

به استناد جزء (۱۷-۳) بند (۳) قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، آیین‌نامه اجرایی بند یادشده را به شرح زیر تصویب نمود:

آیین‌نامه اجرایی بند (۳) قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

ماده ۱- اصطلاحات مندرج در این آیین نامه در معانی مشروح زیر به کار می‌روند:

الف - قانون: قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

ب - قانون برنامه: قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران

- مصوب ۱۳۸۹ -

ج - شرکت: شرکت ملی نفت ایران

د - خزانہ: خزانہ داری کل کشور

هـ - معاونت: معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور

و- بانک مرکزی: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

ماده ۲- شرکت موظف است در دفاتر قانونی خود هر ماه، پس از محاسبه ارزش نفت

تولیدی (نفت خام و میعانات گازی) از کلیه میدان‌های نفتی و گازی کشور در سال ۱۳۹۲،

معادل (۵/۸۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت صادراتی (نفت خام و میعانات گازی) و میعانات گازی

تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها و (۵/۸۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت

تحویلی (نفت خام و میعانات گازی) به شرکت‌های ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی

ایران و پالایش نفت را به حساب بستانکار دولت (خزانه) منظور و حساب بهای تمام شده را

بدهکار نماید. باقیمانده ارزش نفت صادراتی و خوراک تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و

سایر شرکت‌ها (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪ باقیمانده) و (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش واریزی نقدی

خوراک پالایشگاه‌های داخلی (به قیمت فروش داخلی فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۲)

سه‌م شرکت محاسبه می‌شود و سه‌م شرکت از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی)

پس از کسر هزینه‌ها از مالیات و تقسیم سود سهام معاف است.

شماره ۱۳۹۷۷۹/ت ۴۹۴۶۲

وزارت نفت - وزارت امور اقتصادی و دارایی - وزارت نیرو - وزارت کشور

معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور

هیئت وزیران در جلسه مورخ ۱۳۹۲/۸/۱۲ بنا به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های

نفت و امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور و

تبصره – در مورد خوراک نفت خام و میعانات گازی و خوراک معادل اکتان‌افزا و نفت و گاز پتروشیمی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با توجه به جزء (۳-۳) بند (۳) قانون، رعایت ترتیبات مقرر در مواد (۵) و (۶) و سایر مواد مربوط در این آیین‌نامه نیز الزامی است.

ماده ۳– در اجرای ماده (۲۲۹) قانون برنامه، مزاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی نسبت به مبنای محاسباتی موضوع بند (۳) قانون پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سقف مبلغ هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار از ابتدای سال ۱۳۹۲ و در مقاطع سه‌ماهه صرفاً به منظور سرمایه‌گذاری در طرح‌های نفت و گاز با اولویت میادین مشترک در اختیار شرکت قرار می‌گیرد. مبلغ یادشده به عنوان درآمد شرکت محسوب نمی‌شود و بابت تجهیز منابع سرمایه‌ای شرکت می‌باشد.

تبصره – استفاده شرکت از منابع مزاد ارزی ناشی از جزء (۳-۱) بند (۳) قانون صرفاً پس از وصول درآمد ارزی حاصل از فروش نفت خام و میعانات گازی (براساس مبنای محاسباتی قانون جمعاً به مبلغ چهل و پنج میلیارد و یکصد و هشتاد و یک میلیون و پانصد هزار (۴۵/۱۸۱/۵۰۰/۰۰۰) دلار) با تأیید بانک مرکزی و اعلام به خزانه و معاونت امکان‌پذیر می‌باشد.

ماده ۴– در سال ۱۳۹۲ قیمت نفت صادراتی از مبادی اولیه، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت صادراتی از مبادی اولیه در هر محموله و قیمت نفت عرضه شده در بورس، متوسط قیمت نفت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه و برای نفت تحویلی (نفت خام و میعانات گازی) به پالایشگاههای داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها اعم از دولتی و خصوصی بر مبنای نود و پنج درصد متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه با در نظرگرفتن کیفیت در هر ماه شمسی خواهد بود که توسط شرکت از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شرکت‌های پالایش نفت و به صورت مستقیم به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها اعم از دولتی و خصوصی فروخته می‌شود.

تبصره – شرکت با رعایت تبصره ماده (۳) مجاز است در سقف مبلغ هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار مزاد درآمد ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع جزء (۳-۱) بند (۳) قانون نسبت به تهاتر نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی با پیمانکاران داخلی و خارجی، سازندگان کالا و تأمین‌کنندگان تجهیزات و کالا بابت مطالبات آنها اقدام نماید. مقدار و ارزش ارزی و ریالی هر محموله توسط وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابع ذی‌ربط جهت اعمال حساب به خزانه اعلام می‌شود.

ماده ۵– شرکت مکلف است کلیه منابع و دریافت‌های حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی اعم از صادرات سال جاری و سال‌های قبل را به هر صورت پس از کسر بازپرداخت‌های بیع متقابل به عنوان علی‌الحساب پرداخت‌های موضوع جزء (۳-۲) بند (۳) قانون و بند متناظر در قوانین بودجه سال‌های قبل بلافاصله از طریق حساب‌های مورد نظر و تأیید بانک مرکزی به حساب‌های مربوط در خزانه واریز نماید. بانک مذکور مکلف است سهم شرکت را به حساب‌های شرکت، مورد تأیید خزانه در داخل و مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به پیمانکاران و سازندگان و عرضه‌کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه‌های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید. بانک مرکزی مکلف است از وجوه حاصله هر ماه به طور متناسب چهارده و نیم‌درصد سهم شرکت (با احتساب بازپرداخت‌های بیع متقابل) بیست و شش درصد سهم صندوق توسعه ملی و دو درصد سهم بازپرداخت برداشت از صندوق یادشده (بابت پرداخت عیدانه سال ۱۳۹۱) را به حساب‌های مربوط واریز و پنجاه و هفت و نیم‌درصد را با اعلام خزانه و با فروش مبالغ ارزی به نرخ واحد برای کلیه مصارف و با رعایت قوانین حاکم بر بانک مرکزی و بند «ج» ماده (۸۱) قانون برنامه، اعلامی توسط آن بانک حداکثر معادل مبالغ مندرج در ردیف‌های درآمدی (۲۱۰۱۰۱) و (۲۱۰۱۰۹) جدول شماره (۵) قانون لحاظ و مزاد وجوه حاصله نسبت به سقف ردیف‌های یادشده را با در نظر گرفتن جزء (۳-۱) بند (۳) قانون مبنی بر اختصاص معادل مبلغ هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار به شرکت در اجرای ماده (۲۲۹) قانون برنامه به حساب ذخیره ارزی واریز نماید.

تبصره ۱– شرکت موظف است پس از دریافت سهم خود، حساب دولت (خزانه) را در دفاتر قانونی شرکت بستانکار نماید.

تبصره ۲– شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظف است تا پایان هر ماه بهای ماه قبل خوراک نفت خام و میعانات گازی دریافتی از شرکت و خوراک معادل اکتان‌افزا و نفت گاز دریافتی از پتروشیمی را بر مبنای احکام جزءهای (۳-۱) و

(۳-۴) بند (۳) قانون از محل فروش فرآورده‌های نفتی به خزانه واریز و به میزان وجوه واریز شده در دفاتر قانونی خود، حساب دولت (خزانه) را بدهکار نماید. خزانه در اجرای قانون هدفمندکردن یارانه‌ها – مصوب ۱۳۸۸– و اصلاحیه آن – مصوب ۱۳۹۱– و مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده – مصوب ۱۳۸۷– و جزء (۳-۱) بند یادشده (سهم) وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابع ذی‌ربط) مکلف است سهم طرف‌های ذی‌ربط را تا پایان ماه بعد از محل مبالغ دریافتی به نسبت واریزی ماهانه پرداخت و گزارش عملکرد جزء مذکور را در مقاطع سه ماهه به کمیسیون‌های اقتصادی، انرژی و برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی و معاونت و دیوان محاسبات کشور ارسال نماید.

تبصره ۳– شرکت موظف است هماهنگی لازم درخصوص وصول و واریز وجوه مذکور از شرکت‌های پالایش نفت و پتروشیمی را به عمل آورده و در صورت عدم واریز در پایان هر ماه، وزارت امور اقتصادی و دارایی مکلف است با اعلام وزارت نفت وجوه مربوط را از حساب شرکت بدهکار برداشت و به حساب خزانه واریز نماید.

ماده ۶– شرکت در مقاطع ماهانه براساس تأیید مقداری اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت، سهم دولت از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) و خوراک معادل اکتان افزا و نفت گاز تحویلی به شرکت‌های ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و پالایش نفت را در دفاتر خود به حساب بدهکار دولت (خزانه) منظور و به شرکت‌های یادشده منتقل می‌نماید. شرکت‌های مذکور موظفند حسب اعلام شرکت به شرح یادشده حساب دولت (خزانه) را در دفاتر خود بستانکار نمایند. شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظف است از طرف شرکت‌های پالایش نفت نسبت به تسویه حساب با خزانه اقدام نماید.

تبصره – شرکت مجاز است به میزان ارزش بین‌المللی فرآورده‌های نفتی تهاتر شده با طلب پیمانکاران داخلی و خارجی با شرکت‌های ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و پالایش نفت به صورت ارزی تسویه حساب نماید و در این راستا شرکت‌های مذکور به میزان ارز دریافتی در دفاتر خود به نرخ فروش مبالغ ارزی به نرخ واحد ارز، اعلامی توسط بانک مرکزی با خزانه اعمال حساب می‌نمایند.

ماده ۷– شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظف است در مقاطع سه ماهه، گزارش خود در مورد میزان تحویل پنج فرآورده اصلی نفتی (بنزین، نفت‌گاز، نفت کوره، نفت سفید و گاز مایع) و سوخت هوایی به مصرف‌کنندگان داخل کشور و مابه‌التفاوت قیمت بر مبنای شرح مندرج در جزءهای (۳-۳) و (۳-۴) بند (۳) قانون، با قیمت‌های فروش آن در داخل کشور را به سازمان حسابرسی ارسال و پس از دریافت گزارش تأیید شده آن سازمان، گزارش مذکور را جهت بررسی و تصویب به کارگروهی مرکب از معاون برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور و وزیران امور اقتصادی و دارایی و نفت که دبیرخانه آن در وزارت نفت تشکیل می‌شود، ارسال نمایند.

مبلغ مابه‌التفاوت براساس مصوبه کارگروه یادشده در دفاتر شرکت مذکور به حساب بدهکار دولت (خزانه) منظور می‌شود. تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی پس از تأیید سازمان حسابرسی و تصویب کارگروه مذکور حداکثر تا پایان تیرماه سال بعد صورت می‌گیرد.

ماده ۸ – حجم فرآورده‌های نفتی مشمول یارانه موضوع ماده (۷) عبارت است از مقدار فرآورده‌های فروخته شده براساس گزارش فروش نیابتی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به جایگاه‌داران و کلیه مصرف‌کنندگان داخل کشور شامل پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی که پس از تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت با تأیید سازمان حسابرسی و تصویب کارگروه موضوع ماده مذکور در مقاطع سه ماهه اعلام می‌شود.

تبصره ۱– مسئولیت نظارت و تأیید رعایت کیفیت و استانداردهای عرضه فرآورده‌های تولیدی داخلی و وارداتی و مواد اکتان افزا از مجتمع‌های پتروشیمی با اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت خواهد بود.

تبصره ۲– قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع ماده (۷) براساس میانگین وزنی قیمت‌های وارداتی یا صادراتی هم کیفیت (براساس یک الگوی تدریجی تا پایان برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران) حسب مورد و در صورت نبودن قیمت وارداتی یا صادراتی، متوسط ماهانه قیمت‌های صادراتی خلیج‌فارس هم کیفیت در آن ماه خواهد بود که قبل از ارائه گزارش حسابرس توسط وزارت نفت تعیین و اعلام می‌شود.

تبصره ۳– هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت‌خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات و مالیات بر ارزش افزوده، موضوع ماده (۱۶) قانون مالیات بر ارزش افزوده و بند(۲) تبصره آن و عوارض تکلیفی و آلایندگی موضوع بندهای «الف»، «ج» و «د» ماده (۳۸)

آن قانون، برای فرآورده‌های نفتی به شرح جداول پیوست (۱) و (۲) که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، می‌باشد.

تبصره ۴- ارزش فرآورده‌های نفتی اختصاص یافته برای مصارف داخل کشور، موضوع ماده (۷) در هر ماه جهت احتساب مابه‌التفاوت عبارت است از مجموع حاصل ضرب مقدار هر یک از فرآورده‌های نفتی در قیمت متناظر هر یک از آنها به شرح مندرج در تبصره‌های (۲) و (۳) و ارزش حاصل از فرآورده‌های نفتی اختصاص یافته برای مصارف داخل کشور، موضوع این ماده در هر ماه جهت احتساب درآمد عبارت است از مجموع حاصل ضرب مقدار هر یک از فرآورده‌های نفتی در قیمت فروش به مصرف‌کنندگان یا خریداران.

ماده ۹- شرکت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موظفند در مقاطع سه ماهه عملکرد جزءهای (۱-۳) و (۴-۳) بند (۳) قانون را پس از تأیید سازمان حسابرسی و تصویب کارگروه موضوع ماده (۷) تسویه نمایند. تسویه نهایی فیزیکی و مالی باید براساس گزارش حسابرسی تا پایان تیرماه سال بعد انجام شود.

ماده ۱۰- شرکت موظف است در راستای بودجه عملیاتی، طرح‌های سرمایه‌ای از محل سهم خود از درصد پیش‌گفته و یا سایر منابع را مطابق با موافقتنامه‌های مبادله شده با معاونت اجرا و گزارش عملکرد تولید نفت و گاز را به تفکیک هر میدان و جداول طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌گذاری و منابع تخصیص یافته و هزینه شده به همراه میزان پیشرفت فیزیکی هر یک از طرح‌ها و پروژه‌ها را در مقاطع سه‌ماهه به مراجع یادشده در تبصره (۳) جزء (۲-۳) بند (۳) قانون ارائه نماید. شرکت موظف است به گونه‌ای عمل نماید که حداقل مبلغ یکصد هزار میلیارد (۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰/۱۰۰) ریال از محل منابع حاصل از سهم خود را برای سرمایه‌گذاری در طرح‌های مذکور با اولویت میداین مشترک نفتی و گازی هزینه کند.

تبصره ۱- بازپرداخت تعهدات سرمایه‌ای شرکت از جمله طرح‌های بیع متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای این قانون ایجاد شده یا می‌شوند و هزینه‌های صدور و فروش نفت با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) به عهده شرکت می‌باشد.

تبصره ۲- شرکت می‌تواند از سهم خود نسبت به بازپرداخت تعهدات بیع متقابل نفتی و گازی منعقد شده در سال‌های قبل، از محل تولید و عواید همان میدان و در صورت عدم امکان از محل عواید سایر میداین با تأیید وزیر نفت اقدام نماید.

تبصره ۳- شرکت‌های دولتی تابع وزارت نفت می‌توانند پس از کسر کلیه پرداخت‌های قانونی، سود خالص خود را حسب مورد جهت تأمین منابع لازم برای انجام هزینه‌های سرمایه‌ای خود با اولویت میداین مشترک نفتی و گازی با تصویب مجمع عمومی و مراجع قانونی ذی‌ربط به حساب‌های اندوخته قانونی و افزایش سرمایه دولت در آن شرکتها منظور نمایند.

ماده ۱۱- شرکت‌های دولتی تابع وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند کلیه درآمدهای ریالی و ارزی خود را به حساب‌های متمرکز وجوه ریالی و ارزی که از طریق خزانه به نام آنها نزد بانک مرکزی افتتاح می‌شود، واریز نمایند. خزانه مکلف است متناسب با وصول، ماهانه و به صورت یک دوازدهم بودجه مصوب وجوه مذکور، سهم شرکت‌های مذکور را برای مصارف جاری و تملک دارایی به آنها پرداخت نماید.

ماده ۱۲- مالیات برارزش افزوده و عوارض در خصوص گازطبیعی با توجه به مالیات و عوارض مندرج در صورتحساب (قبوض) مصرف‌کنندگان و در ارتباط با نفت تولیدی و فرآورده‌های نفتی تولیدی و وارداتی (شامل محصولات تحویلی از شرکت‌های پتروشیمی) فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید یا توزیع آنها توسط شرکت‌های ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، پالایش نفت و گاز استانی بر مبنای قیمت فروش داخلی محاسبه و دریافت و به حساب درآمد عمومی کشور نزد خزانه واریز می‌شود. خزانه مکلف است در اجرای مواد (۱۶) و (۳۸) قانون مالیات برارزش افزوده از محل وجوه دریافتی یادشده نسبت به پرداخت سهم طرف‌های ذی‌ربط با اعلام سازمان امور مالیاتی کشور اقدام نماید.

ماده ۱۳- رعایت این آیین‌نامه تا تسویه حساب نهایی بین دولت با شرکت و شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران موضوع جزءهای (۱-۳) تا (۷-۳) و (۱۷-۳) بند (۳) قانون مربوط به حساب‌های سال ۱۳۹۲ الزامی است.

ماده ۱۴- وزارت نفت به نمایندگی از سوی دولت جمهوری اسلامی ایران نسبت به انعقاد قرارداد با شرکت به شرح قرارداد پیوست و ضمایم آن که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، اقدام نماید.

معاون اول رئیس‌جمهور - اسحاق جهانگیری

هزینه‌های انتقال، توزیع و کارمزد فروش، مالیات و عوارض تکلیفی موضوع قانون مالیات ارزش افزوده فرآورده‌های نفتی و هزینه‌های انتقال نفت خام و میعانات گازی

موضوع جدول منضم به آیین‌نامه بند ۳ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

جدول (۱)

«رقام به ریال»

عنوان	واحد	قیمت فروش فرآورده به مصرف‌کننده	قیمت مصوب فروش	مجموع هزینه‌های انتقال، توزیع و فروش	مالیات	عوارض	عوارض آلاینده‌گی	هزینه انتقال نفت خام و میعانات گازی
بنزین معمولی	لیتر	۴.۰۰۰	۳۰۵۳.۴۴	۴۱۳.۳۵	۶۱۰.۶۹	۳۰۵.۳۴	۳۰.۵۳	
بنزین معمولی آزاد	لیتر	۷.۰۰۰	۵۳۴۳.۵۱	۴۱۳.۳۵	۱۰۶۸.۷۰	۵۳۴.۲۵	۵۳.۴۴	
بنزین سوپر	لیتر	۵.۰۰۰	۳۸۱۶.۷۹	۴۱۳.۳۵	۷۶۳.۳۶	۳۸۱.۶۸	۳۸.۱۷	
بنزین سوپر آزاد	لیتر	۸.۰۰۰	۶۱۰۶.۸۷	۴۱۳.۳۵	۱.۲۲۱.۳۷	۶۱۰.۶۹	۶۱.۰۷	
نفت سفید	لیتر	۱.۰۰۰	۸۷۲.۶	۳۹۴.۵۱	۳۱.۴۱	۸۷.۲۶	۸.۷۳	
نفت گاز	لیتر	۱.۵۰۰	۱۳۰۸.۹	۲۷۴.۵۳	۴۷.۱۲	۱۳۰.۸۹	۱۳.۰۹	
نفت گاز	لیتر	۳.۵۰۰	۳۰۵۴.۱	۲۷۴.۵۳	۱۰۹.۹۵	۳۰۵.۴۱	۳۰.۵۴	
نفت کوره	لیتر	۲.۰۰۰	۱۸۲۴.۸۲	۳۲۰.۹۳	۶۵.۶۹	۹۱.۲۴	۱۸.۲۵	
گاز مایع	لیتر	۱.۰۰۰	۹۳۴.۵۸	۱۲۵.۹۷	۳۳.۶۴	۲۲.۴۳	۹.۳۵	
گاز مایع	لیتر	۳.۰۰۰	۲۸۰۳.۷۴	۱۲۵.۹۷	۱۰۰.۹۳	۶۷.۲۹	۲۸.۰۴	
سوخت هوایی (ATK) - مسافری	لیتر	۴.۰۰۰	۳۰۵۳.۴۴	۲۰۹.۷۷	۶۱۰.۶۹	۳۰۵.۳۴	۳۰.۵۳	
سوخت هوایی (JP۴)	لیتر	۴.۰۰۰	۳۰۵۳.۴۴	۲۰۹.۷۷	۶۱۰.۶۹	۳۰۵.۳۴	۳۰.۵۳	
نفت خام - توسط خطوط لوله	لیتر							۶۵.۲۱
نفت خام و میعانات گازی - توسط کشتی به مقصد پالایشگاه بندرعباس	لیتر							۱۳۱
میعانات گازی و نفت خام - توسط کشتی به مقصد پالایشگاه لاوان	لیتر							۱۷۲.۳۱

هزینه‌های انتقال، توزیع و کارمزد فروش، مالیات و عوارض تکلیفی موضوع قانون مالیات بر ارزش افزوده فرآورده‌های نفتی و هزینه‌های انتقال نفت خام و میعانات گازی موضوع جدول منضم به آئین‌نامه بند ۳ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

جدول (۲)

«ارقام به ریال»

عنوان	واحد	قیمت فروش فرآورده به مصرف‌کننده	قیمت مصوب فروش	مجموع هزینه‌های انتقال، توزیع و فروش	مالیات	عوارض	عوارض آلایندگی	هزینه انتقال نفت خام و میعانات گازی
بنزین معمولی	لیتر	۴.۰۰۰	۲۰۷۶.۹۲	۴۱۳.۳۵	۶۱۵.۳۸	۲۰۷.۷۰		
بنزین معمولی آزاد	لیتر	۷.۰۰۰	۵۳۸۴.۶۲	۴۱۳.۳۵	۱۰۷۶.۹۲	۵۳۸.۴۶		
بنزین سوپر	لیتر	۵.۰۰۰	۳۸۴۶.۱۵	۴۱۳.۳۵	۷۶۹.۲۳	۳۸۴.۶۲		
بنزین سوپر آزاد	لیتر	۸.۰۰۰	۶۱۵۳.۸	۴۱۳.۳۵	۱.۲۳۰.۸۰	۶۱۵.۴۰		
نفت سفید	لیتر	۱.۰۰۰	۸۸۰.۲۸	۳۹۴.۵۱	۳۱.۶۹	۸۸.۰۳		
نفت گاز	لیتر	۱.۵۰۰	۱۳۲۰.۴۲	۲۷۴.۵۳	۴۷.۵۴	۱۳۲.۰۴		
نفت گاز	لیتر	۲.۵۰۰	۲۰۸۱	۲۷۴.۵۳	۱۱۰.۹۰	۳۰۸.۱۰		
نفت کوره	لیتر	۲.۰۰۰	۱۸۴۱.۶۲	۳۲۰.۹۳	۶۶.۳۰	۹۲.۰۸		
گاز مایع	لیتر	۱.۰۰۰	۹۴۳.۴	۱۲۵.۹۷	۳۳.۹۶	۲۲.۶۴		
گاز مایع	لیتر	۳.۰۰۰	۲۸۳۰.۱۹	۱۲۵.۹۷	۱۰۱.۸۹	۶۷.۹۲		
سوخت هوایی (ATK)	لیتر	۴.۰۰۰	۳۰۷۶.۹	۲۰۹.۷۷	۶۱۵.۴۰	۳۰۷.۷۰		۶۵.۲۱
سوخت هوایی (jP۴)	لیتر	۴.۰۰۰	۳۰۷۶.۹	۲۰۹.۷۷	۶۱۵.۴۰	۳۰۷.۷۰		۱۳۱
نفت خام - توسط خطوط لوله	لیتر							۱۷۲.۳۱
نفت خام و میعانات گازی - توسط کشتی به مقصد پالایشگاه بندرعباس	لیتر							
میعانات گازی و نفت خام - توسط کشتی به مقصد پالایشگاه لاوان	لیتر							

شرکتهای پالایش نفت که با تشخیص و اعلام سازمان حفاظت محیط زیست آلاینده نیستند مشمول ارقام این جدول می‌باشند.

«بسمه تعالی»

مقدمه قرارداد

در اجرای مقررات جزء (۱۷-۳) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، این قرارداد بین وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران از یک سو و شرکت ملی نفت ایران از سوی دیگر به شرح زیر منعقد می‌شود:

فصل اول - تعاریف و کلیات

ماده ۱- تعاریف و اصطلاحات

عبارات و اصطلاحات بکار برده شده در این قرارداد به شرح ذیل می‌باشد:

قرارداد: به معنای سند حاضر می‌باشد.

دولت: به معنای دولت جمهوری اسلامی ایران می‌باشد.

وزارت نفت: به معنای وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران می‌باشد.

شرکت: به معنای شرکت ملی نفت ایران و شرکتهای تابعه و وابسته به آن می‌باشد.

بانک مرکزی: به معنای بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران می‌باشد.

خزانة: به معنای خزانه‌داری کل کشور می‌باشد.

بند (۳): به معنای بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور می‌باشد.

نفت تولیدی: عبارت است از نفت خام و میعانات گازی تولیدی از کلیه میدانهای نفتی و گازی کشور توسط شرکت ملی نفت ایران و شرکتهای تابعه و وابسته به آن و نیز نفت خام و میعانات گازی تولیدی از میدانهای نفتی و گازی ناشی از عملیات پیمانکاران طرف قرارداد با آنها.

نفت خام: عبارتست از هیدروکربورهای مایعی که پس از استخراج سیالات مخزنی از میدانهای نفتی و تفکیک آب و گاز حاصل می‌شود.

میعانات گازی: عبارت است از هیدروکربورهای مایعی که پس از استخراج سیالات مخزنی از میدانهای گازی و تفکیک آب و گاز در پالایشگاههای گازی فراورش و تولید می‌گردد. مبادی اولیه صادرات: مبادی اولیه صادرات نفت عبارت از کلیه پایانه‌های نفتی صادراتی مواد نفتی کشور می‌باشند.

ماده ۲- موضوع قرارداد

موضوع قرارداد عبارت است از اجرای مفاد بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور.

ماده ۳- مدت قرارداد

مدت قرارداد از ابتدای سال ۱۳۹۲ تا پایان آن سال می‌باشد.

ماده ۴- ارزش نفت تولیدی

ارزش نفت تولیدی موضوع جزء (۱-۳) بند (۳) عبارتست از مجموع ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی برای صادرات و نیز ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاههای داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتهای اعم از دولتی و خصوصی از محل نفت تولیدی در سال ۱۳۹۲.

تبصره - در صورتیکه بدلائل عملیاتی و موافقت وزیر نفت ضرورت داشته باشد که شرکت، بخشی از نفت تولیدی را برای فروش به مبادی ثانویه صادراتی در خارج از ایران منتقل نماید در این حالت هزینه‌های حمل، بیمه (سیف)، انبارداری و سایر هزینه‌های مرتبط به عهده شرکت می‌باشد.

میزان کاهش حجمی نفت تولیدی در مبادی ثانویه نسبت به ارقام اندازه‌گیری‌شده در مبادی اولیه صادرات از نظر این قرارداد قابل قبول نبوده و بعهدہ شرکت می‌باشد.

ماده ۵ - ضوابط فروش نفت خام به خارج طبق شیوه‌نامه‌ای می‌باشد که برای سال ۱۳۸۵ به تصویب مجمع عمومی شرکت رسیده است.

فصل دوم - تعهدات شرکت

ماده ۶ - شرکت موظف است در دفاتر قانونی خود پس از محاسبه ارزش نفت

(نفت خام و میعانات گازی) تولیدی از کلیه میدانهای نفتی و گازی کشور در سال ۱۳۹۲ معادل (۵/۸۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتهای و همچنین (۵/۸۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران/ شرکتهای پالایش نفت را به حساب بستانکار دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور و حساب بهای تمام‌شده را بدهکار نماید. مابقی ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و خوراک تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتهای (۵/۱۴٪ از ۱۰۰٪) و (۵/۱۴٪ از ۱۰۰٪) ارزش واریزی‌های نقدی خوراک پالایشگاههای داخلی (به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲) سهم شرکت محاسبه می‌شود.

تبصره ۱- به منظور تحقق مفاد ماده (۲۲۹) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران مازاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی نسبت به مبانی محاسباتی موضوع جزء (۱-۳) بند (۳)، پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سقف هفت میلیارد (۷۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰) دلار از ابتدای سال ۱۳۹۲ در مقاطع سه ماهه صرفاً بمنظور سرمایه‌گذاری در طرحهای نفت و گاز با اولویت میادین

مشترک در اختیار این شرکت قرار می‌گیرد و مبلغ مذکور به عنوان درآمد شرکت محسوب نمی‌شود و منابع بابت تجهیز منابع سرمایه‌ای شرکت می‌باشد.

تبصره۲- به استناد جزء (۱-۳) بند (۳) سهم شرکت معادل (۵/۱۴٪) از (۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها و مبالغ واریزی نقدی بابت خوراک پالایشگاههای داخلی (به قیمت فروش داخلی سال۱۳۹۲) پس از کسر هزینه‌ها، معاف از مالیات و تقسیم سود سهام تعیین می‌شود.

تبصره۳- ارزش نفت تولیدی خوراک پالایشگاههای داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی در هر ماه برابر با مقدار نفت خام و میعانات گازی حسب مورد تحویلی به پالایشگاهها، مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی در همان ماه ضرب در نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای هر بشکه متناظر قیمت محموله‌های نفت خام و میعانات گازی صادراتی مشابه از مبادی اولیه و قیمت عرضه شده در بورس (به ترتیب قیمت معاملات یک بشکه نفت خام از مبادی اولیه در هر محموله و یا متوسط قیمت صادراتی) در هر ماه شمسی می‌باشد. منظور از متوسط فوق حاصل تقسیم درآمد ناشی از فروش نفت خام/میعانات گازی در مبادی اولیه صادرات در ماه موردنظر بر کل حجم نفت خام/ میعانات گازی مشابه صادراتی از مبادی اولیه و عرضه شده در بورس بر حسب بشکه در همان ماه می‌باشد.

تبصره۴- موجودی نفت تولیدی در پایان سال ۱۳۹۲ که در سال ۱۳۹۳ به فروش می‌رسد (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۲ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفند ماه سال ۱۳۹۲ محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران در حسابهای مربوط ثبت می‌شود و مشمول مقررات این قرارداد می‌باشد.

تبصره۵ - وجوه حاصل از فروش گاز خام طبیعی به شرکت ملی گاز ایران به ازاء هر مترمکعب یک ریال، جزء درآمد شرکت محسوب می‌شود.

ماده۷-الف - محل تحویل نفت خام به پالایشگاههای داخلی، نقطه خروجی شرکتهای تولیدی (واحدهای بهره‌بردار) و محل اندازه‌گیری درون پالایشگاه خواهدبود، هزینه حمل نفت خام از نقطه خروجی شرکتهای تولیدی (واحدهای بهره‌بردار) به عهده پالایشگاه‌ها می‌باشد. هدررفتگی عملیاتی نفت خام در خطوط انتقال نفت خام به پالایشگاه‌ها و مبادی صادراتی به‌عهده شرکت بوده و تأیید میزان آن به عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات موادنفتی می‌باشد. هدررفتگی ناشی از حوادث غیرمترقبه (فورس مازور) جزء تولید محسوب نمی‌شود.

ب - محل تحویل میعانات گازی به پالایشگاهها، مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی، نقطه خروجی پالایشگاههای گازی می‌باشد.

ماده۸ - در اجرای جزء (۱۷-۳) بند (۳)، شرکت مکلف است در سال ۱۳۹۲ ثبت‌های مالی مربوط به عملیات تولید و فروش نفت تولیدی را طبق دستورالعمل حسابداری که ابلاغ می‌شود در دفاتر قانونی و در طول سال در حسابهای عملکرد و سود و زیان خود ثبت نماید.

ماده۹-واریز وجوه به حساب خزانه

الف - شرکت مکلف است کلیه دریافتهای حاصل از صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی اعم از صادرات سالجاری و سالهای قبل را به هر صورت، پس از کسر بازپرداخت‌های بیع متقابل به عنوان علی‌الحساب پرداختهای موضوع ماده (۶) این قرارداد و بند متناظر سال قبل، بلافاصله از طریق حسابهای موردنظر و مورد تأیید بانک مرکزی به حسابهای مربوط در خزانه‌داری کل کشور واریز نماید.

ب - بانک مرکزی مکلف است هر ماهه سهم شرکت (چهارده و نیم درصد از صددرصد) وجوه مذکور را پس از کسر بازپرداختهای بیع متقابل به حسابهای شرکت که مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور در داخل و مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به پیمانکاران و سازندگان و عرضه‌کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه‌های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید.

پ - به شرکت اجازه داده می‌شود در سقف هفت میلیارد (۰۰۰.۰۰۰.۰۰۰) دلار مازاد درآمد ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع جزء (۱-۳) بند (۳) نسبت به تهاتر نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی با پیمانکاران داخلی و خارجی، سازندگان کالا و تأمین‌کنندگان تجهیزات و کالا بابت مطالبات آنها اقدام نماید، مقدار و ارزش ارزی و ریالی هر محموله توسط شرکت جهت اعمال حساب به خزانه اعلام می‌شود.

ت - خزانه مکلف است هر ماهه سهم شرکت را معادل چهارده و نیم (۵/۱۴٪) وجوه نقدی واریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران (به قیمت فروش داخلی سال۱۳۹۲) و (۵/۱۴٪) وجوه واریزی توسط مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکتها را به حساب تمرکز وجوه شرکت واریز نماید.

ماده۱۰- تمامی سود خالص (سود ویژه) شرکت که پس از اعمال حساب پرداختهای موضوع ماده (۶) این قرارداد ایجاد می‌شود به منظور تأمین منابع لازم برای انجام هزینه‌های

سرمایه‌ای شرکت یادشده با اولویت میادین مشترک نفتی و گازی قابل اختصاص بوده و پس از قطعی‌شدن مبالغ مربوط با تصویب مجمع عمومی شرکت و مراجع قانونی ذیربط حسب مورد به حسابهای اندوخته قانونی و افزایش سرمایه دولت در شرکت منظور می‌شود.
ماده۱۱- در سال ۱۳۹۲ هزینه‌های صدور و فروش نفت تولیدی با احتساب هزینه‌های بیمه و حمل (سیف) و بازپرداخت تعهدات سرمایه‌ای شرکت از جمله طرحهای بیع متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور ایجاد شده و یا می‌شود از محل منابع داخلی به عهده شرکت خواهد بود.

فصل سوم – سایر موارد

ماده۱۲- روش اندازه‌گیری کلیه احجام و اوزان تولیدی و فروش مذکور در این قرارداد حسب مورد براساس دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت می‌باشد (پیوست این قرارداد). صحت و اعتبار تمام اندازه‌گیری‌های فوق منوط به تأیید وزارت نفت است و احجام و اوزان مورد تأیید وزارت نفت حسب مورد قطعی می‌باشد.

ضمناً وزارت نفت از طریق مؤسسات بازرسی حرفه‌ای ذیصلاح بر روش و صحت ابزارهای اندازه‌گیری و انجام اندازه‌گیری‌ها نیز اعمال نظارت می‌نماید.

ماده۱۳- نرخ تسعیر ارز در مورد وجوه حاصله از صادرات نفت تولیدی، نرخ واحد ارز فروخته شده براساس اعلامیه بانک مرکزی و در مورد نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاهها و شرکتهای داخلی، متوسط نرخ واحد فروش بانک مرکزی در ماه مورد نظر خواهد بود.

قرارداد مربوط به اجرای مفاد جزء (۱۷-۳) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشورمنعقده بین وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران و شرکت ملی نفت ایران پیوست قرارداد

دستورالعمل نحوه اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت تولیدی (نفت خام و میعانات گازی) گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی و گازی قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور

اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت تولیدی (نفت خام، میعانات گازی)، گاز طبیعی تولیدی (شامل گاز طبیعی تحویلی به پالایشگاه‌های گاز، واحدهای نم‌زدایی، صادراتی و مجتمع‌های پتروشیمی) و وارداتی و فرآورده‌های نفتی و گازی تولید داخل، صادراتی و وارداتی موضوع قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور مطابق این دستورالعمل انجام خواهد شد.

ماده(۱)- اندازه‌گیری پارامترهای کیفی کلیدی نظیر، میزان آب و رسوب موجود در مخازن نفت خام پایانه‌های صادراتی، وارداتی و پالایشگاه‌ها به روش استاندارد آزمایشگاهی انجام شده و نمونه‌گیری از مخازن ترجیحاً به روش خودکار و در صورت عدم وجود نمونه‌گیر خودکار به روش دستی و اندازه‌گیری عمق نهایی بلافاصله پس از اتمام عملیات تحویل نفت خام نفت‌کش‌های صادراتی، خریدار و یا تحویلی به مخازن پالایشگاه‌ها و براساس روش استاندارد اندازه‌گیری استاتیکی یا دینامیکی (برحسب شرایط و امکانات موجود) مخازن ذخیره انجام می‌شود.

ماده(۲)- فرآورده‌های نفتی مذکور در جدول (۴) و (۶) شامل بر تمام فرآورده‌های اصلی بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع و سوخت هوایی (۱۰۰LL, ATK, JP۴) می‌باشد.

تبصره۱- مقادیر حاصل از اندازه‌گیری کمی و کیفی فرآورده‌های وارداتی و دریافتی از سایر پالایشگاه‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی که با فرآورده‌های موضوع ماده (۲) این دستورالعمل مخلوط و به منظور فروش در داخل به شرکت ملی پخش تحویل و یا توسط شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در انبار شرکت مذکور مخلوط می‌گردد، باید به تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت برسد.

ماده(۳)- در صورتیکه بنا به دلایل عملیاتی و فنی، بهره‌برداری از سامانه‌های اندازه‌گیری خودکار (توربینی، جابجایی مثبت، کوریولیس، اولتراسونیک و...) موجود در مبادی تحویل و تحول در چارچوب استانداردهای وزارت نفت امکان‌پذیر نباشد، در این حالت، روش عمق‌یابی مخازن ذخیره یا روش‌های توزین در هر یک از مبادی مذکور بنا بر اعلام اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت ملاک اندازه‌گیری خواهدبود.

تبصره۱- چنانچه عمق‌یابی مخازن به دلیل مشکلات عملیاتی از جمله نشت و نفوذ مخازن به همدیگر امکان‌پذیر نباشد با تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، اندازه‌گیری مخزن نفت‌کش به عنوان مبنا قرار گیرد.

ماده(۴)– در صورتی که در مبادی اولیه صادرات، از «کشتی مادر» و روش کشتی به کشتی (STS) برای انجام عملیات صادرات استفاده شود در این حالت میزان محموله بارگیری شده در «کشتی مادر» بعنوان ذخیره و موجودی شرکت ملی نفت بوده و برای تعیین حجم محموله صادراتی، در صورت مغایرت کمتر از ۰/۲ درصد بین حجم ناخالص استاندارد (GSV) کشتی مادر و کشتی صادراتی، روش اندازه‌گیری مخازن کشتی مادر ملاک عمل بوده و در غیر اینصورت میانگین احجام خالص تحویلی و دریافتی مبنای بارنامه می‌باشد. در هر دو حالت نمونه‌گیری از مخازن کشتی صادراتی انجام می‌پذیرد.

تبصره۲– در موارد خاص که شرایط اندازه‌گیری کمی یا کیفی از نفت کش صادراتی در چارچوب دستورالعمل‌های رایج در مفاد ماده۴ میسر نباشد بنا به تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، اسناد و بارنامه تنظیم خواهد شد.

ماده(۵)– صادرات گاز مایع در بندر عسلویه و پتروشیمی بندر امام (ره) به روش اندازه‌گیری مخازن کشتی ملاک اندازه‌گیری خواهدبود.

ماده(۶)– در تمام مبادی اندازه‌گیری نفت تولیدی (نفت‌خام و میعانات گازی)، گاز طبیعی، فرآورده‌های تولیدی و وارداتی، تمامی روشهای اندازه‌گیری از جمله، اندازه‌گیری توسط سامانه‌های اندازه‌گیر خودکار، اندازه‌گیری مخازن ذخیره به روش دستی و خودکار، اندازه‌گیری مخازن کشتی و اندازه‌گیری حجم یا توزین نفت‌کش‌ها و گاز مایع‌کشهای جاده پیما، بر مبنای جداول و ضرایب تبدیل، جداول وزنی و جداول مدرج‌سازی (کالیبراسیون) موجود که بیش از این نیز در مبادی مذکور برای اندازه‌گیری‌ها مورد استفاده بوده و مورد تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت است، انجام می‌شود.

ماده(۷)– انجام عملیات اندازه‌گیری در مبادی مذکور در این دستورالعمل حسب مورد برعهده شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی بوده که این امر از طریق واحدهای سازمانی ذربیط در این شرکت‌ها و یا با استفاده از خدمات شرکت‌های بازرسی مستقل که صلاحیت فنی آنها به تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت رسیده است، انجام خواهد شد.

ماده(۸)– در کلیه مبادی که روش اندازه‌گیری بر مبنای سامانه‌های اندازه‌گیری موجود در محل‌های اندازه‌گیری عنوان شده است، اعلام اولویت سامانه اندازه‌گیری و روش اندازه‌گیری توسط اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت انجام می‌پذیرد.

ماده(۹)– اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به منظور تأیید صحت و اعتبار اندازه‌گیری‌ها توسط شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مبادی مذکور در این دستورالعمل موظف است، نظارت مستمر در خصوص اندازه‌گیری‌های جداول شماره ۱، ۲، ۴، ۵، ۶ و ۷ داشته باشد. شایان ذکر است در خصوص اندازه‌گیری‌های جداول شماره ۳ و ۸ ، نظارت آنها حسب مورد بر اساس بازرسی‌های ادواری صرفاً در چارچوب انطباق روشهای اندازه‌گیری با استانداردهای مربوطه می‌باشد.

تبصره۱– اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت می‌تواند برای انجام نظارت و بازرسی‌های فوق از خدمات شرکت‌های بازرسی مستقل که به تأیید آن اداره کل رسیده‌اند، نیز استفاده کند و کلیه مقادیر ارائه شده بایستی به تأیید نهایی آن اداره کل برسد.
تبصره۲– تأمین امکانات لازم برای استقرار کارکنان سازمانی اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت در تمام مبادی اندازه‌گیری (اسکان، غذا، دفتر کار، وسیله نقلیه، ملزومات اداری، خطوط ارتباطی، تردد، هزینه ایاب و ذهاب، استفاده از منازل سازمانی، کلیه تسهیلات رایج و...) حسب مورد بر عهده شرکت‌های نظارت شونده در حد مدیران شرکت‌ها در این دستورالعمل می‌باشد.
نظارت کامل بر حسن انجام موارد مذکور بر عهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی می‌باشد.

ماده(۱۰)– مسئولیت نظارت بر انطباق کیفیت نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی، صادراتی، وارداتی و فرآورده‌های اصلی و سوخت هوایی و همچنین گاز طبیعی (غنی و سبک) و فرآورده‌های گازی با استانداردهای وزارت نفت بر عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی می‌باشد.

تبصره۱– هرگونه تغییر در محدوده مشخصه‌های کیفی (Spec.) و روشهای نمونه‌برداری و اندازه‌گیری کیفیت محصولات مذکور در ماده (۱۰) صرفاً پس از تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت مجاز خواهد بود.

ماده(۱۱)– الف – هرگونه نفت‌ریزی، نشتی و اتلاف مواد نفتی اعم از نفت خام، میعانات و مایعات گازی، گاز طبیعی و کلیه فرآورده‌های نفتی و گازی، بایستی توسط شرکت‌های نظارت شونده در اسرع وقت به اطلاع اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت رسانده شود.

ب – شرکت ملی نفت ایران موظف است مقادیر هرگونه هدررفتگی عملیاتی در حین انتقال نفت خام و میعانات گازی به پالایشگاه‌ها و مبادی اولیه صادراتی و نیز مقادیر هدررفتگی عملیاتی و نشت در خطوط انتقال گاز به پالایشگاه‌های گازی را تعیین و برای تأیید به اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اعلام کند.

ج – شرکت ملی گاز ایران موظف است مقادیر هرگونه هدررفتگی نشت در خطوط انتقال گاز به ایستگاه‌ها و شبکه گازرسانی را تعیین و برای تأیید به اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اعلام کند.

تبصره۱– در کلیه اموری که دستورالعمل مزبور، موارد خاص را تصریح ننموده یا قانون مسکوت مانده، اظهارنظر اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به عنوان فصل‌الخطاب موضوع قلمداد می‌شود.

کلیه شرکت‌های اصلی و تابعه وزارت نفت موظفند، نسبت به ارتقاء و تجهیز کلیه مبادی تحویل و تحول مذکور در این دستورالعمل و نقاط تولید نفت (نفت خام، میعانات گازی) با نظارت و تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اقدام لازم را بعمل آورده و به محض راه‌اندازی و بهره‌برداری رسمی سامانه اندازه‌گیری خودکار، سامانه تأیید شده جدید ملاک عمل قرار گیرد.

جدول (۱): اندازه‌گیری حجم نفت خام و میعانات گازی صادراتی و وارداتی

در مبادی اولیه صادرات و واردات

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدأ خارک	سامانه اندازه‌گیری توربینی (TURBINE METER)
۲	اندازه‌گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدأ لاوان	سامانه اندازه‌گیری جلیجلی مثبت (P.D. METER)
۳	اندازه‌گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدأ سیری	عمق‌یابی مخازن ذخیره ساحلی (DIPPING)
۴	اندازه‌گیری حجم نفت خام صادراتی از مبدأ بهرگانسر	عمق‌یابی مخازن ذخیره ساحلی (DIPPING)
۵	اندازه‌گیری حجم نفت خام صادراتی شناور سورنا (FSU)	اندازه‌گیری مخازن کشتی‌های صادراتی و شناور سورنا مطابق ماده ۴ این دستورالعمل
۶	اندازه‌گیری حجم نفت خام شناور خلیج فارس	سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک
۷	اندازه‌گیری حجم نفت خام طرح معوض از مبدأ نکاه	سامانه اندازه‌گیری جلیجلی مثبت (P.D. METER)
۸	اندازه‌گیری میعانات گازی صادراتی از مبدأ عسلویه	سامانه اندازه‌گیری جلیجلی مثبت (P.D. METER) و اولتراسونیک
۹	اندازه‌گیری میعانات گازی صادراتی از مبدأ طاهری	سامانه اندازه‌گیری جلیجلی مثبت (P.D. METER)
۱۰	اندازه‌گیری میعالت گازی صادراتی از بندر صادراتی ملهشهر	عمق‌یابی مخازن ذخیره ساحلی (Dipping)

جدول (۲): اندازه‌گیری حجم نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه‌ها

و مجتمع‌های پتروشیمی

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌های اصفهان، امام خمینی (ره) شازند و کرمانشاه	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۲	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه بندرعباس	۱– سلفه اندازه‌گیری توربینی (TURBINE METER) خارک (مبدأ ارسال خارک) <p>۲– عمق‌یابی مخازن ذخیره پالایشگاه (DIPPING) (مبدأ ارسال کشتی مادر خارک، نفت خام هنگام از قشم)</p>
۳	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌های آبادان و شهید تندگویان تهران	سامانه اندازه‌گیری جلیجلی مثبت (P.D. METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه
۴	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌های شیراز و تبریز	سامانه اندازه‌گیری توربینی (TURBIN METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه‌ها
۵	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاوان	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) شرکت نفت فلات قاره
۶	اندازه‌گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه شهید تندگویان تهران	توزین نفت‌کش‌های جاده‌پیمای ورودی به پالایشگاه توسط باسکول موجود
۷	اندازه‌گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه بندرعباس	۱– سامانه اندازه‌گیری جلیجلی مثبت (P.D. METER) عسلویه (مبدأ ارسال عسلویه) <p>۲– عمق‌یابی مخازن ذخیره پالایشگاه (DIPPING) (مبدأ ارسال کشتی مادر خارک)</p> <p>۳– سامانه اندازه‌گیری میتر توربینی (مبدأ ارسال پالایشگاه گاز سرخون)</p> <p>۴– عمق‌یابی مخازن گورزین در قشم (مبدأ ارسال گورزین)</p>
۸	اندازه‌گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه شیراز	توزین نفت‌کش‌های جاده‌پیمای ورودی به پالایشگاه توسط باسکول موجود
۹	اندازه‌گیری میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی	سامانه‌های اندازه‌گیری موجود در محل‌های اندازه‌گیری

جدول (۳): اندازه‌گیری حجم میعانات گازی تولیدی

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	میدان مزدوران	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد
۲	میدان شوریچه B	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد
۳	میدان شوریچه D	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد
۴	میدان گنبدلی	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه شهید هاشمی‌نژاد
۵	میدان نار	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فجر جم
۶	میدان کنگان	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فجر جم
۷	میدان قشم و گورزین	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) در نم‌زدائی قشم
۸	میدان سرخون	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه سرخون
۹	میدان آغار	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) نم‌زدائی فراشبند
۱۰	میدان دالان	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) نم‌زدائی فراشبند
۱۱	میدان تلنک	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه پارسیان
۱۲	میدان هما	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه پارسیان
۱۳	میدان شاول	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه پارسیان
۱۴	میدان وراوی	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه پارسیان
۱۵	میدان سراج‌قم	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) تأسیسات ذخیره‌سازی سراج
۱۶	میدان تنگ بیجار	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه ایلام
۱۷	فاز ۱ پارس جنوبی	عمق‌یابی مخازن ذخیره پالایشگاه فاز یک
۱۸	فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۲ و ۳
۱۹	فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۴ و ۵
۲۰	فازهای ۶ و ۷ و ۸ پارس جنوبی	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۶ و ۷ و ۸
۲۱	فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی	عمق‌یابی مخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۹ و ۱۰
۲۲	کارخانجات گاز و گاز مایع نفت‌خیز جنوب	سامانه‌های اندازه‌گیری خروجی هر کارخانه و ورودی به پتروشیمی بندر امام و بوعلی

جدول (۴): اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی از پالایشگاه‌ها

و سایر تولیدکنندگان عمده به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی از پالایشگاه‌ها به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در پالایشگاه‌های تبریز، کرمانشاه، امام خمینی (ره) شازند، آبادان و لاوان	عمق‌یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه‌ها (DIPPING) و حسب مورد در انبارهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه‌ها
۲	اندازه‌گیری فرآورده‌های نفتی تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران	عمق‌یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه (DIPPING) (اندازه‌گیری نفت سفید تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش برلساس سلمه اندازه‌گیری جلبجلی مثبت (P.D. METER) موجود در پالایشگاه)
۳	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های تحویلی از پالایشگاه‌های شهید تندگویان تهران به شرکت ملی پخش	سامله اندازه‌گیری جلبجلی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه
۴	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های تحویلی از پالایشگاه شیراز به شرکت ملی پخش	سامله اندازه‌گیری جلبجلی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه
۵	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های تحویلی از پالایشگاه اصفهان به شرکت ملی پخش	سامله اندازه‌گیری توربینی (TURBINE METER) نصب شده در پالایشگاه
۶	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های تحویلی از پالایشگاه بندرعباس به شرکت ملی پخش	سامله اندازه‌گیری توربینی (TURBINE METER) و جلبجلی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه

تبصره – به استناد جزء (۴-۳) بند(۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، مابه‌التفاوت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی به فرآورده‌های فروخته شده به مصرف‌کنندگان داخلی پرداخت می‌گردد.

جدول (۵): اندازه‌گیری وزن گاز مایع (LPG) تحویلی از پالایشگاه‌ها

به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری وزن گاز مایع (LPG) تحویلی از پالایشگاه‌ها به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از پالایشگاه‌های: شهید تندگویان تهران، بندرعباس، شیراز، تبریز، اصفهان، کرمانشاه، امام خمینی (ره) شازند، آبادان و لاوان	توزین توسط باسکول‌های موجود در پالایشگاه‌ها و حسب مورد در انبارهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه‌ها و با سیستم‌های اندازه‌گیری خودکار موجود

جدول (۶): اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی وارداتی، دریافتی و صادراتی

پالایشگاه‌ها و شرکت ملی پخش

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم بنزین وارداتی، دریافتی پالایشگاه‌های آبادان و شهید تندگویان تهران	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه‌ها
۲	اندازه‌گیری حجم بنزین وارداتی، دریافتی پالایشگاه‌های شیراز و کرمانشاه	توزین نفت‌کش‌های جاده‌پیمای ورودی به پالایشگاه‌ها توسط باسکول‌های موجود
۳	اندازه‌گیری حجم بنزین وارداتی، دریافتی پالایشگاه‌های اصفهان و تبریز	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه‌ها و نیز توزین نفت‌کش‌های جاده‌پیمای ورودی به پالایشگاه‌ها توسط باسکول‌های موجود حسب مورد با تأکید بر لزوم جدا بودن مخازن ذخیره بنزین وارداتی اندازه‌گیری شده به دو روش فوق
۴	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های اصلی وارداتی، دریافتی و صادراتی در بندرعباس	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در انبارهای پخش منطقه و حسب مورد سامله‌های اندازه‌گیری و عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۵	اندازه‌گیری حجم بنزین وارداتی، دریافتی پخش در تأسیسات نکاه	سامانه اندازه‌گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۶	اندازه‌گیری حجم نفت گاز و نفت کوره وارداتی، دریافتی پخش در نکاه	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در مرکز انتقال نفت نکاه
۷	اندازه‌گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریافتی پخش در اسکله نفتی نوشهر	سامانه اندازه‌گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۸	اندازه‌گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریافتی پخش در چابهار	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در انبار پخش
۹	اندازه‌گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریافتی پخش در بوشهر	سامانه اندازه‌گیری جلبجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۰	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های اصلی وارداتی، دریافتی و صادراتی در بندر صادراتی ماهشهر	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در بندر صادراتی ماهشهر
۱۱	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های صادراتی در پالایشگاه لاوان	عمق‌یابی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۱۲	اندازه‌گیری حجم نفت کوره و نفت گاز صادراتی در خارک	سامانه اندازه‌گیری جلبجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۳	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های صادراتی از انبارهای پخش (اصفهان، امام خمینی (ره) شازند، مشهد، رفسنجان، نظامیه اهواز، مراغه و...)	سامانه اندازه‌گیری جلبجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۴	اندازه‌گیری گاز مایع وارداتی از نکاه (کشتی و گاز مایع‌کش‌ها)	سیستم اندازه‌گیری مخازن کشتی و توزین گاز مایع‌کش‌های جاده‌پیمای توسط باسکول موجود

جدول (۷): اندازه‌گیری وزن گاز مایع (LPG) وارداتی و تحویلی از شرکت ملی

صنایع پتروشیمی و شرکتهای تابعه آن به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری وزن گاز مایع (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در «بندرعباس»	توزین گاز مایع‌کش‌های جاده‌پیمای توسط باسکول موجود با اندازه‌گیری به وسیله اندازه‌گیرهای خودکار (میتترینگ)
۲	اندازه‌گیری وزن گاز مایع (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران در تأسیسات «شهید لشگری ماهشهر»	توزین گاز مایع‌کش‌های جاده‌پیمای توسط باسکول موجود
۳	اندازه‌گیری وزن گاز مایع (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش در «سنگ بست مشهد»	توزین مخزن‌دارهای حامل گاز مایع و گاز مایع‌کش‌های جاده‌پیمای با باسکول‌های ریلی موجود
۴	اندازه‌گیری وزن گاز مایع (LPG) وارداتی شرکت ملی پخش در تأسیسات نکاه	توزین گاز مایع‌کش‌های جاده‌پیمای وارداتی توسط باسکول تأسیسات نکاه
۵	اندازه‌گیری گاز مایع (LPG) وارداتی شرکت ملی پخش از طریق کشتی در نکاه	سامله اندازه‌گیری توربینی (TURBINE METER) موجود

جدول (۸): اندازه‌گیری حجم گاز طبیعی (غنی و سبک) صادراتی، وارداتی، ورودی

و خروجی پالایشگاه‌های گاز و کارخانه‌های گاز و ترریق در میادین نفتی

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم گاز طبیعی صادراتی به ترکیه، ارمنستان و نخجوان، وارداتی از ترکمنستان، آذربایجان ورودی و خروجی پالایشگاه‌های گاز و کارخانه‌های گاز و گاز مایع	سامله‌های اندازه‌گیری روزن‌های (ORIFICE) و آلتراسونیک موجود در محل‌های اندازه‌گیری
۲	اندازه‌گیری حجم گاز طبیعی مصرف داخلی پالایشگاه‌های گاز	استفاده از سامله‌های اندازه‌گیری روزن‌های (ORIFICE) موجود در محل‌های اندازه‌گیری
۳	اندازه‌گیری حجم تغییرات در موجودی خطوط انتقال گاز در ابتدا و انتهای هر دوره	براساس محاسبات مبتنی بر اندازه‌گیری فشار خط
۴	اندازه‌گیری حجم گاز طبیعی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی به عنوان خوراک و سوخت	سامله‌های اندازه‌گیری موجود در محل‌های اندازه‌گیری
۵	اندازه‌گیری حجم گازطبیعی تحویلی به صنایع عمده مصرفی	سامانه‌های اندازه‌گیری موجود در محل‌های اندازه‌گیری
۶	گاز همراه تحویلی شرکت نفت فلات قاره به پتروشیمی خارک، پالایشگاه لاوان، کیش و قشم	سامانه‌های اندازه‌گیری موجود در محل‌های اندازه‌گیری
۷	گاز ژوراسیک مسجدسلیمان به پتروشیمی رازی	استفاده از سامله‌های اندازه‌گیری روزن‌های (ORIFICE) موجود در محل‌های اندازه‌گیری
۸	حجم گازهای سوزانده شده ناشی از عملیات استخراج و پالایش شرکت‌های تولیدی و پالایشی	سامله‌های اندازه‌گیری موجود در محل‌های اندازه‌گیری
۹	حجم گاز تزریقی به میادین نفتی	سامانه‌های اندازه‌گیری موجود در محل‌های اندازه‌گیری