



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

بسمه تعالی

«ها صلوات بر محمد و آل محمد»

وزارت نفت - وزارت امور اقتصادی و دارایی

سازمان برنامه و بودجه کشور

شماره ۸۱۳۱۲ ات ۶۶۱۷۵ هـ
تاریخ ۱۴۰۵/۰۷/۱۵

هیئت وزیران در جلسه ۱۴۰۵/۷/۵ به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت، امور اقتصادی و دارایی و سازمان برنامه و بودجه کشور و به استناد ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) مصوب ۱۳۹۳ و اصل یکصد و سی و هشتم قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران و در اجرای تصویب نامه شماره ۵۶۸۹/ت/۶۵۵۰۱ هـ مورخ ۱۴۰۵/۲/۶ تصویب کرد:

- ۱- روش محاسبه قیمت خوراک تحویلی و فرآورده‌های نفتی دریافتی در تعاملات فیزیکی و مالی فی مابین شرکت‌های تابعه وزارت نفت با شرکت‌های پالایش نفت داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی به شرح پیوست که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، تعیین می‌شود.
- ۲- قیمت گذاری خوراک و فرآورده‌های اصلی بر مبنای ابلاغیه شماره ۹۰۳ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۳ وزارت نفت تا تاریخ ۱۴۰۵/۶/۳۱ معتبر می‌باشد و از ابتدای مهرماه سال ۱۴۰۵ تا پایان قانون برنامه پنج ساله هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی ایران بر مبنای این تصویب نامه خواهد بود.

محمد رضا عارف

رئیس معاون اول رئیس جمهور

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رئیس جمهور، دفتر رئیس مجلس شورای اسلامی، دفتر رئیس قوه قضاییه، دفتر معاون اول رئیس جمهور، دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام، دبیرخانه ستاد کل نیروهای مسلح، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، سازمان بازرسی کل کشور، معاونت‌های قوانین و نظارت مجلس شورای اسلامی، امور تدوین، تنقیح و انتشار قوانین و مقررات، کلیه وزارتخانه‌ها، سازمان‌ها و مؤسسات دولتی، معاونت‌های رئیس جمهور، نهادهای انقلاب اسلامی، روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت. (۲۱۲۲۷۶۳۲)



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

۸۱۳۱۲

شماره /ت ۶۶۱۷۵ هـ

مخ /ت ۱۴۰۵/۷/۱۵

۱۴۰۵/۷/۱۵

پیوست

روش محاسبه قیمت خوراک تحویلی و فرآورده های نفتی دریافتی در تعاملات فیزیکی و مالی فی مابین شرکت های تابعه وزارت نفت با شرکت های پالایش نفت داخلی و مجتمع های پتروشیمی

به استناد جزء (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) مصوب ۱۳۹۳، در اجرای ماده (۵) آیین نامه ماده (۱) قانون مذکور و تصویب نامه های شماره ۶۸۶۹۶/ت/۶۴۴۰۱ هـ مورخ ۱۴۰۴/۵/۵ و شماره ۵۶۸۹/ت/۶۵۵۰۱ هـ مورخ ۱۴۰۵/۲/۶، روش محاسبه قیمت خوراک تحویلی و فرآورده های نفتی دریافتی در تعاملات فیزیکی و مالی فی مابین شرکت های تابعه وزارت نفت با شرکت های پالایش نفت داخلی و مجتمع های پتروشیمی به شرح زیر که به تأیید کارگروه موضوع تصویب نامه شماره ۵۶۸۹/ت/۶۵۵۰۱ هـ مورخ ۱۴۰۵/۲/۶ رسیده است، تعیین می شود:

الف) قیمت نفت خام و میعانات گازی

۱- قیمت هر بشکه نفت خام تحویلی براساس الگو (فرمول) های زیر و با لحاظ اثر درجه ای پی آی (API) نفت خام اندازه گیری شده نسبت به $API = 33.6$ برای نفت خام سبک و $API = 29.6$ برای نفت خام سنگین در هر ماه شمسی محاسبه می گردد:

$$P_{Light} = \frac{P_{Oman} + P_{Dubai} + P_{ICE Settlement}}{3} \quad 2$$

$$P_{Heavy} = \frac{P_{Oman} + P_{Dubai} + P_{ICE Settlement}}{3} \quad 4 \quad 1$$

- P_{Light} : قیمت نفت خام سبک در ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه
- P_{Heavy} : قیمت نفت خام سنگین در ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه
- P_{Oman} : میانگین قیمت های نفت خام عمان گزارش شده در نشریه Platts در یک ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه
- P_{Dubai} : میانگین قیمت های نفت خام دبی گزارش شده در نشریه Platts در یک ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه
- $P_{ICE Settlement}$: میانگین قیمت های نفت خام ICE Brent settlement گزارش شده در نشریه Platts در یک ماه شمسی بر حسب دلار در هر بشکه

دفتر هیئت دولت



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

۸۱۳۱۲

شماره / ۱۷۵۶۶ هـ

تاریخ / ۱۵

۱۴۰۵ / ۷ / ۱۵

تبصره ۱- مرز تفکیک میان نفت خام سبک و سنگین مطابق گزارش اعلامی مدیریت امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران معادل $API=31,5$ می باشد. نفت خام دارای $API=31,5$ نفت خام سنگین محسوب می شود.

تبصره ۲- در صورتی که قیمت محاسباتی نفت خام/میعانات گازی میدان «هنگام» تحویلی به شرکت های موضوع این تصویب نامه، از قیمت میعانات گازی میدان پارس جنوبی بیشتر شود، در محاسبه ارزش خوراک تحویلی قیمت اخیرالذکر لحاظ می گردد.

۲- قیمت هر بشکه میعانات گازی میدان پارس جنوبی بر اساس $API=61,6$ برای میعانات گازی به شرکت های موضوع این تصویب نامه بر اساس الگوی (فرمول) زیر محاسبه می گردد:

$$P_{\text{Condensate}} = P_{\text{South Pars Condensate}} - 3/1$$

$P_{\text{South Pars Condensate}}$ میانگین قیمت میعانات گازی پارس جنوبی مندرج در نشریه بین المللی پلتس در ماه شمسی برحسب دلار در هر بشکه.

تبصره ۱- قیمت هر بشکه میعانات گازی میادین پارسین، کنگان (بندر طاهری)، سرخون، آغار و دالان برابر با قیمت هر بشکه میعانات گازی میدان پارس جنوبی به علاوه (۶۰) سنت دلار است.

تبصره ۲- قیمت نفتای طبیعی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی موضوع این تصویب نامه، برابر با قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی به آن شرکت در ماه متناظر است.

تبصره ۳- قیمت مندرج در این بند برای پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی که تا پایان سال ۱۴۰۵ به بهره برداری رسیده اند، برقرار بوده و برای پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی که در سال های آتی نسبت به برداشت این خوراک اقدام می نمایند، الگوی (فرمول) خوراک میعانات گازی به شرح زیر خواهد بود:

$$P_{\text{Condensate}} = P_{\text{South Pars Condensate}}$$

دفتر هیئت دولت



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

۸۱۳۱۲

شماره ۶۶۱۷۵

تاریخ ۱۴۰۵/۷/۱۵

ب) تعدیل قیمت بر اساس کیفیت خوراک

۱- تعدیل قیمت نفت خام بر اساس مشخصات کیفی:

قیمت هر بشکه نفت خام تحویلی به شرکت‌های موضوع این تصویب‌نامه بر اساس الگوی (فرمول) زیر و با لحاظ اثر ای‌پی‌ای (API) نفت خام تحویلی نسبت به API نفت خام صادراتی ایران و تعدیل ناشی از افزایش گوگرد و انحراف ای‌پی‌ای (API) نسبت به محدوده مجاز موضوع بند (۳) بخش «ب» این تصویب‌نامه، در هر ماه شمسی محاسبه می‌گردد:

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

α : به ازای هر یک دهم درجه افزایش/کاهش ای‌پی‌ای (API) خوراک نفت خام تحویلی نسبت به ای‌پی‌ای (API) تعیین شده در مشخصات اعلامی امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران برای محموله‌های صادراتی، میزان α معادل نه صدم درصد (۰.۰۹٪) تعیین و قیمت نهایی نفت خام متناسب با آن، افزایش/کاهش می‌یابد.

β : به ازای هر یک دهم (۰.۱) درجه انحراف ای‌پی‌ای (API) از محدوده مجاز موضوع بند (۳) بخش (ب) این تصویب‌نامه، میزان β معادل دو دهم درصد (۰.۲٪) تعیین و قیمت نهایی خوراک کاهش می‌یابد.

γ : به ازای هر یک دهم درصد وزنی (۱۰۰۰ ppm) افزایش میزان گوگرد نفت خام تحویلی نسبت به میزان گوگرد تعیین شده موضوع بند (۳) بخش (ب) این تصویب‌نامه، میزان γ معادل یک دهم درصد (۰.۱٪) تعیین و قیمت نهایی خوراک کاهش می‌یابد.

P_{Ad} : قیمت خوراک نفت خام تحویلی تعدیل شده به دلیل تغییر کیفیت بر حسب دلار در بشکه؛

P : قیمت خوراک نفت خام تحویلی محاسبه شده در بند (۱) بخش «الف» این تصویب‌نامه.

۲- تعدیل قیمت میعانات گازی بر اساس مشخصات کیفی:

قیمت هر بشکه میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های موضوع این تصویب‌نامه بر اساس الگوی (فرمول) زیر و با لحاظ اثر ای‌پی‌ای (API) میعانات گازی تحویلی نسبت به ای‌پی‌ای (API) میعانات گازی صادراتی ایران و تعدیل ناشی از افزایش گوگرد موضوع بند (۳) بخش (ب) این تصویب‌نامه، در هر ماه شمسی محاسبه می‌گردد:

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

دفتر هیئت دولت



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

شماره ۸۱۳۱۲
تاریخ ۱۳۵۶/۷/۲۵
تاریخ ۶۶۱۷۵ هـ

۱: به ازای هر یک دهم درجه افزایش ای پی آی (API) خوراک تحویلی نسبت به ای پی آی (API) تعیین شده در مشخصات اعلامی امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران برای محموله های صادراتی، میزان α معادل دو صدم درصد (۰.۰۲٪) تعیین و قیمت نهایی خوراک کاهش می یابد.

۲: به ازای هر یک دهم درصد وزنی (۱۰۰۰ ppm) افزایش میزان گوگرد خوراک تحویلی نسبت به میزان گوگرد موضوع بند (۳) بخش (ب) این تصویب نامه، میزان γ معادل یک دهم درصد (۰.۱٪) تعیین و قیمت نهایی خوراک کاهش می یابد.

P_{Ad} : قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی تعدیل شده به دلیل تغییر کیفیت بر حسب دلار در بشکه؛

P : قیمت خوراک میعانات گازی تحویلی محاسبه شده در بند (۲) بخش (الف) این تصویب نامه.

۳- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مکلف است با هماهنگی معاونت برنامه ریزی وزارت نفت محدوده مشخصات کیفی ای پی آی (API) و گوگرد خوراک نفت خام و میزان گوگرد خوراک میعانات گازی شرکت های موضوع این تصویب نامه را بر اساس آخرین طراحی هر پالایشگاه تعیین و در قرارداد فروش خوراک به آنها درج نماید.

۴- درجه ای پی آی (API) نفت خام سبک و سنگین و میعانات گازی صادراتی ایران، هر ساله بر اساس اعلام مدیریت امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران بازنگری می گردد.

۵- اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت مکلف است مشخصات کیفی ای پی آی (API)

و گوگرد خوراک تحویلی را به صورت ماهانه اندازه گیری و جهت محاسبه تعدیل کیفی قیمت ها به معاونت برنامه ریزی وزارت نفت اعلام نماید.

ج) قیمت فرآورده های نفتی:

۱- قیمت انواع فرآورده بنزین:

در الگو (فرمول) های 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، مبنای قیمت گذاری انواع فرآورده های بنزین دریافتی است. همچنین ارزش هر درجه اکتان از کسر میانگین قیمت های بنزین فوب خلیج فارس با درجه اکتان

دفتر هیئت دولت

www.Dotir.ir



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

شماره ۸۱۳۱۲
تاریخ ۱۳۸۵/۷/۱۵
مبلغ

(۹۵) و (۹۲) و تقسیم آن بر (۳) محاسبه می شود. به ازای انحراف هر یک از شاخص های کیفی بنزن، گوگرد 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 زیر)، معادل ارزش یک درجه اکتان از قیمت مرجع کسر می شود. همچنین به ازای انحراف هر یک از شاخص های کیفی آروماتیک 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 زیر)، معادل ارزش (نیم) درجه اکتان از قیمت مرجع کسر می شود.

تبصره ۱- در صورت تولید بنزین با کیفیت اکتان (۹۱) و بالاتر بدون اکسیژن (Non-Oxygenate)، شرکت های پالایشی با تأیید وزارت نفت مجاز به عرضه بنزین تولیدی در بورس انرژی می باشند.

مشخصات کیفی بنزین اکتان (۹۵) منطقه خلیج فارس در نشریه Platts

مشخصه	واحد	محدوده مجاز
درجه اکتان	ندارد	حداقل ۹۵
سولفور	PPM	حداکثر ۱۰
آروماتیک	درصد حجمی	حداکثر ۳۵
بنزن	درصد حجمی	حداکثر ۱
الفین	درصد حجمی	حداکثر ۱۸

انواع بنزین	الگو (فرمول) قیمت
Price ۱۰euro۵	P _{۱۰ PG}
Price ۱۰euro۲	$P_{۱۰ PG} - 1/3 * (P_{۱۰ PG} - P_{۱۲ PG})$
Price ۱۰	$P_{۱۰ PG} - (P_{۱۰ PG} - P_{۱۲ PG})$
Price ۱۱euro۵	P _{۱۲ PG}

دفتر هیئت دولت

www.Dotir.ir

۸۱۳۱۲

شماره ات ۶۶۱۷۵ هـ
تاریخ ۱۴۰۵/۷/۱۵

جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

Price ^{۱۱} euro ^۱	$P_{11 PG} - 1/3 * (P_{10 PG} - P_{11 PG})$
Price ^{۱۱}	$P_{11 PG} - (P_{10 PG} - P_{11 PG})$
Price ^{۱۱} euro [*]	$P_{10 PG} - 4/3 * (P_{10 PG} - P_{11 PG})$
Price ^{۱۱} euro ^۱	$P_{10 PG} - 5/3 * (P_{10 PG} - P_{11 PG})$
Price ^{۱۱}	$P_{10 PG} - 7/3 * (P_{10 PG} - P_{11 PG})$
Price ^{۸۷} euro [*]	$P_{10 PG} - 8/3 * (P_{10 PG} - P_{11 PG})$
Price ^{۸۷} euro ^۱	$P_{10 PG} - 9/3 * (P_{10 PG} - P_{11 PG})$
Price ^{۸۷}	$P_{10 PG} - 11/3 * (P_{10 PG} - P_{11 PG})$

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	$P_{Gasoline87}$
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	$P_{Gasoline87Eu5}$
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	$P_{Gasoline87Eu4}$
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	$P_{Gasoline91}$
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	$P_{Gasoline91Eu4}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۱ و بدون انحراف مشخصات کیفی نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline91Eu5}$
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۲ و دارای انحراف هر چهار مشخصه کیفی دیگر نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	$P_{Gasoline92}$

دفتر هیئت دولت

www.Dotir.ir



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

شماره ۸۱۳۱۲
تاریخ ۱۳۰۵/۷/۱۵
تاریخ ۱۳۰۵/۷/۱۵

قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۲ 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 92 Eu 4
قیمت هر بشکه فرآورده بنزین دریافتی با درجه اکتان ۹۲ و بدون انحراف مشخصات کیفی نسبت به مشخصات بنزین اکتان ۹۵ منطقه خلیج فارس	P Gasoline 92 Eu 5
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 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 Eu 4
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 Eu 5

تبصره ۲- برای قرار گرفتن در دسته بندی فرآورده بنزین یورو ۴ و یورو ۵ باید تمام شاخص های کیفی مطابق استاندارد ملی بوده و در صورت هر گونه انحراف چه شاخص زیست محیطی و یا سایر شاخص ها در دسته بندی بنزین دارای مغایرت قرار گرفته و از بنزین یورو خارج می گردد.

۲- قیمت انواع فرآورده نفت گاز:

در الگو (فرمول) های محاسباتی قیمت انواع فرآورده نفت گاز، مشخصه میزان گوگرد لحاظ گردیده است. میانگین ماهانه قیمت نفت گاز با میزان گوگرد های مختلف در منطقه خلیج فارس، مبنای قیمت گذاری انواع فرآورده های نفت گاز دریافتی است. بر این اساس قیمت انواع فرآورده های نفت گاز دریافتی از شرکت های موضوع این تصویب نامه بر اساس الگو (فرمول) های زیر است:

انواع نفت گاز	الگوی (فرمول) قیمت
نفت گاز با گوگرد $SK10$	قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۱۰ PPM منطقه خلیج فارس
نفت گاز با گوگرد $SK50$ ۱۰	قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۵۰ PPM منطقه خلیج فارس

دفتر هیئت دولت

www.Dotic.ir



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

۸۱۳۱۲

تاریخ: ۱۳۸۵/۰۶/۰۶

شماره: ۱۴۰۵/۷/۱۵

قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور معادل میانگین قیمت نفت گاز با درجه سولفور ۵۰ PPM منطقه خلیج فارس و قیمت نفت گاز با درجه سولفور ۵۰۰ ppm منطقه خلیج فارس	نفت گاز با گوگرد $SS \leq 250$ ۵۰
قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۵۰۰ PPM منطقه خلیج فارس	نفت گاز با گوگرد $SS < 250$ ۲۵۰
قیمت هر بشکه نفت گاز با درجه سولفور ۲۵۰۰ PPM منطقه خلیج فارس	نفت گاز با گوگرد $SS \leq 250$ ۰۰
$\frac{P_{GasOil2500}}{P_{GasOil500}} \times P_{GasOil2500}$	نفت گاز با گوگرد $SS \leq 5000$ ۲۵۰۰
$\frac{P_{GasOil2500}}{P_{GasOil500}} \times P_{GasOil5000}$	نفت گاز با گوگرد S ۵۰۰۰

۳- قیمت انواع فرآورده نفت کوره:

در الگو (فرمول) های 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 یا برابر (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 دهم درصد (۰.۱٪) کسر می شود. بر این اساس فرآورده نفت کوره با ویسکوزیته های مختلف بر اساس الگو (فرمول) های جدول زیر محاسبه می شود:

انواع نفت کوره	الگوی (فرمول) قیمت
P FO 180 CST	P FO 180 CST
P FO 380 CST	P FO 380 CST



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

شماره ۸۱۳۱۲ / ت ۶۶۱۷۵
تاریخ ۱۴۰۵ / ۷ / ۱۵

P FO 230 CST	P FO 180 CST - 0/35 * (P FO 180 CST - P FO 380 CST)
P FO 280 CST	P FO 180 CST - 0/60 * (P FO 180 CST - P FO 380 CST)
P FO 420 CST	P FO 380 CST - 0/12 * (P FO 180 CST - P FO 380 CST)
P FO 720 CST	P FO 380 CST - (P FO 180 CST - P FO 380 CST)

۴- قیمت فرآورده سوخت هوایی:

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

۵- قیمت انواع فرآورده نفت سفید:

در الگو (فرمول) های محاسباتی قیمت انواع فرآورده نفت سفید، مشخصه میزان گوگرد و سایر مشخصات براساس استانداردهای ملی ایران لحاظ گردیده و مطابق جدول زیر می باشد. 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 می شود:

انواع نفت سفید	الگوی (فرمول) قیمت	الگوی (فرمول) قیمت در صورت عدم رعایت سایر مشخصات
نفت سفید کم گوگرد	$P_{\text{JetKero}} + 1$	P_{JetKero}
نفت سفید معمولی	P_{JetKero}	$P_{\text{JetKero}} - 1$
نفت سفید پر گوگرد	$P_{\text{JetKero}} - 1$	$P_{\text{JetKero}} - 2$

۶- قیمت فرآورده گاز مایع:

برابر میانگین ماهانه قیمت نرخ پروپان و بوتان فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه بین المللی پلتنس به نسبت درصد وزنی پروپان و بوتان تحویل شده محاسبه می شود.

دفتر هیئت دولت

www.Dotir.ir



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

شماره ۸۱۳۱۲
تاریخ ۱۳۵۶/۷/۲۵
مخبر

د) روش تهیه مفروضات و اعلام قیمت نفت خام، میعانات گازی و فرآورده های نفتی:

۱- مدیریت امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران مکلف است حسب مورد قیمت نفت خام سبک و سنگین صادراتی به مأخذ فوب خلیج فارس، میعانات گازی و فرآورده های نفتی گزارش شده در نشریه Platts را حداکثر ظرف سه روز کاری پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه ریزی وزارت نفت اعلام نماید.

۲- اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت مکلف است احجام و ای پی آی (API) و گوگرد خوراک نفت خام تحویلی و نیز احجام و اوزان فرآورده های نفتی دریافتی از شرکت های موضوع این تصویب نامه را مطابق شاخص های کیفی مذکور (در مورد فرآورده بنزین شاخص های کیفی بنزن، گوگرد، آروماتیک و الفین به تفکیک انواع فرآورده بنزین) به صورت ماهانه اندازه گیری و حداکثر ظرف (۱۰) روز پس از پایان هر ماه به معاونت برنامه ریزی وزارت نفت اعلام نماید.

۳- معاونت برنامه ریزی وزارت نفت مکلف است اعلامیه قیمت و مقادیر خوراک های نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت های موضوع این تصویب نامه و فرآورده های نفتی دریافتی از آنها را بر اساس مفروضات دریافتی طبق اجزاء (۱) و (۲) این بند، حداکثر ظرف (۲۰) روز پس از پایان هر ماه تهیه و به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و حسب مورد به شرکت ملی نفت ایران اعلام نماید و شرکت های مذکور موظفند صورتحساب ارزش خوراک تحویلی و فرآورده های نفتی دریافتی هر شرکت را حداکثر ظرف (۲۵) روز پس از پایان آن ماه صادر نمایند.

۴- به منظور تسویه مطالبات پالایشگاه ها از دولت، وزارت نفت مجاز است نسبت به صدور اجازه فروش فرآورده های اصلی بر اساس برنامه پایه کیفی و کمی اعلامی سالانه و صادرات فرآورده های مازاد بر نیاز داخل در صورت عرضه از طریق کارورهای سوخت با اولویت پالایشگاه ها بر برداشت نفت خام مازاد بر برنامه و در چارچوب تراز مصوب سوخت سالانه تا سقف مطالبه هر پالایشگاه در پایان هر دوره سه ماهه اقدام نماید.

۵- شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مکلفند حسب مورد قرارداد فروش خوراک نفت خام و میعانات گازی و نیز قرارداد خرید فرآورده های نفتی با شرکت های موضوع این تصویب نامه را بر اساس قیمت های تعیین شده در این ابلاغیه حداکثر ظرف دو ماه تنظیم و پس از تأیید معاونت برنامه ریزی وزارت نفت ظرف یک ماه به انعقاد برسانند.

دفتر هیئت دولت



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

۸۱۳۱۲

شماره ات ۶۶۱۷۵ هـ

تاریخ ۱۴۰۵/۰۷/۰۱

۶- مسئولیت نظارت بر تأیید مقادیر کمی و شاخص‌های کیفی، اعلام روش‌ها، دستورالعمل‌ها و استانداردهای سنجش‌های کمی و کیفی و نظارت بر واسنجی (کالیبراسیون) تجهیزات مربوط به آن، تأیید سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری و هرگونه تغییر، ارتقاء و تجهیز سامانه (سیستم)‌های 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 وزارت نفت می‌باشد. همچنین، تمامی اسناد کمی و کیفی مبادلات مشمول این تصویب‌نامه می‌باید به تأیید طرفین تحویل‌دهنده و تحویل‌گیرنده و تأیید نهایی اداره کل مذکور برسد.

۷- با تشخیص وزارت نفت تا پایان نوسانات قیمت نفت خام و فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی ناشی از شرایط اضطرار، قیمت‌گذاری خوراک و فرآورده‌های پالایشی و پتروشیمی موضوع این تصویب‌نامه، در چارچوب ابلاغیه شماره ۹۰۳ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۳ وزارت نفت تعیین می‌گردد. قیمت خوراک معادل فرآورده اصلی شامل بنزین، نفت‌گاز، نفت سفید معمولی، گاز مایع، نفت کوره و سوخت هوایی شرکت‌های پالایشی و فرآورده‌های دریافتی از شرکت‌های پتروشیمی موضوع ابلاغیه یادشده، معادل آخرین قیمت‌های اعلامی قبل از تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۹ و بر مبنای نرخ تسعیر ارز همان ماه لحاظ گردیده و قیمت خوراک معادل فرآورده‌های ویژه پالایشی به نرخ نشریات بین‌المللی و مطابق ماده (۷۱) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت مصوب ۱۳۸۰ در همان ماه محاسبه و اعمال می‌گردد. خوراک معادل فرآورده‌های ویژه که دارای نرخ تکلیفی مصوب قانون یا ستاد تنظیم بازار می‌باشد، بر اساس آخرین قیمت‌های اعلامی قبل از تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۹ و بر مبنای نرخ تسعیر ارز همان ماه قیمت‌گذاری می‌گردد. تسویه مابه‌التفاوت خوراک نفت تحویلی و فرآورده‌های دریافتی بر این اساس است.

دفتر هیئت دولت