

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
تمام صورتهای مالی مجموعه و جداگانه و یادداشتهای تو
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲

آزموده کاران

حسابداران رسمی

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی

به انضمام صورتهای مالی مجموعه و جداگانه و یادداشتهای توضیحی

برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
به انضمام صورتهای مالی مجموعه و جداگانه و یادداشتهای توضیحی
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۲

شماره صفحه	عنوان
۱ الی ۵	گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
۲	صورت سود و زیان مجموعه
۳	صورت وضعیت مالی مجموعه
۴	صورت تغییرات در حقوق مالکانه مجموعه
۵	صورت جریان های نقدی مجموعه
۶	صورت سود و زیان جداگانه
۷	صورت وضعیت مالی جداگانه
۸	صورت تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه
۹	صورت جریان های نقدی جداگانه
۱۰-۴۲	یادداشت های توضیحی

بسمه تعالی

گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونیبه مجمع عمومی عادی صاحبان سهامشرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)گزارش حسابرسی صورتهای مالیاظهارنظر

۱- صورتهای مالی مجموعه و جداگانه شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) شامل صورت های وضعیت مالی به تاریخ ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲ و صورتهای سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه، و جریانهای نقدی برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، و یادداشتهای توضیحی ۱ تا ۳۴، توسط این موسسه، حسابرسی شده است.

به نظر این موسسه، صورتهای مالی یاد شده، وضعیت مالی مجموعه و شرکت در تاریخ ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲ و عملکرد مالی و جریانهای نقدی مجموعه و شرکت را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو منصفانه نشان می دهد.

مبانی اظهارنظر

۲- حسابرسی این موسسه طبق استانداردهای حسابرسی انجام شده است. مسئولیت های مؤسسه طبق این استانداردها در بخش مسئولیت های حسابرس و بازرسی قانونی در حسابرسی صورتهای مالی توصیف شده است. این موسسه طبق الزامات آیین اخلاق و رفتار حرفه ای حسابداران رسمی، مستقل از مجموعه 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 اظهارنظر، کافی و مناسب است.

موارد تاکید بر مطلب خاص

مفاد بندهای ۳ و ۴ زیر تأثیری بر اظهارنظر این موسسه نداشته است.

۳- بهای سرویس های جانبی (یوتیلیتی) دریافتی از تأمین کننده در سال مالی مورد گزارش به شرح یادداشت توضیحی ۱-۱-۲۴، به صورت علی الحساب و بر اساس نرخ های ابلاغ شده برای سال ۱۴۰۱ توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در حساب ها منظور شده و تا تاریخ این گزارش، نرخ قطعی سرویس های مزبور از طرف شرکت یاد شده تعیین و ابلاغ نگردیده است، همچنین به شرح یادداشت توضیحی ۲-۶، افزایش در هزینه های حقوق و دستمزد، علاوه بر افزایش عمومی آن در رعایت مصوبات شورای عالی کار، عمدتاً بدلیل افزایش فوق العاده تخصص شغل کارکنان تابع صندوق بازنشستگی نفت (پرستل رسمی) به میزان ۳۰

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

درصد و همچنین اجرای مصوبه ۱۴۳۱۱۵ مورخ ۲۴ خردادماه ۱۴۰۲ وزارت نفت در خصوص اجرای ماده ۱۰، صرفاً برای سال مالی ۱۴۰۲ در حسابها اعمال شده، لیکن اجرای مصوبه اخیرالذکر از ابتدای سال ۱۳۹۳ الزامی گردیده است. با توجه به مراتب فوق، تعیین وضعیت قطعی موارد یاد شده به ترتیب منوط به اعلام نرخ های سال ۱۴۰۲ توسط شرکت ملی صنایع پتروشیمی و ابلاغ آن توسط شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به شرکت مورد گزارش جهت اعمال آن (در قالب عقد قرارداد با شرکت تامین کننده سرویس های جانبی و مشتریان محصول کلر و کاستیک) و همچنین تعیین تکلیف نحوه محاسبات مصوبه فوق توسط وزارت نفت (به استناد بند ۷ نامه شماره ۰۰۱-۲/۲۶۱۱۰۳ ص پ مورخ ۸ آبان ماه ۱۴۰۲ مدیریت سرمایه انسانی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس) خواهد بود.

۴- دریافتنی های تجاری موضوع یادداشت توضیحی ۱-۸، شامل مبلغ ۸۱ میلیارد ریال (معادل ۸,۸۷۷ هزار درهم) طلب از شرکت خارجی WARE WOLF بابت فروش صادراتی در سال ۱۳۹۳ در قبال دریافت دو فقره چک می باشد که به دنبال برگشت چکهای مذکور، پیگیری های شرکت از جمله اقدامات قضایی در کشور هند تا تاریخ این گزارش به نتیجه نرسیده است. مضافاً سرفصل فوق به شرح یادداشت توضیحی ۲-۱۸ شامل مبلغ ۲۳۰ میلیارد ریال خالص طلب سنواتی ریالی و مبلغ ۱,۵۹۸ میلیارد ریال مطالبات ارزی (شامل ۶۱,۵۲۲ هزار درهم و ۷۴۱ هزار دلار طلب و ۸,۳۲۴ هزار یورو و ۵۰ هزار روبیه یدهی) از شرکت بازرگانی پتروشیمی بابت فروش صادراتی می باشد که علت نامشخص بودن چگونگی تسویه آن، مبلغ ۲۳,۹۷۲ هزار درهم (معادل ۸۷۹ میلیارد ریال) از مطالبات ارزی یاد شده تسعیر نگردیده است. در این رابطه اقدامات انجام شده شامل ارسال اظهارنامه به شرکت مزبور، مذاکرات نمایندگان طرفین و در ادامه ارجاع موضوع به امور حقوقی سهامدار عمده به منظور اقدامات قضایی، به نتیجه نرسیده است. شایان ذکر است در رابطه با فروش صادراتی توسط شرکت بازرگانی پتروشیمی، مبلغ ۵۳۷ میلیارد ریال تضمین موضوع یادداشت توضیحی ۲-۳۲ نیز از سوی شرکت ارائه شده که تا تاریخ این گزارش مسترد نگردیده است.

سایر اطلاعات

۵- مسئولیت "سایر اطلاعات" یا هیئت مدیره شرکت است. "سایر اطلاعات" شامل گزارش تفسیری مدیریت است. اظهارنظر این موسسه نسبت به صورت های مالی، به "سایر اطلاعات" تسمی ندارد و لذا این موسسه نسبت به آن هیچ اطمینانی اظهار نمی کند. مسئولیت این موسسه، مطالعه "سایر اطلاعات" به منظور تشخیص مغایرتهای 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 تحریف بااهمیت در سایر اطلاعات وجود دارد. در صورتی که این موسسه، بر اساس کار انجام شده، به این نتیجه برسد که تحریف بااهمیت در "سایر اطلاعات" وجود دارد، باید آن را گزارش کند. در این خصوص مطلب قابل گزارشی وجود ندارد.



مسئولیت های هیئت مدیره در قبال صورت های مالی

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

در تهیه صورتهای مالی مجموعه 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.

مسئولیت های حسابرس و بازرس قانونی در حسابرسی صورت های مالی

۷- اهداف حسابرس شامل کسب اطمینان معقول از اینکه صورتهای مالی مجموعه و جداگانه شرکت، 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 ها 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 صورتهای مالی 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 صورتهای مالی مجموعه و جداگانه شرکت ناشی از تقلب یا اشتباه مشخص و ارزیابی می شود، روش های حسابرسی در برخورد با این خطرهای 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 زیرپا گذاری 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 تردید 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 صورتهای مالی اشاره شود یا، اگر اطلاعات افشا شده کافی نبود،

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

افظهار نظر 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 باز بماند.

- کلیت ارائه، ساختار و محتوای صورتهای مالی مجموعه و جداگانه شرکت، شامل موارد افشا، و اینکه آیا معاملات و رویدادهای مبنای تهیه صورتهای مالی مجموعه و جداگانه شرکت، به گونه ای در صورتهای مالی منعکس شده اند که ارائه منصفانه حاصل شده باشد، ارزیابی می گردد.

افزون بر این، زمانبندی اجرا و دامنه برنامه ریزی شده کار حسابرسی و یافته های عمده حسابرسی، شامل ضعف های بااهمیت کنترل های داخلی که در جریان حسابرسی مشخص شده است، به ارکان راهبری اطلاع رسانی می شود. 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 محترم سهام گزارش کند.

گزارش در مورد سایر الزامات قانونی و مقرراتی

سایر وظایف بازرس قانونی

۸- پیگیری های شرکت در خصوص تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۰ خرداد ماه ۱۴۰۲ صاحبان سهام علاوه بر مواردی که مجدداً در بند ۱۱ مطرح گردیده و همچنین انجام مخارج مرتبط با مسئولیت های اجتماعی بیش از مبلغ مصوب، در خصوص تعیین تکلیف طلب سنواتی از شرکت پتروشیمی امیرکبیر به مبلغ ۶۹۲ میلیارد ریال معادل ۱۷۰۶ هزار دلار (موضوع اختلاف در نرخ های فروش و ارز خرید اتیلن از پتروشیمی جم و فروش آن به شرکت پتروشیمی امیرکبیر) که در جریان پیگیری قضایی میباشد و سایر دعاوی مطروحه علیه شرکت موضوع یادداشت های توضیحی ۱-۶ و ۱۸-۴ و ۳-۴ به ۳۲ نتیجه نرسیده است.

۹- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۱-۳۳، بعنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره شرکت از طریق صورتهای مالی به اطلاع این موسسه رسیده، مورد بررسی قرار گرفته است. معاملات مذکور، (به استثنای معاملات با شرکت مدیریت توسعه خلیج فارس و تحصیل سهام شرکت پترو پرک از شرکت گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس که با عنایت به ترکیب اعضای هیئت مدیره آن، امکان رعایت مفاد ماده فوق در خصوص آن فراهم نبوده)، با رعایت تشریفات مقرر در ماده قانونی یاد شده در خصوص کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رای گیری صورت پذیرفته و نظر این موسسه به شواهدی حاکی از اینکه معاملات مزبور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام نگرفته باشد، جلب نگردیده است.

۱۰- گزارش هیئت مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت، موضوع ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت 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 بااهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مندرج در گزارش مذکور با اسناد و مدارک ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد، جلب نشده است.



گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی (ادامه)

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

سایر مسئولیت های قانونی و مقرراتی حسابرس

۱۱- به شرح یادداشت توضیحی ۴-۳-۳۲، واحد استحصال و شستشوی نمک مصرفی در تولید، بموجب قرارداد اجاره سه ساله منعقد در سال ۱۳۸۶ با سازمان مسکن و شهرسازی استان خوزستان، در زمینی به مساحت ۵۸ هکتار که ۳۳ هکتار آن متعلق به اداره منابع طبیعی است، احداث شده و با استقرار مستحدثاتی از قبیل تاسیسات، کارگاه های استحصال نمک، ساختمان کلنکس اداری و فنس کشی با بهای تمام شده ای بمبلغ ۱۸۸۱ میلیارد ریال (ارزش دفتری ۱۱۱۵ میلیارد ریال) تجهیز گردیده، لیکن با اقدام قضایی سازمان مزبور علیه شرکت، در سال ۱۳۹۶ رای قطعی مبنی بر رفع تصرف شرکت از اراضی یاد شده و همچنین تخریب تاسیسات صادر گردیده و اقدامات شرکت مبنی بر خرید زمین مذکور و همچنین نتیجه دعوای مطروحه از سوی اداره منابع طبیعی در مراجع قضایی تا تاریخ این گزارش منجر به نتیجه نگردیده است. علاوه بر موارد فوق، سند مالکیت رسمی ساختمان فرهنگسرا (موضوع یادداشت توضیحی ۲-۱۲) در شهرستان ماهشهر تا تاریخ این گزارش به نام شرکت منتقل نشده است.

۱۲- به استناد نامه شماره ۱۸۲/۳۷۲۳۶ مورخ ۲ اسفندماه ۱۴۰۲ شرکت بورس اوراق بهادار تهران، با پذیرش سهام شرکت در تابلوی اصلی بازار دوم بورس اوراق بهادار تهران مشروط به انجام برخی اقدامات موافقت شده است. لذا در این رابطه توجه مجمع عمومی محترم صاحبان سهام را در صورت وجود تصمیم به پذیرش در بازار بورس، به ایجاد سازوکارهای لازم به منظور رعایت ضوابط و مقررات تعیین شده توسط سازمان بورس اوراق بهادار جلب می نماید.

۱۳- در اجرای ماده ۴ رویه اجرایی حسابرسان در ارزیابی اجرای مقررات مبارزه با پولشویی و تامین مالی تروریسم در شرکت های تجاری و موسسات غیر تجاری، موضوع ماده (۴۶) آیین نامه اجرایی ماده (۱۴) الحاقی قانون مبارزه با پولشویی، رعایت مفاد قانون و مقررات مذکور در چهارچوب چک لیست های ابلاغی مرجع ذیربط و استانداردهای حسابرسی، توسط این موسسه مورد ارزیابی قرار گرفته است که موارد عدم رعایت به مرکز اطلاعات مالی وزارت امور اقتصادی و دارایی ارسال شده است.

آزموده کاران

۲۹ اردیبهشت ماه ۱۴۰۳

حسابداران رسمی

علی اصغر فرخ

۸۰۰۵۹۴

امیر حسین عبدالملکی

۸۶۱۴۵۲

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

مجمع عمومی صاحبان سهام
با احترام

به پیوست صورتهای مالی مجموعه و جداگانه شرکت پتروشیمی اروند سهامی عام مربوط به سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ تقدیم می شود. اجزای تشکیل دهنده صورتهای مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

	الف- صورتهای مالی اساسی مجموعه
۲	• صورت سود و زیان مجموعه
۳	• صورت وضعیت مالی مجموعه
۴	• صورت تغییرات در حقوق مالکانه مجموعه
۵	• صورت جریانهای نقدی مجموعه
	ب- صورتهای مالی اساسی جداگانه شرکت پتروشیمی اروند
۶	• صورت سود و زیان جداگانه
۷	• صورت وضعیت مالی جداگانه
۸	• صورت تغییرات در حقوق مالکانه
۹	• صورت جریانهای نقدی جداگانه
۱۰-۴۲	• پ. یادداشتهای توضیحی صورتهای مالی

صورتهای مالی طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۱۹ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

اعضای هیات مدیره	نام نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
شرکت پتروشیمی بندر امام (سهامی عام)	سید حمید زارع	رئیس هیات مدیره (غیر موظف)	
شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)	محمد رضا کریمی	نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل	
شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (سهامی خاص)	محمد سعید اعتباری	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	
شرکت فجر انرژی خلیج فارس (سهامی عام)	محمد حسینی	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	
شرکت توسعه نفت و گاز صبا	محمد قرچه	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت سود و زیان مجموعه

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

پادداشت	سال ۱۴۰۲ میلیون ریال	سال ۱۴۰۱ میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۱۹۵,۳۹۵,۹۹۴	۱۸۸,۱۶۰,۹۲۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۴۰,۰۲۶,۵۵۷)	(۹۱,۷۲۹,۲۴۷)
سود ناخالص	۵۵,۳۶۹,۴۳۷	۹۶,۴۳۱,۶۷۸
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۲,۴۱۷,۷۹۸)	(۹,۶۶۷,۴۱۲)
سایر درآمدها	۴,۳۱۲,۸۸۴	۴,۲۷۴,۶۹۳
سایر هزینه ها	(۲۷۶,۳۷۸)	(۵۷۱,۹۹۸)
سود عملیاتی	۴۶,۸۸۸,۱۴۴	۹۰,۴۶۶,۹۶۲
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۶,۷۰۹,۶۷۷	۶,۸۳۶,۸۳۷
سود خالص قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت های وابسته	۵۳,۵۹۷,۸۲۲	۹۷,۳۰۳,۸۰۰
سهم سود از شرکت های وابسته	۵۲۰,۴۳۹	۳۳۶,۵۲۸
سود خالص قبل از کسر مالیات	۵۴,۱۱۸,۲۶۱	۹۷,۶۴۰,۳۲۸
هزینه مالیات بر درآمد:		
دوره جاری	(۵,۸۷۱,۲۴۰)	(۹,۰۵۳,۱۸۱)
دوره های قبل	(۱,۹۲۰,۴۴۰)	-
سود خالص	۴۶,۳۲۶,۵۸۱	۸۸,۵۸۷,۱۴۶
سود پایه هر سهم		
عملیاتی - ریال	۳,۲۶۲	۶,۷۹۱
غیر عملیاتی - ریال	۵۹۹	۵۹۱
سود پایه هر سهم - ریال	۳,۸۶۱	۷,۳۸۲



آزموده کاران
گزارش

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

پادداشتهای توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی مجموعه

در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(تجدید طبقه بندی شده)

یادداشت	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
	میلیون ریال	میلیون ریال
دارایی ها		
دارائیهای غیر جاری		
۱۲ دارایی های ثابت مشهود	۵۷,۹۰۴,۲۸۹	۴۹,۷۳۹,۹۱۳
۱۳ دارایی های نامشهود	۱۱۳,۶۳۹	۱۱۹,۲۵۹
۱۴ سرمایه گذاری در شرکت وابسته	۵,۳۲۶,۴۲۱	۳,۷۳۶,۵۲۸
۱۴ سرمایه گذاری های بلند مدت	۳۷۷	۳۳۱
۱۵ سایر دارایی ها	۱,۳۷۰,۱۱۰	۷۵۵,۲۶۲
جمع دارایی های غیر جاری	۶۴,۶۱۴,۸۳۶	۵۴,۳۵۱,۲۹۴
دارایی های جاری		
۱۶ پیش پرداخت ها	۱۴,۱۳۸,۳۱۲	۵,۴۸۲,۸۲۴
۱۷ موجودی مواد و کالا	۳۷,۵۴۶,۲۴۳	۱۹,۱۶۴,۱۷۲
۱۸ دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۵۰,۳۰۴,۱۸۳	۲۲,۳۵۴,۶۷۳
۱۹ سرمایه گذاری کوتاه مدت	۱۰,۱۴۹,۹۴۵	۱۹,۶۹۹,۹۴۳
۲۰ موجودی نقد	۱۰,۶۸۹,۰۹۶	۳۷,۷۶۸,۸۹۰
جمع دارایی های جاری	۱۱۲,۷۲۷,۶۷۸	۱۰۴,۴۷۰,۵۰۳
جمع دارایی ها	۱۷۷,۳۴۲,۵۱۵	۱۵۸,۸۲۱,۷۹۶
حقوق مالکانه و بدهی ها		
حقوق مالکانه		
۲۱ سرمایه	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۰,۰۰۰
۲۲ اندوخته قانونی	۱,۲۰۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۶۵,۶۳۴,۳۵۳	۹۱,۳۰۷,۷۷۲
جمع حقوق مالکانه	۷۸,۸۳۴,۳۵۳	۱۰۴,۵۰۷,۷۷۲
بدهی ها		
بدهی های غیر جاری		
۲۳ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲,۳۲۳,۹۲۰	۱,۴۴۷,۳۲۷
جمع بدهی های غیر جاری	۲,۳۲۳,۹۲۰	۱,۴۴۷,۳۲۷
بدهی های جاری		
۲۴ پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۶۳,۱۷۲,۱۲۳	۱۹,۶۵۷,۰۴۶
۲۵ مالیات پرداختنی	۲۲,۷۹۳,۲۱۴	۲۲,۵۰۱,۵۳۴
۲۶ ذخایر	۳,۸۷۹,۹۴۱	۴,۰۲۶,۴۲۹
۲۷ پیش دریافت ها	۶,۳۳۸,۹۶۲	۶,۶۸۱,۶۸۷
جمع بدهی های جاری	۹۶,۱۸۴,۲۴۱	۵۳,۸۶۶,۶۹۶
جمع بدهی ها	۹۸,۵۰۸,۱۶۱	۵۴,۳۱۴,۰۲۳
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها	۱۷۷,۳۴۲,۵۱۵	۱۵۸,۸۲۱,۷۹۶



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



[Handwritten signature]

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
صورت تغییرات در حقوق مالکانه مجموعه
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

جمع کل	سود (زیان) انباشته	اندوخته قانونی	سرمایه
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۸۱,۹۲۰,۶۲۶	۶۸,۷۲۰,۶۲۶	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰
۸۸,۵۸۷,۱۴۶ (۶۶,۰۰۰,۰۰۰)	۸۸,۵۸۷,۱۴۶ (۶۶,۰۰۰,۰۰۰)	۰	۰
۱۰۴,۵۰۷,۷۷۲	۹۱,۳۰۷,۷۷۲	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰
۴۶,۳۲۶,۵۸۱ (۷۲,۰۰۰,۰۰۰)	۴۶,۳۲۶,۵۸۱ (۷۲,۰۰۰,۰۰۰)	۰	۰
۷۸,۸۳۴,۳۵۳	۶۵,۶۲۴,۳۵۳	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰

مانده در ۱۴۰۱/۰۱/۰۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۱
سود خالص سال ۱۴۰۱
سود سهام محسوب
مانده در ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲
سود خالص
سود سهام محسوب
مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

سه مدیرعامل
سه مدیرعامل
سه مدیرعامل



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
صورت جریان های نقدی مجموعه
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(تجدید طبقه بندی شده)		
یادداشت	۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱
	میلیون ریال	میلیون ریال
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی		
نقد حاصل از عملیات	۲۹	
پرداخت های نقدی بابت عالیات بر درآمد	(۷,۵۰۰,۰۰۰)	(۱,۳۱۱,۲۷۰)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۳۱,۰۲۳,۰۷۶	۶۸,۳۸۷,۵۴۱
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری		
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۱۰,۸۱۷,۰۷۴)	(۳,۳۳۹,۴۸۱)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود	(۱,۱۱۱)	۰
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت	(۵,۵۰۰,۰۰۱)	(۷۲,۳۹۹,۹۵۶)
دریافت های نقدی بابت فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۱۵,۰۵۰,۰۰۰	۵۳,۷۰۰,۰۰۰
پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری بلند مدت	(۱,۴۱۶,۳۰۰)	۰
دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها	۶,۵۵۲,۰۶۹	۶,۷۹۸,۹۶۷
جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	۳,۸۶۷,۵۸۲	(۱۵,۲۴۰,۴۷۱)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۳۴,۹۱۰,۶۵۸	۵۳,۱۴۷,۰۷۱
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی		
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۶۲,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۶,۰۰۰,۰۰۰)
جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۶۲,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۶,۰۰۰,۰۰۰)
خالص افزایش در موجودی نقد	(۲۷,۰۸۹,۳۴۲)	(۱۳,۸۵۲,۹۲۹)
مانده موجودی نقد در ابتدای سال	۳۷,۷۶۸,۸۹۰	۵۰,۵۴۲,۲۲۵
تأثیر تغییرات نرخ ارز	۹,۵۴۸	۷۹,۵۸۴
مانده موجودی نقد در پایان سال	۱۰,۶۸۹,۰۹۶	۳۷,۷۶۸,۸۹۰

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



Handwritten signature in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت سود و زیان جداگانه

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

یادداشت	سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱
	میلیون ریال	میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۱۹۵,۲۹۵,۹۹۴	۱۸۸,۱۶۰,۹۲۴
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۴۰,۰۲۶,۵۵۷)	(۹۱,۷۲۹,۲۴۷)
سود ناخالص	۵۵,۲۶۹,۴۳۷	۹۶,۴۳۱,۶۷۸
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۲,۴۱۷,۷۹۸)	(۹,۶۶۷,۴۱۲)
سایر درآمدها	۴,۳۱۲,۸۸۴	۴,۲۷۴,۶۹۳
سایر هزینه ها	(۲۷۶,۳۷۸)	(۵۷۱,۹۹۸)
سود عملیاتی	۴۶,۸۸۸,۱۴۴	۹۰,۴۶۶,۹۶۲
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۷,۰۵۶,۴۷۷	۶,۸۳۶,۸۳۷
سود خالص قبل از مالیات	۵۳,۹۴۴,۶۲۲	۹۷,۳۰۳,۸۰۰
هزینه مالیات بر درآمد:		
دوره جاری	(۵,۸۷۱,۳۴۰)	(۹,۰۵۳,۱۸۱)
دوره های قبل	(۱,۹۳۰,۴۴۰)	-
سود خالص	۴۶,۱۵۲,۹۴۲	۸۸,۲۵۰,۶۱۸
سود پایه هر سهم		
عملیاتی - ریال	۳,۲۶۲	۶,۷۹۱
غیر عملیاتی - ریال	۵۸۵	۵۹۱
سود پایه هر سهم - ریال	۳,۸۴۶	۷,۳۸۲



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



یادداشت‌های توضیحی، جدایی ناپذیر صورت های مالی است

۶

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی جداگانه

در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(تجدید طبقه بندی شده)		
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
دارایی ها		
دارائیهای غیر جاری		
۴۹,۷۳۹,۹۱۳	۵۷,۹۰۴,۳۸۹	۱۲ دارایی های ثابت مشهود
۱۱۹,۲۵۹	۱۱۳,۶۳۹	۱۳ دارایی های نامشهود
۳,۴۰۰,۳۳۱	۴,۸۱۶,۶۳۱	۱۴ سرمایه گذاری های بلند مدت
۷۵۵,۲۶۲	۱,۲۷۰,۱۱۰	۱۵ سایر دارایی ها
۵۴,۰۱۴,۷۶۶	۶۴,۰۱۴,۶۶۹	جمع دارایی های غیر جاری
دارایی های جاری		
۵,۴۸۲,۸۲۴	۱۴,۱۳۸,۲۱۲	۱۶ پیش پرداخت ها
۱۹,۱۶۴,۱۷۲	۲۷,۵۴۶,۲۴۳	۱۷ موجودی مواد و کالا
۲۲,۳۵۴,۶۷۳	۵۰,۲۰۴,۱۸۳	۱۸ دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۱۹,۶۹۹,۹۴۳	۱۰,۱۴۹,۹۴۵	۱۹ سرمایه گذاری کوتاه مدت
۳۷,۷۶۸,۸۹۰	۱۰,۶۸۹,۰۹۶	۲۰ موجودی نقد
۱۰۴,۴۷۰,۵۰۲	۱۱۲,۷۲۷,۶۷۸	جمع دارایی های جاری
۱۵۸,۴۸۵,۲۶۸	۱۷۶,۸۴۲,۳۴۷	جمع دارایی ها
حقوق مالکانه و بدهی ها		
حقوق مالکانه		
۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰	۲۱ سرمایه
۱,۲۰۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	۲۲ اندوخته قانونی
۹۰,۹۷۱,۲۴۴	۶۵,۱۲۴,۱۸۶	سود انباشته
۱۰۴,۱۷۱,۲۴۴	۷۸,۳۲۴,۱۸۶	جمع حقوق مالکانه
بدهی ها		
بدهی های غیر جاری		
۱,۴۴۷,۳۲۷	۲,۳۲۲,۹۲۰	۲۳ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۱,۴۴۷,۳۲۷	۲,۳۲۲,۹۲۰	جمع بدهی های غیر جاری
بدهی های جاری		
۱۹,۶۵۷,۰۴۶	۶۳,۱۷۲,۱۲۳	۲۴ پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۲۲,۵۰۱,۵۳۴	۲۲,۷۹۳,۲۱۴	۲۵ مالیات پرداختنی
۴,۰۳۶,۴۲۹	۳,۸۷۹,۹۴۱	۲۶ ذخایر
۶,۶۸۱,۶۸۷	۶,۳۳۸,۹۶۲	۲۷ پیش دریافت ها
۵۲,۸۶۶,۶۹۶	۹۶,۱۸۴,۲۴۱	جمع بدهی های جاری
۵۴,۳۱۴,۰۲۳	۹۸,۵۰۸,۱۶۱	جمع بدهی ها
۱۵۸,۴۸۵,۲۶۸	۱۷۶,۸۴۲,۳۴۷	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

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



Handwritten signature in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
مورد تغییرات در حقوق مالکانه جداگانه
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

جمع کل	سود (زیان) انباشته	اندوخته قانونی	سرمایه
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۸۱,۹۳۰,۶۲۶	۶۸,۷۳۰,۶۲۶	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۰,۰۰۰
۸۸,۳۵۰,۶۱۸ (۶۶,۰۰۰,۰۰۰)	۸۸,۳۵۰,۶۱۸ (۶۶,۰۰۰,۰۰۰)	•	•
۱۰۴,۱۷۱,۳۴۴	۹۰,۹۷۱,۳۴۴	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۰,۰۰۰
۴۶,۱۵۲,۹۴۲ (۷۲,۰۰۰,۰۰۰)	۴۶,۱۵۲,۹۴۲ (۷۲,۰۰۰,۰۰۰)	•	•
۷۸,۳۲۴,۱۸۶	۶۵,۱۲۴,۱۸۶	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۰,۰۰۰

مانده در ۱۴۰۱/۰۱/۰۱

تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۱

سود خالص سال ۱۴۰۱

سود سهام مصوب

مانده در ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

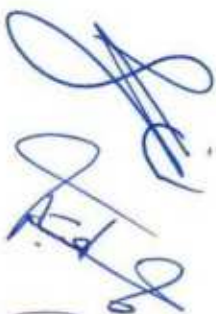
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۲

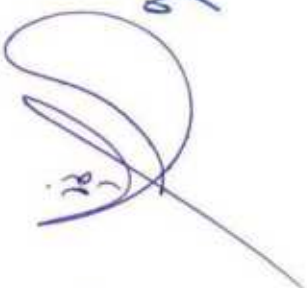
سود خالص

سود سهام مصوب

مانده در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹







سود سهام



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
صورت جریان های نقدی جداگانه
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(تجدید طبقه بندی شده)

۱۴۰۱	۱۴۰۲	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
		جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
۶۹,۶۹۸,۸۱۱	۳۸,۵۴۳,۰۷۶	نقد حاصل از عملیات
(۱,۳۱۱,۲۷۰)	(۷,۵۰۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۶۸,۳۸۷,۵۴۱	۳۱,۰۴۳,۰۷۶	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۳,۳۳۹,۴۸۱)	(۱۰,۵۱۷,۰۷۴)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
۰	(۱,۱۱۱)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
(۷۲,۳۹۹,۹۵۶)	(۵,۵۰۰,۰۰۱)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری کوتاه مدت
۵۳,۷۰۰,۰۰۰	۱۵,۰۵۰,۰۰۰	دریافت های نقدی بابت فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۰	(۱,۲۱۶,۳۰۰)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری بلند مدت
۶,۷۹۸,۹۶۷	۶,۵۵۲,۰۶۹	دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها
(۱۵,۳۴۰,۴۷۰)	۳,۸۶۷,۵۸۲	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۵۳,۱۴۷,۰۷۱	۳۴,۹۱۰,۶۵۸	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی
(۶۶,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۲,۰۰۰,۰۰۰)	پرداختهای نقدی بابت سود سهام
(۶۶,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۲,۰۰۰,۰۰۰)	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۱۳,۸۵۲,۹۳۰)	(۲۷,۰۰۸۹,۳۴۴)	خالص افزایش در موجودی نقد
۵۰,۵۴۲,۲۳۵	۳۷,۷۶۸,۸۹۰	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۷۹,۵۸۴	۹,۵۴۸	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۳۷,۷۶۸,۸۹۰	۱۰,۶۸۹,۰۹۶	مانده موجودی نقد در پایان سال

یادداشتهای توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱- تاریخچه و فعالیت

۱-۱- تاریخچه

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام) به شناسه ملی ۱۰۸۶۰۷۲۷۵۶۰ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شد و طی شماره ۱۶۵۴۶۹ مورخ ۱۳۷۹/۵/۱۶ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید. مرکز اصلی شرکت به موجب مصوبه ۱۳۸۵/۱۰/۱۷ مجمع عمومی فوق‌العاده 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 شرکت‌ها و موسسات غیر تجاری ماهشهر به ثبت رسید و متعاقباً از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ شروع به بهره‌برداری نموده است. طی صورت جلسه مجمع عمومی عادی به طور فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۷ با پذیرش شرکت در بورس اوراق بهادار موافقت گردید و طبق نامه شماره ۱۳۴/۸۰/۱۳۲ مورخ ۱۳۹۹/۱۲/۱۹ سازمان بورس اوراق بهادار این شرکت در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۱۹ با شماره ۱۱۸۱۹ نزد آن سازمان ثبت گردید. در حال حاضر شرکت پتروشیمی اروند جز شرکت‌های فرعی 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 اصلی

موضوع فعالیت شرکت، به موجب ماده ۲ اساسنامه آن عبارت است از سرمایه‌گذاری در احداث، راه‌اندازی، بهره‌برداری کارخانجات صنعتی، توسعه، نوسازی، تعمیر و نگهداشت، تحقیقات، آزمایشات، پژوهش، بسته‌بندی و غیره به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور محصولات پتروشیمی، ذخیره، واردات و صادرات و تبدیل کلیه مواد پتروشیمی و پتروشیمیایی و فرآورده‌های فرعی و مشتقات نفتی به مواد اولیه صنایع پایین دستی و غیره و انجام کلیه فعالیت‌های تولیدی، صنعتی، فنی، مهندسی و بازرگانی که بطور مستقیم یا غیر مستقیم مربوط به عملیات مذکور می‌باشد یا رعایت قوانین و مقررات مربوطه می‌باشد. فعالیت‌های عملیاتی شرکت طی سال جاری شامل تولید و فروش محصولات از جمله کتر، کاستیک، پلی‌وینیل کلراید - سوسپانسیون و پلی‌وینیل کلراید - امولسیون می‌باشد.

موضوع فرعی

- تشکیل انواع شرکت‌ها و یا مشارکت (حقوقی یا مدنی) با شرکت‌های 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 بانکی و موسسات اعتباری داخلی و خارجی
- خرید و فروش سهام شرکت‌های 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.
- سرمایه‌گذاری و مشارکت در صنایع منفرد و یا با سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی در زمینه موضوع اصلی شرکت در داخل و خارج از کشور

۱-۳- تعداد کارکنان

میانگین ماهانه تعداد کارکنان در استخدام و نیز تعداد کارکنان شرکت‌های خدماتی که بخشی از امور خدماتی شرکت را به عهده دارند، طی سال مالی مورد گزارش و سال مالی قبل به شرح زیر بوده است:

سال ۱۴۰۲	سال ۱۴۰۱
نفر	نفر
۲۳۱	۲۲۲
کارکنان رسمی	۴۳۸
کارکنان قراردادی	۶۸۰
۷۶۹	۱,۲۷۳
کارکنان شرکت‌های خدماتی	۱,۹۱۰
۱,۹۱۰	۱,۹۵۳

۱-۳-۱ کارکنان شرکت‌های خدماتی شامل کلیه پیمانکاران نقلیه، رستوران می‌باشد. 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 می‌گردد.

۲- به کارگیری استانداردهای حسابداری جدید و تجدید نظر شده

۳-۱ استانداردهای حسابداری جدید و مصوب که از ابتدای سال ۱۴۰۴ لازم‌الاجرا شده محدود به استانداردهای حسابداری ۲۳ تحت عنوان درآمد عملیاتی حاصل قراردادهای مشتریان است



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۳- اهم رویه‌های حسابداری

۳-۱- مبنای اندازه‌گیری استفاده شده در تهیه صورت‌های مالی

۳-۱-۱ صورت‌های مالی مجموعه و جداگانه بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است.

۳-۲- درآمد عملیاتی

۳-۲-۱ درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه مابه‌ازای دریافتی یا دریافتی و به کسر میالغ برآوردی از بابت برگشت از فروش و تخفیفات اندازه‌گیری می‌شود.

۳-۲-۲ درآمد عملیاتی حاصل از فروش کالا در زمان تحویل کالا به مشتری شناسایی می‌شود.

۳-۳- تسعیر ارز

۳-۳-۱ اقلام پولی ارزی یا نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ صورت وضعیت مالی و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده تاریخی ارزی اندازه‌گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ انجام معامله، تسعیر می‌شود. نرخ‌های قابل دسترس (تیما پتروشیمی طبق نامه شماره ۷۲/۴۵۵۸-۰۰۱ ص ب مورخ ۱۳۸۰/۱۱/۱۸ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس) در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

مانده‌ها و معاملات مرتبط	نوع ارز	نرخ تسعیر
موجودی بانکی ارزی، دریافتی‌ها و پرداختی‌های ارزی	یورو	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۲۴۱.۷۰۹ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی‌ها و پرداختی‌های ارزی	دلار	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۴۰۵.۵۲۷ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی‌ها و پرداختی‌های ارزی	درهم	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۱۱۰.۲۲۳ ریال
دریافتی‌ها و پرداختی‌های ارزی	یون	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۵۶.۳۶۰ ریال
موجودی بانکی ارزی، دریافتی‌ها و پرداختی‌های ارزی	یکصد ین ژاپن	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۲۷۲.۰۰۸ ریال
دریافتی‌ها و پرداختی‌های ارزی	پوند	طبق نامه شرکت خلیج فارس (سامانه نیمایی پتروشیمی) ۵۱۶.۶۶۵ ریال

۳-۳-۲ تفاوت‌های ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی حسب مورد به شرح زیر در حسابها منظور می‌شود:

الف- تفاوت‌های تسعیر بدهی‌های ارزی مربوط به دارایی‌های واجد شرایط، به بهای تمام شده آن دارایی منظور می‌شود.

ب- در سایر موارد، به عنوان درآمد یا هزینه سال وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می‌شود.

۳-۴- دارایی‌های ثابت مشهود

۳-۴-۱ دارایی‌های ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه‌گیری می‌شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی‌های 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 دارایی‌های مربوط مستهلک می‌شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی‌ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می‌شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌گردد.

۳-۴-۲ استهلاک دارایی‌های ثابت مشهود با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارایی‌های مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات‌های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه بعدی آن و بر اساس نرخ‌ها و روش‌های زیر محاسبه می‌شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمان	۱۵.۱۰ و ۲۵ ساله	مستقیم
تاسیسات	۱۲ و ۳۰ ساله	مستقیم
ماشین‌آلات و تجهیزات	۱۵ ساله	مستقیم
وسایل نقلیه	۶ ساله	مستقیم
اثاثه و متعلقات	۵ و ۶ ساله	مستقیم



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

۳-۴-۲-۱ 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 ۱۲۹ ق.م.م. محاسبه و در حساب ها منظور شده که طبق نامه مورخ ۱۳۹۶/۰۲/۲۴ اداره کل امور مالیاتی استان خوزستان، افزایش دوره استهلاک تاسیسات شرکت با توجه به مغفرت و ضوابط اجرایی موضوع ماده مزبور از ۱۵ سال به ۳۰ سال مشروط به اعلام قهرنت دارایی های مربوطه و نحوه استفاده آنها تا پایان انقضای مهلت تسلیم اظهارنامه عملکرد سال تحصیل دارایی به اداره مالیاتی ذیربط شده است.

۳-۴-۲-۲ 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 وتاسیسات 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.

۳-۵- دارایی های نامشهود

۳-۵-۱ 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، و 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.

۳-۵-۲ 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 میشود:

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

۳-۶- زیان کاهش ارزش دارایی ها

۳-۶-۱ 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 یا 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.

۳-۶-۲ 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.

۳-۶-۳ مبلغ بازیافتنی یک دارایی (با 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.

۳-۶-۴ تنها در صورتیکه مبلغ بازیافتنی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (با 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.

۳-۶-۵ 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، میشود.

۳-۷- موجودی مواد و کالا

۳-۷-۱ موجودی مواد و کالا بر مبنای «اقل بهای تمام شده وخالص 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



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

۳-۸- ذخایر

ذخایر، بدهی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توام 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 انکاپذیر 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.

۳-۸-۱- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

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

۳-۹- سرمایه گذاری ها

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

۳-۹-۱- روش ارزش ویژه برای سرمایه گذاری در شرکت های وابسته

- ۳-۹-۱-۱- حسابداری سرمایه گذاری در شرکت های وابسته در صورت های مالی مجموعه به روش ارزش ویژه انجام می شود.
- ۳-۹-۱-۲- مطابق روش ارزش ویژه، سرمایه گذاری در شرکت های وابسته و مشارکت خاص 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 و مشارکت خاص، تعدیل می شود.
- ۳-۹-۱-۳- زمانی که سهم گروه از زیان های شرکت وابسته یا مشارکت خاص بیش از منافع گروه در شرکت وابسته یا مشارکت خاص گردد (که شامل منافع بلندمدتی است که در اصل، بخشی از خالص سرمایه گذاری گروه در شرکت وابسته و مشارکت خاص 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 وابسته یا مشارکت خاص، شناسایی می گردد.
- ۳-۹-۱-۴- سرمایه گذاری در شرکت وابسته و مشارکت خاص با استفاده از روش ارزش ویژه از تاریخی که شرکت سرمایه پذیر به عنوان شرکت وابسته یا مشارکت خاص محسوب می شود، به حساب گرفته می شود. در زمان تحصیل سرمایه گذاری در شرکت وابسته یا مشارکت خاص، مازاد بهای تمام شده سرمایه گذاری نسبت به سهم گروه از ارزش منصفانه خالص دارایی های قابل تشخیص آن، به عنوان سرقفلی در مبلغ دفتری سرمایه گذاری منظور می شود و طی ۲۰ سال به روش خط مستقیم مستهلک می شود و مازاد سهم گروه از خالص ارزش منصفانه دارایی ها و بدهی های قابل تشخیص نسبت به بهای تمام شده سرمایه گذاری، به عنوان سود خرید زیر قیمت در نظر گرفته شده و در صورت سود یا زیان دوره ای که سرمایه گذاری تحصیل شده است، شناسایی می گردد.
- ۳-۹-۱-۵- از زمانی که شناسایی سرمایه گذاری به عنوان سرمایه گذاری در شرکت های وابسته یا مشارکت خاص خاتمه می یابد و سرمایه گذاری به عنوان نگهداری شده برای فروش طبقه بندی می گردد، گروه استفاده از روش ارزش ویژه را متوقف می سازد. زمانی که گروه منافع را در شرکت های وابسته یا مشارکت خاص پیشین حفظ می نماید و آن منافع باقیمانده یک دارایی مالی باشد، گروه منافع باقیمانده را به ارزش منصفانه در آن تاریخ اندازه گیری می نماید و این ارزش منصفانه به عنوان بهای شناخت اولیه برای حسابداری بعدی سرمایه گذاری در نظر گرفته می شود. تفاوت بین مبلغ دفتری سرمایه گذاری در شرکت های وابسته یا مشارکت خاص 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 شرکت های وابسته یا مشارکت خاص، در صورت سود و زیان شناسایی می شود. علاوه بر این، گروه تمام منافع قبلی شناسایی شده در سایر اقلام سود و زیان جامع مربوط به سرمایه گذاری در شرکت های وابسته یا مشارکت خاص را براساس همان میثاقی که شرکت های وابسته و مشارکت خاص در صورت واگذاری مستقیم دارایی ها و بدهی های مربوط ضرورت دارد انجام دهد، حسب مورد در صورت سود و زیان یا سود (زیان) انباشته به حساب می گیرد.

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

۶-۹-۳- زمانی که یکی از شرکت‌های گروه، معاملاتی را با یک شرکت وابسته یا مشارکت خاص گروه انجام می‌دهد، سودها و زیان‌های ناشی از معاملات با شرکت وابسته یا مشارکت خاص در صورت‌های مالی تلفیقی گروه فقط تا میزان منافع سرمایه‌گذاران غیروابسته گروه در شرکت وابسته یا مشارکت خاص شناسایی می‌شود.

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

۸-۱-۳- چنانچه صورت‌های مالی شرکت‌های وابسته یا مشارکت خاص گروه که برای بکارگیری روش ارزش ویژه مورد استفاده قرار می‌گیرد به تاریخی تهیه شود که متفاوت از تاریخ مورد استفاده شرکت است، بابت آثار معاملات یا رویدادهای قابل ملاحظه‌ای که بین آن تاریخ و تاریخ صورت‌های مالی شرکت رخ می‌دهد، تعدیلات اعمال می‌شود. به هر حال، تفاوت بین پایان دوره گزارشگری شرکت‌های وابسته یا مشارکت خاص 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.

۱۰-۳- مالیات بر درآمد

۱-۱۰-۳- هزینه مالیات

هزینه مالیات، مجموع مالیات جاری و انتقالی است. مالیات جاری و مالیات انتقالی در صورت سود و زیان منعکس می شوند، مگر در مواردی که به اقسام شناسایی شده در صورت سود و زیان جامع یا حقوق صاحبان سرمایه مرتبط باشند که به ترتیب در صورت سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می شوند.

٢-١٠-٣- مالیات انتقالی

مالیات انتقالی، بر اساس تفاوت موقتی بین مبلغ دفتری دارایی‌ها و بدهی‌ها برای مقاصد گزارشگری مالی و مبالغ مورد استفاده برای مقاصد مالیاتی محاسبه می‌شود. در پایان هر دوره گزارشگری برای اطمینان از قابلیت بازیافت مبلغ دفتری دارایی‌های مالیات انتقالی، محتمل بودن وجود سود مشمول مالیات در آینده قابل پیش‌بینی برای بازیافت دارایی مالیات انتقالی ارزیابی می‌گردد و در صورت ضرورت، مبلغ دفتری دارایی‌های مزبور تا میزان قابل بازیافت کاهش داده می‌شود. چنین کاهش، در صورتی برگشت داده می‌شود که وجود سود مشمول مالیات به میزان کافی، محتمل باشد.

۳-۱۰-۳- تهاتر داراییهای مالیات جاری و بدهی های مالیات جاری

شرکت دارایی‌های مالیات جاری و بدهی‌های مالیات جاری را تنها در صورتی تهاتر می‌کند که الف. حق قانونی برای تهاتر مبالغ شناسایی شده داشته باشد و به قصد تسویه بر مبنای خالص، یا باز یافت و تسویه همزمان دارایی و بدهی را داشته باشد

۴-۱۰-۳- مالیات جاری و انتقالی سال جاری

مالیات جاری و انتقالی در سود و زیان شناسایی می‌شود، به استثنای زمانی که آن‌ها مربوط به اقلامی باشند که در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شوند، که در این خصوص، مالیات جاری و انتقالی نیز به ترتیب در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می‌شود.

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

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

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

هیات 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 می شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

۲-۴- قضاوت مربوط به برآوردها

۴-۳-۱- بر آورد عمر مفید و نرخ استهلاک دارایی های ثابت مشهود و نامشهود

هزینه استهلاکات تأسیسات که بر اساس دو برابر مدت استهلاک مندرج در آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات های مستقیم (یادداشت ۱-۲-۳) محاسبه و در حساب ها منظور شده، برآورد عمر مفید و نرخ استهلاک سایر دارایی های ثابت معهود و نامشهود بر اساس آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ قانون مالیات های مستقیم مصوب اسفند ۱۳۶۶ و اصلاحیه بعدی در نظر گرفته است.

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

۵-درآمدهای عملیاتی

۱۴۰۱		۱۴۰۲	
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار
میلیون ریال	تن	میلیون ریال	تن
فروش خالص			
داخلی			
۷,۷۳۶,۱۰۹	۲۰,۱۰۱۱	۱۴,۸۰۵,۵۶۹	۱۹۹,۶۱۶
۶۷,۳۱۰,۴۱۵	۴۳۳,۴۳۳	۵۵,۹۰۵,۰۲۹	۲۰۲,۹۱۷
۱۳۷	۲	-	-
۱۳,۵۳۶,۶۹۷	۱۱۱,۳۴۶	۱۲,۷۳۸,۹۰۱	۱۱۸,۷۹۶
۳,۳۶۶,۵۸۱	۱۳,۶۳۰	۱,۶۴۷,۹۵۴	۶,۹۴۵
۷۲,۳۹۳,۷۰۶	۳۳۸,۴۵۰	۸۴,۰۴۰,۷۱۵	۲۶۱,۰۳۳
۷,۳۶۳,۹۵۴	۲۳,۷۱۵	۱۳,۰۶۹,۸۶۰	۲۶,۳۶۱
۱۷۱,۵۰۷,۵۹۹	۱,۰۱۱,۶۷۶	۱۸۲,۳۰۸,۰۳۹	۱,۰۱۵,۶۷۷
صادراتی			
۱۰,۵۲۸,۵۸۰	۶۴,۳۰۷	۱۰,۰۱۴,۳۷۴	۱۰۵,۰۱۱
۴,۳۵۶,۰۳۰	۱۴,۲۹۳	۴۱۶,۷۰۷	۱,۰۸۶
۱,۹۳۲,۸۳۶	۱۳,۶۳۳	۲,۶۵۸,۵۴۸	۲۴,۸۲۹
۱۶,۷۰۷,۴۴۶	۹۲,۳۳۳	۱۳,۰۸۹,۶۲۹	۱۳۰,۹۲۶
۱۸۸,۳۱۵,۰۴۵	۱,۱۰۳,۸۹۸	۱۹۵,۲۹۷,۶۶۸	۱,۱۴۶,۶۰۴
-	-	(۱,۶۷۵)	(۱۱)
(۵۴,۱۳۱)	-	-	-
۱۸۸,۱۶۰,۹۲۴	۱,۱۰۳,۸۹۸	۱۹۵,۲۹۵,۹۹۴	۱,۱۴۶,۵۹۳

فروش ناخالص

برگشت از فروش

تخفیفات

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

۱۴۰۱		۱۴۰۲	
درآمد عملیاتی	درصد نسبت به کل	درآمد عملیاتی	درصد نسبت به کل
میلیون ریال		میلیون ریال	
۲۴,۴۴۲,۶۲۰	۱۳٪	۲۵,۶۳۱,۶۳۰	۱۳٪
۱۶۳,۷۱۸,۳۰۴	۸۷٪	۱۶۹,۶۶۴,۳۶۴	۸۷٪
۱۸۸,۱۶۰,۹۲۴	۱۰۰٪	۱۹۵,۲۹۵,۹۹۴	۱۰۰٪

اشخاص وابسته

سایر مشتریان



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

۱۴۰۱		۱۴۰۲			
درصد سود (زیان)	درصد سود (زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	سود (زیان) ناخالص	بهای تمام شده	درآمد عملیاتی	یادداشت
		میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۷۹	۵۴	۳۵,۴۶۳,۶۵۲	(۳۰,۲۵۴,۰۸۷)	۶۵,۹۱۷,۷۳۹	۵-۲-۱
۱۵	۱۸	۲,۶۰۰,۱۰۸	(۱۲,۲۰۵,۴۶۱)	۱۴,۸۰۵,۵۶۹	
۲۲	-	(۲۲,۹۵۵)	(۱۵,۴۲۰,۴۰۴)	۱۵,۳۹۷,۴۴۹	۵-۲-۲
۳۱	۱۰	۱۶۱,۵۳۱	(۱,۴۸۶,۴۲۳)	۱,۶۴۷,۹۵۴	۵-۲-۳
۳۶	۱۸	۱۴,۸۹۷,۰۶۵	(۶۹,۵۶۰,۳۵۷)	۸۴,۴۵۷,۴۲۲	۵-۲-۴
۲۱	۱۷	۲,۱۷۰,۰۳۵	(۱۰,۸۹۹,۸۲۵)	۱۳,۰۶۹,۸۶۰	۵-۲-۵
		۵۵,۴۶۹,۴۲۷	(۱۴۰,۰۲۶,۵۵۷)	۱۹۵,۴۹۵,۹۹۴	

۲-۵ افزایش در بهای تمام شده محصول PVC در سال ۱۴۰۲ نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً متأثر از افزایش بهای VCM به عنوان خوراک اصلی تولید محصولات مذکور و افزایش بهای مواد غیر مستقیم تولیدی (یونیلیتی) نسبت به سال قبل می باشد.

۳-۵- پیرو قرارداد منعقدۀ 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. شایان ذکر است برخی از فروش های صادراتی صورت گرفته توسط کارگزار فروش، طبق مقررات کمیسیون معاملات این شرکت، به صورت مزایده ای و با رعایت سقف و کف قیمت استخراج شده از نشریه های بین المللی، تعیین نرخ گردیده و به فروش می رسد. همچنین فروش های داخلی از طریق بورس کالا بوده که برخی محصولات نسبت به سال گذشته کاهش نرخ داشته است و بنا بر پرداخت ۱/۵ 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 سامانه ستا در حساب ها منظور گردیده است.

۴-۵- افزایش. مبلغ فروش. نسبت به سال مالی قبل عمدتاً به دلیل افزایش مقدار و نرخ محصولات PVC و افزایش نرخ فروش کلرید بر اساس افزایش نرخ برق پتروشیمی فجر بوده است.

۵-۵- کاهش فروش صادرات شرکت با توجه به مصوبه و دستورالعمل کمیته تخصصی پتروشیمی و صنایع پایین دستی، شرکت پتروشیمی اروند می بایست کف عرضه واقعی خود را رعایت نموده و ضمناً به دلیل ممنوعیت صادرات به منظور حمایت از بازار داخلی، محصولات خود را در بازارهای داخلی عرضه کرده است.



شرکت پتروشیمی اروند (سهام عام)

یادداشت‌های توضیحی صورت مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۹- برای تمام شده درآمدهای عملیاتی

پایان داشت	۱۴۰۲	۱۴۰۱
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
مواد مستقیم	۴۵,۹۹۹,۶۳۹	۳۹,۷۵۱,۴۱۰
دستمزد مستقیم	۴,۶۴۵,۴۴۷	۳,۵۲۷,۱۴۴
سربار ساخت		
حقوق دستمزد و مزایا	۴,۲۲۸,۶۸۱	۳,۲۲۸,۲۲۵
بیمه سهم کارفرما	۲۲۱,۸۸۹	۱۴۲,۰۲۶
مزایای پایان خدمت	۳۰۳,۵۸۳	۲۰۹,۰۵۷
آب، برق و سوخت	۵۹,۱۲۵,۳۸۸	۳۱,۲۶۹,۱۵۹
تعمیر و نگهداری	۱۴,۵۰۹,۰۹۹	۸,۶۴۲,۷۹۴
استهلاک	۲,۵۴۰,۰۰۰	۳,۳۲۰,۸۵۴
مواد و کالای غیر مستقیم	۶,۳۱۸,۰۴۹	۳,۱۶۹,۵۹۹
مواد شیمیایی	۲,۹۲۰,۲۸۲	۲,۳۳۱,۸۵۶
خدمات دریافتی از شرکت‌های گروه	۲,۲۹۸,۲۶۵	۱,۹۱۵,۸۹۴
مأموریت اداری و آموزشی	۳۱۰,۳۳۹	۲۲۴,۷۸۸
بیمه تأسیسات	۲۵۶,۹۸۸	۱۳۴,۱۲۹
سایر	۲۴۲,۰۰۰	۹۹۰,۷۶۰
هزینه های جذب نشده	۱۲۳,۱۸۰,۰۶۳	۹۶,۶۰۰,۹۱۳
جمع هزینه های ساخت	۱۴۳,۱۵۴,۰۷۷	۹۶,۳۸۹,۰۲۴
تأییدات غیر عادی	(۶۸,۰۴۲)	(۱۰۲,۳۸۵)
بهای تمام شده ساخت	۱۴۳,۰۸۶,۰۳۵	۹۶,۱۸۶,۶۳۹
(افزایش) موجودی های ساخته شده و انباری	(۳,۰۵۹,۲۷۸)	(۳,۲۵۷,۴۹۳)
	۱۴۰,۰۲۶,۵۵۷	۹۱,۷۲۹,۱۴۷

۹-۱- برای تمام شده مواد اولیه مصرفی شامل مبلغ ۱,۶۸۷,۸۲۳ میلیون ریال هزینه حمل آتین خریداری شده از شرکت های تأمین کننده بوده که به ازای هر تن ۲۵۳۸ دلار به طرفیت بدهی به شرکت ملی صنایع پتروشیمی در حساب با اعمال گردیده است.

۹-۱-۱- مواد اولیه خریداری شده در سال مورد گزارش به مبلغ ۲۷,۰۰۵,۰۱۱ میلیون ریال (سال قبل ۲۱,۳۶۱,۷۹۲ میلیون ریال) بوده است. تأمین کنندگان اصلی مواد اولیه به تفکیک کشور و مبلغ خرید از هر یک به شرح زیر است:

نوع مواد اولیه	کشور	مقدار - تن	میلیون ریال	درصد نسبت به کل خرید سال	مقدار - تن	میلیون ریال	درصد نسبت به کل خرید سال
آتین	ایران	۱۸۵,۹۷۲	۴۱,۵۳۲,۳۵۸	۸۸٪	۱۸۷,۴۱۷	۳۷,۱۰۹,۵۸۱	۹۰٪
نمک	ایران	۱,۴۴۵,۷۷۹	۳,۵۱۵,۲۶۱	۷٪	۱,۱۲۹,۶۷۹	۲,۹۰۲,۵۹۹	۷٪
سایر	ایران	۶۰,۲۹۱	۱,۹۵۷,۳۹۲	۴٪	۵۷,۸۱۸	۱,۴۴۹,۶۱۴	۳٪
		۱,۶۹۲,۰۰۲	۴۷,۰۰۵,۰۱۱	۱۰۰٪	۱,۲۷۴,۹۱۴	۴۱,۴۶۱,۷۹۲	۱۰۰٪

۹-۱-۲- افزایش مواد مستقیم از بابت افزایش نرخ آتین و نمک نسبت به سال قبل می باشد.

۹-۲- افزایش در حقوق و دستمزد عمدتاً به دلیل افزایش عمومی ۲۷ درصد سالانه حقوق و دستمزد کارکنان طبق مقررات اداری و سازمانی شرکت و نیز مصوبات شورای عالی کار بوده است. همچنین تعدادی از پرسنل بیمه‌کاری شرکت به دلیل سوابق اینترگری به صورت قرارداد مدت موقت تبدیل وضعیت شده اند. لازم به ذکر است حقوق و دستمزد پرسنل رسمی بر اساس مصوبه ۱۳۳۱۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۹ 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 و عدم تعیین آن تا تاریخ تأیید صورت های مالی، معوقات مربوط به سال های قبل پس از تعیین تکلیف و محاسبه توسط شرکت نفت از طریق شرکت پتروشیمی خلیج فارس اقدام میگردد. همچنین فوق العاده تخصصی شغل کارکنان تابع صندوق بازنشستگی نفت (پرسنل رسمی) در سال ۱۴۰۲ به میزان ۳۰ درصد افزایش یافته است. کمک هزینه تسهیلات چهار گانه طبق نامه شماره ۲۹۲۶۵ شرکت هلدینگ خلیج فارس به کلیه پرسنل تخصصی و پرداخت شده است.

۹-۳- ترخه‌های مربوط به هزینه های آب، برق و سوخت با توجه به نامه شماره ۱۱۸۷ مورخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۴ شرکت ملی صنایع پتروشیمی با نرخ های جدید اعمال شده است.

۹-۴- افزایش در هزینه های تعمیر و نگهداری عمدتاً به دلیل افزایش عمومی ۲۷ درصد سالانه حقوق و دستمزد کارکنان طبق مقررات اداری و سازمانی شرکت و نیز مصوبات شورای عالی کار بوده است و همچنین افزایش هزینه های تعمیرات بوده است.

۹-۵- هزینه های جذب نشده تولید به دلیل عدم دست یابی به ظرفیت برنامه ریزی شده واحد EDC می باشد که نسبت به ظرفیت عملی محاسبه شده و از بهای تمام شده کسر شده است. لازم به ذکر است با توجه به تولید مستمر در کلیه واحد های تولیدی مبلغ جذب نشده تولید نسبت به دوره مشابه کاهش یافته است.



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

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

واحد اندازه گیری	ظرفیت اسمی	ظرفیت عملی	تولید واقعی ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	تولید واقعی سال ۱۴۰۱
کتر - CLT	هزار تن	۵۸۵	۲۲۳	۴۸۶
کاتستیک - NaOH	هزار تن	۶۶۰	۴۷۷	۵۲۷
اتیلن دی کلراید - EDC	هزار تن	۸۹۰	۵۴۵	۶۲۸
وینیل کلراید مونومر - VCM	هزار تن	۳۴۳	۲۹۴	۲۸۷
پلی وینیل کلراید - سوسپانسیون - SPVC	هزار تن	۳۰۰	۲۵۷	۲۴۳
پلی وینیل کلراید - امولسیون - EPVC	هزار تن	۴۰	۲۳	۲۵
اکسیژن - O ₂	هزار تن	۳۸۵	۵۷	۴۴
آب زاول ۱۲ درصد - NaOCl	هزار تن	۱۶	۴	۶
تمک شسته شده	هزار تن	۱,۵۰۰	۹۶۶	۱,۰۷۸
		۴,۷۱۹	۳,۳۴۷	۳,۳۴۴

۷. هزینه های فروش، اداری و عمومی

یادداشت	۱۴۰۲	۱۴۰۱
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
هزینه های فروش		
حقوق و دستمزد و مزایا	۸۹,۹۴۸	۵۹,۲۷۰
هزینه های حمل محصولات صادراتی و کارمزد فروش	۶۶۶,۵۰۹	۱,۳۷۷,۱۸۵
استهلاک	۶۳۶	۴۹۲
سایر	۳۵,۰۲۰	۸۰۹
	۷۹۲,۱۰۳	۱,۳۳۷,۷۵۶
هزینه های اداری و عمومی		
حقوق و دستمزد و مزایا	۱,۸۳۹,۰۴۵	۱,۲۴۹,۸۰۸
بیمه و بازنشستگی	۱۲۴,۹۲۴	۷۵,۴۰۹
مزایای پایان خدمت	۳۱۹,۱۱۹	۳۵۳,۷۴۷
خدمات دریافتی از شرکت های گروه	۳,۴۷۰,۰۵۶	۱,۲۸۱,۲۶۷
هزینه عوارض آلاینده ها	۹۷۶,۴۸۰	۱,۸۸۲,۵۵۴
خدمات عمومی پیمانکاران	۲,۷۴۵,۳۳۸	۲,۱۶۶,۵۲۱
استهلاک	۱۱۸,۲۰۳	۷۲,۹۳۶
کمک های فرهنگی و بهداشتی	۹۷۷,۰۸۳	۲۲,۲۹۶
مانوریت اداری و آموزش	۷۵,۳۵۱	۶۱۰,۹۳
هزینه های مالیاتی	۱,۳۵۶	-
سایر	۹۷۸,۶۲۰	۱۰,۶۳,۶۲۵
	۱۱,۶۲۵,۶۹۵	۸,۳۲۹,۶۵۶
	۱۲,۴۱۷,۷۹۸	۹,۶۶۷,۴۱۲

۷-۱. افزایش در حقوق و دستمزد عمدتاً به دلیل افزایش عمومی ۲۷ درصد سالانه حقوق و دستمزد کارکنان طبق مقررات اداری و سازمانی شرکت و نیز مصوبات شورای عالی کار بوده است. همچنین تعدادی از پرسنل پیمانکاری شرکت به صورت قرارداد مدت موقت تبدیل وضعیت شده اند. لازم به ذکر است حقوق و دستمزد پرسنل رسمی بر اساس مصوبه ۱۴۳۱۱۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۲ وزارت نفت در خصوص اجرای ماده ۱۰، افزایش یافته است همچنین فوق العاده تخصصی شغل کارکنان تابع صندوق بازنشستگی نفت (پرسنل رسمی) در سال ۱۴۰۲، ۳۰ درصد افزایش یافته است.

۷-۲. کاهش در هزینه حمل و کارمزد فروش های صادراتی نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً به دلیل کاهش میزان صادرات و تغییر ترم فروش به FOB در مینا و FCA می باشد.

۷-۳. افزایش در 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، حراست منازل کارکنان و هزینه های سازمان منطقه ویژه اقتصادی می باشد.

۷-۴. مطابق ماده ۳۷ عوارض سبز مالیات ها و عوارض خاص واحدهای تولیدی که به تشخیص سازمان حفاظت محیط زیست استاندارد های زیست محیطی را رعایت نمیکنند بر اساس نوع و مکان و میزان آلاینده ها با نرخ های نیم تا یک و نیم درصد مشمول عوارض سبز می شوند. در این رابطه ضمن اعتراض نسبت به محاسبه عوارض آلاینده ها سال ۱۴۰۱ مبنای یک درصد فروش - ذخیره ای به میزان نیم درصد در حسابها در نظر گرفته شده است.

۷-۵. افزایش در خدمات عمومی پیمانکاران نسبت به دوره مشابه سال قبل عمدتاً مربوط به افزایشات حقوق و دستمزد سالانه کارکنان می باشد.

۷-۶. کمک های فرهنگی، بهداشتی، اجتماعی مربوط به برگزاری نمایشگاه حمایت از ساخت داخل در صنعت پتروشیمی و هزینه های مسئولیت اجتماعی بر اساس مجوزهای شرکت هدایت خلیج فارس و طبق برنامه پیش بینی شده سال ۱۴۰۲ می باشد.



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

۸- سایر درآمدها

یادداشت	۱۴۰۲	۱۴۰۱
	میلیون ریال	میلیون ریال
۸-۱ سود ناشی از تسعیر دارایی های ارزی عملیاتی	۲۸۹,۹۵۲	۱,۷۷۷,۱۳۶
۸-۲ درآمد حاصل از کارمزد فروش اعتباری	۳,۷۶۴,۳۴۶	۲,۲۷۹,۴۴۴
فروش ضایعات-اسید سولفوریک و PVC	۱۰۴,۹۵۰	۹۴,۵۰۷
سایر	۱۵۳,۷۳۷	۱۲۳,۶۰۶
	۴,۳۱۲,۸۸۴	۴,۲۷۴,۶۹۳

۸-۱- کاهش سود تسعیر ارز به دلیل عدم فروش صادراتی و کاهش منابع ارزی می باشد.

۸-۲- شرکت به منظور افزایش مقدار فروش و حفظ مشتریان داخلی طبق مصوبه هیات مدیره شماره ۱/۲۱۰۳-۰۰ ۴۵ مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۴ اقدام به فروش از طریق گشایش LC داخلی نموده است طی سال ۱۴۰۲ بر اساس مصوبه ۴۵-۲۱۶۹۳/۰۱ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۵ نرخ کارمزد از ۲ درصد به ۳/۵ درصد افزایش و از تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۵ بر اساس مصوبه ی ۴۵-۲۲۱۵۴/۰۱ هیات مدیره نرخ کارمزد به ۲ درصد کاهش یافت لازم به ذکر است افزایش درآمد حاصل از کارمزد فروش اعتباری نسبت به دوره ی مشابه به دلیل افزایش فروش اعتباری توسط شرکت می باشد.

۹- سایر هزینه ها

یادداشت	۱۴۰۲	۱۴۰۱
	میلیون ریال	میلیون ریال
۹-۱ زیان ناشی از تسعیر بدهی های ارزی عملیاتی	۱۸۲,۳۴۹	۱۵۷,۷۲۴
هزینه های جذب تشده در تولید	۲۵,۹۸۶	۳۱۱,۸۸۹
ضایعات غیر عادی تولید	۶۸,۰۲۲	۱۰۲,۳۸۵
	۲۷۶,۳۷۸	۵۷۱,۹۹۸

۹-۱- افزایش در هزینه زیان ناشی از تسعیر عملیاتی به دلیل عدم تسویه بدهی های ارزی (بازرگانی، اسپک و کالای پتروشیمی) و کاهش منابع ارزی می باشد.

۱۰- سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

یادداشت	۱۴۰۲	۱۴۰۱
	میلیون ریال	میلیون ریال
سایر اقلام:		
۱۰-۱ سود حاصل از سیرده های سرمایه گذاری بانکی	۶,۵۵۲,۰۶۹	۶,۷۹۸,۹۶۷
سود (زیان) تسعیر دارایی های ارزی غیر مرتبط با عملیات	۹,۵۴۸	۷۹,۵۸۴
سود حاصل از سرمایه گذاری در شرکت های وابسته	۳۴۶,۸۰۰	-
سایر	۱۴۸,۰۶۱	(۴۱,۷۱۴)
	۷,۰۵۶,۴۷۷	۶,۸۳۶,۸۳۷

۱۰-۱- سود حاصل از سیرده های سرمایه گذاری بانکی عمدتاً ناشی از مدیریت بهینه وجوه نقد شرکت در سرمایه گذاری های بانکی و غیربانکی از جمله اوراق مشارکت سود صندوق کارخان به مبلغ ۱,۲۲۸,۴۸۸ میلیون ریال سیرده بانکی نزد بانک ملت به مبلغ ۱,۱۰۴,۹۳۶ میلیون ریال و خرید اوراق بانک تجارت به مبلغ ۱,۰۰۵,۶۸۵ میلیون ریال، سود اوراق بانک شهر به مبلغ ۶۰۸,۸۷۱ میلیون ریال، سود اوراق صندوق خلیج فارس- نخل ۵۲۲,۴۴۰ میلیون ریال، سود سرمایه کارخان به گذاری در صندوق اوج ملت به مبلغ ۴۴۶,۲۷۹، سیرده بانک تجارت ۳۴۹,۵۷۶ میلیون ریال، سیرده صادرات مبلغ ۳۰۵,۹۴۵ میلیون ریال و سایر به مبلغ ۹۴۱,۸۶۵ میلیون ریال می باشد.



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

۱۱- مبنای محاسبه سود (زیان) پایه هر سهم

شرکت		مجموعه	
۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۹۰,۳۶۶,۹۶۲	۴۶,۸۸۸,۱۴۴	۹۰,۳۶۶,۹۶۲	۴۶,۸۸۸,۱۴۴
(۸,۹۷۳,۷۲۵)	(۷,۷۵۲,۳۷۸)	(۸,۹۷۳,۷۲۵)	(۷,۷۳۹,۹۸۸)
۸۱,۳۹۳,۲۱۷	۳۹,۱۳۵,۸۶۶	۸۱,۳۹۳,۲۱۷	۳۹,۱۴۸,۱۵۷
۶,۸۲۶,۸۲۷	۷,۰۵۶,۴۷۷	۷,۱۷۳,۳۶۵	۷,۳۳۰,۱۱۷
(۷۸,۳۳۶)	(۳۹,۳۰۲)	(۷۸,۳۳۶)	(۲۱,۶۹۲)
۶,۷۵۸,۴۰۱	۷,۰۱۷,۰۷۵	۷,۰۹۴,۰۲۹	۷,۱۸۸,۴۲۹
۸۸,۳۵۰,۴۱۸	۴۶,۱۵۲,۹۴۲	۸۸,۵۸۷,۱۴۶	۴۶,۳۳۶,۵۸۱
۱۴۰۰	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲
تعداد	تعداد	تعداد	تعداد
۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۴,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

سود عملیاتی

اثر مالیاتی

سود (زیان) غیر عملیاتی

اثر مالیاتی

میانگین موزون تعداد سهام عادی



۱۲-۵- ترازایی های در جریان تکمیل به شرح زیر است:

پایه ثابت	درصد تکمیل فیزیکی		برآورد تاریخ بهار	برآورد مخارج تکمیل	مخارج آتی		تأثیر پروژه بر عملیات
	۱۴۰۲	۱۴۰۱			۱۴۰۲	۱۴۰۱	
۱۲-۵-۱	۸۵٪	۸۵٪	-	-	۲۰,۸۰۷	۲۰,۸۰۷	میلون ریال
طراحی خرید و راه اندازی سیستم dry stop دوم							
۱۲-۵-۲	۹۲٪	۹۲٪	-	-	۱۹,۵۴۹	۱۹,۵۴۹	میلون ریال
تأمین نصب و راه اندازی یک کیلچ کمپرسور ۱۲۰۰۰							
۱۲-۵-۳	۹۲٪	۹۲٪	۱۲۰۲/۰۹/۰۳	۹,۳۲۶	۱۲۶,۴۵۸	۷۹,۵۴۹	میلون ریال
اموضی بکینگ و شاورهای واحد CF							
۱۲-۵-۴	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱۲۰۲/۰۷/۲۸	۶,۶۸۲	۲۹,۳۲۸	۲۲,۶۴۰	میلون ریال
بازگشت خط آب آتش نشانی							
۱۲-۵-۵	۱۰۰٪	۱۰۰٪	-	-	۹۱۵	-	میلون ریال
عملیات تثبیت بستر محوطه ترانسفورماتورهای ضلع جنوبی ۱۸۰۰							
۱۲-۵-۶	۱۵٪	۱۵٪	۱۲۰۲/۰۱/۱۸	۷,۸۹۱,۳۲۷	۶۹,۱۰۲	-	میلون ریال
احداث خط لوله انتقال آب نمک							
۱۲-۵-۷	۱۰٪	۱۰٪	۱۲۰۲/۰۱/۳۰	۶۱,۳۳۰	۱۸۱,۶۲۲	-	میلون ریال
اصلاح محوطه ورودی شرکت							
۱۲-۵-۸	۱۰٪	۱۰٪	۱۲۰۲/۰۱/۲۸	۶۲,۶۰۲	۱۸۱,۵۸۷	-	میلون ریال
بازسازی و توسعه ساختمان آشپزخانه رستوران مرکزی							
۱۲-۵-۹	۱۰٪	۱۰٪	۱۲۰۲/۰۱/۲۰	۲۱,۰۶۲,۵۲۲	۹,۰۷۷	-	میلون ریال
پروژه احداث واحد تولیدی PVC دوم							
					۶۶۶,۰۵۵	۱۲۹,۸۸۲	

۱۲-۵-۱ تا ۱۲-۵-۹ با توجه به عدم توافق بین پیمانکار و پتروشیمی اروندرود در خصوص برخی از مفاد قراردادی، اظهارنامه حقوقی علیه شرکت بخارا فن آور صادر شده و اقدامات حقوقی آن در جریان می باشد.

۱۲-۵-۲ با توجه به شرایط تحریم و عدم توانایی پیمانکار در تأمین کمپرسور مورد نیاز و همچنین انصراف شرکت زمینس آلمان از ادامه همکاری، پروژه مذکور راکد مانده است.

۱۲-۵-۳ درصد اجرای کار پروژه فوق به اتمام رسیده است و تا تاریخ تأیید صورت های مالی صورت وضعیت نهایی پروژه توسط دستگاه نظارت تأیید نشده است.

۱۲-۵-۴ پیش برداشت های سرمایه ای متشکل از اقلام زیر می باشد:

نام شرکت	موضوع	پایه ثابت	آپل دوره	افزایش	نقل و تنقلات	بازگشت	کاهش ارزش	خالص	خالص
۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱
شرکت تکلیفکار	مجری نصب ناحیه ۱	۲۱,۳۷۶	-	-	-	۲۱,۳۷۶	(۲۱,۳۷۶)	-	-
شرکت های خارجی	پوشش دهی آله و گالنه خرید	۲,۵۴۸,۰۱۵	۲,۵۴۴,۵۵۵	۲,۵۴۴,۵۵۵	(۱,۵۴۴,۵۰۰)	۲,۵۴۸,۰۱۵	-	۲,۵۴۸,۰۱۵	۲,۵۴۸,۰۱۵
شرکت فراکر صنعت	ساخت حوضچه آب نمک	۲۱,۳۰۹	-	-	-	۲۱,۳۰۹	-	۲۱,۳۰۹	۲۱,۳۰۹
شرکت فرسان	مجری خط انتقال آب نمک	۲۰,۰۲۲	-	-	-	۲۰,۰۲۲	-	۲۰,۰۲۲	۲۰,۰۲۲
شرکت باور آلبستر مگران صنعت	ساخت آبسور خط حریق	-	۱۳۶,۲۰۰	۱۳۶,۲۰۰	(۲۹,۶۸۹)	۱۰۶,۵۱۱	-	۱۰۶,۵۱۱	-
مدیریت توسعه منابع پتروشیمی انحصاری وابسته	احداث خط لوله نمک	-	۲,۵۴۹,۵۸۹	۲,۵۴۹,۵۸۹	-	۲,۵۴۹,۵۸۹	-	۲,۵۴۹,۵۸۹	-
شرکت آبادگران مازن / جال	بازسازی رستوران	-	۲۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰	-	۲۰,۰۰۰	-	۲۰,۰۰۰	-
یونیکال صنعت امیدیه	پروژه ترمال صنعت امیدیه	-	۵۰,۰۰۰	۵۰,۰۰۰	-	۵۰,۰۰۰	-	۵۰,۰۰۰	-
		۲,۵۴۴,۰۲۲	۵,۱۹۹,۳۵۵	(۱,۵۴۴,۵۰۰)	۶,۲۰۰,۶۰۴	۲,۵۴۸,۰۱۵	(۲۱,۳۷۶)	۶,۱۹۷,۸۸۲	۲,۵۴۱,۳۷۶
	کسر شود								
	کاهش ارزش								
		۲۱,۳۷۶							
		۲,۵۴۱,۳۷۶							

۱۲-۶-۱ مانده فوق عمدتاً مربوط به خرید ممبران باند و کاند و کانالیت از شرکت های (عنوان واسطه شرکت ۲۵ به مبلغ ۱,۳۶۵,۹۹۸ میلیون ریال، پایا به مبلغ ۹۶۳,۷۵۵ میلیون ریال، شرکت دب به مبلغ ۳۰,۵۴۸ میلیون ریال شرکت ۵۲ به مبلغ ۳۷۲,۱۵۲ میلیون ریال و شرکت baf به مبلغ ۲۲۶,۲۰۲ میلیون ریال می باشد.

۱۲-۶-۲ احداث خط لوله انتقال آب نمک در زمینی به طول ۳۴۰۰ متر به صورت رفت و برگشت در تاریخ ۱۴۰۱/۰۶/۱۹ به شماره قرارداد ۳/۱۴۰۱/۰۶۸ و بر اساس صورتجلسه شماره ۵۶۹ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۱۷ هیات مدیره با شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به مبلغ ۵۵۰۰ میلیارد ریال متعلق گردید این طرح با هدف افزایش ظرفیت و کاهش ریسک توقف تولید اجرایی شده است نظر به اینکه خطوط مذکور از زمین اراضی دولتی همچون اداره گل راه و شهرداری استان خوزستان سازمان بنادر و دریانوردی استان خوزستان، بافقند هوایی شهید مسکین دوست شرکت راه آهن جمهوری اسلامی ایران، شهرداری بندر امام خمینی سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی و سازمان آب استان خوزستان عبور می نمایند پس اخذ مجوزهای لازم در خصوص رفع تعرض از اراضی مذکور به مرحله اجرا رسیده و مدت زمان انجام پروژه از تاریخ ابلاغ ۱۴۰۱/۰۶/۱۹ به مدت دو سال پیش بینی شده است متعاقباً اینکه صورت وضعیت بخشی از اجرای عملیات موضوع قرارداد در سال ۱۴۰۲ به انبار مالی واصل و در حساب ها ثبت شده است.

۱۲-۷ اقلام سرمایه ای نزد انبار شامل مبلغ ۹۵۲,۷۹۸ میلیون ریال کانالیت و مبلغ ۱۲۵,۸۴۹ میلیون ریال ممبران می باشد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱۴- سرمایه گذاری های بلند مدت

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹			
ارزش بازر	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری	کاهش ارزش	ارزش ویژه /	درصد سرمایه گذاری
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	بهای تمام شده	
۳,۷۳۶,۵۲۸	۳,۷۳۶,۵۲۸	۳,۷۸۳,۷۳۶	*	۳,۷۸۳,۷۳۶	۱۷٪
*	*	۱,۱۳۷,۰۷۱	*	۱,۱۳۷,۰۷۱	۱۰٪
*	*	۴۱۵,۶۱۴	*	۴۱۵,۶۱۴	۶٪
۳,۷۳۶,۵۲۸	۳,۷۳۶,۵۲۸	۵,۳۳۶,۲۲۱	*	۵,۳۳۶,۲۲۱	
*	*	*	*	*	۴۵٪
۳۱	۳۱	۳۱	*	۳۱	۱۰۰٪
۳۰۰	۳۰۰	۳۰۰	*	۳۰۰	کمتر از ۱ درصد
*	*	۴۶	*	۴۶	کمتر از ۱ درصد
۳۳۱	۳۳۱	۳۷۷	*	۳۷۷	
۳,۷۳۶,۸۵۹	۳,۷۳۶,۸۵۹	۵,۳۳۶,۷۹۸	*	۵,۳۳۶,۷۹۸	
۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	*	۳,۴۰۰,۰۰۰	۱۷٪
*	*	*	*	*	۳۵٪
۳۱	۳۱	۳۱	*	۳۱	۱۰۰٪
۳۰۰	۳۰۰	۳۰۰	*	۳۰۰	کمتر از ۱ درصد
*	*	۴۶	*	۴۶	کمتر از ۱ درصد
۳۳۱	۳۳۱	۳۷۷	*	۳۷۷	
۳,۴۰۰,۰۰۰	۳,۴۰۰,۰۰۰	۴,۸۱۶,۶۳۱	*	۴,۸۱۶,۶۳۱	

صورت مالی مجموعه

شرکت پتروشیمی الماس ماهنهر - انحصاری وابسته

شرکت بارک های پتروشیمی افق خلیج فارس

شرکت پترو برک یوآ

سایر سرمایه گذاری ها:

شرکت استیصال نمک کیمیا

شرکت ثبت شده در خارج از کشور

شرکت کارگزار فروش - انحصاری وابسته

شرکت پتروشیمی گلستان

صورت های مالی جداگانه

شرکت پتروشیمی الماس ماهنهر

شرکت استیصال نمک کیمیا

شرکت ثبت شده در خارج از کشور

شرکت کارگزار فروش - انحصاری وابسته

شرکت بارک های پتروشیمی افق خلیج فارس

شرکت پترو برک یوآ

شرکت پتروشیمی گلستان



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

۱۲-۱- شرکت آسان ماهشهر با هدف تامین ابلهان مورد نیاز شرکت پتروشیمی اروند و برخی دیگر از شرکت های پتروشیمی منطقه ویژه تالپس گزیده که این شرکت به میزان ۱۷ درصد در سهام شرکت سرمایه گذاری نموده و دارای عضو هیات مدیره در آن می باشد که فرایند ساخت و راه اندازی آن از ابتدای سال ۱۴۰۰ آغاز گردیده است.

۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹
تسهیل	شرکت پترو پرک یوتا (حسابرسی نشده)	پارک های پتروشیمی ایران (حسابرسی نشده)	آسان ماهشهر (حسابرسی شده)	جمع	
۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹
۲,۳۲۶,۵۲۸	-	-	۲,۳۲۶,۵۲۸	۲,۳۲۶,۵۲۸	ماده ابتدای دوره
(۳۰۶,۰۰۰)	-	-	-	(۳۰۶,۰۰۰)	تغییرات سود سهام مصوب (۱۳۰۱)
۱,۳۱۶,۵۲۸	۱,۳۱۶,۵۲۸	۱,۳۱۶,۵۲۸	-	۱,۳۱۶,۵۲۸	ایجاد افریقای شده طی دوره
(۲۰,۸۰۰)	-	-	-	(۲۰,۸۰۰)	سود سهام مصوب
۲۴۰,۲۲۸	(۶۹۰)	۲۴۰,۲۲۸	۲۴۰,۲۲۸	۲۴۰,۲۲۸	سهم از سودزبان خاص شرکت های وابسته
۲,۳۱۵,۲۵۶	۱,۳۱۵,۲۵۶	۱,۳۱۵,۲۵۶	۲,۳۱۵,۲۵۶	۲,۳۱۵,۲۵۶	ماده پایان سال

۱۲-۲- سرمایه گذاری در شرکت پارک های پتروشیمیایی اقیانوس خلیج فارس بر اساس مصوبه هیات مدیره شماره ۵۶۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۰۹ و بازایده ۳۸۸ مصوبه هیات مدیره صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف افزایش منابع شرکت از طریق سرمایه گذاری در شرکت های صنایع تکمیلی و توسعه بازار، ایجاد اشتغال و ارزش افزوده تالپس گردیده است که این شرکت به میزان ۱۰ درصد در سهام شرکت مذکور سرمایه گذاری نموده و دارای یک عضو هیات مدیره در آن می باشد.

۱۲-۳- سرمایه گذاری در شرکت پترو پرک یوتا بر اساس مصوبه هیات مدیره شماره ۵۶۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۰۹ و بازایده ۳۸۸ مصوبه هیات مدیره صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف افزایش منابع شرکت از طریق سرمایه گذاری در شرکت های صنایع تکمیلی و توسعه بازار، ایجاد اشتغال و ارزش افزوده تالپس گردیده است که این شرکت به میزان ۴۰ درصد از سهام شرکت مذکور را سرمایه گذاری نموده و دارای دو عضو هیات مدیره در آن می باشد.

۱۲-۴- شرکت های مذکور با هدف استحصال نسک از آب دریا در سنوات گذشته تالپس گردیده که به دلیل متوقف بودن طرح های مزبور، اقدامات شرکت جهت انحلال آنها در جریان می باشد.

۱۲-۵- عطف به پیگیری و وصول مطالبات از شرکت WBE WOLF (بازداشت ۱-۸-۱۸۰)، شرکت پتروشیمی اروند اقدام به تالپس شرکتی در خارج از کشور نموده است و با توجه به کم اهمیت بودن آثار سرمایه گذاری یاد شده صورت های مالی مجموعه تهیه و ارائه نشده است.

۱۲-۶- خلاصه اطلاعات مالی شرکت های مزبور به شرح زیر است:

۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۲۹,۸۵۰,۳۹۰	۲۹,۸۵۰,۳۹۰	۲۹,۸۵۰,۳۹۰	۲۹,۸۵۰,۳۹۰	۲۹,۸۵۰,۳۹۰	۲۹,۸۵۰,۳۹۰
(۳,۳۲۲,۹۸۵)	(۳,۳۲۲,۹۸۵)	(۳,۳۲۲,۹۸۵)	(۳,۳۲۲,۹۸۵)	(۳,۳۲۲,۹۸۵)	(۳,۳۲۲,۹۸۵)
۲۲,۴۹۷,۴۰۵	۲۲,۴۹۷,۴۰۵	۲۲,۴۹۷,۴۰۵	۲۲,۴۹۷,۴۰۵	۲۲,۴۹۷,۴۰۵	۲۲,۴۹۷,۴۰۵
۱,۹۹۷,۰۴۱	۱,۹۹۷,۰۴۱	۱,۹۹۷,۰۴۱	۱,۹۹۷,۰۴۱	۱,۹۹۷,۰۴۱	۱,۹۹۷,۰۴۱
۲,۸۱۴,۵۲۷	۲,۸۱۴,۵۲۷	۲,۸۱۴,۵۲۷	۲,۸۱۴,۵۲۷	۲,۸۱۴,۵۲۷	۲,۸۱۴,۵۲۷

سهم شرکت از عطف دارای های شرکت سرمایه پذیر

۱۲-۶-۱- خلاصه اطلاعات مربوط به واحدهای تجاری و وابسته به اهمیت در پایان سال مالی به شرح زیر است:

نام شرکت	فعالیت اصلی	محل شرکت	نسبت منابع	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹
آسان ماهشهر	تولید ابلهان و پلی ابلهان سنگین و سبک	بندر ماهشهر - ایران	۱۷٪	۱۷٪	۱۷٪
پتروشیمی گلستان	تولید محصول پتروشیمی، اوره، آمونیاک	گوهان - ایران	۲٪	۲٪	۲٪
پارک های پتروشیمی اقیانوس	توسعه سرمایه گذاری و توسعه ارزش	تهران - ایران	۹۰٪	۹۰٪	۹۰٪
پترو پرک یوتا	تولید سود پرک	بندر ماهشهر - ایران	۲٪	۲٪	۲٪

۱۲-۶-۲- پیرو مجمع عمومی عادی شرکت پتروشیمی گلستان مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ شرکت پتروشیمی اروند به عنوان رئیس هیات مدیره انتخاب گردیده است. با توجه به کم اهمیت بودن مبلغ فوق ارزش ویژه تهیه نشده است.

۱۲-۶-۳- با توجه به عدم وجود بازار فعال جهت سرمایه گذاری های بلند مدت سطح ارزیابی آنها در سطح ۳ و بهای آنها معادل ارزش دفتری ایجاد شده است.

۱۵- سایر دارایی ها

۱۳۰۱/۱۳/۹۹	۱۳۰۱/۱۳/۹۹	بازداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۵۳۳,۸۰۸	۵۳۳,۸۰۸	۱۵-۱
۸,۰۰۰	۸,۰۰۰	۱۹
۹۲,۱۱۵	۹۲,۱۱۵	۱۵-۲
۹,۳۶۹	۹,۳۶۹	
۶۵۵,۲۹۲	۶۵۵,۲۹۲	

۱۵-۱- ماده سپرده عا مربوط به سپرده نزد بانک تجارت می باشد. مطابق با محل سپرده های مذکور به کارکن معرفی شده شرکت به استناد مصوبات هیات مدیره، توسط بانک های مزبور وام پرداخت شده است.

۱۵-۲- افزایش در مبلغ ودایع بابت پرداخت و دیه سنگین به ۱۴۲ نفر پرسنل ایثارگر جدید استخدام و ۲۵۰ نفر پرسنل مدت موقت می باشد.



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

۱۶- پیش پرداخت ها

پیش پرداخت	۱۴۰۲	۱۴۰۱
	میلیون ریال	میلیون ریال
پیش پرداخت های خارجی		
سفرات قطعات بدکی و مواد شیمیایی	۱۶-۱	
	۲,۹۸۶,۹۰۸	۱,۷۵۹,۸۲۸
	۲,۹۸۶,۹۰۸	۱,۷۵۹,۸۲۸
پیش پرداخت های داخلی		
انتخاب و بسته	۱۶-۲	
	۴,۱۲۴,۸۱۰	۱۴۳,۴۸۴
پیش پرداخت هزینه ، خرید کالا و خدمات	۱۶-۳	
	۶,۸۰۶,۹۸۵	۳,۴۹۶,۸۹۸
سایر		
	۲۱۹,۵۱۰	۸۳,۶۱۳
	۱۱,۱۵۱,۳۰۵	۳,۷۲۲,۹۹۶
	۱۴,۱۳۸,۲۱۲	۵,۴۸۲,۸۲۴

۱۶-۱- مانده فوق عمدتا بابت پیش پرداخت خرید قطعات بدکی و مواد شیمیایی و کاتالیزت از شرکت های خارجی و ایرانی می باشد.

۱۶-۲- مانده حساب فوق عمدتا بابت پیش پرداخت قرارداد خرید خوراک اتیلن از شرکت پتروشیمی گچساران و پیش پرداخت به شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی بابت قرارداد احداث خط لوله می باشد.

۱۶-۳- مانده حساب فوق عمدتا مربوط به پیش پرداخت به شرکت های داخلی (عمدتا شرکت آزاد صنعت ماهان ۸۰۵,۲۰۶ میلیون ریال، شرکت مهرتاش سپاهان به مبلغ ۴۵۴,۹۰۷ میلیون ریال، شرکت همگام صنعت ایستا اهواز (به مبلغ ۳۵۹,۷۶۳ میلیون ریال) و شرکت آرتا سیویل (به مبلغ ۲۲۱,۳۱۶ میلیون ریال) بابت خرید مواد شیمیایی و قطعات بدکی می باشد.

۱۷- موجودی مواد و کالا

۱۴۰۲	۱۴۰۱		
بهای تمام شده	کاهش ارزش	خالص	خالص
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۱۰,۰۷۹,۸۹۵	۰	۱۰,۰۷۹,۸۹۵	۶,۱۵۸,۰۱۰
۱۰,۳۷۹,۷۸۷	۰	۱۰,۳۷۹,۷۸۷	۵,۹۴۰,۷۵۵
۳,۸۰۸,۴۹۴	۰	۳,۸۰۸,۴۹۴	۲,۷۷۳,۱۲۳
۱,۴۶۰,۳۵۹	۰	۱,۴۶۰,۳۵۹	۹۸۰,۳۹۵
۷۳۰,۲۸۰	۰	۷۳۰,۲۸۰	۸۴۴,۹۰۷
۱۰,۸۷,۴۲۷	۰	۱۰,۸۷,۴۲۷	۲,۴۶۶,۹۸۲
۲۷,۵۴۶,۲۴۳	۰	۲۷,۵۴۶,۲۴۳	۱۹,۱۶۴,۱۷۲

موجودی قطعات و لوازم بدکی	
موجودی کالای ساخته شده	
موجودی مواد اولیه	
موجودی مواد شیمیایی	
موجودی اقلام بسته بندی	
کالای اسانی نزد دیگران	۱۷-۱

۱۷-۱- کالای اسانی شامل مقدار ۱,۳۹۸ تن محصول vcm به پتروشیمی بندر امام و مقدار ۲,۹۳۴ تن محصول vcm و ۴,۰۰۵ تن محصول EDC به پتروشیمی بندر امام می باشد.

۱۷-۲- موجودی مواد و کالا طبق قرارداد بیمه تمام خطر شرکت بیمه ایران (موضوع یادداشت توضیحی ۴-۱۲) تحت پوشش بیمه ای قرار دارد.



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱۸- دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها

یادداشت	۱۴۰۲				۱۴۰۱
	ریالی	ارزی	جمع	خالص	خالص
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۱۸-۱	۹,۷۸۲,۸۵۴	۷,۹۷۲,۰۶۱	۱۷,۷۵۴,۹۱۴	۱۷,۷۵۴,۹۱۴	۷,۶۶۵,۰۶۷
۱۸-۱	۳۰,۹۸۳,۲۳۶	۷۷۳,۰۲۷	۳۱,۷۵۶,۲۶۳	۳۱,۷۵۶,۲۶۳	۱۳,۵۵۷,۴۷۴
	۴۰,۷۶۸,۰۷۹	۸,۷۴۵,۰۹۷	۴۹,۵۱۳,۱۷۶	۴۹,۵۱۳,۱۷۶	۲۱,۲۲۲,۵۴۱
۲۷	(۳,۸۱۸,۸۰۷)	-	-	(۳,۸۱۸,۸۰۷)	(۳۴۵,۸۰۴)
	۳۷,۹۴۹,۲۷۲	۸,۷۴۵,۰۹۷	۴۹,۵۱۳,۱۷۶	۴۶,۶۹۴,۳۶۹	۲۰,۸۷۶,۷۳۷

تجاری

حساب‌های دریافتنی

انگیزش و است

سایر مشتریان

جمع

تفاوت حساب‌های دریافتنی با بیش دریافت‌ها

سایر حساب‌های دریافتنی

انگیزش و است

کارکنان (وام مساعده)

سازمان امور مالیاتی - ارزش افزوده

اداره دارایی - مالیات حقوق

صندوق سرمایه گذاری کارکنان و آوج ملت

سایر

گرم می شوند

حجم بلند مدت وام کارکنان

۱۸-۲	۱,۳۱۲,۵۱۲	-	۱,۳۱۲,۵۱۲	۱,۳۱۲,۵۱۲	۲۸۶,۰۵۵
۱۸-۳	۶۰۷,۳۱۷	-	۶۰۷,۳۱۷	۶۰۷,۳۱۷	۲۲۹,۵۲۹
	۸۰۵,۵۷۰	-	۸۰۵,۵۷۰	۸۰۵,۵۷۰	۵۰۶,۲۲۷
	-	-	-	-	۱۰۲,۳۲۹
	۴۲۲,۲۴۸	-	۴۲۲,۲۴۸	۴۲۲,۲۴۸	-
	۴۲۲,۰۷۵	-	۴۲۲,۰۷۵	۴۲۲,۰۷۵	۴۲۳,۶۳۰
	۳,۵۹۰,۷۲۲	-	۳,۵۹۰,۷۲۲	۳,۵۹۰,۷۲۲	۱,۵۶۷,۸۷۰
۱۵	(۸۰,۹۰۹)	-	(۸۰,۹۰۹)	(۸۰,۹۰۹)	(۹۰,۰۳۴)
	۳,۵۰۹,۸۱۳	-	۳,۵۰۹,۸۱۳	۳,۵۰۹,۸۱۳	۱,۴۷۷,۸۳۶
	۴۱,۴۵۹,۰۸۵	۸,۷۴۵,۰۹۷	۵۰,۲۰۴,۱۸۳	۵۰,۲۰۴,۱۸۳	۲۲,۳۵۲,۶۷۳



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱۸-۱- حساب‌های دریافتی تجاری عمدتاً پتروشیمی‌ها به شرح زیر می‌باشد

مبالغ به میلیون ریال				
۱۴۰۱	۱۴۰۲			
خالص	خالص	ارزی	ریالی	یادداشت
اشخاص وابسته				
۱,۵۵۵,۷۶۰	۶,۴۶۹,۰۶۷	۶,۳۷۴,۱۳۴	۹۴,۹۳۳	۱۸-۱-۱ شرکت کارگزار فروش
۱,۶۰۲,۷۳۱	۱,۸۲۸,۳۶۸	۱,۵۹۷,۹۲۶	۲۳۰,۳۴۱	۱۸-۱-۲ شرکت بازرگانی پتروشیمی
۲,۶۴۷,۱۶۹	۵,۳۰۲,۷۶۸	-	۵,۳۰۲,۷۶۸	۱۸-۱-۳ شرکت پتروشیمی بندرامام
۱,۲۳۱,۴۸۹	۳,۳۵۷,۶۹۳	-	۳,۳۵۷,۶۹۳	۱۸-۱-۴ شرکت پتروشیمی کارون بابت فروش کلو و کاستیک
۴۷۲,۹۰۰	۶۰۱,۲۴۰	-	۶۰۱,۲۴۰	شرکت پتروشیمی خوزستان بابت فروش کلو و کاستیک
۱۴۳,۳۱۳	۱۲۳,۸۸۷	-	۱۲۳,۸۸۷	شرکت پتروشیمی تندگویان بابت فروش کاستیک
-	۹,۸۳۳	-	۹,۸۳۳	شرکت پلیمراربا ساسول
۲,۱۳۷	-	-	-	شرکت پتروشیمی نوری (برزویه)
-	۶۳,۱۵۰	-	۶۳,۱۵۰	شرکت پتروشیمی گچساران
۱۰,۵۷۰	۱۰	-	۱۰	سایر
۷,۶۶۵,۰۶۷	۱۷,۷۵۶,۹۱۴	۷,۹۷۲,۰۶۱	۹,۷۸۲,۸۵۴	
سایر مشتریان				
۱۰,۶۶۶,۴۰۵	۲۴,۶۲۸,۱۸۸	-	۲۴,۶۲۸,۱۸۸	۱۸-۱-۵ حساب دریافتی-فروش اعتباری LC
۱,۵۵۱,۵۵۳	۸۰۶,۴۹۶	۶۹۱,۹۶۵	۱۱۴,۵۳۱	۱۸-۱-۶ شرکت پتروشیمی امیر کبیر
۱,۱۶۰,۴۳۰	۵,۲۵۹,۱۷۷	-	۵,۲۵۹,۱۷۷	۱۸-۱-۷ شرکت پتروشیمی غدیر
۸۱,۰۷۱	۸۱,۰۷۱	۸۱,۰۷۱	-	۱۸-۱-۸ شرکت Ware Wolf
۱۵,۲۵۷	۸۱۷,۳۳۹	-	۸۱۷,۳۳۹	شرکت پتروشیمی آبادان
۶,۱۸۱	۵۶۸	-	۵۶۸	شرکت پتروشیمی فن آوران
-	۱۰۴,۴۱۹	-	۱۰۴,۴۱۹	شرکت پتروشیمی ارومیه
۷۶,۵۷۶	۵۹,۰۰۳	-	۵۹,۰۰۳	سایر
۱۳,۵۵۷,۴۷۴	۳۱,۷۵۶,۲۶۲	۷۷۳,۰۳۷	۳۰,۹۸۳,۲۲۶	
۲۱,۲۲۲,۵۴۱	۴۹,۵۱۳,۱۷۶	۸,۷۴۵,۰۹۷	۴۰,۷۶۸,۰۷۹	



شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۱۸-۱-۱- گردش حساب طلب از شرکت کارگزار فروش طی سال به شرح زیر بوده است:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۲,۵۲۱,۸۰۳	۱,۵۵۵,۷۶۰	مانده اول سال
۱۶,۷۰۷,۲۴۶	۱۲,۰۸۹,۶۲۹	مطالبات بابت فروش‌های صادراتی
۱,۶۳۰,۸۵۰	(۱۲۱,۸۸۳)	تسعیر ارز
(۳,۹۸۳,۶۵۰)	(۶,۳۵۵,۶۲۲)	بدهی بابت خرید و سایر هزینه‌ها
۲۹,۸۳۱	(۳۲۹,۹۲۱)	سایر خدمات فی‌مابین
۸۶,۰۰۰	۲۳۲,۰۰۰	پرداخت بدهی (کارمزد خدمات)
(۱۲,۷۷۹,۵۶۱)	(۳,۷۲۲,۲۶۲)	فروش ارز
-	۲,۱۶۱,۰۶۰	خرید ارز از شرکت‌های گروه
(۶۸۱,۹۵۹)	(۱۲۹,۶۸۱)	سایر
۱,۵۵۵,۷۶۰	۶,۴۶۹,۰۶۷	

۱۸-۱-۱- مانده طلب ارزی از شرکت کارگزار فروش شامل ۱۷,۶۷۷ هزار درهم، ۸,۷۲۸ هزار دلار و ۴,۲۷۷ هزار یورو و بدهی شامل ۴۰۲,۴۵۰ هزار یمن می‌باشد که بر اساس یادداشت ۳-۳-۱ صورت‌های مالی تسعیر و اندازه‌گیری شده‌اند.

۱۸-۱-۲- مانده ارزی شامل طلب به میزان ۶۱,۵۵۲ هزار درهم و ۷۴۱ هزار دلار و بدهی به میزان ۸,۲۲۴ هزار یورو و ۵۰ هزار روبیه می‌باشد که پیگیری‌های حقوقی طی اظهارنامه شماره ۱۴۰۲۲۰۰۰۰۱۴۶۹۵۱ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۱۵ ارسالی از طرف این شرکت و همچنین دریافت پاسخ اظهارنامه مذکور از طرف شرکت بازرگانی پتروشیمی به شماره ۱۴۰۲۲۰۰۰۰۱۸۷۴۷۵ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ جهت وصول وجه آن از شرکت بازرگانی پتروشیمی در جریان می‌باشد. لازم به ذکر است که از مبالغ مذکور مبلغ ۲۳,۹۷۲ هزار درهم (معادل ۸۷۹,۴۸۸ میلیون ریال) تسعیر نشده است و مابقی براساس نرخ‌های مندرج در یادداشت ۳-۳-۱ صورت‌های مالی تسعیر و اندازه‌گیری شده‌اند.

۱۸-۱-۳- عمده طلب از پتروشیمی بندر امام بابت فروش محصول کاستیک و کلر و اتیلن دی‌کلراید می‌باشد.

۱۸-۱-۴- مانده طلب از شرکت پتروشیمی کارون عمدتاً از تهماتر فروش به مبلغ ۴۰۳۱,۸۳۹ میلیون ریال و خرید اسید کلریدریک به مبلغ ۳۶۸,۶۴۱ میلیون ریال حاصل شده است.

۱۸-۱-۵- تا تاریخ تایید صورت‌های مالی مبلغ ۴,۶۶۹,۳۸۱ میلیون ریال از فروش‌های اعتباری وصول شده است.

۱۸-۱-۶- مانده طلب از شرکت پتروشیمی امیرکبیر شامل ۱,۷۰۶ هزار دلار بوده که براساس یادداشت ۳-۳-۱ صورت‌های مالی تسعیر و اندازه‌گیری شده‌اند.

۱۸-۱-۷- مانده طلب از شرکت پتروشیمی غدیر مربوط به فروش محصولات شرکت می‌باشد که تا تاریخ تهیه صورت‌های مالی مبلغ ۲۰,۱۹ میلیون ریال اعتبار استانی بانکی از ایشان دریافت شده است.

۱۸-۱-۸- مانده طلب از شرکت مزبور بابت فروش صادراتی در سنوات گذشته بوده که اقدامات حقوقی به شرح یادداشت ۳-۳-۵ جهت وصول طلب مزبور (معادل ۸,۸۷۷ هزار درهم) در جریان می‌باشد. لازم به توضیح است مانده طلب مزبور در تاریخ صورت وضعیت مالی تسعیر نشده است.

۱۸-۲- مانده حساب اشخاص وابسته به شرح زیر است:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱۳۵,۰۶۵	۶۷۱,۱۲۱	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس
۱۸۳,۹۶۲	-	سازمان منطقه ویژه
-	۲۱,۳۷۵	یادآوران خلیج فارس
-	۱۵۹,۰۲۵	عملیات غیر صنعتی
۲۸,۰۰۰	۳۹۲,۹۲۰	پتروشیمی الماس ماهشهر
-	۴۶,۷۱۸	مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی
-	۲,۵۹۲	شرکت پتروپرک پویا
۱۰۴,۱۶۲	-	بهداری و بهداشت ماهشهر
۱۴,۸۶۲	۱۶,۶۳۰	سایر
۴۸۶,۰۵۵	۱,۳۱۲,۵۱۲	

۱۸-۳- مبلغ ۶۰۷,۳۱۷ میلیون ریال (سال مالی قبل ۲۲۹,۵۲۹ میلیون ریال) عمدتاً مربوط به وام‌دهی برای حقوق پرسنل (قدیم و اینترگر) و همچنین سهام ترجیحی کارکنان شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس می‌باشد.



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

۱۹- سرمایه گذاری های کوتاه مدت

۱۴۰۱	۱۴۰۲	تعداد	بهای تمام شده	ارزشی آرس	خالص
۱,۹۹۹,۹۸۷	۱,۹۹۹,۹۸۷	۲۲۶,۲۲۹	۱,۹۹۹,۹۸۷	۰	۱,۹۹۹,۹۸۷
۳,۰۰۰,۰۰۰	-	-	-	-	-
۵,۰۰۰,۰۰۰	-	-	-	-	-
-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۲,۹۹۲,۲۶۶	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۹۹۲,۲۶۶
۱۹۹,۹۵۶	۲,۶۹۹,۹۵۷	۲۸۸,۷۰۷,۸۲۰	۲,۶۹۹,۹۵۷	-	۲,۶۹۹,۹۵۷
۹,۵۰۰,۰۰۰	۲,۲۵۰,۰۰۰	-	۲,۲۵۰,۰۰۰	-	۲,۲۵۰,۰۰۰
۱۹,۹۹۹,۹۴۲	۱۰,۱۴۹,۹۴۵	-	۱۰,۱۴۹,۹۴۵	-	۱۰,۱۴۹,۹۴۵

۱۹-۱- 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 پتروش، ۸۰,۸۰۴ واحد عادی گروه نوری و ۱۰۹,۲۲۲ واحد عادی گروه فارس می باشد که بر اساس استاندارد حسابداری شماره ۴۲ طبق اطلاعات استخراج شده از سایت کارگزاری سطح (۱) ارزش منصفانه آن در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۲,۸۲۸,۵۰۵ میلیون ریال می باشد لذا شناسایی زیان کاهش ارزش موضوعیت ندارد.

۱۹-۲- سایر سرمایه گذاری فوق شامل سرمایه گذاری در صندوق ها بوده که بر اساس استاندارد حسابداری شماره ۴۲ طبق اطلاعات استخراج شده از سایت های کارگزاری سطح (۱) و صندوق سرمایه گذاری تامین خلیج فارس-نماد نخل به میزان ۲۶۸,۷۰۷,۸۲۰ به ارزش منصفانه ۹,۷۱۰,۹۸۲ میلیون ریال و صندوق سرمایه گذاری خلیج فارس-سید-DFX به میزان ۱۰,۲۷۹,۲۴۲ که شامل ۹۹,۷۸۹,۲۴۲ سهام و ۲۰,۰۰۰,۰۰۰ اوراق مشتقه (اجمعا به ارزش منصفانه ۱۰,۵۱۷,۲۳۱ میلیون ریال) می باشد.

۲۰- موجودی نقد

۱۴۰۱	۱۴۰۲	یادداشت
۳۷,۴۹۹,۷۳۹	۱۰,۴۱۰,۳۹۷	موجودی نزد بانک ها - ریالی
۲۶۹,۱۵۱	۲۷۸,۶۹۸	۲۰-۱
۳۷,۷۶۸,۸۹۰	۱۰,۶۸۹,۰۹۵	موجودی نزد بانک ها - ارزی

۲۰-۱- موجودی ارزی نزد بانک ها شامل ۵۷ هزار دلار و ۶۳ هزار درهم و ۲۰۰ هزار یورو و ۵۸,۹۵۰ هزار یمن می باشد که بر اساس یادداشت ۳-۲-۱ صورت های مالی تسعیر و اندازه گیری شده اند.

۲۱- سرمایه

سرمایه شرکت در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ مبلغ ۱۲,۰۰۰ میلیارد ریال شامل ۱۲,۰۰۰ میلیون سهم عادی ۱۰,۰۰۰ ریالی باقیمانده تماماً پرداخت شده می باشد.
ترکیب سهامداران در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام
۷۹	۷۹	۹,۲۷۹,۹۹۷,۰۰۰	۹,۲۷۹,۹۹۷,۰۰۰	۷۹	۹,۲۷۹,۹۹۷,۰۰۰
۲۰	۲۰	۲,۲۹۹,۹۹۹,۰۰۰	۲,۲۹۹,۹۹۹,۰۰۰	۲۰	۲,۲۹۹,۹۹۹,۰۰۰
۱	۱	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰
۰	۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰
۰	۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰
۰	۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰
۰	۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰
۱۰۰	۱۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس (سهامی عام)
شرکت گروه تیان فرما (سهامی عام)
شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)
شرکت پتروشیمی پترورامام (سهامی عام)
شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی (سهامی خاص)
شرکت پتروشیمی فجر انرژی خلیج فارس (سهامی عام)
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کازرون (سهامی خاص)

۲۲- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۲۳۸ و ۱۴۰ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۵۲ اساسنامه، به موجب مفاد مواد یاد شده تا رسیدن مبالغه اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، انتقال یک بیستم از سود خالص هر سال به اندوخته فوق الذکر میسر است. اندوخته قانونی قبل انتقال به سرمایه نمی باشد و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نیست. با توجه به اینکه مانده حساب اندوخته قانونی در پایان شهریور ۱۴۰۰ به میزان ۱۰ درصد سرمایه شرکت (۱,۲۰۰,۰۰۰ میلیون ریال) رسیده است، لذا شرکت نسبت به شناسایی اندوخته قانونی طی سال مالی جاری اقدامی ننموده است.



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

۲۳- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

۱۴۰۱	۱۴۰۲	
میلیون ریال	میلیون ریال	مانده ابتدای سال
۸۰۷,۸۹۲	۱,۴۴۷,۳۲۷	برداشت شده طی سال
(۵۲,۱۸۸)	(۲۲۹,۸۹۱)	ذخیره تامین شده
۶۹۱,۶۴۲	۱,۱۰۶,۴۸۵	مانده پایان سال
۱,۴۴۷,۳۲۷	۲,۲۲۴,۹۲۰	

۲۳-۱- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان مشمول مقررات استغذایی نشاء بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت به اضافه فوق العاده ویژه، پدی آب وهوا، فوق العاده کارگاهی و فوق العاده جنبه محاسبه و در حساب ها منظور می شود. مطابق طبق نامه شماره ۱۵۲۶۸/۲۱-۰۰ مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۱۲ شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس برای سال مالی جاری جهت پرسنل مدت معین و موقت ذخیره سنوات در نظر گرفته شده است. لازم به ذکر است ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان مدت معین و مدت موقت بر اساس آخرین حقوق و مزایای آنها و برای سال های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ در حسابها منظور گردیده است.

۲۴- پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

۱۴۰۱	۱۴۰۲	یادداشت	
جمع	جمع	ارزی	ریالی
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
			تجاری
			حسابهای پرداختنی
۱۴,۷۰۴,۱۱۴	۵۰,۷۰۹,۷۲۰	۰	۵۰,۷۰۹,۷۲۰
			اشخاص وابسته
۱,۶۸۷,۴۲۸	۵,۲۱۸,۸۵۰	۰	۵,۲۱۸,۸۵۰
			سایر تامین کنندگان کالا و خدمات
۱۶,۳۹۱,۵۵۲	۵۵,۹۲۸,۵۷۰	۰	۵۵,۹۲۸,۵۷۰

سایر حساب های پرداختنی

۲۰,۳۱۵	۱۱۱,۱۵۶	۱۴,۶۲۰	۹۶,۵۳۶	۲۴-۳	اشخاص وابسته
۱,۷۱۲,۹۶۱	۴,۱۹۲,۴۱۵	۰	۴,۱۹۲,۴۱۵	۲۴-۴	بدهی به پیمانکاران و شرکت ها
-	۷۱۷,۱۲۴	۰	۷۱۷,۱۲۴	۲۴-۵	سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی- خرید گاز
۱,۰۳۲,۷۳۴	۱,۲۱۸,۲۵۱	۰	۱,۲۱۸,۲۵۱	۲۴-۶	سپرده حق بیمه
۳۴۷,۶۲۹	۷۰۵,۰۱۱	۰	۷۰۵,۰۱۱		سپرده حسن انجام کار
-	۳۳,۵۹۴	۰	۳۳,۵۹۴		سپرده دریافتی از اشخاص وابسته
-	۴۴,۶۱۹	۰	۴۴,۶۱۹		سایر سپرده ها
۱۱۵,۲۰۶	۱۰۵,۹۵۶	۱۰۳,۲۴۵	۲,۵۱۱	۲۴-۷	شرکت کالای پتروشیمی
۲۶,۶۵۰	۱۱۵,۴۲۷	-	۱۱۵,۴۲۷		سایر
۳,۲۶۵,۲۹۴	۷,۲۴۳,۵۵۳	۱۱۸,۰۶۵	۷,۱۲۵,۴۸۸		
۱۹,۶۵۷,۰۴۶	۶۲,۱۷۲,۱۲۳	۱۱۸,۰۶۵	۶۳,۰۵۴,۰۵۸		



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

۲۴-۱- مانده اشخاص وابسته تجاری عمدتاً پتروشیمی ها به شرح زیر می باشد:

یادداشت	۱۴۰۲		۱۴۰۱	
	ریالی	آرزی	ریالی	جمع
شرکت پتروشیمی فجر تامین کننده یونیلیتی	۲۲,۲۷۹,۱۸۲	-	۲۲,۲۷۹,۱۸۲	۲۲-۱-۱
شرکت پدیس آریا سامان پالید غرید اتیلن	-	-	-	-
شرکت پتروشیمی ارومیه پالید غرید اتیلن	-	-	-	-
شرکت پتروشیمی گلپایگان پالید غرید اتیلن	۶,۳۱۲,۱۸۱	-	۶,۳۱۲,۱۸۱	۲۲-۱-۲
تأمین سرمایه خلیج فارس	۲۱,۲۵۶	-	۲۱,۲۵۶	-
پالایش گاز پد پالید	۲,۷۲۶	-	۲,۷۲۶	-
پتروشیمی پارس	۱,۸۱۲	-	۱,۸۱۲	-
شرکت پتروشیمی توری (پروژه)	۱,۵۶۲	-	۱,۵۶۲	-
	۵۰,۷۰۹,۷۲۰	-	۵۰,۷۰۹,۷۲۰	-

۲۴-۱-۱- گردش حساب بدهی از شرکت تامین کننده یونیلیتی طی دوره به شرح زیر بوده است:

۱۴۰۲	۱۴۰۱
میلین ریال	میلین ریال
۱۲,۵۰۹,۲۵۸	۲۱,۲۹۲,۷۰۶
۵۲,۷۹۰,۷۲۹	۲۲,۲۵۲,۲۵۵
(۱,۲۹۱,۵۲۷)	(۱,۸۲۲,۷۱۲)
(۶۰۱,۵۲۶)	-
(۲۷,۲۶۰,۰۰۰)	(۲۰,۰۰۰,۰۰۰)
۲,۸۸۲,۲۸۷	۷۸۲,۰۰۰
۲۲,۲۷۹,۱۸۲	۱۲,۵۰۹,۲۵۸

مانده اول سال

خرید یونیلیتی (سرویس های فنی)

فروش کالستیک

گردش برگشتی

پرداخت نقدی

مقیاس بر ارزش افزوده و سایر

۲۴-۲- سایر تامین کنندگان کالا و خدمات عمدتاً پتروشیمی ها به شرح زیر می باشد:

یادداشت	۱۴۰۲		۱۴۰۱	
	ریالی	آرزی	ریالی	جمع
پتروشیمی مارون - خرید اتیلن	۱,۱۲۰,۷۵۶	-	۱,۱۲۰,۷۵۶	۲۴-۲-۱
پتروشیمی مروارید - خرید اتیلن	۲,۰۶۷,۹۰۹	-	۲,۰۶۷,۹۰۹	۲۴-۲-۲
شرکت پتروشیمی جم	۸,۲۵۱	-	۸,۲۵۱	۲۴-۲-۳
شرکت خدماتی پارس گاز	۱,۵۰۰	-	۱,۵۰۰	-
شرکت پتروشیمی رازی	۲۲۲	-	۲۲۲	-
	۵,۲۱۸,۸۵۰	-	۵,۲۱۸,۸۵۰	-

۲۴-۲-۱- مانده های برافصل فوق عندالذات مانده حساب خرید اتیلن از پتروشیمی گلپایگان به مقدار ۱۲۲,۲۹۲ تن ، پتروشیمی مارون به مقدار ۱۲,۶۲۷ تن و پتروشیمی مروارید به مقدار ۲۰,۰۲۲ تن می باشد.

۲۴-۲-۲- تاویل کاهش مانده بدهی آری به شرکت جم بابت خرید اتیلن در سال ۱۳۹۱ به مبلغ ۲,۲۲۶ هزار دلار جهت فروش به شرکت پتروشیمی امیرکبیر ایجاد گردیده است. با توجه به اینکه کل اتیلن مذکور با درخواست شرکت امیرکبیر توسط آن شرکت مصرف گردیده، لذا این مبلغ به طرفیت دریافتی تجاری از شرکت پتروشیمی امیرکبیر موقوف یادداشت توضیحی (۴-۱۸) منظور گردیده است و بر اساس رای دادنامه شماره ۵۶۹۲۹۵۵-۰۵۶۹۲۳۹۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۲ مبلغ بدهی به شرکت جم را ۱,۷۰۶ هزار دلار تعیین گردیده که به طرفیت شرکت پتروشیمی امیرکبیر در دفتر اصلاح و ثبت شده است و مانده مذکور طبق یادداشت توضیحی ۲۴-۱-۲ تسهیر شده است.

۲۴-۳- مانده اشخاص وابسته سایر پرداختنی ها عمدتاً پتروشیمی ها به شرح زیر می باشد:

یادداشت	۱۴۰۲		۱۴۰۱	
	ریالی	آرزی	ریالی	جمع
شرکت طراحی و مهندسی اسپک	۵۹۵	۱۲,۶۲۰	۱۵,۴۱۵	۶,۲۴۸
معماری توسعه صنایع پتروشیمی	۶,۱۲۹	-	۶,۱۲۹	۷,۲۸۲
شرکت ره آوران فنون پتروشیمی	۸۹,۷۵۲	-	۸۹,۷۵۲	۲,۵۶۸
سایر	۶۰	-	۶۰	۲۰,۳۱۵
	۹۶,۵۲۶	۱۲,۶۲۰	۱۱۱,۱۵۶	۲۰,۳۱۵

۲۴-۳-۱- مانده آرسی حساب فوق مربوط به شرکت اسپک بابت ۱۶۹,۹۷۷ یورو طلب و ۱۶۳,۱۶۷ درهم، ۱۷۶,۷۶۶ دلار بدهی می باشد.

۲۴-۳-۲- مانده حساب فوق عمدتاً مربوط به خرید گاز از سازمان منطقه ویژه اقتصادی به مبلغ ۷۱۷,۱۲۹ میلیون ریال و شرکت ملی صنایع پتروشیمی به مبلغ ۲۲۲,۹۸۲ میلیون ریال بویاگران صنعت امیدیه به مبلغ ۱۹۲,۳۸۲ میلیون ریال می باشد.

۲۴-۳-۳- مانده حساب فوق عمدتاً مربوط به خرید گاز و خدمات عمومی از سازمان منطقه ویژه اقتصادی می باشد.

۲۴-۳-۴- مانده حساب فوق عمدتاً مربوط به شرکت های نیروگاه به مبلغ ۲۱۸,۱۶۲ میلیون ریال برصنعت به مبلغ ۱۱۰,۴۹۱ میلیون ریال بویاگران صنعت امیدیه به مبلغ ۹۰,۸۰۰ میلیون ریال می باشد.

۲۴-۳-۵- مانده آرسی حساب فوق مربوط به شرکت کلای پتروشیمی بابت ۲۱۶,۷۲۰ یورو و ۶۸,۳۸۰ دلار و ۵,۲۸۹ یورو و ۴۱ یوند بدهی و مبلغ ۱۸۱,۶۰۰ درهم طلب می باشد.



شرکت پتروشیمی اریک (سهام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۱۳۹۹ اسفند ۱۴۰۲

۲۵- مالیات پرداختنی

نوع و تشخیص و مرحله رسیدگی	۱۴۰۱/۱۲/۲۹ - میلیون ریال		۱۳۰۲/۱۲/۲۹ - میلیون ریال		درآمد مشمول مالیات		سال مالی
	مابده پرداختنی	مابده پرداختنی	پایه	تشخیصی	ایزازی	ایزازی	
رسیدگی به دلائل	*	*	۳۰,۳۶۹	۳۰,۳۶۹	*	-	۱۳۹۷
رسیدگی به دلائل	*	*	۳,۶۹۱	۳,۶۹۱	۱۲,۳۷۳	-	۱۳۹۸
رسیدگی به دلائل	*	*	۳۱۱,۲۶۸	۳۱۱,۲۶۸	۳۱۱,۲۶۸	-	۱۳۹۹
رسیدگی به دلائل	۱۳,۲۴۸,۳۵۳	۴,۴۱۲,۲۴۷	۵,۵۰۰,۰۰۰	۹,۹۱۳,۷۲۵	۱۲,۲۴۸,۳۵۳	-	۱۴۰۰
رسیدگی شده	۹,۰۵۳,۱۸۱	۱۲,۵۰۹,۷۲۷	۳,۰۰۰,۰۰۰	*	۹,۰۵۳,۱۸۱	-	۱۴۰۱
رسیدگی نشده	*	۵,۸۷۱,۲۴۰	*	*	۵,۸۷۱,۲۴۰	-	۱۴۰۲
	۲۳,۵۰۱,۵۳۴	۲۲,۷۹۳,۲۱۲					

۲۵-۱ هزینه مالیات

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۳۰۲/۱۲/۲۹
میلیون ریال	میلیون ریال
۵,۸۷۱,۲۴۰	۵,۸۷۱,۲۴۰
۵,۸۷۱,۲۴۰	۵,۸۷۱,۲۴۰
۶,۲۵۵,۰۹۷	۶,۲۵۵,۰۹۷
(۴,۵۳۴,۶۰۸)	(۴,۵۳۴,۶۰۸)
۱,۹۲۰,۲۴۰	۱,۹۲۰,۲۴۰
۷,۷۹۱,۶۸۰	۷,۷۹۱,۶۸۰

هزینه مالیات سال جاری ۱۴۰۲

اختلاف ذخیره مالیات ۱۴۰۱

تعدیل ذخیره مالیات سال ۱۴۰۰

کسری (اضافه) ذخیره

۲۵-۱- مالیات بر درآمد شرکت تا پایان سال ۱۳۹۹ قطعی و تسویه شده و با توجه به قطعی شدن مالیات سال ۱۴۰۰ بدین فوق در جریان تسویه و پرداخت می باشد.

۲۵-۲- ذخیره ایجاد شده در سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ پس از اتمام مهلت های فروش صادراتی و مابده ۱۳۹۲ در خصوص عریضه کلا در بورس کلاهی ایران در حساب ها منظور شده است.

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

۲۶- ذخایر

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۱	۱۴۰۲	مصرف	افزایش	مانده ابتدای سال	مانده پایان سال
۹۶۶,۱۲۷	۱,۱۵۶,۷۴۷	(۲,۷۲۹,۲۷۷)	۲,۹۴۰,۰۷۷	۹۶۶,۱۲۷	ذخیره صورت وضعیت های پیمانکاران و اشخاص
۱,۰۲۹,۵۶۹	۱,۱۴۲,۲۷۷	(۳,۲۲۱,۰۲۲)	۲,۳۳۴,۹۲۹	۱,۰۲۹,۵۶۹	ذخیره هزینه های عمومی و فی مابین
-	۹۸	(۶,۳۸۰,۲۳۹)	۶,۳۸۰,۵۳۷	-	ذخیره گاز مصرفی
۱,۵۱۱,۶۱۰	۹۰۰,۰۲۰	(۱,۵۸۸,۰۶۰)	۹۷۶,۴۸۰	۱,۵۱۱,۶۱۰	ذخیره عوارض آلاینده‌گی
۱۴۷,۲۰۴	۲۴۲,۱۳۱	(۲۳۰,۰۲۹)	۲۲۵,۱۶۵	۱۴۷,۲۰۴	ذخیره کارانه
۳۷۱,۸۹۸	۲۳۶,۲۵۸	(۱۵۷,۶۷۶)	۱۲۲,۲۳۶	۳۷۱,۸۹۸	ذخیره هزینه های فروش
۴,۰۲۶,۴۲۹	۳,۸۷۹,۹۴۱	(۱۳,۲۳۶,۷۳۱)	۱۳,۱۸۰,۲۴۳	۴,۰۲۶,۴۲۹	

۲۷- پیش دریافت ها

۱۴۰۱	۱۴۰۲	یادداشت
۱۸۶,۲۲۵	۳۱۸,۷۴۶	اشخاص وابسته
۶,۸۴۱,۰۶۶	۸,۸۳۹,۰۲۴	سایر مشتریان
۷,۰۲۷,۲۹۱	۹,۱۵۷,۷۷۰	۲۷-۱
(۳۳۵,۸۰۴)	(۲,۸۱۸,۸۰۷)	تفاوت پیش دریافت ها با حسابهای دریافتی
۶,۶۸۱,۴۸۷	۶,۳۳۸,۹۶۳	۱۹

۲۷-۱- صورت ریز سایر مشتریان به شرح زیر می باشد:

۱۴۰۱	۱۴۰۲	
۶۲,۰۵۰	۳۸۱,۳۰۶	پتروکوهر پارس
۲۵۳,۱۶۱	۲۷۷,۸۶۷	تعاونی تولید کنندگان لوله و اتصالات بی وی سی ایرانیان
۹۱,۹۰۹	۲۰۷,۳۶۷	شرکت پاکدان مهر ماهشهر
۶۰,۳۲۳	۱۷۷,۴۸۰	پتروشیمی کارون
۲۳,۷۱۴	۱۷۴,۳۰۹	فلسفات کارون
۴,۹۲۶	۱۶۹,۱۷۹	تاسین نیار آمیزه های پلیمری
۱۱,۹۳۱	۱۵۶,۲۸۷	گرفول کیمیا پلیمر کوشا
۱۴۷,۱۶۴	۱۱۱,۳۰۷	گروه صنایع کافتد پارس
۱۱۴,۳۹۷	۱۱۶,۶۳۶	پتروشیمی آبادان
۶,۰۷۰,۶۷۱	۷,۱۶۷,۳۸۵	سایر
۶,۸۴۱,۰۶۶	۸,۸۳۹,۰۲۴	

۲۸- اصلاح و ارائه مجدد صورت های مالی ۱۴۰۱

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

۲۸-۱-

(مبالغ به میلیون ریال)

طبق صورت های مالی ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	تجدید طبقه بندی	جمع	تجدید طبقه بندی شده (۱۴۰۱/۱۲/۲۹)
۴۸,۸۱۸,۹۹۱	۹۲۰,۹۲۲	۹۲۰,۹۲۲	۲۹,۷۳۹,۹۱۳
۲۰,۰۶۹,۵۳۴	(۹۰۵,۳۶۲)	(۹۰۵,۳۶۲)	۱۹,۱۶۲,۱۷۳
۲۲,۳۷۰,۲۳۳	(۱۵,۵۶۰)	(۱۵,۵۶۰)	

صورت وضعیت مالی

دارایی ثابت مشهود

موجودی مواد و کالا

دریافتی تجاری و سایر دریافتی ها

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

۲۹- نقد حاصل از عملیات

جداگانه		مجموعه	
۱۴۰۱	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۲
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۸۸,۳۵۰,۶۱۸	۴۶,۱۵۲,۹۴۲	۸۸,۵۸۷,۱۴۶	۴۶,۳۳۶,۵۸۱
۹,۰۵۳,۱۸۱	۷,۷۹۱,۶۸۰	۹,۰۵۳,۱۸۱	۷,۷۹۱,۶۸۰
۶۳۹,۴۳۴	۸۷۶,۵۹۴	۶۳۹,۴۳۴	۸۷۶,۵۹۴
۲,۳۹۴,۳۸۲	۳,۶۵۹,۴۲۹	۲,۳۹۴,۳۸۲	۳,۶۵۹,۴۲۹
(۶,۷۹۸,۹۶۷)	(۶,۵۵۲,۰۶۹)	(۶,۷۹۸,۹۶۷)	(۶,۳۰۵,۳۶۹)
(۷۹,۵۸۴)	(۹,۵۴۸)	(۷۹,۵۸۴)	(۹,۵۴۸)
۹۳,۴۵۹,۰۶۴	۵۰,۹۱۹,۰۲۸	۹۳,۴۵۹,۰۶۴	۵۰,۹۱۹,۰۲۸
(۲,۳۰۷,۹۳۸)	(۳۷,۸۴۹,۵۰۹)	(۲,۳۰۷,۹۳۸)	(۳۷,۸۴۹,۵۰۹)
(۸,۱۵۵,۰۰۵)	(۸,۳۸۲,۰۷۱)	(۸,۱۵۵,۰۰۵)	(۸,۳۸۲,۰۷۱)
(۹۳۶,۲۷۸)	(۸,۶۵۵,۳۸۹)	(۹۳۶,۲۷۸)	(۸,۶۵۵,۳۸۹)
(۸,۷۳۷,۳۹۰)	۴۳,۵۱۵,۰۷۷	(۸,۷۳۷,۳۹۰)	۴۳,۵۱۵,۰۷۷
۱,۲۸۶,۷۶۳	(۱۴۶,۴۸۸)	۱,۲۸۶,۷۶۳	(۱۴۶,۴۸۸)
(۴,۹۴۷,۸۴۳)	(۳۴۲,۷۲۴)	(۴,۹۴۷,۸۴۳)	(۳۴۲,۷۲۴)
۲۷,۳۳۸	(۵۱۴,۸۴۸)	۲۷,۳۳۸	(۵۱۴,۸۴۸)
۶۹,۶۹۸,۸۱۱	۳۸,۵۴۳,۰۷۶	۶۹,۶۹۸,۸۱۱	۳۸,۵۴۳,۰۷۶

سود خالص

تعدیلات

سهم مجموعه از (سود) زیان شرکت های وابسته

مزینه مالیات بر درآمد

خالص افزایش (کاهش) در ذخیره مزایای پایان خدمات کارکنان

استهلاک دارایی های غیر جاری

(سود) حاصل از سپرده های سرمایه گذاری بانکی

(سود) تسعیر دارایی های ارزی غیر مرتبط با عملیات

(افزایش) دریافتی های عملیاتی

(افزایش) موجودی مواد و کالا

(افزایش) پیش پرداخت های عملیاتی

(کاهش) پرداخت های عملیاتی

(کاهش) افزایش ذخایر

(افزایش) (کاهش) پیش دریافت های عملیاتی

(افزایش) سایر دارایی ها

نقد حاصل از عملیات



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

۳۰- مدیریت سرمایه و ریسک ها

۳۰-۱- مدیریت سرمایه

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند در حین حداکثر کردن بازده ذینفعان 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 ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ 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. شرکت یک نسبت اهرمی هدف به میزان ۲۵٪-۲۰٪ دارد که بعنوان نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه تعیین شده است. نسبت اهرمی در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ یا نرخ ۱۱۲ درصد نسبت به درصد اهرمی پایان سال ۱۴۰۱ که ۱۶ درصد می باشد افزایش یافته که عمدتاً ناشی از سرمایه گذاری کوتاه مدت سپرده ها است.

۳۰-۱-۱- نسبت اهرمی

نسبت اهرمی در پایان سال به شرح زیر است:

۱۴۰۱	۱۴۰۲	
میلیون ریال	میلیون ریال	جمع بدهی ها
۵۴,۳۱۴,۰۲۳	۹۸,۵۰۸,۱۶۱	موجودی نقد
(۳۷,۷۶۸,۸۹۰)	(۱۰,۶۸۹,۰۹۶)	خالص بدهی
۱۶,۵۴۵,۱۳۴	۸۷,۸۱۹,۰۶۶	حقوق مالکانه
۱۰۴,۱۷۱,۲۴۴	۷۸,۳۳۴,۱۸۶	
۱۵,۸۸٪	۱۱۲,۱۳٪	نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه (درصد)

۳۰-۲- 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 کند. 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.

۳۰-۳- 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 فرایند 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 کاتالیست 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 بازاریابی و شناسایی بازارهای صادراتی در SPVC و EPVC و نیز تولید گریید بهداشتی PVC و همچنین عقد قرارداد خرید اتیلن با تولیدکنندگان عمده بصورت بلندمدت سه ساله و انعقاد قرارداد ساخت کاتالیست پروپیلن در کشور (حدود ۵۰ درصد کاتالیست های مورد نیاز)



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

۳۰-۳-۱- 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 LC و فروش بیشتر در بورس کالا نموده است.

۳۰-۳-۱- سایر ریسک های قیمت

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.

۳۰-۳-۲- مدیریت ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای شرکت شود. شرکت سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف های واردات معتبر و اخذ وثیقه کافی، در موارد مقتضی، را اتخاذ کرده است. تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. شرکت تنها با شرکتهایی 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. دریافتنی های تجاری عمدتاً شرکت های هم گروه و شرکت های صنعت پتروشیمی می باشند لذا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای 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- ریالی بابت فروش در بورس کالا استفاده می کند. شرکت آسیب پذیری ریسک اعتباری با اهمیتی نسبت 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 Ware Wo. بابت فروش محصولات صادراتی انجام داده است.

شرح	میزان مطالبات کل	میزان مطالبات سر رسید شده	ذخیره کاهش ارزش
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
دریافتنی های تجاری - وابسته	۱۷,۷۵۶,۹۱۴	۱,۸۲۸,۲۶۸	-
دریافتنی های تجاری - سایر	۳۲,۴۴۷,۲۶۸	۸۱,۰۷۱	-
جمع	۵۰,۲۰۴,۱۸۲	۱,۹۰۹,۳۳۹	-

۳۰-۳-۳- مدیریت ریسک نقدینگی

رکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چهارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تامین وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. رکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سیرده کافی نزد کارگزار فروش، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سر رسید داراییها و بدهیهای مالی، مدیریت می کند.

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	عندالمطالبه	بین ۳ تا ۱۲ ماه	جمع
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
پرداختنی های تجاری	۵۰,۷۰۹,۷۲۰	۳۳۴	۵۵,۹۲۸,۵۷۰
سایر پرداختنی ها	۷,۲۴۳,۵۵۳	-	۷,۲۴۳,۵۵۳
مطالبات پرداختنی	-	۲۲,۷۹۳,۲۱۴	-
ذخایر	۲,۹۷۹,۸۱۳	۹۰۰,۱۲۸	۳,۸۷۹,۹۴۱
جمع	۶۰,۹۳۳,۰۸۶	۲۳,۶۹۳,۶۷۷	۶۷,۰۵۲,۰۶۴

۳۰-۴- 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 تشریفات 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 کارمزد فروش) توسط شرکت کارگزار فروش انجام شده است. مضافاً به دلیل نداشتن حساب جاری ارزی نزد بانک های خارجی از طرف رکت و عدم امکان انتقال ارز از طریق سیستم بانکی، دریافت و پرداخت شرکت کارگزار فروش 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)
یادداشت‌های توضیحی صورت های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

(ارقام به هزار)

ردیف	بیت	درجه امارات	مورد	دلار آمریکا	شماره یادداشت
*	۵۸,۱۵۰	۶۳	۲۰۰	۵۷	۲۰
*	*	۸۹,۳۷۵	۴,۶۴۷	۱۱,۱۷۵	۱۸
*	۵۸,۱۵۰	۸۹,۴۳۸	۴,۸۴۷	۱۱,۲۳۳	
(۵۰,۰۰۰)	(۳۰۲,۴۵۵,۸۲)	(۱,۶۴,۱۷)	(۱۳۰,۱۷,۷۳)	(۲۴۵,۱۵)	۲۴
(۵۰,۰۰۰)	(۳۰۲,۴۵۵,۸۲)	(۱,۶۳,۱۷)	(۱۳۰,۱۷,۷۳)	(۲۴۵,۱۵)	
(۵۰,۰۰۰)	(۳۴۳,۵۰۵,۴۰)	۸۹,۳۷۴	(۸,۱۷۱,۰۴)	۱۰,۸۸۷	
(۳۶۰)	(۹۳۴,۳۶۲)	۷,۰۶۵,۲۷۶	(۱,۶۳۱,۷۴۹)	۴,۴۵۵,۶۷۱	
(۵۰,۰۰۰)	(۳۴۳,۵۰۵,۴۰)	۲۸۰,۶۷۳	(۵۵,۳۰۸,۰۹)	۶۴۱	
(۱۴۷,۹۰)	(۹۵۳,۵۷۷,۸۷)	۳۷,۹۷۳,۳۹۸	(۳۱,۷۷۵,۳۵۶,۷۴)	۲۳۴,۶۶۲	

۳۱- وضعیت ارزی

ہیو جیو ڈی نیف

دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها

جمع دارایی های پولی ارزی

پروداختنی های تجاری و سایر پروداختنی ها

جمع بلدیہی عوامی بولی اُری

خالص دارایی ها (بدهی ها) پولی ارزی ۱۴۰۲/۱۳/۲۹

معدل ربالي خالص دارایی ها (بدهی ها) پولی ارزی (میلیون ریال) ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

خالص دارایی ها (بدهی ها) بولی ارزی در تاریخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۹

معدان، دلم، خالص، دارابی، ها (بدھي، ها) بولي، اړزي در تاريخ ۱۴۰۱/۱۳/۲۹ (ميليون ريال)

[illegible]

۲-۳۱- ارزش حاصل از صادرات و ارزش مصرفی برای وارشات و سایر پرداخت ها طی سال مورد گزارش به شرح زیر است:

معدل درهم	درهم امارات	يورو	دولار
هزار	هزار	هزار	هزار
١٢٤,٧٠٥	١٢٤,٧٠٥	.	.
٧٢,٥٥٥	٣٣,٠٥٧	٨,٥٥٥	١,٤٣٥
٣٥,٥٤٤	٨,٠٠٠	.	٧,٥٠٠

فروش های صادراتی

خرید، قطعات پد کی و مواد سیمانی

فروش ارز از طریق سامانه نیما



۲۲- معاملات با اشخاص وابسته

۲۲-۱- معاملات انجام شده با اشخاص وابسته عمدتاً شرکتهای پتروشیمی ها طی سال مورد گزارش به شرح ذیل می باشد:

شرح	نام شخصی وابسته (عمدتاً شرکتهای پتروشیمی ها)	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۴۹ اسلامیه قانون تجارت	فروش کالا	ارائه خدمات فی مابین	خرید کالا	پیش پرداخت	خرید خدمات فی مابین
واحد تجاری اصلی و نهایی	شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس	عضو هیات مدیره	✓	-	۲۱,۲۱۰	-	-	۸۰,۲۰۵
جمع								
سایر اشخاص وابسته	شرکت عملیات غیر صنعتی و خدمات صنایع	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	۲,۲۰۲,۷۹۸	-	-	۱,۲۰۱,۷۶۶
	شرکت پتروشیمی پترو امام	عضو هیات مدیره	✓	۱۶,۷۹۲,۲۴۵	-	۲۸۲,۲۰۲	-	-
	شرکت پتروشیمی خوزستان	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۵۸۲,۶۲۶	-	-	-	-
	شرکت تامین کننده پتولیسی-پتروشیمی فجر	عضو هیات مدیره	✓	۱,۲۴۱,۵۲۷	-	۵۵,۷۹۰,۷۴۹	-	-
	شرکت پتروشیمی کارون	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲,۲۰۱,۸۲۹	-	۲۳۸,۹۱۸	-	-
	شرکت گاز گزار فروش	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	-	-	۲۳۹,۹۲۱
	شرکت پتروشیمی مبین	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۹۲,۸۲۲	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی ارومیه	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۱۰,۵۷۲	-	۱۵,۷۲۸	-	-
	شرکت پتروشیمی نوری	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲۸,۵۶۲	-	-	-	-
	شرکت پایانه ها و مخازن	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	-	-	۲۷۲,۶۶۰
	شرکت پتروشیمی کاویان	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲۶۶,۸۵۶	-	۲۲,۹۲۱,۲۵۸	-	-
	شرکت پتروشیمی بوعلی سینا	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲,۲۷۹	-	-	-	-
	شرکت پلیمر آریا ساسول	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۱۶۸,۳۸۲	-	۱۰۹,۰۵۹	-	-
	شرکت پتروشیمی نلدگوین	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۹۶۴,۵۰۰	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی پردیس	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲۲,۱۶۸	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی مهر	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۱۱,۲۷۹	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی ایلام	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲۱۵,۵۵۷	-	-	-	-
	پالایش گاز پیدپلد ۲ خلیج فارس	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۸۱,۰۰۵	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی تماوند	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۱۱,۹۷۱	-	-	-	-
	شرکت ره آوران فلون پتروشیمی	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	۲۵۷,۲۳۹	-	-	۵۶,۵۹۷
	شرکت پتروشیمی هگمنا	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲۶۴,۸۵۶	-	-	-	-
	شرکت پالایش گاز هویزه خلیج فارس	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	۲۰,۳۸۵	-	-	-
	شرکت پتروشیمی الماس ماهشهر	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	-	-	-
	شرکت پتروشیمی گچساران	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲۷,۰۲۲	-	-	-	-
	گروه سرمایه گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج فارس	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	۲۱۶,۲۵۲	-	-
	شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی	عضو مشترک هیات مدیره	✓	-	-	-	۲,۵۴۹,۵۸۹	-
	شرکت پتروشیمی هنگام	عضو مشترک هیات مدیره	✓	۲,۱۰۶	-	-	-	-
جمع								
جمع کل								
۱,۸۷۱,۹۲۲	۲,۵۴۹,۵۸۹	۹۰,۰۸۵,۳۷۹	۲,۶۸۰,۵۲۲	۲۵,۶۳۱,۶۳۰	۲,۷۱۱,۹۲۲	۹۰,۰۸۵,۳۷۹	۲,۵۴۹,۵۸۹	۱,۹۵۲,۱۴۹

۲۲-۲- معاملات با اشخاص وابسته با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت با اهمیتی نداشته است.



۱۳۹۱		۱۳۹۲		پیش دریافت	سایر پرداختی ها	پرداختی های جاری	سایر پرداختی ها	پیش پرداخت سرمایه ای	پیش پرداخت	تاریخ پرداختی	شرح	
علاقه	طلب	علاقه	طلب									
۱	۱۳۵,۰۰۵	*	۶۷۹,۱۲۹	۸۵۶	*	*	۶۷۹,۱۲۹	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱	
۲	۴,۵۵۵,۵۲۸	*	۵,۲۶۱,۱۵۷	۸۵۶	*	*	*	۱۰,۰۳۵	۵,۴۰۰,۷۶۸	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱	
۳	۶,۴۶۸	*	۱۵,۴۱۵	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱	
۴	۱,۵۰۲,۷۲۱	*	۱,۸۳۸,۴۶۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱	
۵	۱,۸۵۶	*	۱۵۸,۴۳۵	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱	
۶	۴۲۰,۷۷۴	*	۵۵۵,۵۰۵	۴۵,۳۳۵	*	*	*	*	۶۰۱,۳۲۰	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱	
۷	۱۳,۵۸۹,۵۵۸	*	۴۴,۴۲۸,۰۰۵	۴,۸۴۴	*	*	*	*	۴۴,۴۲۸,۰۸۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱	
۸	۱,۵۵۵,۷۹۰	*	۴,۱۵۸,۹۱۳	۱۷۷,۴۸۰	*	*	*	*	*	۲,۱۲۷,۵۹۳	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹	۸۱۴	*	۲,۳۴۸,۰۰۷	*	*	*	*	*	*	۶,۴۶۸,۰۰۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰	۱۰,۸۳۳	*	۴,۷۰۴,۷۴۴	۵,۴۴۴	*	*	*	*	۱,۸۰۸	۴,۵۲۳,۹۳۶	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۱	۱۳,۴۳۵	*	۴,۴۷۰	۴,۴۷۰	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۲	۱,۸۵۳	*	۹۹۰	۹۹۰	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۳	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۴	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۵	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۶	۸,۵۳۴	۱۷,۷۸۴	*	۱۷,۷۸۴	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۷	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۸	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۹	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۰	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۱	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۲	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۳	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۴	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۵	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۶	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۷	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۸	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۲۹	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۰	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۱	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۲	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۳	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۴	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۵	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۶	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۷	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۸	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۳۹	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۰	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۱	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۲	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۳	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۴	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۵	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۶	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۷	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۸	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۴۹	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۰	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۱	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۲	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۳	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۴	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۵	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۶	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۷	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۸	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۵۹	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۰	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۱	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۲	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۳	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۴	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۵	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۶	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۷	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۸	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۶۹	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۰	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۱	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۲	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۳	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۴	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۵	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۶	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۷	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۸	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۷۹	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۰	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۱	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۲	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۳	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۴	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۵	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۶	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۷	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۸	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۸۹	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۰	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۱	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۲	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۳	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۴	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۵	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۶	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۷	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۸	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۹۹	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۰	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۱	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۲	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۳	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۴	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۵	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۶	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۷	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۸	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۰۹	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴	*	*	*	*	*	*	۹,۸۴۴	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۱۰	۵,۲۷۳	*	۵,۲۷۳	۵,۲۷۳	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۱۱	۴,۵۲۴	*	۸۸	۸۸	*	*	*	*	*	*	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۱۲	۱۱۱,۳۷۵	*	۱۲۳,۸۷۹	۱,۰۱۵	*	*	*	*	*	۱۲۳,۸۸۷	*	شماره حساب جاری پرداختی طرح فاز ۱
۱۱۳	۳۸,۴۳۴	*	۸,۸۴۴									

شرکت پتروشیمی اروند (سهامی عام)
یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

۲۲- تعهدات سرمایه‌ای و بدهی‌های احتمالی

۲۲-۱- تعهدات سرمایه‌ای در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح پانداخت ۱۲-۶ می باشد.

نام شرکت	موضوع	۱۴۰۲	۱۴۰۱
کنترل فرایند و انبار	طراحی ساخت و نصب خط بسته بندی	۲۶,۳۲۵	۶,۵۰۰
مهندسی اید	تأمین و نصب کمپرسور ۱۲۰۰	۷۸,۳۲۱	۷۸,۳۲۱
مهندسی بخارا فن آوران	طراحی و خرید و نصب سیستم dry stop	۹,۵۲۹	۹,۵۲۹
پتروپارس پارس	تعمین رنگبند و شاورهای واحد CF	۱۲۷,۷۸۵	۵۵,۰۴۷
شرکت آبی دانش پارس	احداث خط آب آشامیدنی	۶,۳۸۲	۲۱,۳۵۲
آبیه پردازان تصویر	پوشش دهی آسفالت و کاشی	۲,۰۲۸,۵۳۲	-
شرکت پاپور آستیر صنعتگران صنعت	ساخت آستیر ضد حریق	۲۶۶,۷۸۹	-
مصرف توسعه صنایع پتروشیمی	نحری خط انتقال آب نمک	۵,۲۷۶,۷۷۵	-
آبادگران مارون	اصلاح محوطه ورودی	۱۰۹,۱۹۱	-
آبادگران مارون	بارسازی رستوران	۶۲,۳۰۲	-
		۸,۲۰۵,۵۳۲	۱۶۵,۷۸۹

۲۲-۱-۱- کلیه پیش پرداخت‌های سرمایه‌ای خارجی مندرج در پانداخت (۱۲-۷) به صورت صد درصد پرداخت گردیده و از محل آن تعهد سرمایه‌ای وجود ندارد.

۲۲-۲- بدهی‌های احتمالی شرکت موضوع ماده ۲۲۵ اصلاحیه قانون تجارت در تاریخ صورت وضعیت مالی می باشد. به شرح جدول زیر می باشد.

۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
میلیون ریال	میلیون ریال
۵۳۷,۵۰۰	۵۳۷,۵۰۰
۹,۲۷۰,۵۹۸	۹,۲۷۰,۵۹۸
۲,۴۰۸,۰۰۰	۲,۴۰۸,۰۰۰
۶۰,۰۰۰	۶۰,۰۰۰
۵۳,۳۲۱	۵۳,۳۲۱
۱۳,۲۲۹,۸۱۹	۱۳,۲۲۹,۸۱۹

بدهی‌های احتمالی موضوع ماده ۲۲۵ اصلاحیه قانون تجارت

تضمین نزد شرکت بارز گازی پتروشیمی (چک)

تضمین نزد شرکت ملی صنایع پتروشیمی

تضمین نزد بانک ملت

تضمین نزد بورس کالای ایران

سایر تضمین

۲۲-۳- سایر بدهی‌های احتمالی

۲۲-۳-۱- با توجه به عدم ارائه گزارش امین طرح برای تعیین تکلیف نهایی اوراق مشارکت ۲۰۰۰ میلیارد ریالی که در تاریخ ۱۳/۹/۱۳۹۲ بازپرداخت گردیده لذا امکان وجود تفلوت سود علی الحساب پرداختی و سود قطعی که توسط بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران اعلام خواهد شد از این بابت بدهی احتمالی وجود دارد.

۲۲-۳-۲- کلیه مالیات شرکت (مالیات بر ارزش افزوده، آلاینده‌گی و حقوق ا تا پایان سال ۱۳۹۹ پرداخت و تسویه گردیده است.

۲۲-۳-۳- در خصوص وضعیت بیمه ای شرکت، حسابرسی توسط سازمان تأمین اجتماعی تا پایان سال ۱۴۰۰ صورت گرفته که نسبت به برگ تشخیص ۱۳۹۹ اعتراض صادر شده و به هیات ارسال شده است.

۲۲-۴- دعاوی مطروحه عمده علیه شرکت به شرح ذیل بوده که تاکنون در جریان می باشد:

۲۲-۴-۱- شرکت پیشگامان فن اندیش تهران با ارجاع پرونده به هیات کارشناس رسمی یک نفره، هیات مذکور رای به پرداخت مبلغ ۱,۵۸۰,۹۱۸ میلیون ریال به نفع شرکت پیشگامان فن اندیش تهران داده که با اعتراض شرکت پتروشیمی اروند پرونده به هیات سه نفره ارجاع گردیده است و نظر کارشناسی هیات سه نفره مبنی بر محاسبات به دو روش که در روش اول شرکت پتروشیمی اروند ملزم به پرداخت مبلغ ۱,۵۳۵,۷۵۸ میلیون ریال و در روش دوم خلاص مطالبات شرکت فن اندیش مبلغ ۲۲,۳۹۰ میلیون ریال محاسبه شده است این نظر در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۰۹ به دادگاه ارجاع شده و طی دادنامه ۸۲۵۲۲۹۷-۱۴۰۲۳۷۲۹۰۰۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۹ طبق قوانین آیین دادرسی مدنی حکم بر محکومیت شرکت پیشگامان فن اندیش به مبلغ ۲۲,۵۹۶ میلیون ریال صادر گردیده است.

۲۲-۴-۲- در خصوص اختلاف حساب فی ما بین این شرکت و شرکت پتروشیمی امیر کبیر و شرکت پتروشیمی جم تا کنون ۴ فقره اظهارنامه بین دو شرکت تبادل صورت پذیرفته و شرکت مذکور طبق اظهارنامه نحوه محاسبات پتروشیمی اروند را مورد قبول نداشته است. از آنجا که پرونده امیر کبیر 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 امیر کبیر ارسال نمود و متعاقباً شرکت پتروشیمی امیر کبیر 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 مسأله امتیاز 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، امیر کبیر و بندرامام اقامه دعوی از دادگستری بندرامام (شعبه اول) نمود اولین جلسه در تاریخ ۱۴۰۰/۱۱/۱۱ دومین جلسه در تاریخ ۱۴۰۱/۱۰/۲۸ برگزار گردید و موضوع پرونده به کارشناس یکنفره ارجاع شد. گزارش کارشناس رسمی پس از ابلاغ، با اعتراض شرکت های خوانده به هیات سه نفره ارجاع شده که هیات سه نفره هم نظر کارشناس یک 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 دقار شش ماهی 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 بندرامام خمینی به طرفیت پتروشیمی امیر کبیر تقدیم و جلسه رسیدگی به آن برای تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۵ تعیین وقت گردیده است.



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

۳-۴-۲۳- مبلغ ۸۱ میلیارد ریال (معادل ۸,۸۷۸ هزار درهم) طلب از شرکت خارجی WARE WOLF بابت فروش صادراتی در سال ۱۳۹۳ در قبال دریافت دو فقره چک بوده که به دنبال برگشت چکهای مذکور، پیگیری های شرکت از جمله اقدامات قضایی در کشور هند تا تاریخ این گزارش به نتیجه نرسیده است. گزارش مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۰۵ وکیل شرکت در خصوص پرونده WARE WOLF در جلسه هیات مدیره مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۱۰ مطرح و موارد مصوبه از طریق امور حقوقی گروه خلیج فارس به وکیل ابلاغ و وکیل نتیجه اقدامات را در گزارش مورخ ۱۴۰۱/۰۳/۱۶ ارسال نمود. براساس اعلام وکیل پرونده نوبت رسیدگی در مورخ ۳ مارس ۲۰۲۳ مقارن با ۱۴۰۱/۱۲/۱۲ بوده است و وکیل پرونده، پس از مذاکره با مدیر عامل محترم، در تاریخ ۱۴۰۱/۱۱/۲۵ تقاضای دفتر حقوقی ایندیا لا آفیس را از طریق ایمیل معینی بر نایب صورت مالی سال گذشته یی شرکت نیت شده در هند توسط پتروشیمی اروند را ارسال نمود. امور مالی نیز مراتب صورتهای مالی را به حسابرس مستقل شرکت ارسال نموده است و طی دریافت و ارسال گزارش حسابرس محترم شرکت اقدامات لازم در حال پیگیری می باشد. در جلسه رسیدگی نامه وزارت امور خارجه هند مورد ملاحظه قاضی قرار گرفت که طی آن وزارت امور خارجه در خصوص ابلاغ احضاریه دادگاه به طرفیت شرکت warewolf در ایالات متحده عربی به دلیل نیاز به ترجمه به زبان عربی که نیازمند زمان می باشد ممکن نشده و قاضی دادگاه دستور ابلاغ وقت رسیدگی و گزارش نتیجه در ۸ دسامبر ۲۰۲۳ (۸ر ماه ۱۴۰۲) را داد. ابلاغ رای به دلیل عدم شناسایی آدرس خریدار ممکن نگردیده، که پیگیری های لازم درخصوص شناسایی آدرس و مکان خریدار برای ابلاغ احضاریه ادامه دارد.

۴-۴-۲۳- قرارداد 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 شهرداری 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 ابلاغی از دادگاه صورت نپذیرفته 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 استناد محترم جهت مساعدت در نقض رای صادره و واگذاری عرصه مذکور تقدیم نموده و در مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۲۹ جلسه مشترک پتروشیمی اروند و منابع طبیعی با محوریت مدیر کل 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 ۱۴۰۲/۰۲/۱۰ مکاتباتی با معاونت حقوقی منابع طبیعی و آبخیز داری کل کشور انجام شد و مقرر گردید موضوع طبق به گزارش کامل به کمیسیون معاونت حقوقی منابع طبیعی تهیه و ارسال گردد. بدیهی است پس از تصویب کمیسیون مذکور تشریفات واگذاری صورت خواهد پذیرفت.

۳۴- رویدادهای بعد از تاریخ صورت وضعیت مالی

رویدادهایی که در دوره بعد از تاریخ صورت وضعیت مالی تا تاریخ نایب صورت های مالی مستلزم تعدیل اقلام صورت های مالی و یا افشاء آن باشد به وقوع نپیوسته است.

۳۵- سود سهام پیشنهادی

۳۵-۱- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود، مبلغ ۴,۶۱۵,۲۹۴ میلیون ریال (مبلغ ۲۸۵ ریال برای هر سهم) است.

شرح	مبلغ-میلیون ریال	مبلغ-سود هر سهم ریال
پیشنهاد تقسیم سود سال ۱۴۰۲ طبق مفاد ماده ۱۹۰ اصلاحیه قانون تجارت	۴,۶۱۵,۲۹۴	۲۸۵
پیشنهاد هیات مدیره بابت تقسیم سود سال ۱۴۰۲	۴,۶۱۵,۲۹۴	۲۸۵

