

اطلاعات و صورت‌های مالی میان‌دوره‌ای

شرکت: گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	سرمایه ثبت شده: 121,500,000
نماد: پارسان	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 441206	اطلاعات و صورت‌های مالی میان‌دوره‌ای 6 ماهه منتهی به 1404/12/29 در تاریخ: (حسابرسی نشده)
سال مالی منتهی به: 1405/06/31	وضعیت ناشر: پذیرفته شده در بورس تهران

صورت سود و زیان

کلیه میالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به		تجدید ارائه شده دوره مالی منتهی به		دوره منتهی به		شرح
	۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
	حسابرسی شده		حسابرسی شده		حسابرسی نشده		
							عملیات در حال تداوم:
							درآمدهای عملیاتی
(۱۰۰)	۳۵۱,۸۵۲,۳۱۲	۱۴۳,۴۵۰,۰۹۴	۰				درآمد سود سهام
(۳۸)	۲۳,۷۳۹,۶۱۶	۱۰,۲۹۷,۰۷۰	۶,۴۳۳,۵۳۹				درآمد سود تضمین شده
۰	۰	۰	۰				سود (زیان) فروش سرمایه گذاریها
۰	۰	۰	۰				سود (زیان) تغییر ارزش سرمایه گذاریها
۰	۰	۰	۰				سایر درآمدها
(۹۶)	۳۷۴,۶۰۱,۹۲۸	۱۵۳,۷۴۷,۱۶۴	۶,۴۳۳,۵۳۹				جمع درآمدهای عملیاتی
							هزینه های عملیاتی
(۶۸)	(۶۵۱,۴۷۲)	(۲۳۹,۷۶۲)	(۲۰۲,۱۹۵)				هزینه های حقوق، دستمزد و مزایا
۰	۰	۰	۰				زیان کاهش ارزش دریافتنی‌ها
۱۰۰	(۲۲,۸۹۲)	(۱۰,۷۶۸)	۰				هزینه استهلاک
۰	۰	۰	۰				هزینه اجاره
(۱۵۸)	(۱,۶۳۶,۷۳۷)	(۵۶۶,۶۷۳)	(۱,۴۶۳,۵۸۰)				سایر هزینه‌ها
(۱۳۸)	(۲,۳۱۱,۰۹۱)	(۸۱۷,۳۰۶)	(۱,۸۶۵,۷۷۵)				جمع هزینه های عملیاتی
(۹۷)	۳۷۲,۳۹۰,۸۳۷	۱۵۳,۹۲۹,۹۵۸	۴,۵۶۷,۷۶۴				سود (زیان) عملیاتی
۲۸	(۱۰,۱۸۰,۵۲۷)	(۶,۳۹۷,۴۵۱)	(۴,۵۲۴,۴۶۲)				هزینه های مالی
(۱۰۰)	(۱,۸۲۰,۷۲۷)	۱۳,۸۲۰,۹۲۲	۶۸,۱۷۸				سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
(۱۰۰)	۳۶۰,۳۷۹,۵۸۳	۱۶۰,۴۵۳,۴۲۹	۱۱۱,۴۸۰				سود (زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
							هزینه مالیات بر درآمد:
۰	۰	۰	۰				سال جاری
۱۰۰	(۳۰۰,۰۸۱)	(۳,۲۰۷,۷۹۱)	۰				سال‌های قبل
(۱۰۰)	۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲	۱۵۷,۱۴۶,۶۵۸	۱۱۱,۴۸۰				سود (زیان) خالص عملیات در حال تداوم
							عملیات متوقف شده:
۰	۰	۰	۰				سود (زیان) خالص عملیات متوقف شده
(۱۰۰)	۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲	۱۵۷,۱۴۶,۶۵۸	۱۱۱,۴۸۰				سود (زیان) خالص
							سود (زیان) پایه هر سهم:
(۱۰۰)	۸,۶۳۱	۳,۵۲۲	(۱۵)				عملیاتی (ریال)
(۹۳)	۳۶۰	۳۵۸	۲۸				غیرعملیاتی (ریال)
(۱۰۰)	۸,۸۹۱	۳,۸۸۰	۱۳				ناشی از عملیات در حال تداوم
۰	۰	۰	۰				ناشی از عملیات متوقف شده

درصد تغییر	تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به		تجدید ارائه شده دوره مالی منتهی به		دوره منتهی به		شرح
	۱۴۰۳/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۳/۱۲/۲۹		
	حسابرسی شده		حسابرسی شده		حسابرسی نشده		
(۱۰۰)	۸,۸۹۱		۳,۸۸۰		۱۳		سود (زیان) پایه هر سهم (ریال)
(۱۰۰)	۸,۸۹۱		۳,۸۸۰		۱		سود (زیان) خالص هر سهم (ریال)
۳۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰		۴۰,۵۰۰,۰۰۰		۱۳۱,۵۰۰,۰۰۰		سرمایه
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰							
توضیح: ۱- سال مالی اکثر شرکتهای تابعه و وابسته گروه گسترش نفت و گاز پارسینان، اسفند ماه ۱۴۰۳ به پایان رسیده است و فرصت برگزاری مجامع عادی سالانه شرکت های مزبور از ابتدای فروردین تا پایان تیرماه ۱۴۰۴ می باشد. در زمان انتشار این گزارش، مجامع شرکت های تابعه و وابسته هنوز برگزار نشده است و به همین دلیل سهم پارسینان از سود شرکتهای مزبور قابل شناسایی نمی باشد. بدیهی است که تا زمان تهیه صورتیهای مالی ۶ ماهه حسابرسی شده، اغلب مجامع شرکتهای تابعه برگزار خواهد شد و طبق استانداردهای حسابداری سهم از سود سهام مصوب مجامع شرکت های مربوطه قابل شناسایی خواهد بود. ۲- اقلام مقایسه ای مربوط به دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰، حسابرسی شده و مربوط به زمان بعد از برگزاری مجامع شرکتهای تابعه و وابسته ای است که سال مالی آنها منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ بوده است. به عبارتی در اقلام مقایسه ای مزبور سهم پارسینان از سود شرکتهای تابعه و وابسته شناسایی شده است، بنابراین در حال حاضر و قبل از برگزاری مجامع شرکتهای تابعه و وابسته تا پایان تیرماه ۱۴۰۳، قابلیت مقایسه اقلام وجود ندارد. ۳- عملکرد واقعی شرکت بایستی با توجه به نوع فعالیت آن (سرمایه گذاری) تحلیل گردد.							
دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱							

صورت سود و زیان جامع

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به		تجدید ارائه شده دوره مالی منتهی به		دوره منتهی به		شرح
	۱۴۰۳/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۳/۱۲/۲۹		
	حسابرسی شده		حسابرسی شده		حسابرسی نشده		
(۱۰۰)	۳۶۰,۰۷۹,۵۰۳		۱۵۷,۱۴۶,۶۵۸		۱۱۱,۴۸۰		سود (زیان) خالص
							سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی نخواهد شد:
۰	۰		۰		۰		مازاد تجدید ارزیابی دارایی های ثابت مشهود
۰	۰		۰		۰		مالیات بردارمذ اقلام فوق
۰	۰		۰		۰		جمع
							سایر اقلام سود و زیان جامع که در دوره های آتی به صورت سود و زیان تجدید طبقه بندی خواهد شد:
۰	۰		۰		۰		تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
۰	۰		۰		۰		مالیات بر درآمد اقلام فوق
۰	۰		۰		۰		جمع
۰	۰		۰		۰		سایر اقلام سود و زیان جامع سال پس از کسر مالیات
(۱۰۰)	۳۶۰,۰۷۹,۵۰۳		۱۵۷,۱۴۶,۶۵۸		۱۱۱,۴۸۰		سود (زیان) جامع دوره

صورت وضعیت مالی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به		تجدید ارائه شده دوره مالی منتهی به		دوره منتهی به		شرح
	۱۴۰۳/۰۷/۰۱		۱۴۰۳/۰۶/۳۱		۱۴۰۳/۱۲/۲۹		
	حسابرسی نشده		حسابرسی شده		حسابرسی نشده		
							دارایی ها:
							دارایی های غیر جاری
(۲)	۳۳۹,۵۸۷		۳۳۶,۴۰۶		۳۳۹,۷۹۶		دارایی های ثابت مشهود
۰	۰		۰		۰		سرمایه گذاری در املاک
(۱۳)	۴۷۳		۸۰۱		۷۰۶		دارایی های نامشهود
۰	۹۰,۵۰۱,۵۶۷		۱۰۷,۶۱۴,۳۸۵		۱۰۷,۶۱۴,۷۳۷		سرمایه گذاری های بلندمدت
۵	۴۱,۹۹۷,۶۴۹		۳۰,۴۱۸,۱۰۴		۳۱,۸۰۵,۴۶۴		دریافتی های بلندمدت
۰	۰		۰		۰		دارایی مالیات انتقالی
۰	۰		۰		۰		سایر دارایی ها

درصد تغییر	تجدید ارائه شده دوره مالی منتهی به		دوره منتهی به		شرح
	تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به		دوره منتهی به		
	۱۴۰۳/۰۷/۰۱	۱۴۰۴/۰۶/۲۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	حسابرسی نشده	
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی نشده		
۱	۱۳۳,۸۲۹,۳۷۶	۱۳۸,۳۶۹,۶۹۶	۱۳۹,۷۵۰,۷۰۲		جمع دارایی‌های غیرجاری
					دارایی‌های جاری
(۴۴)	۶,۳۸۵	۵۴,۳۰۰	۳۰,۳۲۱		پیش‌پرداخت‌ها
(۶۷)	۳۳۶,۳۷۰,۰۶۹	۳۹۹,۸۹۷,۸۷۰	۱۳۱,۵۲۶,۳۴۴		دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
۶۱۷	۱۴,۳۳۳,۹۳۴	۱۵,۳۱۰,۹۸۹	۱۰۹,۷۲۱,۳۱۴		سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
(۶۶)	۴۲,۳۳۰,۰۷۹	۱۱,۶۴۵,۰۱۰	۳,۹۹۱,۸۸۹		موجودی نقد
(۴۳)	۳۹۳,۹۳۰,۳۶۷	۴۳۶,۹۰۸,۰۶۹	۳۴۵,۲۶۹,۷۶۸		دارایی‌های غیرجاری نگهداری شده برای فروش
.	.	.	.		جمع دارایی‌های جاری
(۴۳)	۳۹۳,۹۳۰,۳۶۷	۴۳۶,۹۰۸,۰۶۹	۳۴۵,۲۶۹,۷۶۸		جمع دارایی‌ها
(۳۳)	۵۲۵,۷۶۹,۶۴۳	۵۶۵,۳۷۷,۷۶۵	۳۸۵,۰۲۰,۴۷۱		حقوق مالکانه و بدهی‌ها:
					حقوق مالکانه
۳۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۱۳۱,۵۰۰,۰۰۰		سرمایه
(۱۰۰)	.	۸۱,۰۰۰,۰۰۰	.		افزایش (کاهش) سرمایه در جریان
.	.	.	.		صرف (کسب) سهام
.	.	.	.		صرف (کسب) سهام خزانه
.	۴,۰۵۰,۰۰۰	۴,۰۵۰,۰۰۰	۴,۰۵۵,۵۷۴		اندرخته قانونی
.	۹,۵۲۶,۲۳۹	۹,۵۲۶,۲۳۹	۹,۵۲۶,۲۳۹		اندرخته سرمایه ای
.	.	.	.		سایر اندوخته‌ها
.	.	.	.		مازاد تجدیدارزیابی دارایی‌ها
.	.	.	.		تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی
(۹۲)	۳۹۷,۸۳۵,۵۳۳	۳۸۳,۶۹۵,۰۲۴	۳۱,۴۵۰,۹۵۰		سود (زیان) انباشته
.	.	.	.		سهام خزانه
(۶۸)	۳۵۱,۹۱۱,۹۷۱	۵۱۸,۷۷۱,۴۷۳	۱۶۶,۵۳۳,۹۵۳		جمع حقوق مالکانه
					بدهی‌ها
					بدهی‌های غیرجاری
(۷)	۱,۰۸۰,۹۰۳	۷۰۶,۱۸۱	۶۵۴,۷۷۶		پرداختی‌های بلندمدت
.	.	.	.		تسهیلات مالی بلندمدت
.	.	.	.		بدهی مالیات انتقالی
۹	۱۴۷,۴۴۶	۳۳۷,۱۷۱	۳۴۷,۴۹۳		ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
(۳)	۱,۳۲۸,۳۴۹	۹۳۳,۳۵۳	۹۰۲,۳۶۹		جمع بدهی‌های غیرجاری
					بدهی‌های جاری
۱۷	۹۳۳,۹۳۰	۴۵۹,۲۶۳	۵۳۶,۹۰۶		پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
.	.	.	.		مالیات پرداختی
۷,۳۰۶	۳۴,۷۹۱,۰۳۷	۳,۴۴۵,۰۱۶	۱۸۱,۰۸۶,۵۳۳		سود سهام پرداختی
(۱۵)	۴۶,۸۸۵,۲۰۴	۲۳,۶۸۵,۷۰۴	۳۵,۹۶۱,۸۲۰		تسهیلات مالی کوتاه مدت
(۱۰۰)	۳۹,۱۵۳	۱۸۳,۹۵۷	.		ذخایر
.	.	.	.		پیش‌دریافت‌ها
۳۷۷	۷۳,۶۳۹,۳۳۳	۴۵,۵۷۳,۹۴۰	۳۱۷,۵۸۵,۳۴۹		بدهی‌های مرتبط با دارایی‌های غیرجاری نگهداری‌شده برای فروش
.	.	.	.		جمع بدهی‌های جاری
۳۷۰	۷۳,۸۵۷,۶۷۳	۴۶,۵۰۶,۳۹۳	۳۱۸,۴۸۷,۵۱۸		جمع بدهی‌ها
(۳۳)	۵۲۵,۷۶۹,۶۴۳	۵۶۵,۳۷۷,۷۶۵	۳۸۵,۰۲۰,۴۷۱		جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

شرح	سرمایه	افزایش (کاهش) سرمایه در جریان	صرف (کسر) سهام	صرف (کسر) سهام	انذوخته قانونی	انذوخته سرمایه ای	سایر انذوخته‌ها	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	سود (زیان) انباشته	سهم خزانة	جمع کل
مانده در ۱۳۰۲/۰۷/۰۱	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۴,۰۵۰,۰۰۰	۹,۵۲۶,۲۳۹	۰	۰	۰	۳۹۷,۸۲۵,۵۲۲	۰	۲۵۱,۹۱۱,۹۷۱
اصلاح اشتباهات												۰
تغییر در رویه‌های حسابداری												۰
مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۳/۰۷/۰۱	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۴,۰۵۰,۰۰۰	۹,۵۲۶,۲۳۹	۰	۰	۰	۳۹۷,۸۲۵,۵۲۲	۰	۲۵۱,۹۱۱,۹۷۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱												
سود (زیان) خالص گزارش شده در صورت‌های مالی سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱										۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲		۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲
اصلاح اشتباهات												۰
تغییر در رویه‌های حسابداری												۰
سود (زیان) خالص تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱										۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲		۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲
سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات												۰
سود (زیان) جامع سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱										۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲		۳۶۰,۰۷۹,۵۰۲
سود سهام مصوب												(۳۹۲,۲۲۰,۰۰۰)
افزایش (کاهش) سرمایه												(۸۱,۰۰۰,۰۰۰)
افزایش (کاهش) سرمایه در جریان		۸۱,۰۰۰,۰۰۰										۸۱,۰۰۰,۰۰۰
خرید سهام خزانة												۰
فروش سهام خزانة												۰
سود (زیان) حاصل از فروش سهام خزانة												۰
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود (زیان) انباشته												۰
تخصیص به انذوخته قانونی												۰
تخصیص به انذوخته سرمایه ای												۰
تخصیص به سایر انذوخته‌ها												۰
مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	۴,۰۵۰,۰۰۰	۹,۵۲۶,۲۳۹	۰	۰	۰	۳۸۲,۶۹۵,۰۲۲	۰	۵۱۸,۷۷۱,۲۷۲
تغییرات حقوق مالکانه در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹												
سود (زیان) خالص در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹										۱۱۱,۴۸۰		۱۱۱,۴۸۰
سایر اقلام سود و زیان جامع پس از کسر مالیات												۰
سود (زیان) جامع در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹										۱۱۱,۴۸۰		۱۱۱,۴۸۰
سود سهام مصوب												(۲۵۲,۲۵۰,۰۰۰)
افزایش (کاهش) سرمایه												۸۱,۰۰۰,۰۰۰
افزایش (کاهش) سرمایه در جریان		(۸۱,۰۰۰,۰۰۰)										(۸۱,۰۰۰,۰۰۰)
خرید سهام خزانة												۰
فروش سهام خزانة												۰
سود (زیان) حاصل از فروش سهام خزانة												۰
انتقال از سایر اقلام حقوق مالکانه به سود (زیان) انباشته												۰
تخصیص به انذوخته قانونی												۵,۵۷۴
تخصیص به انذوخته سرمایه ای												۰
تخصیص به سایر انذوخته‌ها												۰
مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۲۱,۵۰۰,۰۰۰	۰	۰	۰	۴,۰۵۵,۵۷۴	۹,۵۲۶,۲۳۹	۰	۰	۰	۳۱,۴۵۰,۹۵۰	۰	۱۶۶,۵۲۲,۹۵۲

صورت جریان‌های نقدی

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

درصد تغییر	شرح		
	دوره منتهی به	تجدید ارائه شده	تجدید ارائه شده سال مالی منتهی به
	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۶/۲۱
	حسابرسی نشده	حسابرسی شده	حسابرسی شده
۱۱	۲۲۶,۱۶۵,۰۵۹	۲۱۳,۳۴۰,۹۶۰	۲۹۰,۵۹۷,۶۷۹
۱۰۰	۰	(۳۰۰,۰۸۱)	(۳۰۰,۰۸۱)
۱۱	۲۲۶,۱۶۵,۰۵۹	۲۱۳,۱۴۰,۸۷۹	۲۹۰,۳۹۷,۵۹۸
۰	۰	۰	۰
۳	(۸,۹۳۰)	(۹,۱۸۹)	(۱۹,۳۱۲)
۰	۰	۰	۰
۴۹	(۵۹,۴۰۶,۶۴۳)	(۱۱۶,۰۰۳,۳۳۸)	۰
۰	۰	۰	۹,۷۷۶,۲۵۳
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
(∞)	(۳۸)	۰	(۷۳۶)
۴۹	(۵۹,۴۱۵,۶۱۱)	(۱۱۶,۰۱۳,۶۳۷)	۹,۷۵۶,۴۱۵
۸۲	۱۷۶,۷۴۹,۴۴۸	۹۷,۱۲۸,۲۵۳	۳۰۰,۱۵۴,۰۱۳
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
(۵۰)	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰,۶۰۰,۴۹۹
۳۴	(۲۳,۷۲۰,۷۵۳)	(۳۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۷۵,۰۰۰,۰۰۰)
۳۸	(۲,۰۸۸,۰۷۱)	(۴,۲۷۲,۳۷۰)	(۱۰,۹۱۴,۴۴۵)
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
۰	۰	۰	۰
(۳۵)	(۱۷۳,۷۰۸,۴۹۳)	(۱۲۹,۰۱۵,۵۱۶)	(۳۱۵,۴۷۰,۳۳۷)
(۳۸)	(۱۸۴,۵۱۷,۳۱۷)	(۱۳۳,۳۸۷,۷۸۶)	(۳۳۰,۷۸۴,۱۸۳)
۷۹	(۷,۷۶۷,۸۶۹)	(۳۶,۱۵۹,۵۳۴)	(۳۰,۶۳۰,۱۷۰)
(۷۲)	۱۱,۶۴۵,۰۱۰	۴۳,۳۲۰,۰۷۹	۴۳,۳۲۰,۰۷۹
۱۷۳	۱۱۴,۷۴۸	۴۳,۱۱۳	۵۵,۱۰۱
(۳۵)	۲,۹۹۱,۸۸۹	۶,۱۰۳,۶۵۸	۱۱,۶۴۵,۰۱۰
۱۲,۳۳۸	۳۰,۱۸۷,۴۷۹	۳۳۴,۸۰۵	۹۵,۷۸۵

معاملات غیرنقدی

دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

دلایل تغییرات اطلاعات واقعی دوره منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۲۱

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 شرکت

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	توضیحات تکمیلی شرکت درخصوص روند درآمدهای عملیاتی و برآوردهای آتی آنها
درآمد حاصل از سود سهام	۳۵۱,۸۵۲,۳۱۲	۰	
درآمد سود تضمین شده	۲۲,۷۴۹,۶۱۶	۶,۴۲۳,۵۳۹	
سود (زیان) حاصل از فروش سرمایه گذاری	۰	۰	
سود (زیان) تعدیل ذخیره کاهش ارزش سرمایه گذاریهای کوتاه مدت	۰	۰	
سود (زیان) تعدیل ذخیره کاهش ارزش سرمایه گذاریهای بلندمدت	۰	۰	
سایر درآمدها	۰	۰	
جمع	۳۷۴,۶۰۱,۹۲۸	۶,۴۲۳,۵۳۹	

ترکیب بهای تمام شده سرمایه گذاریهای شرکت

شرح	بهای تمام شده در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	بهای تمام شده در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	توضیحات تکمیلی شرکت درخصوص ترکیب سرمایه گذاریها و ارائه دلایل تغییر در ترکیب آنها
سهام شرکت‌های قابل معامله در بازار سرمایه (بذیرفته شده در بورس و فرابورس، درج شده در بازارهای پایه فرابورس)	۸۵,۲۳۶,۶۲۰	۱۲۱,۷۵۵,۶۰۳	
واحدهای صندوق‌های سرمایه‌گذاری (در سهام، مختلط، جسورانه، بازارگردانی و ...)	۰	۰	
اوراق مشتقه و تأمین مالی (اختیار معامله، گواهی سپرده کالایی، صکوک و ...)	۰	۰	
سهام سایر شرکت‌ها	۳۷,۵۸۸,۷۵۴	۷۵,۵۸۰,۴۴۸	
سپرده های سرمایه گذاری بانکی	۰	۰	
سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	
سایر سرمایه گذاری ها	۰	۰	
ذخیره کاهش ارزش سرمایه گذاریها	۰	۰	
جمع	۱۲۲,۹۲۵,۳۷۴	۲۱۷,۳۳۶,۰۵۱	

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص ترکیب سرمایه گذاریها و درآمدزایی آنها

«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»
اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

وضعیت کارکنان

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	برآورد سال مالی منتهی به ۱۴۰۵/۰۶/۳۱
تعداد پرسنل شرکت اصلی	۴۹	۵۳	۵۳
تعداد پرسنل شرکتهای گروه	۱۱,۵۹۹	۱۱,۶۰۰	۱۱,۶۰۰

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

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۵/۰۶/۳۱	
---------------------------------	--

جزئیات منابع تأمین مالی شرکت در پایان دوره

نوع تأمین مالی	نرخ سود (درصد)	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی	افزایش (کاهش) تسهیلات طی دوره (اصل و فرع)				ریالی	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی	مبلغ هزینه مالی طی دوره	سایر توضیحات
			ارزی			معادل ریالی تسهیلات ارزی				
			نوع ارز	مبلغ ارزی	بلند مدت					
تسهیلات دریافتی از بانکها	۰	۴۲,۴۸۵,۷۰۴	(۶,۵۲۳,۸۲۴)	۰	۰	۲۵,۹۶۱,۸۲۰	۰	(۴,۵۲۴,۴۶۲)		
جمع		۴۲,۴۸۵,۷۰۴	(۶,۵۲۳,۸۲۴)	۰	۰	۲۵,۹۶۱,۸۲۰	۰	(۴,۵۲۴,۴۶۲)		
								انتقال به دارایی		
								هزینه مالی دوره	(۴,۵۲۴,۴۶۲)	

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

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۵/۰۶/۳۱	
---------------------------------	--

تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه شرکت اصلی و شرکتهای فرعی و وابسته

--

شرح های عمده در دست اجرا	نام شرکت (شرکت اصلی یا فرعی و وابسته)	هزینه های کل برآوردی طرح	منابع تامین مالی ارزی ریالی	نرخ MPVخ IRR	درصد پیشرفت فیزیکی طرح	درصد پیشرفت فیزیکی طرح	درصد پیشرفت فیزیکی طرح	تاریخ برآوردی بهره برداری از طرح	تشریح تاثیر طرح در فعالیتهای شرکت اصلی و شرکت سرمایه پذیر	توضیحات
					۱۴۰۲/۰۶/۲۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۶/۲۱ تا تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹			
«جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.»										
اطلاعات این فرم گزیده ای از اطلاعات گزارش تفسیری مدیریت می باشد که هیئت مدیره شرکت مطابق با مفاد دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.										

سایر درآمدها(هزینه‌های غیر عملیاتی شرکت

شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۲۱	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
تسویه بدهی به سازمان تأمین اجتماعی سنوات قبل	۰	۰
سایر	(۱,۸۸۵,۸۲۸)	(۴۶,۵۷۰)
سود ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود	۰	۰
تسویه مالیات و عوارض ارزش افزوده سنوات قبل	۰	۰
تسویه جرائم موضوع ماده ۱۶۹ مکرر ق.م.م سنوات قبل	۰	۰
تسویه مالیات حقوق سنوات قبل	۰	۰
تسویه مالیات تکلیفی سنوات قبل	۰	۰
سود (زیان) تسعیر ارز	۵۵,۱۰۱	۱۱۲,۷۲۸
جمع	(۱,۸۳۰,۷۲۷)	۶۸,۱۷۸

برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

مبلغ سود (زیان) انباشته پایان سال مالی گذشته	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	مبلغ سود (زیان) خالص سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	پیشنهاد هیئت مدیره در خصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری
۳۸۳,۶۹۵,۰۲۴	۲۳۵,۰۱۸,۰۰۰	۲۶۰,۰۷۹,۵۰۲	۲۳۵,۲۵۰,۰۰۰	۵۰

سایر برنامه های با اهمیت شرکت

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۵/۰۶/۳۱

سایر توضیحات با اهمیت

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

صورت خلاصه سرمایه گذارها به تفکیک گروه صنعت

شرح سرمایه گذاری	سهام قابل معامله در بازار سرمایه						سهام سایر شرکتهای						کل سرمایه گذاری در سهام							
	انتهای دوره		تغییرات		ارزش بازار		انتهای دوره		تغییرات		ارزش بازار		انتهای دوره		تغییرات		ارزش بازار			
	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده	تعداد شرکت	بهای تمام شده		
فراورده های نفتی، کک و سوخت هسته ای	۳	۲۸,۹۲۸,۳۷۱	۰	۰	۳	۳۹۷,۱۰۱,۶۷۲	۰	۰	۳	۳۹۷,۱۰۱,۶۷۲	۰	۰	۴	۲۹,۲۴۴,۵۶۴	۰	۰	۴	۲۹,۲۴۴,۵۶۴		
مواد و محصولات شیمیایی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
رایانه و فعالیت‌های وابسته به آن	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
اوراق مشارکت و سپرده های بانکی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
استخراج نفت گاز و خدمات جنبی جز اکتشاف	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	
بیمه و صندوق بازنشستگی به جز تأمین اجتماعی	۱	۲,۱۱۳,۹۹۹	۰	۰	۱	۲,۱۱۳,۹۹۹	۰	۰	۱	۲,۱۱۳,۹۹۹	۰	۰	۱	۲,۱۱۳,۹۹۹	۰	۰	۱	۲,۱۱۳,۹۹۹	۰.۹۷	
فعالیت‌های کمکی به نهادهای مالی واسط	۱	۳,۲۶۲	۰	۰	۱	۳,۲۶۲	۰	۰	۱	۳,۲۶۲	۰	۰	۱	۳,۲۶۲	۰	۰	۱	۳,۲۶۲	۰	
محصولات شیمیایی	۷	۴۴,۶۶۴,۲۳۶	۱,۶۹۳,۵۰۲,۶۹۳	۱۲۶,۰۰۴	۱,۴۶۰,۶۵۲,۶۳۰	۹	۴۴,۸۰۰,۲۴۰	۳,۱۵۲,۱۵۹,۳۳۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۳۰.۶۱
سایر فعالیتها	۱	۹,۶۱۶,۵۵۲	۱۴,۳۷۸,۶۶۵	۵۶,۲۸۳,۹۷۹	۵۹,۹۳۶,۰۹۳	۱	۶۸,۸۷۶,۱۶۱	۱۲,۲۹۳,۷۸۳	۱۱	۳,۸۷۶,۳۲۱	۷,۲۱۴,۷۵۸	۱۱	۱۲,۲۹۳,۷۸۳	۱۲	۱۲,۲۹۳,۷۸۳	۱۰.۱۶	۵۹.۶۲	۵۶,۲۸۳,۳۷۸	۳۱.۶۵	
جمع	۱۲	۸۵,۳۲۶,۶۲۰	۲,۳۱۷,۵۹۹,۶۱۹	۵۶,۴۱۸,۹۸۳	۵۹,۹۳۶,۰۹۳	۱۵	۲۱۷,۳۲۶,۰۵۱	۴,۲۳۵,۲۹۲,۲۳۲	۲۴	۳۷,۵۸۸,۷۵۲	۱۴۱,۷۵۵,۶۰۲	۲۴	۲۱۷,۳۲۶,۰۵۱	۲۹	۲۱۷,۳۲۶,۰۵۱	۱۰۰	۹۴,۴۱۰,۶۷۷	۱۰۰	۱۰۰	
شرح	سهام قابل معامله در بازار سرمایه						سهام سایر شرکتهای						کل سرمایه گذاری در سهام							
	انتهای دوره		تغییرات		انتهای دوره		انتهای دوره		تغییرات		انتهای دوره		انتهای دوره		تغییرات		انتهای دوره			

شرح	تعداد شرکت	بهای تمام شده ابتدای دوره	ارزش سهام قابل معامله در بازار			بهای تمام شده ابتدای دوره	تعداد شرکت	بهای تمام شده ابتدای دوره	تعداد شرکت	بهای تمام شده ابتدای دوره	تعداد شرکت	بهای تمام شده ابتدای دوره	ارزش بازار	بهای تمام شده ابتدای دوره	تعداد شرکت	بهای تمام شده ابتدای دوره	ارزش بازار	بهای تمام شده ابتدای دوره	تعداد شرکت	بهای تمام شده ابتدای دوره
			تعداد	بهای تمام شده	تعداد															
ذخیره کاهش ارزش سرمایه گذاری در سهام																				
لطفاً دلایل مغایرت اطلاعات ابتدای دوره ی دوره جاری با اطلاعات انتهای دوره ی دوره قبل را وارد نمایید																				
مورد ندارد.																				

صورت وضعیت برتقوی سهام قابل معامله در بازار سرمایه

نام شرکت	سرمایه (میلیون ریال)	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	ابتدای دوره		تغییرات			انتهای دوره	
			تعداد سهام	بهای تمام شده	بهای تمام شده	تعداد سهام	بهای تمام شده	درصد مالکیت	ارزش بازار
سهام پذیرفته شده در بورس و فرابورس									
پتروشیمی مارون	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۴۲۳,۳۵۰	۸۹,۳۱۵	۰	۰	۷۷,۵۷۴	۰	۰
پالایش نفت تبریز	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱۴,۸۶۱,۹۹۰,۸۸۲	۹,۶۹۶,۶۷۴	۰	۰	۲۵۹,۱۹۳,۱۲۰	۰	۰
پتروشیمی شیراز	۱۵,۳۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۸,۰۷۹,۵۲۷,۱۰۲	۶,۱۵۰,۱۳۴	۰	۰	۲۵۲,۸۰۸,۷۱۵	۰	۰
صنایع پتروشیمی کرمانشاه	۱۰,۵۸۷,۶۰۰	۱,۰۰۰	۴,۹۱۰,۶۲۶,۷۸۵	۳,۲۶۸,۵۶۹	۰	۰	۸۷,۴۰۹,۱۵۶	۰	۰
پتروشیمی پردیس	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۴,۱۲۷,۲۶۶,۶۶۱	۶,۵۱۵,۸۸۵	۰	۰	۱,۰۲۴,۳۵۸,۱۱۵	۰	۰
پتروشیمی زاگرس	۳,۳۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۸۱۳,۶۸۳,۶۸۲	۳,۲۷۶,۶۳۷	۰	۰	۶۷,۷۳۹,۱۶۶	۰	۰
پالایش نفت شیراز	۱۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۵,۹۵۵,۲۸۳,۸۸۲	۵,۹۵۵,۲۸۳	۰	۰	۱۳۷,۹۲۴,۳۵۱	۰	۰
پالایش نفت بندرعباس	۴۰۹,۷۴۳,۸۶۲	۱,۰۰۰	۲۰,۲۸۶,۸۳۳,۵۲۲	۸,۸۹۶,۲۱۱	۰	۰	۲۰۸,۹۶۵,۶۹۱	۴۱,۹۹۸,۰۰۶,۷۱۱	۰
شرکت بورس انرژی	۳,۷۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۲۳,۰۱۱,۷۵۰	۳,۲۶۲	۰	۰	۱۸۷,۰۹۹	۰	۰
پتروشیمی خراسان	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۲۳۶,۹۵۸,۰۳۵	۷۲۱,۳۸۱	۰	۰	۳۷,۲۰۴,۳۰۱	۱,۳۵۱,۶۶۵,۴۹۱	۰
بیمه تجارت نو	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۳,۹۹۹,۹۹۹,۹۸۵	۳,۱۱۳,۹۹۹	۰	۰	۳,۵۲۵,۹۹۹	۰	۰
پتروشیمی پارس	۳۷۶,۰۴۹,۰۷۶	۱,۰۰۰	۸۹,۳۰۵,۳۳۵,۵۵۲	۲۵,۴۲۳,۷۳۵	۰	۰	۲۱۳,۷۰۷,۶۶۷	۰	۰
سایر سهام پذیرفته شده در بورس و فرابورس	۰	۰	۲۴۶,۰۱۳,۱۷۲	۹,۶۱۶,۵۵۲	۰	۰	۱۴,۳۷۸,۶۶۵	۵۶,۳۸۲,۹۸۱	۵۶,۳۸۲,۹۸۱
پتروشیمی اروند	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
پتروشیمی تبریز	۴,۹۸۲,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع سهام پذیرفته شده در بورس و فرابورس			۸۵,۲۳۶,۶۲۰	۳,۲۱۷,۵۹۹,۶۱۹	۰	۰	۰	۰	۰
سهام درج شده در بازارهای پایه فرابورس									
جمع سهام درج شده در بازارهای پایه فرابورس									
جمع			۸۵,۲۳۶,۶۲۰	۳,۲۱۷,۵۹۹,۶۱۹	۰	۰	۰	۰	۰

صورت وضعیت برتقوی سهام سایر شرکتها

نام شرکت	سرمایه (میلیون ریال)	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	ابتدای دوره		تغییرات			انتهای دوره	
			تعداد سهام	بهای تمام شده	تعداد سهام	بهای تمام شده	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
مدیریت سیستم های کارآمد	۸۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	۳۲۸	۰	۰	۰	۶,۹۶۰	
سرمایه گذاری هامون سپاهان	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۹۹۶,۹۹۶,۰۰۰	۹۹۶,۱۸۸	۰	۰	۹۹۹	۹۹۹	
خدمات بیمه ای سپهر ایرانیان	۵۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۵۰	۵۰	۰	۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۵۰	
توسعه صنایع پائین دستی پتروشیمی	۵۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰	۳,۶۰۰	۰	۰	۱,۰۴۰	۳,۶۰۰	
پتروشیمی مروارید	۴,۹۴۹,۲۱۱	۱,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	

تشریح آخرین وضعیت، سیاست تقسیم سود و برنامه های آتی در شرکت های فرعی و وابسته

نام شرکت	سرمایه (میلیون ریال)	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	ابتدای دوره		تغییرات		انتهای دوره		تشریح آخرین وضعیت، سیاست تقسیم سود و برنامه‌های آتی در شرکت‌های فرعی و وابسته
			تعداد سهام	بهای تمام شده	تعداد سهام	بهای تمام شده	درصد مالکیت	بهای تمام شده هر سهم (ریال)	
بازرگانی ناوک آسیا کیش	۵۶۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۵۵۰,۱۰۰	۵۵۰,۱۰۰,۰۰۰	۰	۰	۹۸.۲۳	۵۵۰,۱۰۰	
خدمات مدیریت هامون سپاهان	۱۰	۱,۰۰۰	۱	۱,۴۰۰	۰	۰	۱۴	۷۱۴	
پتروشیمی کیان	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۸,۶۹۹,۵۰۰,۰۰۰	۸,۷۰۲,۴۹۸	۰	۰	۵۸	۸,۷۰۲,۴۹۸	
بازرگانی و تجارت هامون سپاهان	۱۰۰	۱,۰۰۰	۱	۱,۰۰۰	۰	۰	۱	۱,۰۰۰	
پایانه ها و مخازن پتروشیمی	۲۷۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۴۱,۴۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۸۳۴	۰	۰	۱۵.۲۳	۱۰۰,۸۳۴	
پتروشیمی تبریز	۴,۹۸۲,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۴ (۱,۰۰۰)	۰	۰	۰	۰	
پالایش پارس فرابند شیراز	۱۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۷,۹۹۶	۳۰۶,۱۹۳	۰	۰	۷۹.۹۶	۳۰۶,۱۹۳	۲۸,۲۹۳,۲۷۲
پتروشیمی اروند	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۶,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	
پتروشیمی همت	۱۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۰	۰	۱	۱۰۰	
دماوند انرژی عسلویه	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۲,۲۶۱,۳۲۸,۸۰۰	۵,۹۳۷,۱۱۸	۲۱,۵۳۷,۵۳۴,۷۹۳	۱۵,۳۱۲,۸۰۷	۲۴.۹	۲۱,۲۴۹,۹۲۵	۸۵۳
توسعه نفت و گاز آریا	۳۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱۹,۹۹۹,۶۰۰	۳۶,۳۴۳	۰	۰	۱۰۰	۳۶,۳۴۳	۱,۸۱۷
پتروشیمی ستاره پارسین	۱۰	۱,۰۰۰	۹,۸۰۰	۱۰	۰	۰	۹۸	۱۰	۱,۰۳۰
پالایشگاه ستاره سبز سیراف	۷۵,۰۰۰	۱,۰۰۰	۴۴,۹۹۸,۰۰۰	۱۷۹,۹۹۲	۰	۰	۶۰	۱۷۹,۹۹۲	۴,۰۰۰
بازرگانی پتروشیمی بین الملل	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۹,۷۵۱	۶۷۹,۷۶۴	۰	۰	۹۹.۱۷	۶۷۹,۷۶۴	۲۲,۸۴۸,۴۴۲
جی آی سبی اینترنشنال ایرانیان	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۹۶,۰۰۰	۱۵۵,۶۴۹	۲,۷۸۴,۰۰۰	۰	۲,۸۸۰	۱۵۵,۶۴۹	۵۲,۰۴۵
در اوراق بهادار با درآمد ثابت امید انصار	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲,۳۸۵	۲,۳۵۷	۳۹۹	۳۹۹	۰.۰۳	۲,۷۵۶	۱,۰۳۶,۸۳۶
پترو انرژی تابان پارسین	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱۳	۱۳	۰	۰	۱	۱۳	۱۳,۹۸۷
سایر شرکت‌های خارج از بورس	۰	۰	۴۹۳,۰۹۸	۴۹۳,۰۹۸	۰	۰	۰	۴۹۳,۰۹۸	۱,۰۰۰,۰۰۰
دماوند انرژی عسلویه (حق تقدم)	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۲۱,۵۳۷,۵۳۴,۷۹۳	۱۵,۳۱۲,۸۰۷	(۲۱,۵۳۷,۵۳۴,۷۹۳)	(۱۵,۳۱۲,۸۰۷)	۰	۰	۰
پارسین اکتشاف و تولید انرژی	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۰	۲۵۰,۰۰۰	۲۵۰	۲۵	۲۵۰	۱,۰۰۰
سپرده های بانکی	۰	۰	۰	۰	۴۲,۱۲۴,۶۳۵	۴۲,۱۲۴,۶۳۵	۰	۴۲,۱۲۴,۶۳۵	۱,۰۰۰,۰۰۰
اوراق مشارکت خارج از بورس	۰	۰	۰	۰	(۳,۹۹۷,۶۸۶)	(۳,۹۹۷,۶۸۶)	۰	۰	۰
جمع			۳۷,۵۸۸,۷۵۴	۳۷,۹۹۱,۶۹۴				۷۵,۵۸۰,۳۴۸	

توضیحات

صورت ریز معاملات سهام تحصیل شده

نام شرکت	تعداد سهام	بهای تمام شده هر سهم (ریال)	کل مبلغ بهای تمام شده قابل معامله در بازار سرمایه	کل مبلغ بهای تمام شده سهام سایر شرکتها
در اوراق بهادار با درآمد ثابت امید انصار	۳۹۹	۱,۰۰۰,۰۰۰	۰	۳۹۹
پتروشیمی تبریز	۱,۰۰۰	۴,۰۰۰	۴	۰
پتروشیمی اروند	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۳	۱۲۶,۰۰۰	۰
پارسین اکتشاف و تولید انرژی	۳۵۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۳۵۰
سپرده های بانکی	۴۲,۱۲۴,۶۳۵	۱,۰۰۰,۰۰۰	۰	۴۲,۱۲۴,۶۳۵
پالایش نفت بندرعباس	۴۱,۹۹۸,۰۰۶,۷۱۱	۰	۰	۰
پتروشیمی خراسان	۱,۳۵۱,۶۶۵,۴۹۱	۰	۰	۰
سایر سهام پذیرفته شده در بورس و فرابورس	۵۶,۲۸۲,۹۸۱	۹۹۹,۹۹۹	۵۶,۲۸۲,۹۷۹	۰
دماوند انرژی عسلویه	۲۱,۵۳۷,۵۳۴,۷۹۳	۷۱۰	۰	۱۵,۳۱۲,۸۰۷
جی آی سبی اینترنشنال ایرانیان	۲,۷۸۴,۰۰۰	۰	۰	۰
جمع			۵۶,۴۱۸,۹۸۲	۵۷,۴۳۸,۱۹۱

توجه: در صورت تغییرات در سرمایه گذاری برخی از شرکتها ناشی از اجرای افزایش سرمایه، مراتب به نحو مقتضی در این بخش ارائه گردد.

صورت ریز معاملات سهام واگذار شده

نام شرکت	تعداد سهام	بهای تمام شده هر سهم (ریال)	کل مبلغ بهای تمام شده	قیمت واگذاری هر سهم (ریال)	کل مبلغ واگذاری	سود (زیان) واگذاری
پتروشیمی تبریز	۱,۰۰۰	۴,۰۰۰	۴	۴,۰۰۰	۴	۰

نام شرکت	تعداد سهام	بهای تمام شده هر سهم (ریال)	کل مبلغ بهای تمام شده	قیمت واگذاری هر سهم (ریال)	کل مبلغ واگذاری	سود (زیان) واگذاری
پتروشیمی اروند	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۲۳	۱۳۶,۰۰۰	۱,۱۲۳	۱۳۶,۰۰۰	۰
دماوند انرژی عسلویه	۲۱,۵۳۷,۵۳۴,۷۹۳	۷۱۰	۱۵,۳۱۳,۸۰۷	۷۱۰	۱۵,۳۱۳,۸۰۷	۰
اوراق مشارکت خارج از بورس	۳,۹۹۷,۶۸۶	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳,۹۹۷,۶۸۶	۱,۰۰۰,۰۰۰	۳,۹۹۷,۶۸۶	۰
جمع			۱۹,۴۴۶,۳۹۷		۱۹,۴۴۶,۳۹۷	۰
سود (زیان) فروش سهام غیرعملیاتی						
سود (زیان) فروش سهام عملیاتی						

صورت وضعیت سایر سرمایه گذاری‌ها

شرح	ابتدای دوره		خالص خرید (فروش) طی دوره			انتهای دوره	
	تعداد	بهای تمام شده	ارزش بازار	تعداد	بهای تمام شده	سود (زیان) فروش	تعداد
سرمایه گذاری در واحدهای صندوق‌های سرمایه گذاری:							
جمع واحدهای صندوق‌های سرمایه گذاری	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سرمایه گذاری در اوراق مشتقه و تأمین مالی:							
جمع اوراق مشتقه و تأمین مالی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سپرده های سرمایه گذاری بانکی:							
سپرده های ریالی							
سپرده های ارزی							
جمع سپرده های سرمایه گذاری بانکی	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سرمایه گذاری در املاک:							
زمین							
ساختمان							
پروژه در جریان ساخت							
جمع سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
سایر سرمایه گذاری ها							
جمع	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
ذخیره کاهش ارزش سایر سرمایه گذاری ها							
خالص سرمایه گذاری های غیرجاری نگهداری شده برای فروش							۰
توضیحات							

درآمد حاصل از سود سهام محقق شده

نام شرکت	سال مالی شرکت سرمایه پذیر	تاریخ برگزاری مجمع	تعداد سهام در تاریخ مجمع	سرمایه (میلیون ریال)	ارزش اسمی هر سهم (ریال)	درصد مالکیت	وضعیت سودآوری	
							سود (زیان) هر سهم (ریال)	سود تقسیمی هر سهم (ریال)
جمع سود تقسیمی شرکتها							۱۴۰۵/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱ *
جمع سود تقسیمی صندوق ها							۰	۰
جمع کل							۰	۰
درآمد سود سهام محقق شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره مالی گذشته								
درآمد سود سهام محقق شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره مالی								
*مبالغ ستون فوق مربوط به درآمد حاصل از سود سهام مجامع آن دسته از شرکت‌های فرعی و وابسته است که تاریخ برگزاری مجمع آنها بعد از پایان سال مالی و قبل از تاریخ تأیید صورت‌های مالی شرکت سرمایه‌گذار بوده و لذا مطابق استانداردهای حسابداری، درآمد مذکور در صورت‌های مالی سال مالی گذشته شرکت سرمایه‌گذار شناسایی می‌شود.								
کادر توضیحی مربوط به اطلاعات دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹								
کادر توضیحی مربوط به اطلاعات تجمعی از ابتدای سال تا پایان تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹								

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسان (سهامی عام)

صورت سود و زیان

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت	
ریال	ریال		
۱۴۳,۴۵۰,۰۹۴,۸۲۲,۱۳۶	-	۵	درآمدهای عملیاتی
(۸۱۷,۲۰۴,۶۱۰,۰۷۷)	(۱,۸۶۵,۷۷۵,۱۲۲,۶۹۱)	۶	هزینه های اداری و عمومی
۱۴۲,۶۳۲,۸۹۰,۲۱۲,۰۵۹	(۱,۸۶۵,۷۷۵,۱۲۲,۶۹۱)		سود عملیاتی
(۶,۲۹۷,۴۵۰,۵۵۷,۷۸۶)	(۴,۵۲۴,۴۶۲,۱۸۲,۰۷۸)	۷	هزینه های مالی
۲۴,۱۱۹,۰۱۱,۴۷۷,۳۵۵	۶,۵۰۱,۷۱۷,۷۶۰,۸۶۷	۸	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۱۶۰,۴۵۴,۴۵۱,۱۳۱,۶۲۸	۱۱۱,۴۸۰,۴۵۶,۰۹۸		سود قبل از مالیات
(۳,۳۰۷,۷۹۰,۸۲۲,۳۸۵)	-	۲۳	هزینه مالیات بر درآمد
۱۵۷,۱۴۶,۶۶۰,۳۰۹,۲۴۳	۱۱۱,۴۸۰,۴۵۶,۰۹۸		سود خالص
			سود پایه هر سهم
۳,۵۲۲	(۴۶)		عملیاتی (ریال)
۳۵۸	۴۹		غیرعملیاتی (ریال)
۳,۸۸۰	۳		سود پایه هر سهم (ریال)

"از آنجائیکه اجزای تشکیل دهنده سود و زیان جامع محدود به سود خالص دوره (سال) مالی است، صورت سود و زیان جامع ارائه نشده است.

یادداشتهای توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورتهای مالی است.

شرکت گروه گسترش نفت و گاز یارسان (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی
به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت
ریال	ریال	
		دارایی ها
		دارایی های غیر جاری
۳۳۶,۴۰۴,۱۰۲,۷۸۲	۳۲۹,۷۹۶,۲۵۰,۸۰۲	۹ دارایی های ثابت مشهود
۸۰۱,۲۵۰,۰۴۸	۷۰۵,۷۸۸,۰۴۴	۱۰ دارایی های نامشهود
۱۰۷,۶۱۴,۳۸۷,۳۵۱,۹۵۰	۱۰۷,۶۱۴,۷۳۷,۳۵۱,۹۵۰	۱۱ سرمایه گذاری های بلندمدت
۳۰,۴۱۸,۱۰۴,۶۱۱,۴۶۲	۳۱,۸۰۵,۴۶۳,۸۶۰,۲۸۹	۱۲ دریافتی های بلندمدت
۱۳۸,۳۶۹,۶۹۷,۳۱۶,۲۴۲	۱۳۹,۷۵۰,۷۰۳,۲۵۱,۰۸۵	جمع دارایی های غیر جاری
		دارایی های جاری
۵۴,۲۰۰,۴۰۴,۶۷۰	۳۰,۳۲۱,۲۴۶,۰۰۰	۱۳ پیش پرداخت ها
۳۹۹,۸۹۷,۸۷۰,۰۱۲,۶۳۵	۱۳۱,۵۲۶,۲۴۳,۴۱۵,۳۱۷	۱۲ دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها
۱۵,۳۱۰,۹۸۶,۷۱۸,۷۷۱	۱۰۹,۷۲۱,۳۱۳,۵۳۰,۳۷۴	۱۴ سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۱۱,۶۴۵,۰۱۰,۰۹۳,۹۰۶	۳,۹۹۱,۸۸۹,۱۸۷,۱۵۸	۱۵ موجودی نقد
۴۲۶,۹۰۸,۰۶۷,۲۲۹,۹۸۲	۲۴۵,۲۶۹,۷۶۷,۳۷۸,۸۴۹	جمع دارایی های جاری
۵۶۵,۲۷۷,۷۶۴,۵۴۶,۲۲۴	۳۸۵,۰۲۰,۴۷۰,۶۲۹,۹۳۴	جمع دارایی ها
		حقوق مالکانه و بدهی ها
		حقوق مالکانه
۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶ سرمایه
۸۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	.	۱۷ افزایش سرمایه در جریان
۴,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴,۰۵۵,۵۷۴,۰۲۲,۸۰۵	۱۸ اندوخته قانونی
۹,۵۲۶,۴۲۹,۰۲۵,۷۴۲	۹,۵۲۶,۴۲۹,۰۲۵,۷۴۲	۱۹ اندوخته سرمایه ای
۳۸۳,۶۹۵,۰۴۳,۹۷۷,۹۷۵	۳۱,۴۵۰,۹۵۰,۰۳۱,۲۶۸	سود انباشته
۵۱۸,۷۷۱,۴۷۲,۶۲۳,۷۱۷	۱۶۶,۵۳۲,۹۵۳,۰۷۹,۸۱۵	جمع حقوق مالکانه
		بدهی ها
		بدهی های غیر جاری
۷۰۶,۱۸۱,۳۲۵,۸۹۲	۶۵۴,۷۷۵,۸۸۵,۸۶۹	۲۰ پرداختی های بلندمدت
۲۲۷,۱۷۰,۶۲۸,۶۰۶	۲۴۷,۴۹۳,۵۴۸,۹۳۹	۲۲ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۹۳۳,۳۵۱,۹۵۴,۴۹۸	۹۰۲,۲۶۹,۴۳۴,۸۰۸	جمع بدهی های غیر جاری
		بدهی های جاری
۶۴۲,۲۲۰,۱۱۹,۳۲۷	۵۳۶,۹۰۵,۸۳۰,۲۲۳	۲۰ پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها
.	.	۲۳ مالیات پرداختی
۲,۴۴۵,۰۱۵,۹۴۹,۸۴۱	۱۸۱,۰۸۶,۵۲۲,۵۸۶,۹۸۱	۲۴ سود سهام پرداختی
۴۲,۴۸۵,۷۰۳,۸۹۸,۸۴۱	۳۵,۹۶۱,۸۱۹,۶۹۸,۱۰۷	۲۱ تسهیلات مالی
۴۵,۵۷۲,۹۳۹,۹۶۸,۰۰۹	۲۱۷,۵۸۵,۲۴۸,۱۱۵,۳۱۱	جمع بدهی های جاری
۴۶,۵۰۶,۳۹۱,۹۲۲,۵۰۷	۲۱۸,۴۸۷,۵۱۷,۵۵۰,۱۱۹	جمع بدهی ها
۵۶۵,۲۷۷,۷۶۴,۵۴۶,۲۲۴	۳۸۵,۰۲۰,۴۷۰,۶۲۹,۹۳۴	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

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

شرکت گروه گسترش نفت و گاز یارسیان (سهامی عام)

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

جمع کل	سود انباشته	انداخته سرمایه ای	انداخته قانونی	افزایش سرمایه	سرمایه
ریال	ریال	ریال	ریال	ریال	ریال
۵۱۸,۷۷۱,۴۷۲,۶۲۳,۷۱۷	۳۸۳,۶۹۵,۰۴۳,۵۹۷,۹۷۵	۹,۵۲۶,۴۲۹,۰۲۵,۷۴۲	۴,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
مانده در ۱۴۰۴/۰۷/۰۱					
تغییرات حقوق مالکانه در دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹					
سود خالص دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۱۱,۴۸۰,۴۵۶,۰۹۸	-	-	-	-
سود سهام مصوب	(۳۵۲,۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-
افزایش سرمایه در جریان	-	-	-	(۸۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	۸۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
تخصیص به انداخته قانونی	(۵,۵۷۴,۰۲۲,۸۰۵)	-	۵,۵۷۴,۰۲۲,۸۰۵	-	-
مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۶۶,۵۳۲,۹۵۳,۰۷۹,۸۱۵	۹,۵۲۶,۴۲۹,۰۲۵,۷۴۲	۴,۰۵۵,۵۷۴,۰۲۲,۸۰۵	۰	۱۲۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
مانده در ۱۴۰۳/۰۷/۰۱					
تغییرات حقوق مالکانه در دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰					
سود خالص دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۴۵۱,۹۱۱,۹۶۷,۸۳۲,۴۵۴	۹,۵۲۶,۴۲۹,۰۲۵,۷۴۲	۴,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
سود سهام مصوب	۱۵۷,۱۴۶,۶۶۰,۳۰۹,۲۴۳	-	-	-	-
	(۲۹۳,۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	-	-	-	-
مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۳۱۵,۸۳۸,۶۲۸,۱۴۱,۶۹۷	۹,۵۲۶,۴۲۹,۰۲۵,۷۴۲	۴,۰۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

صورت جریان های نقدی

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
۲۱۳,۳۴۰,۹۶۲,۹۹۵,۶۸۲	۲۳۶,۱۶۵,۰۵۸,۹۴۵,۸۷۹	۲۵
(۲۰۰,۰۸۰,۵۷۰,۰۰۰)	-	نقد حاصل از عملیات پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۲۱۳,۱۴۰,۸۸۲,۴۲۵,۶۸۲	۲۳۶,۱۶۵,۰۵۸,۹۴۵,۸۷۹	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۹,۱۸۹,۲۶۶,۲۶۶)	(۸,۹۲۹,۶۰۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
-	(۳۷,۹۸۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
۱۸,۲۱۳,۷۴۴,۱۴۴,۱۱۱	۱۳۸,۲۰۱,۳۸۲,۹۷۱,۴۲۵	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۱۴۳,۴۹۹,۹۹۹,۹۹۲,۴۷۲)	(۲۰۲,۴۲۳,۸۸۶,۱۲۰,۱۸۵)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۱,۳۵۹,۰۱۵,۶۹۷,۴۵۷)	(۱,۳۷۷,۸۳۶,۳۶۰,۸۹۲)	پرداخت های نقدی بابت تسهیلات اعطایی به دیگران
-	-	دریافت های نقدی حاصل از استرداد تسهیلات اعطایی به دیگران
۱۰,۶۴۱,۸۲۸,۹۶۹,۲۲۳	۶,۴۳۹,۰۹۵,۵۸۸,۵۳۸	دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها
(۱۱۶,۰۱۲,۶۳۱,۸۴۲,۸۶۱)	(۵۹,۱۷۰,۲۱۱,۵۰۱,۱۱۴)	جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۹۷,۱۲۸,۲۵۰,۵۸۲,۸۲۱	۱۷۶,۹۹۴,۸۴۷,۴۴۴,۷۶۵	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تأمین مالی
۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	دریافت های ناشی از تسهیلات
(۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۲۲,۷۲۰,۷۵۳,۰۰۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۴,۰۲۶,۵۷۰,۹۹۸,۶۱۱)	(۳,۰۸۸,۰۷۱,۰۳۴,۰۰۰)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
(۲۴۵,۶۹۸,۷۱۴,۴۱۳)	(۲۴۵,۳۹۸,۷۱۴,۴۱۳)	پرداخت های نقدی بابت سود تحصیلی اقساطی سرمایه گذاری ها
(۱۲۹,۰۱۵,۵۱۵,۷۷۶,۰۰۰)	(۱۷۳,۷۰۸,۴۹۳,۳۶۲,۸۶۰)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۱۳۳,۲۸۷,۷۸۵,۴۸۹,۰۲۴)	(۱۸۴,۷۶۲,۷۱۶,۱۱۱,۲۷۳)	جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های تأمین مالی
(۳۶,۱۵۹,۵۳۴,۹۰۶,۲۰۳)	(۷,۷۶۷,۸۶۸,۶۶۶,۵۰۸)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۴۲,۲۲۰,۰۷۸,۸۵۳,۶۱۵	۱۱,۶۴۵,۰۱۰,۰۹۳,۹۰۶	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۴۲,۱۱۳,۲۲۶,۶۰۴	۱۱۴,۷۴۷,۷۵۹,۷۶۰	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۶,۱۰۲,۶۵۷,۱۷۴,۰۱۶	۳,۹۹۱,۸۸۹,۱۸۷,۱۵۸	مانده موجودی نقد در پایان دوره (سال)
۳۲۰,۵۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۳۰,۱۸۷,۸۲۳,۶۶۲,۸۴۳	معاملات غیر نقدی

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

شرکت گروه گسترش نفت و گاز یارسان (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۵- درآمدهای عملیاتی

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت
ریال	ریال	
۸۶,۷۲۲,۹۲۴,۴۰۹,۱۸۳	-	۵-۱ سود سهام شرکتهای فرعی مشمول تلفیق
۵۶,۷۲۷,۱۷۰,۴۱۲,۹۵۳	-	۵-۲ سود سهام شرکتهای وابسته
۱۴۳,۴۵۰,۰۹۴,۸۲۲,۱۳۶	-	

۵-۱- سود سهام شرکتهای فرعی مشمول تلفیق شامل اقلام زیر می باشد:

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۴۰,۲۶۸,۴۱۲,۹۱۶,۳۶۸	-	پتروشیمی شیراز
۲۹,۶۷۹,۳۹۵,۷۹۱,۳۵۴	-	پالایش نفت تبریز
۱۲,۰۱۱,۸۰۵,۵۷۵,۰۱۱	-	پالایش نفت شیراز
۴,۷۶۳,۳۰۷,۹۸۱,۴۵۰	-	پتروشیمی کرمانشاه
۲,۱۴۵,۰۰۰	-	پتروشیمی تبریز
۸۶,۷۲۲,۹۲۴,۴۰۹,۱۸۳	-	

۵-۲- سود سهام شرکتهای وابسته شامل اقلام زیر می باشد:

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۱۹,۱۷۵,۶۷۵,۲۵۹,۳۱۲	-	پالایش نفت بندرعباس
۱۴,۲۸۸,۸۵۳,۶۸۸,۶۴۰	-	پتروشیمی پارس
۱۱,۱۸۸,۱۵۰,۶۵۵,۰۰۰	-	پتروشیمی زاگرس
۱,۹۹۰,۴۴۷,۴۱۰,۰۰۰	-	پتروشیمی خراسان
۱۰,۰۸۴,۰۴۳,۴۰۰,۰۰۰	-	دماوند انرژی عسلویه
۵۶,۷۲۷,۱۷۰,۴۱۲,۹۵۳	-	

۵-۳- با عنایت به این موضوع که درآمد عملیاتی و مستمر این هلدینگ، درآمد حاصل از سود سهام شرکت های فرعی و وابسته می باشد و تا تاریخ تهیه این گزارش مجامع شرکت های مزبور برگزار نگردیده است، لذا امکان شناسایی درآمد عملیاتی و به تبع آن تحلیل سود و زیان و بررسی و مقایسه عملکرد هلدینگ با دوره مشابه سال قبل میسر نمی باشد.

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورت های مالی میان دوره ای

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۶- هزینه های اداری و عمومی

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۲۱۶,۶۳۴,۷۱۶,۹۵۵	۳۰۸,۱۹۹,۲۷۵,۴۶۳	حقوق و دستمزد و مزایا
۱۰۶,۷۱۱,۱۰۰,۰۰۰	۵۶۲,۶۸۷,۸۹۲,۰۰۰	کمک های مسئولیت اجتماعی
۶۴,۲۱۳,۰۰۲,۲۰۳	۲۱۵,۳۹۸,۶۲۸,۳۳۳	حق الزحمه خدمات
۱۶,۹۰۴,۶۸۹,۸۴۸	۱۷,۵۷۶,۹۷۲,۵۰۸	بازخرید مرخصی و مزایای پایان خدمت کارکنان
۲۸,۱۳۷,۷۷۷,۶۹۴	۴۲,۹۴۴,۸۳۵,۹۳۰	بیمه سهم کارفرما
۹۶,۶۷۸,۵۰۰,۰۰۰	۱۵۳,۸۹۳,۲۶۲,۹۱۳	کمک های غیر نقدی
۱۰,۷۶۸,۴۷۴,۰۹۳	۱۵,۶۷۰,۸۹۳,۹۸۴	هزینه استهلاک
۲۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	پاداش هیئت مدیره
۸,۴۶۸,۵۶۰,۰۰۰	۷۴,۱۰۱,۴۷۷,۱۵۶	ایاب و ذهاب، سفر و ماموریت
۱۳,۴۹۵,۵۴۴,۱۴۵	۱۴,۲۳۵,۹۹۵,۲۱۲	آبدارخانه و نظافت
۲۱,۴۰۵,۴۴۵,۹۶۷	۳۶,۴۰۴,۴۱۶,۶۵۰	بهداشت و درمان و آموزش
۱۰,۷۰۸,۹۳۷,۲۴۲	۴۱,۱۵۵,۰۵۸,۰۱۰	هزینه های بورسی و سهام
۳۶,۳۸۲,۵۲۰,۴۱۷	۳۳,۴۷۳,۶۰۵,۸۳۹	هزینه بهره وری
۳,۵۲۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	حسابرسی
۷,۴۷۴,۶۰۰,۰۰۰	۱۱,۲۷۶,۳۷۵,۰۰۰	آگهی و تبلیغات و نمایشگاه
۷,۸۳۴,۵۳۰,۰۰۸	۱۰,۳۷۳,۴۵۳,۲۰۰	کتب، نشریات، اینترنت و کامپیوتر
۲,۳۰۸,۰۸۳,۸۷۵	۲,۹۲۲,۸۴۵,۵۵۰	آب، برق، گاز، تلفن و پست
۴,۲۱۵,۱۷۵,۰۰۰	۳,۹۱۱,۱۸۳,۰۰۰	ملزومات و نوشت افزار
۹,۸۹۴,۴۱۵,۸۳۴	۱۵,۳۸۵,۳۰۳,۹۵۰	تعمیر و نگهداری دارائیهای ثابت
۲,۲۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۴,۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰	حق حضور اعضای هیأت مدیره
۸۱,۲۴۰,۶۰۰	۵,۳۸۱,۸۷۳,۵۷۶	هزینه های حقوقی
۱۲۴,۰۸۲,۲۹۶,۱۹۶	۲۶۱,۰۶۱,۷۷۴,۴۱۷	سایر
۸۱۷,۲۰۴,۶۱۰,۰۷۷	۱,۸۶۵,۷۷۵,۱۲۲,۶۹۱	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)
بادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۷- هزینه های مالی

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۵,۰۹۱,۷۷۵,۹۴۹,۱۸۶	۴,۲۸۴,۹۳۹,۸۳۳,۲۶۶	هزینه تسهیلات مالی
۱,۱۴۰,۰۰۰,۰۰۰	-	هزینه اوراق اجاره
۱,۲۰۴,۴۱۳,۶۹۶,۲۷۰	۲۳۱,۴۷۴,۶۳۱,۶۷۲	هزینه کارمزد تحصیل غیر نقدی سهام
۱۲۰,۹۱۲,۳۳۰	۸,۰۴۷,۷۱۷,۱۴۰	سایر
<u>۶,۲۹۷,۴۵۰,۵۵۷,۷۸۶</u>	<u>۴,۵۲۴,۴۶۲,۱۸۲,۰۷۸</u>	

۸- سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۸,۸۵۷,۸۸۳,۷۰۵,۹۹۷	۶,۰۵۹,۵۸۹,۴۱۵,۴۴۸	سود حاصل از سپرده های سرمایه گذاری بانکی
۱,۴۳۹,۱۸۵,۹۱۷,۱۱۲	۴۱۷,۴۴۲,۲۹۱,۸۹۶	سود حاصل از اوراق مشارکت و صندوق های سرمایه گذاری
۱۳,۸۵۴,۷۲۹,۳۸۸,۹۶۱	۱۱۴,۷۴۷,۷۵۹,۷۶۰	سود و زیان تسعیر ارز
۳,۸۴۱,۵۱۵,۰۰۰	-	سود سهام سایر شرکتها
-	(۴۳,۴۹۲,۱۸۷,۴۱۷)	سود حاصل از فروش سهام سایر شرکت ها
(۳۶,۶۲۹,۰۴۹,۷۱۵)	(۴۶,۵۶۹,۵۱۸,۸۲۰)	سایر
<u>۲۴,۱۱۹,۰۱۱,۴۷۷,۳۵۵</u>	<u>۶,۵۰۱,۷۱۷,۷۶۰,۸۶۷</u>	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز یارسان (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۹- دارایی های ثابت مشهود

جمع کل	دارایی های در جریان تکمیل	جمع	اثاثه و منسوبات	وسایل نقلیه	تاسیسات	ساختمان	زمین	
								بهای تمام شده
۴۵۸,۷۰۵,۷۵۴,۱۳۱	۱۵۰,۶۷۱,۰۱۲,۹۰۴	۳۰۸,۰۳۴,۷۴۱,۲۲۷	۱۱۲,۲۰۵,۹۳۸,۱۰۸	۲۰,۳۳۶,۶۹۹,۰۰۰	۴,۹۴۴,۷۱۲,۹۹۷	۹۷,۷۸۶,۰۹۲,۵۱۱	۷۲,۷۶۱,۲۹۸,۶۱۱	مانده در ۱۴۰۴/۰۷/۰۱
۸,۹۲۹,۶۰۰,۰۰۰		۸,۹۲۹,۶۰۰,۰۰۰	۸,۹۲۹,۶۰۰,۰۰۰					افزایش
۴۶۷,۶۳۵,۳۵۴,۱۳۱	۱۵۰,۶۷۱,۰۱۲,۹۰۴	۳۱۶,۹۶۴,۳۴۱,۲۲۷	۱۲۱,۱۳۵,۵۳۸,۱۰۸	۲۰,۳۳۶,۶۹۹,۰۰۰	۴,۹۴۴,۷۱۲,۹۹۷	۹۷,۷۸۶,۰۹۲,۵۱۱	۷۲,۷۶۱,۲۹۸,۶۱۱	مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
								استهلاک انباشته
۱۲۲,۳۰۱,۶۵۱,۳۴۹		۱۲۲,۳۰۱,۶۵۱,۳۴۹	۶۱,۹۶۲,۶۵۳,۰۶۷	۷,۰۳۷,۶۷۵,۷۲۲	۴,۴۶۰,۸۱۵,۳۶۸	۴۸,۸۴۰,۵۰۷,۱۹۲		مانده در ۱۴۰۴/۰۷/۰۱
۱۵,۵۳۷,۴۵۱,۹۸۰		۱۵,۵۳۷,۴۵۱,۹۸۰	۱۲,۲۲۶,۲۰۷,۳۰۸	۱,۶۳۷,۲۲۵,۰۱۱	۴۳,۹۵۹,۸۲۸	۱,۶۳۰,۰۵۹,۸۳۳		افزایش
۱۳۷,۸۳۹,۱۰۳,۳۲۹	۰	۱۳۷,۸۳۹,۱۰۳,۳۲۹	۷۴,۱۸۸,۸۶۰,۳۷۵	۸,۶۷۴,۹۰۰,۷۳۳	۴,۵۰۴,۷۷۵,۱۹۶	۵۰,۲۰۷,۵۳۷,۰۲۵	۰	مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
۳۲۹,۷۹۶,۲۵۰,۸۰۲	۱۵۰,۶۷۱,۰۱۲,۹۰۴	۱۷۹,۱۲۵,۲۳۷,۸۹۸	۴۶,۹۴۶,۶۷۷,۷۳۳	۱۱,۶۶۱,۷۹۸,۲۶۷	۴۳۹,۹۳۷,۸۰۱	۴۷,۲۱۵,۵۲۵,۴۸۶	۷۲,۷۶۱,۲۹۸,۶۱۱	مبلغ دفتری در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
۳۳۶,۴۰۴,۱۰۲,۷۸۲	۱۵۰,۶۷۱,۰۱۲,۹۰۴	۱۸۵,۷۳۳,۰۸۹,۸۷۸	۵۰,۲۴۳,۲۸۵,۰۴۱	۱۳,۲۹۹,۰۲۳,۲۷۸	۴۸۳,۸۹۷,۶۲۹	۴۸,۹۴۵,۵۸۵,۳۱۹	۷۲,۷۶۱,۲۹۸,۶۱۱	مبلغ دفتری در ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
								بهای تمام شده
۴۳۹,۳۹۳,۶۶۷,۸۶۴	۱۵۰,۶۷۱,۰۱۲,۹۰۴	۲۸۸,۷۲۲,۶۵۴,۹۶۰	۹۲,۸۹۳,۸۵۱,۸۴۲	۲۰,۳۳۶,۶۹۹,۰۰۰	۴,۹۴۴,۷۱۲,۹۹۶	۹۷,۷۸۶,۰۹۲,۵۱۱	۷۲,۷۶۱,۲۹۸,۶۱۱	مانده در ۱۴۰۳/۰۷/۰۱
۹,۱۸۹,۲۶۶,۲۶۶		۹,۱۸۹,۲۶۶,۲۶۶	۹,۱۸۹,۲۶۶,۲۶۶					افزایش
۴۴۸,۵۸۲,۹۳۴,۱۳۰	۱۵۰,۶۷۱,۰۱۲,۹۰۴	۲۹۷,۹۱۱,۹۲۱,۲۲۶	۱۰۲,۰۸۳,۱۱۸,۱۰۸	۲۰,۳۳۶,۶۹۹,۰۰۰	۴,۹۴۴,۷۱۲,۹۹۶	۹۷,۷۸۶,۰۹۲,۵۱۱	۷۲,۷۶۱,۲۹۸,۶۱۱	مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
								استهلاک انباشته
۹۹,۸۰۷,۸۲۷,۵۲۵		۹۹,۸۰۷,۸۲۷,۵۲۵	۴۶,۳۵۸,۰۹۹,۶۶۷	۳,۶۳۵,۱۷۴,۵۸۲	۴,۳۶۶,۰۷۵,۱۳۴	۴۵,۴۴۸,۴۷۸,۱۴۲		مانده در ۱۴۰۳/۰۷/۰۱
۱۰,۶۰۰,۲۱۶,۵۴۸		۱۰,۶۰۰,۲۱۶,۵۴۸	۷,۱۵۴,۱۱۴,۴۴۸	۱,۷۰۱,۲۵۰,۵۷۰	۴۸,۸۳۷,۰۰۵	۱,۶۹۶,۰۱۴,۵۲۵		افزایش
۱۱۰,۴۰۸,۰۴۴,۰۷۳	۰	۱۱۰,۴۰۸,۰۴۴,۰۷۳	۵۳,۵۱۲,۲۱۴,۱۱۵	۵,۳۳۶,۴۲۵,۱۵۲	۴,۴۱۴,۹۱۲,۱۳۹	۴۷,۱۴۴,۴۹۲,۶۶۷	۰	مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
۳۳۸,۱۷۴,۸۹۰,۰۵۷	۱۵۰,۶۷۱,۰۱۲,۹۰۴	۱۸۷,۵۰۳,۸۷۷,۱۵۳	۴۸,۵۷۰,۹۰۳,۹۹۳	۱۵,۰۰۰,۲۷۳,۸۴۸	۵۲۹,۸۰۰,۸۵۷	۵۰,۶۴۱,۵۹۹,۸۴۴	۷۲,۷۶۱,۲۹۸,۶۱۱	مبلغ دفتری در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی میان دوره ای
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۰- دارایی‌های نامشهود

جمع	نرم افزارها	حق امتیاز خدمات عمومی	
بهای تمام شده			
۳,۴۷۵,۸۰۳,۶۰۰	۳,۴۲۱,۸۰۳,۶۰۰	۵۴,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۴/۰۷/۰۱
۳۷,۹۸۰,۰۰۰	۳۷,۹۸۰,۰۰۰	-	افزایش
۳,۵۱۳,۷۸۳,۶۰۰	۳,۴۵۹,۷۸۳,۶۰۰	۵۴,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
استهلاک انباشته			
۲,۶۷۴,۵۵۳,۵۵۲	۲,۶۷۴,۵۵۳,۵۵۲	-	مانده در ۱۴۰۴/۰۷/۰۱
۱۳۳,۴۴۲,۰۰۴	۱۳۳,۴۴۲,۰۰۴	-	استهلاک
۲,۸۰۷,۹۹۵,۵۵۶	۲,۸۰۷,۹۹۵,۵۵۶	-	مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
۷۰۵,۷۸۸,۰۴۴	۶۵۱,۷۸۸,۰۴۴	۵۴,۰۰۰,۰۰۰	مبلغ دفتری در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹
۸۰۱,۲۵۰,۰۴۸	۷۴۷,۲۵۰,۰۴۸	۵۴,۰۰۰,۰۰۰	مبلغ دفتری در ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
بهای تمام شده			
۲,۷۴۹,۸۰۳,۶۰۰	۲,۶۹۵,۸۰۳,۶۰۰	۵۴,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۳/۰۷/۰۱
-	-	-	افزایش
۲,۷۴۹,۸۰۳,۶۰۰	۲,۶۹۵,۸۰۳,۶۰۰	۵۴,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
استهلاک انباشته			
۲,۲۷۶,۴۳۴,۴۴۸	۲,۲۷۶,۴۳۴,۴۴۸	-	مانده در ۱۴۰۳/۰۷/۰۱
۱۶۸,۲۵۷,۵۴۵	۱۶۸,۲۵۷,۵۴۵	-	استهلاک
۲,۴۴۴,۶۹۱,۹۹۳	۲,۴۴۴,۶۹۱,۹۹۳	-	مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
۳۰۵,۱۱۱,۶۰۷	۲۵۱,۱۱۱,۶۰۷	۵۴,۰۰۰,۰۰۰	مبلغ دفتری در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی میان‌دوره‌ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۱- سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت

سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت به شرح زیر تفکیک می‌گردد:

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹				
بهای تمام شده - ریال	ارزش بازار - ریال	بهای تمام شده - ریال	درصد	تعداد سهام	شرکتهای فرعی
۱۰,۳۴۵,۴۸۵,۹۲۵,۵۸۳	۱۸۵,۳۸۷,۹۵۶,۱۴۷,۷۹۰	۱۰,۳۴۵,۴۸۵,۹۲۵,۵۸۳	۵۴/۱۴	۵,۹۵۵,۲۸۲,۸۸۳	پالایش نفت شیراز
۶,۵۱۵,۸۸۴,۸۱۴,۰۸۳	۲,۰۹۸,۳۸۴,۹۱۵,۷۸۵,۶۲۰	۶,۵۱۵,۸۸۴,۸۱۴,۰۸۳	۶۸/۷۹	۴,۱۲۷,۲۶۶,۶۶۱	پتروشیمی پردیس
۶,۱۵۰,۱۳۳,۸۳۲,۶۵۵	۴۹۰,۵۰۸,۶۹۷,۴۶۲,۴۲۰	۶,۱۵۰,۱۳۳,۸۳۲,۶۵۵	۵۲/۸۱	۸,۰۷۹,۵۳۷,۱۰۲	پتروشیمی شیراز
۹,۶۹۶,۶۷۴,۴۴۱,۷۰۹	۳۸۴,۷۷۶,۹۴۳,۹۳۴,۹۸۰	۹,۶۹۶,۶۷۴,۴۴۱,۷۰۹	۴۹/۵۴	۱۴,۸۶۱,۹۹۰,۸۸۲	پالایش نفت تبریز
۳,۲۶۸,۵۶۹,۱۱۰,۱۶۵	۱۷۵,۶۰۴,۰۱۳,۸۳۱,۶۰۰	۳,۲۶۸,۵۶۹,۱۱۰,۱۶۵	۴۶/۳۸	۴,۹۱۰,۶۲۶,۷۸۵	صنایع پتروشیمی کرمانشاه
۸,۷۰۲,۴۹۸,۰۰۰,۰۰۰	-	۸,۷۰۲,۴۹۸,۰۰۰,۰۰۰	۵۸	۸,۶۹۹,۵۰۰,۰۰۰	پتروشیمی کیان
۹۹۶,۱۸۸,۴۳۳,۸۳۸	-	۹۹۶,۱۸۸,۴۳۳,۸۳۸	۹۹/۷۰	۹۹۶,۹۹۶,۰۰۰	سرمایه‌گذاری هامون سپاهان
۶۷۹,۷۶۴,۰۲۵,۰۰۰	-	۶۷۹,۷۶۴,۰۲۵,۰۰۰	۹۹/۱۷	۲۹,۷۵۱	بازرگانی ثبت شده در خارج از کشور
-	-	۱۵۵,۶۴۸,۶۴۰,۰۰۰	۹۶/۰۰	۲,۸۸۰,۰۰۰	توسعه انرژی سپاهان ایرانیان
۳۰۶,۱۹۲,۵۳۸,۵۶۹	-	۳۰۶,۱۹۲,۵۳۸,۵۶۹	۷۹/۹۶	۷,۹۹۶	پالایش پارس فرآیند شیراز
۱۷۹,۹۹۲,۰۰۰,۰۰۰	-	۱۷۹,۹۹۲,۰۰۰,۰۰۰	۶۰/۰۰	۴۵,۰۰۰,۰۰۰	پالایشگاه ستاره سبز سیراف
۳۶,۳۴۳,۴۷۹,۵۷۱	-	۳۶,۳۴۳,۴۷۹,۵۷۱	۹۹/۹۹۸	۱۹,۹۹۹,۶۰۰	توسعه نفت و گاز آریا
۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱	۱۰۰,۰۰۰	پتروشیمی همت
۵۵۰,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۵۵۰,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۸	۵۵۰,۱۰۰,۰۰۰	بازرگانی ناوک آسیا کیش
۹۸۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۹۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۸	۹۸۰,۰۰۰	پتروشیمی ستاره پارسین
۴,۱۰۱,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۴,۱۰۱,۰۰۰	۰/۰۰	۱,۰۰۰	پتروشیمی تبریز
۱۳,۱۶۴,۴۳۰	-	۱۳,۱۶۴,۴۳۰	۰/۰۱	۱,۰۰۰	پترو انرژی تابان پارسین
-	-	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۰/۰۱	۱,۰۰۰	پارسین اکتشاف و تولید انرژی
۱,۴۰۰,۰۰۰	-	۱,۴۰۰,۰۰۰	۱۴	۱,۴۰۰	خدمات مدیریت هامون سپاهان
۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱	۱,۰۰۰	بازرگانی و تجارت هامون سپاهان
(۱,۲۰۲,۲۹۲,۰۴۳,۱۴۰)	-	(۱,۲۰۲,۲۹۲,۰۴۳,۱۴۰)			ذخیره کاهش ارزش
۴۶,۳۸۱,۳۱۲,۶۶۳,۴۶۳	۳,۳۳۴,۶۶۲,۵۲۸,۱۶۲,۴۱۰	۴۶,۳۸۱,۶۶۲,۶۶۳,۴۶۳			
شرکتهای وابسته					
۲۵,۴۴۲,۷۲۴,۹۸۱,۶۹۵	۲۴۵,۰۵۳,۸۴۰,۷۶۰,۱۷۶	۲۵,۴۴۲,۷۲۴,۹۸۱,۶۹۵	۱۸/۷۶	۸۹,۳۰۵,۳۳۵,۵۵۴	پتروشیمی پارس
۸,۸۹۶,۲۱۰,۸۶۴,۶۴۸	۴۳۳,۰۱۹,۹۳۶,۰۲۳,۲۹۰	۸,۸۹۶,۲۱۰,۸۶۴,۶۴۸	۴۶/۵۱	۶۲,۴۸۴,۸۳۹,۲۵۳	پالایش نفت بندر عباس
۵,۹۳۷,۱۱۶,۶۱۳,۱۹۶	-	۲۱,۲۴۹,۹۲۳,۲۵۷,۱۹۶	۲۴/۹۰	۳,۳۶۱,۳۴۸,۸۰۰	دماوند انرژی عسلویه
۱۵,۳۱۲,۸۰۶,۶۴۴,۰۰۰	-	-	-	-	دماوند انرژی عسلویه- حق تقدم و سهام جایزه
۲,۴۷۶,۶۲۶,۹۰۲,۹۶۶	۸۱,۴۰۹,۰۵۲,۵۸۴,۲۰۰	۲,۴۷۶,۶۲۶,۹۰۲,۹۶۶	۳۳/۹۰	۸۱۳,۶۸۳,۶۸۴	پتروشیمی زاگرس
۷۲۱,۲۸۱,۲۲۶,۸۸۶	۵۶,۸۰۹,۱۷۶,۹۳۲,۱۶۰	۷۲۱,۲۸۱,۲۲۶,۸۸۶	۸۸/۷۵	۱,۵۸۸,۶۲۳,۵۱۶	پتروشیمی خراسان
۲,۱۱۳,۹۹۹,۹۹۱,۰۰۰	۳,۶۳۲,۹۹۹,۹۸۱,۸۳۵	۲,۱۱۳,۹۹۹,۹۹۱,۰۰۰	۲۰/۰۰	۲,۹۹۹,۹۹۹,۹۸۵	بیمه تجارت نو
-	-	-	-	۱,۷۹۹,۹۹۹,۹۹۱	بیمه تجارت نو- حق تقدم
۱۰۰,۸۳۴,۲۸۱,۱۲۳	-	۱۰۰,۸۳۴,۲۸۱,۱۲۳	۱۵/۳۳	۴۱,۴۰۰,۰۰۰	پایانه ها و مخازن پتروشیمی
۶۱,۰۰۱,۶۰۱,۵۰۵,۵۱۴	۸۱۹,۹۲۵,۰۰۶,۲۸۱,۶۶۱	۶۱,۰۰۱,۶۰۱,۵۰۵,۵۱۴			
سایر شرکتهای					
۱۳۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۶,۳۱۹,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱/۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	پتروشیمی اروند
۲,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۲,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵/۰۰	۲,۵۰۰,۰۰۰	توسعه صنایع پایین دستی
۳,۲۶۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۰۰,۳۰۶,۹۲۵,۰۰۰	۳,۲۶۱,۰۰۰,۰۰۰	۰/۸۲	۲۲,۰۱۱,۷۵۰	بورس انرژی ایران
۳۴۸,۰۰۰,۰۰۰	-	۳۴۸,۰۰۰,۰۰۰	۰/۰۶	۵۰,۰۰۰	مدیریت سیستم های کارآمد
۵۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰/۰۰	۵۰	خدمات بیمه سپهر ایرانیان
۸۹,۲۱۴,۱۸۱,۹۷۳	۷۰,۴۳۰,۶۰۰,۰۰۰	۸۹,۲۱۴,۱۸۱,۹۷۳	۰/۰۲	۱,۴۴۳,۲۵۰	پتروشیمی مارون
۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	۰/۰۰	۱	پتروشیمی مروارید
۲۳۱,۴۷۳,۱۸۲,۹۷۳	۶,۵۸۹,۹۳۷,۵۲۵,۰۰۰	۲۳۱,۴۷۳,۱۸۲,۹۷۳			
۱۰۷,۶۱۴,۳۸۷,۳۵۱,۹۵۰	۴,۱۶۱,۱۷۷,۴۷۱,۹۶۹,۰۷۰	۱۰۷,۶۱۴,۳۸۷,۳۵۱,۹۵۰			

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسان (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
 دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۲- دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها

۱۲-۱- دریافتنی های کوتاه مدت

۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۴/۱۲/۲۹			یادداشت
خالص	خالص	کاهش ارزش	ارزی	ریالی	
ریال	ریال	ریال	ریال	ریال	
تجاری					
حسابهای دریافتنی					
اسناد دریافتنی					
۳۰۸,۵۳۲,۵۰۵,۸۷۱,۹۱۷	۷۵,۲۰۵,۹۳۹,۲۱۳,۷۰۹	-	-	۷۵,۲۰۵,۹۳۹,۲۱۳,۷۰۹	۱۲-۱
۶۳,۱۳۷,۱۱۸,۸۳۰,۴۱۵	۲۴,۳۲۵,۶۹۷,۲۷۵,۹۶۳	-	-	۲۴,۳۲۵,۶۹۷,۲۷۵,۹۶۳	۱۲-۲
۶۲۹,۵۳۲,۳۸۰,۵۷۷	۴۸۸,۰۹۸,۹۷۷	-	-	۴۸۸,۰۹۸,۹۷۷	۱۲-۳
۳۷۲,۲۹۹,۱۵۷,۰۸۲,۹۰۹	۹۹,۵۳۲,۱۲۴,۵۸۸,۶۴۹	-	-	۹۹,۵۳۲,۱۲۴,۵۸۸,۶۴۹	
سایر دریافتنی ها					
۱۹۸,۰۲۰,۷۸۸,۱۳۶,۱۲۷	۲۴,۲۱۱,۳۷۸,۷۱۴,۷۹۷	-	-	۲۴,۲۱۱,۳۷۸,۷۱۴,۷۹۷	۱۲-۴
۷,۳۴۸,۷۰۵,۴۸۴,۳۷۵	۷,۳۵۰,۸۰۶,۱۵۰,۷۷۵	-	-	۷,۳۵۰,۸۰۶,۱۵۰,۷۷۵	۱۲-۵
۵,۲۱۳,۶۰۲,۸۵۸	-	-	-	-	سود دریافتنی صندوق های سرمایه گذاری
۲۱۲,۲۸۲,۲۸۴,۹۴۱	۲۲۰,۷۰۲,۰۹۰,۸۳۴	-	-	۲۲۰,۷۰۲,۰۹۰,۸۳۴	کارکنان (وام و مساعده)
۶۱,۰۲۲,۴۴۱,۳۰۲	۶۰,۶۷۹,۹۷۵,۵۴۹	-	-	۶۰,۶۷۹,۹۷۵,۵۴۹	سود سپرده بانکی دریافتنی
۲,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	-	۲,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰	سپرده ضمانت نامه بانکی
۱۶۵,۹۰۰,۹۸۰,۱۲۳	۱۴۷,۷۵۱,۸۹۴,۷۱۳	-	-	۱۴۷,۷۵۱,۸۹۴,۷۱۳	سایر اشخاص
۲۷,۵۹۸,۷۱۲,۹۲۹,۷۲۶	۳۱,۹۹۴,۱۱۸,۸۲۶,۶۶۸	-	-	۳۱,۹۹۴,۱۱۸,۸۲۶,۶۶۸	
۳۹۹,۸۹۷,۸۷۰,۰۱۲,۶۳۵	۱۳۱,۵۲۶,۲۴۳,۴۱۵,۳۱۷	-	-	۱۳۱,۵۲۶,۲۴۳,۴۱۵,۳۱۷	

۱۲-۱- مطالبات از شرکتهای گروه به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۲۰۶,۰۱۴,۳۰۸,۹۴۳,۷۳۴	۵۲,۶۰۶,۸۳۰,۲۸۰,۸۹۱	پتروشیمی پردیس
۴۰,۲۶۸,۴۱۲,۹۱۶,۳۶۸	۷,۷۶۸,۴۱۲,۹۱۶,۳۶۸	پتروشیمی شیراز
۲۹,۶۷۹,۳۹۵,۷۹۳,۳۵۴	۲,۰۰۰	پالایش نفت تبریز
۱۲,۰۱۱,۸۰۵,۵۷۵,۰۱۱	-	پالایش نفت شیراز
۱۴,۵۸۴,۵۶۱,۵۵۱,۴۵۰	۱۴,۵۸۴,۵۶۱,۵۵۱,۴۵۰	پتروشیمی کرمانشاه
۵,۷۰۳,۸۱۴,۱۱۶,۰۰۰	-	سرمایه گذاری هامون سپاهان
۲۴۰,۹۴۳,۸۰۰,۰۰۰	۲۴۰,۹۴۳,۸۰۰,۰۰۰	بازرگانی ناوک آسیا کیش
۲۴۰,۷۰,۳۶۸,۰۰۰	-	توسعه انرژی سپاهان ایرانیان
۵,۱۱۹,۵۴۸,۰۰۰	۵,۱۱۹,۵۴۸,۰۰۰	خدمات مدیریت هامون سپاهان
۷۱,۱۱۵,۰۰۰	۷۱,۱۱۵,۰۰۰	بازرگانی و تجارت هامون سپاهان
۲,۱۴۵,۰۰۰	-	پتروشیمی تبریز
۳۰۸,۵۳۲,۵۰۵,۸۷۱,۹۱۷	۷۵,۲۰۵,۹۳۹,۲۱۳,۷۰۹	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز یارسیان (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۲-۲- مطالبات از اشخاص وابسته به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۱۹,۱۷۵,۶۷۵,۲۵۹,۳۱۲	.	پالایش نفت بندرعباس
۲۰,۰۳۳,۰۰۰,۹۰۶,۱۰۳	۵,۷۴۴,۱۴۷,۲۱۷,۴۶۳	پتروشیمی پارس
۱۱,۱۸۹,۱۵۰,۶۵۵,۰۰۰	۷,۸۳۲,۷۰۵,۴۵۸,۵۰۰	پتروشیمی زاگرس
۱,۹۹۰,۴۴۷,۴۱۰,۰۰۰	.	پتروشیمی خراسان
۱۰,۰۸۴,۰۴۳,۴۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۸۴,۰۴۳,۴۰۰,۰۰۰	دماوند انرژی عسلویه
۶۶۴,۸۰۱,۲۰۰,۰۰۰	۶۶۴,۸۰۱,۲۰۰,۰۰۰	پایانه ها و مخازن پتروشیمی
۶۳,۱۳۷,۱۱۸,۸۳۰,۴۱۵	۲۴,۳۲۵,۶۹۷,۲۷۵,۹۶۳	

۱۲-۳- مطالبات از سایر اشخاص به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۶۲۰,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	.	پتروشیمی اروند
۶۷۵,۰۲۷,۰۰۰	.	بورس انرژی ایران
۷,۹۶۹,۲۵۰,۰۰۰	.	پتروشیمی مارون
۴۸۸,۰۹۳,۶۳۰	۴۸۸,۰۹۳,۶۳۰	کارگزاری بانک صادرات
۹,۹۴۷	۵,۳۴۷	پتروشیمی مروارید
۶۲۹,۵۳۲,۳۸۰,۵۷۷	۴۸۸,۰۹۸,۹۷۷	

۱۲-۴- سایر دریافتنی ها از شرکتهای گروه به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۱۴,۸۵۴,۵۵۶,۵۹۴,۹۳۳	۱۹,۰۵۸,۷۷۹,۷۱۰,۹۳۳	سرمایه گذاری هامون سپاهان
۲۱,۵۷۲,۹۸۶,۰۶۶	۹۴,۷۴۰,۲۸۸,۷۴۸	پالایش نفت تبریز
۱,۶۹۰,۷۶۳,۳۱۰,۸۳۹	۱,۶۹۱,۲۶۳,۳۱۰,۸۳۹	خدمات مدیریت هامون سپاهان
۱,۱۲۷,۸۸۲,۲۴۶,۷۸۸	۱,۱۲۷,۸۸۲,۲۴۶,۷۸۸	بازرگانی و تجارت هامون سپاهان
۵۷۱,۵۰۳,۱۶۹,۲۰۱	۵۷۸,۸۳۰,۰۳۷,۰۴۶	بازرگانی ناوک آسیا کیش
۷۳,۶۵۸,۸۱۹,۸۷۹	۷۳,۶۵۸,۸۱۹,۸۷۹	بازرگانی پتروشیمی بین الملل
-	۳۱۳,۲۷۸,۵۷۰	پترو انرژی تابان پارسیان
-	۳۰,۶۷۴,۷۱۳,۷۸۲	پتروشیمی شیراز
۱۴۷,۷۸۸,۳۶۷,۷۷۶	۱۴۰,۴۸۰,۸۴۷,۷۷۶	توسعه انرژی سپاهان ایرانیان
۱۲۰,۳۸۵,۱۳۹,۷۰۹	۱۶۶,۳۹۷,۲۱۰,۳۸۲	پتروشیمی پردیس
۱,۰۹۹,۲۰۴,۴۵۱,۶۳۷	۱,۱۱۴,۵۴۱,۸۰۸,۵۲۸	پتروشیمی کرمانشاه
۳۸,۴۷۶,۲۶۰,۱۱۷	۶۱,۴۸۲,۲۹۵,۴۵۳	پالایش نفت شیراز
۵۶,۹۹۶,۷۸۹,۱۸۲	۷۲,۳۳۴,۱۴۶,۰۷۳	پتروشیمی تبریز
۱۹,۸۰۲,۷۸۸,۱۳۶,۱۲۷	۲۴,۲۱۱,۳۷۸,۷۱۴,۷۹۷	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

بازرسی صورت‌های مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۲-۵- مانده حساب اشخاص وابسته به شرح زیر قابل تفکیک می باشد:

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	
۷,۳۴۷,۳۹۳,۸۵۴,۳۶۵	۷,۳۴۷,۳۹۳,۸۵۴,۳۶۵	سرمایه گذاری تجاری شستان
۷۷۶,۲۳۱,۰۱۰	۷۷۶,۲۳۱,۰۱۰	شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش
۴۵۳,۳۲۲,۰۰۰	۴۵۳,۳۲۲,۰۰۰	شرکت صنعتی و بازرگانی غدیر
.	۱,۷۳۵,۵۰۰,۰۰۰	شرکت فولاد نی ریز غدیر
.	۱۵,۱۶۶,۴۰۰	قرارگاه اقتصادی ساتا
.	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰	پتروشیمی زاگرس
۸۲,۰۷۷,۰۰۰	۸۲,۰۷۷,۰۰۰	پایانه ها و مخازن پتروشیمی
۷,۳۴۸,۷۰۵,۴۸۴,۳۷۵	۷,۳۵۰,۸۰۶,۱۵۰,۷۷۵	

۱۲-۶- دریافتنی های بلندمدت

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	جمع	ارزی	ریالی	
ریال	ریال	ریال	ریال	
۱۶,۲۹۶,۴۷۴,۵۰۴,۰۳۸	۱۷,۲۲۵,۰۰۸,۲۷۹,۸۱۶	-	۱۷,۲۲۵,۰۰۸,۲۷۹,۸۱۶	پتروشیمی کیان
۱۲۷,۷۶۱,۰۳۴,۳۷۵	۱۲۷,۷۶۱,۰۳۴,۳۷۵	-	۱۲۷,۷۶۱,۰۳۴,۳۷۵	پالایش پارس فرآیند شیراز
۳۱۶,۲۰۳,۳۷۲,۳۴۹	۳۴۰,۲۵۵,۵۵۸,۵۴۴	-	۳۴۰,۲۵۵,۵۵۸,۵۴۴	پتروشیمی ستاره پارسیان
۷,۴۶۲,۵۳۳,۹۸۹,۳۳۱	۷,۵۳۷,۷۷۶,۱۳۹,۳۳۱	-	۷,۵۳۷,۷۷۶,۱۳۹,۳۳۱	پالایشگاه ستاره سبز سیراف
-	۳۵۰,۰۰۰,۱۶۰,۰۰۰	-	۳۵۰,۰۰۰,۱۶۰,۰۰۰	تجارت متمرکز پارسیان گستر
-	۹,۵۳۰,۹۷۶,۸۵۴	-	۹,۵۳۰,۹۷۶,۸۵۴	پارسیان اکتشاف و تولید انرژی
۵۵۳,۸۴۹,۳۴۱,۰۷۵	۵۵۳,۸۴۹,۳۴۱,۰۷۵	-	۵۵۳,۸۴۹,۳۴۱,۰۷۵	توسعه نفت و گاز آریا
(۶,۷۷۷,۷۰۷,۹۵۶,۸۶۰)	(۶,۷۷۷,۷۰۷,۹۵۶,۸۶۰)	-	(۶,۷۷۷,۷۰۷,۹۵۶,۸۶۰)	ذخیره کاهش ارزش
۱۷,۹۷۹,۱۱۴,۲۸۴,۳۰۸	۱۹,۳۶۶,۴۷۳,۵۳۳,۱۳۵	-	۱۹,۳۶۶,۴۷۳,۵۳۳,۱۳۵	
۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	-	شرکتهای وابسته
۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	-	دماوند انرژی عسلویه
۳۰,۴۱۸,۱۰۴,۶۱۱,۴۶۲	۳۱,۸۰۵,۴۶۳,۸۶۰,۲۸۹	۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	۱۹,۳۶۶,۴۷۳,۵۳۳,۱۳۵	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسان (سهامی عام)

یادداشتهای توضیحی صورت های مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۳- پیش پرداختها

سرفصل فوق صرفاً مربوط به پیش پرداخت هزینه عمدتاً پیش پرداخت انجام شده بابت انجام امور جاری شرکت می باشد.

۱۴- سرمایه گذاریهای کوتاه مدت

۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
ارزش بازار	خالص ریال	خالص ریال	بهای تمام شده ریال	تعداد
سرمایه گذاری های سریع المعامله در بازار				
سایر اوراق بهادار				
۲,۱۶۷,۸۷۸,۶۰۰,۰۰۰	۹۰۰,۳۴۴,۵۷۱,۶۵۷	۹۰۰,۳۴۴,۵۷۱,۶۵۷	۹۰۰,۳۴۴,۵۷۱,۶۵۷	۶۹,۹۰۰,۰۰۰
				صندوق سرمایه گذاری کارا
۲,۱۹۶,۰۱۴,۱۵۰,۰۰۰	۸۷۸,۹۷۷,۹۱۴,۳۸۱	۸۷۸,۹۷۷,۹۱۴,۳۸۱	۸۷۸,۹۷۷,۹۱۴,۳۸۱	۶۹,۸۵۰,۰۰۰
				صندوق سرمایه گذاری ثبات ویستا
۵۴,۹۱۹,۷۵۸,۵۶۵,۹۰۳	۴,۲۳۸,۰۱۵,۷۴۷,۷۰۶	۵۲,۴۱۸,۶۳۳,۶۱۶,۲۰۹	۵۲,۴۱۸,۶۳۳,۶۱۶,۲۰۹	۱,۸۰۸,۸۹۱,۶۲۳
				صندوق سرمایه گذاری با درآمد ثابت سپید دماوند
۲,۴۲۵,۱۵۵,۶۰۰,۰۰۰	۱,۳۰۹,۴۷۹,۸۵۸,۳۳۱	۱,۳۰۹,۴۷۹,۸۵۸,۳۳۱	۱,۳۰۹,۴۷۹,۸۵۸,۳۳۱	۲۰,۶۰۰,۰۰۰
				صندوق س. اعتماد آفرین پارسیان-د
۲۰۲,۲۲۳,۸۰۰,۰۰۰	۱۹۹,۱۵۶,۷۳۴,۷۵۵	۱۹۹,۱۵۶,۷۳۴,۷۵۵	۱۹۹,۱۵۶,۷۳۴,۷۵۵	۱۹,۹۰۰,۰۰۰
				صندوق س نوع دوم افق آتی - ثابت
.	.	.	.	صندوق س همای آگاه
۱,۱۸۵,۶۸۴,۶۴۰,۰۰۰	۶۱۶,۴۸۳,۶۱۳,۱۱۴	۶۱۶,۴۸۳,۶۱۳,۱۱۴	۶۱۶,۴۸۳,۶۱۳,۱۱۴	۲۹,۹۹۰,۰۰۰
				صندوق س یاقوت - آگاه
۷۰۹,۱۵۶,۴۰۰,۰۰۰	۳۶۴,۴۵۷,۲۲۲,۸۷۰	۳۶۴,۴۵۷,۲۲۲,۸۷۰	۳۶۴,۴۵۷,۲۲۲,۸۷۰	۱۹,۹۰۰,۰۰۰
				صندوق س آوای فردای زاگرس
۸۳۵,۷۴۶,۰۱۰,۰۰۰	۴۱۶,۸۲۸,۵۵۰,۶۶۰	۴۱۶,۸۲۸,۵۵۰,۶۶۰	۴۱۶,۸۲۸,۵۵۰,۶۶۰	۷,۹۹۰,۰۰۰
				صندوق س. آرمان آتی کوثر- د
۹۰۹,۰۶۴,۸۰۰,۰۰۰	۴۶۹,۶۸۵,۶۷۷,۹۸۷	۴۶۹,۶۸۵,۶۷۷,۹۸۷	۴۶۹,۶۸۵,۶۷۷,۹۸۷	۱۱,۹۰۰,۰۰۰
				صندوق ارمغان فیروزه آسیا-ثابت
۴۰۵,۲۸۳,۴۰۰,۰۰۰	۲۲۳,۱۲۰,۸۲۷,۳۱۰	۲۲۳,۱۲۰,۸۲۷,۳۱۰	۲۲۳,۱۲۰,۸۲۷,۳۱۰	۱۹,۹۰۰,۰۰۰
				صندوق س توسعه فولاد - ثابت
۸,۲۵۹,۰۸۳,۲۲۱,۵۰۰	.	۸,۱۰۲,۳۶۳,۹۴۳,۱۰۰	۸,۱۰۲,۳۶۳,۹۴۳,۱۰۰	۵۶۶,۸۱۶,۵۰۰
				صندوق با درآمد ثابت س.درآمد ثابت پاسارگاد-د
۷۴,۲۱۵,۰۴۹,۱۸۷,۴۰۳	۹,۶۱۶,۵۵۰,۷۱۸,۷۷۱	۶۵,۸۹۹,۵۳۲,۵۳۰,۳۷۴	۶۵,۸۹۹,۵۳۲,۵۳۰,۳۷۴	
سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار				
۲,۶۸۳,۰۰۰,۰۰۰	۲,۳۳۸,۰۰۰,۰۰۰	۲,۶۸۳,۰۰۰,۰۰۰	۲,۶۸۳,۰۰۰,۰۰۰	
				صندوق سرمایه گذاری با درآمد ثابت امید انصار
۴۹۲,۰۹۸,۰۰۰,۰۰۰	۴۹۲,۰۹۸,۰۰۰,۰۰۰	۴۹۲,۰۹۸,۰۰۰,۰۰۰	۴۹۲,۰۹۸,۰۰۰,۰۰۰	
				صندوق ارزش آفرین گلرنگ
۴۳,۳۲۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۳,۳۲۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۳,۳۲۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	
				سپرده سرمایه گذاری بانکی
۴۳,۸۲۱,۷۸۱,۰۰۰,۰۰۰	۵,۶۹۴,۴۳۶,۰۰۰,۰۰۰	۴۳,۸۲۱,۷۸۱,۰۰۰,۰۰۰	۴۳,۸۲۱,۷۸۱,۰۰۰,۰۰۰	
۱۱۸,۰۳۶,۸۳۰,۱۸۷,۴۰۳	۱۵,۳۱۰,۹۸۶,۷۱۸,۷۷۱	۱۰۹,۷۲۱,۳۱۳,۵۳۰,۳۷۴	۱۰۹,۷۲۱,۳۱۳,۵۳۰,۳۷۴	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز یارسیان (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۵- موجودی نقد

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	موجودی نزد بانک ها - ریالی
۱۱,۴۹۲,۷۶۷,۲۷۶,۰۹۶	۳,۷۲۰,۹۶۴,۷۹۷,۱۶۹	موجودی صندوق - ریالی
۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تنخواه گردان - ریالی
	۱۰۲۲۱۵۱۰۸۱۹	موجودی صندوق - ارزی
۱۳۸,۲۴۲,۸۱۷,۸۱۰	۲۴۴,۲۰۲,۸۷۹,۱۷۰	
۱۱,۶۴۵,۰۱۰,۰۹۳,۹۰۶	۳,۹۹۱,۸۸۹,۱۸۷,۱۵۸	

۱۶- سرمایه

سرمایه شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ مبلغ ۱۲۱٫۵۰۰ میلیارد ریال، شامل ۱۲۱٫۵۰۰ میلیون سهم ۱٫۰۰۰ ریالی با نام تمام پرداخت شده می باشد. ترکیب سهامداران در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۰/۶۷	۲۷,۰۰۵,۶۸۰,۰۷۸	۰/۶۷	۸۱,۰۱۷,۰۴۰,۲۳۴	شرکت سرمایه گذاری غدیر (سهامی عام)
۰/۰۹	۳,۶۹۶,۱۰۴,۷۸۱	۰/۰۹	۱۱,۰۸۸,۳۱۴,۳۴۳	شرکت سرمایه گذاری آپادانا ایساتیس (سهامی عام)
۰/۰۴	۱,۷۵۸,۸۲۸,۸۳۵	۰/۰۴	۵,۲۷۶,۴۸۶,۵۰۵	شرکت سرمایه گذاری مهرگان تأمین پارس (سهامی عام)
۰/۰۴	۱,۶۳۴,۲۰۳,۰۵۶	۰/۰۴	۴,۹۱۸,۰۴۴,۱۶۸	موسسه صندوق بیمه اجتماعی روستاییان و عشایر
۰/۰۲	۹۱۵,۲۶۴,۱۳۶	۰/۰۳	۳,۳۸۲,۳۶۲,۶۷۸	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا (سهامی خاص)
۰/۰۱	۴۱۸,۷۰۰,۰۰۰	۰/۰۱	۱,۲۴۸,۳۰۰,۰۰۰	شرکت سرمایه گذاری اعتضاد غدیر (سهامی خاص)
۰/۰۱	۴۲۳,۱۵۲,۱۳۶	۰/۰۱	۱,۳۷۹,۹۳۵,۶۸۲	شرکت بیمه مرکزی جمهوری اسلامی ایران
۰/۱۱	۴,۶۴۸,۰۶۶,۹۷۸	۰/۱۱	۱۳,۱۸۹,۵۱۶,۳۹۰	سایرین (کمتر از پنج درصد)
۱۰۰٪	۴۰,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪	۱۲۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	

۱۷- افزایش سرمایه در جریان

طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۸ افزایش سرمایه شرکت از مبلغ ۴۰٫۵۰۰٫۰۰۰٫۰۰۰ ریال به ۱۲۱٫۵۰۰٫۰۰۰٫۰۰۰ ریال از محل سود انباشته پس از طی مراحل قانونی در تاریخ ۱۴۰۴/۱۰/۲۴ به ثبت رسیده است

۱۸- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۱۴۰ و ۲۳۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷، مبلغ ۴٫۰۵۶ میلیارد ریال از محل سود قابل تخصیص، به اندوخته قانونی منتقل شده است. به موجب مفاد مواد یاد شده تا رسیدن مانده اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، انتقال یک بیستم از سود خالص هر سال به اندوخته فوق الذکر الزامی است. اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه نمی باشد و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نیست.

۱۹- اندوخته سرمایه ای

به استناد ماده ۵۸ اساسنامه شرکت، خالص سود حاصل از فروش سهام موجود در سبد سهام شرکت در هر سال به حساب اندوخته سرمایه ای منتقل و پس از رسیدن به نصف سرمایه ثبت شده شرکت و اخذ مجوز از سازمان بورس و اوراق بهادار بنا به پیشنهاد هیئت مدیره و با تصویب مجمع عمومی فوق العاده قابل تبدیل به سرمایه می باشد. اندوخته سرمایه ای تا زمان ادامه فعالیت شرکت قابل تقسیم نبوده و تنها در شرایط خاص و بر اساس پیشنهاد هیئت مدیره و تصویب مجمع عمومی عادی در هر سال می توان حداکثر ۲۰٪ از مبلغی که در همان سال به حساب اندوخته سرمایه ای منظور می گردد، بین صاحبان سهام تقسیم نمود.

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی میان دوره ای
دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۰- پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۲۰-۱- پرداختنی های کوتاه مدت

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت
ریال	ریال	
۲۴۵,۹۷۱,۴۰۷,۱۶۳	۲۸۳,۴۵۲,۷۶۴,۴۴۵	۲۰-۲
۲۴۵,۹۷۱,۴۰۷,۱۶۳	۲۸۳,۴۵۲,۷۶۴,۴۴۵	

تجاری
اسناد پرداختنی

اشخاص وابسته:

۵,۳۰۳,۰۳۰,۳۰۳	-	شرکت سرمایه گذاری مهرگان تأمین پارس
۵۲,۹۳۱,۰۶۰,۳۸۱	۵۲,۹۳۱,۰۶۰,۳۸۱	پتروشیمی شیراز
۱۰,۶۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	پتروشیمی زاگرس
۸,۸۵۸,۸۷۶,۴۰۴	۸,۸۵۸,۸۷۶,۴۰۴	پتروشیمی نفت تبریز
.	۷,۸۲۸,۵۳۵,۰۴۰	شرکت مدیریت بهره برداری و تعمیرات ارژن
۶,۳۰۳,۱۵۰,۰۰۰		شرکت توسعه انرژی سپاهان ایرانیان
۸۴,۰۴۶,۱۱۷,۰۸۸	۷۰,۶۱۸,۴۷۱,۸۲۵	

سایر:

۱۹,۳۶۹,۹۴۹,۰۹۱	۱۹,۲۲۶,۷۵۳,۴۹۲	حق بیمه پرداختنی
۸,۵۷۰,۸۶۹,۰۷۸	۸,۵۶۸,۴۵۳,۲۲۲	حق تقدم استفاده نشده سهامداران
۳,۰۹۰,۹۱۳,۶۵۳	۶,۰۵۱,۵۵۲,۲۸۲	حقوق پرداختنی
۲۵,۳۷۱,۳۴۳,۸۴۴		ذخیره مرخصی کارکنان
۳۹,۸۸۷,۳۱۳,۰۶۴	۳۷,۶۹۳,۴۳۹,۴۸۶	مالیات حقوق و تکلیفی پرداختنی
۲۰,۹۷۹,۰۷۱,۹۷۵	۲۸,۳۶۰,۹۲۰,۲۴۵	سپرده بیمه پرداختنی
۱۵۷,۵۸۶,۲۸۲,۴۰۱	۲۵,۸۸۷,۵۳۹,۰۹۱	هزینه های پرداختنی
۷۸,۴۶۰,۰۱۶	۷۸,۴۶۰,۰۱۶	افزافه واریزی سهامداران
۱,۳۳۱,۱۷۶,۴۰۰	۳,۴۴۶,۴۶۲,۶۰۰	سپرده حسن انجام کار پرداختنی
۳۵,۹۳۷,۲۱۵,۵۵۴	۵۳,۵۲۱,۰۱۳,۵۱۹	سایر
۳۱۲,۲۰۲,۵۹۵,۰۷۶	۱۸۲,۸۳۴,۵۹۳,۹۵۳	
۶۴۲,۲۲۰,۱۱۹,۳۲۷	۵۳۶,۹۰۵,۸۳۰,۲۲۳	

۲۰-۲- مانده حساب اسناد پرداختنی تجاری به شرح ذیل تفکیک می گردد:

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت
ریال	ریال	
۱,۹۳۱,۹۳۲,۹۸۲,۴۹۰	۱,۷۰۶,۸۹۴,۸۶۱,۹۴۷	
۲,۳۹۰,۴۲۱,۸۶۴,۶۸۳	۱,۷۰۶,۸۹۴,۸۶۱,۹۴۷	
۱,۹۴۲,۹۳۲,۵۱۲,۳۴۵	۱,۱۹۱,۲۱۶,۶۵۵,۹۲۰	
(۷۷۸,۲۶۲,۳۰۴,۲۶۰)	(۵۳۶,۴۴۰,۷۷۰,۰۵۱)	
۱,۰۸۰,۹۰۳,۲۱۱,۶۶۹	۶۵۴,۷۷۵,۸۸۵,۸۶۹	۲۰-۵
۴۴۷,۴۸۹,۳۵۲,۳۳۸	۵۱۵,۶۷۸,۲۰۶,۰۲۷	
(۲۰۱,۵۱۷,۹۴۵,۱۷۵)	(۲۳۲,۲۲۵,۴۴۱,۵۸۲)	
۲۴۵,۹۷۱,۴۰۷,۱۶۳	۲۸۳,۴۵۲,۷۶۴,۴۴۵	

خرید سهام پتروشیمی دماوند (از سازمان خصوصی سازی)

حصه بلند مدت اسناد پرداختنی
سود و کارمزد سالهای آتی بلندمدت
مانده حصه بلندمدت اسناد پرداختنی
حصه جاری اسناد پرداختنی
سود و کارمزد سال آتی جاری
مانده حصه جاری اسناد پرداختنی

۲۰-۴- پرداختنی های بلندمدت

۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت
ریال	ریال	
۷۰۶,۱۸۱,۳۲۵,۸۹۲	۶۵۴,۷۷۵,۸۸۵,۸۶۹	۲۰-۲
۷۰۶,۱۸۱,۳۲۵,۸۹۲	۶۵۴,۷۷۵,۸۸۵,۸۶۹	

تجاری
اسناد پرداختنی (سازمان خصوصی سازی)

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۱- تسهیلات مالی

۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۴/۰۶/۳۱		
ریال	ریال	ریال	ریال	
بلند مدت	جاری	بلند مدت	جاری	
-	۴۲,۴۸۵,۷۰۳,۸۹۸,۸۴۱	-	۳۵,۹۶۱,۸۱۹,۶۹۸,۱۰۷	تسهیلات دریافتی
-	۴۲,۴۸۵,۷۰۳,۸۹۸,۸۴۱	-	۳۵,۹۶۱,۸۱۹,۶۹۸,۱۰۷	

۲۱-۱ تسهیلات

۱۴۰۴/۰۶/۳۱		۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
ریال	ریال	ریال	ریال	
۴۸,۱۵۲,۶۴۸,۰۶۶,۱۴۴	۳۹,۰۶۸,۸۲۴,۰۳۲,۱۴۴			ناخالص
-	-			حصه بلند مدت
-	-			سود و کارمزد سالهای آتی بلندمدت
-	-			مانده حصه بلندمدت
۴۸,۱۵۲,۶۴۸,۰۶۶,۱۴۴	۳۹,۰۶۸,۸۲۴,۰۳۲,۱۴۴			حصه جاری
(۵,۶۶۶,۹۴۴,۱۶۷,۳۰۳)	(۳,۱۰۷,۰۰۴,۳۳۴,۰۲۷)			سود و کارمزد سال آتی جاری
۴۲,۴۸۵,۷۰۳,۸۹۸,۸۴۱	۳۵,۹۶۱,۸۱۹,۶۹۸,۱۰۷			مانده حصه جاری

۲۲- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

دوره شش ماهه منتهی به		دوره شش ماهه منتهی به		
۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
ریال	ریال	ریال	ریال	
۱۴۷,۴۴۵,۵۱۹,۱۸۷	۲۲۷,۱۷۰,۶۲۸,۶۰۶			مانده در ابتدای سال
(۵,۲۸۱,۳۸۴,۳۵۷)	(۲,۲۹۵,۶۲۵,۸۹۳)			پرداخت شده طی سال
۱۶,۴۶۶,۹۱۵,۲۵۹	۲۲,۶۱۸,۵۴۶,۲۲۶			ذخیره تأمین شده
۱۵۸,۶۳۱,۰۵۰,۰۸۹	۲۴۷,۴۹۳,۵۴۸,۹۳۹			مانده در پایان سال

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
 دوره مالی شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۳- مالیات پرداختنی

نحوه تشخیص	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹						سال مالی منتهی به	
	ریال	مالیات - ریال							
	مانده پرداختنی	مانده پرداختنی	پرداختی	قطعی	تشخیصی	ابرازی	درآمد مشمول مالیات ابرازی	سود ابرازی	
هیأت بدوی	۰	۰	۱,۳۱۱,۴۰۲,۷۱۸,۰۰۰		۱,۸۷۳,۰۷۵,۷۲۵,۶۷۲	۱,۲۸۵,۶۸۲,۵۵۲,۰۰۰	۵,۷۱۴,۱۴۴,۶۷۵,۵۵۶	۳۰۹,۷۷۷,۹۴۹,۵۶۵,۵۸۶	۱۴۰۲/۰۶/۳۱
هیأت بدوی	۰	۰			۱,۲۵۰,۲۹۷,۹۵۴,۸۵۷	۰	۰	۳۰۱,۶۶۵,۴۸۸,۵۳۲,۱۶۰	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
رسیدگی نشده	۰	۰				۰	۰	۳۶۰,۲۷۹,۵۸۵,۳۶۱,۲۶۳	۱۴۰۴/۰۶/۳۱
رسیدگی نشده	۰	۰				۰	۰	۱۱۱,۴۸۰,۴۵۶,۰۹۸	۱۴۰۴/۱۲/۲۹
	-	-							

۲۳-۱- مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سال های قبل از ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ قطعی و تسویه شده است.

۲۴- سود سهام پرداختنی

	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
	ریال	ریال	
	۶۶,۸۵۶,۴۱۷,۷۲۴	۶۶,۶۴۲,۷۶۴,۴۵۴	سنوات قبل از ۱۴۰۰/۰۶/۳۱
	۸۳,۸۵۵,۳۸۶,۵۱۰	۸۲,۹۴۰,۷۶۷,۰۴۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۰/۰۶/۳۱
	۲۵۹,۳۶۲,۵۸۵,۹۰۰	۸۷,۹۲۷,۰۰۹,۰۰۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۶/۳۱
	۳۶۱,۴۴۰,۶۰۲,۸۶۷	۱۰۴,۱۸۲,۴۰۴,۴۶۷	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱
	۱,۶۷۳,۵۰۰,۹۵۶,۸۴۰	۴۲۴,۳۳۵,۸۷۸,۷۲۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
		۱۸۰,۳۲۰,۴۹۳,۷۶۳,۳۰۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱
	۲,۴۴۵,۰۱۵,۹۴۹,۸۴۱	۱۸۱,۰۸۶,۵۲۲,۵۸۶,۹۸۱	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسان (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۵- نقد حاصل از عملیات

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	سود خالص
۱۵۷,۱۴۶,۶۶۰,۳۰۹,۳۴۳	۱۱۱,۴۸۰,۴۵۶,۰۹۸	تعدیلات
		هزینه مالیات بر درآمد
۳,۳۰۷,۷۹۰,۸۲۲,۳۸۵		هزینه های مالی
۶,۲۹۷,۴۵۰,۵۵۷,۷۸۶	۴,۵۲۴,۴۶۲,۱۸۲,۰۷۸	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۱۱,۱۸۵,۵۳۰,۹۰۲	۲۰,۳۲۲,۹۲۰,۳۳۳	استهلاک دارایی های غیر جاری
۱۰,۷۶۸,۴۷۴,۰۹۳	۱۵,۶۷۰,۸۹۳,۹۸۴	سود ناشی از فروش سایر سرمایه گذاری ها
.		سود حاصل از سایر اوراق بهادار و سپرده های سرمایه گذاری بانکی
(۱۰,۳۰۰,۹۱۱,۱۳۸,۱۰۹)	(۶,۴۳۳,۵۳۹,۵۱۹,۹۲۷)	زیان (سود) تسعیر یا تسویه دارایی ها و بدهی های ارزی غیر مرتبط با عملیات
(۴۲,۱۱۳,۲۲۶,۶۰۴)	(۱۱۴,۷۴۷,۷۵۹,۷۶۰)	
۱۵۶,۴۳۰,۸۳۱,۳۲۹,۶۹۶	(۱,۸۷۶,۳۵۰,۸۲۷,۱۹۴)	افزایش (کاهش) حساب های دریافتی
۵۸,۲۹۶,۵۵۲,۹۹۶,۵۲۸	۲۳۸,۱۶۸,۷۲۳,۹۷۷,۹۲۹	کاهش (افزایش) پیش پرداخت ها
(۶۳,۲۰۷,۹۷۷,۱۰۵)	۲۳,۸۷۹,۱۵۸,۶۷۰	کاهش (افزایش) حساب های پرداختی
۴۷۶,۷۹۶,۶۳۷,۵۶۳	(۱۵۰,۸۴۳,۳۶۳,۵۲۶)	افزایش (کاهش) سرمایه گذاری های بلندمدت
(۱,۸۰۰,۰۰۹,۹۹۱,۰۰۰)	(۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰)	نقد حاصل از عملیات
۲۱۳,۳۴۰,۹۶۲,۹۹۵,۶۸۲	۲۳۶,۱۶۵,۰۵۸,۹۴۵,۸۷۹	

۲۶- معاملات غیر نقدی

دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
ریال	ریال	تسویه سود سهام پرداختی از محل مطالبات از شرکتهای وابسته و سایر
۹۵,۷۸۴,۵۰۰,۰۰۰	۳۴۵,۰۰۰,۰۰۰	تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت از محل مطالبات
۲۲۴,۸۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۱۸۷,۴۷۸,۶۶۲,۸۴۳	تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت از محل مطالبات از شرکت های فرعی
۳۲۰,۵۸۹,۵۰۰,۰۰۰	۳۰,۱۸۷,۸۲۳,۶۶۲,۸۴۳	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز یارسان (سهامی عام)

بادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۷- وضعیت ارزی

شماره یادداشت	دلار آمریکا	یورو	درهم
۱۵	۲۱,۹۲۰	۱۰۰,۷۵۰	۱۴۷,۵۰۰
۱۲	-	۳۵,۴۲۲,۴۵۰	-
	۲۱,۹۲۰	۳۵,۵۴۳,۲۰۰	۱۴۷,۵۰۰
	-	-	-
	۲۱,۹۲۰	۳۵,۵۴۳,۲۰۰	۱۴۷,۵۰۰
	۳۰,۱۳۴	۱۲,۵۹۷,۸۴۵	۵۵,۲۱۴

موجودی نقد

دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها

جمع دارایی های پولی ارزی

پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

جمع بدهی های پولی ارزی

خالص دارایی های پولی ارزی در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

معادل ریالی خالص دارایی های پولی ارزی در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)

۲۸- معاملات با اشخاص وابسته

۲۸-۱- معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی سال مالی مورد گزارش:

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده	پرداخت به نیابت	خرید خدمات	تضمین وام یا ضمانتنامه	پرداخت قرض الحسنه	درآمد سرمایه گذاری	سرمایه گذاری	تهاتر حسابهای فی مابین	
سهامداران	شرکت سرمایه گذاری غدیر	واحد تجاری اصلی و نهایی	√								
	شرکت صنعتی بازرگانی غدیر غدیر	سahادار اصلی و عضو هیات مدیره	√								
جمع											
شرکت های فرعی	شرکت سرمایه گذاری هامون سپاهان	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی		۴۰۹,۰۰۰,۰۰۰							
	شرکت خدمات مدیریت هامون سپاهان	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی		۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰							
	شرکت بازرگانی و تجارت هامون سپاهان	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی					۹۲۳,۶۳۸,۵۰۷,۶۹۷				
	شرکت پتروشیمی کیان	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی									
	شرکت پتروشیمی پردیس	عضو مشترک هیئت مدیره و شرکت فرعی	√	۴۶,۰۱۲,۰۷۰,۶۷۳						۳۰,۰۱۸۷,۴۷۸,۶۲۸,۸۴۳	
	شرکت پالایشگاه ستاره سبز سیراف	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی					۷۵,۲۴۲,۱۵۰,۰۰۰				
	شرکت بازرگانی ناوک آسیا کیش	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی			۷۶۶,۸۶۷,۸۴۵						
	شرکت پتروشیمی شیراز	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی			۳۰,۶۷۴,۷۱۳,۷۸۳						
	شرکت توسعه نفت و گاز آریا	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی									
	شرکت پالایش نفت تبریز	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی			۷۳,۲۶۹,۲۴۵,۶۸۳						
	شرکت توسعه انرژی سپاهان ایرانیان	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی				۱۰۸,۲۳۹,۱۱۵,۰۰۰					
	شرکت پالایش نفت شیراز	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی			۲۳,۰۰۶,۰۳۵,۳۳۶						
	شرکت پتروشیمی کرمانشاه	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی			۱۵,۳۳۷,۳۵۶,۸۹۱						
	شرکت پتروشیمی تبریز	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی			۱۵,۳۳۷,۳۵۶,۸۹۱						
	شرکت پترو انرژی تاپان پارسیان	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی			۳۱۳,۲۷۸,۵۷۰						
	شرکت تجارت متمرکز پارسیان گستر	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی						۳۵۰,۰۰۰,۱۶۰,۰۰۰			
	شرکت پارسیان اکتشاف و تولید انرژی	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی								۴,۹۰۳,۳۵۷,۰۰۰	
	شرکت پتروشیمی ستاره پارسیان	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی								۲۴,۰۵۲,۱۸۶,۱۹۵	
	شرکت بازرگانی ثبت شده در خارج از کشور	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی									
	شرکت پتروشیمی همت	عضو هیئت مدیره و شرکت فرعی									
	جمع										
	سایر اشخاص وابسته	شرکت دماوند انرژی عسلویه	عضو هیئت مدیره و شرکت وابسته								
		صندوق سرمایه گذاری سپید دماوند	سایر اشخاص وابسته								
صندوق سرمایه گذاری نیلی دماوند		سایر اشخاص وابسته									
شرکت سرمایه گذاری تجاری سستان		سایر اشخاص وابسته									
شرکت پتروشیمی زاگرس		عضو هیئت مدیره و شرکت وابسته	√	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰							
شرکت بیمه تجارت نو	عضو هیئت مدیره و شرکت وابسته			۲۸۵,۹۲۱,۷۸۴							
جمع											
جمع کل											

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیمان (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای
 دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

۲۸-۲ مانده حساب های نهایی اشخاص وابسته

شرح	نام شخص وابسته	دریافتی های تجاری	سایر دریافتی ها	دریافتی های بلندمدت	سایر پرداختی ها	سود سهام پرداختنی	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
							طلب	خالص	
شرکت های گروه	شرکت سرمایه گذاری هامون سیاهان	۱۹,۰۵۸,۷۷۹,۷۱۰,۹۳۳							
	شرکت خدمات مدیریت هامون سیاهان	۵,۱۱۹,۵۴۸,۰۰۰							
	شرکت بازرگانی ثبت شده در خارج از کشور	۷۳,۶۵۸,۸۱۹,۸۷۹							
	شرکت بازرگانی و تجارت هامون سیاهان	۷۱,۱۱۵,۰۰۰							
	شرکت پتروشیمی شیراز	۷,۷۶۸,۴۱۲,۹۱۶,۳۶۸		(۵۲,۹۳۱,۰۶۰,۳۸۱)					
	شرکت پتروشیمی پردیس	۵۲,۶۰۶,۸۲۰,۲۸۰,۸۹۱			۱۶۶,۳۹۷,۲۱۰,۳۸۲				
	شرکت پالایش پارس فرآیند شیراز				۱۲۷,۷۶۱,۰۳۴,۳۷۵				
	شرکت پتروشیمی کیان				۱۷,۲۲۵,۰۰۸,۲۷۹,۸۱۶				
	شرکت پالایش نفت تبریز	۲,۰۰۰			(۸,۵۸۸,۸۷۶,۴۰۴)				
	شرکت پالایشگاه ستاره سبز سیراف				۷,۵۳۷,۷۷۶,۱۳۹,۳۳۱				
	شرکت پالایش نفت شیراز				۶۱,۴۸۲,۲۹۵,۴۵۳				
	شرکت پتروشیمی کرمانشاه	۱۴,۵۸۴,۵۶۱,۵۵۱,۴۵۰			۱,۱۱۴,۵۴۱,۸۰۸,۵۲۸				
	شرکت بازرگانی ناوک آسیا کیش	۲۴۰,۹۴۳,۸۰۰,۰۰۰			۵۷۸,۸۳۰,۰۰۰,۲۷,۰۴۶				
	شرکت توسعه نفت و گاز آریا				۵۵۳,۸۴۹,۳۴۱,۰۷۵				
	تجارت متمرکز پارسیمان گستر				۳۵۰,۰۰۰,۱۶۰,۰۰۰				
	پارسیمان اکتشاف و تولید انرژی				۹۵۳,۰۹۷۶,۸۵۴				
	پترو انرژی تابان پارسیمان				۳۱۳,۲۷۸,۵۷۰				
	شرکت پتروشیمی ستاره پارسیمان				۳۴۰,۳۵۵,۵۵۸,۵۴۴				
	شرکت پتروشیمی تبریز				۷۲,۳۳۴,۱۴۶,۰۷۳				
	شرکت توسعه انرژی سیاهان ایرانیان				۱۴۰,۴۸۰,۸۴۷,۷۷۶				
جمع		۷۵,۲۰۵,۹۳۹,۲۱۳,۷۰۹	۲۴,۲۱۱,۳۷۸,۷۱۴,۷۹۷	۲۶,۱۴۴,۱۸۱,۴۸۹,۹۵۵	(۶۱,۷۸۹,۹۳۶,۷۸۵)		۱۲۵,۴۹۹,۷۰۹,۴۸۱,۷۱۶		
واحد تجاری اصلی و نهایی	شرکت سرمایه گذاری غدیر				(۹۴,۹۴۹,۴۱۶,۶۷۸,۶۰۰)		(۹۴,۹۴۹,۴۱۶,۶۷۸,۶۰۰)		
سهامدار دارای نفوذ قابل ملاحظه	شرکت سرمایه گذاری آیدانا ایساتیس				(۳۲,۱۵۶,۱۱۱,۵۹۴,۷۰۰)		(۳۲,۱۵۶,۱۱۱,۵۹۴,۷۰۰)		
سهامدار دارای نفوذ قابل ملاحظه	شرکت صنعتی و بازرگانی غدیر				(۸,۷۰۰,۰۰۰)		(۸,۷۰۰,۰۰۰)		
سهامدار دارای نفوذ قابل ملاحظه	صندوق بازنشستگی نیروهای مسلح				(۱۲۷,۱۰۵,۰۸۳,۶۵۱,۳۰۰)		(۱۲۷,۱۰۵,۰۸۳,۶۵۱,۳۰۰)		
جمع									
سایر اشخاص وابسته	شرکت پتروشیمی زاگرس	۷,۸۳۲,۷۰۵,۴۵۸,۵۰۰			(۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)				
	شرکت پتروشیمی پارس	۵,۷۴۴,۱۴۷,۲۱۷,۴۶۳							
	شرکت پایانه ها و مخازن پتروشیمی	۶۶۴,۸۰۱,۲۰۰,۰۰۰							
	شرکت دماوند انرژی عسلویه	۱۰,۰۸۴,۴۳,۴۰۰,۰۰۰			۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴				
	جمع	۲۴,۲۳۵,۹۷۷,۲۷۵,۹۶۳	۴۲۲۰,۷۷,۰۰۰	۱۲,۴۳۸,۹۹۰,۳۲۷,۱۵۴	(۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)				
سایر اشخاص وابسته	شرکت کارگزاری بانک صادرات ایران	۴۸۸,۰۹۳,۶۳۰							
	شرکت پتروشیمی مروارید	۵,۳۴۷							
	شرکت سرمایه گذاری تجاری سستان	۷,۳۴۷,۳۹۳,۸۵۴,۳۶۵							
	قرارگاه اقتصادی ساتا	۱۵,۱۶۶,۴۰۰							
	شرکت فولاد نی ریز غدیر	۱,۷۳۵,۵۰۰,۰۰۰							
	شرکت مدیریت بهره برداری و تعمیرات اروزن				(۷,۸۲۸,۵۳۵,۰۴۰)				
	شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش				۷۷۶,۲۳۱,۰۱۰				
	جمع	۴۸۸,۰۹۸,۹۷۷			(۷,۸۲۸,۵۳۵,۰۴۰)				
	جمع کل	۹۹,۵۳۲,۱۲۴,۵۸۸,۶۴۹	۳۱,۵۶۲,۶۷۲,۹۶۴,۵۴۹	۳۸,۵۸۳,۱۷۱,۸۱۷,۱۴۹	(۷۰,۶۱۸,۴۷۱,۸۲۵)			۱۶۹,۶۱۴,۷۲۶,۱۱۱,۵۶۲	

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۹- تعهدات و بدهی های احتمالی

۲۹-۱- بدهیهای احتمالی شامل موارد زیر است:

ریال	
۲۲,۲۲۰,۱۴۴,۱۲۵,۴۴۱	تضمین تسهیلات فاینانس یورویی اخذ شده پتروشیمی شیراز از بانک ملت
۲۰,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	ارائه چک به بانک تجارت بابت تضمین بازپرداخت وام شرکت
۱۷,۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	ارائه چک به بانک اقتصادنویین بابت تضمین بازپرداخت وام شرکت
۱,۵۶۸,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام دریافتی پتروشیمی کرمانشاه از بانک اقتصاد نوین
۹,۸۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین تسهیلات دریافتی پتروشیمی زاگرس از بانک ملت
۱۱,۶۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام انتقال یافته از ملی صنایع پتروشیمی به پتروشیمی شیراز
۷۱۷,۵۸۷,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی کرمانشاه از بانک تجارت
۸۲۵,۱۱۹,۹۳۵,۸۲۱	تضمین تسهیلات دریافتی پتروشیمی کرمانشاه از بانک ملی
۲,۳۰۲,۰۱۸,۶۲۷,۴۴۷	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی شیراز از بانک تجارت
۳,۴۵۱,۱۵۱,۷۸۵,۷۱۴	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی دماوند از بانک تجارت
۳,۳۸۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی پردیس از بانک سینا
۳,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی پردیس از بانک ملت
۳,۰۸۲,۵۶۹,۶۲۹,۶۸۰	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی پردیس از بانک تجارت
۲,۹۹۵,۵۲۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی شیراز از بانک ملت
۲,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی شیراز از بانک سینا
۵۳,۲۳۹,۱۱۵,۰۰۰	تضمین ضمانتنامه شرکت در مناقصه شرکت توسعه انرژی سپاهان ایرانیان
۵,۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده سرمایه گذاری غدیر از بانک اقتصاد نوین
۱,۳۰۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده سرمایه گذاری غدیر از بانک صادرات
۱,۱۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین وام اخذ شده پتروشیمی پردیس از بانک توسعه صادرات
۱۴,۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین تسهیلات دریافتی پتروشیمی کرمانشاه از بانک صادرات
۹,۸۴۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین تسهیلات دریافتی پتروشیمی کرمانشاه از بانک صادرات
۲۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین تسهیلات دریافتی پتروشیمی کرمانشاه از بانک صادرات
۶۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین عرضه محصولات پتروشیمی شیراز در بورس کالا
۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین عرضه محصولات پتروشیمی شیراز در بورس انرژی
۳,۴۴۳,۲۹۴,۰۵۲,۷۴۸	تضمین تسهیلات دریافتی نفت شیراز از بانک تجارت شعبه مرکزی شیراز
۲۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین انجام تعهدات توسعه نفت و گاز آریا در مقابل شرکت ملی نفت ایران
۲۲,۷۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تضمین حسن انجام تعهدات تجارت گستر ناوک آسیا به پتروشیمی تبریز
۱۶۵,۰۷۲,۸۵۴,۲۷۱,۸۵۱	

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴



ناشر پذیرفته شده در بازار اول بورس

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴

حسابرسی نشده

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۵	مقدمه
۵	۱- ماهیت کسب و کار
۶	۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:.....
۱۱	۱-۱-۱- مواد اولیه:.....
۱۱	۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:.....
۱۳	۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت:.....
۱۴	۳-۱- جزئیات فروش :
۱۴	۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:
۱۵	۲-۳-۱- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:.....
۱۵	۱-۲-۳-۱- آثار ناشی از قیمت‌گذاری دستوری(تکلیفی).....
۱۷	۲-۲-۳-۱- وضعیت پرداخت های به دولت.....
۱۸	۳-۲-۳-۱- وضعیت مطالبات از دولت.....
۱۹	۳-۳-۱- جزئیات فروش صادراتی:.....
۱۸	۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:.....
۱۸	۵-۱- وضعیت رقابت :.....
۲۰	۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:.....
۲۲	۷-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:.....
۲۳	۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۲۳	۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:.....
۳۱	۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:.....
۳۱	۳-۲- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:.....
۳۲	۴-۲- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:.....
	۵-۲- برنامه شرکت جهت رعایت دستورالعمل پذیرش(مختص شرکتهایی که مشمول ماده ۱۴۱ بوده یا سایر الزامات دستورالعمل پذیرش را رعایت ننموده اند).....
۴۴	۳- مهمترین منابع، مصارف ، ریسک‌ها و روابط
۴۴	۱-۳- منابع:.....
۴۴	۲-۳- مصارف :.....
۴۵	۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:.....
	۴-۳- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:.....

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- ۴۸-۵-۳- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن: ۴۸
- ۴۹-۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها ۴۹
- ۴۹-۱-۴- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی: ۴۹
- ۵۰-۲-۴- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع: ۵۰
- ۵۱-۳-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه‌گذاری ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت: ۵۱
- ۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی): ۵۱
- ۵۵-۵- مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده.. ۵۵
- ۵۵-۱-۵- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی: ۵۵
- ۵۵-۲-۵- عملکرد بخشها یا فعالیتهای: ۵۵
- ۵۵-۶- جمع بندی..... ۵۵

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیأت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آن ها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیأت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده است.

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت گروه مالی مهرگان تأمین پارس (سهامی خاص)	احد امیری	رئیس هیئت مدیره	
شرکت سرمایه گذاری اعتضاد غدیر (سهامی خاص)	رحیم اسماعیلی دانا	نایب رئیس هیئت مدیره	
شرکت صنعتی و بازرگانی غدیر (سهامی خاص)	علیرضا غلامی	عضو هیئت مدیره	
شرکت دریابان جنوب ایران کیش (سهامی خاص)	علی مهری پرگو	عضو هیئت مدیره	
شرکت سرمایه گذاری غدیر (سهامی عام)	سیدجعفر هاشمی	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره	

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت‌های مالی است و باید همراه با صورت‌های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم‌انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت‌های مالی ارائه نشده‌اند"، فراهم می‌کند و همچنین به‌عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می‌رود. در گزارش تفسیری مدیریت، همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) در تاریخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۸ با نام اولیه شرکت سرمایه گذاری توسعه الوند غدیر به صورت شرکت سهامی خاص در اداره ثبت شرکت ها و مؤسسات غیر تجاری تهران به ثبت رسید و در بهمن ماه ۱۳۸۹ به شرکت "گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی خاص)" تغییر نام یافت. همچنین در تاریخ ۱۳۹۰/۹/۱۶ با هدف توسعه فعالیت ها، نام شرکت به "گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)" تغییر یافته و عملاً با پذیرش این شرکت در بورس اوراق بهادار تهران، سهام این شرکت در تاریخ ۱۳۹۰/۱۱/۲۶ در بورس تهران عرضه شد. موضوع فعالیت شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان طبق ماده ۳ اساسنامه عبارت است از سرمایه گذاری در سهام، سهم الشرکه، واحدهای سرمایه گذاری صندوق ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی و انجام خدمات اجرایی، طراحی و مهندسی، مطالعات، تأمین منابع مالی، تدوین سیاستهای کلی و شناسایی فرصتهای سرمایه گذاری در ارتباط با اشخاص سرمایه پذیر.

هلدینگ پتروپالایشی به‌عنوان حلقه پیونددهنده میان بخش‌های پالایش نفت خام و صنایع پتروشیمی، نقشی تعیین‌کننده در ارتقای کارایی زنجیره انرژی و افزایش ارزش افزوده ملی دارد. در سطح اقتصاد کلان، این هلدینگ ابزاری کارآمد برای حرکت از اقتصاد مبتنی بر خام‌فروشی به سمت تولید محصولات نهایی با ارزش صادراتی بالاتر است. از طریق سرمایه‌گذاری هدفمند، توسعه فناوری‌های یکپارچه پالایش و پتروشیمی، و مدیریت بهینه منابع، می‌تواند سهم قابل‌توجهی در رشد پایدار، ارزآوری و امنیت انرژی کشور ایفا کند. در فضای صنعت، هلدینگ پتروپالایشی با یکپارچه‌سازی فرآیندهای پالایش و تبدیل، موجب کاهش هزینه‌های عملیاتی، افزایش بازدهی خوراک، تنوع سبد محصولات و انعطاف‌پذیری در برابر نوسانات بازار جهانی می‌شود. این ساختار به‌ویژه در شرایط رقابت فزاینده بین‌المللی و محدودیت‌های تجاری، مزیت رقابتی پایدار برای کشور ایجاد می‌کند. در سطح شرکت، نقش هلدینگ فراتر از نظارت مالی است و به مدیریت راهبردی سرمایه، هدایت پروژه‌های توسعه‌ای، و هم‌راستاسازی سیاست‌های فنی، تجاری و زیست‌محیطی می‌پردازد. بدین ترتیب، هلدینگ پتروپالایشی نه تنها یک ساختار اقتصادی، بلکه ابزاری سیاست‌گذار برای نوسازی صنعت انرژی و خلق ارزش پایدار در مقیاس ملی محسوب می‌شود.

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان با در اختیار داشتن سهام کنترلی برخی از بزرگترین شرکت‌های پتروشیمی و پالایشگاهی کشور جایگاه منحصر به فردی را در صنعت نفت و پتروشیمی کشور برای خود کسب نموده است. همچنین این هلدینگ توانسته است به تعاملات سازنده و کارآمدی با ارکان حاکمیتی و اجرایی این صنایع اعم از سرمایه‌گذاران و دستگاههای دولتی و غیر دولتی مرتبط دست یابد. از این رو در تنظیم سیاست‌ها و تصمیم‌سازیهای کلان این حوزه‌ها و ترسیم چشم‌انداز آن نیز ایفاگر نقش مهمی است. بعلاوه، حضور این گروه در بازار سرمایه کشور بر شفافیت و اعتبار هرچه بیشتر آن افزوده است.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

صنعت پتروشیمی بعنوان یکی از بخش‌های اصلی صنعت کشور و بعنوان صنعتی ارزش آفرین، طلایه‌دار ایجاد ارزش افزوده از منابع نفت و گاز است و با توجه به ذخایر سرشار هیدروکربوری در کشور و دسترسی به آبهای آزاد و وجود نیروی انسانی متخصص، توسعه صنعت پتروشیمی موجب شکوفایی اقتصاد کشور و توسعه پایدار و ایجاد اشتغال می‌گردد و هلدینگ پارسین با حضور فعال خود در حوزه‌های نفت و گاز و پتروشیمی و در راستای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و حمایت از سهامداران خود نقش اساسی در توسعه صنعت پتروشیمی و ایجاد هم‌افزایی و ارزش آفرینی از طریق ایجاد واحدهای پتروپالایشی با رعایت استانداردهای بین‌المللی و حفظ محیط زیست و با در نظر گرفتن مسئولیت‌های اجتماعی بر عهده دارد.

ترکیب سهامداران شرکت در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۴ به شرح ذیل می‌باشد:

سهامداران عمده شرکت در پایان سال مالی ۱۴۰۴/۱۲/۲۹			
ردیف	نام سهامدار	تعداد سهام	درصد مالکیت
۱	شرکت سرمایه‌گذاری غدیر (سهامی عام)	۸۱,۰۱۷,۰۴۰,۲۳۴	۶۶/۶۸
۲	شرکت سرمایه‌گذاری آیدانا ایساتیس (سهامی عام)	۱۱,۰۸۸,۳۱۴,۳۴۳	۹/۱۳
۳	شرکت گروه مالی مهرگان تامین پارس (سهامی خاص)	۵,۲۷۶,۴۸۶,۵۰۵	۴/۳۴
۴	موسسه صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر	۴,۹۱۸,۰۴۴,۱۶۸	۴/۰۵
۵	شرکت توسعه و مدیریت سرمایه صبا (سهامی خاص)	۳,۳۸۲,۳۶۲,۶۷۸	۲/۷۸
۶	شرکت بیمه مرکزی جمهوری اسلامی ایران	۱,۳۷۹,۹۳۵,۶۸۲	۱/۱۴
۷	شرکت سرمایه‌گذاری اعتضاد غدیر (سهامی خاص)	۱,۲۴۸,۳۰۰,۰۰۰	۱/۰۳
۸	سایر	۱۳,۱۸۹,۵۱۶,۳۹۰	۱۰/۸۶
	جمع	۱۲۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰/۰۰

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

تاریخچه افزایش سرمایه شرکت از زمان تأسیس به شرح ذیل می باشد:

محل افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	درصد افزایش سرمایه	تاریخ مجمع افزایش سرمایه
مطالبات و آورده نقدی سهامداران	۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۹,۹۹۹,۹۰۰	۱۳۸۹/۱۲/۲۳
مطالبات و آورده نقدی سهامداران	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۰۰	۱۳۹۰/۰۹/۰۵
مطالبات و آورده نقدی سهامداران	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۶۷	۱۳۹۱/۱۱/۱۸
مطالبات و آورده نقدی سهامداران	۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۰	۱۳۹۲/۰۹/۱۷
مطالبات و آورده نقدی سهامداران	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۳۹۳/۱۰/۳۰
مطالبات و آورده نقدی سهامداران	۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۳۵	۱۳۹۴/۰۷/۱۶
سود انباشته	۱۲۱,۵۰۰,۰۰۰	۲۰۰	۱۴۰۲/۱۰/۲۸

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان با در اختیار داشتن مدیریت ۶۳٪ ظرفیت تولید اوره در ایران و تبدیل کشور به بزرگترین تولیدکننده اوره در منطقه و با در اختیار داشتن مدیریت ۲۴٪ ظرفیت تولید متانول ایران و همچنین مدیریت ۲۲٪ ظرفیت فرآورش نفت خام کشور و تولید سالانه حدود ۲۵ میلیون تن، محصولات پتروشیمی و فرآورده های پالایشگاهی، نقش کلیدی در صنعت پتروشیمی و پالایشی ایفا می نماید. در جدول زیر به محصولات تولیدی و تولید واقعی در دوره یکساله منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ پرداخته شده است.

نام شرکت	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
پردیس	آمونیاک	هزارتن	۷۴۵,۵۶۰
	اوره	هزارتن	۱,۱۹۶,۴۸۰
شیراز	آمونیاک	هزارتن	۳۸۱,۰۹۳
	اوره	هزارتن	۵۷۲,۳۰۱
	متانول	هزارتن	۳۱,۶۰۱
	نیترات	هزارتن	۹۷,۵۹۴
کرمانشاه	آمونیاک	هزارتن	۱۲۰,۸۹۱
	اوره	هزارتن	۲۰۳,۳۴۹
زاگرس	متانول	هزارتن	۷۹۴,۴۳۵
	HD/LDPE	هزارتن	۶۸,۰۵۹
	EPS	هزارتن	۷,۶۰۵
تبریز	GPPS	هزارتن	۱۳,۹۲۷
	HIPS	هزارتن	۵۱,۹۱۸
	ABS	هزارتن	۱۳,۳۳۳
	pp	هزارتن	۸,۶۶۵
	گاز مایع	مترمکعب	۳۹,۹۰۰
پالایش شیراز	بنزین معمولی	مترمکعب	۵۴,۲۱۰
	بنزین یورو ۵ اکتان ۹۱	مترمکعب	۲۶۲,۰۲۰
	بنزین یورو ۵ اکتان ۸۷	مترمکعب	-

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۲,۲۹۰	مترمکعب	مصرف اکتان افزا MTBE	
۷۸۰	مترمکعب	حلال ها	
۷,۴۷۰	مترمکعب	نفت سفید معمولی	
۱۲۳,۶۳۰	مترمکعب	نفتای سبک, سنگین و نیمه سنگین	
-	مترمکعب	سوخت سبک جت یا JP۴	
۱۷,۷۶۰	مترمکعب	سوخت سنگین جت ATK	
۵۴۶,۷۵۰	مترمکعب	نفت گاز معمولی	
۱۰۴,۴۳۰	مترمکعب	نفت گاز یورو ۴ و ۵	
۴۵,۹۹۰	مترمکعب	آیزوفید	
۱۷,۶۴۰	مترمکعب	آیزوریسایکل	
۱۸۴,۹۵۰	مترمکعب	نفت کوره	
۲۳۰,۲۸۰	مترمکعب	وکیوم باتوم	
۱,۴۴۰	تن	گوگرد	
۵۲,۴۴۰	مترمکعب	گاز مایع	
-	مترمکعب	A.T.K	
-	مترمکعب	بنزین اکتان ۸۷ معمولی	
-	مترمکعب	بنزین اکتان ۸۷ یورو ۴	
-	مترمکعب	بنزین اکتان ۸۷ یورو ۵	
۵۱۷,۳۸۰	مترمکعب	بنزین اکتان ۹۱ یورو ۵	پالایش تبریز
۳۰۸,۷۰۰	مترمکعب	نفت گاز با گوگرد بیشتر از ۵۰۰ ppm	
-	مترمکعب	نفت گاز با گوگرد بیشتر از ۵۰۰ ppm کمتر مساوی ۲۵۰۰ ppm	
۲۹۹,۹۷۰	مترمکعب	نفت گاز با گوگرد بیشتر از ۱۰ ppm کمتر مساوی ۵۰ ppm	

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۱۴,۸۹۰	مترمکعب	نفت گاز یورو با گوگرد کمتر مساوی ۱۰ ppm
۴۳۲,۷۵۰	مترمکعب	نفت کوره سبک
۱۵۹,۷۵۰	مترمکعب	نفت کوره سنگین
-	مترمکعب	گاز مایع صادراتی
۲۱,۲۱۰	مترمکعب	تحویل لوبکات سبک
۲۶,۶۷۰	مترمکعب	تحویل لوبکات سنگین
-	مترمکعب	تحویل آیزوریسایکل
۱۵۲,۴۳۰	مترمکعب	تحویل آیزوفید
۲۹,۲۸۰	مترمکعب	تحویل حلال ۴۰۲
۱,۴۱۰	مترمکعب	تحویل بنزن به سایر شرکت ها
۹۷,۱۱۰	مترمکعب	نفت سفیدویژه خوراک صنایع
۷۳,۲۹۰	مترمکعب	تحویل قیر ۷۰/۶۰
۴۲,۶۶۰	مترمکعب	تحویل V.B به پاسارگاد
۲,۸۸۰	تن	گوگرد گرانول
-	مترمکعب	نفتای سبک به پتروشیمی تبریز
۶۰	مترمکعب	روغن پایه
۷,۵۹۰	مترمکعب	بنزن به پتروشیمی تبریز
۲۲۹,۵۹۰	مترمکعب	تحویل V.B به سایر شرکتهای
۳۴,۸۶۰	مترمکعب	گاز بوتان به پتروشیمی
-	مترمکعب	نفتای سنگین

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۱-۱- مواد اولیه:

عمده مواد اولیه مصرفی واحد های فرعی این هلدینگ به شرح جدول ذیل است:

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
گاز طبیعی	مترمکعب	۶۳۰۰ میلیون مترمکعب در سال	شرکت گاز
نفت خام	بشکه	۱۵۸ هزار بشکه در روز	شرکت نفت
میعانات گازی	بشکه	۱۰ هزار بشکه در روز	شرکت نفت
نفثا	تن	۱۶۰ هزارتن در سال	پالایشگاه ها
اتیلن	تن	۶۵ هزار تن در سال	خط اتیلن غرب
استایرن منومر	تن	۵۰ هزارتن در سال	پتروشیمی پارس
آکریلونیتریل	تن	۶۶۰۰ تن در سال	واردات

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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

خوراک، آب، برق، سرویس های جانبی و پشتیبانی کارخانه از شرکت پتروشیمی مبین (مبین انرژی خلیج فارس) براساس قرارداد ۲۵ ساله تامین می شود. قیمت خرید گاز خوراک و سرویس های جانبی براساس مقادیر دریافتی و نرخ های ریالی اعلام شده توسط شرکت ملی گاز به صورت ماهانه، بعلاوه هزینه های انتقال براساس دستورالعمل تنظیم قیمت سرویس های جانبی شورای رقابت تعیین می شود. در خصوص شرکت های پتروشیمی شیراز و کرمانشاه نیز خوراک گاز از طریق لوله های سراسری شرکت ملی گاز ایران تامین می شود.

مبنای قیمت گذاری مواد اولیه و فروش محصولات (فرآورده های اصلی) براساس شیوه نامه قیمت گذاری شماره ۹۰۳-۲/۲۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۳ بوده است. که براساس ماده ۵ قرارداد فروش نفت خام و میعانات گازی با شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران می باشد در این خصوص قراردادی نیز منعقد می گردد که قرارداد مذکور تا تاریخ تهیه صورت های مالی امضاء نشده است. مطابق جزء (۱) بند الف ماده (۱) قانون الحاقی برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و وفق مصوبه شماره ۱۲۸۹۲۸/ت/۵۱۱۵۴ ه مورخ ۱۳۹۳/۱۰/۲۹ هیئت محترم وزیران نحوه محاسبه قیمت هر بشکه نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکتهای پالایش نفت و مجتمع های پتروشیمی معادل ۹۵ درصد متوسط قیمت محموله های صادراتی نفت مشابه و با لحاظ اثر درجه API واقعی محاسبه می گردد. بهای ارزی نفت مطابق بند "ب" ماده ۱ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی (۲) پس از فروش مبالغ ارزی به نرخي که ضوابط آن را شورای پول و اعتبار مشخص می نماید، تعیین می گردد. نرخ تسعیر ارز خوراک و فرآورده های اصلی براساس میانگین نرخ فروش ماهانه حواله مرکز مبادله ارز و طلای ایران می باشد.

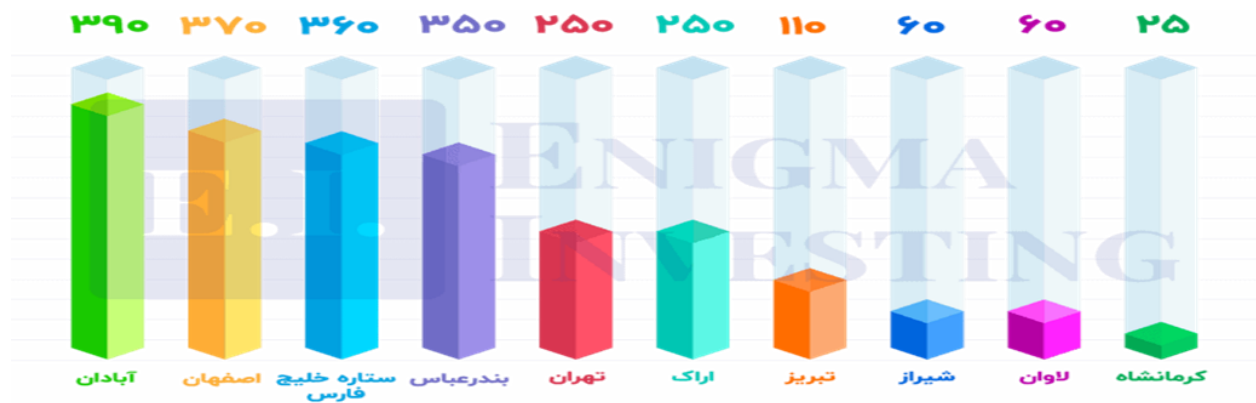
دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

مقایسه بخش پالایشگاهی شرکت نفت و گاز پارسین با صنعت پالایشگاهی کشور

شرح	واحد اندازه گیری	کل صنعت	پارسین	نسبت ظرفیت پارسین به کشور
ظرفیت فرآورش نفت خام	میلیون بشکه در روز	۲.۲	۰.۵۲	۲۳٪

میزان ظرفیت پالایش نفت خام شرکت های پالایشی کشور به شرح زیر است:



دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۳- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

قیمت فروش داخلی محصولات پتروشیمی توسط «مدیریت توسعه صنایع پایین دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی» تعیین می‌شود که آخرین قیمت های مصوب برای هر کیلو محصول به صورت هفتگی در روزهای یکشنبه هر هفته اعلام می‌گردد.

در مقیاس جهانی تولید اوره جهان بالغ بر ۲۰۰ میلیون تن در سال می‌باشد، با عنایت به تحریم های بین المللی و تلاش به ایجاد بستر مناسب جهت صادرات بصورت رقابتی و آزاد، نرخ های فروش کف محصولات صادراتی با بررسی و جمع بندی در کارگروه اوره و آمونیاک کشور مشتمل بر ۸ شرکت تولید کننده اوره و آمونیاک و با حضور نماینده شرکت ملی صنایع پتروشیمی تعیین و ابلاغ می‌گردد. این موضوع به استناد نرخ های درج گردیده در نشریات بین المللی و با در نظر گرفتن شرایط روز بازار ایران و توافق با مشتریان و تایید در کمیته فروش منتخب هیات مدیره هر شرکت می‌باشد.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

در راستای اجرای بند ۵ قسمت د تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور شرکت هایی که مکلف به ارائه خدمات و کالا به قیمت تکلیفی میباشند موظفند صورت مقایسه عملکرد واقعی و عملکرد فرضی مبنی بر اعمال نرخهای رایج در بازار در مورد کالا و خدمات مشمول قیمت تکلیفی را به تفکیک اجزای صورت سود و زیان و به همراه توضیحات مربوطه در خصوص مفروضات مبنای تهیه عملکرد فرضی (از جمله چگونگی تعیین نرخهای بازار) در این بخش، تهیه تشریح و ارائه نمایند خالص تفاوت حاصل از مقایسه مزبور بایستی تحت سرفصل «خالص آثار کمی ناشی از ارائه خدمات و کالا به قیمت تکلیفی» تهیه و در این بخش ارائه گردد یک سوم محصولات تولیدی شرکتهای اوره ساز به شرکت خدمات حمایتی کشاورزی با نرخهای تکلیفی عرضه میگردد. از آنجا که این مطالبات تاکنون وصول نگردیده است موجب ناترازی نقدینگی این شرکتهای گردیده است چالشهای بندر تبصره یک قانون بودجه ۱۴۰۲ جهت احتساب اندوخته طرح توسعه پالایشگاه ها مشروط کردن تخفیف ۵ درصد (قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت) به اجرای طرحهای کیفیت سازی با اولویت کاهش نفت کوره مشروط شدن به درصد پیشرفت پروژه با تایید مشاور منتخب وزارتخانه های، نفت اقتصاد و سازمان برنامه و بودجه طبق برنامه زمانبندی در صورت عدم تایید پیشرفت فیزیکی، محاسبه تخفیف طبق پیشرفت فیزیکی واقعی انجام شود.

در خصوص پالایشگاهها نیز اگر چه بر اساس اساسنامه جدید شرکت قادر به دریافت معاوضه یا سوآپ و خرید خوراک پالایشگاه از شرکت ملی نفت، ایران شرکت ملی گاز ایران و یا هر عرضه کننده داخلی و خارجی دیگر میباشد، ولی در حال حاضر شرکت ملی پالایش و پخش فرآوردههای نفتی ایران تأمین کننده انحصاری نفت خام مورد نیاز شرکت و متولی فروش فرآورده های اصلی میباشد. از این رو پالایشگاهها گزینه دیگری برای دریافت نفت خام در اختیار ندارند همچنین قیمت گذاری نفت خام و فرآورده های اصلی نیز بر مبنای دستوالعمل صادره توسط این شرکت تعیین می گردد.

مطالبات قطعی شده و حسابرسی شده شرکت های اوره ساز زیرمجموعه این هلدینگ (پردیس، شیراز، کرمانشاه و خراسان) در پایان سال ۱۴۰۲، به مبلغ ۴۴۶،۰۶۴ میلیارد ریال می باشد که در تاریخ ۱۴۰۳/۷/۱۵ توسط وزارت امور اقتصادی جهت تهاتر مطالبات به سازمان خصوصی سازی ابلاغ گردید.

در این راستا طی مصوبه هیأت مدیره محترم شرکت مقرر شد مطالبات شرکتهای اوره ساز از وزارت جهاد کشاورزی تهاتر شود که به لطف خداوند متعال این مطالبات در قالب تهاتر با ۴ درصد از سهام هلدینگ خلیج فارس در تاریخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۲ طی مزایده برگزار شده توسط سازمان خصوصی سازی وصول شد که موفقیتی بزرگ و تاریخی برای این هلدینگ محسوب می شود.

لازم به توضیح است خرید ۴٪ سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (تعداد ۳۰ میلیارد سهام) به مبلغ کلی ۶۱۹،۸۰۰ میلیارد ریال (قیمت هر سهم با بالاسری ۱۰۰٪ به مبلغ ۲۰،۶۶۰ ریال) بوده که مبلغ ۱۵۰ هزار میلیارد ریال آن بصورت پرداخت حصه نقدی، ۳۶۹،۸۰۰ میلیارد ریال آن بصورت تهاتر با مطالبات شرکتهای اوره ساز و ۱۰۰ هزار میلیارد ریال آن در قالب ۳ قسط جهت شرکتهای اوره ساز بوده است.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

جمع مطالبات تا پایان سال ۱۴۰۴ (میلیون ریال)	مطالبات ۱۴۰۴ (میلیون ریال)	جمع مطالبات تا پایان سال ۱۴۰۳ (میلیون ریال) ثبت شده در سامانه سما	۱۴۰۳		مانده مطالبات تا پایان سال ۱۴۰۲ بعد از کسر تهاجر (میلیون ریال)	مبالغ تهاجر شده مطالبات تا سال ۱۴۰۲ یا سهام خلیج فارس (میلیون ریال)	جمع تا پایان ۱۴۰۲		شرکت
			مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (تن)			مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (تن)	
۳۱۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۰۲,۳۴۷,۶۵۰	۱۱۳,۶۵۲,۳۵۰	۷۷,۶۷۷,۲۰۲	۵۹۲,۷۳۹	۳۵,۹۷۵,۱۴۸	۲۰۰,۸۳۵,۰۲۲	۲۳۶,۸۱۰,۱۸۰	۴,۳۶۲,۳۰۴	پتروشیمی پردیس
۱۶۲,۰۰۰,۰۰۰	۹۶,۵۹۴,۹۰۴	۶۵,۴۰۵,۰۹۶	۴۶,۳۱۷,۴۵۳	۳۹۸,۶۱۰	۱۹,۰۸۷,۶۴۳	۱۰۴,۵۰۹,۱۶۰	۱۲۳,۵۹۶,۸۰۳	۲,۲۲۷,۴۶۵	پتروشیمی شیراز
۵۳,۹۸۵,۵۴۷	۲۸,۳۸۵,۲۵۶	۲۵,۶۰۰,۲۹۱	۱۳,۲۱۷,۴۱۳	۱۲۵,۸۴۳	۱۲,۳۸۲,۸۷۸	۳۷,۶۴۵,۸۵۳	۵۰,۰۲۸,۷۳۱	۸۹۶,۲۸۷	پتروشیمی کرمانشاه
۵۳۱,۹۸۵,۵۴۷	۳۲۷,۳۲۷,۸۱۰	۲۰۴,۶۵۷,۷۳۷	۱۳۷,۲۱۲,۰۶۸	۱,۱۱۷,۱۹۲	۶۷,۴۴۵,۶۶۹	۳۴۲,۹۹۰,۰۴۵	۴۱۰,۴۳۵,۷۱۴	۷,۴۸۶,۰۵۶	جمع کل شرکتهای گروه خراسان

لازم به توضیح است مطالبات سال ۱۴۰۳ شرکتهای اوره ساز زیرمجموعه این هلدینگ (پردیس، شیراز، کرمانشاه و خراسان) به مبلغ ۱۴۷,۶۹۰ میلیارد ریال نیز در تیرماه سال ۱۴۰۴ توسط سازمان محترم حسابرسی، مورد حسابرسی قرار گرفته است.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۳-۲-۲- وضعیت پرداخت های به دولت براساس آخرین صورت های مالی حسابرسی شده

مبالغ به میلیون ریال

شرکت	شرح	سال ۱۴۰۴	سال ۱۴۰۳	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
پتروشیمی پردیس	مالیات عملکرد	۵۰,۰۷۹,۱۵۱	۴,۹۹۲,۳۸۵	%۹۰۳	عدم پذیرش معافیت های مالیاتی سنوات قبل
	حقوق و عوارض گمرکی	۲,۶۰۰,۷۲۷	۳,۰۴۳,۵۵۰	%-۱۵	کاهش فروش صادراتی
	پرداختی بابت گاز خوراک	۱۳۲,۹۵۰,۵۵۸	۸۰,۱۵۱,۳۷۵	%۶۶	افزایش نرخ گاز خوراک
پتروشیمی کرمانشاه	پرداختی بابت انرژی	۴۳,۳۲۷,۵۰۳	۲۵,۳۲۰,۷۶۵	%۷۱	افزایش نرخ حامل های انرژی
	حقوق و عوارض گمرکی	۱,۱۲۷,۰۳۷	۴۳۵,۶۲۲	%۱۵۹	افزایش حجم واردات و تعیین عوارض گمرکی برای صادرات
	پرداختی بابت گاز خوراک	۲۱,۵۲۱,۳۶۰	۱۴,۰۹۷,۵۹۹	%۵۳	افزایش نرخ گاز خوراک
پتروشیمی شیراز	پرداختی بابت انرژی	۱۵,۲۲۷,۳۰۹	۹,۴۱۷,۹۷۰	%۶۲	افزایش نرخ حامل های انرژی
	مالیات عملکرد	۳۱,۰۶۰,۵۳۱	۱۲,۲۱۵,۶۵۷	%۱۵۴	تسویه بدهی مالیات ابرازی و سنوات قبل
	عوارض آلاینده	۲,۵۵۵,۹۹۶	۹۶۲,۷۴۰	%۱۶۵	افزایش عوارض آلاینده نسبت به سال قبل
پتروشیمی تبریز	حقوق و عوارض گمرکی	۲,۱۸۳,۲۴۲	۲,۲۸۳,۸۰۱	%-۴	کاهش فروش صادراتی
	پرداختی بابت گاز خوراک	۷۰,۰۳۳,۴۲۹	۴۷,۹۷۱,۷۳۶	%۴۶	افزایش نرخ گاز خوراک
	پرداختی بابت انرژی	۵۹,۷۲۴,۷۵۹	۳۶,۶۳۵,۰۷۰	%۶۳	افزایش نرخ حامل های انرژی
پالایش نفت تبریز	مالیات عملکرد	۲,۶۴۵,۳۰۳	۴۱۰,۷۹۲	%۵۴۴	تسویه بدهی مالیات ابرازی و سنوات قبل
	پرداختی بابت آب، برق و گاز	۱۲,۲۹۲,۲۱۰	۹,۶۹۱,۷۴۵	%۲۷	افزایش نرخ حامل های انرژی
	مالیات عملکرد	۲۲,۹۸۵,۵۱۰	۱۷,۰۶۹,۸۴۵	%۳۵	تسویه مالیات ابرازی
پالایش نفت شیراز	پرداختی بابت انرژی	۴۰,۶۰۰,۴۵۹	۲۳,۷۶۰,۴۲۰	%۷۱	افزایش نرخ حامل های انرژی
	پرداختی بابت خوراک نفت خام	۱,۶۳۳,۵۸۰,۶۸۰	۱,۲۳۱,۹۱۱,۸۱۷	%۳۳	افزایش نرخ نفت خام
	مالیات عملکرد	۱۶,۷۰۱,۲۹۲	۸,۰۸۰,۲۴۳	%۱۰۷	تسویه بدهی مالیات ابرازی و سنوات قبل
پالایش نفت شیراز	مالیات ها و عوارض	۹,۳۲۲,۶۳۳	۳,۵۰۲,۵۵۴	%۱۶۶	افزایش مبلغ فروش
	پرداختی بابت خوراک نفت خام	۸۶۵,۱۳۴,۰۶۸	۶۴۴,۲۹۲,۲۶۶	%۳۴	افزایش نرخ نفت خام
	پرداختی بابت آب، برق و گاز	۲۱,۸۵۷,۴۳۲	۱۱,۴۲۳,۵۷۶	%۹۱	افزایش نرخ حامل های انرژی

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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

ارائه مهمترین قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- قانون تجارت
- قوانین بازار اوراق بهادار
- قانون بودجه کل کشور
- قوانین و مقررات مربوط به نحوه بازگشت ارز حاصل از صادرات و رفع تعهد ارزی
- قوانین مربوط به نحوه تسعیر ارز در محاسبات نفت خام و فرآورده های اصلی پالایشگاه ها
- قانون مالیاتهای مستقیم، قانون مالیات بر ارزش افزوده،
- قانون کار و تامین اجتماعی و قوانین بالادستی.
- قوانین و مقررات محیط زیست.
- دستورالعمل های ابلاغی از سوی وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی
- قوانین و مقررات ابلاغی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.
- دستورالعمل های ابلاغی از سوی شرکت سرمایه گذاری غدیر (سهامی عام) و سازمان تامین اجتماعی نیروهای مسلح و مصوبات مجامع شرکت.
- قوانین و دستورالعمل های مبارزه با پولشویی.
- قوانین و دستورالعمل های سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس
- نرخ فروش ارز حاصل از صادرات و میزان رفع تعهد ارزی صادرکنندگان

۵-۱- وضعیت رقابت:

به طور کلی با توجه به مزیت های رقابتی گروه در تولید اوره اعم از تولید گرید خاص اوره پریل (پتروشیمی شیراز)، دسترسی به بازارهای هدف از طریق حمل جاده ای (پتروشیمی کرمانشاه) و امکانات زیرساختی مناسب (پتروشیمی پردیس) و ارتباط مناسب بین مجتمعی سبب هم افزایی و اشتراک مساعی شده است. این موضوع در کنار سهم ۳۶ درصدی سبد تولید و تامین اوره کشور باعث ارتقا کسب درآمد در حالت مطلوب شده است.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

ظرفیت تولید اوره و آمونیاک شرکتهای گروه و سهم آنها در بازار داخل

ظرفیت تولید اوره (تن)	ظرفیت تولید آمونیاک (تن)	نام واحد تولید کننده
۳,۲۲۵,۰۰۰	۲,۰۴۰,۰۰۰	پتروشیمی پردیس
۵۹۴,۰۰۰	۱,۳۳۶,۰۰۰	پتروشیمی رازی
۱,۵۶۷,۰۰۰	۱,۰۰۵,۰۰۰	پتروشیمی شیراز
۱,۰۷۵,۰۰۰	۶۸۰,۰۰۰	پتروشیمی لردگان
۱,۰۷۵,۰۰۰	۶۸۰,۰۰۰	پتروشیمی مسجد سلیمان
۶۶۰,۰۰۰	۳۹۶,۰۰۰	پتروشیمی کرمانشاه
۴۹۵,۰۰۰	۳۳۰,۰۰۰	پتروشیمی خراسان

ظرفیت در حال بهره برداری کشور در حدود ۸۶۹۱۰۰۰ تن است (در سال مالی گزارش واحد هنگام به بهره برداری نرسیده است)

سهم شرکتهای پارسین در تولید اوره داخل کشور در حدود ۶۳٪ می باشد.

ظرفیت جهانی تولید اوره ۲۳۷ میلیون تن در سال می باشد

سهم خاورمیانه از ظرفیت تولید اوره در حدود ۱۲٪ می باشد.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

❖ جدول ظرفیت تولید متانول کشور

سال بهره‌برداری	ظرفیت اسمی (هزارتن)	محل احداث	نام پتروشیمی	ردیف
۱۳۶۸	۸۴	شیراز	شیراز	۱
۱۳۷۸	۶۶۰	جزیره خارگ	خارگ	۲
۱۳۸۶	۱۰۰۰	ماهشهر	فناوران	۳
فاز اول (۱۳۸۵) - فاز دوم (۱۳۸۸)	۳۳۰۰	عسلویه	زاگرس (فازهای ۱ و ۲)	۴
۱۳۹۷	۱۶۵۰	عسلویه	مرجان	۵
۱۳۹۸	۲۳۱۰	بندر دیر	کاوه	۶
۱۳۹۹	۱۶۵۰	عسلویه	بوشهر (فاز اول)	۷
۱۳۹۹	۱۶۵۰	عسلویه	کیمیای پارس خاورمیانه	۸
۱۴۰۰	۱۶۵۰	عسلویه	سبلان	۹
۱۴۰۲	۱۶۵۰	عسلویه	آرین متانول	۱۰
۱۴۰۲	۱۳۲	اردبیل	آرتا انرژی	۱۱
	۱۵۷۳۶			مجموع

- ظرفیت جهانی تولید متانول در حدود ۱۸۰ میلیون تن در سال می باشد.
- ظرفیت تولید متانول کشور در حدود ۱۵.۷۳۶ میلیون تن در سال است
- ظرفیت تولید متانول شرکتهای گروه در حدود ۳.۳۸۴ میلیون تن در سال می باشد.

۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت:

شرکت سرمایه گذاری غدیر به عنوان سهامدار اصلی این هلدینگ اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری تخصصی بازارگردانی سپند نموده است. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان در دوره مالی گذشته به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی سپند
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۳/۰۵
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۱۲/۲۹

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۶- امتیاز و رتبه ناشر در بازار سرمایه و صنعت

وضعیت رتبه‌بندی شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴۰۶۰۳۱، بر اساس ارزیابی سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح جدول ذیل می‌باشد:

پرسشنامه حاکمیت شرکتی	امتیاز کل	مؤلفه‌های اصلی حاکمیت شرکتی				حسابرس	نماد معاملاتی	ناشر
		گزارشگری پایداری	پاسخگویی و افشای اطلاعات	مجمع عمومی صاحبان سهام	هیئت مدیره و مدیرعامل			
تکمیل و ارسال توسط حسابرس	۹۲٫۹۲	۴۰	۲۰	۷۰	۳۰۲	مؤسسه حسابرسی و خدمات مالی و مدیریت ایران مشهود	پارسان	گروه گسترش نفت و گاز پارسیان

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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

ردیف	نام واحد تجاری فرعی	نوع شرکت	سال مالی	درصد مالکیت	
۱	پتروشیمی پردیس	سهامی عام	۰۶/۳۱	۶۹	بورسی و فراپورسی
۲	صنایع پتروشیمی کرمانشاه	سهامی عام	۱۲/۲۹	۴۸	
۳	پالایش نفت تبریز	سهامی عام	۱۲/۲۹	۵۳	
۴	پتروشیمی شیراز	سهامی عام	۱۲/۲۹	۵۴	
۵	پالایش نفت شیراز	سهامی عام	۱۲/۲۹	۵۵	
۶	سرمایه گذاری هامون سپاهان	سهامی عام	۰۶/۳۱	۱۰۰	غیر بورسی
۷	خدمات مدیریت هامون سپاهان	سهامی خاص	۰۶/۳۱	۱۰۰	
۸	بازرگانی و تجارت هامون سپاهان	سهامی خاص	۰۶/۳۱	۱۰۰	
۹	توسعه انرژی سپاهان ایرانیان	سهامی خاص	۰۶/۳۱	۱۰۰	
۱۰	بازرگانی ثبت شده در خارج از کشور	با مسئولیت محدود	۰۶/۳۱	۱۰۰	
۱۱	بازرگانی ناوک آسیا کیش	سهامی خاص	۰۶/۳۱	۱۰۰	
۱۲	تجارت گستر ناوک آسیا	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۱۳	بازرگانی پتروشیمی بین الملل ناوک تجارت گستر	سهامی خاص	۰۶/۳۱	۱۰۰	
۱۴	پتروشیمی تبریز	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۴۸	
۱۵	پالایش پارس فرآیند شیراز	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۱۶	پتروشیمی همت	سهامی خاص	۰۶/۳۱	۱۰۰	
۱۷	پتروشیمی کیان	سهامی خاص	۰۶/۳۱	۶۰	
۱۸	پترو انرژی تابان پارسیان	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۱۹	توسعه نفت و گاز آریا	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۲۰	پالایشگاه ستاره سبز سیراف	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۶۰	
۲۱	پتروشیمی ستاره پارسیان	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۲۲	پالایشی کیمیا سازان کسری	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۲۳	سرمایه گذاری گنجینه سازان آتی	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۲۴	خدمات فنی مهندسی گسترش پتروشیمی شیراز	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۲۵	شرکت تجارت متمرکز پارسیان گستر	سهامی خاص	۱۲/۲۹	۱۰۰	
۲۶	شرکت پارسیان اکتشاف و تولید انرژی	سهامی خاص	۲۹/۱۲	۱۰۰	

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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

- مدیریت شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین (سهامی عام) در راستای تحقق چشم انداز و مأموریت شرکت، اهداف کلان ذیل را در نظر دارد:

۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

هددینگ نفت و گاز پارسین به منظور ارتقاء جایگاه اقتصادی خود در سطح کشور، منطقه و جهان با توجه به شرایط رقابتی ویژه در صنایع تخصصی پالایشی و پتروشیمی، ضرورت برنامه‌ریزی‌های دقیق و جامع و تدوین الزامات اصلی توسعه را در فهرست اولویت فعالیت‌های اصلی مجموعه مدنظر قرار داده است.

مأموریت

" سرمایه گذاری در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و سایر صنایع و خدمات با هدف دستیابی به هددینگ اقتصادی برتر با رویکرد ارزش آفرینی مادی و معنوی برای ذینفعان و ایفای نقش کلیدی در توسعه کشور".

ارزش‌های بنیادین

- صیانت از فرهنگ و ساختار سلامت، ایمنی، محیط زیست و کیفیت (HSEQ).
- وفاداری، عدالت، امانتداری و رازداری.
- قانون مداری، نظم و انضباط اداری- مالی.
- مسئولیت پذیری و صداقت.
- تکریم ذینفعان و صیانت از کرامت سرمایه های انسانی.
- خلاقیت و نوآوری با رویکرد یادگیری و کار تیمی.
- شفافیت در شرکت.
- رضایت ذینفعان.

استراتژی کلی

توسعه و سرمایه‌گذاری هدفمند و پایدار با بهره‌گیری از ظرفیت‌های مشارکت داخلی و خارجی، با رویکرد تفکر سیستمی و مدیریت یکپارچه، در راستای ارتقای توان تولید، افزایش قابلیت اطمینان دارایی‌ها و تضمین تداوم عملیات در زنجیره ارزش نفت، گاز و پتروشیمی. این استراتژی بر استقرار، تقویت و بهبود مستمر نظام مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست (HSE-MS) مبتنی بر رویکرد پیشگیرانه، شناسایی و ارزیابی جامع مخاطرات، کنترل ریسک‌های فرایندی و عملیاتی، پیشگیری از حوادث شغلی و فرایندی، افزایش ضریب ایمنی فرایند (PSM)، کاهش پیامدهای زیست‌محیطی و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و رد پای کربن و صیانت از سرمایه‌های انسانی و دارایی‌های فیزیکی استوار است.

در این چارچوب، انطباق کامل با الزامات قانونی، مقررات ملی، استانداردهای بین‌المللی و الزامات شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شرکت ملی پالایش و پخش، وزارت نفت و سایر مراجع ذی‌صلاح، به‌عنوان اصل بنیادین مدنظر بوده و ارتقای

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

فرهنگ HSE، توسعه شایستگی‌های نیروی انسانی، کارگیری فناوری‌های نوین، انتقال دانش فنی و استقرار نظام‌های پیش، ممیزی و بهبود عملکرد به صورت مستمر دنبال می‌شود. همچنین یکپارچه‌سازی ملاحظات HSE در کلیه مراحل چرخه عمر پروژه‌ها از طراحی و اجرا تا بهره‌برداری و نگهداشت، با هدف دستیابی به تولید ایمن، پایدار، مسئولانه و هم‌راستا با اهداف کلان هلدینگ و توسعه پایدار صنعت نفت و گاز کشور، مورد تأکید قرار دارد.

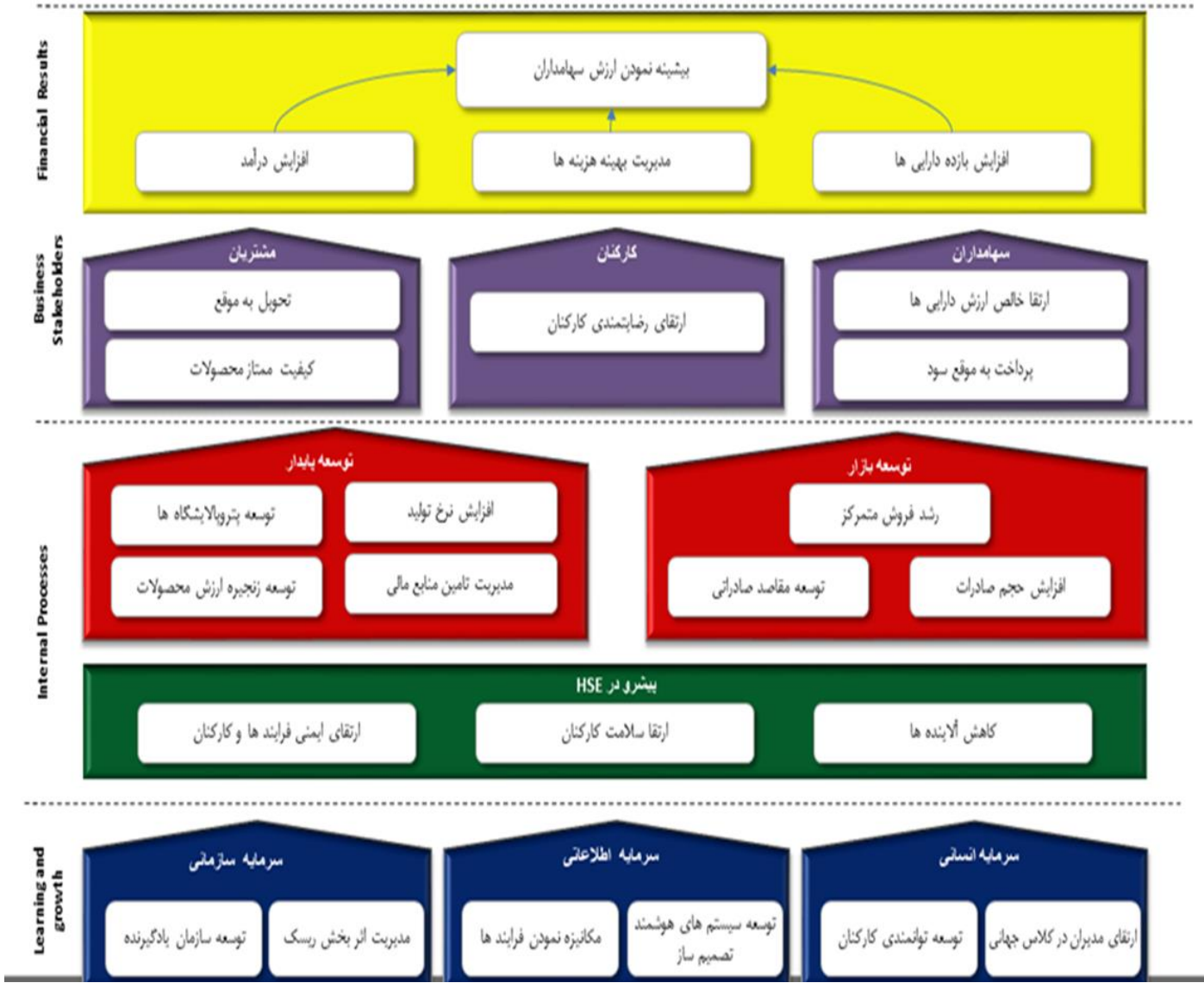
اهداف کلان

- توسعه زنجیره ارزش صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در راستای تنوع بخشی به سبد محصولات شرکت
 - بکارگیری و تنوع در منابع تامین و بازارها در راستای کاهش وابستگی به بازارها و منابع خاص، با توسعه سبد تامین مواد اولیه و بازارهای صادراتی جدید
 - بازنگری در ساختار مالی و سرمایه گذاری در راستای مدیریت ریسک های ارزی و مالی
 - تمرکز بر صرفه‌جویی و بهره‌وری با بهبود فرآیندهای تولید، کاهش هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری برای کاهش آسیب‌پذیری‌های مالی و اقتصادی.
 - مدیریت ارتباطات و اطلاع رسانی شفاف به ذینفعان و مدیران درباره روندها و استراتژی‌های مقابله‌ای
 - توسعه و توانمند سازی منابع انسانی با آخرین مدل‌های علمی مدیریت
 - ارتقاء ارزش‌داری‌ها و فرآیند حاکمیتی
- در این راستا در حال حاضر دو پروژه مستقل پتروشیمی کیان و پتروشیمی همت در دست اجرا بوده و پروژه مستقل پالایشگاه ستاره سبز سیراف نیز به دلیل عدم تخصیص خوراک میعانات گازی توسط وزارت نفت در مرحله بررسی و رسیدن به سناریو جایگزین در زنجیره خوراک اتان و بوتان می باشد.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

در همین راستا نقشه استراتژی شرکت برای تحقق اهداف کلان به شرح تصویر زیر می باشد:

نقشه استراتژی شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین



مأموریت

"سرمایه گذاری در صنایع نفت، گاز و پتروشیمی و سایر صنایع و خدمات با هدف دستیابی به هلدینگ اقتصادی برتر با رویکرد ارزش آفرینی مادی و معنوی برای ذینفعان و ایفای نقش کلیدی در توسعه کشور."

استراتژی کلی

توسعه و سرمایه گذاری هدفمند و پایدار با بهره گیری از ظرفیت های مشارکت داخلی و خارجی، با رویکرد تفکر سیستمی و مدیریت یکپارچه، در راستای ارتقای توان تولید، افزایش قابلیت اطمینان دارایی ها و تضمین تداوم عملیات در زنجیره ارزش نفت، گاز و

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

پتروشیمی. این استراتژی بر استقرار، تقویت و بهبود مستمر نظام مدیریت بهداشت، ایمنی و محیط‌زیست (HSE-MS) مبتنی بر رویکرد پیشگیرانه، شناسایی و ارزیابی جامع مخاطرات، کنترل ریسک‌های فرایندی و عملیاتی، پیشگیری از حوادث شغلی و فرایندی، افزایش ضریب ایمنی فرایند (PSM)، کاهش پیامدهای زیست‌محیطی و کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و رد پای کربن و صیانت از سرمایه‌های انسانی و دارایی‌های فیزیکی استوار است.

در این چارچوب، انطباق کامل با الزامات قانونی، مقررات ملی، استانداردهای بین‌المللی و الزامات شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شرکت ملی پالایش و پخش، وزارت نفت و سایر مراجع ذی‌صلاح، به‌عنوان اصل بنیادین مدنظر بوده و ارتقای فرهنگ HSE، توسعه شایستگی‌های نیروی انسانی، کارگیری فناوری‌های نوین، انتقال دانش فنی و استقرار نظام‌های پایش، ممیزی و بهبود عملکرد به‌صورت مستمر دنبال می‌شود. همچنین یکپارچه‌سازی ملاحظات HSE در کلیه مراحل چرخه عمر پروژه‌ها از طراحی و اجرا تا بهره‌برداری و نگهداشت، با هدف دستیابی به تولید ایمن، پایدار، مسئولانه و هم‌راستا با اهداف کلان هلدینگ و توسعه پایدار صنعت نفت و گاز کشور، مورد تأکید قرار دارد.

چشم انداز

"قرار گرفتن در فهرست ۲۰ شرکت برتر پتروپالایشی جهان در افق ۱۴۱۰".

ارزش‌های بنیادین

- صیانت از فرهنگ و ساختار سلامت، ایمنی، محیط زیست و کیفیت (HSEQ).
- وفاداری، عدالت، امانتداری و رازداری.
- قانون مداری، نظم و انضباط اداری-مالی.
- مسئولیت پذیری و صداقت.
- تکریم ذینفعان و صیانت از کرامت سرمایه‌های انسانی.
- خلاقیت و نوآوری با رویکرد یادگیری و کار تیمی.
- شفافیت در شرکت.
- رضایت ذینفعان.

راهبرد ها و برنامه های عملیاتی شرکت در حیطه سرمایه گذاری ها

با توجه به ماهیت شرکت که خود یک واحد سرمایه گذار است، در مرحله اول استراتژی‌های اصلی شرکت در خصوص سرمایه گذاری ها و به منظور تحقق اهداف فوق‌الذکر را می‌توان چنین بیان نمود:

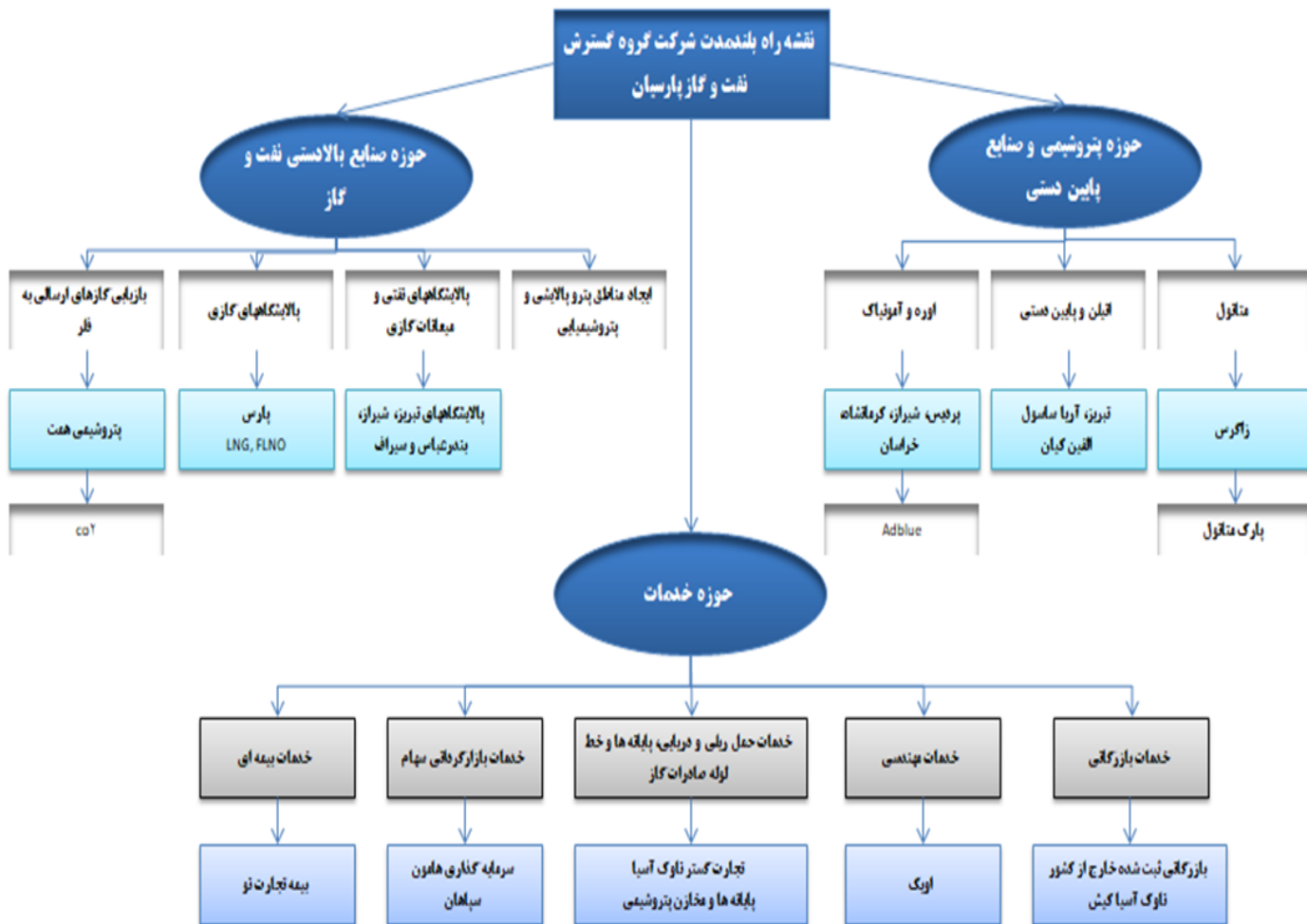
- رصد مستمر بازارهای سرمایه‌گذاری و شناخت روندها، رویه‌ها و ابزارهای نوین بازار از طریق تجزیه و تحلیل بازارهای بین‌المللی و داخلی، اخبار صنایع مرتبط با حوزه فعالیت، رویدادهای سیاسی و اقتصادی و تغییرات قانونی.
- بهینه‌سازی سبد سرمایه‌گذاری‌ها از طریق رصد مستمر پرتفوی سرمایه‌گذاری‌های شرکت و تکیه بر گزارش‌های کارشناسی ارزیابی و ارزشگذاری شرکتهای مختلف و شرکت در جلسات عمومی یا خصوصی به منظور استفاده از نقطه نظرات کارشناسان، خبرگان و مدیران عالی‌رتبه صنعت.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- افزایش مداوم کیفیت و پایداری سود خالص شرکت از طریق خروج تدریجی از سهام شرکتهای کم بازده و زیان ده و دارای مشکل نقدینگی و سرمایه گذاری در سهام شرکتهای کم ریسک و دارای بازده نقدی بالا و نیز شرکت هایی که در نقشه راه شرکت قرار دارند.
- ارتقای منابع و سرمایه‌های انسانی از طریق برگزاری برنامه‌های آموزشی و جذب نیروی متخصص.

❖ راهبردها و استراتژی های شرکت

راهبرد اصلی شرکت جهت نیل به اهداف تعیین شده توسط سهامداران به شرح زیر و در قالب نقشه راه بلند مدت شرکت، ترسیم شده است.



با توجه به مدل پیش بینی شده در فوق، مدیریت گروه همچنان به اقدامات خود جهت تکمیل طرح های توسعه شرکت های فرعی که مهمترین آن طرح های کیفی سازی پالایشگاه ها است، ادامه می دهد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

ضمن اینکه در خصوص ورود به سایر سرمایه گذاری های مناسب و منطبق با چشم انداز کلی ترسیم شده، اقدامات لازم که همان انجام بررسی های کارشناسی و مذاکره جهت تحصیل آنها است، در جریان می باشد.

سیاست کلی توسعه در هلدینگ POGDC خرید سهام مناسب و سرمایه گذاری در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی و پالایشی از طریق اجرای پروژه ها با رویکرد تکمیل زنجیره ارزش، متنوع نمودن سبد محصولات تولیدی و اجرای پروژه های پتروپالایشی با توجه ویژه به حفظ محیط زیست می باشد. این هلدینگ در حال حاضر دارای پورتفوی هفت شرکت پتروشیمی با ظرفیت اسمی بیش از ۱۸ میلیون تن (شیراز، پردیس، کرمانشاه، زاگرس، تبریز، پارس و خراسان) و سهم ۲۲ درصدی از ظرفیت کل پتروشیمی کشور و سه پالایشگاه اصلی با ظرفیت ۴۹۰ هزار بشکه در روز (تبریز و شیراز و بندرعباس) و سهم ۲۲ درصدی از صنعت پالایشی کشور است.

مدیریت ارشد این هلدینگ معتقد است، سرمایه اصلی هر سازمان، منابع انسانی متخصص، کارآمد، متعهد و با انگیزه هستند. توسعه صنعت بدون تمرکز و توجه ویژه به منابع انسانی بی معنا و بدون بازده خواهد بود. با این باور، استفاده از نیروهای خبره و متخصصین و فارغ التحصیلان دانشگاههای معتبر کشور از اهداف اصلی این هلدینگ است.

در راستای تحقق این باور، هلدینگ نفت و گاز پارسین، استفاده از ظرفیت منابع انسانی با تجربه صنعت در کنار نیروهای خبره جوان، و امکان انتقال تجارب کسب شده را به عنوان یکی از استراتژی های خود جهت پیشبرد اهداف تعالی سازمان مد نظر قرار داده است.

«یکی از اهداف مدیریت ارشد هلدینگ POGDC استفاده از مدل های علمی در اداره شرکت، توجه به واقعیت های صنعت از جمله شرایط حساس کسب و کار فعلی در بازارهای رقابتی، استفاده از پتانسیل موجود در هلدینگ و تسری نگرش توسعه محور و استفاده از سناریو سازی جهت مواجهه با شرایط رقابتی آتی می باشد»

رویکرد توسعه در هلدینگ نفت و گاز پارسین :

- افزایش راندمان کمی و کیفی تولید مجتمع های موجود به منظور حفظ سطح ظرفیت اسمی.
- اجرا و تکمیل طرح های در دست اجرا با رویکرد توسعه زنجیره ارزش.
- گسترش سبد محصولات تولیدی
- تعریف و اجرای طرح های جدید (ظرفیت های سرمایه گذاری) در داخل و خارج کشور و دستیابی به بازارهای هدف جدید.
- فعالیت در جهت توسعه متوازن واحدهای پایین دستی با هدف جلوگیری از خام فروشی با توجه به محصولات عمده تولیدی در کشور.
- نهادینه نمودن رویکرد دانش محوری در هلدینگ در همه فعالیتها و استفاده از نیروهای خبره و فارغ التحصیلان دانشگاههای معتبر.
- توجه به اجرای برنامه های آموزشی و توانمند سازی منابع انسانی
- سرمایه گذاری مشترک در میادین گازی کشور (با مشارکت سایر هلدینگها) در راستای تحقق بخشی از مسئولیت های اجتماعی هلدینگ.
- اجرای واحدهای یکپارچه پتروپالایشی با هدف تکمیل زنجیره ارزش و جلوگیری از هدر رفت انرژی و سایر منابع

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مدیریت شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان در خصوص در راستای تحقق چشم انداز و مأموریت شرکت، اهداف کلان ذیل را در نظر دارد:

- توسعه زنجیره ارزش صنعت نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی در راستای تنوع بخشی به سبد محصولات شرکت
- بکارگیری و تنوع در منابع تامین و بازارها در راستای کاهش وابستگی به بازارها و منابع خاص، با توسعه سبد تامین مواد اولیه و بازارهای صادراتی جدید
- بازنگری در ساختار مالی و سرمایه گذاری در راستای مدیریت ریسک های ارزی و مالی
- تمرکز بر صرفه جویی و بهره‌وری با بهبود فرآیندهای تولید، کاهش هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری برای کاهش آسیب پذیری‌های مالی و اقتصادی.

در این راستا در حال حاضر چهار پروژه مستقل (پتروشیمی کیان، پتروشیمی همت، پتروشیمی ستاره پارسیان و پالایشگاه ستاره سبز سیراف) و همچنین ۱۶ پروژه درون شرکت های تولیدی در دست اجرا می باشد که مشخصات آنها در جدول ذیل آمده است.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

ردیف	نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمايه گذارى مورد نیاز طرح طبق برآورد اولیه		مخارج برآوردی نهایی		مخارج انجام شده		درصد پیشرفت کار تا ۱۴۰۴/۱۲/۲۹		برآورد مخارج باقی مانده تا تکمیل طرح		منابع تامین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره برداری	ظرفیت تولید محصولات(تشریح خروجی مورد انتظار)	
		ارزی (میلیون ریال)	ریالی (میلیارد ریال)	ارزی (میلیون ریال)	ریالی (میلیارد ریال)	ارزی (میلیون ریال)	ریالی (میلیارد ریال)	واقعی %	برنامه %	ریالی (میلیارد ریال)	ارزی (میلیون ریال)					
۱	واحد پلی اتیلن سنگین پتروشیمی گناب	-	۲۴۵	۰/۰۰	۴۲۶	۱۵	۰/۰۰	۲۳%	۹۲/۴۷%	-	۴۶۱	از محل آورده سهامدار و مابقی در دست بررسی	۱۴۰۲/۰۷/۰۱	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	پلی اتیلن سنگین ۳۱۰-kta	
۲	واحد الفین و پایین دستی پتروشیمی گناب	-	۱۴۹۵	-	۲۱۵۱	-	-	۱۷/۶۶%	۹۹/۷۷%	-	۱۹۰۳	از محل آورده سهامدار و مابقی در دست بررسی	۱۳۹۸/۰۵/۱۰	۱۴۱۰/۱۲/۲۹	اتیلن: ۱۲۶۰-kta پروپیلن: ۲۳۷۰-kta پوتادین: ۳۱۰-kta بنزن: ۲۹۵-kta	
۳	پتروشیمی همت	-	۲۹۸	۱۹۱۹۳۴	۱۹۴	۲۲۵۹	۱۲	۷/۲۴%	۷/۹۳%	۱۸۹,۶۷۵/۰۰	۱۸۲	از محل آورده سهامدار و مابقی در دست بررسی	۱۳۹۶/۸/۲۸	۱۴۰۸/۰۶/۳۱	تولید اوره به میزان: ۱۰۷۵ هزار تن در سال	
۴	اوره و آمونیاک کرمانشاه	۴۱,۵۸۲	۲۵۸	۵۲,۱۵۱	۳۱۶	۲۸,۶۷۹	۲۲۶	۸۵/۶۰%	۸۷/۷۸%	۲۲,۴۷۲	۹۰	از محل منابع داخلی شرکت، اخذ تسهیلات ارزی و ریالی از شبکه بانکی	۱۳۹۲/۰۵/۲۵	۱۴۰۵/۱۰/۲۱	تولید محصولات به میزان: ۲۰۰۰ تن اوره گرانول در روز ۱۲۰۰ تن آمونیاک در روز	
۵	واحد جدید پلی اتیلن سنگین پتروشیمی تبریز	۵۱,۶۷۲	۵۳/۸	۱۰۸,۹۶۹	۷۳	۵۷,۹۷۵	۵۳/۳	۷۶/۵۴%	۱۰۰/۰۰%	۵۰,۹۹۴	۲۰۸	۲۰ درصد از محل منابع داخلی ۸۰ درصد از محل استفاده از تسهیلات ارزی دریافتی از فاینانس	۱۳۹۹/۰۱/۲۶	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	تولید به میزان: ۳۱۰ هزار تن پلی اتیلن سنگین	
۶	واحد EB/SM پتروشیمی تبریز	۱۲,۶۲۰	۸۱/۴۰	۳۱,۷۷۱	۴۰	۳,۲۴۲	۸/۶۰	۷/۴۹%	۱۰۰/۰۰%	۲۸,۵۲۹	۵۹/۸۰	مسوبه اجرا از پارسین اخذ نشده است. مذاکره با صندوق توسعه ملی جهت تامین مالی صورت گرفته است.	۱۴۰۱/۰۷/۰۱	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	تولید به میزان: اتیل بنزن- استایرن مونومر ۱۰۰ هزار تن در سال	
۷	انتقال و تصفیه پساب - پتروشیمی تبریز	۱,۲۵۸	۹/۰۳۴	۴,۰۰۶	۱۳/۴۳	۱,۴۶۲/۳	۶/۴۹	۹۲/۶۷%	۱۰۰/۰۰%	۲,۵۴۲	۹۴/۹۴	منابع داخلی شرکت و تسهیلات بانکی	۱۳۹۹/۱۱/۱۵	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	فاز اول تصفیه پساب و تامین آب صنعتی مورد نیاز: ظرفیت انتقال ۱۵ میلیون مترمکعب در سال / ظرفیت تصفیه فاز اول ۵ میلیون مترمکعب در سال	
۸	واحد گوگردزایی از محصولات میان تقطیر پالایش نفت شیراز	-	۱۸۳	-	۱۸۳/۰۹	-	-	۹۹/۶۷%	۹۹/۶۳%	-	۸۰/۰۹	منابع داخلی شرکت و تسهیلات بانکی	۱۳۹۸/۰۳/۰۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	تولید ۳۶۰۰۰ هزار بشکه در روز گازوئیل با مشخصات بورو ۵ و کاهش محتوای گوگرد گازوئیل	
۹	پروژه تصفیه آبهای آلوده و کاهش مصرف آب خام(RO) - پالایش نفت تبریز	۶۱۰	۴/۹	۳,۶۴۴	۵/۳۶	۲۴۸/۴	۱۱/۱۹	۹۱/۵۴%	۹۹/۰۰%	۱,۱۵۷	۰/۱۴۱	منابع داخلی شرکت و تسهیلات بانکی	۱۳۹۹/۰۵/۱۲	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	تصفیه آبهای آلوده به میزان ۲۴۵ متر مکعب در ساعت	
۱۰	طرح ارتقای کیفی محصولات کاهش تولید نفت کوره (RCD) - پالایش نفت تبریز	-	۵۳۵	-	۵۵۵	-	-	-	-	-	-	-	۱۴۰۴	۱۴۰۷/۱۲/۲۹	تولید محصولات بزرگ و گازوئیل مطابق با استاندارد بورو ۵، همچنین تولید نفت کوره با میزان گوگرد کمتر از ۰.۵ درصد وزنی با ظرفیت ۲۷ هزار بشکه در روز	
۱۱	پروژه ارسال گازهای خروجی واحد PSA به کوره ریفورمر - پالایش نفت تبریز	۳۵۰	۲/۴	۳۵۰	۳/۴	۱۸/۸	۰/۵۲۰	۶۶/۰۲%	۹۸/۲۰%	۳۳۱	۱۸۳۰	آورده نقدی سهامداران و تسهیلات بانکی	۱۴۰۳/۰۷/۱۵	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	ارسال گازهای خروجی واحد PSA به ریفورمر به ظرفیت ۲۸۹۵ kg/hr	
۱۲	پروژه احداث واحد نیتروژن جدید (NNP) - پالایش نفت تبریز	-	۸	۵۹	۵/۷	۳۳/۲	۲/۸۰	۲۴/۳۷%	۹۵/۲۰%	۳۵/۵۳	۲/۸۱	منابع داخلی شرکت و تسهیلات بانکی	۱۴۰۱/۱۱/۱۸	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	تولید نیتروژن با خلوص ۹۹.۹۹ به ظرفیت ۲۰۰۰Nm ^۳ /hr گاز	
۱۳	پروژه احداث ایستگاه آتش نشانی جدید - پالایش نفت تبریز	۱,۴۳۰	-	۱,۹۹۵	-	۱۴۸۹	-	۷۵/۹۹%	۹۳/۰۰%	۵۰۶	-	منابع داخلی شرکت و تسهیلات بانکی	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	احداث ایستگاه آتش نشانی جدید و مرکز بحران	
۱۴	طرح تولید کبسه های پلی پرو بیسیل پتروشیمی شیراز	۳,۱۴۶	۶/۴	۶,۱۹۵	۵/۵	۳,۳۷۸	۵/۴۷	۶۴/۸۱%	۱۰۰/۰۰%	۳,۸۱۷	۰/۰۳	منابع داخلی شرکت و تسهیلات بانکی	۱۴۰۰/۰۱/۰۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۲	تولید کبسه های پلی پرو بیسیل در جهت بسته بندی محصولات به ظرفیت ۵۸۰۰ تن در سال	
۱۵	طرح احداث خط تولید اسید نیتریک و نیترات آمونیوم شیراز(در مرحله اخذ تکنولوژی)	-	۹۲	-	۹۲	-	-	-	-	-	-	-	-	۱۴۰۷	-	لینرات آمونیوم ۲۰۶ هزار تن در سال / اسید نیتریک ۲۴۲ هزار تن در سال / با غلظت ۵۸٪
۱۶	طرح کریستال ملایم پتروشیمی کرمانشاه (در مرحله اخذ تکنولوژی)	-	۲۴۷۵۴ (E) یوروکنسکا ۲۱۱۶۳ (KSC) چینی	۲۴۷۵۴ (E) یوروکنسکا ۲۱۱۶۳ (KSC) چینی	۷۵ (E) یوروکنسکا ۲۱۱۶۳ (KSC) چینی	۷۵ (E) یوروکنسکا ۲۱۱۶۳ (KSC) چینی	-	-	-	-	-	-	-	۱۴۰۹	-	۴۰ هزار تن در سال

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، علاوه بر توسعه مشارکت‌های بلند مدت خود در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، همواره توسعه سرمایه‌گذاری و تولید را در شرکت‌های زیرمجموعه خود را از نظر دور نداشته است. اجرای طرح‌های ایجاد و طرح‌های توسعه‌ای و تکمیلی در حوزه‌هایی همچون افزایش ظرفیت تولیدی و یا بهبود کیفیت فرآورده‌های شرکت‌های سرمایه‌پذیر همواره مورد توجه شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان قرار داشته است. استراتژی اساسی این شرکت در این حوزه با اولویت حمایت از اجرای طرح‌های توسعه‌ای در شرکت‌های سرمایه‌پذیر و تأمین منابع مورد نیاز این طرح‌ها از محل درآمد حاصل از فروش محصولات شرکت‌ها و همچنین از محل اخذ تسهیلات بانکی تعریف شده است. در راستای توسعه زنجیره ارزش و تنوع بخشی به پرتفوی محصولات گروه نفت و گاز پارسیان؛ مطالعاتی جهت تولید محصولات پایین دست اوره صورت گرفته است که می‌توان به مطالعه و بررسی امکان سنجی احداث واحد ۴۰،۰۰۰ تنی کریستال ملامین در پتروشیمی کرمانشاه؛ احداث واحد اسید نیتریک و نیترات آمونیوم به ظرفیت ۲۹۳،۰۰۰ و ۲۰۶ هزار تن در سال اشاره نمود. لازم به ذکر است طرح‌های مذکور در دست بررسی در کمیته‌های تخصصی هلدینگ پارسیان از جمله کمیته ریسک و توسعه و سرمایه‌گذاری بوده و پس از تصویب در هیات مدیره هلدینگ‌های پارسیان و گذر به تصویب رسیده و وارد مرحله اجرا خواهد شد.

همچنین با توجه به میزان فزاینده ناترازی و کمبود گاز در فصل زمستان در کشور که هر سال وضعیت آن از نظر دوره و میزان گاز در دسترس صنایع کمتر و کمتر می‌شود، گروه گسترش نفت و گاز پارسیان با ورود به بخش بالادستی، مقدمات ارزیابی طرح‌های متفاوت توسعه میادین گازی سفید باغون، سفید زاخور و (هالگان+شاهینی) واقع در جنوب استان فارس را مورد ارزیابی اولیه قرار داده است. مهمترین اقدامات انجام شده در این راستا به شرح زیر می‌باشد:

- عقد تفاهم نامه با شرکت ملی نفت با مشارکت شرکت پتروپارس جهت مطالعات ۳ میدان گازی واقع در استان فارس (میادین سفید باغون، سفید زاخور و هالگان)
- انجام مطالعات جامع در خصوص میادین گازی فوق و انتخاب طرح توسعه دو میدان «سفید باغون و سفید زاخور»
- تهیه طرح جامع توسعه و بهره‌برداری (DPOP) دو میدان فوق و انجام مذاکرات فنی با وزارت نفت جهت نهایی نمودن طرح و آمادگی جهت شروع مذاکرات قرارداد IPC
- اخذ مجوز E&P برای هلدینگ نفت و گاز پارسیان

۲-۳- رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت‌ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

در سال مالی مورد گزارش نسبت به سنوات قبل، تغییری در برآوردها و رویه‌های شرکت وجود نداشته است.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۴- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

جدول مشخصات و سوابق هیات مدیره و مدیر عامل و مدیران اجرایی شرکت :

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه‌ای	زمینه‌های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	دفعات حضور در جلسات هیات مدیره	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت‌ها
احد امیری	رئیس هیات مدیره	کارشناسی ارشد /علوم سیاسی	مشاور اقتصادی وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری غدیر شرکت و گروه گسترش نفت و گاز پارسین ، عضو هیئت مدیره شرکت های اقتصادی اجا و مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر، عضو کمیته حقوقی شرکت سرمایه گذاری غدیر، عضو کمیته نظارت بر شرکت های خارجی زیر مجموعه شرکت سرمایه گذاری غدیر	۱۴۰۲/۰۷/۲۲	۸	رئیس هیأت مدیره سرمایه گذاری غدیر
رحیم اسماعیلی دانا	نائب رئیس هیات مدیره	دکتر /حسابداری	مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر ، رئیس هیئت مدیره شرکت های سرمایه گذاری سازمان تامین اجتماعی نیروهای مسلح ، عضو هیئت مدیره شرکت ایران خودرو، عضو هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع معدنی ایران، نایب رئیس هیئت مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسین ، عضویت در هیئت مدیره بانک های صنعت و معدن	۱۳۹۰/۰۷/۱۲	۸	عضو هیأت مدیره تأمین سرمایه دماوند
سید جعفر هاشمی	مدیرعامل و عضو هیات مدیره	کارشناسی ارشد/مدیریت بازرگانی	مدیرعامل و عضو هیأت مدیره پتروشیمی کرمانشاه، رئیس هیأت مدیره پتروشیمی پردیس، عضو هیأت مدیره پتروشیمی زاگرس، عضو هیأت مدیره گروه مالی و اقتصادی دی، عضو موظف هیأت مدیره شرکت سرمایه گذاری توسعه گوهران امید، رئیس هیأت مدیره شرکت زرین پرشیا امید، رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل شرکت صبا آرمه، عضو هیأت مدیره کارخانجات تولیدی تهران، مدیرعامل و نائب رئیس گروه انرژی مهستان	۱۴۰۲/۰۲/۱۴	۸	عضو هیات مدیره پتروشیمی زاگرس
علیرضا غلامی	عضو هیات مدیره	دکتر/مهندسی صنایع	دستیار ویژه مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر، عضو هیأت مدیره بیمه پردیس، مشاور عالی مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی نیروهای مسلح ، رئیس هیات مدیره پتروشیمی مارون ، رئیس هیأت مدیره پتروشیمی لاله ،عضو هیأت مدیره پتروشیمی بوشهر ، معاون برنامه ریزی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران(ایمیدرو)	۱۴۰۴/۰۲/۲۴	۸	-
علی مهری پرگو	عضو هیات مدیره	دکتر / مدیریت کسب و کار	معاون مالی و اقتصادی شرکت مهندسی و توسعه صنایع ملی مس ایران	۱۴۰۴/۰۲/۲۴	۸	-

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

نام و نام خانوادگی	سمت یا سمت های منسوب شده در شرکت	مدرک تحصیلی	سابقه	خلاصه سوابق
حسن شاه ولدی	معاون حاکمیت شرکتی از تاریخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۱ تا ۱۴۰۴/۰۴/۰۸ و معاون مالی و اقتصادی از ۱۴۰۴/۰۴/۰۸ تاکنون	کارشناس ارشد مدیریت مالی دکتری حسابداری (در حال تحصیل)	۲۲	معاون مالی و امور شرکتهای تاپیکو-معاون توسعه حمل و نقل ریلی پارسین -مدیر و معاون مالی شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری -عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان -عضو هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا -عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک- عضو هیات مدیره شرکت پارس خودرو عضو هیات مدیره هلدینگ حمل و نقل شرکت سرمایه گذاری غدیر، رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی پردیس
ابراهیم صادقی	مدیر امور مجامع و شرکتهای از ۱۴۰۱/۰۲/۰۷ تا ۱۴۰۴/۰۴/۰۸ و معاون حاکمیت شرکتی از ۱۴۰۴/۰۴/۰۸ تاکنون	کارشناسی ارشد حسابداری	۲۵	معاون حاکمیتی شرکتی گروه گسترش نفت و گاز پارسین -مدیرامور مجامع و شرکت های گروه گسترش نفت و گاز پارسین ، مدیر فنی سازمان حسابرسی، عضو علی البدل هیأت عالی انتظامی جامعه حسابداران رسمی ایران ، عضو هیأت مدیره پتروشیمی پارس ،نماینده جامعه حسابداران رسمی ایران در شورای حل اختلاف مالیاتی غرب تهران، مدرس دانشگاه ، مولف کتاب مروری جامع بر سایر قوانین، عضو کمیته حسابرسی شرکت های بورسی ، نگارنده مقالات برتر در همایش حسابداری، چاپ مطالب تخصصی در روزنامه دنیای اقتصاد، عضویت در جامعه حسابداران رسمی، مدرس مرکز آموزش و تحقیقات سازمان حسابرسی
عماد صدیقی	مشاور عالی مدیرعامل از تاریخ ۱۴۰۳/۰۳/۲۰ الی ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ و معاون برنامه ریزی، توسعه و پروژه ها از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۰۱ تاکنون	کارشناسی مهندسی عمران	۲۵	-شرکت مهندسی بام دژ طرح (عضو هیئت مدیره) -شرکت پتروشیمی کوروش (عضو هیئت مدیره)- سازمان همیاری شهرداری های مازندران (عضو هیئت مدیره)- شرکت پتروشیمی کیان (مدیر اجرایی)- شرکت پتروشیمی سازند (سرپرست مدیریت طرح و برنامه) - عضو کمیسیون معاملات گروه گسترش نفت و گاز پارسین -عضو کمیسیون اعزام به خارج از کشور گروه گسترش نفت و گاز پارسین -رئیس هیئت مدیره شرکت پتروشیمی زاگرس - عضو قرارگاه معدن و صنایع معدنی و میادین نفت و گاز ودجا

اطلاعات در مورد کمیته های تخصصی هیئت مدیره

کمیته حسابرسی:

پیرو ابلاغیه شماره ۷۳۹۳۷ مورخ ۱۳۹۱/۰۲/۲۶ سازمان بورس مبنی بر ابلاغ دستورالعمل کنترل های داخلی ناشران پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران، اعضاء کمیته حسابرسی شرکت اصلی و شرکت های سرمایه پذیر انتخاب شدند. تعداد جلسات این کمیته طی سال مالی مورد گزارش ۶ جلسه تشکیل و در خصوص موارد مقتضی تصمیم سازی را به عهده دارند. اعضای کمیته حسابرسی به شرح زیر می باشند:

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	عضو هیئت مدیره / مستقل	تاریخ انتصاب	دفعات حضور در جلسات	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت ها	اهم سوابق
۱	رحیم اسماعیلی دانا	رئیس کمیته	دکترای حسابداری	عضو هیئت مدیره	۱۳۹۸/۱۲/۱۱	۶	عضو کمیته حسابرسی شرکت پتروشیمی پردیس، عضو کمیته ریسک نفت و گاز پارسین و عضو هیأت مدیره شرکت مجتمع فرآوری های فسفات کارون	عضو هیئت مدیره بانک توسعه تعاون، عضو هیئت عامل سازمان گسترش و نوسازی، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر، نایب رئیس هیئت مدیره شرکت ایران خودرو، معاون مالی مدیرعامل شرکت سایپا، عضو هیأت مدیره شرکت تأمین سرمایه دماوند، رئیس کمیته حسابرسی شرکت نفت و گاز پارسین، عضو کمیته حسابرسی شرکت پتروشیمی پردیس، عضو کمیته ریسک نفت و گاز پارسین و عضو هیأت مدیره شرکت مجتمع فرآوری های فسفات کارون
۲	حمید اسدزاده	عضو کمیته و دبیر کمیته حسابرسی	دکترای حسابداری	مستقل	۱۴۰۳/۱۰/۰۴	۶	شرکت مارگارین توسعه صنایع بهشهر، شرکت آ.اس.پ، شرکت بین المللی بازرسی کالای تجاری	مدیر عامل هلدینگ توسعه اقتصادی الگوریتم، مدیر حسابرسی داخلی صنایع ملی مس، مدیر مالی سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران، حسابدار رسمی
۳	محسن غلامرضائی	عضو کمیته	دکترای حسابداری	مستقل	۱۴۰۴/۰۴/۰۴	۶		مدیرعامل مرکز آموزش حسابداران خبره ایران، مدیریت واحد آموزش و تحقیقات سازمان حسابرسی، عضو هیأت مدیره انجمن حسابرسان داخلی، عضو کمیته فنی انجمن حسابرسان داخلی، کارشناس رسمی دادگستری در حوزه حسابداری و حسابرس،

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

❖ اقدامات و تصمیمات کمیته حسابرسی در دوره مالی مورد گزارش:

شماره صورت جلسه	اقدامات صورت گرفته
۱۵۶	بررسی عملکرد ۳ ماهه آخر سال ۱۴۰۳ شرکت های پتروشیمی تبریز و پالایش نفت شیراز
۱۵۷	۱- بررسی و تصویب گزارش BIA+V:7ش عملکرد کمیته حسابرسی، واحد حسابرسی داخلی مربوط به سال مالی ۱۴۰۴ و ارایه به هیات مدیره محترم. ۲- تصویب برنامه کمیته حسابرسی، برنامه رسیدگی حسابرسی داخلی براس سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۵ و ارایه به هیات مدیره محترم. ۳- ارائه پیش نویس آئین نامه معاملات به صورت یکپارچه جهت اجرا در شرکت های گروه.
۱۵۸	۱- رسیدگی به اقدامات انجام شده در خصوص بند تکالیف مجمع مربوط به سال مالی ۳۱ شهریور ۱۴۰۳ ۲- بررسی گزارش کنترل داخلی مربوط به سال مالی ۳۱ شهریور ۱۴۰۳ ۳- بررسی گزارش معاملات با اشخاص وابسته ماده ۱۲۹ قانون تجارت
۱۵۹	۱- بررسی پیش نویس صورت های مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ جهت نهایی نمودن صورت های مالی با حسابران مستقل . ۲- بررسی گزارش تفسیری و تاییدیه مدیران مربوط به سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ماه سال ۱۴۰۴
۱۶۰	۱- بررسی چک لیست ارزیابی و انتخاب حسابرس مستقل و حسابرس علی البدل جهت تایید و پیشنهاد به هیات مدیره محترم شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین.
۱۶۱	۱- بررسی آئین نامه تنظیم روابط کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی گروه سرمایه گذاری غدیر با هلدینگ ها و شرکت های تابعه ۲- بررسی آیین نامه ها و دستورالعمل های مرکز مبارزه با پولشویی و تامین مالی تروریسم سازمان بورس و اوراق بهادار
۱۶۲	بررسی عملکرد واحد های حسابرسی داخلی مربوط به سه ماهه سوم سال ۱۴۰۴

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

❖ کمیته ریسک:

با توجه به ضرورت شناسایی، تحلیل و ارائه گزارش ریسک شرکت ها و سازمان های فعال در بازار بورس و عدم قطعیت های حاکم بر کسب و کار سازمان ها و شرکت های بزرگ اقتصادی، بکارگیری یک رویکرد جامع و فراگیر پیرامون مدیریت ریسک شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان و شرکتهای زیر مجموعه ضروری است. اهم وظایف کمیته ریسک پیشنهاد رویکردها، راهبردها و سیاستهای مدیریت ریسک به هیات مدیره شرکت بررسی وضعیت ریسک های شرکت بر حسب درجه ریسک پذیری و اشتباهی ریسک تعیین شده هیات مدیره و در صورت لزوم مشاوره به مدیرعامل و یا واحد حسابرسی داخلی، تحلیل مدیریت ریسک در سطح کلان هیات مدیره ها، اثربخشی سیستم مدیریت ریسک شرکت و همچنین بررسی عملکرد مدیریت ریسک و شناسایی نارسایی های موجود در مدیریت ریسک جهت طرح در هیات مدیره می باشد. بدین منظور طی دوره مورد گزارش ۶ جلسه مصوب کمیته ریسک این شرکت با اعضای ذیل تشکیل گردیده است:

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته در یازده تا ۱۴۰۴/۷/۱ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای علیرضا غلامی	رئیس کمیته	دکتری مهندسی صنایع	۱۴۰۴/۷/۱۲	۶	-	دستیار ویژه مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر، عضو هیات مدیره بیمه پردیس، مشاور عالی مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری تأمین اجتماعی نیروهای مسلح
آقای رحیم اسماعیلی دانا	عضو کمیته	دکتر/حسابداری	۱۴۰۲/۱۰/۱۷	۶	کمیته حسابرسی نفت و گاز پارسیان	مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر، رئیس هیئت مدیره شرکت های سرمایه گذاری سازمان تأمین اجتماعی نیروهای مسلح، عضو هیئت مدیره شرکت ایران خودرو، عضو هیات عامل سازمان گسترش و نوسازی صنایع معدنی ایران، نایب رئیس هیئت مدیره گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، عضویت در هیئت مدیره بانک های صنعت و معدن
آقای احمد یعقوب نژاد	عضو کمیته	دکتری	۱۴۰۲/۱۰/۱۷	۶	-	شریک موسسه حسابرسی آزماتراز ژرف، عضو هیات علمی دانشگاه، عضو کارگروه تخصصی رشته حسابداری جذب هیات علمی استان تهران، عضو کمیته حسابرسی سپرده گذاری اوراق بهادار، عضو کمیته حسابرسی صبا تأمین، عضو کمیته ریسک شرکت سرمایه گذاری غدیر و عضو کمیته حسابرسی نفت پارس

گزارش تفسیری مدیریت

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

اقدامات و تصمیمات کمیته ریسک در سال مالی گذشته

تعداد جلسات برگزار شده کمیته ریسک گروه گسترش نفت و گاز پارسین در بازه زمانی ۱۴۰۴/۷/۱ الی ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ شامل ۶ جلسه بوده است و اهم موضوعات و تصمیمات اخذ شده به شرح ذیل می باشد:

- بررسی طرح روزرسانی واحد ایزومریزاسیون پالایشگاه نفت تبریز
- بررسی طرح HD پتروشیمی کیان
- بررسی گزارش تحلیل ریسک میادین سفید زاخور و سفید باغون
- ارائه گزارش طرح های ادبلو، بایوفیول و DME
- بررسی ریسک کلان مرتبط با محیط کسب و کار گروه گسترش نفت و گاز پارسین

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

❖ کمیته انتصابات :

نام کمیته	نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات/مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی، ریسک، انتصابات سایر شرکت ها	خلاصه سوابق
کمیته انتصابات	سیدجعفر هاشمی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت بازرگانی	۱۴۰۳/۰۲/۲۴	۱۰	-	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره پتروشیمی کرمانشاه، رئیس هیئت مدیره پتروشیمی پردیس، عضو هیئت مدیره پتروشیمی زاگرس، عضو هیئت مدیره گروه مالی و اقتصادی دی، عضو موظف هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری توسعه گوهران امید، رئیس هیئت مدیره شرکت زرین پرشیا امید، رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل شرکت صبا آرمه، عضو هیئت مدیره کارخانجات تولیدی تهران، مدیرعامل و نائب رئیس گروه انرژی مهستان
	احد امیری	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد علوم سیاسی	۱۴۰۲/۰۷/۱۷	۱۰	-	مشاور اقتصادی وزارت دفاع و پشتیبانی نیروهای مسلح، رئیس هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری غدیر و شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، عضو هیئت مدیره شرکت های اقتصادی اجا و مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری غدیر، عضو کمیته حقوقی شرکت سرمایه گذاری غدیر، عضو کمیته نظارت بر شرکت های خارجی زیر مجموعه شرکت سرمایه گذاری غدیر،
	ابراهیم صادقی	دبیر کمیته	دانشجوی دکتری حسابداری	۱۴۰۴/۰۲/۰۱	۱۰	-	معاون حاکمیت شرکتی گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، مدیر امور مجامع و شرکتهای گروه گسترش نفت و گاز پارسیان، مدیر فنی سازمان حسابرسی، عضو علی البدل هیات عالی انتظامی جامعه حسابداران رسمی ایران، عضو هیات مدیره پتروشیمی پارس، نماینده جامعه حسابداران رسمی ایران در شورای حل اختلاف مالیاتی غرب تهران، مدرس دانشگاه، مولف کتاب مروری جامع بر سایر قوانین، عضو کمیته حسابرسی شرکتهای بورسی، نگارنده مقالات برتر در همایش حسابداری، چاپ مطالب تخصصی در روزنامه دنیای اقتصاد، عضویت در جامعه حسابداران رسمی، مدرس مرکز آموزش و تحقیقات سازمان حسابرسی

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

اصول حاکمیت شرکتی

چارچوب حاکمیت شرکتی اثر بخش باید در برگیرنده تخصیص کارای منابع و سازگاری با حاکمیت قانون باشد. در این خصوص اقدامات زیر صورت گرفته است:

- ۱,۱. بررسی متمرکز مقررات نهادهای بالادستی از جمله قانون بودجه کل کشور، قوانین برنامه هفتم، مصوبات هیات وزیران، ابلاغیه انجمن های پتروشیمی و پالایشگاهی، دستورالعمل های بورس، دستورالعمل های سهامدار عمده،
- ۱,۲. حضور فعال در جلسات کمیسیونهای فرعی دولت، کمیسیون اقتصادی دولت، کمیسیون های بورس، که موارد مطرح شده در هیات دولت شامل:
 - قیمت فروش کود اوره شرکت های پتروشیمی به بخش کشاورزی،
 - فهرست مواد خام و نیمه خام محصولات معدنی، صنایع معدنی فلزی و غیر فلزی، محصولات نفتی و گازی و پتروشیمی،
 - لزوم خروج فراورده های پتروشیمی از فهرست مایعات نفتی و گازی مشمول عوارض حمل با ناوگان خارجی،
 - گشایش LC پالایشگاهها (هزینه انتقال)
 - قراردادهای میادین گاز واگذار شده (آیین نامه بند "الف" ماده ۱۵ قانون برنامه هفتم توسعه کشور)
 - تاکید بر تهاتر کود اوره با کالاهای اساسی در وضعیت جنگی کشور
- ۱,۳. مولدسازی دارایی های راکد شرکت های پالایش نفت تبریز، پتروشیمی تبریز و پتروشیمی شیراز،
- ۱,۴. برگزاری منظم جلسات ارزیابی عملکرد شرکت ها، شناسایی چالش ها، رفع گلوگاه ها و بررسی انحرافات بودجه
- ۱,۵. انجام مطالعه مستمر در خصوص تعریف و اجرای پروژه های کوچک و زود بازده
- ۱,۶. تشکیل صندوق CVC جهت سرمایه گذاری در پروژه های دانش بنیان (جهت استفاده از اعتبار مالیاتی مجموعه هلدینگ در پروژه های دانش بنیان)
- ۱,۷. هم افزایی بین شرکت ها جهت اجرای طرح های سرمایه گذاری مشترک (با هدف بالا بردن اقتصاد طرح ها و تسهیل در تامین مالی پروژه ها و ایجاد ارزش افزوده مشترک)
- ۱,۸. هم افزایی بین شرکت های هلدینگ در تولید و بازرگانی و استفاده از ظرفیت ها و قابلیت های یکدیگر
- ۱,۹. افزایش بهره وری در شرکتهای زیر مجموعه (از طریق بالا بردن توان تولیدی، مدیریت و کاهش هزینه های مشابه و ...)
- ۱,۱۰. استفاده از سامانه ها و فناوری های نوین جهت توسعه راهبری مجموعه هلدینگ

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- ۱,۱۱. پایش فصلی عملکرد شرکت‌های تابعه،
- ۱,۱۲. هماهنگی جهت انعقاد و تمدید قراردادهای بیمه تمام خطر شرکتهای زیرمجموعه،
- ۱,۱۳. جلسات متعدد با حسابرسان گروه جهت:

- رفع چالشهای شرکتهای
- رفع محدودیت‌های حسابرسان
- ارائه راهکار به شرکتهای
- تسهیل ارتباط با هیات مدیره

حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها

حفظ حقوق و برخورد یکسان با سهامداران یعنی اینکه سهامداران بطور منصفانه فرصت احقاق حقوق خود را داشته باشند.

اقدامات صورت گرفته میتوان به موارد زیر اشاره کرد:

- استفاده از بستر رای گیری حضوری و برخط در جلسات مجامع شرکتهای زیر مجموعه، با ایجاد رای گیری سهامداران سهام عدالت برای اولین بار در ایران.
- توزیع عادلانه سود سهام مصوب به سهامداران.

رعایت حقوق ذینفعان

چارچوب حاکمیت شرکتی باید حقوق ذینفعان را در نظر بگیرد

- انعقاد بیمه مسئولیت مدنی حرفه ای مدیران این هلدینگ و هماهنگی با شرکتهای زیرمجموعه جهت عقد قرارداد،
- تامین حدود ۶۰ درصد کود اوره کشاورزی کشور توسط سه شرکت فرعی هلدینگ، در طی سال مورد رسیدگی.
- ارتقاء سطح فنی کارکنان با امکان شرکت در بسترهای آموزشی

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

سرمایه گذاران نهادی، بازار سهام و سایر واسطه های مالی

این اصل عموماً به این مفهوم اشاره دارد که؛ بازار سرمایه فقط با شفافیت شرکت‌ها اداره نمی‌شود؛ بلکه سرمایه‌گذاران نهادی و واسطه‌های مالی هم باید نقش فعال و مسئولانه‌ای در حاکمیت شرکتی داشته باشند. از جمله اقدامات میتوان به موارد زیر اشاره کرد:

- حضور فعالانه نماینده سهامداران نهادی در جلسات مجامع و اعمال حق رای و حضور در جلسات بررسی عملکرد و جلسات استماع ارائه بودجه و توجیه تفاوت‌های عملکردی نسبت به بودجه.
- وجود اعضای مستقل و حرفه‌ای در هیئت مدیره هلدینگ و نیز شرکتهای زیر مجموعه
- اعمال و جاری سازی سیاست های برخورد با تعارض منافع از سوی سهامدار نهادی از جمله با تدوین دستورالعمل های سرمایه گذاری در طرح ها و پروژه ها، قاعده مندسازی انتخاب اعضای هیات مدیره شرکتهای تابعه، و ...
- اعمال محدودیت کف قیمت محصولات صادراتی توسط کارگروهی بطور متمرکز در هلدینگ و اعمال و نظارت بر آن در شرکتهای تابعه به منظور کنترل تعارض منافع.

افشاء و شفافیت

هرگونه موضوع با اهمیتی فوراً در سامانه کدال افشاء شده است،

مسئولیت پذیری هیات مدیره

مسئولیت پذیری هیات مدیره شامل هدایت راهبردی، نظارت اثربخش و پاسخگویی اعضای هیات مدیره می باشد که اقدامات صورت گرفته در این زمینه شامل

- تدوین رهنمود هیات مدیره شرکتهای تابعه در قالب کتابچه راهبری شرکتی، مسئولیتها، وظایف و اختیارات اعضای هیئت مدیره، (شرکتهای گروه گسترش نفت و گاز پارسین)،
- شرکت در جلسات صیانت اقتصادی کلیه مدیران و کارکنان

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

گزارش پایداری شرکتی:

کمک به توسعه اقتصادی و اجتماعی کشور و حرکت در راستای سند چشم انداز ۲۰ ساله جمهوری اسلامی ایران از جمله مهمترین وظایفی است که برعهده شرکت‌های بزرگ فعال در اقتصاد کشور قرار دارد. بر همین اساس و با اعتقاد بر این مهم، گروه گسترش نفت و گاز پارسین با در اختیار داشتن سکان مدیریت شرکت‌های پتروشیمی تأمین کننده کود اوره کشاورزی، تأکید فراوانی بر تأمین میزان مورد نیاز آن در داخل کشور دارد و در این راستا تمام تلاش خود را در جهت رشد و آبادانی بخش کشاورزی و ارتقاء سطح معیشتی کشاورزان میهن عزیزمان ایران ایفا نموده است تا در حد امکان به رسالت‌های ملی و اجتماعی خود عمل نماید. این شرکت با اشتغال زایی مستقیم برای حدود ۱۱ هزار نفر و هزاران نفر به صورت غیرمستقیم حضور چشم گیری در مقوله اشتغال زایی داشته است. از سوی دیگر، شرکت با پرداخت به موقع مالیات و حق بیمه به مراجع دولتی در فعالیتهای اجتماعی مشارکت داشته و در موارد مقتضی نیز با مشارکت در برگزاری همایش‌های تخصصی در ارتقاء سطح دانش تخصصی فعالین این صنعت نقش آفرینی داشته است.

در راستای استراتژی هلدینگ در حفظ محیط زیست، کلیه شرکت‌های پتروشیمی و پالایشگاهی زیرمجموعه این هلدینگ، همواره رابطه نزدیکی با سازمان‌های مرتبط در محل فعالیت خود دارند، به طوری که در سال مبالغی به ادارات محیط زیست استان محل فعالیت برای حفظ و نگهداری محیط زیست پرداخت می‌کنند. در مجموع رعایت الزامات محیط زیستی و ایمنی جزو معیارهای تدوین شده مسئولیت اجتماعی شرکت می‌باشد. همچنین به عنوان استراتژی و هدف گذاری جدید، در راستای همسویی با سیاست‌ها و قوانین بالادستی و تحقق اهداف ملی و جهانی در حوزه تغییرات اقلیم و مدیریت کربن گروه گسترش نفت و گاز پارسین با درک عمیق از موضوع فوق، برنامه ریزی‌های کوتاه مدت و بلند مدت را در دستور کار خود و شرکتهای زیر مجموعه قرار داده است و در همین ارتباط ضمن انعقاد تفاهم نامه با فدراسیون صنعت نفت ایران، نسبت به برگزاری دوره‌های تغییرات اقلیم و مدیریت رد پای کربنی جهت مدیران و کارشناسان مجموعه اقدامات لازم را به عمل آورده است. همچنین در حال برنامه ریزی جهت پیاده سازی و تدوین سیستم محاسبه و گزارش رد پای کربن محصول اوره در شرکت پتروشیمی پردیس می باشد که پس از آن جهت سایر شرکتهای زیر مجموعه اجرا و تسریع خواهد یافت.

گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت

نظر به اهمیت صرفه جویی در مصرف انرژی تلاش بر آن است که حتی الامکان در هر شرکت مدیریت انرژی بیش از پیش فعال بوده و نرخ‌های مصرف بین المللی را در هر صنعت مدنظر و معیار قرار دهند و برای رسیدن به آنها تمهیدات لازم را اندیشیده و برنامه ریزی نمایند. همچنین اقداماتی از قبیل استفاده از مزایای ساز و کار بازار انرژی و محیط زیست، استفاده از مزایای پویش ۱۰٪ صرفه جویی در مصرف گاز، پایش و رصد سیستم استاندارد مدیریت انرژی ISO ۵۰۰۰۱ در شرکتهای هلدینگ، تسریع و پیگیری فعالیتهای مربوط به کاهش مصرف و شدت مصرف انرژی از طریق بهینه سازی، بهسازی، اصلاح، بهبود و مدرن سازی تجهیزات، قطعات و سیستمهای نصب شده در واحدهای تولیدی را میتوان برشمرد.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

عملکرد زیست محیطی:

در ارتباط با عملکرد زیست محیطی، هلدینگ با ایجاد کارگروه محیط زیست و ایجاد وحدت رویه و هماهنگی ها با شرکتهای زیر مجموعه تلاش دارد تا فعالیتهای محیط زیستی مجموعه ها را سازماندهی ، نظارت و رصد نماید . همچنین ضمن پشتیبانی و همراهی نسبت به پیگیری و حل و فصل امور مربوط به اختلافات و دعاوی موارد مورد نظر را دستور کار خود قرار داده است. ضمناً این شرکت از طریق انجام اقدامات نظارتی بر اجرای پروژههای زیست محیطی و اقدامات کنترلی و فعالیت های آموزشی کارکنان شرکت های سرمایه پذیر زیرمجموعه در این خصوص، نقش آفرینی نموده است.

اقدامات شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، آموزشی و بهداشتی کارکنان:

در راستای افزایش سطح آگاهی ها ، موارد رفاهی و بهداشتی کارکنان، این هلدینگ ضمن برگزاری دوره های آموزشی کاربردی ایمنی و آتش نشانی و کمکهای اولیه در بین کارکنان همچنین با انعقاد قراردادی با یکی از شرکتهای بیمه جهت بیمه تکمیلی، پرداخت بخشی از هزینه های درمانی را برعهده داشته است. همچنین کارکنان هر یک از واحدها بنا به نیاز شغلی خود در کارگاه های آموزشی شرکت می نمایند. در سطح شرکتهای زیرمجموعه نیز ضمن پایش و رصد و نظارت عالیه، کلاس های آموزشی به طور منظم برگزار شده و در سطح هلدینگ متناسب با حیطة کاری کارکنان در کلاس های آموزشی خارج از شرکت حضور بهم می رسانند. همچنین با تشکیل شورای راهبری سلامت در سطح هلدینگ ، تلاش می شود با توجه به اهمیت و نقش حوزه سلامت و بهداشت ، اقدامات و فعالیتهای مربوطه از سطح سازماندهی و مدیریتی مناسبتر برخوردار و ارتقا یابد.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

اقدامات شرکت در راستای مسئولیت های اجتماعی در دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹:

شرح	مبلغ - ریال
کمک به ایتمام و کمک های عام المنفعه	۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
کمک به خانواده بی بضاعت	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
خرید تجهیزات درمانی	۱۳,۴۵۵,۰۰۰,۰۰۰
خرید تجهیزات درمانی	۲۷,۲۲۵,۰۰۰,۰۰۰
خرید تجهیزات درمانی	۷,۲۰۷,۸۹۲,۰۰۰
کمک به ایتمام و معسرین	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
کمک به وضعیت های حادثه دیده ناشی از سومین جنگ تحمیلی	۶,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰
کمک به وضعیت های حادثه دیده ناشی از سومین جنگ تحمیلی	۱,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
کمک به وضعیت های حادثه دیده ناشی از سومین جنگ تحمیلی	۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع	۵۶۲,۶۸۷,۸۹۲,۰۰۰

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط

۳-۱- منابع:

مهمترین منبع مالی این شرکت دریافت مطالبات بابت سود سهام از شرکت های فرعی و وابسته می باشد. در سنوات قبل و سال مالی جاری شرکت به منظور تأمین مالی شرکت پروژه ها اقدام به دریافت تسهیلات بانکی و انتشار اوراق اجاره نموده است. درآمد حاصل از سرمایه گذاری در سپرده های بانکی، صندوق های سرمایه گذاری و سایر اوراق بهادار نیز بخش کوچکی از منابع مالی شرکت را تشکیل می دهد.

منابع گروه عمدتاً ناشی از فروش محصولات نفت، گاز و پتروشیمی و دریافت تسهیلات از نظام بانکی می باشد.

۳-۲- مصارف:

مهمترین مصارف مالی شرکت عمدتاً مربوط به تسویه سود سهام مصوب قابل پرداخت به سهامداران می باشد. بدیهی است در کنار این مورد پرداخت هزینه ها و مخارج سرمایه ای جاری شرکت، تسویه دیون از جمله پرداخت اقساط خرید اقساطی سرمایه گذاری ها، پرداخت اجاره بهای اوراق اجاره، بازپرداخت اصل و بهره تسهیلات دریافتی، تسویه مالیات و به چشم می خورد.

مصارف گروه نیز عمدتاً پرداخت بابت خرید خوراک، تسویه سود سهام پرداختنی به سهامداران، تحصیل دارایی ثابت و هزینه های جاری و سرمایه ای می باشد.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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

گروه گسترش نفت و گاز پارسین مانند سایر شرکتهای سرمایه گذاری، لاجرم، با انواع ریسکهای سیستماتیک از قبیل ریسک بازار (نوسانات قیمت سهام، بخشنامه های دولت و...)، ریسک ناشی از نرخ بهره (اعلام سیاستهای پولی و مالی توسط بانک مرکزی) تورم و ریسک نوسانات نرخ ارز مواجه می باشد که در ادامه این ریسکها به طور مفصل تر بررسی خواهد شد. ریسکهای سیاسی و اقتصادی که بر اوضاع کلی اقتصاد جهانی، منطقه ای و اقتصاد کشور اثرگذارند، یکی از مهمترین عوامل تأثیر گذار بر روند بازار سرمایه محسوب می شوند. یکی دیگر از ریسکهایی که در حال حاضر بر کشور ما مترتب شده است ریسک هایی است که ناشی از وقوع جنگ / مناقشات خارجی می باشد. دامنه این ریسک ها می تواند شامل ریسک های انسانی، عملیاتی و زیرساختی، زیست محیطی و زنجیره تامین را در برگیرد. در صورت بروز اختلالات ناشی از جنگ، هدف اولیه ما، فعال سازی فوری تیم بحران و تصمیم گیری و هماهنگی، تضمین ایمنی پرسنل و پایدارسازی دارایی های حیاتی، و سپس مدیریت ارتباطات فوری و یکپارچه با ذی نفعان داخلی/خارجی در راستای کاهش اثرات آن است. در چارچوب سیاست های کلی کمیته ریسک گروه گسترش نفت و گاز پارسین، حوزه های ریسکهای مهم در ارتباط با گروه گسترش نفت و گاز پارسین شامل شاخص های زیر می باشند: (توضیح اینکه نتایج آثار مترتب ناشی از جنگ که دارای ابعاد متعدد و پیش گفته می باشد در عملکرد سال مالی جاری متبلور خواهد شد که در گزارشات آتی با ارزیابی دقیق ابعاد حوادث احتمالی منعکس خواهد شد.)

ریسک اعتباری

ریسک اعتباری از این واقعیت ریشه می گیرد که طرف قرارداد، نتواند یا نخواهد تعهدات قرارداد را انجام دهد. به طور کلی تر ریسک اعتباری را می توان به عنوان ضرر محتمل که در اثر یک رخداد اعتباری اتفاق می افتد، بیان کرد. رخداد اعتباری زمانی واقع می شود که توانایی طرف قرارداد در تکمیل تعهداتش تغییر کند. ریسک اعتباری یکی از مهم ترین عوامل تولید ریسک در بانکها و شرکتهای مالی است. ریسک عدم اخذ اعتبار بانکی جهت واردات و ریسک اعتبارات مشتری از جمله ریسک های این طبقه هستند.

ریسک نرخ ارز

ریسک تغییرات نرخ ارز در چند حوزه گروه گسترش نفت و گاز پارسین را متأثر می سازد: درآمدها، بدهی ها و جریانهای نقدی آتی به لحاظ ماهیت فعالیت شرکت، بخش عمده درآمدها از محل سود تقسیمی سهام شرکتهای سرمایه پذیر می باشد و لذا، تغییر نرخ ارز بر بهای تمام شده شرکت های وارد کننده مواد اولیه، مواد شیمیایی مصرفی و کاتالیست ها و لوازم یدکی و سود ویژه شرکتهایی که به سبب اجرای طرح های توسعه، بدهی ارزی دارند به میزان قابل توجهی اثرگذار است. به علاوه، تغییرات نرخ ارز بر مبلغ وجوه پرداختی بابت اقساط وام دریافتی شرکت اصلی و زیر مجموعه تأثیر می گذارد. همچنین با عنایت به اینکه بخش عمده منابع ارزی با نرخ در دسترس تسعیر ارز در اختیار قرار می گیرند، نوسانات نرخ ارز، جریانهای نقدی آتی را متأثر می سازند.

ریسک نرخ بهره

تغییرات نرخ بهره بر بخش های مختلف اقتصاد اثرگذار است و حتی تغییر نرخ بهره در برخی کشورها بر اقتصاد جهان و جریانهای مالی بین المللی تأثیر دارد. اثرات تغییر نرخ بهره بر فعالیت گروه گسترش نفت و گاز پارسین در موارد ذیل خلاصه می گردد:

- افزایش و کاهش نرخ بازده مورد انتظار، کاهش و افزایش قیمتتها در بازار سهام، میزان جذاب نمودن سایر بازارها و ورود و خروج وجوه از بورس اوراق بهادار و اثرات آن بر ارزش گروه و ارزش بازار آن ها و نهایتاً خالص ارزش روز دارایی ها.
- افزایش / کاهش میزان جذابیت تولید و تأثیر بر محیط کسب و کار
- افزایش و کاهش نرخ بازده مورد انتظار و اثر بر توجیه پذیری پروژه های جدید و یا در دست اجرا

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- افزایش هزینه های مالی شرکت های فرعی و وابسته و متعاقب آن کاهش سود قابل تقسیم و کاهش درآمد حاصل از سرمایه گذاری ها
- استفاده از روش های تأمین مالی مبتنی بر بدهی توسط گروه و شرکتهای فرعی و وابسته و اثر متعاقب بر میزان نقدینگی و وجوه در دسترس

ریسک تأمین مواد اولیه و نرخ نهاده های تولید

گروه گسترش نفت و گاز پارسیان به واسطه شرکتهای سرمایه پذیر از چنین ریسک هایی اثر می پذیرد و این دسته از ریسک ها، هم بر درآمد حاصل از سرمایه گذاری ها به دلیل تغییر بهای تمام شده و فروش شرکتهای سرمایه پذیر و هم بر درآمد حاصل از فروش سرمایه گذاری ها به دلیل تغییر سود ویژه و ارزش بنگاه شرکتهای مورد نظر برای فروش اثرگذار هستند. از مهمترین تحولاتی که می تواند قیمت نهاده های تولید شرکت های سرمایه پذیر را دستخوش تغییر قرار دهد، طرح هدفمند سازی یارانه ها و افزایش حقوق و دستمزد بر اساس قوانین مربوط می باشد. در برخی موارد قیمت محصولات شرکت های سرمایه پذیر تابع قیمت های جهانی است و در برخی موارد تحت قواعد بازار و رقابت و در برخی دیگر تابع تصمیمات و نرخ گذاری های دولت قرار دارد. همچنین در سال های اخیر ریسک قطع خوراک گاز واحد های تولیدی نیز به این ریسک اضافه شده است.

ریسک نقدینگی

محدودیت های بین المللی در استفاده از فاینانس خارجی، بالا بودن هزینه تأمین سرمایه از خارج از کشور به دلیل بالا بودن ریسک های سیاسی و محدودیت در روش های تأمین مالی از بازار سرمایه کشور، اجرای پروژه های در دست اجرا و طرح های توسعه ای را با ریسک های نقدینگی مواجه می نماید.

ریسک سیاسی

محدودیت ها و تحریم های فعلی، از یک طرف باعث بروز مشکلات و مسائلی در زمینه فروش محصولات تولیدی، انتقال و جابجایی ارز از بانک های خارجی شده و از طرف دیگر بهره گیری شرکت ها از تکنولوژی ها و تجهیزات مدرن را با مشکلاتی مواجه می نماید در حوزه ریسک های سیاسی، اخیراً موضوع جنگ و پیامدهای آن بر عملیات تولید و زنجیره تامین و فروش شرکت های تابعه مورد توجه ویژه قرار دارد که در چارچوب ساختاری ریسک های شناسایی شده هلدینگ و شرکت های تابعه اعمال و واکنش های اضطراری برای کاهش پیامدهای آن بر عملیات تولید و زنجیره آن تدوین می گردد. بعلاوه، یکی دیگر از ریسک های موثر بر فعالیت های شرکت های تحت پوشش، تغییرات ناگهانی در مقررات دولتی، مقررات ارزی و رویه های شرکت های تحت پوشش دولت است. این امر هزینه ها و درآمد های شرکت را شدیداً متاثر می نماید.

برنامه های مقابله با ریسک

از جمله برنامه های گروه گسترش نفت و گاز پارسیان به منظور مقابله با ریسک های مذکور می توان به موارد زیر اشاره نمود:

- بهبود اثربخشی نظام کنترل های داخلی، مدیریت ریسک، صحت گزارشگری مالی، رعایت قوانین و مقررات
- ایجاد و استقرار نظام مدیریت ریسک شامل شناسایی و ارزیابی ریسک های مرتبط با گروه، ارزیابی راهکارهای مقابله با آن ها و پایش دوره ای آن ها
- اصلاح و بهبود ساختار پیگیری و رسیدگی به پرونده های حقوقی
- استفاده از فرصت های قانونی مرتبط با بازارهای مالی
- اصلاح ساختارهای مالی (افزایش سرمایه و...)

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- اصلاح و بهبود ساختار وصول مطالبات تجاری و غیر تجاری
- تأمین مالی بهینه از بازار پول و سرمایه (به کارگیری ابزارهای نوین مالی)
- شناسایی و نظارت بر فروش دارایی های مازاد و غیر مولد
- شناسایی ریسک های مرتبط با فرصت های سرمایه گذاری بین المللی منتخب و ارایه راهکار مقابله خرید بی واسطه و برگزاری مناقصات خرید.

نقاط ضعف و قوت شرکت

گروه گسترش نفت و گاز پارسین با در اختیار داشتن سهام کنترلی برخی از بزرگترین شرکت های پتروشیمی و پالایشگاهی کشور جایگاه منحصر به فردی را در صنعت نفت و پتروشیمی کشور برای خود کسب نموده است. همچنین این هلدینگ توانسته است به تعاملات سازنده و کار آمدی با ارکان حاکمیتی و اجرایی این صنایع اعم از سرمایه گذاران و دستگاه های دولتی و غیر دولتی مرتبط دست یابد. از این رو در تنظیم سیاست ها و تصمیم سازی های کلان این حوزه ها و ترسیم چشم انداز آن نیز ایفاگر نقش مهمی است. بعلاوه، حضور این گروه در بازار سرمایه کشور بر شفافیت و اعتبار هر چه بیشتر آن افزوده است. از جمله دستاوردهای این شرکت به عنوان نقاط قوت این هلدینگ، می توان به کسب عناوین ذیل اشاره نمود:

- در اختیار داشتن مدیریت ۶۳٪ ظرفیت تولید اوره در ایران و تبدیل کشور به بزرگترین تولیدکننده اوره در منطقه.
- در اختیار داشتن مدیریت ۲۴٪ ظرفیت تولید متانول ایران و چهارمین تولید کننده جهانی این محصول.
- در اختیار داشتن مدیریت ۲۲٪ ظرفیت فرآورش نفت خام کشور.
- تولید سالانه حدود ۲۵ میلیون تن، محصولات پتروشیمی و فرآورده های پالایشگاهی.
- ارتباطات موثر و بالای سهامداران در راستای کمک به حل چالش های گروه

➤ برنامه های توسعه کسب و کار شرکت

این شرکت علاوه بر توسعه مشارکت های بلند مدت خود در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی، همواره توسعه سرمایه گذاری و تولید را در شرکت های زیرمجموعه خود نیز از نظر دور نداشته است، به طوریکه طرح های قابل توجهی را در شرکت های گروه آغاز، اجرا و راه اندازی نموده است. اجرای طرح های جدید و طرح های توسعه ای و تکمیلی در حوزه هایی همچون افزایش ظرفیت تولیدی و یا بهبود کیفیت فرآورده های شرکت های سرمایه پذیر همواره مورد توجه شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین قرار داشته است. استراتژی اساسی این شرکت در این حوزه با اولویت حمایت از اجرای طرح های توسعه ای در شرکت های سرمایه پذیر و تأمین منابع مورد نیاز این طرح ها از محل درآمد حاصل از فروش محصولات شرکت ها و همچنین از محل اخذ تسهیلات بانکی تعریف شده است. در این راستا در حال حاضر چهار پروژه مستقل (پتروشیمی کیان، پتروشیمی همت، پتروشیمی ستاره پارسین و پالایشگاه ستاره سبز سیراف) و همچنین ۱۴ پروژه درون شرکت های تولیدی در دست اجرا می باشد.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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

گزارش وضعیت دعاوی مطروحه له یا علیه شرکت، ورود در دعاوی یا جلب دعاوی یا ارجاع اختلافات به داوری و نیز اعلام نتیجه آرای قطعی دادگاهها و مراجع قانونی دیگر و نیز اعمال و وقایع حقوقی بشرح جداول زیر می باشد:

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعوی	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریالی)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه رای صادره	توضیحات
۱	توقف و ابطال عملیات اجرایی پرونده ساختمان شرکت	۱۴۰۱	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین علیه بانک تجارت / فروش خودرو ایرانیان / شرکت پویا فرآور پارت / اشخاص حقیقی	شعبه ۱۹ دادگاه عمومی مجتمع شهید بهشتی تهران	دعوی غیر مالی	بدوی		به دلیل در رهن بودن برخی پلاک های ساختمان مورد خریداری این شرکت، امکان تنظیم سند رسمی به نام شرکت میسر نگردید. لذا شرکت با اعطای وکالت به وکیل پرونده، مبادرت به طرح دعوی حقوقی نزد محاکم قضایی علیه بانک تجارت فروش خودرو ایرانیان و اشخاص حقیقی نمود. پرونده در حال پیگیری می باشد.
۲	مطالبه وجه	۱۴۰۴	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسین علیه آقای وحید حسینی	شعبه ۸۰ دادگاه عمومی حقوقی مجتمع قضایی شهید صدر تهران	مطالبه وجه به مبلغ ۱,۶۶۰,۲۸۷,۹۰۵ ریال و مطالبه وجه ۳ سفته جمعاً به مبلغ ۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال و خسارات دادرسی و خسارت تأخیر تأدیه	قطعی	رای بدوی له شرکت صادر و قطعی گردید.	خواننده در زمان اشتغال در شرکت با ضمانت شرکت و تودیع ۳ فقره سفته ۱ میلیارد ریالی به شرکت به منظور تضمین انجام تعهدات، از بانک قرض الحسنه مهر ایران به مبلغ ۲ میلیارد ریال تسهیلات دریافت نمود. باتوجه به عدم اجرای تعهد بازپرداخت وام، شرکت به عنوان ضامن ملزم به پرداخت کل بدهی شامل اصل، جرائم و متعلقات بود که وجه مربوطه توسط شرکت پرداخت گردید. لذا دادخواست مطالبه وجوه پرداختی و اجرای تضامین به دادگاه ارائه گردید. رای بدوی له شرکت صادر و قطعی گردید.

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

نتایج عملکرد مالی و عملیاتی اطلاعات شرکت به شرح ذیل می باشد:

با عنایت به این موضوع که درآمد عملیاتی و مستمر این هلدینگ، در آمد حاصل از سود سهام شرکت های فرعی و وابسته می باشد و تا تاریخ تهیه این گزارش مجامع شرکت های مزبور برگزار نگردیده است، لذا امکان شناسایی درآمد عملیاتی و به تبع آن تحلیل سود و زیان و بررسی و مقایسه عملکرد هلدینگ با دوره مشابه سال قبل میسر نمی باشد.

درصد تغییرات	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰ - حسابرسی شده	دوره شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ - حسابرسی نشده	
-۱۰۰٪	۱۴۳,۴۵۰,۰۹۴	-	درآمدهای عملیاتی
۹۹٪	(۸۱۷,۲۰۶)	(۱,۶۲۹,۶۰۶)	هزینه های اداری و عمومی
-۱۰۱٪	۱۴۲,۶۳۲,۸۸۸	(۱,۶۲۹,۶۰۶)	سود عملیاتی
-۲۸٪	(۶,۲۹۷,۴۵۱)	(۴,۵۲۴,۴۷۶)	هزینه های مالی
-۹۹٪	۱۳,۸۵۴,۷۲۹	۱۱۵,۰۴۳	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی - تسعیر ارز
-۲۴٪	۱۰,۳۰۰,۹۱۲	۷,۸۳۵,۴۲۹	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی - سود سپرده ها و صندوق ها
۴۳۷٪	(۳۶,۶۲۹)	(۱۹۶,۶۲۷)	سایر درآمد ها و هزینه های غیر عملیاتی - سایر
-۹۹٪	۱۶۰,۴۵۴,۴۴۹	۱,۵۹۹,۷۶۳	سود قبل از مالیات
-۱۰۰٪	(۳,۳۰۷,۷۹۱)	-	هزینه مالیات بر درآمد
-۹۹٪	۱۵۷,۱۴۶,۶۵۸	۱,۵۹۹,۷۶۳	سود خالص
			سود پایه هر سهم
-۱۰۰٪	۳,۵۲۲	(۱۳)	عملیاتی (ریال)
-۸۴٪	(۲۳۸)	(۳۹)	غیرعملیاتی (ریال)
-۱۰۲٪	۳,۲۸۴	(۵۲)	سود پایه هر سهم (ریال)

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

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

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

سود سهام پرداخت شده به اشخاص حقیقی و حقوقی سهامی و غیر سهامی		
شرح	سود سهام پرداخت شده مربوط به عملکرد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	سود سهام پرداخت شده مربوط به عملکرد سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ و سنوات قبل
اشخاص حقیقی	۵.۳۲۴.۳۷۷	۱.۳۲۲
اشخاص حقوقی	۱۶۶.۷۰۶.۳۴۲	۱.۶۷۷.۶۶۸
جمع	۱۷۲.۰۳۰.۷۱۹	۱.۶۷۸.۹۹۰

اطلاعات مربوط به آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیکی و سایت اینترنتی شرکت:

تهران، خیابان دکتر شریعتی، پل رومی، ورودی الهیه، خیابان خزر، مقابل کوچه مبشر، پلاک ۴۱

تلفن: ۷۸۳۲۹۰۰۰ فکس: ۲۶۴۵۸۴۹۹

پست الکترونیکی: info@pogdc.com وب سایت: www.pogdc.com

اطلاعات مربوط به امور روابط سرمایه‌گذاران با شرکت

آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیکی و سایت اینترنتی واحد امور سهامداران/ روابط سرمایه‌گذاران:

تهران، خیابان دکتر شریعتی، پل رومی، ورودی الهیه، خیابان خزر، مقابل کوچه مبشر، پلاک ۴۱، طبقه اول تلفن: ۷۸۳۲۹۰۰۰ داخلی: ۲۰۵-۲۰۶ فکس:

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

جایگاه شرکت در بازار سرمایه

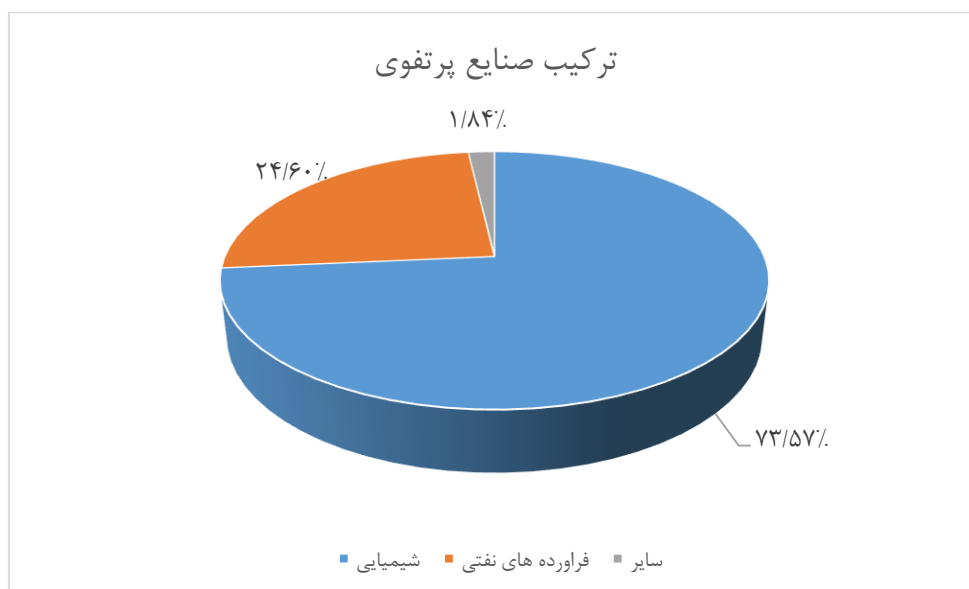
- هلدینگ پارسان دارای سبد متنوعی از سهام شرکت‌ها در صنایع مختلف است که می‌توان به صورت زیر دسته بندی نمود:
- صنعت شیمیایی
- صنعت فرآورده های نفتی
- صنعت بیمه
- نهادهای مالی
- سایر

۳-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری‌ها، ترکیب دارایی‌ها و وضعیت شرکت:

ارزش صنایع در پرتفوی پارسان (بورسی و غیربورسی) به صورت زیر است:

صنعت	مبلغ (میلیون ریال)	درصد
مواد و محصولات شیمیایی	۳,۲۰۲,۴۵۱,۴۵۰	۷۳.۵۷٪
فرآورده های نفتی، کک و سوخت هسته ای	۱,۰۷۰,۷۰۵,۷۵۷	۲۴.۶۰٪
سایر	۷۹,۹۲۷,۲۱۲	۱.۸۴٪
جمع	۴,۳۵۳,۰۸۴,۴۱۹	۱۰۰٪

سهام صنایع در پرتفوی پارسان بر اساس ارزش روز (بورسی و غیربورسی)



دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

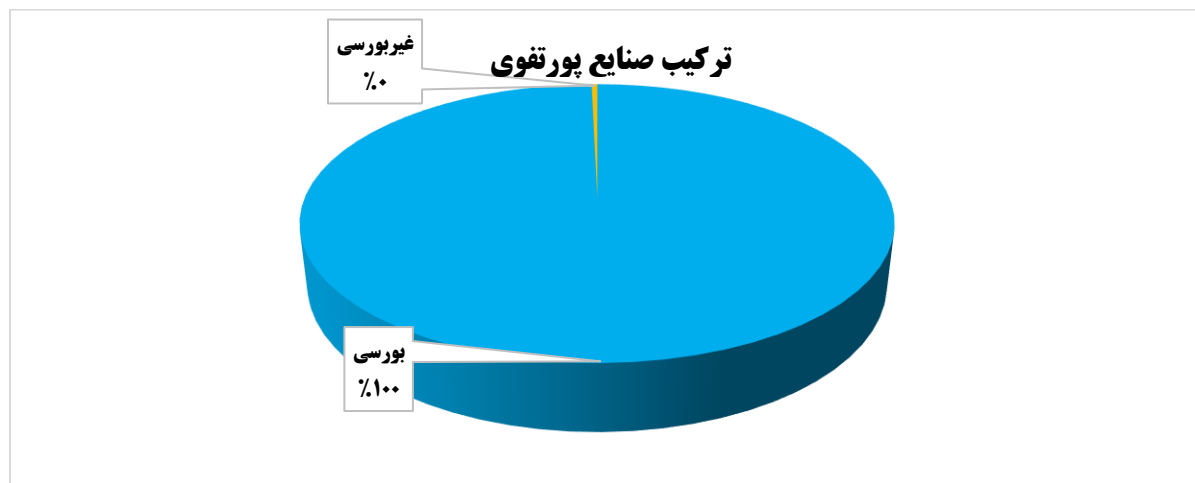
همان گونه که ملاحظه می‌گردد حدود ۹۸ درصد از سبد سهام پارسان در دو صنعت "شیمیایی" و "فرآورده های نفتی" متمرکز است.

پرتفوی پارسان به تفکیک شرکت های بورسی و غیر بورسی

سبد سهام پارسان به تفکیک شرکت های بورسی و غیر بورسی در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ به شرح زیر است:

درصد	مبلغ	شرح
درصد	مبلغ (میلیون ریال)	صنعت
۹۹.۶۳٪	۴,۳۵۳,۰۸۴,۴۱۹	بورسی
۰.۳۷٪	۱۵,۹۹۵,۵۶۶	غیر بورسی
٪۱۰۰	۴,۳۶۹,۰۷۹,۹۸۵	

بالغ بر ۹۹ درصد از ارزش روز پرتفوی این شرکت مربوط به شرکت هایی است که در بازار سرمایه حضور دارند



دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

آخرین وضعیت پارسان در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ در بازار سرمایه به شرح زیر می باشد:

گروه گسترش نفت و گاز پارسان (سهامی عام)	
پارسان	نماد
شیمیایی	صنعت
۱۲۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه - (میلیون ریال)
۲۷.۰۷۰	قیمت هر سهم (ریال)
۳,۲۸۹,۰۰۵,۰۰۰	ارزش بازار پارسان (میلیون ریال)
۳۳,۳۷۴,۲۴۸,۳۷۹	ارزش بازار صنعت شیمیایی (میلیون ریال)
٪۹.۸۵	وزن در صنعت شیمیایی
۱۱۲,۹۴۵,۷۶۴,۶۰۸	ارزش کل بازار بورس (میلیون ریال)
۲.۹۱٪	وزن پارسان در بازار بورس
۱۳۲,۷۸۳,۸۳۰,۳۶۷	ارزش کل بازار سرمایه (بورس و فرابورس) (میلیون ریال)
۲.۴۸٪	وزن پارسان در کل بازار سرمایه

ساختار واحد تجاری و نحوه ارزش آفرینی آن

پارسان به علت برخورداری از توان مالی بالا برای سرمایه گذاری، فعالیت در دامنه متنوعی از صنایع نفت، گاز، پتروشیمی، بیمه و... و امکان بهره‌مندی از ظرفیت‌های متنوع مزیت رقابتی فراوانی دارد که از این میان می‌توان به:

- چشم انداز پایدار در استمرار سود آوری
- تمرکز بیش از ۳۰٪ از سود پارسان در بخش فرآورده پالایشی
- مزایای راهبردی استقرار اغلب واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی در مناطق ویژه پتروشیمی و سواحل صادراتی
- سهم بالا از بازار در محصولات صنعت و توانایی بالا جهت مشارکت در اجرای طرح‌های بزرگ
- شفافیت منحصر بفرد پارسان بدلیل اینکه بیش از ۹۹ درصد سود حاصل از سرمایه‌گذاری از طریق شرکتهای بورسی حاصل می‌شود.
- سرمایه گذاری و خرید سهام شرکت های یوتیلیتی (پتروشیمی دماوند) به جهت آینده نگری

وضعیت جاری فعالیت های اصلی و زیربنایی شرکت و تغییرات آنها نسبت به قبل

سبد کلی محصولات هلدینگ پارسان در صنعت پتروشیمی و پالایشی می باشد.

عواملی که می‌توانند اثر عمده‌ای بر صنعت و محیط بیرونی شرکت داشته باشند:

- صنعت پتروشیمی زنجیره‌ای متشکل از سه حلقه دانش، سرمایه و خوراک است که هر کدام از این موارد می‌تواند بر این صنعت اثرات مهمی بر جای گذارد. مشکلات موجود در عقد قراردادهای بین‌المللی در زمینه اخذ دانش فنی و دسترسی به تکنولوژی‌های روز دنیا از جمله عوامل مؤثر بر این صنعت می باشد. در بحث تأمین سرمایه و با توجه به اجرای سیاست‌های اصل ۴۴ قانون اساسی، به طور کلی منابع مالی مورد نیاز طرح‌های پتروشیمی توسط بخش خصوصی از طریق آورده صاحبان سهام طرح‌ها و

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

- تسهیلات بانکی (فاینانس) داخلی و یا خارجی قابل تأمین است. ضمن اینکه تحریم می‌تواند تأمین منابع مالی خارجی را با مشکل مواجه نماید.
- محدودیت منابع مالی بانک‌های داخلی و همچنین شرایط نسبتاً مشکل بانک‌های خارجی (از جمله درخواست تضامین دولتی) از جمله چالش‌های پیش روی این صنعت می‌باشد.
 - کاهش شدید قابلیت رقابت تولیدات داخلی با صنایع پتروشیمی کشورهای رقیب به لحاظ قیمت فعلی انواع خوراک پتروشیمی در ایران
 - چالش کمبود خوراک (قطع خوراک گاز مجتمع‌های پتروشیمی در زمستان بدون جبران خسارت وارده به مجموعه)
 - بالا بودن نرخ تأمین مالی ریالی و ارزی در کشور و مشکلات ناشی از نوسانات نرخ ارز.
 - عدم تبعیت نرخ گذاری خوراک صنعت پتروشیمی از نوسانات قیمت نفت چالش بزرگ صنعت مذکور است.
 - نرخ گذاری دستوری خوراک گاز و گاز سوخت در پتروشیمی‌ها و بالا بودن تعرفه‌های نرخ گذاری در این صنعت بسیار زیان ده می‌باشد.
 - یکی از چالش‌های صنعت پتروشیمی با حاد شدن شرایط تحریم، عدم حضور شرکت‌های خارجی در مناقصات، عدم معامله مستقیم با مصرف‌کنندگان نهایی محصولات، دشواری امکان تأمین فاینانس بدون ضمانت‌های دولتی به لحاظ قرار گرفتن ایران در گروه کشورهای ارتبه پایین و افزایش هزینه‌های صادراتی بالاخص در حوزه حمل و نقل می‌باشد.
 - افزایش تحریم‌های جهانی و مشکلات مرتبط با آن مانند انتقال ارز، خرید تجهیزات و قطعات، صادرات و..

توضیحاتی شفاف در مورد عملکرد مالی و غیرمالی شرکت طی دوره

- مشارکت در افزایش سرمایه شرکت‌های تابعه
- بازطراحی توسعه زنجیره ارزش شرکت‌های تابعه به منظور تعمیق همکاری‌های درون‌هلدینگ و ایجاد فرصت‌های نوین رشد
- طراحی و تدوین نمایه یکپارچه ارتقای بهره‌وری، پژوهش و فناوری برای شرکت‌های تابعه با هدف پایش مستمر و بهبود عملکرد

وضعیت رقبا:

نام شرکت	نماد شرکت	ارزش بازار (میلیارد ریال)	ارزش پرتفو بورسی (میلیارد ریال)
گسترش نفت و گاز پارسین	پارسان	۳,۲۸۹,۰۰۵	۴,۳۵۳,۰۸۴
صنایع پتروشیمی خلیج فارس	فارس	۱۰,۴۲۰,۰۰۰	۴,۴۲۶,۱۹۴
سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین	تاپیکو	۱,۹۲۱,۴۰۰	۲,۳۴۲,۴۹۵

دوره شش ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۵- مهم‌ترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

۵-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

- مهمترین شاخص در خصوص ارزیابی عملکرد هلدینگ بودجه مصوب سالیانه می باشد. در خصوص پیش بینی عملکرد سال مالی منتهی به ۱۴۰۵/۰۶/۳۱ اهم موارد به شرح ذیل اعلام می گردد:
- الف) تحقق پیش بینی سود حاصل از سرمایه گذاری ها منوط به تحقق سود براساس پیش بینی های اعلام شده شرکت ها و براساس تصمیمات متخذه و سیاست تقسیم سود در مجامع شرکت های سرمایه پذیر خواهد بود.
- ب) با توجه به حفظ سیاست روند استفاده از منابع بیرونی جهت تأمین مالی مورد نیاز، شامل اخذ تسهیلات از بانک ها افزایش خواهد داشت.
- ج) برنامه شرکت در خصوص ترکیب پرتفوی، شرکت در افزایش سرمایه شرکت های فرعی و وابسته و بهره برداری بهینه از پورتفوی سرمایه گذاری خواهد بود.
- د) ثبات عملکرد شرکت در سال مالی ۱۴۰۵ نسبت به سال مالی گذشته پیش بینی می گردد.
- با عنایت به این موضوع که درآمد عملیاتی و مستمر این هلدینگ ، در آمد حاصل از سود سهام شرکت های فرعی و وابسته می باشد و تا تاریخ تهیه این گزارش مجامع شرکت های مزبور برگزار نگردیده است، لذا امکان شناسایی درآمد عملیاتی و به تبع آن تحلیل سود و زیان و بررسی و مقایسه عملکرد هلدینگ با دوره مشابه سال قبل میسر نمی باشد.

۶- جمع بندی

فرصت ها و چالش های پیش روی هلدینگ

فرصت‌ها

- امکان حضور موثر در بالادستی صنعت نفت به منظور تامین گاز مورد نیاز صنایع زیرمجموعه
- امکان ورود به صنایع پایین دستی خاص و ویژه و طرح های زنجیره ارزش با توجه به تنوع محصولات موجود در گروه
- ارتباطات موثر و بالای سهامداران در راستای کمک به حل چالش های گروه
- برخورداری از تجارب ارزشمند تخصصی در حوزه صنایع پتروشیمی و پالایشی

چالش‌ها

- موانع و مشکلات تأمین مالی خارجی با توجه به شرایط تحریمی کشور
- موانع و مشکلات مربوط به تأمین قطعات و تجهیزات مورد نیاز طرح‌ها
- موانع و مشکلات مربوط به انتقال ارز
- محدودیت‌های بازارهای صادراتی هدف با توجه به تحریم ها
- عدم ثبات در نرخ خوراک و یوتیلیتی واحدهای پتروشیمی و پالایشگاهی نقد نشدن مطالبات دولتی بویژه در فروش اوره به سازمان خدماتی حمایتی