

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولیدکننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	«محدوده نوسان قیمت پایه (درصد) سفارش»	واحد پایه تخصیص
۱	اتیلن دی کلراید (EDC) پتروشیمی فریمان در رینگ داخلی	ED	FR	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۲	اکستراکت نفت تهران در رینگ بین الملل	EX	BH	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱
۳	اکستراکت نفت تهران در رینگ داخلی	EX	BH	۱۲۰	تن	۲۴	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۴	اکستراکت نفت پارس در رینگ داخلی	EX	PA	۲۱۰	تن	۲۱	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۵	آیزوریسایکل پالایش نفت اصفهان در رینگ بین المللی	IR	ES	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱
۶	آیزوریسایکل پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	IR	ES	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۷	آیزوریسایکل پالایش نفت بندرعباس در رینگ داخلی	IR	BA	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۸	آیزوریسایکل پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	IR	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۹	آیزوریسایکل پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	IR	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱
۱۰	آیزوریسایکل پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی. عمده	IR	SR	۱۰۰۰	تن	۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۱۱	آیزوریسایکل شرکت پالایش نفت تبریز در رینگ بین الملل	IR	TB	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱
۱۲	آیزوریسایکل شرکت پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	IR	TB	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۱۳	آیزوریسایکل شرکت پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	IR	TH	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۱۴	آیزوفید پالایش نفت تبریز در رینگ بین الملل	IS	TB	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱
۱۵	آیزوفید پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	IS	TB	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۱۶	آیزوفید پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	IS	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۱۷	آیزوفید پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	IS	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱
۱۸	بلندینگ نفتا پالایش نفت لاوان در رینگ بین الملل	BL	LN	۵۰۰	تن	۱۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱
۱۹	بلندینگ نفتا حلال ۴۱۰ پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	BN	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱
۲۰	برش ۶ کربن غیرآروماتیک (C6 Nonaromatic) پتروشیمی تبریز در رینگ داخلی	CI	TZ	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	حداقل تغییر قیمت سفرارش	واحد پایه تخصیص
۲۱	برش سنگین پالایشگاهی شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین الملل	HC	NI	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۲۲	برش سنگین پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	HC	BE	۱۹۸	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۲
۲۳	برش سنگین پتروشیمی تبریز در رینگ داخلی	HC	TZ	۵۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۲۴	برش سنگین پتروشیمی جم در رینگ داخلی	HC	JM	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۲۵	برش سنگین پتروشیمی شازند در رینگ داخلی	HC	SA	۱۰۰	تن	۲۳	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۳
۲۶	برش سی ۷سی ۹ پتروشیمی تبریز در رینگ داخلی	CS	TZ	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۲۷	برش سه کربنه و سنگین تر (+C2) شرکت پلیمر آریا ساسول در رینگ داخلی	CT	AS	۱۰۲	تن	۱۷	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۷
۲۸	بنزول خام فولاد زردن ایرانیان در رینگ داخلی	BZ	FZ	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۲۹	بنزول خام فولاد زردن ایرانیان در رینگ بین الملل	BZ	FZ	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۳۰	بنزول خام واحد کک سازی و پالایش قطران زردن در رینگ بین الملل	BZ	ZR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱
۳۱	بنزول خام واحد کک سازی و پالایش قطران زردن در رینگ داخلی	BZ	ZR	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵*	۱	۲۵
۳۲	بنزول خام واحد کک سازی و پالایش قطران زردن در رینگ داخلی، عمده	BZ	ZR	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۵۰۰
۳۳	بوتان پالایش نفت لاوان در رینگ بین الملل	BT	LN	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۳۴	پروپان پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	PR	TH	۱۰۰	تن	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰
۳۵	پروپیلن پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند در رینگ بین المللی	PP	SZ	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۳۶	پروپیلن پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند در رینگ داخلی	PP	SZ	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۳۷	پلاتفرمیت پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	PF	ES	۲۱۰۰	تن	۷۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۷۰۰
۳۸	پنتان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	PT	KS	۴۴	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۲
۳۹	پنتان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی، عمده	PT	KS	۹۲۴	تن	۴۶۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۴۶۲
۴۰	پنتان پتروشیمی تبریز در رینگ داخلی	PT	TZ	۳۶	تن	۱۸	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۸
۴۱	پنتان پلاس پتروشیمی پارس در رینگ داخلی	PL	PR	۱۱۰	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۲
۴۲	پنتان پلاس پتروشیمی پارس در رینگ بین الملل	PL	PR	۱۱۰	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۲
۴۳	حلال ۴۰۰ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SZ	ES	۳۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۴۴	حلال ۴۰۰ پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	SZ	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۱	۶۰۰۰
۴۵	حلال ۴۰۲ پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	SV	ES	۳۰	مترمکعب	۱۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۶
۴۶	حلال ۴۰۲ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SV	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۴۷	حلال ۵۰۲ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SB	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۴۸	حلال ۵۰۳ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SC	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۴۹	حلال ۴۰۲ پالایش نفت بندرعباس در رینگ بین الملل	SV	BA	۳۰	مترمکعب	۳۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۳۰
۵۰	حلال ۴۰۲ پالایش نفت بندرعباس در رینگ داخلی	SV	BA	۳۰۰۰۰	لیتر	۳۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۵۱	حلال ۴۰۲ پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	SV	TH	۳۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۵۲	حلال ۴۰۳ پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	SV	SR	۲۰۰	مترمکعب	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۰
۵۳	حلال ۴۰۲ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی. عمده	SV	KS	۱۰۰۰۰۰۰	لیتر	۵۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۵۰۰۰۰۰
۵۴	حلال ۴۰۲ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	SV	KS	۵۰۰۰۰۰	لیتر	۱۰۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۵۵	حلال ۴۰۴ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	SF	KS	۳۰۰۰۰	لیتر	۲۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۲۰۰۰
۵۶	حلال ۴۰۶ پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	SS	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۱	۶۰۰۰
۵۷	حلال ۴۰۶ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SS	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۲۰۰۰
۵۸	حلال ۴۰۶ پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	SS	TH	۳۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۵۹	حلال ۴۱۰ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	ST	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۶۰	حلال ۴۱۰ پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	ST	ES	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۶۰۰۰
۶۱	حلال ۴۱۰ پالایش نفت آبادان در رینگ داخلی	ST	AB	۳۰۰۰۰	لیتر	۶۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۶۲	حلال ۴۱۰ پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	ST	TH	۳۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۶۳	حلال ۴۱۰ پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	ST	SR	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۲۰۰۰
۶۴	حلال ۴۱۰ پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	ST	SR	۱۰۰	مترمکعب	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱
۶۵	حلال ۴۱۰ پالایش نفت لاوان در رینگ داخلی	ST	LN	۳۰۰۰۰	لیتر	۶۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۶۶	حلال ۴۱۰ پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	ST	TB	۳۰	مترمکعب	۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۶۷	حلال هیدروکربن سنگین غیرموتوری ستاره کاسپین کویر در رینگ بین الملل	HS	SC	۱۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۶۸	حلال هیدروکربن سنگین غیرموتوری ستاره کاسپین کویر در رینگ داخلی	HS	SC	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۶۹	حلال ۴۰۲ پالایش نفت تبریز در رینگ بین المللی	SV	TB	۲۰۰	مترمکعب	۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۶
۷۰	حلال ۴۰۲ پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	SV	TB	۳۰۰۰	لیتر	۶۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۷۱	حلال ۴۰۲ پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	SV	SR	۲۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰۰۰۰
۷۲	حلال ۴۰۴ پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	SF	SR	۳۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۷۳	حلال ۴۰۴ پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی عمده	SF	SR	۱۰۰۰۰۰۰	لیتر	۱۰۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰۰۰۰۰۰
۷۴	حلال ۴۰۴ پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	SF	SR	۱۰۰	مترمکعب	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۰
۷۵	حلال ۴۰۴ پالایش نفت لاوان در رینگ داخلی	SF	LN	۳۰۰۰۰	لیتر	۶۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۷۶	حلال ۴۰۴ پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	SF	TB	۳۰	مترمکعب	۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶
۷۷	رافینت پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	RF	KS	۱۰۰۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰۰
۷۸	رافینت پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی (عمده)	RF	KS	۶۰۰۰۰۰۰	لیتر	۳۰۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۳۰۰۰۰۰۰
۷۹	ریفورمیت پتروشیمی بوعلی سینا در رینگ داخلی	RE	BO	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۸۰	ریفورمیت پتروشیمی بوعلی سینا در رینگ بین الملل	RE	BO	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۸۱	زغال سنگ البرز مرکزی در رینگ داخلی	CO	AM	۱۰۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۲۰
۸۲	زغال سنگ شرکت زغال سنگ پروده طیس در رینگ بین الملل	CO	PT	۱۰۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱
۸۳	زغال سنگ شرکت زغال سنگ پروده طیس در رینگ داخلی	CO	PT	۱۰۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۲۰
۸۴	زغال سنگ شرکت زغال سنگ کرمان در رینگ داخلی	CO	KR	۱۰۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۲۰
۸۵	زغال سنگ شرکت زغال سنگ کرمان در رینگ بین الملل	CO	KR	۱۰۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱
۸۶	سی اس او پالایش نفت شازند در رینگ داخلی	SO	SZ	۶۰	تن	۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱
۸۷	سی اس او پالایش نفت شازند در رینگ بین الملل	SO	SZ	۱۰۰۰۰	تن	۵۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰۰
۸۸	سوخت کوره سبک پتروشیمی تبریز در رینگ داخلی	LF	TZ	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۲۵
۸۹	سوخت هوایی (ای تی کی) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد پاکستان	TK	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	حداقل تغییر قیمت سفرارش	واحد پایه تخصیص
۹۰	سوخت هوایی (ای تی کی) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد عراق	TK	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۹۱	سوخت هوایی (ای تی کی) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد افغانستان	TK	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۹۲	سوخت هوایی (ای تی کی) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد ارمنستان	TK	ND	۵۰۰	تن	۲۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵۰
۹۳	سوخت هوایی (ای تی کی) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد تاجیکستان	TK	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۹۴	قطران ذوب آهن اصفهان در رینگ داخلی	TA	ZE	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۹۵	قطران ذوب آهن اصفهان در رینگ داخلی، عمده	TA	ZE	۱۰۰۰	تن	۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰۰۰
۹۶	قطران فولاد زرند ایرانیان در رینگ داخلی	TA	FZ	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۹۷	قطران فولاد زرند ایرانیان در رینگ بین الملل	TA	FZ	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۹۸	قطران مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرند در رینگ داخلی	TA	ZR	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱
۹۹	قطران مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرند در رینگ داخلی(عمده)	TA	ZR	۴۰۰	تن	۴۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۴۰۰
۱۰۰	گاز بوتان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل	IB	BE	۲۰۰	تن	۵۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۵۰۰
۱۰۱	گاز بوتان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	IB	BE	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰
۱۰۲	گاز مایع بوتان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	LB	KS	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰
۱۰۳	گاز مایع بوتان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ بین الملل	LB	KS	۱۱۰	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۲
۱۰۴	گاز پروپان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل	IP	BE	۲۰۰	تن	۱۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۱۰۰۰
۱۰۵	گاز پروپان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	IP	BE	۱۰۰	تن	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰
۱۰۶	گاز مایع پالایش گاز فجر جم در رینگ بین الملل	LG	FJ	۱۰۰۰	تن	۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۰۷	گاز مایع پالایش گاز فجر جم در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	LG	FJ	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۰۸	گاز مایع پالایش گاز فجر جم در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	FJ	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۰۹	گاز مایع پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	LG	ES	۱۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۱۱۰	گاز مایع پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	LG	ES	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۱۱	گاز مایع پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	ES	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	۱۵۰۰	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۱۲	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۱۳	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۱۴	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل به مقصد عراق	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۱۵	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۱۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰
۱۱۶	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل عمده	LG	AB	۱۰۰	تن	۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰۰۰
۱۱۷	گاز مایع پالایش نفت تبریز در رینگ بین الملل	LG	TB	۲۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۱۱۸	گاز مایع پالایش نفت تهران در رینگ بین الملل	LG	TH	۲۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۱۱۹	گاز مایع پالایش نفت شازند در رینگ بین الملل	LG	SZ	۲۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۱۲۰	گاز مایع پالایش نفت شازند در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	SZ	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۲۱	گاز مایع پالایش نفت شازند در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	LG	SZ	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۲۲	گاز مایع پالایش نفت لاوان در رینگ بین الملل	LG	LN	۲۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۱۲۳	گاز مایع پالایش نفت لاوان در رینگ بین الملل (عرضه توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران)	LG	LN	۲۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۱۲۴	گاز مایع خام پالایش گاز ایلام در رینگ بین الملل	RG	IL	۱۰۰	تن	۱۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۵
۱۲۵	گاز مایع خام پالایش گاز ایلام در رینگ داخلی	RG	IL	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۱	۱۰
۱۲۶	گاز مایع شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از تاسیسات بندرعباس	LG	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰
۱۲۷	گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	IG	BE	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۱	۱۰
۱۲۸	گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل	IG	BE	۴۴۰۰۰	تن	۲۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۲۰۰۰
۱۲۹	گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل (حمل زمینی)	IG	BE	۱۰۰۰	تن	۲۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۱۳۰	گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل (محموله های دریایی کوچک)	IG	BE	۴۵۰۰	تن	۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۳۱	گاز مایع مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ بین الملل (بازرگانی گاز ایران)	LG	PJ	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۳۲	گاز مایع پالایش گاز سرخون و قشم در رینگ بین الملل (بازرگانی گاز ایران)	LG	SG	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۳۳	متانول پتروشیمی زاگرس در رینگ بین الملل	MT	ZG	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۱۳۴	متانول پتروشیمی زاگرس در رینگ داخلی	MT	ZG	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۱	۲۵
۱۳۵	متانول پتروشیمی شیراز در رینگ داخلی	MT	SH	۲۰۰	تن	۱۱	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۱	۱۱

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۳۶	متانول پتروشیمی شیراز در رینگ داخلی (عمده)	MT	SH	۲۲۰۰	تن	۴۴۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۴۴۰
۱۳۷	متانول پتروشیمی فن آوران در رینگ داخلی	MT	FA	۲۰۰	تن	۲۴	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۴
۱۳۸	میمنات گازی پالایش گاز ایلام در رینگ داخلی	CD	IL	۲۲۰	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲
۱۳۹	میمنات گازی پالایش گاز سراجه قم در رینگ داخلی	CD	SJ	۱۵۸۴	تن	۷۹۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲
۱۴۰	میمنات گازی پالایش گاز خانگیران در رینگ داخلی	CD	KH	۴۴	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲
۱۴۱	میمنات گازی پالایش گاز خانگیران در رینگ داخلی (TP-۲۰۰)	CD	KH	۲۲۰	تن	۱۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲
۱۴۲	میمنات گازی پالایش گاز خانگیران در رینگ داخلی (TP-۴۰۰)	CD	KH	۲۲۰	تن	۱۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲
۱۴۳	میمنات گازی پالایش گاز خانگیران در رینگ داخلی (S-۵۰۰)	CD	KH	۲۲۰	تن	۱۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲
۱۴۴	میمنات گازی پتروشیمی رازی در رینگ داخلی	CD	RZ	۲۰	تن	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰
۱۴۵	میمنات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ داخلی	CD	PJ	۴۴	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲
۱۴۶	میمنات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ بین الملل	CD	PJ	۱,۰۰۰,۰۰۰	پشکه	۵۰۰,۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰,۰۰۰
۱۴۷	نفت خام سبک شرکت ملی نفت ایران در رینگ داخلی	CL	NI	۱۵۰۰	پشکه	۱۴۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۱۴۶
۱۴۸	نفت کوره ۲۸۰ سانتی استوکس شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین المللی	FT	NI	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۱۴۹	نفت کوره ۲۸۰ پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	FT	TZ	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۵۰	نفت کوره ۲۸۰ پالایش نفت تبریز در رینگ بین الملل	FT	TZ	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۵۱	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اصفهان	FO	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۵۲	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت تبریز	FO	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۵۳	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت مشهد	FO	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۵۴	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اصفهان به مقصد پاکستان	FO	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۵۵	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اصفهان به مقصد افغانستان	FO	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۵۶	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت تبریز به مقصد ارمنستان	FO	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۵۷	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوکس شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین المللی	FO	NI	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۱۵۸	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوکس شرکت ملی نفت ایران در رینگ داخلی	FO	NI	۲۰۰	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۲

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۸۲	نفتای سنگین تصفیه نشده پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	NP	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۸۳	نفتای سنگین تصفیه نشده پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	NP	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۱
۱۸۴	نفتای سنگین تصفیه نشده پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی. عمده	NP	SR	۱۰۰۰	تن	۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰۰۰
۱۸۵	نفتای سبک پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	NL	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۸۶	نفتای سبک پالایش نفت لاوان در رینگ بین المللی	NL	LN	۲۰۰	تن	۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰۰
۱۸۷	نفتای سبک پالایش نفت لاوان در رینگ داخلی	NL	LN	۴۰۰۰	مترمکب	۳۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۳۰
۱۸۸	نفتای سبک پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	NL	ES	۱۳۰۰	تن	۱۳۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۳۰۰
۱۸۹	نفتای سبک پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	NL	TH	۲۰۰	مترمکب	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۹۰	نفتای سبک پالایش نفت بندرعباس در رینگ داخلی	NL	BA	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰۰
۱۹۱	نفتای سنگین پالایش نفت بندرعباس در رینگ بین الملل	NP	BA	۲۰۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۹۲	نفتای سنگین پالایش نفت بندرعباس در رینگ داخلی	NP	BA	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۹۳	نفتای سنگین پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	NP	TH	۲۵۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۱۹۴	نفتای سنگین پالایش نفت لاوان در رینگ بین المللی	NP	LN	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۹۵	نیتروزن مایع پتروشیمی ایلام در رینگ داخلی	LN	PI	۱۰۰	تن	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰
۱۹۶	نیتروزن مایع پتروشیمی ایلام در رینگ بین الملل	LN	PI	۱۰۰	تن	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۱۰
۱۹۷	نیتروزن مایع پتروشیمی فجر در رینگ داخلی	LN	PF	۵۰	تن	۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۵
۱۹۸	نیتروزن مایع پتروشیمی مبین در رینگ داخلی	LN	MB	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۹۹	نیتروزن مایع پتروشیمی تبریز در رینگ داخلی	LN	TZ	۶۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۲۰۰	هگزان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	HZ	KS	۱۰۰	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۲
۲۰۱	هگزان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی (عمده)	HZ	KS	۲۲۰	تن	۱۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۱۰
۲۰۲	هگزان پتروشیمی جم در رینگ داخلی	HZ	JM	۴۴	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۲
۲۰۳	هگزان پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	HZ	TB	۳۰	مترمکعب	۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶
۲۰۴	هیدروکربن های سنگین حاصل از بلندینگ (۶۰-۶۳) پتروشیمی فریمان در رینگ داخلی	HB	FR	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۲۰۵	هیدروکربن سبک ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل	LH	SS	۱۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱
۲۰۶	هیدروکربن سبک ساینه شیمی بهشت در رینگ داخلی	LH	SS	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱
۲۰۷	هیدروکربن سنگین ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل	HH	SS	۱۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۲۰۸	هیدروکربن سنگین ساینه شیمی بهشت در رینگ داخلی	HH	SS	۱۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۲۰۹	هیدروکربن سنگین حاصل از بلندینگ کد HHB۱ ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل با کد استاندارد ۲۵۱۰۳۰۶۲۹	HF	SS	۲۵۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۲۱۰	هیدروکربن سنگین حاصل از بلندینگ (D) ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل با کد استاندارد ۲۵۱۵۰۲	HD	SS	۵۰۰	تن	۲۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵۰
۲۱۱	هیدروکربن سبک حاصل از برش اول میمانات گازی ایلام ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل با کد استاندارد ۲۵۱۰۳۰۱۰۴	LO	SS	۵۰۰	تن	۲۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵۰
۲۱۲	هیدروکربن سبک حاصل از برش اول میمانات گازی ایلام کد LC۴ ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل با کد استاندارد ۲۵۱۰۳۰۱۱۶	LI	SS	۲۵۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۲۱۳	هیدروکربن سبک حاصل از بلندینگ (C) با کد استاندارد ۲۵۱۶۰۱ ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل	LC	SS	۵۰۰	تن	۲۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵۰
۲۱۴	هیدروکربن سبک حاصل از برش دوم میمانات گازی ایلام با کد استاندارد ۲۵۱۰۳۰۱۰۵ ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل	LT	SS	۵۰۰	تن	۲۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵۰
۲۱۵	هیدروکربن سبک حاصل از برش دوم میمانات گازی ایلام کد HC۴ ساینه شیمی بهشت در رینگ بین الملل با کد استاندارد ۲۵۱۰۳۰۱۱۷	LS	SS	۲۵۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۲۱۶	هیدروکربن سنگین کارخانجات پالایش روغن موتور پیروزی سپاهان در رینگ بین الملل	HH	SP	۱۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۲۱۷	هیدروکربور هیدروژنه شده (A۸۰) پتروشیمی شازند در رینگ بین الملل	HE	SA	۲۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۲۱۸	هیدروکربور هیدروژنه شده (A۹۲) پتروشیمی شازند در رینگ بین الملل	HN	SA	۲۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۲۱۹	هیدروکربور هیدروژنه شده (A۹۲) پتروشیمی شازند در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	HN	SA	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰

توضیحات:

✓ بر اساس مصوبه هیئت مدیره بورس انرژی تصمیم گیری در خصوص مفاد مندرج در مواد ۴۱، ۴۰ و ۴۳ دستورالعمل معاملات کالا و اوراق بهادار مبتنی بر کالا در بورس انرژی به مدیرعامل بورس تفویض گردیده است.

✓ بر اساس مصوبه هیئت مدیره بورس انرژی مورخ ۹۲/۶/۹ محدوده نوسان قیمت پایه کلیه کالاهای پذیرش شده در بورس تا ۵۰ درصد تعیین شده و تصمیم گیری در خصوص نوسان بیش از آن به مدیر عامل تفویض گردید.

✓ حداقل خرید جهت کشف نرخ برای کلیه کالاها ۱۰ درصد حداقل عرضه می باشد.

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولیدکننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	«محدوده نوسان قیمت پایه (درصد) سفارش	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
*محدوده نوسان قیمت پایه محصول بنزول واحد کک سازی و یالایش قطران زرد در رینگ داخلی تا ۱۰۰ درصد تعیین شده است.												
*محدوده نوسان قیمت پایه و محدوده نوسان مجاز در رینگ بین الملل نامحدود بوده ولی با توجه به محدودیت سامانه معاملات، محدوده مجاز تغییر حداقل و حداکثر قیمت ۱۰۰۰۰۰ درصد و محدوده نوسان قیمت پایه ۹۹ درصد در آن سامانه درج می‌گردد.												
❌ کالاهایی که لغو پذیرش شده اند.												

