

شماره: ۱۴۰۰/۲۹۴
تاریخ: ۹۹/۴/۹
پیوست: ۱

گروه مپنا
(سهامی عام)
شماره ثبت: ۹۹۱۲۴



جناب آقای نوروزی

معاون محترم ناشران و اعضای شرکت بورس اوراق بهادار تهران

با سلام و احترام

پیرو نامه ارسالی آن شرکت محترم مبنی بر ضرورت برگزاری کنفرانس اطلاع رسانی در سامانه کدال با شماره پیگیری ۶۴۵۸۷۶ مورخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۴ و به استناد ماده ۱۷ مکرر ۱ دستورالعمل اجرایی نحوه انجام معاملات در بورس اوراق بهادار تهران، به اطلاع می‌رساند کنفرانس اطلاع رسانی شرکت در تاریخ ۱۳۹۹/۰۴/۰۸ برگزار و اهم مطالب مطرح شده بشرح فایل پیوست می‌باشد.

محسن میرزایی
معاون اقتصادی مالی

(۱) ظرفیت برق تولیدی در ایران در حال حاضر چند مگاوات است؟ بیشینه و کمینه برق

مورد نیاز کشور در سال چقدر است؟

اطلاعات قابل اتکا در این خصوص در شرکت مینا موجود نمی‌باشد و این آمار در اختیار وزارت نیرو بوده و پاسخ به آن در سطح سیاست‌های کلان کشور و خارج از حوزه اختیارات این شرکت می‌باشد.

(۲) برآورد شرکت از ظرفیت برق تولیدی کشور در سال ۹۹، ۴۰۰ و ۴۰۱ را بیان کنید.

چند درصد از افزایش ظرفیت برق کشور توسط پروژه‌های شرکت انجام خواهد شد؟

اطلاعات قابل اتکا در این خصوص در شرکت مینا موجود نمی‌باشد و این آمار در اختیار وزارت نیرو بوده و پاسخ به آن در سطح سیاست‌های کلان کشور و خارج از حوزه اختیارات این شرکت می‌باشد.

(۳) چند درصد از ظرفیت برق ایران از طریق پروژه‌های شرکت تامین می‌شود؟ چند

درصد از ظرفیت برق کشور توسط نیروگاه‌های تحت مالکیت شرکت تامین می‌شود؟

اطلاعات قابل اتکا در خصوص ظرفیت تولید برق کشور در شرکت مینا موجود نمی‌باشد در اختیار وزارت نیرو بوده لیکن ظرفیت نیروگاه‌های تحت تملک گروه مینا حدود ۱۲,۰۰۰ مگاوات می‌باشد.

(۴) نرخ خرید برق توسط وزارت نیرو از نیروگاه‌های شرکت چقدر است؟ فرمول تعیین

این نرخ به چه صورت است؟

تعیین نرخ برق مطابق دستورالعمل‌های وزارت نیرو می‌باشد که این نرخ در حال حاضر معادل ۰۰۰۰ ریال برای هر کیلووات ساعت می‌باشد.

(۵) چند درصد از برق ایران توسط گاز، سایر فرآورده‌های نفتی، زغالسنگ، نیروگاه‌های آبی، پنل‌های خورشیدی، توربین‌های بادی و سایر روش‌های تجدید پذیر به تفکیک تامین می‌شود؟ درباره‌ی سیاست‌های دولت در راستای افزایش سهم هر کدام از روش‌های تامین برق کشور در سال‌های آتی توضیح دهید.

اطلاعات قابل اتکا در این خصوص در شرکت مینا موجود نمی‌باشد و این آمار در اختیار وزارت نیرو بوده و پاسخ به آن در سطح سیاست‌های کلان کشور و خارج از حوزه اختیارات این شرکت می‌باشد.

(۶) ظرفیت بازار برق کشورهای همسایه را چه میزان بر آورد می‌کنید؟

اطلاعات قابل اتکا در این خصوص در شرکت مینا موجود نمی‌باشد و این آمار در اختیار وزارت نیرو بوده و پاسخ به آن در سطح سیاست‌های کلان کشور و خارج از حوزه اختیارات این شرکت می‌باشد.

(۷) توضیح دهید که هر یک از پروژه‌های غرب کارون، سیکل ترکیبی توس، سیکل ترکیبی پرند، سیکل ترکیبی عسلویه، نیروگاه بادی کهک، ۵۰ مگاوات نیروگاه بادی جدید، و نیروگاه بادی آقکند در چه مرحله‌ای قرار دارند؟ ظرفیت هر یک از این نیروگاه‌های حرارتی در پایان پروژه چند مگاوات خواهد بود؟

نام پروژه	ظرفیت کل (مگاوات)	وضعیت اجرایی
سیکل ترکیبی غرب کارون	۵۳۶ (گاز + بخار)	واحدهای گاز راه اندازی شده و در مرحله نصب واحد بخار میباشد.
سیکل ترکیبی توس	۱۴۳۴ (گاز + بخار)	در مرحله نصب واحدهای بخار میباشد.
سیکل ترکیبی پرند،	۱۴۲۲ (گاز + بخار)	کلیه واحدهای گاز و بخار راه اندازی شده و در دوره گارانتی میباشد.
سیکل ترکیبی عسلویه،	۱۴۳۴ (گاز + بخار)	اولین واحد بخار راه اندازی گردیده و واحدهای دوم و سوم بخار در مرحله نصب تجهیزات میباشد.
نیروگاه بادی کهک	۵۵	در دوران گارانتی میباشد
نیروگاه بادی آقکند	۵۰	کلیه واحدها راه اندازی شده و در دوران تحویل موقت و گارانتی واحدها میباشد.
نیروگاه بادی درح	۵۰	در مرحله تجهیز کارگاه و شروع فعالیتهای ساختمانی میباشد
نیروگاه بادی میل نادر	۵۰	در مرحله اجرای فعالیتهای ساختمانی میباشد

۸) درصد داخلی سازی میانگین لوکوموتیوهای ساخت شرکت به تفکیک چقدر است؟

هزینه‌های دلاری چند درصد از بهای تمام شده‌ی هر یک از این اقلام است؟

شرکت لوکوموتیوسازی گروه مینا در حال حاضر دو نوع لوکوموتیو مپ ۲۴ و ایران سفیر را تولید می‌کند که سهم خرید خارجی از بهای تمام شده برای لوکوموتیوهای مپ ۲۴، ۵۰٪ و برای لوکوموتیوهای ایران سفیر ۷۵٪ می‌باشد.

۹) ظرفیت لوکوموتیو سازی شرکت در سال چند دستگاه است؟

ظرفیت اسمی تولید لوکوموتیو در شرکت گروه مینا ۱۲۰ دستگاه و ظرفیت بهره‌برداری در حال حاضر ۶۹ دستگاه می‌باشد. لازم به توضیح است رسیدن به ظرفیت اسمی تولید منوط به تکمیل سالن‌های تولید شرکت می‌باشد.

(۱۰) با توجه به کاهش شدید صادرات نفتی کشور و همچنین کاهش بی سابقه‌ی قیمت فرآورده‌های نفتی توضیح دهید که آیا شرکت رویکردی بر مبنای افزایش تمرکز خود بر سایر بخش‌ها نظیر توسعه‌ی فعالیت‌های حوزه برق و حمل و نقل دارد؟

درآمدهای شرکت از سنوات قبل عمدتاً با تمرکز بر فعالیت‌های حوزه برق و حمل و نقل ریلی بوده و سهم بخش نفت و گاز نسبت به سایر بخش‌ها سهم اندکی را به خود تخصیص داده است.

(۱۱) هزینه‌های دلاری هر یک از پروژه‌های حفاری به صورت میانگین چقدر است؟

ردیف	شرح	یورو	دلار
۱	هزینه های ارزی پروژه دانان	۳,۸۴۲,۸۰۴	۳۶۴,۶۹۴
۲	هزینه های ارزی سایر پروژه	۱,۲۳۳,۷۴۹	۶۲,۶۶۷
۳	هزینه های ارزی پروژه حفاری دریا	۸,۳۹۵,۰۰۰	
	جمع	۱۳,۵۷۱,۵۵۳	۴۲۷,۳۶۰

(۱۲) بر اساس برآوردهای شرکت چند درصد از درآمد شرکت در سال مالی ۹۹ و ۴۰۰ به

تفکیک از محل برق، حمل و نقل، نفت و گاز و سلامت خواهد بود؟

قراردادهای جاری شرکت به شرح ذیل می باشد:

درصد از کل	معادل ریالی (میلیون ریال)	ارزی		بخش
		دلار	یورو	
۷۹٪	۱۶۷,۳۷۹,۷۱۲		۱,۵۹۱,۶۸۴,۰۹۴	پروژه های حوزه برق
۲۰٪	۴۲,۴۳۷,۷۶۸	۲۵۲,۱۸۸,۹۶۳	۱۷۰,۶۸۰,۷۷۶	پروژه های حوزه نفت و گاز
۱٪	۱,۴۱۸,۳۱۲		۲۴,۷۱۷,۱۳۸	پروژه های حوزه حمل و نقل ریلی
۱۰۰٪	۲۱۱,۲۲۵,۷۹۲	۲۵۲,۱۸۸,۹۶۳	۱,۷۸۷,۰۸۲,۰۰۸	جمع

۱۳) با توجه به تحریمها توضیح دهید که آیا شرکت شرکای تجاری جدید را جایگزین شرکای تجاری سابق خود کرده است؟ در صورت مثبت بودن پاسخ نام شرکای تجاری را ذکر کنید.

با توجه به شرایط تحریمی، شرکت نسبت به جایگزینی شرکای تجاری اقدام نموده است، لیکن در راستای حفظ محرمانگی و دوری از مخاطرات ناشی از تحریمهای ظالمانه از افشای نام این شرکای جدید معذوریم.

۱۴) در صورت امکان لیستی از پروژههای حوزه های برق، نفت و گاز، حمل و نقل و سلامت شرکت در سال ۹۹ و ۴۰۰ ارائه دهید.

به پاسخ سوال ۱۴ مراجعه شود.

۱۵) در صورت امکان لیستی از پروژه‌های در حال انجام شرکت و ارزش ریالی و دلاری

هر کدام را ارائه دهید.

به پاسخ سوال ۱۴ مراجعه شود.

۱۶) به صورت کلی چند درصد از بهای تمام شده‌ی شرکت در سال ۹۹ به صورت ارزی

خواهد بود؟ برای سال ۴۰۰ چند درصد به صورت ارزی خواهد بود؟

شرکت در راستای استفاده از ظرفیت توان تولید داخلی سعی در حداکثر استفاده را از منابع داخلی دارد لیکن با توجه به مشکلات تامین منابع از طریق مطالبات ارزی و ریالی و همچنین تغییرات نرخ ارز و تورم داخلی، میزان تامین مواد اولیه از منابع داخلی و خارجی نوسانات زیادی خواهد داشت. اما به طور میانگین حدود ۳۰٪ بهای تمام شده بخش برق به صورت ارزی خواهد بود.

۱۷) نرخ ارز وارداتی شرکت در سال ۹۸ چقدر بوده است؟ این نرخ برای سال ۹۹ و ۴۰۰

چقدر خواهد بود؟

درآمد حاصل از صادرات خدمات فنی و مهندسی شرکت براساس قوانین و مقررات بانک مرکزی ناظر بر نرخ ارز، نرخ گذاری می‌گردد.

۱۸) آیا شرکت برنامه‌ای برای تجدید ارزیابی از محل دارایی‌ها دارد؟

در حال حاضر شرکت برنامه‌ای در این خصوص ندارد. جهت استحضار سهامداران محترم، همانطور که در صورت‌های مالی حسابرسی شده شرکت آمده است، عمده دارایی گروه مینا نیروگاه‌های آن می‌باشد که در تملک شرکت‌های زیرمجموعه بوده و مینا به عنوان سرمایه گذار آن شرکت‌ها می‌باشد.

۱۹) لطفا متراژ زمین های شرکت و محل جغرافیایی آن ها را اعلام نمایید.

عمده زمین شرکت مربوط به ۴۲,۸۵۰ متر مربع زمین در منطقه چیتگر تهران می باشد که به تازگی تحصیل گردیده و در صورت های مالی شرکت منعکس شده است. سایر زمین ها نیز مربوط به ساختمان های مورد استفاده شرکت می باشد.

۲۰) لطفا درباره نحوه دریافت طلب گروه مپنا از وزارت نیرو توضیح دهید. به چه صورت

خواهد بود؟ و مبلغی دریافتی چقدر است؟

با توجه به مصوبه شماره ۳۶۱۹ مورخ ۱۳۹۹/۰۱/۲۰ هیات وزیران، ۸,۱۱۶ میلیارد ریال از مطالبات شرکت گروه مپنا با بدهی های این شرکت به سازمان ها و نهادهای دولتی تهاتر شد که مراتب بصورت افشای اطلاعات بااهمیت در سامانه کدال درج گردید. دریافت باقیمانده طلب به صورت نقدی و یا تهاتر در حال پیگیری می باشد.

۲۱) آیا شرکت برنامه ای برای کسب مجوز جهت ماینینگ ارزهای دیجیتال با توجه به

پتانسیل های موجود در شرکت دارد؟

برنامه ماینینگ ارزهای دیجیتال در گروه مپنا در حال بررسی می باشد لیکن شرکت به دلیل عدم توجیه اقتصادی موضوع، در حال حاضر به دنبال کسب مجوزهای مربوطه نیست.

۲۲) نیروگاه رمیله چه میزان پیشرفت داشته و هزینه سرمایه گذاری آن به چه میزان می

باشد؟ حاشیه سود نیروگاه چه مقدار می باشد؟

میزان پیشرفت پروژه	
فاز ۱	۹۸,۶۴ درصد
فاز ۲	۳۱,۵ درصد
فاز ۳	۲۳,۷ درصد
فاز ۴	۰ درصد
کل پروژه	۴۳ درصد

این قرارداد فروش تجهیزات و خدمات مهندسی بوده و اساساً سرمایه‌گذاری نمی‌باشد.

۲۳) هلدینگ نیروگاه در چه مرحله است؟

در حال حاضر و پس از انتقال سهام تمام نیروگاه‌های مربوطه، صورت‌های مالی تلفیقی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۳۹۸ این شرکت تهیه شده است که پیگیری‌های لازم برای ثبت شرکت نزد سازمان بورس اوراق بهادار جهت پذیرش و عرضه در بازار سرمایه در حال انجام می‌باشد.

۲۴) حجم قراردادها را به تفکیک بیان نمایید؟

به پاسخ سوال ۱۴ مراجعه شود.

۲۵) با توجه به بند (۲) مصوبات پنجاهمین جلسه شورای عالی هماهنگی اقتصادی مورخ

۹۹/۰۳/۰۳ شرکت‌هایی که با ارائه صورت‌های مالی و پرداخت مالیات متعلقه، در سال

۹۹ وارد بازار بورس شوند، سازمان امور مالیاتی کشور پس از پذیرش آنها در بازار بورس،

معرض حساب‌های سنوات گذشته آنها نخواهد شد. بر این اساس آیا شرکت به منظور بهره

گیری از ظرفیت های این مصوبه برنامه ای جهت عرضه شرکت های زیر مجموعه خود در

نظر دارد؟

عطف به پاسخ سوال ۲۶ درخصوص شرکت مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا، در حال حاضر برنامه ای برای پذیرش سایر شرکت های گروه در دست اقدام نمی باشد. ضمناً شرکت مذکور فاقد بدهی مالیاتی سنواتی می باشد.

۲۶) با توجه به معافیت مالیاتی افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی، آیا گروه مپنا

برنامه ای برای افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی دارد؟ آیا این تجدید ارزیابی شامل

دارائیهای استهلاک پذیر خواهد بود؟

به پاسخ سوال ۲۱ مراجعه شود.

۲۷) ارزش جایگزینی نیروگاههای زیرمجموعه گروه مپنا در حال حاضر چقدر است؟

ارزش تقریبی هر مگاوات نیروگاه گازی معادل ۴۰۰،۰۰۰ یورو و هر مگاوات نیروگاه سیکل ترکیبی معادل ۶۰۰،۰۰۰ یورو می باشد که با توجه به طرح های توسعه نیروگاهی در حال اجرا، تجمیع رقم نهایی پس از تکمیل نیروگاه ها قابل محاسبه خواهد بود. ضمناً میزان ظرفیت هر نیروگاه در صورت های مالی شرکت های تحت کنترل منتشره در سامانه کدال در دسترس می باشد.

۲۸) آیا گروه مپنا برنامه ای جهت عرضه شرکتهای زیر مجموعه در بازار سرمایه را دارد؟

به پاسخ سوال ۲۸ مراجعه شود.

۲۹) خالص ارزش فعلی داراییهای بورسی و غیربورسی گروه به تفکیک چقدر است؟

با توجه به عدم نیاز به این اطلاعات، تا کنون برآورد دقیقی از ارزش روز داراییهای غیربورسی شرکت به عمل نیامده است. ارزش روز داراییهای بورسی شرکت نیز به صورت غیرمستقیم در شرکت تولید برق عسلویه ۱۰۶،۰۸۲ میلیارد ریال و حدود ۴۸،۰۸۰ میلیارد ریال در صندوق سرمایه گذاری پروژه آرمان پرند مینا می باشد.

۳۰) آیا شرکت برنامه ای برای افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی دارد؟

به پاسخ سوال ۲۱ مراجعه شود.

۳۱) باتوجه به شرایط بازار سرمایه آیا شرکت برنامه ای برای عرضه شرکت های

زیرمجموعه را دارد؟

به پاسخ سوال ۲۸ مراجعه شود.

۳۲) آیا برآوردی از ارزش روز داراییهای غیربورسی شرکت به عمل آورده شده است؟

به پاسخ سوال ۳۲ مراجعه شود.

۳۳) آیا شرکت قصد عرضه شرکتهای زیر مجموعه به بازار بورس یا فرابورس را دارد؟

لطفا در صورت مثبت بودن لیست شرکتهای زیرمجموعه و اینکه در چه مرحله ای از عرضه می

باشند را بفرمایید؟

به پاسخ سوال ۲۸ مراجعه شود.

۳۴) آیا شرکت قصد افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی ها را دارد؟

به پاسخ سوال ۲۱ مراجعه شود.

۳۵) شایعاتی مبنی بر ورود شرکت کارکنان گروه مپنا به بازار پایه شنیده میشود لطفا

شفاف سازی فرمایید؟

موضوع ورود شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مپنا به بازار پایه بورس اوراق بهادار در حال بررسی بوده و در نظر است اقدامات لازم جهت تبدیل نوع شرکت به سهامی عام صورت پذیرد.

سوالات شرکت برق عسلویه مپنا

۳۶) آیا گروه مپنا برنامه ای برای افزایش سرمایه از محل تجدید ارزیابی این شرکت

دارد؟ در صورت پاسخ منفی، لطفا دلیل مخالفت را اعلام بفرمایید.

شرکت تولید برق عسلویه در حال حاضر در حال اجرای طرح توسعه نیروگاه با افزایش ظرفیت بخش بخار می باشد. لازم به ذکر است پس از تکمیل طرح فوق در خصوص تجدید ارزیابی دارایی های شرکت مذکور تصمیم گیری خواهد شد.

۳۷) لطفا نحوه محاسبه میزان صرفه جویی مقدار سوخت مصرفی نیروگاه بخار را با

جزئیات توضیح دهید.

با توجه به درج اطلاعات شرکت تولید برق عسلویه مینا در سامانه کدال به عنوان ناشر بورسی، اطلاعات در خواستی از طریق سامانه مذکور و در قالب گزارشات آن شرکت در دسترس می‌باشد.

۳۸) لطفا ارزش جایگزینی این شرکت بر مبنای واحدهای گازی و بخار را بیان کنید.

با توجه به درج اطلاعات شرکت تولید برق عسلویه مینا در سامانه کدال به عنوان ناشر بورسی، اطلاعات در خواستی از طریق سامانه مذکور و در قالب گزارشات آن شرکت در دسترس می‌باشد.

۳۹) ضریب بهره برداری و ضریب آمادگی نیروگاه چند درصد است؟

با توجه به درج اطلاعات شرکت تولید برق عسلویه مینا در سامانه کدال به عنوان ناشر بورسی، اطلاعات در خواستی از طریق سامانه مذکور و در قالب گزارشات آن شرکت در دسترس می‌باشد.

۴۰) به طور کلی نرخ فروش برق نیروگاههای سیکل ترکیبی چند درصد نسبت به

نیروگاههای گازی بیشتر است؟

با توجه به درج اطلاعات شرکت تولید برق عسلویه مینا در سامانه کدال به عنوان ناشر بورسی، اطلاعات در خواستی از طریق سامانه مذکور و در قالب گزارشات آن شرکت در دسترس می‌باشد.

۴۱) هزینه تعمیرات و نگهداری نیروگاه به ازای هر مگاوات چند یورو می‌باشد؟

با توجه به درج اطلاعات شرکت تولید برق عسلویه مینا در سامانه کدال به عنوان ناشر بورسی، اطلاعات در خواستی از طریق سامانه مذکور و در قالب گزارشات آن شرکت در دسترس می‌باشد.