

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)	نوسان قیمت تغییر 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	۲۰
۲	اکستراکت نفت پهران در رینگ بین الملل	EX	BH	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۳	اکستراکت نفت پهران در رینگ داخلی	EX	BH	۱۲۰	تن	۲۴	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۲۴
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	۲۱
۵	آیزورسیاکیل پالایش نفت اصفهان در رینگ بین المللی	IR	ES	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۶	آیزورسیاکیل پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	IR	ES	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۵
۷	آیزورسیاکیل پالایش نفت بندرعباس در رینگ داخلی	IR	BA	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۲۵
۸	آیزورسیاکیل پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	IR	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۲۰
۹	آیزورسیاکیل پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	IR	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱
۱۰	آیزورسیاکیل 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	۵۰۰
۱۱	آیزورسیاکیل 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	۰.۰۱	۱
۱۲	آیزورسیاکیل 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	آیزورسیاکیل 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	۰.۰۱	۲۰
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	۲۰
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	۰.۰۱	۱
۱۸	بلندینگ نفتا پالایش نفت لاوان در رینگ بین الملل	BL	LN	۵۰۰۰	تن	۱۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰
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	۲۰
۲۰	بلندینگ حلال ۴۱۰ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	BS	KS	۱۲۰۰۰	لیتر	۳۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۳۰۰۰۰
۲۱	برش ۶کربن 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	۲۵
۲۲	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	۰.۰۱	۲۵

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)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۲۳	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
۲۴	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
۲۵	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
۲۶	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
۲۷	برش سی ۷/سی 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
۲۸	برش سه کرپنه و سنگین تر (+C2) شرکت پلیمیر 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
۲۹	بنزول خام فولاد زرنده ایرانیان در رینگ داخلی	BZ	FZ	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۳۰	بنزول خام فولاد زرنده 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
۳۱	بنزول خام واحد کک سازی و پالایش قطران زرنده 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
۳۲	بنزول خام واحد کک سازی و پالایش قطران زرنده در رینگ داخلی	BZ	ZR	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۳۳	بنزول خام واحد کک سازی و پالایش قطران زرنده در رینگ داخلی عمده	BZ	ZR	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۵۰۰
۳۴	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
۳۵	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
۳۶	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
۳۷	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
۳۸	پلازفرمیت 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
۳۹	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
۴۰	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
۴۱	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
۴۲	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
۴۳	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
۴۴	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
۴۵	حلال ۴۰۰ پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	SZ	ES	۳۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۱	۶۰۰۰
۴۶	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

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)	تغییر قیمت سفرش	واحد پایه تخصیص
۴۷	حلال ۴۰۲ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SV	ES	۳۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۴۸	حلال ۵۰۲ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SB	ES	۳۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۴۹	حلال ۵۰۳ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی	SC	ES	۳۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۵۰	حلال ۵۰۳ پالایش نفت اصفهان در رینگ داخلی. عمده	SC	ES	۲۰۰۰	مترمکعب	۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰
۵۱	حلال ۵۰۳ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	SC	KS	۶۰۰۰۰	لیتر	۱۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰۰۰۰۰
۵۲	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	۰.۰۱	۳۰
۵۳	حلال ۴۰۲ پالایش نفت بندرعباس در رینگ داخلی	SV	BA	۶۰۰۰۰	لیتر	۶۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰۰
۵۴	حلال ۴۰۲ پالایش نفت بندرعباس در رینگ داخلی. عمده	SV	BA	۱۲۰۰۰۰۰	لیتر	۶۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰۰۰
۵۵	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
۵۶	حلال ۴۰۲ پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	SV	SR	۲۰۰	مترمکعب	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۱۰
۵۷	حلال ۴۰۲ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی. عمده	SV	KS	۳۰۰۰۰۰	لیتر	۱۵۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۵۰۰۰۰۰
۵۸	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	۱۰۰۰۰۰۰
۵۹	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
۶۰	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	۱	۶۰۰۰
۶۱	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
۶۲	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
۶۳	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
۶۴	حلال ۴۱۰ پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	ST	ES	۲۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۶۰۰۰
۶۵	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
۶۶	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
۶۷	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
۶۸	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	۰.۰۱	۱
۶۹	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
۷۰	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 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)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۷۱	حلال هیدروکربن سنگین غیرموتوری ستاره کاسپین کوپر 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
۷۲	حلال هیدروکربن سنگین غیرموتوری ستاره کاسپین کوپر در رینگ داخلی	HS	SC	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۷۳	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
۷۴	حلال ۴۰۲ پالایش نفت تبریز در رینگ داخلی	SV	TB	۳۰۰۰۰	لیتر	۶۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
۷۵	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
۷۶	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
۷۷	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	۵۰۰۰۰
۷۸	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
۷۹	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
۸۰	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
۸۱	رافینیت پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	RF	KS	۱۰۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۸۲	رافینیت 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
۸۳	روغن سنگین قطرانی پالایش قطران ذغالسنگ در رینگ داخلی	HO	GZ	۱۲۰	تن	۲۴	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۴
۸۴	ریفورمیت پتروشیمی بوعلی سینا در رینگ داخلی	RE	BO	۱۰۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۸۵	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
۸۶	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
۸۷	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
۸۸	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
۸۹	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
۹۰	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
۹۱	سی اس او پالایش نفت شازند در رینگ داخلی	SO	SZ	۶۰	مترمکعب	۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱
۹۲	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
۹۳	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
۹۴	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 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)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۹۵	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	۰۰۱	۵۰۰
۹۶	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	۰۰۱	۵۰۰
۹۷	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	۰۰۱	۲۵۰
۹۸	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	۰۰۱	۵۰۰
۹۹	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
۱۰۰	قطران ذوب آهن اصفهان در رینگ داخلی، عمده	TA	ZE	۴۰۰۰	تن	۴۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه) حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۴۰۰۰
۱۰۱	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
۱۰۲	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	۰۰۱	۲۵
۱۰۳	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
۱۰۴	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
۱۰۵	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	۰۰۱	۵۵۰۰
۱۰۶	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
۱۰۷	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
۱۰۸	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	۰۰۱	۲۲
۱۰۹	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	۰۰۱	۱۱۰۰۰
۱۱۰	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
۱۱۱	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	۰۰۱	۲۰
۱۱۲	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	۰۰۱	۵۰۰
۱۱۳	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	۰۰۱	۵۰۰
۱۱۴	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	۰۰۱	۵۰
۱۱۵	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	۰۰۱	۵۰۰
۱۱۶	گاز مایع پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	ES	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	۱۵۰۰	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰۰۱	۵۰۰
۱۱۷	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	۰۰۱	۵۰۰
۱۱۸	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	۰۰۱	۵۰۰

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)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۱۹	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
۱۲۰	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
۱۲۱	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
۱۲۲	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ داخلی	LG	AB	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۲۳	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
۱۲۴	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
۱۲۵	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
۱۲۶	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
۱۲۷	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
۱۲۸	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
۱۲۹	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
۱۳۰	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
۱۳۱	گاز مایع خام پالایش گاز ایلام در رینگ داخلی	RG	IL	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۱۰
۱۳۲	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
۱۳۳	گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	IG	BE	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۰
۱۳۴	گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل	IG	BE	۴۴۰۰	تن	۲۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۲۰۰۰
۱۳۵	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
۱۳۶	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
۱۳۷	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
۱۳۸	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
۱۳۹	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
۱۴۰	متانول پتروشیمی زاگرس در رینگ داخلی	MT	ZG	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۵
۱۴۱	متانول پتروشیمی شیراز در رینگ داخلی	MT	SH	۲۰۰	تن	۱۱	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱۱
۱۴۲	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

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولیدکننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید متوسط هر مشتری	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل قیمت مجاز (درصد)	حداکثر قیمت مجاز (درصد)	نوسان	حداکثر نوسان	محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۴۳	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		
۱۴۴	میعانات 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		
۱۴۵	میعانات گازی پالایش گاز سراجیه قم در رینگ داخلی	CD	SJ	۱۵۸۴	تن	۷۹۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲		
۱۴۶	میعانات گازی پالایش گاز خانگیان در رینگ داخلی	CD	KH	۴۴	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۵۰	۵	۱	۲۲		
۱۴۷	میعانات گازی پالایش گاز خانگیان 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		
۱۴۸	میعانات گازی پالایش گاز خانگیان 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		
۱۴۹	میعانات گازی پالایش گاز خانگیان 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		
۱۵۰	میعانات 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		
۱۵۱	میعانات 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		
۱۵۲	میعانات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی در رینگ بین الملل	CD	PJ	۱,۰۰۰,۰۰۰	بشکه	۵۰۰,۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰,۰۰۰		
۱۵۳	نفت خام سبک شرکت نفت ملی ایران در رینگ داخلی	CL	NI	۱۵۰۰	بشکه	۱۴۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۱۴۶		
۱۵۴	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	نامحدود	۰.۰۱	۲۵		
۱۵۵	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		
۱۵۶	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	نامحدود	۰.۰۱	۲۰		
۱۵۷	نفت کوره ۲۸۰ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	FT	KS	۲,۰۰۰,۰۰۰	لیتر	۱,۰۰۰,۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱,۰۰۰,۰۰۰		
۱۵۸	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اصفهان	FO	ND	۱,۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰		
۱۵۹	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت تبریز	FO	ND	۱,۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰		
۱۶۰	نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوک شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت مشهد	FO	ND	۱,۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰		
۱۶۱	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	۱,۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰		
۱۶۲	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	۱,۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰		
۱۶۳	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	۱,۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰		
۱۶۴	نفت کوره ۲۸۰ 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	نامحدود	۰.۰۱	۲۵		
۱۶۵	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		
۱۶۶	نفت گاز (کازوئیل) پالایش نفت لاوان در رینگ بین الملل	GO	LN	۸۰۰	بشکه	۲۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰۰		

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)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۶۷	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۶۸	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت زاهدان به مقصد پاکستان	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۶۹	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت چابهار به مقصد پاکستان	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۰	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت ساری به مقصد عراق	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۱	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت تبریز به مقصد عراق	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۲	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت تبریز به مقصد ترکیه	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۳	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت تبریز به مقصد جمهوری نخجوان	GO	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰
۱۷۴	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت ساری به مقصد افغانستان	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۵	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اصفهان به مقصد افغانستان	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۶	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت مشهد به مقصد افغانستان	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۷	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اصفهان به مقصد عراق	GO	ND	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۷۸	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل (عمده)*	GO	ND	۴۰۰۰	تن	۲۰۰۰	۲۰۰۰	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰۰۰
۱۷۹	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین الملل	GO	NI	۷۵۰۰۰	پیشکه	۳۷۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۷۵۰۰
۱۸۰	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل	KR	ND	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۸۱	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت ساری به مقصد عراق	KR	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۸۲	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد عراق	KR	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 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)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۸۳	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد ترکیه	KR	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۸۴	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد پاکستان	KR	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۸۵	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد افغانستان	KR	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۸۶	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد ارمنستان	KR	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۸۷	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت اراک به مقصد تاجیکستان	KR	ND	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۸۸	نفت سفید شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در رینگ بین الملل از انبار نفت کرمانشاه به مقصد عراق	KR	ND	۵۰۰	تن	۲۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵۰
۱۸۹	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
۱۹۰	نفتای سنگین تصفیه شده پالایش نفت شیراز در رینگ بین الملل	NP	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱
۱۹۱	نفتای سنگین تصفیه شده پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی، عمده	NP	SR	۶۵۰	تن	۶۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۵۰
۱۹۲	نفتای سبک پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	NL	SR	۲۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۵۰
۱۹۳	نفتای سبک پالایش نفت لاوان در رینگ داخلی	NL	LN	۲۰۰	تن	۱۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰۰
۱۹۴	نفتای سبک پالایش نفت لاوان در رینگ داخلی	NL	LN	۴۰۰	مترمکعب	۳۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۳۰
۱۹۵	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
۱۹۶	نفتای سبک پالایش نفت تهران در رینگ داخلی	NL	TH	۲۰۰	مترمکعب	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۱۹۷	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
۱۹۸	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	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۹۹	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
۲۰۰	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
۲۰۱	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	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۲۰۲	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
۲۰۳	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	نامحدود	۰.۰۱	۱۰
۲۰۴	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
۲۰۵	نیتروزن مایع پتروشیمی مین در رینگ داخلی	LN	MB	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰
۲۰۶	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 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)	حداقل تغییر قیمت سفرارش	واحد پایه تخصیص
۲۰۷	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
۲۰۸	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
۲۰۹	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
۲۱۰	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
۲۱۱	هیدروکربن های سنگین حاصل از بلندینگ (۵-۶۰۲) 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
۲۱۲	هیدروکربن سبک سایننا 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
۲۱۳	هیدروکربن سبک سایننا 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
۲۱۴	هیدروکربن سنگین سایننا 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
۲۱۵	هیدروکربن سنگین سایننا 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
۲۱۶	هیدروکربن سنگین حاصل از بلندینگ کد HHB1 سایننا شیمی بهشت در رینگ بین الملل با کد استاندارد ۲۵۱۰۲۰۶۲۹	HF	SS	۲۵۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۲۱۷	هیدروکربن سنگین حاصل از بلندینگ (D) سایننا 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
۲۱۸	هیدروکربن سبک حاصل از برش اول میعانات گازی ایلام سایننا 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
۲۱۹	هیدروکربن سبک حاصل از برش اول میعانات گازی ایلام کد LC۴ سایننا 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
۲۲۰	هیدروکربن سبک حاصل از برش اول میعانات گازی پارس جنوبی پالایش نفت اطلس جهان دیزل در رینگ بین الملل با کد استاندارد ۳۱۱۵۶۰۱۰۵	LM	AJ	۱۰۰	تن	۵۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۲۲۱	هیدروکربن سبک حاصل از برش دوم میعانات گازی ایلام کد HC۴ سایننا 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
۲۲۲	هیدروکربن سبک حاصل از بلندینگ (C) با کد استاندارد ۲۵۱۶۰۱ سایننا 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
۲۲۳	هیدروکربن سنگین کارخانجات پالایش روغن موتورپیروزی 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
۲۲۴	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
۲۲۵	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
۲۲۶	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 درخصوص مفاد مندرج در مواد ۴۱، ۴۰ و ۴۲ دستورالعمل معاملات کالا و اوراق بهادار مبتنی بر کالا در بورس انرژی به مدیرعامل بورس تفویض گردیده است.

✓ براساس مصوبه هیئت مدیره بورس انرژی مورخ ۹۳/۶/۹ محدوده نوسان قیمت پایه کلیه کالاهای پذیرش شده در بورس تا ۵۰ درصد تعیین شده و تصمیم گیری درخصوص نوسان بیش از آن به مدیرعامل تفویض گردید.

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

**محدوده نوسان قیمت پایه محصول بنزول واحد کک سازی و پالایش قطران زرنند 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 ۱۰۰،۰۰۰ درصد و محدوده نوسان قیمت پایه ۹۹ درصد در آن سامانه درج می گردد.

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)»	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
❌ کالاهایی که لغو پذیرش شده اند.												

