

موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت رهبین (حسابداران رسی) معتمد سازمان بورس و اوراق بهادار

> گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) به انضمام صورتهای مالی و یادداشتهای توضیحی آن برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) فهرست مندرجات

شماره صفحه	موضوع
(۱) الى (۴)	گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
١ الى ٣٥	صورتهاي مالي

موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت رهبین (حسابداران رسمی)

معتمد سازمان بورس و اوراق بهادار

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام)

گزارش نسبت به صورتهای مالی

۱- صورتهای مالی شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) شامل ترازنامه به تاریخ ۲۹ اسفند ماه
 ۱۳۹۳ و صورتهای سود و زیان و جریان وجوه نفد برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور و
 یادداشتهای توضیحی ۱ تا ۳۵ توسط این مؤسسه، حسابرسی شده است.

مسئولیت هیئت مدبره در قبال صورتهای مالی

۲- مسئولیت تهیه صورتهای مالی یاد شده طبق استانداردهای حسابداری، با هیئت مدیره شرکت است، این مسئولیت شامل طراحی، اعمال و حفظ کنترلهای داخلی مربوط به تهیه صورتهای مالی است به گونهای که این صورتها، عاری از تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه باشد.

مسئولیت حسابرس و بازرس قانوتی

۳- مسئولیت این مؤسسه، اظهارنظر نسبت به صورتهای مالی یاد شده براساس حسابرسی انجام شده طبق استانداردهای حسابرسی است. استانداردهای مزبور ایجاب میکند این مؤسسه الزامات آیین رفتار حرفهای را رعایت و حسابرسی را به گونهای برنامهریزی و اجرا کند که از نبود تحریف با اهمیت در صورتهای مالی، اطمینان معقول کسب شود.

حسابرسی شامل اجرای روشهایی برای کسب شواهد حسابرسی درباره مبالغ و دیگر اطلاعات افشا شده در صورتهای مالی است. انتخاب روشهای حسابرسی، به قضاوت حسابرس، از جمله ارزیابی خطرهای تحریف با اهمیت ناشی از تقلب با اشتباه در صورتهای مالی، بستگی دارد. برای ارزیابی این خطرها، کنترلهای داخلی مربوط به نهیه و ارائه صورتهای مالی به منظور طراحی روشهای حسابرسی مناسب شرایط موجود، و نه به قصد اظهارنظر نسبت به اثریخشی کنترلهای داخلی واحد تجاری، بررسی میشود. حسابرسی همچنین شامل ارزیابی مناسب بودن روبههای حسابداری استفاده شده و معقول بودن برآوردهای حسابداری انجام شده توسط هیئت مدیره و نیز ارزیابی کلیت ارائه صورتهای مالی است.

این مؤسسه اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده، برای اظهارنظر نسبت به کافی و مناسب است.

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه) شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام)

همچنین این مؤسسه به عنوان بازرس قانونی مسئولیت دارد موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت و سایر موارد لازم را به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام گزارش کند.

اظهارنظر

۴- به نظر این مؤسسه، صورتهای مالی یاد شده در بالا، وضعیت مالی شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳ و عملکرد مالی جریانهای نقدی آن را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبههای با اهمیت طبق استانداردهای حسابداری، به نحو مطلوب نشان میدهد.

تاکید پر مطلب خاص

- ۵- سرقصل سایر حسابهای پرداختنی موضوع یادداشت ۲-۱-۱۳ در بر گیرنده مابدالتفاوت نرخ ارز مبادلاتی و ارز مرجع برخی از فرآوردههای نفتی در سال ۱۳۹۱ میباشد که تا تاریخ این گزارش تسویه نشده و چگونگی تسویه آن نیز نامشخص میباشد.
- ۶- از بابت مالیات عملکرد سال مالی مورد گزارش بر مبنای سود ابرازی مبلغ ۵۷۸ میلیارد ریال ذخیره در حسابها منظور شده و از بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده سالهای ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ و سال مورد گزارش براساس قانون بودجه، مطالبات و بدهی مالیات و عوارض بر ارزش افزوده بایستی به شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی انتقال یافته تا شرکت مزبور با سازمان امور مالیاتی تسویه نماید. با توجه به رویه مورد عمل سازمان امور مالیاتی و چگونگی تعلق مالیات و عوارض ارزش افزوده بر کلیه فرآوردهای نفتی، تعیین وضعیت مالیاتهای عملکرد و عوارض ارزش افزوده شرکت، منوط به رسیدگی و ارائه نظر نهایی مقامات سازمان امور مالیاتی می باشد.
- ۷- به شرح یادداشت توضیحی ۳-۹ همراه صورتهای مالی حدود ۷۲ هکتار از اراضی شرکت به نام شرکت ملی نفت ایران، ۸ هکتار به نام سایر اشخاص حقیقی و حقوقی و حدود ۳۱۸ هکتار آن موقوفه می باشد و نسبت به بخشی از اراضی در اختیار شرکت از سوی آستان مقدس حضرت عبدالعظیم طرح دعوی صورت پذیرفته، همچنین شرکتهای ثالث از جمله ایرانول، فیرسازی پاسارگاد و غیره در بخشی از اراضی شرکت واقع شدهاند. به دلیل عدم افراز و تعیین حدود اراضی، حصول اطمینان در خصوص مساحت کامل اراضی در تصرف و تملک شرکت احراز نگردیده است. مضافاً به رغم بهرهبرداری از پروژه طرح بهبود کمی و کیفی فرآورده های نفتی، تاکنون صورت وضعیت قطعی پیمانکار طرح ارائه بروژه طرح بهبود کمی و کیفی فرآورده های نفتی، تاکنون حورت وضعیت قطعی پیمانکار طرح ارائه نشده و حسابهای مرتبط با پروژه یاد شده اصلاح و تعدیل نگردیده است. مضافاً ضروریست نسبت به ترکیب تولید و فروش فرآورده ها با توجه به ارزش جایگزینی و حاشیه سود آن برنامه ریزی مناسبتر صورت پذیرد.

– اظهارنظر این مؤسسه در اثر مفاد بندهای ۵ المی ۷ بالا، مشروط نشده﴿اأَ

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه<u>)</u> شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام)

سأير بندهاي توضيحي

۸- همچنین به شرح یادداشت ۳-۶ همراه صورتهای مالی طبق مصوبه قانون بودجه سال ۱۳۹۳ می باید قیمت خرید نفت خام معادل ۹۵ درصد نرخ FOB نفت خام در خلیج فارس و نرخ فروش فرآوردههای تولیدی برمبتای میانگین قیمتهای ماهانه صادرات، واردات و یا FOB خلیج فارس نفت خام در حسابها انعکاس یابد. لیکن شرکت طی سال مورد گزارش (مشابه سنوات قبل) نرخ قطعی خرید و قروش فرآوردههای نفتی را براساس اعلامیههای شرکت ملی پالایش و پخش فرآوردههای تفتی ایران در دفاتر ثبت نموده که مبانی تعیین نرخ اعلامیههای یاد شده در اختیار قرار نگرفته است.

گزارش درباره سایر الزامات قانونی و مقرراتی

گزارش درباره سایر وظایف بازرس قانونی

۹- پیگیری های شرکت جهت انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۳۹۳/۰۵/۱۴
 صاحبان سهام، در ارتباط با بندهای ۵ و ۷ بالا به نتیجه قطعی نرسیده است:

۱۰ معاملات مندرج در بند "الف" یادداشت توضیحی شماره ۳۲ صورتهای مالی، به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره شرکت به اطلاع این مؤسسه رسیده، مورد بررسی قرار گرفته است. معاملات مذکور، با رعایت تشریقات مقرر در ماده قانونی یاد شده در خصوص مقاد ماده قوق مبنی بر کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی گیری، صورت پذیرفته است. مضافاً نظر این مؤسسه به شواهدی حاکی از اینکه معاملات مزبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نشده است.

۱۱ - گزارش هیئت مدیره موضوع ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت که به منظور تقدیم به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام تنظیم گردیده، مورد بررسی این مؤسسه قرارگرفته است. با توجه به رسیدگیهای انجام شده و در نظر داشتن موارد مندرج در بندهای فوق، نظر این مؤسسه به موارد با اهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مندرج در گزارش مذکور با اسناد و مدارک ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد، جلب نشده است.

گزارش در مورد سایر مسئولیتهای قانونی و مقرراتی حسابرس

۱۲- ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار، عمدتاً در مورد زیر رعایت نشده است:

۱-۱۲- ارائه به موقع صورتهای مالی و همچنین افشای قوری و به موقع تصمیمات مجامع عموه

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه) شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام)

۱۳- کنترلهای داخلی حاکم بر گزارشگری مالی شرکت در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳ طبق الزامات سازمان بورس و اوراق بهادار در چارچوب چک لیستهای ابلاغی بررسی شده است. براساس بررسی انجام شده و با توجه به محدودیتهای ذاتی کنترلهای داخلی، این مؤسسه به مواردی حاکی از وجود نقطه ضعف با اهمیت کنترلهای داخلی حاکم بر گزارشگری مالی، طبق چارچوب فصل دوم دستورالعملهای کنترلهای داخلی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار باشد، برخورد نکرده است.

۱۴ منابع توزیع سود سهام که از محل فعالیتهای جاری شرکت پیش بینی گردیده، مورد بررسی این مؤسسه قرار گرفته است. این مؤسسه به شواهدی دال بر اینکه شرکت در روال عادی فعالیتهای عملیاتی قادر به پرداخت سود سهام پیشنهادی نباشد، برخورد ننموده است.

۱۵ در اجرای ماده ۳۳ دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی توسط حسابرسان (لازمالاجرا از تاریخ ۱۸ اجرای ماده ۳۳ دستورالعملهای اجرایی مرتبط، در چارچوب چک لیستهای ابلاغی مراجع ذیربط و استانداردهای حسابرسی، مورد کنترل قرار گرفته است ولیکن با توجه به اینکه بستر لازم برای ایجاد زیر ساختهای مرتبط با دستگاههای نظارتی (ارتباط با سامانه) و همچنین دیگر اقدامات توسط مراجع ذیربط، نهایی نشده است، زمینه کنترل تمامی موارد عدم رعایت مقررات مزیور برای این مؤسسه امکان پذیر نگردیده است.

۲۹ تبر ماه ۱۳۹۴

مؤسسه حسابرسی و خدمات مدیریت رهبین (حسایداران رسمِی)

جواد/عیش آبادی



صور تهای مالی در پایان بیست و نهم اسفند ماه ۱۳۹۳



صورتهای مالی برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳

مجمع عمومى محترم عادى صاحبان سهام شركت بالايش نفت تهران

با احترام ،

به پیوست صورتهای مالی شرکت پالایش نفت تهران «*سهامی عام*» برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند مــاه ۱۳۹۳ تقدیم می شود. اجزای تشکیل دهنده صورتهای مالی به قرار زیر است :

شماردصفحه	
1	۱- ترازنامه
7	۳- صورت سود و زیان
r	۱-۲- گردش حساب سود انیاشته
۲	٣- صورت جريان وجوه نقد
	۴- یادداشتهای توضیحی :
۴	الف: تاریخچه فعالیت شرکت
۵	ب : مبنای تهیه صور تهای مالی
∆-Y	ج: خلاصه اهم رویه های حسابداری
A-T0	د : یادداشتهای مربوط به اقلام مندرج در صورتهای مالی و سایر اطلاعات مالی

صورتهای مالی براساس استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۳۹۴/۰۴/۲۴ به تاثید هیات مدیره رسیده است.

عضو اصلی و رئیس هیأت مدیره عضو اصلی و نائب رئیس هیأت مدیره عضو اصلی و مدیرعامل عضو اصلی هیأت مدیره عضو اصلی هیأت مدیره عضو اصلی هیأت مدیره

اعضاي هيات مديره

- ۱- شرکت سرمایه گذاری استان اصفهان به نمایندگی آقای محمد زالی
- ۲ شرکت سرمایه گذاری استان اردبیل به نمایندگی آقای حسین ایزدی بابوکانی
- ۳- شرکت سرمایه گذاری استان خوزستان
 به نمایندگی آقای ناصر بابایی
- ۴- شرکت سرمایه گذاری استان قم
 به نمایندگی آقای احمدرضا اسدی خشویی
 - ۵- شرکت سرمایه گذاری استان قزوین به نمایندگی آقای سعید محجوبی

شبرکت بالایش نفت تهران (سهامی عام) ترازنامه در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳

جمع داراييها		TT, FTV, 9	44,515,1.4	جمع بدهيها وحقوق صاحبان سهام		TT, FTY, 9	TF, F1F, 1-V
				جمح حقوق صاحبان سهام		14,3-1,747	17,794,544
				سود الياشته		V.181,0A.	11,4.4,51.
				اندوخته طرح وتوسعه		1	410,749
				اندوخته مخصوص		3	T.Y-T
				اندوخته قانوني	7	141241	5,188
				على الحساب افزايش سرمايه	19-4	********	J
				سرماید (۵۰۰ م ۲۰ م ۲۶۸ سهبره ۵۰۰ داریایی با نام و تمام بروافقت شوه	19	7-7-1-1	51,55.
				حقوق صاحبان سهام:			
				جمع بدهيها		AASSAU'AL	77,119,575
جمع دارانیهای غیر جاری		11,757,541	11,541,445	جمع بدهی غیر جاری		1,701,740	4,40.,499
ساير داراتيها	11	TT,VI.	TA,F-1	مستمري کارکنان يازنشمسته قبل از موعد	×	544,941	DIE 510
دارائیهای نامشهود	1.	142,441	T4.046	ذخيره مزاياى بايان خدمت كاركنان	×	rigara	454,454
دارائيهاى ثابت مشهود	*	11,001,991	11,0VA,079	تسهيلات مالي دريافتي يلندمدت	11	199,755	1540,45.
دارائیهای غیرجاری:				بدهیهای غیر جاری :			
				جمع بدهیهای جاری		15,754,747	19,564,944
جمع دارائیهای جاری		1.54.114	11518511	تسهيلات مالى دريافتى	11	1,194,094	Y514,-44
سفارضات وييش يرداختها	>	ro-,-ro	41,877	سود سهام برداختنی	15	rsy iv	T, FV -
موجودي کالا و مواد	*	11,510,977	14,14.014	ذخيره ماليات	10	1.23.5001	4,44.948
ساير حسابهاي دريافتني	'n	vro,09f	415,171	بيش دريافتها	16	445,41V	1,707,17-
حسابهای دریافتنی تجاری	Ð	4.040,4.8	f,117,f0.	صاير حسابهاي برداختني	ir	5,544,-45	4,4.4,44
موجودي نقد	-6	7,597,951	F.FF9,F17	حسابهای برداختنی تجاری	11	5.A	2554,544
دارانىيهاى جارى :		ميليون ريال	ميليون ريال	بدهیهای جاری :		ميليون ريال	ميليون ريال
داراييها	Seelbar	1444/14/44	124/14/48	بدهيها وحقوق صاحبان سهام	والمائسة	1444/14/44	1441/11/49

یاددانستهای توضیحی همراه ،جزء لاینفک صورتهای مالی اسلیه (کنوارش) ه

شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) صورت سود وزیان برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳

4	شددا	ا. اته	(تجدید
- 1	-		A

	بادداشت		۱۳۹۲ ا	سال ۱۳۹۲
		میلیون ریال	مپلیون ریال	میلیون ریال
درأمد حاصل از فروش فرآورده ها	*1		T-1,TAT,TAY	<i>የዮ</i> ዶራልዓ.ነነዓ
بهای تمام شده فراورده های فروخته شده	**		(1947,500,145)	(444,181,011)
سود تاخالص			۳,۸۸۲,۱۷۲	11,534,750
کسر می شود :				
هزینه های فروش، اداری و عمومی	**	(1,319,4-4)		(1,557,01.1)
خالص ساير درأمدها وهزيته هاى عملياتي	TF	-		71,770
			(١,٣١٩,٨٠٨)	(1,415,500)
سود عملياتي			T,087,780	1+1+441+1+
هزينه هاي مالي	YO	(۲۸۱,۴۶۰)		(ፕጾፕ,۵۹۳)
خالص سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	45	1,5.4,14.		1,544,001
			1,870,540	1,501,904
سود قيل ازماليات			۳,۸۸۸,۰۳۵	11,777,959
ماليات بردرأمد			(۵۷۷,۶۴۷)	(۲,154,777)
سود خالص			۳,۳۱۰,۳۸۸	9,1 <i>55,</i> 775
سود(زیان) پایه هر سهم:				
عملياتي – ريال	20		254	144,448
غير عملياتي-ريال	20		777	T+,40+
			499	149,745

كسردش حساب سود انباشته

سود خالص			۳,۲۱+, ۳۸۸	9,188,188
سود انباشته در ابتدای سال		4,28+,404		4,005,490
تعديلات سنواتى	YY	7,447,707		ነለፕ,ቸፖነ
سود انباشته در ابتدای سال -تعدیل شده			11,4.4,11	4.789.878
سود قابل تخصيص			ነል.ነነለ.ልዒላ	11.4.5.181
تخصيص سود:				
افزایش سرمایه		(5,199,999)		22
اندوخته قاتوني		(180,019)		-
سود سهام تصویب شده عملکرد سال قبل		(+.0,1.0.7)		(37,351)
سود تخصیص داده شده طی سال			(44-,468,4)	(34,351)
سودانباشته در پایان سال			Y.181.0A.	11.4.4.11.

از آنجائیکه اجزاء تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع محدود به سود و زبان سال و تعدیلات سنواتی است. فقا صورت سودو زیان جامع ارائه نگردیده است .

یادداشتهای توضیحی همراه ،جزء لاینفک صورتهای مالی اللّٰ

شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) صورت جریان وجوه نقد برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳

			1 1-0 4-	(تجدید ارائه شده) در به سود
	يادداست	سال میلیون ریال	میلیون ریال	سال ۱۳۹۲ میلیون ریال
فعالیتهای عملیاتی:		04) 044	مييون ريان	المريون (يان
حبریان خانص ورود(خروج)وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی	7.1		۵,۲۷۲,۴۵۵	ልተ ሊ
بازده سرمایه گذاریها و سود پرداختی بایت تأمین مالی:			10000000000	
		ለያል,እየሃ		1,577,9.7
سود دریافتی بابت سپرده های سرمایه گذاری				10.755.6410.7
سود پرداختی بایت اوراق مشارکت		(1,)		(1,)
سود پرداختی بابت تسهیلات بانکی		(271,107)		(141,488)
سود سهام پرداختی		(۶۲۴,۳۵۱)		(٧٧٢,۴٢٨)
۴۰٪ سود ابرازی موضوع قانون بودجه کل کشور		(T)		(۲۸+,۷۶۸)
جریان خالص ورود(خروج) وجه نقد ناسی ازبازده سرمایه گذاریها				
و سود پرداختی بایت تامین مالی			(110,505)	ነዮአ,ኖኖነ
<u>مالیات بر درآمد:</u>				
مالیات بر در آمد پرداختی (شامل پیش پرداخت مالیات بر درآمد)			(1,4-1,954)	(440,414)
فعالیتهای سرمایه گذاری :				
وجوه پرداختی جهت خرید دارائیهای ثابت مشهود		(1,774,761)		(۶۴۳,۴۸۲)
وجوه پرداختی چهت څرید دارابیهای نامشهود		(ነተሃ,ተሞሪ)		11
خالص (خروج) وجه نقد تاشی از فعالیتهای سرمایه گذاری			(1,778,138)	(558,54+)
جريان خالص ورود(خروج) وجه نقد قبل ازفعاليتهاي تأمين مالي			۲,۴۰۸,۶۵۰	(110,511)
فعالیتهای تامین مالی:				
باز پرداخت اصل تسهیلات مالی دریافتی		(٢,۵۶۴,٩٢١)		(451,164)
جريان خالص ورود وجه نقد تاشي ازفعاليثهاي تأمين مالي			(T,08F,9T1)	(FST,10A)
خالص افزایش (کاهش)در وجه ثقد			(105,771)	(1,777,778)
مانده وجه نقد در ابتدای دوره			<i>۲,</i> ۶۴۹,۲۱۲	4,979,9
مانده وجه نقد در پایان دوره			r,f97,9f1	r,549,717
مبادلات غير ثقدى	19			_

یادداشتهای توضیحی همراه ،جزء لاینفک صور نهای مالی است

١-تاريخچه فعاليت شركت.

: 1-1-كليات

1-1-1 مشرکت پالایش نفت تهران در تاریخ ۱۳۷۷/۱۰/۱ بر اساس بند الف ماده ۵ قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران و بند ۴ ماده ۷ قصل دوم اساسنامه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران بعنوان شرکت فسرعتی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایبران بصورت شرکت سهامی خاص تأسیس و تحت شماره فسرعتی شرکت منازیخ ۱۳۲۷/۷/۲۶ در اداره کل ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی به ثبت رسیده است . مرکز اصلی شرکت در تهران ابتدای جاده قدیم شهر ری -قم می باشد.

۱۳۸۸/۴/۱ شرکت ملی پالایش وپخش فرآورده های نفتی ایران، شخصیت حقوقی شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل و مقاد اساسنامه تنظیمی بر اساس نمونه شرکتهای سهامی عام پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تصویب گردیده است .مراتب در تاریخ ۱۳۸۸/۱۲/۹ در اداره ثبت شرکتها ومالکیت صنعتی به ثبت رسیده است.

۲-۱ - پذیرش در بورس

در راستای اجرای سیاستهای کلی اصل چهل وچهارم قانون اساسی، تاکیدات مقام معظم رهبری و بازگشت به تصویب نامه شماره ۲۰۲۰۲۴ ۲۰۶۸ ۱۳۹۰ مورخ ۱۳۹۰/۵/۱۷ هیات محترم وزیران در خصوص واگذاری سهام شرکتهای پالایشی ،تعداد ۵۵٬۰۹۸٬۰۰۰ سهم(معادل ۹۰۰رصد) به شرکتهای سرمایه گذاری استانی واگذار گردید.مضافا در مهرماه سال ۱۳۹۱میزان ۵٪از سهام شرکت(معادل ۳٬۰۶۱٬۰۰۰سهم)از طریق بازار دوم فرابورس عرضه وبه سایر اشخاص (حقیقی وحقوقی)واگذار گردید. همچنین نام شرکت در تاریخ ۱/۱۰/۴ با شماره ۱۰۹۶۲ در فهرست شرکتهای ثبت شده نزد سازمان بورس واوراق بهادار درج گردیده است.

٣-١- فعاليت اصلي شركت:

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه به شرح زیر می باشد:

- ۱- احداث ،راه اندازی و بهره برداری از کارخانجات صنعتی به منظور تولید،بازاریابی،فروش،صدور انواع مختلف محصولات نفتی ،شیمیایی ومشابه.
- ۲- دریافت ،معاوضه(سوآپ)و خرید خوراک پالایشگاه(نفت خام،مایعات گازی،گاز طبیعی ومحصولات جانبی پتروشیمی) از شوکت ملی نفت ایران، شوکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و یا هر عرضه کننده داخلی و خارجی دیگر.
- ۳- انجام عملیات پالایش وفرآورش نفت خام و سایر هیدروکربورها ،ساختن فرآورده های نفتی از قبیل بنازین ،نفت سفید، نفت گاز ،نفت کوره،سوخت هواپیما و سایر مشتقات و فرآورده های جنبی .
 - ۴- انجام هرگونه عملیات به منظور عرضه موارد مندرج در اساسنامه.
- استفاده از تسهیلات مالی واعتباری بانکها ومؤسسات اعتباری داخلی وخارجی وانتشار اوراق مشارکت نیـز از موضوعات فرعی فعالیت شرکت طبق اساستامه می باشد.

4-1-وضعيت اشتغال

تعداد کارکنان در استخدام طی سال مالی جاری وسال مالی قبل بشرح زیر بوده است :

	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲
ابتدای سال مالی	9.49	1.54
استخدام جديد	49	۵
انتقالی به شرکت	٩	Y
بازنشىستە،فوت، مستعفى و اخراجى	(٣١)	(mf)
نتقالی از شرکت	(24)	(۲۲)
بایان دوره مالی	71.8	عار عدمان و ۹۸۹

۲- مبنای تهیه صورتهای مالی:

صورتهای مالی اساساً بر مینای بهای تمام شده تاریخی تهیه و در موارد مقتضی از ارزشهای جاری نیز استفاده شده است.

٣-خلاصه اهم رويه های حسابداری:

۱-۳- موجودی مواد و کالا:

موجودی مواد و کالا به اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش تک تک اقــلام/ گروههــای اقــلام مشــابه ارزشــیابی میشود. در صورت فزونی بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش ، ما به التفاوت به عنــوان دُخیــره کــاهش ارزش موجــودی شناسایی می شود . بهای تمام شده موجودیها با بکارگیری روشهای زیر تعیین می گردد :

	روش مورد استفاده
موجودي نفت خام	مياتكين ساده
موجودی فرأورده های ساخته شده	ميانكين موزون
موجودی فراورده های در جریان ساخت	ميانگين موزون
مواد شیمیایی	ميانكين ساده
قطعات و لوازم یدکی	میانگین موزون متحرک

۲-۳- دارائیهای ثابت مشهود :

۲-۲-۳-دارائیها ی ثابت مشهود ،به استثناء مورد مندرج در یادداشت ۲-۲-۳ بر مینای بهای تمام شده در حسابها ثبت می شود . مخارج بهسازی و تعمیرات اساسی که باعث افزایش قابل ملاحظه در ظرفیت یا بهبود اساسی در کیفیت بازدهی یا عصر مفید دارائیهای مربوطه مستهلک می شود . هزینه های دارائیهای ثابت میگردد ، بعنوان مخارج سرمایه ای محسوب و طی عمر مفید دارائیهای مربوطه مستهلک می شود . هزینه های نگهداری و تعمیرات جزئی که بمنظور حفظ یا ترمیم منافع اقتصادی مورد انتظار واحد تجاری از استاندارد عملکرد ارزیسایی شده اولیه دارائی انجام می شود هنگام وقوع بعنوان هزینه های جاری تلقی و به سود و زیان دوره منظور میگردد .

داراییهای تحصیل شده تا مبلغ یک میلیون ریال براساس دستور العمل مالی ۲۰/ ۲۱ اداره تدوین روشها وهماهنگی مقـررات مـالی شرکت ملی نفت ایران ،در سال تحصیل به حساب هزینه شرکت منظور می فردد.

۲-۲-۳- به موجب ماده ۶۲ قانون برنامه سوم توسعه اقتصادی ، اجتماعی و فرهنگی جمهـ وری اســـلامی ایــران امــوال منقــول شرکت(ماشین آلات،لوازم کارگاهی ووسایط نقلیه) درسال ۱۳۸۱ مورد تجدید ارزیابی قرارگرفته و مازاد ناشی از تجدیــد ارزیــابی طبق ماده قانونی مزبور به سرمایه انتقال یافته است .

۳-۲-۳ استهلاک دارائیهای تابت مشهود با توجه به عمر مفید برآوردی دارائیهای مربوط (و با در نظر گرفتن آئین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۵۱ قانون مالیاتهای مستقیم و تبصره های اصلاحی آن) و بر اساس نرخهاو روشهای زیر محاسبه می شــود . تــاریخ شروع استهلاک از تاریخ اولین ماه بعد از بهره برداری عادی یا تجاری میباشد.

روش استهلاك	نرخ استهلاك	شرح دارائيها
نزولى	/\tau\0.9Y	ساختمان
مستقيم	١٢و١٥ ساله	تاسيسات
مستقيم -نزولي	۱۵،۱۲،۱۰، ٪۸،٪۱۰ ساله	ماشین آلات و تجهیزات
مستقیم-نزولی	٧٪ ، ١٠ و۵ ساله	اثائه و منصوبات
مستقيم-نزولي	٢٥٪، ٢٥٪، ١٥ و٥ ساله	وسايل نقليه
المنارش في المنارش في	۱۰۶،۲۰۳ ساله	كاتاليست
1 % \	6 /	

۳-۲-۴ بموجب تبصره ۱۰ جدول اصلاحی استهلاکات ماده مذکور ، شرکتهایی که در اجرای ماده ۶۲ قانون برنامه سوم توسعه اقتصادی ، اجتماعی و فرهنگی ، دارائیهای ثابت خود را تجدید ارزیابی نمایند ، افزایش بهای تجدید ارزیابی شده بعالاوه قیمت دفتری را جمعاً بر اساس دو برابر مدت و یا نصف نرخهای مقرر در این جدول مستهلک خواهند نمود ، یاستثناء دارائیهای موضوع گروه ۲۰ جدول (صنایع نفت و پتروشیمی که در صورت تجدید ارزیابی نیز بر مبتای همان مدت یا نرخ تعیین شده در ایس جدول استهلاک پذیر خواهد بود) .

۵-۳-۳-۱ز رده خارج نمودن اموال شرکت براساس دستور العمل شماره ۱۶/۰۵ تدوین روشها وهماهنگی مقررات مالی شرکت ملی نفت ایران اقدام می گردد.

۳-۳- تسعیر ارز:

اقلام پولی ارزی(شامل وجوه ارزی نزد بانکها) و نیز تسهیلات مالی ارزی(یورو)دریافتی از یانک ملت یا نرخ رسمی ارز(مرجع اعلامی بانک مرکزی) در تاریخ ترازنامه و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده تاریخی بر حسب ارز ثبت شده است یا نرخ رسمی ارز در تاریخ اعلامی تریخ انجام معامله ، تسعیر میشود . تفاوتهای ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی به عنوان درامید یا هزینیه دوره وقوع شناسایی میشود .

براساس اصلاحیه استاندارد۱۶۰ حسابداری مصوب ۹۲/۵/۱۵، تفاوت تسعیر بدهیهای ارزی مربوط به تحصیل وساخت داراییها ،ناشی از کاهش ارزش ریال،به شرط آنکه میزان تغییرات ارزش ریال نسبت به تاریخ شروع تغییر حداقل ۲۰درصدبوده ودر مقابــل بــدهی حفاظی وجود نداشته باشد،تاسقف مبلغ قابل بازیافت به بهای تمام شده دارایی مربوطه اضافه می شود.

۴-۳-ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان:

با عنایت به دستور العمل شماره م و/۱۲۶۳۸۹ ت ه م /۲-۳۱ مورخ ۱۳۸۸/۴/۳۰ تدوین وهماهنگی مقبررات اداری واستخدامی منفی به ابلاغ مصوبه شماره ۱۲۸۱۴۹ مورخ ۱۳۸۸/۴/۱۴ هیات مدیره محترم شبرکت ملبی نفیت ایران،ببرای کلینه کارکنان به ازای هر سال سابقه خدمت معادل یک ماه آخرین حقوق ومزایای مستمر وحداکثر تا ۲۶ماه، ذخیره مزایای پایان خدمت در حسابها منظور شده است.

۵-۳-ذخیره مستمری کارکنان بازنشسته قبل از موعد:

با استناد به مصوبه شماره ۱۳۳۳ مورخ ۱۳۸۲/۳/۲۱ هیات مدیره محترم شرکت ملی نفت ایران والحاقیه مربوطه،صستمری وسایر مزایای قابل پرداخت به بازنشستگان قبل از موعد تا تاریخ بازنشستگی عادی،برمبنای میزان مستمری اسفند ماه هـر سـال آنـان محاسبه وذخیره لازم در حسابها منظور می گردد.

۶-۳-ځرید نفت خام وفروش فرآورده های شرکت :

۱-۶-۳- خرید نفت خام بر اساس بند (الف) قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور صورت می گیرد .به موجب ماده قانونی مزبور، بهای نفت خام تحویلی به پالایشگاههای داخلی، بر مبنای (۹۵) درصد متوسط بهای نفت خام صادراتی از مبادی اولیه در هر ماه، محاسبه می گردد.

۲-۶-۳ - مبنای تعیین درآمد قیمت آزاد قرآورده ها ، میانگین وزنی قیمت های واردانی یا صادراتی حسب مورد می باشد و در صورت نبودن قیمت وارداتی یا صادراتی، میانگین ماهانه قیمت صادراتی خلیج فارس در آن ماه ، به عنوان مبنا قرار می گیردکه توسط وزارت نفت اعلام می شود . قیمت آزاد سایر فرآورده های نفتی ویژه که فاقد نرخ صادراتی یا وارداتی است ، بر حسب نرخهای بین المللی مواد نفتی اصلی مربوطه و با توجه به شاخص های کیفی محصول، توسط وزارت نفت محاسبه و اعلام میگردد.در دوره مورد گزارش ،درآمد مایه التفاوت نرخ آزاد با نرخ مصوب پنج فرآورده اصلی و وزارت نفت محاسبه و اعلام میگردد.در دوره مورد گزارش ،درآمد مایه التفاوت نرخ آزاد با نرخ مصوب پنج فرآورده اصلی و حرفت هوایی (مشمول یارانه) ،بر اساس مقادیر فروخته شده توسط شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران ودرآمد حاصل از فروش فرآورده های مشمول یارانه نمی باشند بر حاصل از فروش فرآورده های مصوف کنندگان نهایی، شناسایی وثبت گردیده است.

۷–۳–مخارج تأمین مالی :

مخارج تأمین مالی به استثنای مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل "داراییهای واجد شرایط " است، در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می شود.

۸-۳-اوراق مشارکت:

در سال ۱۳۸۹بابت تامین مالی بخشی از طرح بهینه سازی وبهبود کیفیت فرآورده ها(نفت سفید ونفت کاز تولیدی) شرکت اقدام به انتشار اوراق مشارکت با نام به مبلغ ۵۰۰٬۰۰۰ میلیون ریال با سود علی الحساب ۱۷ درصد وسررسید ۴ساله ، نموده است (براساس مصوبات بانک مرکزی از تاریخ ۹۰/۱۲/۲۴ نرخ سود به ۲۰درصد افزایش یافته است). بازپرداخت سود علی الحساب اوراق مذکور بصورت سه ماهه می باشد. این اوراق به استناد مجوز انتشار وعرضه اوراق مشارکت شماره ۱۲۱/۱۳۳۸۹ مورخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۸ مدیریت بر بازار اولیه سازمان بورس اوراق بهادار واطلاعیه پذیره نویسی شماره ۱۴۹۰/الف/۸۹ معاونت عملیات ونظارت فرابورس ایران،از طریق بازار سوم فرابورس پذیره نویسی گردید. مبلغ اصل این اوراق دراسفند ماه سال۱۳۹۳ باز پرداخت گردیده است.



4-موجودي نقد

	يادداشت	1898/18/89	1444/14/44
)	میلیون ریال	میلیون ریال
وجودى صندوق		٧٨	YY
وجودى نزد بانكها	4-1	7.497.487	۳،۶۴۹،۱۳۵
		7,447,441	T.549.717
ـــــــــــــــــــــــــــــــــــــ			
	يادداشت	1898/17/29	1897/17/29
		میلیون ریال	میلیون ریال
نک ملی شعبه پالایشگاه-سپرده کوتاه مدت ویژه ۲۰۶۲۶۰۶۲۶۰۰۰	4-1-1	1,944,+17	1,151,774
نک ملت شعبه پالایشگاه-سپرده کوتاه مدت ویژه ۱۸۹ ۴۸۲۳۸۸۰	4-1-1	1,175,777	1,007,441
نک ملی شعبه پالایشگاه-جاری شماره ۱۰۵۰۵۳۳۳۰۰۵		944	144,981
نك ملى شعبه پالايشگاه-قرض الحسنه ويژه ٣٣٨۴٢۴٩١٢٠٠٩		1,479	31,041
نک ملت شعبه پالایشگاه-جاری شماره ۶۰۷۸۴۷۸۵۲۵		494	۹,۹۹۶
نک ملت شعبه مستقل مرکزی-یورویی۴۵۸۵۷۵۰۵۰۷		777,909	0,575
نک ملت مستقل مرکزی ریالی ۴۷۲۷۰۳۴۸		:◆	4,974
نک ملی شعبه پالایشگاه-جاری شماره -۱۰۹۹۹۰۹۹۰۰۷		•	1,414
نک ملی شعبه پالایشگاه-جاری شماره ۱۰۵۰۵۳۲۳۲۰۰۴ ۰-عمرانی		488	١,٣٨٩
نک تجارت شعبه مرکزی-جاری ۴۵۰۶۴۵۸۱		*	٣۵
نک تجارت شعبه پالایشگاه-سپرده کوتاه مدت ۲۸۱۲۶۸۷۰۸	4-1-1	145,447	-
نک تجارت شعبه پالایشگاه-جاری شماره۲۸۱۲۱۷۹۱۷		18,114	=
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	

۱-۱-۴- مبلغ ۸۹۲٬۱۷۲ میلیون ریال سود بانکی حسابهای سپرده کوتاه مدت ویژه طی دوره مورد گزارش شناسایی ودر سرفصل خالص سایر درآمدها وهزینه های غیر عملیاتی منظور گردیده است.

4,549,140

4,497,154

۵-حسابهای دریافتنی تجاری

	يادداشت	1837/17/89	1535/15/53
		میلیون ریال	ميليون ريال
شركت ملى پالايش وپخش قرآورده هاى تفتى ايران	0-1	419.99-	T.F9.V.T - 1
شركت بالايش نفت تبريز (خريد نفتا)		۴ ነ ሃ, ቻለለ	1.57+.759
شركت نفت ايرانول		19.544	373
شركت يتروشيمي اراك		175.005	34
		F101014-8	£1114.60-

۱-۵- حسابهای دریافتنی تجاری مربوط به مانده حسابجاری فیمایین با شرکت ملی پالایش و پخش فـرآورده های نفتی ایران به شرح ذیل می باشد :

	يادداشت	سأل ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲
	<u> </u>	میلیون ریال	میلیون ریال
		T:F9Y:T-1	A.154.075
فروش فرأورده های نفتی طی دوره		14+,97+,484	**********
يارانه كارمزد توزيع وقروش فرآورده ها	TT-1-T	8,881,848	r.414.+84
مالیات وعوارش ارزش افزوده و عوارش آلایندگی فروش فرآورده ها		A,444,44+	altatitya
خريد ثفت خام وميعانات كازى		(19-,10-,٢)	(۲۲۵,۵۸۰,۷۰۷)
يارانه كارمزد حمل ثفت خام	TY-1-1	1,7+0,417	ጓ ዮሌ-ለዮሃ
دریافت مطالبات/ تامین وجه		(٧٤٨,۵٩٣,٩)	(۶,5 • ۲, • ۵٨)
واريز على الحساب خريد نفت خام		9,7 ,	r.0 :
ماليات وعوارض ارزش افزوده پرداختني فرآورده هاي اصلي		$(\lambda, \forall f f, T) \forall$	(2,2-0,542)
مطالبات عوارض نوسازي و توسعه		244,549	-57
وجوه واریزی په صندوق توسعه ملی		2	(74)
بهاى خويد بنزين اكتان افزا		(ተጓዖ,ነተል)	(+72,868)
خدمات ارائه شده ستاد مديريت		(٢١٥,۴۵٢)	(153,44+)
ساير		117,171	(1,140,705)
		Fc+ 19,99+	7.F9Y.Y - 1

۱-۱-۵ -در سال جاری روش معاملات شرکت بشرح یادداشت ۶-۳ همراه صورتهای مالی بوده و بصورت خرید نفت خام و فروش محصولات نهایی به شرکت ملی یالایش و یخش فرآورده های نفتی ایران وصنایع وشرکتهای همجوار عمل می گرده . بهای فرآورده های نفتی فروخته شده یه شرکت ملی پالایش و یخش قابل تهاتر با بهای خرید نفت خام بوده و ما به النقاوت آن قابل دریافت می باشد. حسابهای فیمایین یا شرکت ملی پالایش و یخش فراورده های نفتی ، در پایان هرسال مورد تطبیق ورفع مغایرت فرار می گیرد.

۶-سایرحسابهای دریافتنی

سایرحسابهای دریافتنی به شرح ذیل تفکیک میشوند:

,			
	يادداشت	1444/14/44	1444/14/44
		ميليون ريال	میلیون ریال
شرکتهای گروه و وابسته	8-1	۵۸,-۴۸	11-,481
شركت تفت ابرالول(ارائه خدمات ويوتيليني)		400,Y87	T14,19+
شركت نفت پاسارگاد(ارانه خدمات وپوتيليني)		184,54.	81,704
على الحسابهاي پرداختي		18,77	1+,414
بدهی کارمندان و کارگران		TA,14Y	۸۷۸۶۵
سود سپرده دریافتنی		۲۲,۳۲۵	· · · · · ·
ساير اشخاص	8-8	۵,۰۷۱	٧,١٠٧
		Y09, T-4	454,544
حصه بلتد مدت وام و ودایع کارکنان	11	(۲۲,۷۱۰)	(TA, F • 1)
		YF0,099	የየ۶,۲۲۱
۱-۶- شرکتهای گروه و وابسته به شرح ذیل تفکیک میشوند:			
		1797/17/79	1547/17/54
شرکتهای گروه :		میلیون ریال	میلیون ریال
شركت يالايش تفت شيراز		490	۲
شركت يالايش تفت اصفهان		۲,۵۰۰	-
شركت يالايش نفت بندر عباس		arr	۵۶۶
شركت پالايش نفت كرمانشاه		F9T	۲٠٨
شركت پالایش نفت لاوان		TO	84,9TT
		f,+f9	84.749
شركتهاو اشخاص وابسته :			
شركت ملى بالايش وبخش فرأورده هاى نفتى ايران		1,514	1,818
شركت پالایش نفت آبادان		YFT	1,500
شركت ملى مهندسي وساختمان نفت ايران		D1,549	የአ ለየዕ
		۵۴,٠٠٢	£1,70°
		۵۸,-۴۸	11-,487
۲-۶- سایر اشخاص به شرح ذیل تفکیک میشوند:			
25 No. 1000 VEX.1000 MILES L. D.		1595/15/59	1545/15/54
		میلیون ریال	میلیون ریال
شركت كالاى ثفت تهران		791	
شرکت خدمات اکتشاف(خدمات أتش نشانی)	8-5-1	418	4,-18
شرکت نفت و گاز پارس		AA	05/05/3F/3
شركت مديريت اكتشاف		117	
سرکت سولفور سدیم ایران(خرید گاز H۲S)		3357097 34 4 0	7,90 f
ساير		٩۵	177
		0,+Y1	Y,1.V
		0.774 (0.775 (0.76	AND THE RESERVE TO SERVE TO SE

٧-موجودي مواد وكالا

موجودی مواد و کالا از اقلام زیر تشکیل شده است:

	بادداشت	1444/11/54	1545/15/54
	-	میلیون ریال	فيليون ريال
موجودي نقت خام	Y-1	7,+47,7+1	T.F.AT.ATF
موجودي فرأورده هاي ساخته شده	Y-7	1,744,117	1,147,909
موجودی فرآورده های ساخته شده امانی نزد یخش	Y-T	r,548,•15	4,770,724
موجودی فرآورده های در جریان ساخت		1,748,041	7,0.4,749
موجودی اتیارهای اصلی		1,471,777	1,754,-17
ساير موجوديها		A-A-A	۵.۷۲۰
		11,510,988	14,74.004
		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-

۱–۷– موجودی تفت خام در پایان دوره مالی به شرح ذیل می باشد:

175	97/17/79	1797/11	r/49
(میلیون ریال)	مقدار (بشكه) مبلغ	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (یشکه)
۳,۶۸۲,۸	\rf 1,547,6T-	۲,۰۲۷,۷-۸	1,840,-01

۲-۷- موجودی فرآورده های ساخته سُده:

	7/49	1737/	T9.	1T9T/1T/
	مقدار (متر مكعب)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (مئر مکع	ب) مبلغ (میلیون ریال)
گاز مایع	1,754	10,850	1,417	18,+00
سوخت جت سبک JP4	1,988	84.945	4,+54	***
سوخت جت سنگين ATK	1+,589	177,710	Y,110	111,777
يتزين معمولي	47,149	805,-11	71,773	047,749
ثغت سقيد	1,ፖለቶ	77,-74	0,481	94,404
نقت گاز	17,78.	TAF, FO 1	71,077	የ ለይ,\$የህ
نقت كوره	fY,Y9f	۵۰۸,۵۶۱	fY, 3A1	80T A.
روغن خام	977	11,9+4	1,0.8	r1,701
گو گرد	1,777	9,745	448	f, T + 1
وكيوم باتوم	4,149	79,747	=	
	140,4+2	1,744,114	119,+47	1,497,409



۲-۳- موجودی فرآورده های ساخته شده امانی نزد یخش:

	Y/Y9.	1737/1	1737/17/79		
	مقدار (متر مكعب)	مبلغ (میلیون ریال)	مقدار (متر مكعب)	مبلغ (میلیون ریال)	
كاز مايع	1,77+	3+,944	.5	0.7	
سوځک جټ سیک IP4.	1-,-50	15.,.44	11,544	184,444	
سوغت جت سنگين ATK	75,190	8++,015	FT,TT9.	880,148	
ينزين معمولي		-	**,***	YYY,•77	
تفت سفيد	114,-0f	1,474,404	144,444	T,140,77A	
نفث کاز	71,95°	tot, tya	-	-	
نفت كوره و مائج	۵۲,۲۵۵	84.,.44	-	-	
	74-44	4,544,+15	የለ ቶ,ዮል٩	\$,YAD,Y89	

⁴⁻⁴⁻ موجودی موادوکالا ، تأسیسات و تجهیزات پالایشکاهی شرکت بسورت کلوبال طی بیمه نامه شماره۵۲۱/۱۹۹۵(۱۵۲۳ لو به ارزش ۲،۰۲۴ میلیون دلار نزد شرکت بیمه ایران ، بیمه تمام خطر شده است.

٨-سفارشات و پيش پرداختها

	ياددائيت	1737/17/73	1757/17/73
	100	ميليون ريال	ميثيون ريال
سفارشات خارجى:			
اعتبار اسنادی گشایش شده	A-1	2F,51T	184,414
پیش پرداختها:			
ييشى ورداخت بابت ييمه تأسيسات يالايشكاه		DAATT	45,0.1
پیش پرداخت به پیمانکاران – جاری	A-T	A1,TTT	44,018
يبشى يرداخت بابت يبمه وسائط نقليه		4.4	4.1
يبش يرداخت ماليات		1,154,77	1,790,740
سايو		**,341	8.,044
		1,774,7.7	1,557,151
تها تر با ذخيره طائبات	15	(1,144,77+)	(1,750,750)
		140,077	348,846
		70-,-40	774,715

٨-٨- اعتبارات استادي گشايش يافته بايت سفارش خريد كالا و هزيته هاي جانبي عجدتاً شامل اقلام ڏيل مي باشد :

شـــــرح كالا	فروشتده	كشور ذيتفع	نوع ارز	مبلغ خريد	1757/17/79	1737/17/17
	88 - 88	-	271 - 1 0	9%	میلیون ریال	میلیون ریال
تيوب بندل	ARROW HEAD	زاين	دلار	Yf+,	4,945	11,447
انتى ابسينك	يارس أدوتيس تجارت	ايران	9,52	FFF, TYP	Y,777	0,.48
لوازم يدكى كمپرمسور	هوايار	ابران	دلار	T, TF, TFA	-	61,.15
دی جی ای	يارس أدوليس لجارت	ايران	دلار	1,1	-	FT, T9.1
لوازم يدكى يمب	دمكو	ايران	2195	441,T14	-	21,170
كاناليست	جام اثار	ايران	9,5%	TTF,TO.	18,988	0.70
رزين كاتبوني وأتبوني	افلاک نوین کار	ايران	9165	TT1,7T-	4,411	373
انتى ايسينك	بامداد بهار	ايوان	9294	440,000	8,574	8873
لتخواه ارزی یانک تجارت (یاددانت۱۰۰۰.			يورو	MF.TOA	15,570	17,770
ساير			Sec. 3	130	7+2.11	8,171
čo)			166.	ريش (مي	8F,01T	157,714

شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) <u>بادداشتهای توضیحی صورتهای مالی</u> سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه <u>۱۳۹۳</u>

۱-۱-۸ -مبلغ ۱۳٬۳۷۵میلیون ریال تنخواه ارزی مربوط به وجوهی است که شرکت ملی پالایش و پخش بابت انجام خریدهای خارجی نقدی به حساب پیش دریافت بانک حواله کننده واریز نموده است. با ارائه تدریجی اسناد حمل کالاهای خریداری شده به بانک ، در دوره های بعد ، اعتبار مذکور مصرف می تحردد.

٨-٢- پيش پرداخت وعلى الحسابهاي پرداختي به پيمانكاران شامل اقلام ذيل مي باشد :

	1585/15/58	T97/17/T9
	میلیون ریال	میلیون ریال
شركت پیشگامان فن اندیش تهران-نگهداری وتعمیرات كلیه تجهیزات مكانیک و ۰۰۰	9,407	<u>የ</u> ۵,۸۴۱
شرکت خرم سعید کار – تهیه وطبخ غذای کارکنان	4,69.8	٧,٠٢٢
شركت أروين سيهر كوشا/ ليكبانان پوشش — خدمات نظافت وأبدارخانه ها	405,7	1,17.
شرکت سنا اندیشه -خدمات روزمره تعمیرات برق و ابزاردقیق	4,444	-
شركت پيشگامان ايمن آريا - خدمات آتش نشاني	1,019	7,777
شركت شينم صدر – خدمات حراست	1.4.1	84.
آروین سپهرکوشا – تگهداری واحدهای عملیاتی	۴,۵۳۸	2,095
شركت پتروفيدار پالايش- خدمات ماشينري	20	1,111
شركت مشاركت تنوتاس تابان ويتروفيدار -خدمات مكانيك	40,440	۶.۸۰۰
شرکت مارون پویا / شرکت مدافعان سبزشهر-خدمات نگهداری فضای سبز	7,. 79	۶٩۶
شركت استوا-خدمات مهندسي عمومي	E	***
شركت يكتا فن اطلس – خدمات واحد تهويه	891	१९१
شرکت راه پیما تحشت-ایاب وذهاب کارکتان	4,444	YFY, (
شرکت اکشن– نگهداری واحدهای عملیاتی	23	7,279
wiled	۵,۴۲۱	ለ ጻሊዕ
چمخ	۸۱,۲۲۳	VY,018



٩-داراييهاي ثابت مشهود

PAO'VAO'LL	47.174	¥48.817	54A'A63	1057.144	4AAT	r.Ars	****	311.15	4.418.111	155.550	******	ماتده در	بال
,A79.	ÀT	14	54.5	AAV.	ÅΤ	179	थै	4	111	TO	77	7/19	مبلغ دفتري- میلیون ریال
11,001,991	95,7-1	1-4-4-5	257,707	4,447,944	6-5-3	Y4,F00	44,40.	איאגוו	9,777,-4-	187,215	TTANT	1848/18/18 1848/18/18	مبلغ دفتر
5,0AT,-11				5,AAT,-11	MAYATE	44.774	*4.45*	54.F1.	9.1AT.1-9	OT:YY1		1747/17/14 dies ec	
						11.50						کاهشی و تعدیلات	میلیون ریال
TATABATAS				3,700,749	rr1-	4.79.A	11,177	14'424	1.19.,5.4	1741		استهلای سال مالی	استهلاک انباشته - میلیون ریال
2.544.455				arryyrr	145446	54.475	ro.or.	0.748	F.991.0-Y	47.77		مانده در ۱۳۹۲/۱۲/۲۹	
۱۸.۱۲۵.۰۰۲	1.753	1.47455	APATAN	15.577.956	r-1.010	1.55.41	94,717	MARTY	10.515.149	14.5.5AY	LLYAL	744/14/44 144/14/44	
٠	(F1)		(66T,31+)	207.474	7,	FAIY	14241	TTY0	favifoo	144	٠	نقل و اتفالات	- ميليون ريال
•	**	•	•		*	*	8.	•	•	S* 3	•	گاهشی و تعدیلات	بهای تمام شده یامبلغ تجدید ارزیابی- میلیون ریال
1.774.401	70FY	154,444	1,-15541	14.1-0		•			14.1-0			اضافات طی دور د	بهای تمام شده
184-8401	AVVIA	¥4,4,47	54A**A4	10,45.9	4.Y.48	99,777	Y4,44T	147724	18.4.4.519	215581	TYAATT	مانده در ۱۳۹۲/۱۲/۲۹	
Çasi	موجودى كاتاليست	سفارتبات و پیش د داختهای سرمانه ای	دارانی در دست تکمیل	Conje	کاتالیست موجود در دستگاههای پالایشی	وسايل نقليد	اثاثه و منصوبات	مائيين ألات و تجهيزات	فأصيسات	ساختمان	زين	شرح افارم	

1- ۹- موجودی موادوکالا ، تأسیسات و تجهیزات یالایشگاهی شرکت بصورت گلوبال طی بیمه نامه شمارهD/۲۲۷۱/۹۹۹۵/۱۵۳۵ و یه ارزش ۳۴- ۳۰میلیون دلار نزد شرکت بیمه ایران ، بیمه تمام خطر شده است

شرکت بالایش نفت تهران (سهامی عام) بادداشتهای توضیحی صورتهای مالی سال مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۳۹۳

ممالغ به میلیون ریال

۹-۲ - دارائیهای در دست تکمیل به شرح جدول زیر می باشد:

	9	9	Ú,	44	1:	اجراي مستمر	درصد بیشرفت فیزیکی
464,404	5-17.77F	15,190	FTT	Y0,+5+	18	444,442	مائدد آخر دوره
dor.a	184,.54	df,79f	•	*	ray, rva		انتقال به دارائی
1,-18,541	۵۸۵۸۵۵	45 ATF	•	*2	179,59.	S-,WYY	اضافات دوره
544,544	141,459	TT,VTO	544	۲۵,۰۶۰	1,344	775,014	مانده اول دوره
Ě	تجهیزات و ادوات بادداشت۲-۲-۹)	تعميرات اصاصى(يادداشت١-٣-٣)	مسايو	مقاوم سازی پالایشگاه	طرح بهبود کمی وکیقی فرآورده ها	حفاظت وحيط زيست	نام پروژه
	G _E	⁶ bt	G _{ET}	01-ATFFT	01-AF019	0715A-10	شماره پروژه



۱- ۲-۹ - تعمیرات اساسی در دست تکمیل به شرح ذیل قابل تفکیک می باشد:

ميليون ريال

نام پروژه	مانده اول دوره	اضافات دوره	انتقالي	مائده آخر دوره
تعمیرات اساسی گوگرد زدایی نفت گاز	•	۵,۱۹۹	•	۵,۱۹۹
تعميرات اساسى مخازن	۹,۶۸۷	۸۷۸۳	15,15-	440
تعميرات اساسى واحدتبديل كاتاليستي	۶	9,161	4,545	471
تعميرات اساسى گوگرد زدايى نفت سفيد		۳,۲۵۲		7,707
تعميرات اساسى ساير واحدها	14,044	40,444	۸۵۵,۲۳	۶,۸۲۸
جمع	77,770	45,174	۵۴,۳۶۴	18,190

۲- ۲-۹ - تجهیزات وادوات در دست تکمیل به شرح ذیل قابل تفکیک می باشد:

ميليون ريال

نام پروژه	مانده اول دوره	اضافات طی دورہ	انتقالي	مانده پایان دوره
دوربین مدار بسته حراست	14,544	1,175		14,444
احداث مرکز برق بی	14,481	۲۹,۰۶۸	PYAYO	
كامپيوتر خدمات فناورى	•	f,7fV	4,747	•
دستگاه لچن زدایی	۸,۴۰۱		•	۸,۴۰۱
پروژه ارتقاء سیستم آب آتش نشانی	የ ፆጲ <mark>አ</mark> ዓ	44,04.	•	144,414
دستگاه گاز کروماتوگرافی ازمایشگاه	•	4.09	4,009	
بهسازی باند مخازن		444	444	
پروژه پی دی میتر	1,418	•		1,718
تكميل ساختمان نماز خانه		አ, ۶۳۵	۸,۶۳۵	
ثاسيسات استخر	•	1,18+	1,18+	•
ساير	۰۸۲,۰۸	FY1,7A9	Y1,7+T	Fr+, r55
جمع	191,475	۵۸۵,۶۵۵	141,+84	F+Y,YFF



۳-۹- استاد مالکیت حدود ۷۳ هکتار ازاراضی تحت تصرف شرکت، بنام شرکت ملی نفت ایران و حدود ۸۸کتار بنام سایر اشخاص حقیقی وحقوقی بوده که انتقال استاد مالکیت زمینهای مذکور بنام شرکت پالایش نفت تهران در دست اقدام می باشد.همچنین حدود ۳۱۸ هکتار از اراضی در اختیار شرکت، موقوفی می باشد که از این بابت قرارداد اجاره لازم منعقد گردیده است.مضافا بخشی از اراضی تحت تصرف شرکت که استان مقدس حضرت عبدالعظیم قرار گرفته، که مراتب از طریق مراجع قانونی در حال بررسی ورسیدگی بوده و تاکنون منجر به نتیجه نشده است.

۹-۴- سفارشات و پیش پرداختهای سرمایه ای شامل اقلام زیر می باشد :

اي	يادداشت	1297/17/29	1447/17/14
name.		میلیون ریال	میلیون ریال
شركت توسعه وتجارت مهرأراد- تكميل أب ترش قديم		-	F+A
شرکت رامپکو– ارتقای سیستم آب آئش نشانی		FO,OYA	3+,498
شركت تانسو وهيريد نيرو - ساخت ونصب حوضجه بساب		4,480	-
شرکت صنایع آذر آب = طراحی و ساخت دیگ بخار		4,714	A, 11f
شرکت چگالش – طرح تصفیه نفتای سبک		1.4,544	177,778
شرکت کامیار جنوب – ساخت مخازن سوخت هوایی		200	4,V8+
شرکت فردیس نیروی شیراز-ساخت مرکز فرعی برق B		1,90+	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
شرکت آرمان اترژی تک - خرید وراه اندازی عدستگاه اکونومایزر	9-4-1	4,44+	f,ff+
شرکت گسترش خطوط انرژی-جمع أوری آب مقطر		10,097	8,548
شركت سمنديس-ساخت ونصب خط ارتباطي بخار		-	0,041
شرکت شبکه گستر بهسان-ساخت مرکز فرعی برقH۲		TAO	4,511
شرکت رامیکووکیانا پترو اتر ڑی۔حذف تفت اڑ آب مقطر		1.,000	14,-44
شركت پترو أرام-ساخت مراكز فرعى برق B,F,R		11,777	17,104
اعتبارات اسنادي	9-4-4	794,777	154,707
ساير		89,181	11,04.
جمع		558,801	FRF,FYT

 ۴-۱ -۹- تسویه حساب نهایی آخرین صورت وضعیت پیمانکاران،مئوط به تاییدوتوافق طرفین در خصوص اجرای کامل مفاد پیمان وارائه مفاصا حساب بیمه ای می باشد.علت عدم تسویه پیش پرداخت به شرکت آرمان اثرژی تک،بروز اختلاف نظر در اجرای پروژه ها بوده ومراتب در حال پیگیری وحل وفصل موضوع می باشد.

۲-۴ -۹- اعتبارات استادی شامل اقلام زیر می باشد:

	مبلغ ارزى	1898/18/89	1545/15/54
	9,92	میلیون ریال	میلیون ریال
بایت پروژه بنزین سازی -شرکت چکالش(خدمات)	T, 788,88V	1,971	r,rr 1
بایت پروژه بنزین سازی –شرکت چګالش(کالا)	የ **,\\\\	14,518	14,518
بابت مرکز برق ۲۲–شرکت فردیس نیروی شیراز	1,841,9.0	44,444	-
بابت خرید مبدل فشارقوی - شرکت تیوانرژی	9,00000	***,9**	A5,114
بایت پروژه روغن زدایی-شرکت کیانا رامپکو (دلار)	194,476,7	91,414	**,+ &1
بابت مانیتورینگ احتراق کوره ها-شرکت پارین کنتول(دلار)	1,094,078		14,414
یابت مراکز فرعی برق–شرکت پتروآرام	1,515,***	-	19,150
بابت مرکز برقH-شرکت شبکه گستر بهسان	SYY, FYT	Y1,04-	8,474
ساير	Julies in	1,949	4,144
	15	***,T** (184,707
	A 4 1 201 A 1		

10- داراییهای نامشهود

داراییهای نامشهود از اقلام زیر تشکیل شده است:

1447/17/4	1444/11/44	یادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
74,440	1+8,194	1 + - 1	حق انشعاب آب مصرفی
-	80,818	1 + - ٢	حق انشعاب تامين برق
1+1	1+1		ودایع تلفن همراه و تلکس
74,048	141,941		

۱-۰۱- مبلغ ۲۴٬۴۴۵ میلیون ریال بابت خرید حق انشعاب آب مصرفی پالایشگاه در سال ۱۳۸۴ و مبلغ ۸۱٬۷۴۹ میلیون ریال بابت خرید تضمینی پساب تصفیه شده به شرکت آب و فاضلاب شهر تهران پرداخت شده است.

۲-۱۰- مبلغ ۶۵،۶۸۶ میلیون ریال بابت خرید حق انشعاب تامین برق به شرکت برق منطقه ای تهران پرداخت گردیده است.

11- ساير داراييها

سایر داراییها از اقلام زیر تشکیل شده است:

1547/17/29	1898/11/29	يادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
۶,449	۵,4۶+	11-1	صندوقهای بازنشستگی وپس انداز –تامین وجه وام کارکنان
44,41	TT,V1+		حصه بلند مدت وام و ودایع کارکنان
44,49+	79,14+		
(۶,۴۸۹)	(0,48+)		شركت ملى پالايش وپخش-تامين وجه وام كاركنان
٣٨,۴٠١	TT,V1+		

۱-۱۱- مبلغ ۵٬۴۶۰ میلیون ریال عمدتا بابت افزایش سهمیه وام خرید مسکن واضطراری کارمندان می باشد که به امور صندوقهای شرکت ملی نفت ایران پرداخت شده است .

17-حسابهای پرداختنی تجاری

مانده حسابهای پرداختنی تجاری بشرح ذیل تفکیک می شود:

1497/17/29	1444/11/44	يادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
198,779	124,981		شركت پالايش نفت اراك(خريد پلات فرميت)
89+,481	1,987,4+5	15-1	شرکت خطوط لوله و مخابرات(کارمزد حمل نفت خام)
4,+44,494	4,74,177	15-5	شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران
0,554,544	۶,۵۰۰,۸۰۱		

۱-۱۲ مانده حسابجاری فیمابین با شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران عمدتا بابت کارمزد حمل نفت خام توسط آن شرکت واز طریق خطوط انتقال نفت بوده که براساس قانون بودجه کل کشور وآیین نامه اجرایی آن محاسبه ودر حسابها منظور گردیده است. (یادداشت ۱-۲۲)

۲-۱۲ مانده حسابجاری فیمابین با شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران به شرح ذیل می باشد:

	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۳	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
	7,144,781	4,+44,494	مانده اول دوره
	4,447,781	8,41,1+4	کارمزد فروش فرآورده های نفتی
State	225,+4+	۵۱۸,۴۸۸	ماليات وعوارض ارزش افزوده كارمزد فروش فرأورده هاى نفتي
337	(۲,۵۶۹,۷۹۶)	(۶,۵۴+,+۵٨)	تامين وجه
ا (گذارش) آو	(111,777)	(117,0+7)	ماليات تكليفي كارمزد فروش فرأورده هاي نفتي
13	(17,7A7)	79,7+9	ساير
العمليناران	4,+44,194	4,444,144	

۱۳ سایر حسابهای پرداختنی سایر حسابهای پرداختنی به شرح زیر تفکیک میشود:

) " ")") C) .G)-G (1)-			
	يادداشت	1545/15/54	1898/18/89
		ميليون ريال	ميليون ريال
شرکتهای گروه و وابسته	15-1	T, TTF, 99F	444.954
حصه جاری مستمری بازنشستگان قبل از موعد	14-1	114,081	94,048
مطالبات کارمندان و کارگران		Y4,54+	774,+7
۴۰درصد سود ایرازی سهم دولت	18-5	rar, - af	404,.04
فروشندگان كالا		88,- 44	74.4.4
ساير		Y,54Y	4,577
		۳,۷ ۸۳,۹۶۵	۳,۶۳۰,۰۵۵
مالياتهاى تكليفى		۵۲,۸۴۵	ነፕ,ተፕለ
ماليات وعوارض برارزش افزوده وعوارض ألايندفى	15-6	۴,۵۹۳	T, FYT, F+ 0
ماليات وعوارض بنزين اكتان ساز		-	8+1,944
عوارض توسازی وتوسعه-قانون بودچه کل کشور	15-0	۲,۳۹۶,۰۴۵	4.4,550
		۲, ۴۸۳,۴۸۳	4,441,448
حق بیمه های پرداختنی :			
سپرده حق بیمه پیمانکاران سرمایه ای		P-4.76	fV,118
سپرده حق بیمه پیمانکاران جاری		የል,۶۵۲	የ ለ, የ ዖዮ
		ልተ, ተ۶ነ	ለል,ተለ-
سپرده های حسن انجام کار:		,	
سپرده حسن انجام کارپیمانکاران سرمایه ای		94,49	9.580
سپرده حسن انجام کار پیمانکاران جاری		ለ, ۳۲۵	7843
سپرده دریافتی بایت مناقصه و مزایده		184	YYY
دخائـــر:		394,6-1	94,4+1
د خیره حقوق و دستمزدکارکنان ذخیره حقوق و دستمزدکارکنان		15.4.8	የ ም/የዶለ
د خيره مطالبات بيمانكاران د خيره مطالبات بيمانكاران	15-8	A7,999	81,195
د د فیره آب وگاز مصرفی	E. E. S. S.	74,517	YA,0
د ذخیره کسورات بازنشستگی سهم کارفرما قبل از ۱۳۸۵/۱/۱		۵۰	17,+77
ذخيره ماليات ماده ١٣١		27,731	77,741
ذُخيرُه جِزه «و» بند٧ قانون يودجه سال ۱۳۸۸		117	177
ذخيره ماليات عملكرد، تكليفي وحقوق سنوات محدّشته		3.52	70,5A1
ذخيره ماليات وعوارض سنوات كذشته		303	የ ۶۸,۸۷۶
ذخیره بهره تسهیلات دریافتی از صندوق انرژی		19,5.1	49,F+T
سایر هزینه ها		1,484	Y,01Y
3.00 page 200 200 and		147,751	8-4,984
		8,54T,+48	V,V-9,V9·



۱-۱۳- شرکتهای گروه و و ابسته به شرح ذیل می باشد:

ياددا	دداشت	1595/15/59	1595/15/59
شرکتهای گروه :		میلیون ریال	میلیون ریال
شرکت ملی پالایش و یخش	11-1-	4049	TV.19.
شركت يالايش تفت اصفهان			1 14
سایر شرکتهای گروه ۱-۲.	14-1-	T.9.81 T.8	T.981.+78
		r,151,040	4,949,44+
شركتها وابسته به وزارت نفت:			
شركت على قفت ايران-بابت كارمزد وام اعتباري وخدمات كامپيوتري		A.DFF	Y . + Y +
صندوقهای بازنشستگی و پس انداز کارکنان جابت کسورات بازنشستگی		FC MAN	11W A 0 W
واقساط وام كاركنان		T5,177	VY-294
شوكت كالاى نفت تهران		-	AYS
شركت سهامى پتروشيمى اميركبير		F.F	TOT
شركت خدمات درماني صنعت نفت		14,404	19,-48
شركت گاز استان تهران		۶	8
شركت يتروشيمي استان خوزستان		164	-
ساير		160	YAA
		85,419	94,475
		T,YYF,99F	۳,۰۸۷,۹۶۴
۱-۱-۱۳- مطالبات شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران به ه	به شرح زیر م	می باشد :	
		ነተጓሞ/ነተ/ተዓ	1541/15/54
		ميليون ريال	میلیون ریال
مانده حسابجاری فیمابین سرمایه ای		191,770	17,477
wly		9,718	9,704
			-

۱۳-۱-۳۱ میلغ ۲٬۹۶۱٬۰۲۶میلیون ریال بایت تفاوت نرخ میادلاتی ارز با ترخ مرجع در خصوص فروش بخشی از فرآورده های نیمه دوم سال ۱۳۹۱ به شرکت ملی پالایش ویخش وفروشهای سه ماهه آخر سال مزیور به شرکتهای همجوار می باشد،که به بدهکار فروش ویستانکار سایر حسابهای پرداختنی منظور گردیده است.

TY.19.

T++,049

۳–۱۳ – مبلغ ۱۱۳٬۵۶۸ میلیون ریال حصه جاری مستمری بازنشستگان قبل از موعد مربوط به کارکنانی می باشد که طبق مصوبه شرکت ملی نفت ایران قبل از موعد بازنشسته شده اند و گردش آن به شرح ذیل می باشد :

12 : 12 : 12 : 15 : 17 : 17 : 17 : 17 : 17 : 17 : 17		
	1545/15/54	1545/15/54
	ميليون ريال	ميليون ريال
مائدہ نقل از سال قبل	94,048	DA,FAF
ذخيره تأمين شده	117,797	97,048
پرداخت شده طی دوره	(97,4)	$(\Delta \Lambda, \Upsilon \Lambda \Upsilon)$
	۱۱۲,۵۶۸	94,048
۳-۱۳ - گردش مانده پدهی ۴۰درصد سود ایرازی به شرح ذیل می باشد:		
	1545/15/54	1847/17/54
	میلیون ریال	ميليون ريال
بدهى سنوات قبل	rat, - af	PTY,ATY
پرداخت شده طی دوره		(۲۸-,۷۶۸)
	rat, - af	T0704

۱۳-۳-۱۱ میلغ ۳۵۲٬۰۵۴ میلیون ریال ۴۰٪ سود ابرازی بایت مانده بدهی سال ۱۳۸۶ می باش

١٣-٣-ماليات وعوارض بر ارزش افزوده وعوارض ألايندكي به شوح ذيل قابل تفكيك مي باشد:

1747/17/74	1797/17/79	
میلیون ریال	میلیون ریال	
1,570,514	TYT,451	مالیات بر ارزش افزوده فروش
1,784,094	414,490	عوارض بر ارزش افزوده فروش
(187,887)	(FT+,4TY)	مالیات بر ارزش افزوده خرید
(110,400)	(ፕ۶۳,۲۵۵)	عوارض بر ارزش افزوده خرید
124,1-8	٩٨,• ٢٩	عوارض آلايندكي
7,447,5.0	4,097	

۱- ۴-۱۳- مالیات وعوارض ارزش افزوده سالهای ۱۳۸۷الی ۱۳۹۰ شرکت قطعی شده است.مالیات و عوارض سالهای ۱۳۹۱ و ۱۳۹۳ شرکت نیز در حال رسیدگی مالیاتی می باشد.

۵-۱۳- بر اساس بند(ک) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور،وزارت نفت از طریق شرکت دولتی تابعه ذی ربط، مکلف است نسبت به نامین منابع مالی نوت به نامین منابع مالی نوت و توسعه شیکه خطوط لوله انتقال نفت خام ومیعانات گازی و فرآورده های نفتی به میزان پنج درصد(۵٪) اقدام نماید. مبلغ ۲٬۳۹۶،۰۴۵ میلیون ریال عمدتا بابت بدهی عوارض مذکور به شرکت ملی پالایش و پخش می باشد که به علت عدم دریافت اعلامیه در حسابها یاقی مانده است.

-١٣- ذخيره مطالبات بيمانكاران از اقلام زير تشكيل شده است:	1545/15/54	1737/17/43
	میلیون ریال	میلیون ریال
رکت پیشگامان فن اندیش تهران- در ارتباط پانگهداری وتعمیرات تجهیزات مکانیک،ماشین آلات دوار	1.,4	41,988
رکت خرم سعید کار - در ارتباط با تهیه،طبخ وتوزیع غذا	Y+A,Y	8,710
رکت راه پیما گشت- درارتباط با ایاب وذهاب کاکنان	4,718	Y,YYY
رکت سنا اتدیشه –در ارتباط یا خدمات ابزاردقیق وبرق	7,871	28
رکت آروین سپهرکوشااشرکت تیکیانان پوششی- در ارتباط باخدمات آبدارخانه،نظافت ساختمانها	T,T - 1	Y, F + Y
رکت شبتم صدر - در ارتباط باخدمات حراست	1,-99	AST
ركت پيشگامان ايمن أريا -در ارتباط با خدمات أتش نشاتي	1,944	1,170
رکت تتوناس و پتروفیدار - در ارتباط با تگهداری وتعمیرات روزمره،پیشگیرانه و اضطراری ماشین آلات دوار	77,077	1,577
برکت کیمیا آقاق صدرا / شرکت تهران ری صحر حدر ارتباط با ایاب وذهاب روسا	1,545	1,-74
رکت مارون پویا/شرکت مدافعان سبز شهر – در ارتباط بانگهداری قضای سبز هنکل در حربیم پالایشکاه	1,575	915
ركت أروين سيهر كوشا-در ارتباط با خدمات راهيري واهدها	7,770	1,448
ye.	17,771	1+,771
ح.	<u> </u>	۶۱,۱۹۲
١- پيش دربافتها		
بش دریافت از مشتریان:	1545/15/54	3847/38/84
	میلیون ریال	میلیون ربال
سركت نفت ايراتول	30 -	ነለኝ,ሃሃፓ
نسر کت نفت پاسار محاد	٧٣,١١٤	84,448
سرکت نفت بهران	FF,10A	177,743
شركت نفت پارس	110.459	14+,155
سرکت نفت سیاهان	۲۸ .	TAY,1YA
سرکت پتروشیمی تبریز	V.T1V2	0,FTY
ساير (((كناسف)	8,000	104,709
2.00	445,414 V	1,707,17+

10- ذخيره ماليات

مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه صالهای قبل از ۱۳۹۳ قطعی شده است .

غلاصه وضعیت ذخیره مالیات (مالیات پرداختنی) برای دوره منتهی به ۱۳۹۲/۱۲/۳۹ به شرح جدول زیر می باشد:

7,150,747 111,50,277 (11,50,277)	1	ı				۱۰۲۷۶۸۵۲ قطعہ شدہ	مائده ذخيره نحوه تشخيص		صليون ريال
1,747,74.)	T,VF0,TA-	A45'AA0		318,950,3	12		ذخيره شنده		مبليون ريال
					147 347	TALLYALL	تأديه شده		
				137,976,1	147 147	1,777,147	قطعي	ماليات	
				1,115,110	041,115	1.5.4.000	تشاخيمى		11
			445.440	AL FASK'	744,744	Ab5.444	ابرازی		1797/17/79
	ت (یادداشت۸)		140,011,1	7.74.74V	1,7-4,110	4.09*.V9.	درأمد متسمول ماليات		
	بیش پرداخت مالیات (یادداشت۸)		TJAMA, TO	11,11,11,11	1,-41,114		سود ابرازی		
			1171		1141	159+	سال مالی		

١-١٥- ماليات عملكود سال ١٣٩٢ شوكت مورد رسيدگي قرار گوفته و قطعي شده ،واز اين بابت ذخيره لازم در حسابها منظور گرديده است.

۱۵-۲-بابت مالیات عملکرد سال ۱۳۹۲ شرکت، بر اساس مفاد ماده ۵۰ اقانون مالیاتهای مستقیم ویس از اعمال معاقبتهای قانونی، ذخیره در حسابها منظور گردیده است.



16-سود سهام پرداختنی

سود سهام پرداختنی شامل اقلام ذیل می باشد:

	1444/11/44	1444/14/44
	ميليون ريال	ميليون ريال
سود سهام سال ۱۳۹۲-شرکتهای سرمایه گذاری استانی	T.AAY.VA-	*
سود سهام سال ۱۳۹۲ -سایر سهامداران	V-11/1	Ψ.
سود سهام سال ۱۳۹۱–سایر سهامداران	1.597	T.*Y+
على الحساب افزايش سرمايه	(Y, AAY, YO+)	-
	A1.489	Y.FY+

ـ سود سهام سال ۱۳۹۲،در مهلت مقرر در ماده ۲۴۰قانون تجارت به حساب باتکی اعلام شده واریز گردیده، لیکن برخی از سهامداران تا پایان سال مورد گزارش جهت دریافت آن مراجعه ننموده اند.

17-تسهیلات مالی در بافتی

خلاصه وضعیت مالی تسهیلات دریافتی به شرح زبر میباشد:

	يادداشت	1444/11/14	1847/17/74
		میلیون ریال	میلیون ریال
اوراق مشاركت	14-1	±3	0-1,914
تسهيلات دريافتي از صندوق انرژي باتك ملت	14-1	1,494,784	T,751,455
		1,444,484	۴,۲۶ ۳,۸۸۴
حصه بلندمدت تسهيلات مالي دريافتي		(199,488)	(1,540,45+)
حصه کوتاه مدت		1,194,094	T,51A,-TF

۱-۱۷- در سال ۱۳۸۹بابت تامین مالی بخشی از طرح بهینه سازی وبهبود کیفیت فرآورده ها(نفت سفید ونفت گاز تولیدی)شرکت اقدام به انتشار اوراق مشارکت با نام به مبلغ ۵۰۰٬۰۰۰ میلیون ریال ، با سود علی الحساب ۱۷درصدوسررسید ۴ساله ، نموده است (از تاریخ ۹۰/۱۲/۲۴ نرخ سود به ۲۰ درصد افزایش یافته است). این اوراق به استناد مجوز انتشار وعرضه اوراق مشارکت شماره ۱۲۲/۱۳۳۸۹ مورخ ۱۲۸۹/۱۲/۱۸ مورخ ۱۲۸۹/۱۲/۱۸ مدیریت بر بازار اولیه سازمان بورس اوراق بهادار واطلاعیه پذیره نویسی شماره ۱۲۹۰/الف/۸۹ معاونت عملیات وتظارت فرایورس ایران ، از طریق بازار سوم فرایورس پذیره نویسی گردید.مبلخ اصل این اوراق دراسفند ماه سال۱۳۹۳ باز پرداخت گردیده است.

وضعیت مالی اوراق مشارکت به شرح ذیل است:

717/74	
میلیون ریا	
ـ ـ	اصل اوراق مشاركت
-	سود تحقق يافته
4	

۲ – ۱۷ – جهت تامین مالی بخشی از پروژه بهبود کمی وکیفی فراورده های نفتی قرارداد سه جانبه ای فیمایین کنسرسیوم باتک ملت وشرکت پرل انرژی با شرکت ملی بالایش پخش فرآورده های نفتی ایران منعقد گردیده است. نرخ بهره این تسهیلات برابر ۸درصد است. علاوه بر سود مذکور شرکت می بایست بایت کارمزد تعهد برابر ۱/۵ درصد تسبت به مبلغ استفاده نشده ،بایت کارمزد مدیریت ۱/۴ درصد نسبت به کل مبلغ فرارداد وبایت تأخیر ۲درصد پرداخت نماید. شایان ذکر است مطابق فراردادهای منعقده شرکت ملی پالایش و پخش موظف به وثیقه گذاری فراردادهای صادرات نفت کوره جهت اخذ این تسهیلات بوده است. مبلغ وام دریافتی چمعا ۱۲۱٬۱۷۰۱ بورو می باشد. مانده تسهیلات مالی مزبور با نرخ ارز مبادلاتی تسعیر گردیده است.

سر رسید بازپرداخت تسهیلات ارزی از تاریخ ۹۳/۳/۱۱ با فاصله یکماهه وطی ۳۶قسط ماهیاته بوده ،سود وکارمزد تسهیلات مذ پلکانی مستهلک وجمعا به مبلغ ۱۵٬۱۶۹٬۷۹۳ یورو می باشد.

22

شرکت پالایش نفت تهران (سهامی عام) یادداشتهای توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۳۹۳

18-ذخیره مزایای بایان خدمت کارکنان ومستمری بازنشستگان بیش از موعد

۱-۱۸-گردش ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان بشرح زیر میباشد:

سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۳	
میلیون ریال ۱۸۶۰۰۲۶	میلیون ریال ۲۶۷,۹۶۹	مانده در ابتدای سال
1.8,.44	178,90+	انتقالی از سایر ادارات
(TY,Q1T)	(4.9.97)	پرداخت شده طی سال
4.414	191,014	ذخيره تامين شده طي سال
484,484	\$10,0TA	مانده در پایان سال

۲-۱۸- گردش حساب مستمری کارکتان بازنشسته قبل از موعد به شوح دیل می باشد :

J. C	100 MONTH (100 MONTH)	
	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۲
	میلیون ریال	میلیون ریال
ماتده تقل از سال قبل	048.841	480,874
ڈغیرہ تأمین شدہ	*******	188,818
حصه کوتاه مدت (جاری) مطالبات	(۱۱۲,۵۶۸)	(94,048)
ماتده در پایان سال	84T,991	08554+
10 (70)(00)		

19-سرمایه

۱-۱۹- سرمایه شرکت میلغ۳۰٬۳۰۲ میلیون ریال منقسم به ۳۰۲٬۰۰۰ ۳۰۲٬۰۰۰ سهم یکهزار ریالی با نام وتماماً پرداخت شده است. سهامداران درتاریخ ترازنامه به شرح زیر می باشند:

	يادداشت	تعداد سهام	درصد سهام	ارزش سهام(میلیون ریال)
شركتهاى سرهايه كذارى اسئاني	. 	۲,۲۱۲,۲۷۱,۸۰۰	۹٠	7,717,777
ساير سهامداران		784,+7+,7++	1.	ፕ۶۸,•٣•
		r,54+,7+7,+++	1	۲,۶۸۰,۳۰۲
على الحساب افزايش سرمايه	19-1			*,۸۸۷,۷۵٠

۱۹-۲ - طی دوره مورد گزارش سرمایه شرکت در دو مرحله افزایش یافته است :

الف- وفق مجوز شماره ۱۲۱/۲۶۰۱۶۳ مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۰ سازمان پورس اداره نظارت بر انتشار وثبت اوراق بهادارو یا تصویب مجمع عمومی بطور فوق العاده مورخ۱۳۹۲/۱/۲۸ سرمایه شرکت از مبلغ ۶۱٬۳۲۰ میلیون ریال به ۴۷۶٬۵۹۹ میلیون ریال از محل اندوخته طرح وتوسعه (۴۱۵٬۳۷۹ میلیون ریال) واز طریق صدور سهام جدید افزایش یافته و درتاریخ ۱۳۹۳/۵/۲۶ و با شماره ۲۰۴۰۰۹۰۱۰۴۴۵۴۶ در اداره کل ثبت شرکتها ثبت گردید.

ب-وفق مجوز شماره ۱۳۱/۲۹۱۲۶۳ مورخ ۱۳۹۳/۸/۲۶ سازمان بورس اداره نظارت بر انتشار وثبت اوراق بهادارو با تصویب مجمع عمومی بطور فوق العاده مورخ۱۳۹۳/۸/۲۲۳سرمایه شرکت از مبلغ ۴۷۶٬۵۹۹ میلیون ریال به ۳٬۶۸۰٬۳۰۲ میلیون ریال از محل سود انباشته و اندوخته مخصوص واز طریق صدور سهام با نام افزایش یافته و در تاریخ ۱۳۹۳/۱۱/۱۵ و با شماره ۳۰۴۰۰۹۰۱۱۰۶۲۸۱ در اداره کل ثبت شرکتها ثبت گردید.

۳-۱۹- به استناد مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۳/۸/۲۲ افزایش سرمایه شرکت در دوره مالی آتی از مبلغ ۳٬۶۸۰٬۳۰۳ میلیون ریال به مبلغ ۸٬۰۰۰- ۸٬۰۰۰ میلیون ریال (از محل مظالبات و آورده نقدی به مبلغ۴٬۳۱۹،۵۰ میلیون ریال) انجام میپذیرد.مبلغ ۳٬۸۷۷٬۷۵۰ میلیون ریال سود سهام سال ۱۳۹۲ شرکتهای سرمایه گذاری استانی،در این مرحله از افزایش سرمایه،صرف می گردد.

20- اندوخته فانوني

طبق مفاد مواد ۱۴۰ و۲۳۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و اساسنامه شرکت تا رسیدن مانده اندوخته قانونی بد ۱۰٪ سرمایه شرکت ، اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه تیست و سرمایه شرکت ، اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه تیست و جز در هنگام انحلال شرکت ، قابل تقسیم بین سهامداران نمی باشد. اندوخته قانونی در ابتدای دوره مورد گزارش مبلغ ۱۳۲۲ میلیون ربال بوده که از محل سود سالهای ۱۲۷۷ و ۱۳۷۸ و ۱۲۸۲ و ۱۲۸۲ تخصیص یافته است .

یا عنایت به افزایش سرمایه شرکت و رعایت مفاد قانون تجارت، به میزان یک بیستم از سود خالص دوره مورد گزارشُرُ قانونی اضافه گردیده است.

21-در آمد حاصل از فروش فر آورده ها

۱-۳۱-درآمد حاصل از فروش فراورده های تانی بشرح زیر میباشد :

سال ۱۲۹۲	سال ۱۲۹۳	
ميليون وبال	مبلبون ريال	
74,09F,-21	TF.+FA.F&-	درامد فروش فراورده ها - مصوب
144,91.474	ን ళ ዶ,٩٢٢,٣١٨	درآمد قروش فرأورده ها-يارانه
ነጜ,ነልዮፉተ•	Y+,Y13,2A9	درامد قروش فراورده ها-صنابع همجوار
TTF,FA4,119	T-1, TAT, TOY	

سمبانی ترخ گذاری محصولات، در بادداشت ۲-۶-۳ خلاصه اهم رویه های حسایداری ذکر شده است.

درآمد خاصل از فروش برحسب انواع محصولات بشرح زير ميباشد :

ديف	تام محصول	سال ۲	1751	سال ۲	1753
		مقنار فــــــروش واحد-متومكعب	میلغ فروش میلیون ریال	مقدار فـــــــروتس واحد-مترمكعب	مبلغ فروش میلیون ریال
1	گاز مابع	۵۲۰٫۷۰۲	0,1,51-	455,545	8,88T,0AT
۲	موخت جت سبک JP4	70,FTR	554,50.	TA,T5V	F6F,6A1
۴	سوخت چت سنگین ATK	477,591	۸,-۵۲,۴۹۲	7A7,7·9	۷,۱۱۴,۶۰۵
+	ينزين معمولي	7,859,86+	የ ሃ, የ ۶۸,۵۷•	7,755,717	ft,5t+,AT5
٥	نفتای سبک و سنگین	444,490	4,440,448	184,110	1,488,41%
٩	نفت سفيد	۸۱۳,۰۰۲	ነተ,ጓየፆ,አዕሃ	1,144,	ry,787,37A
٧	نفت کاز	£.440,055	407,Y60,1A	F.FAT,YF4	AA,4Y5,+33
٨	نقت گوره و مالج	7,779,1+5	የሦ,ዮዮዓ,ዶኞዎ	X,5V1,ΔYA	\$5,0Y0,Y11
٩	روغن خام و آيزوريسايكل	Y0Y,418	1.,.84,5.0	YA5,+Y•	11,757,707
١.	وكيوم باتوم	AFY,94V	λ, γ۶۶,1λΥ	771,570	V,YPY,YPV,Y
11	گوگرد	77,7f5	102,095	14,54.	1 , 79.7"
	ببع	15,5,45,+6+	7+3,747,707	14,144,1+4	YYF,FX9,119

۲۱-۳ فروش محمولات شرکت به تفکیک مشتریان به شرح ذیل است:

١٢٩٢ ا	1717 JL

	مبلغ	درحد به نسبت کل	مبلغ	درصد به نسبت کژ
	مبليون ريال		ميليون ريال	
شركت ملى بالابش وبخش	384,-48,-86	A9/91	114.0-4,444	4.1/4
شركت تفت ايرانول	0,4-8,49	Y/89	0.551,-75	7/74
شركت تفت باساركاد	T.5.4.4Y	1/5.	1.99 - , 45 -	-/AF
شركت ثفت بهوان	T.FA - , VSY	1/17	የ.ዮ- ዮ.ዮለነ	1/82
شركت تفت يارس	1,988,004	-/44	7,770,077	PF(+
شركت بالايش تفت تبريز	1,080,010	•/YA	1,0.4,789	·154
شركت ثغت سياهان	OFA,YTT	-/YA	¥ዮ투,ዮሊ۶	+/34
شركت يثروشينى تبريز	1,171,5-4	-108	NAC.YOP	+/19
ساير	T.097,799	1/73	T.PAT.TAT	11.1 yelling
	T+1,TAT,TOV	1	7778,819,119	1.63

٣١-٣- جدول مقایسه ای درآمد و بهای تمام شده محصولات اصلی به شرح زیر است :

مبالغ به میلیون ریال

				130000		
ę osp	T+1.5X1.50V	197.51481	T.A.A.A.A.	211.280344	4011-1404	11,594,750
گوگرد	105,095	105774	77.	349	97.790	γ.rq.
وكيوم بأتوم	A,488,1AT	VASITOT	1.FAT9	ANALAAA	Y.155,01V	54544·
روغن خام و آيزوريسايكل	10,099,000	9.475.011	TTFAAF	11.454.404	11/14/048	YANDAD
نفت کوره سبک و سنگین و مالج	41,514,588	TTAVATOA	FOITAS	114.040.44	FOLTAFIAF	1.731.077
نفت گاز	A1,094,705	VIATIAGO	1.450.4+1	AA.07711	afateavo	F.FTDTS
نقت سفيد	IVAFFAOV	17:379.774	٧٠٠٧٩	TT.TST.ATA	T+0141.344	T:1T+5A5
نفتاي سبك وسنكين	4,440,49.5	4.1FF.+F5	۸۱.۸۵۰	1.955.914	1444.551	AAFOY
انواع يتزين معمولي	TY, F5A, 0Y.	TY:TAT:+5A	۲-۵۵۸	******	ft@yasaa	1.+FTAYA
سوخت جت سنگين ATK	۸,-۵۲,۴۹۲	VAATEST	199.+171	V-1148-0	54-1842	125.175
سوخت جت سیک JP4	054,50.	050,444	730)	405.041	490-44	PIOOF
گاز سایخ	۵,۰۰۱۶۱۰	FA01.71.	154,54.	8.F8Y.AAT	5.W.Y.YYY	100,740
ن اختسو لات ما	درآمد فروش فرآورده های نفتی	بهای تمام شده	سود(زیان) ناخالص	درامد فروش فرآورده های نفتی	بهای تمام شده	سود(زیان) ناخالص
		سال ۱۲۹۲			سال ۱۳۹۲	
						2.005V 8.0250K 3500



22 -بهای تمام شده کالای فروش رفته

	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲
	میلیون ریال	میلیون ریال
مواد مستقیم مصرفی(یادداست ۱ –۲۲)	191,797,750	tt5,550,V1 V
دستمزد مستقيم (يادداشت٢-٢٢)	177,544	177,145
سربار تولیدی(یادداشت۲-۲۲)	7,074,974	4,177,944
هزيته هاى توليد	194,904,005	774,918,417
اضافه می شودهموجودی فرآورده های در جریان ساخت اول دوره	r.d+p,449	1,1+9,500
کسر می شود موجودی فرآورده های در جویان ساخت بایان دوره	(1,888,041)	(277,4-6.7)
بهای تمام شده فرآورده های تولیدشده	198,117,044	777,7774,477
اضافه می شود:موجودی فرآورده های ساخته شده اول دوره	8,84A,44A	4,744,404
محسر می شود :موجودی فراور ده های ساخته شده پایان دوره	(471,187,6)	(۶,۶۷۸,۷۲۸)
بهای تمام شده فرأورده های فروخته شده	194,600,186	170,19.,704

۱-۲۲- مواد مستقیم مصرفی مربوط به تقت خام،مایعات گازی،بنزین اکنان افزا و سایر مواد شیمیایی مصرفی در واحد های عملیات پالایش بوده وبه شرح ذیل می باشد :

سال ۱۳۹۲		سال ۱۳۹۳		
مبلغ	مقدار	مقدار مبلغ		
ميليون ريال		ميليون ريال	5,000 and 100	
777,777,777	9-,9-9,550	19+,798,18+	19,0.5,50	نفت خام مصرفی(بشکه)
ጓ ዮኢ,አዮሃ		1,4.6.417		كارمزد حمل نقت خام
1,454,544	84,840,44V		-	يلات فرميت (ليتر)
959,775	£9,•70,A•Y	£95,170	የ ዶ,ዮእዮ,ዮ•ለ	بتزين سوپر اکتان افزا (ليتر)
TTY,5 - F,05F		197,494,-44		جمع
(978,844)		(11,46+7,1)	اشت ۱ – ۱ – ۲۲)	بازيافت كارمزد حمل نفت خام(ياددا
YY8,880,V1V		191,797,786		

۱-۱-۲۲- مبلغ ۱٬۲۰۵٬۸۱۳ میلیون ریال بازیافت کارمزد حمل نفت خام براساس بند(د) تبصره ۳ قانون بودجه سال ۱۳۹۳کل کشور در حسابها منظور گردیده است.

۲-۲۲- هزینه های دستمزد مستقیم و سربار تولید بر حسب عناصر هزینه از اقلام ذیل تشکیل شده است:

توليد	سربار	. مستقيم	دستمزد	يادداشت	
سال ۱۳۹۲	سال۱۳۹۳	سال۱۳۹۲	سال ۱۳۹۳	56 Ja	
ميليون ريال	ميليون ريال	ميليون ريال	ميليون ريال		
221349	TST-ATY	174.158	147.544		حقوق و دستمزد
144,094	147,141				مواد غير مستقيم
75,775	05,TTA				تعمير و نگهداشت
401,544	202215				خدمات پیمانکاری
499,545	44.994			**-*-1	سوخت و گاز طبیعی مصرفی
1,70.,7++	3,477,476				استهلاى
440,444	T00,55A				ساير هزيئه ها
T.11T.955	7,074,974	177.148	177.547		جمسع

۱-۲۲-۲۲ افزایش مبلغ سوخت و گاز طبیعی مصرفی نسبت به دورد مشابه، عمدتا ناشی از افزایش نرخ بهای گاز مصرفی می باشد. ۲۲-۳ مقایسه مقدار تولید شرکت در سال مورد گزارش با ظرفیت اسمی و ظرفیت معمولی (براورد) نتایج زیر را نشان می دهد.

	محصـــولات	واحد اندازه گیری : متر مکعب در سال						
ديف		ظرفیت اسمی	برأورد	توليد	توليد واقعى			
			سال۱۳۹۳	سال۱۲۹۲	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲		
1	کاز مایع	۵۱۸,۶۶۵	177,770	077,004	۵۲۳,۵۰۸	040,709		
۲	انواع بنزين موثور	r,454,79.	7,571,707	7,676,797	የ, የዮለ,ዮአዓ	T,F+T,15V		
٣	نفتای سبک و سنگین	44,40+	የ ዮአ, የ ዮ۶	۲۲,۸۸۲	T\$+,+TT	184.+19		
۴	سوخت جت سبک JP4	***,***	17,901	۲۷,۸ ۳۶	44.554	የ۳,۲۸۴		
۵	سوخت جت سنگین ATK	***,**A+	fyf,9f+	۷۲۳,۵۵۵	fy+,0++	የ ሃዖ, የ ٩٧		
۶	نفت سفيد	1,-45,400	YY T, †††	1,-6-,778	177,577	1,777,471		
٧	نفت گاز	£,555,14·	۵,۰۲۹,۶۴۲	4,018,077	4,994,•45	4,544,410		
٨	روغن خام و ایزوریسایکل	74.140	٧٥٢,٠١٠	<i>የ</i> ለፊ,۷۲۸	Y0Y,YFT	V54,54V		
٩	لفت کوره سبک و سنگین و مالج	Y,4YY,5Y+	7,788,887,7	7,464,146	۲, ۷۹ <i>۷,5</i> ۷۳	T,TYV, • 19		
1.	وكيوم باتوم	YTY,550	76 <i>₽</i> ,7٧٨	V++,Y+Y	۸۷۲,۲۸۲	۷۳۱,۵۴۷		
11	گوگرد	Y,580	PILIT	18,570	17,477	18,98%		
	جمع	15,541,.40	17,901,517	17,777,004	745,884,71	14,141,-05		

۱-۲۳-۲۳-ظرفیت اسمی تولیدات شرکت براساس آخرین وضعیت قابل دستوس دستگاههای پالایشی ،اصلاح وتعدیل گردیده است.



23- هزینه های فروش، اداری و عمومی

سرفصل قوق بر حسب واحدهای مختلف منشکل از آقلام زیر می باشد:

		سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲	
		ميليون ريال	میٹیون ریال	
اداره أموزش		4,484	۵۶۹۵	
واحد های اداری و تشکیلاتی		٩ ١٨,۴۴۴	845,019	
امور مالی		*T,10*	44,048	
حراست		45.09·	FT,4 · 1	
ستاد مدير عامل شركت		44,542	40,448	
كارمزد توزيع و قروش قرآورده ها		<i>ን</i> ,۵۲۹,۳۷۹	4,547,457	
كارمزد خدمات ستاد بالايش		149,54.	18+, 400	
		7,741,741	4,455,549	
بازبافت كارمزد نوزيع وقروش فرآورده ها	Į.	(P, FP1, PYT)	(5,414,+84)	
		1,719,4+1	1,557,04+	

۱-۲۳-هزینه های فروش اداری و عمومی بر حسب عناصر هزینه از اقلام زیر تشکیل شده است :

, , , ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			
	بادداشت	سال ۱۳۹۲	سال ۱۳۹۲
		ميليون ريال	مېليون ريال
حقوق و دستمزد و مزابا		T1X,T1T	Y19,00Y
مستمری بازنشستگان پیش از موعد(بادداشت۲-۱۳)		4.0,514	4-4,541
کالا و مواد		17,- 1.	4,4
تعمير و نگهداشت		18.9.	A.599
خنمات پیماتکاری		ን የፖር ፖለዓ	41,480
خنمات دریافتی از بهناری وبهداشت		41,484	۵۷,۳۶۱
كارمزد فروش فرأورده ها	15-1-1	8,019,749	የ-አላላ አየላ
ساير هزيته ها		۲۷۸,۲۵۵	۲ Υ٣,ΥΥΛ
		Y,YA3,*A3	0,855,549
بازيافت كارمزد توزيع وفروش فرأورده ها	TT-1-T	(F, 4F1, FVT)	(٣,٩١٩,+۶٩)
		1,519,4-1	1,ffV,AA+

۱-۱-۳۳- مبلغ ۶٬۵۲۹٬۳۷۹ میلیون ریال کارمزد فروش فرآورده ها بایت حق الزحمه فروش وتوزیع فرآورده های نفتی توسط شرکت یخش فرآورده های نفتی ایران وکارمزد فروش فرآورده ها در بورس کالا می باشد.

۲۳-۱-۳۳ مبلغ ۶٬۴۶۱٬۶۷۳ میلیون ریال بازیافت کارمزد توزیع و فروش فرآورده ها براساس بند(د) تیصره۳ قانون بودچه سال ۱۳۹۲ محاسبه، و به حساب بدهکار شرکت ملی یالایش ویخش فرآورده های تقتی ایران ثبت گردیده است .

24- خالص سایر درآمدهاو هزینه های عملیاتی

سود تغییر ارزش موجودیها
۲۵ – هزینه های مالی
طبقه بندی هزیته های مالی بوحسب تامین کنندگان تسهیلات به قرار زبر است:
نسهبلات دریافتی از شرکت اصلی-سود وام صندوق انرژی
سود اوراق مشاركت

YA3,45+

24- خالص سایر درآمدهاو هزینه های غیرعملیاتی

ساير درآمدهاو هزينه هاي غير عملياتي شامل اقلام زير مي باشد:

	يادداشت	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲
	36	میلیون ریال	میلیون ریال
سود سپرده های بانکی	4-1-1	አ ዓተ,ነየተ	1,477,4-7
فروش ضايعات		٨,٠٢٥	1-,7-4
خدمات ارائه شده به شرکت نفت ایرانول	18-1	199,70-	T09,71.
خدمات ارائه شده به شرکت تفت پاسار گاد	Y8-1	97,717	YPAAA
وجوه واریزی په صندوق توسعه ملی		20	(YF)
زیان ناشی از تسعیر داراییها وبدهیهای ارزی غیر مرتبط با عملیات		TY1, 147	(۲۲۲,۶۹۵)
ساير		44,4.1	88.004
		1,804,180	1,574,007

۱-۲۶- درآمد حاصل از خدمات ارائه شده به شرکتهای نفت ایرانول و پاسارگاه بابت خدمات یونیلیتی (گاز،برق،بخار،آب،هیدروژن و ...) می باشد.

27-تعديلات سنواتي

تعديلات سنواتي شامل اقلام زير مي ياشد :	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲
	میلیون ریال	- میلیون ریال
اصلاح تسعير بدهى وام صندوق انرزى بانك ملت	700 120000	1,979,88+
تعدیل مالیات عملکرد، تکلیفی و حقوق سال۸۶٬۹۰٬۹۱	(1,144,194)	(1,777,57%)
تسویه مالیات وغوارض ارزش افزوده سال ۹۱، ۸۷٬۸۸٬۹۹۰(سال قبل تعدیل سالهای ۹۱، ۸۹٬۸۷٬۹۹۰)	(٣۶٨,٨٧۶)	(F19,-TV)
حق جذب كسورات بازنشستگان قبل از موعد	41	(27,541)
MTBE نعديل كرايه حمل	5	(4,9,49)
نعديل فروش فرأورده هاى نفتى سال١٣٩٢	10+,749	94
تعديل خدمات ارئه شده به شركت نفت ايرانول	14,590	
تعدیل خدمات ارثه شده به شرکت نفت پاسارگاد	fr,rf8	
تعدیل حسابها ناشی از اصلاح تسعیر موجودی کالای ابتدای دوره سال ۱۳۹۳	0,177,500	
صلاح حق جذب كسورات بازنشستكى سبهم كارفرما	۲۹,• ۸۶	۲۹,۰۸۶
	۲.4	185.551



۱-۲۷-به منظور ارائه تصویری مناسب از وضعیت مالی و نتایج عملیات،کلیه اقلام مقایسه ای مربوط درصورتهای مالی مقایسه ای اصلاح و ارائه مجدد شده است و یه همین دلیل اقلام مقایسه ای بعضاً با صورتهای مالی ارائه شده در سال مالی قبل مطابقت ندارد .

نـــــر ع	ماندہ طبق صور تھای	تعدیلات پدهکار بستانکار		ارقام مقایسه ای مندرج
	مالی ۱۳۹۲/۱۲/۲۹			در صورتهای مالی سال ۱۳۹۳
	ميليون ريال	میلیون ریال	ميليون ريال	ميليون ريال
بوازنامه:				
مسابهای دریافتنی تجاری	4.4.57.1.1	10.,749	79	4,117,40.
سایر حسابهای دریافتنی	199,11.	177,- 41	-	* 17,171
وجودي كالا و مواد	14,4.4.41	۵۶	የ ۶۷,۳۳۶	14,14•,074
اراییهای ثابت مشهود	11,074,040	-	۵۶	11,074,089
مسابهای پرداختنی تجاری	(0,1-1,144)	-	45°, 474	(0,554,544)
سايرحسابهاي پرداختني	(14,448,080)	8,111,777	F+F,00V	(Y,Y+9,Y9+)
خيره ماليات	(1, 4.0, 774)	-	1,110,5.8	(٢,4٢٠,97۶)
سود انباشته	(YA8+, 40Y)	1,01.109	۵,۴۶۷,۹۱۶	(+17, 1.4.4.1)
		٧ ٣٨,٨٢٧	٧,٩١٨,٨٣٧	\(\frac{1}{2}\)
<i>صورت سود و زبان:</i>				
رأمد حاصل از فروش فرآورده ها	(۲۳۶,۵۲۸,۸۷۰)	(127)	10-,749	(277,589,119)
های تمام شده فرآورده های فروخته شده	74.474,444	100	0,174,400	770,19.,704
مایر درآمدها وهزینه های غیر عملیاتی	(1,0.4,011)	-	174,-41	(1,574,007)
اليات بردرأمد	1,+87,171	1,110,807	40	7,184,4TT
<i>حساب سود وزیان انباشته:</i>				
عديلات سنواتى	(۵۲۱,۸۱۷)	4.4,004	۵۶,۱۷۱	(۱۸٣,۴٣١)

28- صورت تطبيق سود عملياتي

۱-۲۸- جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد تاشی از فعالیتهای عملیاتی به شرح زیر است:

7 5 - 7 6 7 1677 1 - 777 0 0 - 7 - 11	7.7 C7 . G G	
	سال ۱۳۹۳	سال ۱۳۹۲
	میلیون ریال	میلیون ریال
سود عملياتي	T,487,784	1+,+47,+1+
هزينه استهلاك	ን,ፖልል,ተአዓ	ነ,ተሃለ,۵ላዖ
خالص افزایش ذخیره مزایای پایان خدمت کارکتان	774,677	144,+41
کاهش(افزایش) موجودی مواد و کالا	7,57f,5·7	(2,440,411)
کاهش(افزایش) سفارشات و پیش پرداختها	۸٩,١۶٩	(۲.٧,۴٧٧)
کاهش(افزایش) حسابهای دریافتنی عملیاتی	(51.,477)	7,887,777
(کاهش) حسابهای پرداختنی عملیاتی	(۵۵+,۲۶+)	(ዓ,ዮአል,ዮአ۶)
افزایش (کاهش) پیش دریافتهای عملیاتی:	(1, - + 5, 4 - 7)	001,77%
سايردرأمدهاوهزينه هاى غير عملياتي	777,577	5.,444
	۵,۲۷۲,۴۵۵	44,440



29-مبادلات غير نقدي

مبادلات غیر نقدی طی سال ۱۳۹۳ در شرکت به وقوع نبیوسته است.

30- تعهدات و بدهیهای احتمالی

تعهدات سرمایه ای ناشی از قراردادهای منعقده و مصوب در تاریخ ترازنامه به شرح زیر است:

	مبلغ
	میلیون ریال
شرکت رامیکو – بایت ارتقای شبکه آب آتش نشانی وتعویض لوله های آب زیرزمینی	44.44
شركت رامپكو وكيانا پترو انرژي - بابت حذف نفت از أب مقطر	45,-19
شرکت صنایع آذراب - بایت طراحی و ساخت دیگ بخار	T,4TT
شرکت پارین کنترل – بایت سیستم مانیتورینگ احتراق کوره ها	14,488
شركت تانسو وهيربد نيرو - بابت طراحي،ساخت ونصب حوضجه پساب	44,051
شركت توسعه وتجارت مهرأراد- بابت طرح ،تهيه ونصب مخزن	۵,۱۰۸
شرکت شبکه گستر بهسان - بایت احداث مرکز فرعی برق H۲	۵۲۱
شركت پترو آرام - بابت طراحي، تهيه ونصب مراكز فرعي برق	49,400
شركتكت داريا وايلمان بادرا- بابت احداث بست برق	۲۰,۱۱۳
شرکت فردیس نیروی شیراز- بایت انجام خدمات طراحی ونصب مراکز فرعی برق	17,44+
شركت سمنديس- بابت طراحي وساخت ونصب خط ارتباط بخار	7,9.7
شركت فراديد نمايان ساعى- بابت نصب واجراى سيستم حفاظت	70,79 <i>5</i>
ساير	4***

31-رویدادهای بعد از تاریخ ترازنامه

۱-۳۱-به استناد مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۳/۸/۲۲ سرمایه از مبلغ ۴۷۶٬۵۹۹ میلیون ریال به ۳۵۰٬۳۰۲ میلیون ریال از محل سود انباشته واندوخته مخصوص، در سال مورد گزارش افزایش بافت.همچنین در مجمع مذکور اختیار افزایش سرمایه از مبلغ ۳٬۶۸۰٬۳۰۲ میلیون ریال به مبلغ ۴٬۳۱۹۰۰ میلیون ریال (از محل مطالبات و اورده نقدی به مبلغ ۴٬۳۱۹٬۶۹۸ میلیون ریال) به هیات مدیره شرکت تنفیذ گردید. جلسه هیات مدیره شرکت در تاریخ ۱۳۹۴/۲/۱۹ تشکیل و این افزایش سرمایه راتصویب نموده است. (یادداشت ۳-۱۹)

۳۱-۳ از تاریخ ترازنامه تا انتشار صورتهای مالی رویداد با اهمیت دیگری که مستلزم افشاء ویا انعکاس در صورتهای مالی باشد،به وقوع نیبوسته است.

32- معاملات یا اشخاص وابسته

الف: شركت طي سال ١٣٩٣، فاقد معاملات مشمول ماده ١٣٩ اصلاحيه قانون تجارت بوده است.

ب: معاملات با اشخاص وابسته به شرح زیر است:

"ارقام به میلیون ریال"

1791	سال ۲			ال ۱۳۹۳			
مانده طلب(بدهی)	ميلغ معامله	مانده طلب(بدهی)	مبلغ معامله	موضوع منامله	نوع وابستکی	ام شخص وابسته	
	T,1TF	3 7	9,48f	كالا وخدمات ارسالى	6	شركت بالايش تقت اصفهان	
(1YF)	TYAATI	1		خريد يلت فرميت	ئركت		
(1.011)	0,489	۲,۵۰۰	T, FF.	كالا وخدمات دريافتى	همكرود		
	174,477		43	وجوه پرداختي بايت تسويه بدهي ها			
Marie Series	AAS		A5.	كالا وخدمات أرسالي		شركت بالايش نفت بندرعباس	
۵۶۶	YAF		ARY	كالا وخدمات دريافتي	ثركت		
arr	1 2	orr	20.	وجوه پرداختی بابت تسویه بدهی ها	همكروه		
	۸۵۰			وجوه درياقتي بابت تسويه مطالبات	; ;		
	የለዖ		4,105	كالا وخدمات ارسالي		شركت پالايش نقت تبريز	
1,540,449	1,545,14+	217.511	1,704,040	فروش تقتا	ئركت		
1,210,111	YA\$1	*17,5AA	Y,5YY	كالا وخدمات دريافتي	همكروه		
	868,76		Y,95V,Y53	وجوه دريافتي بابت تسوية مطالبات	5		
	198		0.5	كالا وخدمات ارسالي	04700	شركت پالايش نفث شيراز	
۲	145	*35	38	كالا وخدمات دريافتي	شرکت همگروه		
	۲۰۵		2	وجوه دريافتي بايت تسويه مطالبات	- W		
	TTT		TOT	كالا وخدمات ارسالي	10	شركت پالايش نقت كرمانشاه	
4.4	15	*4"	۶۷	كالا وخدمات دريافتي	شرکت همگروه		
	8		78	وجوه پرداختی بابت تسویه بدهی ها	*		
	-		\$6,)·A	عودت كاتاليست قروخته شده		شركت بالايش تفت لاوان	
CHCRR	YYO	1	٧١٠	كالا وخدمات ارسالي	شركت		
\$Y,988	4.4	10	81-	كالا وخدمات دريافتي	همكروه		
	12	1	- D2 1	وجوه دريافتي بابت تسويه مطالبات	0		



"ارقام په ميليون ريال"

ادامه جدول معاملات با اشخاص وابسته:

ال ۱۲۹ <i>۴</i>					سل ۲	1191
ام ثخص وابسته	نوع وابستگی	موضوع معامله	ميلغ معامله	مانده طلب(بدهی)	مبلغ معامله	مانده طلب(بدهی)
شرکت ملی پالایش ویخش فرآورده های نفتی ایران		فروش قرأورده هاى نفتى	149,910,704		777,V <u>0</u> V,4VV	
		يارانه كارمزد فروش فرأوردها	8,881,847	1 1	T,919,+59	
		خرید نفت خام	19-,10-,	1 1	770,000,077	Ì
	2	غريد بنزين اكتان ساز	£48.170	1 1	101,51.	
		خدمات ارايه شده ستاد مديريت	Y10,40*		ነ ዖጓልሃ•	
	داراي	يارانه كارمزد حمل نفت خام	1,7.0,417	7,471,-05	ጓ ፕሊ,አ ና ሃ	1,541,515
	كتترل	واريز على الحساب خريد نقت خام	9,500,000	96 76	۳,۵۰۰,۰۰۰	88 88
	مشترک	درياقت مطالبات وتامين وجه	9,750,497	1	5,5.4,+61	Ì
	8	مالیات و عوارض ارزش افزوده پرداختنی فرأورده های اصلی	A,Y44,T1V	1	T.T-0.5YF	İ
		پرداخت طی سال بابت سود و کارمزد تسهیلات صندوق انرژی	0,997		107,019	İ
		ساير	077,494	1 1	۱۲۵,-۶۲	İ
		تسهیلات مالی دریافتی از صندوق انوژی طی سال		(1.592,455)	,	(TNF1A88)
شرکت ملی پخش فراورده های نفتی ایران		کارمزد فروش فرآورده های نفتی	6,999,091		f,FTT,ATV	
	دارای کنترل د د ک	وجوه يرداختى بابت تسويه بدهى ها	9,444,58•	(የብሃለተብተሃ)	7,5AA,11 1	(YP&YY+34)
	مشترک	سايو	89,8-4		ነ,ቶልፕ,ቶቶል	
شرکت بالایش نفت امام خمینی(ره) شازند		خريد پلات فرميت	10.72		1,789,786	
	دارای	وجوه يرداختي بابت تسويه بدهي ها	Y17,4T8		0,547,7-1	/100 0000 1
	کنترل مثنترک	فروش کاتالیست(با مالیات وعوارض ارزش افزوده)	-	(ነልፕነዓይነ)		(A9.21799)
		ماير	0,116		T,FTT	
شرکت خطوط لوله ومخابرات نقت ایران	دارای	كارمزد حمل نفت خام	714447,1		110,178	
	كنثرل	وجوه پرداختی بابت تسویه بدهی طا	177,1+3	(1377.4.11)	144.414	(84-1FFA)
	منترى	ماير	۱۶۰۵۲۲		۲۰,۳۷۶	
شركت بالايش نقت أبادان	دارای	كالا وخدمات دريافتي	774		-	
	كنتول	وجوه دريافتي بابت تسويه مطانبات	1,	444	7,474	4.7.6
	منترک	كالا وخدمات ارسالي	ANV		1,719	
شرکت ملی تفت ایران	دارای	خدمات دریافتی بایت مجموعه های ورزشی و کامپیوتر	PPA,A		٧,٠٢٩	2000,00000000
	محنترل	وجوه پرداختی بابت تسویه بدهی ها	۸,- ۱۴	(A.0FF)	9,780	(VV-)
	مشترک	صاير	۵۸۹		554.	
شوکت ملی مهندسی وساختمان نفت ایران) 3 2	غذاى تحويلى به پيماتكار	8+F		YAY	
	تركتهای	وجوه `برداختی بابت تسویه مطالبات و علی الحساب اجرای طرح	۵٠,٠٠٠	01,5 1 5	YY,#Y+	TAATO -
	همگروه	هزيته پروژه مربوط به طرح ۱۰۸۱	۳۸,۰۰۰		-	T DAN O
		سابو	7. Y.V	Separation of the separate of	44	

33-سود انباشته در پایان سال

تخصیص سودانباشته پایان سال در موارد زیر موکول به تصویب مجمع عمومی عادی صاحبان سهام می باشد:

تكاليف قانونى		مبلغ کل	هر سهم
تقسيم حداقل ١٢٠٠ رصد سود خالص سال١٣٩٣ طبق م	٩	میلیون ریال	ريال
اصلاحيه قانون تجارت			۹٠
پیشنهاد هیئت مدیره:			
سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره		998:118	174-
34-وضعیت ارزی			
۱-۳۴-داراییها ویدهیهای پولی ارزی در پایان دوره مو	زارش به شرح زیر می باشد:		
			يورو
تسهيلات مالي دريافتي از صندوق انرژي بانک ملت		(44, • 44, 474)	
موجودي نقد نزد بانك ملت شعبه مستقل مركزي		Y, 5 - 9, 4 - 4	
خالص بدهیهای پولی ارزی			(۲۹,۵۸۷,۹۲۲)
23-محاسبات سود پایه هر سهم			
20x 27 x707 53 10 (0.17)	سال ۱۳۹۳		سال ۱۳۹۲
	میلیون ریال	65	میلیون ریال
سود عملياتي	T,057,790		1 - , - 87, - 1 -
أثار مالياتي سود عملياتي	(44.,444)		(۲,184,477)
سود عملیاتی پس از آثار مالیانی	Y,•Y1,*1A		Y,91F,7YY
ميانگين موژون تعداد سهام	۲,۶۸۰,۳۰۲,۰۰۰	Ne	۶۱,۲۲۰,۰۰۰
سود پایه هر سهم عملیاتی-ریال	084)) •	119,175
سود غير عملياتي	1,870,57+		1,701,909
أثار مالياتي سود غيرعملياتي	(88,400)		8-6
سود غیر عملیاتی پس از آثار مالیاتی	1,774,97-		1,701,909
مياتگين موزون تعداد سهام	۳,۶۸۰,۳۰۲,۰۰۰	87	۶۱,۲۲۰,۰۰۰
سود پایه هر سهم غیر عملیاتی-ریال		1.	۲۰,۴۵۰
سود پایه هر سهم -ریال	994	100.250	149,775