

معاونان محترم وزیر و مدیران عامل چهار شرکت اصلی

معاون محترم برنامه ریزی

معاون محترم نظارت بر منابع هیدروکربوری

باسلام- به استناد جزء «۱» بند «الف» ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲)، در اجرای ماده (۵) آیین نامه ماده (۱) قانون نامبرده و با توجه به شرایط ویژه تحریم ها، نوسان شدید قیمت ها و روش های غیرمعارف حاکم بر فرآیندهای فروش صادراتی نفت و فرآورده های نفتی و با رعایت انصاف و غبطه دو طرف معامله (دولت و شرکت های تابعه وزارت نفت به عنوان فروشنده خوراک و خریدار فرآورده های نفتی و شرکت های پالایش نفت و مجتمع های پتروشیمی به عنوان خریدار خوراک و فروشنده فرآورده های نفتی)، روش محاسبه قیمت خوراک تحویلی و فرآورده های نفتی دریافتی در تعاملات فیزیکی و مالی مابین شرکت های تابعه وزارت نفت با شرکت های پالایش نفت داخلی و مجتمع های پتروشیمی به شرح ذیل ابلاغ می گردد. این ابلاغیه از ابتدای سال ۱۴۰۲ تا پایان سال ۱۴۰۴ معتبر است.

۱- روش محاسبه قیمت نفت خام و میعانات گازی

الف- قیمت هر بشکه نفت خام تحویلی به شرکت های موضوع این ابلاغیه بر اساس فرمول زیر و با لحاظ اثر دانسیته واقعی نفت خام تحویلی (بر حسب شاخص درجه API) نسبت به دانسیته نفت خام سبک صادراتی ایران و نیز دانسیته نفت خام سنگین صادراتی ایران در هر ماه شمسی محاسبه می گردد.

$$P_x = P_{Light} + \frac{(API_{Light} - API_x) \times (P_{Light} - P_{Heavy})}{API_{Light} - API_{Heavy}}$$



شماره: ۹۰۳ - ۲۰۲
تاریخ: ۲۳ شهریور ۱۴۰۲
پست:

جدول شماره ۱ - متغیرهای فرمول قیمت نفت خام تحویلی

قیمت نفت خام تحویلی به هر شرکت پالایش نفت بر حسب دلار در هر بشکه	P_x
قیمت نفت خام سبک صادراتی ایران شبیه سازی شده بر حسب دلار در هر بشکه	P_{Light}
قیمت نفت خام سنگین صادراتی ایران شبیه سازی شده بر حسب دلار در هر بشکه	P_{Heavy}
دانشیه نفت خام تحویلی بر حسب درجه API	API_x
دانشیه نفت خام سبک صادراتی ایران بر حسب درجه API که همواره برابر با ۲۳/۳۱ می باشد	API_{Light}
دانشیه نفت خام سنگین صادراتی ایران بر حسب درجه API که همواره برابر با ۲۹/۱۴ می باشد	API_{Heavy}

هم چنین قیمت های P_{Light} و P_{Heavy} مطابق فرمول های ذیل محاسبه می شود:

$$P_{Light} = \frac{P_{Oman} + P_{Dubal} + P_{ICEBWAVE}}{3} - 5$$

$$P_{Heavy} = \frac{P_{Oman} + P_{Dubal} + P_{ICEBWAVE}}{3} - 6$$

جدول شماره ۲ - متغیرهای فرمول قیمت نفت خام های صادراتی ایران شبیه سازی شده

میانگین قیمت های نفت خام عمان گزارش شده در نشریه Platts در یک ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه	P_{Oman}
میانگین قیمت های نفت خام دبی گزارش شده در نشریه Platts در یک ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه	P_{Dubal}
میانگین قیمت های نفت خام برنت گزارش شده در نشریه Platts در یک ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه	$P_{ICEBWAVE}$

تبصره ۱- در صورتی که قیمت نفت خام یا میعانات گازی میدان «هنگام» تحویلی به شرکت های موضوع

این ابلاغیه، از قیمت میعانات گازی میدان پارس جنوبی بیشتر شود، در محاسبه ارزش

خوراک تحویلی قیمت اخیرالذکر لحاظ می گردد.

ب- قیمت هر بشکه میعانات گازی میدان پارس جنوبی تحویلی به شرکت های موضوع این ابلاغیه

بر اساس فرمول ذیل محاسبه می گردد.

$$P_{Condensate} = P_{SouthParsCondensate} - 2$$



شماره: ۲۰۲-۹۰۳
تاریخ: ۲۳/۱۰/۱۴۰۲
پوست:

جدول شماره ۳ - متغیرهای فرمول قیمت میعانات گازی میدان پارس جنوبی تحویلی

قیمت میعانات گازی میدان پارس جنوبی تحویلی بر حسب دلار در هر بشک	$P_{Condensate}$
میانگین قیمت‌های میعانات گازی پارس جنوبی گزارش شده در نشریه Platts در یک ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشک	$P_{SouthParsCondensate}$

تبصره ۱- قیمت هر بشکه میعانات گازی میدانی پارسین، کنگان (بندر طاهری)، سرخون، آغار و ذلان برابر با قیمت هر بشکه میعانات گازی میدان پارس جنوبی به علاوه ۶۰ سنت دلار است.
تبصره ۲- قیمت نفتای طبیعی تحویلی به شرکت‌های موضوع این ابلاغیه، برابر با قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی به آن شرکت در ماه متناظر است.

تبصره ۳- در خصوص شرکت‌هایی که فرآورده‌های نفتی از آن‌ها دریافت نمی‌شود، قیمت هر بشکه میعانات گازی تحویلی برابر با میانگین قیمت میعانات گازی صادراتی فوب ایران است. در صورت عدم دسترسی مناسب به قیمت صادراتی، قیمت میعانات گازی تحویلی به این شرکت‌ها با کسر β از $P_{Condensate}$ بر اساس فرمول ذیل محاسبه می‌شود.

$$\beta = \frac{(P_{PL} - P_{EX})}{P_{PL}} \times P_{PL}$$

جدول شماره ۴ - متغیرهای فرمول قیمت میعانات گازی شرکت‌هایی که فرآورده نفتی از آن‌ها دریافت نمی‌شود

میانگین قیمت‌های میعانات گازی پارس جنوبی در نشریه Platts در آخرین ماهی که در آن قیمت میعانات گازی صادراتی فوب ایران در دسترس است	P_{PL}
میانگین قیمت‌های میعانات گازی صادراتی فوب ایران در ماه متناظر با P_{PL}	P_{EX}
میانگین قیمت‌های میعانات گازی پارس جنوبی در نشریه Platts در ماه تحویل خوراک	P_{PL}

ج- در صورت تغییر کیفیت خوراک نفت خام تحویلی به شرکت‌های موضوع این ابلاغیه نسبت به محدوده مشخصات کیفی (spec) خوراک، متدرج در قرارداد فروش خوراک، قیمت هر بشکه خوراک نفت خام بر اساس فرمول زیر محاسبه می‌شود:

$$P_{Ad} = (1 - \gamma) \times (1 - \alpha) \times P$$



شماره: ۹۰۳-۲۰/۲
تاریخ: ۱۵/۲/۱۴۰۲
پیوست:

جدول شماره ۵- متغیرهای فرمول تعدیل کیفی قیمت خوراک نفت خام تحویلی

قیمت خوراک نفت خام تحویلی تعدیل شده به دلیل تغییر کیفیت بر حسب دلار در بشکه	$P_{\Delta d}$
متغیر تعدیل مربوط به میزان گوگرد: به ازای هر ۱۰۰۰ PPM افزایش میزان گوگرد خوراک تحویلی نسبت به میزان گوگرد تعیین شده خوراک در قرارداد برابر با ۱/۰۲ محاسبه می شود.	γ
متغیر تعدیل مربوط به دانسیته: به ازای هر ۰/۱ درصد تغییر دانسیته خوراک تحویلی نسبت به دانسیته تعیین شده خوراک در قرارداد برابر با ۱/۰۲ محاسبه می شود.	α
قیمت خوراک نفت خام تحویلی محاسبه شده بر اساس بند (الف)	P_s

د- در صورت تغییر کیفیت خوراک میعانات گازی تحویلی به شرکت های موضوع این ابلاغیه نسبت به محدوده مشخصات کیفی (spec) خوراک مندرج در قرارداد، فروش خوراک، قیمت هر بشکه خوراک، میعانات گازی بر اساس فرمول زیر محاسبه می شود:

$$P_{\Delta d} = (1 - \delta) \times P_s$$

جدول شماره ۶- متغیرهای فرمول تعدیل کیفی قیمت خوراک میعانات گازی

قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی تعدیل شده به دلیل تغییر کیفیت بر حسب دلار در بشکه	$P_{\Delta d}$
متغیر تعدیل مربوط به طراحی: نسبت ارزش هر بشکه خوراک طراحی به هر بشکه خوراک تحویلی	δ
قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی محاسبه شده بر اساس بند (ب)	P_s

ه- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی نفت ایران مکلفند محدوده مشخصات کیفی (spec) خوراک نفت خام و میعانات گازی شرکت های موضوع این ابلاغیه را حسب مورد در قرارداد فروش خوراک به آنها لحاظ نمایند. اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی مکلف است مشخصات کیفی خوراک تحویلی را بر اساس قرارداد فروش خوراک به صورت ماهانه اندازه گیری و جهت محاسبه تعدیل کیفی قیمت ها به معاونت برنامه ریزی آرایه نماید.



۱- تمامی قیمت‌های محاسبه شده نفت خام و میعانات گازی تحویلی در جزءهای (الف تا ه) این بند، در انطباق با مفاد جزء «۱» بند «الف» ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) مشمول ضریب ۹۵ درصد می‌شوند. رعایت ضوابط بند «ز» تبصره «۱» قانون بودجه سال ۱۴۰۲ در اعمال این ضریب الزامی است. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مکلف به بررسی و اعلام نتیجه رعایت ضوابط اخیرالذکر به معاونت برنامه‌ریزی وزارت نفت است.

۲- روش محاسبه قیمت فرآورده‌های نفتی

الف- قیمت انواع فرآورده بنزین:

در فرمول‌های محاسباتی قیمت انواع فرآورده بنزین، مشخصاتی همچون درجه اکتان و میزان آروماتیک، بنزن، گوگرد و الفین مجاز لحاظ گردیده است. میانگین قیمت بنزین با درجه اکتان ۹۵ در منطقه خلیج فارس، مبتنی بر قیمت‌گذاری انواع فرآورده‌های بنزین دریافتی است. هم‌چنین ارزش هر درجه اکتان از کسر میانگین قیمت‌های بنزین قوب سنگاپور با درجه اکتان ۹۵ و ۹۲ و تقسیم آن بر ۳ محاسبه می‌شود. به ازای انحراف هر یک از شاخص‌های کیفی آروماتیک، بنزن، گوگرد و الفین فرآورده بنزین دریافتی نسبت به محدوده مجاز تعریف شده برای فرآورده بنزین مورد استناد با درجه اکتان ۹۵ در منطقه خلیج فارس در نشریه Platts (مطابق جدول ذیل)، معادل ارزش یک درجه اکتان از قیمت مرجع کسر می‌شود.

جدول شماره ۷- مشخصات کیفی بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس در نشریه Platts

مشخصه	واحد	محدوده مجاز
درجه اکتان	تعداد	حداقل ۹۵
سربزر	PPM	حداکثر ۱۰
آروماتیک	درصد حجمی	حداکثر ۲۵
بنزن	درصد حجمی	حداکثر ۱
الفین	درصد حجمی	حداکثر ۱۸



شماره: ۹۰۳-۲۰۲
تاریخ: ۱۳۰۲/۰۵/۱۴
پیوست:

جدول شماره ۸ - تعریف انواع فرآورده های بنزین دریافتی

قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۸۷ و دارای انحراف هر چهار مشخصه کیفی دیگر نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline\ 87}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۸۷ و بدون انحراف سایر مشخصات کیفی نسبت به مشخصات کیفی بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline\ 87\ 95}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۸۷ و دارای انحراف صرفاً مشخصه کیفی گوگرد نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس، میزان گوگرد بیشتر از ۱۰ و کمتر از ۵۰ PPM	$P_{Gasoline\ 87\ 95\ S}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۱ و دارای انحراف هر چهار مشخصه کیفی دیگر نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline\ 91}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۱ و بدون انحراف مشخصات کیفی نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline\ 91\ 95}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۱ و دارای انحراف صرفاً مشخصه کیفی گوگرد نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس، میزان گوگرد بیشتر از ۱۰ و کمتر از ۵۰ PPM	$P_{Gasoline\ 91\ 95\ S}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۵ و دارای انحراف هر چهار مشخصه کیفی دیگر نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline\ 95}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۵ و بدون انحراف مشخصات کیفی نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline\ 95\ 95}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۵ و دارای انحراف صرفاً مشخصه کیفی گوگرد نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس، میزان گوگرد بیشتر از ۱۰ و کمتر از ۵۰ PPM	$P_{Gasoline\ 95\ S}$

شماره: ۹۰۴-۲۰۷۲
 تاریخ: ۱۰/۲۳/۱۳۹۲
 پست:



بسمه تعالی

وزیر

جدول شماره ۹- قیمت انواع فرآورده های بنزین دریافتی از شرکت های موضوع این ابلاغیه

فرمول قیمت	فرآورده بنزین دریافتی
$P_{GasolinePG}$	$P_{GasolineEus}$
$P_{GasolinePG} - \frac{1}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{GasolineEus}$
$P_{GasolinePG} - \frac{4}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{Gasoline}$
$P_{GasolinePG} - \frac{4}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{GasolineEus}$
$P_{GasolinePG} - \frac{5}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{GasolineEus}$
$P_{GasolinePG} - \frac{8}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{Gasoline}$
$P_{GasolinePG} - \frac{8}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{GasolineEus}$
$P_{GasolinePG} - \frac{9}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{GasolineEus}$
$P_{GasolinePG} - \frac{12}{3} \times (P_{GasolineSNG} - P_{GasolineSNG})$	$P_{Gasoline}$



شماره: ۲۷۲-۹۰۳

تاریخ: ۲۳ / ۱۰ / ۱۴۰۲

پوست:

ب- قیمت انواع فرآورده نفت گاز:

در فرمول‌های محاسباتی قیمت انواع فرآورده نفت گاز، مشخصه میزان گوگرد لحاظ گردیده است. میانگین ماهانه قیمت نفت گاز با میزان گوگردهای مختلف در منطقه خلیج فارس، مبنای قیمت‌گذاری انواع فرآورده‌های نفت گاز دریافتی است. بر این اساس قیمت انواع فرآورده‌های نفت گاز دریافتی از شرکت‌های موضوع این ابلاغیه بر اساس فرمول‌های ذیل است:

جدول شماره ۱۰- متغیرها و فرمول قیمت انواع فرآورده نفت گاز دریافتی

قیمت فرآورده نفت گاز بر اساس میانگین قیمت‌های مرجع در نشریه Platts	میزان گوگرد بر اساس PPM
قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۱۰ PPM منطقه خلیج فارس	$Sulfur \leq 10 PPM$
قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۵۰ PPM منطقه خلیج فارس	$10 PPM < Sulfur \leq 50 PPM$
قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۵۰۰ PPM منطقه خلیج فارس	$50 PPM < Sulfur \leq 500 PPM$
قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۲۵۰۰ PPM منطقه خلیج فارس	$500 PPM < Sulfur \leq 2500 PPM$
$\frac{P_{GasOil2500}}{P_{GasOil1000}} \times P_{GasOil1000}$	$2500 PPM < Sulfur \leq 5000 PPM$
$\frac{P_{GasOil2500}}{P_{GasOil1000}} \times P_{GasOil1000}$	$5000 PPM < Sulfur$

ج- قیمت انواع فرآورده نفت کوره:

در فرمول‌های محاسباتی قیمت انواع فرآورده نفت کوره، مشخصات میزان گوگرد و نیز میزان ویسکوزیته (با واحد سانتی استوک) لحاظ گردیده است. قیمت نفت کوره با ویسکوزیته ۱۸۰ و ۲۸۰ سانتی استوک بر اساس میانگین ماهانه قیمت نفت کوره در منطقه خلیج فارس گزارش شده در نشریه Platts است. همچنین میزان گوگرد مجاز برای انواع فرآورده نفت کوره با ویسکوزیته کمتر از ۲۳۰ سانتی استوک حداکثر ۳ درصد و برای انواع فرآورده نفت کوره با ویسکوزیته بالاتر از ۲۳۰ سانتی استوک حداکثر ۳/۵ درصد است. در صورت عدم رعایت میزان مجاز گوگرد، از قیمت فرآورده نفت کوره یک درصد کسر می‌شود. بر این اساس فرآورده نفت کوره با ویسکوزیته‌های مختلف بر اساس فرمول‌های جدول ذیل محاسبه می‌شود.

جدول شماره ۱۱ - متغیرها و فرمول قیمت انواع فرآورده نفت کوره دریافتی

انواع فرآورده نفت کوره	قیمت فرآورده نفت کوره بر اساس میانگین قیمت‌های مرجع در نثریه Platts در منطقه خلیج فارس	میزان گوگرد مجاز	میزان گوگرد غیرمجاز
FO18-CST	$P_{FO18-CST}$	مجاز	$0.11 \times P_{FO18-CST}$
FO28-CST	$P_{FO28-CST}$	مجاز	$0.11 \times P_{FO28-CST}$
FO33-CST	$P_{FO33-CST} - 0.20 \times (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST})$	مجاز	$0.11 \times (P_{FO18-CST} - 0.20 \times (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST}))$
FO38-CST	$P_{FO38-CST} - 0.40 \times (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST})$	مجاز	$0.11 \times (P_{FO18-CST} - 0.40 \times (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST}))$
FO42-CST	$P_{FO42-CST} - 0.12 \times (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST})$	مجاز	$0.11 \times (P_{FO18-CST} - 0.12 \times (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST}))$
FO47-CST	$P_{FO47-CST} - (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST})$	مجاز	$0.11 \times (P_{FO18-CST} - (P_{FO18-CST} - P_{FO28-CST}))$

د- قیمت فرآورده سوخت هوایی:

قیمت سوخت هوایی برابر میانگین ماهانه قیمت Jet Kero منطقه خلیج فارس گزارش شده در نثریه Platts به علاوه یک دلار در هر بشکه می‌باشد.

ه- قیمت انواع فرآورده نفت سفید:

در فرمول‌های محاسباتی قیمت انواع فرآورده نفت سفید، مشخصه میزان گوگرد و تسایر مشخصات مصوبه شماره ۱۵۹۹۹-۵۰۸-۱۱۷۶-۱۳۹۹/۶/۲۶ شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران لحاظ گردیده و مطابق جدول زیر می‌باشد. حداکثر میزان گوگرد مجاز برای نفت سفید کم گوگرد ۵۰ PPM و حداکثر گوگرد مجاز برای نفت سفید معمولی ۱۵۰۰ PPM و نفت سفید با میزان گوگرد بالاتر، نفت سفید پر گوگرد نامیده می‌شود.

جدول شماره ۱۲ - متغیرها و فرمول قیمت‌گذاری انواع فرآورده نفت سفید

انواع فرآورده نفت سفید	قیمت فرآورده نفت سفید بر اساس میانگین قیمت‌های مرجع در نثریه Platts در منطقه خلیج فارس	رعایت سایر مشخصات	عدم رعایت سایر مشخصات
نفت سفید کم گوگرد	$P_{JetKero} + 1$	رعایت سایر مشخصات	$P_{JetKero}$
نفت سفید معمولی	$P_{JetKero}$	عدم رعایت سایر مشخصات	$P_{JetKero} - 1$
نفت سفید پر گوگرد	$P_{JetKero} - 1$	عدم رعایت سایر مشخصات	$P_{JetKero} - 2$



و- قیمت فرآورده پروپان و بوتان:

قیمت پروپان و بوتان بر اساس جدول ذیل و به ازای هر تن پس از کسر مابه‌التفاوت میانگین قیمت گاز مایع سرد نسبت به گاز مایع گرم قوب خلیج فارس (α) محاسبه می‌شود. قیمت‌های مرجع از نشریه Platts دریافت و میانگین ماهانه آن محاسبه می‌شود.

جدول شماره ۱۳ - متغیرها و فرمول قیمت‌گذاری پروپان و بوتان

$P_{PropaneFOBSaudiArabiaCP} - \alpha$	قیمت پروپان
$P_{ButaneFOBSaudiArabiaCP} - \alpha$	قیمت بوتان

۳- روش تهیه مفروضات و اعلام قیمت نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی:

الف- مدیریت امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران مکلفند حسب مورد قیمت نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی گزارش شده در نشریه Platts و مابه‌التفاوت میانگین قیمت گاز مایع سرد نسبت به گاز مایع گرم را حداکثر ظرف مدت سه روز کاری پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه‌ریزی اعلام نمایند. همچنین مدیریت‌های نامبرده و نیز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران مکلفند حسب مورد مقادیر و قیمت‌های فرآورده‌های نفتی صادراتی ایران را حداکثر ظرف مدت ۱۵ روز پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه‌ریزی اعلام نمایند.

ب- اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی مکلف است احجام و دانسیته خوراک‌های نفت خام تحویلی به شرکت‌های موضوع این ابلاغیه، احجام و نوع خوراک میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های موضوع این ابلاغیه و نیز احجام و اوزان فرآورده‌های نفتی دریافتی از شرکت‌های موضوع این ابلاغیه را مطابق شاخص‌های کیفی مذکور در این ابلاغیه به صورت ماهانه اندازه‌گیری و حداکثر ظرف مدت ۱۰ روز پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه‌ریزی اعلام نماید.

ج- معاونت برنامه‌ریزی مکلف است اعلامیه قیمت و مقادیر خوراک‌های نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های موضوع این ابلاغیه و فرآورده‌های نفتی دریافتی از آنها را بر اساس مفروضات دریافتی طبق جزء «الف» و «ب» این بند، حداکثر ظرف مدت ۲۰ روز پس از پایان هر ماه تهیه و به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و حسب مورد به شرکت ملی نفت ایران اعلام نماید و شرکت‌های مذکور موظفند صورتحساب ارزش خوراک تحویلی و فرآورده‌های نفتی دریافتی هر شرکت را حداکثر ظرف ۲۵ روز پس از پایان آن ماه صادر نمایند.

شماره: ۹۰۳-۲۰۲
تاریخ: ۱۳/۱۰/۱۳۵۲
پست:

وزیر

د- شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مکلفند حسب مورد قرارداد فروش خوراک نفت خام و میعانات گازی و نیز قرارداد خرید فرآورده‌های نفتی با شرکت‌های موضوع این ابلاغیه را بر اساس قیمت‌های تعیین شده در این ابلاغیه حداکثر ظرف مدت دو ماه تنظیم و پس از تأیید معاونت برنامه‌ریزی ظرف مدت یک ماه به انعقاد رسانند.

تبصره ۱- الزام به دریافت اعتبارات استنادی بابت مابه‌التفاوت موضوع بند «و» تبصره «۱» قانون بودجه سال ۱۳۵۲، در مفاد قراردادهای فروش و خرید ضروری است.

ه- مسئولیت نظارت بر تأیید مقادیر کمی و شاخص‌های کیفی، اعلام روش‌ها، دستورالعمل‌ها و استانداردهای سنجش‌های کمی و کیفی و نظارت بر کالیبراسیون تجهیزات مربوط به آن، تأیید سیستم‌های اندازه‌گیری و هرگونه تغییر، ارتقاء و تجهیز سیستم‌های مذکور در مبادی تحویل و تحول و همچنین مرجعیت رسیدگی به حل و فصل اختلافات ناشی از سنجش‌های کمی و کیفی بر عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی می‌باشد. همچنین تمامی اسناد کمی و کیفی مبادلات مشمول این ابلاغیه می‌بایست به تأیید طرفین تحویل‌دهنده و تحویل‌گیرنده و تأیید نهایی اداره کل مذکور برسد.

جواد اوجی