شرکت نفت بهران (سهامی عام)

گزارش سالانه هیئت مدیره به مجمع عمومی عادی سالیانه

سال مالی منتهی به ۱۴۰۲

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۱- کلیات ۵
۱-۱- گزیده اطلاعات مالی ۶
۱-۲- قوانین و مقررات موثر حاکم بر فعالیت شرکت: ۷
۱-۳-سرمایه و ترکیب سهامداران ۸
۱-۴- ماهیت شرکت و صنعت: ۹
۱-۴-۱- تاریخچه و موضوع فعالیت ۹
۱-۴-۲- ماهیت کسب و کار شرکت ۱۰
۱-۴-۳- عوامل مهم و تاثیرگذار بر صنعت ۱۰
۱-۵-فرصتها و تهدیدهای پیش روی شرکت ۱۱
۱-۵-۱-ریسک سرمایه ۱۱
۱-۵-۲- ریسک مالی ۱۲
۱-۵-۳- ریسک بازار ۱۲
۱-۵-۴-مدیریت ریسک ارز ۱۳
۱-۵-۵-ریسک تورم ۱۴
۱-۵-۶-ریسک حقوقی، قانونی و قراردادی ۱۴
۱-۵-۷-ریسک تامین مواد اولیه و تجهیزات فنی ۱۵
۱-۵-۸-ریسک اعتباری ۱۵
۱-۵-۹-ریسک نقدینگی و هزینه های مالی ۱۶
۱-۶-نقاط ضعف و قوت داخلی شرکت ۱۶
۱-۷-محصولات اصلی شرکت ۱۸
۱-۷-۱ -محصولات تولیدی، خدمات ارائه شده با توجه به نوع فعالیت شرکت ۱۸
۱-۷-۲-سابقه تولید محصول ۱۸
۱-۷-۳-فرآیند قیمتگذاری محصولات اصلی شرکت ۱۸
۱-۸-پروسه تولید هر یک از محصولات شرکت ۱۹
۱-۹-روش تولید مورد استفاده شرکت: ۱۹
۱-۱۰-مقایسه تکنولوژی تولید شرکت با تکنولوژی موجود در سطح کشور و جهان: ۱۹
۱-۱۱-مواد اولیه مورد استفاده شرکت: ۲۰
۱-۱۲-نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت: ۲۰

۱۳-۱-برنامه های توسعه کسب و کار شرکت ۲۲
۱-۱۳-۱-اهم پروژههای اجرا شده/ در حال اجرای شرکت و اهداف تعریف شده برای آنها به شرح ذیل میباشد: ۲۲
۲-۱۳-۱-برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع ۲۳
۱۴-۱-تاثیر شرایط اقتصادی جهانی و منطقهای بر شرکت ۲۴
۱۵-۱-اختراعات، علائم تجاری، حق چاپ، پروانه بهره برداری، پروانه تولید، گواهینامهها و ۲۴
۱۶-۱-کسب و کار فصلی شرکت: ۲۴
۱۷-۱-خدمات پس از فروش محصولات: ۲۴
۱۸-۱-تعداد کارکنان شرکت (منابع انسانی) ۲۴
۲- اطلاعات مربوط به وضعیت مالی و عملکرد مالی شرکت ۲۶
۱-۲-فهرست زمین و ساختمان ۲۶
۲-۲-سهام خزانه: ۲۷
۳-۲-دعاوی حقوقی با اهمیت له / علیه شرکت: ۲۸
۴-۲- بازار فروش شرکت و جایگاه شرکت در صنعت ۲۹
۱-۴-۲-جزئیات فروش ۲۹
۲-۴-۲-جایگاه شرکت در صنعت ۳۰
۵-۲-مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت ۳۱
۱-۵-۲-آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی) ۳۱
۲-۵-۲-وضعیت پرداخت های به دولت ۳۲
۳-۵-۲- وضعیت مطالبات از دولت: ۳۲
۶-۲-کیفیت سود شرکت: ۳۲
۷-۲-نسبتهای مالی ۳۴
۸-۲-وضعیت معافیتهای مالیاتی عملکرد شرکت: ۳۵
۹-۲-پرداخت سود ۳۶
۱۰-۲-تحلیل حساسیت سود ۳۶
۱۱-۲-سیاست تقسیم سود شرکتهای فرعی و وابسته ۳۸
۳-اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت ۳۹
۱-۳-وضعیت معاملات و قیمت سهام ۳۹
۲-۳-امتیاز و رتبه ناشر در بازار سرمایه و صنعت ۳۹

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۳-۳-بازارگردانی: ۳۹

۴-حاکمیت شرکتی ۴۰

۴-۱-نظام راهبری شرکت ۴۰

۴-۱-۱-اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره به شرح جدول زیر: ۴۰

۴-۱-۲-اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت شامل: ۴۱

۴-۲-اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات و کمیته ریسک ۴۱

۴-۲-۱-کمیته حسابرسی: ۴۱

۴-۲-۲-کمیته ریسک: ۴۲

۴-۲-۳-کمیته انتصابات: ۴۲

۴-۳-اصول حاکمیت شرکتی ۴۳

۴-۳-۱-گزارش اقدامات شرکت در رابطه با رعایت اصول حاکمیت شرکتی ۴۳

۴-۳-۲-اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته ۴۶

۴-۴-گزارش پایداری شرکت ۴۷

۴-۴-۱-گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت ۴۷

۴-۴-۲-گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسئولیت های اجتماعی ۴۸

۴-۴-۳-گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسائل محیط زیست ۵۰

۴-۴-۴-منظر مالی و اقتصادی ۵۱

۴-۵-اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع سال گذشته ۵۲

۴-۶-تشریح برنامه های راهبردی ۵۶

۴-۶-۱-چشم انداز، اهداف کلان و استراتژیهای اصلی شرکت نفت بهران ۵۶

۴-۶-۲-پروژه ها، طرحها و برنامه های توسعه ۵۷

۵-اطلاعات تماس با شرکت ۶۰

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام

شرکت نفت بهران (سهامی عام)

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت، مصوب اسفند ماه ۱۳۴۷ و ماده ۴۵ قانون بازار اوراق بهادار بدینوسیله گزارش درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ بر پایه سوابق، مدارک و اطلاعات موجود تهیه و به شرح ذیل تقدیم می‌گردد.

این گزارش به عنوان یکی از گزارش‌های سالانه هیئت مدیره به مجمع، مبتنی بر اطلاعات ارائه شده در صورت‌های مالی و سایر اطلاعات در دسترس طی سال مالی تا تاریخ این گزارش بوده و اطلاعاتی را در خصوص وضع عمومی شرکت و عملکرد و برنامه‌های هیئت‌مدیره فراهم می‌آورد.

به نظر اینجانبان اطلاعات مندرج در این گزارش، با تاکید بر ارائه منصفانه نتایج عملکرد هیئت مدیره و در جهت حفظ منافع شرکت و انطباق با مقررات قانونی و اساسنامه شرکت تهیه و ارائه گردیده است. این اطلاعات هماهنگ با واقعیت‌های موجود بوده و اثرات آنها در آینده تا حدی که در موقعیت فعلی می‌توان پیش‌بینی نمود، به نحو درست و کافی در این گزارش ارائه گردیده و هیچ موضوعی که عدم آگاهی از آن موجب گمراهی استفاده‌کنندگان می‌شود، از گزارش حذف نگردیده و به تایید هیئت مدیره رسیده است.

اعضاء هیئت مدیره	نماینده	سمت	امضاء
انرژی گستر سینا	آقای حمید رضا خلیلی	عضو هیئت مدیره و مدیر عامل (موظف)	.....
توسعه نفت و گاز صبا کارون	آقای عیسی اسحاقی	نائب رئیس هیئت مدیره (غیرموظف)	.....
پیوند تجارت آتیه ایرانیان	آقای سعید عینی	عضو هیئت مدیره (غیرموظف)	.....
ره نگار خاورمیانه پارس	آقای امید فرهنگی فر	عضو هیئت مدیره (موظف)	.....
بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	آقای حمید عسکری بشکانی	رئیس هیئت مدیره (غیرموظف)	.....

شرکت نفت بهران
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۱۰۸۴۴

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۱- کلیات

۱-۱- گزیده اطلاعات مالی

اطلاعات مالی تلفیقی	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	درصد تغییر	
				نسبت به ۱۴۰۱	نسبت به ۱۴۰۰
اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):					
درآمدهای عملیاتی	۲۲۵,۸۲۵,۰۰۱	۱۸۶,۳۲۷,۲۲۹	۱۲۱,۳۴۷,۱۰۲	۱۷	۴۶
سود عملیاتی	۴۲,۵۹۴,۴۷۲	۴۹,۵۴۷,۲۴۸	۳۰,۱۱۴,۰۷۹	(۱۶)	۲۹
درآمدهای غیرعملیاتی	۶۳۲,۲۴۹	۱,۵۶۱,۲۷۶	۴۳,۰۸۲	(۱۴۷)	۹۳
سود خالص – پس از کسر مالیات	۲۸,۲۰۸,۹۷۷	۴۲,۶۹۵,۲۹۸	۲۴,۹۲۹,۴۱۳	(۵۱)	۱۲
اصلاح اشتباه، تغییر در رویه-های حسابداری و تجدید طبقه بندی	۰	۰	۰		
وجوه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۳۲,۶۹۶,۰۹۰	۴۹,۳۴۷,۲۶۲	۳۰,۸۶۴,۵۹۶	(۵۱)	۶
اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):					
جمع داراییها	۱۳۱,۱۷۸,۷۴۷	۱۰۳,۰۸۴,۵۳۶	۷۷,۶۲۲,۸۱۸	۲۱	۴۱
جمع بدهی‌ها	۷۸,۴۴۲,۷۰۷	۴۲,۰۰۴,۷۸۲	۳۵,۵۸۶,۰۲۳	۴۶	۵۵
سرمایه ثبت شده	۱۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰	۳۴	۳۴
جمع حقوق صاحبان سهام	۵۲,۷۳۶,۰۴۱	۶۱,۰۷۹,۷۵۵	۴۲,۰۳۶,۷۹۵	(۱۶)	۲۰
اطلاعات مربوط به هر سهم:					
تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع	۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۴	۳۴
سود هر سهم – ریال	**۱,۵۷۱**	**۲,۳۷۷**	**۱,۳۸۹**	(۵۱)	۱۲
سایر اطلاعات :					
تعداد کارکنان – نفر (پایان سال)	۱,۷۹۸	۱,۷۴۱	۱,۶۸۲	۳	۶

اطلاعات مالی شرکت	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	درصد تغییر	
				نسبت به ۱۴۰۱	نسبت به ۱۴۰۰
اطلاعات عملکرد مالی طی سال (مبالغ به میلیون ریال):					
درآمدهای عملیاتی	۲۱۰,۷۸۸,۳۰۵	۱۷۶,۹۸۱,۷۸۸	۱۱۶,۴۶۳,۱۹۳	۱۶	۴۵
سود عملیاتی	۴۲,۴۲۹,۲۶۹	۴۹,۰۷۲,۲۷۱	۳۰,۲۲۹,۲۹۹	(۱۶)	۲۹
درآمدهای غیرعملیاتی	۹۰۶,۸۸۷	۱,۵۲۵,۷۵۲	۱۵۲,۶۷۴	(۶۸)	۸۳
سود خالص – پس از کسر مالیات	۲۸,۴۱۴,۱۴۱	۴۱,۴۵۵,۹۳۶	۲۵,۱۰۹,۳۰۶	(۴۶)	۱۲
اصلاح اشتباه، تغییر در رویه-های حسابداری و تجدید طبقه بندی	۰	۰	۰		
وجوه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۳۱,۵۷۴,۱۵۹	۴۹,۶۱۸,۶۶۳	۲۹,۹۹۲,۸۱۵	(۵۷)	۵
اطلاعات وضعیت مالی در پایان دوره (مبالغ به میلیون ریال):					
جمع داراییها	۱۲۲,۶۴۲,۲۲۲	۹۴,۴۰۸,۳۲۳	۷۳,۵۷۲,۱۳۳	۲۳	۴۰
جمع بدهی‌ها	۷۱,۸۵۷,۱۵۳	۳۵,۴۱۲,۲۱۲	۳۱,۸۹۳,۶۸۴	۵۱	۵۶
سرمایه ثبت شده	۱۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰	۳۴	۳۴
جمع حقوق صاحبان سهام	۵۰,۷۸۵,۰۶۹	۵۸,۹۹۶,۱۱۱	۴۱,۶۷۸,۴۴۹	(۱۶)	۱۸
اطلاعات مربوط به هر سهم:					
تعداد سهام در زمان برگزاری مجمع	۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۴	۳۴
سود هر سهم – ریال	**۱,۵۸۱**	**۲,۳۰۶**	**۱,۳۹۷**	(۴۶)	۱۲
سایر اطلاعات :					
تعداد کارکنان – نفر (پایان سال)	۱,۲۵۵	۱,۲۳۹	۱,۱۹۷	۱	۵

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۲-۱- قوانین و مقررات موثر حاکم بر فعالیت شرکت:

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از:

الف-قوانین، مقررات و سایرعوامل برون سازمانی

ب-مقررات درون سازمانی

اهم ضوابط و مقررات وضع شده طی سال مالی مورد گزارش که تاثیر قابل ملاحظه‌ای بر فعالیت شرکت داشته و یا انتظار می‌رود تاثیر قابل ملاحظه‌ای بر فعالیت شرکت داشته باشند، به شرح زیر است:

مصوبات قیمت گذاری، قانون تجارت، قانون بازار اوراق بهادار، قانون مالیات‌های مستقیم، قانون مالیات بر ارزش افزوده، قانون‌کار و تامین اجتماعی، قوانین صادرات و واردات، مصوبات سازمان حمایت از تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان، مصوبات و بخشنامه های پولی و ارزی بانک مرکزی، مقررات وزارت صمت، مقررات گمرکی در حوزه واردات و صادرات، قوانین مبارزه با پولشویی، قوانین ایمنی و محیط زیست و سایر دستورالعمل‌ها و قوانین ابلاغی از طریق سازمان‌های ناظر.

علاوه بر این موارد، در سالیان اخیر به دلیل افزایش میزان نظارت‌های سازمان‌های ناظر، ورود تمامی اطلاعات تولید و فروش به همراه ساز و کارهایی از قبیل درج شناسه رهگیری بر محصولات خودرویی و ثبت در سامانه‌های گوناگون نظیر جامع تجارت، سامانه جامع انبارها، سامانه بهین یاب، سامانه ثامن و سامانه مودیان مالیاتی الزامی شده است.

همچنین رعایت قوانین داخلی شامل اساسنامه شرکت، مصوبات مجامع سهامداران، مصوبات هیئت مدیره، آئین نامه‌های مالی و معاملاتی شرکت از جمله موارد قابل ذکر می باشد.

طی سال گذشته، قوانین متعددی در خصوص محصولات صادراتی صنعت (به خصوص روغن پایه) وضع و ابلاغ شده است. در مردادماه ۱۴۰۱ ستاد تنظیم بازار کشور طی نامه شماره ۶۰/۱۳۳۲۱۳ صادرات روغن‌های پایه فقط به میزان مازاد تقاضای عرضه شده در بورس مجاز دانست که تا نیمه اول سال ۱۴۰۲ جاری بوده است و در نیمه دوم سال ۱۴۰۲ تمدید نگردید. همچنین شورای رقابت و وزارت صمت در چند مرحله به تعیین کف عرضه هفتگی روغن پایه توسط ۴ شرکت دارای پالایشگاه و نحوه خرید سایر شرکت‌ها در بورس کالا پرداختند. طی مصوبه جلسه شماره ۵۵۶ شورای رقابت مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۰، سهمیه هفتگی عرضه ۴ شرکت از ۱۲۰۰ تن به ۴۰۰۰ تن افزایش یافته و سهم بهران ۵۰۰ تن در هفته تعیین گردید که در سال ۱۴۰۲ تمدید شده است.

وضع عوارض/ مالیات بر صادرات نیز طی یک سال گذشته چندین نوبت دچار تغییر شده است. در راستای دستورالعمل بند "ز" تبصره ۶ قانون بودجه ۱۴۰۲ کل کشور، ستاد تنظیم بازار در مردادماه ۱۴۰۱ برای صادرات روغن پایه ۱۵٪ عوارض منظور کرد. سپس با اعتراض شرکت‌های صادراتی نرخ این عوارض به ۰٫۵٪ کاهش یافت؛ اما هیئت محترم وزیران در نامه شماره ۶۸۷۶۲/ت۹۱۳۸۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۱، نرخ عوارض روغن پایه را از ۰٫۵٪ به ۵٪ افزایش داد. در ادامه هیئت تخصصی صنایع دیوان عدالت اداری در تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۳ به موضوع ورود کرده و ضمن تعیین ۰٫۵٪ به عنوان سقف عوارض صادراتی، ارقام بالاتر را برخلاف مقررات و موجب تضییع حقوق شرکت‌های صادراتی دانسته است. در جدیدترین تصمیم نیز وزارت امور اقتصاد و دارایی در نامه شماره ۱۲۶/۱۴۰۲/۱۳۲۸۵۴۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۹/۲۱، بر برقراری مجدد عوارض صادرات مواد خام و نیمه خام به میزان ۵٪ برای روغن پایه و اکستراکت و ۱۰٪ برای اسلک واکس تاکید نموده است. همچنین طبق بخشنامه جدید وزارت اقتصاد طی نامه شماره ۲/۱۰۶۲۱۶ نیز، از ابتدای مهر ماه سال ۱۴۰۲ مقرر گردید که ۲ درصد علی الحساب مالیات صادرات مواد خام و نیمه خام پرداخت گردد که این موضوع در تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۱۵ متوقف گردید.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۳-۱-سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس مبلغ ۲۲۵ میلیون ریال شامل تعداد ۳۰۰۰ سهم به ارزش اسمی هر سهم ۷۵۰۰۰ ریال بوده است که تا انتهای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ طی چند مرحله به شرح جدول ذیل به مبلغ ۱۸,۰۰۰ میلیارد ریال شامل ۱۸,۰۰۰ میلیون سهم ۱۰۰۰ ریالی افزایش یافته است. شایان ذکر است که شرکت برنامه افزایش سرمایه از محل سود انباشته را دنبال می کند که در جهت تأمین مالی پروژه های سرمایه ای و اصلاح ساختار مالی صرف خواهد شد.

تغییرات سرمایه شرکت طی ۵ سال اخیر به شرح جدول زیر است.

تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۹۲/۱۲/۲۰	۶۰٪	۹۶۰,۰۰۰	سود تقسیم نشده
۱۳۹۳/۰۷/۲۹	۱۰۸٪	۲,۰۰۰,۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات
۱۳۹۶/۱۲/۲۶	۳۰٪	۲,۶۰۰,۰۰۰	آورده نقدی و مطالبات
۱۴۰۰/۰۱/۰۸	۳۶۰٪	۱۱,۹۵۰,۰۰۰	سود انباشته و تجدید ارزیابی
۱۴۰۲/۱۲/۲۶	۵۰,۶۲٪	۱۸,۰۰۰,۰۰۰	سود انباشته

همچنین سهامداران دارای مالکیت بیش از ۱٪ سهام شرکت در پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹و تاریخ تایید گزارش به شرح جدول زیر است:

سهامداران عمده شرکت (بالای یک درصد)					
ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۳/۰۴/۱۰	
		تعداد سهام	درصد	تعداد سهام	درصد
۱	بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	۵,۴۰۶,۳۷۷,۴۱۵	۳۰.۰۴	۵,۴۰۶,۳۷۷,۴۱۵	۳۰,۰۴
۲	شرکت انرژی گستر سینا	۳,۸۰۵,۶۵۵,۸۰۶	۲۱.۱۴	۳,۸۰۵,۶۵۵,۸۰۶	۲۱,۱۴
۳	شرکت گروه پتروشیمی تابان فردا	۲,۷۴۰,۰۶۶,۹۳۶	۱۵.۲۲	۲,۷۴۰,۰۶۶,۹۳۶	۱۵,۲۲
۴	شرکت سرمایه گذاری توسعه ملی	۲۶۲,۳۸۴,۷۴۵	۱.۴۶	۲۵۸,۸۲۲,۱۳۸	۱,۴۴
۵	شرکت پالایش نفت تهران	۱۷۹,۹۹۹,۹۹۹	۱.۰۰	۱۷۹,۹۹۹,۹۹۹	۱,۰۰
۶	سایر سهامدار حقوقی	۱,۳۱۹,۳۸۱,۴۹۱	۷.۳۳	۱,۳۴۱,۴۸۴,۶۹۶	۷,۴۵
۷	سایر سهامدار حقیقی	۴,۲۸۶,۱۳۳,۶۰۸	۲۳.۸۱	۴,۲۶۷,۵۹۳,۰۱۰	۲۳,۷۱
	جمع	۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۴-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

۱-۴-۱- تاریخچه و موضوع فعالیت

گروه شامل شرکت نفت بهران(سهامی عام)-شرکت اصلی و شرکت‌های فرعی آن است. شرکت نفت بهران (سهامی عام) در سال ۱۳۴۵ تأسیس و تحت شماره ۱۰۸۴۴ به نام شرکت سهامی تولید وتصفیه روغن در اداره ثبت شرکت‌های تهران به ثبت رسیده و در تاریخ ۱۳۶۳/۰۹/۱۲ نام شرکت به پالایش روغن تهران (سهامی عام) و مجدداً برابر صورتجلسه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۷۰/۰۲/۰۴ نام شرکت به شرکت نفت بهران(سهامی عام) تغییر یافته است. شرکت در تاریخ ۱۳۶۹/۰۱/۰۶ در بورس اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است. شرکت از واحد های تجاری فرعی شرکت انرژی گستر سینا است و واحد نهایی گروه ، بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی می‌باشد. مرکز اصلی شرکت در تهران خیابان شریعتی، خیابان دستگردی و کارخانه آن در شهرری، سه راه خیر آباد و خط تولید فورفورال واقع در شوشتر، جاده کشت و صنعت کارون روبروی کارخانه نئوپان کارون و شناسه ملی شرکت ۱۰۱۰۰۴۳۴۴۸۴ می‌باشد.

طبق ماده ۲ اساسنامه، موضوع فعالیت شرکت عبارت است از:

۱ – تاسیس، ساخت و اداره نمودن پالایشگاه روغن موتور و روغن‌های صنعتی و محصولات جانبی آن در ایران و تخلیط و بسته‌بندی ظروف مربوطه.

۲ – تحصیل، وارد کردن و به طریق دیگر نگهداری و استفاده از مواد اولیه و واسطه‌ای به منظور ساختن روغن موتور و فرآورده‌های مشتقه و یا حاصله از آنها و تهیه ظروف مربوط به آن، تخلیط، بسته‌بندی، حمل و نقل، انبار کردن، بفروش رساندن، واگذار کردن و به طریق دیگر نگهداری و استفاده از روغن‌های موتور کشاورزی، صنعتی، تصفیه شده، گریس، واکس و فرآورده‌های مشتقه و یا حاصل از آن‌ها مانند حشره کش، روغن ترمز و ضدیخ که در کارخانه شرکت تولید و ساخته می‌شود و اجرای هرگونه تفحص و آزمایش که ارتباط به این امر داشته باشد.

۳ – تحصیل، وارد کردن، ساختن، مجهز نمودن، تغییر شکل دادن، کرایه کردن، اجاره، رهن، فروش و هرگونه معامله نسبت به اموال منقول و غیر منقول که برای انجام امور فوق لازم و یا مفید باشند.

۴ – اقدام به هرگونه عملی که برای تحصیل، حفاظت، توسعه و استفاده از هر نوع امتیاز، روش، طرح، اجاره نامه، علائم تجاری و سایر حقوق مشابه که مربوط به ساختن و توزیع کردن و فروش محصولات مذکور در فوق باشد.

۵ – به طور کلی مبادرت به کلیه امور صنعتی و مالی که با موضوع شرکت بشرح مندرج فوق ارتباط داشته باشد.

۶ – تحصیل محصول و عرضه انواع حلال‌ها و مواد افزودنی مرکب، صنعت روانسازها و سایر مواد شیمیایی.

۲-۴-۱- ماهیت کسب و کار شرکت

تردد بیش از ۲۳ میلیون وسیله نقلیه در سراسر کشور از سویی و فعالیت صنایع متعددی مانند فولاد، سیمان، کاشی، خودرو، قطعه‌سازی، نفت و گاز و پتروشیمی و صنایع تولید و انتقال برق از سویی دیگر ایران را جزء ۱۰ کشور اول مصرف کننده روانکارها در جهان قرار داده است. با توجه به جایگاه بهران و نیازهای مشتریان، هم‌اکنون تعداد محصولات شرکت نفت بهران به بیش از ۹۰۰ قلم رسیده که در بسته‌بندی‌های مختلف از ۱ تا ۱۰۰۰ لیتر تولید و عرضه می‌شوند. به صورت کلی، محصولات تولیدی شرکت و مصارف آن‌ها در جدول زیر ارائه شده است.

ردیف	لیست محصولات	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	مقدار تولید (متر مکعب)	ظرفیت تولید	نحوه تحویل محصول	مصارف
۱	انواع روانکار(خودرو، صنعتی و ...)	اصلی	۳۷۵،۰۹۱	۳۷۰،۷۸۷	درب کارخانه	این گروه محصولات، محصولات نهایی شرکت می باشد که در انواع خودرو و نیازهای تخصصی بخش وسیعی از صنایع استفاده می شود.
۲	انواع پارافین وکس	اصلی	۷۲،۶۳۶	۷۱،۶۸۵	فوب خلیج فارس	این گروه محصولات در صنایع مختلف نظیر صنایع دارویی، آرایشی، بهداشتی، تزئینی و ... مورد مصرف قرار می گیرد.
۳	فورفورال اکسترکت	فرعی	۱۷۴،۸۳۹	۱۲۳،۶۲۹	فوب خلیج فارس	محصول اکسترکت عمدتاً در صنایع لاستیک سازی مصرف می گردد.
٤	ضدیخ	اصلی	۳،۳٤۳	۲٤،۱۵۰	درب کارخانه	ضدیخ یا همان سیالات خنک کننده که در خودروها و صنایع علاوه بر خنک کاری نقش ضد جوش و ضد خوردگی را دارد.

به منظور تسهیل دسترسی مصرف‌کنندگان نهایی به محصولات شرکت، محصولات شرکت از طریق عاملین فروش، فروش مستقیم به صنایع، بورس کالا، دفاتر ۹ گانه مهندسی فروش در سطح کشور و توزیع مویرگی محصولات در ۱۰ استان توسط شرکت بازرگانی بهران در اختیار مصرف‌کنندگان قرار می‌گیرد. محصولات صادراتی بهران نیز به بیش از ۲۵ کشور در قاره‌های آسیا، اروپا و آفریقا ارسال می‌گردد.

۳-۴-۱- عوامل مهم و تاثیرگذار بر صنعت

نوسانات جهانی نفت و فرآورده‌های نفتی، تغییرات نرخ ارز و قوانین مربوطه، قوانین بالادستی (از جمله نرخ‌گذاری محصولات خودرویی داخلی، عوارض صادراتی، قوانین گمرکی، قوانین مالیاتی و ...)، تحریم‌های بین‌المللی و تغییرات تکنولوژی از مهم‌ترین عوامل تاثیرگذار بر صنعت می‌باشد.

۵-۱-فرصت‌ها و تهدیدهای پیش روی شرکت

مدیریت ریسک شرکت توسط مجموعه‌ای از کارشناسان و خبرگان در حوزه‌های اصلی مرتبط با ریسک و عدم ناطمینانی های داخلی و خارجی منطبق بر پروفایل ریسک شرکت به صورت مستمر ارزیابی و و بررسی می‌شود. کمیته ریسک در شرکت نفت بهران سابقه طولانی دارد و همچنون دوره های گذشته، این کمیته در دوره سپری شده از سال ۱۴۰۲ با برگزاری ۱۲ جلسه رسمی و جلسات متعدد کارشناسی و تخصصی، به صورت مداوم ریسک‌های جامع مرتبط با شرکت را بررسی نموده و اقدامات لازم برای پوشش ریسک را برنامه ریزی نموده و پس از اخذ مصوبه هیات مدیره شرکت به مرحله اجرا می رساند.

گزارش‌های ریسک مذکور شامل تجزیه و تحلیل متغیرهای اساسی بر حسب احتمال و شدت اثر است. این ریسک‌ها شامل ریسک‌های مالی (اعتبار مالی و نقدینگی) و ریسک‌های اقتصادی (شامل ریسک هزینه مالی، نوسانات نرخ ارز، نوسانات قیمت سهام، نرخ تورم، ریسک بازار) و ریسک های عملیاتی می‌باشد. ارزیابی ریسک به صورت تخصصی بر اساس مخاطرات دسترسی به اهداف اصلی سازمان و اهداف واحدهای وظیفه‌ای و تحولات محیطی به صورت مستمر انجام گرفته و برای ریسک‌های بارز شرکت سیاست‌ها و اقدامات پوشش ریسک اتخاذ می‌گردد. این سیاست‌ها در راستای حذف، کاهش اثر، انتقال اثر و یا پذیرش ریسک در بازه مورد بررسی می‌شود. گزارشات کمیته ریسک پس از جمع‌بندی‌ها، در هیئت مدیره طرح و نظرات هیئت مدیره در ارزیابی و مدیریت ریسک‌ها لحاظ می‌گردد.

همچنین کمیته ریسک شرکت بر اقدامات برنامه‌ریزی شده برای مدیریت ریسک نظارت نموده و در صورت لزوم بازنگری در اقدامات انجام می‌گیرد. هدف شرکت از ایجاد ساختار ریسک، حداقل کردن احتمال و اثر ریسک بر فعالیت‌های اصلی در راستای صیانت از حقوق ذینفعان شرکت است. علاوه بر بررسی ریسک‌های جامع کسب و کار، ساختار بررسی ریسک‌های فرایندی بر اساس روش FMEA به صورت جامع و برای تمامی فرایندهای اصلی سازمان به صورت دوره‌ای انجام می‌گیرد تا ریسک‌های فرایندی نیز مدیریت گردند.

گزارشات ریسک‌های فرایندی در کمیته جامع ریسک ارائه و مورد بررسی قرار می‌گیرد. همچنین شرکت با بررسی روندهای اساسی کسب و کار در سطح کشور و جهان، دورنمای ریسک و عدم اطمینان را رصد کرده و برنامه‌ریزی کلان مبتنی بر سناریو و آینده پژوهی را انجام می‌دهد.

در دوره جدید، فرایند مدیریت ریسک شرکت طی برنامه بهبود مصوب شده در هیئت مدیره، جهت انطباق بیشتر با استاندارد ISO31000 در حال استقرار است. همچنین در راستای کاهش ریسک عملیاتی روش اجرایی مدیریت امنیت فرایندی (Process Security Management) با استانداردهای جهانی در حال پیاده‌سازی است. همچنین دستورالعمل ایجاد کمیته ریسک بر اساس ابلاغیه بورس در حال برنامه ریزی اجرا گردیده است و منشور کمیته ریسک متناسب با الزامات بورس در حال اجرا می‌باشد.

۱-۵-۱-ریسک سرمایه

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند در حین حداکثر کردن بازده ذینفعان، از طریق بهینه-سازی تعادل بدهی و سرمایه قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت از خالص بدهی و حقوق مالکانه تشکیل می شود و شرکت در معرض هیچ گونه الزامات سرمایه تحمیل شده از خارج از شرکت نیست.

کمیته مدیریت ریسک شرکت، ساختار سرمایه شرکت را در دوره‌های سه ماهه بررسی می کند. به عنوان بخشی از این بررسی، این کمیته هزینه سرمایه و ریسک های مرتبط با هر طبقه از سرمایه را مدنظر قرار می دهد. در راستای بهینه کردن ساختار سرمایه شرکت، در اواخر سال ۱۴۰۲، افزایش سرمایه ۵۱ درصدی از محل سود انباشته در مجمع فوق العاده تصویب گردید.

۲-۵-۱- ریسک مالی

در سال ۱۴۰۲ به دلیل افزایش قیمت مواد اولیه، افزایش نرخ ارز و تورم، بهای تمام شده به میزان ۳۱٪ رشد یافته است و با توجه به دورنمای تغییرات قیمت نرخ ارز و همچنین قیمت جهانی فرآورده های نفتی، انتظار می رود طی سال ۱۴۰۳ نیز افزایش قیمت مواد اولیه افزایش یابد. از طرف دیگر انتظار می رود رشد قیمت ها در بازارهای مختلف و تغییرات در تخصیص ارز دولتی و ارز نیمایی، بهای تمام شده و هزینه های سرمایه گذاری ها را افزایش دهد که نتیجه آن افزایش نیاز به سرمایه در گردش است. لذا در راستای پایداری کسب و کار و حفظ سودآوری برنامه هایی برای بهینه سازی فرایندهای کسب و کار انجام شده و در حال تکمیل می باشد. اقداماتی از قبیل رشد مقداری فروش به میزان ۳٪، پیگیری یارانه اختصاص یافته برای جبران افزایش قیمت لوبکات در نیمه دوم سال ۱۴۰۲، مذاکرات برای اخذ مجوز افزایش قیمت متناسب با رشد بهای تمام شده، افزایش ارزش افزوده صادرات و هم چنین بهینه کردن سبد فروش بخشی اقدامات تعریف شده برای مقابله با این ریسک است. البته سودآوری نسبتاً مناسب به رغم تهدیدهای محیطی و برنامه ریزی دقیقتر در مدیریت نقدینگی تا حدودی ریسک های مالی راکنترل کرده و در محدوده مناسبی نگاه داشته است. در مجموع به دلیل توان مالی شرکت و رتبه اعتباری آن و همچنین با توجه به شاخص های نقدینگی و بدهی شرکت، سطح این ریسک به دلیل عدم اثرگذاری بر فعالیت های عملیاتی شرکت در سطح متوسط ارزیابی می شود. پایش عوامل محیطی و رصد شاخص های ریسک برای اقدامات مناسب در جهت کنترل این ریسک در دستور کار کمیته ریسک شرکت قرار دارد.

۳-۵-۱- ریسک بازار

ریسک بازار یکی از مهم ترین ریسک های شرکت به حساب می آید و از این رو یکی از نقاط تمرکز در تجزیه و تحلیل کمیته ریسک می باشد. با توجه به اهداف و استراتژی های شرکت، به طور مستمر ریسک های مرتبط با بازار در بازده زمانی بلندمدت و کوتاه مدت بررسی می شود و برنامه ای مدیریت بازار و فروش متناسب با آن بازنگری می شود. از این رو رویکرد شرکت نفت بهران به عنوان رهبر بازار روانکارها در بازار، بهینه سازی سبد فروش، ارتقای کیفیت مدیریت شبکه توزیع، برندسازی، تداوم کیفیت، تنوع و نوآوری در محصولات، ارائه خدمات مناسب همراه محصول را به عنوان رویکردهای اصلی خود انتخاب نموده است و بسته به شرایط بازار تغییرات مقتضی در اقدامات خود را تصویب و اجرا می کند. در بررسی های کمیته ریسک به صورت مستمر، عملکرد رقبا و شبکه توزیع و عوامل موثر بر بازار روانکارها مورد بررسی قرار می گیرد و ریسک ها و فرصت های بازار شناسایی شده و در قالب سناریوهای مختلف تحلیل می شود. نتایج سناریوها برنامه های بهبود در این حوزه را تحت تأثیر قرار می دهد. عملکرد شرکت در دوره سال ۱۴۰۲ که سهم مقداری بازار روانکارهای خودرویی ۴۲ درصد و سهم بازار روانکارهای صنعتی ۳۸ درصد است و سهم درآمدی این محصولات به ترتیب ۴۵ و ۳۸ درصد است.

همچنین شرکت به صورت مستمر وضعیت بازار در سطوح مختلف را مطالعه نموده و سیاست های مناسب برای بهره گیری از فرصت های بازار، هدایت نیروهای بازار به سمت مطلوب و ارتقای جایگاه برند بهران اتخاذ و اجرا می نماید. همچنین تغییرات محیطی و اثر آن بر شدت رقابت در بازار را مورد بررسی قرار می دهد.از اواخر شهرویرماه ۱۴۰۲ نرخ ارز مورد محاسبه در خرید لوبکات و واردات مواد اولیه افزایش یافت. شرکت برنامه هایی از قبیل بهینه سازی سبد محصولات، مذاکرات برای افزایش قیمت محصولات نهایی، بهینه کردن سبد صادراتی و سبد محصولات صنعتی (که مشمول قیمت گذاری نمی باشد) و همچنین بهینه کردن خرید و مصرف مواد اولیه وارداتی را به مرحله اجرا رساند . همچنین شرکت نفت بهران در جهت حفظ جایگاه رهبری و همچنین تقویت برند در کنار رعایت مسئولیت های اجتماعی خود، همچنان الزامات و تکالیف خود را جهت عرضه مطمئن و با ثبات ایفا نموده است. علاوه بر این شرکت نفت بهران با بهینه نمودن سبد محصولات خود در بازار، علیرغم تأمین نیاز مشتریان خود توانسته تا در مجموع سودآوری مناسبی از فروش محصولات در بازار کسب نماید. با توجه به تحولات محیطی در بازار و هدف گذاری سازمان

های ناظر، احتمال کنترل مقداری در سال ۱۴۰۳ نیز وجود دارد که برنامه هایی برای کاهش اثرات این رویداد برنامه ریزی شده است.از جمله اقدامات در راستای کاهش ریسک بازار، اجرای طرح های توسعه ای در خطوط بسته بندی و بلندینگ و تخصیص بهینه محصولات در بازار، توانمندی شرکت در ایجاد سود از طریق توسعه حجمی و کیفی تولید و فروشارتقا یافته است. همچنین شرکت اقدامات عملیاتی خود را با نیازهای و انتظارات بازارهای هدف هماهنگ می نماید. این در حالی است که علاوه بر ایفای مسئولیت های شرکت در بازار داخلی، سیاست های بازاریابی و فروش در جهت افزایش ارزش افزوده محصولات و تخصصی نمودن محصولات و همچنین تمرکز بر صادرات برند محور در حال پیگیری است. همانند سال‌های گذشته در سال ۱۴۰۲ نیز، مدیریت مستمر سبد محصولات و گسترش سهم فروش محصولات با حاشیه سود بالاتر منجر به حفظ رهبری بازار از یک طرف و سودآوری پایدار از طرف دیگر شد و به دلیل پوشش نیازهای مشتریان در این دوره، توانمندی جایگاه بهران نزد مشتریان برای تداوم سودآوری در آینده به خوبی حفظ شده است. علاوه بر این راه اندازی ثبت کد یکتا در محصولات و همچنین تغییر ظروف شرکت در جهت افزایش ویژگی های اطمینان ساز آن، منجر به کاهش احتمال ریسک تخلفات و تقلب در بازار گردید که جزو برنامه های تعریف شده کمیته ریسک بوده است. همچنین ثبت تمامی اطلاعات در سامانه جامع تجارت و عدم فروش به عاملین با میزان شفافیت پایین، باعث تسریع چرخش محصولات در شبکه توزیع شده و نیازهای مصرف کنندگان با کیفیت بالاتری تأمین می گردد.

علیرغم شدت و تنوع ریسک های محتمل در بازار به خصوص قیمت گذاری دستوری، وضع عوارض صادرات، مشکلات عدم تعادل در بازار به دلیل تفاوت قیمت ذاتی و اسمی محصولات، و به رغم کسب رضایت نسبی ذینفعان شامل مشتریان، مصرف کنندگان و نهادهای ناظر، سطح ریسک بازار با توجه به سناریوهای آتی بازار و تداوم تهدیدهای موضوعه، همچنان در محدوده ریسک نسبتا بالا ارزیابی شده است و برنامه ها و اقدامات برای رصد، کنترل و مدیریت اثرات این ریسک ها به صورت مستمر و با اولویت در دستور کار کمیته ریسک قرار دارد.

۴-۵-۱-مدیریت ریسک ارز

در راستای مدیریت ریسک ارزی شرکت، بر اساس برنامه ریزی دقیق جهت ایجاد تعادل میان تامین مواد اولیه ارزی و فروش صادراتی انجام می شود. در نتیجه این اقدامات، آسیب پذیری شرکت از نوسان نرخ ارز کاهش می یابد. با توجه به سودآوری بخش صادرات بهران، توسعه درآمدهای ارزی از طریق افزایش ارزش افزوده محصولات صادراتی و سیاست تعادل ارزی بهران در کنار پوشش نیازهای بازار داخلی دنبال شده است. در سال ۱۴۰۲ محدودیتهای مقداری و تعرفه ای بر صادرات روغن پایه و سایر محصولات اعمال گردید به نحوی که صادرات روغن پایه در نیمه نخست سال بسیار کاهش یافت. با این وجود سیاست‌های شرکت در بهینه کردن سبد صادرات در نیمه دوم سال باعث شد تا درآمد ارزی شرکت نفت بهران در سال ۱۴۰۲ حدود ۱۰۰ میلیون دلار بوده که به عنوان منبع ارزی برای واردات مواد اولیه و افزونی ها استفاده شده است. این موضوع ریسک نوسانات ارزی برای شرکت را کاهش داده است. در سال ۱۴۰۲ صادرات روغن پایه منوط به عرضه این محصول در رینگ داخلی بورس کالا شد و علیرغم افزایش میزان عرضه صنعت در بورس کالا، میزان تقاضای خرید این محصول نیز افزایش یافت به نحوی که میزان خرید روغن پایه از بورس بالاتر از توان مصرف تولید کنندگان بوده است. همچنین عدم شمول معافیت های صادراتی برای برخی از محصولات برقرار شده است که در واکنش شرکت بهینه سازی سبد صادرات را در دستور کار قرار داده است. از طرف دیگر رویدادهای بازار ارز که با افزایش زیاد در نرخ ارز بازار و افزایش نسبتا متناسب در بازار متشکل ارزی همراه بوده، اثرات مثبت و منفی در صادرات و واردات شرکت داشته است و انتظار می رود در سال ۱۴۰۳ نیز ادامه یابد. در مجموع با توجه به احتمال نوسانات بالا در نرخ ارز در دوره های آتی و سیاست های ارزی بانک مرکزی و محدویت های صادراتی وضع شده، سطح ریسک های مرتبط با ارز بالا ارزیابی می شود.

با توجه به اینکه تغییرات نرخ ارز چه به لحاظ کاهش و چه لحاظ افزایش فرصتها و تهدیدهایی برای شرکت ایجاد می کند، برنامه ریزی سناریو در این زمینه انجام می شود تا در صورت تغییرات در بازه های مختلف، برنامه های پاسخ به سرعت اجرایی شوند. همچنین در بخش های با ارز بری بالاتر، برنامه های کاهش حداکثری مصارف ارزی با شرط عدم کاهش کیفیت و حفظ منافع شرکت در جریان است. برخی از اقدامات شرکت باعث شده که در زمینه هزینه های سرمایه گذاری ارزی صرفه جویی انجام شود و برخی از ماشین آلات و تجهیزات مورد نیاز پروژه های شرکت داخلی سازی شود. اما با توجه به حساسیت شرکت و بازار به کیفیت محصولات، منابع ارزی با اولویت تأمین روغن های پایه و مواد افزودنی خارجی مصرف می شود. همچنین کمیته داخلی سازی و همکاری با شرکت های دانش بنیان برای داخلی سازی برخی تجهیزات و قطعات ادامه می‌یابد. علیرغم برنامه های تدوین شده در جهت پاسخ به این ریسک، با توجه به احتمال بالا در تغییرات این متغیر، میزان این ریسک همچنان بالا ارزیابی شده است تا حساسیت و واکنش به ریسک مذکور در شرکت در حالت با هوشیاری بالا حفظ گردد به همین دلیل تحلیل حساسیت ریسک نرخ ارز به صورت مستمر در حال انجام است.علیرغم برنامه‌های تدوین شده در جهت پاسخ به این ریسک، با توجه به احتمال بالا در تغییرات این متغیر، میزان این ریسک همچنان بالا ارزیابی شده است.

۵-۵-۱-ریسک تورم

ریسک تورم باعث تشدید ریسک های نرخ ارز، نرخ بهره و ریسک نقدینگی می شود؛ اما از آنجایی که این متغیرها به صورت مجزا در ساختار مدیریت ریسک بررسی می گردند، اثرات این شاخص ها به صورت تخصصی در سرفصل خود بررسی می شوند. با توجه به این که حدود ۹۳٪ بهای تمام شده تولیدات شرکت مربوط به مواد اولیه (عمدتا لوبکات و مواد افزونی) بوده و عمدتاً تحت تأثیر نرخ ارز موثر شرکت است، اثر هزینه هایی که به صورت مستقل به نرخ تورم حساسیت دارد نسبتا کم است. با توجه به احتمال تداوم نرخ تورم بالا در کشور و عدم تناسب رشد درآمدهای ثابت متناسب با آن، کاهش قدرت خرید مصرف کنندگان مورد انتظار است که یکی از نتایج آن طولانی تر شدن زمان تعویض روانکارها می باشد. از طرف دیگر الزام به کاهش بهای تمام شده ممکن است در برخی صنایع از جمله تأمین کنندگان ملزومات موجب افت کیفیت مواد داخلی و اختلال در دسترسی به آن ها شود. در مقابل با توجه به افزایش قیمت دارایی ها از جمله قیمت خودرو و افزایش اهمیت نگهداری آن از نقطه نظر مصرف کنندگان، کیفیت روانکارها اهمیت بیشتری می یابد.

با توجه به اقدامات و فعالیت های شرکت در زمینه کاهش ریسک های ناشی از تورم، به رغم پیش بینی رشد تورم در ماه های آتی، سطح اثرگذاری ریسک کم ارزیابی و در مجموع ریسک تورم در شرکت نفت بهران نسبتا بالا ارزیابی شده است. بهینه سازی مستمر سبد محصولات، برنامه های مهندسی ارزش برای افزایش ارزش افزوده محصولات از دیگر برنامه های شرکت است که به مهار این ریسک نیز کمک می کند.

۶-۵-۱-ریسک حقوقی، قانونی و قراردادی

ریسک‌ها و مشکلات و موانع و محدودیت‌های ناشی از قوانین و مقررات ملی و بین المللی، الزامات حقوقی، قانونی، چالش‌ها و تعارضات قراردادی، مسایل ناشی از قراردادهای منعقده با کارفرمایان و سرمایه‌گذاران، روابط حقوقی با شرکاء تجاری، پیمانکاران، تامین‌کنندگان و خریداران شامل ریسک حقوقی، قانونی و قراردادی می‌باشد.

ریسک حقوقی قانونی و قراردادی تشدیدکننده ریسک های استراتژی خارجی، اعتبار مالی، هزینه مالی و اعتبار اسمی و ذینفعان می باشد. از سال‌های گذشته با توجه به تغییر برخی از رویه های دولت، تغییرات دستورالعمل ها و آیین نامه ها ایجاد گردید که مشکلات عملیاتی و فنی برای شرکت ایجاد نمود. از جمله اعمال سلیقه در تخصیص مجزو افزایش قیمت، الزام به عرضه محصولات صادراتی در بورس کالا، تعیین لیست مقدار الزامی برای فروش، تغییرات متعدد در تعرفه های صادراتی، تغییرات در قانون مالیاتی و شمول به صادرات برای برخی از محصولات صادراتی

و ... باعث گردید تا نیاز به تغییر برخی از فرایندهای عملیاتی در شرکت وجود داشته باشد. کمیته ریسک با اگاهی از عدم انعطاف پذیری قوانین و مقررات و عدم تطابق مطلوب با فرآیندهای شرکت و همچنین آگاهی از تغییرات، تلاش می کند عکس العمل مناسب در ارتباط با روند عملیات جاری شرکت را شناسایی و اقداماتی برای بهبود و کاهش احتمال یا ریسک ایجاد شده برنامه ریزی نماید. این موضوع تحت عنوان پاسخگویی در کنار افزایش سطح انعطاف پذیری سازمانی در دستور کار قرار دارد. از جمله در مورد الزامات به ورود اطلاعات در سامانه های اطلاعاتی، شرکت ترتیبی اتخاذ نموده است که نیازهای اطلاعاتی سامانه های اطلاعاتی با حداقل اثر بر اهداف سازمانی تأمین گردد. همچنین الزامات عرضه محصولات داخلی، رعایت قوانین بورس کالا، قوانین ارزی و ... با دقت بالا و لحاظ منافع همه ذینفعان رعایت شده است.

از جمله سایر تغییرات شناسایی شده می توان به تغییر قواعد گمرکی، تخصیص ارز، تخصیص سهمیه مواد اولیه (از جمله لوبکات، MEG، ورق فولادی، پلی اتیلن و ...)، قوانین مرتبط با تغییر قیمت محصولات، قوانین مالیاتی، حسابرسی مالیاتی و ... اشاره کرد که با تغییرات مستمر، موجب افزایش ریسک فعالیت شرکت شده و بخشی از توان نیروی انسانی و مدیریتی را معطوف به حل این مشکلات کرده است. در دوره جاری کمیته مدیریت ریسک اقداماتی را برای ارتقای سطح رصد تغییرات قوانین و مقررات و پاسخگویی سریع به آن پیشنهاد نمود که اثرات اجرای آن ها منجر به کاهش سطح ریسک عدم انطباق با قوانین به سطح متوسط شده است. برنامه های مدیریت ریسک در این زمینه، شامل تقویت ساختار رصد متغیرهای محیطی و افزایش توان پیش بینی وقایع آتی از طریق سناریونگاری است.

۷-۵-۱-ریسک تامین مواد اولیه و تجهیزات فنی

تنوع گسترده محصولات و لزوم تامین طیف گسترده‌ای از مواد، ملزومات و تجهیزات، محدودیت در تأمین نیاز پروژه‌های توسعه‌ای و قطعات یدکی به دلیل مشکلات مبادلات بازرگانی خارجی، افزایش مشکلات بیمه‌ای و لجستیکی تشدید مشکلات نقل و انتقال بانکی و مقررات ارزی موجب شده تا تأمین مواد و تجهیزات، یکی از ریسک‌های اصلی بهران باقی بماند. همچنین تغییرات و نوسانات قیمت در بازار، فرایند تأمین را طولانی و پیچیده‌تر می‌نماید.اقداماتی از جمله افزایش ذخیره اطمینان، استفاده از ظرفیت‌های حمل و نقل ریلی با توجه به هزینه کمتر و اطمینان بالاتر و افزایش تعداد تأمین‌کنندگان مجاز در جهت کنترل ریسک در دوره‌های گذشته انجام شده است که تا حدی اثرات این ریسک را کاهش داده است. همچنین رویکرد تنوع تأمین‌کنندگان و روش‌های حمل ترکیبی از جمله اقدامات در راستای کاهش ریسک تأمین استمرار یافته است. با وجود لحاظ نتایج اقدامات انجام گرفته، در مجموع ریسک تأمین در شرکت، به رغم کاهش مقداری، همچنان در سطح زیاد ارزیابی می شود.

۸-۵-۱-ریسک اعتباری

در راستای ارزیابی ریسک اعتباری شرکت، سطح اعتبار استفاده شده تسهیلات شرکت به عنوان یک شاخص توسط کمیته ریسک مورد توجه قرار می گیرد. همچنین ساختار صورت وضعیت مالی و نسبت بدهی به دارایی یکی از شاخص های اصلی ریسک اعتباری بهران است. با توجه به کاهش دریافتنی های تجاری ناشی از فروش نقد و همچنین درصد قابل توجه اعتبار استفاده نشده بهران نزد بانک ها، میزان ریسک اعتباری پایین ارزیابی می گردد. در راستای استمرار کاهش این ریسک، تغییرات آتی محتمل در زمینه فروش مد نظر کمیته ریسک قرار می گیرد.

آسیب‌پذیری شرکت و رتبه‌بندی اعتباری طرف قراردادهای آن، به طور مستمر نظارت شده و ارزش کل معاملات با طرف قراردادهای تأیید شده گسترش می‌یابد. دریافتنی‌های تجاری شامل تعداد زیادی از مشتریان است که در بین صنایع متنوع و مناطق جغرافیایی گسترده شده است. ارزیابی اعتباری مستمر بر اساس وضعیت مالی حساب‌های دریافتنی انجام می‌شود. در سال ۱۴۰۲ سیاست انعقاد قرارداد با عاملین فروش با جدیت ادامه داشته است که منجر به شفاف سازی ارتباط شرکت با عاملین فروش شده و اعتبار و اطمینان از معاملات انجام شده را افزایش می دهد. همچنین سیاست شرکت مبنی بر فعالیت با عاملین با درجه شفافیت قابل قبول، منجر به کنترل عملکرد آن ها بر اساس سیاست‌های توسعه بازار شده است.

با توجه به نتایج برنامه های اجرا شده و رویکردهای شرکت در استفاده از منابع متنوع برای تأمین مالی و همچنین برنامه های آتی، سطح ریسک در دوره های آتی نسبتاً کم ارزیابی می شود.

۹-۵-۱-ریسک نقدینگی و هزینه های مالی

حجم نقدینگی مورد نیاز شرکت برای تداوم فعالیت با توجه به فعالیت های جاری شرکت، تغییرات محیطی در قیمت مواد اولیه و بهای تمام شده و همچنین وجوه مورد نیاز برای پروژه های نگهداشت سطح تعیین می شود. همچنین پروژه های سرمایه گذاری شرکت برای ایجاد آینده پایدار نیاز به تأمین نقدینگی مناسب دارد. در نیمه دوم سال ۱۴۰۲ با آشکار شدن عدم تعادل های پولی در سیستم بانکی، ریسک اخذ تسهیلات مختلف از بانکها افزایش یافته است و انتشار اوراق مشارکت مردمی با نرخ ۳۰ درصد، که بهای تمام شده بیش از ۳۴ درصد برای بانکها داشته است، بازار پولی و مالی کشور را با عدم تعادل در اخذ تسهیلات، انتشار اوراق مالی و نرخ موثر مواجه کرده است. اگرچه مبنای برنامه ریزی برای تأمین منابع مالی در شرکت با هدف کمترین هزینه ممکن می باشد اما به دلیل ریسک امکانپذیری، تنوع ابزارهای تأمین مالی از طریق اقدامات ذیل در دستور کار قرار گرفته است.

به رغم احتمال بالا در تداوم سودآوری مطلوب از یک طرف و رتبه اعتبار بالا برای تأمین مالی از طرف دیگر، احتمال تأثیر نقدینگی شرکت بر شرایط عملیاتی نسبتا کم است و این موضوع در کنار برنامه ریزی مستمر برای مدیریت وجوه نقد، افزایش سرمایه شرکت برای اصلاح ساختار مالی، مدیریت موجودی انبار و روش های فروش، پیگیری قیمت گذاری مناسب برای محصولات، بهینه کردن سبد دارایی ها در جهت ایجاد منابع نقدی برای سرمایه گذاری های آتی شرکت و برنامه ریزی مستمر برای ایجاد ساختار سرمایه مناسب، باعث شده تا ریسک نقدینگی در شرایط فعلی با یک پله افزایش در سطح متوسط ارزیابی شود.

۶-۱-نقاط ضعف و قوت داخلی شرکت

- ✓ توسعه محصولات جدید در راستای بهینه کردن سبد محصولات و تعریف محصولات جدید
- ✓ توسعه فروش مویرگی (توسعه سالانه یک شهر به توزیع مویرگی) و افزایش سهم توزیع مویرگی
- ✓ افزایش سهم عرضه مستقیم روانکارهای خودرویی و صنعتی
- ✓ افزایش و ارزیابی مستمر عاملین در راستای ایجاد رقابت در شبکه توزیع
- ✓ ثبت اطلاعات مشتریان در سامانه جامع تجارت و کنترل میزان شفافیت و عرضه آنها به بازار
- ✓ همکاری با پلتفرم های فروش آنلاین و توسعه فروش آنلاین به صورت مستقیم
- ✓ توسعه ساختار شرکت در مناقصات و قراردادهای فروش و ارتباط مستقیم با صنایع بزرگ
- ✓ بهینه یابی تولید و افزایش ارزش افزوده محصولات پالایشی
- ✓ توسعه سیستم های اطلاعاتی فروش
- ✓ ارتقای جایگاه برند از طریق کمپین های تبلیغاتی مطلوب
- ✓ استفاده از راهکارهای نوآورانه برای تأمین مواد اولیه و ملزومات با کیفیت علیرغم محدودیت های محیطی

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

- ✓ استفاده از ابزار تحلیل حساسیت برای بررسی اثرگذاری تغییرات محتمل بر بهای تمام شده و قیمت گذاری
- ✓ تسریع در پروژه های انعطاف پذیری تولید برای پاسخگویی به نیازهای خاص صنایع و داخلی سازی روانکارهای خارجی
- ✓ بازاریابی فعال در کشورهای هدف صادراتی
- ✓ تنوع مقاصد صادراتی و استفاده از مشارکت های فراسرزمینی
- ✓ شناسایی و بکارگیری شرکت های خدماتی جدید در حمل و نقل
- ✓ استفاده از روش های نوآورانه و ترکیبی حمل و نقل
- ✓ توسعه درآمدهای ارزی از طریق افزایش ارزش افزوده محصولات صادراتی و افزایش تراز مثبت ارزی سازمان
- ✓ توسعه فروش محصولات نهایی و برند محور با ارزش افزوده بالاتر
- ✓ توسعه و تقویت توان بازاریابی و فروش بین المللی شرکت
- ✓ بهینه کردن سبد محصولات صادراتی با حفظ منافع سهم بخش ارزشمند بازار داخلی
- ✓ افزایش انعطاف پذیری تولید و عملیات جهت پاسخ مناسب به تغییرات محیطی در ارتباط با نرخ ارز
- ✓ داخلی سازی برخی تجهیزات و بهینه سازی مصارف ارزی شرکت
- ✓ تقویت ساختار مهندسی تأمین در جهت توانمندسازی تأمین کنندگان و تکمیل لیست AVL
- ✓ تخصصی نمودن فرایندهای خرید و ساختار سازمانی واحد بازرگانی
- ✓ توسعه ارتباطات با نمایندگان تأمین کنندگان اصلی خارجی
- ✓ تقویت کارگروه داخلی سازی تجهیزات و ماشین آلات لازم
- ✓ منظور نمودن ذخیره احتیاطی حداقل به مدت زمان تامین و لجستیک
- ✓ مشارکت با شرکت های دانش بنیان تولید کننده مواد اولیه و محصول
- ✓ بررسی امکان پذیری استفاده از ابزارهای تامین مالی جدید بازار سرمایه
- ✓ بازنگری در استراتژی های وظیفه ای مالی و تدوین برنامه های جامع جهت ارتقای سطح بلوغ مالی شرکت
- ✓ تلاش در انعقاد قرارداد اعتباری و توسعه اعتبار خرید لوبکات و تأمین کنندگان بزرگ و خرید از طریق LC داخلی
- ✓ مدیریت قراردادها برای کاهش پیش پرداخت ها و بهینه کردن اعتباردهی به فروش صنایع
- ✓ بهینه کردن قراردادها با OEM ها برای کاهش مدت اعتبار
- ✓ بهینه کردن سبد تولید و فروش شرکت (با لحاظ نقدینگی و سود)
- ✓ تداوم فعالیت اخذ مجوز افزایش قیمت محصولات خودرویی داخلی
- ✓ توسعه فروش صادراتی
- ✓ تأمین مالی مشارکتی و مشترک در برخی از پروژه ها (به خصوص دانش بنیان)

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۷-۱-محصولات اصلی شرکت

۱-۷-۱ -محصولات تولیدی، خدمات ارائه شده با توجه به نوع فعالیت شرکت

گروه های محصولات تولیدی شامل: انواع روانکار خودرو (دیزلی و بنزینی)، روغنهای صنعتی، روغن‌های پروسس(الف و ب)، پارافین وکس، ضد یخ و سایر محصولات جانبی می باشد.

انواع محصولات تولیدی بهران و مصارف مربوطه

ردیف	نوع محصول	واحد اندازه‌گیری	مصارف
۱	انواع روانکار(خودرو، صنعتی و ...)	مترمکعب	این گروه محصولات، محصولات نهایی شرکت می‌باشد که در انواع خودرو و نیازهای تخصصی بخش وسیعی از صنایع استفاده می‌شود.
۲	انواع پارافین وکس	مترمکعب	این گروه محصولات در صنایع مختلف نظیر صنایع دارویی، آرایشی، بهداشتی، تزئینی و ... مورد مصرف قرار می‌گیرد.
۳	فورفورال اکسترکت	مترمکعب	محصول اکسترکت عمدتاً در صنایع لاستیک‌سازی مصرف می‌گردد.
٤	ضدیخ	مترمکعب	ضدیخ یا همان سیالات خنک‌کننده که در خودروها و صنایع علاوه بر خنک کاری نقش ضد جوش و ضد خوردگی را دارد.

۲-۷-۱-سابقه تولید محصول

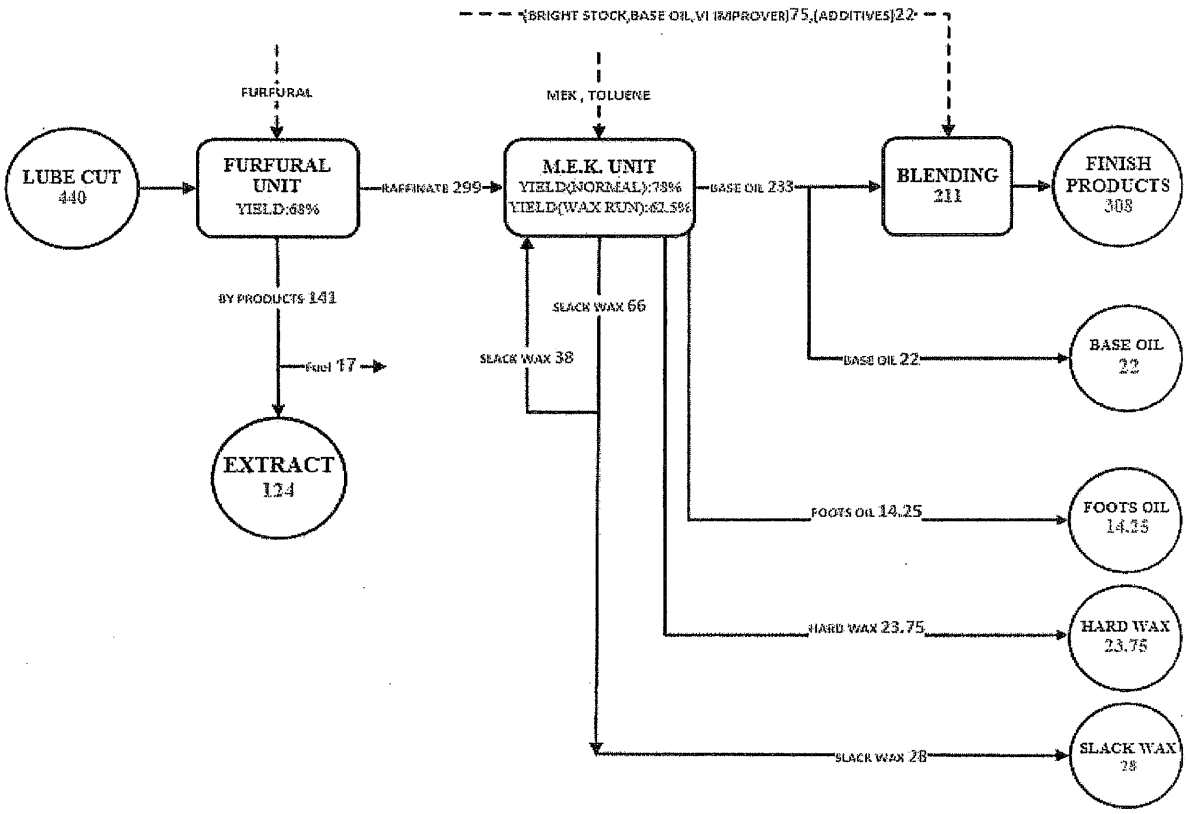
شرکت نفت بهران (سهامی عام) در سال ۱۳۴۵ با ظرفیت تولید سالانه ۳۰ هزار تن روغن پایه به عنوان یکی از اولین پالایشگاه های روغن خاورمیانه تأسیس شد. در طول سال های بعد با طرح های توسعه انجام شده و بهبودهای مستمر کیفی، ظرفیت پالایشگاه به ۲۶۰ هزار تن روغن پایه در سال افزایش یافته و امکانات مورد نیاز برای تولید ۵۵۰ هزار تن انواع محصولات فراهم شده است.

۳-۷-۱-فرآیند قیمت‌گذاری محصولات اصلی شرکت

قیمت فروش داخلی روانکار خودرویی طبق ضوابط قیمت‌گذاری از سازمان حمایت مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان تعیین می‌شود و هرگونه افزایش قیمت تحت مجوزات نهادهای نظارتی انجام می‌گردد. آخرین قیمت‌های مصوب برای انواع محصولات خودرویی و موتوری در سامانه ۱۲۴ سازمان حمایت اطلاع‌رسانی می‌گردد. مجوز صادر شده قبلی مربوط به تاریخ ۹ خرداد ۱۴۰۱ بوده که ۲۵٪ افزایش قیمت محصولات خودرویی را شامل شده است. با توجه به رشد قیمت مواد و هزینه‌های تولید از آن تاریخ تا انتهای سال ۱۴۰۲، افزایش قیمتی اعلام نشده و اخذ مجوز افزایش قیمت و یا تخصیص یارانه تولید به محصولات دارای قیمت حمایتی در دستور کار قرار گرفت. جدیدترین مجوز صادره برای افزایش قیمت محصولات خودرویی در تاریخ ۱۰ تیرماه ۱۴۰۳ صادر شده است. قیمت سایر محصولات داخلی نیز در دوره‌های مختلف با توجه به بهای تمام شده، شرایط بازار و صرفه و صلاح شرکت تعیین می‌شود. از طرف دیگر قیمت فروش محصولات صادراتی متأثر از قیمت جهانی نفت و میزان عرضه و تقاضای محصولات در بازار جهانی است و نرخ مصوبی برای صادرات محصولات وجود ندارد. درآمدهای صادراتی شرکت که از خریداران دریافت می‌گردد نیز طبق رویه‌های ابلاغی تسعیر و محاسبه می‌شود.

۸-۱-پروسه تولید هر یک از محصولات شرکت

فلوچارت تولید بر اساس ظرفیت موجود در پروانه بهره برداری شرکت



۹-۱-روش تولید مورد استفاده شرکت:

تکنولوژی مورد استفاده در تولید محصول از طریق فرآیند Extraction و با روش استخراج توسط حلال های فورفورال، متیل اتیل کتون و تولوئن در واحدهای فورفورال و MEK می باشد.

۱۰-۱-مقایسه تکنولوژی تولید شرکت با تکنولوژی موجود در سطح کشور و جهان:

تکنولوژی تولید شرکت با تکنولوژی مورد استفاده رقبا یکسان می باشد. هم اکنون تکنولوژی موجود در سطح کشور تولید روغن پایه معدنی (گروه۱) می باشد.

با تغییر سطح کیفیت روغنهای مورد نیاز بازار، تکنولوژی های تولید در راستای روغن پایه سینتتیک (گروه ۲ و ۳) تغییر یافته که در حال حاضر در داخل کشور وجود ندارد و نیاز واحدهای تولیدی به این بخش بر اساس فرمولاسیون محصولات از طریق واردات مواد اولیه تامین می گردد.

۱۱-۱-مواد اولیه مورد استفاده شرکت:

مواد اولیه شرکت حدود ۹۴٪ بهای تمام شده و ۸۹٪ کل هزینه‌ها را شامل شده و نقش اصلی در شاخص‌های عملکردی را ایفا می‌کند. مواد اولیه مورد نیاز در تولید روانکار، متشکل از ۶۰ الی ۹۵ درصد روغن پایه و ۵ الی ۴۰ درصد مواد افزودنی می‌باشد که در گریدهای مختلف، متغیر است.

انواع مواد اولیه مصرفی در دوره گزارش

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه‌گیری	میزان مصرفی	تامین کننده‌ها
۱	لوبکات	مترمکعب	٤٩٦,٤٩٧	پالایشگاه‌های تهران، اصفهان، بندرعباس، تبریز
۲	آیزوریسایکل	مترمکعب	۳۹,٤۹۱	پالایشگاه‌های تهران، اصفهان
۳	روغن پایه خریداری	مترمکعب	٤٦,٧٤٢	پالایشگاه‌های تولیدکننده گروه II و III خارجی
٤	انواع مواد افزودنی	مترمکعب	۲۳,۲۰۷	تامین‌کنندگان جهانی مواد شیمیایی
٥	سایر مواد مصرفی	مترمکعب	۱۲،۰۸۱	انواع تامین‌کنندگان داخلی
٦	مظروف، بسته‌بندی	میلیون ریال	۲۰,۹۷٤,۱٤٥	تامین کنندگان داخلی ظروف پلاستیکی، فلزی، کارتن و ...

۱۲-۱-نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:

روغن پایه گروه I مورد نیاز از طریق پالایش لوبکات دریافتی از پالایشگاه های نفت خام کشور تولید شده و روغن پایه های گروه II و III از خارج کشور وارد می گردد. همچنین مواد افزودنی نیز از منابع داخلی و خارجی تامین می شود.

خوراک اصلی شرکت شامل لوبکات و آیزوریسایکل از پالایشگاه‌های نفتی کشور از طریق بورس کالا خریداری می‌شود. قیمت پایه آن‌ها توسط ستاد تنظیم بازار وزارت صمت و طبق فرمول زیر به صورت ضریبی از قیمت جهانی نفت کوره و نرخ حواله ارزی مرکز مبادلات تعیین شده و دوبار در ماه از طریق انجمن صنفی پالایشگاه‌های نفتی ابلاغ می‌شود.

متوسط نرخ ارز مرکز مبادلات * قیمت نفت کوره ۱۸۰ از نشریه پلاتس * ۱,۱۵ * ۰,۹۵= نرخ هر کیلو لوبکات سنگین

مواد وارداتی طبق قیمت‌های جهانی تعیین شده و ارز مورد نیاز آن‌ها عمدتا از محل صادرات محصولات و یا نرخ حواله ارزی تامین می‌گردد. ظروف و ملزومات بسته‌بندی نیز از شرکت‌های داخلی و به قیمت بازار تامین می‌شود.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

تأمین کنندگان مواد اولیه شرکت به تفکیک داخلی، خارجی و مبلغ خرید

نوع مواد و کالا	مبلغ(میلیون ریال)		درصد نسبت به کل خرید	
	سال جاری(۱۴۰۲)	سال قبل(۱۴۰۱)	سال جاری(۱۴۰۲)	سال قبل(۱۴۰۱)
داخلی:				
لوبکات	۷۶,۰۷۹,۶۱۱	۶۴,۱۲۸,۷۶۸	۴۸٪	۵۴٪
آیزوریسایکل	۶,۹۲۳,۵۷۸	۴,۵۲۹,۲۱۷	۴٪	۴٪
رافینت	۱,۰۳۷,۵۹۱	۳۹۵,۴۸۳	۰.۷٪	۰.۳٪
برایت استاک	۵۸۴,۷۴۸	۵۴۸,۰۱۰	۰.۴٪	۰.۵٪
روغن پایه	۱۲۹,۹۱۳	۰	۰.۱٪	۰.۰٪
افزودنی	۱,۸۳۳,۲۵۴	۰	۱.۲٪	۰.۰٪
ضدیخ	۴۵۳,۶۰۵	۴۱۸,۹۸۳	۰.۳٪	۰.۴٪
ملزومات بسته بندی	۹,۸۶۴,۱۷۲	۶,۲۸۲,۵۰۸	۶.۳٪	۵.۳٪
فورفورال شوشتر	۴۱۲,۴۹۰	۰	۰.۳٪	۰.۰٪
سایر	۱۱,۲۱۲,۹۴۲	۵,۹۶۳,۷۱۵	۷٪	۵٪
جمع داخلی	**۱۰۸,۵۳۱,۹۰۲**	**۸۲,۲۶۶,۶۸۵**	**۶۹٪**	**۷۰٪**
خارجی:				
برایت استاک	۲,۸۳۸,۳۹۸	۹۲۱,۸۱۶	۲٪	۱٪
روغن پایه	۱۹,۰۷۸,۱۴۵	۸,۷۲۹,۸۳۹	۱۲٪	۷٪
مواد افزودنی	۲۷,۲۶۷,۴۵۵	۲۵,۸۷۸,۵۲۴	۱۷٪	۲۲٪
ضد یخ	۱۰۴,۷۱۰	۱۵,۷۱۸	۰.۰۷٪	۰.۰۱٪
جمع خارجی	**۴۹,۲۸۸,۷۰۸**	**۳۵,۵۴۵,۸۹۸**	**۳۱٪**	**۳۰٪**
جمع کل	**۱۵۷,۸۲۰,۶۱۱**	**۱۱۷,۸۱۲,۵۸۳**		

- خرید لوبکات ۶۴ درصد از پالایش نفت تهران و ۱۹ درصد پالایش نفت اصفهان و ۱۶ درصد پالایشگاه بندر عباس و ۱ درصد از پالایش نفت تبریز که از طریق بورس کالا صورت می گیرد.
- کلیه خریدها در چارچوب آیین نامه معاملات شرکت انجام شده است.

۱۳-۱-برنامه های توسعه کسب و کار شرکت

۱-۱۳-۱-اهم پروژه‌های اجرا شده/ در حال اجرای شرکت و اهداف تعریف شده برای آن‌ها به شرح ذیل می‌باشد:

- ارتقای پایداری تولید از طریق دوگانه سوز کردن کوره های فورفورال
- ایجاد ست جدید آمونیاکی در واحد پالایش در جهت افزایش تولید و کاهش توقفات (تکمیل)
- پروژه افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت محصولات واحد بلندینگ (تکمیل)
- توسعه خطوط پرکنی و بسته بندی محصولات (توسعه ظرفیت پرکنی محصولات با کیفیت بالا)- تکمیل
- اجرای طرح بازیافت پساب در کارخانه فورفورال شوشتر- تکمیل
- تکمیل ظرفیت بخش واحد تولید بخار (افزایش بهره وری عملیات)- تکمیل
- طراحی و احداث مخازن ذخیره جدید (بهینه کردن گردش مواد و ایجاد ارزش افزوده)
- اصلاح ساختار مالی و تهیه گزارش افزایش سرمایه (تأمین مالی پروژه های توسعه‌ای)
- توسعه سیستم های بهینه سازی مدیریت عملکرد و توانمند سازی نیروی انسانی
- بهینه سازی ساختار سازمانی متناسب با استراتژی های جدید
- ایجاد رویکرد نوآوری باز و سرمایه گذاری خطرپذیر در شرکت (تکمیل)
- طرح توسعه تصفیه پساب ها پالایشگاه

جدول زیر گزارش پیشرفت اهم پروژه‌های جاری بهران را تا انتهای اسفند ۱۴۰۲ نشان می‌دهد. (ارقام به میلیون ریال / دلار)

دارایی های در جریان تکمیل	۱۴۰۲	۱۴۰۱	برآورد تاریخ بهره‌برداری	برآورد نهایی مخارج تکمیل	مخارج انباشته سال ۱۴۰۲(میلیون ریال)			
					مانده در ابتدای سال	اضافات	نقل و انتقالات	مانده در پایان سال
بهبود کیفیت محصولات واحد بلندینگ	۹۹	۹۴	۱۴۰۳/۰۴/۱۵	۳۵۲	۱۱۳,۲۷۸	۱۶,۰۰۶	۳۷,۳۰۵	۱۶۶,۵۸۹
رک بندی سوله های موجود (سوله های انبار ارسال داخل پالایشگاه)	۹۰	۷۰	۱۴۰۳/۰۴/۱۵	۸,۶۲۱	۲۳۳	۴۵۰	۱۳,۵۱۵	۱۴,۱۹۷
نوسازی پست برق شماره ۲	۶۲	۴۱	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۲۲۵,۰۳۶	۳۶,۵۹۲	۳۴,۲۷۸	۱,۶۷۲	۷۲,۵۴۲
راه اندازی خط پرکنی و بسته بندی ۴ لیتری اتوماتیک	۹۴	۲۰	۱۴۰۳/۰۲/۳۱	۶,۶۵۰	۰	۵,۵۶۲	۱,۵۴۲	۷,۱۰۵
ریتیوب کولرهای EC-۳۲۱۷A.B	۹۹	۹۵	۱۴۰۳/۰۴/۱۵	۰	۶,۲۰۵	۳۰۰	۴,۱۸۶	۱۰,۶۹۱
ساخت سوله جدید و سازه هولدرها و بلندرها	۹۹	۸۵	۱۴۰۳/۰۴/۳۱	۳,۶۱۰	۲۱,۵۹۷	۱۳,۵۲۴	۵۶,۶۵۷	۹۱,۷۷۹
خرید شیر اطمینان فورفورال پالایشگاه	۵۰	۹	۱۴۰۳/۱۲/۲۹	۳۷,۲۸۸	۶۰۶	۷۵۳	۰	۱,۳۵۹
افزایش ظرفیت ذخیره سازی محصولات فرایندی پساب	۲۶	۱۱	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۹۵,۲۴۰	۱,۲۰۴	۶۴,۳۷۰	۹۶,۶۵۶	۱۶۲,۲۳۱
دوگانه سوزی کوره های واحد فورفورال	۱۲	۹	۱۴۰۵/۰۹/۰۱	۳,۳۹۷,۸۲۱	۹۴۶	۱۵,۲۴۶	۱۴۸	۱۶,۳۴۰
تغییر کاربری پارکینگ کانتین جدید به اداری	۹۶	۰	۱۴۰۳/۰۴/۱۵	۱۲,۴۲۶	۰	۲۳,۵۱۹	۲۱,۱۳۴	۴۴,۶۵۳
زیرسازی و احداث فضای انبارش اقلام ضایعاتی در انتهای زمین مجاور انبار صدرا	۹۹	۰	۱۴۰۳/۰۴/۱۵	۲,۰۸۹	۰	۲۵,۹۰۷	۰	۲۵,۹۰۷
ساخت و نصب یک ست تبرید آمونیاکی برای واحد mek قدیم	۱۰۰	۹۰	۰	۰	۵۹,۶۲۳	۰	(۵۹,۶۲۳)	۰
بالانس ظرفیتی واحد های عملیاتی پالایش	۱۰۰	۹۹	۰	۰	۳۳,۷۹۷	۲۲۵	(۳۴,۰۲۱)	۰
خرید بویلر جدید ۳۵ تنی	۱۰۰	۹۵	۰	۰	۱۵۶,۷۷۲	۱,۱۰۴	(۱۵۷,۸۷۶)	۰
سایر					۴۶۲,۲۱۰	۱۲۱,۹۲۷	(۷۸,۷۱۶)	۵۰۵,۴۲۱
جمع			۰	۳,۷۸۹,۱۳۴	۸۹۳,۰۶۳	۳۲۳,۱۷۱	(۹۷,۴۲۱)	۱,۱۱۸,۸۱۳

۲-۱۴-۱-برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

شرکت نفت بهران با یکپارچه نمودن فعالیت‌های بازاریابی و فروش و واحدهای پژوهش خود (که برخوردار از کارشناسان مجرب و مجهز به انواع دستگاه‌های آزمایشگاهی است) در کنار ارائه خدمات مشاوره فنی، پاسخگویی به شکایات مشتریان و دریافت نیازهای خاص آنان، توسط شبکه گسترده مهندسی فروش در هشت استان کشور، توسعه شبکه توزیع مویرگی و مشتری محور، برنامه‌ریزی دقیق بازاریابی بر اساس ویژگی‌های مناطق و بخش‌بندی محصول محور، ارزیابی مشتریان، ارتباط با مشتریان، انجام تحقیقات بازار، ارائه انتشارات فنی و دریافت تأییدیه از سازندگان اصلی، جایگاه برتر خود را استمرار بخشیده و پشتیبانی می‌کند. در سال ۱۴۰۲ نتایج ذیل در بخش بازاریابی و فروش شرکت محقق شده است.

- رشد فروش ۱۱٪ روغن‌های خودرویی و ۳۹٪ روغن‌های صنعتی داخلی نسبت به سال گذشته.
- توسعه‌ی نرم افزار CRM و ثبت و رهگیری سفارشات الکترونیک.
- توسعه سهم بازار در بخش روانکارهای کیفی بازار
- ارائه خدمات فنی (معادل یابی)، مشاوره‌ای (انتخاب روانکار مناسب) و آموزشی.
- آزمون نمونه در جهت پایش دوره‌ای محصولات صنعتی و رسیدگی به شکایات مشتریان.
- انجام مستمر بازدید دوره‌ای از صنایع و تحقیق و توسعه برای محصولات جدید در دوره سپری شده از سال ۱۴۰۲.
- ۵۸۸ مورد بازدید از صنایع و ارائه خدمات و بیش از ۱۵۰۰۰ مورد مشاوره فنی
- ارزیابی عملکرد و شایستگی های مورد نیاز عاملین توزیع در دوره سپری شده از سال ۱۴۰۲.
- بهبود شاخص"زمان تحویل محصول به مشتری" از طریق برنامه‌ریزی دقیق‌تر و بهبود فرآیندها.
- استقرار"سیستم سفارشات الکترونیک" جهت ثبت، رهگیری و گردش مالی سفارشات مشتریان.
- بازنگری موارد مربوط به شماره استاندارد ملی و سایر الزامات آن بر روی بسته‌بندی و مدارک فنی محصولات.
- تغییر جنس لیبل بشکه‌های فلزی از کاغذی به پلیمری به منظور افزایش کیفیت و پایداری لیبل
- درج کد رهگیری یکتای وزارت صمت بر روی بسته‌بندی انواع روغن‌های موتور و ضدیخ بهران.

به علاوه شرکت نفت بهران جهت تأمین نیاز صنایع به انواع روانکار و سیال خنک‌کننده طی سالیان متمادی و همچنین عرضه محصولات جدید مطابق با آخرین سطوح کیفیت و استانداردهای بین‌المللی و ملی، رویکرد خود را تأمین نیاز تخصصی صنایع قرار داده است و در این راستا، چندین محصول جدید در دوره گزارش نسبت به دوره قبل، تولید و عرضه شده است.

- ارائه فرمولاسیون و مشخصات جدید برای روغن‌های گردشی
- ارائه فرمولاسیون و مشخصات روغن برش برای کاربرد خاص
- ارائه فرمولاسیون جدید برای روغن‌های نساجی
- ارائه ۳ فرمولاسیون و مشخصات گریس تخصصی و جدید با پایه آلومینیوم کمپلکس و لیتیوم
- ارائه ۹ محصول سفارش ویژه
- بررسی روغن‌های موتور بنزینی رقبای خارجی
- بررسی روغن‌های دنده دستی رقبای خارجی
- ارائه فرمولاسیون جدید در پنج محصول صنعتی تخصصی

برنامه‌های آتی شرکت در جهت توسعه و ترویج فروش محصولات به شرح زیر است:

- اجرای سیاست‌های پیش‌برد فروش روغن‌های با سطح کیفی بالا به خصوص محصولات نیمه سینتتیک و تمام سینتتیک
- ادامه همکاری با خودرو سازان جهت دریافت تاییدیه‌های محصولات و همچنین دریافت و تمدید تاییدیه شرکت‌های OEM خارجی و داخلی
- اجرای طرح های مرتبط با ارتقای جایگاه برند بهران
- افزایش ارتباط با صنایع و ارائه خدمات پیش، حین و پس از فروش
- افزایش حضور در نمایشگاه‌های تخصصی و علمی
- اجرای طرح‌های ایجاد ارتباطات سیستماتیک با مشتریان
- ورود به بازارهای روغن‌های خودرویی و صنعتی منطقه
- راه اندازی مرکز صدای مشتریان بهران

۱۴-۱-تاثیر شرایط اقتصادی جهانی و منطقه‌ای بر شرکت

- محدودیت در تأمین نیاز پروژه‌های توسعه‌ای و قطعات یدکی به دلیل مشکلات مبادلات بازرگانی خارجی
- افزایش مشکلات بیمه‌ای و لجستیکی
- مشکلات نقل و انتقال بانکی
- مقررات ارزی
- مقررات گمرکی
- نوسانات قیمت نفت

۱۵-۱-اختراعات، علائم تجاری، حق چاپ، پروانه بهره برداری، پروانه تولید، گواهینامه‌ها و . . .

- پروانه بهره برداری شماره ۱۳۷۱۳۴ به تاریخ ۱۳۹۹/۰۷/۳۰ و بدون تاریخ انقضاء
- پروانه های کاربرد علامت استاندارد اجباری برای محصولات که تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۶/۳۱ دارای اعتبار بوده و در موعد مقرر نسبت به تمدید اعتبار اقدام مقتضی انجام می گردد.
- گواهینامه ثبت علامت به شماره ۰۰۰۶۵۰ الف/۹۰ از سازمان ثبت اسناد و املاک کشور که تا تاریخ ۱۴۰۶/۰۷/۱۶ دارای اعتبار می باشد.

۱۶-۱-کسب و کار فصلی شرکت:

عمدتاً کسب و کار شرکت فصلی نمی باشد.

۱۷-۱-خدمات پس از فروش محصولات:

خدمات پس از فروش در شرکت دارای واحد مستقل نبوده و توسط تیم مهندسی واحد بازاریابی و فروش انجام می گردد. لذا سر فصل هزینه ای جداگانه نداشته و ذیل واحد مذکور تعریف می گردد.

۱۸-۱-تعداد کارکنان شرکت (منابع انسانی)

رفاهی و بهداشتی کارکنان

الف – رفاهی

- برنامه ریزی به منظور اعزام ۵۰۰ نفر از همکاران به همراه خانواده محترم ایشان برای استفاده از تسهیلات رفاهی در مشهد مقدس و شمال کشور (مجموعاً ۲۷۰۰ نفر)
- برنامه ریزی و ارائه ارزاق مورد نیاز تمامی پرسنل و خانواده ایشان هر دو ماه یکبار برای پرسنل دائم ، قرارداد سالانه و پیمانکار
- اهداء هدایای مناسبت های مهم از قبیل روز زن و مرد ، تولد ، کارگر ، جانباز، ایام شعبانیه و دیگر ایام مبارک مذهبی و ملی
- ارائه ارزاق ماه مبارک رمضان به تمامی همکاران
- ارائه بن خرید آجیل شب عید وآجیل و شیرینی شب یلدا به همکاران .
- پرداخت کمک هزینه مهد کودک به بانوان همکار دارای فرزند زیر شش سال
- اهداء هدیه ازدواج و تولد فرزند به همکاران

ب- امور درمان

- انعقاد قرارداد بیمه تکمیلی با شرکت بیمه رازی برای استفاده حدود ۵۱۰۰ نفر از همکاران و اعضای خانواده آنان و حدود ۳۵۰ نفراز بازنشستگان و خانواده ایشان .
- ارائه سایر خدمات امور بهداشتی و درمانی و پیگیری مشکلات ارجاع شده

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

اطلاعات مربوط به ترکیب نیروی انسانی:

میانگین تعداد کارکنان(رسمی و قراردادی) در سال ۱۴۰۲ ، تعداد ۴۴۱ نفر بوده است ، تعداد ۲۰۹ نفر قراداد دایم و۲۳۲ نفر قرارداد موقت می باشند.

در سال ۱۴۰۲ متوسط تعداد کارکنان شرکت‌های خدماتی(برون سپاری) ۸۱۴ نفر می باشند.

ترکیب نیروی انسانی شرکت نفت بهران از نظر تحصیلات :

پرسنل این شرکت لیسانس و بالاتر (۳۳۱ نفر) ، دیپلم و فوق دیپلم (۱۰۶نفر) و تا پایان دوره متوسطه (۴ نفر) هستند.

شرح	سال ۱۴۰۲									سال ۱۴۰۱								
	متوسط تعداد کارکنان (نفر)			تحصیلات						متوسط تعداد کارکنان (نفر)			تحصیلات					
	دایم	موقت	جمع	کمتر از دیپلم	دیپلم و فوق دیپلم	کارشناسی	کارشناسی ارشد	دکتری		دایم	موقت	جمع	کمتر از دیپلم	دیپلم و فوق دیپلم	کارشناسی	کارشناسی ارشد	دکتری	
کارکنان بخش عملیاتی، اداری، فروش و عمومی	۲۰۹	۲۳۲	۴۴۱	٤	۱۰٦	۱۷۹	۱٤۱	۱۱		۲۳۱	۲۳٦	٤٦۷	۵	۱۲۷	۱۸۸	۱٤۱	٦	

گزارش فعالیتهای آموزشی :

با عنایت به تعریف پروژه‌ها و برنامه‌های عملیاتی در حوزه منابع انسانی با رویکرد ارتقاء منابع انسانی، اقدامات بعمل آمده، نتایج بدست آمده و پیشرفت پروژه‌های مذکور در سال ۱۴۰۲ به شرح ذیل اعلام می‌شود:

- برگزاری دوره‌های آموزشی عمومی و تخصصی برای سطوح مختلف سازمان
- انجام فرآیند ارزشیابی دوره‌ها بر اساس مدل کرک-پاتریک در سه سطح
- بازنگری روش اجرایی آموزش
- برگزاری دوره‌های کوچینگ فردی برای مدیران به تعداد ۴۰ نفر (برای هر مدیر ۳ جلسه)
- برگزاری دوره در مرکز آموزش بین‌کارگاهی شرکت نفت بهران در تعامل با سازمان فنی‌حرفه‌ای
- بازنگری روش اجرائی مدیریت استعدادها و جانشین پروری و ارسال آن به تمامی مدیریت ها و اعضای کمیته بازنگری فرآیندها و معیارهای منابع انسانی به منظور مشارکت آنان در انجام این فرآیند و دریافت نظرات و پیشنهادات در این زمینه وآموزش فرآیند مدیریت استعدادها و جانشین پروری به واحد پایلوت
- برنامه‌ریزی و هماهنگی برنامه کارآموزی دانشجویی، که طی آن تعداد ۱۷ نفر کارآموز در رشته‌های مختلف، به منظور انجام کارآموزی، در واحدهای مختلف شرکت، پذیرفته شدند.
- انجام ۱۵۲۴۹ نفر ساعت، آموزش‌های فنی و تخصصی و عمومی در داخل و خارج از شرکت برای ۱۲۷۱ نفر دوره از کارکنان دفتر مرکزی و پالایشگاه.

فعالیت های امور کارکنان :

برنامه ریزی و اقدامات انجام شده در حوزه استقرار، اجرا و توسعه سیستم ها و نظامات منابع انسانی در محدوده پروژه ها و برنامه های عملیاتی تعیین شده به شرح ذیل:

- استقرار سیستم مدیریت دانش
- استقرار نظام جامع مدیریت عملکرد
- بازنگری و اصلاح ساختار سازمانی کلان و تفصیلی واحدهای شرکت نفت بهران
- اجرای نظام گریدینگ شخصی برای کارکنان مشمول تا سطح کارشناسی
- اجرای طرح مازاد تحصیل
- بازنگری و ترمیم ساختار مزد مبنا از طریق اجرای دستوالعمل برقراری فوق العاده حق پست برای سطوح سرپرستی و مدیریتی
- مشارکت در اجرای پروژه تعالی سازمانی

۲- اطلاعات مربوط به وضعیت مالی و عملکرد مالی شرکت

۲-۱-فهرست زمین و ساختمان

(مبالغ به میلیون ریال)	زمین	ساختمان	تاسیسات	ماشین آلات	ابزارآلات و تجهیزات	وسائل نقلیه	اثاثه و منصوبات	جمع	دارایی های در جریان تکمیل	پیش پرداخت های سرمایه ای	اقلام سرمایه ای موجود در انبار	جمع
بهای تمام شده یا تجدید ارزیابی												
مانده در ابتدای سال ۱۴۰۱	۹,۲۳۰,۶۸۴	۳۲۱,۰۸۶	۲,۱۶۳,۵۰۱	۴۴۶,۴۳۴	۱۱۹,۶۶۶	۵۸,۷۴۵	۲۳۵,۱۴۶	۱۲,۵۷۵,۲۶۲	۸۸۰,۱۹۶	۳۳۴,۶۸۲	۴۶۴,۴۴۷	۱۴,۲۵۴,۵۸۶
افزایش	-	۱,۲۴۵,۴۴۸	۵,۵۳۵	۸,۱۲۸	۲,۶۳۱	۱۸۳	۶۸,۸۳۵	۱,۳۳۰,۷۶۰	۲۰۶,۲۵۵	۷۰۶,۰۲۵	۴۵,۸۹۷	۲,۲۸۸,۹۳۷
واگذار شده	-	-	-	-	-	-	(۷۴)	(۷۴)	-	-	-	(۷۴)
تعدیلات	-	-	(۱۷)	-	(۵۳)	(۱۲۰)	(۶۳۴)	(۸۲۴)	-	-	-	(۸۲۴)
نقل و انتقالات و تغییرات	۳,۸۳۰	۳,۶۵۹	۶۳۲,۹۳۱	۲۹,۸۴۰	۳۵۹	۲۹,۳۳۸	۱۹,۱۱۶	۷۱۹,۰۷۲	(۱۹۳,۳۸۷)	(۳۵۱,۹۳۹)	(۱۷۳,۷۴۶)	-
مانده در پایان سال ۱۴۰۱	۹,۲۳۴,۵۱۴	۱,۵۷۰,۱۹۳	۲,۸۰۱,۹۵۰	۴۸۴,۴۰۲	۱۲۲,۶۰۳	۸۸,۱۴۶	۳۲۲,۳۸۹	۱۴,۶۲۴,۱۹۶	۸۹۳,۰۶۴	۶۸۸,۷۶۸	۳۳۶,۵۹۸	۱۶,۵۴۲,۶۲۵
افزایش	-	۵۲۱	۲۴,۷۳۳	۵۵,۴۷۰	۴۱	۱۶۱	۵۵,۴۹۶	۱۳۶,۴۲۲	۳۲۳,۱۷۱	۵۹۲,۹۹۸	۱۱۹,۹۹۹	۱,۱۷۲,۵۹۰
تعدیلات	-	-	۴	-	-	-	(۷)	(۳)	-	-	-	(۳)
نقل و انتقالات و تغییرات	-	۲۱,۱۰۷	۵۴۵,۱۵۱	۱۱۵,۸۳۳	۷,۸۴۹	۱۴,۳۰۰	۵۱,۵۳۶	۷۵۵,۷۷۵	(۹۷,۴۲۱)	(۵۱۲,۳۴۶)	(۱۴۶,۰۰۸)	-
مانده در پایان سال ۱۴۰۲	۹,۲۳۴,۵۱۴	۱,۵۹۱,۸۲۱	۳,۳۷۱,۸۳۸	۶۵۵,۷۰۵	۱۳۰,۴۹۳	۱۰۲,۶۰۷	۴۲۹,۴۱۴	۱۵,۵۱۶,۳۹۰	۱,۱۱۸,۸۱۴	۷۶۹,۴۲۰	۳۱۰,۵۸۹	۱۷,۷۱۵,۲۱۳
استهلاک انباشته												
مانده در ابتدای سال ۱۴۰۱	-	۱۱۲,۵۱۸	۱,۰۴۱,۹۳۹	۲۷۸,۰۶۶	۶۲,۸۲۳	۵۰,۲۶۰	۱۶۴,۳۳۵	۱,۷۰۹,۹۴۱	-	-	-	۱,۷۰۹,۹۴۱
استهلاک	-	۱۲,۹۹۷	۱۶۲,۸۲۰	۲۳,۵۶۳	۵,۷۶۵	۶,۷۶۱	۳۷,۱۶۵	۲۴۹,۰۷۱	-	-	-	۲۴۹,۰۷۱
تعدیلات	-	-	(۶)	-	۴۰	(۱۲۰)	(۶۰۶)	(۶۹۲)	-	-	-	(۶۹۲)
مانده در پایان سال ۱۴۰۱	-	۱۲۵,۵۱۵	۱,۲۰۴,۷۵۳	۳۰۱,۶۲۹	۶۸,۶۲۸	۵۶,۹۰۱	۲۰۰,۸۹۴	۱,۹۵۸,۳۲۰	-	-	-	۱,۹۵۸,۳۲۰
استهلاک	-	۱۳,۵۴۱	۲۱۸,۴۵۰	۳۰,۵۵۳	۵,۷۲۰	۸,۵۱۰	۵۰,۷۲۱	۳۲۷,۴۹۵	-	-	-	۳۲۷,۴۹۵
تعدیلات	-	-	(۱۲۷)	-	-		(۷)	(۱۳۴)	-	-	-	(۱۳۴)
مانده در پایان سال ۱۴۰۲	-	۱۳۹,۰۵۶	۱,۴۲۳,۰۷۶	۳۳۲,۱۸۲	۷۴,۳۴۸	۶۵,۴۱۱	۲۵۱,۶۰۸	۲,۲۸۵,۶۸۱	-	-	-	۲,۲۸۵,۶۸۱
مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۲	۹,۲۳۴,۵۱۴	۱,۴۵۲,۷۶۵	۱,۹۴۸,۷۶۲	۳۲۳,۵۲۳	۵۶,۱۴۵	۳۷,۱۹۶	۱۷۷,۸۰۶	۱۳,۲۳۰,۷۰۹	۱,۱۱۸,۸۱۴	۷۶۹,۴۲۰	۳۱۰,۵۸۹	۱۵,۴۲۹,۵۳۳
مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۱	۹,۲۳۴,۵۱۴	۱,۴۴۴,۶۷۸	۱,۵۹۷,۱۹۷	۱۸۲,۷۷۳	۵۳,۹۷۵	۳۱,۲۴۵	۱۲۱,۴۹۵	۱۲,۶۶۵,۸۷۶	۸۹۳,۰۶۴	۶۸۸,۷۶۸	۳۳۶,۵۹۸	۱۴,۵۸۴,۳۰۵

- دارایی های ثابت در تاریخ صورت وضعیت مالی در قبال خطرات احتمالی ناشی ازآتش سوزی، حوادث، سیل و زلزله تا ارزش ۱۹۷,۹۲۹ میلیارد ریال تحت پوشش بیمه قرار گرفته است.
- اسناد زمین و ساختمان مرکزی شرکت، و پروژه MEK 4 جهت اخذ تسهیلات از بانک ملت و ملی در رهن بانک مزبور می باشد.

ساختمان و تاسیسات کارخانه شوشتر به ارزش دفتری ۲۷۵,۹۲۴ میلیون ریال طبق قرارداد اولیه اجاره یک قطعه زمین به مساحت ۵ هکتار ، فیمابین شرکت نفت بهران و شرکت کشت و صنعت کارون جهت احداث خط تولید فورفورال در سال ۱۳۷۸ (تمدید در سال ۱۳۸۳) بوده که مقرر گردید پس از ساخت خط تولید طی ۵ سال نسبت به انتقال قطعی اراضی به شرکت نفت بهران اقدام گردد. لیکن با توجه به مشکلات بوجود آمده این امر محقق نگردید و در این راستا اقدامات کارشناسی جهت تعیین تکلیف و انتقال اراضی در جریان بوده که در دوره های آتی محقق خواهد گردید.

دفتر مرکزی شرکت فرعی به تام روانکار (متعلق به شرکت) به صورت رایگان مورد استفاده شرکت فرعی مزبور می باشد .

مقایسه مبلغ دفتری زمین مبتنی بر روش تجدید ارزیابی با مبلغ دفتری مبتنی بر روش بهای تمام شده به شرح زیر است:

شرکت	(مبالغ به میلیون ریـال)			
	۱۴۰۲		۱۴۰۱	
	برمبنای بهای تمام شـده	برمبنای تجدید ارزیابی	برمبنای بهای تمام شده	برمبنای تجدید ارزیابی
زمین	۲۲۴,۹۵۰	۹,۲۳۴,۵۱۴	۲۲۴,۹۵۰	۹,۲۳۴,۵۱۴

۴-۲-سهام خزانه:

سهام خزانه	۱۴۰۲		۱۴۰۱	
	تعداد سهم	مبلغ - میلیون ریال	تعداد سهم	مبلغ - میلیون ریال
سهام خزانه شرکت	۴۰,۷۱۹,۷۱۰	۴۸۹,۴۳۳	۱۹,۹۶۵,۳۱۴	۲۷۸,۴۶۴
سهام شرکت در مالکیت شرکتهای فـرعی	۲۶,۴۸۵,۳۴۰	۲۱۵,۹۹۸	۲۲,۷۵۱,۷۷۴	۲۷۹,۴۸۶
سهام خزانه گـروه	۶۷,۲۰۵,۰۵۰	۷۰۵,۴۳۱	۴۲,۷۱۷,۰۸۸	۵۵۷,۹۵۰

مانده حساب فوق در ارتباط با تامین مالی فعالیت بازارگردانی مطابق قرارداد منعقده با صندوق سرمایه گذاری و بازارگردانی سینا بهگزین و براساس دستورالعمل بازارگردانی بابت سهام شرکت نفت بهران می باشد . صندوق در قبال وجه نقد دریافتی (به مبلغ ۳۱۰ میلیارد ریال)تعداد ۳۱۰,۱۰۵ واحد یونیت به نام شرکت نفت بهران صادر نموده که ارزش آن در تاریخ صورت وضعیت مالی مبلغ ۶۲۹,۹۶۳ میلیون ریال می باشد .

طبق ماده ۲۸ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، شرکت می‌تواند براساس میزان سهام شناور، تا سقف ده درصد (۱۰٪) از سهام خود را خریداری و تحت عنوان سهام خزانه در شرکت نگهداری کنند. خرید و فروش سهام خزانه طبق آیین‌نامه و دستورالعمل اجرایی خرید، نگهداری و عرضه سهام خزانه صورت می‌گیرد. شرکت نسبت به سهام خزانه، فاقد حق رای در مجامع بوده و حق‌تقدم در خرید سهام جدید را ندارد و در زمان انحلال حق دریافت هیچ گونه دارایی ندارد.

۳-۲-دعاوی حقوقی با اهمیت له / علیه شرکت:

گزارش در خصوص وضعیت دعاوی مطروحه له یا علیه شرکت، ورود در دعاوی یا جلب دعاوی یا ارجاع اختلافات به داوری و نیز اعلام نتیجه آرای قطعی دادگاه‌ها و مراجع قانونی دیگر و نیز اعمال و وقایع حقوقی به شرح جدول زیر:

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	له	مرجع رسیدگی	مبلغ خواسته (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه‌ای از رای صادره
۱	مطالبه وجه چک	احدی از عاملین	شعب مختلف دادگاه	۱۲۰.۰۰۰	صدور رای قطعی از دادگاه تجدید نظر استان	صدور حکم محکومیت مبنی بر پرداخت ۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال و وصول اصل خواسته به همراه بخشی از خسارت تاخیر تادیه به مبلغ ۱۷۶,۱۵۵,۷۵۹,۴۹۱ ریال از طریق انتقال یک باب گاراژ به شرکت
۲	مطالبه وجه چک	احدی از عاملین	شعب مختلف دادگاه	۸.۳۰۰	صدور رای قطعی از دادگاه بدوی	صدور حکم محکومیت مبنی بر پرداخت وجه چک و خسارت تاخیر تادیه جمعاً به مبلغ ۱۰۰,۱۲۹,۸۱۸,۸۸۷ ریال و انتقال ۱,۷ دانگ مشاع از قدر السهم مشاعی ایشان به شرکت در ازای وصول مبلغ فوق
۳	کلاهبرداری	تعدادی از تامین کنندگان	شعب مختلف دادگاه	۲۲۰.۰۰۰	صدور رای قطعی از دادگاه تجدیدنظر استان	صدور حکم محکومیت و رد مال و وصول مبلغ ۹۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال
۴	مطالبه وجه	احدی از عاملین	شعب مختلف دادگاه	۱۱۰.۰۰۰	صدور حکم قطعی	وصول اصل خواسته در سنوات گذشته و وصول بخشی از خسارات تاخیر تادیه به مبلغ ۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال در سال ۱۴۰۲

ردیف	موضوع (خواسته یا شکایت)	علیه	مرجع رسیدگی	مبلغ خواسته (میلیون ریال)	آخرین وضعیت رسیدگی (رای صادره)	خلاصه‌ای از رای صادره
۱	قاچاق	شرکت نفت بهران	شعب مختلف دادگاه	۲۴۰.۰۰۰	صدور دادنامه قطعی از شعبه تجدیدنظر تعزیرات استان مرکزی	صدور حکم برائت شرکت

۴-۲- بازار فروش شرکت و جایگاه شرکت در صنعت

عنوان محصولات	مقادیر(مترمکعب)			مبالغ(میلیون ریال)		
	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰	۱۴۰۲	۱۴۰۱	۱۴۰۰
داخلی						
انواع روانکار	۳۱۰,۷۲۹	۲۶۵,۷۷۴	۲۳۸,۰۹۰	۱۵۲,۷۰۷,۵۸۳	۱۱۵,۸۲۹,۴۲۶	۷۳,۹۳۹,۰۰۰
سایر (کمتر از۱۰٪فروش ناخالص)	۵۶,۱۳۶	۵۰,۵۰۱	۲۴,۶۰۶	۱۷,۴۴۰,۰۳۳	۱۴,۳۴۳,۷۲۹	۷,۲۶۱,۸۳۶
جمع داخلی	**۳۶۶,۸۶۵**	**۳۱۶,۲۷۵**	**۲۶۲,۶۹۶**	**۱۷۰,۱۴۷,۶۱۶**	**۱۳۰,۱۷۳,۱۵۵**	**۸۱,۲۰۰,۸۳۶**
صادراتی						
روغن های پروسس الف و ب	۱۸۲,۱۶۸	۲۲۴,۱۷۹	۱۹۳,۹۱۵	۲۷,۳۱۹,۷۴۸	۳۲,۸۲۵,۸۷۹	۲۳,۸۱۴,۰۵۳
پارافین واکس	۳۱,۷۰۰	۳۷,۸۳۴	۳۹,۹۰۸	۸,۲۳۰,۶۳۳	۹,۳۶۷,۵۵۶	۷,۴۸۲,۶۴۳
سایر (کمتر از۱۰٪فروش ناخالص)	۹,۹۵۸	۵,۵۵۵	۸,۸۱۳	۳,۷۹۸,۰۱۰	۲,۳۰۳,۱۳۰	۱,۹۴۱,۹۶۵
جمع صادراتی	**۲۲۳,۸۲۶**	**۲۶۷,۵۶۸**	**۲۴۲,۶۳۶**	**۳۹,۳۴۸,۳۹۱**	**۴۴,۴۹۶,۵۶۵**	**۳۳,۲۳۸,۶۶۱**
جمع کل فروش ناخالص	**۵۹۰,۶۹۱**	**۵۸۳,۸۴۳**	**۵۰۵,۳۳۲**	**۲۰۹,۴۹۶,۰۰۷**	**۱۷۴,۶۶۹,۷۲۰**	**۱۱۴,۴۳۹,۴۹۷**
برگشت از فروش	(3,995)	(551)	(158)	(1,189,103)	(174,772)	(59,224)
تخفیفات	۰	۰	۰	(290,882)	(426,362)	(354,956)
جمع کل فروش خالص	**۵۸۶,۶۹۶**	**۵۸۳,۲۹۲**	**۵۰۵,۱۷۴**	**۲۰۸,۰۱۶,۰۲۳**	**۱۷۴,۰۶۸,۵۸۶**	**۱۱۴,۰۲۵,۳۱۷**

۱-۴-۲-جزئیات فروش

جزئیات فروش در داخل:

قیمت فروش داخلی محصولات خودرویی دیزلی و بنزینی توسط سازمان حمایت تعیین می‌شود که آخرین قیمت‌های مصوب برای محصولات خودوریی در تاریخ ۱۰ تیرماه ۱۴۰۳ صادر شده که به طور متوسط ۲۷٪ رشد قیمت نسبت به مصوبه قبلی در تاریخ ۹ خرداد ۱۴۰۱ دارد. قیمت پایه روغن پایه و اسلک واکس در بورس کالا توسط دستورالعمل ابلاغی از سوی وزارت صمت محاسبه و اعمال می‌شود. قیمت سایر محصولات داخلی نیز در دوره‌های مختلف متناسب با بهای تمام شده آن‌ها از سوی شرکت اعلام می‌گردد.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

جزئیات فروش صادراتی:

قیمت صادراتی فروش محصولات متأثر از قیمت جهانی نفت و میزان عرضه و تقاضای محصولات در بازار جهانی است و نرخ مصوب برای صادرات محصولات وجود ندارد. درآمدهای صادراتی شرکت که از خریداران دریافت می‌گردد نیز طبق رویه‌های ابلاغی تسعیر و محاسبه می‌شود.

۲-۴-۲-جایگاه شرکت در صنعت

شرکت نفت بهران با بیش از ۶۰ سال تجربه در صنعت روانکار به عنوان بزرگترین تولیدکننده انواع روغن‌های موتور بنزینی، دیزلی و صنعتی در ایران شناخته می‌شود. این شرکت دارای بیشترین تنوع محصول در میان رقبا بوده و علاوه بر پاسخگویی به نیازهای روز مشتریان و مصرف‌کنندگان، به نیازهای اختصاصی و خاص مشتریان صنعتی حتی در حجم‌های پایین به صورت محصولات و سفارش ویژه پاسخ می‌دهد.

شرکت نفت بهران پیشتازی در عرضه محصولات جدید و تنوع محصولات را به عنوان مزیت رقابتی خود هدف‌گذاری کرده است و به کیفیت بالای محصولات و خدمات و قابل اعتماد بودن در بین مشتریان شهرت یافته است. با توجه به این‌که شرکت نفت بهران محصولات جدید خود را مطابق با آخرین سطوح کیفیت جهانی عرضه کرده و علاوه بر رقبای داخلی با رقبای صاحب برند خارجی نیز رقابت می‌کند، خوشبختانه از جایگاه بسیار خوبی در این رقابت برخوردار است. شرکت بهران در دوره مالی مورد گزارش در بین شرکت‌های فعال و بورسی در این صنعت با حجم فروش ۵۸۶,۷ میلیون لیتر انواع روانکارهای خودرویی به ارزش مبلغ ۲۰۸ هزار میلیارد ریال در رده اول بوده و رهبر بازار روانکار کشور است. در این دوره ۴۲٪ از سهم مقداری و ۴۵٪ از سهم ارزشی بازار روانکارهای خودرویی متعلق به بهران بوده است.

شرکت دارای سه واحد فرعی به نام‌های شرکت به‌تام روانکار، شرکت بازرگانی بهران، شرکت صنایع شیمیایی تابکم و دو شرکت وابسته به نام‌های برق و انرژی پیوندگستر پارس و تولید نیروی مرکزی صبا می‌باشد که موضوع فعالیت شرکت‌های فرعی در راستای فعالیت‌های تولید و توزیع محصولات مرتبط می‌باشد. توضیحات تکمیلی در خصوص عملکرد شرکت‌های مذکور در سرفصل نتایج عملیات و چشم اندازها ارائه شده است. هم‌چنین شرکت بهران از ۲ واحد عملیاتی (کارخانه تولید حلال فورفورال در شوشتر و پایانه بندری امام خمینی) و ۹ دفتر فروش برخوردار است که در تکمیل زنجیره ارزش و ارائه خدمات فنی و مهندسی به مشتریان اثر قابل توجهی دارند.

به طور کلی مزایای رقابتی و نقاط قوت بهران عبارت است از:

- رهبر بازار روانکاری کشور با سهم ۴۲٪ سبد روانکارهای خودرویی کشور
- بالاترین جایگاه برند در سطح کشور از حیث ارزش پیشنهادی به مشتریان و ارزش درک شده مشتری
- نوآوری در ارائه ارزش به مشتریان از طریق سرمایه‌گذاری مستمر در بخش تحقیق، توسعه و مهندسی ارزش در فرآیندها
- بالاترین تنوع محصولات جهت پوشش نیازهای روانکاری کشور و ارائه مستمر محصولات جدید منطبق با بالاترین استانداردهای بین‌المللی.
- برخورداری از نیروی انسانی ماهر و باتجربه و اتکاپذیر.
- بهره‌گیری از کانال‌های متنوع توزیع محصولات شامل شبکه گسترده عاملین، فروش مستقیم صنعتی و توزیع مویرگی محصولات
- استقرار پالایشگاه در نزدیکی منبع تامین خوراک (پالایشگاه تهران) و بخش عمده‌ای از بازار مصرف.
- برخورداری از شبکه لجستیکی متنوع با اتصال پالایشگاه به خطوط راه‌آهن و استقرار پایانه واردات و صادرات بهران در بندر امام خمینی با ظرفیت ذخیره‌سازی ۴۰ هزار تن انواع محصولات.
- سطح بالای بهره‌وری با استفاده حداکثری از ظرفیت‌های تولیدی و اجرای بهبودهای مستمر.

- برخورداری از کامل‌ترین زنجیره تامین و تولید روانکاری کشور با برخورداری از تنها تولیدکننده حلال فورفورال خاورمیانه، تولید روغن‌های پایه متنوع
- نفوذ و توسعه در بازارهای صادراتی و ارسال محصولات به بیش از ۲۵ کشور مختلف

وضعیت رقابت

در اکثر بازارهای بین‌المللی، رقابت شرکت‌های روانکاری معطوف به بازار روانکارهای خودرویی و صنعتی است. در ایران مقدار مصرف روانکارهای خودرویی و صنعتی به ترتیب ۷۰۰ و ۱۲۰ میلیون لیتر در سال برآورد می‌شود. بیش از ۸۰٪ این نیاز توسط چهار شرکت بورسی صنعت شامل نفت بهران، نفت سپاهان، نفت پارس و نفت ایرانول تولید و توزیع می‌گردد. جدول زیر مقدار توزیع این چهار شرکت را در در سال ۱۴۰۲ طبق آخرین آمار منتشر شده در سامانه کدال نشان می‌دهد. همچون دوره‌های گذشته، شرکت بهران با سهم بیش از ۴۲٪ در بازار خودرویی و ۳۸٪ در بازار صنعتی، جایگاه اول صنعت و رهبری بازار را در اختیار دارد.

همچنین مقدار توزیع داخلی روانکارهای خودرویی و صنعتی و سهم بازار چهار شرکت بورسی صنعت بر اساس آخرین گزارشات منتشر شده در سامانه کدال‌به شرح زیر است:

نام شرکت	مقدار توزیع روانکار خودرویی (مترمکعب)	سهم بازار شرکت در روانکار خودرویی	مقدار توزیع روانکار صنعتی (مترمکعب)	سهم بازار شرکت در روانکار صنعتی
نفت بهران	۲۵۷,۶۴۰	٤۲,۳٦٪	۵۲,۹٦۸	۳۷,۷٤٪
نفت سپاهان	۱٤۰,۸٤٦	۲۳,۱٦٪	۳۰,۲۵۰	۲۱,۵۵٪
نفت پارس	۱۰۰,۵۳۸	۱٦,۵۳٪	۲۱,۹۸۰	۱۵,٦٦٪
نفت ایرانول	۱۰۹,۱۵۰	۱۷,۹۵٪	۳۵,۱٤۵	۲۵,۰۵٪
جمع	٦۰۸,۱۷٤	۱۰۰%	۱٤۰,۳٤۳	۱۰۰%

۵-۲-مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت

۱-۵-۲-آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

قیمت فروش داخلی روانکارهای خودرویی که سهم بیش از ۵۰ درصدی در سبد درآمدهای بهران دارد، طبق ضوابط قیمت‌گذاری از سازمان حمایت مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان تعیین می‌شود و هرگونه افزایش قیمت تحت مجوزات نهادهای نظارتی انجام می‌گردد. آخرین قیمت‌های مصوب برای انواع محصولات خودرویی و موتوری در سامانه ۱۲۴ سازمان حمایت اطلاع‌رسانی می‌گردد. از طرف دیگر طی دوره گزارش قیمت خوراک لوبکات طبق فرمول ارائه شده در بخش‌های قبلی، هم در اثر افزایش نرخ فرآورده‌های نفتی و هم در اثر تغییر مبنای نرخ ارز از ارز کالاهای اساسی به حواله بازار مبادلات ارزی، رشد قابل توجهی داشته است. به علاوه، سایر مواد اولیه نیز همراه با رشد تورم، دچار افزایش قیمت بوده‌اند. با این وجود، علیرغم افزایش قیمت مواد اولیه و هزینه‌های تولید، در سال جاری تا تاریخ تهیه این گزارش، مجوزی برای افزایش قیمت محصولات

خودرویی صادر نشده است. لذا در ماه‌های اخیر حاشیه سود این محصولات روند کاهشی داشته است. با توجه به عدم تعیین و تکلیف موضوع در وزارت صمت و برگزاری جلسات مربوطه، در حال حاضر ارائه آمار کمی مقدور نیست و نتایج تصمیم‌ها متعاقباً در سامانه کدال اعلام خواهد شد. طبق مذاکرات صورت گرفته، وزارت صمت در حال بررسی پرداخت یارانه بابت مابه التفاوت افزایش قیمت لوبکات در نیمه دوم سال ۱۴۰۲ می باشد که در صورت قطعی شدن موضوع اطلاع رسانی می شود.

۲-۵-۲-وضعیت پرداخت های به دولت

جدول زیر مهم‌ترین پرداختی‌های بهران به دولت را در دوره گزارش نشان می‌دهد.

اهم پرداختی‌های به دولت (مبالغ به میلیون ریال)

شرح	در سال منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲	سال مالی ۱۴۰۱	درصد تغییرات	دلایل تغییرات *
مالیات عملکرد	٤،۳۷٤،٥٥۷	۱،۸۹۷،٥۹٤	٪۱۳٥	افزایش سود و مالیات سال مالی قبل
مالیات بر ارزش افزوده	۱،٤٦٥،۱٦٥	٦۲۸،٥٦٥	٪۱۳۳	رشد قیمتی مواد
عوارض گمرکی	۱،٥۷۰،٦۰٤	۱،۰۳٥،۹٤۰	٪٥۲	تغییر تعرفه های گمرکی
بیمه سهم کارفرما	۳۲۸،۸۱۰	۲٥۸،۲۸٦	٪۲۷	افزایش پایه حقوق
انرژی	۱،۲٤٦،۰۸۸	۷۹٦،۱۱۳	٪٥٦	افزایش بهای انرژی
جمع	۸،۹۸۱،٦٥۱	٤،٦۱٦،٤۹۸	٪۹٥	-

۳-۵-۲- وضعیت مطالبات از دولت:

از اواسط شهریورماه، نرخ خوراک پالایشگاه با توجه به تغییر مبنای محاسباتی آن از ارز کالاهای اساسی به ارز بازار دوم، جهش بیش از ۳۰٪ داشته و با توجه به ثابت بودن نرخ محصولات روانکار خودرویی، یکی از گزینه‌های مطرح شده پرداخت یارانه مربوطه در این دوره است. با توجه به عدم تعیین و تکلیف موضوع تا تاریخ تهیه گزارش، امکان ارائه ارقام کمی در این خصوص میسر نیست. در سایر موارد شرکت بهران در انتهای در سال ۱۴۰۲، مطالبه‌ای از دولت نداشته است.

۶-۲-کیفیت سود شرکت:

(کلیه مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی منتهی به	سود(زیان) خالص	سود (زیان) حاصل از منابع عملیاتی	سود(زیان) قبل از کسر مالیات
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۲۸،۴۱۴،۱۴۱	۴۲،۴۲۹،۲۶۹	۳۵،۱۳۷،۸۴۳
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۴۱،۴۵۵،۹۳۶	۴۹،۰۷۲،۲۷۱	۴۶،۶۰۲،۱۹۳

با توجه به عدم صدور مجوز افزایش قیمت محصولات خودرویی متناسب با رشد بهای مواد اولیه، شاخص‌های سودآوری شرکت در نیمه دوم سال افت محسوسی داشته است. در نتیجه عوامل ذکر شده، سود ناخالص شرکت نسبت به دوره مشابه قبل با ۶٪ کاهش به ۵۳،۶۴۶،۷۴۱ میلیون ریال رسیده است. سود خالص نیز در پایان سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ مبلغ ۲۸،۴۱۴،۱۴۱ میلیون ریال است که ۳۱٪ نسبت به دوره مشابه افت یافته است. با توجه به حذف معافیت مالیاتی صادرات مواد خام و نیمه خام، برخی از محصولات شرکت از شمول معافیت‌های مالیاتی خارج شده‌اند و لذا محاسبه مالیات بر عملکرد شرکت بر

این اساس انجام شده است. در نهایت عملکرد سود خالص در دوره جاری معادل با ۷۴ درصد از سود خالص بودجه شده سال ۱۴۰۲ را پوشش داده است. شایان ذکر است که سود خالص با احتساب سود حاصل از سرمایه‌گذاری شرکت‌های تابعه می‌باشد.

همانگونه که اشاره گردید، در نیمه دوم سال ۱۴۰۲ قیمت خوراک پالایشگاه (لوبکات) به دلیل تغییر نوع ارز مورد محاسبه، معادل ۳۲ درصد رشد نمود این در حالی است که مجوز افزایش قیمت به رغم افزایش دولتی نرخ خوراک صادر نگردید که عامل اصلی عدم تحقق هدفگذاری سود بوده است. طبق مذاکرات و پیگیری ها، پرداخت یارانه مابه التفاوت رشد نرخ خوراک در وزارت صمت در حال بررسی است و در صورت تحقق به سود سال ۱۴۰۳ اضافه خواهد شد.

۷-۲-نسبت‌های مالی

عنوان نسبت	شرح	شرکت نفت بهران ۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
نسبتهای نقدینگی :				
نسبت جاری	دارایی جاری / بدهی جاری	۱.۸	۲.۲	۱.۵
نسبت آنی	موجودیهای نقدی + مطالبات / بدهی جاری	۰.۶	۰.۹	۰.۵
نسبت دارایی جاری	دارایی جاری / کل دارایی	۷۷٪	۷۸٪	۸۲٪
سبتهای فعالیت (کارایی)				
نسبت گردش دارایی	فروش خالص / کل دارایی	۱.۶	۱.۹	۱.۷
دوره وصول مطالبات / روز	متوسط مطالبات * ۳۶۵ / فروش خالص	۲۳	۲۳	۲۵
گردش سرمایه جاری	فروش خالص / سرمایه در گردش	۵	۴	۷
نسبتهای اهرمی :				
نسبت کل بدهی	کل بدهی / حقوق مالکانه	۷۷٪	۶۰٪	۱۴۱٪
نسبت مالکانه	حقوق مالکانه / کل دارایی	۵۷٪	۶۳٪	۴۱٪
نسبت پوشش بدهی	دارایی ثابت / بدهی بلند مدت	۱۰۲۱٪	۷۹۰٪	۶۲۹٪
نسبتهای سود آوری :				
نسبت سود نا خالص	سود ناخالص / فروش خالص	۳۰٪	۳۲٪	۲۵٪
نسبت سود عملیاتی	سود عملیاتی / فروش خالص	۲۶٪	۲۸٪	۲۰٪
بازده فروش	سود خالص (قبل از مالیات) / فروش خالص	۲۳٪	۲۶٪	۱۷٪
سایر نسبتها				
سرانه فروش- میلیون ریال	فروش / متوسط کارکنان	۹۷,۲۹۶	۱۴۲,۸۹۰	۱۶۷,۹۵۹
سرانه تولید- مترمکعب	تولید / متوسط کارکنان	۴۴۷	۴۷۷	۴۹۹
سرانه سودقبل ازمالیات- میلیون ریال	سودقبل ازمالیات / متوسط کارکنان	۲۲,۱۳۲	۳۷,۶۲۵	۲۷,۹۹۸

۸-۲-وضعیت معافیت‌های مالیاتی عملکرد شرکت:

❖ پرونده های مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سالهای قبل از ۱۴۰۰ قطعی و تعیین تکلیف شده است.

❖ مالیات عملکرد سال ۱۴۰۰ براساس سود ابرازی و در نظر گرفتن معافیت صادرات با توجه به پیش بینی لغو معافیت مالیات بر درآمد صادرات مواد خام و نیمه خام در قانون بودجه و ابلاغ فهرست موارد مذکور در تاریخ ۰۱/۱۰/۱۴۰۰ طی تصویب نامه هیات وزیران در حساب ها اعمال گردیده است .برگ تشخیص به مبلغ ۳,۷۱۲ میلیون ریال صادر گردید و با توجه به عدم احقاق حقوق قانونی شرکت پس از تسلیم اعتراض موضوع در هیئت حل اختلاف مالیاتی بدوی در حال رسیدگی می باشد عمده موضوع مطرح شده در لوایح دفاعی عدم بهره مندی از معافیت کالای خام و نیمه خام صادراتی می باشد.

❖ مالیات عملکرد سال مالی جاری ، با توجه به قوانین و مقررات مالیاتی و معافیت های موجود در حسابها منظور شده است .

❖ جمع مبالغ پرداختی و پرداختنی شرکت در پایان سال مورد گزارش بالغ بر ۲,۲۵۱,۴۹۱ میلیون ریال کمتر از برگ تشخیص صادره توسط اداره امور مالیاتی مربوط به عملکرد سال ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ است.

(مبالغ به میلیون ریال)	۱۴۰۲							(مبالغ به میلیون ریال) ۱۴۰۱	نحوه تشخیص
			مالیات						
سال مالی	سود ابرازی	درآمد مشمول مالیات ابرازی	ابرازی	تشخیصی/ماده ۲۳۸	قطعی	پرداختی	خالص پرداختنی	مالیات پرداختنی	
۱۳۹۵	۴,۵۲۸,۴۳۱	۳,۰۷۶,۳۶۶	۸۳۰,۹۹۵	۱,۳۱۸,۸۸۷	۸۳۵,۰۱۹	۸۳۵,۰۱۹	-	۱۴,۲۷۵	قطعی و مختومه
۱۳۹۶	۵,۳۶۷,۴۹۹	۳,۰۵۶,۳۳۸	۷۸۶,۶۷۸	۸۲۶,۹۹۴	۸۱۱,۸۴۳	۸۱۱,۸۴۳	-	۱۹۸,۷۱۸	قطعی و مختومه
۱۳۹۹	۱۶,۹۳۸,۹۴۱	۲,۱۴۰,۴۴۷	۴۸۰,۸۵۵	۴۹۰,۴۱۱	۴۹۰,۴۱۱	۴۹۰,۴۱۱	-	-	قطعی و مختومه
۱۴۰۰	۲۶,۴۹۱,۹۱۵	۹,۸۸۶,۳۳۹	۱,۷۴۲,۳۷۷	۳,۷۱۲,۰۲۸	-	۱,۵۸۱,۸۱۴	۱,۰۹۰,۵۶۳	۱,۰۹۰,۵۶۳	رسیدگی به دفاتر
۱۴۰۱	۴۶,۶۰۲,۱۹۲	۴۲,۴۰۹,۴۳۲	۴,۲۱۶,۲۵۷	۶,۰۶۰,۶۵۱	-	۳,۸۶۲,۴۳۸	۹۸۶,۳۷۳	۴,۲۱۶,۲۵۷	رسیدگی به دفاتر
۱۴۰۲	۳۵,۱۳۷,۸۴۳	۳۲,۶۵۱,۲۲۳	۶,۱۱۳,۷۰۲				۶,۱۱۳,۷۰۲	-	رسیدگی نشده
							۸,۱۹۰,۶۳۸	۵,۵۱۹,۸۱۳	
کسر می شود: پیش پرداخت مالیات							(۳۲۲,۰۵۱)	(۳۷۱)	
							۷,۸۶۸,۵۸۷	۵,۵۱۹,۴۴۲	

۹-۲-پرداخت سود

در آخرین مجمع عمومی عادی سالیانه به تاریخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۱، سود تقسیمی هر سهم نفت بهران مربوط به سال مالی ۱۴۰۱ به مبلغ ۳,۰۵۰ ریال مصوب گردید که مطابق اطلاعیه‌های مندرج در سامانه کدال در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱ سود سهامداران حقیقی، صندوق ها، سبدها و سهامداران حقوقی کمتر از ۱٪ از طریق سامانه سجام پرداخت گردید.

شایان ذکر است کل سود تقسیمی سال ۱۴۰۱ معادل ۳۶,۴۴۷ میلیارد ریال می‌باشد که مبلغ ۱۱,۳۴۱ میلیارد ریال متعلق به سهامداران فوق الذکر و مابقی به مبلغ ۲۵,۱۰۶ میلیارد ریال متعلق به سهامداران عمده بالای ۱٪ می باشد که طی مهلت قانونی و از طریق مکاتبه با شرکت پرداخت گردید.لازم به توضیح است سهامدارانی که موفق به دریافت سود خود از طریق سامانه سجام نگردیده‌اند، از تاریخ ۱۵ آبان ماه با مراجعه به بانک صادرات نسبت به دریافت سود اقدام نموده‌اند.

آخرین وضعیت پرداخت سود سهام شرکت بهران (ارقام به ریال)

نوع سهامدار	دوره	مانده سود سهام پرداختنی در ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	مانده سود سهام پرداختنی در ۱۴۰۲/۱۲/۲۹
حقیقی	سال ۹۹ و قبل	۱۵۲,۵۰۶,۲۴۳,۶۴۵	۱۰۴,۵۲۸,۵۹۲,۰۴۹
	سال ۱۴۰۰	۴۹۷,۵۵۹,۹۲۰,۲۵۴	۳۹۰,۷۷۴,۲۴۲,۰۷۵
	سال ۱۴۰۱	۰	۵۹۱,۲۶۷,۱۱۰,۴۵۰
		۶۵۰,۰۶۶,۱۶۳,۸۹۹	۱,۰۸۶,۵۶۹,۹۴۴,۵۷۴
حقوقی	سال ۹۹ و قبل	۱۸,۷۶۸,۸۰۰,۸۱۴	۱۸,۵۱۹,۸۶۹,۴۲۸
	سال ۱۴۰۰	۹,۳۷۹,۷۴۴,۷۶۰	۷,۷۹۰,۹۸۶,۴۸۰
	سال ۱۴۰۱	۰	۲۷,۱۵۷,۹۷۷,۷۵۰
		۲۸,۱۴۸,۵۴۵,۵۷۴	۵۳,۴۶۸,۸۳۳,۶۵۸
جمع کل		۶۷۸,۲۱۴,۷۰۹,۴۷۳	۱,۱۴۰,۰۳۸,۷۷۸,۲۳۲

۱۰-۲-تحلیل حساسیت سود

عوامل اصلی تأثیرگذار بر سودآوری صنایع تولید روانکار متعدد می‌باشد، که مهم‌ترین آن قیمت مازوت، نرخ ارز و میزان افزایش قیمت محصولات خودرویی دارای نرخ مصوب است. قیمت مازوت فوب خلیج فارس (HSFO-180) از طرفی تعیین‌کننده قیمت لوبکات مصرفی شرکت به عنوان ماده اولیه اصلی است و از طرف دیگر رابطه مستقیمی با نرخ فروش برخی محصولات صادراتی و داخلی دارد. به طور مشابه نرخ ارز ضمن تاثیرگذاری بر بهای مواد اولیه خارجی و داخلی (مانند لوبکات، مواد افزودنی، مواد شیمیایی و ملزومات بسته‌بندی)، بر ارزش ریالی درآمدهای ارزی شرکت تاثیرگذار است. در جدیدترین تصمیم وزارت صمت، مبنای تعیین قیمت خوراک لوبکات از ارز کالاهای اساسی به نرخ تالار ارز مرکز مبادلات تغییر کرده و درآمدهای صادراتی و سایر هزینه‌ها نیز بر اساس همین نرخ محاسبه می‌شود. هم‌چنین نرخ فروش محصولات خودرویی در بازار داخل توسط سازمان‌های فرادست کنترل شده و مجوز افزایش قیمت توسط ایشان صادر می‌شود. این متغیر نیز یکی از عوامل مهم تأثیرگذار است که با توجه به صدور مجوز افزایش ۲۷٪ متوسط نرخ محصولات گروه خودرویی در تاریخ ۱۰ تیرماه ۱۴۰۳، بدون تغییر تا انتهای سال در تحلیل حساسیت منظور شده است. لذا با توجه به تاثیرات همزمان دو عامل متغیر اول بر بهای تمام شده و درآمدها، تحلیل حساسیت سود شرکت در جدول زیر گزارش شده است.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

تحلیل حساسیت سود خالص هر سهم در سال ۱۴۰۳

قیمت HSFO (دلار بر تن) / نرخ ارز مرکز مبادلات		ریال ۴۲۰،۰۰۰	ریال ۴۳۰،۰۰۰	ریال ۴۴۰،۰۰۰	ریال ۴۵۰،۰۰۰	ریال ۴۶۰،۰۰۰	ریال ۴۷۰،۰۰۰	ریال ۴۸۰،۰۰۰
۴۳۰ دلار	سود هر سهم (ریال)	۲،۹۶۰	۲،۸۷۳	۲،۷۸۶	۲،۶۹۸	۲،۶۱۱	۲،۵۲۴	۲،۴۳۷
۴۴۰ دلار	سود هر سهم (ریال)	۲،۹۴۲	۲،۸۵۳	۲،۷۶۳	۲،۶۷۴	۲،۵۸۴	۲،۴۹۵	۲،۴۰۵
۴۵۰ دلار	سود هر سهم (ریال)	۲،۹۲۵	۲،۸۳۳	۲،۷۴۱	۲،۶۴۹	۲،۵۵۷	۲،۴۶۵	۲،۳۷۳
۴۶۰ دلار	سود هر سهم (ریال)	۲،۹۰۷	۲،۸۱۳	۲،۷۱۹	۲،۶۲۴	۲،۵۳۰	۲،۴۳۵	۲،۳۴۱
۴۷۰ دلار	سود هر سهم (ریال)	۲،۸۹۰	۲،۷۹۳	۲،۶۹۶	۲،۵۹۹	۲،۵۰۲	۲،۴۰۶	۲،۳۰۹
۴۸۰ دلار	سود هر سهم (ریال)	۲،۸۷۲	۲،۷۷۳	۲،۶۷۴	۲،۵۷۵	۲،۴۷۵	۲،۳۷۶	۲،۲۷۷
۴۹۰ دلار	سود هر سهم (ریال)	۲،۸۵۵	۲،۷۵۳	۲،۶۵۱	۲،۵۵۰	۲،۴۴۸	۲،۳۴۶	۲،۲۴۵

مفروضات تحلیل منتهی به اسفند ۱۴۰۳

- نرخ HSFO بر نرخ لوبکات موثر می‌باشد و دارای همگرایی با نرخ فروش محصولات صادراتی است. نرخ برابری ارز در سال ۱۴۰۳ برای محاسبه قیمت لوبکات، درآمدهای صادراتی و سایر هزینه‌ها بر اساس نرخ ارز مرکز مبادلات و معادل ۴۵۰۰۰۰ ریال/ دلار در نظر گرفته شده است (در تحلیل حساسیت نرخ‌های بالاتر و پایین‌تر نیز محاسبه شده است).
- نرخ HSFO برای دوره باقیمانده از سال ۱۴۰۳، معادل ۴۶۰ دلار/تن در نظر گرفته شده است (در تحلیل حساسیت نرخ‌های بالاتر و پایین‌تر نیز محاسبه شده است).
- برآورد سود حاصل از سرمایه‌گذاری‌ها (سود شرکت‌های تابعه) جهت محاسبه درآمد عملیاتی استفاده شده است.
- میزان تولید و فروش در سال ۱۴۰۳، به ترتیب ۶۲۰ و ۶۰۲ میلیون لیتر در نظر گرفته شده است (بخشی از تولیدات در فرآیندهای داخلی مصرف می شود).
- نرخ انرژی همراه با تورم تعدیل گردیده است و در تمامی سناریوها ثابت می‌باشد. نرخ دستمزد نیز بر اساس الزامات قانون کار و در تمامی سناریوها ثابت می‌باشد.

۱۱-۲-سیاست تقسیم سود شرکت‌های فرعی و وابسته

جدول زیر لیست پورتفوی سرمایه‌گذاری بهران در سایر شرکت‌ها را نشان می‌دهد.

تغییرات سرمایه‌گذاری بهران در سایر شرکت‌ها (ارقام به میلیون ریال)

نام شرکت	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
	درصد مالکیت	بهای تمام شده	درصد مالکیت	بهای تمام شده
بازرگانی بهران	۱۰۰.۰۰	۱۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
به تام روانکار	۱۰۰.۰۰	۱۲۰,۶۸۰,۰۹۴,۰۰۰	۱۰۰.۰۰	۱۲۰,۶۸۰,۰۹۴,۰۰۰
صنایع شیمیایی تابکم	۹۲.۲۴	۶,۷۰۹,۵۳۳,۰۰۰	۹۲.۲۴	۶,۷۰۹,۵۳۳,۰۰۰
برق و انرژی پیوند گستر پارس	۴۱.۳۹	۱,۶۱۱,۱۹۸,۸۸۸,۱۴۸	۴۱.۳۹	۱,۶۱۱,۱۹۸,۸۸۸,۱۴۸
تولید نیروی مرکزی صبا	۴۰	۱,۲۱۲,۸۷۶,۲۰۰,۰۰۰	۴۰.۰۰	۸۱۲,۸۸۰,۲۰۰,۰۰۰
سایر		۱۲,۸۲۸,۲۲۲,۰۰۰		۶,۳۱۶,۱۷۲,۰۰۰
جمع		۲,۹۷۵,۲۹۲,۹۳۷,۱۴۸		۲,۵۶۸,۷۸۴,۸۸۷,۱۴۸

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۳-اطلاعات مربوط به بازار اوراق بهادار شرکت

۳-۱-وضعیت معاملات و قیمت سهام

شرکت در تاریخ ۱۳۶۹/۰۱/۰۶ در بورس اوراق بهادار تهران پذیرفته شده است. شرکت از واحد های تجاری فرعی شرکت انرژی گستر سینا است و واحد نهایی گروه ، بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی با نماد **شبهرن** می‌باشد. مرکز اصلی شرکت در تهران خیابان شریعتی، خیابان دستگردی و کارخانه آن در شهرری، سه راه خیر آباد و شناسه ملی شرکت ۱۰۱۰۰۴۳۴۴۸۴ می‌باشد.

پایان سال مالی

سال مالی منتهی به	تعداد سهام معامله شده	ارزش سهام معامله شده	تعداد روزهای باز بودن نماد	تعداد روزهایی که نماد معامله شده است	درصدسهام شناور آزاد	ارزش بازار	قیمت سهم	سرمایه
		میلیون ریال				میلیون ریال	ریال	میلیون ریال
۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۵۶۹,۳۷۱۸۹۸	۱۴,۵۰۵,۸۶۴	۲۳۱	۲۳۱	۳۳٪	۲۷۰,۷۲۰,۰۰۰	۱۵,۰۴۰	۱۸,۰۰۰,۰۰۰
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۸۲۷,۲۶۹,۲۵۰	۱۳,۰۵۰,۲۴۲	۲۳۱	۲۳۱	۳۳٪	۲۹۹,۴۶۷,۰۰۰	۲۵,۰۶۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰
۱۴۰۰/۱۲/۳۰	۶۷۶,۸۱۴,۷۵۷	۸,۱۲۸,۱۱۳	۲۱۹	۲۱۹	۳۲٪	۱۲۵,۹۵۳,۰۰۰	۱۰,۵۴۰	۱۱,۹۵۰,۰۰۰

۳-۲-امتیاز و رتبه ناشر در بازار سرمایه و صنعت

به دلیل عدم دسترسی به رتبه بندی و امکان ارایه گزارش پس از اعلام رتبه بندی ناشران پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار تهران و فرابورس ایران، در گزارشات بعدی اعلام خواهد گردید.

۳-۳-بازارگردانی:

طی سال مورد گزارش، شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی سهام، با صندوق بازارگردانی سینا بهگزین نموده است. قرارداد مذکور تا ۱۴۰۲/۰۹/۲۲ برقرار بوده و تا تاریخ ۱۴۰۳/۰۹/۲۵ تمدید گردید. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می‌باشد.

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری و بازارگردانی اختصاصی سینا بهگزین
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۰۹/۲۵
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۹/۲۵
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	۳۱۰.۰۰۰
۵	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۲۴۴.۱۷۹
۶	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۳۳.۲۱۰
۷	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	۳۳.۲۸۸
۸	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۹.۵۳۵.۶۸۴
۹	تعداد سهام اضافه شده ناشی از افزایش سرمایه	۱۳.۶۲۴.۷۶۶
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۲.۴۰۶.۰۵۴
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۴۰.۷۱۹.۷۱۰

فعالیت بازارگردانی مطابق قرارداد منعقده با صندوق سرمایه‌گذاری و بازارگردانی اختصاصی سینا بهگزین و بر اساس دستورالعمل بازارگردانی بابت سهام شرکت نفت بهران می‌باشد. صندوق در قبال وجه نقد دریافتی (به مبلغ ۳۱۰,۰۰۰ میلیون ریال) تعداد ۳۱۰,۱۰۵ یونیت به نام شرکت نفت بهران صادر نموده ارزش آن در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ مبلغ ۶۲۹,۹۶۳ میلیون ریال می‌باشد.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۴-حاکمیت شرکتی

۴-۱-نظام راهبری شرکت

۴-۱-۱-اطلاعات مربوط به ساختار هیئت مدیره به شرح جدول زیر:

اعضای هیئت مدیره	سمت	تحصیلات	سوابق مهم اجرایی	نوع عضویت
حمید عسکری بشکانی	رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس	رئیس هیات مدیره هلدینگ غذائی بنیاد مستضعفان و رئیس هیات مدیره حفاری شمال	غیرموظف
عیسی اسحاقی	نایب رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس	رئیس هیئت مدیره هلدینگ تجهیزات وزارت نفت، مدیرعامل شرکت نفت ایرانول، مدیرعامل شرکت داروگر، مشاور وزارت نفت	غیرموظف
حمید رضا خلیلی	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	مدیر عامل نفت پارس- رییس هیات مدیره نفت پارس-مدیر عامل و عضو هیات مدیره شرکت کاغذ سبز خوزستان-مدیر عامل و عضو هیات مدیره مجتمع فسفات کارون-عضو موظف هیات مدیره و معاون برنامه ریزی توسعه صنعت و معدن تدبیر - نایب رییس هیات مدیره گروه توسعه انرژی تدبیر - عضو هیات مدیره شرکت شفا فارمد	موظف
امید فرهنگی فر	عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	عضو هیات مدیره و مدیر عامل نفت پارس - وکیل پایه یک دادگستری و مدیر امور حقوقی و قراردادهای پتروشیمی غدیر - سرمایه گذاری و ساختمانی تجارت - توسعه صنعت و معدن تدبیر	موظف
سعید عینی	عضو هیئت مدیره	دکتری	عضوهیات علمی دانشکده مهندسی شیمی دانشگاه علم و صنعت - عضو هیات مدیره و موسس شرکت دانش بنیان ستارگان نوآور سپهر پارس	غیر موظف

۲-۱-۴-اطلاعات مربوط به مدیران اجرایی شرکت شامل:

نام	نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	رشته تحصیلی	تاریخ استخدام
حمیدرضا	خلیلی	مدیر عامل	فوق لیسانس	MBA	۱۴۰۲/۰۹/۰۱
امید	فرهنگی فر	قائم مقام مدیرعامل	لیسانس	حقوق	۱۴۰۲/۱۲/۰۱
رسول	خانی رزی	معاون اداری و توسعه منابع انسانی	فوق لیسانس	مدیریت استراتژی	۱۴۰۲/۱۲/۰۱
امین	شاکری	سرپرست مدیریت صادرات	فوق لیسانس	مدیریت رسانه	۱۳۹۹/۰۲/۲۷
امیر	قادری	سرپرست مدیریت پشتیبانی	فوق لیسانس	شیمی آلی	۱۳۹۲/۱۰/۰۱
وحید	ساقی کلهری	مدیر تدارکات	لیسانس	زمین شناسی	۱۳۹۹/۰۴/۰۱
مهدی	عسگری	مدیر بازاریابی و فروش	لیسانس	مدیریت صنعتی	۱۴۰۱/۰۲/۰۱
حمید	نیک نهال	مدیر امور مالی	فوق لیسانس	حسابداری	۱۳۸۱/۱۱/۱۹
راضیه	مهرابی	مدیر برنامه ریزی و امور سیستمها	فوق لیسانس	شیمی	۱۳۷۵/۱۱/۰۷
سید جلال الدین	عرشی	مدیر حقوقی و قراردادها	لیسانس	حقوق	۱۴۰۲/۱۱/۰۱
عباس	کهتری	مدیر برند	فوق لیسانس	MBA	۱۳۸۴/۰۶/۱۹
مهرداد	رضایی خیر خواه	مدیر پالایشگاه	لیسانس	مکانیک	۱۳۷۴/۰۸/۰۱
یوسف	احمدی چابکی	مدیر مهندسی و طرح ها	لیسانس	مهندسی شیمی	۱۳۸۲/۱۰/۰۷
محمد	صابری	مدیر حراست	لیسانس	برق قدرت	۱۴۰۳/۰۲/۰۱

۲-۴-اطلاعات مربوط به کمیته حسابرسی کمیته انتصابات و کمیته ریسک

۱-۲-۴-کمیته حسابرسی:

یکی از کمیته‌های تخصصی هیئت مدیره، کمیته حسابرسی است که از سال ۱۳۹۱ در شرکت نفت بهران فعالیت خود را آغاز نمود و بدون وقفه تا پایان سال ۱۴۰۱ با تشکیل ۱۴۱ جلسه به فعالیت خود ادامه داده است. هم‌چنین تعداد ۱۹ جلسه در دوره سپری شده از سال ۱۴۰۲ با حضور کلیه اعضاء کمیته تشکیل گردیده است. اعضاء فعلی این کمیته شامل ۳ نفر متشکل از ۱ نفر عضو غیر موظف مالی هیات مدیره و ۲ نفر اعضاء مستقل می‌باشد که از طرف هیات مدیره انتخاب شده‌اند. این کمیته ضمن کسب اطمینان از رعایت قوانین و مقررات در شرکت و سایر وظایف محوله طبق منشور فعالیت آن، نظارت بر اثربخشی سیستم کنترل‌های داخلی، ارائه گزارش کنترل‌های داخلی به هیأت مدیره و برگزاری جلسات هماهنگی با حسابرسان مستقل را بر عهده دارد.

اعضای کمیته حسابرسی شرکت نفت بهران

نام و نام‌خانوادگی	سمت	عضو مستقل/ مالی
سعید عینی	رئیس کمیته	عضو غیرموظف هیئت مدیره
مهدی اسکندری	عضو کمیته	عضو مستقل
مجید روحانی‌نیا	عضو کمیته	عضو مستقل

کمیته حسابرسی با هدف کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره جهت کسب اطمینان معقول از موارد ذیل در چارچوب منشور کمیته حسابرسی فعالیت می‌نماید:

- اثربخشی فرایندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل‌های داخلی
- قابل اطمینان و به موقع بودن گزارش‌های مالی و رعایت استانداردهای حسابداری.
- اثربخشی حسابرسی داخلی و مطابقت فعالیت‌های واحد حسابرسی داخلی با استانداردهای داخلی لازم الاجراء و استانداردهای بین المللی.
- اثربخشی عملکرد حسابرس مستقل و بازرس قانونی.
- رعایت قوانین و مقررات و الزامات آن.
- ارائه گزارشات به موقع به هیأت مدیره

۲-۲-۴-کمیته ریسک:

کمیته ریسک نیز از سال ۱۳۹۶ در شرکت تشکیل و جلسات آن به طور منظم برگزار می‌شود. شایان ذکر است در راستای اجرای دستور العمل حاکمیت شرکتی، کمیته انتصابات نیز تشکیل و جلسات آن با حضور کلیه اعضاء و بر اساس وظایف تعیین شده در دستورالعمل مذکور برگزار می‌شود.

در سال ۱۴۰۲ تعداد ۷ جلسه کمیته ریسک برگزار گردیده است.

اعضای اصلی کمیته ریسک شرکت نفت بهران در تاریخ گزارش

نام و نام‌خانوادگی	نوع رابطه
حمید عسکری بشکانی	رئیس هیئت مدیره و رئیس کمیته ریسک
بیژن نهاوندی	عضو مستقل
مجید دهبیدی پور	عضو مستقل

۳-۲-۴-کمیته انتصابات:

شایان ذکر است در راستای اجرای دستور العمل حاکمیت شرکتی، کمیته انتصابات نیز در سال ۱۴۰۱ تشکیل و تعداد یک جلسه آن با حضور برخی اعضاء و بر اساس وظایف تعیین شده در دستورالعمل مذکور برگزار گردید.

اعضای کمیته انتصابات شرکت نفت بهران

نام و نام‌خانوادگی	سمت
حمید عسکری بشکانی	رئیس هیئت مدیره
آرین قلی‌پور	عضو مستقل
ندا اسماعیلی	عضو مستقل

۲-۴-اصول حاکمیت شرکتی

۱-۳-۴-گزارش اقدامات شرکت در رابطه با رعایت اصول حاکمیت شرکتی

از مهم‌ترین اقدامات شرکت در راستای رعایت الزامات دستورالعمل حاکمیت شرکتی مصوب سازمان بورس و اوراق بهادار، می‌توان به موارد زیر اشاره کرد:

ماده ۴: در حال حاضر اکثریت اعضاء هیأت مدیره غیرموظف هستند.

- رئیس هیات مدیره عضو غیرموظف است.
- عضو موظف هیات مدیره (مدیرعامل) در شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس یا نهادهای مالی دیگر ، مدیرعامل یا عضو موظف هیات مدیره نیستند.
- موظف شدن اعضاء هیأت مدیره با شرط عدم شرکت عضو ذینفع در تصمیم گیری ، رعایت و مستند می شود.
- اقرارنامه در خصوص عدم حضور اعضای هیات مدیره به عنوان عضو هیات مدیره در بیش از سه شرکت تهیه و تنظیم شده است.

ماده۵: منشور اخلاقی سازمان در شرکت تدوین و ابلاغ گردیده است.

ماده۸: سازوکارهای کنترل داخلی اثربخش از طریق تدوین و به روزرسانی دستورالعمل‌ها، آیین‌نامه‌ها و نظارت بر اجرای آنها استقرار یافته، همچنین کمیته حسابرسی با بررسی ارزیابی حسابرسی داخلی از کنترل‌های داخلی بر اثربخشی وظایف، حفاظت از دارایی‌ها و منابع شرکت، تحقق کارایی و اثر بخشی عملیات و کیفیت گزارشگری مالی و غیر مالی و رعایت قوانین و مقررات نظارت دارد.

ماده۹: سالانه گزارش کنترل‌های داخلی توسط هیات مدیره از طریق سامانه کدال افشا و در اختیار عموم قرار داده می‌شود.

ماده ۱۱: در وب سایت شرکت، امکان دریافت انتقادات، شکایات و پیشنهادات میسر است.

ماده ۱۳: هیأت مدیره هیچ یک از وظایف موضوع ماده ۱۳ را تفویض ننموده است.

ماده ۱۴: کمیته حسابرسی، ریسک و انتصابات تحت نظر هیات مدیره تشکیل شده و منشور مرتبط با هرکدام به تصویب هیات مدیره رسیده است.

کمیته ۳ نفره حسابرسی شرکت نفت بهران از سال ۱۳۹۱ فعالیت خود را آغاز نموده است و جلسات آن به طور منظم برگزار شده است و نتایج بررسی‌ها و مصوبات این کمیته در قالب صورت‌جلسات مشخصی تدوین و مستند گردیده است. اقرارنامه عدم عضویت اعضای کمیته فوق الذکر در خصوص عدم عضویت در ترکیب کمیته بیش از ۳ شرکت تهیه و تنظیم شده است. کمیته ریسک نیز از سال ۱۳۹۶ در شرکت تشکیل و جلسات آن به طور منظم برگزار می‌شود. شایان ذکر است در راستای اجرای دستور العمل حاکمیت شرکتی، کمیته انتصابات نیز تشکیل و جلسات آن با حضور کلیه اعضاء و بر اساس وظایف تعیین شده در دستورالعمل مذکور برگزار می‌شود.

ماده ۱۵: شاخص‌هایی مانند درصد تحقق بودجه، رشد سود عملیاتی و درصد تحقق اهداف استراتژیک شرکت جهت ارزیابی اثر بخشی هیأت مدیره و مدیر عامل می باشد. در خصوص ارزیابی اثربخشی کمیته ها نیز "روش اجرایی مدیریت عملکرد کمیته ها" در شرکت اجرا می شود.

گزارشات عملکرد کمیته های تخصصی نظیر کمیته حسابرسیدر هیئت مدیره به صورت سالانه بررسی می گردد.

در خصوص شرکتهای فرعی نیز به طور مستمر جلسات ارزیابی عملکرد در شرکت نفت بهران و با حضور مدیران عامل و هیئت مدیره های شرکتهای مذکور برگزار می گردد.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

ماده ۱۷: سهامداران از طریق کانال‌های مختلفی مانند وب سایت شرکت، سامانه رسمی افشاء اطلاعات (کدال) و با استفاده از وسایل ارتباط جمعی در اطلاع آخرین وضعیت شرکت قرار می‌گیرند. همچنین در وب سایت شرکت گزینه ای تحت عنوان ارتباط با اعضاء هیأت مدیره شرکت نفت بهران ایجاد گردیده است.

ماده ۱۸: شرکت نفت بهران دارای منشور هیأت مدیره است که وظایف، اختیارات و مسئولیت های هیأت مدیره، رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل در آن مشخص شده است.

مواد ۲۰، ۲۱، ۲۲: شرکت دارای دبیرخانه هیأت مدیره است که ریاست آن بر عهده دبیر هیأت مدیره بوده و به پیشنهاد رئیس هیأت مدیره و تصویب اعضای هیأت مدیره منصوب می‌گردد.

ماده ۲۳: ترتیب و تاریخ برگزاری جلسات هیأت مدیره برای دوره ۱۲ ماهه، در اولین جلسه هیأت مدیره به تصویب اعضاء رسیده است و تعداد جلسات برگزار شده هیأت مدیره و کمیته حسابرسی در گزارشات هیأت مدیره به مجمع درج شده است.

ماده ۲٤: نحوه تدوین دستور جلسات آتی هیأت مدیره مطابق نظر اعضاء بوده است.

ماده ۲۷: در خصوص تشکیل مجامع شرکت و اعمال حق رأی، تشریفات مربوطه اعم از تایید مالکیت یا وکالت سهامداران بر اساس مستندات مورد نیاز به انجام رسیده است.

ماده ۲۹ : صورت‌های مالی سالانه، گزارش تفسیری مدیریت، گزارش فعالیت هیأت مدیره، گزارش کنترل‌های داخلی و حسابرس مستقل پس از افشا در کدال، از طریق پایگاه اینترنتی شرکت در اختیار عموم قرار می‌گیرد.

ماده ۳۰ و ۳۲ : در جلسات مجامع عمومی شرکت، اعضای هیأت مدیره، مدیرعامل، رئیس کمیته حسابرسی، بالاترین مقام مالی شرکت و حسابرس مستقل و بازرس قانونی حضور دارند.

مواد۳۳، ۳٤ و ۳۵: در مجمع عمومی صاحبان سهام تصمیمات لازم در خصوص بندهای گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی اتخاذ و در صورتجلسه مجمع منعکس شده است. همچنین حق حضور اعضاء غیر موظف هیأت مدیره و پاداش هیأت مدیره و نحوه جبران خدمات اعضاء هیأت مدیره که عضو کمیته‌های تخصصی هستند، در مجمع تصمیم‌گیری می‌شود. در تمامی جلسات مجمع نیز فرصت کافی و معقول به منظور پرسش و پاسخ سهامداران و هیأت مدیره فراهم است.

فعالیت واحد حسابرسی داخلی

باتوجه به مأموریت واحد حسابرسی داخلی که ارائه خدمات اطمینان بخش و مشاوره ای مستقل و بی طرفانه با هدف ارزش افزایی و بهبود عملیات شرکت می باشد، این واحد با ایجاد رویکردی منظم و روش مند در راستای ارزیابی اثربخشی فرآیندهای راهبری و کنترل، در چارچوب استانداردهای حسابرسی داخلی ، فعالیت می نماید. واحد حسابرسی داخلی باتوجه به منابع در اختیار، در راستای مأموریت فوق و براساس برنامه پیش بینی شده مصوب هیأت مدیره اقدام به فعالیت های کنترلی می نماید و پیشنهادات ارائه شده را تا حصول نتیجه پیگیری نموده و همچنین نتایج فعالیتهای خود را در جلسات دوره ای، به کمیته حسابرسی گزارش می دهد.

فعالیت واحد حسابرسی داخلی شرکت نفت بهران در سال ۱۴۰۲ در چارچوب منشور فعالیت حسابرسی داخلی و برنامه مصوب شده به شرح زیر است:

عناوین کلی برخی از فعالیتهای حسابرسی داخلی به شرح ذیل می باشد :

- تدوین و اجرای برنامه سالانه واحد حسابرسی داخلی.
- اظهارنظر بر روی دستورالعمل ها و روش های اجرایی شرکت ، پیگیری تدوین و یا به روزرسانی آیین نامه ها و دستورالعمل ها و نظارت بر حسن اجرای آن ها به منظور بهبود مستمر در فرآیندهای کنترلی شرکت.
- نظارت بر اجرای موثر فرآیندهای کلیدی مطابق با برنامه مصوب هیئت مدیره.
- نظارت بر رعایت الزامات برون سازمانی نظیر دستورالعمل حاکمیت شرکتی.
- تهیه گزارشات در خواستی مدیریت و کمیته حسابرسی.
- ارائه گزارشات منظم در خصوص نتایج حاصل از اجرای فعالیت های واحد حسابرسی داخلی به کمیته حسابرسی و مدیریت.
- برگزاری جلسات ماهانه با کمیته حسابرسی.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

- پی گیری مؤثر گزارشات حسابرسی داخلی تا حصول نتیجه و برطرف شدن نقاط مستعد بهبود.
- بررسی "نامهٔ مدیریت" حسابرس مستقل و پیگیری اقدامات مدیران واحدها در پاسخ به آن.
- بررسی و پیگیری اقدامات انجام شده برای رفع بندهای مندرج در گزارش حسابرسی و بازرس قانونی و تکالیف تعیین شده توسط مجامع عمومی،
- تلاش در اجرای مؤثرتر فعالیتهای حسابرسی داخلی و افزایش میزان اثر بخشی واحد با توجه به منابع موجود.
- تعامل با حسابرس مستقل و بازرس قانونی .

شایان ذکر است در راستای اجرای دستور العمل حاکمیت شرکتی، کمیته انتصابات نیز در سال ۱۴۰۱ تشکیل و جلسات آن با حضور کلیه اعضاء و بر اساس وظایف تعیین شده در دستورالعمل مذکور برگزار می‌شود.

در شرکت نفت بهران کمیته حسابرسی مطابق ماده ۱۰ دستورالعمل کنترل های داخلی سازمان بورس و اوراق بهادار تهران از سال ۱۳۹۱ فعالیت خود را آغاز نمود و بدون وقفه تا پایان سال ۱۴۰۲ با تشکیل ۱۵۴ جلسه به فعالیت خود ادامه داده است که تعداد ۱۹ جلسه در سال ۱۴۰۲ برگزار شده است که ۱۷ جلسه آن با حضور کلیه اعضاء کمیته و ۲ جلسه بدون حضور عضو غیرموظف هیات مدیره تشکیل گردیده است. کمیته حسابرسی با هدف کمک به ایفای مسئولیت نظارتی هیأت مدیره جهت کسب اطمینان معقول از موارد ذیل در چارچوب منشور کمیته حسابرسی فعالیت می نماید :

۱. اثربخشی فرایندهای نظام راهبری، مدیریت ریسک و کنترل های داخلی
۲. قابل اطمینان و به موقع بودن گزارشهای مالی و رعایت استانداردهای حسابداری.
۳. اثربخشی حسابرسی داخلی و مطابقت فعالیتهای واحد حسابرسی داخلی با استانداردهای داخلی لازم الاجراء و استانداردهای بین المللی.
۴. اثربخشی عملکرد حسابرس مستقل و بازرس قانونی.
۵. رعایت قوانین و مقررات و الزامات آن.
۶. ارائه گزارشات به موقع به هیأت مدیره.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

۲-۳-۴-اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

جدول زیر مهم‌ترین معاملات خرید و فروش شرکت با اشخاص وابسته را در در سال ۱۴۰۲ نشان می‌دهند. در این دوره از ۱۰ شرکت فرعی و وابسته خرید کالا و خدمات صورت گرفته که ارزش آن‌ها حدود ۳۵ هزار میلیارد ریال است. در بخش فروش با توجه به گستره کاربری محصولات بهران در شرکت‌های مختلف، عملکرد دوره حاوی فروش به تعداد ۳۵ شرکت فرعی و وابسته با ارزشی بیش از ۱۹ هزار میلیارد ریال بوده که جزئیات آن در صورت‌های مالی ارائه شده است.

شرح		نام شخص وابسته	خرید مواد اولیه	خرید خدمات	فروش کالا	ارائه خدمات
شرکت های فرعی	۱	شرکت بازرگانی بهران	—	۱۳,۱۹۰	۲۰,۹۶۱,۴۸۰	۱۳,۴۱۵
	۲	شرکت به تام روانکار	۴۴۷,۷۷۳	۴۲۷,۸۴۱	۲,۶۳۲,۹۹۶	۷,۶۴۴
	۳	شرکت تابکم	۴۵۵,۹۰۴	۱۳۵,۳۸۴	۲۶۹,۱۸۸	۱,۳۹۷
جمع			۹۰۳,۶۷۷	۵۷۶,۴۱۵	۲۳,۸۶۳,۶۶۴	۲۲,۴۵۶
واحد های تجاری اصلی و نهایی	۴	بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	—	—	—	—
	۵	شرکت انرژی گستر سینا	—	—	—	—
جمع			—	—	—	—
شرکت وابسته	۶	برق وانرژی پیوند گستر پارس	—	—	۱۵,۴۸۱	—
جمع			—	—	۱۵,۴۸۱	—
شرکت های همگروه	۷	شرکت ایران تایر	—	—	۲۶۹,۲۰۶	—
	۸	حفاری و اکتشاف انرژی گستر پارس	—	۴۸۳	۷۷,۲۱۱	—
	۹	حفاری شمال	—	—	۱۱۷,۲۸۶	—
جمع			—	۴۸۳	۴۶۳,۷۰۳	—
سایر اشخاص وابسته	۱۰	شرکت شهر صنعتی کاوه	۳,۹۹۰	—	—	—
	۱۱	شیشه سازی مینا	—	—	۶,۸۳۲	—
	۱۲	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا	—	—	۱۸,۲۲۷	—
	۱۳	شرکت ملی ساختمان	—	—	۳۵,۸۱۴	—
	۱۴	شرکت جنرال مکانیک	—	—	۲۳۸,۴۷۸	—
	۱۵	توسعه خدمات دریایی و بندری سینا	—	۲۸,۷۵۶	۵۰,۸۵۱	—
	۱۶	شرکت نساجی حجاب شهرکرد	—	—	۲۷,۹۰۶	—
	۱۸	شرکت دی	—	—	۶۹,۳۶۵	—
	۱۹	کاشی وسرامیک سینا	—	—	۷,۹۷۶	—
	۲۰	شرکت بیمه سینا	—	۴۹,۶۲۵	—	—
	۲۲	شرکت فولاد کاوه جنوب کیش	—	—	۱۳,۰۳۳	—
	۲۳	دامداری تلیسه نمونه	—	—	۷,۷۰۰	—
	۲۴	سیمان تهران	—	—	۲۳۳,۴۰۶	—
	۲۵	فولاد کاوه اروند	—	—	۷,۲۱۲	—
	۲۶	معدنی دماوند	—	—	۱۳,۲۳۶	—
	۲۷	بورس بهگزین	—	۱۷,۱۵۵	—	—
	۲۸	حمل ونقل سینارپل پارس	—	۱۰۳,۶۳۸	—	—
	۲۹	سیمان هگمتان	—	—	۲۶,۲۷۰	—
	۳۰	صنایع سیمان گیلان سبز	—	—	۳۳,۷۸۵	—
	۳۱	سیمان ایلام	—	—	۶۰,۹۶۴	—
	۳۲	سیمان نهاوند	—	—	۹,۸۲۲	—
	۳۳	سیمان پیوند گلستان	—	—	۳۴,۴۱۴	—
	۳۴	بانک سینا	—	—	—	—
	۳۵	مجموعه ورزشی تفریحی شهیدچمران	—	۴۸۳	—	—
	۳۶	سامان ایران	—	۱,۱۴۹,۹۸۷	—	—
	۳۷	شرکت رامان	—	—	۱۱,۸۴۸	—
تامین کننده اصلی مواد اولیه مصرفی	۳۸	پالایشگاه نفت تهران	۴۷,۵۶۵,۰۰۴	—	۲۷۲,۲۹۸	—
جمع			۴۷,۵۶۸,۹۹۴	۱,۳۴۹,۶۴۳	۱,۱۷۹,۴۳۶	—
جمع کل			۴۸,۴۷۲,۶۷۱	۱,۹۲۶,۵۴۱	۲۵,۵۲۲,۲۸۴	۲۲,۴۵۶

۴-۴-گزارش پایداری شرکت

شرکت نفت بهران در راستای افزایش پایداری کسب و کار خود بررسی روندهای اساسی صنعت را در سطح جهانی و ایران انجام داده و همراه با شناسایی عوامل کلیدی موفقیت، چشم‌انداز و رویکردهای نیل به آن را در چهار برنامه سه ساله تدوین نموده است. رویکردهای هر دوره سه ساله به عنوان سند بالادست برنامه‌ریزی راهبردی دوره استفاده شده و شاخص‌ها کلیدی عملکردی در ارتباط با آن‌ها برای اطمینان از حرکت در مسیر چشم انداز و پایداری کسب و کار رصد می‌شود و بر بهینه کردن پاسخ به تمامی ذینفعان کلیدی استوار است. پایش شاخص‌های کلیدی عملکرد در دوره دوازده ماهه سال ۱۴۰۲ نشان می‌دهد که بخش عمده‌ای از اهداف تعیین شده، محقق شده و در جهت رفع موانع برای تحقق کامل، برنامه‌های عملیاتی مشخص تدوین و در حال اجرا می‌باشد.

برنامه پایداری شرکت نفت بهران در سه منظر مالی و اقتصادی، زیست‌محیطی و مسئولیت‌های اجتماعی مورد توجه قرار می‌گیرد. رویکرد منسجم در این ارتباط منجر به ارتقای سطح تعالی سازمانی بهران شده است؛ به نوعی که در جایزه تعالی و پیشرفت، موفق به اخذ جایزه در سطح تندیس برای دو سال متوالی شده است.

در جهت تضمین پایداری، سند مسئولیت های اجتماعی بهران از منظر اقتصادی (ایجاد ارزش برای تمامی ذینفعان)، اجتماعی (قانون مداری، الزامات محیط زیست و شفافیت در تمامی امور) و فرهنگی (التزام به فرهنگ جامعه، کرامت انسانی و همزیستی مسئولانه) لحاظ شده است. این ابعاد در تدوین ارزش های سازمان و خطوط راهنمای اخلاقی سازمان لحاظ شده است تا جهت گیری های عمومی را در این راستا تضمین نماید و با لحاظ کلان‌روندهای جهانی، منطقه ای و داخلی به نحوی هماهنگ گردد که شرکت در مقابل سناریوهای مختلف پیش رو بالاترین سطح پایداری را داشته باشد. همچنین شرکت در قبال بحران های محتمل آتی از رویکرد ۵ مکنزی استفاده می نماید تا سطح تاب آوری مناسب در مقابل بحران های احتمالی آتی را کسب نماید.

۱-۴-۴-گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت

عملکرد سیستم مدیریت انرژی شرکت در سال ۱۴۰۲:

تغییرات مهمترین شاخص‌های مصرف انرژی در سال ۱۴۰۲ نسبت به سال قبل	
ایندکس انرژی بر اساس استاندارد ۱۱۵۹۳	۴ درصد کاهش
انرژی مصرفی به ازای خوراک مصرفی	۲ درصد کاهش
انرژی حرارتی مصرفی به ازای محصول همگن	۵ درصد کاهش
راندمان تولید برق نیروگاه	۱،۵ درصد

مهمترین دست‌آوردهای انرژی پالایشگاه
کاهش ۲ الی ۵ ٪ درصد در مهمترین شاخص‌های انرژی پالایشگاه
برگزیده شدن به عنوان برترین شرکت در حوزه مدیریت انرژی در هشتمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی
دریافت تندیس جایزه ملی مدیریت انرژی برای چهارمین سال متوالی
انتخاب به عنوان مرجع بروزرسانی استاندارد ISIRI 11593
تطابق با استاندارد معیار مصرف انرژی در صنایع تولید روانکار (ISIRI 11593) از زمان تدوین استاندارد تاکنون

مهم‌ترین اقدامات و پروژه‌های بهبود انجام شده و یا در دست اجرا در سال ۱۴۰۲
➢ تعویض دو بویلر موجود با بویلرهای جدید (با ظرفیت و راندمان بالاتر)
➢ همکاری با شرکت SAACKE به منظور تنظیم مشعل‌های بویلرها در راستای کاهش مصرف انرژی
➢ اتمام فاز مهندسی تغییر تعداد کوره های پالایشگاه (تجهیزات بارز مصرف کننده انرژی) و دوگانه سوز کردن کوره‌ها با هدف بهبود عملکرد انرژی پالایشگاه در مصرف انرژی
➢ استفاده از سیستم مکانیزه در بخش تخلیه بشکه و ادتیو در راستای کاهش مصرف بخار
➢ نصب بانک خازنی در پست ۶ و کاهش توان راکتیو با هدف کاهش مصرف انرژی الکتریکی پالایشگاه
➢ انجام ممیزی سطح ۳ انرژی توسط شرکت مشاور برای ارزیابی بهتر مصرف انرژی تجهیزات بارز و شناسایی پروژه‌ها و موقعیت‌های بهبود وضعیت مصرف انرژی
➢ اتمام ارزیابی‌های فنی، برگزاری مناقصه و انتخاب پیمانکار جهت خرید برج‌خنک‌کن فایبرگلاس با هدف ارتقاء تکنولوژی برج‌های خنک‌کن و کاهش مصرف انرژی الکتریکی
➢ برگزاری دوره‌های تخصصی آموزشی انرژی و آموزش اعضای کمیته انرژی در مرکز ملی مدیریت انرژی
➢ انجام مطالعات اولیه به منظور بهره‌گیری از انرژی خورشیدی (تجدید پذیر) در راستای تامین بخشی از انرژی الکتریکی
➢ انجام مطالعات اولیه به منظور استقرار سیستم اندازه‌گیری و پایش آنلاین پست‌های برق (سیستم SCADA)
➢ برگزیده شدن اعضای کمیته انرژی نفت بهران به عنوان ارزیابان جایزه ملی انرژی
➢ انجام ممیزی داخلی انرژی در نفت بهران با مشاوره ممیزان مطرح کشور و رفع تمامی عدم انطباق‌ها

هزینه های انرژی در سال ۱۴۰۲(میلیون ریال)	
آب	۱۵۰,۸۰۷
برق	۱۹۴,۹۲۰
گاز	۴۹۷,۲۱۰
گازوئیل	۴۰۳,۱۵۲
جمع	۱,۲۴۶,۰۸۸

۲-۴-۴-گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسئولیت های اجتماعی

در راستای سیاست ارتقاء عدالت اجتماعی و نقش آفرینی فعال در عرصه مسئولیت‌های اجتماعی، شرکت نفت بهران به عنوان یک شرکت موفق در بازار روانکارها در کشور و خاور میانه، همواره ایفای تعهدات و مسئولیت‌های اجتماعی را مد نظر داشته و به خصوص در حوزه محرومیت زدایی، اقدامات خود را در طی سالهای اخیر را توسعه داده است.از اولین اقدامات در این زمینه تدوین سند مسئولیت‌های اجتماعی شرکت نفت بهران است که بر اساس اسناد بالا دستی و بر مبنای مدل‌های علمی و به روز در این حوزه، کارول، GRI-2018 و ISO26000 تدوین و ابلاغ شده است. در ادامه، جهت جاری‌سازی این مسئولیت‌ها سند آیین نامه رفتاری و اخلاقی کارکنان بهران نیز تدوین و ابلاغ شده است. ارزش های سازمانی بهران ذیل فلسفه وجودی و چشم انداز بهران بر سه جنبه اقتصادی، اجتماعی و محیط زیستی استوار است تا با جاری سازی آن، اطمینان از کسب پایداری و ایفای وظایف مرتبط مسئولیت های اجتماعی بهران تضمین شود. برخی از مهمترین اقدامات شرکت نفت بهران بر اساس اولویت‌های نیازها و خواسته های ذینفعان کلیدی شرکت و در راستای ایفای مسئولیت‌های اجتماعی شامل موارد زیر است:

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

- تولید انواع فرآورده‌های روانکاری با کیفیت برای تامین نیازهای صنایع و مصرف‌کنندگان داخلی
- ایجاد سود پایدار برای سهامداران و اشتغال پایدار برای کارکنان
- حضور فعال در راهپیمایی اربعین در راستای خدمت رسانی به زائرین حسینی
- رعایت کلیه قوانین و دستورالعمل‌های ارکان کشوری مانند وزارت صمت، قانون تجارت، بانک مرکزی، و ...
- توسعه اقدامات زیست محیطی و کاهش آلایندگی زیست محیطی در فرآیندهای تولیدی
- ایجاد مرکز آموزش جوار کارگاهی با هدف آموزش فعالین و کارکنان شبکه‌های مرتبط با شرکت
- توجه به بهبود وضعیت محیطی زندگی همسایگان در مناطق عملیاتی مانند مشارکت در احداث بوستان شهدای بهران
- کمک به محرومیت زدایی منطقه‌ای از طریق توزیع بسته‌های معیشتی در مناطق محروم
- کمک به مردم در بلایای طبیعی (مانند کمک به بیمارستان‌ها و اهدای کانکس و کمک به مناطق زلزله‌زده و آسیب دیده از سیل)
- حمایت از ورزش ملی چوگان
- کمپین‌های برند با محور رانندگی بهتر و حفظ حقوق دیگران
- کمپین برند با هدف ترویج فرهنگ استفاده بهینه از خودرو
- بومی گزینی و استفاده حداکثری از ظرفیت‌های منطقه‌ای در عملیات

شفافیت و صداقت در انجام امور و فعالیت‌ها و ارایه گزارش‌های بی طرفانه به نهادهای تصمیم‌گیر و انتشار آن در میان ذینفعان و سهامداران، همواره یکی از اصول کاری در شرکت نفت بهران به شمار می‌رفته است. تعهد در قبال رعایت کلیه قوانین، آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های ابلاغی است و به همین دلیل این شرکت در ارایه اطلاعات به سازمان‌های نظارتی هیچ گونه محدودیتی نداشته است. رعایت مفاد حاکمیت شرکتی و ارایه اطلاعات دوره ای به سازمان بورس اوراق بهادار، ارایه گزارشات دقیق و شفاف به سازمان بازرسی کل کشور، ارایه گزارشات مورد درخواست سازمان حمایت، موارد مورد درخواست بانک مرکزی در زمینه تعهدات ارزی و نیز ارایه گزارشات به سایر ذینفعان قانون از جمله اقدامات شرکت نفت بهران در این زمینه بوده است. تقدیر بانک مرکزی از ایفای کامل تعهدات ارزی و تسویه پروندهای مالیاتی و نیز معرفی بهران به عنوان شرکت حامی حقوق مصرف کنندگان در دو سال پیاپی از نتایج ارایه این گزارشات دقیق و شفاف بوده است.

اهم اقدامات انجام شده توسط شرکت نفت بهران در راستای ایفای نقش رسالت اجتماعی در سال ۱۴۰۲:

- پرداخت هزینه درمان محیط بانان شهرستان شوشتر
- پرداخت بخشی از هزینه فعالیت کلاسهای اموزشی خانه کارگر شهرستان ری
- برپایی ایستگاه صلواتی به منظور پذیرایی از زائران مراسم ارتحال حضرت امام خمینی (ره) خرداد ۱۴۰۲
- اطعام عزاداران حسینی در دهه اول ماه محرم الحرام ۱۴۴۵
- پرداخت بخشی از هزینه برپایی اردوی جهادی دندانپزشکی برای دانش آموزان بی بضاعت منطقه کهریزک

ردیف	موضوع	مبلغ (میلیون ریال)	جزئیات اقدامات انجام شده
۱	خرید دارو درمان	۱۳۳۹۳۰۶۷۰	خرید دارو و درمان پرسنل محیط زیست شوشتر
۲	خرید سازه چوبی	۱۲۴۰۰۰۰۰۰	جهت نگهداری نمونه های استاندارد اداره استاندارد
۳	کمک به نهاد فرهنگی	۵۵۰۰۰۰۰۰۰	محرومیت زدایی دانش آموزان کهریزک
جمع		۸۰۷۹۳۰۶۷۰	----------

۳-۴-۴-گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسائل محیط زیست

حفاظت از محیط زیست و اصلاح فرایندهای تولید با در نظر گرفتن استانداردهای زیست محیطی، طی سالیان اخیر از جمله موضوعات مورد توجه در پالایشگاه بهران بوده است. هم چنین حرکت به سمت محصولات سبز و تولید محصولاتی که دوست‌دار محیط زیست باشند، همواره در دستور کار واحد تحقیق و توسعه و پژوهش شرکت نفت بهران قرار داشته است. موضوع مورد توجه دیگر در مباحث زیست محیطی، بحث استفاده از آب در فرایندهای تولیدی است. با توجه به کاهش منابع آبی در کشور و لزوم استفاده مجدد از آب در فرایندهای تولیدی، پروژه‌های بهبود و بازگردانی پسآب در پالایشگاه بهران تعریف شده است. به طور کلی اهم فعالیت های حوزه آب و محیط زیست در دو سال اخیر عبارتند از:

- معرفی شرکت نفت بهران به عنوان صنعت سبز کشور در سنوات گذشته از سوی سازمان حفاظت محیط زیست
- تعریف و تصویب پروژه بازگردانی پساب و تامین آب از پساب با هدف ایجاد خودکفایی آبی برای اولین بار در صنایع تولید روانکار
- تعریف و تصویب پروژه گازسوز کردن کوره‌های پالایشگاه با هدف افزایش بهره وری انرژی و کاهش حداکثری آلاینده های هوا
- نصب و بهره برداری از دستگاه آب‌گیری از لجن جهت تامین آب مورد نیاز در فرایندهای تولید در کنار کاهش قابل توجه ضایعات صنعتی.
- نصب آنالایزرهای آنلاین بر روی دودکش های واحد یوتیلیتی و پذیرش نظارت دائمی سازمان محیط زیست
- انجام خوداظهاری‌های زیست محیطی در حوزه آب و هوا و تطابق صد درصدی با استانداردهای زیست محیطی.
- مهندسی ارزش به صورت مستمر برای ارتقای بهره وری انرژی و کاهش آلایندگی های محیطی
- افزایش تولید روانکارهای با سطح کیفی بالا (با ویژگی کاهش مصرف سوخت)
- تولید TDAE با حذف عوامل زیان آور و سرطان زا در تولید لاستیک

شایان ذکر است که تمامی پروژه های توسعه ای بهران دارای پیوست زیست محیطی می باشد که علاوه بر سنجش اثرات آلایندگی آب، خاک و هوا، مخاطرات زیست محیطی و ایمنی در حین اجرا و در زمان بهره برداری بررسی شده و راهکارهای متناسب برای انطباق با استانداردهای محیط زیستی تصویب و همزمان با اجرای پروژه ها اجرا می شود.

ردیف	اقدامات انجام‌شده جهت حمایت از محیط زیست	کل مخارج انجام شده (میلیون ریال)	مخارج انجام شده جهت خرید تجهیزات و تاسیسات و تعمیرات لازم	نتایج حاصل از اقدامات حمایتی	برآورد میزان کاهش خسارات
۱	کاشت درخت	۵۰۰۰۰۰۰۰۰		کاشت ۲۰۰۰اصل درخت	

مصرف انواع انرژی در این صنعت یکی از عوامل اصلی عملکرد می باشد. شرکت نفت بهران در راستای مدیریت مصرف انرژی اقدام به ایجاد کمیته بهینه سازی مصرف انرژی نموده است. بر این اساس تجهیزات و ماشین آلات بر اساس شدت مصرف انرژی دسته بندی شده و اقدامات لازم جهت کاهش شدت مصرف انرژی برنامه ریزی شده است. ممیزی انرژی به صورت دوره ای و مستمر برای مصرف کنندگان عمده انرژی انجام می شود تا اطمینان از تحقق بهبود بهره وری انرژی ایجاد شود. بر اساس برنامه های اجرا شده در سال ۱۳۹۸، بر اساس سرفصل های برنامه جهانی UNIDO شرکت رویکردی برای کاهش شدت مصرف تجهیزات پرمصرف ایجاد نمود که بر اساس نتایج به دست آمده، مصرف همگن انرژی ۱۱,۵٪ کاهش یافته است. این روند در سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ ادامه یافته است. به همین علت شرکت نفت بهران موفق به اخذ تندیس در جوایز ملی مدیریت انرژی در سه دوره متوالی از ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ شده است. هم چنین بواسطه تلاش‌های انجام شده در بخش انرژی، شرکت نفت بهران، به عنوان واحد پایلوت به منظور ارزیابی شرکت‌های بازرس انرژی (از طرف سازمان استاندارد) انتخاب شده است.

یکی از برنامه‌های مهم شرکت در راستای مصرف انرژی تغییر کوره های واحد فورفورال می‌باشد که در مرحله اجرا قرار دارد و می‌تواند صرفه‌جویی ۸ درصدی در مصرف انرژی ایجاد نماید. بر اساس این رویکرد استاندارد مدیریت انرژی ISO5001:2011 اخذ و در دو نسخه ۲۰۱۱ و ۲۰۱۸ جاری‌سازی شده است. شرکت نفت بهران با هدف کاهش ۱۳٪ از مصارف انرژی بدون تغییر در ساختار فرآیند و تحقق بخش عمده ای از هدف تاکنون بیش از ۳۵ پروژه و اقدام بهبود در ۱۰ حوزه انرژی تعریف و اجرا کرده است. همچنین این شرکت به عنوان واحد صنعتی پایلوت توسط سازمان UNIDO در حوزه ممیزی بخار انتخاب شده است و افزون بر این به عنوان صنعت مرجع به منظور بروزرسانی استاندارد معیار مصرف انرژی در صنایع تولید روانکار ISILI 11593 شناخته می شود. بطور کلی، مهم ترین اقدامات شرکت نفت بهران در حوزه انرژی شامل موارد زیر بوده است:

- اخذ تندیس در جوایز ملی مدیریت انرژی در سه دوره متوالی (از ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲)

- تعریف و اجرای ۳۵ پروژه و اقدام بهبود در ۱۰ حوزه انرژی
- هدف گذاری کاهش ۱۳٪ از مصارف انرژی بدون تغییر در ساختار فرآیند و تحقق بخش عمده ای از هدف تا کنون
- انتخاب به عنوان واحد صنعتی پایلوت توسط سازمان UNIDO در حوزه ممیزی بخار
- اخذ استاندارد ISO50001 در نسخه های ۲۰۱۱ و ۲۰۱۸
- تطابق با استاندارد معیار مصرف انرژی در صنایع تولید روانکار (ISILI 11593) از زمان تدوین استاندارد تاکنون
- انتخاب به عنوان صنعت مرجع به منظور بروزرسانی استاندارد ISILI 11593

۴-۴-۴-منظر مالی و اقتصادی

رویکرد شرکت از منظر مالی و اقتصادی از طریق ارزش آفرینی متناسب برای همه ذینفعان می باشد. در این راستا ارزش آفرینی برای مشتریان، سوآوری پایدار برای سهامداران، ارزش آفرینی در سطح ملی، ایجاد اشتغال پایدار و توانمندسازی کارکنان و مشارکتهای برد-برد با شرکای تجاری پیگیری می شود. شرکت در راستای حفظ رهبری بازار و توسعه مستمر کمی و کیفی کسب و کار، تحقیق و توسعه مستمر، ارتقاء ارزش در فرایندهای عملیاتی، توسعه محصولات آینده بازار و بکارگیری ظرفیت‌های اکوسیستم نوآوری و ظرفیت شرکت‌های دانش بنیان را در کانون توجه قرار داده است تا از طریق تولید محصولات تخصصی و نوآور، توسعه صادرات برند محور و ارتقای ارزش و جایگاه برند، در راستای ایجاد پایداری در کسب وکار از لحاظ اقتصادی و مالی حرکت نماید. در این راستا راهبردهای ذیل در حال اجراست:

- در جنبه مالی: رشد فروش، توسعه فرصت‌های درآمدی، بهینه سازی هزینه‌ها و بهینه‌سازی سبد دارایی‌ها
- در جنبه مشتریان و بازار: پیشگام بودن در ارزش پیشنهادی به بازار و پیشرو بودن در ارزش درک شده هدف‌گذاری شده است.
- در جنبه فرایندهای اصلی، کسب رضایتمندی ذینفعان، توسعه بازار و تعالی عملیاتی از طریق بهینه‌سازی‌های فرایندی در دستور کار قرار دارد.
- در جنبه رشد و یادگیری، توسعه سرمایه انسانی، سرمایه اطلاعاتی و سرمایه سازمانی به نحوی که زیرساختها و سرمایه های شرکت بتواند فرایندها را به خوبی پشتیبانی نمایند و نیل به اهداف سازمان را تسهیل کنند.

تمامی جنبه‌های فوق از طریق تعریف شاخص‌های کلیدی عملکرد با روش کارت امتیازی متوازن پایش می‌شود و برنامه‌هایی جهت ایجاد اطمینان از کسب نتایج مورد انتظار تعریف و اجرا می‌شود. همچنین در دوره جاری شرکت سند "تاب آوری" را بر اساس بهینه کاوی شرکت‌های موفق جهانی تدوین نموده است تا میزان تاب‌آوری شرکت در مواجهه با بحران‌ها و شرایط نامساعد احتمالی در آینده ارتقا یابد.

۵-۴-اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع سال گذشته

بند گزارش حسابرس مستقل / بازرس قانونی	تکلیف مجمع	اقدامات انجام شده
به شرح یادداشت توضیحی ۳۲ صورت های مالی ، مالیات عملکرد سال قبل طبق برگ تشخیص مالیاتی مبلغ ۳,۷۱۲ میلیارد ریال تعیین گردیده که به دلیل اعتراض شرکت ، مبلغ ۲,۶۷۲ میلیارد ریال آن در حسابها انعکاس یافته ، همچنین مالیات عملکرد سال مورد گزارش بر اساس سود ابرازی در حسابها منعکس شده است.حصول اطمینان از عدم نیاز به افزایش ذخیره منوط به رسیدگی و اظهار نظر مسئولین مالیاتی می باشد.مفاد این بند، تاثیری بر اظهار نظر این موسسه نداشته است.	مقرر گردید پرونده مالیاتی سال ۱۴۰۰ با رعایت صرفه وصلاح شرکت تا حصول نتیجه پیگیری گردیده و نتایج حاصله در مقاطع سه ماهه در هیئت مدیره مطرح و تصمیمات لازم اتخاذ گردد.	"کسر ذخیره مالیات پرداختنی عملکرد سال ۱۴۰۰ مربوط به عدم اعطای کامل معافیتهای ماده ۱۴۳ ق م م (انتشار سهام در بورس و سهام شناور) تبصره ۷ ماده ۱۰۵ ق م م (افزایش در درآمد مشمول مالیات نسبت به سال قبل) و تبصره ۶ قانون بودجه(بهره مندی شرکتهای تولیدی از ۷ درصد تخفیف مالیاتی) می باشد که پس از اعتراض شرکت به برگ تشخیص صادره پرونده در تاریخ ۲۵ دی ماه ۱۴۰۲ در هیات بدوی مورد بررسی مجدد واقع شد که تاکنون از این بابت رای نهائی به شرکت ابلاغ نشده است

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲

بند گزارش حسابرس مستقل / بازرس قانونی	تکلیف مجمع	اقدامات انجام شده
مفاد ماده ۲۴۰ اصلاحیه قانون تجارت در خصوص پرداخت سود سهام ظرف مدت ۸ ماه پس از تصویب مجمع عمومی ، رعایت نشده است.	مقرر گرید: الف)مفاد اصلاحیه قانون تجارت بطور کامل رعایت گردد. ب) تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۱/۰۴/۱۱ و این مجمع تا حصول نتیجه نهائی پیگیری و گزارش اقدامات انجام شده در مقاطع سه ماهه در هیئت مدیره مطرح و تصمیمات لازم اتخاذ گردد.	"لازم به توضیح است مجمع سال مالی ۱۴۰۰ شرکت نفت بهران در تاریخ ۱۴۰۱/۰۴/۱۱ برگزار گردید و طبق هماهنگی با شرکت سپرده گذاری مرکزی، پرداخت سود سهامداران حقیقی، سبد ها و صندوق های سرمایه گذاری و سهامداران حقوقی طی مهلت هشت ماهه صورت پذیرفت. خاطر نشان می سازد پیرو ابلاغیه شماره ۱۲۲/۱۰۳۱۷۹ مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۰۷ سازمان بورس و اوراق بهادار، مطالبات سنواتی سهامداران نیز طبق هماهنگی با شرکت سپرده گذاری مرکزی در تاریخ ۱۴۰۱/۰۸/۱۸ از طریق سامانه سجام به حساب بانکی سهامداران واریز گردید و شرکت نفت بهران به تمامی تعهدات خود در مهلت قانونی عمل نموده است که تمامی مکاتبات با شرکت سپرده گذاری و مستندات اطلاع رسانی آن در سامانه کدال موجود می باشد. بدیهی است با توجه به اینکه بخشی از سهامداران در سامانه سجام ثبت نام نکرده اند فرصت دریافت سود سهام از طریق بانک نیز در مهلت قانونی برای ایشان منظور گردید که در جدول فوق قابل ملاحظه می باشد. لکن حسابرس محترم انتظار پرداخت و تسویه تمام مبلغ سود را دارد که با توجه به توضیحات فوق این امر امکان پذیر نمی باشد. در سال ۱۴۰۲ در خصوص رعایت مهلت ۸ ماه جهت پرداخت سود سهام نیز شرکت اقدام به پرداخت سود سهامداران حقیقی و حقوقی کمتر از یک درصد از طریق سجام در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۲۱ نمود. همچنین سایر سهامداران حقیقی که موفق به دریافت از طریق سجام نشده اند مطابق اعلامیه مندرج در کدال می توانند با مراجعه به بانک صادرات در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۵ سود خود را دریافت نمایند. سود سایر سهامداران حقوقی نیز طی مکاتبه با شرکت و تا پایان مهلت قانونی پرداخت می گردد.
مفاد ماده ۱۴۸ اصلاحیه قانون تجارت در خصوص رعایت تساوی حقوق صاحبان سهام (یادداشت ۳-۱-۱۸ صورتهای مالی) ، رعایت نگردیده است.		شرکت در راستای رعایت تساوی حقوق صاحبان سهام طی دو سال اخیر اقدام به پرداخت سود از طریق سامانه سجام نموده است که توضیحات تفصیلی بشرح فوق ارائه گردید.
مفادتبصره ۲ ماده ۲۴۱ اصلاحیه قانون تجارت مبنی بر ممنوعیت عضویت در هیئت مدیره بیش از یک شرکت ، در خصوص یک عضو هیات مدیره ، رعایت نشده است.		هماهنگونه که در مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۱ نیز اعلام گردید یک نفر از اعضای هیئت مدیره به مدت سه ماه در بیش از یک شرکت عضویت هیئت مدیره داشته است که در جهت رعایت مفاد ماده ۲۴۱ اصلاحیه قانون تجارت بلافاصله از عضویت در هیئت مدیره آن شرکت کناره گیری نمودند.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

بند گزارش حسابرس مستقل / بازرس قانونی	تکلیف مجمع	اقدامات انجام شده
پیگریهای شرکت جهت انجام تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۱/۴/۱۱ صاحبان سهام در خصوص رعایت کامل مفاد اصلاحیه قانون تجارت ، انتقال اسناد مالکیت جایگاه سوخت ، رفع تصرف از املاک دریافتی از مشتریان ، انعقاد قرارداد با برخی از عاملین فروش ، انتقال سایر دارائی ها به نام شرکت ، تعیین تکلیف اراضی خط تولید فورفورال شرکت ،خودداری از پرداخت هر گونه مبالغ مازاد بر قراردادهای منعقده در خصوص خرید خدمات و موضوع بندهای ۱۱، ۱۴ و ۱۵ این گزارش ، به نتیجه نهائی نرسیده است		"در خصوص انتقال اسناد مالکیت شش جایگاه سوخت لازم به ذکر است که جایگاههای شماره ۳ و ۴ تبریز به نام شرکت نفت بهران به طور کامل انتقال یافته و ۴ جایگاه دیگر نیز در حال مذاکره با شهرداری جهت رفع مشکلات حریم مشاعی و تفکیک سند جایگاهها می باشد.همچنین انتقال سند ۴ دستگاه آپارتمان نیز اشعار می دارد با عنایت به مشکلات حقوقی متعدد و دعاوی موجود در خصوص ۴ دستگاه آپارتمان مبحوث عنه و نظر به امکان انتقال مالکیت زمین گاراژ تهران تکنیک واقع در بزرگراه آیت الله سعیدی (که جایگزین آپارتمانهای مذکور بوده است) در مورخ ۱۴۰۱/۱۱/۱ ، پس از تصویب هیات مدیره شرکت و صدور مجوزهای لازم ، نسبت به انعقاد عقد صلح در خصوص معاوضه آپارتمانهای مزبور با قطعه زمین فوق الذکر اقدام گردید تا ضمن برحذر بودن از مشکلات و دعاوی آپارتمانهای فرمانیه ، نسبت به انتقال رسمی سند زمین گاراژ تهران تکنیک پس از انجام مراحل کارشناسی اقدام گردد.لازم به توضیح است که کارشناسی ملک مذکور انجام پذیرفت و در مراحل انتقال سند می باشد. در خصوص املاک مصادره ای به استحضار می رساند که اظهارنامه جهت تخلیه املاک ارسال گردیده و در حال انجام مقدمات طرح دعوای خلع ید می باشد، همچنین لازم به ذکر است برخی از املاک مصادره ای طی اقدامات حقوقی رفع تصرف گردیده و تحت تصرف شرکت نفت بهران قرار دارد. در خصوص آپارتمان های خالی شرکت معروض می دارد شرکت در حال انجام تشریفات کارشناسی و ارزیابی ملک می باشد که پس از اخذ نظریه کارشناسی طی مزایده به فروش خواهد رسید. لازم به ذکر است کمیته املاک در روزهای آتی نسبت به برگزاری مزایده برای ملک مورد بحث اقدام خواهد کرد. . در خصوص انعقاد قرارداد با عاملین شرکت ،تاکنون تعداد ۲۴۱ قرارداد آماده امضاء تنظیم شده است که تعداد ۱۳۴ قرارداد به امضاء طرفین رسیده و مراحل انعقاد قرارداد تکمیل شده است.و مابقی نیز در حال انعقاد قرارداد می باشند .لازم به توضیح است در سالهای اخیر فروش به عاملین به صورت نقدی بوده است .لیکن در سنوات قبل به دستور مدیر محترم عامل و هماهنگی مدیران فروش ، مالی و حقوقی مقرر گردید که کلیه عاملین موظف به سپردن وثیقه ملکی یا ضمانتنامه بانکی باشند.
در سال مالی مورد گزارش خریدهای خارجی به دلیل تحریم ها و محدودیتهای سیستم بانکی عمدتاً از طریق واسطه ها و بدون انعقاد قرارداد و به صورت ارزی از طریق بانکها(با واسطه صرافی های بانکی) انجام شده، همچنین در قبال پرداخت مبلغ ۲۰۹ میلیارد ریال پیش پرداخت سفارشات خارجی ، تضمین لازم اخذ نگردیده است.	"مقرر گردید: الف) خریدهای خارجی با رعایت صرفه و صلاح شرکت و حفظ منافع سهامداران و مطابق ضوابط و مقررات مربوطه صورت پذیرد. ب) ضمانت مناسب از پیش پرداختها اخذ گردد".	با بررسی میزان پیش پرداخت نزد شرکتهای تامین کننده خرید های خارجی ، تضامین مناسب اخذ و در حسابها منظور شده است.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

بند گزارش حسابرس مستقل / بازرس قانونی	تکلیف مجمع	اقدامات انجام شده
مبلغ ۷۸۹ میلیارد ریال مطالبات سنواتی و اسناد دریافتنی سررسید گذشته (دارای مبلغ ۳۴۱ میلیارد ریال کاهش ارزش) تاکنون وصول نشده و مبلغ ۶۱۴ میلیارد ریال مانده سنواتی پیش پرداخت های سفارشات خارجی (دارای مبلغ ۶۰ میلیارد ریال کاهش ارزش) ، تعیین تکلیف نگردیده است.	مقرر گردید پیگیریهای لازم در خصوص وصول و یا تعیین تکلیف مطالبات سنواتی ، اسناد دریافتنی سررسید گذشته و پیش پرداخت سفارشات خارجی انجام و گزارش نتایج حاصله در مقاطع زمانی سه ماهه در جلسات هیئت مدیره مطرح و موضوعات تا حصول نتیجه نهائی با جدیت پیگیری گردد	"در خصوص پیگیری وصول مطالبات راکد و سنواتی مشتریان فروش، باستحضار میرساند مطالبات شرکت مطابق سنوات گذشته در حال انجام و پیگیری می باشد و شرکت در سال ۱۴۰۲مبلغی در حدود ۵/۴۶ میلیارد ریال وصول مطالبات داشته است. شایان ذکر است از جمله اقدامات انجام شده جهت وصول مطالبات مانند پرونده آقای رستگاری کماکان سند رسمی مالکیت یک باب گاراژ در اصفهان بنام شرکت صورت پذیرفت . بخش عمده ای از مبالغ مربوط به سفارشات خرید خارجی ، تتمه مقداری آنها در سال ۱۴۰۲ دریافت شد و با ثبت در حسابهای مربوطه مانده این پیش پرداخت ها تعیین تکلیف گردید .
ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص پرداخت سود سهام ظرف مهلت مقرر و طبق برنامه اعلام شده و از طریق شرکت سپرده گذاری مرکزی اوراق بهادار و تسویه وجوه(ماده ۵ دستور العمل انضباطی ناشران) و پرداخت مطالبات سنواتی سهامداران از طریق شرکت سپرده گذاری اوراق بهادار و تسویه وجوه (ابلاغیه مورخ ۱۴۰۱/۲/۷)، رعایت نشده و افشای صورتهای مالی میان دوره ای حسابرسی شده تلفیقی و شرکتهای فرعی (بندهای ۴ و ۱۰ ماده ۷ دستور العمل اجرائی افشای اطلاعات) ، با تاخیر انجام گردیده است.	مقرر گردید قوانین و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار و مفاد دستور العمل حاکمیت شرکتی بطور کامل رعایت گردد.	"در سال گذشته پرداخت سود از طریق شرکت سپرده گذاری صورت پذیرفت و این روال در سال ۱۴۰۲ نیز ادامه یافته است. در ضمن چک لیست رعایت ضوابط و مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار به صورت منظم توسط واحد حسابرسی داخلی تکمیل و کنترل می گردد. باستحضار میرساند گزارش صورتهای مالی شرکت بهتام روانکار در سال گذشته به دلیل مشکلات انتقال به دفتر جدید و همچنین راه اندازی راهکاران سیستم بوده است".
مفاد ابلاغیه شماره ۱۲۲/۷۸۰۵۰ مورخ۱۳۹۹/۱۱/۱۱ در خصوص نگهداری اطلاعات مربوط به بازارگردانی هر نماد به تفکیک هر تامین کننده منابع از طریق صندوق های سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی، رعایت نشده است.		طبق مفاد دستورالعمل، بازارگردان مکلف است برای هر نماد به تفکیک تامین کننده منابع حساب جداگانه ای ایجاد و معاملات خرید و فروش را نگهداری نماید. لکن طبق مذاکراتی که با مسئولین صندوق بازارگردانی سینا بهگزین صورت گرفت، بدلیل انحصاری بودن نرم افزار های صندوق های بازارگردانی عملا چنین امکانی وجود ندارد و سازمان بورس نیز امکان ارائه چنین نرم افزاری به کارگزاری ها را ندارد. در این مورد نماد بپیوند که توسط نفت بهران ، بنیاد مستضعفان ، هلدینگ صبا ، تولید نیروی مرکزی صبا و خدمات دریایی سینا بارانداز تامین منابع و بازارگردانی شده است به دلیل عدم وجود زیر ساخت ها امکان تفکیک معاملات بازارگردانی وجود ندارد. لذا نفت بهران در این مورد اختیار و یا تقصیری ندارد و بازارگردان و سازمان بورس می بایست بر اساس دستورالعمل های صادره نسبت به تجهیز نرم افزار و زیرساخت اقدام نماید

بند گزارش حسابرس مستقل / بازرس قانونی	تکلیف مجمع	اقدامات انجام شده
رعایت مفاد قانون مبارزه با پولشویی و آیین‌نامه‌ها و دستورالعمل‌های اجرایی مرتبط ، در چارچوب چک لیست رعایت مفاد آئین نامه اجرایی ماده ۱۴ الحاقی قانون مبارزه با پولشویی و استانداردهای حسابرسی ، توسط این موسسه مورد ارزیابی قرار گرفته است . در این خصوص ، به دلیل عدم استقرار سامانه ها و بسترهای لازم از سوی سازمانهای ذیربط ، کنترل رعایت مفاد مواد ۷، ۸ ، ۱۰ ، ۱۲ ، ۱۳ ، ۵۱ ، ۶۳، ۶۴ ، ۶۶، ۶۷ و تبصره های مواد ۱۱، ۲۲ ، ۲۵ ، ۶۵ و ۷۳ آئین نامه اجرایی، میسر نگردیده و در خصوص سایر مواد ، این موسسه به استثنای عدم رعایت موارد بارگذاری اسناد مثبته اموال غیر منقول دارای سند غیررسمی در سامانه مکان محور ثبت معاملات املاک و مستغلات کشور ، استفاده از راهکارهای سیستمی کافی ، جامع و کارآمد با توجه به ساختار سازمانی و ریسکهای مربوط ، تهیه نرم افزارهای لازم جهت شناسایی سامانه ای معاملات مشکوک،انجام رویه شناسایی مقتضی درخصوص ارائه خدمات غیرحضوری مطابق با دستورالعمل های امنیتی مصوب شورا ، ساماندهی رویه‌های داخلی و زیرساختهای سیستمی ، اعلام اطلاعات مورد نیاز به مرکز اطلاعات مالی در خصوص تدوین قواعد اعلامی ، هماهنگی با مرکز اطلاعات مالی جهت طراحی و اجرای ابلاغ شده از سوی شورای عالی مقابله و پیشگیری از جرائم پولشویی موضوع تبصره ماده ۲۳ و مواد ۳۶ ، ۳۸ ، ۹۱ ، ۱۱۹ ، ۱۳۶ (تبصره ۴) و ۱۵۶، به موارد عدم رعایت با اهمیتی دیگری برخورد نکرده است.	مقرر گردید مفاد قانون مبارزه با پولشوئی و ایین نامه و دستور العملهای مربوطه بطور کامل رعایت گردد.	شرکت سعی در رعایت موارد مبارزه با پولشوئی را دارد و دوره آموزشی مبارزه با پولشوئی در خرداد ماه سال جاری انجام پذیرفت.شایان ذکر است دستور العمل پولشوئی در حال بروزرسانی می باشد.شایان ذکر است مدیر امور مالی در سنوات گذشته به صورت مکتوب به عنوان مسئول مبارزه با پولشوئی شرکت به مرکز مالی ایران معرفی گردیده است.

۶-۴-تشریح برنامه های راهبردی

۱-۶-۴-چشم انداز، اهداف کلان و استراتژی‌های اصلی شرکت نفت بهران

در آخرین برنامه توسعه شرکت، فلسفه وجودی (مقصود) شرکت به عنوان "شهروند حقوقی پیشرو در مسئولیت پذیری" تعریف گردید تا منافع تمامی ذینفعان در حوزه های اقتصادی، اجتماعی و محیط زیست را پوشش دهد. ارزش های سازمان در این حوزه شامل ارزش آفرینی برای تمامی ذینفعان (سهامداران، جامعه، کارکنان، مشتریان، تأمین کنندگان، شرکای تجاری و سازمانهای ناظر و قانونگذار و ...) است.

چشم‌انداز بهران به صورت «**سازمانی خلاق، نوآور و مسئولیت پذیر با برند خوشنام جهانی در تولید و عرضه روانکارها و محصولات تخصصی شیمیایی**» تعریف شده است. در راستای نیل به چشم‌انداز بهران که در یک بازه ۱۲ ساله تعریف شده، شاخص‌های کلیدی عملکرد در قالب چهار برنامه سه ساله (از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۱۰) تعریف و هدف‌گذاری شده است. برنامه ششم راهبردی بهران (به عنوان اولین برنامه از مسیر ۱۲ ساله) بین سال‌های ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۱ تعریف شده بود که نتایج مناسب آن و یادگیری های اجرای برنامه منجر به تدوین اسناد جهت‌ساز شرکت در برنامه هفتم راهبردی تدوین گردیده است. دوره هفتم برنامه شرکت نیز از سال ۱۴۰۲ تا انتهای ۱۴۰۴ می‌باشد. برنامه های شرکت به صورت سالانه مورد بازنگری قرار می گیرد و از مدل برنامه ریزی غلتان تبعیت می کند.

اهداف کلان شرکت نفت بهران در برنامه هفتم راهبردی بهران به صورت جدول زیر تدوین گردیده است. بررسی میزان موفقیت شرکت در اجرای برنامه‌ها و اهداف کلان نشان می‌دهد که در سال ۱۴۰۲، معادل ۹۶٪ از اهداف چشم‌انداز دوره و در حدود ۵۳,۲٪ از اهداف انتهای بازه

چشم‌انداز تحقق یافته است. درصد تحقق اهداف کلان در سال ۱۴۰۲ بیش از ۱۰۱ درصد بوده است که نشان از برنامه ریزی و اجرای مناسب در راستای اهدف می باشد. همچنین پیشرفت برنامه ها در مسیر اجرای استراتژی ها در دوره مورد گزارش به نحو شایسته پوشش داده شده است.

اهداف کلان شرکت بهران در برنامه هفتم راهبردی (درصد تحقق در دوره نسبت به هدف‌گذاری در انتهای اسفند ۱۴۰۲ محاسبه شده و میانگین تحقق اهداف ۱۰۱ درصد است).

عنوان هدف کلان	درصد تحقق در دوره
حفظ و تداوم رهبری بازار روانکارها	۱۱۵
ارتقای سطح ارزش آفرینی در فرایندها	۹٤
ارتقای قدرت برند بهران در بازار	۱۰٤
رشد صادرات محصولات نهایی و برند محور	۷۵
پیشتازی در تولید و عرضه محصولات جدید، تخصصی و دانش بنیان	۱۱۷

استراتژی‌های اصلی شرکت نفت بهران در راستای تحقق اهداف کلان بر اساس تحلیل عوامل داخلی و خارجی تدوین می‌شود. همچنین در جهت اجرای مناسب استراتژی‌ها و تحقق اهداف کلان برنامه شرکت نفت بهران، ساختاری برای اجرای استراتژی در شرکت وجود دارد که متشکل از کمیته‌های کارشناسی و مدیریتی راهبردی است. به علاوه نقشه استراتژی شرکت و کارت‌های امتیازی متوازن برای سازمان و واحدهای وظیفه‌ای تدوین شده که به منظور شفافیت فرایندها و اقدامات در راستای اجرای استراتژی و ارزیابی نتایج آن مورد استفاده قرار می‌گیرد. در جهت ارزیابی و عارضه‌یابی فرایندهای اجرای استراتژی، نتایج تحقق اجرای استراتژی‌های بهران در دوره هفتم راهبردی با جدیت دنبال می‌شود.

استراتژی‌های اصلی شرکت نفت بهران

عنوان استراتژی
توسعه محصولات و خدمات نوآور، تخصصی و با سطح کیفیت بالا
توسعه صادرات برند محور و ایجاد پایگاه های فروش منطقه ای
تمرکز بر مدیریت شبکه توزیع
یکپارچه سازی فرایندهای منابع انسانی در راستای مدیریت استعدادها
توسعه مدیریت فرایندی مبتنی بر فناوری اطلاعات و ارتباطات
توسعه روش‌های تأمین مالی و سرمایه‌گذاری ریسک‌پذیر
ارتقای جایگاه مسئولیت اجتماعی بهران

۲-۶-۴-پروژه‌ها، طرح‌ها و برنامه‌های توسعه

عناوین برنامه ها/ طرح های اصلی در برنامه راهبردی قبل به شرح ذیل تعریف شده است.

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

ردیف	عنوان طرح/ برنامه اصلی	دلایل هیئت مدیره بابت ایجاد طرح و برنامه های مذکور	اهم اقدامات هیئت مدیره در خصوص طرح‌های قبلی	پیشنهادات هیئت مدیره بابت به سرانجام رساندن طرح های و برنامه ها
۱	ست ۹ واحد تبرید آمونیاکی	بالانس خطوط عملیات پالایش و افزایش بهره وری و تولید روغن پایه در پالایشگاه	تمامی مراحل طراحی، نصب و راه اندازی با موفقیت به انجام گردید.	ثبت درس آموخته ها در سیستم مدیریت دانش
۲	دوگانه سوز کردن کوره های فورفورال	کاهش مصرف اسلک وکس و فوتس اویل به عنوان سوخت به میزان ۱۴ تا ۱۶ هزار تن در سال بازده اقتصادی بالا افزایش بهره وری انرژی وکاهش آلاینده های زیست محیطی	طراحی و مهندسی انجام شده است. پیمانکار انتخاب شده است. هیئت مدیره با تقویت ساختار اجرای پروژه در جهت تسریع پیشبرد طرح اقدام نمود. گزارشات پیشرفت به صورت ماهانه نظارت می شود.	ارتقای اولویت اجرای طرح در برنامه های شرکت تمرکز بر انتخاب کیفی پیمانکار نظارت مستمر و حل فوری مشکلات احتمالی
۳	توسعه و بهبود بلندینگ و پرکنی	ارتقای تنوع و کیفیت محصولات نهایی افزایش ظرفیت پاسخگویی به نیازهای بازار بهبود شاخص های بهره وری تولید	با پیگیری های هیئت مدیره طرح به صورت کامل اجرایی شده است و نتایج مناسبی در افزایش بهره وری تولید و ظرفیت تولید محصولات نهایی ایجاد شده است.	ثبت درس آموخته ها در سیستم مدیریت دانش
۴	توسعه مخازن نگهداری	افزایش انعطاف پذیری و ارزش افزوده محصولات تضمین پایداری فعالیت های پالایشی و تولیدی	با نظارت هیئت مدیره پروژه طراحی شده و در مرحله اجرا قرار دارد. تا انتهای سال ۱۴۰۲ بیش از ۲۵ درصد پیشرفت داشته است. هیئت مدیره بر استمرار پیشرفت پروژه مطابق با زمان بندی نظارت دارد.	تسریع در عملیاتی سازی اجرا در دوفاز برای بهره برداری زودهنگام
۵	ارتقای سطح تعالی سازمانی	رشد و توسعه متوازن کل سازمان افزایش اطمینان از پایداری بلندمدت شرکت هم جهت شدن کلیه اقدامات شرکت در راستای اهداف سازمان	به صورت سالانه در جایزه تعالی و پیشرفت مشارکت می کند هدفگذاری توسعه بر اساس درس آموخته ها و نتایج ارزیابی ها و خودارزیابی ها طی برنامه های واحدهای مختلف انجام شده و تبدیل به برنامه می شود.	تداوم مشارکت در جایزه تعالی و پیشرفت و هدفگذاری سطح سیمین

اهم پروژه های آتی شرکت که به تصویب هیئت مدیره رسیده و برای اجرا ابلاغ شده است در جدول ذیل ارائه شده است.

ردیف	عنوان طرح/ برنامه اصلی جدید	دلایل هیئت مدیره بابت ایجاد طرح و برنامه های مذکور	پیشنهادات هیئت مدیره بابت به سرانجام رساندن طرح های و برنامه ها
۱	**ساخت و نصب ۴ دستگاه کوره دوگانه سوز واحد فورفورال (در حال اجرا)**	کاهش مصرف اسلک وکس و فوتس اویل به عنوان سوخت به میزان ۱۴ تا ۱۶ هزار تن در سال بازده اقتصادی بالا افزایش بهره وری انرژی وکاهش آلاینده های زیست محیطی	ارتقای اولویت اجرای طرح در برنامه های شرکت تمرکز بر انتخاب کیفی پیمانکار نظارت مستمر و حل فوری مشکلات احتمالی

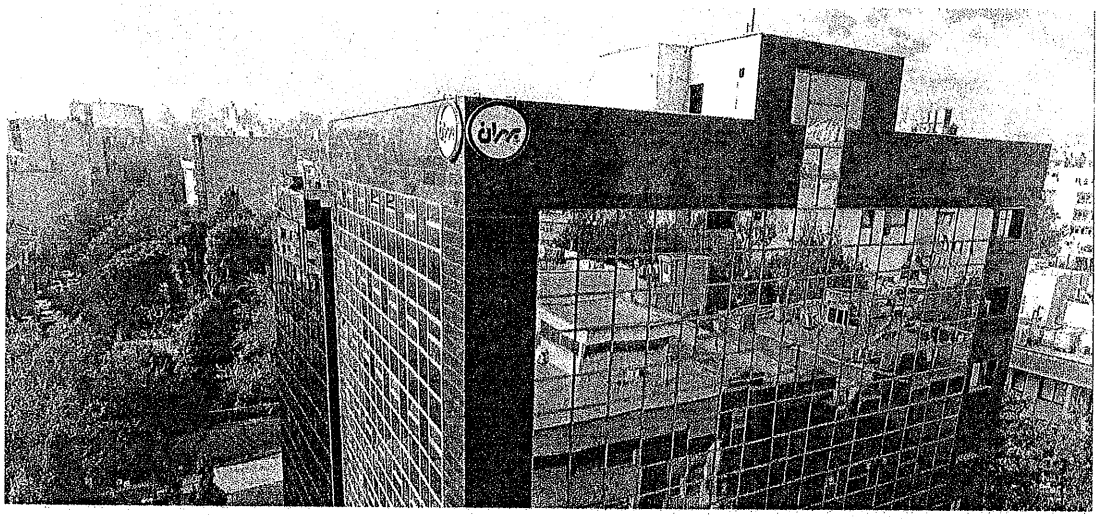
۲	**افزایش ظرفیت پرکنی و بسته بندی محصولات نهایی**	افزایش ظرفیت تولید محصولات نهایی، ارتقای سطح سبد محصولات، ارتقای ویژگی های ایمنی ظروف	برنامه ریزی دقیق پروژه تأمین منابع مالی به صورت آورده و تسهیلات بهینه سازی تأمین تجهیزات و پیمانکار
۳	**احداث مخازن ذخیره سازی محصولات (در حال اجرا)**	افزایش انعطاف پذیری و ارزش افزوده محصولات تضمین پایداری فعالیت های پالایشی و تولیدی	تسریع در عملیاتی سازی اجرا در دوفاز برای بهره برداری زودهنگام
۴	**اجرای طرح سیستم بازگردانی پساب پالایشگاه**	پایداری تأمین تولید (تأمین آب صنعتی مورد نیاز)، الزامات زیست محیطی	بررسی و مهندسی برای ایجاد استقلال از منابع آبی جدید از طریق بازگردانی آب تمرکز بر اجرا با توجه به بحران کم آبی
۵	**افزایش ظرفیت نیروگاه برق پالایشگاه به میزان MW۴,۵**	پایداری تأمین تولید (تأمین برق پایدار واحدهای تولید با توجه به عدم النفع های ناشی از قطع برق)	ایجاد توازن در تمامی پست های برق و بهینه سازی ساختار جریان در شبکه پالایشگاه تسریع در اجرا با توجه به عدم النفع ها

۵-اطلاعات تماس با شرکت

اطلاعات مربوط به آدرس پستی، شماره تلفن، شماره فکس، آدرس پست الکترونیکی و سایت اینترنتی شرکت:

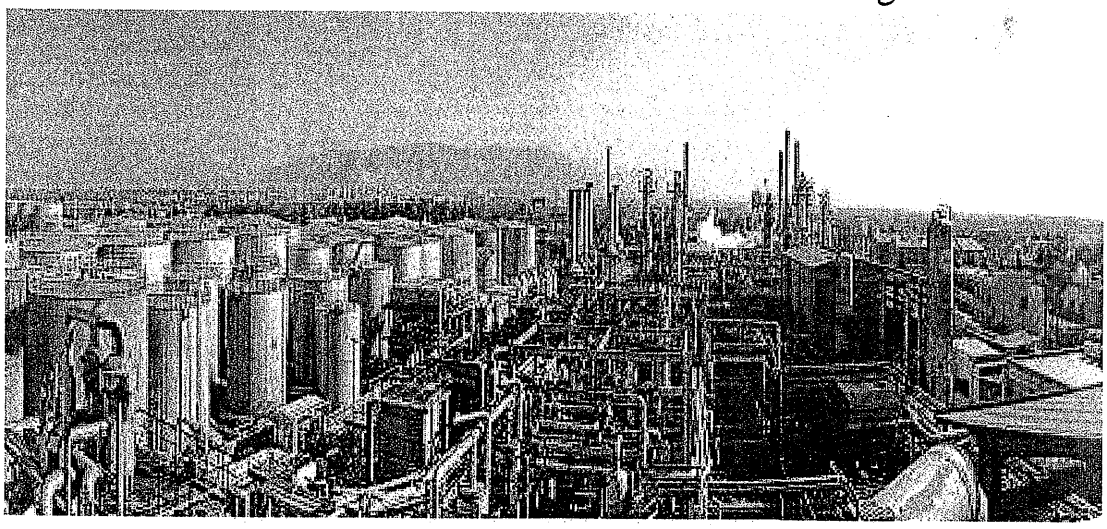
دفتر مرکزی: تهران، خیابان شریعتی، خیابان وحید دستگردی (ظفر)، کوچه شریفی، پلاک۲، ساختمان نفت بهران

تلفن: ۳۰ - ۰۲۱۲۲۲۶۴۱۲۴فکس: ۰۲۱۲۲۲۶۴۱۳۱



پالایشگاه: تهران، بزرگراه شهید رجایی (جاده قدیم قم)، سه راه خیرآباد، انتهای بلوار تأسیسات نفتی ری

تلفن: ۴ - ۰۲۱۵۵۲۰۲۰۷۱فکس: ۰۲۱۵۵۲۰۲۲۸۴



شماره سامانه پیام کوتاه:۱۰۰۰۴۴۴

پست الکترونیک:info@behranoil.co

ایمیل:www.behranoil.co

شرکت نفت بهران (سهامی عام)
گزارش فعالیت و وضع عمومی شرکت
برای سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند۱۴۰۲

پیوست شماره ۱: اطلاعات مربوط به هیئت مدیره

جدول مربوط به مشخصات و سوابق اعضاء هیئت مدیره

اعضای هیئت مدیره	سمت	تحصیلات	سوابق مهم اجرایی	نوع عضویت
حمید عسکری بشکانی	رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس	رئیس هیات مدیره هلدینگ صنایع غذائی بنیاد مستضعفان ، رئیس هیات مدیره حفاری شمال	غیرموظف
عیسی اسحاقی	نایب رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس	رئیس هیئت مدیره هلدینگ تجهیزات وزارت نفت، مدیرعامل شرکت نفت ایرانول، مدیرعامل شرکت داروگر، مشاور وزارت نفت	غیرموظف
حمید رضا خلیلی	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	مدیر عامل نفت پارس- رییس هیات مدیره نفت پارس-مدیر عامل و عضو هیات مدیره شرکت کاغذ سبز خوزستان-مدیر عامل و عضو هیات مدیره مجتمع فسفات کارون-عضو موظف هیات مدیره و معاون برنامه ریزی توسعه صنعت و معدن تدبیر - نایب رییس هیات مدیره گروه توسعه انرژی تدبیر - عضو هیات مدیره شرکت شفا فارمد	موظف
امید فرهنگی فر	عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	عضو هیات مدیره و مدیر عامل نفت پارس - وکیل پایه یک دادگستری و مدیر امور حقوقی و قراردادهای پتروشیمی غدیر - سرمایه گذاری و ساختمانی تجارت - توسعه صنعت و معدن تدبیر	موظف
سعید عینی	عضو هیئت مدیره	دکتری	عضوهیات علمی دانشکده مهندسی شیمی دانشگاه علم و صنعت - عضو هیات مدیره و موسس شرکت دانش بنیان ستارگان نوآور سپهر پارس	غیر موظف

پیوست شماره ۲: جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیرعامل و مدیران اجرایی شرکت (غیر عضو هیئت مدیره)

نام	نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	رشته تحصیلی	تاریخ استخدام
حمیدرضا	خلیلی	مدیر عامل	فوق لیسانس	MBA	۱۴۰۲/۰۹/۰۱
امید	فرهنگی فر	قائم مقام مدیرعامل	لیسانس	حقوق	۱۴۰۲/۱۲/۰۱
رسول	خانی رزی	معاون اداری و توسعه منابع انسانی	فوق لیسانس	مدیریت استراتژی	۱۴۰۲/۱۲/۰۱
امین	شاکری	سرپرست مدیریت صادرات	فوق لیسانس	مدیریت رسانه	۱۳۹۹/۰۲/۲۷
امیر	قادری	سرپرست مدیریت پشتیبانی	فوق لیسانس	شیمی آلی	۱۳۹۲/۱۰/۰۱
وحید	ساقی کلهری	مدیر تدارکات	لیسانس	زمین شناسی	۱۳۹۹/۰۴/۰۱
مهدی	عسگری	مدیر بازاریابی و فروش	لیسانس	مدیریت صنعتی	۱۴۰۱/۰۲/۰۱
حمید	نیک نهال	مدیر امور مالی	فوق لیسانس	حسابداری	۱۳۸۱/۱۱/۱۹
راضیه	مهرابی	مدیر برنامه ریزی و امور سیستمها	فوق لیسانس	شیمی	۱۳۷۵/۱۱/۰۷
سید جلال الدین	عرشی	مدیر حقوقی و قراردادها	لیسانس	حقوق	۱۴۰۲/۱۱/۰۱
عباس	کهتری	مدیر برند	فوق لیسانس	MBA	۱۳۸۴/۰۶/۱۹
مهرداد	رضایی خیر خواه	مدیر پالایشگاه	لیسانس	مکانیک	۱۳۷۴/۰۸/۰۱
یوسف	احمدی چابکی	مدیر مهندسی و طرح ها	لیسانس	مهندسی شیمی	۱۳۸۲/۱۰/۰۷
محمد	صابری	مدیر حراست	لیسانس	برق قدرت	۱۴۰۳/۰۲/۰۱