

ع ۰ ۴ ۰ ۳ ۰ ۱ ت ۵۰۶۷۵ هـ

شماره.....

تاریخ..... ۱۳۹۳/۳/۲۲



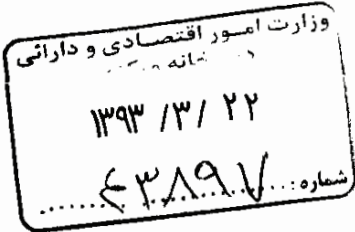
جمهوری اسلامی ایران

رئیس جمهور

تصویب نامه هیأت وزیران

بسمه تعالی

"با صلوات بر محمد و آل محمد"



وزارت نفت - وزارت امور اقتصادی و دارایی

معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رییس جمهور

هیئت وزیران در جلسه ۱۳۹۳/۳/۱۸ به پیشنهاد مشترک وزارتخانه های نفت و امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رییس جمهور و به استناد بند (ی) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور تصویب کرد:
وزارت نفت به نمایندگی از سوی دولت جمهوری اسلامی ایران نسبت به انعقاد قرارداد با شرکت ملی نفت ایران به شرح قرارداد پیوست و ضمایم آن که تأیید شده به مهر دفتر هیئت دولت است، اقدام نماید.

اسحاق جهانگیری
معاون اول رییس جمهور
مهر

رونوشت به دفتر مقام معظم رهبری، دفتر رییس جمهور، دفتر رییس قوه قضاییه، دفتر معاون اول رییس جمهور، دبیرخانه مجمع تشخیص مصلحت نظام، معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی رییس جمهور، معاونت حقوقی رییس جمهور، معاونت امور مجلس رییس جمهور، معاونت اجرایی رییس جمهور، دیوان محاسبات کشور، دیوان عدالت اداری، سازمان بازرسی کل کشور، معاونت قوانین مجلس شورای اسلامی، امور تدوین، تنقیح و انتشار قوانین و مقررات، وزارت دادگستری، روزنامه رسمی جمهوری اسلامی ایران، دبیرخانه شورای اطلاع رسانی دولت و دفتر هیئت دولت ابلاغ می شود.

قرارداد

مربوط به

اجرای مفاد بند (ی) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه
سال ۱۳۹۳ کل کشور

منعقده بین

وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران

و

شرکت ملی نفت ایران

دفتر هیئت دولت

فهرست مندرجات

مقدمه قرارداد

فصل اول : تعاریف و کلیات

فصل دوم - تعهدات شرکت

فصل سوم - سایر موارد

دفتر هیئت دولت

"بسمه تعالی"

مقدمه قرارداد

در اجرای ماده (۱۹) آیین نامه اجرایی تصویب نامه شماره ۶۲۹۰/ت/۵۰۴۱۵ هـ مورخ ۹۳/۱/۲۸ هیئت وزیران و مقررات بند (ی) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ 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 می شود:

فصل اول - تعاریف و کلیات

ماده ۱: تعاریف و اصطلاحات

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

قرارداد: به معنای سند حاضر می باشد.

دولت: به معنای دولت جمهوری اسلامی ایران می باشد.

وزارت نفت: به معنای وزارت نفت جمهوری اسلامی ایران می باشد.

شرکت: به معنای شرکت ملی نفت ایران و شرکتهای تولیدی تابعه و وابسته به آن می باشد.

بانک مرکزی: به معنای بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران می باشد.

خزانه: به معنای خزانه داریکل کشور می باشد.

آیین نامه اجرایی: منظور آیین نامه اجرایی بند (ی) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور

"تصویب نامه شماره ۶۲۹۰/ت/۵۰۴۱۵ هـ مورخ ۹۳/۱/۲۸ هیئت وزیران" می باشد.

تبصره (۲): به معنای تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور می باشد.

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.

مبادی اولیه صادرات: مبادی اولیه صادرات نفت عبارتست از کلیه پایانه های نفتی صادراتی مواد نفتی کشور.

ماده ۲: موضوع قرارداد

موضوع قرارداد عبارت است از اجرای مفاد تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور.

ماده ۳: مدت قرارداد

مدت قرارداد از ابتدای سال ۱۳۹۳ تا پایان آن سال می باشد.

ماده ۴: ارزش نفت تولیدی

ارزش نفت تولیدی موضوع بند (الف) تبصره (۲) 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 مجتمع های پتروشیمی اعم از دولتی

و خصوصی و عرضه شده در بورس از محل نفت تولیدی در سال ۱۳۹۳.

تبصره ۱- بازپرداخت تعهدات سرمایه ای شرکت های دولتی تابعه وزارت نفت از جمله طرحهای بیع متقابل که به موجب

قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای قانون ایجاد شده و یا می شوند و همچنین هزینه های صدور و فروش نفت با احتساب

دفتر هیئت دولت

۹۳،۲،۱۳ ۵۸۸۶۹

هزینه های حمل و بیمه (سیف) به عهده شرکت های یاد شده می باشد. بازپرداخت تعهدات قراردادهای بیع متقابل از محل سرجمع چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم شرکت از ارزش نفت تولیدی صورت خواهد گرفت.

تبصره ۲- میزان کاهش حجمی نفت تولیدی در مبادی ثانویه نسبت به ارقام اندازه گیری شده در مبادی اولیه صادرات از نظر این قرارداد قابل قبول نبوده و بعهدہ شرکت می باشد.

ماده ۵:

ضوابط فروش نفت خام به خارج، طبق شیوه نامه ای می باشد که برای سال ۱۳۸۵ به تصویب مجمع عمومی شرکت رسیده است.

ماده ۶:

ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران/ شرکت های پالایش نفت به نرخ اعلام شده توسط وزارت نفت از حساب بدهکار شرکت به خزانه کسر و به حساب بدهکار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران/ شرکت های پالایش نفت به خزانه منظور می شود و از آن پس تسویه حساب این بدهی با دولت (خزانه داریکل) به طریق مقرر در آیین نامه اجرایی حسب مورد توسط شرکت های اخیر الذکر صورت خواهد گرفت.

به همین ترتیب نیز در مورد فرآورده های دریافتی توسط شرکت از پتروشیمی ها که به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران/ شرکت های پالایش نفت تحویل می شود، عمل خواهد شد.

فصل دوم - تعهدات شرکت

ماده ۷:

شرکت موظف است در دفاتر قانونی خود پس از محاسبه ارزش نفت تولیدی در سال ۱۳۹۳ معادل (۸۵/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت صادراتی و عرضه شده در بورس و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی به استثناء مواد افزودنی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و همچنین (۸۵/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران/ شرکتهای پالایش نفت به علاوه مواد افزودنی تحویلی از سوی شرکتهای پتروشیمی را به حساب بستانکار دولت (خزانه داریکل کشور) منظور و حساب بهای تمام شده را بدهکار نماید.

مابقی (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت صادراتی و عرضه شده در بورس و خوراک تحویلی به مجتمع های پتروشیمی به استثناء مواد افزودنی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش خوراک پالایشگاههای داخلی به علاوه مواد افزودنی تحویلی از سوی شرکتهای پتروشیمی به قیمت هربشکه نفت تحویلی مندرج در ماده (۴) آیین نامه اجرایی، به عنوان سهم شرکت محاسبه می شود.

تبصره ۱- به استناد بند (الف) تبصره (۲) سهم شرکت معادل (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت صادراتی و عرضه شده در بورس و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی به استثناء مواد افزودنی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و ارزش خوراک پالایشگاههای داخلی به علاوه مواد افزودنی تحویلی از سوی شرکتهای

دفتر هیئت دولت

۴۴۲۱۳

۱
۴۴۲۱۳

۹۴۲۱۵

پتروشیمی که به قیمت هریشکه نفت تحویلی به پالایشگاههای داخلی حسب ماده (۴) آیین نامه اجرایی تعیین گردیده است پس از کسر هزینه ها، معاف از مالیات و تقسیم سودسهم تعیین میشود.

تبصره ۲- ارزش نفت تولیدی خوراک پالایشگاههای داخلی و مجتمع های پتروشیمی اعم از دولتی و خصوصی درهرماه معادل میانگین بهای هریشکه نفت تحویلی درهرماه به هریک از پالایشگاه های داخلی برابر با رقمی که در ماده (۵) آیین نامه اجرایی توسط وزارت نفت به شرکت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران ابلاغ می شود، تعیین می گردد.

تبصره ۳- موجودی نفت تولیدی درپایان سال ۱۳۹۳ که درسال ۱۳۹۴ به فروش می رسد (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۳ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفند ماه سال ۱۳۹۳ محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران در حسابهای مربوط ثبت می شود و مشمول مقررات این قرارداد می باشد.

تبصره ۴- وجوه حاصل از فروش گاز خام طبیعی به شرکت ملی گاز ایران به ازاء هر متر مکعب یک ریال، جزء درآمد شرکت محسوب میشود.

ماده ۸

الف - محل تحویل نفت خام به پالایشگاه های داخلی نقطه خروجی شرکتهای تولیدی (واحدهای بهره بردار) و محل اندازه گیری درون پالایشگاه خواهد بود. هزینه حمل نفت خام از نقطه خروجی شرکتهای تولیدی (واحدهای بهره بردار) به عهده پالایشگاه ها می باشد. هدررفتگی عملیاتی نفت خام در خطوط انتقال نفت خام به پالایشگاه ها و مبادی صادراتی به عهده شرکت بوده و تأیید میزان آن به عهده اداره کل نظارت برصادرات و مبادلات مواد نفتی میباشد. هدررفتگی ناشی از حوادث غیر مترقبه (فورس ماژور) جزء تولید محسوب نمی شود.

ب - محل تحویل میعانات گازی به پالایشگاهها و مجتمع های پتروشیمی اعم از دولتی و خصوصی و عرضه شده در بورس، نقطه خروجی پالایشگاههای گازی می باشد.

ماده ۹

در اجرای بند (ی) تبصره (۲)، شرکت مکلف است در سال ۱۳۹۳ ثبت های مالی مربوط به عملیات تولید و فروش نفت تولیدی را طبق دستورالعمل حسابداری که ابلاغ می شود در دفاتر قانونی و در طول سال در حسابهای عملکرد و سود و زیان خود ثبت نماید.

ماده ۱۰: واریز وجوه به حساب خزانه

الف - شرکت مکلف است کلیه دریافتیهای حاصل از صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی اعم از صادرات سالجاری و سالهای قبل را به هر صورت، پس از کسر باز پرداخت های بیع متقابل به عنوان علی الحساب پرداختهای موضوع ماده (۷) این قرارداد و تسویه بندهای متناظر در قوانین بودجه سالهای قبل، بلافاصله از طریق حسابهای مورد نظر و مورد تأیید بانک مرکزی به حسابهای مربوط درخزانه داریکل 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 خزانه داریکل کشور در داخل و مورد تأیید آن بانک در

دفتر هشت دولت

۱۳۹۳/۱۲/۳

۹۵۵۱۲

خارج از کشور برای پرداخت به پیمانکاران و سازندگان و عرضه کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید.

پ- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران / شرکت های پالایش نفت مکلفند هر ماهه معادل (۵/۱۴٪) سهم شرکت ملی نفت ایران را براساس رقمی که در ماده (۴) آیین نامه اجرایی تعیین می گردد به حساب متمرکز وجوه شرکت نزد خزانه واریز نمایند.

ت- خزانه مکلف است هر ماهه معادل (۵/۱۴٪) از وجوه واریزی توسط مجتمع های پتروشیمی و عرضه شده در بورس را به حساب متمرکز وجوه شرکت به عنوان علی الحساب سهم شرکت واریز و عیناً همراه با ارقام واریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران / شرکت های پالایش نفت موضوع جزء (پ) این ماده را به حساب های پرداخت شرکت ملی نفت ایران منتقل نماید.

ماده ۱۱:

تمامی سود خالص (سود ویژه) شرکت که پس از اعمال حساب پرداختهای موضوع ماده (۶) این قرارداد ایجاد می شود به منظور تأمین منابع لازم برای انجام هزینه های سرمایه ای شرکت یاد شده با اولویت میدان های مشترک نفتی و گازی قابل اختصاص بوده و پس از قطعی شدن مبالغ مربوط، با تصویب مجمع عمومی شرکت و مراجع قانونی ذیربط، حسب مورد به حسابهای اندوخته قانونی و افزایش سرمایه دولت در شرکت منظور می شود.

ماده ۱۲:

در سال ۱۳۹۳ هزینه های صدور و فروش نفت تولیدی با احتساب هزینه های حمل و بیمه (سیف) و بازپرداخت تعهدات سرمایه ای شرکت از جمله طرحهای بیع متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور ایجاد شده و یا می شود از محل منابع داخلی به عهده شرکت خواهد بود.

فصل سوم - سایر موارد

ماده ۱۳: روش اندازه گیری کلیه احجام و اوزان تولیدی و فروش مذکور در این قرارداد حسب مورد براساس دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت می باشد (پیوست این قرارداد). صحت و اعتبار تمام اندازه گیری های فوق منوط به تأیید وزارت نفت است و احجام و اوزان مورد تأیید وزارت نفت حسب مورد قطعی می باشد. ضمناً وزارت نفت از طریق مؤسسات بازرسی حرفه ای ذیصلاح بر روش و صحت ابزارهای اندازه گیری و انجام اندازه گیری ها نیز اعمال نظارت می نماید.

ماده ۱۴:

نرخ تسعیر ارز در مورد وجوه حاصله از صادرات نفت تولیدی، نرخ فروش مبالغ ارزی به نرخ مورد تأیید بانک مرکزی و در مورد نفت تحویلی به پالایشگاهها و شرکتهای داخلی، متوسط نرخ فروش بانک یاد شده در ماه مورد نظر خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

ماده ۱۵:

مبالغ بستانکاری و بدهکاری دولت (خزانه) و متقابلاً بدهکاری و بستانکاری شرکت که به موجب این قرارداد ایجاد می شود، مطابق آئین نامه اجرایی تسویه می شود.

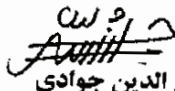
ماده ۱۶:

شرکت مکلف به اجرای تصمیمات ابلاغی وزارت نفت در مورد تنظیم میزان تولید سالانه نفت تولیدی براساس حجم عملیات هریک از میدان های نفتی و گازی می باشد. همچنین شرکت مکلف است عملیات مرتبط با این قرارداد را تحت نظارت عالی وزارت نفت مطابق با رویه های معمول در صنعت نفت به انجام رساند.

ماده ۱۷:

هرگونه تغییر در مفاد این قرارداد پس از توافق طرفین باید به تصویب هیئت وزیران برسد. این قرارداد در سه فصل، ۱۷ ماده و یک پیوست که جزء لاینفک این قرارداد می باشد، در تاریخ به امضاء طرفین قرارداد رسید که پس از تصویب هیئت وزیران از ابتدای سال ۱۳۹۳ نافذ و لازم الاجرا می باشد.

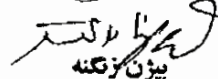
از طرف شرکت ملی نفت ایران

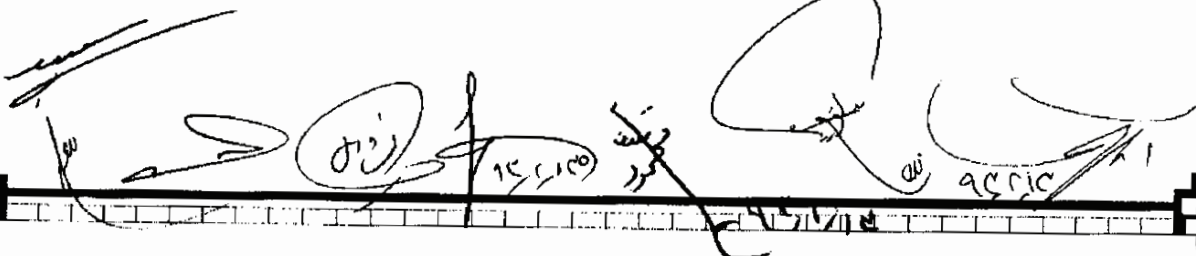

رکن الدین جوادی
مدیرعامل

دفتر هیئت دولت

وزارت نفت به نمایندگی از طرف

دولت جمهوری اسلامی ایران


بیژن زنگنه
وزیر نفت



**« دستورالعمل نحوه اندازه گیری احجام و اوزان نفت (نفت خام و میعانات گازی)،
گاز طبیعی و فرآورده های نفتی و گازی سال ۱۳۹۳ »**

ماده (۱) - موضوع و دامنه کاربرد:

اندازه گیری احجام و اوزان نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی، صادراتی و تحویلی به پالایشگاهها و پتروشیمی ها، گاز طبیعی صادراتی، وارداتی و تولیدی (گاز تحویلی به پالایشگاههای گاز، واحدهای نم زدایی، پتروشیمی ها، دریافتی از کارخانجات گاز و گاز مایع، گازهای تزریقی، سوزانده شده و مصرفی)، فرآورده های نفتی و گازی صادراتی، وارداتی و تحویلی از پالایشگاهها و مواد افزودنی وارداتی و تحویلی از پتروشیمی ها به شرکت ملی پالایش و پخش مطابق با این دستورالعمل انجام خواهد شد.

ماده (۲) - تعاریف:

"اداره کل نظارت": اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت
حجم استاندارد: حجم خالص استاندارد (NSV) در دما و فشار پایه ۱۵/۵۶ درجه سانتیگراد و یک اتمسفر

نفت: نفت خام و میعانات گازی

STS (Ship to Ship): روش انتقال محموله نفتی بین دو کشتی

GSV (Gross Standard Volume): حجم استاندارد ناخالص بر اساس شاخصهای کیفی محموله

TCV (Total Calculated Volume): حجم استاندارد ناخالص بعلاوه آب آزاد بر اساس

شاخصهای کیفی محموله

ماده (۳) - مسئولیت نظارت و تأیید مقادیر کمی و مشخصات کیفی (بر اساس شاخصها و استانداردهای مصوب)، اعلام روشها، دستورالعملها و استانداردهای سنجشهای کمی و کیفی و نظارت بر کالیبراسیون تجهیزات مربوط به آن، تأیید سیستم های اندازه گیری و هر گونه تغییر، ارتقاء و تجهیز سیستم های مذکور در مبادی تحویل و تحول مشمول این دستورالعمل و همچنین مرجعیت رسیدگی به حل و فصل اختلافات ناشی از سنجش های کمی و کیفی بر عهده "اداره کل نظارت" می باشد.

ماده (۴) - فرآورده های نفتی جداول (۴) تا (۷) مشتمل بر پنج فرآورده اصلی (بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع) و سوخت هوایی (JP۴، ATK، LL۱۰۰) است که در خروجی پالایشگاهها و با درجه های کیفی متفاوت اندازه گیری و به شرکت ملی پالایش و پخش تحویل داده می شود.

دفتر هیئت دولت

تبصره ۱- کمیت و کیفیت مواد افزودنی وارداتی و دریافتی از پالایشگاهها و پتروشیمی ها که به منظور اختلاط با فرآورده های موضوع ماده (۴) این دستورالعمل به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران تحویل می گردد، مطابق با ماده (۳) تعیین خواهد شد.

ماده (۵)- مرجع نظارت بر کمیت و کیفیت اوزان و احجام سوخت تحویلی به مجریان بانکرینگ و فروش ریالی میعانات گازی و نفت خام از طریق بورس انرژی "اداره کل نظارت" می باشد. شرکتهای عامل در اجرای موارد فوق الذکر مطابق با الزامات مندرج در مواد این دستورالعمل باید هماهنگی لازم را از قبل با آن اداره کل به عمل آورند.

ماده (۶)- اولویت اندازه گیری در تمامی مبادی تولیدی و مبادلات داخلی، پایانه های صادراتی و ارسالی به سایر مبادی داخلی نفت، پایانه های صادرات و واردات فرآورده های نفتی موضوع ماده (۴) و مواد افزودنی تحویلی به شرکت پالایش و پخش بر مبنای سیستم های میترینگ، دستگاههای نمونه گیر خودکار و آنالایزرهای کیفی برخط (آنلاین) که صحت کارکرد آنها مورد تأیید "اداره کل نظارت" قرار گرفته، می باشد. در ارتباط با نفت، مایعات گازی و فرآورده های نفتی، در صورت عدم نصب یا خارج شدن موقت سیستم میترینگ از مدار بهره برداری (بدلیل فنی و تعمیراتی یا عدم کارکرد با دقت مورد نظر)، عمق یابی مخازن ذخیره در مرحله بعد (به جز مواردی که در جداول ۱ تا ۸ این دستورالعمل به سایر روشهای اندازه گیری تصریح شده باشد) و روش توزین (استاتیکی و ریسی) و اندازه گیری 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.

تبصره ۱- چنانچه عمق یابی مخازن ساحلی به دلیل مشکلات عملیاتی از جمله نشست و نفوذ مخازن به یکدیگر، نشستی شیرها در خطوط لوله ارتباطی، عدم ایزوله کردن مخازن کاندید و خطاهای سیستماتیک، شرایط قابل قبول وزارت نفت برای اندازه گیری را احراز نماید، مخازن کشتی و یا سایر نقاط اندازه گیری با تشخیص "اداره کل نظارت" مورد استناد قرار می گیرد.

ماده (۷)- در بارگیری نفت از پایانه های مبادی اولیه به کشتیهای مادر برای انجام عملیات STS، مقدار بارگیری شده بر اساس احجام حاصل از سیستم های میترینگ یا عمق یابی مخازن ساحلی به عنوان نفت تولیدی و ذخیره شناور شرکت ملی نفت ایران محسوب می گردد.

ماده (۸)- در انجام عملیات بارگیری نفت و فرآورده های نفتی (تمام محموله یا بخشی از آن) از کشتی مادر و به روش STS، مقدار بارنامه در صورت مغایرت کمتر از ۰/۲ درصد (۰/۲٪) بین $TCV_{Discharged}$ با TCV_{Loaded} برابر حجم استاندارد حاصل از اندازه گیری مخازن کشتی مادر بوده و در غیر اینصورت، میانگین احجام استاندارد تحویلی و دریافتی ملاک عمل قرار خواهد

دفتر هیئت دولت

گرفت. برای نفت خام های سرش و نوروز، مقایسه GSV و نمونه گیری صرفاً از مخازن دریافت کشتی صادراتی / مبادلاتی قابل انجام می باشد.

تبصره ۱- در صورتیکه از کشتی مادر و روش STS برای انجام عملیات ارسال خوراک نفت (تمام محموله یا بخشی از آن) به پالایشگاه های داخلی استفاده شود، در این حالت میزان نفت بارگیری شده (Bill of Lading) مطابق ماده (۸) بدست آمده و میزان نفت تخلیه شده در مقصد (Out turn Figure) بر اساس اندازه گیری کمی و کیفی مخازن ساحلی در پالایشگاه قابل تعیین خواهد بود. در این خصوص، عملیات اندازه گیری بر اساس نوع فروش تنها در نقطه تحویل مالکیت محموله و تنظیم اسناد مالی نفت تحویلی به پالایشگاه بر پایه مقدار اندازه گیری شده در نقطه تحویل صورت می پذیرد.

تبصره ۲- در مواردی که شرایط استاندارد اندازه گیری کمی و کیفی از نفتکش صادراتی یا مبادلاتی میسر نباشد، به تشخیص "اداره کل نظارت" اسناد و بارنامه تنظیم خواهد شد.

تبصره ۳- در انتخاب و تعیین نفتکشهای مادر، صادراتی و مبادلاتی داخلی که اندازه گیری می شوند، بایستی الزاماتی نظیر وضعیت مناسب ساختمان بدنه و دیواره مخازن و اتصالات و شیرهای ارتباطی، جداول کالیبراسیون معتبر مخازن، تجهیزات استاندارد اندازه گیری ارتفاع و دما و نمونه گیری و مستندات و سوابق معتبر قبلی بارگیری / تخلیه نفتکش و ... رعایت گردد.

ماده (۹)- در تنظیم قرارداد و انتخاب نوع فروش، مدیرانهای امور بین الملل و بازرگانی شرکتهای عامل بایستی نقاط اندازه گیری مندرج در جداول این دستورالعمل و ملاحظات مربوط به سنجشهای کمی و کیفی را مد نظر قرار داده و هماهنگی لازم را با "اداره کل نظارت" بعمل آورند.

ماده (۱۰)- گواهینامه های کالیبراسیون تجهیزات اندازه گیری، جداول و ضرایب حجمی و وزنی و جداول مندرج سازی (کالیبراسیون) مخازن ذخیره باید مورد تأیید "اداره کل نظارت" باشد.

ماده (۱۱)- تعیین مقدار خوراک گاز تحویلی به پالایشگاههای گاز و پتروشیمی ها بر اساس اندازه گیری گاز تحویلی شرکتهای بهره برداری نفت و گاز و کارخانجات گاز و گاز مایع با تأیید "اداره کل نظارت" خواهد بود. در صورت عدم نصب سامانه اندازه گیری مورد قبول آن اداره کل یا عدم احراز شرایط استاندارد اندازه گیری سامانه های موجود در مبادی مذکور، مقدار مورد اشاره بر مبنای روشهای محاسباتی و یا سایر نقاط و تجهیزات اندازه گیری (احجام و تجهیزات اندازه گیری مربوط به گاز خروجی پالایشگاهها، تولید گاز مایع، گاز مصرفی و سوزانده شده پالایشگاهها، اتان استحصالی و ...) که به تأیید "اداره کل نظارت" رسیده باشد، تعیین می گردد.

ماده (۱۲)- کلیه تمهیدات لازم جهت بازرسی غیر مستمر و نظارت بر کالیبراسیون ادواری نمایندگان "اداره کل نظارت" در مبادی صادرات و واردات گاز طبیعی بایستی توسط شرکت عامل ذیربط فراهم گردد.

دفتر هیئت دولت

۱۰
۱۱
۱۲

ماده (۱۳) - انجام عملیات اندازه گیری کمی و کیفی، نمونه گیری و کالیبراسیون در مبادی مذکور در این دستورالعمل حسب مورد بر عهده شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی بوده که این امر از طریق واحدهای سازمانی ذیربط در این شرکت ها و یا با استفاده از خدمات شرکت های بازرسی مستقل مورد تأیید و موجود در فهرست "اداره کل نظارت" انجام خواهد شد.

ماده (۱۴) - شرکتهای عامل موظف به ارائه گزارش مدارک فنی مربوط به تجهیزات اندازه گیری، آمار و اطلاعات کمی و کیفی و ریز محاسبات مورد درخواست نمایندگان "اداره کل نظارت" در مناطق عملیاتی می باشند.

ماده (۱۵) - در کلیه مبادی مذکور در جداول ۱ تا ۸ این دستورالعمل که روش اندازه گیری "سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری" عنوان شده است، اعلام اولویت سامانه و روش اندازه گیری توسط "اداره کل نظارت" انجام می پذیرد.

ماده (۱۶) - "اداره کل نظارت" به منظور تأیید صحت و اعتبار اندازه گیری ها توسط شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت ملی صنایع پتروشیمی در مبادی مذکور در این دستورالعمل موظف است، نظارت مستمر در خصوص اندازه گیری های جداول شماره ۱، ۲، ۴، ۵، ۶ و ۷ داشته باشد. در خصوص اندازه گیری های جداول شماره ۳ و ۸، نظارت آنها حسب مورد بر اساس بازرسی های غیر مستمر و صرفاً در چارچوب انطباق روشهای اندازه گیری با استانداردهای مربوطه می باشد.

تبصره ۱ - "اداره کل نظارت" می تواند برای انجام نظارت و بازرسی های فوق از خدمات شرکتهای بازرسی مستقل نیز استفاده کند و کلیه مقادیر ارائه شده بایستی به تأیید نهایی آن اداره کل برسد.
تبصره ۲ - تأمین امکانات لازم برای استقرار کارکنان سازمانی "اداره کل نظارت" در تمامی مبادی اندازه گیری حسب مورد بر عهده شرکتهای نظارت شونده در حد مدیران شرکت ها در این دستورالعمل می باشد. نظارت کامل بر حسن انجام این موضوع بر عهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی می باشد.

ماده (۱۷) - هرگونه تغییر در محدوده مشخصه های کیفی (Spec.) و روشهای نمونه برداری و اندازه گیری کیفیت مواد نفتی مشمول این دستورالعمل، پس از هماهنگی با "اداره کل نظارت" مجاز خواهد بود.

تبصره ۱ - شرکتهای عامل موظفند، در حضور نماینده "اداره کل نظارت" نمونه برداری و انجام آزمایشات کیفی را به انجام برسانند و برگه گواهی کیفیت در هر تحویل و تحول مورد تأیید نماینده آن اداره کل قرار گیرد. در این خصوص شاخص های کیفی مؤثر در درجه بندی کیفی

دفتر هیئت دولت

نظیر وزن مخصوص ، درصد آب و رسوب ، میزان کل گوگرد ، عدد اکتان ، ویسکوزیته ، درصد بنزن متناسب با هر محصول باید در اسناد کمی نیز قید گردند.

ماده (۱۸)-

(۱-۱۸)- شرکت ملی نفت ایران موظف است ، مقادیر هر گونه هدررفتگی عملیاتی ، نفت ریزی و اتلاف در حین انتقال نفت و مایعات گازی به پالایشگاه ها ، پتروشیمی ها و مبادی اولیه صادراتی و نیز مقادیر هدررفتگی عملیاتی و نشت در خطوط انتقال گاز به پالایشگاه های گازی و واحدهای نمزدایی را تعیین و برای تأیید به "اداره کل نظارت" اعلام نماید.

(۲-۱۸)- شرکت ملی گاز ایران موظف است ، مقادیر هر گونه هدررفتگی عملیاتی و نشت در خطوط انتقال گاز را تعیین و برای تأیید به "اداره کل نظارت" اعلام نماید.

(۳-۱۸)- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران موظف است ، مقادیر هر گونه هدررفتگی عملیاتی در خطوط لوله انتقال نفت به پالایشگاهها و فرآورده های نفتی را به "اداره کل نظارت" اعلام نماید.

(۴-۱۸)- در زمان بروز موارد ذکر شده در بندهای فوق ، شرکت ذیربط بایستی موضوع را در اسرع وقت به اطلاع "اداره کل نظارت" برساند تا بررسی و محاسبه مقادیر بازیافت و هدررفتگی از سوی واحدهای "اداره کل نظارت" مستقر در مناطق عملیاتی به موقع اقدام شود.

ماده (۱۹)- 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 می گردند ، الزامات عمومی مذکور در مواد این دستورالعمل ملاک عمل بوده و اظهار نظر "اداره کل نظارت" مبنای استناد خواهد بود.

ماده (۲۰)- کلیه شرکتهای تابعه وزارت نفت موظفند ، نسبت به ارتقاء و تجهیز کلیه مبادی تحویل و تحول و نقاط تولید نفت (نفت خام و میعانات گازی) ، گاز طبیعی ، مایعات گازی و فرآورده های نفتی و گازی به سیستم های مترینگ دقیق با تأیید "اداره کل نظارت" در مراحل تدوین شرح کار ، مدارک طراحی پایه و تفصیلی مرتبط با سیستم های اندازه گیری و نظارت آن اداره کل بر تست های کارخانه ای و میدانی اقدام لازم را به عمل آورده و به محض راه اندازی و بهره برداری رسمی ، سیستم تأیید شده جدید ملاک عمل قرار می گیرد.

دفتر هیئت دولت

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

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از خارگ	سامانه اندازه گیری توربینی
۲	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از لاوان	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت
۳	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از سیری	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی
۴	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از بهرگان	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی
۵	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از شناور سورنا	مطابق ماده (۸) این دستورالعمل
۶	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از شناور خلیج فارس	سامانه اندازه گیری اولتراسونیک
۷	اندازه گیری حجم نفت خام وارداتی در پایانه نگاه	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت
۸	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از عسلویه	۱. سامانه های اندازه گیری جابجائی مثبت و اولتراسونیک ۲. عمق یابی مخازن ذخیره سایت ۲ (هاز ۱۲)
۹	اندازه گیری میعانات گازی صادراتی از بندر طاهری	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت
۱۰	اندازه گیری میعانات گازی (ایلام و مارون خامی) صادراتی از ماهشهر	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی

جدول (۲): اندازه گیری حجم نفت و مایعات گازی تحویلی به پالایشگاهها و مجتمع های پتروشیمی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های اصفهان ، امام خمینی (ره) شازند و کرمانشاه	عمق یابی مخازن ذخیره در پالایشگاه
۲	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه بندرعباس	۱- سامانه اندازه گیری توربینی خارگ (مبداء ارسال خارگ) ۲- عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه (مبداء ارسال نفت خام هنگام از قشم) ۳- عمق یابی مخازن ذخیره مبادی اولیه ارسال (نفت خام بهرگان و سیری) ۴- ماده (۸) این دستورالعمل (مبداء ارسال کشتی مادر)

دفتر هیئت دولت

تذکره

۳	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های آبادان و شهید تندگویان تهران	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت نصب شده در ورودی پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه تبریز	سامانه های اندازه گیری توربینی نصب شده در ورودی پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه شیراز	۱. سامانه های اندازه گیری توربینی نصب شده در ورودی پالایشگاه ۲. عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه شیراز (نفت خام سروستان و سعادت آباد)
۶	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاوان	عمق یابی مخازن ذخیره منطقه لاوان شرکت نفت فلات قاره ایران
۷	اندازه گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه شیراز	۱. عمق یابی مخازن ذخیره (میعانات فراشند (آغار و دالان)) ۲. توزین نفتکشهای جاده پیما (دریافتی از سایر مبادی)
۸	اندازه گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه تبریز	توزین نفتکشهای جاده پیما و عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه گاز ایلام
۹	اندازه گیری حجم میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه های بندرعباس ، لاوان و آبادان	۱- سامانه های اندازه گیری جابجائی مثبت و اولتراسونیک و عمق یابی مخازن ذخیره سایت ۲ (مبداء ارسال عملویه) ۲- ماده (۸) این دستورالعمل (مبداء ارسال کشتی مادر) ۳- سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت (مبداء ارسال بندر طاهری) ۴- سامانه اندازه گیری میتر توربینی نصب شده در ورودی پالایشگاه بندرعباس (مبداء ارسال پالایشگاه گاز سرخون)
۱۰	اندازه گیری حجم میعانات گازی خروجی پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد	توزین نفتکش های جاده پیما توسط باسکول های مورد تأیید
۱۱	اندازه گیری حجم میعانات گازی خروجی تأسیسات ذخیره سازی سراج قم	عمق یابی مخازن ذخیره تأسیسات ذخیره سازی و میترهای جابجائی مثبت سکوهای بارگیری آن
۱۲	اندازه گیری حجم میعانات گازی تحویلی از مخازن شناور کشتی ها به پالایشگاه ستاره خلیج فارس (جهت ذخیره سازی)	عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه
۱۳	اندازه گیری میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی برزوه	سامانه اندازه گیری توربینی نصب شده در ورودی مجتمع پتروشیمی
۱۴	اندازه گیری میعانات گازی تحویلی به پتروشیمی بوعلی	۱- سامانه های اندازه گیری جابجائی مثبت و اولتراسونیک عملویه و عمق یابی مخازن ذخیره سایت ۲ (مبداء ارسال عملویه) ۲- سامانه های اندازه گیری جابجائی مثبت (مبداء ارسال بندر طاهری)
۱۵	اندازه گیری مایعات گازی تحویلی کارخانجات گاز و گاز مایع به مجتمع های پتروشیمی بوعلی و بندر امام	سامانه اندازه گیری توربینی نصب شده در ورودی مجتمع ها
۱۶	اندازه گیری حجم مایعات گازی خروجی تأسیسات نمرذایی مسجد سلیمان پتروشیمی رازی	عمق یابی مخازن ذخیره و توزین نفتکش های جاده پیما توسط باسکول های مورد تأیید

دفتر هیئت دولت

زاد

جدول (۳): اندازه گیری حجم میعانات و مایعات گازی تولیدی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میادین مزدوران، شوربجه B، شوربجه D و گنبدلی	عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه شهید هاشمی نژاد
۲	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میادین نار و کنگان	عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه فجر جم
۳	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان سرخون	عمق یابی مخازن ذخیره در پالایشگاه سرخون
۴	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان قشم و گورزین	عمق یابی مخازن ذخیره در نم زدایی گورزین
۵	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میادین آغار و دلان	عمق یابی مخازن ذخیره نم زدایی فراشند
۶	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میادین تابناک، هما، شانول، وراوی	عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه پارسین
۷	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان سراجه قم	عمق یابی مخازن ذخیره تأسیسات ذخیره سازی سراجه
۸	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان تنگ بیجار	عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه ایلام و توزین نفتکشهای جاده پیمان
۹	اندازه گیری میعانات گازی تولیدی میدان پارس جنوبی	عمق یابی مخازن ذخیره پالایشگاه های فازهای پارس جنوبی
۱۰	اندازه گیری مایعات گازی تولیدی کارخانجات گاز و گاز مایع	سامانه اندازه گیری خروجی هر کارخانه

جدول (۴): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در پالایشگاه های تبریز، امام خمینی (ره) شازند و آبادان	عمق یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ها (اندازه گیری نفت کوره تحویلی پالایشگاه آبادان از بندر صادراتی ماهشهر به شرکت ملی پخش بر اساس سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت و اندازه گیری مخازن ذخیره)

دوینر عیمنت دولت

اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	۲	عمق یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه (اندازه گیری نفت سفید و نفت گاز تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش بر اساس سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت موجود در پالایشگاه)
اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه های شهید تندگویان تهران و شیراز به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	۳	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت نصب شده در پالایشگاه
اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه اصفهان به شرکت ملی پخش	۴	عمق یابی مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه (اندازه گیری نفت سفید تحویلی از پالایشگاه اصفهان به شرکت ملی پخش بر اساس سامانه اندازه گیری توربینی موجود در پالایشگاه)
اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه بندرعباس به شرکت ملی پخش	۵	سامانه اندازه گیری توربینی و جابجائی مثبت نصب شده در پالایشگاه
اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه لاوان به شرکت ملی پخش	۶	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت

جدول (۵): اندازه گیری وزن گازمایع تحویلی از پالایشگاهها
 به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گازمایع تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران از پالایشگاههای: بندرعباس، شیراز، تبریز، کرمانشاه، اسام خمینی (ره) شازند و آبادان	توزین توسط باسکول های موجود در پالایشگاه ها و حسب مورد در انبارهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه ها
۲	اندازه گیری وزن گازمایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه شهید تندگویان تهران	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت نصب شده در پالایشگاه
۳	اندازه گیری وزن گازمایع تحویلی به شرکت ملی پخش از پالایشگاه اصفهان	سامانه اندازه گیری کوریولیس نصب شده در پالایشگاه

دفتر هیئت دولت

تبریز

۹
۱۳۹۳

جدول (۶): اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی و مواد افزودنی صادراتی، وارداتی و دریافتی از پتروشیمی ها

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم بنزین و مواد افزودنی وارداتی و دریافتی پالایشگاه های آبادان و شهید تندگویان تهران	عمق یابی مخازن ذخیره
۲	اندازه گیری حجم بنزین و مواد افزودنی دریافتی پالایشگاه های شیراز و کرمانشاه	توزین نفتکش های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه ها
۳	اندازه گیری حجم بنزین و مواد افزودنی دریافتی برگشتی از پتروشیمی ها در پالایشگاه های تبریز، امام خمینی (ره) شازند و اصفهان	عمق یابی مخازن ذخیره در پالایشگاه ها و توزین نفتکش های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه ها با تاکید بر لزوم جدا بودن مخازن ذخیره بنزین وارداتی اندازه گیری شده (اندازه گیری مواد برگشتی از پتروشیمی ها حسب مورد بر اساس روش و سیستم های اندازه گیری مبادی ارسال)
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی و مواد افزودنی صادراتی، وارداتی و دریافتی از پتروشیمی ها و پالایشگاهها و نمزدایی گورزین در بخش بندرعباس	عمق یابی مخازن ذخیره (سامانه های اندازه گیری در مبادی ارسال برای فرآورده ها و مواد افزودنی دریافتی از سایر پالایشگاهها و پتروشیمی ها بر اساس نوع فروش و طرف اجاره کننده کشتی ملاک عمل خواهد بود)
۵	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی بخش در تأسیسات نکاء	سامانه اندازه گیری توربینی نصب شده در تأسیسات گاز مایع نکاء
۶	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز وارداتی بخش در نکاء	عمق یابی مخازن ذخیره در مرکز انتقال نفت نکاء (نفت گاز) عمق یابی مخازن ذخیره پایانه نفتی شمال (نفت کوره)
۷	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی بخش در اسکله نفتی نوشهر	سامانه اندازه گیری توربینی موجود
۸	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی و فرآورده های نفتی و مواد افزودنی دریافتی بخش از پالایشگاهها و پتروشیمی ها در چابهار	عمق یابی مخازن ذخیره (سامانه های اندازه گیری در مبادی ارسال برای فرآورده ها و مواد افزودنی دریافتی از سایر پالایشگاهها و پتروشیمی ها بر اساس نوع فروش و طرف اجاره کننده کشتی ملاک عمل خواهد بود)
۹	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی و فرآورده های نفتی و مواد افزودنی دریافتی بخش از پالایشگاهها و پتروشیمی ها در بوشهر	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت نصب شده در اسکله (سامانه های اندازه گیری در مبادی ارسال برای فرآورده ها و مواد افزودنی دریافتی از سایر پالایشگاهها و پتروشیمی ها بر اساس نوع فروش و طرف اجاره کننده کشتی ملاک عمل خواهد بود)
۱۰	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی صادراتی و وارداتی و مواد افزودنی وارداتی و دریافتی از پتروشیمی ها در بندر صادراتی ماهشهر و تحویلی مواد افزودنی به پتروشیمی ها و شرکت بخش	عمق یابی مخازن ذخیره در بندر صادراتی ماهشهر (فرآورده ها و مواد افزودنی دریافتی از پتروشیمی ها حسب مورد بر اساس روش و سیستم های اندازه گیری مبادی ارسال) نفتکوره صادراتی توسط سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت

دفتر هیئت دولت

۱۱	اندازه گیری حجم نفت کوره دریافتی از پالایشگاههای اصفهان و امام خمینی (ره) شازند در ماهشهر	عمق یابی مخازن ذخیره در بندر صادراتی ماهشهر
۱۲	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی صادراتی و مواد افزودنی تحویلی به شرکت پخش در پالایشگاه لاوان	۱- سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت موجود در پالایشگاه (فرآورده های صادراتی) ۲- عمق یابی مخازن ذخیره (نفتای ارسالی به انبارهای پخش)
۱۳	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز در خارگ	۱- سوخت کشتی های ترددی (سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت موجود) ۲- ماده (۸) این دستورالعمل (نفتکوره صادراتی از کشتی مادر در لنگرگاه خارگ)
۱۴	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز سوخت کشتیها (بانکرینگ) در بندرعباس ، ماهشهر و لاوان	۱- عمق یابی مخازن ذخیره در پخش منطقه هرمزگان ۲- سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت در بندر ماهشهر و لاوان
۱۵	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی صادراتی و وارداتی در انبارهای پخش (اصفهان ، همدان ، رفسنجان، نظامیه اهواز ، کرمانشاه، مشهد ، اراک و ...)	سامانه اندازه گیری جابجائی مثبت سکوهای بارگیری (صادرات فرآورده ها) عمق یابی مخازن ذخیره یا توزین نفتکش های جاده پیما (واردات فرآورده ها)

جدول (۷): اندازه گیری وزن گازمایع صادراتی ، وارداتی و تحویلی به شرکت ملی پخش از پتروشیمی ها و پالایشگاههای گاز

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری گاز مایع صادراتی شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و تحویلی از پتروشیمی ها و پالایشگاه سرخون به پخش در بندرعباس	اندازه گیری مخازن کشتی (توزین گاز مایع کش های جاده پیما : گاز مایع دریافتی از پالایشگاه سرخون)
۲	اندازه گیری وزن گاز مایع تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در تأسیسات شهید لشکری ماهشهر	توزین گاز مایع کش های جاده پیما
۳	اندازه گیری وزن گازمایع وارداتی به شرکت ملی پخش در سنگ بست مشهد	توزین مخزن دارهای حامل گاز مایع و گازمایع کش های جاده پیما با باسکول های ریلی وثابت موجود
۴	اندازه گیری وزن گازمایع وارداتی شرکت ملی پخش در تأسیسات نکاء	توزین گاز مایع کش های جاده پیما وارداتی توسط باسکول تأسیسات نکاء
۵	اندازه گیری گاز مایع وارداتی شرکت ملی پخش از طریق کشتی در نکاء	سامانه اندازه گیری توریینی موجود
۶	اندازه گیری گاز مایع صادراتی از فازهای پارس جنوبی و پتروشیمی پارس در بندر عسلویه	اندازه گیری مخازن کشتی

دفتر هیئت دولت

۱۱
۱۳۹۳

۷	اندازه گیری گاز مایع صادراتی از پتروشیمی بندر امام در ماهشهر	اندازه گیری مخازن کشتی
۸	اندازه گیری گاز مایع صادراتی در لاوان	اندازه گیری مخازن کشتی

جدول (۸): اندازه گیری حجم گاز تولیدی، صادراتی، وارداتی و میزان گازهای تزریقی، سوزانده شده و مصرفی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم گاز صادراتی به ترکیه، ارمنستان و نخجوان و گاز وارداتی از ترکمنستان (چالایوک، سرخس و لطف آباد) و آذربایجان	سامانه های اندازه گیری روزنه ای، اولتراسونیک و توربینی نصب شده در محل های اندازه گیری تحویل دهنده
۲	اندازه گیری تولید گاز میداین مزدوران، شوربجه B، شوربجه D و گنبدلی تحویلی به پالایشگاه شهید هاشمی نژاد	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۳	اندازه گیری تولید گاز میداین نار و کنگان تحویلی به پالایشگاه فجر جم	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۴	اندازه گیری تولید گاز میدان سرخون تحویلی به پالایشگاه سرخون	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۵	اندازه گیری تولید گاز میدان قشم و گورزین تحویلی به نم زدایی گورزین	سامانه های اندازه گیری نصب شده در محل های اندازه گیری با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۶	اندازه گیری تولید گاز میدان دالان تحویلی به منطقه ۵ عملیات انتقال گاز	سامانه های اندازه گیری نصب شده در محل های اندازه گیری با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۷	اندازه گیری تولید گاز میداین تابناک، هما، شانول، وراوی تحویلی به پالایشگاه پارسیان	سامانه های اندازه گیری روزنه ای و ونچوری نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۸	اندازه گیری تولید گاز میدان سراجه قم تحویلی به تأسیسات ذخیره سازی سراجه	سامانه های اندازه گیری ونچوری و اولتراسونیک نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۹	اندازه گیری تولید گاز میدان تنگ بیجار تحویلی به پالایشگاه ایلام	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۱۰	اندازه گیری تولید گاز میدان پارس جنوبی تحویلی به پالایشگاه های فازهای پارس جنوبی	سامانه های اندازه گیری روزنه ای و ونچوری نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۱۱	اندازه گیری تولید گاز کارخانجات گاز و گاز مایع ۱۰۰،۲۰۰،۳۰۰،۱۶۰۰ تحویلی به پالایشگاه بید بلند	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۱۲	اندازه گیری تولید گاز کارخانجات گاز و گاز مایعات مارون و منطقه ۱ عملیات انتقال گاز ۴۰۰،۵۰۰،۶۰۰،۷۰۰،۸۰۰،۱۵۰۰ تحویلی به پتروشیمی	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل

دولت

۱۳	اندازه گیری تولید گاز میدان نفت سفید تحویلی به پالایشگاه گاز مسجد سلیمان	سامانه های اندازه گیری روزنه ای نصب شده با رعایت مفاد ماده (۱۱) این دستورالعمل
۱۴	اندازه گیری حجم گاز مصارف عملیاتی شرکت های تولیدی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۱۵	اندازه گیری حجم تغییرات در موجودی خطوط انتقال گاز در ابتدا و انتهای هر دوره	بر اساس محاسبات مبتنی بر اندازه گیری فشار خط
۱۶	گاز تحویلی شرکت نفت فلات قاره ایران به پتروشیمی خارگ، پالایشگاه لاوان، کیش و قشم	سامانه های اندازه گیری روزنه ای و توریینی موجود در محل اندازه گیری تحویل دهنده
۱۷	گاز ژوراسیک مسجدسلیمان به پتروشیمی رازی	سامانه اندازه گیری روزنه ای خروجی نمزدایی مسجدسلیمان رازی
۱۸	حجم گاز های سوزانده شده شرکت های تولیدی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۱۹	حجم گاز تزریقی به میادین نفتی آغاچاری، درود، دارخوین، سیستم مستقل و مشترک و گاز دریافتی از شرکت ملی گاز جهت تزریق و ذخیره سازی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

دفتر هیئت دولت

۱۳
 [Handwritten signatures and stamps]