



شرکت: پتروشیمی پارس	سرمایه ثبت شده: 6,000,000
نماد: پارس	سرمایه ثبت نشده: 0
کد صنعت (ISIC): 241112	اطلاعات و صورت‌های مالی میان دوره‌ای 6 ماهه منتهی به 1397/06/31 (حسابرسی نشده)
سال مالی منتهی به: 1397/12/29	وضعیت ناشر: پذیرفته شده در بورس تهران

## ترازنامه

شرح	پایان عملکرد واقعی منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	پایان سال مالی قبل ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	درصد تغییرات	شرح	پایان سال مالی قبل ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	درصد تغییرات	پایان عملکرد واقعی منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱
<b>دارایی‌ها</b>							
<b>دارایی‌های جاری</b>							
موجودی نقد	۱۰,۶۰۳,۷۵۳	۳,۸۵۰,۶۰۹	۱۷۵	پرداختی‌های تجاری	۱۷۵	۳,۸۵۰,۶۰۹	۶,۲۸۳,۳۳۳
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۳۸۷,۱۲۳	۲۸۷,۱۲۳	۰	پرداختی‌های غیرتجاری	۰	۲۸۷,۱۲۳	۲,۰۴۴,۶۱۸
دریافتی‌های تجاری	۳۷,۷۵۷,۷۲۰	۱۳,۵۲۰,۶۷۹	۱۰۵	مالیات پرداختی	۱۰۵	۱۳,۵۲۰,۶۷۹	۰
دریافتی‌های غیرتجاری	۷,۷۶۹,۸۶۵	۳۱,۶۰۰,۷۸۵	(۴۳)	سود سهام پرداختی	(۴۳)	۳۱,۶۰۰,۷۸۵	۱۱,۰۰۳,۷۹۲
موجودی مواد و کالا	۴,۲۷۹,۷۳۳	۳,۲۸۷,۲۵۲	۲۹	تسهیلات مالی	۲۹	۳,۲۸۷,۲۵۲	۱۶۴,۹۴۱
پیش پرداخت‌ها و سفارشات	۳,۱۸۲,۶۸۹	۹۷۷,۴۳۹	۲۲۴	ذخایر	۲۲۴	۹۷۷,۴۳۹	۵,۲۵۵,۷۹۱
دارایی‌های نگهداری شده برای فروش	۰	۰	--	پیش‌دریافت‌های جاری	--	۰	۲,۷۱۶,۸۰۶
جمع دارایی‌های جاری	۵۴,۰۸۰,۸۸۲	۴۳,۷۳۳,۸۷۷	۲۴	بدهی‌های مرتبط با دارایی‌های نگهداری شده برای فروش	۲۴	۴۳,۷۳۳,۸۷۷	۰
<b>دارایی‌های غیرجاری</b>							
دریافتی‌های بلندمدت	۷۳۹,۳۹۸	۶۳۴,۳۵۵	۱۷	جمع بدهی‌های جاری			۲۸,۵۶۸,۱۸۱
سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت	۲,۲۹۱,۹۳۰	۲,۲۹۱,۹۳۰	۰	<b>بدهی‌های غیرجاری</b>	۱۷	۶۳۴,۳۵۵	۲۸,۵۶۸,۱۸۱
سرمایه‌گذاری در املاک	۰	۰	--	پرداختی‌های بلندمدت	۰	۲,۲۹۱,۹۳۰	۰
دارایی‌های نامشهود	۶۵,۹۹۵	۷۱,۲۶۲	(۸)	پیش‌دریافت‌های غیرجاری	--	۰	۰
دارایی‌های ثابت مشهود	۵,۲۹۷,۲۸۷	۵,۵۴۵,۶۶۲	(۴)	تسهیلات مالی بلندمدت	(۸)	۷۱,۲۶۲	۰
سایر دارایی‌ها	۹۷۹	۹۶۳	۲	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	(۴)	۵,۵۴۵,۶۶۲	۲۰۵,۳۸۸
جمع دارایی‌های غیرجاری	۸,۳۹۵,۵۷۹	۸,۵۴۴,۱۶۳	(۲)	جمع بدهی‌های غیرجاری	۲	۹۶۳	۲۰۵,۳۸۸
<b>حقوق صاحبان سهام</b>							
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	جمع بدهی‌ها	(۲)	۸,۵۴۴,۱۶۳	۱۴,۳۵۵,۷۳۹
افزایش (کاهش) سرمایه در جریان	۰	۰	--	سرمایه			۶,۰۰۰,۰۰۰
صرف (کسر) سهام	۰	۰	--	افزایش (کاهش) سرمایه در جریان	--	۰	۰
سهام خزانه	۰	۰	--	صرف (کسر) سهام	--	۰	۰
اندوخته قانونی	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۰	سهام خزانه	--	۰	۰
سایر اندوخته‌ها	۰	۰	--	اندوخته قانونی	۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰
مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌های نگهداری شده برای فروش	۰	۰	--	سایر اندوخته‌ها	--	۰	۰
مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	۰	۰	--	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌های نگهداری شده برای فروش	--	۰	۰
تفاوت تسعیر ناشی از تبدیل به واحد پول گزارشگری	۰	۰	--	مازاد تجدید ارزیابی دارایی‌ها	--	۰	۰
اندوخته تسعیر ارز دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت‌های دولتی	۰	۰	--	تفاوت تسعیر ناشی از تبدیل به واحد پول گزارشگری	--	۰	۰
	۰	۰	--	اندوخته تسعیر ارز دارایی‌ها و بدهی‌های شرکت‌های دولتی	--	۰	۰

(۱۴)	۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۳۷,۰۰۲,۸۹۲	سود (زیان) انباشته				
(۱۱)	۳۷,۹۱۲,۳۱۱	۳۳,۶۰۲,۸۹۲	جمع حقوق صاحبان سهام				
۳۰	۵۲,۲۶۸,۰۴۰	۶۲,۴۷۶,۴۶۱	جمع بدهی‌ها و حقوق صاحبان سهام	۳۰	۵۲,۲۶۸,۰۴۰	۶۲,۴۷۶,۴۶۱	جمع دارایی‌ها

### صورت سود و زیان

واقعی سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۳/۲۹ (حسابرسی شده)	درصد تغییرات	واقعی دوره منتهی به ۱۳۹۶/۰۶/۳۱ (حسابرسی شده)	واقعی دوره منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ (حسابرسی نشده)	شرح
۱۳۹۶/۱۳/۲۹		۱۳۹۶/۰۶/۳۱	۱۳۹۷/۰۶/۳۱	دوره منتهی به
				<b>سود (زیان) خالص</b>
۶۶,۵۹۶,۶۱۲	۵۴	۳۹,۵۷۹,۵۹۴	۴۵,۶۸۱,۹۵۲	درآمدهای عملیاتی
(۴۵,۷۲۲,۸۴۶)	۳۰	(۳۰,۵۴۵,۲۵۶)	(۲۶,۸۰۲,۸۵۰)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳۰,۸۶۲,۷۶۶	۱۰۹	۹,۰۳۴,۲۳۸	۱۸,۸۷۹,۱۰۴	سود (زیان) ناخالص
(۱,۵۵۲,۹۰۰)	(۳۸)	(۶۵۷,۶۷۳)	(۴۰۵,۵۵۷)	هزینه‌های فروش، اداری و عمومی
۲۱۲,۶۱۲	۵۷۵	۷۴۵,۵۵۷	۵,۰۳۰,۶۰۹	سایر درآمدهای عملیاتی
.	--	.	.	سایر هزینه‌های عملیاتی
۱۹,۵۲۴,۴۷۹	۱۵۸	۹,۱۲۲,۱۲۲	۲۲,۵۰۴,۱۵۶	سود (زیان) عملیاتی
.	--	.	.	هزینه‌های مالی
۱۰,۰۲۳,۰۲۶	--	.	.	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی- درآمد سرمایه‌گذاری‌ها
۹۴۲,۴۵۴	۷۴	۳۹۵,۱۶۹	۶۸۶,۴۲۵	سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی- ارقام متفرقه
۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۱۵۴	۹,۵۱۷,۲۹۲	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	سود (زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
.	--	.	.	مالیات بر درآمد
۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۱۵۴	۹,۵۱۷,۲۹۲	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	سود (زیان) خالص عملیات در حال تداوم
.	--	.	.	سود (زیان) عملیات متوقف شده پس از اثر مالیاتی
۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۱۵۴	۹,۵۱۷,۲۹۲	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	سود (زیان) خالص
				<b>سود (زیان) پایه هر سهم</b>
۲,۲۵۴	--	.	۳,۹۱۷	سود (زیان) پایه هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم- عملیاتی
۱,۸۲۹	--	.	۱۱۴	سود (زیان) پایه هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم- غیرعملیاتی
.	--	.	.	سود (زیان) پایه هر سهم ناشی از عملیات متوقف شده
۵,۰۸۳	--	.	۴,۰۳۱	سود (زیان) پایه هر سهم
				<b>سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم</b>
.	--	.	.	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم- عملیاتی
.	--	.	.	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم ناشی از عملیات در حال تداوم- غیرعملیاتی
.	--	.	.	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم ناشی از عملیات متوقف شده
.	--	.	.	سود (زیان) تقلیل یافته هر سهم
				<b>گردش حساب سود (زیان) انباشته</b>
۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۱۵۴	۹,۵۱۷,۲۹۲	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	سود (زیان) خالص

۲۵,۸۰۷,۸۵۲	۲۱	۲۵,۸۰۷,۸۵۲	۳۱,۳۱۲,۳۱۱	سود (زیان) انباشته ابتدای دوره
.	--	.	.	تعدیلات سنواتی
۲۵,۸۰۷,۸۵۲	۲۱	۲۵,۸۰۷,۸۵۲	۳۱,۳۱۲,۳۱۱	سود (زیان) انباشته ابتدای دوره تعدیل شده
(۲۴,۹۹۶,۵۰۰)	۱۴	(۲۴,۹۹۰,۰۰۰)	(۲۸,۵۰۰,۰۰۰)	سود سهام مصوب
.	--	.	.	تغییرات سرمایه از محل سود (زیان) انباشته
۸۱۱,۲۵۲	۳۴۴	۸۱۷,۸۵۲	۲,۸۱۲,۳۱۱	سود (زیان) انباشته ابتدای دوره تخصیص نیافته
.	--	.	.	انتقال از سایر اقلام حقوق صاحبان سهام
۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۱۶۱	۱۰,۳۳۵,۱۴۴	۳۷,۰۰۳,۸۹۲	سود قابل تخصیص
.	--	.	.	انتقال به اندوخته قانونی
.	--	.	.	انتقال به سایر اندوخته‌ها
۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۱۶۱	۱۰,۳۳۵,۱۴۴	۳۷,۰۰۳,۸۹۲	سود (زیان) انباشته پایان دوره
۵,۰۸۳	۱۵۴	۱,۵۸۶	۴,۰۳۲	سود (زیان) خالص هر سهم- ریال
۶,۰۰۰,۰۰۰	۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه

### صورت جریان وجوه نقد

شرح	واقعی دوره منتهی به 1397/06/31 حسابرسی نشده 1397/06/31	واقعی دوره منتهی به 1396/06/31 حسابرسی شده 1396/06/31	درصد تغییرات	واقعی حسابرسی شده 1396/12/29
فعالیت‌های عملیاتی				
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی- عادی	10,164,852	3,998,829	154	17,277,065
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی- استثنایی	0	0	--	0
<b>جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی</b>	<b>10,164,852</b>	<b>3,998,829</b>	<b>154</b>	<b>17,277,065</b>
بازده سرمایه‌گذاری‌ها و سود پرداختی بابت تأمین مالی				
سود سهام دریافتی	5,177,277	2,550,000	103	6,564,475
سود پرداختی بابت استقراض	0	0	--	0
سود دریافتی بابت سایر سرمایه‌گذاری‌ها	312,791	156,062	100	295,153
سود سهام پرداختی	(9,470,522)	(5,326,872)	78	(20,886,503)
<b>جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از بازده سرمایه‌گذاری‌ها و سود پرداختی بابت تأمین مالی</b>	<b>(3,980,454)</b>	<b>(2,620,810)</b>	<b>52</b>	<b>(14,026,875)</b>
مالیات بر درآمد				
مالیات بر درآمد پرداختی	0	0	--	0
فعالیت‌های سرمایه‌گذاری				
وجوه دریافتی بابت فروش دارایی‌های ثابت مشهود				

(492,477)	(42)	(162,277)	(94,438)	وجوه پرداختی بابت خرید دارایی‌های ثابت مشهود
0	--	0	0	وجوه دریافتی بابت فروش دارایی‌های نامشهود
(599)	(79)	(358)	(75)	وجوه پرداختی بابت خرید دارایی‌های نامشهود
0	--	0	0	وجوه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
0	--	0	0	تسهیلات اعطایی به اشخاص
0	--	0	0	استرداد تسهیلات اعطایی به اشخاص
0	--	0	0	وجوه پرداختی بابت خرید سرمایه‌گذاری‌های بلندمدت
0	--	0	0	وجوه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
0	--	0	0	وجوه پرداختی بابت خرید سرمایه‌گذاری‌های کوتاه‌مدت
0	--	0	0	وجوه دریافتی بابت فروش سرمایه‌گذاری در املاک
0	--	0	(16)	وجوه پرداختی بابت خرید سرمایه‌گذاری در املاک
(491,635)	(42)	(162,635)	(94,529)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری
<b>2,758,555</b>	<b>401</b>	<b>1,215,384</b>	<b>6,089,869</b>	<b>جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد قبل از فعالیت‌های تأمین مالی</b>
				فعالیت‌های تأمین مالی
0	--	0	0	وجوه دریافتی حاصل از افزایش سرمایه
0	--	0	0	وجوه دریافتی بابت فروش سهام خزانه
0	--	0	0	وجوه پرداختی بابت خرید سهام خزانه
0	--	0	0	وجوه دریافتی حاصل از استقراض
(93,684)	--	0	0	بازپرداخت اصل استقراض
(93,684)	--	0	0	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تأمین مالی
<b>2,664,871</b>	<b>401</b>	<b>1,215,384</b>	<b>6,089,869</b>	<b>خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد</b>
1,154,843	233	1,154,843	3,850,609	موجودی نقد در ابتدای دوره
30,895	7,859	8,334	663,275	تأثیر تغییرات نرخ ارز
3,850,609	346	2,378,561	10,603,753	موجودی نقد در پایان دوره
13,783,026	141	3,750,000	9,056,011	مبادلات غیرنقدی

دلایل تغییر اطلاعات 1397/06/31 نسبت به اطلاعیه قبلی

دلایل تغییر اطلاعات 1396/06/31 نسبت به اطلاعیه قبلی

دلایل تغییر اطلاعات 1396/12/29 نسبت به اطلاعیه قبلی

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

درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده

نوع کالا واحد مبانی و مرجع برآورد تعداد فروش در دوره ۶

ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱					سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹					دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۶/۰۶/۳۱		قیمت گذاری		
	سود ناخالص- میلیون ریال	مبلغ بهای تمام شده- میلیون ریال	مبلغ فروش- میلیون ریال	نرخ فروش- ریال	تعداد فروش	سود ناخالص- میلیون ریال	مبلغ بهای تمام شده- میلیون ریال	مبلغ فروش- میلیون ریال	نرخ فروش-ریال	تعداد فروش	مبلغ فروش- میلیون ریال	تعداد فروش			
															فروش داخلی:
۷۴۰,۰۰۰	۲,۷۱۹,۱۲۷	(۵,۲۱۳,۷۱۸)	۷,۹۲۳,۸۵۵	۱۱,۴۴۵,۲۸۷.۹۸	۶۹۳,۱۱۱	۲,۱۶۰,۶۱۸	(۱۰,۷۱۹,۸۱۲)	۱۳,۸۸۰,۴۳۰	۸,۹۹۱,۸۹۴.۲	۱,۴۳۲,۴۴۹	۶,۰۸۱,۵۸۳	۷۱۴,۳۵۰	دولت	اتان	
۲,۵۰۰	۲۶,۵۷۸	(۶۱,۶۵۹)	۸۱,۲۳۷	۲۰,۴۷۷,۲۷۲.۹۴	۴,۳۰۹	(۶,۲۹۸)	(۳۹,۰۵۸)	۳۲,۷۶۰	۹,۱۳۲,۹۸۰.۲۱	۲,۵۸۷	۱۷,۳۴۳	۱,۳۹۳	نرخهای جهانی	پروپان	
۰	۳۴۸,۰۸۵	(۴۹۳,۵۰۳)	۷۴۱,۵۸۸	۳۳,۰۸۹,۴۸۲.۵۳	۳۳,۱۱۸	۱۹۱,۷۷۷	(۵۷۷,۶۶۸)	۷۶۹,۴۴۵	۱۴,۷۷۴,۰۰۵.۸۸	۵۲,۰۸۱	۴۹۶,۰۲۱	۳۷,۷۹۸	نرخهای جهانی	بوتان	
۶۵,۵۰۰	۱۸۷,۵۴۹	(۱,۱۱۶,۱۹۸)	۱,۳۰۳,۷۴۷	۲۳,۱۷۶,۷۱۶.۷۳	۵۸,۷۸۹	۱۵۴,۶۵۶	(۱,۶۵۴,۳۱۷)	۱,۸۰۸,۹۷۳	۱۴,۷۳۱,۶۵۰.۳۱	۱۳۲,۷۹۵	۷۹۴,۷۰۲	۶۴,۹۷۰	نرخهای جهانی	پنتان	
۱۶۷,۵۰۰	۳,۱۰۳,۵۶۳	(۸,۵۹۴,۴۴۳)	۱۱,۶۹۸,۰۰۵	۵۵,۸۳۶,۱۳۳.۵۷	۳۰۹,۵۰۶	۲,۰۳۷,۷۱۶	(۹,۸۵۷,۱۳۹)	۱۳,۸۹۴,۸۴۵	۴۴,۵۵۸,۵۵۵.۷۳	۲۸۹,۳۹۱	۵,۰۹۱,۴۳۳	۱۳۲,۱۷۰	دولت	استابرن منومر	
۰	(۹۵,۴۷۳)	(۴۰۱,۵۶۸)	۳۰۶,۰۹۶	۳۱,۱۴۸,۴۶۸.۵۱	۹,۸۳۷	(۱۶۱,۶۸۷)	(۵۳۷,۳۳۸)	۳۶۵,۵۵۱	۳۳,۷۶۵,۸۳۴.۲۲	۱۶,۰۵۷	۱۷۳,۲۸۱	۸,۵۰۳	نرخهای جهانی	تولون	
۹۷۵,۵۰۰	۶,۱۸۹,۴۳۹	(۱۵,۸۱۱,۰۸۹)	۲۲,۰۷۰,۵۲۸		۱,۰۰۷,۶۶۰	۵,۳۷۶,۷۸۲	(۲۲,۳۷۵,۲۳۲)	۳۸,۷۵۲,۰۰۴		۱,۹۱۶,۳۶۰	۱۲,۶۵۴,۳۵۳	۹۵۹,۱۸۴		جمع فروش داخلی	
															فروش صادراتی:
۴۱۶,۵۰۰	۷,۳۵۰,۴۴۴	(۵,۷۹۱,۸۴۵)	۱۳,۱۴۳,۲۸۹	۳۳,۴۶۹,۰۹۶.۷۳	۴۰۴,۷۶۳	۷,۳۸۶,۲۸۶	(۸,۸۰۳,۸۰۷)	۱۶,۱۸۹,۰۹۳	۳۰,۰۳۵,۳۴۹.۱۳	۸۰۸,۴۳۰	۶,۴۰۳,۴۵۹	۴۱۳,۳۳۸	نرخهای جهانی	پروپان	
۲۶۰,۰۰۰	۲,۰۹۴,۶۳۹	(۲,۹۶۰,۳۴۱)	۶,۰۵۴,۹۷۰	۳۱,۴۳۷,۶۱۴.۹۳	۱۹۳,۶۶۴	۴,۳۰۵,۰۹۳	(۵,۱۷۰,۵۸۱)	۹,۳۷۵,۶۷۴	۳۰,۱۱۳,۳۰۷.۶۳	۴۶۶,۱۶۶	۳,۷۵۸,۲۳۳	۳۳۳,۹۹۱	نرخهای جهانی	بوتان	
۱۱۷,۵۰۰	۲,۳۴۴,۵۹۳	(۲,۱۶۹,۵۷۵)	۴,۴۱۴,۱۶۷	۸۳,۴۹۰,۹۵۸.۹۶	۵۲,۸۷۰	۲,۸۹۵,۶۰۵	(۸,۳۸۴,۳۳۶)	۱۲,۲۷۹,۸۴۱	۴۹,۸۸۷,۸۳۶.۳۳	۳۴۶,۱۴۹	۶,۷۶۳,۵۶۰	۱۵۴,۹۴۷	نرخهای جهانی	استابرن منومر	
۷۹۴,۰۰۰	۱۳,۶۸۹,۶۶۵	(۱۰,۹۳۱,۷۶۱)	۲۳,۶۱۱,۴۳۶		۶۵۰,۲۹۷	۱۵,۴۸۶,۹۸۴	(۲۲,۳۵۷,۶۳۴)	۳۷,۸۴۴,۶۰۸		۱,۵۲۰,۷۴۵	۱۶,۹۳۵,۳۴۱	۸۰۱,۲۷۶		جمع فروش صادراتی:	
															درآمد ارائه خدمات:
۰	۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰		۰	۰	۰		جمع درآمد ارائه خدمات:	
۰	۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰		۰	۰	۰		برگشت از فروش	
۰	۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰		۰	۰	۰		تخفیفات	
۱,۷۶۹,۵۰۰	۱۸,۸۷۹,۱۰۴	(۲۶,۸۰۳,۸۵۰)	۴۵,۶۸۱,۹۵۴		۱,۶۵۷,۹۵۷	۲۰,۸۶۳,۷۶۶	(۴۵,۷۳۳,۸۴۶)	۶۶,۵۹۶,۶۱۲		۳,۴۳۷,۱۰۵	۲۹,۵۷۹,۵۹۴	۱,۷۶۰,۴۶۰		جمع	

روند فروش و بهای تمام شده در 5 سال اخیر

شرح	۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۱۲/۲۹	۱۳۹۵/۱۲/۳۰	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱	برآورد دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹
مبلغ فروش	۲۹,۳۳۹,۸۹۱	۵۵,۰۷۸,۰۱۲	۴۳,۶۳۷,۶۶۳	۵۱,۵۴۳,۵۸۲	۶۶,۵۹۶,۶۱۲	۶۵,۷۷۱,۷۴۶
مبلغ بهای تمام شده	(۳۷,۸۱۸,۶۸۹)	(۳۴,۳۸۱,۳۵۱)	(۲,۶۳۴,۳۳۵)	(۳۳,۴۹۳,۹۱۷)	(۴۵,۷۳۳,۸۴۶)	(۵۱,۶۶۸,۳۱۵)

اهداف و راهبردهای آتی مدیریت در خصوص تولید و فروش محصولات

برنامه ریزی جهت رسیدن به ظرفیت اسمی طی ۵ سال آینده

بهای تمام شده

شرح	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ (میلیون ریال)
مواد مستقیم مصرفی	۲۸,۶۷۱,۶۹۵	۲۳,۵۳۷,۸۳۳
دستمزد مستقیم تولید	۲۰۹,۳۵۷	۹۴,۸۷۹

سربارتولید	۶,۴۳۶,۸۱۸	۳,۷۱۳,۸۷۴
جمع	۴۵,۳۰۷,۷۷۰	۲۷,۳۴۶,۵۸۵
هزینه جذب نشده در تولید	(۴۳۴,۵۹۴)	(۲,۰۷۲)
جمع هزینه های تولید	۴۴,۸۷۳,۱۷۶	۲۷,۳۴۳,۵۱۳
موجودی کالای در جریان ساخت اول دوره	۱۸۳,۶۶۳	۲۸۴,۸۱۲
موجودی کالای در جریان ساخت پایان دوره	(۲۸۴,۸۱۲)	(۳۵۷,۳۴۹)
ضایعات غیرعادی	(۲۵,۷۹۹)	(۷,۷۳۴)
بهای تمام شده کالای تولید شده	۴۴,۷۳۶,۳۲۸	۲۷,۲۶۳,۳۴۳
موجودی کالای ساخته شده اول دوره	۱,۵۰۵,۵۴۰	۵۰۸,۹۲۳
موجودی کالای ساخته شده پایان دوره	(۵۰۸,۹۲۳)	(۹۶۹,۴۱۴)
بهای تمام شده کالای فروش رفته	۴۵,۷۳۳,۸۴۶	۲۶,۸۰۳,۸۵۰
بهای تمام شده خدمات ارایه شده	.	.
جمع بهای تمام شده	۴۵,۷۳۳,۸۴۶	۲۶,۸۰۳,۸۵۰

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

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

### گردش مقداری - ریالی موجودی کالا

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱														واحد	شرح محصول	
موجودی پایان دوره			فروش			تعدیلات			تولید			موجودی اول دوره				
بهای تمام شده - ریالی	نرخ - ریالی	مقدار	بهای تمام شده - میلیون ریالی	نرخ - ریالی	مقدار	بهای تمام شده - میلیون ریالی	نرخ - ریالی	مقدار	بهای تمام شده - میلیون ریالی	نرخ - ریالی	مقدار	بهای تمام شده - میلیون ریالی	نرخ - ریالی	مقدار		
۵۲,۴۲۸	۱۳,۹۱۷,۷۰۶.۴	۳,۷۶۷	۵,۸۵۳,۵۰۴	۱۴,۳۰۹,۳۳۶.۷۴	۴۰۹,۰۷۲	(۷,۷۶۱)	۱۴,۴۷۹,۴۷۷.۶۱	(۵۳۶)	۵,۷۰۱,۳۴۰	۱۴,۴۷۵,۰۷۱.۹۱	۳۹۳,۸۷۳	۳۱۳,۴۵۳	۱۰,۸۸۸,۷۸۰.۶۴	۱۹,۵۰۲	تن	پروپان
۳۶۷,۹۰۲	۱۵,۴۸۶,۶۹۸.۱	۳۳,۷۵۶	۳,۴۵۳,۸۴۴	۱۵,۳۴۵,۳۰۵.۰۵	۳۳۴,۷۸۲	.	.	.	۳,۷۴۹,۷۵۰	۱۵,۴۹۱,۸۲۵.۹۷	۳۴۳,۰۴۷	۷۱,۹۹۶	۱۱,۰۹۱,۶۶۵.۲۸	۶,۴۹۱	تن	بوتان
۷۱۲	۱۸,۷۳۶,۸۴۳.۱۱	۳۸	۱,۱۱۶,۱۹۸	۱۸,۹۸۶,۵۱۱.۰۸	۵۸,۷۸۹	.	.	.	۱,۱۱۴,۷۶۸	۱۹,۰۰۱,۳۹۵.۴۳	۵۸,۶۶۸	۲,۱۴۳	۱۳,۴۷۱,۶۹۸.۱۱	۱۵۹	تن	پنتان
۵۲۵,۰۵۸	۴۱,۳۳۳,۷۶۰.۰۱	۱۲,۹۴۳	۱۰,۷۶۴,۰۱۸	۴۱,۰۲۵,۱۶۲.۳۶	۲۶۳,۲۷۶	.	.	.	۱۱,۰۸۹,۶۱۵	۴۱,۳۰۹,۰۹۶.۰۴	۳۶۹,۱۰۶	۲۰۹,۴۶۱	۳۳,۷۱۸,۷۷۰.۱۲	۶,۳۱۲	تن	استایرن منومر
۱۳,۳۱۴	۴۱,۴۷۶,۶۳۵.۵۱	۳۲۱	۴۰۱,۵۶۸	۴۰,۸۶۳,۷۴۳.۷۵	۹,۸۳۷	.	.	.	۴۰۱,۹۱۲	۴۱,۳۰۹,۰۶۳.۸۸	۹,۷۵۳	۱۲,۹۷۰	۳۳,۸۳۵,۴۴۳.۰۴	۳۹۵	تن	تولون
.	.	.	۵,۲۱۳,۷۱۸	۷,۵۳۳,۱۹۷.۷۴	۶۹۳,۱۱۱	(۳۳,۱۸۷)	۷,۵۳۹,۱۳۲.۸۱	(۴,۳۷۵)	۵,۳۴۵,۹۰۵	۷,۵۳۳,۲۴۰.۱۹	۶۹۷,۲۸۶	.	.	.	تن	اتان
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	تن	اتیل بنزن
۹۶۹,۴۱۴			۲۶,۸۰۳,۸۵۰			(۳۹,۹۴۸)			۳۷,۳۰۳,۳۹۰			۵۰۸,۹۲۳				جمع کل

خرید و مصرف مواد اولیه

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱												واحد	شرح	
موجودی پایان دوره			مصرف			خرید طی دوره			موجودی اول دوره					
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ	نرخ	مقدار			
میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال		میلیون ریال	ریال				
														مواد اولیه داخلی:
۵۶,۵۷۸	۶,۵۴۱.۵۷	۸,۶۴۹	۶,۸۳۳,۹۶۸	۳۰,۹۴۹,۸۳۱	۲۱۷,۶۰۴	۶,۷۳۴,۸۰۴	۳۰,۵۰۰.۷۳	۲۳۰,۸۰۸	۱۵۵,۷۴۳	۲۸,۶۰۲.۷۵	۵,۴۴۵	تن	بنزن	
.	.	.	۱۳,۲۳۳,۱۶۷	۹,۶۰۵,۴۵۵	۱,۳۷۶,۶۳۰.۹۸	۱۳,۲۳۳,۱۶۷	۹,۶۰۵.۴۶	۱,۳۷۶,۶۳۰.۹۸	.	.	.	تن	گاز غنی	
.	.	.	۳,۰۳۳,۶۰۶	۳۹,۰۳۶,۳۸۵	۷۷,۴۵۰.۳۳	۳,۰۳۳,۶۰۶	۳۹,۰۳۶.۳۸	۷۷,۴۵۰.۳۳	.	.	.	تن	اتیلن	
.	.	.	۴۵۸,۰۹۱	۲۱,۲۳۳.۴۸	۲۱,۵۷۴	۴۵۸,۰۹۱	۲۱,۲۳۳.۴۸	۲۱,۵۷۴	.	.	.	تن	گاز مایع (LPG)	
۵۶,۵۷۸	۶,۵۴۱.۵۷	۸,۶۴۹	۳۳,۵۳۷,۸۳۳	۷۹,۶۰۲,۸۹۴.۴۸	۱,۶۹۳,۳۵۹.۳	۳۳,۴۳۸,۶۶۸	۱۰۰,۳۶۶.۰۴	۱,۶۹۶,۴۶۳.۳	۱۵۵,۷۴۳	۲۸,۶۰۲.۷۵	۵,۴۴۵		جمع مواد اولیه داخلی:	
														مواد اولیه وارداتی:
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	تن	بنزن	
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	تن	گاز غنی	
.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.		جمع مواد اولیه وارداتی:	
۵۶,۵۷۸			۳۳,۵۳۷,۸۳۳			۳۳,۴۳۸,۶۶۸			۱۵۵,۷۴۳				جمع کل	

«حملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این حملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیر قطعی 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 شرکت های ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

سربار تولید و هزینه های عمومی و اداری شرکت

هزینه های اداری، عمومی و فروش		هزینه سربار				شرح
برآورد در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	برآورد در دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	
۹۴,۸۷۹	۹۴,۸۷۹	۳۰۹,۳۵۷	۳۸۹,۴۷۴	۳۷۳,۱۲۶	۳۴۵,۵۱۹	هزینه حقوق و دستمزد
.	.	.	۴۹۶,۴۵۶	۳۴۸,۱۴۹	۶۷۱,۵۸۱	هزینه استهلاک
.	.	.	۱,۰۳۴,۱۵۲	۷۱۸,۳۰۶	۱,۴۱۹,۲۸۲	هزینه انرژی (آب، برق، گاز و سوخت)
.	.	.	۱۹,۳۹۱	۱۳,۵۹۸	۵۰۷,۵۸۳	هزینه مواد مصرفی
.	.	.	.	.	.	هزینه تبلیغات
.	.	.	.	.	.	حق العمل و کمیسیون فروش
.	.	.	.	.	.	هزینه خدمات پس از فروش
.	.	.	.	.	.	هزینه مطالبات مشکوک الوصول

•	•	•	•	•	•	هزینه حمل و نقل و انتقال
•	•	•	۲,۳۶۶,۴۶۳	۲,۳۶۰,۷۹۵	۲,۴۸۲,۸۵۳	سایر هزینه ها
۹۴,۸۷۹	۹۴,۸۷۹	۲۰۹,۲۵۷	۵,۳۹۵,۹۳۶	۲,۷۱۳,۸۷۴	۶,۴۳۶,۸۱۸	جمع

#### برآورد شرکت از تغییرات نرخ فروش محصولات و نرخ خرید مواد اولیه

نرخ فروش محصولات	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	با توجه به اعمال نرخ ارز ۸۰۰۰۰ ریال برای فروش های بین مجتمعی ، مبلغ فروش به میزان ۱۱۰۰۰ میلیارد ریال افزایش خواهد یافت .
نرخ خرید مواد اولیه	دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	با توجه به اعمال نرخ ارز ۸۰۰۰۰ ریال برای خوراک های بین مجتمعی ، مبلغ خرید خوراک به میزان ۲۲۰۰۰ میلیارد افزایش خواهد یافت .

#### برآورد شرکت از تغییرات عوامل بهای تمام شده

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	توضیحات مربوطه در فیلد خرید مواد اولیه ذکر گردیده است .
---------------------------------	---

#### وضعیت کارکنان

شرح	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۲۱	برآورد ۱۳۹۷/۱۲/۲۹
تعداد پرسنل تولیدی شرکت	۱۵۶	۱۷۵	۱۷۵
تعداد پرسنل غیر تولیدی شرکت	۸۲۵	۸۰۳	۸۲۵

#### وضعیت ارزی

شرح	نوع ارز	۱۳۹۶/۱۲/۲۹		۱۳۹۷/۰۶/۲۱	
		مبلغ ارزی	مبلغ ریالی	مبلغ ارزی	مبلغ ریالی
داراییهای ارزی پایان دوره	دلار	۱۲۲,۹۶۲,۰۰۰	۵,۱۷۰,۵۵۲,۱۰۰,۰۰۰	۲۹۲,۶۱۹,۰۰۰	۲۲,۰۲۱,۴۲۵,۰۰۰,۰۰۰
داراییهای ارزی پایان دوره	یورو	۲۰۱,۴۵۷,۰۰۰	۹,۹۵۴,۹۹۷,۶۵۵,۰۰۰	۶۰,۹۱۵,۰۰۰	۵,۳۹۹,۶۰۵,۰۰۰,۰۰۰
داراییهای ارزی پایان دوره	درهم	۳۰۲,۹۶۲,۰۰۰	۳,۴۸۰,۶۶۸,۸۶۲,۰۰۰	۳۷,۷۵۸,۰۰۰	۷۷۱,۰۹۳,۸۷۶,۰۰۰
داراییهای ارزی پایان دوره	ین	۲,۴۵۵,۰۰۰	۹۳۷,۹۹۰,۰۰۰	۲,۴۵۵,۰۰۰	۱,۶۳۵,۰۳۰,۰۰۰
داراییهای ارزی پایان دوره	یوان	۱۷,۴۴۵,۰۰۰	۱۱۴,۹۱۰,۲۱۵,۰۰۰	۱۷,۴۴۵,۰۰۰	۱۹۰,۸۱۳,۴۱۰,۰۰۰
داراییهای ارزی پایان دوره	پوند	۳۳,۰۰۰	۱,۸۰۶,۸۸۰,۰۰۰	۳۳,۰۰۰	۳,۱۳۸,۹۱۳,۰۰۰
بدهی های ارزی پایان دوره	دلار	(۳۶,۷۰۵,۰۰۰)	(۱,۵۴۳,۴۴۵,۳۵۰,۰۰۰)	(۲۸,۳۶۵,۰۰۰)	(۲,۱۲۷,۳۷۵,۰۰۰,۰۰۰)
بدهی های ارزی پایان دوره	یورو	(۲۵,۵۰۱,۰۰۰)	(۱,۲۶۰,۱۳۱,۹۱۵,۰۰۰)	(۲۶,۶۷۸,۰۰۰)	(۲,۳۳۰,۹۸۶,۰۰۰,۰۰۰)
بدهی های ارزی پایان دوره	درهم	(۵۴۵,۰۰۰)	(۶,۳۴۰,۷۹۵,۰۰۰)	(۶۶۳,۰۰۰)	(۱۳,۵۳۹,۷۸۶,۰۰۰)
بدهی های ارزی پایان دوره	پوند	(۳۹,۰۰۰)	(۲,۲۰۲,۱۲۵,۰۰۰)	(۹۳۹,۰۰۰)	(۹۳,۱۰۷,۴۴۹,۰۰۰)

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

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	بر اساس عملکرد شش ماهه اول و بررسی های بعمل آمده هزینه های عمومی اداری و تشکیلاتی و خالص سایر درآمدهای عملیاتی تغییری نخواهد کرد
---------------------------------	--

«جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیر قطعی 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 شرکت های ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می

باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

### تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

نام طرح	هزینه های برآوردی ریالی طرح - میلیون ریال	هزینه های برآوردی ارزی طرح	نوع ارز	هزینه های انجام شده تا تاریخ ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ - میلیون ریال	هزینه های برآوردی تکمیل طرح- میلیون ریال	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	درصد پیشرفت فیزیکی برآوردی طرح در تاریخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۹	تاریخ برآوردی بهره برداری از طرح	تشریح تاثیر طرح در فعالیتهای آتی شرکت
---------	---	----------------------------	---------	---	--	--	--	--	----------------------------------	---------------------------------------

### توضیحات درخصوص تشریح برنامه های شرکت جهت تکمیل طرح های توسعه

--

### وضعیت شرکت های سرمایه پذیر

نام شرکت	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹				دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱			تشریح آخرین وضعیت و برنامه های آتی شرکت در شرکت سرمایه پذیر
	درصد مالکیت	بهای تمام شده	سال مالی شرکت سرمایه پذیر	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	
سایر شرکت های خارج از بورس	۵۰	۲,۳۹۱,۹۳۰	۱۳۹۷/۰۷/۲۵	۱۰,۰۳۳,۰۲۶	۵۰	۲,۳۹۱,۹۳۰	۰	

### توضیحات در خصوص وضعیت شرکت های سرمایه پذیر

--

«جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیر قطعی 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 شرکت های ثبت شده نزد سازمان موظف به ارائه آن در پیوست این اطلاعیه می باشد و این اطلاعات جایگزین گزارش مذکور نیست.

### سایر درآمدهای عملیاتی

شرح	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱
سود ناشی از تسعیر دارایی ها و بدهی های ارزی عملیاتی	۶۶,۰۹۳	۴,۸۴۳,۵۱۵
کارمزد فروش اعتباری بورس کالا	۶۳,۸۷۳	۳۶,۰۵۱
سایر	۸۳,۶۴۸	۱۵۱,۰۴۳
ضایعات تولید	۰	۰
جمع	۲۱۳,۶۱۳	۵,۰۳۰,۶۰۹

### سایر هزینه های عملیاتی

شرح	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱
جمع	۰	۰

جزئیات منابع تامین مالی شرکت در پایان دوره (به تفکیک نوع و نرخ تامین مالی)

سایر توضیحات	مبلغ هزینه مالی طی دوره	مانده پایان دوره به تفکیک سررسید		مانده پایان دوره (اصل و فرع)			ریالی	مانده اول دوره تسهیلات ارزی و ریالی (میلیون ریال)	نرخ سود(درصد)	نوع تامین مالی
				ارزی						
		بلند مدت	کوتاه مدت	معادل ریالی تسهیلات ارزی	مبلغ ارزی	نوع ارز				
نرخ سود کارمزد Euribor+0.03%	0	0	۱۶۴,۹۴۱	۱۶۴,۹۴۱	۱,۸۹۶	یورو	0	۹۳,۶۸۴	0.03	تسهیلات دریافتی از بانکها
	0							0		تسهیلات تسویه شده از ابتدای سال مالی تا پایان دوره
	0	0	۱۶۴,۹۴۱	۱۶۴,۹۴۱			0	۹۳,۶۸۴		جمع
	0	انتقال به دارایی								
	0	هزینه مالی دوره								

#### توضیحات در خصوص جزئیات منابع تامین مالی شرکت در پایان دوره

سررسید اقساط فاینانس هر ۶ ماه یکبار می باشد

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

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ | آخرین قسط تسهیلات مالی شرکت در ۶ ماهه دوم سال ۱۳۹۷ تسویه می شود.

#### سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - درآمد سرمایه گذاری ها

شرح	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱
سود سهام (شرکت پلیمر آریاساسول)	۱۰,۰۳۳,۰۲۶	0
جمع	۱۰,۰۳۳,۰۲۶	0

#### سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی - اقلام متفرقه

شرح	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱
درآمد حاصل از اجاره زمین به شرکت آریاساسول	۳۳۰,۹۷۹	۳۲۵,۴۲۵
سود سپرده بانکی	۲۹۵,۱۵۳	۳۱۳,۷۹۱
سود(زیان)تسعیر داراییها و بدهیهای ارزی غیرمرتبط با عملیات	۲۳۰,۴۸۷	۳۵,۶۲۸
درآمد حاصل از فروش آهن آلات ضایعاتی	۸,۱۰۸	0
سایر	۸۱,۷۳۷	۱۲,۵۸۱
جمع	۹۴۳,۴۵۴	۶۸۶,۴۲۵

#### برنامه شرکت در خصوص تقسیم سود

مبلغ سود انباشته پایان سال مالی گذشته	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره در سال مالی گذشته	مبلغ سود خالص سال مالی گذشته	سود سهام مصوب مجمع سال مالی گذشته	پیشنهاد هیئت مدیره در خصوص درصد تقسیم سود سال مالی جاری
۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۳۲,۸۰۰,۰۰۰	۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۲۸,۵۰۰,۰۰۰	۸۰% سود مصوب سال ۹۷

#### سایر برنامه های با اهمیت شرکت

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹

مورد با اهمیتی وجود ندارد .

سایر توضیحات با اهمیت

مورد با اهمیتی وجود ندارد .

«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.»



## شرکتی پتروشیمی پارس - سهامی عام

### گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی منتهی به دوره ۳۱ شهریور ۱۳۹۷



- ۱- ماهیت کسب و کار
- ۲- اهداف مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به آن اهداف
- ۳- مهمترین منابع، ریسک ها و روابط
- ۴- نتایج عملیات و چشم اندازها
- ۵- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

در راستای اجرای ماده ۷ دستور العمل اجرایی افشای اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های مورده ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیأت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال)، گزارش تفسیری مدیریت برای دوره مالی منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ به شرح ذیل تقدیم می گردد.

## ۱- ماهیت کسب و کار

### صنعتی که شرکت در آن فعالیت می کند

شرکت پتروشیمی پارس جزء شرکتهای فعال در زمینه تولید گاز اتان، پروپان، بوتان، پنتان پلاس، استایرن منومر، اتیل بنزن و تولوئن در کشور، با ظرفیت اسمی ۴,۴۹۵ هزار تن در سال در رده اول این صنعت و شرکت پتروشیمی در جهان می باشد.

کلیه محصولات پتروشیمی پارس در داخل ایران از طریق بازار بورس کالا و نیز از طریق بازار خارج از بورس کالا (عقد قراردادهای بلند مدت با کلیه شرکتهای پتروشیمی واقع در مناطق ویژه اقتصادی و انرژی) به فروش می رسد. فروشهای صادراتی شرکت، با توجه به نیازهای بازار جهانی و از طریق شرکت تجارت صنعت پتروشیمی خلیج فارس به عنوان کارگزار فروش محصولات پروپان و بوتان و شرکت ناوک آسیا کیش به عنوان کارگزار فروش محصول استایرن منومر تولیدی صادر می گردد. بازار اصلی فروشهای شرکت شامل بازار داخل ایران و سایر تولید کنندگان صنایع پایین دستی واقع در کشورهای خارجی از قبیل امارات، چین، عمان، سنگاپور و سایر کشورها می باشد.

کل فروش شرکت در دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور سال ۱۳۹۷ به مبلغ ۴۵,۶۸۲ میلیارد ریال است که نسبت به مدت مشابه سال قبل، تحت تاثیر افزایش نرخ ارز، قیمت فروش و مقدار فروش، ۵۴ درصد افزایش یافته است. سهم فروش محصولات این شرکت در بازارهای داخلی و صادراتی در دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور سال ۱۳۹۷ به شرح زیر می باشد:

جدول ۱- فروش داخلی و صادراتی شرکت پتروشیمی پارس در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۷

ارقام به میلیون ریال

کل فروش	فروش صادراتی	فروش داخلی	
7,932,855	-----	7,932,855	اتان
۱۳,۳۲۰,۵۲۶	13,142,289	88,237	پروپان
۶,۷۹۶,۵۵۸	6,054,970	741,588	بوتان
1,303,747	-----	1,303,747	پنتان
۱۶,۱۱۲,۱۷۲	۴,۴۱۴,۱۶۷	11,698,005	استایرن منومر
306,096	-----	306,096	تولوئن
۴۵,۶۸۱,۹۵۴	۲۳,۶۱۱,۴۲۶	22,070,528	جمع

کل فروش داخلی در دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور سال ۱۳۹۷ به مبلغ ۲۲,۰۷۱ میلیارد ریال نسبت به مدت مشابه سال قبل ۷۴ درصد افزایش یافته است. عمده فروش داخلی این شرکت اتان و استایرن منومر است که محصول اتان به شرکتهای

آریاساسول و پتروشیمی جم و محصول استایرن منومر در بورس کالا و یا شرکت‌های مستقر در پارک استایرن به فروش می‌رسد. همچنین کل فروش صادراتی در دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور سال ۱۳۹۷ مبلغ ۲۳,۶۱۱ میلیارد ریال بوده است که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۴۰ درصد افزایش داشته است.

## کلیات شرکت

شرکت پتروشیمی عسلویه به صورت سهامی (خاص) در اداره ثبت شرکت‌ها به ثبت رسیده است و به موجب صورتجلسه مورخ ۱۳۷۹/۲/۱۷ مجمع عمومی فوق العاده، نام شرکت از پتروشیمی عسلویه به پتروشیمی پارس تغییر پیدا کرد. بموجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۸۵/۱۰/۱۶ مرکز اصلی و محل فعالیت شرکت استان بوشهر، بندر عسلویه، منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس می‌باشد و طی شماره ۹۶۷ مورخ ۱۳۸۶/۱۲/۱۵ در اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان کنگان به ثبت رسیده است. به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۵/۱۲/۰۳ شخصیت حقوقی شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردید. در حال حاضر شرکت پتروشیمی پارس جز واحدهای تجاری فرعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و واحد نهایی گروه شرکت ملی صنایع پتروشیمی می‌باشد. طبق جلسه مورخ ۱۳۹۵/۱۰/۰۶ فی مابین سهامداران عمده، مصوبه جلسه هیات مدیره شماره ۱۶۱ مورخ ۱۳۹۵/۱۱/۳۰ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و مصوبه شماره ۱۴۲۲-۹۶-۳۳۳ سیصد و سی و سومین جلسه هیات مدیره مورخ ۱۳۹۶/۰۱/۲۱ شرکت پتروشیمی پارس، تصمیم بر پذیرش سهام شرکت در بازار بورس و اوراق بهادار تهران اتخاذ و مقدمات انجام کار در دست اقدام می‌باشد. در تاریخ ۱۳۸۱/۱۱/۱۳ طبق قرارداد فی مابین با شرکت ساسول پلیمرز آلمان، اقدام به تاسیس شرکت پلیمر آریاساسول شده که طی آن پروژه‌های پلی اتیلن سبک، سنگین و متوسط به شرکت مزبور منتقل گردید و با توجه به رفع محدودیت انتقال تعهدات واحد اتیلن به شرکت آریاساسول، براساس الحاقیه شماره ۱ به قرارداد مورخ ۱۳۸۰/۰۴/۰۶ بانک ملت پروژه مذکور در سال ۱۳۸۴ به شرکت مذکور منتقل گردیده است. در سال ۱۳۹۳ شرکت پارس تامین مجد به شماره ثبت ۴۵۵۶۳۷ جایگزین سهامدار اس پی جی پلیمرزگ ام بی ها شد.

**سرمایه**

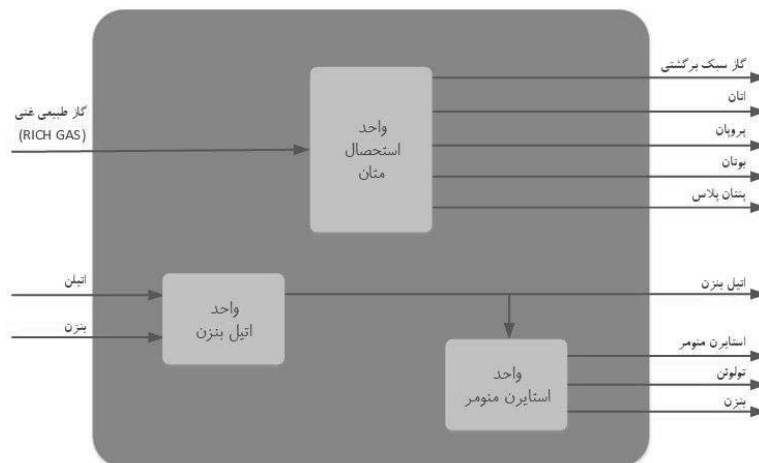
سرمایه شرکت در تاریخ دوره مالی منتهی به ۳۱ شهریور سال ۱۳۹۷ مبلغ شش هزار میلیارد ریال، منقسم به تعداد ۶ میلیارد سهم هزار ریالی با نام تماماً پرداخت شده می باشد. اسامی سهامداران تعداد و درصد مالکیت در تاریخ ترازنامه به شرح زیر است:

جدول ۲- ترکیب سهامداران شرکت پتروشیمی پارس

سهامداران	تعداد سهام	درصد مالکیت
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	3,365,804,794	۵۶٪
شرکت گروه نفت و گاز پارسیان	1,124,708,340	۱۸,۷٪
شرکت سرمایه گذاری غدیر	1,121,599,030	۱۸,۷٪
سهام ترجیحی کارکنان	8,585,117	۰,۱۴٪
شرکت مدیران اقتصاد	3,500,000	۰,۰۵٪
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	1,295,499	۰,۲٪
سایر سهامداران	374,505,220	۶,۲۱٪
شرکت پتروشیمی بندر امام	1,000	۰٪
شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	1,000	۰٪
<b>جمع کل</b>	<b>۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰</b>	<b>۱۰۰٪</b>

**فرآیند کلی**

فرآیند کلی خوراک دریافتی، محصولات تولیدی و زنجیره فرآیندی واحدهای مجتمع به شرح شکل زیر است.



### ظرفیت اسمی

ظرفیت اسمی سالانه محصولات شرکت معادل ۴,۴۹۵ هزار تن به شرح جدول ذیل می باشد:

جدول ۳- ظرفیت اسمی محصولات شرکت پتروشیمی پارس

شرح	ظرفیت اسمی (هزار تن)
اتان	۱,۶۰۰
پروپان	۹۸۰
بوتان	۵۷۰
پنتان	۸۶
اتیل بنزن	۶۴۵
استایرن منومر	۶۰۰
تولوئن	۱۴
جمع کل	۴,۴۹۵

### ساختار نیروی انسانی

جدول ۴- ساختار نیروی انسانی شرکت پتروشیمی پارس

نوع استخدام/مدرک تحصیلی	فوق لیسانس	لیسانس	فوق دیپلم	دیپلم و پایین تر	جمع
رسمی	۲۶	۱۵۰	۹	۴۵	۲۳۰
مدت موقت	۱	۵۰	۳۱	۱۹	۱۰۱
مدت معین	۴	۱۶	۱۳	۴	۳۷
بیمه پذیر	۰	۵	۰	۰	۵
پیمانکار	۱۱	۱۸۰	۹۰	۳۲۶	۶۰۷
جمع کل	۴۲	۴۰۱	۱۴۳	۳۹۷	۹۸۰

### وضعیت سنی کارکنان رسمی :

تعداد	محدوده سنی
۱	۳۰ تا ۳۴ سال
۸۷	۳۵ تا ۳۹ سال
۶۸	۴۰ تا ۴۴ سال
۳۴	۴۵ تا ۴۹ سال
۱۹	۵۰ تا ۵۴ سال
۲۱	۵۵ تا ۶۰ سال

**وضعیت سابقه کارکنان رسمی :**

تعداد	سنوات سابقه
۳	۵ تا ۹ سال
۲۱	۱۰ تا ۱۴ سال
۱۴۵	۱۵ تا ۱۹ سال
۲۰	۲۰ تا ۲۴ سال
۱۷	۲۵ تا ۲۹ سال
۲۴	بالای ۲۹

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان رسمی طبق دستورالعمل شماره ۴۵۸ شرکت ملی صنایع پتروشیمی براساس یکماه آخرین حقوق و مزایای مستمر برای هر سال خدمت آنان و حداکثر برای مدت ۳۶ ماه محاسبه و در حسابها منظور می شود

**اطلاعات مدیران شرکت**

جدول ۵- اطلاعات اعضا هیات مدیره و مدیرعامل شرکت پتروشیمی پارس

عضو حقوقی هیأت مدیره	سمت	نام و نام خانوادگی	تحصیلات / مدرک حرفه ای	سوابق مهم اجرایی
مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	رئیس هیأت مدیره	سعید محبی فرد	کارشناس ارشد حقوق مالی	معاون مالی و سرمایه گذاری شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان	نائب رییس هیات مدیره	قاسم منظری توکلی	دکترای حسابداری	رییس امورمجامع و سهام نفت و گاز پارسیان
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	عضو هیات مدیره و مدیرعامل	مسعود حسنی	مهندسی مکانیک	مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی
شرکت سرمایه گذاری غدیر	عضو هیأت مدیره	امیر افسر	دکترای مدیریت	رییس امور مجامع و سهام شرکت سرمایه گذاری غدیر
شرکت پتروشیمی بندر امام	عضو هیأت مدیره	مجتبی طاهری نجف آبادی	مهندسی شیمی	مدیرعامل شرکت پتروشیمی نوری

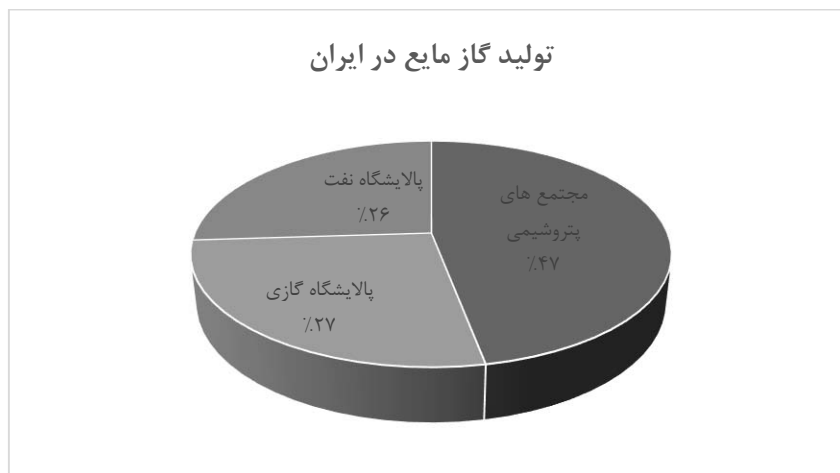
## محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

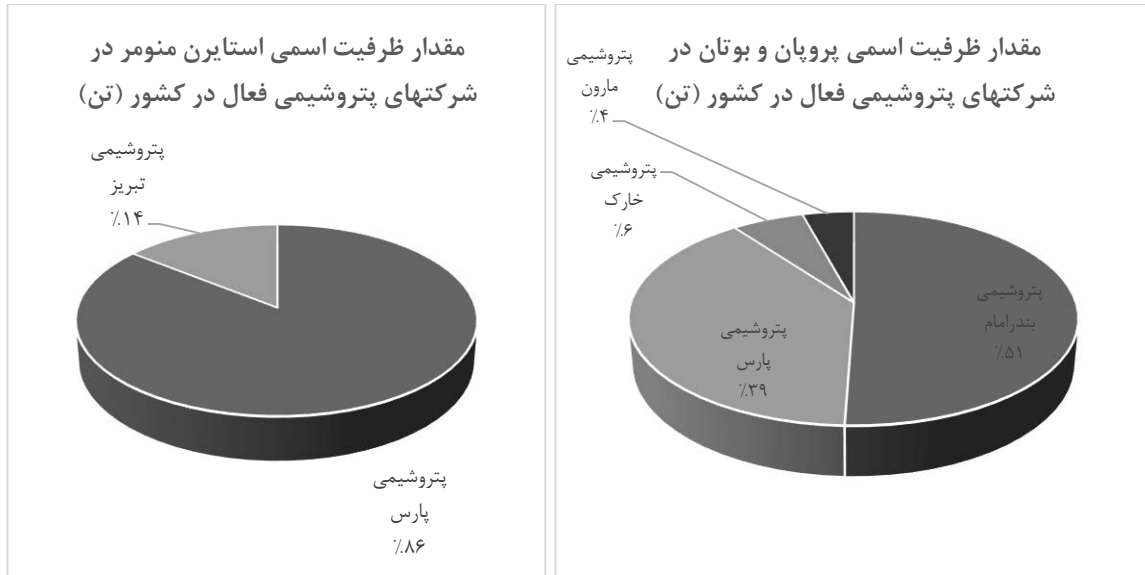
- دستور العملهای شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- آئین نامه ها و مقررات داخلی شرکت
- قوانین و مقررات حقوقی و قضایی
- قانون تجارت
- قوانین و مقررات مالی و حسابداری
- قوانین و دستور العملهای سازمان بورس اوراق بهادار
- قوانین و دستور العملهای مالیاتی
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی
- اساسنامه شرکت
- قوانین و دستور العملهای سازمان منطقه ویژه
- قوانین ستاد مبارزه با قاچاق کالا
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی
- قوانین و دستور العملهای مبارزه با پولشویی

## رقبا

دو محصول اصلی این شرکت گاز مایع LPG و استایرن منومر می باشد. در حال حاضر ۴۷ درصد گازمایع تولیدی ایران از سوی صنعت پتروشیمی تامین می گردد که طبق برنامه باید تا سال ۱۴۰۴ میزان تولیدی گازمایع به ۲۴ میلیون تن در سال برسد که عمده این افزایش تولید بر عهده پالایشگاههای گازی است. ۲ میلیون تن مصرف داخلی که عمدتاً توسط پالایشگاه ها تامین میگردد. همچنین لازم به ذکر است که ۱۷ درصد از LPG تولیدی پالایشگاههای نفت، صرف مصرف داخلی این مجتمع ها می شود.



در حال حاضر مقدار ظرفیت اسمی LPG در شرکتهای پتروشیمی، ۳،۵۴۸ هزار تن در مجموعه هلدینگ خلیج فارس (۱،۹۹۸ هزار تن شرکتهای پتروشیمی بندرامام و ۱،۵۵۰ هزار تن پتروشیمی پارس)، ۲۳۵ هزار تن در پتروشیمی خارک و ۱۶۸ هزار تن برشهای پروپان در پتروشیمی مارون تولید می گردد. همچنین ظرفیت فعلی کل استاینر منومر در کشور، ۷۰۰ هزار تن است که ۶۰۰ هزار تن توسط شرکت پتروشیمی پارس و ۱۰۰ هزار تن در پتروشیمی تبریز تولید می گردد.



## ۲- اهداف مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به آن اهداف

مدیران شرکت با عنایت به اهداف استراتژیک تعریف شده که شامل :

- افزایش درآمد
- ارتقاء بهره وری
- دستیابی به استانداردهای نفت، گاز و پتروشیمی
- دستیابی به ظرفیت اسمی
- استمرار تولید
- افزایش دانش و مهارت کارکنان
- ارتقاء اثر بخشی فروشهای صادراتی
- تقویت مشارکت و کار گروهی
- دسترسی سریع و به موقع به داده ها و اطلاعات

می باشد و با اولویت قراردادن اهداف استمرار تولید، دستیابی به ظرفیت اسمی و ارتقاء بهره وری، اقدام به تعریف و اعلام برنامه های سال ۱۳۹۷ نمود که به شرح زیر می باشند:

### - حوزه خدمات فنی :

- پروژه های پژوهشی:
- مطالعات علل خرابی و افزایش قابلیت اطمینان سیکل تبرید واحد استاینر منومر

- بررسی علل و ارائه راهکار در خصوص پلیمر گرفتگی واحد استایرن منومر
- بررسی عملکرد انرژی تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی و ارائه راهکار بهبود
- پروژه احیاء کاتالیستهای واحد EB
- پروژه رفع آلودگی خاک آغشته به اتیل بنزن در محوطه مجاور بارگیری در آریاساسول
- پروژه بومی سازی HOT OIL واحد تولید استایرن منومر
- پروژه سنتز aMDEA واحد C2
- پروژه های پژوهشی دانشجویی طراحی، خرید و نصب پکیج E-712

➤ پروژه های سرمایه ایی حوزه خدمات فنی و بهره برداری:

- خرید و نصب آسانسور ضد انفجار راکتورهای واحد EB-SM
- موتور دار نمودن ولوهای سایز بزرگ واحد استحصال اتان (فاز سوم)
- پروژه پایش آنلاین
- خرید و نصب Cold Box های واحد استحصال اتان
- فاز دوم اصلاح سازه های فلزی نواحی فرآیندی واحد SM
- ساخت انبار قطعات یدکی های EB-SM
- پروژه تزریق بخار به HP-Flare
- مهندسی، خرید و نصب توربین گازی پنجم
- ساخت و نصب مخازن جدید بنزن و گسولین
- تعویض یا اصلاح سیستم DCS سایت EB از ABB به یوگواوا
- مکانیزاسیون آرشیو فنی
- خرید و نصب HIPPS Valve های واحد استحصال اتان
- طراحی، خرید، نصب و راه اندازی سیستم خنک سازی انبار تراس سوم واحد استحصال اتان
- توسعه سیستم F&G واحد استحصال اتان
- مسیر جدید پساب صنعتی واحد استایرن منومر
- یکپارچه سازی سیستم حفاظت کاتدیک سایت C2 و آفسایت
- ساختمان حراست درب ۲
- احداث ساختمان ۶ طبقه اداری واحد C2
- توسعه سیستم F&G واحد EB-SM
- خرید FCS ششم واحد استحصال اتان
- مطالعات و اجرای پوشش های ضدحریق FIRE PROOFING واحد C2
- پمپ های یدکی واحدهای EB/SM و C2
- پروژه AS Built نمودن اسناد واحد C2
- احداث مجموعه کمپ اسکان کارکنان در شیرینو
- آنالیزهای جیوه، سولفور و رطوبت استحصال اتان
- احداث مجموعه انبارهای متمرکز شرقی در زمین منطقه ویژه و ساختمانهای جانبی
- طراحی، خرید و نصب کمپرسور جدید تزریق اتان
- تامین متریال و اجرای RCTS ها
- انجام پروژه بازرسی بر مبنای ریسک (RBI)
- مطالعات ایمن سازی واحد استحصال اتان
- طراحی، ساخت و نصب T-110 دوم واحد SM
- طراحی و نصب ایستگاه های بار گیری اتیل بنزن و گسولین

- احداث خطوط انتقال اتان به پتروشیمی های فاز ۲
- پروژه ارتقاء روشنایی نواحی فرایندی واحد C2
- پروژه ارتقاء روشنایی نواحی فرایندی واحدهای EB-SM
- اجرای فاز اول ایمن سازی و اصلاحات فرایندی واحد استحصال اتان
- ساخت و تجهیز اطاق کنترل آتش نشانی و انتقال سیگنال های نشت گاز و حریق به اطاق کنترل مزبور
- خرید و نصب دوربینهای مدار بسته سایت فرایندی
- مطالعات رفع تنگناهای تولیدی واحد استحصال اتان
- مطالعات رفع تنگناهای تولیدی واحدهای اتیل بنزن و استایرن منومر
- خرید و نصب تاسیسات ارسال CO2 واحد استحصال اتان
- پروژه اصلاح اسلپها، Open ditch ها و ترمیم و بازسازی فونداسیون های بتنی تاسیسات و تجهیزات واحدها
- پروژه مطالعات ارزش، کاهش فلرینگ، مطالعات پروژه های توسعه ای، بهبود فرایندی و ایمنی واحدها
- خرید تیوب باندل مبدل های ۴۱۲ و ۲۴۲ واحد SM
- خرید و نصب پکیج ازت و هوای ابزار دقیق جهت واحدهای EB-SM
- مطالعات زلزله واحد استحصال اتان
- مطالعات و اجرای فعالیتهای ایمن سازی انبارها و ساختمانهای پتروشیمی پارس
- خرید و نصب سیستم های سرمایشی جهت انبارها
- خرید و نصب فیلتر FT-153C
- طراحی و خرید و نصب پکیج آب چیلد واحد SM

#### - حوزه تعمیرات:

- انجام تعمیرات اضطراری سایت استحصال اتان
- نصب ولو های HIPPS به منظور جداسازی ورودی های ترین های یک و دو واحد استحصال اتان
- عایق کاری سرد و گرم سایت استحصال اتان بر اساس دستور کارهای کمیته خوردگی شرکت
- تعویض مبدل صفحه ای ۴۱۱ (10-E-0411)
- ساخت و تعویض Strainer های توربو اکسپندر های TE-2271A,B
- انجام عملیات باز کردن مبدل های تیوبی E-319 , E-314 و رفع اشکال از آنها
- انجام عملیات رفع نشتی از مبدل E-512
- انجام کار تعمیراتی بر روی مبدل های آب دریا و تعویض آند ها (مبدل های ۱۲۱۵، ۲۲۱۵، ۳۱۹، ۳۱۴، ۷۱۱)
- تعویض کارت ریج های فیلترهای ورودی گاز
- انجام پروژه فیبر نوری ارتباطی بین سایت های استحصال اتان و EB/SM به منظور برقراری ارتباط دیتا، دوربین های مدار بسته و خطوط تلفن
- انجام تعمیرات اساسی سایت اتیل بنزن
- تهیه، تامین و تعویض سیستم کنترل DCS سایت اتیل بنزن از ABB به YOKOGAWA
- بازسازی و تست ادی کارنت و هیدرو تست مبدل E-412 ( یکی از بزرگترین مبدل های منطقه)
- تعویض فن ۵۰۱ کوره اتیل بنزن و اقدام جهت مهندسی معکوس و بومی سازی آن توسط شرکت های توانمند ایرانی
- عایق برداری، رنگ آمیزی صنعتی و عایق کاری مجدد بیش از ۱۴۰۰ متر مربع از خطوط لوله فرایندی
- جابجایی و رفع نشتی ولو های مبدل های صفحه ای Area50
- انجام تعمیرات اساسی سایت استایرن منومر

- بازسازی سقف و بدنه کوره ( با استفاده از تولیدات داخلی و ایجاد فضای همکاری برای شرکت های توانمند ایرانی)
- پلیمر زدایی و تمیز کاری ریبویلرهای برج های تقطیر
- تعویض Packing های برج T-110
- تعویض مبدل های E-113 و E-114 (ساخت مبدل ها با همکاری متخصصین شرکت و تولید کننده گان داخلی)
- تست و بازسازی ابتکاری مبدلهای E-111A/B (از بزرگترین مبدل های کشور)
- تعویض Expansion Joint مبدل راکتور ۱۰۲ (با همکاری یکی از سازندگان داخلی و تولید قطعه آکاردئونی به قطر ۴متر)

## - حوزه HSE

- انجام مطالعات HAZZOP (شناسایی خطرات فرایندی)
- QRA (ارزیابی ریسک کمی مخاطرات HSE)
- شناسایی و ارزیابی خطرات ایمنی و بهداشتی و محیط زیستی به روش FMEA
- ارزیابی مخاطرات شغلی JSA
- انجام پروژه Cost Benefit فعالیت ها از منظر HSE
- مدیریت تجهیزات حفاظت فردی (PPE) با تدوین الزامات مرتبط
- ایجاد طرح واکنش در شرایط اضطراری و فرهنگ سازی در خصوص این مهم (ERP)
- مطالعات مفهومی پدافند غیر عامل و مدیریت بحران
- مدیریت ایمنی مواد شیمیایی با تدوین الزامات مربوطه (MSDS)
- نصب تجهیزات پایش آنلاین بر روی منابع نشر آلاینده های زیست محیطی و گزارش گیری لحظه ای از آنها
- پروژه احیای جنگل به مساحت ۲۵ هکتار در روستای بستانو
- انجام پروژه ارزیابی اثر چرخه حیات (LCA)
- حضور در جایزه ملی صنعت سبز
- اخذ رتبه اول در زمینه عملکرد HSE، در سال ۱۳۹۶ بین شرکت های تولیدی هلدینگ خلیج فارس
- دریافت "نشان الگوی برتر و بلوغ در حوزه HSE" (اخذ گواهینامه HSE Role Modeling) از سوی جامعه مدیریت سبز اروپا که این شرکت را به یک الگو در سطح ملی بدل نموده است.
- اخذ گواهینامه "نشان مدیریت سبز سطح ۲" از انجمن مدیریت سبز ایران که نشان از سطح عمیق یکپارچگی مسئولیت پذیری اقتصادی با مسئولیت پذیری زیست محیطی و اجتماعی این شرکت می باشد.
- اخذ گواهینامه محاسبه ردپای کربن و ردپای آب در خصوص پروژه سبز " ایجاد و توسعه جنگل در منطقه بستانو عسلویه"
- دریافت تندیس جایزه ویژه بنیاد جهانی انرژی ۲۰۱۷ در حوزه Earth به پروژه " ایجاد و توسعه جنگل در منطقه بستانو عسلویه و شهرک تفریحی و رفاهی آن
- اخذ HSE برتر در حوزه پدافند غیر عامل و مدیریت بحران و همچنین انتخاب اداره بهداشت امور HSE شرکت پتروشیمی پارس به عنوان اداره بهداشت برتر نفت در بین شرکت های منطقه پارس جنوبی

### – حوزه بازرگانی:

- ارتقا خدمات بازاریابی و فروش محصولات با ایجاد تحول و بازنگری در ساختار فروش شرکت و ایجاد تنوع و افزایش کارگزاران فروش
- بهره گیری مناسب از نظام های اطلاعاتی فروش صنعت پتروشیمی مانند: سامانه فروش شرکت ملی صنایع پتروشیمی و سامانه داشبورد مدیریت شرکت ملی صنایع پتروشیمی خلیج فارس
- توسعه و اجرای مدل کسب و کار شرکت با ارائه ارزش های پیشنهادی به مشتریان (کیفیت بالای محصول، تحویل بموقع، انعطاف پذیری در ترم پرداخت و تنوع در ترم های تحویل)، شناسایی و طبقه بندی مشتریان، ایجاد کانال های ارتباطی و اطمینان از شیوه های اثربخشی ارتباطات
- همکاری موثر با دفتر صنایع پایین دستی جهت تامین بازار داخل کشور
- توسعه روابط با مشتریان از طریق اجرای همایش های دوره ای با مشتریان کلیدی، حضور در نمایشگاه های داخلی و خارجی و انجام نظر سنجی دوره ای
- حصول اطمینان از فرآیندهای تولید و کیفیت محصول از طریق استقرار نظام جامع برنامه ریزی و کنترل تولید، بهره گیری از آزمایشگاه های مجهز به تجهیزات بروز و کالیبره بر اساس استانداردهای مربوطه، استقرار و جاری سازی نظام مدیریت کیفیت در آزمایشگاهها از طریق اخذ گواهی نامه ISO17025 و توسعه منابع دانشی جهت مدیریت فرآیندهای تولید و تحویل

### – حوزه منابع انسانی:

- تدوین مدل شایستگی و اجرای برنامه های توسعه فردی متناسب با آن
- تدوین استراتژیهای منابع انسانی و اجرای برنامه های عملیاتی به منظور دستیابی به اهداف استراتژیک
- اجرای طرح طبقه بندی مشاغل
- سنجش فرهنگ سازمانی و برنامه های توسعه ای متناسب با آن
- تعیین سبک رهبری و اجرای برنامه های توسعه ای متناسب با آن
- استقرار برنامه جانشین پروری در راستای کاهش ریسک های منابع انسانی
- تدوین استاندارد های آموزشی و اجرای برنامه های آموزشی متناسب با آن
- اجرای فرآیندهای آموزشی بر پایه استاندارد ۱۰۰۱۵
- انجام نظرسنجی سالیانه کارکنان
- اجرای برنامه های ورزشی طبق تقویم تدوین شده
- اجرای آزمون IMIST و برنامه های آموزشی متناسب با آن
- برنامه ریزی و اجرای سمینارها و دوره های آموزشی جهت ارتقاء مهارتهای سرپرستی رهبران سازمان
- اجرای بیمه تکمیلی برای شاغلین و افراد تحت تکفل آنها
- ایجاد نظام پاداش و ارزیابی عملکرد
- ایجاد نظام مشارکت و بهره وری

### - حوزه IT

- تهیه نرم افزار جامع استاندارد های نوین مدیریتی
- تکمیل و استقرار ماژول های نرم افزار راهکاران سیستم ( امور مالی ، بازرگانی ، منابع انسانی )
- تهیه نرم افزار بخش (IT Help Desk)
- تهیه و خرید نرم افزار Cisco Prime Lms
- تهیه و خرید نرم افزار HSE (سام) سلامت و ایمنی مواد شیمیایی
- تهیه نرم افزار سامانه امور قراردادها
- حوزه مدیریت و سیستم های مدیریتی:
- شرکت در هشتمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی در سطح تندیس ( اخذ تندیس بلورین در سال های قبل)
- شرکت در پانزدهمین دوره همایش جایزه تعالی ملی سازمانی در سطح تندیس ( اخذ تندیس بلورین در سال های قبل)
- شرکت در اولین دوره جایزه سرآمدی و بهبود مستمر صنعت نفت
- اخذ گواهینامه نشان مدیریت سبز سطح ۲ از انجمن مدیریت سبز ایران
- اخذ گواهینامه HSE Role Modeling از جامعه مدیریت سبز اروپا
- اخذ گواهینامه محاسبه رد پای آب در خصوص پروژه سبز " ایجاد و توسعه جنگل در منطقه بستانو عسلویه "
- اخذ گواهینامه محاسبه رد پای کربن در خصوص پروژه سبز " ایجاد و توسعه جنگل در منطقه بستانو عسلویه "
- دریافت تندیس جایزه ویژه " " ۲۰۱۷ Special Prize بنیاد جهانی انرژی در حوزه Earth به پروژه " ایجاد و توسعه جنگل در منطقه بستانو عسلویه و شهرک تفریحی و رفاهی آن "
- دریافت جایزه " EAST " Gold Level " از سوی جامعه مدیریت سبز اروپا و بنیاد جهانی انرژی
- دریافت لوح تقدیر از نهمین مسابقه ملی بهره وری
- پروژه ارزیابی ریسک
- پروژه مدیریت دانش
- ارتقاء استاندارد ISO 9001
- ارتقاء استاندارد ISO 14001
- ارتقاء استاندارد ISO 18001
- تمدید استاندارد ISO 50001
- تمدید استاندارد ISO 17025
- تمدید استاندارد ISO 10015
- تمدید استاندارد ISO TS29001

### -حوزه مالی:

- پروژه ایجاد سیستم مکانیزه مالی جدید با شرکت همکاران سیستم پناه
- ایجاد واحد بورس و سهام در دفتر مرکزی شرکت در تهران به منظور ارتباط با بازار سرمایه و پاسخگویی به سهامداران.

### - حوزه پژوهش و فناوری:

- انجام مطالعات امکان سنجی تبدیل برش سنگین به محصولات با ارزش افزوده بیشتر

- شیرین سازی برش سنگین
- بررسی و آنالیز آلاینده ها به روش LDAR
- تأثیر آلاینده های فلزات سنگین و آروماتیک های چند حلقه ای بر روی خاک

#### -حوزه مدیریت و سیستم های مدیریتی:

- پروژه ارزیابی ریسک
- پروژه مدیریت دانش
- شرکت در هشتمین دوره جایزه تعالی سازمانی برای اخذ تندیس بلورین
- پروژه استقرار استاندارد ISO-10002
- پروژه استقرار استاندارد ISO-10004
- پروژه به روز رسانی استاندارد ISO-90001
- پروژه استقرار استاندارد ISO-31000
- پروژه استقرار ISO-45000
- پروژه استقرار ISO-14000
- پروژه استقرار 5S
- پروژه استقرار استاندارد ISO-26000
- پروژه تهیه گزارش GRI

#### -حوزه حراست:

- حوزه پروژه نصب و اجرای گیت دفنی ضد انتحاری در دربهای ورودی شرکت
- توسعه سیستمهای دوربین مدار بسته
- تبدیل سیستم مدار بسته فعلی از آنالوگ به دیجیتال
- پروژه توسعه و اجرای سیستم رادیویی دیجیتال
- تعمیر و اصلاح فنس های مسیر خط فلر و سایر اماکن تحت حوزه استحفاظی
- برگزاری ، میزبانی و حضور در دوره های تخصصی آموزشی حراستی
- حضور کارشناسان درنمایشگاه های تخصصی داخلی و خارجی

### ۳- مهمترین منابع، ریسک ها و روابط

گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت به شرح زیر می باشد:

- ۱- **ریسک نوسانات نرخ بهره:** با توجه به سیاست گذاری تأمین مالی شرکت ریسک قابل توجهی از بابت نوسانات نرخ بهره متوجه شرکت نمی باشد.
  - ۲- **ریسک کیفیت محصولات:** در این رابطه بدلیل مقید بودن شرکت به رعایت استانداردهای بین المللی در این صنعت، نگرانی خاصی وجود نخواهد داشت.
  - ۳- **ریسک نوسانات نرخ ارز:** هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات شرکت اثر گذار خواهد بود. شرکت کلیه بدهیهای ارزی را تسویه نموده و ریسکی از این بابت متوجه شرکت نمی باشد. بر اساس آخرین مصوبات کلیه فروش های داخلی و صادراتی با میانگین نرخ ارز سامانه نیما و در حدود ۸۰,۰۰۰ ریال صورت می گیرد. همچنین خوراک های مورد نیاز در ۶ ماهه دوم سال ۱۳۹۷ نیز بر اساس نرخ ارز سامانه نیما و با نرخ ۸۰,۰۰۰ ریال محاسبه خواهد شد.
  - ۴- **ریسک قیمت نهاده های تولید:** به منظور اطمینان از ثبات نرخ مواد اولیه نسبت به انعقاد قرارداد با تأمین کنندگان ذیربط از مجموعه های وزارت نفت اقدام گردیده است. لذا افزایش هزینه مواد اولیه می تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول و کاهش سودآوری شرکت گردد. موضوع کاهش قیمت خوراک متناسب با کیفیت آن و طراحی اولیه شرکت در دست پیگیری مدیریت شرکت قرار دارد.
  - ۵- **ریسک نوسان قیمت محصول:** همبستگی بالایی میان نرخ فروش محصولات و نرخ خرید خوراک وجود دارد که با نوسان نرخ جهانی محصولات تولیدی شرکت، هزینه مواد نیز به تناسب تغییر می یابد.
  - ۶- **ریسک مربوط به عوامل بین المللی و یا تغییر مقررات دولتی:** هرگونه تغییرات احتمالی بین المللی در ارتباط با حمل محصولات، یا تغییر مقررات دولتی و سایر موارد غیر قابل پیش بینی بر تولید و صادرات بر سودآوری شرکت تأثیر مستقیم خواهد داشت. بدیهی است با توجه به سیاست گذاری کلان دولتی اتخاذ اقدامات مربوط به مواجهه با تهدیدات بین المللی همسو با این سیاست ها تنظیم می گردد.
  - ۷- **ریسک مربوط به تغییرات تکنولوژی و محیط زیست:** صنعت پتروشیمی از جمله صنایعی است که نیاز به توسعه و نوآوری دائمی در جهت استفاده از تکنولوژی های جدید به منظور افزایش کیفیت تولیدات، کاهش هزینه ها و کاهش آلاینده های صرفه جویی در مصرف انرژی دارد. سرمایه گذاری در این صنعت اغلب طی سال فرسوده می شود و کشورهای غربی به منظور کسب بیشترین سود از این صنعت، استراتژی های مشخصی برای تولید لیسانس و فروش لیسانس های منسوخ دارند. از سوی دیگر بحث اعمال تحریم علیه ایران سبب می گردد که تجهیزات و یا به روزرسانی فرآیند تولید مجتمع با ابهام مواجه باشد. البته با توجه به پختگی و بلوغ صنعت و موجودی انبار قطعات مورد نیاز، شرکت از این حیث کمترین میزان ریسک را داراست.
- در ضمن صنعت پتروشیمی معمولاً آلاینده بوده و مصرف انرژی بالایی دارد. البته شرکت ملی صنایع پتروشیمی، با تعهد به استفاده از منابع انرژی و احترام به حقوق شهروندان با شعار تلاش مستمر، آفرینش سبز و بالندگی پایدار،

هدف نهایی خود را دور ریز صفر به محیط زیست قرار داده و در این راستا تلاش فراوانی نموده است و با انجام اقدامات مستمر سعی در به حداقل رساندن آلاینده‌گی و بهینه‌سازی مصرف انرژی دارد.

شرکت پتروشیمی پارس نیز فقط در سال ۹۳ آلاینده شناخته شده است، که نسبت به پرداخت عوارض آلاینده‌گی اقدام کرده است. عوارض آلاینده‌گی شرکت ۱ درصد فروش می‌باشد. همچنین با توجه به این مهم که آلاینده‌گی اصلی شرکت گاز CO<sub>2</sub> می‌باشد و گاز مذکور به دلیل درصد خلوص بالای ۹۸٪ فرآیندی محسوب می‌شود، با راه‌اندازی طرح پتروشیمی همت توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، قابلیت ارسال گاز CO<sub>2</sub> به واحد مذکور وجود خواهد داشت.

## مفروضات اساسی بودجه سال ۹۷ شرکت‌های پتروشیمی پارس و پلیمر آریاساسول به همراه بررسی فاکتورهای تاثیرگذار بر سودآوری

### ۱. مقدار تولید

مقدار تولید کل شرکت پتروشیمی پارس برای دوره ۳ ماهه سوم سال ۹۷ با ۴,۹۶ درصد افزایش نسبت به سه ماهه دوم سال معادل ۶۹ درصد از ظرفیت اسمی و به میزان ۱,۵۵۳ هزار تن پیش‌بینی می‌شود که مقادیر به تفکیک محصول به شرح جدول زیر می‌باشد. واحدهای تولیدی شرکت طی شش ماهه اول سال اقدام به انجام تعمیرات اساسی نموده اند و علت اصلی کاهش مقدار تولید نسبت به برنامه همین بوده است.

شرح	واحد	برنامه تولید	دوره مالی منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ (حسابرسی نشده)	بودجه نه ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۹/۳۰
اتان	تن	۷۴۰,۰۰۰	۶۹۷,۳۸۵	۱,۱۱۰,۰۰۰
پروپان	تن	۴۱۹,۰۰۰	۳۹۳,۸۷۳	۶۲۸,۵۰۰
بوتان	تن	۲۶۰,۰۰۰	۲۴۲,۰۴۷	۳۹۰,۰۰۰
پنتان	تن	۶۵,۵۰۰	۵۸,۶۶۹	۹۸,۲۵۰
اتیل بنزن	تن	۳۰۶,۰۰۰	۲۹۱,۱۷۲	۴۵۹,۰۰۰
استایرن منومر	تن	۲۸۵,۰۰۰	۲۶۹,۱۰۶	۴۲۷,۵۰۰
تولوئن بنزن	تن	۱۰,۰۰۰	۹,۷۵۳	۰
مقدار تولید کل	تن	۲,۰۸۶,۵۰۰	۱,۹۶۲,۰۰۵	۳,۱۱۳,۲۵۰

شایان ذکر است که تولوئن بنزن محصولی جانبی بوده که پیش‌بینی آن در ابتدای دوره مقدور نمی‌باشد.

## ۲. فروش

### ۲-۱- مقدار فروش

مطابق جدول زیر، مقدار فروش کل شرکت در سال ۹۷ با ۳ درصد افزایش نسبت به سال گذشته معادل ۳,۵۳۹ هزار تن برآورد شده و پیش‌بینی می‌شود ۵۵ درصد از آن به صورت داخلی و مابقی به صورت صادرات به فروش برسد. مقادیر فروش کل به تفکیک محصول به شرح جدول زیر می‌باشد:

شرح	واحد	سال مالی منتهی به ۱۳۹۶/۱۲/۲۹ (حسابرسی نشده)	مقدار تولید ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	بودجه سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹
اتان	تن	۱,۴۳۲,۴۴۹	۶۹۷,۳۸۶	۱,۴۸۰,۰۰۰
پروپان	تن	۸۱۲,۰۱۷	۳۹۳,۸۷۳	۸۳۸,۰۰۰
بوتان	تن	۵۱۸,۲۴۷	۲۴۲,۰۴۷	۵۲۰,۰۰۰
پنتان	تن	۱۲۲,۷۹۵	۵۸,۶۶۸	۱۳۱,۰۰۰
استایرن منومر	تن	۵۳۵,۵۴۰	۲۶۹,۱۰۶	۵۷۰,۰۰۰
تولوئن بنزن	تن	۱۶,۰۵۷	۹,۷۵۳	۰
مقدار فروش کل	تن	۳,۴۳۷,۱۰۵	۱,۶۷۰,۸۳۳	۳,۵۳۹,۰۰۰

## ۲-۲- مبلغ فروش

با توجه به مصوبه اخیر بانک مرکزی مبنی بر فروش ارز حاصل از صادرات در سامانه نیما به نرخ ارز رسمی معادل ۸۰,۰۰۰ ریال، مبلغ فروش کل شرکت در سال ۹۷ با ۶۸ درصد افزایش نسبت به سال گذشته به میزان ۱۱۱,۴۵۳,۷۰۰ میلیون ریال به صورت ۴۸ درصد داخلی و مابقی به صورت صادراتی پیش‌بینی می‌گردد.

## ۲-۳- نرخ فروش محصولات

نرخ فروش محصولات داخلی بر اساس قیمت‌های مورد معامله در بورس کالا و نرخ فروش صادراتی بر اساس قیمت جهانی محصولات، مندرج در نشریات معتبر بین‌المللی تعیین می‌شود. نرخ فروش هریک از محصولات به تفکیک داخلی و صادراتی براساس رویه زیر محاسبه و در صورت‌های مالی اعمال می‌شود:

**اتان:** نرخ اتان توسط وزارت نفت بر اساس رابطه‌ی ریاضی ابلاغ‌شده که فرمول پایه محاسبه نرخ گاز اتان تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی با توجه به نرخ جهانی پلی‌اتیلن و نفتا به صورت ماهانه و بر حسب دلار بر تن محاسبه و اعلام می‌شود که نرخ اتان دریافتی در بودجه سال ۱۳۹۷ به ازای هر تن ۲۶۷ دلار پیش‌بینی شده است که مبنای فروش به شرکت‌های پتروشیمی آریا ساسول (مشتری ۸۰ درصد از اتان شرکت) و پتروشیمی جم (مشتری ۲۰ درصد از اتان شرکت) قرار گرفته است.

**پروپان:** این محصول صادراتی محسوب گردیده زیرا که در دو سال اخیر (۱۳۹۵ و ۱۳۹۶) صرفاً در حدود ۰,۵ درصد از کل مقدار فروش آن در داخل توسط شرکت‌های پتروشیمی جم، مروارید و آریا ساسول خریداری گردیده است. صادرات این محصول نیز توسط کارگزار فروش آن (شرکت تجارت صنعت هلدینگ خلیج فارس)، بر مبنای قیمت جهانی این محصول به فروش می‌رسد.

**بوتان:** این محصول نیز همچون پروپان محصول صادراتی محسوب می‌گردد و در سال ۱۳۹۶ با توجه به نیاز شرکت پتروشیمی جم، ده درصد آن در داخل به فروش رسیده است و همچون پروپان، صادرات این محصول نیز توسط کارگزار فروش آن (شرکت تجارت صنعت هلدینگ خلیج فارس)، بر مبنای قیمت جهانی این محصول انجام می‌گیرد.

**پنتان پلاس:** این محصول داخلی محسوب گردیده و در سال‌های گذشته، به شرکت‌های پتروشیمی جم، برزویه و شازند و بورس انرژی به فروش رسیده است.

**استایرن منومر:** ۸۰٪ محصول استایرن منومر در داخل کشور به فروش می‌رسد و توسط شرکت کارگزار فروش آن (شرکت ناوک آسیا کیش) صادر می‌گردد. مشتریان داخلی شرکت، شرکت‌های خریدار در بورس کالا و سایر شرکت‌های مستقر در پارک استایرن است.

در بودجه سال ۹۷ نرخ فروش محصولات بر مبنای نفت ۵۵ دلاری و نرخ تسعیر با توجه به مصوبه اخیر بانک مرکزی مبنی بر فروش ارز حاصل از صادرات در سامانه نیما به نرخ ارز رسمی معادل ۸۰,۰۰۰ ریال، محاسبه و لحاظ شده است.

### ۳. بهای تمام شده کالای فروش رفته

در ترکیب بهای تمام شده، گاز غنی با ۴۷ درصد بیشترین سهم را به خود اختصاص داده است. به صورت کلی نرخ خرید مواد اولیه به صورت زیر محاسبه می‌گردد:

۱. گاز غنی

$\{ (قیمت پنتان \times مقدار پنتان) + (قیمت بوتان \times مقدار بوتان) + (قیمت پروپان \times مقدار پروپان) + (قیمت اتان \times مقدار اتان) \} \times ۰.۶۲$

۲. LPG بر اساس FOB-۵٪ قیمت خلیج فارس

۳. بنزن بر اساس قیمت FOB-۵٪ خلیج فارس

۴. اتیلن بر اساس فرمول ۵-۵٪-۵ FOB خلیج فارس

نرخ خوراک مجتمع‌های پتروشیمی صرف‌نظر از فروش داخلی یا صادراتی بر مبنای ریال معادل ارزی محاسبه می‌گردد که به موجب تصویب هیأت وزیران، دولت به وزارت نفت اجازه داد تا در سال ۹۷ برای محاسبه قیمت میعانات گازی، گاز طبیعی خوراک و دیگر خوراک‌های تحویلی به واحدهای پتروشیمی داخلی توسط شرکت‌های تابعه این وزارتخانه، نرخ تسعیر ارز مورد عمل برای تسعیر نرخ خوراک را به ازای هر دلار ۳۸,۰۰۰ ریال منظور نماید.

### ۴. بررسی فاکتورهای تاثیرگذار بر سودآوری پتروشیمی پارس

۱.۴ تحلیل حساسیت مبلغ خرید مواد اولیه نسبت به ضریب A

مطابق جدول زیر که حساسیت تغییر در بهای تمام شده مواد اولیه نسبت به ضریب A را بیان می‌دارد، بر اساس اطلاعات صورت‌های مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ و بودجه سال ۱۳۹۷ به ازای هر یک درصد تغییر در ضریب A، به ترتیب سودآوری شرکت ۲۱۳,۲۷۷ و ۳۹۴,۳۹۵ میلیون ریال تغییر خواهد کرد.

شرح	واحد	دوره مالی منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ (حسابرسی نشده)	بودجه دوره مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ بر مبنای دلار ۸۰,۰۰۰ ریال
بهای گاز غنی دریافتی	میلیون ریال	۱۳,۲۲۳,۱۶۷	۲۴,۴۵۲,۴۸۰
ضریب A	%	۶۲%	۶۲%
بهای گاز غنی بدون اعمال ضریب	میلیون ریال	۲۱,۳۲۷,۶۸۹	۳۹,۴۳۹,۴۸۴
مقدار تغییر ضریب A	%	۱%	۱%
مبلغ تغییر هزینه مواد و به تبع آن سودآوری	میلیون ریال	۲۱۳,۲۷۷	۳۹۴,۳۹۵

۲.۴ تحلیل حساسیت بهای گاز طبیعی دریافتی نسبت به نرخ ارز  
جدول زیر حساسیت تغییر در بهای گاز طبیعی را نسبت به نرخ ارز بیان می‌کند:

بودجه سال مالی منتهی به ۱۳۹۷/۱۲/۲۹ با فرض هر ۲۰۰۰ ریال کاهش نرخ ارز				پیش بینی ۶ ماهه دوم سال ۹۷	واحد	شرح
22,007,232	22,618,544	23,229,856	23,841,168	24,452,480	میلیون ریال	بهای گاز غنی دریافتی
72,000	74,000	76,000	78,000	80,000	ریال	نرخ دلار مینا
306	306	306	306	306	میلیون دلار	مبلغ بهای گاز غنی دریافتی
(2,445,248)	(1,833,936)	(1,222,624)	(611,312)			مبلغ تغییر بهای گاز به ازای نرخ ارز نسبت به بودجه (میلیون ریال)

جدول فوق نشان‌دهنده آن است که بر مبنای ثبات سایر مفروضات پیش‌بینی سال ۱۳۹۷، در صورتی که نرخ دلار گاز غنی دریافتی ۲۰۰۰ ریال کاهش یابد، مبلغ گاز دریافتی ۶۱۱،۳۱۲ میلیون ریال کاهش یافته و در صورتی که نرخ گاز از ۸۰،۰۰۰ ریال به ۷۲،۰۰۰ ریال کاهش یابد، بهای تمام‌شده مبلغ ۲،۴۴۵،۲۴۸ میلیون ریال کاهش و به تبع آن این مقدار به سودآوری شرکت افزوده می‌شود.

۳.۴ تحلیل حساسیت سودآوری پارس نسبت به نرخ ارز و نفت

بودجه سال مالی منتهی به ۲۹/۱۲/۹۷ با فرض هر ۲۰۰۰ ریال افزایش نرخ ارز				پیش بینی شش ماهه دوم سال ۱۳۹۷	عملکرد ۶ ماهه منتهی به شهریور ماه ۱۳۹۷	واحد	شرح
72,348,921	70,704,627	69,060,333	67,416,040	65,771,746	45,681,954	میلیون ریال	مبلغ فروش کل
88,000	86,000	84,000	82,000	80,000	42,000	ریال	نرخ دلار مینا
1,644,294	1,644,294	1,644,294	1,644,294				مبلغ تغییر مبلغ فروش به ازای نرخ ارز نسبت به بودجه (میلیون ریال)

با فرض ثبات سایر مفروضات پیش‌بینی سال ۱۳۹۷، به ازای هر ۲۰۰۰ ریال افزایش در نرخ تسعیر فروش محصولات، معادل ۱،۶۴۴،۲۹۴ میلیون ریال به فروش شرکت و به تبع آن پس از اعمال خالص سایر درآمد و هزینه‌ها سودآوری شرکت تغییر خواهد یافت

از آنجا که نرخ فروش محصولات شرکت تابعی از عرضه و تقاضای این محصولات در بازارهای جهانی است، لذا ارتباط مستقیم نرخ فروش محصولات با قیمت نفت و تحلیل حساسیت صرفاً مبتنی بر این امر، از دقت لازم و کافی برخوردار نمی‌باشد.

وضعیت نقدینگی شرکت

تغییرات در وضعیت نقدینگی شرکت به شرح جدول زیر می باشد:

جدول ۶- صورت جریان وجوه نقد شرکت پتروشیمی پارس دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱

دوره مالی منتهی به ۱۳۹۶/۰۶/۳۱	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۳,۹۹۸,۸۲۹	۱۰,۱۶۴,۸۵۲	
۲,۵۵۰,۰۰۰ ۱۵۶,۰۶۲ (۵,۳۲۶,۸۷۲) -		۵,۱۷۷,۲۷۷ ۳۱۲,۷۹۱ (۹,۴۷۰,۵۲۲) -
(۲,۶۲۰,۸۱۰)	(۳,۹۸۰,۴۵۴)	
-	-	
(۱۶۲,۲۷۷) (۳۵۸) - -		(۹۴,۴۳۸) (۷۵) - (۱۶)
(۱۶۲,۶۳۵)	(۹۴,۵۲۹)	
۱,۲۱۵,۳۸۴	۶,۰۸۹,۸۶۹	
-	-	
-	-	
۱,۲۱۵,۳۸۴ ۱,۱۵۴,۸۴۳ ۸,۳۳۴	۶,۰۸۹,۸۶۹ ۳,۸۵۰,۶۰۹ ۶۶۳,۲۷۵	
۲,۳۷۸,۵۶۱	۱۰,۶۰۳,۷۵۳	
۳,۷۵۰,۰۰۰	۹,۰۵۶,۰۱۱	

### طرح‌های توسعه‌ای شرکت

شرکت بر طبق برنامه و بودجه تنظیم شده برای سالهای ۹۶ و ۹۷ و به منظور استفاده بهینه از منابع خود، اقدام به اجرای برخی از طرح‌های سرمایه مشخص شده در برنامه های آتی نمود که برخی از مهمترین پروژه های سرمایه ای شرکت به شرح ذیل می‌باشد:

جدول ۷- طرح های توسعه ای شرکت پتروشیمی پارس

ردیف	نام و مشخصات پروژه	مشخصات عمومی طرح ها			برآورد هزینه های طرح		جمع برآورد هزینه های ارزی و ریالی (میلیون ریال)
		تاریخ شروع پروژه	مدت اجرای پروژه ( ماه )	پیش بینی تاریخ تکمیل پروژه	ارزی (هزار دلار)	معادل ریالی هزینه های ارزی (میلیون ریال)	
۱	پروژه مطالعات ارزش، کاهش فلرینگ، مطالعات پروژه های توسعه ای، بهبود فرایندی و ایمنی واحدها	۱۳۹۶/۰۷/۰۱	۱۸	۱۳۹۷/۰۱/۰۱	1,500	۶۱,۵۰۰	۶۱,۵۰۰
۲	مطالعات رفع تنگناهای تولیدی واحد استحصال اتان	۱۳۹۶/۰۷/۰۱	۱۸	۱۳۹۸/۰۱/۰۱	360	۱۴,۷۶۰	۱۴,۷۶۰
۳	مطالعات رفع تنگناهای تولیدی واحدهای اتیل بنزن و استایرن منومر	۱۳۹۶/۰۷/۰۱	۱۲	۱۳۹۷/۰۷/۰۱	270	۱۱,۰۷۰	۱۱,۰۷۰
۴	مهندسی، خرید و نصب توربین گازی پنجم	۱۳۹۶/۰۷/۰۱	۲۴	۱۳۹۸/۰۷/۰۱	30,000	۱,۲۸۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰
۵	ساخت و نصب مخازن جدید بنزن و گسولین	۱۳۹۳/۱۱/۰۱	۳۹	۱۳۹۷/۰۳/۰۱	0	۳۹۰,۰۰۰	۳۹۰,۰۰۰
۶	احداث ساختمان ۶ طبقه اداری واحد C2	۱۳۹۳/۱۰/۰۱	۴۰	۱۳۹۷/۰۲/۰۱	0	۲۹۰,۰۰۰	۲۹۰,۰۰۰
۷	احداث مجموعه کمپ اسکان کارکنان در شیرینو	۱۳۹۵/۱۰/۰۱	۳۶	۱۳۹۸/۱۰/۰۱	0	۴۵۰,۰۰۰	۴۵۰,۰۰۰
۸	احداث مجموعه انبارهای متمرکز در زمین منطقه ویژه و ساختمانهای جانبی	۱۳۹۴/۱۰/۰۱	۳۹	۱۳۹۷/۱۲/۲۹	0	۲۷۰,۰۰۰	۲۷۰,۰۰۰
۹	طراحی، خرید و نصب کمپرسور جدید تزریق اتان	۱۳۹۶/۱۰/۰۱	۲۴	۱۳۹۸/۱۰/۰۱	3,500	۱۵۸,۵۰۰	۱۵,۰۰۰
۱۰	طراحی، ساخت و نصب T-110 دوم واحد SM	۱۳۹۵/۰۹/۰۱	۲۸	۱۳۹۸/۰۱/۰۱	0	۲۱,۰۰۰	۲۱,۰۰۰
۱۱	طراحی و نصب ایستگاه های بار گیری اتیل بنزن و گسولین	۱۳۹۴/۰۷/۰۱	۳۶	۱۳۹۷/۰۷/۰۱	0	۱۹,۵۰۰	۱۹,۵۰۰
۱۲	خرید و نصب فیلتر FT-153C	۱۳۹۶/۰۳/۰۱	۲۴	۱۳۹۸/۰۳/۰۱	200	۲۵,۲۰۰	۱۷,۰۰۰
۱۳	طراحی و خرید و نصب پکیج آب چیلد واحد SM	۱۳۹۷/۰۷/۰۱	۱۲	۱۳۹۸/۰۷/۰۱	0	۴۷,۰۰۰	۴۷,۰۰۰
۱۴	خرید و نصب مبدل‌های جدید کامپلک E-501Q,R واحد SM	۱۳۹۷/۰۳/۰۱	۱۸	۱۳۹۸/۰۹/۰۱	1,440	۶۶,۰۴۰	۷,۰۰۰
۱۵	خرید و نصب مبدل خنک کننده محصول اتان واحد C2	۱۳۹۷/۰۳/۰۱	۱۸	۱۳۹۸/۰۹/۰۱	0	۱۹,۰۰۰	۱۹,۰۰۰
۱۶	تدارکات و اجرای پروژه باز مهندسی شبکه آب آتش نشانی واحد استحصال اتان	۱۳۹۷/۰۳/۰۱	۱۸	۱۳۹۸/۰۹/۰۱	0	۵۸,۵۰۰	۵۸,۵۰۰
۱۷	احداث مخزن آب آتش نشانی و تاسیسات پمپاژ مربوطه در واحد C2	۱۳۹۷/۰۴/۰۱	۱۸	۱۳۹۸/۱۰/۰۱	0	۱۴۵,۰۰۰	۱۴۵,۰۰۰

منابع لازم در خصوص ایفای تعهدات شرکت بر طبق بودجه های تنظیمی در سالهای ۹۶ و ۹۷ از محل درآمدهای پیش بینی شده در بودجه تأمین و پرداخت می شود.

## شرح پروژه‌های توسعه‌ای شرکت پتروشیمی پارس

۱. پروژه مطالعات ارزش، کاهش فلرینگ، مطالعات پروژه‌های توسعه‌ای، بهبود فرایندی و ایمنی واحدها این پروژه در قالب ۶ بسته کاری ذیل به شرکت AXENS واگذار شده که مراحل انعقاد قرارداد در جریان است :
  - (WP-۱): مطالعات بازار و امکان‌سنجی تکمیل زنجیره ارزش محصولات واحد استحصال اتان به حداکثر رساندن ارزش این محصولات (C2, C3, C4 و C5+)
  - (WP-۲): مطالعات مفهومی کاهش فلرینگ
  - (WP-۳): امکان‌سنجی توسعه و افزایش ظرفیت واحدهای EB و SM از ابعاد فنی، مطالعات تامین بنزن از خارج کشور و تحلیل اقتصادی که شامل مطالعات بازار محصولات EB، SM و محصول پایین دستی و بررسی وضعیت بنزن در منطقه و کشورهای خلیج فارس است.
  - (WP-۴): تعریف مدل کسب و کار مناسبی برای مشارکت پتروشیمی پارس در طرح‌های پایین دستی خوراک SM، بررسی واحد‌های در دست‌آورد منطقه (پروژه‌های بالفعل و بالقوه SM) و دیگر واحدهای مصرف‌کننده خوراک SM و زنجیره ارزش این محصول
  - (WP-۵): ممیزی انرژی واحد‌های عملیاتی و شناسایی و اولویت‌بندی فرصت‌های بهبود این حوزه
  - (WP-۶): ممیزی ایمنی برای طراحی واحدهای EB، C2 و SM

## ۲. مطالعات رفع تنگناهای تولیدی واحد استحصال اتان

- مطالعات رفع تنگناهای تولید رسیدن به ظرفیت اسمی استحصال اتان در سه گام به شرح ذیل خواهد بود:
- گام اول: مدلسازی فرآیندی با هدف حداکثر بهره‌برداری از شرایط فعلی خوراک، بوتیلیتی و ... با اعمال تغییرات فرآیندی
- گام دوم: تست‌های میدانی مورد نیاز برای رسیدن به حداکثر ظرفیت
- گام سوم: انجام اصلاحات برای رسیدن به حداکثر ظرفیت (Revamp)
- قیمت قرارداد اولیه برای گام اول بوده و متناسب با نتایج آن، در صورت نیاز به گام‌های ۲ و ۳ و همچنین نیاز یا عدم نیاز آن و تصمیم پتروشیمی پارس، احجام منابع موردنیاز و با نرخ‌های نفر ساعت مندرج Frame Agreement متعاقباً مشخص و به مبلغ فوق اضافه خواهد شد

## ۳. مطالعات رفع تنگناهای تولیدی واحدهای اتیل بنزن و استایرن منومر

- پروژه رفع تنگناهای تولید واحد‌های اتیل بنزن و استایرن منومر با شرکت خارجی ورسالیس (VERSALIS) برای موارد ذیل تعریف و در مرحله قرارداد است :
- ۱- ریشه‌یابی تشکیل و تجمع پلیمر در برج‌ها و مبدل‌ها و ظروف واحد استایرن منومر
  - ۲- بهینه‌نمودن شرایط عملیاتی واحد‌ها و بررسی عملکرد کاتالیست‌های واحد‌ها
  - ۳- شناسایی و پایش و کنترل پلیمر گرفتگی دستگاه‌ها
  - ۴- شناسایی دیگر موانع و تنگناهای واحد‌ها رسیدن به حداکثر بهینه تولید

## ۴. مهندسی، خرید و نصب توربین گازی پنجم

در حال حاضر هر ترین واحد استحصال اتان دارای دو کمپرسور گاز برگشتی - توربین گازی می باشند و بعلت اینکه ترینها کاملاً از هم جدا می باشند امکان استفاده از توربینهای یک ترین برای دیگری وجود نداشته و در هنگام از سرویس خارج شدن یک توربو کمپرسور یا تعمیرات آن محدودیت استمرار تولید و یا افزایش ظرفیت وجود دارد که با اضافه شدن توربین گازی پنجم این معضل مرتفع می گردد

#### ۵. ساخت و نصب مخازن جدید بنزن و گسولین

در حال حاضر هر گونه وقفه در ارسال بنزن از طرف پتروشیمی نوری، ریسک از سرویس خارج شدن واحد های اتیل بنزن و استایرن منومر را بدلیل کمبود خوراک در پی خواهد شد. همچنین علیرغم افزایش ظرفیت ذخیره سازی بوتان و پروپان با احداث مخازن جدید ۹۰۱۰ و ۹۰۲۰، بدلیل عدم افزایش متناسب ظرفیت ذخیره سازی گسولین، در صورتیکه یک روز امکان ارسال گسولین به شرکتهای منطقه وجود نداشته باشد، مجبور به از سرویس خارج نمودن واحد استحصال اتان هستیم.

#### ۶. احداث ساختمان ۶ طبقه اداری واحد C2

در حال حاضر بخش عمده ایی از پرسنل شرکت در فضا های خطر فرایندی مستقر هستند و به دلیل عدم وجود فضای مناسب اداری، سالن کنفرانس مناسب و آشپزخانه و سالن غذاخوری مناسب، سطح سلامت، ایمنی، بهداشت کار و رضایت کارکنان تحت تاثیر قرار گرفته است و همچنین علیرغم ابلاغ الزامات مدیریت بحران و پدافند غیر عامل فضای مناسبی برای اتاق مدیریت بحران وجود ندارد این پروژه برای رفع معضلات فوق در جریان است.

#### ۷. احداث مجموعه کمپ اسکان کارکنان در شیرینو

با توجه به در حال احداث بودن طرح های جدید پتروشیمی، زمین های محل خوابگاه ها و مهمانسراهای کمپ کرمانشاهان به این طرح ها اختصاص یافته و نیروهای پیمانکاری و قراردادی شرکت به خوابگاهی شیرینو ۲ و همچنین خانه های پراکنده سطح عسلویه منتقل شده اند و تامین مکان مناسب برای استقرار پرسنل در طول سالهای آتی به یک چالش تبدیل گردید که خرید زمین و احداث کمپ اسکان شیرینو برای این منظور می باشد ( برای ۵۰۰ نفر)

#### ۸. احداث مجموعه انبارهای متمرکز در زمین منطقه ویژه و ساختمانهای جانبی

در حال حاضر پتروشیمی پارس محل مناسبی برای نگهداری مواد شیمیایی، کاتالیستها و ملوکولارسیو مورد نیاز خود در اختیار ندارد ضمن اینکه فضای مورد نیاز جهت انبارش قطعات یدکی می بایست گسترش یابد.

#### ۹. طراحی، خرید و نصب کمپرسور جدید تزریق اتان

بخشی از اتان تولیدی در زمان عدم آمادگی جم و آریاساسول بالاچار می باید فلر شود که تبعات محیط زیستی داشته و یا باید ظرفیت واحد کاهش داده شود. کمپرسور ۵۷۱ دوم برای تزریق اتان به گاز برگشتی در حال اجرا می باشد.

#### ۱۰. طراحی، ساخت و نصب T-110 دوم واحد SM

به دلیل ظرفیت پایین ، T-110 یکی از گلوگاه های افزایش و استمرار تولید واحد SM بوده و همچنین چند بار گرفتگی پلیمری T-110 منجر به تخلیه آب کندانس هیدروکربنی به محیط زیست شده و مشکلات عدیده ای را برای شرکت های آریاساسول و مبین بوجود آورده و یا باعث قطع تولید واحد به مدت چند روز گردیده است.

#### ۱۱. طراحی و نصب ایستگاه های بارگیری اتیل بنزن و گسولین

توسعه امکانات بارگیری شرکت برای صنایع داخلی متقاضی اتیل بنزن و همچنین بارگیری گسولین به مقصد شرکتهای داخلی برای توسعه امکانات بارگیری و استمرار و افزایش تولید واحد ها .

#### ۱۲. خرید و نصب فیلتر FT-153C

فیلترهای FT-153 A/B طبق طراحی جهت فیلتراسیون 840 t/h خوراک فاز ۱ طراحی شده است . تولید واقعی فاز ۱ حدود 1000 t/h می باشد و با توجه به بالاتر بودن فشار گاز خوراک فاز ۱ نسبت به ۳و۲ ، در زمان دریافت همزمان خوراک ، کل تولید فاز ۱ دریافت می گردد و این امر باعث Over load شدن فیلترهای موجود و افزایش dp شود و یکی از گلوگاه های رسیدن واحد به ظرفیت اسمی است.

#### ۱۳. طراحی و خرید و نصب پکیج آب چیلد واحد SM

با توجه به مشکلات عدیده ای که در سیستم فعلی سرد سازی Chilled Water (w-511) واحد های EB/SM وجود دارد ، این موضوع بارها منجر به آسیب دیدن Thrust Bearing کمپرسور C-512 گردیده است و از یک سو عدم تداوم تولید در این واحد ها و از طرفی ریسک بالای افزایش دمای مخازن استایرن منومر و تشکیل پلیمر را به همراه دارد. اجرای پکیج مذکور برای جدا نمودن بار سرمایش مخازن از پکیج فعلی و استفاده از ظرفیت فوق برای افزایش ظرفیت واحد در جریان می باشد

#### ۱۴. خرید و نصب مبدلهای جدید کامپابلاک E-501 Q,R واحد SM

در حال حاضر بدلیل مشکلات خط ۳۰۰۰ آب دریای مبین و عدم امکان افزایش فشار آب دریا ورودی مبدل های A~P E-۵۰۱ فلو و نتیجتاً سرمایش لازم جهت خنک نمودن آب کولینگ واحد SM تامین نمیگردد و دمای آب کولینگ (بخصوص در فصول گرم سال) بالاتر از میزان نرمال بوده و اثرات نامطوب بر کیفیت و کمیت محصول تولیدی دارد. اجرای خرید و نصب مبدلهای جدید کامپابلاک E-501 Q,R واحد SM برای تامین آب کولینگ مورد نیاز تجهیزات برای افزایش ظرفیت واحد در جریان می باشد.

#### ۱۵. خرید و نصب مبدل خنک کننده محصول اتان واحد C2

در حال حاضر محصول اتان که CO2 آن در برج T-401 حذف شده و به سمت User های اتان ارسال می گردد اشیاء از آب بوده و پس از خنک شدن به وسیله انتقال از خط لوله و یا افت فشار، آب از محصول اتان جدا می گردد و این موضوع باعث شکایت متعدد مشتریان محصول اتان شده است اجرای این پروژه برای ارتقاء کیفیت اتان برای مشتریان جدید در جریان است

۱۶. تدارکات و اجرای پروژه باز مهندسی شبکه آب آتش نشانی واحد استحصال اتان با توجه به حساسیت و عدم دسترسی مناسب به تجهیزات مربوط به GT ها، در زمان وقوع آتش سوزی، بوسیله نفرات و خودروی آتش نشانی بر محل تسلط نداشته و نمی توان به راحتی اقدام به اطفاء نمود. این مشکل در نقاط دیگر واحد نیز وجود دارد.

۱۷. احداث مخزن آب آتش نشانی و تاسیسات پمپاژ مربوطه در واحد C2 بدلیل قرار گرفتن پتروشیمی پارس در انتهای مسیر آب آتشنشانی پتروشیمی مبین، در هنگام وقوع حوادث احتمالی بدلیل افت فشار شبکه، قادر به مانور و واکنش مناسب نیست و باتوجه به پروژه های توسعه ایی شرکت و لزوم تامین مطمئن سیستم های HSE این پروژه در جریان است.

#### ۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

گزارش خلاصه وضعیت عملکرد ۵ ساله شرکت پتروشیمی پارس به شرح جدول ذیل می باشد :

با توجه به نوسانات در میزان درآمد و سود شرکت و گزارش تحلیلی به تفکیکی هر سال ارائه می گردد

ردیف	شرح	سال عملکرد				
		۱۳۹۲	۱۳۹۳	۱۳۹۴	۱۳۹۵	۱۳۹۶
۱	فروش خالص	۳۹,۳۳۹,۸۹۱	۵۵,۰۷۸,۰۱۲	۴۳,۶۳۷,۶۶۳	۵۱,۵۴۲,۵۸۲	۶۶,۵۹۶,۶۱۲
۲	بهای تمام شده کالای فروش رفته	(۲۷,۸۱۸,۶۸۹)	(۳۴,۲۸۱,۳۵۱)	(۲۶,۳۴۳,۳۲۵)	(۳۳,۴۹۲,۹۱۷)	(۴۵,۷۳۲,۸۴۶)
۳	سود ناخالص	۱۱,۵۲۱,۲۰۲	۲۰,۷۹۶,۶۶۱	۱۷,۲۹۴,۳۳۸	۱۸,۰۴۹,۶۶۵	۲۰,۸۶۳,۷۶۶
۴	هزینه های فروش، عمومی و اداری	(۱,۸۹۱,۸۳۵)	(۳,۱۳۸,۵۶۰)	(۱,۳۰۵,۲۵۹)	(۱,۱۰۹,۳۵۱)	(۱,۵۵۲,۹۰۰)
۵	خالص سایر درآمدهای (هزینه ها) عملیاتی	۱,۶۸۲,۵۲۳	۶,۰۳۴,۶۴۸	(۱,۲۵۲,۷۱۲)	(۹۵۱,۳۵۱)	۲۱۳,۶۱۳
۶	سود عملیاتی	۱۱,۳۱۱,۸۹۰	۲۳,۶۹۲,۷۴۹	۱۴,۷۳۶,۳۶۷	۱۵,۹۸۸,۹۶۳	۱۹,۵۲۴,۴۷۹
۷	هزینه های مالی	(۱۹,۸۳۳)	(۱۳,۹۸۲)	(۵,۴۶۶)	(۲,۳۷۱)	-
۸	خالص سایر درآمدهای (هزینه ها) غیر عملیاتی	۶,۶۰۴,۶۴۳	۷,۲۱۹,۸۷۱	۸,۰۴۹,۱۹۶	۸,۸۵۵,۲۰۹	۱۰,۹۷۶,۴۸۰
۹	مالیات بر درآمد	-	۱,۵۲۷,۰۸۷-	-	-	-
۱۰	سود خالص	۱۷,۸۹۶,۷۰۰	۲۹,۳۷۱,۵۵۱	۲۲,۷۸۰,۰۹۷	۲۴,۸۴۱,۸۰۱	۳۰,۵۰۰,۹۵۹
	EPS	۲,۹۸۳	۴,۸۹۵,۲۶	۳,۷۹۷	۴,۱۴۰	۵,۰۸۳

#### عوامل کاهش درآمد در سال ۱۳۹۲:

به علت تحریم های شدید اقتصادی میزان تولید و فروش کاهش یافته است که عمدتاً ناشی از عدم تامین کشتی جهت فروش های صادراتی بوده است . در این سال تولید و فروش تقریباً ۶۰٪ ظرفیت بوده است . در شش ماه اول سال ۱۳۹۲ معاملات با نرخ بانک مرکزی و در شش ماه دوم با نرخ مبادله ای در دفاتر ثبت گردیده است. ( شش ماهه اول سال نرخ ارز ۱۰,۰۰۰ ریال و در شش ماهه دوم ۲۴,۰۰۰ ریال بوده است ).

#### عوامل افزایش درآمد در سال ۱۳۹۳:

در این سال با رفع تحریم های اقتصادی ، میزان تولید و فروش نسبت به سال قبل با افزایش چشمگیری مواجه بوده است میانگین قیمت فروش محصولات اندکی کاهش می یابد و نرخ ارز آزاد مبنای محاسبات وجوه حاصل از صادرات و نرخ ارز مبادله ای در خوراک دریافتی مورد استفاده قرار گرفته است .

#### عوامل کاهش درآمد در سال ۱۳۹۴:

میزان تولید و فروش نسبت به سال قبل بهبود پیدا کرده است لیکن به علت کاهش قیمت نفت میانگین نرخ فروش محصولات با کاهش شدید مواجه گردید در سال ۱۳۹۴ نیز نرخ ارز آزاد مبنای محاسبات وجوه حاصل از صادرات و نرخ ارز مبادله ای در خوراک دریافتی مورد استفاده قرار گرفته است .

#### عوامل افزایش درآمد در سال ۱۳۹۵:

میزان تولید و فروش نسبت به سال قبل افزایش اندکی داشته است. قیمت فروش محصولات نسبت به سال قبل اندکی بهبود پیدا می کند و میانگین نرخ ارز نیز نسبت به سال قبل با افزایش همراه بوده است . و در سال ۱۳۹۵ نیز نرخ ارز آزاد مبنای محاسبات وجوه حاصل از صادرات و نرخ ارز مبادله ای در خوراک دریافتی مورد استفاده قرار گرفته است .

#### عوامل افزایش درآمد در سال ۱۳۹۶:

افزایش قیمت در فروش محصولات نسبت به سال قبل و افزایش نرخ ارز باعث افزایش درآمدها می گردد. در سال ۱۳۹۶ نیز نرخ ارز آزاد مبنای محاسبات وجوه حاصل از صادرات و نرخ ارز مبادله ای در خوراک دریافتی مورد استفاده قرار گرفته است

بررسی اقلام ترازنامه

جدول ۸- ترازنامه شرکت پتروشیمی پارس در تاریخ ۳۱ شهریور ۱۳۹۷

اقلام به میلیون ریال

۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱	بدهیها و حقوق صاحبان سهام	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱	داراییها
۸,۶۵۲,۸۶۸	۹,۴۲۶,۸۵۱	پرداختنی های تجاری و غیر تجاری	۳,۸۵۰,۶۰۹	۱۰,۶۰۳,۷۵۳	موجودی نقد
۱,۰۳۰,۳۲۶	-	سود سهام پرداختنی	۳۸۷,۱۲۲	۳۸۷,۱۲۲	سرمایه گذارهای کوتاه مدت
۹۳,۶۸۴	۱۱,۰۰۳,۷۹۳	تسهیلات مالی	۳۵,۱۲۱,۴۶۴	۳۵,۵۲۷,۵۸۵	دریافتنی های تجاری و غیر تجاری
۳,۷۵۰,۱۲۴	۱۶۴,۹۴۱	ذخایر	۳,۳۸۷,۲۵۳	۴,۳۷۹,۷۳۳	موجودی مواد و کالا
۵۳۳,۹۵۵	۲,۷۱۶,۸۰۷	پیش دریافتها	۹۷۷,۴۲۹	۳,۱۸۲,۶۸۹	پیش پرداختها
۱۴,۰۶۰,۹۵۷	۲۸,۵۶۸,۱۸۲	جمع بدهی های جاری	۴۳,۷۲۳,۸۷۷	۵۴,۰۸۰,۸۸۲	جمع داراییهای جاری
		بدهی های غیر جاری:			دارایی های غیر جاری:
---	---	تسهیلات مالی بلند مدت	۶۳۴,۲۵۵	۷۳۹,۲۹۸	دریافتنی های بلند مدت
۲۹۴,۷۷۲	۳۰۵,۳۸۸	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲,۲۹۱,۹۲۰	۲,۲۹۱,۹۲۰	سرمایه گذاری های بلند مدت
۲۹۴,۷۷۲	۳۰۵,۳۸۸	جمع بدهی های غیر جاری	۷۱,۳۶۳	۶۵,۹۹۵	دارایی های نامشهود
			۵,۵۴۵,۶۶۲	۵,۲۹۷,۳۸۷	دارایی های ثابت مشهود
			۹۶۳	۹۷۹	سایر دارایی ها
۱۴,۳۵۵,۷۲۹	۲۸,۸۷۳,۵۷۰	جمع بدهیها	۸,۵۴۴,۱۶۳	۸,۳۹۵,۵۸۰	جمع دارایی های غیر جاری
		حقوق صاحبان سهام:			
۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	سرمایه			
۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	اندوخته قانونی			
۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۲۷,۰۰۲,۸۹۲	سود انباشته			
۳۷,۹۱۲,۳۱۱	۳۳,۶۰۲,۸۹۲	جمع حقوق صاحبان سهام			
۵۲,۲۶۸,۰۴۰	۶۲,۴۷۶,۴۶۲	جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	۵۲,۲۶۸,۰۴۰	۶۲,۴۷۶,۴۶۲	جمع دارایی ها

## داراییها:

### سرمایه گذاری های کوتاه مدت:

مربوط به خرید سهام شرکتهای صنایع پتروشیمی خلیج فارس (تعداد ۵۵,۷۴۳,۲۷۷ سهم) و گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (۳۹,۶۹۰,۰۰۰ سهم) است.

### دریافتنی های کوتاه مدت: (۳۵,۵۲۸ میلیارد ریال)

مبلغ ۱۰,۱۲۷ میلیارد ریال مربوط به مانده مطالبات از بازرگانی پتروشیمی بابت فروش محصولات صادراتی شرکت در سال ۱۳۹۴ است که عمدتاً مربوط به مطالبات ارزی از این شرکت معادل ۵۶,۶۹۲ هزار دلار، ۴۸,۳۹۱ هزار یورو، ۷۲,۴۶۴ هزار درهم، ۱۷,۴۴۵ هزار یوان، ۲,۴۵۵ هزار ین و ۳۲ هزار پوند می باشد. کلیه معاملات ارزی با شرکت بازرگانی پتروشیمی با نرخ ارز سامانه نیما تسعیر گردیده است. جهت وصول مطالبات از شرکت بازرگانی پتروشیمی در شهریور ماه ۱۳۹۵ با هماهنگی امور حقوقی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس با طی مراحل ارسال اظهار نامه قضایی، تشکیل کمیسیون حل اختلاف و ارجاع به داوری اقدامات لازم صورت پذیرفته است.

مانده مطالبات از شرکت پتروشیمی جم بابت فروش محصولات در سال ۹۵ و ۹۶ است. جهت وصول مطالبات معوقه پیگیری، توافق و ارسال اظهارنامه قضایی در جریان است.

مبلغ ۶,۸۳۷ میلیارد ریال مانده طلب از شرکت پلیمر آریا ساسول عمدتاً بابت سود سهام عملکرد سال ۱۳۹۵ و ۱۳۹۶ بمبلغ ۱۱,۶۸۵ میلیارد ریال می باشد.

مبلغ ۷,۷۷۳ میلیارد ریال مربوط به مانده طلب از شرکت هلدینگ خلیج فارس عمدتاً مربوط به فروش محصولات صادراتی در سال ۱۳۹۶ و شش ماهه اول سال ۱۳۹۷ می باشد.

مانده مطالبات از شرکت پتروشیمی جم به مبلغ ۲,۷۴۷ میلیارد ریال بابت فروش محصولات در سال ۱۳۹۶ و شش ماهه اول سال ۱۳۹۷ می باشد.

مانده مطالبات از شرکت ناوک آسیا کیش بابت فروش استایرن صادراتی در سال ۱۳۹۶ و شش ماهه اول سال ۱۳۹۷ می باشد.

### دریافتنی بلند مدت: (۷۳۹ میلیارد ریال)

سپرده یک قسط تسهیلات فاینانس به مبلغ ۲۴۷,۴۱۱ میلیون ریال معادل ۲,۸۴۴ هزار یورو بابت تسهیلات دریافتی از دوئیچ بانک و اچ اس بی سی بابت واحد پلی استایرن نزد شرکت ملی صنایع پتروشیمی می باشد.

مبلغ ۳۰۴,۸۵۲ میلیون ریال مربوط به بدهی به سازمان اجتماعی از بابت سالهای ۱۳۸۹ لغایت ۱۳۹۳ که توسط حسابرس سازمان تأمین اجتماعی مورد رسیدگی قرار گرفته است و شرکت نسبت به مبلغ بدهی اعتراض نموده است.

مبلغ ۱۵۷,۷۷۲ میلیون ریال مربوط به هزینه های دادرسی پرداختی به قوه قضائیه بابت پرونده حقوقی شکایت از شرکت بازرگانی پتروشیمی است که پس از حصول نتیجه دعاوی از آن شرکت وصول خواهد شد.

#### سرمایه گذاری بلند مدت:

مبلغ ۲,۲۹۱,۹۲۰ میلیون ریال مربوط به سرمایه گذاری در شرکت پلیمر آریا ساسول به تعداد ۲۸۶,۴۹۰ سهم معادل ۵۰ درصد سهام آن شرکت است.

#### دارائیهای ثابت مشهود:

مبلغ دفتری دارایی های ثابت مشهود شرکت پتروشیمی پارس ۵,۲۹۷ میلیارد ریال است که ۲,۵۳۸ میلیارد ریال آن ارزش دفتری ماشین آلات و تجهیزات و ۷۲۲ میلیارد ریال بهای تمام شده تاریخی زمین، مبلغ ۴۵۰ میلیارد ریال آن مربوط به تاسیسات در تاریخ ۳۱ شهریور ۱۳۹۷ است. همچنین ۱۰,۰۳۷ میلیارد ریال مربوط به دارائیهای در دست تکمیل است.

#### بدهی ها:

#### پرداختنی های تجاری و غیر تجاری:

#### پرداختنی های کوتاه مدت: (۹,۴۲۶ میلیارد ریال)

مبلغ ۴,۴۲۷ میلیارد ریال مربوط به بدهی به شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی مربوط به بهای خرید گاز خوراک در ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۷ است. کلیه صورتحسابهای شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی به صورت ارزی صادر می گردد، ولی طبق نامه شماره م/م ب ۱۱۶۶ مورخ ۱۳۹۳/۰۷/۲۹ معاون محترم برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت، نرخ خوراک مجتمع های پتروشیمی صرف نظر از فروش داخلی یا صادراتی بر مبنای ریال معادل ارز به نرخ اتاق مبادلات ارزی محاسبه گردیده است.

مبلغ ۱,۲۲۹ میلیارد ریال مربوطه به بدهی به شرکت پتروشیمی برزویه بابت بهای بنزن دریافتی از آن شرکت می باشد.

#### ذخائر:

مبلغ ۳,۳۸۴ میلیارد ریال مربوط به هزینه های حمل محصولات در سالهای ۱۳۹۲ لغایت ۱۳۹۴ می باشد که بدلیل عدم ارائه اسناد و مدارک مثبت به توسط شرکت بازرگانی پتروشیمی، ذخیره در حسابها منظور گردیده است که متعاقباً تسویه خواهد شد.

مبلغ ۱,۲۱۱ میلیارد ریال مربوط به ذخیره منظور شده از بابت ۴۰ درصد سود ابرازی موضوع تبصره قانون بودجه سالهای ۱۳۸۸ و ۱۳۹۰ است.

مبلغ ۳۷۶ میلیارد ریال مربوط به هزینه خوراک بنزن دریافتی در سال ۱۳۹۶ از شرکت پتروشیمی بندر امام است که بدلیل عدم ارائه اسناد و مدارک در حسابها، ذخیره منظور گردیده است.

پیش دریافتها:

مبلغ ۲,۷۱۷ میلیارد ریال مربوط به پیش فروش محصول استایرن منومر در بورس کالا می باشد .

بررسی اقلام سود و زیانی

عملکرد شرکت در ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۷ بشرح جدول زیر ارائه می گردد:

جدول ۹- صورت سود و زیان شرکت پتروشیمی پارس در دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱

ماهه اول سال ۱۳۹۶		۶ ماهه اول سال ۱۳۹۷		شرح
درصد از فروش	مبلغ (میلیون ریال)	درصد از فروش	مبلغ (میلیون ریال)	
۱۰۰٪	۲۹,۵۷۹,۵۹۴	۱۰۰٪	۴۵,۶۸۱,۹۵۴	درآمدهای عملیاتی
(۷۰٪)	(۲۰,۵۴۵,۳۵۶)	(۵۹٪)	(۲۶,۸۰۲,۸۵۰)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳۰٪	۹,۰۳۴,۲۳۸	۴۱٪	۱۸,۸۷۹,۱۰۴	سود ناخالص
(۲٪)	(۶۵۷,۶۷۲)	(۰٪/۸)	(۴۰۵,۵۵۷)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(۰٪/۱)	۷۴۵,۵۵۷	۱۱٪	۵,۰۳۰,۶۰۹	سایر اقلام عملیاتی
۲۸٪	۹,۱۲۲,۱۲۳	۵۱٪	۲۳,۵۰۴,۱۵۶	سود عملیاتی
(۰٪)	-	۰٪	-	هزینه های مالی
۱٪/۱	۳۹۵,۱۶۹	۱٪/۵	۶۸۶,۴۲۵	سایر درآمد و هزینه های غیر عملیاتی
۲۹٪	۹,۵۱۷,۲۹۲	۵۳٪	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	سود قبل مالیات
۰٪	۰	۰٪		مالیات
۲۹٪	۹,۵۱۷,۲۹۲	۵۳٪	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	سود خالص

## درآمد های عملیاتی

مجموع درآمد عملیاتی شرکت برای دوره مالی ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۷ برابر مبلغ ۴۵,۶۸۱,۹۵۴ میلیون ریال بوده که نسبت به دوره مشابه سال ۱۳۹۶، به میزان ۵۴٪ افزایش داشته است که ناشی از رشد متوسط نرخ فروش (نرخ جهانی و ارز) نسبت به مدت مشابه بوده است. جدول زیر، مبلغ فروش محصولات شرکت را بصورت خلاصه نشان می دهد:

جدول ۱۰- مقدار، نرخ و مبلغ فروش شرکت پتروشیمی پارس در ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۷

شرح	مقدار فروش-تن		نرخ فروش-ریال		مبلغ فروش-میلیون ریال	
	۶ماهه اول سال ۱۳۹۶	۶ماهه اول سال ۱۳۹۷	درصد تغییر	۶ماهه اول سال ۱۳۹۶	۶ماهه اول سال ۱۳۹۷	درصد تغییر
اتان	714,350	693,111	(3%)	8,513,450	11,445,288	34%
پروپان	413,731	409,072	(1%)	15,519,267	32,342,781	108%
بوتان	271,789	224,782	(17%)	15,652,742	30,236,220	93%
پنتان	64,970	58,789	(10%)	12,231,830	22,176,717	81%
استایرن منومر	287,117	262,376	(9%)	41,289,729	61,408,711	49%
تولون	8,503	9,827	16%	20,378,807	31,148,469	53%
جمع کل	1,760,460	1,657,957				

## بهای تمام شده درآمد های عملیاتی

نسبت بهای تمام شده کالای فروش رفته در ۶ ماهه اول سال ۱۳۹۷ نسبت به دوره مشابه سال قبل ۱۱ درصد کاهش یافته است. علت اصلی کاهش نسبت بهای تمام شده عمدتاً بدلیل تغییر نرخ ارز فروشهای صادراتی از ۴۲,۰۰۰ ریال به ۷۵,۰۰۰ ریال در ماه های مرداد و شهریور ۹۷ و همچنین مربوط به افزایش قیمت فروش محصولات نسبت به دوره مشابه سال قبل بوده است.

شایان ذکر است حدود ۸۸ درصد از بهای تمام شده تولید مربوط به مواد اولیه مصرفی می باشد. سهم دستمزد مستقیم و سربار ۱۲ درصد از کل بهای تمام شده می باشد که تغییرات در هزینه های مربوطه سهم بسیار کمی در افزایش کل بهای تمام شده طی دوره ی شش ماهه اول سال ۹۷ دارا می باشد.

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

ماموریت کلیدی پتروشیمی پارس تولید اتان، گاز مایع و استایرن منومر با کیفیت مطلوب در بازارهای مختلف اعم از داخلی و صادراتی، با هدف کلی ارزش افزایی برای ذینفعان و با چشم انداز پایداری در تولید و تحویل به عنوان واحد تولید کننده پیشرو در صنعت پتروشیمی می باشد.

افزایش سودآوری، استمرار تولید ایمن و پایدار، افزایش رضایتمندی ذی نفعان کلیدی، بهبود مستمر فرآیندها و توانمندسازی سرمایه های سازمان از جمله اهداف کلان شرکت می باشد که تیم مدیریتی در تلاش است با تدوین استراتژی های متعدد به اهداف مذکور دست یابد.

توجه به اهداف استراتژیک شرکت از منظرهای مختلف اعم از مالی، مشتری و بازار، مسئولیت های اجتماعی، فرآیندهای داخلی و رشد و یادگیری ضروری است. در راستای این مهم، شرکت شاخص های متعددی را جهت حصول به اهداف تعریف نموده و جهت اطمینان از کارایی و اثربخشی، شاخص های عنوان شده را به صورت دوره ای و مستمر مورد ارزیابی و بازنگری قرار می دهد.

منظر	اهداف استراتژیک	شاخص اندازه گیری	
مالی	افزایش درآمد و سودآوری	حاشیه سود ناخالص / عملیاتی / خالص سود هر سهم	
	بهینه سازی هزینه ها	نسبت بهای تمام شده محصولات	
	سودآوری از طریق سرمایه گذاری در زنجیره ارزش	-	
مشتری و بازار	مدیریت بازار	میزان فروش محقق شده (تناژ)	
	افزایش رضایت مشتریان	تحویل به موقع محصولات کیفیت محصولات	
فرآیندهای داخلی	بهبود عملکرد تولید	درصد بهره برداری از ظرفیت اسمی موجود درصد تحقق برنامه تولید میزان پیشرفت پروژه های توسعه ای ( فاز ۱ : مطالعات ) عملکرد پژوهش و فناوری شاخص تعمیرات برنامه ریزی شده ( اثربخشی تعمیرات پیشگیرانه ) متوسط زمان تامین قطعات یدکی قابلیت اطمینان از موجودی قطعات یدکی نسبت توقفات برای نت به نت برنامه ای درصد دسترس پذیری جهت تولید درصد پوشش معاینات دوره ای (شغلی) نرخ کل حوادث قابل ثبت TRIR میزان استقرار مدیریت ریسک در شرکت	
	افزایش سطح ایمنی و سلامت در سازمان		
	کاهش اثرات ریسک ها بر سازمان		
	توسعه فرایندهای مسئولیت های اجتماعی سازمان	بهبود عملکرد انرژی	
	مسئولیت های اجتماعی	صیانت از محیط زیست و احترام به آن	میزان تطابق آلاینده ها با الزامات زیست محیطی شاخص FER سرانه بودجه HSE
	رشد و یادگیری	توسعه سرمایه های سازمانی و اطلاعاتی	متوسط خرابی شبکه / سیستم ها سطح رضایتمندی ذی نفعان از IT میزان ارتقای دانش کارکنان در حوزه فناوری اطلاعات متوسط صرفه حاصله از پیشنهادات
		حفظ و ارتقاء سطح رضایتمندی و تعاملات کارکنان و سازمان	میزان رضایت کارکنان
		افزایش بهره وری منابع انسانی	درصد تحقق برنامه های آموزشی اثربخشی آموزش ها
ارتقا سرآمدی سازمانی		میزان استقرار نظام جانشین پروری	
		-	

توضیحات تکمیلی:

- نرخ خوراک : گاز خوراک خریداری شده از شرکت مجتمع گاز جنوبی با نرخ ارز ۳۸,۰۰۰ ریال و خوراک اتیلن و بنزن خریداری شده از شرکت آریاساسول ، برزویه و بوعلی با نرخ ارز ۴۲,۰۰۰ ریال در صورتهای مالی لحاظ گردیده است .
- نرخ فروش محصولات : فروش های بین مجتمعی با نرخ ارز ۴۲,۰۰۰ ریال در صورتهای مالی لحاظ گردیده است . فروشهای صادراتی از ابتدای سال تا تاریخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۶ با نرخ ارز میانگین بانک مرکزی و از تاریخ ۱۳۹۷/۰۵/۱۶ لغایت پایان شهریور با نرخ ۷۵,۰۰۰ ریال لحاظ گردیده است .
- تسعیر ارز : مانده مطالبات شرکت در تاریخ ۱۳۹۷/۰۶/۳۱ با نرخ ارز ۷۵,۰۰۰ ریال تسعیر گردیده است .

# شرکت پتروشیمی پارس (سهامی عام)

## ترازنامه

در تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۷

۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱	یادداشت	بدهیها و حقوق صاحبان سهام	۱۳۹۶/۱۲/۲۹	۱۳۹۷/۰۶/۳۱	یادداشت	دارائیهها
میلیون ریال	میلیون ریال			میلیون ریال	میلیون ریال		
			<b>بدهیهای جاری :</b>				<b>دارائیههای جاری :</b>
۸,۶۵۲,۸۶۸	۹,۴۲۶,۸۵۱	۱۲	پرداختنی های تجاری و غیر تجاری	۳,۸۵۰,۶۰۹	۱۰,۶۰۳,۷۵۳	۳	موجودی نقد
۱,۰۳۰,۳۲۶	۱۱,۰۰۳,۷۹۲	۱۴	سود سهام پرداختنی	۳۸۷,۱۲۲	۳۸۷,۱۲۲	۴	سرمایه گذاریههای کوتاه مدت
۹۳,۶۸۴	۱۶۴,۹۴۱	۱۵	تسهیلات مالی	۳۵,۱۲۱,۴۶۴	۳۵,۵۲۷,۵۸۵	۵	دریافتنی های تجاری و غیر تجاری
۳,۷۵۰,۱۲۴	۵,۲۵۵,۷۹۱	۱۶	ذخایر	۳,۳۸۷,۲۵۳	۴,۳۷۹,۷۳۳	۶	موجودی مواد و کالا
۵۳۳,۹۵۵	۲,۷۱۶,۸۰۶	۱۷	پیش دریافتها	۹۷۷,۴۲۹	۳,۱۸۲,۶۸۹	۷	پیش پرداختها
<b>۱۴,۰۶۰,۹۵۷</b>	<b>۲۸,۵۶۸,۱۸۱</b>		<b>جمع بدهی های جاری</b>	<b>۴۳,۷۲۳,۸۷۷</b>	<b>۵۴,۰۸۰,۸۸۲</b>		<b>جمع دارائیههای جاری</b>
			<b>بدهیهای غیر جاری :</b>				<b>دارائیههای غیر جاری:</b>
-	۰	۱۵	تسهیلات مالی بلند مدت	۶۳۴,۲۵۵	۷۳۹,۲۹۸	۵	دریافتنی های بلند مدت
۲۹۴,۷۷۲	۳۰۵,۳۸۸	۱۸	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲,۲۹۱,۹۲۰	۲,۲۹۱,۹۲۰	۸	سرمایه گذاریههای بلند مدت
<b>۲۹۴,۷۷۲</b>	<b>۳۰۵,۳۸۸</b>		<b>جمع بدهی های غیر جاری</b>	<b>۷۱,۳۶۳</b>	<b>۶۵,۹۹۵</b>	۹	دارائیههای نامشهود
				۵,۵۴۵,۶۶۲	۵,۲۹۷,۳۸۷	۱۰	دارائیههای ثابت مشهود
				۹۶۳	۹۷۹	۱۱	سایر دارائیهها
<b>۱۴,۳۵۵,۷۲۹</b>	<b>۲۸,۸۷۳,۵۶۹</b>		<b>جمع بدهیها</b>	<b>۸,۵۴۴,۱۶۳</b>	<b>۸,۳۹۵,۵۷۹</b>		<b>جمع دارائیههای غیر جاری</b>
			<b>حقوق صاحبان سهام:</b>				
۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۹	سرمایه				
۶۰۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۲۰	اندوخته قانونی				
۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۲۷,۰۰۲,۸۹۲		سود انباشته				
<b>۳۷,۹۱۲,۳۱۱</b>	<b>۳۳,۶۰۲,۸۹۲</b>		<b>جمع حقوق صاحبان سهام</b>				
<b>۵۲,۲۶۸,۰۴۰</b>	<b>۶۲,۴۷۶,۴۶۱</b>		<b>جمع بدهیها و حقوق صاحبان سهام</b>	<b>۵۲,۲۶۸,۰۴۰</b>	<b>۶۲,۴۷۶,۴۶۱</b>		<b>جمع دارائیهها</b>

یادداشتهای توضیحی همراه، بخش جدایی ناپذیر صورتهای مالی است.

# شرکت پتروشیمی پارس (سهامی عام)

## صورت سود و زیان

دوره مالی شش ماهه مالی منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۷

	دوره مالی ۶ ماهه ۱۳۹۶/۱۲/۲۹	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱/۰۶/۱۳۹۷	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۳۱/۰۶/۱۳۹۶	یادداشت
درآمدهای عملیاتی	۶۶,۵۹۶,۶۱۲	۴۵,۶۸۱,۹۵۴	۲۹,۵۷۹,۵۹۴	۲۱
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۴۵,۷۳۲,۸۴۶)	(۲۶,۸۰۲,۸۵۰)	(۲۰,۵۴۵,۳۵۶)	۲۲
سود ناخالص	۲۰,۸۶۳,۷۶۶	۱۸,۸۷۹,۱۰۴	۹,۰۳۴,۲۳۸	
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱,۵۵۲,۹۰۰)	(۴۰۵,۵۵۷)	(۶۵۷,۶۷۲)	۲۳
سایر اقلام عملیاتی	۲۱۳,۶۱۳	۵,۰۳۰,۶۰۹	۷۴۵,۵۵۷	۲۴
سود عملیاتی	۱۹,۵۲۴,۴۷۹	۲۳,۵۰۴,۱۵۶	۹,۱۲۲,۱۲۳	
هزینه های مالی	۰	۰	۰	
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۱۰,۹۷۶,۴۸۰	۶۸۶,۴۲۵	۳۹۵,۱۶۹	۲۵
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	۹,۵۱۷,۲۹۲	
مالیات بر درآمد	۰	۰	۰	
سود خالص	۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	۹,۵۱۷,۲۹۲	
سود خالص هر سهم (ریال):	۳,۲۵۴	۳,۹۱۷	۱,۵۲۰	
عملیاتی - ریال	۱,۸۲۹	۱۱۴	۶۶	
غیر عملیاتی - ریال	۵,۰۸۳	۴,۰۳۱	۱,۵۸۶	
گردش حساب سود انباشته	۳۰,۵۰۰,۹۵۹	۲۴,۱۹۰,۵۸۱	۹,۵۱۷,۲۹۲	
سود خالص	۲۵,۸۰۷,۸۵۲	۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۲۵,۸۰۷,۸۵۲	
سود انباشته در ابتدای سال	۰	۰	۰	
تعدیلات سنواتی	۰	۰	۰	
سود انباشته در ابتدای سال - تعدیل شده	۰	۰	۰	
سود قابل تخصیص	۵۶,۳۰۸,۸۱۱	۵۵,۵۰۲,۸۹۲	۳۵,۳۲۵,۱۴۴	
تخصیص سود:				
سود سهام	(۲۴,۹۹۰,۰۰۰)	(۲۸,۵۰۰,۰۰۰)	(۲۴,۹۹۰,۰۰۰)	
پاداش هیئت مدیره	(۶,۵۰۰)	۰	۰	
سود انباشته در پایان دوره	۳۱,۳۱۲,۳۱۱	۲۷,۰۰۲,۸۹۲	۱۰,۳۳۵,۱۴۴	

از آنجائیکه اجزای تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع محدود به سود سال است، صورت سود و زیان جامع ارائه نشده است.

یادداشت‌های توضیحی همراه، بخش جدایی ناپذیر صورتهای مالی است

# شرکت پتروشیمی پارس (سهامی عام)

## صورت جریان وجوه نقد

### دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۷

دوره مالی ۶ ماهه ۱۳۹۶/۰۶/۳۱		دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱		یادداشت
میلیون ریال		میلیون ریال		
۱۷,۲۷۷,۰۶۵	۳,۹۹۸,۸۲۹	۱۰,۱۶۴,۸۵۲		۲۶
<b>فعالیت‌های عملیاتی :</b>				
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت‌های عملیاتی				
<b>بازده سرمایه‌گذاریها و سود پرداختی بابت تأمین مالی:</b>				
سود سهام دریافتی				
۶,۵۶۴,۴۷۵	۲,۵۵۰,۰۰۰	۵,۱۷۷,۲۷۷		
سود سپرده بانکی کوتاه مدت				
۲۹۵,۱۵۳	۱۵۶,۰۶۲	۳۱۲,۷۹۱		
سود سهام پرداختی				
(۲۰,۸۸۶,۵۰۳)	(۵,۳۲۶,۸۷۲)	(۹,۴۷۰,۵۲۲)		
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از بازده سرمایه‌گذاریها و سود پرداختی بابت تأمین مالی				
(۱۴,۰۲۶,۸۷۵)	(۲,۶۲۰,۸۱۰)	(۳,۹۸۰,۴۵۴)		
<b>مالیات بر درآمد :</b>				
مالیات بر درآمد پرداختی				
فعالیت‌های سرمایه‌گذاری :				
وجوه پرداختی بابت خرید داراییهای ثابت مشهود				
(۴۹۱,۲۸۳)	(۱۶۲,۲۷۷)	(۹۴,۴۳۸)		
وجوه پرداختی بابت خرید داراییهای ثابت نامشهود				
(۵۹۹)	(۳۵۸)	(۷۵)		
افزایش (کاهش) سایر داراییها				
۲۴۷	۰	(۱۶)		
جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه‌گذاری				
(۴۹۱,۶۳۵)	(۱۶۲,۶۳۵)	(۹۴,۵۲۹)		
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد قبل از فعالیت‌های تأمین مالی				
۲,۷۵۸,۵۵۵	۱,۲۱۵,۳۸۴	۶,۰۸۹,۸۶۹		
<b>فعالیت‌های تأمین مالی :</b>				
بازپرداخت اصل تسهیلات مالی دریافتی				
(۹۳,۶۸۴)	۰			
جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیت‌های تأمین مالی				
(۹۳,۶۸۴)	۰			
خالص افزایش (کاهش) در وجه نقد				
۲,۶۶۴,۸۷۱	۱,۲۱۵,۳۸۴	۶,۰۸۹,۸۶۹		
مانده وجه نقد در آغاز سال				
۱,۱۵۴,۸۴۳	۱,۱۵۴,۸۴۳	۳,۸۵۰,۶۰۹		
تأثیر تغییرات نرخ ارز				
۳۰,۸۹۵	۸,۳۳۴	۶۶۳,۲۷۵		
مانده وجه نقد در پایان سال				
۳,۸۵۰,۶۰۹	۲,۳۷۸,۵۶۱	۱۰,۶۰۳,۷۵۳		
مبادلات غیر نقدی				
۱۳,۷۸۳,۰۲۶	۳,۷۵۰,۰۰۰	۹,۰۵۶,۰۱۱		۲۸

یادداشت‌های توضیحی همراه، بخش جدایی ناپذیر صورتهای مالی است.