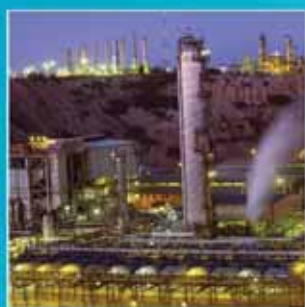




شرکت پتروشیمی خاړک

گزارش تفسیری مدیریت

دوره ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

(حسابرسی نشده)

در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

گزارش تفسیری مدیریت



گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بورس

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک
(سهامی عام)
K.P.C

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

صفحه	فهرست مطالب
4	معرفی و ماهیت کسب و کار شرکت
19	اهداف راهبردی
23	فرصت ها و ریسک ها
26	نتایج عملیات و چشم اندازها
33	پایداری
40	ارتباط با شرکت

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

در اجرای بند 1 ماده 7 دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ 1386/05/03 و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای 3، 6 و 9 ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند. لذا گزارش تفسیری مدیریت دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده) مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب 1396/10/04) و اصلاحیه مورخ 1397/08/06 هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار، ابلاغیه نمونه گزارش تفسیری مورخ 1402/05/01 و راهنمای به کارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده است.

اعضای هیئت مدیره و مدیر عامل	نام نماینده	سمت
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	آقای حسن شاه ولدی	رئیس هیات مدیره
موسسه صندوق بازنشستگی، وظیفه، از کار افتادگی و پس انداز کارکنان بانکها	آقای حامد فهادی	نایب رئیس هیات مدیره
شرکت صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)	آقای کمیل پورضیائی	عضو هیات مدیره
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	آقای رضا امیری	عضو هیات مدیره
شرکت صبا انرژی جهان گستر (سهامی خاص)	آقای بهرام فیاضی سراسکانرود	عضو هیات مدیره
آقای کمیل پورضیائی	-	مدیر عامل

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مقدمه

شرکت پتروشیمی خارک به صورت شرکت سهامی خاص و وابسته به شرکت ملی صنایع پتروشیمی تحت شماره 11569 مورخ 1346/04/08 در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. شرکت در تاریخ 1375/06/21 به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ 1377/10/26 در بورس اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است. مرکز اصلی شرکت در تهران به آدرس خیابان دیباجی شمالی، خیابان دژم جو، پلاک 40 و واحد تولید آن در جزیره خارک واقع است.

معرفی و ماهیت کسب و کار شرکت

احداث، راه اندازی و بهره برداری کارخانجات صنعتی به منظور تولید بازاریابی، فروش، صدور انواع محصولات پتروشیمی همانند گوگرد، متان، بوتان، پروپان و پنتان پلاس و مواد سنگین تر، متانول و هر نوع مواد حلقوی یا خطی و یا هر نوع ماده شیمیایی مشابه می باشد.

ماهیت شرکت و صنعت

طبق ماده 2 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 430 هزار تن از ابتدای آبان سال 1348 آغاز گردید، عملیات اجرایی طرح متانول اول خارک از سال 1373 توسط شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی به عنوان مجری طرح آغاز و در تاریخ 1378/12/15 با ظرفیت اسمی 660 هزار تن محصول در سال در دو شیفت 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 40 می باشد. پروانه بهره برداری (المثنی) شماره 119/22968 وزارت صنایع و معادن، بابت بهره برداری از کل تاسیسات شرکت با ظرفیت سالانه 1,135,000 تن در تاریخ 1382/12/23 صادر و جایگزین پروانه بهره برداری شماره 11910957 مورخ 1381/08/15 طرح متانول اول گردید. محل احداث واحد جـزیره خارک می باشد.

ردیف	نوع محصول (اصلی)	واحد اندازه گیری	تولید واقعی
1	پروپان	تن	44,284
2	بوتان	تن	51,553
3	پنتان پلاس	تن	30,808
4	متانول	تن	304,634
5	گوگرد	تن	33,237
	جمع:		464,516

مواد اولیه

نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
گاز طبیعی	متر مکعب	558,020,599	شرکت نفت فلات قاره

در دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404، مقدار خوراک مصرفی 368,257,649 متر مکعب و مقدار سوخت مصرفی به میزان 189,762,950 متر مکعب می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

کاهش تولیدات شرکت بدلیل کاهش خوراک دریافتی از سکوی نفتی ابودر و کاهش کیفیت خوراک دریافتی می باشد که مراتب از طریق اطلاعیه افشای اطلاعات با اهمیت منتشر گردیده است.

نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

- شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) کلیه مواد اولیه شامل خوراک و سوخت را از شرکت ملی نفت دریافت می نماید.
- قیمت گذاری مواد اولیه شرکت هر ساله بر اساس قانون بودجه و مصوبه هیات وزیران تعیین می گردد.

جایگاه شرکت در صنعت:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) از تولیدکنندگان محصولات متانول، ال پی جی، گوگرد و نفتا محسوب می گردد سابقه روشن و عملکرد حرفه ای شرکت پتروشیمی خارک بعنوان یکی از قدیمی ترین شرکتها در حوزه ی نفت، گاز و پتروشیمی و تجربه ی ده ها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین الملل یکی از مطمئن ترین تامین کنندگان محصولات تولیدی خود با استانداردهای روز و مورد نیاز مشتریان شناخته گردد. با توجه به تقاضای روزافزون محصولات پتروشیمی خارک، دسترسی آسان به خوراک، ارتباط با بازارهای هدف از طریق دریا و اعتبار بالا در میان مشتریان بین المللی سبب شده تا تولید محصولات شرکت با حداکثر ظرفیت در جریان قرار بگیرند.

شرکت در سال 1403 در یازدهمین دوره جایزه تعالی صنعت پتروشیمی موفق به کسب تقدیر نامه چهار ستاره نموده است. مطابق دستورالعمل امتیاز دهی به ناشران اوراق بهادار پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران، طبق آخرین رتبه بندی شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) برای بازه زمانی یکساله منتهی به شهریور ماه 1403، رتبه ناشر در صنعت امتیاز 28 ثبت گردیده است.

جزئیات فروش

جزئیات فروش در داخل

- فروش محصولات تولیدی شرکت پتروشیمی خارک به صورت صادراتی بوده و هیچگونه فروش داخلی در دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 صورت نپذیرفته است.

مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی) (مبالغ به میلیون ریال)

با توجه به اینکه کلیه فروش های شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) صادراتی می باشد لذا نرخ های دستوری (تکلیفی) تاثیری بر عملکرد شرکت ندارد.

ردیف	نام محصول	مبلغ فروش محصول طی دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31	مبلغ فروش برآوردی 6 ماهه منتهی به 1404/12/29	نرخ فروش محصول طی دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31	نرخ فروش محصول برآوردی 6 ماهه منتهی به 1404/12/29	بهای تمام شده محصول طی دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31	بهای تمام شده محصول برآوردی 6 ماهه منتهی به 1404/12/29
1	پروپان	15,814,862	15,676,875	309,913,032	337,137,097	12,951,569	11,874,800
2	بوتان	15,449,040	18,826,875	295,822,610	321,826,923	12,660,474	14,277,206
3	پنتان پلاس	9,704,825	11,175,000	322,816,253	349,218,750	7,656,932	9,198,608
4	متانول	52,928,033	71,664,000	182,817,466	202,440,678	39,303,907	48,100,300
5	گوگرد	5,065,717	8,151,000	172,279,860	185,250,000	4,707,291	6,567,506
	جمع	98,962,477	125,493,750	-	-	77,280,173	90,018,420

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

وضعیت پرداخت های به دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31	دوره 6 ماهه منتهی به 1403/06/31	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
1	مالیات عملکرد	336,627	2,000,000	(83)	پرداخت باقیمانده مالیات عملکرد سال 1400- تقسیم مالیات ابرازی سال 1403
2	مالیات بر ارزش افزوده	-	-	-	-
3	بیمه سهم کارفرما	1,418,436	912,053	53	افزایش حقوق کارکنان
4	حقوق و عوارض گمرکی 0/5	466,689	390,740	19	بر اساس قانون بودجه سال 1404- افزایش نرخ تسعیر ارز
5	پرداختی بابت خوراک	44,166,351	25,196,160	75	افزایش نرخ خوراک ابلاغیه از طرف شرکت ملی نفت
6	پرداختی بابت انرژی	11,783,424	6,241,594	89	افزایش نرخ سوخت ابلاغیه از طرف شرکت ملی نفت
7	پرداختی بابت تسهیلات تکلیفی دولت	-	-	-	-
	جمع	58,171,527	34,740,547	67	-

وضعیت مطالبات از دولت

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31	دوره 6 ماهه منتهی به 1403/06/31	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
1	تخفیفات (عوارض - گمرک و ...)	-	-	-	-
2	ارز ترجیحی	-	-	-	-
3	نرخ خوراک یا مواد اولیه ارزان تر	-	-	-	-
4	درآمد ناشی از کارمزد خدمات ارائه شده به دولت	-	-	-	-
5	مالیات بر ارزش افزوده	26,221,153	14,139,175	85	عدم استرداد مطالبات ارزش افزوده توسط سازمان امور مالیاتی -
	جمع	26,221,153	14,139,175	85	-

جزئیات فروش صادراتی

قیمت فروش محصولات شرکت پتروشیمی خارک بر اساس قیمت های جهانی منتشر شده در نشریه های مرتبط بین المللی همچون I.C.I.S و PLATTS و I.H.S تعیین می شود. نرخ متوسط فروش هریک از محصولات به تفکیک محصول بر اساس رویه زیر محاسبه و در صورت های مالی اعمال می شود:

پروپان و بوتان : بر اساس تاریخ های بارگیری و یا تخلیه محموله با توجه به نرخ ماهانه هر دو محصول در نشریه مرتبط .

متانول : براساس نرخ های مندرج در نشریه های هفتگی مرتبط .

نفتا : بر اساس تاریخ های بارگیری و نرخ های مندرج در نشریه روزانه مرتبط

گوگرد: بر اساس مبالغ تایید شده در کمیته فروش که براساس نرخ های مندرج در نشریه هفتگی ارزیابی و تایید می شوند .

محصول	فروش (دلار)	نرخ
پروپان	22,780,297	446
بوتان	22,251,240	426
پنتان پلاس	13,967,589	465
متانول	76,210,573	263
گوگرد	7,260,881	247

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

پاسخگویی و افشای اطلاعات :

ترکیب اعضای هیات مدیره

نام عضو حقوقی هیات مدیره	نام و نام خانوادگی نماینده	سمت (موظف / غیر موظف)	مقطع تحصیلی	رشته تحصیلی	سوابق کاری
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	آقای حسن شاه ولدی	رئیس هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت مالی	عضو هیات مدیره شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش (هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر) رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضا(ع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسین مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها و مجامع شرکت تاپیکو معاونت مالی و تامین منابع شرکت تاپیکو
موسسه صندوق بازنشستگی، وظیفه، از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانکها	آقای حامد فهزادی	نایب رئیس هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	مدیریت اجرایی	عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکت های پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نفت ، گاز و پتروشیمی تامین (سمت فعلی)
شرکت مجتمع صنعتی نفت و گاز صبا جم کنگان (سهامی خاص)	آقای کمیل پور ضیائی	عضو هیات مدیره (موظف)	دکتر	مدیریت صنعتی	عضو هیئت مدیره پالایشگاه نفت تبریز - نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی بوشهر - عضو هیئت مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم - معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی جم
شرکت توسعه نفت و گاز صبا کارون (سهامی خاص)	آقای رضا امیری	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	دکتر	مهندسی برق	مشاور در وزارت نفت و شاغل در پژوهشگاه صنعت نفت- دستیار و مشاور مدیرعامل هلدینگ صبا میهن
شرکت صبا انرژی جهان گستر (سهامی خاص)	آقای بهرام فیاضی سراسکانرود	عضو هیات مدیره (غیر موظف)	کارشناسی ارشد	سیاست گذاری عمومی	قائم مقام شرکت پتروانیا کیش- معاون مالی و اداری هلدینگ سرمایه گذاری میلاد شهر- مدیر جرایز اقماری سازمان منطقه آزاد کیش.

مشخصات مدیر عامل

نام	مقطع تحصیلی	رشته تحصیلی	سوابق کاری
آقای کمیل پور ضیائی	دکتر	مدیریت صنعتی	عضو هیئت مدیره پالایشگاه نفت تبریز - نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی بوشهر - عضو هیئت مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم - معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی جم

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

هیات مدیره نسبت به ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثر بخش جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی به شرح ذیل اقدام نموده است:

- اثر بخشی حاکمیت شرکتی
- حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان با آنها
- رعایت حقوق سایر ذینفعان
- افشاء و شفافیت اطلاعات
- مسئولیت پذیری هیات مدیره

جدول مشخصات اعضای هیات مدیره و دفعات حضور در جلسات (مطابق آخرین تغییرات در مشخصات ترکیب اعضای هیات مدیره):

نام و نام خانوادگی (نماینده شخصیت حقوقی)	سمت	تاریخ عضویت در هیات مدیره	عضو غیر موظف هیات مدیره	میزان مالکیت در سهام شرکت	آیا جلسات هیات مدیره مطابق مفاد اساسنامه برگزار گردیده ؟	دفعات حضور در جلسات			
						هیات مدیره	کمیته حسابرسی	کمیته انتصابات	کمیته ریسک
آقای حسن شاه ولدی	رئیس هیات مدیره	1402/10/10	بلی	-	بلی	13	11	-	-
آقای حامد فزادی	نایب رئیس هیات مدیره	1401/08/21	بلی	-	بلی	13	11	-	12
آقای کمیل پورضیائی	عضو هیات مدیره	1404/05/26	خبر	-	بلی	13	-	1	-
آقای رضا امیری	عضو هیات مدیره	1404/06/17	بلی	-	بلی	1	-	-	-
آقای بهرام فیاضی سراسکانرود	عضو هیات مدیره	1404/07/05	بلی	-	بلی	-	-	-	-
آقای کمیل پور ضیائی	مدیر عامل	1403/09/11	-	1,000	بلی	13	-	1	-

تعداد جلسات هیات مدیره برگزار شده در طی دوره منتهی به 1404/06/31: 13 جلسه.

سرمایه و ترکیب سهامداران:

سرمایه شرکت در تاریخ 1404/06/31 مبلغ 6,000,000 میلیون ریال شامل 6,000,000,000 سهم 1,000 ریالی عادی با نام تقسیم شده و تماماً "پرداخت شده می باشد و ترکیب سهامداران شرکت به شرح ذیل می باشد:

سهامداران	تعداد سهام	درصد مالکیت
شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا (سهامی عام)	2,323,814,535	38,73
شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین (سهامی عام)	1,114,663,695	18,58
شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری (سهامی عام)	753,160,290	12,55
مؤسسه صندوق بازنشستگی، وظیفه، ازکارافتادگی و پس انداز کارکنان بانکها	652,000,306	10,87
سایر سهامداران (حقیقی/ حقوقی)	1,156,361,174	19,27
جمع کل	6,000,000,000	100

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشخصات، سوابق اعضای کمیته های تخصصی هیات مدیره

مشخصات اعضای کمیته حسابرسی

تعداد جلسات برگزار شده در طی دوره منتهی به 31/06/1404 : 11 جلسه

نام و نام خانوادگی	سمت نوع عضویت (مستقل و غیر مستقل) عضو مالی / غیر مالی	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته ریسک حسابرسی	دفعات حضور در جلسات کمیته منتهی به 1404/06/31	عضویت همزمان در کمیته حسابرسی سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حسن شاه ولدی	رئیس کمیته و عضو غیر موظف هیات مدیره عضو غیر مستقل مالی	فوق لیسانس مدیریت مالی	1403/3/20	11	شرکت سرمایه گذاری مس سرچشمه	عضو هیات مدیره شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش (هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر) رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضا (ع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسیان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها و مجامع شرکت تاپیکو
آقای حامد فهزادی	عضو کمیته و عضو غیر موظف هیات مدیره عضو غیر مستقل مالی	کارشناسی ارشد مدیریت اجرایی	1402/06/08	11	-	مدیر نظارت بر تولید عملیات و مهندسی شرکتها پالایشی و عضو پتروشیمی شرکت تاپیکو - عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف - عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک
آقای علی کریمی	عضو کمیته عضو مستقل مالی	کارشناسی ارشد حسابداری	1396/08/01	11	تامین سرمایه امید	ده سال سابقه حضور در سازمان حسابرس - عضو کمیته حسابرسی شرکت ملی نفتکش - عضو هیات مدیره پتروشیمی ایلام - عضو کمیته حسابرسی پتروشیمی امیرکبیر
آقای رضا منصوریان	عضو کمیته عضو مستقل مالی	دکترای مهندسی مالی	1403/06/26	11	-	مدیرعامل و رئیس امور سرمایه گذاری و گستر - کارشناس امور سرمایه گذاری شرکت سرمایه گذاری خوارزمی و آتی نگر سپهرایرانیان - عضو هیات علمی و مدرس دانشگاه
آقای علی بهروزی	عضو کمیته عضو مستقل مالی	کارشناسی ارشد حسابداری	1402/06/08	11	-	شرکت نفت ایرانول معاون اجرایی مدیر عامل و معاون تامین و خرید و معاون مالی و پشتیبانی - منابع انسانی و اقتصادی گروه شرکت های صنایع فولاد هیرد - شرکت هلدینگ کف (داروگر) معاون مالی اداری و امور شرکتهای گروه

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشخصات اعضای کمیته ریسک

تعداد جلسات برگزار شده در طی دوره منتهی به 31/06/1404: 12 جلسه

نام و نام خانوادگی	سمت در کمیته / نوع عضویت	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته ریسک	دفعات حضور در جلسات کمیته منتهی به 1404/06/31	عضویت همزمان در کمیته ریسک سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حامد فهادی	رئیس کمیته/ نماینده هیات مدیره	مدیریت اجرایی کارشناسی ارشد	1401/09/20	12	-	مدیر نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکتهای پالایشگاهی و پتروشیمی شرکت تاپیکو - عضو هیات مدیره و معاون اجرایی پالایشگاه ستاره سبز سیراف عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی خارک
آقای محمد رزاقی	عضو کمیته / مشاور بیرون از سازمان	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	1403/05/23	12	-	کارشناس نظارت بر تولید، عملیات و مهندسی شرکتهای پالایشگاهی و پتروشیمی شرکت تاپیکو- کارشناس ارشد توسعه کسب و کار شرکت پرسال- کارشناس تحقیق و توسعه شرکت ناوک شیمی پخش- کارشناس فرایند شرکت پنتان شیمی
آقای صالح رحیمی	عضو کمیته / مشاور بیرون از سازمان	دکترای مدیریت منابع انسانی	1403/07/01	12	-	مدیر برنامه ریزی تلفیقی پتروشیمی جم- مدیر توسعه منابع انسانی پتروشیمی جم- مدیر برنامه ریزی رتبه‌بندی و توسعه سرمایه انسانی شرکت سرمایه گذاری دارونی تامین- مدیر برنامه ریزی استراتژیک سرمایه گذاری گلرنگ- رئیس بازاریابی و تحقیقات بازار شرکت اکسیر- مشاور مدیر عامل در حوزه های منابع انسانی شرکت های پتروشیمی باختر، مپنا، صنعت گسترو راموفارمین
آقای ابراهیم رادوافزون	عضو کمیته/ نماینده هیات مدیره	دکترای مدیریت دولتی	1403/05/23	12	-	رئیس هیات مدیره پترو تدبیر صبا، عضو هیات مدیره و مدیرعامل ماشین سازی اراک، رئیس هیات مدیره شرکت اسکله فراقشم (گسترش انرژی پاسارگاد)، مشاور هلدینگ گسترش انرژی پاسارگاد، عضو هیات مدیره بهین پالایشگاه قشم (گسترش انرژی)- مشاور فرماندهی اقتصاد مقاومتی ارتش، عضو هیات مدیره گروه باختر
آقای میلاد شمس	عضو کمیته / مشاور بیرون از سازمان	کارشناسی ارشد/ مدیریت اجرایی	1403/05/23	12	-	مدیر عامل و نائب رئیس هلدینگ سرمایه گذاری مس سرچشمه- عضو هیات مدیره و قائم مقام هلدینگ آتیه اندیشان مس- رئیس هیات مدیره هلدینگ صنایع مس افق کرمان- عضو هیات مدیره و قائم مقام و معاون صادرات و فروش پاکستان- رئیس هیات مدیره شرکت معدنی آریاتاران- عضو هیات مدیره شرکت خدماتی بازرگانی مس
آقای حسین مناف زاده	دبیر کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی شیمی	1401/09/20	12	-	مدیر مهندسی و طرح های شرکت پتروشیمی خارک

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشخصات اعضای کمیته انتصابات

تعداد جلسات برگزار شده در طی دوره منتهی به 31/03/1404 : 1 جلسه

نام و نام خانوادگی	سمت مستقل / غیر مستقل	تحصیلات / مدارک حرفه ای	تاریخ عضویت در کمیته انتصابات	دفعات حضور در جلسات کمیته منتهی به 31/06/1404	عضویت همزمان در کمیته انتصابات سایر شرکت ها (ذکر نام شرکت ها)	خلاصه سوابق
آقای حسن شاه ولدی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مدیریت مالی	1402/12/13	1	-	عضو هیات مدیره شرکت بین المللی توسعه ساحل و فراساحل نگین کیش (هلدینگ حمل و نقل سرمایه گذاری غدیر) رئیس هیات مدیره شرکت حمل و نقل ریلی نورالرضا (ع) رئیس هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری رنا رئیس هیات مدیره شرکت پتروشیمی خراسان مشاور و معاون مدیر عامل شرکت توسعه حمل و نقل ریلی پارسیان مشاور هلدینگ رفاه و گردشگری تامین معاون امور شرکتها و مجامع شرکت تاپیکو معاونت مالی و تامین منابع شرکت تاپیکو
آقای کامیل پورضیائی	عضو کمیته	دکترای مدیریت صنعتی	1404/01/30	1	-	عضو هیئت مدیره پالایشگاه نفت تبریز - نایب رئیس هیئت مدیره پتروشیمی بوشهر - عضو هیئت مدیره شرکت کیمیا اسپیدی قشم - معاون بازرگانی شرکت پتروشیمی جم
آقای علی سیفیان	عضو مستقل کمیته	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	1402/12/13	1	-	عضو م.م. و قائم مقام هلدینگ تاپیکو عضو م.م. و قائم مقام نفت جی PCC، رئیس هیات مدیره رئیس هیات مدیره پتروشیمی تخت جمشید عضو م.م. و معادن بازرگانی پتروشیمی مسجد سلیمان مدیرعامل شرکت پتروپالایش بختیاری عضو م.م. امیرکبیر مسئول امور قراردادهای شرکت تأسیسات دریایی عضو غیرموظف هیات مدیره پتروشیمی کوروش
آقای محمدحسن محمدی	عضو مستقل کمیته	دکترای مدیریت قراردادهای نفت و گاز	1402/12/13	1	-	عضو اصلی و مدیر مالی شرکت مهندسی و توسعه نفت مدیر مالی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران عضو غیرموظف و نایب رئیس ه. عامل شرکت گلوبال پتروتک دبی نایب رئیس و عضو غیر موظف م.م. شرکت صنایع لایروبی ترانشه پارس تتیس رئیس برنامه ریزی تلفیقی و بودجه شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران کارشناس قراردادهای و مسئول کنترل پروژه شرکت پیمانکاری عمومی ایران

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

سرپرست مدیرعامل و عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر عضو کمیته انتصابات شرکت پتروشیمی خارک مدیر بازرگانی و عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی بوشهر مدیر مالی شرکت سامان شیمی خاورمیانه مشاور مالی مدیرعامل شرکت خدمات بیمه‌ای پیشگامان آتیه صنعت مدیر حسابرسی داخلی شرکت صبا فولاد خلیج فارس کارشناس ارشد تخلفات بیمه ای شرکت بیمه البرز	-	1	1402/12/13	کارشناسی ارشد حسابداری	عضو مستقل کمیته	آقای عبدالله عبادی
مدیر برنامه ریزی و سیستمها پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه مدیر توسعه منابع انسانی پتروشیمی کیمیای پارس خاورمیانه رئیس برنامه ریزی و بهبود فرآیند و مشاور برنامه ریزی مدیرعامل در پتروشیمی کیمیای خاورمیانه مشاور برنامه ریزی در منطقه ویژه اقتصادی پارس (پیدکو) مشاور کنترل پروژه در شرکت گداخت تدارک (منطقه ویژه عسلویه) مهندس کمک ناظر در شرکت مشاورین تردد راه (عسلویه)	-	1	1403/10/19	دکترای مدیریت صنعتی	دبیر کمیته	آقای محسن تبادار

قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:

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).
- استانداردهای حسابداری.
- مقررات و دستورالعملهای 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.

همچنین شرکت به تناوب و در فعالیتهای گوناگون خود عمدتاً با قوانین عام زیر هم سروکار دارد:

- قانون مدنی، قانون تجارت، قانون کار، قانون گمرک، قانون مالیاتهای مستقیم، قانون مالیات بر ارزش افزوده، قانون کار تامین اجتماعی، قوانین بودجه کل کشور، قوانین محیط زیستی مرتبط با آلودگی و پسماند.
- اهم ضوابط و مقررات وضع شده طی دوره مورد گزارش که انتظار می رود تاثیر قابل ملاحظه ای بر فعالیت شرکت داشته باشند، به شرح زیر است:
- تصویب نامه های مورخ 1397/01/22 و 1397/05/16 هیأت وزیران و مصوبه مورخ 1397/05/13 شورای عالی هماهنگی اقتصادی به منظور ساماندهی و مدیریت بازار ارز کشور، دستورالعمل نحوه برگشت ارز حاصل از صادرات، ابلاغیه بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران.

سایر قوانین و مقررات:

- اساسنامه شرکت
- مقررات و دستورالعملهای سازمان بورس و اوراق بهادار
- قانون توسعه و ابزارها و نهاد های مالی جدید
- آئین نامه های مالی و معاملاتی
- مصوبات مجامع عمومی
- مصوبات هیات مدیره و آئین نامه ها و دستورالعمل های داخلی
- قانون مناطق کمتر توسعه یافته
- استانداردهای حسابداری و حسابرسی و مقررات مربوطه

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- قانون مبارزه با پولشویی
- قوانین و مقررات بانکی کشور

اطلاعات بازارگردان های شرکت:

شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف نمود که قرارداد مذکور تا تاریخ 1404/03/01 تمدید گردیده و همچنین مطابق مصوبه هیات مدیره، شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی پیشرفت سرمایه نیز نمود که آغاز عملیات بازارگردانی از تاریخ 1403/08/01 به مدت یکسال شمسی می باشد. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
1	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف
2	آغاز دوره بازارگردانی	1399/07/23
3	پایان دوره بازارگردانی	1405/02/31
4	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	300,000
5	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	386,044
6	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	(157,814)
7	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریالی)	145,353
8	تعداد سهام خریداری شده طی سال	5,762,248
9	تعداد سهام فروخته شده طی سال	3,304,063
10	مانده سهام نزد بازارگردان	15,655,746

ردیف	عنوان	پارامتر
1	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی پیشرفت سرمایه
2	آغاز دوره بازارگردانی	1403/08/01
3	پایان دوره بازارگردانی	1404/08/01
4	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	200,000
5	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	457,045
6	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	(420,486)
7	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	18,113
8	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	5,274,339
9	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	4,818,577
10	مانده سهام نزد بازارگردان	5,077,516

تعداد روزهای معاملاتی نماد شرکت

وضعیت معاملاتی شرکت در دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 بر مبنای آخرین اطلاعات دریافتی از سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل می باشد:

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

شرح	1404/06/31	1403/06/31
تعداد روزهای گشایش نماد	96	109
تعداد روزهای معاملاتی	96	103

لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه

نام شرکت فرعی	نوع شرکت	سال مالی	سهامداران	درصد مالکیت
شرکت پالایش گاز خارک	(سهامی خاص) در حال تصفیه	29 اسفند	شرکت پتروشیمی خارک	51
			شرکت سرمایه گذاری اهداف	20
			شرکت سرمایه گذاری نفت و گاز و پتروشیمی تامین	13
			شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کشوری	10
			شرکت گروه توسعه ملی	6
			جمع کل:	100

با توجه به صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1397/09/12 شرکت پالایش گاز خارک که طی آن مقرر گردیده است تصفیه آن شرکت طی بازه زمانی دو سال صورت پذیرد در این راستا زمین طرح پتروشیمی دشتستان واقع در بخش آب پخش به مزایده گذاشته شده است که متأسفانه بدلیل شکایت دو نفر از فروشندگان زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده، روند فروش زمین فعلاً متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضائی آن در حال انجام است.

سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و گام های صورت گرفته در رعایت اصول حاکمیت شرکتی :

هیأت مدیره با آگاهی به ایجاد، لزوم استقرار و تقویت ساز و کار های اثر بخش جهت کسب اطمینان معقول از محقق شدن اصول حاکمیت شرکتی و نظام راهبری شرکتی در جهت رعایت یکسان حقوق کلیه سهامداران و سایر ذینفعان و بر اساس دستورالعمل ابلاغی سازمان بورس و اوراق بهادار، فرآیندها و رویکرد های متعددی را برای حصول اطمینان از اجرای اثر بخش نظام راهبری شرکتی بشرح ذیل طرح ریزی و اجرا نموده است که اثر بخشی آن از طریق بازخوردهای دریافتی از سهامداران و دستگاه های قانونی و نظارتی شامل بازرس قانونی و مستقل، کمیته حسابرسی، سازمان بورس و اوراق بهادار و غیره ارزیابی می شود.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

حاکمیت شرکتی :

رویکرد های موجود و اقدامات انجام شده	اهم ابعاد حاکمیت شرکتی
- شرکت دارای منشور اخلاقی مدون شامل الزامات مربوط به صداقت، درستکاری، اعتماد و پایبندی به ارزش های اخلاقی می باشد . - منشور اخلاقی کارکنان - خط مشی سیستم یکپارچه (بهبودی و ایمن سازی حداکثری عملیات و مدیریت بهینه منابع، تمرکز بر توسعه طرح های ارزش آفرین، تقویت سرمایه انسانی کارآمد و افزایش مشارکت سازمانی، یادگیری مستمر فرآیندها و بهبودان ها، توسعه فناوری های هوشمند و نوآورانه، افزایش سهم در زنجیره ارزش مشتریان، تعهد به اصول شایسته سالاری و تفکر سیستمی، ساماندهی ارتباط با ذینفعان کلیدی شرکت، تعهد به حفاظت از محیط زیست، شفافیت و صداقت - ارزش های شرکت پتروشیمی خارک - دستورالعمل های مدیریت عملکرد - آیین نامه انطباق کار در شرکت	اخلاق سازمانی و خط مشی مدیریت یکپارچه
- ارائه گزارش های عملکرد دوره ای شامل ترازنامه، صورت سود و زیان، جریان نقدی و وضعیت مالکیت به صورت فصلی و سالانه از طریق - سامانه کدال به سهامداران و سازمان بورس و اوراق بهادار و سایر ذینفعان مرتبط. - انتشار گزارش هیات مدیره به مجمع و انتشار گزارش تفسیری مدیریت در دوره های 3.6.9 و 12 ماهه سالانه از طریق سامانه کدال و انتشار از طریق پایگاه اینترنتی شرکت. - انتشار گزارش و فعالیت های ماهانه شرکت از طریق سامانه کدال. - افشای فوری اطلاعات با اهمیت شرکت جهت بازار شفاف و منصفانه و نظارت بر اجرای موثر آن. - رعایت الزامات دستورالعمل افشای اطلاعات طبق آیین نامه سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق سامانه کدال. - پاسخگویی در اسرع وقت مدیر عامل و اعضای هیات مدیره به سازمان بورس و اوراق بهادار و سایر ذینفعان مرتبط و کلیه سهامداران و ذینفعان در چارچوب قانون تجارت و دستورالعمل های سازمان بورس و اوراق بهادار. - رعایت مفاد مربوط به نحوه برگزاری مجامع عمومی صاحبان سهام. - رعایت و حفاظت حقوق کلیه سهامداران و ذینفعان در اعمال رأی و همکاری فعالانه بین شرکت و ذینفعان در ایجاد ثروت، اشتغال و پایداری شرکت. - فرصت احقاق موثر حقوق کلیه سهامداران . - ایجاد بستری برای مشارکت کنندگان بازار سهام . - رعایت در پرداخت یکسان سود سهام سهامداران حقیقی و حقوقی و رعایت صیانت کلیه حقوق سهامداران . - ایجاد بستری به منظور پاسخگویی و هدایت راهبردی شرکت و نظارت به پاسخگویی به کلیه سهامداران و ذینفعان سهامداران (سامانه کدال ، تدان ، پایگاه اینترنتی، صندوق پیشنهادات و انتقادات، پاسخگویی تلفنی و غیره ...). - انتشار عموم اطلاعات شرکت فرعی در دوره های مشخص. - مستند سازی سازوکارهای مناسب جهت دستیابی به اهداف. - تصمیم گیری در موضوعاتی که داری آثار مالی با اهمیتی بر شرکت بوده و مشمول قانون تجارت، لایحه قانونی اصلاح قسمتی از قانون تجارت مصوب 1347، قانون بازار جمهوری اسلامی ، قانون توسعه ابزارها و نهادهای مالی جدید و مقررات سازمان بورس باشد، که پس از استماع گزارش بالاترین مقام مالی شرکت، اقدام به اتخاذ تصمیم و مراتب در صورتجلسه هیات مدیره منعکس می گردد. - کلیه گزارش های شرکت طبق قوانین و مقررات از جمله صورت های مالی سالانه گزارش های تفسیری مدیریت، گزارش فعالیت هیات مدیره، گزارش کنترل های داخلی و گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت و سایر موارد در موعد مقرر ، قبل از برگزاری مجمع از طریق سامانه کدال در اختیار عموم قرار داده می شود. - هیات مدیره در گزارش تفسیری مدیریت و گزارش فعالیت هیات مدیره، ضمن ارزیابی میزان تحقق برنامه های راهبردی، گزارش اقدامات شرکت در رابطه با رعایت مفاد و اصول حاکمیت شرکتی موضوع این دستور را در گزارشات یاد شده تشریح کرده و در مجمع عمومی عادی به صاحبان سهام ارائه می نماید	1 - چارچوب حاکمیت شرکتی 2 - حفظ حقوق سهامداران و برخورد یکسان 3 - رعایت حقوق ذینفعان 4 - سرمایه گذاری نهادی، بازار سهام و سایر واسطه های مالی 5 - پاسخگویی و افشاء و شفافیت اطلاعات 6 - مسئولیت پذیری هیات مدیره

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- تعریف اختیارات مدیرعامل توسط هیات مدیره و همچنین تعریف امضاهای مجاز - تفویض بخشی از اختیارات هیات مدیره به مدیرعامل مطابق ماده 37 اساسنامه شرکت - رعایت الزامات مربوط به نحوه تشکیل جلسات هیات مدیره، تشکیل دبیرخانه مستقل جهت هیات مدیره و همچنین اقدام در راستای تشکیلات و رویه های اجرایی دبیرخانه هیات مدیره در قالب منشور هیات مدیره - تشکیل کمیته انتصابات - تشکیل کمیته حسابرسی - تشکیل کمیته ریسک - تشکیل شورای عالی راهبردی مدیران ارشد - تشکیل ارزیابی عملکرد - کمیته مسئولیت های اجتماعی	تفویض اختیارات
- انتخاب بازرس قانونی و حسابرس مستقل توسط مجمع عمومی سالیانه توسط سهامداران - کمیته حسابرسی و واحد حسابرسی داخلی - بررسی و اظهارنظر سالیانه هیات مدیره در خصوص کنترل های داخلی	حسابرسی مستقل و داخلی
- شرکت پتروشیمی خارک دارای منشور هیات مدیره می باشد و الزامات مربوط به وظایف، اختیارات و مسئولیت های اعضای هیات مدیره و مدیرعامل و نحوه تنظیم دستور جلسات هیات مدیره و نحوه تصمیم گیری و تصویب و اجرای آن به طور شفاف تعیین شده است.	منشور هیات مدیره
- رعایت ماده 129 قانون تجارت در مورد معاملات با اشخاص وابسته	سایر ذینفعان
- تلفن گویا - ارتباط تلفنی با کارشناسان امور سهام - ایمیل شرکتی - پاسخگویی در مجامع به صورت حضوری و یا آنلاین - ارتباط از طریق پایگاه اینترنتی شرکت (انتقادات و پیشنهادات) - امکان مراجعه حضوری - پرتال سهام - ساماندهی ارتباط با ذینفعان کلیدی شرکت - صندوق ارتباط مستقیم با مدیرعامل - براساس ماده 11 حاکمیت شرکتی هیات مدیره ساز و کار مناسب جهت جمع آوری و رسیدگی به گزارش های اشخاص در خصوص نقض قوانین و مقررات و نارسایی در شرکت (از طریق کانال های ارتباطی) و امکان انجام ملاقات حضوری با مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت و ارتباط مستقیم با حراست را محیا نموده اند.	ارتباط با سهامداران و کانال های ارتباطی

اداره میزهای صنعت رتبه بندی ناشران سازمان بورس و اوراق بهادار:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) طبق آخرین رتبه بندی اعلام شده توسط اداره میزهای صنعت و رتبه بندی ناشران در دوره یکساله منتهی به شهریور 1403، امتیاز 94/19 از حاکمیت شرکتی، امتیاز 91/18 از شفافیت اطلاعاتی و همچنین رتبه 28 در صنعت را از اداره میز های صنعت و رتبه بندی ناشران سازمان بورس و اوراق بهادار کسب نموده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

طرح ها و پروژه های شرکت

1 - طرح متانول دوم شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) :

شرکت پتروشیمی خارک به منظور توسعه و افزایش بهره وری، طرح متانول دوم خود را با ظرفیت 1,400,000 تن در سال در دستور کار قرارداد. عملیات مهندسی پایه توسط شرکت Davy process Technology و تحت لیسانس شرکت Johnson Matthey که در زمره بهترین شرکتهای دانش فنی می باشد و بر اساس خوراک offgas خروجی از واحد NGL صورت پذیرفت. مهندسی تفصیلی طرح با پیشرفتی حدود 60 درصد توسط مهندسی مشاور ناموران انجام پذیرفته است. نظر به تعویق طرح NGL خارک و عدم تامین خوراک مورد نیاز طرح متانول دوم از این واحد و همچنین عدم امکان تامین مالی، در سال 1397 تسویه حساب با کنسرسیوم ناموران و توسعه شبکه های صنعتی به عمل آمد.

اهم فعالیت های صورت پذیرفته در طرح متانول دوم تاکنون به شرح ذیل می باشد:

1. تامین سه دستگاه فرایندی ساخت شرکت زیمنس آلمان و انتقال کمپرسورهای مذکور به جزیره خارک با وجود محدودیت های خاص بین الملل.
2. انعقاد قرارداد جهت مهندسی Feed و پایه برای خط لوله انتقال خوراک از IGAT6 به جزیره خارک با شرکت تاسیسات دریایی.
3. تامین و نصب سه دستگاه توربین گازی ساخت شرکت زیمنس آلمان به ظرفیت 72 مگاوات.
4. تامین و نصب سه مخزن ذخیره متانول با ظرفیت 240,000 متر مکعب.
5. توسعه اسکله و بارگیری محصولات و ایجاد قابلیت بارگیری دو کشتی متانول به صورت همزمان.
6. تامین و نصب یکی از آبنسازهای مورد نیاز طرح به ظرفیت 2400 تن در روز.
7. آماده سازی زمین مورد نیاز فرایندی طرح و انجام عملیات گمانه زنی.
8. تامین و نصب دو خط لوله 72 اینچ برای انتقال آبشور مورد نیاز جهت سیستم آب خنک کننده مورد نیاز طرح.
9. احداث سه باب سوله انبار با گنجایش 12000 متر مربع.
10. احداث جاده پیرامونی مجتمع.
11. احداث پست برق اسکله .
12. ساخت یک دستگاه پمپ آبشور با ظرفیت 14000 متر مکعب در ساعت. (در دست انجام).
13. طراحی ، خرید ، نصب و کابل کشی تجهیزات برقی پست برق اسکله .
14. احداث ساختمان های متانول دوم .
15. اخذ مجوز مجدد از معاونت محترم برنامه ریزی نفت به شماره 221256 مورخ 1397/05/15 برای ادامه پروژه.
16. تمدید موافقت نامه اصولی به شماره م ب / 20494 مورخ 1401/01/22.
17. پیگیری های مستمر از وزیر محترم نفت، مدیرعامل محترم شرکت ملی نفت ایران، معاونت محترم برنامه ریزی و مدیر محترم سرمایه گذاری و کسب و کار وزارت نفت به منظور تخصیص گاز خوراک از تئمه گاز سکوی فروزان.
18. انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرحهای زنجیره ارزش متانول و گزارش به هیات مدیره محترم.

مسائل و مشکلات پیش روی صنعت متانول:

پیرو تصمیمات اتخاذ شده در هیات مدیره در خصوص طرح های توسعه بلند مدت، ریسک های مرتبط با اجرای پروژه متانول 2 از جمله : عدم قطعیت در تامین خوراک مورد نیاز ، تاثیر افزایش گاز خوراک و کاهش قیمت جهانی متانول در نرخ بازده داخلی و دوره بازگشت سرمایه طرح و همچنین عدم امیدواری به بازار آینده متانول در جهان مورد بررسی قرار گرفت و پیشنهاد اجرای طرح جایگزین (طرح اتانول سنتزی 300 هزار تنی) به تصویب هیات مدیره شرکت رسید . هزینه های انجام شده طرح متانول دوم به میزان 237/1 میلیون یورو بوده است که از این مقدار ، 175/4 میلیون یورو آن مربوط به هزینه های صرف شده در بخش زیر ساخت ها و سرویس های

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

جانبی مجتمع بوده که جهت تکمیل و متمرکز سازی سرویس های جانبی انجام گردیده و قابلیت استفاده برای واحدهای موجود و طرح های توسعه ای دیگر از جمله طرح جدید 300 هزار تنی اتانول سنتزی را هم دارا می باشد . همچنین کمپرسورهای فرآیندی (به مبلغ خرید 36 میلیون یورو) که از شرکت زیمنس تامین شده است قابل فروش می باشد .

2- طرح تولید اتانول صنعتی از متانول :

به منظور حفظ فرآیند تولید و سود آوری شرکت ، لزوم تعریف پروژه ای جدید با محوریت تکمیل زنجیره ارزش محصولات پایین دست بر اساس گاز طبیعی به جهت جلوگیری از خام فروشی متانول تولیدی مجتمع ، ضروری و اجتناب ناپذیر است. از این رو سایر ترکیبات حاصل از زنجیره ارزش متانول شامل اسید استیک ، اتانول سنتزی ، VAM ، MTP ، DME و MTG مورد بررسی قرار گرفتند که نهایتاً "تولید اتانول سنتزی انتخاب گردید . و در همین راستا قراردادی با شرکت مهندسی مشاور مورد تایید شرکت ملی صنایع پتروشیمی جهت انجام مطالعات فنی و اقتصادی طرح منعقد گردید و براساس مطالعات فنی و اقتصادی انجام شده ، نرخ بازده داخلی (IRR) جهت طرح اتانول سنتزی با محصول واسطه اسید استیک حدود 24% برآورد گردیده است . طرح مذکور به تصویب هیات مدیره شرکت رسیده است و مقدمات لازم برای انعقاد قرارداد اخذ دانش فنی و انجام مهندسی پایه در دست اقدام می باشد .

3- طراحی ، خرید ، نصب و راه اندازی بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین :

هدف / مشخصات کلی پروژه :

خرید کمپرسور جدید با توجه به قدمت کمپرسورهای فعلی به منظور استمرار دریافت گاز خوراک و به تبع آن استمرار تولید و همچنین کاهش هزینه های تعمیراتی دستگاه های موجود انجام پذیرفت . کمپرسور مذکور با نیروی محرکه بخار با ظرفیت 35000 نرمال متر مکعب بر ساعت و فشار 15 Bara می باشد . کمپرسور فوق الذکر طی سه محموله حمل ، ترخیص و خارک منتقل گردید . ضمناً بخش عمده ای از طراحی و مهندسی خارج از پکیج کمپرسور انجام گردیده و خرید اقلام آن در دست اقدام می باشد .

با انتخاب پیمانکار مجری ، اجرای فونداسیون های کمپرسور ، توربین و سایبان آنها ، ظروف فرآیندی و Oil Unit انجام گردیده و کمپرسور ، توربین و Oil Unit و ظروف فرآیندی روی فونداسیون های مربوطه نصب گردید . همچنین نصب استراکچر سایبان کمپرسور و توربین انجام گردید و تقویت استراکچر فلزی پایپ رک موجود در کارخانه LPG جهت استقرار کولرهای هوایی مورد نیاز و لوله کشی های مربوطه در حال انجام می باشد . ضمناً پس از تکمیل تقویت استراکچر فلزی پایپ رک فوق در ناحیه مورد نظر ، کولرهای هوایی نصب گردید. اجرای فونداسیون کنترل روم محلی پروژه نیز در دست انجام می باشد .

4- طراحی ، خرید ، نصب و راه اندازی یک دستگاه بویلر 50 تنی 100 بار :

هدف / مشخصات کلی پروژه :

به منظور ایجاد توانمندی جهت تامین کمبود بخار فشار بالا و فراهم نمودن بخار مورد نیاز کمپرسور سنتز واحد متانول 1 ، یک دستگاه بویلر 50 تنی با فشار 100 بار در دستور کار شرکت پتروشیمی خارک قرار گرفت .

در حال حاضر 94/7% از تامین اقلام پکیج بویلر توسط شرکت سازنده انجام پذیرفته و به خارک حمل شده است. همچنین بخش عمده ای از طراحی و مهندسی خارج از پکیج بویلر انجام گردیده و خرید اقلام آن نیز در دست اقدام می باشد .

فونداسیون های مورد نیاز پکیج و ساخت و نصب پایپ رک خارج از پکیج و اجرای ابنیه ساختمان کنترل محلی آن نیز انجام پذیرفته است . مناقصه جهت انتخاب پیمانکار مجری نصب بویلر مذکور انجام و برنده انتخاب و قرارداد به پیمانکار ابلاغ گردید . در حال حاضر واتر درام و استیم درام نصب گردید و سه کورس دودکش نیز نصب و جوشکاری گردید .

گزارش تفسیری مدیریت

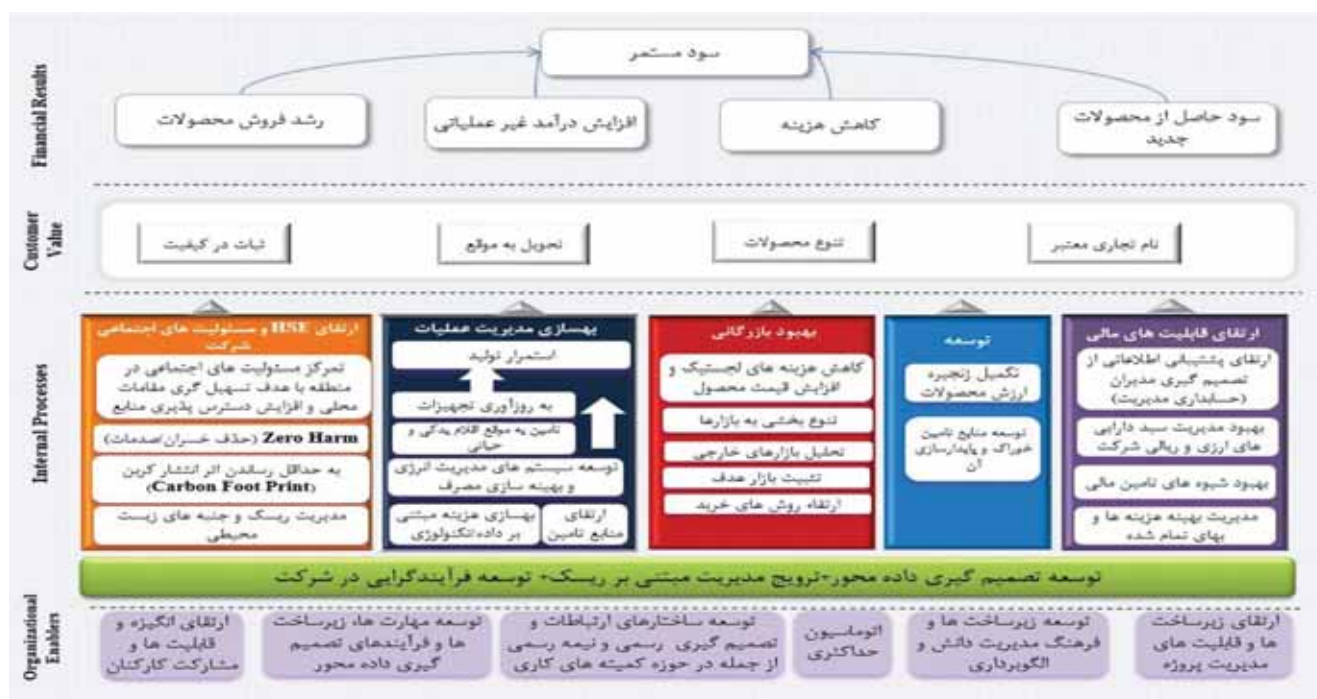
دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

گزارش پیشرفت طرح ها و پروژه های شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

ردیف	شرح پروژه های سرمایه ای	تاریخ شروع	پیش بینی تاریخ خاتمه	درصد پیشرفت پروژه تا تاریخ 1404/06/31
1	طرح متانول دوم شرکت پتروشیمی خارک	آذر 1384	تعلیق طرح	31/7%
2	طرح تولید اتانول سنتزی از متانول موجود خارک	-	-	انعقاد قرارداد اخذ دانش فنی و انجام مهندسی پایه
3	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی بوستر کمپرسور گاز خوراک فشار پایین	1400/02/08	1405/02/31	74/1%
4	طراحی، خرید، نصب و راه اندازی یک دستگاه بویلر 50 تنی با فشار 100 بار	1400/05/05	1405/02/31	62%

اهداف راهبردی :



گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت مدیریت و راهبردهای اتخاذ شده برای دستیابی به اهداف

چشم انداز

شرکت پتروشیمی خارک، با تکیه بر دانش فنی، زیرساخت های پیشرفته و جایگاه جغرافیایی استثنایی، شرکتی پیشرو در تولید محصولات متنوع و با کیفیت، در سطح داخلی هم بین المللی ارتقای سودآوری به پشتوانه سرمایه های انسانی کارآمد با تمرکز بر بهسازی حداکثری عملیات و توسعه طرح های ارزش آفرین به شکل پاک و ایمن و زمینه سازی جهت ورود به عصر فن آوری های هوشمند

ماموریت

شرکت پتروشیمی خارک با اتکا به نیم قرن تجربه در صنعت پتروشیمی، محصولات با کیفیت، موقعیت ویژه جغرافیایی و جذابیت برای سرمایه گذاری، قصد دارد با گسترش حیطه تولیدی، عملیاتی مرحله ای فعالیت ها و افزایش سهم بازار محصولات، ضمن حضور مستمر در زنجیره ارزش افزای مشتریان پاسخگوی متوازن انتظارات ذینفعان باشد.

ارزش های سازمانی

- احترام به حقوق و کرامت انسانی
- شفافیت و صداقت
- پاسداشت و حفاظت
- خلاقیت و نوآوری
- جانشین پروری و توانمند سازی
- شایسته سالاری
- اجرای سیستماتیک فعالیت ها
- تکریم مشتریان و ذینفعان
- حفظ سرمایه های انسانی
- بهبود مستمر
- مسئولیت پذیری
- کارگروهي

ریسک های حاکم بر محیط

- افزایش احتمالی قیمت خوراک
- 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 سودآوری 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 سودآوری شرکت تاثیر مستقیم خواهد داشت.
- مشکلات تامین گاز خوراک با توجه به نوسانات تولید نفت در شرکت نفت فلات قاره.
- ورود رقبای جدید در جزیره
- ریسک تامین تکنولوژی برای پروژه های پایین دستی

اهداف راهبردی در افق

- سودآوری مستمر
- رشد فروش
- کاهش هزینه ها

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- توسعه محصولات جدید
- افزایش درآمد غیر عملیاتی
- ثبات در کیفیت
- متنوع سازی محصولات
- انطباق با قوانین و مقررات بالادستی
- تداوم کیفیت
- تحویل به موقع
- رعایت الزامات حاکمیتی و اخلاق در کسب و کار
- مدیریت موثر ریسک ها
- مدیریت استراتژی و برنامه اجرایی
- انطباق با قوانین، مقررات و خط مشی ها
- افزایش ظرفیت تولید و تکمیل زنجیره ارزش
- تامین خوراک، مواد اولیه و یوتیلیتی مطمئن
- مدیریت موثر دارایی های فیزیکی
- استفاده از توانمندی و ظرفیت های داخلی جهت تامین کالا و ارائه خدمات (بومی سازی)
- بهینه سازی هزینه ها
- افزایش بهره وری عملیاتی کارکنان
- بهینه سازی فرآیند ها براساس به روش ها
- افزایش گریدهای تولیدی محصولات
- توسعه بازاریابی و ارتقاء فروش
- عملکرد بدون حادثه
- بهبود شرایط زندگی در منطقه
- سازی آلاینده های زیست محیطی
- ایجاد فرهنگ جمع سپاری نوآوری و خلاقیت
- ارتقاء مهارت ها، قابلیت ها و انگیزه کارکنان
- یکپارچه سازی و مکانیزاسیون سیستم های اطلاعاتی با رویکرد تحول دیجیتال
- ارتقا تعلق کارکنان و افزایش رضایت جامعه

قضاوت های مدیریت در فرآیند و بکارگیری رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

(سهامی عام)

1- قضاوت ها در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری

طبقه بندی سرمایه گذاری ها در طبقه دارایی های غیر جاری
هیأت مدیره با بررسی نگهداشت سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری های بلند مدت را دارد. این سرمایه گذاری ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری ها جهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

عدم تهیه صورت های مالی تلفیقی با شرکت پالایش گاز خارک (سهامی خاص) - در حال تصفیه

با توجه به اینکه شرکت پالایش گاز خارک در حال انجام مراحل تصفیه می باشد و فاقد ارقام با اهمیت نیز می باشد، صورت های مالی تلفیقی با آن شرکت تهیه نشده است.

2- دارایی مالیات انتقالی

به نظر مدیریت آثار ناشی از تفاوت های موقت برای محاسبه دارایی/ بدهی مالیات انتقالی بی اهمیت است. بنابراین از این بابت هیچ گونه ثبتی در دفاتر منظور نشده است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

3- قضاوت ها مربوط به برآورد ذخایر

برآوردهای مربوط به ذخایر، بررسی بهترین برآورد مدیریت با استناد به قوانین و مقررات و قراردادها و همچنین شرایط موجود محاسبه و در دفاتر منظور شده است.

گزارش منابع انسانی

ردیف	عنوان	دوره منتهی به 1404/06/31
1	تعداد کارمند رسمی (نفر)	152
2	تعداد کارکنان قراردادی مدت معین و کارشناسی (نفر)	1,290
3	تعداد کارکنان با قرارداد مدت موقت (نفر)	6
4	سایر کارکنان (مشاورین و 000) (نفر)	6
	جمع کارکنان:	1,452

تجزیه و تحلیل ساختار سرمایه شرکت

ساختار منابع مالی شرکت در تاریخ 1404/06/31 متشکل از حدود 88 درصد بدهی و 12 درصد حقوق مالکانه بوده است.

ساختار منابع مالی (ارقام به میلیون ریال)			
شرح	1404/06/31	1403/12/30	تغییرات (درصد)
جمع بدهی ها	143,684,307	66,905,389	115
سرمایه	6,000,000	6,000,000	0
اندوخته قانونی	600,000	600,000	0
سود انباشته	14,243,320	66,754,822	(79)
جمع دارایی ها	164,013,924	139,847,830	17

افزایش جمع بدهی های دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 نسبت به سال قبل، عمدتاً مربوط به سود سهام پرداختنی و دریافت تسهیلات مالی به منظور تامین مالی می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارك (سهامی عام)

تجزیه و تحلیل صورت وضعیت مالی شرکت

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت در تاریخ 1404/06/31 به شرح زیر می‌باشد:

دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری شرکت (ارقام به میلیون ریال)		
1403/12/30	1404/06/31	دارایی‌های جاری و بدهی‌های جاری
دارایی‌های جاری:		
2,643,693	5,190,239	سفارشات و پیش پرداخت‌ها
27,611,135	28,672,022	موجودی مواد و کالا
40,824,869	46,966,157	دریافتی‌های تجاری و سایر دریافتی‌ها
7,066,000	1,120,000	سرمایه‌گذاری کوتاه مدت
23,058,425	41,782,583	موجودی نقد
101,204,122	123,731,001	جمع دارایی‌های جاری
بدهی‌های جاری:		
32,484,437	23,521,828	پرداختی‌های تجاری و سایر پرداختی‌ها
22,512,594	23,501,388	مالیات پرداختی
634,145	36,142,815	سود سهام پرداختی
0	40,000,000	تسهیلات مالی
2,205,304	8,800,665	ذخایر
0	349,338	پیش دریافت‌ها
57,836,480	132,316,034	جمع بدهی‌های جاری
43,367,642	(8,585,033)	سرمایه در گردش

فرصت‌ها و ریسک‌ها:

فرصت‌ها

- روند نزولی ریسک‌های 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 آب‌های آزاد بین‌المللی (سهولت صادرات، کاهش هزینه‌های حمل و نقل).
- موقعیت جغرافیایی ممتاز ایران.
- رضایت مشتریان از کیفیت محصولات.
- شکل‌گیری بازار مصرفی نسبتاً پایدار با توجه به رشد چشمگیر طبقه متوسط اجتماعی.
- استفاده از موقعیت‌های 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 1,7% افزایش می‌یابد و 90% افزایش تقاضای انرژی متعلق به اقتصادهای نوظهور است).

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- تقویت روابط اقتصادی با چین بویژه در زمینه ترغیب چین به خرید نفت بیشتر در ازای دسترسی ترجیحی به قراردادهای زیرساختی در ایران برای شرکت‌های چینی با توجه به سند همکاری ایران و چین.
- مساله کمبود اشتغال و افزایش بیکاری، در نتیجه ایجاد فرصت اشتغال نیروهای کارآمد در شرکت.
- ریسک‌ها
- کاهش جهانی قیمت نفت و وابستگی قیمت محصولات پتروشیمی به نفت.
- عدم دسترسی به منابع مالی، بی ثباتی سیاست‌ها و روند ادامه تورم.
- عدم چشم انداز روشن از نرخ گاز خوراک.
- 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.
- رشد نقدینگی و در نتیجه افزایش سطح عمومی قیمت‌ها و تداوم کاهش ارزش پول ملی.
- وجود رقبای قدر و عدم حضور شرکت های ایرانی در بین غول‌های بزرگ پتروشیمی در دنیا (بررسی‌های انجام شده توسط موسسات معتبر جهانی نشان می‌دهند که بازار محصولات پتروشیمی تا سال 2026 به 1203 میلیارد دلار خواهد رسید. در این مدت بازیکنان اصلی این بازار عبارتند از: رویال داچ شل، باسف، بریتیش پترولیوم، شرکت شیمیایی DOW، شرکت ملی نفت چین، گروه شوران، اکسون موبیل، گروه صنایع LyondellBasell، سایپک عربستان، سینوپک و DuPont De 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 هدف‌گذاری فروش متانول تولید آمریکا برای بازار چین.
- 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 2030 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 40% نیاز به انرژی را تامین می کنند)

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده 129	خرید خوراک	هزینه پرسنلی	کارمزد بازارگردانی
سایر اشخاص وابسته	صندوقهای بازنشستگی، پس انداز و رفاه کارکنان نفت	عضو مشترک هیات مدیره	-	-	1,158,401	-
	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی خبرگان اهداف	عضو مشترک هیات مدیره	-	-	-	12,458
	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی پیشرفت سرمایه	عضو مشترک هیات مدیره	-	-	-	5,339
	شرکت ملی نفت ایران	تامین کننده 100% ماده اولیه	-	49,264,192	-	-
	جمع کل	-	-	49,264,192	-	-

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)



دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	له	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
-	-	-	-	-	-	-	-	-

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	تاریخ دعاوی	علیه	مرجع رسیدگی	ارزش ریالی (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه ای از رای صادره	توضیحات
1	ابطال رای داوری	1397	پتروشیمی خارک	شعبه 105 عدالت	1,068	رای بدوی صادر شده است.	حکم به بطلان دعوی خواهان (هیزل) صادر شده است.	شرکت هیزل
	تجدید نظرخواهی	1399	پتروشیمی خارک	شعبه 105 عدالت	1,068	رای بدوی صادره قطعی شده است.	دادخواست تجدید نظرخواهی شرکت هیزل به لحاظ عدم رفع نقص در شعبه بدوی قرار رد تجدید نظرخواهی صادر و قطعیت یافته است.	
	طرح دعوی ماهوی در هندوستان	1402	هیزل	دادگاه بمبئی	1,068	تاکنون در این پرونده رای صادر نشده است.	-	با توجه به عدم شناسایی و اجرای رای داوری صادره از اتاق بازرگانی ایران در کشور هند، اقدام به طرح دعوی ماهوی در کشور هندوستان شده است. جلساتی در خصوص بحث مرور زمان طرح دعوی و سایر موضوعات صورت پذیرفته و تبادل لوابیح میان طرفین در جریان است. علیرغم پیگیری های مجدانه تاکنون مرجع قضایی به دلیل نحوه رسیدگی دادگاه های هندوستان به موضوعات حقوقی تصمیمی در این خصوص نگرفته است.
2	مطالبه 43,362,237 درهمی	1401	الحسامی	دادگاه دبی	462	رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک به جهت اعلام عدم صلاحیت دادگاه صادر شد.	-
				دادگاه ابوظبی		رای صادر شده است.	رای قطعی به رد دعوی شرکت پتروشیمی خارک به جهت اعلام عدم صلاحیت دادگاه صادر شد.	
				دیوان داوری لندن	462		بدنبال اعلام عدم صلاحیت دادگاه های کشور امارات و با توجه به وجود شرط داوری در قرارداد، پرونده توسط موسسه حقوقی امارات لیگال در دیوان داوری لندن طرح شد. پس از برگزاری جلسات متعدد و به دنبال اعلام موسسه مذکور مبنی بر عدم تمایل به پیگیری پرونده نهایتاً پس از استعلام از نهادهای مربوطه جهت ادامه پیگیری پرونده در دیوان داوری لندن با لافرم مورد تایید قرارداد منعقد شد و موسسه مذکور لوابیحی را نیرجهت شروع مجدد ادامه رسیدگی و سایر امور حقوقی خطاب به داور پرونده ارسال نمود. جهت واریز مبلغ پیش پرداخت و حق الزحمه موسسه و سایر هزینه ها اقدامات لازم جهت یافتن راه حل مناسب در دست بررسی است.	

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نتایج عملیات و چشم اندازها

مروری بر عملکرد مالی و عملیاتی شرکت در دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31

• **مقدار تولید**

برنامه تولید واقعی شرکت دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 و همچنین تولید واقعی دوره 6 ماهه منتهی به 1403/06/31 مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	تولید واقعی 1404/06/31	تولید واقعی 1403/06/31
پروپان	تن	44,284	56,768
بوتان	تن	51,553	69,229
پنتان پلاس	تن	30,808	44,276
متانول	تن	304,634	343,425
گوگرد	تن	33,237	52,002

• **مقدار فروش**

برنامه فروش واقعی شرکت دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 و همچنین فروش واقعی دوره 6 ماهه منتهی به 1403/06/31 مطابق جدول زیر می باشد.

شرح	واحد	فروش واقعی 1404/06/31	فروش واقعی 1403/06/31
پروپان	تن	51,030	56,353
بوتان	تن	52,224	64,463
پنتان پلاس	تن	30,063	47,466
متانول	تن	289,513	402,409
گوگرد	تن	29,404	30,533

توضیحات: کاهش تولیدات شرکت بدلیل کاهش خوراک دریافتی از سکوی نفتی ابودر و کاهش کیفیت خوراک دریافتی می باشد که مراتب از طریق اطلاعیه افشای اطلاعات با اهمیت از طریق سامانه کدال منتشر گردیده است.

بررسی اقلام سود و زیانی

(مبالغ به میلیون ریال)			
شرح	6 ماهه منتهی به 1404/06/31	6 ماهه منتهی به 1403/06/31	درصد تغییرات نسبت به دوره قبل
درآمدهای عملیاتی	98,962,477	84,515,013	17
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(77,280,173)	(46,903,663)	(65)
سود ناخالص	21,682,304	37,611,350	(42)
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(15,273,235)	(9,138,475)	(67)
سایر درآمد ها	1,139,805	18,746,182	(94)
سایر هزینه ها	0	0	-
سود عملیاتی	7,548,874	47,219,057	(84)

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

38	2,060,920	2,844,914	سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی
(82)	49,279,977	8,649,720	سود قبل از کسر مالیات
88	(10,627,553)	(1,325,422)	هزینه مالیات بر درآمد
(81)	38,652,424	7,324,298	سود خالص
(83)	6,112	1,040	عملیاتی (ریال)
(47)	344	184	غیر عملیاتی (ریال)
(81)	6,456	1,224	سود هر سهم - ریال

نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

توضیحات:

بهای تمام شده کالای فروش رفته: افزایش بهای تمام شده عمدتاً به جهت افزایش نرخ خوراک و سوخت دریافتی از شرکت ملی نفت ایران می باشد. هزینه های فروش و اداری: افزایش هزینه های فروش و اداری، عمدتاً به جهت افزایش هزینه حمل صادراتی ناشی از افزایش نرخ تسعیر ارز می باشد. سایر درآمدهای عملیاتی: با عنایت به رای هیات عمومی دیوان عدالت اداری در پرونده شماره 140231920001168446 مورخ 1403/04/12 و ابلاغ اصلاحیه قیمت خوراک سال 1402 این شرکت طی نامه شماره 28891 مورخ 1403/06/21 معاون برنامه ریزی وزارت نفت و دریافت صورتحساب تعدیلی از شرکت ملی نفت، نرخ های 12 ماهه هزینه گاز سال 1402 در سال 1403 تعدیل (کاهش) یافته است.

درآمدهای عملیاتی

تحقق درآمد عملیاتی شرکت برای دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 به مبلغ 98,962,477 میلیون ریال می باشد که نسبت به دوره مشابه سال قبل 17 درصد افزایش داشته است.

مقدار، نرخ و مبلغ فروش

مبلغ فروش (میلیون ریال)		نرخ فروش (ریال)		مقدار فروش (تن)		محصول
1403/06/31	1404/06/31	1403/06/31	1404/06/31	1403/06/31	1404/06/31	
11,742,372	15,814,862	208,371,728	309,913,032	56,353	51,030	پروپان
13,088,570	15,449,040	203,040,038	295,822,629	64,463	52,224	بوتان
11,699,261	9,704,825	246,476,657	316,157,569	47,466	30,063	پنتان پلاس
47,118,939	52,928,033	117,092,160	182,817,462	402,409	289,513	متانول
865,871	5,065,717	28,358,530	172,274,171	30,533	29,404	گوگرد
84,515,013	98,962,477	-	-	601,224	452,234	جمع:

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده

(مبالغ به میلیون ریال)

دوره 6 ماهه 1403	دوره 6 ماهه 1404				
محصول	درآمد عملیاتی	بهای تمام شده	سود (زیان) ناخالص	درصد سود (زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی	درصد سود (زیان) ناخالص به درآمد عملیاتی
پروپان	15,814,862	12,951,569	2,863,293	18,11	47,59
بوتان	15,449,040	12,660,474	2,788,566	18,05	47,72
پنتان پلاس	9,704,825	7,656,932	2,047,893	21,10	56,15
متانول	52,928,033	39,303,907	13,624,126	25,74	44,79
گوگرد	5,065,717	4,707,291	358,426	7,08	(56,10)
جمع:	98,962,477	77,280,173	21,682,304	21,91	44,50

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی

بهای تمام شده کالای فروش رفته در این سال نسبت به دوره مشابه سال قبل 65 درصد افزایش یافته است.

نرخ مواد اولیه	درصد افزایش نرخ مواد اولیه نسبت به دوره مشابه قبل	واحد	منابع تامین مواد اولیه
گاز خوراک	99,88%	SM3	شرکت نفت فلات قاره
گاز سوخت	107%	SM3	شرکت نفت فلات قاره

- هزینه گاز خوراک به نسبت (58/9%) گاز ترش و با نرخ متوسط 119,933 ریال برای هر متر مکعب و گاز سوخت به نسبت (41/1%) گاز ترش و با نرخ متوسط 62,095 ریال برای هر متر مکعب در 6 ماهه اول سال 1404 لحاظ شده است.
- نرخ های گاز خوراک از فروردین لغایت خرداد ماه و نرخ گاز سوخت از فروردین لغایت تیر ماه سال 1404 بر اساس صورتحسابهای دریافتی از شرکت ملی نفت ایران مشخص شده است. لازم به ذکر است نرخ گاز خوراک برای تیر ماه و مرداد ماه، بر اساس استعلام صورت گرفته از شرکت ملی نفت ایران، در محاسبات لحاظ گردیده و برای نرخ های گاز خوراک و سوخت شهریور ماه، بر مبنای روند قیمتی نرخها به ترتیب 130,500 و 65,250 ریال برای هر متر مکعب برآورد صورت گرفته است.
- ضمناً بدلیل شرایط خاص بوجود آمده در کشور عزیزمان ایران و در راستای تصمیمات و الزامات تعیین شده از سوی مراجع ذیصلاح خوراک مجتمع بصورت کاملاً هماهنگ شده از تاریخ 1404/3/23 لغایت 1404/4/9 قطع و واحدهای تولیدی از سرویس خارج گردید که این موضوع به تایید اداره نظارت بر صادرات نیز رسیده است با این وجود با عنایت به عدم وصول صورتحساب تعدیلی بابت دوره اشاره شده، شرکت نسبت به ذخیره بابت هزینه گاز خوراک اقدام نموده است که پس از دریافت صورتحساب تعدیلی اصلاحات لازم در این خصوص اعمال خواهد گردید.
- براساس ابلاغیه شماره 419-20/2 مورخ 1396/07/03 وزارت نفت، نرخ خوراک تحویلی به شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) معادل 1/2 برابر قیمت ابلاغی ماهانه خوراک گاز طبیعی به شرکت پتروشیمی می باشد.

هزینه های فروش، اداری عمومی

هزینه های فروش، اداری و عمومی نسبت به سال دوره قبل 67 درصد افزایش داشته است که عمدتاً "مربوط به افزایش هزینه حمل بوده است."

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی نسبت به دوره مشابه سال قبل 38 درصد افزایش یافته که عمدتاً مربوط به سود بانکی می باشد.

جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

سود سهام مصوب مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به 1403/12/30 مبلغ 60,000 میلیون ریال (به ازای هر سهم 10,000 ریال) می باشد که مطابق ماده 17 دستور العمل انطباقی ناشران و حسب تصمیمات مجمع عمومی عادی سالیانه و مطابق اطلاعیه های زمان بندی منتشر شده از طریق سامانه کدال به شرح ذیل پرداخت می گردد:

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- سود سهامداران سجمی (احراز هویت شده) از تعداد 1 سهم لغایت 60,000,000 سهم، جلوتر از اطلاعیه "اصلاحیه" زمان بندی پرداخت سود سهام سال مالی 1403، در تاریخ 16 تیر 1404 از طریق سامانه سجام پرداخت گردید.
- سود سهام سهامداران سجمی (احراز هویت شده) از تعداد 60,000,001 سهم به بالا مطابق اطلاعیه "اصلاحیه" زمان بندی پرداخت سود سهام سال مالی 1403، بر اساس نقدینگی ظرف مهلت قانونی پرداخت می گردد. لازم ذکر است تا تاریخ تنظیم این گزارش، حدود 50 درصد سود سهام ضمن رعایت همزمان پرداخت، به حساب بانکی اعلام شده توسط سهامداران عمده بالای 60,000,001 پرداخت گردیده است.
- سود سهامداران حقیقی غیر سجمی (احراز هویت نشده) مطابق اطلاعیه "اصلاحیه" زمان بندی پرداخت سود سهام سال مالی 1403، از تاریخ 1404/06/18 با مراجعه حضوری به شعب بانک ملت سراسر ایران قابل دریافت می باشد.
- سود سهامداران حقوقی غیر سجمی (احراز هویت نشده) مطابق اطلاعیه "اصلاحیه" زمان بندی پرداخت سود سهام سال مالی 1403، از تاریخ 1404/06/18 با ارائه شماره حساب و شبای بانک مربوطه طی ارائه درخواست کتبی مبنی بر دریافت سود سهام سال مالی 1403، قابل پرداخت می باشد.

توضیحات در خصوص مطالبات سنوات قبل:

اطلاعیه های زمان بندی پرداخت سود سهام شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) هرساله از طریق سامانه کدال و تارنمای رسمی شرکت، انتشار عموم می گردد. در خصوص سنوات سالیهای قبل، بخش اندکی از مبالغ پرداخت نشده سود سهام شرکت مربوط به عدم ثبت نام سهامداران محترم در سامانه جامع اطلاعات مشتریان "سجام" می باشد (شامل عدم تکمیل فرآیند ثبت نام، عدم احراز هویت نزد دفاتر پیشخوان منتخب شرکت سمات، عدم به اصلاح مشخصات سهامداری مطابق مدارک شناسائی معتبر و یا عدم تجمیع کدهای متعدد سهامداری، در سامانه مذکور می باشد). که طبق اطلاعیه زمان بندی پرداخت سود سهام منتشر شده در سامانه کدال، سهامداران غیر سجمی می توانند از طریق مراجعه حضوری به یکی از شعب بانک ملت در سراسر ایران با ارائه کارت ملی و کد سهامداری اقدام به دریافت سود سهام خود نمایند. (در صورت تایید اطلاعات هویتی سهامدار توسط بانک) که تعدادی نیز تاکنون مراجعه با بانک های ملت مراجعه ننموده اند.

لازم به ذکر است بخش از سود سهام پرداخت نشده سهامداران مربوط به عدم پیگیری و یا ارائه شماره حساب بانکی بصورت مکتوب توسط سهامداران محترم جهت پرداخت سود سهام سنوات قبل مربوط به کدهای فعال، کد های غیر فعال، وثیقه ناشی از توقیف یا توثیق و کد های مسدودی می باشد. همچنین شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) مطابق قانون بودجه سال 1401 و ابلاغیه شماره 001-1402 مورخ 1402/01/16 سازمان بورس و اوراق، اقدام به پرداخت سود سهام سنوات گذشته و وجوه ناشی از فروش حق تقدم های استفاده نشده و پاره سهم های ناشی از افزایش سرمایه سنوات قبل سهامداران محترم سجمی از طریق سامانه جامع اطلاعات مشتریان "سجام" نموده و مراتب اقدام را از طریق سامانه کدال انتشار عموم نموده است.

تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت: (مبالغ میلیون ریال)

6 ماهه منتهی به 1403/06/31			6 ماهه منتهی به 1404/06/31			نام شرکت
درآمد	بهای	درصد مالکیت	درآمد	بهای	درصد مالکیت	
سرمایه گذاری	تمام شده		سرمایه گذاری	تمام شده		
-	14,591,400	1	-	14,591,400	1	شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام)
-	41,691	-	-	41,691	-	بانک پارسیان
-	178,500	51	-	178,500	51	شرکت پالایش گاز خارک (سهامی خاص) - در حال تصفیه

• با توجه به صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ 1397/09/12 شرکت پالایش گاز خارک که طی آن مقرر گردیده است تصفیه آن شرکت طی بازه زمانی دو سال صورت پذیرد در این راستا زمین طرح پتروشیمی دشتستان واقع در بخش آب پخش به مزایده گذاشته شده است که متأسفانه بدلیل شکایت دو نفر از فروشندگان زمین و ادعای مالکیت بر بخشی از آن و گرفتن دستور موقت از دادگاه مبنی بر توقف مزایده، روند فروش زمین فعلاً متوقف گردیده و مراحل پیگیری قضائی آن در حال انجام است.

• شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) به منظور ایجاد درآمد پایدار و کسب بازدهی بیشتر نسبت به خرید تعداد 82,000,000 سهم شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) به مبلغ 14,591,400 میلیون ریال در سه ماهه اول سال 1402 از شرکت پتروشیمی تابان فردا بر اساس قیمت پایانی تابلوی سازمان بورس در روز خرید اقدام نموده است.

بر اساس مصوبه هیات مدیره مورخ 1403/08/13 سرمایه گذاری در شرکت پتروشیمی مارون (سهامی عام) به منظور نگهداری به منظور کسب درآمد برای شرکت به عنوان سرمایه گذاری بلند مدت طبقه بندی گردیده است.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

تحلیل حساسیت سود (زیان) به ازای هر سهم:

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم شرکت پتروشیمی خارک برای سال مالی منتهی به 1404/12/29					
نرخ ارز (دلار) موثر درآمد و هزینه های عملیاتی (ریال)					
1,080,000	900,000	750,000	600,000	480,000	نرخ / قیمت دلار
4,352	1,670	(1,842)	(4,008)	(6,315)	390 پروپان
					369 بوتان
					406 پنتان پلاس
					168 متانول
					187 گوگرد
6,579	3,526	982	(2,411)	(5,037)	420 پروپان
					399 بوتان
					436 پنتان پلاس
					198 متانول
					217 گوگرد
8,807	5,383	2,529	(814)	(3,760)	450 پروپان
					429 بوتان
					466 پنتان پلاس
					228 متانول
					247 گوگرد
11,035	7,239	4,076	783	(2,482)	480 پروپان
					459 بوتان
					496 پنتان پلاس
					258 متانول
					277 گوگرد
13,255	9,096	5,623	2,151	(1,205)	510 پروپان
					489 بوتان
					526 پنتان پلاس
					288 متانول
					307 گوگرد

مفروضات تحلیل منتهی به 1404/12/29 :

- نرخ برابری ارز برای دوره 6 ماهه منتهی به 1404/12/29 معادل 750,000 در نظر گرفته شده است. (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- نرخ فروش فوب متانول صادراتی در 6 ماهه منتهی به 1404/12/29 ، معادل 228 دلار محاسبه شده است.
- (در تحلیل حساسیت نرخ های بالاتر و پایین تر نیز محاسبه شده است).
- مقدار فروش 6 ماهه پایانی برای متانول شرکت حدود 354 هزار تن در نظر گرفته شده است که از این مقدار، 34 هزار تن، بصورت cfr به فروش می رسد.
- مقدار فروش پروپان شرکت حدود 46/5 هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش بوتان شرکت حدود 58/5 هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش پنتان شرکت حدود 32 هزار تن در نظر گرفته شده است.
- مقدار فروش گوگرد شرکت حدود 44 هزار تن در نظر گرفته شده است.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 1404/06/31 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- نرخ گاز خوراک برای محاسبات بهای تمام شده محصول برای 6 ماهه پایانی منتهی به تاریخ 1404/12/29 مبلغ 130,500 ریال برای هر متر مکعب خوراک لحاظ گردیده است.
- نرخ سوخت مبلغ 65,250 ریال برای 6 ماهه سال مالی منتهی به 1404/12/29 هر متر مکعب لحاظ شده است.
- هزینه ها برای سال مالی منتهی به تاریخ 1404/12/29، بر اساس بودجه سال 1404 در نظر گرفته شده است.
- برای بخش فروش CFR محصول متانول هزینه حمل 60 دلار در نظر گرفته شده است.

نرخ دلار موثر بر درآمد عملیاتی (میلیون ریال) 6 ماهه برآوردی منتهی به 1404/12/29					درآمد	محصول
1,080,000	900,000	750,000	600,000	480,000	نرخ فوب به دلار	
19,561,500	16,301,250	13,584,375	10,867,500	8,694,000	390	پروپان
23,319,900	19,433,250	16,194,375	12,955,500	10,364,400	369	بوتان
14,018,400	11,682,000	9,735,000	7,788,000	6,230,400	406	پنتان پلاس
80,256,960	66,880,800	45,786,563	44,587,200	35,669,760	168	متانول
8,886,240	7,405,200	6,171,000	4,936,800	3,949,440	187	گوگرد
146,043,000	121,702,500	91,471,313	81,135,000	64,908,000	جمع	
21,068,100	17,556,750	14,630,625	11,704,500	9,363,600	420	پروپان
25,215,300	21,012,750	17,510,625	14,008,500	11,206,800	399	بوتان
15,055,200	12,546,000	10,455,000	8,364,000	6,691,200	436	پنتان پلاس
91,726,560	76,438,800	63,699,000	50,959,200	40,767,360	198	متانول
10,311,840	8,593,200	7,161,000	5,728,800	4,583,040	217	گوگرد
163,377,000	136,147,500	113,456,250	90,765,000	72,765,000	جمع	
22,574,700	18,812,250	15,676,875	12,541,500	10,033,200	450	پروپان
27,110,700	22,592,250	18,826,875	15,061,500	12,049,200	429	بوتان
16,092,000	13,410,000	11,175,000	8,940,000	7,152,000	466	پنتان پلاس
103,196,160	85,996,800	71,664,000	57,331,200	45,864,960	228	متانول
11,737,440	9,781,200	8,151,000	6,520,800	5,216,640	247	گوگرد
180,711,000	150,592,500	125,493,750	100,395,000	80,316,000	جمع	
24,081,300	20,067,750	16,723,125	13,378,500	10,702,800	480	پروپان
29,006,100	24,171,750	20,143,125	16,114,500	12,891,600	459	بوتان
17,128,800	14,274,000	11,895,000	9,516,000	7,612,800	496	پنتان پلاس
114,665,760	95,554,800	79,629,000	63,703,200	50,962,560	258	متانول
13,163,040	10,969,200	9,141,000	7,312,800	5,850,240	277	گوگرد
198,045,000	165,037,500	137,531,250	110,025,000	88,020,000	جمع	
25,587,900	21,323,250	17,769,375	14,215,500	11,372,400	510	پروپان
30,901,500	25,751,250	21,459,375	17,167,500	13,734,000	489	بوتان
18,165,600	15,138,000	12,615,000	10,092,000	8,073,600	526	پنتان پلاس
126,135,360	105,112,800	87,594,000	70,075,200	56,060,160	288	متانول
14,588,640	12,157,200	10,131,000	8,104,800	6,483,840	307	گوگرد
215,379,000	179,482,500	149,568,750	119,655,000	95,724,000	جمع	

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

سود خالص (ریال) بر اساس نرخ دلار موثر سال مالی منتهی به 1404/12/29					درآمد	محصول
1,080,000	900,000	750,000	600,000	480,000	نرخ فوب به دلار	
26,110,288,381,250	10,019,120,318,750	(11,060,904,142,188)	(24,048,594,250,000)	(37,890,459,250,000)	437	پروپان
					428	بوتان
					482	پنتان پلاس
					166	متانول
					44	گوگرد
39,476,969,131,250	21,158,020,943,750	5,892,230,787,500	(14,466,744,250,000)	(30,224,979,250,000)	467	پروپان
					458	بوتان
					512	پنتان پلاس
					196	متانول
					74	گوگرد
52,843,649,881,250	32,296,921,568,750	15,174,647,975,000	(4,884,894,250,000)	(22,559,499,250,000)	450	پروپان
					429	بوتان
					466	پنتان پلاس
					228	متانول
					247	گوگرد
66,210,330,631,250	43,435,822,193,750	24,457,065,162,500	4,696,955,750,000	(14,894,019,250,000)	527	پروپان
					518	بوتان
					572	پنتان پلاس
					256	متانول
					134	گوگرد
79,527,659,768,750	54,574,722,818,750	33,739,482,350,000	12,904,241,881,250	(7,228,539,250,000)	557	پروپان
					548	بوتان
					602	پنتان پلاس
					286	متانول
					164	گوگرد

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

گزارش پایداری :

فهرست اقدامات انجام شده در گزارشگری مطابق با فصل ششم ماده 40 دستور العمل حاکمیت شرکتی سازمان بورس و اوراق بهادار به شرح ذیل اعلام می گردد.

الف) بعد محیط زیست

گزارش عملکرد زیست محیطی

- ✚ اجرای پروژه بازیافت SRU با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت.
- ✚ حضور در همایش روسای محیط زیست در صنایع پتروشیمی و بررسی آخرین قوانین و الزامات سازمان محیط زیست.
- ✚ پایش 24 ساعته کمیت های آلاینده پساب، هوا مجتمع از طریق سیستم آنالیز و دوربین های فلر سازمان محیط زیست.
- ✚ عقد قرارداد با آزمایشگاه معتمد سازمان محیط زیست جهت انجام آزمایشات خود اظهاری سال 1404.
- ✚ نظارت و کنترل جنبه های محیط زیستی فعالیت های پیمانکاران جهت حفظ منافع شرکت.
- ✚ انجام آزمایشات خود اظهاری وضعیت انتشار آلاینده های زیست محیطی در 4 فصل سال 1403.
- ✚ عقد قرارداد خرید برای 4 دودکش احتراقی مجتمع واقع در کارخانه LPG بر اساس درخواست سازمان محیط زیست کشور.
- ✚ محاسبه انتشار گازهای گلخانه ای و مدیریت پسماند مجتمع پتروشیمی خارک، انتشار گازهای آلاینده طبق آخرین دستورالعمل شرکت ملی صنایع پتروشیمی.
- ✚ اجرای پروژه محیط زیستی تصفیه پساب مخزن 701.
- ✚ نظارت و کنترل بر شرایط انتشار ترکیبات VOC طبق آخرین الزامات سازمان محیط زیست.
- ✚ پیگیری اجرای پروژه بی دود سازی مشعل های کارخانه LPG.
- ✚ پیگیری پروژه غبار گیر گوگرد در اسکله بارگیری مجتمع.
- ✚ اجرای پروژه بازیافت پساب استخر ورزشی در مجتمع به منظور صرفه جویی در مصرف و مدیریت منابع پساب و انرژی.
- ✚ لایروبی حوضچه پساب OILY متانول و کانال روان آب های سطحی در متانول.
- ✚ اجرای پروژه Spill Pallet برای ایستگاه های نگهداری روغن در مجتمع جهت حفاظت از خاک.
- ✚ مدیریت تخلیه و انبارش کاتالیست های مستعمل ظروف فرآیندی در مجتمع طبق الزامات سازمان محیط زیست.
- ✚ اختصاص سوله Y9 از انبار یارد بمنظور انبارش کاتالیست های مستعمل مظلوف شده.
- ✚ خرید و نصب تجهیزات دبی سنج پساب D2 جهت پایش آنالیز شرکت.
- ✚ ثبت خرید دوربین فلر متانول برای تکمیل تعهدات سیستم پایش آنالیز شرکت.
- ✚ حضور در دوره های آموزشی محاسبات مصرف انرژی و انتشار گازهای گلخانه ای در پژوهشگاه صنعت نفت.
- ✚ همسویی با پروژه های مدیریت منابع در سیستم استاندارد ISO-50001 مدیریت انرژی.
- ✚ برگزاری مناسبیت روز درختکاری با حضور همکاران در شرف بازنشستگی.
- ✚ انجام نمونه برداری های مورد حسب شرایط به درخواست اداره محیط زیست توسط آزمایشگاه معتمد.
- ✚ تجهیز سیستم پرسینگ کاغذ جهت جلوگیری از دور ریز کاغذ و مقوای باطله
- ✚ تعیین تکلیف و انتقال 360 تن کاتالیست مستعمل Zno به شرکت های مجاز دارای مجوز فعالیت از سازمان حفاظت محیط زیست از طریق سامانه جامع محیط زیست
- ✚ صدور درخواست چاپ برچسب جهت برچسب گذاری بشکه های حاوی کاتالیست های مستعمل
- ✚ پیگیری بمنظور خروج ضایعات غیر قابل فروش دپو شده در سلویج زیرفلر متانول

ب) بعد مسئولیت های اجتماعی

- ✚ حضور در جشنواره جایزه ملی وجدان محیط زیست و حمایت مادی و معنوی در برگزاری این همایش.
- ✚ برگزاری سمینار آموزشی برای دانش آموزان و شرکت های مستقر در جزیره خارک با موضوع حفاظت از اکوسیستم دریایی و مرجان ها در سالن آموزش مجتمع پتروشیمی خارک.
- ✚ حضور فعال در کارگروه های کنترل آلاینده های سواحل و مدیریت پسماند برگزار شده در بخشدار و ویژه خارک.
- ✚ تامین نیازهای خدماتی محیط بانان مستقر در ایستگاه سازمان حفاظت محیط زیست جزیره خارک.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- ✚ رعایت کلیه الزامات زیست محیطی برای ذینفعان شرکت مستقر در جزیره خارک.
- ✚ حضور فعال در مناسبت های تقویم محیط زیستی در فصل بهار، مانند روز طبیعت، ساعت زمین ... و انعکاس خبرهای مربوطه در سایت سازمان محیط زیست و گروههای ارتباط جمعی و سایت شرکت.
- ✚ چاپ کتاب آموزشی محیط زیستی با موضوع حیات وحش آهوان خارک.
- ✚ همکاری با سازمان محیط زیست در خصوص طرح تکثیر مرجانهای دریایی در محدوده اسکله صادراتی پتروشیمی خارک.
- ✚ تعامل با اداره کل محیط زیست استان بوشهر در خصوص طرح های پایش و حمایت از گونه در حال انقراض لاک پشت های دریایی جزیره خارک و خارگو.
- ✚ تامین علوفه برای آهوان جزیره خارک با همکاری اداره محیط زیست خارک.
- ✚ نگهداری و تکثیر گونه پرند سان کپک تپهو در محوطه صنعتی مجتمع پتروشیمی خارک.
- ✚ تامین نیازهای خدماتی و نوسازی مهندسران اداره حفاظت محیط زیست جزیره خارک.
- ✚ انجام مسئولیت های اجتماعی نظیر پاکسازی دوره ای ساحل اسکله پتروشیمی خارک و شرکت در مراسم و مناسبات محیط زیستی کشور و درج اخبار مربوطه در سایت های خبری اداره حفاظت محیط زیست استان بوشهر.
- ✚ انجام عملیات های متعدد امداد و نجات لاکپشتان دریایی و آهوان در سطح مجتمع با مشارکت اداره حفاظت محیط زیست خارک.
- ✚ حضور در نوزدهمین همایش مدیریت سبز برگزار شده در دانشکده علوم پزشکی شهید بهشتی تهران در 1403/12/01 و قرار گرفتن در جمع 27 شرکت برتر در این حوزه از بین 290 شرکت حاضر در همایش مذکور و گواهینامه مسئولیت پذیری اجتماعی سازمانی با رویکرد سبز اخذ گردید.
- ✚ برگزاری مسابقه نقاشی در مقطع ابتدائی مدارس جزیره خارک بمناسبت روز هوای پاک (29 دی ماه سال 1403).
- ✚ عیب یابی، تامین قطعات مورد نیاز و تعمیر ماشین اداره محیط زیست خارک.
- ✚ گرامیداشت روز جهانی زمین پاک، اذائه پوسترهای مرتبط جهت آگاهی کارکنان و انجام پاکسازی ساحل اسکله مجتمع بدین منظور.

اقدامات مرتبط با بهینه سازی و مدیریت مصرف انرژی:

1. انجام ممیزی فنی عایق های گرم واحد متانول (در محدوده دمایی 300 الی 550 درجه سانتی گراد) با طول مسیر 2500 متر توسط شرکت سامان انرژی معراج.
2. انجام ممیزی مشعل های بویلر A و B واحد متانول توسط شرکت شعله صنعت.
3. انجام ممیزی انطباق معیار مصرف واحد متانول (SEC) توسط شرکت کارا کوش آرات.
4. برگزاری دوره آموزشی آشنایی با الزامات و مبانی ISO 50001:2018 برای همکاران شاغل در دفتر تهران و مجتمع.
5. انجام ممیزی بویلرهای مجتمع اقامتی کارکنان (ساختمان های حافظ و سعدی) و همچنین استخر مجموعه توسط شرکت پایا سنجش با توجه به الزامات ISO 16001-IRSI.

سایر اقدامات:

1. مراقبتی اول گواهینامه استاندارد سیستم مدیریت زیست محیطی ISO-14001:2015 توسط شرکت پایش و ارزیابی انطباق ایران
2. مراقبتی دوم گواهینامه استاندارد سیستم مدیریت انرژی ISO-50001:2018 توسط شرکت پایش و ارزیابی انطباق ایران
3. تمدید گواهینامه استاندارد سیستم مدیریت کیفیت ISO-9001:2015 توسط شرکت پایش و ارزیابی انطباق ایران
4. تمدید گواهینامه استاندارد سیستم مدیریت ایمنی و بهداشت حرفه ای ISO-45001:2018 توسط شرکت پایش و ارزیابی انطباق ایران
5. تمدید گواهینامه آزمایشگاه ISO-17025 توسط شرکت مرکز ملی تایید صلاحیت ایران (NACI)
6. شرکت در جشنواره تعالی صنعت پتروشیمی و کسب تقدیرنامه 4 ستاره
7. دریافت گواهی مدیریت سبز

مشارکت در توسعه و تاب آوری اقتصادی جامعه محلی:

- یکی از حوزه های مهم تاثیر گذاری اقتصادی-اجتماعی در فعالیت شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)، مشارکت و سهیم بودن آن در توسعه اقتصادی در جامعه محلی فعالیت آن است. این مهم، در تقویت تاب آوری و کیفیت زندگی و معیشت جوامع محلی تاثیر بسزایی دارد.
- ساکنین در منطقه را نیز بهبود می بخشد. نمونه های مهم از عملکرد شرکت پتروشیمی خارک در این حوزه عبارتند از:
- ✚ افتتاح حساب در بانک های محلی و افزایش گردش نقدینگی در بانک های محلی
 - ✚ خرید از تأمین کنندگان محلی مانند خرید قطعات، مواد اولیه آشپزخانه و غیره
 - ✚ جذب و استخدام سرمایه های انسانی بومی

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

شرکت پتروشیمی خارک در راستای ایفای مسئولیتهای اجتماعی، اقدام به احداث مدرسه 9 کلاسه شهدای پتروشیمی خارک نمود و در شهریور ماه سال 1403 پروژه مذکور افتتاح گردید.

بخش مالی و اقتصادی:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)، خود را متعهد به رعایت کامل قوانین و پایبندی به اخلاق کسب و کار در تمامی فعالیتهای خود می‌داند. این مساله، از طریق استقرار ساز و کارهای کنترل و نظارت داخلی در شرکت، ایفای تعهدات قانونی و پاسخگویی به‌هنگام به درخواست‌های مراجع قانونی، دنبال شده است. در این راستا، می‌توان به مهم‌ترین اقدامات و دستاوردهای شرکت به شرح زیر اشاره نمود:

رعایت الزامات مندرج در دستورالعمل حاکمیت شرکتی

- ✓ گزارش عملکرد مالی شفاف، به روز و مسئولانه مطابق دستورالعمل‌های سازمان بورس و اوراق بهادار در همچون:
 - ✓ رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی و رفع بندهای حسابرسی در گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی شرکت.
 - ✓ تسریع در افشای و انتشار اخبار و اطلاعات با اهمیت در ضمن شفاف سازی در سامانه کدال و پایگاه اینترنتی شرکت.
 - ✓ تصویب حداکثری سود سهام به منظور پرداخت به سهامداران.
 - ✓ پرداخت سود سهام در کمترین زمان ممکن پس از برگزاری مجامع عمومی عادی سالیانه از طریق سامانه سجام.
 - ✓ انتشار و به روز رسانی کلیه اطلاعات شرکت، مطابق دستورالعمل حاکمیت شرکتی در پایگاه اینترنتی شرکت.
- ارائه گزارش‌های منظم و به موقع به شرح زیر جهت سهامداران عمده و سایر نهادها و ارگانهای نظارتی:**
- ✓ گزارش‌های فروش ارزی در سامانه نیما و مرکز مبادله ارز و طلای ایران.
 - ✓ اظهارنامه مالیات بر ارزش افزوده و عملکرد در سامانه جامع مودیان.
 - ✓ کلیه گزارش‌ها و اطلاعیه‌های قانونی سازمان بورس و اوراق بهادار از طریق ثبت در سامانه کدال.
 - ✓ گزارش‌های مورد نیاز سهامداران به صورت ماهانه و حتی هفتگی.
 - ✓ ارسال گزارش‌های مربوط به تکالیف مجامع در مقاطع مشخص شده به سهامداران عمده در خلاصه مذاکرات مجمع عمومی عادی سالیانه.

کنترل تضاد منافع، مبارزه با فساد و حفظ سلامت کاری در حوزه خرید و تدارکات از طریق:

- ✓ وجود اسناد بالادستی بسیار منسجم در قالب آئین نامه معاملات و سند حدود اختیارات.
- ✓ به‌کارگیری سامانه الکترونیکی خرید و تدارکات در شرکت برای انجام تمامی مراحل خرید تا زمان سفارش گذاری.
- ✓ فعالیت واحد توسعه منابع خرید برای پایش و ارزیابی مستمر منابع شناسایی شده جدید و موجود.
- ✓ تعریف سطوح اختیارات متفاوت در سطح سازمان برای دریافت خدمات از بیرون سازمان از طریق تفکیک واحدهای متقاضی دریافت خدمت، مجری دریافت خدمت و انتخاب منابع دریافت خدمت.

وجود سازوکارهای رسمی سازمانی برای کنترل و پایش مستمر عملکرد مالی و غیرمالی، شامل:

- ✓ تهیه گزارش‌ها و پایش منظم روزانه، هفتگی و ماهانه عملکرد مالی و غیرمالی سازمان.
- ✓ فعالیت مدیریت حسابرسی داخلی و کنترل یکپارچه.

ج) بعد اقتصادی

جایگاه شرکت در صنعت و وضعیت رقابتی آن:

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام) از تولیدکنندگان محصولات متانول، ال‌پی‌جی، گوگرد و نفتا محسوب می‌گردد سابقه روشن و عملکرد حرفه‌ای شرکت پتروشیمی خارک بعنوان یکی از قدیمی‌ترین شرکت‌ها در حوزه نفت، گاز و پتروشیمی و تجربه‌ی ده‌ها ساله در امر صادرات، سبب شده تا در سطح بین‌المللی یکی از مطمئن‌ترین تامین‌کنندگان محصولات تولیدی خود با استانداردهای روز و مورد نیاز مشتریان شناخته گردد. با توجه به تقاضای روزافزون محصولات پتروشیمی خارک، دسترسی آسان به خوراک، ارتباط با بازارهای هدف از طریق دریا و اعتبار بالا در میان مشتریان بین‌المللی سبب شده تا تولید محصولات شرکت با حداکثر ظرفیت در جریان قرار بگیرند.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

مشتریان عمده محصولات شرکت

مشتريات عمده	محصول
صادرات به بازار های بین المللی (غالباً به کشورهای چین و هند)	متانول
صادرات به بازارهای بین المللی (غالباً به کشورهای پاکستان و امارات)	LPG
صادرات به بازارهای بین المللی (غالباً به کشورهای عمان و هند)	گوگرد
صادرات به بازارهای بین المللی (غالباً به کشورهای امارات و سنگاپور)	پنتان پلاس

گزارش اداره HSE دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404

واحد بهداشت:

حفظ و ارتقاء سلامت شغلی (حصول اطمینان از تناسب شغل با شاغل)

- تهیه و گزارش آنالیز معاینات شغلی سال 1403 پرسنل دفتر مرکزی شامل: محاسبه میزان درصد پوشش معاینات شغلی، ارسال پرسنل دارای شروط و محدودیت های شغلی منتج از نتایج طب کار 1403 به امور اداری جهت اجرای موارد ثبت شده، تعیین میزان شیوع بیماری های مزمن غیرواگیر شایع به تفکیک نوع بیماری، محاسبه و مقایسه روند بیماری های چربی خون، دیابت، فشارخون و چاقی کارکنان مجتمع با دفتر مرکزی و مقایسه با میانگین کشوری و ارسال شروط پزشکی شاغلین مجتمع جهت روسای واحدها و امور اداری، همچنین ارسال تصویر پرونده طب کار پرسنل دفتر تهران از طریق سیستم برید (توماسیون اداری) جهت ملاحظه وضعیت سلامتی و رعایت شروط و توصیه های پزشک صنعتی.
- محاسبه شاخص های سلامت عمومی با بررسی استعلاجی و غیبت از کار کارکنان مجتمع.
- انجام کالبراسیون تجهیزات درمانگاه و آمبولانس های مجتمع توسط شرکت ذیصلاح با نظارت بهداشت و درمان صنعت نفت.
- نظارت امور HSE و سرپرستان واحد مربوطه بر اجرای شروط و محدودیت های پزشکی پرونده های طب صنعتی شاغلین مجتمع.
- تکمیل فست ارزیابی عوامل زیان آور شغلی فرم های معرفی نامه انجام معاینات پزشکی بدو استخدام با توجه به شغل پیشنهادی، جهت کارکنان جدیدالاستخدام و هماهنگی و مذاکره با مرکز طب کار خارک جهت انجام معاینات کارکنان مذکور.
- هماهنگی و ارتباط مستمر با مرکز طب نفت خارک در راستای انجام و تکمیل معاینات کارکنان معرفی شده به مرکز طب کار.
- نظارت بر انجام معاینات بازگشت بکار پرسنل با استعلاجی های پزشکی بیشتر از 21 روز و دیگر شرایط لازم.
- دریافت پرونده های طب صنعتی کارکنان و ثبت نتایج کلینیکی و بهداشت حرفه ای جهت تهیه گزارش نهائی.
- حضور در جلسات برگزاری شده در سطح جزیره در حوزه های مربوط با HSE.
- امتیاز دهی در حوزه مرتبط به کارکنان تبدیل وضعیت شده با توجه به لیست های ارسال شده از امور اداری.
- انجام بازدید ارگونومی از برخی دفاتر اداری ساختمان مرکزی شرکت در تهران و ارائه گزارش جهت انجام اقدامات اصلاحی.
- انجام طرح پایش وضعیت ارگونومیک صندلی های مورد استفاده در دفاتر واحدهای مختلف مجتمع جهت اولویت بندی صندلی های نیازمند تعویض.
- تهیه فرمت اولیه فرم عوامل زیان آور شغلی و فرم معرفی نامه معاینات طب صنعتی جهت سال 1404.
- درخواست انجام آموزش بهداشت صنعتی مورد نیاز جهت کارکنان در شرف استخدام از طریق آزمون 1404.

حفظ و بهبود تندرستی (کاهش میانگین شیوع بیماری های مزمن و غیر واگیر)

- تن سنجی کارکنان مجتمع جهت بررسی میزان شاخص های وزن، درصد ماهیچه و چربی و شاخص توده بدنی توسط دستگاه In Body270.
- تهیه و تحویل دستگاه های فشار خون و گلوکومتر برای مبتلایان به بیماری های زمینه ای و ارائه آموزش در خصوص نحوه استفاده از دستگاه های مذکور جهت سال 1404.
- استخراج لیست بیماران دیابت و فشار خون بالا از پرونده های طب صنعتی سال 1403 و همچنین بیمارانی که از تاریخ دریافت دستگاه 5 سال گذشته است و متعاقباً صدور دستگاه گلوکومتر و سنجش فشار خود دیجیتال بازویی.
- برگزاری همایش پیاده روی و اهداء جوایز به قید قرعه به شرکت کنندگان (مناسبت هفته سلامت و روز جهانی بهداشت حرفه ای) و تهیه و ارسال پوسترهای مربوط به مناسبت های مذکور و حضور در سمینار آموزشی برگزار شده در اینخصوص
- نصب بنر و ارسال پمفلت های آموزشی به کارکنان بمناسبت های تقویمی سلامتی از قبیل روز جهانی فشار خون، دیابت و ...

حفظ بهبود و شرایط بهداشتی محیط کار (اجرای الزامات بهداشت صنعتی و بهداشت محیط)

- برگزاری جلسات متعدد منطقه ای و داخلی جهت پیش آگاهای و انجام اقدامات پیشگیرانه لازم با توجه به مشاهده تب دانگی و پشه آندس در برخی از استان های کشور از جمله بوشهر.
- در راستای انجام نمونه برداری و سنجش عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی، ارگونومیک و بیولوژیکی محیط کار، کارشناسان شرکت مجری (ایمن کیاصنعت) در مجتمع حضور یافتند و طی بازه چند روزه حدود 1400 ایستگاه سنجش گردید.
- پایش مستمر هفتگی میکروبی آب شرب مجتمع بمنظور حصول اطمینان از سلامت آب و در صورت آلودگی میکروبی انجام اقدامات اورژانسی.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

- انجام پایش میزان املاح و فلزات موجود در آب شرب توسط شرکت ثالث مورد تایید وزارت بهداشت.
- صدور سفارشکار کالیبراسیون تجهیزات بهداشت حرفه ای ، ادیومتری ، اسپرومتری
- پیگیری خرید دستگاه تن سنجی (آنالیز ترکیبات بدن) جهت دفتر تهران
- حسب مکاتبه مرکز بهداشت بوشهر، لیست مواد شیمیایی موجود در مجتمع تهیه و جهت مرکز بهداشت بوشهر ارسال گردید.
- تهیه گزارش درخواستی تاپیکو با موضوع "میزی و ارزیابی های نظارتی سه سال گذشته"
- حسب مکاتبه شرکت ملی صنایع پتروشیمی، اطلاعات آمبولانس های شرکت پتروشیمی خارک به NPC ارسال گردید.
- صدور سفارشکار جهت انجام سم پاشی مناطق مسکونی و صنعتی و رستورانهای مجتمع بصورت جامع، اعلام شرکت های دارای صلاحیت به شبکه تامین و پیگیری و همکاری بمنظور تسریع در روند استعلام گیری.
- هماهنگی با مرکز سلامت کار بیمارستان صنعت نفت خارک جهت انجام سم پاشی های موردی با توجه به موارد گزارش شده
- انجام مقدمات نمونه برداری و سنجش عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی، ارگونومیک و بیولوژیکی در محیط کار شامل صدور سفارشکار ف معرفی شرکت های دیصلاح و متعاقبا " عقد قرارداد که با توجه به طولانی شده این فرایند، انجام این مهم به ابتدای سال آتی واگذار شد.
- برگزاری جلسه کمیته حفاظت فنی و بهداشت کار با اعضای کمیته و ارسال ماهیانه صورتجلسات.
- همکاری و ارسال تجهیزات کمک های اولیه و انجام بازدیدهای مرتبط در زمان انجام تعمیرات اضطراری واحد گوگردی
- انجام بازرسی بهداشتی از اماکن نگهداری اقلام غذایی، رستورانها و کمپ ها بمنظور بهبود شرایط بهداشت محیط و ارائه توضیحات لازم در خصوص موارد مشاهده شده .
- خرید تجهیزات کمک های اولیه، لوازم پزشکی مورد نیاز آمبولانس و درمانگاه و شارژ جعبه های کمک های اولیه در کارگاه ها و سایر اماکن.
- نظارت مستمر بر انجام دقیق بازدیدهای آمبولانس های مجتمع توسط پرستاران بهداشت و درمان صنعت نفت.
- بررسی و معرفی هیتان نرمال به جای تولون به اداره تعمیرات (واحد برق) به جهت کاهش خطرات بهداشتی مواجهه با موادشیمیایی.
- عایق کاری کانال تپویه سونچ روم US2 سایت متانول به منظور کاهش صدا (کاهش 15 دسی بل - صوت محیط به 58 دسی بل رسید).
- برنامه ریزی جهت انجام ارزیابی ریسک های سلامت شغلی کارکنان طی سه مرحله: مرحله اول که شامل شناسایی و ثبت مواجهات کلی کارکنان با عوامل زیان آور است. مرحله دوم و سوم به ترتیب شامل نمونه برداری و پایش عوامل زیان آور محیط کار و تکمیل جداول مخاطرات توسط شرکت ثالث در سال آتی انجام خواهد شد.
- با توجه به دعوت از کارشناس فنی شرکت صنعت توس جهت بررسی منابع مولد صوت شناسایی شده در سایت های فرایندی و ارائه پیشنهادات مؤثر در راستای کاهش صوت در سال 1403، مذاکره و پیگیری در جهت راهکارهای فنی صورت پذیرفت.
- انجام پیگیری جهت تهیه MSDS مواد شیمیایی و کاتالیست های درخواستی واحدهای متقاضی مجتمع در فرمت مصوب HSE.
- تهیه تعداد 10 عدد آمپول امیل نیتريت جهت آمادگی و انجام اقدامات حمایتی در صورت بروز مسمومیت با گاز H2S.
- صدور سفارش خرید جهت تجهیزات ارگونومیک (یشتی و زیر نشیمن ارگونومی)، سفارش خرید جعبه کمک های اولیه و عطف به نواقص و نیازهای درمانگاه و آمبولانس های مورد بازدید توسط پرستاران صدور سفارش خرید تجهیزات درمانی آمبولانس.
- صدور سفارش انجام پایش عوامل زیان آور فیزیکی، شیمیایی، ارگونومیک جهت دفتر تهران.
- ارسال درخواست به بیمارستان صنعت نفت جهت تهیه واکسن آنفولانزا به منظور تزریق به کارکنان واجد شرایط.
- درخواست اعلام نحوه انجام معاینات دوره ای کارکنان قراردادی در سال جاری از امور اداری و لزوم اقدام اداری.
- پیگیری جهت تکمیل و بهره برداری از ساختمان جدید HSE جهت جابجایی واحد بهداشت صنعتی و درمانگاه.
- ارائه راهنمای برنامه مدیریت استرسی های گرمائی ارسالی از مرکز بهداشت بوشهر به واحد های فعالیت های عملیاتی در فضای باز.

خلاصه واحد ایمنی و آتش نشانی:

(ا) اقدامات با رویکرد پیشگیرانه و در راستای ارتقا ضریب ایمنی در فرآیندهای کاری واحدهای مختلف

- برگزاری جلسه ارزیابی شکاف مدیریت ایمنی فرایند با حضور شرکت مشاور .
- برگزاری جلسه بازنگري HAZOP واحد LPG با حضور نماینده شرکت مشاور.
- برگزاری جلسات کمیته شرایط اضطراری با حضور مدیران و سرپرستان مجتمع به منظور هماهنگی ادارات در دوره جنگ 12 روزه
- توقف فعالیت و خروج نیروهای شرکت های پیمانکاری از مجتمع در دوره جنگ 12 روزه.
- نیاز سنجی ، خرید و نصب تابلوها و علائم هشدار دهنده و ترافیکی جهت ایمن سازی جاده عمومی مجاور گیت جدید دانه بندی.
- خرید و نصب تابلوی " گزارش شرایط و اعمال نا ایمن " در مجتمع از طریق اسکن QR code .
- نیازسنجی و نصب تابلوها و علائم هشدار دهنده و ترافیکی جهت ایمن سازی جاده منتهی به گیت جدید متانول.
- انتقال کلیه سیلندرهای اتاق Co2 Protection کنترل روم آیسازی، نیروگاه و متانول به بیرون از جزیره جهت انجام هیدرو تست.
- نصب 6 عدد هایدرونت مانیتور اطراف مخازن گسولین.
- خرید یک دستگاه کمپرسور شارژ دستگاه تنفسی مدل BAYER V540.
- تامین منابع ، متصدی ، تجهیز اتاق Check Point ایمنی ورودی به واحد LPG و راه اندازی .
- نصب 3 عدد گازسنج محیطی H2S در واحد LPG.
- خرید 300 عدد ماسک فرار مدل Drager-3100 جهت استفاده پرسنل در واحد LPG.

گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارك (سهامی عام)

- نظارت بر تعمیرات اساسی واحد گوگردی و متانول.
- تهیه و بکارگیری حفاظ مناسب و مقاوم برای پرتاب رینگ در فرآیند کاری واحد ماشین آلات سنگین.
- درخواست خرید بطری های مخصوص نگهداری موارد شیمیایی با هدف پیشگیری از بروز حوادث.
- طراحی پرمیت جدید و درخواست خرید در ابعاد A3 جهت اجرای پایلوت بر اساس الزام قانونی شرکت ملی صنایع پتروشیمی.
- طراحی و اجرای فم TAKE 5-4 SAFETY جهت ایجاد فرهنگ شناسایی ریسک ها در شرکت های پیمانکاری.
- درخواست خرید 10 دستگاه گاز سنج محیطی MSA Ultima X-500 H2S جهت نصب در کارخانه.
- تهیه و ارسال گزارش نیازسنجی برای شناسایی ابزار ضد جرقه مورد استفاده گروه های کاری مختلف در فعالیت های دارای ریسک بالا.
- کسب مشاوره از افسر راهنمایی و رانندگی به منظور نیازسنجی تجهیزات ترافیکی در جاده ورودی به دروازه جدید مجتمع.
- ارزیابی ریسک حریق انبارها به روش FRAME.
- ابلاغ مقررات هشدارهای صوتی ماشین آلات سنگین و تسريع در ایمن سازی ماشین ها.
- نصب پکیج تزریق هیپوکلرید کلسیم جهت گندزدایی و ضدعفونی کردن مخزن آب شرب (TK-7502) به جاری تزریق دستی. تحلیل حادثه نشتی مکانیکال سیل پمپ E1-400-2 با استفاده از روش های Bow-Tie و FTA.
- تهیه لیست اقلام ایمنی جهت درخواست خرید و استفاده در تعمیرات اساسی آتی.
- صدور درخواست البسه و PPE مورد نیاز پرسنل و نظارت بر توزیع آنها.
- تهیه و نصب لوزی خطر برای مخازن.
- نیازسنجی و صدور درخواست خرید تجهیزات مربوط به ایزولاسیون برقی و مکانیکی Lock Out & Tag Out.

۲) شناسایی شرایط ناایمن در سطح مجتمع و ارسال گزارش به واحدهای ذیربط جهت انجام اقدامات اصلاحی

برگزاری دوره های TBM در خصوص جوشکاری، برشکاری، شرایط اضطراری، کار در ارتفاع، داربست بندی برای نفرت تعمیرات مجتمع. برگزاری دوره ایمنی و آتش نشانی عمومی در محیط های غیر صنعتی و کار با سیلندرهای خاموش کننده پودری.

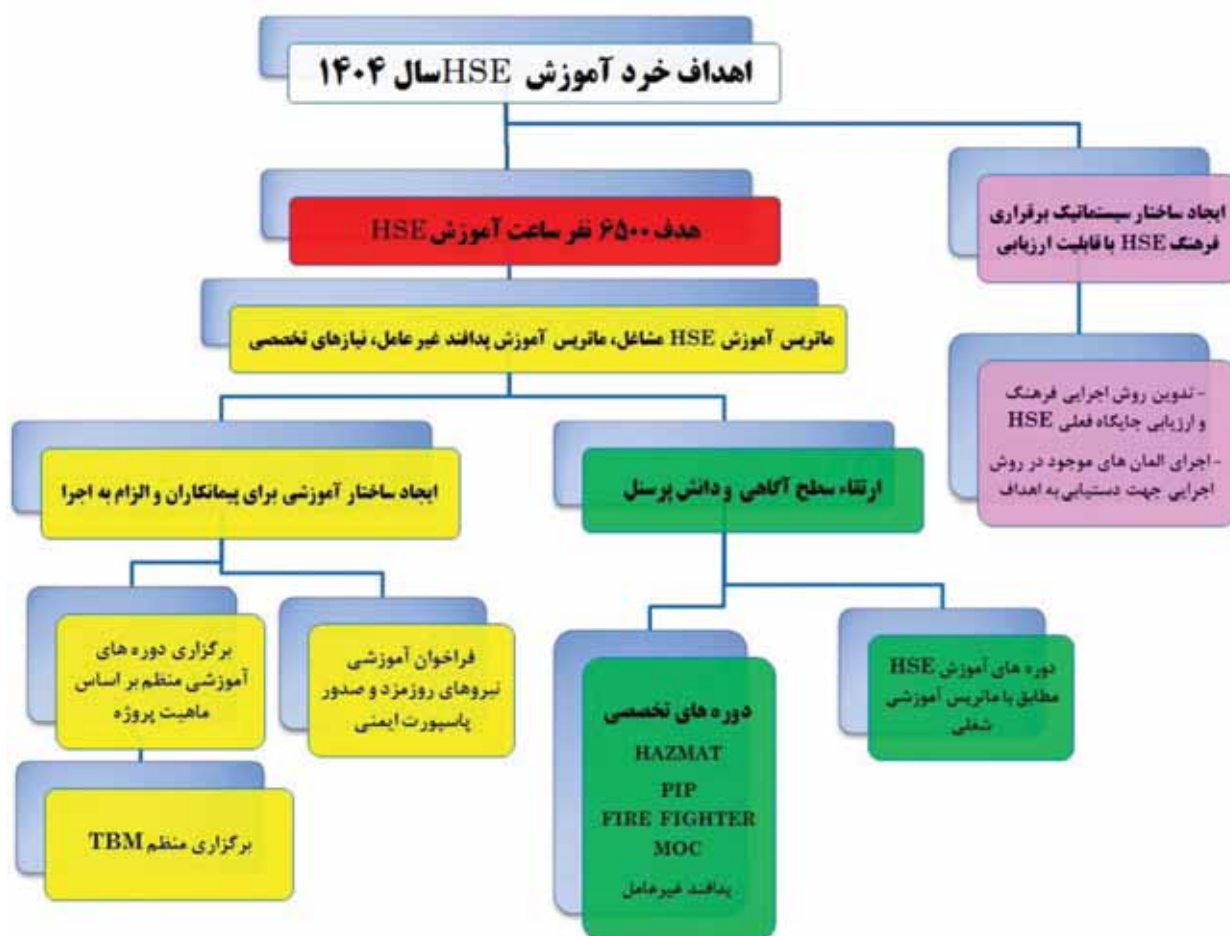
۳) بروز رسانی مستندات و دستورالعمل ها.

۴) بازرسی فصلی ایمنی از نقاط مختلف مجتمع مبتنی بر الزامات قانونی (روش چک لیست) و شناسایی موارد عدم انطباق و ارسال گزارشات مربوطه.

- 5) تجزیه و تحلیل حوادث و ریشه یابی علل حوادث رخ داده در مدت معین جهت ارائه پیشنهادات کنترلی.
- 6) کالبراسیون گازسنج های فردی و پرنابل 4 سنسوره موجود در مجتمع.
- 7) فعالیت های نظارتی جهت ایمن سازی فعالیت های جاری شرکت و فعالیت های پیمانکاران طرف قرارداد.
- 8) انجام مانور مشترک با شرکت پیمانکاری دریاساحل (سناریو: حادثه گزیدگی مارهای سمی).
- 9) بروز رسانی گزارش هفتگی ضبط و ربط کل مجتمع با فرمت جدید با قابلیت ردیابی و پیگیری جهت مرتفع نمودن موارد
- 10) پاسخگویی در ممیزی خارجی IMS.
- 11) پاسخگویی مسائل مرتبط با واحد ایمنی در جلسات ممیزی ارزیابی تعالی سازمانی و دریافت بازخوردهای مثبت در جلسه اختتامیه نسبت به عملکرد حوزه ایمنی.
- 12) بررسی جلسات و نشست های متفاوت جهت تصمیم گیری در خصوص فرآیندهای ایمن سازی کارخانه.
- 13) تجهیز و راه اندازی Check Point ورودی کارخانه و تدوین شیوه نامه جهت اجرای اهداف نظارتی ایمنی.
- 14) اجرای محدود و مسدود سازی دروازه های پیرامونی سایت LPG با هدف کنترل تردد.
- 15) ایمن سازی و نصب تجهیزات ترافیکی در مسیر جاده مجاور دروازه حراست جدید جهت پیشگیری از رخداد حادثه.
- 16) طراحی و تهیه پوسترها، بنرها و پمفلت های ایمنی جهت ترویج شعارها، اهداف و نکات ایمنی (مانند طراحی اطلاعیه ایمنی مسابقه دوچرخه سواری).

گزارش تفسیری مدیریت
دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)
شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

نقشه راه آموزش HSE در سال 1404



اقدامات انجام شده در حوزه آتش نشانی

انجام تست سالیانه کولینگ مخازن روزانه و صادراتی.
سندبلاست و رنگ آمیزی Foma Purer مربوط به مخزن صادراتی متانول تانک 8601A.
اجرای شبکه آب آتش نشانی در اطراف مخازن گسولین صادراتی.
نصب تعداد 5 عدد هایدرانت مانیتور در اطراف مخازن گسولین صادراتی.
انجام ممیزی خارجی واحد آتش نشانی.
خرید یک دستگاه تانکر فوم رسان با ظرفیت 12 هزار لیتر.
درخواست صدور انجام تست کیفیت مربوط به سیستم Foam Protection تست شرکت ثالث.
طراحی و نصب سیستم اعلام حریق مربوط به سردخانه‌های سوله Y6 و سردخانه انبار متانول و سوله انبار روغن.
انتقال پیام از سیستم‌های اعلام حریق به اتاق کنترل آتش نشانی.
طراحی و نصب سیستم اعلان و اطفاء حریق مرکز اسناد.
بهسازی و ارتقاء سامانه ایمنی و آتش نشانی برای مدیریت حریق برای مخازن گسولین.



گزارش تفسیری مدیریت

دوره 6 ماهه منتهی به 31/06/1404 (حسابرسی نشده)

شرکت پتروشیمی خارک (سهامی عام)

خرید 20000 لیتر فوم، AFFF-AR جهت Back up.

درخواست خرید 10000 لیتر فوم جهت استفاده در شرایط اضطراری.

نصب سیستم پکیج جدید فوم ساز اطفاء حریق در اسکله شماره 1 در راستای بهسازی و مقاوم سازی اسکله بارگیری.

درخواست طراحی و نصب سامانه مانیتورهای فوم پاش کنترلی جهت اطفاء حریق در اسکله شماره 1.

درخواست خرید یک دستگاه خودرو پیشرو مجهز به تجهیزات امداد و نجات و اطفاء حریق.

درخواست خرید تجهیزات و لوازم غواصی جهت تجهیز کردن تیم غواصی آتش نشانی.

جذب سه نفر نیروی آتش نشان به جهت تکمیل بخشی از چارت سازمانی.

بروز رسانی بخشی از تجهیزات و ادوات ثابت آتش نشانی.

ارتباط با شرکت

نشانی شرکت: تهران، خیابان دیباجی شمالی، خیابان شهید برادران دژم جو، پلاک 40، کدپستی 1951994511

نشانی امور سهام شرکت: تهران، خیابان دیباجی شمالی، خیابان شهید برادران دژم جو، پلاک 40، طبقه همکف، کدپستی 1951994511

نشانی مجتمع: استان بوشهر، جزیره خارگ، مجتمع پتروشیمی خارک، کدپستی 75461-13139

نمابر: 021-22806606-7

تلفن دفتر مرکزی: 021-022806601-5

تلفن واحد سهام در دفتر مرکزی: 021-022806601-5 (داخلی 2010-2011)

پست الکترونیکی تهران: kpc@khipc.com

پایگاه اینترنتی: www.khargpetrochemical.ir

شرکت پتروشیمی خارک
(سهامی عام)
K.P.C