚ ارزیابی ریسک حریق انبارها
- ✚ بازسازی خودرو پیشرو آتش نشانی
- ✚ طراحی سیستم های اعلام حریق منطقه ۴ شامل (اسکله ها، سوئیچ روم و انبارهای مکانیزه گوگرد)
- ✚ درخواست طراحی، ساخت و نصب تاور مانیتورهای اسکله صادراتی شماره ۱ به ریموت فوم مانیتورهای آتش نشانی .
- ✚ توسعه شبکه آب آتش نشانی در اطراف مخازن گسولین صادراتی و نصب تعدادی از هایدرانت مانیتورهای اطراف آن
- ✚ ارسال تعدادی از سیلندرهای **CO2** سیستم **CO2 Protection** مربوط به کنترل روم ها و سوئیچ روم های واحد متانول
- ✚ درخواست طراحی و نصب سیستم اعلام حریق انبار مرکزی متانول

۱۳) بروزسانی مستندات و دستورالعمل ها

- ✚ بروز رسانی دستورالعمل مقررات رانندگی و تردد خودرو در سطح مجتمع **WI-SAF-10**
- ✚ بروزسانی لیست کمیته بحران مجتمع
- ✚ بروز رسانی ماتریس لوازم حفاظت فردی
- ✚ ثبت گزارشات فوری رویدادهای رخ داده در سطح سازمان و ایجاد پایگاه داده

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

گزارشات مربوطه

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

۱۶) نگهداری و تعمیرات گازسنج های ۴ سنسوره و انفرادی

- ✚ تهیه سیلندرهای کالیبراسیون و رگلاتور مخصوص
- ✚ کالیبراسیون و تعمیرات گازسنج های فردی و پرتابل ۴ سنسوره موجود در مجتمع جهت پایش اتمسفر محیط کارخانه
- ✚ خرید سنسورهای اکسیژن جهت تجهیز گازسنج های ۴ سنسوره
- ✚ تعمیرات و نگهداری و کالیبراسیون پنل **F&G** مخزن دو منظوره توسط شرکت ثالث
- ✚ درخواست خرید ۱۰ دستگاه گازسنج محیطی **MSA Ultima X-5000 H2S** جهت نصب در کارخانه
- ✚ ارسال **H2 detector** واحد ایمنی جهت انجام کالیبراسیون

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۱۷) 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

۱۸) انجام مانور

✚ مشترک با شرکت پیمانکاری دریاساحل (سناریو: حادثه گزیدگی مارهای سمی)

✚ انجام مانور امداد و نجات و اطفاء حریق بر روی مخزن صادراتی 1106 B

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 خارگ، مجتمع پتروشیمی خارک، کدپستی ۷۵۴۶۱-۱۳۱۳۹

تلفن دفتر مرکزی: ۰۲۱-۰۲۲۸۰۶۶۰۱-۵
نمابر: ۰۲۱-۲۲۸۰۶۶۰۶

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

پست الکترونیکی تهران: kpc@khipc.com

سایت اینترنتی: www.khargpetrochemical.ir

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

