

## تبصره (۲)

## بند (الف)

در راستای اعمال حق مالکیت و حاکمیت بر منابع نفت و گاز کشور و به منظور تعیین رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه داری کل کشور) و وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط، معادل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی، موضوع اجزاء (۲) و (۳) این بند به عنوان سهم آن شرکت بابت کلیه مصارف سرمایه‌ای و هزینه‌ای شرکت یادشده از جمله بازپرداخت بدهی و تعهدات شامل تعهدات سرمایه‌ای و بیع متقابل و جبران خسارات زیست محیطی و آلودگی‌های ناشی از فعالیت‌های نفتی و هزینه‌های صادرات با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) تعیین می‌شود، که از پرداخت مالیات و تقسیم سود سهام دولت معاف است.

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط، مکلف است معادل هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵,۵٪) بقیه ارزش مواد مذکور را به حساب بستانکار دولت نزد خزانه داری کل کشور منظور و به شرح مفاد این تبصره و آیین نامه اجرایی موضوع بند (ی) این تبصره با دولت (خزانه داری کل کشور) تسویه حساب نماید. دو درصد (۲٪) از هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵,۵٪) به منظور توسعه مناطق نفت خیز و گازخیز و مناطق محروم اختصاص می‌یابد.

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط، می‌تواند از محل سهم خود،

قراردادهای لازم را با شرکت‌های عملیاتی تولید نفت و گاز بر اساس قیمت تمام شده و در چهارچوب بودجه عملیاتی منعقد نماید.

۱- مفاد این تبصره جایگزین تبصره (۳۸) دائمی لایحه قانونی بودجه سال ۱۳۵۸ کل کشور مصوب ۱۳۵۸/۱۰/۵ شورای انقلاب اسلامی می‌شود.

۲- قیمت نفت صادراتی از مبادی اولیه و یا عرضه شده در بورس، به ترتیب، قیمت معاملاتی یک بشکه نفت صادراتی از مبادی اولیه در هر محموله و متوسط قیمت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه و همچنین برای نفت تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی و مجتمع‌های پتروشیمی اعم از دولتی و خصوصی نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی است.

۳- در سال ۱۳۹۳ برای تسویه حساب بین دولت و شرکت ملی پالایش و پخش، قیمت هر بشکه نفت (نفت خام و میعانات گازی) تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی برابر با رقمی خواهد بود که به پیشنهاد کارگروهی متشکل از وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس جمهور به تصویب هیأت وزیران می‌رسد و اجازه داده می‌شود که مابه‌التفاوت این رقم با قیمت مذکور در جزء (۲) این بند به صورت حسابداری در دفاتر خزانه داری کل کشور ثبت و طبق آیین نامه اجرایی که به تصویب هیأت وزیران می‌رسد، تسویه حساب شود. همچنین مبنای قیمت در مورد معادل خوراک (نفت خام و میعانات

گازی) فرآورده‌های نفتی تحویلی پتروشیمی‌ها به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نیز رقم تعیین شده به ترتیب فوق خواهد بود.

## تفریغ تبصره (۲)

## تفریغ بند (الف)

رابطه مالی و نحوه تسویه حساب بین دولت (خزانه‌داری کل کشور) و وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه ذیربط به منظور اعمال حق مالکیت و حاکمیت بر منابع نفت و گاز کشور و نیز به منظور اجرای احکام قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران به شرح زیر می‌باشد.

عملکرد تولید نفت خام و میعانات گازی توسط شرکت‌های تولیدی به شرح جدول شماره

(۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مقادیر به بشکه)

نام شرکت	نفت خام			میعانات گازی			جمع نفت خام و میعانات گازی سال ۱۳۹۳
	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۳	تولید طی سال ۱۳۹۳	جمع	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۳	تولید طی سال ۱۳۹۳	جمع	
مناطق نفت‌خیز جنوب	۹,۱۳۴,۵۷۰	۷۵۸,۱۱۷,۹۰۹	۷۶۷,۲۵۲,۴۷۹	-	-	-	۷۶۷,۲۵۲,۴۷۹
نفت مناطق مرکزی	۲۴۸,۱۰۷	۳۷,۳۸۹,۸۵۲	۳۷,۶۳۷,۹۵۹	۱,۶۸۸,۱۶۵	۲۸,۴۱۴,۲۳۸	۳۰,۱۰۲,۴۰۳	۶۷,۷۴۰,۳۶۲
نفت فلات قاره ایران	۱۱,۹۵۸,۸۷۵	۱۵۳,۵۹۱,۱۵۴	۱۶۵,۵۵۰,۰۲۹	-	۲۷۵,۸۹۲	۲۷۵,۸۹۲	۱۶۵,۸۲۵,۹۲۱
بهره‌برداری نفت و گاز اروندان	-	۷۳,۵۳۱,۷۵۸	۷۳,۵۳۱,۷۵۸	-	-	-	۷۳,۵۳۱,۷۵۸
نفت و گاز پارس	-	-	-	۳۳,۵۳۹,۱۰۷	۱۳۸,۸۳۷,۴۹۶	۱۷۲,۳۷۶,۶۰۳	۱۷۲,۳۷۶,۶۰۳
خطوط لوله و مخابرات نفت ایران	۹,۵۵۵,۸۹۴	-	۹,۵۵۵,۸۹۴	-	-	-	۹,۵۵۵,۸۹۴
پایانه‌های نفتی ایران	۲۰,۱۹۴,۸۵۵	-	۲۰,۱۹۴,۸۵۵	-	-	-	۲۰,۱۹۴,۸۵۵
<b>جمع کل</b>	<b>* ۵۱,۰۹۲,۳۰۱</b>	<b>۱,۰۲۲,۶۳۰,۶۷۳</b>	<b>۱,۰۷۳,۷۲۲,۹۷۴</b>	<b>** ۳۵,۲۲۷,۳۷۲</b>	<b>۱,۶۷,۵۲۷,۶۲۶</b>	<b>۲۰۲,۷۵۴,۸۹۸</b>	<b>۱,۲۷۶,۴۷۷,۸۷۲</b>

\* مقدار سی و دو میلیون و یکصد و پنجاه و سه هزار و هفتصد و سی (۳۲,۱۵۳,۷۳۰) بشکه نفت خام موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه مربوط به سال ۱۳۹۲ و مابقی مربوط به موجودی نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

\*\* مقدار سی و سه میلیون و یکصد و نود و چهار هزار و هشتصد و بیست و هفت (۳۳,۱۹۴,۸۲۷) بشکه میعانات گازی موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه مربوط به سال ۱۳۹۲ و مابقی مربوط به موجودی نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

ارزش مقداری نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۳ به شرح جدول شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲)

مأخذ محاسبه	ارزش		مقدار (بشکه)	شرح
	میلیون ریال	دلار		
قیمت واقعی صادراتی	۸۴,۸۷۱,۰۶۵	۳,۳۶۷,۱۸۳,۴۱۶	۳۲,۱۵۳,۷۳۰	صادرات از محل موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه **
	۷۵۵,۲۰۱,۱۲۴	۲۸,۸۶۰,۶۲۶,۸۸۰	۳۵۸,۹۹۳,۹۸۳	صادرات از محل تولید سال جاری
	<b>۸۴۰,۰۷۲,۱۸۹</b>	<b>۳۲,۲۲۷,۸۱۰,۲۹۶</b>	<b>۳۹۱,۱۴۷,۷۱۳</b>	<b>جمع</b>
(۹۵٪) فرمول مندرج در دستورالعمل ابلاغی وزارت نفت	۱,۳۵۵,۴۴۱,۱۷۱	۵۱,۴۶۳,۳۳۲,۱۷۵	۶۳۵,۴۵۸,۹۹۵	تحويل به پالایشگاهها
هفته قبل از تاریخ عرضه با نرخ ارز بازار آزاد	۹,۰۰۲	۲۹۵,۶۴۰	۲,۹۳۹	عرضه شده در بورس انرژی
میانگین اسفند سال ۱۳۹۳	۴۳,۳۸۵,۵۰۵	۱,۵۵۸,۱۰۷,۵۶۴	۲۹,۶۹۵,۲۰۸	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه *
میانگین قیمت صادراتی طی سال ۱۳۹۳	۲۶,۱۴۸	۹۸۶,۳۷۳	۱۱,۹۷۲	هدر رفتگی (کسری) در مبادی اولیه و ثانویه
	۴۴,۱۰۷	۱,۶۶۳,۸۶۶	۲۰,۱۹۵	هدر رفتگی (کسری) در خطوط انتقال
	<b>۲,۳۳۸,۹۷۸,۱۲۲</b>	<b>۸۵,۲۵۲,۱۹۵,۹۱۴</b>	<b>۱,۰۵۶,۳۳۷,۰۲۲</b>	<b>جمع کل</b>
قیمت واقعی صادراتی	۸۴,۹۷۴,۱۶۴	۳,۳۶۵,۲۰۴,۳۳۹	۳۳,۱۹۴,۸۱۷	صادرات از محل موجودی ابتدای دوره مبادی اولیه و ثانویه **
	۱۲۹,۳۷۳,۹۹۳	۴,۸۲۱,۵۶۶,۸۶۱	۷۲,۱۹۰,۹۰۸	صادرات از محل تولید سال جاری
	<b>۲۱۴,۳۴۸,۱۵۷</b>	<b>۸,۱۸۶,۷۷۱,۲۰۰</b>	<b>۱۰۵,۳۸۵,۷۳۵</b>	<b>جمع</b>
(۹۵٪) میانگین صادراتی نفت مشابه در هر ماه	۳۴,۰۷۱,۰۸۳	۱,۲۹۵,۴۲۳,۰۵۹	۱۶,۰۰۶,۸۷۳	تحويل به پالایشگاهها
هفته قبل از تاریخ عرضه با نرخ ارز بازار آزاد	۷۵,۰۰۹,۰۴۶	۲,۸۵۳,۸۴۸,۶۵۴	۳۶,۹۲۹,۱۶۶	تحويل به پتروشیمیها و سایر شرکتهای داخلی
میانگین اسفند سال ۱۳۹۳	۲۷۸,۹۹۶	۱۰,۶۱۱,۲۹۵	۱۴۲,۸۸۷	عرضه شده در بورس انرژی
میانگین قیمت صادراتی طی سال ۱۳۹۳	۶۴,۶۵۲,۵۵۴	۲,۳۲۱,۸۷۳,۰۰۷	۴۴,۲۴۳,۰۰۷	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه *
	۴۹,۵۸۲	۱,۸۷۰,۳۸۰	۲۴,۰۷۸	هدر رفتگی (کسری)
	<b>۳۸۸,۴۰۹,۴۱۸</b>	<b>۱۴,۶۷۰,۳۹۷,۵۹۵</b>	<b>۲۰۲,۷۳۱,۷۴۶</b>	<b>جمع کل</b>
	<b>۲,۶۲۷,۳۸۷,۵۴۰</b>	<b>۹۹,۹۲۲,۵۹۳,۵۰۹</b>	<b>۱,۲۵۹,۰۶۸,۷۶۸</b>	<b>جمع کل نفت خام و میعانات گازی</b>

\*\* به موجب مفاد تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، موجودی نفت تولیدی در پایان سال ۱۳۹۳ که در سال ۱۳۹۴ به فروش می رسد (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۳ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) به قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفندماه سال ۱۳۹۳ محاسبه و در دفاتر شرکت ملی نفت ایران، در حسابهای مربوط ثبت می شود.

\*\* موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۲ که در سال ۱۳۹۳ به فروش رسیده است (موجودی نفت تولیدی پایان سال ۱۳۹۲ در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی)، به موجب مفاد تبصره (۴) ماده (۶) قرارداد اجرای مفاد جزء (۱۷) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور منعقد فی مابین وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران به قیمت متوسط نفت صادراتی اسفندماه در سال ۱۳۹۲، در دفاتر شرکت ملی نفت ایران اعمال حساب گردیده است، لذا معادل حجم مذکور به عنوان موجودی ابتدای دوره در دفاتر شرکت ملی نفت ایران، در عملیات تسهیم سال ۱۳۹۳ اعمال حساب نمی شود. در این رابطه مبلغ دو میلیون و هفتاد و دو هزار و هفتصد و بیست و چهار (۲,۰۷۲,۸۲۴) دلار مابهالتفاوت قیمت واقعی صادراتی سال ۱۳۹۳ و متوسط قیمت اسفندماه سال ۱۳۹۲ نفت تولیدی شامل مبلغ یک میلیون و نهصد و نود و هفت هزار و هفتصد و هفتاد و هشت (۱,۹۹۷,۷۷۸) دلار بابت نفت خام و مبلغ چهار میلیون و هفتاد هزار و پانصد و دو (۴,۰۷۰,۶۰۲) دلار بابت میعانات گازی در عملیات تسهیم لحاظ نشده است.

موارد مرتبط با جدول شماره (۲) به شرح زیر می‌باشد:

۱- مغایرت مقداری نفت تولیدی در جداول شماره (۱) و (۲) به میزان هفده میلیون و سیصد و هشتاد و پنج هزار و نهصد و پنجاه و دو (۱۷،۳۸۵،۹۵۲) بشکه نفت خام و بیست و سه هزار و یکصد و پنجاه و دو (۲۳،۱۵۲) بشکه میعانات گازی موجودی پایان سال ۱۳۹۳، نزد شرکت‌های تولیدی می‌باشد.

۲- مقدار یازده هزار و نهصد و هفتاد و دو (۱۱،۹۷۲) بشکه نفت خام هدررفته (به شرح جدول شماره ۲) به تأیید وزارت نفت (اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی) نرسیده که **مبین عدم رعایت مفاد بند (الف) ماده (۸) قرارداد موضوع ماده (۱۹) آیین‌نامه اجرایی این تبصره - تصویب‌نامه شماره ۳۰۴۰۴/ت۵۰۶۷۵- مورخ ۱۳۹۳/۳/۲۱ هیأت وزیران - می‌باشد.**

۳- به موجب دستورالعمل ابلاغی وزیر نفت، نحوه محاسبه قیمت نفت خام برای کلیه پالایشگاه‌ها بر اساس فرمول تنظیمی از سوی وزارت نفت تعیین گردیده که موضوع نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه، مورد عمل قرار نگرفته است. لازم به ذکر است بر اساس فرمول مزبور، مبلغ قابل دریافت از پالایشگاه‌ها بالغ بر هفتاد و یک هزار و سیصد و سی و هشت میلیارد و دویست و چهل و هشت میلیون (۷۱،۳۳۸،۲۴۸،۰۰۰،۰۰۰) ریال بیش از مفاد حکم این بند می‌باشد. در عمل شرکت ملی نفت

ایران مغایر با جزء (۱) بند (الف) دستورالعمل مذکور، معادل نود و پنج درصد (۹۵٪) مبلغ قابل دریافت بر اساس فرمول مربوط را از پالایشگاه‌های داخلی اخذ نموده، در نتیجه مبلغ بیست و پنج هزار و هشتصد و هفده میلیارد و یکصد و هشتاد و چهار میلیون (۲۵،۸۱۷،۱۸۴،۰۰۰،۰۰۰) ریال بیش از مفاد حکم این بند از پالایشگاه‌ها دریافت گردیده است. اقدامات شرکت ملی نفت ایران در خصوص نحوه محاسبه قیمت نفت خام تحویلی به پالایشگاه‌ها، **مبین عدم رعایت مفاد حکم جزء (۲) این بند می‌باشد.**

۴- نفت (نفت خام و میعانات گازی) عرضه‌شده در بورس انرژی در سال ۱۳۹۳، بر اساس متوسط قیمت نفت صادراتی در یک ماه شمسی از مبادی اولیه قیمت‌گذاری نگردیده و بر مبنای متوسط قیمت نفت صادراتی ایران در هفته قبل از تاریخ عرضه، قیمت‌گذاری شده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم جزء (۲) این بند و ماده (۳) آیین‌نامه اجرایی این تبصره می‌باشد.**

تسهیم منافع ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) صادراتی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها و مبالغ واریزی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی موضوع اجزاء (۲) و (۳) این بند، بر اساس نصاب‌های مقرر در این بند به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به میلیون ریال)

تسهیم طبق عملکرد شرکت ملی نفت ایران		ارزش صادراتی / تحویلی به شرکت های پالایشی و پتروشیمی ها		شرح
(۸۵/۵) % مابقی ارزش	(۱۴/۵) % سهم شرکت ملی نفت			
۶۳۹,۳۷۱,۵۲۶	۱۰۶,۷۳۵,۵۲۲	۷۳۶,۱۰۷,۰۴۸	نقدی	صادرات نفت خام
۱۶,۳۳۵,۴۳۵	۲,۷۶۸,۶۴۱	۱۹,۰۹۴,۰۷۶	بیع متقابل	
<b>۶۵۵,۷۰۶,۹۶۱</b>	<b>۱۰۹,۵۰۴,۱۶۳</b>	<b>۷۵۵,۲۰۱,۱۲۴</b>	<b>جمع صادراتی</b>	
۳۷,۰۹۴,۶۰۷	۶,۲۹۰,۸۹۸	۴۳,۳۸۵,۵۰۵	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه	
۶۰,۰۶۸	(۶۰,۰۶۸)	۷۰,۲۵۵	هدر رفتگی و کسری در اندازه گیری *	
<b>۶۸۲,۸۵۱,۶۳۶</b>	<b>۱۱۵,۷۳۴,۹۹۳</b>	<b>۷۹۸,۶۵۶,۸۸۴</b>	<b>جمع نفت خام</b>	
۹۲,۰۶۰,۲۳۵	۱۵,۶۱۲,۵۵۵	۱۰۷,۶۷۲,۷۹۰	نقدی	میعانات گازی صادراتی
۱۸,۵۵۴,۵۲۹	۳,۱۴۶,۶۷۴	۲۱,۷۰۱,۲۰۳	بیع متقابل	
<b>۱۱۰,۶۱۴,۷۶۴</b>	<b>۱۸,۷۵۹,۲۲۹</b>	<b>۱۲۹,۳۷۳,۹۹۳</b>	<b>جمع صادراتی</b>	
۵۵,۲۷۷,۹۳۴	۹,۳۷۴,۶۲۰	۶۴,۶۵۲,۵۵۴	موجودی پایان دوره مبادی اولیه و ثانویه	
۴۲,۳۹۲	(۴۲,۳۹۲)	۴۹,۵۸۲	هدر رفتگی خطوط انتقال *	
<b>۱۶۵,۹۳۵,۰۹۰</b>	<b>۲۸,۰۹۱,۴۵۶</b>	<b>۱۹۴,۰۷۶,۱۲۹</b>	<b>جمع میعانات گازی صادراتی</b>	
۱,۳۴۸,۸۵۸,۸۲۹	۴۰,۶۵۳,۴۲۵	۱,۳۸۹,۵۱۲,۲۵۴	نفت خام و میعانات گازی تحویلی به پالایشگاه ها **	
۲۴۶,۲۳۹	۴۱,۷۶۰	۲۸۷,۹۹۸,۵۰۱,۹۱۰	نفت خام و میعانات گازی عرضه شده در بورس انرژی	
۳۱,۰۰۲,۹۹۰	۵,۲۵۷,۸۱۷	۳۶,۲۶۰,۸۰۷	با کسر معادل ارزش فرآورده های دریافتی از پتروشیمی ها ***	
۳۷,۵۵۹,۳۴۴	۱,۱۸۸,۸۹۵	۳۸,۷۴۸,۲۳۹	معادل ارزش فرآورده های پتروشیمی تحویلی به پالایش و پخش ***	
<b>۶۸,۵۶۲,۳۳۴</b>	<b>۶,۴۴۶,۷۱۲</b>	<b>۷۵,۰۰۹,۰۴۶</b>	خالص فروش به پتروشیمی ها	
<b>۲,۲۶۶,۴۵۴,۱۲۸</b>	<b>۱۹۰,۹۶۸,۳۴۶</b>	<b>۲,۴۵۷,۵۴۲,۳۱۱</b>	<b>جمع ***</b>	

\* مجموع هدر رفتگی های مندرج در جدول شماره (۲).

\*\* در سال ۱۳۹۳، مبنای محاسبه سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵) شرکت ملی نفت ایران از هر بشکه نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی، به موجب تصویب نامه شماره ۱۵۵۸۶۸/ت۵۱۶۱۵ هـ مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۹ هیأت وزیران، مبلغ شصت و دو هزار و چهارصد و سه (۶۲,۴۰۳) ریال به ازای هر بشکه تعیین گردیده است.

\*\*\* بر اساس تبصره ماده (۳) آیین نامه اجرایی بندهای (الف) و (ی) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور، سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵) شرکت ملی نفت ایران از میعانات گازی تحویلی به مجتمع های پتروشیمی، بر اساس خالص مطالبات شرکت از پتروشیمی ها معادل نود و پنج درصد (۹۵) ارزش میعانات گازی تحویلی به هر واحد پتروشیمی، با کسر ارزش فوب محصولات دریافتی از آن ها، برای تحویل به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران به صورت علی الحساب محاسبه شده است و بر اساس تبصره ماده (۴) آیین نامه اجرایی مذکور، سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵) شرکت ملی نفت ایران از نفت معادل ارزش فرآورده های پتروشیمی تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش بر مبنای قیمت مصوب کارگروه (قیمت نفت تحویلی به پالایشگاه های داخلی جهت تسویه نقدی موضوع تصویب نامه شماره ۱۵۵۸۶۸/ت۵۱۶۱۵ هـ مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۹ هیأت وزیران) تعیین گردیده است.

\*\*\*\* مغایرت جمع ارزش مبالغ قابل تسهیم با مبالغ تسهیم شده به مبلغ یکصد و نوزده میلیارد و هشتصد و سی و هفت میلیون (۱۱۹,۸۳۷) ریال، مربوط به احتساب سهم دولت از هدر رفتگی نفت تولیدی از محل سهم شرکت ملی نفت ایران می باشد.

موارد مرتبط با جدول شماره (۳) به شرح زیر می‌باشد:

۵- مقدار هدررفتگی نفت خام در خطوط انتقال مطابق نامه مورخ ۱۳۹۴/۴/۲۴ معاون عملیات اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به میزان بیست هزار و یکصد و نود و پنج (۲۰،۱۹۵) بشکه اعلام گردیده، لیکن در دفاتر شرکت ملی نفت ایران مقدار هدررفتگی مذکور نوزده هزار و یکصد و هفتاد (۱۹،۱۷۰) بشکه اعمال حساب شده، لذا هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) سهم دولت از ارزش یک‌هزار و بیست و پنج (۱۰،۰۲۵) بشکه نفت خام هدررفته معادل مبلغ یک میلیارد و نهصد و چهارده میلیون و هفتاد هزار و پنجاه و یک (۱،۹۱۴،۰۷۰،۰۵۱) ریال، در دفاتر شرکت ملی نفت ایران به بستانکار حساب خزانه‌داری کل کشور منظور نگردیده است که **مبین عدم رعایت مفاد بند (الف) ماده (۸) قرارداد موضوع ماده (۱۹) آیین‌نامه اجرایی این تبصره می‌باشد.**

۶- مقدار هدررفتگی میعانات گازی مطابق نامه مورخ ۱۳۹۴/۴/۲۴ معاون عملیات اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی به میزان بیست و چهار هزار و هفتاد و هشت (۲۴،۰۷۸) بشکه اعلام گردیده، لیکن سهم دولت از ارزش میعانات گازی هدررفته به مبلغ چهل و دو میلیارد و سیصد و نود و دو میلیون و پانصد و بیست و هفت هزار و چهارصد و بیست و چهار (۴۲،۳۹۲،۵۲۷،۴۲۴) ریال، در دفاتر شرکت ملی نفت ایران به بستانکار حساب خزانه‌داری کل کشور منظور نگردیده است که **مبین عدم رعایت مفاد تبصره (۲) ماده (۴)**

**قرارداد موضوع ماده (۱۹) آیین‌نامه اجرایی این تبصره می‌باشد.**

۷- در بررسی به عمل آمده از نرخ‌های اعمال شده بر مبنای نود و پنج درصد (۹۵٪) قیمت حاصل از اعمال ابلاغیه وزیر نفت، مشخص گردید به دلیل مغایرت نرخ‌های اعمال شده در دفاتر شرکت ملی نفت ایران با نرخ‌های محاسبه شده بر اساس API\* اعلامی به پالایشگاه‌های داخلی در سال ۱۳۹۳ از سوی اداره کل نظارت بر صادرات و مبادلات مواد نفتی، درآمد شرکت ملی نفت ایران به مبلغ پنجاه و هفت میلیون و ششصد و پنجاه و دو هزار و یکصد و ده (۵۷،۶۵۲،۱۱۰) دلار معادل یک هزار و پانصد و شصت و شش میلیارد و پانصد و پنجاه و نه میلیون و ششصد و بیست و پنج هزار و چهارصد و هشتاد و نه (۱،۵۶۶،۵۵۹،۶۲۵،۴۸۹) ریال کمتر شناسایی شده و متعاقب آن مبلغ مذکور در دفاتر مالی شرکت ملی نفت ایران به بستانکار حساب خزانه‌داری کل کشور منظور نگردیده که **مبین عدم رعایت مفاد بند (۲-۲) دستورالعمل حسابداری موضوع بند (ی) این تبصره می‌باشد.**

عملکرد نحوه تسهیم نفت تولیدی (نفت خام و میعانات گازی) بین شرکت ملی نفت ایران و دولت مندرج در جدول شماره (۳)، به شرح جدول شماره (۴) خلاصه شده است:

در سال ۱۳۹۳، قیمت نفت تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی، بر مبنای نود و پنج درصد (۹۵٪) متوسط بهای محموله‌های صادراتی نفت مشابه در هر ماه شمسی محاسبه شده است.

به موجب تصویبنامه شماره ۱۵۵۸۶۸/ت۱۶۱۵ هـ مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۹ هیأت وزیران که بنا به پیشنهاد کارگروهی متشکل از وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور تصویب و ابلاغ شده است، برای تسویه حساب بین دولت و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در سال ۱۳۹۳، قیمت هر بشکه نفت (نفت خام و میعانات گازی) تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی و همچنین معادل خوراک (نفت خام و میعانات گازی) فرآورده‌های نفتی تحویلی پتروشیمی‌ها به شرکت مذکور مبلغ چهارصد و سی هزار و سیصد و هفتاد (۳۷۰،۴۳۰) ریال تعیین شده است. مابه‌التفاوت این مبلغ با قیمت مذکور در جزء (۲) این بند، تا پایان تیرماه سال ۱۳۹۴ تسویه نشده که **مبین عدم رعایت مفاد ماده (۱۲) آیین‌نامه اجرایی این تبصره می‌باشد.**

میزان و ارزش خوراک تحویلی به پالایشگاه‌های داخلی، مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها و مبالغ پرداخت شده به خزانه‌داری کل کشور طی سال ۱۳۹۳ به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۴) ارزش نفت تولیدی موضوع این بند

عنوان	تسهیم ارزش نفت تولیدی			ارزش نفت تولیدی موضوع این بند		
	جمع	(%) (۸۵/۵) مابقی ارزش	(%) (۱۴/۵) سهم شرکت ملی نفت ایران	جمع	بیع متقابل	شرکت‌های تابعه و وابسته
	(۶)	(۵)	(۴)	(۳)	(۲)	(۱)
نفت خام صادراتی *	۷۹۸,۵۸۶,۶۲۹	۶۸۲,۸۵۱,۶۳۶	۱۱۵,۷۳۴,۹۹۳	۷۹۸,۶۵۶,۸۸۵	۱۹۰,۹۴۰,۷۶	۷۹,۵۶۲,۸۰۹
فروش داخلی نفت خام	۱,۳۵۵,۴۵۰,۱۷۳	۱,۳۱۵,۷۹۴,۳۲۰	۳۹,۶۵۵,۸۵۳	۱,۳۵۵,۴۵۰,۱۷۳	-	۱,۳۵۵,۴۵۰,۱۷۳
جمع نفت خام	۲,۱۵۴,۰۳۶,۸۰۲	۱,۹۹۸,۶۴۵,۹۵۶	۱۵۵,۳۹۰,۸۴۶	۲,۱۵۴,۱۰۷,۰۵۸	۱۹۰,۹۴۰,۷۶	۲,۱۳۵,۰۱۲,۹۸۲
میعانات گازی صادراتی **	۱۹۴,۰۳۶,۵۴۷	۱۶۵,۹۳۵,۰۹۰	۲۸,۰۹۱,۴۵۷	۱۹۴,۰۳۶,۱۲۹	۲۱,۷۰۱,۲۰۳	۱۷۲,۳۷۴,۹۲۶
فروش داخلی میعانات گازی	۱۰۹,۳۵۹,۱۲۵	۱۰۱,۸۷۳,۰۸۲	۷,۴۸۶,۰۴۳	۱۰۹,۳۵۹,۱۲۵	-	۱۰۹,۳۵۹,۱۲۵
جمع میعانات گازی	۳۰۳,۳۹۵,۶۷۲	۲۶۷,۸۰۸,۱۷۲	۳۵,۵۷۷,۵۰۰	۳۰۳,۴۳۵,۲۵۴	۲۱,۷۰۱,۲۰۳	۲۸۱,۷۳۴,۰۵۱
جمع کل	۲,۴۵۷,۴۳۲,۴۷۵	۲,۲۶۶,۴۵۴,۱۲۸	۱۹۰,۹۶۸,۳۴۶	۲,۴۵۷,۵۴۲,۳۱۲	۴۰,۶۴۱,۹۶۹	۲,۴۱۶,۷۴۷,۰۳۳

\* با احتساب نفت خام صادراتی و موجودی در مبادی اولیه، ثانویه و هدر رفتگی.  
\*\* با احتساب میعانات گازی صادراتی و موجودی در مبادی اولیه، ثانویه و هدر رفتگی.

به استثناء موارد مندرج در بندهای (۳)، (۴)، (۵)، (۶) و (۷)، وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط پس از محاسبه ارزش نفت تولیدی، چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) از ارزش نفت (نفت خام و میعانات گازی) تولیدی موضوع اجزاء (۲) و (۳) این بند را به عنوان سهم خود در دفاتر ثبت و معادل هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) بقیه ارزش مواد مذکور را در دفاتر مالی خود به حساب بستنکاری دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور نموده است. در راستای مفاد تبصره (۳) ماده (۷) قرارداد موضوع این تبصره، شرکت ملی نفت ایران ارزش موجودی نفت تولیدی (موجودی نفت خام و میعانات گازی در مبادی اولیه و ثانویه صادراتی) پایان سال ۱۳۹۳ را بر مبنای قیمت متوسط نفت تولیدی صادراتی در اسفندماه سال مذکور محاسبه و به نسبت چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) و هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) بین خود و دولت تسهیم نموده است.

جدول شماره (۵)

(مبالغ به میلیون ریال)

مانده (تسویه نشده)	مبالغ واریزی نقدی	ارزش نقدی	نفت تحویلی بابت خوراک				نام شرکت
			ارزش ریالی (فوب خلیج فارس)		مقدار (بشکه)		
			میعانات گازی	نفت خام	میعانات گازی	نفت خام	
۶,۳۱۹,۷۲۲	۲۷۴,۰۵۱,۶۴۴	۲۸۰,۳۷۱,۳۶۶	۱۴,۱۸۶,۳۴۶	۲۳۴,۰۰۸,۱۲۴	۶,۷۲۷,۳۴۳	۱۱۰,۷۲۸,۵۱۷	پالایش نفت بندرعباس
			۰	۱۹۰,۱۵۰,۰۰۳	۰	۸۹,۴۳۷,۸۸۱	پالایش نفت تهران
			۰	۱۹۶,۰۷۵,۹۵۰	۰	۹۲,۲۰۶,۳۸۰	پالایش نفت اراک
			۶,۰۳۲,۵۴۳	۳۵,۷۷۶,۵۷۸	۲,۹۲۳,۹۹۲	۱۷,۱۴۳,۷۵۱	پالایش نفت شیراز
			۰	۲۸۵,۶۳۳,۵۹۳	۰	۱۳۴,۰۲۰,۷۹۶	پالایش نفت اصفهان
			۰	۸۰,۹۷۳,۶۷۴	۰	۳۸,۵۲۹,۹۱۳	پالایش نفت تبریز
			۰	۱۶,۵۶۲,۰۸۲	۰	۷,۶۱۱,۴۷۸	پالایش نفت کرمانشاه
			۱۳,۲۱۸,۰۸۱	۳۲,۱۴۹,۹۲۲	۶,۰۹۷,۵۲۴	۱۴,۶۲۷,۱۷۳	پالایش نفت لاوان
			۶۳۴,۱۱۳	۲۸۴,۱۱۱,۲۴۵	۲۵۸,۰۱۴	۱۳۱,۱۵۳,۱۰۶	پالایش نفت آبادان
			۳۴,۰۷۱,۰۸۳	۱,۳۵۵,۴۴۱,۱۷۱	۱۶,۰۰۶,۸۷۳	۶۳۵,۴۵۸,۹۹۵	جمع شرکت‌های پالایشی
۰	۲۸۷,۹۹۸	۲۸۷,۹۹۸	۲۷۸,۹۹۶	۹,۰۰۲	۱۴۲,۸۸۷	۲,۹۳۹	عرضه از طریق بورس انرژی
۱۳,۹۵۷,۳۶۸	* ۳۰,۵۰۲,۸۰۱	** ۴۴,۴۶۰,۱۶۹	۷۵,۰۰۹,۰۴۶	۰	۳۶,۹۲۹,۱۶۶	۰	فروش به پتروشیمی‌ها و سایر شرکت‌های داخلی
۲۰,۲۷۷,۰۹۰	۳۰۴,۸۴۲,۴۴۳	۳۲۵,۱۱۹,۵۳۳	۱۰۹,۳۵۹,۱۲۵	۱,۳۵۵,۴۵۰,۱۷۳	۵۳,۰۷۸,۹۲۶	۶۳۵,۴۶۱,۹۳۴	جمع کل فروش داخلی

\* مبالغ واریزی نقدی فروش به پتروشیمی‌ها و سایر شرکت‌های داخلی شامل مبلغ بیست و هشت هزار و نهصد و چهل و سه میلیارد و پانصد و چهار میلیون (۲۸۹,۴۳۵,۰۴۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال سیاه‌های فروش میعانات گازی به پتروشیمی‌ها می‌باشد که وجه آن با بهای بنزین وارداتی تهران گردیده است. مابقی مبلغ مذکور به میزان یک هزار و پانصد و پنجاه و نه میلیارد و دویست و نود و هفت میلیون (۱,۵۵۹,۲۹۷,۰۰۰,۰۰۰) ریال واریز وجه نقدی سایر شرکت‌های داخلی است، لذا در سال ۱۳۹۳ بابت فروش به پتروشیمی‌ها وجهی به صورت نقد دریافت نشده است.

\*\* مبلغ مذکور شامل رقم سی و شش هزار و دویست و شصت میلیارد و هشتصد و هفت میلیون (۳۶,۲۶۰,۸۰۷,۰۰۰,۰۰۰) ریال خالص مطالبات از پتروشیمی‌ها و سایر شرکت‌های داخلی موضوع تبصره ماده (۳) آیین‌نامه اجرایی این تبصره و مبلغ هشت هزار و یکصد و نود و نه میلیارد و سیصد و شصت و دو میلیون (۸,۱۹۹,۳۶۲,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت ارزش نقدی خوراک معادل فرآورده‌های دریافتی از شرکت‌های پتروشیمی توسط پالایشگاه‌های داخلی موضوع تبصره ماده (۴) آیین‌نامه مذکور می‌باشد.

موارد مرتبط با جدول شماره (۵) به شرح جدول زیر می‌باشد:

مجموع مبلغ چهل و چهار هزار و چهارصد و شصت میلیارد و یکصد و هشت میلیون

۸- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از مجموع مبلغ دویست و

و ششصد و نه هزار و هشتصد و پنجاه و پنج (۴۴,۴۶۰,۱۶۸,۶۰۹,۸۵۵) ریال، مبلغ سیزده هزار

هشتاد هزار و سیصد و هفتاد و یک میلیارد و سیصد و شصت و پنج میلیون و ششصد و یازده

و نهصد و پنجاه و هفت میلیارد و سیصد و شصت و هفت میلیون و ششصد و پنجاه و هفت

هزار و یکصد و شصت (۲۸۰,۳۷۱,۳۶۵,۶۱۱,۱۶۰) ریال ارزش قیمت نقدی خوراک دریافتی،

هزار و پنجاه (۱۳,۹۵۷,۳۶۷,۶۵۷,۰۵۰) ریال بدهکار می‌باشند که از این مبلغ به میزان هشت

مبلغ شش هزار و سیصد و نوزده میلیارد و هفتصد و بیست و دو میلیون و هشت هزار و یکصد

هزار و یکصد و نود و نه میلیارد و سیصد و شصت و یک میلیون و هشتصد و نود و نه هزار و

و شصت (۶,۳۱۹,۷۲۲,۰۰۸,۱۶۰) ریال به خزانه بدهکار می‌باشد. شرکت‌های پتروشیمی نیز از

سیصد (۸,۱۹۹,۳۶۱,۸۹۹,۳۰۰) ریال بایستی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های



جدول شماره (۷)

مبالغ اختصاص یافته به منظور توسعه مناطق نفت خیز و گاز خیز و مناطق محروم (میلیون ریال)	دو درصد از (۸۵/۵٪)		سهام دولت (میلیون دلار)
	معادل ریالی (میلیون ریال)	دو واحد درصد (میلیون دلار)	
جمع	*** ۲۱,۹۴۴,۹۴۷	** ۸۴۴	* ۳۶,۰۸۳

\* هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) سهم دولت، بر اساس گزارش تطبیق وصولی های نفت خام و میعانات گازی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و شرکت ملی نفت ایران در سال ۱۳۹۳ محاسبه شده است.

\*\*  $۸۴۴ = ۲٪ \times (۸۵/۵٪) \div ۳۶,۰۸۳$

\*\*\* مازاد مبلغ اختصاص یافته به منظور توسعه مناطق نفت خیز و گاز خیز و مناطق محروم (مبلغ واریزی به ردیف دریافت ۲۱۰۱۰۹) نسبت به مبلغ وصولی از محل دو درصد از هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) سهم دولت، به مبلغ شصت و دو میلیارد و پنجاه و سه میلیون (۶۲,۰۵۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال، ناشی از مابه التفاوت سیاهه های نفتی است که والور آن بر اساس گزارش تطبیق بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و شرکت ملی نفت ایران سال ۱۳۹۲ بوده، لیکن وجه مربوط در سال ۱۳۹۳ به حساب های خزانه داری کل کشور واریز گردیده است.

دو درصد (۲٪) وصولی های صورت گرفته نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۳ از

محل هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) سهم دولت، به منظور توسعه مناطق نفت خیز و

گاز خیز و مناطق محروم به حساب ردیف دریافت ۲۱۰۱۰۹ جدول شماره (۵) قانون بودجه سال

۱۳۹۳ کل کشور واریز گردیده که معادل یک سوم آن به استان های نفت خیز و گاز خیز و دوسوم

آن به شهرستان ها و مناطق کمتر توسعه یافته جهت اجرای طرح های تملک دارایی های

سرمایه ای به تفکیک هر استان به شرح جدول شماره (۸) اختصاص یافته است:

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۸)

ردیف	نام استان	مبلغ پیش بینی شده مطابق قانون بودجه	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۱	مرکزی	۱۸۰,۱۹۵	۱۵۸,۱۷۶	۱۵۸,۱۷۶	بابت اجرای طرح های عمرانی جهت توسعه مناطق محروم
۲	گیلان	۲۷۳,۴۹۴	۲۴۰,۰۷۵	۲۴۰,۰۷۵	جهت بهسازی راه های روستایی، احداث مراکز بهداشت در روستاها
۳	مازندران	۲۸۲,۳۹۶	۲۴۷,۸۸۹	۲۴۶,۶۳۶	اجرای طرح های مختلف تملک دارایی های سرمایه ای در مناطق محروم و مناطق غیر محروم
۴	آذربایجان شرقی	۵۴۳,۵۴۷	۴۷۷,۱۲۹	۴۷۷,۱۲۹	جهت احداث راه های روستایی، ایمن سازی تأسیسات و بهسازی و آسفالت راه های روستایی
۵	آذربایجان غربی	۱,۰۳۵,۳۰۴	۹۰۸,۷۹۶	۸۹۰,۷۶۷	اجرای طرح های مختلف تملک دارایی های سرمایه ای
۶	کرمانشاه	۵۲۷,۰۷۱	۴۶۲,۶۶۶	۴۶۲,۶۶۶	اجرای طرح های عمرانی در مناطق نفت خیز و مناطق محروم
۷	خوزستان	۴,۲۳۳,۴۸۳	۳,۸۰۳,۹۵۷	۳,۷۸۳,۹۵۷	بابت اجرای طرح های مختلف تملک دارایی های سرمایه ای در مناطق نفت خیز، گاز خیز و مناطق محروم
۸	فارس	۲,۱۴۴,۶۰۹	۱,۸۸۲,۵۵۰	۱,۶۵۱,۸۷۵	اجرای طرح های مختلف تملک دارایی های سرمایه ای در مناطق محروم و مناطق غیر محروم

نفتی ایران و مابقی به میزان پنج هزار و هفتصد و پنجاه و هشت میلیارد و پنج میلیون و هفتصد و پنجاه و هفت هزار و هفتصد و پنجاه (۵,۷۵۸,۰۰۵,۷۵۷,۷۵۰) ریال توسط شرکت های پتروشیمی و سایر شرکت های داخلی پرداخت گردد که عدم واریز مبالغ مذکور

مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.

هزینه های انجام شده توسط وزارت نفت از طریق شرکت های تابعه ذیربط از محل

چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) موضوع این بند و سایر منابع داخلی به شرح جدول شماره (۶)

می باشد:

جدول شماره (۶)

ردیف	پرداخت توسط شرکت ملی نفت ایران از محل سهم (۱۴/۵) درصد بابت	مبلغ
۱	بازپرداخت تعهدات بیع متقابل	۴۰,۷۹۵,۲۷۹
۲	مصارف سرمایه ای	۱۱۲,۵۰۳,۲۰۰
۳	هزینه های حمل و بیمه (سیف)	۲۳,۷۹۴,۴۷۸
۴	بازپرداخت تسهیلات و اوراق مشارکت	۶,۳۸۱,۶۴۳
۵	هزینه های جاری	۷۰,۵۸۸,۴۲۶
۶	مالیات و عوارض بر ارزش افزوده	۶,۰۱۶,۳۳۶
	جمع	۲۶۰,۰۷۹,۳۶۲

شایان ذکر است، شرکت ملی نفت ایران در خصوص سهم چهارده و نیم درصد

(۱۴/۵٪) از پرداخت مالیات و تقسیم سود سهام معاف گردیده است. دو درصد (۲٪) از هشتاد و

پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) به منظور توسعه مناطق نفت خیز و گاز خیز و مناطق محروم به شرح

جدول شماره (۷) به استان ها اختصاص یافته است:

جدول شماره (۸)

ردیف	نام استان	مبلغ پیش‌بینی شده مطابق قانون بودجه	مبلغ اختصاص یافته	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۹	کرمان	۱,۱۷۱,۰۴۷	۱,۰۲۷,۹۵۲	۱,۰۲۷,۹۵۲	اجرای طرح‌های مختلف جهت توسعه مناطق محروم
۱۰	خراسان رضوی	۱,۶۵۶,۱۳۲	۱,۴۵۳,۷۶۲	۱,۴۵۳,۷۶۲	اجرای طرح‌های مختلف تملک دارایی‌های سرمایه‌ای در مناطق گازخیز و مناطق محروم
۱۱	اصفهان	۴۷۶,۶۶۷	۴۱۸,۴۲۱	۴۱۸,۴۲۱	اجرای طرح‌های هادی روستایی، نگهداری راه‌های اصلی و فرعی راه‌های روستایی، آبرسانی سیار به روستاها و توسعه و بهینه‌سازی برق روستایی
۱۲	هرمزگان	۱,۲۰۶,۳۹۰	۱,۰۵۸,۹۷۶	۱,۰۵۸,۱۷۶	جهت اجرای طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای استانی در مناطق محروم
۱۳	سیستان و بلوچستان	۱,۸۳۷,۵۰۱	۱,۶۱۲,۹۶۹	۱,۶۱۲,۹۶۹	اجرای طرح‌های هادی روستایی، احداث و تکمیل راه‌های روستایی، احداث، تکمیل و تجهیز مراکز بهداشتی و درمانی
۱۴	کردستان	۶۶۸,۹۴۲	۵۸۷,۲۰۱	۵۸۷,۲۰۱	اجرای طرح‌های عمرانی در روستاها و مناطق محروم استان
۱۵	همدان	۳۰۵,۴۱۵	۲۶۸,۰۹۵	۲۶۸,۰۹۵	اجرای طرح‌های راه‌سازی، آب و برق‌رسانی و هادی روستا و طرح‌های مطالعاتی و آموزشی
۱۶	لرستان	۵۶۳,۷۰۷	۴۹۳,۹۴۷	۴۹۳,۸۲۷	اجرای پروژه‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای در مناطق نفت‌خیز و محروم
۱۷	ایلام	۴۴۰,۰۹۳	۳۸۶,۳۱۶	۳۶۸,۲۶۳	احداث و مرمت راه‌های روستایی، تجهیز مراکز هوشناسی، آبرسانی به روستاها و اصلاح شبکه معابر و تکمیل خانه‌های بهداشت روستایی
۱۸	زنجان	۳۲۵,۷۰۰	۲۸۵,۹۰۱	۲۸۵,۹۰۱	اجرای طرح‌های مختلف تملک دارایی‌های سرمایه‌ای در مناطق محروم
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱۹۸,۳۲۲	۱۷۴,۰۸۸	۱۷۴,۰۸۸	بابت فضای آموزشی، فرهنگی و هنری، تعمیر اساسی مدارس در مناطق محروم
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۶۸۸,۱۴۸	۵۸۶,۵۰۴	۵۷۸,۱۹۴	احداث، خرید تجهیزات و تعمیرات، ایجاد تأسیسات حفاظتی و ...
۲۱	سمنان	۲۴۸,۷۱۴	۲۱۸,۳۳۳	۲۱۸,۳۳۳	اجرای طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای در مناطق محروم
۲۲	یزد	۳۳۵,۱۸۴	۲۰۶,۴۴۶	۲۰۶,۴۴۶	اجرای طرح‌های هادی روستایی، ایجاد و توسعه شبکه معابر روستایی...
۲۳	بوشهر	۳۶۱۵,۶۴۵	۳,۱۷۳,۸۳۴	۲,۷۷۵,۱۵۱	اجرای طرح‌های عمرانی جهت توسعه مناطق محروم
۲۴	تهران	۱۹,۷۰۵	۱۷,۲۹۷	۱۶,۳۹۰	بابت مرمت و عملیات سنگی و کابون‌بندی در شهرستان فیروزکوه - احداث خط انتقال آب شبکه بهره‌برداری در روستاهای استان
۲۵	اردبیل	۲۸۳,۴۴۶	۲۴۸,۸۱۱	۲۱۸,۲۵۱	تکمیل طرح‌های هادی و خانه‌های بهداشت روستایی در مناطق محروم
۲۶	قم	۱۵,۸۱۳	۱۳,۸۸۱	۱۳,۸۸۱	بابت تکمیل زیرسازی داخل روستاهای مبارک آباد، قنوت و نیز احداث باقیمانده جدول روپوش وسط خیابان روستاهای مذکور
۲۷	قزوین	۱۹۰,۴۵۸	۱۶۷,۱۸۵	۱۶۷,۱۸۵	اجرای طرح‌های عمرانی جهت توسعه مناطق محروم
۲۸	گلستان	۳۶۵,۱۰۰	۳۲۰,۴۸۷	۳۱۴,۸۳۶	اجرای طرح‌های مختلف تملک دارایی‌های سرمایه‌ای در مناطق محروم و مناطق غیرمحروم
۲۹	خراسان شمالی	۳۴۲,۸۹۲	۳۰۰,۹۹۳	۲۸۰,۲۸۹	جهت احداث و توسعه طرح‌های عمرانی در مناطق محروم
۳۰	خراسان جنوبی	۸۹۹,۰۴۵	۷۸۹,۱۸۷	۷۸۹,۱۸۷	گاز رسانی، آبرسانی و برق‌رسانی به روستاها، طرح‌های هادی روستایی و ...
۳۱	البرز	۱۷,۳۰۰	۱۵,۱۸۶	۱۵,۱۸۶	پرداخت به شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد، پرداخت‌های پرسنلی، انجام هزینه در پروژه‌های غیرمرتبط
	جمع	۲۵,۰۹۰,۴۶۵	۲۲,۰۰۷,۰۰۰	۲۱,۲۴۹,۲۵۵	

\* مغایرت بین مبالغ «اختصاص یافته» و «مصرف شده» ناشی از آن است که مانده وجوه مصرف نشده به سال بعد منتقل گردیده و یا به خزانه واریز شده است.

۱۳۹۳ کل کشور، «حداقل پنجاه درصد (۵۰٪) از اعتبارات مربوط به دو سوم درآمد مذکور می‌بایست به شهرستان‌ها و بخش‌های محروم اختصاص یابد»، که به استثنای استان البرز این حکم در سایر استان‌ها رعایت گردیده است. در استان البرز مبلغ نه میلیارد (۹,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به مناطق غیرمحروم اختصاص یافته است که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

تولید نفت و گاز از طریق شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران انجام و هزینه‌های آن از محل منابع داخلی شرکت مذکور پرداخت شده است.

وزارت نفت از طریق شرکت تابعه و از محل سهم خود، هیچ‌گونه قراردادی با شرکت‌های عملیاتی تولید نفت و گاز شامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، شرکت نفت مناطق مرکزی، شرکت نفت فلات قاره ایران، شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان و شرکت نفت و گاز پارس بر اساس قیمت تمام‌شده و در چارچوب بودجه عملیاتی، منعقد نموده است.

وزارت نفت از طریق شرکت‌های تابعه ذیربط، هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) ارزش نفت صادراتی و مبالغ واریز نقدی بابت خوراک پالایشگاه‌های داخلی و میعانات گازی تحویلی به مجتمع‌های پتروشیمی و سایر شرکت‌ها را در دفاتر مالی خود به حساب بستانکار دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور نموده است.

مفاد این تبصره جایگزین مفاد تبصره (۳۸) دائمی لایحه قانونی بودجه سال ۱۳۵۸ کشور مصوب ۱۳۵۸/۵/۲۷ شورای انقلاب اسلامی شده است.

شایان ذکر است، بر اساس توضیحات ذیل جدول شماره (۱-۱۰) قانون بودجه سال

## بند (ب)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط، مکلف است کلیه دریافتی‌های حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی اعم از صادرات سال جاری و سال‌های قبل را به هر صورت، پس از کسر بازپرداخت‌های بیع متقابل به عنوان علی‌الحساب پرداخت‌های موضوع این تبصره و تسویه بندهای متناظر در قوانین بودجه سال‌های قبل بلافاصله از طریق حساب‌های موردنظر و مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حساب‌های مربوط در خزانه‌داری کل کشور واریز نماید.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است از وجوه حاصله هر ماهه به‌طور متناسب، چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط، با احتساب بازپرداخت‌های بیع متقابل، بیست و نه درصد (۲۹٪) سهم صندوق توسعه ملی و دو درصد (۲٪) بازپرداخت برداشت از این صندوق بابت سهم عیدانه سال ۱۳۹۱ و سهم درآمد عمومی دولت موضوع ردیف‌های درآمدی ۲۱۰۱۰۱ و ۲۱۰۱۰۹ جدول شماره (۵) این قانون، با فروش مبالغ ارزی به نرخ مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موضوع بند (ج) ماده (۸۱) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران را به حساب مربوط نزد خزانه‌داری کل کشور واریز نماید.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است سهم وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط را به حساب‌های آن شرکت مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور در داخل و

مورد تأیید آن بانک در خارج از کشور برای پرداخت به پیمانکاران، سازندگان و عرضه‌کنندگان مواد و تجهیزات مربوط به طرف قرارداد و هزینه‌های جاری ارزی شرکت واریز و برای قراردادهای تسهیلات مالی خارجی توثیق نماید.

در راستای اجرای قسمت اخیر جزء (۱) بند (ح) ماده (۸۴) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران، بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف است بیست و نه درصد (۲۹٪) ارزش صادرات گاز طبیعی را پس از کسر ارزش گاز طبیعی وارداتی به حساب صندوق توسعه ملی واریز نماید. مبلغ واریزی از ماه یازدهم سال، محاسبه و تسویه می‌شود.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکلف است به صورت سه‌ماهه مازاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی) نسبت به مبانی محاسباتی بودجه حسب اعلام وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی را به فروش رسانده و تا سقف هفتاد و پنج هزار میلیارد (۷۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به ردیف درآمدی ۲۱۰۱۱۰ جدول شماره (۵) این قانون واریز نماید. خزانه‌داری کل کشور مکلف است صد درصد (۱۰۰٪) وجوه واریزی را جهت تقویت بنیه دفاعی از محل ردیف ۱۲۱ - ۵۳۰۰۰۰\* ستاد کل نیروهای مسلح با نظر ستاد کل نیروهای مسلح به نیروهای مسلح و سازمان‌های وابسته بر اساس موافقتنامه با معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور پرداخت نماید.

\* مطابق جدول شماره (۹) قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور، ردیف متفرقه ۱۱۹-۵۳۰۰۰۰ مربوط به این بند می‌باشد.

## تفریغ بند (ب)

چهارصد و چهارده میلیون و پانصد و هشتاد و یک هزار و چهارصد و نود و شش

در سال ۱۳۹۳ ارزش نفت خام و میعانات گازی صادراتی جمعاً به مبلغ چهل میلیارد و (۴۰,۴۱۴,۵۸۱,۴۹۶) دلار به شرح جدول شماره (۱) می باشد:

جدول شماره (۱) تراز ارزش صادرات نفت (نفت خام و میعانات گازی) در سال ۱۳۹۳ (مبالغ به میلیون دلار)

مبلغ	شرح	مبلغ	شرح
۷۲۲/۱	بازپرداخت تعهدات بیع متقابل از محل صادرات نفت خام	۲۸,۸۶۰/۶	تولیدی سال ۱۳۹۳
۸۳۲	بازپرداخت تعهدات بیع متقابل از محل صادرات میعانات گازی	۳,۳۶۷/۲	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۳
۹,۱۶۳/۵	مانده بدهی مشتریان نفت خام از محل صادرات سال ۱۳۹۳	۴,۸۲۱/۶	تولیدی سال ۱۳۹۳
۱,۷۶۱/۲	مانده بدهی مشتریان میعانات گازی از محل صادرات سال ۱۳۹۳	۳,۳۶۵/۲	موجودی ابتدای سال ۱۳۹۳
۲۲,۳۴۲/۲	وصولی از محل صادرات نفت خام در سال ۱۳۹۳		
۵,۵۹۳/۶	وصولی از محل صادرات میعانات گازی در سال ۱۳۹۳		
۴۰,۴۱۴/۶	جمع بازپرداخت بیع متقابل، بدهی مشتریان نفتی پایان سال و وصولی در سال ۱۳۹۳	۴۰,۴۱۴/۶	جمع ارزش صادرات نفت قابل وصول

منابع حاصل از صادرات نفت خام و میعانات گازی در سال ۱۳۹۳ و سنوات گذشته پس

از کسر بازپرداخت های بیع متقابل از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی به شرح جدول

شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲) (مبالغ به میلیون دلار)

واریزی به حساب های			منابع حاصل از								
جمع وصولی ها	بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران	شرکت ملی نفت ایران در خارج از کشور	جمع وصولی از محل			وصولی میعانات گازی صادراتی و داخلی ارزی از محل			وصولی نفت خام از محل		
			جمع کل	بدهی مشتریان مربوط به سنوات قبل	صادرات سال ۱۳۹۳	جمع	بدهی مشتریان میعانات گازی مربوط به سنوات قبل	صادرات سال ۱۳۹۳	جمع	بدهی مشتریان نفت خام مربوط به سنوات قبل	صادرات سال ۱۳۹۳
۴۰,۷۹۸/۶۰	۳۶,۳۸۸/۹۵	۴,۴۰۹/۶۵	۴۰,۷۹۸/۶۰	۱۲,۸۶۲/۸۰	۲۷,۹۳۵/۸۰	۸,۱۵۱/۸۰	۲,۵۵۸/۲۰	۵,۵۹۳/۶۰	۳۲,۶۴۶/۸۰	۱۰,۳۰۴/۶۰	۲۲,۳۴۲/۲۰

شصت میلیون و چهارصد و شصت هزار (۲۶۰,۴۶۰,۰۰۰) دلار آن از محل سپاه های نفت خام

و مابقی به مبلغ دو میلیارد و دویست و پنجاه و سه میلیون (۲,۲۵۳,۰۰۰,۰۰۰) دلار از

سپاه های میعانات گازی پرداخت شده است.

مبلغ دو میلیارد و پانصد و سیزده میلیون و چهارصد و شصت هزار (۲,۵۱۳,۴۶۰,۰۰۰)

دلار از کل مبالغ وصولی به صورت پرداخت های مستقیم مشتریان نفت خام و میعانات گازی به

حساب های پیمانکاران، سازندگان و عرضه کنندگان مواد و تجهیزات بوده که مبلغ دویست و

شرکت ملی نفت ایران پس از دریافت مبلغ چهار میلیارد و چهارصد و نه میلیون و ششصد و پنجاه هزار و سیصد و سه (۳,۴۰۹,۶۵۰,۳۰۳) دلار به شرح جدول شماره (۲)، به عنوان بخشی از سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) خود از وصولی‌های نفت خام و میعانات گازی صادراتی سال ۱۳۹۳ و سنوات قبل، باقی مانده وجوه وصولی به مبلغ سی و شش میلیارد و سیصد و هشتاد و هشت میلیون و نهصد و پنجاه هزار (۳۶,۳۸۸,۹۵۰,۰۰۰) دلار را پس از

کسر بازپرداخت‌های بیع متقابل به عنوان علی الحساب پرداخت‌های این جزء به طور مستقیم به حساب‌های خزانه‌داری کل کشور نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز نموده است. در سال ۱۳۹۳، سهم چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران و بیست و نه درصدی (۲۹٪) صندوق توسعه ملی و دو درصد (۲٪) سهم بازپرداخت برداشت از این صندوق در مقاطع ماهانه پرداخت شده است. عملکرد این موضوع برای سال ۱۳۹۳ به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به میلیون دلار)

ماه	کل درآمد وصولی حاصل از صادرات با احتساب بیع متقابل و بهره دریافتی و بدون هزینه حمل و بیمه	بازپرداخت بیع متقابل	کل درآمد وصولی حاصل از صادرات با احتساب بهره و پس از کسر بیع متقابل و بدون حمل و بیمه	ارزی داخلی	میعانات	سهم (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران																			
						سهم (۲۹٪) صندوق توسعه ملی			سهم (۲٪) عیدانه			سهم صندوق توسعه ملی													
						سهم (۱۴/۵٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی به حساب‌های تمرکز نفت	مبلغ واریزی	سهم (۲۹٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی	مبلغ واریزی	سهم (۲٪) قابل پرداخت	مبلغ واریزی	مبلغ واریزی	سهم قابل پرداخت	مبلغ واریزی	مبلغ واریزی								
فروردین	۲,۵۷۹/۴	۱۳۲/۴	۲,۴۴۷/۰	-	-	۳۴۱/۶	۶۱۷/۸	۳۷۶/۲	۷۴۸	۵۷۵/۵	(۱۷۲/۵)	۳۹/۷	۵۱/۶	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
اردیبهشت	۴,۰۳۱/۷	-	۴,۰۳۱/۷	۱۶/۵	۱۶/۵	۵۸۴/۶	۶۷۷/۶	۹۳	۱,۱۶۴/۴	۱,۱۳۲/۸	(۳۱/۶)	۷۸/۱	۸۰/۳	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
خرداد	۳,۹۵۶/۴	-	۳,۹۵۶/۴	۱/۵	۳۶۵/۴	۲,۵۲۲/۱	۲,۱۵۶/۷	۲۰۸	۱,۴۳۴	۱,۲۲۶	۱۳/۳	۹۲/۴	۷۹/۱	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
تیر	۵,۴۴۲/۱	۲۲۸/۴	۵,۲۱۳/۷	۴۹/۱	۳,۰۹۰/۲	۲,۹۸۱/۲	۶۳/۲	۱,۷۳۵	۱,۶۷۱/۸	۳/۹	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
مرداد	۵,۲۵۵/۴	۱۱/۹	۵,۲۴۳/۵	-	۳,۵۴۰	۲,۹۱۸/۷	(۳۳۷/۲)	۱,۲۳۳	۱,۶۶۰/۲	(۲۱/۷)	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
شهریور	۳,۵۵۹/۲	۷۰/۳	۳,۴۸۸/۹	۲/۲	۱,۹۷۵/۹	۱,۹۴۰/۵	۳۰/۲	۱,۱۳۲/۹	۱,۱۰۲/۷	۱/۴	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
مهر	۳,۵۰۷/۵	۶۶	۳,۴۴۱/۵	۹/۴	۱,۹۰۰	۱,۹۱۴/۵	(۸/۲)	۱,۰۷۶/۲	۱,۰۸۴/۴	(۰/۶)	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
آبان	۳,۹۴۱/۱	۱۰/۶	۳,۸۳۲/۵	۷/۳	۲,۲۳۱/۹	۲,۱۵۰/۲	۵۶/۵	۱,۲۷۶	۱,۲۱۹/۵	۳	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
آذر	۲,۲۵۴/۳	۵۵۰	۱,۸۰۴/۳	۲/۷	۶۰۴/۷	۱,۲۸۳/۹	(۴۶/۷)	۶۸۲/۳	۷۲۹	۱۹/۷	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
دی	۲,۲۴۴/۵	۱۹۳/۲	۲,۰۵۱/۳	-/۷	۹۹۸/۶	۱,۳۳۰/۳	۱۰۸/۶	۸۶۹/۹	۷۵۶/۳	(۱۲/۲)	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
بهمن	۱,۹۳۳/۵	-	۱,۹۳۳/۵	۱/۴	۷۴/۸	۱,۱۲۹/۰	۱۰۰۵۴/۲	۷۴/۸	۶۷۳/۸	۵۹۹	۲/۹	۴۱/۵	۳۸/۶	۷۲	۶۳۲/۳	۵۶۰/۳	(۱۴/۹)	۲۶۵/۵	۲۸۰/۴	۱/۴	۱,۹۳۳/۵	۱۰۷/۱	۲,۰۵۱/۳	۱۹۳/۲	۲,۲۴۴/۵
اسفند	۳,۲۵۱/۶	۱۹۳/۳	۳,۰۵۸/۳	۱۰/۷	۱,۸۴۴/۶	۱,۸۰۵/۳	۲۲/۴	۹۹۷/۲	۹۷۴/۸	۱/۴	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱۱۱/۸	۱۰۷/۹	۵۹/۲	۱,۶۲۳/۲	۱,۵۶۴	(۲۸۵/۴)	۲۷۵/۳	۵۶۰/۷	۴۹/۱	۵,۲۱۳/۷	۲۲۸/۴	۵,۴۴۲/۱
جمع کل	۲۲,۳۵۲/۷	۱,۵۵۴/۱	۲۰,۷۹۸/۶	۱۹۷/۹	۲۲,۰۶۱/۷	۲۲,۱۳۲/۶	(۲۶/۶)	۱۳,۰۲۱/۴	۱۳,۰۶۸	(۲/۰)	۸۴۰/۱	۸۳۲/۱	(۴۲/۶)	۱۲,۱۸۱/۳	۱۲,۲۳۴/۹	(۲۱/۷)	۴,۵۶۵/۳	۴,۵۸۷	۱۹۷/۹	۴۰,۷۹۸/۶	۱,۵۵۴/۱	۱۹۷/۹	۲۲,۰۶۱/۷	۲۲,۱۳۲/۶	۲۲,۳۵۲/۷

\* سهم شرکت ملی نفت ایران برابر با تفاوت حاصل ضرب کل وصول ارزی نفت خام و میعانات گازی با احتساب بهره دریافتی و بازپرداخت بیع متقابل در چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) با بازپرداخت بیع متقابل می‌باشد:  $۱,۵۵۴/۱ = ۴,۵۸۷/۰۴ + ۳ + ۱,۵۵۴/۱$  (۳۰,۷۹۸/۶ + ۳ + ۱,۵۵۴/۱) \* (۱۴/۵٪)  
 \*\* صندوق توسعه ملی در خصوص فروش میعانات گازی ارزی داخلی سهمی نداشته، لذا فروش این میعانات به صورت هشتاد و پنج و نیم درصد (۸۵/۵٪) سهم خزانه و چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) سهم شرکت ملی نفت ایران، تسهیم شده است.

۶,۱۴۱/۱۴  
 ۲۲,۳۵۲/۷

بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران، در سال ۱۳۹۳ از محل صادرات نفت خام و میعانات گازی (سهام چهارده و نیم درصدی (۱۴/۵٪) شرکت ملی نفت ایران) مبلغ یک میلیارد و پانصد و پنجاه و چهار میلیون و یکصد و بیست و سه هزار و چهل و دو (۱،۵۵۴،۱۲۳،۰۴۲) دلار به شرح جدول شماره (۴)، بابت تعهدات بیع متقابل پرداخت شده، لیکن بر اساس اعلام بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران، کل مبلغ بازپرداخت بیع متقابل بالغ بر یک میلیارد و چهارصد و سه میلیون و هشتصد و سی و چهار هزار و پانصد و نه (۱،۴۰۳،۸۳۴،۵۰۹) دلار می‌باشد؛ مغایرت بین مبالغ اعلامی مذکور به مبلغ یکصد و پنجاه میلیون و دویست و هشتاد و هشت هزار و پانصد و سی و سه (۱۵۰،۲۸۸،۵۳۳) دلار مربوط به بازپرداخت‌های بیع متقابل نفت خام از محل سه فقره سیاهه می‌باشد که در تاریخ‌های ۱۳۹۳/۱۰/۲۳، ۱۳۹۳/۱۱/۵ و ۱۳۹۳/۱۲/۲۰ بارگیری شده و به ترتیب در تاریخ‌های ۱۳۹۳/۱۱/۱۶، ۱۳۹۳/۱۱/۲۵ و ۱۳۹۳/۱۱/۱۴ در بنادر چین تخلیه گردیده‌اند، لیکن به دلیل اینکه بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در خصوص سیاهه‌های بیع متقابل همانند سیاهه‌های نقدی عمل می‌نماید، لذا ملاک عمل تسویه حساب آنها تاریخ تحویل سیاهه و تاریخ سررسید مندرج در آنها و یا والور وصول می‌باشد، بنابراین در گزارش مربوط به سال ۱۳۹۳ بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران لحاظ نگردیده است. لازم به ذکر است، مبلغ مذکور در گزارش تسهیم درآمدهای نفتی سه‌ماهه اول سال ۱۳۹۴ بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران منظور شده است.

جدول شماره (۴)

(مبالغ به دلار)

ردیف	بازپرداخت تعهدات بیع متقابل نفتی و گازی از محل صادرات	مبلغ	
		طبق گزارش شرکت ملی نفت ایران	طبق گزارش بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران
۱	نفت خام	۷۲۲،۱۳۶،۹۸۱	۵۷۱،۸۴۸،۴۴۸
۲	میعانات گازی	۸۳۱،۹۸۶،۰۶۱	۰
	جمع	۱،۵۵۴،۱۲۳،۰۴۲	۱،۴۰۳،۸۳۴،۵۰۹

منابع قابل واریز به حساب ردیف درآمدی این بند با رعایت بند (ج) ماده (۸۱) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران با نرخ مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران از ارز به ریال تبدیل گردیده است.

عملکرد مالی ردیف‌های دریافت ۲۱۰۱۰۱ با عنوان «منابع حاصل از ارزش نفت خام» و ۲۱۰۱۰۹ با عنوان «دو درصد (۲٪) فروش نفت خام برای مناطق نفت‌خیز و محروم» و ۲۱۰۱۱۰ با عنوان «منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت خام و میعانات گازی» به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف دریافت	شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه اجرایی	پیش‌بینی	وصولی طبق لیست خزانه	واریزی طبق گزارش بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران	وصولی طبق تفریغ	درصد تحقق
۲۱۰۱۰۱	۲۲۰۰۰۰	شرکت ملی نفت ایران	۷۵۲،۹۰۲،۵۳۵،۰۰۰	۶۰۷،۱۹۸،۵۳۳،۴۲۷	۶۰۷،۱۹۸،۵۳۳،۴۲۷	۶۰۷،۱۹۸،۵۳۳،۴۲۷	۸۰/۶
۲۱۰۱۰۹			۲۵۰،۹۰۰،۴۶۵،۰۰۰	۲۲۰،۰۰۷،۷۸۳،۰۰۰	۲۲۰،۰۰۷،۷۸۳،۰۰۰	۲۲۰،۰۰۷،۷۸۳،۰۰۰	۸۷/۷
۲۱۰۱۱۰			۱،۰۰۰	۰	۰	۰	۰
	جمع		۷۷۷،۹۹۳،۰۰۱،۰۰۰	۶۲۹،۲۰۶،۳۱۶،۴۲۷	۶۲۹،۲۰۶،۳۱۶،۴۲۷	۶۲۹،۲۰۶،۳۱۶،۴۲۷	۸۰/۹

ارزش صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۳ به شرح جدول شماره (۶) می باشد:

جدول شماره (۶)

صادرات (۱)	واردات (۲)	مازاد صادرات به واردات (۳)	مازاد (۲۹٪) صادرات به واردات گاز (۴)	مبلغ واریز شده به حساب صندوق توسعه ملی (۵)	تفاوت ستون های شماره (۴) و (۵) (۶)
۳,۱۸۵,۴۴۴,۶۶۴/۲۷	۱,۹۸۷,۸۶۸,۴۴۲/۸۱	۱,۱۹۷,۵۷۶,۲۲۱/۴۶	۳۴۷,۲۹۷,۱۰۴/۲۲	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۷,۲۹۷,۱۰۴/۲۲

(مبالغ به یورو)

شرکت ملی گاز ایران بیست و نه درصد (۲۹٪) از مازاد صادرات گاز طبیعی نسبت به واردات آن را از ماه یازدهم به بعد محاسبه نموده، لیکن بخشی از مازاد صادرات به واردات گاز به مبلغ نود و هفت میلیون و دویست و نود و هفت هزار و یکصد و چهار و بیست و دو صدم (۹۷,۲۹۷,۱۰۴/۲۲) یورو به حساب صندوق توسعه ملی واریز نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

**رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

جدول شماره (۷)

مقطع زمانی	طبق قانون بودجه			عملکرد			مازاد (کسری) نسبت به قانون بودجه			ارزش دلاری مازاد (کسری)			ارزش دلاری مازاد (کسری) پس از کسر (۳۱٪) سهم صندوق توسعه ملی		
	مقدار (بشکه)	نرخ هر (دلار)	مبلغ (دلار)	مقدار (بشکه)	نرخ هر (دلار)	مبلغ (دلار)	مقدار (بشکه)	نرخ هر (دلار)	مبلغ (دلار)	مقدار	نرخ	جمع	مقدار	نرخ	جمع کل
سه ماهه اول	۱۲۰,۶۲۱,۰۰۰	۱۰۰	۱۲,۰۶۲,۱۰۰,۰۰۰	۱۲۲,۸۷۷,۰۸۷/۳۱	۱۰۵/۰۳	۱۲,۹۰۵,۵۷۸,۹۳۷	۲,۲۵۶,۰۸۷/۳۱	۵/۰۳	۸۴۳,۴۷۸,۹۳۷	۶۱۷,۸۷۰,۲۰۵/۶۸	۲۲۵,۶۰۸,۷۳۱/۳۲	۲۲۵,۶۰۸,۷۳۱/۳۲	۱۵۵,۶۷۰,۰۲۴/۶	۴۲۶,۳۳۰,۴۴۱/۹	۵۸۲,۰۰۰,۴۶۶/۵
سه ماهه دوم	۱۲۰,۶۲۱,۰۰۰	۱۰۰	۱۲,۰۶۲,۱۰۰,۰۰۰	۱۱۸,۸۳۷,۶۹۹/۰۶	۱۰۱/۸۲	۱۲,۱۰۰,۱۳۰,۰۴۴	۱,۷۸۳,۳۰۰/۹۴	۱/۸۲	۲۸۰,۳۰۰,۰۴۴	۲۱۶,۳۶۰,۱۳۷/۶۱	(۱۷۸,۳۳۰,۰۹۳/۶۱)	۲۸۰,۳۰۰,۰۴۴	(۱۳۳,۰۴۷,۷۶۴/۶)	۱۴۹,۲۸۸,۴۹۵	۲۶,۲۴۰,۷۳۰/۴
سه ماهه سوم	۱۱۶,۷۳۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۱,۶۷۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۸,۸۸۳,۱۷۷/۰۸	۷۲/۸۱	۹,۳۴۴,۱۱۱,۴۲۴	۱۲,۱۵۳,۱۷۷/۰۸	(۳۷/۱۹)	(۲,۲۸۸,۸۸۸,۵۷۶)	(۳,۵۰۴,۲۰۶,۲۸۳/۸۵)	۱,۲۱۵,۳۱۷,۷۰۷/۸۵	(۲,۲۸۸,۸۸۸,۵۷۶)	(۸۳۸,۵۶۹,۲۱۸/۴)	(۲,۴۱۷,۹۰۲,۳۳۵/۹)	(۱,۵۷۹,۳۳۳,۱۱۷/۴)
سه ماهه چهارم	۱۱۵,۴۳۳,۰۰۰	۱۰۰	۱۱,۵۴۳,۳۰۰,۰۰۰	۱۲۵,۹۳۵,۴۸۴/۳۰	۴۷/۸۴	۶,۰۲۴,۷۶۱,۰۹۱	۱۰,۵۰۲,۴۸۴/۳۰	(۵۲/۱۶)	(۵,۵۱۸,۵۳۸,۹۰۹)	(۶,۵۶۸,۷۸۷,۳۳۹/۴۴)	۱,۰۵۰,۲۴۸,۴۳۰/۴۴	(۵,۵۱۸,۵۳۸,۹۰۹)	(۷۳۴,۶۷۱,۴۱۷)	(۴,۵۳۲,۴۶۳,۲۶۴/۲)	(۳,۸۰۷,۷۹۱,۸۳۷/۲)
جمع کل دوازده ماهه سال ۱۳۹۳	۴۷۳,۴۰۵,۰۰۰	۱۰۰	۴۷,۳۴۰,۵۰۰,۰۰۰	۴۹۶,۵۳۳,۴۳۷/۷۶	* ۸۱/۲۹	۴۰,۴۱۴,۵۸۱,۴۹۶	۲۳,۱۲۸,۴۳۷/۷۶	(۱۸/۶۱)	(۶,۹۲۵,۹۱۸,۵۰۴)	(۹,۳۲۸,۶۳۲,۲۸۰)	۲,۳۱۲,۸۴۴,۷۷۶	(۶,۹۲۵,۹۱۸,۵۰۴)	(۱,۹۵۵,۸۶۲,۸۹۵/۴)	(۶,۲۷۲,۷۴۶,۶۶۲/۲)	(۴,۷۷۸,۸۸۳,۷۶۷/۸)

\* میانگین قیمت نفت خام و میعانات گازی.

چهارصد و شصت و شش دلار و پنجاه سنت (۵۸۲,۰۰۰,۴۶۶/۵۰ دلار) و بیست و شش میلیون و دویست و چهل هزار و هفتصد و سی دلار و چهل سنت (۲۶,۲۴۰,۷۳۰/۴۰ دلار) و در

مازاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت پس از کسر سهم صندوق توسعه ملی در سه ماهه اول و دوم سال ۱۳۹۳ به ترتیب پانصد و هشتاد و دو میلیون و

مجموع شش ماهه اول سال ۱۳۹۳ بالغ بر ششصد و هشت میلیون و دویست و چهل و یک هزار و یکصد و نود و شش دلار و نود سنت (۶۰۸,۳۴۱,۱۹۶/۹۰ دلار) بوده است. دیوان محاسبات کشور در تاریخ ۱۳۹۳/۶/۱۵ در خصوص واریز معادل ریالی مزاد، با بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مکاتبه نموده و بانک مذکور نیز مراتب را در تاریخ ۱۳۹۳/۶/۲۹ از سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور استعلام نموده، لیکن تا پایان سال ۱۳۹۳ هیچ گونه وجهی از این بابت توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حساب خزانه جهت تقویت بنیه دفاعی نیروهای مسلح واریز نگردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

لازم به ذکر است، با عنایت به عدم تحقق مزاد منابع ارزی ناشی از افزایش قیمت و مقدار صادرات نفت در سه ماهه سوم و چهارم سال ۱۳۹۳، موضوع فوق در مقاطع مذکور عملکردی نداشته است.

ضمناً عملکرد دوازده ماهه صادرات نفت طی سال ۱۳۹۳ در مجموع بیانگر کسری مبلغ چهار میلیارد و هفتصد و هفتاد و هشت میلیون و هشتصد و هشتاد و سه هزار و هفتصد و شصت و هفت دلار و هشتاد سنت (۴,۷۷۸,۸۸۳,۷۶۷/۸۰ دلار) نسبت به بودجه بوده است.

لازم به توضیح است، مطابق صورت های مالی شرکت ملی نفت ایران مانده بدهی مشتریان نفت خام در پایان سال ۱۳۹۳ مبلغ شانزده میلیارد و نهصد و بیست و یک میلیون و هفتصد و پنجاه و دو هزار (۱۶,۹۲۱,۷۵۲,۰۰۰) دلار می باشد که از مبلغ مذکور مبلغ نه

میلیارد و یکصد و شصت و سه میلیون و پانصد هزار (۹,۱۶۳,۵۰۰,۰۰۰) دلار به شرح جدول شماره (۱) این بند، مربوط به بدهی مشتریان نفت خام از محل صادرات سال ۱۳۹۳ و مبلغ هفت میلیارد و هفتصد و پنجاه و هشت میلیون و دویست و پنجاه و دو هزار (۷,۷۵۸,۲۵۲,۰۰۰) دلار مربوط به بدهی مشتریان نفت خام از محل صادرات قبل از سال ۱۳۹۳ بوده است.

همچنین مطابق صورت های مالی مذکور، مانده بدهی مشتریان میعانات گازی صادراتی در پایان سال ۱۳۹۳ مبلغ سه میلیارد و هشتاد و سه میلیون و یکصد و هشتاد و پنج هزار (۳,۰۸۳,۱۸۵,۰۰۰) دلار می باشد که مبلغ یک میلیارد و هفتصد و شصت و یک میلیون و دویست هزار (۱,۷۶۱,۲۰۰,۰۰۰) دلار از مبلغ مزبور به شرح جدول شماره (۱) این بند، مربوط به بدهی مشتریان میعانات گازی صادراتی از محل صادرات سال ۱۳۹۳ و مابقی به مبلغ یک میلیارد و سیصد و بیست و یک میلیون و نهصد و هشتاد و پنج هزار (۱,۳۲۱,۹۸۵,۰۰۰) دلار مربوط به بدهی مشتریان میعانات گازی صادراتی از محل صادرات قبل از سال ۱۳۹۳ بوده است.



## بند (ج)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط و شرکت‌های پالایش نفت داخلی و شرکت‌های پتروشیمی موظف است در پایان هر ماه بهای خوراک نفت خام و میعانات گازی دریافتی خود و همچنین خوراک معادل فرآورده‌های شرکت‌های پتروشیمی تحویلی به وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط را به قیمت مذکور در جزء (۳) بند (الف) این تبصره محاسبه و به خزانه‌داری کل کشور واریز نماید.

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط، مکلف است وجوه مربوط به سهم دولت از بهای خوراک پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها را وصول و ماهانه به خزانه‌داری کل کشور واریز نماید. در صورت عدم واریز، در پایان هر ماه خزانه‌داری کل کشور مبالغ مربوط به ماه قبل را از حساب‌های شرکت تابعه ذیربط وزارت نفت به صورت علی‌الحساب برداشت می‌کند. همچنین در صورت عدم واریز بهای فرآورده‌های نفتی و خوراک پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها به حساب خزانه‌داری کل کشور، وزارت امور اقتصادی و دارایی مکلف است با اعلام وزارت نفت رأساً نسبت به برداشت از حساب شرکت‌های بدهکار و واریز آن به حساب خزانه‌داری کل کشور اقدام نماید. این حکم در خصوص بهای خوراک پالایشگاه‌ها و واحدهای پتروشیمی که بابت بهای خوراک مصرفی سنوات گذشته بدهکار هستند، نیز نافذ می‌باشد.

پالایشگاه‌هایی که نفت خام و میعانات گازی را به نسبت سهم صادرات فرآورده‌های

خود به قیمت مذکور در قانون هدفمندکردن یارانه‌ها، نود و پنج درصد (۹۵٪) قیمت تحویل روی کشتی (فوب) خلیج فارس خریداری و بهای آن را به صورت ارز و از طریق بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به حساب‌های مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور واریز می‌کنند مشمول مفاد جزء (۱) بند (ج) ماده (۸۴) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران نمی‌باشند.

تفریغ بند (ج)

تحویلی به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شرح جدول شماره (۱)

میزان و ارزش نفت خام، میعانات گازی، خوراک معادل فرآورده شرکت‌های پتروشیمی می‌باشد:

جدول شماره (۱)

ردیف	ماه	مقدار خوراک (بشکه)			نرخ	ارزش نفت خام و میعانات گازی و خوراک معادل فرآورده‌های شرکت‌های پتروشیمی	
		نفت خام	میعانات گازی	خوراک معادل فرآورده‌های شرکت‌های پتروشیمی		جمع	ارزی (دلار)
۱	فروردین	۵۴,۷۰۸,۹۰۱	۱,۶۷۴,۷۹۶	۲,۱۱۶,۱۷۳	۵۸,۴۹۹,۸۷۰	۵,۷۹۸,۰۲۲,۹۱۵/۶۳	۲۵,۴۱۷
۲	اردیبهشت	۵۰,۵۲۷,۸۲۸	۹۹۱,۹۱۷	۲,۷۴۷,۵۳۴	۵۴,۲۶۷,۲۷۹	۵,۴۴۰,۴۸۴,۲۷۳/۹۶	۲۵,۵۲۰
۳	خرداد	۵۰,۷۷۸,۸۵۴	۱,۳۴۸,۹۱۲	۱,۷۵۸,۰۶۷	۵۳,۸۸۵,۸۳۳	۵,۴۸۵,۵۵۴,۰۹۸/۹۳	۲۵,۵۹۱
۴	تیر	۵۵,۸۰۵,۴۷۰	۱,۶۷۹,۴۸۳	۱,۰۲۳,۱۶۶	۵۸,۵۰۸,۱۱۹	۵,۹۶۹,۱۰۵,۳۰۷/۹۵	۲۵,۸۱۷
۵	مرداد	۵۵,۲۳۵,۰۲۵	۱,۳۲۴,۰۳۴	۳۹۴,۵۹۳	۵۶,۹۵۳,۶۵۲	۵,۵۸۲,۱۹۸,۲۱۹/۰۰	۲۶,۳۹۱
۶	شهریور	۵۵,۷۸۶,۸۸۳	۱,۴۴۸,۱۵۳	۲,۱۷۰,۶۴۷	۵۹,۴۰۵,۶۸۳	۵,۵۳۶,۵۲۴,۰۴۸/۵۳	۲۶,۶۱۸
۷	مهر	۵۲,۱۷۵,۴۷۸	۱,۰۴۱,۱۵۱	۱,۶۷۰,۹۵۵	۵۴,۸۸۷,۵۸۴	۴,۶۹۵,۶۱۰,۴۴۰/۶۳	۲۶,۶۷۶
۸	آبان	۵۲,۳۰۹,۸۳۳	۱,۳۸۷,۰۵۸	۹۶۶,۸۱۵	۵۴,۶۶۳,۷۰۶	۴,۱۳۵,۷۱۰,۴۱۱/۶۲	۲۶,۷۳۲
۹	آذر	۵۳,۸۰۴,۴۲۷	۱,۴۸۶,۸۲۳	۱,۱۵۸,۰۴۳	۵۶,۴۴۹,۲۹۳	۳,۵۲۰,۵۸۱,۸۳۱/۷۲	۲۶,۹۰۸
۱۰	دی	۵۳,۴۳۴,۵۳۳	۱,۱۳۶,۷۲۰	۱,۶۳۴,۵۰۵	۵۶,۲۰۵,۷۵۸	۲,۶۴۹,۷۳۹,۳۹۶/۵۰	۲۷,۲۲۶
۱۱	بهمن	۴۹,۹۰۹,۷۵۳	۱,۳۳۱,۶۷۸	۱,۴۲۸,۳۵۳	۵۲,۶۷۹,۷۸۴	۲,۵۸۰,۱۹۸,۲۴۳/۶۳	۲۷,۵۳۱
۱۲	اسفند	۵۰,۹۸۲,۰۱۰	۱,۱۵۶,۱۴۸	۱,۹۷۳,۰۳۹	۵۴,۱۱۱,۱۹۷	۲,۸۴۲,۷۹۶,۶۱۳/۷۵	۲۷,۸۴۵
	جمع	۶۳۵,۴۵۸,۹۹۵	۱۶,۰۰۶,۸۷۳	۱۹,۰۵۱,۸۹۰	۶۷۰,۵۱۷,۷۵۸	۵۴,۲۳۶,۵۲۵,۸۰۱/۸۵	-

\* به موجب ابلاغیه مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۳ وزیر نفت، نحوه قیمت‌گذاری نفت خام برای کلیه پالایشگاه‌ها به شرح مندرج در بند (الف) ابلاغیه مذکور تعیین گردیده و نرخ فرآورده شرکت‌های پتروشیمی بر اساس قرارداد (فی‌مابین شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و شرکت‌های پتروشیمی) سال ۱۳۹۲، به صورت علی‌الحساب محاسبه گردیده است.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اقدام به دریافت خوراک معادل فرآورده شرکت‌های پتروشیمی به مبلغ سی و هشت هزار و هفتصد و چهل و هشت میلیارد و دو بیست و سی و نه میلیون و یکصد و هشتاد و سه هزار (۳۸,۷۴۸,۲۳۹,۱۸۳,۰۰۰) ریال از پتروشیمی برزویه و بوعلی‌سینا نموده که با بنزین و نفت‌گاز موجود در انبارهای شرکت سهامی پخش فرآورده‌های نفتی ایران جهت افزایش حجم فرآورده‌های مذکور مخلوط گردیده است.

میزان بدهی شرکت‌های پالایشی بابت خوراک دریافتی (نفت‌خام، میعانات گازی و معادل فرآورده شرکت‌های پتروشیمی) در سال ۱۳۹۳ و مبالغ واریزی توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بابت بدهی مذکور در جدول شماره (۲) درج شده است:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

ماه	ارزش خوراک دریافتی پالایشگاه‌ها	ماه‌التفاوت فرآورده‌های فروخته شده *	بدهی بخش نقدی شرکت‌های پالایشی				واریز به حساب خزانه توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	مبلغ پرداخت شده بابت تسویه بخش نقدی خوراک پالایشگاه‌ها (۷-۸)	مانده بدهی شرکت‌های پالایشی (۹-۱۰)
			بابت خوراک دریافتی (۱-۲)	بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض (۴)	بابت بند (ک) تبصره (۲) (۵)	جمع (۳+۴+۵) (۶)			
فروردین	۱۴۷,۲۶۸,۵۱۲,۱۶۹	۹۹,۰۷۶,۴۹۴,۸۹۴	۴۸,۲۹۲,۰۱۷,۲۷۵	۲,۵۳۴,۷۱۶,۸۱۹	۷۵۹,۴۵۸,۴۲۲	۵۲,۵۸۶,۱۹۲,۵۱۶	۱۶,۴۱۲,۶۷۷,۰۰۰	۲۶,۱۷۳,۵۱۵,۵۱۶	
اردیبهشت	۱۳۸,۸۳۸,۹۲۵,۰۸۰	۹۷,۷۷۱,۹۲۵,۴۴۹	۴۱,۰۶۶,۹۹۹,۶۳۱	۴,۱۶۵,۲۷۴,۴۳۲	۹۴۷,۵۰۳,۳۶۹	۴۶,۱۷۹,۷۷۷,۴۳۲	۲۴,۵۹۷,۳۵۹,۰۰۰	۲۱,۵۸۲,۴۱۸,۴۳۲	
خرداد	۱۴۰,۳۷۸,۰۸۸,۶۶۶	۹۹,۶۱۸,۳۷۱,۹۴۱	۴۰,۷۵۹,۷۱۶,۷۲۵	۴,۵۹۲,۶۰۵,۲۳۶	۱,۰۱۷,۸۵۸,۱۷۰	۴۶,۳۷۰,۱۸۰,۷۳۲	۳۴,۷۴۵,۲۲۰,۷۹۷	۱۱,۶۳۴,۹۵۹,۹۳۵	
تیر	۱۵۴,۱۰۶,۰۴۷,۶۸۹	۱۱۰,۳۶۷,۸۹۴,۹۱۰	۴۳,۷۳۸,۱۵۲,۷۷۹	۴,۵۱۲,۵۵۵,۵۸۴	۱,۰۴۷,۰۷۲,۳۰۱	۴۹,۲۹۷,۷۸۵,۶۶۴	۶,۷۶۲,۳۱۲,۸۵۷	۲۶,۵۷۴,۹۵۹,۶۵۷	
مرداد	۱۴۷,۳۱۷,۸۷۹,۱۳۲	۱۰۳,۹۶۶,۴۵۴,۶۳۵	۴۲,۳۵۱,۴۲۴,۴۹۷	۵,۰۲۷,۴۹۳,۶۰۰	۱,۰۳۰,۳۷۰,۲۰۴	۴۹,۴۸۲,۲۸۸,۳۰۱	۴,۴۰۹,۲۲۰,۰۰۰	۲۰,۶۸۷,۸۲۰,۴۸۷	
شهریور	۱۴۷,۲۷۰,۳۷۰,۴۸۵	۱۱۷,۴۳۴,۶۱۳,۱۷۵	۳۹,۹۳۵,۷۵۷,۳۱۰	۵,۲۱۴,۱۶۹,۰۰۲	۱,۲۰۰,۰۴۱,۹۴۰	۳۶,۳۴۹,۹۶۸,۲۵۳	۶,۷۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۱,۸۶۱,۶۲۵,۲۵۳	
مهر	۱۲۵,۲۵۹,۶۰۱,۳۲۵	۱۰۳,۵۸۲,۵۱۳,۵۵۵	۲۱,۶۷۷,۰۸۷,۷۷۰	۴,۸۲۹,۳۸۶,۴۷۲	۱,۱۳۱,۲۸۵,۵۸۰	۲۷,۶۳۷,۸۵۹,۸۲۲	۴,۵۹۴,۵۳۴,۳۴۷	۴,۲۵۴,۴۲۹,۱۶۹	
آبان	۱۱۰,۵۵۳,۹۲۳,۳۵۲	۹۱,۰۴۲,۶۴۴,۱۰۴	۱۹,۵۱۱,۲۷۹,۲۴۸	۴,۷۷۶,۹۰۵,۱۲۳	۱,۱۰۲,۴۵۷,۱۵۸	۲۵,۳۹۰,۶۴۱,۵۲۹	-	(۱۲,۹۱۳,۲۱۴,۳۸۳)	
آذر	۹۴,۷۳۲,۹۵۲,۵۵۸	۷۱,۲۴۴,۳۹۷,۲۳۷	۲۳,۲۸۸,۵۵۵,۲۳۱	۴,۶۶۵,۰۰۰,۱۱۵	۱,۰۷۱,۶۱۱,۶۲۷	۲۹,۱۲۵,۱۶۶,۹۶۲	-	(۳,۴۱۷,۶۳۹,۸۰۶)	
دی	۷۲,۱۴۰,۸۷۸,۷۲۸	۵۳,۹۴۸,۱۳۰,۶۵۲	۱۸,۱۹۲,۵۴۸,۰۷۶	۴,۵۴۶,۷۲۶,۵۰۱	۱,۰۵۲,۴۵۲,۲۵۴	۲۳,۷۹۱,۷۲۶,۸۳۱	-	(۵,۲۰۳,۹۶۱,۷۷۷)	
بهمن	۷۱,۰۳۵,۲۱۰,۱۰۸	۴۸,۸۶۲,۴۵۳,۶۰۹	۲۲,۱۷۲,۷۵۶,۴۹۹	۴,۵۹۷,۷۰۵,۴۶۹	۱,۰۰۱,۱۹۰,۲۵۶	۲۷,۷۷۱,۶۵۲,۲۳۴	-	۴,۷۶۸,۵۵۰,۸۷۸	
اسفند	۷۹,۱۵۸,۱۰۳,۶۶۶	۵۳,۳۱۸,۹۷۷,۷۲۲	۲۵,۸۳۹,۱۲۵,۹۴۴	۴,۸۳۱,۷۸۷,۴۷۲	۱,۰۳۱,۴۲۲,۶۱۲	۳۱,۷۰۲,۲۵۵,۷۸۳	۱,۰۹۶,۰۴۳,۳۷۳	۸,۰۰۱,۴۳۳,۹۷۱	
تعدیلات	-	۱,۵۱۴,۰۹۱,۳۱۴	-	-	-	(۱,۵۱۴,۰۹۱,۳۱۴)	*** (۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۱۳,۵۱۴,۰۹۱,۳۱۴)	
جمع کل	۱,۴۲۸,۲۶۰,۴۹۲,۹۶۰	۱,۰۵۱,۸۴۹,۱۶۳,۲۹۸	۳۷۶,۴۱۱,۳۲۹,۶۶۲	۵۵,۲۹۶,۱۲۵,۷۷۹	۱۲,۴۶۵,۸۴۹,۲۹۶	۴۴۴,۱۷۱,۵۰۴,۷۳۶	۲۳,۵۰۷,۶۷۱,۵۷۷	۹۹,۰۳۷,۷۸۷,۰۱۸	

\* ماه‌التفاوت موضوع بند (د) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور.

\*\* در اجرای حکم جزء (۴) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، مبلغ یک هزار و پانصد و چهارده میلیارد (۱,۵۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به عنوان تعدیل ماه‌التفاوت قیمت بنزین معمولی منظور شده است.

\*\*\* از مبلغ پرداختی به حساب شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مبلغ دوازده هزار میلیارد (۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برداشت و به حساب سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها واریز گردیده که در جدول شماره (۳) نیز نمایش داده شده است.

مبالغ تسهیم شده توسط خزانه‌داری کل کشور از محل مبالغ واریزی توسط شرکت ملی

پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

ماه	سهام سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها	سهام مالیات بر ارزش افزوده و عوارض	سهام شرکت ملی نفت	واریزی به حساب شرکت ملی پالایش و پخش		جمع
				بابت بند (ک) تبصره (۲)	بابت بودجه شرکت	
فروردین	۶,۷۴۹,۰۰۰,۰۰۰	.	.	.	.	۶,۷۴۹,۰۰۰,۰۰۰
اردیبهشت	۱۶,۶۹۵,۱۲۹,۷۰۰	۶,۹۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۲۸۹,۰۰۰,۰۰۰	۱,۴۴۰,۰۰۰,۰۰۰	.	۲۸,۳۶۴,۱۲۹,۷۰۰
خرداد	۱۳,۵۲۹,۰۰۰,۰۰۰	۲,۸۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۹۸۱,۰۰۰,۰۰۰	۵۸۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۹۱۷,۰۰۰,۰۰۰	۴۳,۸۳۲,۰۰۰,۰۰۰
تیر	۱۷,۲۲۶,۲۷۴,۲۶۲	۷,۱۵۲,۴۶۵,۰۰۰	۳,۶۰۲,۳۲۰,۵۷۸	۱,۴۸۳,۴۳۷,۰۰۰	۶,۷۶۲,۳۱۲,۸۵۷	۳۶,۲۲۶,۸۵۹,۷۹۷
مرداد	۱۳,۹۴۳,۲۰۰,۰۰۰	۴,۶۴۶,۷۴۲,۰۰۰	۲,۳۶۴,۱۹۶,۰۰۰	۹۳۶,۶۴۲,۰۰۰	۴,۰۹۰,۱۲۰,۰۰۰	۲۶,۳۰۰,۰۰۰,۰۰۰
شهریور	۲۳,۳۷۲,۰۰۰,۰۰۰	۷,۹۷۷,۲۵۰,۰۰۰	۳,۷۹۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۶۴۴,۷۵۰,۰۰۰	۶,۷۱۵,۰۰۰,۰۰۰	۴۲,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
مهر	۱۶,۴۱۷,۲۶۰,۰۰۰	۵,۴۵۸,۱۹۰,۴۸۶	۲,۵۹۳,۸۷۶,۳۵۳	۱,۱۲۵,۳۷۰,۱۲۲	۴,۵۹۴,۵۳۴,۳۳۷	۳۰,۱۸۹,۳۳۱,۳۰۷
آبان	۲۹,۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	.	.	.	۳۱,۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰
آذر	۳۲,۵۲۸,۱۶۴,۰۰۰	۷,۷۷۲,۰۱۷,۰۰۰	۴,۶۷۳,۸۹۲,۰۰۰	۱,۴۷۸,۷۲۷,۰۰۰	.	۴۶,۴۵۲,۰۰۰,۰۰۰
دی	۱۴,۱۱۸,۶۵۰,۴۰۰	۷,۱۳۴,۱۲۶,۳۸۸	۳,۴۵۴,۰۸۶,۰۱۱	۱,۳۳۱,۸۲۵,۱۰۲	.	۲۶,۰۳۸,۶۱۷,۹۰۲
بهمن	۱۸,۱۳۲,۹۴۰,۰۰۰	۱,۶۴۵,۱۶۰,۸۸۰	۱,۶۲۳,۲۳۷,۶۷۴	۶۷۵,۱۵۷,۸۰۲	.	۲۲,۰۷۶,۴۹۶,۳۵۷
اسفند	۱۷,۵۸۲,۲۰۷,۴۳۵	۴,۸۴۶,۴۳۴,۳۹۰	۳,۹۳۵,۴۹۱,۷۹۲	۱,۹۸۸,۷۸۸,۹۴۳	۱۰۹,۶۰۴,۳۷۳	۲۸,۴۶۲,۲۱۶,۹۳۳
تعدیلات	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	.	.	.	(۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	*
جمع کل	۲۴۰,۷۴۴,۴۹۳,۱۹۷	۵۸,۳۹۲,۳۷۶,۱۶۵	۳۳,۳۰۷,۱۵۰,۴۰۷	۱۲,۲۸۹,۶۹۷,۹۶۹	۲۳,۵۰۷,۶۷۱,۵۷۷	۳۸۱,۶۴۱,۳۸۹,۳۹۵

\* میزان عوارض موضوع بند (ک) این تبصره معادل مبلغ دوازده هزار و چهارصد و شصت و پنج میلیارد و هشتصد و چهل و نه میلیون و دویست و نود و شش هزار (۱۲,۴۶۵,۸۴۹,۲۹۶,۰۰۰) ریال می‌باشد، لیکن خزانه‌داری کل کشور اقدام به واریز دوازده هزار و ششصد و هشتاد و نه میلیارد و ششصد و نود و هفت میلیون و نهصد و شصت و نه هزار (۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹,۰۰۰) ریال نموده که عملکرد و نحوه مصرف آن در گزارش تفریح بند مذکور درج شده است.

مبلغ سیصد و شصت و هشت هزار و ششصد و چهل و یک میلیارد و سیصد و هشتاد و

نه میلیون و دویست و نود و پنج هزار (۳۶۸,۶۴۱,۳۸۹,۲۹۵,۰۰۰) ریال واریزی به خزانه توسط

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران بنا بر اطلاعات مأخوذه شامل مبلغ سیصد

و بیست و چهار هزار و یکصد و شانزده میلیارد و پانصد و هفتاد و یک میلیون و نهصد و سی و

نه هزار (۳۳۴,۱۱۶,۵۷۱,۹۳۹,۰۰۰) ریال فروش فرآورده‌های نفتی به قیمت داخلی و مبلغ چهل

و چهار هزار و پانصد و بیست و چهار میلیارد و هشتصد و هفده میلیون و سیصد و پنجاه و

شش هزار (۴۴,۵۲۴,۸۱۷,۳۵۶,۰۰۰) ریال معادل ریالی ارزش واریزی به حساب خزانه‌داری کل

کشور به قیمت صادراتی فرآورده‌های نفتی بوده است.

با عنایت به جداول شماره (۲) و (۳) موارد زیر از مصادیق عدم رعایت مفاد حکم این بند

می‌باشد:

۱- بهای خوراک نفت خام و میعانات گازی دریافتی و خوراک معادل فرآورده‌های

شرکت‌های پتروشیمی تحویلی به وزارت نفت به قیمت مذکور در جزء (۳)

بند (الف) این تبصره محاسبه نشده و به حساب خزانه‌داری کل کشور در پایان هر ماه واریز

نشده، لذا مبلغ پنج هزار و نهصد و هشتاد و سه میلیارد و چهارصد و میلیون و ششصد و

شصت و یک هزار (۵,۹۸۳,۹۱۴,۶۶۱,۰۰۰) ریال بابت سهم سازمان هدفمندسازی یارانه‌ها

پرداخت نشده است. همچنین مبلغ هشت هزار و پانصد و سی و پنج میلیارد و یکصد و شصت

و نه میلیون و دویست و چهل و پنج هزار (۸,۵۳۵,۱۶۹,۲۴۵,۰۰۰) ریال بابت سهم شرکت ملی

نفت ایران پرداخت نشده است.

۲- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مبلغ نود و نه هزار و سی و

هفت میلیارد و هفتصد و هشتاد و هفت میلیون و هجده هزار (۹۹,۰۳۷,۷۸۷,۰۱۸,۰۰۰) ریال در

ارتباط با خوراک تحویلی مندرج در ستون شماره (۱۰) جدول شماره (۲)، به حساب خزانه‌داری کل کشور واریز ننموده است.

۳- خزانه‌داری کل کشور صرفاً اقدام به برداشت مبلغ دوازده هزار میلیارد (۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت سهم هدفمندی از حساب‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران نموده و در خصوص مابقی سهم دولت به مبلغ چهارده هزار و پانصد و نوزده میلیارد و هشتاد و سه میلیون و نهصد و شش هزار (۱۴,۵۱۹,۰۸۳,۹۰۶,۰۰۰) ریال، اقدامی ننموده است.

۴- علی‌رغم عدم واریز بهای فرآورده‌های نفتی و خوراک پالایشگاه‌ها توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به حساب خزانه‌داری کل کشور به مبلغ نود و نه هزار و سی و هفت میلیارد و هفتصد و هشتاد و هفت میلیون و هجده هزار (۹۹,۰۳۷,۷۸۷,۰۱۸,۰۰۰) ریال، بابت برداشت از حساب شرکت‌های بدهکار و واریز آن به حساب خزانه‌داری کل کشور، وزارت نفت اعلامی نداشته و وزارت امور اقتصادی و دارایی اقدامی ننموده است.

۵- بر اساس مدارک و مستندات موجود، سهم مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض معادل مبلغ پنجاه و پنج هزار و دویست و نود چهار میلیارد و سیصد و بیست و پنج میلیون و هفتصد و هفتاد و نه هزار (۵۵,۲۹۴,۳۲۵,۷۷۹,۰۰۰) ریال بوده، لیکن خزانه‌داری کل کشور اقدام به

برداشت مبلغ پنجاه و هشت هزار و سیصد و نود و دو میلیارد و سیصد و هفتاد و شش میلیون و یکصد و چهل و پنج هزار (۵۸,۳۹۲,۳۷۶,۱۴۵,۰۰۰) ریال نموده که میزان سه هزار و نود و هشت میلیارد و پنجاه میلیون و سیصد و شصت و شش هزار (۳,۰۹۸,۰۵۰,۳۶۶,۰۰۰) ریال بیش از مبلغ قابل احتساب پرداخت نموده است.

گزارش عملکرد صادرات پالایشگاه‌هایی که نفت خام و میعانات گازی دریافت نموده‌اند،

به شرح جدول شماره (۴) می‌باشد:

جدول شماره (۴)

(مبالغ به دلار)

ردیف	عنوان پالایشگاه	عنوان فرآورده	مبلغ صادرات	مبلغ خرید نفت خام و میعانات گازی به صورت ارزی	مبلغ واریزی به حساب‌های مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور
۱	آبادان	نفت کوره	۲۶۰۴,۲۷۷,۱۵۷	۱۰,۸۱۹,۴۸۴,۱۵۵	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸
		نفتا	۱۶۱,۲۳۹,۸۳۲		
		نفت گاز	۶۳,۲۸۶		
		گاز مایع	۴,۴۶۳,۶۴۹		
۲	بندرعباس	نفت کوره	۳۵۷,۴۸۱,۹۳۲	۹,۴۲۷,۳۰۸,۰۵۹	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸
		نفتا	۱۹۲,۱۴۰,۵۵۹		
		نفت گاز	۷۱,۸۱۲		
		گاز مایع	۴,۵۵۰,۶۴۸		
۳	لاوان	نفت کوره	۲۹۸,۶۵۵,۹۸۱	۱,۷۲۵,۶۵۲,۷۶۹	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸
		نفت گاز	۸۰,۲۷		
		گاز مایع	۱,۸۵۸,۳۸۵		
۴	تهران	نفت گاز	۵۶,۱۴۷	۷,۲۲۲,۲۴۳,۱۱۲	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸
۵	اراک	نفت کوره	۲۰,۰۸۹,۸۹۱	۷,۴۴۷,۴۲۰,۸۸۲	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸
		نفت گاز	۵۰,۰۰۸		
		گاز مایع	۴,۲۳۵,۶۰۰		
		سوخت هوایی	۲,۱۵۶,۲۸۷		
		گوگرد	۱۰,۳۳۴,۰۹۰		
۶	تبریز	نفت گاز	۸۷۸,۴۵۸	۳,۰۶۸,۵۳۶,۲۲۳	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸
		نفت سفید	۶۰,۵۷۱		

جدول شماره (۴)

(مبالغ به دلار)

ردیف	عنوان پالایشگاه	عنوان فرآورده	مبلغ صادرات	مبلغ خرید نفت خام و میعانات گازی به صورت ارزی	مبلغ واریزی به حساب‌های مورد تأیید خزانه‌داری کل کشور
۷	شیراز	نفت گاز	۱۳,۴۰۹	۱,۵۸۱,۵۶۴,۰۷۶	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸
۸	کرمانشاه	نفت گاز	۷۶۷,۳۶۵	۶۲۸,۷۹۱,۸۰۰	
۹	اصفهان	نفت کوره	۲۴,۵۴۱,۴۹۰	۱۰,۸۳۷,۷۵۴,۱۵۹	
		نفت گاز	۴,۰۹۹,۵۸۳		
		نفت سفید	۱۶۶,۳۴۳		
جمع			۳,۶۹۲,۳۶۰,۵۱۰	۵۲,۷۵۸,۷۵۵,۲۳۵	۱,۹۷۹,۰۰۴,۶۱۸

وضعیت بدهی شرکت‌های پتروشیمی بابت خوراک دریافتی (اعم از دولتی و خصوصی)

به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵)

شرکت‌های هلدینگ خلیج فارس			
ردیف	عنوان شرکت	خوراک تحویلی	مانده بدهی در پایان سال ۱۳۹۳
			میلیارد ریال / میلیون دلار
۱	شرکت بازرگانی پتروشیمی	میعانات گازی	۵۴۴
۲	پتروشیمی نوری (برزویه)	میعانات گازی	۲,۲۱۹
۳	پتروشیمی بوعلی‌سینا از پارسیان	میعانات گازی	۱ (۲,۲۴۶)
۴	پتروشیمی بوعلی‌سینا از هاشمی نژاد	میعانات گازی	۲
۵	پتروشیمی بوعلی‌سینا از پازتان	نفتا	۲۸,۱۸۷
۶	پتروشیمی بندر امام (NGL)ها	مایعات گازی (NGL)	۷۲,۷۲۶
۷	پتروشیمی بندر امام از اماک	مایعات گازی (NGL)	۱,۹۶۳
جمع			۲,۲۲۰
مایدات، میعانات و نفتا			
میلیارد ریال			
میلیون دلار			
شرکت‌های خارج از هلدینگ خلیج فارس			
۸	پتروشیمی مارون	گاز اتان و کسری گاز	۱۳,۸۹۹
۹	پتروشیمی خارک	گاز ترش	۲,۳۲۱
۱۰*	پتروشیمی رازی	گاز ژوراسیک	(۱۴۸)
۱۱	شرکت کرین‌ایران	فروش گاز	۱۲۷
۱۲	شرکت آب و برق کیش	فروش گاز	۱,۱۰۵
جمع			۱۷,۳۰۴
گاز و میعانات گازی			
شرکت ملی صنایع پتروشیمی			
۱۳	شرکت ملی صنایع پتروشیمی	مایعات و میعانات گازی	۴۰,۹۹۶
جمع کل شرکت‌ها (اعم از دولتی و خصوصی)			۳,۱۸۰
مایدات، میعانات و نفت			
جمع کل			۵,۴۶۵
میلیارد ریال			۱۶۷,۵۰۰
میلیون دلار			۵,۴۶۵

با توجه به حکم قسمت اخیر این بند، پالایشگاه‌ها می‌بایست وجه خوراک دریافتی را به صورت ارز و از طریق بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به تناسب سهم صادرات فرآورده‌های خود واریز نمایند، لیکن عملکرد شرکت‌های پالایشی موید آن است که وجوه خوراک دریافتی به طور کامل به صورت ارزی پرداخت نشده است، لذا کلیه پالایشگاه‌ها مشمول مفاد جزء (۱) \* بند (ح) ماده (۸۴) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران می‌باشند. معهدنا شرکت‌های مذکور پس از دریافت خوراک و طی فرآیندهای پالایشی، بخشی از فرآورده‌های خود را صادر نموده و مبالغ ارزی مندرج در جدول فوق را بر اساس صادرات صورت گرفته به حساب‌های بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران (خزانه‌داری کل کشور) واریز نموده‌اند.

\* قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران:

جزء (۱) بند (ح) ماده (۸۴): حداقل معادل بیست درصد (۲۰٪) از منابع حاصل از صادرات نفت (نفت خام، میعانات گازی، گاز و فرآورده‌های نفتی) در سال‌های برنامه و تعیین مبلغ آنها در قوانین بودجه سنواتی.

## بند (د)

مابه‌التفاوت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی شامل فرآورده‌های نفتی و مواد افزودنی تحویلی از سوی شرکت‌های پتروشیمی به وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط فروخته‌شده به مصرف‌کنندگان داخلی با قیمت صادراتی یا وارداتی این فرآورده‌ها حسب مورد به علاوه هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت‌خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات و عوارض موضوع قانون مالیات بر ارزش‌افزوده در حساب بدهکار وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط ثبت می‌گردد و از آن طریق در بدهکار حساب دولت (خزانه‌داری کل کشور) نیز ثبت می‌شود.

معادل این رقم در خزانه‌داری کل کشور به حساب بستانکار وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط، منظور و عملکرد مالی این بند به صورت مستقل توسط شرکت مذکور در مقاطع زمانی سه‌ماهه از پایان تیرماه پس از گزارش سازمان حسابرسی با تأیید کارگروه موضوع بند (الف) این تبصره به صورت علی‌الحساب با خزانه‌داری کل کشور تسویه می‌گردد و تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی حداکثر تا پایان تیرماه سال بعد انجام می‌شود.

## تفریح بند (د)

مابه‌التفاوت قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی فروخته‌شده به مصرف‌کنندگان داخلی با قیمت صادراتی یا وارداتی این فرآورده‌ها حسب مورد به علاوه هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت‌خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات و عوارض موضوع قانون مالیات بر ارزش‌افزوده، در سال ۱۳۹۳ به شرح جدول زیر می‌باشد:

عنوان پنج فرآورده اصلی نفتی و سوخت هوایی و مواد افزودنی*	قیمت وارداتی یا صادراتی یا احتساب هزینه‌های موضوع این بند (ریال) **	قیمت وارداتی یا صادراتی و احتساب هزینه‌های موضوع این بند (ریال) ***	مابه‌التفاوت قیمت وارداتی یا صادراتی و قیمت فروش (ریال) (۱-۲)	مقدار فروش داخلی فرآورده (لیتر) (۴)	ارزش ریالی مابه‌التفاوت (مبلغ قابل احتساب به بدهکار دولت) (میلیون ریال) (۳×۴) (۵)	مبلغ محاسبه‌شده به حساب بدهکار دولت (میلیون ریال)
(۱)	(۲)	(۳)	(۴)	(۵)	(۶)	(۷)
بنزین	۱۸۰۳۰/۵۶	۷۶۴۶/۹۲	۱۰۳۸۳/۶۵	۳۳۹۹۱۳۵۳۲۱۰	۲۴۹۰۱۱۷۷۵۹	۲۴۹۰۱۱۷۷۵۹
نفت سفید	۱۶۰۴۲/۵۷	۱۴۹۵/۶۹	۱۴۵۴۶/۸۸	۳۶۶۹۰۸۹۶۰۰۵۵	۵۳۳۸۵۵۳۶	۵۳۳۸۵۵۳۶
نفت گاز	۱۷۰۲۴۷/۵۵	۲۵۱۰/۷۸	۱۴۷۳۶/۷۷	۳۶۴۲۱۸۴۸۰۵۹۰	۵۳۶۰۷۴۰۴۶۳	۵۳۶۰۷۴۰۴۶۳
نفت کوره	۱۲۶۶۶/۷۰	۱۵۲۶/۲۲	۱۱۰۱۴۰/۴۸	۱۳۳۹۱۸۱۷۳۸۸	۱۴۹۰۱۹۱۳۰۱	۱۴۹۰۱۹۱۳۰۱
گاز مایع	۱۰۰۱۵/۴۱	۱۲۲۲/۹۶	۸۷۹۲/۴۵	۳۶۹۱۰۹۳۳۳۳	۳۲۴۵۳۷۴۸	۳۲۴۵۳۷۴۸
<b>جمع پنج فرآورده اصلی</b>						
سوخت هوایی	۱۸۰۲۲۹/۵۵	۴۸۹۸/۶۲	۱۳۳۳۰/۹۲	۱۵۱۹۰۵۸۴۳۵	۱۰۲۰۸۸۸۰۸۰۷	۱۰۲۰۸۸۸۰۸۰۷
<b>جمع پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی</b>						
هزینه حمل نفت خام و میعانات گازی معادل فرآورده‌های انتقال یافته ****	-	-	-	۸۲۶۸۵۰۶۷۰۱۱	۱۰۴۱۰۱۳۹۰۲۵۶	۱۰۴۱۰۱۳۹۰۲۵۶
تعدیل سال ۱۳۹۲	-	-	-	۸۷۶۴۱۰۳۷۹۸۰	۹۰۱۹۵۸۱۶	۹۰۱۹۵۸۱۶
	-	-	-	-	۱۵۱۴۰۹۱	۱۵۱۴۰۹۱
<b>جمع کل</b>						
				۱۷۰۳۳۶۲۰۴۹۹۱	۱۰۰۵۱۸۴۹۰۱۶۳	۱۰۰۵۱۸۴۹۰۱۶۳

\* خوراک معادل فرآورده‌های شرکت‌های پتروشیمی شامل مواد افزودنی دریافتی از شرکت‌های پتروشیمی برزویه و بوعلی سینا بوده که با بنزین، نفت و گاز موجود در انبارهای شرکت سهامی پخش فرآورده‌های نفتی ایران (جهت افزایش حجم آنها) مخلوط گردیده و در نهایت در قیمت آنها لحاظ شده است.  
 \*\* بر اساس میانگین وزنی قیمت وارداتی یا صادراتی فرآورده اعلامی توسط وزارت نفت (معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری) تعیین شده است.  
 \*\*\* در محاسبات این جدول، میانگین نرخ فروش (حاصل تقسیم کل مبلغ فروش بر حجم فروش) درج گردیده است.  
 \*\*\*\* به موجب مفاد جدول پیوست آیین‌نامه اجرایی این بند، میعانات گازی تحویلی به شرکت‌های پالایشی نیز در محاسبات مابه‌التفاوت لحاظ گردیده است.

بر اساس تبصره‌های (۱)\* و (۲)\*\* ماده (۵) آیین‌نامه اجرایی بندهای (الف) و (ی) این

تبصره، وزارت نفت قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع این بند را بدون اعمال قاعده کیفی‌سازی

مبلغ مابه‌التفاوت در دفاتر شرکت‌های پالایشی به حساب بدهکار شرکت ملی پالایش و

پخش فرآورده‌های نفتی ایران منظور گردیده است. شرکت اخیرالذکر نیز در دفاتر مالی خود، حساب

دولت (خزانه‌داری کل کشور) را معادل مبلغ مذکور بدهکار نموده است. در محاسبه مابه‌التفاوت

مذکور، هزینه‌های انتقال داخلی فرآورده‌ها و نفت خام معادل آنها و توزیع، فروش، مالیات، عوارض

موضوع قانون مالیات بر ارزش افزوده و تعدیلات سال ۱۳۹۲ مطابق جداول شماره (۱) و (۲) پیوست

آیین‌نامه اجرایی این بند لحاظ نموده است.

\* قیمت فرآورده‌های نفتی موضوع این ماده بر اساس میانگین وزنی قیمت‌های وارداتی یا صادراتی هم کیفیت حسب مورد، و در صورت نبودن قیمت وارداتی یا صادراتی، متوسط ماهانه قیمت‌های صادراتی خلیج فارس هم کیفیت در آن ماه خواهد بود.  
 \*\* در صورتی که شرکت‌های پالایشی مطابق برنامه زمان‌بندی مورد تایید و نظارت وزارت نفت حداکثر در یک دوره پنج ساله (تا پایان ۱۳۹۸) شاخصه‌های اصلی کیفیت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی را بر اساس استانداردهای وزارت نفت ارتقاء و هر ساله با تصویب مجمع عمومی خود حداقل به میزان (۳۰) درصد از سود سالانه را به حساب اندوخته سرمایه‌ای جهت اجرای پروژه کیفی‌سازی منظور نمایند مکلف است مبنای محاسبه قیمت پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی را مطابق سال ۱۳۹۳ بدون اعمال قاعده کیفی‌سازی تعیین نماید.



تعیین نموده است.

گزارش عملکرد سالانه بند مذکور، در تاریخ ۱۳۹۴/۵/۱۸ توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به سازمان حسابرسی ارسال گردیده و سازمان حسابرسی در تاریخ ۱۳۹۴/۸/۱۸ گزارش مربوط را برای شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران ارسال نموده است.

موارد ذیل‌الذکر به شرح بندهای (۱) الی (۷)، **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند و آیین‌نامه**

#### اجرائی بندهای (الف) و (ی) تبصره (۲) می‌باشد:

۱- در رابطه با تسویه حساب در مقاطع سه‌ماهه پس از گزارش سازمان حسابرسی، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در مقاطع زمانی مقرر گزارش عملکرد این بند را جهت تأیید به سازمان حسابرسی و تصویب در کارگروه مربوط ارسال ننموده است لذا تسویه علی‌الحساب موضوع این بند در مقاطع زمانی مذکور به دلیل عدم ارسال گزارش مربوط به این بند در مقاطع سه‌ماهه به سازمان حسابرسی مطابق ماده (۱۲) آیین‌نامه اجرایی صورت نپذیرفته است.

۲- تسویه حساب نهایی فیزیکی و مالی موضوع این بند به دلیل تاخیر شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در ارسال گزارشات سه‌ماهه اول، دوم، سوم و چهارم در مواعید مقرر، منطبق با ماده (۱۲) آیین‌نامه اجرایی انجام نشده است.

۳- مبلغ مابه‌التفاوت درج‌شده در جدول مذکور پس از کسر مبلغ یک‌هزار و ششصد و نود

میلیارد (۱,۶۹۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال بابت اصلاح مقدار فروش نفت کوره سال ۱۳۹۲ (به میزان یکصد و نود و نه میلیون و ششصد هزار (۱۹۹,۶۰۰,۰۰۰) لیتر) اعلام شده است. لازم به توضیح است، کاهش مزبور بر اساس نرخ ارز و قیمت فرآورده‌ها در سال ۱۳۹۳ (به جای استفاده از نرخ ارز و قیمت‌های سال ۱۳۹۲) انجام شده است که این امر موجب شده مبلغ هشتصد و هفتاد و دو میلیارد (۸۷۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال کمتر از مابه‌التفاوت مذکور برگشت گردد.

۴- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در محاسبه مابه‌التفاوت قیمت فرآورده‌های فروش‌رفته، یک درصد (۱٪) عوارض آلاینده‌گی را به قیمت آزاد فرآورده‌ها اضافه نموده که موجب افزایش میزان مابه‌التفاوت محاسبه‌شده به مبلغ هشتاد و چهار میلیارد (۸۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال گردیده است.

۵- مبلغ بیست و نه هزار و نهصد و پنجاه و دو میلیارد (۲۹,۹۵۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از مابه‌التفاوت قیمت محاسبه‌شده برای فرآورده‌های فروخته‌شده به مصرف‌کنندگان داخلی، مربوط به فرآورده‌های وارداتی بوده که مبلغ بیست و هشت هزار و یکصد و سی میلیارد (۲۸,۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به حساب درآمد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و مبلغ یک‌هزار و هشتصد و بیست و دو میلیارد (۱,۸۲۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال آن نیز به بستانکار حساب شرکت‌های پالایش نفت تهران، اصفهان و آبادان منظور شده است. با عنایت به عدم وجود جواز قانونی محاسبه مابه‌التفاوت قیمت برای فرآورده‌های وارداتی در این بند و آیین‌نامه

اجرائی، تعلق مابه‌التفاوت به فرآورده‌های یادشده فاقد وجاهت قانونی می‌باشد.

۶- در اجرای حکم جزء (۴) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور، مبلغ یک هزار و پانصد و چهارده میلیارد (۱,۵۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به عنوان تعدیل مابه‌التفاوت قیمت بنزین معمولی منظور شده است.

۷- با عنایت به اینکه تا تاریخ تهیه این گزارش هیچ‌گونه برنامه زمانبندی مورد تأیید و نظارت وزارت نفت برای ارتقاء شاخص‌های اصلی کیفیت ارائه نگردیده و برنامه مصوبی در این زمینه تهیه نشده است، لذا بر اساس تبصره (۱) ماده (۵) آیین‌نامه اجرایی بندهای (الف) و (ی) این تبصره وزارت نفت بایستی قیمت فرآورده نفتی این جزء را بر اساس میانگین وزنی قیمت وارداتی یا صادراتی هم‌کیفیت آنها، محاسبه می‌نمود که بدون اعمال قاعده کیفی‌سازی عمل نموده است.

## بند (هـ)

بازپرداخت تعهدات سرمایه‌ای شرکت‌های دولتی تابعه وزارت نفت از جمله طرح‌های بیع متقابل که به موجب قوانین مربوط، قبل و بعد از اجرای این قانون ایجاد شده و یا می‌شوند و همچنین هزینه‌های صدور و فروش نفت با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) به عهده شرکت‌های یادشده می‌باشد.

جدول شماره (۱)

هزینه‌های صدور نفت خام در سال ۱۳۹۳		تعهدات سرمایه‌ای شرکت ملی نفت ایران							
مبلغ منظور شده به حساب شرکت‌های تابعه وزارت نفت (هزار ریال)	هزینه‌های صدور و فروش نفت با احتساب هزینه‌های حمل و بیمه (سیف) (هزار ریال)	بازپرداخت تعهدات طی سال ۱۳۹۳ ناشی از				مانده تعهدات در ابتدا و طی سال ۱۳۹۳ ناشی از			
		سایر تعهدات سرمایه‌ای (هزار ریال)	بیع متقابل			سایر تعهدات سرمایه‌ای (هزار ریال)	بیع متقابل		
			معادل ریالی (هزار ریال)	مبلغ دلاری (میلیون دلار)	شرح		معادل ریالی (هزار ریال)	مبلغ دلاری (میلیون دلار)	شرح
۲۳,۷۹۴,۴۷۸,۰۸۹	۲۳,۷۹۴,۴۷۸,۰۸۹	۲۳,۹۴۴,۱۶۰,۰۵۱	۱۹,۰۹۴,۰۷۵,۶۹۹	۷۲۲/۱۴	نفتی	۴۷۰,۷۳۱,۸۶۴,۹۰۷	۲۰۲,۳۰۳,۸۲۳,۷۲۴	۷,۲۶۶/۷۴	نفتی
			۲۱,۷۰۱,۲۰۳,۲۸۰	۸۳۱/۹۹	گازی		۲۴۷,۲۵۵,۸۷۷,۵۳۳	۸,۸۸۹/۲۴	گازی
			۴۰,۷۹۵,۳۷۸,۹۷۹	۱,۰۵۴/۱۳	جمع		۴۴۹,۵۵۹,۷۰۱,۲۵۷	۱۶,۱۵۵/۹۸	جمع

مانده تعهدات شرکت ملی نفت ایران بابت عملیات قراردادهای بیع متقابل از محل مانده ابتدای سال ۱۳۹۳ و اضافات طی سال ۱۳۹۳، بالغ بر شانزده میلیارد و یکصد و پنجاه و پنج میلیون و نهصد و هشتاد هزار (۱۶,۱۵۵,۹۸۰,۰۰۰) دلار بوده که در سال ۱۳۹۳ مبلغ یک میلیارد و پانصد و پنجاه و چهار میلیون و یکصد و بیست و سه هزار و چهل و دو (۱,۵۵۴,۱۲۳,۰۴۲) دلار معادل چهار میلیارد و هفتصد و نود و پنج میلیارد و دویست و هفتاد و

هشت میلیون و نهصد و هفتاد و هشت هزار و هفتصد و چهل و یک  
ریال جهت طرح‌های بیع متقابل به شرح جدول شماره (۲)  
بازپرداخت شده است.

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون دلار)

ردیف	تسهلات اولیه	هزینه انجام شده پروژه تا پایان سال ۱۳۹۲	مبلغ پرداختی خالص تا پایان سال ۱۳۹۲	مانده در ابتدای سال ۱۳۹۳	اصافات و تعدیلات طی سال ۱۳۹۳	مبلغ پرداختی خالص در سال ۱۳۹۳	مانده در پایان سال ۱۳۹۳
جمع بیع متقابل فازهای پارس جنوبی	۲۷,۶۵۹/۲۰	۲۲,۱۵۶/۸۳	۱۳,۷۱۳/۴۷	۸,۴۴۲/۳۶	۱۵۵/۱۸	۸۳۱/۹۹	۷,۷۶۶/۵۵
۶ آماک	۴۷۲/۳۳	۴۷۲/۳۳	۴۶۹/۵۲	۲/۸۱	(۲/۸۱)	۰	۰
جمع بیع متقابل گازی	۲۸,۱۳۱/۵۳	۲۲,۶۲۹/۱۶	۱۴,۱۸۲/۹۹	۸,۴۴۶/۱۷	۱۵۲/۳۷	۸۳۱/۹۹	۷,۷۶۶/۵۵
جمع کل بیع متقابل	۵۸,۴۷۰/۶۰	۴۴,۷۸۵/۹۹	۲۷,۹۰۰/۹۲	۱۶,۸۹۲/۵۳	۱۶۷/۷۴	۱,۶۶۳/۹۸	۱۴,۴۵۹/۵۳

\* سقف تعهد تسهیلات بیع متقابل طرح توسعه میدان مشترک نفت و گاز سلمان مطابق نامه مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۲۷ سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور به عنوان وزیر نفت به استناد مصوبه جلسه مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۲۵ شورای اقتصاد، به مبلغ یک میلیارد و ششصد و هفتاد و پنج میلیون (۱,۶۷۵,۰۰۰,۰۰۰) دلار افزایش یافته است.  
\*\* مبلغ بازپرداخت بیع متقابل با احتساب مالیات تکلیفی پیمانکاران سه درصد (۳٪) می‌باشد.

مانده تعهدات شرکت ملی نفت ایران بابت سایر تعهدات سرمایه‌ای از محل مانده ابتدای

سال ۱۳۹۳ و اضافات طی سال ۱۳۹۳، بالغ بر چهارصد و هفتاد هزار و هفتصد و سی و یک  
میلیارد و هشتصد و شصت و چهار میلیون و نهصد و شش هزار و نهصد و پنجاه و شش  
(۴۷۰,۷۳۱,۸۶۴,۹۰۶,۹۵۶) ریال بوده که در سال ۱۳۹۳ مبلغ بیست و سه هزار و نهصد و  
چهل و چهار میلیارد و یکصد و شصت میلیون و پنجاه هزار و ششصد و سی و هفت  
(۲۳,۹۴۴,۱۶۰,۰۵۰,۶۳۷) ریال بابت سایر تعهدات سرمایه‌ای به شرح جدول شماره (۳)  
بازپرداخت شده است.

جدول شماره (۲)

(مبالغ به میلیون دلار)

ردیف	تسهلات اولیه	هزینه انجام شده پروژه تا پایان سال ۱۳۹۲	مبلغ پرداختی خالص تا پایان سال ۱۳۹۲	مانده در ابتدای سال ۱۳۹۳	اصافات و تعدیلات طی سال ۱۳۹۳	مبلغ پرداختی خالص در سال ۱۳۹۳	مانده در پایان سال ۱۳۹۳
۱ درود	۱,۱۱۲	۱,۰۸۹/۴۴	۹۹۳/۸۰	۹۵/۶۴	۰	۲/۹۶	۹۲/۶۸
۲ دارخوین فاز (۱) و (۲)	۱,۲۵۹/۶۰	۱,۴۲۵/۸۵	۱,۰۱۱/۴۰	۴۱۴/۴۵	۴/۸۸	۲۱۳/۴۰	۲۰۵/۹۳
۳ آزادگان	۷,۸۳۸/۵۶	۲,۱۴۷/۶۰	۳۳۳/۷۰	۱,۸۱۳/۹۰	۶۴۲/۹۹	۰	۲,۴۵۶/۸۹
۴ یادآوران فاز (۱)	۳,۶۳۳	۲,۸۰۴/۵۰	۱۱۹/۷۱	۲,۶۸۴/۷۹	۳۱۵/۹۹	۵۰۵/۷۸	۲,۴۹۵
۵ سلمان *	۱,۶۷۵	۱,۳۰۹/۳۳	۱,۲۱۹/۳۳	۹۰/۱۰	۰	۰	۹۰/۱۰
۶ مسجدسلیمان	۳۲۴	۲۳۴/۷۴	۸۹/۳۲	۱۴۵/۴۲	۰	۰	۱۴۵/۴۲
۷ جفیر	۸۳۹/۲۰	۱۸/۶۱	۰	۱۸/۶۱	۰	۰	۱۸/۶۱
۸ بلال	۳۱۶/۶۸	۲۹۷/۹۹	۲۹۷/۶۴	۰/۳۶	۰	۰	۰/۳۶
۹ نصرت و فرزام	۱۸۵/۱۰	۴۴/۹۴	۴۳/۸۹	۱/۰۵	۰	۰	۱/۰۵
۱۰ سروش و نوروز	۲,۱۰۰	۱,۵۷۶/۹۳	۱,۵۵۸/۱۵	۱۸/۷۸	۰	۰	۱۸/۷۸
۱۱ فروزان و اسفندیار	۵۸۵/۲۲	۳۲۲/۲۱	۲۷۵/۰۸	۴۷/۱۳	۰	۰	۴۷/۱۳
۱۲ مهر	۱۴۲	۹۹/۸۶	۰	۹۹/۸۶	۴۱/۵۱	۰	۱۴۱/۳۷
۱۳ اناران	۲۵۸/۹۴	۲۵۸/۹۴	۰	۲۵۸/۹۴	۰	۰	۲۵۸/۹۴
۱۴ فاز (۳) دارخوین	۳,۱۳۲/۱۶	۱۲/۲۷	۰	۱۲/۲۷	۰	۰	۱۲/۲۷
۱۵ یاران	۱,۴۳۱	۲۹/۹۴	۰	۲۹/۹۴	۱۴۸/۴۳	۰	۱۷۸/۳۷
۱۶ آذر	۴,۵۹۸/۶۱	۱۹۹/۸۶	۰	۱۹۹/۸۶	۱۸۱/۸۴	۰	۳۸۱/۷۰
۱۷ لایه‌های نفتی پارس جنوبی	۹۰۸	۲۹۸/۷۵	۰	۲۹۸/۷۵	(۸/۰۶)	۰	۲۹۰/۶۹
جمع بیع متقابل نفت خام	۳۰,۳۳۹/۰۷	۱۲,۱۷۱/۷۶	۵,۹۴۱/۹۰	۶,۲۲۹/۸۵	۱,۳۲۷/۵۸	۷۲۲/۱۴	۶,۸۳۵/۲۹
۱ فاز (۱) پارس جنوبی	۹۹۰	۱,۰۴۴/۰۹	۹۸۷/۶۶	۵۶/۴۳	۰	۰	۵۶/۴۳
۲ فاز (۲) و (۳) پارس جنوبی	۴,۴۹۷	۴,۳۹۳/۷۷	۴,۳۴۸/۶۳	۴۵/۱۴	۰/۵۱	۱۷/۱۱	۲۸/۵۴
۳ فاز (۴) و (۵) پارس جنوبی	۴,۵۲۵/۲۰	۴,۲۰۸/۵۸	۴,۱۶۱/۴۶	۴۷/۳۲	۴۳/۷۵	۴۶/۲۴	۴۴/۸۳
۴ فاز (۶) و (۷) و (۸) پارس جنوبی	۵,۱۱۳	۴,۹۵۹/۴۰	۴,۲۱۵/۹۲	۷۴۳/۴۸	۳۵/۸۷	۴۲۵/۷۰	۳۵۳/۶۵
۵ فاز (۱۲) پارس جنوبی	۱۲,۵۳۴	۷,۵۵۰/۹۹	۰	۷,۵۵۰/۹۹	۷۵/۰۴	۳۴۲/۹۴	۷,۲۸۳/۰۹

## گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

## تبصره (۲)

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان طرح	منبع تأمین کننده	کل مبلغ تعهد اولیه (اصل تسهیلات)	بازپرداخت تسهیلات تا پایان سال ۱۳۹۲	تعدیلات کاهنده تا پایان سال ۱۳۹۲	مانده تعهدات تا پایان سال ۱۳۹۲	اضافه شده طی تعهدات سال ۱۳۹۳	افزایش (کاهش) طی سال ۱۳۹۳ بابت تعدیلات و یا ابطال طی سال ۱۳۹۳	تعدیلات بابت تسعیر نرخ ارز سال ۱۳۹۳	مانده تعهدات در سال ۱۳۹۳	بازپرداخت تسهیلات طی سال ۱۳۹۳	مانده تعهدات در پایان سال ۱۳۹۳
۱	خط لوله پنجم سراسری گاز ترش	ذخیره ارزی	۳,۰۰۶,۰۷۲,۹۵۲	(۱,۲۸۶,۷۸۹,۴۹۰)	۱,۷۱۹,۲۸۳,۴۶۲	.	.	.	(۲۳۵,۶۵۹,۸۱۲)	۱,۴۸۳,۶۲۳,۶۵۰	.	۱,۴۸۳,۶۲۳,۶۵۰
۲	اکتشاف نفت و گاز دریای خزر	صندوق انرژی بانک ملت	۵۴۸,۰۷۸,۲۶۵	.	۵۴۸,۰۷۸,۲۶۵	.	.	.	(۷۵,۱۲۴,۳۳۲)	۴۷۲,۹۵۳,۹۳۴	.	۴۷۲,۹۵۳,۹۳۴
۳	اکتشاف نفت و گاز کشور	نیکو	۳,۰۴۶,۲۰۰,۰۷۰	.	۳,۰۴۶,۲۰۰,۰۷۰	.	.	.	(۴۱۲,۸۷۳,۳۲۸)	۲,۶۳۳,۳۲۶,۷۴۲	.	۲,۶۳۳,۳۲۶,۷۴۲
۴	پشتیبانی و خدمات جنبی طرح‌های پارس جنوبی	نیکو	۲,۷۹۵,۶۸۰,۰۰۰	.	۲,۷۹۵,۶۸۰,۰۰۰	.	.	.	(۳۸۳,۲۰۰,۰۰۰)	۲,۴۱۲,۴۸۰,۰۰۰	.	۲,۴۱۲,۴۸۰,۰۰۰
۵	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۹) و (۱۰)	ذخیره ارزی	۸,۸۵۵,۱۳۲,۴۶۷	(۱,۵۲۵,۶۱۸,۸۸۴)	۷,۳۲۹,۵۱۳,۵۸۳	.	.	.	(۹۸۸,۹۴۹,۷۵۵)	۶,۳۴۰,۵۶۳,۸۲۸	(۱۱۲,۹۷۲,۶۳۷)	۶,۲۲۷,۵۹۱,۱۹۱
۶	توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی بر اساس طرح جامع توسعه میدانی غرب کارون	بانک مرکزی	.	.	.	.	.	.	۳۳,۱۹۱,۴۷۵	۱,۱۶۱,۶۸۷,۲۰۵	.	۱,۱۶۱,۶۸۷,۲۰۵
۷	اکتشاف نفت و گاز حوزه پارس جنوبی	نیکو	۱,۰۶۳,۹۸۳,۲۱۹	.	۱,۰۶۳,۹۸۳,۲۱۹	.	.	.	(۸۴,۴۲۹,۰۷۳)	۹۷۹,۵۵۴,۱۴۶	.	۹۷۹,۵۵۴,۱۴۶
۸	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۱۵) و (۱۶)	ذخیره ارزی، نیکو، ریفاینانس و بانک مرکزی	۱۵,۳۱۳,۰۹۷,۵۴۲	(۱,۸۳۴,۶۸۶,۸۰۵)	۱۳,۴۷۸,۴۱۰,۷۳۷	.	۱۰,۴۵۵,۲۹۹,۳۱۶	.	(۲,۰۰۹,۲۶۶,۸۶۵)	۲۱,۹۲۴,۵۴۳,۱۸۸	(۴,۸۲۶,۷۰۳,۲۶۶)	۱۷,۰۹۷,۸۳۹,۹۲۲
۹	نگهداشت توان تولید و توسعه میدان‌های نفتی جنوب	صندوق انرژی بانک ملت، نیکو و بانک مرکزی	۲۹,۰۸۹,۹۸۳,۴۴۲	.	۲۹,۰۸۹,۹۸۳,۴۴۲	.	۳,۱۹۹,۲۸۵,۶۳۲	(۱,۴۱۰,۲۱۴,۲۶۵)	(۳,۷۱۲,۸۵۳,۰۱۱)	۲۷,۱۶۶,۲۰۱,۷۹۷	.	۲۷,۱۶۶,۲۰۱,۷۹۷
۱۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۱۷) و (۱۸)	ذخیره ارزی، نیکو و بانک مرکزی	۳۱,۲۸۹,۴۳۱,۶۶۵	(۹۹۳,۴۹۸,۱۵۲)	۳۰,۲۹۵,۹۳۳,۴۱۴	.	۲۱,۹۹۸,۱۸۴,۴۳۷	.	(۳,۹۰۹,۴۷۹,۵۱۱)	۲۸,۲۸۴,۶۳۸,۳۴۰	(۸,۷۳۵,۲۳۱,۳۳۸)	۱۹,۵۴۹,۴۰۷,۰۰۲
۱۱	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فاز (۱)	نیکو	۹۰۸,۵۹۶,۰۰۰	.	۹۰۸,۵۹۶,۰۰۰	.	.	(۱۵۰,۵۷۵,۲۴۱)	(۱۲۴,۵۴۰,۰۰۰)	۶۳۳,۴۸۰,۷۵۹	.	۶۳۳,۴۸۰,۷۵۹
۱۲	توسعه، نوسازی و نگهداشت توان تولید در میدان‌های گازی مرکزی	ذخیره ارزی، صندوق انرژی بانک ملت، نیکو و بانک مرکزی	۱۲,۸۲۳,۴۴۸,۴۸۱	(۴۹,۷۹۳,۷۳۶)	۱۲,۷۷۳,۶۵۴,۷۴۵	.	۱,۱۲۱,۷۰۲,۵۷۵	.	(۱,۷۱۵,۲۶۶,۳۹۶)	۱۲,۰۵۸,۰۹۰,۹۲۴	(۲۹,۳۴۰,۶۷۵)	۱۲,۰۵۸,۰۹۰,۹۲۴
۱۳	توسعه، نوسازی و نگهداشت توان تولید در میدان‌های نفتی مرکزی	ذخیره ارزی، صندوق انرژی بانک ملت، نیکو و بانک مرکزی	۶,۹۲۰,۶۹۹,۶۲۶	(۱۴۹,۹۳۴,۴۷۲)	۶,۷۷۰,۷۵۵,۱۵۵	.	۲۳۷,۳۳۵,۹۰۳	.	(۹۱۲,۷۷۲,۸۹۳)	۶,۰۹۵,۳۱۸,۱۶۵	(۷۰,۱۴۳,۷۳۶)	۶,۰۲۵,۱۷۴,۴۲۸
۱۴	احداث مخازن استراتژیک ذخیره نفت خام	نیکو	۱۱۳,۸۳۱,۰۲۶	.	۱۱۳,۸۳۱,۰۲۶	.	.	.	(۱۵۶۰,۲۶۶۲)	۹۸,۲۲۸,۲۶۴	.	۹۸,۲۲۸,۲۶۴
۱۵	پشتیبانی و خدمات جنبی میدانی نفتی جنوب - ستاد	صندوق انرژی بانک ملت و نیکو	۳,۱۷۳,۳۷۰,۶۴۸	.	۳,۱۷۳,۳۷۰,۶۴۸	.	.	.	(۴۳۴,۹۶۹,۵۲۶)	۲,۷۳۸,۴۰۱,۱۱۲	.	۲,۷۳۸,۴۰۱,۱۱۲
۱۶	توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی	ذخیره ارزی و بانک مرکزی	۱,۸۱۸,۳۶۹,۷۱۹	(۳۹۰,۰۰۲۸,۹۶۵)	۱,۴۲۸,۳۴۰,۷۵۵	.	۳۲,۴۲۴,۹۵۸	.	(۱۸۵,۲۴۴,۲۹۳)	۱,۲۷۵,۵۲۱,۴۱۹	(۶۹,۱۹۵,۳۳۹)	۱,۲۰۶,۳۲۶,۰۹۰
۱۷	جمع‌آوری گازهای همراه و جداسازی مایعات گازی (NGL)	ذخیره ارزی و نیکو	۱۲,۲۶۵,۳۳۳,۵۵۱	(۵۱,۵۸۱,۶۹۸)	۱۲,۳۱۳,۷۵۱,۸۵۳	.	۹۰۴,۶۸۰,۰۰۰	.	(۱,۶۶۰,۰۰۶۵,۸۵۵)	۱۱,۵۵۸,۳۶۵,۹۹۷	(۲۱۷,۹۳۳,۳۹۸)	۱۱,۳۴۰,۴۳۲,۵۹۹
۱۸	توسعه میدان گازی کیش	ریفاینانس، صندوق انرژی بانک ملت و نیکو	۹,۵۷۱,۵۹۶,۵۶۹	(۶۱۸,۲۹۹,۶۶۰)	۸,۹۵۳,۲۹۶,۹۰۹	.	.	.	(۱,۲۲۱,۶۷۹,۸۳۵)	۷,۷۳۱,۶۱۷,۰۷۴	(۴۰,۹۱۴,۵۱۹)	۷,۶۹۰,۷۰۲,۵۵۵
۱۹	نوسازی و نگهداشت تولید در میدانی فلات قاره ایران	صندوق انرژی بانک ملت، نیکو و بانک مرکزی	۱۵,۶۳۵,۸۳۲,۵۲۶	.	۱۵,۶۳۵,۸۳۲,۵۲۶	.	۲,۹۱۶,۳۱۱,۶۷۸	.	(۱,۶۱۰,۷۲۱,۴۵۶)	۱۶,۹۴۱,۴۲۲,۷۴۸	.	۱۶,۹۴۱,۴۲۲,۷۴۸
۲۰	توسعه میدان نفتی اروند	صندوق انرژی بانک ملت	۳۰۰,۴۳۲,۸۹۹	.	۳۰۰,۴۳۲,۸۹۹	.	.	.	(۴۱,۱۷۹,۹۲۳)	۲۵۹,۲۵۲,۹۷۶	.	۲۵۹,۲۵۲,۹۷۶
۲۱	احداث نیروگاه‌های متمرکز پارس جنوبی	نیکو	۶۶۳,۹۷۴,۰۰۰	.	۶۶۳,۹۷۴,۰۰۰	.	.	.	(۹۱,۰۰۱۰,۰۰۰)	۵۷۲,۹۶۴,۰۰۰	.	۵۷۲,۹۶۴,۰۰۰
۲۲	طرح توسعه میدان نفتی بند کرخه	صندوق انرژی بانک ملت	۴۱۱,۶۳۵,۷۵۷	.	۴۱۱,۶۳۵,۷۵۷	.	.	.	(۵۶,۴۲۲,۳۴۵)	۳۵۵,۲۱۳,۴۱۱	.	۳۵۵,۲۱۳,۴۱۱
۲۳	طرح توسعه میدان فروزان	صندوق انرژی بانک ملت و نیکو	۹,۲۰۳,۱۲۹,۶۳۲	.	۹,۲۰۳,۱۲۹,۶۳۲	.	.	.	(۱,۲۱۱,۸۲۶,۷۸۷)	۷,۹۹۱,۳۰۲,۸۴۵	.	۷,۹۹۱,۳۰۲,۸۴۵
۲۴	توسعه میدان رشادت (افزایش توان تولید در میدان رشادت)	ذخیره ارزی، صندوق انرژی بانک ملت و نیکو	۱۶,۳۰۶,۴۸۷,۲۵۹	(۵۳۵,۱۳۴,۷۶۰)	۱۵,۷۷۱,۳۵۲,۴۹۹	.	.	.	(۲۰,۳۴,۸۵۷,۰۳۰)	۱۳,۷۳۶,۴۹۵,۴۶۷	(۱۳۸,۷۷۱,۸۴۲)	۱۳,۵۹۷,۷۲۳,۶۲۷
۲۵	توسعه میدان مشترک هنگام	صندوق انرژی بانک ملت و نیکو	۵,۸۸۶,۳۳۰,۳۶۵	.	۵,۸۸۶,۳۳۰,۳۶۵	.	.	.	(۷۶۸,۰۸۰,۸۵۰)	۵,۱۱۸,۲۴۹,۵۱۵	.	۵,۱۱۸,۲۴۹,۵۱۵

## گزارش تفریغ بودجه سال ۱۳۹۳

## تبصره (۲)

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان طرح	منبع تأمین کننده	کل مبلغ تعهد اولیه (اصل تسهیلات)	بازپرداخت تسهیلات تا پایان سال ۱۳۹۲	تعدیلات کاهنده تا پایان سال ۱۳۹۲	مانده تعهدات تا پایان سال ۱۳۹۲	تعمهات اضافه شده طی سال ۱۳۹۳	افزایش (کاهش) طی سال ۱۳۹۳ بابت تعدیلات و یا ابطال طی سال ۱۳۹۳	تعدیلات بابت تسعیر نرخ ارز سال ۱۳۹۳	مانده تعهدات در سال ۱۳۹۳	بازپرداخت تسهیلات طی سال ۱۳۹۳	مانده تعهدات در پایان سال ۱۳۹۳
۲۶	نگهداشت توان تولید میادین گازی پارس جنوبی	نیکو و بانک مرکزی	۶۱۴,۹۸۸,۵۷۵	۰	۰	۶۱۴,۹۸۸,۵۷۵	۹۷۲,۲۵۳,۵۹۶	۰	(۵۵,۷۰۸,۷۴۳)	۱,۵۳۱,۵۳۳,۴۲۷	۰	۱,۵۳۱,۵۳۳,۴۲۷
۲۷	احداث تأسیسات فراروش تولید زود هنگام میادین غرب کارون	نیکو	۱,۱۶۵,۹۲۸,۱۷۳	۰	۰	۱,۱۶۵,۹۲۸,۱۷۳	۰	۰	(۱۵۹,۸۱۲,۱۶۶)	۱,۰۰۶,۱۱۶,۰۰۷	۰	۱,۰۰۶,۱۱۶,۰۰۷
۲۸	طرح توسعه میادین جدید نفت و گاز	صندوق انرژی بانک ملت	۱۰۰,۷۳۷,۸۲۱	۰	۰	۱۰۰,۷۳۷,۸۲۱	۰	۰	(۱۳,۸۰۷,۹۹۴)	۸۶,۹۲۹,۸۲۷	۰	۸۶,۹۲۹,۸۲۷
۲۹	پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت خزر	صندوق انرژی بانک ملت	۵۸,۴۲۱,۶۷۴	۰	۰	۵۸,۴۲۱,۶۷۴	۰	۰	(۸,۰۰۷,۷۷۸)	۵۰,۴۱۳,۸۹۶	۰	۵۰,۴۱۳,۸۹۶
۳۰	توسعه میدان نفتی یاران	نیکو	۲,۷۷۶,۴۳۱,۲۱۹	۰	۰	۲,۷۷۶,۴۳۱,۲۱۹	۰	۰	(۳۸۰,۵۶۱,۵۹۶)	۲,۳۹۵,۸۶۹,۶۲۳	۰	۲,۳۹۵,۸۶۹,۶۲۳
۳۱	توسعه میدان نفتی یاران جنوبی	بانک مرکزی	۰	۰	۰	۰	۸۷۲,۳۳۱,۷۳۳	۰	۲۵,۸۵۴,۷۳۷	۹۰۵,۱۸۶,۴۷۰	۰	۹۰۵,۱۸۶,۴۷۰
۳۲	طرح پشتیبانی و خدمات جنبی نفت فلات قاره ایران	صندوق انرژی بانک ملت	۴۰,۲۶۰,۲۸۸,۶۹۶	۰	۰	۴۰,۲۶۰,۲۸۸,۶۹۶	۰	۰	(۵۵۱,۸۷۷,۸۳۶)	۳,۴۷۴,۴۱۰,۸۶۰	۰	۳,۴۷۴,۴۱۰,۸۶۰
۳۳	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فاز (۱۳)	صندوق انرژی بانک سپه، نیکو و بانک مرکزی	۳۲,۹۲۸,۲۳۹,۲۵۸	۰	۰	۳۲,۹۲۸,۲۳۹,۲۵۸	۲,۲۹۵,۶۸۷,۷۳۱	۰	(۲,۴۰۷,۵۶۲,۴۷۱)	۳۲,۸۱۶,۳۶۳,۶۱۹	۰	۳۲,۸۱۶,۳۶۳,۶۱۹
۳۴	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فاز (۱۴)	صندوق انرژی بانک سپه، نیکو و بانک مرکزی	۲۶,۵۲۳,۵۲۳,۷۷۶	۰	۰	۲۶,۵۲۳,۵۲۳,۷۷۶	۱,۴۱۳,۳۲۷,۵۷۸	۰	۶۹۰,۱۶۶,۵۶۶	۲۸,۶۲۷,۰۱۷,۹۲۱	۰	۲۸,۶۲۷,۰۱۷,۹۲۱
۳۵	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فاز (۱۹)	صندوق انرژی بانک ملت، نیکو و بانک مرکزی	۵۹,۷۲۹,۵۳۴,۵۶۶	۰	۰	۵۹,۷۲۹,۵۳۴,۵۶۶	۲۴,۶۵۰,۹۷۶,۶۲۹	۰	(۹,۳۳۱,۱۵۷,۸۱۹)	۷۵,۰۴۹,۳۵۳,۳۷۷	۰	۷۵,۰۴۹,۳۵۳,۳۷۷
۳۶	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۲۰) و (۲۱)	صندوق انرژی بانک ملت، نیکو و صندوق توسعه ملی	۵۲,۴۱۳,۸۶۴,۸۱۵	۰	۰	۵۲,۴۱۳,۸۶۴,۸۱۵	۷,۹۸۹,۲۶۸,۳۳۴	۰	(۴,۳۸۴,۹۶۰,۴۵۶)	۵۶,۰۱۸,۱۷۲,۶۹۳	۰	۵۶,۰۱۸,۱۷۲,۶۹۳
۳۷	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۲۲)، (۲۳) و (۲۴)	صندوق انرژی بانک ملت، نیکو و صندوق توسعه ملی	۴۴,۲۹۹,۷۵۹,۹۵۵	۰	۰	۴۴,۲۹۹,۷۵۹,۹۵۵	۷,۷۳۰,۸۱۱,۴۷۱	۰	(۲,۱۳۵,۳۵۸,۵۲۲)	۴۹,۸۹۵,۲۸۲,۹۰۳	۰	۴۹,۸۹۵,۲۸۲,۹۰۳
۳۸	توسعه میدان های نفتی مناطق مرکزی	صندوق انرژی بانک ملت و نیکو	۵,۳۰۵,۹۹۱,۷۲۱	۰	۰	۵,۳۰۵,۹۹۱,۷۲۱	۰	۰	(۷۲۷,۲۸۴,۹۶۴)	۴,۵۷۸,۷۰۶,۷۵۷	۰	۴,۵۷۸,۷۰۶,۷۵۷
۳۹	توسعه میدان های گازی مرکزی	صندوق انرژی بانک ملت و نیکو	۸,۱۷۴,۷۴۳,۶۴۷	۰	۰	۸,۱۷۴,۷۴۳,۶۴۷	۰	(۲,۴۶۳,۰۶۲)	(۱,۱۲۰,۲۳۲,۱۲۷)	۷,۰۵۲,۲۴۸,۴۵۹	۰	۷,۰۵۲,۲۴۸,۴۵۹
۴۰	توسعه لایه های نفتی میدان پارس جنوبی	نیکو	۲,۵۷۹,۴۳۵,۴۴۸	۰	(۲,۵۷۹,۴۳۵,۴۴۸)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۴۱	توسعه میدان مشترک سلمان	ریفاینانس	۷۸۸,۳۹۱,۱۵۳	۰	(۷۸۸,۳۹۱,۱۵۳)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۴۲	احداث پالایشگاه گاز Iran - LNG	ریفاینانس	۲۸۱,۷۰۳,۰۳۱	۰	(۲۸۱,۷۰۳,۰۳۱)	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع	مانده موجودی حساب بانکی نزد بانک کونولون چین از محل تسهیلات بانک مرکزی	*	*	*	*	۶,۸۵۶,۰۶۲,۷۲۴	۰	۰	۲۴۲,۶۹۸,۷۳۶	۷,۰۹۸,۷۶۱,۴۶۰	۰	۷,۰۹۸,۷۶۱,۴۶۰
<b>جمع کل طرح</b>			<b>۴۳۲,۹۷۸,۰۱۰,۲۰۶</b>	<b>(۸۵۰,۵۴۶۰,۸۰۶)</b>	<b>(۲,۵۷۹,۴۳۵,۴۴۸)</b>	<b>۴۳۱,۸۹۳,۰۴,۹۵۳</b>	<b>۹۴,۵۸۱,۶۱۰,۰۲۶</b>	<b>(۱,۵۶۳,۰۵۲,۵۶۸)</b>	<b>(۴۴,۱۸۰,۴۹۷,۵۰۴)</b>	<b>۴۳۲,۹۷۸,۰۱۰,۲۰۶</b>	<b>(۲۳,۹۴۴,۱۶۰,۰۰۵)</b>	<b>۴۴۶,۷۸۷,۰۴۰,۸۵۹</b>

\* مبلغ دویست و سی و پنج میلیون و چهارصد و یک هزار و دویست و نود و پنج و بیست و پنج صدم (۲۳۵,۴۰۱,۲۹۵/۲۵) یورو معادل هفت هزار و نود و هشت میلیارد و هفتصد و شصت و یک میلیون و چهارصد و پنجاه و نه هزار و پانصد و پنجاه و نه (۷۰,۹۸,۷۶۱,۴۵۹,۵۵۹) ریال از محل تسهیلات بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مربوط به بند (ن) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ در پایان این سال بدون اختصاص به طرح خاصی در حساب بانکی شرکت ملی نفت ایران نزد بانک کونولون چین باقی مانده است.

سال ۱۳۹۳، مبلغ بیست و سه هزار و دویست و شصت و چهار میلیارد و هشتصد و هشتاد و

شایان ذکر است از مبلغ بیست و سه هزار و نهصد و چهل و چهار میلیارد و یکصد و

هشت میلیون (۲۳,۲۶۴,۸۸۸,۰۰۰,۰۰۰) ریال معادل هفتصد و هفتاد و نه میلیون و چهارصد و

شصت میلیون و پنجاه و یک هزار (۲۳,۹۴۴,۱۶۰,۰۵۱,۰۰۰) ریال بازپرداخت تسهیلات طی

نود و هفت هزار و ششصد و هشتاد و پنج و بیست و چهار صدم (۷۷۹،۴۹۷،۶۸۵/۲۴) یورو بابت بازپرداخت تسهیلات بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران طی سال ۱۳۹۳ (موضوع بند (ن) تبصره (۲) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳) از محل تسهیلات این بانک پرداخت شده است. توضیح اینکه بازپرداخت تسهیلات یک میلیارد (۱،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) دلاری قرارداد مورخ ۱۳۹۳/۵/۱۲ فی مابین بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و شرکت ملی نفت ایران معادل هفتصد و هفتاد و نه میلیون و چهارصد و نود و هفت هزار و ششصد و هشتاد و پنج و بیست و چهار صدم (۷۷۹،۴۹۷،۶۸۵/۲۴) یورو از محل تسهیلات دو میلیارد (۲،۰۰۰،۰۰۰،۰۰۰) دلاری قرارداد مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۷ فی مابین بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و شرکت ملی نفت ایران بازپرداخت گردیده است.

## بند (و)

در راستای اجرای بودجه عملیاتی، وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط موظف است موافقتنامه‌های طرح‌های سرمایه‌ای از محل سهم خود را از درصدهای پیش‌گفته و سایر منابع، با معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور مبادله و گزارش عملکرد تولید نفت و گاز را به تفکیک هر میدان در مقاطع سه‌ماهه به وزارت امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رئیس‌جمهور ارائه نماید.

## تفریغ بند (و)

شرکت‌های تابعه وزارت نفت در راستای بودجه عملیاتی، جهت اجرای طرح‌ها و پروژه‌های سرمایه‌ای - به شرح جدول شماره (۱) - از محل سهم چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪) موضوع بند (الف) این تبصره و سایر منابع، اقدام به ارسال پیش‌نویس نمود و دو (۹۲) موافقتنامه به سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور نموده که برای هشتاد و شش (۸۶) طرح با سازمان مذکور موافقتنامه مبادله شده و مابقی منجر به مبادله موافقتنامه نشده است. در این راستا مبلغ یکصد و هشتاد هزار و ششصد و بیست و هفت میلیارد و هفتصد و هفتاد و سه میلیون (۱۸۰,۶۲۷,۷۷۳,۰۰۰,۰۰۰) ریال در طرح‌های مذکور توسط وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط سرمایه‌گذاری گردیده است.

پرداخت‌های انجام‌شده در طرح‌های سرمایه‌ای از محل چهارده و نیم درصد (۱۴/۵٪)

سهم وزارت نفت و سایر منابع به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۱)

مصادیق مصرف	مصروف طی سال ۱۳۹۳			اعتبار طبق موافقتنامه	عنوان طرح	شماره طبقه‌بندی طرح	عنوان شرکت	شماره طبقه‌بندی شرکت	ردیف
	جمع	از محل سایر منابع	از محل منابع داخلی						
پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح‌های زودبازده پروژه‌های میدانی مشترک نفتی و گازی	۲۱,۰۴۳,۶۴۴	۱,۹۳۳,۲۳۳	۱۹,۱۱۰,۴۱۱	۳۴,۰۵۸,۲۶۷	نگهداشت توان تولید میدان‌های نفتی جنوب	۴۰۶۲۱۰۳۴	شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب	۲۹۲۳۹۰	۱
	۲,۰۶۵,۶۴۸	۵۲۹,۵۶۳	۲,۵۳۶,۰۸۵	۶,۴۱۵,۵۳۱	پشتیبانی و خدمات جنبی میدانی نفتی جنوب-ستاد	۴۰۶۲۱۰۵۶			۲
	۲۴۵,۵۱۵	۰	۲۴۵,۵۱۵	۲۶۵,۱۴۱	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجد سلیمان	۴۰۶۲۱۰۵۲			۳
	۸۶,۷۰۳	۰	۸۶,۷۰۳	۹۱,۲۷۹	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز کارون	۴۰۶۲۱۰۵۳			۴
	۲۳۹,۹۱۵	۰	۲۳۹,۹۱۵	۲۴۲,۲۸۶	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مارون	۴۰۶۲۱۰۵۰			۵



گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

(مبالغ به میلیون ریال)

جدول شماره (۱)

مصادیق مصرف	مصارف طی سال ۱۳۹۳			اعتبار طبق موافقتنامه	عنوان طرح	شماره طبقه بندی طرح	عنوان شرکت	شماره طبقه بندی شرکت	ردیف		
	جمع	از محل سایر منابع	از محل داخلی								
پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح‌های زودبازده پروژه‌های میدانی مشترک نفتی و گازی	۱۹۵.۱۴۵	.	۱۹۵.۱۴۵	۲۲۲.۰۷۹	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز آغاچاری	۴۰۶۲۱۰۵۱	شرکت نفت فلات قاره ایران	۲۹۲۴۱۰	۶		
	.	.	.	۵.۰۳۴	احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۴۰۰	۴۰۶۲۱۱۵۲			۷		
	۵۴۵.۹۸۸	.	۵۴۵.۹۸۸	۵۵۲.۰۲۲	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران	۴۰۶۲۱۰۵۴			۸		
	.	.	.	۸.۳۳۴	توسعه میدان‌های نفتی جنوب	۴۰۶۲۲۰۵۳			۹		
	.	.	.	۱.۱۵۸.۲۹۷	افزایش تولید در میدان فلات قاره	۴۰۶۲۱۱۰۵			۱۰		
	۴۸.۹۷۰	.	۴۸.۹۷۰	۶۶۶.۴۲۰	مطالعات و عملیات اجرایی مقدماتی توسعه میدان جدید نفت و گاز در فلات قاره	۴۰۶۲۱۱۴۹			۱۱		
	۲۰.۴۳۵.۸۸۵	۴.۸۱۲.۰۳۳	۱۵.۵۵۲.۸۵۲	۲۶.۱۹۴.۶۲۵	نوسازی و نگهداشت تولید در میدان فلات قاره ایران	۴۰۶۲۱۰۹۱			۱۲		
	۱.۱۱۹.۳۷۰	۹۰.۴۶۸۰	۲۱۴.۶۹۰	۱.۵۸۶.۱۶۲	جمع‌آوری گازهای همراه مناطق خارک / بهرگان و جداسازی مایعات گازی در جریره خارک	۴۰۶۲۱۰۶۸			۱۳		
	* ۱.۶۵۸.۹۹۹	۴۴۹.۱۹۲	۱.۲۰۹.۲۰۷	۱.۱۵۸.۲۹۷	پشتیبانی و خدمات جنبی میدان نفتی فلات قاره	۴۰۶۲۱۱۹۱			۱۴		
	۴۷۷.۷۵۹	.	۴۷۷.۷۵۹	۱.۹۷۶.۶۶۳	توسعه میدان رشادت	۴۰۶۲۱۱۴۰			۱۵		
	۹۹۳.۲۱۷	.	۹۹۳.۲۱۷	۲.۶۳۶.۱۷۲	توسعه میدان فروزان	۴۰۶۲۱۱۳۹			۱۶		
	۱.۰۵۹.۹۴۰	.	۱.۰۵۹.۹۴۰	۲.۹۹۶.۱۱۵	توسعه میدان مشترک هنگام	۴۰۶۲۱۱۴۲			۱۷		
	۴.۱۴۴.۲۵۰	۳۶۳.۲۶۰	۳.۷۸۰.۹۹۰	۸.۲۵۰.۴۲۶	نوسازی و نگهداشت تولید میدان نفتی مناطق مرکزی	۴۰۶۲۱۰۴۵			شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	۲۹۱۴۰۰	۱۸
	۴۷۳.۳۳۴	.	۴۷۳.۳۳۴	۱.۳۴۰.۲۱۳	توسعه میدان‌های نفتی مرکزی	۴۰۶۲۲۰۴۹					۱۹
	۶.۲۶۸.۵۴۱	۱.۳۱۹.۴۳۱	۴.۹۴۹.۱۱۱	۱۲.۲۰۷.۱۵۳	نوسازی و نگهداشت میدان گازی مناطق مرکزی	۴۰۶۲۱۰۴۴					۲۰
	۸۹۵.۳۳۳	(۲.۲۶۳)	۸۹۷.۵۹۶	۱.۰۰۴.۹۲۸	توسعه میدان‌های گازی مرکزی ****	۴۰۶۲۲۰۵۰					۲۱
	۱۵.۷۲۷	.	۱۵.۷۲۷	۳۹۷.۷۵۰	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت نفت مناطق مرکزی (ستاد)	۴۰۶۲۱۰۴۷					۲۲
	.	.	.	۵.۱۴۰	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز غرب	۴۰۶۲۱۰۴۹	۲۳				
	۶۸۶۳	.	۶۸۶۳	۸.۷۴۶	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز شرق	۴۰۶۲۱۰۴۸	۲۴				
	.	.	.	۱۱.۸۱۰	پشتیبانی و خدمات جنبی شرکت بهره‌بردار نفت و گاز زاگرس جنوبی	۴۰۶۲۱۰۴۶	۲۵				
	۶۰.۰۰۰	.	۶۰.۰۰۰	۵.۲۷۴.۱۷۰	احداث کارخانه گاز و گاز مایع ۳۱۰۰ چشمه خوش	۴۰۶۲۲۰۵۱	۲۶				
	۱۳.۰۰۰	.	۱۳.۰۰۰	۱.۸۲۹.۷۰۰	ایستگاه تقویت فشار و مراکز تفکیک شرکت نفت مناطق مرکزی	۴۰۶۲۱۱۸۷	۲۷				
	۲۴۵.۴۸۶	.	۲۴۵.۴۸۶	۳۲۵.۵۶۰	توسعه میدان مشترک سلمان	۴۰۶۲۱۰۸۵	شرکت مهندسی و توسعه نفت	۲۲۰۷۸۰			۲۸
	۳۹۶	.	۳۹۶	۱۸.۲۱۵	توسعه میدان نفتی مسجد سلیمان	۴۰۶۲۱۰۵۸					۲۹
	۸۰۰	.	۸۰۰	۱۵۲.۴۴۷	جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه نفت لایه بنگستان (آماک)	۴۰۶۲۱۰۷۰					۳۰
	۵۰.۴۹	.	۵۰.۴۹	۵.۱۰۲	افزایش ظرفیت تولید میدان نفتی جنوب (هشت میدان)	۴۰۶۲۱۰۳۶					۳۱

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون ریال)

مصادیق مصرف	مصارف طی سال ۱۳۹۳			اعتبار طبق موافقتنامه	عنوان طرح	شماره طبقه بندی طرح	عنوان شرکت	شماره طبقه بندی شرکت	ردیف
	جمع	از محل سایر منابع	از محل داخلی						
پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح‌های زودبازده پروژه‌های میدانی مشترک نفتی و گازی	۹۸۰.۲۴	۰	۹۸۰.۲۴	۱۸۰.۳۰۳	توسعه میدان منصوری (آسماری)	۴۰۶۲۱۰۲	شرکت مهندسی و توسعه نفت	۲۲۰۷۸۰	۳۲
	۹۸۶.۴۳۳	۳۴.۵۹۷	۹۵۱.۸۳۶	۴،۱۱۳،۸۳۰	توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی	۴۰۶۲۱۰۶۶			۳۳
	۵۰۵	۰	۵۰۵	۵۱۰	توسعه میدانی نفت سنگین و میدان گازی هنگام	۴۰۶۲۱۰۳۱			۳۴
	۳۰۰.۴۹۱	۰	۳۰۰.۴۹۱	۳۳۰.۲۴۳	احداث مخازن استراتژیک ذخیره نفت خام	۴۰۶۲۱۰۵۵			۳۵
	۸۶۰.۹۲	۰	۸۶۰.۹۲	۱۰،۴۳۸،۰۹۲	توسعه میدان نفتی آذر	۴۰۶۲۱۰۸۷			۳۶
	۵۵،۳۴۴	۰	۵۵،۳۴۴	۵۸،۰۰۰	توسعه میدان نفتی آزادگان شمالی	۴۰۶۲۱۰۹۲			۳۷
	۱۳۱،۵۱۵	۰	۱۳۱،۵۱۵	۱۴۳،۹۸۷	طرح توسعه میدانی نفتی یادآوران	۴۰۶۲۱۰۶۱			۳۸
	۶۳۸،۶۱۲	۰	۶۳۸،۶۱۲	۶،۲۴۵،۸۷۳	توسعه میدان گازی کیش	۴۰۶۲۱۰۹۰			۳۹
	* ۱۴۸،۴۷	۰	۱۴۸،۴۷	۹،۳۶۰	طرح توسعه میدانی نفتی بند کرخه	۴۰۶۲۱۱۳۶			۴۰
	۴۲،۱۵۲	۰	۴۲،۱۵۲	۴۵،۰۰۰	طرح توسعه میدانی نفتی جنگوله	۴۰۶۲۱۱۳۷			۴۱
	۶۶،۴۹۱	۰	۶۶،۴۹۱	۶۷،۰۰۰	پروژه‌های جانبی نیروگاه غرب کارون	۴۰۶۲۱۱۷۸			۴۲
	۲۵،۲۸۷	۰	۲۵،۲۸۷	۳،۰۵۴،۹۶۰	تجهیز میدانی تحویل و تحول صنعت نفت به سیستم‌های اندازه‌گیری دقیق خودکار	۴۰۶۲۱۱۵۰			۴۳
	۹۹۶	۰	۹۹۶	۱،۰۰۰	طرح ملی دیسپینجینگ نفت و گاز	۴۰۶۲۱۱۶۴			۴۴
	۱،۲۰۳،۶۲۴	۹۰۵،۱۸۷	۲۹۸،۴۳۷	۲،۸۴۲،۴۶۳	توسعه میدان نفتی یاران جنوبی	۴۰۶۲۱۱۶۶			۴۵
	۰	۰	۰	۲،۵۹۳،۰۰۰	توسعه میدان نفتی یاران شمالی	۴۰۶۲۱۱۷۷			۴۶
	۴،۲۶۴،۳۹۴	۱،۱۷۴،۷۷۸	۳،۰۸۹،۶۱۶	۲۲،۹۹۶،۱۸۱	توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی بر اساس طرح جامع توسعه میدانی غرب کارون	۴۰۶۲۱۰۰۰			۴۷
	۰	۰	۰	۲،۸۷۰،۴۰۰	احداث کارخانه ۳۲۰۰ NGL در غرب کارون	۴۰۶۲۱۱۴۶			۴۸
	۴۲،۲۶۵	۰	۴۲،۲۶۵	۵۶،۰۰۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی / خانه‌سازی و جاده‌سازی	۴۰۶۲۱۰۶۴			۴۹
	۱،۱۸۰،۸۷۴	۰	۱،۱۸۰،۸۷۴	۱،۹۸۸،۰۳۵	پشتیبانی و خدمات جنبی طرح‌های پارس جنوبی	۴۰۶۱۹۰۰۸			۵۰
	۶۳۰،۳۸۱	۰	۶۳۰،۳۸۱	۱،۸۴۳،۴۴۰	احداث نیروگاه‌های متمرکز پارس جنوبی	۴۰۶۲۱۱۳۱			۵۱
۱۹۵،۷۸۵	۰	۱۹۵،۷۸۵	۲۵۱،۶۸۸	اکتشاف نفت و گاز حوزه پارس جنوبی	۴۰۶۲۱۰۰۹	۵۲			
۰	۰	۰	۱،۰۰۰	احداث واحد TGTU	۴۰۶۲۱۱۶۷	۵۳			
۰	۰	۰	۳،۰۶۹،۶۰۰	تأمین دکل‌های حفاری دریایی خلیج فارس	۴۰۶۰۲۰۲	۵۴			
۰	۰	۰	۵،۵۸۶،۰۷۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۶)، (۷) و (۸)	۴۰۶۲۱۰۲۷	۵۵			
** ۶۵،۷۷۱	(۱۵۰،۵۷۵)	۲۱۶،۳۴۶	۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فاز یک (هزینه‌های سرمایه‌ای و خرید کالای دو ساله) ***	۴۰۶۲۱۰۳۸	۵۶			
** ۱۸۹،۱۰۰	۰	۱۸۹،۱۰۰	۰	شیرین‌سازی گاز فازهای (۶)، (۷) و (۸) پارس جنوبی	۴۰۶۰۳۰۵۰	۵۷			

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون ریال)

مصادیق مصرف	مصارف طی سال ۱۳۹۳			اعتبار طبق موافقتنامه	عنوان طرح	شماره طبقه‌بندی طرح	عنوان شرکت	شماره طبقه‌بندی شرکت	ردیف
	جمع	از محل سایر منابع	از محل داخلی						
پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح‌های زودبازده پروژه‌های میدانی مشترک نفتی و گازی	۱۱۸۸۰.۲۶۴*	۵.۷۲۹.۸۷۵	۶.۱۵۰.۳۸۹	۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۱۵) و (۱۶)	۴۰۶۲۱۰۱۳	شرکت نفت و گاز پارس	۲۹۲۵۲۰	۵۸
	۱۹.۱۵۴.۲۳۷	۱۳.۱۲۲.۷۴۵	۶.۰۳۱.۴۹۲	۳۳.۰۴۲.۴۰۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی فازهای (۱۷) و (۱۸)	۴۰۶۲۱۰۳۷		۵۹	
	۱۲۸۰۲۰.۷۲	۸.۲۷۳.۳۵۶	۴.۵۲۸.۷۱۶	۲۲.۳۰۴.۱۰۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۲۰) و (۲۱)	۴۰۶۲۲۰۴۷		۶۰	
	۲.۴۳۸.۵۶۱	۱.۰۳۳.۶۰۳	۱.۴۰۴.۹۵۸	۳.۹۴۸.۳۱۷	طرح نگهداشت توان تولید میدانی گازی پارس جنوبی	۴۰۶۲۱۱۴۴		۶۱	
	۶.۶۳۲.۹۹۴	۲.۸۰۲.۹۸۶	۳.۸۳۰.۰۰۸	۲۷.۱۲۹.۴۸۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۱۳)	۴۰۶۲۲۰۴۴		۶۲	
	۷.۷۳۸.۲۹۷	۲.۰۹۵.۳۴۷	۵.۶۴۲.۹۵۰	۲۸.۴۹۵.۴۲۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۱۴)	۴۰۶۲۲۰۴۵		۶۳	
	۲۳.۹۴۶.۲۴۴	۱۴.۷۸۲.۱۸۱	۹.۱۶۴.۰۶۳	۴۳.۹۳۱.۹۴۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فاز (۱۹)	۴۰۶۲۲۰۴۶		۶۴	
	۱۱.۲۷۲.۳۵۱	۷.۹۳۹.۷۶۵	۳.۴۳۲.۵۸۶	۲۲.۳۷۸.۰۰۰	توسعه میدان گازی پارس جنوبی - فازهای (۲۲)، (۲۳) و (۲۴)	۴۰۶۲۲۰۴۸		۶۵	
	۲.۲۶۹*	۰	۲.۲۶۹	۰	خط انتقال گاز ترش عسلویه / آغاچاری (خط لوله پنجم سراسری)	۴۰۶۰۲۰۴۵		شرکت ملی گاز ایران	۲۲۰۵۰۰
	۱.۰۶۸.۰۶۶*	۰	۱.۰۶۸.۰۶۶	۶۶۸.۵۷۹	پروژه‌های زیربنایی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس - سایت شماره دو	۴۰۶۲۱۰۸۴	سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس	۲۹۳۶۰۰	۶۷
	۶۳۶.۵۹۸	۰	۶۳۶.۵۹۸	۸۵۱.۳۸۴	احداث و بهینه‌سازی مخازن ذخیره نفت‌خام و پایانه‌های نفتی	۴۰۶۲۱۰۳۰	شرکت پایانه‌های نفتی ایران	۲۹۳۵۸۰	۶۸
	۰	۰	۰	۶۰۰۸	طرح جامع ساماندهی جزیره خارک	۴۰۶۲۱۰۶۵		۶۹	
	۴۹۲۴	۰	۴۹۲۴	۵.۰۰۰	دکل‌های حفاری دریایی	۴۰۶۰۲۰۷۳		۷۰	
	۲.۲۲۶.۵۸۱	۰	۲.۲۲۶.۵۸۱	۳.۰۹۰.۳۱۲	اکتشاف نفت و گاز دریای خزر	۴۰۶۱۹۰۰۵	شرکت نفت خزر	۲۹۰۴۲۰	۷۱
	۲.۰۰۰*	۰	۲.۰۰۰	۰	توسعه و تولید نفت و گاز طبیعی در دریای خزر	۴۰۶۰۲۰۷۴		۷۲	
	۷۹.۷۰۴*	۰	۷۹.۷۰۴	۷۷.۶۴۶	پشتیبانی تولید و خدمات جنبی شرکت نفت خزر	۴۰۶۲۱۱۵۶		۷۳	
	۲۳۴.۵۲۷	۰	۲۳۴.۵۲۷	۴۱۰.۲۸۰	نگهداشت توان تولید میدانی نفتی اروندان	۴۰۶۲۱۰۶۲		۷۴	
	۳۳.۴۲۷*	۰	۳۳.۴۲۷	۰	توسعه میدان‌های نفتی اروندان	۴۰۶۲۱۱۱۱	شرکت نفت و گاز اروندان	۲۲۰۴۰۰	۷۵
	۱۸۲.۹۵۷	۰	۱۸۲.۹۵۷	۱۹۰.۰۰۰	خدمات پشتیبانی تولید و تاسیسات جنبی اروندان	۴۰۶۲۱۰۶۳		۷۶	
	۳۲۰.۴۰۴	۰	۳۲۰.۴۰۴	۲.۱۶۷.۶۰۰	احداث تاسیسات فرآورش تولید زود هنگام میدانی غرب کارون	۴۰۶۲۱۱۴۵	شرکت نفت و گاز اروندان	۲۲۰۴۰۰	۷۷
	۱۰.۰۰۰	۰	۱۰.۰۰۰	۱۰.۰۰۰	طرح احداث شهرک مسکونی و تاسیسات جانبی اروندان ***	۴۰۶۲۱۰۸۹		۷۸	
	۳۹.۹۸۶	۰	۳۹.۹۸۶	۱۱۷.۶۴۰	توسعه میدان نفتی سهراب	۴۰۶۲۴۰۰۷		۷۹	
	۵۶۴	۰	۵۶۴	۱۳.۵۰۰	مطالعات جامع مخازن نفت و گاز (مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی)	۴۰۶۱۹۰۰۷		۸۰	
۲۵۰۱.۳۳۶	۰	۲۵۰۱.۳۳۶	۵.۱۳۳.۲۰۰	اکتشاف نفت و گاز کشور	۴۰۶۱۹۰۰۶	شرکت ملی نفت ایران		۲۲۰۰۰۰	۸۱
۲۳۱.۸۸۴	۰	۲۳۱.۸۸۴	۴۱۸.۸۰۰	افزایش و ارتقاء توان علمی، فناوری و نوآوری در شرکت ملی نفت ***	۴۰۶۲۱۱۶۸			۸۲	

جدول شماره (۱)

(مبالغ به میلیون ریال)

مصادیق مصرف	مصارف طی سال ۱۳۹۳			اعتبار طبق موافقتنامه	عنوان طرح	شماره طبقه بندی طرح	عنوان شرکت	شماره طبقه بندی شرکت	ردیف
	جمع	از محل سایر منابع	از محل داخلی						
پرداخت صورت وضعیت‌های پروژه‌های سرمایه‌ای، پرداخت بابت تجهیزات و خرید کالا، پرداخت بابت تسریع در اجرای طرح‌های زودبازده پروژه‌های میداین مشترک نفتی و گازی	۳۵۴.۹۶۹ *	.	۳۵۴.۹۶۹	۳۳۴.۶۲۴	مجتمع‌های آموزشی، پژوهش و رفاهی وزارت نفت ***	۴۰۶۲۱۰۰۳	شرکت ملی نفت ایران	۲۲۰۰۰۰	۸۳
	۲۳.۱۱۷ *	.	۲۳.۱۱۷	۱۶.۸۲۷	مطالعه، خرید و ایمن‌سازی ساختمان‌های اداری شرکت ملی نفت ایران ***	۴۰۶۲۱۰۰۵			۸۴
	.	.	.	۲.۰۰۰	مطالعه و اجرای مقاوم‌سازی ساختمان‌های مرکزی و عملیاتی وزارت نفت ***	۴۰۶۲۴۰۰۵			۸۵
	۳۲.۲۴۳	.	۳۲.۲۴۳	۷۰.۰۰۰	ساختمان‌های جنبی دانشگاه صنعت نفت ***	۴۰۶۱۹۰۰۹			۸۶
	۱۰.۰۰۰	.	۱۰.۰۰۰	۲۰.۰۰۰	مطالعات راهبردی شرکت ملی نفت ایران ***	۴۰۶۲۱۱۷۳			۸۷
	۵۵۸.۲۷۱	.	۵۵۸.۲۷۱	۱۰۰۸۶.۵۷۳	طرح کمک به عمران مناطق نفت‌خیز ***	۴۰۶۱۹۰۱۱			۸۸
	۱.۱۹۸.۱۶۰	.	۱.۱۹۸.۱۶۰	۲.۲۲۵.۶۸۰	طرح مستقل لایه‌های نفتی پارس جنوبی	۴۰۶۲۱۰۴۳			۸۹
	۳۱.۷۳۰	.	۳۱.۷۳۰	۵۵.۲۰۰	بهینه‌سازی مصرف انرژی ***	۴۰۶۱۸۰۰۹			۹۰
	۴۳۴.۳۴۳	.	۴۳۴.۳۴۳	۹۴۶.۹۷۴	ساخت، تعمیر و تجهیز بیمارستان‌ها و کلینیک‌ها ***	۴۰۶۲۱۱۰۱			۹۱
	۸۸۰.۱۳۵	.	۸۸۰.۱۳۵	۱.۳۵۷.۶۰۰	گازسوز کردن خودروهای عمومی و احداث جایگاه‌های عرضه CNG ***	۴۰۶۱۸۰۰۸			۹۲
۱۸۰.۶۲۷.۷۷۳	۶۸.۱۲۴.۵۷۳	۱۱۲.۵۰۳.۲۰۰	۳۸۰.۳۵۵.۲۰۳	<b>جمع کل</b>					

\* طرح‌هایی که بیش از مبلغ موافقتنامه به آنها پرداخت شده است. (تعداد ۶ طرح)

\*\* طرح‌هایی که علی‌رغم عدم مبادله موافقتنامه، اعتبار به آنها پرداخت شده است. (تعداد ۶ طرح)

\*\*\* از مبلغ کل اعتبار موافقتنامه، مبلغ چهار میلیون و سیصد و هجده هزار و پانصد و نود و هشت (۴,۳۱۸,۵۹۸) ریال معادل (۱/۱۴٪) و از کل پرداختی، مبلغ دو میلیون و پانصد و شصت و شش هزار و ششصد و نود و دو (۲,۵۶۶,۶۹۲) ریال معادل (۱/۴۲٪) مربوط به تعداد (۱۱) طرح غیرتولیدی می‌باشند.

\*\*\*\* در سال گذشته از محل سایر منابع هزینه شده است که در سال ۱۳۹۳ سند اصلاحی داشته است.

موارد قابل ذکر در خصوص این بند به شرح زیر می‌باشد:

وزارت نفت با تأخیر چندماهه به مراجع یادشده در این بند ارسال گردیده است.

موارد فوق **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

۱- مبلغ دوازده هزار و یکصد و هفتاد و دو میلیارد و هشتصد و سی و یک میلیون

شایان ذکر است، از کل مبلغ پرداختی طی سال ۱۳۹۳ جهت طرح‌های سرمایه‌ای، مبلغ

(۱۲,۱۷۲,۸۳۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال به (۶) طرح از طرح‌های مندرج در جدول شماره (۱) بدون

یکصد و هفتاد و هشت هزار و شصت و یک میلیارد و هشتاد و دو میلیون

مبادله موافقتنامه با سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور پرداخت شده است.

(۱۷۸,۰۶۱,۰۸۲,۰۰۰,۰۰۰) ریال معادل (۹۸/۵۸٪) صرف تعداد (۸۱) طرح تولیدی و در راستای

۲- گزارش عملکرد تولید نفت و گاز به تفکیک هر میدان در مقاطع سه‌ماهه توسط

فعالیت‌های عملیاتی شرکت ملی نفت ایران شده و مبلغ دو هزار و پانصد و شصت و شش میلیارد و ششصد و نود و دو میلیون (۲,۵۶۶,۶۹۲,۰۰۰,۰۰۰) ریال معادل (۱/۴۲٪) صرف تعداد (۱۱) طرح غیرتولیدی از جمله گازسوز کردن خودروهای عمومی، احداث جایگاه‌های عرضه CNG، طرح کمک به عمران مناطق نفت‌خیز و محروم، ساخت، تعمیر و تجهیز بیمارستان‌ها و کلینیک‌ها و... گردیده است.

از مبلغ کل هزینه‌های انجام‌شده توسط وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط در طرح‌های سرمایه‌ای فوق، مبلغ یکصد و دوازده هزار و پانصد و سه میلیارد و دویست میلیون (۱۱۲,۵۰۳,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل منابع داخلی و مبلغ شصت و هشت میلیارد و یکصد و بیست و چهار میلیون و پانصد و هفتاد و سه هزار (۶۸,۱۲۴,۵۷۳,۰۰۰) ریال از محل سایر منابع به مصرف رسیده است.

## بند (ز)

مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آب، برق و گاز با توجه به مالیات و عوارض مندرج در صورت حساب (قبوض) مصرف کنندگان و همچنین نفت تولیدی و فرآورده های وارداتی، فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید و توزیع آنها توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی (شرکت های پالایش نفت) و شرکت های دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت و شرکت های گاز استانی و شرکت های تابعه ذیربط وزارت نیرو و شرکت های توزیع آب و برق استانی بر مبنای قیمت فروش داخلی محاسبه و دریافت می شود. مالیات مزبور به حساب درآمد عمومی نزد خزانه داری کل کشور واریز و عوارض طبق ماده (۳۹) قانون مالیات بر ارزش افزوده مصوب ۱۳۸۷/۲/۱۷ توسط سازمان امور مالیاتی کشور واریز می گردد. همچنین مبنای قیمت فروش برای محاسبه عوارض آلاینده های موضوع تبصره (۱) ماده (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده، قیمت فروش فرآورده به مصرف کننده نهایی در داخل کشور است.

## تفریح بند (ز)

مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آب، برق و گاز مطابق مفاد حکم صدر این بند محاسبه و از مصرف کنندگان نهایی دریافت گردیده است.

مبلغ فرآورده های نفتی فروش رفته در سال ۱۳۹۳ توسط شرکت های پالایشی، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آن به شرح جدول شماره (۱) می باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام شرکت پالایشی	مبلغ فرآورده فروخته شده	مالیات بر ارزش افزوده	
			مالیات	عوارض
۱	پالایشگاه آبادان	۴۷,۰۴۰,۵۳۶,۶۵۵	۵,۴۳۴,۷۵۵,۷۳۳	۳,۵۳۶,۶۱۳,۹۹۷
۲	پالایشگاه اصفهان	۵۴,۲۸۹,۹۶۷,۸۵۴	۶,۰۷۹,۳۰۹,۲۵۰	۴,۰۴۲,۹۶۳,۴۹۸
۳	پالایشگاه بندرعباس	۴۰,۹۴۴,۰۶۹,۳۱۵	۴,۴۳۹,۱۲۴,۰۱۶	۳,۰۸۳,۵۲۴,۵۰۱
۴	پالایشگاه شهید تندگویان تهران	۳۴,۱۱۹,۴۱۸,۶۶۳	۳,۶۹۲,۳۷۰,۳۷۲	۲,۵۴۰,۴۸۴,۹۴۷
۵	پالایشگاه شیراز	۸,۸۳۶,۹۸۲,۰۳۷	۱,۰۲۶,۸۸۵,۸۸۶	۶۵۷,۳۸۴,۷۰۲
۶	پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند	۵۴,۲۸۳,۴۷۰,۴۷۲	۶,۷۷۱,۴۴۶,۲۳۱	۳,۹۸۴,۱۱۵,۸۶۱
۷	پالایشگاه تبریز	۱۵,۲۴۲,۰۱۰,۴۴۸	۱,۶۴۵,۱۶۹,۲۲۴	۱,۱۳۵,۳۵۶,۴۹۴
۸	پالایشگاه لاون	۹,۳۲۷,۱۸۸,۹۱۶	۱,۱۶۵,۸۰۵,۰۴۴	۷۰۳,۵۶۸,۲۴۵
۹	پالایشگاه کرمانشاه	۳,۱۰۴,۴۳۱,۱۴۷	۳۳۴,۱۷۲,۰۰۸	۲۲۸,۶۶۲,۳۹۳
۱۰	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران	۲۳,۵۵۵,۷۳۶,۲۴۵	۳,۰۲۸,۹۷۲,۶۷۷	۱,۷۶۳,۶۴۰,۷۰۰
	جمع کل	۲۹۰,۷۴۳,۸۱۱,۷۵۲	۳۳,۶۱۸,۰۱۰,۴۴۱	۲۱,۶۷۶,۳۱۵,۳۳۸

شرکت‌های پالایشی، علی‌رغم وصول مالیات بر ارزش افزوده و عوارض مذکور، صرفاً جمع جبری ارزش خوراک تحویلی به شرکت‌های پالایشی و مابه‌التفاوت قیمت فروش به مصرف‌کنندگان داخلی و قیمت صادراتی یا وارداتی فرآورده‌های اصلی و سوخت هوایی را به حساب بستانکاری دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور و با پرداخت بخشی از وجوه حاصل از وجوه فروش فرآورده‌ها (در راستای مفاد حکم بند (ج) این تبصره)، نسبت به تسویه آن اقدام نموده‌اند.

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مالیات بر ارزش افزوده و عوارض دریافتی از مصرف‌کنندگان پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی به مبلغ پنجاه و پنج هزار و دویست و نود و چهار میلیارد و سیصد و بیست و پنج میلیون و هفتصد و نه هزار و دویست و چهل و هفت (۵۵,۲۹۴,۳۲۵,۷۷۹,۲۴۷) ریال (بر مبنای قیمت‌های فروش داخلی) را اعلام و خزانه‌داری کل کشور اقدام به برداشت مبلغ پنجاه و هشت هزار و سیصد و نود و دو میلیارد و سیصد و هفتاد و شش میلیون و یکصد و چهل و پنج هزار و یکصد و نود و شش (۵۸,۳۹۲,۳۷۶,۱۴۵,۱۹۶) ریال نموده که مبلغ سه هزار و نود و هشت میلیارد و پنجاه میلیون و سیصد و شصت و پنج هزار و نهصد و چهل و نه (۳,۰۹۸,۰۵۰,۳۶۵,۹۴۹) ریال اضافه برداشت شده است.

مطابق اعلام سازمان امور مالیاتی کشور (معاونت مالیات بر ارزش افزوده)، مالیات و عوارض ارزش افزوده پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی بر اساس قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور به میزان شصت و هشت هزار و پانصد میلیارد (۶۸,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال پیش‌بینی و از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران مطالبه گردیده که بر اساس ردیف (۱) جدول شماره (۵) مبلغ پنجاه و هشت هزار و سیصد و نود و دو میلیارد و سیصد و هفتاد و شش میلیون و یکصد و چهل و پنج هزار و یکصد و نود و شش (۵۸,۳۹۲,۳۷۶,۱۴۵,۱۹۶) ریال به حساب‌های مربوط منظور شده و مابه‌التفاوت مبلغ مطالبه‌شده به مبلغ ده هزار و یکصد و هفت میلیارد و ششصد و بیست و سه میلیون و هشتصد و پنجاه و چهار هزار و هشتصد و چهار (۱۰,۱۰۷,۶۲۳,۸۵۴,۸۰۴) ریال پرداخت نشده است. لازم به ذکر است، سازمان امور مالیاتی کشور (معاونت مالیات بر ارزش افزوده) تعیین بدهی قطعی را موکول به رسیدگی به پرونده شرکت یادشده نموده است.

مبلغ گاز طبیعی فروش‌رفته در سال ۱۳۹۳ توسط شرکت ملی گاز ایران (از طریق شرکت‌های گاز استانی) و مالیات و عوارض ارزش افزوده آن به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شرکت گاز استان	مبلغ گاز فروخته شده	مالیات بر ارزش افزوده			مبلغ پرداخت شده به خزانه داری کل کشور
			ماليات	عوارض	جمع	
۱	مرکزی	۵,۵۶۶,۱۰۲,۰۰۰	۲۹۵,۰۰۳,۰۰۰	۱۵۰,۲۸۵,۰۰۰	۴۴۵,۲۸۸,۰۰۰	
۲	گیلان	۵,۱۳۳,۳۰۲,۰۰۰	۲۷۲,۰۶۵,۰۰۰	۱۳۸,۵۹۹,۰۰۰	۴۱۰,۶۶۴,۰۰۰	
۳	مازندران	۵,۸۵۳,۸۲۹,۰۰۰	۳۱۰,۲۵۳,۰۰۰	۱۵۸,۰۵۳,۰۰۰	۴۶۸,۳۰۶,۰۰۰	
۴	آذربایجان شرقی	۶,۵۰۰,۰۵۸,۰۰۰	۳۲۰,۶۵۳,۰۰۰	۱۶۳,۳۵۳,۰۰۰	۴۸۴,۰۰۵,۰۰۰	
۵	آذربایجان غربی	۴,۴۸۷,۸۲۳,۰۰۰	۲۳۷,۸۵۵,۰۰۰	۱۲۱,۱۷۱,۰۰۰	۳۵۹,۰۲۶,۰۰۰	
۶	کرمانشاه	۴,۸۷۸,۱۲۰,۰۰۰	۲۵۸,۵۴۰,۰۰۰	۱۳۱,۷۰۹,۰۰۰	۳۹۰,۲۵۰,۰۰۰	
۷	خوزستان	۲,۵۵۵,۷۵۲,۰۰۰	۱,۸۹,۴۵۴,۰۰۰	۵۵۵,۰۰۵,۰۰۰	۱,۶۴۴,۴۵۹,۰۰۰	
۸	فارس	۱۱,۳۳۱,۱۸۸,۰۰۰	۶۰۰,۵۵۳,۰۰۰	۳۰۵,۹۴۲,۰۰۰	۹۰۶,۴۹۵,۰۰۰	
۹	کرمان	۳,۷۴۳,۴۴۹,۰۰۰	۱۹۸,۴۹۳,۰۰۰	۱۰۱,۰۳۳,۰۰۰	۲۹۹,۴۷۶,۰۰۰	
۱۰	خراسان رضوی	۱۰,۵۵۹,۴۹۷,۰۰۰	۵۵۹,۶۵۳,۰۰۰	۲۸۵,۱۰۶,۰۰۰	۸۴۴,۷۶۰,۰۰۰	
۱۱	اصفهان	۱۸,۳۵۷,۱۹۷,۰۰۰	۹۷۲,۹۳۱,۰۰۰	۴۹۵,۶۴۴,۰۰۰	۱,۴۶۸,۵۷۶,۰۰۰	
۱۲	هرمزگان	۴,۰۶۵,۴۳۱,۰۰۰	۲۱۵,۴۶۸,۰۰۰	۱۰۹,۷۶۷,۰۰۰	۳۲۵,۲۳۴,۰۰۰	
۱۳	سیستان و بلوچستان	۵۴۶۴۳,۰۰۰	۲,۸۹۶,۰۰۰	۱,۴۷۵,۰۰۰	۴,۳۷۱,۰۰۰	
۱۴	کردستان	۲,۳۹۵,۲۴۲,۰۰۰	۱۲۶,۹۵۳,۰۰۰	۶۴,۶۷۴,۰۰۰	۱۹۱,۶۲۷,۰۰۰	
۱۵	همدان	۲,۳۸۵,۴۰۱,۰۰۰	۱۲۶,۴۲۶,۰۰۰	۶۴,۴۰۶,۰۰۰	۱۹۰,۸۳۲,۰۰۰	
۱۶	لرستان	۱,۵۲۱,۵۱۴,۰۰۰	۸۰,۶۴۰,۰۰۰	۴۱,۰۸۱,۰۰۰	۱۲۱,۷۲۱,۰۰۰	
۱۷	ایلام	۵۱۹,۳۸۱,۰۰۰	۲۷,۵۲۷,۰۰۰	۱۴,۰۲۳,۰۰۰	۴۱,۵۵۰,۰۰۰	
۱۸	زنجان	۱,۸۸۶,۴۹۴,۰۰۰	۹۹,۹۸۴,۰۰۰	۵۰,۹۲۵,۰۰۰	۱۵۰,۹۲۰,۰۰۰	
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱,۱۶۴,۹۷۸,۰۰۰	۶۱,۷۴۴,۰۰۰	۳۱,۴۵۴,۰۰۰	۹۳,۱۹۸,۰۰۰	
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۵۳۳,۵۷۹,۰۰۰	۲۸,۲۸۰,۰۰۰	۱۴,۴۰۷,۰۰۰	۴۲,۶۸۶,۰۰۰	
۲۱	سمنان	۲,۰۶۸,۹۷۵,۰۰۰	۱۰۹,۶۵۶,۰۰۰	۵۵,۸۶۲,۰۰۰	۱۶۵,۵۱۸,۰۰۰	
۲۲	یزد	۴,۷۰۵,۶۸۰,۰۰۰	۲۴۹,۴۰۱,۰۰۰	۱۲۷,۰۵۳,۰۰۰	۳۷۶,۴۵۴,۰۰۰	
۲۳	بوشهر	۲۰,۷۷۶,۲۲۰,۰۰۰	۱,۱۰۱,۱۴۰,۰۰۰	۵۶۰,۹۵۸,۰۰۰	۱,۶۶۲,۰۹۸,۰۰۰	
۲۴	تهران	۲۲,۹۵۴,۴۹۹,۰۰۰	۱,۳۱۶,۵۸۸,۰۰۰	۶۱۹,۷۷۱,۰۰۰	۱,۸۳۶,۳۶۰,۰۰۰	
۲۵	اردبیل	۱,۹۰۶,۱۶۴,۰۰۰	۱۰۱,۰۲۷,۰۰۰	۵۱,۴۶۶,۰۰۰	۱۵۲,۴۹۳,۰۰۰	
۲۶	قم	۲,۳۳۲,۱۶۷,۰۰۰	۱۱۸,۳۰۵,۰۰۰	۶۰,۲۶۹,۰۰۰	۱۷۸,۵۷۳,۰۰۰	
۲۷	قزوین	۳,۳۷۳,۲۷۸,۰۰۰	۱۷۸,۷۸۴,۰۰۰	۹۱,۰۷۹,۰۰۰	۲۶۹,۸۶۲,۰۰۰	
۲۸	گلستان	۲,۴۹۶,۱۴۲,۰۰۰	۱۳۲,۲۹۶,۰۰۰	۶۷,۳۳۶,۰۰۰	۱۹۹,۶۹۱,۰۰۰	
۲۹	خراسان شمالی	۴,۰۴۳,۴۲۴,۰۰۰	۲۱۴,۳۰۱,۰۰۰	۱۰۹,۱۷۲,۰۰۰	۳۲۳,۴۷۴,۰۰۰	
۳۰	خراسان جنوبی	۹۵۸,۴۲۰,۰۰۰	۵۰,۷۹۶,۰۰۰	۲۵,۸۷۷,۰۰۰	۷۶,۶۷۴,۰۰۰	
	جمع کل	۱۷۶,۵۵۸,۰۵۰,۰۰۰	۹,۳۵۷,۵۷۷,۰۰۰	۴,۷۶۷,۰۲۷,۰۰۰	۱۴,۱۲۴,۶۴۴,۰۰۰	۷,۵۲۰,۳۳۰,۰۰۰

از کل مبلغ گاز فروش رفته، شرکت ملی گاز ایران مبلغ یکصد و چهل و پنج هزار و هفتصد و سی و شش میلیارد و سیصد و هفده میلیون (۱۴۵,۷۳۶,۳۱۷,۰۰۰,۰۰۰) ریال را وصول و به حساب های تمرکز ریالی نزد خزانه داری کل کشور واریز نموده است. خزانه داری کل کشور حسب اعلام شرکت ملی گاز ایران مبلغ هفت هزار و پانصد و بیست میلیارد و سیصد و سی میلیون (۷,۵۲۰,۳۳۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از مبلغ واریز شده را بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض به حساب های ذیربط پرداخت نموده است؛ با توجه به مبلغ مالیات بر ارزش افزوده مندرج در جدول شماره (۲)، عدم اعلام شرکت ملی گاز ایران به خزانه داری کل کشور برای واریز مابقی مبلغ مالیات، موجب عدم واریز مبلغ شش هزار و ششصد و چهار میلیارد و ششصد و سی و یک میلیون (۶,۶۰۴,۶۳۱,۰۰۰,۰۰۰) ریال گردیده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

شایان ذکر است، سازمان امور مالیاتی کشور (معاونت مالیات بر ارزش افزوده) مالیات و عوارض گاز در سال ۱۳۹۳ را به میزان چهارده هزار و چهارصد میلیارد (۱۴,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال محاسبه و مطالبه نموده که با عنایت به جدول شماره (۲)، با وصول مبلغ هفت هزار و پانصد و بیست میلیارد و سیصد و سی میلیون (۷,۵۲۰,۳۳۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال، مابه التفاوت مبالغ مطالبه و اعمال شده از سوی سازمان مذکور معادل مبلغ شش هزار و هشتصد و هفتاد و نه میلیارد و ششصد و هفتاد میلیون



گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

ریال می‌باشد. لازم به ذکر است، سازمان امور مالیاتی کشور (معاونت مالیات بر ارزش افزوده) تعیین بدهی قطعی را موکول به رسیدگی به پرونده شرکت یادشده نموده است.

اطلاعات مربوط به عوارض و مالیات بر ارزش افزوده شرکت‌های برق به شرح جدول

شماره (۳) می‌باشد:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	نام شرکت	مبلغ برق فروخته شده	مالیات بر ارزش افزوده		
				جمع	عوارض	مالیات
۱	مرکزی	توزیع نیروی برق استان	۲,۳۹۳,۱۰۶,۷۵۶	۱۱۰,۷۴۶,۹۹۵	۵۶,۴۱۸,۲۸۱	۱,۶۷,۱۶۵,۲۷۶
		برق منطقه‌ای باختر	۲,۲۷۰,۱۴۷,۷۱۴	۱۱۹,۹۸۱,۳۷۴	۶۱,۲۳۰,۱۸۰	۱,۸۱,۲۱۱,۵۵۴
		برق منطقه‌ای	۲۵۶,۸۵۶,۵۰۰	۱۳,۶۱۳,۳۹۴	۶,۹۳۵,۱۲۶	۲۰,۵۴۸,۵۲۰
		توزیع برق استان	۲,۹۰۶,۷۵۸,۰۰۰	۱۵۴,۰۵۸,۱۷۴	۷۸,۴۸۲,۴۶۶	۲۳۲,۵۴۰,۶۴۰
		برق منطقه‌ای	۳۲۰,۶۲۳,۰۰۰	۱۶,۹۹۲,۶۸۶	۸,۶۵۶,۶۵۱	۲۵,۶۴۹,۳۷۲
		توزیع برق استان	۳,۱۱۷,۳۱۷,۳۴۵	۱۶۲,۹۷۱,۹۸۷	۸۳,۶۲۵,۱۷۸	۲۴۶,۵۹۷,۱۶۵
		توزیع برق غرب استان	۱,۱۶۳,۹۰۲,۰۰۰	۵۷,۵۸۴,۵۰۷	۲۹,۳۳۵,۵۰۳	۸۶,۹۲۰,۰۱۰
		برق منطقه‌ای	۶۰۹,۶۲۶,۲۵۰	۳۱,۵۹۵,۰۳۷	۱۶,۲۲۸,۳۰۲	۴۷,۸۲۳,۳۱۹
		توزیع برق استان	۱,۴۳۷,۲۹۱,۰۲۶	۶۹,۹۴۱,۶۸۸	۳۸,۴۰۹,۲۹۷	۱۰۸,۲۵۰,۹۸۵
		توزیع برق تبریز	۲,۳۲۹,۱۶۱,۷۹۵	۱۱۳,۸۹۱,۶۱۱	۵۹,۵۱۷,۴۸۸	۱۷۳,۴۰۹,۰۹۹
۲	گیلان	توزیع نیروی برق استان	۲,۳۷۴,۳۱۹,۹۱۶	۱۲۱,۸۷۳,۷۸۵	۶۳,۶۶۷,۲۱۸	۱,۸۵,۵۴۱,۰۰۳
		توزیع نیروی برق استان	۱,۳۱۰,۷۵۵,۴۸۷	۶۹,۱۴۳,۱۹۶	۳۵,۷۱۷,۲۴۳	۱۰۴,۴۶۰,۴۳۹
۳	مازندران	توزیع نیروی برق استان	۲,۸۲۷,۱۰۶,۹۳۴	۱۵۲,۲۲۱,۶۶۷	۷۷,۵۴۶,۸۱۷	۲۲۹,۷۶۸,۵۵۴
		توزیع نیروی برق استان	۴,۶۵۷,۲۶۲,۷۵۹	۱۷۲,۱۷۳,۶۴۷	۱۴۷,۰۱۸,۳۴۰	۳۱۹,۱۹۱,۸۸۳
۴	آذربایجان شرقی	توزیع نیروی برق خوزستان	۲,۵۹۷,۸۱۳,۳۰۳	۱۳۳,۸۱۹,۲۵۰	۶۹,۲۴۸,۵۷۲	۲۰۳,۰۸۷,۸۲۷
		برق منطقه‌ای	۵۷۱,۲۷۳,۰۱۳	۲۷,۵۲۱,۱۰۵	۱۸,۲۸۰,۷۳۶	۴۵۸,۱۸۴,۱۴۱
۵	فارس	توزیع نیروی برق شیراز	۳,۱۹۸,۵۹۷,۱۲۰	۱۰۵,۵۲۳,۶۶۲	۱۰۲,۳۵۵,۱۰۸	۲۰۷,۸۸۷,۷۷۰
		توزیع نیروی برق فارس	۱,۹۱۹,۹۹۶,۴۳۴	۹۲,۱۵۹,۸۲۸	۶۱,۳۹۹,۸۸۶	۱۵۳,۵۹۹,۷۱۴
۶	کرمان	برق منطقه‌ای	۹۰۴,۰۶۵,۰۰۰	۴۷,۹۱۵,۴۴۵	۲۴,۴۰۹,۷۵۵	۷۲,۳۲۵,۲۰۰
		توزیع برق شمال	۱,۶۱۵,۸۶۹,۰۰۰	۸۵,۶۴۱,۰۵۷	۴۳,۶۲۸,۴۶۲	۱۲۹,۲۶۸,۵۲۰
۷	توزیع برق جنوب	توزیع نیروی برق جنوب	۱,۲۹۳,۶۷۷,۰۰۰	۶۸,۵۶۴,۸۱۱	۳۴,۹۲۹,۲۷۹	۱۰۳,۴۹۴,۱۶۰
		برق منطقه‌ای	۹۶۲,۹۹۱,۳۴۷	۵۱,۰۳۸,۵۴۱	۲۶,۰۰۰,۷۶۶	۷۷۰,۳۹۳,۲۰۷
۸	خراسان رضوی	توزیع برق مشهد	۴,۱۱۹,۵۸۴,۰۰۰	۲۲۲,۴۵۷,۵۳۶	۱۰۷,۱۰۹,۱۸۴	۳۲۹,۵۶۶,۷۲۰
		توزیع برق استان	۲,۴۳۰,۹۶۸,۸۹۰	۱۲۸,۸۴۱,۳۵۱	۶۵,۶۳۶,۱۶۰	۱۹۴,۳۷۷,۵۱۱
جمع کل			۱۱۰,۵۵۲,۷۹۷,۷۳۰	۵۶,۵۶۶,۱۲,۹۵۶	۲۰,۲۲,۳۷۷,۴۰۶	۸۶,۷۸۸,۰۳۲

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	نام شرکت	مبلغ برق فروخته شده	مالیات بر ارزش افزوده		
				جمع	عوارض	مالیات
۱۱	اصفهان	برق منطقه‌ای	۳,۵۷۹,۲۰۵,۳۹۰	۱۸۹,۱۹۸,۱۸۸	۹۶,۵۵۰,۳۶۳	۲۸۵,۷۴۸,۵۵۱
		توزیع برق شهرستان	۲,۹۸۱,۰۰۹,۴۵۰	۱۷۲,۱۱۰,۳۱۱	۸۷,۶۷۸,۸۳۷	۲۵۹,۷۸۹,۱۴۸
		توزیع برق استان اصفهان	۳,۳۹۴,۹۱۸,۹۳۹	۲۲۵,۶۴۹,۰۹۳	۱۱۴,۹۵۳,۳۱۱	۳۴۰,۶۰۲,۴۰۴
۱۲	هرمزگان	برق منطقه‌ای	۲,۸۰۳,۳۷۰,۱۴۰	۱۴۸,۵۷۸,۶۱۷	۷۵,۶۹۰,۹۹۴	۲۲۴,۲۶۹,۶۱۱
		توزیع نیروی برق استان	۲,۴۴۰,۶۳۳,۹۷۳	۱۱۰,۹۴۷,۷۶۳	۵۶,۵۲۰,۵۵۸	۱,۶۷,۶۶۸,۳۲۱
۱۳	سیستان و بلوچستان	برق منطقه‌ای	۱,۶۳۹,۸۷۹,۰۹	۸۶,۹۱,۳۵۹	۴۴,۲۷,۶۷۳	۱۳۰,۱۹۰,۰۳۲
		توزیع نیروی برق استان	۱,۷۸۱,۴۲۰,۹۴۰	۹۴,۴۱۵,۳۰۹	۴۸,۰۹۸,۳۶۵	۱۳۲,۵۱۳,۶۷۴
۱۴	کردستان	توزیع نیروی برق استان	۱,۰۶۰,۷۴۷,۹۸۰	۵۶,۲۱۹,۶۴۲	۲۸,۶۴۰,۱۶۹	۸۴,۵۵۹,۸۱۱
۱۵	همدان	توزیع نیروی برق استان	۱,۲۷۷,۰۶۳,۰۰۰	۶۷,۶۸۴,۳۳۹	۳۴,۴۸۰,۷۰۱	۱۰۲,۱۶۵,۰۴۰
۱۶	لرستان	توزیع نیروی برق استان	۱,۱۱۹,۵۶۷,۸۲۸	۵۷,۹۵۸,۹۷۲	۲۹,۰۳۳,۸۵۷	۸۶,۹۹۲,۸۲۹
۱۷	ایلام	توزیع نیروی برق استان	۴۸۴,۴۹۸,۴۹۶	۲۵,۶۷۸,۴۲۰	۱۳,۰۸۱,۴۵۹	۲۸۷,۵۸۹,۸۷۹
۱۸	زنجان	برق منطقه‌ای	۲۶۹,۵۳۴,۲۱۱	۱۴,۲۸۵,۳۱۳	۷,۲۷۷,۴۴۴	۲۱۵,۶۲۷,۷۲۷
		توزیع نیروی برق استان	۱,۴۴۹,۲۰۹,۵۲۵	۷۶,۸۰۸,۱۰۵	۳۹,۱۲۸,۶۵۷	۱,۱۵۸,۳۶۶,۶۷۲
۱۹	چهارمحال و بختیاری	توزیع نیروی برق استان	۷۰,۲۲۵,۹۱۴	۲۱,۶۵۶,۵۶۶	۱۰,۳۶۰,۲۶۸	۳۲,۰۱۶,۸۳۴
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	توزیع نیروی برق استان	۵۳۴,۷۹۱,۸۳۸	۲۸,۳۴۳,۹۶۷	۱۴,۴۳۹,۳۸۰	۴۲,۷۸۳,۳۷۷
۲۱	سمنان	برق منطقه‌ای	۲۴۰,۳۵۹,۱۷۷	۱۲,۷۳۹,۰۳۶	۶,۴۸۹,۶۹۸	۱۹,۲۲۸,۷۲۴
		توزیع نیروی برق سمنان	۱,۱۶۶,۶۹۱,۸۶۹	۶۰,۳۸۵,۶۳۱	۳۱,۳۵۵,۰۶۸	۹۱,۷۴۰,۶۹۹
۲۲	یزد	برق منطقه‌ای	۱,۴۴۰,۳۷۴,۴۱۲	۷۶,۱۲۲,۹۳۹	۳۹,۰۰۷,۰۱۴	۱,۱۵۲,۲۹۹,۵۵۳
		توزیع نیروی برق استان	۲,۳۴۱,۳۰۵,۸۵۰	۱۱۷,۸۴۳,۵۹۴	۶۱,۴۶۰,۸۷۴	۱,۷۹,۲۰۴,۶۶۸
۲۳	بوشهر	توزیع نیروی برق استان	۱,۴۵۴,۱۳۳,۷۶۷	۸۲,۸۸۵,۶۲۵	۳۳,۴۴۵,۰۷۷	۱,۱۶,۳۰۰,۷۰۲
		توزیع برق تهران بزرگ	۱,۶۸۸,۴۰۰,۶۶۶۳	۸۶,۱۷۶,۴۷۱	۴۵,۰۷۶۵,۱۴۱	۱,۳۱۶,۹۴۱,۵۱۲
۲۴	تهران	توزیع نیروی برق نواحی استان	۷,۰۶۶,۲۵۵,۳۹۴	۳۶۱,۲۷۱,۰۷۶	۱۸۸,۲۰۶,۹۶۹	۵۳۹,۴۷۸,۰۴۵
		برق منطقه‌ای	۱,۳۰۴,۵۲۹,۶۲۰	۷۰,۰۱۰,۱۴۱	۳۵,۹۲۷,۹۹۳	۱,۰۶۰,۲۹۰,۴۰۳
۲۵	اردبیل	توزیع نیروی برق استان	۸۰,۳۷۱۲,۰۹۹	۴۲,۱۹۵,۹۸۸	۲۲,۱۰۳,۴۷۸	۶۴,۲۹۹,۴۶۶
		توزیع نیروی برق استان	۱,۶۵۹,۰۱۳	۶۲,۵۳۵	۵۱,۱۶۵	۱,۱۳,۷۰۰
۲۷	قزوین	توزیع نیروی برق استان	۲,۱۱۵,۴۳۱,۳۳۶	۱۱۲,۱۱۷,۸۶۰	۵۷,۱۱۶,۶۴۶	۱,۶۹,۲۲۳,۵۰۶
۲۸	گلستان	توزیع نیروی برق استان	۱,۶۵۲,۶۳۷,۰۰۰	۸۶,۰۴۲,۰۰۰	۴۴,۱۳۴,۰۰۰	۱,۳۰,۱۷۳,۰۰۰
۲۹	خراسان شمالی	توزیع نیروی برق استان	۵۴۰,۸۲۱,۱۰۶	۲۲,۸۱۸,۴۳۱	۱۴,۴۱۷,۱۰۸	۳۷,۲۳۵,۵۲۹
۳۰	خراسان جنوبی	توزیع نیروی برق استان	۶۰,۲۳۰,۰۲۰	۳۱,۸۷۷,۴۴۶	۱۶,۳۰۸,۹۵۶	۴۸,۱۸۶,۴۰۲
۳۱	البرز	توزیع نیروی برق استان	۳,۸۰۳,۸۱۵,۱۱۷	۱۷۵,۰۰۰,۲۶۱	۹۰,۹۴۳,۳۳۳	۲,۶۵,۸۴۳,۵۹۴
جمع کل			۱۱۰,۵۵۲,۷۹۷,۷۳۰	۵۶,۵۶۶,۱۲,۹۵۶	۲۰,۲۲,۳۷۷,۴۰۶	۸۶,۷۸۸,۰۳۲

اطلاعات مربوط به عوارض و مالیات بر ارزش افزوده شرکت‌های آب و فاضلاب به

شرح جدول شماره (۴) می‌باشد:

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

جدول شماره (۴)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	نام شرکت	مبلغ آب فروخته شده	مالیات بر ارزش افزوده			مبلغ واریز شده به خزانه
				ماليات	عوارض	جمع *	
۱	مرکزی	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴۱,۸۱۶,۳۴۲	۲,۲۱۶,۷۹۶	۱,۱۲۹,۳۱۱	۲,۳۴۶,۱۰۷	۳,۳۶۲,۱۰۷
		شرکت آب و فاضلاب مرکزی	۷۲,۹۱۳,۵۵۰	۳,۸۶۴,۹۴۸	۱,۹۶۸,۹۳۶	۵,۸۳۳,۸۸۴	۵,۸۳۳,۸۸۴
		شرکت آب منطقه‌ای	۲۲۹,۹۶۳,۹۹۰	۱۳,۱۸۸,۰۳۹	۶,۲۰۹,۰۰۱	۱۸,۳۹۷,۰۴۰	۱۸,۳۹۷,۰۴۰
۲	گیلان	شرکت آب و فاضلاب شهری	۳۳۵,۴۹۲,۴۲۶	۱۷,۷۸۱,۰۹۸	۹,۰۵۸,۲۹۶	۲۶,۸۳۹,۳۹۶	۵,۲۸۶,۳۴۸
		شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴۴,۴۸۷,۰۹۷	۲,۳۵۷,۸۱۶	۱,۲۰۱,۱۵۲	۲,۵۵۹,۹۶۸	۳,۷۷۰,۳۲۸
		شرکت آب منطقه‌ای	۱۵۹,۲۰۲,۴۴۸	۸,۴۳۷,۷۳۰	۴,۲۹۸,۴۶۶	۱۲,۷۳۶,۱۹۶	۱۲,۷۳۶,۱۹۶
۳	مازندران	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۰۹,۸۱۶,۵۲۷	۵,۸۲۰,۲۷۵	۲,۹۶۵,۰۴۶	۸,۷۸۵,۳۲۱	۴۲۶,۳۳۸
		شرکت آب و فاضلاب استان	۴۶۶۶۰۹۱۶۹	۲۴,۷۳۰,۲۹۷	۱۳,۵۹۸,۴۵۳	۳۷,۳۲۸,۷۵۰	**
		شرکت آب منطقه‌ای	۹۲,۴۷۸,۹۶۵	۴,۹۰۱,۳۵۵	۲,۴۹۶,۹۳۲	۷,۳۹۸,۳۱۷	**
۴	آذربایجان شرقی	شرکت آب منطقه‌ای	۳۲۸,۲۸۷,۳۴۱	۹,۲۰۲,۶۷۴	۴,۶۸۸,۱۵۵	۱۳,۸۹۳,۱۷۴	۷۷۴,۳۱۳
		شرکت آب و فاضلاب روستایی	۸۰,۷۲۳,۸۱۴	۳,۹۵۴,۳۸۰	۲,۰۱۴,۴۴۴	۵,۹۶۸,۷۲۴	۶۰,۲۵۷
		شرکت آب و فاضلاب استان	۸۶۱,۹۲۷,۶۵۸	۳۹,۶۶۱,۸۶۸	۲۸,۸۷۳,۸۶۴	۶۸,۵۳۵,۷۳۲	**
۵	آذربایجان غربی	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۸۳,۸۵۸,۰۲۹	۴,۴۴۶,۶۳۳	۲,۲۶۵,۱۸۸	۶,۷۱۸,۸۱۱	۲۶۵,۴۷۷
		شرکت آب و فاضلاب استان	۵۶۷,۸۲۲,۹۱۵	۲۶,۴۸۸,۳۸۳	۱۳,۴۴۶,۰۸۲	۳۹,۸۲۲,۶۶۵	۱۲,۴۰۶,۳۱۶
		شرکت آب منطقه‌ای	۱۱۹,۳۱۶,۲۶۴	۶,۳۳۳,۷۶۲	۳,۳۲۱,۵۲۹	۹,۵۴۵,۳۰۱	۲,۹۴۴,۰۵۴
۶	کرمانشاه	شرکت آب و فاضلاب شهری	۷۳,۹۲۱,۲۶۲	۳,۹۱۷,۱۲۷	۱,۹۹۵,۸۷۴	۵,۹۱۳,۷۰۱	۵,۹۱۳,۷۰۱
		شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲۷,۹۹۸,۸۵۰	۱,۴۸۳,۹۲۹	۷۵۵,۹۶۹	۲,۲۳۹,۹۰۸	۲,۲۳۹,۹۰۸
		شرکت آب منطقه‌ای	۹۱,۶۷۲,۱۳۹	۵,۲۲۵,۳۱۲	۲,۰۸۴,۵۴۹	۷,۳۳۳,۷۷۱	۷,۳۳۳,۷۷۱
۷	خوزستان	سازمان آب و برق خوزستان (آب منطقه‌ای)	۲۰۰,۱۷۵,۶۷,۳۶۴	۱۰۶,۹۴۶,۹۷۵	۵۴,۴۸۲,۴۳۲	۱۶۱,۴۲۹,۶۹۷	۱۶۱,۴۲۹,۶۹۷
		شرکت آب و فاضلاب استان	۷۴۷,۸۰۷,۱۲۲	۳۹,۶۳۳,۷۷۸	۲۰,۱۹۰,۷۹۲	۵۹,۸۲۸,۵۷۰	.
		شرکت آب و فاضلاب اهواز	۵۸۳,۵۰۶,۲۷۹	۳۰,۹۲۵,۸۳۳	۱۵,۷۵۴,۶۶۹	۴۶,۶۸۰,۵۰۲	۴۶,۶۸۰,۵۰۲
۸	فارس	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۶۸,۱۵۷,۳۸۸	۳,۶۱۲,۳۴۲	۱,۸۴۰,۲۴۹	۵,۴۵۲,۵۹۱	۷۷۵,۴۴۰
		شرکت آب و فاضلاب شیراز	۴۵۹,۱۷۶,۰۳۷	۲۲,۴۰۹,۹۵۱	۱۱,۴۱۶,۳۹۰	۳۳,۸۲۶,۳۳۱	**
		شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۱۳,۹۱۴,۵۲۸	۷,۴۴۶,۸۲۰	۳,۷۸۳,۴۷۵	۱۱,۲۱۰,۲۹۵	۱۱,۲۱۰,۲۹۵
۹	کرمان	شرکت آب و فاضلاب فارس	۴۳۳,۱۵۳,۳۳۶	۲۲,۹۵۷,۱۲۷	۱۱,۶۹۵,۱۴۰	۳۴,۶۵۲,۲۶۷	۳,۱۹۴,۶۸۷
		شرکت آب منطقه‌ای	۲۸۹,۶۷۱,۷۱۳	۱۵,۳۳۸,۶۹۶	۷,۸۲۵,۰۴۱	۲۳,۱۷۳,۷۷۷	**
		شرکت آب و فاضلاب استان	۵۱۰,۱۰۱,۰۸۲	۲۷,۰۳۵,۳۵۷	۱۳,۷۷۲,۷۲۹	۴۰,۸۰۸,۰۸۶	۴۰,۸۰۸,۰۸۶
۱۰	خراسان رضوی	شرکت آب منطقه‌ای	۲۶۶,۹۷۲,۳۰۲	۱۴,۰۶۴,۸۴۴	۷,۱۶۵,۱۱۰	۲۱,۲۳۹,۹۵۴	۲۱,۲۳۹,۹۵۴
		آب و فاضلاب مشهد	۸۹۷,۷۷۵,۳۷۸	۴۷,۵۸۲,۰۹۵	۲۴,۲۳۹,۹۳۵	۷۱,۸۲۲,۰۳۰	**
		آب و فاضلاب استان	۴۱۵,۷۵۶,۹۹۱	۲۷,۰۵۶,۴۱۷	۱۲,۷۸۳,۵۰۹	۴۰,۸۳۹,۹۱۶	۹,۳۹۷,۴۳۱
۱۱	اصفهان	آب و فاضلاب روستایی	۱۵۱,۹۱۰,۹۱۷	۷,۹۹۹,۳۶۸	۴,۲۵۳,۵۰۶	۱۲,۱۵۲,۸۷۴	۱۲,۱۵۲,۸۷۴
		آب منطقه‌ای	۲۳۶,۹۰۵,۴۹۰	۱۲,۰۲۵,۹۹۱	۶,۱۲۶,۴۴۸	۱۸,۱۵۲,۳۳۹	**
		آب و فاضلاب روستایی اصفهان	۷۴,۹۳۱,۸۴۴	۳,۹۷۱,۳۸۸	۲,۰۳۳,۱۶۰	۵,۹۹۴,۵۴۸	۵,۹۹۴,۵۴۸
۱۲	هرمزگان	آب و فاضلاب اصفهان	۱,۱۰۸,۹۱۵,۵۸۷	۵۸,۷۷۲,۵۲۶	۲۹,۹۴۰,۰۲۱	۸۸,۷۱۲,۵۴۷	**
		آب و فاضلاب کاشان	۱۱۳,۵۵۹,۶۷۵	۵,۹۸۰,۱۴۵	۳,۰۱۴,۶۶۹	۹,۰۰۸,۷۲۴	**
		آب منطقه‌ای	۴۸۶,۴۹۲,۱۸۹	۲۷,۷۳۰,۰۵۵	۱۱,۱۸۹,۳۲۰	۳۸,۹۱۹,۲۷۵	**
۱۲	هرمزگان	آب و فاضلاب استان	۷۱۱,۶۱۸,۶۵۵	۳۷,۷۱۵,۷۸۹	۱۹,۲۱۳,۷۰۴	۵۶,۹۲۹,۴۹۳	**
		آب و فاضلاب روستایی	۶۹,۱۶۸,۴۹۸	۳,۵۹۱,۹۳۵	۱,۸۵۴,۱۸۷	۵,۴۴۶,۱۲۲	۵,۴۴۶,۱۲۲

جدول شماره (۴)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	نام شرکت	مبلغ آب فروخته شده	مالیات بر ارزش افزوده			مبلغ واریز شده به خزانه
				ماليات	عوارض	جمع *	
۱۳	سیستان و بلوچستان	آب و فاضلاب استان	۳۵۸,۴۹۳,۱۲۲	۱۹,۰۰۰,۱۳۵	۹,۶۷۹,۳۱۴	۲۸,۶۷۹,۴۴۹	**
		آب و فاضلاب روستایی	۳۶,۹۱۵,۷۸۱	۱,۹۵۶,۵۳۶	۹۹۶,۷۳۶	۲,۹۵۳,۲۶۲	۲,۵۷۶,۵۴۸
		آب و فاضلاب استان	۱۹۳,۰۱۱,۴۶۵	۱۰,۲۳۹,۶۰۸	۵,۲۱۱,۳۱۰	۱۵,۴۴۰,۹۱۸	**
۱۴	کردستان	آب و فاضلاب روستایی	۲۲,۸۱۸,۴۸۳	۱,۳۰۹,۳۸۰	۴۸۳,۸۵۸	۱,۷۹۳,۲۳۸	**
		آب منطقه‌ای	۴۱,۸۹۲,۰۵۲	۲,۲۲۰,۲۷۸	۱,۱۳۱,۰۸۵	۲,۳۵۱,۲۶۳	۲,۶۱۲,۵۰۰
		آب و فاضلاب استان	۲۰۳,۵۷۲,۴۹۴	۱۰,۷۸۹,۳۴۲	۵,۴۹۶,۴۵۷	۱۶,۲۸۵,۷۹۹	**
۱۵	همدان	آب و فاضلاب روستایی	۳۳,۹۴۰,۳۰۷	۱,۷۹۸,۸۳۶	۹۱۶,۳۸۸	۲,۷۱۵,۲۲۴	۱,۷۹۴,۷۹۳
		آب و فاضلاب استان	۲۶۹,۲۱۴,۹۸۸	۱۴,۲۶۸,۴۹۴	۷,۲۶۸,۸۰۴	۲۱,۵۴۷,۱۹۸	**
		آب و فاضلاب بروجرد	۴۷,۷۲۵,۵۲۹	۲,۵۲۹,۴۵۳	۱,۳۸۸,۵۸۹	۲,۸۱۸,۰۴۲	۱,۹۱۳,۲۰۴
۱۶	لرستان	آب و فاضلاب روستایی	۳۸,۳۷۰,۶۴۷	۲,۰۳۳,۶۴۴	۱,۰۳۶,۰۰۷	۳,۰۶۹,۶۵۱	۱,۰۰۰,۰۰۰
		آب و فاضلاب ایلام	۱۳۲,۵۹۰,۴۶۹	۷,۰۲۷,۳۹۵	۳,۵۷۹,۹۴۵	۱,۰۶۰,۷۳۴	۱,۰۶۰,۷۳۴
		آب منطقه‌ای	۵۴,۸۸۸,۲۱۲	۲,۹۱۴,۳۷۵	۱,۴۸۴,۶۸۲	۴,۳۹۹,۰۵۷	۴,۳۹۹,۰۵۷
۱۷	ایلام	آب و فاضلاب روستایی	۱۵,۵۹۷,۹۲۵	۸۲۶,۶۹۰	۴۲۱,۱۴۴	۱,۲۴۷,۸۱۴	۱,۱۸۵,۶۲۰
		آب و فاضلاب روستایی	۲۳,۶۸۷,۱۷۰	۱,۲۵۵,۴۲۰	۶۳۹,۵۵۴	۱,۸۹۴,۹۷۴	**
		آب و فاضلاب شهری	۱۶۲,۱۷۷,۴۰۰	۸,۵۹۵,۴۰۲	۴,۳۷۸,۷۹۰	۱۲,۹۷۳,۱۹۸	۱,۵۵۳,۱۵۰
۱۸	زنجان	آب و فاضلاب روستایی	۳۹,۸۴۴,۴۴۵	۲,۱۱۹,۱۷۶	۱,۰۷۹,۵۸۰	۳,۱۹۸,۸۵۶	۳,۱۹۸,۸۵۶
		آب و فاضلاب استان	۱۱۶,۲۶۹,۱۹۲	۲,۳۸۴,۹۴۳	۱,۲۶۵,۹۱۵	۳,۷۵۰,۸۵۸	۳,۷۵۰,۸۵۸
		آب منطقه‌ای	۷,۰۷۲,۰۰۰	۱,۴۰۳,۶۰۸	۵۸۸,۲۴۳	۱,۹۸۱,۸۵۱	۱,۹۸۱,۸۵۱
۱۹	چهارمحال و بختیاری	آب و فاضلاب استان	۱۰۰,۰۳۳,۶۱۴	۵,۳۰۱,۱۹۸	۲,۷۰۰,۶۱۱	۸,۰۰۱,۸۰۹	۶,۹۸۱,۸۰۹
		آب منطقه‌ای	۳۹,۸۴۴,۴۴۵	۲,۱۱۹,۱۷۶	۱,۰۷۹,۵۸۰	۳,۱۹۸,۸۵۶	۳,۱۹۸,۸۵۶
		آب و فاضلاب استان	۱۱۶,۲۶۹,۱۹۲	۲,۳۸۴,۹۴۳	۱,۲۶۵,۹۱۵	۳,۷۵۰,۸۵۸	۳,۷۵۰,۸۵۸
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	آب و فاضلاب روستایی	۱۹,۵۳۳,۶۲۹	۱,۰۳۵,۲۲۹	۵۲۷,۲۸۱	۱,۵۶۲,۶۱۰	**
		آب و فاضلاب شهری	۱۵۰,۳۰۱,۴۶۸	۷,۹۶۵,۹۷۷	۴,۰۵۸,۱۴۰	۱۲,۰۲۴,۱۱۷	**
		آب منطقه‌ای	۸۰,۹۱۰,۳۳۰	۴,۳۸۸,۳۴۷	۲,۱۸۴,۵۷۹	۶,۴۷۳,۸۲۶	۳,۵۳۷,۰۰۶
۲۱	سمنان	آب و فاضلاب روستایی	۱۶,۴۶۱,۳۳۱	۸۳۹,۴۷۱	۴۲۷,۶۵۵	۱,۲۶۷,۵۳۶	**
		آب و فاضلاب روستایی	۳۲,۴۷۲,۶۳۳	۱,۷۲۱,۰۴۹	۸۷۶,۷۶۲	۲,۵۹۷,۸۱۱	**
		آب و فاضلاب شهری	۳۴۵,۱۱۴,۷۳۳	۸,۰۶۶,۱۹۸	۹,۳۱۸,۰۹۷	۸۹۸,۰۰۷	**
۲۲	یزد	آب منطقه‌ای	۲۵۰,۳۶۸,۰۱۳	۱۳,۲۸۶,۱۴۸	۶,۷۳۳,۳۹۲	۲۰,۰۲۹,۴۴۰	۲۰,۰۲۹,۴۴۰
		آب و فاضلاب استان	۲۳۵,۲۷۷,۰۵۵	۱۲,۴۶۷,۰۳۴	۶,۳۵۱,۱۳۰	۱۸,۸۱۸,۱۶۴	۱۶,۷۲۳,۳۴۵
		آب و فاضلاب روستایی	۳۹,۸۸۸,۹۰۵	۲,۲۷۳,۶۶۸	۹۱۷,۴۴۵	۳,۱۹۱,۱۱۳	۳,۱۹۱,۱۱۳
۲۳	بوشهر	آب منطقه‌ای	۸۹,۷۱۰,۱۱۶	۴,۷۵۴,۶۳۶	۲,۴۲۲,۱۷۳	۷,۱۷۶,۸۰۹	.
		آب و فاضلاب روستایی	۸۷,۷۶۵,۵۰۰	۴,۶۶۳,۱۲۸	۲,۳۷۳,۶۴۵	۷,۰۳۶,۷۷۳	۷,۰۳۶,۷۷۳
		آب و فاضلاب استان	۵۰,۸۱۴,۸۵۵۱۱	۲۶۹,۳۱۸,۷۳۲	۱۳۷,۲۰۰,۱۰۸	۴۰۶,۵۱۸,۸۴۰	۴۰۶,۵۱۸,۸۴۰
۲۴	تهران	آب و فاضلاب روستایی	۵۱۹,۸۲۲,۸۱۱	۴۱,۵۸۵,۸۱۴	۱۴,۰۳۵,۲۱۳	۵۵,۶۲۱,۰۳۷	۱۷,۲۱۷,۶۳۱
		آب و فاضلاب استان	۱۹۵,۲۵۰,۸۲۲	۱۰,۳۴۸,۲۹۵	۵,۲۷۱,۷۷۳	۱۵,۶۲۰,۰۶۸	۱۵,۶۲۰,۰۶۸
		آب منطقه‌ای	۸۷,۷۶۵,۵۰۰	۴,۶۶۳,۱۲۸	۲,۳۷۳,۶۴۵	۷,۰۳۶,۷۷۳	۷,۰۳۶,۷۷۳
۲۵	اردبیل	آب و فاضلاب روستایی	۲۸۵,۰۴۸,۵۴۵	۱۵,۱۰۷,۵۷۳	۷,۶۹۶,۳۱۱	۲۲۸,۰۳۸۸۴	۲۲۸,۰۳۸۸۴
		آب و فاضلاب روستایی	۲۳,۶۸۸,۶۸۱	۱,۲۵۵,۵۲۰	۶۳۹,۶۴۴	۱,۹۸۵,۱۴۴	۱,۹۸۵,۱۴۴
		آب و فاضلاب استان	۳۷۸,۳۹۸,۹۴۹	۲۴,۶۱۹,۱۴۲	۹,۵۳۳,۱۸۹	۳۰,۵۷۳,۳۳۱	۲۱,۴۰۰,۶۲۲
۲۶	قم	آب و فاضلاب روستایی	۲۶,۶۴۲,۲۸۴	۱,۲۵۷,۲۱۲	۸۵,۰۶۵	۲,۱۰۷,۸۶۳	۱,۴۷۵,۴۰۵
		آب منطقه‌ای	۱۷۳,۴۱۲,۲۹۰	۹,۱۹۰,۸۵۱	۴,۶۲۸,۱۳۲	۱۳,۸۲۷,۹۸۳	۱,۵۶۰,۱۸۷

خدمات پایاپای نموده و مابقی آن به مبلغ نود و شش میلیون و ششصد و شصت و چهار هزار (۹۶,۶۶۴,۰۰۰) ریال را به حساب خزانه واریز نموده و در حساب‌های شرکت باقی مانده است.

۳- شرکت‌های آب و فاضلاب خوزستان و آب منطقه‌ای بوشهر مالیات بر ارزش افزوده را به حساب‌های مربوط در خزانه‌داری کل کشور واریز نموده است.

لازم به توضیح است، مطابق ماده (۱) قانون مالیات بر ارزش افزوده، عرضه کالاها و خدمات در داخل کشور مشمول مقررات این قانون می‌باشد، سازمان امور مالیاتی کشور، مالیات بر ارزش افزوده و عوارض موضوع این بند را بر اساس قیمت فروش در داخل کشور، محاسبه نموده است.

عملکرد مالیات بر ارزش افزوده و عوارض فرآورده‌های نفتی، گاز و برق در سازمان امور مالیاتی کشور و خزانه‌داری کل کشور به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد. مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آب توسط خزانه معین استان‌ها مطابق ماده (۳۹) قانون مالیات بر ارزش افزوده توزیع گردیده است.

جدول شماره (۵) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شرح	مالیات	عوارض	جمع واریزی به خزانه
۱	فرآورده‌های نفتی	۳۶,۳۹۰,۶۰۲,۱۱۲	۲۲,۰۰۱,۷۷۴,۰۳۳	۵۸,۳۹۲,۳۷۶,۱۴۵
۲	گاز	۵,۶۵۷,۲۱۸,۶۲۵	۱,۸۶۳,۱۱۱,۳۷۵	۷,۵۲۰,۳۳۰,۰۰۰
۳	برق	۴,۳۷۵,۳۷۵,۸۶۶	۲,۳۲۸,۹۶۵,۰۶۷	۶,۷۰۴,۳۴۰,۹۳۳
	جمع	۴۶,۴۲۳,۱۹۶,۶۰۳	۲۶,۰۹۳,۸۵۰,۴۷۵	۷۲,۵۱۷,۰۴۷,۰۷۸

جدول شماره (۴) (مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	نام شرکت	مبلغ آب فروخته شده	مالیات بر ارزش افزوده		
				مالیات	عوارض	جمع * به خزانه
۲۷	قزوین	آب و فاضلاب روستایی	۲۸۸۰۳۰۰۰	۱,۵۲۶,۵۸۵	۷۷۷,۶۹۴	۲,۳۰۴,۲۷۹
		آب منطقه‌ای	۱۱۱,۴۰۰,۴۵۰	۵,۹۰۴,۲۲۴	۳,۰۰۷,۸۱۲	۸,۹۱۲,۰۴۶
		آب و فاضلاب شهری	۶۸,۱۴۰,۲۸۶	۳,۶۱۱,۴۳۵	۱,۸۳۹,۷۸۷	۵,۴۵۱,۲۲۲
۲۸	گلستان	آب و فاضلاب روستایی	۳۹,۳۳۱,۹۵۳	۲,۰۰۴,۶۷۶	۱,۱۴۱,۸۸۰	۳,۱۴۶,۵۵۶
		آب و فاضلاب استان	۱۴۹,۵۴۵,۸۷۸	۷,۸۲۶,۰۸۶	۳,۹۹۱,۹۶۹	۱۱۸,۲۸۰,۵۵
		آب منطقه‌ای	۸,۶۵۷,۳۲۹	۴۵۸,۸۳۸	۲۳۳,۷۴۸	۶۹۲,۵۸۶
۲۹	خراسان شمالی	آب و فاضلاب استان	۹۳,۸۵۸,۵۸۴	۴,۹۷۴,۴۴۲	۲,۵۳۴,۲۴۵	۷,۵۰۸,۶۸۷
		آب و فاضلاب روستایی	۲۲,۴۰۵,۶۴۲	۱,۱۸۷,۴۹۹	۶۰۴,۹۵۲	۱,۷۹۲,۴۵۱
		آب منطقه‌ای	۱۸,۶۱۱,۲۷۹	۶۲۱,۶۷۵	۳۱۶,۷۰۱	۹۳۸,۳۷۶
۳۰	خراسان جنوبی	آب و فاضلاب استان	۱۱۳,۳۵۵,۳۱۸	۶,۰۲۸,۱۰۶	۳,۰۴۰,۳۱۹	۹,۰۶۸,۴۲۵
		آب و فاضلاب روستایی	۳۲,۰۳۳,۹۴۷	۱,۶۹۷,۸۰۲	۸۶۴,۹۱۶	۲,۵۶۲,۷۱۸
		آب و فاضلاب استان	۷۱۴,۰۲۷,۲۵۵	۳۴,۴۸۴,۴۷۲	۲۲,۰۶۸,۴۵۱	۵۶,۵۵۲,۹۲۳
		جمع کل	۳,۸۷۶,۴۱۶,۸۹۴	۱,۳۷۷,۹۱۲,۷۹۰	۶۶۶,۱۶۶,۴۱۶	۲,۰۴۴,۰۷۹,۲۰۶

\* علت مغایرت بین مبالغ «مالیات بر ارزش افزوده» و «واریز شده به خزانه»، ناشی از عدم وصول صورت حساب آب‌ها و همچنین وجود اعتبار مالیاتی - طلب مالیاتی - می‌باشد.  
\*\* علت عدم واریز مبلغ «مالیات بر ارزش افزوده»، ناشی از اعتبار مالیاتی در شرکت می‌باشد.

در محدوده رسیدگی‌ها، موارد زیر مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد:

۱- شرکت‌های آب منطقه‌ای استان‌های مرکزی، اصفهان، زنجان و آب و فاضلاب شهری استان مازندران حکم این بند مبنی بر اخذ مالیات بر ارزش افزوده فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید و توزیع را رعایت نموده و اقدام به اخذ مالیات بر ارزش افزوده از شرکت‌های آب و فاضلاب شهری و روستایی حسب مورد نموده‌اند.

۲- شرکت آب و فاضلاب استان لرستان مبلغ هشت میلیارد و یکصد و سه میلیون و سیصد و شصت و نه هزار (۸,۱۰۳,۳۶۹,۰۰۰) ریال وصول نموده که از مبلغ مذکور، مبلغ هشت میلیارد و شش میلیون و هفتصد و پنج هزار (۸,۰۰۶,۷۰۵,۰۰۰) ریال بابت مالیات خرید کالا و

از مجموع مبلغ بیست و شش هزار و نود و سه میلیارد و هشتصد و پنجاه میلیون و چهارصد و هفتاد و پنج هزار (۲۶,۰۹۳,۸۵۰,۴۷۵,۰۰۰) ریال عوارض مندرج در جدول فوق، مبلغ بیست و یک هزار و هشتصد و سی میلیارد و هفتصد و نوزده میلیون و چهارصد و پنجاه و هشت هزار (۲۱,۸۳۰,۷۱۹,۴۵۸,۰۰۰) ریال مربوط به عوارض بنزین، سوخت هواپیما، نفت سفید و نفت گاز (موضوع بندهای (ج) و (د) ماده (۳۸) قانون مالیات بر ارزش افزوده) بوده که پس از کسر سایر وجوه قانونی، به حساب تمرکز وجوه وزارت کشور واریز شده است تا در راستای تبصره (۲) ماده (۳۹) قانون مذکور، توزیع گردد. باقی مانده به مبلغ چهار هزار و دویست و شصت و سه میلیارد و یکصد و سی و یک میلیون و هفده هزار (۴,۲۶۳,۱۳۱,۰۱۷,۰۰۰) ریال

مربوط به عوارض سایر فرآورده‌ها و عوارض گاز و برق بوده که پس از کسر سایر وجوه قانونی، به حساب ادارات کل امور مالیاتی جهت واریز به حساب شهرداری‌ها و دهیاری‌ها واریز شده است.

خزانه‌داری کل کشور وجوه برداشت شده از حساب‌های تمرکز ریالی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و شرکت سهامی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) بابت مالیات بر ارزش افزوده و عوارض را به شرح جدول شماره (۶) به حساب‌های درآمد عمومی نزد خزانه‌داری کل کشور و حساب‌های مربوط واریز نموده است:

جدول شماره (۶)

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران			شرکت ملی گاز ایران			شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران		
	مالیات	عوارض	جمع	مالیات	عوارض	جمع	مالیات	عوارض	جمع
یک درصد ماده (۳۳)	۳۶۳,۹۰۶	۰	۳۶۳,۹۰۶	۵۶,۵۷۲	۰	۵۶,۵۷۲	۳۳,۱۵۴	۰	۳۳,۱۵۴
نیم درصد ماده (۳۸)	۰	۸۵۵	۸۵۵	۰	۹,۳۱۵	۹,۳۱۵	۰	۸,۴۴۵	۸,۴۴۵
یک در هزار ماده (۳۷)	۳۶,۳۹۱	۲۲,۰۰۲	۵۸,۳۹۲	۳,۸۶۲	۲,۶۵۸	۶,۵۲۰	۲,۶۶۴	۲,۳۴۰	۵,۰۰۴
سه درصد ماده (۳۹)	۰	۶۶۰,۰۵۳	۶۶۰,۰۵۳	۰	۵۵,۸۹۳	۵۵,۸۹۳	۰	۵۰,۶۶۹	۵۰,۶۶۹
مالیات بنزین و سوخت	۲۹,۲۵۹,۵۹۷	۰	۲۹,۲۵۹,۵۹۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰
خالص مالیات بر ارزش افزوده	۶,۷۳۰,۷۰۸	۰	۶,۷۳۰,۷۰۸	۵,۵۹۶,۷۸۵	۰	۵,۵۹۶,۷۸۵	۴,۳۳۹,۵۵۸	۲,۱۶۷,۵۱۱	۶,۵۰۷,۰۶۹
خالص عوارض ارزش افزوده	۰	۱۶۴,۸۹۷	۱۶۴,۸۹۷	۰	۱,۷۹۵,۲۴۵	۱,۷۹۵,۲۴۵	۰	۰	۰
عوارض تمرکز وجوه وزارت کشور	۰	۲۱,۱۵۳,۹۶۷	۲۱,۱۵۳,۹۶۷	۰	۰	۰	۰	۰	۰
<b>جمع کل</b>	<b>۳۶,۳۹۰,۶۰۲</b>	<b>۲۲,۰۰۱,۷۷۴</b>	<b>۵۸,۳۹۲,۳۷۶</b>	<b>۵,۶۵۷,۲۱۹</b>	<b>۱,۸۶۳,۱۱۱</b>	<b>۷,۵۲۰,۳۳۰</b>	<b>۴,۳۷۵,۳۷۶</b>	<b>۲,۲۲۸,۹۶۵</b>	<b>۶,۶۰۴,۳۴۱</b>

در اجرای حکم قسمت اخیر این بند، عوارض آلاینده‌گی موضوع تبصره (۱) ماده (۳۸) گردیده است.

قانون مالیات بر ارزش افزوده بر مبنای قیمت فروش فرآورده‌ها به مصرف کننده نهایی، وصول

## بند (ح)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط موظف است علاوه بر دریافت نرخ گاز، به ازای مصرف هر مترمکعب گاز طبیعی یکصد و سی (۱۳۰) ریال به عنوان عوارض از مشترکین دریافت و پس از واریز به خزانه‌داری کل کشور عین وجوه دریافتی را تا سقف بیست و یک هزار و پانصد میلیارد (۲۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرفاً برای احداث تأسیسات و خطوط لوله گازرسانی به شهرها و روستاها، با اولویت مناطق سردسیر، نفت‌خیز، گازخیز و استان‌هایی که برخورداری آنها از گاز کمتر از متوسط کشور است، هزینه نماید. منابع مذکور به عنوان درآمد شرکت‌های ذیربط محسوب نمی‌گردد و مشمول مالیات نمی‌باشد.

## تفریح بند (ح)

شرکت ملی گاز ایران یکصد و سی (۱۳۰) ریال عوارض مدنظر قانون‌گذار را علاوه بر نرخ گاز در صورت حساب‌های مشترکین گاز اعمال نموده و منابع حاصل به حساب‌های تمرکز درآمدی شرکت ملی گاز ایران نزد خزانه‌داری کل کشور واریز شده است. حجم گاز فروخته‌شده توسط شرکت‌های یادشده، مبلغ عوارض قابل وصول و میزان عوارض دریافت‌شده موضوع این بند به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شرکت گاز استان	مبلغ عوارض قابل دریافت		
		میزان عوارض	فروش گاز (مترمکعب)	میزان عوارض
۱	مرکزی	۱۳۰	۵,۸۸۵,۹۷۱,۱۲۲	۷۶۵,۱۷۶,۲۴۶
۲	گیلان	۱۳۰	۵,۶۵۰,۶۷۶,۹۶۲	۷۳۴,۵۸۱,۰۰۵
۳	مازندران	۱۳۰	۵,۶۴۲,۴۳۶,۲۵۷	۷۳۳,۵۱۶,۷۱۳
۴	آذربایجان شرقی	۱۳۰	۶,۴۱۱,۱۳۲,۲۵۵	۸۳۳,۴۴۷,۱۹۳
۵	آذربایجان غربی	۱۳۰	۴,۵۳۸,۹۹۲,۵۲۰	۵۹۰,۰۶۹,۰۲۸
۶	کرمانشاه *	۱۳۰	۳,۴۰۹,۳۹۶,۳۴۹	۴۴۳,۲۲۱,۵۲۵
۷	خوزستان	۱۳۰	۱۴,۵۷۳,۶۸۸,۶۹۵	۱,۸۹۴,۵۷۹,۵۳۰
۸	فارس	۱۳۰	۹,۱۸۱,۴۱۸,۵۶۰	۱,۱۹۳,۵۸۴,۴۱۳
۹	کرمان	۱۳۰	۴,۱۵۸,۰۱۴,۰۰۷	۵۴۰,۵۴۱,۸۲۱
۱۰	خراسان رضوی	۱۳۰	۱۰,۹۶۲,۵۱۰,۶۱۳	۱,۴۲۵,۱۲۶,۳۸۰
۱۱	اصفهان	۱۳۰	۱۸,۶۱۰,۱۰۱,۰۸۵	۲,۴۱۹,۳۱۳,۱۴۱
۱۲	هرمزگان	۱۳۰	۴,۶۳۱,۳۶۹,۱۸۹	۶۰۲,۰۷۷,۹۹۵
۱۳	سیستان و بلوچستان	۱۳۰	۷۹,۹۲۹,۲۵۶	۱۰,۳۹۰,۸۰۳
۱۴	کردستان	۱۳۰	۲,۶۶۵,۶۰۲,۸۶۱	۳۴۶,۵۲۸,۳۷۲

صورت حساب‌های گاز شامل گازبهای مصرفی، آب‌ونمان، بیمه، مالیات بر ارزش‌افزوده و عوارض گازرسانی می‌باشد که از سوی مشترکین به حساب تمرکز کلیه وجوه دریافتی درآمد‌های شرکت ملی گاز ایران نزد خزانه واریز می‌شود. با توجه به عدم امکان تفکیک وجوه واریزی، میزان عوارض دریافتی مطابق برآورد و درصد تعیین شده نسبت به سهم این عوارض از میزان وجوه وصولی توسط شرکت ملی گاز ایران درج شده است.

از محل وجوه مذکور مبلغ پنج هزار و هفتصد و بیست و شش میلیارد و هشتصد و چهار میلیون و سیصد و چهل و پنج هزار (۵,۷۲۶,۸۰۴,۳۴۵,۰۰۰) ریال بابت اجرای جزء (۱) این بند به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور و بهسازی و آب‌رسانی روستاها و طرح‌های عشایری و... به نسبت میزان وجوه وصولی پرداخت شده است.

مبلغ دوازده هزار و دوازده میلیارد و دویست و نود و شش میلیون و یکصد و سی و نه هزار (۱۲,۰۱۲,۲۹۶,۱۳۹,۰۰۰) ریال از محل عوارض وصولی، جهت اجرای طرح‌های موضوع این بند به استان‌ها اختصاص یافته است. عملکرد منابع اختصاص یافته جهت گازرسانی به شرح

جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شرکت گاز استان	مبلغ عوارض قابل دریافت		
		میزان عوارض	فروش گاز (مترمکعب)	جمع
۱۵	همدان	۲۰۴,۳۱۸,۰۸۳	۲,۴۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۳۱۴,۷۷۰,۰۰۰
۱۶	لرستان	۱۸۹,۱۴۱,۰۰۰	۱,۴۹۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۴,۸۷۰,۰۰۰
۱۷	ایلام	۶۲,۱۸۶,۸۳۱	۴۸۷,۷۸۱,۷۶۹	۶۲,۴۱۱,۶۳۰
۱۸	زنجان	۲۵۵,۲۵۳,۴۴۷	۲,۰۲۵,۷۵۱,۰۰۰	۲۶۳,۳۲۷,۶۲۰
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱۴۴,۶۰۸,۷۵۰	۱,۱۲۳,۷۳۵,۰۰۰	۱۴۶,۰۸۵,۵۵۰
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۵۶,۵۸۷,۵۷۱	۴۵۶,۰۰۳,۶۹۹	۵۹,۲۸۰,۴۸۱
۲۱	سمنان	۲۷۰,۴۴۸,۲۸۵	۲,۱۲۴,۳۹۱,۸۷۰	۲۷۶,۱۷۰,۹۴۳
۲۲	یزد	۵۹۶,۰۸۳,۴۳۳	۵,۰۳۸,۷۴۴,۱۵۷	۶۵۵,۰۳۶,۷۴۰
۲۳	بوشهر	۱,۲۵۸,۳۴۵,۶۵۷	۱۲,۳۳۰,۶۷۷,۶۸۸	۱۶۰,۲۰۸۸,۰۹۹
۲۴	تهران***	۲,۰۵۸,۰۳۹,۹۴۹	۲۵,۵۳۳,۹۹۴,۴۱۰	۳۳,۱۹۴,۱۹۲,۱۷۳
۲۵	اردبیل	۲۵۲,۵۴۶,۲۴۰	۱,۹۶۴,۷۳۷,۹۱۹	۲۵۵,۴۱۵,۹۲۹
۲۶	قم	۲۱۵,۳۹۵,۰۹۴	۲,۳۷۵,۳۷۰,۶۰۰	۳,۰۸۱,۷۹۸,۱۷۸
۲۷	قزوین	۴۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۳,۵۷۷,۸۹۶,۳۰۴	۴۶۵,۱۲۶,۵۲۰
۲۸	گلستان	۳۲۷,۹۸۹,۴۵۸	۲,۵۴۲,۵۳۱,۴۳۱	۳۳۰,۵۲۹,۰۸۶
۲۹	خراسان شمالی	۳۲۹,۹۴۴,۴۸۶	۲,۵۴۷,۶۰۲,۰۱۴	۳۳۱,۱۸۸,۲۶۲
۳۰	خراسان جنوبی	۵۳,۵۰۸,۴۱۶	۱,۲۱۵,۰۰۲,۶۱۳	۱۵۷,۹۵۰,۳۴۰
جمع کل		۱۷,۷۳۹,۱۰۰,۴۸۴	۱۶۳,۶۶۲,۴۶۰,۲۰۵	۲۱,۲۷۶,۲۴۹,۸۲۷

\* تفاوت بین مبالغ «عوارض قابل دریافت» و «دریافت‌شده»، ناشی از عدم وصول گازبهای بخشی از صورت حساب‌های ارسالی به مشترکین در ماه‌های پایانی سال ۱۳۹۳ و وجود برخی معافیت‌ها از جمله معافیت اماکن مذهبی از پرداخت گازبها می‌باشد. بخشی از صورت حساب‌های گاز مصرفی مشترکین در سال ۱۳۹۴ وصول شده است.  
 \*\* علت فزونی «عوارض دریافتی» از مبلغ «قابل وصول»، ناشی از محاسبه مابه‌التفاوت عوارض گازبهای پرداختی توسط صنایع در سه‌ماهه اول سال ۱۳۹۲ که در سال ۱۳۹۳ شناسایی و در حساب دستگاه لحاظ شده است.  
 \*\*\* استان البرز فاقد شرکت گاز می‌باشد و شرکت گاز استان تهران در استان البرز نیز فعالیت می‌نماید.

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان / شرکت	مبالغ اختصاص یافته طبق بودجه شرکت گاز	مبلغ اختصاص یافته جهت طرح های گازرسانی موضوع این بند	مبلغ پرداخت شده جهت طرح های گازرسانی روستایی و شهری		
				مناطق سردسیر	نفت خیز	گازخیز
۱	مرکزی *	۲۹۶,۲۱۷,۰۰۰	۲۸۵,۰۰۰,۰۰۰			
۲	گیلان *	۵۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۷۸,۲۱۶,۰۰۰			
۳	مازندران	۵۰۷,۳۰۸,۰۰۰	۳۸۶,۰۱۸,۰۰۰			
۴	آذربایجان شرقی	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۹۵,۷۰۶,۰۰۰			
۵	آذربایجان غربی	۵۸۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۱۰,۰۰۰,۰۰۰		۵۱۰,۰۰۰,۰۰۰	
۶	کرمانشاه **	۶۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۵۵,۰۰۰,۰۰۰			
۷	خوزستان	۶۲۱,۴۹۷,۰۰۰	۵۲۰,۰۰۰,۰۰۰		۶۲۱,۴۹۷,۰۰۰	
۸	فارس	۶۷۳,۹۱۲,۰۰۰	۵۰۹,۰۰۰,۰۰۰			
۹	کرمان	۶۸۰,۵۱۴,۰۰۰	۵۲۸,۲۴۹,۰۰۰			
۱۰	خراسان رضوی	۷۳۷,۶۴۴,۰۰۰	۷۳۵,۰۰۰,۰۰۰		۳,۸۲۷,۰۰۰	
۱۱	اصفهان	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۲۵,۹۰۶,۰۰۰			
۱۲	هرمزگان	۲۴۵,۰۰۰,۰۰۰	۲۳۵,۰۰۰,۰۰۰			۲۳۵,۰۰۰,۰۰۰
۱۳	سیستان و بلوچستان	۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۴,۰۰۰,۰۰۰			۱۰۴,۰۰۰,۰۰۰
۱۴	کردستان	۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۷۵,۵۰۱,۰۰۰			
۱۵	همدان	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۳۶,۳۶۷,۰۰۰			
۱۶	لرستان	۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶۵,۰۰۰,۰۰۰			
۱۷	ایلام	۴۶۰,۶۶۶,۰۰۰	۴۰۵,۰۰۰,۰۰۰			۴۰۵,۰۰۰,۰۰۰
۱۸	زنجان	۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۶۲,۳۰۴,۰۰۰			۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۳۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۴۰,۰۰۰,۰۰۰			۳۴۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۲۵۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۹۵,۰۰۰,۰۰۰		۴۲,۸۷۷,۰۰۰	۱۱۲,۸۶۳,۷۶۷
۲۱	سمنان	۲۷۲,۲۱۴,۰۰۰	۲۱۵,۰۰۰,۰۰۰			
۲۲	یزد	۴۴۷,۴۲۹,۰۰۰	۳۸۰,۰۰۰,۰۰۰			
۲۳	بوشهر	۲۳۱,۶۰۵,۰۰۰	۲۱۵,۰۰۰,۰۰۰		۲۱۵,۰۰۰,۰۰۰	
۲۴	تهران **	۱,۱۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۸۰,۰۰۰,۰۰۰			۱۰۵,۰۷۶,۰۰۰
۲۵	اردبیل	۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰۹,۷۵۶,۰۰۰			۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶	قم	۲۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۱۷۹,۳۰۹,۰۰۰			۱۷۹,۳۰۹,۰۰۰

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان / شرکت	مبالغ اختصاص یافته طبق بودجه شرکت گاز	مبلغ اختصاص یافته جهت طرح های گازرسانی موضوع این بند	مبلغ پرداخت شده جهت طرح های گازرسانی روستایی و شهری					
				مناطق سردسیر	نفت خیز	گاز خیز	استان هایی که کمتر از متوسط کشور گازرسانی شده	سایر	جمع
۲۷	قزوین *	۴۰۵,۰۰۰,۰۰۰	۳۶۰,۶۸۶,۰۰۰	۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰					۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۸	گلستان	۳۹۸,۶۴۷,۰۰۰	۲۹۰,۰۰۰,۰۰۰					۲۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۹۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۹	خراسان شمالی	۶۹۳,۵۱۷,۰۰۰	۵۹۵,۰۰۰,۰۰۰	۵۹۵,۰۰۰,۰۰۰					۵۹۵,۰۰۰,۰۰۰
۳۰	خراسان جنوبی	۷۰۳,۰۰۰,۰۰۰	۵۲۰,۶۵۵,۰۰۰				۵۲۰,۶۵۵,۰۰۰		۵۲۰,۶۵۵,۰۰۰
۳۱	ملی گاز ایران	۴۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۱۴,۶۹۹,۱۳۹					۴۳۰,۸۳۰,۰۰۰	۴۳۰,۸۳۰,۰۰۰
	جمع کل	۱۴,۵۳۹,۱۷۰,۰۰۰	۱۲,۰۱۲,۲۹۶,۱۳۹	۵,۴۲۳,۸۴۰,۱۵۳	۶۶۴,۳۷۴,۰۰۰	۲۱۸,۸۲۷,۰۰۰	۲,۲۲۴,۶۵۵,۰۰۰	۴,۱۶۳,۳۷۰,۶۳۸	۱۳,۱۶۵,۰۶۶,۷۹۱

\* مغایرت بین مبالغ «اختصاص یافته» و «مصرف شده»، ناشی از انتقال مانده وجوه مصرف نشده به سال بعد می باشد.

\*\* علت مغایرت بین مبالغ «پرداخت شده» و «اختصاص یافته»، ناشی از تأمین بخشی از مصارف مزبور از محل منابع داخلی شرکت گاز استان می باشد.

مالیات نبوده است.

مطابق مفاد این بند، شرکت ملی گاز ایران بایستی تا سقف مبلغ چهارده هزار و پانصد

میلیارد (۱۴,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل عوارض دریافتی را جهت انجام تکالیف

مطروحه هزینه نماید که در این راستا در مجموع مبلغ سیزده هزار و یکصد و شصت و پنج

میلیارد و شصت و شش میلیون و هفتصد و نود یک هزار (۱۳,۱۶۵,۰۶۶,۷۹۱,۰۰۰) ریال

پرداخت نموده که از این میزان مبلغ دوازده هزار و دوازده میلیارد و دویست و نود و شش

میلیون و یکصد و سی و نه هزار (۱۲,۰۱۲,۲۹۶,۱۳۹,۰۰۰) ریال آن را از محل اعتبارات این

بند و مابقی آن به مبلغ یک هزار و یکصد و پنجاه و دو میلیارد و هفتصد و هفتاد میلیون و

ششصد و پنجاه و دو (۱,۱۵۲,۷۷۰,۶۵۲,۰۰۰) ریال را از محل منابع داخلی خود پرداخت نموده

است.

شایان ذکر است، منابع مذکور جزء درآمد شرکت های ذیربط لحاظ نگردیده و مشمول



## جزء (۱)

۱- هفت هزار میلیارد (۷,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از منابع حاصله متناسب با وصولی‌ها به شرح زیر هزینه می‌شود:

۱-۱ - سه هزار میلیارد (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای تأمین و استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس با اولویت مدارس روستاها از طریق خزانه‌داری کل کشور به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور

۱-۲ - یک هزار و دویست میلیارد (۱,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای طرح سرانه مدارس

۱-۳ - یک هزار میلیارد (۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای بهسازی روستاها

۱-۴ - یک هزار میلیارد (۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای آبرسانی روستاها

۱-۵ - دویست میلیارد (۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای طرح‌های عشایری سراسر

کشور به طوری که حداقل هفتاد و پنج درصد (۷۵٪) آن صرف طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای عشایری استان‌ها شود.

۱-۶ - ششصد میلیارد (۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال برای کمک‌های فنی و اعتباری

طرح‌های آبیاری تحت فشار

## تفریغ جزء (۱)

خزانه‌داری کل کشور منابع موضوع این جزء را متناسب با وصولی‌ها به شرح جدول شماره (۱) به مصارف موضوع این جزء اختصاص داده است:

جدول شماره (۱)

مصارف موضوع این جزء											
تأمین و استانداردسازی سامانه گرمایش مدارس		طرح سرنه مدارس		به سازی روستاها		آبرسانی روستاها		طرح های عشایری		کمک های فنی و اعتباری طرح های آبیاری تحت فشار	
قابل اختصاص	اختصاص یافته	قابل اختصاص	اختصاص یافته	قابل اختصاص	اختصاص یافته	قابل اختصاص	اختصاص یافته	قابل اختصاص	اختصاص یافته	قابل اختصاص	جمع
۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۴۵۶,۷۴۹,۳۴۵	۱,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۸۰,۳۳۳,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱۸,۵۸۳,۱۱۵	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱۸,۵۸۳,۱۱۵	۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۶۵,۰۲۷,۳۴۵	۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۸۷,۵۲۸,۴۲۵

جدول شماره (۲)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ شده	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۷۲,۷۵۷,۰۰۰	۷۲,۷۵۷,۰۰۰	تأمین و استانداردسازی سامانه گرمایشی و سرمایه‌ی مدارس
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۴۴,۷۴۵,۰۰۰	۴۴,۷۴۵,۰۰۰	بابت صورت وضعیت‌های تجهیزات گرمایشی مدارس
۲۱	سمنان	۲۵,۰۵۷,۰۰۰	۲۵,۰۵۷,۰۰۰	سامانه گرمایشی مدارس
۲۲	یزد	۴۰,۹۱۶,۳۴۵	۴۰,۹۱۶,۳۴۵	خرید رادیاتور، اجرای سیستم‌های گرمایشی
۲۳	پوشهر	۶,۵۱۵,۰۰۰	۶,۵۱۵,۰۰۰	تاسیسات گرمایشی، خوابگاه‌ها و مدارس
۲۴	تهران	۵۳,۱۳۱,۰۰۰	۵۳,۱۳۱,۰۰۰	گرمایشی و سرمایه‌ی مدارس
۲۵	اردبیل	۶۹,۶۸۶,۰۰۰	۶۹,۶۸۶,۰۰۰	استانداردسازی سیستم‌های گرمایشی به روش‌های حرارت مرکزی، استانداردسازی یا نصب بخاری‌های تابشی، استانداردسازی به وسیله بخاری‌های نفتی استاندارد
۲۶	قم	۳۰,۶۸۴,۰۰۰	۳۰,۶۸۴,۰۰۰	سیستم گرمایشی موتورخانه و خرید پکیج مدارس
۲۷	قزوین	۳۶,۷۸۰,۰۰۰	۳۶,۷۸۰,۰۰۰	تعمیر، تجهیز و نوسازی سیستم‌های سرمایه‌ی و گرمایشی مدارس
۲۸	گلستان	۶۴,۷۶۹,۰۰۰	۶۴,۷۶۹,۰۰۰	خرید و نصب تجهیزات گرمایشی مدارس
۲۹	خراسان شمالی	۶۰,۳۰۴,۰۰۰	۶۰,۳۰۴,۰۰۰	استانداردسازی سیستم‌های گرمایشی مدارس
۳۰	خراسان جنوبی	۵۱,۳۷۱,۰۰۰	۵۱,۳۷۱,۰۰۰	استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس
۳۱	البرز	۱۶,۴۴۸,۰۰۰	۱۶,۴۴۸,۰۰۰	خرید لوازم و تجهیزات مربوط و نصب و اجرای موتورخانه‌ها و شومیزها
	<b>جمع</b>	<b>* ۲,۴۴۴,۵۴۹,۳۴۵</b>	<b>* ۲,۴۴۳,۰۴۹,۴۸۳</b>	

\* علت مغایرت بین مبلغ «ابلاغ شده» و «مصرف شده»، ناشی از انتقال مانده وجوه مصرف نشده به سال بعد می باشد.

علت مغایرت بین مبلغ «اختصاص یافته» و «ابلاغ شده» توسط سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور، ناشی از پرداخت مبلغ دوازده میلیارد و دویست میلیون (۱۲,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال در سازمان مذکور، در قالب فصل هفتم بابت حق الزحمه کارکنان طرح از محل اعتبارات خارج از شمول در وزارت آموزش و پرورش بوده که مبلغ مذکور در راستای اهداف طرح و موافقتنامه نبوده و **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می باشد.**

سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور، اعتبار مذکور را در قالب طرح شماره ۳۰۱۴۷۰۳۹ با عنوان «طرح تجهیزات گرمایشی و سرمایه‌ی استاندارد مدارس» به صورت سایر منابع بین استان‌ها توزیع نموده است، اطلاعات مربوط به مبلغ توزیع شده و مصادیق مصرف آن به شرح جدول شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ شده	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۱	مرکزی	۸۲,۸۲۷,۰۰۰	۸۲,۸۲۷,۰۰۰	خرید، نصب و راه اندازی تجهیزات سیستم‌های گرمایشی در مدارس با اولویت مدارس روستایی
۲	گیلان	۸۹,۳۳۴,۰۰۰	۸۹,۳۳۴,۰۰۰	استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس
۳	مازندران	۱۲۶,۱۲۵,۰۰۰	۱۲۶,۱۲۵,۰۰۰	خرید تجهیزات گرمایشی و هزینه‌های اجرایی نصب تجهیزات و خرید انشعاب گاز
۴	آذربایجان شرقی	۱۱۸,۲۶۴,۰۰۰	۱۱۸,۲۶۴,۰۰۰	خرید سیستم گرمایشی مدارس
۵	آذربایجان غربی	۷۸,۸۲۵,۹۵۸	۷۸,۸۲۵,۹۵۸	استانداردسازی و برقراری سیستم‌های گرمایشی مدارس
۶	کرمانشاه	۷۸,۵۴۷,۰۰۰	۷۸,۵۴۷,۰۰۰	خرید و نصب سیستم‌های گرمایشی
۷	خوزستان	۳۳,۲۱۴,۱۶۱	۳۳,۲۱۴,۱۶۱	خرید بخاری برقی و سامانه سرمایه‌ی و گرمایشی دو زمانه مدارس
۸	فارس	۱۸۲,۱۱۵,۰۰۰	۱۸۲,۱۱۵,۰۰۰	خرید، نصب و اجرای تاسیسات موتورخانه در مدارس، خرید بخاری‌های گازی و برقی
۹	کرمان	۱۰۸,۸۴۱,۳۰۲	۱۱۰,۱۹۹,۰۰۰	اجرای تاسیسات گرمایشی مدارس
۱۰	خراسان رضوی	۴۱۵,۷۴۳,۰۰۰	۴۱۵,۷۴۳,۰۰۰	استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس
۱۱	اصفهان	۲۱۹,۷۷۶,۰۰۰	۲۱۹,۷۷۶,۰۰۰	خرید سیستم حرارت مرکزی، بخاری تابشی، پکیج و رادیاتور
۱۲	هرمزگان	۱۷,۴۹۶,۰۰۰	۱۷,۴۹۶,۰۰۰	ایجاد تاسیسات گرمایشی، خرید کولر گازی پنجره‌ای و اسپیلیت، خرید بخاری تابشی
۱۳	سیستان و بلوچستان	۱۳,۶۹۷,۰۰۰	۱۳,۶۹۷,۰۰۰	خرید رادیاتور، سیستم گرمایشی بخاری تابشی، دیگ اجرای موتورخانه
۱۴	کردستان	۶۴,۰۸۷,۰۰۰	۶۴,۰۸۷,۰۰۰	خرید تجهیزات گرمایشی و راه اندازی سیستم‌های گرمایشی مدارس روستایی
۱۵	همدان	۷۹,۵۴۲,۰۰۰	۷۹,۵۴۲,۰۰۰	تأمین سیستم گرمایشی مدارس، خرید تجهیزات و انشعابات
۱۶	لرستان	۸۴,۷۲۲,۹۶۲	۸۵,۰۶۰,۰۰۰	تاسیسات موتورخانه و پکیج مدارس
۱۷	ایلام	۲۳,۲۷۵,۰۰۰	۲۳,۲۷۵,۰۰۰	خرید و تعمیرات سیستم گرمایشی مدارس
۱۸	زنجان	۴۳,۰۵۲,۰۰۰	۴۳,۰۵۲,۰۰۰	ایجاد سیستم حرارت مرکزی در مدارس مناطق روستایی

مبلغ اختصاص یافته به سازمان نوسازی، توسعه و تجهیز مدارس کشور بابت تأمین و استانداردسازی سامانه گرمایشی مدارس روستاها با رعایت اولویت مدارس روستاها به مصرف رسیده است.

سهم طرح سرانه دانش آموزی به وزارت آموزش و پرورش اختصاص یافته و وزارت مذکور کل اعتبارات را به سازمان آموزش و پرورش استانها ابلاغ نموده است که عملکرد آن

به شرح جدول شماره (۳) می باشد:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ شده	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۲۳	بوشهر	۱۴,۹۴۳,۴۸۰	۱۴,۹۴۳,۴۸۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه آموزشی
۲۴	تهران	۵۳,۳۱۴,۵۰۰	۵۳,۳۱۴,۵۰۰	طرح سرانه دانش آموزی مدارس
۲۵	اردبیل	۲۲,۳۸۱,۱۳۰	۲۲,۳۸۱,۱۳۰	پرداخت سرانه دانش آموزی به مدارس
۲۶	قم	۱۴,۵۸۸,۶۵۰	۱۴,۵۸۸,۶۵۰	توزیع بین واحدهای آموزشی استان تحت عنوان سرانه آموزشی
۲۷	قزوین	۱۹,۸۲۸,۲۵۰	۱۹,۸۲۸,۲۵۰	هوشمندسازی مدارس، سرانه عادی ماهانه مدارس و سرانه خوراکی
۲۸	گلستان	۲۲,۶۶۴,۹۴۰	۲۲,۶۶۴,۹۴۰	پرداخت سرانه دانش آموزی به مدارس
۲۹	خراسان شمالی	۲۰,۹۵۴,۹۳۰	۲۰,۹۵۴,۹۳۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه دانش آموزی مدارس
۳۰	خراسان جنوبی	۲۰,۳۰۰,۴۱۰	۲۰,۳۰۰,۴۱۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه دانش آموزی مدارس
۳۱	البرز	۳۳,۰۳۰,۳۴۰	۳۳,۰۳۰,۳۴۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه آموزشی
۳۲	متمرکز	۲۸,۸۳۳,۰۰۰	۲۸,۸۳۳,۰۰۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه آموزشی
	جمع	۹۸۰,۳۳۳,۰۰۰	۹۸۰,۳۳۳,۰۰۰	

سهم مربوط به بهسازی روستاها به بنیاد مسکن انقلاب اسلامی اختصاص یافته که بنیاد مذکور از مبلغ هشتصد و هجده میلیارد و پانصد و هشتاد و سه میلیون و یکصد و پانزده هزار (۸۱۸,۵۸۳,۱۱۵,۰۰۰) ریال وجوه اختصاص یافته، مبلغ هشتصد و پنج میلیارد و چهارصد و هشتاد و پنج میلیون و پانصد و هشتاد و یک هزار (۸۰۵,۴۸۵,۵۸۱,۰۰۰) ریال را در استانها صرف بهسازی روستاهای کشور نموده و مبلغ سیزده میلیارد و نود و هفت میلیون و سیصد و سی هزار (۱۳,۰۹۷,۳۳۰,۰۰۰) ریال بابت هزینه خدمات مدیریت بنیاد اختصاص یافته و مبلغ دویست و چهار هزار (۲۰۴,۰۰۰) ریال مانده آن به سال بعد منتقل شده است.

سهم مربوط به آبرسانی روستاها به وزارت نیرو اختصاص یافته و وزارت موصوف کل اعتبارات را به شرکت های آب و فاضلاب روستایی استانها ابلاغ نموده است که عملکرد آن

به شرح جدول شماره (۴) می باشد:

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ شده	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۱	مرکزی	۳۳,۳۸۲,۹۵۰	۳۳,۳۸۲,۹۵۰	حق الزحمه مربیان طرح آموزش بی سوادان، حق التدریس و هزینه سرانه دانش آموزی
۲	گیلان	۲۷,۶۵۳,۷۵۰	۲۷,۶۵۳,۷۵۰	پرداخت بابت لوازم آموزشی و بهبود فضاهای آموزشی
۳	مازندران	۳۰,۲۲۱,۵۹۰	۳۰,۲۲۱,۵۹۰	پرداخت هزینه های مربوط به آب و برق و گاز و لوازم مصرفی مدارس
۴	آذربایجان شرقی	۵۶,۵۸۵,۱۳۰	۵۶,۵۸۵,۱۳۰	پرداخت سرانه دانش آموزی به مدارس
۵	آذربایجان غربی	۴۹,۹۹۱,۲۷۰	۴۹,۹۹۱,۲۷۰	پرداخت سرانه دانش آموزی به مدارس
۶	کرمانشاه	۲۶,۹۷۳,۴۳۰	۲۶,۹۷۳,۴۳۰	پرداخت سرانه دانش آموزی به مدارس
۷	خوزستان	۵۱,۴۵۶,۱۵۰	۵۱,۴۵۶,۱۵۰	کمک سرانه دانش آموزی به مدارس
۸	فارس	۴۷,۸۸۶,۹۶۰	۴۷,۸۸۶,۹۶۰	پرداخت بابت هزینه های جاری و غیرپرستلی مدارس
۹	کرمان	۳۷,۹۴۱,۳۰۰	۳۷,۹۴۱,۳۰۰	هزینه های غیرپرستلی طرح و برنامه های آموزشگاه
۱۰	خراسان رضوی	۷۰,۵۶۵,۶۹۰	۷۰,۵۶۵,۶۹۰	هزینه فعالیت های آموزشی اردویی و اداری
۱۱	اصفهان	۴۰,۵۹۹,۵۷۰	۴۰,۵۹۹,۵۷۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه آموزشی
۱۲	هرمزگان	۲۷,۷۲۷,۵۹۰	۲۷,۷۲۷,۵۹۰	پرداخت سرانه دانش آموزی به مدارس
۱۳	سیستان و بلوچستان	۵۹,۰۱۸,۹۷۰	۵۹,۰۱۸,۹۷۰	امور جاری مدارس
۱۴	کردستان	۳۹,۱۴۷,۹۱۰	۳۹,۱۴۷,۹۱۰	بابت هزینه سرانه مدارس روستایی و شهری و شبانه روزی و مناطق محروم
۱۵	همدان	۳۱,۰۷۰,۴۵۰	۳۱,۰۷۰,۴۵۰	طرح سرانه مدارس با اولویت مدارس شبانه روزی
۱۶	لرستان	۲۳,۴۲۳,۹۱۰	۲۳,۴۲۳,۹۱۰	سوخت، برق، تلفن، هزینه های بهداشتی و ...
۱۷	ایلام	۱۳,۸۴۹,۴۳۰	۱۳,۸۴۹,۴۳۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه آموزشی
۱۸	زنجان	۱۹,۹۰۶,۰۸۰	۱۹,۹۰۶,۰۸۰	پرداخت سرانه دانش آموزی به مدارس
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱۸,۵۹۴,۷۵۰	۱۸,۵۹۴,۷۵۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه آموزشی
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۱۵,۸۷۷,۱۵۰	۱۵,۸۷۷,۱۵۰	پرداخت به مدارس بابت سرانه آموزشی
۲۱	سمنان	۱۴,۶۱۶,۷۶۰	۱۴,۶۱۶,۷۶۰	پرداخت بابت سرانه مدارس، هنرستان، جیره غذایی مدارس شبانه روزی
۲۲	یزد	۱۳,۱۰۲,۵۹۰	۱۳,۱۰۲,۵۹۰	پرداخت سرانه به اداره کل آموزش و پرورش

جدول شماره (۴)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ شده	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۱	مرکزی	۱۷,۱۰۰,۰۰۰	۱۷,۱۰۰,۰۰۰	آبرسانی به روستاها
۲	گیلان	۴۸,۴۰۰,۰۰۰	۴۸,۴۰۰,۰۰۰	خرید لوله و لوله‌گذاری و آبرسانی به روستاها
۳	مازندران	۳۴,۳۰۰,۰۰۰	۳۴,۳۰۰,۰۰۰	تأمین آب شرب روستاها
۴	آذربایجان شرقی	۲۵,۸۰۰,۰۰۰	۲۵,۸۰۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار روستایی
۵	آذربایجان غربی	۲۴,۷۰۰,۰۰۰	۲۴,۷۰۰,۰۰۰	اجرای طرح‌های آبرسانی به روستاها در سطح استان
۶	کرمانشاه	۱۸,۳۸۷,۱۱۵	۸,۴۰۰,۷۵۸	اجرا و تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار روستایی
۷	خوزستان	۳۷,۸۰۰,۰۰۰	۳۷,۸۰۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی روستایی
۸	فارس	۵۷,۱۰۰,۰۰۰	۵۷,۱۰۰,۰۰۰	آبرسانی به روستاهای استان
۹	کرمان	۵۲,۹۰۰,۰۰۰	۵۲,۹۰۰,۰۰۰	حفر و تجهیز چاه، خرید و اجرای لوله احداث مخازن
۱۰	خراسان رضوی	۵۷,۱۰۰,۰۰۰	۵۷,۱۰۰,۰۰۰	احداث ساختمان و تأسیسات، ماشین‌آلات و تجهیزات آبرسانی روستایی
۱۱	اصفهان	۲۶,۱۰۰,۰۰۰	۲۶,۱۰۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار روستایی
۱۲	هرمزگان	۳۹,۵۰۰,۰۰۰	۳۹,۵۰۰,۰۰۰	آبرسانی به روستاهای حسن لنگی، دژگان، روستاهای شهرستان‌های قسم
۱۳	سیستان و بلوچستان	۵۷,۱۰۰,۰۰۰	۵۷,۱۰۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار روستایی و بازنگری طرح جامع آبرسانی به روستاهای سیستان
۱۴	کردستان	۱۵,۴۰۰,۰۰۰	۱۵,۴۰۰,۰۰۰	آبرسانی به روستاها
۱۵	همدان	۲۷,۴۹۶,۰۰۰	۲۷,۴۹۶,۰۰۰	خرید مخازن زمینی، احداث چاه مکانیکی، خط پمپاژ، ساخت حوضچه
۱۶	لرستان	۲۴,۴۰۰,۰۰۰	۲۴,۴۰۰,۰۰۰	خرید لوله و تجهیزات
۱۷	ایلام	۲۰,۳۰۰,۰۰۰	۲۰,۳۰۰,۰۰۰	آبرسانی به روستاهای استان
۱۸	زنجان	۹۶۰,۰۰۰	۹۶۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار روستایی
۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱۲,۷۰۰,۰۰۰	۱۲,۷۰۰,۰۰۰	اجرای طرح‌های آبیاری در مناطق روستایی
۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۱۲,۱۰۰,۰۰۰	۱۲,۱۰۰,۰۰۰	پرداخت صورت‌وضعیت مجتمع‌های آبرسانی روستایی
۲۱	سمنان	۱۶,۴۰۰,۰۰۰	۱۶,۴۰۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی و اولویت‌دار روستایی گرمسار و بسطام
۲۲	یزد	۱۴,۲۰۰,۰۰۰	۱۴,۲۰۰,۰۰۰	خرید لوله جهت آبرسانی به روستاها
۲۳	بوشهر	۱۶,۳۰۰,۰۰۰	۱۶,۳۰۰,۰۰۰	آبرسانی به روستاهای اولویت‌دار
۲۴	تهران	۳۳,۸۰۰,۰۰۰	۳۳,۸۰۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار روستایی
۲۵	ازبیل	۱۶,۳۰۰,۰۰۰	۱۶,۳۰۰,۰۰۰	آبرسانی به روستاها
۲۶	قم	۹,۲۰۰,۰۰۰	۹,۲۰۰,۰۰۰	امور آبرسانی به روستاها
۲۷	قزوین	۱۶,۳۰۰,۰۰۰	۱۶,۳۰۰,۰۰۰	تأسیس و تکمیل (۱۰) طرح از پروژه‌های آبرسانی روستایی
۲۸	گلستان	۳۲,۱۰۰,۰۰۰	۱۳,۵۳۶,۴۱۱	خط انتقال و شبکه توزیع آب روستایی
۲۹	خراسان شمالی	۱۵,۵۰۰,۰۰۰	۱۵,۵۰۰,۰۰۰	تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار استان
۳۰	خراسان جنوبی	۳۰,۳۰۰,۰۰۰	۲۰,۳۰۰,۰۰۰	تعمیرات و نگهداری جهت توسعه و تکمیل مجتمع‌های آبرسانی روستایی
<b>جمع</b>		<b>* ۸۱۸,۵۸۳,۱۱۵</b>	<b>* ۷۹۰,۱۳۳,۱۶۹</b>	

\* علت مغایرت بین مبالغ «ابلاغ شده» و «مصرف شده»، ناشی از انتقال مانده وجوه مصرف نشده به سال بعد می‌باشد.

سه‌م مربوط به طرح‌های عشایری به سازمان امور عشایری اختصاص یافته که سازمان مذکور مبلغ پنج میلیارد (۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را بابت تأمین تجهیزات و مطالعه ایل‌راه مصرف نموده و مابقی را به ادارات کل امور عشایری بیست و دو (۲۲) استان ابلاغ نموده است که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۵) می‌باشد:

جدول شماره (۵)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ شده	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۱	مرکزی	۱,۲۰۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	حفر و تجهیز حلقه چاه آب
۲	آذربایجان شرقی	۶۵۰,۰۰۰	۶,۴۳۹,۹۹۹	اجرای عملیات پمپاژ آب
۳	آذربایجان غربی	۲,۲۰۰,۰۰۰	۲,۲۰۰,۰۰۰	ارائه خدمات پشتیبانی به کوچندگان
۴	کرمانشاه	۲۲,۰۰۰,۰۰۰	۲۲,۰۰۰,۰۰۰	تأمین آب کشاورزی پشته حاجیان، احداث راه، احداث و نگهداری زیرساخت‌های کانون سگر
۵	خوزستان	۲۹,۰۰۰,۰۰۰	۲۹,۰۰۰,۰۰۰	احداث راه عشایری، تأمین آب و آبرسانی سیار به عشایر
۶	فارس	۱۰,۵۰۰,۰۰۰	۱۰,۵۰۰,۰۰۰	تجهیز چاه، نگهداری و مرمت راه عشایری، تهیه نقشه‌ایل‌راه و اطراق‌گاه‌ها
۷	کرمان	۱۲,۹۴۳,۳۴۵	۱۲,۹۴۳,۳۴۵	تجهیز چاه‌های عشایری، بازگشایی راه‌های عشایری در سطح استان
۸	خراسان رضوی	۴,۵۰۰,۰۰۰	۴,۵۰۰,۰۰۰	تسطیح و کوبیدن خاک جهت راه عشایری، تجهیز اطراق‌گاه عشایر و تهیه نقشه‌ایل‌راه‌های عشایری در GIS
۹	اصفهان	۴,۰۰۰,۰۰۰	۴,۰۰۰,۰۰۰	تکمیل شبکه برق عشایری و احداث راه عشایری و ارائه خدمات به کوچندگان
۱۰	سیستان و بلوچستان	۷,۰۰۰,۰۰۰	۷,۰۰۰,۰۰۰	تجهیز اطراق‌گاه‌های عشایری، اجرای طرح‌های تأمین آب در مناطق عشایری و مرمت و بازسازی راه‌های عشایری
۱۱	همدان	۱,۳۵۰,۰۰۰	۱,۳۵۰,۰۰۰	خدمات زیربنایی امور عشایری از جمله احداث اطراق‌گاه و تسطیح و بازسازی راه‌های عشایری
۱۲	لرستان	۸,۹۲۸,۰۰۰	۸,۹۲۸,۰۰۰	ارائه خدمات پشتیبانی به عشایر و عملیات اجرایی اسکان عشایر
۱۳	ایلام	۴,۰۰۰,۰۰۰	۴,۰۰۰,۰۰۰	به‌سازی راه‌های عشایری، برق خورشیدی و تجهیز یک حلقه چاه عشایری
۱۴	چهارمحال و بختیاری	۴,۰۰۰,۰۰۰	۴,۰۰۰,۰۰۰	اجرای طرح‌های عشایری
۱۵	کهگیلویه و بویراحمد	۸,۰۰۰,۰۰۰	۸,۰۰۰,۰۰۰	پروژه‌های تأمین آب و تجهیز اطراق‌گاه‌های عشایر
۱۶	سمنان	۴,۵۰۰,۰۰۰	۱,۵۱۵,۰۰۰	احداث راه عشایر و آبرسانی به مناطق عشایری و خرید مخزن آب
۱۷	بوشهر**	۲,۶۰۰,۰۰۰	۲,۴۷۶,۸۳۷	بابت طرح‌های تملک دارایی‌های سرمایه‌ای عشایری
۱۸	تهران	۳,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	قرارداد بابت مرمت ایل‌راه‌ها - خرید تجهیزات
۱۹	ازبیل	۱۱,۳۰۶,۰۰۰	۱۱,۳۰۶,۰۰۰	احداث راه عشایری و آبرسانی به مناطق عشایری

جدول شماره (۵)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	نام استان	مبلغ ابلاغ شده	مبلغ مصرف شده	مصادیق مصرف
۲۰	گلستان	۳۵۰۰۰۰۰	۳۵۰۰۰۰۰	آبرسانی سیار عشایر مراوه تپه، مرمت و نگهداری آبراهها و چشمهها
۲۱	خراسان شمالی	۴۰۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۰۰	عملیات اجرای اسکان در قالب پروژههای تأمین آب شرب و احداث مرمت راه و ارائه خدمات به کوچندگان
۲۲	خراسان جنوبی	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	اجرای خط انتقال و لوله گذاری به مناطق عشایری
	جمع	* ۱۶۰,۰۲۷,۳۴۵	* ۱۵۱,۸۴۹,۱۸۱	

\* علت مغایرت بین مبلغ «ابلاغ شده» و «مصرف شده»، ناشی از انتقال مانده وجوه مصرف نشده به سال بعد می باشد.

\*\* استان بوشهر مانده وجوه مصرف نشده را به خزانه واریز نموده است.

شایان ذکر است، حداقل هفتاد و پنج درصد (۷۵٪) از منابع بند (۵-۱) جهت طرحهای

تملك داراییهای سرمایه‌ای عشایر استانها اختصاص داده شده است.

سه‌م مربوط به کمک‌های فنی و اعتباری طرح‌های آبیاری تحت فشار به وزارت

جهاد کشاورزی اختصاص یافته و وزارت مذکور کل مبلغ اختصاص یافته را در قالب طرح شماره

۴۰۱۵۲۰۰۸ با عنوان «طرح کمک‌های فنی و اعتباری برای توسعه آبیاری تحت فشار» با

عاملیت بانک کشاورزی به صورت تلفیقی با منابع داخلی بانک، قرارداد منعقد نموده است.

اعتبار مذکور به صورت کمک‌های فنی و اعتباری در قالب تسهیلات بانکی بابت طرح‌های

آبیاری تحت فشار و بارانی، قطره‌ای و سامانه‌های نوین آبیاری مصرف گردیده است.

## جزء (۲)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط مکلف است تا مبلغ پنج هزار میلیارد (۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به منظور اجرای خطوط لوله گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان و شرق هرمزگان، به ترتیب سه هزار میلیارد (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال و دو هزار میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال از محل مازاد تراز صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۳ را به پروژه‌های مربوط اختصاص دهد و مازاد آن را تا سقف پنجاه هزار میلیارد (۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال صرف توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی سراسری با اولویت خطوط انتقال صادراتی کند.

## تفریغ جزء (۲)

گزارش وضعیت تراز صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۳ به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

معادل ریالی (میلیون ریال)	میانگین نرخ تسعیر (ریال) *	باقی مانده (یورو)	سهام (%۲۹) صندوق توسعه ملی (یورو)	مازاد صادرات به واردات			واردات			صادرات		
				مبلغ (یورو)	مبلغ (دلار)	حجم (مترمکعب)	مبلغ (یورو)	مبلغ (دلار)	حجم (مترمکعب)	مبلغ (یورو)	مبلغ (دلار)	حجم (مترمکعب)
۲۶,۱۰۳,۵۶۸	۳۰,۷۰۰	۸۵۰,۲۷۹,۱۱۷/۳۴	۳۴۷,۳۹۷,۱۰۴/۲۰	۱,۱۹۷,۵۷۶,۲۲۱/۴۱	۱,۵۷۴,۵۳۹,۰۲۰/۷۰	۱,۶۳۰,۸۹۲,۶۶۸	۱,۹۸۷,۸۶۸,۴۴۲/۸۱	۲,۴۳۳,۰۶۷,۰۱۷/۷۲	۷,۳۳۴,۲۴۷,۹۶۲	۳,۱۸۵,۴۴۴,۶۶۴/۲۲	۴,۰۰۷,۶۰۶,۰۳۸/۴۲	۸,۹۶۵,۱۴۰,۶۳۰

\* میانگین نرخ تسعیر هر یورو به ریال می‌باشد.

مطابق گزارش تفریغ بند (ب) این تبصره، با توجه به وضعیت تراز صادرات و واردات گاز طبیعی در سال ۱۳۹۳، معادل ریالی مبلغ هشتصد و پنجاه میلیون و دویست و هفتاد و نه هزار و یکصد و هفده و بیست و چهار صدم (۸۵۰,۲۷۹,۱۱۷/۳۴) یورو به مبلغ بیست و شش هزار و یکصد و سه میلیارد و پانصد و شصت و هشت میلیون و هشتصد و نود و نه هزار و دویست و شصت و هشت (۲۶,۱۰۳,۵۶۸,۸۹۹,۲۶۸) ریال منابع موضوع این تبصره می‌باشد که شرکت ملی گاز ایران

مبلغ هشت هزار و نود و پنج میلیارد و هفتاد و هفت میلیون (۸,۰۹۵,۰۷۷,۰۰۰,۰۰۰) ریال جهت

طرح‌های موضوع این جزء اختصاص داده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

مبالغ قابل اختصاص				مبالغ اختصاص یافته			
گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به شرق هرمزگان	توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی سراسری	جمع	گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به شرق هرمزگان	توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال سراسری	جمع
۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۵۰۳,۶۳۷,۰۰۰	۲۰۶,۴۱۵,۰۰۰	۵,۳۸۵,۰۳۵,۰۰۰	۸,۰۹۵,۰۷۷,۰۰۰

عملکرد تفصیلی مبالغ اختصاص یافته بابت گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سراسری به شرح جدول شماره (۳) می‌باشد:

سیستان و بلوچستان و شرق هرمزگان و توسعه پالایشگاه‌ها و خطوط انتقال گاز طبیعی

جدول شماره (۳)

(مبالغ به هزار ریال)

شماره طبقه‌بندی	عنوان دستگاه اجرایی	سرفصل	عنوان	اعتبار	عملکرد
۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	گازرسانی به شرق استان هرمزگان *	گازرسانی به صنایع و محورهای صنعتی	۴۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۰,۳۸۷,۰۰۰
			خط انتقال بستک و رودان	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۸,۵۶۶,۰۰۰
			خط انتقال دوم بندر عباس	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱۷,۴۶۲,۰۰۰
<b>جمع</b>					
۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	گازرسانی به شهرها و روستاهای استان سیستان و بلوچستان *	ایران‌شهر - مرز پاکستان و انشعاب چابهار	۸۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۰۷,۹۸۱,۰۰۰
			ایران‌شهر - زاهدان	۹۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۹۵۰,۵۰۰,۰۰۰
			خط انتقال گاز به مناطق شرقی و جنوب شرقی	۷۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۰۵,۱۴۶,۰۰۰
<b>جمع</b>					
۲۲۰۵۰۰	شرکت ملی گاز ایران	سایر *	خط انتقال دامغان - کیاسر - ساری - نکا	۵۹۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۸۷,۸۴۶,۰۰۰
			خط انتقال ششم سراسری حد فاصل اهواز دزفول / بیستون، دهگلان / دهگلان، سندرچ	۱,۳۶۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۳۶۴,۲۷۴,۰۰۰
			خط انتقال صادرات عراق (کوه‌دشت / چارمله / نفت‌شهر)	۲,۰۷۳,۳۷۰,۰۰۰	۲,۰۷۲,۹۵۶,۰۰۰
			تاسیسات تقویت فشار خط هشتم	۱,۳۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۳۵۹,۹۵۹,۰۰۰
<b>جمع</b>					
۲۹۲۸۳۰	شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان		گازرسانی به صنایع و محورهای صنعتی	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۹۰۰,۰۰۰
			گازرسانی به شهرها	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	.
			جنبی و ساختمانی	۳۴,۰۰۰,۰۰۰	۱۵,۹۱۱,۰۰۰
			سایر	.	۲۰,۱۸۹,۰۰۰
<b>جمع</b>					
<b>جمع کل</b>					
				۸,۱۸۸,۲۷۰,۰۰۰	۸,۰۹۵,۰۷۷,۰۰۰

\* هزینه‌های انجام شده در پروژه‌های فوق توسط شرکت مهندسی و توسعه گاز - مجری طرح‌های شرکت ملی گاز ایران - در استان‌های مذکور صورت گرفته است.

مبالغ اختصاص یافته، جهت پروژه‌های گازی استان‌های هرمزگان و سیستان و بلوچستان و خطوط انتقال گاز طبیعی سراسری به مصرف رسیده است.

عدم اختصاص کامل منابع حاصل از اجرای این جزء توسط شرکت ملی گاز ایران به پروژه‌های موضوعه **مبین عدم رعایت کامل مفاد حکم این جزء می‌باشد.**

شایان ذکر است، از محل اعتبارات موضوع این جزء، مبلغ پنجاه میلیارد (۵۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال توسط شرکت ملی گاز ایران در اختیار شرکت گاز استان سیستان و بلوچستان قرار گرفته که مبلغ ده میلیارد و دویست و شصت و شش میلیون و یکصد هزار (۱۰,۲۶۶,۱۰۰,۰۰۰) ریال بابت هزینه‌های احداث ساختمان اداری و مبلغ نه میلیارد و نهصد و بیست و دو میلیون و نهصد هزار (۹,۹۲۲,۹۰۰,۰۰۰) ریال بابت بازپرداخت تسهیلات، مصرف شده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این جزء می‌باشد.**



## بند (ط)

شرکت‌های دولتی تابعه وزارتخانه‌های نفت و نیرو مکلفند کلیه درآمدهای ریالی و ارزی خود را به حساب‌های متمرکز وجوه ریالی و ارزی که از طریق خزانه‌داری کل کشور به نام آنها نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران افتتاح می‌شود، واریز نمایند.

خزانه‌داری کل کشور مکلف است متناسب با وصول، ماهانه و به صورت یک‌دوازدهم بودجه مصوب وجوه مذکور، سهم شرکت‌های مذکور را برای مصارف جاری و تملک دارایی‌های سرمایه‌ای به آنها پرداخت کند.

## تفریغ بند (ط)

شرکت‌های دولتی تابعه وزارتخانه‌های نفت و نیرو در سال ۱۳۹۳ نسبت به واریز درآمدهای ریالی و ارزی خود به حساب‌های متمرکز وجوه ریالی و ارزی که در سنوات قبل از طریق خزانه‌داری کل کشور به نام آنها نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و یا بانک‌های عامل افتتاح‌شده، به شرح جدول زیر اقدام نموده‌اند.

(مبالغ ریالی به هزار ریال)

عنوان شرکت	نوع حساب درآمدهای	تاریخ افتتاح حساب	شماره حساب	مبلغ واریزی به حساب خزانه	مبلغ دریافتی از خزانه
ملی نفت ایران	ارزی - دلار	۱۳۸۸/۰۳/۲۴	۲۴۳	۲۲,۶۲۴,۶۰۱/۲۷	* ۲۱۶,۳۶۴,۹۷۶/۰۳
	ارزی - یورو	۱۳۸۸/۰۳/۲۴	۲۴۴	۳۲,۷۶۷,۹۳۳/۷۳	* ۸۲,۷۰۱,۳۷۲/۹۶
	ارزی - ین ژاپن	۱۳۸۸/۰۳/۲۴	۲۴۵	۱,۱۰۱,۵۲۲,۸۲۸	* ۳,۳۰۰,۲۲۹,۵۹۲
	ارزی - لیر ترکیه	۱۳۸۸/۱۲/۰۲	۲۵۴	۱۴,۳۱۳,۸۳۴/۶۶	۵۱۳,۳۰۲/۰۸
	ارزی - درهم امارات	۱۳۸۸/۱۲/۰۲	۲۵۵	۴,۰۲۴,۷۴۳/۸۹	* ۲۷,۰۳۴,۴۹۶/۵۶
	ارزی - وون کره	۱۳۸۹/۱۱/۲۶	۲۶۲	۹۳,۳۰۳,۳۲۸,۴۱۷	۹۰,۶۸۵,۷۶۹,۵۰۱
	ارزی - روپیه	۱۳۹۱/۰۴/۰۴	۲۸۲	۳,۵۳۹,۴۸۹,۴۳۳/۶۲	* ۳,۸۴۴,۸۸۵,۵۹۱/۹۱
	ارزی - یوان	۱۳۸۹/۰۱/۳۱	۲۵۷	۵,۱۱۴,۲۵۸/۷۰	۵,۱۱۴,۲۵۸/۳۸
	ریالی	۱۳۸۸	۱۴۱	۳۳,۶۱۰,۹۱۷,۰۰۰	۳۳,۶۱۰,۹۱۷,۰۰۰
	ریالی	۱۳۹۰	۲۱۵	۲۱,۳۴۰,۷۴۶,۰۰۰	* ۲۱,۴۰۶,۸۳۰,۰۰۰
ریالی	۱۳۹۰	۲۱۶	۲۱,۲۱۳,۹۶۳,۰۰۰	* ۲۱,۲۹۵,۴۶۰,۰۰۰	
ملی گاز ایران	ارزی - یورویی	۱۳۸۸/۰۵/۱۱	۲۴۸	۳,۹۴۷,۶۹۵/۶۰	۱,۹۸۲,۷۸۸/۲۳
	ریالی	۱۳۸۸	۱۷۰	۴۲,۹۰۲,۲۸۰,۰۰۰	۲۹,۰۳۰,۸۶۵,۰۰۰
ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران	ارزی - دلار	۱۳۸۸/۰۳/۲۷	۲۴۶	۳۲۶,۹۰۲,۴۸۸/۳۷	* ۳۳۲,۸۶۸,۷۳۴
	ارزی - یورویی	۱۳۸۸/۰۳/۲۷	۲۴۷	۸۶۰,۸۱۹,۹۴۶/۲۵	* ۹۵۴,۲۲۶,۷۷۷
	ارزی - درهم امارات	۱۳۹۰/۰۳/۰۸	۲۶۴	۵۸,۵۸۶,۹۸۳/۹۲	* ۵۸,۵۸۶,۹۸۴/۲۵
	ارزی - یوان چین	۱۳۹۰/۰۳/۰۸	۲۶۳	۶۲۰,۷۱۸,۴۳۰/۳۲	۶۲۰,۷۱۸,۴۳۰/۳۲
	ارزی - وون کره	۱۳۹۱/۱۰/۰۵	۲۸۸	۳۷۰,۸۱۵,۸۸۸,۴۱۱	۳۷۰,۸۱۵,۸۸۸,۹۰۰
	ریالی	۱۳۸۸/۰۴/۰۶	۲۹۱	۲۲,۰۳۲,۹۰۹,۰۰۰	۲۲,۰۳۲,۹۰۹,۰۰۰
	ریالی	۱۳۸۸/۶/۷	۲۴۵۲۸۰۰۱۰۱	۲۶,۱۷۴,۹۵۳,۰۰۰	۲۶,۱۷۴,۹۵۳,۰۰۰
	ریالی	۱۳۸۹	۱۲۷۱/۱۲	۳۲۴,۱۱۶,۵۷۱,۰۰۰	۳۰,۲۵۶,۷۰۴,۰۰۰

**رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

در اجرای تکلیف قانونی موضوع این بند خزانه داری کل کشور هر ماه با درخواست ذیحساب شرکت ذیربط متناسب با وصول به صورت یک دوازدهم بودجه مصوب از محل وجوه واریزی به حساب پرداخت های ریالی و ارزی شرکت های مذکور بابت مصارف جاری و تملک دارایی های سرمایه ای واریز نموده است.

(مبالغ ریالی به هزار ریال)

عنوان شرکت	نوع حساب درآمدی	تاریخ افتتاح حساب	شماره حساب	مبلغ واریزی به حساب خزانه	مبلغ دریافتی از خزانه
مدیریت منابع آب ایران	ریالی	۱۳۶۹/۱/۲۱	۵۵۵/۵۸	۳۶۲,۱۳۹,۰۰۰	۳۵۷,۴۹۴,۰۰۰
مدیریت تولید، انتقال و توزیع - یورو	ارزی - یورو	۱۳۵۰	۲۳۱	۶۴,۴۸۳,۵۳۱/۲۲	۶۴,۴۸۳,۵۳۱/۲۲
نیروی برق ایران (توانیر)	ریالی	۱۳۴۸	۷۹۳	۵۳,۶۸۵,۵۰۰	۵۳,۶۸۵,۵۰۰
مهندسی آب و فاضلاب کشور	ریالی	۱۳۶۴/۴/۱۵	۴۷۰	۸۲,۴۲۵,۰۵۳	۸۱,۲۵۰,۳۳۶
ملی صنایع پتروشیمی	ریالی	۱۳۹۰/۷/۱۹	۱۵۳۶/۵۴	۵,۷۶۱,۳۹۶,۴۰۱	۵,۷۶۱,۳۹۶,۴۰۱

\* افزایش دریافتی از خزانه نسبت به مبالغ واریزی به حساب خزانه از محل موجودی ابتدای سال حسابها بوده است.

درآمدهای ارزی و ریالی شرکت های دولتی تابعه وزارتخانه های نفت و نیرو به حساب های تمرکز وجوه ریالی و ارزی مفتوحه و تأیید شده توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران از طریق خزانه داری کل کشور واریز گردیده لیکن طی سال ۱۳۹۳ درآمدهای حاصل از فروش و صادرات گاز به کشور ترکیه به حساب خزانه داری کل کشور واریز نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

درآمدهای وصولی از محل فروش فرآورده های نفتی ابتدا به حساب های یک طرفه شرکت سهامی پخش فرآورده های نفتی ایران واریز و سپس به حساب خزانه داری کل کشور انتقال می یابد، شرکت سهامی پخش فرآورده های نفتی ایران جمعا مبلغ بیست و پنج هزار و یکصد و هفتاد و چهار میلیارد و هفتصد و هشتاد و دو میلیون و دویست و هشت هزار و هفتصد و پنجاه و نه (۲۵,۱۷۴,۷۸۲,۲۰۸,۷۵۹) ریال تحت عنوان خودمصرفی از حساب های یک طرفه موصوف برداشت نموده و به حساب های خزانه داری کل کشور واریز نموده است که **مبین عدم**

## بند (ی)

آیین‌نامه اجرایی این تبصره شامل ساز و کار تسویه حساب خزانه‌داری کل کشور با شرکت ملی نفت ایران و همچنین قراردادی که وزارت نفت به نمایندگی از طرف دولت با شرکت مزبور در چهارچوب مفاد این تبصره برای عملیات نفت، گاز، پالایش و پخش منعقد می‌نماید، تا پایان خرداد ماه به پیشنهاد مشترک وزارتخانه‌های نفت و امور اقتصادی و دارایی و معاونت برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور به تصویب هیأت وزیران می‌رسد. دستورالعمل‌های حسابداری لازم به نحوی که آثار تولید و فروش نفت خام و میعانات گازی در دفاتر قانونی و حساب سود و زیان شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط وزارت نفت انعکاس داشته باشد به پیشنهاد وزارت نفت و تأیید وزارت امور اقتصادی و دارایی تهیه و تا پایان مرداد ماه ابلاغ می‌شود.

## تفریغ بند (ی)

آیین‌نامه اجرایی موضوع این تبصره در جلسه مورخ ۱۳۹۳/۱/۱۷ هیأت وزیران تصویب و طی شماره ۵۰۴۱۵/ت/۶۲۹۰ هـ مورخ ۱۳۹۳/۱/۲۸ ابلاغ و طی تصویب‌نامه شماره ۱۲۸۹۲۸/ت/۱۱۵۴ هـ مورخ ۱۳۹۳/۱۰/۲۹ یک تبصره به ماده (۵) آیین‌نامه مذکور الحاق شده است. شایان ذکر است، قرارداد موضوع این بند در تاریخ ۱۳۹۳/۳/۴ توسط وزارت نفت برای تصویب به هیأت وزیران ارسال و در چارچوب مقررات این تبصره به تصویب هیأت وزیران رسیده و به پیوست تصویب‌نامه شماره ۵۰۶۷۵/ت/۳۰۴۰۴ هـ مورخ ۱۳۹۳/۳/۲۱ ابلاغ گردیده است.

متن دستورالعمل حسابداری موضوع این بند در تاریخ ۱۳۹۳/۴/۹ از سوی وزارت نفت به وزارت امور اقتصادی و دارایی (معاونت نظارت مالی و خزانه‌دار کل کشور) ارسال شده، لیکن طولانی شدن فرآیند بررسی‌های کارشناسی مربوطه منجر به تأخیر در تهیه دستورالعمل و عدم رعایت مهلت زمانی مقرر گردیده، به نحوی که دستورالعمل موضوع این بند پس از امضای وزیر امور اقتصادی و دارایی در مورخ ۱۳۹۴/۲/۲ به وزارت نفت ارسال شده است؛ بدین ترتیب دستورالعمل مزبور در مهلت زمانی مقرر ابلاغ نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم قسمت**

**اخیر این بند می‌باشد.**

## بند (ک)

وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذریعاً، مکلف است نسبت به نوسازی و توسعه شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی و تأمین منابع مالی سهم دولت در توسعه پالایشگاه‌ها و زیرساخت‌های تأمین، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده‌ها اقدام کند و منابع مورد نیاز از محل افزایش پنج درصد (۵٪) به قیمت هر لیتر فرآورده‌های نفتی را به عنوان عوارض پس از واریز به خزانه تا سقف پانزده هزار میلیارد (۱۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال تأمین نماید. درآمد مذکور جزء درآمد شرکت محسوب نمی‌گردد و معاف از مالیات می‌باشد و صد درصد (۱۰۰٪) آن برای موارد مذکور به مصرف می‌رسد.

## تفریغ بند (ک)

افزایش پنج درصد (۵٪) موضوع این بند در خصوص پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی بر اساس تصویبنامه شماره ۵۰۴۱۵/ت۶۲۹۰/۵۴۱۵ مورخ ۱۳۹۳/۱/۲۸ هیأت وزیران در سال ۱۳۹۳ وصول و به خزانه واریز شده، لیکن در خصوص بیست و یک (۲۱) فرآورده مابقی در شش ماهه اول سال ۱۳۹۳ بر اساس روال سال قبل وصول شده است. وزارت نفت (معاون برنامه‌ریزی و نظارت هیدروکربوری) طی نامه مورخ ۱۳۹۳/۶/۲۴ و در مغایرت با حکم این بند، عدم لزوم افزایش پنج درصد (۵٪) به قیمت هر لیتر فرآورده‌های نفتی خوراک واحدهای تولیدی را به شرکت‌های ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و صنایع پتروشیمی اعلام نموده و طی مکاتبات بعدی نیز بر این امر تأکید نموده لذا اکثر پالایشگاه‌ها نسبت به افزایش پنج درصد (۵٪) به قیمت هر لیتر فرآورده‌های نفتی در سال ۱۳۹۳ اقدامی ننموده‌اند که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

در آیین‌نامه اجرایی بندهای (الف) و (ی) این تبصره به شرح مندرج در گزارش تفریغ بندهای مذکور، الزام به رعایت این آیین‌نامه تا تسویه حساب نهائی بین دولت با شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران تصریح گردیده است. با عنایت به ضامته آیین‌نامه فوق - در خصوص تعیین قیمت‌های پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما و لحاظ شدن پنج درصد (۵٪) عوارض موضوع این بند در قیمت‌های مذکور - عوارض این بند به عنوان بخشی از مبالغ فروش‌رفته و واریزشده به حساب خزانه صرفاً از پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما اخذ شده است.

میزان فروش فرآورده‌های نفتی و عوارض موضوع این بند به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

گزارش تفریغ بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

جدول شماره (۱)

ردیف	عنوان فرآورده نفتی	مقدار فروش (لیتر/کیلوگرم) *	قیمت فروش (ریال)	مبلغ فروش	مبلغ (۵٪) قابل وصول		مبلغ احتساب شده به حساب خزانه
					به تفکیک هر فرآورده	جمع فرآورده‌های اصلی و ویژه	
۱	بنزین	۲۵,۴۰۰,۶۷۷,۴۶۶	۷,۶۵۷	۱۹۴,۵۰۳,۵۴۳,۳۶۶	۷,۱۵۰,۸۵۳,۰۶۱	۱۲,۶۵۸,۸۴۹,۲۹۶	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲	سوخت هوایی	۱,۳۶۶,۹۹۴,۵۱۰	۵,۲۴۶	۷,۱۷۱,۴۱۹,۶۳۸	۲۶۳,۷۰۷,۳۱۶	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۳	نفت سفید	۳,۶۳۹,۷۵۰,۲۱۲	۱,۵۰۷	۵,۴۸۴,۴۲۰,۰۴۵	۲۲۶,۱۱۵,۷۵۲	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۴	نفت گاز	۳۶,۵۵۹,۸۵۴,۷۸۶	۲,۵۶۹	۹۳,۹۳۵,۸۴۴,۹۶۷	۳,۸۵۳,۶۶۷,۴۳۱	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۵	نفت کوره	۱۳,۵۹۱,۴۴۴,۸۱۲	۱,۴۶۷	۱۹,۹۳۲,۴۷۴,۴۰۶	۸۵۶,۹۴۰,۹۷۵	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۶	گاز مایع	۲۰,۲۲,۴۶۳,۱۶۲	۲,۲۲۴	۴,۴۹۸,۷۵۲,۹۰۵	۱۱۰,۴۸۴,۰۴۳	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۷	۱۰۰ ال ال	۶۲۲,۸۹۱	۵۰,۲۱۳	۳۱,۲۷۷,۱۳۳	۱,۱۹۳,۷۸۴	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۸	حلال	۲۸۰,۷۳۱,۷۳۴	۱۶,۳۹۶	۴۶۰,۲۵۹,۵۳۰	۲۲۹,۹۸۳,۸۳۳	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۹	گوگرد	۲۱۳,۸۲۳,۷۶۸	۴۰,۲۴	۸۶۰,۴۹۶,۰۲۷	۴۲,۹۱۰,۹۷۱	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۰	مالج	۹۴۰۰۰	۱۳,۸۸۳	۱,۳۰۵,۰۰۰	۶۵,۲۵۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۱	آیزوفید	۳۰,۶۲۷,۳۴۰	۱۳,۸۸۳	۴۲۵,۳۴۹,۰۶۵	۲۱,۲۶۷,۴۵۳	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۲	آیزوریسیکل	۱۰۶,۷۲۳,۶۷۰	۱۷,۱۷۰	۱,۸۳۲,۴۷۸,۰۰۰	۹۱,۶۳۳,۹۰۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۳	قیلر	۶۵,۶۲۵,۲۵۰	۱۲,۴۴۴	۸۱۶,۶۶۱,۶۰۶	۴۰,۸۱۳,۰۸۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۴	وکیوم سلایس	۶۴۸,۰۰۰	۱۵,۴۰۷	۹,۹۸۴,۰۰۰	۴۹۹,۲۰۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۵	نفتا	۲,۸۱۵,۰۵۶,۳۴۵	۱۴,۶۶۶	۴۱,۲۸۵,۶۵۳,۲۵۹	۲۰,۶۴۰,۲۸۲,۶۶۳	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۶	وکیوم باتوم	۴,۵۰۶,۸۱۴,۸۰۵	۹,۷۶۶	۴۴,۰۱۲,۲۳۴,۷۹۷	۲,۲۰۰,۶۱۱,۷۴۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۷	لوپکات	۱,۶۲۰,۷۱۷,۴۷۸	۱۳,۰۹۶	۲۲,۵۲۱,۸۹۶,۰۹۹	۱,۱۲۶,۰۹۴,۸۰۵	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۸	پروپیلن	۱۲۵,۵۱۳,۰۰۰	۱۹,۳۵۸	۲,۴۲۹,۶۳۴,۰۰۰	۱۲۱,۴۸۱,۷۰۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۱۹	پلت فرمیت	۱۶۷,۹۱۵,۶۲۸	۱۴,۲۶۶	۲,۳۹۵,۵۵۵,۶۲۳	۱۱۹,۷۷۷,۷۸۱	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۰	پروپان	۱۱۲,۵۹۸,۰۰۰	۳۰,۳۵	۳۴۱,۷۸۷,۰۰۰	۱۷۰,۸۹,۳۵۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۱	هیدروژن	۹۲۱,۹۹۹	۴۲,۴۳۴	۳۹,۱۲۴,۰۰۰	۱,۹۵۶,۲۰۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۲	تایل گاز	۲,۸۵۶,۰۰۰	۸,۴۲۷	۲۴,۰۶۸,۰۰۰	۱,۲۰۳,۴۰۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۳	بوتان	۲۹,۵۹۶,۴۲۹	۱۳,۵۵۴	۴۰,۱۵۸,۷۰۶	۲۰,۰۵۷,۹۲۵	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۴	پنتان	۹۵,۶۳۰,۰۰۰	۱۳,۵۰۵	۱,۲۹۱,۵۱۶,۰۰۰	۶۴,۵۷۵,۸۰۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۵	هگزان	۲,۳۶۱,۰۰۰	۱۹,۰۶۶	۴۵,۰۱۶,۰۰۰	۲,۲۵۰,۸۰۰	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۶	اتان	۴,۴۲۰,۱۰۰	۷,۸۴۷	۳۴,۶۸۶,۱۴۴	۱,۷۳۴,۳۰۷	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
۲۷	بنزن	۱۴,۱۴۴,۱۸۲	۲۸,۲۵۵	۳۹۹,۶۴۹,۰۹۵	۱۹,۹۸۲,۴۵۵	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۸	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹
		جمع		۴۴۹,۳۳۸,۵۸۱,۴۱۰	۱۸,۶۵۱,۳۴۴,۹۸۵	۱۸,۶۵۱,۳۴۴,۹۸۵	۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹

\* علت تفاوت بین مقدار فروش منظور شده در بندهای (د) و (ک) این تبصره، مربوط به پنج فرآورده اصلی و سوخت هوایی به تفکیک فرآورده به شرح زیر می‌باشد:

۱- علت تفاوت برای بنزین مربوط به مقدار (۱,۴۰۹,۳۲۴,۲۵۶) لیتر فروش بنزین از محل واردات بوده که برای آن مابه‌التفاوت محاسبه نشده است.

۲- علت تفاوت برای نفت گاز مربوط به مقدار (۱۳۸,۰۰۶,۱۹۶) لیتر نفت گاز بوده که به قیمت فوب فروخته شده که برای آن مابه‌التفاوت محاسبه نشده است.

۳- علت تفاوت برای نفت کوره مربوط به مقدار (۵۳,۰۰۰) لیتر نفت کوره بوده که به قیمت فوب فروخته شده که برای آن مابه‌التفاوت محاسبه نشده است و همچنین مقدار (۱۹۹,۵۷۴,۴۲۴) لیتر نیز اصلاح مقدار فروش نفت کوره سال ۱۳۹۲ می‌باشد که از بابت آن مقادیر این بند کاهش نیافته است.

۴- علت تفاوت برای نفت سفید مربوط به مقدار (۱,۵۱۰,۲۲۶) لیتر نفت سفید بوده که به قیمت فوب فروخته شده که برای آن مابه‌التفاوت محاسبه نشده است و همچنین عدم محاسبه مقدار (۳۱,۶۵۶,۱۶۹) لیتر نفت سفید در این بند.

۵- علت تفاوت برای گاز مایع مربوط به مقدار (۲,۴۷۱,۳۶۱) کیلوگرم گاز مایع بوده که به قیمت فوب فروخته شده که برای آن مابه‌التفاوت محاسبه نشده است و همچنین عدم محاسبه مقدار (۳۲,۲۵۵,۹۹۲) کیلوگرم گاز مایع در این بند.

۶- علت تفاوت برای سوخت هوایی مربوط به مقدار (۱,۹۷۸,۲۵۶) لیتر سوخت هوایی بوده که به قیمت فوب فروخته شده که برای آن مابه‌التفاوت محاسبه نشده است و همچنین عدم محاسبه مقدار (۱۵۴,۰۴۲,۱۸۱) لیتر سوخت هوایی در این بند.

\*\* به دلیل چند نرخ بودن پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما و عرضه فرآورده‌های ویژه به قیمت‌های متفاوت در هر ماه، قیمت میانگین محاسبه گردیده است.

\*\*\* قسمتی از فروش ۱۰۰ ال ال و حلال و گوگرد به مبلغ (۴۰۰,۸۰,۷۱۸,۰۰۰) ریال که در گزارش فروش شرکت پخش فرآورده‌های نفتی ایران وجود دارد در این مبلغ منظور شده و از سرجمع فرآورده ویژه کسر شده است.

\*\*\*\* با توجه به اینکه وجوه حاصل از فروش پنج فرآورده اصلی و سوخت هواپیما به صورت یکجا به حساب خزانه واریز می‌گردد و مبلغ واریزی بابت پنج درصد (۵٪) عوارض این بند جزئی از فروش مذکور بوده و قابل تفکیک نمی‌باشد، لذا میزان وصولی و واریز شده به حساب خزانه، طبق اعلام خزانه‌داری کل کشور

و برابر با مبالغ تسهیم و واریز شده به حساب شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران در ارتباط با این بند می‌باشد.

همان گونه که ملاحظه می شود:

۱- شرکت های پالایشی و شرکت پخش فرآورده های نفتی ایران از مبلغ هجده هزار و ششصد و پنجاه و یک میلیارد و دویست و چهل و چهار میلیون و نهصد و هشتاد و پنج هزار (۱۸,۶۵۱,۲۴۴,۹۸۵,۰۰۰) ریال وجوه قابل وصول، مبلغ پانزده هزار و پانصد و سی میلیارد و ششصد و پنجاه و دو میلیون و ششصد و هشتاد هزار (۱۵,۵۳۰,۶۵۲,۶۸۰,۰۰۰) ریال وصول نموده و مبلغ سه هزار و یکصد و بیست میلیارد و پانصد و نود و دو میلیون و سیصد و پنج هزار (۳,۱۲۰,۵۹۲,۳۰۵,۰۰۰) ریال از عوارض موضوع این بند را وصول نموده اند.

۲- شرکت های پالایشی و شرکت پخش فرآورده های نفتی ایران از مبلغ وصول شده، مبلغ دو هزار و هشتصد و چهل میلیارد و نهصد و پنجاه و چهار میلیون و هفتصد و دوازده هزار (۲,۸۴۰,۹۵۴,۷۱۲,۰۰۰) ریال را به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران پرداخت نموده اند که به حساب خزانه واریز نگردیده است.

با توجه به بندهای فوق، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران در مجموع مبلغ پنج هزار و نهصد و شصت و یک میلیارد و پانصد و چهل و هفت میلیون و شانزده هزار (۵,۹۶۱,۵۴۷,۰۱۶,۰۰۰) ریال به حساب خزانه واریز نموده است.

۳- شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران مبلغ پانزده هزار و پانصد و سی میلیارد و ششصد و پنجاه و دو میلیون و ششصد و هشتاد هزار (۱۵,۵۳۰,۶۵۲,۶۸۰,۰۰۰) ریال از

محل عوارض موضوع این بند دریافت نموده که مبلغ پانصد و سی میلیارد و ششصد و پنجاه و دو میلیون و ششصد و هشتاد هزار (۵۳۰,۶۵۲,۶۸۰,۰۰۰) ریال بیشتر از سقف مقرر در این بند می باشد.

۴- عوارض این بند برای سی و یک میلیون و ششصد و پنجاه و شش هزار و یکصد و شصت و نه (۳۱,۶۵۶,۱۶۹) لیتر نفت سفید و پنجاه و هشت میلیون و چهارده هزار و سیصد و هفتاد و چهار (۵۸,۰۱۴,۳۷۴) کیلوگرم گاز مایع و یکصد و پنجاه و چهار میلیون و چهل و دو هزار و یکصد و هشتاد و یک (۱۵۴,۰۴۲,۱۸۱) لیتر سوخت هوایی محاسبه نشده است.

۵- میزان عوارض موضوع این بند بالغ بر دوازده هزار و چهارصد و شصت و پنج میلیارد و هشتصد و چهل و نه میلیون و دویست و نود و شش هزار (۱۲,۴۶۵,۸۴۹,۲۹۶,۰۰۰) ریال می باشد، لیکن خزانه داری کل کشور اقدام به واریز دوازده هزار و ششصد و هشتاد و نه میلیارد و ششصد و نود و هفت میلیون و نهصد و شصت و نه هزار (۱۲,۶۸۹,۶۹۷,۹۶۹,۰۰۰) ریال نموده است.

موارد فوق **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می باشد.**

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران نسبت به مصرف وجوه موضوع این بند جهت نوسازی و توسعه شبکه خطوط لوله انتقال نفت خام و میعانات گازی و فرآورده های نفتی و تأمین منابع مالی سهم دولت در توسعه پالایشگاه ها اقدام نموده که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) می باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	شماره طرح	عنوان طرح / شرکت / مدیریت	مبلغ
۱	۴۰۶۲۱۱۱۷	احداث خط لوله آبادان / اهواز / اراک / تهران	۳۸۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	۴۰۶۲۱۱۱۷	احداث خط لوله جدید فرآورده‌های نفتی بندرعباس / سیرجان / رفسنجان	۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰
۳	۴۰۶۲۱۱۵۳	احداث خط لوله نائین - کاشان - ری و تاسیسات مربوطه	۱,۵۷۹,۴۰۷,۲۲۷
۴	۴۰۶۲۱۱۲۵	احداث خط لوله میعانات گازی از پالایشگاه فراشند تا شیراز	۷۷,۶۰۰,۰۰۰
۵	۴۰۶۲۱۰۷۳	احداث خطوط لوله آبادان / ماهشهر	۲۵,۰۰۰,۰۰۰
۶	۴۰۶۲۱۰۷۴	افزایش ظرفیت انتقال فرآورده مسیر بندرعباس / اصفهان	۴۰,۰۰۰,۰۰۰
۷	۴۰۶۲۳۰۱۷	توسعه خطوط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی	۳۳۹,۴۹۴,۳۵۰
۸	۴۰۶۲۱۱۵۷	احداث خط لوله سوخت‌رسانی به نیروگاه چاهپار	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۹	۴۰۶۲۱۰۷۸	توسعه و پایداری خطوط لوله، مخابرات و تاسیسات جنبی تلمبه‌خانه‌ها	۷۱۷,۱۲۶,۹۰۱
۱۰	۴۰۶۲۱۱۵۵	نگهداشت و پشتیبانی خطوط لوله، مخابرات و تاسیسات جنبی صنعتی و غیرصنعتی	۱,۲۶۵,۰۳۷,۴۵۹
۱۱	۴۰۶۰۲۱۱۰۹	افزایش توان انتقال فرآورده‌های نفتی و نفت‌خام خطوط لوله تهران / تبریز	۳,۲۱۱,۰۰۰
۱۲	۴۰۶۲۱۱۰۲	انتقال و فرآورش نفت‌خام کشورهای حوزه دریای مازندران	۲۱,۰۲۵,۳۱۳
<b>جمع توسعه و نوسازی خطوط لوله انتقال نفت‌خام و میعانات گازی و فرآورده‌های نفتی</b>			<b>۴,۷۲۷,۹۰۲,۲۴۹</b>
۱۳	۴۰۶۲۱۰۷۹	توسعه مخازن و انبارها و ساختمان‌های اداری و تاسیسات جنبی	۸۷۴,۷۶۱,۱۲۰
۱۴	۴۰۶۲۱۱۱۱	کنترل و کاهش تبخیر بنزین از مخازن و جایگاه‌های سوخت‌رسانی	۵۸,۰۰۰,۰۰۰
۱۵	۴۰۶۲۱۱۵۴	نگهداشت و پشتیبانی انبارها و مخازن و ساختمان‌های اداری و تاسیسات پخش	۵۱۴,۰۰۰,۰۰۰
۱۶	۴۰۶۲۳۰۳۵	ساماندهی بندر صادراتی ماهشهر	۶۹۳,۰۰۰,۰۰۰
۱۷	۴۰۶۲۱۰۸۸	حفظ ظرفیت و بهبود عملیات پالایشگاه اراک	۴۳۲,۱۲۶,۷۴۹
۱۸	۴۰۶۱۰۷۶	حفظ ظرفیت و بهبود عملیات پالایشگاه آبادان	۴۶۵,۶۴۸,۵۲۰
<b>تأمین، ذخیره‌سازی و توزیع فرآورده</b>			<b>۳,۰۳۷,۵۳۶,۳۸۹</b>
۱۹	۴۰۶۲۱۰۱۴	احداث مجتمع کت کراکر و واحدهای تابعه پالایشگاه آبادان	۵۸۷,۶۷۹,۲۲۹
۲۰	۴۰۶۲۱۰۷۱	توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان	۳۳۹,۲۸۰,۳۶۸
۲۱	۴۰۶۲۱۰۰۸	افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت فرآورده‌های پالایشگاه شازند اراک	۴,۱۰۸,۹۳۸,۲۲۹
<b>توسعه پالایشگاهی</b>			<b>۵,۰۳۵,۹۷۸,۸۲۶</b>
<b>جمع کل</b>			<b>۱۲۸,۰۱,۳۳۶,۴۶۴</b>

مطابق جدول فوق، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، مبلغ دو هزار و هفتصد و بیست و نه میلیارد و سیصد و شانزده میلیون و دویست و شانزده هزار (۲,۷۲۹,۳۱۶,۲۱۶,۰۰۰) ریال کمتر از مبلغ وصول شده وجوه موضوع این بند را مصرف نموده است که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران منابع حاصل از این بند را به عنوان درآمد شناسایی نموده و معاف از مالیات بوده است.

## بند (ل)

وزارت نفت مکلف است در راستای اجرای ماده (۲۴)\* قانون افزایش بهره‌وری بخش کشاورزی و منابع طبیعی مصوب ۱۳۸۹/۴/۲۳ نسبت به تأمین اعتبار برق‌دار کردن حداقل بیست درصد (۲۰٪) از چاههای کشاورزی اقدام نماید. وزارت نیرو و شرکت‌های توزیع برق استانی موظفند با درخواست سازمان جهاد کشاورزی شهرستان‌ها، برق چاهها را تأمین نمایند.

## تفریح بند (ل)

وزارت جهاد کشاورزی (دفتر امور آب و خاک) در تاریخ ۱۳۹۳/۴/۱۸ لیست حدود چهل و پنج هزار (۴۵,۰۰۰) حلقه چاه دیزلی کشاورزی دارای پروانه بهره‌برداری معتبر در سراسر کشور که مالکین آنها متقاضی برق‌دار کردن بوده‌اند را به شرکت توانیر اعلام نموده است.

وزارت نیرو در تاریخ ۱۳۹۳/۶/۳۰ با تأکید به تکالیف قانونی مبنی بر تأمین اعتبار برق‌دار نمودن حداقل بیست درصد (۲۰٪) از چاههای کشاورزی مطابق این بند و همچنین تاثیر قابل توجه این طرح در کاهش مصرف نفت‌گاز و منابع قابل توجه آن از وزارت نفت درخواست پرداخت اعتبار مورد نیاز را نموده لیکن پاسخی از سوی وزارت مذکور ارائه نشده است.

شایان ذکر است در سنوات قبل بالغ بر هفده هزار و سیصد و هشتاد و هشت (۱۷,۳۸۸) حلقه چاه کشاورزی برق‌دار شده، لیکن وزارت نفت در راستای ماده (۲۴) قانون افزایش بهره‌وری بخش کشاورزی و منابع طبیعی هیچ‌گونه وجهی بابت صرفه‌جویی سوخت ناشی از برقی‌شدن چاههای مزبور به حساب خزانه‌داری کل کشور واریز ننموده است.

مطابق بررسی‌ها، در اجرای مفاد حکم این بند و ماده (۲۴) قانون افزایش بهره‌وری بخش کشاورزی و منابع طبیعی هیچ‌گونه وجهی از سوی وزارت نفت جهت برق‌دار کردن چاههای کشاورزی پرداخت نشده لذا دستگاه‌های ذیربط نیز اقدامی در راستای تأمین برق چاهها انجام نداده‌اند که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

## \* قانون افزایش بهره‌وری بخش کشاورزی و منابع طبیعی:

**ماده (۲۴):** وزارت نفت مکلف است همه ساله مبلغ ریالی صرفه‌جویی سوخت ناشی از برقی‌کردن چاههای آب کشاورزی را به حسابی که در خزانه‌داری کل افتتاح می‌گردد، واریز نماید تا جهت برقی‌کردن چاههای کشاورزی اختصاص یابد و به مصرف برسد. وزارت نیرو و شرکت‌های توزیع برق استانی موظفند با درخواست جهاد کشاورزی شهرستانها، برق چاهها را تأمین نمایند.



## بند (م)

دولت موظف است در ازای برقی کردن چاههای کشاورزی با منابع انرژی نوین از جمله انرژی خورشیدی به جای استفاده از سوختهای سنگواره‌ای (فسیلی) (نفت گاز) مبلغ معادل پرداختی بابت یارانه سوخت را به شرکت‌های تولیدی برق از جمله خورشیدی پرداخت نماید و تجهیزات مربوطه را به کشاورزان تحویل دهد.

## تفریح بند (م)

در محدوده بررسی‌ها، هیچ‌یک از شرکت‌های تولیدی برق مبادرت به برقی کردن چاههای کشاورزی با منابع انرژی نوین ننموده‌اند، بالتبع مبلغی هم بابت یارانه سوخت به شرکت‌های ذیربط پرداخت نشده و تجهیزاتی هم به کشاورزان تحویل نگردیده است، لذا این بند فاقد عملکرد می‌باشد.

## بند (ن)

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران مجاز است تا مبلغ ده میلیارد (۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار از محل منابع ارزی خود در خارج از کشور را منوط به تعهد و بازپرداخت اصل و سود این تسهیلات از محل منابع داخلی شرکت‌های تابعه وزارت نفت جهت تأمین منابع طرح‌های وزارت نفت از جمله طرح‌های بالادستی نفت و گاز در حوزه‌های مشترک و خطوط لوله اصلی انتقال گاز و فرآورده‌های نفتی و خطوط انتقال نفت خام و میعانات گازی به شرکت‌های مذکور به صورت خط اعتباری اختصاص دهد.

## تفریح بند (ن)

در اجرای مفاد حکم این بند بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران از منابع ارزی خود در خارج از کشور، مبلغ سه میلیارد (۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار طی دو فقره قرارداد جداگانه در تاریخ‌های ۱۳۹۳/۵/۱۲ و ۱۳۹۳/۱۲/۱۸ به ترتیب معادل یک میلیارد (۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار و دو میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار در قالب یورو یا سایر ارزهای در دسترس، در اختیار شرکت ملی نفت ایران (شرکت‌های نفت و گاز پارس، مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت فلات قاره ایران، مناطق مرکزی ایران و مهندسی و توسعه نفت) قرار داده است. نحوه واریز این وجوه و تخصیص آن به طرح‌های موضوع این بند به شرح جداول ذیل می‌باشد.

لازم به ذکر است به استناد تبصره یک ماده (۲) قراردادهای مذکور، شرکت ملی نفت ایران به عنوان شرکت اصلی می‌تواند بخشی از تسهیلات را با تایید و نظر بانک به ریال تبدیل کند. در این راستا همانطور که در جداول ذیل توضیح داده شده، بانک مرکزی بابت این دو قرارداد جمعاً مبلغ سی و هفت هزار و دویست و هشتاد و چهار میلیارد و پانصد و نود و هفت میلیون و ششصد و هفتاد و دو هزار و هشتصد و بیست و شش (۳۷,۲۸۴,۵۹۷,۶۷۲,۸۲۶) ریال معادل یک میلیارد و سیصد و هفتاد و شش میلیون و هشتصد و چهل هزار (۱,۳۷۶,۸۴۰,۰۰۰) دلار به صورت ریالی به حساب شرکت ملی نفت ایران واریز نموده که **مبنی عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

مبالغ واریزی توسط بانک مرکزی درخصوص قرارداد یک میلیارد دلاری به شرح جدول

زیر است:

قرارداد یک میلیارد دلاری			
تاریخ واریز	مبلغ ارزی (یورو)	معادل ریالی	معادل دلاری
۱۳۹۳/۰۵/۲۱	۱۸۸,۶۴۶,۰۷۰/۶۱	۶,۶۲۵,۲۴۹,۹۹۹,۸۲۳	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۳/۰۶/۲۲	۱۹۴,۶۰۴,۳۹۰/۱۴	۶,۶۵۷,۹۹۹,۹۹۹,۸۶۰	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۳/۰۷/۱۴	۱۹۹,۷۷۳,۳۱۱/۱۷	۶,۶۰۹,۵۰۰,۰۰۰,۰۵۹	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۳/۱۰/۲۳	۱۹۶,۴۷۳,۹۱۳/۳۲	۶,۶۰۰,۱۴۸,۱۷۰,۱۵۹	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع واریزی		۷۷۹,۴۹۷,۶۸۵/۲۴	۲۶,۴۹۲,۸۹۸,۱۶۹,۹۰۱ *
شرح	تاریخ تسویه	مبلغ ارزی (یورو)	معادل ریالی
اصل تسهیلات	۱۳۹۳/۱۲/۲۱	۷۷۹,۴۹۷,۶۸۵/۲۴	۲۳,۳۰۳,۰۸۳,۳۰۰,۲۵۰ *
سود	۱۳۹۳/۱۲/۲۰	۲۱,۳۶۳,۸۱۹/۸۶	۶۳۸,۶۷۱,۳۹۴,۷۱۵
			۲۲,۴۳۲,۰۱۰/۸۵

\* مابه‌التفاوت مبلغ تسعیر ارز در حساب مزاد حاصل از ارزیابی خالص دارایی‌های خارجی بانک مرکزی منظور می‌گردد.

ایران - نزد بانک کونلون چین واریز نموده است.

۳- بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در تاریخ ۱۳۹۳/۱۲/۲۱ نسبت به تسویه اصل

و سود تسهیلات اقدام نموده که این مبلغ از محل تسهیلات قرارداد دو میلیارد

(۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلاری به شرح جداول ذیل کسر و بازپرداخت شده که با توجه به اینکه

طبق مفاد این بند بازپرداخت اصل و سود این تسهیلات می‌بایستی از محل منابع داخلی

شرکت‌های تابعه وزارت نفت تأمین گردد، لذا اقدام بانک مذکور **مبین عدم رعایت مفاد حکم این**

**بند می‌باشد.**

مبالغ واریزی بابت قرارداد دو میلیارد (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلاری مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۸

توسط بانک مرکزی به شرح زیر می‌باشد:

قرارداد دو میلیارد دلاری			
تاریخ واریز	مبلغ ارزی (یورو)	معادل ریالی	معادل دلاری
۱۳۹۳/۱۲/۲۴	۳۳۳,۴۲۸,۲۲۶/۱۸	۹,۷۱۱,۰۹۹,۹۹۹,۹۹۳	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۳۹۳/۱۲/۲۶	۲۶۲,۱۰۵,۷۷۶/۴۵	۷,۶۸۰,۷۴۷,۶۷۳,۰۹۱	۲۷۶,۸۴۰,۰۰۰
۱۳۹۳/۱۲/۲۷	۳۳۳,۲۶۹,۲۸۲/۳۶	۹,۸۲۰,۰۶۱,۸۹۶,۱۷۹	۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰
جمع واریزی		۹۲۸,۹۰۳,۴۸۴/۹۹	۲۷,۲۱۱,۹۰۹,۵۶۹,۲۶۳
شرح	تاریخ تسویه قرارداد اول	مبلغ ارزی (یورو)	معادل ریالی
اصل قرارداد اول	۱۳۹۳/۱۲/۲۱	۷۷۹,۴۹۷,۶۸۵/۲۴	۲۳,۳۰۳,۰۸۳,۳۰۰,۲۵۰ *
سود قرارداد اول	۱۳۹۳/۱۲/۲۰	۲۱,۳۶۳,۸۱۹/۸۶	۶۳۸,۶۷۱,۳۹۴,۷۱۵
جمع کل		۱,۷۲۹,۷۶۴,۹۹۰/۰۹	۵۱,۱۵۳,۶۶۴,۲۶۴,۲۲۸

\* تفاوت مبلغ مندرج در جدول با مبلغ (۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار سقف قرارداد به میزان (۷۲۷,۹۸۹/۱۵) دلار به دلیل تبدیل یورو به دلار در تاریخ‌های مختلف می‌باشد.

۱- بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در خصوص قرارداد دو میلیارد

۱- بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران از محل قرارداد یک میلیارد

(۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلاری، معادل ریالی هفتصد و پنجاه میلیون (۷۵۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار به مبلغ

نوزده هزار و هشتصد و نود و دو میلیارد و هفتصد و چهل و نه میلیون و نهصد و نود و نه هزار

(۱۹,۸۹۲,۷۴۹,۹۹۹,۰۰۰) ریال را حسب تقاضای شرکت ملی نفت ایران به حساب ۱۶۰۱۰

شرکت نزد بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران واریز نموده است.

۲- بانک مذکور مبلغ دویست و پنجاه میلیون (۲۵۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار را حسب تقاضای

شرکت ملی نفت ایران به حساب ارزی شرکت - مورد تأیید بانک مرکزی جمهوری اسلامی



(واحد مبالغ ریالی به هزار ریال)

ردیف	عنوان طرح	دریافتی ارزی		دریافتی ریالی		جمع دریافتی	
		معادل ریالی	یورو	ریال	معادل یورو	معادل ریالی	معادل یورویی
	جمع کل تسهیلات قرارداد دوم	۹,۸۲۰,۰۶۱,۸۹۶	۳۳۳,۳۶۹,۳۸۲/۳۶	۱۰,۵۳۵,۷۸۴,۹۵۰	۳۶۰,۱۳۲,۸۰۷/۳۸	۲۰,۳۵۵,۸۴۶,۸۴۵	۶۹۳,۵۰۲,۱۸۹/۷۴
	جمع کل اصل تسهیلات دریافتی در دو قرارداد بدون مانده			۱,۴۷۳,۹۹۹,۸۷۴/۹۸			
	مانده موجودی حساب بانکی نزد بانک کونلون چین *			۲۳۵,۴۰۱,۲۹۵/۲۵			
	جمع کل اصل تسهیلات دریافتی در دو قرارداد با احتساب مانده			۱,۷۰۸,۴۰۱,۱۷۰/۲۳			
	سود تسهیلات			۲۱,۳۶۳,۸۱۹/۸۶			
	جمع تسهیلات دریافتی و سود آن			۱,۷۲۹,۷۶۴,۹۹۰/۰۹			

\* شایان ذکر است مبلغ (۲۳۵,۴۰۱,۲۹۵/۲۵) یورو معادل مبلغ (۶,۸۵۶,۰۶۲,۷۲۳,۰۵۶) ریال مانده مربوط به قرارداد ۱۳۹۳/۱۲/۱۸ (دو میلیارد دلاری) توسط شرکت ملی نفت ایران به یورو تبدیل و به حساب کونلون چین واریز گردیده است.

تسهیلات مذکور جهت تأمین منابع طرح‌های وزارت نفت از جمله طرح‌های بالادستی

نفت و گاز در حوزه‌های مشترک و خطوط لوله اصلی انتقال گاز و فرآورده‌های نفتی و خطوط

انتقال نفت خام و میعانات گازی اختصاص داده شده است.

## بند (س)

منابع حاصل از فروش انشعابات برق، گاز، آب و فاضلاب توسط شرکت‌های دولتی ذیربط به حساب خاصی که توسط خزانه‌داری کل کشور تعیین می‌شود واریز می‌گردد و صد درصد (۱۰۰٪) آن پس از دریافت از حساب مذکور برای طرح‌های توسعه‌ای این شرکت‌ها به مصرف می‌رسد.

## تفریغ بند (س)

مطابق بررسی‌ها، شرکت‌های ذیربط نسبت به واریز منابع حاصل از فروش انشعاب‌ها به حساب‌های خاصی که توسط خزانه‌داری کل کشور و یا خزانه معین استان‌ها تعیین و افتتاح شده، اقدام نموده‌اند که عملکرد آنها به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

(مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعاب *	مبلغ وصول شده *	مبلغ واریز شده به حساب خزانه	مبلغ واریز شده به حساب غیرخزانه‌ای شرکت **	جمع
مرکزی	۲۲۸۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای باختر	۷۱.۵۵۶.۳۸۸	۷۱.۵۵۶.۳۸۸	۷۱.۵۵۶.۳۸۸	-	۷۱.۵۵۶.۳۸۸
	۲۹۱۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳.۳۲۳.۳۴۸	۳.۳۲۳.۳۴۸	۳.۳۲۳.۳۴۸	-	۳.۳۲۳.۳۴۸
	۲۹۲۵۳۰	شرکت گاز استان	۶۱.۰۳۳.۸۷۹	۶۱.۰۳۳.۸۷۹	۶۱.۰۳۳.۸۷۹	-	۶۱.۰۳۳.۸۷۹
گیلان	۲۹۲۶۸۰	شرکت گاز استان	۱۵۷.۹۵۴.۴۵۸	۱۵۷.۹۵۴.۴۵۸	۱۵۷.۹۵۴.۴۵۸	-	۱۵۷.۹۵۴.۴۵۸
	۲۲۶۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای گیلان	۱۹.۰۰۰.۰۰۰	۱۹.۰۰۰.۰۰۰	۱۹.۰۰۰.۰۰۰	-	۱۹.۰۰۰.۰۰۰
	۲۹۱۸۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۵.۷۶۶.۸۹۷	۱۵.۷۶۶.۸۹۷	۱۵.۷۶۶.۸۹۷	-	۱۵.۷۶۶.۸۹۷
مازندران	۲۲۶۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان	۲۶.۹۳۷.۷۴۴	۲۶.۹۳۷.۷۴۴	۲۶.۹۳۷.۷۴۴	-	۲۶.۹۳۷.۷۴۴
	۲۹۱۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴۲.۱۲۴.۱۵۱	۴۲.۱۲۴.۱۵۱	۴۲.۱۲۴.۱۵۱	-	۴۲.۱۲۴.۱۵۱
	۲۹۲۶۱۰	شرکت گاز استان	۲۰۱.۱۷۱.۹۵۴	۱۸۵.۹۹۷.۴۳۲	۱۸۵.۹۹۷.۴۳۲	-	۱۸۵.۹۹۷.۴۳۲
آذربایجان شرقی	۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۴۷۷.۰۰۰.۰۰۰	۲۹۸.۷۱۹.۲۵۲	۲۹۸.۷۱۹.۲۵۲	-	۲۹۸.۷۱۹.۲۵۲
	۲۹۲۵۸۰	شرکت گاز استان	۱۷۹.۲۲۱.۱۴۶	۱۷۹.۲۲۱.۱۴۶	۱۷۹.۲۲۱.۱۴۶	-	۱۷۹.۲۲۱.۱۴۶
	۲۱۹۵۰۰	شرکت آب منطقه‌ای ***	۱۶۵۱۳.۴۴۸	۱۶۵۱۳.۴۴۸	۱۶۵۱۳.۴۴۸	-	۱۶۵۱۳.۴۴۸
آذربایجان غربی	۲۹۱۶۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۸.۴۱۷.۳۴۳	۸.۴۱۷.۳۴۳	۸.۴۱۷.۳۴۳	-	۸.۴۱۷.۳۴۳
	۲۹۲۵۹۰	شرکت گاز استان	۱۱۱.۷۵۰.۰۰۰	۱۱۱.۷۵۰.۰۰۰	۱۱۱.۷۵۰.۰۰۰	-	۱۱۱.۷۵۰.۰۰۰
	۲۹۱۶۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۱.۰۰۰.۰۰۰	۹.۰۳۶.۹۸۰	۹.۰۳۶.۹۸۰	-	۹.۰۳۶.۹۸۰
کرمانشاه	۲۲۴۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱۷۳.۵۳۲.۸۶۵	۱۷۳.۵۳۲.۸۶۵	۱۷۳.۵۳۲.۸۶۵	-	۱۷۳.۵۳۲.۸۶۵
	۲۹۱۸۵۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳.۷۱۰.۰۰۰	۳.۰۹۹.۰۰۰	۳.۰۹۹.۰۰۰	-	۳.۰۹۹.۰۰۰
	۲۹۲۵۶۰	شرکت گاز استان	۷۲.۳۷۸.۸۷۷	۷۲.۱۶۴.۳۷۷	۷۲.۱۶۴.۳۷۷	-	۷۲.۱۶۴.۳۷۷
خوزستان	۲۲۸۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۹۰.۰۸۸.۰۴۰	۹۰.۰۸۸.۰۴۰	۹۰.۰۸۸.۰۴۰	-	۹۰.۰۸۸.۰۴۰
	۲۹۱۷۶۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۷.۱۶۵.۳۱۴	۷.۱۶۵.۳۱۴	۷.۱۶۵.۳۱۴	-	۷.۱۶۵.۳۱۴
	۲۹۲۶۹۰	شرکت گاز استان	۲۸۶.۷۴۱.۲۴۸	۳۶۱.۶۶۰.۵۰۳	۳۶۱.۶۶۰.۵۰۳	-	۳۶۱.۶۶۰.۵۰۳

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

جدول شماره (۱)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعاب *	مبلغ وصول شده *	مبلغ واریز شده به حساب خزانه	مبلغ واریز شده به حساب غیرخزانه‌ای شرکت **	جمع
فارس	۲۹۲۷۴۰	شرکت گاز استان	۱۷۳،۵۵۸،۸۴۸	۱۷۱،۹۹۴،۳۶۸	۱۲۲،۸۴۸،۹۸۹	۴۹،۱۴۵،۳۷۹	۱۷۱،۹۹۴،۳۶۸
	۲۲۲۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۲۷۰،۱۵۰،۳۹۰	۲۷۰،۱۵۰،۳۹۰	۲۷۰،۱۵۰،۳۹۰	-	۲۷۰،۱۵۰،۳۹۰
	۲۱۰۵۰۰	شرکت آب منطقه‌ای ***	۳۴،۷۱۹،۲۱۷	۳۴،۷۱۹،۲۱۷	۳۴،۷۱۹،۲۱۷	-	۳۴،۷۱۹،۲۱۷
	۲۹۱۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۱،۹۲۶،۰۹۴	۱۱،۹۲۶،۰۹۴	۱۱،۹۲۶،۰۹۴	-	۱۱،۹۲۶،۰۹۴
کرمان	۲۲۴۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۲۵۱،۶۹۳،۰۰۰	۱۳۳،۱۴۴،۰۰۰	۱۳۳،۱۴۴،۰۰۰	-	۱۳۳،۱۴۴،۰۰۰
	۲۹۱۸۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۷،۷۰۰،۰۰۰	۷،۷۰۰،۰۰۰	۷،۷۰۰،۰۰۰	-	۷،۷۰۰،۰۰۰
	۲۹۲۷۰۰	شرکت گاز استان	۱۳۰،۸۰۰،۰۰۰	۱۱۹،۷۵۷،۰۰۰	۱۱۹،۷۵۷،۰۰۰	-	۱۱۹،۷۵۷،۰۰۰
	۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۲۲،۹۲۵،۵۲۰	۲۲،۹۲۵،۵۲۰	۲۲،۹۲۵،۵۲۰	-	۲۲،۹۲۵،۵۲۰
خراسان رضوی	۲۹۲۸۲۰	شرکت گاز استان	۲۶۰،۶۳۴،۳۱۳	۲۴۸،۷۰۵،۵۹۱	۲۴۸،۷۰۵،۵۹۱	-	۲۴۸،۷۰۵،۵۹۱
	۲۹۱۷۵۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۴،۶۲۱،۹۳۲	۱۴،۶۲۱،۹۳۲	۱۴،۶۲۱،۹۳۲	-	۱۴،۶۲۱،۹۳۲
	۲۲۲۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۵۷۲،۷۰۴،۳۹۶	۳۳۹،۳۷۶،۳۹۶	۳۳۹،۳۷۶،۳۹۶	-	۳۳۹،۳۷۶،۳۹۶
	۲۹۲۸۱۰	شرکت گاز استان	۲۰۵،۹۱۸،۹۳۲	۲۰۵،۹۱۸،۹۳۲	۲۰۵،۷۷۳،۵۹۴	۱۴۵،۳۳۸	۲۰۵،۹۱۸،۹۳۲
اصفهان	۲۹۱۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۵،۴۲۳،۳۹۳	۵،۴۲۳،۳۹۳	۵،۴۲۳،۳۹۳	-	۵،۴۲۳،۳۹۳
	۲۷۹۷۳۰	شرکت گاز استان	۷،۳۰۷،۰۰۰	۷،۳۰۷،۰۰۰	۷،۳۰۷،۰۰۰	-	۷،۳۰۷،۰۰۰
	۲۲۵۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۳۱۳،۶۵۱،۳۶۷	۳۱۳،۶۵۱،۳۶۷	۳۱۳،۶۵۱،۳۶۷	-	۳۱۳،۶۵۱،۳۶۷
	۲۹۱۹۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱،۲۰۰،۰۳۴	۱،۲۰۰،۰۳۴	۱،۲۰۰،۰۳۴	-	۱،۲۰۰،۰۳۴
هرمزگان	۲۹۱۷۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳،۲۶۱،۹۶۴	۳،۲۶۱،۹۶۴	۳،۲۶۱،۹۶۴	-	۳،۲۶۱،۹۶۴
	۲۹۲۸۳۰	شرکت گاز استان	۲۶۰،۵۲۰،۲	۲۶۰،۵۲۰،۲	۲۶۰،۵۲۰،۲	-	۲۶۰،۵۲۰،۲
	۲۹۲۵۷۰	شرکت گاز استان	۵۷۲،۸۰۹،۹۰۷	۵۷۲،۸۰۹،۹۰۷	۵۷۲،۸۰۹،۹۰۷	-	۵۷۲،۸۰۹،۹۰۷
	۲۹۱۸۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲،۱۹۸،۷۵۷	۲،۱۹۸،۷۵۷	۲،۱۹۸،۷۵۷	-	۲،۱۹۸،۷۵۷
کردستان	۲۹۱۹۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲،۴۶۲،۰۸۵	۲،۳۳۲،۰۸۵	۲،۳۳۲،۰۸۵	-	۲،۳۳۲،۰۸۵
	۲۹۲۵۴۰	شرکت گاز استان	۶۰،۸۲۶،۰۰۰	۵۹،۱۷۵،۷۵۶	۵۹،۱۷۵،۷۵۶	-	۵۹،۱۷۵،۷۵۶
	۲۹۲۵۵۰	شرکت گاز استان	۶۰،۷۴۶،۰۰۰	۵۳،۷۸۵،۰۰۰	۵۳،۷۸۵،۰۰۰	-	۵۳،۷۸۵،۰۰۰
	۲۹۱۸۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲،۸۱۸،۱۵۵	۲،۸۱۸،۱۵۵	۲،۸۱۸،۱۵۵	-	۲،۸۱۸،۱۵۵
ایلام	۲۹۲۷۹۰	شرکت گاز استان	۳۱،۹۷۸،۰۰۰	۲۹،۵۶۷،۰۰۰	۲۹،۵۶۷،۰۰۰	-	۲۹،۵۶۷،۰۰۰
	۲۹۱۷۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱،۳۳۶،۷۷۲	۱،۳۳۶،۷۷۲	۱،۳۳۶،۷۷۲	-	۱،۳۳۶،۷۷۲
	۲۲۹۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۴۳۰،۴۰۲،۳۳۸	۴۳۰،۴۰۲،۳۳۸	۴۳۰،۴۰۲،۳۳۸	-	۴۳۰،۴۰۲،۳۳۸
	۲۹۲۶۳۰	شرکت گاز استان	۸۱،۹۸۴،۴۶۵	۸۱،۹۸۴،۴۶۵	۸۱،۹۸۴،۴۶۵	-	۸۱،۹۸۴،۴۶۵
زنجان	۲۹۱۷۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲،۳۸۰،۶۶۸	۲،۳۸۰،۶۶۸	۲،۳۸۰،۶۶۸	-	۲،۳۸۰،۶۶۸
	۲۹۲۷۱۰	شرکت گاز استان	۲۳،۴۵۲،۸۴۹	۲۳،۴۵۲،۸۴۹	۲۳،۴۵۲،۸۴۹	-	۲۳،۴۵۲،۸۴۹
	۲۹۱۷۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی ****	۱،۹۸۲،۰۰۰	۱،۹۸۲،۰۰۰	۱،۷۹۷،۵۸۰	-	۱،۷۹۷،۵۸۰
	۲۹۲۶۳۰	شرکت گاز استان	۸۱،۹۸۴،۴۶۵	۸۱،۹۸۴،۴۶۵	۸۱،۹۸۴،۴۶۵	-	۸۱،۹۸۴،۴۶۵

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ قابل وصول جهت انشعاب *	مبلغ وصول شده * مبلغ ووصول شده *	مبلغ واریز شده به حساب خزانه	مبلغ واریز شده به حساب غیر خزانه‌ای شرکت **	جمع
کهگیلویه و بویراحمد	۲۹۱۸۶۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳۶۰۰۰،۰۰۰	۲۶۲۱،۶۳۴	۲۶۲۱،۶۳۴	-	۲۶۲۱،۶۳۴
	۲۹۲۷۲۰	شرکت گاز استان	۲۰،۰۰۰،۰۰۰	۱۷،۳۳۰،۵۶۸	۱۷،۳۳۰،۵۶۸	-	۱۷،۳۳۰،۵۶۸
	۲۲۹۱۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱۳۰،۴۹۸،۸۰۴	۱۱۲،۰۴۹،۸۰۴	۱۱۲،۰۴۹،۸۰۴	-	۱۱۲،۰۴۹،۸۰۴
سمنان	۲۹۱۷۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱،۵۶۱،۰۰۰	۹۶۹،۹۱۱	۹۶۹،۹۱۱	-	۹۶۹،۹۱۱
	۲۹۲۶۶۰	شرکت گاز استان	۴۱،۹۲۴،۰۰۰	۳۸،۸۶۲،۰۰۰	۳۸،۸۶۲،۰۰۰	-	۳۸،۸۶۲،۰۰۰
یزد	۲۹۲۶۷۰	شرکت گاز استان	۱۰۹،۸۲۷،۲۹۴	۱۰۹،۸۲۷،۲۹۴	۱۰۹،۸۲۷،۲۹۴	-	۱۰۹،۸۲۷،۲۹۴
	۲۲۹۲۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۲۲۲،۵۷۱،۰۰۰	۳۰۴،۰۰۰،۰۰۰	۳۰۴،۰۰۰،۰۰۰	-	۳۰۴،۰۰۰،۰۰۰
	۲۹۱۹۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴،۳۰۲،۱۰۴	۴،۳۰۲،۱۰۴	۴،۳۰۲،۱۰۴	-	۴،۳۰۲،۱۰۴
بوشهر	۲۹۲۷۸۰	شرکت گاز استان	۹۷،۹۸۲،۱۰۸	۷۰،۵۹۰،۰۳۶	۶۹،۶۷۲،۱۱۸	۹۱۷،۹۱۸	۷۰،۵۹۰،۰۳۶
	۲۹۱۷۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴،۰۴۹،۴۸۸	۴،۰۴۹،۴۸۸	۴،۰۴۹،۴۸۸	۰	۴،۰۴۹،۴۸۸
تهران	۲۹۱۷۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۵،۱۵۲،۸۰۲	۵،۱۵۲،۸۰۲	۵،۱۵۲،۸۰۲	-	۵،۱۵۲،۸۰۲
	۲۹۲۷۷۰	شرکت گاز استان	۷۳۰،۱۱۲،۵۲۳	۷۲۲،۷۰۲،۹۱۱	۷۲۲،۷۰۲،۹۱۱	-	۷۲۲،۷۰۲،۹۱۱
	۲۲۱۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱،۴۶۸،۴۹۳	۱،۴۶۸،۴۹۳	۱،۴۶۸،۴۹۳	-	۱،۴۶۸،۴۹۳
اردبیل	۲۹۲۶۰۰	شرکت گاز استان ***	۱۳۰،۰۹۵،۰۰۰	۱۳۰،۰۹۵،۰۰۰	۱۲۷،۰۳۲،۰۰۰	-	۱۲۷،۰۳۲،۰۰۰
	۲۹۱۶۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲،۸۱۷،۵۰۰	۲،۸۱۷،۵۰۰	۲،۸۱۷،۵۰۰	-	۲،۸۱۷،۵۰۰
	۲۹۵۰۶۰	شرکت آب منطقه‌ای **	۲،۹۳۷،۸۸۸	۲،۹۳۷،۸۸۸	۲،۵۳۰،۴۱۷	۴۰۷،۴۷۱	۲،۹۳۷،۸۸۸
قم	۲۹۲۶۵۰	شرکت گاز استان	۴۸،۸۳۳،۸۶۴	۴۸،۸۳۳،۸۶۴	۴۸،۸۳۳،۸۶۴	-	۴۸،۸۳۳،۸۶۴
	۲۹۱۸۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۱،۳۵۰،۲۷۷	۸،۹۵۰،۲۷۷	۸،۹۵۰،۲۷۷	-	۸،۹۵۰،۲۷۷
قزوین	۲۹۱۸۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴،۲۴۲،۲۶۵	۳،۳۳۱،۲۲۴	۳،۳۳۱،۲۲۴	-	۳،۳۳۱،۲۲۴
	۲۹۲۶۴۰	شرکت گاز استان ***	۷۴،۹۳۳،۹۴۸	۷۴،۹۳۳،۹۴۸	۶۲،۰۰۰،۰۰۰	-	۶۲،۰۰۰،۰۰۰
گلستان	۲۹۲۶۲۰	شرکت گاز استان	۵۶،۸۲۶،۵۰۴	۵۶،۸۲۶،۵۰۴	۵۶،۸۲۶،۵۰۴	-	۵۶،۸۲۶،۵۰۴
	۲۹۱۸۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴،۴۰۵،۶۹۳	۴،۲۷۵،۳۶۴	۴،۲۷۵،۳۶۴	-	۴،۲۷۵،۳۶۴
خراسان شمالی	۲۲۰۵۱۰	شرکت گاز استان	۳۵،۰۳۱،۰۰۰	۳۵،۰۳۱،۰۰۰	۳۵،۰۳۱،۰۰۰	-	۳۵،۰۳۱،۰۰۰
	۲۹۴۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱،۹۴۱،۹۸۵	۱،۹۱۹،۰۷۹	۱،۹۱۹،۰۷۹	-	۱،۹۱۹،۰۷۹
خراسان جنوبی	۲۲۰۵۲۰	شرکت گاز استان	۴۵،۴۲۹،۹۵۱	۴۵،۴۲۹،۹۵۱	۴۵،۴۲۹،۹۵۱	-	۴۵،۴۲۹،۹۵۱
	۲۹۴۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲،۹۴۸،۴۱۶	۲،۹۴۸،۴۱۶	۲،۹۴۸،۴۱۶	-	۲،۹۴۸،۴۱۶

\* مغایرت بین مبالغ «قابل وصول» و «وصول شده» در شرکت‌های مندرج در جدول فوق ناشی از تقسیط حق انشعاب‌های می‌باشد.

\*\* بر اساس حکم این بند، مسئولیت واریز وجوه مربوط به حساب خزانه به عهده شرکت‌های دولتی ذیربط بوده، لیکن به حساب خزانه واریز نشده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.**

\*\*\* شرکت‌های مزبور در قبال واگذاری حق برداشت موضوع ماده (۶۳) قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت و جوهی را تحت عنوان «حق اشتراک» و همچنین در راستای مفاد ماده (۵۷) قانون الحاق موادی به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۱) وجوهی را تحت عنوان «هزینه‌های جایگزینی» دریافت نموده‌اند.

\*\*\*\* مغایرت بین مبالغ «وصول شده» و «واریز شده به حساب خزانه» ناشی از عدم واریزی بخشی از وجوه حاصل از فروش انشعابات در پایان سال مالی مورد گزارش می‌باشد که در سال بعد به حساب مربوطه واریز گردیده است.



شایان ذکر است، در صنعت برق به موجب ماده (۱۱) آیین‌نامه اجرایی قانون استقلال شرکت‌های توزیع نیروی برق در استان‌ها - موضوع تصویب‌نامه شماره ۳۸۱۶۲/ت/۳۶۱۹۱ هـ مورخ ۱۳۸۶/۳/۱۳ - و در اجرای بند (۱۰) ماده (۷) اساسنامه شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)، شرکت‌های توزیع یادشده مکلفند وجوه حاصل از فروش برق، واگذاری انشعاب و سایر درآمدهای خود را مستقیماً به حساب‌های بانکی که به عنوان حساب مدیریت منابع و به صورت امانی به نام شرکت مادر تخصصی به این منظور نزد شبکه بانکی کشور افتتاح گردیده، واریز نمایند لذا در همین ارتباط شرکت توانیر در خصوص هزینه‌های برقراری انشعاب برق دستورالعمل گردش مالی و ثبت حساب‌ها در شرکت‌های توزیع نیروی برق و برق منطقه‌ای را در تاریخ ۱۳۹۲/۱۰/۸ جهت اجرای آزمایشی ابلاغ و در تاریخ ۱۳۹۳/۲/۱۴ به صورت قطعی به مرحله اجراء گذاشته که مطابق دستورالعمل ابلاغی بخشی از منابع فروش انشعاب‌های برق سهم شرکت توزیع نیروی برق و بخشی به عنوان سهم شرکت برق منطقه‌ای تعیین گردیده است.

خزانه معین استان حسب مورد با توجه به درخواست شرکت‌های ذیربط وجوه انشعاب‌ها را به حساب شرکت‌های مزبور واریز نموده‌اند که عملکرد آن به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ
مرکزی	۲۲۸۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای باختر	۶۱,۹۳۹,۱۴۳
	۲۹۱۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳,۳۲۳,۳۴۸
	۲۹۲۵۳۰	شرکت گاز استان	۶۱,۰۳۳,۸۷۹
گیلان	۲۹۲۶۸۰	شرکت گاز استان	۱۵۲,۳۲۹,۴۸۵
	۲۲۶۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱۹,۰۰۰,۰۰۰
	۲۹۱۸۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۵,۷۶۶,۸۹۷
مازندران	۲۲۶۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای مازندران و گلستان	۸۶,۹۴۸,۷۹۱
	۲۹۱۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴۲,۱۲۴,۱۵۱
	۲۹۲۶۱۰	شرکت گاز استان	۱۸۵,۹۹۷,۴۳۲
آذربایجان شرقی	۲۲۳۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۲۹۸,۷۱۹,۴۵۲
	۲۹۲۵۸۰	شرکت گاز استان	۱۷۹,۳۲۱,۱۴۶
	۲۱۹۵۰۰	شرکت آب منطقه‌ای	۷,۰۴۶,۰۰۰
	۲۹۱۶۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۸,۴۱۷,۳۴۳
آذربایجان غربی	۲۹۲۵۹۰	شرکت گاز استان	۱۱۱,۷۵۰,۰۰۰
	۲۹۱۶۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۹,۰۳۶,۹۸۰
کرمانشاه	۲۲۴۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱۷۳,۵۳۲,۸۶۵
	۲۹۱۸۵۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳,۰۹۹,۰۰۰
	۲۹۲۶۵۰	شرکت گاز استان	۷۲,۱۶۴,۲۷۷
خوزستان	۲۲۸۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۹۰,۰۸۸,۰۴۰
	۲۹۱۷۶۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۷,۱۶۵,۳۱۴
	۲۹۲۶۹۰	شرکت گاز استان	۳۶۱,۶۶۰,۵۰۳
فارس	۲۹۲۷۴۰	شرکت گاز استان	۱۲۲,۸۴۸,۹۸۹
	۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۲۷۰,۱۵۰,۳۹۰
	۲۹۱۸۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۱,۹۲۶,۰۹۴
	۲۱۰۵۰۰	شرکت آب منطقه‌ای فارس	۳۴,۷۱۹,۲۱۷
کرمان	۲۲۴۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱۲۹,۵۷۶,۰۰۰
	۲۹۱۸۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۷,۷۰۰,۰۰۰
	۲۹۲۷۰۰	شرکت گاز استان	۱۱۹,۷۵۷,۰۰۰

گزارش تفریح بودجه سال ۱۳۹۳

تبصره (۲)

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ
خراسان رضوی	۲۲۳۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۲۲,۹۲۵,۵۲۰
	۲۹۲۸۲۰	شرکت گاز استان	۲۴۸,۷۰۵,۵۹۱
	۲۹۱۷۵۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۴,۶۲۱,۹۳۲
اصفهان	۲۲۲۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۳۳۹,۳۷۶,۳۹۶
	۲۹۲۸۱۰	شرکت گاز استان	۶۱۲,۰۰۰,۷۱۸
	۲۹۱۷۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۵,۴۲۳,۳۹۳
هرمزگان	۲۷۹۷۳۰	شرکت گاز استان	۷,۳۰۷,۰۰۰
	۲۲۵۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۳۱۳,۶۵۱,۳۶۷
	۲۹۱۹۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱,۲۰۰,۰۳۴
سیستان و بلوچستان	۲۹۲۸۳۰	شرکت گاز استان	۴,۳۹۲,۸۲۹
کردستان	۲۹۲۵۷۰	شرکت گاز استان	۵۷۲,۸۰۹,۹۰۷
	۲۹۱۸۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲,۱۹۸,۷۵۷
همدان	۲۹۱۹۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲,۳۳۲,۰۸۵
	۲۹۲۵۴۰	شرکت گاز استان	۵۷,۵۴۲,۰۰۰
لرستان	۲۹۱۸۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳,۲۹۷,۶۸۵
	۲۹۲۵۵۰	شرکت گاز استان	۵۳,۷۸۵,۰۰۰
ایلام	۲۹۲۷۹۰	شرکت گاز استان	۲۵,۰۰۰,۰۰۰
	۲۹۱۷۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱,۳۳۶,۷۷۲
زنجان	۲۲۹۰۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۴۳,۰۴۰,۲۳۸
	۲۹۲۶۳۰	شرکت گاز استان	۸۱,۹۸۴,۴۶۵
	۲۹۱۷۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲,۳۷۳,۰۰۰
چهارمحال و بختیاری	۲۹۲۷۱۰	شرکت گاز استان	۳۳,۴۵۲,۸۴۹
	۲۹۱۷۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱,۷۹۷,۵۸۰
کهگیلویه و بویراحمد	۲۹۱۸۶۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲,۶۳۱,۶۳۴
	۲۹۲۷۲۰	شرکت گاز استان	۱۷,۳۳۰,۵۶۸
سمنان	۲۲۹۱۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱۱۲,۰۴۹,۸۰۴
	۲۹۱۷۸۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۹۶۹,۹۱۱
	۲۹۲۶۶۰	شرکت گاز استان	۳۸,۸۶۲,۰۰۰

جدول شماره (۲)

(مبالغ به هزار ریال)

نام استان	شماره طبقه‌بندی	عنوان شرکت	مبلغ
یزد	۲۲۹۲۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۳۰۴,۰۰۰,۰۰۰
	۲۹۱۹۴۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴,۳۰۲,۱۰۴
	۲۹۲۶۷۰	شرکت گاز استان	۱۰۹,۸۲۷,۲۹۴
بوشهر	۲۹۲۷۸۰	شرکت گاز استان	۶۹,۶۷۲,۱۱۸
	۲۹۱۷۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴,۰۴۹,۴۴۸
	۲۹۱۷۳۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی استان تهران	۵,۱۵۲,۸۰۲
تهران	۲۲۱۵۰۰	شرکت برق منطقه‌ای	۱,۴۶۸,۴۹۳
	۲۹۲۷۷۰	شرکت گاز استان تهران	۶۷۶,۶۹۵,۴۸۴
	۲۹۲۶۰۰	شرکت گاز استان	۱۲۷,۰۳۲,۰۰۰
اردبیل	۲۹۱۶۹۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲,۸۱۷,۵۰۰
قم	۲۹۲۶۵۰	شرکت گاز استان	۴۸,۸۳۳,۸۶۴
	۲۹۱۸۲۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱۰,۶۰۵,۴۳۸
قزوین	۲۹۱۸۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۳,۳۳۱,۲۲۴
	۲۹۲۶۴۰	شرکت گاز استان	۶۲,۰۰۰,۰۰۰
گلستان	۲۹۱۸۷۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۴,۲۷۵,۳۶۴
	۲۹۲۶۲۰	شرکت گاز استان	۵۶,۸۲۶,۵۰۴
خراسان شمالی	۲۲۰۵۱۰	شرکت گاز استان	۳۵,۰۳۱,۰۰۰
	۲۹۴۹۰۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۱,۹۱۹,۰۷۹
خراسان جنوبی	۲۲۰۵۲۰	شرکت گاز استان	۴۵,۴۲۹,۹۵۱
	۲۹۴۹۱۰	شرکت آب و فاضلاب روستایی	۲,۹۴۸,۴۱۶
جمع		شرکت‌های آب منطقه‌ای	۴۱,۷۶۵,۲۱۷
		شرکت‌های گاز استان	۳,۹۲۶,۸۹۵,۲۳۵
		شرکت‌های آب و فاضلاب روستایی	۱۸۶,۱۳۳,۲۸۶
		شرکت‌های برق منطقه‌ای	۲,۳۶۶,۴۶۶,۲۹۹
	جمع کل		۶,۴۲۱,۲۶۰,۰۳۷

علت مغایرت مبالغ واریزی به خزانه - مندرج در جدول شماره (۱) - و مبلغ دریافتی از

خزانه، ناشی از عدم پرداخت وجوه توسط خزانه معین استان با توجه به بودجه مصوب شرکت و

درخواست آنها بوده است.

در محدوده رسیدگی‌ها، مبالغ دریافتی از خزانه به استثناء شرکت‌های آتی‌الذکر صرف طرح‌های توسعه‌ای شرکت‌های ذیربط گردیده است. شرکت‌های آب و فاضلاب روستایی استان خوزستان، همدان، لرستان، کهگیلویه و بویراحمد، قزوین، خراسان‌شمالی و شرکت گاز استان کهگیلویه و بویراحمد منابع موضوع این بند را صرف امور جاری و غیرتوسعه‌ای نموده‌اند که مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد.

## بند (ع)

هزینه مصرف با رعایت الگوی مصرف (متناسب با مساحت فضاهای اصلی) و حق انشعاب برق، آب و گاز برای حوزه‌های علمیه، مساجد، دارالقرآن‌ها، حسینیه‌ها و اماکن دینی اقلیت‌های دینی مصرح در قانون اساسی رایگان است.

## تفریح بند (ع)

وزارت نیرو در تاریخ ۱۳۹۳/۳/۲۸ «ضوابط فروش انرژی و انشعابات برق و بخشودگی‌های مربوط در سال ۱۳۹۳» را به شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) ابلاغ نموده است. طی ابلاغیه مذکور حق انشعاب برق حوزه‌های علمیه، مساجد، دارالقرآن‌ها، حسینیه‌ها و اماکن دینی اقلیت‌های دینی مصرح در قانون اساسی برای مناطق غیرگرمسیر (۲۵) آمپر تک‌فاز و برای مناطق گرمسیر (۲۵) آمپر سه فاز و هزینه برق مصرفی اماکن یادشده با رعایت الگوی مصرف متناسب با مساحت فضاهای اصلی از پرداخت هزینه برق مصرفی معاف اعلام شده است. شرکت توانیر نیز در تاریخ ۱۳۹۳/۴/۷ مراتب را به شرکت‌های توزیع نیروی برق ابلاغ نموده است. هیأت وزیران الگوی مصرف آب و برق را به شرح تصویب‌نامه شماره ۴۷۳۶۱/ت/۵۰۴۶۶ هـ مورخ ۱۳۹۳/۴/۳۱ از ابتدای سال ۱۳۹۲ برای حوزه‌های علمیه، مساجد، دارالقرآن‌ها، حسینیه‌ها و اماکن دینی اقلیت‌های دینی مصرح در قانون اساسی تعیین و شرکت توانیر نیز در تاریخ ۱۳۹۳/۵/۱۵ مراتب اجرای تصویب‌نامه از ابتدای سال ۱۳۹۲ را با توجه به الگوی مصرف به شرکت‌های توزیع نیروی برق استان‌ها ابلاغ نموده است. در این ابلاغیه از شرکت‌های توزیع نیروی برق درخواست شده با جمع‌آوری و ثبت اطلاعات مربوط به سطح زیربنای فضای اصلی اماکن موردنظر (کل سطح زیربنا پس از کسر سطح زیربنای احتمالی واحدهای تجاری، درمانی،

مسکونی و غیره) در بانک اطلاعاتی مشترکین از ابتدای سال ۱۳۹۲ با توجه به الگوی مصرف مندرج در تصویب‌نامه هیأت وزیران، نسبت به محاسبه بخشودگی بهای برق مربوط اقدام نمایند. از آنجایی که شرکت‌های مزبور جهت اجرای مفاد این بند اطلاعات دقیقی از مساحت فضاهای اصلی اماکن یادشده در اختیار نداشتند، نسبت به ارسال تعهدنامه موضوع نامه مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۶ شرکت مادرتخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) برای هیأت امناء یا تولیت اماکن مذکور جهت اعلام مساحت فضاهای اصلی اماکن، اقدام نموده‌اند. بسیاری از هیأت امناء یا تولیت اماکن موصوف، اقدامی جهت تکمیل فرم تعهدنامه و ارسال آن به شرکت توزیع نیروی برق ذیربط ننموده‌اند که در سال ۱۳۹۴ جهت محاسبه و اقدام در دست پیگیری می‌باشد. لازم به ذکر است، هزینه برق مصرفی اماکن موضوع این بند که هیأت امناء و یا تولیت آنها نسبت به تکمیل و ارسال فرم تعهدنامه اقدام نموده‌اند، بر اساس مفاد حکم این بند محاسبه شده است.

شرکت مادرتخصصی مهندسی آب و فاضلاب کشور طی بخشنامه مورخ ۱۳۹۳/۱/۱۷ عنوان کلیه شرکت‌های آب و فاضلاب شهری و روستایی معافیت‌های حق انشعاب و آب‌بهاء در سال ۱۳۹۳ را ابلاغ نموده است. طی ابلاغیه مذکور هزینه مصرف (آب بهاء) با رعایت الگوی مصرف (متناسب با مساحت فضاهای اصلی) و حق انشعاب آب برای حوزه‌های علمیه، مساجد، دارالقرآن‌ها، حسینیه‌ها و اماکن دینی اقلیت‌های دینی مصرح در قانون اساسی رایگان

اعلام شده است. لازم به ذکر است، متعاقب تصویب الگوی مصرف آب، شرکت مذکور در تاریخ ۱۳۹۳/۵/۲۱ مراتب را جهت اجرا از ابتدای سال ۱۳۹۲ به شرکت‌های آب و فاضلاب شهری و روستایی سراسر کشور، ابلاغ نموده است. نظر به اینکه الگوی مصوب هیأت وزیران دقیقاً با الگوی ابلاغی سال ۱۳۸۸ وزارت نیرو که در اجرای مصوبه سال ۱۳۸۵ شورای اقتصاد تعیین شده، مطابقت داشته لذا شرکت‌های مربوط مشکلی در اجرا نداشته‌اند.

هیأت وزیران طی تصویب‌نامه شماره ۱۵۳۴۴۹/ت/۵۰۲۵۸-هـ مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۶ الگوی مصرف گاز طبیعی اماکن موردنظر را طی دو جدول برای بازه زمانی ۱۳۹۲/۲/۱ لغایت ۱۳۹۳/۱/۳۱ و از تاریخ ۱۳۹۳/۲/۱ به بعد جداگانه ابلاغ نموده است.

لازم به ذکر است، بر اساس ماده (۱۳) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) مصوب ۱۳۹۳/۱۲/۴، فضاهای اصلی مساجد، حسینیه‌ها، مؤسسات قرآنی، دارالقرآن‌ها، حوزه‌های علمیه، گلزارهای شهدا، امامزاده‌ها، خانه‌های عالم روستاها و اماکن مذهبی اقلیت‌های دینی مصرح در قانون اساسی از پرداخت هزینه مصارف ماهانه آب، فاضلاب، برق و گاز - بدون در نظر گرفتن الگوی مصرف - معاف شده‌اند. این حکم شامل اماکن تجاری وابسته به آنها نمی‌باشد.

## بند (ف)

وزارت نفت موظف است از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط معادل ارزش ریالی پانصد هزار تن قیر رایگان تا سقف شش هزار میلیارد (۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال را جهت روکش آسفالت و آسفالت راه‌های روستایی فاقد آسفالت در اختیار شرکت تابعه ذیربط وزارت راه و شهرسازی قرار دهد.

## تفریغ بند (ف)

به منظور تحویل قیر رایگان موضوع این بند به وزارت راه و شهرسازی، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران از طریق شرکت‌های پالایشی اقدام به تحویل و کیوم باتوم (VB) به شرکت‌های قیرسازی نموده است که اطلاعات آن به شرح جدول شماره (۱) می‌باشد:

جدول شماره (۱)

ردیف	عنوان پالایشگاه	مقدار و کیوم باتوم تحویلی (کیلوگرم)	معادل ارزش ریالی
۱	آبادان	۲۵,۲۰۱,۳۶۶	۲۷۶,۰۰۰,۰۰۳,۴۷۲
۲	اصفهان	۴۰,۳۶۴۸,۰۴۰	۴,۱۰۹,۱۷۵,۸۷۹,۰۰۵
۳	بندرعباس	۶۷,۴۹۹,۹۰۰	۶۱۰,۶۳۱,۷۴۰,۳۰۰
۴	تهران	۲۰۲,۰۱۳,۱۱۵	۱,۸۹۰,۳۱۷,۲۲۱,۴۷۰
۵	شیراز	۱۴۴,۹۴۰,۸۶۵	۱,۳۷۳,۱۱۶,۱۳۷,۳۹۰
۶	اراک	۱۰۳,۳۷۵,۲۵۹	۹۳۴,۵۹۱,۹۹۸,۸۶۵
۷	تبریز	۷۲,۸۶۰,۰۰۰	۷۳۱,۷۳۹,۲۸۰,۰۰۰
	جمع	۱,۰۱۹,۵۳۸,۵۴۵	۹,۹۲۵,۵۷۲,۲۶۰,۵۰۲

از مبلغ نه هزار و نهصد و بیست و پنج میلیارد و پانصد و هفتاد و دو میلیون و دویست و شصت هزار و پانصد و دو (۹,۹۲۵,۵۷۲,۲۶۰,۵۰۲) ریال و کیوم باتوم تحویلی، مقدار پانصد هزار تن قیر به ارزش چهار هزار و هشتصد و شصت و هشت میلیارد (۴,۸۶۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال به صورت رایگان تحویل وزارت راه و شهرسازی گردیده و وزارت مذکور نیز اقدام به صدور حواله به میزان قیر تحویلی برای ادارات کل راه و شهرسازی استان‌ها، به منظور آسفالت

جدول شماره (۲)

ردیف	نام استان	مقدار قیر تحویلی (تن)	ردیف	نام استان	مقدار قیر تحویلی (تن)
۱	مرکزی	۲۰,۳۲۴,۰۰۰	۱۷	ایلام	۱۱,۵۲۶,۰۰۰
۲	گیلان	۴۴,۱۳۸,۸۵	۱۸	زنجان	۳۹,۵۱۳,۰۰۰
۳	مازندران	۴۶,۲۶۹,۰۰۰	۱۹	چهارمحال و بختیاری	۱۹,۶۵۸,۰۰۰
۴	آذربایجان شرقی	۴۰,۴۱۵,۰۰۰	۲۰	کهگیلویه و بویراحمد	۱۰,۰۰۰,۰۰۰
۵	آذربایجان غربی	۳۸,۹۳۹,۰۰۰	۲۱	سمنان	۴۲,۳۰۵,۰۰۰
۶	کرمانشاه	۲۹,۷۹۸,۰۰۰	۲۲	یزد	۲۰,۴۸۰,۰۰۰
۷	خوزستان	۴۹,۱۵۵,۰۰۰	۲۳	بوشهر	۱۴,۳۳۱,۰۰۰
۸	فارس	۷۹,۵۳۹,۰۰۰	۲۴	تهران	۲۶,۰۷۲,۰۰۰
۹	کرمان	۶۱,۵۹۶,۰۰۰	۲۵	اردبیل	۲۰,۴۷۶,۰۰۰
۱۰	خراسان رضوی	۶۴,۸۷۶,۰۰۰	۲۶	قم	۱۱,۷۱۸,۰۰۰
۱۱	اصفهان	۱۷,۸۸۵,۰۰۰	۲۷	قزوین	۳۰,۵۲۹,۰۰۰
۱۲	هرمزگان	۴۶,۱۶۰,۰۰۰	۲۸	گلستان	۱۶,۱۸۸,۰۰۰
۱۳	سیستان و بلوچستان	۵۲,۹۷۴,۰۰۰	۲۹	خراسان شمالی	۱۸,۸۸۵,۰۰۰
۱۴	کردستان	۴۷,۹۴۵,۰۰۰	۳۰	خراسان جنوبی	۳۵,۵۴۵,۰۰۰
۱۵	همدان	۲۷,۳۰۷,۰۰۰	۳۱	البرز	۱۶,۰۹۷,۰۰۰
۱۶	لرستان	۵۳,۷۶۶,۰۰۰		جمع	۱۰,۵۴,۴۱۹,۸۵

شرکت‌های قیرسازی بر اساس حواله‌های صادره، مقدار یک میلیون و پنجاه و چهار هزار و چهارصد و بیست (۱,۰۵۴,۴۲۰) تن قیر به ارزش یازده هزار و شش میلیارد و هشتصد و سی و هشت میلیون و یکصد و چهل و شش هزار و سیصد و هشت (۱۱,۰۰۶,۸۳۸,۱۴۶,۳۰۸) ریال تحویل وزارت راه و شهرسازی (ادارات کل تابعه در استان‌ها) نموده‌اند که مبلغ یک هزار و هشتاد و یک میلیارد و دویست و شصت و پنج میلیون و هشتصد و هشتاد و پنج هزار و هشتصد و شش (۱,۰۸۱,۲۶۵,۸۸۵,۸۰۶) ریال بیش از اعتبار موضوع این بند و منابع تبصره (۲۱) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور می‌باشد. وزارت راه و شهرسازی به منظور کنترل سقف

نمودن راه‌های روستایی نموده است. مابه‌التفاوت ارزش قیر تحویلی به وزارت راه و شهرسازی با ارزش ریالی مندرج در جدول شماره (۱) به مبلغ پنج هزار و پنجاه و هفت میلیارد و پانصد و هفتاد و دو میلیون و دویست و شصت هزار و پانصد و دو (۵,۰۵۷,۵۷۲,۲۶۰,۵۰۲) ریال از محل منابع موضوع جزء (۱) بند (ب) تبصره (۲۱) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور تأمین شده است. لازم به ذکر است، در اجرای تصویب‌نامه شماره ۱۶۱۲۴۸/ت/۵۱۷۴۷-ه مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۲۸ هیأت وزیران، از محل منابع جزء مذکور مبلغ پنج هزار و پانصد میلیارد (۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال جهت تأمین قیر به شرح گزارش تفریغ جزء یادشده اختصاص یافته است. تفاوت مبالغ اخیرالذکر به مبلغ چهارصد و چهل و دو میلیارد و چهارصد و بیست و هفت میلیون و هفتصد و سی و نه هزار و چهارصد و نود و هشت (۴۴۲,۴۲۷,۷۳۹,۴۹۸) ریال مربوط به حواله‌هایی می‌باشد که بر اساس قانون اصلاح مواد (۶۳) و (۶۴) قانون محاسبات عمومی کشور، در سال ۱۳۹۴ صادر شده است.

با توجه به اینکه امکان تفکیک قیر تحویلی به ادارات کل راه و شهرسازی استان‌ها از محل این بند و تبصره (۲۱) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور میسر نمی‌باشد، لذا میزان قیر تحویلی به استان‌ها از محل‌های مذکور به شرح جدول شماره (۲) می‌باشد:

حواله‌های تحویلی به پیمانکاران و میزان قیر دریافتی از شرکت‌های قیرسازی، نسبت به اخذ تأییدیه لازم از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران اقدام ننموده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد**. لازم به ذکر است، مازاد حواله‌های صادره، به عنوان بدهی وزارت راه و شهرسازی به شرکت‌های قیر منظور شده تا در سال آتی تسویه گردد.

در محدوده رسیدگی‌ها، قیر تحویلی به استان‌ها به استثناء استان‌های مرکزی، گیلان، آذربایجان شرقی، آذربایجان غربی، کرمانشاه، خوزستان، فارس، خراسان رضوی، اصفهان، هرمزگان، همدان، لرستان، ایلام، چهارمحال و بختیاری، کهگیلویه و بویراحمد، یزد، بوشهر، اردبیل، قم، قزوین و البرز جهت روکش آسفالت و آسفالت راه‌های روستایی فاقد آسفالت، به مصرف رسیده و موردی حاکی از عدم رعایت آن مشاهده نگردیده است. قیر تحویلی به استان‌های فوق‌الذکر صرفاً جهت راه‌های روستایی به مصرف نرسیده و برای راه‌های اصلی نیز استفاده شده که **مبین عدم رعایت مفاد حکم این بند می‌باشد**.



## بند (ص)

به شرکت‌های گازرسانی اجازه داده می‌شود با تضمین وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذیربط تا سقف سی هزار میلیارد (۳۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) ریال تسهیلات جهت اجرای خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر و بازپرداخت پنج‌ساله دریافت نمایند.

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران موظف است هماهنگی لازم را از طریق بانکهای عامل صورت دهد.

## تفریغ بند (ص)

بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران به منظور هماهنگی و اعطاء مجوزهای لازم در تاریخ ۱۳۹۳/۱/۲۶ حکم این بند را به کلیه بانک‌های عامل ابلاغ نموده و تصریح کرده که در صورت تقاضا از سوی شرکت‌های گازرسانی مراتب جهت اخذ مجوز ماده (۲۲) قانون عملیات بانکی بدون ربا به بانک مرکزی ارسال شود. از آنجا که اعطای تسهیلات مذکور از محل منابع داخلی بانک‌های عامل بوده لذا کمیسیون اعتباری بانک مرکزی بنا به درخواست بانک‌های عامل و به استناد ماده (۲۲) قانون عملیات بانکی بدون ربا نسبت به بررسی و صدور مجوز لازم اقدام می‌نماید.

بر اساس بررسی‌ها، شرکت‌های گاز استان‌های زنجان، هرمزگان و یزد در سال ۱۳۹۲ به استناد جزء (۱۴) بند (۳) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور متقاضی استفاده از تسهیلات موضوعه بوده و درخواست خود را به بانک عامل ارائه نموده لیکن در سال ۱۳۹۲ موفق به اخذ تسهیلات نشده و درخواست‌های مذکور در سال ۱۳۹۳ به استناد حکم بند (ص) تبصره (۲) و با تضمین شرکت ملی گاز ایران - به عنوان شرکت دولتی تابعه وزارت نفت - به شرح جدول زیر در بانک ملت تصویب شده، لیکن علی‌رغم آن، در سال ۱۳۹۳ نیز هیچگونه پرداختی به شرکت‌های معنون صورت نگرفته، لذا این بند فاقد عملکرد می‌باشد.

(مبالغ به هزار ریال)

ردیف	عنوان شرکت	عنوان طرح	بانک عامل	مبلغ تسهیلات مصوب	مبلغ تسهیلات پرداختی طی سال ۱۳۹۳
۱	شرکت گاز زنجان	خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر	ملت	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-
۲	شرکت گاز هرمزگان	خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر	ملت	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	-
۳	شرکت گاز یزد	خطوط گازرسانی به روستاها و شهرهای فاقد گاز با اولویت مناطق سردسیر	ملت	۱۰۷,۰۰۰,۰۰۰	-

شرکت گاز استان آذربایجان شرقی متقاضی استفاده از تسهیلات موضوع این بند بوده و درخواست خود را به بانک ملت ارائه نموده لیکن با توجه به اینکه درخواست در پایان سال ۱۳۹۳ ارائه شده، بانک عامل آن را به بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران ارسال ننموده است.

## بند (ق)

در سال ۱۳۹۳ اجازه داده می‌شود:

## جزء (۱)

وزارت نفت از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط برای اجرای طرح‌های نفت و گاز از جمله افزایش ظرفیت تولید نفت خام و گاز با اولویت مخازن مشترک و افزایش ظرفیت پالایش نفت خام و میعانات گازی و محصولات پتروشیمی، رشد صادرات فرآورده‌های نفتی و جلوگیری از سوختن گازهای همراه نفت و جایگزینی گاز داخلی یا وارداتی به جای فرآورده‌های نفتی ذیربط تا سقف یکصد میلیارد (۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار به صورت ارزی یا معادل ریالی آن با رعایت قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم (۴۴) قانون اساسی اقدام به سرمایه‌گذاری به روش بیع متقابل، ساخت، بهره‌برداری و تحویل (BOT) و یا روش‌های موضوع بند (ب) ماده (۲۱۴) قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران با تضمین خرید محصول، اجازه به فروش داخلی یا صادرات برای بلندمدت (حداقل ده سال) قرارداد منعقد و یا مجوزهای لازم را برای سرمایه‌گذاری صادر نماید و همچنین به منظور اجرای طرح‌های بهینه‌سازی، کاهش گازهای گلخانه‌ای و کاهش مصرف انرژی در بخش‌های مختلف از جمله صنعت (با اولویت صنایع انرژی‌بر) و حمل و نقل عمومی و ریلی درون و برون شهری، ساختمان، توسعه استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، گسترش استفاده از CNG (با

اولویت شهرهای بزرگ و مسیر راه‌های اصلی بین شهری) و تولید خودروهای کم‌مصرف، به وزارت نفت اجازه داده می‌شود با رعایت قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم (۴۴) قانون اساسی با متقاضیان و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی و عمومی با اولویت استفاده از تجهیزات ساخت داخل، قرارداد منعقد نماید.

توجیه فنی و اقتصادی و زیست‌محیطی، زمان‌بندی اجراء و بازپرداخت و سقف تعهد دولت در هر یک از طرح‌ها با پیشنهاد وزارت نفت به تصویب شورای اقتصاد می‌رسد.

تعهد بازپرداخت اصل سرمایه‌گذاری‌های موضوع این بند به عهده دولت بوده و شرکت ملی نفت ایران منابع ناشی از صادرات سوخت صرفه‌جویی حاصل شده (نفت خام معادل) را در هر پروژه پس از اعلام وزارت نفت در سال‌های سررسید به سرمایه‌گذار پرداخت و همزمان به حساب بدهکار دولت (خزانه‌داری کل کشور) منظور و تسویه حساب می‌نماید.

به شرکت‌های تابعه و وابسته وزارت نفت اجازه داده می‌شود با رعایت قانون اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم (۴۴) قانون اساسی با سرمایه‌گذار بخش غیردولتی مشارکت نمایند.

طرح‌های موضوع این بند تا سقف تعهد دولت تا پانصد میلیون (۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰) دلار یا معادل ریالی آن به تأیید وزیر نفت و بیش از آن با پیشنهاد وزیر نفت به تأیید شورای اقتصاد می‌رسد.

تفریغ بند (ق)

هشت میلیون و نهصد هزار (۶۹,۷۳۸,۹۰۰,۰۰۰) دلار به شرح جدول زیر جهت انعقاد قرارداد و یا صدور مجوزهای لازم برای سرمایه‌گذاری نموده است. طرح‌های مذکور با در نظر گرفتن توجیه فنی و اقتصادی و زیست‌محیطی، زمان‌بندی اجراء و بازپرداخت و سقف تعهد دولت در هر یک از طرح‌ها از طریق وزارت نفت پیشنهاد و طی مصوبات جداگانه‌ای برای هر یک از طرح‌ها به تصویب شورای اقتصاد رسیده است.

تفریغ جزء (ا)

وزارت نفت بر اساس برنامه‌ها و سیاست‌های تعیین‌شده در این جزء و به منظور تحقق اهداف مندرج در آن، از طریق شرکت‌های دولتی تابعه ذیربط اقدام به تعیین و ارائه (۱۲) طرح نفتی و گازی و بهینه‌سازی و کاهش مصرف انرژی به ارزش شصت و نه میلیارد و هفتصد و سی و

ردیف	عنوان طرح	موضوع طرح	مدت زمان لازم برای اجرا (ماه)	مصوبه شورای اقتصاد		میزان سرمایه‌گذاری (هزار دلار)	روش سرمایه‌گذاری	
				شماره	تاریخ			
۱	گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان	گازرسانی به حدود سیصد هزار (۳۰۰,۰۰۰) خانوار شهری و روستایی در استان سیستان و بلوچستان	۴۲	۱۱۳۳۰۱	۱۳۹۳/۹/۱۸	۱۶۰۰,۰۰۰	بیع متقابل	
۲	صادرات گاز به عراق	توسعه زیرساخت‌های لازم جهت امکان صادرات گاز به کشور عراق	۴۸	۲۳۷۳۹	۱۳۹۴/۲/۲۳	۲,۶۰۰,۰۰۰	BOT	
۳	گازرسانی به باقی‌مانده شهرهای کوچک و روستاها	گازرسانی به دو هزار و سیصد و شصت و سه (۲,۳۶۳) خانوار شهری و روستایی	۶۶	۱۲۳۷۷۸	۱۳۹۳/۱۰/۱۵	۴,۷۳۸,۰۰۰	طرح و بازپرداخت BOT	
۴	سرمایه‌گذاری برای اجرای طرح جایگزینی اتوبوس فرسوده دیزلی	طرح جایگزینی هفده هزار (۱۷,۰۰۰) اتوبوس فرسوده دیزلی درون شهری با اتوبوس‌های گازسوز	۹۶	۱۱۸۸۲۰	۱۳۹۳/۱۰/۶	۱,۷۹۵,۰۰۰	طرح و بازپرداخت BOT	
۵	طرح افزایش کارایی موتورخانه‌ها	سرمایه‌گذاری در پانصد هزار (۵۰۰,۰۰۰) موتورخانه واحدهای مسکونی و یکصد هزار (۱۰۰,۰۰۰) موتورخانه واحدهای تجاری و اداری	۷۲	۱۰۰۷۴۰	۱۳۹۳/۸/۲۵	۲,۰۰۰,۰۰۰	اجرای دوره بهره‌برداری BOT	
۶	طرح برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی	سرمایه‌گذاری برای طرح برق‌دار کردن چاه‌ها و تلمبه‌های آب کشاورزی	۶۰	۱۵۷۱۵۶	۱۳۹۳/۱۲/۱۰	۱,۶۵۰,۰۰۰	طرح و بازپرداخت BOT	
۷	حمل و نقل بار و مسافر توسط راه‌آهن	طرح توسعه حمل و نقل بار و مسافر توسط راه‌آهن	۶۰	۱۶۲۵۸۷	۱۳۹۳/۱۲/۱۷	۷,۵۳۱,۹۰۰	طرح و بازپرداخت BOT	
۸	طرح توسعه یکپارچه میدان‌های مشترک نفتی غرب کارون	ایجاد ظرفیت تولید و فرآوری و انتقال روزانه پانصد و پنجاه هزار (۵۵۰,۰۰۰) بشکه از میدان‌های مشترک	۷۸	۱۸/م/۳۴۲۷	۱۳۹۳/۱۰/۲۸	۱۵,۲۲۱,۰۰۰	طرح و بازپرداخت BOT	
۹	جایگزینی تاکسی فرسوده با تاکسی تمام گازسوز	جایگزینی یکصد و چهل هزار (۱۴۰,۰۰۰) تاکسی فرسوده با تاکسی تمام گازسوز با پیمایش بالا	۹۶	۱۷۴۲۶۸	۱۳۹۳/۱۲/۲۷	۶۳۵,۰۰۰	طرح و بازپرداخت BOT	
۱۰	سرمایه‌گذاری در تکمیل فازهای پارس جنوبی	سرمایه‌گذاری برای اجرای طرح توسعه جامع و یکپارچه و تکمیل فازهای (۱۱) الی (۲۴) پارس جنوبی	۸۴	۱۸/م/۲۷۹۴	۱۳۹۳/۸/۲۸	۳۹,۱۵۰,۰۰۰	طرح و بازپرداخت BOT	
۱۱	طرح تشویقی فرهنگ‌سازی و آموزش همگانی	طرح تشویقی، فرهنگ‌سازی و آموزش همگانی برای مشترکان گاز طبیعی به منظور کاهش سریع مصرف در بخش‌های مسکونی، تجاری و اداری در زمستان ۱۳۹۳	۳	۱۲۷۵۱۱	۱۳۹۳/۱۰/۲۲	۵۶,۰۰۰	-	
۱۲	نوسازی کامیون	نوسازی شصت و پنج هزار (۶۵,۰۰۰) کامیون و کشنده فرسوده بالای ده تن و سن بالای سی و پنج سال	۳	۱۷۴۲۸۸	۱۳۹۳/۱۲/۲۷	۲,۷۶۲,۰۰۰	-	
<b>جمع</b>							<b>۶۹,۷۳۸,۹۰۰</b>	

بر اساس مصوبات فوق‌الذکر، شرکت ملی نفت ایران مجاز گردیده است تا به طرح‌های مذکور نماید، لیکن با توجه به زمان ابلاغ مصوبات شورای اقتصاد که عموماً در روش‌های مندرج در این جزء اقدام به تعیین سرمایه‌گذار و انعقاد قرارداد جهت اجرا ماه‌های پایانی سال ۱۳۹۳ بوده است، شرکت‌های تابعه وزارت نفت (شرکت‌های ملی

نفت و گاز) به دلیل فقدان زمان کافی در تعیین سرمایه‌گذاران جهت سرمایه‌گذاری، موفق به عقد قرارداد نگردیده، لذا در سال ۱۳۹۳ اقدام عملی به منظور اجرایی‌شدن این جزء صورت نپذیرفته است.

## جزء (۲)

قیمت نفت خام و میعانات گازی برای واحدهای جدید پالایش و یا توسعه کمی واحدهای موجود غیردولتی در داخل بین نود درصد (۹۰٪) تا نود و پنج درصد (۹۵٪) قیمت صادراتی تحویل روی کشتی (فوب) خلیج فارس بر اساس دستورالعملی که توسط وزارت نفت اعلام می شود برای حداقل ده سال پس از بهره برداری تعیین می گردد.

## تفریح جزء (۲)

مطابق بررسی ها، وزارت نفت دستورالعمل موضوع این جزء را جهت اعمال تخفیفات مقرر و شرایط برخورداری در تاریخ ۱۳۹۳/۱۲/۴ صادر نموده است. با توجه به اینکه هیچ یک از پالایشگاه های غیردولتی موجود اقدام به توسعه کمی (افزایش ظرفیت) ننموده اند، لذا مجوزی در خصوص اعمال تخفیف فوق الاشاره به استناد این جزء صادر نگردیده است. همچنین وزارت نفت جهت اعمال ده درصد (۱۰٪) تخفیف در قیمت خوراک تحویلی از پالایشگاه های در دست احداث فقط به دو پالایشگاه بهمن گنو (هرمز سابق) و آناهیتا که در مرحله نزدیک به بهره برداری بوده اند به ترتیب بر اساس نامه های مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۱۸ و مورخ ۱۳۹۳/۱۲/۲۷ وزیر نفت اقدام و با تخفیف اضافی بیش از نود و پنج درصد (۹۵٪) بهای متعارف به میزان پنج درصد (۵٪) تا سقف چهار (۴) دلار در هر بشکه برای نفت خام تحویلی به آنها به مدت ده سال پس از شروع بهره برداری از آن موافقت نموده است، لیکن با توجه به اینکه دو پالایشگاه جدیدالاحداث فوق الذکر به بهره برداری نرسیده است، لذا این جزء در سال ۱۳۹۳ فاقد عملکرد می باشد.

شایان ذکر است، طبق بند یک دستورالعمل مذکور، تخفیف پنج درصدی (۵٪) بیش از نود و پنج درصد (۹۵٪) بهای متعارف صرفاً به واحدهای جدید پالایشی و یا توسعه کمی واحدهای موجود غیردولتی اختصاص می یابد.

## جزء (۳)

قیمت پایه خوراک گاز واحدهای پتروشیمی در چارچوب قانون هدفمندکردن یارانه‌ها به گونه‌ای تعیین می‌گردد که از سیزده (۱۳) سنت در هر مترمکعب کمتر نشود. همچنین به منظور تحریک و تشویق واحدهای پتروشیمی و فعالان اقتصادی به توسعه سرمایه‌گذاری در صنایع تکمیلی و پایین‌دست و اشتغال‌زایی بیشتر با اولویت مناطق کمتر توسعه‌یافته و رعایت مکان‌یابی وزارت نفت، قیمت خوراک گاز را به صورت پلکانی به گونه‌ای تخفیف دهد که نرخ بازده داخلی ارزی سرمایه‌گذار تا سی درصد (۳۰٪) باشد. آیین‌نامه اجرایی تخفیف پلکانی بر اساس شاخص‌های ترکیبی فوق‌ظرف مدت سه ماه پس از تصویب این قانون توسط وزارت نفت تهیه می‌شود و به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

آیین‌نامه اجرایی این تبصره ظرف یک ماه از تاریخ تصویب این قانون با پیشنهاد وزیر نفت و معاون برنامه‌ریزی و نظارت راهبردی رییس‌جمهور به تصویب هیأت وزیران می‌رسد.

## تفریغ جزء (۳)

آیین‌نامه اجرایی تخفیف پلکانی بنا به پیشنهاد وزارت نفت در جلسه مورخ ۱۳۹۳/۲/۱۰ هیأت وزیران تصویب و طی شماره ۵۰۴۱۴/۱۴۴۸۵ هـ.خ مورخ ۱۳۹۳/۲/۱۴ ابلاغ شده است. هیأت وزیران به استناد ماده (۱) قانون هدفمندکردن یارانه‌ها و طی بند (د) تصویب‌نامه شماره ۲۶۶/ت/۵۰۱۵۰ هـ.خ مورخ ۱۳۹۳/۱/۶، نرخ گاز برای کلیه مصارف بخش‌های پتروشیمی را به ازای هر مترمکعب مبلغ دو هزار و ششصد و پنجاه (۲,۶۵۰) ریال تعیین نموده است. نرخ مذکور بر اساس مفاد بند (۱) تصویب‌نامه شماره ۳۹۹۱۲/ت/۵۰۷۵۳ هـ.خ مورخ ۱۳۹۳/۴/۱۴ هیأت وزیران اصلاح شده و مقرر گردید از ابتدای سال ۱۳۹۳، نرخ گاز برای مصارف خوراک واحدهای پتروشیمی به ازای هر مترمکعب مبلغ سه هزار و چهارصد و چهل و پنج (۳,۴۴۵) ریال و نرخ گاز برای دیگر مصارف این واحدها و بخش فولاد به ازای هر مترمکعب مبلغ یک‌هزار و سیصد و بیست (۱,۳۲۰) ریال محاسبه شود. همچنین طبق مفاد بند (۳) تصویب‌نامه اخیرالذکر، در مجتمع‌های پتروشیمی و مناطق ویژه اقتصادی انرژی و پتروشیمی که به دلیل سامانه درونی شرکت‌های خریدار گاز طبیعی، سنجش جداگانه میزان مصارف خوراک و سوخت ممکن نیست، نسبت سوخت و خوراک مصرفی در هر مورد بر اساس اعلام وزارت نفت تعیین و جهت انجام محاسبات و صدور صورت‌حساب به شرکت ملی گاز ایران ابلاغ می‌شود که وزارت نفت (معاون برنامه‌ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری) در تاریخ ۱۳۹۳/۶/۲۲ نسبت

سوخت و سهم خوراک واحدهای پتروشیمی را به شرکت ملی گاز ایران ابلاغ نموده است. در جدول زیر نسبت مذکور و اطلاعات فروش گاز طبیعی به واحدهای پتروشیمی ذیربط آمده است.

ردیف	نام استان	نام مجتمع پتروشیمی	سوخت				خوراک			
			نسبت (درصد)	مصرف (هزار مترمکعب)	نرخ (ریال)	مبلغ (هزار ریال)	نسبت (درصد)	مصرف (هزار مترمکعب)	نرخ (ریال)	مبلغ (هزار ریال)
۱	بوشهر	مبین	۵۲	۳,۵۶۴,۶۹۸	۱,۳۲۰	۴,۷۰۵,۴۰۱,۰۰۰	۴۸	۳,۲۹۰,۴۹۰	۳,۴۴۵	۱۱,۳۳۵,۷۳۸,۰۰۰
۲	خراسان شمالی	خراسان	۵۲/۳۱	۲۵۳,۰۹۴	۱,۳۲۰	۳۳۴,۰۸۴,۰۰۰	۴۷/۶۹	۳۷۷,۶۱۲	۳,۴۴۵	۹۵۶,۳۷۵,۰۰۰
۳	خوزستان	منطقه ویژه اقتصادی	۷۸/۲	۲,۷۱۲,۸۳۳	۱,۳۲۰	۳,۵۸۰,۹۴۰,۰۰۰	۲۱/۸	۷۵۶,۲۶۳	۳,۴۴۵	۲,۶۰۵,۳۲۶,۰۰۰
۴	فارس	شیراز	۶۰	۶۲۴,۷۱۴	۱,۳۲۰	۸۲۴,۶۲۲,۰۰۰	۴۰	۴۱۶,۴۷۵	۳,۴۴۵	۱,۴۳۴,۷۵۸,۰۰۰
۵	کرمانشاه	بیستون	۵/۵۱	۴۱,۴۷۴	۱,۳۲۰	۵۴,۷۴۶,۰۰۰	۹۴/۴۹	۲,۴۱۹	۳,۴۴۵	۸,۳۳۲,۰۰۰
۶	کرمانشاه	کرمانشاه	۴۷/۷۷	۲۷۸,۴۸۱	۱,۳۲۰	۳۶۷,۵۹۵,۰۰۰	۵۲/۲۳	۲۵۴,۷۰۱	۳,۴۴۵	۸۷۷,۴۴۴,۰۰۰
۷	کرمانشاه	پلیمر کرمانشاه	۹	۱۷,۶۹۲	۱,۳۲۰	۲۳,۳۵۴,۰۰۰	۹۱	۱,۷۵۰	۳,۴۴۵	۶,۰۲۸,۰۰۰
۸	مرکزی	اراک	۴/۹	۳۵۳,۹۰۶	۱,۳۲۰	۴۶۷,۱۵۶,۰۰۰	۹۵/۱	۱۸,۲۳۵	۳,۴۴۵	۶۲,۸۱۹,۰۰۰
جمع						۱۰,۳۵۷,۸۹۸,۰۰۰				۱۷,۲۸۶,۸۲۰,۰۰۰
										۲۱,۰۲۲,۸۰۴,۵۵۳

لازم به ذکر است، نرخ سه هزار و چهارصد و چهل و پنج (۳,۴۴۵) ریال به ازای هر مترمکعب گاز طبیعی مندرج در تصویب نامه شماره ۳۹۹۱۲/ت/۵۰۷۵۳ مورخ ۱۳۹۳/۴/۱۴ هیأت وزیران در صورت احتساب نرخ تسعیر بیست و شش هزار و پانصد (۲۶,۵۰۰) ریال به ازای هر دلار (منظور شده در قانون بودجه) معادل سیزده (۱۳) سنت می باشد. ماده (۲) آیین نامه اجرایی صدرالذکر تحقق این موضوع را منوط به شرایطی جهت سرمایه گذاری در صنایع تکمیلی و پایین دستی پتروشیمی طی سال ۱۳۹۳ نموده و از طرفی طبق آیین نامه مذکور وزارت نفت مکلف بوده تا پایان خرداد سال ۱۳۹۳ نقاط مستعد سرمایه گذاری را از طریق پایگاه اطلاع رسانی خود به منظور سرمایه گذاری در مناطق کمتر توسعه یافته اعلام نماید؛ با عنایت به

عدم اقدام لازم از طریق وزارت نفت و همچنین عدم ارسال هیچ گونه درخواستی در این رابطه به شرکت ملی گاز ایران، این جزء در این خصوص فاقد عملکرد می باشد و **اهداف قانونگذار محقق نشده است.**

عدم اقدام از سوی وزارت نفت در خصوص اعلام مناطق از طریق پایگاه اطلاع رسانی، **مبین عدم رعایت مفاد تصویب نامه هیأت وزیران و در نتیجه مفاد حکم این جزء می باشد.** شایان ذکر است، آیین نامه اجرایی این تبصره در قالب بند (ی) به شماره ۵۰۴۱۵/ت/۶۲۹۰ مورخ ۱۳۹۳/۱/۲۸ و حکم فراز میانی این جزء به شماره ۵۰۴۱۴/۱۴۴۸۵ مورخ ۱۳۹۳/۲/۱۴ بر اساس احکام مقرر به تصویب هیأت وزیران رسیده است.