



# مجمع عمومی سالانه شرکت پالایش نفت لاوان (شاوان)

شرکت مدیریت سرمایه بیمه سلامت ایران

## ترکیب سهامداران

درصد سهام	تعداد سهام (میلیون سهم)	نام سهامدار
۵۱.۳٪	۵۸۶,۷۶۴,۱۲۳	سازمان تامین اجتماعی
۱۹.۷٪	۲۲۵,۶۶۵,۱۲۳	موسسه صندوق بازنشستگی کارکنان بانک ملی
۰.۲٪	۲,۲۲۳,۱۳۲	شرکت سرمایه گذاری سهام عدالت استان خراسان جنوبی
۱۸.۶۶۲۵٪	۲۱۳,۳۹۱,۵۸۱	شرکت های سهام عدالت استان ها
۰.۰۰۰۱٪	۱,۰۰۰	شرکت رفاه گستر تامین اجتماعی
۰.۰۰۰۱٪	۱,۰۰۰	شرکت مشاور مدیریت و خدمات ماشینی تامین
۰.۰۰۰۱٪	۱,۰۰۰	موسسه املاک و مستغلات تامین اجتماعی
۱۰.۱٪	۱۱۵,۳۷۴,۶۴۱	سایر
۱۰۰٪	۱,۱۴۳,۴۲۱,۶۰۰	جمع

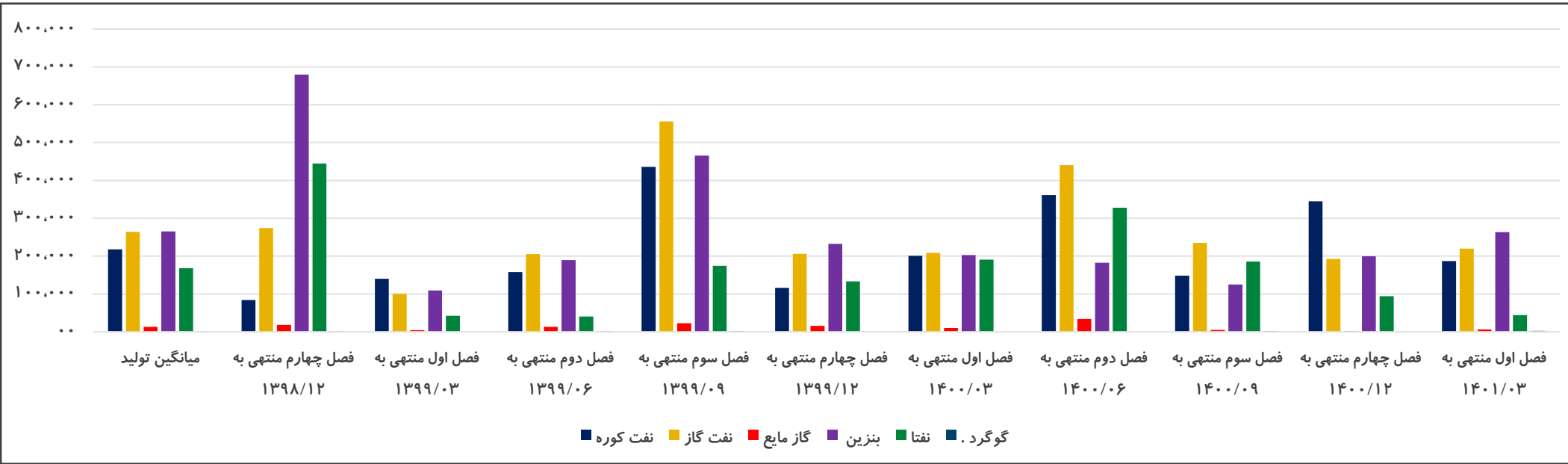
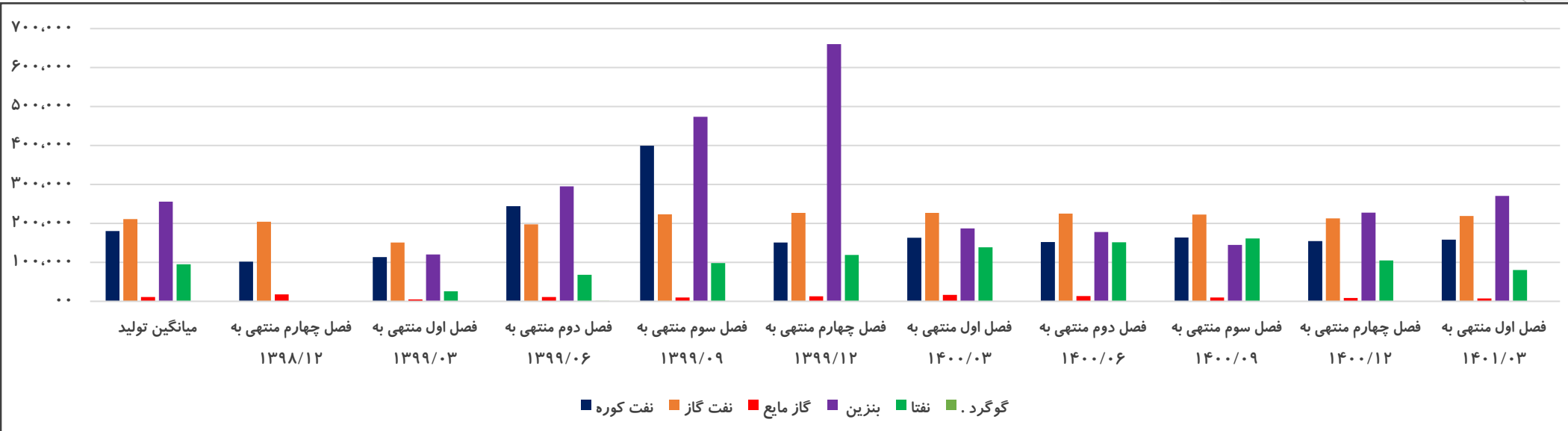
## صورت و سود و زیان

۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۶	واحد	صورت سود زیان
۳۲۶,۷۱۷,۳۱۴	۱۳۹,۲۷۶,۸۴۹	۱۱۳,۳۸۶,۷۶۶	۶۸,۷۷۵,۲۶۸	۳۹,۳۸۵,۵۹۱	میلیون ریال	فروش
(۲۹۴,۱۱۸,۵۵۲)	(۱۱۵,۴۸۰,۷۱۲)	(۱۰۹,۹۰۷,۹۶۶)	(۶۴,۳۶۹,۷۰۰)	(۳۶,۲۹۷,۱۳۵)		بهای تمام شده کالای فروش رفته
۳۲,۵۹۸,۷۶۲	۲۳,۷۹۶,۱۳۷	۳,۴۷۸,۸۰۰	۴,۴۰۵,۵۶۸	۳,۰۸۸,۴۵۶		سود (زیان) ناخالص
(۲,۱۹۲,۹۴۵)	(۱,۰۰۹,۴۹۸)	(۷۵۹,۰۸۰)	(۶۲۷,۲۹۸)	(۶۷۷,۹۴۶)		هزینه های عمومی، اداری و تشکیلاتی
.	.	.	.	-		هزینه کاهش ارزش دریافتنی ها (هزینه استثنایی)
۱,۶۱۸,۴۰۶	۱,۵۱۸,۱۵۳	۶۰۷,۲۷۷	.	(۱۶۱,۰۷۶)		خالص سایر درآمدها (هزینه های عملیاتی)
۳۲,۰۲۴,۲۲۳	۲۴,۳۰۴,۷۹۲	۳,۳۲۶,۹۹۷	۳,۷۷۸,۲۷۰	۲,۲۴۹,۴۳۴		سود (زیان) عملیاتی
(۱,۰۸۳,۱۹۴)	(۴۸۴,۱۲۱)	(۴۶۲,۸۶۹)	(۳۱۹,۳۳۰)	(۳۱۹,۵۵۹)		هزینه های مالی
۴۲۴,۲۷۱	۷۱,۶۴۶	۶۰۲,۲۸۲	۱۸۹,۶۹۵	(۲۶۴,۰۷۸)		خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۳۱,۳۶۵,۳۰۰	۲۳,۸۹۲,۳۱۷	۳,۴۶۶,۴۱۰	۳,۶۴۸,۶۳۵	۱,۶۶۵,۷۹۷		سود (زیان) خالص عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(۲,۸۳۳,۰۰۵)	(۳,۳۴۴,۷۶۳)	(۶۷۵,۷۰۵)	(۶۱۸,۱۷۴)	(۲۶۰,۰۶۷)	مالیات	
۲۸,۵۳۲,۲۹۵	۲۰,۵۴۷,۵۵۴	۲,۷۹۰,۷۰۵	۳,۰۳۰,۴۶۱	۱,۴۰۵,۷۳۰	سود (زیان) خالص	
۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱,۱۴۳,۴۲۲	۱,۱۴۳,۴۲۲	۱,۱۴۳,۴۲۲	سرمایه	
۳۵۶۷	۲۵۶۸	۳۴۹	۳۷۹	۱۷۶	ریال	سود هر سهم بر اساس آخرین سرمایه

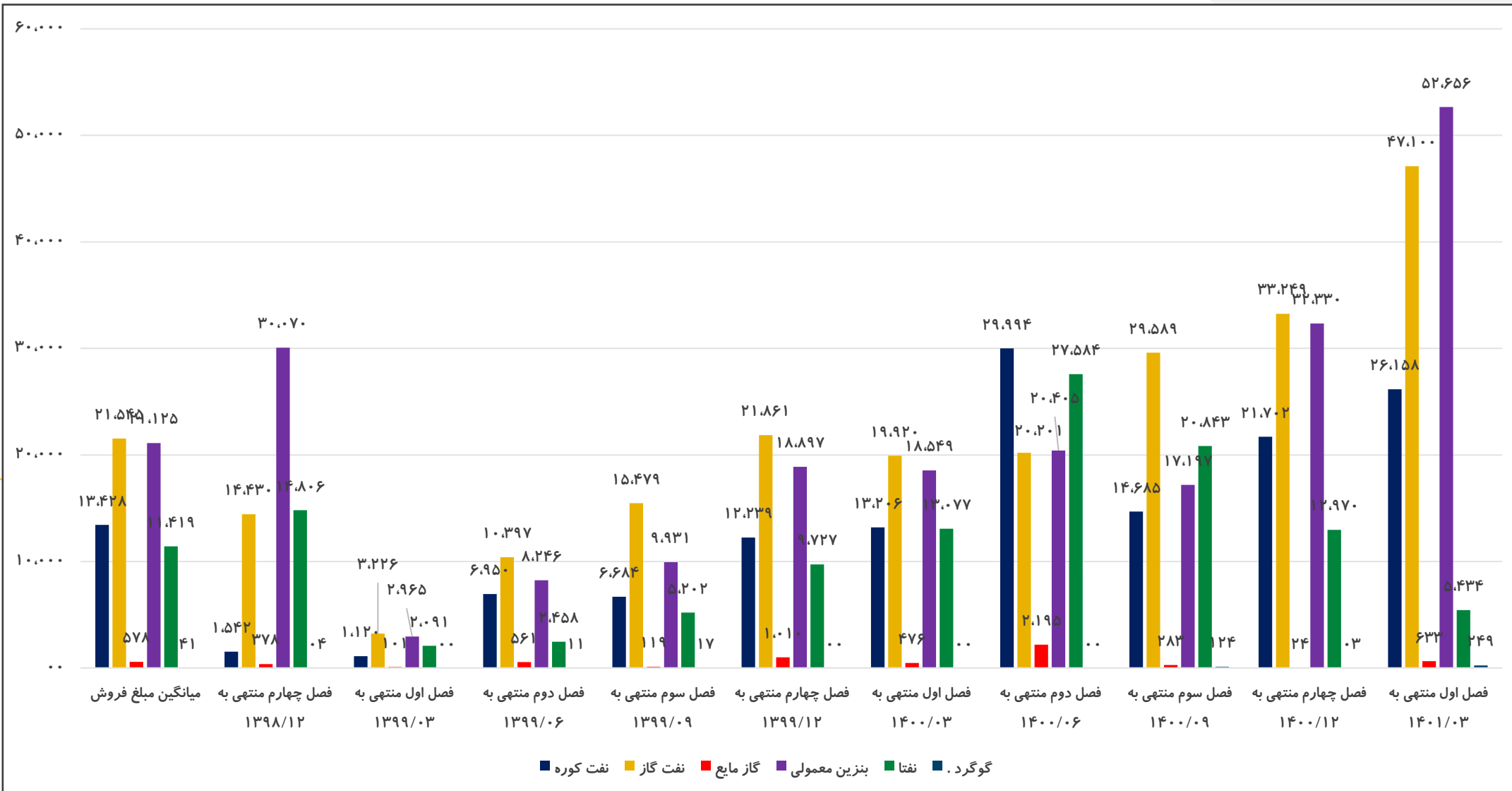
## حاشیه سود

۱۴۰۰	۱۳۹۹	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۶	دوره مالی منتهی به اسفند
۱۰۰٪	۱۷.۱٪	۳.۱٪	۶.۴٪	۷.۸٪	حاشیه سود ناخالص
۹.۸٪	۱۷.۵٪	۲.۹٪	۵.۵٪	۵.۷٪	حاشیه سود عملیاتی
۸.۷٪	۱۴.۸٪	۲.۵٪	۴.۴٪	۳.۶٪	حاشیه سود خالص

## مقدار تولید و فروش فصلی (متر مکعب)



## مبلغ فروش فصلی (میلیارد ریال)



## اهم نکات با اهمیت مطرح شده در مجمع

اهم مطالب عنوان شده توسط مدیر عامل:

- ❖ ضریب پیچیدگی پالایشگاه نفت لاوان حدود ۴.۷ واحد است که ارزش جایگزینی چنین پالایشگاهی به ازای هر بشکه حداقل ۲۰ هزار دلار باشد، معادل ۱.۲ میلیارد دلار است.
- ❖ طبق بررسی های انجام شده طرح توسعه واحد تقطیر در خلا نیازمند به سرمایه گذاری ۴۵ میلیون دلاری است که IRR آن حدود ۳۰.۸ درصد بوده و بازگشت سرمایه ای آن ۲.۵ ساله است که برنامه دارند ۷۰ درصد منابع از محل تسهیلات مالی باشد مابقی از محل آورده نقدی تهیه گردد. این طرح ظرفیت ۱۲ هزار بشکه در روز دارد که این واحد های تقطیر جدید نفت کوره را به عنوان خوراک گرفته و محصولات با ارزش افزوده بالاتر چون VB و لوب کات سنگین و نفت گاز به عنوان محصول تولید می کند.
- ❖ شرکت برنامه دارد واحد ۱۵۰ هزار بشکه ای پتروپالایشی احداث کند که برآورد می شود جهت بهره برداری آن حداقل ۵ سال زمان ببرد.
- ❖ شرکت در سه ماهه اول توانسته ۲۰۳۲ ریال سود سازی داشته باشد و با توجه به اینکه فصل آخر سال نیاز به تعمیرات واحد تقطیر دارند و با قیمت های فعلی نفت و کرک اسپرد متوسط ۱۱ دلاری انتظار داریم این سود سازی تکرار شود و سال ۱۴۰۱ حدود ۶۰۰۰ ریال سود سازی کند.
- ❖ در پاسخ به سوال مربوط به ریسک قیمت خوراک و تغییرات آن از جانب دولت عنوان شده که فرمول قیمت گذاری و تخفیفات اعمالی همانند سال گذشته باشد و بر این اساس گزارش سه ماهه سال ۱۴۰۱ را منتشر کردیم.
- ❖ در پایان مجمع از سود ۳۵۶۷ ریالی به ازای هر سهم ۸۴ درصد معادل ۳۰۰۰ ریال سود تقسیم گردید.