

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملات	کد نام تولیدکننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط 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
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	۲۰
۲	اکستراکت نفت بهران در رینگ بین الملل	EX	BH	۱۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۳	اکستراکت نفت بهران در رینگ داخلی	EX	BH	۱۲۰	تن	۲۴	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	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	۱	۲۱
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	۲۰
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	۵
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	۲۵
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	۲۰
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	۲۰
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	۵۰۰
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	۱
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	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	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	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	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	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	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
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	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	۱	۲۰
۲۰	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	۱	۲۵
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

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملات	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
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 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
۲۷	برش سه کربنه و سنگین تر (+C۳) 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 زرند 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 زرند 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 زرند 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 زرند 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 زرند 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 <input checked="" type="checkbox"/>	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	۳۰۰۰۰	لیتر	۱۲۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۶۰۰۰
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

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
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	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	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	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۵۲	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
۵۳	حلال ۴۰۲ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی. عمده	SV	KS	۱۰۰۰۰۰۰	لیتر	۵۰۰۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	۵	۱	۵۰۰۰۰۰۰
۵۴	حلال ۴۰۲ پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	SV	KS	۳۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	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	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	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	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	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	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)	۱۰	۳۰	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)	۱۰	۳۰	۵	۱	۶
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	۰.۰۱	۵۰

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملات	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
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	۱۰۰۰۰۰	لیتر	۲۰۰۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۲۰۰۰۰
۷۸	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
۷۹	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
۸۰	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
۸۱	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
۸۲	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
۸۳	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
۸۴	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
۸۵	سی اس او پالایش نفت سازند در رینگ داخلی	SO	SZ	۶۰	تن	۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۱
۸۶	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
۸۷	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
۸۸	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
۸۹	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
۹۰	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

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملات	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	*حداقل		*حداکثر خرید توسط هر مشتری	*محدوده	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
							نوسان قیمت مجاز (درصد)	نوسان قیمت مجاز (درصد)				
۹۱	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	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۹۲	قطران ذوب آهن اصفهان در رینگ داخلی	TA	ZE	۲۰۰	تن	۲۰	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۲۰
۹۳	قطران ذوب آهن اصفهان در رینگ داخلی، عمده	TA	ZE	۵۰۰	تن	۵۰۰	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۵۰۰
۹۴	قطران فولاد زرند ایرانیان در رینگ داخلی	TA	FZ	۲۰۰	تن	۲۵	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۲۵
۹۵	قطران فولاد زرند ایرانیان در رینگ بین الملل	TA	FZ	۲۰۰	تن	۲۵	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۲۵
۹۶	قطران مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرند در رینگ داخلی	TA	ZR	۱۰۰	تن	۲۰	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۱
۹۷	قطران مجتمع کک سازی و پالایش قطران زرند در رینگ داخلی(عمده)	TA	ZR	۴۰۰	تن	۴۰۰	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۴۰۰
۹۸	گاز بوتان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل	IB	BE	۲۰۰	تن	۵۵۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۵۰۰
۹۹	گاز بوتان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	IB	BE	۱۰۰	تن	۲۰	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۱۰
۱۰۰	گاز مایع بوتان پالایش نفت کرمانشاه در رینگ داخلی	LB	KS	۱۰۰	تن	۲۰	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۱۰
۱۰۱	گاز پروپان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ بین الملل	IP	BE	۲۰۰	تن	۱۱۰۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۱۱۰۰۰
۱۰۲	گاز پروپان صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	IP	BE	۱۰۰	تن	۱۰	۳۰	۱۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵	۱	۱۰
۱۰۳	گاز مایع پالایش گاز فجر جم در رینگ بین الملل	LG	FJ	۱۰۰۰	تن	۱۰۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۲۰
۱۰۴	گاز مایع پالایش گاز فجر جم در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	LG	FJ	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۰۵	گاز مایع پالایش گاز فجر جم در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	FJ	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۰۶	گاز مایع پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل	LG	ES	۱۰۰	تن	۵۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰
۱۰۷	گاز مایع پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	LG	ES	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۰۸	گاز مایع پالایش نفت اصفهان در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	ES	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	نامحدود		۱۵۰۰	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۰۹	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل به مقصد پاکستان	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۱۰	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل به مقصد افغانستان	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۱۱	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل به مقصد عراق	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۵۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۵۰۰
۱۱۲	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل	LG	AB	۱۰۰۰	تن	۱۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰
۱۱۳	گاز مایع پالایش نفت آبادان در رینگ بین الملل.عمده	LG	AB	۱۰۰	تن	۲۰۰۰	نامحدود		به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	۰.۰۱	۲۰۰۰

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
۱۱۴	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
۱۱۵	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
۱۱۶	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
۱۱۷	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
۱۱۸	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
۱۱۹	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
۱۲۰	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
۱۲۱	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
۱۲۲	گاز مایع خام پالایش گاز ایلام در رینگ داخلی	RG	IL	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۲۰	۳۰	۵	۱	۱۰
۱۲۳	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
۱۲۴	گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام در رینگ داخلی	IG	BE	۱۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	۵	۱	۱۰
۱۲۵	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
۱۲۶	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
۱۲۷	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
۱۲۸	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
۱۲۹	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
۱۳۰	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
۱۳۱	متانول پتروشیمی زاگرس در رینگ داخلی	MT	ZG	۲۰۰	تن	۲۵	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	۵	۱	۲۵
۱۳۲	متانول پتروشیمی شیراز در رینگ داخلی	MT	SH	۲۰۰	تن	۱۱	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	۵	۱	۱۱
۱۳۳	متانول پتروشیمی شیراز در رینگ داخلی (عمده)	MT	SH	۲۲۰۰	تن	۴۴۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	۵	۱	۴۴۰
۱۳۴	متانول پتروشیمی فن آوران در رینگ داخلی	MT	FA	۲۰۰	تن	۲۴	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	۵	۱	۲۴
۱۳۵	میعانات گازی پالایش گاز ایلام در رینگ داخلی	CD	IL	۲۲۰	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵۰	۳۰	۵	۱	۲۲
۱۳۶	میعانات گازی پالایش گاز خانگیران در رینگ داخلی	CD	KH	۴۴	تن	۲۲	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۵۰	۳۰	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
۱۳۷	میعانات 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
۱۳۸	میعانات 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
۱۳۹	میعانات 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
۱۴۰	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
۱۴۱	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
۱۴۲	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	۰.۰۱	۵۰۰,۰۰۰
۱۴۳	نفت خام سبک شرکت ملی نفت ایران در رینگ داخلی	CL	NI	۱۵۰۰	بشکه	۱۴۶	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۲۰	۵	۱	۱۴۶
۱۴۴	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
۱۴۵	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
۱۴۶	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
۱۴۷	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
۱۴۸	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
۱۴۹	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
۱۵۰	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
۱۵۱	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
۱۵۲	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
۱۵۳	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
۱۵۴	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
۱۵۵	نفت گاز (گازوئیل) پالایش نفت لاوان در رینگ بین الملل	GO	LN	۸۰۰	بشکه	۲۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود		نامحدود	۰.۰۱	۲۰۰
۱۵۶	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	۰.۰۱	۲۰
۱۵۷	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	۰.۰۱	۲۰
۱۵۸	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	۰.۰۱	۲۰
۱۵۹	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	۰.۰۱	۲۰

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملات	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
۱۶۰	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
۱۶۱	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
۱۶۲	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
۱۶۳	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
۱۶۴	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
۱۶۵	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
۱۶۶	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
۱۶۷	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
۱۶۸	نفت گاز (گازوئیل) شرکت ملی نفت ایران در رینگ بین الملل	GO	NI	۷۵۰۰۰	بشکه	۳۷۵۰۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	نامحدود	نامحدود	نامحدود	۰.۰۱	۳۷۵۰۰
۱۶۹	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
۱۷۰	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
۱۷۱	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
۱۷۲	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
۱۷۳	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
۱۷۴	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
۱۷۵	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
۱۷۶	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
۱۷۷	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
۱۷۸	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)	۱۰	۳۰	۵	۱	۲۰
۱۷۹	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	نامحدود	۰.۰۱	۱
۱۸۰	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)	۱۰	۳۰	۵	۱	۱۰۰۰
۱۸۱	نفتای سبک پالایش نفت شیراز در رینگ داخلی	NL	SR	۲۰۰	تن	۲۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۱۰	۳۰	۵	۱	۲۰
۱۸۲	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	نامحدود	۰.۰۱	۱۰۰۰

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملات	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	نفتای سبک پالایش نفت لاوان در رینگ داخلی	NL	LN	۴۰۰۰	مترمکعب	۳۰	به میزان کل حجم عرضه (حجم عرضه + حداکثر افزایش عرضه)	۳۰	۱۰	۵	۱	۳۰
۱۸۴	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
۱۸۵	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
۱۸۶	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
۱۸۷	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
۱۸۸	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
۱۸۹	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
۱۹۰	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
۱۹۱	نیتروژن 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
۱۹۲	نیتروژن 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
۱۹۳	نیتروژن 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
۱۹۴	نیتروژن 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
۱۹۵	نیتروژن 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

بورس انرژی ایران

ردیف	نماد تجاری	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	کد نام تولید کننده	حداقل عرضه	واحد حجم	حداقل خرید توسط هر مشتری	حداكثر خرید توسط هر مشتری	*حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	*حداكثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	*محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	حداقل تغییر قیمت سفارش	واحد پایه تخصیص
۱۹۶	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
۱۹۷	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
۱۹۸	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
۱۹۹	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
۲۰۰	هیدروکربن های سنگین حاصل از بلندینگ(۶۰۳-۵) 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
۲۰۱	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	۰.۰۱	۱
۲۰۲	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
۲۰۳	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	۰.۰۱	۲۵
۲۰۴	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
۲۰۵	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	۰.۰۱	۲۵
۲۰۶	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	۰.۰۱	۲۵۰
۲۰۷	هیدروکربن سبک حاصل از برش اول میعانات 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	۰.۰۱	۲۵۰
۲۰۸	هیدروکربن سبک حاصل از برش اول میعانات 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	۰.۰۱	۲۵
۲۰۹	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	۰.۰۱	۲۵۰
۲۱۰	هیدروکربن سبک حاصل از برش دوم میعانات 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	۰.۰۱	۲۵۰
۲۱۱	هیدروکربن سبک حاصل از برش دوم میعانات 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	۰.۰۱	۲۵
۲۱۲	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	۰.۰۱	۲۵
۲۱۳	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	۰.۰۱	۵۰۰
۲۱۴	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	۰.۰۱	۵۰۰
۲۱۵	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	۰.۰۱	۵۰۰

توضیحات:

✓ بر اساس مصوبه هیئت مدیره بورس انرژی تصمیم گیری در خصوص مفاد مندرج در مواد ۴۰، ۴۱ 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 ۹۳/۶/۹ محدود نوسان قیمت پایه کلیه کالاهای پذیرش شده در بورس تا ۵۰ درصد تعیین شده و تصمیم گیری در خصوص نوسان بیش از آن به مدیرعامل تفویض گردید.

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

واحد پایه تخصیص	حداقل تغییر قیمت سفارش	*محدوده نوسان قیمت پایه (درصد)	*حداکثر نوسان قیمت مجاز (درصد)	*حداقل نوسان قیمت مجاز (درصد)	حداکثر خرید توسط هر مشتری	حداقل خرید توسط هر مشتری	واحد حجم	حداقل عرضه	کد نام تولیدکننده	کد نام تجاری در نماد معاملاتی	نماد تجاری	ردیف
**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.												
☒ کالاهایی که لغو پذیرش شده اند.												

