

اطلاعات و صورت‌های مالی میاندوره‌ای



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

نظر حسابرس

گزارش بررسی اجمالی	به مجمع عمومی صاحبان سهام	بند مقدمه
پتروشیمی خارک		
1. صورت وضعیت مالی شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) در تاریخ 31 شهریور 1403 و صورتهای سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریانهای نقدی آن برای دوره میانی شش ماهه منتهی به تاریخ مزبور، همراه با یادداشت‌های توضیحی 1 تا 36 پیوست، مورد بررسی اجمالی این موسسه قرار گرفته است. مسئولیت صورتهای مالی میان دوره‌ای با هیات مدیره شرکت است. مسئولیت این موسسه، بیان نتیجه گیری درباره صورتهای مالی باد شده براساس بررسی اجمالی انجام شده است.		
		بند دامنه بررسی اجمالی
2. بررسی اجمالی این موسسه براساس استاندارد بررسی اجمالی 2410، انجام شده است. بررسی اجمالی اطلاعات مالی میان دوره‌ای شامل پرس و جو، عمدتاً از مسئولین امور مالی و حسابداری و بکارگیری روش‌های تحلیلی و سایر روش‌های بررسی اجمالی است. دامنه بررسی اجمالی به مرانب محدودتر از حسابرسی صورتهای مالی است و در نتیجه، این موسسه نمی‌تواند اطمینان یابد از همه موضوعات مهمی که معمولاً در حسابرسی قابل شناسایی است، آگاه می‌شود و از این رو، اظهارنظر حسابرسی ارایه نمی‌کند.		
		نتیجه گیری
3. بر اساس بررسی اجمالی انجام شده، این موسسه به مواردی که حاکی از عدم ارایه مطلوب صورتهای مالی یاد شده، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری باشد، برخورد نکرده است.		

4. وضعیت مالیات بر ارزش افزوده شرکت به تفصیل در یادداشت توضیحی ۱۶-۵ اعکاس یافته است. در این ارتباط دریافتی های شرکت شامل مبلغ ۱۴.۱۳۹ میلیارد ریال مانده مطالبات از سازمان امور مالیاتی باشد اعتبارات مالیاتی بر ارزش افزوده برای سالهای ۱۴۰۱-۱۴۰۰ لغایت دوره مالی مورد گزارش بوده که به شرح یادداشت توضیحی ۱-۱۶، اعتبار مزبور در اجرای قانون مالیات بر ارزش افزوده، قابل استناد بوده، بنا به مراتب فوق، قطعیت پذیرش اعتبار مالیات بر ارزش افزوده و استناد آن به شرکت مورد گزارش موقوک به رسیدگی و اعلام نظر نهایی مقامات مالیاتی می باشد.
5. همانند رویه سیوات قبل شرکت، به دلیل شرایط ناشی از تحریم های بین المللی، فروشهای صادراتی شرکت مورد گزارش بدون گشایش اعتبار استاندی و به شرح توضیحات مندرجات یادداشت توضیحی ۱-۵، نرخ فروش مبنای صورتحسیهای صادره بر اساس نرخهای مندرج در مجلات بین المللی صورت پذیرفته و نقل و انتقال وجوه ارزی مرتبط با آن از طریق صرافی های مجاز و در چارچوب قراردادهای منعقده با باشند (یادداشت توضیحی ۳-۱۶) صورت پذیرفته است.
6. وضعیت طرح ساخت واحد متابول ۲، حگونگی تامین منابع مالی برای ساخت طرح، تامین خوارک مورد نیاز برای راه انداری، بهره برداری از طرح جایگزین (اتابول صعنی ۳۰۰ هزار تنی) و زمان بندی اجرای پروژه به تفصیل در یادداشت توضیحی ۴-۱۲ اعکاس یافته است. بطوریکه از یادداشت مزبور مستفاد می گردد با توجه به عدم تامین منابع مالی و همچنین تامین خوارک مورد نیاز، بروزه مزبور بیشرفت قابل ملاحظه ای نداشته است.

گزارش در مورد سایر اطلاعات

7. مستولیت "سایر اطلاعات" با هیات مدیره شرکت است. "سایر اطلاعات" شامل اطلاعات موجود در گزارش تفسیری مدیریت است. نتیجه گیری این موسسه نسبت به صورتهای مالی، در برگیرنده نتیجه گیری نسبت به "سایر اطلاعات" نیست و نسبت به آن هیچ نوع اطمینانی اظهار نمی شود. در ارتباط با بررسی اجمالی صورتهای مالی، مستولیت این موسسه مطالعه "سایر اطلاعات" به منظور شناسایی مغایرتهای با اهمیت آن با صورتهای مالی یا با اطلاعات کسب شده در فرآیند بررسی اجمالی و یا تحریفهای با اهمیت است. در صورتیکه این موسسه به این نتیجه برسد که تحریف با اهمیتی در "سایر اطلاعات" وجود دارد، باید این موضوع را گزارش کند. در این خصوص نکته قابل گزارشی وجود ندارد.

بندهای توضیحی

8. صورتهای مالی شرکت برای دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۲ و سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ توسط حسابرس دیگری به ترتیب مورد بررسی اجمالی و حسابرسی قرار گرفته و در گزارشات مورخ ۲۷ آبان ۱۴۰۲ و ۱۲ خرداد ۱۴۰۳ حسابرس مذکور، نتیجه گیری "مشروط" و اطمینان‌نظر" تعديل نشده (مقبول)" ارایه شده است.

سایر موارد

9. ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است. بر اساس بررسی های انجام شده به استثنای موضوع ابلاغیه ۱۲۵۰۷۴/۱۲۲ مورخ ۲۹/۰۱/۱۴۰۲ سازمان بورس و اوراق بهادار، درخصوص اصلاح اساسنامه درخصوص پرداخت سود سهام به سهامداران حدکثر چهار ماه پس از تصویب مجمع عمومی صاحبان سهام، این موسسه به مواردی حاکی از عدم رعایت ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار باشد، برخورد نکرده است.
10. در اجرای ابلاغیه چک لیست کنترلهای داخلی حاکم بر گزارشگری مالی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، چک لیست مزبور مورد ارجایی این موسسه قرار گرفته است. این موسسه به مواردی حاکی از نقاط ضعف با اهمیت کنترلهای داخلی حاکم بر گزارشگری مالی، برخورد ننموده است.

موسسه حسابرسی هشیار بهمند

زمان	شماره عضویت	امضاء کننده	سمت
1403/08/28 15:58:23	002901	[Amir Ahmadi [Sign]	مدیرفنی هشیار بهمند
1403/08/28 16:00:48	831252	[Mohammadali Nazeri [Sign]	شریک موسسه هشیار بهمند
1403/08/28 16:05:37	811022	[Mohammad Sakhaei Far [Sign]	مدیر موسسه هشیار بهمند

صورت سود و زیان

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ حسابرسی شده	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ حسابرسی شده	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ حسابرسی شده	شرح
				عملیات در حال تداوم:
۵۹	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۵۳,۰۸۱,۲۱۶	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	درآمدهای عملیاتی
(۴۳)	(۹۱,۹۳۴,۸۳۶)	(۳۲,۸۰۱,۹۳۹)	(۴۶,۹۰۳,۶۶۳)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۸۵	۴۸,۵۰۷,۴۱۷	۲۰,۲۷۹,۲۸۷	۳۷,۶۱۱,۳۵۰	سود(زیان) ناچالص
(۱۰۷)	(۱۲,۷۸۹,۵۲۹)	(۴,۴۰۸,۸۳۳)	(۹,۱۲۸,۴۷۵)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
.	.	.	.	هزینه کاهش ارزش دریافتی ها (هزینه استثنایی)
۱۲,۰۶۳	۱,۹۸۹,۵۷۶	۱۵۴,۱۲۵	۱۸,۷۴۶,۱۸۲	سایر درآمدها
--	.	(۱,۸۲۱,۴۴۸)	.	سایر هزینه ها
۲۲۲	۲۶,۷۷۰,۴۶۴	۱۴,۱۹۳,۹۱۱	۲۷,۲۱۹,۰۰۷	سود(زیان) عملیاتی
.	.	.	.	هزینه های مالی
۸۷	۲,۰۱۶,۲۷۵	۱,۱۰۱,۳۱۱	۲,۰۶۰,۹۲۰	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۲۲۲	۲۸,۷۸۸,۷۳۹	۱۵,۲۹۴,۲۲۲	۲۹,۲۷۹,۹۷۷	سود(زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
				هزینه مالیات بر درآمد:
(۲۳۶)	(۵,۸۲۸,۹۳۴)	(۳,۱۶۱,۰۶۱)	(۱۰,۶۲۷,۵۵۳)	سال جاری
.	.	.	.	سالهای قبل
۲۱۹	۲۰,۹۵۷,۸۰۵	۱۲,۱۲۳,۱۶۱	۲۸,۶۵۲,۴۲۴	سود(زیان) خالص عملیات در حال تداوم
				عملیات متوقف شده:
.	.	.	.	سود (زیان) خالص عملیات متوقف شده

صورت سود و زیان جامع

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱			دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	شرح
	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده		
۲۱۹	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۲۸,۶۵۲,۴۲۴		سود(ریان) خالص
				ساختمان سود و زیان جامع که در دوره های آنی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:	
+	+	+	+		مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌های ثابت مشهود
+	+	+	+		تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
+	+	+	+		ساختمان
+	+	+	+		مالیات بر درآمد اقلام فوق
+	+	+	+		جمع
				ساختمان سود و زیان جامع که در دوره های آنی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:	
+	+	+	+		ساختمان
+	+	+	+		مالیات بر درآمد اقلام فوق
+	+	+	+		جمع
				ساختمان سود و زیان جامع سال پس از کسر مالیات	
۲۱۹	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۲۸,۶۵۲,۴۲۴		سود(ریان) جامع سال
					توضیحات

صورت وضعیت مالی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۳۹	به تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	شرح
	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
				دارایی‌ها
V	۱۵,۹۹۴,۱۴۰	۱۸,۷۵۹,۰۴۲	۲۰,۰۷۴,۷۷۲	دارایی‌های غیرجاری
.	.	.	.	دارایی‌های ثابت مشهود
(۲۸)	۱۱,۱۰۰	۲۶,۳۴۴	۲۶,۱۳۱	سرمایه‌گذاری ناممشهود
.	۲۲۰,۱۹۱	۱۴,۸۱۱,۰۹۱	۱۴,۸۱۱,۰۹۱	سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
.	.	.	.	دربافتني‌های بلندمدت
.	.	.	.	دارایی مالیات انتقالی
(۳)	۵۴۱,۶۱۲	۸۶۲,۲۱۴	۸۳۴,۰۴۷	سایر دارایی‌ها
۴	۱۶,۷۶۷,۰۴۸	۳۴,۴۶۹,۰۹۳	۳۵,۷۴۶,۰۴۱	جمع دارایی‌های غیرجاری
				دارایی‌های جاری
۰۴	۹۴۱,۱۰۹	۶۱۸,۳۰۶	۹۰۴,۱۰۲	سفارشات و پیش‌پرداخت‌ها
(۱۵)	۱۴,۴۱۹,۰۵۳	۱۴,۹۱۷,۶۲۶	۱۲,۷۲۷,۶۸۳	موحدی مواد و کالا
۲۷	۲۲,۸۰۱,۸۴۰	۲۶,۸۳۵,۱۰۲	۲۴,۰۲۲,۱۲۷	دربافتني‌های تجاری و سایر دربافتني‌ها
۳	۱,۱۰۲,۷۷۹	۲,۹۷۲,۰۰۰	۳,۰۸۹,۰۰۰	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
۱۲۰	۱۲,۰۹۱,۱۰۹	۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۹,۴۸۱,۷۰۱	موحدی نقد
۲۰	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۷۰,۲۵۴,۶۶۳	
.	.	.	.	دارایی‌های نگهداری شده برای فروش
۲۰	۶۱,۹۵۷,۴۶۰	۵۴,۲۱۶,۰۰۷	۷۰,۲۵۴,۶۶۳	جمع دارایی‌های جاری
۲۰	۷۸,۷۲۴,۵۰۸	۸۸,۶۸۰,۱۰۰	۱۰۶,۰۰۱,۲۰۴	جمع دارایی‌ها
				حقوق مالکانه و بدھی‌ها
				حقوق مالکانه
.	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه
.	.	.	.	افزایش سرمایه در جریان
.	.	.	.	صرف سهام
۶۹	۱۱۸,۶۱۱	۲۳۴,۲۷۲	۳۹۶,۶۲۳	صرف سهام خزانه
.	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	اندowخته قانونی
.	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	سایر اندوخته‌ها
.	.	.	.	مازاد تجدیدارزیابی دارایی‌ها
.	.	.	.	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی

درصد تغییر	تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱		تجدید ارائه شده به تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		به تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱		شرح
	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	حسابرسی شده	
۵	۴۷,۱۶۷,۷۹۴		۴۰,۳۲۵,۰۹۹		۴۲,۳۷۸,۰۲۲		سود(زیان) ایناشته
۱۹	(۲۳۴,۲۴۸)		(۱,۰۴۲,۰۹۰)		(۸۳۹,۹۴۴)		سهام خزانه
۵	۵۳,۶۰۲,۱۰۷		۴۶,۱۶۶,۷۸۲		۴۸,۵۸۴,۷۰۲		جمع حقوق مالکانه
							بدهیها
							بدهیهای غیرجاری
•	•	•	•	•	•	•	برداختنیهای بلندمدت
•	•	•	•	•	•	•	تسهیلات مالی بلندمدت
•	•	•	•	•	•	•	بدهی مالیات انتقالی
۲۲	۴,۹۵۰,۲۳۵		۶,۶۷۲,۲۴۱		۸,۷۹۵,۴۴۷		ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۲۳	۴,۹۵۰,۲۳۵		۶,۶۷۲,۲۴۱		۸,۷۹۵,۴۴۷		جمع بدھیهای غیرجاری
							بدھیهای جاری
(۴۸)	۲,۱۶۰,۶۷۲		۱۹,۹۴۲,۴۰۲		۱۰,۳۵۹,۲۶۲		برداختنیهای تجاری و سایر برداختنیها
۶۵	۱۰,۸۴,۸۲۲		۱۳,۲۸۰,۴۶۰		۲۱,۹۰۸,۰۱۳		مالیات برداختنی
۱,۶۱۳	۴۵۸,۳۸۵		۵۴۲,۸۷۰		۹,۳۹۹,۳۱۳		سود سهام برداختنی
•	•	•	•	•	•	•	تسهیلات مالی
۲۲۹	۶,۰۰۸,۴۲۹		۱,۶۷۷,۴۰۴		۰,۵۳۴,۰۶۹		ذخایر
۲۸۰	۹۰۹,۷۰۸		۴۰۲,۶۴۱		۱,۰۳۹,۹۹۸		بیش دریافتها
۳۶	۲۰,۱۷۲,۰۱۶		۲۰,۸۴۶,۰۷۷		۴۸,۶۲۱,۰۰۵		
•	•	•	•	•	•	•	بدھیهای مرتبط با داراییهای نگهداری شده برای فروش
۳۶	۲۰,۱۷۲,۰۱۶		۲۰,۸۴۶,۰۷۷		۴۸,۶۲۱,۰۰۵		جمع بدھیهای جاری
۲۵	۲۰,۱۲۲,۳۵۱		۴۲,۰۱۸,۳۱۸		۵۷,۴۱۶,۰۰۲		جمع بدھیها
۲۰	۷۸,۷۷۴,۵۰۸		۸۸,۴۸۵,۱۰۰		۱۰۶,۰۰۱,۳۰۴		جمع حقوق مالکانه و بدھیها

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

جمع کل	سهام خزانه	سود ایناشته	تسهیلات مالی	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	سایر اندوخته‌ها	اندوخته قانونی	صرف سهام خزانه	صرف سهام	افزایش سرمایه در جریان	سرمایه	شرح
۵۳,۶۰۲,۱۰۷	(۲۳۴,۲۴۸)	۴۷,۱۶۷,۷۹۴		•	•	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۱۱۸,۶۱۱	•	•	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۰۲/۰۱/۰۱ مانده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱
•	•	•		•	•	•	•	•	•	•	•	اصلاح اشتباہات
•	•	•		•	•	•	•	•	•	•	•	تغییر در رویه‌های حسابداری
۵۳,۶۰۲,۱۰۷	(۲۳۴,۲۴۸)	۴۷,۱۶۷,۷۹۴		•	•	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۱۱۸,۶۱۱	•	•	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۰۲/۰۱/۰۱ مانده ارائه شده در ۱۴۰۲/۰۱/۰۱
												تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۰,۹۵۷,۸۰۵		۲۰,۹۵۷,۸۰۵										سود(زیان) خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

جمع کل	سهام خزانه	سود انبیشه	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	سایر اندوخته‌ها	اندوفته قانونی	صرف سهام خزانه	صرف سهام	افزایش سرمایه در جریان	سرمایه	شرح
.	اصلاح اشتباہات
.	تغییر در رویه‌های حسابداری
۲۰,۹۵۷,۸۰۵	۰	۲۰,۹۵۷,۸۰۵	سود(زیان) خالص تجدید ارانه شده سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
.	سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات
۲۰,۹۵۷,۸۰۵	۰	۲۰,۹۵۷,۸۰۵	سود(زیان) جامع سال ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)		(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)									سود سهام مصوب
.	افزایش سرمایه
.	افزایش سرمایه در جریان
(۹۰۲,۱۳۵)	(۹۰۲,۱۳۵)										خرید سهام خزانه
۱۹۲,۲۹۲	۱۹۲,۲۹۲					.	.	.			فروش سهام خزانه
۱۱۵,۶۶۲		.	.	.			۱۱۵,۶۶۲				انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انبیشه
.					تخصیص به اندوخته قانونی
.					تخصیص به سایر اندوخته‌ها
۴۶,۱۶۶,۷۸۸(۱,۰۴۲,۰۹۰)	۴۰,۳۲۵,۰۹۹	.	.	.	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۲۳۴,۳۷۳	.	.	۶,۰۰۰,۰۰۰	مانده تجدید ارانه شده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
											تغییرات حقوق مالکانه در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱
۲۸,۶۵۲,۴۲۴	۲۸,۶۵۲,۴۲۴										سود (زیان) خالص در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱
.							سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات
۲۸,۶۵۲,۴۲۴	۰	۲۸,۶۵۲,۴۲۴	سود (زیان) جامع در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱
(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)		(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)									سود سهام مصوب
.	افزایش سرمایه
.	افزایش سرمایه در جریان
(۱۰۱,۴۳۱)	(۱۰۱,۴۳۱)										خرید سهام خزانه
۴۶۶,۹۲۷	۳۰۴,۵۷۷						۱۶۲,۳۵۰				فروش سهام خزانه
.					انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود و زیان انبیشه
.					تخصیص به اندوخته قانونی
.					تخصیص به سایر اندوخته‌ها
۴۸,۵۸۴,۷۰۲	(۸۲۹,۹۴۴)	۴۲,۷۷۸,۰۲۲	.	.	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۳۹۶,۶۲۳	.	.	۶,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۲/۰۶/۲۱

صورت جریان‌های نقدی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدد ارانه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تجدد ارانه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	شرح	
				حسابرسی شده	حسابرسی نشده
					جریان‌های نقدی حاصل از فعالیت‌های عملیاتی:

درصد تعییر	تجدید ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱		دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۹		شرح
	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی نشده	
۱۰	۵۲,۹۶۵,۳۶۵	۳۵,۷۳۳,۷۵۷	۳۹,۴۸۵,۳۵۳		نقد حاصل از عملیات
--	(۱,۳۴۷,۹۹۱)	.	(۲,۰۰۰,۰۰۰)		برداختهای نقدی بابت مالیات بر درآمد
۵	۵۱,۷۱۷,۳۷۴	۳۵,۷۳۳,۷۵۷	۳۷,۴۸۵,۳۵۳		جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
.	.	.	.		جريدةای نقدی حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری:
(۷۲)	(۲,۶۳۴,۰۰۲)	(۱,۰۵۹,۶۶۵)	(۱,۸۲۷,۷۰۵)		دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های ثابت مشهود
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های غیرجاری نگهداری شده برای فروش
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از فروش دارایی‌های نامشهود
--	(۴۳,۸۸۴)	(۴۰,۱۸۴)	.		برداختهای نقدی برای خرید دارایی‌های نامشهود
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
--	(۱۴,۵۹۱,۴۰۰)	(۱۴,۰۹۱,۴۰۰)	.		برداختهای نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری بلندمدت
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری در املاک
.	.	.	.		برداختهای نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری در املاک
(۹۹)	۱۱,۹۰۷,۰۴۶	۱۱,۹۰۷,۰۴۶	۱۲۷,۰۰۰		دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
۹۸	(۱۳,۷۲۵,۲۶۷)	(۱۰,۸۸۵,۲۶۷)	(۲۲۴,۰۰۰)		برداختهای نقدی برای تحصیل سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
.	.	.	.		برداختهای نقدی بابت تسمیلات اعطایی به دیگران
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از استرداد تسمیلات اعطایی به دیگران
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از سود تسمیلات اعطایی به دیگران
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از سود سهام
۳۱	۱,۹۹۹,۸۲۶	۱,۰۹۰,۹۳۶	۱,۴۳۰,۵۲۸		دریافت‌های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه‌گذاری‌ها
۹۶	(۱۸,۰۸۷,۶۸۱)	(۱۲,۵۷۸,۵۲۴)	(۴۹۴,۱۷۷)		جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
۶۷	۲۲,۶۲۹,۶۹۲	۲۲,۱۵۵,۲۲۳	۲۶,۹۹۱,۱۷۶		جریان خالص ورود (خروج) نقد قتل از فعالیت‌های تأمین مالی
					جريدةای نقدی حاصل از فعالیت‌های تأمین مالی:
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از افزایش سرمایه
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از صرف سهام
۷۷	۲۰۸,۹۰۵	۲۶۴,۴۸۵	۴۶۶,۹۲۷		دریافت‌های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه
۸۲	(۹۰۲,۱۳۵)	(۵۶۵,۸۶۷)	(۱۰۱,۴۳۱)		برداختهای نقدی برای خرید سهام خزانه
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از اصل تسمیلات
.	.	.	.		برداختهای نقدی بابت اصل تسمیلات
.	.	.	.		برداختهای نقدی بابت سود تسمیلات
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق مشارکت
.	.	.	.		برداختهای نقدی بابت اصل اوراق مشارکت
.	.	.	.		برداختهای نقدی بابت سود اوراق مشارکت
.	.	.	.		دریافت‌های نقدی حاصل از انتشار اوراق خرد دین

درصد تغییر	تجدد ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱				شرح
	تجدد ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۹	حسابرسی شده	تجدد ارائه شده دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	حسابرسی نشده	
.	پرداخت‌های نقدی بابت اصل اوراق خرید دین
.	پرداخت‌های نقدی بابت سود اوراق خرید دین
.	پرداخت‌های نقدی بابت اصل اقساط اجاره سرمایه‌ای
.	پرداخت‌های نقدی بابت سود اجاره سرمایه‌ای
۸	(۲۷,۷۱۵,۵۱۵)	(۲۰,۱۴۷,۵۴۰)	(۲۷,۸۴۳,۶۵۷)		پرداخت‌های نقدی بابت سود سهام
۱۰	(۲۸,۳۰۸,۶۹۵)	(۲۰,۴۴۸,۹۲۲)	(۲۷,۴۷۸,۱۶۱)		حریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت‌های تامین مالی
--	(۴,۶۷۹,۰۰۲)	(۸,۹۹۳,۶۹۹)	۹,۵۱۳,۰۱۵		حالف افزایش (کاهش) در موجودی نقد
(۲۰)	۱۲,۰۹۱,۱۰۹	۱۲,۰۹۱,۱۰۹	۸,۸۷۲,۹۲۲		مانده موجودی نقد در ابتدای سال
--	۹۶۰,۷۶۵	(۱۵۰,۳۸۶)	۱,۰۹۵,۸۱۴		تأثیر تغییرات نرخ ارز
۲۷۰	۸,۸۷۲,۹۲۲	۴,۱۴۷,۰۷۴	۱۹,۴۸۱,۷۵۱		مانده موجودی نقد در پایان سال
.	.	.	.		معاملات غیرنقدی
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱					
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱					
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۹					
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

۱۴۰۲/۱۲/۳۰ دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱		دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱										سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۹						نوع کالا واحد طرفیت و مبانی			
مبلغ فروش	نرخ فروش	تعداد فروش	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	مبلغ فروش	نرخ فروش	تعداد فروش	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	مبلغ فروش	نرخ فروش	تعداد فروش	تعداد تولید	مبلغ فروش	تعداد فروش	مبلغ فروش گذاری	مرجع قیمت	مربوطه	نوع کالا واحد طرفیت و مبانی
.	فروش داخلی:
.	جمع فروش داخلی
.	فروش صادراتی:
۲,۶۲۷,۹۵۴	۴۱,۰۳۷,۵۱۶	۶۲,۲۶۷	۳۳,۷۹۸	(۴۸۰,۷۹۹)	(۱,۳۵۱,۶۷۰)	۸۶۵,۸۷۱	۲۸,۳۰۸,۰۳۰	۲۰,۵۲۳	۵۲,۰۰۲	(۱,۲۸۰,۳۹۴)	(۴,۳۷۸,۰۰۱)	۲,۹۹۳,۱۵۷	۳۲,۳۴۱,۳۲۲	۹۲,۵۴۹	۹۴,۳۵۲	۱,۱۷۷,۳۴۹	۳۳,۰۵۰	۰	نرخهای جهانی	گوگرد.	
۱۲,۹۴۹,۷۸۲	۲۳۰,۷۶۲,۹۹۳	۵۶,۱۱۷	۵۵,۴۴۲	۵,۰۸۸,۶۷۷	(۶,۱۵۳,۶۹۰)	۱۱,۷۴۲,۳۷۷	۲۰,۸,۳۷۱,۷۷۸	۵۶,۳۵۲	۵۶,۷۶۸	۹,۲۰۲,۰۵۲	(۱۲,۵۲۲,۹۸۲)	۲۲,۷۲۶,۰۵۰	۱۸۰,۱۶۶,۱۶۲	۱۲۶,۱۴۲	۱۲۰,۰۵۹	۱۰,۲۸۰,۰۰۲	۶۸,۰۱۴	۰	نرخهای جهانی	بروبان	

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰				دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱								سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹								نوع کالا و اخذ طرفیت	
مبلغ فروش	نرخ فروش	تعداد فروشن	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	مبلغ فروش	نرخ فروش	تعداد فروشن	تعداد تولید	سود ناخالص	مبلغ بهای تمام شده	مبلغ فروش	نرخ فروش	تعداد فروشن	تعداد تولید	سود فروش	مبلغ فروش	تعداد فروشن	تعداد تولید	مبالغی و مرجع قیمت گذاری	دوره ۶ ماهه منتهی ۱۴۰۲/۰۶/۳۱
۱۲,۵۶۲,۴۹۷	۲۲۱,۵۲۲,۴۴۴	۵۶,۷۰۷	۵۶,۱۷۱	۶,۲۴۰,۸۷۵	(۶,۸۴۲,۶۹۰)	۱۲,۰۸۸,۰۵۰	۲۰۲,۰۴۰,۰۲۸	۶۴,۴۶۲	۶۹,۲۲۹	۱۲,۲۱۷,۸۸۸	(۵,۸۹۲,۲۸۴)	۲۸,۱۱۲,۱۷۲	۱۸۶,۸۰۷,۶۴۴	۱۵۰,۴۴۷	۱۴۱,۸۲۱	۱۰,۲۸۹,۲۳۱	۶۸,۵۱۱	نرخهای جهانی	۰	تن	بوتان
۲۷,۴۹۵,۹۱۰	۱۲۱,۱۰۴,۹۵۰	۲۲۷,۰۴۲	۲۷۰,۳۷۵	۱۹,۶۹۲,۲۴۸(۷۷,۴۲۰,۶۹۱)	(۷,۶۹۲,۲۴۸)	۲۷,۱۱۸,۹۳۹	۱۱۷,۰۹۲,۱۶۰	۴۰۲,۴۰۹	۲۴۳,۴۲۵	۱۸,۰۳۱,۹۶(۴۸,۰۹۰,۶۰۳)	۶۶,۶۲۲,۵۶۳	۱۰۰,۰۳۰,۰۶۲	۶۶۶,۰۹۲	۶۷۸,۲۳۵	۲۲,۸۷۷,۸۱۱	۲۴۷,۳۸۸	نرخهای جهانی	۰	تن	متانول.	
۱۱,۸۸۸,۹۶۱	۲۵۸,۴۰۰,۶۷۴	۴۶,۰۰۰	۳۸,۰۵۲	۶,۰۶۹,۳۴۹	(۵,۱۲۹,۹۱۲)	۱۱,۶۹۹,۳۶۱	۲۴۶,۴۷۶,۶۰۷	۴۷,۴۶۶	۴۴,۳۷۶	۱۰,۰۰۳,۴۲۶(۰,۰۳۷,۴۱۶)	۲۰,۰۴۰,۸۴۱	۲۱۱,۷۳۸,۰۳۹	۹۴,۶۴۹	۹۹,۰۲۱	۸,۴۵۱,۸۳۳	۴۲,۳۰۹	نرخهای جهانی	۰	تن	پنتان+	
۶۷,۰۲۵,۱۰۵				۴۴۹,۱۲۲	۴۰۴,۳۲۰	۲۷,۶۱۱,۲۵۴(۴۶,۹۰۳,۶۶۲)	۸۴,۰۱۵,۰۱۳			۶۰۱,۲۲۴	۵۶۰,۷۰۰	۴۸,۰۷۰,۴۱۷۹۱,۹۲۴,۸۳۶)	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳			۱,۱۲۹,۸۷۹	۱,۱۲۳,۵۹۹	۵۳,۰۸۱,۲۱۶	۴۵۹,۱۷۲	جمع فروش صادراتی	
																				درآمد ارائه خدمات:	
.	جمع درآمد ارائه خدمات	
																				سایر	
۶۷,۰۲۵,۱۰۵	۴۴۹,۱۲۲	۴۰۴,۳۲۰	۲۷,۶۱۱,۲۵۴(۴۶,۹۰۳,۶۶۲)	۸۴,۰۱۵,۰۱۳			۶۰۱,۲۲۴	۵۶۰,۷۰۰	۴۸,۰۷۰,۴۱۷۹۱,۹۲۴,۸۳۶)	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳			۱,۱۲۹,۸۷۹	۱,۱۲۳,۵۹۹	۵۳,۰۸۱,۲۱۶	۴۵۹,۱۷۲	جمع				

روند فروش و بهای تمام شده در ۵ سال اخیر

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

شرح	سال مالی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	سال مالی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	سال مالی ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مبلغ فروش	۲۶,۱۹۲,۱۴۵	۵۱,۷۰۶,۴۴۹	۹۲,۰۱۲,۰۷۳	۱۱۱,۷۹۸,۳۲۸	۱۴۰,۴۹۵,۲۵۳	۸۴,۰۱۵,۰۱۳
مبلغ بهای تمام شده	(۱۱,۳۹۱,۴۰۴)	(۱۸,۵۶۹,۵۷۱)	(۵۰,۰۷۳,۰۶۷)	(۶۶,۹۰۳,۶۶۲)	(۹۱,۹۲۴,۸۳۶)	(۴۴۹,۱۲۲,۴۴۴)

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

با توجه به مقادیر تولید و فروش واقعی ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۲ و ۶ ماهه برآورده، تولید محصولات به مقدار ۱۰۰۲۰۰۳۰ تن و فروش محصولات به مقدار ۱۰۰۵۰۰۳۵۷ تن پیش بینی می گردد.

برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	نرخ فروش محصولات
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 ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دورة ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱ (میلیون ریال)	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مواد مستقیم مصرفی	۵۷,۸۲۲,۳۲۸	۲۵,۱۹۶,۱۶۰	۲۴,۸۷۳,۷۳۴

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱ (میلیون ریال)	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	شرح
۴,۳۲۱,۲۸۲	۴,۳۲۲,۶۲۵	۶,۰۱۹,۹۹۰	دستمزد مستقیم تولید
۱۲,۸۴۵,۳۷۰	۱۴,۰۹۷,۸۱۱	۲۷,۲۸۵,۱۶۲	سرپار تولید
۴۳,۰۴۰,۳۸۶	۴۴,۱۱۶,۰۹۶	۹۱,۱۲۸,۴۸۰	جمع
.	.	.	هزینه جذب نشده در تولید
۴۳,۰۴۰,۳۸۶	۴۴,۱۱۶,۰۹۶	۹۱,۱۲۸,۴۸۰	جمع هزینه های تولید
.	.	.	حالص موجودی کالای در جریان ساخت
.	.	.	ضایعات غیرعادی
۴۳,۰۴۰,۳۸۶	۴۴,۱۱۶,۰۹۶	۹۱,۱۲۸,۴۸۰	بهای تمام شده کالای تولید شده
۵,۶۰۸,۱۴۲	۸,۳۹۵,۳۰۹	۹,۱۸۱,۵۶۵	موجودی کالای ساخته شده اول دوره
(۷,۱۲۵,۲۰۴)	(۵,۶۰۸,۱۴۲)	(۸,۳۹۵,۳۰۹)	موجودی کالای ساخته شده پایان دوره
۴۱,۵۲۳,۳۲۴	۴۶,۹۰۳,۶۶۳	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	بهای تمام شده کالای فروش رفته
.	.	.	بهای تمام شده خدمات ارایه شده
۴۱,۵۲۳,۳۲۴	۴۶,۹۰۳,۶۶۳	۹۱,۹۳۴,۸۳۶	جمع بهای تمام شده

برآورد شرکت از تغییرات عوامل بهای تمام شده

۱- نرخ خوارک و سوخت شرکت پتروشیمی خارک(سهامی عام) برای ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۲ براساس صورتحسابهای ارسالی شرکت ملی نفت، به ترتیب به نرخ متوسط ۴۵.۶۵۵ ریال برای هر متر مکعب و نرخ ۱۸۶ ریال محاسبه گردیده است.	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
۲- نرخ خوارک شرکت پتروشیمی خارک برای ۶ ماهه پایانی سال ۱۴۰۲ مبلغ ۷۵.۸۶۳ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت برابر ۳۷.۹۲۱ ریال برآورد شده است. ۳- هزینه های شش ماهه دوم معادل هزینه های شش ماهه اول سال براورد گردیده است.	
«جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض رسیکها، 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 افشاء 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

۱۴۰۲/۰۶/۲۱												واحد	شرح محصول			
موجودی پایان دوره			فروش			تعديلات			تولید			موجودی اول دوره				
بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار		
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		
۵۱۲,۱۵۹	۱۱۶,۷۷۱,۲۱۸	۴,۳۸۶	۶,۱۵۳,۶۹۵	۱۰۹,۱۹۹,۰۷	۵۶,۳۵۳	(۲۳۲,۵۷۲)	۱۰۳,۳۵۰,۲۴۲(۲,۲۶۰)	۶,۲۸۷,۲۵۶	۱۱۰,۷۵۲,۵۲۳	۵۶,۷۶۸	۶۱۲,۱۷۰	۹۸,۲۴۵,۸۷	۶,۳۲۱	بن	بروپان	
۹۴۹,۳۰۰	۱۱۰,۵۲۸,۷۸۲	۸,۲۱۷	۶,۸۴۳,۶۹۵	۱۰۶,۱۴۹,۱۸۶	۶۴,۴۶۳	(۱۲۰,۸۵۹)	۱۰۱,۹۰۴,۷۲۷(۱,۱۸۶)	۷,۴۴۹,۰۶۹	۱۰۷,۶۰۰,۴۱۲	۶۹,۲۳۹	۴۶۲,۷۸۵	۱۰۰,۰۱۸,۳۲۱	۴,۶۳۷	بن	بوتان	
۸۰۰,۳۱۵	۱۱۳,۳۴۵,۱۰۸	۷,۵۰۲	۵,۱۲۹,۹۱۲	۱۰۸,۰۷۵,۰۵۷	۴۷,۴۶۶	(۲۳,۵۹۹)	۱۰۳,۵۰۴,۲۸۶(۲۲۸)	۴,۹۲۸,۶۶۷	۱۱۱,۳۱۶,۸۹۹	۲۴,۲۷۸	۱,۰۷۵,۱۰۹	۹۸,۴۵۷,۷۸۴	۱۰,۹۲۰	بن	پستان+	پستان
۸۴۹,۸۰۶	۷۷,۶۸۴,۷۲۱	۱۱,۰۳۳	۲۷,۴۳۵,۶۹۱	۶۸,۱۰۳,۷۷۱	۴۰۲,۴۰۹	(۸۲,۸۵۸)	۶۸,۴۷۷,۶۸۶(۱,۲۱۰)	۲۲,۴۷۶,۹۱۲	۶۸,۳۶۱,۱۰۴	۳۴۳,۴۲۵	۴,۸۸۱,۴۴۳	۶۸,۰۵۵,۸۴۵	۷۱,۷۳۷	بن	متانول.	
۲,۴۴۶,۰۶۲	۴۵,۳۵۰,۱۰۰	۰۳,۹۴۰	۱,۳۰۱,۶۷۰	۴۴,۲۶۹,۱۵۱	۳۰,۰۳۳	.	.	۲,۴۳۰,۰۷۰	۴۶,۸۲۴,۲۷۶	۵۲,۰۰۲	۱,۳۶۲,۶۵۲	۴۱,۹۶۰,۲۰۰	۲۲,۴۷۱	بن	گوگرد.	
۵,۶۰۸,۱۴۲			۴۶,۹۰۳,۶۶۳			(۴۶۰,۸۸۸)		۲۴,۵۷۷,۴۸۴			۸,۳۹۵,۲۰۹				جمع کل	

گردش مقداری - ریالی موجودی کالا (برآورده)

۱۴۰۲/۱۲/۳۰												واحد	شرح محصول	
موجودی پایان دوره			فروش			تعديلات			تولید			موجودی اول دوره		
بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار	بهای تمام شده -	نرخ - ریال	مقدار
۴,۳۲۱,۲۸۲			۴,۳۲۲,۶۲۵			۶,۰۱۹,۹۹۰			۶,۲۸۷,۲۵۶			۶۱۲,۱۷۰		

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

خرید و مصرف مواد اولیه

خرید و مصرف مواد اولیه (برآورده)

خرید و مصرف مواد اولیه (برآورده پایان سال آینده)

برآورد شرکت از تغییرات نرخ خرید مواد اولیه

نرخ خرید مواد اولیه	برآورد دوره ۶ ماهه	نرخ خرید مواد اولیه	برآورد دوره ۶ ماهه
۱- نرخ خوراک و سوخت شرکت پتروشیمی خارک(سهامی عام) برای ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۲ براساس صورتحسابهای ارسالی شرکت ملی نفت، به ترتیب به نرخ متوسط ۶۵.۶۰۵ ریال برای هر متر مکعب و نرخ ۱۸۶ ریال محاسبه گردیده است. ۲- نرخ خوراک شرکت پتروشیمی خارک برای ۶ ماهه پایانی سال ۱۴۰۲ مبلغ ۷۵.۸۶۳ ریال برای هر متر مکعب و نرخ سوخت برابر ۷۹.۹۳۱ ریال برآورد شده است.			
	۱۴۰۲/۱۲/۲۰		۱۴۰۲/۱۲/۲۰

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

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

هزینه‌های سربار و هزینه‌های عمومی و اداری شرکت

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می‌باشد

هزینه‌های اداری، عمومی و فروش			هزینه سربار			شرح
برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۱,۰۱۹,۳۱۱	۱,۰۷۴,۷۷۶	۱,۰۵۷,۱۸۷	۴,۸۱۵,۶۲۳	۵,۷۸۸,۰۷۸	۷,۱۳۲,۳۰۹	هزینه حقوق و دستمزد
۳۵,۷۳۴	۳۵,۷۳۴	۳۵,۴۸۶	۴۸۶,۳۶۶	۴۸۶,۳۶۶	۸۲۵,۱۰۷	هزینه استهلاک
۱,۰۶۶	۱,۰۶۶	۴,۴۱۱	۶,۴۶۰,۹۶۱	۶,۲۴۱,۰۹۴	۱۴,۳۴۰,۱۲۵	هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)
۱۰,۱۵۰	۱۰,۱۵۰	۱۰۰,۷۱۵	۱,۱۲۴,۶۹۷	۱,۱۲۴,۶۹۷	۲,۹۹۸,۸۶۲	هزینه مواد مصرفی
.	هزینه تبلیغات
.	حق العمل و کمپیسیون فروش
.	هزینه خدمات بس از فروش
.	.	۱۳۴,۶۰۰	.	.	.	هزینه مطالبات مشکوک الوصول
۳,۳۹۵,۰۷۴	۵,۶۷۳,۴۶۳	۸,۳۸۱,۶۴۷	.	.	.	هزینه حمل و نقل و انتقال
۲,۰۹۲,۴۵۱	۲,۳۴۲,۷۹۶	۲,۰۴۰,۲۸۲	۹۵۷,۷۲۲	۹۵۷,۰۷۶	۱,۹۸۸,۸۰۸	سایر هزینه‌ها
۶,۰۵۴,۱۷۶	۹,۱۲۸,۴۷۵	۱۳,۷۸۹,۰۲۹	۱۲,۸۴۵,۳۷۰	۱۲,۰۹۷,۸۱۱	۳۷,۲۸۵,۱۶۲	جمع

برآورد شرکت از تغییرات هزینه‌های عمومی، اداری، تشکیلاتی و خالص سایر درآمدها (هزینه‌ها)ی عملیاتی

هزینه‌های شیش ماهه دوم معادل هزینه‌های شیش ماهه اول سال برآورد گردیده است.

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰

وضعیت کارکنان

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰
تعداد پرسنل تولیدی شرکت	۸۶۲	۸۹۰	۸۹۰
تعداد پرسنل غیر تولیدی شرکت	۵۳۲	۵۳۲	۵۳۲

وضعیت ارزی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می‌باشد

شرح	نوع ارز	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۰

مبلغ اولارود دوره ۶ ماهه منتهی به لغزشی از ایران			مبلغ اولارود دوره ۶ ماهه منتهی به لغزشی از ایران			مبلغ اولارود دوره ۶ ماهه منتهی به لغزشی از ایران					شرح
مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی-میلیون ریال	مبلغ ارزی	مبلغ ارزی	نوع ارز				
۸۶,۰۶۹,۱۸۵	۱۸۹,۷۴۵,۶۱۷	۷۱,۰۴۹,۰۹۷	۱۶۶,۴۸۸,۳۶۵	۱۰۲,۹۳۲,۹۰۹	۲۶۸,۷۰۸,۱۴۵	دلار	منابع ارزی طی دوره				
۷۲,۳۰۴,۷۶۳	۱۰۶,۶۶۳,۸۷۲	۵۲,۰۵۰,۰۱۷	۱۲۲,۰۳۰,۴۰۹	۸۹,۱۲۲,۴۴۰	۲۳۱,۷۰۸,۰۵۷	دلار	مسارف ارزی طی دوره				
۱۳,۷۶۴,۴۳۲	۲۲,۱۰۱,۷۴۵	۱۸,۰۴۴,۰۸۰	۴۳,۴۵۷,۹۰۶	۱۲,۸۰۰,۴۶۹	۳۶,۹۳۹,۶۰۸	دلار	دارایه‌ای ارزی پایان دوره				
۳,۰۷۳,۱۸۲	۶,۴۱۲,۰۵۸	۱۷,۲۳۰,۹۷۲	۳۵,۴۶۴,۹۷۸	۲۱,۰۸۱,۰۳۰	۷۴,۵۱۴,۰۲۸	یورو	منابع ارزی طی دوره				
.	.	۱۴,۱۵۸,۷۹۰	۲۹,۰۵۲,۳۷۰	۳۰,۱۳۷,۸۰۵	۷۲,۰۱۲,۳۰۸	یورو	مسارف ارزی طی دوره				
۳,۰۷۳,۱۸۲	۶,۴۱۲,۰۵۸	۲,۰۷۳,۱۸۲	۶,۴۱۲,۰۵۸	۹۴۳,۳۲۵	۲,۰۵۰,۸۲۱	یورو	دارایه‌ای ارزی پایان دوره				
۱,۹۰۴,۳۰۳	۱۰,۰۹۱,۲۹۱	۱۲,۹۷۱,۴۴۲	۱۱۹,۳۵۰,۷۷۲	۲۵,۳۴۷,۰۹۳	۲۳۸,۹۶۸,۰۵۳	درهم	منابع ارزی طی دوره				
.	.	۱۲,۰۶۷,۲۳۹	۱۰۴,۱۶۴,۴۸۱	۲۴,۹۰۸,۳۴۴	۲۳۴,۹۹۵,۳۰۶	درهم	مسارف ارزی طی دوره				
۱,۹۰۴,۳۰۳	۱۰,۰۹۱,۲۹۱	۱,۹۰۴,۳۰۳	۱۰,۰۹۱,۲۹۱	۲۲۸,۷۷۹	۲,۹۷۳,۳۴۷	درهم	دارایه‌ای ارزی پایان دوره				
۶,۹۵۸	۲,۱۴۰,۳۴۰	۶,۹۵۸	۲,۱۴۰,۳۴۰	۵,۸۲۲	۲,۱۴۰,۳۴۰	ین	منابع ارزی طی دوره				
.	ین	مسارف ارزی طی دوره				
۶,۹۵۸	۲,۱۴۰,۳۴۰	۶,۹۵۸	۲,۱۴۰,۳۴۰	۵,۸۲۲	۲,۱۴۰,۳۴۰	ین	دارایه‌ای ارزی پایان دوره				

تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد												
توضیحات	تشریح تأثیر طرح در فعالیتهای آنی شرکت	تاریخ برآوردهی طرح	تاریخ برآوردهی بهره برداری از طرح	درصد پیشرفت برآوردهی فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۳۰	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	هزینه های برآوردهی تکمیل طرح- میلیون ریال	هزینه های انجام شده تا تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱ میلیون ریال	نوع ارز	هزینه های برآوردهی طرح	هزینه های برآوردهی طرح- میلیون ریال	طroph های عمدde در دست اجرا
	.	۱۴۰۶/۰۱/۱۵	*	۳۳	۳۱	*	۱۲,۵۴۳,۳۹۴	یورو	۵۴۴,۵۳۶,۰۰۰	۸,۴۰۶,۹۱۳	طرح متابول	دوم

توضیحات در خصوص تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰					دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱					سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹					نام شرکت
- میلیون ریال	درآمد سرمایه‌گذاری - هر سهم	بهای تمام شده	درآمد هر سهم	درآمد نقدی	- مالکیت	درآمد سرمایه‌گذاری - هر سهم	درآمد هر سهم	بهای تمام شده	درآمد نقدی	- مالکیت	درآمد سرمایه‌گذاری - هر سهم	درآمد شرکت سرمایه‌پذیر	سال مالی تمام شده	بهای تمام شده	درآمد سرمایه‌گذاری - مالکیت
•	•	•	•	•	•	•	•	178,500	51	•	1402/12/29	178,500	51	بالاپیش گاز خارگ	
•	•	•	•	•	•	•	•	14,633,091	•	•	1402/12/29	14,633,091	•	سایر شرکت‌های پذیرفته شده در بورس	

توضیحات در خصوص وضعیت شرکت‌های سرمایه‌پذیر

لازم به ذکر است مبلغ ۱۴.۶۳۲.۰۹۱ 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 سال ۱۴۰۲ قبل می باشد.

«حملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها با پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این حملات در معرض رسکوها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارد. 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

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۲۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرح
•	۱۹,۸۸,۱۶۰	۱,۹۸۹,۵۷۶	سود تسعیر ارز
•	۱۶,۷۵۸,۰۲۲	•	سایر درآمدها
•	۱۸,۷۴۶,۱۸۲	۱,۹۸۹,۵۷۶	جمع

سایر هزینه‌های عملیاتی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۲۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرح
•	•	•	عملیاتی ۲
•	•	•	جمع

منابع تامین مالی

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

سایر توضیحات	مبلغ هزینه مالی دوره	مانده پایان دوره به تفکیک سرسید	منابع تامین مالی شرکت در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۲۱						نحوه سود	محل تامین		
			مانده پایان دوره (اصل و فرع)			ریالی (ریال)						
			ارزی	ریالی	نوع ارز							
•	•	•	•	۱	بورو	•	•	•	•	تسهیلات دریافتی از بانکها		
•								•	•	تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره		
•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	جمع		
•	انتقال به دارایی											
•	هزینه مالی دوره											

منابع تامین مالی (برآوردی)

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد منابع تامین مالی شرکت در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰

سایر نوصیحات	مبلغ هزینه مالی طی دوره	مانده پایان دوره به تفکیک سررسید	مانده پایان دوره (اصل و فرع)						مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	نرخ سود	محل تامین
			ارزی			ریالی					
			بلند مدت	کوتاه مدت	معادل ریالی تسهیلات ارزی (میلیون ریال)		مبلغ ارزی	نوع ارز			
.	۱	بورو	۰	.	۰	۰	تسهیلات دریافتی از بانکها
.	۰	۰	تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره
.	۰	۰	جمع
.	هزینه مالی دوره	انتقال به دارایی									

منابع تامین مالی (برآورده بایان سال آینده)

نوصیحات در خصوص جزئیات منابع تامین مالی شرکت در بایان دوره

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

سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه‌گذاری ها

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرح
۰	۲,۰۶۰,۹۲۰	۲,۰۱۶,۷۷۵	درآمدهای سرمایه گذاری ها
۰	۲,۰۶۰,۹۲۰	۲,۰۱۶,۷۷۵	جمع

سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - اقسام متفرقه

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۳۰	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرح
۰	۰	۰	اقلام متفرقه
۰	۰	۰	جمع

برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

کلیه مبالغ درج شده به میلیون ریال می باشد

سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	مبلغ سود خالص سال مالی گذشته	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	مبلغ سود انباشته پایان سال مالی گذشته
.	۳۶,۶۰۰,۰۰۰	۳۰,۹۵۷,۸۰۵	۱۵,۴۸۰,۰۰۰	۲۰,۳۲۵,۵۹۹

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

طرح تولید اتانول صنعتی از مтанول در راستای تکمیل زنجیره ارزش مтанول و ایجاد ارزش افزوده تعریف گردیده است و خواراک مورد نیاز طرح ار محصول واحد متابول ۱ و بخشی از گازهای فرایندی متابول تامین خواهد شد.

سایر توضیحات با اهمیت

.....
«حملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های حاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این حملات در معرض رسکوها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»

نام عضو حقیقی یا حقوقی قدیم هیئت مدیره	شماره ثبت / کد ملی	نام نماینده قبلي عضو حقوقی	نام نماینده جدید عضو حقوقی	کد ملی	سمت	کارشناسی ارشد	محل	مقطع تحصيلي	رشته تحصيلي	صورت مالی	امضا کننده
سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	10420205695	حسن شاه ولدی	حسن هیئت مدیره		غير موظف	کارشناسی ارشد	رئیس هیئت مدیره	غير موظف/غير موظفي	مالي	مدیریت مالی	<input checked="" type="checkbox"/>
توسعه نفت و گاز صبا کارون	14004678984	حسن وفائی	حسن وفائی		غير موظف	دكترا	عضو هیئت مدیره	غير موظف	اجرايی	مدیریت اجرايی	<input checked="" type="checkbox"/>
مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	14004772590	ابراهيم رادوازرون	ابراهيم رادوازرون		غير موظف	دكترا	عضو هیئت مدیره	غير موظف	دولتني	مدیریت دولتني	<input checked="" type="checkbox"/>
صبا انرژي جهان گستر	14006395832	محمد رضا تفقد راستي	محمد رضا تفقد راستي		غير موظف	کارشناسی ارشد	عضو هیئت مدیره	غير موظف	حقوق	مدیریت اجرايی	<input checked="" type="checkbox"/>
صندوق بازنشيستگي وظيفه از کار افتادگي و پس انداز کارکنان بانكهای ملی و ادغام شده	10103037570	حامد فهزادي	نایب رئیس هیئت مدیره		غير موظف	کارشناسی ارشد	کارشناسی ارشد	غير موظف/غير موظفي	مالي	مدیریت مالی	<input checked="" type="checkbox"/>



شرکت پتروشیمی خارک

گزارش تفسیری مدیریت

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

در سال منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

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



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس

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

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

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



فهرست مطالب

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

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

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



در اجرای ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادر (تصویب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳) و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادر، شرکت هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادر 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 باشدند. لذا گزارش تفسیری مدیریت دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (تصویب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴) و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادر، ابلاغ نمونه گزارش تفسیری مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۰۱ و راهنمای به کارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده است.

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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مقدمه

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

مرکز اصلی شرکت در تهران به آدرس خیابان دیباچی شمالی، خیابان دزم جو، پلاک ۴۰ و واحد تولید آن در جزیره خارگ 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 ازابتدا 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 دیباچی شمالی، خیابان دزم 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 ۱۱۹۱۰.۹۵۷ مورخ ۱۳۸۱/۰۸/۱۵ طرح متانول اول گردید. محل احداث واحد جزیره خارگ می باشد.

ردیف	نوع محصول (اصلی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
۱	پروپان	تن	۵۶.۷۶۸
۲	بوتان	تن	۶۹.۲۲۹
۳	پنتان پلاس	تن	۴۴.۲۷۶
۴	متانول	تن	۳۴۳.۴۲۵
۵	گوگرد	تن	۵۲.۰۰۲
	جمع:		۵۶۵.۷۰۰

مواد اولیه

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده‌ها
گاز طبیعی	متر مکعب	۵۸۳.۹۰۶.۹۴۷	شرکت نفت فلات قاره

در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱، مقدار خوارک مصرفی ۳۸۳.۷۶۳.۶۷۱ متر مکعب و مقدار سوخت مصرفی به میزان ۱۴۳.۲۷۶ متر مکعب می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

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

جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) از تولیدکنندگان محصولات متانول، الپی 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 دهها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین الملل یکی از مطمئن ترین تامین کنندگان محصولات تولیدی خود با استانداردهای روز و موردنیاز مشتریان شناخته گردد. با توجه به تقاضای روزافزون محصولات پتروشیمی خارک، 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 شرکت های بورسی این صنعت به ترتیب با حجم فروش ۱۱۰۰.۸۱۱ تُن 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 پetroshimی خارک به صورت صادراتی است و هیچگونه فروش داخلی در سال ۱۴۰۲ صورت نپذیرفته است.

مراواد شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

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

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

ردیف	نام محصول	مبلغ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	مبلغ فروش برآورده طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	نرخ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	نرخ فروش محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	بهای تمام شده محصول برآورده	بهای تمام شده محصول طی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۱	پروپیلن	۱۱.۷۴۲.۳۷۲	۱۲.۹۴۹.۷۸۳	۲۰.۸.۳۷۱.۷۷۸	۲۳۰.۷۶۳.۹۹۳	۶.۱۵۳۶۹۵	۷.۰۶۱.۷۴۷
۲	بوتان	۱۳۰.۸۸۵۷۰	۱۲.۵۶۲.۴۹۷	۲۰۳.۰۴۰.۰۳۸	۲۲۱.۵۳۳.۴۴۴	۶.۸۴۲.۶۹۵	۶.۹۳۹.۶۵۱
۳	پنتان پلاس	۱۱.۶۹۹.۲۶۱	۱۱.۸۸۸.۹۶۱	۲۴۶.۴۷۶.۶۵۷	۲۵۸.۴۵۵.۶۷۴	۵.۱۲۹.۹۱۲	۶.۰۴۱.۲۸۳
۴	متانول	۴۷.۱۱۸.۹۳۹	۲۷.۴۹۵.۹۱۰	۱۱۷.۰۹۲.۱۶۰	۱۲۱.۱۰۴.۹۵۰	۲۷.۴۲۵.۶۹۱	۱۸.۳۹۲.۴۰۷
۵	گوگرد	۸۶۵.۸۷۱	۲.۶۲۷.۹۵۴	۲۸.۳۵۸.۵۳۰	۴۱.۵۳۷.۵۱۶	۱.۳۵۱.۶۷۰	۳.۰۹۸.۲۳۶
جمع		۸۴.۵۱۵.۰۱۳	۶۷.۵۲۵.۱۰۵			۴۶.۹۰۳.۶۶۳	۴۱.۵۲۳.۳۲۴

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



وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۲.۰۰۰.۰۰۰	-	۱۰۰	پرداخت بخشی از مالیات عملکرد سال ۱۴۰۲
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	-	-	-
۳	بیمه سهم کارفرما	۹۱۲.۰۵۳	۶۱۷.۵۳۷	۴۸	-
۴	حقوق و عوارض گمرکی ۰/۵	۳۹۰.۷۴۰	۲۷۰.۶۸۴	۴۴	-
۵	پرداختی بابت خوارک	۲۲۰.۲۵۸۲۰	۱۵۰.۲۸۵.۳۹۸	۵۱	-
۶	پرداختی بابت انرژی	۶.۱۲۵.۳۸۵	۲.۵۵۷.۴۲۷	۱۴۰	-
۷	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	-
	جمع	۳۲.۴۵۳.۹۹۸	۱۸.۷۳۱.۰۴۶	۷۳	

وضعیت مطالبات از دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	تحفیفات(عوارض- گمرک و ...)	-	-	-	-
۲	ارز ترجیحی	-	-	-	-
۳	نرخ خوارک یا مواد اولیه ارزان تر	-	-	-	-
۴	درآمد ناشی از کارمزد خدمات ارائه شده به دولت	-	-	-	-
۵	مالیات بر ارزش افزوده	۱۴.۱۳۹.۱۷۵	۱۰.۲۳۴.۷۵۵	۳۸	-
	جمع	۱۴.۱۳۹.۱۷۵	۱۰.۲۳۴.۷۵۵	۳۸	

گزارش تفسیری مدیریت

دورة منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

جزئیات فروش صادراتی:

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

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

مثانول: براساس نرخ‌های مندرج در نشریه‌های هفتگی مرتبط.

نفتا: بر اساس تاریخ‌های بارگیری و نرخ‌های مندرج نشریه روزانه مرتبط

گوگرد: بر اساس مبالغ تایید شده در کمیته فروش که براساس نرخ‌های مندرج در نشریه هفتگی ارزیابی و تایید می‌شوند.

نرخ	فروش (دلار)	محصول
۴۸۰	۲۷.۰۶۲.۸۷۹	پروپان
۴۶۸	۳۰.۱۵۴.۸۲۳	بوتان
۵۶۰	۲۶۶۱۱.۱۳۳	پتان پلاس
۲۶۷	۱۰۷.۴۸۵.۱۸۷	مثانول
۶۷	۲۰.۴۵.۷۴۷	گوگرد

پاسخگویی و افشای اطلاعات:

ترکیب اعضای هیات مدیره

نام عضو حقوقی هیات مدیره	نام خانوادگی نماینده	سمت (موظف / غیر موظف)	قطعه 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 بین‌المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش (هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غیر) رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضاع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسیان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها و مجامع شرکت تاپیکو معاونت مالی و تامین منابع شرکت تاپیکو
موسسه صندوق بازنستیگ، وظیفه، از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانکها	آقای حامد فهزادی	نایب رئیس هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت اجرايی	عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکهای پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نفت ، گاز و پتروشیمی تامین(سمت فعلی)

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ بهمن

دورة منتهی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

مشخصات مدیر عامل

نام مدیر عامل	قطع 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 شازند اراک سرپرست دفتر فنی و ابزار دقیق شرکت پتروشیمی مارون

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

دفعات حضور در جلسات				آیا جلسات هیات مدیره مطابق مفاد اساسنامه برگزار گردیده ؟	میزان مالکیت در سهام شرکت	عضو غیر موظف هیات مدیره	تاریخ عضویت در هیات مدیره	سمت	نام و نام خانواده (نماينده شخصيت حقوقی)
کمیته ریسک	کمیته انتسابات	کمیته حسابرسی	هیات مدیره						
-	۶	۴	۱۲	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	رئیسه هیات مدیره	آقای حسن شاه ولدی
۹	-	۷	۱۲	بلی	-	بلی	۱۴۰۱/۰۸/۲۱	نایب رئیس هیات مدیره	آقای حامد فهزادی
۳	-	-	۱۲	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۰۶/۱۸	عضو هیات مدیره	آقای ابراهیم رادوازون
-	-	-	۱۲	بلی	-	بلی	۱۴۰۲/۰۶/۱۸	عضو هیات مدیره	آقای حسن وفائی
-	-	-	۹	بلی	-	بلی	۱۴۰۳/۰۲/۳۰	عضو هیات مدیره	آقای محمد رضا تقىدراستى
-	۶	-	۱۲	بلی	1.000	-	خارج از اعضاء	مدیر عامل	آقای عباس کریمی

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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشخصات کمیته های تخصصی

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

مشخصات اعضای کمیته حسابرسی

نام و نام خانوادگی	نوع عضویت (مستقل و غیر مستقل) عضو مالی / غیر مالی	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته رسک حسابرسی	دفاتر حضور در جلسات کمیته منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی سابر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حسن شاه ولدی	رئیس کمیته و عضو غیر موظف هیات مدیره عضو غیر مستقل مالی	فوق لیسانس مدیریت مالی	۱۴۰۳/۳/۲۰	۴	شرکت سرمایه گذاری مس سرچشممه	عضو 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 پارسیان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها و مجامع شرکت تاپیکو
آقای حامد فهرزادی	عضو کمیته و عضو غیر موظف هیات مدیره عضو غیر مستقل مالی	کارشناسی ارشد مدیریت اجرای	۱۴۰۲/۰۶/۰۸	۷	-	مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکتها پالایشی و عضو پتروشیمی شرکت تاپیکو - عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک
آقای علی کریمی	عضو کمیته عضو مستقل مالی	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۳۹۶/۰۸/۰۱	۷	تامین سرمایه امید	ده سال سابقه حضور در سازمان حسابرس-عضو کمیته حسابرسی شرکت ملی نفتکش- عضو هیات مدیره پتروشیمی ایلام - عضو کمیته حسابرسی پتروشیمی امیرکبیر
آقای رضا منصوریان	عضو کمیته عضو مستقل مالی	دکترا مهندسی مالی	۱۴۰۳/۰۶/۲۶	-	-	مدیرعام و رئیس امور سرمایه گذاری و گسترش کارشناس امور سرمایه گذاری شرکت سرمایه گذاری خوازه‌ی و آتی نگر سپهابارانیان-عضو هیات علمی و مدرس دانشگاه
آقای علی بهروزی	عضو کمیته عضو مستقل مالی	کارشناسی ارشد حسابداری	۱۴۰۲/۰۶/۰۸	۷	--	شرکت نفت ایرانول معاون اجرایی مدیر عام و معاون تامین و خرید و معاون مالی و پشتیبانی - منابع انسانی و اقتصادی گروه شرکت های صنایع فولاد هیربد-شرکت heldinig کف (داروگر) معاون مالی اداری و امور شرکتهای گروه
آقای حمیدرضا ارجمندی	عضو ساق کمیته	دکترا مدیریت	۱۳۹۳/۱۰/۲۸	۵	-	عضو جامعه حسابرسان رسمی - عضو انجمن بین المللی حسابرسان داخلی IIA - عضو کمیته حسابرسی پتروشیمی شازند

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱

دوره منتهی به

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشخصات اعضای کمیته ریسک

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

مشخصات اعضای کمیته انتصابات

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

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ بهمنه دوره

شرکت پetroشیمی خارک (سهامی عام)

معاونت مالی و تامین منابع شرکت تایپکو		۱۴۰۳/۰۱/۱۴				
مدیر عامل و عضو موظف هیات مدیره شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید سرپرست شرکت پتروشیمی غدیر رئیس هیات مدیره و معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی فن اوران مدیر بازرگانی پتروشیمی شازند اراک سرپرست دفتر فنی و ابزار دقیق شرکت پتروشیمی مارون	-	۱۴۰۳/۰۱/۱۸	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	کارشناسی ارشد مهندسی برق	عضو کمیته	آقای عباس کریمی
عضو .م. و قائم مقام هلدینگ تایپکو عضو .م. و قائم مقام نفت چی رئیس هیات مدیره PCC رئیس هیات مدیره عضو .م. و معدن بازرگانی پتروشیمی مسجد سلیمان مدیر عامل شرکت پتروپالاسی بختیاری عضو .م. امیر کبیر مسئول امور قراردادهای شرکت تاسیسات دریایی عضو غیر موظف هیات مدیره پتروشیمی کوروش	-	۱۴۰۳/۰۱/۲۶	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	عضو مستقل کمیته	آقای علی سیفیان
عضو اصلی و مدیر مالی شرکت مهندسی و توسعه نفت مدیر مالی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران عضو غیر موظف و نایب رئیس .ه. عامل شرکت گلوبال پتروتک دبی نایب رئیس و عضو غیر موظف .ه. شرکت صنایع لایرویی ترانشه پارس تیپس رئیس برنامه ریزی تلقیقی و بودجه شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران کارشناس قراردادها و مسئول کنترل پروژه شرکت پیمانکاری عمومی ایران	-	۱۴۰۳/۰۴/۰۲	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	عضو مستقل کمیته	آقای محمدحسن محمدی
سرپرست مدیر عامل و عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر عضو کمیته انتصابات شرکت پتروشیمی خارک مدیر بازرگانی و عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر مدیر مالی شرکت سامان شبیخ خاورمیانه مشاور مالی مدیر عامل شرکت خدمات بیمه ای پیشگامان آئیه صنعت مدیر حسابرسی داخلی شرکت صبا فولاد خلیج فارس کارشناس ارشد تخلفات بیمه ای شرکت بیمه البرز	-	۱۴۰۳/۰۴/۱۷	۱۴۰۲/۱۲/۱۳	کارشناسی ارشد حسابداری	عضو مستقل کمیته	آقای عبدالله عبادی

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

مهتمترین 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).
- استانداردهای حسن البداری.
- مقررات و دستور العمل های سازمان بورس و اوراق بهادار.
- آئین نامه ها و مقررات داخلی شرکت.
- قوانین و مقررات مالیاتی.
- قانون مبارزه با پولشوئی.
- قوانین و مقررات حسابداری و حسابرسی.

گزارش تفسیری مدیریت

دورة منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

همچنین شرکت به تناب 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 مالیات‌های افزوده، قانون کار تامین اجتماعی، قوانین بودجه کل کشور، قوانین محیط زیستی مرتبط با آلیندگی و پسماند.
- اهم ضوابط و مقررات وضع شده طی دوره مورد گزارش که انتظار می‌رود تاثیر قابل ملاحظه‌ای بر فعالیت شرکت داشته باشند، به شرح زیر است:
- تصویب نامه‌های مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۶ و ۱۳۹۷/۰۱/۲۲ 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:

- اساستنامه شرکت
- مقررات و دستورالعمل های سازمان بورس و اوراق بهادار
- قانون توسعه و ابزارها و نهادهای مالی جدید
- آئین نامه های مالی و معاملاتی
- مصوبات مجامع عمومی
- مصطفبات 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 پولشوئی
- قوانين 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 ۱۴۰۴/۰۳/۰۱ تمدید گردیده است.

خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می‌باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۳/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۲/۳۱
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۹۰۰.۰۰۰
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال / تعداد سهم)	۳.۰۰۰.۰۰۰ سهم
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۱۰۱.۴۳۱
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۲۰۴.۵۷۷
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۱۶۲.۳۵۰
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۲.۰۵۲.۳۳۰
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۸.۷۰۱.۲۱۷
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۶.۷۶۴.۹۱۶

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱

دورة منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تعداد روزهای معاملاتی نماد شرکت

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

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

لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه

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

با توجه به صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۱۲ شرکت پالایش گاز خارگ 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 بدليل شکایت دو نفر از فروشندهای زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده، روند فروش زمین فعلا متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضائی آن در حال انجام است.

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 بهادر، 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 بهادر و غیره ارزیابی می شود.

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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پetroشیمی خارک (سهامی عام)

<p>تعريف اختیارات مدیرعامل توسط هیات مدیره و همچنین تعریف امضاهای مجاز</p> <p>تفویض بخشی از اختیارات هیات مدیره به مدیرعامل مطابق ماده ۳۷ اساسنامه شرکت</p> <p>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</p> <p>تشکیل کمیته انتصابات</p> <p>تشکیل کمیته حسابرسی</p> <p>تشکیل کمیته ریسک</p> <p>تشکیل شورای عالی راهبردی مدیران ارشد</p> <p>تشکیل ارزیابی عملکرد</p> <p>کمیته مسئولیت های اجتماعی</p>	<p>-</p>	<p>تفویض اختیارات</p>
<p>انتخاب بازرس قانونی و حسابرس مستقل توسط مجمع عمومی سالیانه توسط سهامداران</p> <p>کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی</p> <p>بررسی و اظهارنظر سالیانه هیات مدیره در خصوص کنترل های داخلی</p>	<p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>	<p>حسابرسی مستقل و داخلی</p>
<p>رعایت ماده ۱۲۹ قانون تجارت در مورد معاملات با اشخاص وابسته</p>	<p>-</p>	<p>سایر ذیفعان</p>

طرح ها و پروژه های شرکت

۱- طرح متابول دوم شرکت پetroشیمی خارک (سهامی عام) :

شرکت پetroشیمی خارک به منظور توسعه و افزایش بهره و افتخار داد، طرح متابول دوم را با ظرفیت ۱۴۰۰۰۰۰۰ تن در سال در دستور کار قرار داد. عملیات مهندسی پایه توسط شرکت Davy process Technology و تحت لیسانس شرکت Johnson Matthey که در زمرة بهترین شرکتهای دانش فنی می باشد و بر اساس خوارک offgas خروجی از واحد NGL صورت پذیرفت . مهندسی تفضیلی طرح با پیشرفته حدود ۶۰ درصد توسط مهندسی مشاور ناموران انجام پذیرفته است. نظر به تعویق طرح NGL خارک و عدم تامین خوارک مورد نیاز طرح متابول 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 متابول 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. اعقاد قرارداد جهت مهندسی Feed و پایه برای خط لوله انتقال خوارک از IGAT6 به جزیره خارک با شرکت تاسیسات دریابی.
۳. تامین و نصب سه دستگاه توربین گازی ساخت شرکت زیمنس آلمان به ظرفیت ۷۲ مگاوات.
۴. تامین و نصب سه مخزن ذخیره متابول با ظرفیت ۲۴۰۰۰۰ متر مکعب.
۵. توسعه اسکله و بارگیری محصولات و ایجاد قابلیت بارگیری دو کشتی متابول به صورت همزمان.
۶. تامین و نصب یکی از آسازی های مورد نیاز طرح به ظرفیت ۲۴۰۰ تن در روز.
۷. آماده سازی زمین مورد نیاز فرآیندی 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 .

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۱۲. احداث ساختمان های متنالو دوم .
۱۳. ساخت یک دستگاه پمپ آبشور با ظرفیت ۱۴۰۰۰ متر مکعب در ساعت. (در دست انجام).
۱۴. طراحی ، خرید ، نصب و کابل کشی تجهیزات برقی پست برق اسکله . (در شرف اتمام).
۱۵. اخذ مجوز مجدد از معاونت محترم برنامه ریزی نفت به شماره ۲۲۱۲۵۶/۰۵/۱۵ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۵ برای ادامه پروژه.
۱۶. تمدید موافقت نامه اصولی به شماره م ب/ ۲۰۴۹۴/۱۰/۲۲ 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 خوارک از تتممه گاز سکوی فروزان.
۱۸. انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرح های زنجیره ارزش متنالو و گزارش به هیات مدیره محترم. بدین ترتیب با انجام فعالیت های فوق الذکر ، میزان پیشرفت فیزیکی طرح متنالو دوم حدود ۳۱/۶٪ می باشد .

طرح متنالو دوم با توجه به ریسک ها و موانع ذیل و مصوبه هیات مدیره محترم از دستور کار شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) خارج گردید.

- تامین منابع مالی مورد نیاز طرح

- تعیین تکلیف منابع گاز خوارک مورد نیاز طرح

- اعمال محدودیت های بین المللی در تامین برخی از تجهیزات اصلی خارجی

- افزایش چشمگیر قیمت گاز خوارک 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.

لازم به توضیح اینکه پیرو تصمیمات اتخاذ شده در هیات مدیره در خصوص طرح های توسعه بلند مدت، ریسک های مرتب با اجرای پروژه متنالو ۲ از جمله:

عدم قطعیت در تامین خوارک مورد نیاز ، تاثیر افزایش گاز خوارک و کاهش قیمت جهانی متنالو در نرخ بازده داخلی و دوره بازگشت سرمایه طرح و همچنین عدم امیدواری به بازار آینده متنالو در جهان مور بررسی قرار گرفت و پیشنهاد اجرای طرح جایگزین (طرح اتانول صنعتی ۳۰۰ هزار تنی) مشروط به تایید سهامداران مورد تصویب قرار گرفت.

۲- طرح تولید اتانول سنتزی از متنالو موجود خارک :

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

گزارش تفسیری مدیریت

دورة منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

هدف / مشخصات کلی پروژه:

خرید کمپرسور جدید با توجه به قدمت کمپرسورهای فعلی به منظور استمرار دریافت گاز خوراک و به تبع آن استمرار تولید و همچنین کاهش هزینه های تعمیراتی دستگاه های موجود انجام پذیرفت. کمپرسور مذکور با نیروی محركه بخار با ظرفیت ۳۵۰۰ نزمال متر مکعب بر ساعت و فشار ۱۵ Bara می باشد. کمپرسور فوق الذکر طی سه محموله آماده حمل گردیده که محموله های اول و دوم به خارک منتقل گردیده و محموله سوم آماده حمل از مبدأ می باشد. ضمناً بخش عمده ای از طراحی و مهندسی خارج از پکیج کمپرسور انجام گردیده و خرید اقلام آن در دست اقدام می باشد. با انتخاب پیمانکار مجری، اجرای فونداسیون های کمپرسور، توربین و ظروف فرآیندی انجام گردیده و تقویت فونداسیون و استراکچر فلزی پایپ رک موجود در کارخانه LPG جهت استقرار کولرهای هوایی مورد نیاز و لوله کشی های مربوطه در حال انجام می باشد.

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

هدف / مشخصات کلی پروژه:

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

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

هدف / مشخصات کلی پروژه:

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

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

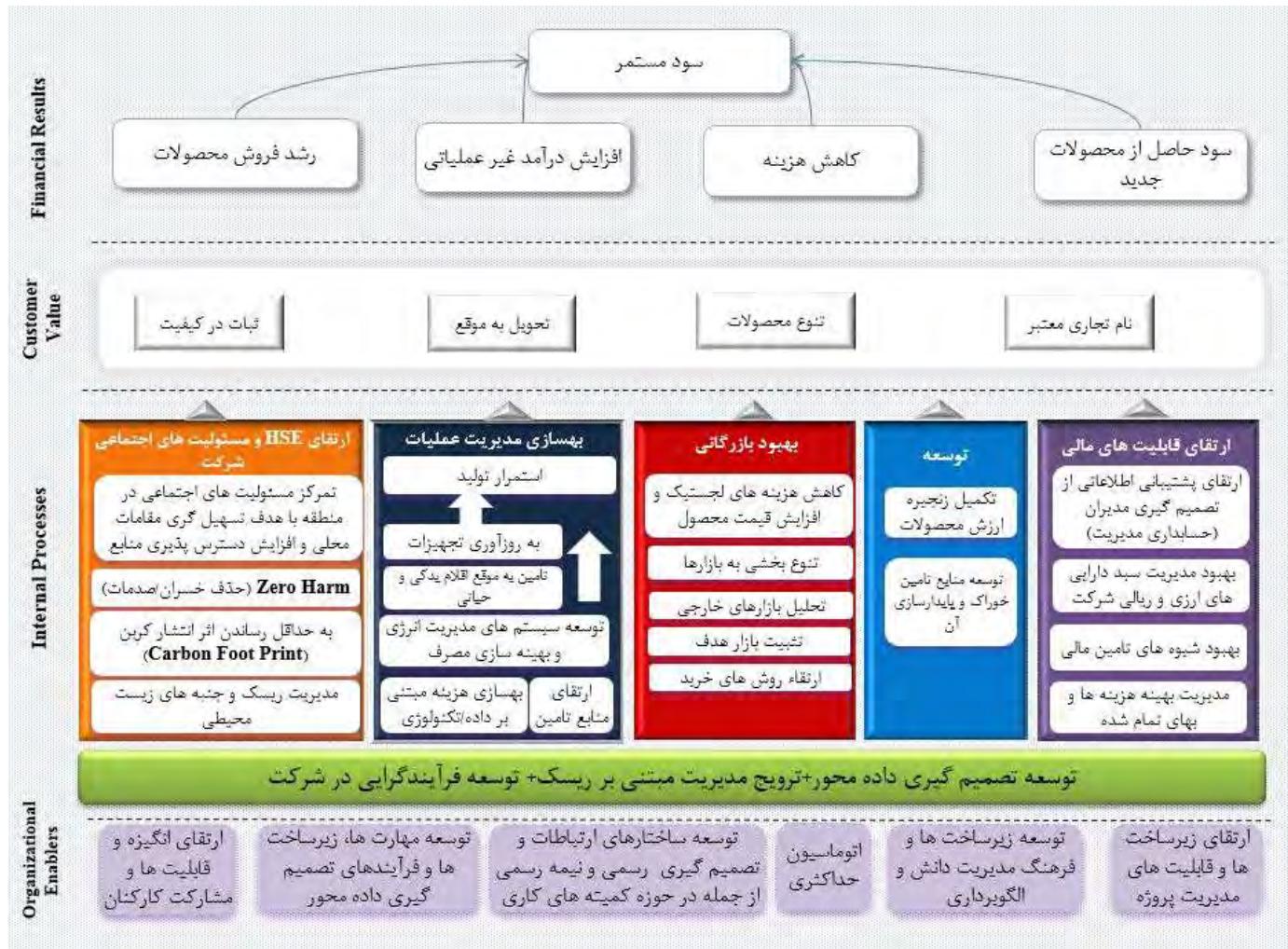
ردیف	شرح پروژه های سرمایه ای	تاریخ شروع	تاریخ خاتمه	درصد پیشرفت پروژه تا
۱	طرح متابول دوم شرکت پتروشیمی خارک	۱۳۸۴	آذر	٪۳۱/۶
۲	طرح تولید اثانول سنتزی از متابول موجود خارک	-	-	-
۳	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین	۱۴۰۰/۰۲/۰۸	۱۴۰۴/۰۲/۳۱	٪۵۷/۵
۴	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی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

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ بهمنه دوره

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اهداف راهبردی



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

چشم انداز

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

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به منتهی دوره

شرکت پetroشیمی خارک (سهامی عام)

ماموریت

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

ارزش‌های سازمانی

- احترام به حقوق و کرامت انسانی
- شفافیت و صداقت
- پاسداشت و حفاظت
- خلاقیت و نوآوری
- جانشین پروری و توانمد سازی
- شایسته سalarی
- اجرای سیستماتیک فعالیت‌ها
- تکریم مشتریان و ذینفعان
- حفظ سرمایه‌های انسانی
- بهبود مستمر
- مسئولیت پذیری
- کارگروهی

ریسک‌های حاکم بر محیط

- افزایش احتمالی قیمت خوارک
- 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 نرخ‌های جهانی محصولات تولیدی شرکت مستقیماً برسود آوری شرکت تاثیرگذار خواهد بود.
- ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی یا تغییر مقررات دولتی که هرگونه تغییرات احتمالی بین‌المللی در ارتباط با حمل محصولات یا تغییر مقررات دولتی و سایر موارد غیرقابل پیش‌بینی بر تولید، صادرات و سود آوری شرکت تاثیر مستقیم خواهد داشت.
- مشکلات تامین گاز خوارک با توجه به نوسانات تولید نفت در شرکت نفت فلات قاره.
- ورود رقبای جدید در جزیره
- ریسک تامین تکنولوژی برای پروژه‌های پاییین دستی

اهداف راهبردی در افق

- سود آوری مستمر
- رشد فروش
- کاهش هزینه‌های
- توسعه محصولات جدید

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به منتهی دوره

شرکت پetroشیمی خارک (سهامی عام)

- افزایش درآمد غیر عملیاتی
- ثبات در کیفیت
- متنوع سازی محصولات
- انطباق با قوانین و مقررات بالادستی
- تداوم کیفیت
- تحويل 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 ارایه خدمات (بومی سازی)
- بهینه سازی هزینه ها
- افزایش بهره وری عملیاتی کارکنان
- بهینه سازی فرآیند ها براساس به روش ها
- افزایش گردیدهای تولیدی محصولات
- توسعه بازاریابی و ارتقاء فروش
- عملکرد بدون حادثه
- بهبود شرایط زندگی در منطقه
- سازی آلباندگی های زیست محیطی
- ایجاد فرهنگ جمع سپاری نوآوری و خلاقیت
- ارتقاء مهارت ها، قابلیت ها و انگیزه کارکنان
- یکپارچه سازی و مکانیزاسیون سیستم های اطلاعاتی با رویکرد تحول دیجیتال
- ارتقاء تعلق کارکنان و افزایش رضایت جامعه

پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

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

۱- قضاوتهای در فرآیند بکار گیری رویه های حسابداری

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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

-۲- دارایی مالیات انتقالی

به نظر مدیریت آثار ناشی از تفاوت های موقت برای محاسبه دارایی / بدھی 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 قراردادها و همچنین شرایط موجود محاسبه و در دفاتر منظور شده است.

گزارش منابع انسانی

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

تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت

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

شرح	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	(ارقام به میلیون ریال)
جمع بدھی ها	۵۷.۴۱۶.۵۰۲	۴۲.۵۱۸.۳۱۸	۳۵
سرمایه	۶.۰۰۰.۰۰۰	۶.۰۰۰.۰۰۰	.
اندوفته قانونی	۶۰۰.۰۰۰	۶۰۰.۰۰۰	.
سود انباشته	۴۲.۳۷۸.۰۰۲	۴۰.۳۲۵.۰۹۹	۵
جمع دارایی ها	۱۰۶.۰۰۱.۲۰۴	۸۸.۶۸۵.۱۰۰	۱۹

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

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به منتهی دوره

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت

دارایی های جاری و بدهی های جاری شرکت در تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به شرح زیر می باشد:

(ارقام به میلیون ریال)		دارایی های جاری و بدهی های جاری شرکت
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دارایی های جاری و بدهی های جاری
دارایی های جاری:		
۶۱۸.۳۰۶	۹۵۴.۱۰۲	سفارات و پیش پرداختها
۱۴.۹۱۷.۶۲۶	۱۲.۷۲۷.۶۸۳	موجودی مواد و کالا
۲۶.۸۳۵.۱۵۳	۲۴.۰۲۲.۱۲۷	دربافتی های تجاری و سایر دریافتی ها
۲.۹۷۲.۰۰۰	۳.۰۶۹.۰۰۰	سرمایه گذاری کوتاه مدت
۸.۸۷۲.۹۲۲	۱۹.۴۸۱.۷۵۱	موجودی نقد
۵۴.۲۱۶.۰۰۷	۷۰.۲۵۴.۶۶۳	جمع دارایی های جاری
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها:		
۱۹.۹۴۲.۴۵۲	۱۰.۳۵۹.۲۶۲	مالیات پرداختنی ها
۱۳.۲۸۰.۴۶۰	۲۱.۹۰۸.۰۱۳	سود سهام پرداختنی
۵۴۲.۸۷۰	۹.۲۹۹.۲۱۳	ذخائر
۱.۶۷۷.۶۵۴	۵.۵۲۴.۵۶۹	پیش دریافت ها
۴۰.۲۶۴۱	۱.۵۲۹.۹۹۸	جمع بدهی های جاری
۳۵.۸۴۶.۰۷۷	۴۸.۶۲۱.۰۵۵	سرمایه در گردش
۱۸.۳۶۹.۹۳۰	۲۱.۶۳۳.۶۰۸	

فرصتها و ریسکها:

فرصت ها

- 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 پetroشیمی .
- 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.

(سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دورة منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- افزایش مصرف انرژی به خاطر رشد جمعیت ، رشد طبقه متوسط و رشد شهرنشینی (مصرف انرژی سالانه ۱.۷٪ افزایش می یابد و ۹٪ افزایش تقاضای انرژی متعلق به اقتصادهای نوظهور است).
- تقویت روابط اقتصادی با چین بویژه در زمینه ترغیب چین به خرید نفت بیشتر در ازای دسترسی ترجیحی به قراردادهای زیرساختی در ایران برای شرکت‌های چینی با توجه به سند همکاری ایران و چین.
- مساله کمبود اشتغال و افزایش بیکاری ، در نتیجه ایجاد فرصت اشتغال نیروهای کارآمد در شرکت.

ریسک‌ها

- کاهش جهانی قیمت نفت و ابستگی قیمت محصولات پتروشیمی به نفت.
- عدم دسترسی به منابع مالی، بی ثباتی سیاست‌ها و روند ادامه تورم .
- عدم چشم انداز روشن از نرخ گاز خوارک.
- توقف نقدینگی در همه حوزه‌های اقتصادی ایران و مواجه بخش‌های تولیدی و بازارهای مالی با کسری و کمبود.
- رشد ضعیف نرخ تولید در سال‌های پیش رو .
- کاهش قابل توجه تقاضای بازار چین.
- کند شدن نرخ رشد اقتصادی چین و تأثیر سوء آن بر بازارهای جهانی.
- رشد نقدینگی و در نتیجه افزایش سطح عمومی قیمت‌ها و تداوم کاهش ارزش پول ملی.
- وجود رقبای قدر و عدم حضور شرکت‌های ایرانی در بین غول‌های بزرگ پتروشیمی در دنیا (بررسی‌های انجام شده توسط موسسات معترض جهانی نشان می‌دهند که بازار محصولات پتروشیمی تا سال ۲۰۲۶ به ۱۲۰۳ میلیارد دلار خواهد رسید. در این مدت بازیکنان اصلی این بازار عبارتند از: رویال داچ شل، باسف، بریتیش پترولیوم، شرکت شیمیایی DOW ، شرکت ملی نفت چین، گروه سوران، اکسون موبیل، گروه صنایع LyondellBasell ، سایپک ازبستان، سینوپک و DuPont De Nemours . به عبارتی در بین ده غول بزرگ پتروشیمی‌ها که آینده این بازار را می‌سازند هیچ شرکت ایرانی حضور نخواهد داشت).

- ورود رقبای جدید بین المللی (از قبیل فروش رقابت هدف‌گذاری متابول تولید آمریکا برای بازار چین و همچنین تلاش شرکت‌های هندی برای قطع واردات اوره از ایران و تامین داخلی آن)
- نوسانات قیمت نفت خام و گاز از جمله موضوعاتی هستند که بر حوزه شیمیایی جهان در سال‌های پیش رو اثر خواهد گذاشت. (ممکن است خودکفایی آمریکا در حوزه انرژی تا سال ۲۰۳۰ با استفاده از فناوری‌های 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 سال‌های قبل با توجه به کاهش اعتماد عمومی به دلیل قیمت گذاری‌های دستوری و سیاست‌های 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 (انرژی‌های تجدیدپذیر و انرژی هسته ای ۴۰٪ نیاز به انرژی را تامین می کنند)

(سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱

دورة منتهی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

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

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

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

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعوا	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	ردیف
۱	ابطال رای داوری	۱۳۹۷	پتروشیمی خارک	شعبه ۱۰۵ عدالت	۱.۰۶۸	رای بدوی صادر شده است.	حکم به بطلان دعوا خواهان (هیزل) صادر شده است.	شرکت هیزل
	تجدد نظرخواهی	۱۳۹۹	پتروشیمی خارک	شعبه ۱۰۵ عدالت	۱.۰۶۸	رای بدوی صادر قطعی شده است.	دادخواست تجدید نظرخواهی شرکت هیزل به لحاظ عدم رفع نقص در شعبه بدوی قرار رد شده است.	
	طرح دعوا ماهوی در هندوستان	۱۴۰۲	هیزل	دادگاه بمبنی	۱.۰۶۸	تاكون در این پرونده رای صادر نشده است.	-	با توجه به عدم شناسایی و اجرای داوری صادره از اتفاق بازارگانیاپان در کشور هندادام به طرح دعوا ماهوی در کشور هندوستان شده است. جلساتی در خصوص بحث مرور زمان طرح دعوا صورت پذیرفته و تبادل لوایح انجام شده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

	رأی قطعی به رد دعوی شرکت پetroشیمی خارک صادر شد.	رأی صادر شده است.	۴۶۲	دادگاه دبي		۱۳۹۴		
	رأی قطعی به رد دعوی شرکت پetroشیمی خارک صادر شد.	رأی صادر شده است.	۴۶۲	دادگاه ابوظبی		۱۴۰۱	مطلوبه ۴۳.۳۶۲.۲۳۷ درهمی	۲
ضمن انتخاب موسسه حقوقی جهت پیگیری بروندہ در لندن و انعقاد توافقنامه داوری مستندات جهت بررسی و ارزیابی ارسال شده است.	-	-		دیوان داوری لندن				

نتایج عملیات و چشم اندازها

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

- **مقدار تولید**

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

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

- **مقدار فروش**

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

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

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

نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

بورسی اقلام سود و زیانی

(ارقام مبالغ به میلیون ریال)				
درصد تغییرات نسبت به دوره قبل	۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (حسابرسی شده)	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	شرح
۵۹	۱۴۰.۴۹۵.۲۵۳	۵۳.۰۸۱.۲۱۶	۸۴.۵۱۵.۰۱۳	درآمد های عملیاتی
(۴۳)	(۹۱.۹۲۴.۸۳۶)	(۳۲.۸۰۱.۹۲۹)	(۴۶.۹۰۳.۶۶۳)	بهای تمام شده درآمد های عملیاتی
۸۵	۴۸.۰۷۰.۴۱۷	۲۰.۲۷۹.۲۸۷	۳۷.۶۱۱.۳۵۰	سود ناخالص
(۱۰۷)	(۱۳.۷۸۹.۵۲۹)	(۴.۴۰۸.۸۳۳)	(۹.۱۳۸.۴۷۵)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱۲.۰۶۳	۱.۹۸۹.۵۷۶	۱۵۴.۱۲۵	۱۸.۷۴۶.۱۸۲	ساختمان ها
--	-	(۱.۸۳۱.۶۶۸)	-	ساختمان ها
۲۲۳	۳۶.۷۷۰.۴۶۴	۱۴.۱۹۲.۹۱۱	۴۷.۲۱۹.۰۵۷	سود عملیاتی
۸۷	۲.۰۱۶.۲۷۵	۱.۱۰۱.۳۱۱	۲.۰۶۰.۹۲۰	ساختمان ها و هزینه های غیرعملیاتی
۲۲۲	۳۸.۷۸۶.۷۳۹	۱۵.۲۹۴.۲۲۲	۴۹.۲۷۹.۹۷۷	سود قبل از کسر مالیات
(۲۳۶)	(۷.۸۲۸.۹۳۴)	(۳.۱۶۱.۰۶۱)	(۱۰۶۲۷.۵۵۳)	هزینه مالیات بر درآمد
۲۱۹	۳۰.۹۶۲.۹۸۰	۱۲.۱۳۳.۱۶۱	۳۸.۶۵۲.۴۲۴	سود ناخالص
۲۲۲	۴.۸۳۹	۱.۸۴۳	۶.۱۱۲	عملیاتی (ریال)
۸۸	۳۳۶	۱۸۳	۳۴۴	غیر عملیاتی (ریال)
۲۱۹	۵.۱۷۵	۲.۰۲۶	۶.۴۵۶	سود هر سهم - ریال

توضیحات:

- افزایش درآمد های عملیاتی : افزایش در مبلغ فروش محصولات عمده ناشی از افزایش مقدار فروش و افزایش نرخ تسعیر ارز بوده است.
- سایر درآمد های عملیاتی : با عنایت به رای هیات عمومی دیوان عدالت اداری در پرونده شماره ۱۱۶۸۴۴۶ ۱۴۰۲/۱۲/۲۱ ۱۴۰۲۳۱۹۲۰۰۱۱۶۸۴۴۶ و ابلاغ اصلاحیه قیمت خوارک سال ۱۴۰۲ این شرکت طی نامه شماره ۲۸۸۹۱ ۱۴۰۳/۰۶/۲۱ معاون برنامه ریزی وزارت نفت و دریافت صورتحساب تعدیلی از شرکت ملی نفت ، نرخ های ۱۲ ماهه هزینه گاز سال ۱۴۰۲ تعديل (کاهش) یافته است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

درآمدهای عملیاتی

تحقیق درآمد عملیاتی شرکت برای دوره ۶ ماهه اول منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ مبلغ ۸۴.۵۱۵.۰۱۳ میلیون ریال میباشد که نسبت به دوره مشابه سال قبل ۵۹ درصد افزایش داشته است.

مقدار، نرخ و مبلغ فروش

مبلغ فروش (میلیون ریال)		نرخ فروش (ریال)		مقدار فروش (تن)		محصول
۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
۱۰.۲۸۵.۰۰۲	۱۱.۷۴۲.۳۷۲	۱۵۱.۲۱۸.۸۹۶	۲۰۸.۳۷۱.۷۲۸	۶۸.۰۱۴	۵۶.۳۵۳	پروپان
۱۰.۲۸۹.۲۲۱	۱۳۰.۸۸.۵۷۰	۱۵۰.۱۸۳.۴۸۹	۲۰۳.۰۴۰.۰۳۸	۶۸.۵۱۱	۶۴.۴۶۳	بوتان
۸.۴۵۱.۵۰۱	۱۱.۶۹۹.۲۶۱	۲۰۰.۲۳۷.۶۹۸	۲۴۶.۴۷۶.۶۵۷	۴۲.۲۰۹	۴۷.۴۶۶	پنتان پلاس
۲۲.۸۷۷.۸۱۱	۴۷.۱۱۸.۹۳۹	۹۲.۴۷۷.۴۴۸	۱۱۷.۰۹۲.۱۶۰	۲۴۷.۳۸۸	۴۰.۲۴۰۹	متانول
۱.۱۱۷.۳۴۹	۸۶۵.۸۷۱	۳۵.۶۲۳.۲۶۸	۲۸.۳۵۸.۵۳۰	۳۳۰.۰۵۰	۳۰.۵۳۳	گوگرد
۵۳۰.۰۸۱.۲۱۶	۸۴.۵۱۵.۰۱۳	-	-	۴۵۹.۱۷۲	۶۰۱.۲۲۴	جمع:

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده

دوره ۶ ماهه اول ۱۴۰۲		دوره ۶ ماهه اول ۱۴۰۳				
درآمد سود(زیان) ناچالص به درآمد عملیاتی	درآمد سود(زیان) ناچالص به درآمد عملیاتی	سود(زیان) ناچالص	بهای تمام شده	درآمد عملیاتی	محصول	
۳۹.۹۶	۴۷.۵۹	۵۰.۵۸۸.۶۷۷	۶۱۵۳.۶۹۵	۱۱.۷۴۲.۳۷۲	پروپان	
۴۷.۲۱	۴۷.۷۲	۶.۲۴۵.۰۷۵	۶.۸۴۲.۶۹۵	۱۳۰.۸۸.۵۷۰	بوتان	
۶۷.۸۳	۵۶.۱۵	۶.۵۶۹.۳۴۹	۵.۱۲۹.۹۱۲	۱۱.۶۹۹.۲۶۱	پنتان پلاس	
۲۸.۳۵	۴۴.۷۹	۱۹.۶۹۳.۲۴۸	۲۷.۴۲۵.۶۹۱	۴۷.۱۱۸.۹۳۹	متانول	
(۷۶.۹۸)	(۵۶.۱۰)	۴۸۵.۷۹۹	۱.۳۵۱.۶۷۰	۸۶۵.۸۷۱	گوگرد	
۳۸.۲۰	۴۴.۵۰	۳۷.۶۱۱.۳۵۰	۴۶.۹۰۳.۶۶۳	۸۴.۵۱۵.۰۱۳	جمع:	

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

بهای تمام شده کالای فروش رفته در این دوره نسبت به سال قبل ۴۳ درصد افزایش یافته که عمدتاً مربوط به افزایش مقدار فروش محصول متانول و پنتان پلاس بوده است.

منابع تامین مواد اولیه	درصد افزایش نرخ مواد اولیه نسبت به دوره مشابه قبل	واحد	نرخ مواد اولیه
شرکت نفت فلات قاره	SM3	(۲)	گاز خوراک
شرکت نفت فلات قاره	SM3	(۷)	گاز سوخت

- هزینه گاز خوراک به نسبت (۵۸/۹٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۶۵۶۵۵ ریال برای هر متر مکعب و گاز سوخت به نسبت (۴۱/۱٪) گاز ترش و با نرخ متوسط ۳۱.۱۸۶ ریال برای هر متر مکعب در شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ لحاظ شده است.

- میانگین نرخ خرید خوراک شش ماهه اول سال ۱۴۰۳، نسبت به سال ۱۴۰۲ معادل ۱۴ درصد کاهش یافته است. (نرخ مانگین شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب ۶۵۶۵۵ ریال و سال ۱۴۰۲ هر متر مکعب ۷۶.۴۱۲ ریال میباشد).

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱

دوره منتهی به

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- لازم به توضیح اینکه نرخ گاز دریافتی در دوره شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ بر اساس نامه شماره ۳۷۸۶۷۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۰۶ معاونت برنامه ریزی وزارت نفت و دریافت صورتحساب قطعی گاز در تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۲ از شرکت ملی نفت در حساب ها لحاظ گردیده است.
- براساس ابلاغیه شماره ۱۳۹۶/۰۷/۰۳ وزارت نفت، نرخ خوارک تحويلی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) معادل ۱/۲ برابر قیمت ابلاغی ماهانه خوارک گاز طبیعی به شرکت پتروشیمی می باشد.

هزینه های فروش، اداری عمومی

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

ساير درآمدها و هزينه های غيرعملیاتی

ساير درآمدها و هزینه های غير عملیاتی نسبت به دوره مشابه سال قبل ۹۵۹.۶۰۹ میلیون ریال افزایش یافته که عمدتاً مربوط به سود سهام شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) می باشد.

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

سود سهام مصوب مجمع عمومی عادي سالیانه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۳۶۵.۰۰ میلیون ریال (به ازای هر سهم ۶.۱۰۰ ریال) می باشد که مطابق ماده ۱۷ دستور العمل انتظامی ناشران و حسب تصمیمات مجمع عمومی عادي 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 بهادر و تسویه وجوه مبلغ ۳.۳۱۸.۰۶۸.۲۲۱.۰۰۰ ریال متعلق به سهامداران سجامی و احرازه ویت 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 ۱۵.۸۱۲.۷۰۰ ریال.

سبد های سرمایه گذاری : مبلغ ۱۵.۷۶۹.۹۱۷.۰۰۰ ریال.

صندوق های سرمایه گذاری : مبلغ ۴۵۹.۵۵۷.۵۱۱.۷۰۰ ریال.

سهامداران حقوقی (۱ تا ۶۰.۰۰۰.۰۰۰ سهم) : مبلغ ۱۰.۹۰۷.۲۵۸.۰۴۹.۰۰۰ ریال.

۲- مبلغ ۳۶۷۵.۲۸۰.۵۰۰ ریال متعلق به سهامداران حقیقی غیر سجامی از تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۰۱ قابل پرداخت مطابق زمان بندی اعلام شده در سامانه کدال می باشد که از طریق شعب بانک ملت سراسر ایران در حال پرداخت می باشد.

۳- مبلغ ۳۳.۲۷۸.۲۵۶.۴۹۸.۵۰۰ ریال سود سهام سهامداران حقوقی از تعداد ۱۶۰.۰۰۰.۰۰۱ سهم به بالا ، براساس نقدینگی و ظرف مهلت قانونی از طریق شرکت پرداخت می گردد.

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

توضیحات :

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

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به منتهی دوره

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

همچنین شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) مطابق قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و ابلاغیه شماره ۱۴۰۲/۰۱/۱۶ ۱۴۰۲-۰۰۱ سازمان بورس و اوراق، اقدام به پرداخت سود سهام سال گذشته و وجه ناشی از فروش حق تقدیم های استفاده نشده و پاره سهم های ناشی از افزایش سرمایه سال ۱۴۰۲ میلادی انجام شد. سهامداران محترم سجامی از طریق سامانه سجام نموده و مراتب را از طریق سامانه ک DAL منتشر نموده است.

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

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

- با توجه به صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۱۲ شرکت پالایش گاز خارگ که طی آن مقرر گردیده است تصفیه آن شرکت طی بازه زمانی دو سال صورت پذیرد در این راستا زمین طرح پتروشیمی دشتستان واقع در بخش آب پخش به مزایده گذاشته شده است که متاسفانه بدليل شکایت دو نفر از فروشنده گان زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده ، روند فروش زمین فعلا متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضائی آن در حال انجام است.
- شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) به منظور ایجاد درآمد پایدار و کسب بازدهی بیشتر نسبت به خرید تعداد ۸۲۰۰۰۰۰۰ سهم شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) به مبلغ ۱۴.۵۹۱.۴۰۰ میلیون ریال در سه ماهه اول سال ۱۴۰۲ از شرکت پتروشیمی تابان فردا بر اساس قیمت پایانی تابلوی سازمان بورس در روز خرید اقدام نموده است.

بر اساس مصوبه هیات مدیره مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۳ سرمایه گذاری در شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) به منظور نگهداری به منظور کسب درآمد برای شرکت به عنوان سرمایه گذاری بلند مدت طبقه بندی گردیده است.

(سهامی عام)

K.P.C

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

تحلیل حساسیت سود (زیان) به ازای هر سهم:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پetroشیمی خارک برای دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰						
نرخ ارز (دلار) موثر در آمد و هزینه های عملیاتی (ریال)						
نرخ / قیمت دلار	پروپان	بوتان	پنتان پلاس	متانول	گوگرد	
۱۰.۴۸۲	۸.۸۸۸	۷.۵۶۰	۶.۱۱۱	۴.۷۴۰	۴۴۰	پروپان
					۴۲۰	بوتان
					۵۰۰	پنتان پلاس
					۱۷۰	متانول
					۳۰	گوگرد
۱۱.۶۳۳	۹.۸۴۷	۸.۳۵۹	۶.۸۷۱	۵.۴۰۰	۴۷۰	پروپان
					۴۵۰	بوتان
					۵۳۰	پنتان پلاس
					۲۰۰	متانول
					۶۰	گوگرد
۱۲.۷۸۴	۱۰.۸۰۶	۹.۱۵۸	۷.۵۱۰	۶.۰۶۰	۵۰۰	پروپان
					۴۸۰	بوتان
					۵۶۰	پنتان پلاس
					۲۳۰	متانول
					۹۰	گوگرد
۱۳.۹۳۵	۱۱.۷۶۵	۹.۹۵۷	۸.۱۵۰	۶.۷۰۳	۵۳۰	پروپان
					۵۱۰	بوتان
					۵۹۰	پنتان پلاس
					۲۶۰	متانول
					۱۲۰	گوگرد
۱۵.۰۸۵	۱۲.۷۲۴	۱۰.۷۵۷	۸.۷۸۹	۷.۲۱۵	۵۶۰	پروپان
					۵۴۰	بوتان
					۶۲۰	پنتان پلاس
					۲۹۰	متانول
					۱۵۰	گوگرد

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



مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۳

-نرخ برابری ارز برای ۶ ماهه پایانی سال مالی ۱۴۰۳ معادل ۴۶۱.۵۲۸ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).

-نرخ فروش فوب مтанول صادراتی در ۶ ماهه پایانی سال مالی ۱۴۰۳ ، معادل ۲۳۰ دلار محاسبه شده است.

-در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است.

مقدار فروش پروپان شرکت حدود ۲۲۷/۰۴۱ هزار تن درنظر گرفته شده است.

مقدار فروش بوتان شرکت حدود ۵۶/۱۱۷ هزار تن درنظر گرفته شده است.

مقدار فروش پارافین شرکت حدود ۵۶/۷۰۷ هزار تن درنظر گرفته شده است.

مقدار فروش پینتان شرکت حدود ۴۶ هزار تن درنظر گرفته شده است.

مقدار فروش گوگرد شرکت حدود ۶۳/۲۶۷ هزار تن درنظر گرفته شده است.

- نرخ گاز خوراک برای محاسبات بهای تمام شده محصول برای ۶ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ مبلغ ۷۵.۸۶۳ ریال برای هر متر مکعب خوراک لحاظ گردیده است.

-نرخ سوخت مبلغ ۳۷.۹۳۱ ریال برای ۶ ماهه پایانی سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب لحاظ شده است.

-هزینه های شش ماه دوم سال معادل هزینه های شش ماهه اول سال برآورد گردیده است.

-برای بخش فروش CFR محصول مтанول هزینه حمل ۶۰ دلار در نظر گرفته شده است.

نرخ دلار موثر بر درآمد عملیاتی (میلیون ریال)					درآمد	محصول
۶۶۴.۶۰۰	۵۵۳.۸۳۴	۴۶۱.۵۲۸	۳۶۹.۲۲۲	۲۹۵.۳۷۸	نرخ فوب به دلار	
۱۶.۴۰۹.۹۶۶	۱۳.۶۷۴.۹۷۱	۱۰.۳۵۹.۸۰۹	۹.۱۱۶.۶۴۸	۷.۲۹۳.۲۱۸	۴۴۰	پروپان
۱۵.۸۲۸.۷۴۶	۱۳.۱۹۰.۶۲۲	۱۰.۹۹۲.۱۸۵	۸.۷۹۳.۷۴۸	۷.۰۳۴.۹۹۸	۴۲۰	بوتان
۱۵.۲۸۵.۸۰۷	۱۲.۷۲۸.۱۷۳	۱۰.۶۱۵.۱۴۴	۸.۴۹۲.۱۱۵	۶.۷۹۳.۶۹۲	۵۰۰	پینتان پلاس
۳۰.۵۴۰.۰۹۱	۲۵.۴۵۰.۴۹۳	۲۱.۲۰۸.۷۴۴	۱۶.۹۶۶.۹۹۵	۱۳.۵۷۳.۵۹۶	۱۷۰	م atanول
۱.۲۶۱.۴۱۸	۱.۰۵۱.۱۸۲	۸۷۵.۹۸۵	۷۰۰.۷۸۸	۵۶۰.۶۳۰	۳۰	گوگرد
۷۹.۳۲۶.۵۲۸	۶۶.۱۰۵.۴۴۰	۵۵۰.۸۷.۸۶۷	۴۴.۰۷۰.۲۹۳	۳۵.۲۵۶.۲۳۵	جمع	
۱۷.۵۲۸.۸۲۷	۱۴.۶۰۷.۳۵۶	۱۲.۱۷۲.۷۹۶	۹.۷۳۸.۲۲۷	۷.۷۹۰.۰۹۰	۴۷۰	پروپان
۱۶.۹۵۹.۳۷۱	۱۴.۱۳۲.۸۰۹	۱۱.۷۷۷.۳۴۱	۹.۴۲۱.۸۷۳	۷.۰۳۷.۴۹۸	۴۵۰	بوتان
۱۶.۲۰۲.۹۵۶	۱۳.۵۰۲.۴۶۳	۱۱.۲۵۲.۰۵۳	۹.۰۰۱.۶۴۲	۷.۲۰۱.۳۱۴	۵۳۰	پینتان پلاس
۳۵.۰۶۷.۳۵۷	۲۹.۲۲۲.۷۹۷	۲۴.۳۵۲.۳۳۱	۱۹.۴۸۱.۸۶۵	۱۵.۵۸۵.۴۹۲	۲۰۰	م atanول
۲.۵۲۲.۸۲۶	۲.۱۰۲.۳۶۳	۱.۷۵۱.۹۷۰	۱.۴۰۱.۵۷۶	۱.۱۲۱.۲۶۰	۶۰	گوگرد
۸۸.۲۸۱.۳۴۶	۷۳.۰۶۷.۷۸۸	۶۱.۳۰۶.۴۹۰	۴۹.۰۴۵.۱۹۲	۳۹.۲۳۶.۱۵۴	جمع	
۱۸.۶۴۷.۶۸۸	۱۵.۰۳۹.۷۴۰	۱۲.۹۴۹.۷۸۳	۱۰.۳۵۹.۸۲۷	۸.۲۸۷.۸۶۱	۵۰۰	پروپان
۱۸.۰۱۹.۹۹۵	۱۵.۰۷۴.۹۹۶	۱۲.۵۶۲.۴۹۷	۱۰.۰۴۹.۹۹۷	۸.۰۳۹.۹۹۸	۴۸۰	بوتان
۱۷.۱۲۰.۱۰۴	۱۴.۲۶۶.۷۵۴	۱۱.۸۸۸.۹۶۱	۹.۵۱۱.۱۶۹	۷.۶۰۸.۹۳۵	۵۶۰	پینتان پلاس
۳۹.۵۹۴.۱۲۲	۲۲.۹۹۵.۱۰۲	۲۷.۴۹۵.۹۱۸	۲۱.۹۹۶.۷۲۵	۱۷.۵۹۷.۳۸۸	۲۲۰	م atanول
۳.۷۸۴.۲۵۴	۳.۱۵۳.۵۴۵	۲.۶۲۷.۹۵۴	۲.۱۰۲.۳۶۳	۱.۶۸۱.۸۹۱	۹۰	گوگرد
۹۷.۲۳۶.۱۶۴	۸۱.۰۳۰.۱۳۷	۶۷.۰۲۵.۱۱۴	۵۴.۰۲۰.۰۹۱	۴۳.۲۱۶.۰۷۳	جمع	

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

۱۹.۷۶۶.۵۴۹	۱۶.۴۷۲.۱۲۴	۱۳.۷۲۶.۷۷۰	۱۰.۹۸۱.۴۱۶	۸.۷۸۵.۱۳۳	۵۳۰	پروپان
۱۹.۲۲۰.۶۲۰	۱۶.۰۱۷.۱۸۳	۱۳.۳۴۷.۶۵۳	۱۰.۶۷۸.۱۲۲	۸.۵۴۲.۴۹۸	۵۱۰	بوتان
۱۸.۰۳۷.۲۵۳	۱۵.۰۳۱.۰۴۴	۱۲.۵۲۵.۸۷۰	۱۰.۰۲۰.۶۹۶	۸.۰۱۶.۵۵۷	۵۹۰	پستان پلاس
۴۴.۱۲۰.۸۸۸	۳۶.۷۶۷.۴۰۷	۳۰.۶۳۹.۵۰۵	۲۴.۵۱۱.۶۰۴	۱۹.۶۰۹.۲۸۴	۲۶۰	متانول
۵۰.۴۵۵.۶۷۲	۴.۲۰۴.۷۲۷	۳.۵۰۳.۹۳۹	۲.۸۰۳.۱۵۱	۲.۲۴۲.۵۲۱	۱۲۰	گوگرد
۱۰۶.۱۹۰.۹۸۲	۸۸.۴۹۲.۴۸۵	۷۲.۷۴۳.۷۳۸	۵۸.۹۹۴.۹۹۰	۴۷.۱۹۵.۹۹۲	جمع	
۲۰.۸۸۵.۴۱۱	۱۷.۴۰۴.۵۰۹	۱۴.۵۰۳.۷۵۷	۱۱.۶۰۳.۰۰۶	۹.۲۸۲.۴۰۵	۵۶۰	پروپان
۲۰.۳۵۱.۲۴۵	۱۶.۹۵۹.۳۷۱	۱۴.۱۳۲.۸۰۹	۱۱.۳۰۶.۲۴۷	۹.۰۴۴.۹۹۸	۵۴۰	بوتان
۱۸.۹۵۴.۴۰۱	۱۵.۷۹۵.۳۳۴	۱۳.۱۶۲.۷۷۹	۱۰.۵۳۰.۲۲۳	۸.۴۲۴.۱۷۸	۶۲۰	پستان پلاس
۴۸.۶۴۷.۶۵۳	۴۰.۰۵۳۹.۷۱۱	۳۲.۷۸۲۰.۹۳	۲۷.۰۲۶.۴۷۴	۲۱.۶۲۱.۱۷۹	۲۹۰	متانول
۶.۳۰۷.۰۹۰	۵.۲۵۵.۹۰۹	۴.۳۷۹.۹۲۴	۳.۵۰۳.۹۳۹	۲.۸۰۳.۱۵۱	۱۵۰	گوگرد
۱۱۵.۱۴۵.۸۰۰	۹۵.۹۵۴.۸۳۴	۷۹.۹۶۲.۳۶۱	۶۳.۹۶۹.۸۸۹	۵۱.۱۷۵.۹۱۱	جمع	

سود خالص (ریال) بر اساس نرخ دلار موثر					درآمد	محصول
					نرخ فوب به دلار	
۶۶۴.۶۰۰	۵۵۳.۸۳۴	۴۶۱.۵۲۸	۳۶۹.۲۲۲	۲۹۵.۳۷۸	۴۰۰	پروپان
۶۲.۸۹۱.۹۵۹.۹۲۹.۵۵۵	۵۲.۳۲۸.۳۳۳.۸۸۵.۷۶۱	۴۵.۳۵۸.۶۴۵.۵۱۵.۹۳۴	۳۶.۶۶۶.۴۹۹.۰۲۷.۲۳۳	۲۸.۴۳۹.۷۲۳.۹۳۵.۷۹۸	۴۲۰	
					۵۰۰	
					۱۷۰	
					۳۰	
					۴۷۰	
					۴۵۰	
۶۹.۷۹۷.۲۴۴.۰۱۰.۴۵۰	۵۹.۰۸۲.۷۳۷.۲۸۶.۵۰۷	۵۰.۱۵۳.۹۸۱.۵۸۲.۲۲۲	۴۱.۲۲۵.۲۲۶.۰۷۹.۹۳۶	۲۲.۳۹۹.۷۴۳.۴۸۰.۳۹۷	۵۳۰	پستان پلاس
					۲۰۰	
					۶۰	
					۴۰	
					۴۸۰	
					۵۰۰	
۷۶.۷۰۲.۵۲۸.۹۱۳۴۵	۶۴.۸۳۷.۱۴۰.۶۸۷.۲۵۳	۵۴.۹۴۹.۳۱۷.۸۵۰.۵۱۰	۴۵.۰۶۱.۴۹۵.۰۱۳.۷۶۷	۳۶.۳۵۹.۷۶۳.۰۲۴.۹۹۷	۴۸۰	پروپان
					۵۶۰	
					۲۳۰	
					۹۰	
					۴۰	
					۴۰	

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ بهمن

دورة منتهی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۸۳.۶۰۷.۸۱۲.۱۷۲.۲۴۰	۷۰.۵۹۱.۵۴۴.۰۸۷.۹۹۹	۵۹.۷۴۴.۶۵۴.۰۱۷.۷۹۸	۴۸.۸۹۷.۷۶۳.۹۴۷.۵۹۷	۴۰.۲۲۰.۲۵۱.۸۹۱.۴۳۷	پروپان
					بوتان
					پتان پلاس
					متانول
					گوگرد
۹۰.۵۰۷.۶۸۲۳.۴۸۲.۹۵۰	۷۶.۳۴۵.۹۴۷.۴۸۸.۷۴۵	۶۴.۵۳۹.۹۹۰.۱۸۵.۰۸۶	۵۲.۷۳۴.۰۳۲.۸۸۱.۴۲۸	۴۳.۲۸۹.۲۶۷.۰۳۸.۵۰۱	پروپان
					بوتان
					پتان پلاس
					متانول
					گوگرد

گزارش پایداری :

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

الف) بعد محیط زیست

گزارش عملکرد زیست محیطی

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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

(ب) بعد مسئولیت های اجتماعی

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

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به منتهی دوره

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اقدامات مرتبط با بهینه سازی و مدیریت مصرف انرژی:

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

سایر اقدامات :

خلق ارزش اقتصادی برای ذینفعان کلیدی:

فعالیت های کسب و کار در شرکت پتروشیمی خارک، مجموعه ای از مراودات و تبادلات مالی را در ارتباط با ذینفعان مختلف آن شکل می دهند. مراودات ذینفعان مستقر در پیرامون شرکت 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 می گردد.

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

ردیف	موضوع	هزینه (ریال)
۱	ساخت مدرسه ۹ کلاسه در جزیره خارک	۱۷۱,۴۸۲,۴۵۱,۵۷۵
۲	تامین بخشی از نیازهای عمرانی ارگان ها و نهاد های انقلابی جزیره خارک	۱۵,۹۰۶,۸۹۹,۵۰۰
۳	مساعدت های اجتماعی بابت هزینه های خیریه و اعانت جزیره خارک	۹,۸۴۲,۱۶۵,۰۰۰
	جمع کل:	۱۹۷,۲۳۱,۵۱۶,۰۷۵

مشارکت در توسعه و تاب آوری اقتصادی جامعه محلی:

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

ساکنین در منطقه را نیز بهبود می بخشد. نمونه های مهم از عملکرد شرکت پتروشیمی خارگ در این حوزه عبارتند از:

گزارش تفسیری مدیریت

۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- 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، اقدام به احداث مدرسه ۹ کلاسه شهدای پتروشیمی خارک نمود و در شهریور ماه سال ۱۴۰۳ پروژه مذکور افتتاح گردید.

بخش مالی و اقتصادی:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)، خود را متعهد به رعایت کامل قوانین و پایبندی به اخلاق کسب و کار در تمامی فعالیت‌های خود می‌داند. این مساله، از طریق استقرار ساز و کارهای کنترل و نظارت داخلی در شرکت، ایفای تعهدات قانونی و پاسخگویی به‌هنگام به درخواست‌های مراجع قانونی، دنبال شده است. در این راستا، می‌توان به مهم‌ترین اقدامات و دستاوردهای شرکت به شرح زیر اشاره نمود:

رعایت الزامات مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی

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

- ✓ ارائه صورت‌های مالی در سامانه کдал و برنامه ریزی برای برگزاری مجمع در موعده 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 آلایندگی در سامانه جامع مودیان.
- ✓ کلیه گزارش‌ها و اطلاعیه‌های قانونی سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق ثبت در سامانه کdal.
- ✓ 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 مقاضی دریافت خدمت، مجری دریافت خدمت و انتخاب منابع دریافت خدمت.

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

- ✓ تهییه 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 متداول، ال‌بی‌جی، گوگرد و نفتا محسوب می‌گردد ساقه روشن و عملکرد حرفه‌ای شرکت پتروشیمی خارک بعنوان یکی از قدیمی‌ترین شرکت‌ها در حوزه‌ی نفت، گاز و پتروشیمی و تجربه‌ی دهها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین‌الملل یکی از مطمئن‌ترین تأمین‌کنندگان محصولات تولیدی خود با استانداردهای روز و مورد نیاز مشتریان شناخته گردد. با توجه به تقاضای

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

روزافرون محصولات پتروشیمی خارک، دسترسی آسان به خوارک، ارتباط با بازارهای هدف از طریق دریا و اعتبار بالا در میان مشتریان بینالمللی سبب شده تا تولید محصولات شرکت با حداکثر ظرفیت در جریان قرار بگیرند.

مشتریان عمدۀ محصولات شرکت

مشتریات عمدۀ	محصول
صادرات به بازارهای بینالمللی (غالباً) به کشورهای چین و هند	متanol
صادرات به بازارهای بینالمللی (غالباً) به کشورهای پاکستان و امارات	LPG
صادرات به بازارهای بینالمللی (غالباً) به کشورهای عمان و هند	گوگرد
صادرات به بازارهای بینالمللی (غالباً) به کشورهای امارات و سنگاپور	پنتان پلاس

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

واحد بهداشت

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

- تهیه و گزارش آنالیز معاینات شغلی سال ۱۴۰۲ پرسنل شرکت (رسمی صنعت نفت و قراردادی قانون کار) شامل:
- محاسبه میزان درصد پوشش معاینات شغلی به تفکیک وضعیت استخدام.
- تعیین میزان شیوع بیماری‌های مزمن غیرواگیر شایع به تفکیک نوع بیماری و وضعیت استخدام کارکنان.
- محاسبه و مقایسه روند بیماری‌های 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 استعلامی و غیبت از کار کارکنان به بیمارستان نفت جهت محاسبه شاخص‌های سلامت عمومی.
- انجام کالیبراسیون تجهیزات درمانگاه و آمبولانس‌های 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 محدودیت‌های شغلی (با توجه به نتایج طب صنعتی) به تفکیک هر واحد و پی‌گیری اجرای محدودیت‌های توسعه شاغل و سرپرستان واحد مربوطه.
- هماهنگی با بهداشت و درمان صنعت نفت و صدور معرفی نامه و تکمیل بخش عوامل زیان آور محیط کار کارکنان بدو استخدام.
- هماهنگی با مرکز طب کار نفت و درمان صنعت نفت و تهیه جدول گانت انجام معاینات پرسنل رسمی نفت در سال ۱۴۰۳
- تهیه و تکمیل فرم مواجههات شغلی کلیه کارکنان قراردادی مجتمع و متعاقباً تکمیل فرم ارزیابی شغلی
- فراخوان کارکنان قراردادی جهت مراجعة و دریافت معرفی نامه انجام معاینات طب صنعتی ۱۴۰۳

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

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

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

حصول اطمینان از محیط کار سالم

- انجام مقدمات پایش کلیه عوامل زیان آور محیط کار مجتمع توسط شرکت های ذیصلاح و انجام پایش های درخواستی واحد ها از قبیل نورسنجی و صدادسنجی
- انجام بازرسی بهداشتی اماکن نگهداری اقلام غذایی، رستورانها ، کمپ ها بمنظور بهبود شرایط بهداشت محیط
- شرکت در ویینار آموزشی آنلاین ارزیابی ریسک های بهداشت حرفه ای با مساعدت معاونت بهداشت HSE وزرات نفت
- شرکت در کلاس آموزشی کاربرد هوش مصنوعی در HSE و هوش سبز
- برگزاری جلسه کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار با حضور سرپرست اداره تعامل، کار و رفاه اجتماعی خارک و مرکز خدمات سلامت در مجتمع و ارسال ماهیانه صورتجلسلات 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 آئنس 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 سینیتری کمپ کارمندی.
- صدور درخواست کار لاین کشی ۶ اینچ پلی اتیلن و هدایت آب استخر به مخزن بتنی و سپس کلرزدائی و مصرف فضای سبز.
- لاین کشی و جمع آوری آب خروجی از کولرهای گازی و هدایت بسمت مخزن های در نظر گرفته شده جهت مصارف فضای سبز.
- نصب توری بر روی پنجره های اتاق های ساختمانهای مسکونی.
- تهییه و نصب بنه های هشداردهنده مخاطرات و روش های محافظت از پشه آئنس.
- بررسی و تهییه برنامه جهت شستشوی آب های راک درون کانال های زهکشی و جوی های اطراف کارگاه ها و انبارهای مجتمع.
- سم پاشی محوطه ساختمان های چهار بلوكی و محوطه ویلاها و مهمانسرا و اطراف سانتری کمپها.
- برگزاری دوره آموزشی حفاظت در برابر اشعه جهت پرسنل خدمات فنی، HSE، بهره برداری
- برگزاری مانور مشارکتی مارگزیدگی با شرکت پیمانکار دریاساحل

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- صدور سفارشکار / خرید محلی سم پاشی اماكن مسکونی، رستورانها، مناطق صنعتی و اداری مجتمع توسط شرکت مجروب و مورد تایید مراجع ذیصلاح و انجام سم پاشی های موردنی توسط بهداشت و درمان صنعت نفت
- تهییه جدول پایش سالیانه میکروبی آب شرب مجتمع و ارسال به بهداشت و درمان صنعت نفت خارگ جهت انجام دو نمونه در هفته بمنظور حصول اطمینان از سلامت آب و در صورت آلودگی میکروبی انجام اقدامات اورژانسی
- صدور سفارشکار پایش میزان املاح و فلزات موجود در آب شرب توسط شرکت ثالث مورد تایید وزارت بهداشت
- صدور سفارش خرید تجهیزات کمک های اولیه و تجهیزات مورد نیاز درمانگاه
- درخواست خرید سموم ویژه پشه آندس و نوار زرد جاذب پشه.

واحد ایمنی و آتش نشانی

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

- ✓ انشعاب گیری از مسیر ازت جهت Purge نمودن فلاکسیبل های بارگیری پروپان و بوتان (هدف: حذف گاز قابل اشتعال (Off Gas) از فرایند Purge نمودن)
- ✓ تغییض سیستم لوله کشی رستوران کمپ کارمندی با توجه به پوسیدگی شدید لاین ها
- ✓ تهییه و بکارگیری حفاظ مناسب و مقاوم در برابر پرتاپ رینگ در فرآیند کاری واحد ماشین آلات و سنگین
- ✓ درخواست خرید بطری های مخصوص نگهداری مواد شیمیایی با هدف پیشگیری از بروز حوادث
- ✓ طراحی پرمیت جدید و درخواست خرید در ابعاد A3 جهت اجرای پایلوت بر اساس الزام قانونی شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- ✓ طراحی و اجرای فرم TAKE 5-4 SAFETY جهت ایجاد فرهنگ شناسایی ریسک های در شرکت های پیمانکاری
- ✓ طراحی و اجرای مسابقه کتبی ایمنی در سامانه EPOLL جهت گرامیداشت روز آتش نشانی و ایمنی
- ✓ تهییه چراغ های ضد انفجار جهت خودروهای آتشنشانی
- ✓ تعمیرات و نگهداری و کالیبراسیون پنل F&G مخزن دو منظوره توسط شرکت ثالث
- ✓ درخواست خرید ۱۰ دستگاه گازسنجد محیطی MSA Ultima X-5000 H2S جهت نصب در کارخانه

(۲) شناسایی شرایط نا ایمن در سطح مجتمع و ارسال گزارش به واحدهای ذیربخط جهت انجام اقدامات اصلاحی

(۳) برگزاری دوره های آموزشی تخصصی در حوزه HSE با هدف ارتقاء سطح آگاهی و فرهنگ ایمنی سازمان (۲۳۰ نفر - ساعت)

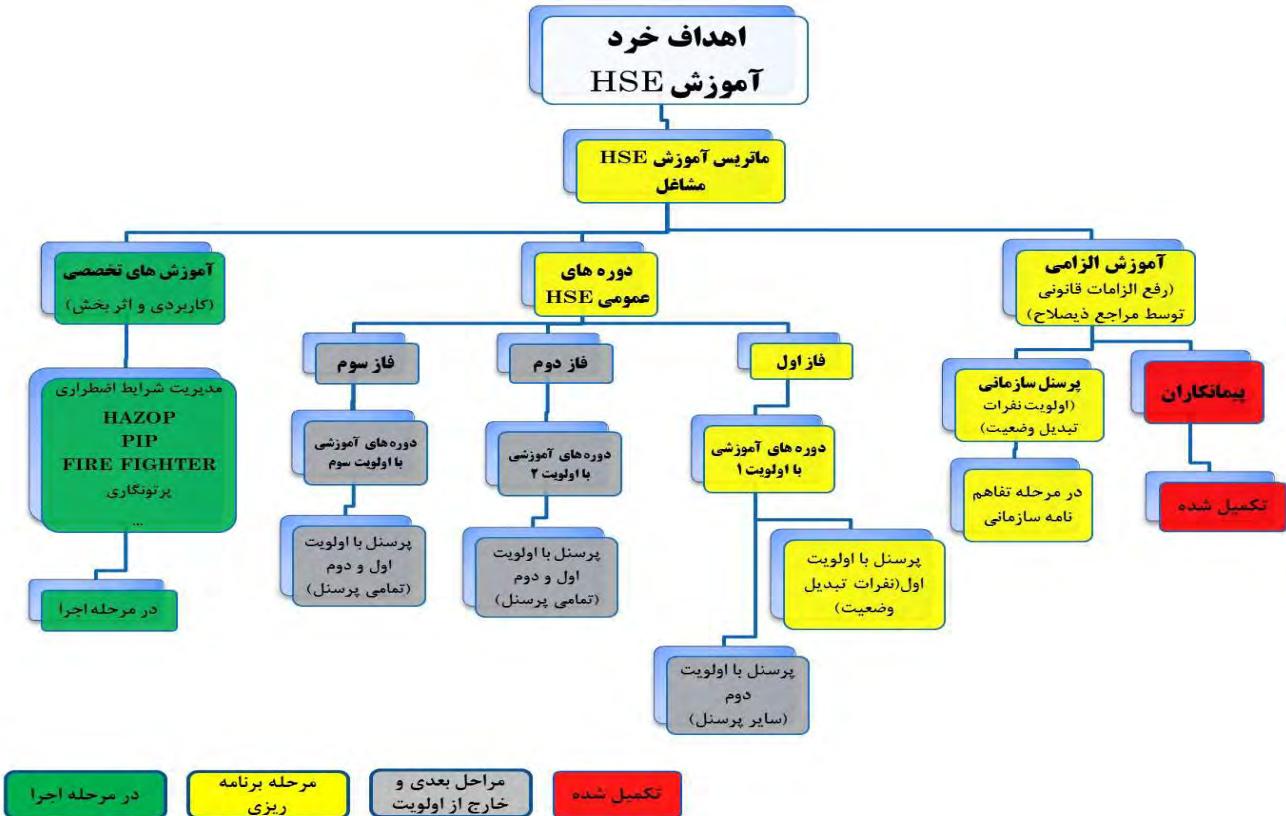
❖ اهداف کلان آموزش HSE

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

گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



❖ مهمترین اقدامات انجام شده در زمینه آموزش HSE

- ❖ پیگیری جهت برگزاری دوره آموزش عمومی اینمنی و بهداشت کار برای نفرات تبدیل وضعیت جهت پوشش مواد ۵، ۶ و ۱۰ آینین نامه آموزش اینمنی کارفرمایان و کارگران توسط ذیصلاح آموزشی مرکز تحقیقات و تعلیمات حفاظت و بهداشت کار
- ❖ برگزاری سمینار مدیریت شرایط اضطراری ویژه مدیران در جهت رفع عدم انطباق آموزشی ارزیابی شکاف نظام مدیریت شرایط اضطراری پتروشیمی خارک
- ❖ تدوین نظام نامه آموزش HSE جهت نظام مند نمودن سیستم آموزش HSE پرسنل و پیمانکاران
- ❖ آموزش تئوری و عملی نفرات جدیداستخدام در اردیبهشت ماه
- ❖ ایجاد ماتریس آموزش HSE فردی برای نفرات تبدیل وضعیت جهت برنامه ریزی و اجرای دوره های آموزشی با درصد فراوانی بالا و اولویت ۱ و با هدف تکمیل ماتریس آموزش HSE نفرات
- ❖ برگزاری دوره های تخصصی الزامات اینمنی مخازن ذخیره سازی، حفاظت در برابر اشعه پرتو زا، نقش هوش مصنوعی در سیستم HSE، اینمنی در برق و دوره های عمومی اینمنی مقدماتی، آتش نشانی و اطفاء حریق، آشنایی با محیط زیست، آشنایی به بهداشت صنعتی، رانندگی تدافعی و

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



❖ الزام پیمانکاران جهت شرکت در دوره آموزش عمومی اینمنی و بهداشت کار توسط مرجع ذیصلاح آموزشی (فني حرفه اي خارک) و ارائه مستندات جهت ثبت در سیستم آموزش و پوشش ماده ۴ آیین نامه آموزش اینمنی کارفرمایان و کارگران هدف گذاری آموزش HSE سال ۱۴۰۳ به میزان ۶۰۰۰ نفر ساعت

واحد	تعداد کل پرسنل	درصد وزنی تعلق گرفته در آموزش ها	نفر ساعت آموزشی هدف برای هر واحد
تعمیرات	۴۲۹	۳۵٪	۲۱۰۰
بهره برداری	۲۱۱	۲۰٪	۱۲۰۰
خدمات و پشتیبانی	۳۱۴	۱۰٪	۶۰۰
HSE	۷۲	۱۵٪	۹۰۰
خدمات فنی	۷۰	۱۰٪	۶۰۰
سایر واحدها	۳۲۵	۱۰٪	۶۰۰
مجموع	۱۴۲۲	۱۰۰٪	۶۰۰۰

نفر ساعت آموزش HSE کل هدف گذاری شده	تعداد کل پرسنل	نفر ساعت حاصل شده شش ماهه اول	درصد پیش بینی شده شش ماهه اول	نفر ساعت پیش بینی شده شش ماهه اول
۶۰۰	۱۴۲۲	۲۳۳۰	۴۱.۶۶٪	۲۳۳۰

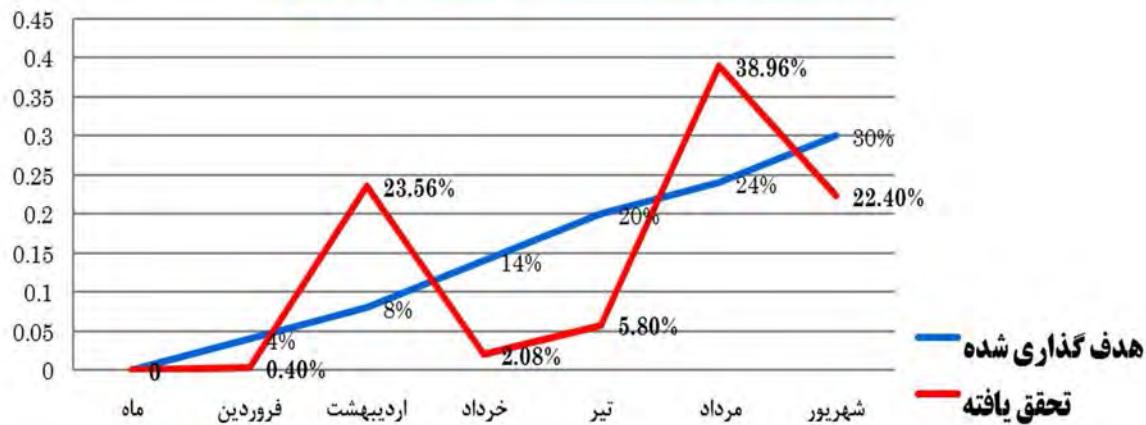
❖ آموزش HSE تحقق یافته در برنامه ریزی شش ماهه اول ۱۴۰۳

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

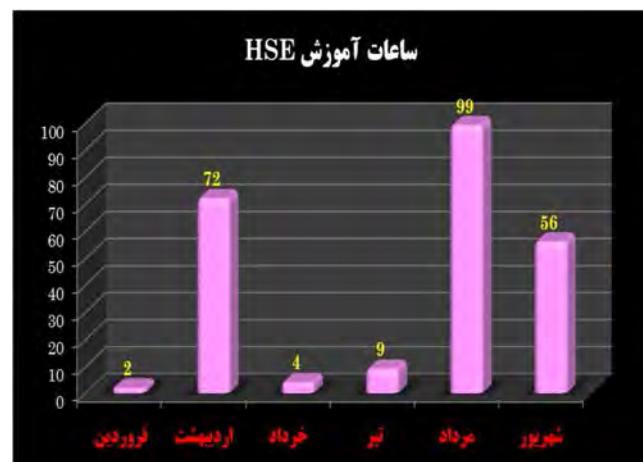
ماه	قرساعت آموزش پیش بینی شده شش ماهه	قرساعت آموزش تحقق یافته	درصد پیش بینی شده نسبت به هدف کل	درصد حاصل شده	اختلاف درصد حاصل شده با پیش بینی شده
فروردین	۱۰۰	۱۰	۴٪	۰.۴۰٪	-۳۶.۰٪
اردیبهشت	۲۰۰	۵۸۹	۸٪	۲۳.۵۶٪	۱۵.۵۶٪
خرداد	۳۵۰	۵۲	۱۴٪	۲۰.۸٪	-۱۱.۹۲٪
تیر	۵۰۰	۱۴۵	۲۰٪	۵.۸۰٪	-۱۴.۲۰٪
مرداد	۶۰۰	۹۷۴	۲۴٪	۳۸.۹۶٪	۱۴.۹۶٪
شهریور	۷۵۰	۵۶۰	۳۰٪	۲۲.۴۰٪	-۷.۶۰٪
مجموع	۲۵۰۰	۲۳۳۰	۱۰۰٪	۹۳.۲۰٪	-۶.۸۰٪

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

در صد تحقق یافته ماهانه به هدف گذاری شده



میزان و ساعات دوره آموزش



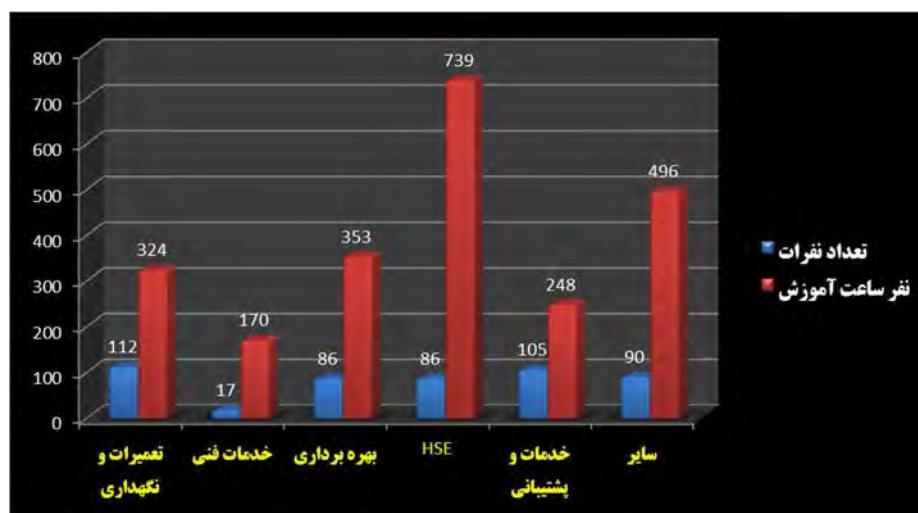
گزارش تفسیری مدیریت
دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تعداد نفرات و نفر ساعت آموزش HSE براساس ماه

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

نفرات و نفر ساعت آموزش HSE براساس واحد

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



گزارش تفسیری مدیریت

دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۴) بروزرسانی مستندات و دستورالعمل ها

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

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

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

۷) کالیبراسیون گازسنجهای فردی و پرتاپل ۴ سنسوره موجود در مجتمع

۸) فعالیت‌های نظارتی جهت اینمی سازی فعالیت‌های جاری شرکت و فعالیت‌های پیمانکاران طرف قرارداد

- ✓ کنترل ریسک فعالیت‌ها بر اساس سلسه مراتب کنترل ریسک و جلوگیری از بروز رفتارهای نا اینمی و رخداد حوادث منجر به آسیب انسانی و خسارت مالی

✓ گازسنجهای مکمل واحد محترم بهره برداری جهت اطمینان از تامین اینمی نفرات و تجهیزات در کارهای دارای ریسک بالا

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

اقدامات انجام شده در آتش نشانی

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



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

ارتباط با شرکت

نشانی شرکت : تهران، خیابان دیباچی شمالی، خیابان شهید براذران دژم جو، پلاک ۴۰، کدپستی ۱۹۵۱۹۹۴۵۱۱

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

نشانی مجتمع : استان بوشهر، جزیره خارگ ، مجتمع پتروشیمی خارک، کدپستی ۷۵۴۶۱-۱۲۱۳۹

تلفن دفتر مرکزی : ۰۲۱-۰۲۸۰۶۶۰۱-۵

تلفن واحد سهام در دفتر مرکزی : ۰۲۱-۰۲۸۰۶۶۰۰-۲۱۰ (داخلی ۲۰۱۰)

نمایر: ۰۲۱-۰۲۸۰۶۶۰۶

سایت اینترنتی: www.khargpetrochemical.ir

پست الکترونیکی تهران: kpc@khipc.com

شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

همراه با صورتهای مالی میان دوره‌ای

برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

فهرست مندرجات

شماره صفحات

- (۱) الی (۲) الف - گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل
- (۱) فهرست و مصوبه هیات مدیره
- (۲) صورت سود و زیان برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳
- (۳) صورت وضعیت مالی به تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳
- (۴) صورت تغییرات در حقوق مالکانه برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳
- (۵) صورت جریانهای نقدی برای دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۴۰۳
- (۶) الی (۴۲) یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

مؤسسه حسابرسی هشیار / بهمند

۱۱۴ قائم مقام فراهانی - تهران
(صندوق پستی ۱۶۱۹-۱۵۸۱۵)

تلفن/فاکس: ۰۲۰۴۳۷۸۸۸
E-mail: hb.iran @hoshiyar.com

عضو جامعه حسابداران رسمی ایران

”بسمه تعالی“

گزارش بورسی اجمالی حسابرس مستقل
به هیات مدیره
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مقدمه

۱- صورت وضعیت مالی شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) در تاریخ ۳۱ شهریور ۱۴۰۳ و صورتهای سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریانهای نقدی آن برای دوره میانی شش ماهه منتهی به تاریخ مزبور، همراه با یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۳۶ پیوست، مورد بررسی اجمالی این موسسه قرار گرفته است. مسئولیت صورتهای مالی میان دوره‌ای با هیات مدیره شرکت است. مسئولیت این موسسه، بیان نتیجه گیری درباره صورتهای مالی یاد شده براساس بررسی اجمالی انجام شده است.

دامنه بررسی اجمالی

۲- بررسی اجمالی این موسسه براساس استاندارد بررسی اجمالی ۲۴۱۰، انجام شده است. بررسی اجمالی اطلاعات مالی میان دوره‌ای شامل پرس و جو، عمدتاً از مسئولین امور مالی و حسابداری و بکارگیری روش‌های تحلیلی و سایر روش‌های بررسی اجمالی است. دامنه بررسی اجمالی به مراتب محدودتر از حسابرسی صورتهای مالی است و در نتیجه، این موسسه نمی‌تواند اطمینان یابد از همه موضوعات مهمی که معمولاً در حسابرسی قابل شناسایی است، آگاه می‌شود و از این رو، اظهارنظر حسابرسی ارایه نمی‌کند.

نتیجه گیری

۳- بر اساس بررسی اجمالی انجام شده، این موسسه به مواردی که حاکی از عدم ارایه مطلوب صورتهای مالی یاد شده، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری باشد، برخورد نکرده است.

تاكيد بر مطالب خاص

۴- وضعیت مالیات بر ارزش افزوده شرکت به تفصیل در یادداشت توضیحی ۱۶-۵ انعکاس یافته است. در این ارتباط دریافت‌نی های شرکت شامل مبلغ ۱۴,۱۳۹ میلیارد ریال مانده مطالبات از سازمان امور مالیاتی بابت اعتبارات مالیاتی بر ارزش افزوده برای سالهای ۱۴۰۱ لغایت دوره مالی مورد گزارش بوده که به شرح یادداشت توضیحی ۱۶-۵-۱، اعتبار مزبور در اجرای قانون مالیات بر ارزش افزوده، قابل استرداد بوده، بنا به مراتب فوق، قطعیت پذیرش اعتبار مالیات بر ارزش افزوده و استرداد آن به شرکت مورد گزارش موکول به رسیدگی و اعلام نظر نهایی مقامات مالیاتی می‌باشد.

۵-

۵- همانند رویه سال‌ها قبل شرکت، به دلیل شرایط ناشی از تحریم‌های بین المللی، فروشهای صادراتی شرکت مورد گزارش بدون گشایش اعتبار استنادی و به شرح توضیحات مندرجات یادداشت توضیحی ۱۶-۵، نرخ فروش مبنای صورتحساب‌های صادره بر اساس نرخهای مندرج در مجلات بین المللی صورت پذیرفته و نقل و انتقال وجوده ارزی مرتبط با آن از طریق صرافی‌های مجاز و در چارچوب قراردادهای منعقده با بانکها (یادداشت توضیحی ۱۶-۳) صورت پذیرفته است.



۶- وضعیت طرح ساخت واحد متابول ۲، چگونگی تامین منابع مالی برای ساخت طرح، تامین خوارک مورد نیاز برای راه اندازی، بهره برداری از طرح جایگزین (تابول صنعتی ۳۰۰ هزار تنی) و زمان بندی اجرای پروژه به تفصیل در یادداشت توضیحی ۱۲-۴ انکاس یافته است. بطوریکه از یادداشت مزبور مستفاد می گردد با توجه به عدم تامین منابع مالی و همچنین تامین خوارک مورد نیاز، پروژه مزبور پیشرفت قابل ملاحظه ای نداشته است.

گزارش در مورد سایر اطلاعات

۷- مسئولیت "سایر اطلاعات" با هیات مدیره شرکت است. "سایر اطلاعات" شامل اطلاعات موجود در گزارش تفسیری مدیریت است.

نتیجه گیری این موسسه نسبت به صورتهای مالی، در برگیرنده نتیجه گیری نسبت به "سایر اطلاعات" نیست و نسبت به آن هیچ نوع اطمینانی اظهار نمی شود. در ارتباط با بررسی اجمالی صورتهای مالی، مسئولیت این موسسه مطالعه "سایر اطلاعات" به منظور شناسایی مغایرتهای با اهمیت آن با صورتهای مالی یا با اطلاعات کسب شده در فرآیند بررسی اجمالی و یا تحریفهای با اهمیت است. در صورتیکه این موسسه به این نتیجه برسد که تحریف با اهمیت در "سایر اطلاعات" وجود دارد، باید این موضوع را گزارش کند. در این خصوص نکته قابل گزارش وجود ندارد.

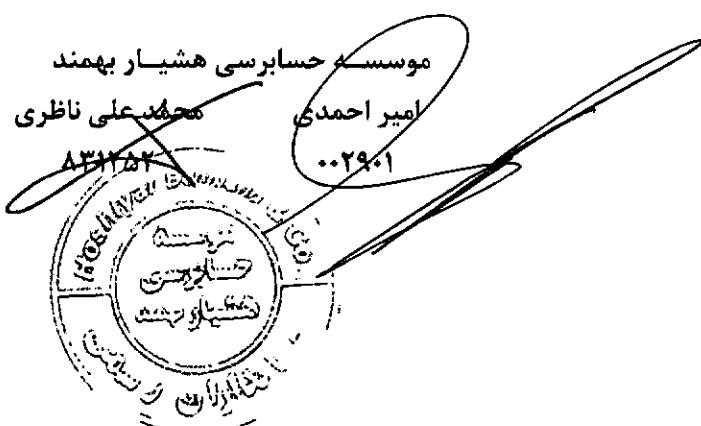
سایر بندهای توضیحی

۸- صورتهای مالی شرکت برای دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۲ و سال مالی منتهی به ۲۹ آسفند ۱۴۰۲ توسط حسابرس دیگری به ترتیب مورد بررسی اجمالی و حسابرسی قرار گرفته و در گزارشات مورخ ۲۷ آبان ۱۴۰۲ و ۱۲ خرداد ۱۴۰۳ حسابرس مذکور، نتیجه گیری "مشروط" و اظهارنظر "تعديل نشده (مقبول)" ارایه شده است.

سایر موارد

۹- ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است. بر اساس بررسی های انجام شده به استثنای موضوع ابلاغیه ۱۲۵۰۷۴/۱۲۲ مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۲۹ سازمان بورس و اوراق بهادار، درخصوص اصلاح اساسنامه درخصوص پرداخت سود سهام به سهامداران حداقل چهار ماه پس از تصویب مجمع عمومی صاحبان سهام، این موسسه به مواردی حاکی از عدم رعایت ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار باشد، برخورد نکرده است.

۱۰- در اجرای ابلاغیه چک لیست کنترلهای داخلی حاکم بر گزارشگری مالی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، چک لیست مزبور مورد ارزیابی این موسسه قرار گرفته است. این موسسه به مواردی حاکی از نقاط ضعف با اهمیت کنترلهای داخلی حاکم بر گزارشگری مالی، برخورد ننموده است.



۱۴۰۳ آبان ۲۶



شماره:

تاریخ:

پیوست:

بسه تعالی

شرکت پتروشیمی خارک
(سهام عام)

K.P.C

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

صورت‌های مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

با احترام

به پیوست صورت‌های مالی میان دوره ای شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) مربوط به دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳ تقدیم می‌گردد.
اجزای تشکیل دهنده صورت‌های مالی میان دوره ای به قرار زیر است:

شماره صفحه

۲

• صورت سود و زیان

• صورت وضعیت مالی

۳

• صورت تغییرات در حقوق مالکانه

۴

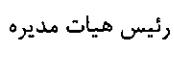
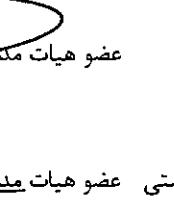
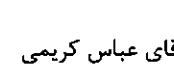
• صورت جریانهای نقدی

۵

• یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

۶-۴۲

صورتهای مالی میان دوره ای طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۳ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

اعضاي هيات مدیره	نماينده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
آقای حسن شاه ولدی	آقای حسن شاه ولدی	رئيس هيات مدیره	
آقای حامد فهزادی	آقای حامد فهزادی	نایب رئيس هيات مدیره	
آقای ابراهیم رادوازرون	آقای ابراهیم رادوازرون	عضو هيات مدیره	
آقای حسن وفایی	آقای حسن وفایی	عضو هيات مدیره	
آقای محمد رضا تقدراتی	آقای عباس کریمی	آقای عباس کریمی	
آقای عباس کریمی	-	-	
تهران، خیابان دیبلیجن شمالی، خیابان دزمچو، پلاک ۴۰ کد پستی: ۱۹۵۱۹۹۴۵۱۱، صندوق پستی: ۳۱۷-۱۹۶۱۵ تلفن: ۰۲۶۰۱-۲۲۰۰۶۰۱-۷۷۰۰۶۰۷ فاکس: ۰۲۶۰۱-۲۵۶۱۷-۷۷۷۲۸ تلفن FX تهران خارک: ۰۲۱-۲۳۲۰۰۷۶۶ تلفن FX تهران خارک: ۰۲۱-۲۳۲۱۱۵۳۱۵ پست الکترونیک مجتمع: kharg@khrgpc.com پست الکترونیک هست: kpc@khrgpc.com وب سایت: www.khrgpetrochemical.ir	مجتمع: جزیره خارک تلفن مجتمع: ۰۲۶۰۱-۹۸-۷۷۷۲۸ تلفن FX تهران خارک: ۰۲۱-۲۳۲۰۰۷۶۶ تلفن FX تهران خارک: ۰۲۱-۲۳۲۱۱۵۳۱۵ پست الکترونیک مجتمع: kharg@khrgpc.com پست الکترونیک هست: kpc@khrgpc.com وب سایت: www.khrgpetrochemical.ir		

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

صورت سود و زیان

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

(مبالغ به میلیون ریال)

۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	پادداشت	عملیات در حال تداوم
۵۳۰,۸۱,۲۱۶	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	۵	درآمدهای عملیاتی
(۳۲۸,۰۱,۹۲۹)	(۴۶,۹۰۳,۵۶۳)	۶	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲۰,۲۷۹,۲۸۷	۳۷,۶۱۱,۳۵۰		سود ناخالص
(۴,۴۰۸,۸۳۳)	(۹,۱۳۸,۴۷۵)	۷	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱۵۴,۱۲۵	۱۸,۷۴۶,۱۸۲	۸	سایر درآمدها
(۱,۸۳۱,۶۶۸)	-	۹	سایر هزینه ها
۱۴,۱۹۲,۹۱۱	۴۷,۲۱۹,۰۵۷		سود عملیاتی
۱,۱۰۱,۳۱۱	۲۰,۰۸۰,۹۲۰	۱۰	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۱۵,۲۹۴,۲۲۲	۴۹,۲۷۹,۹۷۷		سود قبل از مالیات
(۳,۱۶۱,۰۶۱)	(۱۰,۰۶۷,۵۵۳)	۲۷	هزینه مالیات بر درآمد
۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۳۸,۶۵۲,۴۲۴		سود خالص
سود پایه هر سهم:			
۱,۸۴۳	۶,۱۱۲	۱۱	عملیاتی (ریال)
۱۸۳	۳۴۴	۱۱	غیر عملیاتی (ریال)
۲۰۲۶	۶,۴۵۶		

با توجه به اینکه اجزای تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع محدود به سود خالص دوره می باشد، لذا، صورت سود و زیان جامع ارائه نشده است.

پادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی

به تاریخ ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ یادداشت

دارایی ها

دارایی های غیر جاری

دارایی های ثابت مشهود

دارایی های نامشهود

سرمایه گذاری های بلند مدت

سایر دارایی ها

جمع دارایی های غیر جاری

دارایی های جاری

پیش پرداخت ها

موجودی مواد و کالا

دربافتنی های تجاری و سایر دربافتنی ها

سرمایه گذاری های کوتاه مدت

موجودی نقد

جمع دارایی های جاری

جمع دارایی ها

حقوق مالکانه و بدھی ها

حقوق مالکانه

سرمایه

صرف سهام خزانه

اندوخته قانونی

سایر اندوخته ها

سود انباشته

سهام خزانه

جمع حقوق مالکانه

بدھی ها

بدھی های غیر جاری

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و بازنیستگی

جمع بدھی های غیر جاری

بدھی های جاری

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

مالیات پرداختنی

سود سهام پرداختنی

ذخایر

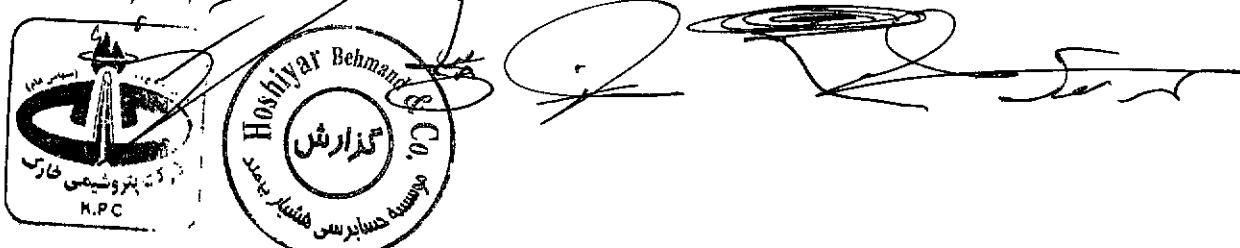
پیش دربافت ها

جمع بدھی های جاری

جمع بدھی ها

جمع حقوق مالکانه و بدھی ها

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی تا پذیر صورت های مالی است.

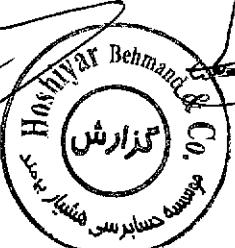


شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
صورت تغییرات در حقوق مالکانه
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع کل	سهام خزانه	سود انباسته	سایر اندوخته ها	اندوخته قانونی	صرف سهام خزانه	سرمایه	
۴۶,۱۶۶,۷۸۲	(۱,۰۴۳,۰۹۰)	۴۰,۳۲۵,۵۹۹	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۲۲۴,۲۷۳	۶,۰۰۰,۰۰۰	شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳
							مانده در ۱۴۰۳/۰۱/۰۱
۳۸,۶۵۲,۴۲۴	-	۳۸,۶۵۲,۴۲۴	-	-	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۳۸,۶۵۲,۴۲۴	-	۳۸,۶۵۲,۴۲۴	-	-	-	-	سود خالص دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)	-	(۳۶,۶۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-	سود جامع دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
(۱,۰۴۳)	(۱,۰۴۳)	-	-	-	-	-	سود سهام مصوب
۴۶۶,۹۲۷	۲۰,۴,۵۷۷	-	-	-	۱۶۲,۳۵۰	-	خرید سهام خزانه
۴۸,۵۸۴,۷۰۲	(۸۲۹,۹۴۴)	۴۲,۳۷۸,۰۲۲	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۳۹۶,۶۲۳	۶,۰۰۰,۰۰۰	فروش سهام خزانه
							مانده در ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۵۳,۶۰۲,۱۵۷	(۳۲۴,۲۴۸)	۴۷,۱۶۷,۷۹۴	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۱۱۸,۶۱۱	۶,۰۰۰,۰۰۰	شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳
							مانده در ۱۴۰۳/۰۱/۰۱
۱۲,۱۳۲,۱۶۱	-	۱۲,۱۳۲,۱۶۱	-	-	-	-	تغییرات حقوق مالکانه در دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱
۱۲,۱۳۲,۱۶۱	-	۱۲,۱۳۲,۱۶۱	-	-	-	-	سود خالص دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱
(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)	-	(۳۷,۸۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-	سود جامع دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱
(۵۶۵,۸۶۷)	(۵۶۵,۸۶۷)	-	-	-	-	-	سود سهام مصوب
۲۶۴,۴۸۵	۱۴۹,۸۲۳	-	-	-	۱۱۴,۸۵۲	-	خرید سهام خزانه
۴۷,۶۲۴,۹۲۶	(۷۵۰,۴۸۲)	۲۱,۵۰۰,۹۵۵	۵۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۲۲۳,۲۶۳	۶,۰۰۰,۰۰۰	فروش سهام خزانه
							مانده در ۱۴۰۲/۰۶/۳۱

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی اجتنب.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

صورت جریان های نقدی

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

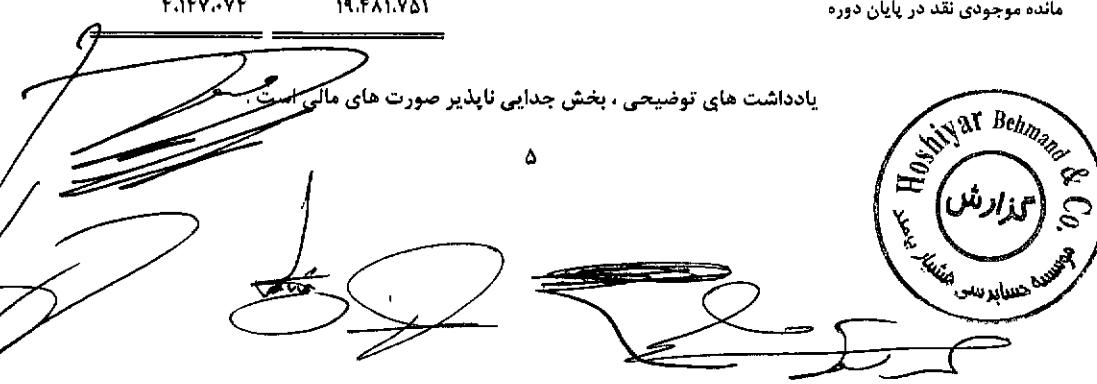
(مبالغ به میلیون ریال)

۶ ماهه منتهی به ۶ ماهه منتهی به

۱۴۰۲/۶/۳۱ ۱۴۰۳/۶/۳۱ یادداشت

جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی

۲۵,۷۳۲,۷۵۷	۳۹,۴۸۵,۳۵۳	۲۱	نقد حاصل از عملیات
-	(۲۰۰۰,۰۰۰)		پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۲۵,۷۳۲,۷۵۷	۳۷,۴۸۵,۳۵۳		جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
(۱۰,۵۹,۶۶۵)	(۱,۸۲۲,۷۰۵)		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۴۰,۱۸۴)	-		پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۱۴,۵۹,۴۰۰)	-		پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری پلند مدت
۱۱,۹۰,۷۰,۴۶	۱۲۲,۰۰۰		دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۱۰,۸۸,۲۶۷)	(۲۲۴,۰۰۰)		پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۱۰,۹۰,۹۴۶	۱,۴۳,۵۲۸		دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۱۳,۵۷۸,۵۳۴)	(۴۹۴,۱۷۷)		جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۲۲,۱۵۵,۲۲۳	۲۶,۹۹۱,۱۷۶		جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تأمین مالی
۲۶۴,۴۸۵	۴۶۶,۹۲۷		دریافت های نقد حاصل از فروش سهام خزانه
(۵۶۵,۸۶۷)	(۱۰۱,۴۳۱)		پرداخت های نقدی برای خرید سهام خزانه
(۳۰,۱۴۷,۵۴۰)	(۲۷,۸۴۲,۶۵۲)		پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۳۰,۴۴۸,۹۲۲)	(۲۲,۴۷۸,۱۶۱)		جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی
(۸,۲۹۳,۶۹۹)	۹,۰۵۱۳,۰۱۵		خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۱۲,۵۹۱,۱۵۹	۸,۸۷۲,۹۲۲		مانده موجودی نقد در ابتدای دوره
(۱۵۰,۳۸۶)	۱,۰۹۵,۸۱۴		تأثیر تغییرات نرخ ارز
۴,۱۴۷,۰۷۴	۱۹,۴۸۱,۷۵۱		مانده موجودی نقد در پایان دوره



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱- تاریخچه و فعالیت

۱-۱- تاریخچه

شرکت پتروشیمی خارک با شناسه ملی ۱۰۱۰۰۴۵۵۷۴۸ در صورت شرکت سهامی خاص و وابسته به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأسیس شده و طی شماره ۱۵۶۹/۱۳۴۶/۴/۸ امورخ ۱۳۷۷/۱۰/۲۶ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی به ثبت رسید. این شرکت در تاریخ ۱۳۷۵/۶/۲۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۷۷/۱۰/۲۶ در بورس اوراق بهادار با نام "شخارک" پذیرفته شده است. نشانی مرکز اصلی شرکت در تهران به آدرس خیابان دزم جو، پلاک ۴۰ و مجتمع تولیدی آن در جزیره خارک واقع است.

۱-۲- فعالیت اصلی

بر اساس ماده ۲ اساسنامه فعالیت شرکت عبارتست از 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، متابول و هرنوع مواد حلقوی نفتی یا خطی یا هرنوع ماده شیمیایی مشابه.

بهره برداری کارخانه (تولیدات گوگرد، پروپان، بوتان، پنتان) با ظرفیت اسمی ۴۳۰ هزار تن از ابتدای آبان سال ۱۳۴۸ آغاز گردید. عملیات اجرایی طرح متابول خارک از سال ۱۳۷۳ توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی بهمنان مجری طرح آغاز و در تاریخ ۱۳۷۸/۱۲/۱۵ با ظرفیت اسمی ۶۶۰ هزار تن در دو شیفت کاری به بهره برداری رسیده است. تولیدات شرکت گوگرد، پروپان، بوتان، پنتان و متابول است. پروانه بهره برداری (المثنی) شماره ۱۱۹/۲۲۹۶۸ وزارت صنایع و معادن بابت بهره برداری از کل تاسیسات شرکت با ظرفیت سالانه ۱۱۳۵،۰۰۰ تن در تاریخ ۱۳۸۲/۱۲/۲۲ صادر و جایگزین پروانه بهره برداری شماره ۱۱۹۱۰۹۵۷ مورخ ۱۳۸۱/۸/۱۵ طرح متابول گردیده است. فعالیت اصلی شرکت در طی دوره مالی جاری تولید و فروش محصولات پتروشیمی بوده است.

۱-۳- کارکنان

کارکنان رسمی، قراردادی و قرارداد مدت موقت در استخدام، در پایان دوره مالی به شرح زیر می باشد :

عماهه منتهی به	عماهه منتهی به	
۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
نفر	نفر	
۱۹۸	۱۷۵	کارکنان رسمی
۷۱۸	۸۷۱	کارکنان قراردادی
۴۷۱	۳۷۶	کارکنان با قرارداد مدت موقت
۱،۳۸۷	۱،۴۲۲	

۱-۳-۱- با توجه به بازنشستگی تعدادی از کارکنان رسمی، شرکت نسبت به برگزاری آزمون استخدامی در نیمه دوم سال ۱۴۰۲ و جذب تعدادی از نفرات از اوایل سال ۱۴۰۳ اقدام نمود.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

پاداشرت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۲- بکارگیری استانداردهای حسابداری جدید و تجدید نظر شده

۱- آثار احتمالی آنی با اهمیت ناشی از اجرای استانداردهای حسابداری جدید و تجدیدنظر شده مصوب که هنوز لازم الاجرا نیستند به

شرح زیر است:

۱-۱-۱- استاندارد حسابداری ۴۳ درآمد عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان که جایگزین استانداردهای حسابداری ۹، ۳ و ۲۹ با عنوان "درآمدهای عملیاتی"، "فعالیتهای پیمانکاری" و "فعالیتهای ساخت املاک" شده و اجرای این استاندارد از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لازم الاجرا است. هدف این استاندارد تعیین اصولی است که واحد تجاری برای گزارش اطلاعات مفید به استفاده کنندگان صورت های مالی درباره ماهیت، مبلغ و زمانبندی عدم اطمینان درآمد عملیاتی و جریان های نقدی حاصل از قرارداد با یک مشتری باید به کار گیرد. بکارگیری استاندارد مزبور تأثیر بالهیتی بر اقلام صورت های مالی شرکت نخواهد داشت.

۳- اهم رویه های حسابداری

۳-۱- مبانی تهیه و اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورتهای مالی میان دوره ای

۳-۱-۱- اقلام صورت های مالی میان دوره ای مشابه با مبانی تهیه صورت های مالی سالانه اندازه گیری و شناسایی می شود.

۳-۱-۲- صورت های مالی میان دوره ای یکنواخت با رویه های بکار گرفته شده در صورت های مالی سالانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است.

۳-۱-۳- ارزش منصفانه، قیمتی است که بابت فروش یک دارایی یا انتقال یک بدھی در معامله ای نظام مند بین فعالان بازار، در تاریخ اندازه گیری در شرایط

جاری بازار، قابل دریافت یا قابل پرداخت خواهد بود، صرف نظر از اینکه قیمت مزبور بطور مستقیم قابل مشاهده باشد یا با استفاده از تکنیک های

دبیگ ارزشیابی برآورد شود. به منظور افزایش ثبات رویه و قابلیت مقایسه در اندازه گیری ارزش منصفانه و افشاگری مرتبط با آن، سلسله مراتب ارزش

منصفانه در سه سطح زیر طبقه بندی می شوند:

الف- داده های ورودی سطح ۱، قیمت های اعلام شده (تعدیل نشده) در بازارهای فعلی دارایی ها یا بدھی های همانند است که واحد تجاری می تواند در تاریخ اندازه گیری به آنها دست یابد.

ب- داده های ورودی سطح ۲، داده های ورودی به غیر از قیمت های اعلام شده مشمول سطح ۱ هستند و برای دارایی یا بدھی مورد نظر، بطور مستقیم یا غیر مستقیم قابل مشاهده می باشند.

ج- داده های ورودی سطح ۳، داده های ورودی غیر قابل مشاهده دارایی یا بدھی می باشند.

۳-۲- درآمد عملیاتی

۳-۲-۱- درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه مابه ازای دریافتی یا دریافتی و به کسر مبالغ برآورده از بگشت از فروش و تخفیفات اندازه گیری می شود.

۳-۲-۲- درآمد عملیاتی حاصل از فروش کالا در زمان تحويل کالا به مشتری شناسایی می شود.

۳-۳- تسعیر ارز

۱-۳-۱- اقلام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ صورت وضعیت مالی و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده تاریخی ارزی اندازه گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ انجام معامله، تسعیر می شود. نرخ های قبل دسترس به شرح زیر است :

نحو تسعیر	مبانی نحو تسعیر	نوع ارز	مانده ها و معاملات مرتبط
۴۶۱,۵۲۸ (ریال)		دلار	دربافتی های ارزی
۵۱۳۰,۰۴۵ (ریال)	انجمان صنفی کارفرمایی پتروشیمی	یورو	موجودی بانک
۴۶۱,۵۲۸ (ریال)	(نیمایی پتروشیمی)	دلار	موجودی بانک
۱۲۵۶۷۱ (ریال)		درهم	موجودی بانک
۳۲۵,۱۳۲ (ریال)		یکصد یمن ڈالر	موجودی بانک

۱-۳-۲- تفاوت های ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حسابها منتظر می شود :

الف- تفاوت های تسعیر بدھی های ارزی مربوط به دارایی های واحد شرایط، به بهای تمام شده آن دارایی منتظر می شود.

ب- تفاوت تسعیر بدھی های ارزی مربوط به تحصیل و ساخت دارایی ها، ناشی از کاهش شدید ارزش ریال، در صورتی که کاهش ارزش ریال نسبت به تاریخ شروع کاهش ارزش، حداقل ۲۰ درصد باشد و در مقابل بدھی حفاظی وجود نداشته باشد، تا سقف مبلغ قابل بازیافت، به بهای تمام شده دارایی مربوط اضافه می شود.

پ- در صورت برگشت شدید کاهش ارزش ریال (حداقل ۲۰ درصد)، سود ناشی از تسعیر بدھی های مزبور تا سقف زیان های تسعیری که قبل از بهای تمام شده دارایی منتظر شده است مناسب با عمر مفید باقیمانده از بهای تمام شده دارایی کسر می شود.

ت- در سایر موارد، به عنوان درآمد یا هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می شود.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳-۳-۳- در صورت وجود نرخ های متعدد برای یک ارز، از نرخی برای تعییر استفاده می شود که جریان های نقدی آنی ناشی از معامله یا مانده حساب مربوط، بر حسب آن تسویه می شود. اگر تبدیل دو واحد پول به یکدیگر به صورت موقت ممکن نباشد، نرخ مورد استفاده، نرخ اولین تاریخی است که در آن، تبدیل امکان پذیر می شود.

۳-۴- مخارج تامین مالی

مخارج تامین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می شود، به استثنای مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل «دارایی های واجد شرایط» است.

۳-۵- دارایی های ثابت مشهود

۳-۵-۱- دارایی های ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری می شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقی مانده دارایی های مربوط مستهلاک می شود. مخارج روزمره تعییر و نگهداری دارایی ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می گردد.

۳-۵-۲- استهلاک دارایی های ثابت مشهود، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار (شامل عمر مفید پراوردی) دارایی های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه های بعدی آن و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمان	۱۵ و ۲۵ ساله	مستقیم
تاسیسات	۱۰ و ۱۲ ساله	مستقیم
ماشین آلات و تجهیزات	۱۰ و ۱۵ ساله	مستقیم
وسایل نقلیه	عساله	مستقیم
اثانه و منصوبیات	عساله	مستقیم
ابزارآلات	عساله	مستقیم

۱-۳-۵-۲- برای دارایی های ثابتی که طی ماه تحصیل می شود و مورد بهره برداری قرار می گیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حساب ها منظور می شود. در مواردی که هر یک از دارایی های استهلاک پذیر (به استثنای ساختمان ها و تاسیسات ساختمانی) پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیل کار یا علل دیگر برای بیش از ۶ ماه متواالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاک معنکس در جدول بالا است. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاک بر حسب مدت باشد، ۷۰٪ مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است، به مدت باقی مانده تعیین شده برای استهلاک دارایی در این جدول اضافه خواهد شد.

۳-۶- دارایی های نامشهود

۱-۳-۶-۱- دارایی های نامشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری و در حسابها ثبت می شود. مخارجی از قبیل مخارج معرفی یک محصول یا خدمت جدید مانند مخارج تبلیغات، مخارج انجام فعالیت تجاری در یک محل جدید یا با یک گروه جدید از مشتریان مانند مخارج آموزش کارکنان، و مخارج اداری، عمومی و فروش در بهای تمام شده دارایی نامشهود منظور نمی شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود، هنگامی که دارایی آماده بهره برداری است، متوقف می شود. بنابراین، مخارج تحمل شده برای استفاده یا بکارگیری مجدد یک دارایی نامشهود، در مبلغ دفتری آن منظور نمی شود.

۱-۳-۶-۲- استهلاک دارایی های نامشهود با عمر مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار مربوط و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
نرم افزارها	۳ ساله	مستقیم



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳-۷-۱- زیان کاهش ارزش دارایی ها

۳-۷-۱- در پایان هر دوره گزارشگری، در صورت وجود هر گونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش دارایی ها، آزمون کاهش ارزش انجام می گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می گردد.

۳-۷-۲- مبلغ بازیافتی یک دارایی (واحد مولد وجه نقد)، ارزش فروش به کسر مخارج فروش یا ارزش اقتصادی، هر کدام بیشتر است می باشد. ارزش اقتصادی برابر با ارزش فعلی جریان های نقدی آتی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول و ریسک های مختص دارایی که جریان های نقدی آتی برآورده بابت آن تعدیل نشده است، می باشد.

۳-۷-۳- تنها در صورتی که مبلغ بازیافتی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ بازیافتی آن کاهش یافته و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بالاصله در سود و زیان شناسایی می گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به کاهش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می گردد.

۳-۷-۴- در صورت افزایش مبلغ بازیافتی از زمان شناسایی آخرین زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) می باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ بازیافتی جدید حداقل تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال های قبل، افزایش می یابد. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) نیز بالاصله در سود و زیان شناسایی می گردد. مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می شود.

۳-۸- موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا بر مبنای «اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش» گروههای اقلام مشابه اندازه گیری می شود. در صورت فزونی بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش موجودی شناسایی می شود. بهای تمام شده موجودی ها با بکارگیری روش های زیر تعیین می گردد:

روش مورد استفاده	
میانگین موزون متحرک	مواد اولیه و بسته بندی
میانگین موزون متحرک	کالای ساخته شده
میانگین موزون متحرک	قطعات و لوازم یدکی

۳-۹- ذخایر

ذخایر، بدھی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توأم با ابهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) در نتیجه رویدادهای گذشته باشد، خروج منافع اقتصادی برای تسویه تمهد محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای انتکاپذیر قابل برآورد باشد.

ذخایر در پایان سال مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعديل می شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می شود.

۳-۹-۱- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت و مزایای مستمر برای هر سال خدمت آنان محاسبه و در حساب ها منظور می شود.

۳-۹-۲- ذخایر تعهدات بابت کارکنان رسمی نفت مربوط به صندوق های بازنشستگی و پس انداز کارکنان صنعت نفت
۳-۹-۲-۱- با توجه به بازنشستگی پیش از موعد تعدادی از کارکنان رسمی شرکت (طبق قوانین و بخشانمه های وزارت نفت) و الزام شرکت به برداخت حقوق و مزایای پرسنل مزبور از زمان بازنشستگی پیش از موعد تا سن قانونی بازنشستگی عادی به عنوان مقرراتی به صندوق بازنشستگی نفت، ذخیره لازم در ابتدای بازنشستگی افراد مشمول محاسبه و در حساب های شرکت منعکس می گردد. ذخیره مزبور در پایان هر دوره گزارشگری بر اساس آخرین حقوق و مزایای جاری پرسنل مشمول و فاصله سن تا تاریخ بازنشستگی آنها تعديل و تفاوت به عنوان هزینه دوره در حساب ها منظور می گردد.



شرکت پتروشیمی خارک(سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

بر اساس مقررات شرکت ملی نفت ایران، صندوق بازنیستگی نفت هر ساله مبالغی جهت حقوق و مزایای پرسنل رسمی بازنیسته و کارکنان شاغل رسمی پس از بازنیستگی مطالبه می نماید. ذخیره مزبور بر اساس مقررات یاد شده و با در نظر گرفتن مفروضات لازم جهت محاسبه آن شامل فرض امید به زندگی، محاسبه و تفاوت آن با مانده دفاتر به عنوان هزینه دوره در حساب ها منظور می گردد.

۳-۹-۲-۲ - سرمایه گذاری ها

اندازه گیری:

سرمایه گذاری های بلند مدت:

بهاى تمام شده به کسر کاهش ارزش ابیانه هر یک از سرمایه گذاری ها

سرمایه گذاری در اوراق بهادر

سرمایه گذاری های جاری:

اقل بهاى تمام شده و خالص ارزش فروش پرتفوی سرمایه گذاری ها

سرمایه گذاری سریع المعامله در بازار

اقل بهاى تمام شده و خالص ارزش فروش هریک از سرمایه گذاری ها

سایر سرمایه گذاری های جاری

شناخت درآمد:

در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت
سرمایه پذیر(تا تاریخ صورت وضعیت مالی)

سرمایه گذاری های جاری و بلند مدت در سهام شرکت ها

در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)

سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادر

۳-۱۱ - سهام خزانه

سهام خزانه به روش بهاى تمام شده در دفاتر شناسایی و ثبت می شود و به عنوان رقم کاهنده در بخش حقوق مالکانه در صورت وضعیت مالی ارائه می شود. در زمان خرید، فروش، انتشار یا ابطال ایزراهای مالکانه خود شرکت، هیچ سود یا زیان شناسایی نمی شود. ما به ازای پرداختی یا دریافتی باید بطور مستقیم در بخش حقوق مالکانه شناسایی گردد. هنگام فروش سهام خزانه، هیچگونه مبلغی در صورت سود و زیان جامع شناسایی نمی شود و تفاوت خالص مبلغ فروش و مبلغ دفتری در حساب صرف(کسر) سهام خزانه شناسایی و ثبت می شود. در تاریخ گزارشگری، مانده بدھکار در حساب صرف(کسر) سهام خزانه به حساب سود(زیان) ابیانه منتقل می شود. مانده بستانکار حساب مزبور تا میزان کسر سهام خزانه منظور شده قبلی به حساب سود(زیان) ابیانه، به آن حساب منظور و یاقینانه به عنوان صرف سهام خزانه در صورت وضعیت مالی در بخش حقوق مالکانه ارائه و در زمان فروش کل سهام خزانه، به حساب سود(زیان) ابیانه منتقل می شود. هر گاه تنها بخشی از مجموع سهام خزانه، واگذار شود، مبلغ دفتری هر سهم خزانه بر مبنای میانگین بهاى تمام شده مجموع سهام خزانه محاسبه می شود.

۳-۱۲ - مالیات بر درآمد

۳-۱۲-۱ - هزینه مالیات

هزینه مالیات، مجموع مالیات جاری و انتقالی است. مالیات جاری و مالیات انتقالی باید در صورت سود و زیان معکوس شوند، مگر در مواردی که به اقلام شناسایی شده در صورت سود و زیان جامع یا حقوق صاحبان سرمایه مرتبط باشند که به ترتیب باید در صورت سود و زیان جامع یا مستقیما در حقوق مالکانه شناسایی شوند.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳-۱۲-۲- مالیات انتقالی

مالیات انتقالی، بر اساس تفاوت موقتی بین مبلغ دفتری دارایی ها و بدھی ها برای مقاصد گزارشگری مالی و مبالغ مورد استفاده برای مقاصد مالیاتی محاسبه شوند.

در پایان هر دوره گزارشگری برای اطمینان از قابلیت بازیافت مبلغ دفتری دارایی های مالیات انتقالی، محتمل بودن وجود سود مشمول مالیات در آینده قابل پیش بینی برای بازیافت دارایی مالیات انتقالی ارزیابی می گردد و در صورت ضرورت، مبلغ دفتری دارایی های مبیور تا میزان قابل بازیافت کاهش داده می شود. چنین کاھشی، در صورتی برگشت داده می شود که وجود سود مشمول مالیات به میزان کافی، محتمل باشد.

۳-۱۲-۳- تهاوتر دارایی های مالیات جاری و بدھی های مالیات جاری

شرکت دارایی های مالیات جاری و بدھی های مالیات جاری را تنها در صورتی تهاوتر می کند که الف. حق قانونی برای تهاوتر مبالغ شناسایی شده داشته باشد و ب. قصد تسویه بر مبنای خالص، یا بازیافت و تسویه همزمان دارایی و بدھی را داشته باشد.

۳-۱۲-۴- مالیات جاری و انتقالی سال جاری

مالیات جاری و انتقالی در سود و زیان شناسایی می شود، به استثنای زمانی که آن ها مربوط به اقلامی باشند که در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می شوند، که در این خصوص، مالیات جاری و انتقالی نیز به ترتیب در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می شود.

۳-۱۲-۵- دارایی مالیات انتقالی

به نظر مدیریت آثار ناشی از تفاوت های موقت برای محاسبه دارایی/ بدھی مالیات انتقالی بی اهمیت است، از اینرو از این بابت هیچ گونه ثبیتی در دفاتر منظور نشده است.

۴- قضاوت های مدیریت در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری و برآوردها

۴-۱- قضاوت ها در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری

۴-۱-۱- طبقه بندی سرمایه گذاری ها در طبقه دارایی های غیر جاری

هیئت مدیره با بررسی نگهداری سرمایه و نقدهنگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری های بلند مدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه گذاری ها باقصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری ها جهت تأمین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

۴-۱-۲- عدم تهییه صورت های مالی تلفیقی با شرکت پالایش گاز خارگ (در حال تصفیه)

همانطوریکه در یادداشت توضیحی ۱۴-۱-۱ اشاره شده، با توجه به اینکه شرکت پالایش گاز خارگ در حال انجام مراحل تصفیه می باشد و صورت های مالی آن بر مبنای توقف فعالیت طبق رهنمود تهییه و تنظیم صورتهای مالی شرکت های در حال تصفیه تهییه و تنظیم شده، لذا صورت های مالی تلفیقی با آن شرکت تهییه نشده است.

۴-۲- قضاوت مربوط به برآوردها

قضايا، برآوردها و مفروضات بکارگرفته شده در صورتهای مالی، شامل منابع اصلی برآورد عدم اطمینان ها، با قضاوت ها، برآوردها و مفروضات بکارگرفته شده در آخرین صورتهای مالی سالانه برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲، یکسان است.

۴-۲-۱- برآورد مربوط به ذخایر

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



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۵-درآمدهای عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

مبلغ	مقدار-تن	مبلغ	مقدار-تن	
۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۶/۳۱		۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۶/۳۱		
فروش خالص:				
				صادراتی:
۲۲,۸۷۷,۸۱۱	۲۴۷,۳۸۸	۴۷,۱۱۸,۹۳۹	۴۰۲,۴۰۹	متأنول
۱۰,۲۸۹,۲۲۱	۶۸,۵۱۱	۱۳,۰۸۸,۵۷۰	۶۴,۴۶۳	بوتان
۱۰,۲۸۵,۰۰۲	۶۸,۰۱۴	۱۱,۷۴۲,۳۷۲	۵۶,۳۵۳	پروپان
۸,۴۵۱,۸۳۳	۴۲,۰۰۹	۱۱,۶۹۹,۲۶۱	۴۷,۴۶۶	پستان پلاس
۱,۱۷۷,۳۴۹	۳۳,۰۵۰	۸۶۵,۸۷۱	۳۰,۵۳۳	گوگرد
۵۳,۰۸۱,۲۱۶	۴۵۹,۱۷۲	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	۶۰,۱۲۴	

۵-۱- قیمت های پایه فروش محصولات صادراتی مطابق با الزامات اینکوترمز ۲۰۱۰ و میانگین قیمت های هفتگی در سه هفته زمان بارگیری، میانگین قیمت های روز پس از بارگیری ، میانگین قیمت ماهانه در ماه تحويل و میانگین قیمت روزانه متدرج در نشریه های Platts، ICIS و Argus برای مناطق مختلف از لحاظ جغرافیایی محاسبه و با استناد به برگزاری مزایده و قراردادهای منعقده در حسابها شناسایی می گردد.

۵-۲- مشتریان شرکت معمولاً از کشورهای چین ، هند و امارات بوده و شرکت قادر درآمد عملیاتی از اشخاص وابسته می باشد.

۵-۳- افزایش در مبلغ فروش محصولات عمدتاً ناشی از افزایش مقدار فروش و افزایش نرخ تسعیت ارز بوده است. لازم به توضیح اینکه نرخ ارزی فروش محصولات به طور میانگین افزایش ۳ درصدی داشته است.

۵-۴- جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده مربوط به شرح زیر است :

(مبالغ به میلیون ریال)

۶ ماهه منتهی به

درصد سود ناخالص به درآمد عملیاتی	درصد سود ناخالص به درآمد عملیاتی	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۶/۳۱	درآمد عملیاتی	بهای تمام شده	سود ناخالص
۲۸/۳۵	۴۱/۷۹	۱۹,۶۹۳,۲۴۸	(۲۷,۴۲۵,۶۹۱)	۴۷,۱۱۸,۹۳۹	متانول
۴۷/۲۱	۴۷/۷۲	۶,۲۴۵,۸۷۵	(۶,۸۴۲,۶۹۵)	۱۳,۰۸۸,۵۷۰	بوتان
۳۹/۹۶	۴۷/۵۹	۵,۵۸۸,۶۷۷	(۶,۱۵۲,۶۹۵)	۱۱,۷۴۲,۳۷۲	پروپان
۶۷/۸۲	۵۶/۱۵	۶,۰۵۶,۹۳۴۹	(۵,۱۲۹,۹۱۲)	۱۱,۶۹۹,۲۶۱	پستان پلاس
(۷۶/۹۸)	(۵۶/۱۰)	(۴۸۵,۷۹۹)	(۱,۳۵۱,۶۷۰)	۸۶۵,۸۷۱	گوگرد
۳۸/۲۰	۴۴/۵۰	۳۷,۶۱۱,۳۵۰	(۴۶,۹۰۳,۶۶۳)	۸۴,۵۱۵,۰۱۳	

۵-۴-۱- تغییر در حاشیه فروش محصولات عمدتاً ناشی از تغییرات نرخ فروش محصولات و همچنین تغییر در نرخ خواراک و ترکیب خوراک دریافتی می باشد.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت‌های مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۶- بهای تمام شده در آمدهای عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

یادداشت	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۶/۳۱	یادداشت به ۱۴۰۲/۶/۳۱
مواد مستقیم (خوارک مصرفی)	۲۵,۱۹۶,۱۶۰	۲۶,۰۹۶,۴۰۴	۶-۱
دستمزد مستقیم	۴,۳۲۲,۸۲۵	۲,۸۰۲,۱۱۳	۶-۴
سریار ساخت:			
دستمزد غیر مستقیم	۵,۷۸۸,۰۷۸	۳,۶۷۵,۱۴۰	۶-۴
سوخت مصرفی	۶,۲۴۱,۵۹۴	۶,۷۴۵,۰۶۹	۶-۱
استهلاک	۴۸۶,۳۶۶	۴۱۳,۷۹۶	
خدمات پیمانکاری	۶۴,۰۷۰	۴۰,۸۶۹	
تعویز و نگهداری	۲۰۲,۱۲۰	۲۲۵,۸۲۵	
لوازم و قطعات یدکی	۳۱۹,۱۴۱	۵۴۸,۷۶۱	
مواد شیمیایی	۲۱۷,۵۷۵	۱۳۳,۱۴۵	
خدمات دریافتی (عمدها حمل و نقل هوایی کارکنان)	۴۲۵,۰۴۰	۳۲۵,۰۲۴	
مواد و کالای مصرفی	۵۸۷,۹۸۱	۴۶۳,۴۴۵	
سایر (اقلام کمتر از ۱۰ درصد سریار تولید)	۲۶۵,۴۴۶	۲۰۷,۹۴۹	
بهای تمام شده ساخت	۱۴,۵۹۷,۸۱۱	۱۲,۷۷۹,۷۰۳	
کاهش (افزایش) موجودی های ساخته شده	۴۴,۱۱۶,۵۹۶	۴۱,۶۷۸,۲۲۰	
	۲,۷۸۷,۰۵۷	(۸,۸۷۶,۲۹۱)	
	۴۶,۹۰۳,۶۶۳	۳۲,۸۰۱,۹۲۹	



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱-۶- در دوره مورد گزارش مبلغ ۳۱,۴۳۸ میلیارد ریال (دوره قبل ۳۲,۸۴۲ میلیارد ریال) مواد اولیه (شامل خوارک و سوخت مصرفی) خریداری شده است. تامین کننده اصلی مواد اولیه شرکت ملی نفت به شرح ذیل بوده است :

نوع مواد اولیه	کشور	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱			۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱		
		مقدار	درصد نسبت	مقدار	درصد نسبت		
		میلیون ریال	به کل خرید	میلیون ریال	به کل خرید		
گاز ترش	* ایران	۵۸۳/۹۰۷	۳۱,۴۳۷,۷۵۴	۳۲,۸۴۱,۹۷۳	۵۹۱/۸۲۳	۱۰۰	۱۰۰

* هزینه گاز خوارک به نسبت (٪ ۵۸/۹) گاز ترش و با نرخ متوسط ۶۵,۶۵۵ ریال برای هر متر مکعب در شش ماهه اول ۱۴۰۳ لحاظ شده است. لازم به توضیح اینکه نرخ ها و مقادیر صورتحساب شش ماهه اول ۱۴۰۳ بر اساس نرخ و مقدار صورتحساب اسفند ۱۴۰۲ بصورت علی الحساب توسط شرکت ملی نفت به این شرکت اعلام گردیده است. همچنین شرکت بر اساس مقادیر واقعی گاز دریافتی در دوره شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ و نامه شماره ۳۷۸۶۷۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۰۶ معاونت برنامه ریزی وزارت نفت در خصوص قیمت گاز و خوارک، نسبت به ذخیره مابه التفاوت اقدام نموده است. لازم به توضیح است صورتحساب قطعی گاز در تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۲ به شرکت ارائه گردیده است.

* میانگین نرخ خرید خوارک شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ متعادل ۱۴۰۲ درصد کاهش یافته است(نرخ میانگین شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ هر متر مکعب ۶۵,۶۵۵ ریال و سال ۱۴۰۲ هر متر مکعب ۷۶,۴۱۲ ریال می باشد).

۱-۶-۶- بر اساس ابلاغیه شماره ۲۰/۲-۴۱۹ ۱۳۹۶/۰۷/۰۳ وزارت نفت، نرخ خوارک تحويلی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) معادل ۱/۲ برابر قیمت ابلاغی ماهانه خوارک گاز طبیعی به شرکت های پتروشیمی می باشد.

۶-۲- فرادراد فی مابین شرکت ملی نفت ایران و شرکت پتروشیمی خارک با موضوع "فروش گاز غنی ترش از واحدهای بهره بردار خارگ" در تاریخ ۱۳۹۸/۰۷/۴ منعقد شده که تا پایان سال ۱۴۰۱ اعتبار داشته و بر این اساس، فرمول قیمت گذاری گاز خوارک، توسط وزارت نفت اعلام می گردد. اندازه گیری میزان "گاز تحويلی" بر مبنای سیستم اندازه گیری کمی "فروشنده" است که به تایید "اداره کل نظارت شرکت نفت" رسیده است. الحاقیه تمدید مدت قرارداد تا پایان سال ۱۴۰۴ به امضا طرفین رسیده است.

۶-۳- مقایسه مقدار تولید شرکت در دوره مالی مورد گزارش با ظرفیت اسمی و ظرفیت معمولی (عملی)، نتایج زیر را نشان می دهد.

گیری	اسمی سالانه	ظرفیت معمولی (عملی)	ظرفیت	واحد اندازه	نمایه منتهی	تولید واقعی	نمایه منتهی	تولید واقعی
متانول	۶۶۰,۰۰۰	۲۲۰,۲۱۷	۲۲۰,۴۲۵	۱۴۰۲/۰۶/۳۱ به	۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به	۱۴۰۲/۰۶/۳۱ به	۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به	۱۴۰۲/۰۶/۳۱ به
بوتان	۱۲۰,۰۰۰	۶۱,۵۷۶	۶۹,۲۲۹	۷۰,۶۷۶	۶۹,۲۲۹	۷۰,۶۷۶	۷۰,۶۷۶	۷۰,۶۷۶
پروپان	۱۱۵,۰۰۰	۴۶,۷۰۲	۵۶,۷۶۸	۵۸,۷۶۰	۵۶,۷۶۸	۵۸,۷۶۰	۵۸,۷۶۰	۵۸,۷۶۰
پنتان پلاس	۷۰,۰۰۰	۴۷,۱۹۵	۴۴,۲۷۶	۵۱,۵۸۳	۴۴,۲۷۶	۵۱,۵۸۳	۵۱,۵۸۳	۵۱,۵۸۳
گوگرد	۱۷۰,۰۰۰	۴۵,۵۹۲	۵۲,۰۰۲	۴۵,۷۴۱	۵۲,۰۰۲	۴۵,۷۴۱	۴۵,۷۴۱	۴۵,۷۴۱
	۱,۱۳۵,۰۰۰	۵۲۱,۲۸۲	۵۶۵,۷۰۰	۵۷۲,۳۰۵	۵۶۵,۷۰۰	۵۷۲,۳۰۵	۵۷۲,۳۰۵	۵۷۲,۳۰۵

۶-۳-۱- تغییر در ترکیب تولید واقعی محصولات، عمدتاً بدلیل تغییر در ترکیبات خوارک دریافتی طی سال می باشد.

۶-۴- افزایش دستمزد مستقیم و غیر مستقیم مربوط به افزایش سالانه حقوق و دستمزد طبق ضوابط و مقررات حاکم می باشد.



شirkat-e Petroshimy Xarok (Saham-e Am)

يادداشت های توپیجی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۷- هزینه های فروش ، اداری و عمومی

(مبالغ به میلیون ریال)

۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	يادداشت	
۶۸۳۵۹۹	۱۰۷۴۷۷۶	۶-۴	حقوق و دستمزد و مزايا
-	۲۰۰۹۹۱		بیمه تکمیلی درمان
۲۴۱۵۰۷۷	۵۶۷۳۴۶۳	۷-۱	حمل و نقل
۳۱۲۴۷	۲۵۷۲۴		استهلاک
۶۲۰۸۴	۴۱۷۴۷		خدمات دریافتی
۹۶۵۷۱	۱۰۱۵۰		مواد و کالای عمومی
۴۵۱۷۸۰	۸۱۵۱۷۲	۷-۲	مستمری بازنیتگان پیش از موعد و عادی
۱۴۹۰۵۹۶	۵۲۰۱۵۹		هزینه های کارمزد فروش محصولات
۲۷۰۵۸۴	۳۹۰۷۴۰		عوارض محصولات صادراتی
-	۲۵۲۷۴۰	۷-۳	عوارض اتاق بازارگانی
۲۴۷۸۹۵	۵۹۰۸۱۳		سایر (اقلام کمتر از ۱۰ درصد هزینه های فروش و عمومی)
۴,۴۰۸,۸۳۳	۹,۱۳۸,۴۷۵		

۷-۱- هزینه حمل و نقل ، عمدتاً مربوط به فروش محصول متابول(CFR) بوده که میانگین نرخ آن در دوره مالی جاری هر تن ۵۸ دلار و در دوره مالی گذشته ۵۳/۵ دلار بوده است. افزایش مبلغ هزینه حمل به دلیل افزایش ۸/۴ درصدی مقداری فروش به روش CFR، افزایش ۸۶ درصدی نرخ هزینه حمل محصول متابول و همچنین افزایش حدود ۱۷ درصدی نرخ تسعیر ارز نسبت به دوره مالی سال گذشته می باشد.

۷-۲- هزینه مستمری پیش از موعد و عادی کارکنان مشمول مقررات استخدامی شرکت ملی نفت بر اساس يادداشت ۳-۹-۲ صورت های مالی و طبق اعلامیه های دریافتی از صندوق بازنیتگی نفت در حساب ها ثبت گردیده است.

۷-۳- عوارض اتاق بازارگانی پایت ما به التفاوت حق عضویت (سه در هزار و چهار در هزار) پرداختی به اتاق بازارگانی از سال ۱۴۰۰ لغايت ۱۴۰۲ می باشد.

۸- سایر درآمدها

۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	يادداشت	
۱۵۴,۱۲۵	۱,۹۸۸,۰۱۶۰	۸-۱	سود ناشی از تسعیر دارایی های ارزی عملیاتی
-	۱۶,۷۵۸,۰۲۲	۸-۲	اصلاح نرخ گاز سال ۱۴۰۲
۱۵۴,۱۲۵	۱۸,۷۴۶,۱۸۲		

۸-۱- به دلیل افزایش نوسان نرخ ارز و مبالغ ارزی در تاریخ صورت وضعیت مالی نسبت به دوره گذشته، سود تسعیر ارز افزایش یافته است.

۸-۲- با عنایت به رای هیات عمومی دیوان عدالت اداری در پرونده شماره ۱۴۰۳/۰۴/۱۲ مورخ ۱۴۰۲/۱۹/۲۰۰۰۱۱۶۸۴۴۶ و ابلاغ اصلاحیه قیمت خوراک سال ۱۴۰۲ این شرکت طی نامه شماره ۲۸۸۹۶۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱ معاون برنامه ریزی وزارت نفت و دریافت صورتحساب تعدیلی از شرکت ملی نفت، نرخ های ۱۲ ماهه هزینه گاز سال ۱۴۰۲ تعدل (کاهش) یافته است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

-۹ سایر هزینه ها

(مبالغ به میلیون ریال)

۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
(۱.۸۳۱.۶۶۸)	-
(۱.۸۳۱.۶۶۸)	-

کاهش ارزش موجودی ها

-۱۰ سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	بادداشت
۱۰.۹۰.۹۳۶	۱.۴۲۰.۵۲۸	۱۹-۲
-	۶۱۵.۰۰۰	۱۴-۱
-	۷۶۸۵	
۱۰.۳۷۵	۷.۷۰۷	
۱.۱۰۱.۳۱۱	۲۰۶۰.۹۲۰	

سود حاصل از سایر اوراق بهادر و سپرده های سرمایه گذاری بانکی
سود سهام دریافتی
سود حاصل از فروش موجودی انبار و اجنباس اسقاطی
سایر درآمدهای غیر عملیاتی

-۱۱ مبنای محاسبه سود هر سهم

(مبالغ به میلیون ریال)

۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۱۴.۱۹۲.۹۱۱	۴۷.۲۱۹.۰۵۷
(۳.۰۱۵.۸۷۲)	(۱۰.۶۲۴.۲۸۷)
۱۱.۰۳۴.۱۸۴	۳۶.۵۹۴.۷۷۰
۱.۱۰۱.۳۱۱	۲.۰۶۰.۹۲۰
(۲.۲۳۴)	(۳.۲۶۶)
۱.۰۹۸.۹۷۷	۲.۰۵۷.۶۵۴
۱۲.۱۳۳.۱۶۱	۳۸.۶۵۲.۴۲۴

سود ناشی از عملیات در حال تداوم - عملیاتی
اثر مالیاتی

سود عملیاتی پس از مالیات

سود ناشی از عملیات در حال تداوم - غیر عملیاتی
اثر مالیاتی

سود غیر عملیاتی پس از مالیات

سود خالص

۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
تعداد	تعداد
۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
(۱۲.۶۹۶.۸۵۴)	(۱۲.۰۸۲.۸۵۸)
۵.۹۸۷.۳۰۳.۱۴۶	۵.۹۸۶.۹۱۶.۱۴۲

میانگین موزون تعداد سهام عادی انتشار یافته

میانگین موزون تعداد سهام خزانه

میانگین موزون تعداد سهام عادی



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
پاداشت های توپیخی صور تهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۲

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۲- دارایی های ثابت مشهود

جمع	درازی های در برابر نگهداری	پیش برد افت های سرمایه ای	اقلام سرمایه ای در اینبار	مجموع	ابزار آلات و مصنوعات	ماشین آلات و تجهیزات	تاسیسات	ساختمان	زمین	بهای تمام شده
۱۴۰۶۶۴۴۸	۸۲۴.۷۶۲	۱.۷۹۸.۹۴۶	۵۲۰.۵۷۹	۱۶.۰۳۶.۹۷۹	۴۴۰.۹۸	۷.۹۸۹.۳۷۲	۳.۱۱۵.۲۷۷	۲.۸۵۹.۴۲۲	۴۳۸.۵۲۲	۱۴۰۶۶۴۴۸
۹۶۰.۲۷۰.۱	۹۶.۳.۴	۸۹۶.۸۹۲	۴۷۰.۷	۴۰۶.۸۵۹	۱۲.۳۲۹	۲۶۰.۷	۴۵۶.	۲۵۰.	-	۹۶۰.۲۷۰.۱
-	۱۲۷.۷۱۱	(۱۰.۱.۸۵)	(۱۰.۱.۸۵)	۱.۲۱۹.۱۳۷	-	-	۲۲۸.۸۵	-	۱.۱۷۷.۴۷۲	۲۲۸.۱۵
۱۴۰۶۶۴۴۸	۹۰۴.۸۰۱	۲.۹۵۰.۸۰۸	۲.۹۵۰.۸۰۸	۱۷.۲۹۹.۵۵۷	۴۰۷.۵۳۷	۲۹۴.۵۱۳	۲.۱۴۲.۲۷۷	۴۵۰.۶۳۲	۴۳۶.۱۴۲	۱۴۰۶۶۴۴۸
۱۴۰۶۶۰۰۴	-	-	-	۶.۱۱۰.۵۶	۲۰۰.۴۰	۲۲۱.۷۴	۱.۱۲۱.۱۳۲	۷۲۸.۰۷۲	۵۵۴.۵۲۸	۱۴۰۶۶۰۰۴
۹۶۰.۱۷۰.۵	-	-	-	۵۱۱.۹۷۸	۲۱.۱۲۸	۲۲۰.۸۰۴	۱۷۸.۱۹۵	۱۳۰.۰۸۸	۱۲۱.۳۹۲	۹۶۰.۱۷۰.۵
۶۷۰.۵۸۷	-	-	-	-	۲۲۱.۶۲۲	۲۷۰.۵۱۳	۴.۰۵۸.۲۳۱	۸۵۸.۹۱۶	۵۶۷.۷۶۰	۶۷۰.۵۸۷
۱۴۰۶۶۷۷۷	۹۰۴.۸۰۱	۲.۹۵۰.۸۰۸	۹.۶۹۰.۹۷۰	۱۰.۵۸۴.۸۲۸	۱۲۵.۰۲۱	۲۱۰.۰۲۱	۲.۲۸۷.۲۵۲	۳۰۰.۱۱۰	۴۵۰.۳۴۷	۱۴۰۶۶۷۷۷
۱۴۰۶۶۹.۰۴۴	۸۲۷.۵۲	۱۰۷۰.۸۹۹	۹۱۰.۷۶۹	۹۱۰.۷۶۹	۲۲۴.۵۶۵	۱۷۰.۷۶۸	۲.۳۱۰.۷۱۱	۱۰۰.۷۰۷	۴۳۸.۵۲۲	۱۴۰۶۶۹.۰۴۴



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
باداشرت های توپیچی صور تهای مالی میان دوره ای
دوده شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۲

(مالی به میلیون ریال)

اجلام	جمع	سرمایه ای	بیش بروزخست	دارای های در	جمع	ابزار آلات	آلات و	ماشین آلات و	وسائل نقلیه	تجهیزات	تاسیسات	ساختمان	زمین	بهای تمام شده
در انبار		در انبار	برای سرمایه ای	ترکیب	خریان	منصوبات	آلات و	منصوبات	آلات و	تجهیزات	منصوبات	آلات و	منصوبات	منصوبات
۱۱,۲۷۷,۵۶۴	۸۸,۹۸۷,۱	۱۰,۷۱,۹۷۲	۴,۳۲۶,۴۳۲	۱۴,۶۲,۹۴۲	۳۹,۹۰,۸۹	۴,۸۶,۲۱,۲	۱۰,۹۶,۹۶۲	۲,۹۶,۷۷۲	۲,۹۶,۷۷۲	۲,۳۴,۱۸۲۴	۲۳,۸۵۷۲	۱۴,۰۲	مقدمه در ابتدای سال ۱۴۰۲	
۱۰,۹۹۸,۴۹	۱۱,۲۵۲,۱	۷۸,۱,۰	۸۰,۹۵۳,۲	۸۰,۹۵۳,۲	۹,۴۳۶	۲۵,۶۲۷	۸,۸۹	-	-	۳۵۲,	-	-	-	ازباخت
-	(۳۵,۸۰,۰)	(۰,۷,۹۴۵)	(۳۹,۱,۲۱۳)	FF,۰,۰۵۰۷	-	۲۶,۹۵۶	۳۱,۱۵,۳	۵,۹۶,۷۵	۵,۹۶,۷۵	۱,۵۹۵	-	-	-	نقل و انتقالات
(۴,۰,۱۸۴)	-	(۴,۰,۱۸۴)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	تمدیلات
۲۲,۶۸۷,۳۱	۹۹,۶,۹۹۲	۱۰,۹۵,۰,۸۲	۵,۰,۶۵,۶۷	۱۲,۰,۲۸,۵۷	۴,۰,۸,۵۲۵	۵,۶۲,۶۲۱	۱,۵۲,۰,۵۱	۷,۳۲,۳,۰	۳,۰,۰,۰,۰	۳,۰,۰,۰,۰	۲۳,۸۴۶,۳	۲۳,۸۴۶,۳	۱۴,۰۲	مانده در ۱۴۰۲
۶,۲۲۲,۵۰	-	-	-	-	۵,۰,۰,۱	۵,۰,۰,۰,۱	۱,۰,۰,۰,۰	۱,۰,۰,۰,۰	۱,۰,۰,۰,۰	۱,۰,۰,۰,۰	۱,۰,۰,۰,۰	۱,۰,۰,۰,۰	۱,۰,۰,۰,۰	استهلاک ابتدائی
۷,۰۵۶,۶۶	-	-	-	-	۵,۰,۵,۶۶	۱۲,۸۶,۵	۲۲,۴۷,۲	۶,۳۲,۲	۱,۵,۷۱,۳	۱,۱۲,۵,۱	۹,۸,۲۳,۲	-	-	استهلاک ابتدائی سال ۱۴۰۲
۵,۶۶۹,۱۶۷	-	-	-	-	۵,۰,۰,۱۶۷	۲۸,۲۶,۶۶	۳۹,۲۵,۵	۱۱,۸,۸,۱	۳,۹,۱۹,۸,۹۲	۳,۹,۱۹,۸,۹۲	۳,۶,۲۵,۲	-	-	استهلاک ابتدائی سال ۱۴۰۲
۱۶,۱۵۱,۱۶	۹۹,۶,۹۹۲	۱۰,۹۵,۰,۸۲	۵,۰,۶۵,۶۷	۱۲,۰,۲۸,۵۷	۹,۰,۵۰,۱۶,۳	۲۵,۶,۳۷۲	۱,۵۲,۰,۷۱	۳,۰,۰,۰,۰	۲,۰,۰,۰,۰	۲,۰,۰,۰,۰	۲۳,۸۴۵,۰	۲۳,۸۴۵,۰	۱۴,۰۲	مانده در ۱۴۰۲
مبلغ دفتری در ۱۴۰۲/۰/۰														

۱-۱۲- مجتمع تولیدی شرکت به ارزش ۸۸,۸ میلیون یورو (معدل ۱۱,۳۵۲,۵۰ میلیارد ریال) و اقامت نیروگاه گازی و مخازن صادراتی و کمپرسورهای فرآیندی و... به ترتیب به ارزش ۱۷,۷۰ میلیون یورو (معدل ۲,۹۶,۷۷۲) و ساختمان های شرکت به مبلغ ۹۰ میلیارد ریال و اثاثه و لوازم اداری به مبلغ ۲۲ میلیارد ریال در مقابل محضرات احتمالی ناشی از حرق، سبل و زباله از پوشش پیشه ای برخورد نداشت.

۲-۱۲- زمین مجتمع تولیدی شرکت واقع در جزیره خارک متعلق به شرکت ملی نفت ایران بوده و به دلیل وضعیت خاص زمین های جذب و تاکنون سند مالکیت رسمی برای شرکت صادر نشده است.

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۲-۳-پیش پرداخت ها و سفارشات سرمایه ای و اقلام در راه به شرح زیر می باشد :

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	یادداشت
۱,۷۹۸,۹۴۶	۱,۲۷۹,۲۹۰	۱۲-۲-۱
-	۱,۱۴۱,۳۱۸	۱۲-۲-۲
۱,۷۹۸,۹۴۶	۲,۴۲۰,۶۰۸	

پیش پرداخت های سرمایه ای

اقلام سرمایه ای در راه

۱۲-۳-۱-مانده پیش پرداخت های سرمایه ای به شرح ذیل می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	یادداشت	موضوع قرارداد	طرف قرارداد
۱,۰۸۲,۰۱۲	۵۶۲,۴۶۷	۱۲-۳-۱-۱	خرید بوستر کمپرسور گاز ترش	NEW J C M
۲۲۸,۹۰۹	۲۲۸,۹۰۹	۱۲-۳-۱-۲	خرید یک دستگاه پمپ آب شور بهمراه متعلقات	شرکت پمپ های صنعتی ایران
-	۸۹,۸۸۳		خرید تانکر فوم رسان آتشنشانی	شرکت سنگین کار صنعت
۶۶,۸۴۲	۵۳,۴۱۲		خرید بویلر ۵۰ تنی	شرکت مپنا
۵۵,۳۷۹	۵۵,۳۷۹		خرید یک دستگاه بویلر	شرکت صنایع ماشین سازی کاوه
۷۵,۵۰۶	-		احداث پست برق اسکله و ساختمان اداری متانول ۲	شرکت راه و ساختمانی سیپورت
۴۲,۴۷۹	-		خرید سیستم سرمایش و گرمایش پست برق اسکله	شرکت هیوا صنعت مهر
۲۴۶,۸۱۹	۲۸۹,۲۴۰			سایر
۱,۷۹۸,۹۴۶	۱,۲۷۹,۲۹۰			

۱۲-۳-۱-۱-پیش پرداخت به شرکت NEW J C M به مبلغ ۳,۱۱۶ هزار یورو مرتبط با خرید کمپرسور گاز ترش بوده که بر اساس توافق انجام شده با شرکت فروشنده، تحويل اقلام طی سه محموله در بندرعباس صورت می پذیرد، در حال حاضر محموله اول و اصلی پکیج بوستر کمپرسور شامل کمپرسور و توربین از گمرک ترخیص و به مجتمع حمل گردید. محموله دوم به گمرک بندرعباس رسیده و در مرحله ترخیص می باشد. اقلام محموله سوم نیز آماده بازرسی نهایی و بسته بندی بوده که در صورت تایید بازرس ثالث، پیش بینی می گردد تا پایان اسفند ماه ۱۴۰۳ در بندرعباس تحويل گردد. در این خصوص وثایقی شامل چک ضمانت به مبلغ ۵۵۳ میلیارد ریال از آن شرکت دریافت گردیده است.

۱۲-۳-۱-۲-پیش پرداخت به شرکت پمپ های صنعتی ایران جهت ساخت یک دستگاه پمپ آب شور توسط آن شرکت بوده که پمپ مذکور در آذر ماه سال ۱۴۰۲ به شرکت تحويل می گردد.

۱۲-۳-۲-اقلام سرمایه ای در راه مربوط به اقلام مرحله اول خرید بوستر کمپرسور از شرکت NEW J C M می باشد.



(مبالغ به میلیون ریال)



طرح توسعه‌یابازسازی و نوسازی مجتمع مایهات گازی و گوگرد و مهندل - ۱:

میرزا قاسمی

طراحی تلثیین صالح و سریال بودو رسته ۴ (پیچ) آب آتش نشانی خاندان گردن - ۹

احمد مغزلي - ذخیره روزانه گلوبن

مکتبہ ملک

خواسته نسبتی نویسندگان واحد شناسی

طريق احمد بازدید از این مقاله را در سایت انجمن علمی ادب و فلسفه اسلامی پذیرفته است.

احداث ساختهان مسکونی کمپ کارمندی و معقوله سازی (۱۳ واحدی) ۷

ساختهای تاریخی ایران

زیر پژوهه های فعال طرح متابولیز:

پژوهه متابول ۲

سیل
گلزاری از تاریخ به چاره

احدان ساختهای تاریخی ۲

فالیت های باقیمانده در مغایزان مانویل آر، پل اصلی جاده کوموندی

لایم خرد کمپرتوژنی و اندیشانول

پیروزه های تکمیل شده و انتقال باقیت به دارایی ثابت شامل : ۱- پیروزه فمالیاتی باقی

افزایش پیوسته احتمال ساختن های متابولیک به مبلغ ۳۷ میلیارد ریال حدوداً سه

مکتبہ مولانا مسیح علی احمد علی

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۴-۴-۴- با توجه به شروع پروژه NGL در چزیره خارگ و پیش بینی تولید گازمتان و اختصاص مقداری از آن جهت ساخت یک واحد متانول پروژه متانول دو در سال ۱۲۸۳ در شرکت تعریف و کارهای اجرایی پروژه متناسب با پیشرفت اجرای پروژه NGL خارک در حال انجام بود که به علت عدم پیشرفت پروژه NGL خارگ و شرایط روز، اجرای پروژه با مشکلاتی رو برو گردید که نلاش برای اجرای پروژه در حال پیگیری می باشد . لازم به ذکر است براساس نامه شماره ۶۷۲۲۰ مورخ ۱۳۹۷/۲/۱۵ مدیرعامل محترم شرکت ملی صنایع پتروشیمی خطاب به معاونت منابع هیدرولوژی وزارت نفت موضوع تأمین خوارک گاز واحد متانول انجام شده است.

این طرح با ظرفیت ۱/۴ میلیون تن در سال تحت لیسانس شرکت Johnson Matthey و با انجام مهندسی پایه توسط شرکت DPT در دستور کار شرکت پتروشیمی خارک قرار گرفت.

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

- ۱- تأمین سه دستگاه فرایندی ساخت شرکت زیمنس آلمان و انتقال کمپرسورهای مذکور به چزیره خارک با وجود محدودیت های خاص بین الملل.
- ۲- انعقاد قرارداد جهت مهندسی Feed و پایه برای خط لوله انتقال خوارک از IGATE به چزیره خارک با شرکت تاسیسات دریابی.
- ۳- تأمین و نصب سه دستگاه توربین گازی ساخت شرکت زیمنس آلمان به ظرفیت ۷۲ مگاوات.
- ۴- تأمین 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- تأمین و نصب یکی از آسازی های مورد نیاز طرح به ظرفیت ۲۴۰۰ تن در روز.
- ۷- آماده سازی زمین مورد نیاز فرایندی طرح و انجام عملیات گمانه زنی.
- ۸- تأمین و نصب دو خط لوله ۷۲ اینچ برای انتقال آبیشور 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- ساخت یک دستگاه پمپ آبیشور با ظرفیت ۱۴۰۰۰ متر مکعب در ساعت. (در دست انجام).
- ۱۲- ساخت پست برق اسکله و تجهیزات مورد نیاز آن. (در شرف اتمام).
- ۱۳- اخذ مجوز مجدد از معاونت محترم برنامه ریزی نفت به شماره ۲۲۱۲۵۶ مورخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۵ برای ادامه پروژه.
- ۱۴- تمدید موافقت نامه اصلی به شماره M ب ۲۰۴۹۴/۰۱/۲۲ مورخ ۱۴۰۱/۰۱/۲۲.
- ۱۵- 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 خوارک از تتمه گاز سکوی فروزان.
- ۱۶- انجام فراخوان عمومی به منظور شناسایی شرکت های توانمند در زمینه قرارداد EPC بخش فرایندی طرح و انتخاب ۴ شرکت برتر توسط هیات محترم مدیره وقت.
- ۱۷- انجام فراخوان عمومی به منظور شناسایی شرکت های توانمند در زمینه مدیریت اجرایی طرح (MC) که در حال حاضر در جریان است.
- ۱۸- انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرحهای زنجیره ارزش متانول و گازارش به هیات مدیره محترم.
بدین ترتیب با انجام فعالیت های مطرح شده در طرح متانول دوم با پیشرفت فیزیکی حدود ۲۱/۶ درصد، هزینه ای بالغ بر ۲۱۰ میلیون یورو صورت گرفته است.
طرح متانول دوم با توجه به رسک ها و موانع ذیل و مصوبه هیات مدیره محترم از دستور کار شرکت پتروشیمی خارک خارج گردید.
- تأمین منابع مالی مورد نیاز طرح
- تعیین تکلیف منابع گاز خوارک مورد نیاز طرح
- اعمال محدودیت های بین المللی در تأمین برخی از تجهیزات اصلی خارجی
- افزایش چشمگیر قیمت گاز خوارک واحد پتروشیمی و کاهش شدید نرخ برگشت سرمایه
- مشکلات در زمینه ارتباطات مستقیم با صاحب داش 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 رسک 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.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۲-۴-۵- پیشرفت فیزیکی پروژه در جریان ساخت متابول دو، علی رغم پیگیری های صورت گرفته مطابق با برنامه زمان بندی شده محقق نگردیده است. پیشرفت و تکمیل پروژه مذکور منوط به تحقق برنامه های مدیریت به طور ویژه در ارتباط با تامین منابع مالی و خوراک مورد نیاز و یا انجام آن بر اساس طرح جایگزین (اتانول صنعتی) پس از تایید سهامداران شرکت است.

۱۲-۴-۶- پیرو تصمیمات اتخاذ شده در هیئت مدیره درخصوص طرح های توسعه ای بلندمدت، ریسک های مرتبط با اجرای پروژه متابول ۲ از جمله: عدم قطعیت در تامین خوراک مورد نیاز، تاثیر افزایش قیمت گاز خوراک و کاهش قیمت جهانی متابول در نرخ بازده داخلی و دوره بازگشت سرمایه طرح و همچنین عدم امیدواری به بازار آینده متابول در جهان مورد بررسی قرار گرفت و پیشنهاد اجرای طرح جایگزین (طرح اتانول صنعتی ۳۰۰ هزار تنی) مشروط به تأیید سهامداران مورد تصویب قرار گرفت.

با عنایت به موارد فوق و بازدهی نامناسب اجرای طرح متابول 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 متابول تولیدی مجتمع، ضروری و اجتناب ناپذیر است. لذا با توجه به اینکه عمدۀ مخارج انجام شده برای طرح قبلی، در جهت تکمیل و منمرکزسازی سرویس های جانبی کل مجتمع انجام شده و قابلیت استفاده برای واحدهای موجود و طرح های توسعه ای دیگر را هم دارا می باشد، هیئت مدیره پیشنهاد ابطال طرح متابول ۲ و عملیاتی نمودن طرح جدید ۳۰۰ هزار تنی اتانول صنعتی با حداقل نرخ بازده داخلی ۲۰٪ 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.

لازم به توضیح اینکه سرمایه گذاری انجام شده در طرح متابول ۲ تاکنون شامل تامین کمپرسورهای فرایندی واحد بوده (که در راستای پیش بینی شرایط تحریم زودتر از موعد انجام گردید و قابلیت فروش دارد)، مابقی مخارج شامل استحصال و آماده سازی زمین، تکمیل سرویس های جانبی مرکز در مجتمع، عملیات توسعه اسکله، احداث مخازن و احداث نیروگاه و ساختمان ها... بوده است که قابلیت استفاده برای واحدهای تولیدی موجود و طرح توسعه ای پیشنهادی را دارا می باشد.



شرکت پتروشیمی خارگ (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۳- دارایی های نامشهود

بهای تمام شده	یادداشت	نرم افزارها	جمع
مانده در ابتدای سال ۱۴۰۳		۵۹,۷۰۱	۵۹,۷۰۱
افزایش		-	-
مانده در ۱۴۰۳/۰۶/۳۱		۵۹,۷۰۱	۵۹,۷۰۱
استهلاک انباشته			
مانده در ابتدای سال ۱۴۰۳		۲۲,۴۵۷	۲۲,۴۵۷
استهلاک		۱۰,۱۱۳	۱۰,۱۱۳
مانده در ۱۴۰۳/۰۶/۳۱		۳۲,۵۷۰	۳۲,۵۷۰
مبلغ دفتری در ۱۴۰۳/۰۶/۳۱		۲۶,۱۳۱	۲۶,۱۳۱
مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۲		۲۶,۲۴۴	۲۶,۲۴۴
بهای تمام شده			
مانده در ابتدای سال ۱۴۰۲		۱۵,۸۱۷	۱۵,۸۱۷
افزایش		۴۰,۱۸۴	۴۰,۱۸۴
مانده در ۱۴۰۲/۰۶/۳۱		۵۶,۰۰۱	۵۶,۰۰۱
استهلاک انباشته			
مانده در ابتدای سال ۱۴۰۲		۴,۷۱۷	۴,۷۱۷
استهلاک		۹,۳۷۷	۹,۳۷۷
مانده در ۱۴۰۲/۰۶/۳۱		۱۴,۰۹۴	۱۴,۰۹۴
مبلغ دفتری در ۱۴۰۲/۰۶/۳۱		۴۱,۹۰۷	۴۱,۹۰۷

۱۳-۱- دارایی نامشهود مربوط به نرم افزارهای انبار و تدارکات ، فروش صادراتی، جبران خدمات و دفتر کل از شرکت همکاران سیستم می باشد.

۱۴- سرمایه گذاری های بلند مدت

بهای تمام شده	انباشته	مبلغ دفتری	کاهش ارزش	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۱۴,۸۱۱,۵۹۱	-	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱
۱۴,۸۱۱,۵۹۱	-	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱

سرمایه گذاری در سهام شرکت ها

۱۴-۱- سرمایه گذاری در سهام شرکت ها به شرح زیر تفکیک می شود :

بورسی و فرا بورسی:	یادداشت	تعداد سهام	درصد سرمایه	بهای تمام شده	کاهش ارزش	مبلغ دفتری	ارزش بازار	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
پتروشیمی مارون	۱۴-۱-۱	۸۲,۰۰,۰۰۰	۱	۱۴,۵۹۱,۴۰۰	-	۹,۸۲۳,۶۰۰	۱۴,۵۹۱,۴۰۰	۱۴,۵۹۱,۴۰۰	۹,۸۲۳,۶۰۰
بانک پارسیان	۱۴-۱-۲	۴۱,۶۹۰,۶۴۶	-	۴۱,۶۹۱	-	۷۵,۰۵۰	۴۱,۶۹۱	۴۱,۶۹۱	۷۵,۰۵۰
سایر شرکتها:									
شرکت پالایش گاز خارگ (در حال تصفیه)	۱۴-۱-۲	-	۵۱	۱۷۸,۵۰۰	-	۱۷۸,۵۰۰	-	۱۷۸,۵۰۰	۱۷۸,۵۰۰
				۱۷۸,۵۰۰	-	۱۷۸,۵۰۰	-	۱۷۸,۵۰۰	۱۷۸,۵۰۰
				۱۴,۸۱۱,۵۹۱	-	۹,۸۹۹,۱۰۲	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۹,۸۹۹,۱۰۲
				۱۴,۸۱۱,۵۹۱	-	۹,۸۹۹,۱۰۲	۱۴,۸۱۱,۵۹۱	۹,۸۹۹,۱۰۲	۱۴,۸۱۱,۵۹۱

۱۴-۱-۱- بر اساس مصوبه هیات مدیره مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۳، سرمایه گذاری در سهام شرکت پتروشیمی مارون به منظور نگهداری جهت کسب درآمد برای شرکت به عنوان سرمایه گذاری بلند مدت طبقه بندی گردیده است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه مُنتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۴-۱-۲- سرمایه گذاری درسهام شرکت پالایش گاز خارگ مربوط به خرید ۵۱ درصد از سهام آن شرکت می‌باشد که درتاریخ ۱۳۹۳/۹/۱۷ تحصیل گردیده است. با توجه به غیر اقتصادی بودن فعالیت شرکت پالایش گاز خارگ و فقدان چشم انداز جامع آنی برای آن شرکت، با انحلال آن شرکت درتاریخ ۱۳۹۷/۹/۱۲ به اتفاق آراء موافقت گردید که صورتجلسه فوق در اداره ثبت شرکت‌ها به تاریخ ۱۳۹۷/۱۰/۲ ثبت شده است. با توجه به وجود نقد مزاد در آن شرکت، تصمیم به تقسیم وجوده مذکور بین سهامداران انخاذ و بر همین اساس در تاریخ ۹۷/۶/۵ مبلغ ۱۷۸,۵۰۰ میلیون ریال به حساب این شرکت واریز گردید و مبلغ فوق به دلیل تداوم عملیات تصفیه، مؤقتاً در حسابهای پرداختنی (یادداشت توضیحی ۲۶) انکاس یافته و پس از ختم تصفیه آن شرکت، حسابهای گذاری شرکت پتروشیمی خارک تبدیل خواهد شد.

۱۴-۱-۳- خلاصه وضعیت شرکت پالایش گاز خارگ در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (حسابرسی شده) به شرح زیر می‌باشد :

(مبالغ به میلیون ریال)

مایل	دارایی‌ها بر بدھی‌ها	ارزش جاری	دارایی‌ها	مبلغ دفتری
	دارایی‌ها :			
	موجودی نقد	۱۵۱۴	موجودی نقد	۱۵۱۴
	دریافتی‌های غیرتجاری	۱۰۶۶	دریافتی‌های غیرتجاری	۱۰۶۶
	دارایی‌های ثابت مشهود(عمدتاً زمین)	۳۶,۳۱۳	دارایی‌های ثابت مشهود(عمدتاً زمین)	۳۶,۳۱۳
	دارایی‌های نامشهود	۲۰۰	دارایی‌های نامشهود	۲۰۰
	جمع دارایی‌ها	۳۹,۱۹۳	جمع دارایی‌ها	۳۹,۱۹۳

کسر می‌شود- بدھی‌ها :	دارایی‌ها :
برداختنی‌های غیرتجاری	پرداختنی‌های غیرتجاری (۱,۲۵۶)
سود سهام پرداختنی	سود سهام پرداختنی (۱۵,۸۳۴)
جمع بدھی‌ها	جمع بدھی‌ها (۱۷,۰۹۰)
مازاد- خالص دارایی‌های قابل تقسیم بین سهامداران	مازاد- خالص دارایی‌های قابل تقسیم بین سهامداران ۲۲,۱۰۳

با توجه به صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۷/۹/۱۲ شرکت پالایش گاز خارگ 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 آبیخش به مزایده گذاشته شده که متأسفانه به دلیل شکایت دو نفر از فروشنده‌گان زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده، روند فروش زمین فعلًا متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضایی آن در حال انجام است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
 دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۵- سایر دارایی ها

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	یادداشت
۸۵۲,۹۷۲	۸۲۵,۱۴۰	۱۵-۱
۵۹۹	۵۰۷	وجوه بانکی مسدود شده
۸,۶۴۳	۸,۴۰۰	و دیعه نزد اداره امور صندوقهای بازنیستگی شرکت ملی نفت ایران
۸۶۲,۲۱۴	۸۳۴,۰۴۷	سایر

۱۵-۱ - وجوه بانکی مسدود شده نزد بانک ها به شرح ذیل می باشد :

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
۴۹۴,۷۱۶	۴۹۴,۷۱۶	سپرده مسدودی بانک ملی بابت دو فقره ضمانت نامه بانکی جهت ارائه به اداره گمرک بوشهر و بورس انرژی
۱۶۰,۰۰۰	۱۶۰,۰۰۰	سپرده مسدودی بانک سامان بابت دو فقره ضمانت نامه بانکی جهت ارائه به اداره گمرک بوشهر و بورس کالا
۱۱۱,۰۰۰	۱۱۱,۰۰۰	سپرده مسدودی بانک پارسیان بابت دو فقره ضمانت نامه بانکی جهت ارائه به سازمان بورس کالا
۸۷,۲۵۶	۵۹,۴۲۴	سپرده مسدودی ارزی بانک سامان و پارسیان جهت ثبت مفارشات واردات
۸۵۲,۹۷۲	۸۲۵,۱۴۰	

۱۵-۱-۱ - مبلغ ارزی مسدودی نزد بانک پارسیان و سامان جمما ۱۹۲,۲۶۵ یورو می باشد.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۶- دریافتنتی های تجاری و سایر دریافتنتی ها
دریافتنتی های گوتاه مدت

(مبالغ به میلیون ریال)

نام	تاریخ	مبلغ	نام	تاریخ	مبلغ	نام
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	یادداشت			

نام	تاریخ	مبلغ	نام	تاریخ	مبلغ	نام
خالص	خالص	کاهش ارزش	جمع	ارزی	ریالی	یادداشت
۴۶۷,۷۹۲	۸۶۹,۶۶۳	(۵۰۵,۴۱۸)	۱,۳۷۵,۰۸۱	۵۰۵,۴۱۸	۸۶۹,۶۶۳	۱۶-۱
۱۲,۴۹۶,۲۹۲	۱۶,۸۰۵,۷۶۳	(۳۰,۸۸,۱۷۴)	۱۹,۸۹۲,۹۳۷	۱۹,۸۹۲,۹۳۷	-	۱۶-۲
۱۲,۹۶۴,۱۸۵	۱۷,۶۷۵,۴۲۶	(۳,۵۹۲,۵۹۲)	۲۱,۲۶۹,۰۱۸	۲۰,۳۹۹,۳۵۵	۸۶۹,۶۶۳	

تجاری:

حساب های دریافتنتی

شرکت های گروه

سایر مشتریان

سایر دریافتنتی ها

حساب های دریافتنتی

سازمان امور مالیاتی (ارزش افزوده)

کارکنان (وام مساعده)

سود سهام

پیمانکاران (علی الحساب)

شرکت های هم گروه

سایر

نام	تاریخ	مبلغ	نام	تاریخ	مبلغ	نام
۱۲,۵۶۷,۶۸۳	۱۴,۱۳۹,۱۷۵	-	۱۴,۱۳۹,۱۷۵	-	۱۴,۱۳۹,۱۷۵	۱۶-۵
۸۱۹,۸۹۸	۱۰,۹۲۰,۰۵۱	-	۱۰,۹۲۰,۰۵۱	-	۱۰,۹۲۰,۰۵۱	۱۶-۴
-	۶۱۵,۰۰۰	-	۶۱۵,۰۰۰	-	۶۱۵,۰۰۰	
۱۲۰,۷۰۳	۱۲۵,۳۱۷	-	۱۲۵,۳۱۷	-	۱۲۵,۳۱۷	
۹۲۰,۰۸۲	۹۵,۳۲۲	-	۹۵,۳۲۲	-	۹۵,۳۲۲	۱۶-۶
۲۷۰,۵۰۲	۲۷۹,۸۲۶	(۶,۱۹۱)	۲۸۶,۰۱۷	-	۲۸۶,۰۱۷	
۱۳,۸۷۰,۹۶۸	۱۶,۳۴۸,۷۰۱	(۶,۱۹۱)	۱۶,۳۵۲,۸۹۲	-	۱۶,۳۵۲,۸۹۲	
۲۶,۸۳۵,۰۵۳	۲۴,۰۲۰,۱۲۷	(۳,۵۹۹,۷۸۳)	۳۷,۶۲۱,۹۱۰	۲۰,۳۹۹,۳۵۵	۱۷,۲۲۲,۵۵۵	

۱۶- مانده طلب از شرکت های گروه به شرح ذیل می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

نام	تاریخ	مبلغ	نام	تاریخ	مبلغ	نام
ناخالص	خالص	کاهش ارزش	ریالی	معادل ارزی	(دلار)	یادداشت
۱۹۸,۳۳۵	۴۰,۳۲۶۹	-	۴۰,۳۲۶۹	-	-	۱۶-۱-۲
۲۰۹,۲۱۲	۲۵۱,۲۸۴	-	۲۵۱,۲۸۴	-	-	۱۶-۱-۲
-	-	(۵۰۵,۴۱۸)	۵۰۵,۴۱۸	۶,۰۷۳,۳۲۸	-	۱۶-۱-۱
۶۰,۲۴۵	۲۱۵,۱۱۰	-	۲۱۵,۱۱۰	-	-	۲۴
۴۶۷,۷۹۲	۸۶۹,۶۶۳	(۵۰۵,۴۱۸)	۱,۳۷۵,۰۸۱	۶,۰۷۳,۳۲۸		

۱۶-۱-۱- مانده بدھی شرکت گلدن اطلس ناشی از قرارداد منعقده با شرکت IST (وابسته به شرکت سرمایه گذاری اهداف) بابت محموله متنالول خربداری شده در سال گذشته است.

۱۶-۱-۲- مانده طلب از شرکت نفت فلات قاره ایران و شرکت پایانه های نفتی ایران عمدتاً مربوط به فروش آب، گاز و بخار به آن شرکت ها بوده که اقدامات لازم جهت وصول مطالبات مذکور در جریان می باشد.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۲-۱۶-۱- مانده بدھی مشتریان تجاری شرکت در پایان دوره ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱			
مبلغ	خالص	ذخیره کاهش ارزش	مبلغ	بادداشت
۷,۹۸۱,۱۰۴	۶,۹۹۴,۱۴۵	-	۶,۹۹۴,۱۴۵	Alliance Energy
-	۴,۸۷۸,۳۴۰	-	۴,۸۷۸,۳۴۰	Vincent
-	۴,۶۶۲,۹۳۷	-	۴,۶۶۲,۹۳۷	Jiang Su Sailboat
۴,۲۸۵,۴۰۱	-	-	-	S Chem Corporation
۱,۰۶۸,۷۸۲	-	(۱,۰۶۸,۷۸۲)	۱,۰۶۸,۷۸۲	Hazel
۵۷۹,۹۸۵	-	(۵۷۹,۹۸۵)	۵۷۹,۹۸۵	Alhussami
۳۹۶,۱۰۵	-	(۳۹۶,۱۰۵)	۳۹۶,۱۰۵	Mody Chem
۳۰۲,۴۲۲	-	(۳۰۲,۴۲۲)	۳۰۲,۴۲۲	Givenergy
۲۴۴,۸۳۴	-	(۲۴۴,۸۳۴)	۲۴۴,۸۳۴	Sahand Naftiran
۱۳۰,۳۵۲	-	(۱۳۰,۳۵۲)	۱۳۰,۳۵۲	Petrorich
۱۰۸,۸۶۸	۴۰,۴۵۳	(۶۶,۴۱۵)	۱۰۸,۸۶۸	Caspian
۶۸,۰۰۶	-	(۶۸,۰۰۶)	۶۸,۰۰۶	Alsaa
۴۶۱,۱۶۱	۲۲۹,۸۸۸	(۲۲۱,۲۷۳)	۴۶۱,۱۶۱	سایر
۱۵,۶۲۵,۰۲۰	۱۶,۸۰۵,۷۶۳	(۳۰,۸۸,۱۷۴)	۱۹,۸۹۳,۹۳۷	
(۳۰,۱۲۸,۶۲۷)	-	-	-	ذخیره کاهش ارزش
۱۲,۴۹۶,۳۹۳	۱۶,۸۰۵,۷۶۳	(۳۰,۸۸,۱۷۴)	۱۹,۸۹۳,۹۳۷	۱۶-۲-۱

۱۶-۲-۱- شرکت برای دو فقره از مطالبات شرکت های هیزل و شرکت الحسامی به ترتیب به مبالغ ۱۰۰۶۸ میلیارد ریال و ۴۶۲ میلیارد ریال در پایان سال ۱۳۹۵ به این نتیجه رسیده که ضمن تداوم اقدامات حقوقی برای وصول در رعایت مبانی اصولی معادل ۱۰۹۱ میلیارد ریال ذخیره کاهش ارزش در حساب ها منظور نماید . همچنین در سال مالی ۱۳۹۷ برای سه مشتری خارجی دیگر جمیعاً به مبلغ ۵۷۸ میلیارد ریال ذخیره و در سال ۱۳۹۹ با بت مطالبات راکد جمیعاً به مبلغ ۱,۲۱۷ میلیارد ریال و در سال ۱۴۰۲ جمیعاً به مبلغ ۱۰۱ میلیارد ریال ذخیره در حساب ها لحاظ گردید. بر این اساس کل مانده ذخیره کاهش ارزش به مبلغ ۳۰۰۸۸ میلیارد می باشد. جهت پرداخت مطالبات از شرکت الحسامی (به مبلغ ۴۶۲ میلیارد ریال) از سال ۱۳۹۴ (۲۰۱۵ میلادی) با توجه به تابعیت اماراتی شرکت الحسامی، شرکت پتروشیمی خارک وصول دعوی در دادگاه های ابوظبی و دبی از طریق وکلای محلی نموده است که این دعوا بر دلیل عدم صلاحیت رد شده است. در ادامه با توجه به شرط اقدام به طرح دعوی در دادگاه های ابوظبی و دبی از طریق وکلای محلی نموده است که این دعوا به دلیل عدم صلاحیت رد شده است. در ادامه با توجه به شرط داوری قراردادی پرونده به دیوان داوری لندن ارجاع شده است که در حال پیگیری است.

در مورد مطالبات از شرکت هیزل (به مبلغ ۱,۰۶۸ میلیارد ریال) رای داوری اتاق بازرگانی ایران به نفع شرکت پتروشیمی خارک صادر و دعواه ابطال رای از سوی شرکت هیزل به صورت قطعی رد شد. اما با توجه به اینکه امکان شناسایی و اجرای رای داوری صادره از ایران در کشور هندوستان وجود ندارد در انتها سال ۱۴۰۲ طرح دعواه اماهی در کشور هندوستان مطرح شد که جلساتی برای رسیدگی به پرونده تشکیل شده است ولی تاکنون منجز به صدور رای نشده است. پیگیری ها در خصوص احتمال حقوق شرکت ادامه دارد.

۱۶-۲-۱-۱- در خصوص بخشی از دریافتی های تجاری به مبلغ ۳۰۰۸۸ میلیارد ریال که وصول آن ها مشکوک به نظر می رسد ، اقدامات حقوقی توسط مدیریت و امور حقوقی شرکت برای وصول آن ها در جریان بوده و ادامه خواهد داشت لیکن طبق تایید مدیریت شرکت جهت مبالغ فوق ذخیره کاهش ارزش در حساب ها منظور گردیده است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۱۶-۳- تاریخ تهیه این صورت های مالی ، مبلغ ۱۶,۵۴۱ میلیارد ریال از مطالبات تجاری وصول گردیده است. لازم به توضیح اینکه شرکت جهت نقل و انتقال وجوده ارزی (وصول و پرداخت های ارزی) نسبت به انعقاد قرارداد با بانک ها اقدام نموده است. همچنین شرکت نسبت به اخذ ضمانت نامه های بانکی از مشتریان جهت ضمانت وصول مطالبات ارزی اقدام می تمايد.

۱۶-۳-۱- مطالبات از مشتریان بابت فروش محصولات بوده که با توجه به تحریم های ایجادی عدم گشایش ال سی به روش TT و (۲۰-۴۵) روزه به تعداد ۱۴ مشتری فروخته شده و عمدتاً طبق روال معمول عملیات وصول شده است.

۱۶-۴- مانده وام کارمندان مشتمل از مانده وام های قرض الحسن و پس انداز می باشد که وام های مذکور طبق مصوبات شرکت ملی نفت ایران و هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک به کارمندان پرداخت گردیده است.

۱۶-۵- با توجه به این که مبلغ خریدهای مشمول مالیات و عوارض ارزش افزوده شرکت بیش از مبلغ فروش های مشمول مالیات و عوارض ارزش افزوده بوده (عدمتاً صادراتی است و مشمول مالیات و عوارض ارزش افزوده نمی باشد) لذا عدمتاً این شرکت، در اظهارنامه مالیات بر ارزش افزوده (فصلی) بستانکار می باشد که طی نامه ها و اظهارنامه های ارسالی به سازمان امور مالیاتی (اداره کل مالیاتی استان بوشهر) درخواست استرداد مطالبات را نموده است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۱۰,۹۸۶,۴۴۱	۱۲,۲۰۷,۳۷۹
۱,۰۵۱,۱۴۲	۱,۹۳۱,۷۹۶
۱۲,۵۶۷,۶۸۳	۱۴,۱۳۹,۱۷۵

مانده مطالبات ارزش افزوده بابت خرید خوراک از شرکت نفت

مانده مطالبات ارزش افزوده بابت خرید نهاده ها و خدمات از سال ۱۴۰۱ تا شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ (به جز خرید خوراک)

مبلغ ارزش افزوده پرداختی بابت خرید خوراک طبق درخواست شرکت ملی نفت ایران به حساب خزانه واریز شده است.

با پیگیری های صورت گرفته، مطالبات مالیات و عوارض بر ارزش افزوده شرکت تا پایان سال ۱۴۰۰ قطعی و به حساب شرکت واریز گردیده است. همچنین عملکرد سال ۱۴۰۱ تا پایان دوره سوم سال ۱۴۰۲ نیز رسیدگی شده و برگ های تشخیص چهار دوره سال ۱۴۰۱ توسط اداره مالیاتی صادر و شرکت به برگ های تشخیص مذکور اعتراض نموده و پرونده در هیات بدوي اداره مالیاتی بوشهر می باشد که هیات مذکور رای به قرار کارشناسی پرونده را صادر نموده است.

۱۶-۵-۱- توجه به اینکه محصولات صادراتی شرکت در فهرست مواد خام و کالاهای نفتی موضوع ماده ۱۴۱ قانون مالیات های مستقیم که به موجب نامه شماره ۵۴۵۳۷/۱۶ مرداد ۱۳۹۶ مورخ ۵۸۶۸۲ هیات وزیران تعیین و در قالب بخششانه شماره ۲۰۰/۱۷/۲۲ مورخ ۲۲ شهریور ۱۳۹۷ سازمان امور مالیاتی کشور ابلاغ شده، ذکر نگردیده، از اینسو شرکت سهم فروش صادراتی از اعتبار مالیات و عوارض خرید را مشمول مفاد تبصره ۲ ماده ۱۰ قانون مالیات بر ارزش افزوده مصوب سال ۱۴۰۰ تلقی ننموده و اقدامات لازم برای استرداد آن ها در جریان است.

۱۶-۶- مانده طلب از شرکت های گروه (غیر وابسته) به شرح ذیل می باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
۵۰,۱۲۶	۵۸,۲۹۰
۲۷,۲۸۵	۲۲,۰۱۳۴
۸,۴۰۲	۸,۴۰۲
۲,۱۵۸	۲,۱۵۸
۱,۳۹۱	۱,۳۹۱
۲,۷۲۰	۲,۹۵۷
۹۲۰,۸۲	۹۵,۳۳۲

شرکت ملی هوانورد ایران

شرکت ملی نفتکش

شرکت پتروشیمی فن آوران

شرکت پتروشیمی شیراز

شرکت پتروشیمی اصفهان

سایر شرکت های گروه



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۷- پیش پرداخت ها

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	بادداشت	
۵۵۴,۶۸۶	۹۵۰,۲۲۰	۱۷-۱	سفارشات قطعات و لوازم یدکی
۶۳۶۲۰	۳,۸۸۲		سایر
۶۱۸,۳۰۶	۹۵۴,۱۰۲		

۱۷-۱- چهت خرید اجناس و سفارشات مورد نیاز کارخانه توسط واحد تدارکات شرکت، مبالغی به صورت پیش پرداخت به شرکت ها و فروشنده‌گان، پرداخت شده که پس از دریافت اجناس و رسید انبار و فاکتور، مبالغ مذکور تسویه و به سرفصل مربوطه منتقل می گردند.

۱۸- موجودی مواد و کالا

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	بهای تمام شده	
خالص	خالص	کاهش ارزش	
۸,۳۹۵,۲۰۹	۵,۶۰۸,۱۴۳	-	کالای ساخته شده
۷۰۰,۷۵۸	۶۹۴,۲۷۶	-	مواد اولیه و بسته بندی
۵۰۰۴۷,۴۱۹	۵,۶۵۹,۰۵۶	-	قطعات و لوازم یدکی
۱۹۶,۷۶۴	۲۸۸,۹۲۶	-	سایر موجودی ها
۱۴,۳۴۰,۱۵۰	۱۲,۲۵۰,۴۰۱	-	
۵۷۷,۴۷۶	۴۷۷,۲۸۲	-	کالای در راه
۱۴,۹۱۷,۶۲۶	۱۲,۷۲۷,۶۸۳	-	

۱۸-۱- موجودی مواد اولیه و بسته بندی، کالای ساخته شده، قطعات و لوازم یدکی تا مبلغ ۸۰/۱ میلیارد یورو (معادل ۴۱,۱۱۷ میلیون ریال) در مقابل خطرات ناشی از آتش سوزی بیمه شده است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

- ۱۹- سرمایه گذاری های کوتاه مدت

(مبالغ به میلیون ریال)					
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	پبهای تمام شده	تعداد واحد	یادداشت	
خالص	خالص				
۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۱۹-۱	
۲,۹۶۷,۰۰۰	۳,۰۶۴,۰۰۰	۳,۰۶۴,۰۰۰	-	۱۹-۲	
۲,۹۷۲,۰۰۰	۳,۰۶۹,۰۰۰	۳,۰۶۹,۰۰۰			

سرمایه گذاری های سریع المعامله در بازار:

۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۵,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰	۱۹-۱	صندوق س اندیشه خبرگان سهام
۲,۹۶۷,۰۰۰	۳,۰۶۴,۰۰۰	۳,۰۶۴,۰۰۰	-	۱۹-۲	سپرده های سرمایه گذاری بانکی
۲,۹۷۲,۰۰۰	۳,۰۶۹,۰۰۰	۳,۰۶۹,۰۰۰			

- ۱۹-۱- سرمایه گذاری در صندوق س اندیشه خبرگان سهام بر اساس مصوبه هیئت مدیره چهت افزایش سودآوری از مابایع مالی شرکت، انجام شده است.

- ۱۹-۲- سپرده سرمایه گذاری در بانک در تاریخ صورت وضعيت مالی عبارت از سپرده نزد بانک های تجارت، سامان، ملی و پارسیان با نرخ ویژه بانکی بوده است. سود حاصل از سپرده های سرمایه گذاری مذکور پس از یادداشت توضیحی ۱ شناسایی گردیده است. لازم به توضیح است شرکت از مانده موجودی نقد نزد حساب های کوتاه مدت بانکی به شرح یادداشت ۲۰ نیز سود با نرخ ترجیهی دریافت می نماید.

- ۲۰- موجودی نقد

(مبالغ به میلیون ریال)					
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	یادداشت	-	-	-
۶,۲۰۵,۶۵۹	۱۲,۹۷۴,۸۱۶				موجودی نزد بانک ها - ریالی
۲,۶۴۵,۸۲۴	۶,۴۵۲,۲۹۳	۲۰-۱			موجودی نزد بانک ها - ارزی
۲۱,۴۲۹	۵۴,۶۴۲	۲۰-۲			موجودی صندوق و تنخواه گردان ها - ریالی
۸,۸۷۲,۹۲۲	۱۹,۴۸۱,۷۵۱				

- ۲۰-۱- موجودی نزد بانکهای ارزی شامل مبلغ ۳,۸۰,۸۸۲,۲۳ دلار آمریکا، ۵,۴۸۸,۲۴۵ یورو، ۱۴,۸۹۳,۹۶۱ درهم و ۲,۱۴۰,۲۴۰ بین ۳ این می باشد.

- ۲۰-۲- موجودی نزد صندوق ارزی شامل مبلغ ۴۵,۲۶۵ دلار آمریکا، ۱۲,۷۳۳ یورو و ۸۶۸ درهم می باشد.

- ۲۱- سرمایه

سرمایه شرکت در تاریخ صورت وضعيت مالی به مبلغ ۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال شامل ۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی با نام و تمام پرداخت شده می باشد.
ترکیب سهامداران در تاریخ صورت وضعيت مالی به شرح زیر است:

درصد مالکیت					
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام
۳۹/۳۳	۲,۲۵۹,۶۰۴,۵۳۵	۳۹/۳۳	۲,۲۵۹,۶۰۴,۵۳۵		شرکت گروه پتروشیمی تابان فرد (سهامی عام)
۱۸/۵۸	۱,۱۱۴,۶۸۳,۶۹۵	۱۸/۵۸	۱,۱۱۴,۶۸۳,۶۹۵		شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین (سهامی عام)
۱۲/۵۵	۷۵۲,۱۶۰,۲۹۰	۱۲/۵۵	۷۵۲,۱۶۰,۲۹۰		شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنیستگی کشوری (سهامی عام)
۱۰/۴۱	۶۲۵,۱۱۱,۵۲۵	۱۰/۴۱	۶۲۵,۱۱۱,۵۲۵		موسسه صندوق بازنیستگی وظیفه از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانکها
۱۹/۱۳	۱,۱۴۷,۷۵۹,۹۵۵	۱۹/۱۳	۱,۱۴۷,۷۵۹,۹۵۵		سایرین (کمتر ۵ درصد)
۱۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰		

۳۰



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
پادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۲۲- اندوخته قانونی

در اجرای مقادیر مواد ۱۴۰ و ۲۲۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۵۱ اساسنامه، مبلغ ۶۰۰,۰۰۰ میلیون ریال از محل سود قابل تخصیص، به اندوخته قانونی منتقل شده است. به موجب مقادیر مواد یاد شده انتقال یک بیستم از سود خالص هر سال به اندوخته فوق الذکر تا رسیدن مانده اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، الزامی است. اندوخته قانونی قبل انتقال به سرمایه نمی باشد و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نیست.

۲۳- سایر اندوخته ها

سایر اندوخته ها مربوط به اندوخته طرح توسعه می باشد که طبق مصوبه مجمع عمومی سوix ۱۳۸۴/۴/۹، به منظور تقویت بنیه مالی شرکت در اجرای پروژه ها، مبلغ ۵۰,۰۰۰ میلیون ریال از سود شرکت به اندوخته طرح و توسعه تخصیص یافته است.

۲۴- سهام خزانه

مبلغ (مبالغ به میلیون ریال)	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱		مبلغ	تعداد سهم	تعداد سهم
	سال ۱۴۰۲	تعداد سهم			
(۳۳۴,۲۴۸)	(۸,۸۳۰,۹۸۷)	(۱۰,۴۳۰,۹۰)	(۲۲,۴۱۲,۸۰۳)		مانده ابتدای دوره/سال
(۹۰,۲,۱۳۵)	(۱۷,۸۹۰,۹۹۸)	(۱۰,۱,۴۳۱)	(۲۰,۵۲,۳۳۰)		خرید طی دوره/سال
۱۹۲,۲۹۳	۲,۳۰,۸,۱۸۲	۲۰,۴,۵۷۷	۸,۷۰,۱,۲۱۷		فروش طی دوره/سال
(۱۰,۴۳۰,۹۰)	(۲۲,۴۱۲,۸۰۳)	(۸,۳۹,۹۴۴)	(۱۶,۷۶۴,۹۱۶)		مانده پایان دوره/سال

طبق قرارداد منعقده با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف در ۲۳ مهر ۱۳۹۹، عملیات بازارگردانی سهام شرکت از طریق صندوق مذکور و با تامین تقدیمگی به میزان ۹۰۰ میلیارد ریال از سوی شرکت پتروشیمی خارک و اختصاص ۳ میلیون سهم شرکت از سوی شرکت گروه توسعه مالی مهرآیندگان ("سهامدار شرکت") در حال انجام است. تعداد واحد های سرمایه گذاری صادره توسط بازارگردان در تمام شرکت به میزان ۷۴۶,۹۳۲ واحد است که ۶۲۲,۲۲۴ واحد آن متعلق به شرکت می باشد.

۲۵- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و بازنیستگی

(مبالغ به میلیون ریال)	۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱		سال ۱۴۰۲
	تعداد سهم		

ذخیره سنوات خدمت :

۲,۵۷۸,۰۴۴	۳,۶۴۳,۷۴۸	مانده در ابتدای دوره/سال
(۲۲۲,۵۱۸)	(۱۰,۵۲۲)	پرداخت شده طی دوره/سال
۱,۲۸۷,۷۲۲	۱,۸۰,۵,۱۲۶	ذخیره تأمین شده طی دوره/سال
۳,۶۴۳,۷۴۸	۵,۴۳۸,۳۵۲	مانده در پایان دوره/سال

بازنشستگی زودتر از موعد و پس انداز کارکنان صندوق نفت:

۲,۳۷۱,۷۹۱	۳,۰۲۸,۴۹۳	مانده در ابتدای دوره/سال
(۷۷۱,۱۵۶)	(۴۸۶,۵۷۰)	پرداخت شده طی دوره/سال
۱,۴۲۷,۸۵۸	۸۱۵,۱۷۲	ذخیره تأمین شده طی دوره/سال
۳,۰۲۸,۴۹۳	۳,۳۵۷,۰۹۵	مانده در پایان دوره/سال
۶,۸۷۲,۲۴۱	۸,۷۹۵,۴۴۷	

۱- افزایش ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان به دلیل افزایش سالانه حقوق و مزایای کارکنان و همچنین افزایش سقف پاداش پایان خدمت کارمندان رسمی شرکت نفت می باشد.

۲- بر اساس مقررات شرکت ملی نفت، صندوق بازنیستگی کارکنان نفت هر ساله مبالغی تحت عنوان تسهیلات رفاهی، هزینه های درمانی، غرامت فوت و... بابت کارکنان بازنیسته مطالبه می نماید. ذخیره مزبور بر اساس مقررات باد شده جهت کارکنان رسمی شاغل و بازنیسته تابع صندوق بازنیستگی نفت با فرض سن امید به زندگی ۷۳ سال جهت کارکنان مشمول محاسبه شده است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
باداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

-۲۶- پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

(مبالغ به میلیون ریال)

باداشت	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۲۶-۱	۳,۶۹۴,۸۵۸	۱۵,۵۰۰,۱۰۷
شرکت ملی نفت ایران	۳,۶۹۴,۸۵۸	۱۵,۵۰۰,۱۰۷

تجاری:

حسابهای پرداختنی

شرکت ملی نفت ایران

سایر پرداختنی ها		
شرکت پالایش گاز خارگ	۱۷۸,۵۰۰	۱۷۸,۵۰۰
سپرده حسن انجام کار و تعهد	۷۱۶,۳۲۹	۷۹۹,۶۸۷
حق بیمه های پرداختنی	۶۲۶,۱۴۰	۷۵۰,۳۶۳
پس انداز کارکنان	۲۶۸,۵۵۲	۳۷۸,۷۲۶
مطلوبات شرکت های پیمانکاری	۵۱۳,۱۵۱	۱,۲۲۷,۹۵۳
هزینه حمل پرداختنی	۹۲۸,۰۲۱	۱۰۰,۶۷۳,۳۸۸
سایر اشخاص (اضافه واریزی مشتریان)	۴۷۷,۸۱۹	۵۹۳,۰۶۰
حقوق کارکنان پرداختنی	-	۳۱۱,۱۲۰
سایر	۷۲۳,۸۲۶	۱,۳۵۲,۷۹۷
	۴,۴۴۲,۳۴۵	۶,۵۶۴,۶۰۴
	۱۹,۹۴۲,۴۵۲	۱۰,۳۵۹,۲۶۲

-۲۶- در تاریخ صورت وضعیت مالی، بدھی به شرکت ملی نفت ایران، بابت خرید گاز ترش به عنوان (خوارک و سوخت) از شرکت نفت فلات قاره ایران (باداشت توضیحی ۶-۱) تا پایان تیر ماه بصورت علی الحساب بطور کامل تسویه گردیده است. لازم به توضیح اینکه مانده بدھی منبور شامل مابه التفاوت صورتحساب علی الحساب مرداد و شهریور ۱۴۰۳ با صورتحساب تعدیلی ۱۲ ماهه سال ۱۴۰۲ بوده که در مهرماه ۱۴۰۳ نسبت به پرداخت آن اقدام گردیده است. همچنین شرکت بر اساس مقادیر واقعی گاز دریافتی در دوره شش ماهه اول سال ۱۴۰۳ و نامه شماره ۳۷۸۶۷۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۰۶ معاونت برنامه ریزی وزارت نفت در خصوص قیمت گاز و خوارک، نسبت به ذخیره مابه التفاوت به شرح باداشت ۲۹-۱ اقدام نموده است. لازم به توضیح است صورتحساب قطعی گاز در تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۲ به شرکت ارائه گردیده است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
بادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

-۲۷-۱- مالیات پرداختنی

-۲۷-۱- گردش حساب مالیات پرداختنی به قرار زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)	
عاماهه منتهی به	عاماهه منتهی به
۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۲۱
۱۰۰,۸۴,۸۲۲	۱۳,۲۸,۰,۴۶۰
۳۰,۱۶۱,۰۶۱	۱۰,۵۲۷,۵۵۳
-	(۲,۰۰,۰,۰۰)
۱۳,۲۴۵,۸۸۳	۲۱,۹۰,۰,۱۳

مالیات در ابتدای دوره
مالیات عملکرد دوره جاری
پرداختی طی دوره

-۲۷-۲- خلاصه وضعیت مالیات پرداختنی به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

نحوه تشخیص و مرحله رسیدگی	مالیات پرداختنی	مالیات						درآمد مشمول	سود (زیان) ابرازی	سال مالی/دوره
		۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۲۱	ماده پرداختنی	پرداختنی	قطعنی	تشخیص	ابرازی		
رسیدگی بد دفاتر بعثات اختلاف تجدیدنظر	۱,۹۵۰,۷۳۴	۱,۹۵۰,۷۳۴	۱,۲۲۴,۰۵۱	۳,۷۹۸,۴۶	۲,۱۸۴,۷۸۵	۷,۷۳۶,۰۴۲	۳۱,۷۲۶,۴۸۲	۱۴۰۰	۱۴۰۰	۱۴۰۰
رسیدگی بد دفاتر بعثات حل اختلاف بدروی	۴,۷۴۰,۱۱۷	۴,۷۴۰,۱۱۷	۲,۶۹۲,۹۷۱	۹,۶۶۹,۷۳۳	۸,۱۳۴,۰۸۸	۴۵,۱۸۹,۳۷۶	۴۶,۶۰۸,۱۰۹	۱۴۰۱	۱۴۰۱	۱۴۰۱
رسیدگی نشده است.	۶,۰۸۹,۶۵۹	۴,۵۸۹,۶۵۹	۲,۲۳۹,۳۷۵	۷,۸۲۸,۹۳۴	۷,۸۲۸,۹۳۴	۳۴,۷۹۰,۲۶۲	۳۸,۷۸۸,۷۲۹	۱۴۰۲	۱۴۰۲	۱۴۰۲
-	-	۱۰,۶۲۷,۵۵۳	-	-	۱۰,۶۲۷,۵۵۳	۴۷,۲۲۳,۵۶۹	۴۹,۲۷۹,۹۷۷	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
	۱۳,۲۸۰,۴۶۰	۲۱,۹۰,۰,۱۳								

-۲۷-۱-۱- مالیات عملکرد شرکت برای سال های ۱۳۹۹ و قبل از آن بر اساس برگ های تشخیص و قطعنی دریافت تسلیماً پرداخت و تسویه شده است.

-۲۷-۱-۲- بر اساس برگ تشخیص صادره مالیات عملکرد سال ۱۴۰۰، مبلغ ۱۵۶۰ میلیارد ریال مازاد بر مبلغ ذخیره شده در دفاتر شرکت مطالبه شده است. با توجه به معافیت محصول پنتان پلاس بر اساس قانون بودجه سال ۱۴۰۰ و عدم اعمال ۲/۵ درصد تخفیف بند ن تبصره ۶ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و...، شرکت به برگ تشخیص مذکور اعتراض نموده و پرونده در هیات بدروی اداره کل امور مالیاتی بوشهر می باشد که هیات مذکور رای به قرار کارشناسی پرونده را صادر نموده است. بر اساس رای هیات بدروی مالیات عملکرد تشخیصی به مبلغ ۲۷۸۰ میلیارد ریال (۲۰۰۰ میلیارد ریال مازاد بر مالیات ابرازی) تقلیل یافته است.

شرکت به رای هیات بدروی اعتراض نموده و پرونده در هیات تجدیدنظر می باشد. تبا و برش مذکور به دفعه های فوچ. هیئت مدیریت بدروی این بابت مستنصر نمی باشد.

-۲۷-۱-۳- بر اساس برگ تشخیص صادره مالیات عملکرد سال ۱۴۰۱، مبلغ ۱۵۳۶ میلیارد ریال مازاد بر مبلغ ذخیره شده است. با توجه به عدم اعمال معافیت سود تعییر ارز ناشی از صادرات و ۲/۵ درصد معافیت شرکت های بورسی و با توجه به معافیت محصول پنتان پلاس بر اساس قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و...، شرکت به برگ تشخیص مذکور اعتراض نموده و پرونده در هیات بدروی اداره کل امور مالیاتی بوشهر می باشد. با توجه به دفعه های فوچ، هیئت مدیریت بدروی از این بابت مستنصر نمی باشد. بر اساس جزو ۲ بند ن تبصره ۶ قانون اصلاح تصره های ۶ و ۱۲ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور مصوب ۱۴۰۲/۰۵/۰۲ مجلس شورای اسلامی مبنی بر تنقید بند ن تبصره ۶ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور برای عملکرد سال ۱۴۰۲ در راستای سیاست های حمایت از تولید، ترخ مالیات موضوع ماده ۵ اقانون مالیات های مستقیم اشخاص حقوقی دارای بروانه بهره برداری از وزارت خانه های ذی ربط در فعالیت های تولیدی در سال ۱۴۰۲ واحد درصد کاهش می باشد. بر اساس مصوبه مذکور، شرکت دارای مبلغ ۱,۷۴۰ میلیارد ریال مازاد ذخیره چهت مالیات عملکرد سال ۱۴۰۲ در دفاتر شرکت بوده که پس از رسیدگی مالیاتی و صدو برگ قطعنی، نسبت به برگشت ذخیره اقدام می گردد.

-۲۷-۱-۴- بر اساس مصوبه قانون بودجه سال ۱۴۰۳ تصویب نامه هیات وزیران به شماره های ۱۱۷۵۱۸ و ۱۴۰۰/۱۰/۱۰ و ۱۳۲۲۹۱ مورخ ۱۴۰۰/۰۷/۲۷ مخصوصات متابول پروبان، بوتان و کوگرد شرکت مشمول مالیات گردیده است. شرکت اعتقاد دارد گرید صادراتی محصول پنتان پلاس شرکت مشمول مصوبه مذکور نبوده اما این در رعایت اصل محافظه کاری ذخیره موردنیاز در این خصوص و سایر محصولات صادراتی را برای عملکرد دوره جاری در دفاتر ثبت نموده و پیگیر اخذ معافیت مذکور می باشد.

لازم به ذکر است شرکت نسبت به رفع تعهد ارزی ۱۰۰ درصدی طبق مقررات بانک مرکزی اقدام نموده است. همچنین طبق اطلاعات مندرج در سایت سازمان امور مالیاتی شرکت، تعهدات ارزی سال ۱۳۹۷ الی ۱۴۰۱ بصورت ۱۰۰ درصد رفع شده است.

-۲۷-۱-۵- صورت تطبیق هزینه مالیات بر درآمد دوره جاری و حاصل ضرب سود حسابداری در نرخ (های) مالیات قابل اعمال بشرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

عاماهه منتهی به	عاماهه منتهی به
۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۲۱
۱۵,۲۹۶,۲۲۲	۴۹,۲۷۹,۹۷۷
۳,۸۲۲,۵۵۵	۱۲,۳۱۹,۹۹۴
-	-
(۳۵۱,۲۲۹)	(۱,۱۸۰,۸۳۹)
(۳۸,۵۳۱)	-
(۲۷۲,۷۳۴)	(۵۱۱,۶۰۲)
۳,۱۶۱,۰۶۱	۱۰,۵۲۷,۵۵۳

سود حسابداری قبل از مالیات
هزینه مالیات بر درآمد محاسبه شده با نرخ مالیات قابل اعمال ۲۵ درصد

ائز درآمدهای معاف از مالیات :

آثار معافیت مقرر در قانون بودجه

آذار ماده ۱۴۳ قانون مالیات های مستقیم

سود تعییر ارز حاصل از صادرات

سود سرمایه گذاری

هزینه مالیات بر درآمد محاسبه شده سال جاری با توجه مولو ۲۱/۶ درصد سال قبل با نرخ موثر ۲۰/۷ درصد

-۲۷-۱-۶- اجزای عده هزینه مالیات بر درآمد بشرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

عاماهه منتهی به	عاماهه منتهی به
۱۴۰۲/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۲۱
۳,۱۶۱,۰۶۱	۱۰,۵۲۷,۵۵۳
۳,۱۶۱,۰۶۱	۱۰,۵۲۷,۵۵۳

مالیات بر درآمد دوره جاری

-۲۷-۲- در تاریخ صورت وضعیت مالی دارایی های یا بدهی های با اهمیتی از بابت مالیات انتقالی وجود نداشته است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

-۲۸- سود سهام پرداختنی

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹			۱۴۰۳/۰۶/۳۱		
جمع	اسناد پرداخت نشده	مانده پرداخت نشده	جمع	اسناد پرداخت پرداختنی	مانده پرداخت نشده
۵۴۲,۸۷۰	-	۵۴۲,۸۷۰	۵۳۲,۴۱۸	-	۵۳۲,۴۱۸
-	-	-	۸,۷۶۵,۷۹۵	-	۸,۷۶۵,۷۹۵
۵۴۲,۸۷۰	-	۵۴۲,۸۷۰	۹,۲۹۹,۲۱۳	-	۹,۲۹۹,۲۱۳

سال قبل از ۱۴۰۲

سال ۱۴۰۲

-۲۸-۱- سود نقدي هر سهم سال ۱۴۰۳ مبلغ ۱۰۰,۱۰۰ ریال و سال ۱۴۰۱ مبلغ ۳۰۰,۶۴۶ ریال یوده است.

-۲۸-۲- مانده مزبور عصداً مربوط به سود سهام سال ۱۴۰۲، که در نیمه دوم سال ۱۴۰۳ پرداخت می گردد. همچنین عدم ثبت نام سهامداران در سامانه سجام، عدم مراجعت آنها به بانک اعلام شده توسط شرکت پتروشیمی خارک جهت دریافت سود سهام و یا عدم ارائه شماره حساب بانکی جهت واریز سود از دلایل عدم پرداخت سود سال قبل می باشد.

-۲۹- ذخایر

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۶/۳۱			۱۴۰۳/۰۶/۳۱			یادداشت
مانده پایان دوره	مانده پایان دوره	کاهش	افزایش	مانده ابتدای دوره	مانده ابتدای دوره	
۲۰,۶۷۳,۶۰۶	۵۰,۵۱,۹۲۷	(۳۲۱,۱۴۶)	۴,۲۰۹,۴۳۰	۱,۱۶۲,۶۴۳	۲۹-۱	ذخیره هزینه های تعلق گرفته و پرداخت نشده
۶۱,۰۰۷	۲۱,۲۲۹	(۳۷,۷۳۶)	-	۵۸,۹۶۵	۳۵-۲-۱	ذخیره بدھی بیمه سازمان تامین اجتماعی
۲۰,۴۳۰,۸	۴۵۱,۴۱۳	(۳,۶۳۳)	-	۴۵۰,۰۴۶		ذخیره مخصوص سالانه کارکنان
۲۱,۰۳۸,۹۲۱	۵۰,۵۲۴,۵۶۹	(۳۶۲,۵۱۵)	۴,۲۰۹,۴۳۰	۱,۶۷۷,۶۵۴		

-۲۹-۱- مانده ذخیره هزینه های تعلق گرفته و پرداخت نشده در پایان دوره مربوط به ذخیره ما به التفاوت هزینه گاز فوروردن لغایت شهریور شرکت ملی نفت به مبلغ ۴,۱۴۶ میلیارد ریال و کارکرد پیمانکاران طرف قرارداد با شرکت و همچنین ذخیره مالیات تکلیفی سال ۱۳۹۷، عوارض آلایندگی سه ماهه چهارم سال ۱۳۹۷ و سال ۱۴۰۱ بشرح (یادداشت توضیحی ۳۵-۲-۲) می باشد.

-۳۰- پیش دریافت ها

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	یادداشت	پیش دریافت از مشتریان
۴۰,۲,۶۴۱	۱,۵۲۹,۹۹۸	۲۰-۱	سایر مشتریان
۴۰,۲,۶۴۱	۱,۵۲۹,۹۹۸		

-۳۰-۱- شرکت در شهریور ماه سال ۱۴۰۳ جهت فروش محصولات، مبلغ ۳,۳۸۴,۴۵۰ دلار پیش دریافت وصول نمود که پس از پایان دوره شش ماهه در حساب ها مستهلک گردیده است.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳۱- نقد حاصل از عملیات

(مبالغ به میلیون ریال)

عماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	عماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سود خالص
۱۲,۱۳۳,۱۶۱	۳۸,۶۵۲,۴۲۴	
تعدیلات:		
۳,۱۶۱,۰۶۱	۱,۰۶۲۷,۵۵۳	هزینه مالیات بر درآمد
۱,۰۵۶,۸۷۸	۲,۱۲۲,۲۰۶	خالص افزایش ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان و بازنشستگی
۴۴۵,۰۴۳	۵۲۲,۰۹۰	استهلاک دارایی های غیر جاری
(۱,۰۹۰,۹۳۶)	(۱,۴۳۰,۵۲۸)	سود سپرده بانکی
۱۵۰,۳۸۶	(۱,۰۹۵,۸۱۴)	سود تسعیر اقلام غیرمرتبط با عملیات
<u>۱۵,۸۵۵,۵۹۳</u>	<u>۴۹,۳۹۸,۹۳۱</u>	
 کاهش (افزایش) سایر دارایی ها		
(۳۷۷,۰۵۰)	۲۸,۰۱۶۷	
۱۳,۰۸۴,۹۸۶	(۷,۱۸۶,۹۷۴)	(افزایش) کاهش دریافتی های عملیاتی
(۷,۰۹۷,۶۲۰)	۲,۱۸۹,۹۴۳	کاهش (افزایش) موجودی مواد و کالا
(۴۷۹,۳۴۴)	(۳۳۵,۷۹۶)	(افزایش) پیش پرداخت های عملیاتی
(۱۶۱,۷۸۰)	(۹,۰۵۸۳,۱۹۰)	(کاهش) پرداختی های عملیاتی
۱۴,۰۵۰,۴۹۲	۲,۸۴۶,۹۱۵	افزایش ذخایر
۳۷۸,۴۸۰	۱,۱۲۷,۳۵۷	افزایش پیش دریافت های عملیاتی
<u>۳۵,۷۳۳,۷۵۷</u>	<u>۳۹,۴۸۵,۳۵۳</u>	نقد حاصل از عملیات



شرکت پتروشیمی خارک(سهامی عام)
بادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳۲- مدیریت سرمایه و ریسک ها

۱- ۳۲-۱- مدیریت سرمایه

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند در حین حداکثر کردن بازده ذینفعان از طریق بهینه سازی تعادل بدهی و سرمایه، قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت از خالص بدهی و حقوق مالکانه تشکیل می شود. استراتژی کلی شرکت بدون تغییر باقی مانده است و شرکت در معرض هیچگونه الزامات سرمایه تحمیل شده از خارج از شرکت نیست. ساختار سرمایه شرکت در هر سال توسط مدیریت شرکت مورد بررسی قرار می گیرد. این بررسی ها هزینه سرمایه و ریسک های مرتبط با هر طبقه از سرمایه را مدنظر قرار می دهد. لازم به ذکر است نسبت اهرمی شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی با تاریخ ۷۸ درصد می باشد.

۱- ۳۲-۱-۱- نسبت اهرمی

نسبت اهرمی در پایان دوره/سال به شرح زیر است :

(مبالغ به میلیون ریال)

	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	
جمع بدهی ها	۴۲,۵۱۸,۳۱۸	۵۷,۴۱۶,۵۰۲	
موجودی نقد	(۸,۸۷۲,۹۲۲)	(۱۹,۴۸۱,۷۵۱)	
خالص بدهی ها	۳۳,۶۴۵,۳۹۶	۳۷,۹۳۴,۷۵۱	
جمع حقوق مالکانه	۴۶,۱۶۶,۷۸۲	۴۸,۵۸۴,۷۰۲	
نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه (درصد)	۷۳	۷۸	

۲- ۳۲-۲- اهداف مدیریت ریسک مالی

مدیریت شرکت، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و نظارت و مدیریت ریسک های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش های ریسک داخلی که آسیب پذیری را بر حسب درجه و اندازه ریسک ها تجزیه و تحلیل می کند، ارائه می کند. اگر چه شرکت از نظر اعتباری و تأمین توثیق های لازم، توانایی تأمین مالی از طریق نظام بانکی و بازار سرمایه (انتشار اوراق مشارکت و...) را دارد اما به دلیل جریان های نقدی مناسب ناشی از عملیات شرکت به شرح یادداشت ۳۱، از تسهیلات مالی استفاده نکرده است. بر این اساس شرکت در معرض ریسک مالی قرار ندارد.

مضاراً شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک ها از طریق تجزیه و تحلیل شرایط و انجام اقدامات لازم، رعایت سیاست ها و محدودیت های آسیب پذیری توسط حسابرسان داخلی بطور مستمر می باشد.

عمده بدهی شرکت مربوط به هزینه خرید خوارک و سوخت از شرکت ملی نفت به شرح یادداشت ۲۶-۱ و ذخایر به شرح یادداشت ۲۹ و سود سهام پرداختنی به شرح یادداشت ۲۸ است که فاقد هزینه مالی برای شرکت می باشد.

۳- ۳۲-۳- ریسک بازار

با توجه به اینکه منبع اصلی درآمد شرکت، فروش های صادراتی است، نوسان قیمت ارز در بازار، تأثیر قابل ملاحظه ای بر موجودی نقد و دریافتی های تجاری و سایر دریافتی های شرکت دارد. برای کنترل ریسک نوسان نرخ ارز، مدیریت شرکت تلاش می کند در ایفای تعهدات مربوط به فروش صادراتی، ارزهای حاصل را از طریق سامانه نیما به طور هفتگی به فروش رساند.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳۲-۴- مدیریت ریسک ارز

شرکت معاملاتی را به ارز انجام می دهد که در نتیجه، در معرض آسیب پذیری از نوسانات نرخ ارز قرار می گیرد. آسیب پذیری از نوسان نرخ ارز از طریق تهیه مستمر گزارشات تحلیلی مربوط، مدیریت می شود.

۳۲-۴-۱- تجزیه و تحلیل حساسیت ارزی

شرکت بطور عمده در معرض ریسک واحد پولی شامل ارزهای دلار، یورو، ین ژاپن و درهم قرار دارد. نرخ حساسیت استفاده شده در زمان گزارشگری داخلی ریسک ارزی به مدیریت شرکت است و نشان دهنده ارزیابی مدیریت از احتمال معقول تغییر در نرخ های ارز است.

نتیجه تحلیل حساسیت خالص دارایی های پولی ارزی به شرح یادداشت ۳۳ بر روی سود شرکت، با فرض افزایش ۱۰ درصدی نرخ ارز نسبت به ریال به شرح جدول زیر ارایه می شود :

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۰ درصد افزایش نرخ درهم				۱۰ درصد افزایش نرخ یورو				۱۰ درصد افزایش نرخ دلار				شرح
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	سود
۴۳,۸۷۵	۱۹۰,۴۲۰	۹۴,۳۲۳	۳۰۷,۲۱۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	حقوق مالکانه
۴۳,۸۷۵	۱۹۰,۴۲۰	۹۴,۳۲۳	۳۰۷,۲۱۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	۱۰,۳۸۰,۰۴۷	۱,۸۵۴,۴۰۸	

۳۲-۵- مدیریت ریسک اعتباری

کلیه فروش های شرکت به خریداران معتبر خارجی و در چارچوب روابط تجاری و تواوفقات قراردادی انجام می شود. اگرچه به دلیل شرایط تحریم فروش محصولات بر اساس روال معمول معاملات بین المللی و انتقال وجه حاصل از آن از طریق سیستم بانکی انجام نمی شود(یادداشت ۳-۱۶)، لیکن تحويل محصول مستلزم دریافت وجه از طریق کارگزاران شرکت است که از این بابت شرکت در معرض ریسک اعتباری قرار می گیرد. با توجه به شرایط مبادلات ارزی با خریداران، کارگزاران ارزی معتبر به نیابت از شرکت و بر اساس قرارداد فی مایبن، با دستور شرکت نسبت به دریافت و انتقال ارز حاصل اقدام می نمایند. برای کاهش ریسک اعتباری مربوط به وجوده نزد کارگزاری ها، مدیریت شرکت سعی در حداقل نگهداشت مانده ارز نزد کارگزاران از طریق سرعت بخشیدن فروش ارز در سامانه نیما را دارد. ضمن اینکه شرکت با دریافت تضامین کافی از کارگزاران نسبت به کاهش ریسک اعتباری اقدام نموده است.

کمیته فروش شرکت نیز در موقع مورد نیاز تشکیل و در چارچوب آیین نامه فروش، نظارت بر امور فروش و وصول مطالبات را به عهده دارد. لازم به ذکر است از دو سال گذشته با انعقاد قرارداد با صندوق ضمانت صادرات و بیمه نمودن مطالبات شرکت، قسمتی از ریسک اعتباری، مدیریت و کاهش یافته است. شرکت از بابت مطالبات تجاری مشکوک الوصول به شرح یادداشت های ۱-۲-۱۶، کاهش ارزش مطالبات را در حساب ها منظور نموده است و اقدامات حقوقی در داخل و خارج از کشور جهت وصول مطالبات مزبور در جریان می باشد.



شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳۲-۶- مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چهارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت ، میان مدت و بلند مدت تامین وجوده و ازامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری انوخته کافی و همچنین نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده واقعی ، مدیریت می کند.علاوه بر آن امکان دریافت تسهیلات بانکی کوتاه مدت برای رفع نیازهای نقدی فراهم می باشد. تطبیق سرسید دارایی ها و بدهی های مالی شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است :

(مبالغ به میلیون ریال)		عنوان حساب	عندالمطالبه	بین ۳ تا ۱۲ ماه	جمع (۱۴۰۳/۰۶/۳۱)
۳۶۹۴۶۵۸	-	پرداختنی های تجاری	۳۶۹۴۶۵۸		۳۶۹۴۶۵۸
۶,۶۶۴,۶۰۴	۳۶۱۸,۹۰۰	سایر پرداختنی ها	۳۰,۴۵,۷۰۴		
۲۱,۹۰۸,۰۱۳	۲۱,۹۰۸,۰۱۳	مالیات پرداختنی	-		
۹,۲۹۹,۲۱۳	-	سود سهام پرداختنی	۹,۲۹۹,۲۱۳		
۵,۵۲۴,۵۷۰	۱,۳۵۵,۵۹۲	ذخایر	۴,۱۶۸,۹۷۸		
۴۷,۰۹۱,۰۵۸	۲۶,۸۸۲,۵۰۵	جمع	۲۰,۲۰۸,۵۵۳		



دوره ششم ماهده منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳
دشتمت های توضیحی صور تنهای مالی میان دوره ای
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

۲۴ - وضعیت ارزی
دارایی ها و بدهی های پولی ارزی شوک در تاریخ صورت و وضعیت مالی به شرح زیر است:

۱-۳۴- این حاصل از صادرات و ارز مصرفی برای واردات و مسایر پرداخت ها طی دوره ملی جاری به شرح زیر است :

نام مشتری	فروش و ازایله خدمات سپرداختها
دالر	۹۳۵۶۴۲۵۷۱۰۳۰۱۴۱

شرکت پتروشیمی خارگ (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۲

۳۴ - معاملات با اشخاص وابسته

۳۴-۱ - معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی دوره مالی جاری به شرح زیر است:

(متبلغ به میلیون ریال)

کارمزد بازارگردانی	هزینه های پرستنی	خرید خوارگ	مشمول ۱۲۹ ماده	نوع وابستگی	نام شخص وابسته	شرح
-	۴۸۶,۵۷۰	-	✓	عضو مشترک هیأت مدیره	صندوقهای بازنگری، پس انداز و رفاه کارکنان نفت	سایر اشخاص وابسته
۹,۹۳۷	-	-	✓	عضو مشترک هیأت مدیره	شرکت بازارگردانی اهداف	
-		۲۷,۲۹۱,۶۰۳		تأمین کننده ۱۰۰٪ ماده اولیه	شرکت ملی نفت ایران	
۹,۹۳۷	۴۸۶,۵۷۰	۲۷,۲۹۱,۶۰۳		جمع کل		

۳۴-۲ - معاملات با اشخاص وابسته با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت با اهمیتی نداشته است.



(مبالغ به میلیون ریال)

۳۴-۳- مانده حساب های نهایی اشخاص وابسته به شرح زیر است :

خالص		خالص		نام شخص وابسته		شرح	
بدھی	طلب	بدھی	طلب	سایر سود سهام برداختنی	سایر برداختنی تباری	دریافتمنی در طاری های تعاری فراز	درباری های تعاری فراز
۱۲۰۱۱۲۰۱۲۹	۱۹۰۳۰۶۰۳۱	-	-	۲۷۴۲۳۳۲	-	-	-
-	-	(۲۷۴۲۳۳۲)	-	۱۷۴۲۱۷۵۷	-	-	-
-	-	(۱۷۴۲۸۵۷)	-	۱۱۹۴۵۱۲	-	-	-
-	-	(۱۱۹۴۵۱۲)	-	۱۰۰۰۴۱۱۵	-	-	-
-	-	(۱۰۰۰۴۱۱۵)	-	۱۷۸۱۶۲	-	-	-
(۱۷۸۱۶۲)	-	(۱۷۸۱۶۲)	-	-	۱۷۸۰۰۰	۱۶۷۴	-
(۱۷۳۰۹۶۹)	-	(۱۷۳۰۹۶۹)	-	-	۲۹۹۱۰۵	-	-
-	۵۰۰	-	۲۱۵۱۱۰	-	-	-	۲۱۵۱۱۰
(۱۷۰۰۵۱)	-	(۱۷۰۰۵۱)	-	-	-	-	۲۲۴۴۴۴۵
(۱۵۸۲۵۰۲)	۵۰۰	(۱۱۱۵۲۱)	۷۸۰۸۰۷۷	۴۷۷۰۴۰۰	۳۰۵۷۴۳۶۷	۱۴۷۸۷۴	۴۳۹۰۵۰۰
جمع							
سایر اشخاص وابسته		سهامداران اصلی		شرکت مجموعه مجازی نفت و گاز و پتروشیمی تامین		شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا	
شرکت سرمایه مجازی صندوق بازنشستگی کشوری		شرکت سرمایه مجازی صندوق بازنشستگی وظیفه از موسسه صندوق بازنگشتنی وظیفه از کارگردانی و پس انداز کارکنان بالکنها		-		-	
شرکت پالایش گاز خارج		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	
-		-		-		-	

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳

۳۵-۱- تعهدات، بدهی های احتمالی و دارایی های احتمالی

۳۵-۱- شرکت فاقد تعهدات تضمینی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت بوده است. تعهدات سرمایه ای ناشی از قراردادهای منعقده و مصوب در تاریخ صورت وضعیت مالی طبق قراردادهای منعقده فی مابین به شرح زیر است:

معادل میلیون ریال	مبلغ میلیون ریال	مبلغ ارز یورو	مبلغ
-	-	۵۸۵,۸۲۰	اجرای عملیات ابینه، نصب و اجرای کمپرسور جدید و ابینه بویلر ۵۰ تنی
-	-	۳۲۷,۶۶۷	عملیات مقاوم سازه، بازسازی و نوسازی ساختمان کمب کارمندی
-	-	۲۰۰,۰۷۳	احداث ساختمان های پست برق، کترل، اینمی و اداری متابول ۲
-	-	۹۵,۲۹۲	عملیات اجرای ساختمان مدرسه ۹ کلاسه چزیره خارگ
-	-	۷۷,۵۰۰	فاز یک پروژه بازسازی پیت گوگردی قدیم ناحیه یک
-	-	۴۰,۷۱۸	اجرای عملیات کابل کشی سیستم زمین و برقگیر پست برق اسکله
۳۹,۸۰۸	۷۷,۵۹۱	۸,۹۲۸	طراحی، تامین مصالح و متریال مخزن روزانه گسلین
-	-	۱۲,۹۳۰	احداث راهروی دسترسی به خطوط لوله آب شور متابول ۲
۵۳,۲۱۱	۱۰۳,۷۱۷	-	عملیات مساحی و مهندسی تفصیلی پروژه انتقال گاز شیرین از گناوه به واحد متابول
۹۵۶,۱۸۸	۱,۸۶۳,۷۵۰	-	خرید کمپرسور گاز ترش
۲۲۳,۳۴۰	۴۵۴,۸۱۴	-	خرید بویلر ۵تنی با فشار بالا
۲۷۷,۸۶۷	۵۴۱,۶۰۴	-	بیمه جامع اموال
۹,۵۶۲	۱۸,۶۳۷	-	سایر
۱,۵۶۹,۹۷۶	۳,۰۶۰,۱۱۳	۱,۳۴۸,۹۴۸	

۳۵-۲- بدهی های احتمالی شامل موارد زیر است :

۳۵-۲-۱- حسابرسی بیمه انجام شده از دفاتر شرکت تا پایان سال ۰۰۱۴۰۱ قطعی و تسویه شده است. همچنین حسابرسی بیمه سال ۱۴۰۱ شرکت پتروشیمی خارگ در حال انجام می باشد. از این بابت ذخیره کافی در دفاتر شرکت موجود می باشد.(یادداشت توضیحی ۲۹).

۳۵-۲-۲- عوارض آلایندگی شرکت تا پایان سال ۱۴۰۱ به استثنای دوره چهارم سال ۱۳۹۷ تسویه شده است. برگ تشخیص سال ۱۳۹۷ از طرف اداره مالیات برآرزوی افزوده بوشهر دریافت گردیده که شرکت نسبت به عوارض آلایندگی دوره چهارم سال ۱۳۹۷ به مبلغ ۶۱۶۱۸ میلیون ریال اعتراض نموده که در مرحله هیات تجدیدنظر می باشد. همچنین در ارتباط با عوارض آلایندگی سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ بر اساس نامه شماره ۱۱۵-۱۲۲-۱۲۲-۱۱۰۳۰/۱۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۱/۱۹ اداره کل حفاظت محیط زیست استان بوشهر (به جز محصول پروپان در دوره دوم سال ۱۴۰۲) و دوره اول سال ۱۴۰۳ بر اساس نامه شماره ۲۴۰-۰۵/۱۴ مورخ ۱۲۲-۱۲۲-۱۴۰۲/۰۵/۱۴ شرکت پتروشیمی خارک مشمول عوارض آلایندگی نگردیده است. از این بابت ذخیره کافی در دفاتر منظور شده است(یادداشت توضیحی ۲۹).

۳۵-۲-۳- عملکرد شرکت بابت جرائم موضوع ماده ۱۶۹ تا پایان سال ۱۳۹۹ رسیدگی و تسویه شده است. سازمان امور مالیاتی نسبت به صدور برگ تشخیص جرائم موضوع ماده ۱۶۹ سال ۱۴۰۰ شرکت به مبلغ ۵۱,۸۰۸ میلیون ریال اقدام نموده که شرکت نسبت به برگ تشخیص صادره اعتراض نموده و بر اساس رای هیات بدوی، مبلغ ۵۰,۲۲۸ میلیون ریال از جرائم کسر و به مبلغ ۱۵۷۰ میلیون ریال تعديل گردیده است. همچنین برگ تشخیص جرائم موضوع ماده ۱۶۹ سال ۱۴۰۱ شرکت به مبلغ ۱۲۴۹,۷۰۸ میلیون ریال صادر گردیده که شرکت نسبت به برگ تشخیص صادره اعتراض نموده و بر اساس رای صادر مطالق ماده ۲۳۸، ۱۳۹ میلیون ریال از جرائم کسر و به مبلغ ۷,۵۶۹ میلیون ریال تعديل گردیده است.

۳۵-۲-۴- عملکرد شرکت بابت مالیات حقوق تا پایان سال ۱۳۹۹ قطعی و تسویه شده است. سازمان امور مالیاتی نسبت به صدور برگ تشخیص مالیات حقوق سال ۰۰۱۴۰۰ به مبلغ ۱۹۴,۸۲۴ میلیون ریال اقدام نموده که شرکت نسبت به برگ تشخیص صادره اعتراض نموده و پرونده در هیات بدوی اداره امور مالیاتی بوشهر می باشد. بر اساس گزارش اجرای قرار کارشناسی هیات بدوی، محاسبه و روش استخراج و انجام عمل، حسابرسی مالیاتی حقوق توسط گروه رسیدگی کننده دارای ابهامات اساسی می باشد. رای هیات بدوی تاکنون صادر نگردیده است. از این بابت ذخیره کافی در دفاتر منظور شده است.

۳۴-۲-۵- عملکرد شرکت بابت مالیات تکلیفی تا پایان سال ۱۳۹۷ به استثنای سال ۱۳۹۷ قطعی و تسویه شده است. سازمان امور مالیاتی نسبت به صدور برگ تشخیص مالیات تکلیفی سال ۱۳۹۷ به مبلغ ۷۵,۴۱۹ میلیون ریال اقدام نموده که شرکت نسبت به برگ تشخیص صادره اعتراض نموده و پرونده در هیات بدوی اداره امور مالیاتی بوشهر می باشد. بر اساس رای هیات بدوی، مطالبه مالیات مذکور را خارج از اختیار قانونی تشخیص و از مودی نسبت به مالیات تکلیفی مورد مطالبه رفع تعرض نموده است. لازم به توضیح اینکه تاکنون برگ قطعی پرونده مذکور صادر نگردیده است. از این بابت ذخیره کافی در دفاتر شرکت موجود می باشد.(یادداشت توضیحی ۲۹)

۳۵-۲-۶- به نظر مدیریت شرکت از بابت موارد اشاره شده در پایا، فاقد بدهی احتمالی مازاد بر ذخایر موجود در دفاتر می باشد.

۳۶- رویدادهای پس از تاریخ پایان دوره گزارشگری

از تاریخ پایان دوره گزارشگری تا تاریخ تایید صورت های مالی رویداد با اهمیتی که مستلزم تعديل اقلام صورت های مالی و یا افشای جداگانه آن باشد، به ترتیب نیویسته است:

