

فهرست مندرجات

مقدمه قرارداد

فصل اول: تعاریف و کلیات

فصل دوم - تعهدات شرکت

فصل سوم - سایر موارد

Handwritten signatures and notes at the bottom of the page, including a signature that appears to read "محمد سوم" and other illegible scribbles.

"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 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 شرکت های تابعه و وابسته به آن می باشد.

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

خزانه: به معنای خزانه داری کل کشور می باشد.

بند (۳): به معنای بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ 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 شرکت های 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 می شود.

میعانات گازی: عبارت است از هیدروکربورهای مایعی که پس از استخراج سیالات مخزنی از میدانهای گازی و تفکیک آب و گاز در پالایشگاههای گازی فرآورش و تولید می گردد.

مبادی اولیه صادرات: مبادی اولیه صادرات نفت عبارت از کلیه پایانه های نفتی صادراتی مواد نفتی کشور می باشند.

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 می باشد.

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 مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی از محل نفت تولیدی در سال ۱۳۹۲.

دفتر هیئت دولت

تبصره ۵ - 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 هزینه های حمل، بیمه (سیف)، انبارداری و سایر هزینه های مرتبط به عهده شرکت می باشد.
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:

شروط فروش نفت خام به خارج طبق شیوه نامه ای می باشد 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 مبداهای نفتی و گازی کشور در سال ۱۳۹۲ معادل (۸۵/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها و همچنین (۸۵/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران / شرکت های پالایش نفت را به حساب بستانکار دولت (بخزانه داریکل کشور) منظور و حساب بهای تمام شده را بدهکار نماید. مابقی ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و خوراک تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) و (۱۴/۵٪ از ۱۰۰٪) ارزش واریزی های نقدی خوراک پالایشگاههای داخلی (به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲) سهم شرکت محاسبه می شود.

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 مبالغ محاسباتی موضوع جزء (۳-۱) بند (۳) پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سقف هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار از ابتدای سال ۱۳۹۲ درمناطق سه ماهه صرفاً بمنظور سرمایه گذاری در طرحهای نفت و گاز با اولویت میداین مشترک در اختیار این شرکت قرار می گیرد و مبلغ مذکور به عنوان درآمد شرکت محسوب نمی شود و منابع بابت تجهیز منابع سرمایه ای شرکت می باشد.

تبصره ۲ - به استناد جزء (۲-۱) بند (۳) سهم شرکت معادل (۱۴/۵٪) از (۱۰۰٪) ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها و مبالغ واریزی نقدی بابت خوراک پالایشگاههای داخلی (به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲) پس از کسر هزینه ها، معاف از مالیات و تقسیم سود سهام تعیین بشود.
تبصره ۳ - ارزش نفت تولیدی خوراک پالایشگاههای داخلی و مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتها اعم از دولتی و خصوصی دهمراه برابر با مقدار نفت خام و میعانات گازی حسب مورد تحویلی به پالایشگاهها، مجتمع های پتروشیمی

دفتر مدیریت

وسایر شرکتهای اعم از دولتی و خصوصی در همان ماه ضرب در تودینج درصد (۹۵٪) متوسط بهای هر بشکه ستاندر قیمت محموله های نفت خام و میعانات گازی صادراتی مشابه از مبادی اولیه و قیمت عرضه شده در بورس (به ترتیب قیمت معاملاتی یک بشکه نفت خام از مبادی اولیه در محموله و یا متوسط قیمت صادراتی) در هر ماه شمسی می باشد. منظور از متوسط فوق حاصل تقسیم درآمد ناشی از فروش نفت خام / میعانات گازی در مبادی اولیه صادرات در ماه مورد نظر بر کل حجم نفت خام / میعانات گازی مشابه صادراتی از مبادی اولیه و عرضه شده در بورس بر حسب بشکه در همان ماه می باشد.

تبصره ۴- موجودی نفت تولیدی در پایان سال ۱۳۹۲ که در سال ۱۳۹۳ به فروش می رسد (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 می شود و مشمول مقررات این قرارداد می باشد.

تبصره ۵- وجوه حاصل از فروش گاز خام طبیعی به شرکت ملی گاز ایران به ازاء هر متر مکعب یک ریال، جزو درآمد شرکت محسوب میشود.

ماده ۷:

الف - محل تحویل نفت خام به پالایشگاههای 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 (واحد های بهره بردار) به عهده پالایشگاه ها میباشد. هدر رفتگی 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 بر صادرات و مبادلات مواد نفتی میباشد. هدر رفتگی ناشی از حوادث غیر مترقبه (فورس ماژور) جزو تولید محسوب نمی شود.

ب - محل تحویل میعانات گازی به پالایشگاهها، مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتهای اعم از دولتی و خصوصی، نقطه خروجی پالایشگاههای گازی می باشد.

ماده ۸:

در اجرای جزء (۱۷-۴) بند (۳)، 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 ۹: 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 پرداختیهای موضوع ماده (۶) این قرارداد و بند متناظر سال قبل، بلافاصله از طریق حسابهای مورد نظر و مورد تأیید بانک مرکزی به حسابهای مربوط در خزانه داریکل کشور واریز نماید.

ب- بانک مرکزی مکلف است همراه سهم شرکت (چهارده و نیم درصد از صد درصد) وجوه مذکور را پس از کسر بازپرداختیهای بیع متقابل به حسابهای شرکت که مورد تأیید خزانه داریکل کشور و در انحصار و مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به یمانگذاران و صاحبان گان و عرضه کنندگان مواد و تجهیزات مربوط طرف قرارداد و هزینه های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید.

دفتر هیئت دولت

سید

پ - به شرکت اجازه داده میشود در سقف هفت میلیارد (۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰) دلار مازاد درآمد ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی موضوع جزء (۱-۳) بند (۴) نسبت به تهاجر نفت خام، میعانات گازی و فرآورده های نفتی با پیمانکاران داخلی و خارجی، سازندگان کالا و تامین کنندگان تجهیزات و کالا بابت مطالبات آنها اقدام نماید، مقدار و ارزش ارزی و ریالی هر محموله توسط شرکت جهت اعمال حساب به خزانه اعلام می شود.

ت - خزانه مکلف است هر ماه سهم شرکت را معادل چهارده و نیم (۱۴/۵٪) وجوه نقدی راریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران (به قیمت فروش داخلی سال ۱۳۹۲) و (۱۴/۵٪) وجوه راریزی توسط مجتمع های پتروشیمی و سایر شرکتهای را به حساب نمركز وجوه شرکت واریز نماید.

ماده ۱۰:

تمامی سود خالص (سود ویژه) شرکت که پس از اعمال حساب پرداختهای موضوع ماده (۶) این قرارداد ایجاد می شود به منظور تامین منابع لازم برای انجام هزینه های سرمایه ای شرکت باشد، با التیق میادین مشترک نفتی و گازی قابل اختصاص بوده و پس از قطعی شدن میالغ 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 ۱۱:

در سال ۱۳۹۲ هزینه های صدور و فروش نفت تولیدی با احتساب هزینه های بیمه و حمل (سیف) و بازپرداخت تعهدات سرمایه ای شرکت از جمله طرحهای بیع متقابل که به موجب قوانین مربوطه قبل و بعد از اجرای قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور ایجاد شده و یا می شود از محل منابع داخلی به عهده شرکت خواهد بود.

فصل سوم - سایر موارد

ماده ۱۲:

روش اندازه گیری کلیه احجام و اوزان تولیدی و فروش مذکور در این قرارداد حسب مورد بر اساس دستور العمل 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 ۱۳:

نرخ تسعیر ارز در مورد وجوه حاصله از صادرات نفت تولیدی، نرخ واحد ارز فروخته شده بر اساس 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.

دفتر هیئت دولت

قرارداد

مربوط به

اجرای مفاد جزء (۱۲-۳) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه
سال ۱۳۹۲ کل کشور

منعقدہ بین

وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت جمهوری اسلامی ایران

و

شرکت ملی نفت ایران

دفتر هیئت دولت

۱۳۹۲

تعیین روش و استاندارد سنجش کیفیت نفت صادراتی ایران

اندازه گیری انجام و اوزان نفت تولیدی (نفت خام، مبدات گازی)، گاز طبیعی تولیدی (شامل گاز طبیعی تحویل به پالایشگاه های گاز، واحدهای تم زدایی، صادراتی و مجتمع های پتروشیمی) و وارداتی و فرآورده های نفتی و گازی تولید داخلی، صادراتی و وارداتی موضوع قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور مطابق این دستورالعمل انجام خواهد شد.

ماده (۱) - اندازه گیری پارامترهای کیفی کفندی نظیر، میزان آب و رسوب موجود در مخازن نفت خام پایانه های صادراتی، وارداتی و پالایشگاه ها به روش استاندارد آزمایشگاهی انجام شده و نمونه گیری از مخازن ترجیحاً به روش خودکار و در صورت عدم وجود نمونه گیر خودکار به روش دستی و اندازه گیری عمق نهایی بلافاصله پس از انعام عملیات تحویل نفت خام نفت کش های صادراتی، خریدار و یا تحویل به مخازن پالایشگاه ها و بر اساس روش استاندارد اندازه گیری استاتیکی یا دینامیکی (بر حسب شرایط و امکانات موجود) مخازن ذخیره انجام می شود.

ماده (۲) - فرآورده های نفتی مذکور در جدول (۲) و (۴) شامل بنزین، فرآورده های اصلی بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید، گاز مایع و سوخت هوایی (JP4، ATK، LL100) می باشد.

توضیح: مقادیر حاصل از اندازه گیری کمی و کیفی فرآورده های وارداتی و دریافتی از سایر پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی که با فرآورده های موضوع ماده (۲) این دستورالعمل مستلزم و به منظور فروش در داخل به شرکت ملی پخش تحویل و یا توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در آبار شرکت مذکور مخلوط می گردد، 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، بهره برداری از سامانه های اندازه گیری خودکار (توربینی، جابه جایی مثبت، کوربولیس، اولتراسونیک و ...) موجود در مبادی تحویل و تحویل در چهارچوب استانداردهای وزارت نفت امکان پذیر نباشد، در این حالت، روش عمق یابی مخازن ذخیره با روش های توزین در هر یک از مبادی مذکور بشمار اعلام اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت ملاک اندازه گیری خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

نظارت

وزارت نفت

مهر و امضا

تاریخ

مهر و امضا

پیوست طراز ۵۵

تصویر ۱: چنانچه حمل پایی مخازن به دلیل مشکلات عملیاتی از جمله نشست و نفوذ مخازن به همدیگر امکان پذیر نباشد با تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، اندازه گیری مخزن نفت کشتی به عنوان مبنای قرار گیرد.

ماده (۶) - در صورتی که در مبادی اولیه صادرات، از «**کشتی صادراتی**» و روش کشتی به کشتی (STS) برای انجام عملیات صادرات استفاده شود در این حالت میزان محموله بارگیری شده در «**کشتی صادراتی**» بعنوان ذخیره و موجودی شرکت ملی نفت بوده و برای تعیین حجم محموله صادراتی، در صورت مغایرت کمتر از ۱٪ درصد بین حجم ناخالص استاندارد (GSV) کشتی صادر و کشتی صادراتی، روش اندازه گیری مخازن کشتی صادر ملاک عمل بوده و در غیر اینصورت میانگین اصنام ناخالص تحویلی و دریافتی، بهای بازنامه می باشد. در هر دو حالت نمونه گیری از مخازن کشتی صادراتی انجام می پذیرد.

تصویر ۲: در موارد خاص که شرایط اندازه گیری کمی یا کیفی از نفت کشتی صادراتی در چهارچوب دستورالعمل های رایج در مفاد ماده ۶ مبسوط نباشد بنا به تشخیص اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، اسناد و بازنامه تنظیم خواهد شد.

ماده (۵) - صادرات گساز مناسب در بندر جلفویه و پتروشیمی بندر امام (ره) با روش اندازه گیری مخازن کشتی ملاک اندازه گیری خواهد بود.

ماده (۶) - در تمام مبادی اندازه گیری نفت تولیدی (نفت خام و محصولات گازی)، گساز طبیعی فرآورده های تولیدی و وارداتی، تمامی روشهای اندازه گیری از جمله اندازه گیری توسط سامانه های اندازه گیری خودکار، اندازه گیری مخازن ذخیره به روش دستی و خودکار، اندازه گیری مخازن کشتی و اندازه گیری حجم با توزین نفت کشتی ها و گازهای کشتیهای جاده پیمای بر مبنای جیسفول و فسراب تبدیل، جداول وزنی و جداول مستخرج سازی (کالیبراسیون) موجود که پیش از این نیز در مبادی مذکور برای اندازه گیری ها مورد استفاده بوده و مورد تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت است، انجام می شود.

ماده (۷) - انجام عملیات اندازه گیری 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

دفتر هیئت دولت

فهرست
مهر
زادگان
مهر

مهر

پیوست قرارداد

شرکت ما را با استفاده از خدمات شرکت های 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 اندازه گیری بر مبنای سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری عنوان شده است، اعلام اولویت سامانه اندازه گیری و روش اندازه گیری توسط اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت انجام می پذیرد.

ماده (۹) - اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی 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 جدول شماره ۱، ۲، ۳، ۴، ۵، ۶ و ۷ دانت باشد. شایان ذکر است در خصوص اندازه گیری های جدول شماره ۸، نظارت آنها حسب مورد بر اساس بازرسی های ادواری صرفاً در چارچوب تطبیق روشهای اندازه گیری با استانداردهای مربوطه می باشد.

تجصره ۱ - اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت می تواند برای انجام نظارت و بازرسی های فوق از خدمات شرکتهای بازرسی مستقل که به تأیید آن اداره کل رسیده اند نیز استفاده کند و کلیه مقادیر ارائه شده بایش به تأیید نهایی آن اداره کل برسد.

تجصره ۲ - تأمین امکانات لازم برای استقرار کارکنان سازمانی اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت در تمام مبادی اندازه گیری (اسکان، غذا، دفتر کار، وسیله نقلیه، مزوهمات اداری، خطوط ارتباطی، سردی، هزینه اجاب و نهاب، استفاده از منازل سازمانی، کلیه تسهیلات رایج و ...) حسب مورد بر عهده شرکتهای نظارت شونده در حد مدیران شرکت ما در این دستورالعمل می باشد. نظارت کامل بر حسن انجام موارد مذکور بر عهده مدیران عامل چهار شرکت اصلی می باشد.

مسئولیت

ماده (۱۰) - نظارت بر انطباق کیفیت نفت (نفت خام و میمانات گازی) تولیدی، صادراتی و وارداتی و فرآورده های اصلی و سرخست عسوی و همچنین گسار طبیعی (فنی و میکرو) و فرآورده های گازی با استانداردهای وزارت نفت بر عهده اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی می باشد.

تجصره ۱ - هر گونه تغییر در محدوده مشخصه های کیفی (SPEC) و روشهای نمونه برداری و اندازه گیری کیفیت محصولات مذکور در ماده (۱۰) صرفاً پس از تأیید اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت مجاز خواهد بود.

دفتر هیئت دولت

مهر و امضاء

مهر و امضاء

پیوست قرارداد

ماده (11):

الف- هرگونه نفت ریزی، نشتی، راتلاف مواد نفتی، اهم از نفت خام، میعانات و مایعات گازی، گاز طبیعی و کلیه فرآورده های نفتی و گازی، بایستی توسط شرکت های نظارت شوند 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 هدر رفتگی عملیاتی در حین انتقال نفت خام و میعانات گازی به پالایشگاه ها و مبادی اولیه صادراتی و نیز مفاد هر هدر رفتگی عملیاتی و نشت در خطوط انتقال گاز به پالایشگاه های 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 هدر رفتگی نفت در خطوط انتقال گاز به ایستگاه ها و شبکه گازرسانی را تعیین و برای تأیید به اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی وزارت نفت اعلام کند.

نسخه ۱- در کلیه اموری که دستورالعمل مزبور، موارد خاص را تصریح ننموده یا قانون مسکوت مانده، اظهار نظر اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به عنوان فصل الخطاب موضوع قلمداد می شود.

کلیه شرکت های 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 راه اندازی و بهره برداری رسمی سامانه اندازه گیری خودکار، سامانه تأیید شده جدید ملاحظه عمل فرمایند.

دفتر هیئت دولت

تایید شده است
۱۳۸۸/۱۲/۲۰

تایید شده است

پیوست فرم ۱۵۵

جدول (۱): اندازه گیری حجم نفت خام و محصولات گازی صادراتی و وارداتی در میانه های در میانه های اولیة صادرات و واردات

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه خارک	سازمان اندازه گیری توربینی (TURBINE METER)
۲	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه لاپز	سازمان اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER)
۳	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه سیری	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (DIPPING)
۴	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی از میانه پهر گنسر	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (DIPPING)
۵	اندازه گیری حجم نفت خام صادراتی شناور سوزنا (FSU)	اندازه گیری مخازن کشتی های صادراتی و شناور سورنا متعلق ماده ۱ این دستورالعمل
۶	اندازه گیری حجم نفت خام شناور خلیج فارس	سازمان اندازه گیری اولتراسونیک
۷	اندازه گیری حجم نفت خام طرح ممنوعی از میانه نکه	سازمان اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER)
۸	اندازه گیری میانه های گازی صادراتی از میانه عسکویه	سازمان اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) و اولتراسونیک
۹	اندازه گیری میانه های گازی صادراتی از میانه شامری	سازمان اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER)
۱۰	اندازه گیری میانه های گازی صادراتی از بندر صادراتی مادشهر	عمق یابی مخازن ذخیره ساحلی (Dipping)

دفتر هیئت دولت

تاریخ: ۱۳۸۵/۰۵/۰۵

تاریخ: ۱۳۸۵/۰۵/۰۵

پیوست فرم ۲۰۱

جدول (۲) اندازه گیری حجم نفت خام و مبدعات گازی نمونه‌ای به پالایشگاه ها و مجتمع های پتروشیمی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های اصفهان، امام خمینی (ره) سازند و گرمخانه	عشق باسی مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۲	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه بندر عباس	۱- سمانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) خارگ (میداه ارسال خارگ) ۲-عشق باسی مخازن ذخیره پالایشگاه (DIPPING) (میداه ارسال کشتی مادر خارگ، نفت خام هنگام از قشم)
۳	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های آبادان و شهید تندگویان تهران	سمانه اندازه گیری جامعانه مثبت (P.D. METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه های شیراز و تبریز	سمانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) نصب شده در ورودی پالایشگاه ها
۵	اندازه گیری حجم نفت خام تحویلی به پالایشگاه لاریان	عشق باسی مخازن ذخیره (DIPPING) شرکت نفت فلات قاره
۶	اندازه گیری حجم مبدعات گازی تحویلی به پالایشگاه شهید تندگویان تهران	توزین نفت کس های جداه پیمایی ورودی به پالایشگاه توسط پانکول موجود
۷	اندازه گیری حجم مبدعات گازی تحویلی به پالایشگاه بندر عباس	۱- سمانه اندازه گیری جامعانه مثبت (P.D.METER) (میداه ارسال هسلویه) ۲-عشق باسی مخازن ذخیره پالایشگاه (DIPPING) (میداه ارسال کشتی مادر خارگ) ۳- سمانه اندازه گیری مینور توربینی (میداه ارسال پالایشگاه گاز سرخون) ۴- عشق باسی مخازن گوزین در قشم (میداه ارسال گوزین)
۸	اندازه گیری حجم مبدعات گازی تحویلی به پالایشگاه شیراز	توزین نفت کس های جداه پیمایی ورودی به پالایشگاه توسط پانکول موجود
۹	اندازه گیری مبدعات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی	سمانه های فنلونه گیری موجود در محل های اندازه گیری

دفتر هیئت دولت

[Handwritten signature]

[Handwritten signatures and stamps]

پروست قرارداد

جدول (۳): اندازه گیری حجم میهنات گازی تولیدی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	میدان مزبوران	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه شهید هاشمی نژاد
۲	میدان شورچه E	" " " " " "
۳	میدان شورچه D	" " " " " "
۴	میدان گنبدی	" " " " " "
۵	میدان تاز	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه لجر چیر
۶	میدان کنگان	" " " " " "
۷	میدان قشم و گورین	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) در نیم ردیفی قشم
۸	میدان سرخون	پالایشگاه سرخون
۹	میدان آغار	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) نیم ردیفی فرانسیسه
۱۰	میدان نالان	" " " " " "
۱۱	میدان تالینک	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه پارسپا
۱۲	میدان عبا	" " " " " "
۱۳	میدان شاپور	" " " " " "
۱۴	میدان وراوی	" " " " " "
۱۵	میدان سراچه شم	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) تأسیسات ذخیره سازی سراچه
۱۶	میدان تنگ بیجار	پالایشگاه ایلام
۱۷	قار ۱ پارس جنوبی	عمق یابی میخازن ذخیره پالایشگاه تاز یک
۱۸	فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۲ و ۳
۱۹	فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۴ و ۵
۲۰	فازهای ۶، ۷، ۸، ۹ پارس جنوبی	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۶، ۷، ۸ و ۹
۲۱	فازهای ۱۰ و ۱۱ پارس جنوبی	عمق یابی میخازن ذخیره (Dipping) پالایشگاه فازهای ۱۰ و ۱۱
۲۲	کارخانجات گاز و گاز مایع نفت خیز جنوب	سامانه های اندازه گیری خروجی هر کارخانه و ورودی به پتروشیمی بندر امام و بوئالی

دفتر هیئت دولت

بند ۱۰۰
۱۰۰
۱۰۰

لیست فرآیندها

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

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در پالایشگاه های تبریز، کرمانشاه، اصفهان و شیراز به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	عمق باس مخزن ذخیره فرآورده در پالایشگاه ها (DIPPING) و حسب مورد در قیاسهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه ها
۲	اندازه گیری فرآورده های نفتی تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران	عمق باس مخازن ذخیره فرآورده در پالایشگاه (DIPPING) (اندازه گیری نفت سفید تحویلی از پالایشگاه کرمانشاه به شرکت ملی پخش به سراسر مساحت انبارهای گبرنی جابجایی مثبت (P.D. METER) موجود در پالایشگاه)
۳	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه های تهیه شده گوبلی تهران به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه شیراز به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه اصفهان به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) نصب شده در پالایشگاه
۶	اندازه گیری حجم فرآورده های تحویلی از پالایشگاه بندرعباس به شرکت ملی پخش	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) و جابجایی مثبت (P.D. METER) نصب شده در پالایشگاه

توضیح: به استناد جز (۳۰۴) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۴ کل کشور، ماده تفاوت کسب پنج فرآورده اصلی و سرعت مزای به فرآورده های فرودانه شده به مصرف کنندگان داخلی پرداخت می گردد.

دفتر هیئت دولت

دست امضاء و مهرهای رسمی

دست امضاء

پوست گران دال

جدول (۵) اندازه گیری وزن گاز مایع (LPG) نوعیسی از پالایشگاه ها

به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	استاندارد گیری وزن گاز مایع (LPG) نوعیسی از پالایشگاه ها به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران از پالایشگاههای: شهید تندگویان تهران، بندرعباس، شیراز، تبریز، اصفهان، کومکند، اسام خمینی (رو) شازند، آمان و لاری	توزین توسط پاسکول های موجود در پالایشگاه ها و حسب مورد در ابزارهای شرکت ملی پخش مجاور پالایشگاه ها و یا سیم های اندازه گیری خود کتر موجود

جدول (۶) اندازه گیری حجم فرآورده های نفتی، دریاکتی و صادراتی پالایشگاه ها و شرکت ملی پخش

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریاکتی پالایشگاه های آمان و شهید تندگویان تهران	عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه ها
۲	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریاکتی پالایشگاه های شیراز و گرمابند	توزین نفت کتک های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه ها توسط پاسکول های موجود
۳	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریاکتی پالایشگاه های اصفهان و تبریز	عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه ها و نیز توزین نفت کتک های جاده پیمای ورودی به پالایشگاه ها توسط پاسکول های موجود حسب مورد یا تانک بر لزوم جدا کردن مخازن ذخیره بنزین وارداتی اندازه گیری شده به دو روش فوق
۴	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی وارداتی، دریاکتی و صادراتی دو بندرعباس	عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در ابزارهای پخش منطقه و حسب مورد سامانه های اندازه گیری و عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۵	اندازه گیری حجم بنزین وارداتی، دریاکتی پخش در تلمیسان نگاه	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۶	اندازه گیری حجم نفت کتک و نفت کوره وارداتی، دریاکتی پخش در نگاه	عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در مرکز انتقال نفت نگاه
۷	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریاکتی پخش در اسکله نفتی نوشهر	سامانه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود
۸	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریاکتی پخش در چابهار	عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در ابزار پخش
۹	اندازه گیری حجم بنزین و نفت گاز وارداتی، دریاکتی پخش در پوشهر	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۰	اندازه گیری حجم فرآورده های اصلی وارداتی، دریاکتی و صادراتی دو بندر صادراتی ماهشهر	عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در بندر صادراتی ماهشهر
۱۱	اندازه گیری حجم فرآورده های صادراتی در پالایشگاه لاری	عمق پای مخازن ذخیره (DIPPING) در پالایشگاه
۱۲	اندازه گیری حجم نفت کوره و نفت گاز صادراتی در خارک	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۳	اندازه گیری حجم فرآورده های صادراتی از ابزارهای پخش (اصفهان، اسام خمینی (رو) شازند، مشهد، رشتگان، نطنز، اهواز، مریه و ...)	سامانه اندازه گیری جابجایی مثبت (P.D. METER) موجود
۱۴	اندازه گیری گاز مایع وارداتی از نگاه (کتی و گاز مایع کتک ها)	سیستم اندازه گیری مخازن کتکی و توزین گاز مایع کتک های جاده پیمای توسط پاسکول موجود

دفتر هیئت دولت

Handwritten signatures and stamps at the bottom of the page.

پیوست فرآورد

جدول (۷) اندازه گیری وزن گازمایع (LPG) وارداتی و تحویلی از شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکتهای تابعه آن به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری وزن گازمایع (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در چندین سال	توزین گاز مایع کش های جدا جدا پیمایا توسط باسکول موجود با اندازه گیری به وسیله اندازه گیرهای خود کار (مترینگ)
۲	اندازه گیری وزن گازمایع (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران در تلمبهساز «شبهه لشکری ماهشهر»	توزین گازمایع کش های جدا جدا پیمایا توسط باسکول موجود
۳	اندازه گیری وزن گازمایع (LPG) تحویلی به شرکت ملی پخش در «ستک پست مشهد»	توزین مخزن بارهای حامل گاز مایع و گازمایع کش های جدا جدا پیمایا با باسکول های دستی موجود
۴	اندازه گیری وزن گازمایع (LPG) وارداتی شرکت ملی پخش در تلمبهساز نکه	توزین گاز مایع کش های جدا جدا پیمایا و ترازویی توسط باسکول تالیفات نکه
۵	اندازه گیری گاز مایع (LPG) وارداتی شرکت ملی پخش از طریق کششی در نکه	سلفه اندازه گیری توربینی (TURBINE METER) موجود

جدول (۸) اندازه گیری حجم گاز طبیعی (فنی و سنگ) وارداتی و وارداتی ورودی و خروجی پالایشگاه های گاز و گازخانه های گاز و گازمایع و توزین در میدان نفتی

ردیف	موضوع	روش اندازه گیری
۱	اندازه گیری حجم گاز طبیعی صادراتی به ترکیه، ارمنستان و نخجوان، وارداتی از ترکمنستان، آذربایجان ورودی و خروجی پالایشگاه های گاز و گازخانه های گاز و گاز مایع	سامانه های اندازه گیری روزه ای (ORIFICE) و التراسونیک موجود در محل های اندازه گیری
۲	اندازه گیری حجم گاز طبیعی مصرف داخلی پالایشگاه های گاز	استفاده از سامانه های اندازه گیری روزه ای (ORIFICE) موجود در محل های اندازه گیری
۳	اندازه گیری حجم تغییرات در موجودی خطوط انتقال گاز در ابتدا و انتهای هر دوره	بر اساس محاسبات مبتنی بر اندازه گیری فشار خط
۴	اندازه گیری حجم گاز طبیعی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی به عنوان خوراک و سوخت	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۵	اندازه گیری حجم گاز طبیعی تحویلی به صنایع عمده معدنی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۶	گاز همراه تحویلی شرکت نفت، نفت، نفتات کوره به پتروشیمی، خارگه پالایشگاه لارن، کوش و فشم	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۷	گاز ژورلیک مسجد سلیمان به پتروشیمی رازی	استفاده از سامانه های اندازه گیری روزه ای (ORIFICE) موجود در محل های اندازه گیری
۸	حجم گاز های سوزانده شده نفتی از عملیات استخراج و پالایش شرکت های تولیدی و پالایشی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری
۹	حجم گاز توزینی به میدان نفتی	سامانه های اندازه گیری موجود در محل های اندازه گیری

دفتر هیئت دولت

تایید

تایید