



شرکت پتروشیمی خارک

(سهامی عام)

K.P.C



گزارش تفصیری نه ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک



CERTIFIED  
TUV AUSTRIA CERTIFIED



CERTIFIED  
TUV AUSTRIA CERTIFIED



CERTIFIED  
TUV AUSTRIA CERTIFIED



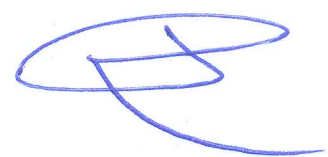
CERTIFIED  
TUV AUSTRIA CERTIFIED



گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

براساس ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشاء اطلاعات شرکتهای ثبت شده نزد سازمان مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیأت مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹) ناشر پذیرفته شده در بورس و فرا بورس مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ و سالانه است. گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) مطابق ضوابط اعلام شده تهیه و در تاریخ ۱۴۰۱/۱۰/۲۹ به تایید هیأت مدیره رسیده است.

ردیف	اعضاء هیأت مدیره و مدیر عامل	نمایندگان اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
۱	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)	عیسی اسحاقی	رئیس هیئت مدیره	
۲	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	بهمن بهزادی	مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره	
۳	شرکت تلاش گستران آینده (سهامی خاص)	علی نظریور	عضو هیئت مدیره	
۴	شرکت ارزش آفرینان تجارت صبا (سهامی خاص)	محسن حقیقی	عضو هیئت مدیره	
۵	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	حامد فهزادی	عضو هیئت مدیره	



گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



صفحه	فهرست
۴	فرصت ها و تهدیدها
۵	مسئولیت اجتماعی
۶	گزارش وضعیت مصرف انرژی
۹	عملکرد زیست محیطی
۱۰	عملکرد سیستم مدیریت کیفیت
۱۶	عملکرد ایمنی و بهداشت شغلی
۱۸	پروژه ها
۱۹	طرح متانول دوم
۲۲	طرح های توسعه
۲۳	مهمترین منابع / ریسک ها و روابط
۲۵	معیار ها و شاخص های عملکرد
۲۶	مفروضات برآورد ۹ ماهه
۲۸	تحلیل حساسیت

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

### مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) یک گزارش توصیفی است که زمینه را برای تفسیر وضعیت مالی، عملکرد مالی و جریان های نقدی واحد تجاری فراهم می آورد. در گزارش مذکور به تشریح اهداف و راهبردهای مدیریت جهت دستیابی به آن اهداف پرداخته شده است.

الف: ماهیت کسب و کار

### تاریخچه فعالیت

شرکت پتروشیمی خارک به صورت شرکت سهامی خاص و وابسته به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تحت شماره ۱۱۵۶۹ مورخ ۱۳۴۶/۰۴/۰۸ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. شرکت در تاریخ ۱۳۷۵/۰۶/۲۱ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۷۷/۱۰/۲۶ در بورس اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است. مرکز اصلی شرکت در تهران به آدرس خیابان دیباجی شمالی، خیابان دژم جو، پلاک ۴۰ و واحد تولید آن در جزیره خارک واقع است.

### موضوع فعالیت شرکت

طبق ماده ۲ اساسنامه شرکت، موضوع شرکت احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش و صدور انواع مختلف محصولات پتروشیمی مانند گوگرد، بوتان، پروپان، پنتان و مواد نفتی سنگین تر، متانول و هر نوع مواد حلقوی نفتی یا خطی و هر نوع ماده شیمیایی مشابه، بهره برداری کارخانه (تولیدات گوگرد، پروپان، بوتان، پنتان) با ظرفیت اسمی ۴۳۰ هزار تن از ابتدای آبان سال ۱۳۴۸ آغاز گردید، عملیات اجرایی طرح متانول اول خارک از سال ۱۳۷۳ توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به عنوان مجری طرح آغاز و در تاریخ ۱۳۷۸/۱۲/۱۵ با ظرفیت اسمی ۶۶۰ هزار تن محصول در سال در دوشیفت کاری به بهره برداری رسیده است. طبق اساسنامه شرکت مدت شرکت نامحدود بوده و تابعیت شرکت ایرانی است که مرکز اصلی شرکت به آدرس تهران، خیابان دیباجی شمالی، خیابان دژم جو، پلاک ۴۰ می باشد.

پروانه بهره برداری (المثنی) شماره ۱۱۹/۲۲۹۶۸ وزارت صنایع و معادن، بابت بهره برداری از کل تاسیسات شرکت با ظرفیت سالانه ۱,۱۳۵,۰۰۰ تن در تاریخ ۱۳۸۲/۱۲/۲۳ صادر و جایگزین پروانه بهره برداری شماره ۱۱۹۱۰۹۵۷ مورخ ۱۳۸۱/۰۸/۱۵ طرح متانول اول گردید. محل احداث واحد جزیره خارک می باشد.

### جایگاه شرکت در صنعت

شرکت پتروشیمی خارک در صنعت پتروشیمی فعالیت می نماید. این شرکت در بین شرکت های فعال در این صنعت دارای حجم فروش معادل ۷۸,۷۰۸,۷۷۰ میلیون ریال در ۹ ماهه اول سال ۱۴۰۱ می باشد. همچنین فروش محصولات مختلف این شرکت به صورت صادرات به شرح ذیل می باشد:

نام محصول	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ (میلیون ریال)	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰ (میلیون ریال)
پروپان	۸,۶۶۱,۷۱۴	۸,۳۵۳,۵۹۰
بوتان	۱۱,۴۵۹,۳۶۲	۱۰,۹۹۷,۵۲۲
پنتان پلاس	۱۲,۶۷۴,۹۴۱	۹,۱۹۷,۳۲۷
متانول	۴۲,۰۸۲,۱۵۵	۳۰,۷۶۹,۱۰۵
گوگرد	۳,۸۳۰,۵۹۸	۲,۵۶۵,۶۶۴

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خا<sup>ر</sup>ک (سهامی عام)

### فرصت ها

- روند نزولی ریسک های اقتصادی ایران.
- ایجاد شفافیت و انضباط مالی کشور در نتیجه بهبود اقتصاد کشور.
- افزایش نرخ ارز اعلامی توسط انجمن صنفی کارفرمایان صنعت پتروشیمی .
- دسترسی به آب های آزاد بین المللی (سهولت صادرات، کاهش هزینه های حمل و نقل).
- موقعیت جغرافیایی ممتاز ایران.
- رضایت مشتریان از کیفیت محصولات.
- شکل گیری بازار مصرفی نسبتاً پایدار با توجه به رشد چشمگیر طبقه متوسط اجتماعی.
- استفاده از موقعیت های مرتبط با ( China Technical Import & Export Corporation ) .
- جریان آزادتر کالا با توجه به تداوم مسیر جهانی شدن خدمات، سرمایه و انسان بین کشورها .
- تداوم افزایش تعاملات اقتصادی.
- افزایش مصرف انرژی به خاطر رشد جمعیت ، رشد طبقه متوسط و رشد شهرنشینی (مصرف انرژی سالانه ۱,۷٪ افزایش می یابد و ۹۰٪ افزایش تقاضای انرژی متعلق به اقتصادهای نوظهور است).
- تقویت روابط اقتصادی با چین به ویژه در زمینه ترغیب چین به خرید نفت بیشتر در ازای دسترسی ترجیحی به قراردادهای زیرساختی در ایران برای شرکت های چینی با توجه به سند همکاری ایران و چین.
- مساله کمبود اشتغال و افزایش بیکاری ، در نتیجه ایجاد فرصت اشتغال نیروهای کارآمد در شرکت.

### تهدیدها

- کاهش جهانی قیمت نفت و وابستگی قیمت محصولات پتروشیمی به نفت.
- عدم دسترسی به منابع مالی، بی ثباتی سیاست ها و روند ادامه تورم .
- عدم چشم انداز روشن از نرخ گاز خورا<sup>ر</sup>ک.
- توقف نقدینگی در همه حوزه های اقتصادی ایران و مواجهه بخش های تولیدی و بازارهای مالی با کسری و کمبود.
- رشد ضعیف نرخ تولید در سال های پیش رو .
- کاهش قابل توجه تقاضای بازار چین.
- کند شدن نرخ رشد اقتصادی چین و تأثیر سوء آن بر بازارهای جهانی.
- سقوط ارزش سهام در بازار بورس چین و خاورمیانه و بدنبال آن کاهش مصرف محصولات پتروشیمیایی در دوران کرونا
- سیاست تزریق نقدینگی به اقتصاد و کاهش نرخ بهره بانکی) و افزایش حجم نقدینگی.
- رشد نقدینگی و در نتیجه افزایش سطح عمومی قیمت ها و تداوم کاهش ارزش پول ملی.
- وجود رقبای قدر و عدم حضور شرکت های ایرانی در بین غول های بزرگ پتروشیمی در دنیا (بررسی های انجام شده توسط موسسات معتبر جهانی نشان می دهند که بازار محصولات پتروشیمی تا سال ۲۰۲۶ به ۱۲۰۳ میلیارد دلار خواهد رسید. در این مدت بازیکنان اصلی این بازار عبارتند از: رویال داچ شل، باسف، بریتیش پترولیوم، شرکت شیمیایی DOW ، شرکت ملی

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نفت چین، گروه شوران، اکسون موبیل، گروه صنایع LyondellBasell، سایبک عربستان، سینوپک و DuPont Nemours. به عبارتی در بین ده غول بزرگ پتروشیمی‌ها که آینده این بازار را می‌سازند هیچ شرکت ایرانی حضور نخواهد داشت).

- ورود رقبای جدید بین المللی (از قبیل فروش رقابت هدف‌گذاری متانول تولید آمریکا برای بازار چین و همچنین تلاش شرکت‌های هندی برای قطع واردات اوره از ایران و تامین داخلی آن)
- نوسانات قیمت نفت خام و گاز از جمله موضوعاتی هستند که بر حوزه شیمیایی جهان در سال‌های پیش رو اثر خواهد گذاشت. (ممکن است خودکفایی آمریکا در حوزه انرژی تا سال ۲۰۳۰ با استفاده از فناوری های نوین به عدم نیاز این کشور به واردات نفت و در نتیجه کاهش قیمت نفت در سطح جهان و از دست رفتن توانایی اوپک در تعیین قیمت نفت خام و به تبع آن آسیب اقتصاد کشورهای متکی به نفت منجر شود).
- عدم رشد بازار سهام مشابه سال های قبل با توجه به کاهش اعتماد عمومی به دلیل قیمت گذاری های دستوری و سیاست های بانک مرکزی.
- قدرت گرفتن کشورهای در حال توسعه و وجود رقبای قدرتمندی مانند هند و چین (یک چهارم تولید ناخالص کل جهان و یک سوم جمعیت کل جهان فقط به دو کشور هند و چین تعلق دارد).
- استفاده از منابع انرژی جایگزین ( انرژی های تجدیدپذیر و انرژی هسته ای ۴۰٪ نیاز به انرژی را تامین می کنند)

### گزارش مسؤلیت اجتماعی شرکت

ردیف	موضوع نامه	هزینه (ریال)
۱	هزینه های انجام شده در راستای امور فرهنگی ، ورزشی جزیره خارک	۵,۴۵۵,۱۹۲,۳۴۰
۲	انجام وظایف مسؤلیت های اجتماعی در حوزه تأمین نیازهای معیشتی	۴,۱۰۰,۲۰۰,۰۰۰
۳	مساعدت های اجتماعی بابت هزینه های خیریه و اعانات جزیره خارک	۷۲۰,۰۶۰,۰۰۰
۴	تامین بخشی از نیازهای عمرانی ارگانها و نهادهای انقلابی جزیره خارک	۶۳۵,۲۲۰,۰۰۰
۵	کمک به برپایی موبک های ایام مناسبتی در جزیره خارک	۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۶	هزینه های حوزه زیست محیطی جهت تأمین علوفه آهوان جزیره	۲۳۳,۴۵۰,۰۰۰
	<b>جمع کل</b>	<b>۱۱,۶۴۴,۱۲۲,۳۴۰</b>



## گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت ( شامل تمهیدات انجام شده در زمینه صرفه جویی انرژی ):

شرکت پتروشیمی خارک به جهت دارا بودن گواهینامه ISO14001 و ISO50001 اعتقاد راسخ کارکنان و سازمان به اصول استاندارد های یاد شده دارای واحد مدیریت انرژی جهت پایش مصرف حامل های انرژی و بررسی راهکارهای کاهش مصرف انرژی می باشد.

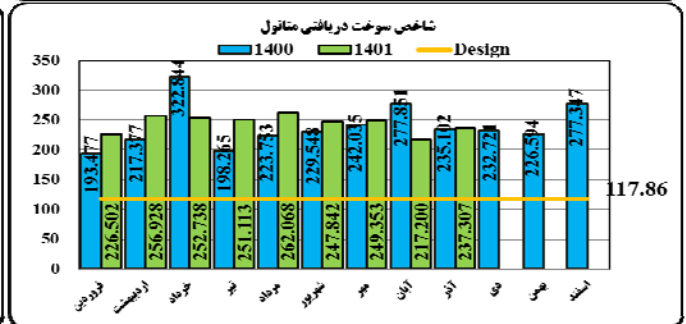
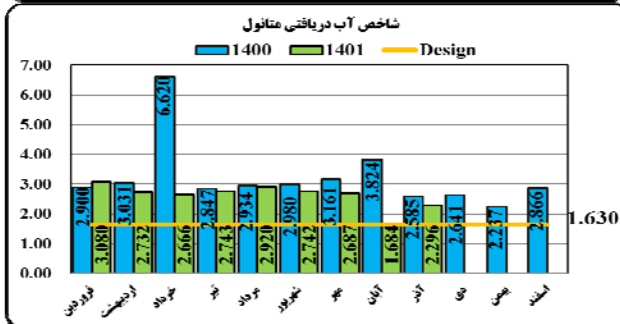
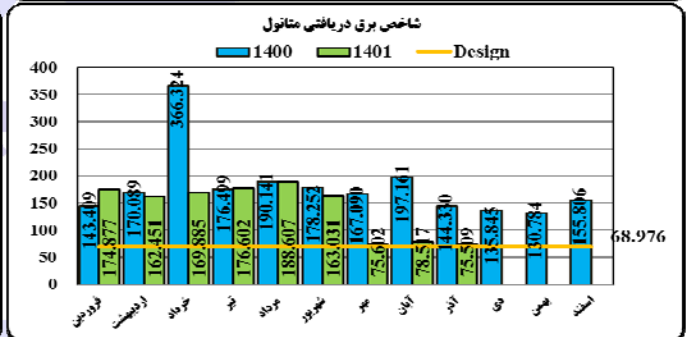
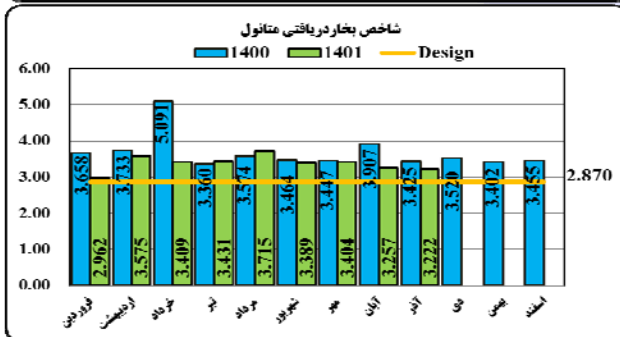
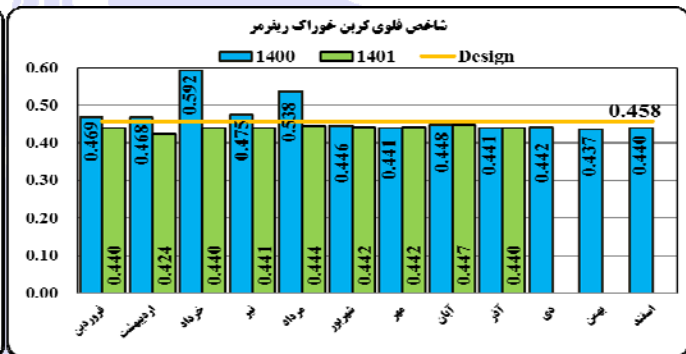
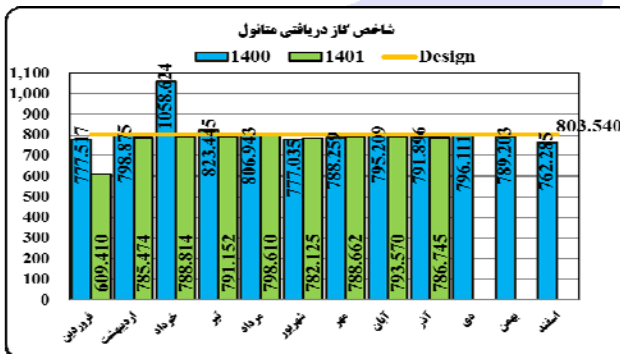
مصرف انرژی در شرکت عمدتاً در دو بخش مصرف انرژی ماشین آلات و مصرف انرژی برای گرمایش و سرمایش محیط های کار می باشد. در رابطه با مصرف انرژی ماشین آلات کمیته ای مسئولیت اصلی صرفه جویی را با خرید ماشین آلات جدید کم مصرف و همچنین تعویض ماشین آلات پرمصرف با انواع جدید کم مصرف به عهده دارد. در خصوص صرفه جویی در انرژی مورد نیاز برای گرمایش و سرمایش محیط های کاری، کمیته انرژی ضمن تشکیل جلسات جهت جلوگیری از اتلاف انرژی اقدامات لازم را عملیاتی نموده و جهت پیشبرد اهداف و کاهش موثر مصرف انرژی راه حل هایی را مدنظر قرار داده و اجرا می نماید. در این رابطه پروژهای زیر انجام گرفته و یا در دست انجام است.

- ۱- استخراج تجهیزات مصرف کننده حامل های انرژی (برق، بخار و سوخت) و تعریف معیار بارز بودن مصرف کننده حامل های انرژی.
- ۲- اقدام به برداشت اطلاعات مربوط به مصارف بارز انرژی جهت ترسیم دیاگرام جریان انرژی کارخانه LPG و شناسایی نقایص موجود در تجهیزات اندازه گیری حامل های انرژی.
- ۳- برداشت اطلاعات مربوط به مصرف کنندگان بارز حامل های انرژی جهت ترسیم خطوط مبنا و تهیه گزارش طرح ریزی انرژی.
- ۴- انجام ممیزی داخلی و رفع عدم انطباق ها و انجام ممیزی خارجی در دو مرحله و تمدید گواهینامه ISO50001.
- ۵- ارتقا ویرایش استاندارد ISO50001 از ۲۰۱۱ به ۲۰۱۸ و دریافت گواهینامه سیستم مدیریت انرژی ۲۰۱۸ ISO50001 از شرکت TUV NORD.
- ۶- انعقاد قرارداد پروژه خرید و نصب یک دستگاه HP Boiler با شرکت سازنده به منظور تامین کمبود بخار فشار بالا با ظرفیت ۵۰ تن در ساعت.
- ۷- انجام پروژه مدیریت تله های بخار واحد دانه بندی (STMS) که موجب صرفه جویی در مصرف بخار به میزان ۲۰۰۰ تن در سال و همچنین صرفه جویی در مصرف حامل های انرژی به میزان ۷۴۴ گیگاژول گردیده است.

گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خاکی (سهامی عام)

گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت

شماره صرف	شاخص فلوی گرین خوراک ریفورمر			شاخص گاز دریافتی متانول			شاخص سوخت مصرفی متانول			شاخص آب مصرفی متانول			شاخص برق مصرفی متانول			شاخص بخار مصرفی متانول		
	Design	1401	1400	Design	1401	1400	Design	1401	1400	Design	1401	1400	Design	1401	1400	Design	1401	1400
فروردین	0.458	0.440	0.449	803.540	609.410	777.517	117.86	224.502	193.477	1.630	3.060	2.901	68.976	142.977	143.009	2.901	3.060	2.901
اردیبهشت	0.458	0.424	0.446	803.540	409.414	798.875	117.864	244.526	217.377	1.630	2.732	3.021	68.976	142.461	143.009	3.021	3.021	3.021
خرداد	0.458	0.440	0.452	803.540	785.474	1058.314	117.86	242.726	222.644	1.630	2.607	4.421	68.976	149.964	143.009	4.421	4.421	4.421
تیر	0.458	0.441	0.476	803.540	791.152	777.035	117.86	241.113	193.208	1.630	2.743	2.847	68.976	143.002	143.009	2.743	2.847	2.847
مرداد	0.458	0.441	0.436	803.540	788.814	788.662	117.86	242.046	221.783	1.630	2.920	2.931	68.976	143.002	143.009	2.920	2.931	2.931
مهر	0.458	0.442	0.446	803.540	791.152	788.662	117.86	242.046	221.783	1.630	2.742	2.961	68.976	143.002	143.009	2.742	2.961	2.961
آبان	0.458	0.442	0.441	803.540	791.152	788.662	117.86	242.046	221.783	1.630	2.742	2.961	68.976	143.002	143.009	2.742	2.961	2.961
آذر	0.458	0.440	0.441	803.540	791.152	788.662	117.86	242.046	221.783	1.630	2.742	2.961	68.976	143.002	143.009	2.742	2.961	2.961
دی	0.458	0.442	0.442	803.540	791.152	788.662	117.86	242.046	221.783	1.630	2.742	2.961	68.976	143.002	143.009	2.742	2.961	2.961
بهمن	0.458	0.443	0.437	803.540	791.152	788.662	117.86	242.046	221.783	1.630	2.742	2.961	68.976	143.002	143.009	2.742	2.961	2.961
اسفند	0.458	0.440	0.440	803.540	791.152	788.662	117.86	242.046	221.783	1.630	2.742	2.961	68.976	143.002	143.009	2.742	2.961	2.961

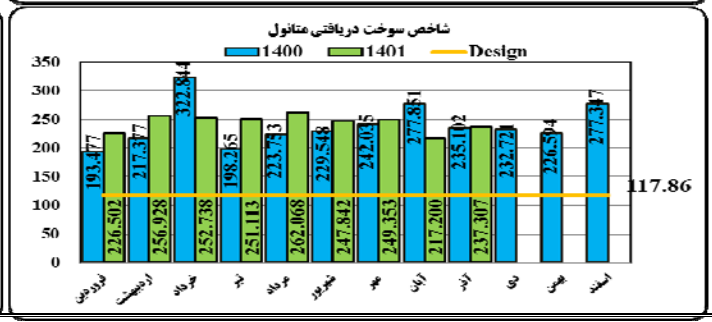
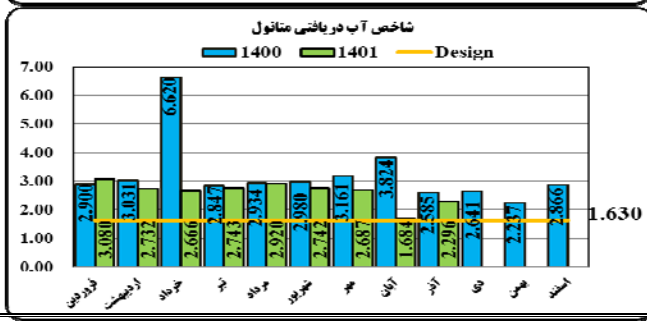
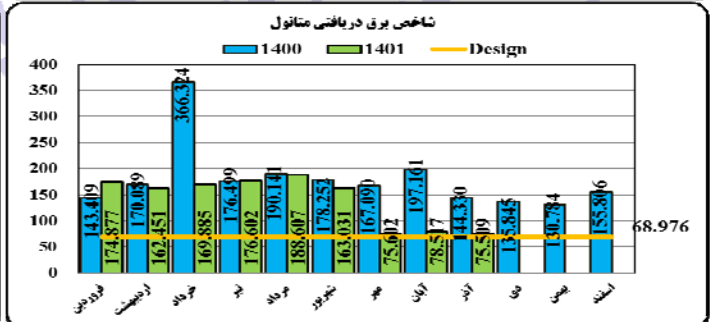
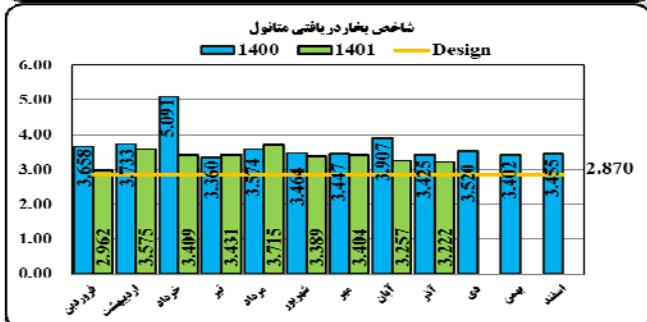
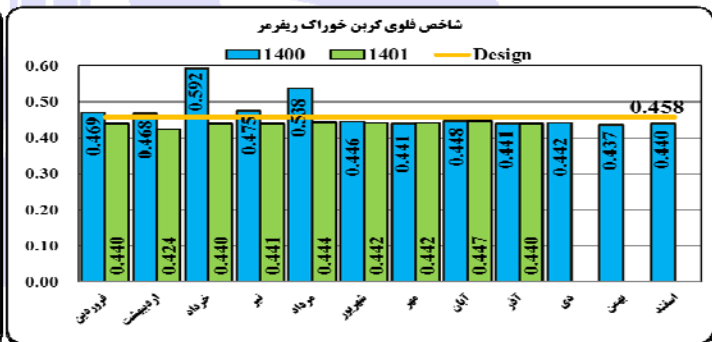
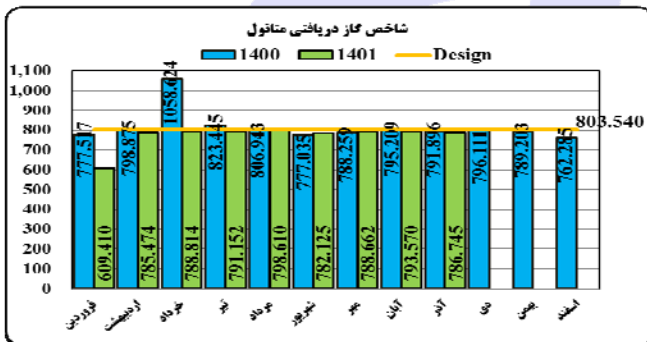




گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خاگ (سهامی عام)

انرژی LPG

شاخص بخار مصرفی کارخانه LPG			شاخص بری مصرفی کارخانه LPG			شاخص آب مصرفی کارخانه LPG			شاخص سوخت مصرفی کارخانه LPG			شاخص گاز دریافتی کارخانه LPG			شدت مصرف
Design	1401	1400	Design	1401	1400	Design	1401	1400	Design	1401	1400	Design	1401	1400	
5.213	4.898	4.129	192.500	179.196	327.891	0.835	1.334	2.348	0.041	0.028	0.043	0.203	0.164	0.279	فوردین
5.213	4.788	3.691	192.500	179.436	189.891	0.835	1.407	0.977	0.041	0.028	0.029	0.203	0.164	0.207	ارنجهنت
5.213	4.788	4.436	192.500	193.348	211.189	0.836	1.129	1.687	0.041	0.028	0.021	0.203	0.162	0.208	خرداد
5.213	4.884	4.919	192.500	194.874	193.117	0.835	1.010	0.673	0.041	0.028	0.024	0.203	0.163	0.204	نور
5.213	4.266	4.017	192.500	228.179	232.010	0.835	1.099	1.789	0.041	0.029	0.033	0.203	0.179	0.173	مریاد
5.213	4.788	3.898	192.500	189.698	189.298	0.835	0.884	0.478	0.041	0.028	0.029	0.203	0.172	0.166	شهرور
5.213	3.882	4.998	192.500	189.448	232.898	0.835	0.899	1.889	0.041	0.029	0.029	0.203	0.137	0.169	نهر
5.213	3.388	4.643	192.500	167.921	200.912	0.835	0.919	0.928	0.041	0.019	0.029	0.203	0.122	0.171	آبلی
5.213	3.610	4.741	192.500	166.832	174.156	0.835	1.076	0.798	0.041	0.019	0.028	0.203	0.123	0.168	آذر
5.213		4.214	192.500		193.698	0.835		1.378	0.041		0.027	0.203		0.178	هی
5.213		4.466	192.500		169.954	0.835		0.988	0.041		0.024	0.203		0.169	بهن
5.213		4.976	192.500		221.198	0.835		0.692	0.041		0.032	0.203		0.292	اسفند



## گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت

- تشکیل کمیته پسماند در شرکت به منظور اجرای حداکثری الزامات مدیریت پسماند و کاهش ضایعات در مجتمع .
- همکاری با سازمان محیط زیست در اقدامات حفاظتی از گونه لاکپشتان دریایی پوزه عقابی حیات وحش جزیره خارک در خطر انقراض.
- اجرای پیش مستمر کمیت های آلاینده زیست محیطی از طریق گزارشات طرح خود اظهاری سازمان حفاظت محیط زیست کشور .
- اتصال سیستم پیش برخط کنترل آلایندهی مجتمع به سامانه جامع محیط زیست [iranemp.ir](http://iranemp.ir) .
- مشارکت مستمر با سازمان محیط زیست در طرح پاکسازی دوره ای ساحل جزیره خارک و اطلاع رسانی عمومی در سایت محیط زیست .
- تعریف پروژه به منظور بی دود سازی فلرهای غیر نرمال و بازیافت آنها .
- تعریف پروژه به منظور اتصال کلیه دودکش های احتراقی مجتمع به سامانه جامع محیط زیست کشور مطابق الزامات قانونی .
- ارتقاء سیستم پیش برخط کنترل آلایندهی پساب مجتمع مطابق آخرین تکنولوژی روز دنیا .
- اجرای مانورهای مقابله با آلودگی دریایی از طریق تجهیزات خریداری شده .
- تعمیرات اساسی حوضچه پساب روغنی و طراحی و نصب CPI جدید به منظور بهسازی هرچه بیشتر کیفیت پساب .
- دریافت مجوزهای حمل و نقل پسماند صنعتی و ویژه از سامانه جامع محیط زیست کشور .
- حضور فعال در تمامی مناسبات تقویم محیط زیستی نظیر روز درخت کاری، هفته محیط زیست، ساعت زمین و ...
- افتتاح و بهره برداری از پروژه ارتقاء سیستم تصفیه پساب بهداشتی کارگران مجتمع .
- تعریف پروژه کاهش آلاینده های صنعتی با حضور کارشناسان پژوهشگاه صنعت نفت .
- ثبت نام در جشنواره سیزدهم جایزه ملی محیط زیست و ارسال مدارک مربوطه به سازمان محیط زیست .
- بازدید کارشناسان کارگروه آلایندهی استان بوشهر از مجتمع پتروشیمی خارک و بازدید از پیشرفت طرح متانول ۲ .
- توزیع کیسه های خرید نان و توزیع آن در بین مردم بومی جزیره خارک به مناسبت هفته محیط زیست .
- اجرای احداث آشیانه برای گونه جانوری کبک و تیهو .
- برگزاری دوره آموزشی مفاهیم چرخه حیات در صنعت با همکاری دانشگاه خلیج فارس بوشهر .
- تهیه گزارشات تحلیلی انتشار گازهای گلخانه ای و ایجاد بانک اطلاعاتی مربوطه مطابق دستورالعمل شرکت ملی صنایع پتروشیمی .
- تعریف پروژه ارتقاء تصفیه خانه صنعتی .
- نجات گونه های جانوری متعدد که در جوار فعالیت صنعتی شرکت نیاز به رسیدگی و توجه داشتند با همکاری کارشناسان سازمان محیط زیست و درج اخبار مربوطه در شبکه های خبری بومی .
- حضور پرسنل به صورت داوطلبانه در طرح همیار محیط زیست سازمان محیط و تکمیل فرمهای مربوطه در مجتمع پتروشیمی خارک.



## گزارش عملکرد سیستم مدیریت کیفیت

- شناسایی ریسک های مثبت ( فرصت های ) سیستم مدیریتی ISO9001:2015 در سطح مجتمع انجام گردید.
- فرآیند ممیزی داخلی سازمان با موفقیت برنامه ریزی و اجرا گردید.
- انجام مراحل تکمیلی روش اجرایی جدید نظام پیشنهادات و اخذ تاییدیه های لازم.
- پیگیری بروز رسانی مستندات مدیریت سیستم ها.
- به منظور ارتقاء کمی و کیفی میزان داخلی شرکت، اقدام به برگزاری دوره آشنایی با الزامات IMS و تربیت ممیزان داخلی با همکاری اداره آموزش گردید.
- پیگیری اقدامات اصلاحی در خصوص یافته های ممیزی خارجی و داخلی سازمان.

## نتایج عملیات

- افزایش تولید محصولات شرکت به میزان ۸٪ بیشتر در مقایسه با مدت مشابه سه ماهه سال قبل.
- افزایش ۷٪ خوراک دریافتی در سه ماه سوم سال ۱۴۰۱ نسبت به مدت مشابه سال گذشته از مقدار ۳۱۷ میلیون متر مکعب به ۳۴۰ میلیون متر مکعب
- تعویض چیلر واحد هوا-ازت در کوتاهترین زمان ممکن با برنامه ریزی.
- تعویض سیل سمت LP کمپرسور سنتز بمنظور ایمن سازی و استمرار تولید متانول.
- تعویض سیستم گاورنر Woodward کمپرسور سنتز.
- تعمیرات اساسی دیلی شماره ۲ پروپان.
- تعمیرات اساسی آبسازی شماره ۳ متانول و همچنین اسیدواش آبسازی شماره ۴.
- تعمیرات اساسی مخزن گوگرد مذاب واحد دانه بندی.
- تعویض مولکولارسیو تریترهای واحد تفکیک بمنظور کاهش توتال سولفور محصولات .
- تعویض کلکتورهای Mix bed واحد Water Treatment .
- تعمیرات اساسی ۶ عدد vent روی لاین لودینگ بوتان بمنظور ایمن سازی شرایط لاین های لودینگ.
- تخلیه لاین " ۱۴ گسولین بمنظور آماده سازی جهت تعویض نقاط سر جوش ها.
- آماده سازی Reheat Exchanger واحد گوگردی جهت تعمیرات اساسی و تعویض کندانسور شماره یک و میدل Reheat Exchanger (سهامی عام)
- پیگیری امور پروژه تعویض ۷۰۰ متر لاین ۱۴ اینچ اسکو و اعمال تغییرات مورد نیاز روی آن جهت دریافت گاز MP از درود.
- پیگیری امور اجرای پروژه نصب کمپرسورهای جدید E۳۰۱ .
- تعویض و نوسازی Tip فلر اسیدگس G9-2701 و طراحی و نصب سیستم Ignition جدید.
- تعمیرات اساسی و تعویض Plate های کف مخزن قدیم بارگیری گسولین V2-1106-1.
- ادامه تعمیرات اساسی و تعویض Rotor توربین مربوط به کمپرسور E4-302-1 انجام گردیده و با موفقیت راه اندازی شده، و با ۱۰۰ درصد Load در سرویس قرار گرفت.

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- با توجه به رویکردها و خط مشی مدیرعامل محترم ، از ابتدای سال جاری ، مفاهیم فنی ذیل در عملکرد عملیاتی و پایش مهندسی فرآیند در مقایسه با امور محوله ۶ ماهه‌ی مشابه سال قبل، مد نظر قرار داده شده است:
- ارزیابی مطالعاتی مدارک طراحی و فنی برای استفاده از شاخص مصارف مواد شیمیایی و Utility نسبت به تولید و تحلیل Gap عملیاتی به طراحی.
- ارزیابی آنالیز اقتصادی بر حسب قیمت خوراک و محصول و مشخصات آنالیز منابع گاز برای انتخاب پذیری و اولویت بندی استفاده از خطوط گاز دریافتی.
- نگرش مفهومی تر به زیست‌سازگاری و توسعه پایدار در راهکارهای اصلاحی فرآیند، جایگزینی مواد شیمیایی و دعوت از متخصصان و کارشناسان پژوهشگاه نفت و شرکت‌های دانش بنیان.
- بهینه سازی گزارش‌های تولید روزانه طی چند مرحله و افزودن آمار کنترلی بیشتر.
- پایش روزانه مقادیر کمی و آنالیزهای کیفی محصولات و نقاط آنالیز آزمایشگاه.
- ارائه اقدامات اصلاحی فرایندی بر حسب آنالیزهای آزمایشگاه، تغییرات کمی تولیدات.
- هماهنگی‌های فی مابین فلات قاره و مجتمع برای تبادل خوراک دریافتی و گاز شیرین ارسالی.
- هماهنگی‌های فی مابین شرکت پایانه‌های نفتی و مجتمع برای گاز شیرین ارسالی به نیروگاه.
- تهیه گزارش‌های پایش مواد شیمیایی، فیلترها، روغن مصرفی کمپرسورها و اختلاف بارگیری کشتی‌ها.
- نظارت بر بارگیری کشتی‌ها از نظر فنی و مقدار و نرخ بارگیری.
- تهیه دستورکارهای اجرایی بر حسب تصمیمات کمیته فنی، تعمیرات اضطراری و درخواست‌های متفرقه.
- گزارش‌های مطالعاتی، فنی-اقتصادی، ارزیابی فنی و شبیه‌سازی.
- انجام محاسبات موازنه شبکه‌های مختلف بخار واحد متانول، تغییر در شرایط توربین بخار به منظور به حداقل رساندن مقدار Vent بخار LP واحد متانول.
- انجام محاسبات و ارزیابی اقتصادی جمع آوری آب‌های دورریز Process Condensate و Demin Water واحد تولید آب دمین متانول.
- مطالعه و محاسبات تبادل حرارت به منظور یافتن مقدار معادل سوخت Waste حرارت از بدنه، سقف و کف ریفرمر واحد متانول ( ارزیابی شرایط عملیاتی مصرف سوخت ریفرمر و بررسی چالش‌های آن).
- ارزیابی فنی اقتصادی و مطالعات مربوطه برای تهیه محاسبات استاندارد تعیین قیمت تمام شده محصولات و نقطه سر به سر هزینه تولید و درآمد حاصل مجتمع.
- مطالعات Seal کمپرسور سنتز با هدف عیب‌یابی و جلوگیری از خرابی‌های مکرر.
- بررسی فنی و شبیه‌سازی‌های فرآیندی برای ارزیابی اثر کاهش دمای خروجی گاز از مبدل E-2001 بر مصرف سوخت ریفرمر.
- گزارش فنی مطالعاتی روش‌های مختلف با هدف افزایش بازدهی شبکه Cooling متانول در ماه‌های گرم سال.
- بررسی و ارزیابی افزایش دمای گاز خوراک ورودی به ریفرمر متانول از طریق بخار LP.
- ارزیابی استفاده از گاز خروجی کمپرسور LOG واحد متانول بعنوان سوخت کمپرسور Booster و E4-2902.
- بررسی و ارزیابی سیستم آب Cooling متانول و مقایسه آن با پتروشیمی مبین.



## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارك (سهامی عام)

- شبیه‌سازی کامل Internal برج‌های De-Ethanizer و جذب LP/HP برای ارزیابی بهتر کنترل تولید پروپان، بوتان و موازنه جرم آن در جریان Overhead مربوط به De-Ethanizer. برج جذب LP/HP.
- مطالعات فنی-عملیاتی و طراحی برای تبیین و ارزیابی میزان مصرف مواد شیمیایی و Utility واحدهای تولیدی به ازای هر تن از محصول تولیدی و تعیین خط شاخص طراحی.
- مطالعات فنی بازار برای تهیه گزارش امکان‌پذیری طرح Isomerization نفتا و تولید Isoprene.
- مطالعه فنی، بررسی بازار و شرکتهای صنعتی برای گزارش امکان جایگزینی اکسیژن‌زدایی (O2 Scavenger) از هیدرازین (در کارخانه متانول) و سولفیت (در کارخانه LPG) به DEHA (دی اتیل هیدروکسی آمین).
- بررسی و تحلیل آنالیزهای آزمایشگاهی مجتمع و روند تغییرات کیفی و کمی محصولات برای تهیه گزارشات موانع، ارزیابی و گلوگاه کنترل کمی و کیفی تولیدات شرکت.
- بررسی فنی شرایط فن‌کولرهای مربوط به کمپرسور E4-2902، گاز اسیدی برای ارتقاء و بهبود سیستم مه‌پاش.
- مطالعات فنی و ارزیابی امکان بازیافت بخارات هیدروکربنی واحد Gasoline Recovery.
- بررسی مطالعاتی جهت امکان پایین آوردن Setting سوخت کمپرسورهای Gas Turbine.
- ارزیابی پیشنهاد فنی خرید و درخواست‌های خدمات فنی-مهندسی.
- بررسی پیشنهاد های فنی طراحی و ساخت مبدل E-2005 پیش گرمکن هوای احتراق ریفرمر.
- بررسی جایگزینی احیا رزین کاتیونی با اسید HCL بجای H2SO4.
- مذاکرات فنی و مطالعات علمی برای ارتقاء جاذب مولکولارسیو پروپان برای افزایش زمان عملکرد در حضور COS افزایشی در T.S محتوای پروپان خروجی DMD (تهیه پروپوزال خرید از نیتل پارس).
- تهیه دستورکار و درخواست خرید Analyzer ۴ کاناله برای گاز دودکش بویلرهای LPG جهت تأمین استاندارد و الزامات سازمان حفاظت محیط زیست.
- پیگیری فنی غبارگیر نوارنقاله‌ی گوگردی در زمان بارگیری کشتی گوگردی.
- بررسی میدانی نسل جدید Packing‌های قابل استفاده در Cooling Tower های Utility ناحیه ۱ (جلسه فنی ارائه توانمندی-های شرکت مناسب در دست اقدام).
- دعوت از شرکتهای فنی دانش بنیان (کیمیا صنعت آترون) برای ارزیابی شستشوی شیمیایی در محل (ACIP) که نمونه‌های رسوب مبدل‌های صفحه‌ای Cooling Tower با آب شور دریا و Chiller های جذب در دست اقدام برای رفع مشکل می‌باشد.
- دعوت از شرکت دانش بنیان و ارائه ویدئو کنفرانس برای معرفی محصول Control Valve حساس با میدان الکتریکی برای تفکیک فاز هیدروکربنی و آبی در هنگام تخلیه مخازن.
- دعوت از متخصصان پژوهشکده گاز پژوهشگاه نفت برای جلسه فنی و ارزیابی امکان بهبود جریان گاز Tail خروجی SRU.
- گزارش کنترل و پایش کمی، کیفی محصولات، خوراک و مواد شیمیایی.
- انجام اصلاحات بر روی فرم گزارش تولید روزانه محصولات.
- تهیه فرم قیمت تمام شده محصولات متانول، گوگرد، پروپان، بوتان و گسولین.
- تهیه فرم نقطه سر به سر هزینه تولید و درآمد حاصل مجتمع.
- تهیه فرم‌های پایش ماهانه مصارف روغن کمپرسور و توربین‌های سطح مجتمع به تفکیک محل و ناحیه عملیاتی.

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خاگ (سهامی عام)

- تهیه فرم‌های پایش مصارف فیلترهای مسیر هوای مصرفی کمپرسورهای هوای ابزار دقیق، روغن کمپرسورها، آمین و گلایکول.
- تهیه قالب جدید گزارش پایش و کنترل مصرف مواد شیمیایی بر حسب شاخص طراحی و شاخص عملیاتی نسبت به تولید.
- تست نشستی مبدل های صفحه ای E-7601-A-H شبکه Cooling متانول.
- انجام تست نشستی کل شبکه Under Ground آب Cooling متانول از طریق تزریق گاز هلیوم و ردیابی آن.
- ارزیابی تغییر مقدار تولید پس از حذف حفرة ایجاد شده در Duct مکش ID-FAN.
- پیگیری نصب کنترل ولو بر روی مسیر گازوئیل ورودی به درام های D-7207-A&B نیروگاه جدید متانول.
- انجام تغییرات با هدف بهبود عملکرد پمپ های Air Lift سانیتري متانول.
- تخلیه و شارژ کاتالیست اکسیدروی جاذب ترکیبات گوگردی (R-2002) واحد متانول.
- ارزیابی کندانس‌های اتلافی واحد DMD و GRU و تهیه راهکار فنی-مهندسی برای جمع‌آوری و هدایت آن به سیکل شبکه بخار (با همکاری مدیریت انرژی).
- رفع مشکل در خط گلایکول در اثر افزایش DP مسیر احیاء و مستندسازی فنی مشکل عملیاتی با همکاری واحد بهره برداری ناحیه ۲ و تعویض Rushing مربوط به برج احیاء.
- ارزیابی و تهیه دستورالعمل فنی مخزن جمع‌آوری دورریز روغن BOG در زمان Change فیلتر.
- ارزیابی فنی جهت نصب مگنت در مسیر ساکشن کمپرسور BOG E4-1103&1104 جهت کاهش ذرات فلزی.
- تخلیه و شارژ جاذب‌های (مولکولارسیو) ترکیبات گوگردی بوتان و پروپان.
- پایش شرایط واحد DMD، تهیه دستورالعمل‌های فرایندی و اقدامات اصلاحی برای کاهش پروپان و بوتان افزایش ساعات در سرویس Treater های مولکولارسیو.
- نظارت بر راه‌اندازی تصفیه‌خانه پساب انسانی کمپ دریا طبق الزامات سازمان حفاظت محیط زیست.
- پایش شرایط گسولین Rundown و بهبود کیفیت T.S.
- بررسی فنی-عملیاتی تاثیر دمای Run down محصول LPG به واحد DMD و اثر غلظت هوای سود در گردش DMD بر میزان T.S و دی سولفاید محصول خروجی از DMD.
- اجرای عملیاتی، پایش و تهیه دستورالعمل جایگزینی DEHA با هیدرازین در کارخانه متانول.
- شماتیک اجرایی برای امکان انشعاب جریان گسولین Run down به G8-1108:Chiller برای خنک کردن محصول قبل از هدایت به مخزن روزانه V2-1105.
- دستورالعمل تهیه Pot کندانس در مسیر هوای ابزار دقیق کمپرسور E4-302-2.
- بازرسی کالا در انبار یارد.
- بررسی Perform های اصله.
- صدور دستور کارهای تعمیراتی.
- پیگیری در خصوص دستور کارهای صادر شده.
- بازرسی از وضعیت تعمیرات اساسی مخزن گوگردی در واحد دانه بندی.
- بررسی استانداردهای مورد نیاز جهت انجام بازرسی.



گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- بررسی و شناسایی مکانیزم‌های تخریب در مسیر گاز خروجی Steam Reformer.
- انجام بازرسی خارجی تجهیزات LPG و تهیه گزارش.
- بررسی سیستم حفاظت کاتدی متانول.
- شرکت در جلسات مربوط به ارزیابی لوله‌های زیر عایق سرد.
- اندازه‌گیری دمای بدنه تیوب‌های ریفرمر به صورت هفتگی.
- اندازه‌گیری دمای بدنه Channel مبدل های E-2006 A&B و Transfer line های ریفرمر به صورت هفتگی.
- بازرسی وضعیت خوردگی لاین ۱۰ اینچ مسیر Discharge پمپ Loading بوتان و انجام ضخامت سنجی و بازرسی Fabricate آن.
- بازرسی Fabricate لاین ۱۰ اینچ مسیر Discharge پمپ Loading بوتان و پیگیری حضور تیم رادیوگرافی در مجتمع.
- بازرسی نشیمنگاه‌های لاین ۱۰ اینچ پروپان برگشتی Chiller مخازن و ضخامت سنجی و بازرسی نصب Support.
- انجام بازرسی و هیدروتست لاین ۱۰ اینچ پروپان برگشتی از Chiller مخازن.
- بازرسی تست Safety Valve های ارجاع شده به کارگاه تعمیرات Valve .
- صدور دستور کار های مورد نیاز برای لاین Suction مرحله سوم و پیگیری در خصوص عایق برداری خطوط دارای عایق سرد مربوط به کمپرسور E4-2901
- بازرسی وضعیت Burner بویلر G2-1501-2.
- پیگیری Final Book اقدامات انجام شده در خصوص تعویض مشعل بویلر G2-1501-2.
- بررسی File های نتایج ضخامت سنجی مربوط به واحد LPG.
- بازرسی تعمیرات Molecular Sieve در واحد هوا از متانول و تهیه گزارش.
- بازرسی و صدور دستور کار مربوط به لاین بخارات برگشتی مخزن V2-1103.
- بررسی در خصوص نشیمنگاه مربوط به بویلر G2-1501-6 و انجام بازرسی دوره ای تجهیز و تهیه گزارش بازرسی.
- بازرسی لاین Hot Gas بوتان و پروپان خروجی از حمام نمک به سمت Treater ها و صدور دستور کار تعویض بخش هایی خطوط با توجه به نتایج بازرسی.
- انجام DTS و تهیه گزارش و صدور دستور کارهای مربوط به خطوط لوله دارای عایق سرد.
- نظارت بر جوشکاری و انجام تست های NDT مربوط به لاین ۴ اینچ گاز کمپ.
- نظارت بر جوشکاری و هیدروتست لاین Close drain واحد LPG.
- انجام بازرسی دوره ای بویلر G2-1501-3.
- انجام بازرسی خارجی مخازن مجتمع و تهیه گزارش.
- انجام بازرسی داخلی و خارجی Treater ۱ پروپان و تهیه گزارش.
- بازرسی برشکاری لاین Discharge کمپرسور E4-302-1 و جوشکاری Blind فلنج .
- بازرسی وضعیت Hot Spot بر روی بدنه بویلر V-7201-B متانول.
- بازرسی رفع ترک Stack حمام نمک و انجام تعمیرات مورد نیاز.
- بازرسی Fabricate لاین دو جداره Ejector مربوط به Pit قدیم گوگردی.

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارك (سهامی عام)

- بازرسی اعمال رنگ مخزن آب شیرین جدید.
- بازرسی جوشکاری مربوط به رفع ترک های Granulator واحد دانه بندی گوگردی.
- نظارت بر فعالیت های تیم ضخامت سنجی شرکت زاگرس تطبیق کالا .
- بازرسی و ضخامت سنجی لاین گاز کمپرسور E4-2902.
- بازرسی از تعمیرات مربوط به کمپرسور E4-2901.
- بررسی سطح مقطع شکست Shaft کمپرسور E4-302-1.
- بازرسی از رفع نشتی Spool های واحد آمین و هیدروتست.
- بازرسی و ضخامت سنجی از مسیر گاز Intermediate واحد LPG.
- بررسی Final Book مبدل های ارسال شده E-2006.
- بازرسی و هیدروتست Leg های ساخته شده واحد جذب.
- بازرسی نشتی موجود بر روی Drain مربوط به Strainer قدیم آبشور LPG و انجام بازرسی از رفع عیب.
- بازرسی نصب Patch بر روی بدنه مبدل E-2005 متانول .
- صدور سفارش کارهای مربوط به انجام RBI و FFS برای تجهیزات سکوی فروزان بنا به درخواست فلات قاره.
- بازرسی نشتی لاین فلر پروپان اسکله و رفع نشتی آن.
- بازرسی تخریب Tip فلر پروپان اسکله و Fabricate نمودن آن .
- بازرسی وضعیت Tip فلر Acid Gas و Flare کمپرسور E4-2901 و تعویض آن ها.
- بازرسی Fit up و جوشکاری لاین پروپان گازی Extractor واحد DMD و هیدروتست آن.
- بازرسی وضعیت لاین Blow Down واحد گوگردی و تعویض آن.
- بازرسی تعمیرات Mix Bed های آب سازی متانول.
- بازرسی ژنراتور پمپ آب آتش نشانی متانول.
- تهیه سفارش کارهای مورد نیاز بازرسی شامل بازرسی از لاین های ۴۸ و ۵۶ اینچ ورودی آبشور متانول.
- بازرسی تعمیرات و رنگ آمیزی مخزن Shipping شماره ۱ گسولین.
- حضور در آزمایشگاه ثالث بین المللی اینترتک (فجیره - امارات) به دلیل اعتراض خریدار محصول نفتا (پنتان پلاس) که نهایتاً رای به نفع شرکت صادر و از خسارت های احتمالی جلوگیری و فروش محصول مطابق با قرار دادهای واحد بازرگانی و فروش انجام گردید.
- برنامه ریزی و آماده سازی جهت تایید صلاحیت آزمایشگاه مجتمع، مطابق با استاندارد IS-517 2020 کشور هند، در راستای Registering و فروش محصول متانول در کشور هند توسط واحد بازاریابی و فروش .
- برگزاری کلاس و آموزش های ضمن خدمت جهت تاییدیه صلاحیت و اخذ گواهینامه استاندارد تخصصی آزمایشگاه ISO/IEC 17025 از مراجع اعتبار دهی بین المللی (TURKAK) کشور ترکیه.
- رفع اشکال فنی و در سرویس قرار دادن تجهیزات آزمایشگاه بدون نیاز به اعزام کارشناس و صرفه جویی و کاهش هزینه های جاری.
- صرفه جویی در مصرف مواد شیمیایی آزمایشگاه و تهیه محلول های مرجع جهت کنترل میانی تجهیزات آزمایشگاه .



## گزارش عملکرد ایمنی و بهداشت شغلی

### اقدامات انجام شده واحد ایمنی و آتش نشانی

- جذب سه کارشناس ایمنی جهت تکمیل چارت ایمنی شرکت.
- برگزاری مانور پدافند غیرعامل در واحد LPG با حضور شرکت های همجوار نفتی.
- انجام مانور مشترک با شرکت فلات قاره به جهت بالا بردن سطح توان عملیاتی نیروهای آتش نشان.
- تشکیل جلسه با ادارات HSE شرکت های نفتی همجوار پیرو مانور برگزار شده پدافند غیرعامل جهت بررسی نقاط قوت و ضعف مخصوصاً در حوزه بهداشت و درمان به میزبانی اداره HSE مجتمع.
- نظارت کامل ایمنی بر تعمیرات اساسی دیلی یک پروپان ، تعویض و هیدروتست لاین اجکتور بیت قدیم گوگردی ، تجهیزات مربوط به پکیج واحد گسولین ریکاوری، تعویض لاین لودینگ بوتان در واحد مخازن ، عملیات ایزولاسیون ، تخلیه و شارژ کاتالیست.
- R-2002B ، ایمن سازی و نظارت بر فعالیت های تعمیراتی جهت تعویض لاین "۱۰ لودینگ بوتان در واحد مخازن LPG" ، ایزولاسیون و ایمن سازی جهت تعمیرات مخزن روزانه شماره یک پروپان (V2-1102-1) در واحد مخازن LPG" و سایر فعالیت های مجتمع.
- تهیه تعداد ۲۰ دستگاه گازسنج انفرادی H2S مدل SOLO جهت تجهیز پرسنل مجتمع.
- گرامیداشت روز ملی ایمنی و آتش نشانی به همراه برگزاری نمایشگاه تجهیزات و مسابقات ایمنی و همچنین تهیه و توزیع کتابچه راهنمای شرایط اورژانسی به مناسبت گرامیداشت روز ملی ایمنی و آتش نشانی به کلیه پرسنل مجتمع.

### اقدامات انجام شده واحد بهداشت

- انجام معاینات شغلی سالیانه شاغلین رسمی در بهداشت و درمان نفت.
- حفظ و ارتقاء سلامت شغلی پرسنل (حصول اطمینان از تناسب شغل با شاغل).
- انجام طب معاینات دوره ای سال ۱۴۰۱ کارکنان تحت پوشش قانون کار (قراردادی، پیمانکاری و ساعتی) با فرمت جدید (در فرمت جدید کلیه عوامل زبان آور شغلی که هر فرد در محیط کار با آن مواجهه دارد لحاظ شده است).
- انجام آزمایش های تکمیلی علاوه بر آزمایشات روتین در معاینات سلامت شغلی ( همانند آنزیم های کبدی، ویتامین D، تیروئید، PSA).
- شناسائی پرسنل دارای محدودیت و بیماری شغلی با توجه به نتایج طب صنعتی های سالیانه و پیگیری الزامات مربوطه.

## گزارش افزایش سطح رفاهی، آموزشی و بهداشت کارکنان

- حفظ و بهبود تندرستی کارکنان (کاهش میانگین شیوع بیماری های مزمن غیرواگیر).
- پایش شاغلین دارای بیماری های غیر واگیر(چاقی، فشارخون، دیابت، چربی خون و ..).
- تن سنجی کارکنان مجتمع جهت بررسی میزان شاخص های وزن، درصد ماهیچه و چربی و شاخص توده بدنی توسط دستگاه In Body و ارائه برنامه غذایی با توجه به نتایج تن سنجی و پرونده طب صنعتی برای افراد با ریسک فاکتورهای بالا.

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- برگزاری جلسات کمیته تغذیه و پیگیری جهت اجرای پیشنهادات.
- تهیه و توزیع دستگاه فشارسنج خون ، گلوکومتر به افراد مبتلا به بیماری های زمینه ای .
- معرفی کارکنان دارای بیشترین پیشرفت در تناسب اندام و اهدا جوایز ارزنده.
- برگزاری کارگاه های آموزشی و تهیه پمفلت آموزشی و پیام های تغذیه سالم از طرق مختلف.
- برگزاری ماهیانه تهیه واکسن آنفولانزا فصلی جهت شاغلین ۵۰ سال و بالاتر.

### حصول اطمینان از محیط کار سالم

- تشکیل کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار برای کارکنان تحت پوشش قانون کار و ارائه صورتجلسات به اداره کار و امور اجتماعی منطقه.
- اجرای برنامه ارگونومی مشاغل اداری - مدیریتی ( مانند : تصحیح وضعیت ارگونومیک محیط های کاری دارای وضعیت نامناسب، توزیع پستی های صندلی ارگونومیک، تصحیح ایستگاههای کاری مشاغل عملیاتی، تصحیح وضعیت پشت میزنشینی، تهیه پایه های قابل تنظیم مانیتورهای کامپیوتر ).
- بهره گیری از مشاورین تخصصی جهت انجام اقدامات کنترلی مهندسی و اصلاح الگوی طراحی در صورت لزوم .
- اجرای برنامه های حفاظت شنوایی و شناسائی کارکنان دارای افت شنوایی و شاغل در مناطق با صوت زیاد و تهیه و توزیع گوشی مختص قالب گوش هر شاغل باراندمان بالا و قابلیت عبور صدای رادیو و مکالمه توسط شرکت دانش بنیان.
- نظارت و اجرای دقیق دستورالعمل های بازگشت به کار وزارت بهداشت برای مبتلایان و انجام تست در درمانگاه مجتمع برای افراد مشکوک و قرنطینه کارکنان مبتلاء با توجه به افزایش شیوع بیماری کرونا.

### حفظ و ارتقاء بهداشت محیط مجتمع

- انجام بازرسی های بهداشت اماکن نگهداری اقلام غذایی، رستورانها ، کمپ طی چک لیستهای مصوب NPC و ارائه راهکارهای پیشنهادی بمنظور بهبود شرایط بهداشت محیط و پیگیری رفع نواقص بهداشتی.
- تهیه فلوچارت اقدامات اضطراری در زمان آلودگی میکروبی آب شرب.
- انجام سم پاشی اماکن مسکونی، رستورانها، مناطق صنعتی و اداری مجتمع توسط شرکت مجرب و مورد تایید مراجع ذیصلاح.
- مدیریت پایش و بهبود کیفیت آب شرب و اجرای برنامه بهداشت آب آشامیدنی شامل پایش میزان املاح و فلزات موجود در آب شرب بصورت سالیانه توسط شرکت ثالث مورد تایید وزارت بهداشت مطابق با استاندارد ISIRI-1053 ، سنجش ماهیانه عوامل میکروبی آب شرب توسط بهداشت و درمان صنعت نفت خارک ، بررسی مداوم میزان کلر باقیمانده آب شرب توسط واحد آزمایشگاه پایش میکروبی و کلر باقیمانده آب استخراج شنا توسط بهداشت و درمان صنعت نفت و مرکز بهداشت خارک.

### چشم انداز

- تا سال ۱۴۰۴ ، پتروشیمی خارک به مجموعه ای تولیدی - بازرگانی و یکی از سه قطب برتر عرضه متانول در منطقه تبدیل می گردد.

گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خوارک (سهامی عام)

پروژه های عمده انجام شده و پروژه های در دست اقدام

ردیف	عنوان پروژه	در صد پیشرفت واقعی	هدف / مشخصات کلی پروژه
۱	خرید و نصب و راه اندازی کبیر سوره های جدید Pre Saturation & Still Overhead	۹۹.۴	کاهش هزینه های تعمیراتی و رفع مشکلات فرآیندی با جایگزینی نمودن کبیر سوره های ۳۰۱ قدیمی کارخانه LPG. ۲ دستگاه کبیر سوره اسکرو تاپ Still overhead به ظرفیت ۴۷۰۰ متر مکعب بر ساعت و فشار خروجی ۲۴/۴ bara و یک دستگاه کبیر سوره اسکرو تاپ Pre saturation به ظرفیت ۷۰۰۰ متر مکعب بر ساعت و فشار خروجی ۴۵/۲ bara به همراه دراپور برقی.
۲	احداث سیستم آب شور ورودی به واحد متانول ۱ و ۲- فاز احداث خطوط لوله آب شور (EPC)	۹۸.۴	امکان جایگزینی سیستم بکار گرفته شده به منظور تامین آب شور مورد نیاز واحد متانول ۱. اجرای بخشی از سرویس های جانبی طرح متانول. بکار گیری دو خط لوله ۷۲ اینچ از Pump House اسکله تا محل Intake آب شور واحد متانول ۱ و تامین و نصب پمپ های آب شور مورد نیاز.
۳	خرید بوستر کبیر سوره گاز خوراک فشار پایین	۷۲.۵	لزوم خرید کبیر سوره جدید با توجه به قدمت کبیر سوره های فعلی به منظور استمرار دریافت گاز خوراک و به تبع آن استمرار تولید و همچنین کاهش هزینه های تعمیراتی دستگاه های موجود / یک دستگاه کبیر سوره با نیروی محرکه بخار با ظرفیت ۳۵۰۰۰ متر مکعب بر ساعت و فشار ۱۵ Bara.
۴	خرید یک دستگاه بویلر ۵۰ تنی	۴۷.۹	ایجاد توانمندی بخار مورد نیاز جهت کمبود فشار بخار HP به منظور تامین بخار مورد نیاز کبیر سوره سنتر واحد متانول / یک دستگاه بویلر ۵۰ تنی با فشار ۱۱۰ Bara
۵	احداث ساختمان های ایمنی، پست برق، اداری و کنترل طرح متانول دوم	۳۱.۴	احداث ابنیه و ساختمان های مورد نیاز طرح متانول دوم. احداث ساختمان های HSE در دو طبقه به همراه پارکینگ مجموعه "به مساحت ۸۶۰ متر مربع، پست برق به مساحت ۱۸۰۰ متر مربع، اداری در دو طبقه مجموعه "به مساحت ۹۰۰ متر مربع و کنترل در یک طبقه به مساحت ۱۲۵۰ متر مربع.
۶	طراحی، تامین مصالح و متریال پروژه رنگ ۱۴ اینچ آب آتش نشانی مخازن گسولین و متعلقات مربوطه	۸۱.۱	طراحی و خرید لوله های GRP و GRVE جهت اجرای خط لوله ۱۱۴ اینچ آب آتش نشانی مخازن ذخیره و بارگیری گسولین به طول تقریبی ۶۰۰ متر به همراه متعلقات مربوطه.
۷	دیوار کشی و معوطه سازی در اسکله بوشهر	۸۷.۸	اجرای فونداسیون و ستار برپوده و دیوار بلوکی به طول ۱۲۹ متر و اتقان برق به مساحت ۱۱ متر مربع و سرویس بهداشتی به مساحت ۱۳ متر مربع به همراه اجرای پیوینگ معوطه و نصب درب ورودی و ماشین رو.
۸	اجرای دکوراسیون داخلی اتاق های پروژه مجموعه مسکونی ۶۲ واحدی (ساختمان حافظ)	۹۸.۴	افزایش امکانات رفاهی جهت ارتقاء بهره وری همکاران با توجه به کمبود تسهیلات مناسب و امکانات فلات قاره با تزیینات جهت تخلیه کمپ های آن شرکت. / پروژه شامل دیوارپوش، قاب پرده، آینه، کمد دیواری، جالباسی و جا کشی، تخت، با نخس و میز پذیرایی جهت هر اتاق ساختمان حافظ می باشد.
۹	اجرای دکوراسیون داخلی اتاق های پروژه مجموعه مسکونی ۶۲ واحدی (ساختمان سعدی)	۵۷	افزایش امکانات رفاهی جهت ارتقاء بهره وری همکاران با توجه به کمبود تسهیلات مناسب و امکانات فلات قاره با تزیینات جهت تخلیه کمپ های آن شرکت. / پروژه شامل دیوارپوش، قاب پرده، آینه، کمد دیواری، جالباسی و جا کشی، تخت، با نخس و میز پذیرایی جهت هر اتاق ساختمان سعدی می باشد.



## گزارش پیشرفت طرح متانول دوم شرکت پتروشیمی خارک

منتهی به ۱۴۰۱/۹/۳۰

طرح متانول دوم پتروشیمی خارک در سال ۱۳۸۴ با هدف تولید ۱/۴ میلیون تن در سال از گازهای سبک طرح NGL خارک دستور کار قرار گرفت .  
قرار داد طرح مذکور از طریق مناقصه به کنسرسیوم شرکتهای مهندسين مشاور ناموران ، Davy Process Technology (DPT) و شرکت توسعه شبکه های صنعتی ایران تحت لیسانس شرکت Johnson Matthey واگذار گردید .  
در پی تعویق طرح NGL وعدم تامین خوراک مورد نیاز پروژه متانول دوم ، این طرح به حالت معلق در آمد و نهایتاً بدلیل عدم تامین گاز خوراک و همچنین عدم تامین فاینانس مورد نیاز طرح ، قرارداد با مجموعه کنسرسیوم خاتمه داده شد .

### اهم فعالیت های صورت پذیرفته در بخش فرآیندی و سرویس های جانبی طرح :

- انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرح .
- انجام مهندسی پایه توسط شرکت Davy process Technology بر مبنای تامین خوراک از طرح (NGL)
- انجام بخشی از مهندسی تفصیلی طرح توسط شرکت ناموران
- آماده سازی زمین مورد نیاز طرح
- تامین کمپرسورهای فرآیندی واحد
- احداث مخازن ذخیره و بارگیری متانول
- احداث نیروگاه گازی
- اسکله بارگیری
- خرید و نصب یک دستگاه آبسازی
- احداث پل ، دیوار و جاده کمربندی
- احداث سوله های انبار یارد

### فعالیت های در دست انجام طرح در بخش فرآیندی و سرویس های جانبی به شرح جدول ذیل می باشد :

ردیف	عنوان پروژه	درصد پیشرفت واقعی
۱	احداث سیستم آب شور ورودی به واحد متانول ۱ و ۲- فاز احداث خطوط لوله آب شور (EPC)	۹۸.۴
۲	احداث ساختمان های ایمنی ، پست برق ، اداری و کنترل طرح متانول دوم	۳۱.۴

ضمناً فراخوان عمومی جهت انتخاب شرکت مشاور MC طرح در دست اقدام می باشد و تا کنون طرح متانول دوم دارای پیشبرد ۲۹/۵% بوده است .

## محیط شرکت حقوقی

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

- قوانین و مقررات حقوقی و قضائی و تجارت.
- قوانین و مقررات کار و امور اجتماعی.
- قوانین و مقررات ایمنی، بهداشت و محیط زیست.
- قوانین و مقررات تجاری و بازرگانی (صادرات و واردات).
- استاندارد های حسابداری.
- مقررات و دستور العمل های سازمان بورس و اوراق بهادار.
- آئین نامه ها و مقررات داخلی شرکت.
- قوانین و مقررات مالیاتی.
- قانون مبارزه با پولشویی.
- قوانین و مقررات حسابداری و حسابرسی.

## مشخصات و سوابق مدیر عامل و مدیران اجرایی شرکت (غیر عضو هیأت مدیره)

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات / مدارک حرفه ای	سابقه اجرایی در شرکت	میزان مالکیت در سهام شرکت
آقای بهمن بهزادی	مدیر عامل	دکترای مهندسی شیمی	۱۱ ماه	-
آقای جعفر داودی	مدیر مجتمع	فوق لیسانس مهندسی شیمی	۲۵ سال	-

گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اطلاعات مربوط به ساختار هیأت مدیره

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی) عضو حقیقی	سمت	تحصیلات	رشته	عضویت در کمیته های مختلف و وابستگی به سهامداران	وضعیت وابستگی به سهامداران	عضویت همزمان در هیأت مدیره سایر شرکتها و سوابق کاری (۵سال گذشته)
عبسی اسحاقی	رئیس هیأت مدیره	فوق لیسانس	مدیریت	کمیته انتصاب	شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)	رئیس هیأت مدیره و موظف شرکت صنایع تجهیزات نفت -نایب رئیس هیأت مدیره نفت بهران-رئیس هیأت مدیره پتروشیمی اردبیل -مشاور پتروشیمی شازند- رئیس هیأت مدیره هلدینگ نفت و گاز بانک ملت- مدیرعامل نفت ایرانول
بهمن بهزادی	مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره	دکترای مهندسی	شیمی	کمیته فروش، کمیته ارز، کمیته تامین مالی، کمیته وصول مطالبات	شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره پلی پروپیلن جم- مدیرعامل و نایب رئیس هیأت مدیره پتروشیمی فن آوران-قائم مقام مدیرعامل و عضو هیأت مدیره پتروشیمی فارابی-عضو هیأت مدیره پتروشیمی شهیدسولی-عضو هیأت مدیره پتروشیمی لردگان-عضو هیأت مدیره پتروشیمی کارون-عضو هیأت مدیره پتروشیمی سیلان- عضو هیأت مدیره پتروشیمی امیرکبیر-مدیر مهندسی فرآیندو کنترل تولید پتروشیمی اروند
علی نظرپور	عضو هیأت مدیره	فوق لیسانس مهندسی	الکترونیک	کمیته پروژه های کلان و متانول دو	شرکت تلاش گستران آینده (سهامی خاص)	مشاور مدیریت کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی - مدیرعامل و عضو هیأت مدیره شرکت پتروشیمی فن آوران -رئیس هیأت مدیره پتروشیمی فارابی - رئیس کل امور پشتیبانی ساختمان و نصب طرح ها شرکت ملی صنایع پتروشیمی- نایب رئیس هیأت مدیره شرکت پتروالفین فن آوران-عضو هیأت مدیره شرکت کیمیا فن آوران ماهشهر،و شرکت پتروشیمی داراب و شرکت پتروشیمی فنا- رئیس مجتمع و رئیس تعمیرات شرکت پتروشیمی فن آوران
محسن حقیقی	عضو هیأت مدیره	فوق لیسانس مهندسی	صنایع	کمیته حسابرسی، کمیته فروش، کمیته ارز	شرکت ارزش آفرینان تجارت صبا (سهامی خاص)	عضو هیأت مدیره گروه مالی بانک مسکن - مشاور مدیر عامل پتروشیمی مارون- معاون مالی شرکت پالایش نفت لاوان-رئیس برنامه ریزی تلفیقی شرکت حفاری شمال.
حامد فهزادی	عضو هیأت مدیره	فوق لیسانس	مدیریت اجرایی	کمیته ریسک	شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	عضو هیأت مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکتهای پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نفت ، گاز و پتروشیمی تامین(سمت فعلی)



گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف  
اطلاعات طرح های توسعه شرکت

پروژه های عمده در حال انجام

شرح	تاریخ شروع پروژه	پیش بینی تاریخ اتمام پروژه	میزان پیشرفت پروژه ۱۴۰۱/۰۹/۳۱	سرمایه گذاری مورد نیاز آتی	هزینه انجام شده پروژه
احداث سیستم آب شور ورودی به واحد متانول او ۲- فاز احداث خطوط لوله آب شور (EPC)	۱۳۹۸/۰۹/۱۰	۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۹۸/۴	۴۴۶,۸۳۰	۹۷۷,۱۰۹
خرید و نصب و راه اندازی کمپرسورهای Pre Saturation & Still overhead	۱۳۹۶/۰۴/۱۶	در مرحله راه اندازی	۹۹/۴	۲۴,۳۳۸	۲۱۱,۸۱۵
تهیه مدل سه بعدی PDMS و نقشه های عین ساخت واحد LPG	۱۳۹۶/۱۲/۰۸	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۷۲	۳,۲۴۹	۲۱,۷۵۲
احداث دو مجموعه ساختمان کمپ مسکونی	۱۳۹۷/۰۱/۱۹	۱۴۰۱/۰۱/۳۰	۹۸	۳۶,۸۶۵	۱,۱۵۶,۲۵۵
احداث اسکله بارانداز خارک	۱۳۹۸/۱۲/۲۸	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۹	۵۰۱,۲۲۳	۱۴,۱۷۷
احداث سوله جدید انبار یارد	۱۳۹۹/۰۴/۲۵	۱۴۰۱/۱۱/۳۰	۹۷/۶	۵۱,۷۸۲	۵۷۹,۱۰۷
طرح متانول دوم	۱۳۸۴/۰۹/۰۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۲۹/۴	۱۲۱,۵۲۰,۶۰۶	۳,۶۷۸,۴۵۵

گزارش کمیته های تخصصی

- کمیته فروش جهت ساماندهی فروش های صادرات شرکت و بهره مندی از دریافت بالاترین قیمت های خرید محصولات شرکت از طریق مزایده و در راستای افزایش سودآوری از محل فروش های شرکت و در بالاترین سطح تشکیل شده است.
- کمیته ارز برای کنترل مبادلات وجوه ارزی شرکت، فروش ارزهای شرکت در سامانه نیما و هدایت سیاست های ارزی شرکت با حضور مدیر عامل، عضو هیأت مدیره، مدیر مالی و نماینده سهامدار عمده جلسات حداقل ماهانه خود را برگزار می کنند.
- به جهت تامین منابع مالی و هدایت ریال نقدینگی شرکت پتروشیمی خارک به منظور اجرای موثر و کارآمد طرح متانول ۲ با حضور کارشناسان خبره و متخصص در این زمینه از خارج از شرکت همراه با مدیر عامل، عضو هیأت مدیره و مدیر مالی شرکت جلسات کارشناسی را برگزار و نقشه راه را مشخص می نمایند.
- در راستای اجرای دستور العمل حاکمیت شرکتی، کمیته حسابرسی شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) به ریاست یکی از اعضای هیأت مدیره و دو نفر از کارشناسان حسابرسی و خدمات مالی جلسات ماهانه و مداوم خود را در جهت ارتقای کنترل های داخلی برگزار و نقش محوری خود را به هیأت مدیره با ارائه گزارش کاربردی ایفا می نماید.

گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

### پروژه های در دست اقدام

- خرید و نصب و راه اندازی کمپرسورهای Pre Saturation & still overhead.
- تهیه مدل سه بعدی PDMS و نقشه های عین ساخت واحد LPG.
- احداث دو مجموعه ساختمان کمپ مسکونی .
- احداث اسکله بارانداز خارک .
- خرید بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین .
- خرید یک دستگاه بویلر ۵۰ تنی .

### تعداد روزهای معاملاتی نماد شرکت

وضعیت معاملاتی شرکت در دوره مالی ۹ ماهه منتهی به تاریخ ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ بر مبنای آخرین اطلاعات دریافتی از سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل است:

شرح	۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰
تعداد روزهای گشایش نماد	۱۷۸	۱۷۵
تعداد روزهای معاملاتی	۱۷۸	۱۷۵

### مهمترین منابع / ریسک ها و روابط

- نامشخص بودن تاثیر تعیین نرخ واقعی گاز در قیمت تمام شده.
- ریسک نوسانات نرخ ارز ، هر نوع تغییرات در نرخ ارز مستقیماً در مبلغ درآمد فروش محصولات صادراتی شرکت اثرگذار خواهد بود.
- ریسک کاهش نرخ محصول که با توجه به نرخ های جهانی محصولات تولیدی شرکت مستقیماً بر سود آوری شرکت تاثیرگذار خواهد بود.
- ریسک مربوط به عوامل بین المللی و یا تغییر مقررات دولتی که هرگونه تغییرات احتمالی بین المللی در ارتباط با حمل محصولات یا تغییر مقررات دولتی و سایر موارد غیرقابل پیش بینی بر تولید ، صادرات و سود آوری شرکت تاثیر مستقیم خواهد داشت.
- مشکلات تامین گاز خوراک با توجه به نوسانات تولید نفت در شرکت نفت فلات قاره.

## گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

### مطالبات

مبلغ مطالبات شرکت در دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ نسبت به دوره مشابه سال قبل کاهش یافته است. لازم به ذکر است طی دوره مذکور، دوره وصول مطالبات ۳۸ روز بوده است.

### موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالای ساخته شده شرکت نسبت به دوره مشابه قبل ۶۲۴,۷۲۷ میلیون ریال کاهش یافته که عمدتاً به دلیل ذیل می باشد:  
کاهش مقداری موجودی کالای ساخته شده در پایان دوره.

### دارایی های ثابت

دارایی های ثابت مشهود شرکت در ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ نسبت به دوره مشابه سال قبل ۲,۹۷۴,۸۹۲ میلیون ریال یافته است که عمدتاً مربوط به افزایش دارایی های تأسیسات تولیدی می باشد.

### سود سهام پرداختنی

سود سهام پرداختنی شرکت در ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰ نسبت به دوره مشابه سال قبل مبلغ ۱۴,۹۶۲,۰۳۹ میلیون ریال کاهش یافته که عمدتاً مربوط به پرداخت سود سهام پرداختنی سال مالی ۱۴۰۰ سهامداران عمده و سهامداران سجامی و غیر سجامی می باشد.

### سیاست پرداخت سود

سود نقدی تقسیم شده سال ۱۴۰۰ برای هر سهم مبلغ ۵,۰۰۰ ریال (در سال ۱۳۹۹ برای هر سهم مبلغ ۵,۲۰۰ ریال سود نقدی بوده که پرداخت شده است) و در سال جاری سود سهامداران از طریق سامانه سجام به حساب سهامداران سجامی شده واریز شده است.



گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

**مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد که مدیریت از آنها برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده استفاده می نماید.**

افزایش مبلغ بهای تمام شده در ۹ ماهه سال ۱۴۰۱، عمدتاً ناشی از افزایش نرخ مواد اولیه می باشد. عملکرد شرکت برای دوره ۹ ماهه سال ۱۴۰۱ در مقایسه با دوره مشابه سال قبل به تفکیک بشرح جدول ذیل می باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	برآورد ۳ ماهه پایانی سال ۱۴۰۱	۹ ماهه سال ۱۴۰۱	۹ ماهه سال ۱۴۰۰
درآمد های عملیاتی	۱۸,۰۹۹,۳۹۷	۷۸,۷۰۸,۷۷۰	۶۱,۹۲۴,۰۴۶
بهای تمام شده درآمد های عملیاتی	(۱۲,۲۱۶,۹۷۶)	(۵۰,۵۷۲,۴۴۹)	(۳۰,۲۶۰,۷۰۴)
سود ناخالص	۵,۸۸۲,۴۲۱	۲۸,۱۳۶,۳۲۱	۳۱,۶۶۳,۳۴۲
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱,۹۲۷,۱۹۲)	(۶,۴۳۳,۷۰۱)	(۶,۵۵۷,۱۷۳)
سایر اقلام عملیاتی	-	۳,۲۷۹,۵۷۷	۲,۲۵۳,۸۶۷
سود عملیاتی	۳,۹۵۵,۲۲۹	۲۴,۹۸۲,۱۹۷	۲۷,۳۶۰,۰۳۶
هزینه های مالی	-	-	-
سایر درآمدها (هزینه ها) غیر عملیاتی	۱۰۴,۴۲۰	۱,۷۴۳,۱۸۰	۱,۳۳۲,۲۵۲
سود قبل از کسر مالیات	۴,۰۵۹,۶۴۹	۲۶,۷۲۵,۳۷۷	۲۸,۶۸۲,۲۸۸
مالیات بر درآمد (سالهای قبل)	(۸۸۹,۹۲۶)	(۵,۲۷۴,۱۸۰)	(۵۷,۳۷۱)
سود خالص	۳,۱۶۹,۷۲۳	۲۱,۴۵۱,۱۹۷	۲۸,۶۲۴,۹۱۷
سود هر سهم - ریال	۵۲۸	۳,۵۷۵	۴,۷۷۱

گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خاراك (سهامی عام)

مفروضات برآورد ۳ ماهه پایانی سال ۱۴۰۱

نرخ برابری ارز برای سال مالی ۱۴۰۱ معادل ۲۵۰,۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است.  
نرخ فروش محصولات صادراتی برای سال مالی ۱۴۰۱، به شرح ذیل محاسبه شده است.

نرخ متانول	۳۴۰	دلار
نرخ پروپان	۶۰۰	دلار
نرخ بوتان	۶۰۰	دلار
نرخ پنتان پلاس	۶۰۰	دلار
نرخ گوگرد	۱۷۵	دلار

نرخ گاز خوراك برای محاسبات بهای تمام شده سال ۱۴۰۱ مبلغ ۶۰,۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب خوراك لحاظ شده است.

نرخ سوخت ۳۰٪ نرخ خوراك لحاظ گردیده است.

هزینه حمل برای سال ۱۴۰۱، ۴۰ دلار در نظر گرفته شده است.

درآمد عملیاتی

مجموع درآمد های عملیاتی شرکت در این دوره برابر ۷۸,۷۰۸,۷۷۰ میلیون ریال بوده که نسبت به دوره مشابه سال قبل به مبلغ ۶۱,۹۲۴,۰۴۶ میلیون ریال ۲۷٪ افزایش را نشان می دهد که عمدتاً ناشی از افزایش مقداری فروش محصولات می باشد.

نام محصول	برآورد دوره ۳ ماهه پایانی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰	دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰	درصد تغییر (سهامی عام)
پروپان	۳,۰۲۵,۴۰۹	۸,۶۶۱,۷۱۴	۸,۳۵۳,۵۹۰	۴
بوتان	۳,۸۷۷,۶۴۱	۱۱,۴۵۹,۳۶۲	۱۰,۹۹۷,۵۲۲	۴
پنتان پلاس	-	۱۲,۶۷۴,۹۴۱	۹,۱۹۷,۳۲۷	۳۸
متانول	۱۰,۹۳۴,۳۵۲	۴۲,۰۸۲,۱۵۵	۳۰,۷۶۹,۱۰۵	۳۷
گوگرد	۲۶۱,۹۹۵	۳,۸۳۰,۵۹۸	۲,۵۶۵,۶۶۴	۴۹

گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

جدول مقداری فروش

دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۰/۰۹/۳۰		دوره ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰		نام محصول
تعداد فروش	نرخ فروش	تعداد فروش	نرخ فروش	
۶۶,۸۳۷	۱۲۴,۹۸۴,۵۱۵	۵۹,۸۳۱	۱۴۴,۷۶۹,۶۶۷	پروپان
۹۰,۶۴۵	۱۲۱,۳۲۲,۷۵۱	۷۸,۱۴۹	۱۴۶,۶۳۴,۷۸۴	بوتان
۶۹,۵۳۶	۱۳۲,۱۹۷,۸۷۸	۷۶,۷۸۸	۱۶۵,۰۶۴,۰۸۵	پنتان پلاس
۳۹۰,۶۸۰	۷۸,۷۵۷,۸۶۵	۵۳۱,۳۶۱	۷۹,۱۹۶,۹۲۱	متانول
۶۸,۳۱۸	۳۷,۵۵۴,۶۰۱	۶۰,۰۱۲	۶۳,۸۳۰,۵۳۳	گوگرد

در سال ۱۴۰۰ در نه ماهه اول سال ، ۹ محموله پروپان و بوتان صادر شده است که سه محموله آن ۶ هزار تنی و برای بازار منطقه و چهار محموله به بازار چین صادر شده است . در سال جاری به دلیل اشباع بازار منطقه و قیمت پایین آن، فقط دو محموله ۷ و ۹ هزار تنی و ۶ محموله ۲۰ هزار تنی برای بازار چین فروخته شده است.  
از لحاظ تناژی نیز دلیل بالا بودن تناژ صادراتی پروپان و بوتان در نه ماهه اول سال ۱۴۰۰ نسبت به امسال، انتقال تناژ نسبتا قابل توجه پروپان و بوتان (به ترتیب ۲۱ و ۲۹ هزارتن) از سال ۱۳۹۹ به سال ۱۴۰۰ بدلیل کمبود کشتی و مشکلات در امر صادرات به بدلیل کرونا در سال ۱۳۹۹ بوده است.

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

بهای تمام شده کالای فروش رفته در این دوره نسبت به دوره مشابه قبل ۶۷ درصد افزایش یافته که عمدتا "مربوط به افزایش نرخ مواد اولیه بوده است.

نوع مواد اولیه      درصد افزایش نرخ مواد اولیه نسبت به دوره مشابه قبل      واحد      منابع تامین مواد اولیه  
گاز خوراک      ۱۵٪      SM3      شرکت نفت فلات قاره (سهامی عام)

هزینه های فروش، اداری، عمومی

هزینه های فروش، اداری و عمومی نسبت به دوره مشابه سال قبل ۲ درصد کاهش داشته که عمدتا "به دلیل فروش محصول متانول بصورت فوب بوده است .

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی نسبت به دوره مشابه سال قبل ۴۲۰,۹۲۸ میلیون ریال افزایش یافته که عمدتا "مربوط به سود حاصل از سپرده گذاری می باشد.



گزارش تفسیری مدیریت ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۰۹/۳۰  
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تحلیل حساسیت سود (زیان) به ازای هر سهم :

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی خارک جهت سال مالی ۱۴۰۱/۱۲/۲۹					
۹ ماهه واقعی و ۳ ماهه برآوردی					
نرخ ارز (دلار) موثر بر درآمد و هزینه های عملیاتی					
نرخ / قیمت دلار	۲۰۰,۰۰۰	۲۳۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰	۲۸۰,۰۰۰	۳۰۰,۰۰۰
۳۰۰	۳,۵۳۶	۳,۷۷۷	۳,۹۳۷	۴,۱۷۸	۴,۳۳۸
۳۲۰	۳,۶۰۳	۳,۸۵۳	۴,۰۲۰	۴,۲۷۱	۴,۴۳۸
۳۴۰	۳,۶۶۹	۳,۹۳۰	۴,۱۰۳	۴,۳۶۴	۴,۵۳۸
۳۶۰	۳,۷۳۶	۴,۰۰۶	۴,۱۸۷	۴,۴۵۷	۴,۶۳۸
۳۹۰	۳,۸۳۵	۴,۱۲۱	۴,۳۱۱	۴,۵۹۷	۴,۷۸۷

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ماه سال ۱۴۰۱:

- نرخ برابری ارز برای سال مالی ۱۴۰۱ معادل ۲۵۰,۰۰۰ ریال در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- نرخ متانول صادراتی برای ۹ ماه سال مالی ۱۴۰۱ واقعی و برای ۳ ماهه منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹، معادل ۳۴۰ دلار محاسبه شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- مقدار فروش متانول شرکت حدود ۶۶۰ هزار تن در نظر گرفته شده است.
- نرخ گاز خوراک برای محاسبات بهای تمام شده محصول برای ۹ ماهه سال مبلغ ۶۰,۰۰۰ ریال برای هر متر مکعب خوراک لحاظ گردیده است.
- نرخ سوخت ۳۰ درصد نرخ خوراک لحاظ شده است.
- نرخ تورم حدود ۴۰ درصد در نظر گرفته شده است.
- با توجه به آخرین نرخهای واقعی سال ۱۴۰۰، هزینه حمل برای ۳ ماهه پایانی سال ۴۰ دلار در نظر گرفته شده است.