



گزارش هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه

در مورد عملکرد و صورتهای مالی

منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۳





به نام خدا

- 1- گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
- 2- گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی
- 3- صورتهای مالی:
 - 3-1- ترازنامه
 - 3-2- صورت سود و زیان
 - 3-3- صورت جریان وجوه نقد
 - 3-4- یادداشتهای توضیحی (به پیوست صورتهای مالی می باشد)



تندیس صادرکننده نمونه ملی سال 1393



تندیس واحد صنعتی نمونه استان مرکزی سال 1393



تندیس تدبیر در مدیریت بهینه سال 1393



تندیس قهرمانان صنعت سال 1393



مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام

شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۳ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می گردد.

گزارش حاضر به عنوان یکی از گزارش های سالانه هیئت مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورتهای مالی بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد هیئت مدیره فراهم می آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش که درباره عملیات و وضع عمومی شرکت می باشد، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیئت 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 می توان پیش بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده کنندگان می شود، از گزارش حذف نگردیده و در تاریخ ۱۳۹۴ / ۱ / ۳۱ به تأیید هیئت مدیره رسیده است.

باتشکر

هیئت مدیره شرکت پتروشیمی شازند

اعضای هیئت مدیره و مدیر عامل	نماینده شخصیت حقوقی	سمت	امضاء
شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی (سهامی عام)	محمد حسین مشایخی	رئیس هیئت مدیره	
شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	وحید باقری خیر آبادی	نایب رئیس هیئت مدیره	
شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی (سهامی عام)	سید محمد حسن حسینی خامنه ای	عضو هیئت مدیره	
صندوق بازنشتگی کشوری	وحید ذاکری سنطه	عضو هیئت مدیره	
شرکت خدمات مدیریت سرمایه مدار (سهامی خاص)	خداداد غریب پور جهان آباد	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره	



پیام هیئت مدیره

خرسندیم که پس از یک سال تلاش و کوشش به یاری و عنایات خداوند متعال، مجالی دوباره یافتیم تا کارنامه تلاشگران شرکت پتروشیمی شازند (اراک) را تقدیم حضورتان کنیم.

بسیار مفتخریم اعلام نماییم که با وجود محدودیت ها و شرایط خاص حاکم بر اقتصاد جهان و بالطبع کشور عزیزمان توانستیم با اتکال به خداوند بزرگ و همراهی شما سهامداران گرانقدر و بهره گیری از اراده استوار و با تلاش جمعی، ضمن حضور فعال در عرصه اقتصاد کشور، ارزش آفرینی را برای همه ذینفعان، از اندیشه به عمل برسانیم و شرایطی را مهیا نماییم تا بتوان در راستای برنامه های استراتژیک شرکت قدم برداشته و با تخصص، همدلی و درک مناسب مدیران و کارکنان در سال اقتصادی و فرهنگ با عزم ملی و مدیریت جهادی، موفق به کسب افتخارات و دستاوردهای جدیدی به شرح ذیل در سال مالی 1393 نائل شویم:

- 1- انجام تعمیرات اساسی کل واحدهای تولیدی مجتمع پس از گذشت 7 سال از آخرین تعمیرات اساسی و همچنین تعویض کاتالیست واحد اتیلن اکساید بدون همکاری شرکت های خارجی و با استفاده از توان فنی کارشناسان شرکت
- 2- تکمیل و بهره برداری از طرح توسعه واحد پلی اتیلن سبک همزمان با انجام تعمیرات اساسی پس از گذشت 11 سال از تاریخ شروع پروژه
- 3- کسب بالاترین رکورد تولید و صادرات محصول هیدروکربورهای هیدروژنه شده A80 و A92 از بدو تأسیس شرکت تاکنون به میزان بیش از 215 هزار تن
- 4- تولید و صادرات محصول هیدروکربورهای هیدروژنه شده A92 برای نخستین بار در شرکت
- 5- همکاری گسترده و موثر با انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی به منظور حذف پنج درصد عوارض موضوع بند (ک) تبصره 2 قانون بودجه سال 1393 کل کشور که منتج به عدم شمول عوارض مذکور به مواد اولیه تحویلی به شرکتهای پتروشیمی با اثر مالی بیش از 805 میلیارد ریال برای این شرکت گردید
- 6- همکاری همه جانبه با انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پتروشیمی به منظور حذف پنج درصد عوارض موضوع جزء 21 بند 3 ماده واحده قانون بودجه سال 1392 کل کشور که تا حصول نتیجه نهایی پیگیری خواهد شد.
- 7- فروش سرمایه گذاری بلند مدت در شرکت توسعه پتروشیمی کوهدشت و بانک گردشگری در راستای انجام تکالیف مجامع عمومی عادی سالیانه سنوات قبل
- 8- افزایش توان بارگیری محصولات هیدروکربورهای هیدروژنه شده A80, A92 و PGH تا حدود دو برابر سنوات قبل
- 9- ساخت و بهره برداری از خط لوله انتقال پروپیلن پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند به مجتمع پتروشیمی شازند
- 10- ساخت و بهره برداری از مخازن ذخیره نفتا و مخازن کروی به ترتیب با ظرفیت 16 و 6 هزار متر مکعب و برنامه ریزی برای ساخت و راه اندازی دو مخزن دیگر با ظرفیت 16 هزار متر مکعب تا خرداد ماه سال 1394
- 11- تسریع در فرآیند عملیات ساخت مخازن صادراتی ماهشهر با ظرفیت بیش از 14 هزار متر مکعب به منظور جلوگیری از توقف واحدهای تولیدی در مواقع اضطراری و افزایش ظرفیت انبارش محصولات مایع در بنادر صادراتی
- 12- تأسیس اتاق های فکر چهارگانه تولید و تکنولوژی تولید، اقتصادی و بازرگانی، منابع انسانی و پروژه ها



لذا به سهامداران گرانقدر اطمینان می دهیم که این شرکت همواره خود را مفتخر و متعهد و ملزم به رعایت ، حفظ و صیانت منافع همه افراد ذینفع می داند و این مهم را با جدیت ادامه خواهد داد. افتخار ما تحقق خواسته های به حق مشتریان ، کارکنان و سهامداران می باشد ، بی تردید رشد و بالندگی روز افزون شرکت و کسب موفقیت های فوق بدون در نظر گرفتن منافع ذینفعان میسر نخواهد بود .

اعتقاد داریم توجه سهامداران به عملکرد این دوره و ارایه نقطه نظرات خود در بهبود هرچه بیشتر و بهتر عملکرد دوره آتی موثر خواهد بود و انتظار داریم با ارایه پیشنهادات سازنده خود ، این مجموعه را یاری نمایند. امید است با حمایت ها و راهنمایی سهامداران محترم و با تکیه بر الطاف خداوند متعال ، هیئت مدیره بتواند گام های موثر و مفیدتری برای رشد و ارتقاء برداشته و آنچه که برای آینده برنامه ریزی شده به واقعیت تبدیل نماید.

هیئت مدیره



گزیده اطلاعات

شرکت اصلی

(شرکت پتروشیمی شازند)

(تجدید ارائه شده)

1392

1393

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)

29,881,508	26,806,381	درآمدهای عملیاتی
6,280,252	4,279,996	سود عملیاتی
357,601	293,593	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
6,041,862	4,061,682	سودخالص عملیات در حال تداوم
3,298,706	2,721,935	وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی

ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)

18,436,289	19,303,638	جمع داراییها
9,627,570	10,033,237	جمع بدهیها
1,200,000	1,200,000	سرمایه ثبت شده
8,808,719	9,270,401	جمع حقوق صاحبان سهام

ج) نرخ بازده (درصد)

38	24	نرخ بازده داراییها
87	51	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)

د) اطلاعات مربوط به هر سهم

1,200,000,000	3,600,000,000	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
1,620	1,237	اولین پیش بینی سود هر سهم - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
4,652	1,077	آخرین پیش بینی سود هر سهم - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
5,035	1,128	سود واقعی هر سهم - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
4,064	677	سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال 1393) - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
27,070	6,277	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش (31/01/1394) - ریال
7,340	2,575	ارزش دفتری هر سهم - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
5/4	5/6	نسبت قیمت به درآمد واقعی هر سهم - مرتبه

ه) سایر اطلاعات

1,686	1,699	تعداد کارکنان پایان سال - نفر
-------	-------	-------------------------------



گزیده اطلاعات شرکت اصلی و شرکتهای گروه

(تجدید ارائه شده)

1392

1393

الف) اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال)

29,145,460	26,244,162	درآمدهای عملیاتی
5,539,843	3,745,032	سود عملیاتی
730,598	714,350	سایر درآمدهای غیرعملیاتی و سهم گروه از سود شرکت وابسته
5,674,345	3,947,322	سودخالص عملیات در حال تداوم
1,079,549	1,382,867	وجوه نقد حاصل از فعالیتهای عملیاتی

ب) اطلاعات وضعیت مالی در پایان سال (مبالغ به میلیون ریال)

19,406,280	19,680,450	جمع داراییها
10,181,301	10,168,445	جمع بدهیها
1,200,000	1,200,000	سرمایه ثبت شده
9,224,979	9,512,005	جمع حقوق صاحبان سهام

ج) نرخ بازده (درصد)

35	33	نرخ بازده داراییها
79	69	نرخ بازده حقوق صاحبان سهام (ارزش ویژه)

د) اطلاعات مربوط به هر سهم

1,200,000,000	3,600,000,000	تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع
1,620	1,237	اولین پیش بینی سود هر سهم (شرکت اصلی) - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
4,652	1,077	آخرین پیش بینی سود هر سهم (شرکت اصلی) - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
4,726	1,567	سود واقعی هر سهم (تلفیقی) - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
4,064	677	سود نقدی هر سهم (پیشنهادی جهت سال 1393) - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
27,070	6,277	آخرین قیمت هر سهم در تاریخ تأیید گزارش (31/01/1394) - ریال (شرکت اصلی)
7,687	2,642	ارزش دفتری هر سهم تلفیقی - ریال (جهت سال 1393 با سرمایه 3600 میلیارد ریال)
5/7	4	نسبت قیمت هر سهم شرکت اصلی به درآمد واقعی هر سهم تلفیقی - مرتبه

ه) سایر اطلاعات

1,742	1,758	تعداد کارکنان در پایان سال - نفر
-------	-------	----------------------------------



وضعیت صنعت پتروشیمی ایران و جهان



وضعیت صنعت پتروشیمی ایران، خاورمیانه و جهان

براساس گزارش موسسات و نشریه های معتبر، بالاترین حجم سرمایه گذاریها در جهان و خاورمیانه در احداث واحدهای الفین با هدف تولید اتیلن و پروپیلن صورت گرفته است.

طی سالیان اخیر، تولید اتیلن در خاورمیانه بطور میانگین سالانه 12 درصد رشد داشته است و از 16/9 میلیون تن به 26/3 میلیون تن افزایش یافته و پیش بینی می شود تا پایان سال 2016 این ظرفیت به 32/6 میلیون تن برسد. در حال حاضر تولید سالانه اتیلن در جهان 126 میلیون تن می باشد و پیش بینی میگردد تا سال 2017 کماکان میانگین مصرف سالانه پلیمرها نیز در جهان روند صعودی خواهد داشت تا جایی که مصرف 47 میلیون تن پلیمر تا سال 2017 دور از انتظار نخواهد بود، نکته قابل توجه در این خصوص افزایش رشد مصرف این مواد در اقتصادهای در حال توسعه از قبیل کشورهای هند و چین و عمدتاً در آسیا نسبت به کشورهای توسعه یافته می باشد.

عربستان به عنوان بزرگترین تولید کننده اتیلن در خاورمیانه سالانه 14/5 میلیون تن اتیلن تولید می کند. میزان تولید اتیلن در ایران حدود 7/5 میلیون تن در سال است و تا پایان برنامه پنجم توسعه برنامه ریزی برای دستیابی به تولید 12 میلیون تن اتیلن صورت گرفته است.

قطر، سالیانه 2/6 میلیون تن اتیلن تولید می کند که تا سال 2018 به 2/9 میلیون تن خواهد رسید تولید اتیلن امارات متحده عربی سالانه 2/1 میلیون تن است که در چند سال آینده به 3/6 میلیون تن افزایش می یابد، کویت نیز سالانه حدود 1/65 میلیون تن اتیلن تولید می کند و طرحهایی هم برای آینده در دست بررسی دارد.

عواملی از قبیل کاهش بسیار شدید قیمت نفت در سال گذشته که عمدتاً بواسطه افزایش تولید نفت کشورهای عربستان و روسیه رخ داده، گسترش سریع فعالیت گروههای افراطی و تروریستی در منطقه نفت خیز خاورمیانه و کاهش سرمایه گذاری و استخراج گاز طبیعی از منابع شیل گاز در آمریکا تغییرات زیادی در معادلات اقتصادی و توسعه ای این منطقه بوجود آورده است. علاوه بر افزایش تولید نفت کشورهای عربستان و روسیه که در کاهش قیمت نفت موثر بوده اند می توان به دلایل دیگری از جمله: کاهش رشد اقتصادی کشورهای اروپایی و چین، افزایش ذخایر نفتی آمریکا، اقدامات سیاسی مرتبط با مذاکرات هسته ای ایران با کشورها 5+1، افزایش ارزش دلار به عنوان ارز غالب در معاملات نفتی در مقایسه با سایر ارزها که در کاهش قیمت نفت موثر بوده اند اشاره نمود. برخی تحلیل گران بر این عقیده اند که در سال جاری قیمت نفت خام در سطح 70 دلار برای هر بشکه تثبیت خواهد شد و بر همین اساس بسیاری از کشورهای عضو اوپک در لایحه بودجه سالانه خود این قیمت را ملاک عمل قرار داده اند، هر چند قیمت های کمتر را نمی توان از نظر دور داشت.

به هر حال به دلیل وجود منابع غنی نفت و گاز، توسعه صنعت پتروشیمی همچنان در خاورمیانه در اولویت سرمایه گذاران قرار دارد که در این راستا می توان به طرح مشارکتی آرامکوی عربستان با هدف تولید 3 میلیون تن محصولات پتروشیمی با خوراک نفتا، جهت مصرف در صنایع پائین دستی تا پایان سال 2016 و همچنین مجتمع پتروشیمی liwa با سرمایه گذاری 3/6 میلیارد دلار در عمان به منظور تولید 800 هزار تن اتیلن در سال جهت تولید انواع پلیمر تا سال 2018 و همچنین برنامه ریزی قطر برای سرمایه گذاری 25 میلیارد دلاری در صنعت پتروشیمی تا سال 2020 اشاره نمود.



علاوه بر طرحهای توسعه ای صنعت پتروشیمی در خاورمیانه ، احداث مجتمع های بزرگ پتروشیمی توسط کشورهای چین و هند نیز از عوامل موثر در توسعه بازار محصولات پتروشیمی جهان در سال های آینده خواهد بود . بگونه ای که ارزش جهانی بازار محصولات پتروشیمی که در سال 2013 مبلغ 557 میلیارد دلار بوده است ، در صورت تداوم رشد 6/8 درصد برای صنایع مصرف کننده (ساختمان ، خودرو ، بسته بندی و) تا سال 2020 به حدود 885 میلیارد دلار افزایش خواهد یافت . در این میان محصول اتیلن با سهم 25 درصدی همچنان پرمصرف ترین محصول پتروشیمی جهان می باشد. پس از اتیلن ، پروپیلن برای تولید انواع محصولات از قبیل پلی پروپیلن ، پروپیلن اکساید و ... در رده بندی بعدی قرار دارد اما پیش بینی می شود متانول به عنوان سوخت آینده جهت مخلوط نمودن با بنزین و همچنین خوراک واحدهای MTO تا سال 2020 سریعترین رشد را داشته باشد . سایر محصولات مانند بوتادین ، بنزن ، زایلین ، تولوئن ، وینیل ها و استایرن نیز سهم بزرگی از بازار محصولات پتروشیمی را طی سالهای آینده به خود تخصیص می دهند.

هر چند که کاهش قیمت نفت تأثیرات منفی زیادی بر توسعه صنعت شیل گاز در آمریکای شمالی بر جای گذاشته ولی در آینده ، شیل گاز به عنوان خوراک جایگزین می تواند راهبردهای متفاوتی را برای بازار پتروشیمی خصوصا در منطقه آمریکای شمالی و منطقه اروپا به عنوان سومین بازار بزرگ محصولات پتروشیمی جهان ترسیم نماید.

صنعت پتروشیمی به عنوان محور توسعه و صنعت ارزش آفرین یکی از اساسی ترین صنایع زیر ساختی کشور به حساب می آید ، براساس چشم انداز ترسیم شده انتظار می رود در پایان برنامه پنجم توسعه ایران در سال 2020 ، سهم تولیدات پتروشیمی ایران در میان کشورهای خاورمیانه به حدود 41 درصد و ظرفیت تولید از شصت میلیون تن فعلی به یکصد میلیون تن افزایش یابد.

ارتباط گسترده پتروشیمی با صنایع بالادست نفتی و پالایشگاهی از یک سو و دیگر صنایع اعم از تکمیلی ، جانبی و پائین دستی از دیگر سو ، موجب فراهم شدن فرصت های گسترده سرمایه گذاری در این حوزه برای رشد و شکوفایی اقتصاد کشور گردیده است با عنایت به ذخایر عظیم نفت و گاز ، ایران در دهه های اخیر برنامه ریزی های گسترده و قدم های بلند بسیاری برای توسعه صنایع پتروشیمی برداشته است ، قدم هایی که راه را برای ورود اثر گذار و معنی دار به بازارهای منطقه و جهان هموار نموده است از طرف دیگر توسعه پتروشیمی راه کاری عملی برای جلوگیری از خام فروشی و تکمیل زنجیره ارزش مواد هیدروکربوری و ایجاد فرصت های متعدد کسب و کار، بر پایه مزیت های رقابتی کشور را ایجاد می نماید ، در همین راستا شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران، توسعه سه منطقه آزاد تجاری جدید را در برنامه ششم توسعه خود در مناطق لاوان ، چابهار و سرخس مد نظر قرارداده است . یکی دیگر از چارچوب های کار آمد برای دستیابی به توسعه در این صنعت ، استفاده از ظرفیت های بخش خصوصی برای تکمیل زنجیره ارزش محصولات پتروشیمی می باشد . دستیابی به این اهداف و ایفای یک نقش در خور و شایسته ی ایران زمین ، در حوزه صنعت پتروشیمی در منطقه و جهان مستلزم ایجاد زیر ساخت ها و سازوکار های لازم از جمله موارد زیر است :

- 1- ایجاد بنگاه های بزرگ به منظور توان رقابت با بنگاههای بزرگ جهانی
- 2- سود آوری مناسب و جذاب در این حوزه در مقایسه با بازده سرمایه در دیگر حوزه های کسب و کار
- 3- وجود زیر ساخت های صادراتی با توجه به نگاه توسعه محور و بازار جهانی
- 4- وجود مراکز تحقیق و پژوهش به منظور اطمینان از به روز بودن تکنولوژیها و تداوم کسب و کار
- 5- بهبود قدرت پول ملی و ایجاد جریان ورودی سرمایه های خارجی
- 6- امنیت اقتصادی و کاهش ریسک سرمایه

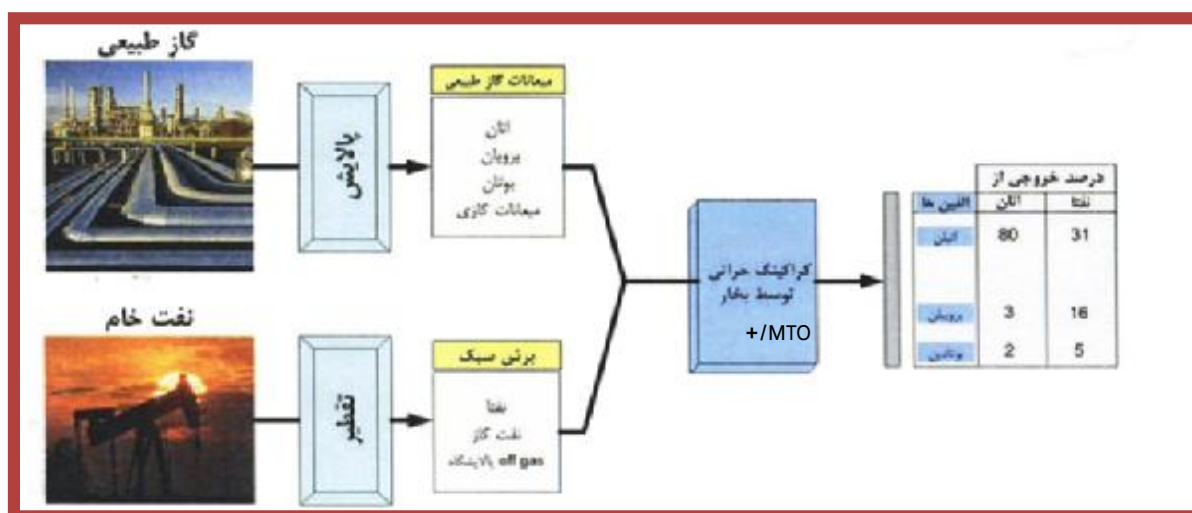


ایران دارای قابلیت ها و پتانسیل های استراتژیک برای ایجاد قطب توسعه پتروشیمی می باشد و در صورت اتخاذ سیاست های اصولی و برنامه ریزی های درازمدت ، تامین و حفظ سرمایه های انسانی و مالی و اعتباری ، قیمت گذاری های رقابتی خصوصا در بازارهای صادراتی و ثبات قوانین ، توسعه این صنعت ارزش آفرین در کشور محقق خواهد شد .

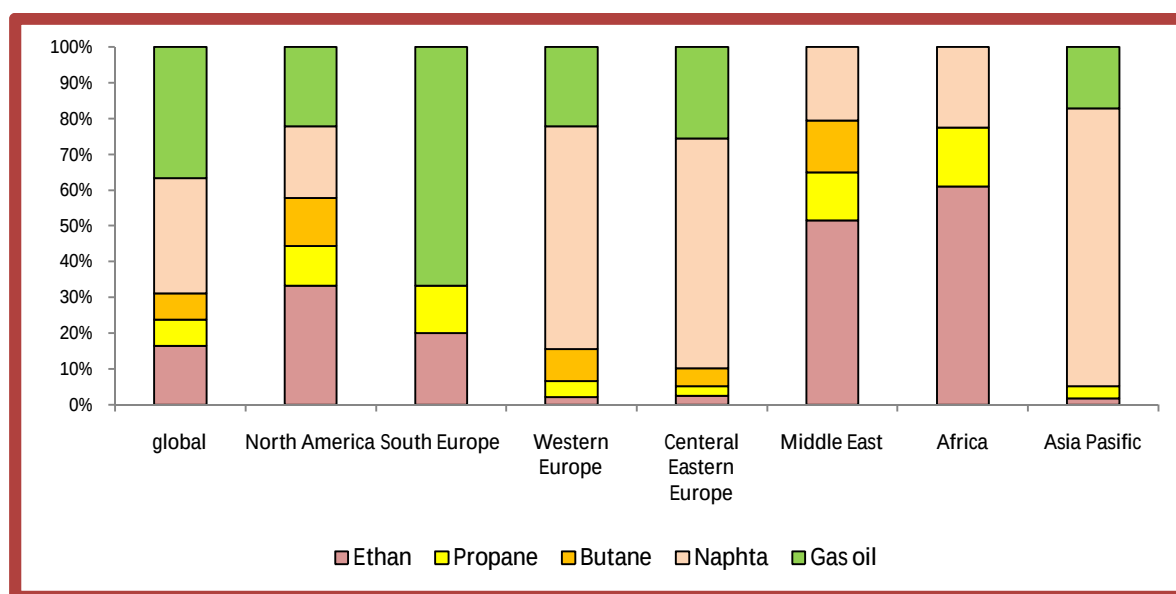
با توجه به نقش ویژه محصولات اتیلن و پروپیلن به عنوان محصولات میانی و راهبردی ، می توان واحدهای الفین را ستون فقرات و زیر بنای بنیادی صنعت پتروشیمی نامید با وجود یکسان بودن محصولات واحدهای الفینی با خوراک گاز و مایع میزان تولید محصولات اصلی اتیلن و پروپیلن در واحدهای خوراک گاز در مقایسه با خوراک مایع متفاوت است .

امروزه حدود 55 درصد اتیلن جهان از کراکینگ خوراک مایع (نفتا) حاصل می گردد ، هرچند در خاورمیانه به دلیل ارزانی و فراوانی خوراک های گازی 50 درصد ظرفیت تولید اتیلن بر پایه خوراک گاز اتان طرح ریزی شده است .

درصد تولید اتیلن و پروپیلن و... در واحدهای الفین بر پایه گاز و مایع



در نمودار زیر میزان تقریبی استفاده از خوراک های مختلف برای تولید اتیلن و سایر الفین ها در جهان قابل مشاهده است .

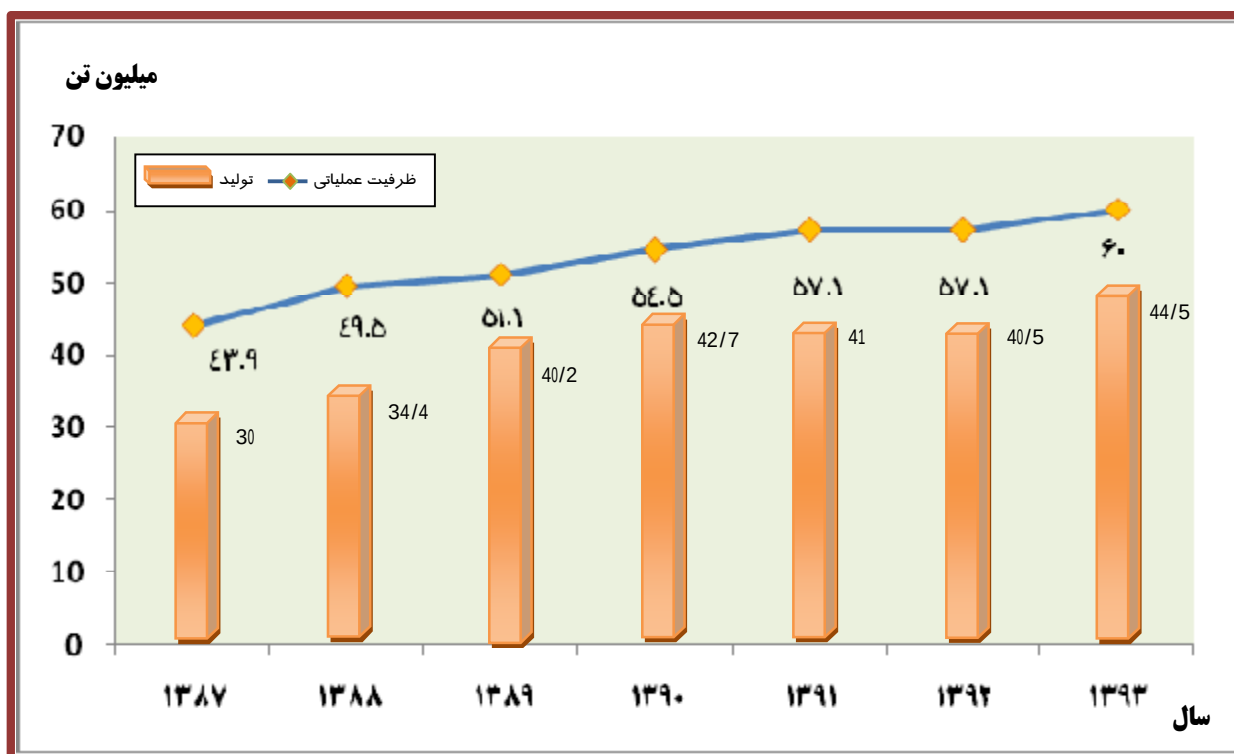




جدول ظرفیت عملیاتی و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال 1387 تا سال 1393

1393	1392	1391	1390	1389	1388	1387	شرح
60	57/1	57/1	54/5	51/1	49/5	43/9	ظرفیت عملیاتی (میلیون تن)
44/5	40/5	41	42/7	40/2	34/4	30	تولید (میلیون تن)
32/2	26/8	27/7	30	28/4	22	19/8	مقدار فروش (میلیون تن)
10/3	9/5	11/6	14/1	11/6	9/3	7/8	مبلغ صادرات (میلیارد دلار)
333.500	524.302	162.796	111.155	67.692	46.788	40.056	مبلغ فروش داخلی (میلیارد ریال)

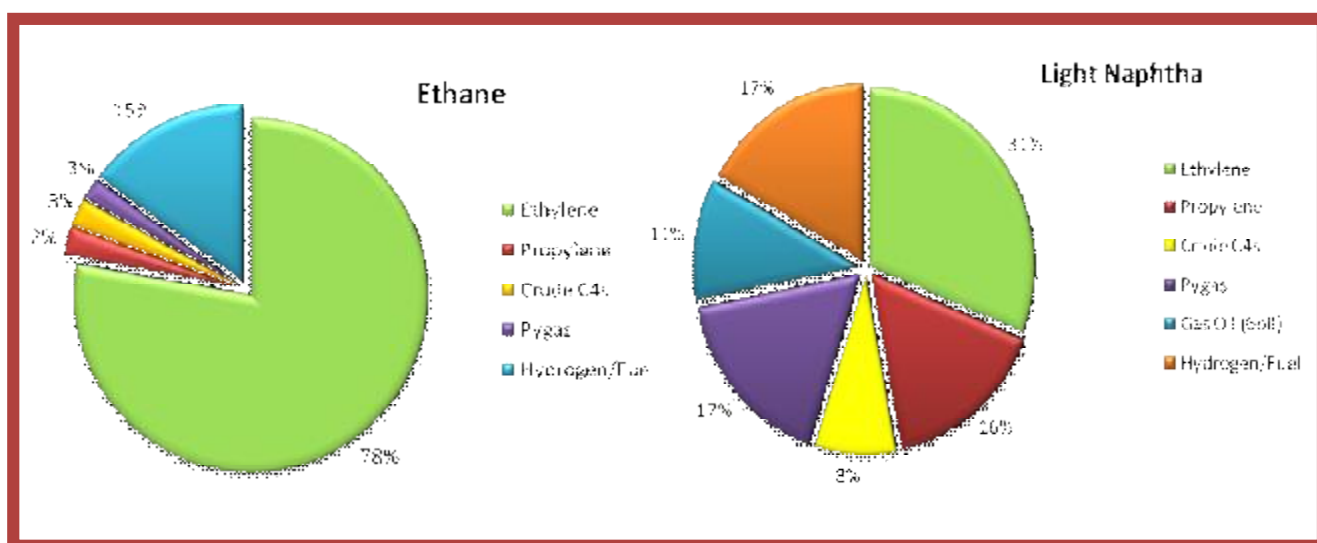
نمودار ظرفیت عملیاتی و میزان تولید واحدهای پتروشیمی ایران از سال 1387 تا سال 1393





با توجه به میزان پائین تولید اتیلن در واحدهای مبتنی بر خوراک مایع در مقایسه با واحدهای مبتنی بر خوراک گاز، سودآوری این واحدها بسیار کمتر است.

نمودار زیر بیانگر ترکیب محصولات حاصل از کراکینگ نفتا در مقایسه با کراکینگ اتان است.

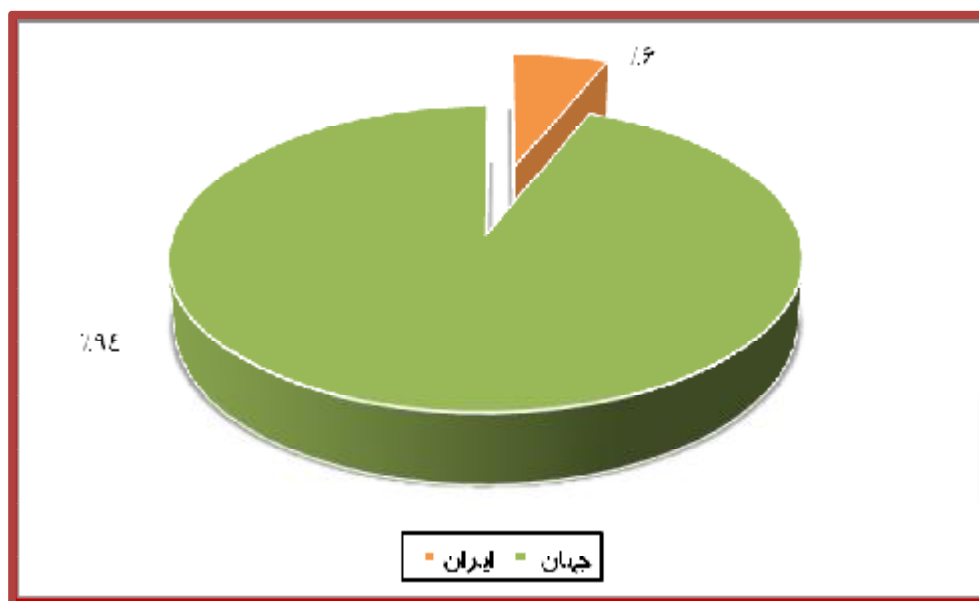


کل ظرفیت نصب شده محصولات پتروشیمی در ایران تا انتهای سال 1393 حدود 60 میلیون تن بوده است. که به دلایل مختلف از جمله کمبود خوراک و مشکلات ناشی از تحریم 25 درصد از ظرفیت آن بلا استفاده می باشد، بر این اساس تولید محصولات پتروشیمی در کشور طی سال 1393 حدود 44/5 میلیون تن بوده است که مبنی حدود ده درصد افزایش تولید نسبت به سال قبل است. در حال حاضر حدود 62 طرح نیمه تمام از برنامه های چهارم و پنجم توسعه باقیمانده که انتظار می رود تا پایان سال 94 حداقل 15 طرح آن به بهره برداری برسد، این مهم موجب افزایش حدود 8 میلیون تنی محصولات پتروشیمی کشور خواهد شد و در صورت لغو تحریم ها می توان روند رو به رشدتری را در افزایش میزان تولید انتظار داشت.

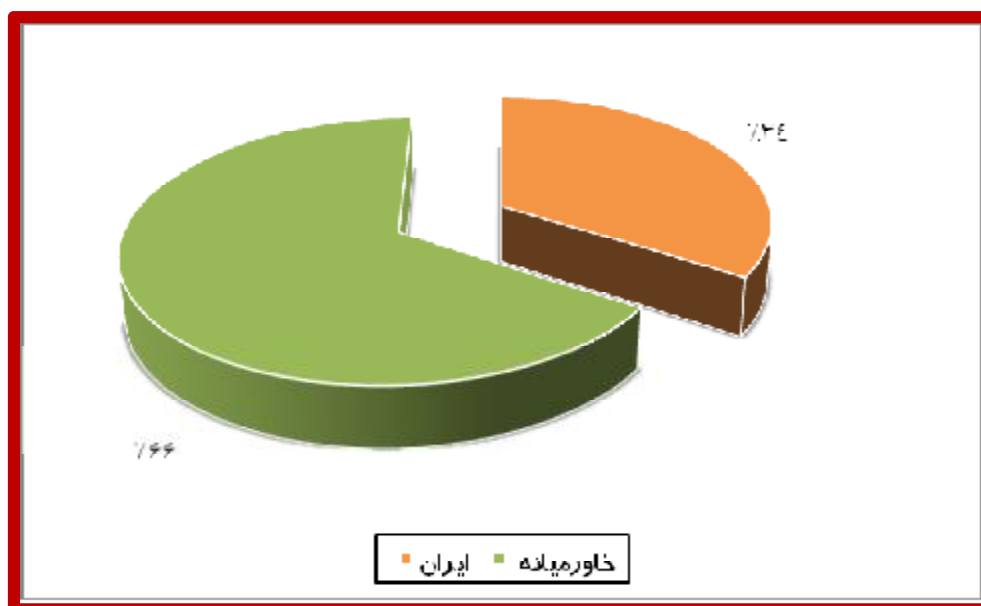


با توجه به نمودارهای زیر وضعیت تولید صنعت پتروشیمی ایران و جایگاه ایران در خاورمیانه و جهان قابل مشاهده است.

جایگاه کلی تولید پتروشیمی ایران در صنعت پتروشیمی جهان



جایگاه تولید پتروشیمی ایران در صنعت پتروشیمی خاورمیانه





شرکت پتروشیمی سازند (اراک)

مجتمع پتروشیمی سازند (اراک) یکی از طرح های استراتژیک و زیر بنایی کشور می باشد که در راستای سیاست راهبردی و اصولی توسعه صنعت پتروشیمی ، با اهداف مهمی از قبیل تأمین نیاز صنایع داخلی کشور به محصولات پایه پلیمری و شیمیایی ، تربیت نیروهای کارآمد انسانی برای توسعه آینده این صنعت و انتقال دانش فنی ، در سال 1363 توسط شورای عالی اقتصاد به تصویب رسید و در سال 1369 رسماً عملیات اجرایی این طرح عظیم و ملی آغاز و در سال 1372 فاز اول آن به بهره برداری رسید. در حال حاضر این شرکت با سوابق و تجربیات ارزشمند بیش از دو دهه فعالیت موثر در بازار ، توانایی تولید بیش از یک میلیون و هشتصد هزار تن محصولات میانی و نهایی از انواع پلیمری و شیمیایی و جانبی را دارد ، در همین راستا طی سال 1393 این شرکت با وجود اجرای پروژه عظیم تعمیرات اساسی موفق به تولید 1,689,674 تن محصول گردید، و با چهار پله صعود، موفق به کسب مقام چهل و نهم در بین یکصد شرکت برتر کشور گردید.

این مجتمع با داشتن 15 واحد تولیدی فعال ، ترکیبی کم نظیر از محصولات شیمیایی و پلیمری را در سبد محصولات خود عرضه می نماید و با توجه به انحصار تولید بعضی محصولات حیاتی از قبیل اکسید اتیلن ، وینیل استات ، دواتیل هگزانول ، نرمال بوتانول ، ایزو بوتانول ، اتانول آمینها ، اتوکسیلات ها و پلی بوتادین رابر ، نقش این مجتمع در تأمین نیازهای راهبردی صنایع مختلف کشور را می توان بی نظیر دانست .

به طور کلی با لحاظ دو شاخص تنوع محصول و ظرفیت تولید ، این مجتمع تولیدی مهمترین و بزرگترین واحد تولیدی در حوزه صنعت پتروشیمی در نیمه مرکزی و شمالی کشور محسوب می شود.

حفظ ارزش ها و سرمایه های انسانی و احترام به شئون همه کارکنان و ارتقاء سطح زندگی همکاران محترم در کنار افزایش ارزش و سود هر سهم ، سرلوحه اهداف مدیریت این شرکت می باشد ، بدیهی است هر حرکت سازنده ای در این راستا ، نیاز به همکاری همه جانبه همه ارکان و دست اندرکاران دارد بر همین اساس مدیریت و کارکنان شرکت تلاش خواهند نمود با برنامه ریزی و آینده نگری، در سرنوشت سازمان خود اثرگذار بوده و بگونه ای عمل نمایند که جایگاه این شرکت در عرصه صنعت پتروشیمی مانند همیشه ممتاز باشد.

- وضعیت صنعت پتروشیمی کشور در سال 1393 در یک نگاه

مجموع کل تولید، فروش و ارزش در سال 1393		
صنایع پتروشیمی		
تولید	44/5	میلیون تن
مقدار فروش کل	32/2	میلیون تن
مقدار صادرات	15/9	میلیون تن
مقدار فروش داخلی	16/3	میلیون تن
مبلغ فروش داخلی	333,500	میلیارد ریال
مبلغ صادرات	10/3	میلیارد دلار

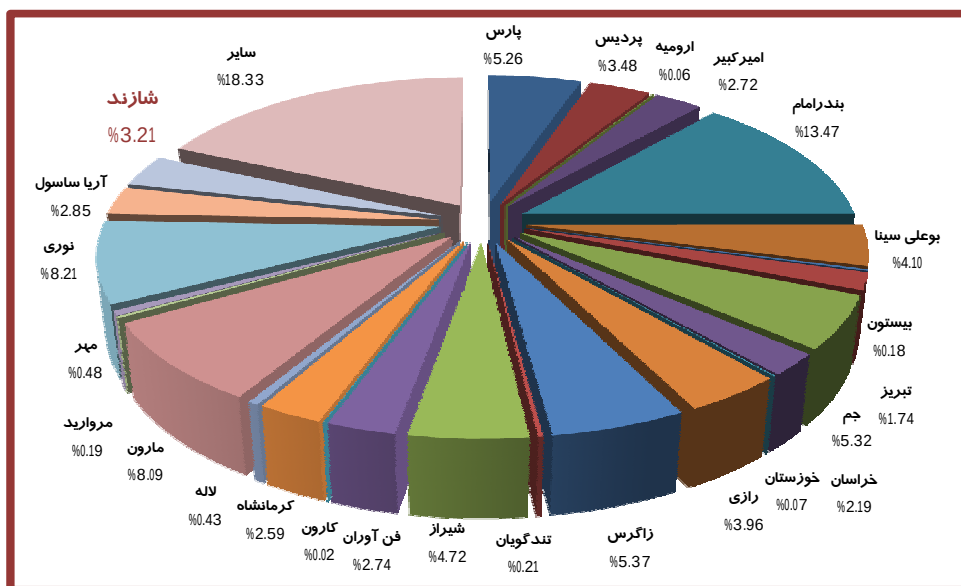
- وضعیت شرکت پتروشیمی سازند در سال 1393

مقایسه مقادیر تولید و فروش و مبلغ فروش در سال 1393						
شرح	مقدار (هزار تن)		مبلغ (میلیارد ریال)		* درصد تغییر نسبت به سال قبل	
	سال 92	سال 93	سال 92	سال 93	مقدار	مبلغ
تولید	1,848	1,690	-	-	-9	-
فروش کل	902	817	29,119	26,244	-9	-10
فروش داخلی	372	323	12,029	12,359	-13	+3
صادرات	530	494	17,090	13,885	-7	-19

* روند کاهشی تغییرات ، ناشی از اجرای پروژه عظیم تعمیرات اساسی در کل واحدهای مجتمع در سال 1393 می باشد.



میزان تولید شرکت پتروشیمی شازند (اراک) در مقایسه با سایر شرکت ها در کشور



رسالت شرکت :

- تعالی عملیاتی و تولیدی از طریق دستیابی به استانداردهای جهانی
- بلوغ و تکامل سرمایه های انسانی از طریق تمرکز بر یادگیری، خلاقیت ، نوآوری و همسویی
- دستیابی به بازارهای جدید و افزایش سهم در بازارهای عمومی و رضایت مشتریان
- دستیابی به نتایج مطلوب مالی

استراتژی های اصلی شرکت :

- تثبیت موقعیت رقابتی
- توسعه بازار و محصول
- ایجاد سیستم یکپارچه اطلاعاتی مبتنی بر فناوری اطلاعات
- افزایش ثروت سهامداران



استراتژی های شرکت در سال مالی 1394 :

- دستیابی به اهداف کمی و کیفی شرکت در زمینه تولید و فروش بهینه (تعیین ساختار ترکیب فروش داخلی و صادراتی).
- تولید و فروش حداکثری هیدروکربور هیدروژنه شده A80 و توسعه سهم شرکت در بازار افغانستان.
- کسب مجوز صدور محصول هیدروکربور هیدروژنه شده A92 از وزارت نفت کشور عراق .
- افزایش راندمان واحدهای تولیدی بر مبنای ظرفیت طراحی و حداکثر ظرفیت اسمی
- راه اندازی مخازن نگهداری محصولات مایع در منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر به منظور حذف هزینه اجاره مخزن.
- بررسی پیشنهاد مشارکت شرکت های متقاضی سرمایه گذاری در پروژه بازیافت گاز CO2 از گازهای خروجی واحد اتیلن اکساید .
- توسعه و تکمیل زیر ساخت های ریلی شرکت به منظور استفاده جهت انتقال نفتا به مجتمع پتروشیمی و انتقال محصولات به بنادر صادراتی
- پیگیری استفاده از خطوط لوله سراسری انتقال فرآورده های نفتی با هدف انتقال مواد اولیه از مسیر خط لوله آبادان ، اراک و مسیر بندرعباس، اصفهان، اراک به مجتمع پتروشیمی.
- افزایش بهره وری فردی و سازمانی از طریق برقراری ارتباط منطقی بین کارانه و پاداش های پرداختی مرتبط به پرسنل.
- بررسی جهت رفع مشکلات فنی واحد CHU به منظور تامین 8 درصد از مواد اولیه شرکت با نرخ مناسب.
- به کارگیری فناوری های مرتبط و به روز جهت ارتقای بهره وری کلیه فرآیندها.
- مدیریت هزینه ها، کاهش بهای تمام شده تولید ، کاهش ضایعات و توقفات غیر مجاز .
- ارزیابی و شناسایی منابع جدید تامین مواد اولیه .
- پیگیری حذف 5% عوارض نوسازی خطوط لوله فرآورده های نفتی موضوع بند 21-3 ماده واحده قانون بودجه سال 1392 کشور.
- شناسایی و به کارگیری تکنولوژی های نوین و تلاش برای دستیابی به دانش فنی تولید محصولات جدید بر اساس نیاز بازار
- تعیین تکلیف سرمایه گذاری در شرکت های پتروشیمی اردبیل و نفت نیک قشم
- پیگیری های حقوقی و فنی به منظور حمل روزانه چهارصد تن نفتا از پالایشگاه بندرعباس و یکپزار تن از پالایشگاه آبادان از طریق خط لوله سراسری کشور که کاهش چشمگیری در هزینه های حمل و نقل و ضایع شدن مواد را در پی خواهد داشت.

شرکت توسعه پتروشیمی کوهدشت :

با عنایت به بررسی های مجدد طرح مذکور و براساس مصوبه هیئت مدیره شرکت پتروشیمی شازند (اراک) فروش شرکت مذکور از طریق فراپورس انجام گردید . بر همین اساس در تاریخ 93/11/25 سهام شرکت مذکور با قیمت هر سهم 1007 ریال مورد معامله قرار گرفت و مبلغ معامله پس از کسر هزینه های قانونی دریافت گردید.

شرکت پتروشیمی اردبیل :

کلیه مدارک درخواستی بانک توسعه صادرات (بانک عامل) جهت تمدید مهلت استفاده از مصوبه اعتباری بانک مذکور ارسال گردید و پیگیری جهت انعقاد قرارداد کنسرسیوم بانکی بین بانکهای توسعه صادرات ، رفاه و صادرات و اخذ مسدودی قطعی از صندوق توسعه ملی در حال پیگیری است .

شرکت نفت نیک قشم :

پیش نویس قرارداد EPCF بین کنسرسیوم متشکل از APS ایتالیا ، Sedin چین و سازه ایران با شرکت نفت نیک قشم تهیه شده است که پس از تمدید موافقتنامه تخصیص خوراک توسط معاونت محترم نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت ، این قرارداد عملیاتی و اجرایی خواهد گردید .

شایان ذکر است قرارداد زمین طرح تا پایان شهریور ماه 1394 تمدید گردیده است .

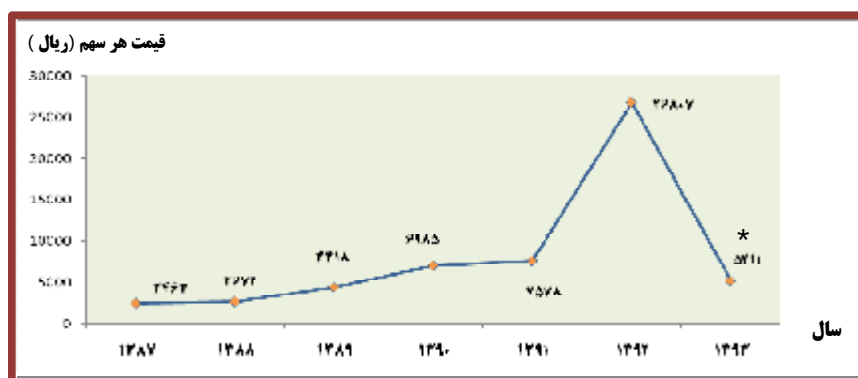


در سال اقتصاد و فرهنگ، با عزم ملی و مدیریت جهادی، شرکت موفق به اخذ افتخاراتی به شرح زیر شده است:

1. کسب بالاترین رکورد مقدار تولید و فروش هیدروکربورهای هیدروژنه شده A80, A92 به میزان 215,470 تن
2. کسب بالاترین رکورد صادرات پلی بوتادین رابر به میزان 12,090 تن که رشد 56 درصدی را نسبت به سال قبل نشان می دهد.
3. افزایش روند سود دهی شرکت پلی پروپیلن جم و ثبت رکورد تولید و سود پس از کسر مالیات به ترتیب به میزان 201,000 تن و 2,390 میلیارد ریال
4. کسب مقام صادر کننده نمونه ملی و دریافت لوح تندیس مربوطه
5. دریافت لوح تقدیر و تندیس به عنوان واحد صنعتی نمونه در استان مرکزی طی سال 1393
6. تمدید گواهینامه های سیستم های مدیریتی ISO9001-2008, ISO1401-2004, OHSAS18000-2007 به مدت سه سال
7. کسب گواهینامه استاندارد ISO 17025 و تبدیل آزمایشگاه مرکزی به یک آزمایشگاه معتبر بین المللی
8. دریافت لوح تقدیر و تندیس کار آفرین برتر صنعت پتروشیمی در سال 1393
9. دریافت تندیس زرین کنگره سراسری مدیریت توسعه صنایع نفت، گاز و پتروشیمی
10. دریافت تقدیر نامه از سفارت افغانستان به دلیل نقش موثر شرکت در تامین سوخت در این کشور
11. کسب مقام در جشنواره تدبیر در مدیریت بهینه و دریافت لوح تقدیر و تندیس این جشنواره
12. کسب مقام در جشنواره رابطه خلاقیت مدیران و خدمات پس از فروش با پیشرفت سازمانها
13. کسب جایزه مدیریت ایران در سال 1393
14. کسب نشان عالی مدیریت نوین در سال 1393
15. کسب مقام قهرمان صنعت ایران

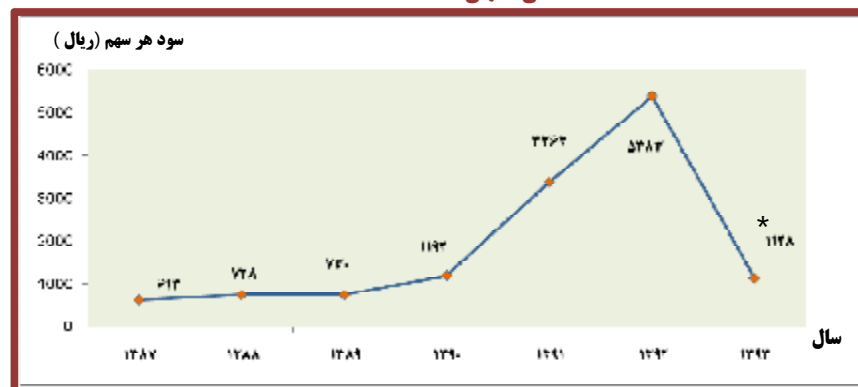
نمودار تغییرات قیمت هر سهم شرکت

طی سالهای 1387 تا 1393



نمودار تغییرات سود هر سهم شرکت

طی سالهای 1387 تا 1393



* طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام در مورخ 93/2/31 سرمایه شرکت از 1200 میلیارد ریال به 3600 میلیارد ریال و تعداد سهم

نیز به همین نسبت افزایش یافته است، افزایش سرمایه در تاریخ 94/1/18 نزد اداره ثبت شرکتها و موسسات غیر انتفاعی تهران ثبت شده است.



عملکرد شرکت پتروشیمی شازند در سال ۱۳۹۳



اهم فعالیتهای شاخص و اثر گذار شرکت طی سال 1393

۴ مجمع

- 1- استفاده بهینه از تجهیزات مستقر در مجتمع به منظور تولید با کمیت و کیفیت مطلوب در همه واحدهای تولیدی
- 2- انجام اورهال گسترده در کلیه واحدهای مجتمع پس از 7 سال
- 3- تعویض کاتالیست واحد اتیلن اکساید پس از 6 سال و بدون حضور شرکت های خارجی و با اتکا به توان کارشناسان شرکت طی 28 روز که در نوع خود یک رکورد محسوب می شود
- 4- ادامه پروژه طرح جامع آب و پساب با توجه به مشکلات جدی و کمبود آب در منطقه و ضرورت صیانت از منابع طبیعی، شایان ذکر است اجرای این پروژه موجب بازیافت 150 متر مکعب آب در ساعت و کاهش قابل توجه مصرف آب خام در مجتمع می گردد
- 5- حفظ و تداوم گواهینامه آزمایشگاه همکار موسسه استاندارد ایران برای آزمایشگاه مرکزی و اخذ استاندارد ISO-17025 بین المللی
- 6- پیگیری فعالیتهای پروژه کامپاندر واحد پلی پروپیلن به منظور افزایش ظرفیت اکستروژن در این واحد و همچنین ایجاد توانایی برای تولید محصولات کامپوزیتی و نانو کامپوزیتی با ارزش افزوده بالا
- 7- تعویض UPS و ایجاد HMI برای کمپرسورهای 501 و 201 در واحد الفین
- 8- اجرای دستور العملهای مهندسی به منظور بهبود کیفیت و افزایش تولید و کاهش ضایعات در واحدهای مختلف عملیاتی
- 9- طراحی و ساخت دستگاه DPtest با چند نازل همزمان، توسط کارشناسان شرکت به منظور افزایش کنترل کیفیت و کاهش زمان پروژه تعویض کاتالیست واحد اتیلن اکساید
- 10- پیگیری عملیات اجرایی پروژه تولید ضدیخ از طریق شرکت تعاونی به منظور تنوع بخشی به سبد محصولات و اشتغال زایی و سود آوری بیشتر
- 11- بازسازی و ری تیوب کامل بویلر A پس از 20 سال از کارکرد این بویلر
- 12- احداث خط انتقال پروپیلن از پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند به مجتمع به منظور دریافت حدود بیست هزارتن پروپیلن از این پالایشگاه و حذف هزینه های حمل تانکری با هدف افزایش تولید واحدهای دو اتیل هگزانول و پلی پروپیلن
- 13- انجام اصلاحات در سیستم های کنترل بویلرها، واحد الفین و PGH و بخشی از واحد پلی بوتادین رابر برای بهبود عملکرد آنها
- 14- پیگیری فعالیت های مربوط به مانیتورینگ اتاق بحران و سیستم های اعلام و طفاء حریق و انبارهای محصول، سکوهای جدید تخلیه و بارگیری، آزمایشگاه مرکزی، Server Farm و Data center و مخابرات و اجرای سیستم دوربینهای مدار بسته در واحدهای الفین، انبارها، تخلیه نفتا، ETX, 2EH, PP و تانکهای EO
- 15- اجرای اتاق کنترل جدید واحد مخازن و سکوهای بارگیری و تخلیه
- 16- انجام فازهای اول، دوم و سوم انتقال اطلاعات آنالیزهای کنترل میزان آلاینده های محیط زیست به سازمان محیط زیست با همکاری فناوری اطلاعات و ارتباطات و پیگیری جهت تهیه آنالیزهای دودکش های مجتمع
- 17- تهیه سیستم HVAC برای سالن Server Farm و Data center و ایجاد مقدمات نصب این تجهیزات در سال 1394 به منظور استاندارد سازی و اطمینان از تداوم کار این تجهیزات حیاتی برای سازمان



- 18- اجرای بخش اعظم پروژه تزریق LPG به کوره های الفین و C3+ به V204 این واحد
- 19- طراحی و اجرای بخشی از خطوط انتقال اتیلن و پروپیلن و هیدروژن به شرکت پژوهش و فناوری پویش در مجاورت مجتمع
- 20- تعویض کامل کویل های کوره 109 الفین برای اولین بار و با طرح جدید و تعویض و بازسازی بخش اعظم لاین دی کک کوره های الفین
- 21- پیگیری ساخت و برنامه ریزی برای تعویض تعدادی از تجهیزات ثابت مستهلک از قبیل برجها ، مبدل ها ، ظروف و ... در واحدهای مختلف
- 22- برنامه ریزی جهت پروژه استاندارد سازی سیلندرها و تانکرهای حمل محصول خطرناک اکسید اتیلن در شرکت های پائین دستی به منظور افزایش ضریب ایمنی هنگام شارژ در مجتمع
- 23- رنگ آمیزی کامل واحدهای HDPE و PBR و EA و همچنین 14 دستگاه از مخازن جدید ذخیره مواد و تجهیزات متعدد و مختلف دیگر واحد ها
- 24- انجام پیگ رانی در خط لوله نفتای دریافتی از اصفهان
- 25- راه اندازی اولیه و آزمایشی سیستم حفاظت کاتدی در مجتمع
- 26- تعمیرات اساسی و بازسازی کامل دی اریتورهای واحد بخار برای اولین بار پس از 22 سال کارکرد
- 27- تعمیرات اساسی توربین گازی شماره چهار نیروگاه

تحقیق و پژوهش، بهبود و توسعه محصولات جدید

در راستای تحقق برنامه های راهبردی توسعه و ضرورت بررسی مداوم تکنولوژی واحدها و مطالعه محصولات نوظهور و رقیب در بازار ، از سالهای گذشته واحد تحقیق و توسعه در ساختار سازمانی شرکت دیده شده است ، اهم فعالیتهای این واحد طی سال 1393 بدین شرح است :

- 1- مطالعه جهت روش های استحصال خوراک های سبک و مرغوب از منابع خوراک متفرقه داخلی
- 2- بررسی و ساخت نانو کاتالیست هیدروژناسیون استیلن به اتیلن در واحد الفین
- 3- بررسی عملی بهینه سازی فرآیند کراکینگ در کوره های الفین با توجه به تنوع خوراک های دریافتی
- 4- مطالعه و امکان سنجی جداسازی هگزان از نفتای مصرفی به منظور تأمین هگزان مورد نیاز در مجتمع
- 5- تولید آزمایشگاهی گرید پلی پروپیلن HMS با استفاده از هومو پلیمر گرید HP550J
- 6- تولید آزمایشگاهی یک گرید جدید پلی اتیلن سنگین برای پوشش لوله های فولادی
- 7- بررسی تولید گرید کوپلیمر پلی پروپیلن ویژه لوله پوش فیت فاضلابی با استفاده از تکنولوژی نانو کامپوزیت های پلیمری
- 8- بازیافت رودیوم از کاتالیست مستعمل راکتور OXO واحد 2EH و استفاده از آن جهت ساخت کاتالیست جدید ROPAC و انجام تست های آزمایشگاهی
- 9- ارزیابی فنی و اقتصادی احداث رآکتورهای تحقیقاتی و پایلوت در واحد اتوکسیلات به منظور دستیابی به دانش فنی تولید گریدهای جدید Narrow Range این محصول
- 10- امکان سنجی جایگزینی سیستم کاتالیست SDX با سیستم فعلی کاتالیست واحد LLDPE
- 11- امکان سنجی و تولید آزمایشی هیدروکربور A92 به منظور دستیابی به بازارهای صادراتی در منطقه
- 12- ساخت کاتالیست VAM در مقیاس آزمایشگاهی



۵ تأمین خوراک

- 1- برگزاری مناقصه خرید نفتا از عراق با 33 درصد کمتر از قیمت FOB خلیج فارس که این مقدار تخفیف ناشی از خرید از طریق مناقصه تاکنون بی سابقه بوده است .
- 2- شناسایی منابع متعدد و متنوع تأمین خوراک
- 3- دریافت نفتا از پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند با پیگیری ها و تعاملات سازنده با مدیریت های ذی ربط در وزارت نفت بگونه ای که میزان نفتای دریافتی در سال 93 نسبت به سال 92 از این پالایشگاه رشد چهار برابری داشته است .
- 4- پیگیری های حقوقی و فنی به منظور حمل روزانه چهارصد تن نفتا از پالایشگاه بندرعباس و یکهزار تن از پالایشگاه آبادان از طریق خط لوله سراسری کشور که کاهش چشمگیری در هزینه های حمل و نقل و ضایع شدن مواد را در پی خواهد داشت.
- 5- پیگیری جهت کاهش قیمت برش PSA off gas دریافتی از پالایشگاه امام خمینی (ره) به عنوان خوراک واحد CHU که منجر به کاهش قیمت این فرآورده به کمتر از 70 درصد قیمت قبل گردید، در شرایط جدید تولید واحد CHU
- 6- بلحاظ اقتصادی مقرون به صرفه بوده و عملاً این واحد از بهمن ماه سال 1393 در مدار تولید قرار گرفته است
- 6- تکمیل پروژه ساخت دو دستگاه مخزن 8000 متر مکعبی ذخیره نفتا در مجتمع با هدف کاهش ریسک تأمین مواد اولیه

۶ تأمین و تدارکات

- 1- شناسایی و ارزیابی دقیق منابع
- 2- اصلاح سیستم حمل و نقل
- 3- فروش کاتالیست های مستعمل واحدهای وینیل استات و اتیلن اکساید
- 4- تهیه فهرست اقلام حیاتی به منظور مقابله با تهدیدات ناشی از تحریم ها
- 5- تلاش به منظور شناسایی شرکت های توانمند داخلی و کاهش وابستگی به شرکتهای خارجی

۷ فناوری اطلاعات و ارتباطات (ICT)

- 1- اهم فعالیتها :
- راه اندازی سامانه نظام پیشنهادات - عقد قرارداد فاز دوم سامانه مدیریت دارایی ها و اجرای کامل فاز اول این پروژه - تکمیل و راه اندازی کامل سامانه هتل داری در مجتمع تفریحی آموزشی توسکا ، مهمانسرای تهران ، مهمانسرای مجتمع و مهمانسرای مهاجران - عقد قرارداد پروژه عظیم ISMS و مدیریت ریسک و پیشرفت حدود 30 درصد این پروژه در محدوده تعریف شده و پیگیری جهت تهیه نرم افزار مدیریت خدمات فناوری اطلاعات مبتنی بر استاندارد ITIL براساس الزامات ISMS - توسعه و ارتقاء مداوم پایگاه های اطلاعاتی سامانه ها - اجرای شبکه بهداری و بهداشت نفت در شهر مهاجران و نصب کلیه تجهیزات لازم در محل - اتصال شبکه مخازن ماهشهر به شبکه مجتمع با اجرای زیر ساخت های لازم - ایجاد شبکه انبار اختصاصی گمرک در محل مجتمع و اتصال این شبکه از طریق خط PTP به سازمان گمرکات استان مرکزی - برقراری شبکه بین مجتمع و سامانه جامع وزارت نفت - اجرای فازهای اول ، دوم و سوم انتقال اطلاعات آنالیزهای کنترل میزان آلاینده گی محیط زیست به سازمان محیط زیست با همکاری اداره مهندسی عمومی - عقد قرارداد مشاوره پروژه San Storage برای تهیه RFP
- 2- راه اندازی فازاول ودوم پروژه تعویض و نوسازی تغییر سیستم ثبت تردد از کارت مغناطیسی به تشخیص چهره در دفتر مرکزی و شهر مهاجران و تکمیل این پروژه در بهار سال جاری



- 3- انتشار توصیه ها و هشدارهای امنیتی فناوری اطلاعات و ارتباطات در پورتال شرکت و ارسال پیام کوتاه جهت توصیه های فوق
- 4- راه اندازی سرویس رایگان پیام کوتاه برای مشتریان در خصوص زمان صدور حواله های مربوطه
- 5- مشارکت در تدوین سند امنیت اتوماسیون صنعتی برای کل وزارت نفت
- 6- پیگیری جهت تکمیل شبکه برق مطمئن برای زیر ساخت شبکه در مجتمع و دفتر مرکزی
- 7- به روز رسانی و تمدید قراردادهای پشتیبانی کلیه سامانه های کاربردی و دیگر سرویس های حوزه ICT
- 8- مطالعه جامع مدیریت و مانیتورینگ سیستم های نرم افزاری و سخت افزاری و اجرای عملیاتی آن برای کل رایانه های مجتمع
- 9- به روز رسانی و ارتقاء کلیه سامانه های نرم افزاری و شبکه ای و آنتی ویروس و... در قالب برنامه های زمانبندی و قراردادهای پشتیبانی
- 10- تهیه لایسنس امنیتی SSL برای کلیه دامنه های تحت وب شرکت (https://*.arpc.ir) جهت تأمین امنیت اطلاعات کاربران و سازمان
- 11- نصب و راه اندازی سرور پشتیبان گیری Tape Back UP و Back UP
- 12- ایجاد خط فیبر نوری مستقل از محل مخابرات علی آباد تا محل مجتمع تفریحی رفاهی توسکا در شمال کشور و اجرای کامل کابل کشی در این محیط و یکپارچه سازی شبکه مجتمع توسکا با شبکه شرکت و همچنین و یکپارچه سازی مرکز تلفن آن محل با شبکه تلفن های مجتمع و دفتر مرکزی و نوسازی مرکز تلفن توسکا
- 13- راه اندازی کامل وب سایت جدید شرکت با قابلیت ها و چارچوب و تکنولوژی جدید
- 14- ایجاد زیر ساخت های لازم برای شبکه سایت ماهشهر به منظور استفاده از نرم افزارهای کاربردی مختلف و سامانه بارکدینگ به صورت یکپارچه با مجتمع
- 15- توسعه شبکه مخابراتی مجتمع براساس نیازهای جدید و اعلام شده و راه اندازی دیزل ژنراتور مرکز تلفن مجتمع به منظور اطمینان از تداوم سرویس های مخابراتی در صورت قطع برق مجتمع

۴ فروش محصولات

- 1- فروش مقدار 323,303 تن محصولات مختلف به ارزش 12,359 میلیارد ریال در بازارهای داخلی
- 2- فروش مقدار 493,317 تن محصولات مختلف به ارزش 13,885 میلیارد ریال در بازارهای صادراتی
- 3- فروش حدود 215,470 تن محصولات هیدروکربورهای هیدروژنه شده A80, A92 که با افزایش 28 درصدی نسبت به سال گذشته ، رکورد بی سابقه ای برای شرکت محسوب می گردد.
- 4- صادرات 12,090 تن محصول PBR در سال 1393 که بیانگر افزایش 56 درصدی صادرات این محصول در سال 1393 نسبت به سال قبل از آن می باشد .
- 5- ثبت محصول هیدروکربور هیدروژنه شده A80 پتروشیمی شازند (اراک) در رینگ صادراتی بورس انرژی و برنامه ریزی برای ثبت محصولات CFO و BBR در سال 1394
- 6- تولید و فروش گریدهای جدید اتوکسیلات



- 7- عرضه محصولات Off Grade در بورس به منظور ایجاد فضای رقابت و فروش این مواد به بالاترین قیمت
- 8- اتخاذ سیاست واردات محصولاتی از قبیل وینیل استات و دو اتیل هگزانول با هدف مقابله با کاهش شدید قیمت این مواد با فروش تلفیقی تولید داخل و مواد وارداتی
- 9- عرضه و فروش گریدهای مواد پلیمری مورد نیاز صنایع پزشکی و دارویی در راستای مسئولیت اجتماعی و تأمین نیازهای بهداشتی
- 10- عرضه و فروش گریدهای پلیمری مورد نیاز صنایع خودرو سازی
- 11- برنامه ریزی برای رصد بازار و تولید گریدهای خاص با ارزش افزوده بالاتر در سال 1394 و توسعه بازارهای هدف و افزایش سهم بازار برای محصولات شرکت
- 12- اعزام کارشناسان شرکت به کشورهای افغانستان و ترکمنستان به منظور شناسایی وضعیت بازار فروش محصولاتی از قبیل هیدروکربور هیدروژنه شده A80 و کشف قیمت، که این موضوع منجر به افزایش سهم بازار شرکت در بازار افغانستان گردید تا جایی که رکورد صادرات 2170 تن در یک روز در تاریخ شرکت ثبت گردید.
- 13- بررسی مداوم و روزانه نشریه های معتبری از قبیل CHEMORBIS, PLATTS, ICIS در حوزه بازار محصولات به منظور چابکی در تعیین قیمت های بهینه برای فروش، با توجه به قیمت های تمام شده محصولات
- 14- جمع آوری نقطه نظرات مشتریان در جلسات و بازدیدهای دوره ای و انتقال نقطه نظرات ایشان به بخش تولید، کنترل کیفیت و دیگر واحدهای ذیربط
- 15- شناسایی و امکان سنجی تولید گریدهای جدید Narrow Range محصول اتوکسیلات با استفاده از کاتالیستهای خاص مطابق با نیاز بازار و در نتیجه ایجاد ارزش افزوده بیشتر
- 16- بررسی و مطالعه در خصوص بازار پلی پروپیلن گرید HMS

صرفه جویی ناشی از بهبود تولید و نصب تجهیزات و کاهش مصرف انرژی

- با عنایت به ضرورت صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی به عنوان یک هدف راهبردی و مستمر در واحدهای تولیدی در سال گذشته اقداماتی به شرح زیر انجام گردید:
- 1- اجرای سیستم Thin Film در واحد بوتن یک، اجرای این پروژه موجب بازیافت سه تن بوتن در روز و حدود چهل و پنج میلیارد ریال صرفه جویی ناشی از جلوگیری از هدر رفت این ماده در سال خواهد شد.
 - 2- اجرای پروژه افزایش ظرفیت واحد بازیافت آب کندانس مجتمع به منظور کاهش تلفات آب
 - 3- ابداع روش جدید نصب کلمپس به منظور کاهش 80 درصدی مصرف مواد گران قیمت کامپاند و صرفه جویی در هزینه ها ضمن ایجاد سرعت عمل و ایمنی بیشتر در انجام کار
 - 4- پیگیری جهت تهیه مواد عایق حرارتی کلسیم سیلیکات برای پوشش دهی به خطوط با دمای بالا به منظور کاهش تلفات انرژی در این خطوط
 - 5- برقراری تعاملات سازنده با واحدهای مهندسی ساخت و ستادهای خودکفایی دیگر شرکت های جهت انتقال تجربیات و شناسایی سازندگان معتبر در سطح منطقه و داخل کشور برای دستیابی به کیفیت ساخت بهتر تجهیزات
 - 6- استفاده از ابزار نظام پیشنهادات و اتاق های فکر برای بهره گیری از خرد جمعی همکاران در سطح شرکت برای حل معضلات فنی و کاهش ضایعات یا افزایش کمی و کیفی محصولات



۴ عملیات انبارهای محصول

- 1- پیگیری ادامه پروژه ساخت مخازن صادراتی هیدروکربورهای هیدروژنه در بندرماهشهر، توسط مدیریت طرح و توسعه با هدف کاهش هزینه های انبارداری در جنوب
- 2- بارگیری انواع محصولات صادراتی به میزان 379,337 تن که یک رکورد محسوب می شود
- 3- پیگیری پروژه بارگیری ریلی به منظور کاهش هزینه های حمل و نقل و افزایش ایمنی محصولات و دریافت مواد اولیه
- 4- ادامه پیگیری ها برای اجرایی شدن پروژه جمع آوری بخارات بنزین و مواد شیمیایی (کهاب) در محل سکوهای بارگیری تانکرهای هیدرو کربورهای هیدروژنه شده A80 و PGH
- 5- پیگیری جهت افزایش سکوهای بارگیری خصوصا برای هیدروکربورهای هیدروژنه در مجتمع
- 6- پیگیری جهت بهسازی بسته بندی محصولات با تهیه تجهیزات جدید و مدرن و استفاده از فیلم سه لایه

۴ کمیته حسابرسی

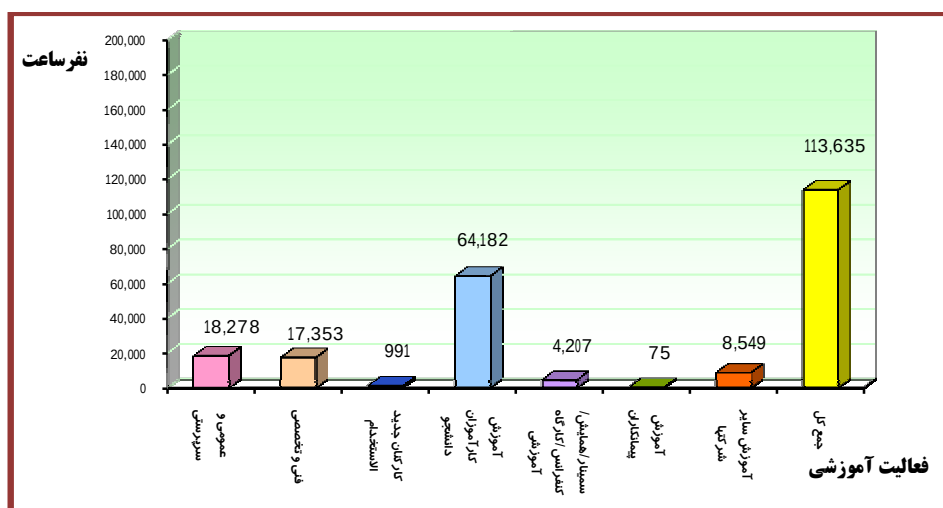
- در اجرای دستور العمل مصوب 1391/11/23 سازمان بورس اوراق بهادار مبنی بر تشکیل کمیته کنترل های داخلی، شرکت مبادرت به تدوین منشور کمیته حسابرسی نمود که براساس مفاد بند 2 ماده 12 منشور فوق و در راستای انجام وظایف قانونی، اقدامات لازم به شرح ذیل انجام گردیده است:
- 1- بررسی و تصویب استراتژی و برنامه سالانه واحد حسابرسی داخلی
 - 2- بررسی منشور و ساختار سازمانی و صلاحیت های حسابرسی داخلی
 - 3- برگزاری جلسات با معاونت مالی و حسابرس مستقل در خصوص صورتهای مالی میان دوره ای و برنامه ریزی کلی و راهبرد حسابرسی
 - 4- بررسی بندهای مندرج در گزارش حسابرس و بازرس قانونی و تکالیف تعیین شده توسط مجمع عمومی عادی در جهت رفع آنها
 - 5- بررسی گزارش های حسابرسی داخلی و انعکاس موارد با اهمیت آن به هیئت مدیره



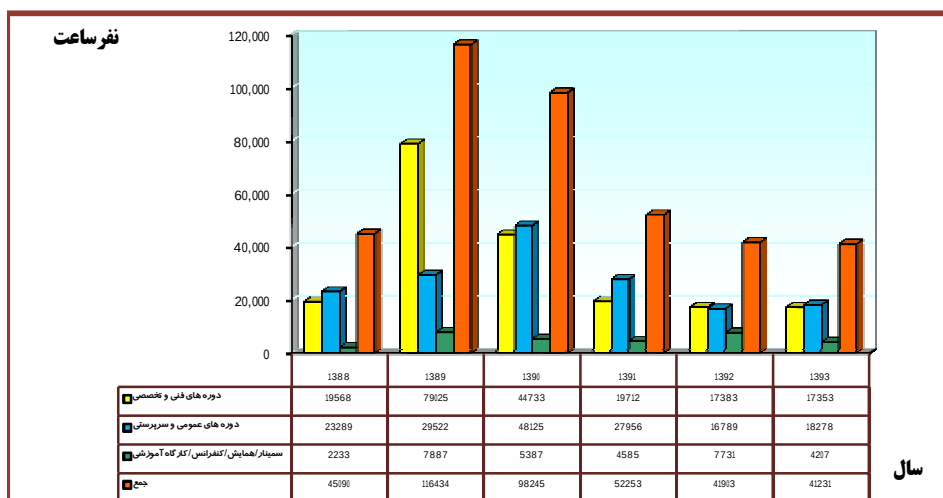
۴ منابع انسانی و آموزش

- 1- جذب تعداد 132 نفر طی سال 1393 براساس طرح جامع و تراز منابع انسانی و آغاز آموزش نفرات جدید الاستخدام
- 2- اخذ مصوبه برای اجرای طرح بازنگری ساختار سازمانی برای رفع نقایص موجود
- 3- تجمیع بخش عمده ای از قراردادهای پیمانکاری در حوزه منابع انسانی در قالب عقد قرارداد با شرکت تعاونی کارکنان
- 4- تدوین دستورالعمل نحوه ارتقاء گروه و رتبه شغلی کارکنان مشمول قانون کار و تهیه آئین نامه انضباطی این بخش از کارکنان
- 5- اخذ مصوبه برای پیاده سازی کانون توسعه مدیران (جانشین پروری)

نمودار عملکرد مرکز آموزش در سال 1393



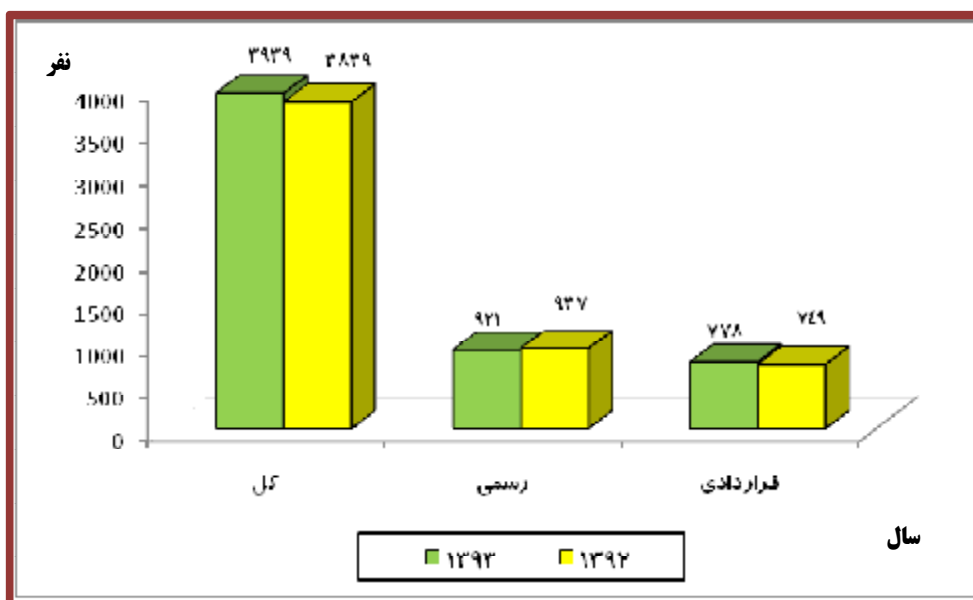
نمودار مقایسه ای عملکرد مرکز آموزش از سال 1388 لغایت 1393





سرمایه های انسانی

نمودار وضعیت سرمایه های انسانی در سال 1393 و مقایسه آن با سال 1392



* تعداد 2153 نفر در سال 1392 و تعداد 2240 نفر در سال 1393 تحت عنوان نیروهای پیمانکاری در شرکت مشغول به کار بوده اند.

طبقه بندی سرمایه های انسانی شرکتی (رسمی و قراردادی) بر حسب مدرک تحصیلی، سن و سابقه شرکتی کارکنان

سابقه شرکتی			سن			مدرک تحصیلی		
درصد	تعداد	سابقه شرکتی	درصد	تعداد	سن	درصد	تعداد	مدرک تحصیلی
25/25	429	زیر 5 سال	1/24	21	زیر 25 سال	45/67	776	لیسانس و بالاتر
11/89	202	5 تا 10 سال	19/41	330	26 تا 35 سال	15/37	261	فوق دیپلم
3/06	52	10 تا 15 سال	22/31	379	36 تا 45 سال	26/19	445	دیپلم
12/59	214	15 تا 20 سال	54/03	918	46 تا 55 سال	12/77	217	زیر دیپلم
47/21	802	20 سال و بالاتر	3/01	51	56 سال و بالاتر			
100	1699	جمع	100	1699	جمع	100	1699	جمع

جداول تخصیص سرمایه های انسانی در بخش عملیاتی و ستادی در سالهای مختلف

1393	1392	1391	1390	1389	1388	1387	موضوع / سال مالی
501	511	521	499	500	469	461	پرستل مستقیم تولید
582	589	580	569	558	543	518	پرستل سربار تولید
616	586	532	446	451	463	496	پرستل فروش، اداری و عمومی
1699	1686	1633	1514	1509	1475	1475	جمع



کلیاتی درباره شرکت

تاریخچه

شرکت در تاریخ 1366/1/19 به نام شرکت پتروشیمی اراک (سهامی خاص) تأسیس و به شماره ثبتی 2-2/64473 در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی واقع در تهران به ثبت رسید.

در تاریخ 1377/8/30 به شرکت سهامی عام تبدیل و در شهریور ماه 1378 در بورس اوراق بهادار پذیرفته شده است. سهام شرکت از تاریخ پذیرش، در بورس اوراق بهادار تهران مورد معامله قرار می گیرد. مرکز اصلی شرکت در تهران، خیابان ولیعصر، خیابان تابان غربی، شماره 68 و محل کارخانه در کیلومتر 22 جاده اراک - بروجرد واقع شده است.

براساس مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1389/3/10، نام "شرکت پتروشیمی اراک (سهامی عام)" به "شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)" تغییر یافت.

فعالیت اصلی

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده 2 اساسنامه، فعالیت در برخی رشته های پتروشیمی، شیمیایی و صنایع وابسته به آن، تهیه و تولید انواع مواد و فرآورده های پتروشیمی و شیمیایی، تشکیل انواع شرکتها و یا اخذ نمایندگی و ایجاد شعبه و انجام هرگونه عملیات صنعتی، تجاری، تولیدی، خدماتی، مالی، اعتباری و بازرگانی که بطور مستقیم و یا غیرمستقیم برای تحقق اهداف شرکت لازم و مفید بوده و یا در جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.

سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ 72 میلیارد ریال بود که طی چند مرحله به شرح زیر به مبلغ 1,200 میلیارد ریال افزایش یافته است. ضمن آنکه افزایش سرمایه شرکت 1200 میلیارد ریال به 3600 میلیارد ریال نیز در تاریخ 94/1/18 به ثبت رسیده است. (شامل 3,600,000,000 تعداد سهم، به ارزش اسمی هر سهم 1,000 ریال)

تغییرات سرمایه شرکت			
تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
1369/2/29	53	110,000	آورده نقدی
1371/4/15	64	180,000	آورده نقدی
1371/6/08	11	200,000	آورده نقدی
1373/5/06	50	300,000	آورده نقدی
1375/2/09	50	450,000	آورده نقدی
1376/10/01	33	600,000	آورده نقدی
1383/12/25	25	750,000	مطالبات حال شده
1385/10/26	60	1,200,000	آورده نقدی
1394/1/18	200	3,600,000	مطالبات حال شده و آورده نقدی



فهرست سهامداران

سهامداران شرکت در پایان سال مالی منتهی به 29 اسفند 1393 به شرح جدول زیر می باشند :

ردیف	سهامداران	تعداد سهام	درصد سهام
1	شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی	606,407,112	50/53
2	شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تامین	240,672,713	20/06
3	صندوق بازنشستگی کشوری	189,295,518	15/77
4	شرکت بیمه مرکزی ایران	18,200,000	1/52
5	سرمایه گذاری سپه	12,432,955	1/04
6	شرکت سهامی بیمه ایران	10,951,578	0/91
7	سایر سهامداران	122,040,124	10/17
جمع		1,200,000,000	100

* با توجه به درصد مالکیت شرکت سرمایه گذاری گروه توسعه ملی، مدیریت شرکت در اختیار شرکت مذکور می باشد.

* وضعیت مالکیت سهامداران از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تهیه این گزارش تغییر قابل ملاحظه ای نداشته است.



عملکرد شرکت پتروشیمی شازند منظر بورس



شرکت از منظر بورس اوراق بهادار

وضعیت معاملات و قیمت سهام

نماد شرکت در تاریخ شهریور 1378 در بورس اوراق بهادار تهران در گروه شیمیایی با نام شاراک درج شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ مذکور مورد معامله قرار گرفته است.

وضعیت سهام شرکت طی سه سال اخیر به شرح زیر بوده است:

پایان سال مالی							
سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده (میلیون ریال)	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار (میلیون ریال)	قیمت سهم (ریال)	سرمایه (میلیارد ریال)
1391	292,183,145	2,244,400	171	171	9,093,600	7,578	1,200
1392	324,075,373	5,966,711	188	188	32,168,400	26,807	1,200
1393	108,630,405	1,124,710	234	-	6,253,200	5,211	1,200
حق تقدم	51,294,910	232,516	-	-	11,700,000	3,500	2,600

افزایش سرمایه مصوب مجمع فوق العاده مورخ 1393/2/31 در تاریخ 94/1/18 ثبت و سرمایه شرکت از 1200 میلیارد ریال به 3600 میلیارد ریال افزایش یافت.



صورت‌های مالی



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به 29 اسفند 1393

ترازنامه تلفیقی

(تجدید ارائه شده)		یادداشت	بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	(تجدید ارائه شده)		یادداشت	دارایی ها
1392/12/29	1393/12/29			1392/12/29	1393/12/29		
میلیون ریال	میلیون ریال			میلیون ریال	میلیون ریال		
			بدهی های جاری :				دارایی های جاری :
7,182,706	6,391,083	13	پرداختنی های تجاری و غیر تجاری	2,279,319	1,365,013	3	موجودی نقد
1,134,378	722,535	14	مالیات پرداختنی	1,417,707	374,138	4	سرمایه گذاری های کوتاه مدت
312,856	1,017,425	15	تسهیلات مالی	3,426,374	3,136,326	5	دریافتنی های تجاری و غیر تجاری
961,774	1,067,942	16	پیش دریافت ها	5,626,952	5,059,031	6	موجودی مواد و کالا
9,591,714	9,198,985		جمع بدهی های جاری	654,174	1,385,936	7	پیش پرداخت ها
			بدهی های غیر جاری :	8,973	8,973	8	دارایی های نگهداری شده برای فروش
589,587	969,460	17	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	13,413,499	11,329,417		جمع دارایی های جاری
589,587	969,460		جمع بدهی های غیر جاری				
10,181,301	10,168,445		جمع بدهی ها				
			حقوق صاحبان سهام :				دارایی های غیر جاری :
1,200,000	1,200,000	18	سرمایه (1,200 میلیون سهم 1,000 ریالی تماماً پرداخت شده)				
0	2,400,000	19	سرمایه در جریان تکمیل	968,953	1,039,606	9	سرمایه گذاری های بلندمدت
133,568	137,985	20	اندوخته قانونی	67,111	77,847	10	دارایی های نامشهود
1,785	1,785	21	سایر اندوخته ها	4,690,264	6,446,246	11	دارایی های ثابت مشهود
24,136	(35,801)		تفاوت تسعیر ارز	266,453	787,334	12	سایر دارایی ها
7,688,413	5,648,070		سود انباشته	5,992,781	8,351,033		جمع دارایی های غیر جاری
9,047,902	9,352,039		جمع حقوق صاحبان سهام اصلی				
177,077	159,966	22	سهم اقلیت				
9,224,979	9,512,005		جمع حقوق صاحبان سهام				
19,406,280	19,680,450		جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	19,406,280	19,680,450		جمع دارایی ها



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به 29 اسفند 1393

ترازنامه شرکت اصلی

دارایی ها	یادداشت	1393/12/29	(تجدید ارائه شده) 1392/12/29	بدهی ها و حقوق صاحبان سهام	یادداشت	1393/12/29	(تجدید ارائه شده) 1392/12/29
دارایی های جاری				بدهی های جاری			
موجودی نقد	3	959,543	6,632,135	پرداختنی های تجاری و غیر تجاری	13	6,259,345	1,134,273
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	4	174,138	312,856	مالیات پرداختنی	14	722,382	961,774
دریافتنی های تجاری و غیر تجاری	5	3,994,780	9,041,038	تسهیلات مالی	15	1,017,425	586,532
موجودی مواد و کالا	6	5,059,031	9,041,038	پیش دریافت ها	16	1,067,942	586,532
پیش پرداخت ها	7	1,385,783	9,627,570	جمع بدهی های جاری		9,067,094	9,627,570
دارایی های نگهداری شده برای فروش	8	8,973	586,532	بدهی های غیر جاری		966,143	586,532
جمع دارایی های جاری		11,582,248	586,532	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	17	966,143	586,532
دارایی های غیر جاری				جمع بدهی های غیر جاری		966,143	586,532
سرمایه گذاری های بلند مدت	9	1,161,903	1,200,000	جمع بدهی ها		10,033,237	1,200,000
دارایی های نامشهود	10	18,644	0	حقوق صاحبان سهام			
دارایی های ثابت مشهود	11	5,763,540	120,000	سرمایه	18	1,200,000	120,000
سایر دارایی ها	12	777,303	1,785	افزایش سرمایه در جریان	19	2,400,000	1,785
جمع دارایی های غیر جاری		7,721,390	7,486,934	اندوخته قانونی	20	120,000	1,785
جمع دارایی ها		19,303,638	18,436,289	سایر اندوخته ها	21	1,785	1,785
				سود انباشته		5,548,616	7,486,934
				جمع حقوق صاحبان سهام		9,270,401	8,808,719
				جمع بدهی ها و حقوق صاحبان سهام		19,303,638	18,436,289



صورت سود و زیان تلفیقی

تجدید ارائه شده	سال 1392	سال 1393	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
29,145,460	26,244,162		23 درآمدهای عملیاتی
(23,148,049)	(21,162,501)		24 بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
5,997,411	5,081,661		سود ناخالص
(1,640,149)		(1,792,018)	25 هزینه های فروش، اداری و عمومی
1,182,581		455,389	26 سایر اقلام عملیاتی
(457,568)	(1,336,629)		
5,539,843	3,745,032		سود عملیاتی
(14,419)		(17,425)	27 هزینه های مالی
388,811		325,623	28 سایر درآمدهای غیرعملیاتی
374,392	308,198		
5,914,235	4,053,230		سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت وابسته
341,787	388,727		سهم گروه از سود شرکت وابسته
6,256,022	4,441,957		سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(581,677)	(494,635)		14 مالیات بر درآمد
5,674,345	3,947,322		سود خالص عملیات در حال تداوم
(2,611)	(12,154)		سهم اقلیت از زیان خالص
5,671,734	3,935,168		سود خالص قابل انتساب به صاحبان سهام شرکت اصلی
			سود پایه هر سهم :
4,189	1,325		عملیاتی
537	242		غیرعملیاتی
4,726	1,567	29	سود پایه هر سهم - ریال
1,200,000,000	2,510,744,101	29	میانگین موزون تعداد سهام

گردش حساب سود انباشته تلفیقی

5,674,345	3,947,322		سود خالص
5,604,989		8,089,360	سود انباشته ابتدای سال
(27,164)		(438,376)	31 تعدیلات سنواری
5,577,825		7,650,984	سود انباشته ابتدای سال - تعدیل شده
(3,600,408)		(6,004,076)	سود سهام مصوب
1,977,417	1,646,908		
7,651,762	5,594,230		سود قابل تخصیص
(778)	(700)		اندوخته قانونی
7,650,984	5,593,530		سود انباشته پایان سال
(37,429)	(54,540)		سهم اقلیت از زیان انباشته
7,688,413	5,648,070		سود انباشته قابل انتساب به صاحبان سهام شرکت اصلی

یادداشت های توضیحی همراه، جزء لاینفک صورت های مالی است.



صورت سود و زیان شرکت اصلی

سال 1392	سال 1393	یادداشت	(تجدید ارائه شده)
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
29,881,508	26,806,381	23	درآمدهای عملیاتی
(23,148,049)	(21,162,501)	24	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
6,733,459	5,643,880		سود ناخالص
(1,685,692)	(1,841,113)	25	هزینه های فروش، اداری و عمومی
1,232,485	477,229	26	سایر اقلام عملیاتی
(453,207)	(1,363,884)		
6,280,252	4,279,996		سود عملیاتی
(14,419)	(17,425)	27	هزینه های مالی
357,601	293,593	28	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
343,182	276,168		
6,623,434	4,556,164		سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(581,572)	(494,482)	14	مالیات بر درآمد
6,041,862	4,061,682		سود خالص عملیات در حال تداوم
			سود پایه هر سهم :
4,776	1,520		عملیاتی
259	98		غیرعملیاتی
5,035	1,618	29	سود پایه هر سهم - ریال
1,200,000,000	2,510,744,101	29	میانگین موزون تعداد سهام
5,035	1,128		سود پایه هر سهم - ریال (بر اساس سرمایه ثبت شده)

گردش حساب سود انباشته

سال 1392	سال 1393	یادداشت	سود خالص
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
6,041,862	4,061,682		سود انباشته ابتدای سال
5,065,602	7,925,310		تعدیلات سنواتی
(20,530)	(438,376)	31	سود انباشته ابتدای سال - تعدیل شده
5,045,072	7,486,934		سود سهام مصوب
(3,600,000)	(6,000,000)		
1,445,072	1,486,934		
7,486,934	5,548,616		سود انباشته پایان سال

یادداشت های توضیحی همراه ، جزء لاینفک صورت های مالی است .



صورت جریان وجوه نقد تلفیقی

یادداشت‌های توضیحی همراه ، جزء لاینفک صورت‌های مالی است .



صورت جریان وجوه نقد شرکت اصلی

سال 1392	سال 1393	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
3,298,706	2,721,935	32
فعالیت های عملیاتی :		
جریان خالص ورود وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی		
بازده سرمایه گذاری ها و سود پرداختی بابت تأمین مالی :		
سود دریافتی بابت سپرده های سرمایه گذاری و اوراق مشارکت		
89,765	78,757	
21,558	6,400	
(89,266)	0	
(2,335,342)	(879,264)	
(2,313,285)	(794,107)	
جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از بازده سرمایه گذاری ها و سود پرداختی بابت تأمین مالی		
مالیات بر درآمد :		
مالیات بر درآمد پرداختی		
(180,435)	(906,373)	
فعالیت های سرمایه گذاری :		
وجوه پرداختی بابت خرید دارایی های ثابت مشهود		
(748,449)	(486,856)	
0	(1,482,383)	
5,121	72,336	
(14,695)	(567,823)	
(72,863)	(96,146)	
(121,331)	0	
0	1,126,569	
168,350	109,999	
(783,867)	(1,324,304)	
21,119	(302,849)	
جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیت های سرمایه گذاری		
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد قبل از فعالیت های تأمین مالی		
فعالیت های تأمین مالی :		
دریافت تسهیلات مالی		
0	1,000,000	
(255,674)	(312,856)	
(255,674)	687,144	
(234,555)	384,295	
776,767	563,846	
21,634	11,402	
563,846	959,543	
جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیت های تأمین مالی		
خالص افزایش (کاهش) در وجه نقد		
موجودی نقد در ابتدای سال		
تأثیر تغییرات نرخ ارز		
موجودی نقد در پایان سال		

یادداشت های توضیحی همراه ، جزء لاینفک صورتهای مالی است .



شرکتهای گروه

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

افزایشی (کاهش) نسبت به سال قبل		(تجدید ارائه شده) سال 1392	سال 1393	شرح
درصد	مبلغ			
3	330,072	12,028,974	12,359,046	فروش خالص داخلی
(19)	(3,204,604)	17,089,889	13,885,285	فروش خالص صادراتی
(101)	(26,766)	26,597	(169)	سود سرمایه گذاری ها
(10)	(2,901,298)	29,145,460	26,244,162	درآمدهای عملیاتی
(9)	1,985,548	(23,148,049)	(21,162,501)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
(15)	(915,750)	5,997,411	5,081,661	سود ناخالص
9	(151,869)	(1,640,149)	(1,792,018)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(61)	(727,192)	1,182,581	455,389	خالص سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی
192	(879,061)	(457,568)	(1,336,629)	
(32)	(1,794,811)	5,539,843	3,745,032	سود عملیاتی
21	(3,006)	(14,419)	(17,425)	هزینه های مالی
(16)	(63,188)	388,811	325,623	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
(18)	(66,194)	374,392	308,198	
(31)	(1,861,005)	5,914,235	4,053,230	سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت وابسته
14	46,940	341,787	388,727	سهم گروه از سود شرکت وابسته
(29)	(1,814,065)	6,256,022	4,441,957	سود قبل از مالیات
(15)	87,042	(581,677)	(494,635)	مالیات بر درآمد
(30)	(1,727,023)	5,674,345	3,947,322	سود خالص
365	(9,543)	(2,611)	(12,154)	سهم اقلیت از سود خالص
(31)	(1,736,566)	5,671,734	3,935,168	سود خالص قابل انتساب به صاحبان سهام شرکت اصلی
(68)	(2,864)	4,189	1,325	سود عملیاتی
(55)	(295)	537	242	سود غیر عملیاتی
(67)	(3,159)	4,726	1,567	سود پایه هر سهم (با سرمایه 3600 میلیارد ریالی) - ریال
109	1,310,744,101	1,200,000,000	2,510,744,101	میانگین موزون تعداد سهام



شرکت اصلی

گزارش مقایسه ای اقلام صورت سود و زیان سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل		(تجدید ارائه شده) سال 1392	سال 1393	شرح
درصد	مبلغ			
3	330,072	12,028,974	12,359,046	فروش خالص داخلی
(19)	(3,204,604)	17,089,889	13,885,285	فروش خالص صادراتی
(26)	(200,595)	762,645	562,050	سود سرمایه گذاری ها
(10)	(3,075,127)	29,881,508	26,806,381	درآمدهای عملیاتی
(9)	1,985,548	(23,148,049)	(21,162,501)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
(16)	(1,089,579)	6,733,459	5,643,880	سود ناخالص
9	(155,421)	(1,685,692)	(1,841,113)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
(61)	(755,256)	1,232,485	477,229	خالص سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی
201	(910,677)	(453,207)	(1,363,884)	
(32)	(2,000,256)	6,280,252	4,279,996	سود عملیاتی
21	(3,006)	(14,419)	(17,425)	هزینه های مالی
(18)	(64,008)	357,601	293,593	سایر درآمدهای غیر عملیاتی
(20)	(67,014)	343,182	276,168	
(31)	(2,067,270)	6,623,434	4,556,164	سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات
(15)	87,090	(581,572)	(494,482)	مالیات بر درآمد
(33)	(1,980,180)	6,041,862	4,061,682	سود خالص عملیات در حال تداوم
(33)	(1,650)	5,035	3,385	سود پایه هر سهم (با سرمایه 1200 میلیارد ریالی) - ریال
(33)	(550)	1,678	1,128	سود پایه هر سهم (با سرمایه 3600 میلیارد ریالی) - ریال
(68)	(3,256)	4,776	1,520	سود عملیاتی
(62)	(161)	259	98	سود غیر عملیاتی
(68)	(3,417)	5,035	1,618	سود پایه هر سهم - ریال
109	1,310,744,101	1,200,000,000	2,510,744,101	میانگین موزون تعداد سهام
(78)	(3,907)	5,035	1,128	سود پایه هر سهم - ریال (بر اساس سرمایه ثبت شده)



جدول مقایسه ای تولید سال 1393 با تولید سال قبل

مقادیر: تن

ردیف	محصول	تولید سال 1393	تولید سال 1392	افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
1	اتیلن	244,550	287,568	(43,018)	(15)
2	پروپیلن	110,045	127,950	(17,905)	(14)
3	هیدروکربور چهارکربنه	71,239	77,360	(6,121)	(8)
4	بنزین خام	190,662	204,156	(13,494)	(7)
5	هیدروژن	3,003	3,333	(330)	(10)
6	سی اف او	27,580	29,643	(2,063)	(7)
7	هیدروکربورهای هیدروژنه شده	191,791	209,881	(18,090)	(9)
8	هیدروکربورهای T-80 و T-92	215,878	168,115	47,763	28
9	پلی پروپیلن	73,556	88,339	(14,783)	(17)
10	پلی اتیلن سنگین	80,399	83,336	(2,937)	(4)
11	پلی اتیلن سبک خطی	64,510	78,069	(13,559)	(17)
12	اتیلن اکساید	94,627	112,900	(18,273)	(16)
13	اتیلن گلاکول ها	83,974	101,684	(17,710)	(17)
14	اسید استیک	19,115	22,100	(2,985)	(14)
15	وینیل استات	24,394	31,572	(7,178)	(23)
16	بوتادین	29,939	31,403	(1,464)	(5)
17	رافینت بی بی آر	26,812	32,001	(5,189)	(16)
18	پلی بوتادین رابر	27,686	30,962	(3,276)	(11)
19	دواتیل هگزانول ها	53,906	63,067	(9,161)	(15)
20	بوتن یک	5,623	7,344	(1,721)	(23)
21	ترکیبات آلی نیتروژن دار	23,577	27,751	(4,174)	(15)
22	اتوکسیلات ها	26,808	29,367	(2,559)	(9)
	جمع کل	1,689,674	1,847,901	(158,227)	(9)



جدول مقایسه فروش داخلی سال 1393 با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل				فروش سال 1392		فروش سال 1393		گروه محصولات
مبلغی		مقداری						
درصد	مبلغ	درصد	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
7	114,330	(8)	(3,481)	1,735,28	45,885	1,849,612	42,404	پلی اتیلن سنگین
(6)	(84,920)	(21)	(8,781)	1,535,614	41,488	1,450,694	32,707	پلی اتیلن سبک
29	416,000	19	6,895	1,413,796	36,090	1,829,796	42,985	پلی پروپیلن
9	195,994	(12)	(7,249)	2,141,313	61,665	2,337,307	54,416	دواتیل هگزانول ها
46	372,397	(14)	(4,420)	804,467	31,659	1,176,864	27,239	وینیل استات
(26)	(215,731)	(28)	(9,279)	841,942	33,448	626,211	24,169	اتیلن گلایکول ها
(28)	(390,465)	(26)	(6,913)	1,396,270	26,979	1,005,805	20,066	پلی بوتادین رابر
(71)	(43,368)	(66)	(1,665)	61,103	2,538	17,735	873	هیدروکربور چهار کربنه
36	19,580	45	1,800	54,956	4,037	74,536	5,837	سی اف او
(100)	(1,024)	(100)	(33)	1,024	33	0	0	بوتن یک
22	97,125	25	5,052	451,332	20,291	548,457	25,343	بوتادین (بی بی آر)
(99)	(399,243)	(99)	(19,451)	401,363	19,651	2,120	200	هیدروکربورهای هیدروژنه شده
29	141,804	7	913	490,325	13,957	632,129	14,870	ترکیبات آلی نیتروژن دار
15	80,826	(9)	(2,406)	530,737	26,530	611,563	24,124	اتوکسیلات ها
10	13,381	(17)	(651)	137,543	3,930	150,924	3,279	اتیلن اکساید
44	13,988	13	549	31,907	4,242	45,895	4,791	سایر محصولات
3	330,072	(13)	(49,120)	12,028,974	372,423	12,359,046	323,303	جمع فروش داخلی



جدول مقایسه فروش صادراتی سال 1393 با سال قبل

مقادیر: تن

مبالغ: میلیون ریال

افزایش (کاهش) نسبت به سال قبل				فروش سال 1392		فروش سال 1393		گروه محصولات
مبلغی		مقداری						
درصد	مبلغ	درصد	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
2	43,224	3	1,159	1,950,847	42,719	1,994,071	43,878	پلی اتیلن سنگین
(15)	(286,815)	(13)	(5,489)	1,888,298	42,164	1,601,483	36,675	پلی اتیلن سبک
(56)	(1,382,800)	(51)	(27,480)	2,452,843	53,570	1,070,043	26,090	پلی پروپیلن
8	4,104	14	196	50,345	1,414	54,449	1,610	دواتیل هگزانول ها
(18)	(373,454)	(16)	(11,724)	2,034,580	74,861	1,661,126	63,137	اتیلن گلیکول ها
49	185,268	56	4,348	375,157	7,742	560,425	12,090	پلی بوتادین رابر
14	9,622	62	2,153	69,888	3,492	79,510	5,645	هیدروکربور چهار کربنه
(70)	(3,835)	(47)	(75)	5,486	160	1,651	85	بوتن یک
(81)	(112,467)	(82)	(2,903)	138,103	3,537	25,636	634	اتوکسیلات ها
(46)	(1,073,164)	(37)	(33,614)	2,315,399	89,822	1,242,235	56,208	هیدروکربورهای هیدروژنه شده
3	133,477	28	46,556	4,780,052	168,914	4,913,529	215,470	هیدروکربور های آ - 80 و آ - 92
(44)	(292,648)	(42)	(6,978)	665,299	16,500	372,651	9,522	ترکیبات آلی نیتروژن دار
(23)	(83,158)	(14)	(3,376)	363,592	24,687	280,434	21,311	سی اف او
100	28,042	100	962	0	0	28,042	962	بوتادین و بی بی آر
(19)	(3,204,604)	(7)	(36,265)	17,089,889	529,582	13,885,285	493,317	جمع فروش صادراتی
(10)	(2,874,532)	(9)	(85,385)	29,118,863	902,005	26,244,331	816,620	جمع کل (فروش داخلی و صادراتی)



جدول آمار مقایسه ای خرید و مصرف مواد اولیه عمده سال 1393 با سال قبل

خرید مواد اولیه					
ردیف	نوع مواد	خرید سال 1393	خرید سال 1392	افزایش (کاهش) خرید سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
1	انواع نفتا	828,754	866,131	(37,377)	(4)
2	پنتان	49,347	25,452	23,895	94
3	تی پی 200 و 100	3,311	45,884	(42,573)	(93)
4	ال پی جی	13,945	21,709	(7,764)	(36)
5	سایر مواد اولیه	37,149	22,215	14,934	67
جمع کل		932,506	981,391	(48,885)	(5)

مصرف مواد اولیه					
ردیف	نوع مواد	مصرف سال 1393	مصرف سال 1392	افزایش (کاهش) خرید سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
1	انواع نفتا	811,618	846,102	(34,484)	(4)
2	پنتان	45,399	27,352	18,047	66
3	تی پی 200 و 100	7,705	45,431	(37,726)	(83)
4	ال پی جی	14,094	21,560	(7,466)	(35)
5	سایر مواد اولیه	38,393	20,883	17,510	84
جمع کل		917,209	961,328	(44,119)	(5)



شرکت های اصلی

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	تغییرات سال 1393	تغییرات سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	تغییرات دارایی های ثابت غیرمولد	(501,998)	672,122	(1,174,120)	(175)
2	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکت ها	(13,853)	(61,316)	47,463	(77)
3	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	527,088	58,245	468,843	805
4	تغییرات در دارایی های مولد	2,084,816	(187,528)	2,272,344	(1,212)
جمع کل		2,096,053	481,523	1,614,530	335

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه گذاری های سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	نوع دارایی	تغییرات سال 1393	تغییرات سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	تغییرات دارایی های ثابت غیر مولد	(328,834)	836,221	(1,165,055)	(139)
2	تغییرات در ارزش دفتری سرمایه گذاری ها در سهام شرکت ها	70,653	(4,077)	74,730	(1,833)
3	تغییرات در دارایی های نامشهود و سایر دارایی ها	531,617	32,872	498,745	1,517
4	تغییرات در دارایی های مولد	2,084,816	(187,528)	2,272,344	(1,212)
جمع کل		2,358,252	677,488	1,680,764	248



شرکت های اصلی

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تأمین مالی سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	تغییرات سال 1393	تغییرات سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	461,682	2,421,332	(1,959,650)	(81)
2	تغییرات در بدهی های غیر جاری	379,611	203,743	175,868	86

شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در ساختار سرمایه و سیاست های تأمین مالی سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه / بدهی	تغییرات سال 1393	تغییرات سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	تغییرات در حقوق صاحبان سهام	287,026	2,508,118	(2,221,092)	(89)
2	تغییرات در بدهی های غیر جاری	379,873	205,308	174,565	85

شرکت اصلی و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در وضعیت نقدینگی و مصارف نقدی عمده سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	وضعیت نقدینگی (منابع و مصارف)	تغییرات سال 1393	تغییرات سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	منابع اصلی نقدینگی (فروش محصولات)	(2,874,532)	7,698,221	(10,572,753)	(137)
2	مصارف نقدی عمده (خرید مواد اولیه)	(3,476,644)	6,568,431	(10,045,075)	(153)
	خالص منابع و مصارف نقدی	602,112	1,129,790	(527,678)	(47)



شرکت گروه

جدول مقایسه ای وضعیت جریان های نقدی عملیاتی سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	وضعیت جریان وجوه نقد عملیاتی	سال 1393	(تجدید ارائه شده) سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	سود عملیاتی	3,745,032	5,539,843	(1,794,811)	(32)
2	هزینه استهلاك دارایی های ثابت مشهود	341,953	268,864	73,089	27
3	هزینه استهلاك سایر دارایی ها	40,735	24,793	15,942	64
4	هزینه استهلاك سرقفلی	744	744	0	0
5	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	379,873	205,308	174,565	85
6	(افزایش) کاهش ردیافتی های عملیاتی	290,048	(1,629,841)	1,919,889	(118)
7	(افزایش) کاهش موجودی مواد و کالا	567,921	(1,227,469)	1,795,390	(146)
8	افزایش سفارشات و پیش پرداخت ها	(731,762)	(77,161)	(654,601)	848
9	کاهش پرداختی ها و پیش دریافت های عملیاتی	(3,406,191)	(2,104,378)	(1,301,813)	62
10	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	154,514	78,846	75,668	96
	جمع کل	1,382,867	1,079,549	303,318	28

شرکتهای اصلی

جدول مقایسه ای وضعیت جریان های نقدی عملیاتی سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	وضعیت جریان وجوه نقد عملیاتی	سال 1393	(تجدید ارائه شده) سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	سود عملیاتی	4,279,996	6,280,252	(2,000,256)	(32)
2	هزینه استهلاك دارایی های ثابت مشهود	315,707	261,346	54,361	21
3	هزینه استهلاك سایر دارایی ها	40,735	24,793	15,942	64
4	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	379,611	203,743	175,868	86
5	(افزایش) کاهش دریافتی های عملیاتی	663,609	378,846	284,763	75
6	(افزایش) کاهش موجودی مواد و کالا	567,921	(1,227,469)	1,795,390	(146)
7	افزایش سفارشات و پیش پرداخت ها	(733,698)	(77,949)	(655,749)	841
8	کاهش پرداختی ها و پیش دریافت های عملیاتی	(2,987,358)	(2,595,421)	(391,937)	15/10
9	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	195,412	50,565	144,847	286
	جمع کل	2,721,935	3,298,706	(576,771)	(17)



شرکت اصلی و شرکت های گروه

جدول مقایسه ای تغییرات در سرمایه در گردش سال 1393 با سال قبل

مبالغ: میلیون ریال

ردیف	سرمایه در گردش	سال 1393	(تجدید ارائه شده) سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
1	شرکت اصلی	2,506,181	3,760,941	(1,254,760)	(33)
2	شرکت های گروه	2,121,459	3,812,812	(1,691,353)	(44)

جدول مقایسه ای نسبتهای مالی سال 1393 شرکت اصلی نسبت به سال قبل

ردیف	نسبت	سال 1393	(تجدید ارائه شده) سال 1392	افزایش (کاهش) تغییرات سال 1393 نسبت به سال قبل	
				مقدار	درصد
1	دوره گردش موجودیها - روز	92	72	20	28
2	دوره گردش مطالبات تجاری - روز	34	49	(16)	(32)
3	نسبت جاری - مرتبه	1/28	1/42	(0/14)	(10)
4	نسبت بدهی - مرتبه	0/52	0/52	0	0
5	بازده مجموع دارایی ها - درصد	24	38	(14)	(37)
6	بازده حقوق صاحبان سهام - درصد	51	87	(37)	(42)
7	نسبت نقد شوندگی سود - درصد	67	55	12	23
8	* سود هر سهم - ریال	1,128	1,678	(550)	(33)
9	* سود نقدی هر سهم - ریال	677	5,000	(4,323)	(86)
10	جریان نقدی هر سهم - ریال	756	916	(160)	(17)

* براساس مصوبه مورخ 93/2/31 افزایش سرمایه از 1200 میلیارد ریال به 3600 میلیارد ریال تغییر یافته است.



فعالیت‌های مربوط به خدمات پس از فروش و تعهدات مالی شرکت



فعالیت های مربوط به خدمات پس از فروش

- ارائه خدمات فنی و مشاوره ای به مشتریان (بازدید های دوره ای تیم مهندسی از کارخانجات مشتریان و بالعکس)
- بررسی و رسیدگی به شکایات مشتریان محصولات شیمیایی و پلیمری
- تعیین میزان رضایتمندی مشتریان از کیفیت و بسته بندی محصولات، قیمت، نحوه فروش و خدمات ارائه شده براساس طبقه بندی مشتریان
- به روز آوری مشخصات فنی کلیه محصولات و قرار دادن آن در وب سایت شرکت
- تهیه اطلاعات ایمنی مواد برای کلیه محصولات
- شرکت در نمایشگاه های بین المللی و داخلی برای معرفی محصولات و قابلیت های تولیدی شرکت
- ارتباط بیشتر با مشتریان عمده و وفادار و ارائه خدمات ویژه به آنها
- ثبت کلیه محصولات در نظامنامه REACH جهت تضمین فروش این محصولات در بازار اروپا
- تهیه گزارش های تحلیلی با استفاده از نشریات معتبر جهانی برای کلیه محصولات تولیدی شرکت
- ثبت و عرضه محصولات تولیدی در بازار بورس کالا و درج نام شرکت در فهرست شرکتهای خوشنام که موجبات سهولت صادرات شرکت را فراهم نموده است.

اهم فعالیت های در نظر گرفته شده برای سال 1394

- تلاش برای گسترش بازارهای جدید خصوصاً در صورت رفع تحریم ها
- مطالعات آغاز پروژه سامانه نرم افزاری مدیریت ارتباط با مشتری در راستای اهداف استراتژیک سازمان و مشتری مداری
- بازاریابی محصولات جدید جهت افزایش ارزش افزوده و سهم بازار و شناسایی بازارهای بالقوه
- حضور فعال و موثر در بازارهای کشورهای همسایه که ارزش افزوده بیشتری برای شرکت دارند
- افزایش سهم حمل ریلی و همچنین حمل فله ای محموله های داخلی و صادراتی
- افزایش سهم فروش گریدهای خاص پلی پروپیلن ، پلی اتیلن و دیگر گریدهای سفارشی برای مشتریان با توجه به مزیت توانایی تولید این محصولات
- همراهی و هماهنگی کامل با سیاست های اجرایی دولت در خصوص تولید و فروش محصولات خاص و استراتژیک به منظور تأمین بازار داخلی
- تجهیز و توسعه بخش تحقیقات بازار و مهندسی فروش به منظور شناسایی بازارهای هدف جدید ، بررسی و تجزیه و تحلیل نیاز آنها و پیش بینی تحولات آتی بازار و قیمت های جهانی و منطقه ای محصولات
- بررسی بازار CO2 براساس طرح استفاده و خالص سازی دی اکسید کربن و تولید گرید خوراکی
- برنامه ریزی جهت افزایش فروش محصولات جانبی از قبیل هیدروژن و اکسیژن



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به 29 اسفند 1393

معاملات با اشخاص وابسته

- معاملات گروه و شرکت اصلی با اشخاص وابسته :

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده 129	خرید خدمات (تامین نیروی انسانی)	خرید پالت	فروش خدمات	خرید محصولات	فروش محصولات	فروش زمین	سود سهام	کارمزد خرید و فروش محصولات
شرکت های فرعی	شرکت بین المللی بازرگانی توسکا	فرعی	-	0	0	0	0	0	0	0	45,375
	شرکت بین المللی بازرگانی ای پی سی	فرعی	۰	0	0	0	0	0	0	0	118,916
	شرکت بین المللی بازرگانی الدقم	فرعی	۰	0	0	0	0	0	0	0	10,273
	شرکت پالایش نفت نیک قشم	فرعی	-	0	0	0	0	0	0	2,726	0
	شرکت پتروشیمی اردبیل	فرعی	۰	0	0	5,791	0	0	0	0	0
جمع			0	0	0	5,791	0	0	2,726	174,564	
شرکت های وابسته	شرکت پلی پروپیلن جم	عضو هیئت مدیره	۰	4,994	0	6,417	77,844	0	0	0	0
	شرکت پتروشیمیران	عضو هیئت مدیره	۰	0	0	37	0	0	0	374,220	0
جمع				4,994	0	6,454	77,844	0	0	374,220	0
مدیران اصلی شرکت و واحدهای تجاری اصلی آن	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	عضو مشترک هیئت مدیره	۰	975,007	116,478	0	15,730	0	70,616	0	0
سایر اشخاص وابسته	شرکت گروه صنعتی بارز	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	216,722	0	0	0
	مجتمع صنایع لاستیک یزد	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	64,854	0	0	0
	شرکت دوده صنعتی پارس	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	17,907	0	0	0
	شرکت فرآورده های تزریقی و داروئی ایران	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	43,154	0	0	0
	شرکت پتروشیمی فارابی	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	199,868	0	0	0
	شرکت شیمی بافت	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	547,709	0	0	0
	شرکت کربن ایران	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	547,709	0	0	0
	شرکت نفت ایرانول	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	11,063	0	0	0
	شرکت ایران یاسا	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	43,204	0	0	0
	شرکت پتروشیمی آبادان	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	7,776	0	0	0
	شرکت پالایش نفت اصفهان	شرکتهای گروه	-	0	0	0	0	7,299,280	0	0	0
	جمع				0	0	0	0	8,999,246	0	0
جمع کل				980,001	116,478	12,245	93,574	8,999,246	70,616	376,946	174,564



شرکت پتروشیمی شازند (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به 29 اسفند 1393

معاملات با اشخاص وابسته

- مانده حساب های نهایی اشخاص وابسته شرکت اصلی :

مبالغ : میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	دریافتی های تجاری	علی الحساب و پیش پرداخت ها	پرداختی های تجاری	پیش دریافت ها	خالص 1393		خالص 1392	
						طلب	بدهی	طلب	بدهی
شرکت های فرعی	شرکت بین المللی بازرگانی توسکا	207,915	0	0	0	207,915	0	556,816	0
	شرکت بین المللی بازرگانی ای پی سی	450,305	0	0	0	450,305	0	215,988	0
	شرکت بین المللی بازرگانی الدقم	31,922	0	0	0	31,922	0	621,694	0
	شرکت پالایش نفت نیک قشم	2,726	0	0	0	2,726	0	11,359	0
	شرکت پتروشیمی اردبیل	197,146	0	0	0	197,146	0	63,281	0
جمع		890,014	0	0	0	890,014	0	1,469,138	0
شرکت های وابسته	شرکت پلی پروپیلن جم	98,901	0	(78,355)	0	20,546	0	0	96,429
	شرکت پتروشیمیران	374,220	0	0	0	374,220	0	370,523	0
جمع		473,121	0	(78,355)	0	394,766	0	370,523	96,429
مدیران اصلی شرکت و واحدهای تجاری اصلی آن	شرکت تعاونی کارکنان پتروشیمی شازند	0	415,129	(26,020)	0	389,109	0	244,656	0
سایر اشخاص وابسته	شرکت گروه صنعتی بارز	243,343	0	0	(241,356)	0	1,987	1,012	0
	مجتمع صنایع لاستیک یزد	72,079	0	0	(72,013)	0	66	122	0
	شرکت دوده صنعتی پارس	9,022	0	0	(4,503)	0	4,519	12	0
	شرکت فرآورده های تزریقی و دارویی ایران	46,606	0	0	(46,606)	0	0	19	0
	شرکت پتروشیمی فارابی	230,491	0	0	(230,428)	0	63	0	0
	شرکت شیمی بافت	636,738	0	0	(614,071)	0	22,667	0	0
	شرکت کربن ایران	11,392	0	0	(11,196)	0	196	0	0
	شرکت نفت ایرانول	11,952	0	0	(11,951)	0	1	0	0
	شرکت ایران یاسا	48,793	0	0	(48,379)	0	414	0	0
	شرکت پتروشیمی آبادان	0	4,320	0	0	0	4,320	0	0
	شرکت پالایش نفت اصفهان	10,835	0	(250)	0	10,585	0	0	1,032,569
جمع		1,321,251	4,320	(250)	(1,280,503)	10,585	34,233	1,165	1,032,569
جمع کل		2,684,386	419,449	(104,625)	(1,280,503)	1,684,474	34,233	2,085,482	1,128,998



اطلاعات تعهدات مالی آتی شرکت

الف - تعهدات جاری :

تعهدات مالی پیش فروش کالا مبلغ 1,067,942 میلیون ریال می باشد.

ب - تعهدات سرمایه ای :

تعهدات سرمایه ای شرکت در پایان دوره مالی از بابت اجرای طرحهای در دست اجرا مبلغ 25,835 میلیون ریال به شرح ذیل می باشد:

مبالغ : میلیون ریال

نام پروژه	سرمایه گذاری مورد نیاز	پرداختی یا منظور شده تا پایان دوره	تیمه تعهدات
طرح احداث مخازن صادراتی	154,815	128,980	25,835
جمع	154,815	128,980	25,835



نظام راهبردی شرکت



اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تحصیلات	زمینه های سوابق کاری	تاریخ عضویت در هیئت مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت (درصد)	عضویت قبلی در هیئت مدیره سایر شرکتها در 5 سال اخیر
محمد حسین مشایخی	رئیس هیئت مدیره (موظف)	دکترا	عضو هیئت مدیره شرکتهای مختلف کارشناس عالی نهاد ریاست جمهوری و سفیر جمهوری اسلامی در کشورهای مختلف	1393/2/2	50/53	-
آقای سید محمد حسن حسینی خامنه ای	عضو هیئت مدیره (غیرموظف)	فوق دیپلم	مشاور وزیر و عضو هیئت مدیره شرکتهای مختلف	1388/05/11		شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران
خداداد غریب پور جهان آباد	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکتهای مختلف	1393/2/10		شرکت هلدینگ سیمان بانک ملی
وحید باقری خیر آبادی	نایب رئیس هیئت مدیره (غیرموظف)	دکترا	عضو هیئت مدیره شرکتهای مختلف	1393/4/9	20/06	عضو هیئت مدیره شرکت تاپیکو و سایر شرکتهای وابسته
وحید ذاکری سنطهء	عضو هیئت مدیره (غیرموظف)	فوق لیسانس	عضو هیئت مدیره شرکتهای مختلف	1393/5/1	15/77	عضو هیئت مدیره سیمان هرمزگان و تعاونی شرکت پتروشیمی شازند



حقوق و مزایا و پاداش مدیر عامل و هیئت مدیره

حقوق اعضاء غیر موظف هیئت مدیره 8/5 میلیون ریال (به شرط حضور در جلسه هیئت مدیره ، حداقل یک بار در ماه) می باشد.
پاداش مجمع عمومی سالیانه به شخصیت های حقوقی عضو هیئت مدیره پرداخت می گردد.
جلسات هیئت مدیره معمولا هر ماه دو بار تشکیل می گردد.

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیر عامل و مدیران اجرایی شرکت

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	سابقه اجرایی در شرکت	سوابق مهم اجرایی	میزان مالکیت در سهام شرکت
خداداد غریب پور	مدیر عامل	فوق لیسانس	1 سال	مدیر عامل هلدینگ سیمان بانک ملی	-
عباس نعیمی	قائم مقام مدیر عامل و معاون مالی	فوق لیسانس	1 سال	مدیریت مالی در شرکت های مختلف و عضو هیئت مدیره شرکت های مختلف	-

اطلاعات مربوط به حسابرس مستقل و بازرس قانونی

- نام حسابرس و بازرس قانونی : سازمان حسابرسی
- حق الزحمه حسابرس و بازرس قانونی : حسابرسی سالانه به مبلغ 2/2 میلیارد ریال و بررسی اجمالی صورتهای مالی 6 ماهه، مبلغ 935 میلیون ریال بوده است.



گزارش تجزیه و تحلیل ریسک شرکت

1 - ریسک قیمت نهاده های تولیدی

نرخ مواد اولیه شرکت عمدتاً تحت تأثیر قیمت نهاده های تولیدی در خلیج فارس و نرخ تسعیر ارز می باشد که با توجه به تغییرات قابل توجه متغیرهای فوق قیمت فروش محصولات نیز به منظور کاهش ریسک قیمت نهاده های تولیدی قابل تغییر می باشد.

2 - ریسک تأمین مواد اولیه

با توجه به راه اندازی طرح گسترش شرکتهای پالایش نفت امام خمینی (ره) شازند و اصفهان و کاهش یا قطع ارسال نفتا، شرکت بابت تأمین بخشی از مواد اولیه خود با مشکل روبرو گردیده است. بر همین اساس سعی گردیده با جایگزین نمودن سایر مواد اولیه (پنتان) از پالایشگاه آبادان و جایگزین نمودن منابع جدید (پالایشگاههای آبادان، بندر عباس، تهران، شیراز و پتروشیمی برزویه) نسبت به مرتفع نمودن ریسک مذکور اقدام نماید.

3 - ریسک تجاری

هیئت مدیره تلاش نموده در مبادلات تجاری، ضمن رتبه بندی مشتریان با دریافت ضمانتنامه های بانکی، وثائق ملکی و گشایش اعتبارات اسنادی داخلی ریسک ناشی از فروش اعتباری محصولات را کاهش دهد.

4 - ریسک قیمت سایر نهاده های تولید

با توجه به افزایش نرخ ارز مبادلاتی در سال 1394 نسبت به سال 1393 و افزایش سایر هزینه های عملیاتی و غیر عملیاتی در سال 1394، شرکت سعی خواهد نمود با کاهش برخی از هزینه ها منجمله هزینه های تأمین مالی و سربار تولید و متناسب نمودن قیمت فروش محصولات حتی المقدور نسبت به کنترل هزینه ها و حفظ روند سود دهی شرکت اقدام نماید.



گزارش عملکرد مسئولیت اجتماعی و محیط زیست

- ادامه پروژه طرح جامع آب و پساب با توجه به مشکلات جدی و کمبود آب در منطقه و ضرورت صیانت از منابع طبیعی که اجرای این پروژه موجب بازیافت 150 متر مکعب آب در ساعت و کاهش مصرف آب خام در مجتمع می گردد
- راه اندازی پروژه Off gas واحد BD و جایگزینی با گاز طبیعی مصرفی در Incenerator با هدف صرفه جویی در مصرف گاز طبیعی و کاهش آلاینده های محیطی
- طرح احداث واحد بازیافت و خالص سازی CO2 از گازهای خروجی واحد اکسید اتیلن به منظور تولید CO2 گرید خوراکی و یخ خشک و کاهش آلودگی محیط زیست ناشی از انتشار گازهای گل خانه ای
- تولید و عرضه محصولات شیمیایی و پلیمری مورد نیاز صنایع پزشکی، دارویی و بهداشتی در راستای مسئولیت اجتماعی
- تهیه گزارش مرتبط با محیط زیست شرکت در هر فصل و ارائه به اداره حفاظت محیط زیست استان (طبق بند الف ماده 61 قانون برنامه چهارم توسعه)
- بازدیدهای روزانه از آب های خروجی از مجتمع و مقایسه آن با استاندارد به منظور جلوگیری از خروج آب های زیان آور برای محیط زیست
- تهیه گزارش تحلیلی سالانه پسماندهای مجتمع از نظر نوع و حجم به منظور کنترل و مدیریت پسماندها و ارائه گزارش خود اظهاری به سازمان محیط زیست
- آنالیز گازهای خروجی از دودکشهای مجتمع توسط آزمایشگاههای معتمد سازمان حفاظت محیط زیست
- باز بینی مداوم شناسنامه پسماندهای مجتمع و بررسی وضعیت کمی و کیفی آنها جهت به حداقل رساندن تولید پسماندها و ارائه روش مناسب دفع آنها
- ایجاد زیر ساختهای لازم و تهیه روش اجرایی به منظور استقرار ساختار و سازمان کامل HSE و ارتقاء جایگاه ایمنی، محیط زیست و بهداشت در شرکت
- برگزاری کلاسهای آموزشی به منظور بالا بردن فرهنگ حفاظت از محیط زیست و آشنایی با آلاینده های آب- خاک- هوا و استاندارد ISO-14001 و ارگونومی برای کارکنان، دانشجویان، پیمانکاران و سایر گروههای مرتبط
- نمونه گیری منظم از آب واحدهای تعیین شده جهت انجام تستها و کنترل های فیزیکی، میکروبی و مقایسه با استانداردها توسط سازمان آب استان مرکزی، ثبت و پایش روند تغییرات کیفی آب های زیر زمینی منطقه به صورت ماهیانه
- کنترل روند تغییرات مواد هیدروکربوری (COD)، پساب خروجی از واحدهای مختلف
- همکاری با بازرسان شبکه بهداشت استان مرکزی و معاونت توسعه منابع استانی جهت شناسایی و بررسی مشاغل سخت و زیان آور
- تداوم اجرای پروژه Waste Gas واحد HDPE برای مصرف به عنوان سوخت در واحد الفین برای کاهش ضایعات و عدم آلودگی محیط زیست
- برگزاری منظم و ماهانه جلسات کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار و ارائه نتایج به اداره کار و مرکز بهداشت
- اطلاع رسانی، تهیه پوستر، مسابقه و ... در مناسبتهای مختلف از قبیل هفته سلامت، روز جهانی بهداشت، مبارزه با ایدز، سرطان و ... برای کلیه گروههای ذینفع
- انجام ممیزیهای مدیریتی و ارائه گزارش اقدامات اصلاحی مورد نیاز
- اندازه گیری عوامل زیان آور محیط کار جهت انطباق این عوامل با استانداردهای قانون کار و مراکز بهداشت حرفه ای انجام معاینات دوره ای پرسنل به منظور بررسی وضعیت سلامت کارکنان سازمان اعم از شرکتهای پیمانکاری
- برگزاری مانور وضعیت اضطراری (هر ماه در یکی از واحدهای مجتمع) به منظور ایجاد آمادگی برای وضعیت اضطراری و ارزیابی آن
- کنترل روزانه جنبه های محیط زیستی مجتمع، تهیه گزارش از موارد نامطلوب و پیگیری برای رفع آنها
- اندازه گیری و تجزیه و تحلیل میزان صدا و نور در مناطق مختلف کاری در سطح مجتمع
- برقراری امکان استفاده از بیمه تکمیلی برای کلیه کارکنان شرکت و همچنین کلیه کارکنان پیمانکاری های تابعه علاوه بر بیمه گر اول



تکالیف مجمع، طرحهای توسعه ای و سرمایه گذاری و برنامه های آینده



اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع برگزار شده در تاریخ 1393/2/31

- 1- در راستای انجام تکالیف مجمع عمومی عادی سالیانه سنوات قبل ، سهام شرکت توسعه پتروشیمی کوهدشت در بازار پایه فرابورس واگذار گردید.
- 2- حذف پنج درصد عوارض نوسازی خطوط لوله نفت موضوع بند (ک) تبصره 2 ماده واحده قانون بودجه سال 1393 و جزء 21 بند 3 ماده واحده قانون بودجه سال 1392 کل کشور در راستای انجام تکالیف مجمع عمومی سالیانه مورخ 1393/2/31 در دستور کار شرکت قرار گرفت که منتج به حذف قطعی عوارض در سال 1393 برای نفتای تحویلی گردید. اما پیگیری شرکت در خصوص عوارض مذکور جهت سال 1392 تا تاریخ تهیه این گزارش به نتیجه مطلوب نرسیده است .



پیشنهاد هیئت مدیره برای تقسیم سود

میزان سود قابل تخصیص: 7,486,934 میلیون ریال

- نحوه پرداخت سود: پرداخت از طریق سیستم بانکی
- میزان سود قابل تقسیم: 5,548,616 میلیون ریال
- حداکثر سود قابل تقسیم: 4,722,955 میلیون ریال
- پیشنهاد تقسیم سود: 677 ریال به ازای هر سهم
- برنامه پیشنهادی شرکت در ارتباط با پرداخت سود سهام سالجاری:
- سود سهام اشخاص حقیقی 20 روز پس از برگزاری مجمع عمومی عادی سالیانه، سود سهام صندوق های سرمایه گذاریها و سبدگردانها از تاریخ 1394/5/20 و سود سهام اشخاص حقوقی از تاریخ 1394/08/03 بر اساس آگهی منتشر شده در روزنامه های اطلاعات و دنیای اقتصاد مورخ 1394/02/21 پرداخت خواهد شد.



طرح‌های توسعه ای شرکت پتروشیمی شازند

طرح‌های توسعه ای در دست اقدام در شرکت پتروشیمی شازند (اراک)

- 1- پروژه ساخت دو دستگاه مخزن با ظرفیت کلی 16000 متر مکعب در محل پایانه صادراتی ماهشهر با 72/6 درصد پیشرفت فیزیکی در پایان سال 1393 که انتظار می رود این پروژه در شهریور ماه سال 1394 به بهره برداری برسد.
- 2- ساخت و بهره برداری از دو دستگاه مخازن ذخیره خوراک در مجتمع
- 3- پروژه ساخت دو دستگاه مخازن ذخیره خوراک دیگر در مجتمع با 90 درصد پیشرفت فیزیکی در پایان سال 1393 و پیش بینی تکمیل آن تا پایان خردادماه 1394
- 4- ساخت و بهره برداری از مخازن کروی TK810,TK811 جهت ذخیره سازی پروپیلن که در اسفند ماه سال 1393 به بهره برداری رسیده است.

طرح‌های توسعه ای در دست مطالعه شرکت پتروشیمی شازند (اراک)

- 1- بازنگری مطالعات فنی و اقتصادی پروژه بازیافت گاز CO2 خروجی از واحد EO/EG به منظور تولید گاز کربنیک گرید خوراکی و یخ خشک
- 2- پروژه فراورش میعانات نفتی یا مینی پالایشگاه به منظور ایجاد ساز و کار مطمئن و تداوم دراز مدت تامین خوراک از کاندنسیته های تولیدی پالایشگاه های کشور یا نفت خام
- 3- تصمیم گیری برای نحوه بکارگیری واحد بوتاکلر و یا تجهیزات این واحد با مشارکت موسسات ذی صلاح و صاحبان دانش فنی از قبیل پژوهش و فناوری شرکت ملی صنایع پتروشیمی براساس مطالعات در دست انجام
- 4- پروژه طرح 50 هزار تنی تولید VAM، این پروژه در مرحله بررسی فنی اقتصادی و تهیه FS و یا Revamp واحد وینیل استات فعلی می باشد .
- 5- پروژه متان بالاست ، با اجرای این پروژه گاز متان جایگزین گاز نیتروژن در سیکل گازی راکتورهای واحد اتیلن اکساید خواهد شد ، انجام این پروژه موجب کاهش ضایعات در این واحد می گردد در این ارتباط شرکت های توانمند برای فاز مهندسی شناسایی شده اند و اسناد Plot Plat,PFD اولیه در چهار بخش الفین ، آفسایت EO/EG,2EH تهیه شده است



سرمایه گذاریهای عمده شرکت

ردیف	نام طرح	محل اجرا	سهام شرکت پتروشیمی شازند (اراک)	نوع محصولات تولیدی (فعالیت)
1	شرکت پالایش نفت نیک قشم	قشم	73/59%	بنزین، گازوئیل، گاز مایع (LPG)
2	شرکت پتروشیمیران	تهران	34/27%	سرمایه گذاری
3	شرکت پتروشیمی اردبیل	اردبیل	32/8%	اوره و آمونیاک
4	شرکت شیمیایی لاوان	عسلویه	20%	اوره و آمونیاک

* 34/27 درصد سهام شرکت پتروشیمیران (سهامی خاص) در مالکیت پتروشیمی شازند (اراک) می باشد و شرکت مذکور مالک 51 درصد سهام شرکت پلی پروپیلن جم (سهامی خاص) می باشد که در منطقه عسلویه به تولید پلی پروپیلن با ظرفیت طراحی حدود 300 هزارتن در حال تولید است.

برنامه های آتی شرکت

- حضور فعال در بازارهای منطقه ای و کشورهای همجوار منجمله کشور ترکیه ، افغانستان و کشورهای واقع در حاشیه دریای خزر و اروپا
- انجام تحقیقات بازار در راستای برنامه های استراتژیک شرکت ، در چارچوب تیم های پژوهش، تکنولوژی و بازار
- بازنگری استراتژی فروش محصولات خاص به منظور افزایش سود در بازارهای خاص منطقه ای و جهانی
- تعیین اهداف کلان سازمان (حفظ و ارتقای ارزش بلند مدت سهام ، رضایت ذینفعان کلیدی ، افزایش سهم بازارهای هدف جدید ، تولید محصولات جدید)
- تعریف پروژه هایی در حوزه مدیریت فناوری اطلاعات و ارتباطات به منظور بهبود عملکرد و افزایش بهره وری در راستای استراتژی ها و اولویت های سازمانی
- برنامه ریزی جهت افزایش تولید پلی پروپیلن جم از 201 هزار تن (در سال 1393) به حداقل 250 هزارتن در سال آتی
- پیگیری های فنی به منظور حمل روزانه چهارصد تن نفتا از پالایشگاه بندرعباس و یکهزار تن از پالایشگاه آبادان از طریق خط لوله سراسری کشور که کاهش چشمگیری در هزینه های حمل و نقل و ضایع شدن مواد را در پی خواهد داشت.



اطلاعات تماس با شرکت

دفتر مرکزی: تهران - خیابان ولی عصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره 68، صندوق پستی: 6591، 14155/6589

کد پستی: 1968913751 تلفن: 021-82120 فاکس: 021-82121

کارخانه: اراک - کیلومتر 22 جاده بروجرد، صندوق پستی: 575 تلفن: 086-32630 فاکس: 086-32631

وب سایت: www.arpc.ir پست الکترونیکی: Infoarpc@arpc.ir

ارتباط با امور سهام

آدرس: تهران - خیابان ولی عصر بالاتر از میرداماد، خیابان تابان غربی، شماره 68، طبقه همکف، صندوق پستی: 6591، 14155/6589

کد پستی: 1968913751 تلفن: 021-82122259 و 021-82122266 فاکس: 021-82122027

نام اشخاص مرتبط با امور سهام

- آقای پورمعصومی و سرکار خانم چراغی



اطلاعات مقایسه ای پیش بینی های درآمد هر سهم و عملکرد واقعی

اطلاعات مربوط به پیش بینی های درآمد هر سهم شرکت برای سال مالی منتهی به 1393/12/29 و عملکرد واقعی آن به شرح زیر بوده است:

مبالغ: میلیون ریال

شرح	اولین پیش بینی درآمد هر سهم در تاریخ 1392/11/30	دومین پیش بینی درآمد هر سهم در تاریخ 1393/04/30	سومین پیش بینی درآمد هر سهم در تاریخ 1393/07/30	چهارمین پیش بینی درآمد هر سهم در تاریخ 1393/11/02	آخرین پیش بینی درآمد هر سهم در تاریخ 1393/11/30	عملکرد واقعی سال 1393
درآمدهای عملیاتی	30,989,609	29,988,745	30,152,441	27,409,398	26,576,191	26,806,381
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(25,134,839)	(24,208,398)	(24,238,713)	(21,651,939)	(20,717,055)	(21,162,501)
سود ناخالص	5,854,770	5,780,347	5,913,728	5,757,459	5,859,136	5,643,880
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(1,554,143)	(1,394,529)	(1,643,098)	(1,703,417)	(1,770,868)	(1,841,113)
سایر اقلام عملیاتی	79,543	67,282	23,896	24,038	52,621	477,229
	(1,474,600)	(1,327,247)	(1,619,202)	(1,679,379)	(1,718,247)	(1,363,884)
سود عملیاتی	4,380,170	4,453,100	4,294,526	4,078,080	4,140,889	4,279,996
هزینه های مالی	0	0	0	(11,736)	0	(17,425)
سایر درآمدهای غیر عملیاتی	539,438	416,590	363,205	315,165	318,251	293,593
	539,438	416,590	363,205	303,429	318,251	276,168
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	4,919,608	4,869,690	4,657,731	4,381,509	4,459,140	4,556,164
مالیات بر درآمد	(466,407)	(413,924)	(198,151)	(589,541)	(583,680)	(494,482)
سود خالص عملیات در حال تداوم	4,453,201	4,455,766	4,459,580	3,791,968	3,875,460	4,061,682
سود هر سهم قبل از کسر مالیات - ریال	1,367	1,353	1,294	1,217	1,239	1,266
سود هر سهم پس از کسر مالیات - ریال	1,237	1,238	1,239	1,053	1,077	1,128