

اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای

شرکت: پتروشیمی خارک	سرمایه ثبت شده: 6,000,000
نماد: شخارک	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 441122	اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای 3 ماهه منتهی به 1403/03/31 (حسابرسی نشده)
سال مالی منتهی به: 1403/12/30	وضعیت ناشر: پذیرفته شده در بورس تهران

صورت سود و زیان

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	
عملیات در حال تداوم:				
درآمدهای عملیاتی	۲۳,۵۴۵,۲۳۵	۲۵,۶۵۶,۷۴۶	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۳۱
هزای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۸,۳۷۱,۱۶۳)	(۱۴,۳۰۵,۹۳۶)	(۹۱,۹۳۴,۸۳۶)	(۲۹)
سود(زیان) ناخالص	۱۵,۲۷۴,۰۷۲	۱۱,۴۵۰,۸۱۰	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۳۳
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۳,۴۷۱,۰۵۱)	(۱,۵۸۳,۳۳۳)	(۱۳,۷۸۹,۵۳۹)	(۵۶)
هزینه کاهش ارزش دریافتنی ها (هزینه استثنایی)	۰	۰	۰	۰
سایر درآمدها	۰	۰	۱,۹۸۹,۵۷۶	۰
سایر هزینه‌ها	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) عملیاتی	۱۳,۸۰۳,۰۲۱	۹,۸۶۷,۵۷۷	۳۶,۷۷۰,۴۶۴	۳۰
هزینه های مالی	۰	۰	۰	۰
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۱,۱۳۳,۱۵۶	۷۸۷,۰۷۶	۲,۰۱۶,۳۷۵	۴۴
سود(زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۱۳,۹۳۵,۱۷۷	۱۰,۶۵۴,۶۵۳	۳۸,۷۸۶,۷۳۹	۳۱
هزینه مالیات بر درآمد:				
سال جاری	(۳,۸۸۱,۱۶۹)	(۳,۴۶۷,۳۶۳)	(۷,۸۳۸,۹۳۴)	(۱۷)
سال‌های قبل	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) خالص عملیات در حال تداوم	۱۱,۰۵۴,۰۰۸	۸,۱۸۷,۲۹۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۵
عملیات متوقف شده:				
سود (زیان) خالص عملیات متوقف شده	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) خالص	۱۱,۰۵۴,۰۰۸	۸,۱۸۷,۲۹۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۲۵
سود(زیان) پایه هر سهم:				
عملیاتی (ریال)	۱,۶۵۴	۱,۳۳۴	۴,۸۳۹	۳۴
غیرعملیاتی (ریال)	۱۸۸	۱۳۱	۳۳۶	۴۴
ناشی از عملیات در حال تداوم	۱,۸۴۲	۱,۳۶۵	۵,۱۷۵	۳۵

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	
شی از عملیات متوقف شده	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) پایه هر سهم	۱,۸۴۳	۱,۳۶۵	۵,۱۷۵	۳۵
سود (زیان) خالص هر سهم – ریال	۱,۸۴۳	۱,۳۶۵	۵,۱۶۰	۳۵
برمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰
لایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱				
لایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱				
لایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹				

شرح				دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۲۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییر
				حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	
سود(زیان) خالص				۱۱,۰۵۴,۰۰۸	۸,۱۸۷,۳۹۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۳۵
سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی نخواهد شد:							
سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی نخواهد شد:				•	•	•	•
فاوت تسعیر ارز عملیات خارجی				•	•	•	•
سایر				•	•	•	•
الیات بر درآمد اقلام فوق				•	•	•	•
جمع				•	•	•	•
سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:							
سایر				•	•	•	•
الیات بر درآمد اقلام فوق				•	•	•	•
جمع				•	•	•	•
سایر اقلام سود و زیان جامع سال پس از کسر مالیات				•	•	•	•
سود(زیان) جامع سال				۱۱,۰۵۴,۰۰۸	۸,۱۸۷,۳۹۱	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۳۵
توضیحات							

شرح	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
ارایی‌ها				

شرح	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۱			درصد تغییر
	حسابرسی نشده	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	
	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
دارایی‌های غیرجاری				
دارایی‌های ثابت مشهود	۱۸,۸۴۱,۸۱۶	۱۸,۷۵۹,۰۴۴	۱۵,۹۹۴,۱۴۵	۰
سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	۰	۰
دارایی‌های نامشهود	۳۱,۱۸۷	۳۶,۳۴۴	۱۱,۱۰۰	(۱۴)
سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۲۲۰,۱۹۱	۰
دریافتنی‌های بلندمدت	۰	۰	۰	۰
دارایی مالیات انتقالی	۰	۰	۰	۰
سایر دارایی‌ها	۸۶۲,۲۱۴	۸۶۲,۲۱۴	۵۴۱,۶۱۲	۰
جمع دارایی‌های غیرجاری	۳۴,۵۴۶,۸۰۸	۳۴,۴۶۹,۰۹۳	۱۶,۷۶۷,۰۴۸	۰
دارایی‌های جاری				
سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها	۵۹۶,۰۱۷	۶۱۸,۳۰۶	۹۴۱,۱۰۹	(۴)
موجودی مواد و کالا	۱۶,۸۹۲,۲۵۸	۱۴,۹۱۷,۶۲۶	۱۴,۴۱۹,۵۷۳	۱۳
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۲۵,۲۸۸,۷۶۲	۲۶,۸۳۵,۱۵۳	۳۲,۸۵۱,۸۴۰	(۵)
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت	۳,۰۶۹,۰۰۰	۲,۹۷۲,۰۰۰	۱,۱۵۳,۷۷۹	۳
موجودی نقد	۲۲,۴۹۷,۳۳۱	۸,۸۷۲,۹۳۲	۱۲,۵۹۱,۱۵۹	۱۶۵
	۶۹,۴۴۳,۳۶۸	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۲۸
دارایی‌های نگهداری شده برای فروش	۰	۰	۰	۰
جمع دارایی‌های جاری	۶۹,۴۴۳,۳۶۸	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۲۸
جمع دارایی‌ها	۱۰۳,۹۹۰,۱۷۶	۸۸,۶۸۵,۱۰۰	۷۸,۷۲۴,۵۰۸	۱۷
حقوق مالکانه و بدهی‌ها				
حقوق مالکانه				
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰
افزایش سرمایه در جریان	۰	۰	۰	۰
صرف سهام	۰	۰	۰	۰
صرف سهام خزانه	۲۸۵,۰۴۵	۲۳۴,۲۷۳	۱۱۸,۶۱۱	۶۴
اندوخته قانونی	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۰
سایر اندوخته‌ها	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰
مازاد تجدیدارزیابی دارایی‌ها	۰	۰	۰	۰
تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۰	۰	۰	۰
سود(زیان) انباشته	۱۴,۷۷۹,۶۰۷	۴۰,۳۲۵,۵۹۹	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	(۶۳)
سهام خزانه	(۱,۱۳۲,۳۹۱)	(۱,۰۴۲,۰۹۰)	(۳۲۴,۳۴۸)	(۸)
جمع حقوق مالکانه	۲۰,۶۹۱,۲۶۱	۴۶,۱۶۶,۷۸۲	۵۳,۶۰۳,۱۵۷	(۵۵)
بدهی‌ها				
بدهی‌های غیرجاری				

شرح	سرمایه	افزایش سرمایه در جریان	صرف سهام	صرف سهام خزانه	انداخته قانونی	سایر اندوخته ها	مازاد تجدید ارزیابی دارایی ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود انباشته	سهام خزانه	جمع کل
سود سهام مصوب									(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)		(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)
افزایش سرمایه	۰		۰			۰	۰		۰		۰
افزایش سرمایه در جریان		۰	۰	۰		۰					۰
خرید سهام خزانه										(۹۰۳,۱۳۵)	(۹۰۳,۱۳۵)
فروش سهام خزانه			۰	۱۱۵,۶۶۲						۱۹۳,۲۹۳	۳۰۸,۹۵۵
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انباشته				۰			۰	۰	۰		۰
تخصیص به اندوخته قانونی					۰				۰		۰
تخصیص به سایر اندوخته ها						۰			۰		۰
مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۲۳۴,۲۷۲	۶۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰	۰	۴۰,۳۲۵,۵۹۹	(۱,۰۳۳,۰۹۰)	۴۶,۱۶۶,۷۸۲
تغییرات حقوق مالکانه در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱											
سود (زیان) خالص در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱									۱۱,۰۵۴,۰۰۸		۱۱,۰۵۴,۰۰۸
سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات							۰	۰			۰
سود (زیان) جامع در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۱,۰۵۴,۰۰۸	۰	۱۱,۰۵۴,۰۰۸
سود سهام مصوب									(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)		(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)
افزایش سرمایه	۰		۰			۰			۰		۰
افزایش سرمایه در جریان	۰	۰									۰
خرید سهام خزانه										(۸۰,۳۰۱)	(۸۰,۳۰۱)
فروش سهام خزانه				۱۵۰,۷۷۲						۰	۱۵۰,۷۷۲
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انباشته				۰			۰	۰	۰		۰
تخصیص به اندوخته قانونی					۰				۰		۰
تخصیص به سایر اندوخته ها						۰			۰		۰
مانده در ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۳۸۵,۰۴۵	۶۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۰	۰	۱۴,۷۷۹,۶۰۷	(۱,۱۲۳,۳۹۱)	۳۰,۶۹۱,۲۶۴

صورت جریان های نقدی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:				
نقد حاصل از عملیات	۱۴,۴۶۳,۳۴۹	۳۳,۳۳۱,۳۳۱	۵۳,۹۶۵,۳۶۵	(۵۵)
پرداخت‌های نقدی بابت مالیات بر درآمد	۰	۰	(۱,۳۴۷,۹۹۱)	۰
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۱۴,۴۶۳,۳۴۹	۳۳,۳۳۱,۳۳۱	۵۱,۷۱۷,۳۷۴	(۵۵)
جریانهای نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:				
دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های ثابت مشهود	۰	۳۱,۱۹۱	۰	--

شرح	دوره منتهي به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱			درصد تغيير
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	تجدید ارائه شده دوره منتهي به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹
پرداخت‌هاي نقدي براي خريد دارايي‌هاي ثابت مشهود	(۳۳۶,۱۶۲)	۰	(۳,۶۳۴,۰۰۲)	--
دريافت‌هاي نقدي حاصل از فروش دارايي‌هاي غيرجاري نگهداري‌شده براي فروش	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از فروش دارايي‌هاي نامشهود	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي براي خريد دارايي‌هاي نامشهود	۰	۰	(۴۳,۸۸۴)	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از فروش سرمايه‌گذاري‌هاي بلندمدت	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي براي تحصيل سرمايه‌گذاري‌هاي بلندمدت	۰	(۱۵,۳۳۹,۴۰۰)	(۱۴,۵۹۱,۴۰۰)	--
دريافت‌هاي نقدي حاصل از فروش سرمايه‌گذاري به املاک	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي براي تحصيل سرمايه‌گذاري در املاک	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از فروش سرمايه‌گذاري‌هاي کوتاه‌مدت	۱۳۷,۰۰۰	۹,۶۴۵,۳۵۹	۱۱,۹۰۷,۰۴۶	(۹۹)
پرداخت‌هاي نقدي براي تحصيل سرمايه‌گذاري‌هاي کوتاه‌مدت	(۲۳۴,۰۰۰)	(۱۰,۸۸۵,۲۶۷)	(۱۳,۷۲۵,۲۶۷)	۹۸
پرداخت‌هاي نقدي بابت تسهيلات اعطايي به ديگران	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از استرداد تسهيلات اعطايي به ديگران	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از سود تسهيلات اعطايي به ديگران	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از سود سهام	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از سود ساير سرمايه‌گذاري‌ها	۵۱۵,۰۱۲	۷۸۵,۲۰۶	۱,۹۹۹,۸۲۶	(۳۴)
جريان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعاليت‌هاي سرمايه‌گذاري	۹۱,۸۵۰	(۱۵,۷۵۲,۹۱۱)	(۱۸,۰۸۷,۶۸۱)	--
جريان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعاليت‌هاي تامين مالي	۱۴,۵۵۵,۱۹۹	۱۶,۴۶۸,۴۲۰	۳۳,۶۳۹,۶۹۳	(۱۲)
جريانه‌اي نقدي حاصل از فعاليت‌هاي تامين مالي:				
دريافت‌هاي نقدي حاصل از افزايش سرمايه	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از صرف سهام	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از فروش سهام خزانه	۱۵۰,۷۷۲	۰	۳۰۸,۹۵۵	--
پرداخت‌هاي نقدي براي خريد سهام خزانه	(۸۰,۳۰۱)	۰	(۹۰۲,۱۲۵)	--
دريافت‌هاي نقدي حاصل از تسهيلات	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت اصل تسهيلات	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت سود تسهيلات	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از انتشار اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت اصل اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت سود اوراق مشارکت	۰	۰	۰	۰
دريافت‌هاي نقدي حاصل از انتشار اوراق خريد دين	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت اصل اوراق خريد دين	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت سود اوراق خريد دين	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت اصل اقساط اجاره سرمايه‌اي	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت سود اجاره سرمايه‌اي	۰	۰	۰	۰
پرداخت‌هاي نقدي بابت سود سهام	(۱,۲۶۱)	(۱۹,۱۳۱,۶۰۵)	(۳۷,۷۱۵,۵۱۵)	۱۰۰

شرح	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱		تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱		تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		درصد تغییر
	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تامین مالی	۶۹,۳۱۰	(۱۹,۱۳۱,۶۰۵)	(۳۸,۳۰۸,۶۹۵)	--			
خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد	۱۴,۶۳۴,۴۰۹	(۳,۶۶۳,۱۸۵)	(۴,۶۷۹,۰۰۳)	--			
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۲,۵۹۱,۱۵۹	۱۲,۵۹۱,۱۵۹	(۳۰)			
تاثیر تغییرات نرخ ارز	۰	۰	۹۶۰,۷۶۵	۰			
مانده موجودی نقد در پایان سال	۲۳,۴۹۷,۳۳۱	۹,۹۲۷,۹۷۴	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۳۷			
معاملات غیرنقدی	۰	۰	۰	۰			
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹							
اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.							

درآمدهای عملیاتی و به‌ای تمام شده

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

نوع کالا واحد		ظرفیت عملی	مبانی و مرجع قیمت گذاری	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹										دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰			
				تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	نرخ فروش	مبلغ فروش	تعداد فروش	تولید	سود ناخالص	مبلغ به‌ای تمام شده	مبلغ فروش	نرخ فروش	تعداد فروش	تولید	سود ناخالص	تعداد تولید	نرخ فروش
فروش داخلی:																			
جمع فروش داخلی																			
فروش صادراتی:																			
گوگرد.	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۲۳,۰۵۰	۱,۱۷۷,۲۵۰	۹۴,۲۵۳	۲۳,۲۴۱,۲۲۲	۲,۹۹۳,۱۵۷	(۴,۳۷۸,۵۵۱)(۱,۳۸۵,۳۹۴)	۲۴,۷۴۱	۳۰,۵۳۳	۲۸,۲۵۸,۴۹۷	۸۶۵,۸۷۰	(۱,۲۰۶,۵۸۳)(۲۴۰,۷۱۳)	۶۳,۹۹۹	۷۰,۳۴۹	۴۵,۰۰۰,۰۰۰	۳,۱۶۵,۷۰۵	
بروپان	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۲۴,۵۵۱	۵,۵۴۸,۸۲۷	۱۲۰,۰۵۹	۱۲۶,۱۴۲	۲۳,۷۲۶,۵۲۰	۹,۲۰۳,۵۳۸(۱۳,۵۳۳,۹۸۲)	۲۹,۰۴۵	۳۱,۳۱۰	۱۹۵,۸۴۳,۴۳۷	۶,۱۳۱,۸۵۸	(۳,۱۰۳,۰۰۶)(۳۰,۳۹,۸۵۳)	۸۲,۶۹۱	۸۶,۴۷۸	۲۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۸۸۹,۹۴۰	
بوتان	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۴۱,۲۹۴	۶,۶۰۲,۲۷۴	۱۴۱,۸۳۱	۱۵۰,۴۴۷	۲۸,۱۱۲,۱۷۲	۱۵,۸۹۴,۲۸۴(۱۲,۲۱۷,۸۸۸)	۳۵,۱۴۵	۳۴,۷۶۹	۱۹۲,۹۵۱,۸۵۴	۶,۷۰۸,۷۴۳	(۳,۳۵۴,۰۳۲)(۲,۳۵۴,۷۲۱)	۹۳,۵۳۷	۹۷,۹۵۱	۳۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۳,۵۰۸,۳۴۰	
متانول.	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۸۷,۲۸۵	۹,۱۲۰,۹۱۵	۶۷۸,۳۲۵	۶۶۶,۰۹۳	۶۶,۶۳۲,۵۶۳	۴۸,۰۹۰,۶۰۳(۱۸,۵۳۱,۹۶۴)	۱۷۵,۱۳۲	۱۳۲,۳۹۳	۱۰۹,۹۴۳,۵۹۸	۱۳,۵۶۶,۱۴۷	(۷,۸۵۸,۱۳۸)(۵,۷۰۸,۰۰۹)	۴۵۷,۸۳۳	۴۶۷,۰۳۱	۱۲۹,۶۸۶,۵۴۹	۶۰,۵۶۶,۳۴۳	
پنتان+	تن	۰	نرخ‌های جهانی	۱۶,۱۱۹	۳,۳۰۷,۳۸۰	۹۹,۰۲۱	۹۴,۶۴۹	۲۱۱,۷۳۸,۵۳۹	۱۰,۰۰۳,۴۳۵(۱۰,۰۳۷,۴۱۶)	۳۰,۳۱۸	۲۶,۵۱۳	۲۳۶,۵۸۶,۴۶۷	۶,۳۷۳,۶۱۷	(۲,۷۵۰,۴۱۴)(۳,۵۳۲,۲۰۳)	۶۱,۷۸۲	۶۵,۹۷۱	۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸,۴۷۱,۸۸۰	

نوع کالا		واحد	طرفیت عملی	میانبی و مرجع قیمت گذاری	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱		سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹						دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱				برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	
					تعداد فروش	مبلغ فروش	تعداد تولید	تعداد فروش	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	مبلغ فروش	تعداد فروش	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	تعداد فروش	تعداد تولید
جمع فروش صادراتی					۲۱۲,۲۹۹	۲۵,۶۵۶,۷۴۶	۱,۱۲۳,۵۹۹	۱,۱۲۹,۸۷۹		۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۹۱,۹۲۴,۸۳۶	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۲۸۴,۳۷۱	۲۴۶,۵۱۸		۳۳,۵۴۵,۲۳۵	۱۵,۳۷۴,۰۷۴	۷۶۰,۸۴۲
درآمد ارائه خدمات:																		
جمع درآمد ارائه خدمات					۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر							۰			۰	۰	۰	۰			۰	۰	۰
جمع					۲۱۲,۲۹۹	۲۵,۶۵۶,۷۴۶	۱,۱۲۳,۵۹۹	۱,۱۲۹,۸۷۹		۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۹۱,۹۲۴,۸۳۶	۴۸,۵۷۰,۴۱۷	۲۸۴,۳۷۱	۲۴۶,۵۱۸		۳۳,۵۴۵,۲۳۵	۱۵,۳۷۴,۰۷۴	۷۶۰,۸۴۲

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 ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مبلغ فروش	۲۶,۱۹۲,۱۴۵	۵۱,۷۰۶,۴۴۹	۹۳,۰۱۲,۰۷۳	۱۱۱,۷۹۸,۳۲۸	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۳۳,۵۴۵,۲۳۵	۱۲۵,۶۰۲,۱۰۷
مبلغ بهای تمام شده	(۱۱,۲۹۱,۴۰۴)	(۱۸,۵۶۹,۵۷۱)	(۵۵,۰۷۳,۰۶۷)	(۶۶,۹۵۸,۷۴۲)	(۹۱,۹۲۴,۸۳۶)	(۱۸,۳۷۱,۱۶۳)	(۸۲,۱۹۰,۱۵۹)

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

با توجه به مقادیر تولید و فروش واقعی ۳ ماهه اول سال ۱۴۰۳ و ۹ ماهه برآوردی، تولید محصولات به مقدار ۱۰۰۴۵.۲۱۳ تن و فروش محصولات به مقدار ۱۰۰۳۴.۲۸۸ تن پیش بینی می گردد.

برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	نرخ محصولات براساس نرخ های جهانی و تشریفات تخصصی بین المللی تعیین می گردد.
------------------	--	--

بهای تمام شده

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مواد مستقیم مصرفی	۵۷,۸۳۲,۳۲۸	۱۱,۵۴۱,۰۸۳	۵۳,۷۰۴,۹۱۸
دستمزدمستقیم تولید	۶,۰۱۹,۹۹۰	۲,۰۳۲,۷۹۴	۵,۴۰۱,۶۹۸
سربارتولید	۳۷,۲۸۵,۱۶۲	۶,۳۶۱,۵۰۶	۳۵,۳۳۶,۷۴۷
جمع	۹۱,۱۳۸,۴۸۰	۱۹,۹۴۵,۳۸۳	۸۴,۴۳۳,۲۶۳
هزینه جذب نشده درتولید	۰	۰	۰
جمع هزینه های تولید	۹۱,۱۳۸,۴۸۰	۱۹,۹۴۵,۳۸۳	۸۴,۴۳۳,۲۶۳

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
خالص موجودی کالای درجریان ساخت	۰	۰	۰
ضایعات غیرعادی	۰	۰	۰
بهای تمام شده کالای تولید شده	۹۱,۱۳۸,۴۸۰	۱۹,۹۴۵,۳۸۳	۸۴,۴۳۳,۳۶۳
موجودی کالای ساخته شده اول دوره	۹,۱۸۱,۵۶۵	۸,۳۹۵,۳۰۹	۱۰,۰۶۹,۴۳۹
موجودی کالای ساخته شده پایان دوره	(۸,۳۹۵,۳۰۹)	(۱۰,۰۶۹,۴۳۹)	(۱۳,۳۱۳,۶۳۳)
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۱۸,۳۷۱,۱۶۳	۸۳,۱۹۰,۱۵۹
بهای تمام شده خدمات ارایه شده	۰	۰	۰
جمع بهای تمام شده	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	۱۸,۳۷۱,۱۶۳	۸۳,۱۹۰,۱۵۹

برآورد شرکت از تغییرات عوامل بهای تمام شده

برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	۱- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک(سهامی عام) برای ۳ ماهه اول سال ۱۴۰۳ براساس صورتحسابه‌ای ارسالی شرکت ملی نفت، به صورت علی الحساب مبلغ ۶۰.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت ۳۰.۶۰۵ ریال محاسبه گردیده است. ۲- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک برای ۹ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ مبلغ ۹۶.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت برابر ۴۸.۰۰۰ ریال برآورد شده است. ۳- پیش بینی می گردد سطح عمومی هزینه ها برای ۹ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ با توجه به تورم موجود،۲۵ درصد نسبت به سال ۱۴۰۲ افزایش یابد.
«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 تفهیری مدیریت می باشد که هینت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.	

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا

شرح محصول	واحد	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱											
		موجودی اول دوره			تولید			تعدیلات			فروش		
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	موجودی پایان دوره
بروپان	تن	۶,۳۳۱	۹۸,۳۴۵,۸۶۷	۶۱۳,۱۷۰	۲۹,۰۴۵	۹۵,۴۴۷,۵۱۳	۳,۷۷۳,۳۷۳	(۱,۱۵۹)	۰	۰	۳۱,۳۱۰	۹۹,۰۷۳,۹۷۰	۳,۸۰۷
یوتان	تن	۴,۶۳۷	۱۰۰,۰۱۸,۳۳۱	۴۶۳,۷۸۵	۲۵,۱۴۵	۹۴,۵۳۴,۳۰۱	۳,۳۳۳,۴۰۸	(۵۸۰)	۰	۰	۳۴,۷۶۹	۹۶,۴۶۵,۸۷۵	۴,۴۳۳
پنتان+	تن	۱۰,۹۳۰	۹۸,۴۵۷,۷۸۴	۱,۰۷۵,۱۵۹	۳۰,۳۱۸	۱۰۶,۴۱۳,۰۳۳	۳,۱۶۳,۱۰۰	(۱۱۶)	۰	۰	۳۶,۵۱۳	۱۰۳,۷۳۸,۳۱۷	۴,۶۰۹
متانول.	تن	۷۱,۷۳۷	۶۸,۰۵۵,۸۶۵	۴,۸۸۱,۴۴۳	۱۷۵,۱۳۳	۶۱,۶۱۶,۴۰۵	۱۰,۷۹۰,۳۸۸	(۳۹۶)	۰	۰	۱۳۳,۳۹۳	۶۳,۶۸۳,۸۳۳	۷,۸۵۸
گوگرد.	تن	۳۳,۴۷۱	۴۱,۹۶۵,۳۰۰	۱,۳۶۳,۶۵۳	۳۴,۷۴۱	۳۶,۳۰۴,۶۷۶	۸۹۸,۳۱۴	۰	۰	۰	۳۰,۵۳۳	۳۹,۵۱۷,۳۳۶	۲۶,۶۷۹
جمع کل				۸,۳۹۵,۳۰۹			۱۹,۹۴۵,۳۸۳			۰		۱۸,۳۷۱,۱۶۳	

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا (برآوردی)

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰											
		موجودی اول دوره			تولید			تعدیلات			فروش		
		مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	بهای تمام شده - میلیون ریال	مقدار	نرخ - ریال	موجودی پایان دوره
بروپان	تن	۳,۸۰۷	۱۰۰,۶۱۸,۸۱۰	۳۸۳,۴۳۷	۸۳,۶۹۱	۱۴۳,۳۷۳,۴۶۹	۱۱,۹۱۵,۳۷۸	۰	۰	۰	۱۴۱,۰۱۸,۱۶۶	۱۲,۱۹۴,۹۶۹	۳۰
یوتان	تن	۴,۴۳۳	۹۷,۴۸۹,۵۱۰	۴۳۳,۱۷۱	۹۳,۵۳۷	۱۴۶,۳۷۶,۵۳۳	۱۳,۶۸۳,۴۶۷	۰	۰	۰	۱۴۴,۰۶۸,۵۹۶	۱۴,۱۱۱,۶۶۳	۱۹
پنتان+	تن	۴,۶۰۹	۱۰۵,۶۴۹,۳۰۴	۴۸۶,۸۴۵	۶۱,۷۸۳	۱۶۰,۸۹۳,۰۷۳	۹,۹۴۰,۳۳۴	۰	۰	۰	۱۵۷,۰۳۳,۱۸۱	۱۰,۳۵۹,۵۷۰	۴۳۰

شرح محصول	واحد	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰														
		موجودي اول دوره			توليد			تعديلات			فروش			موجودی پایان دوره		
		مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	به‌ای تمام شده - میلیون ريال	مقدار	نرخ - ريال	
متانول.	تن	۱۳۳,۱۶۰	۶۳,۴۴۳,۴۳۱	۷,۸۱۳,۶۹۳	۴۵۷,۸۳۳	۹۸,۹۹۹,۳۳۱	۴۵,۳۳۵,۱۵۶	۰	۰	۰	۴۶۷,۰۳۱	۸۹,۹۴۴,۳۷۹	۴۳,۰۰۵,۹۱۴	۱۱۳,۹۷۳	۹۷,۶۸۱,۳۱۶	۱۱,۱۳۳,۹۳۵
گوگرد.	تن	۲۶,۶۷۹	۳۹,۵۱۷,۳۳۶	۱,۰۵۴,۲۸۳	۶۳,۹۹۹	۵۵,۷۸۷,۳۴۷	۳,۵۷۰,۳۳۸	۰	۰	۰	۷۰,۳۳۹	۵۰,۰۰۸,۴۳۹	۳,۵۱۸,۰۴۳	۳۰,۳۳۹	۵۴,۴۳۲,۹۷۸	۱,۱۰۶,۵۶۸
جمع کل				۱۰,۰۶۹,۴۳۹			۸۴,۴۳۳,۳۶۳						۸۳,۱۹۰,۱۵۹			۱۳,۳۱۳,۶۳۳

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

خرید و مصرف مواد اولیه

شرح	واحد	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱										
		موجودي اول دوره			خرید طی دوره			مصرف			موجودی پایان دوره	
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ
		ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	ریال	میلیون ریال
مواد اولیه داخلی:												
گاز ترش (خوراک)	میلیون متر مکعب	۰	۰	۰	۱۹۳	۶۰,۱۰۹,۸۰۷,۳۹۲	۱۱,۵۴۱,۰۸۳	۱۹۳	۶۰,۱۰۹,۸۰۷,۳۹۲	۱۱,۵۴۱,۰۸۳	۰	۰
جمع مواد اولیه داخلی							۱۱,۵۴۱,۰۸۳			۱۱,۵۴۱,۰۸۳		۰
مواد اولیه وارداتی:												
جمع مواد اولیه وارداتی							۰			۰		۰
جمع کل							۱۱,۵۴۱,۰۸۳			۱۱,۵۴۱,۰۸۳		۰

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی)

شرح	واحد	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰										
		موجودي اول دوره			خرید طی دوره			مصرف			موجودی پایان دوره	
		مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ	مبلغ	مقدار	نرخ
		ريال	میلیون ريال	میلیون ريال	ريال	میلیون ريال	میلیون ريال	ريال	میلیون ريال	میلیون ريال	ريال	میلیون ريال
مواد اولیه داخلی:												
گاز ترش (خوراک)	میلیون متر مکعب	۰	۰	۰	۵۵۹	۹۶,۰۷۳,۱۹۸,۵۶۹	۵۳,۷۰۴,۹۱۸	۵۵۹	۰	۰	۰	۰
جمع مواد اولیه داخلی							۵۳,۷۰۴,۹۱۸		۰			۰
مواد اولیه وارداتی:												
جمع مواد اولیه وارداتی							۰		۰			۰
جمع کل							۵۳,۷۰۴,۹۱۸		۰			۰

خرید و مصرف مواد اولیه (برآوردی پایان سال آینده)

برآورد شرکت از تغییرات نرخ خرید مواد اولیه

--

نرخ خرید مواد اولیه	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک(سه‌امی عام) برای ۳ ماهه اول سال ۱۴۰۳ براساس صورتحسابه‌ای ارسالی شرکت ملی نفت، به صورت علی الحساب مبلغ ۶۰۰.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت ۳۰.۶۰۵ ریال محاسبه گردیده است. ۲- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک برای ۹ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ مبلغ ۹۶.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت برابر ۴۸.۰۰۰ ریال برآورد شده است. ۳- کاهش تولید نسبت به دوره مشابه سال قبل بدلیل تعمیرات خطوط انتقال خوراک بالادست بوده است.
«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 تفه‌سیری مدیریت می باشد که ه‌ینت 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 سر بار و هزینه های عمومی و اداری شرکت

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	هزینه سر بار			هزینه های اداری، عمومی و فروش		
	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
هزینه حقوق و دستمزد	۷,۱۳۲,۳۰۹	۲,۳۳۴,۱۳۹	۶,۴۳۴,۰۴۱	۱,۵۵۷,۱۸۷	۴۶۵,۸۰۷	۱,۴۰۲,۷۰۸
هزینه استهلاک	۸۲۵,۱۵۷	۳۳۰,۵۰۹	۶۸۰,۷۵۴	۶۳,۶۸۶	۱۷,۹۳۷	۵۱,۷۱۵
هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)	۱۴,۳۴۰,۱۲۵	۳,۰۶۱,۵۹۶	۱۳,۷۸۴,۳۶۳	۴,۴۱۱	۵۹۳	۳,۹۸۲
هزینه مواد مصرفی	۲,۹۹۸,۸۶۳	۳۸۰,۱۳۰	۲,۶۱۸,۴۳۳	۱۰۰,۷۱۵	۶,۵۳۳	۹۴,۴۳۰
هزینه تبلیغات	۰	۰	۰	۰	۰	۰
حق العمل و کمسیون فروش	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه خدمات پس از فروش	۰	۰	۰	۰	۰	۰
هزینه مطالبات مشکوک الوصول	۰	۰	۰	۱۴۳,۶۰۰	۰	۰
هزینه حمل و نقل و انتقال	۰	۰	۰	۸,۳۸۱,۶۴۷	۹۵۵,۳۳۸	۷,۵۵۹,۴۵۹
سایر هزینه ها	۱,۹۸۸,۸۰۸	۳۶۵,۱۳۲	۱,۸۰۹,۳۵۷	۳,۵۴۰,۳۸۳	۱,۰۳۴,۹۴۳	۳,۳۳۷,۲۶۱
جمع	۲۷,۲۸۵,۱۶۲	۶,۳۶۱,۵۰۶	۲۵,۳۳۶,۷۴۷	۱۳,۷۸۹,۵۳۹	۲,۴۷۱,۰۵۱	۱۳,۳۴۸,۵۴۵

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

برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	با توجه به پیش بینی نرخ تورم حدود۲۵ درصد،افزایش هزینه ها به همین نسبت برآورد می گردد.
--	---

وضعیت کارکنان

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
تعداد پرسنل تولیدی شرکت	۸۶۳	۸۶۳	۸۶۳
تعداد پرسنل غیر تولیدی شرکت	۵۳۳	۵۶۵	۵۶۵

وضعیت ارزی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	نوع ارز	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱		برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
		مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال

[illegible]

نام شرکت	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹				دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱					برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰			
	درصد مالکیت	به‌ای تمام شده	سال مالی شرکت سرمایه پذیر	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	به‌ای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد نقدی هر سهم	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	به‌ای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد نقدی هر سهم
سایر شرکتهای پذیرفته شده در بورس	۰	۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۰	۰	۱۴,۶۲۳,۰۹۱	۰	۰	۰	۰	۱۴,۶۲۳,۰۹۱	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 ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
سود تسعیر ارز	۱,۹۸۹,۵۷۶	۰	۰
جمع	۱,۹۸۹,۵۷۶	۰	۰

سایر هزینه‌های عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
عملیاتی۲	۰	۰	۰
جمع	۰	۰	۰

منابع تامین مالی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

منابع تامین مالی شرکت در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱									
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	مانده پایان دوره (اصل و فرع)					مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات
			ریالی	ارزی			معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)		
				نوع ارز	مبلغ ارزی	کوتاه مدت			
تسهیلات دریافتی از بانکها	۰	۰	۰	یورو	۱	۰	۰	۰	۰
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰						۰	۰
جمع		۰	۰			۰	۰	۰	۰
							انتقال به دارایی	۰	

منابع تامین مالی شرکت در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱									
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	ریالی	مانده پایان دوره (اصل و فرع)			مانده پایان دوره به تفکیک سررسید	مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات
				ارزی					
				نوع ارز	مبلغ ارزی	معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)			
							هزینه مالی دوره	۰	

منابع تامین مالی (برآوردی)

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد منابع تامین مالی شرکت در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰										
محل تامین	نرخ سود	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	ریالی	مانده پایان دوره (اصل و فرع)			مانده پایان دوره به تفکیک سررسید		مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات
				ارزی			بلند مدت	کوتاه مدت		
				معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)	مبلغ ارزی	نوع ارز				
تسهیلات دریافتی از بانکها	۰	۰	۰	یورو	۱	۰	۰	۰	۰	
تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		۰							۰	
جمع		۰	۰			۰	۰	۰	۰	
							انتقال به دارایی		۰	
							هزینه مالی دوره		۰	

منابع تامین مالی (برآوردی پایان سال آینده)

توضیحات در خصوص جزئیات منابع تامین مالی شرکت در پایان دوره

.....

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

.....

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه‌گذاری‌ها

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
درآمدهای سرمایه گذاری ها	۳,۰۱۶,۳۷۵	۱,۱۳۲,۱۵۶	۱,۸۳۷,۵۰۰
جمع	۳,۰۱۶,۳۷۵	۱,۱۳۲,۱۵۶	۱,۸۳۷,۵۰۰

سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

--

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۲/۲۱	برآورد دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
اقدام متفرقه	۰	۰	۰
جمع	۰	۰	۰

برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

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

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

برآورد دوره ۹ 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 وخوراک مورد نیاز طرح از محصول واحد متانول ۱ و بخشی از گازهای فرایندی متانول تامین خواهد شد.
--	--

سایر توضیحات با اهمیت

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



شرکت پتروشیمی خاگ

گزارش تفسیری مدیریت

دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
در سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



گزارش تفسیری مدیریت



گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس

گزارش تفسیری مدیریت
دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک
(سهامی عام)
K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

فهرست مطالب

۴	ماهیت کسب و کار شرکت
۱۶	اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به اهداف
۱۸	مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده
۲۱	مهمترین منابع، ریسک ها و روابط
۲۷	نتایج عملیات و چشم اندازها
۳۶	پایداری
۴۵	ارتباط با شرکت

شرکت پتروشیمی خارک
(سهامی عام)
K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

در اجرای ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند. لذا گزارش تفسیری مدیریت سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ 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 و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۳۰ به تصویب هیات مدیره شرکت رسیده 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	آقای حسن وفائی	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)
عضو هیات مدیره	آقای محمدرضا تقفدراستی	شرکت صبا انرژی جهان گستر (سهامی خاص)
مدیر عامل خارج از اعضای هیات مدیره	-	آقای عباس کریمی

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مقدمه

شرکت پتروشیمی خارک به صورت شرکت سهامی خاص و وابسته به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تحت شماره ۱۱۵۶۹ مورخ ۱۳۴۶/۰۴/۰۸ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. شرکت در تاریخ ۱۳۷۵/۰۶/۲۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۷۷/۱۰/۲۶ در بورس اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است. مرکز اصلی شرکت در تهران به آدرس خیابان دیباجی شمالی، خیابان دژم جو، پلاک ۴۰ و واحد تولید آن در جزیره خارک واقع است.

ماهیت کسب و کار شرکت

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

ماهیت شرکت و صنعت

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

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

ردیف	نوع محصول (اصلی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
۱	پروپان	تن	۲۹۰۰۴۵
۲	بوتان	تن	۳۵.۱۴۵
۳	پنتان پلاس	تن	۲۰.۳۱۸
۴	متانول	تن	۱۷۵.۱۲۲
۵	گوگرد	تن	۲۴.۷۴۱

مواد اولیه

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
گاز طبیعی	متر مکعب	۲۹۲.۳۸۷.۲۱۰	شرکت نفت فلات قاره

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱، مقدار خوراک مصرفی ۱۹۲.۳۵۱.۳۸۰ متر مکعب و مقدار سوخت مصرفی به میزان ۱۰۰.۰۳۵.۸۳۰ 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 شرکت ها در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی و تجربه ی ده ها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین الملل یکی از مطمئن ترین تامین کنندگان محصولات تولیدی خود با استانداردهای روز و مورد نیاز مشتریان شناخته گردد. با توجه به تقاضای روزافزون محصولات پتروشیمی خارک، دسترسی آسان به خوراک، ارتباط با بازارهای هدف از طریق دریا و اعتبار بالا در میان مشتریان بین المللی سبب شده تا تولید محصولات شرکت با حداکثر ظرفیت در جریان قرار بگیرند.

شرکت در سال مالی ۱۴۰۱ در بین شرکت های فعال در این صنعت و همچنین در بین شرکتهای بوری این صنعت به ترتیب با حجم فروش ۱.۱۰۰.۸۱۱ تن معادل مبلغ ۱۱۱.۷۹۸ میلیارد ریال در رتبه ۹۶ از نظر فروش را کسب کرده است.

جزئیات فروش

جزئیات فروش در داخل

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

مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

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

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

ردیف	نام محصول	مبلغ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	مبلغ فروش به منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ برآوردی	نرخ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	نرخ فروش محصول منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ برآوردی	بهای تمام شده محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	بهای تمام شده محصول منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ برآوردی
۱	پروپان	۶.۱۳۱.۸۵۸	۱۹.۸۸۹.۹۴۰	۱۹۵.۸۴۳.۴۳۷	۲۳۰.۰۰۰.۰۰۰	۳.۱۰۲.۰۰۶	۱۲.۱۹۴.۹۶۹
۲	بوتان	۶.۷۰۸.۷۴۳	۲۳.۵۰۸.۲۴۰	۱۹۲.۹۵۱.۸۵۴	۲۴۰.۰۰۰.۰۰۰	۳.۳۵۴.۰۲۲	۱۴.۱۱۱.۶۶۳
۳	پنتان پلاس	۶.۲۷۲.۶۱۷	۱۸.۴۷۱.۸۸۰	۲۳۶.۵۸۶.۴۶۷	۲۸۰.۰۰۰.۰۰۰	۲.۷۵۰.۴۱۴	۱۰.۳۵۹.۱۷۰
۴	متانول	۱۴۷.۱۳.۵۶۶	۶۰.۵۶۶.۳۴۲	۱۰۹.۹۴۲.۵۹۸	۱۲۹.۶۸۶.۵۴۹	۷.۸۵۸.۱۳۸	۴۲.۰۰۵.۹۱۴
۵	گوگرد	۸۶۵.۸۷۰	۳.۱۶۵.۷۰۵	۲۸.۳۵۸.۴۹۷	۴۵.۰۰۰.۰۰۰	۱.۲۰۶.۵۸۳	۳.۵۱۸.۰۴۳
	جمع	۳۲.۵۴۵.۲۳۵	۱۲۵.۶۰۲.۱۰۷	-	-	۱۸.۲۷۱.۱۶۳	۸۲.۱۹۰.۱۵۹

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	-	-	-	-
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	-	-	-
۳	بیمه سهم کارفرما	۴۴۸.۳۱۵	۳۰۲.۸۷۰	۴۸	-
۴	حقوق و عوارض گمرکی ۰/۵	۱۶۸.۶۰۱	۱۱۸.۶۰۴	۴۲	-
۵	پرداختی بابت خوراک	۱۱.۵۴۱.۰۸۳	۱۱.۸۷۵.۱۵۹	(۳)	-
۶	پرداختی بابت انرژی	۳.۰۶۱.۵۹۶	۲.۰۵۳.۴۷۲	۴۹	-
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	-
جمع		۱۵.۲۱۹.۵۹۵	۱۴.۳۵۰.۱۰۵		

وضعیت مطالبات از دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	تخفیفات (عوارض-گمرک و ...)	-	-	-	-
۲	ارز ترجیحی	-	-	-	-
۳	نرخ خوراک یا مواد اولیه ارزان تر	-	-	-	-
۴	درآمد ناشی از کارمزد خدمات ارائه شده به دولت	-	-	-	-
۵	مالیات بر ارزش افزوده	۱۳.۱۵۸.۶۶۱	۹.۲۷۱.۹۱۹	۴۲	-
جمع		۱۳.۱۵۸.۶۶۱	۹.۲۷۱.۹۱۹		

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

جزئیات فروش صادراتی:

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

نفثا : 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
۴۶۶	۱۴.۵۸۲.۷۰۰	پروپان
۴۵۸	۱۵.۹۰۸.۵۷۱	بوتان
۵۶۰	۱۴.۸۵۳.۱۳۷	پنتان پلاس
۲۶۴	۳۲.۵۵۱.۴۸۵	متانول
۶۷	۲۰۰۴۵.۷۴۷	گوگرد

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

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 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 پاریسان 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 شرکتهای 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 رادوافزون	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	دکتر	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 حسن وفائی	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	دکتر	مدیریت اجرایی	مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت صنایع تجهیزات نفت، مدیرعامل و عضو هیات مدیره نفت پارس، مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی، مدیرعامل و عضو هیات مدیره کربن ایران
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 ورثیس هیات مدیره شرکت توسعه صنایع غذایی به پخش - مشاور عالی هیات مدیره درامور حقوقی و قراردادهای شرکت پلیمر آوانوین.

مشخصات مدیر عامل

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

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

دفعات حضور در جلسات				آیا جلسات هیات مدیره مطابق مفاد اساسنامه برگزار گردیده ؟	میزان مالکیت در سهام شرکت	عضو غیر موظف هیات مدیره	تاریخ عضویت در هیات مدیره	سمت	نام و نام خانواده (نماینده شخصیت حقوقی)
هیات مدیره	کمیته حسابرسی	کمیته انتصابات	سایر کمیته ها						
۶	-	۳	-	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	رئیس هیات مدیره	آقای حسن شاه ولدی
۶	۲	-	۳	بلی	-	بلی	۱۴۰۱/۰۸/۲۱	نایب رئیس هیات مدیره	آقای حامد فهزادی
۶	-	-	-	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۰۶/۱۸	عضو هیات مدیره	آقای ابراهیم رادوافزون
۶	-	-	-	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۰۶/۱۸	عضو هیات مدیره	آقای حسن وفائی
۳	-	-	-	بلی	-	بلی	۱۴۰۳/۰۲/۳۰	عضو هیات مدیره	آقای محمدرضا تفقدراستی
۶	-	۳	-	بلی	۱۰۰۰	-	خارج از اعضا	مدیرعامل	آقای عباس کریمی

تعداد جلسات هیات مدیره برگزار شده در طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ : ۶ جلسه.

مشخصات کمیته های تخصصی :

کمیته های تخصصی	کمیته حسابرسی	آقای حسن شاه ولدی - رئیس کمیته و عضو غیرمستقل مالی آقای علی کریمی - عضو کمیته و عضو مستقل مالی آقای حامد فهزادی - عضو کمیته و عضو مستقل غیرمالی آقای حمیدرضا ارجمندی - عضو کمیته و عضو مستقل مالی آقای علی بهروزی - عضو کمیته و عضو مستقل مالی
	کمیته انتصابات	آقای حسن شاه ولدی - رئیس کمیته آقای عباس کریمی - عضو کمیته آقای علی سیفیان - عضو مستقل کمیته آقای محمدحسن محمدی - عضو مستقل کمیته آقای عبدالله عبادی - عضو مستقل کمیته
	کمیته ریسک	آقای حامد فهزادی : رئیس کمیته آقای سیدحسین میرافضلی : عضو مستقل کمیته آقای محمدرضا رستمی : عضو مستقل کمیته آقای مناف زاده : دبیر کمیته

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات / مدرک حرفه ای	اهم سوابق
آقای حسن شاه ولدی	رئیس هیات مدیره	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 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 معاونت مالی و تامین منابع شرکت تاپیکو
آقای حامد فهزادی	نایب رئیس هیات مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکتهای پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نفت ، گاز و پتروشیمی تامین (سمت فعلی)

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

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

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

(سهامی عام)

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

- قانون مدنی، قانون تجارت، قانون کار، قانون گمرک، قانون مالیاتهای مستقیم، قانون مالیات بر ارزش افزوده، قانون کار تامین اجتماعی، قوانین بودجه کل کشور، قوانین محیط زیستی مرتبط با آلایندهی و پسماند.
 - اهم ضوابط و مقررات وضع شده طی دوره مورد گزارش که انتظار می رود تاثیر قابل ملاحظه ای بر فعالیت شرکت داشته باشند، به شرح زیر است:
 - تصویب نامه های 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:**

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

اطلاعات بازارگردان شرکت:

همچنین طی دوره شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف نمود. قرارداد مذکور تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۳۱ تمدید گردیده است. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۰۳/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۴/۳۱
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)	۸۰.۳۰۱
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	-
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۱۵۰.۷۷۲
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱.۵۹۳.۵۶۹
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	(سهامی عام)
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۲۵.۰۰۷.۳۷۲

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تعداد روزهای معاملاتی نماد شرکت

وضعیت معاملاتی شرکت در دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ بر مبنای آخرین اطلاعات دریافتی از سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل می باشد:

شرح	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱
تعداد روزهای گشایش نماد	۵۶	۵۸
تعداد روزهای معاملاتی	۵۵	۴۸

لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه

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

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

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

هیات مدیره با آگاهی به لزوم استقرار نظام راهبری شرکتی در جهت رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران و سایر ذینفعان و بر اساس دستورالعمل ابلاغی سازمان بورس و اوراق بهادار، فرآیندها و رویکردهای 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.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ابعاد حاکمیت شرکتی	رویکرد های موجود
افشاء و شفافیت عملکرد سازمان	- ارائه گزارش های عملکرد دوره ای شامل ترازنامه و صورت سود و زیان به صورت فصلی و سالانه از طریق سامانه کدال به سهامداران و سازمان بورس و اوراق بهادار و سایر ذینفعان مرتبط. - انتشار گزارش و فعالیت های ماهانه شرکت از طریق سامانه کدال. - رعایت الزامات دستورالعمل افشای اطلاعات طبق آیین نامه سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق سامانه کدال. - پاسخگویی مدیر عامل و اعضای هیات مدیره به سهامداران و ذینفعان در چارچوب قانون تجارت و دستور العمل های سازمان بورس و اوراق بهادار. - رعایت مفاد مربوط به نحوه برگزاری مجامع عمومی صاحبان سهام.
تفویض اختیارات	- 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 شورای عالی راهبردی مدیران ارشد - تشکیل ارزیابی عملکرد - تشکیل کمیته ریسک - کمیته مسئولیت های اجتماعی
حسابرسی مستقل و داخلی	- انتخاب بازرس قانونی و حسابرس مستقل توسط مجمع عمومی سالیانه توسط سهامداران - کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی - بررسی و اظهارنظر سالیانه هیات مدیره در خصوص کنترل های داخلی
سایر ذینفعان	- رعایت ماده ۱۲۹ قانون تجارت در مورد معاملات با اشخاص وابسته (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

طرح متانول دوم شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) :

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

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

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

۱۲. ساخت یک دستگاه پمپ آبشور با ظرفیت ۱۴۰۰۰ متر مکعب در ساعت. (در دست انجام).

۱۳. طراحی، خرید، نصب و کابل کشی تجهیزات برقی پست برق اسکله. (در شرف اتمام).

۱۴. احداث ساختمان های متانول دوم. (در شرف اتمام).

۱۵. اخذ مجوز مجدد از معاونت محترم برنامه ریزی نفت به شماره ۲۲۱۲۵۶ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۵ برای ادامه پروژه.

۱۶. تمدید موافقت نامه اصولی به شماره م ب ۲۰۴۹۴/ مورخ ۱۴۰۱/۰۱/۲۲.

۱۷. پیگیری های مستمر از وزیر محترم نفت، مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران، معاونت محترم برنامه ریزی و مدیر محترم سرمایه گذاری و کسب و کار وزارت نفت به منظور تخصیص گاز خوراک از تئمه گاز سکوی فروزان.

۱۸. انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرحهای زنجیره ارزش متانول و گزارش به هیات مدیره محترم.

بدین ترتیب با انجام فعالیت های فوق الذکر، میزان پیشرفت فیزیکی طرح متانول دوم حدود ۳۱/۵۹٪ می باشد.

اما به منظور تکمیل روند طرح متانول دوم توجه به ریسک ها و موانع موجود از اهمیت به سزایی برخوردار می باشد که توجه به آن را اعلام می دارد:

- تامین منابع مالی مورد نیاز طرح
- تعیین تکلیف منابع گاز خوراک مورد نیاز طرح

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- اعمال محدودیت های بین المللی در تامین برخی از تجهیزات اصلی خارجی
 - افزایش چشمگیر قیمت گاز خوراک واحد پتروشیمی و کاهش شدید نرخ برگشت سرمایه
 - مشکلات در زمینه ارتباطات مستقیم با صاحب دانش فنی و اجرایی نمودن تعهد ضمانت اجرایی تولید و مصارف جانبی (Performance Guarantee)
 - افزایش چشمگیر تولید کنندگان داخلی و ایجاد رقابت در عرضه محصول
- فارغ از ریسک ها و موانع مطرح شده و نظر به بخشی از سرمایه گذاری مورد نیاز طرح، با تکمیل واحد مذکور، مانع سوزانده شدن مقدار قابل ملاحظه ای از گاز سکوی فروزان خواهد شد که درآمد حدود ۴۰۰ میلیون دلار حاصل از فروش محصول ایجاد خواهد شد.

مسائل و مشکلات پیش روی صنعت متانول:

- قیمت بالای خوراک در مقایسه با سایر کشور های منطقه.
- اخذ عوارض صادراتی بابت فروش محصولات صادراتی نظیر متانول.
- اخذ عوارض بابت استفاده از کشتی های خارجی جهت حمل محصولات در حالیکه هیچگونه ساختار داخلی جایگزین وجود ندارد.
- هزینه بالای خرید تجهیزات، کاتالیست و مواد شیمیایی.
- رقابت شرکت های تولیدی داخلی در بازارهای جهانی به جهت کسب سهم بازار.
- عرضه بالای محصول متانول در بازارهای جهانی و کاهش شدید قیمت این محصول در بازارهای بین المللی.
- مشکلات تامین سرمایه جهت طرح های توسعه ای.
- قدیمی بودن تکنولوژی و فرآیند تولید و بالا بودن شدت مصارف حاملهای انرژی.
- وجود قوانین دست و پاگیر گمرکی جهت ورود تجهیزات و مواد شیمیایی مصرفی شرکت های تولیدی.

طرح های توسعه ای بلندمدت، ریسک های مرتبط با اجرای پروژه متانول ۲:

پیرو تصمیمات اتخاذ شده در هیات مدیره در خصوص طرح های توسعه ای بلندمدت، ریسک های مرتبط با اجرای پروژه متانول ۲ از جمله: عدم قطعیت در تامین خوراک مورد نیاز، تاثیر افزایش قیمت گاز خوراک و کاهش قیمت جهانی متانول در نرخ بازده داخلی و دوره بازگشت 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 تائید سهامداران مورد تصویب قرار گرفت.

با عنایت به موارد فوق و بازدهی نامناسب اجرای طرح متانول ۲، به منظور حفظ فرآیند تولید و سودآوری 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 و قابلیت استفاده برای واحدهای موجود و طرح های توسعه ای دیگر را هم دارا می باشد، هیات مدیره پیشنهاد ابطال طرح متانول ۲ و عملیاتی نمودن طرح جدید ۳۰۰ هزار تنی اتانول صنعتی با حداقل نرخ بازده داخلی ۲۰٪ (ارزی) بر اساس آخرین مطالعات فنی و اقتصادی انجام شده برای این طرح را مشروط به اخذ نظر مساعد سهامداران در دستور کار خود قرار داده است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اطلاعات طرح های توسعه شرکت

پروژه های در دست اقدام شرکت پتروشیمی خارک تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

ردیف	شرح پروژه های سرمایه ای	تاریخ شروع	پیش بینی تاریخ خاتمه	درصد پیشرفت پروژه تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
۱	خرید بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین	۱۴۰۰/۰۲/۰۸	۱۴۰۳/۰۵/۳۱	٪۹۸/۸۸
۲	پروژه نصب بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین (۵-۳۰-۵۴) اجرای عملیات ابنیه پروژه بویلر ۵۰ تنی	۱۴۰۲/۰۴/۰۱	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	٪۲۷/۳
۳	طراحی و خرید بویلر شماره ۳ متانول ۱ و ۲	۱۴۰۰/۰۵/۰۵	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	٪۹۲/۶
۴	احداث ساختمان های متانول دوم	۱۴۰۰/۰۷/۰۶	۱۴۰۳/۰۵/۳۱	٪۹۹/۱
۵	پروژه طراحی ، تامین مصالح و متریال و اجرای (EPC) مخزن روزانه گسولین (۷۲-۱۱۰۵-۲)	۱۴۰۱/۱۲/۰۱	۱۴۰۳/۰۷/۳۰	٪۷۲/۲
۶	احداث سیستم آب شور ورودی به واحد متانول ۱ و ۲- فاز طراحی ، خرید ، نصب و کابل کشی تجهیزات برقی پست برق اسکله	۱۳۹۷/۰۲/۰۱	۱۴۰۳/۰۶/۲۴	٪۶۷/۵
۷	طراحی و ساخت یک دستگاه پمپ آب شور	۱۳۹۹/۰۴/۲۲	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	٪۶۰
۸	طراحی و ساخت یک دستگاه W.H.B	۱۴۰۰/۱۲/۱۵	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	٪۵۵
۹	احداث مدرسه ۹ کلاسه در جزیره خارک	۱۴۰۲/۰۷/۲۲	۱۴۰۳/۰۵/۲۲	٪۶۴/۶

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

چشم انداز

طرح تولید اتانول صنعتی از متانول در راستای تکمیل زنجیر ارزش متانول و ایجاد ارزش افزوده تعریف گردیده است . خوراک مورد نیاز طرح از محصول واحد متانول یک و بخشی از گازهای فرآیندی متانول تامین خواهد شد. در حال حاضر مذاکرات اولیه جهت عقد قرارداد و آغاز فعالیت های مهندسی پایه با شرکت چینی Keysin در دست اقدام می باشد.

ماموریت

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

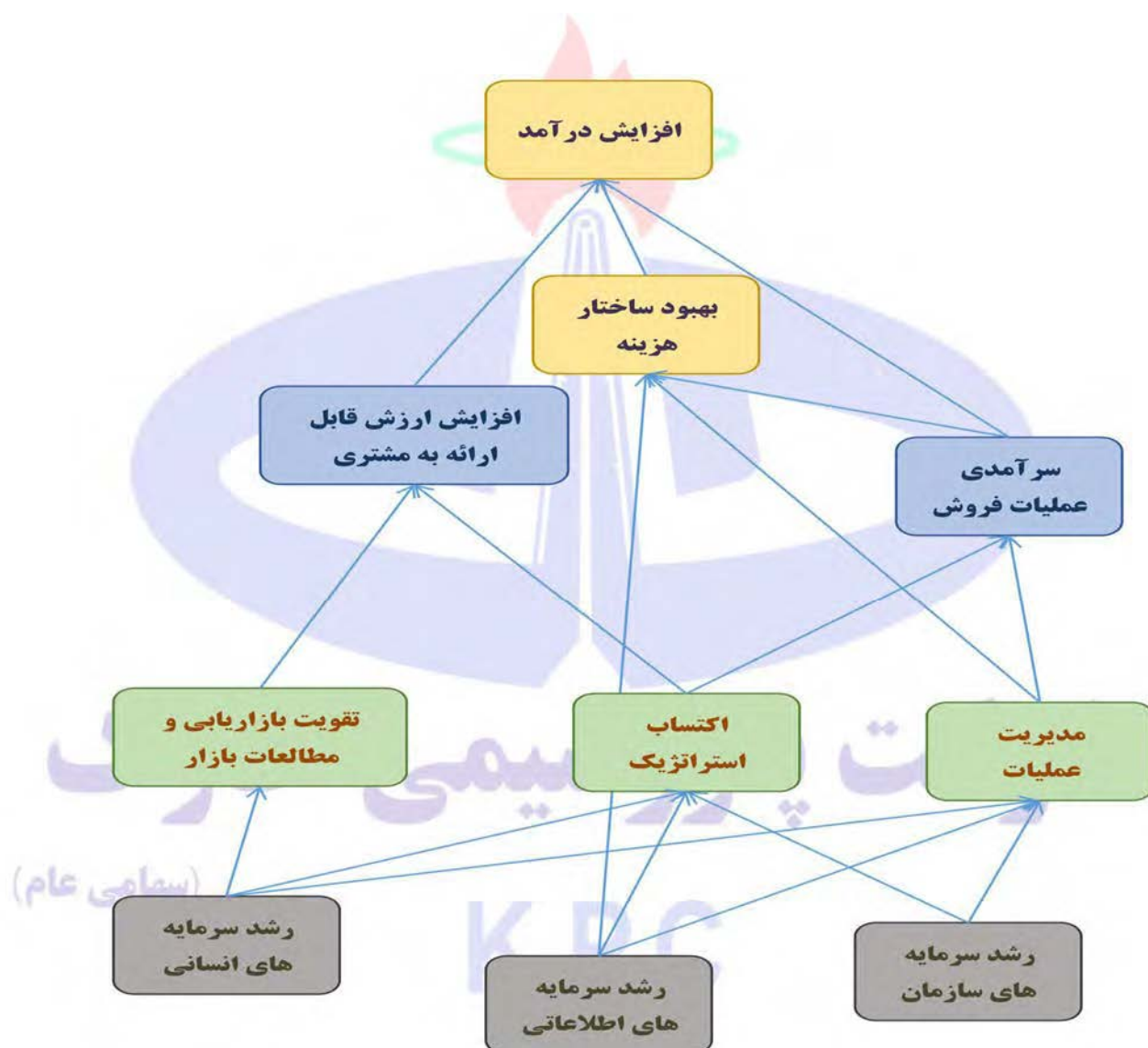
ارزش های سازمانی

- مسئولیت پذیری
- احترام به حقوق و کرامت انسانی
- شفافیت و صداقت

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- پاسداشت و حفاظت
- جانشین پروری و توانمند سازی
- خلاقیت و نوآوری

اهداف راهبردی



گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مهم‌ترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده:
برنامه ریزی استراتژیک - گزارش ساختار کارت امتیازی متوازن

حوزه	اهداف	شاخص‌های پدر	شاخص‌های فرزند
مالی	افزایش درآمد	شرکای جدید	سود ناشی از شرکای مصرف‌کنندگان جدید، سود ناشی از شرکای تأمین‌کنندگان جدید
		محصولات جدید	رشد درآمد از محصولات/خدمات جدید، رشد درآمد از بازارهای جدید
		محصولات فعلی	رشد درآمد از محصولات فعلی، رشد درآمد از بهبود عملیات
	بهبود ساختار هزینه	بهینه‌سازی مدیریت دارایی‌ها	رشد ارزش افزوده اقتصادی، رشد ارزش افزوده بازار، رشد بازده سرمایه بکارگرفته شده، رشد بازده دارایی‌ها، گزارش‌های شفاف
		افزایش بهره‌وری	رشد قیمت سهام، رشد نسبت ارزش افزوده به تعداد کاربران، رشد نسبت درآمد به کارکنان
مشتری	سرآمدی عملیات فروش	برون سپاری استراتژیک	صرفه‌جویی ناشی از برون سپاری، تعداد پیشنهادات فروش ارائه شده، میزان محصولات برون سپاری شده
		ایجاد فضای انحصاری	-
		شرکای قابل اطمینان	-
	افزایش ارزش قابل ارائه به مشتریان	دسترسی بدون واسطه	تعداد بازدیدهای انجام شده، نرخ جذب مشتریان جدید، تعداد و کیفیت ارتباطات جدید
		تعداد کانال‌های توزیع	فروش انجام شده از هر یک از کانال‌های فروش، تعداد و کیفیت ارتباطات جدید، تعداد کانال‌های اضافه شده در سال
		نام تجاری	-
	تقویت بازاریابی و مطالعات بازار	افزایش رابطه با توزیع‌کنندگان	-
		افزایش و گسترش بازار	-
		افزایش دانش بازار/مشتریان	-
فرآیندهای داخلی	مدیریت عملیات	بهبود مستمر تکنولوژی	هزینه‌های تحقیق و توسعه، متوسط سن اختراعات ثبت شده، فعالیت‌های پژوهشی
		کاهش هزینه تأمین	هزینه کسری، زمان چرخه سفارش، دقت در پیش‌بینی
		بهبود مستمر فرآیندها	بهبود مستمر شاخص‌های فرآیندی
		کاهش هزینه‌های تولید	بهره‌وری کارکنان تولید
	اکتساب استراتژیک	مدیریت تغییرات	تعداد استراتژی‌های بازنگری شده، تعداد فرصت‌های جدید، مدیریت مؤثر طرح‌های در دست اجرا، تحقق هدفگذاری هزینه در برنامه بودجه، درصد انطباق پروژه‌های شرکت نسبت به پروژه‌های استراتژیک
		انجام مشارکت‌های تجاری کارا و اثربخش	تعداد شرکای تجاری در حوزه تأمین، تعداد شرکای تجاری در حوزه مصرف‌کننده، ارزش معاملات صورت گرفته با شرکا، درصد افزایش سرمایه‌های ورودی سرمایه‌گذاران

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

حوزه	اهداف	شاخص های پدر	شاخص های فرزند
رشد و یادگیری	رشد سرمایه های سازمان	شناسائی و سرمایه گذاری روی فرصت های رشد	تعداد فرصت های رشد با کیفیت مطالعه شده در شرکت، تعداد موارد شناسائی شده منجر به قرارداد
		تسهیم دانش و انتقال تجارب برتر	پیشرفت مدیریت دانش، نرخ پیشنهادهای، میزان زمینه های آموزشی، سرانه آموزشی
		خلاقیت و نوآوری	تعداد پیشنهادهای خلاقانه، شناسائی نخبگان، تعداد ایده های جدید ناشی از تحصیلات
	رشد سرمایه های اطلاعاتی	ارتقای فرهنگ کاری	تعداد پروژه های فرهنگی تعریف شده، درصد پیشرفت پروژه های فرهنگی، توسعه آگاهی / مهارت های استراتژیک
		بهبود فرآیند ایجاد اطلاعات	-
		زیر ساخت	میزان
	رشد سرمایه های انسانی	توانمندسازی سیستم های اطلاعاتی شرکت	اتوماسیون فرآیندهای شرکت
		ارتقای شایستگی های استراتژیکی	توسعه آگاهی / مهارت های استراتژیک، میزان ارتباط اهداف فردی با کارت امتیازی، توسعه اطلاعات مالی
		توانمندسازی سیستم های منابع انسانی	رضایت کارکنان، نمودار سیر پست های کلیدی، اجرای استراتژی منابع انسانی، افزایش توانمندی های کسب و کار

اهداف و شاخص های BSC

حوزه	اهداف	برنامه ها
مالی	افزایش درآمد	افزایش محصولات شرکت، فعالیت بازرگانی برای سایر محصولات، افزایش شرکا، جذب سرمایه گذار
	بهبود ساختار هزینه	ارتقا بهره وری کارکنان، تهیه گزارش های مالی شفاف و قابل اعتماد و تحلیل آن، کنترل هزینه، مدیریت اثربخش بازارگردانی سهام به منظور کنترل تغییرات قیمت، بررسی و انجام سرمایه گذاری در بورس اوراق بهادار، بررسی راهکارهای بهره وری سرمایه

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

حوزه	اهداف	برنامه ها
مشتری	سرآمدی عملیات فروش	تقویت واحد بازاریابی و فروش، تأسیس شرکت بازرگانی خارج از کشور، امکان سنجی و مطالعات اقتصادی جهت تعیین حوزه های بازرگانی مناسب برای شرکت، توسعه فعالیت های بازرگانی بین المللی از طریق شرکت های وابسته، ایجاد نمایندگی های فروش به صورت مستقیم یا از طریق شرکت های زیر مجموعه، تنوع بخشی به ترکیب سبد عرضه محصولات، ایجاد شرکت مهندسی، تعمیراتی، عضویت در اتحادیه ها و گروه های بین المللی تولیدات مشترک
	افزایش ارزش قابل ارائه به مشتریان	تعیین Master Plan پروژه های توسعه و حرکت در زنجیره ارزش افزای صنعت پتروشیمی، سرمایه گذاری در بالادست
فرآیندهای داخلی	تقویت بازاریابی و مطالعات بازار	اثربخشی بازاریابی و فروش (شناسایی بازار و رقبا)، ایجاد واحد بازاریابی و مطالعات بازار، مدیریت برند
	مدیریت عملیات	- ارتقاء و بهبود عملیات نوسازی و بهسازی واحدهای قدیمی - ارتقاء تکنولوژیک، افزایش بهره وری و بهره وری منابع (انرژی) - افزودن راکتور سوم سولفورزدایی جهت استفاده بهتر از کاتالیست ZNO و نیز کاهش مصرف گاز جهت عملیات خنک سازی آن - ارتقاء سیستم های کنترل ابزار دقیق (در موارد مورد نیاز) - طراحی، خرید و نصب آنالایزر آنلاین روی استک ریفرمر و بویلرها - تغییر یا ایجاد چارت سازمانی جدید به جهت چابک سازی و علمی تر شدن تعمیرات توربین های حساس مجتمع - تعمیر توربین گازی FG2902 در خارج از کشور - تعویض کمپرسورهای 301 و برقی نمودن آن - پیگیری و استقرار سیستم بازرسی بر مبنای ریسک، استقرار سیستم مدیریت خوردگی - بکارگیری روش های پیشرفته NDE برای تجهیزات و خطوط لوله - بازیافت انرژی مسیر Purge به سیستم سوخت ریفرمر در واحد متانول به میزان 3mw در ساعت - خرید و راه اندازی کمپرسورهای Pre-Saturation, still Overhead - خرید و نصب و راه اندازی بوستر کمپرسور گاز خوراک - احداث اسکله بار انداز خارک - استقرار برنامه گزارش گیری بوکینگ
	اکتساب استراتژیک	تقویت واحد تحقیق و توسعه، شناسایی قابلیت ها و پتانسیل های شرکت جهت آغاز فعالیت های جدید کسب و کار، تهیه گزارش تطبیق عملیات شرکت با بودجه مصوب
رشد و یادگیری	رشد سرمایه های سازمان	پیاده سازی نظام مشارکت، پروژه توسعه مدیران و جانشین پروری، سیستم ارزیابی مبتنی بر عملکرد
	رشد سرمایه های اطلاعاتی	توسعه سیستم های اطلاعاتی، نرم افزاری IPVT و مدیریت شبکه TV، پیاده سازی سیستم یکپارچه اطلاعات (مکانیزه کردن نگهداری و تعمیرات CMMS، تکمیل IT Master Plan، سیستم بایگانی الکترونیک)
	رشد سرمایه های انسانی	تدوین استراتژی منابع انسانی، بازنگری ساختار سازمانی مرتبط با مدیریت استراتژیک، ساخت سالن ورزشی سرپوشیده، ساخت کتابخانه مدرن، ساخت مجموعه مهمان پذیر با امکانات رفاهی جنبی شامل فضای سبز و سایر امکانات تفریحی، احداث ۸ ساختمان رفاهی، اداری، ورزشی و نیمه صنعتی (رفاهی)

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ریسک های حاکم بر محیط

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

اهداف راهبردی در افق

- ایجاد رشد پایدار
- رشد درآمد و ایجاد تمایز
- کاهش ریسک های کسب و کار
- بهینه سازی منابع
- شفافیت مالی
- 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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- حداقل سازی آلاینده‌های 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 تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

۱- قضاوت ها در فرآیند بکارگیری 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.

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 آن 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 ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
۱	تعداد کارمند رسمی	۱۸۵
۲	تعداد کارکنان قراردادی مدت معین و کارشناسی	۸۶۵
۳	تعداد کارکنان با قرارداد مدت موقت	۳۷۰
۴	سایر کارکنان (مشاورین و ۰۰۰)	۷
	جمع کارکنان:	۱.۴۲۷

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت

ساختار منابع مالی شرکت در تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ متشکل از حدود ۶۷ درصد بدهی و ۳۳ درصد حقوق مالکانه بوده است.

ساختار منابع مالی		(ارقام به میلیون ریال)	
شرح	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تغییرات (درصد)
جمع بدهی‌ها	۶۹.۴۴۳.۳۶۸	۵۴.۲۱۶.۰۰۷	۲۸
سرمایه	۶.۰۰۰.۰۰۰	۶.۰۰۰.۰۰۰	۰
اندوخته قانونی	۶۰۰.۰۰۰	۶۰۰.۰۰۰	۰
سود انباشته	۱۴.۷۷۹.۶۰۷	۴۰.۳۲۵.۵۹۹	(۶۳)
جمع دارایی‌ها	۱۰۳.۹۹۰.۱۷۶	۸۸.۶۸۵.۱۰۰	۱۷

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

تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت در تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ به شرح زیر می باشد:

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت			(ارقام به میلیون ریال)
دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری		۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
دارایی‌های جاری:			
سفارشات و پیش پرداخت‌ها	۵۹۶.۰۱۷	۶۱۸.۳۰۶	
موجودی مواد و کالا	۱۶.۸۹۲.۲۵۸	۱۴.۹۱۷.۶۲۶	
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۲۵.۳۸۸.۷۶۲	۲۶.۸۳۵.۱۵۳	
سرمایه‌گذاری کوتاه مدت	۳.۰۶۹.۰۰۰	۲.۹۷۲.۰۰۰	
موجودی نقد	۲۳.۴۹۷.۳۳۱	۸.۸۷۲.۹۲۲	
جمع دارایی‌های جاری	۶۹.۴۴۳.۳۶۸	۵۴.۲۱۶.۰۰۷	
بدهی‌های جاری:			
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۲۰.۹۶۰.۰۰۷	۱۹.۹۴۲.۴۵۲	
مالیات پرداختنی	۱۶.۱۶۱.۶۲۹	۱۳.۲۸۰.۴۶۰	
سود سهام پرداختنی	۳۷.۱۴۱.۶۰۹	۵۴۲.۸۷۰	
ذخائر	۱.۷۴۲.۸۱۹	۱.۶۷۷.۶۵۴	
پیش دریافت‌ها	۰	۴۰۲.۶۴۱	
جمع بدهی‌های جاری	۷۶.۰۰۶.۰۶۴	۳۵.۸۴۶.۰۷۷	
سرمایه در گردش	(۶.۵۶۲.۶۹۶)	۱۸.۳۵۱.۹۳۰	

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

فرصتها و ریسکها:

فرصتها

- روند نزولی ریسک های 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 آب های آزاد بین المللی (سهولت صادرات، کاهش هزینه های حمل و نقل).
- موقعیت جغرافیایی ممتاز ایران.
- رضایت مشتریان از کیفیت محصولات.
- شکل گیری بازار مصرفی نسبتاً پایدار با توجه به رشد چشمگیر طبقه متوسط اجتماعی.
- استفاده از موقعیت های 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.
- 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 شرکت های 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 قیمت ها و تداوم کاهش ارزش پول ملی.
- وجود رقبای قدر و عدم حضور شرکت های ایرانی در بین غول های بزرگ پتروشیمی در دنیا (بررسی های انجام شده توسط موسسات معتبر جهانی نشان می دهند که بازار محصولات پتروشیمی تا سال ۲۰۲۶ به ۱۲۰۳ میلیارد دلار خواهد رسید. در این مدت بازیکنان اصلی این بازار عبارتند از: رویال داج شل، باسف، بریتیش پترولیوم، شرکت شیمیایی DOW ، شرکت ملی نفت چین، گروه شوران، اکسون موبیل، گروه صنایع LyondellBasell ، سایبک عربستان، سینوپک و DuPont De Nemours . به عبارتی در بین ده غول بزرگ پتروشیمی ها که آینده این بازار را می سازند هیچ شرکت ایرانی حضور نخواهد داشت).

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ورود رقبای جدید بین المللی (از قبیل فروش رقابت هدف گذاری متانول تولید آمریکا برای بازار چین و همچنین تلاش شرکت های 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 سال های 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 سهام (مارون)	خرید خوراک	هزینه پرسنلی	کارمزد بازارگردانی	هزینه انجمنی به نیابت از آن شرکت
سایر اشخاص وابسته	صندوقهای بازنشتی، پس انداز و رفاه کارکنان نفت	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	۲۰۱.۷۳۶	-	-
	شرکت بازارگردانی اهداف	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	-	۶.۵۵۰	-
	شرکت ملی نفت ایران	تامین کننده ۱۰۰٪ ماده اولیه	-	-	۱۴.۶۰۲.۶۷۹	-	-	-
جمع کل		-	-	-	۱۴.۶۰۲.۶۷۹	۲۰۱.۷۳۶	۶.۵۵۰	-

سرمایه گذاری بلند مدت

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) به منظور ایجاد درآمد پایدار و کسب بازدهی بیشتر نسبت به خرید تعداد ۸۲۰.۰۰۰.۰۰۰ سهم شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) به مبلغ ۱۴.۵۹۱.۴۰۰ میلیون در سال ۱۴۰۲ اقدام نموده است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
-	-	-	-	-	-	-	-	-

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
۱	ابطال رای دآوری	۱۳۹۷	پتروشیمی خارک	شعبه ۱۰۵ عدالت	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 تجدیدنظرخواهی صادر و قطعیت یافته است.	
	طرح دعوی ماهوی در هندوستان	۱۴۰۲	هیزل	دادگاه بمبئی	۱۰۶۸	تاکنون در این پرونده رای 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.
۲	مطالبه ۴۳.۳۶۲.۳۳۷ درهمی	۱۳۹۴	الحسامی	دادگاه دبی	۴۶۲	رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک صادر شد.	(سهامی عام)
				دادگاه ابوظبی		رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک صادر شد.	
		۱۴۰۱		دیوان دآوری لندن	۴۶۲	-	-	ضمن انتخاب موسسه حقوقی جهت پیگیری پرونده در لندن و انعقاد توافقنامه دآوری مستندات جهت بررسی و ارزیابی ارسال شده است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نتایج عملیات و چشم اندازها

مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت در دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱:

• **مقدار تولید**

برنامه تولید واقعی شرکت طی دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ و همچنین تولید واقعی دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	برنامه تولید	تولید واقعی ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	تولید واقعی ۱۴۰۲/۰۳/۳۱
پروپان	تن	۲۸.۵۰۹	۲۹.۰۴۵	۲۹.۵۶۲
بوتان	تن	۳۱.۸۶۳	۳۵.۱۴۵	۳۵.۲۷۷
پنتان پلاس	تن	۲۱.۰۴۸	۲۰.۳۱۸	۲۶.۵۰۰
متانول	تن	۱۵۵.۹۶۷	۱۷۵.۱۲۲	۱۷۴.۳۹۵
گوگرد	تن	۲۱.۸۰۱	۲۴.۷۴۱	۲۰.۳۹۶

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

• **مقدار فروش**

برنامه فروش واقعی شرکت طی دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ و همچنین فروش واقعی دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱ مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	برنامه فروش	فروش واقعی ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	فروش واقعی ۱۴۰۲/۰۳/۳۱
پروپان	تن	۲۹.۴۴۲	۳۱.۳۱۰	۳۴.۵۵۱
بوتان	تن	۳۳.۸۴۹	۳۴.۷۶۹	۴۱.۲۹۵
پنتان پلاس	تن	۲۰.۷۰۹	۲۶.۵۱۳	۱۶.۱۱۹
متانول	تن	۱۵۵.۱۳۹	۱۲۳.۳۹۳	۸۷.۲۸۵
گوگرد	تن	۲۳.۴۵۱	۳۰.۵۳۳	۳۳.۰۴۹

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

بررسی اقلام سود و زیانی

(ارقام مبالغ به میلیون ریال)				
شرح	۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۳/۳۱	درصد تغییرات نسبت به دوره قبل
درآمدهای عملیاتی	۳۳.۵۴۵.۲۳۵	۲۵.۶۵۶.۷۴۶	۲۴.۹۴۷.۵۸۴	۳۱
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۸.۲۷۱.۱۶۳)	(۱۴.۲۰۵.۹۳۶)	(۱۲.۷۷۴.۸۰۹)	(۲۹)
سود ناخالص	۱۵.۲۷۴.۰۷۲	۱۱.۴۵۰.۸۱۰	۱۲.۱۷۲.۷۷۵	۳۳
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۲.۴۷۱.۰۵۱)	(۱.۵۸۳.۲۳۳)	(۱.۱۷۵.۶۸۸)	(۵۶)
سایر درآمدها	۰	۰	۰	۰
سایر هزینه‌ها	۰	۰	۰	۰
سود عملیاتی	۱۲.۸۰۳.۰۲۱	۹.۸۶۷.۵۷۷	۱۰.۹۹۷.۰۸۷	۲۹.۷
سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۱.۱۳۲.۱۵۶	۷۸۷.۰۷۶	۳۶۰.۷۰۱	۴۴
سود قبل از کسر مالیات	۱۳.۹۳۵.۱۷۸	۱۰.۶۵۴.۶۵۲	۱۱.۳۵۷.۷۸۸	۳۱
هزینه مالیات بر درآمد	(۲.۸۸۱.۱۶۹)	(۲.۴۶۷.۳۶۲)	(۱.۵۴۴.۷۷۲)	(۱۷)
سود خالص	۱۱.۰۵۴.۰۰۸	۸.۱۸۷.۲۹۱	۹.۸۱۳.۰۱۶	۳۵
عملیاتی (ریال)	۱.۶۵۴	۱.۲۳۴	۱.۵۷۶	۳۴
غیر عملیاتی (ریال)	۱۸۸	۱۳۱	۶۰	۴۴
سود هر سهم - ریال	۱.۸۴۲	۱.۳۶۵	۱.۶۳۶	۳۵

توضیحات: افزایش سود خالص سه ماهه اول سال ۱۴۰۳ نسبت به دوره مشابه سال قبل بدلیل افزایش مقدار فروش و نرخ تسعیر ارز می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

درآمدهای عملیاتی

تحقق درآمد عملیاتی شرکت برای دوره ۳ ماهه اول منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ به مبلغ ۳۳.۵۴۵.۲۳۵ میلیون ریال می‌باشد که نسبت به سال مشابه قبل ۳۰.۷۵ درصد افزایش داشته است.

مقدار، نرخ و مبلغ فروش

مبلغ فروش (میلیون ریال)		نرخ فروش (ریال)		مقدار فروش (تن)		محصول
۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	۱۴۰۲/۰۳/۳۱	۱۴۰۳/۰۳/۳۱	
۵.۵۴۸.۸۲۷	۶.۱۳۱.۸۵۸	۱۶۰.۵۹۸.۱۵۹	۱۹۵.۸۴۳.۴۳۷	۳۴.۵۵۱	۳۱.۳۱۰	پروپان
۶.۶۰۲.۲۷۴	۶.۷۰۸.۷۴۳	۱۵۹.۸۸۰.۷۱۲	۱۹۲.۹۵۱.۸۵۴	۴۱.۲۹۵	۳۴.۷۶۹	یوتان
۳.۲۰۷.۳۸۰	۶.۲۷۲.۶۱۷	۱۹۸.۹۸۱.۳۲۶	۲۳۶.۵۸۶.۴۶۷	۱۶.۱۱۹	۲۶.۵۱۳	پنتان پلاس
۹.۱۲۰.۹۱۵	۱۳.۵۶۶.۱۴۷	۱۰۴.۴۹۵.۷۹۰	۱۹۰.۹۴۲.۵۹۸	۱۷۴.۳۹۵	۱۲۳.۳۹۳	متانول
۱.۱۷۷.۳۵۰	۸۶۵.۸۷۰	۳۵.۶۲۴.۳۷۶	۲۸.۳۵۸.۴۹۷	۳۳.۰۴۹	۳۰.۵۳۳	گوگرد
۲۵.۶۵۶.۷۴۶	۳۳.۵۴۵.۲۳۵	-	-	۲۱۲.۲۹۹	۲۴۶.۵۱۸	جمع:

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده

دوره ۳ ماهه اول ۱۴۰۲		دوره ۳ ماهه اول ۱۴۰۳			
درصد سود (زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	درصد سود (زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	سود (زیان) ناخالص	بهای تمام شده	درآمد عملیاتی	محصول
۴۴.۸۶	۴۹.۴	۳۰.۲۹۸.۵۵۲	۳.۱۰۲.۰۰۶	۶.۱۳۱.۸۵۸	پروپان
۴۹.۶۶	۵۰	۳.۳۵۴.۷۲۱	۳.۳۵۴.۰۲۲	۶.۷۰۸.۷۴۳	یوتان
۶۸.۴۴	۵۶.۱	۳.۵۲۲.۲۰۳	۲.۷۵۰.۴۱۴	۶.۲۷۲.۶۱۷	پنتان پلاس
۴۸	۴۲.۱	۵.۷۰۸.۰۰۹	۷.۸۵۸.۱۳۸	۱۳.۵۶۶.۱۴۷	متانول
(۷۵.۶۵)	(۳۹.۳)	(۳۴۰.۷۱۳)	۱.۲۰۶.۵۸۳	۸۶۵.۸۷۰	گوگرد
۴۴.۶۳	۴۵.۵	۱۵.۲۷۴.۰۷۲	۱۸.۲۷۱.۱۶۳	۳۳.۵۴۵.۲۳۵	جمع:

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

بهای تمام شده کالای فروش رفته در این دوره نسبت به سال قبل ۲۹ درصد افزایش یافته که عمدتاً مربوط به افزایش نرخ سوخت بوده است.

نرخ مواد اولیه	درصد افزایش نرخ مواد اولیه نسبت به دوره مشابه قبل	واحد	منابع تامین مواد اولیه
گاز خوراک	-	SM3	شرکت نفت فلات قاره
گاز سوخت	۵۳	SM3	شرکت نفت فلات قاره

- هزینه گاز خوراک به نسبت (۵۸/۹٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۶۰۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب و گاز سوخت به نسبت (۴۱/۱٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۳۰۶۰۵ ریال برای هر متر مکعب در سه ماهه اول سال ۱۴۰۳ لحاظ شده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- لازم به ذکر است صورتحساب های ارسال شده سه ماهه اول سال ۱۴۰۳ توسط شرکت ملی نفت بر اساس نرخ های ابلاغ شده اسفند ۱۴۰۲ و به صورت علی الحساب بوده که تا این تاریخ نرخ های قطعی به این شرکت ابلاغ نگردیده است.
- براساس ابلاغیه شماره ۴۱۹-۲۰/۲ مورخ ۱۳۹۶/۰۷/۰۳ وزارت نفت، نرخ خوراک تحویلی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) معدل ۱/۲ برابر قیمت ابلاغی ماهانه خوراک گاز طبیعی به شرکت پتروشیمی می باشد.

هزینه های فروش، اداری عمومی

هزینه های فروش، اداری و عمومی نسبت به دوره قبل ۵۶ درصد افزایش داشته است.

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی نسبت به دوره مشابه سال قبل ۳۴۵.۰۸۰ میلیون ریال افزایش یافته که عمدتاً مربوط به سود سهام شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) می باشد.

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

سود سهام مصوب مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۳۶۶۰۰ میلیون ریال (به ازای هر سهم ۶۰۰ ریال) می باشد که مطابق ماده ۱۷ دستور العمل انضباطی 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.

سبد های سرمایه گذاری: مبلغ ۱۵.۷۶۹.۰۹۱.۷۰۰ ریال.

صندوق های سرمایه گذاری: مبلغ ۴۵۹.۵۵۷.۵۱۱.۷۰۰ ریال.

سهامداران حقوقی (۱ تا ۶۰.۰۰۰.۰۰۰ سهم): ۱۰۹۰.۷۲۵.۸۰۴.۹۰۰ ریال.

۲- مبلغ ۳.۶۷۵.۲۸۰.۵۰۰ ریال متعلق به سهامداران حقیقی غیر سجامی از تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۰۱ قابل پرداخت مطابق زمان بندی اعلام شده در سامانه کدال می باشد.

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.

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 دفتر پیشخوان منتخب شرکت سمات و همچنین در صورت لزوم به اصلاح مشخصات و جمع کد سهامداری در سامانه مذکور)، عدم مراجعه به بانک اعلام شده و یا عدم ارائه شماره حساب بانکی توسط سهامداران محترم جهت پرداخت سود سهام می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

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 ۱۴۰۳/۰۳/۳۱			دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱			نام شرکت
درآمد	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
سرمایه گذاری			سرمایه گذاری			
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 متأسفانه بدلیل شکایت دو نفر از فروشندگان زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده، روند فروش زمین فعلاً متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضائی آن در حال انجام است.
- 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.

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تحلیل حساسیت سود (زیان) به ازای هر سهم:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی خارک برای دوره ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰					
نرخ ارز (دلار) موثر درآمد و هزینه های عملیاتی (ریال)					
نرخ / قیمت دلار	۳۳۰.۰۰۰	۴۱۵.۰۰۰	۵۰۰.۰۰۰	۵۸۵.۰۰۰	۶۷۰.۰۰۰
پروپان	(۱.۹۶۳)	۷۱۲	۳.۱۰۸	۵.۱۸۱	۷.۲۵۴
بوتان					
پنتان پلاس					
متانول					
گوگرد					
پروپان	(۶۶۳)	۲.۳۰۲	۴.۶۳۵	۶.۹۶۷	۹.۳۰۰
بوتان					
پنتان پلاس					
متانول					
گوگرد					
پروپان	۶۳۷	۳.۵۶۹	۶.۱۶۱	۸.۷۵۳	۱۱.۳۴۵
بوتان					
پنتان پلاس					
متانول					
گوگرد					
پروپان	۲.۰۲۰	۴.۸۳۶	۷.۶۸۷	۱۰.۵۳۹	۱۳.۳۹۰
بوتان					
پنتان پلاس					
متانول					
گوگرد					
پروپان	۲.۹۹۲	۶.۱۰۳	۹.۲۱۴	۱۲.۳۲۵	۱۵.۴۳۵
بوتان					
پنتان پلاس					
متانول					
گوگرد					

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۳:

- نرخ برابری ارز برای سال مالی ۱۴۰۳ معادل ۵۰۰.۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- نرخ فروش فوب متانول صادراتی در ۹ ماهه پایانی سال مالی ۱۴۰۳، معادل ۲۲۷ دلار محاسبه شده است.
- (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- مقدار فروش متانول شرکت حدود ۵۹۰/۴۱۴ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش پروپان شرکت حدود ۱۱۷/۷۸۸ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش بوتان شرکت حدود ۱۳۲/۷۲۰ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش پنتان شرکت حدود ۹۲/۴۸۴ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش گوگرد شرکت حدود ۱۰۰/۸۸۲ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- نرخ گاز خوراک برای محاسبات بهای تمام شده محصول برای ۹ ماهه پایان سال ۱۴۰۳ مبلغ ۹۶.۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب خوراک لحاظ گردیده است.
- نرخ سوخت مبلغ ۴۸.۰۰۰ ریال برای ۹ ماهه پایان سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب لحاظ شده است.
- افزایش حقوق ۲۰ درصد سال قبل و نرخ تورم حدود ۲۵ درصد در نظر گرفته شده است.
- برای بخش فروش CFR محصول متانول هزینه حمل ۵۸ دلار در نظر گرفته شده است.

شرکت پتروشیمی خارک
(سهامی عام)
K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نرخ دلار موثر بر درآمد عملیاتی (میلیون ریال)					درآمد	محصول
۶۷۰.۰۰۰	۵۸۵.۰۰۰	۵۰۰.۰۰۰	۴۱۵.۰۰۰	۳۳۰.۰۰۰	نرخ فوب به دلار	
۲۳.۱۷۶.۱۰۴	۲۰.۲۳۵.۸۵۲	۱۷.۲۹۵.۶۰۰	۱۴.۳۵۵.۳۴۸	۱۱.۴۱۵.۰۹۶	۴۰۰	پروپان
۲۷.۵۶۳.۴۱۱	۲۴.۰۶۶.۵۶۱	۲۰.۵۶۹.۷۱۰	۱۷.۰۷۲.۸۵۹	۱۳.۵۷۶.۰۰۹	۴۲۰	بوتان
۲۲.۱۰۰.۲۸۵	۱۹.۲۹۶.۵۱۸	۱۶.۴۹۲.۷۵۰	۱۳.۶۸۸.۹۸۳	۱۰.۸۸۵.۲۱۵	۵۰۰	پنتان پلاس
۶۲.۳۸۴.۶۵۵	۵۴.۴۷۰.۱۸۴	۴۶.۵۵۵.۷۱۳	۳۸.۶۴۱.۲۴۱	۳۰.۷۲۶.۷۷۰	۱۶۷	متانول
۱.۴۱۴.۰۱۵	۱.۲۳۴.۶۲۵	۱.۰۵۵.۲۳۵	۸۷۵.۸۴۵	۶۹۶.۴۵۵	۳۰	گوگرد
۱۳۶.۶۳۸.۴۷۰	۱۱۹.۳۰۳.۷۳۹	۱۰۱.۹۶۹.۰۰۸	۸۴.۶۳۴.۲۷۶	۶۷.۲۹۹.۵۴۵	جمع	
۲۴.۹۱۴.۳۱۲	۲۱.۷۵۳.۵۴۱	۱۸.۵۹۲.۷۷۰	۱۵.۴۳۱.۹۹۹	۱۲.۲۷۱.۲۲۸	۴۳۰	پروپان
۲۹.۵۲۳.۲۲۷	۲۵.۷۸۵.۶۰۱	۲۲.۰۳۸.۹۷۵	۱۸.۲۹۲.۳۴۹	۱۴.۵۴۵.۷۲۴	۴۵۰	بوتان
۲۳.۴۲۶.۳۰۲	۲۰.۴۵۴.۳۰۹	۱۷.۴۸۲.۳۱۵	۱۴.۵۱۰.۳۲۱	۱۱.۵۳۸.۳۲۸	۵۳۰	پنتان پلاس
۷۱.۷۷۱.۷۷۷	۶۲.۶۶۶.۴۰۲	۵۳.۵۶۱.۰۲۸	۴۴.۴۵۵.۶۵۳	۳۵.۳۵۰.۲۷۸	۱۹۷	متانول
۲.۸۲۸.۰۳۰	۲.۴۶۹.۲۵۰	۲.۱۱۰.۴۷۰	۱.۷۵۱.۶۹۰	۱.۳۹۲.۹۱۰	۶۰	گوگرد
۱۵۲.۴۷۲.۶۴۷	۱۳۳.۱۲۹.۱۰۲	۱۱۳.۷۸۵.۵۵۸	۹۴.۴۴۲.۰۱۳	۷۵.۰۹۸.۴۶۸	جمع	
۲۶.۶۵۲.۵۲۰	۲۳.۲۷۱.۲۳۰	۱۹.۸۸۹.۹۴۰	۱۶.۵۰۸.۶۵۰	۱۳.۱۲۷.۳۶۰	۴۶۰	پروپان
۳۱.۵۰۱.۰۴۲	۲۷.۵۰۴.۶۴۱	۲۳.۵۰۸.۲۴۰	۱۹.۵۱۱.۸۳۹	۱۵.۵۱۵.۴۳۸	۴۸۰	بوتان
۲۴.۷۵۲.۳۱۹	۲۱.۶۱۲.۱۰۰	۱۸.۴۷۱.۸۸۰	۱۵.۳۳۱.۶۶۰	۱۲.۱۹۱.۴۴۱	۵۶۰	پنتان پلاس
۸۱.۱۵۸.۸۹۹	۷۰.۸۶۲.۶۲۱	۶۰.۵۶۶.۳۴۳	۵۰.۲۷۰.۰۶۴	۳۹.۹۷۳.۷۸۶	۲۲۷	متانول
۴.۲۴۲.۰۴۵	۳.۷۰۳.۸۷۵	۳.۱۶۵.۷۰۵	۲.۶۲۷.۵۳۵	۲.۰۸۹.۳۶۵	۹۰	گوگرد
۱۶۸.۳۰۶.۸۲۴	۱۴۶.۹۵۴.۴۶۶	۱۲۵.۶۰۲.۱۰۸	۱۰۴.۲۴۹.۷۴۹	۸۲.۸۹۷.۳۹۱	جمع	
۲۸.۳۹۰.۷۲۷	۲۴.۷۸۸.۹۱۹	۲۱.۱۸۷.۱۱۰	۱۷.۵۸۵.۳۰۱	۱۳.۹۸۳.۴۹۳	۴۹۰	پروپان
۳۳.۴۶۹.۸۵۷	۲۹.۲۲۳.۶۸۱	۲۴.۹۷۷.۵۰۵	۲۰.۷۳۱.۳۲۹	۱۶.۴۸۵.۱۵۳	۵۱۰	بوتان
۲۶.۰۷۸.۳۳۶	۲۲.۷۶۹.۸۹۱	۱۹.۴۶۱.۴۴۵	۱۶.۱۵۲.۹۹۹	۱۲.۸۴۴.۵۵۴	۵۹۰	پنتان پلاس
۹۰.۵۴۶.۰۲۱	۷۹.۰۵۸.۸۳۹	۶۷.۵۷۱.۶۵۸	۵۶.۰۸۴.۴۷۶	۴۴.۵۹۷.۲۹۴	۲۵۷	متانول
۵.۶۵۶.۰۶۰	۴.۹۳۸.۵۰۰	۴.۲۲۰.۹۴۰	۳.۵۰۳.۳۸۰	۲.۷۸۵.۸۲۰	۱۲۰	گوگرد
۱۸۴.۱۴۱.۰۰۱	۱۶۰.۷۷۹.۸۲۹	۱۳۷.۴۱۸.۶۵۸	۱۱۴.۰۵۷.۴۸۶	۹۰.۶۹۶.۳۱۴	جمع	
۳۰.۱۲۸.۹۳۵	۲۶.۳۰۶.۶۰۸	۲۲.۴۸۴.۲۸۰	۱۸.۶۶۱.۹۵۲	۱۴.۸۳۹.۶۲۵	۵۲۰	پروپان
۳۵.۴۳۸.۶۷۲	۳۰.۹۴۲.۷۲۱	۲۶.۴۴۶.۷۷۰	۲۱.۹۵۰.۸۱۹	۱۷.۴۵۴.۸۶۸	۵۴۰	بوتان
۲۷.۰۴۰.۳۵۳	۲۳.۹۲۷.۶۸۲	۲۰.۴۵۱.۰۱۰	۱۶.۹۷۴.۳۳۸	۱۳.۴۹۷.۶۶۷	۶۲۰	پنتان پلاس
۹۹.۹۳۳.۱۴۳	۸۷.۲۵۵.۰۵۸	۷۴.۵۷۶.۹۷۳	۶۱.۸۹۸.۸۸۷	۴۹.۲۲۰.۸۰۲	۲۸۷	متانول
۷.۰۷۰.۰۷۵	۶.۱۷۳.۱۲۵	۵.۲۷۶.۱۷۵	۴.۳۷۹.۲۲۵	۳.۴۸۲.۲۷۶	۱۵۰	گوگرد
۱۹۹.۹۷۵.۱۷۸	۱۷۴.۶۰۵.۱۹۳	۱۴۹.۲۳۵.۲۰۸	۱۲۳.۸۶۵.۲۲۲	۹۸.۴۹۵.۲۳۷	جمع	

گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



سود خالص (ریال) بر اساس نرخ دلار موثر					درآمد	محصول
۵۴۰.۰۰۰	۴۵۵.۰۰۰	۳۷۰.۰۰۰	۲۸۵.۰۰۰	۲۰۰.۰۰۰	نرخ فوب به دلار	
۴۳.۹۹۴.۳۴۸.۱۶۷.۲۵۰	۳۱.۵۵۵.۸۹۰.۱۵۲.۳۷۵	۱۹.۱۱۷.۴۳۲.۱۳۷.۵۰۰	۶.۶۷۸.۹۷۴.۱۲۲.۶۲۵	(۵.۷۵۹.۴۸۳.۸۹۲.۲۵۰)	۴۰۰	پروپان
					۴۲۰	بوتان
					۵۰۰	پنتان پلاس
					۱۶۷	متانول
					۳۰	گوگرد
۵۶.۲۶۵.۸۳۵.۳۴۲.۲۵۰	۴۲.۲۷۰.۵۴۶.۸۶۴.۸۷۵	۲۸.۲۷۵.۲۵۸.۳۸۷.۵۰۰	۱۴.۲۷۹.۹۶۹.۹۱۰.۱۲۵	۲۸۴.۶۸۱.۴۳۲.۷۵۰	۴۳۰	پروپان
					۴۵۰	بوتان
					۵۳۰	پنتان پلاس
					۱۹۷	متانول
					۶۰	گوگرد
۶۸.۵۳۷.۳۲۲.۵۱۷.۲۵۰	۵۲.۹۸۵.۲۰۳.۵۷۷.۳۷۵	۳۷.۴۳۳.۰۸۴.۶۳۷.۵۰۰	۲۱.۸۸۰.۹۶۵.۶۹۷.۶۲۵	۶.۳۲۸.۸۴۶.۷۵۷.۷۵۰	۴۶۰	پروپان
					۴۸۰	بوتان
					۵۶۰	پنتان پلاس
					۲۲۷	متانول
					۹۰	گوگرد
۸۰.۸۰۸.۸۰۹.۶۹۲.۲۵۰	۶۳.۶۹۹.۸۶۰.۲۸۹.۸۷۵	۴۶.۵۹۰.۹۱۰.۸۸۷.۵۰۰	۲۹.۴۸۱.۹۶۱.۴۸۵.۱۲۵	۱۲.۳۷۳.۰۱۲.۰۸۲.۷۵۰	۴۹۰	پروپان
					۵۱۰	بوتان
					۵۹۰	پنتان پلاس
					۲۵۷	متانول
					۱۲۰	گوگرد
۹۳.۰۸۰.۲۹۶.۸۶۷.۲۵۰	۷۴.۴۱۴.۵۱۷.۰۰۲.۳۷۵	۵۵.۷۴۸.۷۳۷.۱۳۷.۵۰۰	۳۷.۰۸۲.۹۵۷.۲۷۲.۶۲۵	۱۸.۴۱۷.۱۷۷.۴۰۷.۷۵۰	۵۲۰	پروپان
					۵۴۰	بوتان
					۶۲۰	پنتان پلاس
					۲۸۷	متانول
					۱۵۰	گوگرد

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

گزارش پایداری :

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

الف) بعد محیط زیست

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در فصل بهار ۱۴۰۳

- خروج شرکت از لیست صنایع آلاینده و عدم پرداخت عوارض آلاینده ۱.۵ درصد فروش محصولات در فصل بهار .
- 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 حفظ منافع شرکت.
- انجام آزمایشات خود اظهاری وضعیت انتشار آلاینده های زیست محیطی در فصل بهار.
- عقد قرارداد خرید برای ۴ دودکش احتراقی مجتمع واقع در کارخانه LPG بر درخواست سازمان محیط زیست کشور.
- اجرای پروژه بازیافت SO₂.
- محاسبه انتشار گازهای گلخانه ای و مدیریت پسماند مجتمع پتروشیمی خارک طبق آخرین دستورالعمل شرکت ملی صنایع پتروشیمی.
- اجرای پروژه محیط زیستی تصفیه پساب مخزن ۷۰۱.
- نظارت و کنترل بر شرایط انتشار بوی DSO طبق آخرین الزامات سازمان محیط زیست.
- پیگیری اجرای پروژه بی دود سازی مشعل های کارخانه LPG.
- پیگیری پروژه غبار گیر گوگرد در اسکله بارگیری مجتمع.
- اجرای پروژه بازیافت پساب استخر ورزشی در مجتمع به منظور صرفه جویی در مصرف و مدیریت منابع پساب و انرژی.
- لایروبی حوضچه پساب OILY متانول و کانال روان آب های سطحی در متانول.
- اجرای پروژه Spill Pallet برای ایستگاههای نگهداری روغن در مجتمع جهت حفاظت از خاک.
- مدیریت تخلیه و انبارش کاتالیست های مستعمل ظروف فرآیندی در مجتمع طبق الزامات سازمان محیط زیست.
- ثبت درخواست خرید تجهیزات دبی سنج پساب و دوربین فلر متانول برای تکمیل تعهدات سیستم پایش آنلاین شرکت.
- حضور در دوره های آموزشی محاسبات مصرف انرژی و انتشار گازهای گلخانه ای در پژوهشگاه صنعت نفت.
- برگزاری جلسات فنی متعدد در خصوص کنترل پارامترهای آلاینده محیط زیستی مجتمع و چالشهای مربوطه با کارشناسان سازمان محیط زیست در شهرستان بوشهر.
- ثبت نام در طرح سیزدهمین جایزه ملی محیط زیست سازمان محیط زیست در جهت حفظ منافع شرکت.
- ایجاد نگرش مثبت در اداره کل محیط زیست استان بوشهر با عملکرد شفاف و اطلاع رسانی به موقع و توجیهات فنی مطابق میثاق نامه صنعت سبز شرکت.
- کنترل رخدادهای محیط زیستی داخل مجتمع بصورت مستمر جهت جلوگیری از دریافت اخطار آلاینده های هوا، آب، خاک در دوره ۹ ماهه در حالیکه بر اساس آخرین قوانین بیشترین نظارت های محیط زیستی از سوی نهادهای ناظر بر شرکت صورت گرفت.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- خرید و تجهیز اسکله صادراتی خور بوشهر
- تهیه کتابچه آشنایی با آهوی جزیره خارک و الزامات حفاظت و مدیریت جمعیت آن.
- برگزاری ۲ کارگاه آموزشی با موضوع زیستگاههای مرجانی جزایر خارک و خارگودر دو نوبت صبح و عصر با جامعه هدف معلمان، دانش آموزان، صیادان و کارشناسان HSE صنایع شرکت های مستقر در جزیره با همکاری اداره حفاظت و محیط زیست

ب) بعد مسئولیت های اجتماعی

- حضور در هجدهمین همایش ملی مدیریت سبز و دریافت گواهی منتخب مدیریت سبز در بخش صنعت پتروشیمی کشور مورخ آبان ۱۴۰۲.
- حضور فعال در کارگروه های کنترل آلاینده های سواحل و مدیریت پسماند برگزار شده در بخشداري 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 سال ۱۴۰۲ مانند روز طبیعت، ساعت زمین، زمین پاک هوای پاک... و انعکاس خبرهای مربوطه در سایت سازمان محیط زیست و گروه های ارتباط جمعی و سایت شرکت.
- برگزاری مسابقه عکاسی با مفاهیم محیط زیستی در جزیره خارک و تجلیل از شرکت کنندگان.
- حمایت از اداره محیط زیست خارک به منظور چاپ کتاب های آموزشی محیط زیستی با موضوع حیات وحش آهوان خارک.
- همکاری با سازمان محیط زیست در خصوص طرح تکثیر مرجانهای دریایی در محدوده اسکله صادراتی پتروشیمی خارک.
- تعامل با اداره کل محیط زیست استان بوشهر در خصوص طرح های پایش و حمایت از گونه در حال انقراض لاکپشت های دریایی جزیره خارک و خارگو.
- تامین علوفه برای آهوان جزیره خارک با همکاری اداره محیط زیست خارک.
- نگهداری و تکثیر گونه پرند سان کپک تیهو در محوطه صنعتی مجتمع پتروشیمی خارک.
- تامین نیازهای خدماتی و نوسازی مهندسی اداره حفاظت محیط زیست جزیره خارک.
- انجام مسئولیت های اجتماعی نظیر پاکسازی دوره ای ساحل اسکله پتروشیمی خارک و شرکت در مراسم و مناسبات محیط زیستی کشور و درج اخبار مربوطه در سایت های خبری اداره حفاظت محیط زیست استان بوشهر.
- انجام عملیات های متعدد امداد و نجات لاکپشتان دریایی و آهوان در سطح مجتمع با مشارکت اداره حفاظت محیط زیست خارک
- هدیه به خانواده های بی بضاعت و نیازمند در سطح جزیره خارک به تعداد ۸۰ نفر
- خرید لوازمات اداری جهت ادارات دولتی در سطح جزیره خارک
- پرداخت هزینه غذا جهت ارگانها و ادارات سطح جزیره خارک
- کمک هزینه معیشتی به نفرات بهزیستی جزیره خارک
- برپائی ایستگاههای صلواتی به مناسبت های مختلف در سطح جزیره
- همکاری با فرمانده نیروی انتظامی خارک در خصوص تعمیرات ساختمان اسلحه خانه
- همکاری با بخشداري خارک در تهیه لوازمات مورد نیاز اداری و
- بازسازی منزل نیازمند جزیره خارک با توجه به آتش سوزی منزل ایشان
- همکاری با امام جمعه محترم خارک در خصوص خرید ملزومات اداری و همکاری در برگزاری مناسبت های مختلف
- کمک با بانو بی سرپرست طبق نامه ارسالی از خانه مشارکت های مردمی استان بوشهر

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- پرداخت کمک هزینه معیشتی به جامعه هدف معرفی شده از سوی استانداری بوشهر
- برگزاری مراسم قدردانی به مناسبت روز پرستار با همکاری عملیات عمومی خارک برای پرستاران سطح جزیره
- بسته فرهنگی جهت برگزاری مراسم یادواره گرامیداشت شهدای شهرستان بوشهر
- همکاری با فرمانده سپاه ثارالله خارک در برگزاری برنامه های مختلف بسیج
- همکاری با رئیس شورای هماهنگی تبلیغات اسلامی خارک در دهه فجر و مناسبت های مختلف
- همکاری با فرمانده حفاظت سپاه فرگاه خارک در مناسبت های مختلف
- همکاری با فرمانده مرزبانی خارک در خصوص تامین غذا و تعمیر آسایشگاه سربازان
- همکاری با اداره محیط زیست خارک در خصوص تهیه لب تاب و تعمیر ماشین و
- همکاری با دانشگاه آزاد خارک در خصوص تعمیر ۶۰ عدد کولر گازی

گزارش در خصوص اقدامات مرتبط با بهینه سازی و مدیریت مصرف انرژی در مجتمع پتروشیمی خارک:

- انجام ممیزی فنی عایقهای گرم (ترموگرافی) از مسیر عایقهای گرم (دمای ۳۰ الی ۵۱۰ درجه سانتیگراد) واحد ۲۰۰ و ۶۰۰ متانول به طول ۲۰۰۰ متر توسط شرکت ماهان انرژی معراج. لازم به ذکر است نتایج گزارش پس از تحلیل متعاقبا اعلام خواهد شد.
- اتمام پروژه STMS واحد هوا ازت : به منظور جلوگیری از هدر رفت بخار LP, MP در واحد هوا ازت این پروژه تعریف شد. در مجموع تعداد ۲۱ عدد استیم تراپ (تله بخار) نصب گردید و آب کندانس حاصله بازیافت و به سمت دی اریتر هدایت گردید. با اجرایی شدن این پروژه ۳۵ هزار تن بخار در سال معادل ۱۴۵ میلیارد ریال صرفه جویی اقتصادی گردید.
- مطابق الزام ماده ۶۹ قانون اصلاح الگوی مصرف (مصوب مجلس شورای اسلامی) سرپرست و مدیر انرژی در واحدهای صنعتی موضوع ماده ۲۴ (مصرف کنندگان انرژی با مصرف سالانه سوخت بیش از ۵ میلیون متر مکعب گاز و یا سوخت مایع معادل آن و دیماندر قدرت الکتریکی بیش از یک مگاوات) میبایست در دوره تخصصی مدیریت جامع (واقع در شهر تبریز) شرکت و گواهینامه را پس از اخذ در سایت سازمان استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران بارگذاری نماید لذا با توجه به تقویم آموزشی ارائه شده، سرپرست مدیریت انرژی مجتمع میبایست در تاریخهای ۹ الی ۱۳ تیرماه ۱۴۰۳ در محل حضور و در دوره مذکور شرکت نمایند
- صدور درخواست خدمات فنی به منظور ممیزی عایقهای سرد مسیر بارگیری محصول پروپان (از مخازن بارگیری تا اسکله صادراتی) به طول ۱۵۰۰ متر شماره درخواست ۲۷۶/۱۴۰۲. لازم به ذکر است شرکت کیسان پایا سنجش در مناقصه ای که به همین منظور برگزار گردید، انتخاب شد. که در مرحله عقد قرارداد جهت شروع ممیزی میباشیم.
- صدور درخواست خدمات فنی به منظور بازرسی معیار مصرف واحد متانول مطابق الزام سازمان استاندارد و تحقیقات صنعتی ایران ISIRI-13372 توسط شرکت کاراکوش آرات (معرفی شده از طرف اداره کل استاندارد و تحقیقات صنعتی استان بوشهر، جهت سال ۱۴۰۲).
- آموزش ۴۰ نفر ساعت از کارکنان اداره خدمات فنی در خصوص آشنایی با الزامات و مبانی ISO 50001:2018 در محل اداره آموزش مجتمع.
- تهیه و تکمیل درخواست خرید تعداد ۳۵ عدد استیم تراپ HP جهت واحد متانول با شرایط فرایندی (دما ۵۰۰ درجه سانتیگراد و فشار ۱۱۰ بار)
- تهیه نامه جهت شرکت پایش و ارزیابی انطباق ایران به منظور اعلام آمادگی جهت ممیزی خارجی ISO 50001:2018 در نیمه اول مهر ماه سال ۱۴۰۳
- پایش مصارف تمامی حاملهای مصرف انرژی و تهیه گزارش مصرف حاملها و در نهایت تحلیل گزارش.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

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 ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ به شرح ذیل گزارش می‌شود.

ردیف	موضوع	هزینه (ریال)
۱	ساخت مدرسه ۹ کلاسه در جزیره خارک	۱۱۶.۱۸۸.۰۴۶.۱۹۴
۲	تامین بخشی از نیازهای عمرانی ارگان‌ها و نهاد های انقلابی جزیره خارک	۵.۱۵۶.۵۴۹.۵۰۰
۳	مساعادت های اجتماعی بابت هزینه های خیریه و اعانات جزیره خارک	۳۹۴.۲۰۰.۰۰۰
	جمع کل:	۱۲۱.۷۳۸.۷۹۵.۶۹۴

مشارکت در توسعه و تاب‌آوری اقتصادی جامعه محلی:

یکی از حوزه‌های مهم تأثیرگذاری اقتصادی-اجتماعی در فعالیت شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)، مشارکت و سهم بودن آن در توسعه اقتصادی در جامعه محلی فعالیت آن است. این مهم، در تقویت تاب‌آوری و کیفیت زندگی و معیشت جوامع محلی تأثیر بسزایی دارد. ساکنین 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 تأمین‌کنندگان محلی مانند خرید قطعات، مواد اولیه آشپزخانه و غیره
- جذب و استخدام سرمایه‌های انسانی بومی
- شرکت پتروشیمی خارک در راستای ایفای مسئولیتهای اجتماعی، احداث مدرسه ۹ کلاسه شهدای پتروشیمی خارک را در دستور کار خود قرار داده است که هم اکنون توسط پیمانکار بومی و با پیشرفت فیزیکی ۵۲/۳ در صد در حال ساخت می‌باشد.

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:

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

رعایت الزامات مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی

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

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

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

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

مشتریان عمده محصولات شرکت

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

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

عملکرد HSE سه ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

- تهیه اهداف کلان، راهبردها و سیاست های HSE در سال ۱۴۰۳ و ارسال به شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- ارائه گزارش عملکرد سال ۱۴۰۲ HSE به شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- تهیه کتابچه بازرسی و ممیزی HSE و اعلام به سازمان اهداف
- درخواست تهیه نرم افزار جامع یکپارچه HSE (بررسی امکانات نرم افزار شرکت داده پردازی الگوریتم پارس با حضور مسئولین IT بصورت جلسه آنلاین دفتر تهران)

بهداشت

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

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

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

- تهیه سند جامع تغذیه کارکنان در راستای کاهش بیماری های غیرواگیر و با توجه تاثیر زیاد عوامل تغذیه ای.
- 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 ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- تن سنجی کارکنان مجتمع جهت بررسی میزان شاخص های وزن، درصد ماهیچه و چربی و شاخص توده بدنی توسط دستگاه **In Body** و ارائه برنامه غذایی برای افراد با ریسک فاکتورهای بالا.
- برگزاری جلسات کمیته تغذیه و پی گیری اجرای مفاد صورتجلسات.
- تهیه و توزیع دستگاه فشارسنج خون و گلوکومتر به افراد مبتلا به بیماری های زمینه ای .
- بمناسبت هفته سلامت دعوت از رئیس مرکز خدمات جامع سلامت خارک در جلسه صبحگاهی و برگزاری سمینار سرطان روده بزرگ در مردان
- نصب بنر و ارسال پمفلت های آموزشی به کارکنان بمناسبت های تقویمی سلامتی از قبیل روز جهانی فشار خون.

حصول اطمینان از محیط کار سالم

- انجام مقدمات پایش کلیه عوامل زیان آور محیط کار مجتمع توسط شرکت های ذیصلاح و انجام پایش های درخواستی واحد ها از قبیل نورسنجی و صداسنجی
- صدور سفارشکار / خرید محلی سم پاشی اماکن مسکونی، رستورانها، مناطق صنعتی و اداری مجتمع توسط شرکت مجرب و مورد تایید مراجع ذیصلاح و انجام سم پاشی های موردی توسط بهداشت و درمان صنعت نفت
- صدور سفارشکار پایش میزان املاح و فلزات موجود در آب شرب توسط شرکت ثالث مورد تایید وزارت بهداشت
- صدور سفارش خرید تجهیزات کمک های اولیه و تجهیزات مورد نیاز درمانگاه
- تهیه جدول پایش سالیانه میکروبی آب شرب مجتمع و ارسال به بهداشت و درمان صنعت نفت خارک جهت انجام دو نمونه در هفته بمنظور حصول اطمینان از سلامت آب و در صورت آلودگی میکروبی انجام اقدامات اورژانسی
- انجام بازرسی بهداشتی اماکن نگهداری اقلام غذایی، رستورانها ، کمپ ها بمنظور بهبود شرایط بهداشت محیط
- شرکت در وبینار آموزشی آنلاین ارزیابی ریسک های بهداشت حرفه ای با مساعدت معاونت بهداشت اداره **HSE** وزارت نفت
- برگزاری جلسه کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار با حضور سرپرست اداره تعاون، کار و رفاه اجتماعی خارک و مرکز جامع خدمات سلامت در مجتمع و ارسال ماهیانه صورتجلسات مربوطه به اداره کار و امور اجتماعی.
- برگزاری جلسات متعدد منطقه ای و داخلی جهت پیش آگاهی و انجام اقدامات پیشگیرانه لازم با توجه به مشاهده موارد تب دانگی و پشه آئدس در برخی استان های کشور از جمله بوشهر. اهم اقدامات انجام شده و در دست اقدام شامل :
- تخصیص دو مخزن پلی اتیلن به ظرفیت مجموع ۳۰ هزار لیتر برای جمع آوری کامل پساب تصفیه شده و استفاده در فضای سبز در راستای ساماندهی وضعیت آب خروجی از سنیتری کمپ کارمندی.
- صدور درخواست کار لاین کشی ۶ اینچ پلی اتیلن و هدایت آب استخر به مخزن بتنی و سپس کلرزدائی و مصرف فضای سبز.
- پاکسازی ساحل طبق منطقه تقسیم بندی شده.
- لاین کشی و جمع آوری آب خروجی از کولرهای گازی و هدایت بسمت مخزن های در نظر گرفته شده جهت مصارف فضای سبز.
- نصب توری بر روی پنجره های اتاق های ساختمانهای مسکونی.
- درخواست خرید سموم ویژه پشه آئدس و نوار زرد جاذب پشه.
- تهیه و نصب بنرهای هشداردهنده مخاطرات و روش های محافظت از پشه آئدس.

گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- بررسی و تهیه برنامه جهت شستشوی آب های راکد درون کانال های زهکشی و جوی های اطراف کارگاه ها و انبارهای مجتمع.
- سم پاشی محوطه ساختمان های چهار بلوکی و محوطه ویلاها و مهمانسرا و اطراف سانیتري کمپها.

زیست محیطی

- خروج شرکت از لیست صنایع آلاینده و عدم پرداخت عوارض آلاینده گی ۱.۵ درصد فروش محصولات در فصل بهار .
- 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 حفظ منافع شرکت.
- انجام آزمایشات خود اظهاری وضعیت انتشار آلاینده های زیست محیطی در فصل بهار.
- عقد قرارداد خرید برای ۴ دودکش احتراقی مجتمع واقع در کارخانه LPG بر درخواست سازمان محیط زیست کشور.
- اجرای پروژه بازیافت SO2.
- محاسبه انتشار گازهای گلخانه ای و مدیریت پسماند مجتمع پتروشیمی خارک طبق آخرین دستورالعمل شرکت ملی صنایع پتروشیمی.
- اجرای پروژه محیط زیستی تصفیه پساب مخزن ۷۰۱.
- نظارت و کنترل بر شرایط انتشار بوی DSO طبق آخرین الزامات سازمان محیط زیست.
- پیگیری اجرای پروژه بی دود سازی مشعل های کارخانه LPG.
- پیگیری پروژه غبار گیر گوگرد در اسکله بارگیری مجتمع.
- اجرای پروژه بازیافت پساب استخر ورزشی در مجتمع به منظور صرفه جویی در مصرف و مدیریت منابع پساب و انرژی.
- لایروبی حوضچه پساب OILY متانول و کانال روان آب های سطحی در متانول.
- اجرای پروژه Spill Pallet برای ایستگاههای نگهداری روغن در مجتمع جهت حفاظت از خاک.
- مدیریت تخلیه و انبارش کاتالیست های مستعمل ظروف فرآیندی در مجتمع طبق الزامات سازمان محیط زیست.
- ثبت درخواست خرید تجهیزات دبی سنج پساب و دوربین فلر متانول برای تکمیل تعهدات سیستم پایش آنلاین شرکت.
- حضور در دوره های آموزشی محاسبات مصرف انرژی و انتشار گازهای گلخانه ای در پژوهشگاه صنعت نفت.

ایمنی و آتش نشانی

- برگزاری دوره های آموزشی ایمنی و آتش نشانی برای سرپرستان اجرایی پیمانکاران، خانواده های پرسنل در ایام نوروز ۱۴۰۳، آموزشهای ایمنی بدو استخدام برای پرسنل جدید
- تهیه شناسنامه پروژه برای شرکتهای پیمانکاری طرف قرارداد با مجتمع و برگزاری جلسات ایمنی قبل از شروع پروژه در راستای مدیریت ایمنی پیمانکاران
- برگزاری جلسات آموزشی برای پرسنل ایمنی و سرپرستان شرکتهای پیمانکاری بصورت ماهانه جهت ارتقاء دانش ایمنی در شرکتهای طرف قرارداد
- نظارت بر فعالیتهای شرکتهای پیمانکاری در پروژه های مختلف نظیر:
 - مقاوم سازی پایپرک ۴۰ در راهرو یوتیلیتی توسط شرکت دریاساحل
 - حفاری و ساخت فونداسیون کمپرسور جدید بوستر توسط شرکت دریاساحل

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- سندبلاست و رنگ آمیزی مخزن TK-8601-A صادراتی متانول توسط شرکت پرتوافروز خارک
- خط لوله انشعابی از کارخانه NGL برای شرکت فلات قاره توسط شرکت نواندیش تاسیسات آریا
- سندبلاست و رنگ آمیزی لاین ۱۶ اینچ گاز خوراک ورودی به مجتمع از اسکو توسط مرصاد خارک
- نصب سینی و لدر کابل در اسکله توسط شرکت آهن پود شریف
- تکمیل و ارسال گزارشات و آمار ماهیانه و گزارش کارکرد حوادث و گزارش آمار ثبت سوانح و گزارش NPC
- نظارت بر تعویض بخشی از لاین ۱۶ اینچ گاز خوراک ورودی به مجتمع از اسکو
- نظارت ایمنی بر مهار عایق ID fan ریفرمر
- نظارت بر ترمیم داکت پوشیده شده ID fan در قسمت مبدل ۲۰۰۵
- نظارت ایمنی بر جوشکاری و سنگ زنی جهت تعویض بخشی از لاین آب شور قدیم در دانه بندی
- خط کشی خیابان های داخلی و جاده های پیرامونی مجتمع و رنگ آمیزی محل عابرین پیاده
- انجام بازرسی فصلی از کلیه مناطق مجتمع
- تکمیل چک لیست ۶ ماهه کابینت های مواد شیمیایی
- سفارش خرید تجهیزات ترافیکی با تاییدیه پلیس راهنمایی و رانندگی جاده حدفاصل دروازه جدید شرکت روبروی واحد دانه بندی تا پیچ اسکله فلات قاره
- نظارت ایمنی جهت نصب بوم گوگردی در اسکله
- نظارت ایمنی بر ترمیم سقف انبار مکانیزه ۱ و ۲
- نظارت ایمنی جهت تخلیه و شارژ کاتالیست 2002A و صدور پروانه جهت تهمیدات ایمنی در راستای ورود به فضای بسته
- سفارش خدمات فنی و مهندسی جهت ساخت و نصب لوزی خطر مخازن 8601A و 1106B
- نظارت ایمنی بر بازسازی استراکچر زیر تاج اسکله
- نظارت ایمنی بر عملیات ساخت ساختمان جدید ابزار دقیق
- سفارش خرید ظرف های مورد استفاده برای حمل و نگهداری مواد شیمیایی و رفع شرایط نایمن نگهداری مواد شیمیایی در بطری آب معدنی
- بازنگری راهنمای دستگاه های آزمایش گاز WI-SAF-03
- تکمیل اولیه دستورالعمل جداسازی الکتریکال، مکانیکال و فرایندی
- برگزاری جلسات آموزشی ایمنی با مسئولین اجرایی و ایمنی پیمانکاران جهت ارتقاء سطح دانش و عملکرد ایمنی در امور پیمانکاری
- سفارش خرید تجهیزات مربوط به ایزولاسیون برقی و مکانیکی Lock Out & Tag Out
- درخواست خدمات فنی مهندسی انجام مطالعات اختصاصی پدافند غیر عامل پایه و تفصیلی در همه زمینه ها
- نظارت ایمنی جهت تعویض لاین های مربوط کمپرسورهای ۱-۲ و ۱۱۰
- نظارت ایمنی جهت جمع آوری کمپرسور ۳-۵۳۰ با تجهیزات مربوطه، مقاوم سازی پایپرک ۴۰ و ساخت فونداسیون بوستر کمپرسور جدید
- نظارت ایمنی جهت نصب سقف مخزن روزانه گسولین جدید
- نظارت ایمنی جهت تعویض ۲ عدد فن کولرهای واحد آمین
- نظارت ایمنی جهت اجرای پروژه لاین کشی GRP کولینگ مخازن صادراتی گسولین
- اجرای مجدد خط کشی ایستگاه مینی بوس مجاور رستوران کمپ کارمندی

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۳/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- طراحی و راه اندازی سامانه اینترنتی " گزارش ریسک ها و مخاطرات " به منظور افزایش مشارکت کارکنان در گزارش شرایط و اعمال بالقوه آسیب رسان
- اصلاح پارکینگ و نصب تابلوی سرویس کارکنان روبروی چهار بلوک کارمندی
- نظارت ایمنی جهت ترمیم کامل آب های سطحی پشت کنترل روم ناحیه ۱ و ۲ به سمت متانول
- نظارت بر تعویض کاتالیست های تریترهای ۱ و ۲ پروپان
- نظارت ایمنی جهت اجرای تعویض Core Engine بوستر کمپرسور
- نظارت ایمنی جهت تعویض لاین راندان پروپان قدیم
- نظارت ایمنی جهت ساخت فونداسیون کوالیسیر جدید گلایکول
- نظارت ایمنی جهت انشعاب گیری از لاین گاز فروزان در NGL
- در خواست خرید تجهیزات تنفسی و ایرلاین جهت استفاده در تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۳
- در خواست خرید تجهیزات حفاظت فردی جهت استفاده در تعمیرات اساسی سال ۱۴۰۳
- تعمیر و کالیبراسون گازسنج های پنل F&G تاسیسات مخزن دو منظوره

ارتباط با شرکت

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

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

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

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

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C