



شرکت پالایش نفت شیراز (سهامی عام)

تاریخ: ۱۳۹۹/۰۲/۱۰
شماره: پ ش/۱۰۰/۲۶۹۲

سرکار خانم اروجی

معاون محترم بازار شرکت فرابورس ایران

موضوع: نتایج حاصل از برگزاری کنفرانس اطلاع رسانی

با سلام و احترام

باعنایت به ضرورت برگزاری کنفرانس اطلاع رسانی منتشر شده در سامانه کدال با شماره پیگیری ۶۲۷۴۸۵ مورخ ۹۹/۰۲/۰۸، پاسخ فعالین محترم بازار سرمایه در خصوص سوالات مطرح شده در سامانه تدان به شرح زیر ارائه می گردد:

۱- آیا شرکت برنامه ای برای تجدید ارزیابی داراییها دارد؟

پاسخ: در خصوص تجدید ارزیابی داراییها تاکنون هیچ برنامه ای از جانب سهامدار عمده به این شرکت ابلاغ نشده است.

۲- با توجه به قیمتهای فعلی نفت، وضعیت کرک اسپردها به چه شکل شده است؟

پاسخ: قیمت گذاری نفت خام و فرآورده ها براساس دستورالعملی است که هر ساله 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 در خصوص crack spread فرآورده ها اظهار نظر نمود.

۳- شایعه تخفیف نرخ خوراک از ۵٪ به ۱۰٪ تا چه حد واقعیت دارد؟

پاسخ: ۵٪ تخفیف خوراک مصوبه مجلس شورای اسلامی در قانون الحاق ۲ مصوب ۱۳۹۳/۱۲/۲۴ بوده و تغییرات احتمالی آن منوط به مصوبه مجلس شورای اسلامی است. همچنین با توجه به توضیحات مندرج در پاسخ سوال شماره ۲، مذاکراتی در خصوص اصلاح نحوه قیمت گذاری نفت خام و فرآورده ها مابین انجمن صنفی صنعت پالایش و وزارت نفت در حال انجام است که نتیجه آن تاکنون مشخص نشده است.

۴- آخرین نرخ دلاری فروش نفت کوره چقدر است؟

پاسخ: باتوجه به توضیحات مندرج در بالا و عدم ابلاغ دستورالعمل قیمت گذاری نفت خام و فرآورده ها در سال ۱۳۹۹، نرخ های قطعی فرآورده ها توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران ابلاغ نگردیده است.



شرکت پالایش نفت شیراز (سهامی عام)

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

پاسخ: قیمت گذاری نفت خام و فرآورده ها براساس دستورالعملی است که هر ساله 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 در خصوص crack spread فرآورده ها اظهار نظر نمود.

۶- آیا در حال حاضر واحد تصفیه نفتای سبک به بهره برداری رسیده است؟ با بهره برداری از این پروژه میزان ترکیبات گوگردی در نفت گاز به چه مقداری خواهد رسید؟ تاثیر این طرح بر میزان فروش و یا افزایش حاشیه سود شرکت با فرض ثابت ماندن بقیه عوامل چقدر خواهد بود؟

پاسخ: واحد تصفیه نفتای سبک بدلیل مشکلات اخیر (بیماری کرونا) و عدم امکان تامین اقلام به بهره برداری نرسیده است. پیش بینی می گردد نهایتاً تا مرداد ۹۹ این واحد به بهره برداری برسد. این واحد گوگرد نفتای سبک را تقلیل داده و به (۵/۰ ppm) می رساند که باعث افزایش ارزش محصول نفتا می گردد و خوراک واحد آیزو را تامین می کند و ارتباطی با واحد شیرین سازی نفت گاز ندارد.

۷- طبق صورت مالی ۹ ماهه، موجودی پایان دوره نفت کوره شرکت، حدود ۴۵۰ هزار مترمکعب است که عدد قابل توجهی می باشد. با توجه به تقاضای پایین برای نفت کوره، برنامه ی شرکت در جهت مدیریت این مسئله را تشریح کنید؟

پاسخ: این شرکت طرح کاهش و کیفی سازی نفت کوره را تعریف کرده و فعلاً در مرحله مطالعات مهندسی است و از سال ۱۴۰۰ پروژه مزبور به صورت (EPC) شروع می گردد. این پروژه در فاز دوم منجر به کاهش نفت کوره به زیر ۱۰ درصد می گردد.

۸- برای بهره برداری از طرح واحد تصفیه هیدروژنی نفت گاز، چه موانعی وجود دارد؟ آیا تجهیزات خاصی مورد نیاز است که در صورت تداوم تحریم ها، شرکت به آنها دست پیدا نکرده و پروژه به تعویق بیفتد؟

پاسخ: قطعاً کلیه شرکت ها در تامین تجهیزات خرید خارج بعلت تحریم دچار چالش هستند. اما پیمانکاران شرکت تدابیر لازم برای تامین این تجهیزات را اتخاذ نموده اند. لذا جای امیدواری است که این تجهیزات به موقع خریداری می گردد.

۹- مانده منابع مورد نیاز جهت تامین مالی پروژه تصفیه هیدروژنی نفت گاز، به چه میزان است (به تفکیک ارزی و ریالی، بدهی و آورده) و چگونه تامین خواهد شد؟



شرکت پالایش نفت شیراز (سهامی عام)

پاسخ: میزان سرمایه گذاری پروژه نفت گاز و واحدهای جانبی در حال حاضر جمعاً حدود ۲۲۰ میلیون دلار پیش بینی می گردد که باید تا سال ۱۴۰۱ به تدریج هزینه گردد. در حال حاضر حدود ۳۰٪ از محل اندوخته طرح و توسعه و درآمدهای جاری قابل تامین است و مابقی از طریق بازار سرمایه و انتشار اوراق و یا بانک تامین مالی خواهد شد. ضمناً پس از بهره برداری از واحد فوق براساس قانون حمایت از صنایع پایین دستی نفت و میعانات گازی با استفاده از سرمایه گذاری به میزان حدود ۳۰٪ هزینه نفت خام به پالایشگاه تنفس داده می شود و لذا بازپرداخت اقساط وام تسهیل می گردد.

۱۰- در صورت بهره برداری از پروژه تصفیه هیدروژنی نفت گاز، چه میزان از نفت کوره تولیدی کاهش پیدا می کند و چقدر به تولید فرآورده های سبک افزوده خواهد شد؟

پاسخ: بهره برداری از پروژه تصفیه هیدروژنی نفت گاز، ارتباطی به میزان نفت کوره تولیدی ندارد.

۱۱- انتظار دارید که زودتر از سایر پالایشگاه های نفتی، واحد تصفیه هیدروژنی نفت گاز را به بهره برداری برسانید؟

پاسخ: براساس برنامه واحد تصفیه هیدروژنی نفت گاز خرداد ۱۴۰۱ به بهره برداری می رسد.

۱۲- با توجه به نوسانات بازار نفت برآورد شما از فاصله نرخ میعانات گازی دریافتی با نرخ نفت در سال جاری به چه میزان است؟

پاسخ: اگرچه در فروردین ۹۹ فاصله قیمتی میعانات گازی نسبت به نفت خام ۱ دلار افزایش یافته، اما رصد قیمتی در اردیبهشت ۹۹، وضعیت کاهش قیمت میعانات گازی نسبت به نفت خام را نشان می دهد.

و من... التوفیق
بابک طاوسی

مدیر عامل شرکت پالایش نفت شیراز