

«همارتورم، رشد تولید»

جناب آقای دکتر جعفری

مدیر محترم نظارت بر ناشران سازمان بورس و اوراق بهادار

موضوع: گزارش کنفرانس پرسش و پاسخ سهامداران و مدیران

باسلام و احترام

عطف به نامه ۱۲۲/۱۴۰۸۸۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۸/۲۸ درخصوص برگزاری کنفرانس الکترونیکی پرسش و پاسخ سهامداران و مدیران شرکت به استحضار می‌رساند در تاریخ ۱۴۰۲/۰۹/۲۲ کنفرانس الکترونیکی برگزار گردید. جهت اطلاع سهامداران محترم، پاسخ مدیران به پرسش‌های مطرح شده بدین شرح ایفاد می‌گردد.

- مبانی و مفروضات تهیه صورت‌های مالی میان‌دوره‌ای ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ :

- دستورالعمل قیمت‌گذاری نفت خام و فرآورده‌های نفتی سال ۱۴۰۲ تاکنون صادر نگردیده است. لذا جهت تهیه صورت‌های مالی ۶ ماهه از دستورالعمل سال ۱۴۰۱ و نرخ‌های مأخذ فوب خلیج فارس گزارش شده در نشریه پلتس و فرمول‌های دستورالعمل مذکور استفاده گردیده است.
- با توجه به رعایت بند "ر" تبصره ۱ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور، در مجمع عمومی شرکت در خصوص اختصاص ۴۰ درصد از سود خالص سالانه به حساب اندوخته قانونی مخصوص طرح (پروژه) های کیفی سازی با اولویت کاهش نفت کوره در مجمع عمومی، فرض بر تأیید کامل ۵ درصد تخفیف شرکت بوده است.
- متوسط نرخ تسعیر ارز از ابتدای سال لغایت ۱۱ شهریور برابر ۲۸۵۰۰ ریال و از ۱۲ شهریور لغایت ۳۱ شهریور برابر ۳۷۵۵۴۷ ریال در نظر گرفته شده است.
- مقادیر فروش فرآورده‌های اصلی براساس گزارش تسهیم فروش ۵ ماهه نخست سال ۱۴۰۲ اعلامی از سوی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران می‌باشد. همچنین تسهیم فروش شهریور به نسبت میانگین تسهیم ۵ ماهه منتهی به مرداد (با لحاظ تعدیلات مقداری لازم) در نظر گرفته شده است.
- متوسط ساده نرخ نفت خام در ۶ ماهه نخست سال ۱۴۰۲ برابر ۷۲/۳۸ دلار در هر بشکه و برای ۶ ماهه دوم سال ۱۴۰۲ معادل ۶ ماهه اول در نظر گرفته شده است.
- در دوره ۶ ماهه نخست ۱۴۰۲ نسبت به دوره مشابه سال مالی قبل، درآمد های شرکت ۳ درصد و بهای تمام شده کالای فروش رفته ۱ درصد افزایش یافته است.

- پاسخ به پرسش‌های مطرح شده توسط سهامداران محترم: (سامانه تدان)

جهت رفع ابهامات موجود و کمک به شناخت بیشتر آن شرکت، به سوالات زیر پاسخ مبسوط بدهید:

۱. با توجه به تغییر نرخ تسعیر ارز خوراک و فرآورده‌های پالایشی از ۲۸۵۰۰ تومان به نرخ حواله سامانه متشکل ارزی، بهای تمام شده موجودی کالا در گزارش ۶ ماهه بر مبنای کدام نرخ تسعیر گزارش شده است؟ در صورت شناسایی موجودی کالا (مخصوصاً فرآورده اصلی) با نرخ تسعیر ارز ۲۸۵۰۰ تومانی آیا امکان تغییر و یا اصلاح این نرخ و یا فروش این فرآورده‌ها با نرخ تسعیر ارز ۲۸۵۰۰ تومانی وجود دارد یا خیر؟

پاسخ:

الف) متوسط نرخ ارز از ابتدای سال لغایت ۱۱ شهریور برابر ۲۸۵۰۰ ریال و از ۱۲ شهریور لغایت ۳۱ شهریور برابر ۳۷۵۵۴۷ ریال در نظر گرفته شده است.

ب) نرخ تسعیر ارز مورد اشاره توسط بانک مرکزی ج.ا.ی. در سامانه سناریت بوده و قابل برگشت نیست.

۲. آیا در گزارش ۶ ماهه حسایر سی شده به نسبت اختلاف ارزش فرآورده های صادراتی (نفت کوره) با ارزش فرآورده های تحویلی (محاسبه شده مطابق آخرین دستورالعمل های قیمتی) و همچنین اختلاف ارزش فروش و کیوم باتوم تهاتری با ارزش و کیوم باتوم بر مبنای میانگین نرخ های کشف شده در بورس کالا، تعدیلات لازم در قیمت نفت خام لحاظ گردیده است یا خیر؟ در صورت عدم اعمال تعدیلات در گزارش ۶ ماهه، پیشبینی شما از زمان اعمال و ارزش این تعدیلات چه مقدار می باشد؟

پاسخ: در دوره ۶ ماهه، طبق آخرین دستورالعمل نرخ گذاری، نرخ نفت کوره براساس نرخ فوب محاسبه شده است.

درخصوص ارزش مابه‌التفاوت و کیوم باتوم تهاتری تعدیلات لازم در صورتحساب‌های نفت خام لحاظ شده است.

۳. صحبت ها و شایعاتی پیرامون تغییر مکانیزم فروش بخشی از فرآورده های ویژه من جمله و کیوم باتوم در بین فعالین بازار وجود دارد. آیا از نظر شما امکان تغییر به هر شکلی در مدل مالی فروش و کیوم باتوم و غیر نقد شدن فروش حاصل از فرآورده های ویژه ممکن است؟

پاسخ: فروش فرآورده‌های ویژه طبق روال گذشته بوده و در حال حاضر برنامه‌ای جهت تغییر موجود نیست.

۴. در حال حاضر چه بخشی از و کیوم باتوم شرکت در بورس کالا و چه بخشی به شکل تهاتری فروش می رود ؟ آیا در نیمه نخست سال جریان نقد حاصل از فروش و کیوم باتوم تهاتری به شرکت برگشته است ؟

پاسخ: در نیمه نخست سال جاری میزان و کیوم باتوم تهاتری ۳۲۳٫۳۲۳ تن و میزان فروش و کیوم باتوم از طریق بورس کالا ۹۹۵٫۶۹۲ تن می‌باشد.

از ابتدای مهر تاکنون به دلیل اتمام فرصت برداشت و کیوم باتوم تهاتری، هنوز و کیوم باتوم تهاتری به فروش نرسیده است.

۵. نظراتی در مورد فرآورده های گاز مایع و نفت سفید وجود دارد که بیان می کند امکان تغییر این دو فرآورده از اصلی به ویژه ممکن است و این مهم می تواند در جریان نقد ورودی به پالایشگاه اثرات با اهمیت داشته باشد. در این باره اگر نکاتی هست شفاف سازی کنید.

پاسخ: تغییری در نحوه فروش فراورده نفت سفید رخ نداده است ولی قسمتی از فرآورده گاز مایع تولیدی (۱۶۰۰۰ تن در ماه) از خرداد ماه با مجوزات خاص توسط شرکت رأساً به فروش می رسد.

۶. در حال حاضر نرخ عوارض آلاینده های پالایشگاه چند درصد است؟ شایعاتی در خصوص احتمال افزایش این نرخ در آینده ای نزدیک وجود دارد. در صورت صحت این شایعات، پیشبینی شما از زمان اعمال تغییرات و میزان آن چگونه است؟ در این باره اگر نکاتی هست شفاف سازی کنید.

پاسخ: آیین نامه تعیین ضریب میزان آلاینده های شرکت ها طبق قانون دائمی ارزش افزوده (ماده ۲۷) به عنوان عوارض سبز در ۱۴ فروردین سال جاری ابلاغ شده و هنوز جهت پایش کار کارگروه مقرر طبق قانون به این شرکت مراجعه نکرده اند. لازم به توضیح اینکه شرکت متبوعه کلیه موارد زیست محیطی و آلاینده های در خصوص آب، خاک و هوا را رعایت و رفع آلاینده های نموده است. ضریب مربوطه از طرف سازمان محیط زیست به سازمان امور مالیاتی هنوز ابلاغ نشده است.

۷. آخرین وضعیت دستورالعمل های قیمتی سال ۱۴۰۲ را شرح دهید. پیشبینی شما از زمان ابلاغ و تغییرات احتمالی دستورالعمل جدید چگونه است؟

پاسخ: در خصوص دستورالعمل قیمت گذاری نفت خام و فرآورده های سال ۱۴۰۲ جلسات متعددی با حضور نمایندگان وزارت نفت، سازمان برنامه، وزارت اقتصاد، انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش نفت و... برگزار گردیده ولیکن تاکنون دستورالعمل مذکور نهایی نگردیده است. در صورت ابلاغ در سامانه کدال اطلاع رسانی خواهد شد.

۸. در مورد تقسیم سود پالایشگاه ها آیا امسال نیز طبق بودجه، پالایشگاه موظف به رعایت سقف تقسیم سود ۶۰٪ خواهد بود یا بر اساس میزان مصارف و منابع و جریان نقد قابل تقسیم تصمیم گیری خواهد شد؟

پاسخ: این شرکت با توجه به پروژه های متعدد زیست محیطی در حال انجام، تمایل به کاهش تقسیم سود دارد ولی از طرفی منافع سهامدار و رضایتمندی ایشان نیز همیشه مدنظر هیأت مدیره و مدیریت ارشد این شرکت می باشد.

تصمیم نهایی توسط سهامداران و در مجمع قابل اعمال خواهد بود.

۹. با توجه به افزایش حدود ۸ درصدی تولیدات پالایشگاه در ماه های اخیر پایداری این روند را تا چه حد محتمل می دانید؟ برنامه ریزی نزدیک ترین اورهال شرکت برای چه زمانی است و دوره زمانی این اورهال چه قدر خواهد بود؟

پاسخ: افزایش تولید با توجه به ناترازی برخی از فرآورده های تولیدی در کشور پایدار بوده و در حال حاضر تعمیرات اساسی در سال جاری برنامه ریزی نشده است.

اولین تعمیرات اساسی در سال آینده خواهد بود.

۱۰. باتوجه به اقدام شیران برای خرید نفت سفید از سایر پالایشگاه ها از جمله پالایشگاه تبریز آیا شپنا تغییراتی در رویه فروش مقدار نفت سفید تحویلی و برش های برگشتی از شیران خواهد داشت؟

پاسخ: کلیه فروش ها به صنایع همجوار حسب قراردادهای جاری فیما بین از جمله شرکت صنایع شیمیایی ایران بوده و تأمین خوراک از طرق دیگر از تصمیمات آن شرکت خواهد بود.

۱۱. مبنای محاسبه و تسویه حساب نرخ نفت سفید ارسالی و برش های بازگشتی از شیران را شرح دهید؟

پاسخ: فرمول محاسباتی براساس ابلاغ مصوبه هیأت مدیره پالایش و پخش و براساس ماده ۷۱ قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲) بوده نرخ های ماهیانه براساس نرخ های منتشره از طریق انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش می باشد.

۱۲. آیا تغییری در نحوه محاسبه فرمول اعلامی وزارت نفت در قیمت گذاری خوراک پیرو نامه مورخ ۱۴۰۱/۰۵/۱۸ به شماره ۲، ۴۲۳- (تخفیف ۵ دلاری و ۵ درصدی) مطرح شده است؟

پاسخ: ابلاغ مصوبه قیمت گذاری خوراک جهت سال مالی جاری هنوز ابلاغ نشده است و حسب جلسات برگزار شده در انجمن صنفی کارفرمایی صنعت پالایش تغییر خاصی پیش بینی نمی شود و فقط زمان تسری در حال بررسی و تعمیم به سال های بعد می باشد.

۱۳. باتوجه به انصراف شرکت از خرید بلوک شسپا، آیا شرکت قصد افزایش سرمایه گذاری در شرکت ها شیران و شصفها دارد؟

پاسخ: پس از انصراف از خرید بلوک شسپا ، شرکت ۵/۱۳ از سهام شرکت شصفها در مهر ماه را خریداری نمود.

۱۴. آیا نحوه قیمت گذاری فرآورده های اصلی شرکت تغییری داشته است؟

پاسخ: آخرین نرخ گذاری های فرآورده های اصلی طبق ابلاغ مصوبه سال گذشته می باشد.

۱۵. جداول زیر را متناسب با تولیدات شرکت تکمیل نمایید:

نوع بنزین	وزن از تولید بنزین ۱۴۰۱	وزن از تولید بنزین تا پایان آبان ۱۴۰۲
بنزین اکتان ۸۷	-	-
بنزین اکتان ۹۱	-	-
بنزین اکتان ۹۱ یورو ۴	۰/۵٪	-
بنزین اکتان ۹۱ یورو ۵	۹۷/۲٪	۹۷/۷۰٪
بنزین اکتان ۹۵ یورو ۵	۲/۳٪	۲/۳٪
جمع کل	۱۰۰٪	۱۰۰٪

میزان گوگرد نفت گاز	وزن از تولید نفت گاز ۱۴۰۱	وزن از تولید نفت گاز تا پایان آبان ۱۴۰۲
نفت گاز با گوگرد کمتر از 10 ppm	۸۳٪	۷۱/۷٪
نفت گاز با گوگرد بین 10-50 ppm	۹/۶٪	۱٪
نفت گاز با گوگرد بین 50-500 ppm	۰/۵٪	۰/۳٪
نفت گاز با گوگرد بین 500-2500 ppm	۶/۷٪	۲۷٪
نفت گاز با گوگرد بین 2500-5000 ppm	-	-
نفت گاز با گوگرد بیشتر 5000 ppm	-	-
جمع کل	۱۰۰٪	۱۰۰٪

۱۶. طرح توسعه RFCC در چه زمانی به بهره برداری میرسد و هزینه سرمایه گذاری شده چقدر است؟

پاسخ : پایان سال ۱۴۰۴ / پیش بینی می شود با انجام تمهیدات لازم در اجرای پروژه، هزینه های طرح از نهصد میلیون یورو به ۶۰۰ میلیون یورو کاهش یابد.

۱۷. چه مقدار از تجهیزات طرح RFCC تا به امروز خریداری شده است؟

پاسخ: بیش از ۳۰ درصد دستور خرید صادر شده است.

۱۸. بعد از به بهره برداری رسیدن طرح RFCC و تکمیل زنجیره ارزش پتروشیمی ظرفیت جدید محصولات تولیدی را بیان نمایید؟

پاسخ: نوع فرآورده ها : بنزین یورو ۵ ، گاز مایع، پروپیلن، گازوئیل، MTBE، پلی اتر پلی اورتان، MARINE FUEL OIL

۱۹. طرح توسعه RHU در چه زمانی به بهره برداری میرسد و هزینه سرمایه گذاری شده چقدر است؟

پاسخ: پایان سال ۱۴۰۴

۲۰. طرح گوگرد زدایی از نفت سفید KHT در چه زمانی به بهره برداری میرسد و هزینه سرمایه گذاری شده چقدر است؟

پاسخ: دهه فجر انقلاب اسلامی سال جاری - هزینه برآوردی ۴۰ میلیون یورو

۲۱. شرکت در ۶ ماهه ۱۴۰۲ نسبت به ۶ ماهه ۱۴۰۱ با افزایش ۵۱ درصدی تولید و کیوم باتوم و ۱۰ درصدی نفت گاز داشته است ، آیا شرکت برنامه ای جهت افزایش ظرفیت تولید دارد؟ علت افزایش تولیدات فوق را شرح دهید.

پاسخ: خیر / ناترازی برخی از فرآورده های مصرفی در داخل کشور، دلیل افزایش تولید شرکت می باشد.

۲۲. ضریب پیچیدگی پالایشگاه چقدر است؟

پاسخ: ضریب پیچیدگی پالایشگاه در حال حاضر ۶/۹ می باشد.

۲۳. ارزش جایگزینی پالایشگاه چقدر است؟

پاسخ: ارزش جایگزینی پالایشگاه ۶/۴۷۵ میلیارد دلار برآورد می‌شود.

۲۴. پیرو نامه شرکت در تاریخ ۱۴ تیر ۱۴۰۲، به شماره ۴۷۷۸۹/۲۰۰۰۰/پ ن الف، کارمزد تبدیل ارز صادرات فرآورده های نفتی به میزان ۳۸،۷۳۰ میلیارد ریال منجر به افزایش سود خالص شرکت گردید، سپس در شفاف سازی مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۰ به شماره ۵۰۸۵۷/۲۰۰۰۰/پ ن الف، درآمد کارمزد منتشر شده در نامه قبلی ملغی شد و مبلغ ۵۱،۱۲۷ میلیارد ریال از سود خالص شرکت کاسته شد، سپس در شفاف سازی مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۱ به شماره ۵۱۳۶۳/۲۰۰۰۰/پ ن الف، شرکت جهت حفظ و صیانت از حقوق سهامداران تا مشخص شدن نتایج قطعی، این موضوع را تا برگزاری مجمع عمومی به تعویق انداخت. لطفا آخرین نتایج موضوع فوق را شفاف سازی نمایید.

پاسخ: پس از پیگیری های متعدد از شرکت ملی پالایش و پخش و اخذ مستندات مکفی بابت اعلامیه مزبور، درآمد کارمزد منتشره در صورت های مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ لحاظ شده است.

۲۵. در گزارش ۶ ماهه حسابرسی شرکت مبلغ ۵۰،۷۵۰ میلیارد ریال سود ناشی از تسعیر دارایی های ارزی عملیاتی شناسایی شده است، سود تسعیر از محل چه تعداد ارز (متناظر با دلار آمریکا) و با چه نرخ صورت پذیرفته است؟ این سود تسعیر شناسایی شده ارتباطی با شفاف سازی های شماره ۴۷۷۸۹/۲۰۰۰۰/پ ن الف، ۵۰۸۵۷/۲۰۰۰۰/پ ن الف و ۵۱۳۶۳/۲۰۰۰۰/پ ن الف ندارد؟

پاسخ: این درآمد کارمزد مربوط به سنوات ۹۷ لغایت ۱۴۰۱ و توضیح کامل در سوال ۱۵ لحاظ شده است.

۲۶. API نفت خام مصرفی پالایشگاه چقدر است؟

پاسخ: میانگین API نفت خام مصرفی پالایشگاه در ۶ ماهه اول سال ۱۴۰۲ به میزان ۳۳/۵۸ می باشد.

۲۷. جدول زیر را تکمیل نمایید.

محصولات/فرآورده ها	کرک اسپرد مهر ۱۴۰۲	کرک اسپرد آبان ۱۴۰۲
نفت گاز (دلار بر تن)	۲۷۰	۲۸۳
نفت سفید	۲۶۹	۱۶۹
بنزین	۲۰۵	۲۴۶
نفت کوره	-۱۵۸	-۱۵۱
گاز مایع	-۲۰	۴۸

۲۸. باتوجه به پروژه تصفیه گازوئیل (نفت گاز) با ظرفیت ۱۰۰ هزار بشکه که در مهر ۱۴۰۱ به بهره برداری رسید، خواهشمند است درصد و نوع گازوئیل تولیدی را بیان کنید.

پاسخ: گازوئیل یورو ۵

۲۹. درصد و نوع کیفیت بنزین تولیدی شرکت را برای ۶ ماهه ۱۴۰۲ و سال ۱۴۰۱ بیان کنید و چشم انداز سال ۱۴۰۱ در این خصوص چقدر است؟

پاسخ: بنزین یورو ۵

- پاسخ به پرسش‌های مطرح شده توسط سهامداران محترم: (سامانه دیما)

۳۰. گازوئیل تولیدی شرکت چند ppm می باشد؟ برنامه شرکت برای گوگرد های حاصله از فرآورده های گوگرد زدایی و طرح RHU توسعه آتی چه خواهد بود؟ خریداری برای این محصول وجود دارد؟ در حال حاضر پالایشگاه چه ضریب آلاینده‌گی باید پرداخت کند؟ در حال حاضر کرک اسپرد محصولات به تفکیک نوع محصول چقدر است؟ لطفا چگال محصولات را به تفکیک بیان کنید.

پاسخ: در پرسش ۱۵ - پاسخ داده شده است. پروژه پارک گوگردی در حال اجرا خواهد بود.

۳۱. میزان سرمایه گذاری مورد نیاز در RFCC چقدر است؟ با اجرای این طرح ضریب پیچیدگی شرکت چقدر خواهد شد؟ محل تامین مالی این طرح از چه محلی خواهد بود؟ در حال حاضر درصد پیشرفت این طرح چقدر است؟

پاسخ: ضریب پیچیدگی به ۱۰ الی ۱۲,۵ میرسد. تامین مالی طرح از طرق مختلف و آورده نقدی صاحبان سرمایه خواهد بود و نزدیک ۱۲ درصد پیشرفت پروژه بوده است.

۳۲. الف) هزینه حمل میعانات از عسلویه به ازای هر لیتر چقدر است؟ ب) روزانه چه مقدار میعانات دریافت میکنید؟

پاسخ: الف) هزینه حمل هر تن ۱۰ میلیون ریال ب) خرید طی در دوره مربوطه ۲۰۰ هزار بشکه می باشد.

۳۳. آیا شرکت برنامه ای برای خرید بلوک شرکت سرمایه گذاری صنایع شیمیایی ایران را دارد؟ خیر

آیا برنامه‌ای برای تجدید ارزیابی دارایی‌ها و افزایش سرمایه از آن محل دارید؟ در صورت پاسخ مثبت، این شامل دارایی استهلاک پذیر خواهد بود؟ خیر

۳۴. آیا برنامه ای برای افزایش سرمایه از محل سرمایه گذاری‌های شرکت دارید؟ خیر - مقدمات افزایش سرمایه از محل اندوخته در حال انجام است.

۳۵. ضریب پیچیدگی پالایشگاه در حال حاضر چند است؟ ۶,۹

۳۶. طرح RHU در چه زمانی به بهره برداری خواهد رسید؟ مهر ماه ۱۴۰۴

۳۷. گوگرد نفت کوره چه مقدار کاهش یافت؟ کاهش به کمتر از ۱۰ PPM

۳۸. طرح KHT در چه زمانی به بهره برداری خواهد رسید؟ دهه فجر انقلاب اسلامی سال جاری

۳۹. گوگرد نفت سفید چه مقدار کاهش یافت؟ کاهش به کمتر از ۵ PPM

۴۰. شرکت برنامه ای برای عرضه زیر مجموعه های خود در بورس دارد؟ بله

۴۱. در رابطه با فرمول خوراک تحویلی، احتمال حذف، ۵ درصد تخفیف یا ۵ دلار تخفیف وجود دارد؟ در این خصوص هیچگونه ابلاغیه دریافت نشده است.

۴۲. سندهای پتروشیمی اصفهان از از وثیقه بانک آزاد شد؟ سند های نزد بانک تجارت آزاد شده ولی سندهای نزد بانک توسعه صادرات در حال حاضر، در رهن می باشد.

۴۳. ارزش زمین های پتروشیمی اصفهان در حال حاضر چقدر می باشد؟ گزارش کارشناسی این موضوع آماده نمی باشد.

۴۴. آیا از محل زمین ها قصد افزایش سرمایه دارید؟ خیر

۴۵. آیا برنامه ای برای افزایش مالکیت در پتروشیمی اصفهان را دارید؟ خیر

۴۶. وضعیت پرونده مطالبات از گروه ریخته گران در پتروشیمی اصفهان در چه مرحله ای است؟ در چه بازه زمانی پتروشیمی اصفهان قادر به تقسیم سود خواهد بود؟

پاسخ : الف - در حال پیگیری از مراجع ذیصلاح می باشد. ب - در حال حاضر نمی توان اظهار نظر کرد

۴۷. چشم انداز کرک اسپرد را چگونه می بینید و افزایش سرمایه چه زمانی خواهد بود؟

پاسخ : برای سبد فرآورده های تولیدی پالایشگاه تا مهر ماه صعودی بوده ، در آبانماه با شیب کمی نزولی بوده ، و در مجموع، مطلوب سهامداران خواهد بود.

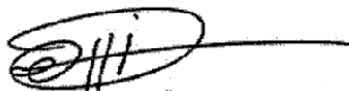
افزایش سرمایه در حال اخذ مجوز از سازمان خصوصی سازی و سازمان بورس می باشد.

۴۸. فکری به حال سهامداران شود که در حال حاضر ضرر هستند؟

پاسخ : شرکت پالایش نفت اصفهان تمامی تمهیدات لازم به منظور حمایت از حقوق سهامداران نموده، تعریف پروژه های متعدد (۴۵۰ پروژه در حال اجرا) که به شدت و با سرعت مطبوع در حال پیگیری است. برنامه افزایش سرمایه در حال پیگیری است، شرکت از منظر سودآوری بالاترین رتبه را داراست. توزیع سود بالا و پرداخت آن جهت سهامداران انجام شده است. شاخص های منجر به افزایش قیمت سهام در بازار باشد انجام شده است. شرکت دو بازار گردان قوی با ۱,۶ همت تامین وجه دارد. شرایط و حال و هوای کنونی بورس از اختیار هیات مدیره شرکت خارج می باشد.

در پایان ضمن تشکر و قدردانی از ناظر محترم سازمان بورس و سهامدارانی که در جلسه به صورت آنلاین حضور داشتند، فیلم جلسه مذکور در سایت شرکت به آدرس WWW.EORC.IR زیر منوی "اخبار و گزارشها- گزارش های مالی و سهام" قابل مشاهده می باشد.

و من استعفی



محسن قدیری

