

اطلاعات نمایش داده شده با اطلاعات امضا شده مطابقت دارد 

شرکت پالایش نفت شیراز - نماد: شیراز

موضوع: توضیحات در خصوص اطلاعات و صورت های مالی منتشر شده

در خصوص اطلاعیه منتشر شده با شماره پیگیری 1467732 در تاریخ 1404/10/30 به استحضار می رساند گزارش تفسیری اصلاحی و بروزرسانی شده به پیوست ارسال می گردد.



شرکت پالایش نفت شیراز (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بازار دوم بورس

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

۲	پیشگفتار
۵	مقدمه
۵	۱- ماهیت کسب و کار
۵	۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:
۶	۱-۱-۱- مواد اولیه:
۶	۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:
۷	۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت:
۸	۳-۱- جزئیات فروش:
۸	۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:
۹	۲-۳-۱- وضعیت پرداخت های به دولت:
۹	۳-۳-۱- جزئیات فروش صادراتی:
۹	۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان
۱۰	۵-۱- وضعیت رقابت:
۱۰	۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:
۱۱	۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۱	۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:
۱۴	۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:
۱۴	۳-۲- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:
۲۶	۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک ها و روابط
۲۶	۱-۳- منابع:
۲۶	۲-۳- مصارف:
۲۶	۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:
۲۸	۴-۳- اطلاعات مربوط به معاملات و اشخاص وابسته:
۲۹	۵-۳- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:
۳۴	۴- نتایج عملیات و چشم اندازها
۳۴	۱-۴- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:
۳۵	۲-۴- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:
۳۶	۳-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت:
۳۷	۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی):
۳۸	۵- مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده
۳۸	۱-۵- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:
۴۰	۶- جمع بندی

بسم الله الرحمن الرحيم

گزارش تفسیری مدیریت

پیش گفتار:

در اجرای مفاد ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان مصوب ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های مورخ ۱۳۸۸/۰۴/۰۶، ۱۳۸۹/۰۶/۲۷، ۱۳۹۶/۰۴/۲۸ و ۱۳۹۶/۰۹/۱۴ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار (ابلاغیه شماره ۱۲۲/۲۹۳۸۶ مورخ ۱۳۹۶/۰۹/۲۹ به شماره پیگیری ۳۹۹۹۴۶ در سامانه کدال) شرکت پالایش نفت شیراز و دیگر ناشران پذیرفته شده در بورس و فرابورس مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره‌ای ۳، ۶، ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می‌باشند.

گزارش حاضر مطابق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه شده، هدف این ضوابط، بهبود سودمندی اطلاعات ارائه شده در گزارش تفسیری مدیریت واحد تجاری می‌باشد و تلاش بر آن است که ارائه آن همراه با صورتهای مالی منجر به تصمیم‌گیری بهتر استفاده‌کنندگان درباره تامین منابع برای واحد تجاری گردد .

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت گردآوری شده است.

امضا	موظف / غیرموظف	سمت	نماینده	اعضای هیات مدیره
	غیر موظف	رئیس هیات مدیره	علیرضا جعفرپور بروجنی	شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)
	غیر موظف	نائب رئیس هیات مدیره	فرهاد همتی گل سفیدی	صندوق بازنشستگی، وظیفه، از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده (موسسه)
	موظف	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	حمید رضا دهقان	شرکت خدمات مدیریت هامون سپاهان (سهامی خاص)
	موظف	عضو هیات مدیره	بابک طاوسی	شرکت بازرگانی و تجارت هامون سپاهان (سهامی خاص)
	غیرموظف	عضو هیات مدیره	احسان گودرزی	شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کارکنان بانکها (سهامی عام)

اعضای هیات مدیره	نماینده	سمت	موظف / غیرموظف	تحصیلات / مدرک حرفه ای	زمینه های سوابق کاری
شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام)	علیرضا جعفرپور بروجنی	رئیس هیات مدیره	غیر موظف	فوق لیسانس مهندسی شیمی	مدیر عملیات شرکت پالایش نفت اصفهان (۱۳۹۹ الی ۱۴۰۱) - مدیرعامل، رئیس کمیسیون معاملات و رئیس کمیته فروش شرکت نفت ستاره خلیج فارس (۱۴۰۱ الی ۱۴۰۳) - عضو هیات مدیره شرکت نفت ستاره خلیج فارس (۱۴۰۲ الی ۱۴۰۳) - عضو هیات مدیره و رئیس کمیته ریسک شرکت نفت سپاهان از ۱۴۰۳ تا کنون
صندوق بازنشستگی، وظیفه، از کارافتادگی و پس انداز کارکنان بانکهای ملی و ادغام شده (موسسه)	فرهاد همتی	نائب رئیس هیات مدیره	غیر موظف	دکترای حقوق بین الملل عمومی	عضو کمیته اعتباری و سرمایه گذاری / مسئول مبارزه با پولشویی / رئیس و عضو کمیسیون معاملات / عضو کمیته منابع و مصارف / رئیس کمیته انضباطی / مدیر حقوقی / دبیر هیات عامل / معاون حقوقی و تطبیق قوانین / معاون اداری، مالی و پشتیبانی صندوق توسعه ملی - کارشناس حسابرسی و حقوقی اداره کل تعاون اصفهان - کارشناس بین الملل بانک توسعه صادرات ایران - عضو و دبیر هیات مدیره و معاون حقوقی بانک بین الملل توسعه در ونزوئلا - عضو هیات مدیره شرکت نفت و گاز دشت آزادگان ارونند - سرپرست شرکت توسعه پیشرو رفاه، عضو هیات مدیره شرکت سرمایه گذاری توسعه سرمایه رفاه - مدیر بازرگانی شرکت پتروشیمی امیرکبیر
شرکت خدمات مدیریت هامون سپاهان (سهامی خاص)	حمیدرضا دهقان	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	موظف	فوق لیسانس مهندسی شیمی (گرایش نانو تکنولوژی)	مسئول راه اندازی واحد تولید MEK و SBA شرکت شیمی تکس آریا - کارشناس ارشد فرایند در پروژه استقرار مدیریت انرژی و استاندارد ISO-50001 پالایش نفت اراک و سازمان توسعه صنعتی سازمان ملل متحد (UNIDO) - مدیر پروژه طراحی پایه واحد Vaccum Flasher پالایش نفت آبادان - مدیر پروژه طراحی پایه واحد تقطیر در خلا پالایش نفت لاوان - عضو هیات مدیره پالایش نفت شیراز - عضو هیات مدیره شرکت ناوک آسیا کیش - مدیر تولید شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان - مدیر عامل و عضو هیات مدیره شرکت پتروشیمی همت
شرکت بازرگانی و تجارت هامون سپاهان (سهامی خاص)	بابک طاوسی	عضو هیات مدیره	موظف	لیسانس مهندسی شیمی	مهندس ارشد فرایند واحدهای تقطیر و ایزوماکس - رئیس مناطق پالایشی ایزوماکس و CRU - رئیس اداره پالایش - رئیس اداره بهره برداری - مدیر عملیات - مدیرعامل از سال ۱۳۹۷ تا ۱۴۰۰
شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشستگی کارکنان بانکها	احسان گودرزی	عضو هیات مدیره	غیرموظف	دکترای مهندسی صنایع	سرپرست شهرک صنعتی - شهرک صنعتی بندر ریگ و شرکت شهرکهای صنعتی استان بوشهر - کارشناس ارشد برنامه ریزی و کنترل پروژه / مسئول برنامه ریزی، کنترل پروژه و کنترل کالا شرکت گاز استان هرمزگان - جانشین واحد برنامه ریزی، کنترل طرحها و پروژه ها / مدیر برنامه ریزی راهبردی (استراتژیک) پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس - مدیرعامل شرکت توسعه و عمران شهرک پردیس جم - مدیر برنامه ریزی و مدیر منابع انسانی پتروشیمی پردیس - عضو هیئت مدیره شرکت مخازن سبز پتروشیمی - مدعو دانشگاه آزاد اسلامی

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت‌های مالی است و باید همراه با صورت‌های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم‌انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت‌های مالی ارائه نشده‌اند"، فراهم می‌کند و همچنین به‌عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می‌رود. در گزارش تفسیری مدیریت، همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیر قطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

۱- ماهیت کسب و کار شرکت

شرکت پالایش نفت شیراز براساس بند "الف" ماده ۵ قانون اساسنامه شرکت ملی نفت ایران و بند ۴ ماده ۷ فصل دوم اساسنامه شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به‌صورت "سهامی خاص" تاسیس و تحت شماره ۱۴۴۵۱۴ در تاریخ ۲۶ مهر ۱۳۷۷ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. شرکت در تاریخ ۲۲ اسفند ۱۳۸۸ به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۳۰ تیر ۱۳۸۸ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۰ دی ۱۳۹۰ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار با نماد "شراز" ثبت و از تاریخ ۱۴ تیر ۱۳۹۱ سهام شرکت در فرابورس ایران مورد معامله قرار گرفت و از تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۰۶ به بازار دوم شرکت بورس اوراق بهادار تهران انتقال یافت. همچنین براساس مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده صاحبان سهام به تاریخ ۳۰ تیر ۱۳۹۲ مرکز اصلی شرکت از تهران به شیراز انتقال یافت که با توجه به این موضوع "شرکت" متعاقباً در تاریخ ۲۶ بهمن ۱۳۹۳ تحت شماره ۴۱۱۴۸ در اداره ثبت شرکت‌ها و موسسات غیرتجاری شیراز به ثبت رسیده است. در حال حاضر شرکت پالایش نفت شیراز جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) است. مرکز اصلی شرکت (کارخانه) شیراز، ۲۲ کیلومتر جاده شیراز- اصفهان می‌باشد.

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

الف - موضوعات اصلی

- ۱) احداث، راه‌اندازی و بهره‌برداری از کارخانجات صنعتی به منظور تولید، بازاریابی، فروش، صدور انواع مختلف محصولات نفتی، شیمیایی و مشابه
- ۲) دریافت، معاوضه (سواپ) و خرید خوراک پالایشگاه (نفت خام، مایعات گازی، گاز طبیعی و محصولات جانبی پتروشیمی) از شرکت ملی نفت ایران، شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، شرکت ملی گاز ایران و یا هر عرضه‌کننده داخلی و خارجی دیگر
- ۳) انجام عملیات پالایش و فرآورش نفت خام و سایر هیدروکربورها، ساختن فرآورده‌های نفتی از قبیل بنزین، نفت سفید، نفت گاز، نفت کوره، سوخت هواپیما و سایر مشتقات و فرآورده‌های جانبی
- ۴) انجام هر گونه عملیات به منظور عرضه مواد مندرج در اساسنامه

ب - موضوعات فرعی

- ۱) تشکیل انواع شرکت‌ها و مشارکت با اشخاص حقیقی و حقوقی داخلی و خارجی
- ۲) خرید و فروش کالاهای داخلی و خارجی، صادرات و انجام انواع معاملات بازرگانی داخلی و خارجی مرتبط با عملیات شرکت
- ۳) سایر موارد به شرح بند "ب" ماده ۲ اساسنامه

گزارش مقدار تولید نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰

مقدار (متر مکعب)	نام محصول
۱۰,۵۵۴	حلال
۳۰,۱۹۶	سوخت سبک و سنگین جت
۴۲۷,۳۵۲	بنزین
۲۰,۶۶۴	نفت سفید
۹۸۱,۰۱۶	نفت گاز
۳۲۷,۱۹۷	نفت کوره
۱,۵۴۴	گوگرد
۳۶۸,۶۷۱	وکیوم باتوم
۵۳,۵۱۴	گاز مایع
۳۲,۴۵۶	آیزوفید
۴۱,۰۷۰	آیزوریسایکل
۲۱۰,۳۵۲	نفثا
۲,۵۰۴,۵۸۶	جمع

۱-۱-۱- مواد اولیه:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	نفت خام	متر مکعب	۲,۱۶۸,۱۵۹	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران
۲	میعانات گازی	متر مکعب	۳۴۲,۴۹۹	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران
۳	MTBE	متر مکعب	۳۰,۰۶۹	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران

۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

به استناد جز (۱) بند (الف) ماده (۱) قانون الحاق برخی مواد به قانون بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و در اجرای ماده (۵) آیین نامه ماده (۱) قانون مذکور محاسبه قیمت هر بشکه نفت خام مطابق با آخرین شیوه نامه قیمت گذاری به شماره ۹۰۳-۲/۲۰ مورخه ۱۴۰۲/۱۰/۲۳ صورت گرفته است. الف-مطابق با قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) و وفق مصوبه شماره ۱۲۸۹۲۸/ت/۵۱۱۵۴ ه مورخ ۱۳۹۳/۱۰/۲۹ هیات محترم وزیران نحوه محاسبه قیمت هر بشکه نفت خام و میعانات گازی تحویلی به شرکتهای پالایش نفت و مجتمع های پتروشیمی معادل ۹۵ درصد متوسط قیمت محموله های صادراتی نفت مشابه و با لحاظ اثر درجه API واقعی محاسبه می گردد.

ب-بهای ارزی نفت مطابق بند "ب" ماده ۱ قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی (۲) پس از فروش مبالغ ارزی به نرخي که ضوابط آن را شورای پول و اعتبار مشخص می‌نماید، تعیین می‌گردد.

پ-نرخ تسعیر ارز خوراک براساس نرخ فروش حواله مرکز مبادله ارز و طلای ایران، مبنای تسعیر نرخ خوراک و پایه بورس کالا بوده است. شایان ذکر است در شرایط کنونی و با توجه به ابهام پایان جنگ رمضان شرکت های پالایشی در معرض ریسک هایی از جمله زنجیره تامین خوراک قرار می گیرند که می تواند اثرات نامطلوبی بر عملکرد شرکت های مذکور ایجاد نماید و لذا در این خصوص توجه به عوامل خارج از کنترل ضروری بنظر می رسد.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

در حال حاضر رقبای اصلی این شرکت عبارتند از شرکت های پالایشی موجود در کشور شامل شرکت های پالایش نفت آبادان، اصفهان، تهران، بندرعباس، اراک، لاوان، کرمانشاه، تبریز و ستاره خلیج فارس که هر کدام از رقبای مذکور عمدتاً تأمین کننده فرآورده های نفتی مربوط به حوزه ی خود بوده و به سبب رشد روزافزون تقاضا نسبت به عرضه در موارد بسیار معدودی برحسب برنامه اداره برنامه ریزی تلفیقی در بازارهای مصرف یکدیگر وارد می شوند. در سند چشم انداز و برنامه های اقتصادی کشور، سیاست کلی نظام بر گسترش فعالیت های اقتصادی در زمینه های صنایع نفت، گاز و پتروشیمی به صورت ویژه تاکید دارد که با توسعه پالایشگاه های کشور در بلندمدت شاهد ظهور رقبای جدیدی خواهیم بود.

شرکت پالایش نفت شیراز به طور میانگین حدود ۳/۳ درصد از کل نیاز فرآورده های نفتی کل کشور را تأمین و مابقی آن توسط سایر رقبای موجود تأمین می گردد. به لحاظ استراتژیک و انحصاری بودن محصولات تولیدی این شرکت در حوزه های تولید و مصرف و به لحاظ سیاست گذاری های کلان تولید و توزیع فرآورده های نفتی در کشور فضای رقابتی در این صنعت حاکم نبوده و قیمت فرآورده های تولیدی تابع مقررات بازار آزاد نمی باشد.

شرکت در دوره مالی مورد گزارش به ترتیب مقدار ۲۴۲۷۶۰۸ متر مکعب معادل مبلغ ۷۳۲۰۲۵۳۹۲ میلیون ریال فروش داخلی داشته است که تقریباً معادل ۳ درصد از نیاز بازار داخلی در مقایسه با حجم فروش کل شرکت های پالایشی را تأمین نموده است.

۳-۱- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی در بورس کالا	مقدار فروش شرکت در بورس کالا	سهم شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی در بورس کالا	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	بنزین	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۲	نفت سفید	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۳	نفت گاز	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۴	نفت کوره	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۵	گاز مایع	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۶	سوخت سبک	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۷	سوخت سنگین	۰	۰	۰	۰	۰	۰
۸	حلال ۴۰۴	۱,۱۱۰	۱,۱۱۰	۱۰۰٪	۳۷۳,۲۱۷	۳۷۳,۲۱۷	۱۰۰٪
۹	آیزورسایکل	۱۵۱,۱۸۸	۳۶,۳۷۰	۲۴٪	۱۳,۲۳۶,۹۴۷	۵۹,۶۱۸,۴۲۱	۲۲٪
۱۰	گوگرد گلوخه	۲۵۹,۵۷۵	۵,۴۷۵	۲٪	۸۹۰,۳۲۳	۴۱,۶۰۵,۸۹۲	۲٪
۱۱	وکیوم باتوم	۵,۳۳۹,۰۰۰	۲۷۳,۰۰۰	۵٪	۶۵,۵۱۱,۶۴۸	۱,۳۸۱,۴۱۰,۱۶۹	۵٪
۱۴	آیزوفید	۴۸,۸۰۰	۳۴,۰۹۵	۷۰٪	۹,۶۴۹,۸۵۶	۱۵,۸۱۱,۷۹۰	۶۱٪
۱۵	نفثا	۲۲۳,۹۵۲	۱۴۸,۲۰۰	۶۶٪	۵۱,۷۴۷,۸۷۸	۹۴,۰۵۲,۵۱۶	۵۵٪
جمع		۶,۰۲۳,۶۲۵	۴۹۸,۲۵۰		۱۴۱,۴۰۹,۸۶۹	۱,۵۹۲,۸۷۲,۰۰۵	

بر اساس قانون الحاق برخی مواد به قانون بخشی از مقررات مالی دولت (۲) فرآورده های اصلی تحویل شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی می گردد و فروش فرآورده های مذکور صرفا توسط آن شرکت انجام می گردد.

دستورالعمل قیمت گذاری نرخ نفت خام و فرآورده های اصلی در نه ماهه ۱۴۰۴ مطابق شیوه نامه ابلاغی شماره ۹۰۳-۲/۲۰ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۳ لحاظ گردیده است.

لازم به ذکر است شرکت پالایش نفت شیراز کماکان با تمام ظرفیت به تولید و فروش محصولات ادامه می دهد و با توجه به برآورد های صورت پذیرفته در سال آتی تاکنون تغییرات قابل توجهی در مقدار تولید و فروش محصولات ایجاد نشده است.

۱-۳-۲- وضعیت پرداخت های به دولت:

مبالغ میلیون ریال

ردیف	شرح	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۱۱,۰۲۹,۸۵۷	۵,۸۳۲,۶۵۹	۸۹٪	افزایش سود و تسویه سنواتی
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۱۶,۶۹۱,۲۸۴	۵,۶۷۲,۸۹۳	۱۹۴٪	افزایش فروش و تسویه سنواتی
۳	بیمه سهم کارفرما	۱,۱۳۶,۰۸۴	۶۵۹,۸۴۶	۷۲٪	افزایش حقوق و همچنین جذب نیرو جدید
۴	پرداختی بابت انرژی	۱۶,۴۷۹,۸۹۶	۶,۲۳۸,۲۳۹	۱۶۴٪	افزایش نرخ گاز و برق و تعدیل نرخ گاز مصرفی و برق سال ۱۴۰۳
	جمع	۴۵,۳۳۷,۱۲۱	۱۸,۴۰۳,۶۳۷	۱۴۶٪	

۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی:

شرکت در نه ماهه ۱۴۰۴ فروش صادراتی نداشته است.

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:

- ۱- نحوه و ابلاغ دستورالعمل تعیین نرخ نفت خام و فرآورده اصلی از طرف وزارت نفت
- ۲- قانون بودجه کل کشور از طرف مجلس شورای اسلامی
- ۳- نحوه تعیین نرخ سوخت مصرفی پالایشگاه ها از طرف دولت
- ۴- قوانین و مقررات امور مالیاتی و ارزش افزوده از طرف دولت
- ۵- قوانین مربوط به نحوه تسعیر ارز در محاسبات نفت خام و فرآورده های اصلی شرکت
- ۶- قوانین و مقررات مربوط به نحوه بازگشت ارز حاصل از صادرات و رفع تعهد ارزی

۵-۱- وضعیت رقابت :

شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

ردیف	شرکت	مقدار تولید/متر مکعب	مقدار فروش/متر مکعب	مبلغ فروش/میلیون ریال	بهای تمام شده/میلیون ریال	سود خالص
۱	شرکت پالایش نفت اصفهان	۱۱,۱۰۰,۳۲۳	۱۱,۱۰۹,۴۸۸	۳,۴۷۷,۴۲۴,۶۰۶	۳,۰۴۱,۷۹۷,۲۰۲	۳۰۰,۴۳۷,۴۰۰
۳	شرکت پالایش نفت بندر عباس	۹,۵۸۷,۷۹۶	۹,۵۸۷,۲۱۲	۲,۹۱۳,۲۱۹,۶۹۱	۲,۵۳۶,۹۶۲,۷۵۳	۳۲۱,۹۸۷,۶۱۱
۲	شرکت پالایش نفت تهران	۷,۰۸۰,۷۸۸	۷,۰۷۴,۵۵۰	۲,۱۵۹,۷۴۱,۴۴۴	۱,۹۰۴,۱۰۲,۰۰۷	۲۲۷,۶۳۳,۴۲۰
۵	شرکت پالایش نفت تبریز	۳,۳۸۱,۰۶۴	۳,۴۱۶,۳۴۷	۱,۰۵۳,۸۹۹,۰۸۲	۹۲۵,۲۳۹,۵۱۰	۹۰,۹۰۳,۸۴۷
۴	شرکت پالایش نفت شیراز	۱,۶۹۵,۶۷۹	۱,۶۱۵,۱۹۸	۴۸۷,۱۵۱,۶۲۲	۴۳۲,۴۸۳,۳۷۳	۳۴,۲۷۲,۳۱۵
۶	شرکت پالایش نفت لاوان	۱,۵۸۷,۵۰۶	۱,۶۰۷,۹۶۷	۴۸۲,۳۴۲,۷۲۳	۴۴۲,۳۹۵,۸۱۵	۲۸,۱۳۹,۵۳۴

۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:

خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

بازارگردانی:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی مهرگان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۰/۰۹/۱۵
۳	پایان دوره بازارگردانی	تا زمان الزام سازمان بورس اوراق بهادار تهران و صلاحیت شرکت
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۲۰۰٫۰۰۰
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال / تعداد سهم)	-
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۱۱۹٫۷۹۲
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۴۶٫۰۲۴
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۱۲٫۲۸۵
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۵٫۷۱۴٫۹۹۵
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۳٫۲۵۰٫۰۰۰
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۱۲٫۶۱۶٫۱۳۱

۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

اهداف: تولید فرآورده‌های نفتی با کیفیت مناسب و مطابق با استانداردهای به روز جهانی (از جمله استانداردهای یورو ۴ و ۵) از جمله اهم اهداف این شرکت پالایشی می‌باشد.

سایر اهداف :

- ✓ بهبود و توسعه پایدار کسب و کار با تأکید بر ارزش‌آفرینی و مسئولیت‌های اجتماعی
- ✓ بهبود رضایتمندی مشتریان، کارکنان و سایر طرفهای ذینفع
- ✓ حذف یا کاهش ریسکها و مخاطرات ناشی از فعالیت ها
- ✓ ارتقای کمی و کیفی محصولات، بهینه سازی و اصلاح فرآیندها
- ✓ پیشگیری از آلودگی های زیست محیطی
- ✓ مدیریت ارتقای دانش فنی کارکنان، ترویج فرهنگ مشارکت و کار گروهی در راستای تحقق اهداف سازمانی و افزایش بهره وری.
- ✓ پایش و اندازه گیری عملکرد، تجزیه و تحلیل نتایج و بهبود مستمر معیارهای اثر بخشی فرآیندها
- ✓ تنوع در ارائه محصولات بر اساس نیاز بازارهای هدف و کیفیت آنها، مانند تولید بنزین با اکتان‌های مختلف، انواع حلال و انواع قیر
- ✓ بهبود ابزارهایی که شرکت از طریق آنها ارزش و مطلوبیت محصولات خود را به اطلاع مصرف‌کنندگان می‌رساند تا مشتری از بین تولیدات مختلف پالایشی محصول ارائه شده شرکت پالایش نفت شیراز را خریداری کند، مانند ترویج مزیت‌های قیمت، کیفیت و حمل نسبت به سایر توزیع کنندگان مواد نفتی

۲-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

طرح‌های توسعه‌ای شرکت:

شرکت پالایش نفت شیراز در راستای اهداف استراتژیک خود، ارتقاء کیفیت تولید نفت گاز و بنزین و همچنین کاهش اثرات و پیامدهای زیست محیطی بر اساس استاندارد یورو ۵ را مد نظر قرار داده است. برای دستیابی به این مهم، احداث واحدهای تصفیه نفتی سبک به ظرفیت ۶۵۰۰ بشکه در روز و واحد تصفیه هیدروژنی نفت گاز به ظرفیت ۲۶۰۰۰ بشکه در روز در دست اجرا می‌باشد. هدف کلی این طرح‌ها، ارتقاء درجه آرام‌سوزی (عدد اکتان) بنزین نهایی تولیدی پالایشگاه از ۸۷ به ۹۱ و همچنین افزایش مرغوبیت نفت گاز با کاهش ترکیبات گوگردی می‌باشد. در این خصوص گزارشی از وضعیت پروژه‌های مورد اشاره به شرح ذیل ایفاد می‌گردد.

واحد تصفیه نفتی سبک:

واحد فوق به منظور پیش تصفیه و آماده سازی خوراک واحد ایزومریزاسیون طراحی شده است. در این فرآیند، آلایندگی‌های موجود شامل گوگرد، نیتروژن، الفین و فلزات سنگین در مجاورت کاتالیست و گاز هیدروژن به صورت چشمگیری کاهش می‌یابد. طراحی بنیادی و تفصیلی واحد فوق توسط خدمات فنی مهندسی شرکت پالایش نفت شیراز انجام شده است. این واحد از شهریور ماه سال ۱۳۹۹ پیش راه اندازی گردید و طی آبان ماه سال ۱۳۹۹

به بهره برداری کامل رسیده است. هزینه کل این پروژه حدود ۱۳ میلیون دلار می باشد. قابل ذکر است پروژه مذکور با توجه به اینکه نرخ فروش فرآورده نفتای سبک شیرین (خروجی واحد تصفیه نفتای سبک) و ترش یکسان می باشد، تاثیری بر سودآوری شرکت ندارد، تنها تفاوت در فرآیند فروش (افزایش تقاضا) و امکان رقابت بین مشتریان با توجه به فرآیند تکمیلی شیرین سازی و کاهش گوگرد این محصول می باشد.

واحد ایزومریزاسیون:

برای ارتقای کیفیت بنزین و کاهش مصرف MTBE پالایشگاه شیراز با ایجاد واحد تصفیه هیدروژنی نفتای سبک (۶۵۰۰ بشکه در روز) و ایزومریزاسیون نفتای سبک به ظرفیت ۶۵۰۰ بشکه در روز و جایگزینی با واحد مراکس، نفتای سبک خروجی از واحد تقطیر را تصفیه و عدد اکتان را ایفا می نماید. سپس محصول خروجی از واحد تصفیه هیدروژنی و ایزومریزاسیون را با بنزین تولیدی پالایشگاهی مخلوط می نماید. نتیجه احداث این واحد جدید که با کاهش مصرف MTBE همراه است بنزینی با استاندارد یورو ۵ می باشد. برآورد هزینه کل این پروژه بالغ بر ۳۲ میلیون یورو می باشد. قرارداد EPC این واحد از اسفند ۹۸ با شرکت جندی شاپور منعقد گردیده است و هم اکنون این پروژه راه اندازی شده و به بهره برداری رسیده است.

راه اندازی پروژه ایزومریزاسیون:

در راستای سیاست های ابلاغی وزارت نفت و به منظور تولید و عرضه سوخت های پاک، طرح ارتقاء کیفیت بنزین بر اساس استاندارد یورو ۵ با احداث واحد ایزومریزاسیون محقق گردیده است. با بهره برداری از این واحد به ظرفیت طراحی ۵۰۰۰ بشکه در روز، ضمن افزایش ۱۰ درصدی ظرفیت بنزین سازی پالایشگاه، امکان تولید و عرضه روزانه ۱.۶۵۰ میلیون لیتر بنزین یورو ۵ فراهم آمده است و پروژه مذکور در روز ۱۴۰۳/۰۸/۲۹ رسماً افتتاح گردیده است.

واحد گوگردزدایی از محصولات میان تقطیر:

افزایش مرغوبیت نفت گاز با کاهش ترکیبات گوگردی، در راستای کاهش اثرات و پیامدهای زیست محیطی، یکی از پروژه های مهم شرکت پالایش نفت شیراز می باشد. با اجرای این پروژه، علاوه بر کاهش میزان گوگرد، عدد ستان نفت گاز تصفیه شده نیز بین ۲ تا ۵ واحد افزایش می یابد. در شرایط عملیاتی فعلی، کل نفت گاز پالایشگاه (با خوراک نفت خام ۶۰ هزار بشکه در روز) به میزان ۲۶ هزار بشکه در روز بوده که میزان گوگرد نفت گاز نهایی آن در محدوده ۶۰۰۰ تا ۸۵۰۰ ppm وزنی متغیر است. با اجرایی شدن طرح مورد اشاره، حداکثر میزان گوگرد نفت گاز تولیدی به کمتر از ۱۰ ppm وزنی کاهش می یابد. همچنین در این پروژه، علاوه بر تجهیزات اصلی پروژه، احداث واحدهای جانبی شامل واحد تولید هیدروژن به منظور تأمین هیدروژن مورد نیاز واحد سولفورزدایی نفت گاز، واحد تصفیه گاز با آمین، واحد بازیافت گوگرد، مشعل جدید و غیره نیز از ملزومات این پروژه می باشد. لیسانس، واحدهای این طرح از شرکت های UOP، KT، LGI خریداری شده است و پیمانکار پروژه شرکت طراحی و ساختمان نفت ODCC است و هم اکنون با پیشرفت فیزیکی حدود ۹۸،۹۸ درصد در حال اجرا می باشد و برآورد مالی طرح مبلغ ۲۰۲ میلیون دلار می باشد. ضمناً احداث و طراحی واحد های جانبی شامل واحد تصفیه گاز با آمین، واحد بازیافت گوگرد، تامین اقلام بیوتیلیتی، مشعل جدید و غیره نیز از ملزومات این پروژه می باشد.

واحد کاهش و کیفی سازی نفت کوره:

به منظور بهبود در شاخص های اقتصادی و زیست محیطی پالایشگاه شیراز و تولید فرآورده های سبک و با ارزش، پروژه کاهش (فرآورده نفت کوره به کمتر از ۱۰ درصد خوراک کلی) و کیفی سازی فرآورده نهایی نفت کوره به ظرفیت تقریبی ۶۰۰۰ بشکه در روز (کاهش سطح گوگرد فرآورده نفت کوره به

کمتر از نیم درصد وزنی) در دستور کار شرکت پالایش نفت شیراز قرار گرفت. لذا هدف از اجرای این پروژه کاهش تولید فرآورده‌های سنگین از قبیل نفت کوره و افزایش تولید فرآورده‌های سبک از قبیل LPG، بنزین، نفتا و نفت گاز می‌باشد. به این منظور واحدهای جدید تقطیر در خلاء (VDU)، حلال دی آسفالتینگ (SDA)، اسلری هیدروکریکنک (Slurry HCK) و واحد تولید هیدروژن (HPU) احداث خواهد شد و همچنین نسبت به Revamp واحد هیدروکریکنک (ISOMAX) موجود اقدام خواهد شد. با اجرای کامل این پروژه تولید نفت کوره به حداقل ممکن خواهد رسید و میزان تولید فرآورده‌های سبک شرکت پالایش نفت شیراز افزایش می‌یابد. از آنجایی که کرک اسپرد نفت کوره منفی و فرآورده‌های سبک مثبت است، لذا پروژه مذکور موجب افزایش بازدهی اقتصادی شرکت پالایش نفت شیراز خواهد شد. همچنین به لحاظ زیست محیطی نیز این پروژه موجب کاهش تولید نفت کوره با محتوای گوگرد بالای ۳/۵ درصد خواهد شد. برآورد مالی کل طرح مبلغ ۶۴۴ میلیون دلار می‌باشد. این پروژه شامل سه فاز به شرح زیر می‌باشد:

۱- VDU Revamp

۲- بهسازی (revamp) دستگاه ایزوماکس

۳- احداث واحدهای تبدیل کاتالیستی مانند SLURRY و SDA

در زمینه کاهش میزان نفت کوره، بهسازی و بازسازی واحد تقطیر در خلا مد نظر قرار دارد. در این راستا مطالعات مهندسی و امکان سنجی فنی توسط شرکت طراحی و ساختمان نفت از اواخر سال ۱۳۹۸ شروع و در تعمیرات اساسی پیش رو تکمیل خواهد شد. پیشبرد فازهای ۲ و ۳ طرح، طی برگزاری مناقصات و امضای تفاهم نامه با پژوهشگاه صنعت نفت و مکاتبه با سایر شرکت های صاحب لیسانس (نظیر شرکت فرادید انرژی پارس و ...) در حال پیگیری است.

پروژه احداث نیروگاه گازی برق:

بر اساس آخرین تغییرات ایجاد شده جهت تامین برق پروژه های کیفی سازی واحدهای جدید پالایش نفت شیراز و همچنین در فازهای تکمیلی جایگزینی مولدهای قدیمی مستهلک با راندمان پایین در فاز نخست تامین ۳ دستگاه توربوژنراتور گازی SGT-400 زیمنس به همراه مهندسی، تامین، طراحی، بازرسی، جانمایی، نصب، تست و راه اندازی پکیج کامل این سه دستگاه با ظرفیت نامی هر دستگاه ۱۲.۹ MW با کلیه تجهیزات اصلی و ضروری تامین برق پایدار متصل به شبکه برق در نظر گرفته شده است.

مبالغ میلیون ریال

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز طرح طبق برآورد اولیه	مخارج برآوردی نهایی		مخارج انجام شده تا پایان	درصد پیشرفت کار تا پایان	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تامین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره برداری	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
		ریالی	ارزی								
تصفیه هیدروژنی نفت و گاز	۱۸۳,۰۰۰,۰۰۰ دلار	-	۲۰۲,۰۰۰,۰۰۰ دلار	۷۱,۰۰۴,۰۱۸	۹۹٪	۳۳,۶۶۸,۴۰۰	-	۱۳۹۸	۱۴۰۴/۱۱/۳۰	-	نفت گاز یورو ۵
پروژه ایزومریزاسیون (کیفی سازی بنزین)	۳۰,۰۰۰,۰۰۰ یورو	-	۳۲,۰۰۰,۰۰۰ یورو	۱۱,۴۲۷,۳۸۸	۱۰۰٪	۲,۶۰۱,۷۲۰	-	۱۳۹۸	در تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۹ تحویل موقت شده است	-	بنزین یورو ۵
جمع				۸۲,۴۳۱,۴۰۶		۳۶,۲۷۰,۱۲۰					

۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع:

با اجرای پروژه های کیفی سازی شرکت قادر به تولید نفت گاز و بنزین با استاندارد یورو ۵ و همچنین در فازهای بعدی نسبت به کاهش فرآورده های سنگین تر (نفت کوره) و تبدیل به فرآورده های سبک تر و با ارزش تر خواهد نمود.

۲-۳- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

گزارش پایداری:

رشد و توسعه (عملکرد پایدار) از بخش های اصلی و اولیه استراتژی تمامی شرکتها است. عملکرد پایدار به معنی عملکرد قابل قبول شرکت از دیدگاه کلیه ذینفعان شرکت و خصوصا سهامداران آن، نه تنها در دوره جاری بلکه در کلیه دوره های آتی است. شرکت پالایش نفت شیراز بمنظور ارتقای شفافیت، شهرت و اعتبار، مشروعیت و ارزش برند، کاهش عدم تقارن اطلاعاتی، ایجاد انگیزه در مدیران و کارکنان، بهبود عملکرد، پاسخگویی نیازها، تقویت تعامل بین سازمان و ذینفعان درون سازمانی و برون سازمانی و همچنین در راستای رعایت دستورالعمل حاکمیت شرکتی اقدام به ارائه گزارش پایداری نموده است. شناسایی و اولویت گذاری اصول پایداری شرکت از سه بعد اقتصادی، زیست محیطی و اجتماعی چشم انداز جدیدی در ارزیابی شرکت را نمایان ساخته است.

سه بعد اصلی پایداری شرکت از دیدگاه دستورالعمل حاکمیت شرکتی:



پایداری اقتصادی:

شرکت پالایش نفت شیراز در سطح منطقه ای دارای تاثیرات بالقوه بر محیط زیست ، سلامت، امنیت و اقتصاد جامعه بوده و حفظ اصول پایداری اقتصادی با رعایت نداشتن اثر سوء بر سرمایه های اجتماعی و زیست محیطی جزو یکی از مهمترین اهداف این شرکت می باشد. این شرکت علی رغم مواجهه با رکود اقتصادی و تحریم تاکنون توانسته است فراتر از اقتصاد ملی تاثیر گذار باشد و طی سالهای متمادی همواره تلاش نموده است که با شناسایی چالش های پیش روی صنعت نفت ، ضمن ساخت بخشی از قطعات مورد نیاز در داخل شرکت در راستای دستیابی به اهداف پایداری اقتصادی گام های موثر برداشته و با دیدگاهی مثبت، به جایگاه برتر در صنعت نفت دست یابد .

از جمله اهداف راهبردی اقتصادی شرکت می توان به موارد زیر اشاره نمود :

معیارهای پایداری در حوزه مالی:

- طرح کیفی سازی محصولات با هدف دستیابی به سود مطلوب
- افزایش سهم تولید فرآورده های سبک و میان تقطیر در پالایشگاه
- دستیابی به عرضه محصولات با کیفیت در بورس کالا و انرژی
- موفقیت در بازارهای رقابتی ارائه محصولات نفتی
- کاهش سهم تولید نفت کوره در پالایشگاه
- کاهش مصرف آب در پالایشگاه
- کاهش انرژی مصرفی واحدهای عملیاتی
- کاهش ضایعات در زنجیره انتقال و توزیع فرآورده های نفتی
- بهینه سازی و نوسازی واحدهای عملیاتی
- افزایش حاشیه سود پالایشگاه در راستای افزایش ارزش افزوده
- تنوع بخشی به بازارهای هدف در داخل و خارج از کشور
- حداکثر سازی بهره وری سرمایه انسانی

رویکرد اصلی شرکت ذینفع گرایی و خلق ارزش مشترک در راستای مسئولیت های اقتصادی ، تعهد به داشتن عملیاتی منصفانه ضمن رعایت قانون و برقراری ارتباط فزاینده با ذینفعان می باشد.

ذینفعان:

ذینفعان شامل سهامداران، اعتباردهندگان، کارکنان، مشتریان، تامین کنندگان، قانون گذاران و سایر گروهها می باشند . انتظارات این ذینفعان متفاوت است بنابراین بسیار حائز اهمیت است که مدیریت بتواند منابع شرکت را به بهترین شکل ممکن به این انتظارات و خواسته ها اختصاص دهد. ساختار حاکمیتی و مدیریتی شرکت ، اجرای چشم انداز مطلوب اقتصادی در جهت توسعه پایدار با رعایت رضایتمندی ذینفعان شرکت می باشد. شرکت پالایش نفت شیراز تولید محصولات با کیفیت و متنوع ، تداوم تولید، ارایه به موقع محصولات تولیدی به مشتریان و پاسخگویی موثر و به موقع به نیازهای ایشان را از جمله اهداف راهبردی تلقی خود قلمداد نموده و موارد زیر نیز از دیگر اقدامات انجام شده می باشد:

- افزایش ظرفیت تولید
- دستیابی به استانداردهای کیفی روز دنیا در تولید بنزین و گازوئیل

- انتخاب مشتریان راهبردی و ایجاد پیوندهای اقتصادی بلندمدت
- حمایت از پژوهش های کاربردی در زمینه بهینه سازی مصرف انرژی و کاهش اتلاف انرژی
- ایجاد شبکه های پژوهشی و استفاده از ظرفیت های دانشگاهی
- عرضه محصولات در بازار بورس بمنظور ایجاد شرایط یکسان برای تمامی مشتریان
- امکان فروش اعتباری محصولات در بورس کالا و انرژی در قبال ارائه اعتبار اسنادی
- عرضه منظم محصولات خصوصا محصولات با تقاضای بالا در بورس
- اطلاع رسانی موثر درباره ویژگی، میزان عرضه و مواد فنی و ایمنی مرتبط با محصولات
- نظرسنجی رضایت مندی مشتریان به صورت سالیانه
- تعامل و گفتگوی دوسویه با مشتریان
- پاسخگویی به شکایات مشتریان

پایداری اجتماعی:

مسئولیت اجتماعی از موضوعات مورد توجه مدیران شرکت می باشد. شرکت همواره خود را در قبال کلیه ذینفعان بالاخص جامعه مسئول دانسته و سعی و اهتمام خود را در راستای ایفای این مسئولیت بکار برده است. این شرکت ارزیابی و شناسایی کلیه فعالیتها را براساس موضوعات کلیدی زیر پیمایش، بررسی و برحسب اولویت بندی جهت بهبود فعالیت ها و مسئولیتهای اجتماعی مد نظر قرار داده است.



کمک های عام المنفعه:

شرکت پالایش نفت شیراز در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی خود و براساس مصوبات مجمع عمومی ، هرساله بخشی از درآمد خود را جهت کمک های بلاعوض استانی و ملی تخصیص می دهد. براساس مصوبه مجمع عمومی مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۶ مبلغ ۱۱۰,۰۰۰ میلیون ریال جهت مسئولیتهای اجتماعی در نظر گرفته شده است. کمکهای انجام شده در نه ماهه ۱۴۰۴ به شرح جدول زیر اعلام می گردد.

ردیف	شرح	مبلغ (میلیون ریال)
۱	آموزشی-ساخت مدرسه و هزینههای لوازم التحریر	۳۸,۷۳۶
۲	فرهنگی و مذهبی- سفرهای زیارتی و برپایی موبک	۱۱,۰۰۰
۳	درمانی-تجهیز مرکز آموزشی درمانی	۴,۶۰۰
۴	مذهبی	۵۱,۶۰۴
۵	ورزشی-ساخت سالن ورزشی	۷,۷۲۴
	جمع	۱۱۳,۶۶۴

پایداری زیست محیطی:

رشد و توسعه (عملکرد پایدار) از بخش های اصلی و اولیه استراتژی تمامی شرکتها است. عملکرد پایدار به معنی عملکرد قابل قبول شرکت از دیدگاه کلیه ذینفعان شرکت و خصوصا سهامداران آن ، نه تنها در دوره جاری بلکه در کلیه دوره های آتی است . شرکت پالایش نفت شیراز بمنظور ارتقای شفافیت، شهرت و اعتبار، مشروعیت و ارزش برند، کاهش عدم تقارن اطلاعاتی، ایجاد انگیزه در مدیران و کارکنان ، بهبود عملکرد، پاسخگویی نیازها ، تقویت تعامل بین سازمان و ذینفعان درون سازمانی و برون سازمانی و همچنین در راستای رعایت دستورالعمل حاکمیت شرکتی اقدام به ارائه گزارش پایداری نموده است.



خط مشی محیط زیستی شرکت پالایش نفت شیراز :

۱. ارتقاء سطح آگاهی زیست محیطی کارکنان
۲. حفاظت از محیط زیست و رعایت استانداردها ، توسعه فناوریهای نوآورانه و دوستدار محیط زیست
۳. رعایت الزامات قانون زیست محیطی مرتبط با کشور، کنترل و کاهش، پیشگیری از آلودگی های زیست محیطی
۴. تداوم تولید همراه با نگرش کنترل و کاهش آلاینده های زیست محیطی

چشم اندازها :

- ✓ حذف هر گونه حادثه.
- ✓ حذف هر گونه آسیب به افراد و تجهیزات.
- ✓ حذف هر گونه آسیب به محیط زیست .

اهداف کلان محیط زیستی :

۱. جاری سازی و نظارت بر الزامات HSE و استانداردهای زیست محیطی در جهت بهبود فرایندها.
۲. شناسایی، کنترل، کاهش و حذف جنبه های بارز زیست محیطی.

اهداف خرد محیط زیستی:

۱. پایش، کنترل و جلوگیری از آلودگی هوا و صدا.
۲. مدیریت پساب و حفظ و نگهداشت فضای سبز.
۳. پایش، کنترل و پاکسازی آلودگی آب های زیرزمینی و خاک.
۴. مدیریت پسماند (مواد زاید) شامل پسماند عادی، پسماند صنعتی و پسماند ویژه.
۵. به روزرسانی ارزیابی جنبه ها و آثار زیست محیطی.
۶. مدیریت زیست محیطی.
۷. فرهنگ سازی زیست محیطی.

تعهدات:

- ✓ ایفای نقش رهبری در جهت اثر بخشی عملکرد بهداشت - ایمنی و محیط زیست و حرکت در راستای اهداف و برنامه های ابلاغی .
- ✓ مدیریت الزامات بهداشت - ایمنی و محیط زیست به عنوان یکی از فعالیتهای حیاتی شرکت در زمانهای قبل از طراحی ، ساخت ، توسعه ، تغییر ، بهره برداری ، برچیدن در شرایط عادی و غیر عادی و بحران .
- ✓ استفاده بهینه از انرژی و منابع و به حداقل رساندن ضایعات .
- ✓ بازنگری کنترل مستندات و سهولت دسترسی به اطلاعات .
- ✓ ملزم نمودن شرکتهای و پیمانکاران به اعمال مدیریت بهداشت - ایمنی و محیط زیست و همسو با این خط مشی و نظارت بر عملکرد آنها .
- ✓ شناسایی ، ارزیابی و کاهش جنبه های زیست محیطی در راستای صیانت از محیط زیست و جلوگیری از بروز آلودگی .
- ✓ شناسایی ، ارزیابی و کاهش کلیه عوامل مخاطره آمیز در راستای صیانت از سرمایه های انسانی وتاسیساتی و جلوگیری از بروز هر گونه کار ناایمن و مخاطره آمیز .
- ✓ به کارگیری کلیه الزامات تعیین شده قانونی H.S.E-MS ازسوی وزارت نفت و سایر مراجع قانون گذاری ذیربط .
- ✓ تلاش در جهت بهبود سیستم H.S.E-MS و PSM و ارزیابی مستمر انطباق آنها .
- ✓ بهبود مستمر بهره وری و رشد و بالندگی نیروی انسانی و کاهش حوادث فرآیندی .
- ✓ تامین منابع لازم جهت دستیابی به اهداف کلان و خرد ، رویکردها ، استراتژی ها و بازنگری سالانه آنها .
- ✓ ارتقاء سطح آموزشی ، انگیزشی ، وفاداری ، فرهنگی و مدیریتی منابع انسانی و بکارگیری همیاری و مشارکت آنان .
- ✓ حمایت از پژوهش ها و تحقیقات کاربردی .

گزارش عملکرد شرکت در حوزه محیط زیست:

- ✓ پیگیری و پایش مساله فلرینگ و رفع شکایت زیست محیطی مطابق تبصره ۴ ماده ۴ (قانون عوارض سبز)
- ✓ بازگشت سرمایه از طریق تبصره ۷ ماده ۲۷
- ✓ برگزاری دوره آموزشی و برگزاری کارگاه آموزشی دوره قوانین زیست محیطی در شرکت جهت روسای شرکت پیگیری در راستای مدیریت پسماند (ماژول مدیریت پسماند) - ۸۲ مورد
- ✓ پاکسازی خاکهای آلوده از طریق شرکتهای صاحب صلاحیت و دارای مجوز سامانه iranemp.ir توسط شرکت نفت سام پاسارگاد
- ✓ هماهنگی با سازمان حفاظت محیط زیست - پیگیری تبصره ۱ ماده ۲۷
- ✓ برگزاری جلسه در خصوص عوارض سبز موضوع تبصره یک ماده ۲۷ با اداره کل حفاظت محیط زیست استان
- ✓ اندازه گیری و پایش زیست محیطی در شاخص آبهای زیرزمینی توسط تیم مشاور
- ✓ حضور در اداره امور مالیاتی استان - پیگیری جهت بازگشت سرمایه مطابق تبصره ۷ ماده ۲۷ (هزینه طرح کهاب در جایگاه لار و داراب) - سازمان حفاظت محیط زیست
- ✓ پیگیری جهت اجرای صحیح مدیریت پسماند و طرح فوریتی سامان بخشی به انبار ضایعات
- ✓ حضور در کمیسیون بند ۲۰ ماده ۵۵ شهرداری زرقان
- ✓ پیگیری ۱۲۳ مورد مکاتبات ستاد پالایش و پخش فرآورده های نفتی و سازمان حفاظت محیط زیست
- ✓ برگزاری نشست مشترک با مدیر کل اداره محیط زیست
- ✓ انعقاد قرارداد جهت بهبود وضعیت پوند یک و انعقاد قرارداد جمع آوری OIL حوضچه پساب با گروه صنایع شهید صفایی
- ✓ ارائه مطالعات ژئوفیزیکی توسط تیم مشاور جهت بررسی نشت احتمالی و آلودگی آبهای زیر زمینی در شرکت پالایش نفت شیراز
- ✓ کاهش میزان عوارض آلایندهی از طریق انجام اقدامات اصلاحی در شاخصهای زیست محیطی
- ✓ پایش و نظارت بر روی سیستمهای پایش آنلاین نصب شده از طریق سامانه رایپا صنعت
- ✓ محاسبه پایش گازهای گلخانه ای توسط نرم افزار picars نه ماهه سال ۱۴۰۴
- ✓ مدل سازی آبخوان منطقه براساس شیب هیدرولیکی جهت پایش آب های زیرزمینی
- ✓ انجام دوره های آموزش متناسب با تقویم محیط زیست
- ✓ پیگیری مستمر اجرای طرح اصلاح ماده ۲۷ قانون مالیات برارزش افزوده در کارگروه ستاد تسهیل استان فارس بر اساس معیارهای تعیین سطح آلایندهی براساس نامه ۳۷۹۳ وزارت نفت
- ✓ پیگیری جهت فروش ضایعات و برگشت سرمایه به شرکت
- ✓ بررسی و پایش ۶۸ حلقه چاهکهای گمانه و انجام مطالعه بررسی آلودگی های احتمالی آبهای زیر زمینی توسط مشاور
- ✓ انجام مدیریت پسماند و طرح مطالعاتی استفاده مجدد از پسماند
- ✓ اجرای صحیح مدیریت پسماند و طرح فوریتی سامان بخشی به انبار ضایعات
- ✓ بازنگری در چرخه حیات و اتمام مطالعات آن و پیاده سازی و استقرار چرخه حیات (استفاده از توانمندی داخلی)
- ✓ بازنگری جنبه های زیست محیطی جهت ممیزی خارجی
- ✓ اندازه گیری و پایش زیست محیطی در شاخص آبهای زیر زمینی

- ✓ تدوین دستورالعمل ضوابط زیست محیطی در تعمیرات اساسی
- ✓ پیگیری جهت نصب سیستم پایش لحظه ای بر روی منابع ثابت (تعداد ۵ کوره) - شرکت آذرپاد نگار
- ✓ همکاری با سازمان محیط زیست کشور و اداره پارک ملی بמו
- ✓ پیگیری و بررسی موارد پروژه های کیفی سازی پالایشگاه در حوزه محیط زیست
- ✓ ترمیم فضای سبز در اطراف شرکت جهت بهبود شاخص فضای سبز توسط تیم کارشناسی منابع طبیعی
- ✓ پایش و نظارت بر روی سیستمهای پایش آنلاین نصب شده از طریق سامانه رایپا صنعت
- ✓ بررسی ایستگاه پایش هوای محیطی شهرستان زرقان و ارسال لینک جهت دسترسی عمومی در شهرستان
- ✓ ایجاد تفاهم نامه بامنابع طبیعی استان

گزارش عملکرد شرکت در حوزه بهداشت:

- ✓ برگزاری جلسه تخصصی در راستای تجزیه و تحلیل عوامل زیان آور محیط کار در سال ۱۴۰۴ با مدیران و روسای شرکت
- ✓ خرید ملزومات فوریت های پزشکی درمانگاه شرکت
- ✓ خرید موس پد شیب دار و زیر ارنجی جهت جلوگیری از آسیب سندرم تونل کارپ
- ✓ انعقاد قرارداد جهت انجام مداخلات ارگونومی با دانشگاه علوم پزشکی شیراز
- ✓ برگزاری جلسات مستمر با بهداشت و درمان صنعت نفت و شبکه بهداشت زرقان
- ✓ انعقاد تفاهم نامه با بیمارستان امیر المومنین علی (ع) بیمارستان سوختگی و ارسال به ستاد پالایش و بخش فرآورده های نفتی
- ✓ پیگیری مصوبات جلسه کمیته سلامت و امنیت و مواد غذایی
- ✓ پیگیری جهت احداث درمانگاه جدید و انعقاد قرارداد مشاوره به منظور پیاده سازی پروتکل های وزارت بهداشت در ساخت درمانگاه
- ✓ پیگیری مکاتبات با شبکه بهداشت زرقان
- ✓ انجام مناقصه جهت انعقاد تفاهم نامه با شرکتهای صاحب صلاحیت در مرحله مناقصه
- ✓ هماهنگی با شبکه بهداشت زرقان در راستای اصلاح تفاهم نامه با بیمارستان امام حسن عسکری (ع) شهرستان زرقان
- ✓ برگزاری دوره های آموزشی عوامل زیان آور استرسهای شغلی و کارگاه آموزشی
- ✓ انجام امور پیمانها در راستای پایش و اقدامات اصلاح و کنترلی عوامل زیان آور محیط کار توسط شرکت معتمد دانشگاه علوم پزشکی
- ✓ انجام امور پیمانها در راستای بهبود برنامه حفاظت شنوایی و حفاظت تنفسی
- ✓ پیگیری مراجعه پرسنل به پزشک متخصص براساس فرمهای مشاوره پزشکی بر اساس نتایج طب صنعتی (بصورت مستمر)
- ✓ استقرار ملزوم خریداری شده در درمانگاه طب صنعتی
- ✓ انجام پایش توده سنجی مرتبط با دستگاه INBODY کلیه پرسنل بصورت مستمر
- ✓ پیگیری مکاتبات کمیسیون پزشکی (۸ مورد)
- ✓ اعزام تیم مراقبتهای پزشکی و آمبولانس جهت انتقال بیماران به بیمارستان و درمانگاه
- ✓ توزیع کپسول اکسیژن ۸ لیتری در راستای مدیریت فوریتهای پزشکی در واحدهای عملیاتی و واحدهای مرتبط - مرحله ششم
- ✓ پایش و اندازه گیری ارگونومی از طریق body map

- ✓ برگزاری جلسه حضوری با اساتید دانشکده بهداشت دانشگاه علوم پزشکی شیراز و ارائه راهکارهای مناسب جهت کاهش مخاطرات بهداشتی در دانشگاه علوم پزشکی
- ✓ تجزیه و تحلیل عوامل زیان آور محیط کار
- ✓ تعیین اولویتهای پژوهشی مهندسی بهداشت حرفه ای در سال ۱۴۰۴
- ✓ انجام مطالعات JHA
- ✓ بررسی میزان شاخص سلامت کارکنان

افتخارات:

- استقرار سیستم‌های مدیریتی ISO 9001 ، ISO14001 و OHSAS 18001 و اخذ گواهینامه آن
- اخذ لوح تقدیر از اداره کل محیط زیست استان فارس به مناسبت حضور در نمایشگاه بین‌المللی محیط زیست و مناسبت‌های مختلف دیگر
- اخذ لوح تقدیر به مناسبت شرکت در همایش ملی محیط زیست کشور و دریافت گواهینامه
- اخذ لوح تقدیر به مناسبت شرکت در اطفاء حریق پارک جنگلی پاسارگاد
- ارائه مقاله در زمینه محیط زیست در همایش ملی محیط زیست
- کسب رتبه سوم در بین ۱۰ شرکت پالایش نفت کشور
- دریافت گواهینامه مدیریت سبز در بین سالهای ۹۰-۹۱

آموزش و توانمند سازی کارکنان:

آموزش یکی از فرآیندهای اصلی منابع انسانی به منظور توسعه سرمایه های انسانی است و جزء استراتژی های اصلی سازمان محسوب می شود و همواره مورد تاکید مدیران ارشد سازمان بوده ، چرا که رشد و ارتقای هر سازمانی در گرو رشد و توانمندسازی نیروی انسانی است.

۱-برگزاری ۲۳۳ دوره آموزشی (شامل دوره های تخصصی، عمومی، زبان انگلیسی، HSE)، معادل ۵۳,۱۹۵ نفرساعت به شرح جدول ذیل

ماهیت دوره آموزشی	تعداد دوره آموزشی	نفرساعت آموزشی
تخصصی	۵۶	۱۳,۷۱۶
عمومی	۲	۸۰۰
زبان	۱	۱۲۰
ایمنی ،بهداشت و محیط زیست	۱۷۴	۳۸,۵۵۹

برنامه های آموزشی شرکت در سال 1404 :

اجرای دوره های آموزشی حضوری در حوزه های مختلف تخصصی ، مدیریتی ، عمومی و HSE در داخل شرکت معرفی همکاران برای شرکت در دوره های آموزشی تخصصی خارج از شرکت تعیین نیازهای آموزشی همکاران جهت انتصاب و ترفیعات ایشان برگزاری مصاحبه های فنی و تخصصی برای پذیرش نفرات جدید در رشته های مختلف پذیرش کارآموزان دانشجو از دانشگاههای مختلف و برنامه ریزی جهت آموزش ایشان پذیرش کارورزان اداره کار و برنامه ریزی جهت آموزش ایشان معرفی مدیران و همکاران جهت شرکت در دوره های زبان انگلیسی خارج از شرکت خرید بسته های مدیریتی (کتاب های آموزشی) جهت آموزش مدیران

طرح ها و برنامه های آتی:

عملیاتی نمودن نرم افزار مدیریت آموزش
 اخذ گواهینامه های استاندارد ISO 29990 یا ISO 10015
 تقویت سرمایه انسانی، فضای آموزشی و تجهیزات اداره آموزش
 گسترش دوره های آموزشی خارج از شرکت، دوره های مدیران و خانواده ها

طرح ها و برنامه های آتی حوزه منابع انسانی:

۱. پیگیری استقرار نظام ارزیابی و مدیریت عملکرد
۲. پیگیری نظام انتخاب و انتصاب سرپرستان و مدیران
۳. پیگیری نظام جانشین پروری
۴. پیگیری کانون ارزیابی و توسعه
۵. پیگیری بازنگری نظام نگهداری و جبران خدمات کارکنان
۶. تدوین نظام پاداش و تشویق
۷. بازآرایی و بازنگری ساختار سازمانی و تدوین شناسنامه شغلی
۸. تدوین نیازسنجی آموزشی
۹. اجرا و پیاده سازی کامل طرح طبقه بندی مشاغل بر اساس قانون کار طبق نمودار سازمانی جدید
۱۰. تدوین گروه بندی مشاغل و کارراه شغلی
۱۱. تدوین نظام اخلاق حرفه ای و کد رفتاری
۱۲. شناسایی و احصاء کامل ریسک های منابع انسانی
۱۳. نظام پژوهش و نظرسنجی کارکنان
۱۴. اجرای دستورالعمل انتصاب و ترفیع کارکنان تابع قانون کار
۱۵. سیستمی و مکانیزه کردن اطلاعات کارکنان تابع قانون کار
۱۶. تدوین آیین نامه ها

خدمات رفاهی شرکت :

ردیف	شرح
۱	امکان استفاده از باشگاه نفت و پرداخت کمک هزینه استفاده از خدمات رستوران های سطح شهر
۲	پرداخت وام های مختلف اضطراری مسکن ، ودیعه مسکن
۳	ایجاد امکان استفاده از باشگاه های ورزشی در رشته های مختلف برای کارکنان و خانواده ها
۴	اعزام کارکنان به مسابقات ورزشی کشوری یا استانی
۵	پرداخت کمک های معیشتی دربرخی مناسبت های مذهبی یا فرهنگی
۶	برگزاری مراسم جشن و سرور با امکان شرکت پرسنل و خانواده ها
۷	امکان استفاده از خدمات رفاهی و اماکن زیارتی و سیاحتی در نقاط مختلف کشور برای کارکنان و خانواده ها

پروژه های تحقیقاتی و پژوهشی شرکت :

- ۱- پروژه تصفیه هیدروژنی نفت گاز جهت تولید گازوئیل مطابق استاندارد شرکت ملی پالایش و پخش
- ۲- طرح جامع کاهنده نفت کوره و کیفی سازی محصول
- ۳- پروژه بهینه سازی مصرف آب آشامیدنی پالایشگاه
- ۴- پروژه بازنگری در شبکه آب کولینگ پالایشگاه
- ۵- پروژه بازنگری در شبکه آب آتش نشانی پالایشگاه
- ۶- پروژه بازنگری فضای سبز و درختکاری (پوشش گیاهی)
- ۷- پروژه بکارگیری استفاده از انرژی خورشیدی جهت واحدهای خدمات
- ۸- پروژه کاهش آب دورریز دیگ های بخار برج خنک کننده ها
- ۹- ساخت آنالایزر دیگ های بخار توسط شرکت های علم و فن آوری
- ۱۰- پروژه ساخت کارت های مورد نیاز توربین بخاری
- ۱۱- انجام پروژه و بازسازی و REVAMP برج وکیوم با هدف کاهش تولید نفت کوره و استحصال محصولات با ارزش تر
- ۱۲- انجام پروژه بهبود شبکه سیستم پیش گرمایش خوراک برج بوتان زدایی واحد آیزوماکس با هدف کاهش مصرف سوخت و ممانعت از انتشار گاز آلاینده به محیط زیست
- ۱۳- بکارگیری TIP مشعل های تولیدی شرکت های دانش بنیان در کوره های عملیاتی پالایشگاه جهت استمرار تولید انرژی کشور
- ۱۴- حمایت و تعمیق در همکاری با شرکتهای سازنده داخلی جهت ساخت و تامین مبدلهای فرآیندی پیشرفته
- ۱۵- طرح تولید ماده شیمیایی سولفید سدیم از گاز هیدروژن سولفور توسط شرکتهای دانش بنیان
- ۱۶- پروژه مطالعاتی جهت ساخت مواد شیمیایی افزودنی به نفت گاز
- ۱۷- تبدیل لجن معدنی تولیدی از برج واکنش به مواد قابل مصرف
- ۱۸- حذف بوی نامطبوع از محلول های تخلیه شده از واحد های MERCaptan oxidation
- ۱۹- استفاده از گاز های داغ تولیدی توربین گازی جهت تولید اب سرد (waste chiller) بمنظور استفاده در چگالنده های آبی ژنراتورهای بخاری پالایشگاه
- ۲۰- رفع آلودگی خاک با استفاده از میکرو ارگانیزم ها
- ۲۱- فرآیند جایگزینی تولید گوگرد با تولید سولفید سدیم توسط سرمایه گذار بخش خصوصی

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

۳-۱- منابع:

منابع مالی شرکت شامل درآمد حاصل از فروش فرآورده‌ها، سایر درآمد‌های عملیاتی و غیر عملیاتی (سود سپرده‌های بانکی) می‌باشد.

۳-۲- مصارف:

الف: مصارف مالی شرکت عمدتاً شامل پرداخت سود سهام، مالیات‌ها و عوارض، سرمایه‌گذاری و مصارف غیر مالی شامل تامین موجودی مواد و کالا، خرید دارایی ثابت و انجام پروژه‌های در دست اجرا می‌باشد.

ب: مصارف جهت پرداخت هزینه‌های شرکت

ج: مصارف جهت پرداخت بدهی‌ها

۳-۳- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

مدیریت ریسک مالی:

مدیریت شرکت، برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین‌المللی و نظارت و مدیریت ریسک‌های مالی مربوط به عملیات شرکت از طریق گزارش‌های ریسک داخلی، آسیب‌پذیری را بر حسب درجه و اندازه ریسک‌ها تجزیه و تحلیل می‌کند. این ریسک‌ها شامل ریسک بازار (شامل ریسک نرخ ارز و ریسک سایر قیمت‌ها)، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می‌باشد. مدیریت شرکت بر ریسک‌ها و سیاست‌های اجرا شده نظارت می‌کند تا آسیب‌پذیری از ریسک‌ها را کاهش دهد. مدیریت شرکت به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک‌ها از طریق توزیع مناسب سود سهام جهت کاهش ریسک نقدینگی و اخذ ضمانت نامه‌های معتبر بانکی از مشتریان اعتباری و بازنگری در فرآیند تولید و همچنین ارزیابی موقعیت فعلی شرکت با سایر رقبا می‌باشد.

ریسک بازار:

فعالیت‌های شرکت در وهله اول آن را در معرض ریسک تغییرات در نرخ‌های مبادله ارزی قرار می‌دهد. آسیب‌پذیری از ریسک بازار با استفاده از تجزیه و تحلیل حساسیت، اندازه‌گیری می‌شود. تجزیه و تحلیل حساسیت، تاثیر یک تغییر منطقی محتمل در نرخ‌های ارز در طی سال را ارزیابی می‌کند. دوره زمانی طولانی‌تر برای تجزیه و تحلیل حساسیت، ارزش در معرض ریسک را تکمیل می‌کند و به شرکت در ارزیابی آسیب‌پذیری از ریسک‌های بازار، کمک می‌کند. هیچگونه تغییری در آسیب‌پذیری شرکت از ریسک‌های بازار یا نحوه مدیریت و اندازه‌گیری آن ریسک‌ها، رخ نداده است. شرکت به منظور مدیریت کردن آسیب‌پذیری از ریسک ارز، موارد زیر را بکار می‌گیرد.

مدیریت ریسک ارز:

معاملات شرکت در خصوص خرید نفت خام و همچنین فروش پنج فرآورده‌های اصلی و سوخت هوایی بر اساس نرخ تسعیر ارز در سامانه نیما و ابلاغیه بانک مرکزی در خصوص تعیین نرخ تسعیر بر اساس سامانه ETS بانک مرکزی (نرخ حواله) تعیین و قیمت گذاری می‌شود و با توجه به اینکه قیمت های نفت خام و فرآورده‌ها متأثر از نرخ‌های جهانی نفت خام می‌باشند، لذا افزایش نرخ تسعیر بهای خرید نفت خام از طریق افزایش نرخ فروش فرآورده‌ها پوشش داده می‌شود. بنابراین نوسانات نرخ ارز تاثیر قابل ملاحظه‌ای در عملکرد شرکت نداشته است.

ریسک سایر قیمت ها:

بخشی از منابع نقدی شرکت جهت افزایش سودآوری صرف خرید واحدهای سرمایه گذاری صندوق های سرمایه گذاری مشترک در اوراق بهادار با درآمد ثابت (تحت نظارت سازمان بورس و اوراق بهادار) شده است. با توجه به ماهیت فعالیت این نوع صندوق ها و مبلغ سرمایه گذاری در این صندوق ها در این شرکت، نوسان قیمت اوراق بهادار تاثیر ناچیزی بر وضعیت مالی شرکت خواهد داشت. لذا تجزیه و تحلیل حساسیت نسبت به نوسان قیمت این گونه دارایی ها ارائه نشده است.

مدیریت ریسک اعتباری:

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای شرکت شود. شرکت سیاستی مبنی بر معامله تنها با طرف های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی، در موارد مقتضی، را اتخاذ کرده است، تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد. اعتبار مشتریان به طور مستمر نظارت شده و ارزش کل معاملات با طرف قراردادهای تایید شده گسترش می یابد. آسیب پذیری اعتباری از طریق محدودیت ها و الزام به فروش فرآورده ها در شرکتهای بورس انرژی و بورس کالای ایران کنترل و کاهش می یابد. ارزیابی اعتباری مستمر بر اساس وضعیت مالی حساب های دریافتی انجام می شود. همچنین شرکت در خصوص فروش های اعتباری وثیقه لازم و کافی به صورت مستقیم یا از طریق شرکتهای بورس انرژی و بورس کالای ایران اخذ می نماید.

مدیریت ریسک نقدینگی:

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلندمدت تامین وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری سپرده کافی، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی، و از طریق تطبیق مقاطع سررسید دارایی ها و بدهی های مالی و همچنین به کارگیری ابزارهای بازار پول و بدهی حسب نیاز مدیریت می کند.

ریسک های عملیاتی و فیزیکی:

در شرایط جنگی حال حاضر، ریسک های آسیب عملیاتی و فیزیکی محتمل بنظر می رسد که می تواند بخشی از زنجیره تولید یا ذخیره سازی را با مشکل مواجه نماید و در صورت بروز چنین رویدادی تاثیر قابل توجهی بر عملکرد شرکت خواهد گذاشت. لذا به منظور کاهش آثار ریسک های مذکور تمهیداتی منجمله از سرویس خارج کردن واحد های دارای ریسک بالا، به روزرسانی مستمر برنامه های عملیاتی و مدیریتی و سیستم هشدار و واکنش سریع، ارزیابی مستمر محیط پیرامون، حفظ ظرفیت پالایش نفت خام و ... در چنین شرایطی توسط شرکت پالایش نفت شیراز اتخاذ شده است.

۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

ارقام میلیون ریال

۱۴۰۴/۰۹/۳۰		نام شخص وابسته	شرح
بدهی	طلب		
	۲۸,۴۱۵	شرکت پالایش نفت تبریز	شرکت‌های تحت کنترل مشترک (گروه پارسین)
	۵۳,۳۲۱	شرکت پالایش پارس فرآیند شیراز	
۳۵۶,۲۳۲,۷۸۴		شرکت پتروشیمی تبریز	
	۳۲۶,۸۸۶	شرکت بازرگانی ناوک آسیا کیش	
	۱,۵۰۴	شرکت پتروشیمی شیراز	
۳۵۶,۲۳۲,۷۸۴	۴۱۰,۱۲۶	جمع	
۶۱,۱۵۸,۹۴۵	-	شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران	سایر اشخاص وابسته
۷,۳۴۸,۰۲۰	-	شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران	
	۸۰۲,۱۵۱	شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران	
	۷,۳۳۶	شرکت پالایش نفت تهران	
	۲,۴۶۲	شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس	
	۹۷۶	شرکت پالایش نفت لاوان	
۳۰۰		شرکت پالایش نفت اصفهان	
۱۹		شرکت پالایش نفت آبادان	
۲۷,۶۲۵		شرکت پالایش نفت بندرعباس	
۱۳۴,۴۲۴		صندوق بازنشستگی و پس انداز رفاه صنعت نفت	
۶۸,۶۶۹,۳۳۳	۸۱۲,۹۲۵	جمع	
۴۲۴,۹۰۲,۱۱۷	۱,۲۲۳,۰۵۱	جمع کل	

گزارش نه ماهه ۱۴۰۴ دعاوی له شرکت پالایش نفت شیراز					
ردیف	خواسته	تاریخ دعاوی	مراجع رسیدگی	ارزش ریالی	شرح پرونده
۱	موضوع اجرا ابطال رای هیات حل اختلاف اداره کار به تاریخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۹	۱۴۰۴/۰۲/۰۹	شعبه ۲۵ دیوان عدالت اداری، شعبه ۲۵ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	---	صدور دادنامه: شعبه ۲۵ بدوی دیوان عدالت خواهان ایشان را رد نمود که وی نسبت به رأی اعتراض نمود و شعبه ۲۵ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری نیز رأی مرحله بدوی را نیز تأیید نمود و رأی به بی حقی خواهان صادر نمود.
۲	مطالبه وجه بابت ... / مطالبه خسارت دادرسی و تاخیر تادیه	۱۴۰۳/۱۱/۱۵	دادگاه عمومی حقوقی	۳,۹۶۳,۹۷۷,۳۲۱,۴۹۳	صدور ابلاغیه: این شرکت با ارسال اظهارنامه به شرکت نفت پاسارگاد مبنی بر لزوم تسویه حساب و پرداخت بدهی بابت بهای روز یوتیلیتی و خدمات ارائه شده به آن شرکت به مبلغ ۳۹۶۳۹۷۷۳۲۱۴۹۳ ریال اعلام گردید.
۳	تسبیب در ایراد صدمه بدنی غیر عمد	۱۴۰۳/۰۶/۱۹	شعبه اول دادگاه عمومی بخش زرقان	---	مختومه شدن پرونده: شاکی (احسان متحدپور) با طرح شکایت در شعبه اول دادگاه عمومی زرقان بر علیه این شرکت مبنی بر ایراد صدمه بدنی غیرعمدی بر اثر حادثه ناشی از کار نمود که وقت رسیدگی تعیین و به این شرکت ابلاغ گردید در وقت مقرر در جلسه رسیدگی حاضر و دفاعیات شفاهی مبنی بر عدم ارتباط کاری و کارفرمایی بین این شرکت و شاکی پرونده ارائه و صورتجلسه گردید و قاضی شعبه نسبت به صدور رأی به محکومیت کارفرمای مستقیم ایشان (شرکت ODCC و برات شرکت پالایش نفت شیراز صادر نمود.
۴	مطالبه وجه به انضمام خسارات دادرسی	۱۴۰۳/۰۳/۰۷	دادگاه عمومی زرقان	---	مختومه شدن پرونده: خواهان (اکبر فروزان) با ثبت دادخواست در دادگاه صلح زرقان ادعای مطالبه دریافت وجه ۲ فقره سند پرداخت و کلیه خسارات قانونی و جریمه تأخیر تأدیه را بر علیه این شرکت مطرح نموده بود که بررسی دادخواست و اوراق پرونده مشخص گردید ایشان به اشتباه این شرکت را طرف دعوی قرار داده و موضوع دعوی متوجه این شرکت نمی باشد و در اصل خوانده شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران بوده است که موضوع طی لایحه ای تنظیم و ضمن حضور در جلسه رسیدگی به این موضوع اعتراض گردید که در نهایت مرجع مذکور خواسته را متوجه این شرکت ندانسته و رأی له این شرکت صادر نمود.
۵	الزام به ایفای تعهد (غیر مالی) مبنی بر	۱۴۰۳/۰۸/۲۳	دادگاه عمومی حقوقی	---	مختومه شدن پرونده: این شرکت با ثبت اظهارنامه به شرکت پترولیوم صنعت پرتیکان طرف قرارداد موضوع توسعه و اجرای مدل اقتصادی برنامه ریزی تولید جهت مراجعه برای تنظیم صورتحساب نهایی و انجام تسویه حساب اخطار نمود که پس از آن شرکت مذکور اقدام به مراجعه و تسویه حساب قراردادی نمود.

گزارش نه ماهه ۱۴۰۴ دعاوی له شرکت پالایش نفت شیراز

ردیف	خواسته	تاریخ دعاوی	مراجع رسیدگی	ارزش ریالی	شرح پرونده
۶	تسبیب در ایراد صدمه بدنی غیر عمد	۱۴۰۳/۰۶/۱۳	دادگاه عمومی حقوقی	---	مختومه شدن پرونده : شاکی (مهدی دارابی) با طرح شکایت در شعبه اول دادگاه عمومی زرقان بر علیه این شرکت مبنی بر ایراد صدمه بدنی غیر عمدی بر اثر حادثه ناشی از کار نمود که وقت رسیدگی تعیین و به این شرکت ابلاغ گردید در وقت مقرر در جلسه رسیدگی حاضر و دفاعیات شفاهی مبنی بر عدم ارتباط کاری و کارفرمایی بین این شرکت و شاکی پرونده ارائه و صورتجلسه گردید و قاضی شعبه نسبت به صدور رأی به محکومیت کارفرمای مستقیم ایشان (شرکت ODCC و برات شرکت پالایش نفت شیراز صادر نمود و همچنین پس از اعتراض شاکی به رأی صادره با توجه به عدم توجه دعوا به این شرکت ، رأی برات نسبت به این شرکت تأیید و قطعی گردید .
۷	تامین دلیل	۱۴۰۳/۰۶/۱۵	دادگاه عمومی حقوقی	---	مختومه شدن پرونده : با توجه به قرارداد منعقد با شرکت پیشگامان انرژی راشا با موضوع ساخت و تعویض سقف شاور مخزن ۲۰۳۵ و ساخت و تعویض سقف ثابت و مخزن ۲۰۶۸ و عدم انجام به موقع موضوع قرارداد و توقف اجرای پروژه جاری شرکت و با توجه به لزوم ادامه کار و به منظور حفظ آثار و شرایط موجود درخواست تأمین دلیل با جلب نظر کارشناس رسمی دادگستری را نمود که پس از تعیین و ابلاغ کارشناس رسمی توسط شعبه دادگاه صلح دادگاه عمومی زرقان ، کارشناس مذکور از محل بازدید به عمل آورد و بر همین ارسال نظریه کارشناسی خود را بر همین اساس ارائه و به این شرکت ابلاغ گردیده است .
۸	اخلال در نظم و آسایش عمومی	۱۴۰۳/۰۵/۰۸	دادگاه کیفری زرقان	---	صدور دادنامه : مرجع رسیدگی با نظر به انتساب رفتار به یکی از رانندگان خاطی حکم به محکومیت وی به تحمل دویست میلیون ریال جزای نقدی در حق صندوق دولت از باب بزه توهین و شش ماه حبس تعزیری از باب اخلال در نظم و آسایش عمومی صادر نمود و با توجه به رضایت و اعلام گذشت کارگران مذکور قرار موقوفی تعقیب صادر نمود و از بابت اتهام دیگر از جمله تخریب عمدی و تهدید با اسلحه رأی بر برائت متهمین صادر نمود که با توجه به قابل تجدیدنظر بودن رأی مذکور ، متهم نسبت به دادنامه مذکور اعتراض نمود و پرونده در مرحله تجدیدنظر در جریان رسیدگی می باشد .
۹	آلودگی محیط زیست	۱۴۰۳/۰۱/۱۰	شعبه ۳۱ دادرسی دادسرای ناحیه یک شهرستان شیراز	---	دادنامه-مختومه شده : دادیار پرونده قرار منع تعقیب صادر نمود که پس از اعتراض شاکی پرونده به دادگاه صلح ارجاع و قرار صادره تأیید گردید .
۱۰	اخلال در نظام پولی یا ارزی کشور	۱۳۹۷	شعبه ۱۰ بازرسی دادسرای جرایم امنیتی اقتصادی شیراز	---	با توجه به اهمیت موضوع مطروحه پس از پیگیری پرونده توسط دادگستری کل استان فارس موضوع در جلسه ای با حضور مدیرعامل و مدیر مالی در محل دفتر رئیس دادگستری زرقان پیگیری و اظهارات ایشان اخذ و پرونده با عنوان اخلال در نظام اقتصادی کشور ثبت و در دادسرای عمومی و انقلاب ثبت و به شعبه ۱۰ بازرسی دادسرای جرایم امنیتی اقتصادی ارجاع گردید که تا کنون چندین مرتبه گزارش های پرداخت های انجام شده به خوانندگان پرونده را از این شرکت استعلام نموده اندو پاسخ درخواست به مرجع قضایی ارسال گردیده است. پرونده کماکان در جریان رسیدگی می باشد .

گزارش نه ماهه ۱۴۰۴ دعاوی علیه شرکت پالایش نفت شیراز

ردیف	خواسته	تاریخ دعاوی	مراجع رسیدگی	ارزش ریالی	شرح پرونده
۱۱	حوادث و عوارض ناشی از کار	۱۴۰۴/۰۳/۱۰	شعبه دوم دادگاه عمومی بخش زرکان (۱۰۱) کیفری دو سابقی	—	ارجاع به کارشناس : پرونده توسط مدعی العموم ثبت و به هیئت کارشناسان رسمی دادگستری ، کارشناس آتش نشانی و بازرس اداره کار جهت بررسی ابلاغ گردید ، هیئت ۳ نفره در نظریه خود شرکت پالایش نفت شیراز را ۴۰ درصد مقصر و شرکت پیمانکاری ODCC را ۶۰ درصد مقصر دانست ، شرکت ODCC نسبت به نظریه مذکور اعتراض نمود موضوع به هیئت ۹ نفره کارشناسی ارجاع گردیده ، پرونده کماکان در جریان رسیدگی می باشد.
۱۲	دسترسی غیرمجاز به داده) استفاده غیرمجاز از کدپستی شرکت جهت دریافت پروانه (کسب)	۱۴۰۴/۰۱/۲۷	شعبه سوم دادگاه عمومی شهرستان زرکان، شعبه ۳۱ دادگاه تجدیدنظر استان فارس	—	صدور دادنامه : با ثبت شکوائیه در مرجع انتظامی پس از احضار شخص و اعلام اینکه وی در حال اقدامات و انجام تشریفات جهت اصلاح کدپستی در پروانه کسب تعویض روغنی طنین تندگویان می باشد ، این شرکت علاوه بر اعلام شکایت استفاده غیرمجاز درخواست جبران خسارات وارده نمود که پس از رسیدگی شعبه سوم دادگاه عمومی زرکان قرار منع تعقیب صادر نمود، این شرکت نسبت به رأی صادره اعتراض نمود که شعبه ۳۱ دادگاه تجدیدنظر استان فارس قرار صادره شعبه بدوی را تأیید نمود و دادنامه قطعی گردید .
۱۳	مطالبه وجه بابت ... / مطالبه خسارت دادرسی و تاخیر تادیه	۱۴۰۳/۰۱/۲۵	شهرستان شیراز دادگاه صلح شعبه ۱۷	—	صدور ابلاغیه : این شرکت با ارسال لایحه دفاعیه و همچنین حضور در جلسه رسیدگی دفاعیات خود را مبنی بر عدم استحقاق خواهان نسبت به مورد خواسته و ادعا با توجه به اینکه خسارات مورد ادعا با توجه به صدور رأی قبلی مبنی بر محکومیت این شرکت به پرداخت دیه و دریافت مبلغ محکوم به ، دیگر وجاهت قانونی ندارد . پرونده کماکان در جریان رسیدگی می باشد .
۱۴	موضوع اجرا اعتراض به رأی به تاریخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۲	۱۴۰۴/۰۳/۱۲	دیوان عدالت اداری شعبه ۴ تجدیدنظر	—	تنظیم دادخواست : حسب گزارش امورمالی شرکت بابت ارزش افزوده مربوط به ۴ دوره سال ۱۴۰۱ در رسیدگی ممیزان مالیاتی به نسبت درآمدهای معاف از ارزش افزوده (یارانه و مابه التفاوت پرداخت دولت بابت فروش فرآورده های اصلی) به کل درآمد فروش تسهیم و غیرقابل کسر از مالیات فروش به حساب شرکت منظور گردیده است و از این رو باعث تحمیل پرداخت مالیات بسیار سنگین به شرکت گردیده که پس از آن وکیل شرکت بابت دادخواست نسبت به آرای صادره در دیوان عدالت اعتراض نمود . پرونده کماکان در جریان رسیدگی می باشد .
۱۵	تخلفات بخش دولتی	۱۴۰۴/۰۳/۱۲	سازمان تعزیرات حکومتی	—	صدور ابلاغیه : طبق گزارش شرکت ملی پخش منطقه ای فارس به سازمان تعزیرات حکومتی شیراز مبنی بر کسری غیرمجاز جایگاه پتراز یک متعلق به شرکت پالایش نفت شیراز در سال ۱۴۰۱ پس از ابلاغ دعوت به حضور در جلسه رسیدگی و ارائه توضیحات ، توضیحات لازم در قالب لایحه دفاعیه به شعبه ۱۳ تعزیرات حکومتی شیراز ارسال گردیده پرونده کماکان در جریان رسیدگی می باشد .

گزارش نه ماهه ۱۴۰۴ دعاوی علیه شرکت پالایش نفت شیراز

ردیف	خواسته	تاریخ دعاوی	مراجع رسیدگی	ارزش ریالی	شرح پرونده
۱۶	موضوع اجرا ابطال رای هیات حل اختلاف اداره کار	۱۴۰۳/۰۶/۱۲	شعبه ۱۹ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری	---	مختومه شدن پرونده : این شرکت با ثبت دادخواست اعتراض نسبت به رأی صادره خواسته آقای محمد کیانپخت کارمند سابق این شرکت از هیئت تشخیص اداره کار زرکان در خصوص حق سمت و مقام ایشان با توجه به فرآیند انتصاب در این شرکت و با استناد به تبصره بند ۲ ردیف ۶-۹-۸ مجموعه مقررات اداری و استخدامی کارمندان ، پرداخت فوق العاده جذب (حق مقام) سمت مذکور ، از اختیارات مقام مافوق است و هیچ وقفه زمانی از نظر انتصاب نداشته و هیأت تشخیص اداره کار زرکان بدون توجه به دفاعیات ارائه شده رأی صادر نموده است ، پرونده تعیین شعبه گردید و به شعبه ۱۹ تجدیدنظر دیوان عدالت اداری ارجاع گردید که شعبه مذکور با توجه به ثبت دادخواست توسط نماینده حقوقی شرکت دادخواست مذکور را از نظر شکلی رد نمود و رأی قطعی گردید.
۱۷	تسبیب در ایراد صدمه بدنی غیر عمد	۱۴۰۳/۰۹/۲۰	دادگاه کیفری زرکان	۱,۰۱۹,۴۸۳,۳۰۰	قرار نهایی دادسرا : شاکی (محمدعلی بادپروا) با طرح شکایت در شعبه دوم دادگاه عمومی زرکان بر علیه این شرکت مبنی بر ایراد صدمه بدنی غیر عمدی بر اثر حوادث کار نموده که وقت رسیدگی تعیین و به این شرکت ابلاغ گردید در وقت مقرر در جلسه رسیدگی حاضر و دفاعیات شفاهی ارائه و صورتجلسه گردید و قاضی شعبه بدوی نسبت به صدور رأی مبنی بر ۶۰ درصد تقصیر و محکومیت این شرکت به پرداخت دیه و ارش مندرج در نظریه پزشکی قانونی (هشت درصد دیه انسان بابت ارش شکستگی استخوان پاشنه چپ ، نیم درصد دیه انسان بابت ارش پارگی عضلات ساق پای چپ در حق شاکی) و همچنین مبلغ ۲۰۳۴۸۳۳۰۰ ریال جریمه بابت جنبه عمومی بزه و ضرورت رعایت مقررات ایمنی کار رأی صادر نمود و با توجه به عدم اعتراض ایشان به رأی مذکور رأی قطعی گردید و در نهایت اقدام به درخواست اجرائیه نمود که به این شرکت ابلاغ گردیده است .
۱۸	مطالبه ثمن	۱۴۰۳/۰۹/۲۰	شعبه ۱۵ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان شیراز	۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	اجرای حکم : در نهایت رأی علیه این شرکت صادر و محکوم به پرداخت کلیه مطالبات شرکت خواهات از جمله اصل ثمن قراردادی ، هزینه های دادرسی ، حق الوکاله وکیل و جریمه تأخیر تأدیه گردید که با توجه به عدم ارجاع به موقع موضوع و عدم اعتراض به رأی صادره ، رأی صادره قطعی گردیده و در نهایت منجر به صدور اجرائیه و برداشت از حساب گردید .
۱۹	تخریب عمدی اشیاء منقول با غیرمنقول متعلق به دیگری	۱۴۰۳/۰۷/۱۷	شعبه اول دادگاه عمومی ، بخش زرکان ، شعبه دادگاه تجدیدنظر نظامی استان فارس	---	ارجاع به کارشناس رسمی دادگستری : موضوع به کارشناس رسمی دادگستری در رشته آب ارجاع گردید ، از محل بازدید به عمل آمد و تا کنون چندین مرتبه از چاههای آب مذکور نمونه گیری به عمل آمده و همچنان از چاههای مذکور بنزین خارج می گردد ، پرونده کماکان در جریان رسیدگی می باشد .
۲۰	مطالبه خسارت تأخیرتادیه	۱۴۰۳/۰۳/۱۶	شعبه اول دادگاه عمومی بخش زرکان	۱,۳۸۹,۲۸۹,۱۸۵	قطعییت دادنامه : شعبه رسیدگی کننده خواسته خواهان را تأیید و شرکت را محکوم به پرداخت مبلغ ۱۳۸۹۲۸۹۱۸۵ ریال نمود و اجرائیه صادر و به شرکت ابلاغ گردیده است.

گزارش نه ماهه ۱۴۰۴ دعاوی علیه شرکت پالایش نفت شیراز

ردیف	خواسته	تاریخ دعاوی	مراجع رسیدگی	ارزش ریالی	شرح پرونده
۲۱	موضوع اجرا ابطال رای هیأت تجدیدنظر حل اختلاف مالیاتی	۱۴۰۳/۰۹/۲۰	دیوان عدالت اداری (شعب بدوی)	—	تنظیم دادخواست : این شرکت با ثبت دادخواست در دیوان عدالت اداری به خواسته تقاضای ابطال بخشنامه شماره ۲۰۰/۱۴۰۲/۱۷ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۱۵ صادره از سازمان امور مالیاتی کشور به دلیل صدور غیرقانونی و غیر مرتبط و خارج از حیطه اختیارات اقدام نموده است. پرونده به هیأت عمومی دیوان عدالت اداری ارجاع گردیده است. پرونده کماکان در جریان رسیدگی می باشد.
۲۲	مطالبه ثمن به مبلغ ۱۱,۱۱۲,۵۵۰,۰۰۰ ریال	۱۴۰۳/۰۲/۱۱	دادگاه عمومی حقوقی	۱۱۱۱۲۵۵۰۰۰۰	ارسال اظهار نامه -مختومه شده: خواهان پس از آن با طرح دعوی در مرجع قضایی با موضوع خواسته اثبات وقوع بیع و مطالبه وجه اقدام نمود.
۲۳	اعتراض به رأی صادره از هیأت حل اختلاف مالیاتی سال ۹۹	۱۴۰۱	شعبه سوم دیوان عدالت اداری	۴۲۸,۱۹۹,۰۰۰,۰۰۰	در رابطه با پرونده مالیاتی سال ۹۹ و درخواست نقض رأی صادره از هیئت حل اختلاف مالیاتی بدوی امور مالیاتی فارس که شرکت را محکوم به پرداخت مبلغ ۴۲۸/۱۹۹/۰۰۰/۰۰۰ ریال مطابق بابرگ تشخیص نموده بود در دیوان عدالت اداری مطرح شعبه بدوی بالاستناد اینکه در صدور رأی هیأت حل اختلاف مالیاتی مطابق مقررات صادر شده است رأی معترض عنه را ابرام و حکم به رد شکایت این شرکت نمود که وکیل پرونده در مهلت مقرر نسبت به رأی صادره اعتراض نمود؛ شعبه تجدیدنظر رأی شعبه بدوی را تأیید نمود
۲۴	اعتراض به رأی صادره از هیأت حل اختلاف مالیاتی سال ۹۸	۱۴۰۱	شعبه سوم دیوان عدالت اداری	۱۵۴,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰	در رابطه با پرونده مالیاتی سال ۹۸ و درخواست نقض رأی صادره از هیئت حل اختلاف مالیاتی بدوی امور مالیاتی فارس که شرکت را محکوم به پرداخت مبلغ ۱۵۴/۶۰۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال مطابق بابرگ تشخیص نموده بود در دیوان عدالت اداری مطرح که به شعبه ۳ بدون دیوان ارجاع گردید و شعبه بدوی بالاستناد اینکه در صدور رأی هیأت حل اختلاف مالیاتی مطابق مقررات صادر شده است رأی معترض عنه را ابرام و حکم به رد شکایت این شرکت نمود که وکیل پرونده در مهلت مقرر نسبت به رأی صادره اعتراض نمود شعبه تجدیدنظر رأی شعبه بدوی را تأیید نمود

۴- نتایج عملیات و چشم اندازها
 ۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

مبالغ میلیون ریال

شرح	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰	درصد تغییرات نسبت به دوره مشابه قبل
درآمدهای عملیاتی (داخلی)	۷۳۲,۰۲۵,۳۹۲	۵۳۷,۶۹۰,۱۴۳	۳۷۴,۰۲۷,۳۲۲	۳۶٪
درآمدهای عملیاتی (صادراتی)	-	-	۲۳,۷۷۲,۷۷۵	
جمع درآمدهای عملیاتی	۷۳۲,۰۲۵,۳۹۲	۵۳۷,۶۹۰,۱۴۳	۳۹۷,۸۰۰,۰۹۷	۳۶٪
بهای تمام شده	(۶۴۸,۲۱۳,۹۳۳)	(۵۱۲,۳۲۰,۶۸۲)	(۳۶۸,۷۵۵,۰۳۷)	۲۷٪
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۴,۳۷۹,۷۳۰)	(۸,۱۴۷,۳۹۸)	(۷,۲۲۲,۲۷۴)	۷۶٪
سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی	۲,۰۵۰,۸۱۹	۱,۰۸۵,۸۵۴	۱,۰۶۷,۴۷۵	۸۹٪
سایر درآمد و هزینه های غیر عملیاتی	۲,۸۶۵	۱,۷۸۲,۵۹۸	۲,۸۳۷,۶۶۴	۱۰۰٪-

جزئیات مقایسه هزینه های فروش، اداری و عمومی

مبالغ میلیون ریال

شرح	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	دوره نه ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰
هزینه حقوق و دستمزد	۲,۹۰۳,۲۲۸	۲,۴۵۰,۰۶۴	۱,۵۵۹,۹۷۰
هزینه استهلاک	۸۵,۰۶۸	۱۰۹,۵۰۷	۴۰,۷۵۰
هزینه انرژی	۷۲۴	۸۱	۶۷
سایر هزینه ها	۱۱,۳۹۰,۷۱۰	۵,۵۸۷,۷۴۶	۵,۶۲۱,۴۸۷
جمع	۱۴,۳۷۹,۷۳۰	۸,۱۴۷,۳۹۸	۷,۲۲۲,۲۷۴

۲-۴- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع:

براساس تصمیمات متخذه در مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۴/۰۴/۲۶، از سود قابل تقسیم به مبلغ ۳۷,۲۰۴ میلیارد ریال، (باتوجه به الزامات قانونی تبصره ذیل ماده ۴۵ قانون برنامه پنجساله هفتم پیشرفت جمهوری اسلامی ایران مبنی بر اختصاص ۴۰٪ سود خالص شرکتهای پالایشی به حساب اندوخته سرمایه ای مخصوص اجرای طرح (پروژه) های کیفی سازی و توسعه زنجیره پایین دستی)، مبلغ ۱۴,۷۹۴ میلیارد ریال (معادل ۴۰ درصد سود خالص شرکت) به سرفصل سایر اندوخته ها تخصیص و مبلغ ۲۲,۱۸۷ میلیارد ریال (به ازای هر سهم ۲,۰۱۷ ریال) به صورت خالص به عنوان سود سهام با رعایت مفاد اصلاحیه قانون تجارت بین سهامداران تقسیم و باقی مانده به حساب سود انباشته نقل به سال مالی بعد منظور گردید.

براساس زمانبندی منتشر شده شرکت در سامانه کدال، جمعا" مبلغ ۱,۲۰۸,۰۰۹ میلیون ریال جهت پرداخت سود مورخ ۱۴۰۴/۰۷/۰۲، مربوط به سهامداران حقیقی (به مبلغ ۴۳۲,۰۱۱ میلیون ریال)، سبدهای سرمایه گذاری (به مبلغ ۱۰۳,۴۰۹ میلیون ریال) و صندوقهای سرمایه گذاری (به مبلغ ۶۷۲,۵۸۹ میلیون ریال) به حساب شرکت سپرده گذاری واریز گردید .

تامین وجه بابت سود سهام عملکرد سال ۱۴۰۳ سهامداران سهام عدالت، وفق بند ۲ مصوبه شورای عالی بورس مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۱۴، همزمان و مطابق با سایر سهامداران حقیقی صورت پذیرفته و جمعا" مبلغ ۴,۱۹۸,۵۶۰ میلیون ریال (۱,۴۸۰,۵۰۸ سود سهام عدالت (ESC) و ۲,۷۱۸,۰۵۲ میلیون ریال سود سهام عدالت شرکتهای سرمایه گذاری استانی) به شماره حساب اعلامی توسط شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه، واریز گردید.

پرداخت سود به سهامداران عمده شرکت بصورت اقساط (طی دو قسط) و تا پایان مهلت قانونی انجام شده است.

وضعیت پرداخت سود سهام عملکرد سال ۱۴۰۳ به سهامداران حقیقی، سیدگردان ها، صندوقهای سرمایه گذاری و سهامداران حقوقی به شرح

جدول زیر می باشد:

ردیف	شرح واریزها	وضعیت پرداخت	مبلغ (میلیون ریال)
۱	سبدهای سرمایه گذاری (سجامی)	پرداخت موفق	۱۰۳,۴۰۹
۲	صندوقهای سرمایه گذاری (سجامی)		۶۷۲,۵۸۹
۳	سهامداران حقیقی (سجامی)		۴۱۱,۶۷۹
۴	سهامداران حقیقی (غیرسجامی) (پرداخت از طریق سیستم بانکی)	پرداخت موفق	۴,۴۸۷
۵	سهامداران حقیقی (سجامی) (فاقدشبا- برگشت خورده- مسدود)	پرداخت ناموفق	۱۵,۹۴۸
۶	سهام عدالت (روش مستقیم)	پرداخت موفق	۱,۴۸۰,۵۰۸
۷	سهام عدالت (روش غیرمستقیم)	پرداخت موفق	۲,۷۱۸,۰۵۲
۸	سهامداران عمده: (گسترش نفت و گاز پارسین-صندوق بازنشستگی، وظیفه و از کارافتادگی کارکنان بانکها)	پرداخت موفق	۱۶,۳۴۷,۱۸۵
۹	سایر سهامداران حقوقی (سجامی)	پرداخت موفق	۴۳۲,۴۵۲
۱۰	سایر سهامداران حقوقی و حقیقی (سهام مسدود و توثیق بدون عواید)	پرداخت ناموفق	۶۹۱
جمع کل قابل پرداخت سود مصوب مجمع			۲۲,۱۸۷,۰۰۰

مانده مطالبات سال جاری و سنواتی سهامداران (در تاریخ ۱۴۰۴/۰۹/۳۰) به تفکیک سال به شرح جدول زیر می باشد:

ردیف	سال عملکرد	مبلغ (میلیون ریال)
۱	مانده سالهای قبل از ۱۴۰۱	۷۳,۷۱۲
۲	۱۴۰۱	۲۹,۵۶۹
۳	۱۴۰۲	۱۶,۵۹۰
۴	۱۴۰۳	۱۶,۶۳۹
جمع		۱۳۶,۵۱۰

مبالغ میلیون ریال

۳-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاریها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت:

دوره مالی ۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰			دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰			نام شرکت
درآمد	بهای	درصد	درآمد	بهای	درصد	
سرمایه گذاری	تمام شده	مالکیت	سرمایه گذاری	تمام شده	مالکیت	
.	۴۳,۴۰۹	۲۰٪	.	۴۳,۴۰۹	۲۰٪	شرکت پالایش پارس فرآیند شیراز

در تاریخ ۱۹ اردیبهشت ۱۳۹۷، معادل ۲۰ درصد از سهام شرکت پالایش پارس فرآیند شیراز متعلق به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران خریداری شد. شایان ذکر است که پالایشگاه میعانات گازی پارس فرآیند با ظرفیت تولیدی ۱۲۰،۰۰۰ بشکه در روز در مرحله قبل از بهره‌برداری بوده و هدف از اجرای آن، افزایش ظرفیت پالایشی کشور، افزایش ظرفیت تولید بنزین و نفت‌گاز و همچنین بهبود کیفیت نفت‌گاز و نفت سفید تولیدی شرکت پالایش نفت شیراز از طریق تصفیه هیدروژنی این فرآورده‌ها می‌باشد.

۴-۴- تحلیل حساسیت (مختص شرکتهای تولیدی):

تحلیل حساسیت سود به ازای هر سهم ۱۲ ماهه منتهی به ۱۴۰۵/۱۲/۲۹

نرخ تسعیر ارز (ریال)							نرخ نفت خام گچساران (دلار بر بشکه)
۱,۳۸۰,۰۰۰	۱,۳۲۰,۰۰۰	۱,۲۶۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	۱,۱۴۰,۰۰۰	۱,۰۸۰,۰۰۰	۱,۰۲۰,۰۰۰	
۱۴,۷۹۰	۱۳,۵۱۳	۱۲,۲۳۷	۱۰,۹۶۰	۹,۶۸۳	۸,۴۰۷	۷,۱۳۰	۵۲.۶۲
۱۷,۷۰۰	۱۶,۲۹۷	۱۴,۸۹۴	۱۳,۴۹۱	۱۲,۰۸۸	۱۰,۶۸۴	۹,۲۸۱	۵۵.۵۵
۲۰,۶۰۱	۱۹,۰۷۱	۱۷,۵۴۲	۱۶,۰۱۳	۱۴,۴۸۴	۱۲,۹۵۴	۱۱,۴۲۵	۵۸.۴۷
۲۳,۵۰۱	۲۱,۸۴۶	۲۰,۱۹۰	۱۸,۵۳۵	۱۶,۸۷۹	۱۵,۲۲۴	۱۳,۵۶۹	۶۱.۳۹
۲۶,۴۱۱	۲۴,۶۲۹	۲۲,۸۴۷	۲۱,۰۴۶	۱۹,۲۸۴	۱۶,۵۰۲	۱۵,۷۲۰	۶۴.۳۲

در گزارش تحلیل حساسیت سود هر سهم پیش بینی یکساله ۱۴۰۵، نرخ نفت خام به ازاء هر بشکه ۵۸.۴۷ دلار (معادل متوسط نرخ فروردین الی آذر سال ۱۴۰۴) و نرخ تسعیر ارز ۱,۲۰۰,۰۰۰ ریال به عنوان نرخ پایه و پیش بینی یکساله ۱۴۰۵ در نظر گرفته شده است. در این تحلیل، تاثیرات کاهش یا افزایش نرخ دلاری نفت خام و همچنین نوسان نرخ تسعیر ارز نسبت به نرخ پایه (۵۸.۴۷ دلار بشکه نفت خام نرخ تسعیر ارز ۱,۲۰۰,۰۰۰ ریال) بر سود هر سهم شرکت بررسی گردیده است. با در نظر گرفتن نتایج جدول فوق سود هر سهم با نوسان نرخ نفت خام و تسعیر ارز رابطه مستقیم دارد به عبارتی با افزایش نرخ نفت خام و تسعیر ارز، سود هر سهم افزایش و در صورت کاهش نرخهای مذکور سود هر سهم نیز کاهش خواهد یافت. قابل توجه اینکه میزان اثر پذیری سود و زیان دوره از نوسان نرخ نفت خام نسبت به تغییرات نرخ ارز بیشتر خواهد بود.

۵- مهم ترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی				
شرح	نام محصول	واحد اندازه گیری	شاخص اندازه گیری ظرفیت عملی نه ماهه ۱۴۰۳	واقعی نه ماهه ۱۴۰۴
مقدار تولید	حلال	متر مکعب	۴۰,۹۲۴	۱۰,۵۵۴
	سوخت سبک و سنگین جت	متر مکعب	۳۶,۰۱۸	۳۰,۱۹۶
	بنزین معمولی و یورو ۵	متر مکعب	۴۳۶,۴۰۱	۴۲۷,۳۵۲
	نفت سفید	متر مکعب	۱۷,۷۶۸	۲۰,۶۶۴
	نفت گاز	متر مکعب	۱,۰۴۵,۱۹۷	۹۸۱,۰۱۶
	نفت کوره	متر مکعب	۳۸۲,۵۵۸	۳۲۷,۱۹۷
	گوگرد	متر مکعب	۲,۱۸۵	۱,۵۴۴
	وکیوم باتوم و قیر ها	متر مکعب	۳۴۲,۱۸۱	۳۶۸,۶۷۱
	گاز مایع	متر مکعب	۶۲,۳۸۳	۵۳,۵۱۴
	آیزوفید	متر مکعب	۹۳۷	۳۲,۴۵۶
	آیزوریسایکل	متر مکعب	۴۸,۵۹۳	۴۱,۰۷۰
	نفقا	متر مکعب	۱۴۲,۴۱۴	۲۱۰,۳۵۲
جمع			۲,۵۵۷,۵۵۹	۲,۵۰۴,۵۸۶

شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی				
شرح	نام محصول	واحد اندازه گیری	شاخص اندازه گیری ظرفیت عملی نه ماهه اول ۱۴۰۳	واقعی نه ماهه ۱۴۰۴
مقدار فروش	حلال	متر مکعب	۳۰,۱۹۰	۱۰,۰۹۴
	سوخت سبک و سنگین جت	متر مکعب	۳۱,۵۰۳	۲۶,۰۱۴
	بنزین معمولی و یورو ۵	متر مکعب	۴۳۵,۲۰۳	۴۱۸,۸۹۸
	نفت سفید	متر مکعب	۴,۲۵۵	۴,۷۱۱
	نفت گاز	متر مکعب	۱,۰۶۲,۲۹۸	۹۶۷,۵۳۹
	نفت کوره	متر مکعب	۳۸۳,۴۵۰	۳۲۳,۷۱۸
	گوگرد	متر مکعب	۱,۹۵۰	۲,۶۳۵
	وکیوم باتوم و قیر ها	متر مکعب	۳۴۳,۴۹۸	۳۶۳,۲۵۳
	گاز مایع	متر مکعب	۶۲,۱۷۹	۵۶,۰۸۹
	آیزوفید	متر مکعب	۹۳۷	۳۲,۴۵۷
	آیزوریسایکل	متر مکعب	۴۴,۴۶۷	۴۰,۹۶۳
	نفقا	متر مکعب	۱۴۵,۲۸۴	۱۹۰,۲۳۷
جمع			۲,۵۴۵,۲۱۵	۲,۴۲۷,۶۰۸

۵-۲- پیش بینی مقدار تولید و فروش فرآورده ها و سود و زیان سال ۱۴۰۵

مبلغ-میلیون ریال	مقدار تولید/فروش (متر مکعب)	فرآورده
۳۱۴,۱۴۴,۳۷۱	۵۶۳,۸۰۰	بنزین
۱۵,۶۹۰,۵۶۲	۲۵,۳۷۰	نفت سفید
۷۴۸,۸۱۷,۶۱۱	۱,۱۹۰,۹۶۱	نفت گاز
۱۸۰,۵۴۲,۳۸۸	۴۱۹,۹۰۰	نفت کوره
۲۶,۹۴۷,۵۷۸	۷۸,۴۳۲	گاز مایع
۳,۱۴۸,۶۱۴	۵,۰۱۰	سوخت سبک
۲۵,۱۸۱,۹۱۲	۴۰,۰۸۰	سوخت سنگین
۳۰,۷۴۲,۱۹۱	۵۳,۴۴۰	حلال
۴۳,۲۰۸,۱۳۴	۷۶,۶۴۹	آیزورسایکل
۲,۴۶۱,۱۳۲	۴,۵۲۲	گوگرد
۱۵۱,۹۸۱,۸۹۷	۳۶۴,۴۲۰	وکیوم باتوم
۱۷,۲۶۱,۴۴۵	۳۳,۷۴۰	آیزوفید
۷۱,۵۳۷,۶۱۲	۱۶۳,۵۲۴	نفتا
۱,۶۳۱,۷۴۳,۰۴۷	۳,۰۱۹,۷۴۸	جمع

شایان ذکر است با توجه به شرایط حال حاضر تغییر با اهمیتی در مقدار تولید و فروش فرآورده ها نسبت به پیش بینی اولیه صورت نپذیرفته است و این اطلاعات در راستای بروزرسانی آخرین پیش بینی های بارگذاری شده در سامانه کدال مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۳۰ بوده است.

شرکت بالادش نفت شیراز (سهامی عام)

صورت سود و زیان پیش بینی شده

برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۵/۱۲/۲۹

مبلغ-میلیون ریال	
۱,۶۳۱,۷۴۳,۰۴۷	فروش خالص
(۱,۳۹۰,۶۸۹,۶۹۰)	بهای تمام شده کالای فروش رفته
۲۴۱,۰۵۳,۳۵۸	سود ناخالص
(۳۰,۳۱۷,۶۶۲)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۳,۵۲۳,۳۰۰	خالص سایر درآمدها و هزینه های عملیاتی
(۲۶,۷۹۴,۳۶۲)	
۲۱۴,۲۵۸,۹۹۶	سود (زیان) عملیاتی
(۸۵۳,۲۴۴)	هزینه مالی
(۱,۴۳۶,۷۲۴)	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۲۱۱,۹۶۹,۰۲۸	سود قبل از مالیات
(۳۵,۹۹۶,۱۰۶)	مالیات
۱۷۵,۹۷۲,۹۲۲	سود خالص

۶- جمع بندی :

۱- میانگین نرخ خرید نفت خام و میعانات از ۷۰٫۲۰ دلار در بشکه در نه ماهه ۱۴۰۳ به ۵۸٫۴۲ دلار در هر بشکه در نه ماهه ۱۴۰۴ کاهش داشته است .

۲- مقدار فروش فرآورده های اصلی براساس تحویل کل فرآورده ها در نه ماهه ۱۴۰۴ به شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران منظور شده است.

۳- قیمت گذاری نرخ نفت خام و فرآورده های اصلی مطابق با شیوه نامه قیمت گذاری ۲/۲۰-۹۰۳ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۳ ابلاغی وزارت نفت لحاظ گردیده و قیمت ها تا آبان ماه ۱۴۰۴ از طرف شرکت ملی پالایش و پخش به این شرکت ابلاغ و برای آذر ماه ۱۴۰۴ مطابق دستورالعمل مذکور پیش بینی شده است. همچنین براساس ابلاغ مصوبه شماره ۵۶۸۹/ت/۶۵۵۰۱ مورخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۶ هیات محترم وزیران قیمت گذاری نفت خام و فرآورده های اصلی حداکثر تا پایان تیرماه ۱۴۰۵ مطابق با دستور العمل شماره ۹۰۳ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۳ وزارت نفت خواهد بود و بر اساس مصوبه شماره ۱۰۲۱۵۶/ت/۱۶۲۷ مورخ ۱۴۰۲/۰۶/۱۱ هیات محترم وزیران و شیوه نامه اجرایی بند ۳ مصوبه مذکور و مذاکرات صورت گرفته با معاونت محترم برنامه ریزی وزارت نفت، نرخ تسعیر ارز خرید نفت خام و فروش فرآورده های این شرکت از تاریخ صدور مصوبه براساس میانگین نرخ فروش حواله های ارزی مرکز مبادله ارز و طلای ایران تعیین می شود. شایان ذکر است این ابهام جهت اعمال نرخ های بهمن یا نرخ های اول تا نهم اسفند برای اسفند ماه وجود داشته و این شرکت در محاسبات خود نرخ نفت خام و فرآورده های اصلی اسفند ۱۴۰۴ را معادل نرخ دلاری بهمن ۱۴۰۴ (قبل از جنگ) با نرخ تسعیر اسفند اعمال نموده است.

۴- مطابق صورتحسابهای دریافتی از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران میزان تخفیف نرخ نفت خام برای سه ماهه اول معادل ۵٪ کامل در نظر گرفته شده و جهت سه ماهه دوم معادل ۴٫۵٪ و جهت سه ماهه سوم معادل ۴٫۶٪ تخفیف در نظر گرفته شده است همچنین قابل ذکر است این شرکت بدلیل عدم تکمیل گزارشات و صورتجلسات کیفی سازی تخفیف نفت خام را برای کل دوره ۹ ماهه کامل معادل ۵٪ در نظر گرفته است.

۵- نرخ پایه فروش فرآورده های ویژه تا خرداد ماه ۱۴۰۴ براساس نرخ های اعلامی از سوی انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت بوده و از تیر ماه ۱۴۰۴ نیز نرخ های مذکور براساس معاملات واقعی انجام شده در بورس کالا و انرژی توسط واحد بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران اعلام و محاسبه گردیده است، همچنین به استناد نامه شماره ۱۸۷ مورخ ۱۴۰۵/۰۱/۰۶ مدیر محترم بازرگانی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران، قیمت بین المللی فرآورده های نفتی و گازی تولیدی پالایشگاههای نفتی که به مصرف داخل می رسد در شرایط اضطرار معادل آخرین قیمت محاسبه شده قبل از تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۰۹ لحاظ گردیده است.

۶- میانگین نرخ تسعیر ارز از ۴۵۴٫۹۱۳ ریال در نه ماهه سال گذشته به ۷۰۰٫۰۱۱ ریال در دوره جاری (معادل ۵۴٪) افزایش یافته است .

۷- با توجه به اینکه بخشی از مفروضات پیش بینی عملکرد شرکت در ماه های آتی بر اساس روند گذشته و یا بر مبنای اتفاقات و پیش بینی های آینده لحاظ گردیده ، در صورت تاثیر هر گونه عوامل سیاسی یا تقاضای بازار بر نرخ های نفت خام یا فرآورده ها، می تواند بر عملکرد واقعی شرکت تاثیر گذار باشد ، که در این صورت اطلاعات لازم برای سهامداران محترم در سامانه کدال منتشر خواهد شد.