

بررسی تحلیلی بازار یک سال آذر ۱۴۰۰



تامین سرمایه بانک ملت
mellat investment bank

سیزدهم
۱۳
شماره



- شماره گزارش: ۱۳-۰۰۰۹
- عنوان: بررسی تحلیلی بازار (آذر ۱۴۰۰)
- نام واحد: مدیریت تحلیل اوراق بهادار
- تحلیلگران: الهه ظفری، یاسین حیدری، زهرا منشوری، غزاله هاشمی.
- ناظر علمی: مهدی عبدی (مدیر سرمایه‌گذاری)
- بانی: تامین سرمایه بانک ملت
- تهیه و تنظیم: الهه ظفری
- تاریخ انتشار: ۵ دی ماه ۱۴۰۰





گزارش بازار (اوراق بهادار، کالا، شاخص دلاری و...)

گزارش اوراق با درآمد ثابت (نرخ بهره، اسناد خزانه اسلامی، عملیات بازار باز و...)

گواهی سپرده سکه طلا (گواهی سپرده های سکه طلا و...)

بررسی ویژه: چشم انداز کوتاه مدت انرژی

گزارش بنیادی: صنعت یوتیلیتی (مبین، بفرج)

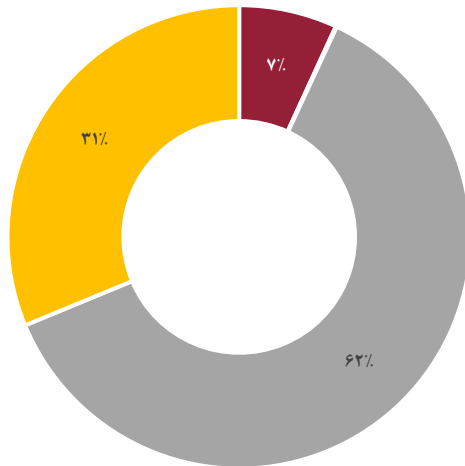
گزارش بازار یک سال

ارزش معاملات (میلیارد ریال)

نام بازار	آبان ۱۴۰۰	آبان ۱۳۹۹	درصد تغییر	آذر ۱۴۰۰	آذر ۱۳۹۹	درصد تغییر آذر ۱۴۰۰ به آبان ۱۳۹۹	درصد تغییر آذر به آبان ۱۴۰۰
بازار اوراق بدهی	۴۹,۵۱۹	۱۴,۱۳۵	۲۵۰٪	۵۵,۵۰۸	۲۸,۴۱۸	۹۵٪	۱۲٪
بازار اوراق مشتقه	۱,۰۲۳	۳,۰۱۵	-۶۶٪	۶۰۲	۲,۷۱۲	-۷۸٪	-۴۱٪
بازار سهام	۷۴۴,۸۲۰	۹۹۵,۳۶۱	-۲۵٪	۵۰۰,۹۵۵	۳,۰۳۰,۳۰۲	-۸۳٪	-۳۳٪
بازار صندوق های سرمایه گذاری قابل معامله	۳۰۷,۸۱۲	۱۸۲,۴۳۵	۶۹٪	۲۵۳,۰۴۳	۳۱۱,۱۵۱	-۱۹٪	-۱۸٪
جمع کل بازارها	۱,۱۰۳,۱۷۴	۱,۱۹۴,۹۴۶	-۸٪	۸۱۰,۱۰۸	۳,۳۷۲,۵۸۳	-۷۶٪	-۲۷٪

ارزش معاملات (میلیارد ریال)

- بازار اوراق بدهی
- بازار اوراق مشتقه
- بازار سهام
- بازار صندوق های سرمایه گذاری قابل معامله

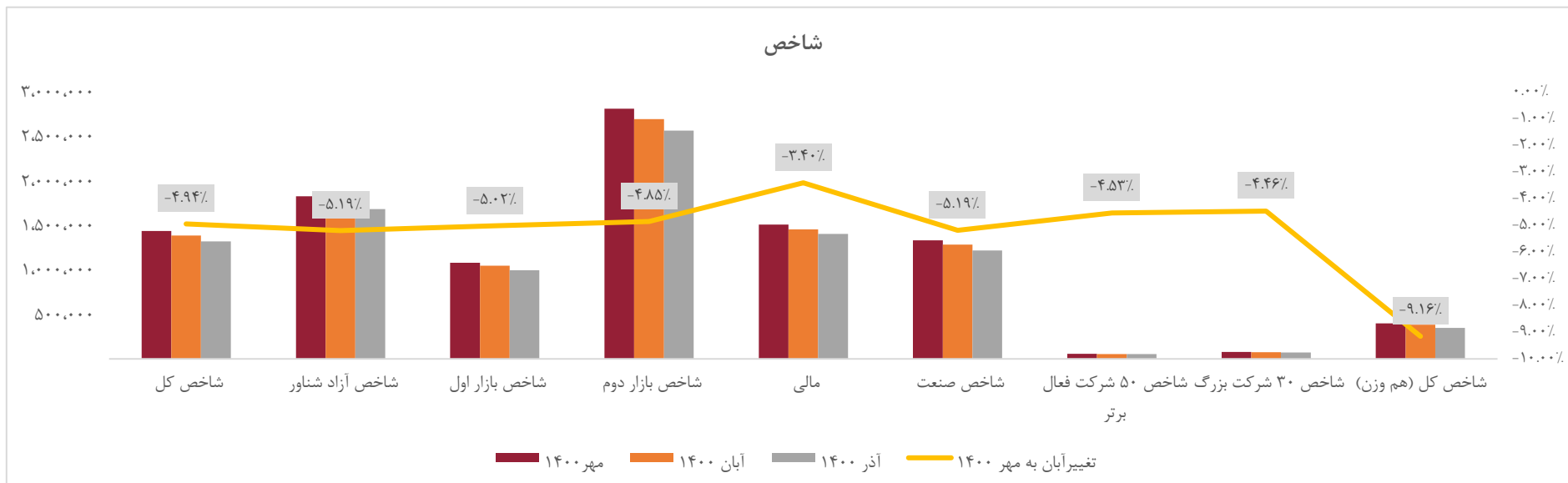


حجم معاملات

نام بازار	واحد	مهر ۱۴۰۰	آبان ۱۴۰۰	آذر ۱۴۰۰	درصد تغییر
بازار سهام	میلیون سهم	۹۴,۲۳۸	۱۱۵,۹۰۸	۹۷,۱۴۱	-۱۶,۳٪
بازار اوراق بدهی	میلیون برگه	۱۹	۵۱	۵۷	۱۱,۸٪
بازار اوراق مشتقه	میلیون قرارداد	۱,۵۷۸	۲,۰۶۱	۱۴۵	-۹۲,۹٪
بازار صندوق های سرمایه گذاری قابل معامله	میلیون یونیت	۱۵,۸۷۱	۱۷,۸۵۸	۱۶,۵۹۵	-۷,۱٪

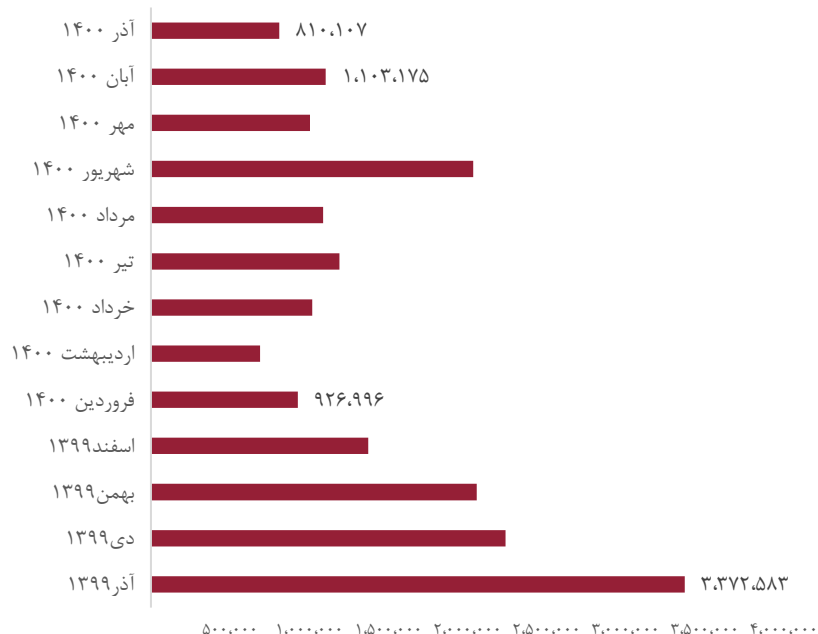
دفعات معاملات

نام بازار	واحد	مهر ۱۴۰۰	آبان ۱۴۰۰	آذر ۱۴۰۰	درصد تغییر
بازار سهام	دفعه	۱۲,۴۲۷,۱۷۲	۹,۳۷۲,۱۸۷	۷,۴۴۱,۰۸۰	-۲۱٪
بازار اوراق بدهی		۱۰,۲۷	۱,۲۶۱	۱,۹۳۳	۵۳٪
بازار اوراق مشتقه		۹۴,۲۰۰	۱۱۹,۹۰۵	۱۰۰,۰۹۳	-۱۷٪
بازار صندوق های سرمایه گذاری قابل معامله		۱,۳۳۱,۹۹۲	۱,۷۶۶,۴۴۲	۱,۲۳۸,۴۸۱	-۳۰٪



نام شاخص	سال ۱۳۹۹	مهر ۱۴۰۰	آبان ۱۴۰۰	آذر ۱۴۰۰	تغییر آذر به آبان ۱۴۰۰	تغییر سالانه آذر ۱۴۰۰ به سال قبل
شاخص کل	۱۳۰۷۰۷۰۷	۱۴۳۶۳۵۷	۱۳۸۶۹۳۵	۱۳۱۸۳۶۰	-۴.۹۴٪	۰.۸۱٪
شاخص آزاد شناور	۱۸۳۴۶۱۶	۱۸۲۶۰۳۹	۱۷۷۳۹۰۷	۱۶۸۱۷۷۵	-۵.۱۹٪	-۸.۳۳٪
شاخص بازار اول	۹۶۹۰۹۹	۱۰۷۸۳۴۸	۱۰۴۷۵۴۸	۹۹۴۹۷۵	-۵.۰۲٪	۲.۶۷٪
شاخص بازار دوم	۲۶۰۲۰۷۴۸	۲۸۱۱۷۴۱	۲۶۹۵۱۸۰	۲۵۶۴۳۷۵	-۴.۸۵٪	-۱.۴۷٪
مالی	۱۷۸۲۰۲۰۷	۱۵۰۷۰۷۵۱	۱۴۵۳۷۴۴	۱۴۰۴۳۰۴	-۳.۴۰٪	-۲۱.۲۰٪
شاخص صنعت	۱۱۵۴۰۲۹۳	۱۳۳۰۴۴۶	۱۲۸۴۹۶۵	۱۲۲۱۸۳۳۹	-۵.۱۹٪	۵.۵۵٪
شاخص ۵۰ شرکت فعال برتر	۴۹۰۵۹۰	۵۶۶۶۱	۵۴۴۸۲	۵۲۰۱۲	-۴.۵۳٪	۴.۸۸٪
شاخص ۳۰ شرکت بزرگ	۶۸۰۵۵۲	۷۷۲۴۲	۷۴۲۰۳	۷۰۸۹۱	-۴.۴۶٪	۳.۴۱٪
شاخص کل (هم وزن)	۴۳۹۰۸۰۲	۳۹۷۰۲۶۳	۳۸۳۰۳۲۶	۳۴۸۰۲۰۹	-۹.۱۶٪	-۲۰.۸۳٪

ارزش معاملات (بدهی، مشتقه، سهام و صندوق)
سال ۱۴۰۰ (میلیارد ریال)

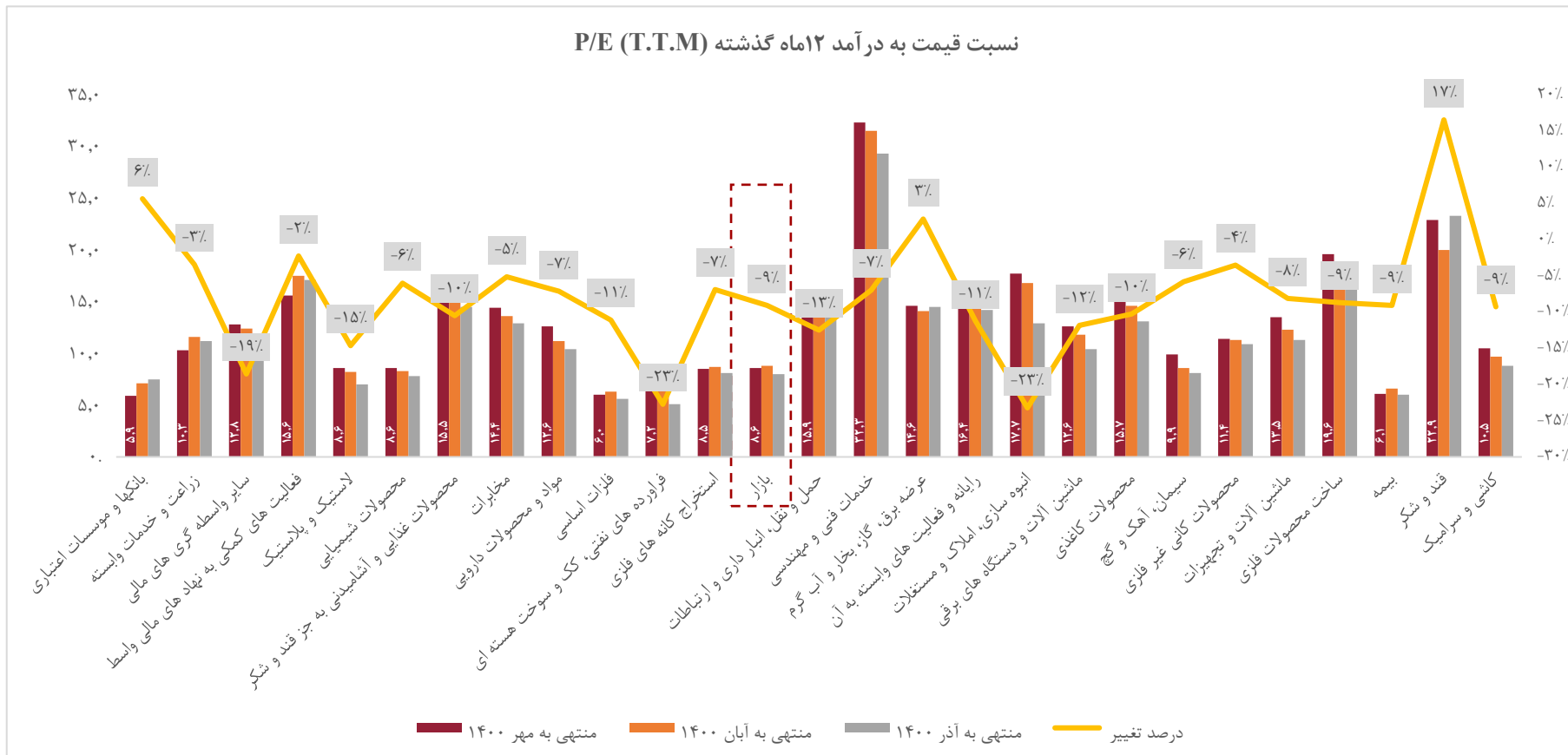


آمار معاملات (آذر ۱۴۰۰)

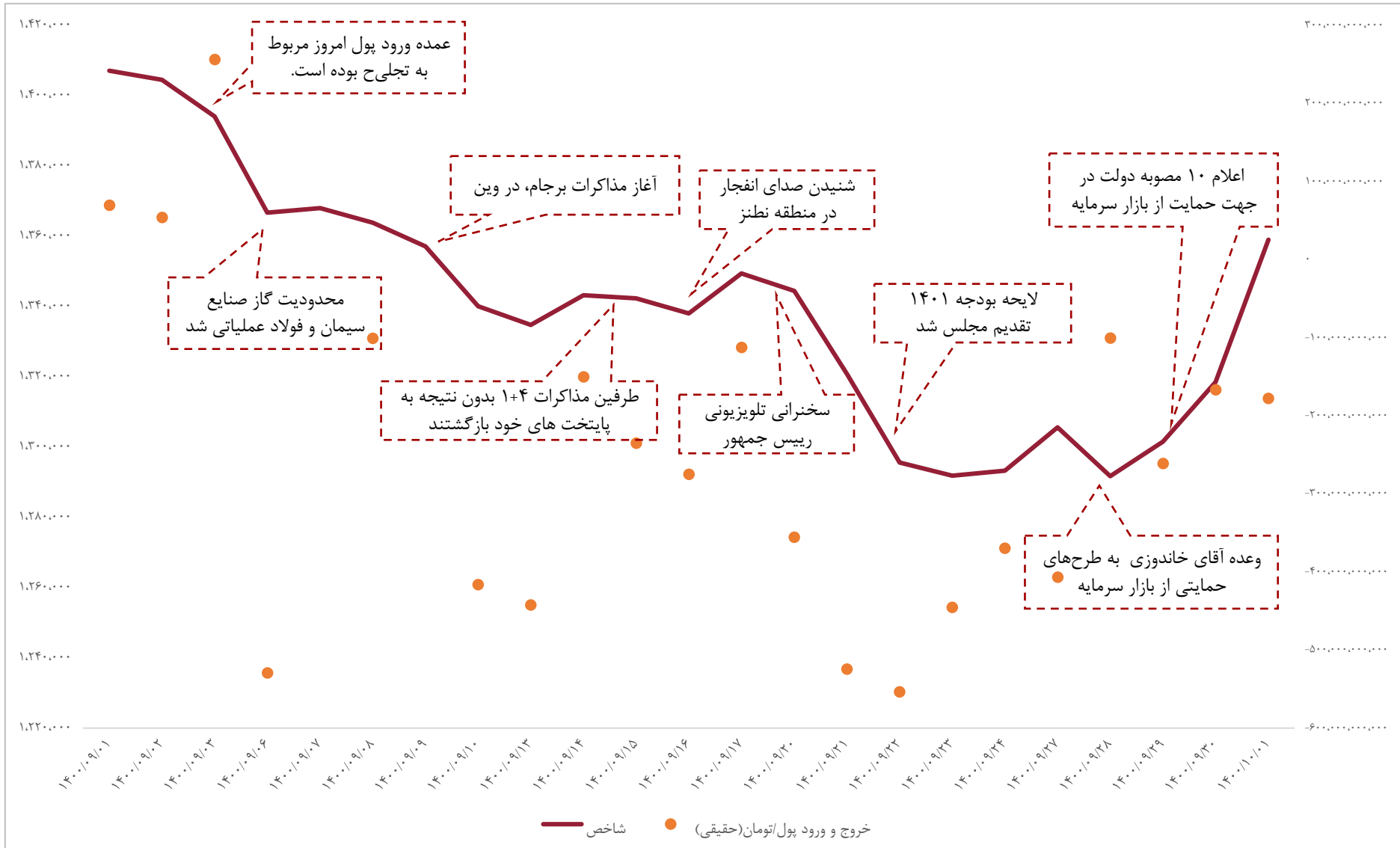
شرح	حجم	ارزش	دفعات
سهم * حجم میلیون سهم، ارزش میلیارد ریال	۷۸،۷۱۵	۴۲۵،۷۵۹	۷،۱۴۲،۸۴۴
بلوک	۴،۲۵۵	۴۶،۱۳۶	۱۷۷
عمده و انتقالی	۹،۸۷۹	۱۱،۳۰۵	۱۴
حق تقدم	۴،۲۹۲	۱۷،۷۵۵	۲۹۸،۰۴۵
جمع	۹۷،۱۴۱	۵۰۰،۹۵۵	۷،۴۴۱،۰۸۰
اوراق صکوک	۴۴،۶۹۰	۴۳،۹۱۵	۱،۲۲۶
اوراق مشارکت	۶،۳۰۵	۶،۲۱۱	۶۹
اوراق گواهی اعتبارمولد	۵،۸۷۹	۵،۳۸۲	۶۳۸
جمع	۵۶،۸۷۴	۵۵،۵۰۸	۱،۹۳۳
اختیار خرید و فروش	۴،۰۹۶	۵۵۶،۳۸۹	۹۸،۰۰۷
اختیار فروش تبعی	۱۴۱،۳۰۳	۴۵،۷۴۳	۲،۰۸۶
قرار داد آتی سهام			
جمع	۱۴۵،۳۹۹	۶۰۲،۱۳۲	۱۰۰،۰۹۳
صندوق های سرمایه گذاری (ق.م) * حجم میلیون یونیت، ارزش میلیارد ریال	۱۶،۵۹۵	۲۵۳،۰۴۳	۱،۲۳۸،۴۸۱
ETF			

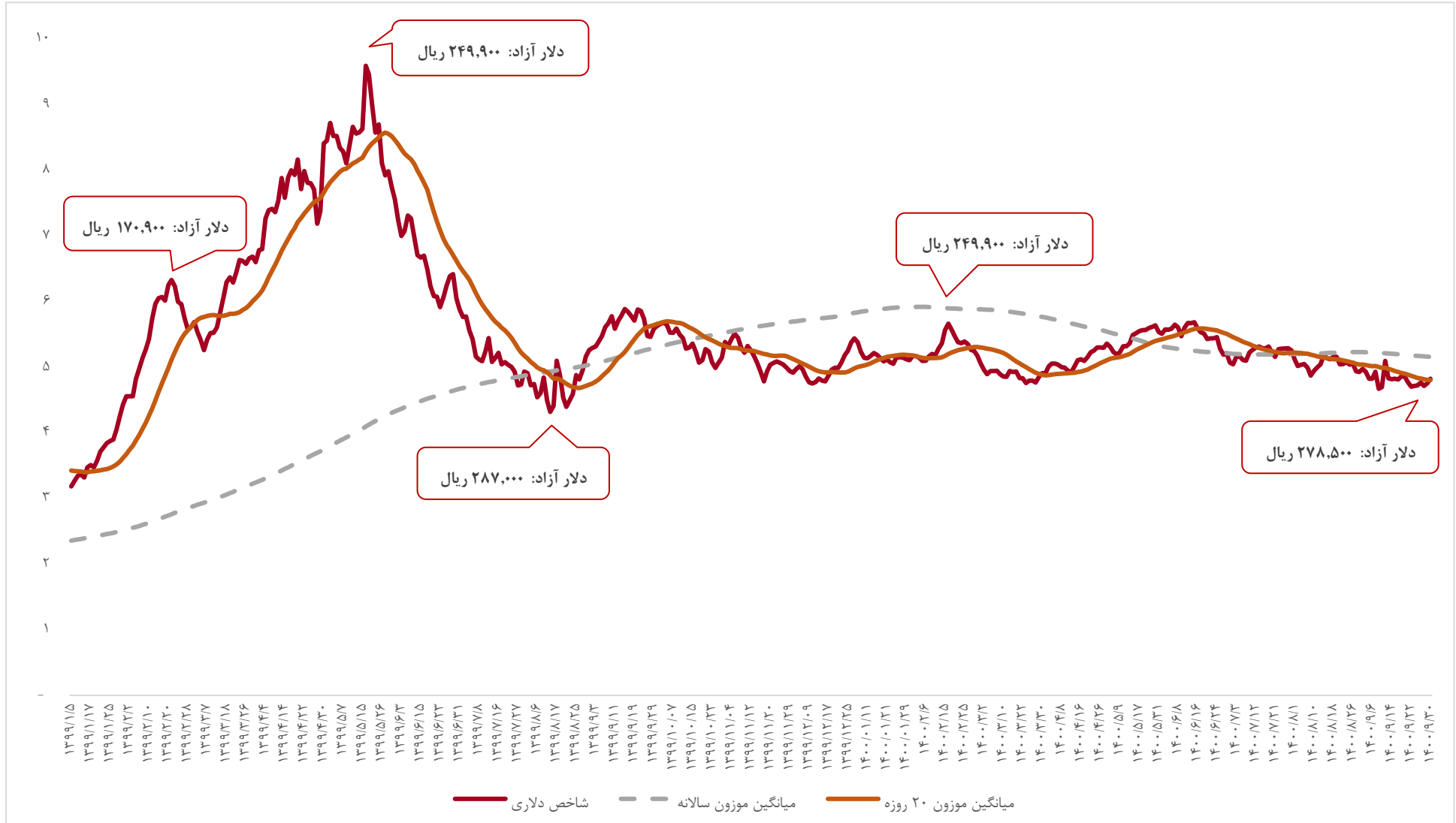
طی ۲۲ روز کاری آذر ۱۴۰۰ ارزش معاملات در مقایسه با آبان ۱۴۰۰ به میزان ۲۷- درصد کاهش یافت و از ۱،۱۰۳،۱۷۵ میلیارد ریال به ۸۱۰،۱۰۷ میلیارد ریال رسید. همچنین حجم سهام معامله شده از ۱۳۵،۸۷۸ میلیون سهم به ۱۱۳،۹۳۹ میلیون سهم معادل ۱۶ درصد کاهش یافت.

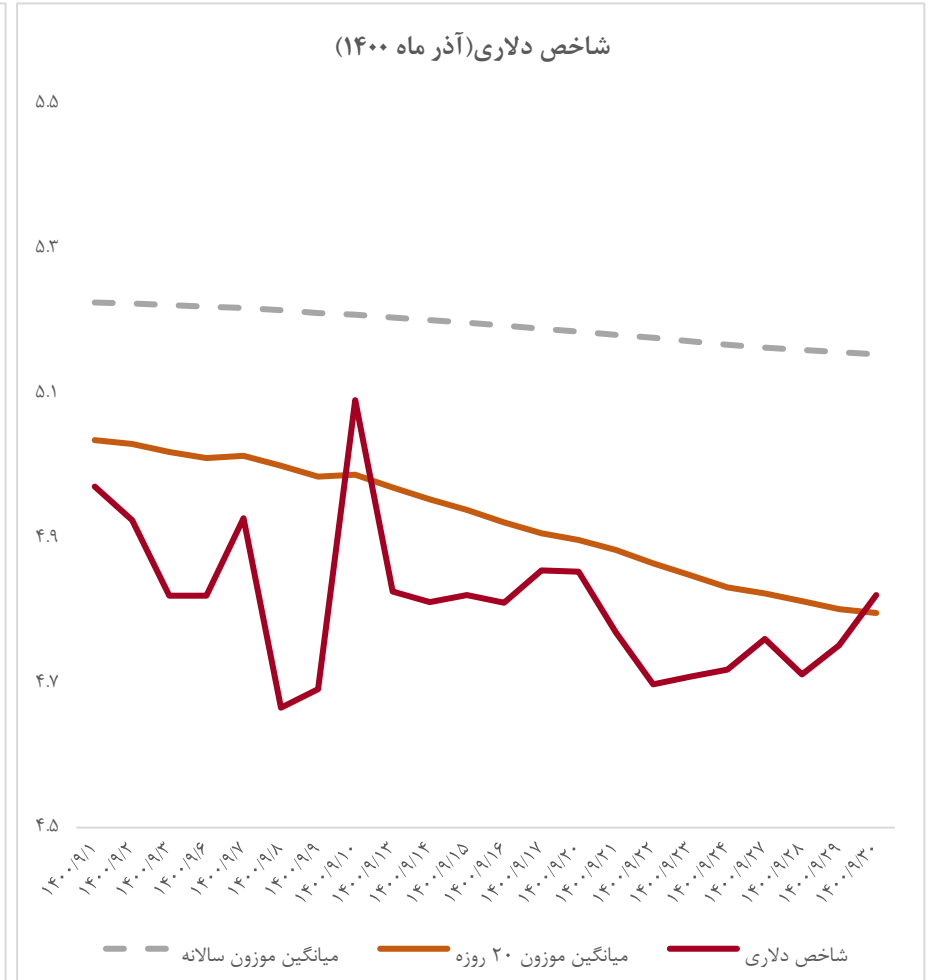
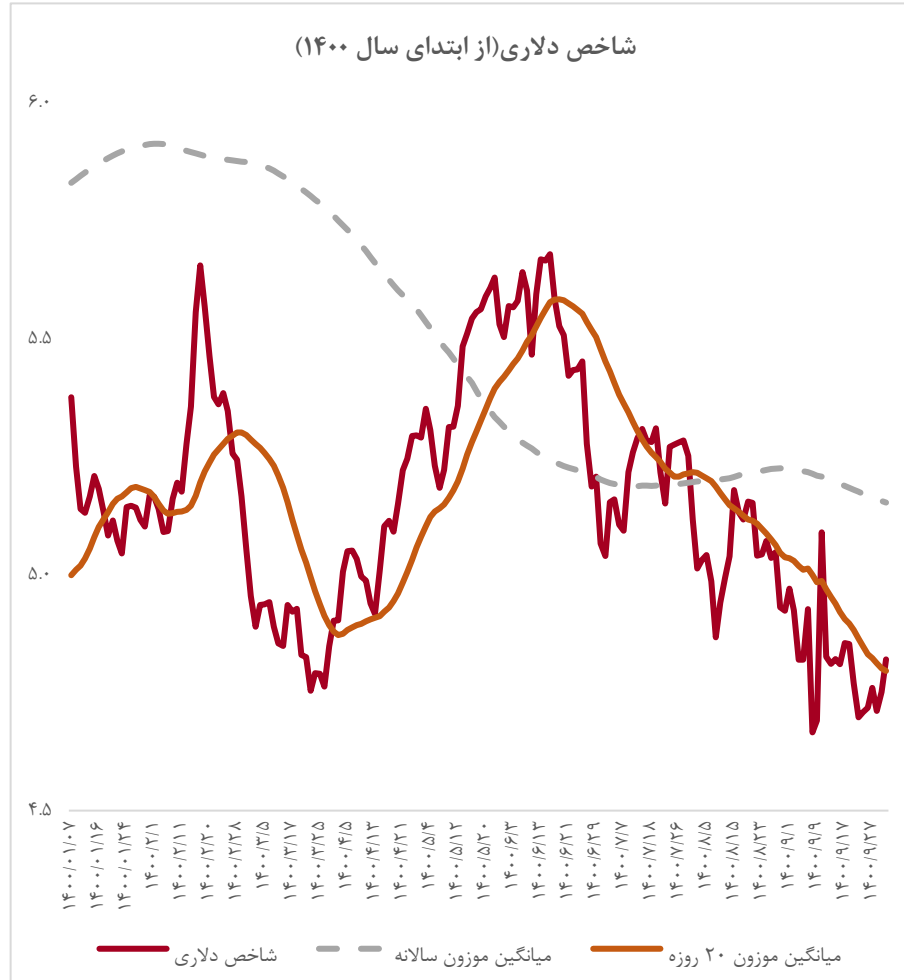
نسبت قیمت به درآمد ۱۲ ماه گذشته P/E (T.T.M)



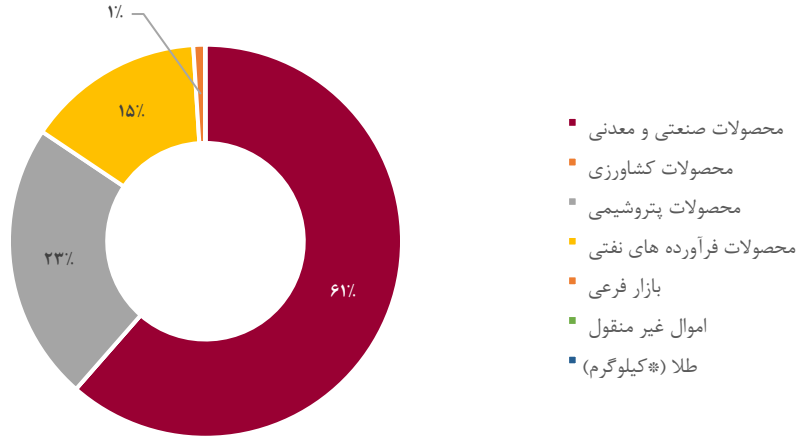
نسبت قیمت به درآمد ۱۲ ماه گذشته ((Trailing 12 Months)P/E ttm)) به رقم ۸.۰۱ کاهش پیدا کرده است.



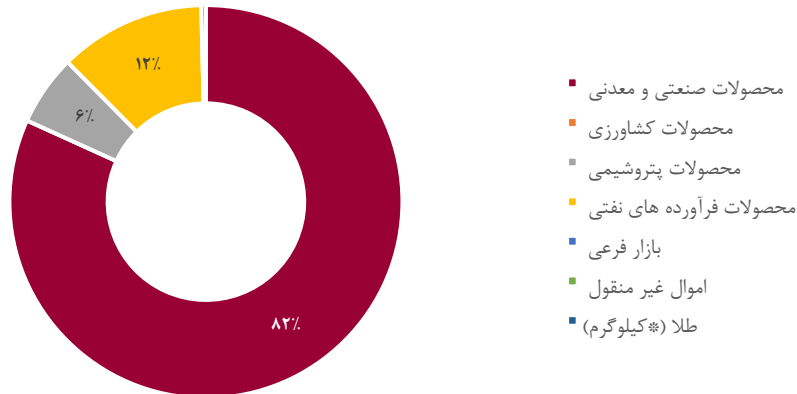




ارزش معاملات بازار فیزیکی (آذر ۱۴۰۰)



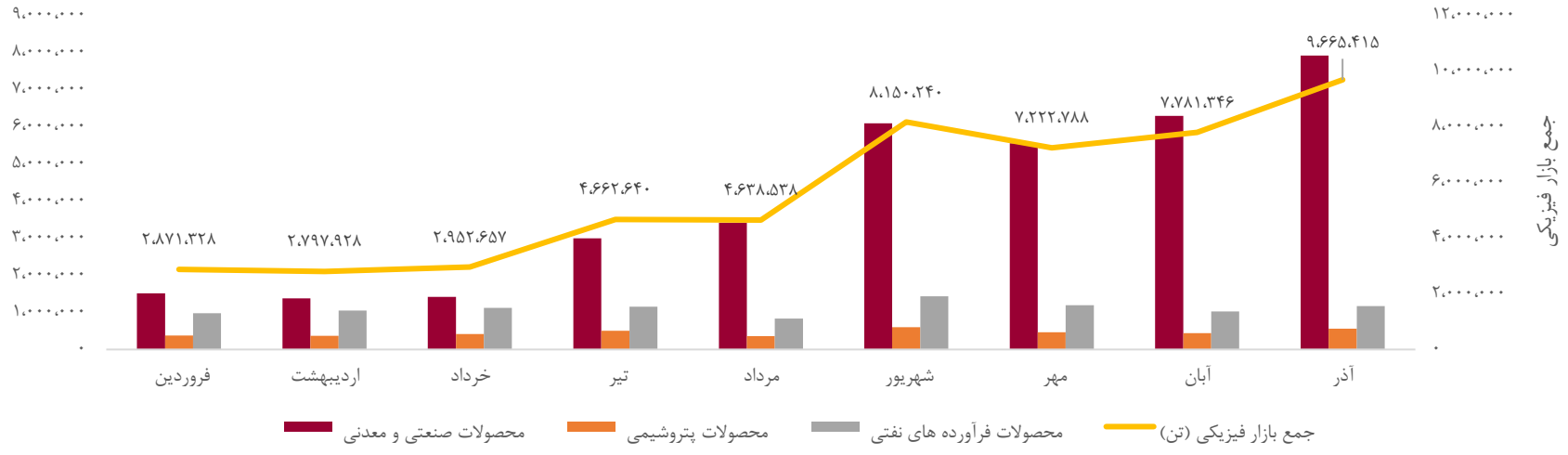
حجم معاملات بازار فیزیکی (آذر ۱۴۰۰)



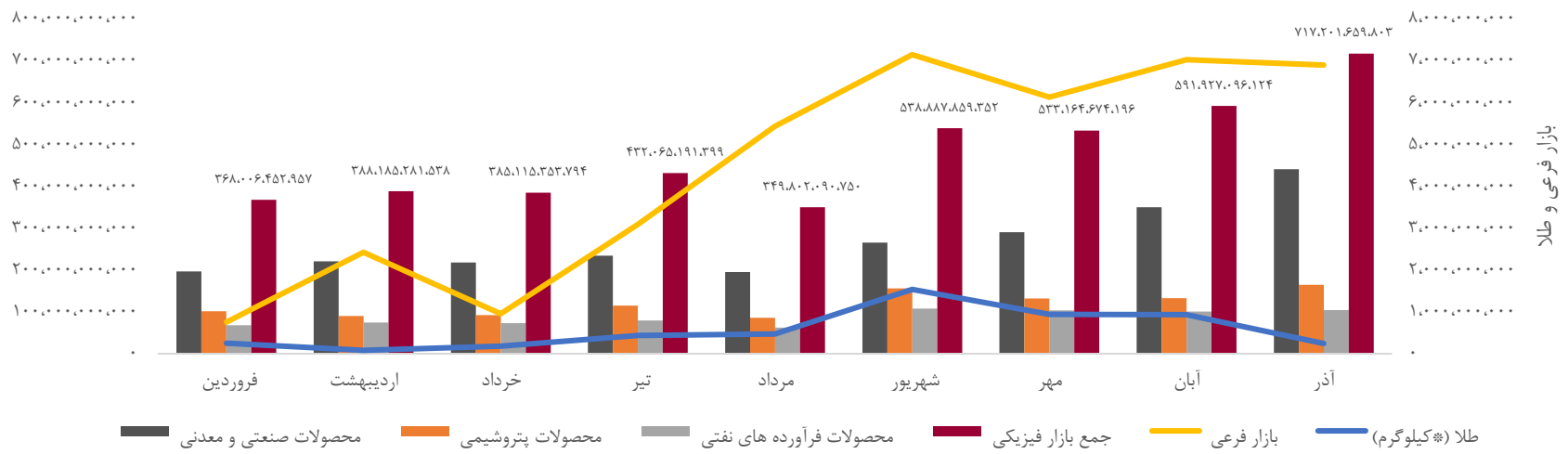
آمار معاملات بورس کالا منتهی به آذر ۱۴۰۰

فروردین لغایت آذر ۱۴۰۰		شرح
ارزش (هزارریال)	حجم (تن)	بازار فیزیکی
۲,۴۱۲,۲۳۷,۹۰۵,۰۲۸	۳۶,۴۸۹,۳۶۳	محصولات صنعتی و معدنی
۷۴۳,۶۸۰,۸۶۰	۶	محصولات کشاورزی
۱,۰۷۰,۱۲۸,۰۰۹,۴۰۵	۴,۰۹۲,۱۰۶	محصولات پتروشیمی
۷۷۶,۲۹۰,۲۲۶,۶۸۲	۹,۹۳۲,۷۴۴	محصولات فرآورده های نفتی
۳۹,۸۶۸,۶۷۰,۴۶۹	۲۲۸,۶۶۱	بازار فرعی
.	.	اموال غیر منقول
۵,۰۸۷,۱۶۷,۴۶۹	۳۶۵	طلا (**کیلوگرم)
۴,۳۰۴,۳۵۵,۶۵۹,۹۱۳	۵۰,۷۴۲,۸۸۰	جمع بازار فیزیکی
ارزش (هزارریال)	تعداد قرارداد	بازار مشتقه
۱۱۵,۵۶۳,۲۳۶,۸۴۰	۵,۲۶۳,۳۰۸	قراردادهای آتی
۲,۱۴۹,۱۲۶,۰۰۰	۲۲,۰۸۱	قراردادهای اختیار معامله
۱۱۷,۷۱۲,۳۶۲,۸۴۰	۵,۲۸۵,۳۸۹	جمع قراردادهای مشتقه
ارزش (هزارریال)	تعداد قرارداد	بازار ابزارهای مالی
۷,۸۰۵,۸۸۰,۵۵۶	۸,۱۷۸,۱۵۶	سلف موازی استاندارد
۶۲,۹۱۶,۴۸۵,۱۲۱	۱۳۶,۸۸۸,۱۶۵	گواهی سپرده کالایی
۴۷,۵۹۳,۸۵۹,۹۶۴	۱,۸۵۹,۸۵۷,۹۱۹	سندوق سرمایه گذاری
۱۱۸,۳۱۶,۲۲۵,۶۴۱	۲,۰۰۴,۹۲۴,۲۴۰	جمع بازار مالی
ارزش (هزارریال)	حجم (عدد)	بازار مناقصه
۲۵۵,۴۷۸,۵۵۰	۶۲,۵۰۶	تالار مناقصه یکجا
۴,۵۴۰,۶۳۹,۷۲۶,۹۴۴		جمع کل معاملات شرکت بورس کالا

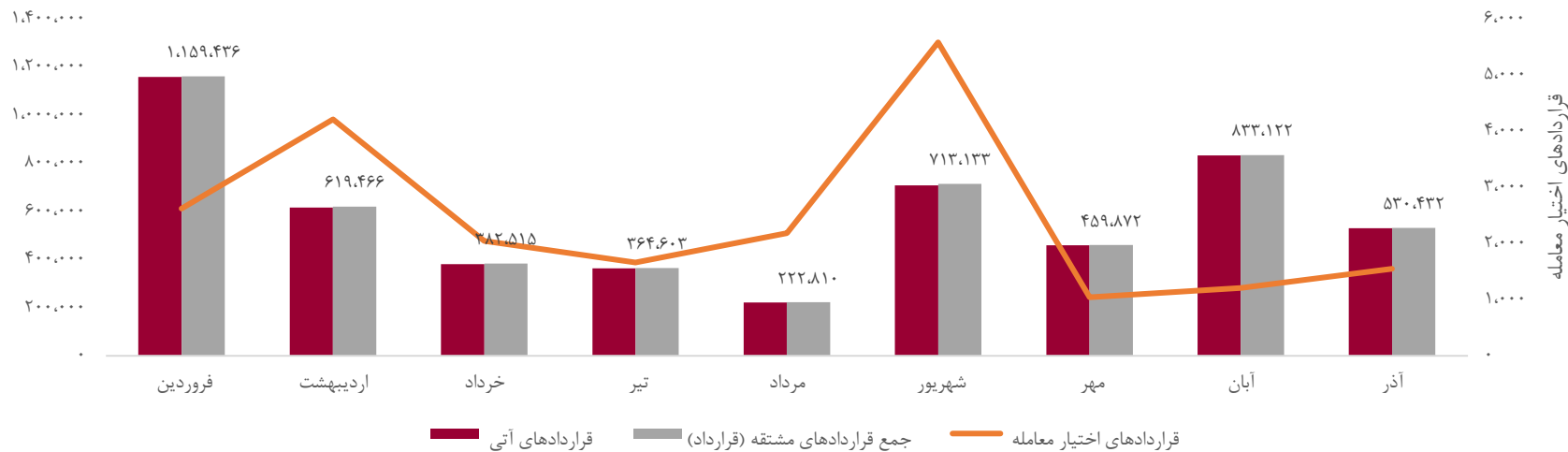
آمار حجم معاملات بورس کالا / بازار فیزیکی (تن)



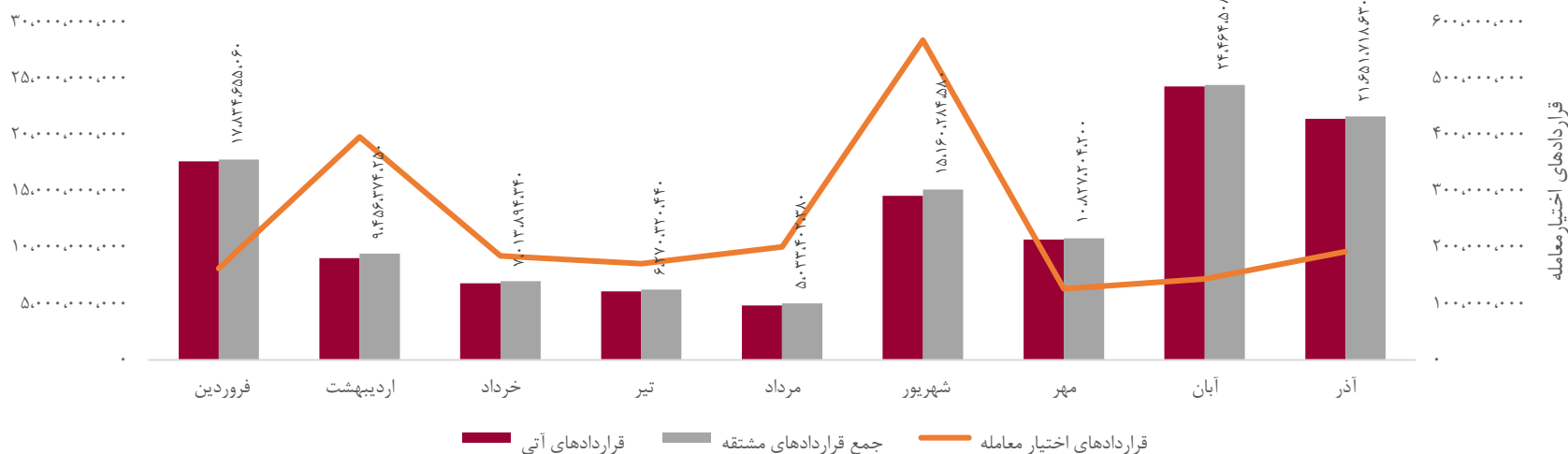
آمار ارزش معاملات بورس کالا / بازار فیزیکی



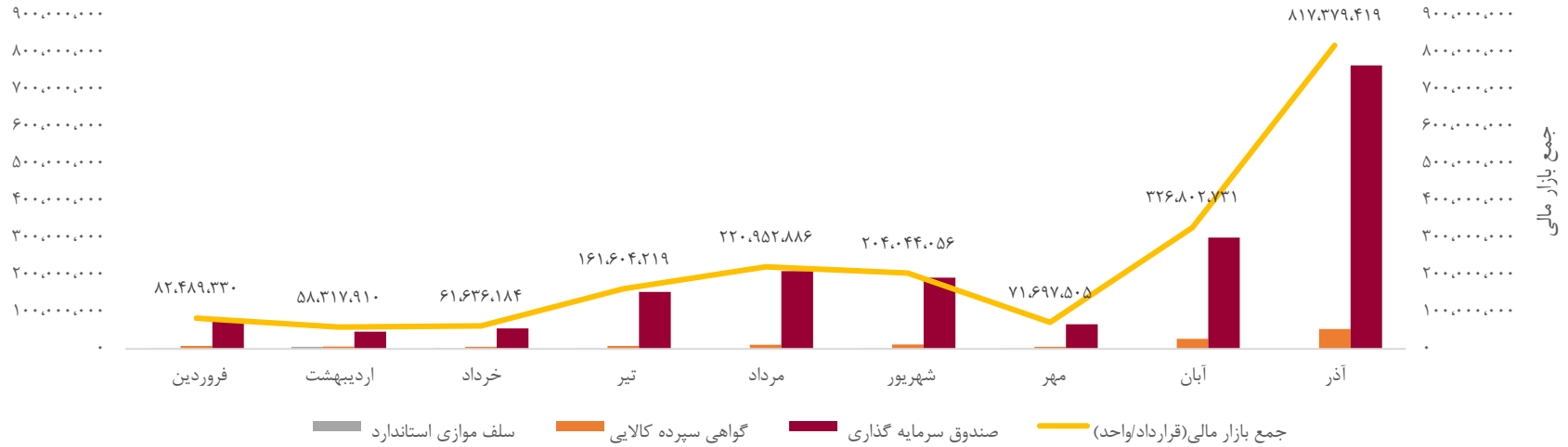
آمار حجم معاملات بورس کالا / بازار مشتقه (قرارداد)



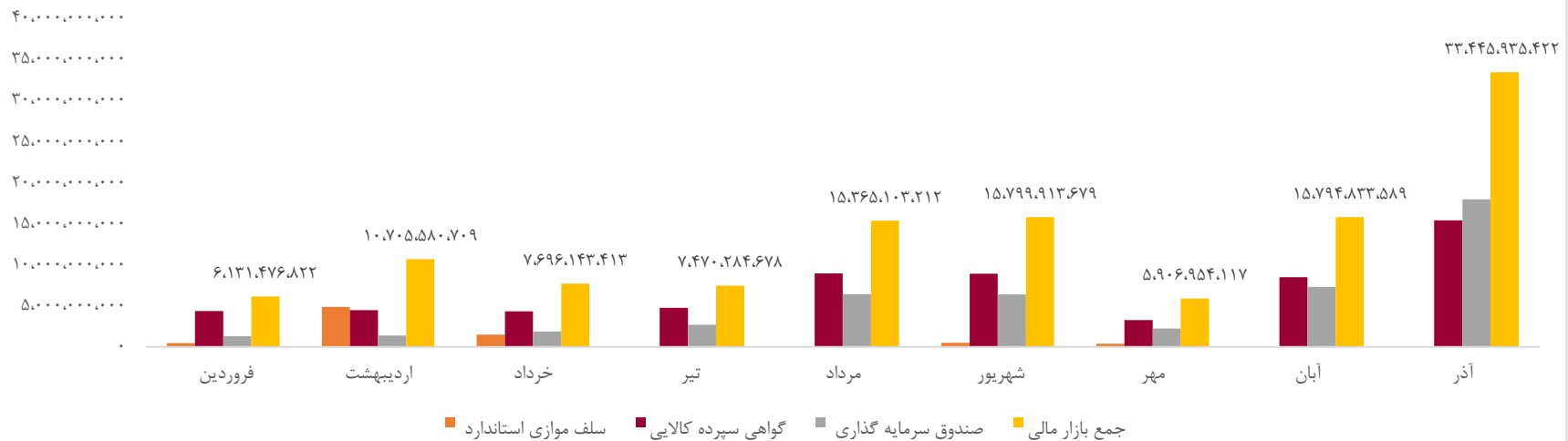
آمار ارزش معاملات بورس کالا / بازار مشتقه

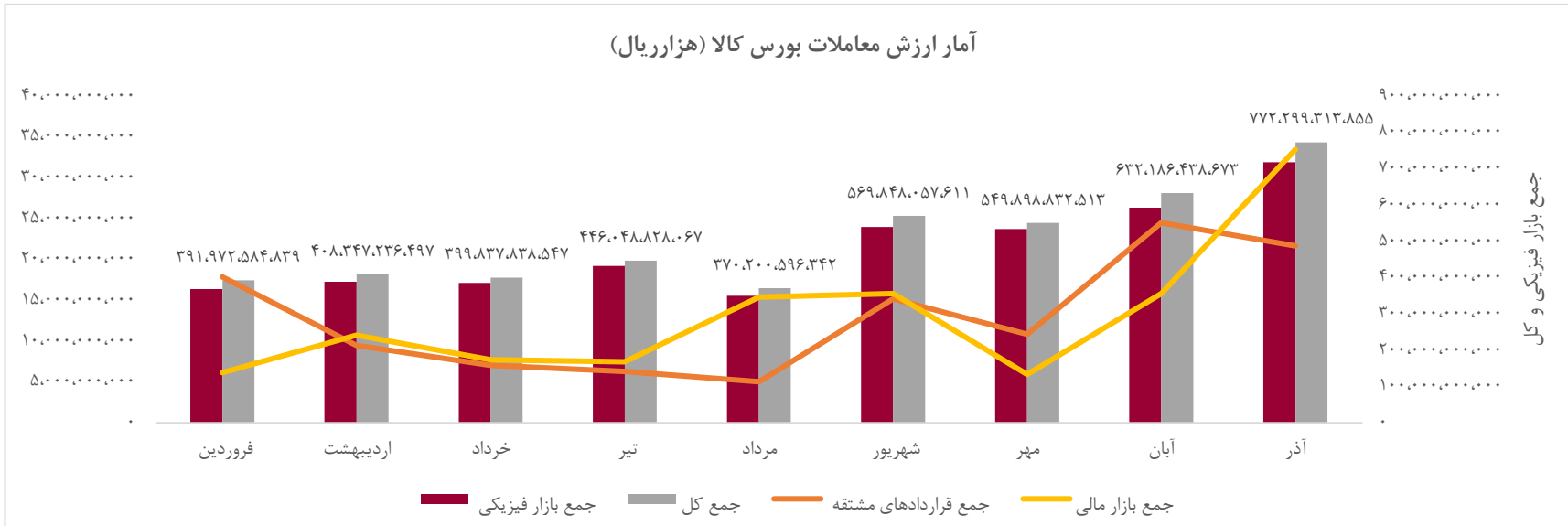
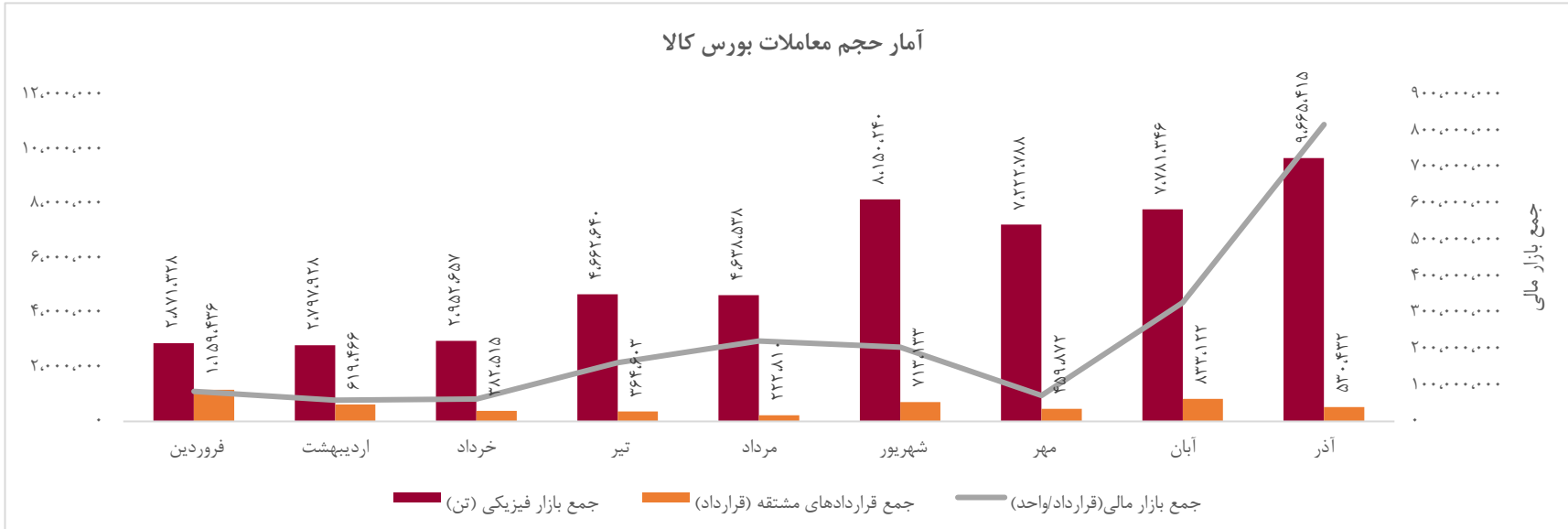


آمار حجم معاملات بورس کالا / بازار ابزارهای مالی (قرارداد-واحد)

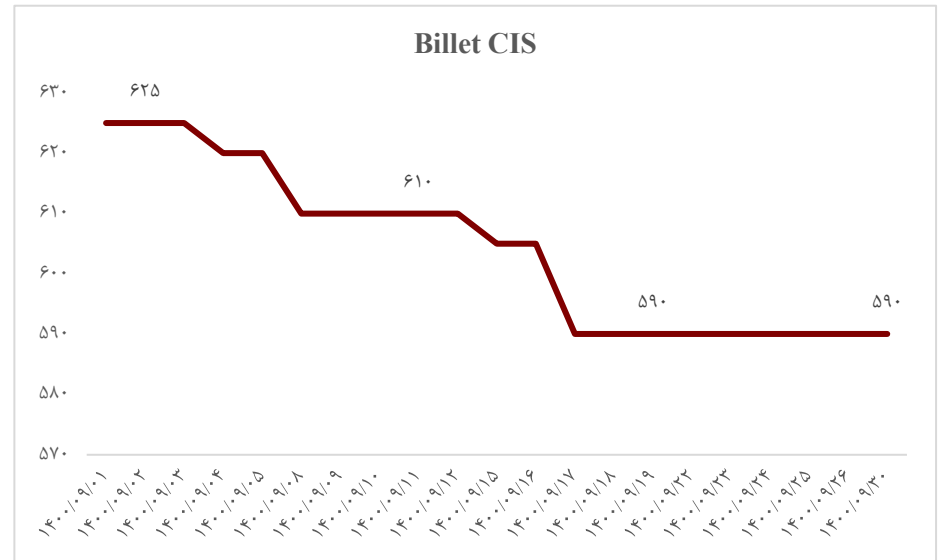
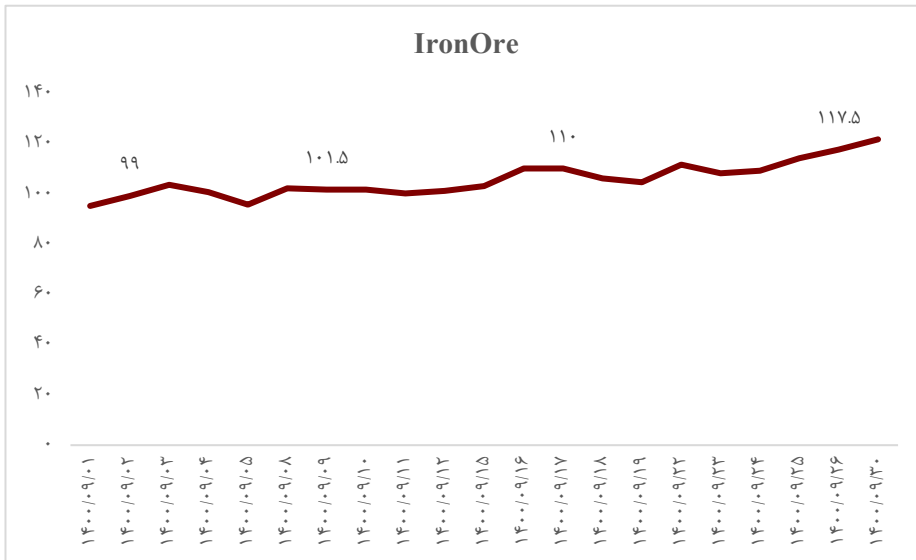
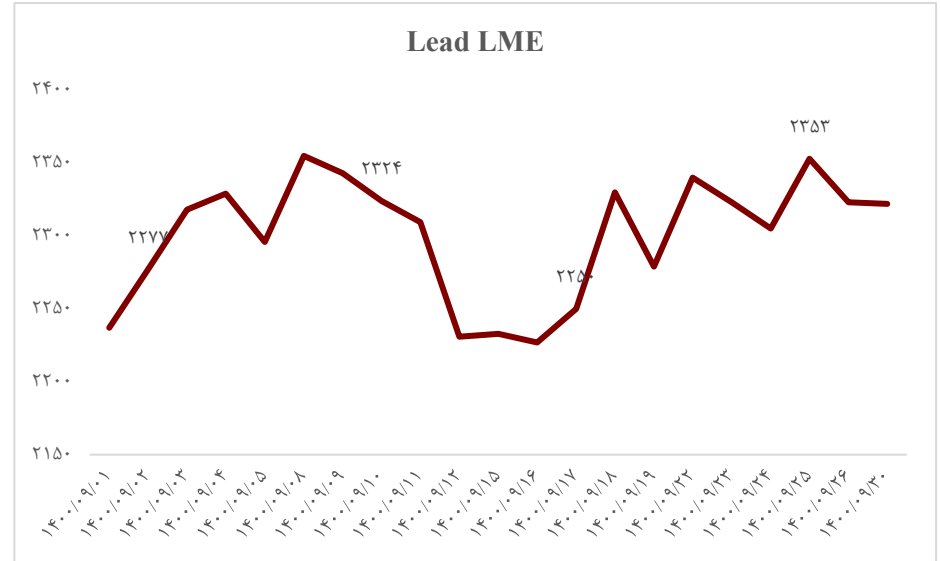
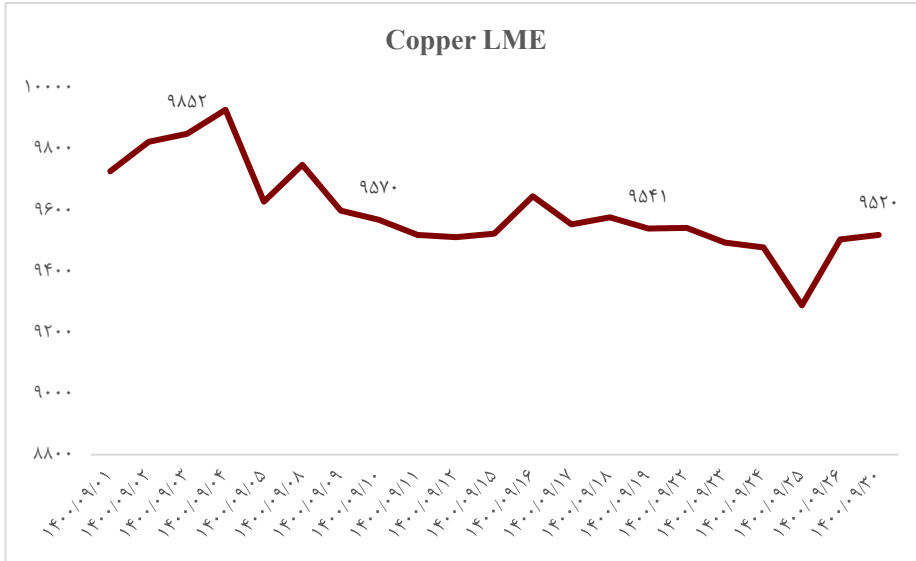


آمار ارزش معاملات بورس کالا / بازار ابزارهای مالی

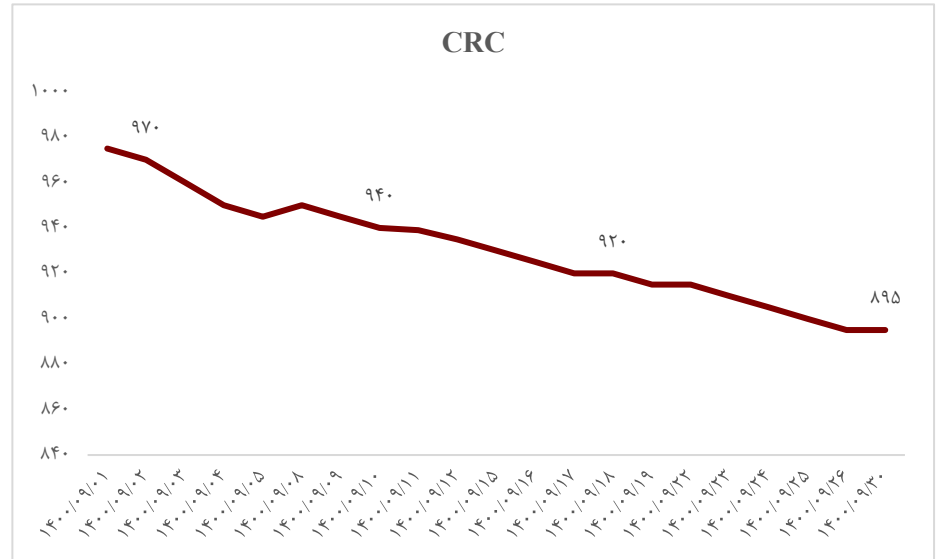
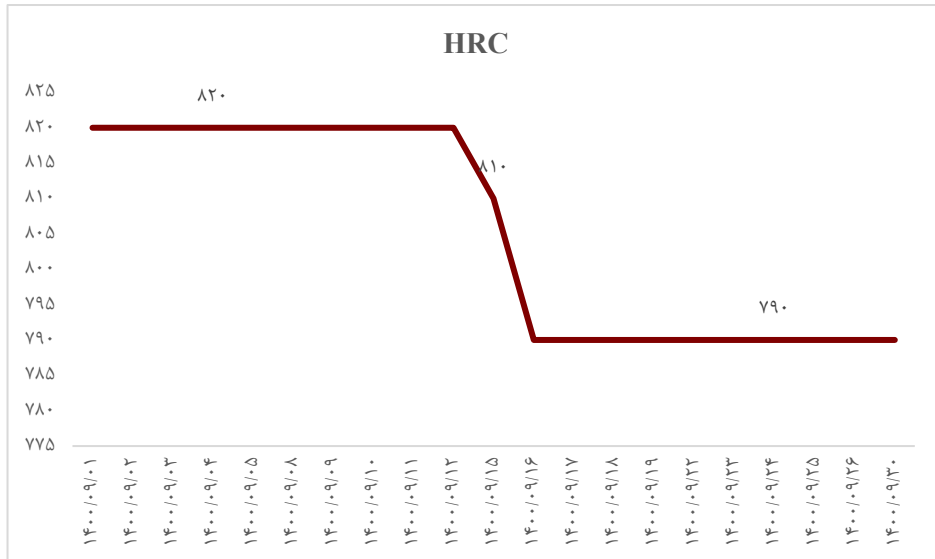
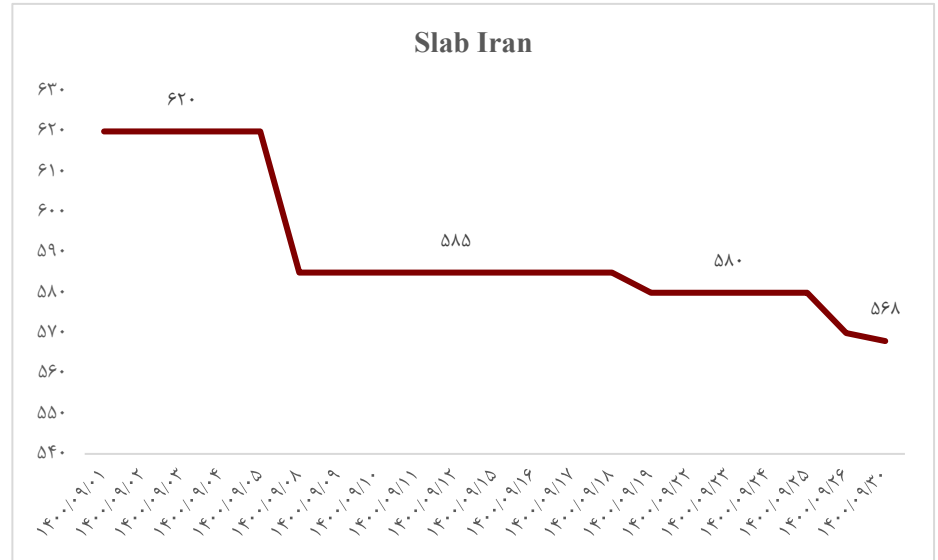
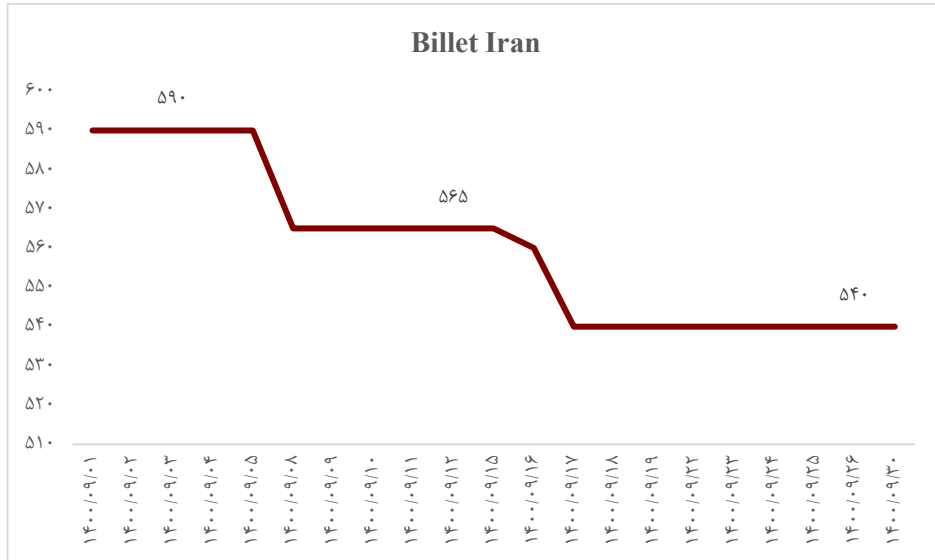




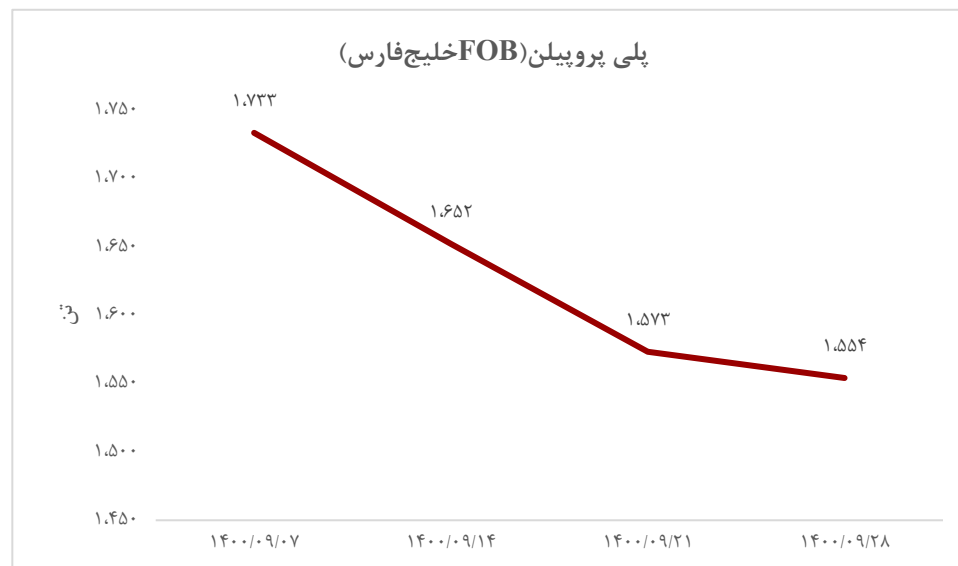
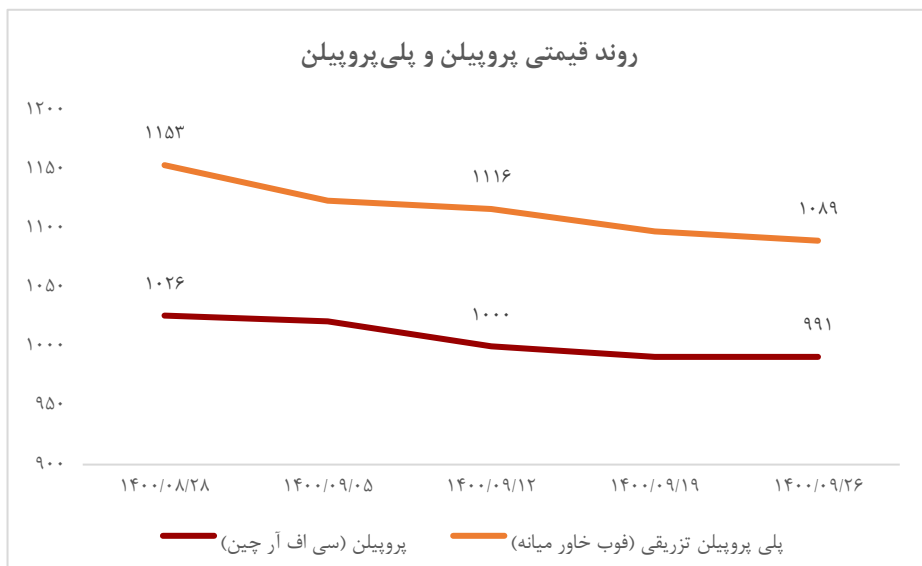
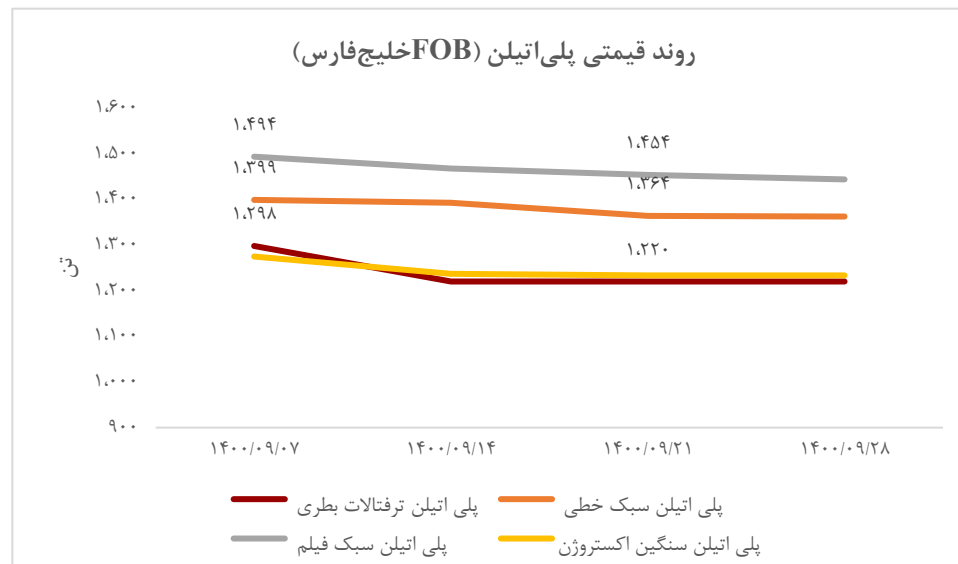
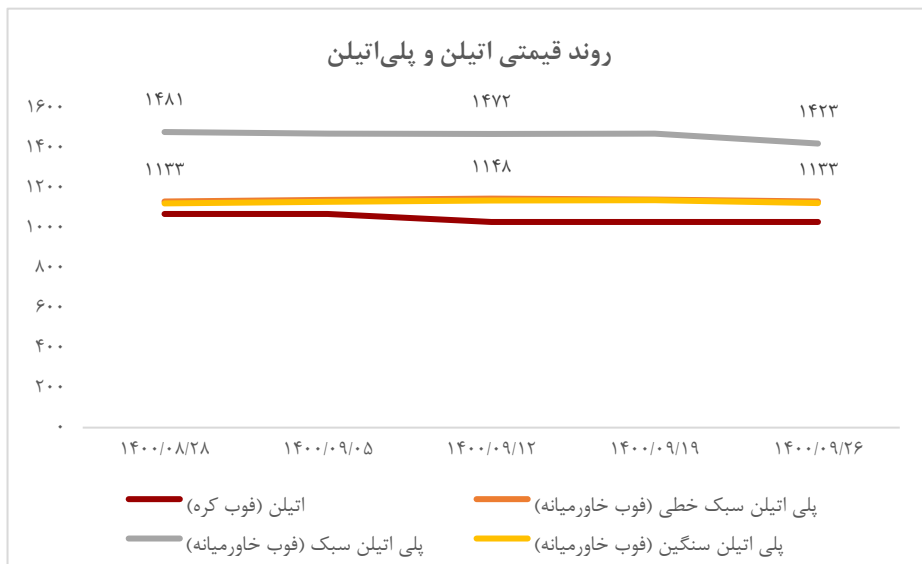
روند نرخ محصولات اساسی (فلزات) در آذر ۱۴۰۰



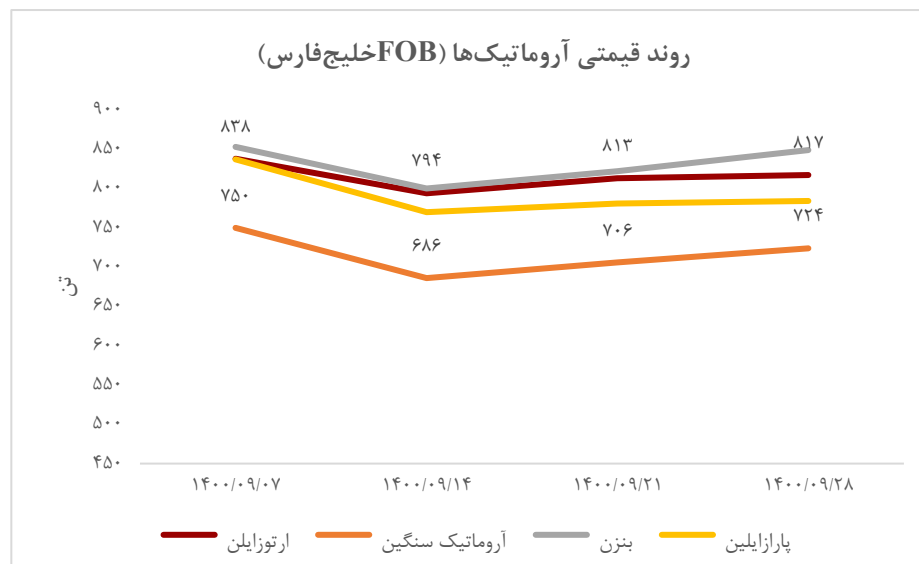
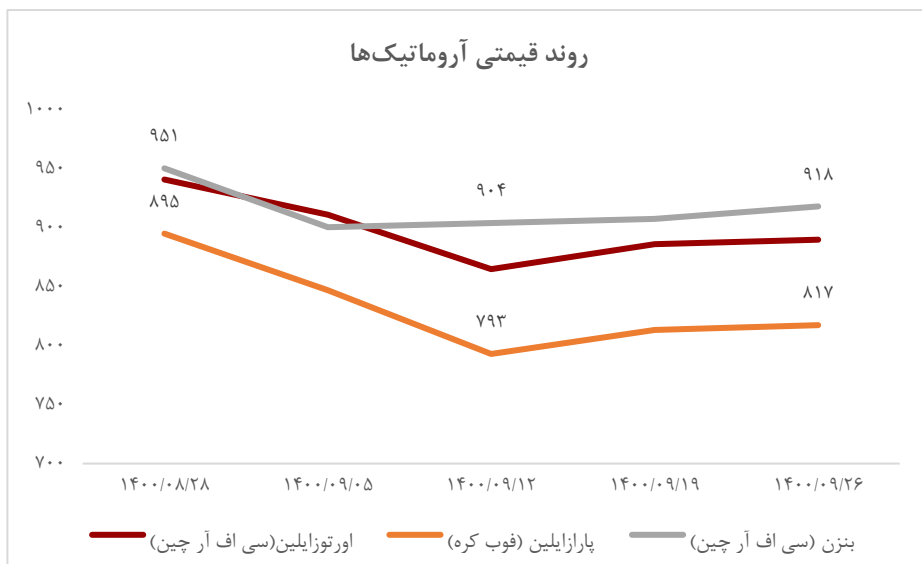
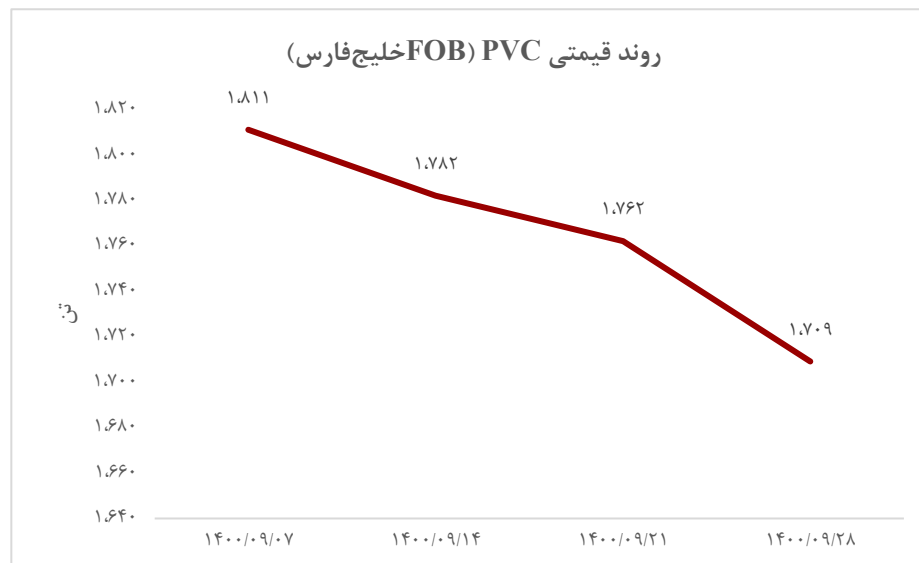
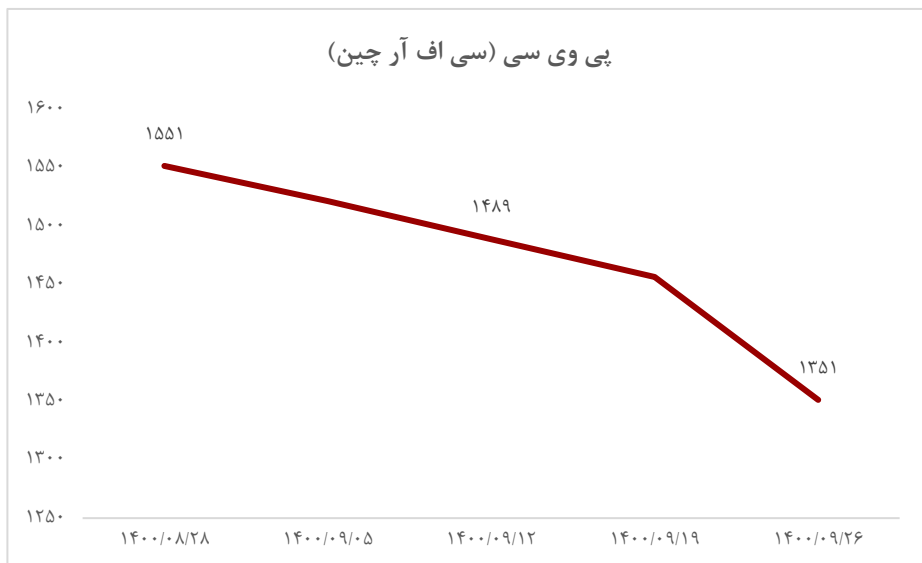
روند نرخ محصولات اساسی (فلزات) در آذر ۱۴۰۰



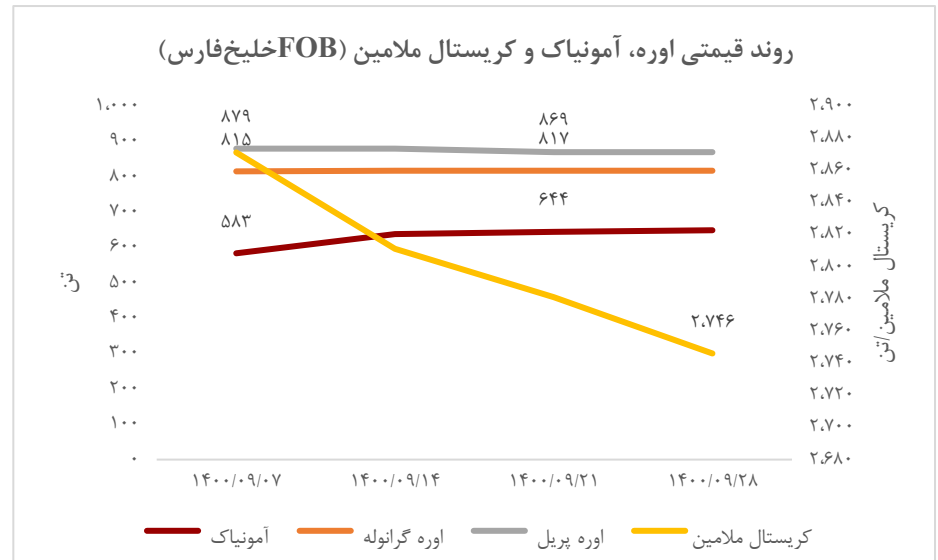
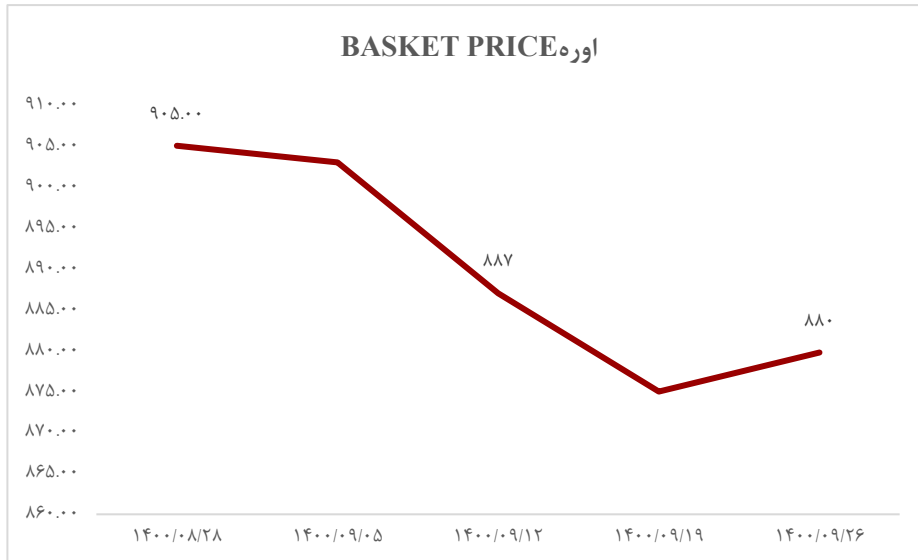
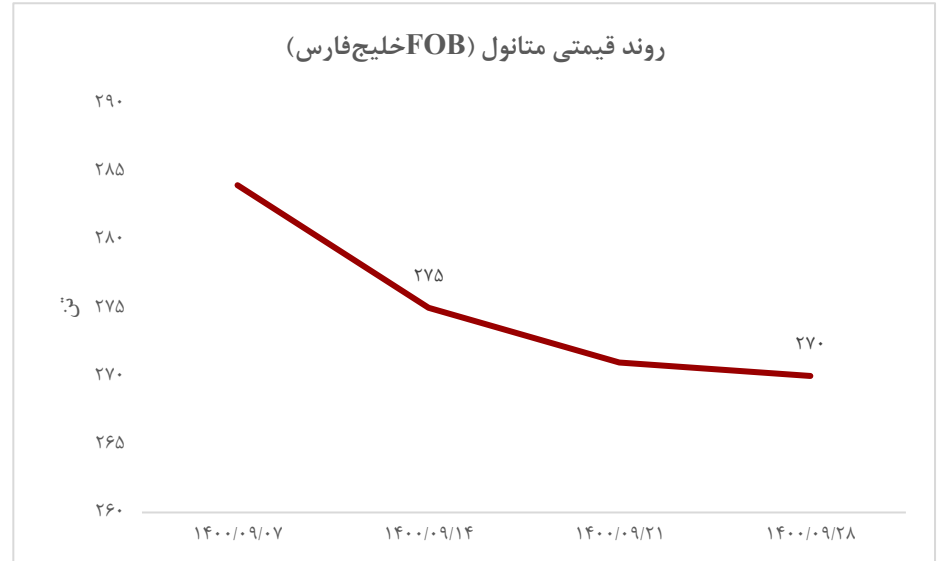
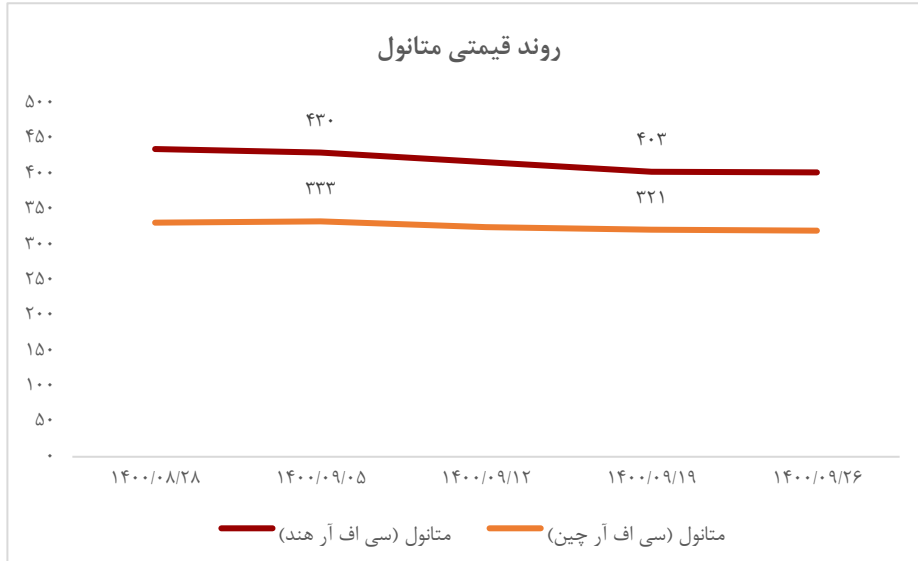
روند نرخ محصولات اساسی (پتروشیمی) در آذر ۱۴۰۰



روند نرخ محصولات اساسی (پتروشیمی) در آذر ۱۴۰۰

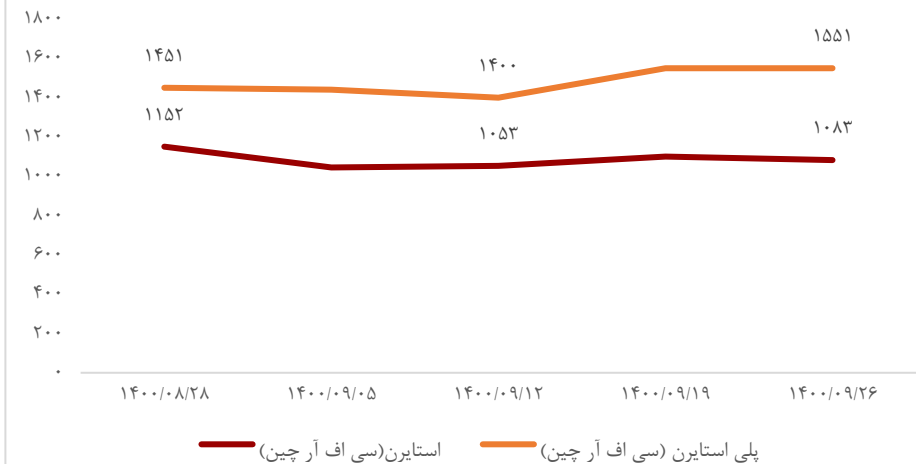


روند نرخ محصولات اساسی (پتروشیمی) در آذر ۱۴۰۰

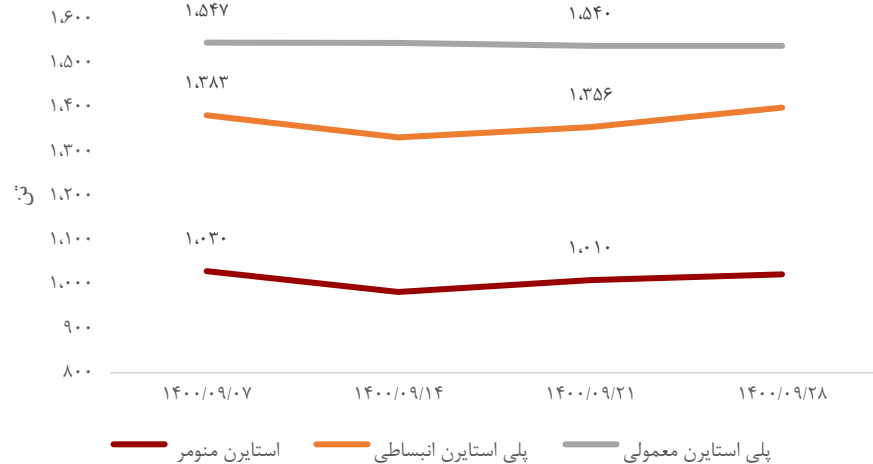


روند نرخ محصولات اساسی (پتروشیمی) در آذر ۱۴۰۰

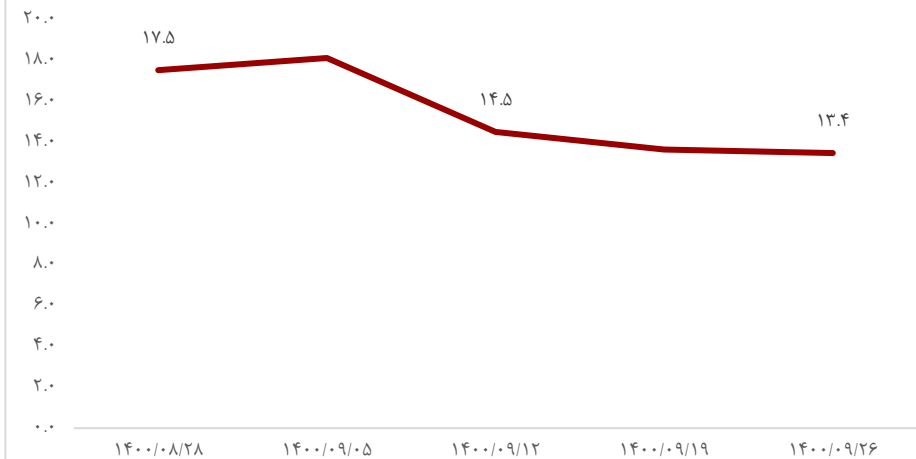
روند قیمتی استاینر و پلی استاینر



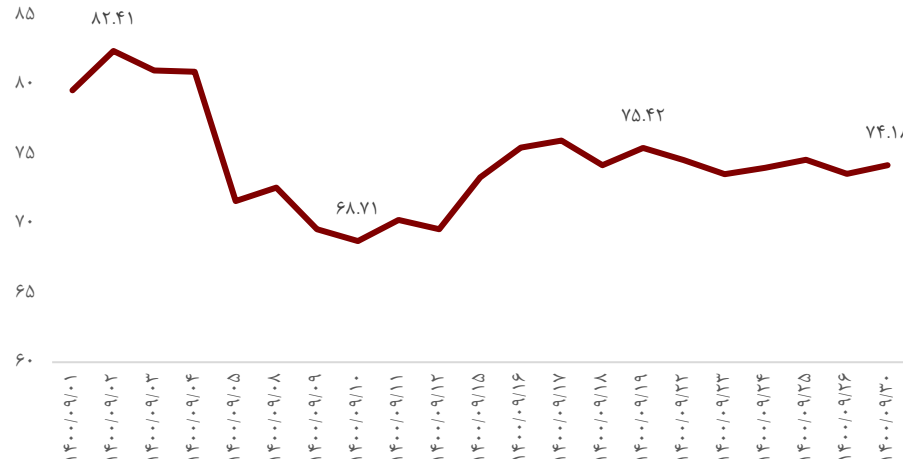
روند قیمتی استاینر و پلی استاینر (FOB خلیج فارس)



گاز طبیعی (هنری هاب)



Brent



اوراق بجا در آمد ثابت



یک سال

اوراق بدهی منتشر شده طی سال ۱۴۰۰

طبق گزارش منتشر شده توسط سازمان بورس اوراق بهادار در سال جاری منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۱ اوراق بدهی منتشر شده به شرح جدول زیر می باشد:

عنوان: انتشار اوراق بدهی طی سال ۱۴۰۰								
نوع اوراق	نام ناشر/بانی	مبلغ کل اوراق منتشره (میلیون ریال)	نرخ اسمی اوراق*	نهاد واسط (ناشر)	متعهد	بازارگردان	صدور مجوز عرضه / آغاز معاملات ثانویه	
اسناد خزانه اسلامی	وزارت امور اقتصادی و دارایی به نمایندگی از دولت ج.ا.ا.	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	فاقد نرخ اسمی	-	فاقد متعهد	فاقد بازارگردان	آغاز معاملات ثانویه	
		۵۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۶۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۵۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۵۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰						
		۱,۰۶۵,۰۰۰,۰۰۰						
اوراق گام	بانک صادرات بانک تجارت بانک پارسیان بانک پارسیان	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	فاقد نرخ اسمی	-	-	-	آغاز معاملات ثانویه	
		۱۲,۰۰۰,۰۰۰						
		۲,۰۰۰,۰۰۰						
		۲,۳۰۰,۰۰۰						
		۳۶,۳۰۰,۰۰۰						
اوراق مرابحه عام	وزارت امور اقتصادی و دارایی به نمایندگی از دولت ج.ا.ا.	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵	-	-	-	اعلام معافیت از ثبت و انجام پذیره نویسی	
		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷					
		۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶					
		۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸					
		۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸					
		۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸					
		۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵					
		۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶					
		۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷					
		۵۴۰,۰۰۰,۰۰۰						

اوراق بدهی منتشر شده طی سال ۱۴۰۰

طبق گزارش منتشر شده توسط سازمان بورس اوراق بهادار در سال جاری منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۱ اوراق بدهی منتشر شده به شرح جدول زیر می باشد:

عنوان: انتشار اوراق بدهی طی سال ۱۴۰۰							
نوع اوراق	نام ناشر/بانکی	مبلغ کل اوراق منتشره (میلیون ریال)	نرخ اسمی اوراق*	نهاد واسط (ناشر)	متعهد	بازارگردان	صنوع مجوز عرضه / آغاز معاملات ثانویه
اوراق مرابحه	شرکت ایران خودرو	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور یکم	تامین سرمایه امید	کارگزاری بانک توسعه صادرات	صنوع مجوز عرضه و انجام پذیره نویسی
	شرکت بهمن دیزل	۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	واسط مالی آذر	تامین سرمایه تمدن	تامین سرمایه تمدن	
	شرکت بازرگانی سایپا یدک	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۸	بهمن دوم	تامین سرمایه لوتوس پارسیان	تامین سرمایه لوتوس پارسیان	
	شرکت بهمن موتور	۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	آذر دوم	تامین سرمایه تمدن	کارگزاری بانک توسعه صادرات	
	شرکت کرمان موتور	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور سوم	تامین سرمایه تمدن	تامین سرمایه تمدن	
	شرکت ایرانی تولید اتومبیل سایپا	۷,۵۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور دوم	تامین سرمایه کاردان و تامین سرمایه امید	تامین سرمایه کاردان و تامین سرمایه امید	
	گروه صنعتی انتخاب الکترونیک آرمان	۴,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور یکم	تامین سرمایه کاردان	تامین سرمایه کاردان	
	جمع اوراق مرابحه		۴۳,۰۰۰,۰۰۰				
اوراق اجاره	شرکت سرمایه گذاری صبا تامین	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	فروردین سوم	تامین سرمایه امین	ص ص صبا گستر نفت و گاز	صنوع مجوز عرضه و انجام پذیره نویسی
	شرکت گسترش انرژی پاسارگاد	۱۳,۵۰۰,۰۰۰	۱۸	مهردوم	تامین سرمایه امین	تامین سرمایه امین	
	شرکت پتروشیمی ارغوان گستر ایلام	۱,۲۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور پنجم	تامین سرمایه کاردان	کارگزاری بانک تجارت	
	شرکت سرمایه گذاری ملی ایران	۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	مهر پنجم	تامین سرمایه لوتوس پارسیان	تامین سرمایه لوتوس پارسیان	
	شرکت گروه توسعه اقتصادی تدبیر	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	آبان پنجم	تامین سرمایه دماوند	تامین سرمایه دماوند	
	شرکت بین المللی توسعه صنایع و معادن غدیر	۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	آبان سوم	تامین سرمایه دماوند	تامین سرمایه دماوند	
	شرکت سرمایه گذاری غدیر	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	مرداد یکم	تامین سرمایه دماوند	کارگزاری آرمون بورس	
	جمع اوراق اجاره		۶۸,۷۰۰,۰۰۰				
اوراق خرید دین	شرکت سرمایه گذاری و توسعه کیش	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	خرداد سوم	تامین سرمایه بانک ملت	تامین سرمایه بانک ملت	صنوع مجوز عرضه و انجام پذیره نویسی
جمع اوراق خرید دین		۱,۰۰۰,۰۰۰					
اوراق سلف	شرکت ماهان سیرجان	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۸.۵		تامین سرمایه لوتوس پارسیان	تامین سرمایه لوتوس پارسیان	اعلام معافیت از ثبت و انجام پذیره نویسی
	شرکت تولید نیروی برق آبادان	۱,۰۰۰,۰۰۰			تامین سرمایه سپهر	کارگزاری خیرگان سهام	
	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۷۵۰,۰۰۰	۱۷.۵				
	وزارت امور اقتصادی و دارایی به نمایندگی از دولت ج.ا.ا.	۲۵,۰۰۰,۰۰۰	عمر اوراق بین ۲ تا ۴ سال/نرخ اوراق بین ۱۵ تا ۱۷ درصد				
	وزارت امور اقتصادی و دارایی به نمایندگی از دولت ج.ا.ا.	۴۵,۰۰۰,۰۰۰	عمر اوراق بین ۲ تا ۴ سال/نرخ اوراق بین ۱۵ تا ۱۷ درصد				
	وزارت امور اقتصادی و دارایی به نمایندگی از دولت ج.ا.ا.	۴۵,۰۰۰,۰۰۰	عمر اوراق بین ۲ تا ۴ سال/نرخ اوراق بین ۱۵ تا ۱۷ درصد				
جمع اوراق سلف		۱۲۸,۲۵۰,۰۰۰					
اوراق مشارکت	شهرداری کرج	۲,۵۰۰,۰۰۰	۱۸				آغاز معاملات ثانویه
	شهرداری کرج	۶۰۰,۰۰۰	۱۸				
	شهرداری قم	۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۸				
	شهرداری یزد	۶۰۰,۰۰۰	۱۸				
	شهرداری کرمانشاه	۴۰۰,۰۰۰	۱۸				
	شهرداری کرمانشاه	۱,۵۰۰,۰۰۰	۱۸				
جمع اوراق مشارکت		۸,۶۰۰,۰۰۰					
جمع کل		۱,۸۹۰,۸۵۰,۰۰۰					

اوراق بدهی منتشر شده طی آذر ماه سال ۱۴۰۰

اوراق بدهی منتشر شده در آذر ماه سال ۱۴۰۰ به شرح جدول زیر می باشد:

عنوان: انتشار اوراق بدهی طی آذر ماه سال ۱۴۰۰						
نوع اوراق	نام ناشر/بانی	مبلغ کل اوراق منتشره (میلیون ریال)	نرخ اسمی اوراق*	نهاد واسط (ناشر)	متعهد	بازارگردان
مراجعه عام	وزارت امور اقتصادی و دارایی به نمایندگی از دولت ج.ا.ا.	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۵			صدور مجوز عرضه و آغاز معاملات ثانویه
	وزارت امور اقتصادی و دارایی به نمایندگی از دولت ج.ا.ا.	۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷			صدور مجوز عرضه و انجام پذیره نویسی
	جمع اوراق مراجعه عام	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰				
اوراق مراجعه	شرکت کرمان موتور	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور سوم	تامین سرمایه تمدن	تامین سرمایه تمدن
اوراق مراجعه	شرکت ایرانی تولید اتومبیل سایپا	۷,۵۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور دوم	تامین سرمایه کاردان و تامین سرمایه امید	تامین سرمایه کاردان و تامین سرمایه امید
اوراق مراجعه	گروه صنعتی انتخاب الکترونیک آرمان	۴,۰۰۰,۰۰۰	۱۸	شهریور یکم	تامین سرمایه کاردان	تامین سرمایه کاردان
	جمع اوراق مراجعه عام	۲۱,۵۰۰,۰۰۰				
اوراق سلف	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۷۵۰,۰۰۰	۱۸		تامین سرمایه سپهر	تامین سرمایه سپهر
اوراق سلف	شرکت پتروشیمی مرجان	۱۰,۰۰۰,۰۰۰				اعلام معافیت از ثبت و انجام پذیره نویسی
	جمع اوراق سلف	۱۰,۷۵۰,۰۰۰				
	جمع کل	۱۳۲,۲۵۰,۰۰۰				

عملیات بازار باز بانک مرکزی



تاریخ	مبلغ درخواست سفارش (ریبو) (هزار میلیارد ریال)	مبلغ انتشار (حراج)	سررسید (روز)	حداکثر نرخ (درصد)	اعتبار گیری قاعده مند (هزار میلیارد ریال)	حداکثر نرخ (درصد)	مبلغ سررسید شده (هزار میلیارد ریال)
۱۴۰۰/۰۱/۱۴	۱۲۱.۶	۶۲.۵	۱۴	۱۹.۸	۴۱۲.۶	۲۲	
۱۴۰۰/۰۱/۱۷	۱۱۷.۳	۴۵	۱۴	۱۹.۸	۲۴۷	۲۲	۲۶۸.۵
۱۴۰۰/۰۱/۳۰	۱۳۹	۵۰	۱۴	۱۹.۸	۲۵۹.۲	۲۲	۲۲۷.۵
۱۴۰۰/۰۲/۰۶	۱۲۸.۶	۴۵.۳	۱۴	۱۹.۸	۲۴.۸	۲۲	۱۴۰.۱
۱۴۰۰/۰۲/۱۳	۱۲۱.۹	۴۴.۲	۱۴	۱۹.۸	۲۹.۴	۲۲	۵۴.۴
۱۴۰۰/۰۲/۲۰	۹۹.۲	۲۱.۱	۱۴	۱۹.۹	۱۱۸.۷	۲۲	۶۸.۲
۱۴۰۰/۰۲/۲۷	۹۰.۶	۲۸	۱۴	۱۹.۸	۱۹۱.۸	۲۲	۱۸۳.۸
۱۴۰۰/۰۳/۰۴	۷۵	۰	۱۴	۱۹.۸	۸۹.۲	۲۲	۱۴۸.۱
۱۴۰۰/۰۳/۱۰	۶۳.۲				بانک مرکزی با سفارش‌های ارسال شده بانک‌های متقاضی موافقت نکرد.		
۱۴۰۰/۰۳/۲۷	۹۲	۶۴.۲	۷	۱۸	۱۰۷.۱	۲۲	۱۶۷.۷
۱۴۰۰/۰۴/۰۳	۲۳۵	۶۴.۴	۷	۱۸	۰	۲۲	۷.۲
۱۴۰۰/۰۴/۱۰	۱۷۵	۶۴.۶	۷	۱۸	۰	۲۲	۰
۱۴۰۰/۰۴/۲۱	۶۰	۳۸	۷	۱۸	۴۳۲.۲	۲۲	۳۱۴.۴
۱۴۰۰/۰۴/۲۸	۳۰	۳۰		۱۸	۳۲۲.۱	۲۲	۳۱۱.۳
۱۴۰۰/۰۵/۰۵	۲۶۰.۴	۶۵.۴	۱۳	۱۸	۰	۲۲	۱۲۹.۹
۱۴۰۰/۰۵/۱۸	۱۳۵	۶۵.۸	۷	۱۸	۴۷.۱	۲۲	۲۶.۱
۱۴۰۰/۰۵/۲۴	۲۰	۲۰	۸	۱۸	۱۷۰.۴	۲۲	۱۴۴.۶
۱۴۰۰/۰۶/۰۸	۴۰	۴۰	۷	۱۸	۱۱۷.۹	۲۲	۸۸.۶
۱۴۰۰/۰۶/۱۵	۱۵	۱۵	۷	۱۸	۲۹۸.۴	۲۲	۲۷۸.۹
۱۴۰۰/۰۶/۲۲	۰	۰	۰	۰	۴۳۸	۲۲	۳۸۹.۵
۱۴۰۰/۰۶/۲۹	۰	۰	۰	۰	۴۱۲.۶	۲۲	۴۳۱.۷
۱۴۰۰/۰۷/۰۴	۱۱۸.۵	۱۱۸.۵	۸	۱۹	۲۸۳.۹	۲۲	۲۹۳.۱
۱۴۰۰/۰۷/۰۷	۱۳۷	۷۰	۷	۱۹.۵	۰	۰	۰
۱۴۰۰/۰۷/۱۲	۱۹۰.۴	۱۹۰.۴	۷	۱۹	۲۷۷.۳	۲۲	۳۵۳.۸
۱۴۰۰/۰۷/۱۹	۳۳۵.۳	۳۳۵.۳	۷	۱۹	۲۹۵.۷	۲۲	۲۶۴
۱۴۰۰/۰۷/۲۱	۱۳۴.۷	۱۲۶.۸	۷	۱۹	۰	۰	۰
۱۴۰۰/۰۷/۲۶	۲۶۸.۷	۲۲۸.۸	۷	۱۹.۲	۵۶.۳	۲۲	۸۵.۲
۱۴۰۰/۰۸/۰۳	۳۸۶.۲	۳۰۲	۷	۱۹.۲۵	۱۹۱.۱	۲۲	۱۹۴.۷
۱۴۰۰/۰۸/۱۰	۳۵۵.۸	۳۴۱	۷	۱۹.۴	۶	۲۲	۱۷.۱
۱۴۰۰/۰۸/۱۷	۳۵۸.۷	۲۹۷.۳	۷	۱۹.۷	۵۱.۴	۲۲	۶.۸
۱۴۰۰/۰۸/۲۴	۲۶۵.۱	۳۴۴	۷	۱۹.۸	۱۴۱.۲	۲۲	۱۸۵.۴
۱۴۰۰/۰۹/۰۱	۳۶۹.۲	۲۴۱.۸	۷	۲۱.۱	۱۰.۹	۲۲	۱۱.۵
۱۴۰۰/۰۹/۰۱	۱۱۷.۸	۱۰۲.۶	۷	۲۰.۲	۰	۰	۰
۱۴۰۰/۰۹/۰۶	۲۴۱.۲	۲۴۱.۲	۹	۲۰.۲	۰	۰	۰
۱۴۰۰/۰۹/۰۸	۳۴۵.۱	۳۴۵.۱	۱۴	۲۰.۲	۷.۰۳	۲۲	۷.۰۴
۱۴۰۰/۰۹/۱۵	۲۲۹.۹	۲۲۹.۹	۱۴	۲۰.۱۵	۰	۰	۰
۱۴۰۰/۰۹/۲۲	۴۲۷	۴۲۷	۷	۲۰.۱۵	۰	۲۲	۲۱.۴
۱۴۰۰/۰۹/۲۹	۵۷۲.۶	۵۷۲.۶	۷	۲۰.۱۵	۱.۲	۲۲	۱.۸

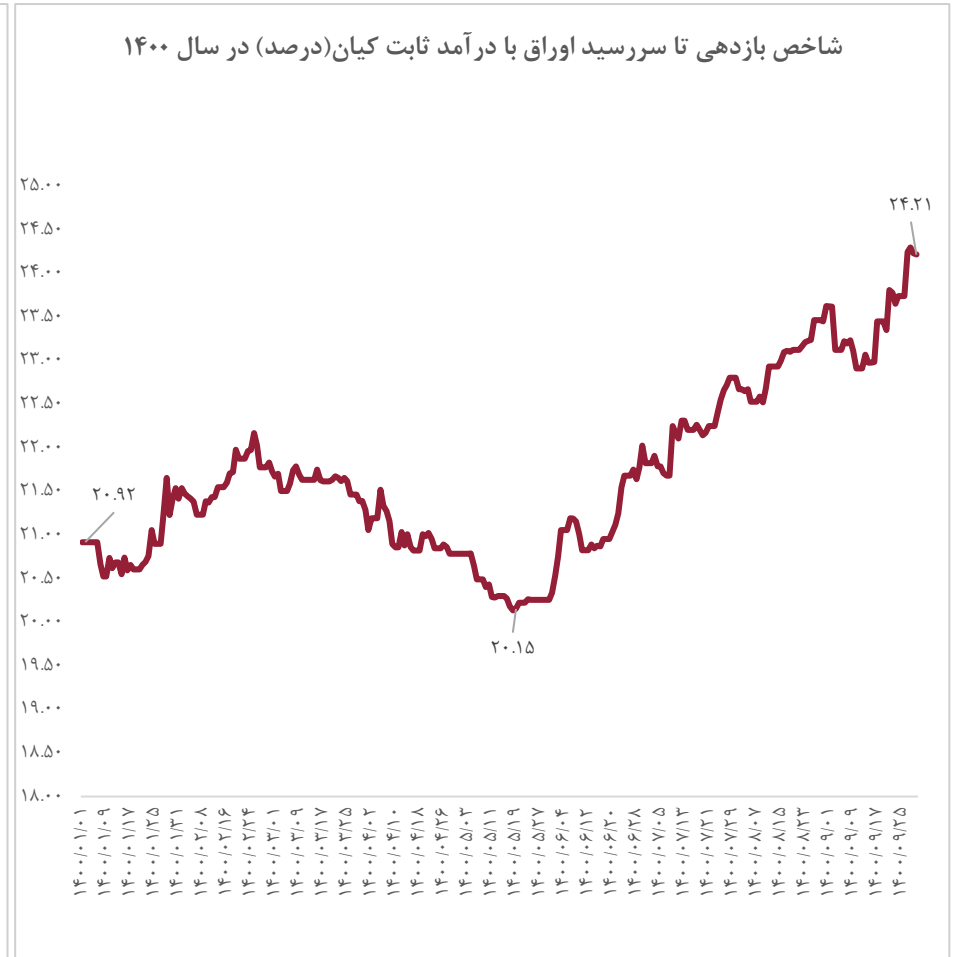
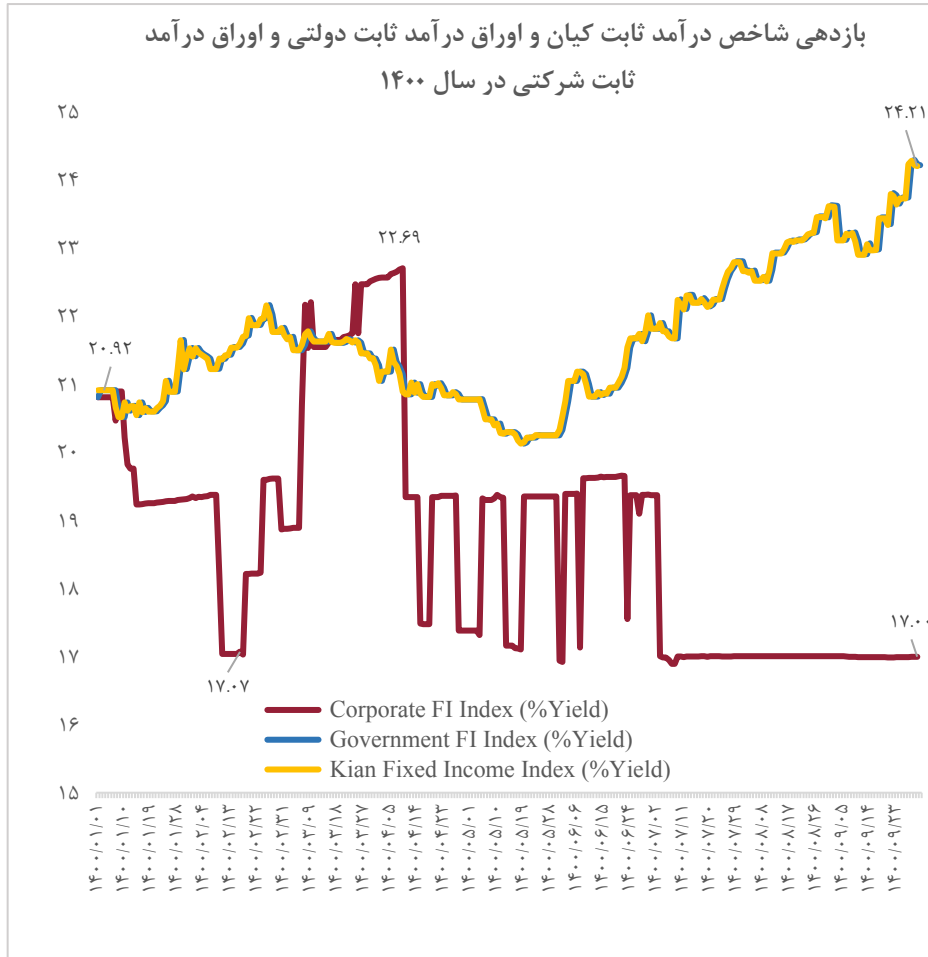
✓ طی سال ۱۴۰۰، بالاترین نرخ ۲۰.۱۵ درصد و پایین‌ترین نرخ ۱۸ درصد بوده است.

نرخ سپرده گذاری قاعده مند	نرخ اعتبار گیری قاعده مند	حداقل نرخ توافق باز خرید	نرخ بازار بین بانکی	تاریخ
۱۴٪	۲۲٪	-	۱۸.۲۹٪	۱۴۰۰/۰۶/۰۴
۱۴٪	۲۲٪	-	۱۸.۴٪	۱۴۰۰/۰۶/۱۱
۱۴٪	۲۲٪	-	۱۸.۵٪	۱۴۰۰/۰۶/۱۸
۱۴٪	۲۲٪	-	۱۸.۷۴٪	۱۴۰۰/۰۶/۲۵
۱۴٪	۲۲٪	-	۱۹.۱۰٪	۱۴۰۰/۰۷/۰۱
۱۴٪	۲۲٪	۱۹٪	۱۹.۳۵٪	۱۴۰۰/۰۷/۰۸
۱۴٪	۲۲٪	۱۹٪	۱۹.۴۷٪	۱۴۰۰/۰۷/۱۵
۱۴٪	۲۲٪	۱۹٪	۱۹.۵۵٪	۱۴۰۰/۰۷/۲۲
۱۴٪	۲۲٪	۱۹.۲٪	۱۹.۸۶٪	۱۴۰۰/۰۷/۲۹
۱۴٪	۲۲٪	۱۹.۲۵٪	۲۰.۳۱٪	۱۴۰۰/۰۸/۰۶
۱۴٪	۲۲٪	۱۹.۴۰٪	۲۰.۶۱٪	۱۴۰۰/۰۸/۱۳
۱۴٪	۲۲٪	۱۹.۷۰٪	۲۰.۷۰٪	۱۴۰۰/۰۸/۲۰
۱۴٪	۲۲٪	۱۹.۸۰٪	۲۰.۹۴٪	۱۴۰۰/۰۸/۲۷
۱۴٪	۲۲٪	۲۱.۱۰٪	۲۱.۰۹٪	۱۴۰۰/۰۹/۰۴
۱۴٪	۲۲٪	۲۰.۰۲٪	۲۱.۰۶٪	۱۴۰۰/۰۹/۱۱
۱۴٪	۲۲٪	۲۰.۱۵٪	۲۱.۰۵٪	۱۴۰۰/۰۹/۱۸
۱۴٪	۲۲٪	۲۰.۱۵٪	۲۱.۰۴٪	۱۴۰۰/۰۹/۲۵



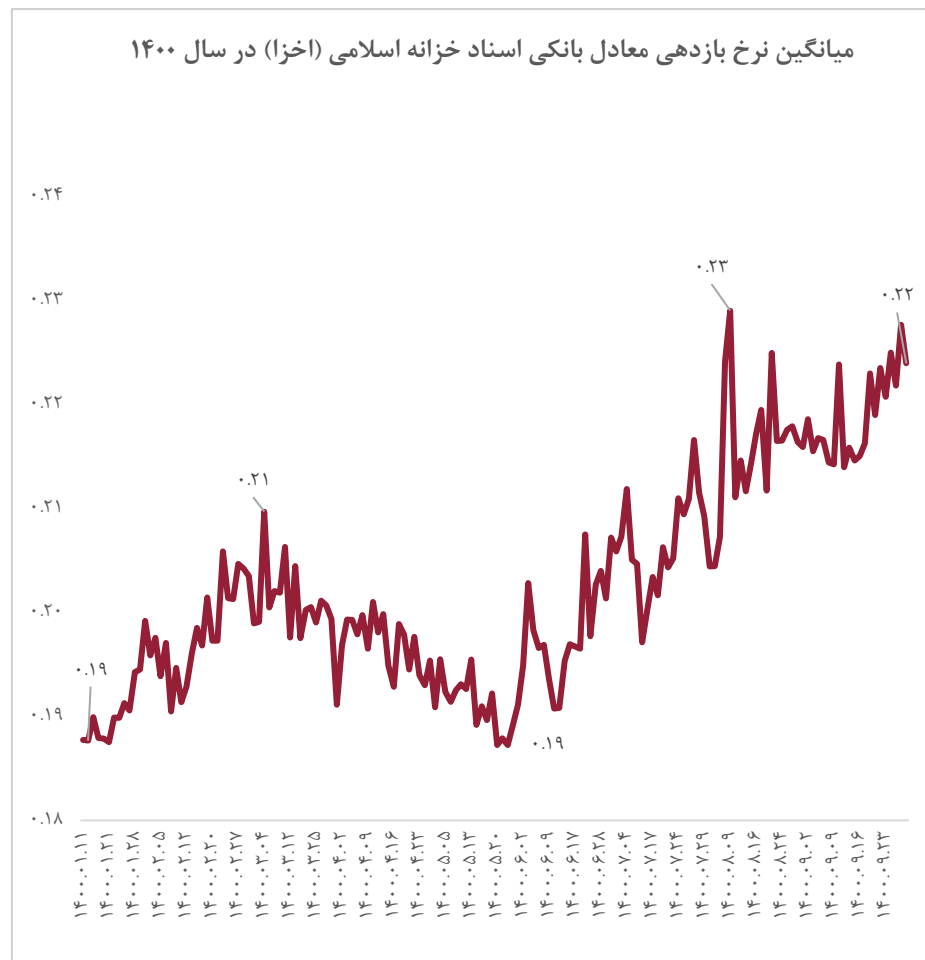
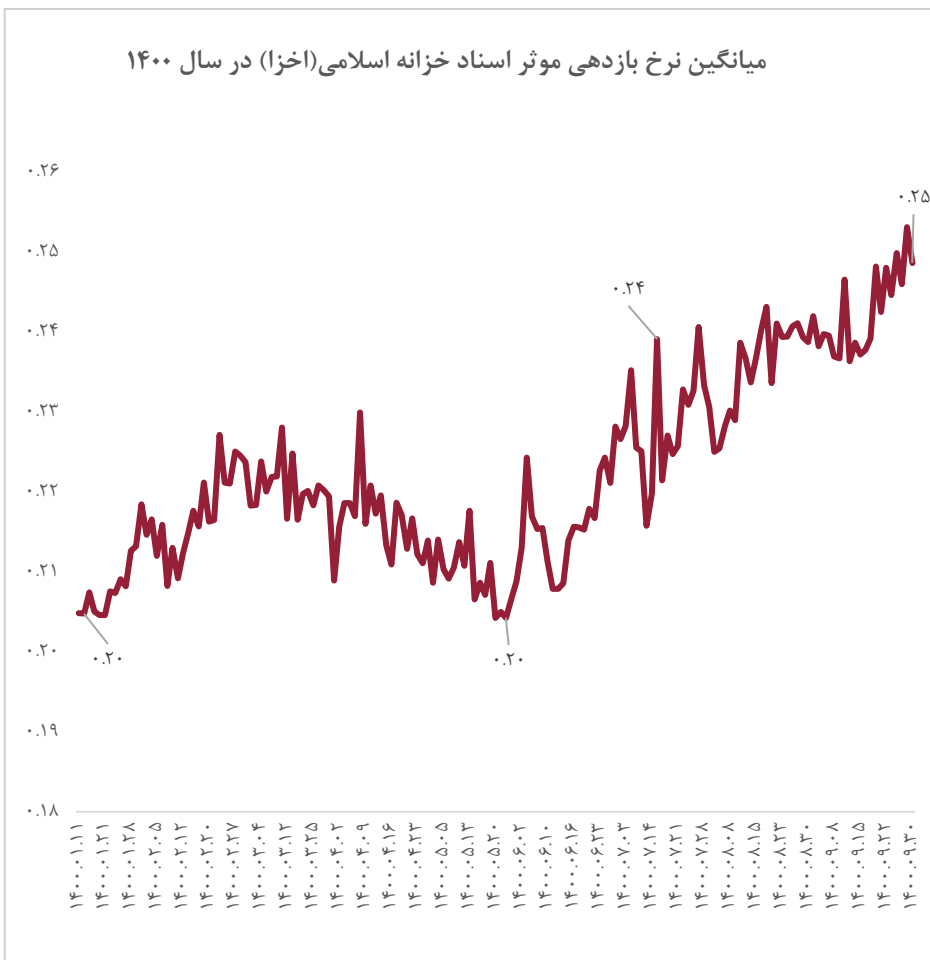
- ✓ خالص خرید اوراق توسط بانک مرکزی در سه ماهه منتهی به انتهای آذر به ۵۰۲،۵۲۲ میلیارد ریال رسیده است. و در همین مدت بانک ها به صورت خالص ۴۰۳،۸۳۰ میلیارد ریال از اوراق خود را فروخته اند. خرید اوراق توسط بانک مرکزی طی یک ماه اخیر شتاب بیشتری گرفته است.
- ✓ بررسی روند نرخ بهره بین بانکی نشان می دهد بانک مرکزی از طریق عملیات بازار و خرید اوراق از بانک ها اقدام به کنترل نرخ بهره بین بانکی نموده است.
- ✓ نرخ بهره بین بانکی بعد از روند صعودی چند ماهه، اکنون در محدوده ۲۱ درصد کنترل شده است.
- ✓ علیرغم تلاش بانک مرکزی برای کنترل نرخ بهره در بازار بین بانکی، نرخ موثر اسناد خزانه اسلامی همچنان روندی صعودی دارد.
- ✓ وضعیت نامطلوب نقدینگی پیمانکاران باعث افزایش عرضه اوراق و به تبع آن افزایش نرخ موثر این اوراق شده است.
- ✓ افزایش نرخ اوراق اخزا در صورت تداوم با توجه به تاثیری که بر میانگین نرخ بهره بازار دارد، می تواند منجر به تضعیف قدرت بانک مرکزی در کنترل نرخ بهره شده و مهم ترین ابزار این نهاد را در اجرای سیاست های پولی کم اثر کند.

میانگین نرخ بازدهی تا سررسید اوراق بهادار با درآمد ثابت



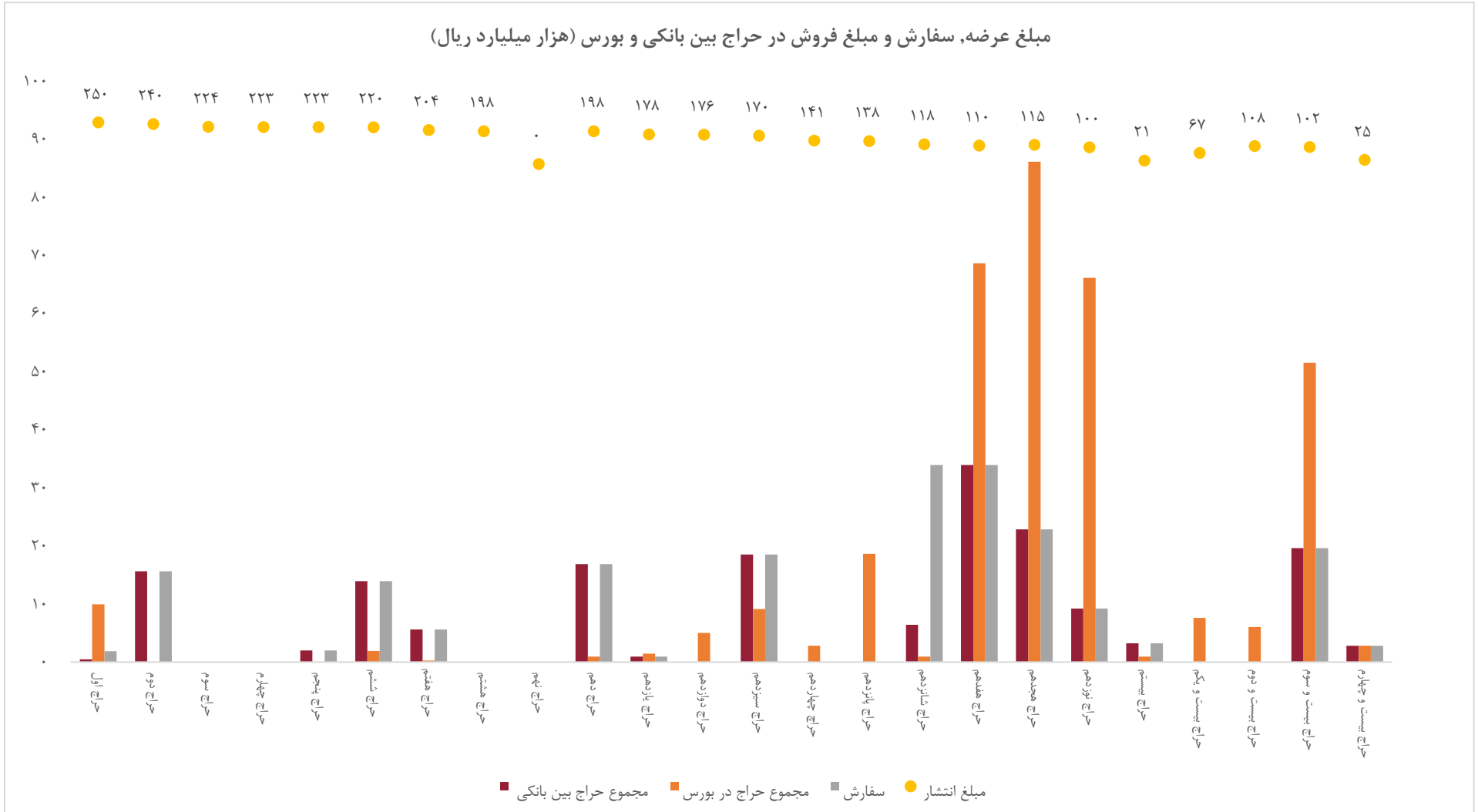
✓ به دلیل نزدیکی شاخص بازدهی تا سررسید اوراق درآمد ثابت کیان با شاخص اوراق دولتی، این دو نمودار به صورت یکسان نمایش داده شده است.

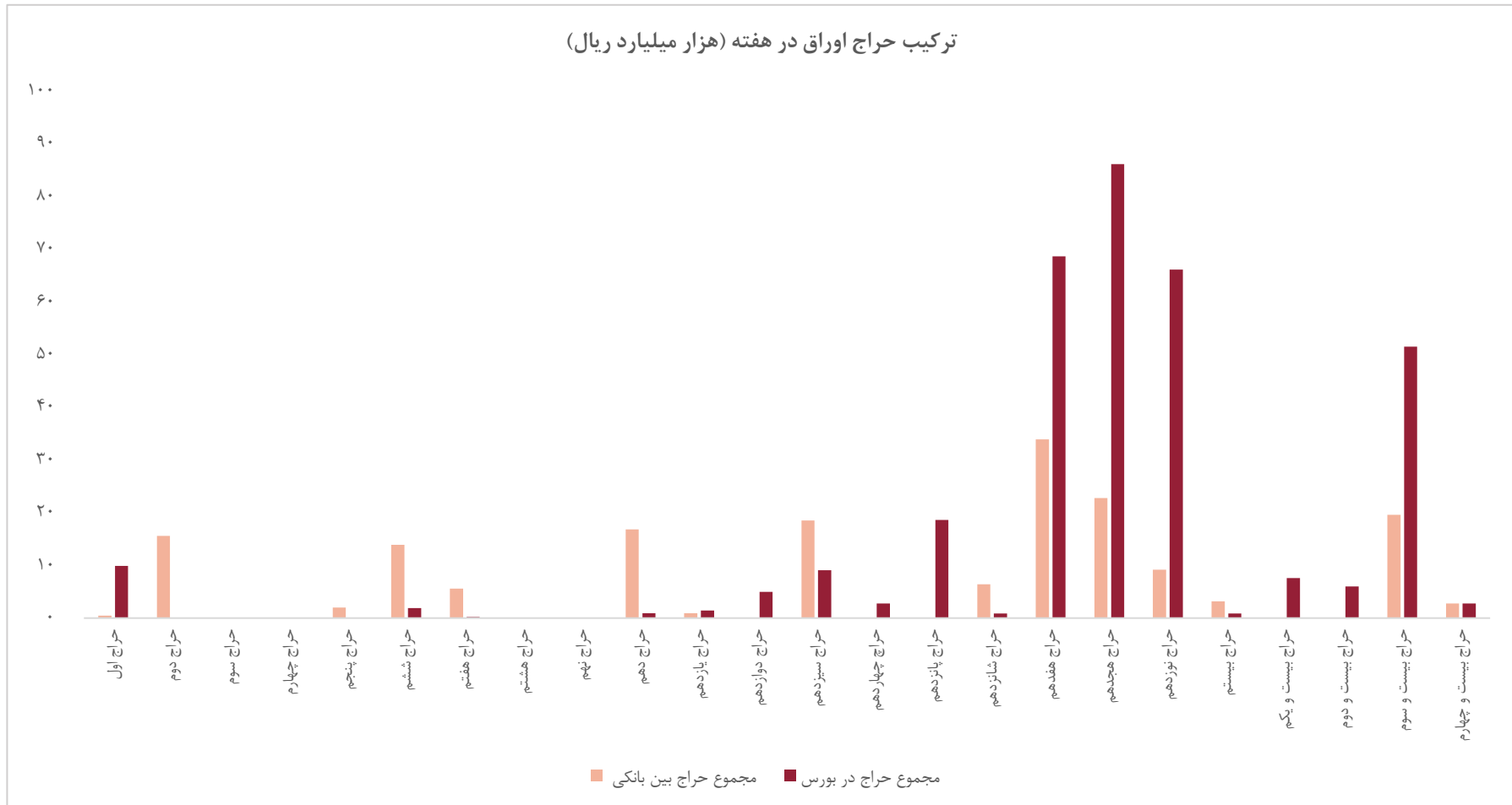
میانگین نرخ بازدهی اسناد خزانه (اخزا) از ابتدا سال ۱۴۰۰



- ✓ طی سال ۱۴۰۰ میانگین نرخ بازدهی موثر اسناد خزانه ۲۲.۲ درصد و میانگین نرخ معادل بانکی اسناد خزانه ۲۰.۳ درصد بوده است.
- ✓ بالاترین نرخ بازدهی موثر در سال جاری ۲۵.۳۱ درصد و کمترین آن ۲۰.۵ درصد بوده است.
- ✓ بالاترین نرخ بازدهی موثر در سال گذشته ۲۱.۴ درصد و کمترین نرخ نیز ۱۴ درصد بوده است.

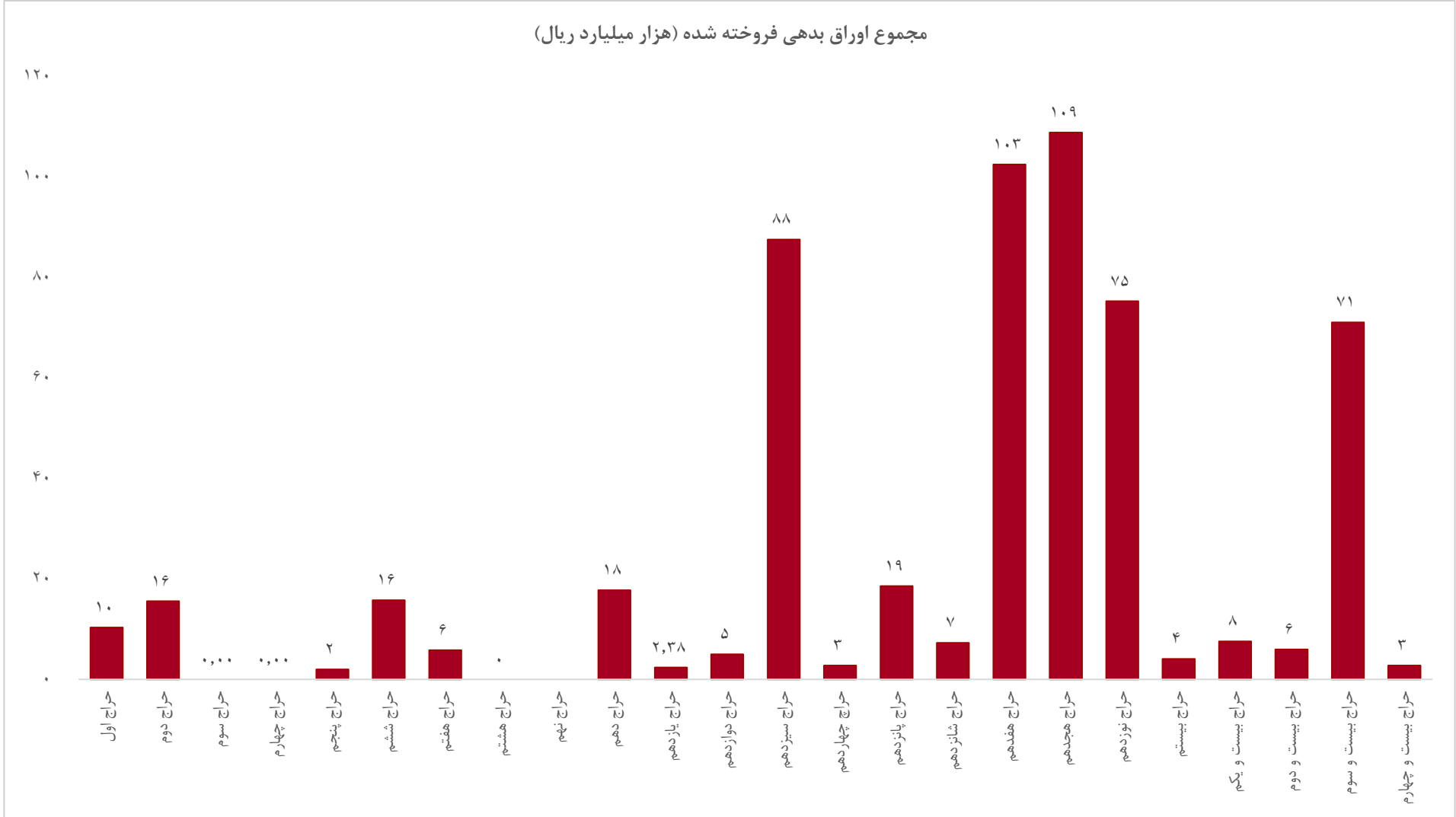
مبلغ عرضه، سفارش و مبلغ فروش در حراج بین بانکی و بورس (هزار میلیارد ریال)





✓ حراج بین بانکی به معاملاتی اطلاق می شود که خرید اوراق مرابحه توسط بانک ها و سایر موسسات اعتباری غیر بانکی انجام شود .
 ✓ حراج در بورس به معاملاتی اطلاق می شود که سایر اشخاص حقیقی و حقوقی میتواند برای خرید این اوراق درخواست خود را ثبت کنند.

مجموع اوراق بدهی فروخته شده (هزار میلیارد ریال)

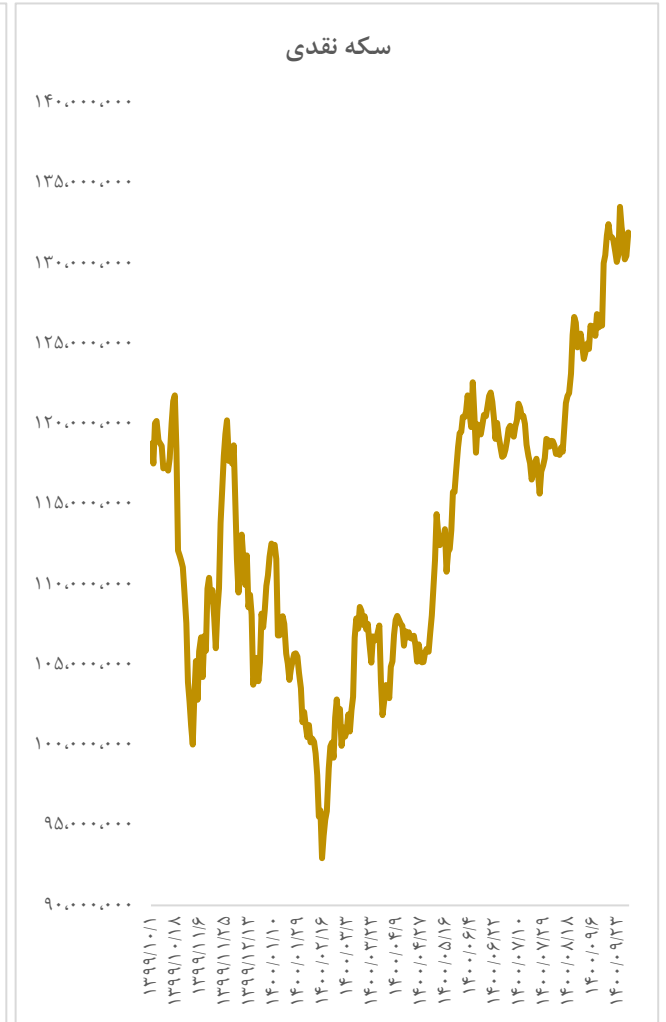
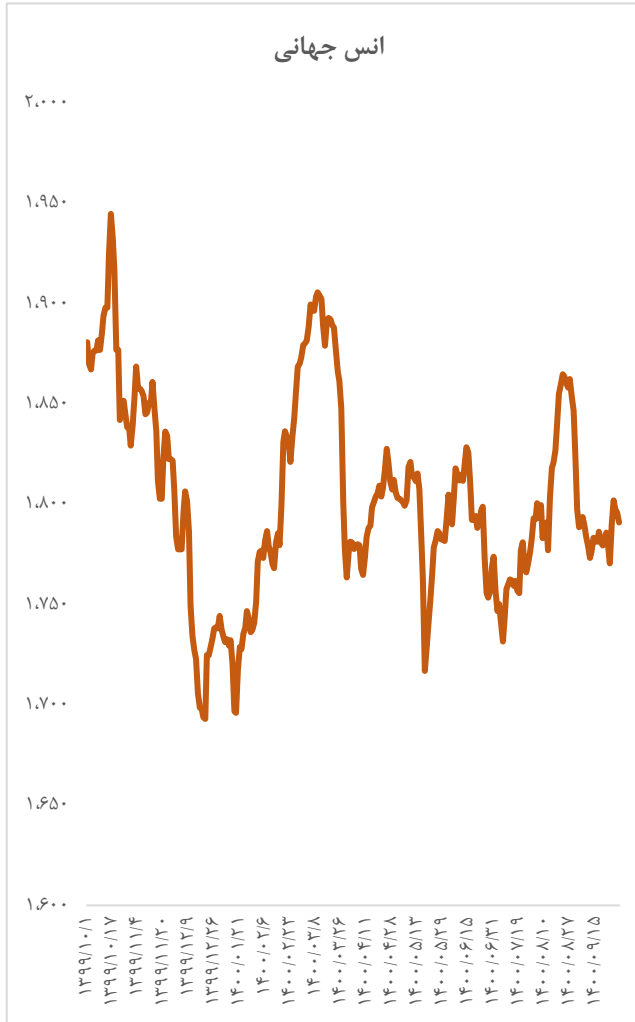
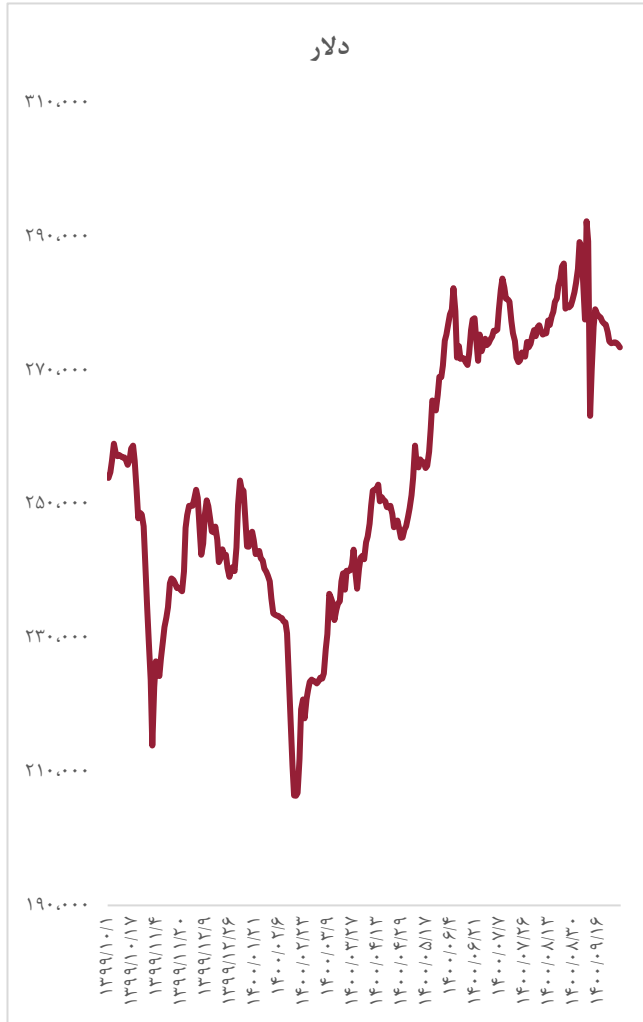


گواهی سپرده سکه طلا

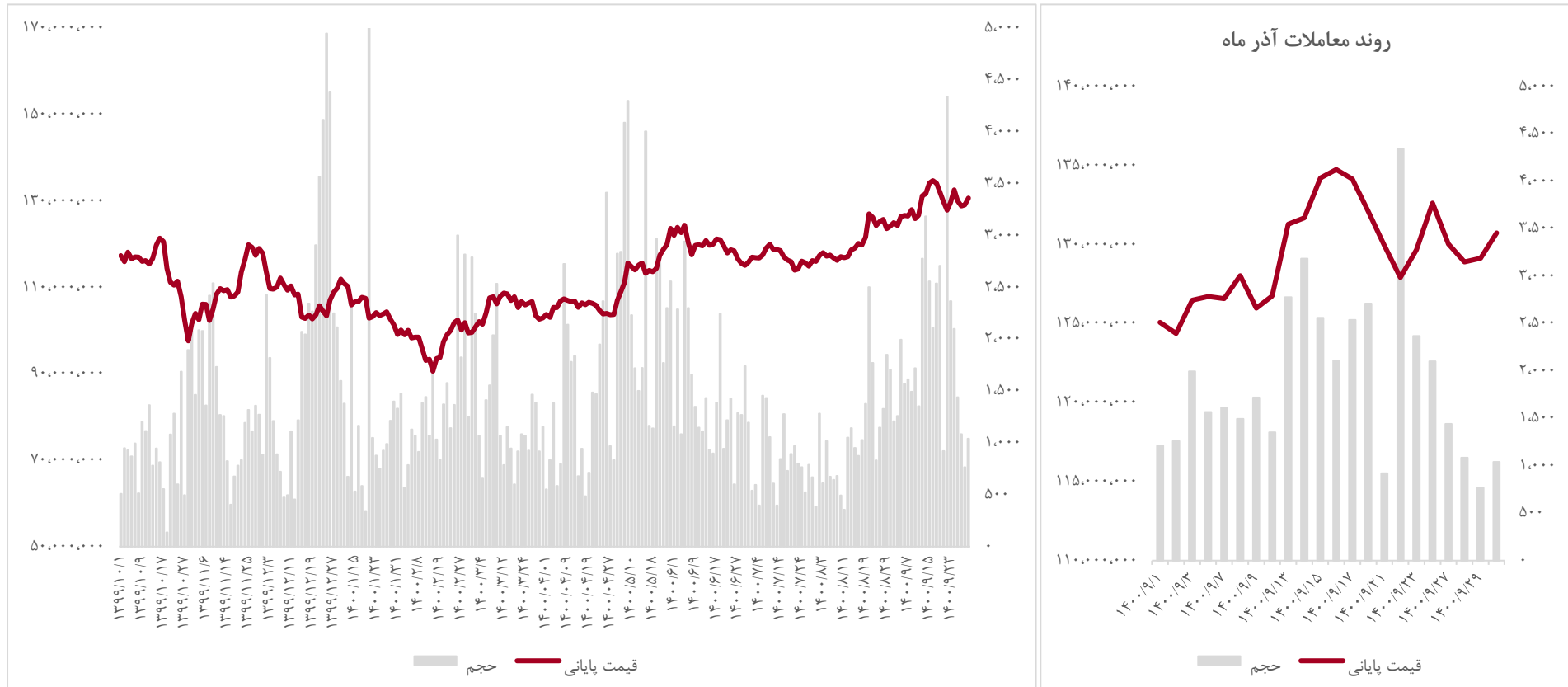


یک سال

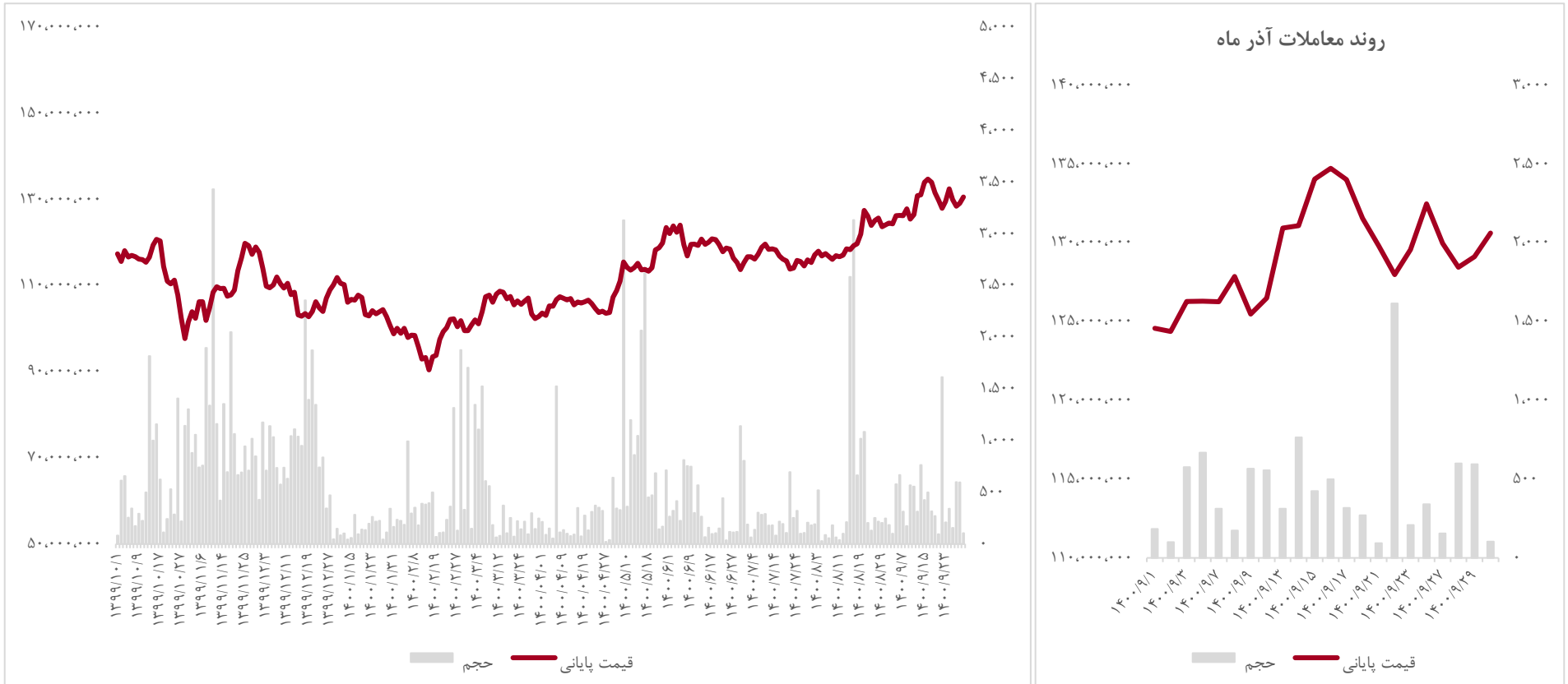
روند قیمتی یک ساله‌ی دلار، انس جهانی و سکه نقدی



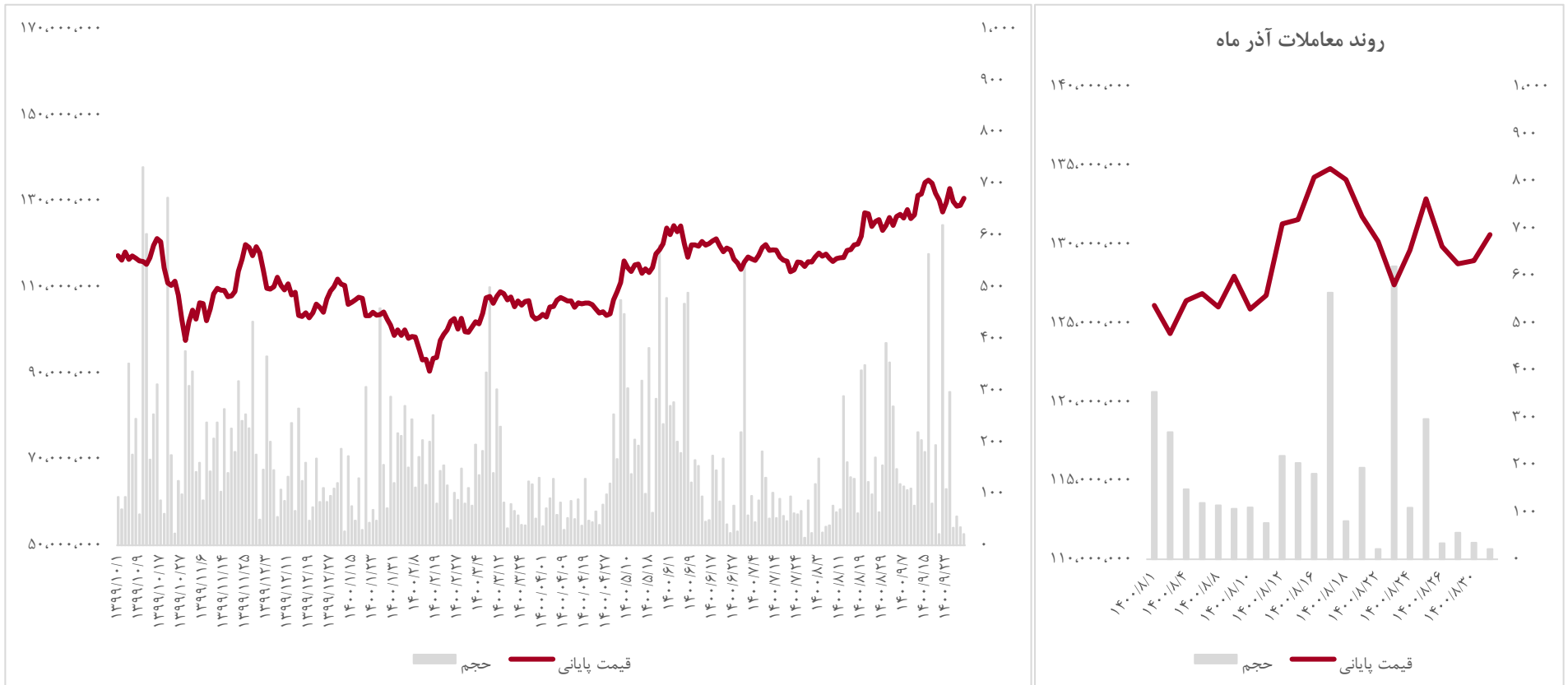
روند معاملات گواهی سپرده سکه طلا رفاه



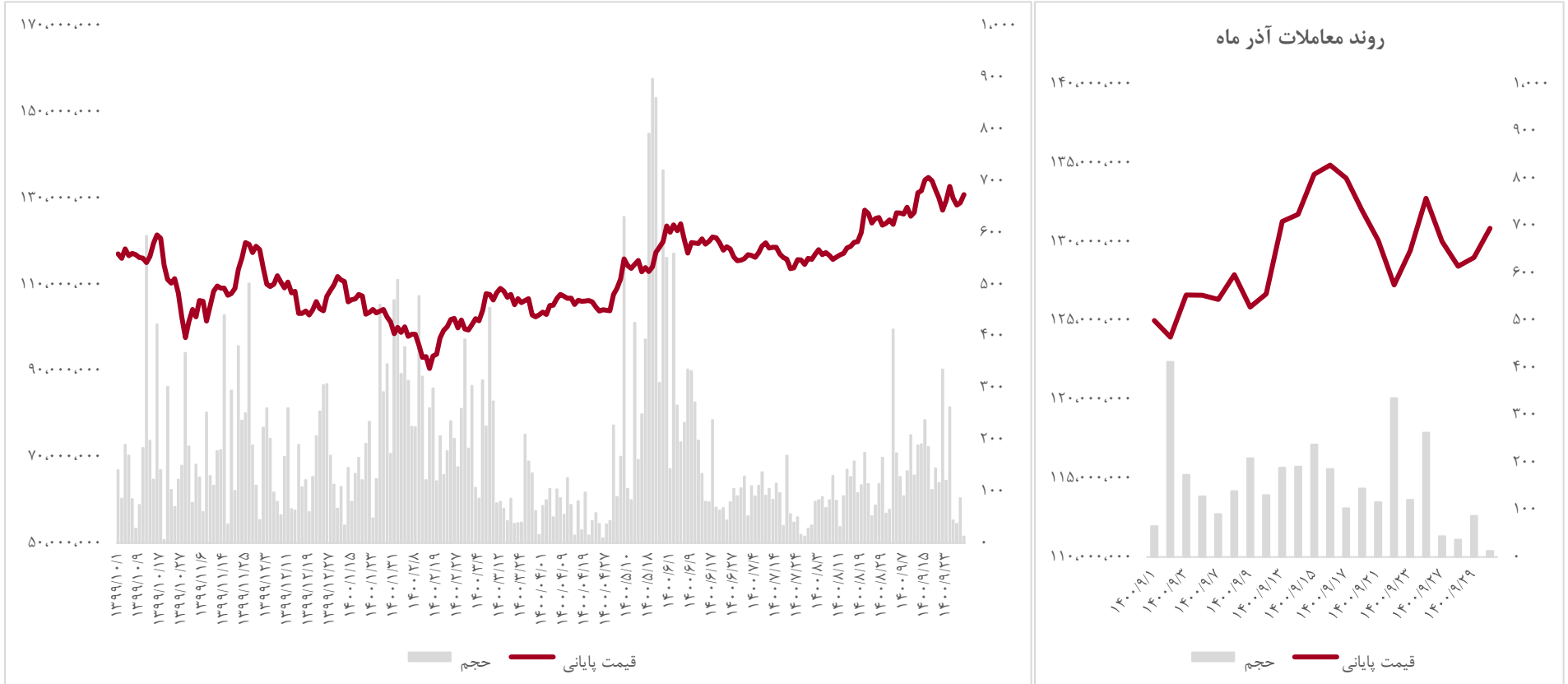
□ در نه ماهه اول سال ۱۴۰۰ بیش از ۲۶۰ هزار سکه طلا با ارزش تقریبی ۲۹,۶۸۰ میلیارد ریال در نماد گواهی سپرده سکه رفاه معامله شده است که معامله حدود ۴۲ هزار سکه طلا با ارزش تقریبی ۵,۵۰۰ میلیارد ریال مربوط به آذر ماه می‌باشد.



□ در نه ماهه اول سال ۱۴۰۰ بیش از ۷۳ هزار سکه طلا با ارزش تقریبی ۸,۴۰۰ میلیارد ریال در نماد گواهی سپرده سکه صادرات معامله شده است که معامله حدود ۹,۴۰۰ سکه طلا با ارزش تقریبی ۱,۲۰۰ میلیارد ریال مربوط به آذر ماه می‌باشد.



□ در نه ماهه اول سال ۱۴۰۰ بیش از ۲۷ هزار سکه طلا با ارزش تقریبی ۳،۱۰۰ میلیارد ریال در نماد گواهی سپرده سکه ملت معامله شده است که معامله بیش از ۳،۹۰۰ سکه طلا با ارزش تقریبی ۵۱۰ میلیارد ریال مربوط به آذر ماه می‌باشد.



□ در نه ماهه اول سال ۱۴۰۰ بیش از ۳۰،۳۰۰ سکه طلا با ارزش تقریبی ۳،۴۰۰ میلیارد ریال در نماد گواهی سپرده سکه سامان معامله شده است که معامله حدود ۳،۴۰۰ سکه طلا با ارزش تقریبی ۴۴۰ میلیارد ریال مربوط به آذر ماه می‌باشد.



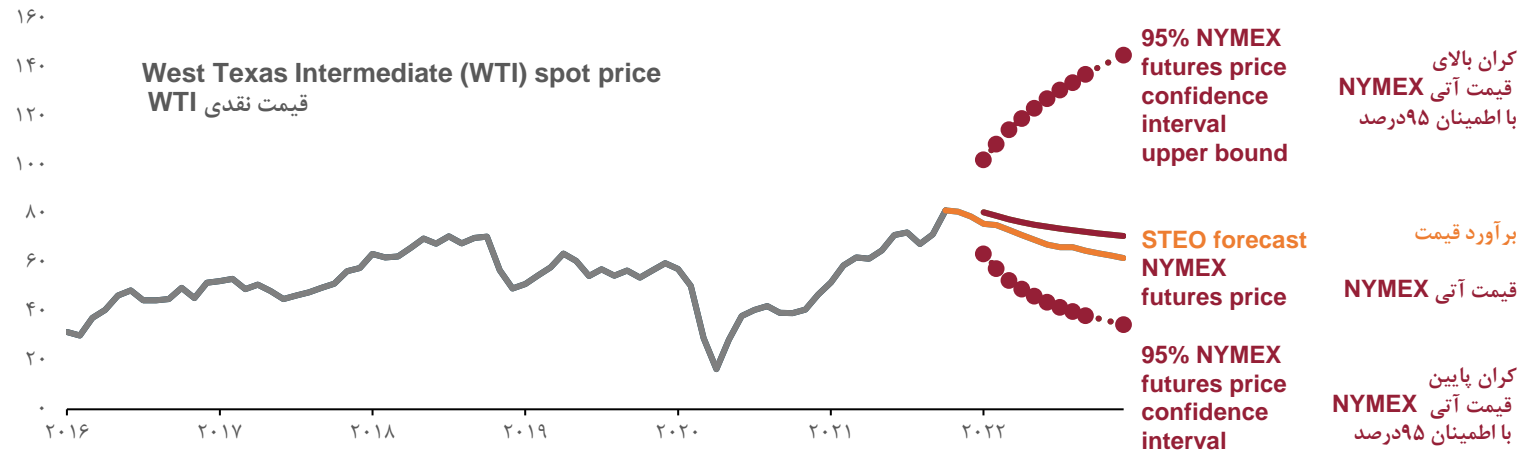
یک سال

بررسی ویژه

چشم انداز کوتاه مدت انرژی

West Texas Intermediate (WTI) crude oil price and NYMEX confidence intervals dollars per barrel

قیمت نفت خام وست تگزاس اینترمدیت (WTI) و فواصل اطمینان NYMEX
دلار در هر بشکه

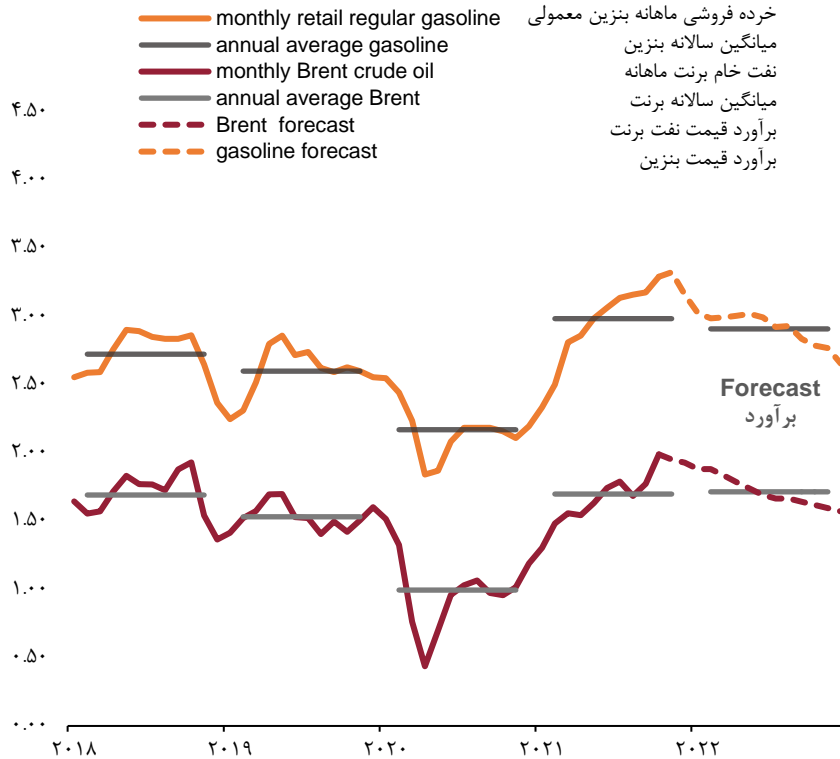


STEO: Short-Term Energy Outlook
NYMEX: New York Mercantile Exchange

- چشم انداز کوتاه مدت انرژی دسامبر (STEO) همچنان در معرض سطوح بالایی از عدم قطعیت مربوط به بهبودی شرایط از همه گیری COVID-19 است. قابل ذکر است، ظهور نوع SARS-CoV-2 Omicron عدم اطمینان را در مورد سطح مصرف انرژی در سراسر جهان در مقایسه با پیش بینی گذشته افزایش می دهد.
- انتظار می رود، که قیمت برنت در ماه دسامبر به طور متوسط ۷۱ دلار در هر بشکه و در سه ماهه اول سال ۲۰۲۲ حدوداً ۷۳ دلار در هر بشکه باشد. انتظار می رود که قیمت برنت در سال ۲۰۲۲ نزدیک به سطح فعلی باقی بماند و به طور میانگین ۷۰ دلار در هر بشکه باشد.

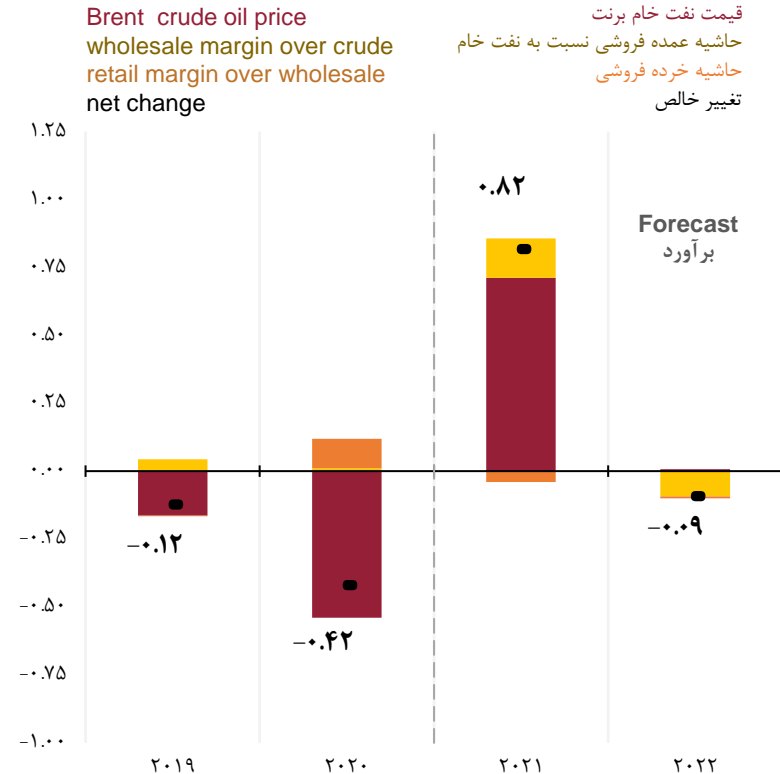
gasoline and crude oil prices
dollars per gallon

قیمت بنزین و نفت خام
دلار در هر گالن



Components of annual gasoline price changes
dollars per gallon

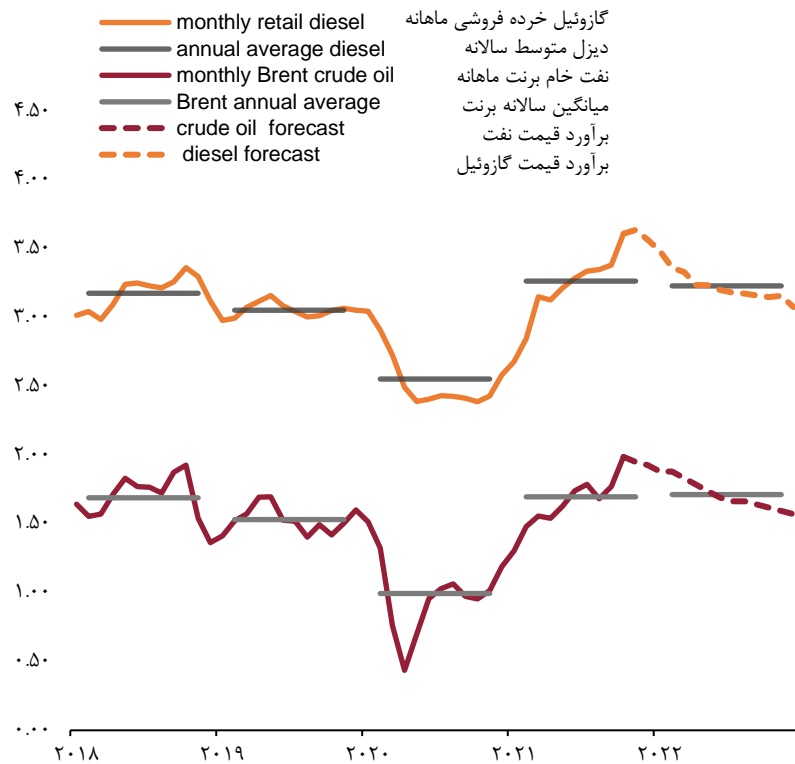
مولفه های تغییرات سالانه قیمت بنزین
دلار در هر گالن



قیمت نقدی نفت خام برنت در نوامبر به طور متوسط ۸۱ دلار در هر بشکه بود که ۳ دلار در بشکه کاهش نسبت به اکتبر ۲۰۲۱ اما ۳۸ دلار در بشکه نسبت به نوامبر ۲۰۲۰ افزایش داشت. قیمت نفت خام طی سال گذشته در نتیجه کاهش مداوم تولید نفت جهانی، افزایش یافته است. ذخایر نفت که به طور میانگین ۱.۴ میلیون بشکه در روز در سه فصل اول سال ۲۰۲۱ بوده است، قیمت نفت خام در ۲۶ نوامبر به میزان قابل توجهی کاهش یافت و قیمت نقدی برنت در دسامبر زیر ۷۰ دلار در هر بشکه آغاز شد. کاهش قیمت ها به دنبال شناسایی نوع جدید کووید-۱۹ Omicron بود که احتمال کاهش تقاضای نفت در کوتاه مدت را افزایش داد.

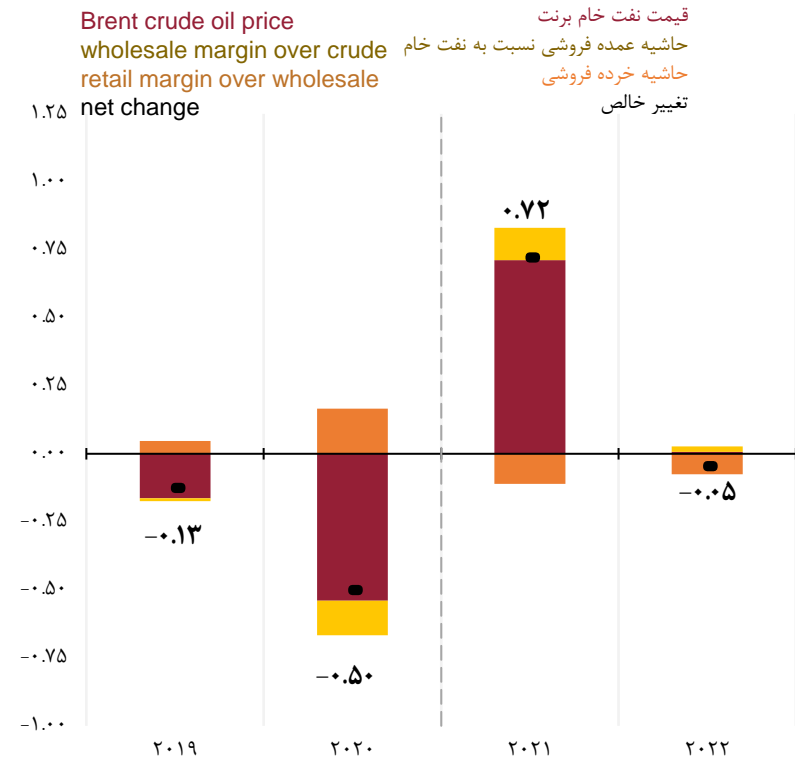
U.S. diesel and crude oil prices dollars per gallon

قیمت گازوئیل و نفت خام آمریکا
دلار در هر گالن



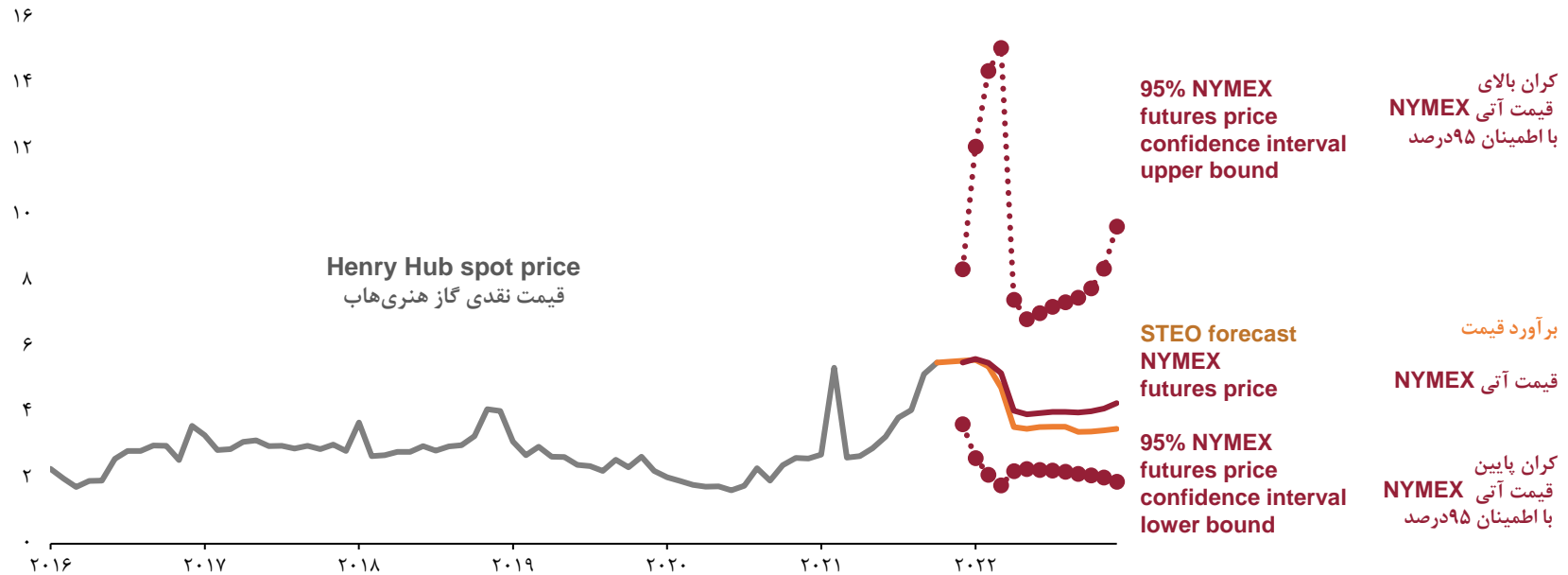
Components of annual diesel prices changes dollars per gallon

مولفه های تغییر قیمت سالانه گازوئیل
دلار در هر گالن



Henry Hub natural gas price and NYMEX confidence intervals dollars per million Btu

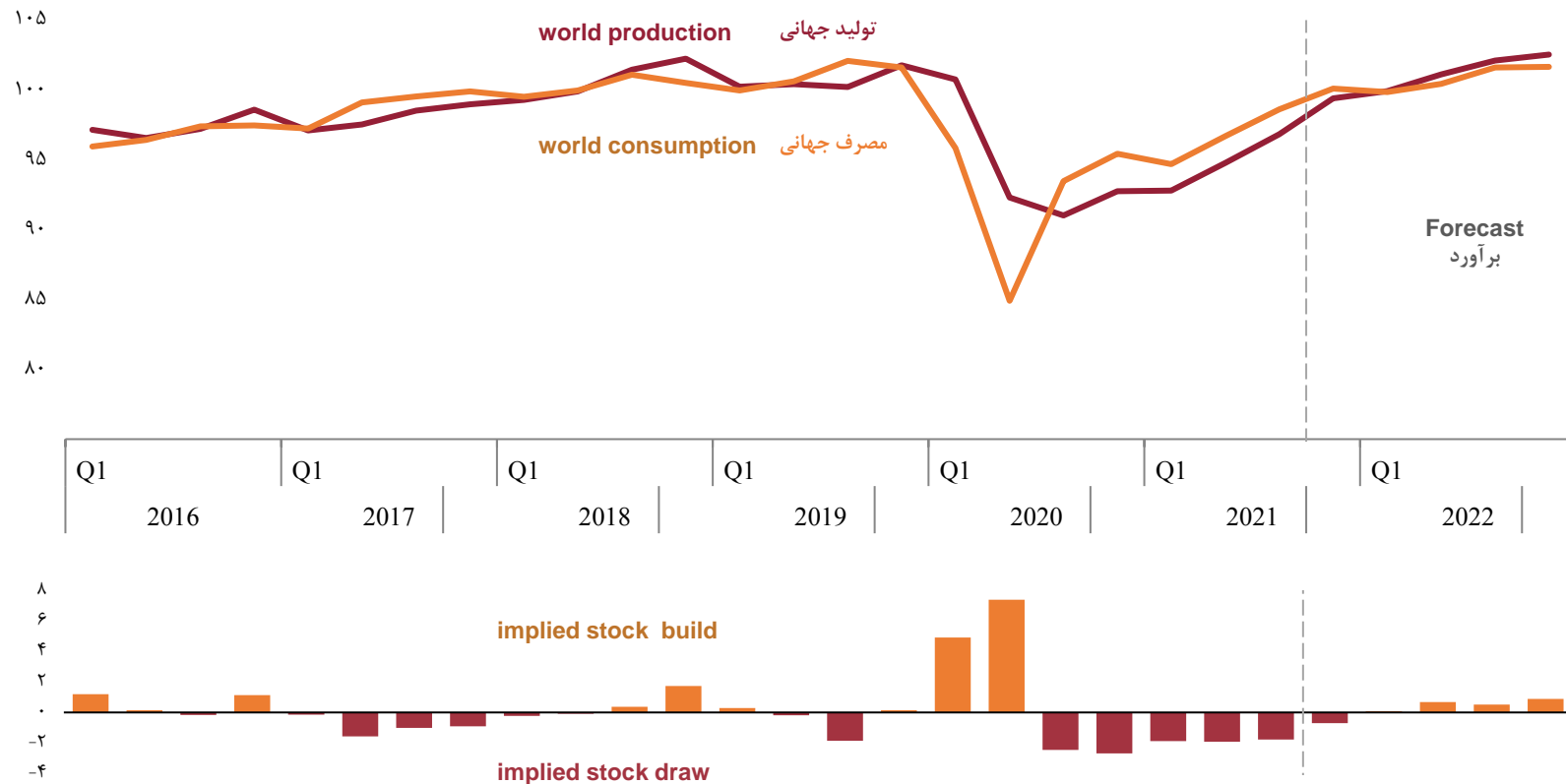
قیمت گاز طبیعی هنری هاب و فواصل اطمینان NYMEX
دلار در هر میلیون BTU



در ماه نوامبر، قیمت گاز طبیعی در هنری هاب به طور متوسط ۵.۰۵ دلار به ازای هر میلیون واحد حرارتی بریتانیا (MMBtu) بود که از میانگین اکتبر ۵.۵۱ دلار / MMBtu کمتر بود اما از میانگین ۳.۲۵ دلار / MMBtu در نیمه اول سال ۲۰۲۱ افزایش داشت. پس از افزایش در ماه‌های اخیر، قیمت گاز طبیعی در ماه نوامبر در میان هوای معتدل در بسیاری از نقاط کاهش یافت که منجر به مصرف کمتر گاز طبیعی برای گرمایش فضا از حد انتظار شد. کاهش تقاضا برای گاز طبیعی همچنین به نزدیک شدن سطح موجودی به میانگین پنج ساله (۲۰۱۶-۲۰۲۰) کمک کرد.

World liquid fuels production and consumption balance
million barrels per day

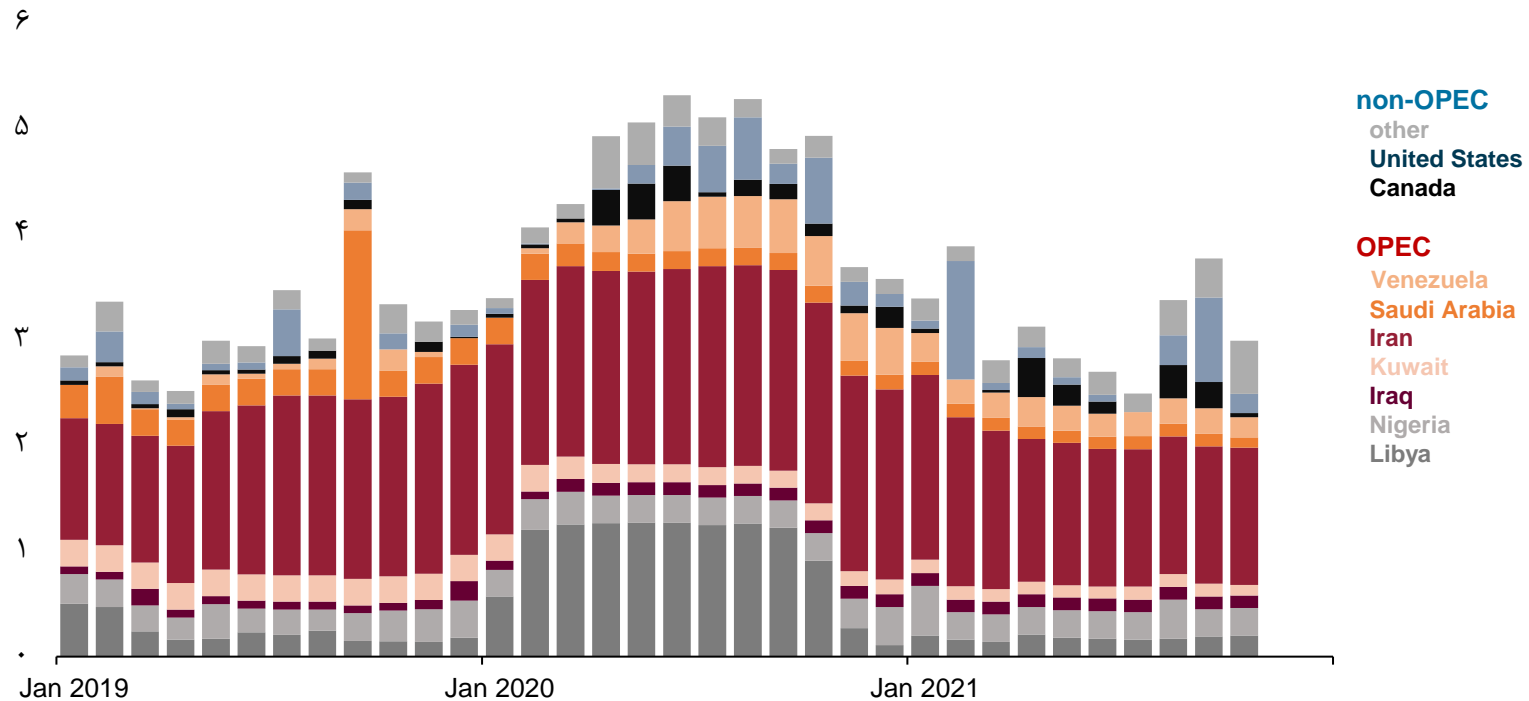
تعادل تولید و مصرف سوخت مایع در دنیا
میلیون بشکه در روز



تخمین زده شده است که در ماه نوامبر ۹۹.۷ میلیون بشکه در روز نفت و سوخت مایع در سراسر جهان مصرف شده است که ۴.۹ میلیون بشکه در روز نسبت به نوامبر ۲۰۲۰ افزایش یافته است اما ۱.۱ میلیون بشکه در روز کمتر از نوامبر ۲۰۱۹ است. تقاضا برای سوخت‌های مایع برای Q21-۴ و Q22-۱، تا حدی در نتیجه محدودیت‌های سفر اخیراً اعلام‌شده در پی شیوع گزارش‌شده نوع Omicron کاهش برآورد شده است هرچند، اثرات بالقوه گسترش این نوع نامشخص است، اما خطرات نزولی را برای پیش‌بینی مصرف جهانی نفت، به‌ویژه برای سوخت جت، دربر دارد. مصرف جهانی نفت و سوخت مایع به طور متوسط ۹۶.۹ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۱ خواهد بود که افزایش ۵.۱ میلیون بشکه در روز از سال ۲۰۲۰ است. همچنین برآورد می‌گردد، مصرف جهانی نفت و سوخت مایع ۳.۵ میلیون بشکه افزایش یابد و در سال ۲۰۲۲ به میانگین ۱۰۰.۵ میلیون بشکه در روز رسید.

Estimated unplanned liquid fuels production outages among OPEC and non-OPEC producers
million barrels per day

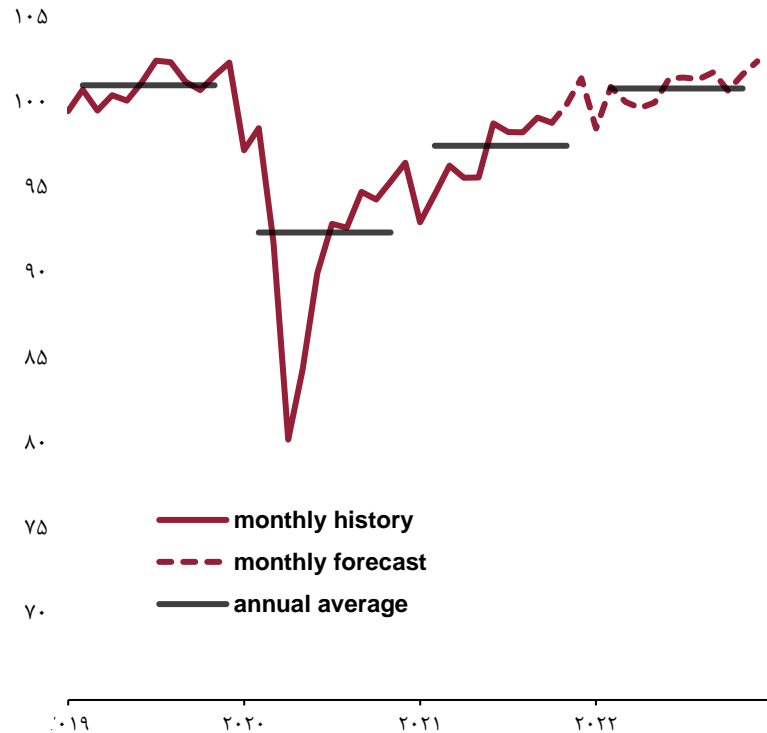
تولید خارج از برنامه سوخت مایع در میان تولیدکنندگان اوپک و غیراوپک
میلیون بشکه در روز



■ برای سال ۲۰۲۲ به طور کلی، انتظار می‌رود که رشد تولید اوپک پلاس، نفت خام ایالات متحده و سایر کشورهای غیراوپک از رشد مصرف جهانی نفت، به ویژه با توجه به نگرانی‌های مجدد در مورد انواع کووید-۱۹، پیشی بگیرد.

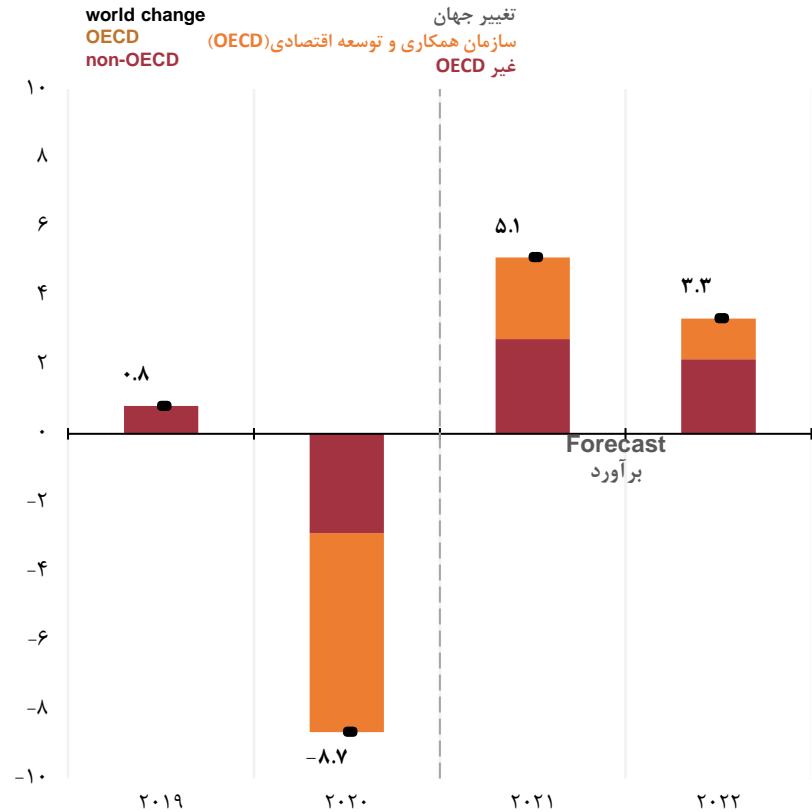
World liquid fuels consumption
million barrels per day

مصرف سوخت مایع در جهان
میلیون بشکه در روز



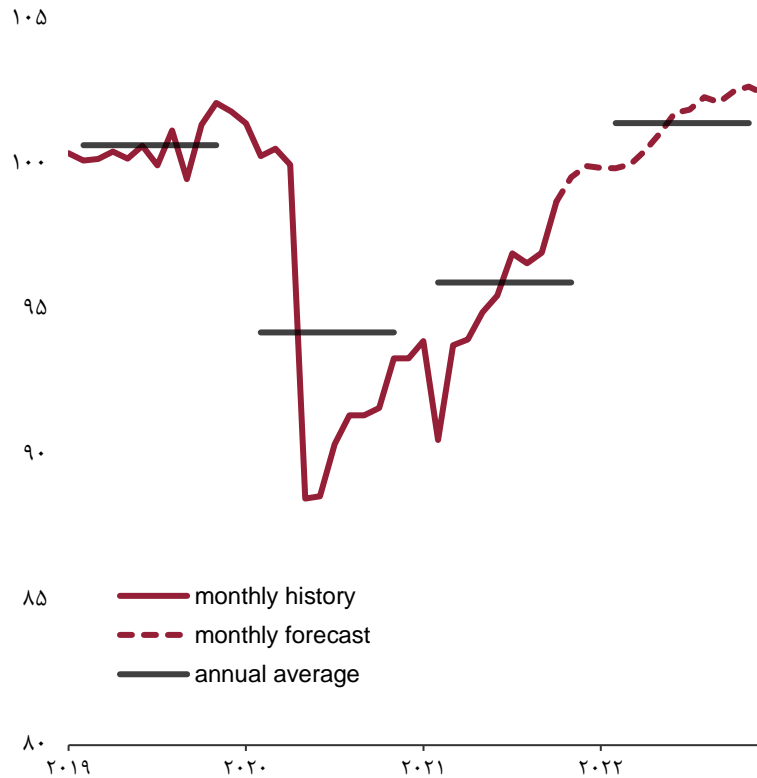
Components of annual change
million barrels per day

مولفه های تغییر سالانه
میلیون بشکه در روز



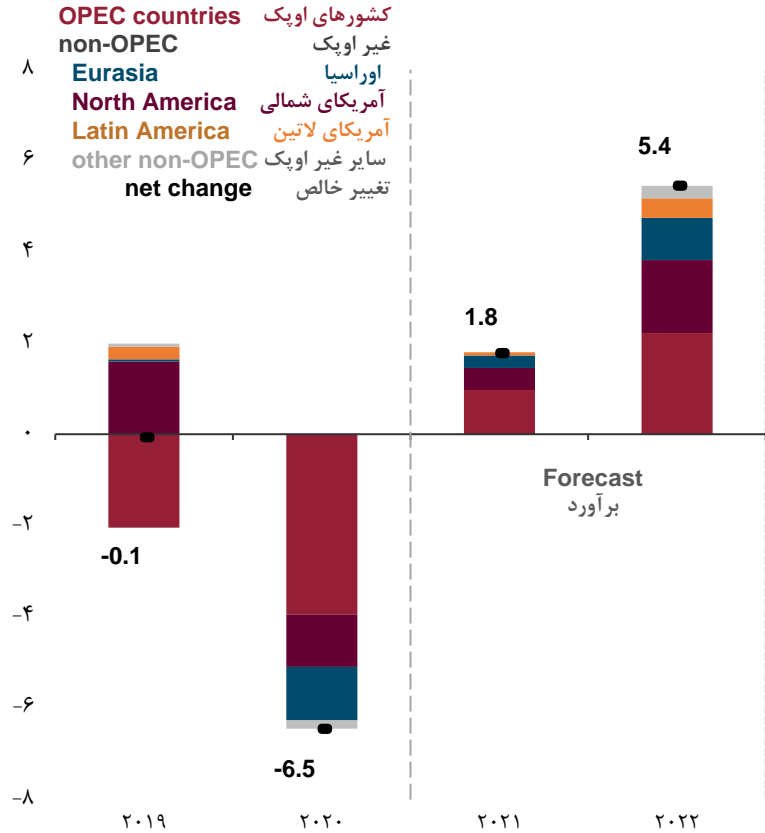
World crude oil and liquid fuels production
million barrels per day

تولید جهانی نفت خام و سوخت مایع
میلیون بشکه در روز



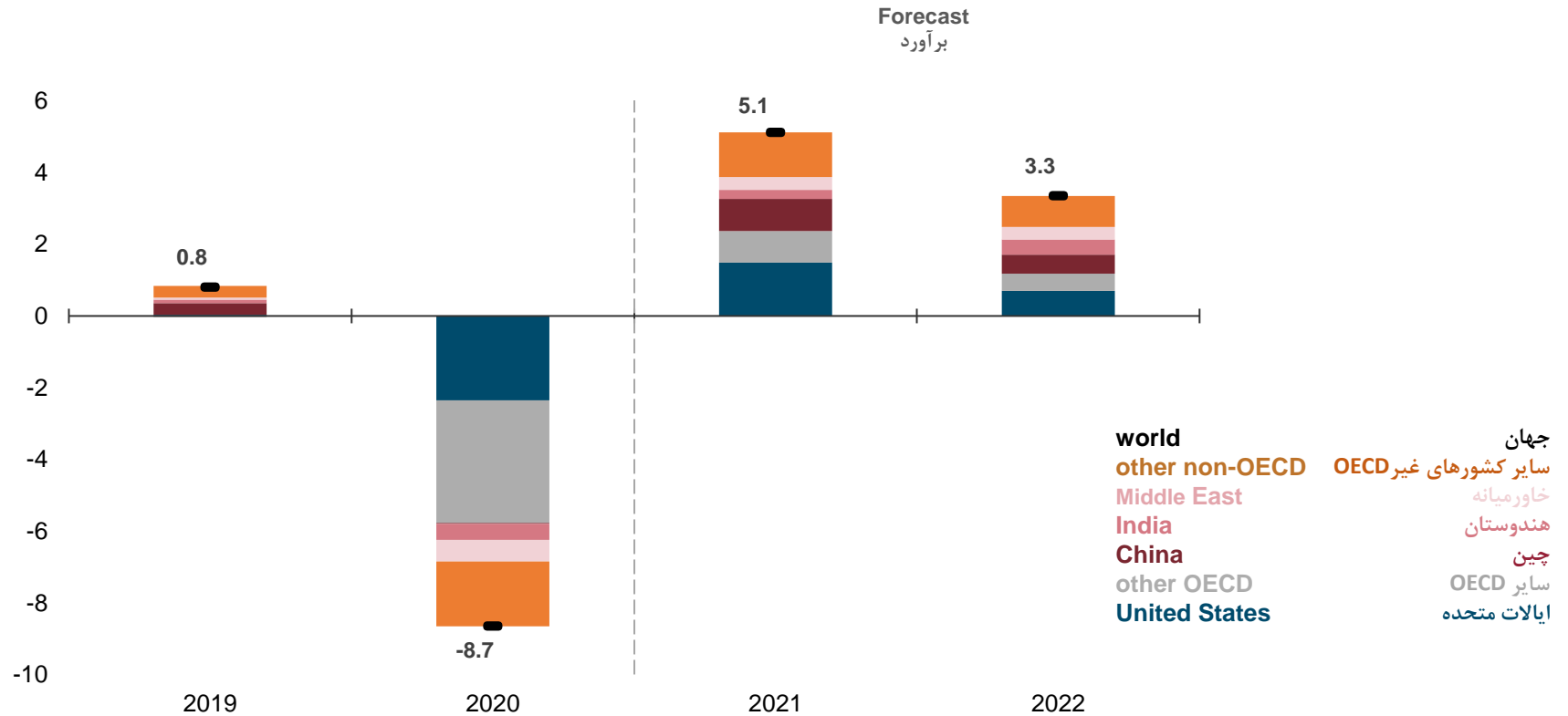
Components of annual change
million barrels per day

اجزای تغییر سالانه
میلیون بشکه در روز



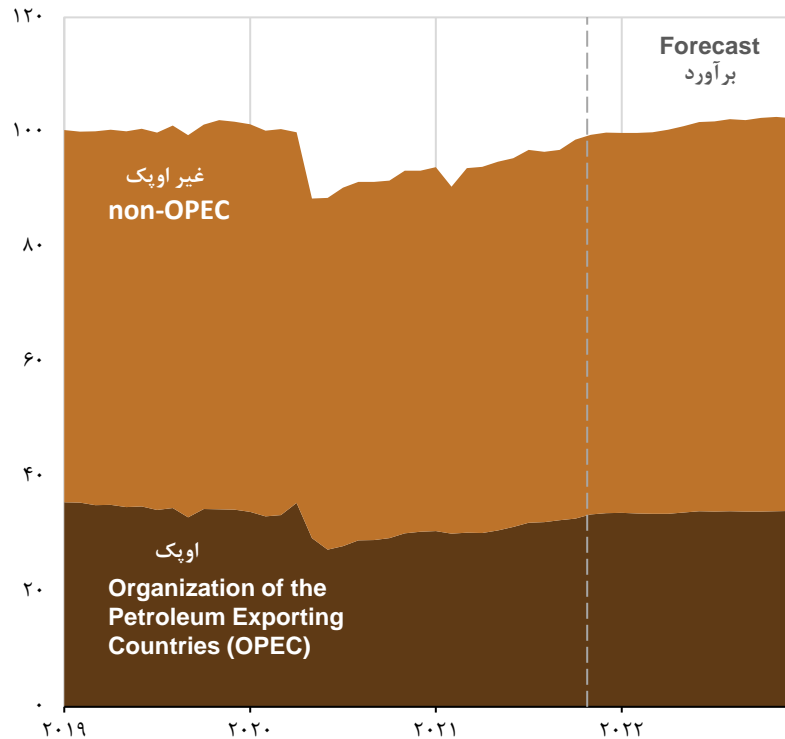
Annual change in world liquid fuels consumption
million barrels per day

تغییر سالانه مصرف سوخت مایع در جهان
میلیون بشکه در روز



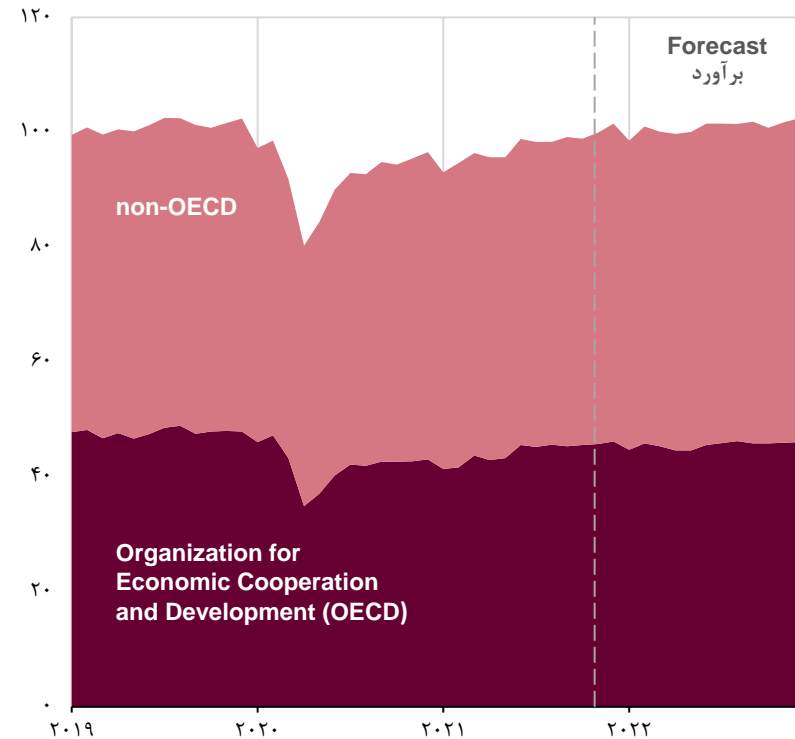
World liquid fuels production
million barrels per day

تولید جهانی سوخت مایع
میلیون بشکه در روز



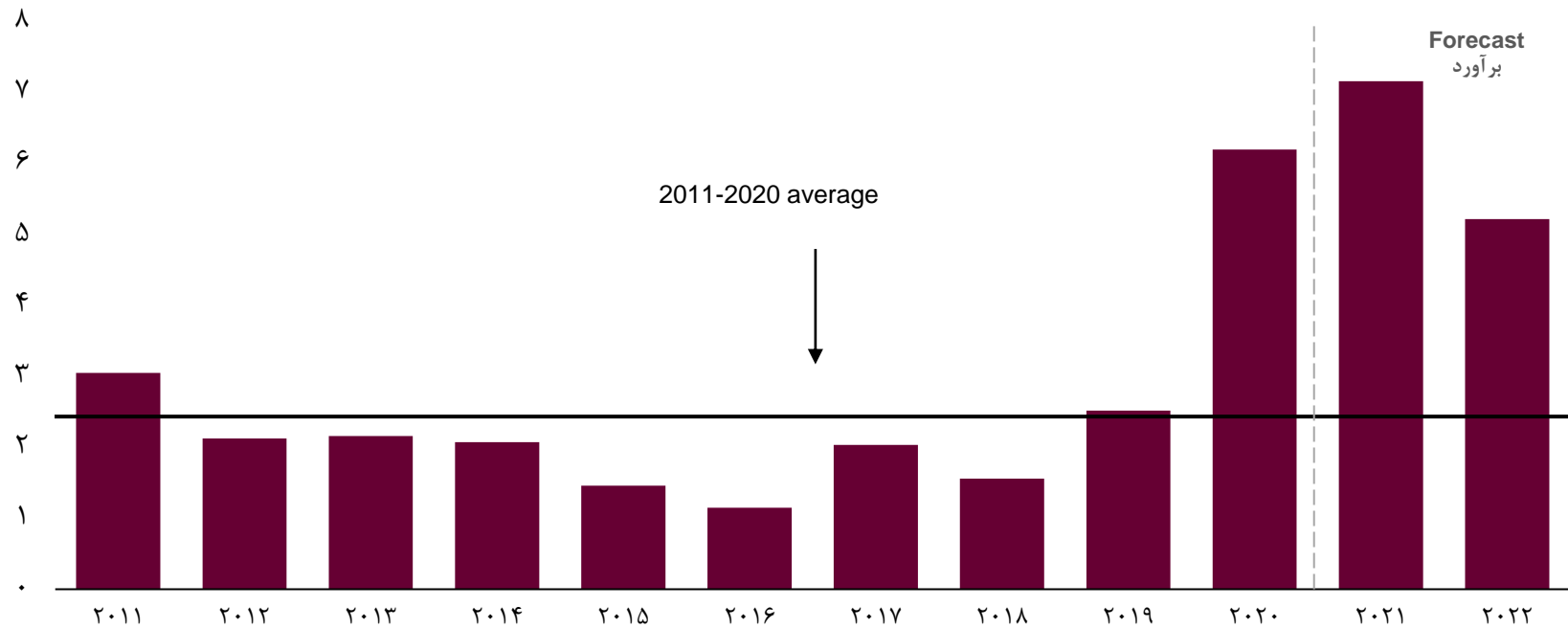
World liquid fuels consumption
million barrels per day

مصرف سوخت مایع در جهان
میلیون بشکه در روز



Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC)
surplus crude oil production capacity
million barrels per day

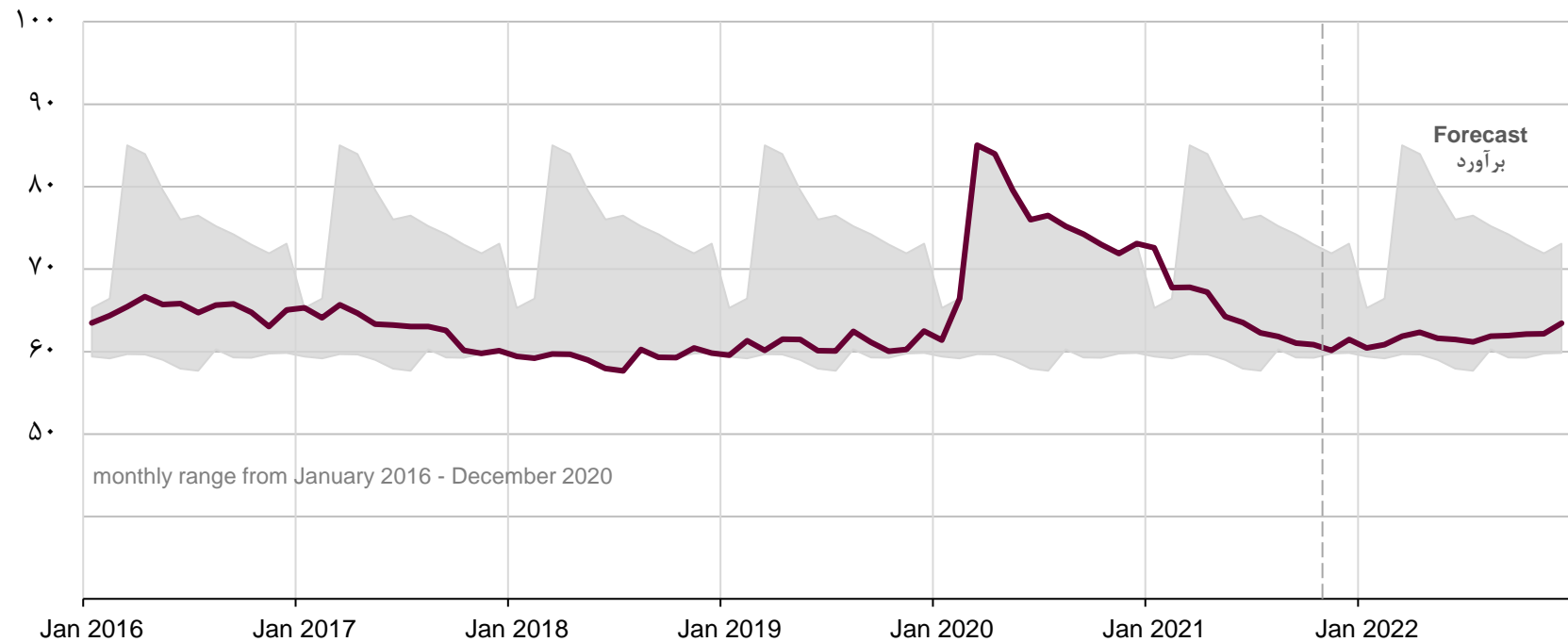
سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)
ظرفیت مازاد تولید نفت خام
میلیون بشکه در روز



نکته: خط سیاه نشان دهنده میانگین سال های ۲۰۲۰-۲۰۱۱ (۲.۴ میلیون بشکه در روز) است.

Organization for Economic Cooperation and Development (OECD)
commercial inventories of crude oil and other liquids
days of supply

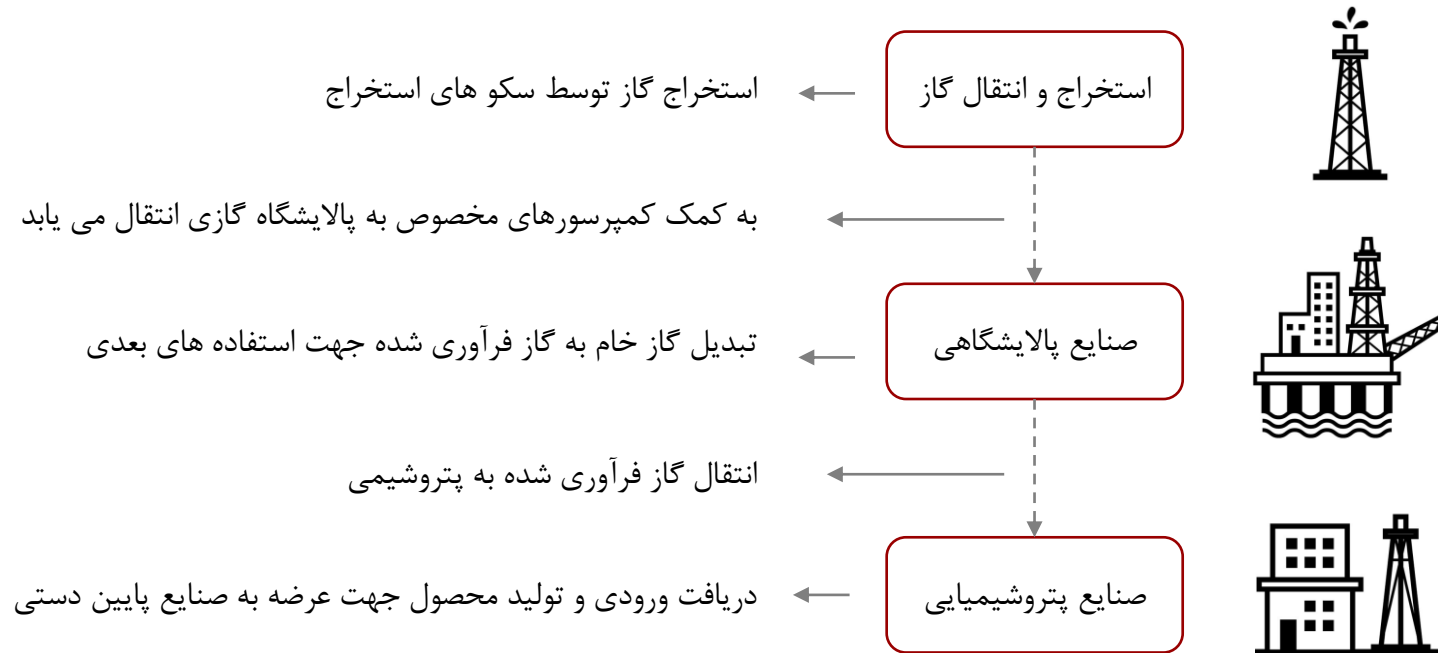
سازمان همکاری اقتصادی و توسعه (OECD)
موجودی های تجاری نفت خام و سایر مایعات
روزهای عرضه



تیک سال تحلیل بنیادی

صنعت یوتیلیتی (مبین، فجر)

- در مناطقی از جهان که مخازن زیرزمینی بزرگ گاز بصورت متمرکز وجود دارند، یکی از مقرون به صرفه ترین روش های استخراج، پالایش و تبدیل گاز خام به محصولات نهایی، استقرار کلیه واحدهای تولیدی بالادستی در یک منطقه ویژه صنعتی متمرکز می باشد.
- این واحدها شامل موارد زیر می باشد:



- در یک منطقه ویژه صنعتی کلیه این واحدها در کنار یکدیگر به فعالیت پرداخته و در پروسه های مختلف و با استفاده از خوراک های متفاوت محصولات متعددی را جهت استفاده در صنایع پایین دستی و نهایتاً تولید محصولات نهایی جهت عرضه به بازار مصرف تولید می نمایند. در هر یک از واحدهای پتروشیمی جهت تولید این محصولات بسته به نوع تکنولوژی مورد استفاده در آن واحد صنعتی، از تعداد بسیار زیادی از تجهیزات فرایندی، مکانیکی، برقی و کنترلی استفاده می شود.

هر یک از تجهیزات گفته شده نیازمند سرویس هایی مانند برق، بخار، هوا با فشارهای مختلف، آب خنک کن و آب املاح زدایی شده می باشند. □

✓ یک راه تامین این سرویس ها استقرار تجهیزات سرویس های جانبی در هر یک از واحدهای تولیدی پتروشیمی جهت تامین نیازهای آن واحد خاص می باشد.

✓ روش دیگری که می توان در یک منطقه ویژه صنعتی، سرویس های جانبی را تامین نمود، احداث یک واحد سرویس های جانبی متمرکز در منطقه ویژه صنعتی جهت تامین سرویس های جانبی کلیه مجتمع های پتروشیمی می باشد.

□ واحد سرویس های جانبی متمرکز شامل بخش های زیر می باشد:

سایت آب



سایت نیروگاه
و بخار

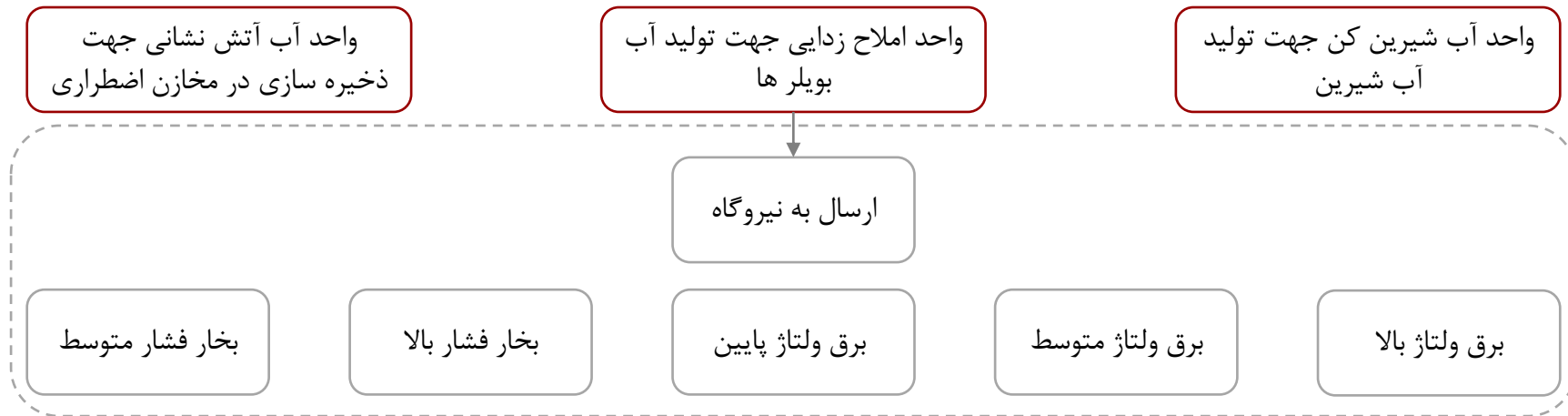
سایت تصفیه



سایت تولید هوا

• آب دریا پس از دریافت و فیلتراسیون به ۳ بخش اصلی فرستاده می شود.

- ✓ سیستم مبدل های مجتمع های تولیدی جهت خنک نمودن آب موجود در سیکل خنک کن مجتمع ها
- ✓ مجتمع های پتروشیمی جهت سرویس هایی مانند شستشوی تجهیزات
- ✓ بخش های داخلی واحد های سرویس های جانبی جهت انجام پروسه های پیشرفته تر (آب از این بخش به سه بخش زیر فرستاده می شود):



واحد تاسیسات جانبی

تصفیه پساب های صنعتی

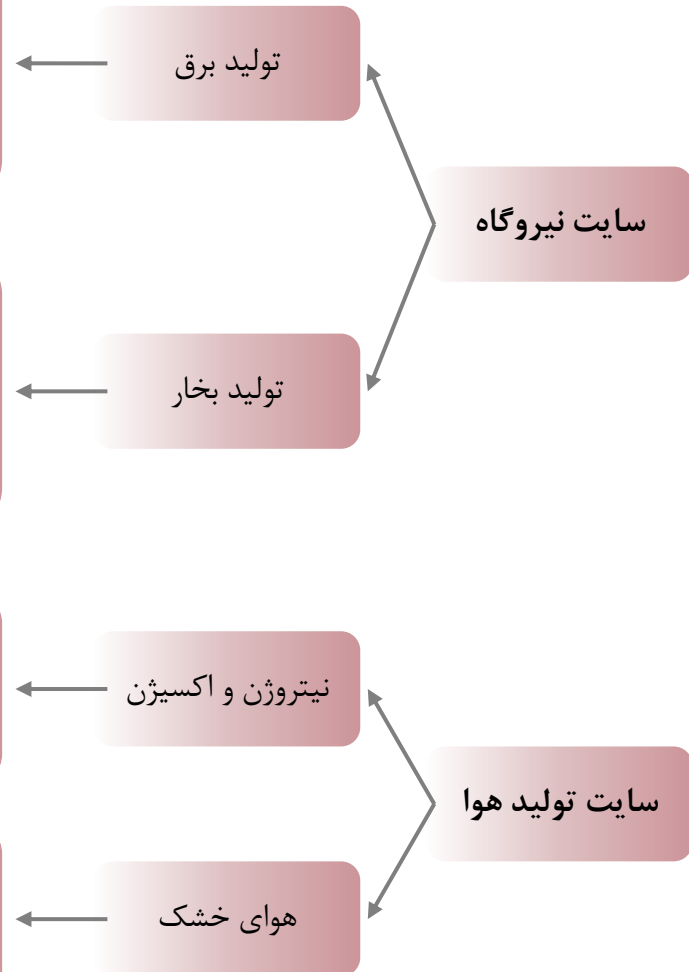
پساب های مایع و جامد خروجی از کلیه مجتمع های پتروشیمی در این واحد بر اساس ماهیت آنها تفکیک شده و در صورت امکان عملیات بازیافت بر روی آنها طی مراحل متعددی صورت خواهد گرفت. اصولاً مواد بازیافت شده مانند آب های صنعتی در مصارفی که نیاز به خلوص بالایی نیست، مانند شستشوی مخازن استفاده خواهند شد. پسابهای مایع و جامدی که امکان بازیافت در مورد آنها وجود نداشته است و می بایست از بین بروند به سایت کوره ها فرستاده و در کوره های متفاوت سوزانده خواهند شد.

هوای مکش شده پس از فیلتراسیون اولیه توسط یک کمپرسور وارد محفظه احتراق توربین شده و پس از اختلاط هوا با سوخت گازی و یا گازوئیل و در اثر عمل اشتعال در محفظه توربین، نیروی محرکه مورد نیاز ژنراتور تولید برق را فراهم می نماید. برق تولید شده توسط ژنراتور به واحد ترانسفورماتورها و به واحد GIS جهت توزیع بین مجتمع های پتروشیمی فرستاده خواهد شد.

از آنجایی که گاز خروجی از توربین دمای بسیار بالایی دارد، از این گاز به عنوان سیال تبخیر کننده آب در بویلرهای واحد نیروگاه استفاده خواهد شد. در واحد بویلرها، آب تولید شده در بخش DM در لوله های بویلرها جریان داشته و گاز خروجی از توربین در جداره بویلر در حرکت است. در اثر تبادل حرارت بین این دو سیال، آب، تبدیل به بخار شده و به Header بخار جهت توزیع بین مجتمع ها فرستاده خواهد شد.

این گازها در صنعت پتروشیمی به عنوان هوای سرویس شناخته می شوند. این گازها به عنوان گاز بی اثر در واکنشهای شیمیایی، تخلیه مخازن مایعات، انتقال پودرهای پلیمری و همچنین تامین و تنظیم فشار تجهیزات فرایندی مورد استفاده قرار خواهند گرفت.

هوای خشک با فشارهای متفاوت است که در صنعت پتروشیمی به عنوان هوای ابزار دقیق شناخته می شود. این هوا در تجهیزات کنترلی و ابزار دقیق مورد استفاده قرار خواهد گرفت.

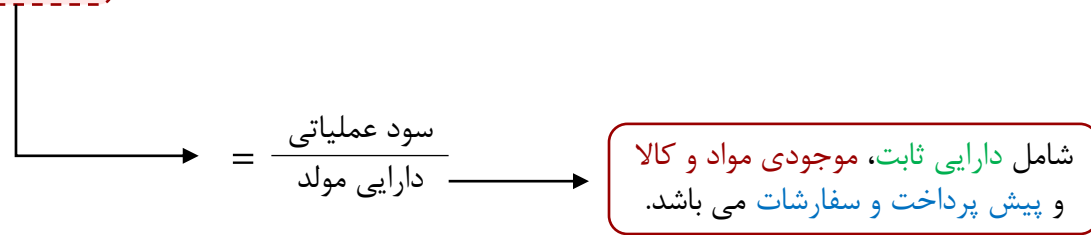


تا سال ۱۳۹۶ شرکت ملی صنایع پتروشیمی قیمت محصولات یوتیلیتی ها را به صورت ارزی تعیین می کرد تا جایی که پتروشیمی زاگرس نسبت به نرخ گذاری موجود اعتراض کرد و فرمول زیر جایگزین شد:

$$OR_{p,t} = [(\sum_{c=0}^n W_c * ROA_{c,t-1}) * AV_{p,t-1}] + SG\&A_{costs}_{p,t-1} + OOI_{p,t-1} + COGS_{p,t-1}$$



$$OR_{p,t} = \left[\left(\sum_{c=0}^n W_c * ROA_{c,t-1} \right) * AV_{p,t-1} \right] + SG\&A_{costs_{p,t-1}} + OOI_{p,t-1} + COGS_{p,t-1}$$

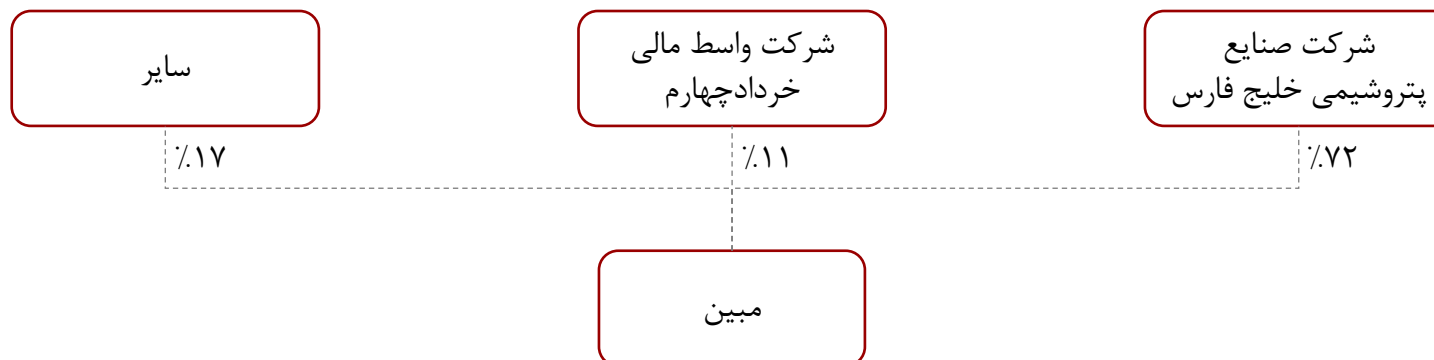


طبق فرمول بالا بازده دارایی های مولد سال (n-1) ام شرکت های مصرف کننده بر روی درآمد عملیاتی سال n ام شرکت های یوتیلیتی تاثیر می گذارد که با توجه به نرخ تورم در ایران یکی از معایب آن همین می باشد. مورد دیگر مسئله به روز کردن ارزش دارایی های ثابت مشهود شرکت ها است تا بتوان به معیار ثابتی در برآورد میزان درآمد شرکت های تولید کننده داشت. همچنین نوع ارقام در برگیرنده نیز مهم می باشد که گویا برای این موارد در جلسات شورای رقابت به جمع بندی رسیده اند. به عنوان مثال در نحوه انتخاب همین ارقام در برگیرنده دارایی ثابت یکی از مواردی است که بررسی شده است، که قرار بر این است که از این به بعد دارایی ثابت استهلاک پذیر لحاظ شود. همچنین قرار است تمامی پیش پرداخت ها لحاظ نشود و صرفا پیش پرداخت های مولد در فرمول لحاظ خواهد شد. یکی از موارد دیگر که در فرمول لحاظ نشده تفاوت نوع شرکت های یوتیلیتی با مصرف کننده است، مثلا شرکت های پتروشیمی دارای موجودی مواد و کالای زیادی می باشند اما این قلم در شرکت های یوتیلیتی پایین است و باید برای اصلاح درآمد این شرکت ها فکری به حال این ارقام نیز کرد.

شرکت پتروشیمی مبین، یکی از بزرگترین یوتیلیته‌های متمرکز دنیاست. این مجتمع عظیم و مدرن صنعتی در فاز یک پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی پارس جنوبی در پنج بخش مجزا و مساحت ۸۸ هکتار ساخته شده است.



سهامداران:



• مکان جغرافیایی مبین انرژی خلیج فارس و مشتریان اصلی آن در منطقه عسلویه به صورت زیر می باشد:

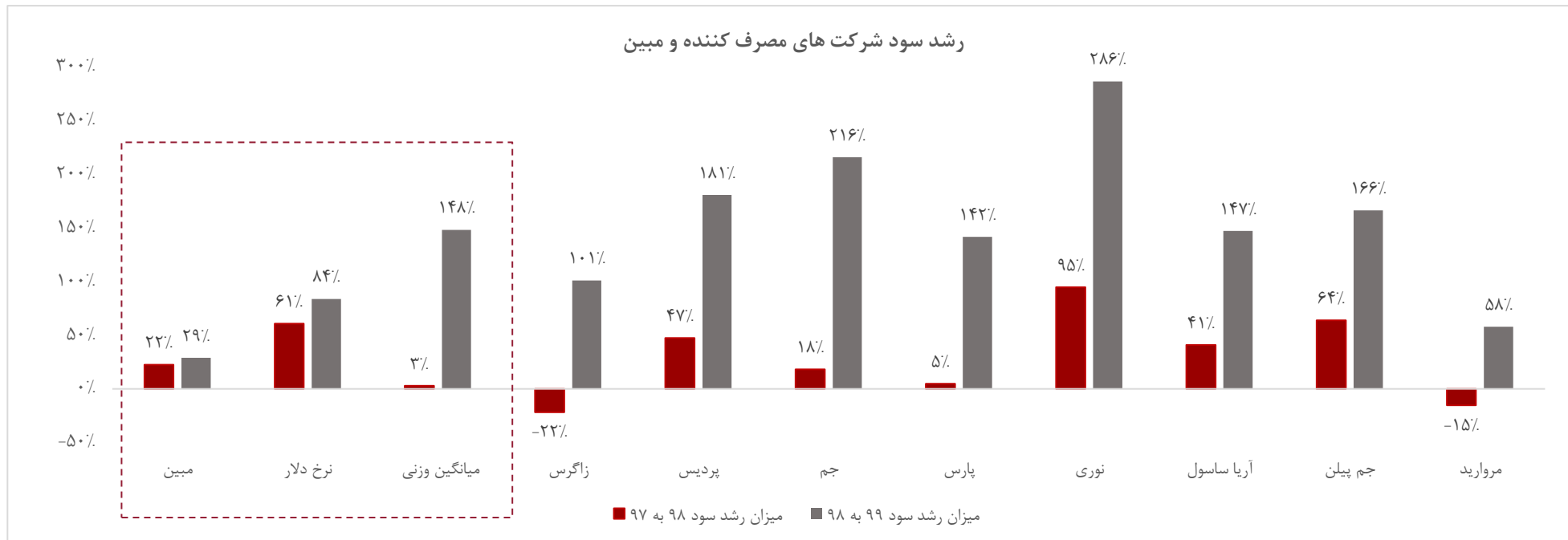


مقدار بازده دارایی های مولد مصرف کنندگان، میانگین وزنی آنها و شرکت مبین به صورت زیر می باشد:

شرح	درصد درآمد از مبین	سود عملیاتی ۹۷	سود عملیاتی ۹۸	سود عملیاتی ۹۹	دارایی مولد	ROA 97	ROA 98	ROA 99
زاگرس	۴۶٪	۳۶,۷۰۲,۴۰۷	۲۸,۷۱۱,۴۱۵	۵۷,۶۶۰,۲۱۴	۱۸۲,۴۹۸,۵۲۳	۵۹٪	۲۹٪	۳۲٪
پردیس	۲۵٪	۲۲,۳۷۱,۳۵۳	۳۲,۹۷۰,۶۵۷	۹۲,۵۰۴,۷۰۰	۳۶۸,۹۷۴,۱۰۲	۱۸٪	۱۶٪	۲۵٪
جم	۱۰٪	۲۳,۱۰۴,۹۷۶	۲۷,۳۱۰,۶۳۱	۸۶,۲۵۴,۳۶۱	۴۲۵,۹۸۷,۲۳۴	۱۶٪	۱۲٪	۲۰٪
پارس	۶٪	۴۱,۲۰۵,۷۴۳	۴۳,۱۴۰,۶۶۸	۱۰۴,۱۹۹,۰۹۰	۲۸۴,۹۶۷,۳۹۸	۴۳٪	۲۸٪	۳۷٪
نوری	۵٪	۱۴,۵۵۲,۰۳۳	۲۸,۳۲۴,۲۳۶	۱۰۹,۴۶۸,۰۲۵	۳۲۴,۲۳۹,۱۲۸	۱۳٪	۱۶٪	۳۴٪
آریا ساسول	۵٪	۳۱,۳۱۸,۹۵۲	۴۴,۱۲۴,۹۵۷	۱۰۹,۰۴۱,۷۷۳	۳۱۶,۶۰۰,۹۶۴	۲۹٪	۲۶٪	۳۴٪
جم پیلن	۲٪	۵,۶۷۲,۴۱۴	۹,۲۹۳,۹۷۶	۲۴,۷۵۶,۵۶۷	۵۴,۶۹۰,۰۶۴	۳۱٪	۳۱٪	۴۵٪
مروارید	۱٪	۱۵,۶۴۵,۱۰۰	۱۳,۲۵۰,۴۵۴	۲۰,۹۲۰,۳۹۲	۱۴۹,۲۳۶,۵۹۸	۳۱٪	۱۶٪	۱۴٪
میانگین وزنی								
مبین	۱۰۰٪	۲۱,۴۲۹,۸۱۹	۲۶,۲۳۰,۹۰۶	۳۳,۸۳۳,۶۵۲	۴۱۱,۲۳۶,۹۸۷	۱۵٪	۲۳٪	۲۹٪

- واحد سود عملیاتی میلیون ریال می باشد و از صورت های مالی حسابرسی شده استخراج شده است.
- نرخ دلار از سال ۹۷ الی ۹۹ به ترتیب برابر ۷۰,۷۹۷ و ۱۱۳,۷۴۸ و ۲۰۸,۹۴۱ ریال می باشد.
- ارقام دارایی ثابت شرکت ها نیز از صورت مالی آنها استخراج شده است.

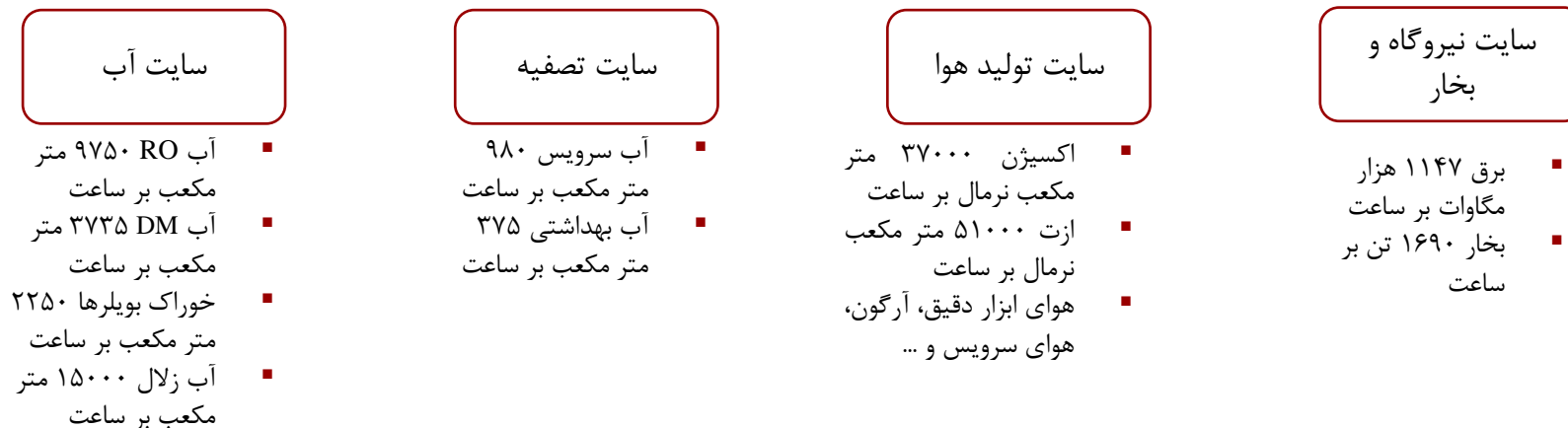
میزان رشد نسبت سود عملیاتی شرکت های مصرف کننده و مبین به شرح نمودار زیر می باشد:



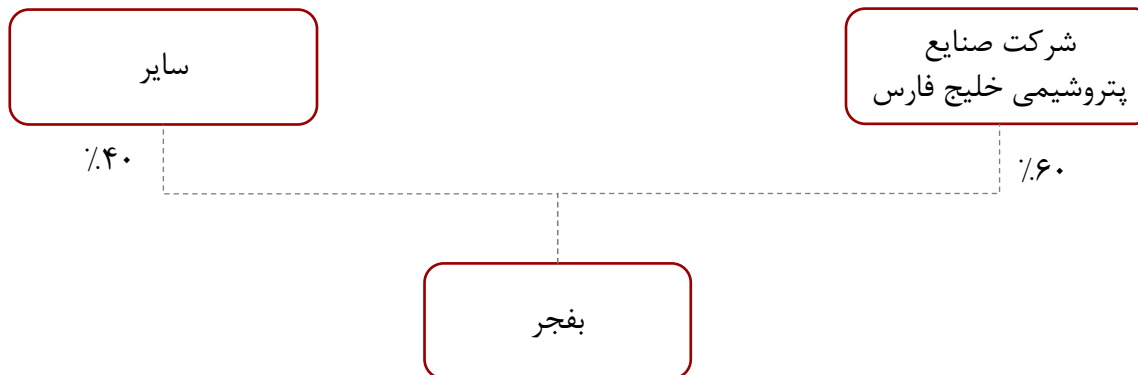
- در مجموع دو سال رشد سود عملیاتی میانگین وزنی شرکت ها ۱۵۵ درصد و نرخ دلار نیز ۱۹۵ درصد داشته است در حالی که رشد سود عملیاتی مبین در همین مدت برابر ۵۵ درصد می باشد، که بسیار پایین تر از رشد نرخ دلار و سود سایر شرکت ها می باشد.
- دلیل اصلی عدم رشد میانگین وزنی شرکت ها در دوره اول به اندازه دلار، به خاطر افت سود زاگرس می باشد که تقریباً نیمی از درآمد مبین را شامل می شود.

شرکت پتروشیمی فجر در سال ۱۳۷۷ با هدف تامین یوتیلیتی مورد نیاز شرکت‌های منطقه ویژه اقتصادی واقع در بندر امام خمینی تاسیس شد با مساحت ۷۰ هکتار و به‌عنوان اولین شرکت یوتیلیتی متمرکز در کشور در سال ۱۳۸۱ به بهره‌برداری رسید. با افزایش طرح‌های جدید در سایت ۲ و ۳ و نیاز به تامین یوتیلیتی بیشتر، طرح توسعه پتروشیمی فجر در سایت ۲ اجرا شد.

ظرفیت عملیاتی شرکت (مجموع فجر ۱ و فجر ۲) نیز به صورت زیر می باشد:



سهامداران:



• مکان جغرافیایی فجر انرژی خلیج فارس و مشتریان اصلی آن در منطقه بندر ماهشهر به صورت زیر می باشد:

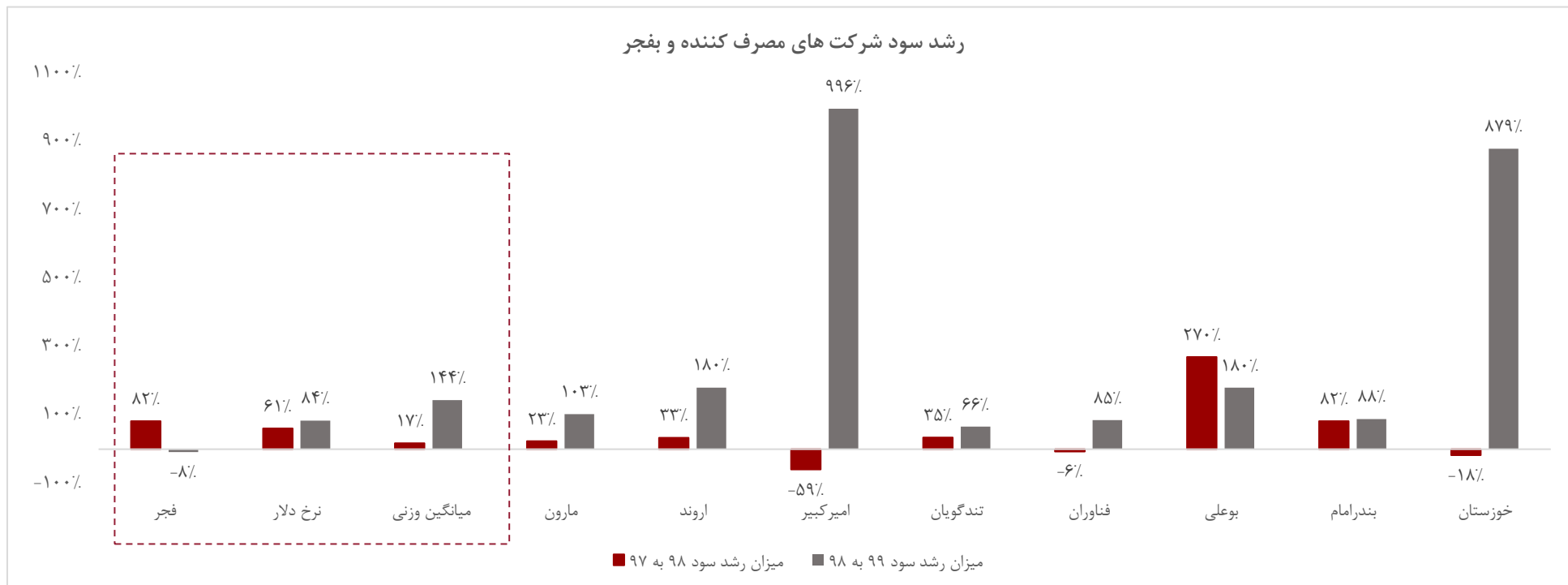


• مقدار بازده دارایی های مولد مصرف کنندگان، میانگین وزنی آنها و شرکت بفجر به صورت زیر می باشد:

ROA 99	ROA 98	ROA 97	دارایی مولد	سود عملیاتی ۹۹	سود عملیاتی ۹۸	سود عملیاتی ۹۷	درصد درآمد از بفجر	
۳۵٪	۳۲٪	۴۱٪	۲۵۳,۷۱۳,۳۳۵	۹۲,۹۷۱,۴۹۷	۴۵,۸۶۵,۶۵۹	۳۷,۱۵۹,۷۹۲	۲۵٪	مارون
۳۹٪	۲۵٪	۳۱٪	۸۸,۰۹۴,۷۱۵	۳۵,۶۳۳,۶۱۲	۱۲,۷۱۷,۳۲۳	۹,۵۲۹,۸۳۷	۲۴٪	اروند
۲۶٪	۴٪	۱۷٪	۱۵۰,۷۸۷,۳۳۲	۴۱,۱۱۵,۲۰۵	۳,۷۵۰,۶۳۶	۹,۲۴۶,۳۸۵	۱۷٪	امیرکبیر
۱۰٪	۱۲٪	۱۴٪	۲۲۲,۲۴۰,۵۵۴	۲۴,۱۵۵,۱۷۵	۱۴,۵۴۰,۳۵۱	۱۰,۸۰۵,۵۲۰	۱۳٪	تندگویان
۱۴٪	۱۴٪	۲۴٪	۱۸۰,۱۶۴,۶۹۰	۲۶,۰۰۷,۳۴۸	۱۴,۰۶۹,۸۶۹	۱۵,۰۱۹,۹۵۶	۹٪	فناوران
۲۲٪	۱۵٪	۶٪	۹۴,۴۰۲,۴۰۰	۲۱,۸۶۲,۴۷۶	۷,۸۱۲,۹۷۸	۲,۱۱۱,۲۳۷	۴٪	بوعلی
۶٪	۰٪	۰٪	۱۰۸,۱۹۹,۲۲۳	۶,۸۰۴,۲۹۷	(۲۷۰,۶۸۲)	۱۵۵,۸۳۹	۴٪	کارون
۶٪	۱٪	۲٪	۴۲,۶۸۳,۸۰۰	۲,۷۱۱,۵۱۲	۲۷۶,۸۸۶	۳۳۵,۹۱۷	۲٪	خوزستان
۱۲٪	۱۲٪	۱۰٪	۴۶۵,۶۶۱,۰۲۴	۵۸,۲۱۶,۱۰۹	۳۰,۹۱۲,۵۶۹	۱۷,۰۰۳,۳۴۵	۱٪	بندرامام
۲۷٪	۱۸٪	۲۵٪	میانگین وزنی					
۱۳٪	۲۶٪	۲۳٪	۹۵,۶۰۸,۵۱۳	۱۳,۰۲۶,۷۲۰	۱۴,۱۷۹,۷۶۱	۷,۷۷۰,۶۳۵	۱۰۰٪	بفجر

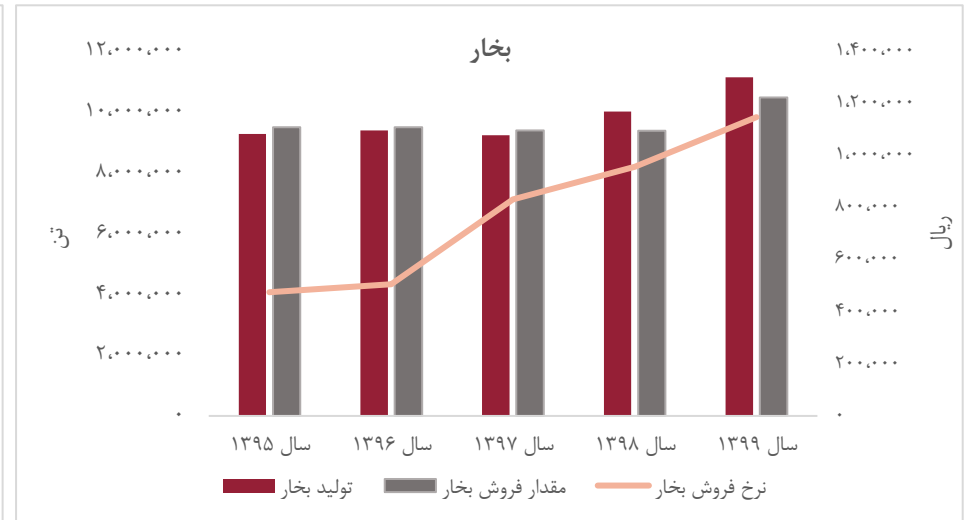
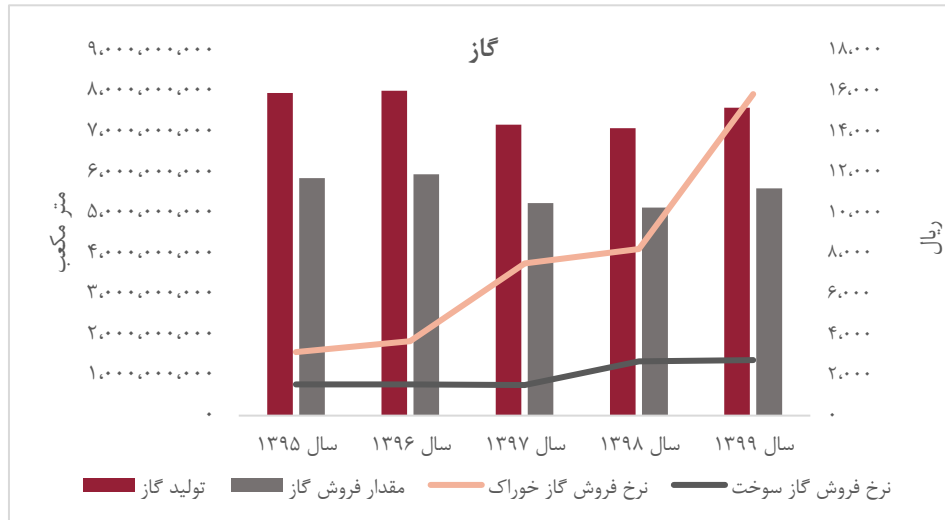
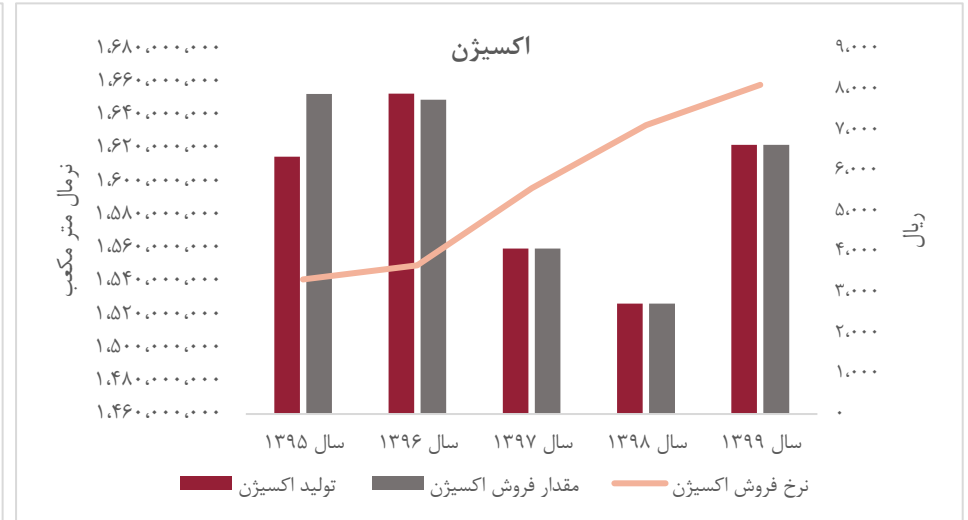
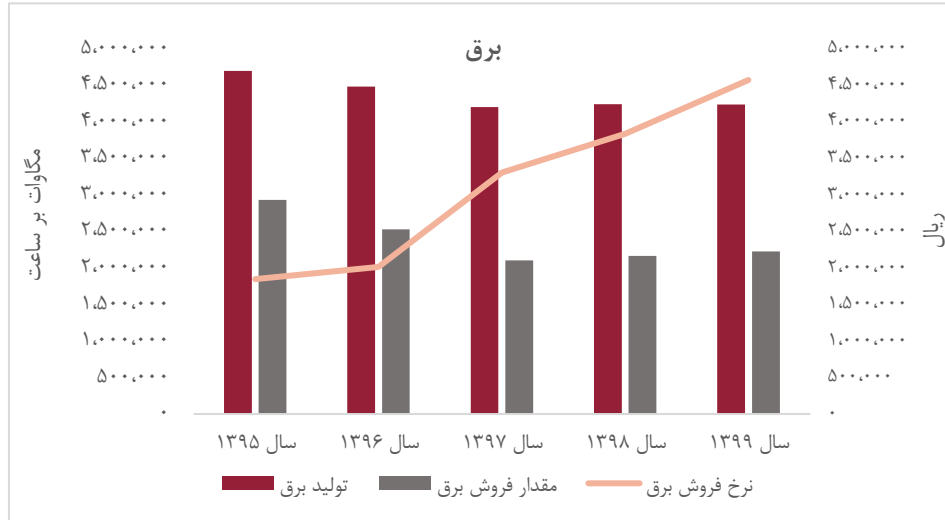
- واحد سود عملیاتی میلیون ریال می باشد و از صورت های مالی حسابرسی شده استخراج شده است.
- نرخ دلار از سال ۹۷ الی ۹۹ به ترتیب برابر ۷۰,۷۹۷ و ۱۱۳,۷۴۸ و ۲۰۸,۹۴۱ ریال می باشد.
- ارقام دارایی ثابت شرکت ها نیز از صورت مالی آنها استخراج شده است.

• میزان رشد نسبت سود عملیاتی شرکت های مصرف کننده و بفجر به شرح نمودار زیر می باشد:

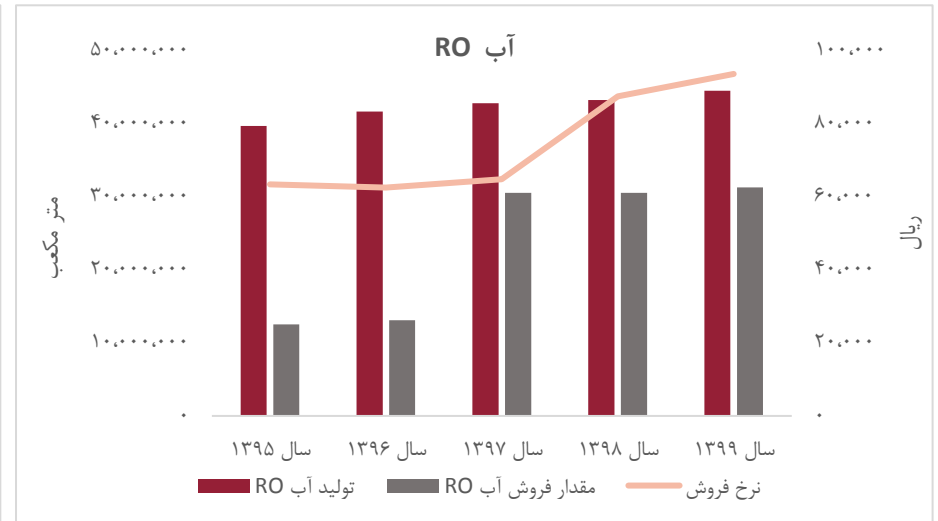
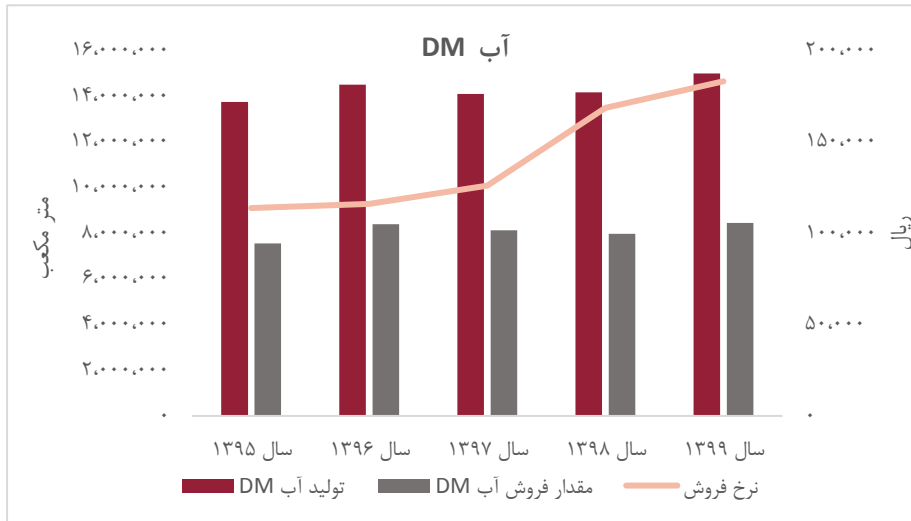
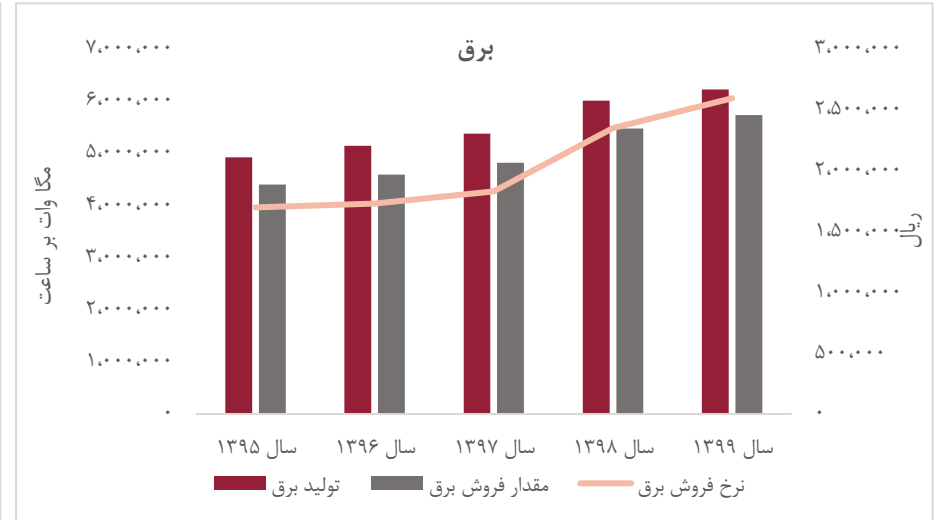
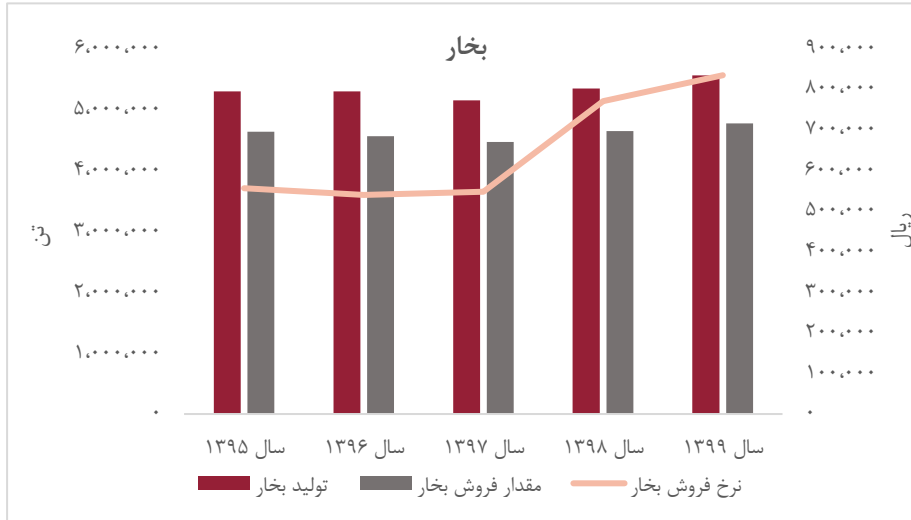


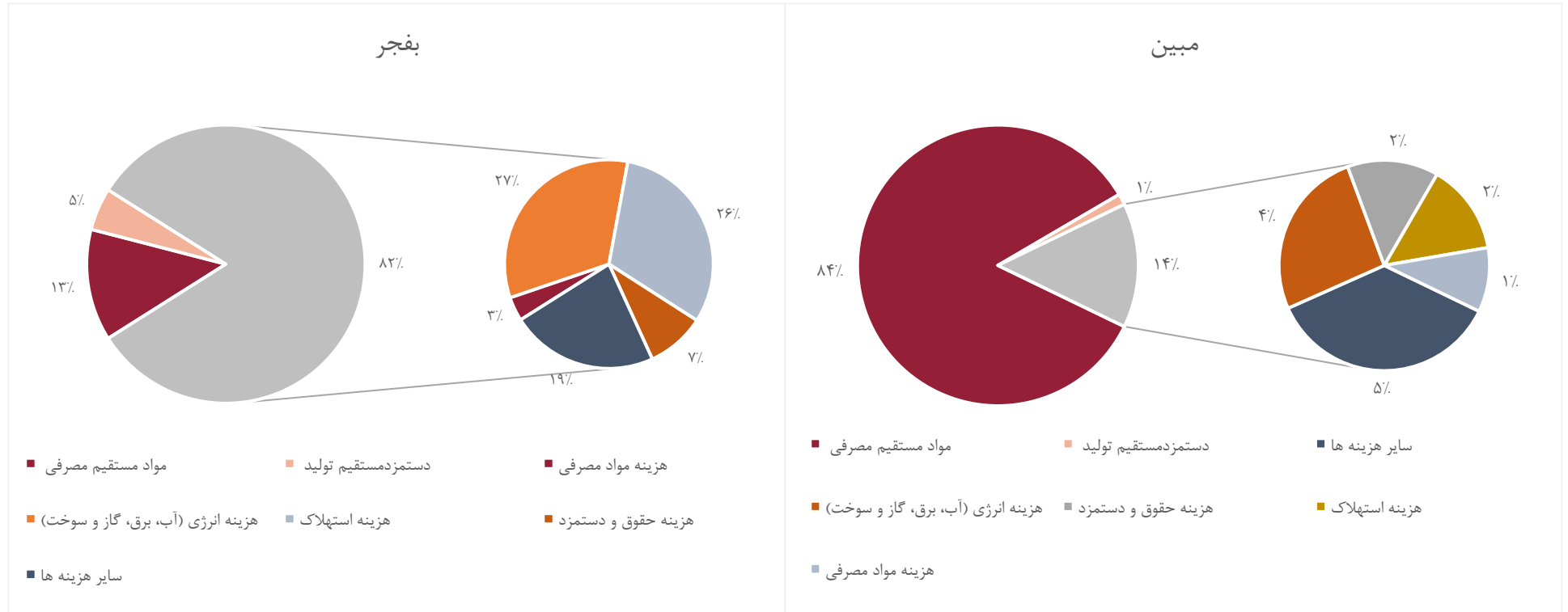
- در مجموع دو سال رشد سود عملیاتی میانگین وزنی شرکت ها ۱۸۵ درصد و نرخ دلار نیز ۱۹۵ درصد داشته است در حالی که رشد سود عملیاتی بفجر در همین مدت برابر ۶۷ درصد می باشد، که بسیار پایین تر از رشد نرخ دلار و سود سایر شرکت ها می باشد.
- مشتریان اصلی بفجر رشد چندانی در سود عملیاتی‌شان در سال ۹۸ نسبت به ۹۷ نداشتند و همچنین با توجه به رشد نرخ دلار در طی این سال ها می‌توان یکی از دلایل افت مقدار سود عملیاتی بفجر در سال ۹۹ نسبت به ۹۸ را این مورد دانست.

- تولید و فروش محصولات اصلی شرکت مبین انرژی خلیج فارس به صورت زیر می باشد: (محصولات زیر مجموعا تقریبا ۸۵ درصد فروش مبلغی مبین را شامل می شوند)



• تولید و فروش محصولات اصلی شرکت فجر انرژی خلیج فارس به صورت زیر می باشد: (محصولات زیر مجموعاً تقریباً ۸۷ درصد فروش مبلغی مبین را شامل می شوند)





حدود ۹۸ درصد هزینه مواد مصرفی مبین شامل خرید گاز خوراک و سوخت می باشد که مقدار آن دقیقاً برابر مقدار فروش گاز می باشد و هزینه خرید آن نیز تقریباً بین ۱ تا ۳ درصد کمتر از نرخ فروش گاز برای گاز خوراک و همچنین بین ۳ تا ۵ درصد برای گاز سوخت می باشد.

مفروضات	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	سال ۱۴۰۱
نرخ تورم	٪۸	٪۲۷	٪۳۵	٪۳۶	٪۳۰	٪۳۰

بفجر (سال مالی ۲۹ اسفند)			شرح
سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	
۶,۰۱۹,۲۳۴	۶,۰۱۹,۲۳۴	۵,۷۲۵,۶۰۹	مقدار فروش برق
۲,۹۵۹,۷۷۷	۲,۶۴۲,۰۵۰	۲,۵۹۰,۱۵۶	نرخ فروش برق
۴,۸۹۹,۰۶۹	۴,۸۹۹,۰۶۹	۴,۷۷۰,۳۵۱	مقدار فروش بخار
۱,۰۵۳,۳۳۴	۹۰۸,۲۵۴	۸۳۴,۰۳۰	نرخ فروش بخار
۳۲,۸۳۰,۲۶۸	۳۲,۸۳۰,۲۶۸	۳۱,۲۸۸,۸۶۳	مقدار فروش آب RO
۱۱۴,۷۲۷	۱۰۰,۷۵۰	۹۳,۵۷۸	نرخ فروش آب RO
۸,۳۸۵,۳۰۷	۸,۳۸۵,۳۰۷	۸,۴۵۸,۱۶۸	مقدار فروش آب DM
۲۲۳,۴۲۸	۱۹۵,۹۷۹	۱۸۳,۱۷۹	نرخ فروش آب DM
۵۶,۴۵۰,۰۴۵	۵۶,۴۵۰,۰۴۵	۵۳,۶۹۶,۶۸۳	مقدار مصرف آب خام
۴۸,۵۶۴	۳۹,۹۱۳	۳۲,۳۴۰	نرخ مصرف آب خام

مبین (سال مالی ۲۹ اسفند)			شرح
سال ۱۴۰۱	سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	
۴,۲۵۰,۷۴۸,۰۹۴	۴,۲۵۰,۷۴۸,۰۹۴	۴,۲۵۰,۷۴۸,۰۹۴	مقدار فروش گاز خوراک
۴۹,۲۰۰	۳۳,۴۲۶	۱۵,۸۵۶	نرخ فروش گاز خوراک
۱,۳۵۵,۰۵۵,۱۳۷	۱,۳۵۵,۰۵۵,۱۳۷	۱,۳۵۵,۰۵۵,۱۳۷	مقدار فروش گاز سوخت
۱۴,۸۹۲	۹,۹۴۹	۲,۷۳۷	نرخ فروش گاز سوخت
۲,۲۲۴,۰۸۷	۲,۲۲۴,۰۸۷	۲,۲۲۴,۰۸۷	مقدار فروش برق
۶,۹۱۶,۵۶۷	۵,۰۳۷,۷۱۳	۴,۵۷۰,۳۷۸	نرخ فروش برق
۱۰,۴۵۸,۳۷۳	۱۰,۴۵۸,۳۷۳	۱۰,۴۵۸,۳۷۳	مقدار فروش بخار
۱,۷۵۳,۶۸۰	۱,۲۸۰,۳۴۷	۱,۱۴۴,۶۰۳	نرخ فروش بخار
۱,۶۲۱,۹۱۷,۹۱۲	۱,۶۲۱,۹۱۷,۹۱۲	۱,۶۲۱,۹۱۷,۹۱۲	مقدار فروش اکسیژن
۱۲,۳۵۰	۹,۱۹۳	۸,۱۰۸	نرخ فروش اکسیژن

نوع گروه یا محصول	واحد	سال ۱۳۹۵	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۹	تحلیلی سال ۱۴۰۰	تحلیلی سال ۱۴۰۱
مبلغ فروش	میلیون ریال	۳۶,۸۱۵,۱۳۴	۴۰,۹۷۶,۹۷۱	۶۵,۹۶۳,۹۶۱	۷۵,۲۹۸,۱۸۷	۱۲۲,۵۸۴,۹۱۵	۲۱۳,۵۱۶,۴۸۳	۳۰۷,۸۶۹,۳۸۵
بهای تمام شده		(۲۳,۶۵۳,۳۲۴)	(۲۷,۵۰۳,۰۳۴)	(۴۲,۵۶۳,۰۰۵)	(۴۸,۳۷۵,۴۶۹)	(۸۷,۴۹۷,۰۹۹)	(۱۷۶,۷۲۸,۳۶۹)	(۲۵۴,۵۴۰,۵۶۷)
سود ناخالص عملیاتی		۱۳,۱۶۱,۸۱۰	۱۳,۴۷۳,۹۳۷	۲۳,۴۰۰,۹۵۶	۲۶,۹۲۲,۷۱۸	۳۵,۰۸۷,۸۱۶	۳۶,۷۸۸,۱۱۴	۵۳,۳۲۸,۸۱۸
هزینه های عمومی اداری		(۴۶۲,۹۵۹)	(۴۷۲,۰۶۱)	(۶۵۶,۳۲۳)	(۷۳۸,۷۱۰)	(۹۹۳,۸۶۹)	(۱,۲۷۷,۶۰۴)	(۱,۵۳۳,۱۲۵)
سایر درآمد های عملیاتی		۹۶,۱۷۵	۱۳۸,۶۳۳	۴۹,۹۴۴	۴۶,۸۹۸	۲,۹۶۸	۱,۵۳۰	۱,۸۳۶
سود خالص عملیاتی		۱۲,۷۹۵,۰۲۶	۱۳,۱۴۰,۵۰۹	۲۲,۷۹۴,۵۷۷	۲۶,۲۳۰,۹۰۶	۳۴,۰۹۶,۹۱۵	۳۵,۵۱۲,۰۴۰	۵۱,۷۹۷,۵۲۹
هزینه مالی		(۱,۱۰۱,۶۲۱)	(۷۴,۹۷۴)	(۳۲۹)	(۱,۰۳۱)			
درآمد حاصل از سرمایه گذاری		۳۸,۱۲۲	۶۰,۵۱۹	۴۱,۳۵۰	۱۳۸,۲۳۸	۴,۹۸۴,۷۸۱	۲,۰۹۰,۰۰۰	۲,۵۰۸,۰۰۰
خالص درآمد (هزینه) های متفرقه		۳۲۲,۹۸۵	۷۲۹,۶۶۹	۱,۱۰۸,۸۶۸	۳,۰۵۷,۲۵۷	۳,۰۰۷,۱۰۱	۳,۲۸۰,۸۹۰	۳,۹۳۷,۰۶۸
سود ناخالص قبل از کسر مالیات		۱۲,۰۵۴,۵۱۲	۱۳,۸۵۵,۷۲۳	۲۳,۹۴۴,۵۶۶	۲۹,۴۲۵,۳۷۰	۴۲,۰۸۸,۷۹۷	۴۰,۸۱۲,۹۳۰	۵۸,۲۴۲,۵۹۷
مالیات		(۴۸۵,۰۰۰)	(۳۰۷,۱۶۷)	(۱۰۰,۰۰۰)	(۲۶۰,۶۷۶)	(۲,۰۷۸,۳۵۹)	(۸۰۳,۷۷۲)	(۱,۱۴۵,۰۶۹)
سود خالص		۱۱,۵۶۹,۵۱۲	۱۳,۶۴۸,۵۵۶	۲۳,۸۴۴,۵۶۶	۲۹,۱۶۴,۶۹۴	۴۰,۰۱۰,۴۳۸	۴۰,۰۰۹,۱۵۸	۵۷,۰۹۷,۵۲۸
سود هر سهم		ریال	۸۱۲	۹۵۸	۱,۶۷۳	۱,۴۴۱	۱,۹۷۷	۱,۹۸۰
سرمایه	میلیون ریال	۱۴,۲۵۲,۰۰۰	۱۴,۲۵۲,۰۰۰	۱۴,۲۵۲,۰۰۰	۲۰,۲۳۷,۸۴۰	۲۰,۲۳۷,۸۴۰	۲۰,۲۳۷,۸۴۰	۲۰,۲۳۷,۸۴۰

تجزیه سال ۱۴۰۱	تجزیه سال ۱۴۰۰	سال ۱۳۹۹	سال ۱۳۹۸	سال ۱۳۹۷	سال ۱۳۹۶	سال ۱۳۹۵	واحد	نوع گروه یا محصول
۳۸,۴۳۲,۰۶۸	۳۱,۳۶۱,۵۵۵	۲۶,۸۲۱,۵۳۷	۲۳,۲۱۵,۷۱۲	۱۶,۲۸۶,۷۸۷	۱۴,۹۴۵,۵۱۷	۱۴,۴۱۱,۹۷۳	میلیون ریال	مبلغ فروش
(۲۰,۱۴۰,۸۸۱)	(۱۷,۹۷۶,۴۳۳)	(۱۳,۹۵۸,۶۲۲)	(۹,۴۸۸,۷۳۲)	(۸,۰۹۹,۰۶۰)	(۷,۲۰۴,۸۵۷)	(۶,۵۰۳,۹۵۵)		بهای تمام شده
۱۸,۲۹۱,۱۸۷	۱۳,۳۸۵,۱۲۲	۱۲,۸۶۲,۹۱۵	۱۳,۷۲۶,۹۸۰	۸,۱۸۷,۷۲۷	۷,۷۴۰,۶۶۰	۷,۹۰۸,۰۱۸		سود ناخالص عملیاتی
(۱,۳۴۲,۰۸۴)	(۱,۰۵۵,۵۱۸)	(۶۴۱,۴۸۳)	(۵۳۹,۱۸۹)	(۴۱۸,۱۸۹)	(۲۸۹,۴۲۴)	(۲۶۷,۷۴۳)		هزینه های عمومی اداری
۱۲,۶۵۲	۹,۷۳۲	۹۷,۸۱۱	۱,۱۵۸,۹۵۷	۶۸۶,۱۹۵	۴۸۸,۷۲۴	۵۹۵,۲۶۶		سایر درآمد های عملیاتی
(۱۳,۸۴۸)	(۱۰,۶۵۲)	(۱۰۹,۴۷۱)	(۱۵۲,۶۶۲)	(۲۸۹,۲۰۴)	(۷۱,۳۰۶)	(۸۶,۶۸۴)		سایر هزینه های عملیاتی
۱۶,۹۴۷,۹۰۷	۱۲,۳۲۸,۶۸۵	۱۲,۲۰۹,۷۷۲	۱۴,۱۹۴,۰۸۶	۸,۱۶۶,۵۲۹	۷,۸۶۸,۶۵۴	۸,۱۴۸,۸۵۷		سود خالص عملیاتی
(۵۹۵,۱۳۹)	(۵۹۵,۱۳۹)	(۵۹۵,۱۳۹)	(۳۰۳,۲۱۲)	(۱۵۲,۴۸۲)	(۱۱۴,۸۴۵)	(۳۳۲,۲۸۰)		هزینه مالی
۲,۲۴۷,۴۶۱	۱,۶۲۲,۵۸۴	۱,۱۷۱,۴۴۶	۳۵,۸۵۶	۱۶,۰۸۲	۶۹,۶۳۴	۱۷,۲۷۲		درآمد حاصل از سرمایه گذاری
۱,۰۰۴,۳۱۶	۸۳۶,۹۳۰	۸۹۴,۸۶۷	۱۲۲,۱۷۰	(۲۰۰,۸۱۴)	(۱,۸۸۰,۱۷۸)	(۶۳۷,۲۲۶)		خالص درآمد (هزینه) های متفرقه
۱۹,۶۰۴,۵۴۵	۱۴,۱۹۳,۰۶۰	۱۳,۶۸۰,۹۴۶	۱۴,۰۴۸,۹۰۰	۷,۸۲۹,۳۱۵	۵,۹۴۳,۲۶۵	۷,۲۹۶,۶۲۳		سود ناخالص قبل از کسر مالیات
(۷۰,۱۲۹)	(۵۰,۷۷۱)	(۴۱,۳۳۰)	(۵۳,۹۸۴)	(۸۳,۸۰۳)	۰	(۸۷۵,۶۳۸)		مالیات
۱۹,۵۳۴,۴۱۵	۱۴,۱۴۲,۲۸۸	۱۳,۶۳۹,۶۱۶	۱۳,۹۹۴,۹۱۶	۷,۷۴۵,۵۱۲	۵,۹۴۳,۲۶۵	۶,۴۲۰,۹۸۵		سود خالص
۳,۰۰۵	۲,۱۷۶	۲,۰۹۸	۲,۱۵۳	۱,۱۹۲	۹۱۴	۹۸۸	ریال	سود هر سهم
۶,۵۰۰,۰۰۰	۶,۵۰۰,۰۰۰	۶,۵۰۰,۰۰۰	۶,۵۰۰,۰۰۰	۶,۵۰۰,۰۰۰	۶,۵۰۰,۰۰۰	۶,۵۰۰,۰۰۰	میلیون ریال	سرمایه



لینک دسترسی به گزارشات گذشته

www.mellatib.ir

(کلیک کنید)

مدیر تحلیل اوراق بهادار
الهه ظفری

E.zafari@mellatib.ir >

ElahehZafari 



مدیر سرمایه گذاری در اوراق بهادار
مهدي عبيدي

M.abdi@mellatib.ir >




ت یک سال حلیگران:



زهرا منشوری


Z.manshori@mellatib.ir 

Zahra Manshouri 




غزاله هاشمی

Gh.hashemi@mellatib.ir 

Ghazaleh hashemi 



یاسین حیدری

Y.heydari@mellatib.ir 

Yasin heidari 