

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ماه ۱۳۹۹



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

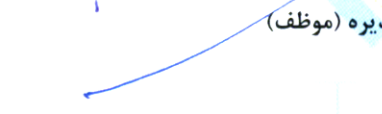
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار، بدینوسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۲/۳۱ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می‌گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی از گزارش‌های سالانه هیات مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت های مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیات مدیره فراهم می‌آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملیات و وضع عمومی شرکت می‌باشد، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیات مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده‌کنندگان می‌شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۶ به تایید هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیئت مدیره	نام نماینده اشخاص	سمت	امضاء
سرمایه گذاری دارویی تامین	حسین ابونئی مهریزی	رئیس هیات مدیره (غیرموظف)	
سرمایه گذاری صبا تامین	جواد داوری آشتیانی	نایب رئیس هیات مدیره (غیرموظف)	
سرمایه گذاری تامین اجتماعی	محمود مخدومی	مدیرعامل و عضو هیات مدیره (موظف)	
سرمایه گذاری صدر تامین	سید پندار توفیقی	عضو هیات مدیره (موظف)	
سرمایه گذاری سیمان تامین	-	-	-

فهرست مطالب

فصل اول: کلیات.....	۵
۱-۱- گزیده اطلاعات مالی.....	۶
۱-۱-۱- گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی.....	۶
۱-۱-۲- گزیده اطلاعات مالی تلفیقی.....	۷
۱-۲- تاریخچه شرکت.....	۸
۱-۳- موضوع فعالیت شرکت.....	۸
۱-۴- سرمایه و ترکیب سهامداران.....	۱۰
۱-۵- مشخصات اعضای هیات مدیره و مدیرعامل.....	۱۱
۱-۶- محیط حقوقی شرکت.....	۱۱
۱-۷- پیام هیات مدیره.....	۱۲
۱-۷-۱- مروری بر برنامه راهبردی شرکت.....	۱۲
۱-۷-۱-۱- بیانیه چشم انداز و مأموریت شرکت.....	۱۲
۱-۷-۱-۲- ارزش های محوری شرکت.....	۱۳
۱-۷-۱-۳- راهبردهای شرکت.....	۱۳
۱-۷-۱-۴- تهدیدها و فرصت های شرکت.....	۱۴
۱-۷-۱-۵- مرور کلی بر وضعیت اقتصادی کشور و جایگاه شرکت در آن.....	۱۶
۱-۸- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار.....	۱۶
۱-۸-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام.....	۱۶
۱-۸-۲- وضعیت نقد شوندگی سهام.....	۱۶
فصل دوم: منابع و تولید.....	۱۷
۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت.....	۱۸
۲-۲- اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته شرکت در تاریخ ۱۳۹۸/۰۲/۳۱.....	۲۰
۲-۳- آمار تولید و فروش شرکت های فرعی به تفکیک محصولات عمده.....	۲۱
فصل سوم: ارقام مالی، هزینه ای و نسبت های مالی.....	۴۰
۳-۱- مروری بر وضعیت عملکرد مالی و عملیاتی شرکت و گروه.....	۴۱
۳-۱-۱- صورت وضعیت مالی تلفیقی.....	۴۱
۳-۱-۲- صورت سود و زیان تلفیقی.....	۴۲
۳-۱-۳- صورت وضعیت مالی شرکت اصلی.....	۴۳
۳-۱-۴- صورت سود و زیان شرکت اصلی.....	۴۴
۳-۲- تغییرات در سرمایه گذاری ها.....	۴۵
۳-۲-۱- تغییرات در ارزش دفتری دارایی های ثابت.....	۴۵
۳-۲-۲- تغییرات در ارزش کل سرمایه گذاری های شرکت اصلی.....	۴۶
۳-۳- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تامین مالی.....	۴۷

۴۸	۳-۴- تغییرات در وضعیت نقدینگی
۵۰	۳-۵- تغییرات سرمایه در گردش
۵۱	۳-۶- نسبت های مالی
۵۲	فصل چهارم: نیروی انسانی، تحقیقات، آموزش و فناوری
۵۳	۴-۱- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی گروه و شرکت اصلی
۵۷	۴-۲- برگزاری دوره های آموزشی- تخصصی جهت کارکنان
۵۸	فصل پنجم: چالش ها (ریسکها و راه کارها)
۵۹	۵-۱- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت
۶۳	فصل ششم: سایر موارد
۶۴	۶-۱- دعوای مطروحه له و علیه شرکت
۶۵	۶-۲- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۶۶	۶-۳- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت
۶۷	۶-۴- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت
۶۹	۶-۵- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع
۷۰	۶-۶- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود
۷۳	۶-۷- نظام راهبری شرکت
۷۳	۶-۷-۱- ترکیب اعضای هیات مدیره
۷۳	۶-۷-۲- کمیته های تخصصی فعال شرکت
۷۳	۶-۷-۳- تعداد جلسات هیات مدیره و وضعیت حضور اعضا در جلسات
۷۳	۶-۷-۴- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای هیات مدیره
۷۳	۶-۷-۵- سیاست کلی شرکت در ارتباط با پاداش مدیرعامل و اعضای هیات مدیره
۷۴	۶-۷-۶- اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت
۷۴	۶-۷-۷- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی
۷۴	۶-۷-۸- اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی
۷۵	۶-۸- اطلاعات طرح های توسعه ای شرکت
۷۶	۶-۹- اهم اقدامات انجام شده طی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۲/۳۱
۷۸	۶-۱۰- برنامه های آتی شرکت
۷۹	۶-۱۱- اطلاعات تماس با شرکت

بخش اول

کلیات

۱-۱-گزیده اطلاعات مالی

۱-۱-۱-گزیده اطلاعات مالی شرکت اصلی

تجدید ارائه شده

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی دوره (مبالغ به میلیون ریال):		
۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	
۳۶,۰۰۵,۰۲۶	۵۰,۹۷۱,۰۳۳	درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها
۸۲۲,۲۱۲	۱۱,۲۱۵,۱۳۴	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری‌ها
۳۶,۸۲۷,۲۳۸	۶۱,۹۵۸,۸۲۲	سود عملیاتی
۳۰۰,۲۵۸	۲۷۱,۶۶۴	درآمدهای غیر عملیاتی
۳۵,۲۸۹,۲۲۸	۶۰,۷۵۷,۸۷۸	سود خالص
۱۹,۲۳۵,۹۶۴	۳۲,۱۲۱,۷۷۵	وجوه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):		
۱۴۷,۵۵۱,۲۵۹	۱۸۵,۰۸۰,۸۳۳	جمع دارایی‌ها
۶,۵۸۷,۸۱۴	۱۵,۹۵۹,۵۱۰	جمع بدهی‌ها
۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	سرمایه ثبت شده
۱۴۰,۹۶۳,۴۴۵	۱۶۹,۱۲۱,۳۲۳	جمع حقوق صاحبان سهام
ج) نرخ بازده:		
۲۴٪	۳۳٪	نرخ بازده دارایی‌ها
۲۵٪	۳۶٪	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)
د) اطلاعات مربوط به هر سهم:		
۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در پایان سال مالی
۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
۴۳۳	۷۴۵	سود واقعی هر سهم-ریال
۴۰۰	براساس مصوبه مجمع	سود نقدی هر سهم-ریال
۲,۷۷۲	۲۰,۴۰۰	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش-ریال
۱,۷۳۰	۲,۰۷۵	ارزش دفتری هر سهم-ریال
۶	۲۷	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم-مرتبه
ه) سایر اطلاعات:		
۶۳	۷۰	تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)

۲-۱-۱-گزیده اطلاعات مالی تلفیقی

تجدید ارائه شده

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی دوره (مبالغ به میلیون ریال):	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱
فروش خالص و درآمد حاصل از ارائه خدمات	۱۹۳,۰۰۸,۳۴۵	۱۳۳,۶۳۲,۶۶۰
سود عملیاتی	۶۹,۱۳۲,۹۶۰	۵۷,۳۶۲,۳۷۶
درآمدهای غیر عملیاتی	۶۰۴,۱۱۵	۱,۶۳۵,۹۵۹
سود خالص قابل انتصاب به صاحبان سهام اصلی	۵۰,۴۷۸,۴۳۶	۳۸,۵۶۶,۲۸۰
وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی	۳۵,۱۷۷,۰۴۹	۳۲,۰۷۰,۹۰۴
ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):		
جمع دارایی ها	۲۸۸,۲۰۲,۵۷۲	۲۱۸,۰۶۶,۸۵۴
جمع بدهی ها	۱۱۳,۴۰۳,۶۹۷	۷۲,۷۶۴,۵۷۷
سرمایه ثبت شده	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰
جمع حقوق صاحبان سهام شرکت اصلی	۱۵۹,۳۳۰,۸۴۵	۱۲۷,۵۶۲,۰۳۰
جمع حقوق صاحبان سهام	۱۷۴,۷۹۸,۸۷۵	۱۴۵,۳۰۲,۲۷۷
ج) نرخ بازده:		
نرخ بازده دارایی ها	۱۸٪	۱۸٪
نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)	۳۲٪	۳۰٪
د) اطلاعات مربوط به هر سهم:		
تعداد سهام در پایان سال مالی	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
سود واقعی هر سهم-ریال	۶۵۲	۴۴۰
سود نقدی هر سهم-ریال	براساس مصوبه مجمع	۴۰۰
آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تایید گزارش-ریال	۲۰,۴۰۰	۲,۷۷۲
ارزش دفتری هر سهم-ریال	۱,۹۵۵	۱,۵۶۵
نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم-مرتبه	۳۱	۶
ه) سایر اطلاعات:		
تعداد کارکنان - نفر (پایان سال)	۱۶,۹۴۲	۱۷,۳۴۴

۲-۱- تاریخچه شرکت

گروه شامل شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)، در ابتدا با نام شرکت پالایش روغن آبادان (سهامی خاص) تحت شماره ۲۲۴۶ مورخ چهارم دی‌ماه ۱۳۸۱ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی آبادان به ثبت رسیده است. شرکت یاد شده، به موجب صورت‌جلسات مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۱ به شرکت سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین تغییر نام داده و با اساسنامه جدید جایگزین شرکت قبلی گردید و مرکز اصلی شرکت از آبادان به تهران منتقل شد. به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۲/۰۸/۲۷ سال مالی شرکت ابتدا به ۱۳۸۲/۰۹/۳۰ و سپس، به استناد مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۹ به ۱۳۸۳/۰۲/۳۱ تغییر یافت. به استناد مصوبات مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۸۳/۰۱/۲۰ نام شرکت از سرمایه‌گذاری شیمیایی و سلولزی تامین، به سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین تغییر یافت و نوع شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل و اساسنامه جدید مشتمل بر ۷۸ ماده و ۱۶ تبصره به تصویب رسید.

پیرو اجرای سیاست‌های شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی (سهامدار عمده)، تکلیفی در مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت به تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۳ مبنی بر ادغام شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز تامین در شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین، مقرر شد شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به عنوان شرکت موجود، باقیمانده و شرکت ادغام شونده با کلیه دارایی‌ها، دیون، مطالبات و تعهدات به قیمت دفتری (در اجرای موضوع بند "الف" لغایت "و" ماده‌ی ۱۱۱ قانون مالیات‌های مستقیم اصلاحیه‌ی مصوب سال ۱۳۸۰) در شرکت موجود ادغام شود. پس از انجام عملیات ادغام، طبق جلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۹۰/۱۱/۱۷ شرکت، نام شرکت از سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمیایی و شیمیایی تامین به شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام) تغییر یافت و ماده مربوطه در اساسنامه اصلاح گردید. قابل ذکر است نامه شرکت با شماره ۱۱۳۹ در تاریخ ۱۳۹۱/۱۲/۱۹ نزد بورس و اوراق بهادار به ثبت رسیده و سهام شرکت در مورخ ۱۳۹۲/۰۴/۱۸ در بورس اوراق بهادار تهران عرضه شد.

۳-۱- موضوع فعالیت شرکت

موضوع فعالیت شرکت به موجب ماده ۳ آخرین اساسنامه به شرح زیر می‌باشد:

الف - موضوع فعالیت‌های اصلی:

۱. سرمایه‌گذاری در سهام، سهام‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رأی با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل یا اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر را در اختیار گرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه یابد و شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌پذیر (اعم از ایرانی و خارجی) در زمینه یا زمینه‌های زیر فعالیت کند:
 ۲. تهیه و تولید انواع مواد و محصولات پتروشیمی و شیمیایی و فرآورده‌های فرعی آنها که از فرآوری نفت، مشتقات نفتی، گازهای طبیعی، هیدروکربن‌ها و سایر مواد خام اعم از آلی و معدنی بدست می‌آید.
 ۳. سرمایه‌گذاری در پروژه‌های نفتی به منظور تهیه، تولید و پالایش نفت خام و فرآورده‌های آن و تامین تجهیزات مورد نیاز در صنایع نفت، گاز و انرژی.
 ۴. انجام فعالیت‌های زیر در ارتباط با اشخاص سرمایه‌پذیر موضوع بند ۱ فوق؛
- خدمات اجرایی در تهیه و خرید مواد اولیه و ماشین آلات برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛

- خدمات طراحی و مهندسی اصولی و تضمین پروژه‌ها برای اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛
 - انجام مطالعات، تحقیقات و بررسی‌های تکنولوژیکی، فنی، علمی، بازرگانی و اقتصادی برای بهره‌برداری توسط اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛
 - تامین مالی منابع اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر از منابع داخلی شرکت یا از طریق سایر منابع از جمله اخذ تسهیلات بانکی به نام شرکت یا شخص حقوقی سرمایه‌پذیر با تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت از طریق شرکت یا بدون تامین وثیقه یا تضمین بازپرداخت؛
 - تدوین سیاست‌های کلی و راهبردی و مدیریتی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛
 - شناسایی فرصت‌های سرمایه‌گذاری در خصوص بند ۱ فوق به منظور معرفی اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر؛
 - ارائه سایر خدمات فنی، مدیریتی، اجرایی و مالی و بازرگانی به اشخاص حقوقی سرمایه‌پذیر
۵. سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع و کنترل عملیات یا نفوذ قابل ملاحظه در سهام، سهم‌الشرکه و سایر اوراق بهادار دارای حق رای آن عده از اشخاص حقوقی که خدمات زیر را منحصرأ به اشخاص سرمایه‌پذیر به دیگران ارائه می‌نمایند؛
- خدمات موضوع بند ۲ فوق؛
 - حمل و نقل، انبارداری، بازاریابی، توزیع و فروش محصولات.

ب) موضوع فعالیت‌های فرعی:

۱. سرمایه‌گذاری در مسکوکات، فلزات گران‌بها، گواهی سپرده بانکی و سپرده‌های سرمایه‌گذاری نزد بانک‌ها و مؤسسات مالی اعتباری مجاز؛
۲. سرمایه‌گذاری در سهام، سهم‌الشرکه، واحدهای سرمایه‌گذاری صندوق‌ها یا سایر اوراق بهادار دارای حق رای شرکت‌ها، مؤسسات یا صندوق‌های سرمایه‌گذاری با هدف کسب انتفاع به طوری که به تنهایی یا به همراه اشخاص تحت کنترل و اشخاص تحت کنترل واحد، کنترل شرکت، مؤسسه یا صندوق سرمایه‌گذاری سرمایه‌پذیر را در اختیار نگرفته یا در آن نفوذ قابل ملاحظه نیابد؛ یا در صورت در اختیار گرفتن کنترل یا نفوذ قابل ملاحظه، شخص حقوقی سرمایه‌پذیر در موضوعات غیر از موضوعات مذکور در بندهای ۱ و ۲ قسمت الف این ماده فعالیت نماید؛
۳. سرمایه‌گذاری در سایر اوراق بهادار که به طور معمول دارای حق رأی نیست و توانایی انتخاب مدیر یا کنترل ناشر را به مالک اوراق بهادار نمی‌دهد؛
۴. سرمایه‌گذاری در سایر دارایی‌ها از جمله دارایی‌های فیزیکی، پروژه‌های تولیدی و پروژه‌های ساختمانی با هدف کسب انتفاع؛
۵. ارائه خدمات مرتبط با بازار اوراق بهادار از جمله:
 - پذیرش سمت در صندوق‌های سرمایه‌گذاری؛
 - تامین مالی بازارگردانی اوراق بهادار؛
 - مشارکت در تعهد پذیرهنویسی اوراق بهادار؛
 - تضمین نقدشوندگی، اصل یا حداقل سود اوراق بهادار؛
۶. شرکت می‌تواند در راستای اجرای فعالیت‌های مذکور در این ماده در حدود مقررات و مفاد اساسنامه اقدام به اخذ تسهیلات مالی یا تحصیل دارایی نماید یا اسناد اعتباری بانکی افتتاح کند و به واردات یا صادرات کالا بپردازد و امور گمرکی مربوطه را انجام دهد. این اقدامات فقط در صورتی مجاز است که در راستای اجرای فعالیت‌های شرکت ضرورت داشته باشد و انجام آنها در مقررات منع نشده باشد.

۴-۱- سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰ میلیون ریال (شامل تعداد ده هزار سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) بوده که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ ۸۱,۵۰۰,۰۰۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) افزایش یافته است.

تغییرات سرمایه شرکت			
تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه ^۱
۱۳۸۳/۰۳/۲۷	۴۹۹۹۰۰	۵۰,۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۸۴/۰۳/۰۲	۵۷۰۰	۲,۹۰۰,۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۸۶/۰۸/۲۷	۳۸	۴,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۹۰/۰۸/۳۰	۸	۴,۳۰۰,۰۰۰	ادغام هلدینگ نفت و گاز در پتروشیمیایی
۱۳۹۱/۱۲/۰۶	۵۷۵	۲۹,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات سهامداران
۱۳۹۳/۱۱/۰۴	۵۰	۴۳,۵۰۰,۰۰۰	سود انباشته
۱۳۹۷/۰۳/۲۸	۸۷	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	مطالبات و آورده نقدی

ترکیب سهامداران شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۲/۳۱ به شرح زیر می باشد:

نام سهامدار		۱۳۹۹/۰۲/۳۱		۱۳۹۸/۰۲/۳۱	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
سرمایه گذاری تامین اجتماعی		۵۶,۲۹۴,۶۴۶,۰۰۵	۶۹,۰۷٪	۶۲,۲۴۶,۸۲۶,۹۳۹	۷۶,۳۸٪
شرکت سرمایه گذاری صبا تامین		۵,۷۳۱,۶۴۹,۳۳۲	۷,۰۳٪	۶۶,۵۸۲,۵۳۶	۰,۰۸٪
موسسه صندوق بیمه اجتماعی روستائیان و عشایر		۵,۶۱۹,۹۰۷,۲۱۲	۶,۹۰٪	۳,۱۷۰,۱۵۷,۲۱۲	۳,۸۹٪
آینده سازان رفاه پردیس		۳,۹۷۸,۰۳۰,۰۳۲	۴,۸۸٪	۴,۵۳۶,۹۱۸,۱۰۷	۵,۵۷٪
پتروشیمی فن آوران		۲,۶۷۴,۴۰۱,۰۴۸	۳,۲۸٪	۲,۶۴۳,۴۰۱,۰۴۸	۳,۲۴٪
گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین		۰	۰	۲,۳۸۴,۳۹۶,۰۶۱	۲,۹۳٪
شرکت سرمایه گذاری دارویی تامین		۲,۸۱۰	۰	۲,۸۱۰	۰
شرکت سرمایه گذاری سیمان تامین		۲,۸۱۰	۰	۲,۸۱۰	۰
شرکت سرمایه گذاری صدر تامین		۱,۵۰۰	۰	۱,۵۰۰	۰
سهامداران حقیقی		۲,۰۴۸,۳۶۷,۸۲۲	۶,۳۲٪	۱,۷۴۹,۶۹۰,۳۰۰	۲,۱۵٪
سایر سهامداران حقوقی		۵,۱۵۲,۹۹۱,۴۲۹	۲,۵۱٪	۴,۷۰۲,۰۲۰,۶۷۷	۵,۷۷٪
جمع		۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪	۸۱,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰٪

(۱) محل افزایش سرمایه می تواند متشکل از مطالبات، مطالبات و آورده نقدی، اندوخته طرح و توسعه (سهام جایزه)، سود انباشته، صرف سهام و مازاد تجدید ارزیابی باشد.

۵-۱- مشخصات اعضای هیات مدیره و مدیر عامل

نام و نام خانوادگی	نماینده	سمت	موظف/غیرموظف	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در هیات مدیره
حسین ابوبی مهریزی	سرمایه گذاری دارویی تامین	رئیس هیئت مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۳۹۹/۰۵/۱۱
جواد داوری آشتیانی	سرمایه گذاری صبا تامین	نایب رئیس هیئت مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۳۹۶/۰۹/۱۳
محمود مخدومی	سرمایه گذاری تامین اجتماعی	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی برق	۱۳۹۶/۰۹/۱۳
سید پندار توفیقی	سرمایه گذاری صدر تامین	عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	۱۳۹۷/۱۲/۲۲

۶-۱- محیط حقوقی شرکت

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- قانون برنامه ششم توسعه اقتصادی، اجتماعی
- قانون احکام دایمی برنامه های توسعه ای کشور
- قانون تجارت و لایحه اصلاحی قسمتی از آن، قانون بازار اوراق بهادار و مقررات مرتبط و دستورالعمل‌ها و ضوابط ابلاغی توسط سازمان بورس و اوراق بهادار، قانون مالیاتهای مستقیم.
- اساسنامه مصوب شرکت و مصوبات هیأت مدیره
- قانون صدور چک، قانون کار، قانون تأمین اجتماعی، قانون مبارزه با پولشویی و آیین نامه های مرتبط
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی و همچنین دستورالعمل‌ها و آیین‌نامه‌های مصوب هیأت مدیره شرکت.
- سیاستها و ضوابط ابلاغی شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی بعنوان سهامدار عمده پس از تصویب هیأت مدیره

TAPPICO
Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۷-۱- پیام هیات مدیره

سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۲/۳۱ برای کلیه سازمان‌ها، نهادها و بنگاه‌های اقتصادی ایران، سالی دشوار از برخی جهات بود. در ماه‌های ابتدایی سال مالی گذشته، تحت تاثیر تمديد و تشديد تحریم‌های ظالمانه آمریکا علیه مردم بزرگ ایران، کلیه شرکتهای صنعتی، تولیدی، بازرگانی و سرمایه‌گذاری ایرانی دچار مشکلات عدیده‌ای در مسیر تأمین مواد اولیه، فروش، حمل‌ونقل کالا، انتقال وجوه حاصله و سایر مواردی از این دست شدند.

از سوی دیگر، شاخص‌های صنعتی و اقتصادی از بهمن ماه سال گذشته و در ۴ ماه پایانی این سال مالی، برای اغلب شرکتهای در اثر شیوع ویروس کرونا به کلی تغییر کرد. چالش‌های فراوانی که در این ۴ ماه در مسیر فعالیت بنگاه‌های اقتصادی ایجاد شد، بسیاری از این شرکتهای را دچار مشکلات عدیده‌ای کرد. با این حال آنچه به زعم ما شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تأمین را به عنوان یکی از بزرگترین و متنوع‌ترین هلدینگ‌های چندرشته‌ای بازار سرمایه، که در صنایع نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی، سلولزی، تاپر و معدنی کشور، نقشی راهبردی ایفا می‌کند، از دیگر شرکتهای متمایز کرده و روند سودآوری شرکت را علیرغم همه این مشکلات دچار دستخوش و کاهش قرار نداده است، وجود همکاران متخصص و باانگیزه‌ای بوده است که وجه همت خود را برای ایجاد ارزش افزوده برای سرمایه‌بازنشستگان و مستمری‌بگیران سازمان تأمین اجتماعی و رشد سودآوری برای کلیه ذینفعان و سهامداران شرکت قرار داده‌اند.

آنچه از سوی همکاران ما در این سال انجام شده است تلاش فوق‌العاده برای افزایش و بهبود شاخص‌های کمی و کیفی تولید، بازرگانی، فروش و در نتیجه افزایش ارزش سهام شرکت در بازار سرمایه با وجود تمامی مشکلات بوده است.

همچنین با تأکید هیأت مدیره تاپیکو تلاش کردیم تا در سال مالی گذشته، به خوبی از فرصتهای ناشی از بهبود فضای بازار سرمایه و رونق بازار سهام استفاده کرده و پرتفوی سرمایه‌گذاری هلدینگ را متنوع‌تر و گسترده‌تر نماییم. کسب سهم ۱۷,۳ درصدی از شرکت سرمایه‌گذاری صدر تأمین به عنوان بزرگترین هلدینگ معدنی و املاح کشور در راستای بهره‌مندی از همین فضای ایجاد شده به انجام رسید که ارزش افزوده بسیار زیادی در سود عملیاتی و سبد سرمایه‌گذاری شرکت ایجاد کرد.

انجام این فرایند در شرکتهای تابعه نیز به رشد سود تلفیقی شرکت به میزانی بسیار زیاد منجر شد که در این راستا می‌توان به عایدی حاصل از خرید سهام و فروش سهام برای شرکتهای پتروشیمی فن‌آوران، نفت پاسارگاد، هلدینگ سلولزی و پتروشیمی شیمی بافت اشاره کرد.

در سال مالی گذشته، موفق شدیم جایگاه شرکت را در رتبه بندی یکصد شرکت برتر ایرانی در همایش IMI ۱۰۰ با یک پله بهبود از رتبه ۲۰ به رتبه ۱۹ ارتقا داده و از منظر ارزش افزوده در این فهرست با دو پله ارتقاء، عنوان نهمین شرکت ایرانی را به خود اختصاص دهیم. همچنین کسب رتبه ۱ در هفت شاخص اصلی در بین هلدینگ‌های چند رشته‌ای از جمله کسب رتبه ۱ بیشترین بازده فروش و شاخص بیشترین بازده دارایی‌ها هر کدام با یک پله صعود، کسب رتبه ۱ در شاخص بهره وری کل عوامل با یک پله ارتقاء، کسب رتبه ۱ در شاخص بهره وری عوامل و شاخص بهره وری عوامل سرمایه‌ای هر کدام با ۲ پله صعود، کسب رتبه ۱ در رشد تعدیل شده سود با ۲ پله صعود، کسب رتبه ۱ در تعداد کارکنان برای دومین سال متوالی کسب رتبه ۲ در شاخص رشد فروش و شاخص بیشترین ارزش ویژه هر کدام با ۲ پله صعود از جمله این موفقیت‌ها بوده است.

ما به تلاش خود برای افزایش ثروت سهامداران محترم تاپیکو ادامه می‌دهیم و امیدواریم که با حمایت، هدایت و پشتیبانی تک تک سهامداران ارزشمند تاپیکو، این شرکت گام‌های موفقیت و سربلندی را بیش از گذشته و با سرعت بیشتری بردارد. بر خود لازم می‌دانیم از تمامی همکاران حرفه‌ای و کارآزموده و تیم اجرایی تاپیکو به خاطر تلاش‌های خستگی ناپذیرشان و حرکت در مسیر تعالی شرکت قدردانی نماییم.

۱-۷-۱- مروری بر برنامه راهبردی شرکت

۱-۷-۱-۱- بیانیه چشم انداز مأموریت شرکت

"کسب بالاترین ارزش پایدار در صنعت نفت و گاز و پتروشیمی کشور و رقابت‌پذیر در عرصه بین‌المللی"

تاپیکو یک هلدینگ تخصصی در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی است که سبد متنوعی از محصولات پتروشیمی و انواع فرآورده‌های پالایشگاهی با استانداردهای جهانی را در شرکتهای فرعی و وابسته تولید می‌کند، همچنین در زمینه صنعت لاستیک و سلولزی فعالیت دارد.

تاپیکو، خلاقیت در سودآوری و ارزش آفرینی پایدار برای ذینفعان را از طریق سرمایه‌گذاری مشترک با شرکتهای داخلی و خارجی و راهبری تخصصی و ارزش آفرین شرکتهای گروه دنبال نموده و در تمام شرایط خود را پایبند به ارزشهای سازمان، مسئولیت‌پذیر و پاسخگو به ذینفعان می‌داند.

۱-۷-۱-۲- ارزش‌های محوری شرکت

- ✓ قانون‌مداری و شفافیت در عملکرد
- ✓ شایسته‌سالاری و پایبندی به اصول اخلاقی
- ✓ تاکید بر خلاقیت، نوآوری و تمایز در تصمیم‌گیری‌ها
- ✓ مسئولیت‌پذیری و پاسخگویی شایسته به ذینفعان
- ✓ تصمیم‌گیری بر اساس اطلاعات قابل اتکاء

۱-۷-۱-۳- راهبردهای شرکت

- توسعه همکاری و سرمایه‌گذاری مشترک با شرکتهای معتبر داخلی و بین‌المللی در زنجیره ارزش
- توسعه و تکمیل رو به بالا و رو به پائین زنجیره ارزش
- بهینه‌سازی پرتفوی، ساماندهی، ادغام و تملیک درون پورتفوی و برون پورتفوی
- تامین مالی بهینه با بهره‌گیری از ابزارهای مناسب در بازارهای مالی داخلی و بین‌المللی
- تمرکز بر تحقیق و توسعه و رسوخ در بازارهای داخلی و صادراتی
- مدیریت بهینه دارایی‌ها و بهای تمام‌شده محصولات
- اصلاح و بهبود مستمر در توسعه سیستم‌های منابع انسانی، سیستم‌های اطلاعاتی، مدیریت فرآیندی و مدیریت دانش
- حضور موثر در نهادها و تشکلهای مرتبط با صنعت و تعامل برد-برد با کلیه ذینفعان
- ارتقای هم‌افزایی اقتصادی بین شرکتهای گروه تامین

تاپیکو در راستای تحقق راهبردهای تعریف شده و اجرای برنامه‌ها و سرمایه‌گذاری، توجه به سیاستهای سرمایه‌گذاری را مد نظر قرار می‌دهد که عبارتند از:

- تمرکز بر خوراک گازی در طرح‌های پتروشیمی و ترجیحاً خوراک میعانات گازی در طرح‌های پالایشگاهی
- نزدیکی به سواحل صادراتی و بازارهای هدف
- بزرگ مقیاس بودن (مقیاس کوچک مشروط به تکمیل زنجیره ارزش)
- همکاری و مشارکت‌های بین‌المللی معتبر
- بهره‌گیری از تکنولوژی‌های برتر

۴-۱-۷-۱- تهدیدها و فرصت‌های شرکت

صنایع نفت و گاز پتروشیمی

تهدیدات هلدینگ در صنعت

۱. ناپایداری در رویه‌های قیمت‌گذاری خوراک واحدهای پتروشیمی کشور و نبود سیاست روشن و مشخص از قیمت‌گذاری خوراک در یک افق بلند مدت
۲. فروش کود اوره با نرخ‌های یارانه‌ای به وزارت جهاد کشاورزی
۳. تغییر ساختار صنعت از خوراک مایع به سمت خوراک گازی با توجه توسعه خوراک شیل گاز و افزایش شدید رقابت‌های آتی در صنعت
۴. افزایش روزافزون اتحادهای استراتژیک و سرمایه‌گذاری‌های مشترک بین‌المللی در میان رقبای منطقه‌ای و احتمال کاهش سهم بازار
۵. افزایش تحریم‌های جهانی و مشکلات مرتبط با آن مانند انتقال ارز، خرید تجهیزات و قطعات، صادرات و ...
۶. تشدید محدودیتهای زیست محیطی و شرایط استانداردهای بین‌المللی مانند REACH
۷. همه‌گیری بیماری کرونا و تاثیر آن در کاهش مقطعی تقاضای جهانی محصولات نفت و گاز و پتروشیمی

فرصت‌های هلدینگ در صنعت

۱. اولویت‌های برنامه ششم توسعه کشور در بخش‌های پتروشیمی و نفت و گاز
۲. امکان تأمین مالی طرح‌های توسعه از بازارهای بین‌المللی
۳. چشم‌انداز افزایش جهانی در ظرفیت تولید، عرضه و تقاضا برای محصولات مهم پتروشیمی مانند الفین‌ها
۴. دسترسی کشور به بنادر و آبهای آزاد و وجود امکانات صادراتی
۵. مزیت‌های نسبی سرمایه‌گذاری در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی در مقایسه با سایر صنایع در کشور به دلیل رتبه اول ایران در مجموع ذخائر نفت و گاز دنیا
۶. افزایش ظرفیت خوراک گازی به واسطه تکمیل و توسعه فازهای پارس جنوبی
۷. ظرفیت تکمیل زنجیره ارزش باتوجه به منابع عظیم نفت و گاز کشور و وجود زیرساخت‌های مورد نیاز صنعت (بنادر، راه-آهن، خطوط لوله و ...)

صنعت سلولزی

تهدیدات هلدینگ در صنعت

۱. تداوم سرانه پایین مصرف کاغذ در کشور نسبت به متوسط جهانی
۲. تشدید رقابت در صنایع سلولزی باتوجه به حضور رقبای داخلی و بین‌المللی
۳. وجود فاصله تکنولوژیکی با رقبای داخلی و خارجی در صنایع سلولزی
۴. تشدید قوانین زیست محیطی در رابطه با استانداردها و قوانین بهره‌برداری از جنگل

فرصت های هلدینگ در صنعت

۱. پتانسیل‌های صادراتی در حوزه تیشو و کاغذ بسته‌بندی
۲. پیش‌بینی رشد تقاضای جهانی در مصرف تیشو، MDF، انواع کاغذ بسته‌بندی و تحریر و صنعت کارتن
۳. افزایش سهم بازار داخلی شبه کرافت و فلوتینگ با افزایش نرخ ارز
۴. کاهش کاغذهای وارداتی بدلیل تحریم های بین‌المللی و افزایش سهم بازار
۵. قرار گرفتن برخی از کارخانه‌ها در نزدیکی مراکز تأمین مواد اولیه

صنعت تایر

تهدیدهای هلدینگ در صنعت

۱. کاهش تولید خودروسازان سواری به دلیل شرایط تحریم
۲. نبود تبادلات بانکی با کشورهای مختلف و طولانی شدن فرآیند تأمین مواد اولیه و قطعات و افزایش بهای تمام شده کالاهای وارداتی
۳. خودداری شرکتهای تأمین‌کننده مواد اولیه و قطعات و فناوری از فروش به علت تحریم
۴. افزایش هزینه‌های تولید و توزیع ناشی از تورم و نرخ ارز و کاهش حاشیه سود بعثت کنترل حاکمیتی قیمت فروش
۵. وابستگی صنایع لاستیک و حساسیت آن به تحریم در تأمین ماشین‌آلات، تجهیزات و مواد اولیه
۶. محدودیت‌های زیست محیطی و سیاست‌گذاری استفاده از مواد اولیه و انرژی‌های پاک

فرصت های هلدینگ در صنعت

۱. بازار بزرگ تایر سواری تعویضی (RE) در داخل و کشورهای اطراف
۲. واردات بیش از ۷۰٪ نیاز تایر باری رادیال و فرصت توسعه و فروش تایر باری رادیال
۳. وجود پتانسیل صادرات به دلیل هزینه‌ی پایین حمل به کشورهای منطقه و نبود تولیدکننده تایر در کشورهای اطراف و امکان صادرات تایر به رنوی فرانسه در کشورهای مجاور باتوجه به اخذ گرید B از رنو
۴. پتانسیل ایجاد تنوع تایر تولیدی سواری باتوجه به ظرفیت‌های موجود در کرمان و کردستان
۵. رشد بازار تایرهای رادیال باری بدلیل از رده خارج شدن تدریجی تایرهای بایاس باری- اتوبوسی و وانتی سنگین

۵-۱-۷-۱-۱- مرور کلی بر وضعیت اقتصادی کشور و جایگاه شرکت در آن

۸-۱- شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

۱-۸-۱- وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۹۱/۱۲/۱۹ و تحت شماره ۱۱۱۳۹ در بورس اوراق بهادار تهران در گروه شیمیایی با نماد تاپیکو درج شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۲/۰۴/۱۸ مورد معامله قرار گرفته است. وضعیت سهام شرکت طی دو سال اخیر به شرح زیر می باشد:

سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار	قیمت سهم	سرمایه
		میلیارد ریال			میلیارد ریال	ریال	میلیارد ریال
۱۳۹۹/۰۲/۳۱	۸,۹۸۵,۰۴۰,۵۲۹	۴۴,۴۶۴	۲۲۵	۲۲۵	۶۹۳,۹۷۳	۸,۵۱۵	۸۱,۵۰۰
۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۹,۵۷۷,۹۸۳,۵۹۶	۳۶,۶۴۹	۲۳۷	۲۳۷	۱۹۱,۴۴۴	۲,۳۴۹	۸۱,۵۰۰

۲-۱-۸-۱- وضعیت نقد شوندگی سهام

شرح	رتبه در سال ۹۸	رتبه در سال ۹۷
تعداد روزهای گشایش نماد	۲۲۵	۲۳۷
تعداد روزهای معاملاتی	۲۲۵	۲۳۷
نسبت حجم معاملات به میانگین موزون سرمایه	۱۱,۰۲٪	۲۴,۰۲٪

TAPPICO
Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش دوم

منابع و تولید



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

فصل دوم: منابع و تولید

۱-۲- جایگاه هلدینگ در صنعت

جدول زیر میزان سهم ظرفیت تولید هلدینگ در ایران و جهان را برای محصولات اصلی هلدینگ نشان می‌دهد:

با احتساب درصد مالکیت هلدینگ

نام محصولات	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
اتیلن	۱۸۵۴۳۱	۸۷۵۲	۴٫۷۲٪	۸۵۳	۹٫۷۵٪	۰٫۴۶٪
پلی اتیلن	۱۲۱۱۳۵	۵۵۰۰	۴٫۵۴٪	۴۱۴	۷٫۵۳٪	۰٫۳۴٪
پروپیلن	۱۳۳۵۰۵	۱۳۷۳	۱٫۰۳٪	۱۴۰	۱۰٫۱۶٪	۰٫۱۰٪
پلی پروپیلن	۸۴۷۰۷	۱۱۳۰	۱٫۳۳٪	۹۸	۸٫۷۱٪	۰٫۱۲٪
MEG	۳۶۸۲۲	۱۵۵۸	۴٫۲۳٪	۱۸۸	۱۲٫۰۴٪	۰٫۵۱٪
متانول	۱۲۸۶۲۴	۱۲۳۰۴	۹٫۵۷٪	۱۰۲۱	۸٫۳۰٪	۰٫۷۹٪
اوره	۲۲۹۳۰۷	۸۶۹۲	۳٫۷۹٪	۳۰۲	۳٫۴۸٪	۰٫۱۳٪
PVC	۵۷۴۳۲	۷۹۰	۱٫۳۸٪	۱۷۰	۲۱٫۵۴٪	۰٫۳۰٪
بنزن	۶۴۸۵۵	۹۰۷	۱٫۴۰٪	۱۱۰	۱۲٫۱۱٪	۰٫۱۷٪
مخلوط زایلنها	۸۲۶۱۹	۱۶۷۵	۲٫۰۳٪	۲۱۴	۱۲٫۷۸٪	۰٫۲۶٪
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی	۱٫۱۲۴٫۴۳۷	۴۲٫۶۸۱	۳٫۸۰٪	۳٫۵۱۰	۸٫۲۲٪	۰٫۳۱٪
قیر	۱۶۵۹۷۳	۵۶۹۳	۳٫۴۳٪	۱۹۱۵	۳۳٫۶۴٪	۱٫۱۵٪
روغن پایه	۵۷۶۰۰	۱۲۲۰	۲٫۱۲٪	۱۱۶	۹٫۴۷٪	۰٫۲۰٪
تایر (میلیون حلقه)	۲۶۹۷	۳۰	۱٫۱۱٪	۶	۲۰٫۰۶٪	۰٫۲۲٪

بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ

نام محصولات	نوع مالکیت	ظرفیت تولید جهان (هزار تن)	ظرفیت تولید ایران (هزار تن)	سهم ظرفیت تولید ایران در جهان	ظرفیت تولید هلدینگ (هزار تن)	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در ایران	سهم هلدینگ از ظرفیت تولید در جهان
اتیلن	غیر مدیریتی	۱۸۵۴۳۱	۸۷۵۲	%۴,۷۲	۳۶۸۵	%۴۲,۱۰	%۱,۹۹
پلی اتیلن	غیر مدیریتی	۱۲۱۱۳۵	۵۵۰۰	%۴,۵۴	۱۳۶۰	%۲۴,۷۳	%۱,۱۲
پروپیلن	غیر مدیریتی	۱۳۳۵۰۵	۱۳۷۳	%۱,۰۳	۷۵۷	%۵۵,۱۳	%۰,۵۷
پلی پروپیلن	غیر مدیریتی	۸۴۷۰۷	۱۱۳۰	%۱,۳۳	۳۷۵	%۳۳,۱۹	%۰,۴۴
MEG	غیر مدیریتی	۳۶۸۲۲	۱۵۵۸	%۴,۲۳	۱۱۱۵	%۷۱,۵۷	%۳,۰۳
متانول	مدیریتی	۱۲۸۶۲۴	۱۲۳۰۴	%۹,۵۷	۱۰۰۰	%۸,۱۳	%۰,۷۸
	غیر مدیریتی				۶۶۰	%۵,۳۶	%۰,۵۱
اوره	مدیریتی	۲۲۹۳۰۷	۸۶۹۲	%۳,۷۹	۴۹۵	%۵,۶۹	%۰,۲۲
PVC	مدیریتی	۵۷۴۳۲	۷۹۰	%۱,۳۸	۲۳۰	%۲۹,۱۱	%۰,۴۰
بنزن	غیر مدیریتی	۶۴۸۵۵	۹۰۷	%۱,۴۰	۴۳۰	%۴۷,۴۱	%۰,۶۶
مخلوط زایلنها	غیر مدیریتی	۸۲۶۱۹	۱۶۷۵	%۲,۰۳	۸۵۰	%۵۰,۷۵	%۱,۰۳
مجموع محصولات اصلی پتروشیمی	مدیریتی	۱,۱۲۴,۴۳۷	۴۲,۶۸۱	%۳,۸۰	۱,۷۲۵	%۴,۰۴	%۰,۱۵
	غیر مدیریتی				۹,۲۳۲	%۲۱,۶۳	%۰,۸۲
قیر	مدیریتی	۱۶۵۹۷۳	۵۶۹۳	%۳,۴۳	۳۸۱۷	%۶۷,۰۵	%۲,۳۰
روغن پایه	مدیریتی	۵۷۶۰۰	۱۲۲۰	%۲,۱۲	۲۳۴	%۱۹,۱۸	%۰,۴۱
تایر (میلیون حلقه)	مدیریتی	۲۶۹۷	۳۰	%۱,۱۱	۹,۵	%۳۱,۶۷	%۰,۳۵
	غیر مدیریتی				۴,۵	%۱۵,۰۰	%۰,۱۷

۲-۲- اطلاعات مربوط به شرکت های فرعی و وابسته هلدینگ در تاریخ ۱۳۹۹/۰۲/۳۱

نام شرکت	محصولات عمده	سرمایه	درصد مالکیت هلدینگ	سود خالص	سود قابل تقسیم	سود تقسیم شده	سهام هلدینگ از سود تقسیم شده
شرکت های فرعی	پتروشیمی فن آوران	متانول	۹۵۰,۰۰۰	۵۰/۸۵	۱۶,۰۵۲,۸۸۳	۱۷,۸۰۹,۶۵۲	۷,۹۷۱,۰۷۰
		اوره، آمونیاک	۱,۷۸۹,۹۱۲	۴۳/۱۳	۸,۷۵۰,۱۲۳	۹,۵۸۵,۵۴۸	۳,۲۴۲,۰۸۵
		PVC	۱,۳۰۰,۰۰۰	۶۷/۵۷	۲,۲۹۱,۶۱۰	۲,۴۴۲,۵۱۵	۱,۴۴۹,۴۱۸
		PVC	۳,۵۲۰,۰۰۰	۵۴/۰۶	(۷۶۷,۷۸۲)	.	.
		روغن صنعتی	۲,۰۰۰,۰۰۰	۴۹/۳۹	۳,۰۰۰,۲۴۰	۳,۰۴۶,۵۶۴	۱,۴۸۱,۷۰۹
		قیر	۲,۴۰۰,۰۰۰	۵۰/۱۷	۲,۵۳۳,۲۰۵	۱,۰۰۳,۸۹۶	۴۸۱,۶۱۵
		تایر و تیوپ	۲,۵۲۶,۵۰۰	۵۰/۶۶	۱,۷۰۷,۸۰۹	۲,۴۲۸,۶۳۵	۱,۱۱۳,۵۳۶
		سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۱,۸۲۰,۰۰۰	۶۷/۶۸	۲,۱۸۱,۸۷۲	۲,۷۵۹,۷۰۸	.
		پرسی ایرانگاز	توزیع گاز	۲۰۰,۰۰۰	۵۰	۸۷۴,۵۸۱	۳۹۴,۹۸۲
		توسعه صنایع لاستیک	نخ تایر	۱,۰۰۰,۰۰۰	۵۱/۲	۱,۷۶۳,۳۷۷	۸۰۸,۹۵۱
شرکت های وابسته و سایر سرمایه گذاری ها	پتروشیمی مارون	اتیلن	۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۶/۶۵	۵۱,۱۸۶,۱۴۰	۵۴,۲۸۱,۸۴۱	۵,۲۶۲,۹۵۶
		پتروشیمی جم	۱۳,۸۰۰,۰۰۰	۱۶/۸۳	۳۷,۸۸۶,۷۱۳	۴۹,۲۸۰,۴۰۲	۵,۵۷۲,۷۴۸
		پتروشیمی خارک	۶,۰۰۰,۰۰۰	۱۸/۵۸	۲۱,۴۴۲,۷۵۳	۲۸,۶۲۰,۷۰۴	۳,۷۳۴,۱۸۴
		پتروشیمی شازند	۸,۰۶۴,۰۰۰	۱۶/۶۷	۱۱,۰۹۹,۳۲۷	۱۳,۴۲۹,۲۹۴	۱,۸۴۱,۲۹۷
		پتروشیمی نوری	بنزن-پارازیلین	۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۷	۳۴,۱۳۰,۱۰۹	۴,۵۹۰,۰۰۰
		لاستیک یزد	تایر	۵۱۰,۰۰۰	۳۴/۱۷	۱,۱۵۶,۰۶۵	۲۶۱,۴۱۰
		نیروکلر	مواد شیمیایی	۵۰۰,۰۰۰	۳۲/۰۹	۶۲۹,۹۹۰	۱۶۰,۴۲۹
		هلدینگ خلیج فارس	سرمایه گذاری	۱۴۳,۵۰۰,۰۰۰	۷/۶۱	۹۸,۶۰۲,۶۳۶	۲,۵۰۹,۵۸۷
		سرمایه گذاری صدرتامین	سرمایه گذاری	۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۷/۲۶	۱۷,۸۴۷,۷۹۴	.
		پتروشیمی مروارید	اتیلن	۴,۹۴۹,۲۱۱	۱۷	۱۷,۳۷۱,۹۸۶	۱,۸۵۱,۰۰۵
غیر پتروشیمی	هلدینگ پتروشیمی باختر	سرمایه گذاری	۲۳,۰۰۰,۰۰۰	۴/۵۵	۴۱,۹۳۱,۹۲۴	۵۰,۰۷۹,۶۲۸	۱,۰۴۵,۴۸۱
		پتروشیمی ایلام	پروپیلین	۱۷,۹۸۷,۷۳۹	۱۷	۳۷,۸۸۰	.
		ایران یاسا	تیوپ	۶۰۰,۰۰۰	۱۶/۷۴	۵۶۷,۴۸۴	.
		پتروشیمی تبریز	مواد شیمیایی	۵۰۰,۰۰۰	۱۱/۶	۸۹۶,۵۵۷	۲۸,۷۰۸

۳-۲- آمار تولید و فروش شرکت های فرعی به تفکیک محصولات عمده

آمار کلی تولید

شاخص	نام محصول	واحد	عملکرد کل صنعت		عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت		سهم هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت	
			۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
تولید	آمونیاک	تن	۴,۶۹۲,۰۲۱	۴,۷۴۹,۰۳۶	۳۶۳,۰۶۹	۳۲۳,۱۱۲	۸٪	۷٪
	اوره		۵,۸۸۸,۴۴۶	۵,۹۵۹,۰۰۰	۶۲۱,۲۰۶	۵۷۵,۴۹۲	۱۱٪	۱۰٪
	کریستال ملامین		۲۵,۵۱۶	۲۳,۷۸۹	۲۱,۱۶۷	۱۹,۶۳۳	۸۳٪	۸۳٪
	متانول		۵,۶۴۱,۰۰۰	۵,۴۵۲,۹۷۱	۹۳۷,۱۴۲	۹۷۲,۱۲۲	۱۷٪	۱۸٪
	اسید استیک		۱۱۹,۳۸۷	۱۱۸,۰۴۵	۹۹,۳۱۱	۹۹,۲۳۴	۸۳٪	۸۴٪
	پی وی سی		۴۵۸,۶۱۹	۵۸۶,۳۹۱	۱۴۱,۴۵۳	۱۲۰,۷۸۷	۳۱٪	۲۱٪
	انیدرید فتالیک		۵۵,۰۰۰	۵۸,۰۰۰	۱۱,۵۸۰	۷,۱۳۹	۲۱٪	۱۲٪
	دی اکتیل فتالات DOP		۷۷,۰۰۰	۸۲,۰۰۰	۲,۷۱۵	۲,۶۷۸	۴٪	۳٪
	قیر		۴,۵۳۴,۴۶۴	۴,۶۴۹,۱۱۸	۱,۱۲۷,۱۵۳	۱,۳۰۶,۳۴۷	۲۵٪	۲۸٪
	انواع روانکاران، اکستراکت، تار، اسلاک وکس، ضدیخ		۲,۱۶۰,۰۰۰	۲,۱۲۵,۸۱۲	۵۲۶,۱۴۹	۴۹۱,۰۲۷	۲۴٪	۲۳٪
	تایر و تیوب		۲۵۰,۵۶۹	۲۳۸,۰۰۰	۹۶,۸۷۰	۱۰۷,۰۰۰	۳۹٪	۴۵٪
	انواع فابریک		۱۳,۴۹۳	۱۴,۳۸۸	۱۱,۱۹۲	۱۲,۵۰۳	۸۳٪	۸۷٪
	MTBE		۴۷۰,۸۶۲	۵۵۸,۱۸۳	۷۷,۵۶۶	۷۸,۱۸۳	۱۶٪	۱۴٪
	MEK		۲,۰۰۸	۲,۶۲۷	۲,۰۰۸	۲,۶۲۷	۱۰۰٪	۱۰۰٪
	کاغذ بسته بندی		۱,۳۰۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	۴۹,۱۴۱	۵۲,۲۶۴	۴٪	۴٪
	تیشو		۱۹۰,۰۰۰	۱۶۵,۰۰۰	۲۹,۰۵۱	۳۲,۱۵۲	۱۵٪	۲۰٪
	فوم برد		۳۸,۰۰۰	۳۵,۰۰۰	۱,۹۹۴	۱,۵۹۵	۵٪	۵٪
	MDF	مترمکعب	۱,۷۰۰,۰۰۰	۱,۶۰۰,۰۰۰	۵۹,۷۹۷	۵۵,۴۹۴	۴٪	۴٪

شاخص	نام محصول	واحد	عملکرد کل صنعت		عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت		سهم هلدینگ (درصد) با احتساب درصد مالکیت	
			۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
تولید	آمونیاک	تن	۴,۶۹۲,۰۲۱	۴,۷۴۹,۰۳۶	۱۵۶,۵۹۲	۱۳۹,۳۵۸	۳٪	۳٪
	اوره		۵,۸۸۸,۴۴۶	۵,۹۵۹,۰۰۰	۲۶۷,۹۲۶	۲۴۸,۲۱۰	۵٪	۴٪
	کریستال ملامین		۲۵,۵۱۶	۲۳,۷۸۹	۹,۱۲۹	۸,۴۶۸	۳۶٪	۳۶٪
	متانول		۵,۶۴۱,۰۰۰	۵,۴۵۲,۹۷۱	۴۷۶,۵۳۷	۴۹۴,۳۲۴	۸٪	۹٪
	اسید استیک		۱۱۹,۳۸۷	۱۱۸,۰۴۵	۵۰,۵۰۰	۵۰,۴۶۰	۴۲٪	۴۳٪
	پی وی سی		۴۵۸,۶۱۹	۵۸۶,۳۹۱	۹۱,۶۲۰	۸۰,۹۷۰	۲۰٪	۱۴٪
	انیدرید فتالیک		۵۵,۰۰۰	۵۸,۰۰۰	۳,۰۳۴	۱,۸۷۰	۶٪	۳٪
	دی اکتیل فتالات DOP		۷۷,۰۰۰	۸۲,۰۰۰	۷۱۱	۷۰۲	۱٪	۱٪
	قیر		۴,۵۳۴,۴۶۴	۴,۶۴۹,۱۱۸	۵۶۵,۳۸۰	۶۵۵,۲۶۴	۱۳٪	۱۴٪
	انواع روانکاران، اکستراکت، تار، اسلاک وکس، ضد یخ		۲,۱۶۰,۰۰۰	۲,۱۲۵,۸۱۲	۲۵۹,۴۴۴	۲۴۲,۱۲۵	۱۳٪	۱۱٪
	تایر و تیوب		۲۵۰,۵۶۹	۲۳۸,۰۰۰	۴۹,۰۷۴	۵۴,۲۰۶	۲۰٪	۲۳٪
	انواع فابریک		۱۳,۴۹۳	۱۴,۳۸۸	۵,۷۰۸	۶,۳۷۷	۴۲٪	۴۴٪
	MTBE		۴۷۰,۸۶۲	۵۵۸,۱۸۳	۳۴,۹۸۲	۳۵,۲۶۱	۷٪	۶٪
	MEK		۲,۰۰۸	۲,۶۲۷	۹۰۶	۱,۱۸۵	۴۵٪	۴۵٪
	کاغذ بسته بندی		۱,۳۰۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	۲۹,۸۳۶	۲۸,۳۲۹	۲٪	۲٪
	تیشو		۱۹۰,۰۰۰	۱۶۵,۰۰۰	۲۹,۳۴۷	۲۶,۶۷۸	۱۸٪	۱۴٪
	فوم برد		۳۸,۰۰۰	۳۵,۰۰۰	۰	۱,۹۷۴	۰٪	۵٪
	MDF	مترکعب	۱,۷۰۰,۰۰۰	۱,۶۰۰,۰۰۰	۵۴,۹۳۹	۵۹,۱۹۹	۳٪	۳٪

آمار تولید به تفکیک محصولات عمده

سهم از تولید واقعی کشور (بدون احتساب درصد مالکیت)	تولید واقعی سال	ظرفیت عملی	واحد	نام محصول	مجتمع
۷٪	۳۲۳،۱۱۲	۳۳۰،۰۰۰	تن	آمونیاک	پتروشیمی خراسان
۱۰٪	۵۷۵،۴۹۲	۴۹۵،۰۰۰		اوره	
۸۳٪	۱۹،۶۳۳	۲۰،۰۰۰		کریستال ملامین	
۱۸٪	۹۷۲،۱۲۲	۱،۰۰۰،۰۰۰		متانول	پتروشیمی فن آوران
۸۴٪	۹۹،۲۳۴	۱۵۰،۰۰۰		اسید استیک	
۲۰٪	۱۱۶،۰۰۹	۱۲۰،۰۰۰		پی وی سی	پتروشیمی غدیر
۱٪	۴،۷۷۸	۱۱۰،۰۰۰		پی وی سی	پتروشیمی آبادان
۱۳٪	۷،۱۳۹	۲۰،۰۰۰		انیدرید فتالیک	پتروشیمی فارابی
۳٪	۲،۶۷۸	۵۰،۰۰۰		دی اکتیل فتالات DOP	
۲۸٪	۱،۳۰۶،۳۴۷	۳،۰۵۶،۶۴۰		قیر	نفت پاسارگاد
۲۳٪	۴۹۱،۰۲۷	۵۲۹،۶۶۷		انواع روانکاران، اکستراکت، تار، اسلاک وکس، ضدیخ	نفت ایرانول
۴۵٪	۱۰۷،۰۰۰	۱۲۹،۶۳۰		تایر و تیوب	گروه صنعتی بارز
۸۷٪	۱۲،۵۰۳	۱۶،۵۰۰		انواع فابریک	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک (نخ تایر صبا)
۱۴٪	۷۸،۱۸۳	۹۰،۰۰۰		MBE	شیمی بافت
۱۰۰٪	۲،۶۲۷	۳،۰۰۰		MEK	
۴٪	۴۹،۱۴۱	۱۸۰،۰۰۰		کاغذ بسته بندی	گروه صنعت سلولزی
۱۵٪	۲۹،۰۵۱	۳۸،۰۰۰		تیشو	
۵٪	۱،۹۹۴	۴،۰۰۰		فوم برد	
۴٪	۵۹،۷۹۷	۵۲،۰۰۰	مترمکعب	MDF	

شرکت
های
مدیریتی

سهم از تولید واقعی کشور (با احتساب درصد مالکیت)	تولید واقعی سال	ظرفیت عملی	واحد	نام محصول	مجتمع
۳٪	۱۳۹.۳۵۸	۳۳۰.۰۰۰	تن	آمونیاک	پتروشیمی خراسان
۴٪	۲۴۸.۲۱۰	۴۹۵.۰۰۰		اوره	
۳۶٪	۸.۴۶۸	۲۰.۰۰۰		کریستال ملامین	
۹٪	۴۹۴.۳۲۴	۱.۰۰۰.۰۰۰		متانول	پتروشیمی فن آوران
۴۳٪	۵۰.۴۶۰	۱۵۰.۰۰۰		اسید استیک	
۱۳٪	۸۰.۹۷۰	۱۲۰.۰۰۰		پی وی سی	پتروشیمی غدیر
۰.۴٪	۲.۵۸۳	۱۱۰.۰۰۰		پی وی سی	پتروشیمی آبادان
۳٪	۱.۸۷۰	۲۰.۰۰۰		انیدرید فتالیک	پتروشیمی فارابی
۱٪	۷۰۲	۵۰.۰۰۰		دی اکتیل فتالات DOP	
۱۴٪	۶۵۵.۲۶۴	۳.۰۵۶.۶۴۰		قیر	نفت پاسارگاد
۱۱٪	۲۴۲.۱۲۵	۵۲۹.۶۶۷		انواع روانکاران، اکستراکت، تار، اسلاک وکس، ضدیخ	نفت ایرانول
۲۳٪	۵۴.۲۰۶	۱۲۹.۶۳۰		تایر و تیوب	گروه صنعتی بارز
۴۴٪	۶.۳۷۷	۱۶.۵۰۰		انواع فابریک	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک (نخ تایر صبا)
۶٪	۳۵.۲۶۱	۹۰.۰۰۰		MBE	شیمی بافت
۴۵٪	۱.۱۸۵	۳.۰۰۰		MEK	
۲٪	۲۸.۳۲۹	۱۸۰.۰۰۰		کاغذ بسته بندی	گروه صنعت سلولزی
۱۴٪	۲۶.۶۷۸	۳۸.۰۰۰		تیشو	
۵٪	۱.۹۷۴	۴.۰۰۰		فوم برد	
۳٪	۵۹.۱۹۹	۵۲.۰۰۰	مترمکعب	MDF	

نام محصول	واحد محصول	مجموع	تولید واقعی سال	سهم از تولید واقعی کشور (با احتساب درصد مالکیت)	سهم از تولید واقعی
اتیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۱,۰۶۹	۵۵٪	۷٪
		پتروشیمی جم	۱,۱۵۹		
		پتروشیمی شازند	۲۵۷		
		پتروشیمی بندر امام	۱,۶۴۱		
		گروه باختر	۱۲۳		
		پتروشیمی مروارید	۴۶۴		
پروپیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۲۰۲	۵۶٪	۹٪
		پتروشیمی جم	۲۷۱		
		پتروشیمی تبریز	۵۶		
		پتروشیمی شازند	۱۱۵		
پلی پروپیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۲۱۳	۳۲٪	۵٪
		پتروشیمی شازند	۹۱		
پلی اتیلن	هزار تن	پتروشیمی مارون	۳۰۸	۵۸٪	۷٪
		پتروشیمی جم	۶۳۱		
		گروه باختر	۱,۲۳۷		
		پتروشیمی شازند	۱۵۰		
		پتروشیمی تبریز	۹۹		
		پتروشیمی ایلام	۲۸۰		
بنزن	هزار تن	برزویه	۴۱۸	۵۴٪	۸٪
مخلوط زایلن ها	هزار تن	برزویه	۷۴۶	۲۷٪	۹٪
متانول	هزار تن	مرجان	۱,۰۴۹	۳۰٪	۵٪
		پتروشیمی خارگ	۶۰۳		
انواع بنزین	میلیون	شرکت نفت ستاره خلیج فارس	۱۲,۴۹۱	۳۱٪	۱۵٪
نفت گاز	لیتر		۴,۹۴۲	۱۰٪	۵٪
صنایع لاستیک	هزار تن	لاستیک یزد	۲۸,۶۴۵	۱۸٪	۵٪
		ایران یاسا	۱۳,۷۲۳		

شرکت
های غیر
مدیریتی

گزارش فروش مقداری شرکت‌های مدیریتی

نوع نظارت	نام مجتمع	نام محصول	عملکرد کل صنعت (تن)		عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ (تن)		سهام هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ		عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ (تن)		سهام هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ	
			۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
مدیریتی	پتروشیمی خراسان	اوره	۶,۲۴۵,۰۰۰	۵,۳۶۳,۱۰۰	۵۳۲,۳۹۸	۵۲۵,۹۴۳	%۹	%۱۰	۲۲۹,۶۲۳	۲۲۶,۸۳۹	%۴	%۴
		آمونیاک	۴,۷۲۳,۵۰۰	۴,۲۷۴,۱۳۲	۲۴,۵۶۸	۲۴,۶۴۸	%۱	%۱	۱۰,۲۴۵	۱۰,۶۳۱	%۰	%۰
		کریستال ملامین	۲۴,۰۰۰	۲۳,۷۸۹	۱۷,۷۰۷	۲۳,۵۷۴	%۷۴	%۹۹	۷,۳۸۴	۱۰,۱۶۷	%۳۱	%۴۳
	پتروشیمی فن آوران	متانول	۴,۸۰۹,۵۶۹	۴,۹۰۷,۶۷۳	۹۱۴,۰۳۶	۹۱۸,۳۴۴	%۱۹	%۱۹	۴۵۹,۴۸۶	۴۶۶,۹۷۸	%۱۰	%۱۰
	پتروشیمی غدیر و آبادان	پی وی سی آبادان	۵۶۵,۳۷۸	۵۲۷,۷۵۲	۳۲,۷۹۲	۵۵,۵۰۱	%۱	%۰,۵۶	۱۷,۷۲۴	۲,۹۷۳	%۳	%۰,۵۶
		پی وی سی غدیر	۵۶۵,۳۷۸	۵۲۷,۷۵۲	۱۱۰,۸۷۸	۱۱۴,۰۳۳	%۲۲	%۱۵	۷۴,۹۲۰	۷۷,۰۵۲	%۱۳	%۱۵
		کل پی وی سی کل	۵۶۵,۳۷۸	۵۲۷,۷۵۲	۱۴۳,۶۷۰	۱۱۹,۵۳۴	%۲۵	%۲۳	۹۲,۶۴۴	۸۰,۰۲۵	%۱۶	%۱۵
		دی اکتیل فتالات	۶۴,۰۰۰	۷۳,۸۰۰	۲,۷۰۲	۲,۰۸۵	%۴	%۳	۷۰۸	۵۴۶	%۱	%۱
	پتروشیمی فارابی	انیدرید فتالیک	۴۱,۵۶۰	۵۲,۲۰۰	۱۰,۴۴۰	۷,۱۳۹	%۲۵	%۱۴	۲,۷۳۵	۱,۸۷۰	%۷	%۴
	نفت ایرانول	انواع روانکار	۱,۶۵۰,۴۲۳	۱,۹۱۳,۲۳۱	۵۸۳,۱۶۰	۵۴۱,۶۷۰	%۳۵	%۲۸	۲۸۷,۵۵۶	۲۶۷,۰۹۷	%۱۷	%۱۴
	نفت پاسارگاد	قیر	۴,۴۳۵,۶۱۱	۴,۱۸۴,۲۰۶	۱,۱۰۰,۷۷۱	۱,۲۹۸,۴۷۳	%۲۵	%۳۱	۵۵۲,۱۴۷	۶۵۱,۳۱۴	%۱۲	%۱۶
	نخ تایر صبا	انواع نخ تایر	۱۴,۲۵۶	۱۴,۹۴۹	۱۱,۷۶۵	۱۲,۸۷۳	%۸۳	%۸۶	۶,۰۰۰	۶,۵۶۵	%۴۲	%۴۴
	پرسی ایران گاز	گاز مایع	۷,۴۲۶,۰۰۰		۸۶۷,۸۱۴	۷۹۳,۰۴۳	%۱۲		۴۳۳,۸۲۰	۳۹۶,۴۴۲	%۶	
	لاستیک بارز	تایر و تیوب	۲۲۵,۰۰۰	۲۶۰,۰۱۷	۹۹,۲۰۱	۷۵,۴۰۵	%۴۴	%۲۹	۵۰,۰۹۷	۳۸,۰۷۹	%۲۲	%۱۵

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹

گزارش فروش مقداری شرکتهای غیر مدیریتی

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸
پتروشیمی مارون	اتیلن	۱۰۵,۳۲۶	۱۹۲,۱۷۰	-	-	۱۰۵,۳۲۶	۱۹۲,۱۷۰
	منو اتیلن گلايکول	۲۰۰,۴۳۶	۲۰۹,۵۰۷	۲۴۱,۰۶۶	۱۴۱,۵۴۶	۴۴۱,۵۰۲	۳۵۱,۰۵۳
	پلی پروپیلن	۱۵۵,۸۶۸	۱۷۵,۶۳۴	۱۳,۷۳۲	۳۳,۶۲۷	۱۶۹,۶۰۰	۲۰۹,۲۶۱
	پلی اتیلن سنگین	۶۷,۷۳۶	۵۵,۲۴۶	۲۰۲,۳۲۲	۲۶۲,۷۷۱	۲۷۰,۰۵۸	۳۱۸,۰۱۷
	برش های پروپان	۱۰۷,۷۸۲	۱۱۹,۱۱۲	-	-	۱۰۷,۷۸۲	۱۱۹,۱۱۲
	پروپیلن	۱,۴۰۱	۲۰	-	-	۱,۴۰۱	۲۰
	دی اتیلن گلايکول	۱۰,۲۴۶	۵,۹۲۷	۲۹,۰۳۷	۲۷,۸۲۴	۳۹,۲۸۳	۳۳,۷۵۱
	تری اتیلن گلايکول	۶۱۴	۱,۰۸۸	-	۲۴۶	۶۱۴	۱,۳۳۴
	بنزین پیرولیز	۲۳۱	۳۵۶	۹۱,۳۳۴	۹۲,۷۷۷	۹۱,۵۶۵	۹۳,۱۳۳
	سایر	۱۶,۷۸۰	۹	۲,۲۶۶	-	۱۹,۰۴۶	۹
پتروشیمی نوری	برش سبک	۷۵۸,۲۱۱	۶۸۳,۹۲۸	-	-	۷۵۸,۲۱۱	۶۸۳,۹۲۸
	پارازایلن	۲۵۳,۸۶۱	۳۳۵,۸۰۹	۳۰,۲۵۵	۳۳۶,۳۲۵	۲۸۴,۱۱۶	۶۷۲,۱۳۴
	بنزن	۳۷۵,۸۲۵	۴۱۹,۲۰۲	۲۳,۴۸۳	-	۳۹۹,۳۰۸	۴۱۹,۲۰۲
	رافینت	۱۲۱,۰۱۶	۱۹۳,۶۷۳	۳۴۶,۳۹۲	۳۸۵,۱۰۴	۴۶۷,۴۰۸	۵۷۸,۷۷۷
	گازمایع	۹۶,۶۸۵	۹۲,۰۶۳	-	-	۹۶,۶۸۵	۹۲,۰۶۳
	برش C۵	۵۲,۳۲۶	۷۰,۹۴۶	-	-	۵۲,۳۲۶	۷۰,۹۴۶
	ارتوزایلن	۵۷,۲۸۷	۴۳,۰۰۷	۱۵,۳۷۴	۱۶,۸۷۷	۷۲,۶۶۱	۵۹,۸۸۴
	آروماتیک های سنگین	۲۴,۱۳۳	۲۰,۳۶۳	-	۵۳۰	۲۴,۱۳۳	۲۰,۸۹۳

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
	نفتای سبک	۱۴,۳۶۷	-	۸۰,۵۰۴	۱۰۷,۰۵۲	۸۰,۵۰۴	۱۲۱,۴۱۹
	رافینت ۳	۸۰	-	۲۲۶,۰۶۷	۱۲,۹۷۹	۲۲۶,۰۶۷	۱۳,۰۵۹
	برش سنگین	۶۲	-	۹۵۶,۸۶۸	۱,۲۷۰,۳۲۲	۹۵۶,۸۶۸	۱,۲۷۰,۳۸۴
	مخلوط رافینت A۹۲ و A۸۰	-	-	۳۲۴,۲۳۷	-	۳۲۴,۲۳۷	-
پتروشیمی جم	اتیلن	۵۲۳,۱۸۹	۴۴۱,۲۶۵	-	-	-	۴۴۱,۲۶۵
	پروپیلن	۲۴۶,۸۲۷	۲۲۰,۴۳۵	-	-	-	۲۴۶,۸۲۷
	پلی اتیلن سنگین	۱۱۲,۸۶۴	۱۳۳,۰۶۵	۱۴۷,۷۸۷	۱۹۶,۳۱۰	۲۸۰,۸۵۲	۳۰۹,۱۷۴
	پلی اتیلن سبک	۱۱۳,۲۲۰	۱۰۶,۱۱۵	۱۶۹,۴۰۸	۱۹۲,۴۳۱	۲۷۵,۵۲۳	۳۰۵,۶۵۱
	بنزین پیرولیز	۲۷۴,۸۱۱	۲۲۹,۶۲۸	-	-	-	۲۷۴,۸۱۱
	نفت کوره	۱۸,۷۸۴	۱۷,۹۵۷	-	-	-	۱۸,۷۸۴
	بوتادین	۷,۸۱۳	۱,۵۷۶	۶۷,۱۲۱	۷۲,۶۳۷	۶۸,۶۹۷	۸۰,۴۵۰
	بوتن ۱	۹,۵۰۴	۶,۹۹۸	۱,۸۹۱	۱,۲۹۲	۸,۸۸۹	۱۰,۷۹۶
	سایر	۲۵,۰۸۸	۹,۲۸۸	-	-	-	۲۵,۰۸۸
ستاره خلیج فارس (متر مکعب)	بنزین	۱۲,۴۹۰,۷۲۶	۷,۵۹۶,۹۸۷	-	-	-	۱۲,۴۹۰,۷۲۶
	نفت گاز	۴,۹۴۱,۶۷۹	۲,۵۴۶,۳۹۸	-	-	-	۴,۹۴۱,۶۷۹
	گاز مایع	۳۲۱,۸۳۳	۲۸,۲۸۳	۲۹۷,۷۰۷	۲۵۷,۳۸۴	۳۲۵,۹۹۰	۵۷۹,۲۱۷
	نفتا	۲۷۰,۳۴۴	۱۴۱,۹۰۸	۴۰,۹۹۱۶	۱۲۸,۰۰۷	۵۵۱,۸۲۴	۳۹۸,۳۵۱
	هوی اند	-	-	۱۳۹,۵۲۵	۲۷۳,۳۵۲	۱۳۹,۵۲۵	۲۷۳,۳۵۲

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
پتروشیمی مروارید	اتیلن	۱۳۵,۹۴۴	۸۹,۹۲۴	-	-	۱۳۵,۹۴۴	۸۹,۹۲۴
	C۳	۳۷,۴۰۹	۳۱,۵۱۴	-	-	۳۷,۴۰۹	۳۱,۵۱۴
	منو اتیلن گلیکول و مشتقات	۳۶,۷۲۴	۴۳,۹۹۳	۵۳۱,۳۷۸	۵۴۳,۹۳۲	۵۶۸,۱۰۲	۵۸۷,۹۲۵
پتروشیمی ایلام	پلی اتیلن	۴۸,۶۱۲	۶۳,۰۱۴	۷۱,۵۴۶	۹۹,۴۱۳	۱۴۸,۰۲۵	۱۳۴,۵۶۰
ایران یاسا تایر و رابر	تایر	۹,۰۲۶	۸,۲۳۶	۱,۱۶۳	۱,۴۱۱	۱۰,۴۳۷	۹,۳۹۹
	تیوب	۲,۳۲۴	۲,۶۵۱	۶۹	۲۳	۲,۳۴۷	۲,۷۲۰
	فرآوردها	۶۸۸	۷۰۵	۲۱	-	۶۸۸	۷۲۶
پتروشیمی خارک	پروپان	-	-	۸۳,۰۸۹	۷۹,۹۶۷	۸۳,۰۸۹	۷۹,۹۶۷
	بوتان	-	-	۱۳۱,۵۹۹	۹۸,۵۷۶	۱۳۱,۵۹۹	۹۸,۵۷۶
	پنتان	-	-	۸۳,۶۴۲	۷۱,۹۷۲	۸۳,۶۴۲	۷۱,۹۷۲
	متانول	-	-	۶۳۴,۹۳۷	۵۳۷,۲۴۶	۶۳۴,۹۳۷	۵۳۷,۲۴۶
	گوگرد	-	-	۱۰۲,۴۶۴	۱۸۲,۶۹۲	۱۰۲,۴۶۴	۱۸۲,۶۹۲
لاستیک یزد	تایر سواری و وانتی رادیال	۲۱,۶۱۵	۱۸,۵۲۳	۴۵۲	-	۲۱,۶۱۵	۱۸,۹۷۵
	تایر و تیوب سواری و وانتی بایاس	۵۳۳	۸۲۴	۹۹	-	۵۳۳	۹۲۳
	تایر و تیوب دوچرخه و موتور سیکلت	۷,۰۰۵	۵,۵۹۷	۸۱۴	۴۵۱	۷,۴۵۶	۶,۴۱۱
پتروشیمی مرجان	متانول	-	-	-	۳۰۸,۱۲۷	-	۳۰۸,۱۲۷
پتروشیمی شازند	پلی اتیلن سنگین	۶۳,۱۱۷	۶۲,۶۵۷	۳۱,۹۹۴	۳۵,۶۳۴	۹۴,۶۵۱	۹۸,۷۵۱

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل (تن)		فروش صادراتی (تن)		جمع کل (تن)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
	پلی اتیلن سبک	۳۵,۳۲۶	۴۰,۷۳۳	۲۵,۸۸۷	۲۵,۸۲۸	۶۱,۱۵۴	۶۶,۶۲۰
	پلی پروپیلن	۷۵,۵۴۳	۷۱,۴۳۱	۲۱,۱۱۶	۱۳,۸۴۵	۸۹,۳۸۸	۹۲,۵۴۷
	دواتیل هگزانول و بوتانول ها	۶۵,۵۳۶	۶۶,۳۸۳	-	-	۶۵,۵۳۶	۶۶,۳۸۳
	وینیل استات	۲۳,۶۸۹	۲۴,۴۴۰	۱,۷۳۵	۱,۷۸۷	۲۵,۴۲۴	۲۶,۱۷۵
	اتیلن گلاکول ها	۳۲,۳۹۶	۴۱,۲۳۵	۶۲,۰۶۳	۴۹,۹۰۲	۸۲,۲۹۸	۱۰۳,۲۹۸
	پلی بوتادین رابر	۱۲,۸۳۷	۱۶,۰۴۴	۱۳,۴۵۲	۱۰,۸۰۴	۲۳,۶۴۱	۲۹,۴۹۶
	سی اف او	۲۸,۱۵۷	۳۳,۱۵۰	-	-	۲۸,۱۵۷	۳۳,۱۵۰
	بوتادین و رافینت بی بی آر	۲۳,۹۴۵	۱۸,۳۸۴	-	-	۲۳,۹۴۵	۱۸,۳۸۴
	هیدروکربن های هیدروژنه	۴۴,۷۴۰	۲۶,۸۲۶	۵۸,۶۹۵	۳۱,۷۶۰	۷۶,۵۰۰	۸۵,۵۲۱
	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱۵,۰۳۳	۱۶,۶۳۹	۶,۷۱۱	۱۲,۳۷۶	۲۷,۴۰۹	۲۳,۳۵۰
	اتوکسیلات ها	۴۰,۲۸۰	۴۰,۳۷۰	-	-	۴۰,۲۸۰	۴۰,۳۷۰
	اتیلن اکساید	۴۶۳۴	۴۰,۰۶۲	-	-	۴۶۳۴	۴۰,۰۶۲
	هیدروکربن های آ-۸۰ و آ-۹۲	-	-	۲۲۶,۲۶۱	۱۹۵,۲۷۹	۱۹۵,۲۷۹	۲۲۶,۲۶۱
	سایر محصولات	۳,۰۰۶	۳,۸۸۹	۳,۲۴۵	۲,۱۶۲	۵,۱۶۸	۷,۱۳۴

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

گزارش فروش ریالی شرکت‌های مدیریتی

نام مجتمع		نام محصول	عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ						عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ					
			فروش داخل (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)		فروش داخل (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)	
			۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸
پتروشیمی خراسان	اوره		۲۵۴۳،۲۴۷	۲،۹۱۵،۴۸۸	۵۰،۳۷،۷۳۱	۸،۵۷۹،۹۸۹	۷،۵۷۰،۹۶۸	۱۱،۴۹۵،۴۷۷	۱،۰۶۰،۵۳۴	۱،۲۵۷،۴۵۰	۲۰،۹۶،۵۶۰	۳،۷۰۰،۵۴۹	۳،۱۵۷،۰۹۴	۴،۹۵۷،۹۹۹
	آمونیاک		۲۹۵،۷۷۱	۳۱۸،۸۵۸	۲۹،۳۸۸	۱۸،۳۴۲	۳۲۵،۱۵۹	۳۳۷،۱۰۰	۱۲۳،۳۳۷	۱۳۷،۵۲۳	۱۲،۲۵۵	۷،۸۶۸	۱۳۵،۵۹۱	۱۴۵،۳۹۱
	کریستال ملامین		۹۳۵،۳۷۱	۹۴۳،۶۶۷	۷۱۹،۱۲۲	۱،۳۷۷،۴۱۶	۱،۶۴۴،۳۹۳	۲،۳۲۱،۰۸۳	۳۸۵،۸۳۸	۴۰۷،۰۰۴	۲۹۹،۸۷۴	۵۹۴،۰۸۰	۶۸۵،۷۱۲	۱،۰۰۱،۰۸۳
پتروشیمی فن آوران	متانول		۴،۱۰۱،۹۷۹	۵،۵۴۲،۵۰۰	۱۸،۱۱۱،۹۶۸	۱۸،۴۰۲،۳۷۶	۲۲،۲۱۳،۹۴۷	۲۳،۹۴۴،۸۷۶	۲۰،۶۲،۰۶۵	۲،۸۱۸،۳۶۱	۹،۱۰۴،۸۸۶	۹،۳۵۷،۶۰۸	۱۱،۱۶۶،۹۵۱	۱۲،۱۷۵،۹۶۹
	اسید استیک		۳،۳۶۱،۷۹۶	۳،۸۰۵،۶۷۳	۶۰۹،۰۹۴	۴۷۵،۳۰۸	۳،۹۷۰،۸۹۰	۴،۲۸۰،۹۸۰	۱،۶۸۹،۹۷۵	۱،۹۳۵،۱۸۴	۳۰۶،۱۹۲	۲۴۱،۶۹۴	۱،۹۹۶،۱۶۶	۲،۱۷۶،۸۷۸
	منوکسید کربن		۲۶۹،۳۸۳	۵۰۷،۲۰۲	-	-	۲۶۹،۳۸۳	۵۰۷،۲۰۲	۱۳۵،۴۱۹	۲۵۷،۹۱۲	-	-	۱۳۵،۴۱۹	۲۵۷،۹۱۲
	محصولات جانبی		۵۰،۷۸۸	۴۱۲،۸۳۹	-	-	۵۰،۷۸۸	۴۱۲،۸۳۹	۲۵،۵۳۱	۲۰۹،۹۲۹	-	-	۲۵،۵۳۱	۲۰۹،۹۲۹

نام مجتمع	نام محصول	عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ						عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ					
		فروش داخلی (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)		فروش داخلی (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
پتروشیمی غدیر	پی وی سی	۳,۵۹۴,۵۸۴	۵,۲۸۱,۷۳۴	۲,۷۷۸,۱۵۹	۴,۷۴۲,۰۲۳	۶,۳۷۲,۷۴۳	۱۰,۰۲۳,۷۴۷	۲,۴۲۸,۱۴۱	۳,۵۶۸,۸۶۱	۱,۸۷۶,۶۴۶	۳,۲۰۴,۱۸۵	۴,۳۰۴,۷۸۸	۶,۷۷۳,۰۴۶
پتروشیمی آبادان	پی وی سی	۱,۴۱۹,۲۴۲	۵۲۹,۵۴۹	۳۴۶,۷۵۶	-	۱,۷۶۵,۹۹۸	۵۲۹,۵۴۹	۷۶۷,۱۰۰	۲۸۶,۲۲۱	۱۸۷,۴۲۲	-	۹۵۴,۵۲۲	۲۸۶,۲۲۱
	دی دی بی	-	-	۱۰۵,۹۲۸	۱۴۶,۵۹۸	۱۰۵,۹۲۸	۱۴۶,۵۹۸	-	-	۵۷,۲۵۴	۷۹,۲۳۶	۵۷,۲۵۴	۷۹,۲۳۶
	سود سوزآور	۱۹۹,۶۵۵	۳۰۴,۰۰۴	۱,۴۰۱	-	۲۰۱,۰۵۶	۳۰۴,۰۰۴	۱۰۷,۹۱۴	۱۶۴,۳۱۴	۷۵۷	-	۱۰۸,۶۷۱	۱۶۴,۳۱۴
	دی او پی-دی اکتیل فتالات	۳۱۴,۳۴۵	۴۴۹,۹۲۱	۵,۵۵۱	-	۳۱۹,۸۹۶	۴۴۹,۹۲۱	۷۲,۲۹۹	۱۱۷,۸۷۹	۱,۲۷۷	-	۷۳,۵۷۶	۱۱۷,۸۷۹
پتروشیمی فارابی	پی آ اف- انیدرید فتالیک	۵۶۱,۳۸۴	۳۱۱,۳۴۰	۱۵۰,۶۳۴	۳۳۵,۶۵۱	۷۱۲,۰۱۸	۶۴۶,۹۹۱	۱۲۹,۱۱۸	۸۱,۵۷۱	۳۴,۶۴۶	۸۷,۹۴۱	۱۶۳,۷۶۴	۱۶۹,۵۱۲
	انواع روانکار	۱۸,۷۳۱,۶۵۰	۲۳,۹۲۱,۰۶۵	۳,۳۸۲,۷۶۴	۷۶۰۳,۰۴۹	۲۲,۱۱۴,۴۱۴	۳۱,۵۲۴,۱۱۴	۹,۲۱۵,۹۷۲	۱۱,۷۹۵,۴۷۷	۱,۶۶۴,۳۲۰	۳,۷۴۹,۰۶۳	۱۰,۸۸۰,۲۹۲	۱۵,۵۴۴,۵۴۰
نفت پاسارگاد	قیر	۱۰,۰۸۶,۷۲۲	۱۳,۳۵۵,۴۹۷	۱۱,۷۶۸,۶۰۹	۲۴,۸۶۶,۱۹۲	۲۱,۸۵۵,۳۳۱	۳۸,۳۲۱,۶۸۹	۵۰,۵۹,۴۹۹	۶۶۹۹,۱۱۷	۵,۹۰۳,۱۳۴	۱۲,۴۷۲,۸۸۱	۱۰,۹۶۲,۶۳۳	۱۹,۱۷۱,۹۹۸

عملکرد هلدینگ با احتساب درصد مالکیت هلدینگ						عملکرد هلدینگ بدون احتساب درصد مالکیت هلدینگ						نام محصول	نام مجتمع
جمع کل (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		فروش داخل (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		فروش داخل (میلیون ریال)			
۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷		
۳,۶۵۴,۹۰۳	۱,۴۸۱,۵۲۰	-	۵۸۴۲	۳,۶۵۴,۹۰۳	۱,۴۷۵,۶۷۷	۷,۱۳۸,۴۸۳	۲,۸۹۳,۵۹۳	-	۱۱,۴۱۱	۷,۱۳۸,۴۸۳	۲,۸۸۲,۱۸۲	انواع نخ تایر	نخ تایر صبا
۲,۱۸۱,۳۴۲	۲,۰۲۷,۱۱۱	-	-	۲,۱۸۱,۳۴۲	۲,۰۲۷,۱۱۱	۴,۳۶۳,۵۵۸	۴,۰۵۵,۰۳۵	-	-	۴,۳۶۳,۵۵۸	۴,۰۵۵,۰۳۵	گاز مایع	پرسی ایران گاز
۸,۶۴۴,۸۹۵	۶,۲۱۵,۵۳۰	-	۱۶۰,۵۳۳	۸,۶۴۴,۸۹۵	۶,۰۵۴,۹۹۷	۱۷,۰۶۴,۵۳۹	۱۲,۲۶۹,۱۱۰	-	۳۱۶,۸۸۴	۱۷,۰۶۴,۵۳۹	۱۱,۹۵۲,۲۲۶	تایر و تیوب و مشتقات	لاستیک بارز



شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

گزارش فروش ریالی شرکت‌های غیرمدیریتی

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
پتروشیمی مارون	اتیلن	۱۲,۷۲۶,۹۵۱	۴,۹۴۴,۴۰۱	-	-	۱۲,۷۲۶,۹۵۱	۴,۹۴۴,۴۰۱
	منو اتیلن گلایکل	۱۰,۸۰۷,۴۸۵	۸,۲۰۹,۳۶۴	۱۱,۷۱۲,۲۸۹	۸,۲۱۸,۴۵۷	۱۹,۰۲۵,۹۴۲	۱۹,۹۲۱,۶۵۳
	پلی پروپیلن	۲۰,۶۷۲,۶۷۵	۱۲,۴۲۹,۰۳۵	۹۴۳,۴۸۲	۳,۵۵۰,۶۸۶	۲۴,۲۲۳,۳۶۱	۱۳,۳۷۲,۵۱۷
	پلی اتیلن سنگین	۴,۹۹۶,۷۸۳	۵,۲۱۷,۳۷۷	۱۵,۶۳۴,۷۸۸	۲۵,۵۱۶,۲۰۲	۳۰,۵۱۲,۹۸۵	۲۰,۸۵۲,۱۶۵
	برش‌های پروپان	۴,۲۰۴,۴۱۳	۲,۳۶۲,۳۹۵	-	-	۴,۲۰۴,۴۱۳	۲,۳۶۲,۳۹۵
	پروپیلن	۱,۷۱۵	۸۷,۶۳۰	-	-	۱,۷۱۵	۸۷,۶۳۰
	دی اتیلن گلایکل	۳۲۹,۶۲۷	۳۳۹,۷۶۴	۱,۱۶۱,۴۱۶	۱,۶۵۶,۱۳۶	۱,۹۸۵,۷۶۳	۱,۵۰۱,۱۸۰
	تری اتیلن گلایکل	۸۶,۸۴۳	۳۶,۸۵۴	-	۲۹,۸۶۴	۱۱۶,۷۰۷	۳۶,۸۵۴
	بنزین پیرولیز	۹,۷۷۶	۲,۱۸۹	۲,۴۷۹,۸۶۱	۳,۵۴۴,۳۱۶	۳,۵۵۴,۰۹۲	۲,۴۸۲,۰۵۰
	سایر	۷۵۵,۲۶۳	۱,۱۷۵,۷۳۸	۱۸۶,۵۹۷	۰	۷۵۵,۲۶۳	۱,۳۶۲,۳۳۵
پتروشیمی نوری (برزویه)	برش سبک	۳۳,۷۳۲,۷۴۱	۲۴,۶۹۷,۹۱۴	-	-	۳۳,۷۳۲,۷۴۱	۲۴,۶۹۷,۹۱۴
	پارازایلین	۲۷,۵۲۱,۷۶۵	۱۲,۸۰۴,۸۸۱	۱,۲۰۸,۹۳۸	۲۹,۱۵۸,۴۰۸	۵۶,۶۸۰,۱۷۳	۱۴,۰۱۳,۸۱۹
	بنزن	۲۶,۳۳۰,۲۱۰	۱۳,۵۰۶,۳۹۶	۸۸۵,۳۰۴	-	۲۶,۳۳۰,۲۱۰	۱۴,۳۹۱,۷۰۰
	گازمایع	۴,۳۸۴,۲۵۷	۲,۷۹۹,۳۳۵	-	-	۴,۳۸۴,۲۵۷	۲,۷۹۹,۳۳۵
	ارتوزایلین	۳,۴۰۱,۳۶۸	۲,۵۵۹,۷۹۳	۶۵۱,۸۳۵	۱,۴۶۹,۲۴۱	۴,۸۷۰,۶۰۹	۳,۲۱۱,۶۲۸
	برش ۵C	۳,۵۹۶,۵۴۹	۱,۷۷۷,۶۱۲	-	-	۳,۵۹۶,۵۴۹	۱,۷۷۷,۶۱۲

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخلی (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
	آروماتیک های سنگین	۱,۲۱۵,۴۹۱	۸۸۵,۷۸۰	-	۳۹,۸۱۹	۱,۲۵۵,۳۱۰	۸۸۵,۷۸۰
	رافینیت ۳	۴,۰۷۰	-	۱۱,۷۶۱,۹۷۰	۷۳۸,۵۲۳	۷۴۲,۵۹۳	۱۱,۷۶۱,۹۷۰
	برش سنگین	۳,۹۶۶	۴	۳۵,۱۶۰,۳۰۰	۷۶,۱۲۰,۱۴۹	۷۶,۱۲۴,۱۱۵	۳۵,۱۶۰,۳۰۴
	نفتای سبک	۸۱۰,۶۹۶	-	۲,۹۱۹,۹۶۵	۶,۱۳۷,۹۳۶	۶,۹۴۸,۶۳۲	۲,۹۱۹,۹۶۵
	مخلوط رافینیت ۹۲A و ۸۰A	-	-	۱۳,۰۵۱,۰۳۵	-	-	۱۳,۰۵۱,۰۳۵
پتروشیمی	اتیلن	۳۵,۹۸۴,۷۲۷	۲۰,۸۷۲,۹۳۵	-	-	۳۵,۹۸۴,۷۲۷	۲۰,۸۷۲,۹۳۵
	پروپیلن	۱۷,۵۲۰,۴۳۹	۹,۳۹۹,۷۴۳	-	-	۱۷,۵۲۰,۴۳۹	۹,۳۹۹,۷۴۳
	پلی اتیلن سنگین	۱۰,۹۲۲,۳۳۲	۹,۸۳۸,۸۸۶	۱۱,۵۷۲,۹۵۸	۱۸,۵۳۵,۰۲۸	۲۹,۴۵۷,۳۶۰	۲۱,۴۱۱,۸۴۴
	پلی اتیلن سبک	۹,۸۲۶,۵۶۶	۶,۷۹۹,۴۳۲	۱۲,۹۱۱,۸۹۷	۱۷,۴۰۴,۱۲۳	۲۷,۲۳۰,۶۸۹	۱۹,۷۱۱,۲۳۹
	بنزین پیرولیز	۱۳,۵۶۹,۷۶۰	۶,۸۹۰,۹۰۷	-	-	۱۳,۵۶۹,۷۶۰	۶,۸۹۰,۹۰۷
	بوتن ۱	۸۹۵,۵۶۱	۴۹۶,۹۹۴	۱۵۱,۸۴۱	۱۱۷,۰۹۲	۱,۰۱۲,۶۵۳	۶۴۸,۸۳۵
	بوتادین	۵۸۹,۹۴۱	۹۶,۴۰۶	۵,۴۴۹,۸۱۰	۸,۰۲۰,۳۹۹	۸,۶۱۰,۳۴۰	۵,۵۴۶,۲۱۶
	سایر	۱,۳۷۴,۲۳۶	۳۷۵,۷۷۰	۱۸۹,۲۰۰	-	۱,۳۷۴,۲۳۶	۵۶۴,۹۷۰
	نفت گاز	۲۴۷,۵۶۶,۴۶۲	۸۴,۶۳۹,۳۳۳	-	-	۲۴۷,۵۶۶,۴۶۲	۸۴,۶۳۹,۳۳۳
نفت ستاره خلیج فارس (مترمکعب)	گاز مایع	۸,۶۷۹,۸۵۴	۴۷۵,۴۲۰	۵,۲۸۱,۸۰۰	۴,۳۸۴,۳۶۶	۱۳,۰۶۴,۲۲۰	۵,۷۵۷,۲۲۰
	نفتا	۹,۹۷۰,۱۴۵	۴,۰۵۳,۴۴۸	۷,۵۵۵,۰۷۱	۵,۰۱۶,۹۷۷	۱۴,۹۸۷,۱۲۲	۱۱,۶۰۸,۵۱۹

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
	هوی اند	-	-	۱۰,۸۵۹,۴۳۷	۳,۹۷۱,۵۸۱	۱۰,۸۵۹,۴۳۷	۳,۹۷۱,۵۸۱
پتروشیمی مروارید	اتیلن	۸,۹۷۹,۰۲۷	۳,۹۳۵,۲۶۵	-	-	۸,۹۷۹,۰۲۷	۳,۹۳۵,۲۶۵
	۳C	۱,۲۰۶,۳۹۱	۶۱۹,۴۲۹	-	-	۱,۲۰۶,۳۹۱	۶۱۹,۴۲۹
	منو اتیلن گلیکول و مشتقات	۱,۸۵۵,۰۲۶	۱,۸۲۷,۳۳۸	۲۹,۹۲۸,۵۴۹	۲۵,۴۰۹,۱۲۷	۳۱,۷۸۳,۵۷۵	۲۷,۲۳۶,۴۶۵
	پلی اتیلن	۴,۵۲۲,۷۰۵	۴,۴۶۹,۴۷۸	۹,۸۴۳,۱۷۰	۶,۲۱۵,۴۶۱	۱۴,۳۶۵,۸۷۵	۱۰,۶۸۴,۹۳۹
ایران یاسا تایر و وابر	تایر	۲,۴۱۲,۸۵۴	۱,۴۲۰,۰۲۲	۳۶۱,۹۴۹	۱۷۷,۶۵۵	۲,۷۷۴,۸۰۳	۱,۵۹۷,۶۷۷
	تیوب	۸۸۲,۰۷۴	۶۵۰,۵۰۹	۶۸۹۲	۱۲,۲۵۴	۸۸۸,۹۶۶	۶۶۲,۷۶۳
	سایر	۱۴۵,۵۱۳	۹۴,۵۳۶	-	۲,۱۳۹	۱۴۵,۵۱۳	۹۶,۶۷۵
پتروشیمی خارک	متانول	-	-	۱۴,۶۸۶,۶۰۷	۱۶,۹۷۳,۰۸۹	۱۴,۶۸۶,۶۰۷	۱۶,۹۷۳,۰۸۹
	بوتان	-	-	۳,۹۱۶,۱۳۶	۴,۹۰۷,۹۰۰	۳,۹۱۶,۱۳۶	۴,۹۰۷,۹۰۰
	پروپان	-	-	۳,۰۶۷,۵۳۳	۳,۱۱۸,۹۲۴	۳,۰۶۷,۵۳۳	۳,۱۱۸,۹۲۴
	پنتان	-	-	۳,۳۲۴,۲۳۹	۳,۶۰۱,۸۷۲	۳,۳۲۴,۲۳۹	۳,۶۰۱,۸۷۲
	گوگرد	-	-	۱,۱۹۸,۶۳۰	۱,۰۲۰,۳۲۵	۱,۱۹۸,۶۳۰	۱,۰۲۰,۳۲۵
لاستیک یزد	تایر و تیوب و مشتقات	۷,۳۳۶,۶۱۳	۴,۰۹۰,۸۴۲	۱۳۳,۳۵۳	۱۹۶,۵۱۳	۷,۴۶۹,۹۶۶	۴,۲۸۷,۳۵۵
	متانول	-	-	۷,۵۵۳,۳۸۲	۷,۵۵۳,۳۸۲		۷,۵۵۳,۳۸۲
پتروشیمی مرجان	پلی اتیلن سنگین	۷,۰۷۵,۱۸۱	۵,۳۷۳,۱۵۸	۲,۵۷۵,۹۳۵	۲,۷۳۶,۵۹۸	۹,۸۱۱,۷۷۹	۷,۹۴۹,۰۹۳

نام مجتمع	نام محصول	فروش داخل (میلیون ریال)		فروش صادراتی (میلیون ریال)		جمع کل (میلیون ریال)	
		۹۸	۹۷	۹۸	۹۷	۹۸	۹۷
پتروشیمی شازند اراک	پلی اتیلن سبک	۳,۴۰۱,۶۱۸	۲,۷۶۱,۴۶۲	۱,۸۶۵,۰۴۴	۲,۳۹۹,۴۵۹	۵,۸۰۱,۰۷۷	۴,۶۲۶,۵۰۶
	پلی پروپیلن	۸,۹۶۱,۹۰۳	۵,۴۱۹,۶۸۰	۱,۸۰۱,۲۲۷	۱,۶۱۱,۰۳۳	۱۰,۵۷۳,۹۳۶	۷,۲۲۰,۹۰۷
	دواتیل هگزانول و بوتانول ها	۹,۱۹۷,۱۹۹	۵,۲۳۳,۶۸۳	-	-	۹,۱۹۷,۱۹۹	۵,۲۳۳,۶۸۳
	وینیل استات	۲,۳۱۶,۹۵۶	۱,۵۸۳,۴۴۲	۹۶,۱۷۷	۱۶۸,۲۱۲	۲,۴۱۳,۱۳۳	۱,۷۵۱,۶۵۴
	اتیلن گلايکول ها	۱,۷۹۹,۲۲۰	۱,۷۶۴,۰۱۱	۳,۱۰۲,۵۰۰	۲,۶۲۰,۱۶۰	۴,۹۰۱,۷۲۰	۴,۳۸۴,۱۷۱
	پلی بوتادین رابر	۱,۷۷۹,۶۵۳	۱,۶۱۹,۰۷۵	۱,۱۴۰,۱۵۹	۱,۳۴۶,۰۳۳	۳,۱۲۵,۶۸۶	۲,۷۵۹,۲۳۴
	سی اف او	۸۹۹,۰۷۸	۸۳۲,۲۷۷	-	-	۸۹۹,۰۷۸	۸۳۲,۲۷۷
	بوتادین و رافینت بی بی آر	۱,۳۵۹,۱۲۱	۷۳۱,۲۰۰	-	-	۱,۳۵۹,۱۲۱	۷۳۱,۲۰۰
	هیدروکربن های هیدروژنه	۲,۴۶۸,۰۱۲	۱,۲۴۸,۱۹۴	۲,۱۸۷,۵۹۵	۱,۱۳۹,۶۱۸	۴,۶۵۵,۶۰۷	۳,۴۲۷,۳۱۲
	ترکیبات آلی نیتروژن دار	۱,۴۷۲,۸۰۱	۱,۱۱۹,۷۲۲	۴۰۹,۷۹۶	۹۹۸,۷۲۶	۲,۴۷۱,۵۲۷	۱,۵۲۸,۵۱۸
	اتوکسیلات ها	۲,۴۵۰,۳۴۰	۱,۶۹۸,۹۰۹	-	-	۲,۴۵۰,۳۴۰	۱,۶۹۸,۹۰۹
	اتیلن اکساید	۵۶۴,۲۷۰	۳۷۸,۴۵۸	-	-	۵۶۴,۲۷۰	۳۷۸,۴۵۸
	هیدروکربن های آ-۸۰ و آ-۹۲	-	-	۹,۸۵۲,۱۳۴	۱۰,۲۵۴,۷۰۸	۱۰,۲۵۴,۷۰۸	۹,۸۵۲,۱۳۴
	سایر محصولات	۱۰۵,۷۲۷	۱۵۵,۸۳۷	۶۱,۹۱۸	۱۲۷,۱۱۸	۲۳۲,۸۴۵	۲۸۲,۹۵۵

آمار تولید و فروش به تفکیک محصولات عمده

نام محصول	واحد	شرکت های تولید کننده	ظرفیت عملی	تولید واقعی سال	فروش واقعی سال	سهم از تولید واقعی کشور	سهم از بازار فروش
متانول	تن	پتروشیمی فن آوران	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۷۲,۱۲۲	۹۱۸,۳۴۴	۱۸٪	۱۹٪
قیر	تن	نفت پاسارگاد	۳,۰۵۶,۶۴۰	۱,۳۰۶,۳۴۷	۱,۲۹۸,۴۷۳	۲۸٪	۳۱٪
روانکاران	تن	نفت ایرانول	۵۲۹,۶۶۷	۴۹۱,۰۲۷	۵۴۰,۲۱۹	۲۳٪	۲۸٪
پی وی سی	تن	پتروشیمی آبادان و غدیر	۲۳۰,۰۰۰	۱۲۰,۷۸۷	۱۱۹,۵۳۴	۲۰٪	۲۲٪
اوره	تن	پتروشیمی خراسان	۴۹۵,۰۰۰	۵۷۵,۴۹۲	۵۲۵,۹۴۳	۱۰٪	۱۰٪
آمونیاک	تن	پتروشیمی خراسان	۳۳۰,۰۰۰	۳۲۳,۱۱۲	۲۴,۶۴۸	۷٪	۱٪
کریستال ملامین	تن	پتروشیمی خراسان	۲۰,۰۰۰	۱۹,۶۳۳	۲۳,۵۷۴	۸۳٪	۹۰٪
تایر و تیوب	تن	گروه بارز	۱۲۹,۶۳۰	۱۰۷,۰۰۰	۷۵,۴۰۵	۴۵٪	۳۵٪



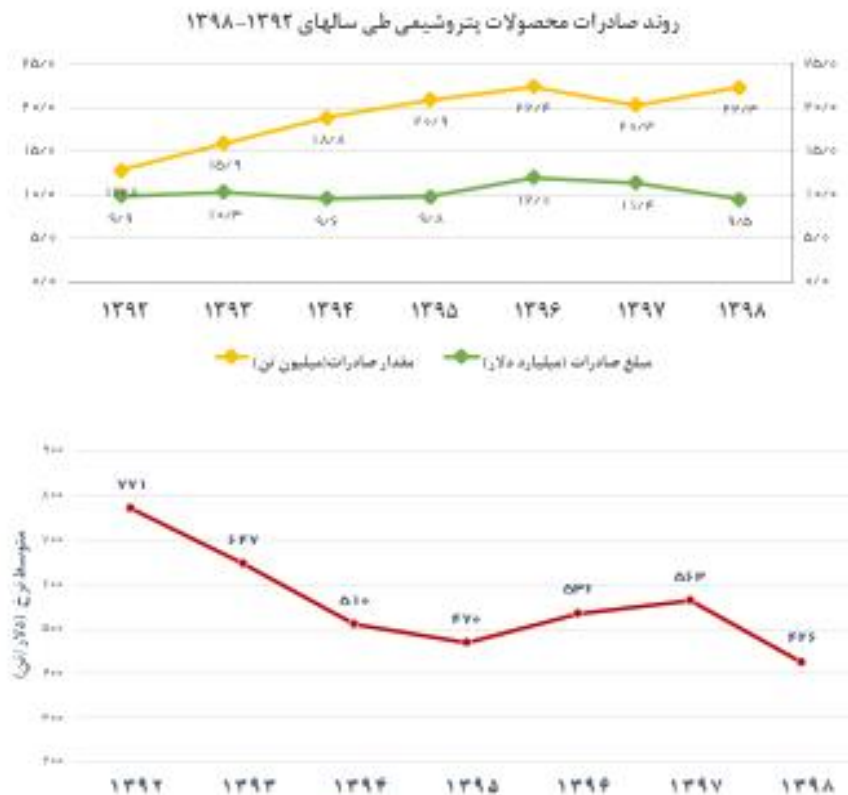
TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

مقایسه نرخ و مقدار محصولات صادراتی طی چندسال گذشته و تاثیر شیوع بیماری کرونا بر نرخ های صادراتی



متوسط نرخ فروش محصولات پتروشیمی در سال ۱۳۹۸، معادل ۲۴٪ نسبت به سال ۱۳۹۷ کاهش داشته است.

تغییرات شاخص قیمتی محصولات صادراتی پتروشیمی از ابتدای شیوع بیماری کرونا تا تیرماه ۱۳۹۹

گروه محصولات	هفته اول بهمن ۱۳۹۸	سهیم ارزش صادراتی (بر مبنای اطلاعات سال ۱۳۹۷)	هفته ابتدای تیر ۱۳۹۹	کاهش میانگین هوزون قیمت در دوره	میزان تاثیر تغییرات در شاخص کل قیمت صادراتی
پلی اتیلن ها	۷۵۲	۳۰.۷٪	۷۳۶	۲.۴٪	۰.۷۳٪
آروماتیک ها و زایلین ها	۶۶۸	۱۶.۰٪	۶۶۱	۰.۱٪	۰.۹۶٪
متانول	۱۸۷	۱۴.۰٪	۱۰۰	۴۶.۵٪	۶.۵۱٪
ال بی جی	۲۳۸	۱۳.۰٪	۲۹۰	۲۳.۸٪	۴.۳۹٪
پی وی سی ها	۸۰۸	۸.۰٪	۷۷۳	۴.۳٪	۰.۳۵٪
اوره	۱۷۸	۸.۰٪	۱۷۵	۱.۷٪	۰.۱۳٪
سایر و شیمیایی	۷۹۲	۵.۰٪	۷۲۵	۸.۵٪	۰.۴۲٪
پلی استایرن ها	۹۰۲	۲.۲٪	۷۲۸	۱۹.۵٪	۰.۲۳٪
آمونیاک	۱۲۶	۱.۵٪	۱۰۷	۱۵.۱٪	۰.۲۳٪
پلی پروپیلن ها	۹۶۹	۱.۱٪	۸۹۸	۷.۳٪	۰.۰۸٪
نزن	۷۶۷	۰.۵٪	۴۰۰	۴۷.۸٪	۰.۲۴٪
پلی اتیلن ترفتالات ها	۸۲۷	۰.۰٪	۶۳۷	۲۳.۰٪	۰.۰۰٪
میزان کاهش در شاخص محصولات پتروشیمی		۱۰۰٪			-۱۸.۵٪

بخش سوم

اقلام مالی، هزینه‌ای و نسبت‌های مالی



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۳-۱- مروری بر وضعیت عملکرد مالی و عملیاتی در سال جاری و مقایسه آن با سال قبل

۳-۱-۱- صورت وضعیت مالی تلفیقی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)		
صورت وضعیت مالی تلفیقی		
در تاریخ ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹		
دارایی‌ها	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱
دارایی‌های غیر جاری	میلیون ریال	میلیون ریال
دارایی‌های ثابت مشهود	۳۵,۶۱۰,۳۰۸	۲۷,۹۰۰,۳۰۳
سرقفلی	۱۱,۸۹۱,۸۱۱	۴,۴۱۵,۴۸۹
دارایی‌های نامشهود	۱,۴۲۱,۹۵۲	۶۱۶,۶۷۹
سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته	۶۲,۳۴۴,۳۰۹	۴۰,۶۷۸,۱۷۹
سایر سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت	۵۰,۳۶۱,۰۰۶	۴۳,۸۹۸,۰۸۰
دریافتنی‌های بلند مدت	۵۰۲,۷۶۲	۵۲۲,۱۴۶
سایر دارایی‌ها	۱,۲۰۱,۰۸۱	۲,۳۴۰,۸۲۶
جمع دارایی‌های غیر جاری	۱۶۳,۳۳۳,۳۲۹	۱۲۰,۳۷۱,۶۰۳
دارایی‌های جاری		
پیش پرداختها	۶,۶۲۷,۷۲۱	۵,۷۳۴,۳۵۱
موجودی مواد و کالا	۲۸,۸۳۰,۳۶۱	۱۹,۱۷۸,۴۰۸
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۶۳,۸۳۴,۱۷۷	۵۳,۸۲۵,۹۳۰
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۹,۸۸۵,۸۲۲	۱۰,۶۰۷,۵۲۳
موجودی نقد	۱۵,۱۲۰,۳۳۱	۸,۲۳۸,۱۸۷
دارایی‌های غیر جاری نکهرداری شده برای فروش	۱۲۴,۲۹۸,۴۱۲	۹۷,۵۸۴,۳۹۹
جمع دارایی‌های جاری	۱۲۴,۸۶۹,۳۴۳	۹۷,۶۹۵,۳۵۲
جمع دارایی‌ها	۲۸۸,۲۰۲,۵۷۲	۲۱۸,۰۶۶,۸۵۴
حقوق مالکانه و بدهی‌ها		
حقوق مالکانه		
سرمایه	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰
صرف سهام خزانه	۱۰,۸۳۹,۱۱۷	-
اندوخته قانونی	۹,۰۱۸,۶۴۳	۶,۶۶۶,۷۷۳
اندوخته سرمایه‌ای	۲۴,۴۰۰,۷۴۵	۱۵,۱۱۸,۵۸۹
سایر اندوخته‌ها	۱۸۷,۱۵۹	۱۸۲,۸۱۵
سود انباشته	۴۰,۸۷۷,۱۷۲	۳۳,۰۶۰,۸۹۵
سهام اصلی در مالکیت فرعی	(۷,۴۹۱,۹۹۱)	(۸,۹۶۷,۰۴۲)
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۱۵۹,۳۳۰,۸۴۵	۱۲۷,۵۶۲,۰۳۰
منافع فاقد حق کنترل	۱۵,۴۶۸,۰۳۰	۱۷,۷۴۰,۳۴۷
جمع حقوق مالکانه	۱۷۴,۷۹۸,۸۷۵	۱۴۵,۳۰۲,۳۷۷
بدهی‌ها		
بدهی‌های غیر جاری	۱,۳۱۴,۹۹۷	۹۶۵,۸۷۹
پرداختنی‌های بلند مدت	۱۷,۴۱۸,۷۳۱	۹,۴۵۳,۵۹۰
تسهیلات مالی بلند مدت	۳,۵۸۱,۹۵۷	۲,۵۹۵,۶۶۸
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲۲,۲۱۵,۶۸۵	۱۳,۰۱۵,۱۳۷
جمع بدهی‌های غیر جاری	۲۲,۲۱۵,۶۸۵	۱۳,۰۱۵,۱۳۷
بدهی‌های جاری		
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۴۱,۶۳۶,۶۸۰	۲۵,۳۰۶,۴۹۷
مالیات پرداختنی	۵,۳۲۶,۱۳۵	۷,۰۶۳,۹۵۱
سود سهام پرداختنی	۲,۵۵۸,۳۶۹	۲,۱۵۱,۰۱۱
تسهیلات مالی	۳۲,۹۱۲,۷۰۴	۱۶,۵۳۱,۶۱۶
ذخایر	۲,۳۸۵,۴۹۴	۲,۱۹۶,۵۲۲
پیش دریافت‌ها	۶,۳۷۸,۶۳۰	۶,۴۹۹,۸۴۳
جمع بدهی‌های جاری	۹۱,۱۸۸,۰۱۲	۵۹,۷۴۹,۴۴۰
جمع بدهی‌ها	۱۱۳,۴۰۳,۶۹۷	۷۲,۷۶۴,۵۷۷
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۲۸۸,۲۰۲,۵۷۲	۲۱۸,۰۶۶,۸۵۴

۲-۱-۳- صورت سود و زیان تلفیقی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)			
صورت سود و زیان تلفیقی			
برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۴٪	۱۳۳,۶۳۲,۶۶۰	۱۹۳,۰۰۸,۳۴۵	درآمدهای عملیاتی
۴۸٪	(۹۱,۶۴۹,۸۰۹)	(۱۳۶,۰۵۴,۲۰۰)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳۶٪	۴۱,۹۸۲,۸۵۲	۵۶,۹۵۴,۱۴۵	سود ناخالص
۴۷٪	(۸,۱۸۴,۶۸۸)	(۱۲,۰۳۳,۰۳۶)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۳۹٪	۲,۷۴۹,۸۵۸	۳,۸۱۴,۴۷۳	سایر درآمدها
۱۱۱٪	(۱,۷۸۹,۳۵۲)	(۳,۷۸۳,۲۸۸)	سایر هزینه ها
۷٪	۲۲,۶۰۳,۷۰۶	۲۴,۱۸۰,۶۶۶	سهم گروه از سود شرکتهای وابسته
۲۱٪	۵۷,۳۶۲,۳۷۶	۶۹,۱۳۲,۹۶۰	سود عملیاتی
۸٪	(۵,۱۳۲,۴۰۵)	(۵,۵۶۳,۴۸۹)	هزینه های مالی
-۶۳٪	۱,۶۳۵,۹۵۹	۶۰۴,۱۱۵	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۱۹٪	۵۳,۸۶۵,۹۳۰	۶۴,۱۷۳,۵۸۶	سود قبل از مالیات
			هزینه مالیات بر درآمد
۷۵٪	(۱,۴۹۰,۹۰۴)	(۲,۶۰۵,۱۳۹)	دوره جاری
-۵۳٪	(۱,۴۴۷,۰۶۸)	(۶۸۱,۹۶۷)	دوره های قبل
۲۰٪	۵۰,۹۲۷,۹۵۹	۶۰,۸۸۶,۴۸۰	سود خالص
			قابل انتساب به
۳۱٪	۳۸,۵۶۶,۲۸۰	۵۰,۴۷۸,۴۳۶	مالکان شرکت اصلی
-۱۶٪	۱۲,۳۶۱,۶۷۹	۱۰,۳۹۹,۰۴۳	منافع فاقد حق کنترل
			سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۴۵٪	۴۷۷	۶۹۳	عملیاتی - ریال
۱۱٪	(۳۷)	(۴۱)	غیر عملیاتی - ریال
۴۸٪	۴۴۰	۶۵۲	سود پایه هر سهم - ریال

۳-۱-۳- صورت وضعیت مالی شرکت اصلی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)			
صورت وضعیت مالی			
در تاریخ ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹			
دارایی‌ها	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
دارایی‌های غیر جاری	میلیون ریال	میلیون ریال	
دارایی‌های ثابت مشهود	۲۰,۳۱۰	۱۲,۵۱۱	۶۲٪
دارایی‌های نامشهود	۵۳۱	۴۱۷	۲۷٪
سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت	۱۲۷,۴۴۳,۸۹۷	۹۴,۶۸۷,۶۵۷	۳۵٪
دریافتنی‌های بلند مدت	۳۳,۶۲۹	۲۵,۰۳۱	۳۴٪
سایر دارایی‌ها	۶۳۰,۹۴۳	۶۶۰,۱۹۶	-۴٪
جمع دارایی‌های غیر جاری	۱۲۸,۱۲۹,۳۱۰	۹۵,۳۸۵,۸۱۲	۳۴٪
دارایی‌های جاری			
پیش پرداختها	۴,۵۸۴	۲,۸۲۵	۶۲٪
دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها	۵۲,۲۰۳,۶۰۱	۴۸,۷۶۶,۰۶۷	۷٪
سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت	۲,۱۰۳,۳۰۹	۱,۷۶۵,۷۰۴	۱۹٪
موجودی نقد	۲,۲۱۶,۵۳۷	۱,۶۳۰,۸۵۱	۳۶٪
دارایی‌های غیر جاری نگهداری شده برای فروش	۴۲۳,۴۹۲	۵۲,۱۶۵,۴۴۷	۸٪
جمع دارایی‌های جاری	۵۶,۹۵۱,۵۲۳	۵۲,۱۶۵,۴۴۷	۹٪
جمع دارایی‌ها	۱۸۵,۰۸۰,۸۳۳	۱۴۷,۵۵۱,۲۵۹	۲۵٪
حقوق مالکانه و بدهی‌ها			
حقوق مالکانه			
سرمایه	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۰٪
اندوخته قانونی	۸,۱۵۰,۰۰۰	۶,۱۱۴,۴۶۱	۳۳٪
اندوخته سرمایه‌ای	۲۴,۰۱۸,۴۶۰	۱۵,۱۱۸,۵۸۹	۵۹٪
سود انباشته	۵۵,۴۵۲,۸۶۳	۲۸,۲۳۰,۳۹۵	۴۵٪
جمع حقوق مالکانه	۱۶۹,۱۲۱,۳۲۳	۱۴۰,۹۶۳,۴۴۵	۲۰٪
بدهی‌ها			
بدهی‌های غیر جاری			
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱۹,۶۸۴	۱۳,۴۴۳	۴۶٪
جمع بدهی‌های غیر جاری	۱۹,۶۸۴	۱۳,۴۴۳	۴۶٪
پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۶,۴۷۰,۵۸۵	۵۲۵,۱۴۷	۱۱۳۲٪
مالیات پرداختنی	۳,۸۸۴	۱,۸۲۲	۱۱۳٪
سود سهام پرداختنی	۲۳۷,۲۹۳	۱۵۱,۷۲۹	۵۶٪
تسهیلات مالی	۹,۲۲۸,۰۶۴	۵,۸۹۵,۶۷۳	۵۷٪
جمع بدهی‌های جاری	۱۵,۹۳۹,۸۲۶	۶,۵۷۴,۳۷۱	۱۴۲٪
جمع بدهی‌ها	۱۵,۹۵۹,۵۱۰	۶,۵۸۷,۸۱۴	۱۴۲٪
جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۱۸۵,۰۸۰,۸۳۳	۱۴۷,۵۵۱,۲۵۹	۲۵٪

۴-۱-۳- صورت سود و زیان شرکت اصلی

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)			
صورت سود و زیان			
برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
			درآمد حاصل از سرمایه‌گذاری ها
۴۳٪	۳۶,۰۰۵,۰۲۶	۵۰,۹۷۱,۰۳۳	
۱۲۶۴٪	۸۲۲,۲۱۲	۱۱,۲۱۵,۱۳۴	سود حاصل از فروش سرمایه‌گذاری ها
۶۹٪	۳۶,۸۲۷,۲۳۸	۶۲,۱۸۶,۱۶۷	
۱۷٪	(۱۹۳,۷۲۲)	(۲۲۷,۳۴۵)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۶۹٪	۳۶,۶۳۳,۵۱۶	۶۱,۹۵۸,۸۲۲	سود عملیاتی
-۹٪	(۱,۶۰۷,۵۳۹)	(۱,۴۶۸,۷۲۴)	هزینه های مالی
-۱۰٪	۳۰۰,۲۵۸	۲۷۱,۶۶۴	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
-۸٪	(۱,۳۰۷,۲۸۱)	(۱,۱۹۷,۰۶۰)	
۷۳٪	۳۵,۳۲۶,۲۳۵	۶۰,۷۶۱,۷۶۲	سود قبل از مالیات
			هزینه مالیات بر درآمد
-۳۳٪	(۵,۸۲۲)	(۳,۸۸۴)	دوره جاری
-۱۰۰٪	(۳۱,۱۸۵)	-	دوره های قبل
۷۳٪	۳۵,۲۸۹,۲۲۸	۶۰,۷۵۷,۸۷۸	سود خالص
			سود پایه هر سهم :
۶۹٪	۴۴۹	۷۶۰	عملیاتی - ریال
-۱۱٪	(۱۶)	(۱۵)	غیر عملیاتی - ریال
۷۳٪	۴۳۳	۷۴۵	سود پایه هر سهم - ریال

۳-۲- تغییرات در سرمایه گذاری ها

۳-۲-۱- تغییر در ارزش دفتری دارایی های ثابت

شرح	گروه	شرکت اصلی	جمع
زمین	۵۸۰,۰۴۵	۰	۵۸۰,۰۴۵
ساختمان	(۴۳,۷۸۷)		۴۳,۷۸۷-
تاسیسات	(۱۲۲,۶۹۹)		۱۲۲,۶۹۹-
ماشین آلات	۲,۷۲۷,۹۱۶		۲,۷۲۷,۹۱۶
وسایل نقلیه	۱۶,۶۲۸	۷۳۱	۱۷,۳۵۹
اثاثه و منصوبات	۹۵,۸۵۳	(۸,۵۳۰)	۸۷,۳۲۳
ابزارآلات	۲۲۱,۶۰۴		۲۲۱,۶۰۴
سایر	۱۴۵,۸۹۱		۱۴۵,۸۹۱
دارایی در جریان تکمیل	۱,۷۶۳,۵۲۶	۰	۱,۷۶۳,۵۲۶
پیش پرداخت و سفارشات سرمایه ای	۲۸۶,۹۴۱	۰	۲۸۶,۹۴۱
اقلام سرمایه ای موجود در انبار	۱۹۴,۹۴۲	۰	۱۹۴,۹۴۲
جمع	۵,۸۶۶,۸۶۰	۹۰۵۷	۵,۸۵۹,۰۶۱



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۲-۳- تغییرات در ارزش کل سرمایه گذاری های شرکت اصلی

میلیون ریال

نام شرکت	بهای تمام شده سرمایه گذاری ها			ارزش روز سرمایه گذاری ها		
	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	درصد تغییرات	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
پتروشیمی فن آوران	۴,۰۷۶,۸۴۰	۳,۵۷۰,۱۶۲	۱۴٪	۸۷,۰۴۴,۸۷۳	۳۰,۶۳۰,۳۶۵	۱۸۴٪
پتروشیمی خراسان	۲,۰۸۵,۱۰۱	۱,۶۵۸,۴۹۸	۲۶٪	۴۴,۳۸۸,۰۰۴	۱۲,۷۷۳,۵۸۴	۲۴۷٪
پتروشیمی آبادان	۵۶۱,۶۳۵	۵۶۱,۶۳۵	۰٪	۱۸,۸۲۲,۶۷۰	۲,۶۵۴,۴۳۰	۶۰۹٪
پتروشیمی غدیر	۱,۳۹۲,۱۱۵	۱,۳۹۱,۱۱۱	۰٪	۳۱,۰۸۲,۵۳۲	۵,۶۹۷,۸۸۰	۴۴۶٪
سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۹,۲۵۳,۴۸۰	۸۲۸,۶۶۴	۱۰۱۷٪	۲۳,۲۰۱,۰۸۳	۱,۷۹۷,۶۶۰	۱۱۹۱٪
نفت ایرانول	۱,۴۰۳,۷۵۰	۱,۳۷۳,۹۱۰	۲٪	۲۸,۷۲۹,۳۵۶	۱۱,۰۴۴,۵۷۶	۱۶۰٪
نفت پاسارگاد	۱,۳۲۵,۶۱۵	۱,۳۲۴,۶۱۰	۰٪	۲۶,۰۵۷,۷۸۱	۸,۰۹۶,۶۱۶	۲۲۲٪
لاستیک بارز	۱,۲۲۰,۷۴۵	۱,۲۱۴,۶۴۸	۱٪	۴۰,۳۴۹,۶۸۲	۷,۳۹۳,۶۵۴	۴۴۶٪
پتروشیمی مارون	۹,۱۹۲,۶۸۸	۹,۱۸۸,۵۲۰	۰٪	۱۰۱,۳۶۱,۸۷۷	۴۹,۳۱۲,۹۲۵	۱۰۶٪
پتروشیمی جم	۴,۹۲۲,۷۷۰	۲,۶۵۲,۲۸۹	۸۶٪	۷۰,۳۷۹,۰۳۳	۲۰,۴۶۴,۲۲۳	۲۴۴٪
پتروشیمی شازند	۱,۸۷۸,۹۴۱	۱,۸۷۸,۹۴۱	۰٪	۳۶,۱۴۳,۱۷۷	۹,۴۵۷,۸۱۴	۲۸۲٪
پتروشیمی خارک	۹۱۹,۶۳۱	۸۱۰,۷۶۳	۱۳٪	۴۱,۶۴۶,۵۸۸	۱۹,۲۵۶,۸۲۳	۱۱۶٪
پتروشیمی نوری	۸۶۹,۸۶۰	۰	۰٪	۵۳,۷۹۲,۹۶۴	۰	۰٪
هلدینگ خلیج فارس	۴۱,۸۱۱,۸۸۸	۴۱,۸۹۹,۶۸۷	۰٪	۱۶۵,۵۴۱,۶۰۸	۳۲,۶۶۶,۴۵۸	۴۰۷٪
لاستیک یزد	۹۷,۲۶۶	۱۰۱,۷۶۸	۰٪	۷,۱۱۴,۶۷۶	۰	۰٪
ایران یاسا	۹۲,۶۹۴	۹۲,۶۹۴	۰٪	۲,۶۷۹,۶۵۸	۵۸۰,۲۲۴	۳۶۲٪
نیرو کلر	۱۱۸,۹۴۳	۱۱۸,۹۴۳	۳۷٪	۶,۵۹۷,۵۳۰	۲,۰۹۷,۰۹۲	۲۱۵٪
سرمایه گذاری صدر تامین	۱۷,۲۵۸,۶۲۱	۰	۰٪	۴۳,۲۷۳,۳۰۶	۰	۰٪
حفاری شمال	۲,۳۶۸,۸۱۱	۲۴۳	۰٪	۲,۱۵۳,۷۱۲	۳۵۹	۰٪
سایر	۱,۴۵۵,۷۸۳	۸۴۳,۵۲۰	۷۳٪	۳۴۰,۵۶۵	۱۰۰,۲۰۶	۲۴۰٪
جمع بورسی	۱۰۲,۳۰۷,۱۷۷	۶۹,۴۰۸,۸۳۸	۴۷٪	۸۳۰,۷۰۰,۶۷۵	۲۱۴,۰۲۴,۸۸۹	۲۸۸٪
پرسی ایرانگاز	۲۰۹,۷۱۶	۲۰۹,۷۱۶	۰٪			
چوکا	۱۹۳,۲۵۶	۱۹۳,۲۵۶	۰٪			
توسعه صنایع لاستیک	۱۶۱,۲۱۵	۱۶۱,۲۱۵	۰٪			
هلدینگ سلولزی	۱,۷۰۰,۶۰۰	۱,۷۰۰,۶۰۰	۰٪			
نفت ستاره خلیج فارس	۱۲,۵۸۵,۱۳۶	۱۲,۵۸۵,۱۳۶	۰٪			
پتروشیمی مروارید	۱,۶۸۸,۱۰۰	۱,۶۸۸,۱۰۰	۰٪			
پتروشیمی ایلام	۳,۰۸۲,۶۲۱	۲,۷۴۲,۱۷۴	۱۲٪			
پتروشیمی تبریز	۳,۹۷۵,۵۶۱	۰	۰٪			
پتروسینا	۶۷,۰۰۱	۶۷,۰۰۱	۰٪			
هلدینگ پتروشیمی باختر	۶۸۷,۲۹۰	۶۸۷,۲۹۰	۰٪			
سایر	۷۸۶,۲۲۴	۵,۲۴۴,۳۳۱	-۸۵٪			
جمع غیربورسی	۲۵,۱۳۶,۷۲۰	۲۵,۲۷۸,۸۱۹	-۱٪	۰	۰	۰
جمع کل	۱۲۷,۴۴۳,۸۹۷	۹۴,۶۸۷,۶۵۷	۳۵٪	۸۳۰,۷۰۰,۶۷۵	۲۱۴,۰۲۴,۸۸۹	۲۸۸٪

۳-۳- تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تامین مالی

الف) تغییرات در حقوق صاحبان سهام

میلیون ریال

شرح	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
سرمایه	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۸۱,۵۰۰,۰۰۰	۰٪
اندوخته قانونی	۸,۱۵۰,۰۰۰	۶,۱۱۴,۴۶۱	۳۳٪
اندوخته سرمایه ای	۲۴,۰۹۰,۶۹۶	۱۵,۱۱۸,۵۸۹	۵۹٪
سود انباشته	۵۶,۲۲۲,۱۲۷	۳۸,۲۳۰,۳۹۵	۴۷٪

ب) تغییرات در بدهی های بلندمدت

میلیون ریال

شرح	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
حساب ها و اسناد پرداختنی بلند مدت	۰	۰	۰
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۱۹,۶۸۴	۱۳,۴۴۳	۴۶٪



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۴-۳- تغییرات در وضعیت نقدینگی

الف) منابع اصلی نقدینگی و مصارف نقدی عمده و تغییرات آنها در مقایسه با سال قبل

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)		
صورت جریان های نقدی		
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹		
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹
	میلیون ریال	میلیون ریال
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی		
نقد حاصل از عملیات	۱۹,۲۷۴,۹۲۶	۳۲,۱۲۳,۵۹۷
پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد	(۳۸,۹۶۲)	(۱,۸۲۲)
جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیت های عملیاتی	۱۹,۲۳۵,۹۶۴	۳۲,۱۲۱,۷۷۵
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری		
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود	(۵,۹۵۷)	(۱۴,۶۱۴)
پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود	(۳۱۱)	(۴۲۰)
پرداخت های نقدی به شرکت های تابعه	(۲,۸۷۷,۰۶۷)	(۲,۳۳۹,۴۴۱)
دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی	۲۶۵,۵۶۰	۲۵۲,۸۲۵
جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت های سرمایه گذاری	(۲,۶۱۷,۷۷۵)	(۲,۱۰۱,۶۵۰)
جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی	۱۶,۶۱۸,۱۸۹	۳۰,۰۲۰,۱۲۵
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی		
دریافت های نقدی حاصل از افزایش سرمایه	۴۲۴,۶۴۳	-
دریافت های نقدی بابت اصل تسهیلات	-	۵,۷۳۸,۲۲۸
پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات	(۳,۸۲۳,۷۷۳)	(۲,۷۸۶,۲۸۳)
پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات	(۲,۰۶۲,۶۷۷)	(۱,۴۱۲,۶۳۹)
پرداخت های نقدی بابت سود سهام	(۱۲,۲۰۶,۰۶۱)	(۳۰,۹۷۳,۷۴۵)
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی	(۱۷,۶۶۷,۸۶۸)	(۲۹,۴۳۴,۴۳۹)
خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد	(۱,۰۴۹,۶۷۹)	۵۸۵,۶۸۶
مانده وجه نقد در ابتدای دوره		
	۲,۶۸۰,۵۳۰	۱,۶۳۰,۸۵۱
مانده وجه نقد در پایان دوره		
	۱,۶۳۰,۸۵۱	۲,۲۱۶,۵۳۷
معاملات غیر نقدی	۲,۵۳۴,۰۰۸	۲,۶۷۱,۶۸۹

شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)			
صورت جریان های نقدی تلفیقی			
سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹			
درصد تغییرات	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸	سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹	
	میلیون ریال	میلیون ریال	
			جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی
			نقد حاصل از عملیات
۷٪	۳۴,۷۳۵,۱۹۰	۳۷,۲۷۵,۹۲۳	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
-۲۱٪	(۲,۶۶۴,۲۸۶)	(۲,۰۹۸,۸۷۴)	جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی
۱۰٪	۳۲,۰۷۰,۹۰۴	۳۵,۱۷۷,۰۴۹	جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای سرمایه گذاری
			دریافت های نقدی حاصل از فروش داراییهای ثابت مشهود
۱۹۸٪	۴۴,۴۸۶	۱۳۲,۶۹۷	پرداختهای نقدی برای خرید داراییهای ثابت مشهود
۱۵۹٪	(۱,۴۸۶,۲۴۳)	(۳,۸۴۳,۵۷۰)	دریافت های نقدی حاصل از فروش دارایی های غیر جاری نگهداری شده برای فروش
۰٪	-	(۳۷۲,۵۷۸)	پرداختهای نقدی برای خرید داراییهای نامشهود
۲۵۹٪	(۲۳۴,۷۹۶)	(۸۴۲,۱۴۵)	دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های سرمایه گذاری بانکی
۹۵٪	۲,۰۸۷,۷۸۰	۴,۰۷۹,۵۴۱	جریان خالص (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری
-۳۰۶٪	۴۱۱,۲۲۷	(۸۴۶,۰۵۵)	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
۶٪	۳۲,۴۸۲,۱۳۲	۳۴,۳۳۰,۹۹۴	جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی
			دریافت های نقدی حاصل از افزایش سرمایه شرکت های فرعی-منافع فاقد حق کنترل
۳۸٪	۴۲۴,۶۴۳	۵۸۶,۴۳۶	دریافت های نقدی حاصل از فروش سهام خزانه
-۱۲۳٪	(۶,۲۸۰,۰۹۷)	۱,۴۷۵,۰۵۱	تغییرات حقوق مالکانه سهم شرکت اصلی برای واگذاری سهام شرکت فرعی
-۹۴٪	۱۴۴,۴۱۲	۹,۰۳۰	دریافت های نقدی بابت اصل تسهیلات
۱۹۸٪	۱۶,۰۱۰,۲۶۷	۴۷,۶۵۴,۰۷۱	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
۶۸٪	(۱۷,۷۰۲,۸۰۹)	(۲۹,۶۵۶,۴۷۵)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
۹٪	(۳,۷۱۴,۱۱۹)	(۴,۰۴۴,۳۷۲)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به مالکان شرکت اصلی
۱۵۴٪	(۱۲,۲۰۶,۰۶۱)	(۳۰,۹۷۳,۷۴۵)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام به منافع فاقدکنترل
	(۵,۷۰۷,۴۳۸)	(۱۲,۹۰۹,۹۷۶)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد حاصل از فعالیتهای تامین مالی
-۴٪	(۲۹,۰۳۱,۲۰۲)	(۲۷,۸۵۹,۹۸۰)	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۸۸٪	۳,۴۵۰,۹۳۰	۶,۴۷۱,۰۱۴	مانده وجه نقد در ابتدای دوره
۷۶٪	۴,۶۹۱,۸۰۴	۸,۲۳۸,۱۸۷	تأثیر تغییرات نرخ ارز
۳۳۱٪	۹۵,۴۵۴	۴۱۱,۱۳۰	مانده وجه نقد در پایان دوره
۸۴٪	۸,۲۳۸,۱۸۸	۱۵,۱۲۰,۳۳۱	معاملات غیر نقدی
-۴٪	۷,۷۹۲,۱۳۶	۷,۴۶۹,۰۹۶	

ب) وضعیت جریان های نقدی عملیاتی در مقایسه با سال قبل

۵-۳- تغییرات سرمایه در گردش

شرح	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	۱۳۹۸/۰۲/۳۱	درصد تغییرات
گروه	۳۳,۶۸۱,۳۳۱	۳۷,۹۴۵,۸۱۲	- ۱۱٪
شرکت اصلی	۴۱,۰۱۱,۶۹۷	۴۵,۵۹۱,۰۷۶	- ۱۰٪

۶-۳- نسبت های مالی

الف) نسبت های مالی شرکت اصلی

شرح نسبت	نحوه محاسبه	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۲/۳۱
نسبت های نقدینگی :			
نسبت جاری	دارایی های جاری تقسیم بر بدهی های جاری	۷/۹	۳/۶
نسبت آنی	دارایی های جاری منهای موجودی کالا و پیش پرداختها تقسیم بر بدهی های جاری	۷/۹	۳/۶
نسبت های اهرمی:			
نسبت بدهی	کل بدهی ها تقسیم بر کل دارایی ها	۷/۹	۰/۰۹
نسبت پوشش بهره	سود قبل از کسر بهره و مالیات تقسیم بر هزینه بهره	۲۳	۴۲
نسبت مالکانه	ارزش ویژه تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۹۶	۰/۹۱
نسبت های سودآوری :			
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	سود خالص تقسیم بر ارزش ویژه	۰/۲۵	۰/۳۶
نسبت بازده دارایی ها	سود خالص تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۲۴	۰/۳۳
نسبت نقد شوندگی سود	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر سود خالص	۰/۵۵	۰/۵۳
شاخص درآمد حاصل از سرمایه گذاری	درآمد حاصل از سرمایه گذاری تقسیم بر سرمایه گذاری بلند مدت	۰/۳۸	۰/۴۰
شاخص رشد سرمایه گذاری بلند مدت	درصد تغییرات سرمایه گذاری های بلندمدت نسبت به سال گذشته	-۰/۰۳	۰/۳۵
شاخص سرمایه گذاری بلند مدت به کل دارایی ها	سرمایه گذاری های بلند مدت تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۶۴	۰/۶۹
شاخص سرمایه گذاری بلند مدت به حقوق صاحبان سهام	سرمایه گذاری های بلند مدت تقسیم بر حقوق صاحبان سهام	۰/۶۷	۰/۷۵
بازده سرمایه گذاری ها	سود قبل از بهره و مالیات تقسیم بر سرمایه گذاری های بلند مدت	۰/۳۹	۰/۴۹
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :			
سود هر سهم-ریال	سود خالص تقسیم بر تعدلد سهام	۴۳۳	۷۴۵
سود نقدی هر سهم-ریال	سود تقسیم شده تقسیم بر تعداد سهام	۴۰۰	بر اساس مصوبه مجمع
جریان نقدی هر سهم-ریال	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر تعداد سهام	۲۳۷	۳۹۴

ب) نسبت های مالی تلفیقی گروه

شرح نسبت	نحوه محاسبه	سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۲/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۳۹۸/۰۲/۳۱
نسبت های نقدینگی :			
نسبت جاری	دارایی های جاری تقسیم بر بدهی های جاری	۱/۴	۱/۶
نسبت آنی	دارایی های جاری منهای موجودی کالا و پیش پرداختها) تقسیم بر بدهی های جاری	۱/۰	۱
نسبت های اهرمی :			
نسبت بدهی	کل بدهی ها تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۳۹	۰/۳۳
نسبت پوشش بهره	سود قبل از کسر بهره و مالیات تقسیم بر هزینه بهره	۱۲/۵	۱۱/۵
نسبت مالکانه	ارزش ویژه تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۵۵	۰/۵۸
نسبت های فعالیت :			
دوره گردش موجودی ها	بهای تمام شده کالای فروش رفته تقسیم بر متوسط موجودی های ابتدا و انتهای دوره	۵/۶۷	۵/۵۸
دوره گردش مطالبات تجاری	فروش تقسیم بر متوسط حسابها و اسناد دریافتنی تجاری ابتدا و انتهای دوره	۳/۲۸	۲/۷۸
نسبت های سودآوری :			
نسبت بازده حقوق صاحبان سهام	سود خالص تقسیم بر ارزش ویژه	۰/۳۲	۰/۳۰
نسبت بازده دارایی ها	سود خالص تقسیم بر کل دارایی ها	۰/۱۸	۰/۱۸
نسبت نقد شوندگی سود	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر سود خالص	۰/۷۰	۰/۸۳
نسبت های مربوط به ارزش ویژه :			
سود هر سهم-ریال	سود خالص تقسیم بر تعدل سهام	۶۵۲	۴۴۰
سود نقدی هر سهم-ریال	سود تقسیم شده تقسیم بر تعداد سهام	بر اساس مصوبه مجمع	۴۰۰
جریان نقدی هر سهم-ریال	خالص وجوه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی تقسیم بر تعداد سهام	۴۳۲	۳۹۴

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تایپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش چهارم

نیروی انسانی، تحقیقات، آموزش و فناوری



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۴-۱- اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی گروه و شرکت اصلی

ردیف	نام شرکت	رابطه استخدامی و محل خدمت کارکنان													
		رسمی		قراردادی		پیمانکاری		جمع		کارخانه		دفتر مرکزی		جمع کل	
		۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸
۱	تاپیکو	۱۲	۱۵	۵۹	۵۰	۰	۰	۷۱	۶۵	۰	۰	۷۱	۶۵	۷۱	۶۵
۲	فن آوران	۷۴	۸۱	۲۲۱	۲۲۳	۴۸۹	۴۸۹	۷۸۴	۷۹۳	۷۰۴	۷۶۶	۸۰	۲۷	۷۸۴	۷۹۳
۳	شرکت پتروشیمی خراسان	۳۶۹	۳۷۷	۴۰	۴۲	۷۹۰	۸۵۲	۱۱۹۹	۱۲۷۱	۱۱۰۸	۱۲۵۱	۹۱	۲۰	۱۱۹۹	۱۲۷۱
۴	شرکت پتروشیمی غدیر	۰	۰	۳۴۲	۳۴۹	۲۷۹	۲۸۰	۶۲۱	۶۲۹	۴۳۵	۵۸۲	۱۸۶	۴۷	۶۲۱	۶۲۹
۵	پتروشیمی آبادان	۶۶	۷۵	۹۴۴	۱۰۱۲	۷۲	۷۲	۱۰۸۲	۱۱۵۹	۸۸۴	۱۱۱۴	۱۹۸	۴۵	۱۰۸۲	۱۱۵۹
۶	شرکت پتروشیمی فارابی	۲۸	۳۶	۲۴۱	۲۶۰	۰	۰	۲۶۹	۲۹۶	۱۹۲	۲۷۸	۷۷	۱۸	۲۶۹	۲۹۶
۷	نفت ایرانول	۱۲	۱۷	۱۰۱۰	۱۰۰۵	۰	۰	۱۰۲۲	۱۰۲۲	۹۰۳	۹۰۷	۱۱۹	۱۱۵	۱۰۲۲	۱۰۲۲
۸	نفت پاسارگاد	۴۵	۴۵	۷۶۳	۷۸۸	۶۱	۶۲	۸۶۹	۸۹۵	۶۷۸	۶۸۶	۱۹۱	۲۰۹	۸۶۹	۸۹۵
۹	گروه پرسی ایران گاز	۱۰۵	۱۱۵	۲۲۹	۲۳۹	۳۷۲	۶۱۴	۷۰۶	۹۶۸	۴۳۸	۸۸۸	۲۶۸	۸۰	۷۰۶	۹۶۸
۱۰	گروه صنعتی بارز	۱۴	۱۹	۱۴۵۵	۱۳۲۴	۷۱۲	۸۱۳	۲۱۸۱	۲۱۵۶	۲۰۱۶	۲۰۳۶	۱۶۵	۱۲۰	۲۱۸۱	۲۱۵۶
۱۱	شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۲۵	۲۶	۳۶۹	۳۷۱	۱۷۲	۱۶۷	۵۶۶	۵۶۴	۵۱۲	۵۵۶	۵۴	۸	۵۶۶	۵۶۴
۱۲	پتروسینا	۰	۰	۲۱	۴۵	۰	۰	۲۱	۴۵	۰	۲۷	۲۱	۱۸	۲۱	۴۵
۱۳	صنایع پتروشیمی	۴۱	۳۶	۳۶۴۱	۱۷۱۰	۱۲۲۳	۳۷۶۷	۴۹۰۵	۵۵۱۳	۴۵۲۷	۵۱۴۲	۳۷۸	۳۷۱	۴۹۰۵	۵۵۱۳
۱۴	سلولزی	۴۹	۵۷	۱۳۳۷	۱۲۷۶	۱۷۸	۱۷۱	۱۵۶۴	۱۵۰۴	۱۳۶۴	۱۴۴۶	۲۰۰	۵۸	۱۵۶۴	۱۵۰۴

ردیف	نام شرکت	میزان تحصیلات کارکنان													
		دکتری		فوق لیسانس		لیسانس		فوق دیپلم		دیپلم		زیر دیپلم		جمع کل	
		۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸
۱	تاپیکو	۴	۳	۳۱	۲۹	۱۸	۱۷	۰	۰	۱۳	۹	۵	۷	۷۱	۶۵
۲	پتروشیمی فن آوران	۰	۰	۴۹	۴۶	۱۹۵	۱۹۴	۸۵	۸۵	۳۱۲	۳۱۲	۱۴۳	۱۵۶	۷۸۴	۷۹۳
۳	پتروشیمی خراسان	۰	۰	۷۵	۷۵	۳۶۷	۳۷۵	۱۲۹	۱۳۵	۴۳۰	۴۵۷	۱۹۸	۲۲۹	۱۱۹۹	۱۲۷۱
۴	پتروشیمی غدیر	۴	۴	۵۲	۵۳	۲۰۰	۱۹۹	۷۰	۷۰	۱۸۶	۱۹۱	۱۰۹	۱۱۲	۶۲۱	۶۲۹
۵	پتروشیمی آبادان	۴	۴	۴۷	۴۷	۲۸۵	۳۰۰	۵۷	۶۲	۳۷۴	۴۱۲	۳۱۵	۳۳۴	۱۰۸۲	۱۱۵۹
۶	پتروشیمی فارابی	۰	۰	۱۵	۱۶	۵۴	۵۷	۳۵	۳۶	۱۰۷	۱۱۸	۵۸	۶۹	۲۶۹	۲۹۶
۷	نفت ایرانول	۴	۴	۸۳	۸۳	۳۰۰	۳۰۰	۹۰	۹۰	۴۷۰	۴۷۰	۷۵	۷۵	۱۰۲۲	۱۰۲۲
۸	نفت پاسارگاد	۲	۲	۹۵	۹۶	۳۰۸	۳۰۸	۱۰۵	۱۱۲	۲۳۸	۲۴۳	۱۲۱	۱۳۴	۸۶۹	۸۹۵
۹	گروه پرسی ایران گاز	۰	۰	۳۵	۳۸	۱۳۴	۱۴۵	۶۵	۹۸	۲۵۷	۳۳۷	۲۱۵	۳۵۰	۷۰۶	۹۶۸
۱۰	گروه صنعتی بارز	۵	۵	۱۱۳	۱۱۱	۱۶۲	۱۵۸	۱۹۴	۱۹۴	۱۶۷۵	۱۶۵۶	۳۲	۳۲	۲۱۸۱	۲۱۵۶
۱۱	شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۱	۱	۲۲	۲۲	۱۳۵	۱۳۴	۴۷	۴۷	۲۴۵	۲۴۴	۱۱۶	۱۱۶	۵۶۶	۵۶۴
۱۲	پتروسینا	۰	۰	۲	۲	۱۰	۱۶	۱	۳	۵	۱۲	۳	۱۲	۲۱	۴۵
۱۳	گروه سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۱۳	۱۳	۲۷۰	۲۷۹	۱۵۶۵	۱۵۷۴	۴۳۲	۴۵۵	۱۴۹۵	۱۸۳۵	۱۱۳۰	۱۳۵۷	۴۹۰۵	۵۵۱۳
۱۴	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۵	۵	۷۴	۶۹	۴۱۵	۳۸۹	۱۹۳	۱۸۴	۶۰۳	۵۵۸	۲۷۴	۲۹۹	۱۵۶۴	۱۵۰۴

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

ردیف	نام شرکت	ترکیب جنسیت						ترکیب سابقه کار									
		زن		مرد		جمع کل		کمتر از ۱۰ سال		بین ۱۱ تا ۲۰ سال		بین ۲۱ تا ۳۰ سال		بیش از ۳۰ سال		جمع کل	
		۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸		
۱	تاپیکو	۱۳	۱۴	۵۸	۵۱	۷۱	۶۵	۲۵	۲۴	۲۱	۳۱	۲۵	۱۰	۰	۰	۷۱	۶۵
۲	پتروشیمی فن آوران	۵۲	۵۳	۷۳۲	۷۴۰	۷۸۴	۷۹۳	۶۳۲	۶۳۹	۱۴۴	۱۴۱	۶	۸	۲	۵	۷۸۴	۷۹۳
۳	پتروشیمی خراسان	۴۷	۵۱	۱۱۵۲	۱۲۲۰	۱۱۹۹	۱۲۷۱	۳۶۸	۴۳۱	۳۶۸	۳۶۹	۴۴۹	۴۵۱	۱۴	۲۰	۱۱۹۹	۱۲۷۱
۴	پتروشیمی غدیر	۴۷	۴۷	۵۷۴	۵۸۲	۶۲۱	۶۲۹	۳۵۱	۳۵۹	۲۴۳	۲۳۹	۲۷	۳۰	۰	۱	۶۲۱	۶۲۹
۵	پتروشیمی آبادان	۲۹	۳۳	۱۰۵۳	۱۱۲۶	۱۰۸۲	۱۱۵۹	۹۱۲	۹۶۶	۹۷	۱۰۵	۷۱	۷۹	۲	۹	۱۰۸۲	۱۱۵۹
۶	پتروشیمی فارابی	۱۷	۱۸	۲۵۲	۲۷۸	۲۶۹	۲۹۶	۴۸	۵۶	۱۶۸	۱۷۴	۳۸	۴۲	۱۵	۲۴	۲۶۹	۲۹۶
۷	نفت ایرانول	۷۹	۷۹	۹۴۳	۹۴۳	۱۰۲۲	۱۰۲۲	۴۴۷	۴۴۷	۵۷۵	۵۷۵	۰	۰	۰	۰	۱۰۲۲	۱۰۲۲
۸	نفت پاسارگاد	۱۴۷	۱۵۱	۷۲۲	۷۴۴	۸۶۹	۸۹۵	۶۹۵	۷۱۱	۱۷۴	۱۸۴	۰	۰	۰	۰	۸۶۹	۸۹۵
۹	گروه پرسی ایران گاز	۶۷	۷۶	۶۳۹	۸۹۲	۷۰۶	۹۶۸	۵۸۴	۸۱۸	۶۶	۸۵	۵۳	۶۱	۳	۴	۷۰۶	۹۶۸
۱۰	گروه صنعتی بارز	۶۲	۶۱	۲۱۱۹	۲۰۹۵	۲۱۸۱	۲۱۵۶	۱۸۱۳	۱۷۷۵	۳۴۲	۳۵۱	۲۳	۲۶	۳	۴	۲۱۸۱	۲۱۵۶
۱۱	شرکت سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۵۳	۵۳	۵۱۳	۵۱۱	۵۶۶	۵۶۴	۲۵۳	۲۶۷	۳۱۱	۲۹۷	۲	۰	۰	۰	۵۶۶	۵۶۴
۱۲	پتروسینا	۰	۳	۲۱	۴۲	۲۱	۴۵	۱۴	۲۰	۷	۱۹	۰	۲	۰	۴	۲۱	۴۵
۱۳	گروه سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی	۱۷۱	۱۷۸	۴۷۳۴	۵۳۳۵	۴۹۰۵	۵۵۱۳	۳۹۴۷	۴۲۵۳	۷۸۱	۱۰۷۳	۱۷۴	۱۸۲	۳	۵	۴۹۰۵	۵۵۱۳
۱۴	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۷۰	۷۰	۱۴۹۴	۱۴۳۴	۱۵۶۴	۱۵۰۴	۷۵۱	۷۶۸	۷۳۸	۶۵۱	۷۵	۷۸	۰	۷	۱۵۶۴	۱۵۰۴

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹

ردیف	نام شرکت	ترکیب سن									
		کمتر از ۳۰ سال		بین ۳۱ تا ۴۰ سال		بین ۴۱ تا ۵۰ سال		بین ۵۱ تا ۶۰ سال		بیش از ۶۰ سال	
		۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	۱۳۹۷	۱۳۹۸	جمع کل
۱	تاپیکو	۴	۴	۴۰	۳۴	۲۰	۷	۰	۰	۷۱	۱۳۹۷
۲	پتروشیمی فن آوران	۷	۸	۴۳۶	۴۳۸	۳۰۴	۳۷	۱	۳	۷۸۴	۱۳۹۸
۳	پتروشیمی خراسان	۲۲۵	۲۲۱	۳۴۳	۳۶۵	۴۴۶	۱۷۸	۷	۱۱	۱۱۹۹	۱۳۹۷
۴	پتروشیمی غدیر	۳۷	۳۳	۳۸۵	۳۹۳	۱۶۴	۱۶۵	۳۳	۲۴	۶۲۱	۱۳۹۸
۵	پتروشیمی آبادان	۵۱	۶۷	۴۷۲	۴۹۱	۴۲۵	۱۳۱	۱۴۹	۳	۱۰۸۲	۱۳۹۷
۶	پتروشیمی فارابی	۵	۶	۱۱۵	۱۲۹	۷۷	۸۴	۶۸	۴	۲۶۹	۱۳۹۸
۷	نفت ایرانول	۱۱۳	۱۱۳	۴۹۱	۴۹۱	۳۰۴	۱۰۳	۱۰۳	۱۱	۱۰۲۲	۱۳۹۷
۸	نفت پاسارگاد	۶۲	۷۳	۵۳۸	۵۵۰	۲۳۱	۲۳۰	۳۷	۴۰	۸۶۹	۱۳۹۸
۹	گروه پرسی ایران گاز	۴۹	۱۰۱	۳۰۶	۴۶۸	۲۷۱	۳۱۴	۷۸	۸۲	۷۰۶	۱۳۹۷
۱۰	گروه صنعتی بارز	۹۱۸	۹۲۸	۹۶۷	۹۳۶	۲۶۷	۲۶۴	۲۷	۲۸	۲۱۸۱	۱۳۹۸
۱۱	شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	۲۷	۲۷	۲۸۷	۲۸۵	۲۲۳	۲۲۵	۲۷	۲۵	۵۶۶	۱۳۹۷
۱۲	پتروسینا	۴	۷	۱۰	۲۷	۷	۳	۰	۵	۲۱	۱۳۹۸
۱۳	گروه سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی	۱۳۸۷	۱۵۱۰	۲۱۲۷	۲۵۰۴	۱۱۴۳	۱۲۴۲	۲۲۷	۲۱	۴۹۰۵	۱۳۹۷
۱۴	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	۱۴۷	۱۴۵	۶۹۷	۶۸۰	۵۷۵	۵۳۱	۱۳۲	۱۳۲	۱۵۶۴	۱۳۹۸

۴-۲- برگزاری دوره های آموزشی- تخصصی جهت کارکنان

عملکرد آموزش تاپیکو در سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹				
تعداد پرسنل	نفر ساعت آموزش	هزینه های آموزشی (ریال)	سرانه آموزش (ساعت)	هزینه سرانه آموزش (ریال)
۷۱	۱۵۶۷	۲۹۴,۹۸۲,۰۰۰	۲۲	۴,۱۵۴,۰۰۰

الف) اطلاعات مربوط به بهبود کیفیت منابع انسانی

اصلاح و بهبود سیستم های اطلاعاتی و مستند سازی
نظارت و کنترل بر اجرای بخشنامه ها و آئین نامه در شرکت های تابعه
برگزاری دوره های آموزشی تخصصی و عمومی
انجام اقدامات بهداشتی برای مقابله با ویروس کرونا
ایجاد بستر مناسب جهت استفاده از فضاهای ورزشی

ب) مشکلات مربوط به توسعه منابع انسانی

- ❖ ۱- تغییرات زیاد مدیریتی
- ❖ ۲- ضعف در سیستم های اطلاعاتی
- ❖ ۳- عدم وجود جانشین پروری

بخش پنجم

چالش‌ها، ریسک‌ها و راهکارها



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۱-۵- گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

۱- ریسک نوسانات نرخ بهره

یکی از اصلی‌ترین متغیرهای تاثیرگذار در اقتصاد هلدینگ تعیین نرخ بهره می‌باشد. در صورتی که نرخ بهره افزایش یابد، هزینه پول افزایش خواهد یافت و یا عبارت دیگر تامین مالی برای بنگاه‌های تولیدی و خدماتی هلدینگ گرانتر خواهد شد و با توجه به سطح مشخصی از فروش و افزایش هزینه‌های مالی، سود خالص آن کاهش خواهد یافت. یکی از اصول تاکید مدیران ارشد هلدینگ بعنوان راه مدیریت این ریسک، کاهش هزینه‌های مالی در شرکت تاپیکو و همچنین شرکت‌های تابعه می‌باشد.

۲- ریسک کیفیت محصولات

با توجه به سطح رقابتی بالا در اکثر بازارهای محصولات پتروشیمی، کیفیت محصولات در کنار قیمت آنها نقش مهمی را ایفاء می‌کند. ریسک نوسانات کیفیت محصولات، تاثیرپذیری بالایی از کیفیت مواد اولیه دریافتی اعم از گاز و فرآورده‌های نفتی در شرکت‌های تابعه هلدینگ تاپیکو دارد که بعلمت عدم قابلیت در کنترل این ریسک (بعنوان یک ریسک سیستماتیک)، در برخی موارد این موضوع به عنوان یک ریسک محیطی به شرکت تحمیل می‌شود. بخش دیگر ریسک کیفیت محصول ناشی از تولید و کنترل فرآیندی محصول، به عنوان یک ریسک عملیاتی تحمیل می‌گردد که از طریق استقرار و پایش نظام‌های مدیریت کیفیت در تولید شرکت‌های تابعه، تا حد امکان سعی در مدیریت این ریسک شده است.

۳- ریسک نوسانات نرخ ارز

ریسک تغییرات نرخ ارز در رابطه با اکثر شرکت‌های تابعه بعلمت ماهیت صادراتی این شرکت‌ها، به عنوان یکی از مهمترین ریسک‌ها به شمار می‌رود. میزان اثر تغییرات نرخ ارز در هر یک از شرکت‌های تابعه با توجه به منابع/مصارف ارزی آنها متفاوت می‌باشد، اما نکته حائز اهمیت، زمان‌بندی اثرگذاری این نوسانات در شرکت‌ها است بگونه‌ای که با توجه به ماهیت صادراتی اکثر شرکت‌ها، نوسانات ارز در وهله اول بر روی درآمدهای شرکت و در وهله بعد بر روی هزینه‌های آن تاثیر خواهد گذاشت. از دیگر اثرات تغییرات نرخ ارز، تاثیر آن بر تسهیلات ارزی است که با افزایش نرخ ارز، بازپرداخت تسهیلات متناسب با آن افزایش می‌یابد.

۴- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی

قیمت نهاده‌های تولیدی به عنوان بخشی از قیمت تمام شده محصولات شرکت‌های تابعه، اثر مستقیمی در سود عملیاتی و در نهایت سود خالص شرکت‌های تابعه و هلدینگ دارد. ریسک تغییرات قیمت نهاده‌ها (افزایش آنها) می‌تواند هم تاثیر مستقیم منفی داشته و هم در صورتی که این افزایش ناگهانی و محسوس باشد، شرکت را دچار ریسک نقدینگی نماید. یکی از مهمترین نهاده‌های تولیدی در اغلب شرکت‌های هلدینگ، «گاز» است که با توجه به فرمول قیمت‌گذاری، تغییرات افزایشی نرخ ارز منجر به افزایش قیمت تمام شده گاز خوراک و در نهایت افزایش قیمت تمام شده محصول تولیدی می‌گردد.

۵- ریسک کاهش قیمت محصولات

این ریسک به عنوان جزء مستقیم اثرگذار در درآمد عملیاتی شرکت‌های تولیدی تابعه هلدینگ، توجه بسیار زیادی را به خود جلب می‌کند. اغلب محصولات پتروشیمی و فرآورده‌های نفتی، همبستگی بسیار بالایی با قیمت نفت دارند که این بخش در حیطه کنترلی هلدینگ نمی‌باشد و در سطح جهانی تعیین می‌گردد.

یکی دیگر از موارد تاثیرگذار در تغییرات قیمت محصولات، امکان محدود نمودن دستیابی محصولات پتروشیمی به قیمت تعادلی بازار بخاطر مداخلات دولت در ساز و کار بورس کالا اعم از (۱) الزام شرکت‌های پتروشیمی جهت عرضه و (۲) تحمیل نرخ‌های تکلیفی برای بعضی محصولات می‌باشد.

۶- ریسک مربوط به عوامل بین‌المللی و یا تغییر مقررات دولتی

باتوجه به تشدید بیش از پیش تحریم‌ها با توجه به سیاست‌های خصمانه آمریکا علیه جمهوری اسلامی ایران، محدودیت در تعاملات بین‌المللی خصوصاً نقل و انتقال پول و حمل و نقل صادرات محصولات با چالش مواجه شده است. از طرفی نیز تامین قطعات و واردات مواد اولیه و کاتالیست‌ها نیز با اشکال مواجه شده است.

تغییرات در نرخ خوراک پتروشیمی‌ها و همچنین وجود محدودیت در نرخ فروش از طرف سازمان حمایت نیز در عملکرد و سود شرکت‌ها تاثیرگذار می‌باشد.

۷- ریسک تجاری

رشد روز افزون سرمایه‌گذاری در صنعت پتروشیمی کشورهای حوزه خلیج فارس و چین به عنوان رقبای اصلی بازارهای هدف شرکت‌های تابعه هلدینگ، یکی از مهمترین ریسک‌های تجاری محسوب می‌شود. فارغ از سرمایه‌گذاری روزافزون، سرعت تکمیل طرح‌های جدید و نبود موانع مختلف برای حضور هر چه قدرتمندتر سایر رقبای منطقه‌ای و چین در بازارهای هدف، شدت محدودیت برای فروش و مانور قیمتی را برای شرکت‌های تابعه ایجاد می‌کند. در این خصوص شرکت‌ها بدنبال شناسایی بازارهای جدید هستند، هلدینگ نیز در نظر دارد پروژه‌های جدید خود را در قالب سرمایه‌گذاری مشترک اجرا نماید.

۸- ریسک نقدینگی

در غالب شرکت‌های گروه به گونه‌ای مدیریت می‌شود که دوره وصول مطالبات از دوره حسابهای پرداختنی کوتاه‌تر باشد تا شرکت‌ها با مشکل نقدینگی کمتری مواجه شوند. بعلاوه بررسی اعتبار سنجی مشتریان نیز در دستور کار شرکت‌ها قرار دارد تا ریسک نکول به حداقل ممکن کاهش یابد. البته شرایط جدید تحریم‌ها و مشکلات نقل و انتقال پول در شرکت‌های صادرات محور، ریسک نقدینگی را نسبت به شرایط قبل از تحریم افزایش داده است. با این وجود کلیه کنترل‌های لازم برای حصول اطمینان از بازگشت نقدینگی حاصل از فروش محصولات صورت می‌گیرد.

۹- ریسک تولیدی

تامین تجهیزات، قطعات و کاتالیست‌ها که مستقیماً در فرآیند تولید نقش دارند، با توجه به شرایط تحریم با چالش مواجه می‌شوند، بعلاوه قطعی گاز در فصول سرد سال نیز از دیگر ریسک‌های مرتبط با تولید در پتروشیمی‌ها می‌باشد.

۱۰- ریسک HSE

ریسک‌های حوزه HSE بواسطه ارزش منابع سازمانی اعم از منابع انسانی و فیزیکی بی شک از مهمترین گروه ریسک‌های شرکت‌های تابعه می‌باشد. شرکت تاپیکو همواره خود را مقید به الزام شرکت‌های تابعه جهت شناسایی و ارزیابی ریسک‌های حوزه HSE نموده تا از هرگونه آثار مخرب اینگونه ریسک‌ها جلوگیری و تا حد امکان میزان وقوع آن را به صفر برساند.

همچنین با توجه به شیوع ویروس کرونا و مواجهه با آثار منفی اجتماعی و اقتصادی آن، با توجه به عدم امکان کنترل منبع ریسک در هلدینگ و شرکت‌های زیرمجموعه سعی شده است تا حتی الامکان آثار منفی آن در بخش عملیاتی کاهش یافته و سلامتی کارکنان بعنوان اولویت اول در بالاترین سطح قرار داشته باشد. از سوی دیگر نیز با توجه به ریسک زمانبردن درمان این بیماری، سعی بر آن است تا اقدامات لازم جهت کاهش حداکثری آثار اقتصادی آن بر شرکت‌های تابعه صورت گیرد.

۱۱- ریسک های خاص صنعت

ریسک های عمده ای که این شرکت در صنعت پتروشیمی با آنها مواجه است، عبارتند از:

عنوان ریسک	شرح ریسک
ریسک های مرتبط با محیط فعالیت و ویژگیهای صنعت	ناپایداری در سیاست های قیمت گذاری خوراک توسط دولت
	تشدید محدودیت ها در قوانین و الزامات زیست محیطی
	اعمال سیاستهای فروش یارانه ای در محصول اوره
ریسک ناشی از رقابت در صنعت	اضافه شدن رقبای جدید با به بهره برداری رسیدن طرح های در حال ساخت
	افزایش توان رقبای داخلی و بین المللی و میزان سرمایه گذاری های مشترک بین آنها
	افزایش حجم تولید و بالا رفتن قدرت چانه زنی خریداران
ریسک خوراک (مواد اولیه)	تغییرات در قیمت خوراک توسط دولت بعنوان تأمین کننده انحصاری خوراک
	قطعی مقطعی تامین خوراک برخی محصولات تولیدی در فصول سرد سال در پتروشیمی های واقع در مناطق سردسیر
ریسک مربوط به عوامل بین المللی	ریسک عدم و یا اختلال انتقال پول در بانکهای خارجی و صادرات محصولات
	ریسک تأمین مالی برای اجرای طرح های توسعه
ریسک مکانیزم فروش محصولات	ریسک لجستیک و حمل و نقل محصولات و ریسک وصول منابع حاصل از فروش
	عدم وجود ریسک برجسته بدلیل وجود منابع ارزی بیش از مصارف ارزی
ریسک نوسانات نرخ ارز	مشکلات مربوط به تأمین مالی و استفاده از تسهیلات داخلی و خارجی و تضامین آنها
	عدم قرارگیری کلیه ی اموال و دارایی های شرکت های گروه تحت پوشش بیمه
ریسک پوشش بیمه	



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

ریسک های عمده ای که این شرکت در صنعت نفت و گاز با آنها مواجه است، عبارتند از:

عنوان ریسک	شرح ریسک
عوامل ریسک مرتبط با محیط فعالیت و ویژگیهای صنعت	تشدید محدودیت‌ها در قوانین و الزامات زیست محیطی
	ناپایداری در سیاست‌های اقتصادی
	ناکارآمدی قوانین و مقررات
ریسک ناشی از رقابت صنعت	افزایش توان رقابتی داخلی و بین‌المللی و میزان سرمایه‌گذاری‌های مشترک بین آنها
	بالا رفتن قدرت چانه‌زنی خریداران
	تغییر در گروه محصولات روغن پایه و تقاضا برای گروههای ۲ و ۳
	ریسک جایگزین شدن تدریجی سوخت پاک و کاهش تقاضا برای فرآوردهای پالایشگاهی
	تعدد تولیدکنندگان قیر به دلیل تکنولوژی نسبتاً ساده تولید قیر و افزایش رقابت
ریسک خوراک (مواد اولیه)	تأمین انحصاری خوراک توسط وزارت نفت
	ناپایداری در رویه‌های قیمت‌گذاری خوراک
ریسک‌های مربوط به عوامل بین‌المللی	عدم وجود ریسک قابل ملاحظه بدلیل فروش فرآورده‌های پالایشگاهی به پالایش و پخش
	ریسک لجستیک و وصول منابع حاصل از فروش محصولات روغن پایه و قیر بدلیل وجود محدودیت‌های بین‌المللی
	قیمت‌گذاری سازمان حمایت در حوزه روغن پایه و ممنوعیت صادرات فرآورده‌های اصلی پالایشگاهی تا زمان تأمین نیاز کشور و نرخ‌گذاری توسط پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران
ریسک نوسانات نرخ ارز	ریسک تسعیر ارز و عدم تناسب مصارف ارزی با منابع ارزی شرکت بدلیل حجم پائین درآمدهای ارزی برخی شرکتهای سرمایه‌پذیر در این صنعت
	مشکلات مربوط به تأمین مالی و استفاده از تسهیلات داخلی و خارجی و تضامین آنها
ریسک پوشش بیمه	عدم قرارگیری کلیه اموال و دارایی‌های شرکت‌های گروه تحت پوشش بیمه

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

بخش هشتم

سایر موارد

۱-۶- دعاوی مطروحه له و علیه شرکت

ردیف	خواهان	خوانده	خواسته	اقدامات تا ۹۸/۱۲/۲۹	مرجع رسیدگی	آخرین وضعیت پرونده
۱	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت پتروشیمی فارابی	مطالبه وجه چک به مبلغ ۵۷/۳۴۱/۷۱۳/۴۴۸ ریال	درخواست اجرا از طریق اداره ثبت	اداره چهارم اجرای اسناد رسمی	صدور اجرائیه له خواهان که منتج به توقیف سندی دوقره از اراضی متعلق به خوانده در متراژهای ۵۰۰ مترمربع واقع در تهران و ۳۳۶ مترمربع واقع در نوشهر
۲	مهرداد صفدری	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	مطالبه خسارت تاخیر پرداخت طلب ۱/۷۰۱/۰۲۱/۱۸۵ ریال	پرداخت محکوم به پیش از صدور اجرائیه	شعبه ۵۱ دادگاه تجدیدنظر استان تهران	مختومه
۳	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت ایران یاسا تایر و رابرز	مطالبه سود سهام سنواتی به مبلغ ۳۷,۱۵۷,۷۹۷,۰۱۰ ریال	پس از ارسال ۲مورد اظهارنامه مطالبات در ۴قسط به فاصله زمانی یک ماه تقسیط شد	فاقد اقدام قضایی	یک فقره از چک ها به مبلغ ۹/۲۸۹/۴۴۸/۹۸۸ ریال وصول شد
۴	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت پایانه ها و مخازن پتروشیمی	مطالبه سود سهام سنواتی به مبلغ ۴۳/۱۹۹/۵۲۰/۰۰۰ ریال	ارسال اظهارنامه	فاقد اقدام قضایی	از محل افزایش سرمایه تسویه حساب شد.
۵	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	شرکت حفاری شمال	مطالبه سود سهام سنواتی به مبلغ ۶۷/۰۰۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال	ارسال اظهارنامه	فاقد اقدام قضایی	کل مبلغ وصول گردید

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co

تاپیکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۹

۲-۶- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

معاملات شرکت اصلی با اشخاص وابسته طی سال مالی مورد گزارش به شرح زیر است:									
شرح	نام اشخاص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	پرداخت علی‌الحساب	خرید و خدمات	تحویل سرمایه‌گذاری	دریافت علی‌الحساب	اجاره بها و رهن	فروش سهام
شرکت‌های فرعی	گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۱,۰۲۳,۴۳۴			۱۹,۲۲۲,۲۴۳		
	پتروشیمی آبادان	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۱,۵۳۵,۷۲۴				۶,۶۵۲	
	پتروشیمی فن‌آوران	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۵۶,۰۰۰					۱۳,۶۱۴,۳۱۹
	گروه صنعتی بارز	سهامدار و عضو هیات مدیره	-					۱۹,۹۶۵	
	پتروشیمی غدیر	سهامدار و عضو هیات مدیره	√	۳۵۰,۰۰۰				۵۲,۰۳۳	
	پتروسینا	سهامدار و عضو هیات مدیره	-	۳۵,۱۳۰					
	توسعه نفت و گاز آریا	سهامدار و عضو هیات مدیره	-		۱,۳۰۳				
شرکت وابسته	نفت ستاره خلیج فارس	سهامدار و عضو هیات مدیره	√	۳,۳۰۰,۰۰۰					
مدیران اصلی واحد تجاری	شرکت سرمایه‌گذاری تامین اجتماعی	سهامدار	√	-		۱۲,۴۰۰,۳۷۷	-		
سایر اشخاص وابسته	بانک رفاه کارگران	همگروه	-						
	کارگزاری صبا تامین	همگروه	-		۲۰,۹۲۵				
	مدیریت توسعه انرژی تامین	همگروه	-				۵۰,۰۰۰		
	خدمات مدیریت صبا تامین	همگروه	-		۱,۴۱۲				
	ماشین سازی پارس	همگروه	-	۲۲۲,۰۶۵					
جمع کل			-	۶,۵۲۲,۳۵۳	۲۳,۶۴۰	۱۲,۴۰۰,۳۷۷	۱۹,۲۷۲,۲۴۳	۷۸,۶۵۰	۱۳,۶۱۴,۳۱۹

۶-۳- اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

تعهدات، بدهی‌های احتمالی و دارایی‌های احتمالی					
شرکت اصلی فاقد تعهدات سرمایه‌ای بوده و تعهدات سرمایه‌ای گروه ناشی از قراردادهای منعقد و مصوب در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است :					
(مبالغ به میلیون ریال)					
۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۹/۰۲/۳۱	موضوع تعهدات سرمایه‌ای		شرکت	
۵۲۵,۰۰۰	۲,۵۵۰,۸۱۶	تتمه بهای خرید ماشین آلات خط تولید جدید و احداث ساختمان		گروه صنعت سلولزی تامین گستر نوین	
۰	۳۹۵,۱۰۱	اجرای طرح توسعه		سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک	
۱۰۳,۶۶۲	۶۶,۱۴۷	دارایی‌های در جریان تکمیل و پیش پرداخت‌های سرمایه‌ای		سایر	
۶۲۸,۶۶۲	۳,۰۱۲,۰۶۴				
بدهی‌های احتمالی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ گروه، در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است :					
(مبالغ به میلیون ریال)					
۱۳۹۸/۰۲/۳۱	۱۳۹۹/۰۲/۳۱				
۳,۲۲۴,۵۰۳	۴۹,۶۳۰,۶۹۲			تضامین شرکت‌های گروه	
۳,۲۲۴,۵۰۳	۴۹,۶۳۰,۶۹۲				
تضامین شرکت‌های گروه عمدتاً شامل مبالغ ۴.۴۹۵.۱۳۵ میلیون ریال و ۱.۲۴۴.۲۴۴ میلیون ریال به ترتیب مربوط به شرکت سرمایه‌گذاری صنایع پتروشیمی و گروه صنعت سلولزی گستر نوین می‌باشد.					
به استناد نامه شماره م ب/س ۵۴۷ مورخ ۱۳۹۴/۰۴/۱۵ معاونت برنامه ریزی و نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت و مصوبه ۲۴۶ مورخ ۱۳۹۴/۰۲/۲۲ ستاد تدابیر ویژه اقتصادی، شرکت گاز بابت مابه التفاوت نرخ خوراک مصرفی از تاریخ ۱۳۹۲/۰۱/۲۱ تا ۱۳۹۲/۰۹/۲۳ (مدت ۸ ماه) مبلغ ۲.۱۳۷ میلیارد ریال از شرکت های پتروشیمی خراسان و پتروشیمی فن آوران مطالبه نموده است. با عنایت به تغییرات نرخ خوراک طی سنوات قبل و تغییر مصوبات ستاد تدابیر ویژه اقتصادی و عدم تعیین تکلیف اعتراضات شرکت های مذکور و انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی و طرح دعاوی حقوقی در دیوان عدالت اداری، مطالبه مذکور پذیرفته نشده است.					
بر اساس تاییدیه دریافتی از شرکت پتروشیمی نوری (تامین کننده خوراک) مانده حساب فی ما بین دارای مغایرت نامساعد به مبلغ ۳.۴۱۱ میلیارد ریال (سهم شرکت اصلی معادل مبلغ ۵۲۲ میلیارد ریال) بابت مطالبه مالیات بر ارزش افزوده سال های ۱۳۹۱ و ۱۳۹۵ می باشد که به دلیل معاف بودن شرکت مذکور مورد قبول شرکت پتروشیمی نوری قرار نگرفته است. همچنین نرخ خوراک شرکت وابسته پتروشیمی خارک به صورت علی الحساب بوده است و بابت خرید خوراک (گاز) قرارداد منعقد نشده است.					
شرکت تولیدی گازلوله به موجب رای دادگاه از ابتدای فروردین ماه سال ۱۳۸۵ ورشکسته اعلام گردیده و از اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۳ با انتصاب ناظر زیر نظر اداره کل تصفیه امور ورشکستگی فعالیت خود را ادامه داده است. با عنایت به دادخواست نقض ورشکستگی از سوی بانک اقتصاد نوین در آذرماه سال ۱۳۹۷ رای دادگاه مبنی بر پذیرش دادخواست آن بانک و رد حکم ورشکستگی صادر شد که شرکت گازلوله در اردیبهشت ماه سال ۱۳۹۸ موفق به اخذ دستور توقف رای صادره از مقام عالی قضایی شد و پرونده تا تاریخ تهیه صورت های مالی در محاکم قضایی در دست بررسی است. با توجه به آخرین رای صادره مبنی بر نقض ورشکستگی، هزینه مالی سنوات گذشته به مبلغ ۱.۹۸۷ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۷ و ۱۵۰ میلیارد ریال در سال ۱۳۹۸ در دفاتر شرکت گازلوله ثبت شده است. با عنایت به تضمین تسهیلات شرکت گازلوله توسط شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی بخشی از دارایی های شرکت مذکور در قبال مبلغ ۶۸۷ میلیارد ریال توقیف گردیده است که با تودیع سپرده به مبلغ ۲۵۰ میلیارد ریال نزد صندوق دادگستری عملیات اجرایی متوقف گردیده است. با عنایت به رای وحدت رویه دیوان عالی کشور مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۲۷ مبنی بر اینکه "ضامن مسئول پرداخت خسارت تادیه دین تاجر ورشکسته نیست." عملاً تعهد شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی نسبت به پرونده شرکت گازلوله حداکثر به میزان اصل بدهی به میزان ۱۱۰ میلیارد ریال می باشد. به عبارت دیگر چنانچه شرکت گازلوله ورشکسته تلقی شود شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی تعهدی در قبال پرداخت خسارت تادیه ندارد و در صورت عدم ورشکستگی ذخیره مورد نیاز برای تعهد بدهی بانک ها در حساب ها منظور شده است.					

۴-۶- گزارش عملکرد اجتماعی شرکت

گزارش آماری مصرف انرژی

در سال ۱۳۹۸ در حدود ۸۳۰ میلیون استاندارد مترمکعب گاز طبیعی به عنوان گاز سوخت و به میزان ۸۴۰ میلیون کیلو وات ساعت برق در شرکت های شرکت های مدیریتی مصرف شده است. به علاوه بالغ بر ۱۰۱۹۷۹۴۹۱۹ استاندارد متر مکعب گاز طبیعی نیز به عنوان خوراک در مجموعه شرکت های مدیریتی به مصرف رسیده است.

ردیف	میزان مصرف	
۱	گاز سوخت (استاندارد مترمکعب)	۸۲۶,۰۲۷,۹۲۲
۲	برق (کیلو وات ساعت)	۸۳۶,۸۸۷,۲۵۰
۳	گاز خوراک (استاندارد مترمکعب)	۱,۰۱۹,۷۹۴,۹۱۹

در نتیجه شدت مصرف انرژی در سال ۱۳۹۸ به شرح جدول زیر است:

ردیف	مقدار	
۱	شدت مصرف گاز سوخت (SM ^۳ /TON)	۱۵۶
۲	شدت مصرف برق (KWH/TON)	۱۵۸

اقدامات انجام شده و دستاوردها

- پروژه مینترینگ خوراک و سوخت پتروشیمی فن آوران (تاکنون برای واحد مونواکسید کربن انجام شده است و در واحد متانول در دست اقدام است. در صورت اجرا در واحد متانول و مبنا قرار گرفتن کنتور پتروشیمی فن آوران در حدود ۴۰ میلیارد تومان در این مجموعه کاهش هزینه به همراه دارد.
- برقراری قراردادهای دوجانبه برق بین شرکت های تابعه که دیماندا بالای ۵ مگاوات دارند و نیروگاه های هلدینگ انرژی شستا که موجب جلوگیری از خروج نقدینگی بالغ بر ۱۲ میلیارد تومان از تأمین شده است.
- ممیزی انرژی و پیاده سازی ساختار مدیریت انرژی در شرکت های تابعه که منجر به دریافت جوایز متعدد جایزه ملی مدیریت انرژی در شرکت های پتروشیمی فن آوران، گروه صنعتی بارز، پتروشیمی خراسان و چوب خزر کاسپین شده است.
- اجرای پروژه بازگرداندن هیدروژن پرچ ریفرمر واحد متانول
- در نتیجه اجرای طرح ۳۶,۴۵۳,۰۷۵ نرمال مترمکعب هیدروژن پرچ ارسالی به فلر به عنوان سوخت در ریفرمر متانول استفاده شده که معادل ۱۵ میلیون استاندارد مترمکعب گاز طبیعی صرفه جویی شده است که با احتساب قیمت تمام شده گاز سوخت ۲۹۰۰ ریال به ازای هر متر مکعب مبلغ ۴۵۷۲۰ میلیون ریال صرفه جویی ریال به همراه داشته است و شدت مصرف انرژی را در واحد متانول از ۳۶,۸ مگاژول بر تن به ۳۳,۵ کاهش داده است.
- اجرای پروژه بازگرداندن OFF GAS فلر به ریفرمر واحد CO

در نتیجه اجرای طرح ۱۲,۷۰۳,۸۶۷ نرمال مترمکعب off gas به عنوان سوخت کوره ریفرمر CO بازگردانده می شود که معادل ۴ میلیون استاندارد مترمکعب صرفه جویی در گاز طبیعی سوخت مورد استفاده در واحد مونواکسید کربن می باشد که با احتساب قیمت تمام شده گاز سوخت ۲۹۰۰ ریال به ازای هر متر مکعب مبلغ ۱۱۹۶۴ میلیون ریال صرفه جویی ریالی شده است و شدت مصرف انرژی را در واحد CO از ۵۶ مگاژول بر تن به ۴۶,۲ رسانده است.

نهایتاً اجرای این پروژه ها در شرکت پتروشیمی فن آوران منجر به دریافت جایزه زرین پروژه های بهبود از سازمان ملی استاندارد در پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی گردیده است.

گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال ۱۳۹۸

- محاسبه و گزارش دهی مقادیر گازهای گلخانه‌ای شرکت‌های پتروشیمی به تفکیک نوع گاز
- محاسبه عدم قطعیت هر گزارش و تعریف پروژه‌های بهبود و کاهش مقدار گاز گلخانه‌ای
- آموزش نحوه محاسبات مربوط به گازهای گلخانه‌ای تولید شده در شرکت‌های تابعه.
- تدوین شاخص‌ها و قالب گزارش‌دهی مسئولیت‌های اجتماعی و ابلاغ به شرکت‌ها
- برگزاری جلسات متعدد با شرکت‌های معتبر فعال در زمینه تصفیه پساب در خصوص تصفیه، بازیابی و خنثی سازی پساب پتروشیمی فارابی و طراحی واحد بازیابی اسید شیمی تکس.
- سرمایه‌گذاری در پروژه‌های بهبود وضعیت محیط زیست در مناطق ویژه و شهرک‌های صنعتی شرکت‌های تابعه به منظور اشتغال، صیانت از محیط زیست در مسیر توسعه پایدار.
- رایزنی با سازمان منطقه ویژه ماهشهر و تفاهم‌نامه همکاری در خصوص دریافت و ارزیابی گزارشات زیست محیطی شرکت-های زیرمجموعه فعال در منطقه

دستاوردهای محیط زیست

دریافت ۲ نشان سیمین در بیست و یکمین جایزه ملی صنعت سبز کشور از سوی شرکت‌های پاسارگاد و فن‌آوران.

گزارش برنامه های آتی

- تدوین روش اجرایی محیط زیست هلدینگ تاپیکو در سه بخش حفاظت از آب، خاک و هوا ذیل اصل پنجاه قانون اساسی
- بررسی تخصصی نحوه مدیریت پساب‌های تولیدی در شرکت‌های تابعه و امکان‌سنجی استفاده مجدد یا بازیابی آن‌ها.
- بهبود وضعیت محیط زیست با ارتقاء ۱۹ شاخص تعریف شده طبق الگوی پایش شرکت ملی صنایع پتروشیمی ذیل قانون صیانت از الودگی آب، هوا و خاک.
- مکاتبه با نهادهای فعال و ذی نفوذ در خصوص اجرایی شدن دستورالعمل خروج از صنایع آلاینده مصوبه شورای معاونین سازمان محیط زیست برای شرکت‌هایی که پروژه‌های بهبود اجرا کرده‌اند.
- تصویب پروژه LDAR با هدف پیشگیری از عوامل زیان‌آور محیط کار و بررسی علل، محل و میزان نشت گازهای سمی.
- الزام استفاده از سامانه مدیریت پسماند سازمان محیط زیست با هدف یکپارچگی، شفافیت و سهولت جابجایی، امحا، دفع یا بازیافت پسماندهای تولید شده در شرکت‌های تابعه.

تشریح اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تاثیرات زیست محیطی فعالیت شرکت

به خصوص در حوزه پسماندها، منابع آب و آلودگی هوا

- ابلاغ ماده ۱۴ از اصل ۵۰ قانون اساسی و تعیین خط مشی شرکت‌های زیرمجموعه بر اساس آن، پیرو ابلاغیه شستا
- تدوین پیشنویس الگوی ارزیابی زیست محیطی طرح‌ها و پروژه‌ها مطابق با مصوبات شماره ۱۳۸، ۱۵۶، ۱۶۶، ۱۹۶ و ۲۳۷ (بروزرسانی و شرکت‌های مشمول این ارزیابی) شورای عالی حفاظت محیط زیست
- پیاده‌سازی آزمایشی سامانه مدیریت آنلاین پسماند در استان‌های اراک و خوزستان

۵-۶- اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع

بند حسابرس	تکالیف مجمع سال قبل	اقدامات انجام شده
بند ۴ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص اقلام راكد و سنواتی	در خصوص مفاد مندرج در بند ۴ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد اقلام راكد و سنواتی منعكس در سرفصل حسابهای دریافتی تجاری و غیر تجاری و پیش پرداخت های شرکت های فرعی و مطالبات شرکت اصلی، مقرر گردید ضمن ارائه جدول سنی مطالبات فوق تا پایان بهمن ماه ۱۳۹۸ به سهامدار عمده، نسبت به وصول و یا تعیین تکلیف اقلام مذکور، پیگیری لازم انجام و نتایج حاصل از اقدامات مذکور، به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی، منعكس گردد.	طبق لیست پیوست مطالبات سنواتی مذکور تا مبلغ ۴,۵۳۳ میلیارد ریال آن رفع یا ذخیره احتساب شده و مابقی در جریان پیگیری می باشد.
بند ۵ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص فروش های صادراتی و مالیات و ارزش افزوده	در خصوص مفاد مندرج در بند ۵ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد موضوع مالیات و عوارض ارزش افزوده مربوط به فروشهای صادراتی شرکت نفت پاسارگاد و شرکت های تابعه آن (فراوردهای قیری هرمز پاسارگاد) و نیز مالیات عملکرد سنوات قبل شرکت های فرعی، مقرر گردید در چارچوب صرفه و صلاح گروه، پیگیری های لازم جهت تعیین و تکلیف موارد مذکور تا حصول نتیجه حاصل از اقدامات مذکور به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی منعكس گردد.	در خصوص پتروشیمی آبادان بخشی از مطالبات مالیاتی بخشوده شده و بخشی دیگر پرداخت شده و در بند حسابرسی سال جاری حذف شده است. در خصوص شرکت نفت پاسارگاد موضوع در جریان پیگیری بوده و از سطح اهمیت خارج شده است در خصوص موضوع فوق پیگیری های گسترده ای صورت پذیرفته است و امید است بخشودگی قابل توجهی اخذ گردد. در خصوص شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی بخش مناسبی رف شده و بخشی دیگری در مرحله پیگیری می باشد.
بند ۶ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص مغایرت های نامساعد و تطبیق حساب با شرکت ها	در خصوص مفاد مندرج در بند ۶ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد مغایرت های نامساعد ناشی از تطبیق حسابهای شرکت های وابسته با سایر شرکتها و همچنین مطالبات راكد و سنواتی، کسری ذخیره مالیاتی شرکت های فوق مقرر نمود ضمن ارائه جدول سنی مطالبات و صورت ریز کسری ذخیره مطالبات مذکور تا پایان بهمن ماه ۱۳۹۸ به سهامدار عمده، اقدامات و پیگیریهای لازم جهت روشن شدن موارد فوق و رفع مغایرت های مذکور نیز انجام و نتیج حاصل از اقدامات مذکور، به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی، منعكس گردد.	با پیگیری های صورت پذیرفته بند مالیات شرکت نفت ستاره خلیج فارس مورد حل و فصل نهایی قرار گرفته است. همچنین در خصوص سایر شرکت ها نیز ارقام به صورت با اهمیتی کاهش یافته است و می توان به رفع مبلغ ۱,۴۷۵ میلیارد ریال رفع شده است.
بند ۷ گزارش حسابرس در خصوص فروش های صادراتی شرکت نفت پاسارگاد	در خصوص مفاد مندرج در بند ۷ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد فروش ۳۵۵,۷۹۲ تن قیر به مبلغ ۵,۴۷۰ میلیارد ریال (معادل ارزی ۱۱۳,۸ میلیون دلار) توسط نت پاسارگاد از طریق رینگ صادراتی بورس کالا عمدتاً به شرکت فراورد های قیری هرمز پاسارگاد (تماماً به صورت ریالی) و متعاقباً فروش محصول خریداری شده توسط شرکت فراورده های قیری هرمز پاسارگاد با کارت بازرگانی شرکت فرعی نفت پاسارگاد (بصورت ۳۰ درصد ارزی و ۷۰ درصد ریالی) بعنوان صادرات، مقرر گردید در جهت روشن شدن دلایل اخذ روش فروش شرح فوق و همچنین با توجه به تغییرات نرخ ارز و متاثر بودن نرخ های فروش ناشی از آن و نامعلوم بودن دلایل دریافت بخشی از فروش صادراتی به ریال، گزارش مبسوط که شامل پاسخ کامل به تمام موارد مذکور باشد، تا پایان بهمن ماه ۱۳۹۸ به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی ارائه گردد.	با ارایه مدارک و مستندات به حسابرس و بازرس قانونی بند مذکور از صورت های مالی ۶ ماهه و پایان سال مالی نفت پاسارگاد حذف شده است. با توجه به درج این بند در گزارش حسابرسی صورتهای مالی هرمز پاسارگاد و طبق تکلیف مجمع انشروکت، آیین نامه های ذیربط در تیرماه تهیه و جاری گردید. مضافاً طبق مصوبه هیات مدیره نفت پاسارگاد، قبل از ابلاغ آیین نامه های هرمز پاسارگاد، آن شرکت ملزم به رعایت کلیه آیین نامه های شرکت مادر بود. (نامه شماره ۱۵۱۳۹-۱۳۹۸ مورخ ۱۳/۱۱/۹۸ جهت پیگیری ارسال شده است.)
بند ۹ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص مطالبات شرکت های تامین کننده خوراک و مابه التفاوت بهای گاز خوراک مصرفی	در خصوص مفاد مندرج در بند ۹ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد مطالبه شرکت های تامین کننده خوراک الاز، شرکت های فرعی پتروشیمی فن آوران و خراسان بابت مابه تفاوت بهای گاز خوراک مصرفی و نیز مطالبه مالیات بر ارزش افزوده خوراک مصرفی شرکت وابسته	در خصوص مطالبه شرکت های تامین کننده خوراک این موضوع از مصوبات ستاد تدابیر ویژه اقتصادی بوده و تا کنون مورد مطالبه جدی تامین کنندگان قرار نگرفته است. آخرین اقدامات صورت گرفته: درخواست مکتوب انجمن صنفی کارفرمایان پتروشیمی از معاونت محترم رئیس جمهور جهت جلوگیری از فشار شرکت گاز به شرکت های پتروشیمی به منظور اخذ وجه تا تعیین تکلیف نهایی و صدور رای توسط مراجع ذیصلاح قانونی می باشد. با عنایت به اینکه طبق شکایت انجمن صنفی

بند حسابرس	تکالیف مجمع سال قبل	اقدامات انجام شده
	پتروشیمی نوری و همچنین پرداخت صورتحساب های نرخ خوراک گاز در شرکت های وابسته مارون و خارک به صورت علی الحساب و عدم انعقاد قرارداد خرید گاز خوراک، مقرر نمود در جهت استیفای حقوق هلدینگ و هریک از شرکت های فوق، پیگیری لازم تعیین تکلیف هر یک از موارد مزبور، تا حصول نتیجه قطعی انجام و نتایج حاصل از پیگیری های مذکور، در مقاطع سه ماهه به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی، منعکس گردد.	کارفرمایی صنعت پتروشیمی و اخذ رای موقت شرکتها از جمله پتروشیمی شیراز راساً نسبت به شکایت این موضوع اقدام نموده که منجر به محکومیت شرکت گاز در این خصوص گردیده است. که بر این اساس و مذاکرات با انجمن صنفی کارفرمایی پتروشیمی مقرر گردید که پس از هماهنگی، این شرکت از طریق دیوان عدالت اداری راساً نسبت به طرح شکایت اقدام نماید که در حال پیگیری می باشد. در خصوص مالیات بر ارزش افزوده خوراک مصرفی شرکت وابسته پتروشیمی نوری و نرخ خوراک گاز در شرکت های وابسته مارون و خارک: موضوع در دست پیگیری بوده و رفع نشده است.
بند ۱۰ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص شرکت گاز لوله و ...	درخصوص مفاد مندرج در بند ۱۰ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد نقض حکم ورشکستگی شرکت گاز لوله به درخواست بانکهای اقتصاد نوین و ملت و متعاقب آن بازداشت تعدادی از سهام شرکت های فرعی متعلق به شرکت سرمایه گذاری صنایع پتروشیمی بدلیل ضمانت تسهیلات دریافتی شرکت گاز لوله به مبلغ ۶۸۷ میلیارد ریال از بانکهای فوق، مقرر نمود در چارچوب صرف صلاح گروه، پیگیری لازم در جهت تعیین و تکلیف موضوع تا حصول نتیجه نهایی انجام و گزارش اقدامات انجام شده در این خصوص در مقاطع لازم به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی منعکس گردد.	با توجه به اعتراض بانکهای ملت و اقتصاد نوین نسبت به پرونده ورشکستگی، موضوع تجویز و اعاده دادرسی در دادگاه تجدید نظر استان تهران مطرح و هفت نفر کارشناس رسمی در این خصوص تعیین شد و کارشناسان مبادرت به دریافت مدارک و مستندات از شرکت نمودند و گزارش خود را در مردادماه ۹۷ به دادگاه تقدیم نمودند ولی رای دادگاه بر خلاف همه نظریه های کارشناسی و بدون در نظر گرفتن رای قطعی ورشکستگی، در تاریخ ۲۵/۰۹/۱۳۹۷ صادر و اعاده دادرسی بانک اقتصاد نوین را پذیرفته است و در خصوص توقف اجرای رای صادره در تاریخ ۱۶/۰۲/۱۳۹۸ بااستناد دستور شماره ۸۹۱/۹۸/۶۲ معاونت محترم قضائی قوه قضائیه منتج به نتیجه گردیده. در شرایط فعلی ذخائر لازم بابت آثار متصور بر رای در دفاتر مالی شرکت منعکس گردیده و وفق ماده ۴۷۷ آیین دادرسی کیفری، پرونده ورشکستگی شرکت در محاکم قضایی مفتوح بوده و تا تاریخ تهیه گزارش اخیر، نتایج حاصل از رسیدگی پرونده به شرکت ابلاغ نگردیده است. ضمناً شرکت در شرایط فعلی کما فی السابق تحت نظارت اداره تصفیه امور ورشکستگی تهران اداره می شود. با هماهنگی های صورت پذیرفته با شستا، با پرداخت ۲۵۰ میلیارد ریال در وجه صندوق دادگستری، فروش وثایق فوق منتفی شده و در مراحل تجدید نظر می باشد.
بند ۱۱ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص ارزش حاصل از فروش صادراتی	درخصوص مفاد مندرج در بند ۱۱ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد نحوه و چگونگی فروش ارزش صادراتی فراورد های نفتی و پتروشیمی در سامانه نیما، مقرر نمود اقدامات و پیگیری های لازم جهت تعیین تکلیف تعهدات ارزی شرکت های فرعی و وابسته دارای فروش صادراتی انجام و گزارش نتایج حاصل از اقدامات مزبور تا پایان بهمن ماه ۱۳۹۸ به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی منعکس گردد.	با برنامه ریزی های صورت پذیرفته تمامی شرکت های گروه رفع تعهدات ارزی خود را بطور کامل انجام داده و فاقد تعهدات ارزی می باشند کلیه ارز حاصل از صادرات شرکت های پتروشیمی طبق تعهد ارزی که توسط وزارت نفت و بانک مرکزی معین گردیده است و سایر شرکت های غیرپتروشیمی نیز کلیه ارز حاصل از صادرات را در سامانه نیما به فروش می رسانند. بطور کلی شرکت سرمایه گذاری نفت گاز و پتروشیمی تامین کلیه ارزهای حاصل از صادرات را در سامانه نیما به فروش می رسانند که گزارش آن بصورت ماهانه به وزارت نفت و بانک مرکزی اعلام می گردد. لازم به ذکر است این هلدینگ در سال ۱۳۹۸ رتبه اول در خصوص ایفای تعهد ارزی در سامانه نیما را در بین هلدینگ های کشور کسب نموده است.
بند ۱۳ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص فروش ۱ درصد سهام صنایع پتروشیمی خلیج فارس	در خصوص مفاد مندرج در بند ۱۳ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، مجمع پس از استماع توضیحات هیات مدیره در مورد واگذاری یک درصد از سهام شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به صندوق بیمه اجتماعی روستاییان و عشایر (زیر مجموعه وزارت رفاه)، مقرر نمود گزارش توجیهی فروش سهام شرکت فوق در مقطع واگذاری تا پایان بهمن ماه ۱۳۹۸ به شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی ارائه گردد.	معاملات مزبور با رعایت مفاد ماده فوق صورت پذیرفته است و ارزش منصفانه آن تفاوت با مبلغ معامله نداشته است.
بند ۱۴ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص تکالیف مجمع سال قبل	درخصوص مفاد مندرج در بند ۱۴ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، تسویه و تعیین تکلیف مطالبات سود سهام سنوات قبل و علی الحسابهای پرداختی به شرکت های فرعی و وابسته و نیز اقدامات لازم جهت انتقال مالکیت ساختمان پاسداران خریداری شده از شرکت فرعی نفت ایرانول به نام شرکت، مورد تاکید مجمع قرار گرفت.	با پیگیری های صورت پذیرفته موارد فوق کاملاً کاهش یافته است. درخصوص انتقال ساختمان پاسداران، پیگیری صورت گرفته حاکی از اختلاف مالیاتی ایرانول درخصوص مطالبه مالیات بر نقل انتقال املاک اداری بابت ملک پاسداران می باشد. شرکت ایرانول به مالیات محاسبه شده توسط دارایی اعتراض نموده است. برغم مشکل اخیر الذکر، مزایده عمومی برای ملک مذکور در دی ماه ۱۳۹۸ برگزار گردید که هیچ پакتی در این خصوص واصل نگردید. اظهارنامه قضایی خطاب به شرکت ایران یاسا جهت مطالبه سود سهام سنواتی در دی ماه ۱۳۹۸ ارسال شده است. طرفین در حال مذاکره جهت وصول مطالبات مذکور بدون اقدام قضایی و از طریق مصالحه می باشند.
بند ۱۵ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص مفاد اساسنامه	درخصوص مفاد مندرج در بند ۱۵ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت مفاد اساسنامه شرکت بطور عام و رعایت موارد مندرج در بند مذکور (مواد ۳۱ و ۶۲ و ۳۴ و	در سال جاری بطور کامل مورد رعایت قرار گرفته است.

بند حسابرس	تکالیف مجمع سال قبل	اقدامات انجام شده
	۴۹ اساسنامه شرکت) بطور خاص، مورد تاکید مجمع قرار گرفت.	
بند ۲۰ گزارش حسابرس و بازرس قانونی ضوابط و مقررات بورس	درخصوص مفاد مندرج در بند ۲۰ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت کامل ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار بطور عام و موارد مندرج در بند فوق (در ارتباط با دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات، دستورالعمل انضباطی ناشران، دستورالعمل پذیرش اوراق بهادار و دستورالعمل حاکمیت شرکتی) بطور خاص، مورد تاکید مجمع، قرار گرفت.	در سال جاری بطور کامل مورد رعایت قرار گرفته است.
بند ۲۱ گزارش حسابرس و بازرس قانونی	درخصوص مفاد مندرج در بند ۲۱ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت کامل الزامات کنترل‌های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی بطور عام و موارد مندرج در بند فوق بطور خاص، مورد تاکید مجمع، قرار گرفت.	از اقدامات صورت گرفته جهت رعایت الزامات کنترل‌های داخلی موارد ذیل قابل ذکر است: - ارزیابی عملکرد ۶ ماهه کمیته های حسابرسی و واحدهای حسابرسی در فاز اول بر اساس ۱۱ شاخص پیش بینی شده در جلسه کمیته حسابرسی هلدینگ (جلسه ۱۰۹ دی ماه ۹۸) - تهیه دستورالعمل نظارتی حسابرسی داخلی در مهر ماه ۹۸ - ارزیابی عملکرد حسابرسی داخلی و کمیته حسابرسی هلدینگ و تطبیق با برنامه مصوب و همچنین تغییر برنامه بر اساس تغییرات صورت گرفته (جلسه ۱۰۷ آذر ماه) - برگزاری دو جلسه مشترک با حسابرسان مستقل در در طی دوره (جلسات ۱۰۴ و ۱۰۸) - تهیه گزارش کنترل‌های داخلی هلدینگ تایپکو و برگزاری جلسه کمیته حسابرسی (جلسه ۱۰۷) - ارزیابی عملکرد در دوره های ۳ ماهه واحدهای حسابرسی و کمیته های حسابرسی و برگزاری جلسات عملکرد در هلدینگ - پیگیری مراحل ایجاد کمیته ریسک در سال جاری بطور کامل مورد رعایت قرار گرفته است.
بند ۲۲ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص رعایت کامل مفاد ماده ۲۲ دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی	در خصوص مفاد مندرج در بند ۲۲ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت کامل مفاد ماده ۳۳ دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی و آیین نامه ها و دستورالعملهای اجرایی مرتبط، مورد تاکید مجمع قرار گرفت.	در سال جاری بطور کامل مورد رعایت قرار گرفته است.
بند ۲۳ گزارش حسابرس و بازرس قانونی در خصوص رعایت قانون ارتقا سلامت اداری و مقابله با فساد	درخصوص مفاد مندرج در بند ۲۳ گزارش حسابرس و بازرس قانونی، رعایت کامل مفاد ماده ۳ قانون ارتقا سلامت اداری و مقابله با فساد بطور عام و موارد مندرج در بند فوق بطور خاص، مورد تاکید مجمع، قرار گرفت.	در سال جاری بطور کامل مورد رعایت قرار گرفته است.

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co

تایپکو
شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۶-۶- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود

پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود سال مالی منتهی به ۳۱/۰۲/۱۳۹۹ برای تعداد ۸۱,۵ میلیارد عدد سهم، ۴۰۰ ریال به ازای هر سهم می باشد.

همچنین برنامه زمانبندی پیشنهادی هیات مدیره در خصوص پرداخت سود به دارندگان سهام در تاریخ مجمع عمومی عادی سالیانه مربوط به عملکرد سال مالی منتهی به ۳۱/۰۲/۱۳۹۹ این شرکت به شرح ذیل می باشد:

۱) سهامداران حقیقی دارای کد سجام:

سود سهامداران محترم حقیقی که در سامانه سجام ثبت نام کرده اند، از تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۵ به بعد و از طریق شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه به شماره حساب بانکی معرفی شده در سامانه سجام واریز می گردد.

۲) سهامداران حقیقی فاقد کد سجام و دارندگان مطالبات سنواتی:

سهامداران محترمی که در سامانه سجام ثبت نام نکرده اند و یا سهامداران محترمی که سود مصوب مجمع سال گذشته را دریافت نکرده اند می توانند از تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۵ به بعد با مراجعه حضوری به هریک از شعب بانک پارسیان در سراسر کشور و با ارائه کارت ملی و اعلام کد بورسی، نسبت به دریافت سود خود اقدام نمایند.

۳) صندوق های سرمایه گذاری و سبدگردان ها:

سود سهام صندوق های سرمایه گذاری و سبد گردان ها از تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۱۵ به بعد با درخواست کتبی و ارائه مجوز فعالیت آخرین آگهی تغییرات صاحبان امضای مجاز و اعلام شماره حساب بانکی متعلق به صندوق یا سبد پرداخت خواهد شد.

۴) سهامداران حقوقی:

سود سهامداران محترم حقوقی از طریق واریز به حساب بانکی در مهلت قانونی و با تکمیل جدول ذیل در سربرگ شرکت و با امضای صاحبان امضای مجاز و مهر شرکت و به همراه آخرین آگهی تغییرات صاحبان امضای مجاز واریز می گردد. آدرس شرکت: تهران، خیابان سهروردی شمالی - خیابان هویزه غربی - خیابان مرغاب - پلاک ۷ - طبقه ۴ - واحد ۷ امور سهام شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

مشخصات شخص حقوقی	
نام شرکت:	
محل ثبت:	شماره ثبت:
شناسه ملی:	کد بورسی:
شماره تلفن ثابت:	شماره تلفن همراه مدیرعامل:
پست الکترونیکی:	کد پستی:
آدرس پستی:	

مشخصات حساب بانکی شخص حقوقی	
نام بانک:	
نوع حساب:	کد شعبه:
نام صاحب حساب (بنام شخص حقوقی):	
شماره حساب بانکی:	
شماره شبای حساب بانکی (۲۴ رقم):	

۶-۷- نظام راهبری شرکت

۶-۷-۱- ترکیب اعضای هیئت مدیره شرکت

نام و نام خانوادگی	نماینده	سمت	موظف / غیرموظف	مدرک / رشته تحصیلی	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	عضویت همزمان در هیئت مدیره سایر شرکت ها (نام شرکت)
حسین ابوئی مهریزی	سرمایه گذاری دارویی تامین	رئیس هیئت مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۳۹۹/۰۵/۱۱	-
جواد داوری آشتیانی	سرمایه گذاری صبا تامین	نایب رئیس هیئت مدیره	غیر موظف	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	۱۳۹۶/۰۹/۱۳	-
محمود مخدومی	سرمایه گذاری تامین اجتماعی	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی برق	۱۳۹۶/۰۹/۱۳	-
سید پندار توفیقی	سرمایه گذاری صدر تامین	عضو هیئت مدیره	موظف	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	۱۳۹۷/۱۲/۲۲	-

۶-۷-۲- کمیته های تخصصی فعال شرکت

عنوان	شرح فعالیت
کمیته حسابرسی	استقرار نظام کنترل های داخلی، قوانین، مقررات و الزامات قانونی
کمیته انتصابات	بررسی سوابق، تحصیلات و مصاحبه با افراد جهت تایید و معرفی به هیئت مدیره شرکتهای تابعه
کمیته ریسک	شناسایی، ارزیابی و مدیریت ریسک های هلدینگ و شرکتهای تابعه

۶-۷-۳- تعداد جلسات هیئت مدیره و وضعیت حضور اعضا در جلسات

تعداد جلسات هیئت مدیره طی سال مورد گزارش و بعد از تا تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۱۷ (جلسه شماره ۴۱۷ تا ۴۷۱) شامل ۵۴ جلسه بوده که اغلب جلسات با حضور کلیه اعضاء و برخی نیز با حضور اکثریت برگزار شده است.

۶-۷-۴- فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و مزایای مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره

حقوق و دستمزد مدیرعامل و عضو موظف هیئت مدیره شرکت متناسب با مسوولیت آنان توسط سهامدار عمده (شرکت سرمایه گذاری تامین اجتماعی) بارعایت مواد قانونی تعیین و به شرکت ابلاغ میگردد.

۶-۷-۵- سیاست کلی شرکت در ارتباط با پاداش مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره

پاداش مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره شرکت بر اساس نتایج حاصل از تصمیمات و اقدامات آنان در تحقق اهداف شرکت توسط مجمع عمومی عادی تعیین و به اعضای حقوقی هیئت مدیره پرداخت شده و به مدیرعامل و اعضای حقیقی هیئت مدیره پاداش پرداخت نمی گردد.

۶-۷-۶-اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک / رشته تحصیلی	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی
محمود مخدومی	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره	کارشناسی ارشد مهندسی برق	-	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت توسعه مدیریت انرژی تامین، معاون نفت و گاز و معاون تولید شرکت مهندسی مشاور منکو ایران، مدیر عامل شرکت سورنا
سید پندار توفیقی	عضو هیئت مدیره و معاونت فنی و نظارت بر طرح ها	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	-	نماینده رئیس کمیسیون برنامه و بودجه مجلس شورای اسلامی در کارگروه هیات عالی نظارت بر منابع نفتی، مشاور عالی کمیسیون برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی، رئیس هیئت مدیره گروه PACE، مدیرعامل و عضو هیئت مدیره چندین شرکت فعال در حوزه نفت و گاز و پتروشیمی.
فرشاد اسفندیاری	معاونت نظارت بر امور شرکتهای	کارشناسی ارشد مهندسی صنایع	-	عضویت در هیات مدیره مجتمع پتروشیمی بدر شرق چابهار، عضویت در هیات مدیره پالایشگاه ستاره سبز سیراف و ۱۶ سال فعالیت در بخش های مختلف صنعت خودرویی کشور
محمد رضا پاشایی	معاونت مالی و تامین منابع و عضو هیئت مدیره	کارشناسی مدیریت بازرگانی	-	مدیرعامل شرکت فرا صنعت پاسارگاد، عضو هیئت مدیره نیروگاه افق تامین انرژی طوس، معاون مالی هلدینگ انرژی تامین، مدیر مالی شرکت مونکو، مدیر مالی بنیاد مستضعفان
افشین فتح الهی	معاونت برنامه ریزی و توسعه	دکتری مدیریت استراتژیک	معاونت فنی و نظارت بر طرح ها	مدیر برنامه ریزی و توسعه رایان سایپا، مدیر مطالعات استراتژیک تاید واتر، مدیر سرمایه گذاری و برنامه ریزی تاپیکو

۶-۷-۷-فرآیند تصمیم گیری در خصوص تعیین حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی

حقوق و دستمزد مدیران ارشد اجرایی شرکت بر اساس آئین نامه و دستورالعمل ابلاغی از سوی شستا محاسبه و پس از تایید مدیرعامل در هیات مدیره نیز مصوب می گردد.

تاپیکو
شرکت سرمایه گذاری
پتروشیمی تامین

۶-۷-۸-اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۳۹۸/۰۵/۳۰ سازمان حسابرسی برای سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۲/۳۱ به عنوان حسابرس و بازرس قانونی انتخاب گردیده است.

شرکت سرمایه‌گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)

گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت

برای سال مالی منتهی به ۳۱ اردیبهشت ۱۳۹۸

۸-۶- اطلاعات طرح های توسعه ای شرکت

ردیف	نام شرکت	نام پروژه یا طرح	مبلغ سرمایه گذاری میلیون ریال/یورو			درصد پیشرفت		هزینه های سرمایه گذاری انجام شده تاکنون (میلیون ریال)				تعهدات آتی طرح) (میلیون ریال)				جمع	پیش بینی زمان بهره برداری
			ارزی	ریالی	جمع (ریالی)	فیزیکی	ریالی	کل سهامداران	سهام گروه	تسهیلات	جمع	کل سهامداران	تامین	سهام گروه	تسهیلات بانکی		
۱	کافه سازی بیستون تامین	احداث کارخانه بیستون تامین	۶,۴۴۳,۸۲۲	۱,۷۲۶,۵۲۸	۲,۵۹۶,۲۶۸	با توجه به فعالسازی پروژه و انتخاب مدیریت طرح برنامه زمانبندی پروژه در حال بروزرسانی می باشد		۶۰۲,۴۵۲				۰	۱,۱۰۰,۰۰۰	۱,۱۰۰,۰۰۰	۲,۲۰۰,۰۰۰	شهریور ۱۴۰۰	
۲	پتروشیمی ایلام	طرح توسعه فاز دو	۸۵۲,۶۶۰,۰۰۰	۱۷,۸۳۸,۰۰۰	با توجه به نوسان قیمت ارز جمع کلی در گزارش شرکت پتروشیمی ایلام درج نشده است.		٪۹۸/۵	٪۹۷	۷۳۰,۰۰۰,۰۰۰ یورو ۱۵,۵۲۰,۰۰۰ میلیون ریال				۹۲,۶۵۰,۰۰۰ یورو ۸۰۲,۱۵۰ میلیون ریال				مهرماه ۹۹
۳	پتروالفین فن آوران	طرح تولید متانول، پروپین و پلی پروپین از گاز طبیعی	۲,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۰	۲۳۱,۴۴۰,۰۰۰	عمیات اجرایی آغاز نگردیده است.	عمیات اجرایی آغاز نگردیده است.	۱۴۷,۰۰۰	۶۳,۰۰۰	۰	۲۱۰,۰۰۰	تصمیم نهایی در خصوص شیوه اجرا و شیوه تامین منابع مالی در دستور کار تایپکو و شستا قرار دارد				۴ سال پس از شروع عملیاتاجرایی	
۴	سرمایه گذاری و توسعه صنایع لاستیک	تولید متجید و چیفر	۲,۴۱۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰	۳۱۸,۰۰۰	٪۳۷	٪۵۰	۱۵۵,۰۰۰				۱۵۸,۰۰۰				سه ماهه چهارم ۱۳۹۹	
۵	شاهین اثرک	تبدیل گازطبیعی به پلی پروپین	۰	۶۸۱,۶۵۳,۱۰۶	۷۸,۸۶۰,۰۰۰	عمیات اجرایی آغاز نگردیده است	عمیات اجرایی آغاز نگردیده است	۰	۰	۰	۰	اختصاص وام از صندوق توسعه ملی، فعالیت های مذکور را به جریان خواهد انداخت.در حال حاضرزیر ساخت های لازم جهت اخذ وام توسط هلدینگ انجام پذیرفته است.				۴ سال پس از شروع عملیات اجرایی	
۶	پالایش نفت اناهیتا	احداث پالایشگاه نفت اناهیتا	مطابق با مصوبه ۱۴۳۷۱ مورخ ۹۸/۱۰/۲۸ هیات مدیره محترم تایپکو سهام متعلق به تایپکو به قرارگاه خاتم الانبیا واگذار شده است.														
۷	نفت و گاز آریا	احداث پالایشگاه مهانات گازی سیراف	سهام شرکت طبق مصوبه هیئت مدیره منتهی بر خروج از این سرمایه گذاری واگذار شده است.														
۸	بازر لرسنان	لاستیک باز لرسنان	۲۱,۱۲۰,۰۰۰		عمیات اجرایی آغاز نگردیده است		عمیات اجرایی آغاز نگردیده است		۳۴,۲۰۰				اختصاص وام از صندوق توسعه ملی، فعالیت های مذکور را به جریان خواهد انداخت.در حال حاضرزیر ساخت های لازم جهت اخذ وام توسط هلدینگ انجام پذیرفته است.				۴ سال پس از شروع عملیات اجرایی

۹-۶- اهم اقدامات انجام شده طی سال مالی منتهی به ۱۳۹۹/۰۲/۳۱

- ۱- تحقق افزایش ظرفیت ۶۰ هزار بشکه در روز فرآورده‌های پالایشگاهی در پالایشگاه ستاره خلیج فارس تا پایان سال مالی ۱۳۹۸ و رسیدن به ظرفیت ۴۲۰ هزار بشکه در روز
- ۲- رفع اختلاف حساب با شرکت ملی صنایع پتروشیمی و اختصاص زمین جهت اجرای پروژه پتروالفین فن-آوران (تولید پلی-اتیلن و پلی-پروپیلن از متانول)
- ۳- اتمام و بهره‌برداری از واحد ۶۰۰ پتروشیمی آبادان و تولید PVC در این مجتمع
- ۴- شروع پروژه موم-زدایی در شرکت نفت ایرانول در راستای تکمیل زنجیره ارزش
- ۵- شروع پروژه طرح تولید منجید و چیفر در شرکت سرمایه‌گذاری صنایع لاستیک
- ۶- شروع پروژه طرح توسعه تسمه نقاله منجیددار و تولید تسمه نقاله استیل کورد بعنوان اولین تولید کننده آن در ایران در شرکت لاستیک سهند
- ۷- تولید پارچه ایربگ بعنوان اولین شرکت سازنده پارچه ایربگ کشور در شرکت سرمایه‌گذاری صنایع لاستیک
- ۸- معرفی روغن سوپرنیای ایرانول بعنوان برترین روغن موتور کشور در سال ۱۳۹۸
- ۹- ادغام شرکت "فیبر بابلسر" در "چوب خزر کاسپین" و "اسالم" در "چوب و کاغذ ایران (چوکا)" در راستای بهینه‌سازی پورتفوی و کاهش هزینه‌ها
- ۱۰- عرضه اولیه سهام شرکت "پتروشیمی نوری" (از شرکتهای وابسته) در بازار بورس اوراق بهادار تهران در همکاری با هلدینگ خلیج فارس
- ۱۱- عرضه شرکت شرکت «مجتمع صنایع لاستیک یزد» با نماد «پیزد» از شرکتهای وابسته در تاریخ ۳۰ اردیبهشت ماه در بازار دوم فرابورس.
- ۱۲- در حمایت از سهامداران خرد، صندوق بازارگردانی نفت و گاز تامین با ۴۰ میلیارد تومان سرمایه اولیه پ آغاز به کار کرده است.
- ۱۳- واگذاری چند شرکت غیربورسی از جمله توسعه نفت و گاز آریا و پالایش نفت آناهیتا جهت ایجاد بالانس در پرتفوی محصولات و ارتقای چابکی و مدیریت پرتفوی در هلدینگ.
- ۱۴- سرمایه‌گذاری در شرکت های غیر بورسی از جمله پتروشیمی تبریز به منظور تضمین در تامین خوراک پایدار و مجاورت به شرکت پالایشگاه نفت تبریز و دلیل قرار داشتن در زنجیره پتروپالایشی پتروشیمی و پالایشگاه نفت تبریز در یک گروه سهامداری نزدیکی به بازارهای هدف صادراتی اروپا، منطقه CIS و کشور ترکیه و نیز قرار داشتن محصولات شرکت (استابرن و پلی استایرن) در لیست ۱۲ محصول استراتژیک مندرج در شاخص جهانی ایپکس.
- ۱۵- انحلال شرکت زیانده «پتروسینا» و ادغام شرکت "شیمی تکس آریا" در شرکت "شیمی بافت".
- ۱۶- تهیه و ابلاغ دستورالعمل تصویب و نظارت بر طرح ها و پروژه ها با هدف نظام بخشی بر روند زنجیره فعالیت های مرتبط با حوزه مدیریت پروژه
- ۱۷- بررسی ابعاد فنی و تکنولوژیک طرح های افزایش سرمایه و طرح های توسعه در قالب کمیته سرمایه گذاری تاپیکو
- ۱۸- پیگیری مصوبات هفتاد و هفتمین جلسه ستاد تهسل و رفع موانع تولید استان کرمانشاه با موضوع احیا مجدد کارخانه اسید سیتریک کرمانشاه و اتمام فعالیت های باقیمانده راه اندازی و احداث کارخانه کاغذسازی بیستون تامین

- ۱۹- گردآوری و به روز رسانی اطلاعات و اقدامات پرونده های قضایی با اهمیت شرکتهای گروه تاپیکو (پرونده های با ارزش اقتصادی ده میلیارد ریال و بالاتر) به ارزش اقتصادی جمعاً بالغ بر بیست و شش هزار میلیارد ریال - ارزی و ریالی (شامل ۱۲۹ پرونده) و پایش و رصد پیشرفت آنها و گزارشگری ادواری سه ماهه
- ۲۰- پایش، راهبری و هدایت برخی از دعاوی با اهمیت گروه جمعاً به ارزش بالغ بر ده هزار میلیارد ریال و در مجموع نظارت بر وصول یا تأمین/توقیف/ترهین/بازداشت حدود پنج هزار و پانصد میلیارد ریال به نفع گروه (سال ۱۳۹۸)
- ۲۱- افزایش ۴ درصدی تولید در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ در شرکت های پتروشیمی و پالایشی مجموعه
- ۲۲- افزایش ۱۰ درصدی تولید در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ در شرکت های گروه صنایع لاستیک
- ۲۳- افزایش ۱۲ درصدی تولید در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۷ در شرکت های گروه سلولزی
- ۲۴- نظارت بر تولید شرکتهای غیر مدیریتی از طریق ارتباط با نمایندگان تاپیکو در هیات مدیره ها و بهره مندی از هم افزایی درون گروهی در راستای مقابله با موانع تولید شرکت ها
- ۲۵- بررسی جامع شرکت های تابعه در زمینه تعمیرات و نگهداری با حضور در جایزه تعالی نگهداری و تعمیرات ایران و استفاده از توانمندی های درون گروهی جهت ارتقا وضعیت نگهداری دارایی های فیزیکی



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۱۰-۶- برنامه های آتی شرکت

- ۱- پیگیری ادامه پروژه افزایش ظرفیت اسمی تولید پالایشگاه ستاره خلیج فارس از ۳۶۰ هزار بشکه در روز به ۴۸۰ هزار بشکه در روز از طریق استفاده از پتانسیل‌های مازاد پالایشگاه
- ۲- پیگیری استفاده از ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر برای بازپرداخت بخشی از بدهی ارزی پالایشگاه ستاره خلیج فارس با نرخ زمان دریافت تسهیلات از صندوق ذخیره ارزی
- ۳- پیگیری تخفیف ۵ درصدی خوراک پالایشگاه تا حصول به نتیجه مطابق ماده ۱۳ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر
- ۴- عرضه شرکت‌های زیر مجموعه در بازار سرمایه از جمله شرکت‌های چوب خزر کاسپین و محصولات کاغذی لطیف.
- ۵- ارزیابی، امکان‌سنجی و اقدام برای عرضه‌ی دیگر شرکت‌های زیر مجموعه در بازار از جمله، شرکت سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع لاستیک، شیمی بافت، هلدینگ سلولزی و نفت ستاره خلیج فارس.
- ۶- پیگیری اجرای طرح پتروالفین فن‌آوران و پیگیری برای جذب شریک خارجی
- ۷- ادامه مذاکرات جهت همکاری‌های مشترک خارجی شرکت نفت ایرانول برای تولید مشترک در واحد احیا سپاهان واحد روغن- سازی آبادان با شرکت‌های خارجی
- ۸- پیگیری همکاری شرکت نفت ایرانول با یک شرکت‌های خارجی برای تولید مشترک روغن‌های گروه ۲ و ۳ در واحد روغن‌سازی پالایشگاه آبادان و آمادگی جهت از سرگیری مذاکرات پس از رفع موانع تحریم
- ۹- اجرای طرح ایجاد ظرفیت ۴۴,۰۰۰ تنی لاستیک TBR در شرکت بارز کرمان
- ۱۰- احیای اقتصادی و راه‌اندازی مجدد کارخانه اسید سیتریک کرمانشاه
- ۱۱- افزایش تعداد جایگاه‌های عرضه سوخت تحت برند پرسیران در شرکت پرسی ایران گاز
- ۱۲- مطالعه اجرای طرح‌های بازسازی و نوسازی اساسی در شرکت‌های آبادان، فارابی و چوکا
- ۱۳- عرضه سهام برخی از شرکت‌های گروه در بازار سرمایه در راستای استمرار سیاست شفاف‌سازی گروه
- ۱۴- اجرای ادغام برخی شرکت‌های گروه در راستای اصلاح پرتفوی و چابک‌سازی
- ۱۵- خروج از شرکت‌های کم بازده و خارج از استراتژی و اصلاح پرتفوی
- ۱۶- واگذاری املاک و دارایی‌های غیر مولد شرکت‌های گروه
- ۱۷- به ظرفیت رساندن تولید پتروشیمی آبادان با توجه به استارت واحد ۶۰۰
- ۱۸- افزایش تولید در پتروشیمی فارابی با تأمین پایدار خوراک
- ۱۹- نظارت بر تولید پایدار کلر در شرکت نیرو کلر به عنوان محصول جدید در پورتفوی تاپیکو
- ۲۰- به ظرفیت رساندن واحد اسید استیک پتروشیمی فن‌آوران
- ۲۱- پیگیری راهکارهای تأمین مخازن در شرکت نفت پاسارگاد بعنوان یکی از گلوگاه‌های تولید و افزایش تولید



TAPPICO

Tehran Petrochemical Investment Co.

شرکت سرمایه‌گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین

۱۱-۶-اطلاعات تماس با شرکت

دفتر مرکزی: تهران خیابان سهروردی شمالی خیابان هویزه غربی پلاک ۱۰۱

تلفن: ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۱۷-۲۰

دورنگار: ۰۲۱-۸۸۵۲۴۵۲۱

ایمیل: info@tappico.com

وب سایت: www.tappico.com



TAPPICO

Tamin Petroleum
& Petrochemical Investment Co.

تاپیکو

شرکت سرمایه‌گذاری
نفت، گاز و پتروشیمی تامین