



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

بسمه تعالی

“با صلوات بر محمد و آل محمد”

وزارت نفت-وزارت امور اقتصادی و دارایی

وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی- سازمان برنامه و بودجه کشور

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

هیئت وزیران در جلسه ۱۴۰۱/۴/۱۵ به پیشنهاد شماره ۱۶۲-۲۰/۲ مورخ ۱۴۰۱/۲/۲۸ وزارت نفت و به استناد جزء (۳) بند (ص) تبصره (۱) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور، آیین نامه اجرایی بند مذکور را به شرح زیر تصویب کرد:

آیین نامه اجرایی بند (ص) تبصره (۱) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور

ماده ۱- در این آیین نامه، اصطلاحات زیر در معانی مشروح مربوط به کار می روند:

- ۱- **قانون:** قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور.
- ۲- **شرکت نفت:** شرکت ملی نفت ایران.
- ۳- **شرکت گاز:** شرکت ملی گاز ایران.
- ۴- **سازمان برنامه:** سازمان برنامه و بودجه کشور.
- ۵- **خزانه:** خزانه داری کل کشور.
- ۶- **بانک مرکزی:** بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.
- ۷- **قانون الحاق (۲):** قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) - مصوب ۱۳۹۳ -.
- ۸- **شرکت های عملیاتی:** شرکت های تولیدی تابع/تحت پوشش/تحت مالکیت شرکت نفت.
- ۹- **مصوبه شورای اقتصاد:** سندی که در اجرای جزء (۲) بند (ص) تبصره (۱) قانون برای تعیین سهم / دستمزد شرکت نفت از تولید نفت و گاز کشور به تفکیک هر میدان به تصویب شورای اقتصاد می رسد.
- ۱۰- **نفت:** نفت خام و میعانات گازی.
- ۱۱- **نفت خام:** نفت خام فراورش شده در خروجی کارخانه های بهره برداری که مطابق مشخصات کیفی شرکت ملی نفت ایران (Spec) جهت صادرات و یا مصارف داخلی تولید می گردد.

ج- تسویه حساب نهایی مالی حداکثر تا پایان خردادماه سال آتی انجام خواهد شد. در صورتی که برای سال مالی جاری بر مبنای این قرارداد، طرف دوم به خزانه بدهکار شود، باید ظرف (۳) ماه بدهی خود را به خزانه پرداخت نماید و در صورتی که از خزانه بستانکار شود، مجاز است ظرف همین مدت، مبلغ بستانکاری خود را از محل درآمدهای حاصل از تولیدات نفت و گاز برداشت نماید.

ماده ۱۱ - مالیات متعلقه و سود سهام

الف- طرف دوم و شرکت‌های عملیاتی بابت کلیه درآمدهای ناشی از اجرای این قرارداد و مصوبه شورای اقتصاد در خصوص دریافت سهم (دستمزد) منظور شده به استناد جزء (۷-۲) بند (ص) تبصره (۱) قانون، مشمول پرداخت مالیات با نرخ صفر و معاف از پرداخت سود سهام به دولت می‌باشد.

ب- مالیات و عوارض بر ارزش افزوده نفت و گاز تولیدی توسط طرف دوم و شرکت‌های عملیاتی فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید و توزیع و بر مبنای ضوابط تبصره (۵) ماده (۱۷) قانون مالیات بر ارزش افزوده - مصوب ۱۴۰۰- و آیین‌نامه مربوط محاسبه و دریافت می‌شود.

ماده ۱۲- سایر شرایط قراردادی

باتوجه به هدف و موضوع قرارداد، سایر موارد قراردادی و روابط مالی دولت با سایر اشخاص و شرکت‌ها تابع شرایط، مقررات و قوانین قبلی است و در صورت اختلاف مفاد این قرارداد با سایر قراردادهای، مفاد این قرارداد ملاک عمل خواهد بود.

وزارت نفت به نمایندگی از

طرف

دولت جمهوری اسلامی ایران

جواد اوجی

وزیر نفت

از طرف شرکت ملی نفت

ایران

محسن خجسته مهر

مدیرعامل

دفتر هیئت دولت

دستورالعمل نحوه اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت، گاز و فرآورده‌های اصلی

ماده (۱) - موضوع و دامنه کاربرد:

اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت (نفت خام و میعانات گازی) و گاز تولیدی، صادراتی، وارداتی و مبادلات داخلی چهار شرکت اصلی وزارت نفت و شرکت‌های تابعه و فرآورده‌های اصلی نفتی و گازی تولیدی آن‌ها جهت خوراک واحدهای صنعتی پایین‌دستی و تحویل به شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران جهت توزیع داخلی، صادرات و فروش مرزی مطابق این دستورالعمل انجام خواهد شد.

ماده (۲) - تعاریف:

- الف - اداره کل نظارت: اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت
- ب - شرکت‌های اصلی: شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی گاز ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران
- پ - شرکت‌های فرعی: کلیه شرکت‌های تابعه زیرمجموعه شرکت‌های اصلی
- ت - شرکت ملی پخش: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران
- ث - حجم خالص استاندارد (NSV): حجم خالص استاندارد در دمای (۶۰) درجه فارنهایت (۶۰° F) معادل (۱۵/۵۶) درجه سانتی‌گراد (۱۵,۵۶° C) و فشار پایه (۱) اتمسفر (۱ atm) معادل (۱۴,۷) پی‌اس‌آی
- ج - نفت: نفت خام و میعانات گازی
- چ - فرآورده‌های اصلی: بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گازمایع (LPG) و سوخت‌هوایی
- ح - گاز غنی: گاز شامل اجزای متان، اتان، پروپان و بوتان و اجزای C_5^+ در فاز گازی که تحت شرایط عملیاتی امکان جداسازی اجزای آن وجود دارد.
- خ - گاز طبیعی: گاز تصفیه‌شده و شیرین‌سازی‌شده در خروجی شرکت‌های پالایش گاز
- د - STS (Ship to Ship): روش انتقال محموله‌های نفتی بین دو کشتی
- ذ - GSV (Gross Standard Volume): حجم استاندارد ناخالص براساس شاخص‌های کیفی محموله

ر - TCV (Total Calculated Volume): حجم استاندارد ناخالص بعلاوه آب آزاد بر اساس شاخص‌های کیفی محموله

ز - Bill of Lading: بارنامه صادره از طرف تحویل‌دهنده در خصوص میزان نفت و فرآورده بارگیری شده در کشتی/ مخزن‌دار در ترمینال نفتی

ژ - Out Turn Figure: رقم سند نهایی صادره از طرف تحویل‌گیرنده در خصوص دریافت میزان نفت و فرآورده تخلیه‌شده از کشتی/ مخزن‌دار در ترمینال نفتی

س - JP۴ (Jet Propellant-۴): نوعی سوخت‌هوایی با ترکیب بنزین و نفت سفید

ش - ATK (Aviation Turbine Kerosene): نوعی سوخت‌هوایی مناسب برای موتورهای جت توربینی

ص - CUSTODY TRANSFER: نقل و انتقالات حقوقی و تجاری که به واسطه آن مالکیت محموله تبادل‌شده از شرکتی به شرکت دیگر منتقل و اسناد مالی بر اساس آن تنظیم می‌گردد.

ض - هدررفتگی: مقادیر نفت خام و میعانات گازی که در اثر وقوع حوادث در واحدهای بهره‌برداری و خطوط انتقال و مخازن ذخیره هدر رفته و قابل بازیافت نمی‌باشند.

ط - تحویل‌دهنده: کلیه شرکت‌های فرعی که به نمایندگی از شرکت‌های اصلی اقدام به تأمین و ارسال خوراک/ سوخت به سایر واحدهای مصرف‌کننده می‌نمایند.

ظ - تحویل‌گیرنده: کلیه واحدهای مصرف‌کننده خوراک/ سوخت دریافتی از شرکت‌های فرعی می‌باشند.

ماده (۳) - مسئولیت‌های "اداره کل نظارت":

مسئولیت نظارت و 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 سیستم‌های 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" می‌باشد. همچنین تمامی اسناد کمی و کیفی مبادلات مشمول این دستورالعمل پس از تهیه و تأیید (مهر و امضاء) طرفین تحویل‌دهنده و تحویل‌گیرنده باید به تأیید "اداره کل نظارت" برسد.

دفتر هیئت دولت

تبصره - در صورت عدم تأیید اسناد مبادلاتی توسط هریک از طرفین تحویل‌دهنده و یا تحویل‌گیرنده، دلایل خود را به صورت مکتوب به "اداره کل نظارت" ارائه نمایند. پس از بررسی، نظر "اداره کل نظارت" به عنوان مرجع مرضی‌الطرفین، فصل‌الخطاب بوده و طرفین تحویل‌دهنده و تحویل‌گیرنده می‌بایست براساس آن نسبت به تهیه و تأیید (مهر و امضاء) اسناد مربوطه اقدام نمایند.

ماده (۴) - متولی انجام عملیات:

انجام عملیات اندازه‌گیری کمی و کیفی، نمونه‌گیری و واسنجی (کالیبراسیون) در مبادی مورد اشاره در این دستورالعمل حسب مورد بر عهده شرکت‌های اصلی بوده که این امر از طریق واحدهای سازمانی موجود در شرکت‌های فرعی و با نظارت و تأیید "اداره کل نظارت" انجام خواهد شد.

ماده (۵) - نحوه اندازه‌گیری نفت خام و میعانات گازی تولیدی:

در خصوص میزان تولید نفت خام و میعانات گازی شرکت ملی نفت ایران تا زمانی که الزامات اندازه‌گیری دقیق (CUSTODY) تحقق نیافته، بر اساس مجموع مقادیر صادرات، تحویلی به پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها و سایر خریداران داخلی، تغییرات موجودی مخازن اصلی و ذخایر پایانه‌ها، تغییرات موجودی مخازن عملیاتی خطوط لوله و میزان تغییرات موجودی ذخایر واحدهای بهره‌برداری تولید و پالایشگاه‌های گاز و با تأیید "اداره کل نظارت" انجام گردد.

تبصره - با توجه به عدم امکان اندازه‌گیری سیال چند فازي در خروجی میادین نفتی با دقت CUSTODY و دقت پایین سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری در خروجی واحدهای بهره‌برداری و همچنین اختلاط تولید چند میدان نفتی در یک واحد بهره‌برداری، میزان تولید نفت به تفکیک میادین هریک از شرکت‌های تولیدی زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران تا زمان نصب سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری دقیق (CUSTODY) به روش سرشکن توسط شرکت ملی نفت ایران تعیین و اعلام گردد، به‌نحوی که مجموع آن از سقف میزان تولید اعلامی "اداره کل نظارت" حسب ماده فوق تجاوز ننماید.

ماده (۶) - نحوه اندازه‌گیری گاز غنی تولیدی:

در خصوص میزان گاز خام و گاز غنی تولیدی شرکت ملی نفت ایران تحویلی به پالایشگاه‌های گاز با توجه به چند فازي بودن گاز تولیدی و عدم وجود سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری دقیق (CUSTODY) در مبادی تولیدی و ورودی پالایشگاه‌های گاز، تعیین مقدار خوراک گاز غنی تحویلی از شرکت ملی نفت ایران به پالایشگاه‌های گاز و پتروشیمی‌ها و سایر مصرف‌کنندگان، بر

مبنای روش‌های محاسباتی (Back Calculation) مشتمل بر احجام گاز خروجی پالایشگاه‌ها، تولید گاز مایع، گاز مصرفی و سوزانده شده پالایشگاه‌ها، اتان استحصالی... و اندازه‌گیری گاز تحویلی از شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز و کارخانه‌های گاز و گاز مایع که به تأیید "اداره کل نظارت" رسیده باشد، تعیین می‌گردد.

تبصره ۱- شرکت ملی گاز ایران موظف است نسبت به تجهیز مسیرهای گاز تحویلی به خط سراسری، گاز مایع تولیدی، اتان استحصالی، سوخت مصرفی و گاز سوزانده شده پالایشگاه‌ها به سامانه‌های اندازه‌گیری دقیق (CUSTODY) مطابق با نظر "اداره کل نظارت" اقدام نماید.

تبصره ۲- شرکت ملی نفت ایران موظف است نسبت به تجهیز مسیرهای خروجی شرکت‌های بهره‌برداری نفت و گاز و کارخانه‌های گاز و گاز مایع به سامانه‌های اندازه‌گیری دقیق (CUSTODY) مطابق با نظر "اداره کل نظارت" اقدام نماید.

تبصره ۳- با توجه به تعدد نقاط اندازه‌گیری در مصارف عملیاتی، گازهای سوزانده شده و تزریقی در شرکت‌های فرعی، احجام گاز مربوطه توسط شرکت ملی نفت ایران اعلام می‌گردد.

ماده (۷) - مبادی تحویل فرآورده‌های اصلی به شرکت ملی پخش:

فرآورده‌های اصلی در خروجی پالایشگاه‌های نفتی حسب مورد و با درجه‌های کیفی متفاوت، اندازه‌گیری و به شرکت ملی پخش به نمایندگی از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تحویل داده می‌شود.

تبصره ۱- خطوط لوله انتقال فرآورده‌های اصلی از خروجی پالایشگاه‌های نفتی می‌بایست مستقل و واحدهای تحویل‌دهنده و تحویل‌گیرنده موظف به بررسی و مسدودسازی کلیه انشعابات می‌باشند.

تبصره ۲- کمیت و کیفیت مواد افزودنی وارداتی و دریافتی از پتروشیمی‌ها که به منظور اختلاط با فرآورده‌های موضوع ماده (۸) این دستورالعمل به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در پالایشگاه‌ها تحویل می‌گردد، مستتر در حجم فرآورده‌های خروجی از پالایشگاه‌ها می‌باشد.

تبصره ۳- شرکت ملی پخش موظف است نسبت به توزیع فرآورده‌های نفتی اصلی (دریافتی و اختلاطی) در خروجی انبارهای پخش براساس آخرین مشخصات کیفی فرآورده (SPEC) شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی اقدام نماید.

ماده (۸) - وظایف عملیاتی شرکت ملی پخش:

"شرکت ملی پخش" موظف است مقادیر کمی و کیفی فرآورده‌های اصلی را به تفکیک مقادیر تحویلی از پالایشگاه‌ها، واردات، سوخت‌رسانی (بانکرینگ)، صادرات، فروش ارزی و مرزی و موجودی اول و آخر سال را به تأیید "اداره کل نظارت" برساند.

تبصره - شرکت ملی پخش موظف است صرفاً از انبارهای مجهز به سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری دقیق کمی و کیفی (CUSTODY) مورد تأیید "اداره کل نظارت" اقدام به صادرات و یا فروش مرزی فرآورده‌های اصلی نماید.

ماده (۹) - فروش در بورس انرژی و مجریان سوخت‌رسانی (بانکرینگ):

مرجع نظارت بر کمیت و کیفیت اوزان و احجام سوخت تحویلی به مجریان سوخت‌رسانی (بانکرینگ) و فروش میعانات‌گازی و نفت خام از طریق بورس انرژی "اداره کل نظارت" می‌باشد. شرکت‌های عامل در اجرای موارد فوق‌الذکر مطابق با الزامات مندرج در مواد این دستورالعمل باید هماهنگی لازم را از قبل با آن اداره کل به عمل آورند.

ماده (۱۰) - اولویت سامانه‌های اندازه‌گیری:

اولویت اندازه‌گیری نفت، گاز و فرآورده‌های اصلی در تمامی مبادی تولیدی، پایانه‌های صادراتی و وارداتی و ارسالی به سایر مبادی داخلی بر مبنای سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری خودکار دقیق (CUSTODY) (مشمول بر میتر/ اسکید میترینگ، ادوات صحت‌سنجی شامل انواع پروور و مستر میتر، نمونه‌گیر خودکار و برخط، فلوکامپیوتر، سوپروایزری و دستگاه‌های خودکار سنجش سطح و دمای مخازن ذخیره) که صحت کارکرد آن‌ها مورد تأیید "اداره کل نظارت" قرار گرفته، می‌باشد.

تبصره ۱- در ارتباط با نفت و فرآورده‌های اصلی در صورت عدم نصب و یا خارج شدن موقت سامانه (سیستم) میترینگ از مدار بهره‌برداری (به دلایل فنی و تعمیراتی یا عدم کارکرد با دقت موردنظر)، عمقیابی مخازن ذخیره و در مرحله بعد (به‌جز مواردی که در جداول ۱ تا ۹ این دستورالعمل به سایر روش‌های اندازه‌گیری تصریح شده باشد) روش توزین (استاتیکی و ریلی) و اندازه‌گیری کشتی حسب مورد در هر یک از مبادی بنابر اعلام و تأیید "اداره کل نظارت" تا زمان نصب و یا رفع مشکل، در تعیین مقادیر کمی و کیفی مبنای عمل خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

تبصره ۲- در کلیه مبادی مذکور در جداول ۱ تا ۹ این دستورالعمل که روش اندازه‌گیری "سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده در محل‌های اندازه‌گیری" عنوان شده است، اعلام اولویت سامانه و روش اندازه‌گیری توسط "اداره کل نظارت" انجام می‌پذیرد.

ماده (۱۱) - نقاط فاقد سامانه (سیستم) اندازه‌گیری دقیق:

"اداره کل نظارت" موظف است فهرست آن دسته از مبادی که مجهز به سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری خودکار دقیق (CUSTODY) مورد تأیید آن اداره کل نیستند و یا به‌طور موقت از فعالیت خارج می‌باشند را به مدیران عامل شرکت‌های اصلی اعلام نماید. پیگیری موضوع تا نصب و راه‌اندازی سامانه (سیستم) میتیرینگ مورد تأیید "اداره کل نظارت"، بر عهده آن مدیران می‌باشد.

ماده (۱۲) - عملیات اندازه‌گیری کشتی به کشتی (STS):

در بارگیری نفت از پایانه‌های مبادی اولیه به کشتی‌های مادر برای انجام عملیات STS، مقدار بارگیری شده بر اساس احجام حاصل از سامانه (سیستم)‌های میتیرینگ یا عمق‌یابی مخازن ساحلی به عنوان نفت تولیدی و ذخیره شناور شرکت ملی نفت ایران محسوب می‌گردد.

تبصره - برای نفت‌خام‌های فروش و کوروش، اندازه‌گیری و نمونه‌گیری صرفاً از مخازن کشتی صادراتی / مبادلاتی قابل انجام می‌باشد.

ماده (۱۳) - نحوه محاسبه عملیات اندازه‌گیری کشتی به کشتی (STS):

در انجام عملیات بارگیری نفت و فرآورده‌های نفتی (تمام محموله یا بخشی از آن) از کشتی مادر و به روش STS، مقدار بارنامه در صورت مغایرت کمتر از ۰/۲ درصد ($\leq 0.2\%$) بین $TCV_{Discharged}$ با TCV_{Loaded} برابر حجم استاندارد حاصل از اندازه‌گیری مخازن کشتی مادر بوده و در غیر این صورت، میانگین احجام استاندارد تحویلی و دریافتی ملاک عمل قرار خواهد گرفت.

تبصره ۱- در مواردی که شرایط استاندارد اندازه‌گیری کمی و کیفی از نفت‌کش صادراتی یا مبادلاتی میسر نباشد، به تشخیص "اداره کل نظارت" اسناد و بارنامه تنظیم خواهد شد.

تبصره ۲- در انتخاب و تعیین نفت‌کش‌های مادر، صادراتی و مبادلاتی داخلی که اندازه‌گیری می‌شوند، بایستی الزاماتی نظیر وضعیت مناسب ساختمان بدنه و دیواره مخازن، اتصالات و شیرهای ارتباطی، جداول واسنجی (کالیبراسیون) معتبر مخازن، تجهیزات استاندارد اندازه‌گیری ارتفاع و دما، نمونه‌گیری، مستندات و سوابق معتبر قبلی بارگیری / تخلیه نفت‌کش و ... رعایت گردد. در صورتی که نفت‌کش‌های انتخابی فاقد شرایط استاندارد اندازه‌گیری از نظر "اداره کل نظارت" ارزیابی گردند،

شرکت‌های اصلی موظف می‌باشند وفق نظر " اداره کل نظارت " در بارگیری‌های بعدی نفت کش مربوطه را انتخاب نمایند.

ماده (۱۴) - مبادی ثانویه:

شرکت ملی نفت ایران موظف است کلیه تبادلات نفت خام، میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی در مبادی ثانویه (مخازن استیجاری و شناور) را تحت نظر "اداره کل نظارت" به عنوان تنها مرجع رسمی تعیین و اعلام ارقام دقیق صادرات نفت خام و میعانات گازی انجام دهد.

ماده (۱۵) - گواهی واسنجی (کالیبراسیون):

گواهینامه‌های کالیبراسیون تجهیزات اندازه‌گیری، جداول و ضرایب حجمی و وزنی و جداول کالیبراسیون مخازن ذخیره مرتبط با جداول ۹ گانه این دستورالعمل می‌بایست مورد تأیید "اداره کل نظارت" باشد.

ماده (۱۶) - ارائه آمار توسط شرکت‌های تابعه:

کلیه شرکت‌های تابعه وزارت نفت موظف به ارائه گزارش مدارک فنی مربوط به تجهیزات اندازه‌گیری، آمار و اطلاعات کمی و کیفی و ریز محاسبات مورد درخواست نمایندگان "اداره کل نظارت" در مناطق عملیاتی می‌باشند.

ماده (۱۷) - تأیید صحت و اعتبار اندازه‌گیری:

"اداره کل نظارت" به منظور تأیید صحت و اعتبار اندازه‌گیری‌ها توسط شرکت‌های اصلی در مبادی مذکور در این دستورالعمل، موظف است نظارت مستمر در خصوص اندازه‌گیری‌های جداول شماره ۱، ۲، ۴، ۵، ۶، ۷، ۹ داشته باشد. در خصوص اندازه‌گیری‌های جداول شماره ۳ و ۸، نظارت آن‌ها حسب مورد براساس بازرسی‌های غیرمستمر و صرفاً در چهارچوب انطباق روش‌های اندازه‌گیری با استانداردهای مربوطه می‌باشد.

ماده (۱۸) - مشخصات کیفی خوراک و فرآورده‌های اصلی:

شرکت‌های اصلی موظفند به صورت سالانه نسبت به تدوین و ارائه مشخصات کیفی خوراک و یا فرآورده‌های اصلی تحویلی آن شرکت‌ها (SPEC) حسب مورد و با هماهنگی "اداره کل نظارت" اقدام نمایند. هرگونه تغییر در محدوده مشخصات کیفی (SPEC) و روش‌های نمونه‌برداری و اندازه‌گیری کیفیت مواد نفتی مشمول این دستورالعمل، پس از هماهنگی با "اداره کل نظارت" مجاز خواهد بود.

تبصره - کلیه شرکت‌های مشمول این دستورالعمل موظفند، در حضور نماینده "اداره کل نظارت" نمونه‌برداری و آزمایش‌های کیفی را به انجام برسانند و برگه گواهی کیفیت در هر تحویل و تحول مورد تأیید نمایندگان شرکت تحویل‌دهنده، شرکت تحویل‌گیرنده و آن اداره کل قرار گیرد.

ماده (۱۹) - هدررفتگی:

کلیه شرکت‌های فرعی موظفند مقادیر هرگونه هدررفتگی عملیاتی را به محض وقوع به مناطق عملیاتی "اداره کل نظارت" جهت بررسی و تخمین آن اعلام نمایند. همچنین گزارش واحد HSE نیز می‌بایست به "اداره کل نظارت" ارسال گردد.

ماده (۲۰) - مبنای استناد در موارد جدید:

در کلیه مواردی که این دستورالعمل، موارد خاص را تصریح ننموده و در مبادی که تولید و نقل و انتقالات پس از ابلاغ این دستورالعمل اضافه می‌گردند، الزامات عمومی مذکور در مواد این دستورالعمل ملاک عمل بوده و اظهارنظر "اداره کل نظارت" مبنای استناد خواهد بود.

ماده (۲۱) - ارتقاء و تجهیز مبادی تحویل و تحول:

کلیه شرکت‌های تابعه وزارت نفت موظفند نسبت به ارتقاء و تجهیز کلیه مبادی تحویل و تحول نفت، گاز و فرآورده‌های اصلی نفتی و گازی به سامانه (سیستم)‌های اندازه‌گیری خودکار دقیق (CUSTODY) (مشمول بر میتر/ اسکید میترینگ، ادوات صحت‌سنجی شامل انواع پروور و مستر میتر، نمونه‌گیر خودکار و برخط، فلوکامپیوتر، سوپروایزری و دستگاه‌های خودکار سنجش سطح و دمای مخازن ذخیره) با تأیید "اداره کل نظارت" در مراحل تدوین شرح کار، پیشنهادهای فنی منتخب شرکت‌های تأمین‌کننده، مدارک طراحی پایه و تفصیلی مرتبط با سیستم‌های اندازه‌گیری و نظارت بر تست‌های کارخانه‌ای و میدانی، اقدام لازم را به عمل آورند.

تبصره - کلیه شرکت‌های تابعه وزارت نفت مکلف می‌باشند نسبت به اختصاص بودجه لازم جهت تأمین سامانه‌های موضوع ماده فوق و ماده (۱۱) در قالب ردیف بودجه مستقل اقدام نمایند.

ماده (۲۲) - انعقاد قرارداد فروش:

کلیه شرکت‌های اصلی موظفند در زمان انعقاد قرارداد فروش خوراک نفت، گاز و فرآورده‌های اصلی نفتی و گازی با مشتریان خود کلیه ملاحظات مرتبط با سنجش‌های کمی و کیفی را مطابق با نقاط اندازه‌گیری مندرج در جداول این دستورالعمل مدنظر قرار داده و هماهنگی لازم را منطبق با نظر "اداره کل نظارت" به عمل آورند.

تبصره - در صورت بروز خطا در سامانه (سیستم) های اندازه گیری موجود که سبب مخدوش شدن اعتبار اندازه گیری ها گردد، "اداره کل نظارت" مجاز است بنا بر تشخیص خود نسبت به اعلام تغییر و اصلاح نقطه مذکور اقدام نموده و شرکت های تحویل دهنده و تحویل گیرنده ملزم به اجرای آن می باشند.

ماده (۲۳) - وظایف شرکت های فرعی:

کلیه شرکت های فرعی که حسب قراردادهای منعقد به عنوان تحویل دهنده اقدام به ارسال خوراک/ سوخت به سایر واحدهای مصرف کننده به عنوان تحویل گیرنده می نمایند، موظفند نسبت به انجام کلیه امور مربوط به اندازه گیری کمی و کیفی مشتمل بر تهیه و تنظیم اسناد کمی و کیفی، عمق یابی مخازن، پروو میترها، نمونه گیری و تجزیه و تحلیل (آنالیز) نمونه، رفع اشکالات نرم افزاری و سخت افزاری، تعویض، جایگزینی، ارتقاء و تجهیز سیستم های اندازه گیری، واسنجی (کالیبراسیون) دوره ای و سایر موارد را با هماهنگی و تأیید "اداره کل نظارت" به انجام برسانند. مسئولیت نظارت بر حسن اجرای این ماده بر عهده مدیران عامل شرکت های فرعی و چهار شرکت اصلی می باشد.

ماده (۲۴) - سازندگان و تجمیع کنندگان:

شناسایی و تأیید سازندگان و تجمیع کنندگان بومی و بین المللی تجهیزات اندازه گیری کمی و کیفی با حفظ نگرش حداکثری به بومی سازی جهت قرار گرفتن در فهرست بلند دستگاه مرکزی وزارت نفت صرفاً پس از تأیید فنی "اداره کل نظارت" مجاز می باشد.

ماده (۲۵) - امکانات و تسهیلات لازم "اداره کل نظارت":

تأمین امکانات لازم برای استقرار کارکنان سازمانی "اداره کل نظارت" در تمامی مبادی اندازه گیری شامل اسکان، غذا، دفتر کار، وسیله نقلیه، ملزومات اداری، خطوط ارتباطی، تردد، ایاب و ذهاب و هزینه های مترتب، بلیت هواپیما، اولویت اختصاص منازل سازمانی، البسه ایمنی و اداری و کلیه امکانات رفاهی و سایر تسهیلات رایج و همچنین کلیه هماهنگی ها و تمهیدات لازم جهت انجام مأموریت های اداری داخلی و خارج از کشور، حسب مورد بر عهده شرکت های نظارت شونده در حد مدیران/ مدیران عامل شرکت ها در این دستورالعمل می باشد. نظارت کامل بر حسن انجام این ماده بر عهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی می باشد.



تصویب نامه هیئت وزیران

۱۲- میعانات گازی: ترکیبات هیدروکربوری (C₅+) از منشأ مخازن مستقل گازی که پس از خروج از واحدهای لخته‌گیری در مرحله (فاز) مایع تثبیت می‌گردد.

۱۳- گاز: مجموع احجام گاز شامل اجزای متان، اتان، پروپان، بوتان و اجزای (C₅+) در مرحله (فاز) گازی که تحت شرایط عملیاتی امکان جداسازی اجزای آن وجود دارد.

ماده ۲- شرکت نفت مکلف است بر مبنای مصوبه شورای اقتصاد در خصوص تعیین سهم (دستمزد) این شرکت از تولید نفت و گاز کشور به تفکیک هر میدان / مخزن نفت و گاز، قراردادی را با وزارت نفت به نمایندگی دولت در چهارچوب شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفتی و گازی و با رعایت شرایط مندرج در این آیین‌نامه و مطابق قرارداد پیوست این آیین‌نامه که تأییدشده به مهر دفتر هیئت دولت است، منعقد نماید. این قرارداد برای سال ۱۴۰۱ جایگزین قرارداد موجود بین شرکت نفت و وزارت نفت موضوع تصویب‌نامه شماره ۶۵۰۶۴/ت/۵۳۳۴۳ هـ مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۱ می‌شود.

تبصره ۱- الگو و ساختار این قرارداد، قرارداد خدمت خواهد بود.

تبصره ۲- هزینه‌های تأمین و نصب سامانه‌های اندازه‌گیری به‌عنوان بخشی از هزینه‌های بازسازی و نوسازی تجهیزات محسوب می‌شود که شورای اقتصاد مکلف است نسبت به پیش‌بینی آن در تعیین سهم شرکت نفت اقدام نماید.

ماده ۳- در اجرای بند (ح) ماده (۱) قانون الحاق (۲)، برای حفظ ارزش تجاری شرکت نفت، درآمد حاصل از فروش تمامی محصولات هیدروکربوری تولیدی شرکت نفت، در دفاتر قانونی و حساب سود و زیان آن شرکت ثبت و پس از کسر سهم / دستمزد خود بابت ارایه انواع خدمات، مطابق مصوبه شورای اقتصاد، باقیمانده به حساب بستانکاری دولت (خزانه) و صندوق توسعه ملی ثبت می‌شود.

ماده ۴- ویرایش جدید دستورالعمل نحوه اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت، گاز و فرآورده‌های نفتی به شرح پیوست این آیین‌نامه که تأییدشده به مهر دفتر هیئت دولت است، جایگزین دستورالعمل پیوست تصویب‌نامه شماره ۶۵۰۶۴/ت/۵۳۳۴۳ هـ مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۱ می‌شود.

ماده ۵- شرکت نفت مکلف است پس از پایان سال مالی صورت وضعیت‌های عملکرد فیزیکی و مالی عملیات خود را بر مبنای مصوبه شورای اقتصاد، پس از تأیید سازمان حسابرسی، برای تأیید و تسویه به کارگروهی متشکل از وزرای نفت و امور اقتصادی و دارایی و رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور ارایه نماید. تأیید صورت وضعیت‌های یادشده، حسب مورد به منزله قطعی‌شدن بستانکاری شرکت نفت از دولت (خزانه) و نیز بدهکاری شرکت نفت به دولت (خزانه) خواهد بود. تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی حداکثر تا پایان خردادماه سال ۱۴۰۲ انجام خواهد شد. در صورتی که پس از صورت وضعیت قطعی در پایان سال ۱۴۰۱ بر مبنای این آیین‌نامه،

ماده (۲۶) - به روز رسانی دستورالعمل:

مسئولیت به روز رسانی جداول نه گانه این دستورالعمل و ابلاغ آن به شرکت های تابعه وزارت نفت به صورت سالانه بر عهده وزارت نفت می باشد.

جدول (۱): اندازه گیری حجم نفت صادراتی و وارداتی و طرح معوض از مبادی اولیه

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از خارگ	سامانه اندازه گیری توربینی در ساحل آذرپاد و اسکله شرقی پایانه نفتی خارگ
۲	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از لنگرگاه خارگ	عمق یابی مخازن کشتی بر اساس ماده ۱۴ این دستورالعمل
۳	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از لاوان	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت فلات قاره لاوان
۴	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از سیری	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی
۵	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از بهرگان	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی
۶	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از پایانه شناور ذخیره سازی خلیج فارس	سامانه اندازه گیری اولتراسونیک
۷	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از پایانه شناور فراورشی کوروش	سامانه اندازه گیری توربینی
۸	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از پایانه جاسک	سامانه اندازه گیری توربینی در پایانه نفتی جاسک
۹	اندازه گیری حجم نفت خام وارداتی، صادراتی و طرح معوض در پایانه نفتی نکا	۱- سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت برای واردات و طرح معوض ۲- عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی برای صادرات
۱۰	اندازه گیری حجم میعانات گازی صادراتی از عسلویه	۱- سامانه های اندازه گیری جابجایی مثبت و اولتراسونیک سایت ۱ و سامانه اندازه گیری توربینی سایت ۲ ۲- میترهای توربینی بازوهای بارگیری شرکت ملی پخش عسلویه جهت بارگیری تانکرهای جاده پیما
۱۱	اندازه گیری حجم میعانات گازی صادراتی از بندر سیراف	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت تأسیسات بندر سیراف
۱۲	اندازه گیری حجم میعانات گازی صادراتی از لنگرگاه خارگ و عسلویه	عمق یابی مخازن کشتی بر اساس ماده ۱۴ این دستورالعمل
۱۳	اندازه گیری حجم مایعات گازی صادراتی کارخانه گاز و گازمایع (NGL) سیری	سامانه اندازه گیری اولتراسونیک

جدول (۲): اندازه‌گیری حجم نفت، مایعات گازی و نفتای طبیعی تحویلی به پالایشگاه‌ها، مجتمع‌های پتروشیمی، فروش در بورس انرژی و قراردادهای داخلی		
ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌های امام خمینی (ره) شازند و کرمانشاه	عمقیابی مخازن ذخیره در پالایشگاه
۲	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه بندرعباس	۱- سامانه اندازه‌گیری توربینی خارگ (مبدأ ارسال خارگ) ۲- عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه (مبدأ ارسال نفت خام هنگام از قشم) ۳- عمقیابی مخازن ذخیره/ کشتی در مبادی اولیه ارسال (بهرگان، سیری، لاوان، پایانه شناور خلیج فارس و کوروش)
۳	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌های آبادان و تهران	سامانه اندازه‌گیری جابجایی مثبت نصب شده در ورودی پالایشگاه
۴	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه تبریز و اصفهان	سامانه اندازه‌گیری توربینی نصب شده در تأسیسات انتهایی شرکت خطوط لوله
۵	اندازه‌گیری حجم نفت خام گچساران و سروستان تحویلی به پالایشگاه شیراز	سامانه اندازه‌گیری توربینی نصب شده در تأسیسات انتهایی خطوط لوله
۶	اندازه‌گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاوان	عمقیابی مخازن ذخیره شرکت نفت فلات قاره لاوان
۷	اندازه‌گیری حجم میعانات گازی آغار و دالان تحویلی به پالایشگاه شیراز	عمقیابی مخازن ذخیره در پالایشگاه
۸	اندازه‌گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه‌های بندرعباس و لاوان	۱- سامانه‌های اندازه‌گیری جابجایی مثبت و اولتراسونیک سایت ۱ و سامانه اندازه‌گیری توربینی سایت ۲ (مبدأ ارسال عسلویه) ۲- سامانه اندازه‌گیری جابجایی مثبت (مبدأ ارسال بندر سیراف) ۳- سامانه اندازه‌گیری توربینی نصب شده در ورودی پالایشگاه بندرعباس (مبدأ ارسال پالایشگاه گاز سرخون)
۹	اندازه‌گیری حجم نفتای طبیعی (مارون خامی) تحویلی به پالایشگاه آبادان	عمقیابی مخازن ذخیره بندر صادراتی ماهشهر
۱۰	اندازه‌گیری حجم میعانات گازی خروجی از پالایشگاه گاز شهید هاشمی‌نژاد (فروش در بورس انرژی و قراردادهای داخلی)	توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید

۱۱	اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی خروجی از پالایشگاه گاز ایلام تحویلی به پتروشیمی ایلام	سامانه اندازه‌گیری کوریولیس پالایشگاه
۱۲	اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی خروجی تأسیسات ذخیره‌سازی سراج قم	میتراهای جابجایی مثبت بازوهای بارگیری
۱۳	اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی تحویلی به پتروشیمی نوری (برزویه)	سامانه اندازه‌گیری توربینی نصب شده در ورودی پتروشیمی
۱۴	اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی پارس جنوبی و پارسیان و کنگان تحویلی به پتروشیمی بوعلی	۱- سامانه‌های اندازه‌گیری جابجایی مثبت و اولتراسونیک سایت ۱ و سامانه توربینی سایت ۲ (مبدأ ارسال عسلویه) ۲- سامانه‌های اندازه‌گیری جابجایی مثبت (مبدأ ارسال بندر سیراف)
۱۵	اندازه‌گیری حجم نفتای طبیعی (پازنان) تحویلی به پتروشیمی بوعلی	سامانه اندازه‌گیری توربینی ورودی پتروشیمی
۱۶	اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی خروجی تأسیسات نم‌زدایی مسجد سلیمان پتروشیمی رازی	توزین نفت‌کش‌های جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۱۷	اندازه‌گیری حجم مایعات‌گازی تحویلی به پتروشیمی بندر امام (ره)	سامانه اندازه‌گیری توربینی ورودی پتروشیمی
۱۸	اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی پارس جنوبی فروش در بورس انرژی	اندازه‌گیری از طریق میتراهای توربینی بازوهای بارگیری شرکت ملی پخش عسلویه
۱۹	اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی پارس جنوبی تحویلی به پالایشگاه ستاره خلیج فارس	سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک نصب شده در خروجی مخازن متمرکز عسلویه عمقیابی مخازن ذخیره متمرکز و پالایشگاه‌های گاز در عسلویه

جدول (۳): اندازه‌گیری حجم میعانات‌گازی تثبیت‌شده تولیدی

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری تولید میعانات‌گازی خانگیران	عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه و با رعایت مفاد ماده ۵ این دستورالعمل
۲	اندازه‌گیری تولید میعانات‌گازی کنگان	عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه گاز فجر جم و تأسیسات بندر سیراف و با رعایت مفاد ماده ۶ این دستورالعمل
۳	اندازه‌گیری تولید میعانات‌گازی سرخون	عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه و با رعایت مفاد ماده ۵ این دستورالعمل
۴	اندازه‌گیری تولید میعانات‌گازی آغار و دالان	عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه و با رعایت مفاد ماده ۵ این دستورالعمل

۵	اندازه‌گیری تولید میعانات گازی پارسیان	عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه و با رعایت مفاد ماده ۵ این دستورالعمل
۶	اندازه‌گیری تولید میعانات گازی سراج (قم)	عمقیابی مخازن ذخیره تأسیسات سراج و با رعایت مفاد ماده ۵ این دستورالعمل
۷	اندازه‌گیری تولید میعانات گازی ایلام	عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه و با رعایت مفاد ماده ۵ این دستورالعمل
۸	اندازه‌گیری تولید میعانات گازی پارس جنوبی	عمقیابی مخازن ذخیره پالایشگاه و با رعایت مفاد ماده ۵ این دستورالعمل

جدول (۴): اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی اصلی (به غیر از گاز مایع) تحویلی از پالایشگاه‌ها به

شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه تبریز	عمقیابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه
۲	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند	۱- عمقیابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ۲- سامانه اندازه‌گیری توربینی برای فرآورده بنزین
۳	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه آبادان	۱- عمقیابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه و بندر صادراتی ماهشهر ۲- سامانه اندازه‌گیری جابجایی مثبت برای فرآورده نفت کوره
۴	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه کرمانشاه	۱- عمقیابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ۲- سامانه‌های اندازه‌گیری جابجایی مثبت برای فرآورده نفت سفید و نفت گاز
۵	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه بندرعباس، اصفهان، تهران و شیراز	سامانه اندازه‌گیری توربینی و جابجایی مثبت نصب شده در پالایشگاه
۶	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه لاوان	۱- عمقیابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ۲- سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک در اسکله چندمنظوره
۷	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه ستاره خلیج فارس	سامانه اندازه‌گیری توربینی نصب شده در فنس ورودی انبار پخش شهید رجایی

جدول (۵): اندازه‌گیری وزن گازمایع تحویلی از پالایشگاه‌ها به شرکت ملی پخش فرآورده‌های

نفثی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری وزن گازمایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه‌های بندرعباس، ستاره خلیج فارس، شیراز، تبریز، کرمانشاه، امام خمینی (ره) شازند و آبادان	توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۲	اندازه‌گیری وزن گازمایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه تهران	سامانه اندازه‌گیری جابجایی مثبت
۳	اندازه‌گیری وزن گازمایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه اصفهان	سامانه اندازه‌گیری کوریولیس
۴	اندازه‌گیری وزن گازمایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه لاوان	عمقیابی مخازن ذخیره کشتی

جدول (۶): اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی اصلی (به غیر از گازمایع) صادراتی، وارداتی و

بانکرینگ

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی صادراتی و وارداتی در پخش بندرعباس	۱- سامانه‌های اندازه‌گیری اولتراسونیک نصب شده در اسکله شهید رجایی و سامانه اندازه‌گیری توربینی و جابجایی مثبت اسکله شهید باهنر ۲- عمقیابی مخازن ذخیره ساحلی ۳- توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۲	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی صادراتی و وارداتی و بانکرینگ در بندر صادراتی ماهشهر	۱- سامانه‌های اندازه‌گیری جابجایی مثبت برای نفت کوره ۲- عمقیابی مخازن ذخیره برای سایر فرآورده‌ها
۳	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی صادراتی و بانکرینگ در پالایشگاه لاوان	عمقیابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه
۴	اندازه‌گیری حجم نفت کوره و نفت‌گاز صادراتی و بانکرینگ در خارگ	۱- سامانه اندازه‌گیری جابجایی مثبت (سوخت کشتی‌های ترددی) ۲- عمقیابی مخازن کشتی بر اساس ماده ۱۴ این دستورالعمل (ارسال از لنگرگاه)
۵	اندازه‌گیری حجم فرآورده‌های نفتی صادراتی، بانکرینگ و فروش‌مرزی در انبارهای مناطق شرکت ملی پخش	۱- سامانه‌های اندازه‌گیری جابجایی مثبت و توربینی بازوهای بارگیری

دفتر هیئت دولت

۲- توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید صرفاً برای فرآورده نفت کوره		
۱- عمق‌یابی مخازن ذخیره ۲- سامانه اندازه‌گیری جابه‌جایی مثبت نصب شده در خروجی انبار پخش شهید رجایی	اندازه‌گیری حجم نفت کوره بانکرینگ در پخش بندرعباس	۶
عمق‌یابی مخازن ذخیره	اندازه‌گیری حجم نفت گاز بانکرینگ در پخش بندرعباس	۷
عمق‌یابی مخازن ذخیره شرکت فراسکو	صادرات و بانکرینگ نفت کوره از شرکت فراسکو	۸

جدول (۷): اندازه‌گیری وزن گازمایع صادراتی و تحویلی به پتروشیمی‌ها و فروش در بورس انرژی

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری گازمایع صادراتی از پالایشگاه گاز سرخون	توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۲	اندازه‌گیری گازمایع صادراتی از پخش بندرعباس	توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۳	اندازه‌گیری گازمایع صادراتی از پالایشگاه‌های گاز پارس جنوبی و تأسیسات پارسا فیدار	۱- اندازه‌گیری مخازن کشتی ۲- توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۴	اندازه‌گیری گازمایع صادراتی از کارخانه گاز و گازمایع (NGL) سیری	سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک
۵	اندازه‌گیری گازمایع صادراتی از پالایشگاه لاوان	اندازه‌گیری مخازن کشتی
۶	اندازه‌گیری گازمایع صادراتی از انبارهای مناطق شرکت ملی پخش	توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۷	اندازه‌گیری گازمایع صادراتی از پالایشگاه گاز فجر جم	توزین تانکرهای جاده‌پیما توسط باسکول‌های مورد تأیید
۸	اندازه‌گیری گازمایع تحویلی از پالایشگاه گاز ایلام به پتروشیمی ایلام	سامانه اندازه‌گیری کوریولیس در پالایشگاه

جدول (۸): اندازه‌گیری حجم گاز تولیدی، صادراتی، وارداتی و میزان گازهای تزریقی، سوزانده‌شده و مصرفی

ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری حجم گاز صادراتی به ترکیه، عراق، آذربایجان، ارمنستان و نخجوان و گاز وارداتی از ترکمنستان (چالایوک، سرخس و لطف‌آباد) و آذربایجان	سامانه‌های اندازه‌گیری اوریفیس، اولتراسونیک و توربینی نصب شده در محل‌های اندازه‌گیری

۲	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میادین مزدوران، شوربچه B، شوربچه D و گنبدلی	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۳	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میادین نار و کنگان	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۴	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میدان سرخون	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۵	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میدان هنگام و گورزین	سامانه‌های اندازه‌گیری اوریفیس نصب شده در خروجی نم‌زدایی گورزین و پالایشگاه گاز هنگام براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۶	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میادین آغار و دالان	سامانه‌های اندازه‌گیری اوریفیس نصب شده در خروجی پالایشگاه گاز فراشبند براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۷	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میادین تابناک، هما، شانول و وراوی	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۸	اندازه‌گیری حجم گاز تحویلی به شرکت ملی گاز از تأسیسات ذخیره‌سازی سراج	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۹	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میدان تنگ‌بیجار	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۱۰	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از میدان پارس جنوبی	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۱۱	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از کارخانه‌های گاز و گاز مایع	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۱۲	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از کارخانه بهره‌برداری نفت سفید (پالایشگاه گاز مسجد سلیمان)	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۱۳	اندازه‌گیری حجم گاز غنی تحویلی به شرکت ملی گاز از کارخانه گاز و گازمایع ۱۶۰۰ به پالایشگاه گاز بیدبلند	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۱۴	اندازه‌گیری حجم گاز مصارف عملیاتی، سوزانده شده و تزریقی	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده براساس ماده (۶) این دستورالعمل
۱۵	گاز تحویلی شرکت نفت فلات‌قاره ایران به پالایشگاه لاوان	سامانه اندازه‌گیری اوریفیس نصب شده در شرکت نفت فلات‌قاره
۱۶	گاز تحویلی شرکت نفت فلات‌قاره ایران به نیروگاه‌های کیش و قشم	سامانه‌های اندازه‌گیری اوریفیس و توربینی نصب شده با رعایت مفاد ماده (۶) این دستورالعمل

جدول (۹): اندازه‌گیری حجم گاز تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی		
ردیف	موضوع	روش اندازه‌گیری
۱	اندازه‌گیری گاز تحویلی از پالایشگاه‌های اول و دوم پارس جنوبی به پتروشیمی پارس	سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک نصب شده در ورودی و خروجی پالایشگاه اول و دوم پارس جنوبی
۲	اندازه‌گیری گاز ژوراسیک مسجدسلیمان تحویلی به پتروشیمی رازی	سامانه اندازه‌گیری اوریفیسی نصب شده در خروجی واحد نم‌زدایی مسجدسلیمان رازی
۳	اندازه‌گیری گاز اتان تحویلی به خط اتان از پالایشگاه‌های پارس جنوبی	سامانه‌های اندازه‌گیری نصب شده در پالایشگاه‌های پارس جنوبی
۴	اندازه‌گیری گاز اتان تحویلی به پتروشیمی ایلام از پالایشگاه گاز ایلام	سامانه اندازه‌گیری کوریولیس نصب شده در پالایشگاه گاز ایلام
۵	اندازه‌گیری گاز تحویلی به شرکت پالایش گاز پارسین سپهر از پالایشگاه گاز پارسین	سامانه‌های اندازه‌گیری اولتراسونیک نصب شده در ورودی و خروجی شرکت پالایش گاز پارسین سپهر
۶	اندازه‌گیری گاز تحویلی به شرکت پتروپالایش کنگان از پالایشگاه گاز نهم پارس جنوبی	سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک نصب شده در پالایشگاه گاز نهم پارس جنوبی
۷	اندازه‌گیری گاز تحویلی به پتروشیمی مارون از کارخانجات گاز و گازمایع	۱- سامانه اندازه‌گیری کوریولیس خروجی واحد اتان‌زدایی مارون ۲- سامانه اندازه‌گیری اوریفیسی مسیر سوخت مصرفی واحد اتان‌زدایی
۸	اندازه‌گیری گاز تحویلی به پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس	۱- سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک در خروجی تأسیسات گاز و گازمایع ۹۰۰، ۱۲۰۰، ۱۰۰۰ و ۱۳۰۰ ۲- سامانه اندازه‌گیری توربینی گاز تحویلی از خط ششم سراسری ۳- سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک گاز برگشتی در خروجی پالایشگاه و تحویلی به خط سراسری انتقال گاز ۴- سامانه اندازه‌گیری اولتراسونیک گاز سوخت و گازهای اسیدی و تزریقی
۹	اندازه‌گیری گاز غنی تحویلی به شرکت کربنات سدیم کاوه از میدان آغار	سامانه اندازه‌گیری کوریولیس نصب شده بر روی خط ۸ اینچ
۱۰	اندازه‌گیری گاز تحویلی به پتروشیمی خارگ از شرکت نفت فلات قاره	سامانه‌های اندازه‌گیری اوریفیسی خروجی واحدهای بهره‌برداری شرکت نفت فلات قاره
۱۱	اندازه‌گیری گاز تحویلی به شرکت کربن ایران از شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب	سامانه اندازه‌گیری اوریفیسی خروجی کارخانه بهره‌برداری اهواز ۲

دفتر هیئت دولت



تصویب نامه هیئت وزیران

شماره
تاریخ ۱۴۰۱ / ۴ / ۲۶

شرکت نفت به خزانه بدهکار شود، باید ظرف یک ماه پس از صورت وضعیت قطعی، بدهی خود را به دولت (خزانه) پرداخت نماید و در صورتی که از دولت (خزانه) بستانکار شود، مجاز است ظرف همین مدت، مبلغ بستانکاری خود را از محل درآمدهای حاصل از فروش هر یک از محصولات تولیدی پس از واریز به خزانه برداشت و با هماهنگی خزانه تسویه نماید.

ماده ۶- در مورد میزان تولید نفت و گاز و صادرات آن، نظر وزارت نفت مبنای محاسبات است.

ماده ۷- تا زمان اجرای رویه مقرر در این آیین نامه، روال مقرر قانونی جاری، ملاک قانونی در روابط مالی بین شرکت نفت و دولت تا ابتدای سال ۱۴۰۱ (موضوع ماده (۱) قانون الحاق (۲) و بند (الف) تبصره (۱) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور) از جمله واریز سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) شرکت نفت از صادرات نفت خام و میعانات گازی توسط بانک مرکزی، برداشت درآمدهای حاصل از فروش مایعات گازی، اتان و گاز مایع، واریز سهم شرکت نفت از درآمدهای ناشی از فروش فرآورده های نفتی مطابق ضوابط تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور و آیین نامه اجرایی آن توسط سازمان هدفمندسازی یارانه ها، کماکان به صورت علی الحساب در طول سال ۱۴۰۱ برقرار خواهد بود.

ماده ۸- شرکت نفت و شرکت های عملیاتی تابع در چهارچوب قرارداد موضوع این آیین نامه بابت کلیه درآمدهای ناشی از اجرای مصوبه شورای اقتصاد تا سقف سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) ارزش مجموع تولید نفت و گاز در خصوص دریافت سهم / دستمزدهای منظور شده در این آیین نامه، بر اساس جزء (۲-۷) بند (ص) تبصره (۱) قانون، مشمول پرداخت مالیات با نرخ صفر و معاف از پرداخت سود سهام به دولت و مالیات و عوارض ارزش افزوده می باشد. عملیات تمام شرکت های عملیاتی برای اقدامات موضوع این آیین نامه، از طریق شرکت نفت با دولت تنظیم خواهد شد. مالیات و عوارض ارزش افزوده مربوط به تولید زنجیره نفت و گاز در چهارچوب تبصره (۵) ماده (۱۷) قانون مالیات برارزش افزوده - مصوب ۱۴۰۰ و آیین نامه اجرایی آن محاسبه خواهد شد.

ماده ۹- مبالغ دستمزدهایی که طبق مصوبه شورای اقتصاد بر حسب نوع فعالیت های شرکت نفت، به این شرکت تعلق می گیرد، صرفاً برای محاسبه سهم شرکت نفت از تولید نفت و گاز و تعیین درآمد استحقاقی به این شرکت خواهد بود. لیکن نحوه هزینه کرد و تخصیص منابع حاصله به هزینه های جاری یا سرمایه ای شرکت، کماکان تابع ارقام مصوب در بودجه این شرکت و شرکت های عملیاتی در چهارچوب قوانین و مقررات خواهد بود.

ماده ۱۰- در سال ۱۴۰۱، سهم شرکت نفت در اجرای این آیین نامه، در هر صورت نباید از چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) ارزش مجموع تولیدات نفت و گاز تجاوز کند.



جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیئت وزیران

ت/ ۵۹۹۲۲ هـ ۶۷۸۴۳

شماره
تاریخ ۱۴۰۱/۴/۲۶

ماده ۱۱- وزارت نفت موظف است ظرف یک ماه از تاریخ ابلاغ این آیین نامه، متن پیشنهاد مربوط به اصلاح آیین نامه اجرایی ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) موضوع تصویب نامه شماره ۵۹۱۲۱/ت/۵۲۹۱۲ هـ مورخ ۱۳۹۵/۵/۱۹ و اصلاحات بعدی آن را براساس رابطه مالی جدید تهیه و جهت سیر مراحل تصویب در هیئت وزیران ارایه نماید.

ماده ۱۲- شورای اقتصاد مکلف است حداکثر ظرف چهل روز از تاریخ ابلاغ این آیین نامه، نسبت به اجرای جزء (۲) بند (ص) تبصره (۱) قانون اقدام نماید.

محمد مخبر
معاون اول رئیس جمهور

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رئیس جمهور، دفتر رئیس قوه قضاییه، دفتر معاون اول رئیس جمهور، دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام، دبیرخانه ستاد کل نیروهای مسلح، معاونت حقوقی رئیس جمهور، معاونت امور مجلس رئیس جمهور، معاونت اجرایی رئیس جمهور، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، سازمان بازرسی کل کشور، معاونت قوانین مجلس شورای اسلامی، امور تدوین، تنقیح و انتشار قوانین و مقررات، کلیه وزارتخانه ها، سازمان ها و مؤسسات دولتی، نهادهای انقلاب اسلامی، روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت ابلاغ می شود.

قرارداد وزارت نفت (به نمایندگی از دولت) با شرکت ملی نفت ایران

ماده ۱- تعاریف

- ۱-۱- قانون: قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور
- ۱-۲- طرف دوم: شرکت ملی نفت ایران
- ۱-۳- شرکت گاز: شرکت ملی گاز ایران
- ۱-۴- سازمان برنامه: سازمان برنامه و بودجه کشور
- ۱-۵- خزانه: خزانه داری کل کشور
- ۱-۶- بانک مرکزی: بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران
- ۱-۷- قانون الحاق (۲): قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) - مصوب ۱۳۹۳ -

- ۱-۸- شرکت های عملیاتی: کلیه شرکت های فرعی وابسته به طرف دوم
- ۱-۹- مصوبه شورای اقتصاد: سندی که در اجرای جزء (۲) بند (ص) تبصره (۱) قانون برای تعیین سهم / دستمزد طرف دوم از تولید نفت و گاز کشور به تفکیک هر میدان به تصویب شورای اقتصاد می رسد.

۱-۱۰- دولت: دولت جمهوری اسلامی ایران

- ۱-۱۱- تولیدات نفت و گاز: نفت خام، گاز طبیعی و میعانات گازی، مایعات گازی و کلیه محصولاتی که در تأسیسات تولیدی طرف دوم از کلیه میدان های نفتی و گازی کشور توسط طرف دوم و شرکت های تابعه و وابسته تولید می شود و می تواند به صورت مستقیم مصرف و یا در سایر واحدهای عملیاتی پالایشگاهی و پتروشیمیایی به محصول نهائی تبدیل شود.

- ۱-۱۲- ارزش نفت و گاز تولیدی: مجموع ارزش تولیدات نفت و گاز به قیمت های صادراتی اعلامی وزارت نفت و بدون در نظر گرفتن محل عرضه و نحوه فروش

- ۱-۱۳- اداره کل نظارت: اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت

- ۱-۱۴- معاونت برنامه ریزی: معاونت برنامه ریزی وزارت نفت

- ۱-۱۵- نفت تولیدی: نفت خام فراورش شده در خروجی کارخانه های بهره برداری که مطابق مشخصات کیفی طرف دوم جهت صادرات یا مصارف داخلی تولید می گردد.

ماده ۲- طرفین قرارداد

این قرارداد بین وزارت نفت (به نمایندگی از دولت) و طرف دوم منعقد می گردد.

ماده ۳- هدف

هدف از این قرارداد اصلاح رابطه مالی دولت با طرف دوم و دریافت تمامی هزینه‌های طرف دوم بابت عملیات توسعه، نگهداشت و بهره‌برداری از میادین نفت و گاز در قالب دستمزد به ازای هر بشکه نفت و هر مترمکعب گاز غنی تولیدی است.

تبصره - منظور از عملیات توسعه، نگهداشت و بهره‌برداری از میادین نفت و گاز، تمامی فعالیت‌هایی است که در مصوبه شورای اقتصاد تعریف و بابت انجام آن‌ها برای طرف دوم دستمزد تعیین گردیده است.

ماده ۴- موضوع

موضوع قرارداد تعیین و نحوه‌ی دریافت سهم (دستمزد) طرف دوم از تولید نفت و گاز کشور به تفکیک هر میدان / مخزن نفت و گاز بر مبنای ضوابط مندرج در مصوبه شورای اقتصاد، روش و مرجع اندازه‌گیری تولیدات نفت و گاز و نیز تعیین روش تسویه حساب درآمدهای ناشی از فروش تولیدات نفت و گاز بین خزانه و طرف دوم است.

تبصره - در مواردی که شرایط قرارداد حاضر با قرارداد موجود بین طرف دوم و وزارت نفت موضوع تصویب‌نامه شماره ۶۴۰۶۵/ت/۵۳۳۴۳ هـ — مورخ ۱۳۹۵/۵/۳۱ اختلاف داشته باشد، مفاد قرارداد حاضر ملاک عمل خواهد بود. در مواردی که این تصویب‌نامه نسبت به تصویب‌نامه فوق‌الذکر مسکوت باشد، مفاد مصوبه قبلی کماکان معتبر می‌باشد.

ماده ۵- دامنه کاربرد

این قرارداد در خصوص تمامی میادین مندرج در جداول پیوست شماره‌های (۱) و (۲) مصوبه شورای اقتصاد و میادین/مخازن جدیدی که به مدار تولید می‌آیند، بین طرفین حاکم است.

ماده ۶- اصول حاکم

در این قرارداد اصول زیر حاکم است:

الف - حق حاکمیت و مالکیت عمومی بر کلیه منابع و ذخایر نفت و گاز طبیعی کشور از طریق وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت اعمال می‌شود.

ب - طرف دوم متعهد به برداشت صیانتی از مخازن نفت و گاز در طول دوره قرارداد است.

ج - طرف دوم مکلف به اجرای تصمیمات ابلاغی وزارت نفت در مورد تنظیم میزان تولید سالانه نفت تولیدی بر اساس حجم عملیات هر یک از میادین نفتی طبق مصوبه شورای اقتصاد است. همچنین طرف دوم مکلف است عملیات مربوط به این قرارداد را تحت نظارت عالیه وزارت نفت مطابق رویه‌های معمول در صنعت نفت به انجام رساند.

د - رعایت مقررات و ملاحظات ایمنی، بهداشتی، زیست‌محیطی و اجتماعی در اجرای طرح‌ها توسط طرف دوم الزامی است.

هـ - پرداخت کلیه هزینه‌های مستقیم، غیرمستقیم، هزینه‌های تأمین مالی و هزینه‌های بهره‌برداری و پرداخت دستمزد از طریق تخصیص بخشی از محصولات تولیدی میدان یا عواید حاصل از اجرای قرارداد بر پایه قیمت روز فروش محصول مجاز می‌باشد.

ماده ۷- مدت قرارداد

مدت قرارداد از یکم فروردین لغایت بیست و نهم اسفند و تمدید آن بر اساس قوانین و مقررات می‌باشد.

ماده ۸- اندازه‌گیری احجام و ارزش نفت و گاز تولیدی

الف - در خصوص نحوه اندازه‌گیری تولیدات نفت و گاز، «دستورالعمل نحوه اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت (نفت خام و میعانات گازی)، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی و گازی در خصوص اندازه‌گیری احجام تولیدی نفت و گاز و سایر مباحث مطروحه» ملاک عمل خواهد بود.

ب - در مورد میزان تولیدات نفت و گاز و صادرات آن‌ها، نظر اداره کل نظارت قطعی و مبنای محاسبات است.

ج - اداره کل نظارت مکلف است میزان تولیدات نفت و گاز را به صورت ماهانه و حداکثر تا پنجم ماه بعد به طرف دوم اعلام نماید.

د - طرف دوم مکلف است نسبت به تجهیز کلیه مبادی تولیدی، صادراتی، وارداتی و مبادلاتی موضوع این مصوبه در قالب ردیف بودجه مستقل اقدام نماید.

هـ - تا زمان نصب تجهیزات اندازه‌گیری موردنیاز در خروجی واحدهای بهره‌برداری و نقاط مبادلاتی، مطابق مواد (۵) و (۶) دستورالعمل نحوه اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت، گاز و فرآورده‌های اصلی اقدام خواهد شد.

و - محل تحویل نفت خام و میعانات گازی به کلیه خریداران داخلی حسب مورد نقطه‌ی خروجی شرکت‌های تولیدی (واحدهای بهره‌بردار) یا پالایشگاه‌های گازی است. هزینه‌ی حمل نفت خام یا میعانات گازی از نقطه‌ی خروجی شرکت‌های تولیدی (واحدهای بهره‌بردار) یا پالایشگاه‌های گازی به عهده‌ی خریداران است.

ماده ۹ - دریافت سهم (دستمزد) طرف دوم

نحوه دریافت سهم (دستمزد) طرف دوم به شرح زیر می‌باشد:

الف - طرف دوم قرارداد مکلف است مقادیر ماهانه تولید نفت تولیدی و گاز تولیدی را به تفکیک میادین تا دهم ماه بعد به اداره کل نظارت اعلام نماید. اداره کل نظارت بر اساس دستورالعمل اوزان

و احجام موضوع بند (الف) ماده (۸) این قرارداد مقادیر اعلامی را بررسی و پس از تأیید براساس واحد دستمزد هر میدان تعیین شده در مصوبه شورای اقتصاد، سهم (دستمزد) ماهانه طرف دوم را محاسبه و به آن شرکت اعلام نماید.

ب- در صورتی که طرف دوم تا پایان ماه بعد موفق به برداشت سهم خود از درآمد حاصل از فروش تولیدات نفت و گاز نشود، می تواند نسبت به برداشت محصولات یا سایر عواید میدان مطابق بند (هـ) از ماده (۶) این قرارداد با تأیید طرف اول اقدام نماید.

ج- سهم (دستمزد) طرف دوم از میزان تولید نفت خام و گاز غنی تولیدی از هر میدان/ مخزن بر اساس احجام اندازه گیری شده و واحدهای تعیین شده دستمزد به ازای هر بشکه نفت خام و هر مترمکعب گاز غنی در مصوبه شورای اقتصاد محاسبه می شود و به نحوه مصرف (تحويل داخل یا صادرات)، نوع و قیمت فروش و درآمدهای ناشی از آن بستگی ندارد.

د- طرف دوم مکلف است ظرف (۱۵) روز از اعلام اداره نظارت، درخواست خود برای دریافت دستمزد ماهانه خود از مجموع درآمد حاصل از فروش تولیدات نفت و گاز را به خزانه اعلام نماید. خزانه مکلف است پس از دریافت درخواست، نسبت به واریز مبلغ مورد درخواست طرف دوم اقدام نماید. اقلام عمده درآمد حاصل از فروش تولیدات نفت و گاز به شرح تبصره های زیر می باشد:

تبصره ۱- در مورد صادرات نفت خام و میعانات گازی، بانک مرکزی مکلف است از منابع وصولی از سیاهه های اعلامی فروش، دستمزد ماهانه طرف دوم را به حساب آن شرکت واریز و باقیمانده را بر اساس ضوابط قانون بودجه بین سایر ذینفعان تقسیم کند.

تبصره ۲- در مورد درآمد ناشی از فروش فرآورده های نفتی، سازمان هدفمندسازی یارانه ها مکلف است اعتبارات ردیف مربوط به طرف دوم در بخش مصارف جدول تبصره (۱۴) قانون را مطابق آیین نامه اجرایی آن تبصره به عنوان بخشی از دستمزد طرف دوم به حساب آن شرکت واریز نماید.

تبصره ۳- در مورد درآمد ناشی از فروش میعانات گازی به شرکت های پتروشیمی و یا سایر خریداران که به حساب خزانه داری کل کشور واریز می شود، خزانه داری کل کشور مکلف است دستمزد طرف دوم را به حساب آن شرکت واریز نماید.

تبصره ۴- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مکلف است بر اساس قرارداد فروش نفت خام و میعانات گازی که توسط وزارت نفت ابلاغ می شود مابه التفاوت ارزش خوراک نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت های پالایش نفت با فرآورده های نفتی تحویلی از آن ها را به صورت ماهانه از شرکت های پالایش نفت دریافت و به حساب طرف دوم واریز نماید.

تبصره ۵- در مورد گاز غنی تحویلی طرف دوم به شرکت گاز، شرکت گاز مکلف است درآمد حاصل از فروش اتان و گاز مایع را بر اساس قرارداد فروش گاز غنی و با قیمت گاز غنی که توسط وزارت نفت ابلاغ می‌شود، به حساب طرف دوم واریز نماید.

تبصره ۶- در صورتی که مجموع درآمد حاصل از فروش تولیدات نفت و گاز در هر ماه کمتر از دستمزد ماهانه طرف دوم شود، آن شرکت اجازه دارد مقادیر کسری را از درآمد ماه‌های آتی جبران نماید.

هـ- مبالغ دستمزدهایی که طبق مصوبه شورای اقتصاد بر حسب نوع فعالیت‌های طرف دوم، به این شرکت تعلق می‌گیرد، صرفاً برای محاسبه سهم طرف دوم از تولید نفت و گاز و تعیین درآمد استحقاقی به این شرکت خواهد بود. لیکن نحوه هزینه کرد و تخصیص منابع حاصله به هزینه‌های جاری یا سرمایه‌ای شرکت، کماکان تابع ارقام مصوب در بودجه این شرکت و شرکت‌های عملیاتی خواهد بود.

ماده ۱۰- ثبت و نگهداری اطلاعات فنی و مالی و تسویه حساب

الف- در اجرای بند (ج) ماده (۱) قانون الحاق (۲)، برای حفظ ارزش تجاری طرف دوم، درآمد حاصل از فروش تمامی نفت و گاز تولیدی طرف دوم، در دفاتر قانونی و حساب سود و زیان آن شرکت ثبت و پس از کسر سهم دستمزد خود بابت ارائه انواع خدمات، مطابق مصوبه شورای اقتصاد، باقیمانده به حساب بستانکاری خزانه ثبت می‌شود.

ب- طرف دوم مکلف است در مقاطع زمانی سه‌ماهه صورت‌وضعیت‌های عملکرد مالی عملیات خود را بر مبنای مصوبه شورای اقتصاد که به تأیید سازمان حسابرسی نیز می‌رسد، برای تأیید و تسویه به کارگروهی متشکل از سازمان برنامه و بودجه کشور، وزارت امور اقتصادی و دارایی و وزارت نفت با دبیری وزارت نفت، ارائه نماید. تأیید صورت‌وضعیت‌های یاد شده، حسب مورد به منزله قطعی شدن دستمزد طرف دوم و میزان بستانکاری/بدهکاری طرف دوم از/به دولت (خزانه) خواهد بود.

تبصره ۱- مقادیر قطعی تولید نفت خام و گاز غنی و دستمزد طرف دوم اعلامی توسط وزارت نفت (اداره کل نظارت) ملاک تسویه حساب نهایی طرف دوم با دولت (خزانه) می‌باشد.

تبصره ۲- دستورالعمل حسابداری نحوه ثبت وقایع مالی مرتبط با این قرارداد، توسط معاونت برنامه‌ریزی و با همکاری طرف دوم تهیه و پس از تأیید کارگروه تعریف شده در این بند، ملاک ثبت وقایع مالی طرف دوم و خزانه خواهد بود.