

تحليل بنيادی شرکت پالایش نفت اصفهان



پالایشگاه اصفهان یکی از بزرگ‌ترین پالایشگاه‌های ایران است و به عنوان اولین پالایشگاه کشور از نظر تنوع تولید فرآورده‌های نفتی محسوب می‌شود.

طراحی اولیه و ساخت این پالایشگاه با مشارکت دو شرکت مشترک آمریکایی و آلمانی به نام فلور و تیسن در فاصله سالهای ۵۴ تا ۵۷ انجام گرفته و قبل از پیروزی انقلاب، ۹۰ درصد کارهای ساختمانی آن پایان یافته بود؛ بلافاصله پس از انقلاب به همت کارشناسان و کارکنان داخلی، پالایشگاه تکمیل و بدون حضور هیچ نیروی خارجی در بهمن‌ماه سال ۵۸ راه‌اندازی گردید.

این واحد صنعتی در سال ۱۳۷۰ با عنوان شرکت پالایش نفت اصفهان (سهامی خاص) در اداره ثبت شرکت‌ها و مؤسسات غیرتجاری تهران به ثبت رسید.

شرکت پالایش نفت اصفهان در کنار پالایش نفت خام و تولید فرآورده‌های نفتی تأمین خوراک صنایع پایین‌دستی (شرکت‌های پتروشیمی اصفهان، پتروشیمی اراک، نفت سپاهان، پالایش نفت جی و صنایع شیمیایی ایران) بر عهده دارد و بخش قابل توجهی از فرآورده‌های نفتی موردنیاز کشور را تولید می‌نماید.

اصلی ترین واحد های عملیاتی شرکت عبارتند از:

– واحدهای تقطیر، واحدهای تولید گاز مایع، واحدهای کاهش گرانروی، واحدهای تبدیل کاتالیستی، واحد تولید هیدروژن، واحدهای آیزوماکس، مجتمع بنزین سازی، واحد حلال‌های ویژه، واحد آب و برق و بخار، واحدهای آمین، بازیابی گوگرد و...

شرکت پالایش نفت اصفهان که در منطقه‌ای با مساحت کل ۳۴۰ هکتار و دارا بودن فضای سبز به مساحت ۱۱۴/۵ هکتار، در شمال غربی اصفهان واقع شده است، در طی سال‌ها شاهد پیشرفت‌های بسیاری بوده، به‌طوری‌که از سال‌های آغازین دهه ۶۰، ظرفیت پالایش نفت خام این شرکت با افزایش ۸۵ درصدی نسبت به ظرفیت طراحی آن از ۲۰۰ هزار بشکه در روز به بیش از ۳۷۵ هزار بشکه افزایش یافته است.

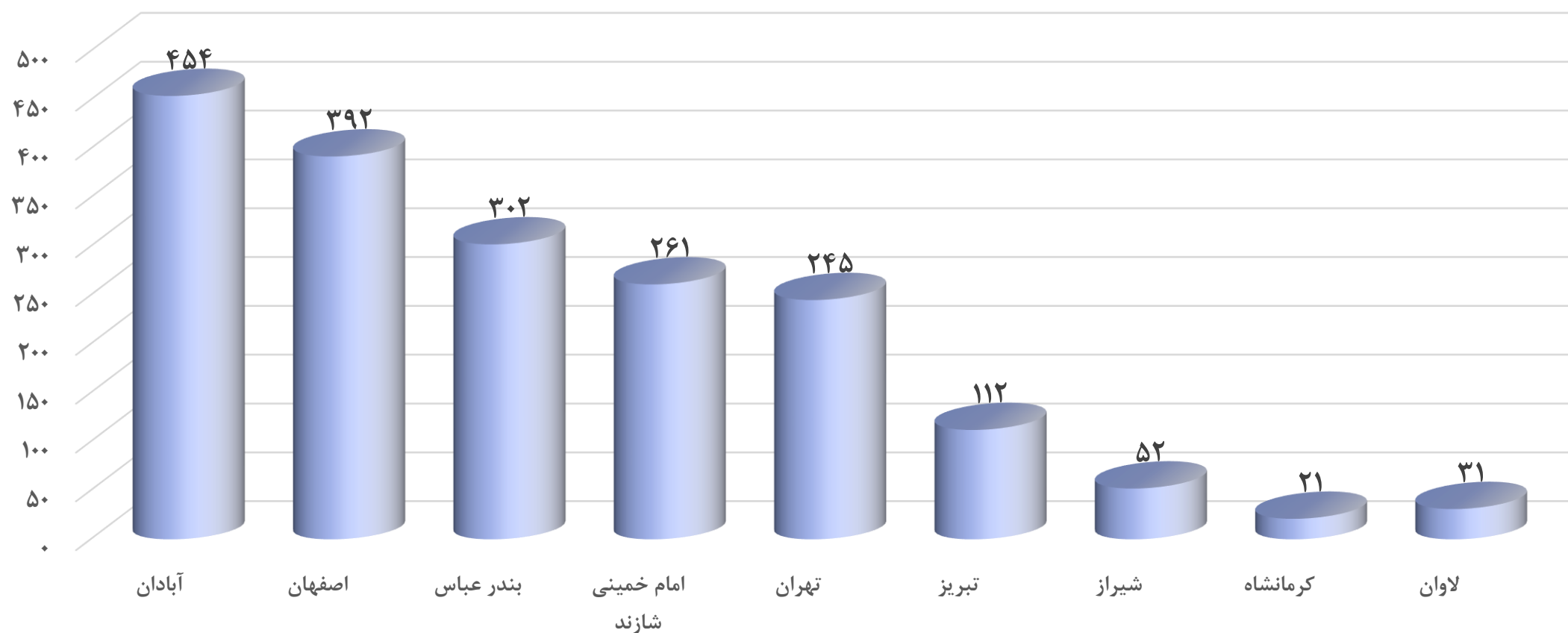
در سال ۱۳۸۱ واحد روغن‌سازی این شرکت با عنوان (شرکت نفت سپاهان) و در سال ۱۳۸۲ واحد قیرسازی شرکت با عنوان شرکت پالایش نفت جی به بخش خصوصی واگذار شده است.

شرکت پالایش نفت اصفهان در سال ۱۳۸۶ با داشتن سودآوری و بهره‌وری بیشتر نسبت به دیگر شرکت‌های پالایشی، به‌عنوان یکی از مراکز نفتی پیشگام در مجموعه صنعت عظیم نفت کشور، مشمول اصل ۴۴ قانون اساسی قرار گرفت و با عرضه سهام آن در بازار بورس، با نماد شپنا به بخش خصوصی واگذار شد.

شرکت در سال‌های گذشته توانسته علی‌رغم تحریم‌ها، پیچیده‌ترین کاتالیست پالایشی دنیا مربوط به واحدهای بنزین‌سازی را (که تا قبل از این، تولید آن تنها در انحصار دو شرکت بزرگ آمریکایی و فرانسوی بود) تولید نموده و از سال ۱۳۹۴ با راه‌اندازی و بهره‌برداری کامل از مجتمع بنزین‌سازی و تولید بنزین یورو ۵ سهم بسزایی در کاهش آلودگی کلان‌شهر اصفهان و کشور ایفا می‌کند.

در حال حاضر ۹ پالایشگاه نفت خام و یک پالایشگاه میعانات گازی (شرکت نفت ستاره خلیج فارس) در کشور فعال میباشند. پالایش نفت اصفهان از نظر ظرفیت تولید در میان پالایشگاههای کشور در رتبه دوم قرار دارد. در نمودار زیر ظرفیت پالایشگاههای مبتنی بر نفت خام کشور با هم مقایسه شده است.

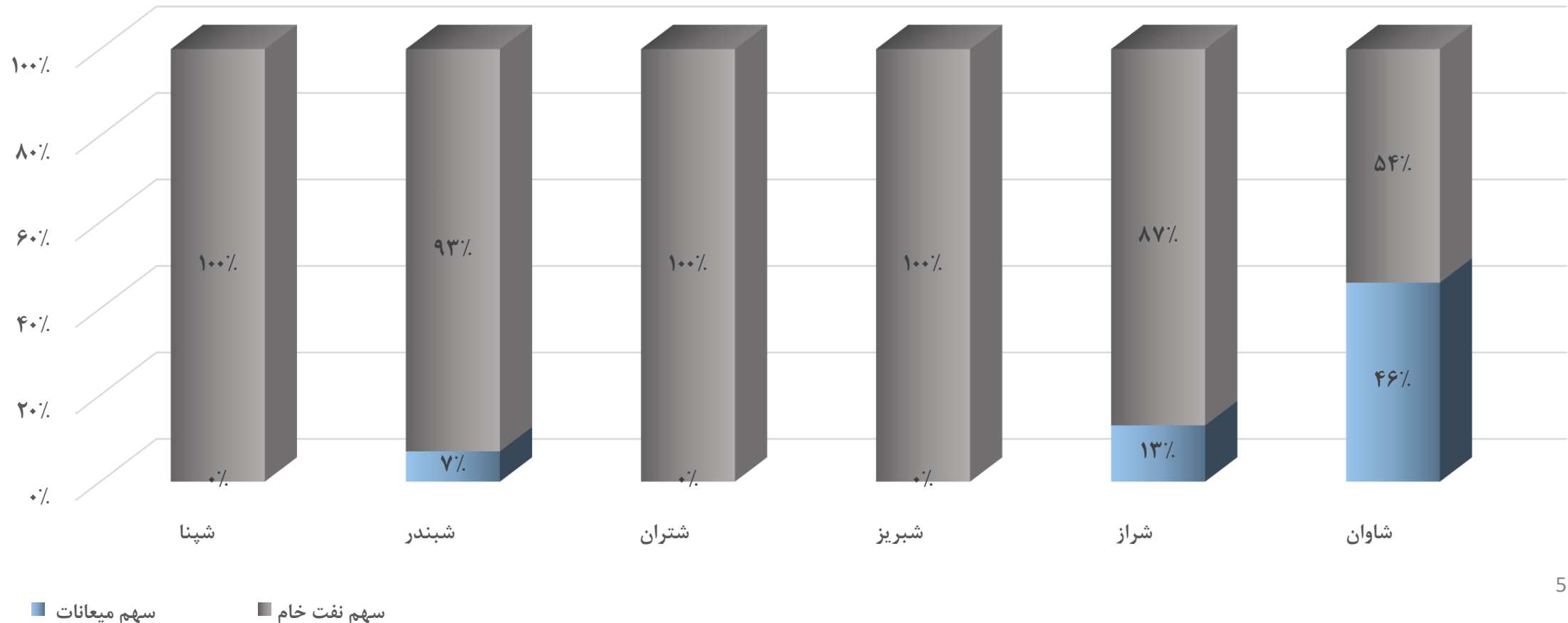
مقایسه ظرفیت تولید پالایشگاه های مبتنی بر نفت خام کشور (هزار بشکه در روز)



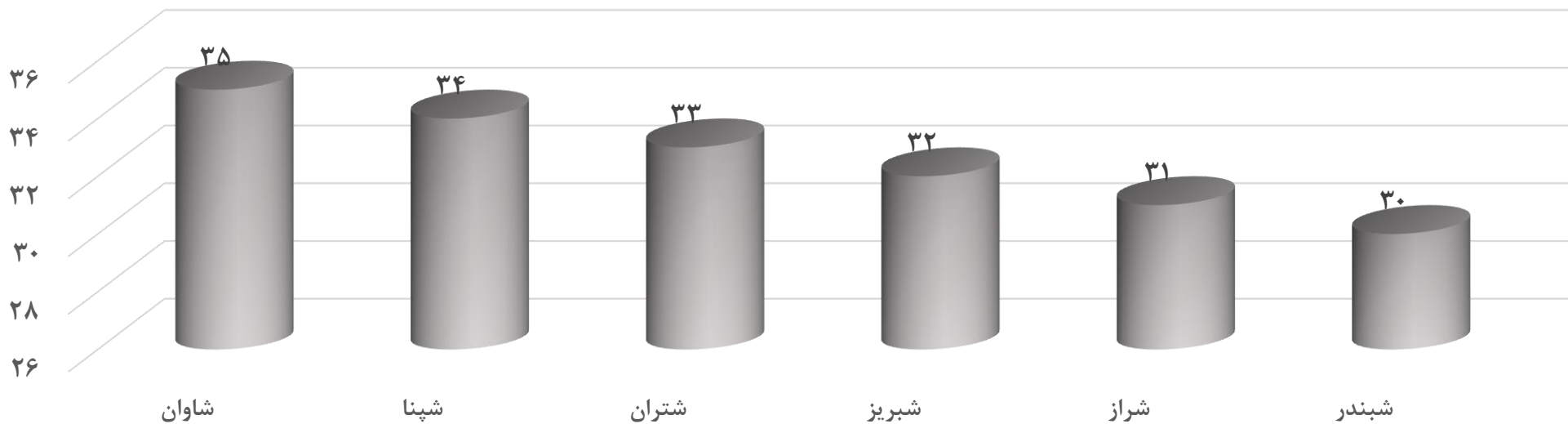
ترکیب خوراک پالایشگاه های کشور:

بخشی از خوراک شرکت های شاون، شراز و شبندر میعانات است. در خصوص خوراک میعانات باید در نظر داشت که در پالایش این خوراک، میزان پرتی نسبت به پالایش نفت خام بیشتر است.

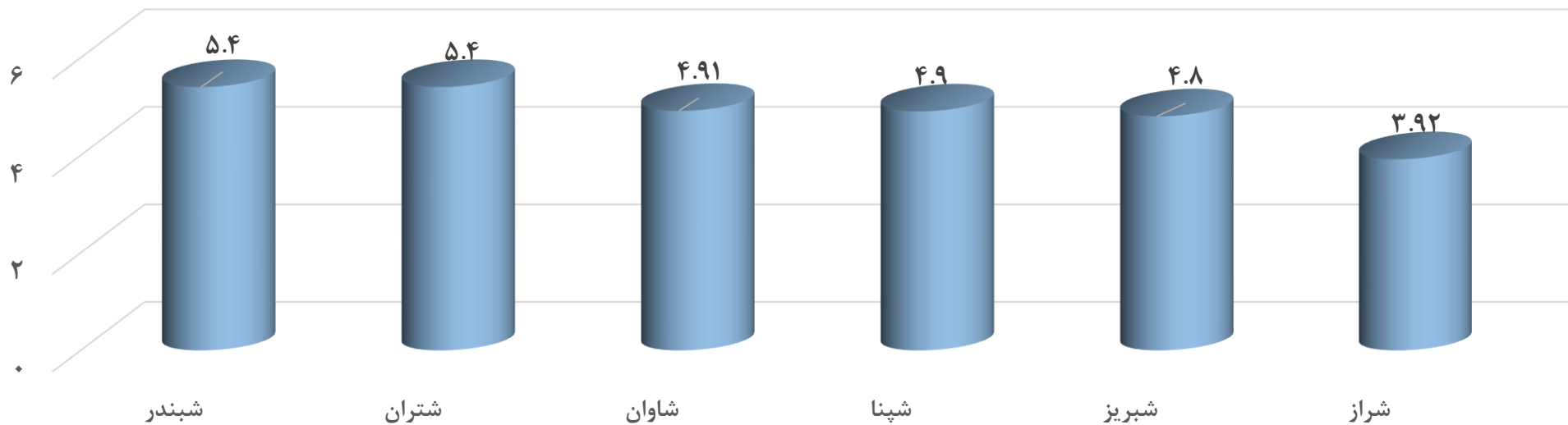
ترکیب خوراک پالایشگاه ها



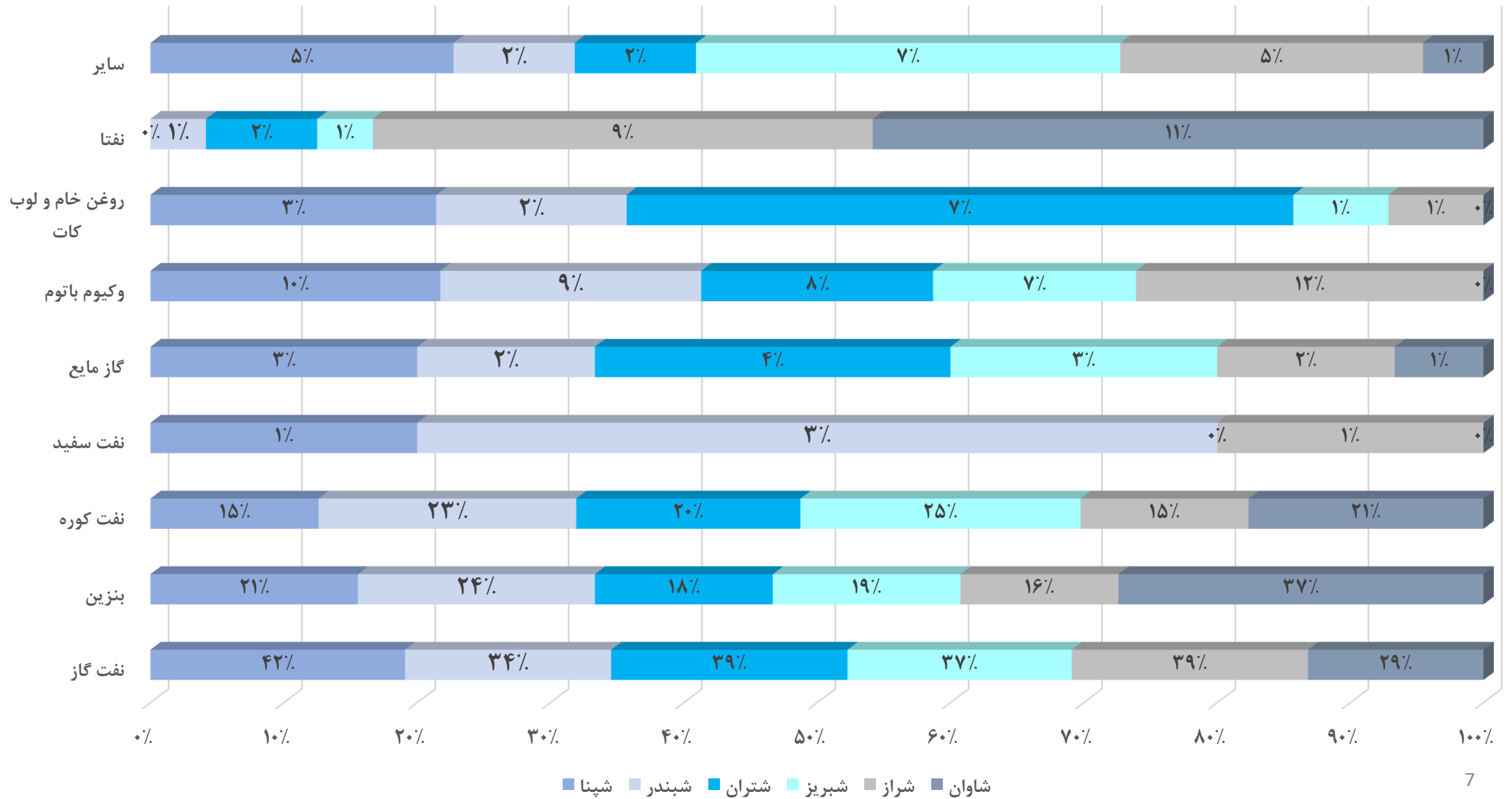
API نفت خام دریافتی پالایشگاه های بوری



ضریب نلسون پالایشگاههای بوری



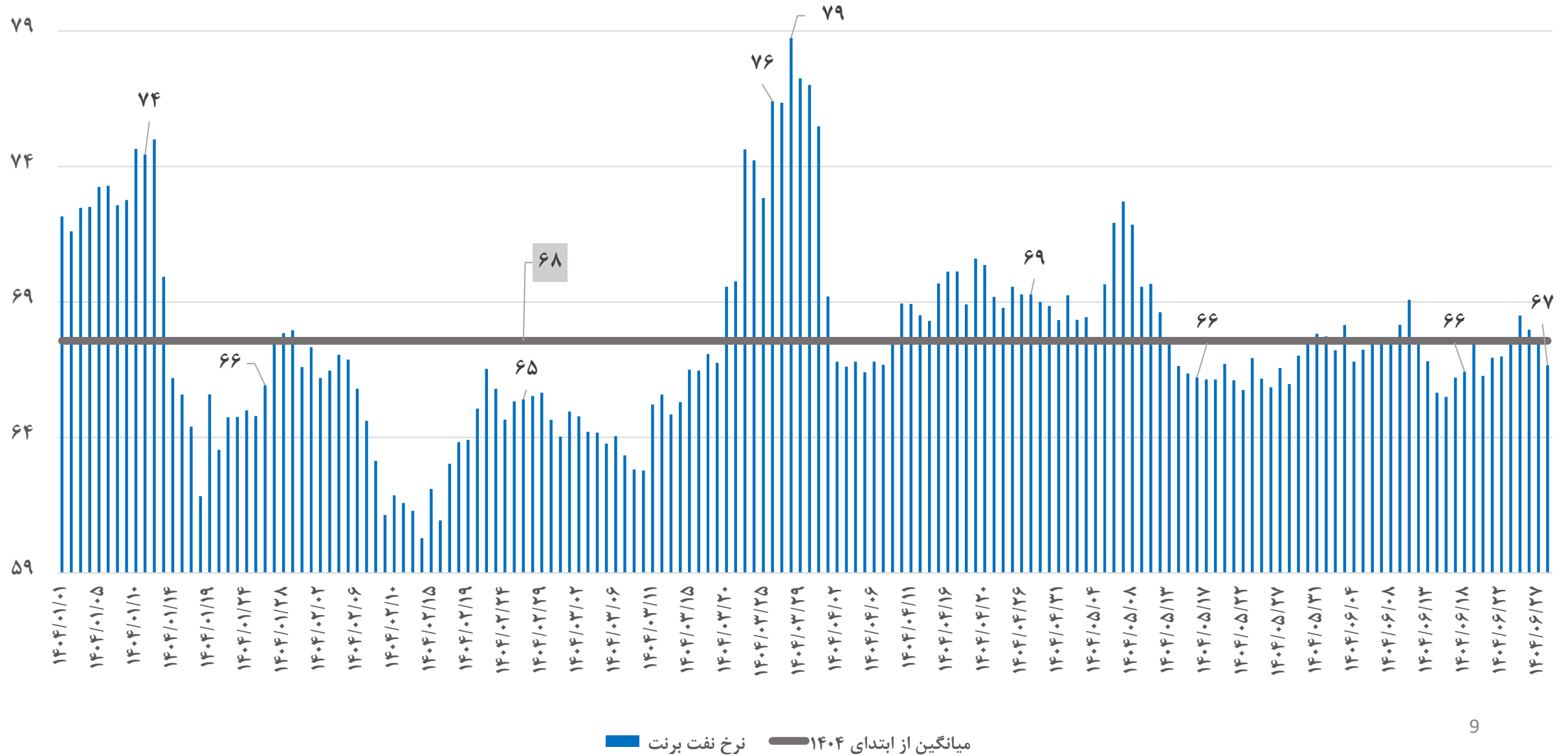
ترکیب سبد محصولات پالایشگاه های بورسی



مواد اولیه شرکت پالایش نفت اصفهان مشتمل بر نفت خام و اکتان بوسترها (در سالهای اخیر MTBE) است که هر دو فراورده از داخل کشور تامین میگردد. نفت خام مارون اهواز توسط لوله‌های ۳۲ و ۳۶ اینچی به طول ۴۳۰ کیلومتر پس از گذشتن از هفت تلمبه‌خانه مارون، رامهرمز، باغ ملک، ایزه، دهدز، گندمکار و اصفهان وارد پالایشگاه شده و در مخازن مربوطه تصفیه می‌گردد.

دستورالعمل قیمت گذاری نفت خام و فراورده های نفتی از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فراورده های نفتی اعلام میگردد. ماحذ محاسبه قیمت خوراک بر مبنای فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه پلتس و با احتساب حداکثر پنج درصد تخفیف براساس فرمول و دستورالعمل ابلاغی شرکت مذکور میباشد. بیشترین درآمد شرکت از فروش پنج فراورده اصلی می باشد که جهت توزیع به شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ارسال می شود.

نرخ نفت برنت از ابتدای ۱۴۰۴



دسته اول: فرآورده‌های اصلی

فرآورده‌های اصلی شامل پنج فرآورده گاز مایع، بنزین، نفت سفید، نفت گاز و نفت کوره می‌باشند که جهت توزیع به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ارسال می‌شوند.

دسته دوم: فرآورده‌های ویژه با هدف تحویل به مشتریان عمده

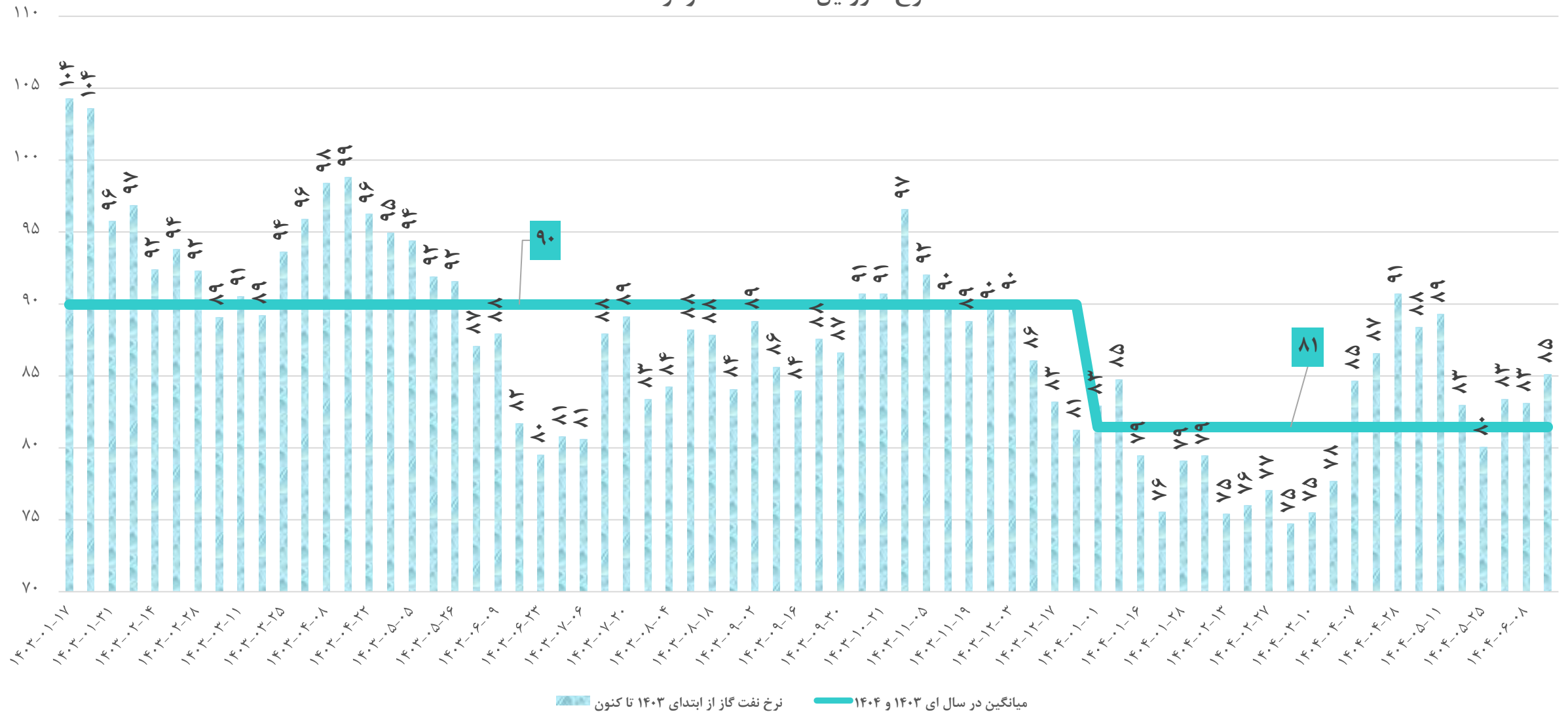
شرکت پالایش نفت اصفهان به‌عنوان تأمین‌کننده خوراک پنج شرکت بزرگ تولیدی نقش مهمی در اقتصاد کشور ایفا می‌کند. وکیوم باتوم، نفت سفید ویژه، نفتا، پلاتفرمیت و روغن پایه به‌عنوان محصولات ویژه‌ای هستند که خوراک شرکت‌های نفت جی، صنایع شیمیایی ایران، پتروشیمی اراک، پتروشیمی اصفهان و نفت سپاهان را تشکیل می‌دهند.

دسته سوم: فرآورده‌های ویژه خوراک صنایع کوچک

نفت سفید، آیزوماکس، نفت گاز، نفتا، انواع حلال‌ها، آیزوریسایکل، روغن پایه سبک و سنگین، وکیوم باتوم، گوگرد

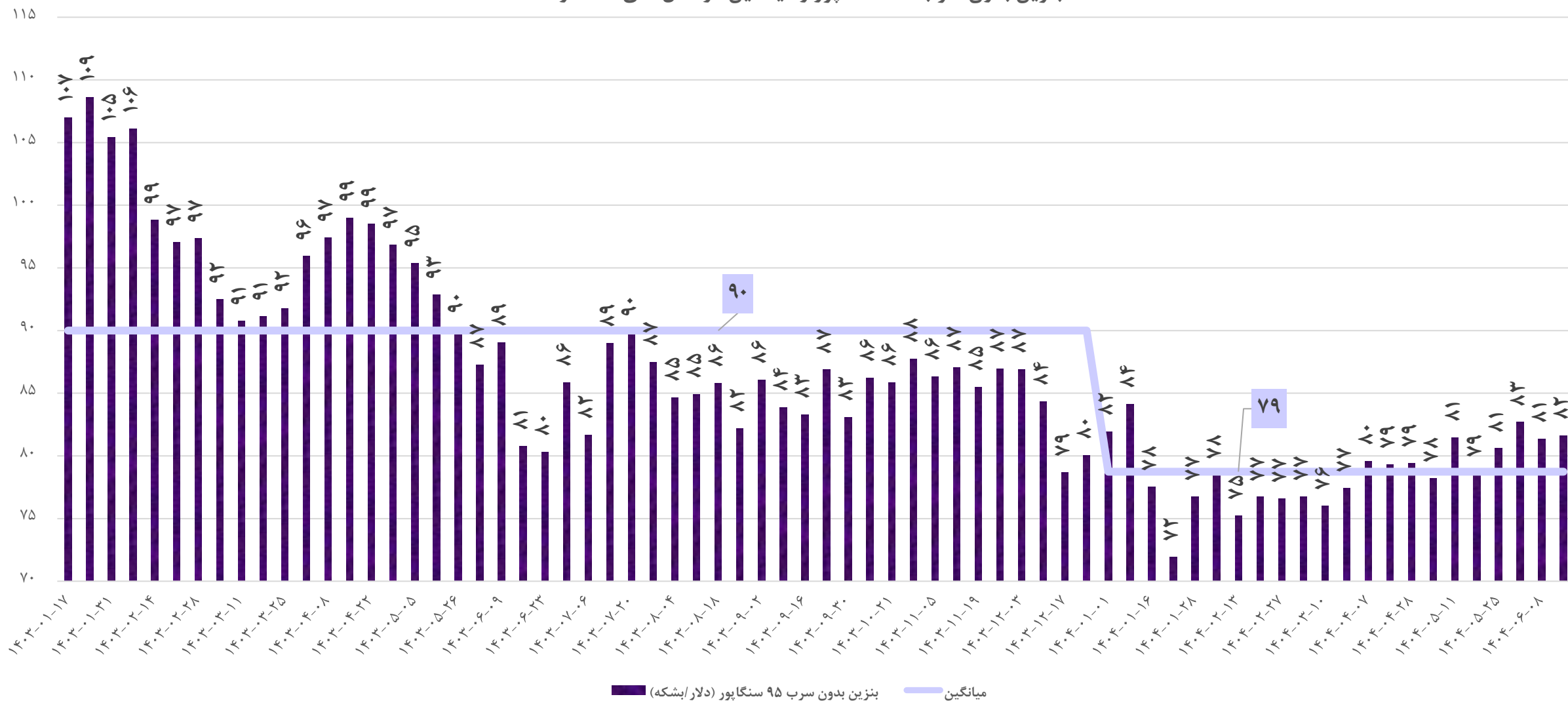
متوسط نرخ گازوئیل ۱۰ PPM فوب خلیج فارس در سال ۱۴۰۳ در حدود ۹۰ دلار به ازای هر بشکه بوده است که در سال ۱۴۰۴ تا شهریور ماه به ۸۱ دلار به ازای هر بشکه کاهش یافته است.

نرخ گازوئیل 10 PPM گوگرد

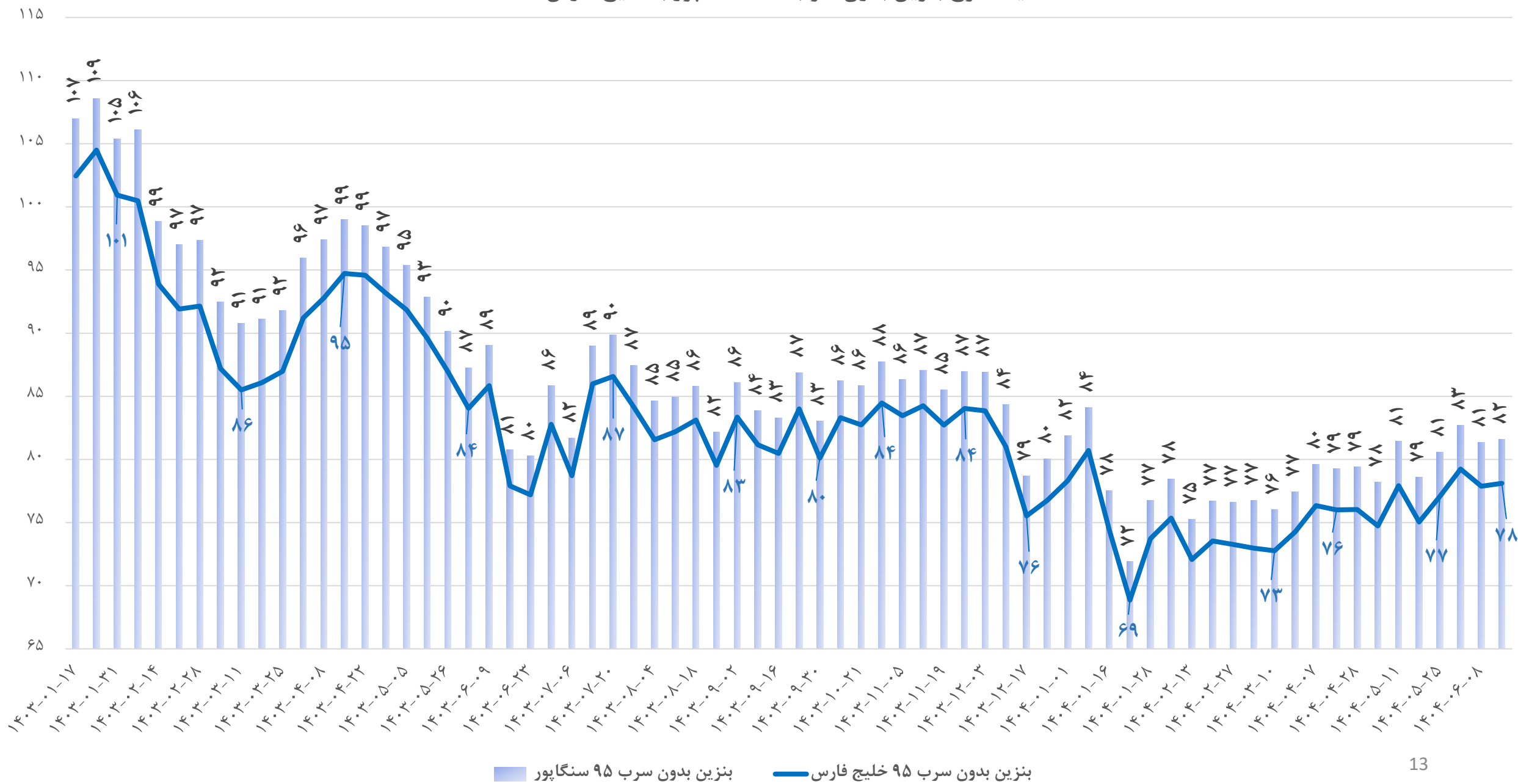


متوسط نرخ بنزین بدون سرب ۹۵ سنگاپور در سال ۱۴۰۳ در حدود ۹۰ دلار به ازای هر بشکه بوده است که در سال ۱۴۰۴ تا شهریور ماه به ۷۹ دلار به ازای هر بشکه کاهش یافته است.

بنزین بدون سرب ۹۵ سنگاپور و میانگین در سال های ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴



مقایسه نرخ بنزین بدون سرب ۹۵ سنگاپور با خلیج فارس



شرکت های زیر مجموعه:

شرکت	نوع شرکت	سال مالی	درصد مالکیت مجموعه	نوع فعالیت
پتروشیمی اصفهان	سهامی عام	۳۰ اسفند	۵۳,۵۳٪	تولید محصولات آروماتیک شامل بنزن، تولوئن، ارتوزایلین، پارازایلین، مخلوط زایلین ها و انیدرید فتالیک
پتروپالایش ملاصدرا صفهان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۹۹,۴۹٪	احداث پارک گوگردی و تولید محصولات زنجیره ارزش گوگرد
پتروپالایش سهروردی صفهان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰٪	مجری طرح های RFCC , RHU
شرکت مشعل پویا اسپادانا	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰٪	ساخت و تولید با رویکرد دانش بنیان
پتروپالایش اکسیر ایرانیان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰٪	احداث واحد KHT و توسعه زنجیره ارزش نفت سفید
راهبر ترابر انرژی	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۴۶٪	بازرگانی و حمل و نقل فرآورده های نفتی
پتروپالایش میردادماد صفه	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۱۰۰٪	بازرگانی فرآورده های نفتی
شرکت پالایش نفت هدیر هرمزگان	سهامی خاص	۳۰ اسفند	۹۹,۹۶٪	احداث پالایشگاه ۱۲۰ هزار بشکه ای در محل سایت بندر عباس

شرکت پتروشیمی اصفهان

در سال ۱۳۶۸ در مجاورت مجتمع پالایش نفت اصفهان به منظور اجرای اولین طرح تولید آروماتیک با هدف تولید حدود ۲۰۰ هزارتن مواد آروماتیک در کشور به صورت سهامی خاص از سوی شرکت ملی صنایع پتروشیمی تأسیس گردیده است.

خوراک این مجتمع پلاتفرمیت دریافتی از پالایشگاه اصفهان و تولیدات آن محصولات آروماتیک شامل بنزن، تولوئن، اورتوزایلین، پارازایلین، مخلوط زایلین، انیدرید فتالیک است. این محصولات به عنوان خوراک صنایع پایین دستی نظیر شوینده ها، پلاستیکها، الیاف پلی استر، نرم کننده های پلاستیکی و رنگ سازی به کار برده میشود.

سود سال ۱۴۰۳ شرکت ۳۱۹ میلیارد تومان و بدون تقسیم سود.

شرکت پتروپالایش ملاصدرا صفاهان

شرکت در سال ۱۴۰۱ تأسیس و فعالیت خود را آغاز نموده است. هدف از تأسیس این شرکت ایجاد مجموعه ای از کارخانجات محصولات گوگردی با ارزش افزوده بالا و تبدیل شدن به بزرگترین مجموعه عرضه کننده محصولات زنجیره ارزش گوگرد در ایران و تأمین بخش قابل توجهی از کود مورد نیاز کشاورزی داخلی است. درآمد عملیاتی شرکت در سال ۱۴۰۳ مبلغ ۷۷ میلیارد تومان بوده است که منجر به سود ۱۱ میلیارد تومانی شده است. طرح احداث پارک گوگردی در سال ۱۴۰۲ شروع شده است.

شرکت پتروپالایش سهروردی صفهان

- این شرکت با هدف اجرای طرحهای توسعه زنجیره ارزش فرآورده های سنگین و بوتان و جلوگیری از خام فروشی محصولات شرکت پالایش نفت اصفهان در سال ۱۴۰۱ تأسیس گردید.
- اجرای پروژه های پتروپالایشی مهم پالایشگاه اصفهان بر عهده شرکت فوق بوده که عبارتند از:
- ✓ پروژه گوگرد زدایی از ته ماند برجهای تقطیر (واحد RHU) پیشرفت فیزیکی ۶۸٪
 - ✓ پروژه شکست کاتالیستی ته ماند برجهای تقطیر واحد (RFCC2) پیشرفت فیزیکی ۲۸٪
 - ✓ توسعه زنجیره ارزش بوتان و تولید سالانه ۵۰۰ هزار تن الکیلات و MTBE با هدف افزایش روزانه ۴ میلیون لیتر بنزین. پیشرفت فیزیکی ۰٪

شرکت مشعل پویا اسپادانا

- این شرکت به عنوان یکی از شرکت های تابعه شرکت پالایش نفت اصفهان، از سال ۱۴۰۱ با هدف بومی سازی دانش فنی و ساخت تجهیزات راهبردی در صنعت نفت و انرژی فعالیت های خود را در چهار محور کلیدی متمرکز کرده است.
- ✓ طراحی و ساخت تجهیزات فوق سنگین ثابت مکانیکال صنعت پتروپالایش.
 - ✓ به نمایندگی از شرکت پالایش نفت اصفهان اقدام به احداث هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در استان اصفهان که تا ۵۰٪ میزان وابستگی به برق سراسری را کاهش خواهد داد.
 - ✓ احداث پردیس فناوری نفت و انرژی نقش جهان در زمینی ۴۰ هکتاری کنار پالایشگاه اصفهان، به عنوان بستر استقرار شرکت های فناور و دانش بنیان به ویژه در زنجیره ارزش هلدینگ.
 - ✓ تحقق مأموریت وزارت نفت مبنی بر ساخت بار اول و بومی سازی تجهیزات حساس و هایتک در صنعت نفت و انرژی های تجدید پذیر.

شرکت پتروپالایش اکسیر ایرانیان

شرکت پتروپالایش اکسیر ایرانیان در راستای تحقق اهداف افق ۱۴۰۵ جهت بهبود کیفیت نفت سفید با استفاده از فرآیند تصفیه هیدروژنی، تولید حلال ۴۰۲ بدون گوگرد و توسعه زنجیره ارزش نفت سفید (کروسین) در سال ۱۴۰۱ تأسیس گردید. عمده پروژه های در حال راه اندازی شرکت عبارتند از:

✓ احداث واحد تصفیه هیدروژنی نفت سفید (KHT) گوگرد زدایی از نفت سفید و تولید حلال های با ارزش اقتصادی با مقدار گوگرد کمتر از 10PPM و توسعه زنجیره ارزش محصولات پایین دستی نفت سفید.

✓ تولید محصول LAB با تکنولوژی DETAL از نفت سفید تصفیه شده.

شرکت پتروپالایش میرداماد صفه

شرکت پتروپالایش میرداماد صفه به عنوان یکی از شرکتهای زیرمجموعه شرکت پالایش نفت اصفهان، با هدف افزایش تولید، صادرات و تأمین نیازهای داخلی، فعالیت خود را در سال ۱۴۰۱ آغاز نموده است.

شرکت راهبر ترابر انرژی

در راستای سیاست های هلدینگ پتروپالایش اصفهان مبنی بر تکمیل زنجیره تامین، در تابستان ۱۴۰۱ تأسیس شرکت با محوریت بازرگانی و حمل و نقل فرآورده های نفتی در دستور کار قرار گرفت.

نام طرح‌های عمده در دست اجرا	سرمایه‌گذاری مورد نیاز طرح طبق برآورد اولیه		مخارج انجام شده تا پایان ۱۴۰۳/۱۲/۳۰		درصد پیشرفت کار تا پایان ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	برآورد مخارج باقی مانده تا تکمیل طرح		منابع تأمین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره‌برداری	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
	ریالی	ارزی	ریالی	ارزی		ریالی	ارزی				
احداث پارک گوگردی	۱۸,۴۵۴	۷,۹	۸۰۷	۱,۷۹	%۸,۱۷	۱۷,۶۴۷	۶,۱	پالایشگاه	۱۴۰۱/۰۸	۱۴۰۶/۱۲ (فاز اول)	در فاز اول محصول گوگرد بنتونیتی و سولفات آمونیوم
احداث واحد KHT	۹,۳۳۵	۳۳	۷,۲۶۲	۲۲	%۹۴,۳۶	۲,۰۷۳	۱۱	پالایشگاه	۱۴۰۱/۱۲	۱۴۰۴/۰۶	محصول جدید
احداث واحد RFCC	۹۷,۸۵۰	۶۵۵	۹,۶۹۰	۶۲	%۲۶,۶۹*	-	۷۵۷	پالایشگاه	۱۴۰۱/۰۹	۱۴۰۸/۱۲	محصول جدید
احداث واحد RHU	۵۷,۶۹۰	۴۸۷	۲۱,۵۲۰	۳۳۸	%۶۷,۰۴	-	۱۷۷	پالایشگاه	۱۳۹۸/۰۵	۱۴۰۵/۱۲	محصول جدید
احداث واحد تولید الکیلات و MTBE	-	۷۵۵	-	۵۰	%۳	-	۷۰۵	پالایشگاه	در حال بررسی		محصول جدید
احداث نیروگاه خورشیدی (پهنه 215 مگاواتی مورچه خورت)	۵۳,۳۳۲,۵	۱۷,۹	۳,۹۵۲	۵	%۲,۳۷	۴۹۳۸,۵	۱۳	پالایشگاه	۱۴۰۱/۱۱	۱۴۰۵/۰۴	تولید برق
خرید تجهیزات پالایشگاه ۱۱۰ هزار بشکه ای	-	۲۵	-	۱۷/۵	در حال اخذ مجوزها	-	۷/۵	جذب سرمایه گذار	.	.	افزایش محصولات فعلی
جمع	۲۳۶,۶۶۱,۵	۲,۰۴۳,۸	۴۳,۲۳۱	۵۰۵,۲۹	-	۶۹,۱۰۱	۱,۷۳۰,۶	-	-	-	-

مفروضات	پیش بینی ۱۴۰۴	پیش بینی ۱۴۰۵
مقدار پالایش نفت خام (بشکه)	۱۴۴,۶۸۴,۰۰۰	۱۴۴,۶۸۴,۰۰۰
نفت خام برنت (دلار/ بشکه)	۷۰	۷۱
میعانات گازی پارس جنوبی (دلار/ بشکه)	۶۲	۶۵
بنزین اکتان ۹۵ فوب سنگاپور (دلار/ بشکه)	۷۹	۸۳
بنزین اکتان ۹۵ فوب خلیج فارس (دلار/ بشکه)	۷۶	۷۹
نفت گاز ppm10 فوب خلیج فارس (دلار/ بشکه)	۸۱	۸۶
نفت کوره ۳۸۰ فوب خلیج فارس (\$ / mt)	۳۸۲	۴۰۱
نفت سفید فوب خلیج فارس (دلار/ بشکه)	۸۰	۸۱
وکیوم باتوم (\$ / mt)	۳۱۳	۳۱۰
19 نرخ دلار نیما	۸۰۰,۸۶۳	۹۳۰,۰۰۰

صورت سود و زیان (مبالغ به میلیون ریال)	فصل اول ۱۴۰۴	۱۴۰۴	۱۴۰۵
فروش	۱,۶۰۵,۱۱۴,۲۲۱	۸,۰۳۷,۷۴۴,۸۵۰	۹,۷۶۹,۷۱۷,۷۴۳
بهای تمام شده کالای فروش رفته	-۱,۴۲۳,۹۶۵,۰۴۷	-۷,۱۴۷,۷۹۲,۰۹۰	-۸,۵۵۷,۰۰۰,۶۱۸
سود (زیان) ناخالص	۱۸۱,۱۴۹,۱۷۴	۸۸۹,۹۵۲,۷۶۰	۱,۲۱۲,۷۱۷,۱۲۵
هزینه های عمومی, اداری و تشکیلاتی	-۱۳,۸۲۴,۹۸۹	-۸۸,۳۷۳,۸۰۶	-۱۲۶,۳۷۴,۵۴۲
خالص سایر درآمدها (هزینه ها) ی عملیاتی	۰	۲۷,۷۴۲,۷۶۰	۳۰,۵۱۷,۰۳۶
سود (زیان) عملیاتی	۱۶۷,۳۲۴,۱۸۵	۸۲۹,۳۲۱,۷۱۴	۱,۱۱۶,۸۵۹,۶۱۹
هزینه‌های مالی	-۸,۳۶۸,۹۵۳	-۴۰,۵۳۸,۳۰۶	-۴۸,۵۳۰,۵۵۴
خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیرعملیاتی	۱۴,۸۴۸,۶۴۰	۷۰,۲۵۸,۲۸۹	۹۱,۳۳۵,۷۷۵
سود (زیان) عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۱۷۳,۸۰۳,۸۷۲	۸۵۹,۰۴۱,۶۹۷	۱,۱۵۹,۶۶۴,۸۴۱
مالیات	-۳۱,۲۸۴,۶۹۷	-۱۶۲,۴۳۹,۵۸۵	-۲۱۹,۲۸۵,۶۰۱
سود (زیان) خالص	۱۴۲,۵۱۹,۱۷۵	۶۹۶,۶۰۲,۱۱۲	۹۴۰,۳۷۹,۲۳۹
سرمایه	۵۲۶,۸۲۰,۰۰۰	۵۲۶,۸۲۰,۰۰۰	۵۲۶,۸۲۰,۰۰۰
سود هر سهم بر اساس آخرین سرمایه	۲۷۱	۱,۳۲۲	۱,۷۸۵

نفت برنت (دلار / بشکه)																
۱۰۰	۹۰	۸۵	۸۳	۸۰	۷۸	۷۵	۷۳	۷۱	۶۸	۶۴	۶۲	۶۰	۵۸	۵۵	۱.۳۲۲	دلار نیما
-۲,۶۰۳	-۱,۳۳۶	-۷۰۳	-۴۴۹	-۶۹	۱۸۴	۵۶۴	۸۱۷	۱,۰۷۰	۱,۴۵۰	۱,۹۵۷	۲,۲۱۰	۲,۴۶۴	۲,۷۱۷	۳,۰۹۷	۶۰۰,۰۰۰	
-۲,۸۹۱	-۱,۵۱۹	-۸۳۳	-۵۵۸	-۱۴۷	۱۲۸	۵۳۹	۸۱۴	۱,۰۸۸	۱,۵۰۰	۲,۰۴۹	۲,۳۲۳	۲,۵۹۷	۲,۸۷۲	۳,۲۸۴	۶۵۰,۰۰۰	
-۳,۰۶۴	-۱,۶۲۹	-۹۱۱	-۶۲۴	-۱۹۳	۹۴	۵۲۵	۸۱۲	۱,۰۹۹	۱,۵۲۹	۲,۱۰۴	۲,۳۹۱	۲,۶۷۸	۲,۹۶۵	۳,۳۹۵	۶۸۰,۰۰۰	
-۳,۱۷۹	-۱,۷۰۲	-۹۶۳	-۶۶۷	-۲۲۴	۷۲	۵۱۵	۸۱۰	۱,۱۰۶	۱,۵۴۹	۲,۱۴۰	۲,۴۳۶	۲,۷۳۱	۳,۰۲۷	۳,۴۷۰	۷۰۰,۰۰۰	
-۳,۲۹۵	-۱,۷۷۵	-۱,۰۱۵	-۷۱۱	-۲۵۵	۴۹	۵۰۵	۸۰۹	۱,۱۱۳	۱,۵۶۹	۲,۱۷۷	۲,۴۸۱	۲,۷۸۵	۳,۰۸۹	۳,۵۴۵	۷۲۰,۰۰۰	
-۳,۴۱۰	-۱,۸۴۸	-۱,۰۶۷	-۷۵۴	-۲۸۶	۲۷	۴۹۵	۸۰۸	۱,۱۲۰	۱,۵۸۹	۲,۲۱۴	۲,۵۲۶	۲,۸۳۸	۳,۱۵۱	۳,۶۱۹	۷۴۰,۰۰۰	
-۳,۶۴۱	-۱,۹۹۴	-۱,۱۷۱	-۸۴۲	-۳۴۸	-۱۸	۴۷۶	۸۰۵	۱,۱۳۴	۱,۶۲۸	۲,۲۸۷	۲,۶۱۶	۲,۹۴۵	۳,۲۷۵	۳,۷۶۹	۷۸۰,۰۰۰	
-۳,۷۵۶	-۲,۰۶۷	-۱,۲۲۳	-۸۸۵	-۳۷۹	-۴۱	۴۶۶	۸۰۴	۱,۱۴۱	۱,۶۴۸	۲,۳۲۳	۲,۶۶۱	۲,۹۹۹	۳,۳۳۷	۳,۸۴۳	۸۰۰,۰۰۰	
-۳,۹۲۹	-۲,۱۷۷	-۱,۳۰۱	-۹۵۱	-۴۲۵	-۷۴	۴۵۱	۸۰۲	۱,۱۵۲	۱,۶۷۸	۲,۳۷۸	۲,۷۲۹	۳,۰۷۹	۳,۴۳۰	۳,۹۵۵	۸۳۰,۰۰۰	
-۴,۰۴۴	-۲,۲۵۰	-۱,۳۵۳	-۹۹۴	-۴۵۶	-۹۷	۴۴۱	۸۰۰	۱,۱۵۹	۱,۶۹۷	۲,۴۱۵	۲,۷۷۴	۳,۱۳۳	۳,۴۹۲	۴,۰۳۰	۸۵۰,۰۰۰	
-۴,۲۱۷	-۲,۳۶۰	-۱,۴۳۱	-۱,۰۵۹	-۵۰۲	-۱۳۱	۴۲۷	۷۹۸	۱,۱۷۰	۱,۷۲۷	۲,۴۷۰	۲,۸۴۲	۳,۲۱۳	۳,۵۸۵	۴,۱۴۲	۸۸۰,۰۰۰	
-۴,۳۳۳	-۲,۴۳۳	-۱,۴۸۳	-۱,۱۰۳	-۵۳۳	-۱۵۳	۴۱۷	۷۹۷	۱,۱۷۷	۱,۷۴۷	۲,۵۰۷	۲,۸۸۷	۳,۲۶۷	۳,۶۴۷	۴,۲۱۶	۹۰۰,۰۰۰	
-۴,۶۲۱	-۲,۶۱۶	-۱,۶۱۳	-۱,۲۱۲	-۶۱۰	-۲۰۹	۳۹۲	۷۹۳	۱,۱۹۴	۱,۷۹۶	۲,۵۹۸	۲,۹۹۹	۳,۴۰۰	۳,۸۰۱	۴,۴۰۳	۹۵۰,۰۰۰	
-۴,۹۰۹	-۲,۷۹۹	-۱,۷۴۳	-۱,۳۲۱	-۶۸۸	-۲۶۵	۳۶۸	۷۹۰	۱,۲۱۲	۱,۸۴۵	۲,۶۹۰	۳,۱۱۲	۳,۵۳۴	۳,۹۵۶	۴,۵۹۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	
-۶,۰۶۳	-۳,۵۳۰	-۲,۲۶۳	-۱,۷۵۷	-۹۹۷	-۴۹۰	۲۷۰	۷۷۶	۱,۲۸۳	۲,۰۴۳	۳,۰۵۶	۳,۵۶۳	۴,۰۶۹	۴,۵۷۶	۵,۳۳۶	۱,۲۰۰,۰۰۰	

سلب مسئولیت

این گزارش جهت اطلاع رسانی تنظیم گردیده است و تمامی نظرات ، بازتاب ارزیابی ها و داده هایی است که تا این تاریخ انتشار یافته و امکان تغییر در آن وجود دارد. بدیهی ست هر گونه تصمیم سازی و استفاده از این مطالب بر عهده سرمایه گذاران محترم خواهد بود.