



شرکت مهندسی و
ساختمان صنایع نفت
(سهامی عام)

گزارش سالانه فعالیت هیأت مدیره به مجمع عمومی عادی

سال مالی منتهی به
۲۹ اسفند ۱۴۰۰

www.oiecgroup.com



۴	(۱) مقدمه	
۶	(۲) گزیده اطلاعات مالی	
۱۳	(۳) پیام هیأت مدیره به صاحبان سهام	
۱۸	(۴) کلیاتی درباره شرکت	
۲۵	(۵) جایگاه شرکت در صنعت	
۲۷	(۶) محیط حقوقی	
۲۹	(۷) مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی	
۳۵	(۸) نظام راهبری	
۳۸	(۹) شرکت‌های گروه	
۴۲	(۱۰) ریسک‌های عمده	
۴۴	(۱۱) عملکرد اجتماعی	
۴۷	(۱۲) فعالیت‌های توسعه منابع انسانی	
۵۵	(۱۳) اقدامات انجام شده برای تکالیف مجمع	
۶۲	(۱۴) پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود	
۶۴	(۱۵) اطلاعات طرح‌های اجرایی (پروژه‌ها)	

١



مقدمه



شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (سهامی عام) در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ گزارش خود درباره فعالیت‌ها و وضع عمومی شرکت برای سال منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ را برپایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و ارائه می‌نماید. این گزارش که درباره وضع عمومی شرکت است، با تأکید بر ارائه نتایج عملکرد هیأت مدیره، در جهت منافع شرکت و منطبق با مقررات قانونی اساسنامه شرکت به قصد توصیف اهم فعالیت‌های سال منتهی به ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ تهیه و ارائه شده است.

ردیف	اعضای هیأت مدیره	نماینده	سمت	نوع عضویت	امضا
۱	حسین شهریاری مرغچوئیه	مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان	رئیس هیأت مدیره	موظف	
۲	محمد جواد شمس	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون	نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل	موظف	
۳	حمیدرضا کاتوزیان	سرمایه گذاری هامون سپاهان	عضو هیأت مدیره	غیرموظف	
۴	محمد رضا ایمانی	شرکت خدمات پشتیبانی آتیه فرزنانگان اهداف	عضو هیأت مدیره	غیرموظف	
۵	عیسی مقدمی زاد	شرکت توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف	عضو هیأت مدیره	غیرموظف	

۲



گزیده اطلاعات مالی



صورت سود و زیان تلفیقی

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	شرح
میلیون ریال	میلیون ریال	
۶۴,۵۱۸,۱۱۰	۹۹,۹۳۷,۱۱۴	درآمدهای عملیاتی
(۴۵,۶۹۱,۴۷۶)	(۸۴,۹۴۹,۲۹۲)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱۸,۸۲۶,۶۳۴	۱۴,۹۸۷,۸۲۲	سود ناخالص
(۲,۲۲۵,۷۸۸)	(۳,۰۹۲,۸۷۱)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۵۵۸,۳۳۷	۵۲۶,۹۷۰	سایر درآمدها
(۹,۳۶۳,۱۶۵)	(۴۵۱,۸۲۸)	سایر هزینه ها
۷,۷۹۶,۰۱۸	۱۱,۹۷۰,۰۹۳	سود عملیاتی
(۱,۶۱۳,۰۳۷)	(۳,۱۰۴,۲۳۵)	هزینه های مالی
۵,۱۶۶,۱۰۹	۱,۰۳۵,۷۹۱	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۱۱,۳۴۹,۰۹۰	۹,۹۰۱,۶۴۹	سود قبل از احتساب سهم گروه از سود شرکت های وابسته
۵۶۹,۲۶۰	۱۳,۲۸۵,۸۷۱	سهم گروه از سود شرکت های وابسته
۱۱,۹۱۸,۳۵۰	۲۳,۱۸۷,۵۲۰	سود قبل از مالیات
(۱,۵۱۰,۱۰۴)	(۱,۷۲۹,۳۹۶)	هزینه مالیات بر درآمد
۱۰,۴۰۸,۲۴۶	۲۱,۴۵۸,۱۲۴	سود خالص
۹,۱۲۴,۳۵۴	۲۰,۳۶۲,۲۴۰	قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۱,۲۸۳,۸۹۲	۱,۰۹۵,۸۸۴	منافع فاقد حق کنترل
۱۰,۴۰۸,۲۴۶	۲۱,۴۵۸,۱۲۴	
		سود پایه هر سهم قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی
۱,۸۷۰	۲,۸۸۵	عملیاتی - ریال
۱,۷۵۲	۵,۱۹۸	غیرعملیاتی - ریال
۳,۶۲۲	۸,۰۸۳	سود پایه هر سهم - ریال



صورت وضعیت مالی تلفیقی

۱۳۹۹/۱۲/۳۰		۱۴۰۰/۱۲/۲۹	حقوق مالکانه و بدهی ها	۱۳۹۹/۱۲/۳۰		۱۴۰۰/۱۲/۲۹	دارایی ها
میلیون ریال		میلیون ریال		میلیون ریال		میلیون ریال	
حقوق مالکانه				دارایی های غیر جاری			
۲,۵۱۹,۰۴۲		۲,۵۱۹,۰۴۲	سرمایه	۱۶,۶۲۵,۷۷۹		۲۴,۲۴۱,۳۸۹	دارایی های ثابت مشهود
(۱,۴۹۸,۰۱۰)		(۱,۴۹۸,۰۱۰)	مازاد تجدید ارزیابی دارایی های شرکت	۱۳۱,۹۵۵		۱۲۴,۱۹۳	سرقفلی
۵۲۵,۲۳۱		۶۷۳,۳۷۴	اندوخته قانونی	۱۰۹,۳۳۷		۱۵۱,۶۳۱	دارایی های نامشهود
۲۲۳,۳۷۹		۴۳,۰۳۸	تفاوت تسعیر ارز عملیات خارجی	۶,۰۱۲,۶۹۶		۱۵,۷۲۹,۳۹۹	سرمایه گذاری در شرکت های وابسته
۱۳,۱۰۱,۱۵۹		۲۸,۷۸۰,۹۷۹	سود انباشته	۳۸۹,۶۲۸		۵,۴۱۵,۹۳۳	سایر سرمایه گذاری های بلندمدت
۱۴,۸۷۰,۸۰۱		۳۰,۵۱۸,۴۲۳	حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت	۳۶,۸۵۱,۴۵۹		۲۴,۹۴۹,۱۵۳	سایر دارایی ها
۲,۹۹۲,۳۶۵		۳,۹۹۰,۱۰۰	منافع فاقد حق کنترل	۶۰,۱۲۰,۸۵۴		۷۰,۶۱۱,۶۹۸	جمع دارایی های غیر جاری
۱۷,۸۶۳,۱۶۶		۳۴,۵۰۸,۵۲۳	جمع حقوق مالکانه	دارایی های جاری			
بدهی ها				۲۱,۷۰۸,۷۵۵		۴۲,۱۰۸,۰۸۵	پیش پرداخت ها
بدهی های غیر جاری				۵۱۹,۸۴۰		۹۱۷,۶۶۱	موجودی مواد و کالا
۷۳۰,۹۶۶		۱۸۷,۳۱۵	پرداختنی های بلندمدت	۹۳,۱۲۷,۱۶۸		۱۰۲,۴۶۷,۴۸۰	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۰		۰	تسهیلات مالی بلندمدت	۳۰۱,۶۳۸		۴۵۹,۰۵۵	سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۱,۶۹۴,۵۶۰		۲,۳۱۵,۰۲۳	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲۷,۸۲۸,۶۲۱		۲۹,۶۸۰,۳۴۲	موجودی نقد
۲,۴۲۵,۵۲۶		۲,۵۰۲,۳۳۸	جمع بدهی های غیر جاری	۱۴۳,۴۸۶,۰۲۲		۱۷۵,۶۳۲,۶۲۳	جمع دارایی های جاری
بدهی های جاری							
۱۰۹,۴۵۳,۴۱۴		۱۰۰,۱۰۶,۱۶۴	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها				
۲,۴۴۱,۰۷۷		۳,۱۱۰,۷۵۱	مالیات پرداختنی				
۹,۳۶۶		۵,۱۹۰,۷۲۷	سود سهام پرداختنی				
۲۶,۴۷۶,۳۷۰		۳۱,۷۶۹,۲۶۷	تسهیلات مالی				
۸,۸۸۶,۳۲۳		۱۰,۴۸۵,۱۹۶	ذخایر				
۳۶,۰۵۱,۶۳۴		۵۸,۵۷۱,۳۵۵	پیش دریافت ها				
۱۸۳,۳۱۸,۱۸۴		۲۰۹,۲۳۳,۴۶۰	جمع بدهی های جاری				
۱۸۵,۷۴۳,۷۱۰		۲۱۱,۷۳۵,۷۹۸	جمع بدهی ها				
۲۰۳,۶۰۶,۸۷۶		۲۴۶,۲۴۴,۳۲۱	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها	۲۰۳,۶۰۶,۸۷۶		۲۴۶,۲۴۴,۳۲۱	جمع دارایی ها



صورت سود و زیان (شرکت اصلی)

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۴۷,۱۶۸,۷۰۲	۶۷,۳۰۲,۹۲۸	درآمدهای عملیاتی
(۳۳,۰۰۶,۸۵۹)	(۵۹,۴۸۵,۱۴۴)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱۴,۱۶۱,۸۴۳	۷,۸۱۷,۷۸۴	سود ناخالص
(۵۶۱,۴۹۲)	(۹۸۵,۲۴۶)	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۴۱۴,۶۶۰	۱۵۲,۳۱۰	سایر درآمدها
(۱۰,۸۹۴,۵۶۷)	(۲,۳۱۸,۱۰۸)	سایر هزینه ها
۳,۱۲۰,۴۴۴	۴,۶۶۶,۷۴۰	سود عملیاتی
(۱,۰۸۶,۶۲۲)	(۲,۰۸۰,۲۰۶)	هزینه های مالی
۴,۸۲۸,۳۳۵	۴,۴۶۲,۲۲۴	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۶,۸۶۲,۱۵۷	۷,۰۴۸,۷۵۸	سود قبل از مالیات
۰	۰	هزینه ی مالیات بر درآمد
۶,۸۶۲,۱۵۷	۷,۰۴۸,۷۵۸	سود خالص
		سود هر سهم
		سود پایه هر سهم
۱,۲۳۹	۱,۸۵۳	عملیاتی-ریال
۱,۴۸۵	۹۴۶	غیر عملیاتی-ریال
۲,۷۲۴	۲,۷۹۸	سود پایه هر سهم- ریال



صورت وضعیت مالی (شرکت اصلی)

۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	دارایی‌ها
میلیون ریال	میلیون ریال		میلیون ریال	میلیون ریال	
		حقوق مالکانه			دارایی‌های غیر جاری
۲,۵۱۹,۰۴۲	۲,۵۱۹,۰۴۲	سرمایه	۲,۳۱۲,۸۰۳	۲,۳۷۹,۰۰۳	دارایی‌های ثابت مشهود
۲۵۱,۹۰۴	۲۵۱,۹۰۴	اندوخته قانونی	۶,۵۰۵	۷,۸۸۹	دارایی‌های نامشهود
۶,۱۳۸,۸۴۸	۸,۶۵۳,۳۳۱	سود انباشته	۷,۱۲۸,۸۳۵	۸,۸۴۶,۲۷۵	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های فرعی
۸,۹۰۹,۷۹۴	۱۱,۴۲۴,۲۷۷	جمع حقوق مالکانه	۲۹۹,۷۵۴	۴۲۸,۹۵۴	سرمایه‌گذاری در شرکت‌های وابسته
		بدهی‌ها	۳۷۴,۸۲۸	۵,۴۱۳,۰۹۰	سایر سرمایه‌گذاری‌های بلند مدت
		بدهی‌های غیر جاری	۳۵,۵۸۰,۲۲۸	۲۲,۹۸۴,۹۹۶	سایر دارایی‌ها
۰	۰	تسهیلات مالی بلندمدت	۴۵,۷۰۲,۹۵۳	۴۰,۰۶۰,۲۰۷	جمع دارایی‌های غیر جاری
۵۳۰,۳۱۳	۸۹۸,۲۴۰	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان			دارایی‌های جاری
۵۳۰,۳۱۳	۸۹۸,۲۴۰	جمع بدهی‌های غیر جاری	۲۲,۷۸۰,۱۲۸	۲۵,۸۳۷,۸۸۶	پیش‌پرداخت‌ها
		بدهی‌های جاری	۶۳,۹۶۲	۶۸,۸۵۵	موجودی مواد و کالا
۹۷,۵۸۶,۱۳۸	۹۲,۱۶۱,۲۷۸	پرداختنی‌های تجاری و سایر پرداختنی‌ها	۷۵,۳۷۳,۸۲۰	۹۷,۲۵۶,۱۴۶	دریافتنی‌های تجاری و سایر دریافتنی‌ها
۰	۲۱,۲۷۴	مالیات پرداختنی	۶۰,۹۷۶	۶۹,۶۴۲	سرمایه‌گذاری‌های کوتاه مدت
۴,۵۶۵	۴,۳۶۹,۹۲۴	سود سهام پرداختنی	۱۶,۳۰۵,۰۸۳	۱۰,۴۲۲,۶۵۶	موجودی نقد
۲۱,۶۵۵,۷۴۱	۲۲,۰۲۷,۶۴۳	تسهیلات مالی	۱۱۴,۵۸۳,۹۶۹	۱۳۳,۶۵۵,۱۸۵	جمع دارایی‌های جاری
۲,۸۱۶,۵۷۴	۲,۰۶۱,۳۷۹	ذخایر			
۲۸,۷۸۳,۷۹۷	۴۰,۷۵۱,۳۷۷	پیش‌دریافت‌ها			
۱۵۰,۸۴۶,۸۱۵	۱۶۱,۳۹۲,۸۷۵	جمع بدهی‌های جاری			
۱۵۱,۳۷۷,۱۲۸	۱۶۲,۲۹۱,۱۱۵	جمع بدهی‌ها			
۱۶۰,۲۸۶,۹۲۲	۱۷۳,۷۱۵,۳۹۲	جمع حقوق مالکانه و بدهی‌ها	۱۶۰,۲۸۶,۹۲۲	۱۷۳,۷۱۵,۳۹۲	جمع دارایی‌ها



فهرست زمین‌های شرکت

شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	مترای	تشریح پرونده‌های حقوقی
زمین								
زمین انبار مرکزی	۲۹,۶۰۰	—	۲۹,۶۰۰	صنعتی	۶ دانگ (منگوله دار)	بزرگراه آزادگان، خیابان ۲۴، بعد از چهارراه اول، پلاک ۳۲	۹,۳۲۵	
زمین قشم	۹۹,۰۰۰	—	۹۹,۰۰۰	صنعتی	قرارداد	سایت کاوه، جنب پست برق زینبی و آب شیرین کن مینا، پلاک ۱۹۳۹	۱۹۸۱۰۸/۴۷	مراحل انتقال سند مالکیت در حال پیگیری می‌باشد.
زمین بیدخون عسلویه	۹,۵۰۰	—	۹,۵۰۰	کشاورزی	۶ دانگ تک برگی	عسلویه، بیدخون، پشت مسجد علی ابن ابیطالب	۴۰,۰۰۰	
زمین مهمانسرای اهواز	۱۲,۹۰۰	—	۱۲,۹۰۰	مسکونی	۶ دانگ (منگوله دار)	کوی ملت، خیابان چهارم عامری، پلاک ۷۷	۵۰۰	
زمین کوهستان	۲۶۸,۶۳۶	—	۲۶۸,۶۳۶	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	تهران، پاسداران، نوبنیاد کوهستان دوم، پلاک ۴	۱,۱۲۰	
زمین دفتر مرکزی	۷۸۰,۰۰۰	—	۷۸۰,۰۰۰	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	تهران، فرمانیه، کامرانیه جنوبی، کوچه پیروز، پلاک ۲	۳۳۶۲/۵	
زمین استانداردها	۱۴۵,۰۰۰	—	۱۴۵,۰۰۰	مسکونی	۶ دانگ (منگوله دار)	تهران، فرمانیه، کامرانیه جنوبی، کوچه آزادی، پلاک ۱۹	۵۷۱	
زمین کاوه	۱۵۵,۰۰۰	—	۱۵۵,۰۰۰	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	تهران، بزرگراه صدر، خیابان بهار شمالی، بن بست جلیل زاده، پلاک ۱۱	۱۴۶۲/۵	
زمین دفتر نمایندگی	۱۷,۰۰۰	—	۱۷,۰۰۰	مسکونی	قرارداد	عسلویه، بلوار سیراف، میدان شهدای آتش نشان، سازمان منطقه ویژه	۴۳۴۰۷/۴۴	مراحل انتقال سند مالکیت در حال پیگیری می‌باشد.
زمین کیش	۶۲,۰۰۰	—	۶۲,۰۰۰	صنعتی	۶ دانگ (منگوله دار)	فاز سه صنعتی، خیابان کاردان، قطعات ۷ و ۸	۱۰,۰۰۰	
زمین شریعتی	۵۸,۰۰۰	—	۵۸,۰۰۰	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	خیابان شریعتی، بالاتراز پل رومی، نبش بن بست رضایی، ساختمان رومی، پلاک ۲۲	۲۱۹/۳۶	
جمع	۱,۶۳۶,۶۳۶		۱,۶۳۶,۶۳۶					



فهرست ساختمان‌های شرکت

شرح دارایی	بهای تمام شده (میلیون ریال)	استهلاک انباشته (میلیون ریال)	ارزش دفتری (میلیون ریال)	نوع کاربری	وضعیت مالکیت	موقعیت مکانی	مترژ	تشریح پرونده‌های حقوقی
ساختمان								
ساختمان انبار مرکزی	۷,۷۱۵	۳,۱۳۴	۴,۵۸۱	صنعتی	۶ دانگ (منگوله دار)	بزرگراه آزادگان، خیابان ۲۴، بعد از چهارراه اول، پلاک ۳۲	۲۷۷ متر ساختمان ۱۲۱۳ متر سوله	
ساختمان استاندارد	۲۵,۵۸۸	۹,۷۱۳	۱۵,۸۷۵	مسکونی	۶ دانگ (منگوله دار)	تهران، فرمانیه، کامرانیه جنوبی، کوچه آزادی، پلاک ۱۹	۱,۲۳۳	
مهمانسرای اهواز	۲,۸۳۲	۱,۳۱۵	۱,۵۱۷	مسکونی	۶ دانگ (منگوله دار)	کوی ملت، خیابان چهارم عامری، پلاک ۷۷	۵۲۰	
ساختمان کوهستان	۳۶,۵۴۱	۲۰,۵۶۵	۱۵,۹۷۶	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	تهران، پاسداران، نوبنیاد، کوهستان دوم، پلاک ۴	۴۲۶۴/۵	
ساختمان دفتر مرکزی	۱۱۲,۴۹۱	۴۳,۲۰۷	۶۹,۲۸۴	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	تهران، فرمانیه، کامرانیه جنوبی، کوچه پیروز، پلاک ۲	۴۱۵۷/۷۵	
ساختمان کاوه	۱۰۸,۴۰۶	۴۹,۷۱۶	۵۸,۶۹۰	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	تهران، بزرگراه صدر، خیابان بهار شمالی، بن بست جلیل زاده، پلاک ۱۱	۷۲۶۵/۵۲	
ساختمان دفتر نمایندگی	۳۰,۲۴۱	۱۳,۵۵۱	۱۶,۶۹۰	مسکونی	قرارداد	عسلویه، بلوار سیراف، میدان شهدای آتش نشان، سازمان منطقه ویژه	۱,۱۰۰	مراحل انتقال سند مالکیت در حال پیگیری می باشد.
ساختمان کیش	۱۹,۰۰۰	۳,۲۰۹	۱۵,۷۹۱	مسکونی	۶ دانگ (منگوله دار)	فاز سه صنعتی، خیابان کاردان، قطعات ۷ و ۸	۳,۰۲۲	
ساختمان شریعتی	۱۸,۷۷۶	۱,۳۷۶	۱۷,۴۰۰	مسکونی	۶ دانگ تک برگی	خیابان شریعتی، بالاتراز پل رومی، نبش بن بست رضایی، ساختمان رومی، پلاک ۲۲	۲۱۹/۳۶	
جمع	۳۶۱,۵۹۰	۱۴۵,۷۸۶	۲۱۵,۸۰۴					

۳



پیام هیأت مدیره به صاحبان سهام

صنعت نفت و گاز و پتروشیمی کشور در سال ۱۴۰۰ همچون سال پیش از آن، با موانع و چالش‌های متعددی روبرو بود. از آن جمله می‌توان به تداوم همه‌گیری ویروس کرونا، تحریم‌های بین‌المللی، ایجاد محدودیت برای فروش نفت ایران، موانع موجود در توسعه زیرساخت‌های صنایع، مشکلات تأمین منابع مالی و انتقال ارز در روند اجرای پروژه‌ها، تورم و افزایش نرخ‌ها و هزینه‌های جاری اشاره کرد. علی‌رغم وجود چالش‌ها و مشکلات عرصه اقتصادی و محدودیت‌های حاکم بر فضای کسب و کار، شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) پر قدرت‌تر از گذشته به فعالیت‌های خود ادامه داد و توانست با تکیه بر تجارب، دانش فنی و سرمایه انسانی خود، روند رو به رشد خود را حفظ کند.

شرکت او یک در سالی که گذشت در کنار برنامه‌های توسعه‌ای خود، با تمرکز بر ایجاد اصلاحات ساختاری تلاش کرد، بیش از پیش در راستای بهبود نظام مالی، شفاف‌سازی، چابک‌سازی ستاد و صف، کنترل و کاهش هزینه‌های عملیاتی و غیرعملیاتی و ایجاد درآمدهای پایدار حرکت کند و با تمام توان برای حفظ منافع سهامداران و رشد و بهبود برند شرکت و ارائه خدمت به صنعت نفت کوشید.

در این راستا اهم اقدامات انجام شده شامل موارد زیر است:

● بازنگری در استراتژی انجام پروژه‌ها

در گام نخست، شناسایی وضعیت پروژه‌های شرکت و گروه در دستور کار قرار گرفت و پس از تحلیل و بررسی اطلاعات دریافتی، به تناسب وضعیت هر پروژه و با تمرکز بر شرایط تأمین مالی، شرایط پرداخت و نقدینگی لازم برای انجام پیمان، استراتژی انجام پروژه‌ها بازنگری و به‌روزرسانی شد. در پروژه‌هایی که شرایط قراردادی پرداخت کارفرما متناسب با واقعیات و شرایط روز کشور نبود و یا ادامه پروژه با قیمت‌های مربوط به زمان عقد قرارداد، امکان‌پذیر نبود، انجام مذاکرات و رایزنی‌های فشرده با کارفرمایان جهت تغییر و اصلاح شرایط پرداخت و وضعیت نقدینگی پیمان‌ها انجام گرفت که پیشرفت‌های مناسبی در آن حاصل گردید و در مواردی که هنوز نیازمند مذاکرات بیشتر جهت نیل به این مهم وجود دارد، کنترل و کاهش هزینه‌های پروژه در دستور کار قرار گرفت.

● بهبود انضباط مالی و کنترل و کاهش هزینه‌ها

شرایط و چالش‌های مالی و نگاه به مجموعه او یک از منظر یک بنگاه اقتصادی، اهمیت کنترل و کاهش هزینه‌های ستاد و پروژه‌ها را بیش از پیش معلوم می‌سازد. بنابراین در راستای مدیریت هزینه و هدایت هدفمند جریان نقدینگی، استراتژی‌هایی نظیر ایجاد صندوق پروژه در شرکت و تمامی شرکت‌های گروه تدوین شد تا با ایجاد انضباط مالی بیشتر، پروژه‌ها ملزم به هزینه‌کرد براساس میزان درآمد و آرایه خدمات متناسب با شرایط مالی باشند و در صورت ضرورت با ساز و کار نظام‌مند جهت مدیریت انتقال موقت پول از صندوق یک پروژه به پروژه دیگر اقدام شود.

● تحقق حاکمیت شرکتی

یکی از مهمترین اقداماتی که طی مدت اخیر انجام گرفت، تقویت حاکمیت شرکتی گروه اویک و باز تعریف روابط، سیاست‌گذاری و تعاملات شرکت‌های گروه بود که با نگاه هلدینگ‌داری انجام پذیرفت. گسترش تعامل بین بخش‌های مختلف سازمانی اویک و شرکت‌های گروه جهت ایجاد یکپارچگی و هم‌افزایی از جمله اقداماتی بود که در این راستا مورد توجه قرار گرفت.

ایجاد ساختار منسجم و استفاده از تمام ظرفیت شرکت‌های گروه به صورت جداگانه و یا در قالب تشکیل کنسرسیوم به منظور شرکت در مناقصات و کارهایی که از جمله مواردی بود که در سال ۱۴۰۰ انجام پذیرفت و ثمرات آن در سال ۱۴۰۱ محقق خواهد شد.

● ایجاد اصلاحات ساختاری

ایجاد اصلاحات ساختاری و چارت سازمانی، با توجه به استراتژی‌های شرکت جهت چابک‌سازی سازمان در تمامی ارکان شرکت در قالب گذر به سمت هلدینگ در دستور کار قرار گرفت.

همچنین حرکت در جهت شناسایی و بهبود فرآیندها در راستای استقرار سیستم ERP در کل گروه اویک به منظور شفاف سازی بهتر و مکانیزه و دیجیتالی‌سازی ساختارهای تصمیم‌سازی آغاز گردید.

● نگاه ویژه به تکمیل پروژه‌های غرب

با توجه به اهمیت پروژه‌های هاب غرب شامل NGL3100، ایستگاه تقویت فشار و پتروشیمی دهلران و درآمد قابل توجه این پروژه‌ها بعد از راه‌اندازی برای سهامداران و همچنین تأثیرات زیست محیطی آن در جمع‌آوری گازهای در حال سوخت در بُعد ملی تلاش ویژه‌ای برای تسریع انجام این پروژه‌ها و رفع مشکلات و چالش‌های موجود انجام پذیرفت. دستاوردهای حاصل شده در این پروژه‌ها شامل نافذ شدن و آغاز فعالیت‌های اجرایی قراردادهای پیمانکاران پست برق چشمه‌خوش و خط ۲۳۰ کیلو ولت ارتباطی آن با NGL3100، پیمانکاران EPC ناحیه الفین و Utility و مخازن دو جداره دهلران در طول سال ۱۴۰۰ بوده است.

● اجرای پروژه‌های جاری با حمایت از ساخت داخل

اگرچه تحریم‌های اقتصادی مانعی جدی در مسیر توسعه صنعت نفت محسوب می‌شود و باعث مشکلاتی نظیر عدم تأمین تجهیزات و قطعات مورد نیاز، کمبود و عدم امکان انتقال ارز و کاهش منابع تأمین کالا در روند اجرایی پروژه‌ها گردیده است و در سال گذشته نیز این مشکلات به صورت جدی‌تر خود را نشان داد، با این وجود شرکت اویک با عزم جدی تلاش دارد از تهدیدها، فرصت ساخته و با نظارت و هدایت بسیاری از شرکت‌های ایرانی، ضمن حمایت از ساخت داخل، کار پیشرفت پروژه‌ها را سرعت ببخشد و اثرات ناشی از این تهدیدها را کم‌رنگ کند.

در همین راستا شرکت OIEC در سال گذشته که با نام «تولید، پشتیبانی ها و مانع زدایی ها» مزین شده بود توانست براساس تجارب کسب شده و به کمک ظرفیت های فنی، مهندسی و پشتیبانی خود در مسیر توسعه و خودکفایی و به منظور گسترش استفاده از ظرفیت های داخلی، ساخت تجهیزات و بسته های بزرگ صنعتی نظیر کمپرسورهای پروپان، لوله های ۱۶ اینچ Nace و برخی اتصالات پایپینگ با سایز ۱۱۶ اینچ (به قطر حدود ۳ متر) را برای اولین بار به شرکت های ایرانی سفارش داده و با ارائه طرح و نقشه مناسب و نظارت کارگاهی دقیق، کشور را از وابستگی به تکنولوژی سازندگان خارجی علی الخصوص در شرایط تحریم، بی نیاز کند. در راستای پیاده سازی این مهم، او یک توانست بیش از ۷۵ درصد از تجهیزات مورد نیاز را از سازندگان و تامین کنندگان با کیفیت داخلی تامین کند و در همین راستا بیش از یک میلیارد دلار قرارداد برای تمامی پروژه های جاری خود با تامین کنندگان داخلی امضا کند که بخشی از آنها به شرح زیر است:

- ◆ Reciprocating Compressor
- ◆ Diesel Generator
- ◆ MV, LV and Control Cables
- ◆ Plate Fin Exchanger (Cold Box)
- ◆ Power Transformer
- ◆ Pressure Vessel
- ◆ Bagging Line Package
- ◆ Air Coolers
- ◆ Pipeline
- ◆ Screw Compressors

● ایجاد درآمد پایدار و ثابت

گروه OIEC امروز در کنار اجرای پروژه های جاری، در جستجوی راهکارهایی برای ایجاد درآمد پایدار و ثابت است. بر همین اساس پیرو بهره برداری از فاز نخست پایانه ذخیره سازی و انتقال نفت خام و فرآورده های نفتی قشم در سال ۹۹، مذاکرات مربوط به تامین مالی جهت سرمایه گذاری در فاز ۲ مخازن ۱۳ گانه نفتی قشم و ساخت و نصب SPM انجام پذیرفت و در ساخت مخازن فاز دوم پیشرفت های خوبی حاصل گردید.

همچنین در راستای ایجاد درآمد پایدار، برنامه ای جهت احداث یک واحد تولیدی با سودآوری مناسب در دستور کار می باشد.

● دیگر دستاوردها

از دیگر دستاوردهای قابل توجه در سال ۱۴۰۰ می توان به موارد زیر اشاره کرد:

- ♦ امضای تفاهم نامه مطالعه میدان نفتی آذر (فاز ۲)
- ♦ کسب جایزه جهانی مدیریت تعالی پروژه برای طرح توسعه میدان نفتی آذر
- ♦ امضای قرارداد احداث واحد نم زدایی و فشارافزایی رگ سفید از سوی گروه اوپک
- ♦ امضا تفاهم نامه فی مابین NIOC و مشارکت اهداف و اوپک برای طرح توسعه و بهره برداری میدان نفتی قلعه نار
- ♦ امضای قرارداد احداث HDPE پتروشیمی تبریز از سوی گروه اوپک
- ♦ امضای قرارداد تعمیر و نگهداری خط لوله اتیلن غرب به طول ۱،۶۰۰ کیلومتر از سوی گروه اوپک
- ♦ مذاکره جهت اخذ قرارداد EPCC پروژه های پایین دستی پتروشیمی دهلران جهت اجرا توسط گروه اوپک

در کنار آنچه ذکر شد، باید اشاره کرد شرکت های گروه اوپک نیز به طور مستقل از شرکت مادر، در مناقصه های مختلف شرکت کرده و موفق به اخذ پروژه های متعددی شده اند که قرار است بسته های کاری مختلف آنها از طریق برگزاری مناقصه به پیمانکاران ایرانی واگذار شود.

شرکت اوپک در تلاش است با بهره گیری از تمامی ظرفیت ها و توانمندی های موجود، با تلاش بی وقفه نیروهای متخصص خود و با تکیه بر سه اصل «زمان»، «هزینه» و «کیفیت»، در سال جاری با ساماندهی به فعالیت های خود در صف و ستاد، به تعهدات خود بیش از پیش جامع عمل پوشانده و پاسخ مناسبی به انتظارات کارفرمایان و صنعت نفت ارائه دهد و سهامداران و ذی نفعان را نیز از منافع حاصل منتفع سازد.

بر این اساس، ما خود را موظف می دانیم تا همپای سهامداران و مجموعه وزارت نفت و سایر تلاشگران این عرصه، با اراده ای مصمم تر از پیش، در راستای آبادانی کشور و تامین منافع ملی گام برداشته و در سربلندی و سرافرازی این سرزمین بیش از گذشته سهمیم شده تا در همین شرایط دشوار و ویژه بتوان چرخ اقتصاد، صنعت و توسعه کشور را با رونق بیشتری به حرکت درآورد و ان شاء الله سهم خود را در تحقق هدف حداکثرسازی تولید ملی محقق کنیم.

۴



کلیاتی درباره شرکت



تاریخچه شرکت

شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت در تاریخ ۱۳۶۶/۲/۷ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شد و تحت شماره ۶۴۸۱۳ مورخ ۱۳۶۶/۲/۷ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است.

این شرکت به استناد صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۵/۸/۱۰ و آگهی ثبتی در روزنامه رسمی مورخ ۱۳۹۵/۹/۳۰ شرکت سهامی خاص به سهامی عام تبدیل شد.

در حال حاضر شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (سهامی عام) جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت سرمایه‌گذاری اهداف (سهامی عام) و واحد تجاری نهایی گروه، صندوق بازنشتگی کارکنان صنعت نفت است.

مرکز اصلی شرکت در تهران، خیابان کامرانیه جنوبی، نبش کوی پیروز، پلاک ۲ واقع شده است.

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از:

الف- موضوع اصلی

انجام و ارائه خدمات به صورت پیمانکاری عمومی، مدیریت پیمان و انجام تمامی فعالیت‌های مهندسی، طراحی و اجرایی مربوط به پروژه‌های صنایع نفت (اعم از سطح الارض و تحت الارض) و صنایع دیگر از قبیل صنایع شیمیایی، انرژی، فولاد، معدن، تغذیه و سایر موارد مهندسی و صنعتی از جمله خطوط لوله، تلمبه‌خانه، واحدهای پالایشگاهی نفت، گاز و پتروشیمی، واحدهای نیروگاه‌ها، انبارها، خطوط انتقال نیرو و مخازرات مربوط به صنایع گوناگون، اجرای پروژه‌های فنی، مهندسی، تأسیساتی، نصب ماشین‌آلات ساختمانی و راه‌سازی، مخزن‌سازی واحدهای تزریق آب و گاز و مواد شیمیایی دیگر، تأسیسات ساحلی و دریایی در صنایع مختلف در داخل و خارج از کشور، پیش‌راه‌اندازی، راه‌اندازی، تعمیر و نگهداری و بهره‌برداری از تأسیسات نفتی و صنعتی، سرمایه‌گذاری در توسعه میادین و اکتشاف و تولید نفت و گاز.

ب- موضوع فرعی

اقدام به هرگونه عملیات مجاز بازرگانی برای تأمین مواد اولیه، مصالح، ابزار و ماشین‌آلات از داخل و خارج از کشور در محدوده و در اجرای اهداف فوق و سرمایه‌گذاری تاسیس شرکت، مشارکت و یا خرید سهام شرکت‌هایی که موضوع عملیات آنها یک یا تعدادی از اهداف فوق است.



شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (سهامی عام) با سرمایه‌گذاری اشخاص حقیقی و حقوقی در سال ۱۳۶۶ و تحت شماره ۶۴۸۱۳ در اداره ثبت شرکت‌ها با سرمایه اولیه ۱۰۰ میلیون ریال (شامل یکصد هزار سهم یک هزار ریالی) تأسیس شد که سرمایه آن طی چند مرحله به شرح زیر، به مبلغ ۲۰۵۱۹۰۰۴۲ میلیون ریال (شامل ۲۰۵۱۹۰۰۴۲ سهم یک هزار ریالی) رسیده است.

تغییرات سرمایه

سرمایه	تاریخ مجمع عمومی فوق العاده	تاریخ آگهی روزنامه رسمی	نحوه تامین مبلغ افزایش سرمایه (میلیون ریال)				مبلغ سرمایه پس از افزایش سرمایه (میلیون ریال)	سرمایه ثانویه (میلیون ریال)
			واریز نقدی	مطالبات حال شده	سود انباشته	جمع مبلغ افزایش سرمایه		
سرمایه اولیه	۱۳۶۶	۱۳۶۶/۰۲/۰۷	۱۰۰	۰	۰	۰	۱۰۰	۱۰۰
مرحله اول	۱۳۶۸/۰۷/۲۴	۱۳۶۸/۰۹/۱۶	۲,۹۰۰	۰	۰	۰	۲,۹۰۰	۳,۰۰۰
مرحله دوم	۱۳۷۲/۱۲/۰۸	۱۳۷۳/۰۵/۰۵	۳,۰۰۰	۰	۰	۰	۳,۰۰۰	۶,۰۰۰
مرحله سوم	۱۳۷۵/۰۵/۰۱	۱۳۷۵/۰۷/۱۱	۰	۰	۴,۰۰۰	۰	۴,۰۰۰	۱۰,۰۰۰
مرحله چهارم	۱۳۸۵/۱۲/۲۶	۱۳۸۶/۰۹/۰۳	۶۶,۴۰۰	۸۳,۶۰۰	۹۰,۰۰۰	۰	۲۴۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰
مرحله پنجم	۱۳۸۹/۱۲/۲۲	۱۳۹۰/۱۰/۲۱	۱۵۳,۳۰۰	۳۴۳,۳۰۰	۰	۰	۴۹۶,۶۰۰	۷۴۶,۶۰۰
مرحله ششم	۱۳۹۱/۱۲/۲۲	۱۳۹۲/۰۸/۰۶	۰	۲۷۴,۴۰۰	۰	۰	۲۷۴,۴۰۰	۱,۰۲۱,۰۳۲
مرحله هفتم	۱۳۹۳/۰۲/۱۰	۱۳۹۳/۰۶/۰۹	۰	۰	۰	۱,۴۹۸,۰۱۰ *	۱,۴۹۸,۰۱۰	۲,۵۱۹,۰۴۲

* افزایش سرمایه شرکت در سال ۱۳۹۳ از محل تجدید ارزیابی دارایی‌های ثابت (گروه زمین و ساختمان) صورت گرفته است.



ترکیب سهامداران

فهرست سهامداران شرکت و سهم هر یک در پایان سال مالی ۱۴۰۰ به شرح زیر است:

نام سهامداران	تعداد سهام	درصد سهام
شرکت تلاش گستران آینده (سهامی خاص)	۱,۸۴۵,۲۸۳,۷۲۹	٪ ۷۳/۲۵
شرکت سرمایه‌گذاری هامون سپاهان (سهامی عام)	۴۳۰,۱۶۳,۵۸۲	٪ ۱۷/۰۸
شرکت گروه توسعه مالی مهرآیندگان (سهامی عام)	۱۴۸,۳۵۳,۴۳۳	٪ ۵/۸۹
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)	۲,۰۰۰	٪ ۰/۰۰۰۰۸
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	۱,۰۰۰	٪ ۰/۰۰۰۰۴
شرکت توسعه نفت و گاز شایستگان اهداف (سهامی خاص)	۱,۰۰۰	٪ ۰/۰۰۰۰۴
شرکت خدمات پشتیبانی آتیه فرزندگان اهداف (سهامی خاص)	۱,۰۰۰	٪ ۰/۰۰۰۰۴
سایر سهامداران (کمتر از ۵ درصد)	۹۵,۲۳۶,۰۲۰	٪ ۳/۷۸
جمع	۲.۵۱۹.۰۴۱.۷۶۴	٪ ۱۰۰



وضعیت سهام شرکت از منظر سازمان بورس اوراق بهادار

الف) وضعیت معاملات سهام شرکت طی سال اخیر:

سهام شرکت با نماد «شساخت» در تاریخ ۱۳۹۵/۱۱/۱۰ در فهرست شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار درج و در ۱۳۹۹/۰۱/۲۶ به روش حراج در بازار پایه زرد فرابورس کشف قیمت شد. وضعیت معاملات سهام شرکت به شرح زیر بوده است:

بازه زمانی	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	ارزش بازار	قیمت هر سهم	سرمایه
		میلیون ریال	ریال	میلیون ریال
۱۳۹۹/۰۱/۲۶ (روز عرضه)	-	۶۸,۰۱۴,۱۲۸	۲۷,۰۰۰	۲,۵۱۹,۰۴۲
۱۳۹۹/۱۲/۲۷	۱۸۷	۹۲,۸۱۴,۰۹۴	۳۶,۸۴۵	
۱۴۰۰/۰۴/۲۶ (قبل از مجمع)	-	۱۰۵,۱۴۷,۳۲۲	۴۱,۷۴۱	
۱۴۰۰/۰۵/۲۳ (بعد از مجمع با تعدیل سود تقسیمی)	-	۱۰۱,۲۲۲,۶۵۵	۴۰,۱۸۳	
۱۴۰۰/۱۲/۲۸	۲۲۴	۱۱۱,۹۷۱,۴۰۶	۴۴,۴۵۰	

ترکیب شرکت از منظر سازمان بورس اوراق بهادار

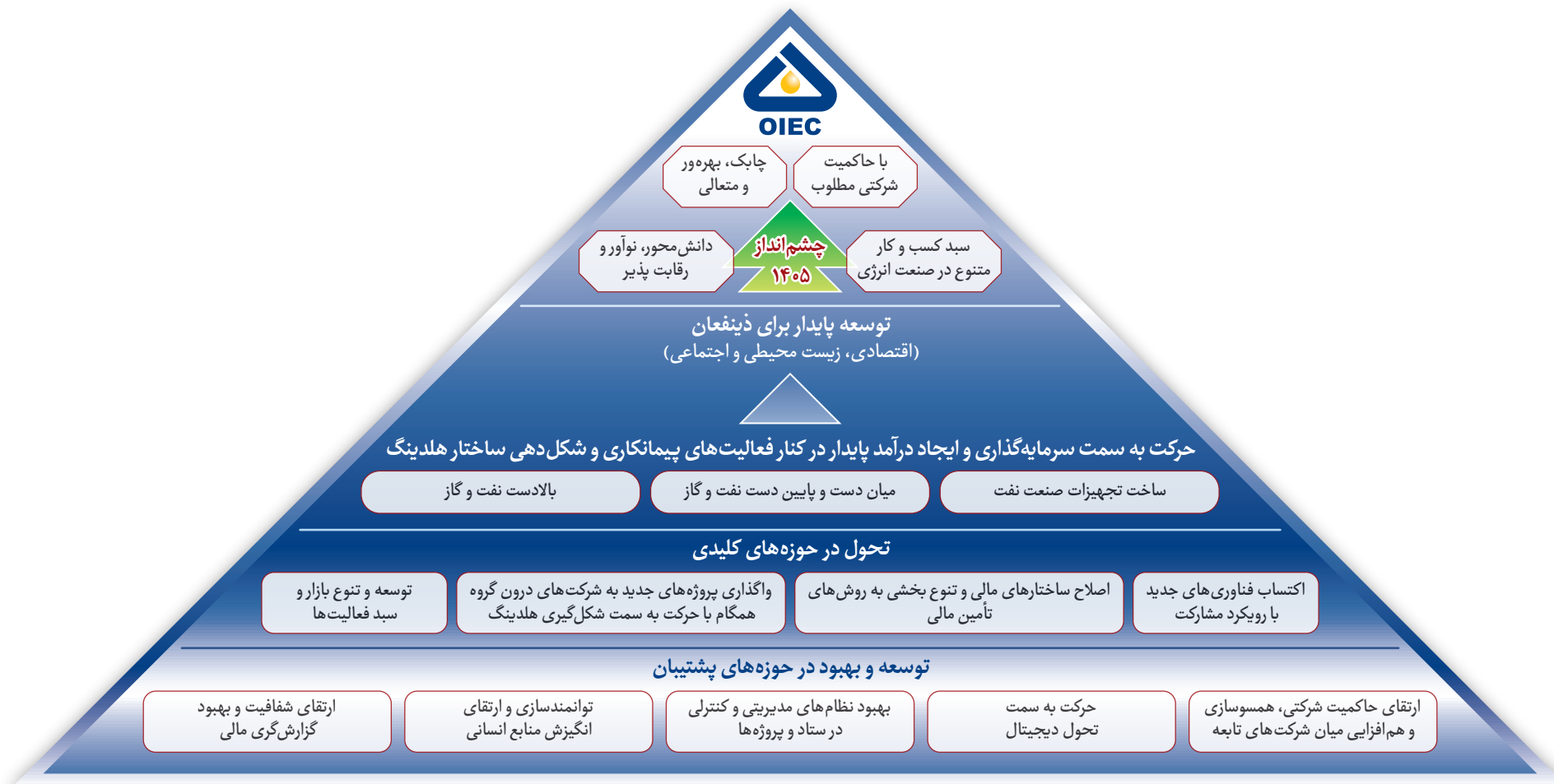
ب) تغییرات قیمت سهام شرکت در سازمان بورس طی سال ۱۴۰۰

قیمت هر سهم طبق تابلوی سازمان بورس اوراق بهادار تهران از طریق نمودار زیر نشان داده شده است:





نقشه راه تحول (۱۴۰۵-۱۴۰۱)





جایگاه شرکت در صنعت



شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت به عنوان عضوی تأثیرگذار در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کشور، بیش از سه دهه است که در خط مقدم جبهه اقتصادی فعالیت داشته و پروژه‌های متعدد نفت و گاز را اجرایی کرده است؛ یکی از مهمترین ثمرات آن رشد و توسعه پیمانکاران، سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی، ارتقای توان فنی و مهندسی آنها و ایجاد فرصت‌های شغلی برای متخصصان، دانشگاهیان و همچنین نیروهای بومی در مناطق عملیاتی بوده است، نتایجی که در سال‌های اخیر و با افزایش تحریم‌های بین‌المللی بیش از گذشته، نمود پیدا کرد.

گروه اوپک امروز با در اختیار داشتن پروژه‌های متعدد و متنوع در بخش‌های مختلف همچون توسعه میادین مشترک نفتی، مجتمع‌های الفین، نگهداشت و افزایش برداشت از میادین، مخازن ذخیره سازی، پروژه‌های پتروپالایشی، NGL، الفین و دهها پروژه دیگر، توانسته ضمن رونق کسب و کار شرکت‌های گروه و تداوم فعالیت آنها، جایگاه خود و شرکت‌های گروه را در صنعت نفت، رو به رشد کند.

این مجموعه در دهه چهارم فعالیت خود، با در اختیار داشتن دو بال «بالادستی» و «پایین دستی»، با چندین شرکت تخصصی که با هدف ایجاد چابکی و سرعت در اجرای پروژه‌ها و رویکرد تخصص‌گرایی ایجاد شده‌اند، قادر است تمامی مراحل زنجیره خدمات صنایع نفت، گاز و پتروشیمی از طراحی مفهومی تا مرحله اجرا و بهره‌برداری را اجرایی کند و به عنوان بازوی مورد اعتماد وزارت نفت، خدمات شایسته‌ای به کشور، ذینفعان، کارفرمایان و بازنشستگان محترم ارائه کند.

اوپک امروز به عنوان پیمانکاری قدرتمند و قابل اعتماد در صنعت نفت ایران شناخته می‌شود و یکی از شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی تایید صلاحیت شده از سوی وزارت نفت است که روزانه ۶۵ هزار بشکه از میدان نفتی آذر، نفت تولید می‌کند و در قالب توسعه دهنده دو حوزه بالادستی و پایین دستی و پیمانکاری عمومی، به عنوان سرمایه‌گذار در پروژه‌های این حوزه ورود کرده است. به ویژه اینکه طی سال ۱۴۰۰، مدیرعامل گروه اوپک در نخستین نشست هیئت مدیره شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) با اجماع اعضا، به عنوان رئیس انجمن انتخاب شد.

در اختیار داشتن شبکه گسترده‌ای از شرکاء و تأمین‌کنندگان داخلی و بین‌المللی در کنار دانش فنی، تجربه غنی و هسته قوی مهندسی و اجرایی، خوشنامی و اعتبار این مجموعه در صنعت نفت کشور و همچنین مورد اعتماد بودن از سوی کارفرمایان، همگی قابلیت محوری OIEC محسوب می‌شود و جایگاه قابل توجه این شرکت را در صنعت نفت کشور نشان می‌دهد؛ قابلیت‌هایی که موجب تمایز این مجموعه از سایر رقبا شده است.

٦



محيط حقوقی

با توجه به طیف گسترده‌ای از فعالیت‌ها که برای اجرای یک پروژه باید صورت پذیرد، قوانین و مقررات متعددی شامل حال شرکت می‌گردد، که مهم‌ترین آن‌ها عبارتند از:

آیین‌نامه معاملات شرکت	قانون تجارت
اساسنامه مصوب مجمع عمومی و هیأت مدیره	قانون مالیات‌های مستقیم
مصوبات مجمع عمومی و هیأت مدیره	قانون کار و تأمین اجتماعی
قراردادهای منعقد شده با کارفرماها و پیمانکاران	آیین‌نامه اجرایی قانون مبارزه با پولشویی
قانون مجازات اسلامی و آیین دادرسی کیفری	دستورالعمل‌ها و رویه‌های سازمان بورس اوراق بهادار
قوانین و مقررات ثبتی	قانون مدنی و آیین دادرسی مدنی
قانون امور گمرکی	قانون مناطق آزاد و ویژه اقتصادی و دستورالعمل‌های ناظر بر آن
ضوابط و بخش‌نامه‌های نظام فنی و اجرایی وزارت نفت	قانون حفاظت محیط زیست
مقررات پولی و بانکی	قوانین بهداشت محیط و بهداشت حرفه‌ای



۷



مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی



نسبت‌های مالی

شرح	روش محاسبه	واحد سنجش	گروه			اصلی		
			۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰	۱۳۹۸	۱۳۹۹	۱۴۰۰
نسبت‌های نقدینگی								
نسبت جاری	جمع دارایی‌های جاری ÷ جمع بدهی‌های جاری	مرتبه	۰/۷۸	۰/۷۸	۰/۸۴	۰/۸۱	۰/۷۶	۰/۸۳
نسبت سریع (آنی)	(جمع دارایی‌های جاری - پیش‌پرداخت‌ها - موجودی مواد و کالا) ÷ جمع بدهی‌های جاری	مرتبه	۰/۶۶	۰/۶۶	۰/۶۳	۰/۶۷	۰/۶۱	۰/۶۷
نسبت‌های فعالیت								
گردش حقوق صاحبان سهام	درآمد ÷ خالص حقوق صاحبان سهام	مرتبه	۵	۴	۳	۱۰	۵	۶
گردش دارایی	درآمد ÷ مجموع دارایی‌ها	مرتبه	۰/۲۸	۰/۳۲	۰/۴۱	۰/۲	۰/۳	۰/۴
نسبت‌های سرمایه‌گذاری (اهرمی)								
نسبت دارایی ثابت به حقوق صاحبان سهام	دارایی ثابت ÷ حقوق صاحبان سهام	درصد	٪۱۸۴	٪۹۳	٪۷۰	٪۱۰۴	٪۲۶	٪۲۱
نسبت مالکانه	حقوق صاحبان سهام ÷ جمع دارایی‌ها	درصد	٪۶	٪۹	٪۱۴	٪۲	٪۶	٪۷
نسبت کل بدهی	کل بدهی ÷ جمع دارایی‌ها	درصد	٪۹۴	٪۹۱	٪۸۶	٪۹۸	٪۹۴	٪۹۳
نسبت بدهی بلندمدت به حقوق صاحبان سهام	بدهی بلند مدت ÷ حقوق صاحبان سهام	درصد	٪۱۵۹	٪۱۴	٪۷	٪۴۷۲	٪۶	٪۸
نسبت‌های سودآوری								
نسبت سود خالص (حاشیه فروش)	سود خالص ÷ درآمد پیمان‌ها	درصد	٪۱,۷	٪۱۶	٪۲۱	٪۳	٪۱۵	٪۱۰
بازده دارایی (ROA)	سود خالص ÷ جمع دارائی‌ها	درصد	٪۰,۵	٪۵	٪۹	٪۱	٪۴	٪۴
بازده سرمایه (ROE)	سود خالص ÷ جمع حقوق صاحبان سهام	درصد	٪۸	٪۵۸	٪۶۲	٪۳۱	٪۷۷	٪۶۲
بازده دارایی ثابت	سود خالص ÷ دارایی ثابت	درصد	٪۴	٪۶۳	٪۸۹	٪۳۰	٪۲۹۷	٪۲۹۶
درآمد هر سهم (EPS)	سود خالص ÷ تعداد سهام	ریال	۱۷۷	۳,۶۲۲	۸,۰۸۳	۲۵۶	۲,۷۲۴	۲,۷۹۹

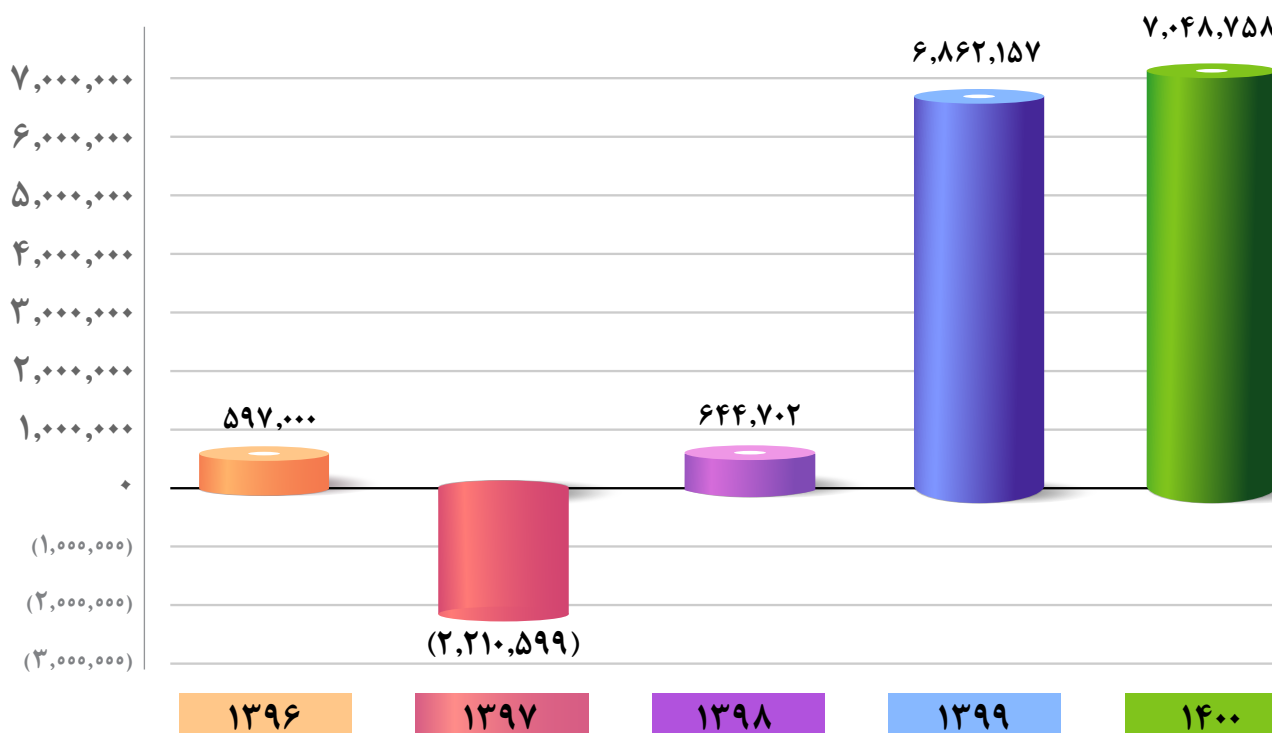


حوزه‌های سازمانی

روند مقایسه‌ای سود خالص شرکت OIEC در ۵ سال گذشته



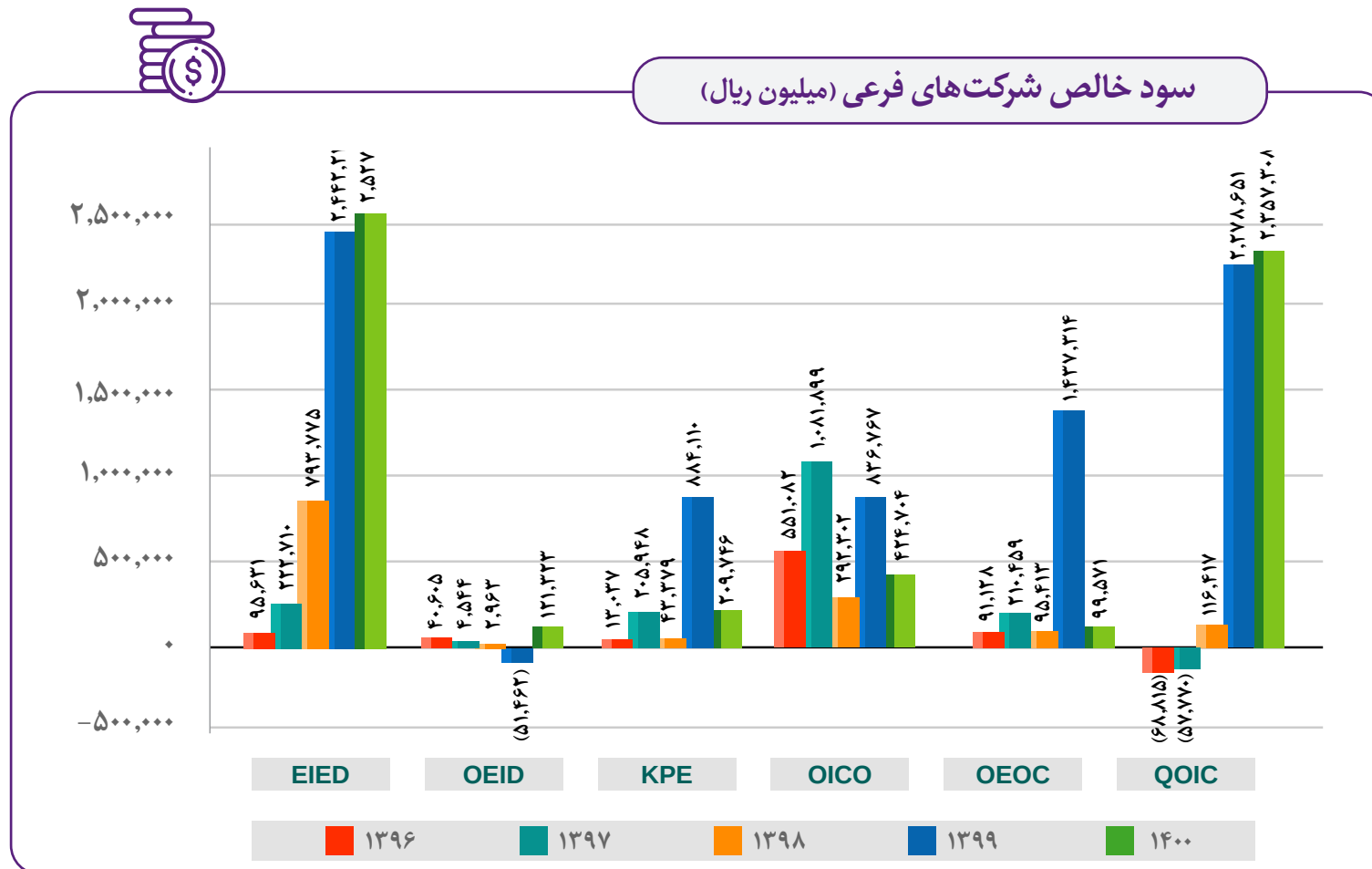
سود خالص شرکت OIEC (میلیون ریال)





حوزه‌های سازمانی

روند مقایسه‌ای سود خالص شرکت‌های تابعه در ۵ سال گذشته



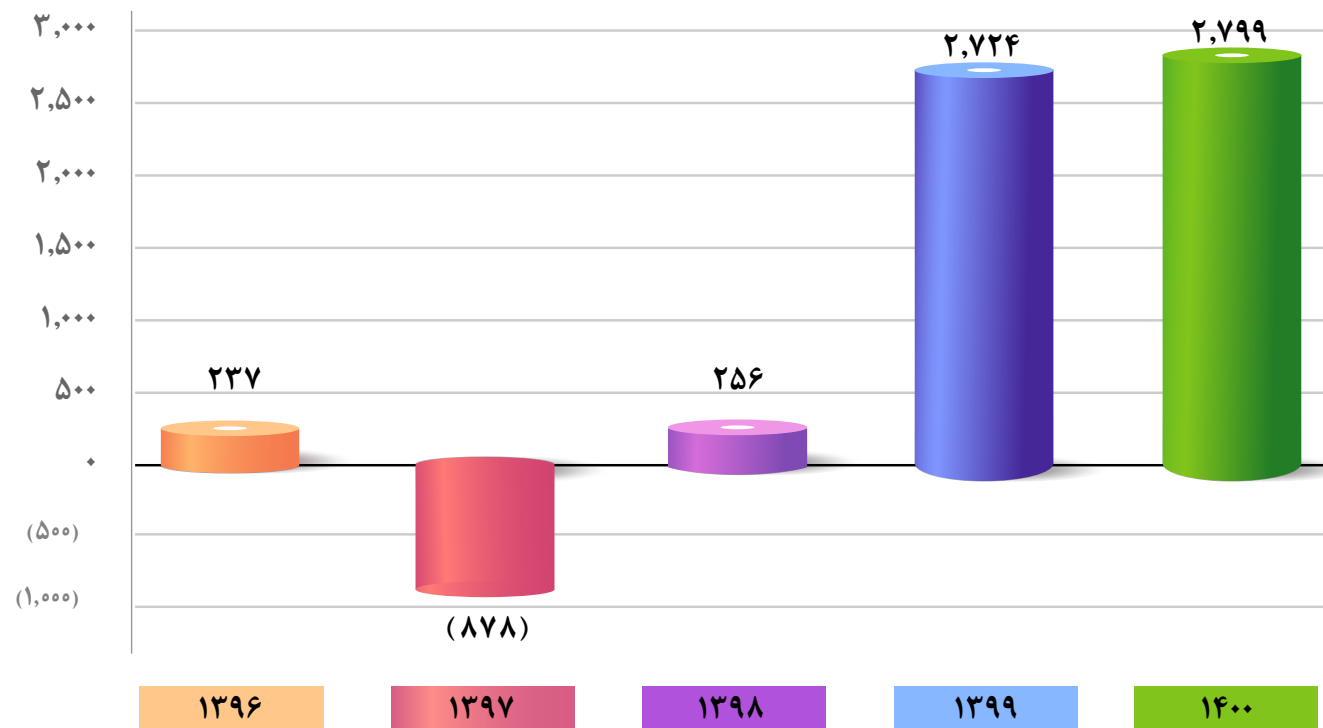


حوزه‌های سازمانی

روند مقایسه‌ای EPS شرکت اصلی در ۵ سال گذشته



درآمد هر سهم EPS شرکت اصلی (ریال)



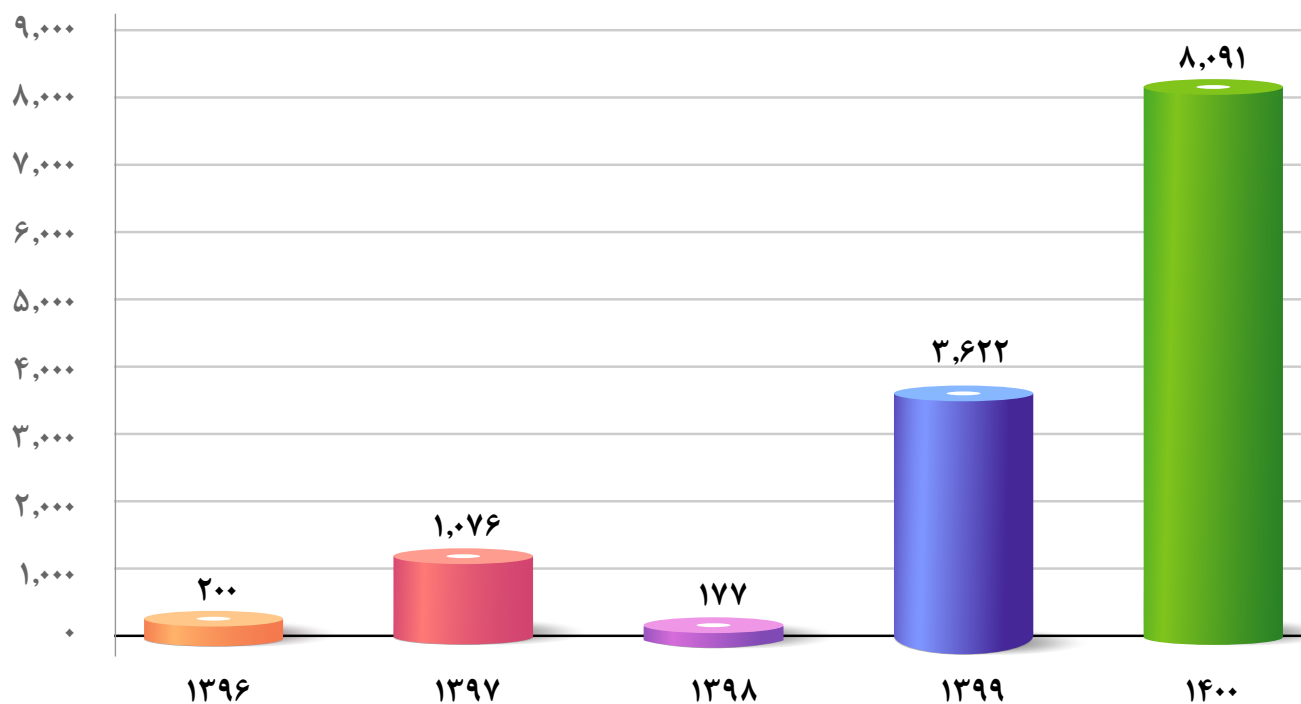


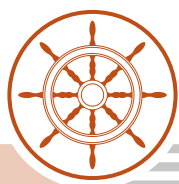
حوزه‌های سازمانی

روند مقایسه‌ای EPS تلفیقی در ۵ سال گذشته



درآمد هر سهم EPS تلفیقی (ریال)





نظام راهبری

اعضای هیأت مدیره شرکت در سال ۱۴۰۰

ردیف	اعضای هیأت مدیره	سمت	تحصیلات	آخرین سوابق مدیریتی
۱	حسین شهریاری مرغچوئیه	رئیس هیأت مدیره	کارشناس ارشد مهندسی شیمی	مدیر طرح پالایشگاهی NGL3100 و ایستگاه تقویت فشار در شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت سوابق قبلی: مدیرعامل گروه گسترش نفت و گاز پارسیان مدیرعامل پتروشیمی پردیس - مدیرعامل پتروشیمی دماوند
۲	محمدجواد شمس	نایب رئیس هیأت مدیره و مدیرعامل	لیسانس مهندسی مکانیک	مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت سوابق قبلی: رئیس هیأت مدیره شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران رئیس هیأت مدیره شرکت نفت و گاز رضوی
۳	حمیدرضا کاتوزیان	عضو هیأت مدیره	دکترای مهندسی مکانیک (بیومکانیک)	دانشیار دانشکده مهندسی پزشکی دانشگاه امیرکبیر تهران سوابق قبلی: رئیس پژوهشگاه صنعت نفت استادیار دانشکده مهندسی مکانیک دانشگاه شریف تهران
۴	محمد رضا ایمانی	عضو هیأت مدیره	کارشناس ارشد مهندسی صنایع	عضو هیأت مدیره شرکت راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت سوابق قبلی: مدیرعامل و عضو هیأت مدیره شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی قشم عضو هیأت مدیره پالایشگاه نفت لاوان
۵	عیسی مقدمی زاد	عضو هیأت مدیره	دکتری فقه و مبانی حقوق اسلامی	عضو هیأت مدیره شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت و عضو هیأت داوران اتاق بازرگانی سوابق قبلی: رئیس امور حقوقی و قراردادهای بین المللی شرکت ملی گاز ایران عضو هیأت مدیره شرکت توزیع گاز ایران

برخی از کمیته‌های تخصصی

کمیته‌های کلیدی شرکت که در حاکمیت شرکتی نقش اصلی را ایفا می‌کنند، عبارتند از:

کمیته‌های حوزه منابع انسانی:

● کمیته جذب

● کمیته رفاهی

● کمیته انضباطی

کمیته‌های حوزه پایداری (Sustainability):

● کمیته مسئولیت اجتماعی

● کمیته HSE

کمیته حسابرسی

● کمیته ریسک

● کمیسیون معاملات

کمیته‌های حوزه تحول سازمانی:

● کمیته برنامه و بودجه

● کمیته استراتژی

● شورای مدیران شرکت / مدیران گروه

۹



شرکت‌های گروه

معرفی اجمالی شرکت‌های گروه مهندسی و ساختمان صنایع نفت

نام شرکت	زمینه فعالیت	سهام OIEC	وضعیت فعلی
طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED)	عملیات مهندسی، طراحی، اجرا و نظارت بر اجرا در پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی	٪ ۱۰۰	فعال
عملیات اکتشاف نفت (OEOC)	انجام همه عملیات فنی مهندسی در زمینه‌های اکتشاف نفت و گاز، پتروفیزیک مهندسی نفت، حفاری و پیمایش چاه‌ها	٪ ۱۰۰	فعال
راه‌اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت (OICO)	پیش‌راه‌اندازی، راه‌اندازی، بهره‌برداری و تعمیرات و نگهداری پروژه‌های نفت، گاز و پتروشیمی در حوزه خشکی و دریا	٪ ۸۰	فعال
توسعه صنایع نفت و انرژی قشم (OEID)	عملیات مربوط به اکتشاف، توسعه و بهره‌برداری از منابع هیدروکربوری و انرژی‌های تجدیدپذیر، فرآورش گازهای همراه و پروژه‌های ازدیاد برداشت	٪ ۱۰۰	فعال
خدمات مهندسی نفت کیش (KPE)	ارایه همه فعالیت‌های بالادستی نفت و خدمات مهندسی نفت در مخازن هیدروکربوری، مطالعات اکتشافی، مهندسی مخازن پایه و تهیه MDP	٪ ۱۰۰	فعال
سرمایه‌گذاری نفت قشم (QOIC)	عملیات طراحی، ساخت و نصب انواع سازه‌های ناظر بر ذخیره‌سازی و انتقال نفت خام و فرآورده‌های نفتی	٪ ۵۱	فعال



معرفی اجمالی شرکت‌های گروه مهندسی و ساختمان صنایع نفت

نام شرکت	زمینه فعالیت	سهم OIEC	وضعیت فعلی
طراحی و ساختمان نفت (ODCC)	عملیات طراحی، نظارت و اجرای پروژه‌های پایین دستی صنعت نفت	۵۱٪	فعال
مهندسی و توسعه سروک آذر (SAED)	توسعه میدان نفتی آذر	۱۰٪	فعال
صنایع تجهیزات نفت (PEIC)	تولید و عرضه شیرآلات و تجهیزات صنایع نفت، گاز و پتروشیمی	۱۷٪	فعال
* حفاری نفت و گاز پرشیا (POGD)	عملیات پیمانکاری، مهندسی، مشاوره، حفاری چاه‌های اکتشافی و نظارت بر پروژه‌های حفاری	۱۰۰٪	در حال تصفیه
* ساختمان و نصب صنایع فراگیر (GICI)	عملیات پیمانکاری مربوط به پروژه‌های صنایع نفت، گاز، پتروشیمی و سایر موارد صنعتی	۱۰۰٪	در حال تصفیه

در ضمن شرکت اویک برای فعالیت‌های مالی، بازرگانی، پشتیبانی و تأمین اقلام مورد نیاز پروژه‌های خود از چند شرکت بین‌المللی بهره می‌گیرد.

* دو شرکت حفاری نفت و گاز پرشیا (POGD) و ساختمان و نصب صنایع فراگیر (GICI) در حال انحلال هستند.



دسته‌بندی شرکت‌های گروه بر مبنای حوزه فعالیت





ریسک‌های عمده



ریسک‌های کلیدی شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت

عناوین ریسک	استراتژیک	عملیاتی	مالی	تطبیق	علل وقوع ریسک	پیامدهای وقوع ریسک	راهکار / پاسخ
محدودیت در تأمین نقدینگی و منابع مالی پروژه‌ها			✓		- کاهش توان مالی کارفرمایان و عدم پرداخت به موقع صورت وضعیت‌های تأیید شده - دشواری دسترسی به منابع مالی خارجی و LC - محدود بودن تأمین مالی از نظام بانکی و صندوق توسعه ملی	- تأخیر در اجرای پروژه‌ها مطابق اهداف برنامه‌ای - اختلال در مدیریت نقدینگی برخی از شرکت‌های فرعی به دلیل وابستگی به پروژه‌های OIEC	- شناسایی، ارزیابی و فعال سازی کانال‌های تأمین مالی جدید - استفاده از ابزارهای نوین تأمین مالی مبتنی بر بازار سرمایه (نظیر فروش اوراق) - توسعه درآمدهای پایدار شرکت با جذب سرمایه در طرح‌های اقتصادی در زنجیره انرژی - کاهش دوره وصول مطالبات
دشواری تأمین به موقع تجهیزات و کالاهای مورد نیاز پروژه‌ها		✓			- دشواری همکاری تأمین‌کنندگان و سازندگان معتبر خارجی با شرکت‌های ایرانی و زمان‌بر بودن انتقال وجه به حساب آن‌ها - محدودیت تأمین ارز از سیستم بانکی - زمان‌بر بودن ساخت برخی تجهیزات پیشرفته در داخل و محدود بودن توان سازندگان داخلی	- افزایش زمان اجرای پروژه‌ها - عدم تحقق بودجه درآمدی شرکت	- شناسایی و ارزیابی تأمین‌کنندگان / پیمانکاران داخلی - افزایش سهم تأمین‌کنندگان داخلی و حمایت از آن‌ها - استفاده از روش‌های تأمین مالی در زنجیره تأمین نظیر فاکتورینگ، LC داخلی و ... - ایجاد تغییر در نحوه انجام پرداخت‌ها - استفاده از شرکت‌ها و یا کشورهای واسطه
عدم تراز مالی پروژه‌ها			✓		- تغییرات نرخ ارز - تورم بیش از حد انتظار - عدم توجه به درآمد- هزینه و Cash Flow هر پروژه	- کسری بودجه اجرای پروژه‌ها - افزایش زمان اجرای پروژه‌ها - کاهش حاشیه سود پروژه‌ها	- بهبود نظام مدیریت هزینه - درآمد و مدیریت نقدینگی پروژه‌ها و ارائه گزارشات مدیریتی به صورت دوره‌ای - بهبود در نظام مدیریت ادعا در خصوص قراردادهای کارفرمایی
دشواری ایجاد تحولات بنیادین در سازمان	✓			✓	- محدودیت‌ها از سوی نهادهای بالادستی و نظارتی - فرهنگ سازمانی موجود - عدم چابکی و یکپارچگی فرآیندهای سازمان	کاهش رقابت‌پذیری در بازار و صنعت انرژی	- توسعه فعالیت‌های مبتنی بر مدیریت تغییرات یکپارچه - تکیه حداکثری بر بهبودهای مستمر نسبتاً کوچک و کم هزینه، اما مثبت و مؤثر - توسعه فرهنگ تعامل بین واحدها و توجیه اثربخشی تغییرات
پایداری درآمدزایی و سودآوری	✓		✓		- وابستگی بالای درآمدی به حوزه پیمانکاری - ناکافی بودن سرمایه‌گذاری در زنجیره انرژی و درآمد پایدار	عدم پوشش هزینه‌های جاری شرکت به خصوص در شرایط سخت اقتصادی	- توسعه سرمایه‌گذاری و مشارکت در فعالیت‌های حوزه پیمانکاری - سرمایه‌گذاری و تأسیس تأسیسات و واحدهای نسبتاً کم ظرفیت و کم هزینه (ولی متکی بر دانش و تجربیات پیمانکاری سازمان)

۱۱



عملکرد اجتماعی



اقدامات حوزه مسئولیت اجتماعی

شرکت OIEC عمیقاً باور دارد که توجه به جوامع محلی ضرورتی انکارناپذیر است و طبیعتاً دستیابی به توسعه پایدار در سایه توجه و اهتمام به جوامع محلی ظهور و بروز پیدا می‌کند. این مجموعه به خوبی می‌داند، توسعه پایدار نیازمند نگاهی همه‌جانبه و متوازن است. از این رو، تمام تلاش خود را به کار می‌بندد که شرایط را برای رشد و تعالی ساکنان مناطق هم‌جوار پروژه‌ها فراهم کند و با توانمندتر کردن مردم محلی، اثربخشی فعالیت‌های خود را نیز بیشتر کند. از این رو، OIEC در طول بیش از سه دهه فعالیت، تلاش کرده است توجه ویژه‌ای به دغدغه‌های مسئولیت اجتماعی داشته باشد و خود را در برابر کارکنان، سازمان و نیز جامعه و محیط پیرامون مسئول و پاسخگو بداند و درباره مسائل اجتماعی و دغدغه‌های اقشار مختلف مردم احساس مسئولیت کند.



بخشی از اقدامات انجام شده در جهت نیل به اهداف توسعه پایدار این شرکت در سال ۱۴۰۰ به شرح زیر است:

● برگزاری ۵ جلسه کمیته مسئولیت اجتماعی

● خرید یک دستگاه استابلایزر به منظور راه اندازی دستگاه اکسیژن ساز جهت بیمارستان دهلران

● کمک به خانواده‌های نیازمند مناطق هم‌جوار پروژه‌ها (دهلران، عسلویه، گچساران)

● هزینه امداد رسانی سیل به منطقه مورموری

● خرید تجهیزات پزشکی بیمارستان دهلران - دانشگاه علوم پزشکی استان ایلام

● حمایت از تیم‌های ورزشی منطقه دهلران

وضعیت مصرف انرژی

در گروه OIEC، نظام مهندسی و طراحی پروژه‌ها، مبتنی بر استانداردهای به روز ملی و بین‌المللی است. به گونه‌ای که به صورت پیش فرض مقوله استفاده بهینه از انرژی و بهره‌وری حداکثری در اصول و قواعد طراحی پروژه‌های شرکت لحاظ می‌شود.



عملکرد زیست محیطی، ایمنی، بهداشتی و کنترل کیفیت (HSEQ)

- برگزاری بیش از ۲۸,۵۰۰ نفر ساعت دوره آموزشی HSE در پروژه‌ها و ستاد
- کاهش ۱۴ درصدی شاخص نرخ تکرار کل جراحات قابل ثبت نسبت به سال گذشته
- برنامه‌ریزی و اجرای برنامه جامع تربیت آتش نشان حرفه‌ای از جوانان مستعد بومی و به کارگیری آنها در پروژه NGL 3100
- اجرای برنامه‌های پایش و مراقبت از سلامت کارکنان (معاینات ادواری طب کار)
- برنامه‌ریزی و اجرای دقیق پروتکل‌های بهداشتی مرتبط با همه‌گیری بیماری Covid-19
- انجام تست PCR جهت سنجش سلامت همکاران (۲ نوبت در سال)
- حفظ و نگهداشت سیستم‌های مدیریتی بر استانداردهای ایزو
- ارزیابی سیستم‌های مدیریت یکپارچه شرکت شامل ستاد و پروژه‌ها بر مبنای مدل ارزیابی تضمین کیفیت (QARS)
- طراحی، نصب و راه‌اندازی دو مازول تخصصی نرم‌افزار یکپارچه کنترل کیفیت (نیکا)

۱۲



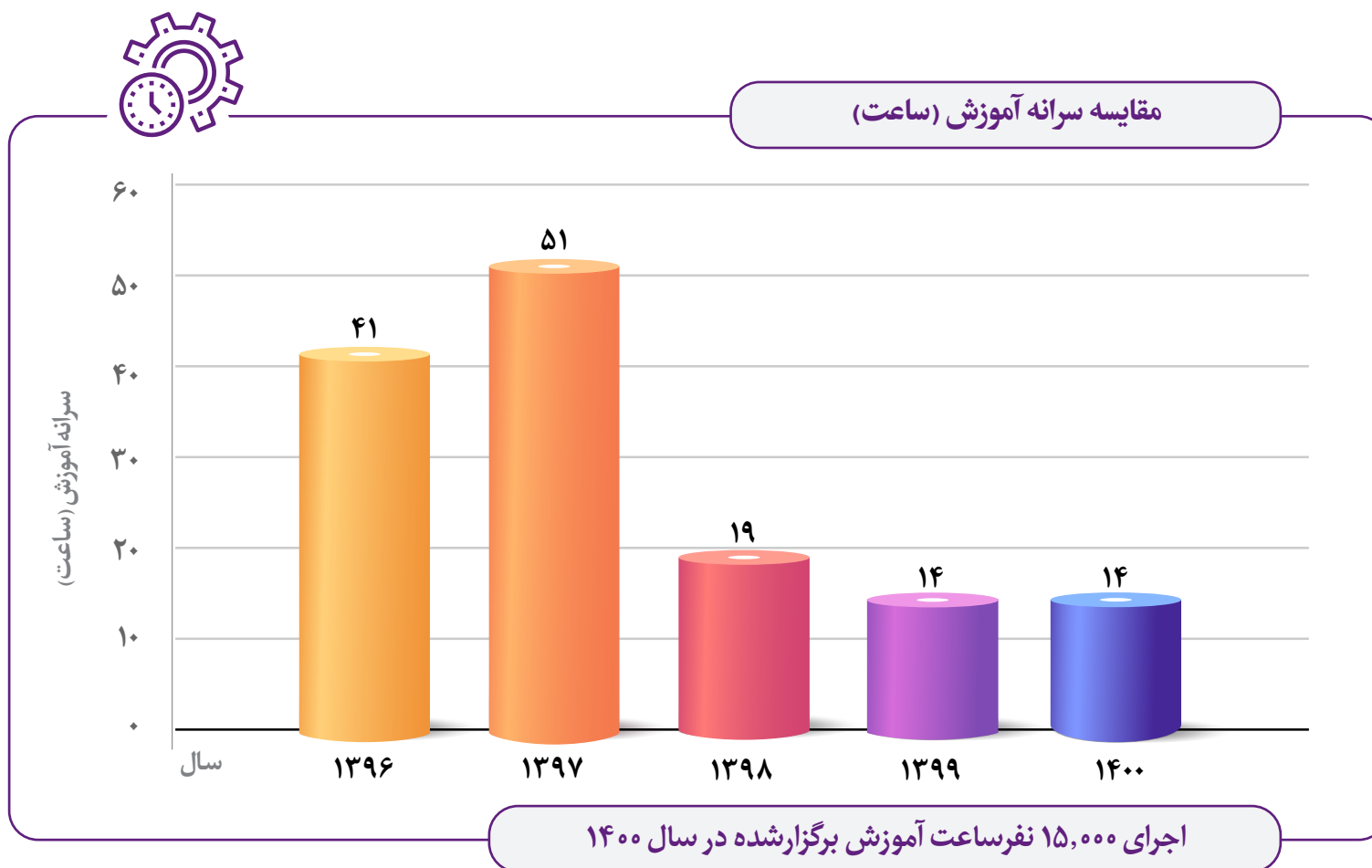
فعالیت‌های توسعه منابع انسانی

یادگیری و توسعه منابع انسانی

در سال ۱۴۰۰ طراحی، تدوین و اجرای به موقع برنامه‌های آموزشی مصوب در راستای اهداف و استراتژی‌های شرکت با رویکرد تاکید و تمرکز بر توسعه و ارتقای مهارت‌های یادگیری و حفظ سطح کیفی برگزاری دوره‌های آموزشی در شرایطی متفاوت به دلیل شیوع ویروس کرونا همراه بوده است. اهم اقدامات صورت گرفته در حوزه آموزش و توسعه منابع انسانی به قرار زیر است:

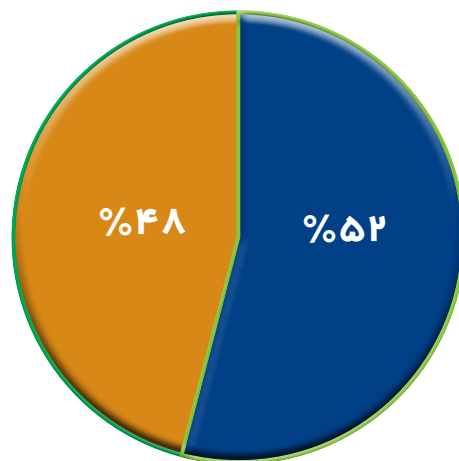
- اجرای روال شناسایی نیازهای آموزشی با رویکرد یادگیری، براساس اهداف و استراتژی‌های شرکت
- تهیه و تدوین برنامه آموزشی سال ۱۴۰۰ در راستای اهداف و استراتژی‌های شرکت و واحدهای سازمانی
- اخذ استاندارد آموزش ISO29993: 2017
- اجرای برنامه آموزشی با رویکرد یادگیری و توسعه منابع انسانی براساس استاندارد ISO29993: 2017
- برگزاری کارگاه‌های آموزشی - مهارتی در سطح دفتر مرکزی و کارگاه پروژه‌ها با هدف ارتقا و توسعه مهارت‌های عملکردی
- طراحی، تدوین و اجرای برنامه‌های ارزیابی و توسعه عملکرد کارکنان
- اجرای برنامه‌های توسعه فردی و برنامه‌های توسعه مدیران
- راه‌اندازی بستر آموزش‌های Online و برگزاری دوره‌های آموزشی درون سازمانی مجازی
- مستندسازی و ارائه خدمات آموزشی از طریق پرتال داخلی ESS
- اجرای فرآیند مدیریت عملکرد کارکنان به صورت سیستمی از طریق نرم‌افزار
- اجرای پروژه شناسایی نیروهای کلیدی و کارآمد
- حمایت از اخذ مدارک حرفه‌ای بین المللی همکاران

نمودار مقایسه سرانه آموزش به تفکیک هر سال

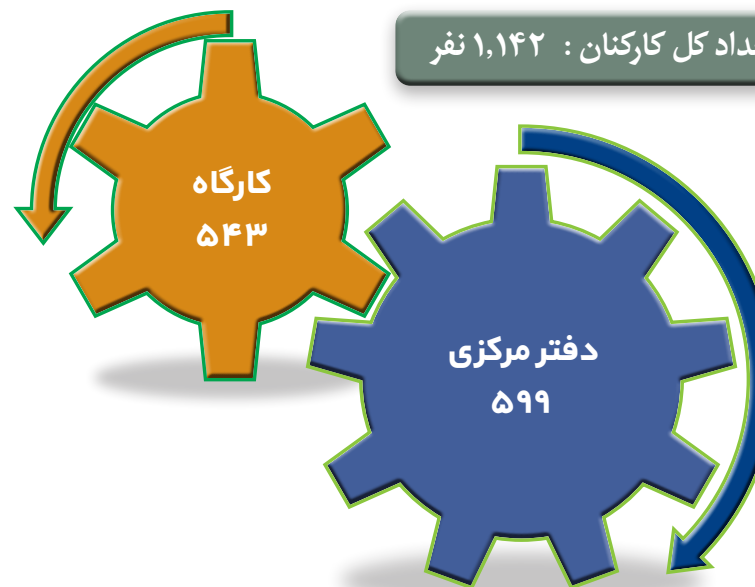


اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی شرکت OIEC

تعداد کارکنان شرکت OIEC بر حسب محل خدمت



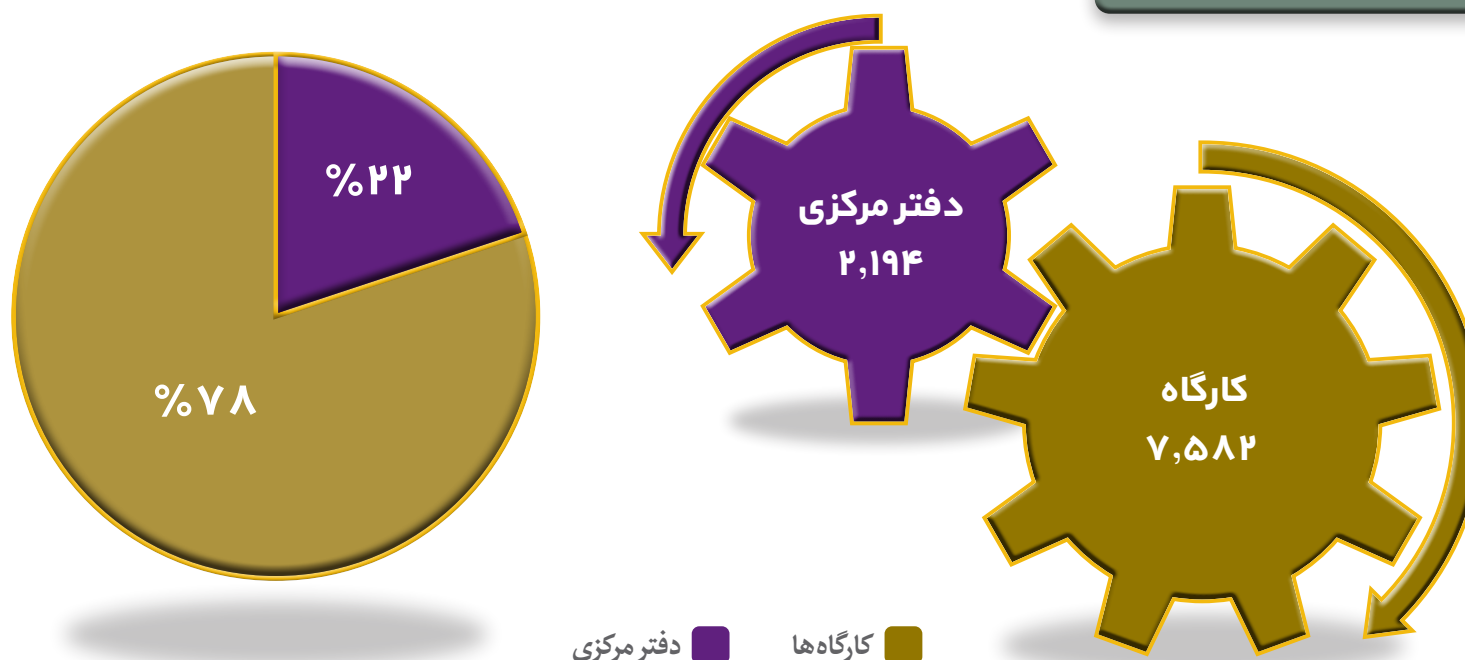
کارگاه‌ها دفتر مرکزی



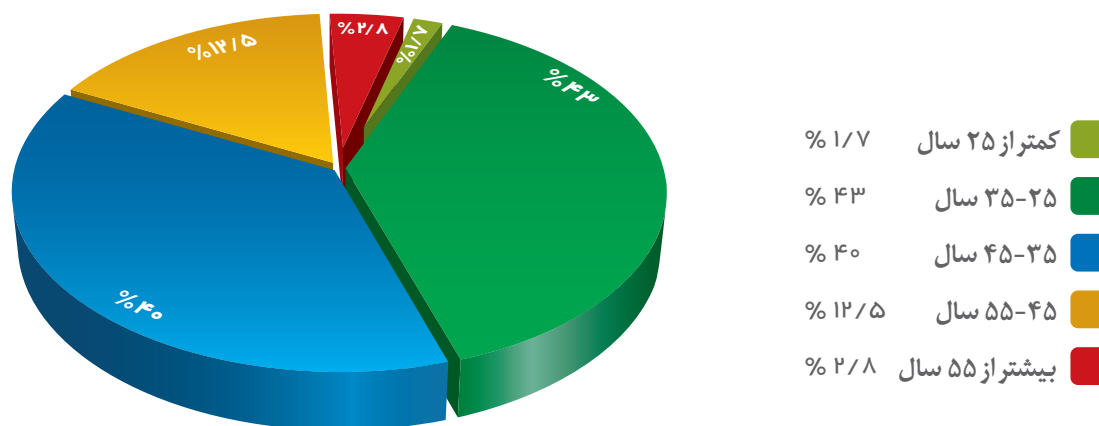
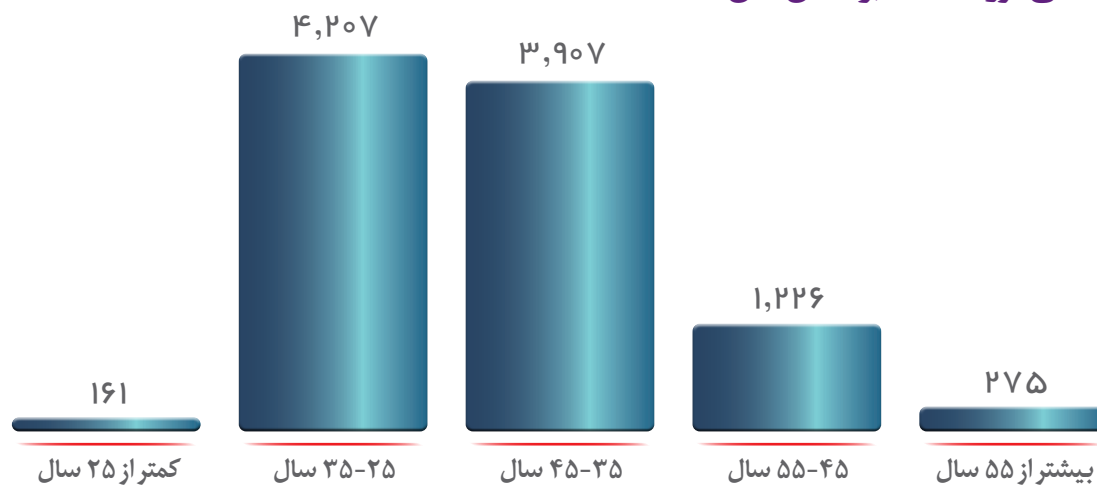
اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی گروه OIEC

تعداد کارکنان بر حسب محل خدمت در گروه OIEC

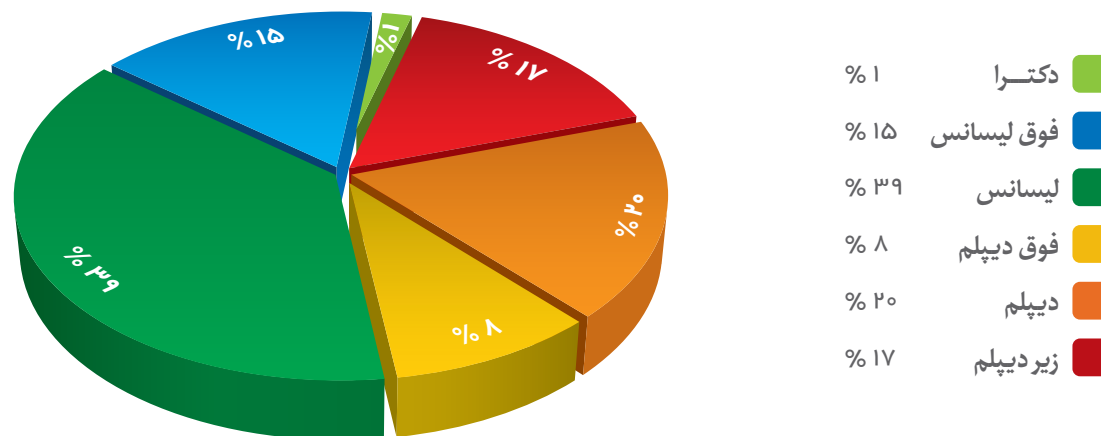
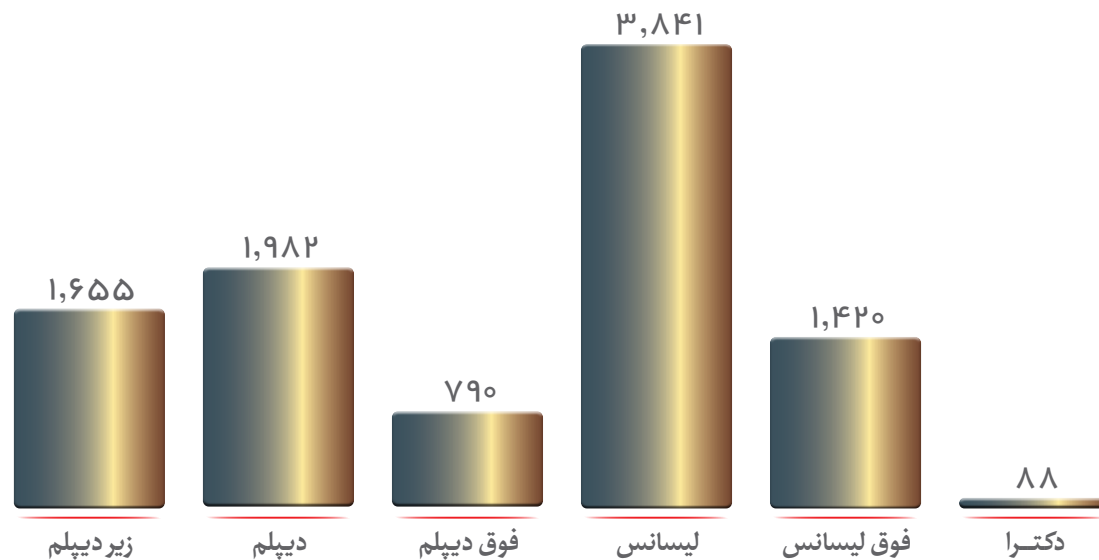
تعداد کل کارکنان : ۹,۷۷۶ نفر



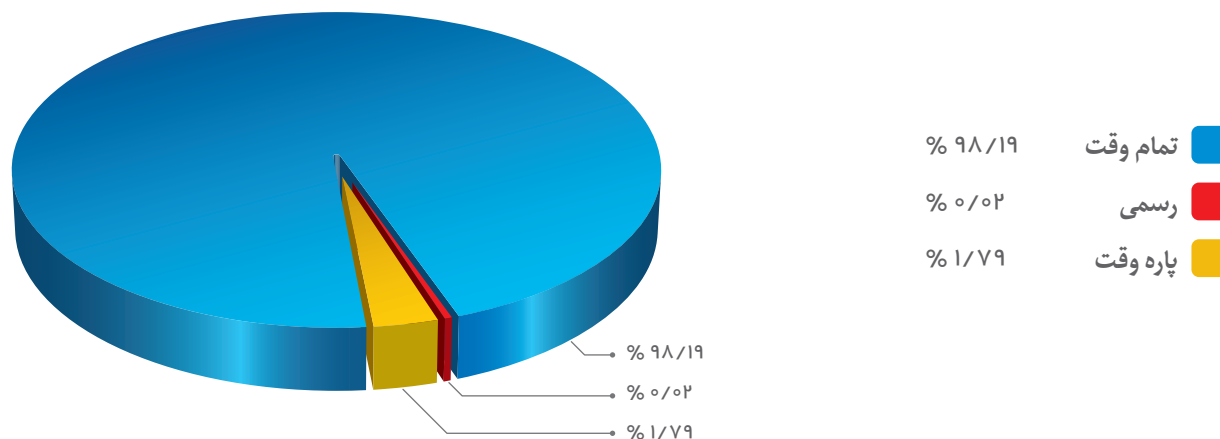
ت ترکیب نیروی انسانی گروه OIEC بر اساس سن



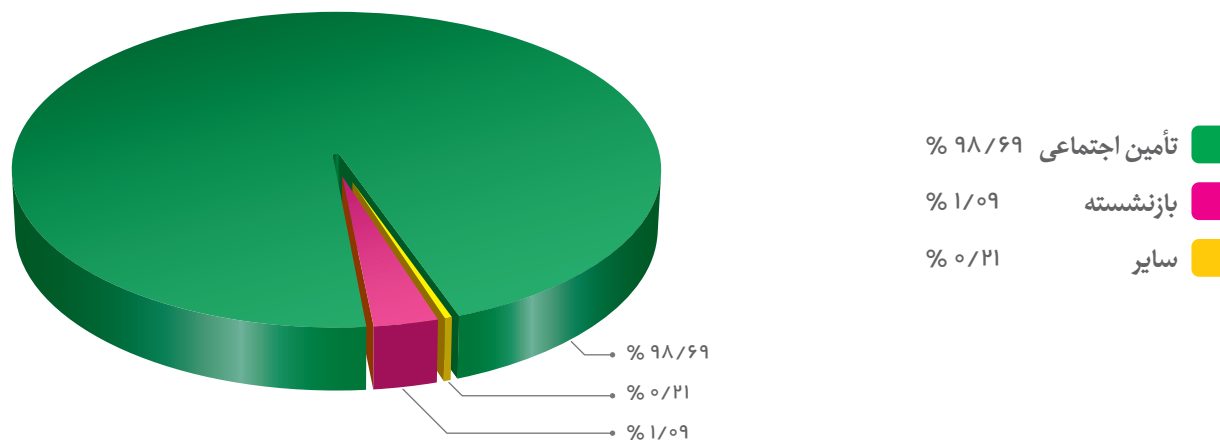
ترکیب نیروی انسانی گروه OIEC بر اساس تحصیلات



ترکیب نیروی انسانی گروه OIEC براساس نوع قرارداد



ترکیب نیروی انسانی گروه OIEC براساس نوع وضعیت بیمه



۱۳



اقدامات انجام شده برای تکالیف مجمع (سال ۱۳۹۹)

اقدامات انجام شده	شرح تکالیف مجمع	بند حسابرس
عمده تأییدیه واصل نشده در سرفصل حساب‌های دریافتنی و پیش‌پرداخت‌ها (حدود ۹۰ درصد) مربوط به شرکت ملی نفت ایران است که عموماً در ارائه تأییدیه با شرکت‌ها همکاری نمی‌کند. سایر تأییدیه‌های واصل نشده (حدود ۷ درصد) عمدتاً مربوط به «شرکت طراحی و ساختمان نفت» بوده که با توجه به پیگیری‌های انجام شده در سال ۱۴۰۰، رفع مغایرت حساب‌ها و دریافت تأییدیه بدون مغایرت صورت پذیرفت. عمده تأییدیه‌های واصل نشده مربوط به حساب‌های پرداختنی و سایر پرداختنی‌ها (حدود ۹۴ درصد) مربوط به «شرکت ملی نفت ایران» است که عموماً در ارائه تأییدیه با شرکت‌ها همکاری نمی‌کند. سایر تأییدیه‌های واصل نشده مربوط به شرکت‌های خارجی می‌باشد که به دلیل تحریم‌ها و عدم دسترسی به این شرکت‌ها، دریافت تأییدیه امکان‌پذیر نبوده است. درخصوص تأییدیه‌های بانکی نیز لازم به ذکر است که علت عدم دریافت تأییدیه از بانک‌های فوق‌الذکر، شرایط تحریم از سال‌های گذشته است. عمده مغایرت‌های فی‌مابین تأییدیه‌های دریافتنی و دفاتر مالی مربوط به شرکت‌های DCI، مستقل خارجی ۱ و توربوکمپرسور نفت است که در این خصوص، مغایرت‌های فی‌مابین با شرکت‌های مستقل خارجی ۱ و توربوکمپرسور نفت در سال ۱۴۰۰ برطرف شده و پیگیری‌های لازم جهت رفع مغایرت با شرکت DCI نیز در دست اقدام است.	مجمع مقرر کرد هیأت مدیره پیگیری‌های لازم جهت رفع مغایرت حساب‌ها و اخذ تأییدیه‌ها از تمامی طرف حساب‌ها اعم از کارفرمایان، خصوصاً «شرکت ملی نفت ایران» و بانک‌ها به عمل آورده و ضمن ارائه تأییدیه‌های اخذ شده به حسابرس و رفع مغایرت حساب‌ها، اقدامات لازم تا حصول نتیجه مطلوب را پیگیری و گزارش آن را در مقاطع سه ماهه به سهامداران عمده ارایه کند.	بند ۴
تکالیف مقرر انجام و بند مربوطه از گزارش حسابرسی سال ۱۴۰۰ حذف شد.	مجمع مقرر کرد هیأت مدیره با جدیت وصول یا تعیین تکلیف مطالبات راكد و سنواتی را پیگیری و در موارد لازم با رعایت صرفه و صلاح شرکت اقدامات حقوقی را در جهت استیفای حقوق شرکت به عمل آورد، همچنین ضمن تهیه گزارش تجزیه سنی مطالبات مزبور، هیأت مدیره در صورت لزوم و با رعایت صرفه و صلاح شرکت، نسبت به اخذ ذخایر مطالبات مشکوک الوصول در صورت‌های مالی شش ماهه تصمیم‌گیری کرده و گزارش اقدامات در خصوص این بند را به سهامداران عمده ارایه کند.	بند ۵

بند حسابرس	شرح تکالیف مجمع	اقدامات انجام شده
بند ۶	براساس گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی مقرر شد، گزارش کاملی از موضوع مطالبات راكد و سنواتی «شرکت راه اندازی و بهره برداری صنایع نفت» از «شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران» و نحوه اقدام صورت گرفته، تهیه و به سهامدار عمده ارائه کند، همچنین شرکت ضمن بهره گیری از نظرات ارشادی مشاورین حقوقی خود، با رعایت صرفه صلاح شرکت نسبت به پیگیری وصول مطالبات و حسب ضرورت، طرح موضوع در مراجع قضایی تصمیم گیری کند، بنحوی که حقوق شرکت ضایع نشود. مورد انتظار است شرکت در مقاطع سه ماهه گزارش اقدامات انجام شده را به سهامداران عمده ارایه کند.	با عنایت به ارسال صورت وضعیت قطعی قرارداد راه-اندازی فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی در بخش قرارداد اصلی و الحاقیه عملیات تعمیر و نگهداری (O&M) به کنسرسیوم فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی و با توجه به عدم اظهار نظر نهایی کارفرما در این خصوص، به منظور پیگیری موضوع، جلساتی با نماینده سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (رهبر کنسرسیوم) برگزار و نظر به عدم توافق در مذاکرات، با ارسال مکاتبات منتهی به نامه مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۲۴ خطاب به نماینده کنسرسیوم، درخواست اعمال ماده ۱۴ قرارداد فی مابین با موضوع حل اختلاف ایفاد گردید.
بند ۷	براساس گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی؛ در رابطه با صورت های مالی شرکت وابسته «طراحی و ساختمان نفت»، مجمع مقرر کرد برای سنوات آتی، ترتیباتی اتخاذ شود که مجمع آن شرکت قبل از مجمع «شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت» برگزار شود و صورت های مالی حسابرسی شده آن به حسابرس شرکت ارائه گردد.	توضیح اینکه مالکیت شرکت در سهام «شرکت طراحی و ساختمان نفت» (۵۱ درصد) بوده و به دلیل دارا بودن سهام ممتاز توسط سایر سهامداران شرکت مزبور، شرکت دارای کنترل در شرکت طراحی و ساختمان نفت نبوده، لیکن حائز شرایط نفوذ قابل ملاحظه طبق استانداردهای حسابداری است. علاوه بر این، باتوجه به عدم ارائه صورت های مالی توسط آن شرکت، شناسایی سرمایه گذاری به روش ارزش ویژه برای این شرکت امکان پذیر نبوده است.
بند ۸	در رابطه با پروژه فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی، با توجه به تحویل قطعی پروژه و تنظیم اقرارنامه ترک ادعا مقرر شد شرکت نسبت به پیگیری های لازم جهت صدور قطعی اسناد حسابداری صورت وضعیت های دریافتی و همچنین مشخص شدن میزان مطالبات نهایی از کارفرما و آزاد سازی سپرده نزد کارفرما اقدامات لازم را به عمل آورده و نتیجه اقدامات را در مقاطع زمانی سه ماهه به سهامداران عمده گزارش کند.	تکالیف مقرر انجام و بند مربوطه از گزارش حسابرسی سال ۱۴۰۰ حذف شد.

اقدامات انجام شده	شرح تکالیف مجمع	بند حسابرسی
موجودی انبار به صورت تعدادی در سیستم انبار نگهداری و تمام موارد جابجایی کالاها بین پروژه‌ها در این سیستم به بهای تمام شده تاریخی منعکس می‌شود. همچنین، راه‌اندازی کامل سیستم حسابداری انبار، در سال ۱۴۰۱ در دست اقدام می‌باشد.	مقرر شد هیات مدیره شرکت همچنان پیگیری‌های لازم در خصوص استقرار سیستم حسابداری انبار پروژه را به عمل آورده، به نحوی که دارایی مازاد در انبارها مشخص و اقلام مصرفی هر پروژه مطابق مستندات مربوطه در سرفصل حساب پروژه‌ها به تفکیک ثبت گردد و در مقاطع سه ماهه نسبت به ارسال گزارش اقدامات صورت گرفته و پیشرفت نتایج حاصله به سهامداران عمده اقدام گردد.	بند ۹
مطالبات شرکت‌های سیپورت، الغیث و Zpec مربوط به سنوات قبل (۶ تا ۷ سال) است که پیگیری‌های لازم در خصوص تعیین تکلیف نهایی از طریق کمیته داخلی تسویه و برگزاری جلساتی با شرکت‌های مذکور در دست اقدام می‌باشد.	مقرر شد با رعایت صرفه و صلاح شرکت، پیگیری‌های لازم جهت تسویه تا حصول نتیجه نهایی به عمل آمده و در مقاطع سه ماهه گزارش پیشرفت اقدامات صورت گرفته به سهامداران عمده ارائه گردد.	بند ۱۰
موضوع تعیین تکلیف پروژه و بانک «استاندارد چارتر» توسط امور حقوقی شرکت از طریق مکاتبات وکیل بین‌المللی با بانک استاندارد چارتر با همکاری امور مالی جهت تعیین تکلیف بدهی شرکت در حال پیگیری می‌باشد.	پیرو تکلیف مجمع عمومی عادی سال گذشته، مقرر گردید هیأت مدیره شرکت ضمن پیگیری و تعیین تکلیف قرارداد مشارکت در پروژه طرح توسعه میدان نفتی سروش و نوروز و چگونگی تسویه وام ارزی، گزارشی در خصوص اقدامات صورت گرفته در رابطه با تسهیلات دریافتی از بانک استاندارد چارتر تهیه و به سهامداران عمده ارائه نمایند.	بند ۱۱

اقدامات انجام شده	شرح تکالیف مجمع	بند حسابرس
مالیات عملکرد سال های ۱۳۹۴ لغایت ۱۳۹۶ شرکت ، در هیأت های هم عرض و تجدیدنظر در حال رسیدگی است. مالیات عملکرد، حقوق و ارزش افزوده سال های قبل شرکت های فرعی به شرح ذیل می باشد: • OEOC: دفاتر شرکت بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده تا پایان سال ۱۳۹۸ تسویه گردیده است. بابت سال ۱۳۹۵ برگ قطعی مالیات در سال ۱۴۰۱ به شرکت ابلاغ گردیده و اقدامات لازم جهت پرداخت انجام شده است. دفاتر شرکت بابت مالیات بر ارزش افزوده سال ۱۳۹۹ در دست رسیدگی توسط مقامات مالیاتی می باشد. دفاتر شرکت بابت مالیات حقوق تا پایان سال ۱۳۹۸ قطعی و تسویه گردیده است. دفاتر شرکت بابت مالیات حقوق سال مالی ۱۳۹۹ در دست رسیدگی توسط مقامات مالیاتی می باشد. • EIED: مالیات عملکرد شرکت برای سال ۱۳۹۷ و مالیات ارزش افزوده سال های ۱۳۹۶ و ۱۳۹۷ هیات تجدیدنظر در حال رسیدگی است. • OEID: مالیات ارزش افزوده سال های ۱۳۹۶ و ۱۳۹۷ و مالیات حقوق سال ۱۳۹۸ قطعی و تسویه گردیده است. مبلغ ۳۵۷ میلیارد ریال اعتبار ارزش افزوده پروژه فازهای ۲۰-۲۱ پارس جنوبی (معاف از مالیات ارزش افزوده) که هزینه کرد آن منوط به رسیدگی و صدور برگ تشخیص مالیات و عوارض ارزش افزوده سال ۱۳۹۸ می باشد لذا باتوجه به در روند بودن فرآیند رسیدگی، تا زمان صدور برگ تشخیص مبلغ به حساب اعتبار مالیاتی منظور می گردد.	مقرر شد با رعایت صرفه و صلاح شرکت، پیگیری های لازم جهت تعیین تکلیف و اخذ مفاصاحساب مالیات عملکرد، ارزش افزوده و تکلیفی تا حصول نتیجه نهایی بعمل آمده و در مقاطع سه ماهه گزارش پیشرفت اقدامات صورت گرفته به سهامداران عمده ارائه گردد.	بند ۱۲

اقدامات انجام شده	شرح تکالیف مجمع	بند حسابرس
مبلغ ۴۱۱ میلیون دلار کارفرما - پروژه ۲۰-۲۱: تعدیل قرارداد منوط به حسابرسی اسناد هزینه‌ای پروژه توسط سازمان حسابرسی است که در این خصوص، گزارش حسابرسی ویژه پروژه ۲۰-۲۱ انجام شده توسط دانشگاه صنعت نفت به شرکت POGC ارسال و توسط آن شرکت برای بررسی و تایید به سازمان حسابرسی ارسال شده است. مبلغ ۹۰ میلیون دلار بابت صورت وضعیت OPTIONAL - پروژه ۲۰-۲۱: ارجاع موضوع به هیأت عالی حل اختلاف شرکت ملی نفت ایران و بررسی آن. مبلغ ۳۲/۴ میلیون دلار بابت هزینه های ریزش ارز - پروژه ۲۰-۲۱: براساس صورتجلسات پیگیری طرح های پارس جنوبی مقرر شد معادل ۵٪ علی الحساب بابت هزینه های انتقال ارزهای پرداخت شده، طبق مصوبه ستاد تدابیر پرداخت گردد، لیکن علیرغم ارسال به کارفرما تاکنون در دفاتر ایشان ثبت نشده است. مبلغ ۴۸ میلیون یورو بابت بهای ۴ دستگاه توربو ژنراتور در پروژه NGL3100: الحاقیه قرارداد در تاریخ ۹۹/۰۸/۱۹ منعقد گردیده و به امضای طرفین رسیده است. صورت وضعیت مربوطه در سال ۱۴۰۰ پس از تایید کارفرما، در حساب ها لحاظ شده است. مبلغ ۲۵ میلیون دلار علی الحساب دریافتی از کارفرما بابت اضافه کاری - پروژه ۱۷-۱۸: بابت اضافه کاری های پروژه به صورت علی الحساب توسط کارفرما پرداخت شده است. شرح کار و اسناد مرتبط جهت ارائه به کارفرما توسط پروژه در حال انجام است.	در رابطه با اضافه کاری های فازهای ۱۷ و ۱۸ میدان گازی پارس جنوبی، پیرو تکلیف مجمع عمومی عادی سال گذشته، مقرر شد هیأت مدیره شرکت همچنان پیگیری های لازم را در جهت اخذ الحاقیه قراردادهای مربوطه تا حصول نتیجه مطلوب به عمل آورد، همچنین با توجه به آزادسازی سقف مبلغ قرارداد فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی توسط شورای اقتصاد مجمع مقرر شد، هیأت مدیره شرکت مدارک و مستندات لازم جهت اثبات ادعاهای مطروحه را به تفکیک آیتم های ادعایی (اعم از اضافه کار، ریزش ارز و ...) گردآوری و جهت احقاق حقوق شرکت به مراجع ذیصلاح ارائه و گزارش اقدامات صورت پذیرفته را در مقاطع سه ماهه به شرکت سرمایه گذاری اهداف ارسال کنید.	بند ۱۴

اقدامات انجام شده	شرح تکالیف مجمع	بند حسابرسی
براساس توافقنامه چهارجانبه خرید ساختمان شیرنگ مورخ ۱۳۹۷/۰۹/۲۷، فی مابین شرکت «سرمایه‌گذاری اهداف»، «شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر»، «شرکت مهندسی صبا نفت» و «تامین دکل صبا»، ساختمان شیرنگ واقع در خیابان طالقانی تهران به ارزش کارشناسی ۳۰۰ میلیارد ریال به شرکت منتقل شده و اقدامات لازم جهت نقل و انتقال سند مالکیت ساختمان مذکور در دست اجرا می‌باشد.	شرکت نسبت به پیگیری و اخذ سند مالکیت زمین خریداری شده از سازمان منطقه آزاد قشم و زمین واقع در اهواز اقدام کرده و گزارش پیشرفت اقدامات صورت گرفته را در مقطع شش ماهه به سهامداران عمده ارائه کند.	بند ۱-۱-۱۵
تمامی حساب‌های مربوط به بخش مشترک پروژه فازهای ۹-۱۰ پارس جنوبی با شرکت GS کره جنوبی در دفاتر مالی تسویه و اسناد مربوطه در سیستم مالی ثبت شده است.	در رابطه با بخش مشترک پروژه با شرکت GS کره جنوبی، مقرر شد هیأت مدیره با رعایت صرفه و صلاح شرکت پیگیری‌های لازم در جهت بازیافت مبلغ مشارکت را به عمل آورده و گزارش پیشرفت اقدامات صورت گرفته را به سهامداران عمده ارائه کند.	بند ۴-۱-۱۵
برنامه‌ریزی‌ها به منظور اجتناب از وقوع این مسأله انجام شده است.	با توجه به آثار ناشی از عدم رعایت دستورالعمل‌ها و آیین‌نامه‌های سازمان بورس و اوراق بهادار، مجمع بر رعایت حداکثری موارد مذکور در این بند تاکید مؤکد کرد.	بند ۱۸

۱۴



پیشنهاد هیأت مدیره برای تقسیم سود

« هیأت مدیره شرکت در راستای اهداف، برنامه‌های راهبردی و وضعیت نقدینگی شرکت،
پیشنهاد می‌کند ۱۰٪ سود خالص دوره، تقسیم گردد. »



۱۵



اطلاعات طرح‌های اجرایی (پروژه‌ها)



پروژه‌های جاری شرکت راه‌اندازی و بهره‌برداری صنایع نفت (OICO)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	پروژه ICAPS سروک آذر	نفت	شرکت سروک آذر	ایلام
۲	پروژه بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری میدان نفتی آذر	نفت	شرکت مهندسی توسعه سروک آذر (SAED)	ایلام
۳	پروژه O&M قشم	نفت	سرمایه‌گذاری نفت قشم	هرمزگان
۴	پروژه تعمیرات پالایشگاه تهران	نفت	شرکت پالایش نفت تهران	تهران
۵	پروژه ICAPS فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی	گاز	OIEC	بوشهر
۶	پروژه راه‌اندازی فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی	گاز	OIEC	بوشهر
۷	پروژه خدمات عملیات و پشتیبانی پالایشگاه هشتم	گاز	شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی (SPGC)	بوشهر
۸	پروژه خدمات کارگاه مرکزی و تعمیرات اساسی	گاز	شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی (SPGC)	بوشهر
۹	پروژه مایع‌سازی گاز طبیعی ایران Iran LNG (۱۵۸)	گاز	شرکت مایع‌سازی گاز طبیعی ایران	بوشهر
۱۰	پروژه تعمیرات پتروپالایش کنگان	گاز	پتروپالایش کنگان	بوشهر
۱۱	پروژه راه‌اندازی بخش گازی میدان نفتی آذر	گاز	شرکت مهندسی و ساختمانی جهانپارس (JP.CO)	ایلام
۱۲	پروژه خدمات مشاوره NGL3100	گاز	OIEC	ایلام
۱۳	راهبری خط لوله انتقال اتیلن غرب	گاز	شرکت ملی صنایع پتروشیمی	عسلویه تا تبریز
۱۴	O&M پارسین سپهر	گاز	پالایش پارسین سپهر	مهر - عسلویه
پروژه‌های شاخص خاتمه یافته در سال ۱۴۰۰				
۱	راهبری عملیات صنعتی و خدماتی پشتیبانی پالایشگاه هفتم	پالایشگاهی	شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی (SPGC)	عسلویه



پروژه‌های جاری شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	احداث تلمبه خانه ها و پایانه خط لوله ۲۶" بندرعباس /رفسنجان و پایانه خط ۸" سیرجان به روش EPCC برای شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران	نفت	شرکت ملی مهندسی ساختمان نفت ایران NIOEC	هرمزگان
۲	پروژه احداث واحد نم زدایی و فشار افزایی رگ سفید ۱ و خطوط لوله	گاز	شرکت پالایش گاز یزد بند خلیج فارس	خوزستان
۳	مطالعه مفهومی میدان گازی پارس شمالی	گاز	شرکت نفت و گاز پارس	بوشهر
۴	واحد HDPE پتروشیمی دهلران	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی دهلران	ایلام
۵	واحد HDPE /LLDPE Swing پتروشیمی دهلران	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی دهلران	ایلام
۶	واحد بازیافت اتان مجتمع پتروشیمی بندرامام	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی بندرامام	خوزستان
۷	واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE) پتروشیمی تبریز	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی تبریز	آذربایجان شرقی
۸	کوره های فرایندی واحد الفین مجتمع پتروشیمی کیان	پتروشیمی	OIEC	بوشهر
۹	پروژه واحد تولید مونوکسید کربن و هیدروژن پتروشیمی کارون (هایکو)	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی کارون	خوزستان
۱۰	واحد هیدروژن زدایی از پروپان کنگان	پتروشیمی	شرکت آلاهی مهستان کنگان	بوشهر
۱۱	پروژه بهسازی واحد الفین پتروشیمی کاویان	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی کاویان	بوشهر
۱۲	واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE) پتروپالایش کنگان	پتروشیمی	شرکت پتروپالایش کنگان	بوشهر
۱۳	خدمات مشاوره، طراحی، مهندسی تفصیلی و مهندسی خرید واحد پلی اتیلن سنگین و سبک خطی کنگان HDPE/LLDPE	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی نگین مهستان کنگان	بوشهر
۱۴	مهندسی پایه، مهندسی تفصیلی و خدمات مهندسی خرید واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE) کنگان	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی سروش مهستان عسلویه	بوشهر
۱۵	واحد الفین، بوتادین، استخراج بنزن، هیدرو دی الکاسیون پتروشیمی کیان	پتروشیمی	OIEC	بوشهر



پروژه‌های جاری شرکت طراحی و مهندسی صنایع انرژی (EIED)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱۶	مهندسی تفصیلی و خدمات مهندسی خرید و مهندسی کارگاهی NGL3100	گاز	OIEC	ایلام
۱۷	نظارت عالیه و کارگاهی پروژه احداث خط لوله انتقال گاز ۵۶ اینچ نهم سراسری حد فاصل بیدبلند / اهواز	گاز	شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران	خوزستان
۱۸	خدمات مشاوره، نظارت عالیه، نظارت کارگاهی طرح احداث کارخانه گاز و گاز مایع NGL3200 غرب کارون	گاز	شرکت پالایش گاز یادآوران خلیج فارس	بوشهر
۱۹	نظارت عالیه، کارگاهی و راهبری قراردادهای تامین و داخلی سازی ۲۰۰ دستگاه توربوکمپرسورهای ایستگاه های تقویت فشار گاز	گاز	شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران	خوزستان
۲۰	واحد الفین پتروپالایش کنگان + فاز ۲ یوتیلیتی طرح کنگان در قالب الحاقیه	پتروشیمی	شرکت توسعه پتروپالایش کنگان	بوشهر
۲۱	واحد الفین پتروشیمی دهلران	پتروشیمی	OIEC	ایلام
۲۲	خدمات مشاوره، طراحی مفهومی، پایه، تفصیلی و مهندسی خرید واحدهای یوتیلیتی و افسایت مجتمع پتروپالایش کنگان	پتروشیمی	شرکت پتروپالایش کنگان	بوشهر
۲۳	انجام خدمات مهندسی تفصیلی و مهندسی خرید طرح بازیابی اتان پتروپالایش کنگان	پتروشیمی	شرکت پتروپالایش کنگان	بوشهر
۲۴	مدیریت طرح احداث واحدهای تولید انیدرید مالئیک (MA)، اسید فوماریک (FA) و رزین های پلی استر غیر اشباع (UPR) شرکت مدیران شیمی	پتروشیمی	شرکت مدیران شیمی	خوزستان

پروژه‌های شاخص خاتمه یافته در سال ۱۴۰۰

۱	ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران	گاز	شرکت OIEC	ایلام
۲	به روز آوری و تکمیل مهندسی پایه و انجام مهندسی تفصیلی واحد پلی اتیلن سنگین (HDPE) پتروشیمی گچساران	پتروشیمی	شرکت OIEC	گچساران
۳	طراحی مهندسی پایه واحد الفین هرمز	پتروشیمی	شرکت پتروشیمی هرمز خلیج فارس	عسلویه



پروژه‌های جاری شرکت خدمات مهندسی نفت کیش (KPE)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	خدمات مهندسی مطالعات جامع توسعه میدان نفتی آذر	نفت	شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر	ایلام
۲	مطالعه میدان نفتی بهرگانسر	نفت	شرکت نفت فلات قاره	بوشهر
۳	مطالعه به روزآوری میدان خانگیران	نفت	شرکت نفت مناطق مرکزی ایران	خراسان رضوی
۴	مطالعه جامع مخزن آسماری میدان لب سفید	نفت	شرکت مناطق نفت خیز جنوب	خوزستان
۵	مطالعه امکان سنجی ذخیره سازی گاز در میدان قزل تپه	نفت	شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران	گلستان
۶	تامین نیروی انسانی میدان نفتی رامشیر	نفت	OIEC	خوزستان
۷	تامین نیروی انسانی میدان نفتی منصوری	نفت	OIEC	خوزستان
۸	مشاوره، مهندسی و خدمات نظارت کارگاهی تحت الارضی آزادگان	نفت	شرکت پتروپارس	خوزستان
۹	قرارداد باشت و پردازش داده های لرزه نگاری دو بعدی باشت	نفت	شرکت عملیات اکتشاف نفت	خوزستان
۱۰	برنامه پروژه لرزه نگاری دو بعدی دشت کوه	نفت	شرکت عملیات اکتشاف نفت	لرستان



پروژه‌های جاری شرکت عملیات اکتشاف نفت (OIEC)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	خدمات رانش لوله جداری و مغزی در مناطق لاوان، سیری و قشم	نفت	فلات قاره	هرمزگان
۲	عملیات یکپارچه بهره‌برداری و مهندسی نفت جهت حفاری در پروژه منصوری (IPS)	نفت	OIEC	خوزستان
۳	خدمات یکپارچه حفاری پروژه منصوری (IDS)	نفت	OIEC	خوزستان
۴	عملیات یکپارچه بهره‌برداری و مهندسی نفت جهت حفاری در پروژه رامشیر (IPS)	نفت	OIEC	خوزستان
۵	خدمات یکپارچه حفاری پروژه رامشیر (IDS)	نفت	OIEC	خوزستان
۶	ارائه خدمات Slick Line	نفت	نفت و گاز پرشیا	خوزستان
۷	اجاره یک دستگاه MOS و خدمات جانبی مربوط به آن در میدان نفتی یاران	نفت	نفت و گاز پرشیا	خوزستان
۸	خدمات سرویس‌های حفاری مورد نیاز رانش و نصب پمپ درون چاهی در چاه‌های میدان نفتی یاران	نفت	نفت و گاز پرشیا	خوزستان
۹	ارائه خدمات تست و اسیدکاری در میدان نفتی آزادگان	نفت	اسپادانا کیش	خوزستان
۱۰	ارائه خدمات چاه آزمایشی (سطحی و درون چاهی) و سیم رانی (Slick Line)	نفت	پیشگامان توسعه پالایش ایرانیان	خوزستان
۱۱	ارائه خدمات نگهداری تولید در میدان نفتی آذر	نفت	شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر	ایلام
۱۲	ارائه خدمات لایه آزمایشی و آزمایش سطحی چاه در پروژه مارون ۱ و ۴	نفت	حفاری شمال	خوزستان
۱۳	انجام خدمات پمپاژ در میدان قزل تپه	نفت	شرکت حفاری و اکتشاف انرژی گستر پارس	گلستان
۱۴	خدمات یکپارچه انگیزشی و زنده‌سازی چاه - میدان کبود (پدکس)	نفت	شرکت حفاری و اکتشاف انرژی گستر پارس	خوزستان
۱۵	تأمین خدمات پمپاژ سیمان، برش و مخلوط سیمان به صورت Call Out	نفت	مهران	خوزستان



پروژه‌های جاری شرکت عملیات اکتشاف نفت (OEOC)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱۶	ارائه خدمات RTTS / MDST در آزادگان جنوبی با شرکت TDDC	نفت	شرکت توسعه حفاری تدبیر	خوزستان
۱۷	ارائه خدمات انگیزشی و چاه آزمایشی ۱۷ حلقه چاه میدان آزادگان جنوبی	نفت	شرکت توسعه حفاری تدبیر	خوزستان
۱۸	خدمات ترمیمی در قالب ۲۰ عملیات در میادین تحت پوشش نفت و گاز کارون	نفت	مناطق نفت خیز جنوب	خوزستان
۱۹	انجام خدمات بهره برداری و چاه آزمایشی در پروژه سولابدر	نفت	شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی قشم	خوزستان
۲۰	پروژه توسعه میدان نفتی رامشیر	نفت	OIEC	خوزستان
۲۱	پروژه توسعه میدان نفتی منصوری	نفت	OIEC	خوزستان
۲۲	اجاره یک دستگاه دکل حفاری و کلیه خدمات جانبی مورد نیاز - دانان	نفت	مپنا نور کیش	ایلام
۲۳	قرارداد اجاره دو دستگاه دکل حفاری ۲۰۰ اسب بخار بصورت FULL CREW - منصور آباد	نفت	توسعه پترو ایران	خوزستان
۲۴	اجاره و تأمین یک + یک دستگاه دکل حفاری در میدان نفتی سپهر و جفیر	نفت	پژواک انرژی	خوزستان
۲۵	اجاره و تأمین یک + یک دستگاه دکل حفاری در میدان نفتی آزادگان	نفت	شرکت توسعه حفاری تدبیر	خوزستان
۲۶	اجاره و تأمین یک + یک دستگاه دکل حفاری در میدان نفتی بی بی حکیمه	نفت	شرکت سیلند	بوشهر
۲۷	عملیات VSP	نفت	مدیریت اکتشاف	خوزستان
۲۸	لرزه نگاری دو بعدی باشت	نفت	مدیریت اکتشاف	خوزستان
۲۹	انجام عملیات خدمات لجستیک به رامشیر	نفت	OIEC	خوزستان
۳۰	انجام عملیات خدمات لجستیک به منصوری	نفت	OIEC	خوزستان



پروژه‌های شاخص خاتمه یافته در سال ۱۴۰۰

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	خدمات نمونه گیری سیال از چاهها و آزمایش PVT	میادین نفت و گاز	مدیریت اکتشاف	خوزستان
۲	یک دستگاه لوله مغزی سیار همراه با کلیه ادوات جهت میادین کارون	میادین نفت و گاز	مناطق نفت خیز جنوب	خوزستان
۳	یک دستگاه لوله مغزی سیار همراه با کلیه ادوات جهت میادین مسجد سلیمان	میادین نفت و گاز	مناطق نفت خیز جنوب	خوزستان
۴	خدمات Well Head	میادین نفت و گاز	شرکت بین المللی حفاری DCI	سیری
۵	ارائه خدمات نگهداشت تولید برای ۴ حلقه چاه در میدان نفتی آذر	میادین نفت و گاز	شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر	ایلام
۶	خدمات احیای چاههای میدان نفتی یاران	میادین نفت و گاز	نفت و گاز پرشیا	یاران جنوبی
۷	ارائه خدمات DST – Dry Test – RTTS	میادین نفت و گاز	دانا انرژی	نرگسی
۸	ارائه خدمات راندن لوله جداری	میادین نفت و گاز	دانا انرژی	نرگسی
۹	ارائه خدمات MOS & Green Burner	میادین نفت و گاز	دانا انرژی	نرگسی
۱۰	تامین خدمات مورد نیاز عملیات تعمیر و تکمیل چاه ۱۱۶ آزادگان	میادین نفت و گاز	شرکت توسعه حفاری تدبیر	آزادگان جنوبی
۱۱	ارائه خدمات پمپاژ به همراه نیروی انسانی مورد نیاز	میادین نفت و گاز	پیشگامان توسعه پالایش ایرانیان	خوزستان
۱۲	ارائه خدمات پمپ تراک	میادین نفت و گاز	شرکت توسعه کیا صنعت شریف	خوزستان
۱۳	موافقتنامه ارائه خدمات پمپاژ به همراه نیروی انسانی مورد نیاز	میادین نفت و گاز	شرکت دانا اوایل سرویسز کیش – DOS	پایدار غرب
۱۴	انجام خدمات پمپاژ در میدان قزل تپه	میادین نفت و گاز	شرکت حفاری و اکتشاف انرژی گسترپارس	گرگان



پروژه‌های جاری شرکت توسعه صنایع نفت و انرژی قشم (OEID)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	بسته سطح الارض پروژه طرح توسعه میدان نفتی منصوری به صورت EPC	نفت	OIEC	خوزستان
۲	طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت - بسته اهواز ۱ و ۴ (EPC-EPD)	نفت	شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	خوزستان
۳	طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت - بسته سولابدر (EPC-EPD)	نفت	شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب	کهگیلویه و بویراحمد
۴	تأمین نیروی انسانی پروژه توسعه میدان نفتی رامشیر	نفت	OIEC	خوزستان
۵	تأمین نیروی انسانی سروک آذر	نفت	شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر	ایلام
۶	تأمین نیروی انسانی حراست و پشتیبانی سروک آذر	نفت	شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر	ایلام
۷	همیار فنی فلات قاره	نفت	شرکت نفت فلات قاره ایران	خوزستان
۸	خطوط لوله و پمپاژ آب پتروشیمی دهلران	پتروشیمی	OIEC	ایلام

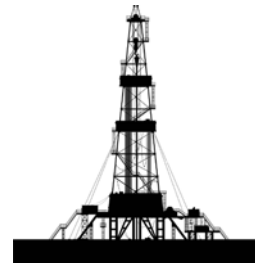
پروژه‌های شاخص خاتمه یافته در سال ۱۴۰۰

۱	انجام عملیات مطالعات میدان مارون مخازن خامی و تهیه طرح اولیه توسعه و بهره‌برداری از میدان	نفت و گاز	شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت	خوزستان (اهواز)
۲	تکمیل فعالیت‌های باقی مانده یونیت ۱۰۸ فازهای ۲۰ و ۲۱	نفت و گاز	شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت	بوشهر (عسلویه)
۳	تکمیل فعالیت‌های باقی مانده یونیت C2 & D فازهای ۲۰ و ۲۱	نفت و گاز	شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت	بوشهر (عسلویه)
۴	انجام عملیات اجرایی آماده‌سازی زمین پروژه ایستگاه تقویت فشار گاز دهلران	پتروشیمی	شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت	ایلام (دهلران)



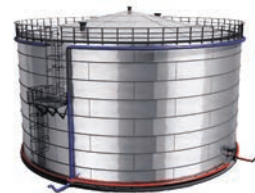
پروژه جاری شرکت مهندسی و توسعه سروک آذر (SAED)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	طرح توسعه میدان نفتی آذر (Handover در حال انجام)	نفت	شرکت مهندسی و توسعه نفت	ایلام - مهران



فعالیت شرکت سرمایه‌گذاری نفت قشم (QOIC)

ردیف	پروژه	حوزه	هدف از اجرای پروژه	موقعیت جغرافیایی
۱	پایانه نفتی قشم - ساخت و اجاره ۱۳ مخزن سقف شناور یوتیلیتی و خطوط انتقال SPM	نفت	اجاره ۱۵ ساله مخازن به شرکت ملی نفت ایران	هرمزگان





پروژه‌های جاری شرکت طراحی و ساختمان نفت (ODCC)

ردیف	پروژه	حوزه	کارفرما	موقعیت جغرافیایی
۱	پروژه گوگردزدایی از محصولات میان تقطیر پالایشگاه شیراز	نفت	شرکت پالایش نفت شیراز	فارس
۲	احداث واحد SRP	نفت	شرکت پالایش نفت تبریز	آذربایجان شرقی
۳	طرح توسعه میدان نفتی سهراب مطالعات یکپارچه زیست محیطی BOD و FEED	نفت	شرکت دانا انرژی	خوزستان
۴	مدیریت طرح احداث واحدهای تصفیه نفتای سنگین، CCR، کاهش بنزن و اتان زدائی از گاز مایع پالایشگاه تهران	نفت	شرکت پالایش نفت تهران	تهران
۵	طراحی، تأمین کالا، ساختمان و نصب و راه اندازی تأسیسات سرچاهی و خطوط لوله جریانی مرتبط در منطقه شمال میدان نفتی آزادگان جنوبی به روش EPCC	نفت	شرکت مهندسی و توسعه نفت	خوزستان
۶	پروژه تصفیه گازوئیل پالایشگاه اصفهان	نفت	شرکت پالایش نفت اصفهان	اصفهان
۷	پروژه یوتیلیتی و آفسایت طرح واحدهای زیست محیطی پالایشگاه اصفهان	نفت	شرکت پالایش نفت اصفهان	اصفهان
۸	پروژه توسعه و تثبیت ظرفیت پالایشگاه آبادان	نفت	شرکت پالایش نفت آبادان	خوزستان
۹	احداث واحدهای فرآیندی و ساختمان های صنعتی پلی اتیلن سنگین گچساران	پتروشیمی	OIEC	چهارمحال و بختیاری



ابعاد طرح

○ احداث:

- کارخانه NGL
- خط لوله
- منبع تغذیه نیرو
- نیروگاه

NGL3100

محل پروژه

ایلام، منطقه دشت عباس، چشمه خوش



کارفرما

شرکت پتروپالایش دهلران



نوع قرارداد

EPCC



وضعیت

در دست اجرا



محصول

۴۰ هزار بشکه در روز C2+ جهت انتقال به پتروشیمی دهلران

۸۵۰ بشکه در روز میعانات گازی جهت انتقال به چشمه خوش

۷۷ میلیون فوت مکعب در روز گاز شیرین جهت انتقال به چشمه خوش

۴۰۰ تن در روز گوگرد

۶۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز شیرین از چشمه خوش

۱۲۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز ترش از دهلران، دانان و آذر

۲۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز شیرین از پایدار آسماری

۴۰ میلیون فوت مکعب در روز گاز ترش از پایدار بنگستان



خوراک

ابعاد طرح

○ احداث واحدهای:

- الفین
- بوتادین
- بنزن
- HDA
- یوتیلیتی

پتروشیمی کیان

محل پروژه

بوشهر، عسلویه



کارفرما

شرکت پتروشیمی کیان



نوع قرارداد

EPCC



وضعیت

در دست اجرا



محصول

اتیلن	۱,۲۶۰	هزار تن در سال
پروپیلن	۳۲۷	هزار تن در سال
بوتادین	۱۸۶	هزار تن در سال
بنزن	۲۰۷	هزار تن در سال
هیدروژن	۱/۶	هزار تن در سال
نفت کوره	۷۱	هزار تن در سال



خوراک

اتان	۹۰۰	هزار تن در سال
C5+	۶۹۱	هزار تن در سال
پروپان	۲۵۰	هزار تن در سال
بوتان	۳۵۰	هزار تن در سال
C3+	۳۱۵	هزار تن در سال

ابعاد طرح

بخش Lump-Sum:

- واحد الفین
- واحد Utility

بخش Provisional:

- بسته آبرسانی به مجتمع
- بسته برق رسانی به مجتمع
- خط انتقال محصول
- کانال حفاظت از سیلاب

پتروشیمی دهلران

محل پروژه

استان ایلام، شهرستان دهلران



کارفرما

شرکت پتروشیمی دهلران



نوع قرارداد

EPCC



وضعیت

در دست اجرا



محصول

اتیلن ۶۲۰ هزار تن در سال

پروپیلن ۱۴۰ هزار تن در سال

بنزین پیرولیز ۴۳ هزار تن در سال

نفت سنگین ۶/۷ هزار تن در سال

C2+ ۱,۰۵۵ تن در سال



خوراک

ابعاد طرح

○ نصب راه اندازی:

- کمپرسورهای رفت و برگشتی
- پکیج نم زدایی (Dehydration)

ایستگاه تقویت فشار گاز

محل پروژه

ایلام، دهلران، موسیان



کارفرما

شرکت پتروپالایش دهلران



نوع قرارداد

EPCC



وضعیت

در دست اجرا



گاز ترش از میادین دهلران و دانان



خوراک

افزایش فشار گاز ترش به میزان ۱۲۰ میلیون فوت مکعب در روز تا فشار ۱۲۷ بار



محصول

ابعاد طرح

- حفاری ۱۴ حلقه چاه جدید و تعمیر ۷ حلقه چاه موجود
- احداث چندراهه و ۶۰ کیلومتر خطوط لوله جریانی
- احداث ۱۴ عدد تأسیسات سرچاهی و بازسازی تأسیسات سرچاهی برای ۷ چاه تعمیری
- احداث ۳۵ کیلومتر خط لوله ۱۶ اینچ انتقال نفت و خط لوله ۱۲ اینچ انتقال گاز
- ایستگاه جمع‌آوری و تقویت فشار گاز به ظرفیت ۶۰ میلیون فوت مکعب در روز
- احداث خط انتقال برق، تأسیسات آبرسانی و راه‌اندازی کارخانه نمک‌زدایی
- تأمین ۱ عدد توربوپمپ

میدان نفتی منصوری

محل پروژه

خوزستان، اهواز



کارفرما

شرکت ملی مناطق
نفت خیز جنوب (NISOC)



نوع قرارداد

EPD-EPC



وضعیت

در دست اجرا



افزایش تولید ۳۰ هزار بشکه در روز

نگهداشت تولید ۱۷ هزار بشکه در روز



محصول

ابعاد طرح

- حفاری و تکمیل ۷ حلقه چاه تولیدی و ۲ حلقه چاه تزریق پساب
- تعمیر و تکمیل دوگانه ۲ حلقه چاه
- احداث واحد بهره‌برداری و فرآورش مرکزی
- احداث ایستگاه تقویت فشار گاز (به همراه واحدهای نم‌زدایی)
- احداث خطوط لوله انتقال نفت و گاز، تأسیسات سرچاهی، خطوط لوله جریانی و خط لوله انتقال آب و پساب صنعتی
- برق‌رسانی به واحد بهره‌برداری و فرآورش مرکزی
- جدید رامشیر و ایستگاه‌های تقویت فشار
- اقامتگاه دائم کارفرما

میدان نفتی رامشیر

محل پروژه

خوزستان، اهواز



کارفرما

شرکت ملی مناطق
نفت خیز جنوب (NISOC)



نوع قرارداد

EPD-EPC



وضعیت

در دست اجرا



هزار بشکه در روز

۵۵

نفت خام

میلیون فوت مکعب در روز

۷۲

گاز



محصول



ابعاد طرح

- ساخت واحدهای فرآیندی
- انجام عملیات سیویل و ساختمانها

پلیمر گچساران

محل پروژه

کهگیلویه و بویراحمد، گچساران



کارفرما

شرکت صنایع پلیمر گچساران



نوع قرارداد

EPCC



وضعیت

در دست اجرا



محصول

تولید ۳۰۰ هزار تن پلی اتیلن سنگین مبتنی بر ۳۳ روز کاری

گازاتیلن ۳۰۰ هزار تن در سال

بوتان-۱ (کومونومر) ۲,۵۰۰ تن در سال

هیدروژن ۱۵۰ تن در سال



خوراک

پروژه‌های شاخص اتمام یافته گروه OIEC

توسعه میادین نفتی:

- طرح توسعه میدان مشترک نفتی آذر

مدیریت مشاوره طرح:

- طرح ملی نگهداشت و افزایش تولید از میادین نفتی (EPD/EPC)

طراحی و ساخت واحدهایی از:

- مجتمع پتروشیمی شهید تندگویان
- مجتمع پتروشیمی امیرکبیر
- مجتمع پتروشیمی تبریز
- مجتمع پتروشیمی خراسان
- مجتمع پتروشیمی مارون
- احداث ۶ ایستگاه تقویت فشار گاز در خط لوله سراسری IGAT III
- احداث ایستگاه‌های تقویت فشار گاز S3 و S6
- احداث ایستگاه‌های تزریق گاز ۶۰۰ و ۷۰۰ کرنج پارسی

توسعه میادین گازی:

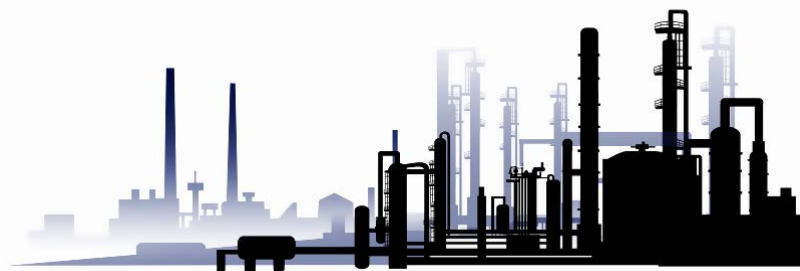
- طرح توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ میدان گازی پارس جنوبی (خشکی و دریا)
- طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ میدان گازی پارس جنوبی (بخش خشکی)
- طرح توسعه فازهای ۹ و ۱۰ میدان گازی پارس جنوبی (بخش خشکی)

طراحی و ساخت کارخانه‌های NGL:

- جمع‌آوری گازهای همراه و استحصال میعانات گازی منطقه سیری
- NGL1200
- NGL1300
- NGL1500

طراحی و ساخت واحدهای مختلف پالایشگاهی:

- پالایشگاه نفت بندرعباس
- پالایشگاه نفت اصفهان
- پالایشگاه نفت شازند اراک





تهران، خیابان کامرانیه جنوبی، نبش کوچه پیروز، شماره ۲
کد پستی: ۱۹۳۷۹۵۶۷۵۱، صندوق پستی: ۱۶۳۱۵/۱۸۸
تلفن: ۰۲۱-۲۲۲۱۸۰۰۵، فاکس: ۰۲۱-۲۲۲۱۵۸۵۱
2 Pirooz St., South Kamranieh, Tehran - IRAN,
Postal Cod: 1937956751, P.O.Box: 16315-188
Phone: (+9821)22218005, Fax: (+9821)22215851

www.oiecgroupp.com info@oiecgroupp.com