

تاریخ: ۱۳۹۹/۰۲/۱۷  
شماره: پ ت ز / ۰۱۰ / ۴۲۵۵  
پیوست: درر

بسمه تعالی



شرکت پالایش نفت تبریز (سهامی عام)

سال جهش تولید

جناب آقای جعفری

رئیس محترم اداره نظارت بر ناشران

**موضوع: کنفرانس اطلاع رسانی شرکت پالایش نفت تبریز**

باسلام؛

احتراماً، در پاسخ به سئوالات مطرح شده مربوط به کنفرانس خبری، موارد ذیل را به اطلاع سهامداران محترم شرکت می‌رساند:

**الف - پاسخ به سئوالات شرکت مشاور سرمایه گذاری آفتاب کیان**

۱- در خصوص مذاکرات انجمن پالایش با وزارت نفت در خصوص قیمت گذاری فرآورده های نفتی، بیان کنید قیمت گذاری چه فرآورده هایی مورد مذاکره قرار گرفته و به چه نتیجه ای منجر شده است؟ اصلاح نفت خام تحویلی به پالایشگاه ها به چه صورت خواهد بود؟

در رابطه با نحوه قیمت گذاری نفت خام و فرآورده های نفتی در سال جاری تاکنون ابلاغیه ای صادر نشده و مذاکرات فیما بین انجمن صنعت پالایش نفت و وزارت نفت در جریان است.

لطفاً وضعیت کرک اسپرد ماهانه ی فرآورده ها در سال ۹۸ را بر حسب دلار بر تن مشخص کنید.  
به جدول شماره یک پیوست مراجعه شود.

۲- با توجه به موجودی پایان دوره ۵۰۰ هزار متر مکعبی در نه ماهه ۹۸، ذکر کنید آیا شرکت برنامه ایی در خصوص افزایش فروش نفت کوره و یا ارتقای محصول در میان مدت دارد؟

با توجه به قرارداد فیما بین با شرکت ملی پالایش و پخش، نفت کوره تولیدی جهت تهاتر بابهای نفت خام تحویل شرکت مزبور می‌گردد و سیاست توزیع، فروش و صادرات نفت کوره با شرکت مزبور می‌باشد. پروژه کاهش تولید نفت کوره در مرحله مقدماتی بوده و در حال انجام طراحی پایه و خرید حق لیسانس می‌باشد.

۳- موجودی پایان دوره نفت کوره در انتهای سال ۹۸ چقدر بوده است؟

باتوجه به اینکه میزان نفت کوره تحویلی به اموربین الملل وزارت نفت تاکنون اعلام نشده است، میزان موجودی نفت کوره در پایان سال ۱۳۹۸ مشخص نیست.

۴- ظرفیت مخازن برای ذخیره سازی فرآورده (هم مخازن پالایشگاه و هم مخازن شرکت پالایش و پخش) چقدر می باشد و تا چند ماه توانایی پوشش تولید را دارد؟  
به جدول شماره سه پیوست مراجعه شود.

ب- پاسخ به سوالات شرکت مشاور سرمایه گذاری تامین سرمایه نوین

۵- لطفاً گزارش مقایسه ای نرخ فروش فرآورده های اصلی شرکت با نرخ نفت خام (SPREAD CRACK) طی یکسال اخیر بصورت ماهانه (برحسب دلار /تن) را ارائه بفرمائید. به جدول شماره یک پیوست مراجعه شود.

۶- خواهشمند است اطلاعات مربوط به آخرین طرح های توسعه به تفکیک درصد پیشرفت، تاریخ بهره برداری، برآورد مخارج سرمایه گذاری و مخارج باقی مانده (ارزی و ریالی) را بیان نمایید. به جدول شماره دو پیوست مراجعه شود.

۷- با توجه به کاهش مصرف فرآورده های نفتی در سطح کشور و بین الملل و احتمال کاهش تولید در مجتمع های پالایشگاهی، پیش بینی شما از میزان تولید شرکت به تفکیک فرآورده ها در سال ۱۳۹۹ چگونه می باشد؟

این شرکت براساس برنامه تولید ارایه شده توسط شرکت ملی پالایش و پخش نسبت به دریافت نفت خام و تولید و تحویل فرآورده های اصلی به شرکت مزبور اقدام می نماید و شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی متناسب با سیاست و خط مشی وزارت نفت نسبت به توزیع و فروش و صادرات اقدام می نماید و تاکنون هیچ مشکل خاصی درخصوص احتمال کاهش تولید رخ نداده است.

۸- با توجه به آلاینده های بالا و محدودیت در مصرف داخلی نفت کوره و همچنین کاهش جدی تقاضای جهانی نفت کوره در سال های اخیر آیا شرکت برنامه ای جهت کاهش تولید این محصول و یا بهبود کیفیت + کاهش درصد سولفور) دارد؟

طرح جامع شرکت به منظور کاهش تولید نفت کوره در مرحله مطالعات مقدماتی، بررسی و انتخاب دانش فنی می باشد.

۹- آیا شرکت برنامه افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی داراییها دارد؟ آیا این افزایش سرمایه شامل داراییهای استهلاک پذیر هم خواهد بود؟ تخمین هزینه استهلاک ناشی از این تجدید ارزیابی چقدر است؟

تاکنون برنامه ای درخصوص افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی داراییها از سوی سهامدار عمده به این شرکت ابلاغ نگردیده است.

ب- پاسخ به سوالات شرکت مشاور سرمایه گذاری ایده نو آفرین تک

۱۰- آیا شرکت برنامه افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی داراییها دارد؟

تاکنون برنامه ای درخصوص افزایش سرمایه ازمحل تجدید ارزیابی دارائیها ازسوی سهامدار عمده به این شرکت ابلاغ نگردیده است.

۱۱- آخرین نرخ دلاری فروش نفت کوره چقدر است ؟

باتوجه به عدم ابلاغ دستورالعمل قیمت گذاری نفت خام وفرآورده ها درسال ۱۳۹۹ ، نرخ های قطعی فرآورده ها توسط شرکت ملی پالایش وپخش فرآورده های نفتی ایران ابلاغ نگردیده است.

۱۲- کرک اسپرد کدام یک از محصولات ، با توجه به کاهش قیمت نفت منفی شده است ؟

قیمت گذاری نفت خام وفرآورده ها براساس دستورالعملی است که توسط وزیر محترم نفت ابلاغ می شود که دستورالعمل مذکور برای سال ۱۳۹۹ تاکنون ابلاغ نگردیده است بنابراین تا زمان ابلاغ دستورالعمل مذکور نمی توان درخصوص کرک اسپرد فرآورده ها اظهارنظر نمود.

با توجه به مالکیت ۴۸٫۵ درصدی پالایش نفت تبریز در پتروشیمی تبریز، لطفا به سوالات زیر پاسخ دهید.

۱۳- سودخالص پتروشیمی تبریز در ۱۳۹۸/۱۲/۲۹ چقدر بوده است؟

صورت های مالی شرکت پتروشیمی تبریز تاکنون نهایی نشده است وبه محض نهایی شدن ازطریق سامانه کدال به اطلاع سهامداران محترم خواهد رسید

۱۴- با توجه به خوارک مصرفی نفتا و کاهش قیمت نفت، قیمت نفتا شرکت چه مقدار کاهش داشته است؟ تاثیر آن بر حاشیه سود شرکت چقدر بوده است؟

. قیمت خوراک نفتای مصرفی شرکت پتروشیمی تبریز به صورت ماهانه توسط شرکت ملی پالایش وپخش فرآورده های نفتی ایران اعلام می گردد که آخرین نرخ اعلامی برای اردیبهشت ماه ۱۳۹۹، ۱۲۳ دلار درهرتن بوده است.

۱۵- به ازای هر تن نفتا، چه مقدار اتیلن وپروپیلن تولید می شود؟

مقدار اتیلن وپروپیلن تولیدی به کیفیت خوراک نفتای ورودی بستگی دارد ومنتغیر است ولی درشرایط نرمال حدود۳۰درصد خوراک ورودی خط تولید به اتیلن وحدود۱۶تا۱۸درصدخوراک ورودی به پروپیلن تبدیل می شود.

۱۶- نرخ فروش ABS شرکت چه مقدار می باشد؟

نرخ فروش ABS بسته به زمان فروش ومقاصد فروش متفاوت است..

و من ... التوفیق

غلامرضا باقری دیزج


مدیر عامل و عضو هیأت مدیره





گزارش وضعیت پروژه ها

جدول شماره دو

شرح تاثیر طرح در  فعالیت‌های آتی شرکت اصلی و شرکت سرمایه پذیر	تاریخ برآوردی بهره برداری از طرح	هزینه های برآوردی تکمیل طرح از به ۹۸/۱۲/۲۹ بعد	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۹۸/۱۲/۲۹	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۹۹/۰۶/۳۱	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۹۸/۰۶/۳۱	درصد پیشرفت فیزیکی طرح در تاریخ ۹۷/۰۶/۳۱	هزینه های برآوردی طرح میلیون ریال	شرح های عمده در دست اجرا (نام پروژه)
واحد پشتیبانی گوگردزایی از نفت گاز	۱۴۰۰	۱,۴۷۰,۴۵۲	۲۵.۸۸	۹۰	۷	۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	بازیافت گازهای انتهائی واحد گوگرد TGT
واحد پشتیبانی گوگردزایی از نفت گاز	۱۳۹۹	۵۰۵,۶۲۱	۸۱.۹۷	۱۰۰	۷۳	۴۱	۷۵۰,۰۰۰	پروژه احداث کولینگ جدید CWP
خالص سازی هیدروژن برای تولید نفت گاز یورو ۴ و ۵	۱۴۰۰	۷۶۱,۸۹۲	۳۸.۳۲	۸۰	۲۳	۰	۷۷۰,۰۰۰	خالص سازی هیدروژن PSA
پیش نیاز طرح جامع کاهش نفت کوره	-	۸۸۲,۶۰۴	۵۲.۳۱	۱۰۰	۳۷	۰	۱,۲۲۷,۶۰۰	اخذ دانش فنی و طراحی بنیادی طرح جامع
واحد پشتیبانی گوگردزایی از نفت گاز	۱۴۰۰	۳,۰۹۲,۶۰۳	۹.۲	۴۸	۳	۰	۳,۱۲۵,۰۰۰	احداث واحد بازیافت گوگرد

جدول ۳

با خوراک ۱۱۰ هزار بشکه در روز نفت خام	
۱- ظرفیت عملیاتی مخازن گاز مایع ۱۰ روز	
۲- ظرفیت عملیاتی مخازن بنزین ۱۰ روز	
۳- ظرفیت عملیاتی مخازن نفتگاز ۱۲ روز	
۴- ظرفیت عملیاتی مخازن سوخت سنگین هوایی ۸ روز	
۵- ظرفیت عملیاتی مخازن نفتکوره، وکیوم باتوم و قیر ۱۴ روز	
۶- ظرفیت عملیاتی مخازن روغن پایه ۱۶ روز	
۷- ظرفیت عملیاتی مخازن بنزین ۲۰ روز	