

دلفان  
**FANAVARAN**  
Petrochemical Co.

www.fnpsc.com info@fnpsc.com



گزارش عملکرد دوسالانه

۱۳۹۸-۱۳۹۹

## شرکت پتروشیمی فن آوران

 [www.fnpsc.com](http://www.fnpsc.com) / [info@fnpsc.com](mailto:info@fnpsc.com)

 [fanavaran-petrochemical-co](https://www.linkedin.com/company/fanavaran-petrochemical-co)

مجتمع صنعتی: خوزستان - بندرماهشهر - منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی

سایت ۳ - کد پستی: ۶۳۵۶۱۷۸۹۲۷

+۹۸ ۶۱-۵۲۱۲۳۶۰۰ و +۹۸ ۲۱-۸۸۶۶۰۹۷۰-۱







حضرت آیت الله خامنه ای (مدظله العالی) :  
باید کاری کنیم که شان و ارزش واقعی نفت  
برای دنیا معلوم شود و صنعت پتروشیمی  
در کشور می تواند نقش مهمی را در  
رسیدن به چنین وضعی ایفا کند.

## فهرست مطالب

۷	اهم اهداف
۷	اهم دستاوردهای مالی
۸	اهم دستاوردها در تولید
۹	دستیابی به دانش فنی و پروژه های اجرایی
۹	دستاوردهای حوزه بهداشت، ایمنی، محیط زیست و مدیریت شرایط اضطراری
۹	دستاوردهای حوزه بازرگانی
۱۲	معرفی شرکت
۱۲	تاریخچه
۱۲	ترکیب سهامداران
۱۳	درصد مالکیت سهام شرکت ها و موسسات
۱۳	بهای تمام شده سرمایه گذاری ها (میلیارد ریال)
۱۴	ترکیب اعضای هیئت مدیره
۱۵	بیانیه چشم انداز و اهداف مأموریت
۱۷	عملکرد مالی
۱۷	رویکرد مدیریت منابع مالی
۱۸	شاخص های مالی (میلیارد ریال)
۱۹	تغییرات ارزش بازار سرمایه گذاری در شرکت های بورسی
۱۹	
۲۰	متوسط دوره وصول مطالبات تجاری
۲۲	تولید

- ۲۲ راهبرد استراتژیک تولید
- ۲۲ معرفی محصولات تولیدی
- ۲۲ تولید مقداری محصولات طی سال های ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۹ (تن)
- ۲۵ اقدامات بهبود در راستای رفع موانع تولید
- ۲۶ عملکرد کمیته ساخت داخل (خودکفایی)
- ۲۶ اهم موارد جایگزینی مواد و تجهیزات وارداتی با تولیدات داخلی
- ۲۷ اقدامات بهینه سازی مصارف حامل های انرژی
- ۲۸ اهم پروژه های بهینه سازی مصارف انرژی
- ۲۹ اهم پروژه های آتی در راستای افزایش ظرفیت تولید و مدیریت انرژی
- ۳۱ بازرگانی
- ۳۱ مکانیزم عرضه و فروش
- ۳۱ دلایل تغییر نسبت های عرضه در بازار های صادراتی
- ۳۲ مقدار فروش داخلی دوسالانه محصولات
- ۳۴ میزان فروش صادراتی دوسالانه محصولات

## خلاصه عملکرد دوسالانه شرکت

این بخش به معرفی اهم اهداف و دستاوردهای

شرکت پتروشیمی فن آوران طی سال های ۱۳۹۸ و

۱۳۹۹ می پردازد.



## خلاصه عملکرد دو سالانه شرکت

### اهم اهداف

- ❖ تحقق ظرفیت اسمی تولیدات با نگاه توسعه محور
- ❖ افزایش سود سالیانه
- ❖ تامین و افزایش رضایت کارکنان
- ❖ تامین و افزایش رضایت مشتریان
- ❖ مدیریت و کاهش مصارف حامل های انرژی
- ❖ حفظ و ارتقاء ضریب ایمنی
- ❖ کاهش اثرات نامطلوب زیست محیطی
- ❖ حفظ مزیت رقابتی کیفیت محصول و تحویل بهنگام
- ❖ توسعه بازار های هدف و افزایش تعامل با مشتریان
- ❖ ارتقای بهره وری نیروی انسانی از طریق نظام مشارکتی همکاری
- ❖ توسعه شایستگی ها و توانمندی نیروی انسانی
- ❖ بهینه سازی زنجیره تامین با نگاه ویژه به تامین کنندگان داخلی

### اهم دستاوردهای مالی

- ❖ رشد ۱۰۲ درصدی درآمدهای عملیاتی شرکت پتروشیمی فن آوران از ۲۹،۳۹۸ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۸ به ۳۹۷،۵۹ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۹
- ❖ رشد ۱۰۱ درصدی سود ناخالص از ۱۵،۹۴۷ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۸ به ۳۲،۰۹۵ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۹.
- ❖ رشد ۱۰۳ درصدی سود عملیاتی از ۱۳،۰۲۰ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۸ به ۲۶،۴۶۸ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۹.
- ❖ رشد ۳۴۰ درصدی سود خالص از ۱۳،۸۶۴ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۸ به ۶۰،۹۷۱ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۹.
- ❖ رشد ۳۴۰ درصدی سود پایه هر سهم از ۱۴،۵۹۴ ریال در سال ۱۳۹۸ به ۶۴،۱۸۰ ریال در سال ۱۳۹۹.
- ❖ کاهش متوسط دوره وصول مطالبات تجاری شرکت از ۱۱۰ روز در سال ۱۳۹۸ به ۷۰ روز در سال ۱۳۹۹.
- ❖ پرداخت کامل سود سهام دو سال اخیر جمعا" به مبلغ ۱۵،۸۱۵ میلیارد ریال.
- ❖ دریافت گزارش مقبول از حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت طی دوسال مالی ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹.
- ❖ افزایش ارزش سرمایه گذاری در سهام شرکت های بورسی و غیر بورسی در انتهای سال ۱۳۹۸ به ۲۴،۳۶۷ میلیارد ریال.
- ❖ افزایش ارزش سرمایه گذاری در سهام شرکت های بورسی و غیر بورسی در انتهای سال ۱۳۹۹ به ۶۰،۲۵۲ میلیارد ریال.
- ❖ رفع مقایرت قرارداد با پتروشیمی تندگویان و رفع بند حسابرسی سالیان گذشته.

- ❖ رفع مغایرت قرارداد با پتروشیمی فجر و رفع بند حسابرسی سالیان گذشته.
- ❖ تعیین بانک تجارت بعنوان کارگزار ارزی شرکت با هدف افزایش ضریب اطمینان وصول مطالبات تجاری.

## اهم دستاورد ها در تولید

- ❖ رشد ۳/۲۶ درصدی مجموع تولیدات محصولات اصلی در سال ۱۳۹۸ نسبت به سال ۱۳۹۷.
- ❖ رشد ۶/۲ درصدی مجموع تولیدات محصولات اصلی در سال ۱۳۹۹ نسبت به سال ۱۳۹۸.
- ❖ میزان بهره برداری ۹۷/۲۱ درصدی واحد متانول در سال ۱۳۹۸ و بالاتر از سایر تولید کنندگان داخلی این محصول و نیز میزان بهره برداری ۹۶/۳ درصدی از این واحد تولیدی در سال ۱۳۹۹، برابر و بالاتر از سایر تولید کنندگان داخلی آن.
- ❖ ثبت رکورد بیشترین میزان تولید سالانه اسید استیک در سال ۱۳۹۹ به مقدار ۱۴۸ هزار تن.
- ❖ ثبت رکورد بیشترین میزان تولید سالانه منوکسید کربن در سال ۱۳۹۹ به مقدار ۱۰۸ هزار تن، متاثر از اقدامات بهبود فرآیند.
- ❖ ثبت رکورد تولید روزانه ۱۱۲/۴ درصدی اسید استیک نسبت به ظرفیت اسمی روزانه این واحد به میزان ۵۱۱/۴ تن در سال ۱۳۹۹.

- ❖ صرفه جویی ۱۰،۳۹۴،۷۸۱ یورویی ناشی از بومی سازی ساخت قطعات و تجهیزات در سال ۱۳۹۹.
- ❖ کاهش مصارف حامل های انرژی منتج به صرفه جویی ۶۰۶،۶۶۹ میلیون ریال.
- ❖ دریافت دو تندیس نقره ای تک ستاره و ۵ تقدیر نامه در جایزه ملی مدیریت انرژی در حوزه پروژه ها.
- ❖ بومی سازی ساخت قطعات مورد نیاز در سال ۱۳۹۸ برای ۱۴۴ مورد تقاضا و صرفه جویی اقتصادی ۲۷۹،۵۵۰ میلیون ریال.
- ❖ بومی سازی ساخت قطعات مورد نیاز در سال ۱۳۹۹ برای ۱۵۲ مورد تقاضا و صرفه جویی اقتصادی ۲۰۳،۱۰۳ میلیون ریال.

**تحقق بالاترین میزان تولید اسید استیک و منوکسید کربن از بدو راه اندازی در کنار مدیریت و کاهش مصارف انرژی و بهره مندی از منابع تامین با نگاه ویژه به تامین کنندگان داخلی.**



## دستیابی به دانش فنی و پروژه های اجرایی

- ❖ پیش راه اندازی و راه اندازی پتروشیمی مرجان.
- ❖ پیش راه اندازی و راه اندازی شرکت پتروکیمیای خاور میانه
- ❖ پیش راه اندازی و راه اندازی پتروشیمی سبلان همراه با آموزش کارکنان.
- ❖ مشارکت در فع چالش های تولید و فرآیند های اجرایی پتروشیمی فرابی و خروج این شرکت از محدوده زیان در سال ۱۳۹۹.
- ❖ لود کاتالیست پتروشیمی مسجد سلیمان.
- ❖ لود کاتالیست پتروشیمی های لردگان، کرمانشاه و پتروکیمیای خاورمیانه به روش بارگذاری متراکم.
- ❖ شستشوی شیمیایی مبدل ها و تجهیزات پتروشیمی مارون.
- ❖ ساخت دستگاه بارگذاری پرلیت برج سرما با ازت داغ و به روش مکانیزه.

## دستاوردهای حوزه بهداشت، ایمنی، محیط زیست و مدیریت شرایط اضطراری

- ❖ ثبت رکورد نفر ساعت بدون حادثه در سال ۱۳۹۸ به میزان ۱۶,۶۳۵,۷۱۹ نفر ساعت از سال ۱۳۹۲.
- ❖ ثبت رکورد نفر ساعت بدون حادثه تا پایان سال ۱۳۹۹ به میزان ۱۷,۸۴۵,۹۷۵ نفر ساعت از سال ۱۳۹۲.
- ❖ ثبت رکورد نفر ساعت بدون آتش سوزی در سال ۱۳۹۸ به میزان ۳۱,۶۳۵,۹۳۵ نفر ساعت از سال ۱۳۸۶.
- ❖ ثبت رکورد نفر ساعت بدون آتش سوزی تا پایان سال ۱۳۹۹ به میزان ۳۳,۸۴۶,۱۹۱ نفر ساعت از سال ۱۳۸۶.
- ❖ دریافت تندیس سیمین و لوح صنعت سبز از سازمان حفاظت محیط زیست برای چندمین سال پیاپی و بهره مندی از معافیت جریمه آلاینده گی صنایع پتروشیمی به میزان ۱ در صد درآمد سالیانه که برای ۹۸ برابر با ۲۹۱ میلیارد ریال و برای سال ۱۳۹۹ به مبلغ ۵۵۲ میلیارد ریال می باشد.

## دستاوردهای حوزه بازرگانی

- ❖ تقویت منافع سهامداران با اصلاح قرارداد های تامین خوراک بین مجتمعی در منطقه و تحصیل سود ۳۶۸,۱۱۷ میلیون ریالی در سال ۱۳۹۸ از این طریق.
- ❖ کسب رتبه اول شاخص بهره وری کل عوامل در رتبه بندی شرکت های برتر ایرانی (IMI-100) در همایش سال ۱۳۹۸.
- ❖ کسب رتبه دو رقمی در جمع یکصد شرکت برتر ایران (IMI-100) طی سه سال متوالی اخیر.
- ❖ حائز رتبه سوم بیشترین بازده فروش در جمع شرکت های پتروشیمی کشور در همایش سال ۱۳۹۸ (IMI-100).

❖ کسب رتبه ۷۵ فروش در میان پانصد شرکت برتر ایران (IMI-100) و قرارگیری در جمع یکصد شرکت برتر نخست برای سومین سال پیاپی در سال ۱۳۹۹.

❖ افزایش مجموع مقدار فروش سالیانه محصولات از یک میلیون و ۱۰۵ هزار تن در سال ۱۳۹۷ به ۱ میلیون یکصد و بیست و دو هزار و هشتصد و بیست تن در سال ۱۳۹۸ (۱/۶ درصد رشد) که این میزان رشد برای سال ۱۳۹۹ برابر با ۳٪ و به مقدار ۱ میلیون و یکصد و پنجاه و پنج هزار و دویست و هفتاد و شش هزار تن می باشد.

❖ افزایش سهم صادرات در بازار هدف چین از ۷ درصد در سال ۱۳۹۷ به ۴۷ درصد در سال ۱۳۹۸، در راستای بی اثر سازی تحریم های تشدید یافته در سایر بازارهای صادراتی نظیر هندوستان و پایداری صادرات محصول به رغم ورود رقبای جدید در بازار که با ادامه این روند افزایشی از طرف شرکت پتروشیمی فن آوران تا پایان ۱۳۹۹ روبرو هستیم.

❖ رشد ۹/۹۶ درصدی مبلغ فروش در سال ۱۳۹۸ با رقم ۲۹،۱۴۵،۸۹۷ میلیون ریال.

❖ رشد ۸۹ درصدی مبلغ فروش در سال ۱۳۹۹ با رقم ۵۵،۲۰۹،۹۴۱ میلیون ریال.

## بخش اول: معرفی شرکت

تاریخچه، ترکیب سهامداران و شرکت ها و

مؤسسات مورد سرمایه گذاری، بهای سرمایه

گذاری ها، ترکیب اعضای هیئت مدیره، بیانیه

چشم انداز.

## معرفی شرکت

### تاریخچه

شرکت پترو شیمی فن آوران در تاریخ ۱۳۷۷/۰۲/۰۸ با هدف تولید متانول و محصول پایین دستی آن اسید استیک به منظور تامین نیاز بازار های هدف داخلی و صادراتی، با سه واحد تولیدی شامل متانول، اسید استیک و منوکسید کربن تاسیس و در سال ۱۳۸۳ فاز نخست آن به ظرفیت اسمی یک میلیون تن متانول به بهره برداری رسید.

متعاقباً واحد های منوکسید کربن که خوراک واحد اسید استیک را تامین می نماید با ظرفیت اسمی ۱۴۰ هزار تن و نیز واحد اسید استیک که تنها واحد تولید کننده این محصول در کشور بشمار می رود با ظرفیت اسمی ۱۵۰ هزار تن به ترتیب در تاریخ های ۱۳۸۵/۰۵/۰۱ و ۱۳۸۵/۰۹/۰۱ راه اندازی و در مدار تولید قرار گرفتند.

این شرکت در راستای اجرای سیاست های اصل ۴۴ قانون اساسی مبنی بر خصوصی سازی، در مورخ ۱۳۸۶/۱۱/۰۱ مورد پذیرش سازمان بورس اوراق بهادار کشور واقع و در تاریخ ۱۳۸۸/۰۷/۰۱ عملاً وارد بورس گردید.

**شرکت پترو شیمی فن آوران زیرمجموعه مدیریتی گروه سرمایه گذاری نفت و گاز و پترو شیمی تامین (تاپیکو) و از مجتمع های پترو شیمی موفق متعلق به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی (شتا) به شمار می رود.**

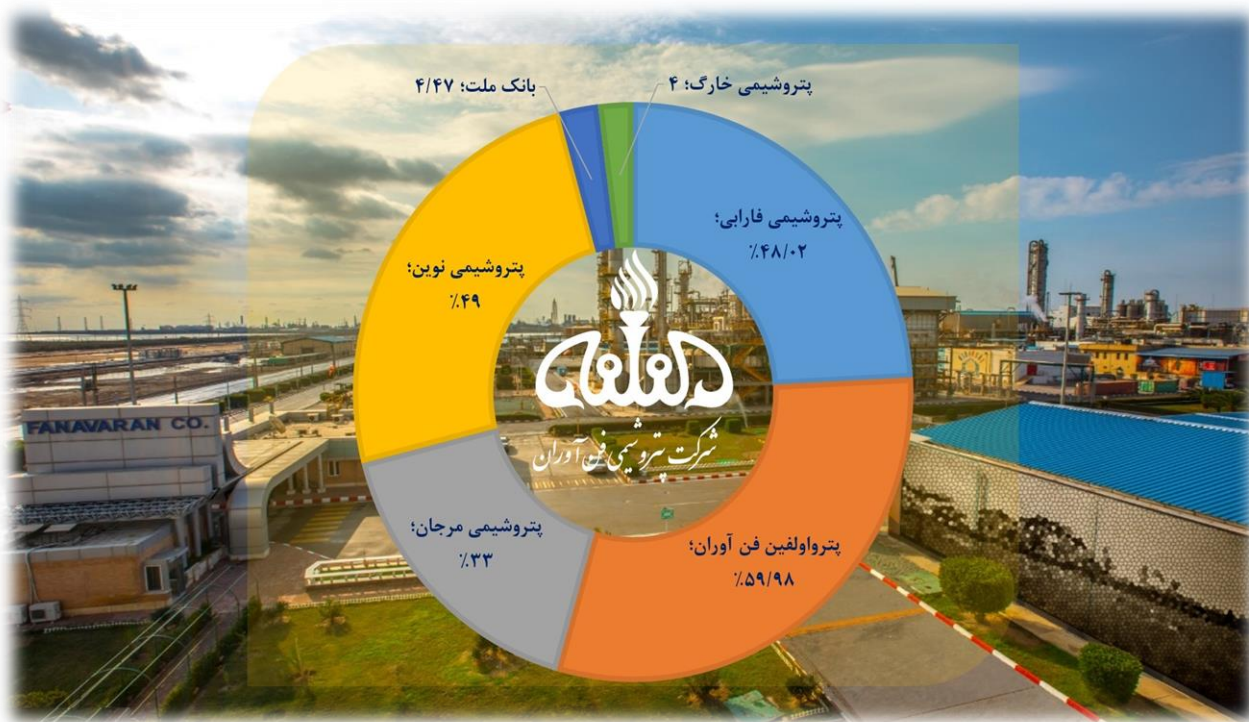
### ترکیب سهامداران

سهام شرکت پتروشیمی فن آوران تماماً" و به نسبت ۸۷/۶۵٪ سهامداران حقوقی و ۱۲/۳۵٪ سهامداران حقیقی بشرح آتی تملک می گردد.

نمودار ترکیب سهامداران شرکت پتروشیمی فن آوران

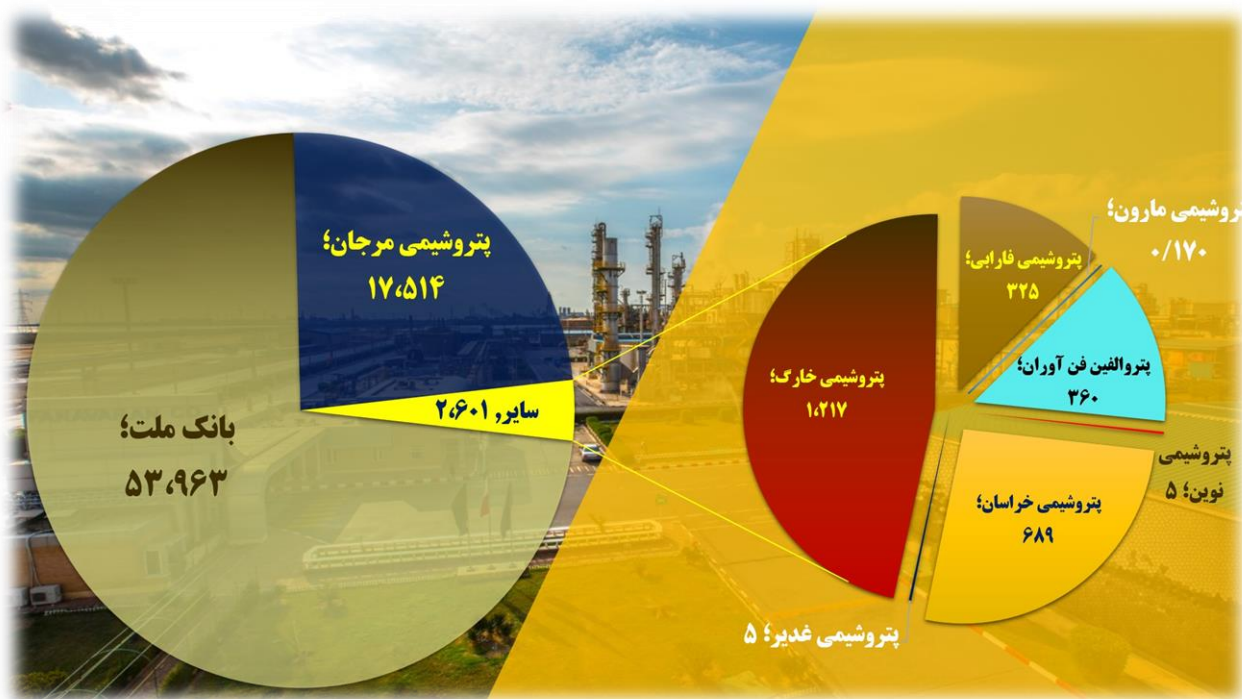


## درصد مالکیت سهام شرکت ها و موسسات

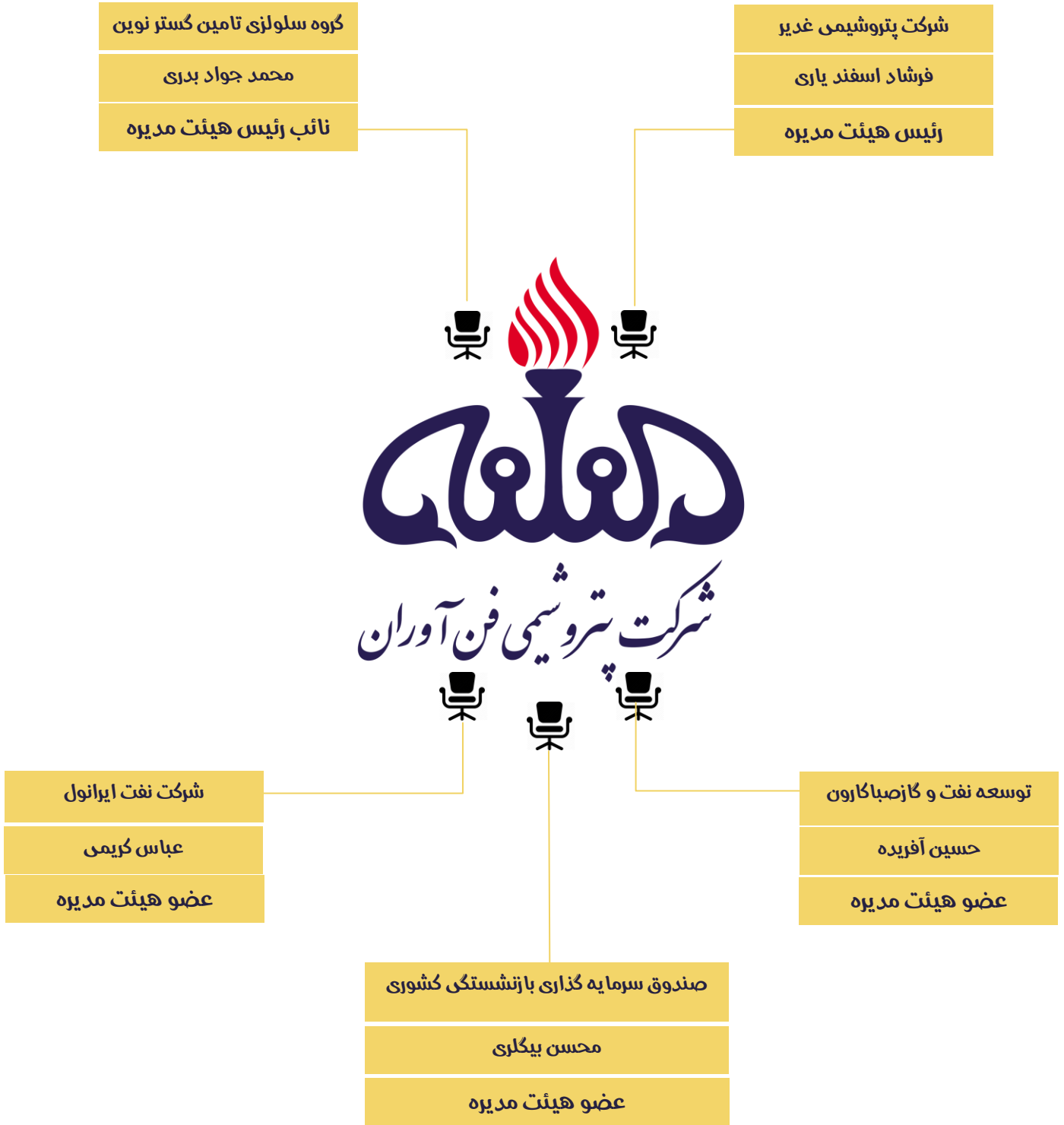


• بر این اساس شرکت پتروشیمی فن آوران عملاً "یک هلدینگ متانول است."

## بهای تمام شده سرمایه گذاری ها (میلیارد ریال)



## ترکیب اعضای هیئت مدیره



## بیانیه چشم انداز و اهداف ماموریت



شرکت پتروشیمی فن آوران در افق ۱۴۰۴ شرکته است:

پایدار در تولید و سود آوری

تولید سبز و ایمن

با مصرف بهینه انرژی



## بخش دوم: عملکرد مالی

تبیین رویکرد ها و شاخص های مقایسه ای در

حوزه مالی طی دو سال ۱۳۹۸-۱۳۹۹ در شرکت

پتروشیمی فن آوران.

# عملکرد مالی

## رویکرد مدیریت منابع مالی

بهینه سازی فرآیندهای مالی و اتخاذ راهبردهای دقیق با هدف تضمین صیانت از منافع سهامداران و مستند به بیانیه چشم انداز ترسیمی پایداری در سودآوری، همواره مد نظر مدقانه ارکان مدیریتی شرکت بوده و روند مثبت و روبه رشد شاخص های مالی نیز مؤید این امر می باشد. به نحوی که این حوزه با هماهنگی کامل با حوزه های تامین و تولید و نیز حوزه بازرگانی و با بهره گیری از توان تخصصی کارکنان متعهد خود و ظرفیت های موجود در اختیار، با قطعیت مدعی بهینه سازی مدیریت منابع مالی در تعامل با آحاد ذی نفعان و سایر بخش های اجرایی می باشد.

دریافت گزارش مقبول از حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت در سال مالی ۱۳۹۸ و کاهش دوره وصول مطالبات تجاری، نمونه ای از دستاوردهای عملیاتی شده شرکت پتروشیمی فن آوران در حوزه مالی هستند.

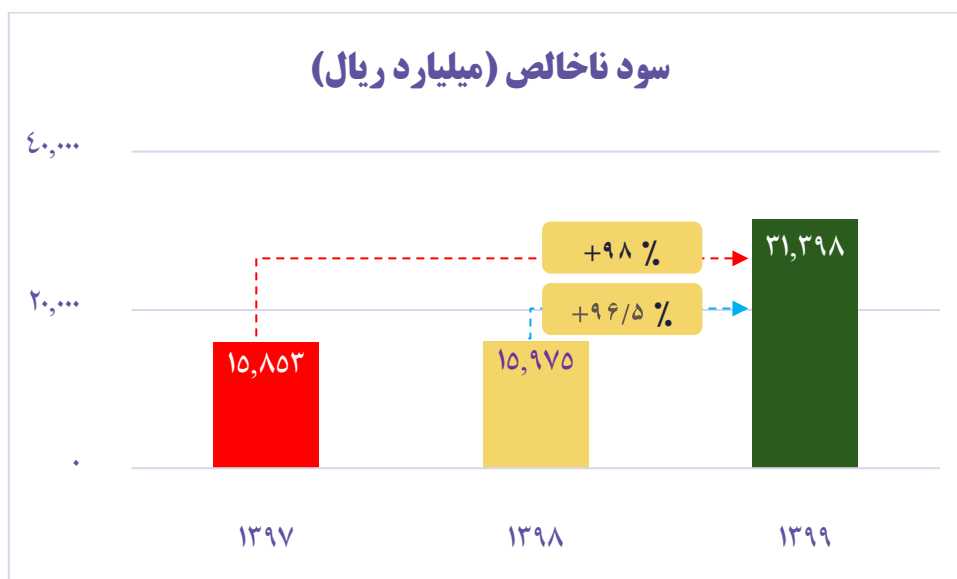
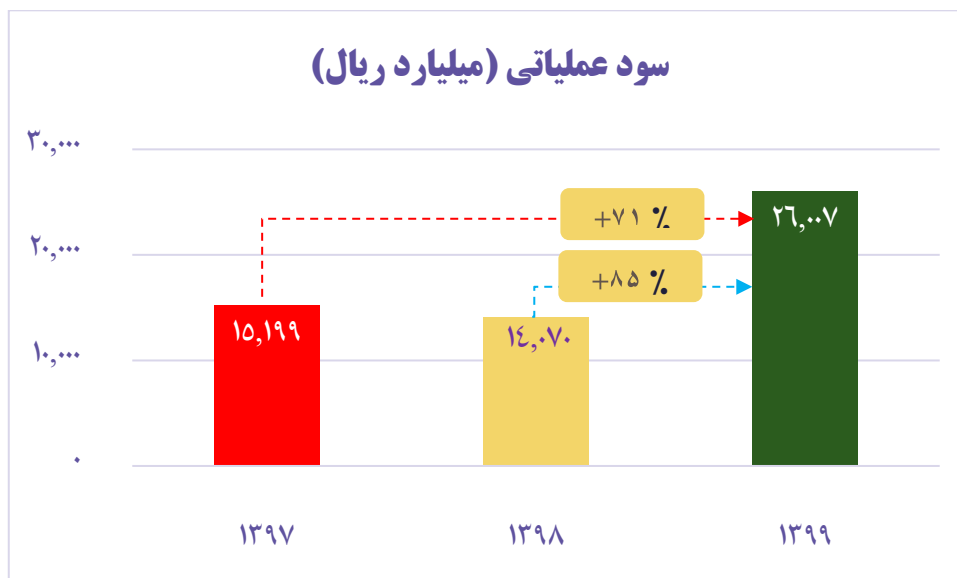
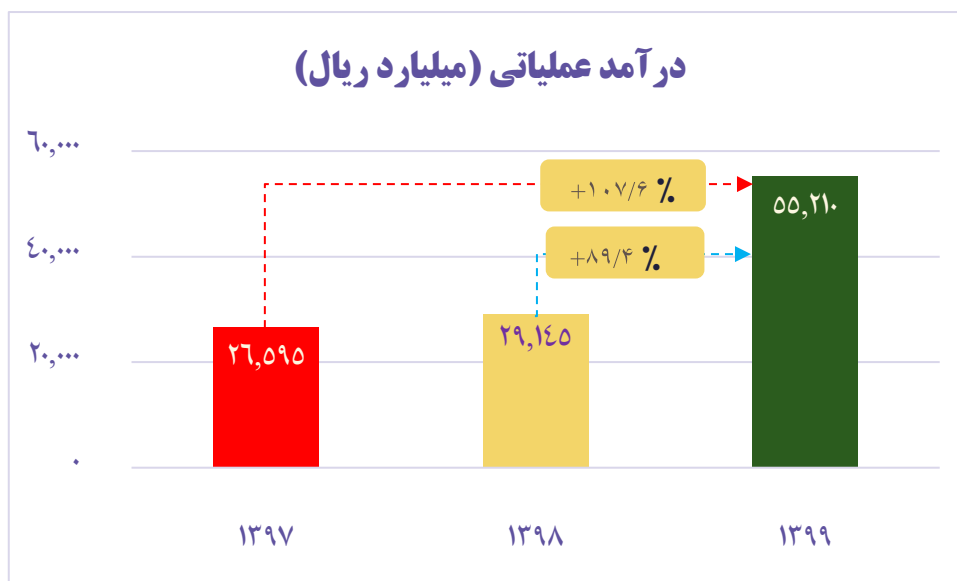
همچنین این بخش با هدایت ارکان مدیریتی شرکت و در راستای سیاست های حاکمیتی ابلاغی

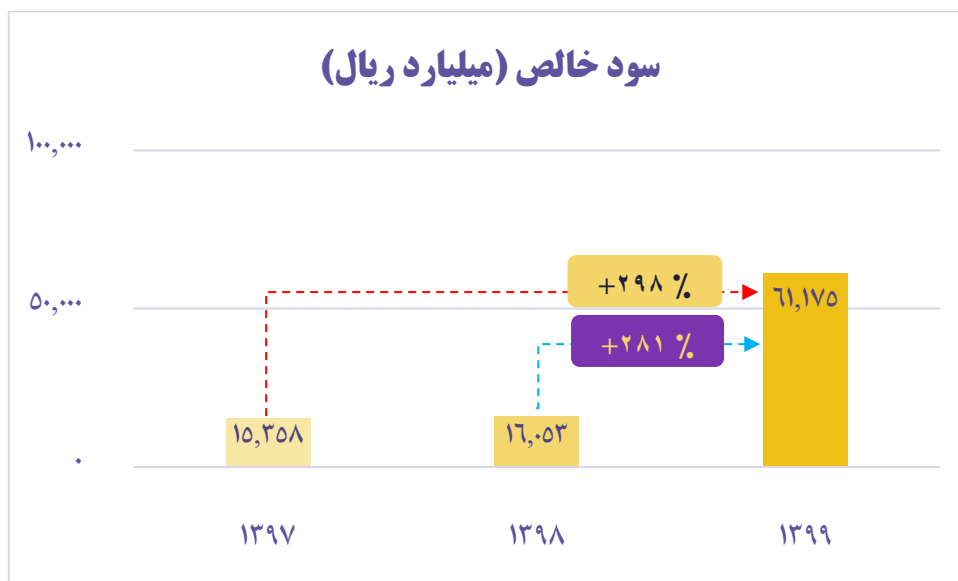
همواره از شرکت های پیشرو در عرضه منابع ارزی حاصل از صادرات محصول در ساختارهای

قانونی تعریف شده بوده است و در این مسیر در سال ۱۳۹۹ مفتخر به دریافت تقدیرنامه بانک

مرکزی جمهوری اسلامی ایران گردید.

## شاخص های مالی (میلیارد ریال)

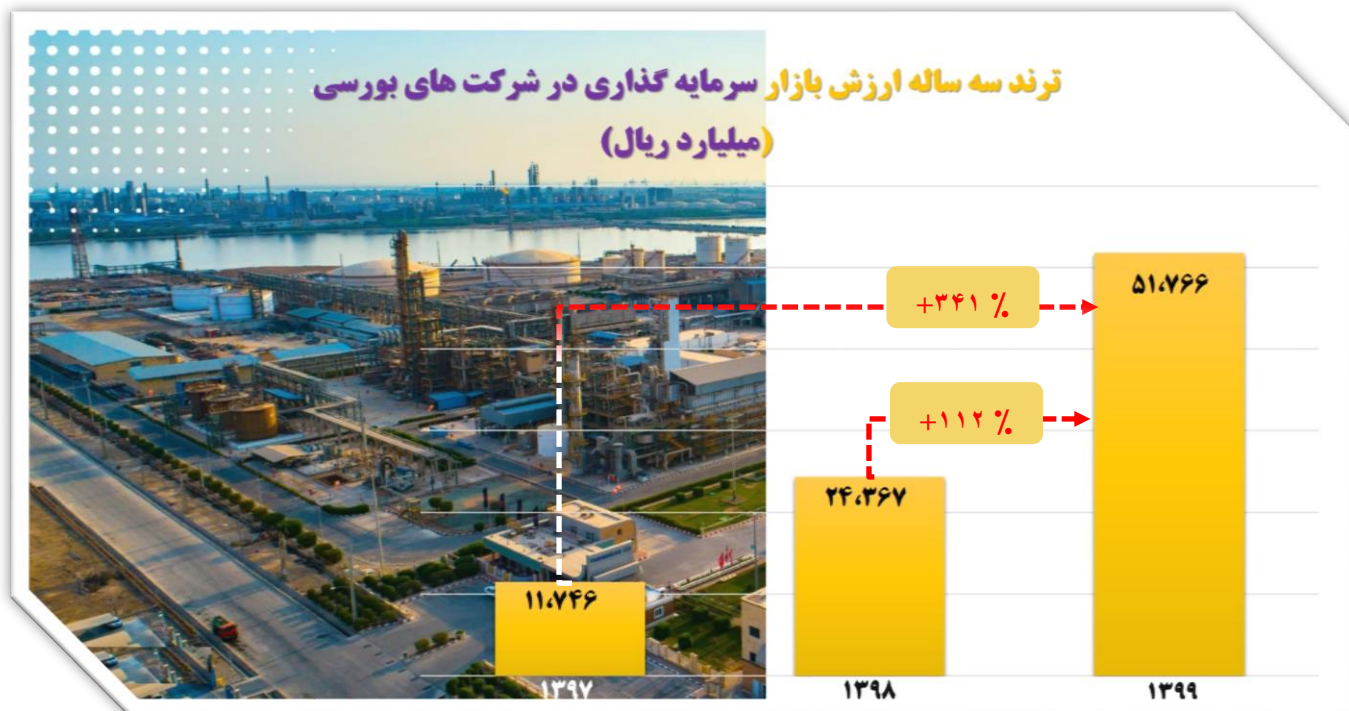




بیشترین میزان سودآوری از بدو تاسیس و منحصر به فرد در سطح ملی، در سال ۱۳۹۹ با:

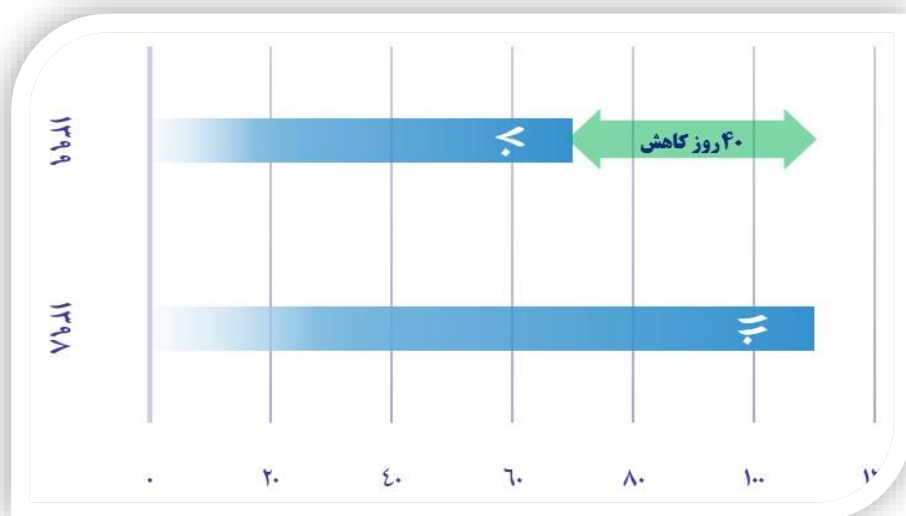
## ۶۱,۱۷۵ میلیارد ریال سود خالص

تغییرات ارزش بازار سرمایه گذاری در شرکت های بورسی



## متوسط دوره وصول مطالبات تجاری

دوره وصول مطالبات تجاری به رغم شرایط سخت حاکم بر بازار های هدف صادراتی در زمینه مبادلات ارزی و مشکلاتی که مشتریان و مصرف کنندگان پایین دستی در ایران و جهان بدلیل پاندمی ویروس کرونا، با آن مواجه هستند، روند نزولی را نشان می دهد که از حیث افزایش توان مدیریت منابع مالی کاملاً نوید بخش است.



## بخش سوم: تولید

استراتژی تولید، محصولات تولیدی، مقایسه سه

ساله میزان تولید محصولات، رفع موانع تولید،

خودکفایی، مدیریت مصارف انرژی

## راهبرد استراتژیک تولید

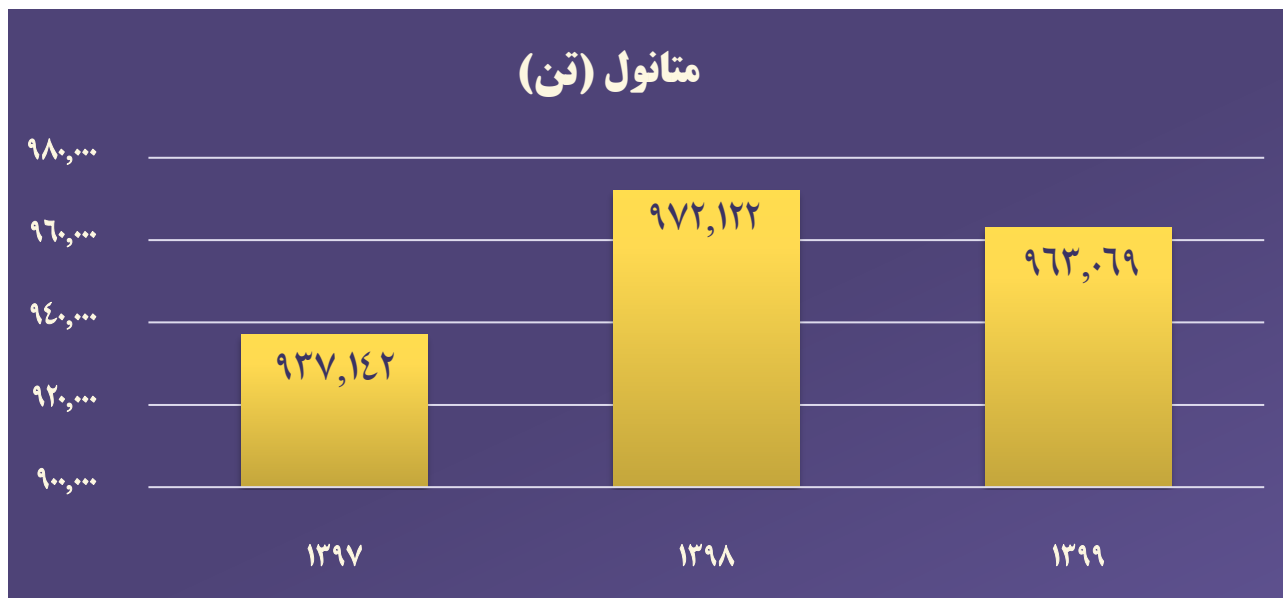
حفظ و توسعه ظرفیت تولید در شرکت پتروشیمی فن آوران همواره محور اصلی سیاست های راهبردی مد نظر ارکان مدیریت و عموم کارکنان این شرکت بوده است. از این رو انجام اقدامات اصلاحی در فرآیند تولید محصولات اصلی، علیرغم عدم همکاری شرکت های صاحب لیسانس که طراحی واحد های تولیدی این مجتمع را بر عهده داشته اند، با تکیه بر دانش فنی منتج از تعهد آحاد کارکنان متخصص این شرکت، همواره سرلوحه توجه و اقدام کلیه کارکنان می باشد.

در همین راستا و آنگونه که در بخش چکیده دستاوردها در این گزارش آورده شد، دستاوردهای مهم و بی بدیلی در زمینه ثبت رکورد های جدید تولید محصولات اصلی حاصل گردید که این گزارش در ادامه به تبیین و تشریح آن ها در دوره های سنواتی گذشته و موکدا" در سال های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ خواهد پرداخت.

## معرفی محصولات تولیدی

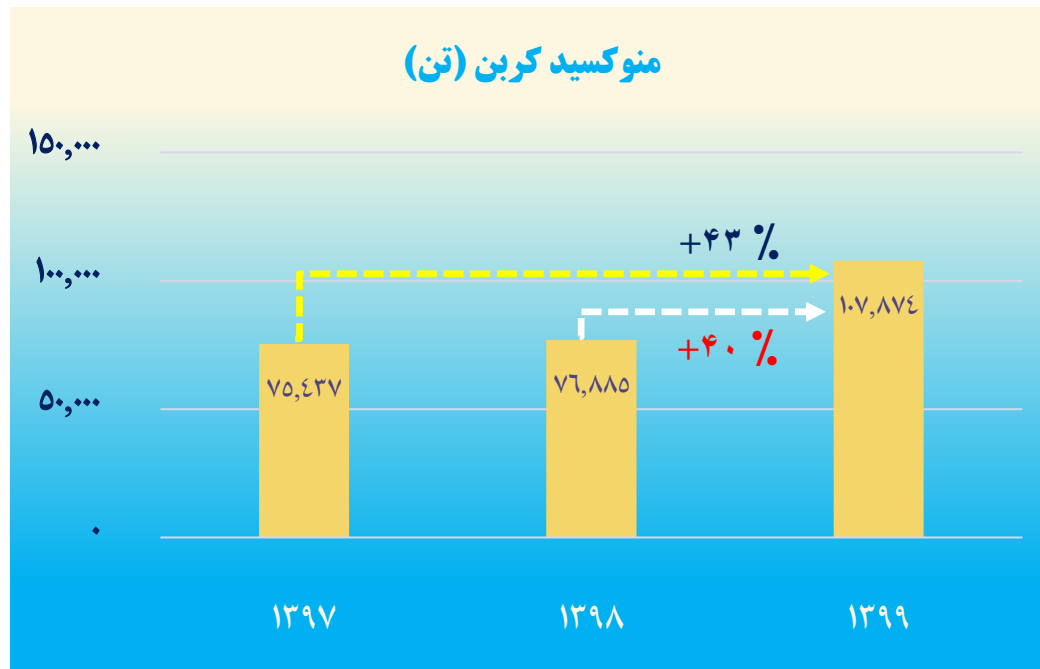
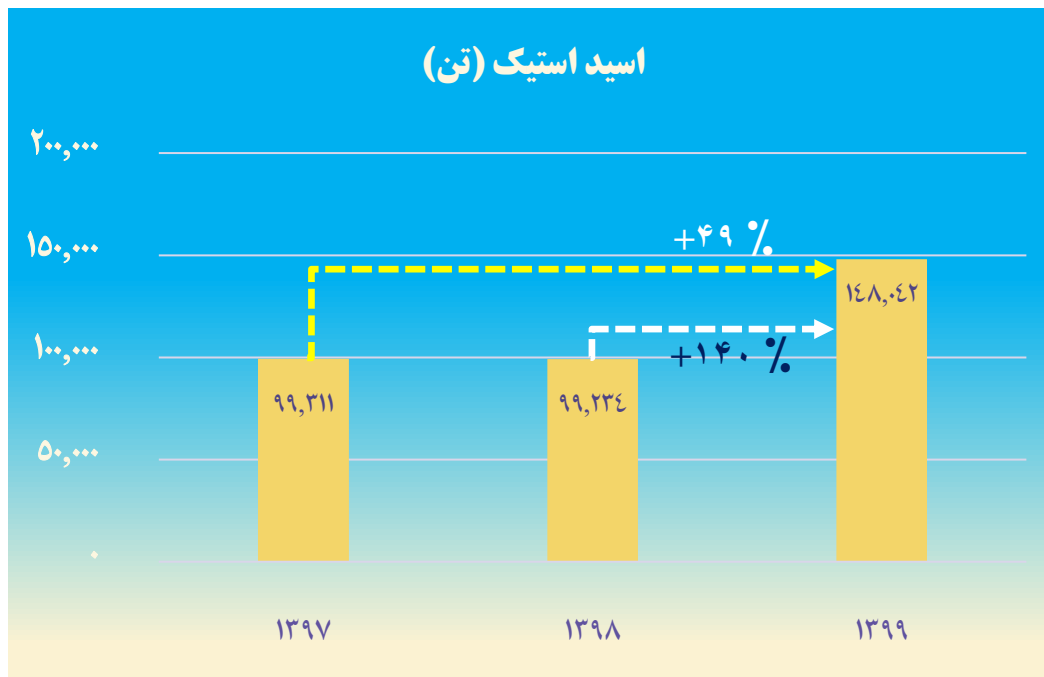
محصولات تولیدی مجتمع پتروشیمی فن آوران شامل دو محصول صادراتی متانول با ظرفیت اسمی ۱ میلیون تن در سال و نیز اسید استیک با ظرفیت اسمی ۱۵۰ هزار تن در سال به منظور تامین بازار های هدف داخلی و صادراتی می باشند. همچنین واحد تولید منوکسید کربن این مجتمع با ظرفیت اسمی ۱۴۰ هزارتن با هدف تامین خوراک مورد نیاز واحد اسید استیک شرکت و نیز خوراک مجتمع های پتروشیمی مستقر در منطقه نظیر پتروشیمی کارون به تولید محصول می پردازد.

## تولید مقداری محصولات طی سال های ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۹ (تن)

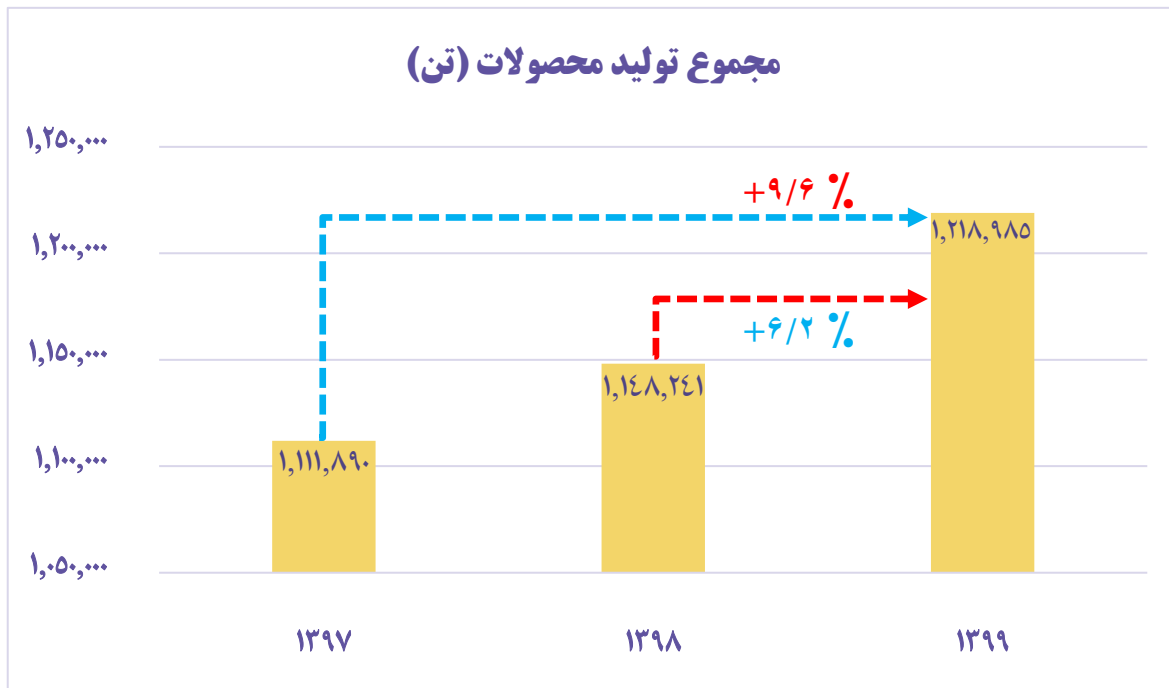




رکورد بیشترین میزان تولید محصول اسید استیک از بدو راه اندازی این واحد، در سال ۱۳۹۹ با تولید ۱۴۸ هزار و چهل و دو تن حاصل گردیده است که نسبت به سال ۱۳۹۸ افزون بر ۴۹ درصد افزایش را نشان می دهد.



رکورد بیشترین میزان تولید محصول منوکسید کربن از بدو راه اندازی این واحد، در سال ۱۳۹۹ با تولید ۱۰۷ هزار و هشتصد و هفتاد و چهار تن حاصل گردیده است که نسبت به سال ۱۳۹۸ افزون بر ۴۰ درصد افزایش را نشان می دهد.



**بیشترین میزان تجمعی تولید سه محصول در سال ۱۳۹۹ به مقدار یک میلیون و دویست و هجده هزار**

**و نهصد و هشتاد و پنج تن بدست آمده است که نسبت به سال ۱۳۹۸ رشد ۶/۲ درصدی مجموع**

**تولید سه محصول در یک سال را پدید آورده است.**

- ثبت رکورد بیشترین میزان تولید اسید استیک پتروشیمی فن آوران در سال ۱۳۹۹ در تنها واحد تولیدی این محصول در کشور به میزان ۱۴۸ هزار تن و برای نخستین بار از بدو راه اندازی که بالغ بر ۴۹ درصد افزایش نسبت به سال ۱۳۹۸ را در بر دارد متاثر از رکورد شکنی و افزایش تولید واحد بالادستی منوکسید کربن تحقق یافت و در شرایطی پدید آمد که راکتور (۲۱۰۱) این واحد با فرسودگی ناشی از پایان طول عمر مفید تجهیز، بعنوان یکی از موانع جدی این رکورد شکنی بشمار می رود، ولی با برنامه ریزی بعمل آمده در حوزه تولید و اهتمام خاص کلیه ارکان عملیاتی و پشتیبانی به این موضوع، این موفقیت مهم بدست آمد. لازم به ذکر است با پیگیری و حمایت ارکان مدیریت شرکت، کار ساخت راکتور مذکور علیرغم فشار و محدودیت های بی شمار ناشی از تحریم های بین المللی، روبه اتمام بوده و طی سال جاری در در مدار تولید قرار خواهد گرفت.

- واحد متانول این شرکت با برنامه از پیش تعیین شده ۹۷۵ هزار تن تولید در سال ۱۳۹۹ و نسبت به ظرفیت ۱ میلیون تنی خود، موفق به تولید ۹۶۳ هزار و شصت و نه تن متانول در سال ۱۳۹۹ گردید. در توضیح علت کاهش ۱/۲ درصدی تولید این واحد در سال ۱۳۹۹، کاهش ارسال گاز CO<sub>2</sub> از طرف شرکت های پتروشیمی رازی و کارون و نیز نزدیک شدن پایان عمر مفید تیوب های ریفرمر واحد متانول این شرکت قابل ذکر است که برنامه اورهال تعویض آنها همزمان با پایان عمر کاتالیست این واحد پیش بینی گردیده است.

مطابق ماهیت و استاندارد های واحد های صنعتی، مدت زمان تولید برای هر محصول در یک سال، ۳۳۰ روز منظور می گردد و ۳۵ روز نیز جهت انجام تعمیرات اساسی و رویداد های پیش بینی نشده تعیین می گردد. با این احتساب و بر مبنای تولید ۹۷۵ هزار تن طی ۳۳۰ روز، ظرفیت تولید روزانه متانول برابر با ۲،۹۵۴ تن برنامه ریزی گردید و اورهال این واحد به سال ۱۴۰۰ موکول شده بود که متاسفانه راپچر یک عدد تیوب مورد اشاره در مورخ ۲۸ اسفند سال ۱۳۹۹ منجر به خروج این واحد از مدار تولید و از دست دادن معادل سه روز تولید متانول، برابر با ۸،۸۶۳ تن محصول شد که در صورت عدم توقف آن، مجموع تولید این واحد با احتساب ۹۶۳،۰۶۹ تن متانول تولیدی، در سطح ۹۷۱ هزار و نهصد و سی و دو تن و نزدیکتر به برنامه پیش بینی شده تحقق می یافت. از جهت دیگر این رویداد تا به اینجا و از منظر تداوم تولید، به نفع تولید سال ۱۴۰۰ این واحد بوده است چرا که مدت زمان برنامه ریزی بعمل آمده توقف تولید در سال ۱۴۰۰ برای انجام تعمیرات اساسی فروردین، عملاً "کاهش یافت".

## اقدامات بهبود در راستای رفع موانع تولید

طراحی و نصب فیلتر جدید بر روی مسیر Syngas به برج سرما

طراحی و نصب مبدل جدید بر روی مسیر Co Recycle به برج سرما

استفاده از آب چیلر جهت مبدل های ورودی به کولد باکس

تعویض پرلیت اورجینال

ایجاد عایق سرد پلی اورتان بر روی بدنه کولد باکس

رفع نشتی مبدل E-3002 درون کولد باکس و صدور سفارش مبدل جدید

تدوین و اجرای دستورالعمل های تمیز کاری و یخ زدایی و شوتینگ

نصب و اجرای UPS جهت برق اضطراری اکسپندر

طراحی و نصب پات روغن بر روی اکسپندر

تزریق گاز CO2 به جریان خوراک واحد منوکسید کربن

## عملکرد کمیته ساخت داخل (خودکفایی)

شرکت پتروشیمی فن آوران در راستای سیاست خودکفایی و رفع وابستگی در شرایط تحریم، و نیز با هدف حمایت از تولیدات داخلی و رونق چرخه تولید در کشور به ویژه در حوزه فنی و مهندسی، با بهره گیری از دانش فنی و حمایت ارکان جهت ساز شرکت، تواسته است بستر مناسب به منظور فعالیت عموم متخصصین و تولیدکنندگان داخلی تجهیزات و قطعات مورد نیاز خود را به ویژه طی سال های ۱۳۹۸ و ۱۳۹۹ فراهم آورد تا ضمن صرفه جویی اقتصادی منتج از این راهبرد استراتژیک، زمینه خودکفایی و شکوفایی زنجیره تامین داخلی صنعت متانول را رقم بزند.

**دستاوردهای اقتصادی اتخاذ راهبرد خودکفایی = صرفه جویی ارزی به میزان**

**۱۰،۳۹۴،۷۸۱**

**یورو**

**اهم موارد جایگزینی مواد و تجهیزات وارداتی با تولیدات داخلی**

ردیف	نوع محصول	مبلغ صرفه جویی اقتصادی (یورو)
۱	کاتالیست	۶،۶۰۶،۲۳۱
۲	مواد شیمیایی	۶۰۹،۵۵۰
۳	مبدل E-2007	۱،۱۰۰،۰۰۰
۴	تجهیزات و قطعات یدکی	۲،۰۷۹،۰۰۰
	<b>مجموع صرفه جویی ارزی اقدامات خودکفایی در سال ۱۳۹۹ (یورو)</b>	<b>۱۰،۳۹۴،۷۸۱</b>

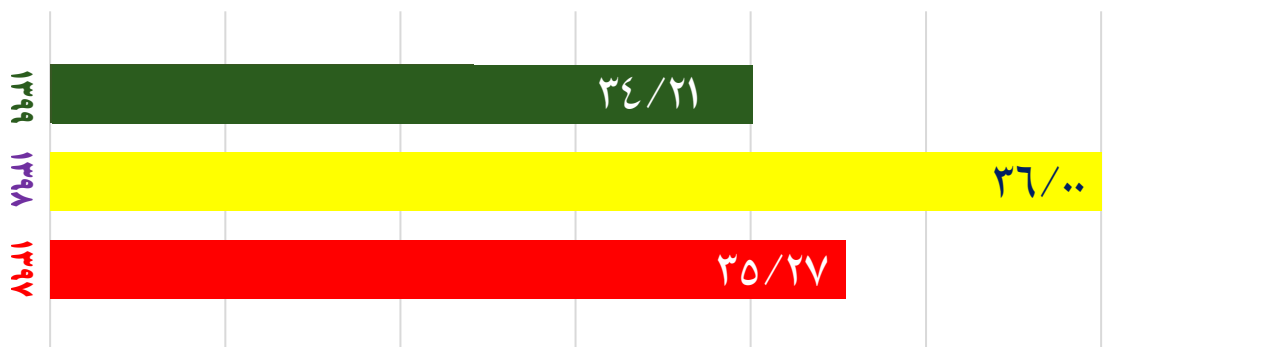
## اقدامات بهینه سازی مصارف حامل های انرژی



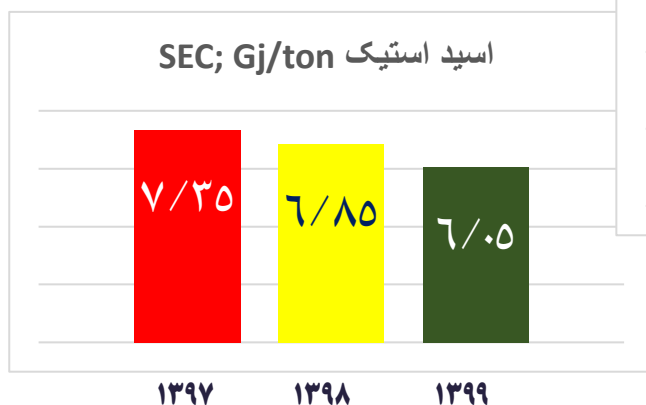
شرکت پتروشیمی فن آوران در راستای التزام به سیاست های توسعه پایدار و عمل به مسئولیت های اجتماعی متوجه خود در قبال کلیه ذی نفعان، مستند به سند چشم انداز خود در افق ۱۴۰۴، همواره مهمت به صیانت و حفاظت از منابع انرژی تجدید ناپذیر بوده تا بدینوسیله امانت نسل های آینده که از اهم گروه های ذی نفعان آن بشمار می روند را نیز به درستی پاس داشته باشد.

بدین منظور و مشخصاً کاهش مصارف انرژی از اهم اهداف کلان تر سیمی در مسیر تحقق چشم انداز این شرکت تعریف گردیده است و در همین زمینه این شرکت موفق به دریافت دو تندیس نقره ای و پنج تقدیرنامه در حوزه پروژه ها از جایزه ملی مدیریت انرژی گردید و برای چندمین سال پیاپی بعنوان صنعت سبز نیز معرفی شد.

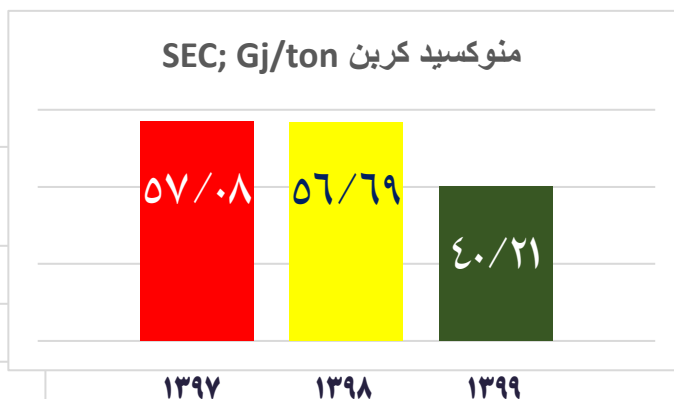
### متانول SEC; Gj/ton



### اسید استیک SEC; Gj/ton



### منوکسید کربن SEC; Gj/ton



## اهم پروژه های بهینه سازی مصارف انرژی

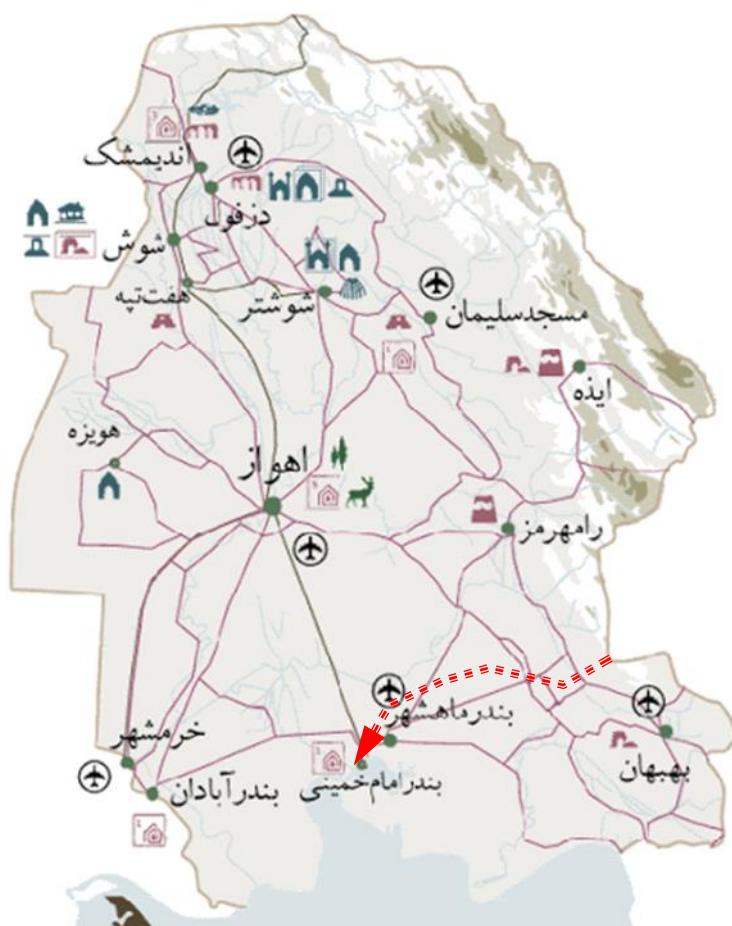
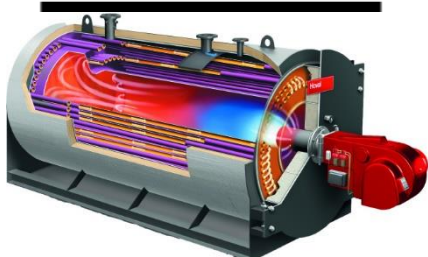
- ❖ اجرای طرح میتزینگ خوراک و سوخت در پتروشیمی فن آوران.
- ❖ استفاده از گاز پرچ واحد متانول به عنوان سوخت کوره ریفرمر با ایجاد تغییر در شرایط فرآیندی.
- ❖ استفاده از گاز پرچ واحد مونوکسیدکربن به عنوان سوخت کوره ریفرمر با ایجاد تغییر در شرایط فرآیندی.
- ❖ کاهش مصرف آب DM با استفاده از برگرداندن کندانس توریین کمپرسور C-3001 در واحد منواکسیدکربن.
- ❖ کاهش آ DM با استفاده از تغییرات فرآیندی در بخش تقطیر و تبدیل LPS مازاد به آب DM در واحد متانول.
- ❖ در طی اقدامی با تغییراتی در واحد تقطیر نیز تلاش شد که مازاد تولید بخار LPS که از سایلنسور ونت می شد، تبدیل به آب DM گردد که از بهمن ماه سال ۹۸ و پس از اعمال این تغییرات، مصرف آب به میزان ۳۰٪ کاهش پیدا کرد. همچنین در فروردین ماه ۹۹ نیز تغییرات دیگری در این سیستم اعمال شد که باعث کاهش مصرف از ۹۷۰۰ متر مکعب به ۱۳۰۰ مترمکعب در ماه شده و منجر به تقلیل ۸۵ درصدی مصرف آب DM و صرفه جویی ماهیانه ۱۴۰۰ میلیون ریال گردید.
- ❖ کاهش مصرف بخار HPS با استفاده از تغییر فشار مکش کمپرسور C3001 واحد متانول. با اعمال تغییرات در فشار مکش این کمپرسور از ۱۷/۲ بار به ۱۸ بار ، مصرف بخار ۱۵۰ تا ۲۰۰ تن کاهش پیدا کرد که منجر به صرفه جویی ۴۸ هزار میلیون ریال در هر سال گردید .
- ❖ بازیافت بلودان STEAM DRUM واحد منواکسید کربن.
- ❖ بازیافت پساب فلر واحد اسید استیک.
- ❖ اجرای ممیزی مراقبتی مدیریت انرژی ISO 50001.
- ❖ بازرسی انرژی واحد متانول بر مبنای استاندارد ملی ۱۳۳۷۲.
- ❖ انجام ممیزی فنی تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی .
- ❖ انجام محاسبات خط مینا برای واحد های متانول ، اسیداستیک و منواکسیدکربن مطابق با الزام استاندارد.

## اهم پروژه های آبی در راستای افزایش ظرفیت تولید و مدیریت انرژی

ردیف	برنامه	میزان پیشرفت و آخرین وضعیت
۱	اجرای پروژه دریافت اتان از پالایشگاه گاز بید بلند ۲ در جهت افزایش ظرفیت واحد متانول	در مرحله اخذ مجوزهای لازم و عقد قرارداد
۲	نصب بویلر در جهت کاهش مصرف بخار و استفاده بهینه از آب های مازاد	در مرحله برگزاری مناقصه MC پروژه
۳	دریافت CO2 مازاد از پتروشیمی رازی	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ در مرحله مذاکره با پتروشیمی رازی و NPC</li> <li>✓ اخذ پیشنهاد فنی از شرکت NEW JCM</li> </ul>



SSS





## بخش چهارم: بازرگانی

مکانیزم عرضه و فروش محصولات، بازارهای هدف،

مقدار فروش داخلی و صادراتی، مبالغ فروش

داخلی و صادراتی

## بازرگانی

### مکانیزم عرضه و فروش

بازار هدف	۱۳۹۵	۱۳۹۶	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۹
	%۲۷	%۲۹	%۷	%۴۷	%۸۲/۱
	%۷۳	%۷۱	%۸۹	%۵۱	%۱۷/۸
	۰	۰	%۱	%۰/۵	---
	۰	۰	%۲	%۱	%۰/۱
	۰	۰	%۱	%۰/۵	---

فروش محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی فن آوران با هدف تامین نیاز بازار های داخلی از طریق عرضه محصول در بورس و بخشی نیز مطابق با قرارداد های تامین خوراک بین مجتمعی در منطقه در اختیار مشتریان و نیز صنایع پایین دستی منطقه قرار می گیرد. این شرکت در حوزه اسید استیک تنها عرضه کننده این محصول در کشور می باشد.

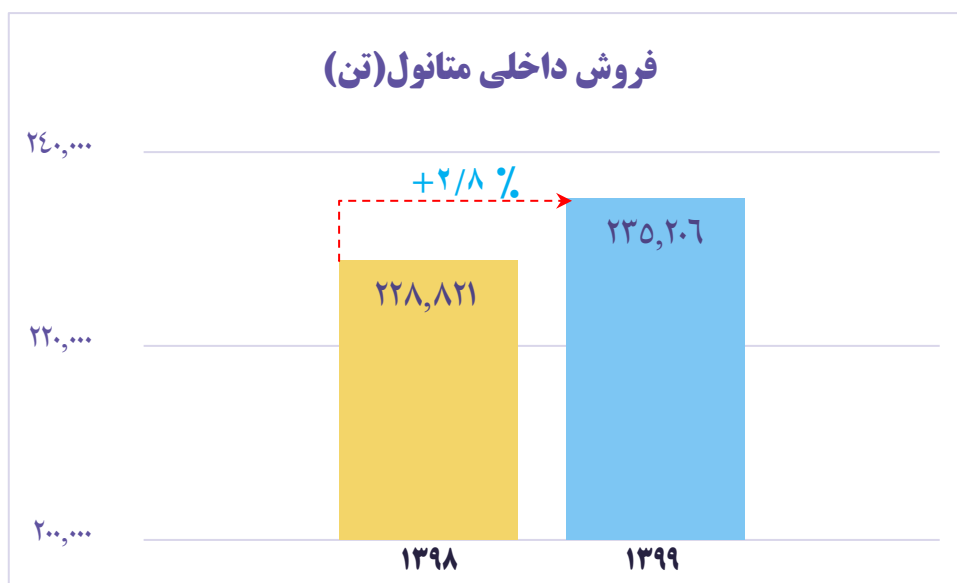
در حوزه عرضه صادراتی محصولات نیز بازار های هدف چین، هند، ترکیه و کشور های حوزه CIS را تامین تقاضا می نماید که سهم هر یک از بازارها از سبد صادرات آن در سالهای اخیر بشرح جدول مقابل می باشد. ولی با توجه به ظرفیت اسمی پایین تر آن نسبت به سایر تولید کنندگان داخلی متانول بر اساس الزامات ابلاغی، سهم بیشتری از تامین نیاز داخل کشور برعهده این شرکت قرار گرفته است.

### دلایل تغییر نسبت های عرضه در بازار های صادراتی

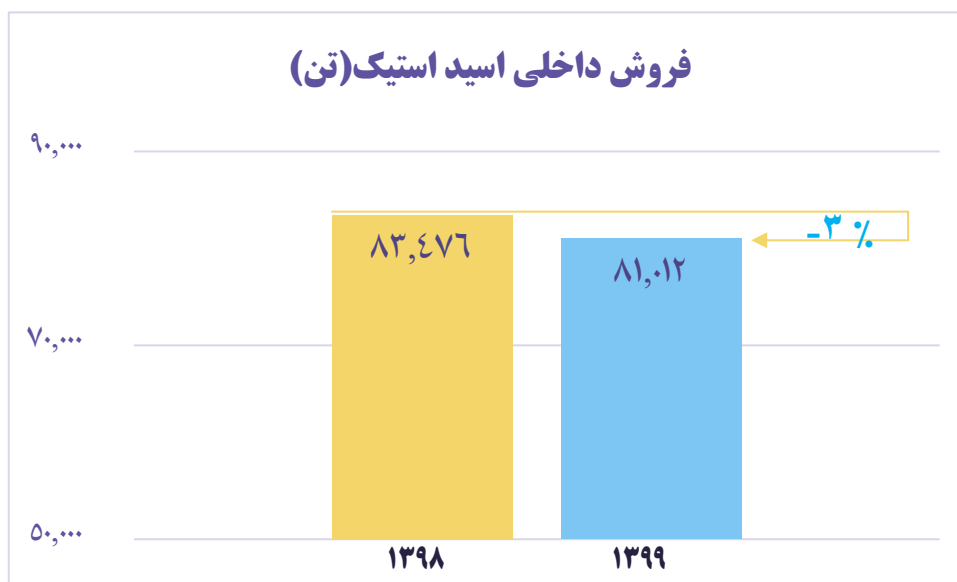


## مقدار فروش داخلی دوسالانه محصولات

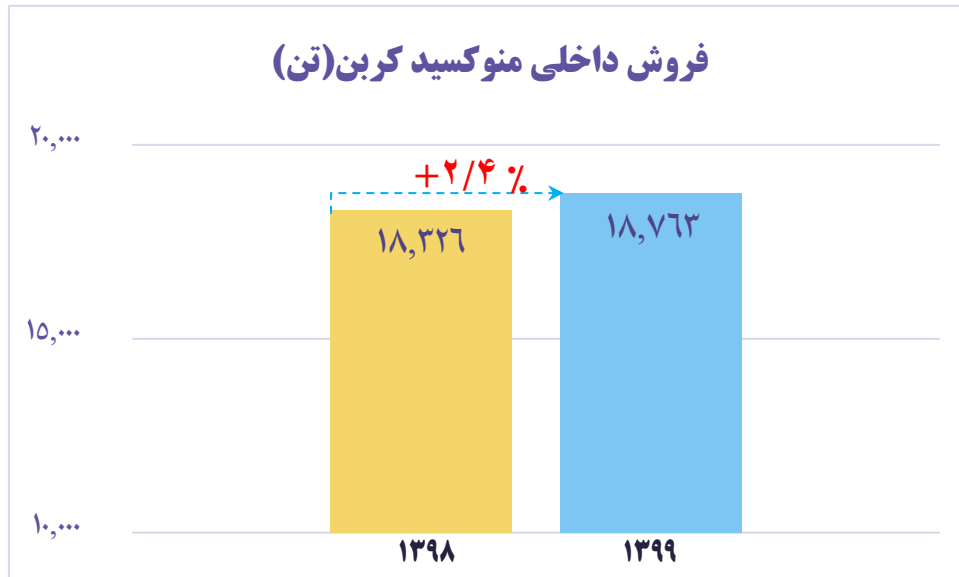
- رشد ۲/۸ درصدی مقدار فروش داخلی متانول



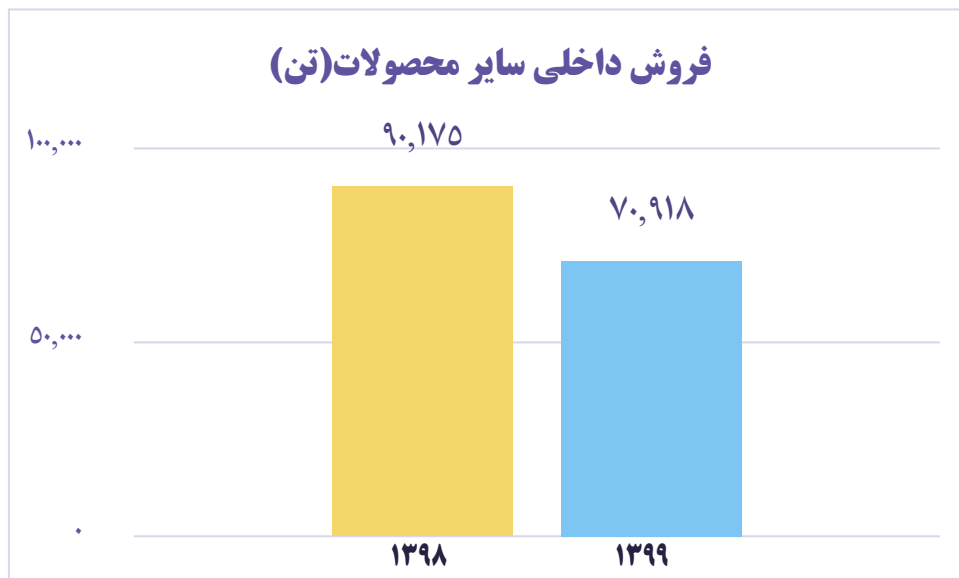
- کاهش ۳ درصدی مقدار فروش اسید استیک در داخل ناشی از جذابیت بازار صادراتی پس از تامین تقاضای بازار داخلی



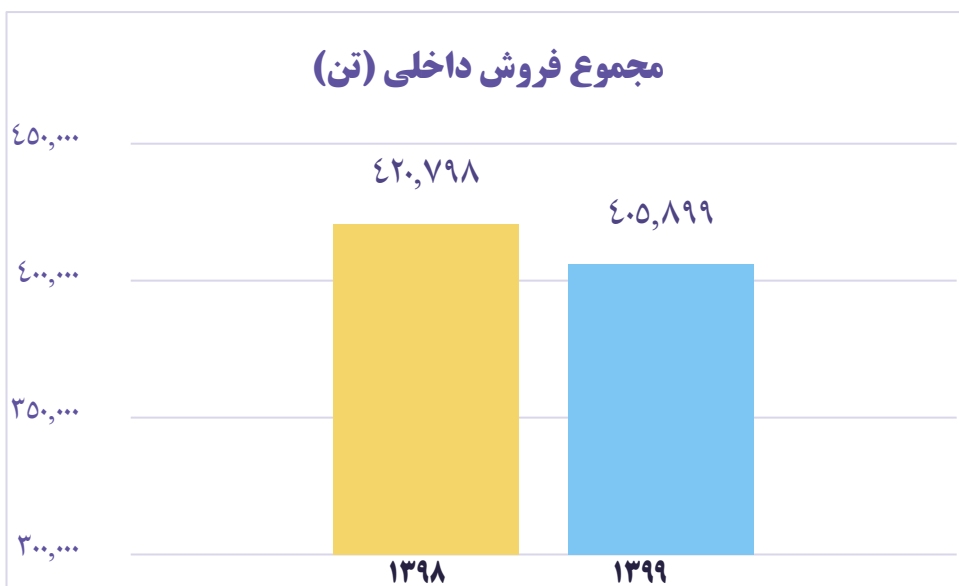
### فروش داخلی منوکسید کربن (تن)



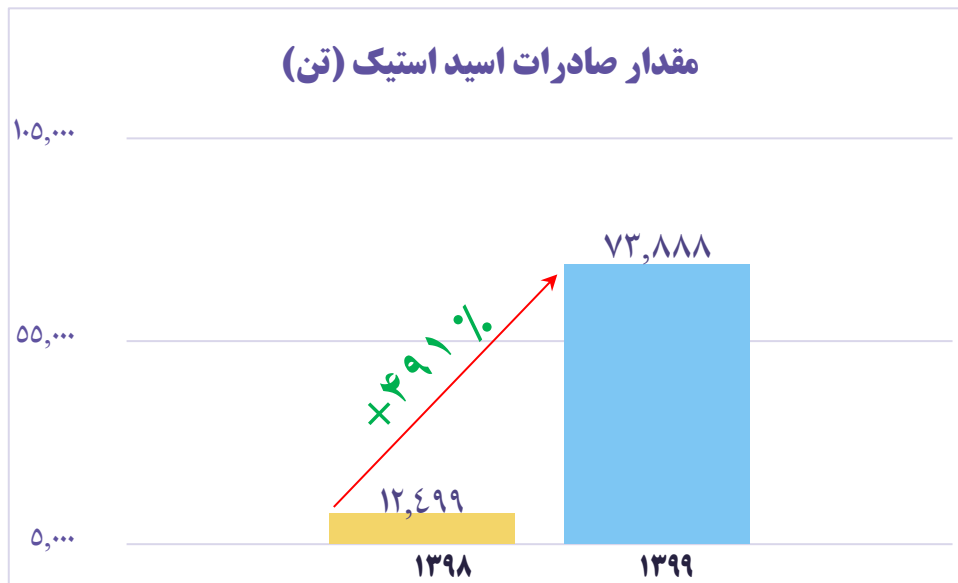
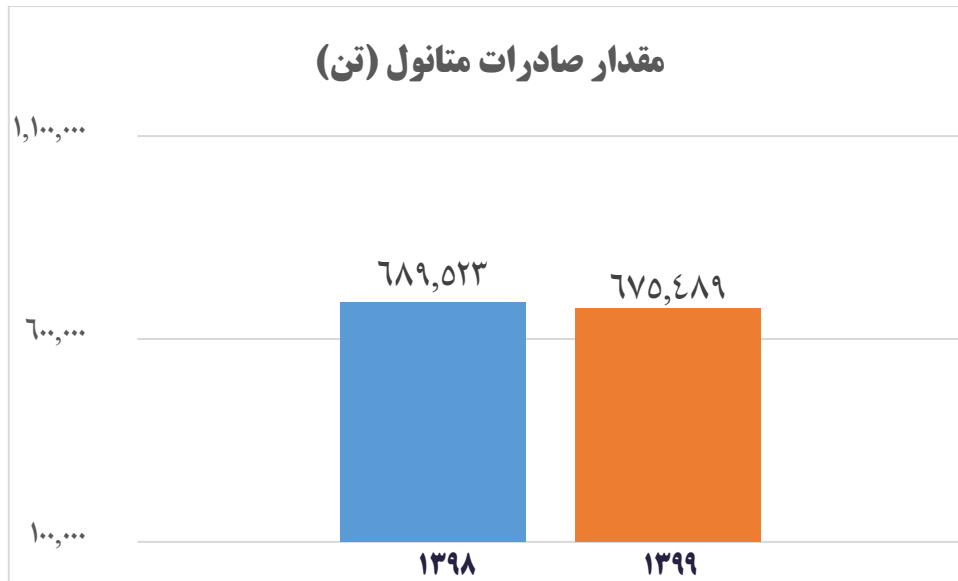
### فروش داخلی سایر محصولات (تن)



### مجموع فروش داخلی (تن)



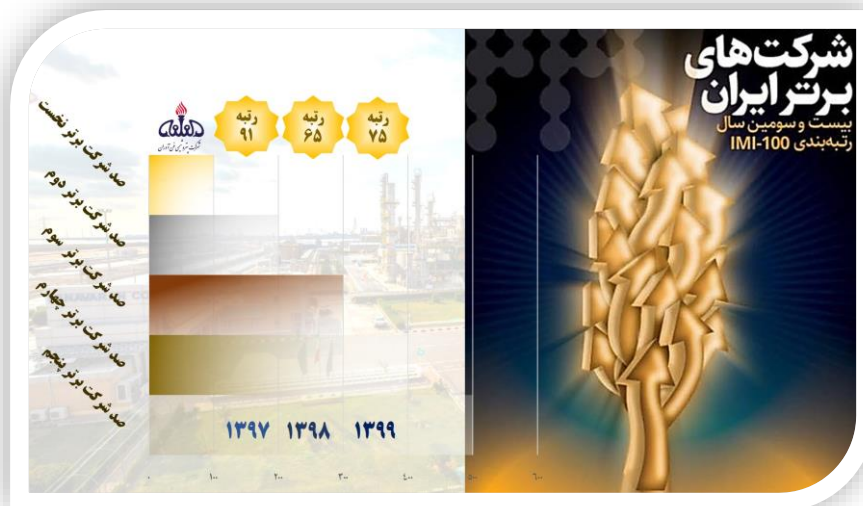
## میزان فروش صادراتی دوسالانه محصولات



میزان فروش محصولات در بازار صادراتی علیرغم شرایط نابرابر تولید کنندگان ایرانی، متأثر از اعمال تحریم های بین المللی و نیز پاندمی ویروس کرونا، برای متانول تنها ۲ درصد نزولی بوده است که با افزایش ۴۹۱ درصدی میزان صادرات اسید استیک سال ۱۳۹۹ نسبت به سال ۹۸ همراه می باشد. در مجموع تناژ صادرات متانول و اسید استیک پتروشیمی فن آوران مبین ۷٪ افزایش نسبت به سال ۹۸ و مبلغ صادرات کل دو محصول جهش بی نظیر ۹۲٪ را نشان می دهد.

محبصول صادراتی	سال ۱۳۹۹			سال ۱۳۹۸			درصد تغییرات به نسبت مدت مشابه سال گذشته	
	مقدار (تن)	نرخ فروش (ریال در تن)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (تن)	نرخ فروش (ریال در تن)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (تن)	نرخ فروش (ریال در تن)
متانول	۶۷۵،۴۸۹	۴۵،۷۲۲،۲۷۱	۳۰،۸۸۴،۸۹۱	۶۸۹،۵۲۳	۲۶،۶۸۸،۵۶۰	۱۸،۴۰۲،۳۷۶	-۲٪	۷۱٪
اسید استیک	۷۳،۸۸۸	۷۳،۱۶۶،۲۲۵	۵،۴۰۶،۱۰۶	۱۲،۴۹۹	۳۸،۰۲۷،۶۸۲	۴۷۵،۳۰۸	۴۹۱٪	۹۲٪
مجموع صادرات	۷۴۹،۳۷۷	-----	۳۶،۲۹۰،۹۹۷	۷۰۲،۰۲۲	-----	۱۸،۸۷۷،۶۸۴	۷٪	۹۲٪

- مقایسه میزان فروش دو سال اخیر در مجموع و پس از بررسی فروش داخلی و صادراتی دو سال بیان گر ۳ درصد افزایش در مقدار فروش و نیز ۸۹ درصد افزایش در مبلغ فروش محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی فن آوران در سال ۹۹ نسبت به ۹۸ می باشد.
- مبلغ کل فروش محصولات در سال ۱۳۹۹ برابر با ۵۵،۲۰۹،۹۴۱ میلیون ریال و مقدار فروش این سال عدد ۱،۱۵۵،۲۷۶ تن را نشان می دهد تا بدین ترتیب این شرکت در شرایط نابرابر رقابت بین المللی همچنان شاهد خلق ارزش افزوده مضاعف از محل درآمد های عملیاتی خود باشد.
- شرکت پتروشیمی فن آوران طی سه سال متوالی توانست در جمع یکصد شرکت برتر نخست کشور در رتبه بندی IMI-100 قرار گیرد.



# FANAVARAN

## Petrochemical Co.

Methanol, Acetic acid &  
Carbon monoxide Manufacturer



Industrial Complex: Site 3, Special Economic Zone for Petrochemicals - Khuzestan Province, Iran  
Postal Code: 63561789227 Po. Box: 365

Central Office: No. 18, Shahid Pakdarian Ave. (Seventh), South Garsh St., Tehran, Iran  
Postal Code: 1517643711

\*Int. Sales Department: +98 21 88096870

\*\*Sales Department: +98 61 52123400

\*\*\*+98 61 92123600

petrochemical.co

FANAVARAN Petrochemical Co.  
www.fnpcc.com

www.fnpcc.com | info@fnpcc.com



FANAVARAN Petrochemical Co. 02  
www.fnpcc.com



کوه نتواند شدن سدره مقصود مرد

همت مردان بر آرد از نهاد کوه کرد







**Fanavaran Petrochemical Co.**

## Vision

Fanavaran Petrochemical Company is Sustainable in Profitability and Production with Green and Safe Products and Optimum Energy Consumption by 2025.

**FANAVARAN** Petrochemical Co

Top 100 IMI-100 Ranked Company, 2020