

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

به انضمام صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

فهرست مندرجات

شماره صفحه	عنوان
۱ الی ۴	گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی فهرست صورت های مالی اساسی تلفیقی:
۲	صورت سود و زیان تلفیقی
۳	صورت وضعیت مالی تلفیقی
۴	صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی
۵	صورت جریان های نقدی تلفیقی
	فهرست صورت های مالی اساسی جداگانه شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام):
۶	صورت سود و زیان جداگانه
۷	صورت وضعیت مالی جداگانه
۸	صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه
۹	صورت جریان های نقدی جداگانه
۱۰ الی ۵۷	یادداشت های توضیحی صورت های مالی :



گزارش حسابرس مستقل و بازرسی قانونی

به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام شرکت پتروشیمی اروند(سهامی عام)

گزارش حسابرسی صورت های مالی

اظهاری نظر

۱- صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت پتروشیمی اروند(سهامی عام) شامل صورت های وضعیت مالی به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۴ و صورت های سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریان های نقدی برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور و یادداشت های توضیحی ۱ تا ۴۳، توسط این موسسه، حسابرسی شده است.

به نظر این موسسه، صورت های مالی یاد شده، وضعیت مالی گروه و شرکت در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۴ و عملکرد مالی و جریان های نقدی گروه و شرکت را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه های بااهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو منصفانه نشان می دهد.

مبنای اظهار نظر

۲- حسابرسی این موسسه طبق استانداردهای حسابرسی انجام شده است. مسئولیت های موسسه طبق این استانداردها در بخش مسئولیت های حسابرس و بازرسی قانونی در حسابرسی صورت های مالی توصیف شده است. این موسسه طبق الزامات آیین اخلاقی و رفتار حرفه ای حسابداران رسمی، مستقل از گروه است و سایر مسئولیت های اخلاقی را طبق الزامات مذکور انجام داده است. این موسسه اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده به عنوان مبنای اظهار نظر، کافی و مناسب است.

مسائل عمده حسابرسی

۳- منظور از مسائل عمده حسابرسی، مسائلی است که به قضاوت حرفه ای حسابرس، در حسابرسی صورت های مالی تلفیقی و جداگانه سال جاری، دارای بیشترین اهمیت بوده اند. این مسائل در چارچوب حسابرسی صورت های مالی تلفیقی و جداگانه و به منظور اظهار نظر نسبت به صورت های مالی مزبور، مورد توجه قرار گرفته اند و اظهار نظر جداگانه ای نسبت به این مسائل ارائه نمی شود. در این خصوص، هیچ گونه مسائل عمده حسابرسی برای درج در گزارش وجود ندارد.

تاکید بر مطلب خاص

۴- توجه مجمع عمومی عادی صاحبان سهام را به یادداشت توضیحی ۲-۲-۳-۴۱، با موضوع دعوی حقوقی علیه شرکت در خصوص زمین محل استقرار واحد استحصال و تست و شوی نمک مورد استفاده در فرآیند تولید شرکت، جلب می نماید. مفاد این بند، تاثیری بر اظهار نظر این موسسه نداشته است.

سایر اطلاعات

۵- مسئولیت سایر اطلاعات با هیئت مدیره شرکت است. سایر اطلاعات شامل گزارش تفسیری مدیریت است. اظهار نظر این موسسه نسبت به صورت های مالی، به سایر اطلاعات تسمی ندارد و لذا این موسسه نسبت به آن هیچ نوع اطمینانی ارائه نمی کند. مسئولیت این موسسه، مطالعه سایر اطلاعات به منظور تشخیص مغایرت های بااهمیت بین سایر اطلاعات و صورت های مالی یا شناخت کسب شده توسط حسابرس در جریان حسابرسی، و یا مواردی است که به نظر می رسد تحریفی بااهمیت در سایر اطلاعات وجود دارد. در صورتی که این موسسه، بر اساس کار انجام شده، به این نتیجه برسد که تحریفی بااهمیت در سایر اطلاعات وجود دارد، باید آن را گزارش کند. در این خصوص، مطلب قابل گزارشی وجود ندارد.

مسئولیت‌های هیئت مدیره در قبال صورت های مالی

۶- مسئولیت تهیه و ارائه منصفانه صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت طبق استانداردهای حسابداری و همچنین طراحی، اعمال و حفظ کنترل های داخلی لازم برای تهیه صورت های مالی عاری از تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه، بر عهده هیئت مدیره است.

در تهیه صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت، هیئت مدیره مسئول ارزیابی توانایی شرکت به ادامه فعالیت و حسب ضرورت، افشای موضوعات مرتبط با ادامه فعالیت و مناسب بودن بکارگیری مبنای حسابداری تداوم فعالیت است، مگر اینکه قصد انحلال شرکت یا توقف عملیات آن وجود داشته باشد، یا هیچ راهکار واقع بینانه دیگری به جز موارد مذکور وجود نداشته باشد.

مسئولیت‌های حسابرس و بازرسی قانونی در حسابرسی صورت های مالی

۷- اهداف حسابرس شامل کسب اطمینان معقول از اینکه صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت، به عنوان یک مجموعه واحد، عاری از تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه است، و صدور گزارش حسابرس شامل اظهارنظر وی می شود. اطمینان معقول، سطح بالایی از اطمینان است، اما حتی با انجام حسابرسی طبق استانداردهای حسابرسی ممکن است همه تحریف های با اهمیت، در صورت وجود، کشف نشود. تحریف هایی که ناشی از تقلب یا اشتباه می باشند، زمانی با اهمیت تلقی می شوند که به طور منطقی انتظار رود، به تنهایی یا در مجموع، بتوانند بر تصمیمات اقتصادی استفاده کنندگان که بر مبنای صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت اتخاذ می شود، اثر بگذارند.

در چارچوب انجام حسابرسی طبق استانداردهای حسابرسی، بکارگیری قضاوت حرفه ای و حفظ نگرش تردید حرفه ای در سراسر کار حسابرسی ضروری است، همچنین:

- خطرهای تحریف با اهمیت صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت ناشی از تقلب یا اشتباه مشخص و ارزیابی می شود، روش های حسابرسی در برخورد با این خطرها طراحی و اجرا، و شواهد حسابرسی کافی و مناسب به عنوان مبنای اظهارنظر کسب می شود. از آنجا که تقلب می تواند همراه با تبانی، جعل، حذف عمدی، ارائه نادرست اطلاعات، یا زیرپاگذاری کنترل های داخلی باشد، خطر عدم کشف تحریف با اهمیت ناشی از تقلب، بالاتر از خطر عدم کشف تحریف با اهمیت ناشی از اشتباه است.
- از کنترل های داخلی مرتبط با حسابرسی به منظور طراحی روش های حسابرسی مناسب شرایط موجود، و نه به قصد اظهارنظر نسبت به اثربخشی کنترل های داخلی شرکت، شناخت کافی کسب می شود.
- مناسب بودن رویه های حسابداری استفاده شده و معقول بودن برآوردهای حسابداری و موارد افشای مرتبط ارزیابی می شود.
- بر مبنای شواهد حسابرسی کسب شده، در مورد مناسب بودن بکارگیری مبنای حسابداری تداوم فعالیت توسط شرکت و وجود یا نبود ابهامی با اهمیت در ارتباط با رویدادها یا شرایطی که می تواند تردیدی عمده نسبت به توانایی شرکت به ادامه فعالیت ایجاد کند، نتیجه گیری می شود. اگر چنین نتیجه گیری شود که ابهامی با اهمیت وجود دارد باید در گزارش حسابرس به اطلاعات افشا شده مرتبط با این موضوع در صورت های مالی اشاره شود یا، اگر اطلاعات افشا شده کافی نبود، اظهارنظر حسابرس تعدیل می گردد. نتیجه گیری ها مبتنی بر شواهد حسابرسی کسب شده تا تاریخ گزارش حسابرس است. با این حال، رویدادها یا شرایط آتی ممکن است سبب شود شرکت، از ادامه فعالیت بازماند.
- کلیت ارائه، ساختار و محتوای صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت، شامل موارد افشا، و اینکه آیا معاملات و رویدادهای مبنای تهیه صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت، به گونه ای در صورت های مالی منعکس شده اند که ارائه منصفانه حاصل شده باشد، ارزیابی می گردد.

شواهد حسابرسی کافی و مناسب در مورد اطلاعات مالی شرکت های گروه یا فعالیت های تجاری درون گروه به منظور اظهارنظر مناسب نسبت به صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت کسب می گردد. حسابرس مسئول هدایت، سرپرستی و عملکرد حسابرسی گروه است. مسئولیت اظهارنظر حسابرس، تنها متوجه حسابرس است.

افزون بر این، زمان بندی اجرا و دامنه برنامه ریزی شده کار حسابرسی و یافته های عمده حسابرسی، شامل ضعف های با اهمیت کنترل های داخلی که در جریان حسابرسی مشخص شده است، به ارکان راهبری اطلاع رسانی می شود. به علاوه، یادداشتی مبنی بر رعایت الزامات اخلاقی مربوط به استقلال به ارکان راهبری ارائه می شود و همه روابط و سایر موضوعاتی که می توان انتظار معقولی داشت به استقلال اثرگذار باشد و در موارد مقتضی، تدابیر ایمن ساز مربوط به اطلاع آنها می رسد.

از بین موضوعات اطلاع رسانی شده به ارکان راهبری، آن دسته از مسائلی که در حسابرسی صورت های مالی سال جاری دارای بیشترین اهمیت بوده اند و بنابراین مسائل عمده حسابرسی به شمار می روند مشخص می شود. این مسائل در گزارش حسابرس توصیف می شوند، مگر اینکه طبق قوانین یا مقررات افشای آن مسائل منع شده باشد یا هنگامی که، در شرایط بسیار نادر، موسسه به این نتیجه برسد که مسائل مذکور نباید در گزارش حسابرس اطلاع رسانی شود زیرا به طور معقول انتظار می رود پیامدهای نامطلوب اطلاع رسانی بیش از منافع عمومی حاصل از آن باشد.

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

گزارش در مورد سایر الزامات قانونی و مقرراتی شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

سایر وظایف بازرس قانونی

۸- اقدامات شرکت در خصوص تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی مورخ ۲۲ تیر ۱۴۰۴ صاحبان سهام، نسبت به برنامه ریزی جدی و اتخاذ راهکارهای موثر در راستای تسریع در پیشرفت پروژه PVC۲، تعیین تکلیف طلب سنواتی از شرکت های بازرگانی پتروشیمی و پتروشیمی امیرکبیر، به نتیجه نرسیده است.

۹- با توجه به تأخیر در اجرای برخی از پروژه های در جریان تکمیل (شامل پیش پرداخت های سرمایه ای مربوطه)، این موضوع می تواند بر برآوردهای مربوط به زمان بهره برداری، مخارج تکمیل و منافع اقتصادی مورد انتظار این پروژه ها اثرگذار باشد. لذا، به منظور صیانت از منابع شرکت و اتخاذ تصمیمات مقتضی، جلب توجه مجمع عمومی به لزوم بررسی و بازنگری وضعیت پروژه ها، مفروضات و شاخص های مورد استفاده در ارزیابی آن ها ضروری می باشد.

۱۰- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۱-۴۰، به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره به اطلاع این موسسه رسیده، مورد بررسی قرار گرفته است. در مورد معاملات مذکور، مفاد ماده فوق مبنی بر کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رای گیری رعایت شده است. مضافاً نظر این موسسه 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 درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت، موضوع ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت و ماده ۴۹ اساسنامه، که به منظور تقدیم به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام تنظیم گردیده، مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است. با توجه به رسیدگی های انجام شده، نظر این موسسه 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.



سایر مسئولیت‌های قانونی و مقرراتی حسابرس

۱۲- در رعایت الزامات مقرر در مفاد ماده ۴۱ دستورالعمل حاکمیت شرکتی ناشران ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار مصوب ۱۸ مهر ماه ۱۴۰۱ هیئت‌مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، طی سال مالی مورد گزارش مبلغ ۱,۲۰۰ میلیارد ریال بابت کمک های عام المنفعه و مسئولیت های اجتماعی هزینه و پرداخت نموده که در اجرای مصوبه مجمع عمومی عادی صاحبان سهام مورخ ۲۲ تیر ۱۴۰۴ بوده و جزئیات آن در گزارش تفسیری مدیریت و گزارش فعالیت هیئت مدیره افشا شده است.

۱۳- کنترل های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی شرکت در چارچوب چک لیست های ابلاغی سازمان بورس و اوراق بهادار بررسی شده است. براساس بررسی های انجام شده و باتوجه به محدودیت های ذاتی کنترل های داخلی، این مؤسسه به منواردی حاکی از وجود نقاط ضعف بااهمیت کنترل های داخلی در چارچوب چک لیست مذکور، برخورد نکرده است.

۱۱ تیر ۱۴۰۵

مؤسسه حسابرسی هوشیار ممیز

(حسابداران رسمی)

محمد جواد هدایتی امینی

۸۰۰۸۹۶

محسن رضائی

۸۰۰۳۴۰



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
صورت های مالی تلفیقی و جداگانه
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مجمع عمومی صاحبان سهام
با احترام

به پیوست صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) مربوط به سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴ تقدیم می شود اجزای تشکیل دهنده صورت های مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه	
۲	الف- صورت های مالی اساسی تلفیقی
۳	صورت سود و زیان تلفیقی
۴	صورت وضعیت مالی تلفیقی
۵	صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی
۵	صورت جریان های نقدی تلفیقی
۶	ب- صورت های مالی اساسی جداگانه شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
۷	صورت سود و زیان جداگانه
۸	صورت وضعیت مالی جداگانه
۹	صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه
۹	صورت جریان های نقدی جداگانه
۱۰-۵۷	ج- یادداشت های توضیحی صورت های مالی

صورت های مالی تلفیقی و جداگانه شرکت طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۱۰ به نایب هیئت مدیره شرکت رسیده است.

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت پتروشیمی بندر امام (سهامی عام)	سید حمید زارع	رئیس هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)	یداله مصدقی فرد	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل	
شرکت پتروشیمی نوری (سهامی عام)	رضا جلیلی زاده	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	
شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (سهامی خاص)	علی جباری	عضو هیئت مدیره (موظف)	
شرکت فجر انرژی خلیج فارس (سهامی عام)	عین اله مصلحی	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت سود و زیان تلفیقی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)			
سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۴	یادداشت	
۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	۳۵۰,۱۳۷,۲۲۹	۵	درآمدهای عملیاتی
(۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸)	(۳۴۵,۴۶۷,۲۶۰)	۶	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۹۰,۰۰۹,۹۱۳	۱۰۴,۶۶۹,۹۶۹		سود ناخالص
(۱۹,۸۹۰,۶۹۶)	(۳۶,۰۷۵,۹۷۸)	۷	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱۷,۸۵۴,۱۸۵	۱۸,۶۱۳,۵۷۲	۸	سایر درآمدها
(۱۵,۸۵۶,۷۹۳)	(۳,۱۸۴,۹۷۸)	۹	سایر هزینه ها
۷۲,۱۱۶,۶۱۰	۸۳,۰۲۲,۵۸۵		سود عملیاتی
-	(۳,۳۵۶,۱۹۷)	۱۰	هزینه های مالی
۱۳,۱۵۰,۸۲۲	۲,۳۹۵,۸۰۴	۱۱	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۸۴,۲۶۷,۴۵۲	۸۲,۹۶۲,۱۹۲		سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت های وابسته
۲۰۹,۷۷۸	۱,۰۰۵,۰۲۸	۱۷-۲-۳	سهم گروه از سود شرکت های وابسته
۸۴,۴۷۷,۲۳۰	۸۳,۹۶۷,۲۲۰		سود قبل از کسر مالیات
(۱۵,۵۵۰,۰۴۵)	(۳۱,۵۵۹,۲۱۷)	۳۱	هزینه مالیات بر درآمد
۶۸,۹۲۷,۱۸۵	۶۲,۴۰۸,۰۰۳		سود خالص
			قابل انتساب به
-	۶۲,۴۱۱,۹۵۲		مالکان شرکت اصلی
-	(۳,۹۴۹)		منافع فاقد حق کنترل
-	۶۲,۴۰۸,۰۰۳		سود هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۴,۹۵۴	۵,۱۳۱		عملیاتی - ریال
۷۹۰	۸۰		غیر عملیاتی - ریال
۵,۷۴۴	۵,۲۰۱	۱۴	سود پایه هر سهم - ریال

بازرسی حسابرسی هوشتار عزیز
حسابداران رسمی
منظوم پیوست گزارش

از آنجائیکه که اجزای سود و زیان جامع محدود به سود خالص سال است، لذا صورت سود و زیان جامع ارائه نشده است. یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
صورت وضعیت مالی تلفیقی
به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال) (اصوبه ارائه شده)	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	پادداشت
		دارایی ها
		دارایی های غیر جاری
۷۷,۷۱۶,۵۵۲	۱,۰۱,۶۶۸,۲۶۶	۱۳ دارایی های ثابت منتهی به
-	۵۵۸,۷۱۵	۱۴ سرقتی
۳۳۸,۸۱۵	۵۴۱,۵۸۵	۱۵ دارایی های نامنتهی به
۶,۰۹۵,۳۹۹	۱۱,۰۱۲,۵۱۲	۱۷ سرمایه گذاری در شرکت وابسته
۲,۱۵۰,۳۸۵	۱,۵۲۲,۳۷۷	۱۸ سایر سرمایه گذاری های بلند مدت
۲,۸۱۷,۳۲۹	۴,۱۸۵,۳۷۷	۱۹ سایر دارایی ها
۹,۰۰۸,۸۲۱	۱۱۹,۴۹۸,۸۲۲	جمع دارایی های غیر جاری
		دارایی های جاری
۹,۳۳۶,۸۷۸	۱۷,۴۴۶,۷۸۰	۲۰ پیش پرداخت ها
۲۴,۸۹۶,۸۷۹	۵۶,۳۳۵,۳۷۲	۲۱ موجودی بانک و ۷۳
۸۸,۹۸۷,۸۲۱	۸۷,۶۲۷,۶۶۴	۲۲ دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها
۵,۶۷۱,۰۴۵	۱۱,۱۳۲,۰۴۵	۲۳ سرمایه گذاری کوتاه مدت
۱۲,۳۲۹,۶۶۶	۲۱,۰۸۲,۰۰۶	۲۴ موجودی نقد
-	۲۵۶,۷۹۲	۲۵ دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
۱۴۲,۲۴۰,۳۸۹	۱۹۳,۵۸۱,۶۹۰	جمع دارایی های جاری
۲۵۳,۵۵۸,۷۰۰	۳۱۳,۰۸۰,۵۱۲	جمع دارایی ها
		حقوق مالکانه و بدهی ها
		حقوق مالکانه
۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۲۶ سرمایه
۹,۲۰۰,۰۰۰	۹,۲۰۰,۰۰۰	۲۷ اندوخته قانونی
۹۲,۵۶۱,۵۲۸	۹۲,۹۲۳,۴۹۰	سود انباشته
۱۰۵,۷۶۱,۵۲۸	۱۰۶,۱۲۳,۴۹۰	جمع حقوق مالکانه قابل انساب به مالکان شرکت اصلی
-	۱,۱۵۷,۲۹۰	۲۸ سایر حق کنترل
۱۰۵,۷۶۱,۵۲۸	۱۰۷,۲۹۰,۹۸۰	جمع حقوق مالکانه
		بدهی ها
		بدهی های غیر جاری
۲,۰۹۵,۳۳۱	۲,۶۲۸,۲۲۰	۲۹ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۲,۰۹۵,۳۳۱	۲,۶۲۸,۲۲۰	جمع بدهی های غیر جاری
		بدهی های جاری
۱۲۱,۸۹۸,۷۱۶	۱۵۷,۵۷۳,۰۰۰	۳۰ پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها
۱۳,۳۱۵,۶۶۱	۲۵,۱۱۷,۴۱۱	۳۱ مالیات پرداختی
۲۶۸,۰۸۶	-	۳۲ سود سهام پرداختی
-	۹,۰۱۸,۷۱۶	۳۳ تسهیلات بانکی
۶,۱۶۱,۳۹۰	۹,۷۵۲,۳۱۶	۳۴ بدهی های ناشی از قرارداد
۱۴۴,۷۰۱,۸۴۳	۲۰۱,۴۶۱,۳۴۳	جمع بدهی های جاری
۱۴۷,۷۹۷,۱۶۴	۲۰۶,۰۸۹,۵۴۳	جمع بدهی ها
۲۵۳,۵۵۸,۷۰۰	۳۱۳,۰۸۰,۵۱۲	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

پادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

پرسی حسابرسی هوشیار عزیز
(حسابداران رسمی)
ضمائم پیوست گزارش

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



شرکت پتروشیمی اروند اسپهاسی عامه
صورت تغییرات در حقوق مالکانه تلفیقی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبلغ به میلیون ریال)

جمع کل	سایع فاقد حق کنترل	حقوق مالکانه شرکت اصلی	سود انباشته	اندوخته قانونی	سرمایه
۷۸,۸۳۴,۳۵۳	•	۷۸,۸۳۴,۳۵۳	۶۵,۶۳۴,۳۵۳	۱,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۶۸,۹۳۷,۱۸۵	•	۶۸,۹۳۷,۱۸۵	۶۸,۹۳۷,۱۸۵	•	•
(۴۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	•	(۴۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۴۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	•	•
۱۰,۵۷۶۱,۵۳۸	•	۱۰,۵۷۶۱,۵۳۸	۹۲,۵۶۱,۵۳۸	۱,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۶۲,۴۰۸,۰۰۳	(۳,۹۴۹)	۶۲,۴۱۱,۹۵۳	۶۲,۴۱۱,۹۵۳	•	•
(۶۲,۰۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	•	(۶۲,۰۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۲,۰۴۰,۰۰۰,۰۰۰)	•	•
۱,۱۶۱,۴۳۹	۱,۱۶۱,۴۳۹	•	•	•	•
۱۰,۷۲۹۰,۹۸۰	۱,۱۵۷,۴۹۰	۱۰,۶۱۳۳,۴۹۰	۹۲,۹۳۳,۴۹۰	۱,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۱۴۰۳/۰۱/۰۱

حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۳

سال ۱۴۰۳

مجموع

۱۴۰۳/۱۲/۳۰

حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۴

خالصی سال ۱۴۰۴

مجموع

حق کنترل ناشی از تحصیل شرکت افرسی

۱۴۰۴/۱۲/۲۹

یادداشت های توضیحی: بخش جداگانه با یادآور صورت های مالی است.



(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

(Handwritten signature)



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت جریان های نقدی تلفیقی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

باید داشت	سال ۱۴۰۴	سال ۱۴۰۳
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی		
نقد حاصل از عملیات	۶۶,۲۶۲,۸۶۷	۷۶,۱۰۹,۵۲۲
پرداخت های نقدی بابت تعالیات بر درآمد	(۱۱,۷۵۷,۶۲۷)	(۳۳,۰۲۷,۶۱۸)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۵۴,۵۰۵,۲۴۰	۴۳,۰۸۱,۹۰۵
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری		
دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود	-	۲,۲۲۵,۱۰۵
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۳۳,۳۵۹,۵۰۴)	(۳۱,۰۶۵,۳۹۱)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود	(۴,۰۵۹)	(۵۴)
پرداخت های نقدی برای خرید شرکت های فرعی پس از کسر وجوه نقد تحصیل شده	(۷۷۸,۸۵۵)	-
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت	(۵,۶۶۲,۰۰۰)	-
دریافت های ناشی از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت	-	۴,۲۷۸,۹۰۰
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری بلند مدت	(۴,۳۷۹,۹۹۲)	(۴,۱۵۰,۰۰۰)
پرداخت های نقدی بابت تسهیلات اعطایی به اشخاص وابسته	(۳,۵۰۰,۰۰۰)	(۲,۷۸۲,۲۶۹)
دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها	۲,۳۵۷,۱۵۸	۶۷۷,۲۹۰
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۳۵,۳۲۷,۲۵۲)	(۱۸,۶۱۶,۲۲۰)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۱۹,۱۷۷,۹۸۸	۲۴,۴۶۵,۶۸۵
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی		
پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی	(۱۴,۱۰۰,۰۸۶)	(۳۰,۹۹۹,۹۹۷)
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۱۴,۱۰۰,۰۸۶)	(۳۰,۹۹۹,۹۹۷)
خالص افزایش در موجودی نقد	۴,۲۷۷,۸۸۲	۳,۴۶۵,۴۸۸
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۱۴,۳۴۹,۶۶۶	۱۰,۶۸۹,۰۹۶
تأثیر تغییرات نرخ ارز	۲۵۴,۲۵۸	۱۹۵,۰۸۲
مانده موجودی نقد در پایان سال	۱۴,۸۰۸,۰۰۶	۱۴,۳۴۹,۶۶۶
معاملات غیر نقدی	۵۹,۰۰۸,۰۰۰	۱۱,۱۹۲,۶۸۶

باید داشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

گروه حسابرسی هویتار عزیز
اعضای انجمن حسابی
شماره پروانه کسب

Handwritten signatures and official stamps of the auditing firm and company management.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت سود و زیان جداگانه

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۴	یادداشت	
۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	۲۵۰,۱۳۷,۲۲۹	۵	درآمدهای عملیاتی
(۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸)	(۲۴۵,۴۶۷,۲۶۰)	۶	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۹۰,۰۰۹,۹۱۳	۱۰۴,۶۶۹,۹۶۹		سود ناخالص
(۱۹,۸۹۰,۶۹۶)	(۳۶,۰۶۳,۹۹۲)	۷	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۱۷,۸۵۴,۱۸۵	۱۸,۶۱۳,۵۷۲	۸	سایر درآمدها
(۱۵,۸۵۶,۷۹۲)	(۴,۱۷۰,۶۵۲)	۹	سایر هزینه ها
۷۲,۱۱۶,۶۱۰	۸۳,۰۴۸,۸۹۷		سود عملیاتی
.	(۳,۳۵۶,۱۹۷)	۱۰	هزینه های مالی
۱۲,۱۸۷,۶۴۲	۲,۳۰۳,۰۱۵	۱۱	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۸۴,۳۰۴,۳۵۲	۸۲,۹۹۵,۷۱۵		سود قبل از مالیات
(۱۵,۵۵۰,۰۴۵)	(۳۱,۵۵۹,۲۱۷)	۳۱	هزینه مالیات بر درآمد
۶۸,۷۵۴,۳۰۷	۶۱,۴۳۶,۴۹۸		سود خالص
			سود پایه هر سهم
۴,۹۵۴	۵,۱۲۰		عملیاتی - ریال
۷۷۶	.		غیر عملیاتی - ریال
۵,۷۳۰	۵,۱۲۰	۱۲	سود پایه هر سهم - ریال

شرکت پتروشیمی اروند
رئیس هیئت مدیره
مستاد پیوست گزارش

از آنجائیکه که اجزای سود و زیان جامع محدود به سود خالص سال است، لذا صورت سود و زیان جامع ارائه نشده است.

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی جداگانه

به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

مبالغ به میلیون ریال (تجدیداً تک شده)	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
دارایی ها			
دارایی های غیر جاری			
۷۷,۷۱۶,۵۸۳	۹۶,۴۶۱,۲۹۷	۱۳	دارایی های ثبت شده
۵۲۸,۸۱۵	۵۲۸,۵۵۸	۱۵	دارایی های نامشهود
-	۲,۶۶۲,۱۰۴	۱۶	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی
۵,۹۱۲,۳۵۹	۹,۴۰۰,۰۰۰	۱۷	سرمایه گذاری در شرکت وابسته
۲,۱۵۰,۳۸۵	۱,۵۳۰,۳۷۷	۱۸	سایر سرمایه گذاری های بلند مدت
۳,۸۱۷,۲۲۹	۲,۱۸۵,۳۷۷	۱۹	سایر دارایی ها
۸۹,۶۳۵,۲۶۶	۱۱۴,۷۷۷,۹۱۲		جمع دارایی های غیر جاری
دارایی های جاری			
۹,۳۳۴,۸۷۸	۱۷,۳۹۸,۸۸۰	۲۰	پیش پرداخت ها
۲۲,۸۹۶,۸۷۹	۵۶,۲۳۵,۳۷۲	۲۱	موجودی مواد و کالا
۸۸,۹۸۷,۸۲۱	۸۹,۰۴۰,۹۷۰	۲۲	دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها
۵,۶۷۱,۰۴۵	۱۱,۱۲۲,۰۴۵	۲۳	سرمایه گذاری کوتاه مدت
۱۴,۳۲۹,۶۶۶	۲۰,۹۷۲,۰۹۴	۲۴	موجودی نقد
-	۲۵۶,۷۹۲	۲۵	دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
۱۶۲,۲۴۰,۳۸۹	۱۹۵,۱۵۷,۱۵۵		جمع دارایی های جاری
۲۵۲,۸۷۵,۵۵۵	۳۰۹,۹۳۵,۰۶۷		جمع دارایی ها
حقوق مالکانه و بدهی ها			
حقوق مالکانه			
۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۲۶	سرمایه
۱,۲۰۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	۲۷	سود انباشته قانونی
۹۱,۸۷۸,۳۹۳	۹۱,۲۷۴,۸۹۲		سود انباشته
۱۰۵,۰۷۸,۳۹۳	۱۰۴,۴۷۴,۸۹۲		جمع حقوق مالکانه
بدهی ها			
بدهی های غیر جاری			
۳,۰۹۵,۳۳۱	۴,۶۱۲,۶۹۰	۲۹	ذخیره برای پایبند خدمت کارکنان
۳,۰۹۵,۳۳۱	۴,۶۱۲,۶۹۰		جمع بدهی های غیر جاری
بدهی های جاری			
۱۲۱,۹۹۸,۷۱۴	۱۵۶,۹۵۱,۱۶۳	۳۰	پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها
۱۵,۳۱۵,۶۶۱	۲۵,۱۱۷,۲۱۱	۳۱	مالکیت برداشتی
۲۴۸,۰۸۶	-	۳۲	سود سهام برداشتی
-	۹,۰۱۸,۷۱۴	۳۳	تسهیلات مالی
۶,۹۶۹,۳۹۰	۹,۷۵۳,۳۱۶	۳۴	بدهی های ناشی از قرارداد
۱۴۴,۷۰۱,۸۵۱	۲۰۰,۸۴۷,۴۸۵		جمع بدهی های جاری
۱۴۷,۷۹۷,۱۶۲	۲۰۵,۴۶۰,۱۷۵		جمع بدهی ها
۲۵۲,۸۷۵,۵۵۵	۳۰۹,۹۳۵,۰۶۷		جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

رئیس حسابرسی هویتبار حسابداران رسمی
م. باقر بیومست گزارش

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع کل	سود انباشته	اندوخته قانونی	سرمایه
۷۸.۳۳۴.۱۸۶	۶۵.۱۳۴.۱۸۶	۱.۲۰۰.۰۰۰	۱۲.۰۰۰.۰۰۰
۶۸.۷۵۴.۳۰۷	۶۸.۷۵۴.۳۰۷	۰	۰
(۴۲.۰۰۰.۰۰۰)	(۴۲.۰۰۰.۰۰۰)	۰	۰
۱۰.۵۰۷۸.۳۹۴	۹۱.۸۷۸.۳۹۴	۱.۲۰۰.۰۰۰	۱۲.۰۰۰.۰۰۰
۶۱.۳۳۶.۴۹۸	۶۱.۴۳۶.۴۹۸	۰	۰
(۶۲.۰۴۰.۰۰۰)	(۶۲.۰۴۰.۰۰۰)	۰	۰
۱۰.۴۴۷۴.۸۹۳	۹۱.۳۷۴.۸۹۳	۱.۲۰۰.۰۰۰	۱۲.۰۰۰.۰۰۰

مانده در ۱۴۰۳/۰۱/۰۱

تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۳

سود خالص سال ۱۴۰۳

سود سهام مصوب

مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۴

سود (زیان) خالص سال ۱۴۰۴

سود سهام مصوب

مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
صورت جریان های نقدی جداگانه
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۴	یادداشت
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
		نقد حاصل از عملیات
۷۶,۱۰۹,۵۲۳	۶۶,۶۵۷,۲۳۶	۳۶
(۲۳,۰۲۷,۶۱۸)	(۱۱,۷۵۷,۶۲۷)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۵۲,۰۸۱,۹۰۵	۵۴,۸۹۹,۵۸۹	جریان خالص خروج نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
		دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی های ثابت مشهود
۲,۲۲۵,۱۰۵	۰	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۳۱,۰۶۵,۳۹۱)	(۲۳,۵۹۰,۱۲۷)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۵۶)	۰	دریافت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت
۰	(۵,۶۶۲,۰۰۰)	دریافت های ناشی از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۴,۴۷۸,۹۰۰	۰	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری بلند مدت
(۲,۱۵۰,۰۰۰)	(۵,۴۲۹,۸۲۳)	پرداخت های نقدی بابت تسهیلات اعطایی به اشخاص وابسته
(۲,۷۸۲,۳۶۹)	(۴,۵۰۵,۹۹۹)	دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها
۶۷۷,۳۹۰	۲,۳۵۶,۲۵۵	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۱۸,۶۱۶,۳۲۰)	(۳۵,۶۳۱,۵۲۳)	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
۳۴,۴۶۵,۴۸۵	۱۹,۲۶۸,۰۵۶	جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی
		پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۳۰,۹۹۹,۹۹۷)	(۱۳,۳۰۰,۰۸۶)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۳۰,۹۹۹,۹۹۷)	(۱۳,۳۰۰,۰۸۶)	خالص افزایش در موجودی نقد
۳,۴۶۵,۴۸۸	۶,۱۶۷,۹۷۰	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۱۰,۶۸۹,۰۹۶	۱۴,۳۴۹,۶۶۶	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۱۹۵,۰۸۲	۴۵۴,۲۵۸	مانده موجودی نقد در پایان سال
۱۴,۳۴۹,۶۶۶	۲۰,۹۷۲,۰۹۴	
۱۱,۱۹۴,۶۸۶	۵۹,۰۰۸,۰۰۰	۳۷ معاملات غیر نقدی

یادداشت های توضیحی: بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

رئیس حسابرسی هویتار عزیز
احسانداران رسوا
تعمیر پیوست گزارش

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱- تاریخچه و فعالیت

۱-۱- تاریخچه

گروه شامل شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) و شرکت فرعی (شرکت پترو پرک پویا) آن است. شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) به شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۲۷۵۶۰ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شد و طی شماره ۱۶۵۴۴۹ مورخ ۱۳۷۹/۵/۱۶ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید. مرکز اصلی شرکت به موجب مصوبه ۱۳۸۵/۱۰/۱۷ مجمع عمومی فوق العاده و آگهی روزنامه رسمی ۱۳۸۶/۰۲/۱۷ از تهران به بندر امام خمینی منطقه ویژه اقتصادی سایت ۳ منتقل و تحت شماره ۶۴۹۴ مورخ ۱۳۸۶/۰۲/۱۷ در اداره ثبت شرکت ها و موسسات غیر تجاری ماهشهر به ثبت رسید و متعاقباً از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ شروع به بهره برداری نموده است. طی صورت جلسه مجمع عمومی عادی به طور فوق العاده مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۷ با پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار موافقت گردید و طبق نامه شماره ۱۸۲/۱۴۰۲۳۱۲۷ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ سازمان بورس اوراق بهادار این شرکت در تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۷ با شماره ۱۳۴۶۹ نزد آن سازمان ثبت گردیده و با ناماد اروند در بازار دوم بورس تهران درج گردیده است. در حال حاضر شرکت پتروشیمی اروند جزو شرکت های فرعی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس و شرکت اصلی نهایی گروه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس است. نشانی مرکز اصلی شرکت بندر امام خمینی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی- سایت ۳ و محل فعالیت اصلی آن در شهرستان بندر ماهشهر واقع است.

۱-۲- فعالیت های اصلی

موضوع فعالیت شرکت، به موجب ماده ۳ اساسنامه عبارت است از سرمایه گذاری در احداث، راه اندازی، بهره برداری کارخانجات صنعتی، توسعه، نوسازی، تعمیر و نگهداشت، تحقیقات، آزمایشات، پژوهش، بسته بندی و غیره به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی و فرآورده های فرعی و مشتقات نفتی به مواد اولیه صنایع پایین دستی و غیره. کلیه فعالیت های معدنی شامل اکتشاف، استخراج و فرآوری مواد معدنی، استحصال نمک و سایر املاح معدنی از آب دریا، که بطور مستقیم یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می باشد و انجام کلیه فعالیت های تولیدی، صنعتی، فنی و مهندسی و بازرگانی با رعایت قوانین و مقررات مربوطه. فعالیت های عملیاتی شرکت طی سال جاری شامل تولید و فروش محصولات، از جمله کتر، گلاستیک، پلی وینیل کلراید- سوسپانسیون و پلی وینیل کلراید- امولسیون می باشد و شرکت فرعی قبل از بهره برداری بوده و موضوع فعالیت اصلی آن به شرح یادداشت ۱-۱۶ می باشد.

موضوع فرعی

- تشکیل انواع شرکت ها و یا مشارکت (حقوقی یا مدنی) با شرکت های دیگر در زمینه موضوع اصلی شرکت در داخل و خارج از کشور
- مبادرت به خرید و فروش و معاملات بازرگانی داخلی و خارجی مرتبط با موضوع اصلی شرکت
- استفاده از تسهیلات مالی و اعتباری بانکها و موسسات اعتباری داخلی و خارجی
- خرید و فروش سهام شرکت های تولیدی، خدماتی و غیره
- خرید و فروش اوراق بهادار
- انجام عملیات خدماتی، مالی، اعتباری و بازرگانی مرتبط با موضوع اصلی شرکت
- اخذ نمایندگی، ایجاد شعبه و اعطای نمایندگی در داخل و خارج از کشور

- انجام کلیه عملیاتی که بطور مستقیم و غیر مستقیم برای تحقق اهداف شرکت لازم و مفید بوده و یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.
- سرمایه گذاری و مشارکت در صنایع متفرقا و یا با سرمایه گذاران داخلی و خارجی در زمینه موضوع اصلی شرکت در داخل و خارج از کشور

۱-۲- کارکنان

میانگین کارکنان در استخدام و نیز کارکنان شرکت های خدماتی که بخشی از امور خدماتی گروه و شرکت را به عهده دارند، طی سال به شرح زیر بوده است:

شرکت	گروه		
	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
	۲۱۳	۲۱۰	کارکنان رسمی
	۷۲۲	۷۴۸	کارکنان قراردادی
	۹۵۵	۹۵۸	
	۱،۰۱۲	۱،۰۱۵	کارکنان شرکت های خدماتی
	۱،۹۶۷	۱،۹۷۳	

۱-۳-۱- کارکنان شرکت های خدماتی عمدتاً شامل بیمه انکاران تعمیر و نگهداری، حراست، خدمات اداری، نقلیه و رستوران می باشد. لازم به ذکر است قرارداد پرسنل از مدت موقت به مدت معین تغییر یافته است. حقوق و مزایای کارکنان رسمی از طریق سیستم جامع وزارت نفت محاسبه و پرداخت می گردد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲- به کارگیری استانداردهای حسابداری جدید و تجدید نظر شده

۲-۱- استاندارد حسابداری ۴۳ درآمد های عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان

این استاندارد جایگزین استاندارد حسابداری ۳ درآمد عملیاتی، استاندارد حسابداری ۹ حسابداری بیمان های بلند مدت و استاندارد ۲۹ فعالیت های ساخت املاک شده است و برای شناسایی تمام درآمدهای عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان کاربرد دارد. رویه شناخت درآمد در یادداشت توضیحی ۳-۲ درج شده است. شرکت از ابتدای سال مالی جاری استاندارد حسابداری شماره ۴۳، درآمد عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان را به اجرا گذاشته است. اجرای استاندارد یاد شده صرفاً منجر به تغییر در طبقه بندی برخی اقلام از جمله انتقال مانده پیش دریافت مشتریان به سرفصل بدهی ناشی از قرارداد شده و اثر با اهمیتی بر سود و زیان و حقوق مالکانه نداشته است.

الف- به موجب استاندارد حسابداری ۳ درآمد عملیاتی شناسایی درآمد در قراردادهای زمانی امکان پذیر بود که علاوه بر احراز معیارهای شناخت درآمد، می بایست مبالغ آتی برگشت کالا به گونه ای اتکا پذیر قابل برآورد و بدهی ناشی از برگشت کالا نیز با توجه به تجربیات گذشته و سایر عوامل، امکان پذیر می شد در غیر این صورت شناسایی درآمد به تعویق می افتاد. طبق استاندارد حسابداری ۴۳، درآمد صرفاً تا میزانی شناسایی می شود که قطعی بوده و به احتمال زیاد در آینده برگشت نخواهد شد. لذا با به کارگیری این استاندارد، درآمد زودتر از استاندارد ۳ شناسایی شده و بدهی استرداد نیز در پرداختی های تجاری منظور می شود و علاوه بر این بگ دارایی جدید بابت حق برگشت کالا تحت عنوان دارایی حق برگشت به عنوان موجودی کالا ارائه می شود.

۲-۲- بکارگیری استانداردهای حسابداری جدید و تجدید نظر شده مصوب که هنوز لازم الاجرا نیستند:

۲-۲-۱- استاندارد حسابداری ۱۵ حسابداری سرمایه گذاری ها (تجدید نظر شده)

این استاندارد از ابتدای سال ۱۴۰۵ لازم الاجرا می شود. مهمترین تغییر به عمل آمده حذف روش نقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش برای اندازه گیری سرمایه گذاری های جاری سریع معامله است و مقرر گردیده صرفاً از روش ارزش منصفانه برای اندازه گیری این سرمایه گذاری ها استفاده شود. با توجه به رویه فعلی شرکت (یادداشت ۱۴-۳) آثار مالی آن ابتدای سال ۱۴۰۵ به مبلغ ۵,۹۳۲ میلیارد ریال (افزایش درآمد ناشی از تغییر ارزش سرمایه گذاری) می باشد.

۲-۲-۲- استاندارد حسابداری ۴۴ اجاره ها

این استاندارد حسابداری از ابتدای سال ۱۴۰۵ لازم الاجرا می شود. (بکارگیری این استاندارد اثر با اهمیتی بر صورت های مالی آتی شرکت ندارد)

۳- اهم رویه های حسابداری

۳-۱- مبانی اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورت های مالی

۳-۱-۱- صورت های مالی تلفیقی و جداگانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است.

۳-۲- مبانی تلفیق

۳-۲-۱- صورت های مالی تلفیقی گروه حاصل تجمیع اقلام صورت های مالی شرکت اصلی و شرکت فرعی (شرکت تحت کنترل) آن پس از حذف معاملات و مانده حساب های درون گروهی و سود و زیان تحقق نیافته ناشی از معاملات فی مابین است.

۳-۲-۲- شرکت از تاریخ به دست آوردن کنترل تا تاریخی که کنترل بر شرکت فرعی را از دست می دهد، درآمد و هزینه های شرکت فرعی را در صورت های مالی تلفیقی منظور می کند.

۳-۲-۳- شرکت در سال ۱۴۰۴ به دلیل تحصیل (۲۵ درصد در سال جاری و ۴۰ درصد در سنوات مالی قبل) یک واحد تجاری فرعی (شرکت پترو پرک پویا)، صورت های مالی تلفیقی گروه تهیه می کند. بر این اساس ارائه اطلاعات مقایسه ای طبق صورت های مالی مجموعه واحد تجاری اصلی در سال مالی قبل در صورت های مالی تلفیقی گروه می باشد.

۳-۲-۴- سال مالی شرکت فرعی (شرکت پترو پرک پویا) در ۲۹ اسفندماه خاتمه می یابد.

۳-۲-۵- صورت های مالی تلفیقی با استفاده از رویه های حسابداری یکسان در مورد معاملات و سایر رویدادهای مشابهی که تحت شرایط یکسان رخ داده اند تهیه می شود.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
پادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲-۲-۲- سرقفلی

۲-۲-۱- ترکیب های تجاری با استفاده از روش تحصیل به حساب منظور می شود. سرقفلی، براساس مازاد حاصل جمع ماهه ازای انتقال یافته به ارزش منصفانه در تاریخ تحصیل، به علاوه مبلغ هرگونه منافع فاقد حق کنترل در واحد تحصیل شده و ارزش منصفانه منافع مالکانه قبلی واحد تحصیل کننده در واحد تحصیل شده در تاریخ تحصیل (در ترکیب های مرحله ای) بر خالص مبالغ دارایی های قابل تشخیص تحصیل شده و بدهی های تقبل شده در تاریخ تحصیل، اندازه گیری می شود و طی ۲۰ سال به روش خط مستقیم مستهلک می گردد.

۲-۲-۲- چنانچه، خالص مبالغ دارایی های قابل تشخیص تحصیل شده و بدهی های تقبل شده در تاریخ تحصیل مازاد بر جمع ماهه ازای انتقال یافته به ارزش منصفانه در تاریخ تحصیل مبلغ منافع فاقد حق کنترل در واحد تحصیل شده و ارزش منصفانه منافع مالکانه قبلی واحد تحصیل کننده در واحد تحصیل شده در تاریخ تحصیل (در ترکیب های مرحله ای) باشد، مازاد مذکور پس از بررسی مجدد درستی شناسایی و شیوه های اندازه گیری موارد فوق توسط واحد تجاری تحصیل کننده، در تاریخ تحصیل در صورت سود و زیان تلفیقی به عنوان سود خرید زبر قیمت شناسایی شده و به واحد تحصیل کننده منتسب می شود.

۲-۲-۳- منافع فاقد حق کنترل در تاریخ تحصیل، به میزان سهم متناسبی از مبالغ شناسایی شده خالص دارایی های قابل تشخیص واحد تحصیل شده، اندازه گیری می شود.

۲-۲-۴- درآمد عملیاتی

۲-۲-۴-۱- درآمد عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان در زمان ایفای تعهدات عملکردی از طریق انتقال کالا یا خدمات تعهد شده (یعنی یک دارایی) به مشتری، شناسایی می شود. دارایی در زمان (در طول زمانی) انتقال می یابد که مشتری کنترل دارایی را بدست آورد. مشتری کنترل کالا را در زمان تحویل در درب کارخانه و کنترل خدمات را در طول اجرای تعهدات عملکردی بدست می آورد.

۲-۲-۴-۲- در موارد فروش با حق برگشت کالا، معادل مبلغ فروش کالای برگشتی برآوردی به جای انعکاس در درآمد عملیاتی به عنوان بدهی استرداد شناسایی می شود و در مقابل، معادل مبلغ بهای تمام شده کالای برگشتی برآوردی به جای انعکاس در بهای تمام شده درآمد عملیاتی، به عنوان دارایی حق برگشت شناسایی می شود.

۲-۲-۴-۳- این در آمد ارزش منصفانه ماهه ازایی است که شرکت انتظار دارد در قبال انتقال کالا یا خدمات تعهد شده به مشتری نسبت به آن محقق باشد به استثنای مبالغی که به نمایندگی از اشخاص وصل می شود (برای مثال، مالیات بر ارزش افزوده). ماهه ازای تعهد شده در قرارداد با مشتری، ممکن است شامل مبالغ ثابت، مبالغ متغیر یا هر دو باشد.

۲-۲-۵- دارایی حاصل از قرارداد با مشتریان و بدهی های ناشی از قرارداد با مشتریان

۲-۲-۵-۱- شرکت مانده های قراردادی خود را به تفکیک هر قرارداد، در طبقه دارایی های حاصل از قرارداد یا بدهی های ناشی از قرارداد ارائه می کند. دارایی های حاصل از قرارداد جدا از حساب های دریافتی ارائه می شوند. هر دو طبقه دارایی های حاصل از قرارداد و حساب های دریافتی، نشان دهنده حق شرکت برای دریافت ماهه ازای در قبال انتقال کالا یا خدمات به مشتری هستند، اما تفاوت آنها در زمان تحقق این حق است. به گونه ای که حساب های دریافتی مشروط به گذر زمان می باشد، در حالی که دارایی های حاصل از قرارداد مشروط به ایفای تعهدات عملکردی بیشتر توسط شرکت طبق مفاد قرارداد است، به عبارت دیگر درآمد شناسایی شده ای است که هنوز صورت حساب آنها صادر نشده است و پس از صدور صورت حساب برای مشتری به دریافتی های تجاری تبدیل طبقه بندی می شود. همچنین، بدهی های ناشی از قرارداد شامل مبالغی است که تاکنون توسط شرکت دریافت شده یا قابل دریافت است لیکن میزان آن بیش از حق شرکت نسبت به ماهه ازای مربوط به تعهدات عملکردی انجام شده است. مجموع خالص دارایی های حاصل از هر قرارداد و بدهی های ناشی از همان قرارداد بر حسب مورد در سرفصل (دارایی های حاصل از قرارداد) و (بدهی های ناشی از قرارداد) در صورت وضعیت مالی ارائه می شود.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳-۶- تسعیر ارز

۳-۶-۱- اقلام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز در پایان دوره و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده بر حسب ارز اندازه گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ معامله، تسعیر می شود. نرخ های قابل دسترس (نیما پتروشیمی طبق نامه شماره ۲۲/۵۰۷۶-۰۰۱ ص ب مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۲۴ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس) در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

نرخ تسعیر	نوع ارز	مانده ها و معاملات مرتبط
۱,۵۸۴,۵۸۳ ریال	یورو	موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی
۱,۳۷۴,۸۸۳ ریال	دلار	موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی
۳۷۴,۳۷۲ ریال	درهم	موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی
۱۶,۶۵۷ ریال	روبل	دریافتی ها و پرداختی های ارزی
۸۶۴,۴۶۱ ریال	یکصد بن ژاپن	موجودی بانکی ارزی، دریافتی ها و پرداختی های ارزی
۱,۸۳۴,۵۲۶ ریال	پوند	دریافتی ها و پرداختی های ارزی
۱۴,۷۵۹ ریال	روپیه	دریافتی ها و پرداختی های ارزی

۳-۶-۲- تفاوت های ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حساب ها منظور می شود:

الف- به عنوان درآمد یا هزینه سال وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می شود.

۳-۷- مخارج نامین مالی

مخارج نامین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می شود.

۳-۸- دارایی های ثابت مشهود

۳-۸-۱- دارایی های ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری می شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقی مانده دارایی های مربوط مستهلک می شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می گردد.

۳-۸-۲- استهلاک دارایی های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۲۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۲/۰۴/۲۱ قانون مالیات های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه بعدی آن و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمان	۱۵.۱۰ و ۲۵ ساله	مستقیم
تاسیسات	۱۲ و ۳۰ ساله	مستقیم
ماشین آلات و تجهیزات	۱۵ ساله	مستقیم
وسایل نقلیه	۶ ساله	مستقیم
اثاثه و منصوبات	شوعاله	مستقیم



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳-۸-۲-۱- هزینه استهلاک تاسیسات همچون سنوات گذشته (طبق نامه ۱۶-۳۱۴۶۲/۴۰۰ مورخ ۱۳۹۲/۰۹/۰۳ اداره امور مالیاتی شهرستان ماهشهر) بر اساس دو برابر مدت استهلاک مندرج در آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ ق.م.م. محاسبه و در حساب ها منظور شده که طبق نامه مورخ ۱۳۹۶/۰۲/۲۶ اداره کل امور مالیاتی استان خوزستان، افزایش دوره استهلاک تاسیسات شرکت با توجه به مقررات و ضوابط اجرایی موضوع ماده مزبور از ۱۵ سال به ۳۰ سال مشروط به اعلام فهرست دارایی های مربوطه و نحوه استفاده آنها تا پایان انقضای مهلت تسلیم اظهارنامه عملکرد سال تحصیل دارایی به اداره مالیاتی ذیربط شده است.

۳-۸-۲-۲- برای دارایی های ثابتی که طی ماه تحصیل می شود و مورد بهره برداری قرار می گیرد، استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حساب ها منظور می شود. در مواردی که هر یک از دارایی های استهلاک پذیر (به استثنای ساختمان ها و تاسیسات ساختمانی) پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیلی کار یا علل دیگر برای بیش از ۶ ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاک منعکس در جدول بالاست. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاک بر حسب مدت باشد، ۷۰٪ مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است، به مدت باقی مانده تعیین شده برای استهلاک دارایی در این جدول اضافه خواهد شد.

۳-۹- دارایی های نامشهود

۳-۹-۱- دارایی های نامشهود بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری و در حساب ها ثبت می شود. مخارجی از قبیل مخارج معرفی یک محصول یا خدمت جدید مانند مخارج تبلیغات، مخارج انجام فعالیت تجاری در یک محل جدید یا با یک گروه جدید از مشتریان مانند مخارج آموزش کارکنان، مخارج اداری، عمومی و فروش در بهای تمام شده دارایی نامشهود منظور نمی شود. شناسایی مخارج در مبلغ دفتری یک دارایی نامشهود، هنگامی که دارایی آماده بهره برداری است، متوقف می شود. بنابراین، مخارج تحمل شده برای استفاده یا بکارگیری مجدد یک دارایی نامشهود، در مبلغ دفتری آن منظور نمی شود.

۳-۹-۲- استهلاک دارایی های نامشهود با عمر مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار مربوط و بر اساس نرخ ها و روش های زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
حق لیسانس	۳ساله	مستقیم
نرم افزار های رایانه ای	۳ساله	مستقیم

۳-۱۰- زیان کاهش ارزش دارایی ها

۳-۱۰-۱- در پایان هر دوره گزارشگری، در صورت وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش دارایی ها، آزمون کاهش ارزش انجام می گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتنی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتنی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتنی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می گردد.

۳-۱۰-۲- آزمون کاهش ارزش دارایی های نامشهود با عمر مفید نامعین، بدون توجه به وجود یا عدم وجود هرگونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش، به طور سالانه انجام میشود.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳-۱۰-۳- مبلغ بازیافتنی یک دارایی (یا واحد مولد وجه نقد)، ارزش فروش به کسر مخارج فروش یا ارزش اقتصادی، هر کدام بیشتر است می باشد. ارزش اقتصادی برابر با ارزش فعلی جریان های نقدی آتی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول و ریسک های مختص دارایی که جریان های نقدی آتی برآوردی بابت آن تعدیل نشده است، می باشد.

۳-۱۰-۴- تنها در صورتیکه مبلغ بازیافتنی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ بازیافتنی آن کاهش یافته و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به کاهش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می گردد.

۳-۱۰-۵- در صورت افزایش مبلغ بازیافتنی از زمان شناسایی آخرین زیان که بیانگر برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) می باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ بازیافتنی جدید حداکثر تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال های قبل، افزایش می یابد. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) نیز بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد. مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می گردد.

۳-۱۱- موجودی مواد و کالا

۳-۱۱-۱- موجودی مواد و کالا بر مبنای «اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش» گروه های اقلام مشابه اندازه گیری می شود. در صورت فزونی بهای تمام شده نسبت به خالص ارزش فروش، مابه التفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش موجودی شناسایی می شود. بهای تمام شده موجودی ها با بکارگیری روش های زیر تعیین می گردد:

روش مورد استفاده

مواد اولیه	میانگین موزون
کالای ساخته شده	میانگین موزون
قطعات و لوازم بدکی	میانگین موزون
مواد شیمیایی	میانگین موزون
اقلام بسته بندی	میانگین موزون

۳-۱۲- دارایی نگهداری شده برای فروش

۳-۱۲-۱- دارایی های غیر جاری که مبلغ دفتری آنها، عمدتاً از طریق فروش و نه استفاده مستمر بازیافت می گردد، به عنوان دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش طبقه بندی می شود. این شرایط تنها زمانی احراز می شود که دارایی های غیر جاری جهت فروش فوری در وضعیت فعلی آن، فقط برحسب شرایطی که برای فروش چنین دارایی مرسوم و معمول است، آماده بوده و فروش آن بسیار محتمل باشد و سطح مناسبی از مدیریت، متعهد به اجرای طرح فروش دارایی های غیر جاری باشد به گونه ای که انتظار رود شرایط تکمیل فروش طی یک دوره از تاریخ طبقه بندی، به استثنای مواردیکه خارج از حیطه اختیار مدیریت شرکت است، احراز گردد.

۳-۱۲-۲- دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش، به اقل مبلغ دفتری و خالص ارزش فروش اندازه گیری می شود.

۳-۱۳- ذخایر

ذخایر، بدهی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توأم با ابهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) در نتیجه رویدادهای گذشته باشد، خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای انکارپذیر قابل برآورد باشد. ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعدیل می شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد، ذخیره برگشت داده می شود.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳-۱۳-۱- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان مشمول مقررات استخدانی نفت، بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت به اضافه فوق العاده ویژه، بدی آب و هوا، فوق العاده کارگانهی و فوق العاده جذب، محاسبه و در حساب ها منظور می شود. مضافاً طبق نامه شماره ۱۵۲۶۸/۲-۰۰۱ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۱۲ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس از سال ۱۳۹۹ به بعد جهت پرسنل مدت معین نیز ذخیره سنوات در نظر گرفته شده است.

۳-۱۴- سرمایه گذاری ها

اندازه گیری		
شرکت	گروه	نوع سرمایه گذاری
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	مشمول تلفیق	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	روش ارزش ویژه	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته
بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها	سایر سرمایه گذاری های بلند مدت
سرمایه گذاری (پرتفوی) سرمایه گذاری	اصل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش مجموعه اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه گذاری های مزبور	سرمایه گذاری سریع معامله در بازار (پرتفوی) سرمایه گذاری های مزبور
سرمایه گذاری های جاری	سرمایه گذاری های جاری	سرمایه گذاری های جاری
سرمایه گذاری های جاری	سرمایه گذاری های جاری	سرمایه گذاری های جاری
شناخت در آمد		
شرکت	گروه	نوع سرمایه گذاری
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تأیید صورت های مالی)	مشمول تلفیق	سرمایه گذاری در شرکت های فرعی
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تأیید صورت های مالی)	روش ارزش ویژه	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته
در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)	سایر سرمایه گذاری های جاری و بلند مدت در سهام شرکت ها
در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)	در زمان تحقق سود تضمین شده (با توجه به نرخ سود موثر)	سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار

۳-۱۴-۱- روش ارزش ویژه برای سرمایه گذاری در شرکت های وابسته

۳-۱۴-۱-۱- حسابداری سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در صورت های مالی تلفیقی به روش ارزش ویژه انجام می شود.

۳-۱۴-۱-۲- مطلق روش ارزش ویژه، سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در ابتدا به بهای تمام شده در صورت وضعیت مالی تلفیقی شناسایی و پس از آن بابت شناسایی سهم گروه از سود یا زیان و سایر اقلام سود و زیان جامع شرکت وابسته تعدیل می شود.

۳-۱۴-۱-۳- زمانی که سهم گروه از زیان های شرکت وابسته بیش از منافع گروه در شرکت وابسته گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل، بخشی از خالص سرمایه گذاری گروه در شرکت وابسته می باشد)، گروه شناسایی سهم خود از زیان های بیشتر را متوقف می نماید. زیان های اضافی تنها تا میزان تعهدات قانونی یا عرفی گروه یا پرداخت های انجام شده از طرف شرکت های وابسته، شناسایی می گردد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳-۱۴-۱-۴- سرمایه‌گذاری در شرکت های وابسته با استفاده از روش ارزش ویژه از تاریخی که شرکت سرمایه‌پذیر به عنوان شرکت وابسته محسوب می‌شود، به حساب گرفته می‌شود. در زمان تحصیل سرمایه‌گذاری در شرکت وابسته، مازاد بهای تمام شده سرمایه‌گذاری نسبت به سهم گروه از ارزش منصفانه خالص دارایی‌های قابل تشخیص آن، به عنوان سرقفلی در مبلغ دفتری سرمایه‌گذاری منظور می‌شود و طی ۲۰ سال به روش خط مستقیم مستهلک می‌شود و مازاد سهم گروه از خالص ارزش منصفانه دارایی‌ها و بدهی‌های قابل تشخیص نسبت به بهای تمام شده سرمایه‌گذاری، به عنوان سود خرید زیر قیمت در نظر گرفته شده و در صورت سود یا زیان دوره ای که سرمایه‌گذاری تحصیل شده است، شناسایی می‌گردد.

۳-۱۴-۱-۵- از زمانی که شناسایی سرمایه‌گذاری به عنوان سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته خاتمه می‌یابد، و سرمایه‌گذاری به عنوان نگهداری شده برای فروش طبقه بندی می‌گردد، گروه استفاده از روش ارزش ویژه را متوقف می‌سازد. زمانی که گروه منافع را در شرکت‌های وابسته پیشین حفظ می‌نماید و آن منافع باقیمانده یک دارایی مالی باشد، گروه منافع باقیمانده را به ارزش منصفانه در آن تاریخ اندازه‌گیری می‌نماید و این ارزش منصفانه به عنوان بهای شناخت اولیه برای حسابداری بعدی سرمایه‌گذاری در نظر گرفته می‌شود. تفاوت بین مبلغ دفتری سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته در زمانی که استفاده از روش ارزش ویژه متوقف شده است و ارزش منصفانه منافع باقیمانده و هر گونه عایدات حاصل از واگذاری بخشی از منافع در شرکت‌های وابسته، در صورت سود و زیان شناسایی می‌شود. علاوه بر این، گروه تمام مبالغ قبلی شناسایی شده در سایر اقلام سود و زیان جامع مربوط به سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته را براساس همان مبنایی که شرکت‌های وابسته در صورت واگذاری مستقیم دارایی‌ها و بدهی‌های مربوط ضرورت دارد انجام دهد، حسب مورد در صورت سود و زیان یا سود (زیان) انباشته به حساب می‌گیرد.

۳-۱۴-۱-۶- زمانی که یکی از شرکت های گروه، معاملاتی را با شرکت های وابسته انجام می‌دهد، سودها و زیان‌های ناشی از معاملات با شرکت های وابسته در صورت‌های مالی تلفیقی گروه فقط تا میزان منافع سرمایه‌گذاران غیروابسته در شرکت های وابسته شناسایی می‌شود.

۳-۱۴-۱-۷- برای بکارگیری روش ارزش ویژه، از آخرین صورت های مالی شرکت‌های وابسته استفاده می‌شود. هرگاه پایان دوره گزارشگری شرکت متفاوت از پایان دوره گزارشگری شرکت‌های وابسته باشد، شرکت‌های وابسته، برای استفاده شرکت، صورت های مالی را به همان تاریخ صورت های مالی شرکت تهیه می‌کند، مگر اینکه انجام آن غیرعملی باشد.

۳-۱۴-۱-۸- چنانچه صورت‌های مالی شرکت‌های وابسته که برای بکارگیری روش ارزش ویژه مورد استفاده قرار می‌گیرد به تاریخی تهیه شود که متفاوت از تاریخ صورت استفاده شرکت است، بابت آثار معاملات یا رویدادهای قابل ملاحظه‌ای که بین آن تاریخ و تاریخ صورت های مالی شرکت رخ می‌دهد، تعدیلات اعمال می‌شود. به هر حال، تفاوت بین پایان دوره گزارشگری شرکت‌های وابسته و پایان دوره گزارشگری شرکت، بیش از سه ماه نیست. طول دوره‌های گزارشگری و هرگونه تفاوت بین پایان دوره‌های گزارشگری، در دوره‌های مختلف، یکسان است.

۴- قضاوت های مدیریت در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری و برآوردها

۴-۱- قضاوت ها در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری

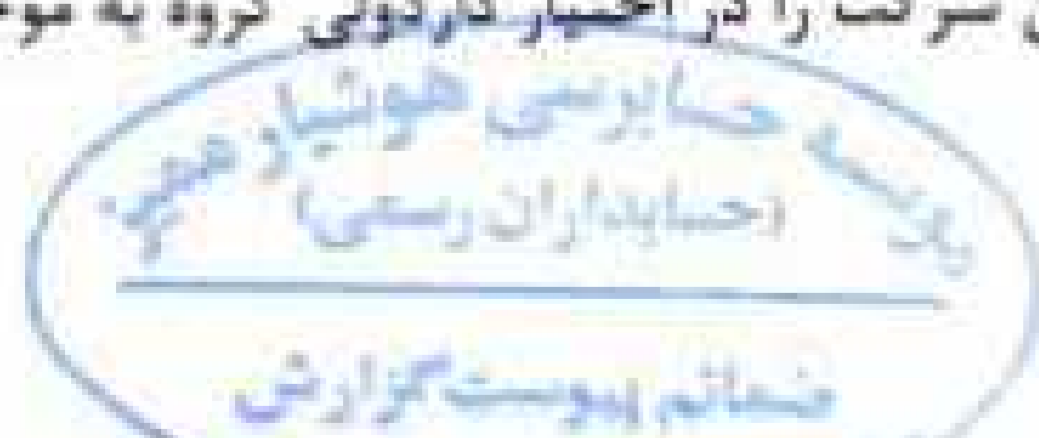
۴-۱-۱- طبقه بندی سرمایه گذاری ها در طبقه دارایی های غیر جاری

هیئت مدیره با بررسی نگهداشت سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری های بلند مدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه گذاری ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می‌شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

۴-۲- نفوذ قابل ملاحظه بر شرکت

۴-۲-۱- شرکت الماس ماهشهر شرکت وابسته گروه است. هرچند که گروه تنها مالکیت ۱۷ درصد سهام آن شرکت را در اختیار دارد ولی گروه به موجب حق قراردادی آن مبنی بر تعیین یک نفر از پنج نفر اعضای هیئت مدیره آن شرکت، نفوذ قابل ملاحظه دارد.

۴-۲-۲- شرکت پارک های پتروشیمیایی افق شرکت وابسته گروه است. هرچند که گروه تنها مالکیت ۱۰ درصد سهام آن شرکت را در اختیار دارد ولی گروه به موجب حق قراردادی آن مبنی بر تعیین یک نفر از پنج نفر اعضای هیئت مدیره آن شرکت، نفوذ قابل ملاحظه دارد.



۴-۲-۳- شرکت صندوق پژوهش و فناوری غیر دولتی سرمایه گذاری خطر پذیر شرکتی صنایع پتروشیمی خلیج فارس شرکت وابسته گروه است. گروه مالکیت ۵۰ درصد سهام آن شرکت را در اختیار دارد ولی گروه به موجب حق قراردادی آن مبنی بر تعیین یک نفر از پنج نفر اعضای هیئت مدیره آن شرکت، نفوذ قابل ملاحظه دارد.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۵-درآمدهای عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳		۱۴۰۴		
مبلغ	مقدار-تن	مبلغ	مقدار-تن	
				گروه و شرکت
				داخلی بورسی
۵۶,۹۲۳,۱۷۹	۲۷۸,۵۶۴	۹۱,۳۵۲,۶۲۱	۲۸۱,۳۱۳	کاستیک - NaOH
۱۱۴,۹۸۴,۷۸۶	۲۵۹,۴۴۸	۱۴۳,۱۲۶,۰۷۰	۲۴۱,۶۹۹	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC
۱۳,۱۲۶,۱۱۲	۲۳,۳۸۵	۱۷,۷۲۴,۱۶۷	۲۸,۲۷۴	پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC
۱۸۵,۰۳۴,۰۷۶	۵۶۱,۳۹۷	۲۵۲,۱۰۳,۸۵۷	۵۵۱,۱۸۶	
				داخلی غیر بورسی
۱۶,۳۱۶,۶۴۸	۲۲۰,۵۳۱	۲۱,۱۹۶,۹۲۵	۱۹۹,۳۱۵	کلر - CL ₂
۲۴,۷۲۷,۴۵۴	۱۱۰,۵۴۵	۴۰,۸۴۱,۳۲۴	۱۱۷,۳۹۴	کاستیک - NaOH
۶۶۴۲	۸۹	۳۵,۵۳۹	۴۳۸	اب زاول - NaOCl
۸,۸۱۸,۵۲۴	۵۷,۸۱۰	۸,۰۲۴,۹۳۸	۵۲,۴۴۹	اتیلن دی کلراید - EDC
۸۷۶,۴۶۵	۲,۲۰۶	۱,۰۱۵,۷۱۱	۲,۸۴۷	وینیل کلراید مونومر - VCM
-	-	۱۰,۹۴۹	۸۲۵	اسید کلریدریک - HCl
۵۰,۷۴۵,۷۳۴	۳۹۱,۱۸۱	۷۱,۱۲۵,۳۸۵	۳۷۳,۳۶۷	
				صادراتی
۱۷,۱۷۳,۹۶۰	۱۱۰,۷۰۱	۱۳,۴۶۸,۴۶۵	۵۷,۲۴۲	کاستیک - NaOH
۱,۴۴۵,۵۴۰	۳,۵۴۲	۷,۷۸۷,۹۲۷	۱۵,۱۶۴	پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC
۱۰۴,۴۲۲	۲۱۳	۱۸۴,۱۵۵	۲۶۲	پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC
۱,۰۹۵,۳۰۴	۸,۸۹۷	۵,۶۴۴,۸۵۱	۵۷,۲۴۲	اتیلن دی کلراید - EDC
۱۹,۸۱۹,۲۲۶	۱۲۳,۳۵۴	۲۷,۰۸۵,۳۹۸	۱۲۹,۹۰۹	
۲۵۵,۵۹۹,۰۳۷	۱,۰۷۵,۹۳۲	۳۵۰,۳۱۳,۶۴۰	۱,۰۵۴,۳۶۳	فروش ناخالص
(۵۰,۶۷۶)	(۱۵۹)	(۹۷,۰۶۶)	(۱۷۳)	برگشت از فروش
-	-	(۷۹,۳۴۶)	-	تخفیفات نقدی فروش - وینیل کلراید
۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	۱,۰۷۵,۷۷۳	۳۵۰,۱۲۷,۲۲۹	۱,۰۵۴,۱۹۰	



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۵-۱- خالص درآمد عملیاتی به تفکیک وابستگی اشخاص:

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه و شرکت	۱۴۰۴		۱۴۰۳	
	درآمد عملیاتی	درصد نسبت به کل	درآمد عملیاتی	درصد نسبت به کل
اشخاص وابسته	۴۷,۲۴۳,۶۷۸	۱۳	۲۹,۶۵۰,۰۷۳	۱۲
سایر مشتریان	۲۰۲,۸۹۳,۵۵۱	۸۷	۲۲۵,۸۹۸,۲۸۸	۸۸
	۲۵۰,۱۳۷,۲۲۹	۱۰۰	۲۵۵,۵۴۸,۳۶۱	۱۰۰

۵-۲- جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده مربوط:

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه و شرکت	یادداشت	درآمد عملیاتی	بهای تمام شده درآمد عملیاتی	۱۴۰۴		۱۴۰۳	
				سود(زیان) ناخالص	درصد سود(زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	سود(زیان) ناخالص	درصد سود(زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی
فروش خالص							
کاستیک - NaOH		۱۴۵,۵۶۲,۴۱۰	(۴۵,۸۵۷,۸۸۵)	۹۹,۷۰۴,۵۲۵	۶۸	۶۵	
کلر - Cl ₂	۵-۲-۱	۲۱,۱۹۶,۹۲۵	(۲۰,۳۷۱,۹۲۵)	۸۲۵,۰۰۰	۴	۸	
آب زاول - NaOCl		۳۵,۵۲۹	(۲۴,۵۳۴)	(۸,۹۹۵)	(۲۵)	-	
اسید کلریدریک - HCl		۱۰,۹۴۹	(۴۵,۴۴۶)	(۳۴,۴۹۸)	(۳۱۵)	-	
اتیلن دی کلراید - EDC	۵-۲-۲	۱۳,۶۶۹,۷۸۸	(۲۳,۴۱۵,۲۵۷)	(۹,۷۴۵,۴۶۸)	(۷۱)	(۳)	
وینیل کلراید مونومر - VCM	۵-۲-۳	۹۳۶,۳۶۶	(۱,۱۵۰,۵۴۱)	(۲۱۴,۱۷۵)	(۲۳)	۲۶	
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC		۱۵۰,۸۱۶,۹۳۰	(۱۳۲,۰۴۹,۹۹۵)	۱۸,۷۶۶,۹۳۵	۱۲	۲۱	
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	۵-۲-۴	۱۷,۹۰۸,۳۲۲	(۲۲,۵۳۱,۶۷۷)	(۴,۶۲۳,۳۵۶)	(۲۶)	۴	
		۲۵۰,۱۳۷,۲۲۹	(۲۴۵,۴۶۷,۳۶۰)	۱۰۴,۶۶۹,۹۶۹	۳۰	۳۵	

۵-۲-۱ با توجه به اینکه نرخ فروش کلر نسبت به سال قبل افزایش نامحسوسی داشته ولی به دلیل افزایش در نرخ سرویس های جانبی و همچنین افزایش هزینه های تبدیل سالانه اعم از هزینه های دستمزد و سایر هزینه های سربار، قیمت تمام شده این محصول نسبت به عملکرد مشابه سال قبل افزایشی بوده و با توجه به رشد بهای تمام شده نسبت به قیمت فروش، سود دهی این محصول کاهش داشته است

۵-۲-۲ زیان عملیاتی محصول EDC ناشی از افزایش قیمت خرید گاز اتیلن به تبع افزایش در نرخ ارز، افزایش بهای تمام شده هر واحد محصول کلر (افزایش در نرخ سرویس های جانبی - بوتیلیستی) و از طرفی با توجه به اعلام نرخ فروش مصوب داخلی محصولات EDC از جانب صنایع پایین دستی (نسبت به قیمت فروش توافقی سال قبل تغییر محسوسی نداشته) و همچنین کاهش نرخ فروش صادراتی محصول فوق به نسبت قیمت های فروش صادراتی سال مالی قبل می باشد.

۵-۲-۳ افزایش در بهای تمام شده هرواحد محصول EDC (یادداشت توضیحی ۵-۲-۲) و همچنین کاهش نرخ فروش محصول VCM به استناد ابلاغیه های هفتگی صنایع پایین دستی نسبت به سال قبل که با قیمت توافقی صورت می گرفته است، سود دهی محصول VCM نسبت به سال قبل با کاهش مواجه بوده و منجر به زیان گردیده است.

۵-۲-۴ افزایش نرخ محصول VCM به عنوان خوراک اصلی و همچنین عدم دستیابی به ظرفیت تولید و افزایش بودن سایر هزینه های سربار تولید، عملاً بهای تمام شد هر واحد محصول EPVC افزایش یافته است

۵-۳ پیرو قرارداد منعقد شده با شرکت کارگزار فروش، عملیات بازرگانی فروش صادراتی به شرکت مزبور به عنوان عامل فروش محمول شده است. نرخ فروش محصولات صادراتی بر مبنای قیمت های نشریه ICIS و با کارمزد ۶ در هزار بهای فروش و با توجه به شرایط بازار تعیین می گردد. همچنین فروش های داخلی از طریق بورس کالا بوده و با پرداخت ۰/۱۵ در هزار بهای فروش به عنوان کارمزد به شرکت مزبور محمول گردیده است. فروش های صادراتی طی سال مالی جاری بر اساس نرخ های روزانه مندرج در سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) در حساب ها منظور گردیده است.

۵-۴ فروش صادراتی طی سال معادل ۱۴۰,۳۵۵ هزار درهم (سال مالی قبل معادل ۱۳۵,۷۰۵ هزار درهم) می باشد



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۶- بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

گروه و شرکت	مبلغ به میلیون ریال	
	۱۴۰۲	۱۴۰۱
مواد مستقیم	۶۰,۲۲۶,۹۲۹	۷۶,۸۵۵,۳۹۶
دستمزد مستقیم	۵,۲۶۴,۳۲۵	۹,۲۸۹,۶۱۶
سربار ساخت:		
حقوق دستمزد و مزایا	۵,۳۹۶,۸۹۴	۹,۰۸۱,۶۷۲
بیمه سهم کارفرما	۵۲۷,۵۹۵	۸۱۷,۱۶۸
مزایای پایان خدمت	۲۳۹,۹۷۶	۵۱۷,۸۳۹
مواد و کلای غیر مستقیم	۸,۵۲۱,۵۳۱	۱۴,۰۳۱,۳۵۰
استهلاک	۲,۸۳۴,۴۵۹	۲,۲۵۳,۸۰۸
تعمیر و نگهداری	۲۲,۰۵۴,۱۷۴	۳۴,۹۱۶,۶۱۸
آب، برق و سوخت (سرویس های جانبی)	۵۱,۱۲۸,۹۱۹	۷۵,۴۵۱,۷۹۷
هزینه گاز مصرفی	۷,۱۹۷,۸۹۲	۹,۲۳۴,۸۸۸
ماموریت اداری و آموزشی	۱۷۴,۰۰۰	۲۵۹,۸۱۷
خدمات دریافتی از شرکتهای گروه	۵,۷۴۴,۸۵۱	۷,۶۶۷,۳۱۳
مواد شیمیایی	۵,۰۱۳,۵۵۷	۵,۵۲۲,۹۵۲
بیمه تاسیسات	۵۵۵,۰۰۰	۸۸۹,۳۳۲
سایر	۵۷۳,۴۷۸	۱,۶۲۵,۸۵۷
	۱۷۵,۶۷۳,۵۸۲	۲۴۹,۶۵۵,۲۳۴
هزینه های جذب نشده	-	(۴,۱۲۴,۶۸۷)
جمع هزینه های ساخت	۱۷۵,۶۷۳,۵۸۲	۲۴۵,۵۳۰,۵۴۶
ضایعات غیر عادی	(۱۸,۵۱۷)	(۴۵,۹۶۵)
بهای تمام شده ساخت (افزایش)	۱۷۵,۶۵۵,۰۶۵	۲۴۵,۴۸۴,۵۸۲
موجودی های ساخته شده و امانی	(۱۰,۱۱۶,۶۱۷)	(۱۷,۳۲۲)
	۱۶۵,۵۳۸,۴۴۸	۲۴۵,۴۶۷,۲۶۰

۶-۱- در سال مورد گزارش مبلغ ۸۰,۶۵۹,۸۷۱ میلیون ریال (سال قبل ۶۷,۳۳۷,۷۶۳ میلیون ریال) توسط شرکت خریداری شده است. تامین کنندگان اصلی مواد اولیه به تفکیک کشور و مبلغ خرید از هر یک به شرح زیر است:

گروه و شرکت	نوع مواد اولیه	کشور	مقدار - تن	۱۴۰۲		مقدار - تن	۱۴۰۱	
				میلیون ریال	درصد نسبت به کل خرید سال		میلیون ریال	درصد نسبت به کل خرید سال
اتیلن	ایران	۱۶۳,۶۷۳	۶۹,۹۹۹,۹۶۳	۸۷	۱۷۱,۳۵۲	۵۵,۳۳۷,۰۵۷	۸۲	
نمک	ایران	۱,۴۷۷,۷۰۸	۸,۳۳۱,۰۵۶	۱۰	۱,۴۲۴,۸۳۹	۵,۷۸۲,۹۵۲	۹	
سایر	ایران	۲۸,۴۳۹	۲,۴۲۸,۸۵۲	۳	۲۲۹,۸۷۶	۶,۲۱۷,۷۵۲	۹	
		۱,۶۶۹,۸۲۰	۸۰,۶۵۹,۸۷۱	۱۰۰	۱,۸۳۵,۹۵۷	۶۷,۳۳۷,۷۶۳	۱۰۰	

۶-۱-۱- بهای تمام شده مواد اولیه مصرفی شامل مبلغ ۲,۲۸۲,۱۱۴ میلیون ریال هزینه حمل اتیلن خریداری شده از شرکت های تامین کننده بوده و به طرفیت بدهی به شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حساب ها اعمال گردیده است.

۶-۱-۲- در سال مورد گزارش مبلغ ۱۳۱,۶۱۲,۴۴۵ میلیون ریال معامله با اشخاص وابسته انجام شده که عمدتاً شامل (مواد اولیه، سرویس های جانبی و هزینه حمل اتیلن) به شرح یادداشت ۴۰-۱ می باشد.

۶-۲- افزایش در هزینه های حقوق و دستمزد عموماً به دلیل افزایشات عمومی ۳۷ درصدی قوتون کار، ۲۵ درصدی افزایشات عمومی کزکشان رسمی، ۱۲ درصدی ارزشیابی پرسنل رسمی و همچنین برون دستور العمل جبران خدمات به شماره ۲۶۷۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۰۸ ابلاغی از طرف شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص اصلاح سطوح مزدی برای کلیه پرسنل و پرداخت معوقات دستور العمل جدید برای سال های ۱۳۹۲ لغایت ۱۴۰۲ تبدیل وضعیت ۳۵ نفر نیروی ایثارگر از بیجانکاری به مدت معین، پایان دوره کارآموزی ۱۰۵ نفر از پرسنل جدید استخدام و طبق بندی به عنوان پرسنل مدت معین شرکت می باشد.

۶-۳- افزایش هزینه سرویس های جانبی در سال مالی ۱۴۰۲ نسبت به سال مالی قبل عمدتاً ناشی از اعمال نرخ های جدید سرویس های جانبی ابلاغی توسط شرکت فجر انرژی خلیج فارس طبق ارسال صورتحساب بصورت علی الحساب و براساس تصمیمات و دستور العمل های شورای رقابت از جمله تصمیم جلسه ۷۵۷ مورخ ۱۰ تیر ۱۴۰۲ شورای مزبور و ابلاغ آن در تاریخ ۷ مهر ۱۴۰۲ توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی (برای بازه ۱ مهر ۱۴۰۲ لغایت ۳۱ شهریور ۱۴۰۵) و اصلاحیه بعدی در تاریخ های ۸ دی ۱۴۰۲، ۵ اسفند ۱۴۰۲، ۲۴ اسفند ۱۴۰۲ و ۱۹ فروردین ۱۴۰۵ و همچنین ابلاغیه مورخ ۲۵ اسفند ۱۴۰۲ (برای بازه ۱ فروردین ۱۴۰۲ لغایت ۳۱ شهریور ۱۴۰۲) بخصوص تنظیم بازار سرویس های جانبی (یوتیلیتی) صنعت پتروشیمی بوده است.

۶-۴- افزایش هزینه گاز مصرفی نسبت به سال قبل به استناد نامه شماره ۸۱۷۳۳ مورخ ۱۴۰۲/۱۱/۲۶ شرکت ملی صنایع پتروشیمی درخصوص اعلام نرخ جدید گاز مصرفی سال ۱۴۰۲ مطابق اعلامیه های دریافتی گاز مصرفی از سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در دفاتر اعمال شده است.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۶-۵- مقایسه مقدار تولید شرکت در سال مورد گزارش با ظرفیت اسمی و ظرفیت معمولی (عملی)، نتایج زیر را نشان می دهد:

گروه و شرکت	واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	بودجه مصوب	تولید واقعی ۱۴۰۴	تولید واقعی ۱۴۰۳
کت - CLT	هزار تن	۵۸۵	۴۴۵	۵۲۷	۴۲۲	۴۵۶
کاتیک - KADI	هزار تن	۶۶۰	۵۰۲	۵۹۴	۴۸۷	۵۱۳
اتین دی کلراید - EDC	هزار تن	۸۹۰	۵۷۲	۶۹۴	۵۴۴	۵۷۳
وینیل کلراید مونومر - VCM	هزار تن	۳۳۲	۲۹۰	۳۲۶	۲۷۸	۲۹۹
پلی وینیل کلراید - سوسپنسیون - SPVC	هزار تن	۳۰۰	۲۲۹	۲۸۵	۲۵۱	۲۶۶
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	هزار تن	۴۰	۲۵	۳۲	۲۳	۳۱
اکسین - OX	هزار تن	۳۸۵	۵۴	-	-	-
آب زایل ۱۲ درصد - NaOCl	هزار تن	۱۶	-	۵	-	-
سنگ شسته شده	هزار تن	۱۵۰۰	۱۰۰۳	-	۱۰۰۴	۱,۱۲۹
		۴,۷۱۹	۳,۱۴۴	۴,۴۶۵	۳,۰۱۹	۳,۴۱۷

۶-۵-۱ اطلاعات ظرفیت اسمی و عملی و بودجه مصوب بر اساس برآورد سالانه می باشد.

۶-۵-۲ هزینه های جذب نشده شرکت عمدتاً به دلیل عدم دسترسی به ظرفیت عملی واحدهای EDC و EPVC ناشی از جنگ تجاری و همچنین توقف تولید به منظور تعمیرات اساسی می باشد.

۷- هزینه های فروش، اداری و عمومی

(مبالغ به میلیون ریال)

یادداشت	گروه		شرکت	
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
هزینه های فروش				
حقوق و دستمزد و مزایا	۳,۰۲۱,۱۰۵	۱,۶۳۲,۹۸۱	۳,۰۲۱,۱۰۵	۱,۶۳۲,۹۸۱
هزینه های حمل محصولات صادراتی و کارمزد فروش	۳,۷۶۱,۳۷۷	۱,۲۷۲,۸۳۴	۳,۷۶۱,۳۷۷	۱,۲۷۲,۸۳۴
استهلاک	۶۲۶	۶۲۶	۶۲۶	۶۲۶
ذخیره کاهش ارزش دریافتی ها	-	۹۶۰,۵۶۰	-	۹۶۰,۵۶۰
سایر	-	۲۷,۳۶۷	-	۲۷,۳۶۷
	۴,۰۶۲,۳۰۸	۲,۶۲۵,۳۵۷	۴,۰۶۲,۳۰۸	۲,۶۲۵,۳۵۷
هزینه های اداری و عمومی				
حقوق و دستمزد و مزایا	۶,۸۷۲,۷۲۰	۲,۳۶۴,۱۷۷	۶,۸۷۲,۷۲۰	۲,۳۶۴,۱۷۷
بیمه و بازنستگی	۳۹۴,۱۷۱	۱۹۱,۱۳۸	۳۹۴,۱۷۱	۱۹۱,۱۳۸
مزایای پایان خدمت	۴۰۹,۴۳۰	۲۴۱,۵۸۰	۴۰۹,۴۳۰	۲۴۱,۵۸۰
استهلاک	۲۳۵,۹۵۵	۱۵۲,۲۰۶	۲۳۵,۹۵۵	۱۵۲,۲۰۶
خدمات عمومی پیمانکاران	۸,۷۵۸,۱۷۳	۵,۱۹۱,۰۳۵	۸,۷۵۸,۱۷۳	۵,۱۹۱,۰۳۵
خدمات دریافتی از شرکت های گروه	۶,۵۵۸,۰۱۴	۳,۲۰۹,۹۸۲	۶,۵۵۸,۰۱۴	۳,۲۰۹,۹۸۲
ماموریت اداری و آموزش	۸۷,۳۳۳	۴۹,۵۰۸	۸۷,۳۳۳	۴۹,۵۰۸
کمک های فرهنگی و بهداشتی	۱,۲۰۰,۲۲۷	۱,۳۲۲,۶۶۶	۱,۲۰۰,۲۲۷	۱,۳۲۲,۶۶۶
هزینه عوارض آلودگی	۱,۸۳۱,۳۳۰	۴۰۳,۸۵۱	۱,۸۳۱,۳۳۰	۴۰۳,۸۵۱
جریان مالیات عملکرد سال ۱۴۰۱ و ارزش افزوده ۱۴۰۲	۱,۸۷۷,۷۰۴	۱,۱۹۹,۱۰۸	۱,۸۷۷,۷۰۴	۱,۱۹۹,۱۰۸
آب و برق	۱,۸۳۵,۳۴۰	۱,۱۷۸,۶۹۱	۱,۸۳۵,۳۴۰	۱,۱۷۸,۶۹۱
سایر	۲,۰۶۱,۳۵۲	۱,۷۶۰,۵۰۸	۲,۰۶۱,۳۵۲	۱,۷۶۰,۵۰۸
	۳۲,۰۱۱,۷۷۰	۱۷,۴۶۵,۴۳۹	۳۲,۰۱۱,۷۷۰	۱۷,۴۶۵,۴۳۹
	۳۶,۰۷۵,۹۷۸	۱۹,۸۹۰,۶۹۶	۳۶,۰۷۵,۹۷۸	۱۹,۸۹۰,۶۹۶

۷-۱ افزایش در هزینه های حقوق و دستمزد عموماً به دلیل افزایش عمومی ۲۷ درصدی قانون کار، ۲۵ درصدی افزایشات عمومی کارکنان رسمی، ۱۲ درصدی ارزشیابی پرسنل رسمی و همچنین پیرو دستور العمل جبران خدمات به شماره ۷۶۷۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۱۴۰۲ از طرف شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در خصوص اصلاح سطوح مزدی برای کتبه پرسنل و پرداخت موقوفات دستور العمل جدید برای سال های ۱۳۹۲ لغایت ۱۴۰۲، تبدیل وضعیت ۳۵ نفر نیروی اپراتور از پیمانکاری به مدت معین، پایان دوره کارآموزی ۱۰۵ نفر از پرسنل جدید استخدام و طبق بندی به عنوان پرسنل مدت معین شرکت می باشد.

۷-۲ افزایش در هزینه حمل و کارمزد فروش های صادراتی نسبت به سال قبل عمدتاً به دلیل افزایش مقدار فروش و نرخ تعرفه های صادرات و همچنین هزینه حمل مربوط به دو فقره محموله صادراتی EDC می باشد.

۷-۳ افزایش در خدمات عمومی پیمانکاران سال جاری نسبت به سال قبل عمدتاً مربوط به افزایشات حقوق و دستمزدی ناشی از همسان سازی حقوق و مزایای پرسنل پیمانکار و ستادی مطابق با رویه های جبران خدمات اعلامی از طرف شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس می باشد.

۷-۴ خدمات دریافتی از شرکت های گروه مربوط به هزینه های باشگاهی کارکنان، هزینه های مربوط به پرواز کارکنان از طریق شرکت عملیات غیر صنعتی، آموزش، حرکات متناوب کارکنان و خدمات دریافتی از سازمان منطقه ویژه اقتصادی می باشد.

۷-۵ کمک های فرهنگی و بهداشتی و مسئولیت های اجتماعی بر اساس مجوز های هدیهنگ خلیج فارس و بند ۶ صورتجلسه مجمع عمومی سالانه اروند تا سقف ۱۵۰۰ میلیارد ریال بودجه مصوب شده طرح.

۷-۶ مطابق ماده ۲۷ عوارض سبز مالیات ها و عوارض خاص واحدهای تولیدی که به تشخیص سازمان حفاظت محیط زیست استاندارد های زیست محیطی را رعایت نمی کنند بر اساس نوع و مکان و میزان آلودگی یا نرخ های نیم تا یک و نیم درصد مشمول عوارض سبز می شوند، در این رابطه عوارض آلودگی تا پایان سال ۱۴۰۲ قطعی و تسویه شده و برای سال های ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴ ذخیره به میزان نیم درصد درآمدهای عملیاتی، درآمد کارمزد فروش اعتباری و ضایعات در حساب ها منظور شده است.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۸- سایر درآمدها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه		یادداشت
	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۳,۷۶۶,۸۶۶	۷,۱۴۴,۸۶۱	۳,۷۶۶,۸۶۶	۸-۱ سود ناشی از تسعیر دارایی های ارزی عملیاتی
۷,۵۴۰,۳۹۰	۱۱,۰۹۴,۱۸۰	۷,۵۴۰,۳۹۰	۸-۲ درآمد حاصل از کارمزد فروش اعتباری
۵,۲۱۰,۵۴۵	۰	۵,۲۱۰,۵۴۵	تعدیل نرخ درآمد کمر و کاستیک سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲
۱,۳۳۶,۳۸۵	۳۷۴,۵۳۱	۱,۳۳۶,۳۸۵	سایر
۱۷,۸۵۴,۱۸۶	۱۸,۶۱۳,۵۷۲	۱۷,۸۵۴,۱۸۶	

۸-۱- افزایش سود ناشی از تسعیر ارز به دلیل افزایش نرخ ارز می باشد.

۸-۲- شرکت به منظور افزایش مقدار فروش و حفظ مشتریان داخلی اقدام به فروش از طریق گشایش اعتبار اسنادی داخلی نموده است. افزایش درآمد حاصل از کارمزد فروش اعتباری نسبت به سال قبل عمدتاً به دلیل افزایش نرخ فروش محصولات و نیز افزایش فروش به صورت اعتباری توسط شرکت می باشد.

۹- سایر هزینه ها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه		یادداشت
	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۰	۰	۰	۱۴,۳۲۶ استهلاك سرفظلی
۱۴,۵۳۰,۳۶۷	۰	۱۴,۵۳۰,۳۶۷	۹-۱ تعدیل نرخ سرویس های جانبی (بوتیلیتی) سال مالی ۱۴۰۲
۱,۳۰۸,۰۰۹	۰	۱,۳۰۸,۰۰۹	اعتبار مالیات بر ارزش افزوده پذیرفته نشده سنوات قبل تا سال ۱۴۰۲
۱۸,۵۱۷	۴,۱۷۰,۶۵۲	۱۸,۵۱۷	هزینه جذب نشده در تولید
۱۵,۸۵۶,۷۹۲	۴,۱۷۰,۶۵۲	۱۵,۸۵۶,۷۹۲	

۹-۱- افزایش در هزینه سرویس های جانبی از سال ۱۴۰۲ از طرف شرکت فجر انرژی خلیج فارس پس از ابلاغ شماره ۱۵-۶۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۳ شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر اساس مصوبه شورای رقابت اعمال شده و با توجه به دریافت صورت حساب از طرف تامین کننده سرویس های جانبی در حساب ها اعمال شده است.

۱۰- هزینه های مالی

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	گروه		یادداشت
	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۰	۲,۳۲۷,۴۸۳	۰	۱۰-۱ تنزیل اعتبارات اسنادی
۰	۱۸,۷۱۴	۰	تسهیلات مالی دریافتی
۰	۲,۳۵۶,۱۹۷	۰	

۱۰-۱- تنزیل اعتبارات اسنادی بابت تقبل هزینه تنزیل اعتبارات اسنادی اعطایی به شرکت فجر انرژی خلیج فارس (شرکت هم گروه) توسط شرکت می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۱- سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

پادداشت	گروه		شرکت	
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
سایر اشخاص				
سود ناشی از فروش دارایی ثابت مشهود	۰	۱۱,۹۹۷,۵۲۶	۰	۱۱,۹۹۷,۵۲۶
سود حاصل از سایر اوراق بهادار سپرده های سرمایه گذاری بانکی	۲,۳۵۷,۱۵۸	۶۷۷,۲۹۰	۲,۳۵۶,۴۵۵	۶۷۷,۲۹۰
سود تسعیر دارایی های ارزی غیر مرتبط با عملیات	۴۵۴,۴۵۸	۱۹۵,۰۸۲	۴۵۴,۴۵۸	۱۹۵,۰۸۲
سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام شرکت ها	۱۰۱,۲۸۳	۳۸,۰۰۰	۱۰۱,۲۸۳	۳۸,۰۰۰
سایر	(۵۱۷,۳۱۱)	(۷۲۰,۳۵۵)	(۶۰۹,۱۸۰)	(۷۲۰,۳۵۵)
	۲,۳۹۵,۵۸۷	۱۲,۱۸۷,۶۴۲	۲,۲۰۳,۰۱۵	۱۲,۱۸۷,۶۴۲
آثار ناشی از بکارگیری روش ارزش ویژه				
سود سهام شرکت های وابسته	(۹۹,۷۸۳)	(۳۶,۸۰۰)	۰	۰
جمع سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۲,۲۹۵,۸۰۴	۱۲,۱۵۰,۸۴۲	۲,۲۰۳,۰۱۵	۱۲,۱۸۷,۶۴۲

سود ناشی از فروش دارایی ثابت مشهود
سود حاصل از سایر اوراق بهادار سپرده های سرمایه گذاری بانکی
سود تسعیر دارایی های ارزی غیر مرتبط با عملیات
سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام شرکت ها
سایر
آثار ناشی از بکارگیری روش ارزش ویژه
سود سهام شرکت های وابسته
جمع سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

(مبالغ به میلیون ریال)

تعداد	گروه		شرکت	
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
سود عملیاتی	۸۳,۰۲۲,۵۸۵	۷۲,۱۱۶,۶۱۱	۸۳,۰۲۸,۸۹۷	۷۲,۱۱۶,۶۱۱
(اثر مالیاتی)	(۳۱,۵۷۴,۱۱۳)	(۱۲,۶۷۲,۴۵۷)	(۳۱,۵۹۵,۸۸۶)	(۱۲,۶۷۲,۴۵۷)
سود (زیان) غیر عملیاتی	۶۱,۴۴۸,۴۷۲	۵۹,۴۴۴,۱۵۴	۶۱,۴۵۳,۰۱۱	۵۹,۴۴۴,۱۵۴
(اثر مالیاتی) صرفه جویی مالیاتی	۹۴۴,۶۳۵	۱۲,۳۶۰,۶۲۰	(۵۳,۱۸۲)	۱۲,۱۸۷,۶۴۲
	۱۴,۸۹۶	(۳,۸۷۷,۵۸۸)	۳۶,۶۶۹	(۳,۸۷۷,۵۸۸)
	۹۵۹,۵۳۲	۹,۴۸۳,۰۳۲	(۱۶,۵۱۳)	۹,۳۱۰,۰۵۴
	۶۲,۴۰۸,۰۰۳	۶۸,۹۲۷,۱۸۶	۶۱,۴۳۶,۴۹۸	۶۸,۷۵۴,۲۰۸
تعداد	تعداد	تعداد	تعداد	تعداد
۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۱۲- مبنای محاسبه سود (زیان) پایه هر سهم

سود عملیاتی
(اثر مالیاتی)

سود (زیان) غیر عملیاتی
(اثر مالیاتی) صرفه جویی مالیاتی

میانگین موزون تعداد سهام عادی



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۳-۲- دارایی های در جریان تکمیل به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)

تاثیر پروژه بر عملیات	مخارج آبشسته		برآورد مخارج تکمیل	برآورد تاریخ بهره برداری	درصد تکمیل فیزیکی		گروه
	۱۴۰۳	۱۴۰۴			۱۴۰۳	۱۴۰۴	
رفع مواقع تولید	۶,۱۱۱,۳۶۶	۱۵,۲۸۳,۶۸۵	۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۰۵/۱/۱۸	۵۶٪	۸۵٪	اصلاح خط تولید انتقال آب سنگ
بهبود خدمات رستوران	۲۲۱,۹۹۹	-	-	-	۹۴٪	۱۰۰٪	بازسازی و توسعه ساختمان آشپزخانه رستوران مرکزی
خرید مواد تولید	۱۵۳,۷۲۱	۶۹۱,۸۴۹	۲,۰۳۹,۳۶۷	۱۴۰۵/۰۷/۲۵	۲۰٪	۴۰٪	خرید نصب و راه اندازی برج فرآیندی ۲۲T1۵۰۰dB
خرید مواد تولید	۷۲۷,۰۷۴	۷۴۵,۰۱۴	۴۶۶,۵۱۶,۰۷۸	۱۴۰۶/۰۱/۲۰	۱٪	۱٪	پروژه احداث واحد تولیدی PVC دوم
رفع مواقع تولید	-	۱,۰۷۱,۱۰۳	۲,۵۶۳,۷۴۵	۱۴۰۵/۰۸/۲۵	۰٪	۶۶٪	خرید نصب و راه اندازی سیستم وینز ماشینورینگ واحد کنترل کنکالی
خرید مواد تولید	-	۱,۳۲۱,۱۰۵	۲,۵۸۸,۷۲۷	۱۴۰۶/۰۸/۳۰	۰٪	۰٪	مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی PVC پروژه ها
خرید مواد تولید	-	۷۵۶,۶۸۱	۲,۲۱۱,۰۴۴	۱۴۰۵/۰۱/۳۱	۰٪	۳۵٪	پروژه آب مستقیم شرکت شولفون
خرید مواد تولید	-	۳,۱۵۶,۷۲۹	۱۳,۳۸۶,۰۶۲	-	۰٪	۲۴٪	پروژه احداث واحد تولیدی پوک چالند
ساخت پارکینگ	۱۹۳,۷۱۰	-	-	۱۴۰۳/۱۰/۳۰	۵۹٪	۵۹٪	اصلاح محوطه ورودی شرکت
خرید مواد تولید	۳۸۸,۹۱۹	۵۹۲,۰۳۰	۱,۸۹۵,۸۰۶	۱۴۰۵/۰۶/۱۵	-	-	سایر پروژه ها
	۷,۷۹۵,۷۸۹	۲۳,۶۳۸,۳۱۷	۴۹۸,۲۰۰,۹۲۹				شرکت
رفع مواقع تولید	۶,۱۱۱,۳۶۶	۱۵,۲۸۳,۶۸۵	۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۴۰۵/۰۱/۱۸	۵۶٪	۸۵٪	اصلاح خط تولید انتقال آب سنگ
بهبود خدمات رستوران	۲۲۱,۹۹۹	-	-	-	۹۴٪	۱۰۰٪	بازسازی و توسعه ساختمان آشپزخانه رستوران مرکزی
خرید مواد تولید	۱۵۳,۷۲۱	۶۹۱,۸۴۹	۲,۰۳۹,۳۶۷	۱۴۰۵/۰۷/۲۵	۲۰٪	۴۰٪	خرید نصب و راه اندازی برج فرآیندی ۲۲T1۵۰۰dB
خرید مواد تولید	۷۲۷,۰۷۴	۷۴۵,۰۱۴	۴۶۶,۵۱۶,۰۷۸	۱۴۰۶/۰۱/۲۰	۱٪	۱٪	پروژه احداث واحد تولیدی PVC دوم
رفع مواقع تولید	-	۱,۰۷۱,۱۰۳	۲,۵۶۳,۷۴۵	۱۴۰۵/۰۸/۲۵	۰٪	۶۶٪	خرید نصب و راه اندازی سیستم وینز ماشینورینگ واحد کنترل کنکالی
خرید مواد تولید	-	۱,۳۲۱,۱۰۵	۲,۵۸۸,۷۲۷	۱۴۰۶/۰۸/۳۰	۰٪	۰٪	مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی PVC پروژه ها
خرید مواد تولید	-	۷۵۶,۶۸۱	۲,۲۱۱,۰۴۴	۱۴۰۵/۰۱/۳۱	۰٪	۳۵٪	پروژه آب مستقیم شرکت شولفون
ساخت پارکینگ	۱۹۳,۷۱۰	-	-	۱۴۰۳/۱۰/۳۰	۵۹٪	۵۹٪	اصلاح محوطه ورودی شرکت
خرید مواد تولید	۳۸۸,۹۱۹	۵۹۲,۰۳۰	۱,۸۹۵,۸۰۶	۱۴۰۵/۰۶/۱۵	-	-	سایر پروژه ها
	۷,۷۹۵,۷۸۹	۲۰,۳۸۱,۳۶۸	۴۸۴,۸۱۴,۸۶۷				



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توجیهی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۳-۴- پیش پرداخت های سرمایه ای متشکل از اقلام زیر می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

نام شرکت	موضوع	پایه داشت	گروه		شرکت
			۱۴۰۳	۱۴۰۴	
شرکت های خارجی	پوشش دهی آند و کاتد خرید مصرفی		۱,۷۶۲,۷۷۶	۱,۷۶۲,۷۷۶	۱۴۰۳
شرکت آتیه پردازان ظهور شریف	پوشش دهی آند و کاتد	۱۳-۴-۱	۹۳۷,۳۹۳	۹۳۷,۳۹۳	۱۳۶۰-۳۵۸
مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی-شخصا وابسته	احداث خط لوله نمک	۱۳-۴-۲	۲۵۰-۳۶۵۷	۹۹۲,۱۵۸	۲۵۰-۳۶۵۷
شرکت جندی شاپور	پروژه PVC2	۱۳-۴-۳	۲,۷۰۶,۲۶۶	۲,۷۰۶,۲۶۶	۲,۷۰۶,۲۶۶
شرکت جندی شاپور	پروژه ساختمان نصب		۹۷۵,۵۱۲	۹۷۵,۵۱۲	۹۷۵,۵۱۲
پیمانکاری بین المللی IGC	خرید نصب و راه اندازی برج فرآیندی ۴۲T ۱۵۰-۵B		۲۷۸,۸۱۰	۲۷۸,۸۱۰	۲۷۸,۸۱۰
شرکت پترو پرک پویا	احداث خط تولید پرک جامد	۱۳-۴-۴	۸۲۶,۹۸۱	-	-
سازمان ملی زمین و مسکن	خرید زمین برای احداث خط لوله آب نمک	۱۳-۴-۵	۳,۰۰۰,۰۰۰	-	۳,۰۰۰,۰۰۰
نام پارس اسپانیا	خرید مواد شیمیایی و کاتالیست		۶۷۸,۸۰۲	-	۶۷۸,۸۰۲
سایر			۳۳۲,۶۲۵	۳۳۲,۶۲۵	۷۹۸,۱۰۲
			۱۲,۶۹۳,۳۲۵	۱۱,۸۶۶,۳۶۶	۱۲,۰۰۳,۵۲۲

۱۳-۴-۱ با توجه به چالش ها رخ داده ناشی از تحریم های بین المللی برای ارسال و واريز وجه مربوط به آند و کاتد های مورد نیاز واحد کتر الکالی به شرکتهای خارجی ، به جهت بومی سازی و استفاده از ظرفیتهای شرکت های داخلی با شرکت آتیه پردازان ظهور شریف قرارداد ۴۰۲۰۲۱۳۸ با موضوع تعمیر و پوشش دهی آند و کاتدهای پتروشیمی اروند منعقد شده و پیش پرداخت طبق مفاد پیمان به پیمانکار پرداخت گردید. پس از ارسال تعداد ۳۷۶ آند و ۲۸۳ کاتد به شرکت پیمانکار به جهت بازسازی و پوشش دهی و ارجاع به شرکت اروند ، بعد از تعمیر آند کاتد ها با توجه به وراثت بالای ایجاد شده ، پروژه ارسال سری دوم به شرکت پیمانکار متوقف گردید. در این مرحله کارشناسی و رایزنی های فی مابین شرکت پتروشیمی اروند و پیمانکار در خصوص رفع مشکلات و نحوه پوشش دهی بر اساس استانداردهای مورد لزوم اروند انجام گردیده است. با توجه به گارانتی پوشش دهی آند و کاتد توسط شرکت آتیه پردازان شریف ، پارت اول مجدداً برای پیمانکار ارسال شده و پس از پوشش دهی مجدد بر اساس رويه جدید به پتروشیمی اروند عودت شده که صورت وضعیت کار انجام شده توسط دستگاه نظارت تأیید و به امور مالی ارسال گردیده است.

۱۳-۴-۲ احداث خط لوله انتقال آب نمک در زمینی به طول ۳۴۰۰۰ متر به صورت رفت و برگشت در تاریخ ۱۴۰۱/۰۶/۱۹ ، با شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به مبلغ ۵۵۰۰ میلیارد ریال منعقد گردید که پس از اعمال الحاقیه قرارداد و اضافه کاری جمعاً به مبلغ ۱۱,۰۰۰ میلیارد ریال و ۱۱۰,۵۴,۱۹۵ یورو می باشد. این طرح با هدف افزایش ظرفیت و کاهش ریسک توقف تولید اجرایی شده است که پس از رفع تعرض از ارگانهای دولتی همچون اداره کل راه و شهرسازی استان خوزستان، سازمان بنادر و دریانوردی استان خوزستان، پدافند هوایی شهید مسکین دوست-شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران، شهرداری بندر امام خمینی، سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و سازمان آب استان خوزستان ، تا تاریخ تهیه صورتهای مالی پروژه مذکور از نظر فیزیکی ۸۵ درصد پیشرفت و مبلغ صورت وضعیت های تأیید شده پیمانکار ۹,۷۶۳ میلیارد ریال می باشد. ضمناً درصد پیشرفت کار تا پایان سال ۱۴۰۴ معادل ۸۶,۲ درصد (EPC) بوده است و تا کتون مبلغ ۱۷,۰۰۰ میلیارد ریال پرداخت شده است.

۱۳-۴-۳ احداث واحد تولیدی PVC2 شامل یک واحد S-PVC به ظرفیت ۳۰۰ هزار تن شامل واحد های EDC(OXY) به ظرفیت ۳۳۳ هزار تن، واحد VCM به ظرفیت ۳۳۳ هزار تن، سیستم بازیابی آب مستتریت واحد S-PVC جدا سازی ترین های واحد ASU و سیستم آب خنک کننده، تصفیه سیاب و شبکه توزیعی و انسایت این واحد ها بر اساس موقت اصولی اجرایی طرح پتروشیمی صادره توسط وزارت نفت مورخ ۲۱ آذر ماه ۱۴۰۲ طی برگزاری مناقشه در سال ۱۴۰۲ و مصوبه هیئت مدیره مورخ ۱۹ دیماه ۱۴۰۲ شرکت جندی شاپور به عنوان پیمانکار پروژه انتخاب گردید و بر اساس قرارداد منعقد با شرکت مزبور شروع کار از تاریخ ۱۴۰۳/۰۱/۲۰ بمدت ۳۶ ماه آغاز گردید. قرارداد فوق بصورت EPC شامل مبلغ ۸۲,۷۲۸ میلیارد ریال بصورت ریالی و مبلغ ۳۰۶,۳۸۸,۹۰۰ یورو می باشد. توضیح اینکه با توجه به تبصره ۳ ماده ۱ قرارداد فی مابین پتروشیمی اروند و شرکت جندی شاپور می بایست مدارک قرارداد منعقد با شرکت مشاور صلاحیت دثر بر اساس لیسانس شرکت vinolit به صورت رسمی به کارفرما تسلیم نماید. ولی به دلیل شرایط بین المللی موجود امکان اجرای کامل این تبصره میسر نبوده است. لذا پس از برگزاری جلسات متعدد با IMC و پیمانکار در نهایت مقرر گردید پس از اخذ مجوزهای لازم تبصره ۳ ماده ۱ قرارداد اصلاح و بر اساس دانش فنی موجود vinolit در پتروشیمی اروند و با اعمال اصلاحات انجام شده در فرآیند PVC فعلی توسط یک شرکت صاحب صلاحیت، بدون قید شرعا داشتن سابقه کار با لیسانس vinolit و با تأیید کارفرما انجام پذیرد. درصد پیشرفت ریالی پروژه مزبور حدود ۱/۲ درصد می باشد. لذا با توجه به تحریم های موجود آمده و تشدید آنها پس از جنگ شرکت پتروشیمی اروند در تلاش و رایزنی برای پیدا کردن یک مشاور صاحب صلاحیت داخلی که در باز طراحی و مهندسی DITPAL واحد های مشابه PVC نظاری صلاحیت باشد اقدامات لازم را شروع نموده است.

۱۳-۴-۴ احداث واحد تولیدی پرک جامد توسط شرکت پترو پرک پویا در حال انجام می باشد. ظرفیت اسمی تولیدی این طرح سالانه ۴۵ هزار تن پیش بینی شده است و خوراک این شرکت توسط شرکت پتروشیمی اروند تأمین می گردد. این پروژه با برآورد اولیه ۲۲,۸۹۷,۶۲۲ یورو از تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۰ شروع شده و تا تاریخ صورت های مالی بخش های اجرایی شامل زمین ، محوطه سازی، ساختمان سازی و سایر هزینه های پروژه در مجموع ۳۳,۶ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

۱۳-۴-۵ طی سال جاری برای خط لوله دوم نمک در جریان تکمیل طبق مذاکرات انجام شده مالکین زمین های مورد استفاده شناسایی و با یکی از مالکین (سازمان ملی زمین و مسکن - مالک حدود ۲۱ هکتار)، مبلغ ۱۰ هزار میلیارد ریال توسط هیات کارشناسی پنج نفره تعیین که شرکت نسبت به آن اعتراضی نموده (مبلغ ۲ هزار میلیارد ریال پرداخت شده) که به هیات هفت نفره ارجاع و پیگیری ها تا حصول نتیجه در حال انجام است.

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۴	۱۴۰۳
۵۷۲,۰۴۱	۵۵۸,۷۱۵
(۱۴,۳۳۶)	۵۵۸,۷۱۵
۵۵۸,۷۱۵	۵۵۸,۷۱۵

۱۴- سرفصلی

سرفصلی تحصیل شده طی سال

استهلاک طی سال

بهای تمام شده در پایان سال

مبلغ دفتری



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	پیش از کاهش سرمایه ای	و به حساب استیلا	حق استیلا از	حق استیلا بر	حق استیلا کل	حق سهامی	برم ابزار زاینده ای
۲۶۲,۹۳۳	.	۱۱۰	۵,۷۲۶	۹۷,۳۳۰	۲,۹۱۳	۱۲۲,۸۷۱	۳۱,۹۵۳
۲۳۰,۲۷۲	۲۳۰,۲۱۸	۵۳	.
۶۹۳,۴۰۵	۴۳۰,۲۱۸	۱۱۰	۵,۷۲۶	۹۷,۳۳۰	۲,۹۱۳	۱۲۲,۹۲۵	۳۱,۹۵۳
۷,۳۲۴							۲,۳۲۴
۲,۶۸۵						۸۹۳	۱,۷۹۳
۶۹۸,۴۱۴	۴۳۰,۲۱۸	۱۱۰	۵,۷۲۶	۹۷,۳۳۰	۲,۹۱۳	۱۲۳,۸۱۷	۳۶,۰۷۱
۱۴۹,۳۹۴	۱۲۲,۳۶۱	۲۷,۰۳۳
۵,۳۹۶	۳۷۵	۴,۹۲۱
۱۵۲,۵۹۰	۱۲۲,۶۳۶	۳۱,۹۵۳
۲,۳۳۹	۲۵۷	۱,۹۸۲
۱۵۶,۸۳۰	۱۲۳,۸۹۳	۳۳,۹۳۶
۵۴۱,۵۸۵	۴۳۰,۲۱۸	۱۱۰	۵,۷۲۶	۹۷,۳۳۰	۲,۹۱۳	۹۳۴	۲,۱۲۵
۵۳۸,۸۱۵	۴۳۰,۲۱۸	۱۱۰	۵,۷۲۶	۹۷,۳۳۰	۲,۹۱۳	۳۸۹	.

۱۵- گزارش های منتشره
 گروه

تهای تمام شده

ماده در ابتدای سال ۱۴۰۳

ترازیش

ماده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

ترازیش

تجدید و طریق شرکت نظری

ماده در ۱۴۰۳/۱۲/۲۹

استیلا خرابی

ماده در ابتدای سال ۱۴۰۳

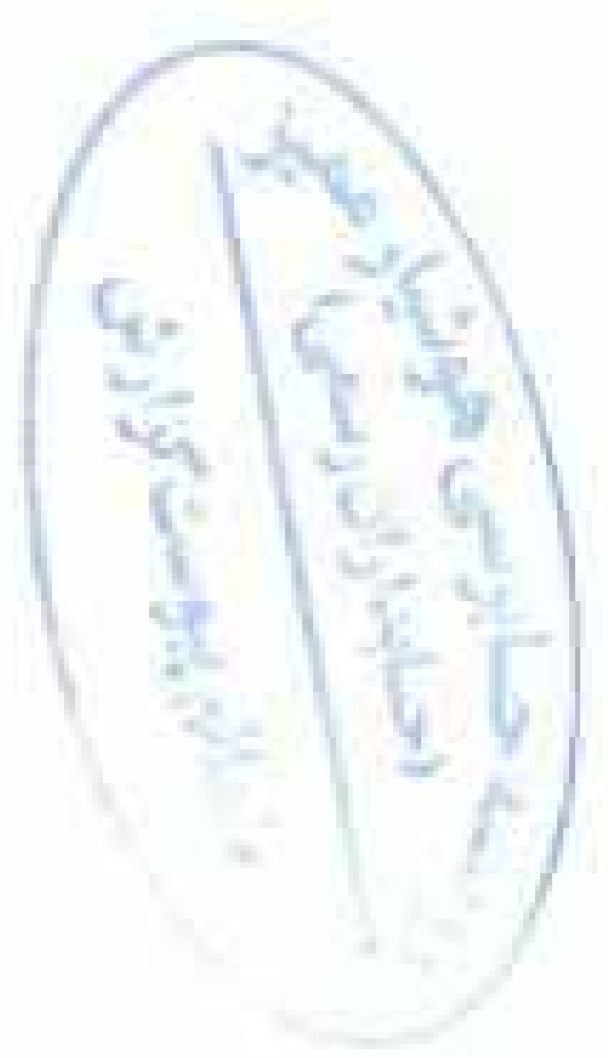
استیلا

ماده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰

استیلا

ماده در ۱۴۰۳/۱۲/۲۹

مبلغ نظری در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۵- دارایی های نامشهود

مبلغ به میلیون ریال	جمع	پیش پرداخت سرمایه ای	و ب سایت انبوهی	حق انتخاب خز	حق انتخاب بوی	حق اختیارات ملکی	حق سهام	بره اوراق زاینده ای	بهای تمام شده
۲۶۲,۹۳۳	.	۱۱۰	۵,۷۴۶	۹۷,۳۴۰	۴,۹۱۲	۱۳۲,۸۷۱	۳۱,۹۵۴	مطابق بر اساسی سال ۱۴۰۳	
۴۳۰,۴۷۲	۴۳۰,۴۱۸	۵۴	.	اگرایی	
۶۹۲,۴۰۵	۴۳۰,۴۱۸	۱۱۰	۵,۷۴۶	۹۷,۳۴۰	۴,۹۱۲	۱۳۲,۹۲۵	۳۱,۹۵۴	مطابق بر ۱۴۰۳/۱۳۴۳۰	
۶۹۲,۴۰۵	۴۳۰,۴۱۸	۱۱۰	۵,۷۴۶	۹۷,۳۴۰	۴,۹۱۲	۱۳۲,۹۲۵	۳۱,۹۵۴	مطابق بر ۱۴۰۳/۱۳۴۳۰	
۱۴۹,۳۹۲	۱۳۲,۳۶۱	۲۷,۰۳۳	مطابق بر اساسی سال ۱۴۰۳	
۵,۳۹۶	۳۷۵	۴,۹۲۱	اسپیدی	
۱۵۲,۵۹۰	۱۳۲,۶۳۶	۲۱,۹۵۴	مطابق بر ۱۴۰۳/۱۳۴۳۰	
۲۵۷						۲۵۷		اسپیدی	
۱۵۲,۸۳۸	۱۳۲,۸۹۳	۳۱,۹۵۴	مطابق بر ۱۴۰۳/۱۳۴۳۰	
۵۳۸,۵۵۸	۴۳۰,۴۱۸	۱۱۰	۵,۷۴۶	۹۷,۳۴۰	۴,۹۱۲	۳۲	.	مطابق نظری بر ۱۴۰۳/۱۳۴۳۰	
۵۳۸,۸۱۵	۴۳۰,۴۱۸	۱۱۰	۵,۷۴۶	۹۷,۳۴۰	۴,۹۱۲	۲۸۹	.	مطابق نظری بر ۱۴۰۳/۱۳۴۳۰	



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توجیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۶- سرمایه گذاری در شرکت های فرعی

(مبالغ به میلیون ریال)							
۱۴۰۳	۱۴۰۴	بهای تمام شده	درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام	بورس انجمن بورس		
۰	۲,۶۶۲,۱۰۴	۲,۶۶۲,۱۰۴	۶۵٪	۱,۹۴۹,۷۰۰,۰۰۰	غیر بورس	شرکت پترو پرک پویا قبل از بهره برداری	
۰	۲,۶۶۲,۱۰۴	۲,۶۶۲,۱۰۴					

۱۶-۱- اطلاعات مربوط به واحد تجاری فرعی با اهمیت گروه در پایان دوره گزارشگری به شرح زیر است

نسبت منافع		محل شرکت		فعالیت اصلی		نام شرکت	
۱۴۰۳	۱۴۰۴						
۴٪	۶۵٪	بندر هاشمیر - ایران		تولید سود پرک، توسعه سرمایه گذاری و انجیره ارزش		پترو پرک پویا قبل از بهره برداری	

۱۶-۱-۱- گروه مالک ۶۵ درصد از سهام شرکت پترو پرک پویا است سال قبل این درصد ۴۰ درصد بوده و جزو اشخاص وابسته شرکت طبق بندی می گردد بدین توجه به افزایش و خرید ۲۵ درصد شرکت گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس) سهام گروه از شرکت فرعی به ۶۵ درصد با توجه به احراز کنترل شرکت فرعی در شهریور ماه ۱۴۰۴ در صورت های مالی

تفلیق شده است لازم به توضیح است که خرید از طریق مزایده عمومی توسط فروشنده انجام شده و گزارش کارشناس رسمی دادگستری نیز داشته است.

۱۶-۲- خلاصه اطلاعات مالی شرکت فرعی

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت پترو پرک پویا قبل از بهره

برداری (حسابرسی شده)

۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۲۰۰,۴۶۸	۴۸۷,۰۷۲	دارایی های جاری
۲,۸۷۸,۳۰۴	۴,۸۷۵,۷۱۲	دارایی های غیر جاری
۱,۵۸۵,۹۱۱	۲,۳۷۶,۲۳۶	بدهی های جاری
۴,۶۹۳	۱۵,۵۳۰	بدهی های غیر جاری
(۷,۰۱۵)	(۱۷,۱۴۱)	سود و زیان (خالص)

۱۶-۳- شرکت فرعی فاقد درآمد عملیاتی می باشد.

۱۶-۴- تحصیل سهام شرکت فرعی

(مبالغ به میلیون ریال)

۲,۷۳۰,۰۰۰

۴,۴۳۹,۶۷۷	عابه ازای انتقال یافته
۹۵۰	دارایی ثابت مشهود
۲۰,۰۰۰	دارایی نامشهود
۲۸۴,۶۲۳	سرمایه گذاری بلند مدت
۲۷۱,۱۴۵	دریافتنی تجاری و سایر دریافتنی ها
(۱,۶۷۹,۹۹۶)	موجودی نقد
۳,۳۱۸,۳۹۹	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
(۱,۱۶۱,۴۳۹)	خالص دارایی های قابل تشخیص
	منافع فاقد حق کنترل
(۳,۱۵۶,۹۶۰)	
۵۷۳,۰۴۱	سرفعلی
۱,۰۵۰,۰۰۰	خالص عابه ازای نقدی پرداختنی
(۲۷۱,۱۴۵)	موجودی نقد تحصیل شده
۷۷۸,۸۵۵	جریان خالص خروج وجه نقد

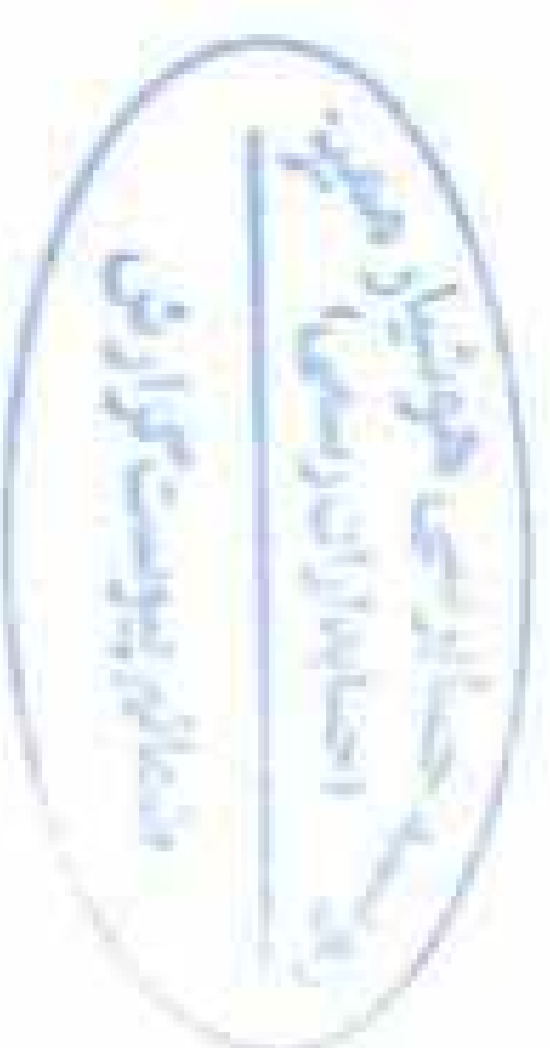


شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳			۱۴۰۴			درصد سرمایه کناری	نقدسهم	بورسی اکثریت بورسی	گروه
ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش ایستاده	ارزش ویژه / سهام شده	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری				
۳۸۹۱,۳۳۳	۳۸۹۱,۳۳۳	۳۸۱۰,۰۸۸	۳۸۱۰,۰۸۸	۱۷٪	۳۴۰,۰۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت پتروشیمی الماس ماسپور - کابل از بهره برداری		
۱,۳۶۵,۹۳۵	۱,۳۶۵,۹۳۵	۱,۳۵۹,۷۵۲	۱,۳۵۹,۷۵۲	۶٪	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت پارک های پتروشیمی اقیانوس خلیج فارس - خلیل از بهره برداری		
۹۸۸,۱۳۱	۹۸۸,۱۳۱	۰	۰	۵٪	۱,۹۳۹,۷۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت پترو برک پویا-خلیل از بهره برداری		
۰	۰	۵,۷۴۲,۶۷۳	۵,۷۴۲,۶۷۳	۵٪	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت صدوق پژوهش و فناوری غیر دولتی سرمایه کناری - خطر پذیر شرکتی صاحب پتروشیمی خلیج فارس		
۶,۰۹۵,۳۹۹	۶,۰۹۵,۳۹۹	۱۱,۰۱۳,۵۱۳	۱۱,۰۱۳,۵۱۳				شرکت		
۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	۱۷٪	۳,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت پتروشیمی الماس ماسپور - کابل از بهره برداری		
۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹٪	۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت پارک های پتروشیمی اقیانوس خلیج فارس - خلیل از بهره برداری		
۰	۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵,۰۰۰,۰۰۰	۵٪	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت صدوق پژوهش و فناوری غیر دولتی سرمایه کناری - خطر پذیر شرکتی صاحب پتروشیمی خلیج فارس		
۱,۰۰۱۳,۳۵۴	۱,۰۰۱۳,۳۵۴	۰	۰	۶۵٪	۱,۹۴۹,۷۰۰,۰۰۰	غیر بورسی	شرکت پترو برک پویا-خلیل از بهره برداری		
۵,۴۱۳,۳۵۴	۵,۴۱۳,۳۵۴	۹,۴۰۰,۰۰۰	۹,۴۰۰,۰۰۰						

۱۷- سرمایه کناری در شرکت های وابسته



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۷-۱- اطلاعات مربوط به واحدهای تجاری وابسته با اهمیت در پایان سال به شرح زیر است

نام شرکت	فعالیت اصلی	محل شرکت	نسبت منافع	
			۱۴۰۴	۱۴۰۳
گلداس ماهشهر قبل از بهره برداری	تولید گندم و پالایش سنگین و سبک	پندر ماهشهر - ایران	۱۷٪	۱۷٪
پارک های پتروشیمی حق خروج قازس قبل از بهره برداری	توسعه سرعده گذاری و راهبرده ارزش	تهران - ایران	۱۰٪	۱۰٪
شرکت صنایع پژوهش و فناوری غیر دولتی سرعده گذاری حق پادو شرکتی صنایع پتروشیمی حق قازس	شرکت و سرعده گذاری	تهران - ایران	۵۰٪	-

۱۷-۲- خلاصه اطلاعات مالی شرکت های وابسته

۱۷-۲-۱- اطلاعات مالی شرکت های وابسته بر اساس صورت های مالی حسابرسی شده سال ۱۴۰۴ به شرح ذیل ارائه شده است.

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	شرکت صنایع پژوهش و فناوری غیر دولتی سرعده گذاری حق پادو شرکتی صنایع پتروشیمی حق قازس (حسابرسی شده)		شرکت پترو پیک پور قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)		پارک های پتروشیمی حق خروج قازس قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)		گلداس ماهشهر قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)			
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳		
	۱۰,۶۸۷,۶۶۵	۲۳,۲۲۷,۱۰۹	-	۱۱,۱۰۹,۱۳۵	۲۰۰,۶۶۸	۸,۶۶۵,۶۶۸	۸,۶۲۱,۵۳۴	۲,۰۲۱,۳۲۹	۳,۰۰۶,۶۴۰	دارایی های جاری
	۵۰,۶۵۸,۴۶۸	۹۸,۸۲۰,۶۵۰	-	۱,۷۲۹,۶۸۱	۲,۸۷۸,۳۰۴	۸,۹۹۱,۴۰۳	۳۸,۶۸۸,۷۶۱	۸۶,۱۹۴,۵۳۵	۸۶,۱۹۴,۵۳۵	دارایی های غیر جاری
	۲۰,۲۲۸,۶۳۹	۶۷,۷۲۳,۵۱۲	-	۱۲۱,۵۳۲	۱,۵۸۵,۹۱۱	۷۶-۶۲۴	۱۸,۰۰۰-۲۳۰۴	۶۷,۱۴۳,۹۸۵	۶۷,۱۴۳,۹۸۵	بدهی های جاری
	۲,۰۳۳,۶۸۸	۵,۱۱۶,۸۵۶	-	۶۶۸,۳۰۰	۲,۶۹۳	۳,۵۵۷,۳۶۶	۲,۱۹۳,۴۵۱	۱۷۱,۳۲۹	۲۴۲,۷۰۵	بدهی های غیر جاری
	-	۲۸۵,۷۱۷	-	۲۸۵,۷۱۷	-	-	-	-	-	درآمد عملیاتی
	۲,۱۳۷,۸۶۴	۳,۶۱۷,۷۶۲	-	۱,۶۶۳,۲۸۶	(۷,۰۱۵)	۱,۷۶۶,۱۷۶	۲,۱۵۸,۱۷۰	۳۷۸,۸۰۲	(۸۸۳,۷۹۲)	سودزبان/خالص
	-	-	-	-	-	۱۸,۰۰۰	-	۶,۸۰۰	-	سود ارزشی از شرکت های وابسته

۱۷-۲-۲- صورت تطبیق اطلاعات مالی خلاصه شده با مبلغ دفتری شناسایی شده در صورت های مالی تلفیقی

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	شرکت صنایع پژوهش و فناوری غیر دولتی سرعده گذاری حق پادو شرکتی صنایع پتروشیمی حق قازس (حسابرسی شده)		شرکت پترو پیک پور قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)		پارک های پتروشیمی حق خروج قازس قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)		گلداس ماهشهر قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)				
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳			
	۲۶,۹۶۳,۵۹۷	۴۸,۸۷۰,۷۱۹	-	۱۱,۶۴۰,۹۱۲	۱,۶۸۸,۱۶۸	-	۱۲,۸۳۹,۷۵۲	۱۴,۸۱۷,۵۲۲	۲۲,۶۲۶,۷۷۷	۲۲,۶۱۲,۲۸۵	خالص دارایی
	۵,۷۲۷,۳۳۵	۱۱,۱۱۲,۲۱۷	-	۵۸۲,۰۶۶	۵۹۵,۲۶۷	-	۱,۲۸۳,۹۳۵	۱,۶۸۱,۷۵۳	۳,۸۲۸,۱۳۲	۳,۸۱۰,۰۸۸	سهیم شرکت از خالص دارایی های شرکت سرعده پادو
	(۲۲۸,۰۰۰)	(۹۹,۶۸۳)	-	(۶۶,۶۸۳)	-	-	(۱۸,۰۰۰)	(۲۲,۰۰۰)	(۶,۰۰۰)	-	تعديلات اخذ برداری شده طی دوره
	۲۹۲,۸۶۲	-	-	-	۲۹۲,۸۶۲	-	-	-	-	-	سرفصلی
	۶,۰۹۸,۳۹۹	۱۱,۰۱۲,۵۱۴	-	۵,۷۲۲,۶۷۲	۹۸۸,۱۳۱	-	۱,۳۶۵,۹۳۵	۱,۶۵۹,۷۵۲	۳,۸۴۱,۳۳۲	۳,۸۱۰,۰۸۸	مبلغ دفتری

۱۷-۲-۳- سهم از سود ازبان واحدهای تجاری وابسته در صورت های مالی تلفیقی

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع	شرکت صنایع پژوهش و فناوری غیر دولتی سرعده گذاری حق پادو شرکتی صنایع پتروشیمی حق قازس (حسابرسی شده)		شرکت پترو پیک پور قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)		پارک های پتروشیمی حق خروج قازس قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)		گلداس ماهشهر قبل از بهره برداری (حسابرسی شده)				
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳			
	۲۲۸,۳۰۸	۱,۰۰۰,۵۲۸	-	۸۲۲,۹۵۶	(۲,۸۰۴)	-	۱۷۶,۶۱۸	۲۱۵,۸۱۷	۶۶,۳۹۶	(۳۱,۳۴۵)	سودزبان/خالص
	(۲۰,۶۶۷)	-	-	-	(۲۰,۶۶۷)	-	-	-	-	-	استهلاک سرفصلی
	(۶,۶۵۳)	(۲,۵۰۰)	-	(۲,۵۰۰)	-	-	(۶,۶۵۳)	-	-	-	سایر تعديلات
	۲۰۹,۷۷۸	۱,۰۰۵,۰۲۸	-	۸۲۰,۳۵۶	(۲۳,۶۷۱)	-	۱۶۸,۸۶۵	۲۱۵,۸۱۷	۶۶,۳۹۶	(۳۱,۳۴۵)	سهم از سودزبان/خالص شرکت های وابسته



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱۸- سایر سرمایه گذاری های بلند مدت

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳		۱۴۰۴		گروه
مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	کاهش ارزش انباشته	بهای تمام شده	
۴۰۰,۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	۰	۴۰۰,۰۰۰	سپرده سرمایه گذاری نزد بانک اقتصاد نوین
۳۱	۳۱	۰	۳۱	شرکت ثبت شده در خارج از کشور
۴۶	۴۶	۰	۴۶	شرکت پتروشیمی گلستان
۳۰۰	۳۰۰	۰	۳۰۰	شرکت کارگزار فروش - اشخاص وابسته
۸	۸۰,۰۰۰	۰	۸۰,۰۰۰	شرکت پترو سلامت خلیج فارس
۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	صندوق توسعه انرژی های تجدید پذیر
۱,۷۵۰,۰۰۰	۰	۰	۰	صندوق پژوهش و فناوری سرمایه گذاری خطر پذیر
۰	۵۰,۰۰۰	۰	۵۰,۰۰۰	ساخت فن لوری های نوین خلیج فارس
۰	۲,۰۰۰	۰	۲,۰۰۰	پتروشیمی پترو فراز هوران (مد فراز سپه خوار ریالی معادل ۱۰ درصد)
۲,۱۵۰,۳۸۵	۱,۵۳۲,۳۷۷	۰	۱,۵۳۲,۳۷۷	
شرکت				
۴۰۰,۰۰۰	۴۰۰,۰۰۰	۰	۴۰۰,۰۰۰	سپرده سرمایه گذاری نزد بانک اقتصاد نوین
۳۱	۳۱	۰	۳۱	شرکت ثبت شده در خارج از کشور
۴۶	۴۶	۰	۴۶	شرکت پتروشیمی گلستان
۳۰۰	۳۰۰	۰	۳۰۰	شرکت کارگزار فروش - اشخاص وابسته
۸	۸۰,۰۰۰	۰	۸۰,۰۰۰	شرکت پترو سلامت خلیج فارس
۱,۷۵۰,۰۰۰	۰	۰	۰	صندوق پژوهش و فناوری سرمایه گذاری خطر پذیر
۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	صندوق توسعه انرژی های تجدید پذیر
۰	۵۰,۰۰۰	۰	۵۰,۰۰۰	ساخت فن لوری های نوین خلیج فارس
۲,۱۵۰,۳۸۵	۱,۵۳۰,۳۷۷	۰	۱,۵۳۰,۳۷۷	

۱۹- سایر دارایی ها

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		یادداشت	
۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴		
۴۳۴,۲۰۵	۳۷۴,۱۳۴	۴۳۴,۲۰۵	۳۷۴,۱۳۴	۱۹-۱	سپرده ها
۳,۳۶۳,۷۲۵	۳,۷۸۱,۴۷۵	۳,۳۶۳,۷۲۵	۳,۷۸۱,۴۷۵	۱۹-۲	ودایع
۱۹,۲۹۹	۲۹,۷۶۸	۱۹,۲۹۹	۲۹,۷۶۸		سایر
۳,۸۱۷,۲۲۹	۴,۱۸۵,۳۷۷	۳,۸۱۷,۲۲۹	۴,۱۸۵,۳۷۷		

۱۹-۱- مانده سپرده ها مربوط به سپرده نزد بانک های ملت و تجارت و پست بانک و بانک قرض الحسنه مهر می باشد. که از سپرده های مذکور جهت بازپرداخت بخشی از اعتبارات اسنادی و همچنین اخذ اعتبار جهت پرداخت تسهیلات به کارکنان استفاده شده است.

۱۹-۲- افزایش در مبلغ ودایع پرداخت و دیعه مسکن به کارکنان شرکت می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

۲۰- پیش پرداخت ها

یادداشت	گروه		شرکت	
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
پیش پرداخت های خارجی سفرات قطعات یدکی، مواد شیمیایی	۵,۶۳۴,۲۷۸	۳,۷۷۵,۸۸۲	۵,۶۳۴,۲۷۸	۳,۷۷۵,۸۸۲
	۳,۷۷۵,۸۸۲	۳,۷۷۵,۸۸۲	۳,۷۷۵,۸۸۲	۳,۷۷۵,۸۸۲
پیش پرداخت های داخلی انحصاری وابسته پیش پرداخت هزینه خرید کالا و خدمات سایر	۲۰-۱	۷۵,۳۹۳	۸۱۴,۷۰۰	۸۱۴,۷۰۰
	۲۰-۲	۱۱,۶۳۴,۰۳۱	۶,۷۸۳,۲۴۶	۶,۷۸۳,۲۴۶
		۵۷۴,۴۴۳	۳۲۳,۵۷۶	۳۲۳,۵۷۶
		۱۲,۲۸۳,۸۶۷	۷,۹۲۱,۵۲۳	۷,۹۲۱,۵۲۳
کسر می شود:				
سایر حساب های پرداختی	(۴۷۱,۳۶۵)	(۳,۳۶۲,۵۲۷)	(۴۷۱,۳۶۵)	(۳,۳۶۲,۵۲۷)
	۱۷,۴۴۶,۷۸۰	۹,۳۳۴,۸۷۸	۱۷,۳۹۸,۸۸۰	۹,۳۳۴,۸۷۸

۲۰-۱- مانده فوق عمدتاً بابت پرداخت به شرکت عملیات غیر صنعتی بازارگاد به مبلغ ۲۵,۴۹۵ میلیون ریال پتروشیمی بندر امام به مبلغ ۱۰,۳۳۵ میلیون ریال مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به مبلغ ۱۵,۵۰۲ میلیون ریال و پایاکارآمد کیش به مبلغ ۴,۱۷۱ میلیون ریال می باشد.

۲۰-۲- اقلام عمده پیش پرداخت به شرکت های داخلی شامل شرکت مهرتاش سپاهان به مبلغ ۷۵۷,۶۷۸ میلیون ریال، شرکت نیروگاه خوزستان به مبلغ ۳۰۰,۰۰۰ میلیون ریال، شرکت پترو پاک به مبلغ ۲۷۲,۰۸۷ میلیون ریال، شرکت آراد صنعت به مبلغ ۴۰۰,۴۸۵ میلیون ریال، شرکت رایمون سورین به مبلغ ۲۶۶,۱۳۸ میلیون ریال بابت خرید مواد شیمیایی و قطعات یدکی در قبال اخذ تضمین می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۲۱- موجودی مواد و کالا

یادداشت	بهای تمام شده		خالص
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	
گروه و شرکت موجودی قطعات و لوازم یدکی موجودی کالای ساخته شده موجودی کالای خریداری شده موجودی مواد اولیه موجودی مواد شیمیایی موجودی اقلام بسته بندی کالای امنی ما نزد دیگران	۱۸,۳۸۱,۶۵۴	۱۸,۳۸۱,۶۵۴	۱۴,۰۴۴,۸۱۷
	۲۲,۳۷۷,۷۴۸	۲۲,۳۷۷,۷۴۸	۱۹,۷۸۳,۰۶۲
	.	.	۶۸۳,۳۳۵
	۹,۳۵۳,۰۰۷	۹,۳۵۳,۰۰۷	۵,۵۴۸,۵۳۳
	۴,۰۱۹,۳۵۸	۴,۰۱۹,۳۵۸	۲,۴۹۶,۴۶۹
	۲,۱۹۶,۹۶۵	۲,۱۹۶,۹۶۵	۵۳۹,۸۹۴
	۱۳,۸۲۳	۱۳,۸۲۳	۱,۸۰۰,۷۷۰
۲۱-۱	۵۶,۳۴۱,۴۵۳	۵۶,۳۴۱,۴۵۳	۴۴,۸۹۶,۸۷۹
۲۱-۲	(۱۰۶,۰۸۱)	(۱۰۶,۰۸۱)	.
	۵۶,۲۳۵,۳۷۲	۵۶,۲۳۵,۳۷۲	۴۴,۸۹۶,۸۷۹

۲۱-۱- کالای امنی شامل ۳۰ تن محصول VCM به پتروشیمی غدیر می باشد

۲۱-۲- کالای امنی شامل ۱۲۹۷ تن محصول VCM از پتروشیمی بندر امام می باشد

۲۱-۳- موجودی مواد و کالا طبق قرارداد بیمه تمام خطر شرکت بیمه ایران (موضوع یادداشت توضیحی ۲-۲-۱۳) تحت پوشش بیمه ای قرار دارد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۲- دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه	یادداشت	ریالی	ارزی	جمع	کاهش ارزش	خالص	خالص
		۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
اسناد دریافتنی تجاری							
سایر مشتریان							
انحصاس وابسته	۲۲-۱	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	-
فروش اعتباری LC	۲۲-۲	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	۵۰,۵۵۰,۷۵۵
		۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	۵۰,۵۵۰,۷۵۵
حساب های دریافتنی							
انحصاس وابسته	۲۲-۳	۱۱,۶۱۶,۳۴۵	۱۳,۳۴۶,۰۳۰	۲۴,۹۶۲,۳۷۵	(۸۷۹,۳۸۸)	۲۴,۰۸۲,۹۸۷	۱۸,۱۷۱,۳۸۹
سایر مشتریان	۲۲-۴	۱۱,۶۹۷,۱۸۵	۳,۴۲۷,۰۸۳	۱۴,۱۲۴,۲۶۷	(۸۱,۰۷۱)	۱۴,۰۴۳,۱۹۶	۱۰,۵۸۱,۷۵۸
جمع		۲۳,۳۱۳,۵۲۹	۱۵,۷۷۳,۱۱۳	۳۹,۰۸۶,۶۴۲	(۹۶۰,۵۵۹)	۳۸,۱۲۶,۰۸۳	۲۸,۷۵۲,۱۴۷
کسر می شود							
تجارت با پیش دریافت ها	۲۴	(۷۲۱,۵۱۵)	-	(۷۲۱,۵۱۵)	-	(۷۲۱,۵۱۵)	(۳,۵۱۹,۵۴۴)
		۲۲,۵۹۲,۰۱۴	۱۵,۷۷۳,۱۱۳	۳۸,۳۶۵,۱۲۷	(۹۶۰,۵۵۹)	۳۷,۴۰۴,۵۶۸	۲۴,۲۳۲,۶۰۳
سایر حساب های دریافتنی							
انحصاس وابسته	۲۲-۵	۱۵,۱۴۶,۷۹۴	-	۱۵,۱۴۶,۷۹۴	-	۱۵,۱۴۶,۷۹۴	۱۴,۹۲۵,۸۱۵
کازکنل		۴,۰۲۴,۱۱۶	-	۴,۰۲۴,۱۱۶	-	۴,۰۲۴,۱۱۶	۹۸۸,۷۲۹
سازمان امور مالیاتی		۲۲۹,۰۹۱	-	۲۲۹,۰۹۱	-	۲۲۹,۰۹۱	-
سایر		۳۴۲,۵۲۹	-	۳۴۲,۵۲۹	-	۳۴۲,۵۲۹	۳۸۸,۸۳۸
		۱۹,۷۴۲,۵۳۰	-	۱۹,۷۴۲,۵۳۰	-	۱۹,۷۴۲,۵۳۰	۱۴,۳۰۳,۳۸۲
		۷۲,۸۱۵,۱۴۰	۱۵,۷۷۳,۱۱۳	۸۸,۵۸۸,۲۵۳	(۹۶۰,۵۵۹)	۸۷,۶۲۷,۶۹۴	۸۸,۹۸۷,۸۲۰
۲۲-۳- حساب های دریافتنی تجاری به شرح زیر می باشد							
انحصاس وابسته							
شرکت کازکنل فروش	۲۲-۳-۱	۳۸۸,۳۸۰	۱۰,۵۸۰,۷۹۹	۱۰,۹۶۹,۱۷۹	-	۱۰,۹۶۹,۱۷۹	۲,۳۴۸,۷۲۹
شرکت بازرگانی پتروشیمی	۲۲-۳-۲	۱۷۱,۰۸۹	۲,۷۴۵,۳۳۱	۲,۹۱۶,۴۲۰	(۸۷۹,۳۸۸)	۲,۰۳۷,۰۳۲	۱,۳۵۸,۸۰۸
شرکت پتروشیمی بندر امام	۲۲-۳-۳	۶,۸۲۸,۸۸۹	-	۶,۸۲۸,۸۸۹	-	۶,۸۲۸,۸۸۹	۶,۱۵۰,۷۰۹
شرکت پتروشیمی گازون		۲,۳۵۷,۸۳۷	-	۲,۳۵۷,۸۳۷	-	۲,۳۵۷,۸۳۷	۶,۵۸۹,۷۳۶
شرکت پتروشیمی خوزستان		۷۴۴,۲۷۶	-	۷۴۴,۲۷۶	-	۷۴۴,۲۷۶	۱,۰۳۶,۴۰۱
شرکت پتروشیمی اندکوپان		۱,۱۲۱,۲۴۵	-	۱,۱۲۱,۲۴۵	-	۱,۱۲۱,۲۴۵	۶۸۱,۹۸۰
شرکت پتروشیمی ارومیه		۱۰۴,۴۱۹	-	۱۰۴,۴۱۹	-	۱۰۴,۴۱۹	-
سایر		۱۰	-	۱۰	-	۱۰	۱۳۴
		۱۱,۶۱۶,۳۴۵	۱۳,۳۴۶,۰۳۰	۲۴,۹۶۲,۳۷۵	(۸۷۹,۳۸۸)	۲۴,۰۸۲,۹۸۷	۱۸,۱۷۱,۳۸۹
سایر مشتریان							
شرکت پتروشیمی امیرکبیر	۲۲-۳-۴	۳۳۳,۳۱۵	۳,۳۴۶,۰۱۲	۳,۶۷۹,۳۲۷	-	۳,۶۷۹,۳۲۷	۱,۳۷۴,۹۵۹
شرکت پتروشیمی غدیر	۲۲-۳-۵	۱۰,۳۵۴,۷۶۰	-	۱۰,۳۵۴,۷۶۰	-	۱۰,۳۵۴,۷۶۰	۶,۰۱۳,۷۳۴
شرکت WARE WOLF	۲۲-۳-۶	-	۸۱,۰۷۱	۸۱,۰۷۱	(۸۱,۰۷۱)	-	-
شرکت پتروشیمی آبادان	۲۲-۳-۷	۸۰۵,۰۳۵	-	۸۰۵,۰۳۵	-	۸۰۵,۰۳۵	۲,۶۱۷,۰۶۷
سایر		۲۰۴,۰۷۵	-	۲۰۴,۰۷۵	-	۲۰۴,۰۷۵	۵۷۵,۹۹۸
		۱۱,۶۹۷,۱۸۵	۳,۴۲۷,۰۸۳	۱۴,۱۲۴,۲۶۷	(۸۱,۰۷۱)	۱۴,۰۴۳,۱۹۶	۱۰,۵۸۱,۷۵۸
		۲۳,۳۱۳,۵۲۹	۱۵,۷۷۳,۱۱۳	۳۹,۰۸۶,۶۴۲	(۹۶۰,۵۵۹)	۳۸,۱۲۶,۰۸۳	۲۸,۷۵۲,۱۴۷



شرکت پتروشیمی آروند (سهامی عام)
 یادداشت های توفیحي صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت	یادداشت	ریالی	آرزی	جمع	کاهش ارزش	خالص	خالص
اسناد دریافتنی تجاری							
سایر مشتریان							
انحصاس وابسته	۲۲-۱	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	-
فروش اعتباری KAC	۲۲-۲	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	۵۰,۵۵۰,۷۵۵
		۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	-	۲۰,۲۸۰,۵۸۶	۵۰,۵۵۰,۷۵۵
حساب های دریافتنی							
انحصاس وابسته	۲۲-۳	۱۱,۶۱۶,۳۲۵	۱۳,۳۲۶,۰۳۰	۲۴,۹۴۲,۳۷۵	(۸۷۹,۲۸۸)	۲۴,۰۶۳,۰۸۷	۱۸,۱۷۱,۲۸۹
سایر مشتریان	۲۲-۴	۱۱,۶۲۶,۰۲۲	۲,۲۲۷,۰۸۳	۱۴,۰۶۳,۱۰۷	(۸۱,۰۷۱)	۱۳,۹۸۲,۰۳۶	۱۰,۵۸۱,۷۵۸
جمع		۲۳,۲۴۲,۳۴۷	۱۵,۵۵۳,۱۱۳	۳۸,۷۹۵,۴۶۰	(۹۶۰,۳۵۹)	۳۸,۰۳۵,۱۰۱	۲۸,۷۵۳,۰۴۷
کسر می شود:							
بهره یا پیش دریافت ها	۲۲	(۷۲۱,۵۱۵)	-	(۷۲۱,۵۱۵)	-	(۷۲۱,۵۱۵)	(۳,۵۱۹,۵۶۲)
		۲۲,۵۲۰,۸۳۲	۱۵,۵۵۳,۱۱۳	۳۸,۰۷۳,۵۸۶	(۹۶۰,۳۵۹)	۳۷,۱۱۳,۲۲۷	۲۴,۲۳۳,۴۸۵
سایر حساب های دریافتنی							
انحصاس وابسته	۲۲-۵	۱۶,۹۳۱,۰۱۹	-	۱۶,۹۳۱,۰۱۹	-	۱۶,۹۳۱,۰۱۹	۱۳,۹۲۵,۸۱۶
کنگن		۲,۰۰۰,۱۰۶	-	۲,۰۰۰,۱۰۶	-	۲,۰۰۰,۱۰۶	۹۸۸,۷۲۹
سایر		۳۰۵,۸۵۲	-	۳۰۵,۸۵۲	-	۳۰۵,۸۵۲	۲۸۸,۸۳۸
		۲۱,۲۳۶,۹۷۷	-	۲۱,۲۳۶,۹۷۷	-	۲۱,۲۳۶,۹۷۷	۱۶,۲۰۳,۳۸۳
		۷۲,۲۲۸,۲۱۷	۱۵,۵۵۳,۱۱۳	۸۷,۷۸۱,۳۳۰	(۹۶۰,۳۵۹)	۸۶,۸۲۰,۹۷۰	۸۸,۹۸۷,۸۲۱

۲۲-۳- حساب های دریافتنی تجاری به شرح زیر می باشد

انحصاس وابسته	شرکت	ریالی	آرزی	جمع	کاهش ارزش	خالص	خالص
انحصاس وابسته							
شرکت کنگر فروش	۲۲-۳-۱	۲۸۸,۳۸۰	۱۰,۵۸۰,۷۹۹	۱۰,۸۶۹,۱۷۹	-	۱۰,۸۶۹,۱۷۹	۲,۲۶۸,۷۲۹
شرکت بازرگانی پتروشیمی	۲۲-۳-۲	۱۷۱,۰۸۹	۲,۷۶۵,۳۳۱	۲,۹۳۶,۴۲۰	(۸۷۹,۲۸۸)	۲,۰۵۷,۱۳۲	۱,۲۵۸,۸۰۸
شرکت پتروشیمی بندر امام	۲۲-۳-۳	۶,۸۲۸,۸۸۹	-	۶,۸۲۸,۸۸۹	-	۶,۸۲۸,۸۸۹	۶,۱۵۰,۷۰۹
شرکت پتروشیمی کارون		۲,۳۵۷,۸۳۷	-	۲,۳۵۷,۸۳۷	-	۲,۳۵۷,۸۳۷	۶,۵۸۲,۷۳۶
شرکت پتروشیمی خوزستان		۷۲۲,۲۷۶	-	۷۲۲,۲۷۶	-	۷۲۲,۲۷۶	۱,۰۲۶,۴۰۱
شرکت پتروشیمی اندکویان		۱,۱۲۱,۲۲۵	-	۱,۱۲۱,۲۲۵	-	۱,۱۲۱,۲۲۵	۶۸۱,۹۸۰
شرکت پتروشیمی ارومیه		۱۰۴,۴۱۹	-	۱۰۴,۴۱۹	-	۱۰۴,۴۱۹	-
سایر		۱۰	-	۱۰	-	۱۰	۱۲۶
		۱۱,۶۱۶,۳۲۵	۱۳,۳۲۶,۰۳۰	۲۴,۹۴۲,۳۷۵	(۸۷۹,۲۸۸)	۲۴,۰۶۳,۰۸۷	۱۸,۱۷۱,۲۸۹
سایر مشتریان							
شرکت پتروشیمی امیرکبیر	۲۲-۳-۴	۳۳۳,۳۱۵	۲,۳۲۶,۰۱۲	۲,۶۷۹,۳۲۷	-	۲,۶۷۹,۳۲۷	۱,۳۷۲,۹۵۹
شرکت پتروشیمی غدیر	۲۲-۳-۵	۱۰,۳۵۲,۷۶۰	-	۱۰,۳۵۲,۷۶۰	-	۱۰,۳۵۲,۷۶۰	۶,۰۱۲,۷۲۲
شرکت WARE WOLF	۲۲-۳-۶	-	(۸۱,۰۷۱)	(۸۱,۰۷۱)	(۸۱,۰۷۱)	-	-
شرکت پتروشیمی آبادان	۲۲-۳-۷	۸۰۵,۰۳۵	-	۸۰۵,۰۳۵	-	۸۰۵,۰۳۵	۲,۶۱۷,۰۶۷
سایر		۱۲۲,۹۱۲	-	۱۲۲,۹۱۲	-	۱۲۲,۹۱۲	۵۷۵,۹۹۸
		۱۱,۶۲۶,۰۲۲	۲,۲۲۷,۰۸۳	۱۴,۰۶۳,۱۰۷	(۸۱,۰۷۱)	۱۳,۹۸۲,۰۳۶	۱۰,۵۸۱,۷۵۸
		۲۳,۲۴۲,۳۴۷	۱۵,۵۵۳,۱۱۳	۳۸,۷۹۵,۴۶۰	(۹۶۰,۳۵۹)	۳۸,۰۳۵,۱۰۱	۲۸,۷۵۳,۰۴۷



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۲-۱- یک فقره اعتبار اسنادی از شرکت پتروشیمی بندر امام بابت فروش محصول کلر دریافت که تا تاریخ تأیید صورت های مالی وصول شده است

۲۲-۲- تا تاریخ تأیید صورت های مالی مبلغ ۱۷,۸۷۲,۴۷۰ میلیون ریال از فروش های اعتباری وصول شده است.

۲۲-۳-۱- مانده طلب ارزی از شرکت کارگزار فروش شامل ۲۸,۹۷۱ هزار درهم و ۱,۲۳۹ هزار یورو و بدهی شامل ۱,۰۳۷ هزار دلار و ۶۴۰,۰۸۹ هزار روبل و ۴۰۲,۴۵۰ هزار بن می باشد که بر اساس یادداشت ۳-۶-۱ صورت های مالی تسعیر و اندازه گیری شده اند.

۲۲-۳-۲- مانده ارزی شامل طلب به میزان ۶۱,۵۲۲ هزار درهم و ۷۴۱ هزار دلار و بدهی به میزان ۸,۳۲۴ هزار یورو و ۵۰ هزار روپیه می باشد که پیگیری های حقوقی طی اظهارنامه مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۱۵ ارسالی از طرف این شرکت و همچنین دریافت پاسخ اظهارنامه مذکور از طرف شرکت بازرگانی پتروشیمی مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۲۵ جهت وصول وجه آن از شرکت بازرگانی پتروشیمی در جریان می باشد لازم به ذکر است که از مبالغ مذکور مبلغ ۲۳,۹۷۲ هزار درهم (معادل ۸۷۹,۴۸۸ میلیون ریال) از سنوات قبل تسعیر نشده که بابت آن در سال مالی قبل ذخیره در حساب ها منظور شده است و مابقی براساس نرخ های مندرج در یادداشت ۳-۶-۱ صورت های مالی تسعیر و اندازه گیری شده اند.

۲۲-۳-۳- عمده طلب از پتروشیمی بندر امام بابت فروش محصول اتیلن دی کلراید و کاستیک و کلر می باشد.

۲۲-۳-۴- مانده طلب از شرکت پتروشیمی امیر کبیر شامل ۱,۷۰۶ هزار دلار بوده که براساس (یادداشت توضیحی ۳-۶-۱) صورت های مالی تسعیر و اندازه گیری شده اند.

۲۲-۳-۵- مانده طلب از شرکت پتروشیمی غدیر مربوط به فروش محصولات کلر، کاستیک و اتیلن دی کلراید می باشد.

۲۲-۳-۶- مانده طلب به مبلغ ۸۱,۰۷۱ میلیون ریال از شرکت مزبور بابت فروش صادراتی در سنوات گذشته بوده که اقدامات حقوقی جهت وصول طلب مزبور (معادل ۸,۸۷۷ هزار درهم) در جریان می باشد لازم به توضیح است بابت مانده طلب مزبور در سال مالی ۱۴۰۳ کاهش ارزش در حساب ها منظور شده است.

۲۲-۳-۷- مانده طلب از شرکت پتروشیمی آبادان بابت فروش محصولات اتیلن دی کلراید می باشد.

(مبالغ به میلیون ریال)

۲۲-۴- مانده حساب اشخاص وابسته به شرح زیر است:

شرکت		گروه		یادداشت	
۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴		
۱۱,۳۱۴,۵۴۰	۱۴,۸۵۲,۲۸۰	۱۱,۳۱۴,۵۴۰	۱۴,۸۵۲,۲۸۰	۲۲-۴-۱	شرکت پتروشیمی الماس ماهشهر
۱,۲۴۰,۱۵۵	۱,۷۸۴,۲۲۵	۱,۲۴۰,۱۵۵	۰	۲۲-۴-۱	شرکت پتروپارک بویا
۸۳,۸۲۲	۰	۸۳,۸۲۲	۰		شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۴۰,۳۶۲	۰	۴۰,۳۶۲	۰		شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی
۴,۳۴۹	۴,۳۴۹	۴,۳۴۹	۴,۳۴۹		شرکت پتروشیمی هنگام
۳۰,۰۰۰	۵۲,۰۰۰	۳۰,۰۰۰	۵۲,۰۰۰		شرکت پارک های پتروشیمیایی افق
۴۲,۰۶۷	۶۲,۲۴۰	۴۲,۰۶۷	۶۲,۲۴۰		شرکت پتروشیمی دهدشت
۲۴,۰۲۴	۳۱,۷۶۹	۲۴,۰۲۴	۳۱,۷۶۹		شرکت پترو آرمند لردگان
۱۳,۷۰۸	۲۱,۹۱۲	۱۳,۷۰۸	۲۱,۹۱۲		شرکت پتروشیمی سیلان
۳,۴۲۵	۳,۴۲۵	۳,۴۲۵	۳,۴۲۵		شرکت پتروشیمی اہلام
۲,۳۸۳	۲,۴۸۲	۲,۳۸۳	۲,۴۸۲		شرکت پتروشیمی مبین
۵۶۰۱	۰	۵۶۰۱	۰		شرکت گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی
۹,۶۲۹	۹,۶۲۹	۹,۶۲۹	۹,۶۲۹		شرکت پتروشیمی دماوند
۷,۲۵۹	۲۲,۸۸۶	۷,۲۵۹	۲۲,۸۸۶		شرکت صدف خلیج فارس
۹۷۵	۲,۱۶۴	۹۷۵	۲,۱۶۴		شرکت ابن سینای اندیشک
۱۰۳,۵۱۶	۰	۱۰۳,۵۱۶	۰		شرکت پترو سلامت خلیج فارس
۰	۲,۸۷۶	۰	۲,۸۷۶		شرکت پالایشگاه هوپزه خلیج فارس
۰	۷۷,۷۸۳	۰	۷۷,۷۸۳		شرکت صندوق پژوهش و فناوری غیردولتی سرمایه گذاری خطرپذیر شرکتی صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۲,۹۲۵,۸۱۵	۱۶,۹۳۱,۰۱۹	۱۲,۹۲۵,۸۱۵	۱۵,۱۴۶,۷۹۴		

۲۲-۴-۱- مانده یادداشت های فوق عمدتاً بابت تامین مالی شرکت های مزبور (اشخاص وابسته) بابت تکمیل پروژه های در حال ساخت آنها می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۳- سرمایه گذاری کوتاه مدت

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه	یادداشت	۱۴۰۴		۱۴۰۳	
		مبلغ	بهای تمام شده	مبلغ	مبلغ
صندوق سرمایه گذاری بازارگردانی خلیج فارس	۲۳-۱	۲۷۶,۳۲۹	۱,۹۹۹,۹۸۷	۱,۹۹۹,۹۸۷	۱,۹۹۹,۹۸۷
سبد گردانی سرمایه گذاری تامین خلیج فارس سید PRX	۲۳-۲	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
صندوق سرمایه گذاری تامین خلیج فارس (درآمد ثابت)-نماد نخل		۱۲۰,۸۱۷,۸۳۰	۱,۲۲۱,۰۵۷	۱,۲۲۱,۰۵۷	۱,۲۲۱,۰۵۷
سپرده های کوتاه مدت بانکی		-	۶,۹۱۲,۰۰۰	۶,۹۱۲,۰۰۰	۱,۴۵۰,۰۰۰
			۱۱,۱۳۳,۰۴۵	۱۱,۱۳۳,۰۴۵	۵,۶۷۱,۰۴۵
شرکت					
صندوق سرمایه گذاری بازارگردانی خلیج فارس	۲۳-۱	۲۷۶,۳۲۹	۱,۹۹۹,۹۸۷	۱,۹۹۹,۹۸۷	۱,۹۹۹,۹۸۷
سبد گردانی سرمایه گذاری تامین خلیج فارس سید PRX	۲۳-۲	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
صندوق سرمایه گذاری تامین خلیج فارس (درآمد ثابت)-نماد نخل		۱۲۰,۸۱۷,۸۳۰	۱,۲۲۱,۰۵۷	۱,۲۲۱,۰۵۷	۱,۲۲۱,۰۵۷
سپرده های کوتاه مدت بانکی		-	۶,۹۱۲,۰۰۰	۶,۹۱۲,۰۰۰	۱,۴۵۰,۰۰۰
			۱۱,۱۳۳,۰۴۵	۱۱,۱۳۳,۰۴۵	۵,۶۷۱,۰۴۵

۲۳-۱- سرمایه گذاری در صندوق بازارگردانی خلیج فارس شامل سرمایه گذاری در ۵۰۰ واحد ممتاز گروه فارس، ۲۶۲,۰۸۲ واحد عادی گروه فارس، ۲۳,۵۱۹ واحد عادی گروه پتروشیمی و ۸۰,۸۰۶ واحد عادی گروه نوری و ۱۰۹,۲۲۲ واحد عادی گروه پارس بوده و به ارزش بازار آن جمعاً به مبلغ ۷,۳۰۷,۳۲۳ میلیون ریال می باشد.

۲۳-۲- طبق نامه شماره ۱۴۰۵/۶۰۲ مورخ ۱۴۰۵/۰۵/۲۱/۲۳ در پستی از شرکت تامین سرمایه خلیج فارس ارزش سبد سرمایه گذاری PRX در تاریخ صورت وضعیت مالی مبلغ ۱,۶۲۵,۲۰۰ میلیون ریال می باشد.

۲۴- موجودی نقد

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه	یادداشت	شرکت		گروه	
		۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
موجودی نزد بانک ها - ریالی		۱۳,۸۷۵,۸۸۶	۲۰,۰۴۳,۸۵۶	۱۳,۸۷۵,۸۸۶	۲۰,۱۵۳,۷۶۷
موجودی نزد بانک ها - ارزی	۲۴-۱	۴۷۲,۷۸۱	۹۲۸,۳۳۹	۴۷۲,۷۸۱	۹۲۸,۳۳۹
		۱۴,۳۴۸,۶۶۷	۲۰,۹۷۲,۰۹۵	۱۴,۳۴۸,۶۶۷	۲۱,۰۸۲,۱۰۶

۲۴-۱- مانده حساب فوق شامل مبلغ ۵۷ هزار دلار و مبلغ ۶۳ هزار درهم و مبلغ ۱۹۹,۸ هزار یورو و مبلغ ۵۸,۹۵۰ هزار پین می باشد که بر اساس یادداشت (۱-F-۳) اندازه گیری شده است.

۲۵- دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش

(مبالغ به میلیون ریال)

گروه	شرکت		گروه	
	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳
		۳۵۶,۷۹۴		۳۵۶,۷۹۴
		۳۵۶,۷۹۴	-	۳۵۶,۷۹۴



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۶- سرمایه

سرمایه شرکت در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ مبلغ ۱۲,۰۰۰ میلیارد ریال شامل ۱۲,۰۰۰ میلیون سهم عادی ۱,۰۰۰ ریالی بانام تماماً پرداخت شده می باشد.
ترکیب سهامداران در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

۱۴۰۳		۱۴۰۴		
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۷۹	۹,۴۷۹,۹۹۷,۰۰۰	۶۶	۷,۸۹۰,۰۰۰,۳۰۲	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)
.	.	۲۰	۲,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	شرکت پتروشیمی نوری (سهامی عام)
۲۰	۲,۳۹۹,۹۹۹,۰۰۰	.	.	شرکت گروه تابان فردا (سهامی عام)
۱	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)
.	۱,۰۰۰	.	۱,۰۰۰	شرکت پتروشیمی بندرامام (سهامی عام)
.	۱,۰۰۰	.	۱,۰۰۰	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (سهامی خاص)
.	۱,۰۰۰	.	۱,۰۰۰	شرکت پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس (سهامی عام)
.	۱,۰۰۰	.	.	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)
.	.	۱۳	۱,۵۸۹,۹۹۶,۶۹۸	سایر سهامداران حقیقی و حقوقی
۱۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	

۲۷- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۱۴۰ و ۲۳۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۵۱ اساسنامه، مبلغ ۱,۲۰۰ میلیارد ریال از محل سود قابل تخصیص سنوات قبل به منتقل شده است به موجب مواد مفاد یاد شده تا رسیدن مانده اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، انتقال یک بیستم از سود خالص هر سال به اندوخته فوق الذکر الزامی است.
اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه نمی باشد و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نیست.

۲۸- منافع فاقد حق کنترل

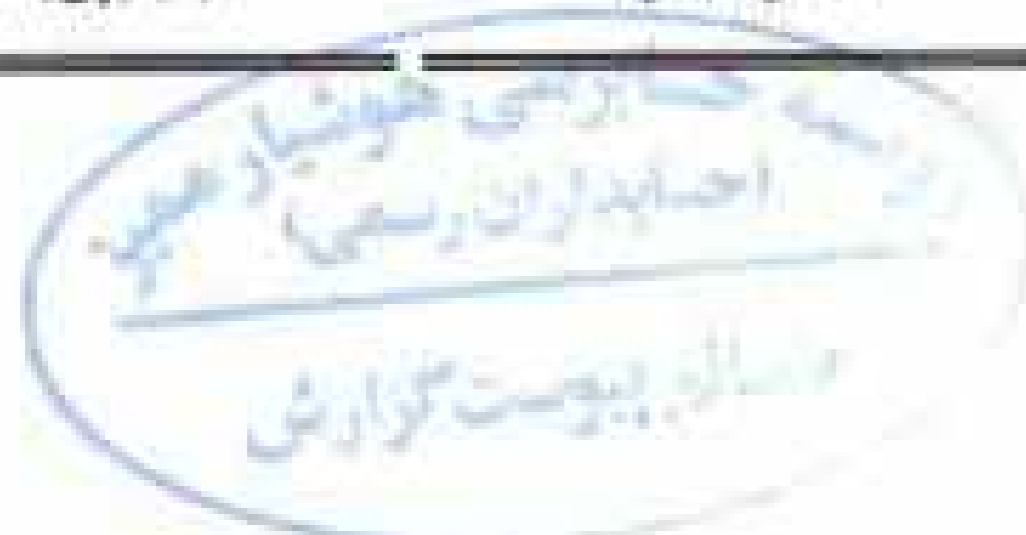
(مبالغ به میلیون ریال)

گروه	۱۴۰۴	سرمایه
	۱,۰۵۰,۰۰۰	
	۱۱۷,۶۳۰	مازاد مبلغ کارشناسی به مبلغ دفتری
	(۶,۱۹۱)	(زیان) انباشته
	۱,۱۶۱,۴۳۹	
	(۳,۹۴۹)	سهم از (زیان) سال
	۱,۱۵۷,۴۹۰	

۲۹- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		
۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۲,۳۲۳,۹۲۰	۲,۰۹۵,۳۳۱	۲,۳۲۳,۹۲۰	۲,۰۹۵,۳۳۱	مانده ابتدای سال
(۳۳۵,۰۹۶)	(۲,۳۷۰,۴۲۹)	(۳۳۵,۰۹۶)	(۲,۳۷۰,۴۲۹)	پرداخت شده طی سال
۱,۱۰۶,۵۰۷	۳,۸۸۷,۷۸۸	۱,۱۰۶,۵۰۷	۳,۹۰۳,۳۱۸	ذخیره تأمین شده
۲,۰۹۵,۳۳۱	۴,۶۱۲,۶۹۰	۲,۰۹۵,۳۳۱	۴,۶۲۸,۲۲۰	مانده پایان سال



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳۰- پرداختی های تجاری و سایر پرداختی ها
۳۰-۱- پرداختی های کوتاه مدت گروه

(مبالغ به میلیون ریال)		۱۴۰۴		۱۴۰۳	
یادداشت	ریالی	ارزی	جمع	جمع	جمع
تجاری					
اسناد پرداختی					
۳۰-۱-۱	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	.	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰
	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	.	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰
حساب های پرداختی					
۳۰-۱-۲	۵۰,۰۴۳,۱۶۶	.	۵۰,۰۴۳,۱۶۶	۵۰,۰۴۳,۱۶۶	۸۱,۹۳۶,۰۶۶
۳۰-۱-۳	۱,۶۰۹,۳۴۷	.	۱,۶۰۹,۳۴۷	۱,۶۰۹,۳۴۷	۲۸۸,۲۰۴
	۵۱,۶۵۲,۵۱۳	.	۵۱,۶۵۲,۵۱۳	۵۱,۶۵۲,۵۱۳	۸۲,۲۲۴,۲۷۰
سایر حساب های پرداختی					
۳۰-۱-۴	۲۸,۹۴۶,۹۱۶	۴۰,۹۹۳	۲۸,۹۸۷,۹۰۹	۲۸,۹۸۷,۹۰۹	۴۴,۶۹۲
۳۰-۱-۵	۱۲,۴۱۸,۹۲۳	۳,۴۲۲,۴۷۱	۱۵,۸۴۱,۳۹۵	۱۵,۸۴۱,۳۹۵	۷,۸۲۸,۴۰۰
۳۰-۱-۶	۲,۵۸۱,۶۶۰	.	۲,۵۸۱,۶۶۰	۲,۵۸۱,۶۶۰	۲,۹۵۹,۶۱۹
	۳,۳۵۰,۱۵۸	.	۳,۳۵۰,۱۵۸	۳,۳۵۰,۱۵۸	۲,۱۰۶,۱۶۲
	۲,۴۶۴,۲۲۴	.	۲,۴۶۴,۲۲۴	۲,۴۶۴,۲۲۴	۱,۳۷۹,۷۱۵
	۸۶۰,۵۹۶	.	۸۶۰,۵۹۶	۸۶۰,۵۹۶	۳۳۹,۳۶۳
	۱,۸۸۲,۵۴۲	.	۱,۸۸۲,۵۴۲	۱,۸۸۲,۵۴۲	۷۴۱,۶۹۹
۳۰-۱-۷	۲۱,۱۸۰,۳۷۴	.	۲۱,۱۸۰,۳۷۴	۲۱,۱۸۰,۳۷۴	۶,۳۹۴,۱۰۵
	۲۲۲,۷۹۵	.	۲۲۲,۷۹۵	۲۲۲,۷۹۵	۱,۳۹۳,۲۱۶
	۸۳,۹۰۸,۳۸۸	۳,۴۸۳,۴۶۴	۸۷,۳۹۱,۸۵۲	۸۷,۳۹۱,۸۵۲	۲۳,۰۸۶,۹۷۱
کسر می شود					
۲۰	(۴۷۱,۳۶۵)	.	(۴۷۱,۳۶۵)	(۴۷۱,۳۶۵)	(۲,۳۶۲,۵۲۷)
	۸۲,۴۳۷,۰۲۳	۳,۴۸۳,۴۶۴	۸۶,۹۲۰,۴۸۷	۸۶,۹۲۰,۴۸۷	۲۰,۷۲۴,۴۴۴
	۱۵۴,۰۸۹,۵۳۶	۳,۴۸۳,۴۶۴	۱۵۷,۵۷۳,۰۰۰	۱۵۷,۵۷۳,۰۰۰	۱۲۱,۹۴۸,۷۱۴



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳۰-۲- پرداختی های کوتاه مدت شرکت

(مبالغ به میلیون ریال)					
۱۴۰۳	۱۴۰۴	ارزی	ریالی	یادداشت	
جمع	جمع				
تجاری					
استاد پرداختی					
۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۳۰-۱-۱	اشخاص وابسته
۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰	۰	۱۹,۰۰۰,۰۰۰		
حساب های پرداختی					
۸۱,۹۳۶,۰۶۶	۴۹,۹۶۹,۴۱۴	۰	۴۹,۹۶۹,۴۱۴	۳۰-۲-۱	اشخاص وابسته
۲۸۸,۲۰۴	۱,۶۰۹,۳۴۷	۰	۱,۶۰۹,۳۴۷	۳۰-۱-۳	سایر تامین کنندگان کالا و خدمات
۸۲,۲۲۴,۲۷۰	۵۱,۵۷۸,۷۶۱	۰	۵۱,۵۷۸,۷۶۱		
سایر حساب های پرداختی					
۴۴,۶۹۲	۳۸,۹۸۷,۹۰۹	۴۰,۹۹۳	۳۸,۹۴۶,۹۱۶	۳۰-۱-۴	اشخاص وابسته
۷,۸۲۸,۴۰۰	۱۵,۷۱۷,۷۸۷	۳,۴۴۲,۴۷۱	۱۲,۲۷۵,۳۱۵	۳۰-۱-۵	بدهی به پیمانکاران و شرکت ها
۲,۹۵۹,۶۱۹	۲,۲۳۴,۰۷۸	۰	۲,۲۳۴,۰۷۸	۳۰-۱-۶	سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی-
۲,۱۰۶,۱۶۲	۳,۲۶۲,۳۷۱	۰	۳,۲۶۲,۳۷۱		سپرده حق بیمه
۱,۲۷۹,۷۱۵	۲,۳۱۳,۶۱۹	۰	۲,۳۱۳,۶۱۹		سپرده حسن انجام کار
۳۳۹,۳۶۳	۸۶۰,۵۹۶	۰	۸۶۰,۵۹۶		سپرده ذریافتی از اشخاص وابسته
۷۴۱,۶۹۹	۱,۸۸۲,۵۴۲	۰	۱,۸۸۲,۵۴۲		مالیات و عوارض بر ارزش افزوده
۶,۳۹۴,۱۰۵	۳۱,۱۸۰,۳۷۴	۰	۳۱,۱۸۰,۳۷۴	۳۰-۱-۷	هزینه های پرداختی
۱,۳۹۳,۲۱۶	۲۱۲,۴۹۱	۰	۲۱۲,۴۹۱		سایر
۲۳,۰۸۶,۹۷۱	۸۶,۸۵۱,۷۶۷	۳,۴۸۳,۴۶۴	۸۳,۳۶۸,۳۰۳		
کسر می شود:					
(۳,۳۶۲,۵۲۷)	(۴۷۱,۳۶۵)	۰	(۴۷۱,۳۶۵)	۲۰	پیش پرداخت خرید کالا
۲۰,۷۲۴,۴۴۴	۸۶,۳۸۰,۴۰۲	۳,۴۸۳,۴۶۴	۸۲,۸۹۶,۹۳۸		
۱۳۱,۹۴۸,۷۱۴	۱۵۶,۹۵۹,۱۶۳	۳,۴۸۳,۴۶۴	۱۵۳,۴۷۵,۶۹۹		



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳۰-۱-۱ مانده فوق بابت گشایش یک فقره اعتبار اسنادی در وجه شرکت فجر انرژی خلیج فارس تامین کننده سرویس های جانبی شرکت می باشد.

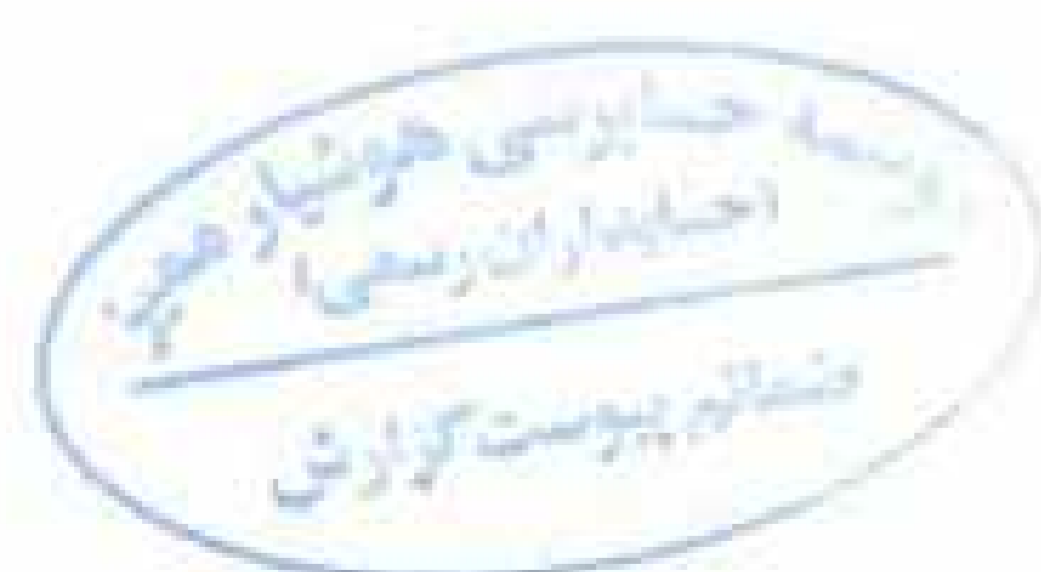
۳۰-۱-۲ مانده اشخاص وابسته تجاری به شرح زیر می باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳	۱۴۰۴	ارزی	ریالی	یادداشت	گروه
۶۷,۸۱۷,۳۳۷	۳۰,۸۰۶,۴۷۳	-	۳۰,۸۰۶,۴۷۳		شرکت فجر انرژی خلیج فارس-تامین کننده بوتیلیتی
۱۰,۴۳۲,۷۵۶	۱۴,۱۸۸,۷۸۹	-	۱۴,۱۸۸,۷۸۹		شرکت پتروشیمی گچساران بابت خرید اتیلن
۱,۳۴۶,۳۳۴	۵۵,۱۲۲	-	۵۵,۱۲۲		شرکت پتروشیمی کاویان بابت خرید اتیلن
۲,۷۴۹	۲,۷۴۹	-	۲,۷۴۹		تامین سرمایه خلیج فارس
۷,۳۲۷	۸,۸۹۵	-	۸,۸۹۵		پالایش گاز بید بلند ۲ خلیج فارس
۱,۸۱۲	-	-	-		پتروشیمی پارس
۶۵۸	۷۵۵,۳۳۱	-	۷۵۵,۳۳۱		شرکت پلیمراریا ساسول
۲,۴۳۷,۱۸۲	۳,۸۲۴,۴۹۶	-	۳,۸۲۴,۴۹۶		شرکت ملی صنایع پتروشیمی
-	۶۲,۵۲۴	-	۶۲,۵۲۴		گروه سرمایه گذاری و صنایع تکمیلی خلیج فارس
-	۳۳۷,۶۸۵	-	۳۳۷,۶۸۵		شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنعتی پتروشیمی
-	-	-	-		سایر
۸۱,۹۳۶,۰۶۶	۵۰,۰۴۳,۱۶۶	-	۵۰,۰۴۳,۱۶۶		

۳۰-۲-۱ مانده اشخاص وابسته تجاری به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۳	۱۴۰۴	ارزی	ریالی	یادداشت	گروه
۶۷,۸۱۷,۳۳۷	۳۰,۸۰۶,۴۷۳	-	۳۰,۸۰۶,۴۷۳		شرکت فجر انرژی خلیج فارس-تامین کننده بوتیلیتی
۱۰,۴۳۲,۷۵۶	۱۴,۱۸۸,۷۸۹	-	۱۴,۱۸۸,۷۸۹		شرکت پتروشیمی گچساران بابت خرید اتیلن
۱,۳۴۶,۳۳۴	۵۵,۱۲۲	-	۵۵,۱۲۲		شرکت پتروشیمی کاویان بابت خرید اتیلن
۲,۷۴۹	۲,۷۴۹	-	۲,۷۴۹		تامین سرمایه خلیج فارس
۷,۳۲۷	۸,۸۹۵	-	۸,۸۹۵		پالایش گاز بید بلند ۲ خلیج فارس
۱,۸۱۲	-	-	-		پتروشیمی پارس
۶۵۸	۷۵۵,۳۳۱	-	۷۵۵,۳۳۱		شرکت پلیمراریا ساسول
۲,۴۳۷,۱۸۲	۳,۸۲۴,۴۹۶	-	۳,۸۲۴,۴۹۶		شرکت ملی صنایع پتروشیمی
-	۳۳۷,۴۵۷	-	۳۳۷,۴۵۷		شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنعتی پتروشیمی
۸۱,۹۳۶,۰۶۶	۴۹,۹۶۹,۴۱۴	-	۴۹,۹۶۹,۴۱۴		



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

۳۰-۱-۳ سایر تامین کنندگان کالا و خدمات عمدتا پتروشیمی ها به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۳		۱۴۰۴		گروه و شرکت
جمع	ارزی	جمع	ریالی	
۲۲۲,۷۲۲	.	۸۲,۳۱۱	۸۲,۳۱۱	پتروشیمی مارون - خرید اتیلن
۴۶,۱۸۷	.	۱,۵۱۷,۶۵۷	۱,۵۱۷,۶۵۷	پتروشیمی مروارید - خرید اتیلن
۸,۳۵۱	.	۸,۳۸۰	۸,۳۸۰	شرکت پتروشیمی جم
۹۲۲	.	.	.	شرکت پتروشیمی رازی
۲۸۸,۲۰۴	.	۱,۶۰۹,۳۴۷	۱,۶۰۹,۳۴۷	

(مبالغ به میلیون ریال)

۳۰-۱-۴ مانده اشخاص وابسته سایر پرداختنی ها عمدتا پتروشیمی ها به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۳		۱۴۰۴		پادداشت	گروه و شرکت
جمع	ارزی	جمع	ریالی		
۲۶,۸۲۲	۴۰,۹۹۲	۴۱,۵۸۸	۵۹۵	۳۰-۱-۴-۱	شرکت طراحی مهندسی و تامین قطعات و مواد شیمیایی صنایع پتروشیمی (اسپک)
۱۷,۷۹۹	.	.	.		شرکت پالایش گاز هویره خلیج فارس
.	.	۲۸,۰۷۷	۲۸,۰۷۷		شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی
.	.	۴۲,۵۱۵	۴۲,۵۱۵		پترو سلامت خلیج فارس
.	.	۲۸۶,۸۶۲	۲۸۶,۸۶۲		شرکت ره آوران فنون پتروشیمی
.	.	۲۲,۲۵۴,۵۲۲	۲۲,۲۵۴,۵۲۲	۳۰-۱-۴-۲	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
.	.	۶,۳۳۴,۲۷۱	۶,۳۳۴,۲۷۱	۳۰-۱-۴-۲	شرکت پتروشیمی نوری
۶۰	.	۶۰	۶۰		سایر
۴۴,۶۹۲	۴۰,۹۹۲	۲۸,۹۸۷,۹۰۹	۲۸,۹۴۶,۹۱۶		

۳۰-۱-۴-۱ مانده ارزی حساب فوق مربوط به شرکت اسپک بابت ۱۶۹,۹۷۷ یورو طلب و ۱۶۲,۱۶۷ درهم - ۱۷۶,۷۶۶ دلار بدهی می باشد.

۳۰-۱-۴-۲ مانده فوق عمدتا بابت نهاتر سود سهام با حساب های فی مابین شرکت های گروه می باشد.

۳۰-۱-۵ مانده مذکور عمدتا مربوط به مانده طلب شرکت طاحا قالب طلوس به مبلغ ۱,۰۲۰,۹۴۱ میلیون ریال - شرکت آتزا اکسین به مبلغ ۱,۰۲۶,۵۲۲ میلیون ریال - شرکت نسرن به مبلغ ۶۰۶,۷۲۵ میلیون ریال - شرکت کنترل پردازش هوشمند به مبلغ ۲۸۰,۴۲۹ میلیون ریال - شرکت ایران دمو به مبلغ ۲۵۷,۲۰۸ میلیون ریال - شرکت نیروگاه خوستان به مبلغ ۲۳۰,۵۲۱ میلیون ریال می باشد. شایان ذکر است که مانده ارزی حساب ذکر شده مبلغ ۱,۸۴۸ هزار یورو ۳۳۳ هزار دلار و ۱۴۹ هزار درهم می باشد.

۳۰-۱-۶ مانده حساب فوق بابت خرید گاز از سازمان منطقه ویژه اقتصادی می باشد.

۳۰-۱-۷ مانده مذکور عمدتا بابت ذخایر هزینه های پیمانکاران به مبلغ ۴,۱۲۲,۰۷۹ میلیون ریال - هزینه های عمومی و فی مابین به مبلغ ۷,۰۶۷,۴۴۰ میلیون ریال - عوارض آلاینده‌گی به مبلغ ۱,۷۴۲,۳۰۲ میلیون ریال و هزینه های فروش به مبلغ ۶۰۲,۰۲۸ میلیون ریال می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 باادامت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳۱- مالیات پرداختنی

۳۱-۱- گردش حساب مالیات پرداختنی به قرار زیر است:

(مبلغ به میلیون ریال)	
۱۴۰۳	۱۴۰۴
۳۳,۷۹۳,۳۱۴	۱۵,۳۱۵,۶۴۱
۱۲,۴۵۶,۴۹۵	۱۵,۸۰۳,۲۰۶
۳,۰۹۳,۵۵۰	۵,۷۵۶,۰۱۱
(۳۳,۰۲۷,۶۱۸)	(۱۱,۷۵۷,۶۴۷)
۱۵,۳۱۵,۶۴۱	۲۵,۱۱۷,۳۱۱

گروه و شرکت
 مانده ابتدای سال
 ذخیره مالیات عملکرد سال
 تبدیل ذخیره عملکرد سال های قبل
 پرداختنی طی سال

۳۱-۲- خلاصه وضعیت مالیات پرداختنی گروه و شرکت

مالیات		درآمد مشمول مالیات		سود ابرازی		سال مالی	
۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴
مانده پرداختنی	مانده پرداختنی	پرداختی	قلمی	تشخیصی	ابرازی	ابرازی	سود ابرازی
۲,۸۵۹,۱۴۶	۰	۱۰,۴۸۹,۶۹۸	۱۰,۴۸۹,۶۹۸	۱۶,۲۳۳,۲۷۳	۷,۷۹۱,۶۸۰	۲۳,۴۸۴,۹۶۲	۵۳,۹۴۴,۶۳۳
۱۲,۴۵۶,۴۹۵	۹,۳۱۴,۰۰۵	۸,۸۹۸,۵۰۱	۰	۰	۱۲,۴۵۶,۴۹۵	۶۱,۸۷۷,۷۵۹	۸۴,۳۰۴,۳۵۲
۰	۱۵,۸۰۳,۲۰۶	۰	۰	۰	۱۵,۸۰۳,۲۰۶	۴۶,۹۵۶,۶۹۰	۸۲,۹۹۵,۷۱۵
۱۵,۳۱۵,۶۴۱	۲۵,۱۱۷,۳۱۱						

۳۱-۳-۱- ذخیره لحاظ شده در سال مالی ۱۴۰۴ پس از اعمال معافیت های فروش صادراتی و ماده ۱۴۳ قانون مالیاتهای مستقیم در خصوص معافیت شرکت های پذیرفته شده در بورس و عرضه کالا در بورس کالای ایران در حساب ها منظور شده است.

۳۱-۳-۲- برای سال ۱۴۰۳ مبلغ ۵,۷۵۶ میلیارد ریال ذخیره مالیات با توجه به محاسبات ارائه شده توسط سازمان امور مالیاتی در دفاتر لحاظ شده است.

۳۱-۳-۳- شرکت فرص پترو بزرگ بویا قبل از بهره برداری بوده و فاقد درآمد مشمول مالیات می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳۲- سود سهام پرداختنی

(مبالغ به میلیون ریال)		
۱۴۰۳	۱۴۰۴	شرکت
.	۴۶۸,۰۸۶	مانده اول سال
۴۲,۰۰۰,۰۰۰	۶۲,۰۴۰,۰۰۰	سود سهام مصوب
(۳۰,۹۹۹,۹۹۷)	(۱۳,۱۰۰,۰۸۶)	سود سهام پرداخت شده
(۱۰,۵۳۱,۹۱۸)	(۴۹,۴۰۸,۰۰۰)	تفاوت سود سهام با مطالبات فی مابین
۴۶۸,۰۸۶	.	

۳۲-۱- سود نقدی تفیمی هر سهم مصوب مجمع عمومی سال مالی ۱۴۰۳ به مبلغ ۵۱,۷۰۰ ریال و سال مالی ۱۴۰۲ به مبلغ ۳,۵۰۰ ریال است.

۳۲-۲- شرکت فرعی فاقد سود سهام مصوب بوده است.

۳۳- تسهیلات مالی

(مبالغ به میلیون ریال)			
۱۴۰۳	۱۴۰۴	یادداشت	گروه و شرکت
.	۹,۰۱۸,۷۱۴	۳۳-۱	تسهیلات دریافتی
.	۹,۰۱۸,۷۱۴		

۳۳-۱- تسهیلات دریافتی به تفکیک تامین کنندگان

(مبالغ به میلیون ریال)		
۱۴۰۳	۱۴۰۴	گروه و شرکت
ریالی	ریالی	
.	۹,۰۱۸,۷۱۴	بانک ها
.	۹,۰۱۸,۷۱۴	

۳۳-۱-۱ تسهیلات دریافتی از بانک ملت بابت تبدیل اعتبارات اسنادی به تسهیلات به مبلغ ۱۰,۰۰۰ میلیارد ریال بوده که نرخ بهره آن ۲۳ درصد می باشد لازم به

ذکر است از بابت تسهیلات مذکور مبلغ ۱۰,۰۰۰ میلیارد ریال سیرده نزد بانک مسدود گردیده و در تاریخ ۲ خرداد ۱۴۰۵ تسویه شده است.

۳۴- بدهی های ناشی از قرارداد

(مبالغ به میلیون ریال)			
۱۴۰۳	۱۴۰۴	یادداشت	گروه و شرکت
۷۱۸,۰۷۴	۶۵۷,۶۰۵		پیش دریافت از مشتریان
۱۰,۷۷۰,۸۷۹	۹,۸۱۶,۳۰۶		اشخاص وابسته
۱۱,۴۸۸,۹۵۳	۱۰,۴۷۳,۹۱۱		سایر مشتریان
(۴,۵۱۹,۵۶۴)	(۷۲۱,۵۱۵)	۲۲	تفاوت پیش دریافت ها با حساب های دریافتی
۶,۹۶۹,۳۹۰	۹,۷۵۲,۳۹۶		

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۱-۳۴- صورت ریز سایر مشتریان به شرح زیر می باشد:

(مبلغ به میلیون ریال)		
۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۷۵۰,۳۳۵	۲,۲۴۰,۹۱۴	شرکت آومینا
۳۰۱,۳۹۸	۴۸۲,۴۸۳	تعاونی پی وی سی مجد جی
۲۶۷,۶۹۹	۲۵۵,۵۹۸	پترو گوهر پارس
۱۱۴,۵۲۹	۰	پتروشیمی آبادان
۵۷,۶۵۶	۱۹,۷۸۷	پنجره آریا
۵۵۶,۲۵۱	۳۰۷,۶۳۷	تعاونی پی وی سی ایرانیان
۸,۷۲۳,۰۱۲	۶,۶۰۹,۸۸۹	سایر
۱۰,۷۷۰,۸۷۹	۹,۸۱۶,۳۰۶	

۳۵- تجدید ارائه شده

۱-۳۵- به منظور ارائه تصویری مناسب از وضعیت عالی، کلیه اطلاعات مقایسه ای مربوط در صورت های مالی اصلاح و تجدید طبقه بندی شده است. به همین دلیل اقلام مقایسه ای بعضا با صورت های مالی ارائه شده در سال مالی قبل مطابقت ندارد.

۱-۱-۳۵- اصلاح و ارائه مجدد صورت های مالی سال ۱۴۰۳

(تجدید ارائه شده)	تجدید طبقه بندی	طبق صورت های مالی	صورت وضعیت مالی
۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	
۷۷,۷۱۶,۵۸۴	۱,۰۹۴,۶۸۶	۷۶,۶۲۱,۸۹۸	دارایی های ثابت مشهود
۴۴,۸۹۶,۸۷۹	(۱,۰۹۴,۶۸۶)	۴۵,۹۹۱,۵۶۵	موجودی مواد و کالا



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت		گروه		۲۶- نقد حاصل از عملیات
۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۶۸,۷۵۴,۲۰۸	۶۱,۲۲۶,۴۹۸	۶۸,۹۲۷,۱۸۶	۶۲,۴۰۸,۰۰۳	سود خالص
				تعدیلات
۱۵,۵۵۰,۰۴۵	۲۱,۵۵۹,۲۱۷	۱۵,۵۵۰,۰۴۵	۲۱,۵۵۹,۲۱۷	هزینه مالیات بر درآمد
	۲,۳۵۶,۱۹۷		۲,۳۵۶,۱۹۷	هزینه های مالی
۷۷۱,۴۱۱	۱,۵۱۷,۳۵۹	۷۷۱,۴۱۱	۱,۵۱۹,۳۵۸	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمات کارکنان
۲,۹۸۶,۵۹۱	۳,۴۸۸,۶۹۹	۲,۹۸۶,۵۹۱	۳,۴۹۲,۹۴۵	استهلاك دارایی های غیر جاری
-	-	(۲۰۹,۷۷۸)	(۱۰۰۵,۰۲۸)	سهم گروه از (سود) زیان شرکت های وابسته
(۶۷۷,۲۹۰)	(۲,۳۵۶,۴۵۵)	(۶۷۷,۲۹۰)	(۲,۳۵۷,۱۵۸)	(سود) حاصل از سیزده های سرمایه گذاری بانکی
(۱۹۵,۰۸۲)	(۴۵۴,۴۵۸)	(۱۹۵,۰۸۲)	(۴۵۴,۴۵۸)	(سود) تسعیر دارایی های ارزی غیر مرتبط با عملیات
(۱۱,۹۹۷,۵۲۶)	-	(۱۱,۹۹۷,۵۲۶)	-	(سود) حاصل از فروش دارایی ثابت مشهود
(۳۸,۰۰۰)	(۱۰۱,۳۸۳)	(۱,۲۰۰)	(۱,۵۰۰)	(سود) سهام
-	-	-	(۷۷,۵۲۲)	سایر
۶,۴۰۰,۱۴۹	۲۶,۰۰۹,۲۷۶	۶,۲۲۷,۱۷۱	۲۵,۰۳۱,۹۳۱	جمع تعدیلات
				تغییرات سرمایه در گردش
(۳۷,۷۲۰,۰۳۶)	(۴۵,۴۷۳,۸۶۶)	(۳۷,۷۲۰,۰۳۶)	(۴۴,۷۶۱,۹۶۷)	(افزایش) دریافتی های عملیاتی
(۱۸,۴۴۵,۳۲۲)	(۱۱,۳۳۸,۴۹۳)	(۱۸,۴۴۵,۳۲۲)	(۱۱,۳۳۸,۴۹۳)	(افزایش) موجودی ها
۴,۸۰۳,۳۳۴	(۸,۰۶۴,۰۰۲)	۴,۸۰۳,۳۳۴	(۸,۱۱۱,۹۰۲)	کاهش (افزایش) پیش پرداخت های عملیاتی
۵۴,۲۳۳,۸۸۲	۴۱,۶۷۲,۹۶۵	۵۴,۲۳۳,۸۸۲	۴۰,۶۲۰,۲۲۷	افزایش پرداختی های عملیاتی
۶۳۰,۳۲۸	۲,۷۸۳,۰۰۶	۶۳۰,۳۲۸	۲,۷۸۳,۰۰۶	(کاهش) بدهی های ناشی از قرارداد
(۳,۵۴۷,۱۱۹)	(۳۶۸,۱۴۸)	(۳,۵۴۷,۱۱۹)	(۳۶۸,۱۴۸)	(افزایش) سایر دارایی ها
۹۵۵,۱۶۷	(۲۰,۷۸۸,۵۳۸)	۹۵۵,۱۶۶	(۲۱,۱۷۷,۰۶۷)	جمع تغییرات سرمایه در گردش
۷۶,۱۰۹,۵۲۳	۶۶,۶۵۷,۲۳۶	۷۶,۱۰۹,۵۲۳	۶۶,۳۶۲,۸۶۷	نقد حاصل از عملیات

(مبالغ به میلیون ریال)

۲۷- معاملات غیر نقدی

گروه و شرکت		انتقال سود سهام پرداختی به حساب های فی مابین
۱۴۰۳	۱۴۰۴	
۱۰,۵۳۱,۹۱۸	۴۹,۴۰۸,۰۰۰	تسویه بدهی از محل تسهیلات دریافتی
-	۹,۰۰۰,۰۰۰	افزایش سرمایه گذاری بلند مدت از محل مطالبات
۶۶۲,۷۶۸	۶۰۰,۰۰۰	
۱۱,۱۹۴,۶۸۶	۵۹,۰۰۸,۰۰۰	



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۳۸- مدیریت سرمایه و ریسک ها

۳۸-۱- مدیریت سرمایه

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند در حین حداکثر کردن بازده داینفعان از طریق بهینه سازی تعادل بدهی و سرمایه، قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت از خالص بدهی و حقوق مالکانه تشکیل می شود. استراتژی کلی شرکت در دوره مالی سالانه ۱۴۰۴ تغییر نکرده است مدیریت شرکت ساختار سرمایه شرکت را شش ماه یکبار بررسی می کند به عنوان بخشی از این بررسی، مدیریت، هزینه سرمایه در ریسک های مرتبط با هر طبقه از سرمایه را مدنظر قرار می دهد.

۳۸-۱-۱- نسبت اهرمی

نسبت اهرمی در پایان دوره مالی به شرح زیر است:

(مبالغ به میلیون ریال)		
۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	
۱۴۷,۷۹۷,۱۶۲	۲۰۵,۴۶۰,۱۷۵	جمع بدهی ها
(۱۴,۳۴۹,۶۶۶)	(۲۰,۹۷۲,۰۹۴)	موجودی نقد
۱۳۳,۴۴۷,۴۹۶	۱۸۴,۴۸۸,۰۸۱	خالص بدهی
۱۰۵,۰۷۸,۳۹۳	۱۰۴,۳۷۴,۸۹۲	حقوق مالکانه
۱۳۷٪	۱۷۷٪	نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه (درصد)

۳۸-۲- اهداف مدیریت ریسک مالی

مدیریت شرکت، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین المللی و نظارت و مدیریت ریسک های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش های ریسک داخلی که آسیب پذیری را برحسب درجه و اندازه ریسک ها تجزیه و تحلیل می کند، ارائه می کنند. این ریسک ها شامل ریسک بازار (شامل ریسک نرخ ارز و سایر ریسک های قیمت)، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می باشد. مدیریت شرکت که بر ریسک ها و سیاست های اجرا شده نظارت می کند تا آسیب پذیری از ریسک ها را کاهش دهد. شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک ها می باشد به همین منظور رعایت سیاست ها و محدودیت های آسیب پذیری از ریسک های موجود توسط مدیریت به طور مستمر مورد بررسی قرار می گیرد.

۳۸-۲-۱- ریسک بازار

فعالیت های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک های مالی تغییرات در نرخ های مبادله ارزی قرار می دهد. لیکن فرآیند تعیین نرخ فروش محصولات به گونه ای است که معمولاً این گونه نوسانات را پوشش می دهد.

• بالا رفتن میزان مصرف پروپیلن (PP) نسبت به PVC در محصولات کشاورزی

• احتمال افزایش تولیدکنندگان SPVC و رقابت فشرده تر در این محصول

• کاهش مصرف PVC به دلیل کاهش ساخت و ساز و رکود اقتصادی که تابع کاهش قیمت نفت می باشد

• پر شدن مخازن کاستیک در مواقعی که شناور و حامل های این محصول با کمبود مواجه گردیده و ریسک لجستیک را افزایش می دهد

• ریسک اعمال محدودیت های قانونی و الزام به تامین نیاز متقاضیان داخلی

در بخش محصولات شرکت ریسک های زیر مورد توجه است:

• تامین و تهیه ماده اولیه اتیلن

• تامین کانالیست از خارج از کشور

در ریسک های فوق شرکت برنامه های مدون و هدفمندی طراحی کرده که بخشی از آنها اجرا و بخشی در حال اجرا می باشد از جمله بازرسانی و شناسایی بازارهای صادراتی در SPVC و EPVC و نیز تولید گرید بهداشتی PVC و همچنین عقد قرارداد خرید اتیلن با تولیدکنندگان عمده بصورت بلندمدت سه ساله و انعقاد قرارداد ساخت کانالیست در داخل کشور (حدود ۵۰ درصد کانالیست های مورد نیاز)



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۲۸-۳-۱- مدیریت ریسک ارز

با توجه به این که درآمد عملیاتی شرکت (فروش در بورس کالا به صورت FOB) می باشد به همین جهت درآمدهای شرکت می تواند تحت تاثیر نوسانات نرخ ارز قرار گیرد. مدیریت شرکت جهت کاهش ریسک مذکور اقدام به فروش داخلی به صورت تکمیل و فروش بیشتر در بورس کالا نموده است.

۲۸-۳-۲- سایر ریسک های اعتباری

سرمایه گذاری ها در اوراق بهادار مالکانه قرار دارد سرمایه گذاری ها در اوراق بهادار مالکانه در شرکت به جای اهداف مبادله برای هدف استراتژیک نگهداری می شود. شرکت بطور فعال این سرمایه گذاری را مبادله نمی کند.

۲۸-۴- مدیریت ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایضی تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای شرکت شود. شرکت سیاست منسی بر معامله تنها با طرف های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی، در موارد مقتضی، را اتخاذ کرده است. تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایضی تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد شرکت تنها با شرکت هایی معامله می کند که رتبه اعتباری بالایی داشته باشد. شرکت با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود مشتریان عمده خود را رتبه بندی می کند. دریافتی های تجاری عمدتاً شرکت های هم گروه و شرکت های صنعت پتروشیمی می باشند لذا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایضی تعهدات توسط شرکت های مزبور پایین می باشد. شرکت به منظور پوشش ریسک های اعتباری مرتبط با دارایی های مالی خود تضمین معتبر همچون استفاده از اعتبارات اسنادی داخلی- رتبه بابت فروش در بورس کالا استفاده می کند. شرکت آسیب پذیری ریسک اعتباری با اهمیت است به هیچ یک از مشتریان ندارد و اقدامات حقوقی جهت وصول مطالبات از شرکت های بازرگانی پتروشیمی بابت کارگزاری فروش محصولات صادراتی در سنوات گذشته و همچنین شرکت WAFI WOLF بابت فروش محصولات صادراتی انجام داده است.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	میزان مطالبات کل	میزان مطالبات سررسید شده	ذخیره کاهش ارزش
دریافتی های تجاری - انحصاری وابسته	۲۲,۰۸۲,۸۸۲	۲,۹۲۶,۳۲۰	(۸۲۹,۲۸۸)
دریافتی های تجاری - سایر	۶۹,۹۷۸,۰۸۲	-	(۸۱,۰۷۱)
جمع	۸۹,۰۶۰,۹۶۴	۲,۹۲۶,۳۲۰	(۹۶۰,۵۵۹)

۲۸-۵- مدیریت ریسک ناشی از شرایط جنگ

ریسک های تداوم کسب و کار به مخاطرات اشاره دارند که می توانند اختلال در عملیات یک سازمان ایجاد کنند و توانایی آن برای ارائه محصولات یا خدمات را تحت تاثیر قرار دهند یکی از علل مهم بروز ریسک های تداوم کسب و کار، موضوع جنگ و پیآمدهای آن است. این ریسک در سال ۱۴۰۴ با توجه به احتمال وقوع بالا و پیآمدهای بسیار مهم به کسب و کار تاثیر بر ذخیره تامین، توقف یا کاهش تولید، کاهش سود و ... شامل می شود. ارزشیابی ریسک های جنگ و اقدامات مرتبط در دستور کار مدیریت شرکت با همراهی واحدهای شرکت قرار گرفت. با توجه به نگاه ویژه به ریسک های جنگ و پیآمدهای آن در حوزه های مختلف کسب و کار آمادگی لازم در راستای استمرار تولید در شرایط تنش جنگ وجود داشته و خواهد داشت.

۲۸-۶- مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چهارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تامین وجود و فرآیند مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده کافی نزد کارگزار فروش، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سررسید داراییها و بدهیهای مالی، مدیریت می کند.

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	میانگین	بین ۱۲ تا ۳ ماه	جمع
پرداختی های تجاری	۶۸,۹۶۹,۶۱۲	۱,۶۰۹,۳۲۷	۷۰,۵۷۸,۹۳۹
سایر پرداختی ها	۸۶,۳۸۰,۶۰۲	-	۸۶,۳۸۰,۶۰۲
مطالبات پرداختی	-	۲۵,۱۱۷,۳۱۱	۲۵,۱۱۷,۳۱۱
جمع	۱۵۵,۳۴۹,۸۱۴	۲۶,۷۲۶,۵۵۸	۱۸۲,۰۷۶,۳۷۲

۲۸-۷- مدیریت ریسک تحریم های بین المللی

بنا به شرایط حاکم بر وضعیت کشور ناشی از تحریم های اعمال شده در سال های اخیر، فروش های صادراتی و خریدهای خارجی حسب مورد بدون شرایط معمول مشتمل بر انجام معاملات خارجی از طریق اعتبارات اسنادی انجام گردیده. لذا طی سال مالی مورد گزارش همچون سنوات مالی اخیر، عملیات مربوط به فروش محصولات صادراتی، (شامل ارزیابی، تعیین نرخ انتخاب مشتری، حمل کالا، وصول وجه فروش و ... با پرداخت گرمزد فروش) توسط شرکت کارگزار فروش انجام شده است. معطفاً به دلیل نداشتن حساب جاری ارزی نزد بانک های خارجی از طرف شرکت و عدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی، دریافت و پرداخت های ارزی (شامل دریافت وجه حاصل از فروش های صادراتی و مطالبات ارزی شرکت و پرداخت های ناشی از خریدهای خارجی و نیز انتقال و یا تبدیل وجه ارزی بنا به درخواست شرکت) از طریق کارگزار فروش انجام گردیده است.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(ارقام به هزار)

۳۹- وضعیت ارزی

شماره یادداشت	دلار آمریکا	یورو	درهم امارات	ین	روپل	روپیه
۳۴	۵۷	۱۹۹	۶۴	۵۸,۹۵۰	۰	۰
۳۰-۳۲	۲,۲۲۸	۱,۴۰۹	۷۶,۵۲۲	۰	۰	۰
۲,۵۰۵	۱,۶۰۸	۷۶,۵۸۵	۵۸,۹۵۰	۰	۰	۰
(۱,۵۳۷)	(۱۰,۱۷۳)	(۳۱۲)	(۴۰۲,۴۵۰)	(۵۰)	(۴۰,۹۰)	(۵۰)
(۱,۵۳۷)	(۱۰,۱۷۳)	(۳۱۲)	(۴۰۲,۴۵۰)	(۵۰)	(۴۰,۹۰)	(۵۰)
(۱,۵۳۷)	(۱۰,۱۷۳)	(۳۱۲)	(۴۰۲,۴۵۰)	(۵۰)	(۴۰,۹۰)	(۵۰)
۹۵۸	(۵,۵۶۴)	۷۶,۲۷۲	(۳۳۳,۵۰۰)	(۵۰)	(۴۰,۹۰)	(۵۰)
۱,۳۱۵,۶۰۲	(۱۳,۵۶۹,۱۸۰)	۲۸,۵۵۲,۴۷۵	(۳,۹۶۹,۴۳۰)	(۵۰,۰۰)	(۱۰,۴۷,۵۳۰)	(۷۳۸)
(۹۸۰,۱۳)	(۷,۹۳۷,۰۵)	۶۱,۰۹۰	(۳۳۳,۴۹۹,۹۱)	(۵۰,۰۰)	۱۹۰	(۵۰,۰۰)
(۶۷۳,۷۳۳)	(۵,۷۷۷,۵۳۹)	۱۱,۲۳۴,۳۰۴	(۱,۵۸۹,۳۵۰)	(۳۹۶)	۱,۵۵۸	(۳۹۶)

۳۹-۱- ارز حاصل از صادرات و ارز مصرفی برای واردات و سایر پرداخت ها در سال مالی مورد گزارش به شرح زیر است:

شرح	روپل	هزار	هزار	دلار	هزار	هزار	درهم امارات	هزار	مقابل درهم
فروش های صادراتی	۰	۰	۰	۰	۱۴۰,۳۵۵	۱۴۰,۳۵۵	۰	۱۴۰,۳۵۵	هزار
خرید قطعات بدنه و مواد شیمیایی	۰	۰	۰	۰	۴,۵۰۳	۴,۵۰۳	۰	۴,۵۰۳	هزار
فروش ارز از طریق سامانه نیما	۷۳,۰۰۰	۲۶,۴۰۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	هزار

۳۹-۱-۱- با توجه به اطلاعات مندرج در سایت سامانه تجارت درصد برگشت ارز حاصل از صادرات از ۱۰۰٪ می باشد همچنین با توجه به اطلاعات مندرج در سایت سامانه امور مالیاتی درصد رفع تعهد ارزی برای سال مالی ۱۳۹۷ الی ۱۴۰۲، ۱۰۰٪ می باشد این شرکت کلیه تعهدات ارزی خود را انجام داده و بر اساس آخرین اطلاعات مندرج در سامانه سازمان امور مالیاتی مشمول ۱۰۰ درصد معافیت مالیاتی ناشی از رفع تعهد ارزی تا تاریخ تأیید صورت مالی می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
 یادداشت های توضیحی صورت های مالی
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

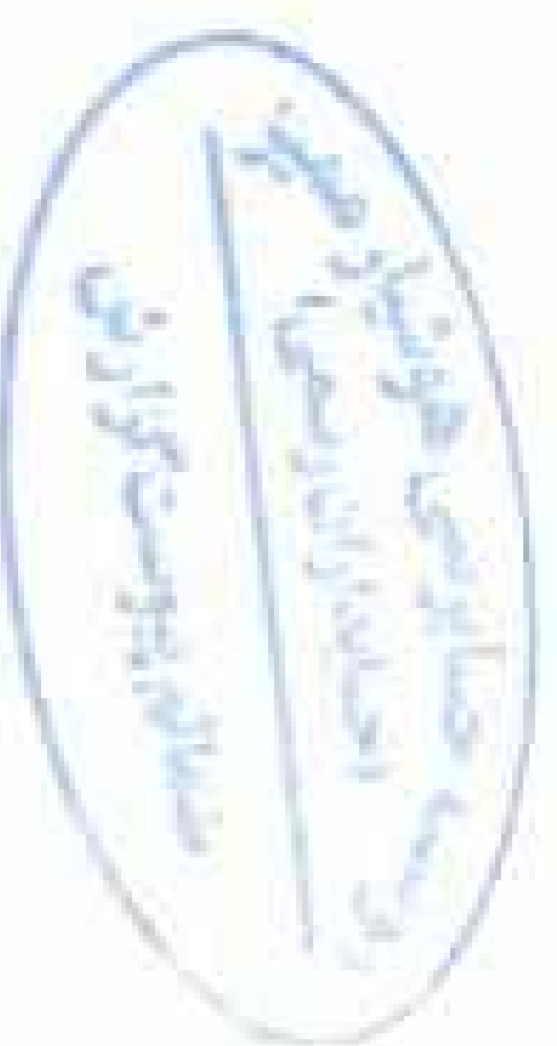
۴۱- تفهات سرمایه ای، بدهیهای احتمالی و داراییهای احتمالی

(مبلغ به میلیون ریال)

۴۱-۱- تفهات سرمایه ای در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح یادداشت ۳-۱۳ می باشد.

موضوع	شرکت		گروه	
	۱۴۰۳	۱۴۰۴	۱۴۰۳	۱۴۰۴
کنترل فرایند رادمان	۲۴,۳۲۵	۲۴,۳۲۵	۲۴,۳۲۵	۲۴,۳۲۵
مهندسی ایده	۷۸,۶۳۱	۷۸,۶۳۱	۷۸,۶۳۱	۷۸,۶۳۱
مهندسی بخارا فن آوران	۴,۵۲۹	۴,۵۲۹	۴,۵۲۹	۴,۵۲۹
آبیه پردازان ظهور	۳,۵۲۸,۱۹۴	۳,۵۲۸,۱۹۴	۳,۵۲۸,۱۹۴	۳,۵۲۸,۱۹۴
شرکت پانور اسلایر میکروان صنعت	۲۰,۵۶۸,۶	۱۲۹,۳۳۰	۲۰,۵۶۸,۶	۱۲۹,۳۳۰
مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	۱۱,۸۵۴,۳۸۳	۷,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۸۵۴,۳۸۳	۷,۰۰۰,۰۰۰
آبادگران مارون	۱۰۱,۱۰۵	۱۰۱,۱۰۵	۱۰۱,۱۰۵	۱۰۱,۱۰۵
شرکت جندی شاپور	۳۱۴,۷۶۲,۵۰۰	۴۶۶,۵۱۶,۰۷۸	۳۱۴,۷۶۲,۵۰۰	۴۶۶,۵۱۶,۰۷۸
شرکت شوادون	۱,۶۳۴,۹۴۷	۲,۳۱۱,۰۴۴	۱,۶۳۴,۹۴۷	۲,۳۱۱,۰۴۴
شرکت ایستاتیس	۶۰۷,۵۳۸	۱,۸۹۵,۸۰۶	۶۰۷,۵۳۸	۱,۸۹۵,۸۰۶
پیمانکاری بین المللی IGC	۱,۷۲۸,۷۶۲	۲,۰۳۹,۴۶۷	۱,۷۲۸,۷۶۲	۲,۰۳۹,۴۶۷
شرکت کنترل پردازش هوشمند	۱,۴۲۱,۵۴۲	۲,۵۶۳,۷۴۵	۱,۴۲۱,۵۴۲	۲,۵۶۳,۷۴۵
شرکت پترو پرک پویا	-	-	-	۷۸۴,۷۱۲
	۳۳۵,۹۵۲,۱۴۲	۴۸۶,۰۹۲,۱۵۴	۳۳۵,۹۵۲,۱۴۲	۴۸۶,۸۷۶,۸۶۵

۴۱-۱-۱- کلیه پیش برزاخت های سرمایه ای خارجی مندرج در ذر یادداشت ۴-۱۳ به صورت صد درصد برزاخت گردیده و از محل آن تعهد سرمایه ای وجود ندارد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴۱-۲- بدهی های احتمالی شرکت موضوع ماده ۲۲۵ اصلاحیه قانون تجارت در تاریخ صورت وضعیت مالی، به شرح جدول زیر می باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳	۱۴۰۴
۵۳۷,۵۰۰	۵۳۷,۵۰۰
۹,۳۷۰,۵۹۸	۹,۳۷۰,۵۹۸
۳,۴۰۸,۰۰۰	۳,۴۰۸,۰۰۰
۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰
۵۳,۷۲۱	۵۳,۷۲۱
۱۳,۴۲۹,۸۱۹	۱۳,۴۲۹,۸۱۹

بدهی های احتمالی موضوع ماده ۲۲۵ اصلاحیه قانون تجارت

تضمین نزد شرکت بازرگانی پتروشیمی (چک)

تضمین نزد شرکت ملی صنایع پتروشیمی

تضمین نزد بانک ملت

تضمین نزد بورس کالای ایران

سایر تضمین

۴۱-۳- سایر بدهی های احتمالی

۴۱-۳-۱- حقوق و دستمزد پرسنل رسمی بر اساس مصوبه ۱۳۳۱۱۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۴ وزارت نفت در خصوص اجرای ماده ۱۰، افزایش یافته است بدیهی است با توجه به مصوبه وزارت نفت در خصوص ماده مذکور و همچنین مصوبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس نامه ۱-۲۶۱-۳/۲ مورخ ۸ آبان ۱۴۰۲ و عدم تعیین آن تا تاریخ تأیید صورت های مالی، موقوفات مربوط به سال های قبل پس از تعیین تکلیف و محاسبه توسط شرکت نفت از طریق شرکت پتروشیمی خلیج فارس اقدام می گردد.

۴۱-۳-۲- دعاوی مطروحه عمده علیه شرکت به شرح ذیل بوده که تاکنون در جریان می باشد:

۴۱-۳-۲-۱- در خصوص اختلاف حساب فی ما بین این شرکت و شرکت پتروشیمی امیر کبیر و شرکت پتروشیمی جم تا کنون ۲ فقره اظهارنامه بین دو شرکت تبادل صورت پذیرفته و شرکت مذکور طبق اظهارنامه نحوه محاسبات پتروشیمی اروند را مورد قبول ندانسته است. از آنجا که پرونده امیرکبیر مرتبط با پرونده پتروشیمی جم می باشد لذا اقدام حقوقی مستلزم اخذ گزارش نهایی پرونده جم می باشد. شرکت پتروشیمی اروند در تاریخ ۱۳۹۹/۰۳/۱۹ اظهارنامه ای به شرکت پتروشیمی امیرکبیر ارسال نمود و متعاقباً شرکت پتروشیمی امیرکبیر در تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۳۱ پاسخ اظهارنامه این شرکت را ارسال نمود و در این راستا و با توجه به تداخل معامله انجام شده با پتروشیمی جم، طرفین به منظور حل و فصل مسألت آمیز مذاکراتی را داشته اند، همزمان نیز مکاتباتی با پتروشیمی جم بعمل آمدنظر به عدم نتیجه گیری مکاتبات و اظهارنامه های تبادل شده فی ما بین پتروشیمی امیر کبیر، پتروشیمی جم و پتروشیمی اروند، در نهایت شرکت پتروشیمی جم در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۰ به طرفیت شرکت های پتروشیمی اروند، امیرکبیر و بندرامام اقامه دعوی از دادگستری بندرامام (شعبه اول) نمود اولین جلسه در تاریخ ۱۴۰۰/۱۱/۱۱ و دومین جلسه در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۲۸ برگزار گردید و موضوع پرونده به کارشناس بکنفره ارجاع شد. گزارش کارشناس رسمی پس از ابلاغ، با اعتراض شرکتهای خواننده به هیات سه نفره ارجاع شده که هیات سه نفره هم نظر کارشناس تک نفره را تأیید نموده و پرونده با مبلغ ۱,۷۰۶,۳۳۵ دلار پرداخت در حق پتروشیمی جم مختومه گردید. پتروشیمی اروند پس از پرداخت مبلغ کارشناسی شده، بدهی به پتروشیمی جم را تسویه نموده و به عنوان طلب از بدهی امیر کبیر در دفاتر شناسایی و ثبت کرده است. نظر به جلسات متعدد با پتروشیمی امیر کبیر و عدم پرداخت بدهی، شرکت پتروشیمی اروند دادخواست خود را از طریق شعبه اول دادگستری بندر امام خمینی به طرفیت پتروشیمی امیر کبیر تقدیم و جلسه رسیدگی به آن برای تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ تعیین وقت گردید. و طبق دادنامه ۶۶۱۳۳۸۷ مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۱۵ حکم به محکومیت خواننده صادر و پتروشیمی امیر کبیر ملزم به پرداخت بدهی و هزینه دادرسی و حق الوکاله و هزینه کارشناسی در حق خواهان -پتروشیمی اروند گردید. که پس از ابلاغ رای پتروشیمی امیرکبیر نسبت به رای صادره اعتراض نمود، پس از برگزاری دادگاه تجدید نظر، مجدداً در تاریخ ۱۴۰۴/۰۷/۲۳ رای توسط شعبه یک دادگاه عمومی حقوقی بندر امام خمینی به نفع پتروشیمی اروند صادر گردید که توسط پتروشیمی امیر کبیر مورد اعتراض واقع گردیده و پرونده در مرحله تجدید نظر نهایی استان می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

۴۱-۳-۲-۲- قرار داد شماره ۸۵۳۴۴۵ مورخ ۱۳۸۵/۱۰/۰۵ با موضوع اجاره و بهره برداری قطعه زمینی در مسیر شادگان بندرامام جهت احداث واحد استحصال نمک به طرفیت سازمان مسکن و شهرسازی استان خوزستان به عنوان متولی اراضی ملی و دولتی انعقاد گردید. در سال ۱۳۹۵ طی شکایت از طرف اداره محترم منابع طبیعی رای بر قلع و قمع مستحقات صادر گردیده که با توجه به ملی بودن این طرح امکان اجرای رای برای خواهان میسر نبوده است. در سال ۱۳۹۹ طی دادخواست منابع طبیعی در خصوص بخش دیگری از اراضی در دعوی دوم رای به رد دعوی منابع طبیعی صادر و با درخواست مجدد منابع طبیعی به دادگاه تجدیدنظر تاکنون اهلای از دادگاه صورت پذیرفته است. پتروشیمی اروند تقاضای معاضدت حقوقی خود را به سازمان محترم بازرسی کشور کمیته سرمایه گذاری استانداری خوزستان و کمیته حفاظت از اموال بیت المال و استاندار محترم جهت مساعدت در نقض رای صادره و واگذاری عرصه مذکور تقدیم نموده و در مورخه ۱۴۰۳/۰۱/۲۹ جلسه مشترک پتروشیمی اروند و منابع طبیعی با محوریت مدیرکل محترم دادگستری استان خوزستان تشکیل و مقرر شد پس از بررسی راهکارها و تشریفات واگذاری عرصه مذکور صورت پذیرد. پیرو جلسات ذکر شده پتروشیمی اروند مورخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۰ مکاتباتی با معاونت حقوقی منابع طبیعی و آبخیز داری کل کشور انجام شد و مقرر گردید موضوع طبق یک گزارش کامل به کمیسیون معاونت حقوقی منابع طبیعی تهیه و ارسال گردد. لایحه ۶۰۸۵۲/۱۹۰ مورخ ۲۰ مهر ۱۴۰۳ به دفتر ریاست محترم قوه قضائیه ارسال و پس از برگزاری جلسه در ستاد مقاومتی براساس توافق حاصله مقرر گردید تقاضای زمین با متر از جدید انجام پذیرفته و پس از پارگذاری اسناد در سامانه ایران لند همزمان با تشریفات واگذاری زمین پتروشیمی اروند در کاشت یک میلیون نهال اقدام لازم را مبذول نماید. با عنایت به موارد فوق الذکر و تصمیمات متخذه شورای اقتصاد مقاومتی استان و سازمان بازرسی کل کشور مقرر گردید پرونده به صورت اختصاصی در شعبه نهم دادگاه تجدید نظر استان در قالب اعاده دادرسی مورد بررسی قرار گیرد و پرونده هم اکنون در مرحله پذیرش و رسیدگی مجدد جهت اعاده دادرسی می باشد.

۴۲- رویدادهای پس از تاریخ پایان دوره گزارشگری

۴۲-۱- رویدادی بعد از تاریخ پایان گزارشگری تا تاریخ تایید صورت های مالی که آثار با اهمیتی بر فعالیت های شرکت داشته باشد اتفاق نیفتاده است

۴۳- سود سهام پیشنهادی

۴۳-۱- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود مبلغ ۶.۲۵۲.۰۰۰ میلیون ریال (مبلغ ۲۱۰۰ ریال به ازای هر سهم) است.

