

گزارش عملکرد شرکت

به مجمع عمومی صاحبان سهام

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



شرکت مدیریت طرحهای صنعتی ایران
Industrial Projects Management of Iran Co.



فهرست مطالب

۱	خلاصه گزارش.....	۱
۱-۱	معرفی شرکت.....	۵
۲-۱	نیروی انسانی.....	۵
۳-۱	گواهینامه ها.....	۵
۴-۱	اهم فعالیت های شرکت (بخش پروژه) در سال ۱۴۰۲.....	۶
۲	مقدمه.....	۷
۱-۲	معرفی شرکت.....	۸
۲-۲	پروژه های شرکت.....	۱۰
۳-۲	سهامداران شرکت و اعضای هیئت مدیره.....	۱۱
۴-۲	تعداد نیروی انسانی شرکت به تفکیک.....	۱۳
۳	فعالیت های عمومی شرکت در سال ۱۴۰۲.....	۱۵
۱-۳	وضعیت ثبت اطلاعات شرکت در سامانه یکپارچه اطلاعات شرکت های دولتی.....	۱۶
۲-۳	فعالیت های مدیریت انرژی و محیط زیست.....	۱۶
۳-۳	آثار شرایط تورمی و تداوم آن.....	۱۶
۴	اطلاعات شاخص های مالی و بهره وری شرکت.....	۱۷
۱-۴	شاخص های مالی.....	۱۸
۲-۴	چرخه مدیریت بهره وری.....	۲۴
۵	گزارش عملکرد شرکت در بخش پروژه و ستاد.....	۳۰
۱-۵	پروژه ها.....	۳۱
۲-۵	ستادی.....	۴۲
۶	برنامه های آتی شرکت به تفکیک واحد سازمانی.....	۶۶
۱-۶	پروژه ها.....	۶۷
۲-۶	برنامه های آتی شرکت به منظور خروج از زیان دهی.....	۶۸
۳-۶	ستادی.....	۷۳
۷	موضوع ماده ۳۷ آیین نامه انتظام بخشی، قوانین و مقررات مغل.....	۷۶
۱-۷	قوانین حوزه مالی.....	۷۷
۲-۷	قوانین حوزه خرید و تدارکات.....	۷۷
۳-۷	قوانین حوزه منابع انسانی.....	۷۸
۴-۷	قوانین حوزه امور حقوقی و قراردادها.....	۷۸
۸	پیوست.....	۷۹



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام

برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



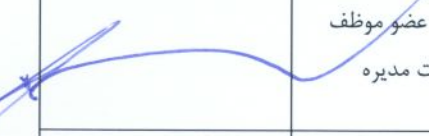
سازمان صنعت، بازرگانی و صنایع ایران

صفحه ۳ از ۹۴

صفحه امضا

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

صفحه امضا

ردیف	اعضای هیئت مدیره	نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
۱	شرکت گسترش سوخت سبز زاگرس	سید رضا نشاط مفیدی	رئیس و عضو موظف هیئت مدیره	
۲	شرکت مرکز گسترش فناوری اطلاعات	وحید خاوهی	مدیر عامل و عضو موظف هیئت مدیره	
۳	شرکت گسترش الیاف شیشه مرند	اصغر ادیب	عضو موظف هیئت مدیره	
۴	سازمان مدیریت صنعتی	سهیل ابوالحسنی	عضو غیر موظف هیئت مدیره	
۵	شرکت غشا گستر دالاهو	حجت توکلی کرمانی	عضو موظف هیئت مدیره	



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعت، بازرگانی و صنایع ایران

صفحه ۴ از ۹۴

خلاصه گزارش

ویرایش: ۰۳۰۴۱۹

خلاصه گزارش



در راستای اجرای ماده ۳ و ۸ آیین نامه انتظام بخشی، شفاف سازی و ضابطه مندسازی درآمدها و هزینه های شرکت های دولتی ۱۴۰۲ و موضوع تبصره (۳) بند (د) قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور، شرکت های دولتی موظف به ارائه صورت های مالی به همراه گزارش عملکرد هیئت مدیره، به امور مجامع می باشند.

در همین راستا گزارش حاضر به عنوان گزارش عملکرد هیئت مدیره، مربوط به عملکرد سال ۱۴۰۲ به مجمع عمومی صاحبان سهام، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده بخش های مختلف عملیاتی شرکت تدوین شده است.

مفاد گزارش به طور خلاصه شامل موارد به شرح ذیل می باشد:

۱-۱ معرفی شرکت

شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۵۰/۰۱/۳۱ تحت شماره ۱۴۶۲۵ در اداره ثبت شرکت ها با سرمایه یک میلیون ریال توسط سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) تأسیس و به ثبت رسید. در سال ۱۳۹۶ طی مصوبه مجمع عمومی به صورت فوق العاده سرمایه شرکت به مبلغ ۵۰۰ میلیارد ریال از محل مطالبات حال شده سازمان گسترش و سازمان نوسازی افزایش و در سال ۱۳۹۷ در اداره ثبت شرکت ها و مؤسسات غیر تجاری به ثبت رسید.

۲-۱ نیروی انسانی

تعداد پرسنل شرکت IPMI در پایان سال ۱۴۰۲ بر اساس اطلاعات ثبت شده در سامانه پاکنا، برابر با ۶۲۹ نفر بوده است که از این تعداد: ۶۰ درصد (۳۷۷ نفر) در بخش سایت پروژه ها، ۲۷ درصد (۱۷۱ نفر) در بخش ستاد دفتر مرکزی و ۱۳ درصد (۸۱ نفر) مأمور به خدمت در خارج از شرکت می باشند.

۳-۱ گواهینامه ها

در راستای بهبود فرآیندهای اصلی کسب و کار و حفظ شرایط لازم در بازارهای رقابتی، شرکت IPMI موفق به اخذ گواهینامه صلاحیت پیمانکاری رشته نفت و گاز (پایه ۱)، رشته تأسیسات و تجهیزات (پایه ۱)، رشته ساختمان و ابنیه (پایه ۲) گواهینامه EPC (گرید B+) در رشته نفت و گاز و پتروشیمی، گواهینامه EPC (گرید C+) در بخش نیرو شده است.

همچنین شرکت موفق به اخذ استانداردهای ۶ گانه از شرکت بین المللی (International Standards Certificate, ISC) شده است و به صورت دوره های سالانه مورد باز ارزیابی استانداردهای به شرح ذیل می گردد:

۱- ISO ۲۹۰۰۱: ۲۰۲۰، ۲- ISO ۲۱۵۰۰: ۲۰۱۲، ۳- ISO ۹۰۰۱: ۲۰۱۵، ۴- ISO ۱۴۰۰۱: ۲۰۱۵، ۵- ISO ۴۵۰۰۱: ۲۰۱۸، ۶- HSE-MS: (IOGP - Report No. ۵۱۰: ۲۰۱۴)



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعت، بازرگانی و صنایع ایران

صفحه ۷ از ۹۴

مقدمه- پروژه های شرکت

ویرایش : ۰۳۰۴۱۹

مقدمه

**۱-۲ معرفی شرکت****۱-۱-۲ تاریخچه ثبت و سرمایه شرکت**

- شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۵۰/۰۱/۳۱ به منظور اجرای فعالیت های ساختمان سازی با نام "خانه سازی تبریز (سهامی خاص)" تحت شماره ۱۴۶۲۵ در اداره ثبت شرکت ها با سرمایه یک میلیون ریال توسط سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (ایدرو) تأسیس و به ثبت رسید.
- در سال ۱۳۵۳ نام شرکت به "خانه سازی کاسب (سهامی خاص)" تغییر یافت.
- در تاریخ ۱۳۵۹/۱۱/۲۷ با توجه به توسعه فعالیت در زمینه های صنعتی و اجرای طرح های عمرانی به نیابت سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران به "شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران (سهامی خاص)" تغییر نام داده شد.
- در سال ۱۳۶۹ جهت اجرای پروژه های واگذاری بصورت کلید تحویل سرمایه شرکت از مبلغ یک میلیون ریال به مبلغ پنجاه میلیون ریال و در سال ۱۳۷۳ از مبلغ پنجاه میلیون ریال به مبلغ ۴۵۰ میلیون ریال و در سال ۱۳۸۱ از مبلغ ۴۵۰ میلیون ریال به مبلغ ۱۲,۴۰۰ میلیون ریال و متعاقباً در سال ۱۳۸۳ از مبلغ ۱۲,۴۰۰ به مبلغ ۲۱,۰۰۰ میلیون ریال افزایش یافت و همچنین در تاریخ ۱۳۸۵/۰۵/۰۵ از مبلغ ۲۱,۰۰۰ میلیون ریال به مبلغ ۴۰,۰۰۰ میلیون ریال افزایش یافته است.
- در ادامه در راستای تحقق مأموریت شرکت و بر اساس شرایط مورد نیاز جهت ادامه فعالیت، در تاریخ ۱۳۸۸/۰۲/۲۹ ادغام شرکت پترون گین جنوب در شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران (سهامی خاص) در اداره ثبت شرکت ها و مؤسسات غیرتجاری به ثبت رسید و سرمایه شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران (سهامی خاص) به مبلغ ۴۰,۱۰۰ میلیون ریال افزایش یافته است.
- در سال ۱۳۸۹، سرمایه شرکت به مبلغ ۱۲۰ میلیارد ریال افزایش یافت و در نهایت طی سال ۱۳۹۶ طی مصوبه مجمع عمومی به صورت فوق العاده سرمایه شرکت به مبلغ ۵۰۰ میلیارد ریال از محل مطالبات حال شده سازمان گسترش و سازمان نوسازی افزایش و در سال ۱۳۹۷ در اداره ثبت شرکت ها و مؤسسات غیر تجاری به ثبت رسید.
- لازم به ذکر است شرکت از سنوات گذشته به استناد مفاد ماده ۷ قانون برنامه چهارم توسعه کشور و مفاد بند ۳ ماده ۱۸ قانون اجرای سیاست های کلی اصل ۴۴ در لیست واگذاری ها به بخش غیر دولتی بوده است ولی در سال ۱۳۹۳ طبق تصویب نامه شماره ۵۱۲۶۷/ت/۱۳۲۹۷۴ مورخ ۱۳۹۳/۱۱/۰۷ هیئت محترم وزیران از لیست واگذاری خارج گردیده است.
- در سال ۱۴۰۲ مبلغ سرمایه شرکت تغییر نداشته است. آخرین تغییر مربوط به سال ۱۳۹۷ می باشد که سرمایه از مبلغ ۱۲۰ میلیارد ریال به مبلغ ۵۰۰ میلیارد ریال از محل مطالبات حال شده سهامداران افزایش یافت، ضمن اینکه در راستای برون رفت از مفاد ماده ۱۴۱ قانون تجارت، مکاتبات متعددی با ایدرو و همچنین دفتر فنی امور مالیاتی و تشکیل کارگروه قوانین جهت پیگیری موضوع افزایش سرمایه از محل مطالبات حال شده صورت گرفته است.

۲-۱-۲ محورهای فعالیت شرکت

۲-۱-۲-۱ موضوع فعالیت طبق اساسنامه مصوب

- طبق ماده ۲ اساسنامه موضوع فعالیت شرکت به شرح ذیل است:
- عبارتست از مطالعات، برنامه‌ریزی، طراحی و هماهنگی مدیریت اجرای پروژه‌های مرتبط با:
- ۱- اجرا، نصب و راه‌اندازی تجهیزات و تأسیسات صنایع نفت و گاز و پتروشیمی
 - ۲- فعالیت‌های بخش انرژی، از قبیل:
 - نیروگاه‌ها
 - صنایع کانی و فلزی از قبیل معادن
 - صنایع شیمیایی و صنایع مرتبط
 - ۳- طرح‌های ساختمانی و عمرانی، از قبیل:
 - احداث ابنیه و کارخانجات صنعتی در داخل و خارج از کشور از طریق انعقاد قراردادهای متداول مطابق با ضوابط و مقررات موضوعه مانند قراردادهای مهندسی، تدارکات، اجرا و ساخت، سازماندهی تأمین مالی و بهره‌برداری و نظارت بر حسن اجرای فعالیت‌های مربوط به اینگونه پروژه‌ها
 - ۴- انعقاد توافقنامه‌های انتقال تکنولوژی، دانش فنی و خدمات مهندسی
 - ۵- انجام خدمات مربوط به بازرسی‌های فنی در مراحل ساخت، آزمایش و راه‌اندازی دستگاه‌ها و تجهیزات مربوط به واحدهای صنعتی
 - ۶- صادرات، واردات و تأمین کالا، ماشین آلات و سایر ملزومات مورد نیاز مطابق با ضوابط و مقررات موضوعه و اجرای هر زمینه از فعالیت‌های مذکور به طور مجزا و مستقل و یا با استفاده از پیمانکاران و مشاورین مختلف داخلی و خارجی و انجام سایر فعالیت‌های مرتبط در راستای تحقق اهداف شرکت

۲-۱-۳ توانمندی‌های شرکت

شرکت IPMI، به اتکا تجارب متعدد خود در اجرای پروژه‌های بزرگ ملی از جمله پروژه‌های پالایشگاه پارسین، توسعه فازهای ۶، ۷، ۸، ۱۴ و ۱۸ و پارس جنوبی و تعاملات مستمر با مشاوران و تأمین‌کنندگان بین‌المللی می‌تواند به عنوان یک شرکت پیمانکار عمومی و به صورت EPCC و در صورت لزوم با مشارکت شرکا خود در صنایع نفت و گاز و پتروشیمی، کلیه صنایع فرآیندی از جمله پالایشگاه‌های زیستی و خدمات فنی مهندسی ارائه نماید.

همچنین شرکت IPMI به واسطه تجارب خود در تأمین کالاهای تخصصی و متنوع طرح‌های صنعتی، و پتانسیل بالای نیروهای متخصص مهندسی در دیسپلین‌های مختلف و از طرفی با توجه به اساسنامه و مأموریت شرکت، آمادگی اجرای پروژه‌های صنعتی در سایر حوزه‌ها شامل طرح‌های ساختمانی و عمرانی، انعقاد توافقنامه‌های انتقال تکنولوژی، دانش فنی و خدمات مهندسی را دارد.

۲-۱-۴ نقاط قوت شرکت

- تجربه اجرای پروژه‌های نفت و گاز حداقل به مدت ۲۰ سال
- دارای نیروی انسانی توانمند و کارآزموده در دیسپلین‌های مختلف مهندسی در قالب واحدهای تخصصی مهندسی، بازرگانی، نصب و اجرا، راه‌اندازی، QC و HSE
- دارای زیرساخت‌های سخت افزاری و نرم‌افزاری مناسب IT برای مدیریت اطلاعات پروژه
- دارای زیرساخت‌های سخت افزاری و نرم‌افزاری مناسب حراست برای تأمین امنیت پروژه



- دارای ماشین آلات اجرایی مورد نیاز اجرای پروژه
- دارای انبار کالا (لوله و اتصالات، شیرآلات، کابل های برق و ابزار دقیق و ...) مزاد پروژه های قبلی
- دارای کمپ مسکونی جهت سرویس به پرسنل اجرایی در پروژه های منطقه ویژه عسلویه کنگان
- دارای گواهی نامه صلاحیت پیمانکاری (پایه ۱ رشته نفت و گاز، پایه ۱ رشته تأسیسات و تجهیزات، پایه ۲ رشته ساختمان و ابنیه، صلاحیت ایمنی)
- دارای گواهی نامه بین المللی سیستم مدیریت کیفیت (۲۰۲۰ : ISO ۲۹۰۰۱ / ۲۰۱۲ : ISO ۲۱۵۰۰ : ۹۰۰۱ : ISO ۲۰۱۵/۲۰۱۵ : ۱۴۰۰۱ / ISO ۲۰۱۸ : ۴۵۰۰۱ / ISO (IOGP - Report No. ۵۱۰ : ۲۰۱۴) HSE-MS: اجرا و پیاده سازی سیستم مدیریت دانش به طور کامل

۲-۲ پروژه های شرکت

۲-۲-۱ سال های ۱۳۶۰ تا ۱۳۷۰

- | | | |
|-------------------------------|----------------------------------|---|
| ۱- پروژه شهر صنعتی فیروزکوه | ۸- پروژه آجر ماسه آهکی ایران شهر | ۱۵- خانه های مسکونی گیلان (چوکا) |
| ۲- پروژه شهر صنعتی باختران | ۹- پروژه آجر ماشینی خاش | ۱۶- پروژه خانه های مسکونی بافت بلوچ (ایران شهر) |
| ۳- پروژه شهر صنعتی ساوه | ۱۰- پروژه آجر ماشینی ایلام | ۱۷- پروژه خانه های مسکونی کشتی سازی خلیج فارس |
| ۴- پروژه شهر صنعتی رشت | ۱۱- پروژه لیفتراک سازی | ۱۸- پروژه خانه سازی کوی لاله تبریز |
| ۵- پروژه مرکز تحقیقات تبریز | ۱۲- پروژه بارانداز هاکسیران | ۱۹- پروژه خانه سازی شهر صنعتی اراک |
| ۶- پروژه کارخانه نساجی تبریز | ۱۳- پروژه سیمان لو شان | |
| ۷- طرح توسعه ماشین سازی تبریز | ۱۴- پروژه ۲۳۰ واحدی ساری | |

۲-۲-۲ سال های ۱۳۷۰ تا ۱۳۸۰

- | | | |
|--|---|---------------------------------------|
| ۱- پروژه ساخت دستگاه استخراج کننده روغن | ۴- پروژه ساخت تجهیزات نیروگاه اراک | ۷- طرح توسعه ظرفیت سایپا |
| ۲- طراحی خط تولید روغن کشتی در علی آباد کتول | ۵- پروژه قرارداد با شرکت راه آهن شهری | ۸- پروژه معدن طلا در شمال غرب ایران |
| ۳- پروژه کارخانه اکسیدان در جاده کرج | ۶- پروژه نصب دودکش های نیروگاه شهید رجایی | ۹- پروژه هیدروکسی ترمینتد پلی بوتادین |

۲-۲-۳ سال های ۱۳۸۰ تا کنون

- ۱- پروژه گاز پارسیان (تابناک)
- ۲- پروژه فازهای ۶، ۷ و ۸
- ۳- پروژه تأمین کالای عظیم گسترش
- ۴- پروژه فاز ۱۷ و ۱۸
- ۵- پروژه فاز ۱۴



۳-۲ سهامداران شرکت و اعضای هیئت مدیره

۱-۳-۲ سهامداران شرکت

ردیف	نام سهامدار	تعداد سهام	بهای سهام (ریال)	درصد سهام
۱	سازمان گسترش و توسعه صنایع ایران	۴۹۹,۹۴۷,۹۹۵	۴۹۹,۹۴۷,۹۹۵.۰۰۰	۹۹,۹۸۹۶
۲	شرکت غشا گستر دالاهو	۱	۱,۰۰۰	۰
۳	شرکت سازمان مدیریت صنعتی	۱	۱,۰۰۰	۰
۴	شرکت مرکز گسترش فناوری اطلاعات	۱	۱,۰۰۰	۰
۵	شرکت گسترش سوخت سبز زاگرس	۱	۱,۰۰۰	۰
۶	شرکت گسترش الیاف شیشه مرند	۱	۱,۰۰۰	۰
۷	شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران	۲۱,۰۰۰	۲۱,۰۰۰,۰۰۰	۰,۰۰۴۲
۸	شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت	۳۱,۰۰۰	۳۱,۰۰۰,۰۰۰	۰,۰۰۶۲
جمع		۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

۲-۳-۲ اعضای هیئت مدیره

ردیف	نام سهامدار	نماینده عضو هیئت مدیره	تاریخ شروع عضویت	سمت در هیئت مدیره
۱	شرکت گسترش سوخت سبز زاگرس	سیدرضا نشاط مفیدی	۱۴۰۲/۱۰/۱۹	رئیس و عضو موظف هیئت مدیره
۲	شرکت مرکز گسترش فناوری اطلاعات	وحید و خانی	۱۴۰۲/۱۲/۰۹	مدیر عامل و عضو موظف هیئت مدیره
۳	شرکت گسترش الیاف شیشه مرند	اصغر ادیب	۱۴۰۲/۱۲/۰۹	عضو موظف هیئت مدیره
۴	سازمان مدیریت صنعتی	سهیل ابوالحسنی	۱۴۰۲/۱۲/۰۹	عضو غیرموظف هیئت مدیره
۵	شرکت غشا گستر دالاهو	حجت توکلی کرمانی	۱۴۰۲/۰۹/۱۳	عضو موظف هیئت مدیره

۳-۳-۲ جلسات هیئت مدیره در سال ۱۴۰۲

۴۲ جلسه برگزار شده هیئت مدیره - ۹۲ مصوبه



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعت و بازرگانی و صنایع ایران

صفحه ۱۵ از ۹۴

فعالیت‌های عمومی شرکت در سال ۱۴۰۲

ویرایش: ۰۳۰۴۱۹

فعالیت‌های عمومی شرکت در سال ۱۴۰۲

۱-۳ وضعیت ثبت اطلاعات شرکت در سامانه یکپارچه اطلاعات شرکت‌های دولتی

- شرکت IPMI، در سامانه‌های یکپارچه‌ای که تکلیف قانونی بر ثبت اطلاعات و اجرای آن وجود دارد اقدام و در فواصل معین به روز رسانی نموده است، از جمله:
- سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد)، ثبت کلیه معاملات شرکت (مزایده و مناقصه)، سامانه سازمان برنامه و بودجه، سامانه اطلاعات یکپارچه شرکت‌های دولتی (سماب)، سامانه کارمند ایران (پاکنا) و سامانه حقوق و مزایا، سامانه پنجره واحد وزارت امور اقتصادی و دارایی، سایت سامانه اموال سازمان گسترش (راهکار یکپارچه درگاه) و سادا می‌باشد.

۲-۳ فعالیت‌های مدیریت انرژی و محیط زیست

- اندازه گیری آلاینده‌های زیست محیطی توسط شرکت ذی صلاح و دارای تأییدیه از سازمان محیط زیست به شرح ذیل و شناسایی ایستگاه‌های معیوب که متعاقباً اصلاحات صورت می‌پذیرد.
- گاز خروجی دودکش‌ها
- گاز خروجی ماشین آلات
- گاز آلاینده‌های محیطی
- ذرات معلق محیطی
- صوت زیست محیطی
- اندازه گیری روشنایی و شناسایی ایستگاه‌های معیوب که متعاقباً اصلاحات صورت می‌پذیرد.
- بررسی راه‌های صرفه جویی در مصرف انرژی (سوخت‌های فسیلی)، امکان سنجی خرید و نصب تجهیز Smart Boiler در موتورخانه

۳-۳ آثار شرایط تورمی و تداوم آن

از عمده مشکلات در این بخش می‌توان به موارد ذیل اشاره کرد:

- عدم امکان اخذ ضمانت نامه‌های لازم از وندوره‌های خارجی و مشکلات ناشی از عدم وجود شرکت‌های تراسیتی
- افزایش و جهش‌های چشمگیر قیمت‌ها بخصوص در بخش سازندگان داخلی (لزوم بازرگاری و بروز رسانی قیمت‌های مذکور که نیازمند صرف وقت و هزینه بالایی بوده است).
- استنکاف سازندگان داخلی از انجام تعهدات خود بدلائل فوق بعضاً موجب برگزاری مناقصه مجدد و خرید یا افزایش قیمت‌های ریالی آن‌ها با صرف وقت و هزینه بیشتر شده است.



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعت و بازرگانی و صنایع ایران

صفحه ۱۷ از ۹۴

اطلاعات شاخص‌های اقتصادی و بهره‌وری شرکت

ویرایش : ۰۳۰۴۱۹

اطلاعات شاخص‌های مالی



۱-۴ شاخص های مالی

۴-۱-۱ نتایج شاخص های فعالیت شرکت

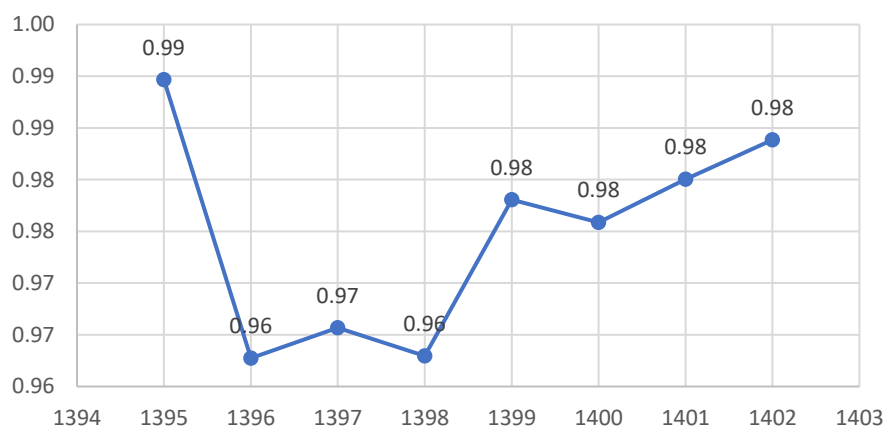
- برآورد سود/ زیان در سال ۱۴۰۲: زیان به مبلغ ۹۷,۱۸۰ میلیون ریال
- شاخص نسبت بدهی به حقوق مالکانه (Debt to Equity ratio): ۶۹-
شاخص D/E: نسبت بدهی به حقوق صاحب سهام اساساً یک نسبت اهرمی بوده و یکی اساسی ترین نسبت های مالی است که در ارزیابی سلامت ساختار سرمایه شرکت مورد استفاده قرار می گیرد. این نسبت معیاری اساسی از توانایی شرکت در برآورده کردن تعهدات و ساختار سرمایه شرکت، بدون توجه به اینکه بیشتر سرمایه شرکت از طریق سهامداران یا با ایجاد بدهی تأمین می شود، به دست می دهد. اگر این نسبت بالا بوده یا در حال افزایش باشد، نشان می دهد که شرکت به تأمین سرمایه از محل آورده سهامداران وابسته است.

مبلغ: میلیون ریال

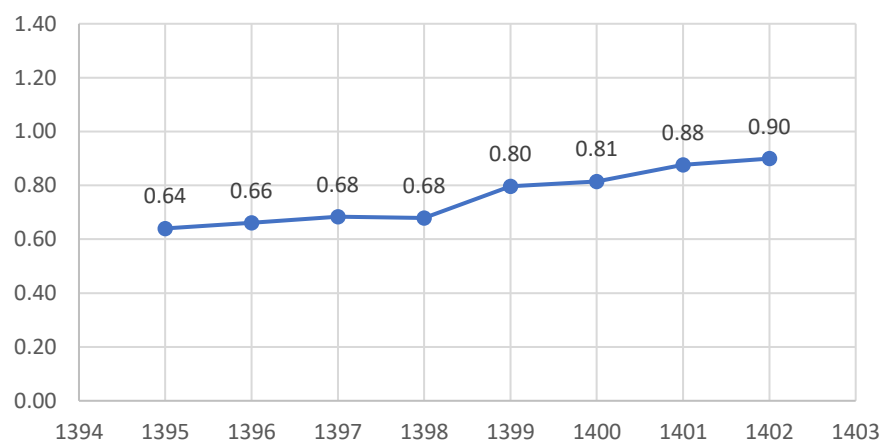
ردیف	شرح	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
۱	جمع بدهی	۸۳,۰۶۶,۴۲۷	۹۶,۹۳۴,۸۳۰	۱۲۰,۶۴۵,۲۰۵
۲	موجودی نقد	۲,۳۹۸,۱۱۰	۲,۶۹۰,۲۴۲	۱,۹۰۴,۳۶۴
۳	خالص بدهی	۸۰,۶۶۸,۳۱۷	۹۴,۲۴۴,۵۸۸	۱۱۸,۷۴۰,۸۴۱
۴	حقوق مالکانه	(۱,۵۹۵,۷۷۳)	(۱,۶۲۰,۴۷۲)	(۱,۷۱۸,۲۰۷)
نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه		۵۱-	۵۹-	۶۹-

جدول شاخص های اقتصادی شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران مبتنی بر اطلاعات صورت های مالی (۱۳۹۶-۱۴۰۲)								
ردیف	عنوان نسبت	نحوه محاسبه					۱۳۹۶	۱۴۰۲
۱	نسبت های نقدینگی	نسبت جاری = $\frac{\text{دارایی های جاری}}{\text{بدهی های جاری}}$					۰,۹۶	۰,۹۸
۲	نسبت های نقدینگی	نسبت آبی = $\frac{\text{موجودیها - دارایی های جاری}}{\text{بدهی های جاری}}$					۰,۶۶	۰,۹۰
۳	نسبت های اهرم مالی	نسبت بدهی = $\frac{\text{جمع بدهیها}}{\text{جمع داراییها}}$					۱,۰۳	۱,۰۱
۴	نسبت های فعالیت	نسبت گردش دارائی ثابت = $\frac{\text{درآمد (صورت وضعیتهای کل دارایی ها)}}{\text{درآمد (صورت وضعیتهای کل دارایی ها)}}$					۰,۲۵	۰,۲۰
۵	نسبت های سودآوری	نسبت سود ناخالص = $\frac{\text{بهای تمام شده اجرا - درآمد (صورت وضعیتهای درآمد (صورت وضعیتهای سود ناخالص))}}{\text{درآمد (صورت وضعیتهای سود ناخالص)}}$					۰	۰
۶	نسبت سودآوری	نسبت سود خالص = $\frac{\text{سود خالص}}{\text{درآمد (صورت وضعیتهای سود خالص)}}$					-۰,۲۲۰	-۰,۰۰۵
۷	دوره وصول مطالبات (سال)	دوره وصول مطالبات (سال) = $\frac{\text{درآمد های عملیاتی}}{\text{درآمد های عملیاتی}}$					۳	۵
۸	دوره پرداخت دیون (سال)	دوره پرداخت دیون (سال) = $\frac{\text{پرداختنی ها}}{\text{درآمد های عملیاتی}}$					۵	۶
۹	نسبت موجودی به فروش	موجودی انبار + کار در جریان تکمیل = $\frac{\text{درآمد های عملیاتی}}{\text{درآمد های عملیاتی}}$					۱,۶	۰,۵

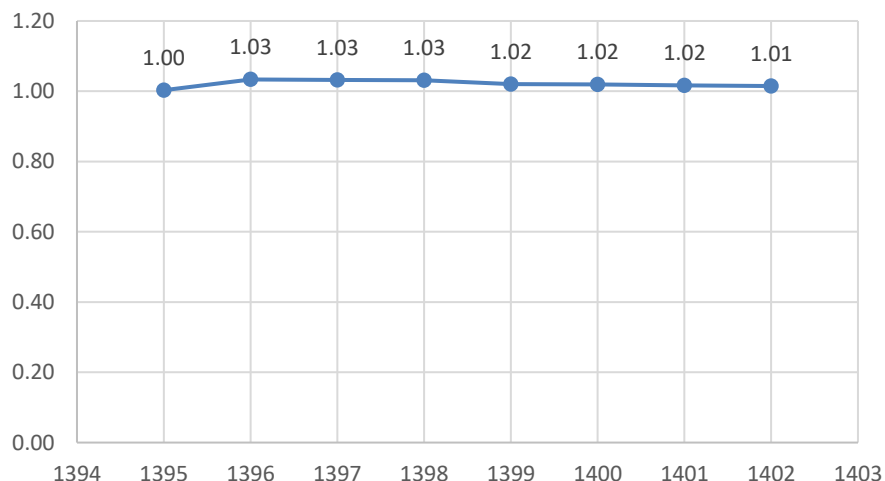
نسبت جاری



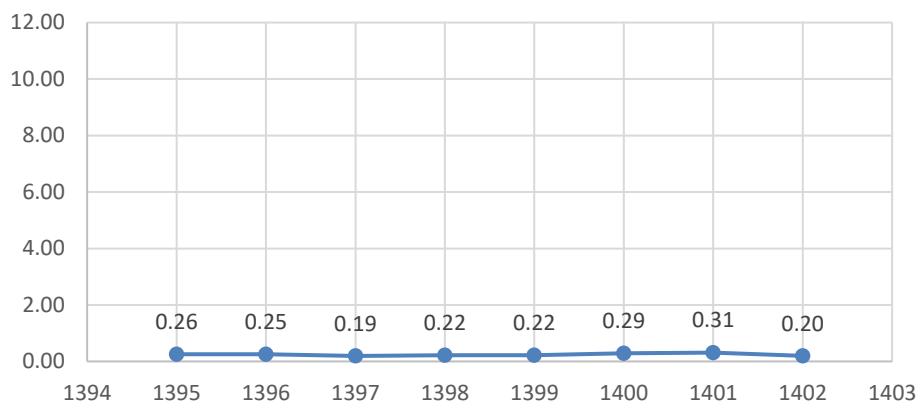
نسبت آتی



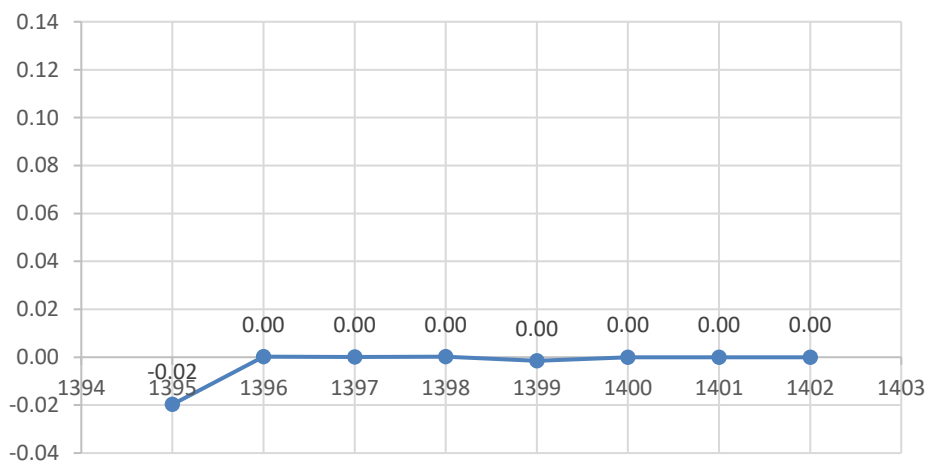
نسبت بدهی



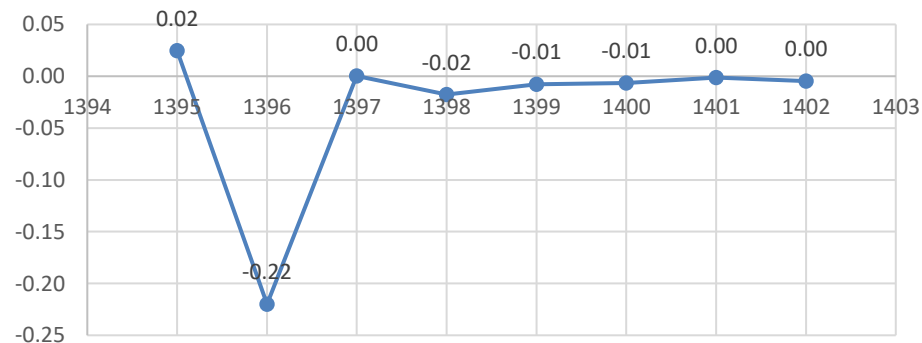
نسبت گردش دارائی ثابت



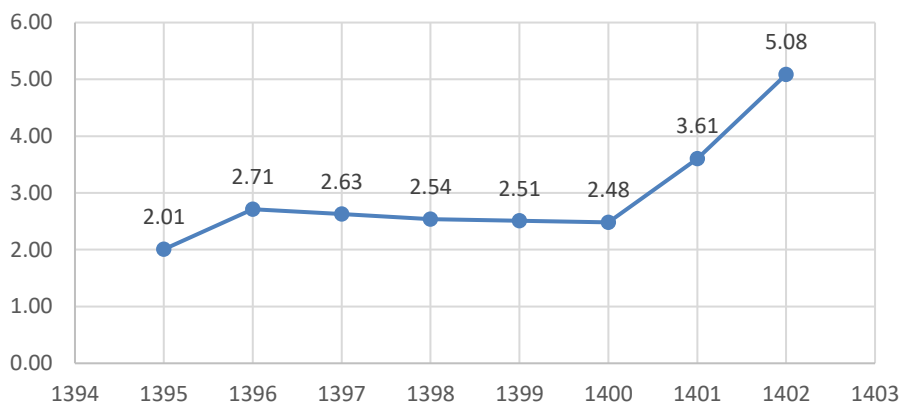
نسبت سود ناخالص



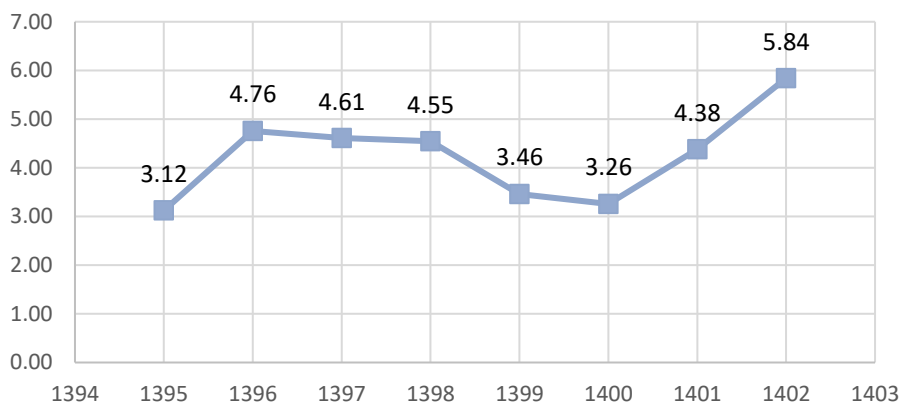
نسبت سود خالص



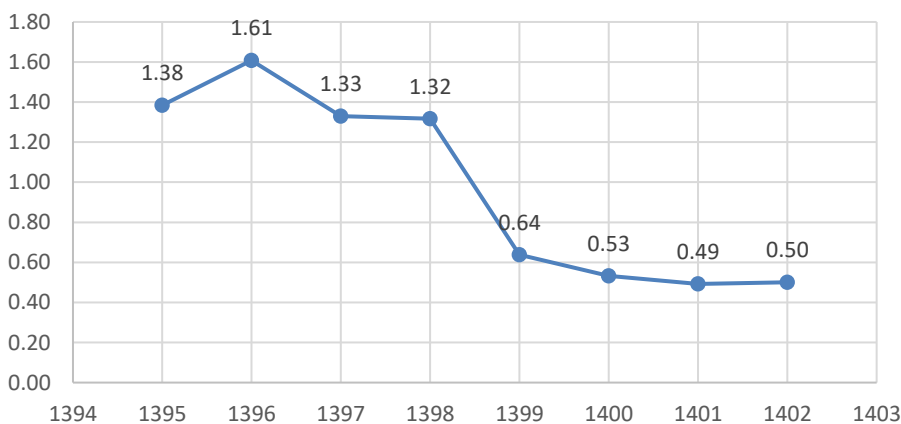
دوره وصول مطالبات (سال)



دوره تادیه دوم (سال)



.....



۴-۲ چرخه مدیریت بهره‌وری

۴-۲-۱ مفاد قانونی الزام‌آور چرخه مدیریت بهره‌وری

۴-۲-۱-۱ قوانین

◀ قانون بودجه

◀ دولتی

بر اساس "بند (د) تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور
"مجامع عمومی مکلفند به همراه تصویب بودجه، برنامه و فعالیت شرکت و یا سایر اشخاص حقوقی - مصرح در جزء (۱)
این بند مشتمل بر اهداف کمی و کیفی نظیر ارتقای بهره‌وری، مولد سازی دارایی‌ها، بهبود روش‌های تأمین مالی، افزایش
سود، کاهش زیان انباشته، بهبود نسبت‌های مالی را در قالب شاخص‌های مربوط به تصویب برسانند.

بند (و) تبصره (۱۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل به کشور و جزء ۱ از بند (ج) تبصره ۲۰ قانون بودجه ۱۴۰۰
دستگاه‌های اجرایی موضوع ماده (۵) قانون مدیریت خدمات کشوری موظفند برنامه‌های عملیاتی خود برای استقرار چرخه
مدیریت و ارتقای شاخص‌های بهره‌وری در ستاد واحدهای تابعه خود را سازمان برنامه و بودجه کشور و سازمان ذیربط
وابسته به سازمان اداری و استخدامی کشور ارائه و یا تکمیل کنند.

بر اساس "جز ۲ از بند (ج) تبصره (۲۰) قانون بودجه ۱۴۰۰
و عطف به نامه شماره ۰۰/۱۲/۸۷۲۰ مورخ ۱۴۰۰/۰۲/۲۲ واحد حقوقی و قراردادهای سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران
موظف است برای ارتقای بهره‌وری سرمایه، نیروی کار و سایر عوامل تولید و تحقق اهداف پیش‌بینی شده متناسب با جدول
(۲) ماده (۳) قانون برنامه ششم توسعه، اعتبارات مورد نیاز اجرای برنامه‌های ارتقاء بهره‌وری را به صورت مستقل پیش‌بینی
و در قالب بودجه سالانه به تصویب مجامع عمومی و یا سایر مراجع قانونی ذیربط برسانند. پرداخت هرگونه پاداش سالانه
به اعضای هیئت مدیره و مدیران این شرکت‌ها با رعایت ماده (۸۴) قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات
مالی دولت (۲) و ماده (۲۴۱) لایحه قانونی اصلاح قسمتی از قانون تجارت با اصلاحات و الحاقات بعدی صرفاً براساس
شاخص‌های بهره‌وری و تأیید سازمان‌های برنامه و بودجه کشور و اداری و استخدامی کشور قابل اقدام است.

◀ قانون ششم توسعه

بند (الف) ماده (۵) قانون برنامه ششم توسعه

مقرر است "دستگاه‌های اجرایی برای محور قرار دادن رشد بهره‌وری در اقتصاد ضمن اجرایی نمودن چرخه مدیریت بهره‌وری
در مجموعه خود، تمهیدات لازم را برای عملیاتی نمودن این چرخه در واحدهای تحت تولید خود با هماهنگی سازمان ملی
بهره‌وری ایران فراهم نموده و گزارش سالانه را به آن سازمان ارائه نمایند".

۴-۲-۱-۲ آیین نامه و شیوه نامه های اجرایی

◀ شیوه‌نامه ارزیابی بهره‌وری شرکت‌های دولتی

عطف به نامه شماره ۴۰۰/۱۶۲۱۹ مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۲۲ و نامه شماره ۴۰۱/۸۰۳۶ مورخ ۱۴۰۱/۰۵/۱۵ ایدرو شرکت IPMI مؤلف به اجرای مفاد شیوه‌نامه ارزیابی بهره‌وری شرکت‌های دولتی تابع سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران می‌باشد.

◀ آیین نامه انتظام بخشی، شفاف سازی و ضابطه‌مندسازی درآمدها و هزینه‌های شرکت‌های دولتی

▪ ماده ۴۲

کارگروه ارزیابی بهره‌وری شرکت‌های دولتی مکلف است نماگرهای عمومی و اختصاصی کارایی و اثر بخشی شرکت‌های دولتی مادر تخصصی و اصلی را همزمان با بخشنامه بودجه سال ۱۴۰۳ به شرکت‌های دولتی ابلاغ نماید مجامع عمومی این شرکت‌ها مکلفند اهداف نماگرهای فوق الذکر را همراه با بودجه مصوب تا پایان مهلت تعیین شده به کارگروه مذکور ارائه نمایند.

▪ ماده ۴۳

سازمان ملی بهره‌وری ایران مکلف است شیوه نامه سنجش بهره‌وری شرکت‌های دولتی را با استفاده از اطلاعات مالی و عملکردی شرکت از جمله صورت‌های مالی و سایر اطلاعات عملکردی و حسب مورد تحقق اهداف و مأموریت‌های محوله را تا پایان تیر ماه سال ۱۴۰۲ به شرکت‌های دولتی ابلاغ نماید. شرکت‌های دولتی مکلفند اطلاعات حسابرسی شده مورد نیاز برای سنجش وضعیت بهره‌وری مجموعه خود را مطابق با شیوه نامه ابلاغی به سازمان ملی بهره‌وری ایران ارائه نماید. مسئولیت صحت اطلاعات مالی و عملکردی با مدیر عامل است.

۴-۲-۴ مدل چرخه مدیریت بهره‌وری (۳۱ مرحله‌ای مبتنی بر روش اجرایی مصوب شرکت)

۱. تعیین شاخص‌های بهره‌وری و اندازه‌گیری آن‌ها (مرحله ۹)
۲. تجزیه و تحلیل شاخص‌های بهره‌وری (مرحله ۸)
۳. برنامه‌ریزی بهبود بهره‌وری (مرحله ۸)
۴. اجرای برنامه‌های بهبود بهره‌وری (مرحله ۶)

۴-۲-۴ گام‌های اجرایی استقرار چرخه بهره‌وری در شرکت IPMI

۱. سازماندهی و آماده‌سازی سازمان برای پیاده‌سازی چرخه بهره‌وری
۲. تهیه شاخص‌های اندازه‌گیری بهره‌وری و ارسال به سازمان ملی بهره‌وری
۳. ارسال اطلاعات مالی و عملکردی شرکت به سازمان ملی بهره‌وری
۴. تکمیل جداول شناسایی مسائل بهره‌وری با رویکرد عارضه‌یابی و مسئله‌شناسی
۵. تدوین برنامه‌های بهبود و ارتقا بهره‌وری شرکت
۶. اجرای برنامه‌های بهبود و ارتقا بهره‌وری

۴-۲-۴ اهم اقدامات صورت گرفته استقرار چرخه مدیریت بهره‌وری در شرکت

◀ سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱

✓ ۱۴۰۰/۱۰/۰۵: تصویب روش اجرایی استقرار چرخه مدیریت بهره‌وری

- ✓ ۱۴۰۰/۰۹/۱۷: تهیه لیست پیش نیازها و الزامات استقرار چرخه مدیریت بهره‌وری
- ✓ ۱۴۰۱/۰۵/۱۰: معرفی نماینده شرکت جهت استقرار چرخه مدیریت بهره‌وری
- ✓ ۱۴۰۱/۰۷/۱۸ - ۱۴۰۱/۰۸/۰۷: حضور در دوره یکپارچه سازی استقرار چرخه بهره‌وری در شرکت‌های تابعه ایدرو
- ✓ ۱۴۰۱/۰۹/۰۵: تشکیل ارکان و کمیته بهره‌وری شرکت
- ✓ ۱۴۰۱/۰۹/۱۷ الی ۱۴۰۱/۱۰/۲۹: تشکیل جلسات کمیته بهره‌وری با رویکرد مسئله‌شناسی (ستاد و سایت)
- ✓ ۱۴۰۱/۰۸/۰۷ الی ۱۴۰۲/۰۱/۲۶: تهیه لیستی از مسائل عدم بهره‌وری، راهبرد، سیاست، اقدام اساسی و نماگر عملکرد هر یک از مسائل عوامل عدم بهره‌وری و تعیین شاخص‌های ارزیابی بهره‌وری توسط واحدهای مسئول
- ✓ ۱۴۰۱/۱۲/۰۷: گزارش عملکرد ۹ ماهه شماره ۱ و ارسال به معاونت مرجع
- ✓ ۱۴۰۱/۱۲/۱۶: تهیه سند جامع برنامه‌های ارتقا بهره‌وری و ارائه به هیئت مدیره
- ✓ ۱۴۰۲/۰۲/۰۴: پیرو نامه شماره ۶۳۲۹۹۵ مورخ ۱۴۰۱/۱۱/۲۵ ایدرو، برنامه‌های ارتقا بهره‌وری سال ۱۴۰۲ شرکت در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۰۴ ارسال گردید.

◀ سال ۱۴۰۲

- ✓ ۱۴۰۲/۰۲/۰۴: ارسال برنامه‌های ارتقاء بهره‌وری سال ۱۴۰۲ طی نامه ۰۱/۲۰۰/۳۳۰ به ایدرو
- ✓ ۱۴۰۲/۰۳/۰۶: درخواست ارائه برنامه آموزشی به همراه بودجه برآوردی مصوب سال ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲، گزارش عملکرد دوره‌های آموزشی برگزار شده در سال ۱۴۰۱ و سه ماهه اول ۱۴۰۲ و برنامه‌های اجرایی "ارتقاء کیفی نیروی انسانی شرکت IPMI" در سال ۱۴۰۲ از واحد منابع انسانی طی نامه شماره ۰۲/۲۱/۸۳۵
- ✓ ۱۴۰۲/۰۳/۲۴: شرکت در جلسه پایانی کارگاه‌های آموزشی ۵ گانه پیاده سازی چرخه مدیریت و ارتقاء بهره‌وری ایدرو با عنوان «بازبینی، توسعه و بهبود برنامه‌ها» و ارائه اهم اقدامات حوزه استقرار چرخه مدیریت بهره‌وری در سال ۱۴۰۱ و برنامه‌های بهره‌وری در سال ۱۴۰۲
- ✓ ۱۴۰۲/۰۳/۲۹: برنامه‌ریزی جهت اجرای ۱۰۶۸ ساعت دوره آموزشی و تصویب سند نیازسنجی به همراه بودجه برآوردی در سال ۱۴۰۲ طی نامه شماره ۱۱۴۷/۱-۱۸/۰۲
- ✓ ۱۴۰۲/۰۴/۱۲: تصویب سند نیازسنجی آموزشی طی نامه شماره ۱۳۴۱/۱-۱۸/۰۲
- ✓ ۱۴۰۲/۰۵/۰۴: ارسال داده‌های مالی و عملکردی در قالب فرم‌های تکمیل شده گزارش شماره (۱) طی نامه شماره ۰۲/۲۰۰/۹۵۴
- ✓ ۱۴۰۲/۰۵/۰۹: ارسال گزارش شماره (۱) در خصوص عملکرد استقرار چرخه مدیریت و ارتقای شاخص‌های بهره‌وری طی نامه شماره ۰۲/۲۰۰/۹۶۷
- ✓ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱: درخواست تصویب نسخه پیشنهادی آیین نامه تشکیل کمیته بهره‌وری طی نامه شماره ۰۲/۲۰۰/۲۲۲۷
- ✓ ۱۴۰۲/۰۷/۱۵: جلسه شماره (۱) کارگروه تخصصی ارتقای بهره‌وری حوزه منابع انسانی و پشتیبانی طی نامه شماره ۰۲/۲۱/۲۴۴۸
- ✓ ۱۴۰۲/۰۷/۲۳: ارسال داده‌های مالی و عملکردی گزارش شماره (۲) طی نامه شماره ۰۲/۲۰۰/۱۵۲۱
- ✓ ۱۴۰۲/۰۸/۱۷: تصویب آیین نامه تشکیل کمیته بهره‌وری توسط هیئت مدیره
- ✓ ۱۴۰۲/۱۲/۰۷: معرفی ارکان بهره‌وری و احکام صادره در راستای "پیاده‌سازی چرخه مدیریت و ارتقای بهره‌وری" شرکت به سازمان طی نامه شماره ۰۲/۲۰۰/۲۵۸۲



جدول پیشرفت فیزیکی واحدهای پالایشگاه فاز ۱۴

Sub Work Unit	Description	W.F%	پایان سال ۱۴۰۱		طی سال ۱۴۰۲	پایان سال ۱۴۰۲	
			Plan	Actual		Plan	Actual
۶,۳,۱	Reception Facilities (U۱۰۰)	۱۸,۷۲٪	۹۸,۳۶٪	۹۳,۷۹٪	۲,۷۵٪	۱۰۰٪	۹۶,۵۴٪
۶,۳,۳	MEG Regeneration (U۱۰۲)	۱,۰۶٪	۹۸,۲۱٪	۹۶,۸۵٪	۰,۱۸٪	۱۰۰٪	۹۷,۰۳٪
۶,۳,۴	Condensate Stabilization (U۱۰۳)	۴,۹۱٪	۹۷,۷۰٪	۹۶,۱۵٪	۰,۴۸٪	۱۰۰٪	۹۶,۶۳٪
۶,۳,۱۱	Condens. Back-up Stabilization (U۱۱۰) & SS/۵۶ . ITR ۷۸	۲,۷۳٪	۹۷,۸۶٪	۹۵,۶۴٪	۱,۶۶٪	۱۰۰٪	۹۷,۳۰٪
۶,۳,۱۳	Condensate Demercaptanization Unit (Unit ۱۱۲)	۲,۷۳٪	۵۱,۸۹٪	۰٪	۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪
۶,۳,۲۸	Flare & Blow Down System (U۱۴۰-۲)	۵,۹۷٪	۹۹,۷۶٪	۹۶,۲۵٪	۰٪	۱۰۰٪	۹۶,۲۵٪
۶,۳,۲۹	Condensate Storage & Export Tanks ۱۴۳-T-۱۰۱ A/B/C/D(U۱۴۳)	۱۰,۶۵٪	۹۹,۰۲٪	۹۵,۰۴٪	۰,۹۸٪	۱۰۰٪	۹۶,۰۲٪
۶,۳,۳۱	Propane Refrigerant Storage & Pump House(U۱۴۵)	۰,۳۱٪	۹۹,۷۳٪	۹۴,۸۹٪	۱,۳۶٪	۱۰۰٪	۹۶,۲۵٪
۶,۳,۳۳	Main Pipe Rack (U۱۶۰)	۳۵,۷۴٪	۹۷,۴۶٪	۹۵,۶۰٪	۱,۲۳٪	۱۰۰٪	۹۶,۸۳٪
۶,۳,۳۹	Flare & Blow Down System (U۱۴۰ / U۱۴۱ / ۱۴۲)	۱,۵۵٪	۹۸,۴۸٪	۹۶,۶۱٪	۱,۶۲٪	۱۰۰٪	۹۸,۲۳٪
۶,۳,۴۰	Propane & Butane Storage Export Flare (U۱۴۷ & U۱۴۸)	۱۲,۱۴٪	۹۶,۲۳٪	۸۸,۶۰٪	۳,۵۲٪	۱۰۰٪	۹۲,۱۲٪
۶,۳,۴۱	OFF SPEC Condensate Storage Tank (Unit ۱۴۳)	۱,۲۳٪	۹۷,۸۳٪	۹۵,۶۴٪	۰,۹۹٪	۱۰۰٪	۹۶,۶۳٪
۶,۳,۴۲	Export Line-OSBL (Unit ۱۴۹-۱۵۰)	۲,۲۷٪	۹۶,۱۱٪	۹۳,۵۸٪	۳,۱۳٪	۱۰۰٪	۹۶,۷۱٪
IPMI Plant Construction (۶,۳) Total		۱۰۰٪	۹۶,۵۶٪	۹۱,۷۹٪	۱,۶۷٪	۱۰۰٪	۹۳,۴۶٪

کاهش تعداد پرونده‌های حقوقی شرکت

شرکت IPMI در سال ۱۴۰۲، اقدام به رفع پرونده‌های حقوقی که در دعاوی جاری وجود داشته نموده است.

خلاصه گزارش در خصوص اهم دستاوردها به شرح زیر می‌باشد:

۱- تعداد ۴۱ پرونده، شرکت IPMI به عنوان خواهان (شاکی) است.

۲- تعداد ۱۶۷ پرونده شکایت بر علیه شرکت IPMI می‌باشد.

خلاصه ای از پرونده ها جدول

ارتقای کیفی نیروی انسانی

در راستای ارتقای کیفی نیروی انسانی، شرکت مدیریت طرح‌های صنعتی ایران برنامه‌های آموزشی تخصصی برای کارکنان

مطابق با سند نیازسنجی آموزشی مصوب شده به همراه بودجه برآوردی در سال ۱۴۰۲ (طی نامه شماره ۰۲/۱۸۱/۱۱۴۷)

مورخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۹) به مدت ۱۰۶۸ ساعت برنامه‌ریزی نموده و طی سال ۱۴۰۲ دوره‌های آموزشی به شرح زیر

برنامه‌ریزی و همپنان در حال برگزاری می‌باشند:

ردیف	عنوان دوره آموزشی	واحد	نوع برگزاری	تعداد نفرات	هزینه دوره
۱	دوره جامع مدیریت قرارداد	امور حقوقی و قراردادهای (سایت فاز ۱۴)	آنلاین	۵ نفر	۳۴۲,۵۰۰,۰۰۰
۲	دوره مجازی سازی (VDI و VCP و NSX)	برنامه‌ریزی و فناوری اطلاعات	آنلاین و حضوری	۸ نفر	۸۷۵,۰۰۰,۰۰۰
۳	حقوق و دستمزد و تدوین آیین نامه جامع اداری و استخدامی	منابع انسانی و پشتیبانی	آنلاین	۴ نفر	۳۹,۰۰۰,۰۰۰
۴	آشنایی با دیوان محاسبات کشور	مدیران ارشد	حضوری	۱۰ نفر	
۵	قانون ارتقاء سلامت نظام اداری و مقابله با فساد (پولشویی)	مدیران ارشد	حضوری	۱۰ نفر	
۶	سامانه تدارکات دولت (مزایده)	منابع انسانی و پشتیبانی / مدیریت تأمین کالا و تجهیزات	حضوری	۳ نفر	متعاقباً اعلام می‌گردد
۷	پک آموزشی Abagus و d2Plaxis	مدیریت پروژه فاز ۱۴			۱۲,۱۰۰,۰۰۰
۸	قوانین و مقررات مالی و محاسباتی و سند چشم انداز توسعه کشور	امور حقوقی و مدیریت مالی و مدیریت مهندسی	حضوری	۱۲ نفر	
۹	بودجه کل کشور	امور حقوقی و مدیریت مالی و مدیریت مهندسی	حضوری	۱۲ نفر	
	جمع				۱,۲۶۸,۶۰۰,۰۰۰

افزایش امنیت اطلاعات و شبکه فناوری اطلاعات

۱. تهیه LOM تجهیزات فناوری اطلاعات

- تهیه لیست نیازسنجی تجهیزات و دستگاه‌های سرور و ذخیره سازی و پشتیبان دفتر تهران و سایت فاز ۱۴ با همکاری مشاور ذیصلاح
- ۲. برگزاری مناقصه شماره ۱ تأمین تجهیزات دفتر تهران
 - با توجه به برگزاری مناقصه اول تأمین تجهیزات دفتر تهران سال ۱۴۰۱ و عدم حضور تأمین کننده در سامانه ستاد مناقصه برای بار دوم در فروردین ماه تجدید شد و اردیبهشت ماه شرکت تأمین کننده انتخاب گردید.
- ۳. انعقاد قرارداد تأمین مناقصه شماره ۱
 - قرارداد تأمین تجهیزات دفتر تهران شامل ۳ دستگاه سرور، ۱ دستگاه TAPE می‌باشد (دستگاه Storage با شرکت تأمین کننده در تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۰۷ منعقد گردید.
 - اجرای فرآیند تأمین کالا با تحویل یک دستگاه TAPE آغاز و ادامه آن در دست پیگیری می‌باشد.
- ۴. برگزاری مناقصه شماره ۲ تأمین تجهیزات سایت فاز ۱۴
 - مناقصه تأمین تجهیزات اتاق سرور سایت کنگان فاز ۱۴ در خرداد ماه در سامانه ستاد بارگذاری و برنده مناقصه در تیر ماه مشخص گردید.
 - شایان ذکر است فرآیند تجهیزات سایت فاز ۱۴ در ۲ بخش و طی ۲ نامه مناقصه صورت خواهد پذیرفت:
 - ✓ مناقصه تأمین تجهیزات و دستگاه‌های سرور
 - ✓ مناقصه تأمین تجهیزات و دستگاه‌های ذخیره ساز و پشتیبان گیری



گزارش عملکرد شرکت در بخش پروژه و ستاد

پروژه‌ها:

- پروژه فاز ۱۴
- پروژه فاز ۱۷ و ۱۸

ستادی:

- برنامه‌ریزی و فناوری اطلاعات
- بازرگانی و تأمین کالا
- منابع انسانی و پشتیبانی
- امور حقوقی و قراردادها
- مهندسی ساختمان و توسعه بازار
- HSEQ
- مدیریت مالی
- روابط عمومی



۳-۱-۱-۵ فعالیت‌های بخش مهندسی پروژه

- نهایی سازی مدارک باقیمانده طراحی تفصیلی
- پاسخگویی و نهایی سازی مدارک سازندگان مطابق با زمان بندی ارسال مدارک توسط سازندگان.
- نهایی سازی As Built های پروژه

۱-۳-۱-۱-۵ درصد پیشرفت مهندسی (سطح ۲)

Work Unit	Description	W.F%	پایان ۱۴۰۱		طی سال ۱۴۰۲	پایان ۱۴۰۲	
			Plan	Actual	Actual	Plan	Actual
۳.۱	FEED	۹,۲۲٪	۱۰۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪	۱۰۰,۰۰٪	۱۰۰,۰۰٪
۳.۲	Detail Engineering	۶۳,۷۹٪	۹۹,۹۱٪	۹۸,۴۷٪	۰,۷۴٪	۱۰۰,۰۰٪	۹۹,۲۱٪
۳.۳	Construction Engineering	۲۳,۴۰٪	۹۴,۸۹٪	۹۲,۱۹٪	۰,۵۵٪	۱۰۰,۰۰٪	۹۲,۷۴٪
۳.۴	Final Documentation	۳,۵۸٪	۷۹,۱۲٪	۶۹,۹۶٪	۱,۳۵٪	۱۰۰,۰۰٪	۷۱,۳۱٪
IPMI Engineering Total		۱۰۰٪	۹۸,۰۰٪	۹۶,۱۲٪	۰,۶۵٪	۱۰۰٪	۹۶,۷۷٪

۲-۳-۱-۱-۵ درصد پیشرفت مهندسی (Detail Engineering)

Work Unit	Description	W.F%	پایان ۱۴۰۱		طی سال ۱۴۰۲	پایان ۱۴۰۲	
			Plan	Actual	Actual	Plan	Actual
۳.۳.۱	Civil and Underground	۱۱,۵۸٪	۱۰۰٪	۹۹,۹۸٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۹۹,۹۸٪
۳.۳.۲	Structural steel	۱۴,۹۶٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰,۰۰٪
۳.۳.۳	Mechanical Equipment	۵,۶۱٪	۹۹,۹۷٪	۹۹,۵۹٪	۰,۳۵٪	۱۰۰٪	۹۹,۹۴٪
۳.۳.۴	Process (with Licenses)	۴,۲۶٪	۹۸,۳۳٪	۹۴,۷۰٪	۱,۸۴٪	۱۰۰٪	۹۶,۵۴٪
۳.۳.۵	Piping / Layout	۳۰,۳۶٪	۹۹,۹۹٪	۹۶,۱۳٪	۱,۹۲٪	۱۰۰٪	۹۸,۰۵٪
۳.۳.۶	Painting/Insulation/ Fireproofing	۱,۲۹٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰,۰۰٪
۳.۳.۷	Pressure Vessels / Heat Exchangers / Air Coolers and Storage Tanks	۳,۷۰٪	۹۹,۷۳٪	۹۷,۵۷٪	۱,۶۲٪	۱۰۰٪	۹۹,۱۹٪
۳.۳.۸	Building/Architectural/HVAC	۶,۲۵٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰,۰۰٪
۳.۳.۹	Electrical	۷,۳۷٪	۱۰۰٪	۹۹,۸۳٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۹۹,۸۳٪
۳.۳.۱۰	Instrumentation	۶,۱۳٪	۱۰۰٪	۹۹,۹۶٪	۰,۰۱٪	۱۰۰٪	۹۹,۹۷٪
۳.۳.۱۱	Telecommunication	۳,۹۳٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰,۰۰٪
۳.۳.۱۲	Safety and Environmental	۴,۳۱٪	۱۰۰٪	۹۹,۹۸٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۹۹,۹۸٪
۳.۳.۱۳	Miscellaneous	۰,۲۵٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰,۰۰٪
IPMI Detail Engineering Total		۱۰۰٪	۹۹,۹۱٪	۹۸,۴۷٪	۰,۷۴٪	۱۰۰٪	۹۹,۲۱٪



۵-۱-۱-۶ درصد پیشرفت ساخت به تفکیک واحدهای پالایشگاه

۵-۱-۱-۶-۱ درصد پیشرفت کل ساخت

Work Unit	Description	W.F %	پایان سال ۱۴۰۱		طی سال ۱۴۰۲	پایان سال ۱۴۰۲	
			Plan	Actual		Plan	Actual
۶.۱	Site Preparation And Site Access	۱۴,۱۸٪	۹۹,۳۸٪	۹۶,۶۹٪	۱,۱۹٪	۱۰۰٪	۹۷,۸۸٪
۶.۲	Site Establishment	۵,۷۶٪	۹۴,۹۳٪	۹۴,۳۸٪	۰,۲۵٪	۱۰۰٪	۹۴,۶۳٪
۶.۳	Plant Construction	۷۴,۶۰٪	۹۶,۵۶٪	۹۱,۷۹٪	۱,۶۷٪	۱۰۰٪	۹۳,۴۶٪
۶.۴	Pre Commissioning	۳,۹۸٪	۷۶,۹۷٪	۶۳,۵۴٪	۱۴,۰۶٪	۱۰۰٪	۷۷,۶۰٪
۶.۵	Safety And Security	۰,۷۲٪	۸۶,۶۳٪	۸۵,۹۸٪	۰٪	۱۰۰٪	۸۵,۹۸٪
۶.۶	Preservation/Protection Of Equipment & Systems	۰,۴۱٪	۹۳,۱۹٪	۹۱,۷۹٪	۱,۶۷٪	۱۰۰٪	۹۳,۴۶٪
۶.۷	Any Other Construction Work	۰,۳۶٪	۶۲,۱۶٪	۴۵,۰۳٪	۰٪	۱۰۰٪	۴۵,۰۳٪
IPMI Plant Construction Total		۱۰۰٪	۹۵,۸۶٪	۹۱,۳۰٪	۱,۹۹٪	۱۰۰٪	۹۳,۲۹٪

۵-۱-۱-۶-۲ درصد پیشرفت ساخت به تفکیک واحدهای پالایشگاه

Sub Work Unit	Description	W.F %	پایان سال ۱۴۰۱		طی سال ۱۴۰۲	پایان سال ۱۴۰۲	
			Plan	Actual		Plan	Actual
۶.۳.۱	Reception Facilities (U100)	۱۸,۷۲٪	۹۸,۳۶٪	۹۳,۷۹٪	۲,۷۵٪	۱۰۰٪	۹۶,۵۴٪
۶.۳.۳	MEG Regeneration (U102)	۱,۰۶٪	۹۸,۲۱٪	۹۶,۸۵٪	۰,۱۸٪	۱۰۰٪	۹۷,۰۳٪
۶.۳.۴	Condensate Stabilization (U103)	۴,۹۱٪	۹۷,۷۰٪	۹۶,۱۵٪	۰,۴۸٪	۱۰۰٪	۹۶,۶۳٪
۶.۳.۱۱	Condens. Back-up Stabilization (U110) & SS/56 . ITR ۷۸	۲,۷۳٪	۹۷,۸۶٪	۹۵,۶۴٪	۱,۶۶٪	۱۰۰٪	۹۷,۳۰٪
۶.۳.۱۳	Condensate Demercaptanization Unit (Unit 112)	۲,۷۳٪	۵۱,۸۹٪	۰٪	۰٪	۱۰۰٪	۰,۰۰٪
۶.۳.۲۸	Flare & Blow Down System (U140-2)	۵,۹۷٪	۹۹,۷۶٪	۹۶,۲۵٪	۰٪	۱۰۰٪	۹۶,۲۵٪
۶.۳.۲۹	Condensate Storage & Export Tanks 143-T-101 A/B/C/D(U143)	۱۰,۶۵٪	۹۹,۰۲٪	۹۵,۰۴٪	۰,۹۸٪	۱۰۰٪	۹۶,۰۳٪
۶.۳.۳۱	Propane Refrigerant Storage & Pump House(U145)	۰,۳۱٪	۹۹,۷۳٪	۹۴,۸۹٪	۱,۳۶٪	۱۰۰٪	۹۶,۲۵٪
۶.۳.۳۳	Main Pipe Rack (U160)	۳۵,۷۴٪	۹۷,۴۶٪	۹۵,۶۰٪	۱,۲۳٪	۱۰۰٪	۹۶,۸۳٪
۶.۳.۳۹	Flare & Blow Down System (U140 / U141 / 142)	۱,۵۵٪	۹۸,۴۸٪	۹۶,۶۱٪	۱,۶۲٪	۱۰۰٪	۹۸,۲۳٪
۶.۳.۴۰	Propane & Butane Storage Export Flare (U147 & U148)	۱۲,۱۴٪	۹۶,۳۳٪	۸۸,۶۰٪	۳,۵۲٪	۱۰۰٪	۹۲,۱۲٪
۶.۳.۴۱	OFF SPEC Condensate Storage Tank (Unit 143)	۱,۲۳٪	۹۷,۸۳٪	۹۵,۶۴٪	۰,۹۹٪	۱۰۰٪	۹۶,۶۳٪
۶.۳.۴۲	Export Line-OSBL (Unit 149-150)	۲,۲۷٪	۹۶,۱۱٪	۹۳,۵۸٪	۳,۱۳٪	۱۰۰٪	۹۶,۷۱٪
IPMI Plant Construction (6.3) Total		۱۰۰٪	۹۶,۵۶٪	۹۱,۷۹٪	۱,۶۷٪	۱۰۰٪	۹۳,۴۶٪



۵-۱-۱-۳-۶ احجام کار شده در بخش ساخت طی سال ۱۴۰۲

شرح	واحد	مقدار کل	تجمعی تا پایان ۱۴۰۱	طی سال ۱۴۰۲	تجمعی تا پایان ۱۴۰۲	درصد پیشرفت تجمعی
Civil	Concrete Pouring	M ^۳	۱۸۱،۱۲۲	۱۸۰،۶۷۹	۱۹۱	۹۹،۸۶٪
Steel STR	Erection	Ton	۲۰،۹۶۸	۲۰،۸۰۵	۰	۹۹،۲۲٪
Piping	Support Erection	Ton	۲،۹۵۰	۲،۸۶۰	۸۰	۹۹،۶۶٪
	Piping Shop/Field - (AG)	ID	۹۴۹،۳۴۵	۹۱۲،۴۵۴	۸۸۳	۹۹،۱۸٪
	Valve Erection	No.	۱۵،۳۲۸	۱۳،۷۸۹	۱،۳۷۱	۹۹،۰۷٪
	Test Packages - (AG)	Pkg	۲،۵۰۴	۲،۳۲۲	۳۹	۹۴،۱۴٪
		IM	۳،۸۷۲،۰۸۲	۳،۸۲۹،۱۲۳	۰	۹۸،۸۰٪
	Flushing - (AG)	Pkg	۲،۵۰۴	۲،۳۲۰	۴۶	۹۴،۳۴٪
	Reinstatement - (AG)	Pkg	۲،۵۰۴	۲،۳۰۴	۵۶	۹۴،۱٪
	Piping Welding - (UG)	ID	۱۳۹،۹۲۲	۱۳۹،۹۰۶	۰	۹۹،۹۶٪
	Test Packages - (UG)	Pkg	۶۶۶	۶۶۶	۰	۱۰۰٪
	Flushing - (UG)	Pkg	۶۶۶	۶۶۲	۴	۱۰۰٪
	Reinstatement - (UG)	Pkg	۶۶۶	۶۶۶	۰	۱۰۰٪
Equipment	Fixed	Ton	۲،۴۵۷	۲،۴۵۲	۵	۱۰۰٪
	Rotary	Ton	۲،۳۸۵	۲،۱۶۰	۷۶	۹۳،۷۵٪
	Package	Ton	۱،۷۱۰	۱،۴۹۰	۰	۷۶،۶۱٪
	Tank	Ton	۱۱،۴۸۸	۱۰،۵۳۹	۹۴۹	۱۰۰٪
Electrical	Tray and Ladder Installation	ML	۴۱،۴۳۸	۴۱،۴۳۸	۰	۹۷،۲۵٪
	Electrical Cabling	ML	۹۴۰،۹۳۶	۹۴۰،۱۸۴	۰	۹۷،۳۵٪
	Equipment	Pcs	۶۳۸	۶۳۸	۰	۷۹،۳۱٪
Instrument	Tray and Ladder Installation	ML	۴۰،۹۸۶	۴۰،۷۵۶	۰	۹۳،۵۱٪
	Instrument Cabling	ML	۹۸۵،۷۲۰	۹۷۴،۴۶۷	۰	۹۷،۴۲٪
	Devices Installation	Set	۶،۷۰۷	۵،۰۹۳	۳۹۸	۸۱،۸۷٪
Paint	Piping	M ^۲	۳۰۴،۷۷۹	۳۰۱،۲۷۹	۳،۵۰۰	۱۰۰٪
	TANK	M ^۲	۶۵،۵۱۶	۶۵،۵۱۶	۰	۹۴،۶۶٪
Insulation	Piping (HOT)	ML	۴۷،۳۳۵	۴۷،۲۳۵	۰	۹۹،۰۳٪
	Piping (COLD)	ML	۳۴،۸۸۳	۳۴،۸۸۳	۰	۸۹،۹۷٪

۵-۱-۱-۴ گزارش نفرات سایت (Manpower)

Manpower	Direct	Indirect	Rest	Total
IPMI	۰	۲۹۲	۱۱۵	۴۰۷
IGC ۱ & IGC ۲ & ۱۰	۵۹	۶۹	۲۲	۱۵۰
Tanavob	۳۸	۷۹	۱۶	۱۳۳
Panahsaz	۸۳	۱۵۳	۱۹۵	۴۳۱
Petonia	۱۰	۱۱	۴	۲۵
Total	۱۹۰	۶۰۴	۳۵۲	۱،۱۴۶

۱-۸ معرفی پروژه‌های جاری

۱-۸-۱ پروژه توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی

۱-۸-۱-۱ تاریخچه طرح

طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی در سال ۱۳۸۵ به کنسرسیومی از شرکت‌های مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران (IOEC)، سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران (IDRO)، شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت (OIEC) واگذار گردید که IDRO به عنوان رهبر کنسرسیوم معرفی شد.

۲-۱-۸-۱ شرح مختصری از پروژه

حوزه گازی پارس جنوبی مربوط به فاز ۱۷ و ۱۸ واقع در خلیج فارس و در فاصله ۱۰۰ کیلومتری از بخش خشکی قرار گرفته است که این پالایشگاه، در زمینی به مساحت تقریبی ۱۶۰ هکتار در مجاورت فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی به منظور تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز طبیعی در حال ساخت می‌باشد.

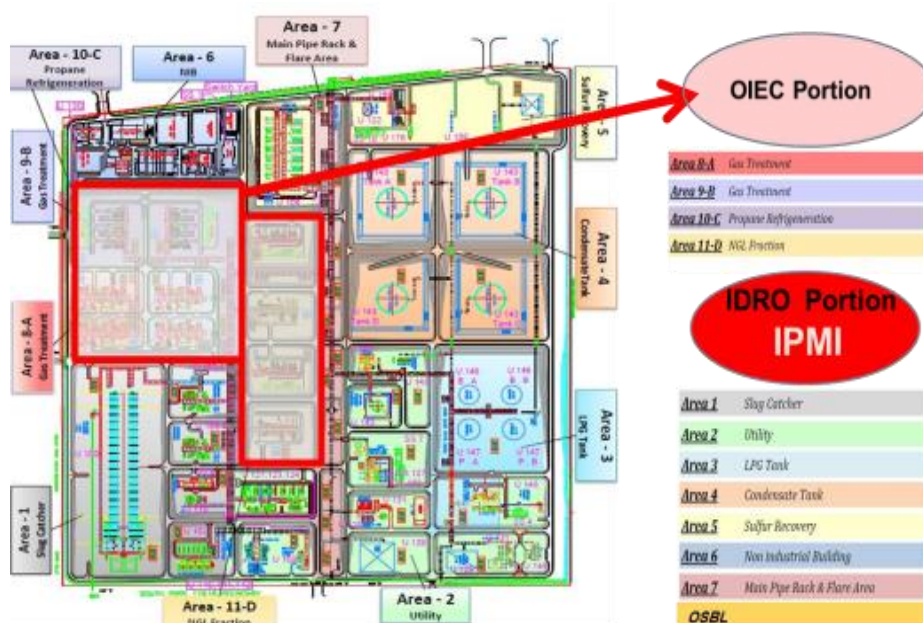
۳-۱-۸-۱ کارفرما

شرکت نفت و گاز پارس (POGC)

۴-۱-۸-۱ منابع سرمایه گذاری

منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران

۵-۱-۸-۱ نقشه Plot Plan پالایشگاه و واحدهای سهم IPMI





۱۰-۱-۱-۸ وضعیت نیروی انسانی طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ (تجمعی)

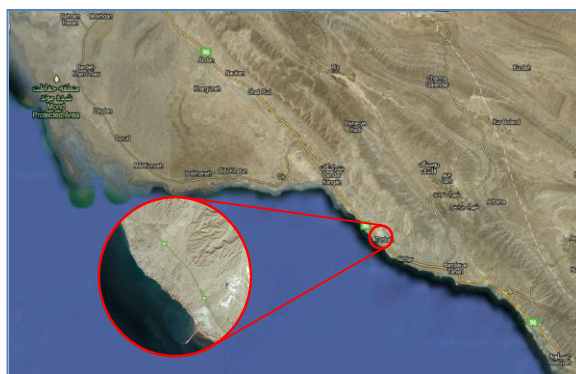
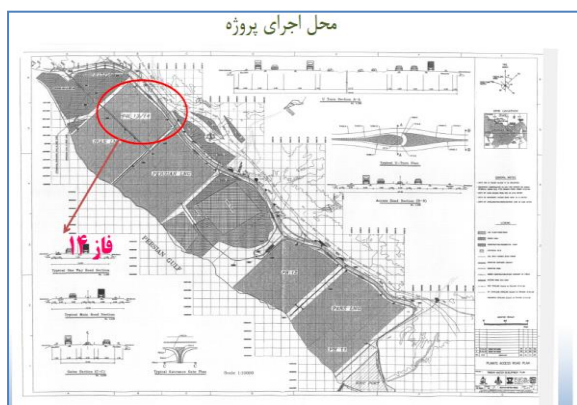
شرکت	متوسط تعداد نفرات در روز	حداکثر تعداد نفرات در روز
شرکت نفت و گاز پارس	۱۰۰	۱۸۷
بخش دریا	۲۳۰	۱۳۰۰
بخش خشکی	۵،۰۰۰	۹۳۵۰
مجموع	۵،۳۳۰	۱۰،۸۳۷
کل نفر ساعت بکار گرفته شده در عملیات اجرایی پروژه		۲۰۱،۲۱۹،۰۸۸
تعداد نفرات به کار گرفته شده در دوران بهره برداری از پروژه (نفر در روز)		۹۹۲

۱۱-۱-۱-۸ درآمد سالیانه طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ (طبق تعریف SPEC)

محصولات	واحد	تولید روزانه	ارزش هر واحد (دلار)	ارزش سالیانه (میلیون دلار)
گاز متان	مترمکعب	۵۰،۰۰۰،۰۰۰	۰،۰۸	۱۴۶۰
اتان	تن	۲،۷۵۰	۳۵۰	۳۵۱
پروپان و بوتان (LPG)	تن	۲،۹۰۰	۴۵۰	۴۷۶
میعانات گازی	بشکه	۷۷،۰۰۰	۵۰	۱۴۰۵
گوگرد	تن	۴۰۰	۶۳	۹
مجموع درآمد سالیانه (میلیون دلار)				۳۴۰۰

۸-۱-۲ پروژه توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی

- فاز ۱۴ میدان گازی پارس جنوبی واقع در خلیج فارس و در فاصله ۱۳۰ کیلومتری از بخش خشکی قرار گرفته است که پالایشگاه، در زمینی به مساحت تقریبی ۱۷۰ هکتار و در نزدیکی شهر تنبک و به منظور پالایش روزانه ۲ میلیارد فوت مکعب مخلوط گازی پیش‌بینی شده، احداث می‌گردد.
- محدوده کاری پروژه شامل انجام مهندسی، خرید، ساخت، نصب و راه اندازی مطابق ذیل می‌باشد:
- ساخت ، نصب و راه‌اندازی چهار عدد سکوی دریایی مجهز، جمعاً ۴۴ حلقه چاه شامل دو حلقه Appraisal Wells و دو حلقه Vertical Wells و ۴۰ حلقه Development Wells واقع در فاصله حدود ۱۰۵ کیلومتری ساحل تنبک
- اجرا و راه‌اندازی دو رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی جهت اتصال سکوها به پالایشگاه جمعاً به طول حدود ۲۱۱ کیلومتر
- اجرا و راه‌اندازی دو رشته خط لوله ۱۸ اینچ دریایی بین سکوها جمعاً به طول حدود ۱۶ کیلومتر



۱- اهداف طرح

برداشت روزانه ۵۶ میلیون متر مکعب گاز ترش از مخزن واقع در پارس جنوبی و تولید محصولات به شرح ذیل:

۱. تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز شیرین
۲. تولید روزانه ۷۷ هزار بشکه میعانات گازی
۳. تولید روزانه ۲۹۰۰ تن (سالانه ۱/۰۵ میلیون تن) گاز مایع LPG
۴. تولید روزانه ۲۷۵۰ تن (سالانه ۱ میلیون تن) اتان به منظور تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی
۵. تولید روزانه ۴۰۰ تن گوگرد

۲- شرح کار بخش خشکی

مجموعه پالایشگاه خشکی شامل واحدهای ذیل می‌باشد:

- ۱- واحد شیرین‌سازی گاز
- ۲- واحد تثبیت میعانات گازی
- ۳- واحد نم‌زدایی گاز
- ۴- تولید گاز متان به منظور تغذیه خط لوله شبکه سراسری
- ۵- تولید گاز اتان با مشخصات فنی مورد نیاز مجتمع‌های پتروشیمی منطقه
- ۶- تولید مایع پروپان و بوتان و میعانات به منظور صادرات
- ۷- تولید روزانه گوگرد به عنوان محصول جانبی

۳- کارفرما

شرکت نفت و گاز پارس (POGC)

۴- منابع سرمایه گذاری

منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران

۵- مشخصات قراردادی

تاریخ تنفیذ	۱۳۸۹/۰۳/۲۵
مدت قرارداد	اولیه: تولید زود هنگام ۳۵ ماه، بهره برداری ۴۰ ماه آخرین زمانبندی مصوب: ۱۶۵ ماه
تاریخ پایان (تاریخ تحویل کل پالایشگاه)	بر اساس زمانبندی مصوب: ۱۴۰۱/۰۷/۰۱ بر اساس زمانبندی توافقی: ۱۴۰۲/۱۲/۳۰
مبلغ قرارداد اولیه (Off Shore & OnShore)	۵,۲۴۹,۰۰۰,۰۰۰ دلار
مبلغ قرارداد اولیه-سهم (IDRO & IPMI)	۱,۵۷۳,۱۰۰,۰۰۰ دلار

۸-۲ گواهی نامه های شرکت

۸-۲-۱ تصویر مجوزهای لازم جهت فعالیت و اجرای طرح ها و پروژه ها

۸-۲-۱-۱ گواهی نامه صلاحیت پیمانکاری

☐ رشته نفت و گاز (پایه ۱)

☐ رشته تأسیسات و تجهیزات (پایه ۱)

☐ رشته ساختمان و ابنیه (پایه ۲)


 ریاست جمهوری
 سازمان برنامه و بودجه کشور

شماره: ۵۰۹۰۱۷
تاریخ: ۱۴۰۰/۱۰/۱۰

گواهی نامه صلاحیت پیمانکاری

جناب آقای محمدرضا ناصح
مدیرعامل محترم شرکت مدیریت طرح های صنعتی ایران
شماره ثبت: ۱۴۶۲۵

با استناد به مصوبه شماره ۴۸۰۱۳/ت/۲۳۲۵۱-هـ مورخ ۱۳۸۱/۱۲/۱۱ هیأت محترم وزیران و با توجه به احراز شرایط لازم و تأیید صلاحیت آن شرکت در سامانه جامع تشخیص صلاحیت عوامل نظام فنی اجرایی، به این وسیله صلاحیت آن شرکت برای انجام امور پیمانکاری از تاریخ صدور این گواهی نامه تا پایان دوره ارزشیابی و حداکثر تا تاریخ ۱۴۰۴/۱۰/۰۷ اعلام می گردد.

شناسه ملی شرکت: ۱۰۱۰۰۵۴۵۵۰۷

مقتضی است برای مشاهده جزئیات گواهی نامه صادره به پایگاه
<https://sajar.mporg.ir> مراجعه فرمایید.

رعایت قانون برگزاری مناقصات، موضوع ابلاغیه شماره ۱۳۰۸۹۰ مورخ ۱۳۸۳/۱۱/۱۷ رئیس مجلس شورای اسلامی، آیین نامه های اجرایی مربوط، ظرفیت کاری مجاز در زمان ارجاع کار و نیز تصویب نامه شماره ۵۵۸۷۳/ت/۳۱۹۳۵ هـ مورخ ۱۳۹۹/۰۳/۳۱ هیأت وزیران در مناقصه محدود ضروری است.


 سیدجواد قانع فر
 رئیس امور نظام فنی اجرایی، مشاورین و پیمانکاران

• هرگونه تغییر در ارکان و سهام شرکت و اطلاعات امتیازاوران (مدیرعامل، هیأت مدیره و کارکنان امتیازآور)، باید حداکثر ظرف مدت سه ماه در سامانه ساجات (<https://sajat.mporg.ir>) ثبت و ارسال شود.

• هر قرارداد جدید حداکثر ظرف مدت سه ماه پس از انعقاد قرارداد و صورت وضعیت های جدید پس از تأیید کارفرما باید در سامانه ساجات ثبت شود، تا امتیاز آنها هنگام تشخیص صلاحیت دوره بعد و آزادسازی ظرفیت منظور شود.

در صورت مغایرت مطالب این گواهی نامه با اطلاعات موجود در پایگاه <https://sajar.mporg.ir>، اطلاعات پایگاه اصالت دارد به مندرجات پشت صفحه گواهی نامه توجه فرمایید.

ش: ۵۳۸۱۴۷۲



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعتی و بازرگانی ایران

صفحه ۸۸ از ۹۴

پیوست-گواهی نامه های شرکت

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

۲-۱-۲-۸ اخذ گواهینامه EPC (گرید B+) در رشته نفت و گاز و پترو شیمی از سازمان مدیریت صنعتی



۳-۱-۲-۸ اخذ گواهینامه EPC (گرید C+) در بخش نیرو از سازمان مدیریت صنعتی





گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعتی و بازرگانی و صنایع ایران

صفحه ۸۹ از ۹۴

پیوست-گواهی نامه های شرکت

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

گواهینامه ISO ۹۰۰۱:۲۰۱۵ سیستم مدیریت کیفیت ۴-۱-۲-۸



KEYHAN QUALITY REGISTRAR MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Cert No.: IR-QKCU-1152

This is to certify that:

Industrial Projects Management of Iran (IPMI)

No. 6, Kian St., Kaj Sq., Saadatabad St.
Tehran
IRAN

has been found to conform to the Quality Management System
Standard:

ISO 9001:2015

This Certification is valid for the following product or service range:

**Provision of Engineering, Procurement, Construction, Pre-commissioning and
Commissioning Services in Power, Oil, Gas and Petrochemical Industries**



Original Certificate Date : 26/ Mar/2022
Certificate Issue Date : 26/ Mar/2022
Certificate Expiry Date : 25/ Mar/2025
Amendment Date : -

for Keyhan Quality Registrar
Mohammad Masoud
CEO



Certificate can be checked through: www.client.kqrco.ir

ISO 9001



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعتی و بازرگانی و معدنی ایران

صفحه ۹۰ از ۹۴

پیوست-گواهی نامه های شرکت

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

گواهینامه ISO ۱۴۰۰۱:۲۰۱۵ سیستم مدیریت زیست محیطی ۵-۱-۲-۸



KEYHAN QUALITY REGISTRAR MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Cert No.: IR-EKCN-1153

This is to certify that:

Industrial Projects Management of Iran (IPMI)

No. 6, Kian St., Kaj Sq., Saadatabad St.
Tehran
IRAN

has been found to conform to the Environmental Management System
Standard:

ISO 14001:2015

This Certification is valid for the following product or service range:

**Provision of Engineering, Procurement, Construction, Pre-commissioning and
Commissioning Services in Power, Oil, Gas and Petrochemical Industries**



Original Certificate Date : 26/Mar/2022
Certificate Issue Date : 26/Mar/2022
Certificate Expiry Date : 25/Mar/2025
Amendment Date : -

for Keyhan Quality Registrar
Mohammad Masoud
CEO



Certificate can be checked through: www.client.kqrc.co.ir

ISO 14001



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعتی و بازرگانی و صنایع ایران

صفحه ۹۱ از ۹۴

پیوست-گواهی نامه های شرکت

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

گواهینامه ISO 45001:2018 سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت شغلی

۸-۲-۱-۶



KEYHAN QUALITY REGISTRAR MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Cert No.: IR-OKCH-1154

This is to certify that:

Industrial Projects Management of Iran (IPMI)

No. 6, Kian St., Kaj Sq., Saadatabad St.
Tehran
IRAN

has been found to conform to the Occupational Health and Safety
Management System Standard:

ISO 45001:2018

This Certification is valid for the following product or service range:

**Provision of Engineering, Procurement, Construction, Pre-commissioning and
Commissioning Services in Power, Oil, Gas and Petrochemical Industries**



Original Certificate Date : 26/Mar/2022
Certificate Issue Date : 26/Mar/2022
Certificate Expiry Date : 25/Mar/2025
Amendment Date : -

for Keyhan Quality Registrar
Mohammad Masoud

CEO

Masoud



Certificate can be checked through: www.client.kqrcr.ir

ISO 45001



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام

برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان انرژی و آب

صفحه ۹۲ از ۹۴

پیوست-گواهی نامه های شرکت

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

۷-۱-۲-۸ گواهینامه ISO/TS 29001:2020 سیستم مدیریت کیفیت - ویژه بخش صنایع نفت،
پتروشیمی و گاز طبیعی



KEYHAN QUALITY REGISTRAR MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Cert No.: IR-QKCU-1157

This is to certify that:

Industrial Projects Management of Iran (IPMI)

No. 6, Kian St., Kaj Sq., Saadatabad St.
Tehran
IRAN

has been found to conform to the Quality Management System
Standard:

ISO 29001:2020

This Certification is valid for the following product or service range:

**Provision of Engineering, Procurement, Construction, Pre-commissioning and
Commissioning Services in Power, Oil, Gas and Petrochemical Industries**

Original Certificate Date : 26/Mar/2022
Certificate Issue Date : 26/Mar/2022
Certificate Expiry Date : 25/Mar/2025
Amendment Date : -

Certificate can be checked through: www.client.kqrcr.ir



ISO 29001



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعتی و بازرگانی ایران

صفحه ۹۳ از ۹۴

پیوست-گواهی نامه های شرکت

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

گواهینامه HSE-MS (IOGP 510: 2014) چارچوب سیستم مدیریت عملیاتی

۸-۱-۲-۸



KEYHAN QUALITY REGISTRAR MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Cert No.: IR-HSE-1155

This is to approve that:

Industrial Projects Management of Iran (IPMI)

No. 6, Kian St., Kaj Sq., Saadatabad St.
Tehran
IRAN

has been found to conform to the Management System Standard:

**Operating Management System Framework
IOGP Report No. 510**

This Approval is valid for the following product or service range:

**Provision of Engineering, Procurement, Construction, Pre-commissioning and
Commissioning Services in Power, Oil, Gas and Petrochemical Industries**

Original Certificate Date : 26/Mar/2022
Certificate Issue Date : 26/Mar/2022
Certificate Expiry Date : 25/Mar/2025
Amendment Date : -

Certificate can be checked through: www.client.kqrc.ir



HSE-MS



گزارش فعالیت هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه صاحبان سهام
برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



سازمان صنعتی و بازرگانی ایران

صفحه ۹۴ از ۹۴

پیوست-گواهی نامه های شرکت

ویرایش: ۰۳۰۲۱۰

گواهینامه ISO 21500:2012 الزامات سیستم مدیریت پروژه ۹-۱-۲-۸



KEYHAN QUALITY REGISTRAR MANAGEMENT SYSTEM CERTIFICATE

Cert No.: IR-QKCU-1156

This is to certify that:

Industrial Projects Management of Iran (IPMI)

No. 6, Kian St., Kaj Sq., Saadatabad St.
Tehran
IRAN

has been found to conform to the Guidance on Project
Management:

ISO 21500:2012

This Certification is valid for the following product or service range:

**Provision of Engineering, Procurement, Construction, Pre-commissioning and
Commissioning Services in Power, Oil, Gas and Petrochemical Industries**

Original Certificate Date : 26/Mar/2022
Certificate Issue Date : 26/Mar/2022
Certificate Expiry Date : 25/Mar/2025
Amendment Date : -

Certificate can be checked through www.client.kqco.ir

for Keyhan Quality Registrar
Mohammad Masoud

CEO

Masoud



ISO 21500