

اطلاعات نمایش داده شده با اطلاعات امضا شده مطابقت دارد 

شرکت گروه مینا - نماد: رمینا

موضوع: توضیحات در خصوص اطلاعات و صورت های مالی منتشر شده

بازگشت به نامه شماره 312/8433م مورخ 1405/02/09 سازمان بورس و اوراق بهادار مبنی بر ضرورت بروزرسانی اطلاعات مالی آتی یا بازنگری در اطلاعات ارایه شده به استحضار می رساند گزارش تفسیری بروزرسانی شده در فایل ضمیمه قابل مشاهده می باشد.

گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بازار دوم بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

فهرست مطالب

۵	مقدمه
۵	۱- ماهیت کسب و کار
۵	۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت
۸	۱-۱-۱- مواد اولیه
۹	۱-۱-۲- نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت
۹	۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت
۹	۳-۱- جزئیات فروش
۹	۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل (فروش در بازارهای بورس)
۱۰	۲-۳-۱- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت
۱۰	۱-۲-۳-۱- آثار ناشی از قیمت‌گذاری دستوری (تکلیفی)
۱۱	۲-۲-۳-۱- وضعیت پرداخت‌های به دولت
۱۱	۳-۲-۳-۱- وضعیت مطالبات از دولت
۱۱	۳-۳-۱- جزئیات فروش صادراتی
۱۱	۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آن‌ها از جمله مؤلفه‌های اقتصاد کلان
۱۲	۵-۱- وضعیت رقابت
۱۳	۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت
۱۴	۷-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه
۱۶	۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۸	۱-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع
۱۹	۲-۲- رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت‌ها، تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:
۱۹	۳-۲- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:
۲۳	۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط
۲۳	۱-۳- منابع
۲۴	۲-۳- مصارف
۲۴	۳-۳- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
۲۶	۴-۳- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته شرکت اصلی
۲۸	۵-۳- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

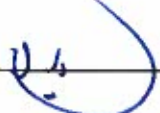
گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

- ۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها ۳۰
- ۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی ۳۰
- ۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع ۳۲
- ۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه‌گذاری‌ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت: ۳۲
- ۵- مهم‌ترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام‌شده . ۳۳
- ۵-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی ۳۳
- ۵-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها ۳۴
- ۶- سایر اطلاعات ۴۴
- ۶-۱- اطلاعات مدیریت شرکت ۴۴
- ۶-۲- اطلاعات کمیته حسابرسی ۴۵
- ۶-۳- اطلاعات کمیته انتصابات ۴۶
- ۶-۴- اطلاعات کمیته ریسک ۴۷
- ۷- جمع‌بندی ۴۸

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
 گزارش تفسیری مدیریت
 دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

امضاء	سمت	نام نماینده اشخاص حقوقی	اعضای هیئت مدیره
	رئیس هیئت مدیره (غیر موظف)	محمد رضا اولی	شرکت سرمایه گذاری ثروت آفرین صبا (سهامی عام)
	مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره	محمد اولیاء	شرکت مدبر رضوی (مدیریت دارایی و بهره وری رضوی) (سهامی خاص)
	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	خلیل بهبهانی	شرکت پیشگامان سریر رضوی (سهامی خاص)
	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	امیر هامونی	شرکت کسب و کار رضوی (سهامی خاص)
	عضو هیئت مدیره (غیر موظف)	ابوالفضل عسگری	شرکت سرمایه گذاری استان گلستان (سهامی عام)



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت، یک عنصر مهم در اطلاع‌رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورت‌های مالی است و باید همراه با صورت‌های مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم‌انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورت‌های مالی ارائه نشده‌اند"، فراهم می‌کند و همچنین به‌عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف بکار می‌رود. در گزارش تفسیری مدیریت، همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تأثیر قرار دهند، تشریح شود.

۱- ماهیت کسب و کار

شرکت گروه مپنا در سه حوزه اصلی برق و آب، نفت و گاز و حمل و نقل به‌طور گسترده و به صورت EP, EPC, EPCF, BOO, BOT و غیره مشغول به فعالیت است. شرکت گروه مپنا با قابلیت‌های فناورانه طراحی و ساخت انواع توربین، پره‌های توربین و سایر تجهیزات اصلی نیروگاهی، نیروگاه‌های سیکل ترکیبی و تجدیدپذیر حوزه برق، طراحی و ساخت انواع لکوموتیو، واگن، خودرو و اتوبوس برقی و ایستگاه‌های شارژ در حوزه حمل و نقل و طراحی و ساخت انواع توربوکمپرسورها و الکتروکمپرسورهای حوزه نفت و گاز به‌عنوان یک مجموعه دانش‌بنیان، فعال می‌باشد. علاوه بر حوزه‌های اصلی فوق، گروه مپنا در برخی دیگر از حوزه‌های کسب و کاری نظیر حوزه صنایع فلزی، معدنی، تعمیرات موتور هواپیمای مسافری و سلامت نیز فعال می‌باشد. فعالیت‌های گروه در قالب ۸۴ شرکت زیرمجموعه ساماندهی شده است.

۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت

گروه مپنا در صنایع مختلف از جمله برق و آب، نفت و گاز، حمل و نقل، آلومینیوم و ... فعالیت دارد که محصولات و خدمات گروه شامل فرآیند طراحی و مهندسی و ساخت تجهیزات اصلی تا مدیریت و اجرای پروژه، بهره‌برداری، خدمات پس از فروش، سرمایه‌گذاری در نیروگاه‌های حرارتی و نیروگاه‌های تجدیدپذیر، آب شیرین‌کن، تصفیه فاضلاب و پساب و نیروگاه‌های مقیاس کوچک، بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات در حوزه سرویس نیروگاهی، تأمین قطعات و ارائه خدمات/ بازسازی قطعات، ارتقاء، بازسازی و نوسازی نیروگاه‌ها، قراردادهای بلندمدت خدمات و تأمین قطعات (LTSA) و دیجیتال‌سازی (Digitalization) پایش وضعیت آنلاین و آفلاین، اکتشاف، حفاری و استخراج و بهره‌برداری نفت و گاز، تصفیه و انتقال نفت و گاز، طراحی، مهندسی و تولید لکوموتیوهای باری، مسافری، مانوری، تونلی، قطار شهری و مونوریل و خدمات تعمیرات و نگهداری، احداث زیرساخت شبکه ریلی، خدمات لجستیک، داخلی‌سازی تجهیزات و توسعه فناوری، سرمایه‌گذاری، تولید و تعمیرات واگن، تولید و تعمیرات لکوموتیو، کسب و کار برقی‌سازی (وسایل نقلیه برقی، پیشرانه برقی، ایستگاه شارژ خودرو برقی و ...) و توسعه خدمات تعمیرات موتور هواپیمای مسافربری و تولید شمش آلومینیوم می‌باشد.

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

محصولات تولیدی به شرح جدول زیر می باشد:

عنوان شرکت	محصول	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	ظرفیت اسمی (سالانه)	ظرفیت عملی	تولید واقعی (۶ ماهه)	نحوه تحویل محصول	مصارف
مهندسی و ساخت توربین مینا-توگا	توربین های گازی با قدرت حداقل ۴۰ مگاوات	اصلی	۲۰ دستگاه (سالانه)	۱۲ دستگاه (سالانه)	۱ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	توربین های گازی با قدرت بین ۱ تا ۴۰ مگاوات	اصلی	۲۰ دستگاه (سالانه)	۸ دستگاه (سالانه)	۰	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	انواع کمپرسور	اصلی	۲۰ دستگاه (سالانه)	۶ دستگاه (سالانه)	۰	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	بازسازی و نوسازی انواع توربین	اصلی	۴۰ دستگاه (سالانه)	۳۰ دستگاه (سالانه)	۱۰ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	توربین های بخار نیروگاهی	اصلی	۱۰ دستگاه (سالانه)	۳ دستگاه (سالانه)	۰	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
مهندسی و ساخت پره توربین مینا پرتو	پره	اصلی	۱۷,۵۰۰ عدد (سالانه)	۶,۸۵۲ عدد (۶ ماهه)	۶,۳۹۸ عدد	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
آلومینیوم المهدی	شمش آلومینیوم	اصلی	۲۵۷,۰۰۰	۷۲,۰۳۹ تن (۶ ماهه)	۷۶,۴۵۶ عدد	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان سازی حمل و نقل
	آند خام تولید شده	فرعی	۱۶۳,۰۰۰	۴۷,۹۹۷ عدد (۶ ماهه)	۳۲,۹۷۸ عدد	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان سازی حمل و نقل
	آند پخته شده	فرعی	۱۶۳,۰۰۰	۴۶,۳۳۰ عدد (۶ ماهه)	۲۷,۸۱۵ عدد	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان
	آند میله گذاری شده	فرعی	۹۰,۰۰۰	۴۶,۸۲۰ عدد (۶ ماهه)	۴۸,۶۶۹ عدد	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان سازی حمل و نقل
مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مینا	تولید تجهیزات انواع بویلر	اصلی	۲۰,۴۸۰	۴,۲۴۷ تن (۶ ماهه)	۴,۰۴۲ تن	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
مهندسی و ساخت ژنراتور مینا پارس	مجموعه توربین بادی-هاب و ناوسل	اصلی	۲۰ دستگاه (سالانه)	۱,۸۲ دستگاه (۶ ماهه)	۱,۳ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	مجموعه توربین بادی-پره	اصلی	۳۰ دستگاه	۰,۷۲ دستگاه (۶ ماهه)	۰,۱۲ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	ژنراتورهای برق جریان متناوب	اصلی	۱۸ دستگاه	۷,۴۶ دستگاه (۶ ماهه)	۹,۱۳ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	انواع ترکشن موتور	اصلی	۱۸ دستگاه	۶,۵۴ دستگاه (۶ ماهه)	۶,۲۴ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	موتور برقی AC سه فاز	اصلی	۱۸ دستگاه	۰,۴۳ دستگاه (۶ ماهه)	۰	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	انواع باسداکت (متر)	اصلی	۳,۸۵۰ متر	۱,۳۷۸,۶ متر (۶ ماهه)	۸۱۶ متر	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	تولید برق	اصلی	۶,۶۵۵ میلیون کیلو وات	۳,۳۶۴ میلیون کیلو وات	۳,۲۵۱ میلیون کیلو وات	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
تولید برق	اصلی	۱۱,۳۱۸ هزار مگاوات	۹,۹۸۴ هزار مگاوات	۲,۳۶۹ هزار مگاوات	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی	

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

عنوان شرکت	محصول	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	ظرفیت اسمی (سالانه)	ظرفیت عملی	تولید واقعی (۶ ماهه)	نحوه تحویل محصول	مصارف
نیروگاه عسلویه	تولید برق	اصلی	۴,۹۶۳	۳,۸۰۶	۴,۲۱۱	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
			هزار مگاوات	هزار مگاوات	هزار مگاوات		
نیروگاه پرند	تولید برق	اصلی	۷,۰۵۳ (۶ ماهه)	۵,۳۳۱ (۶ ماهه)	۵,۱۱۵	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
			هزار مگاوات	هزار مگاوات	هزار مگاوات		
نیروگاه گناوه	تولید برق	اصلی	۴,۶۷۷ (سالانه)	۲,۰۹۴ (۶ ماهه)	۱,۶۸۵	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
			هزار مگاوات	هزار مگاوات	هزار مگاوات		
نیروگاههای بادی انرژی های تجدید پذیر مینا	تولید برق	اصلی	۱,۳۲۵ (سالانه)	۲۲۳ (۶ ماهه)	۲۲۲	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
			هزار مگاوات	هزار مگاوات	هزار مگاوات		
نیروگاه غرب کارون - دو واحد گازی	تولید برق	اصلی	۴,۵۵۵ (سالانه)	۳,۴۱۶ (سالانه)	۸۱۸	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
			هزار مگاوات	هزار مگاوات	هزار مگاوات		
	تولید برق	اصلی	۳۴۴	۱۳۱ (۶ ماهه)	۱۲۶	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
			هزار مگاوات	هزار مگاوات	هزار مگاوات		
نیروگاه آب و برق قشم	تولید آب	اصلی	۶,۱۷۵,۸۰۰	۲,۴۰۱,۷۰۰ (۶ ماهه)	۱,۹۰۷,۷۳۸ متر مکعب	فروش عمده و جزئی	بطری آب معدنی مصارف متنوع
			متر مکعب	متر مکعب	متر مکعب		
	آب آشامیدنی بسته بندی شده	اصلی	۸۷,۶۰۰,۰۰۰	۱۸,۰۰۰,۰۰۰	۳,۵۵۱,۴۱۸ بطری	فروش عمده و جزئی	بطری آب معدنی مصارف متنوع
			بطری	بطری	بطری		
واگن پارس	تولید انواع واگن	اصلی	۱,۲۳۰ دستگاه	۶۷۲ دستگاه	۲۹۱ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع حمل و نقل ریلی
			-	۱,۵۴۸ دستگاه	۶۸۲ دستگاه		
مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا	سیستم کنترل تحریک راه انداز و حفاظت نیروگاههای	اصلی	۳۴ دستگاه	۳۴ دستگاه	۱۸ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	قطعات و تجهیزات برق
			اصلی	عدد ۷۲,۰۰۰	عدد ۷۲,۰۰۰		
	کیت الکترونیکی	اصلی	۱۶,۸۰۰ دستگاه	۱۶,۸۰۰ دستگاه	۸,۵۱۲ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	خرید و فروش قطعات و تجهیزات برق
			اصلی	عدد ۲۵	عدد ۱۲		
مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا	لکوموتیو دیزل	اصلی	۲۵ دستگاه	۱۲ دستگاه	۳ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع حمل و نقل ریلی
			اصلی	۱۰ دستگاه	۷ دستگاه		
	بازسازی لکوموتیو	اصلی	۱۰ دستگاه	۷ دستگاه	۲ دستگاه	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع حمل و نقل ریلی
			اصلی	۱۰ دستگاه	-		
مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا	بازسازی و نوسازی واگن	اصلی	۱۰ دستگاه	-	۰	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع حمل و نقل ریلی
			اصلی	۲۰ دستگاه	۹ دستگاه		
	بازسازی و نوسازی بوزی واگن	اصلی	۲۰ دستگاه	۹ دستگاه	۰	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع حمل و نقل ریلی
			اصلی	-	۲۲ دستگاه		
مهندسی و ساخت تجهیزات سیاهان مینا	انواع اسکلت فولادی ساختمانی	اصلی	۵,۰۰۰ تن	۳,۴۱۶ تن	۱,۴۸۷ تن	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
			اصلی	۵,۰۰۰ تن	۲,۱۵۶ تن		
	اسکلت فلزی تجهیزات صنایع نفت، گاز و پتروشیمی	اصلی	۵,۰۰۰ تن	۲,۱۵۶ تن	۲۷۱ تن	تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نفت و گاز و پتروشیمی

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۱-۱-۱- مواد اولیه

مواد اولیه مورد استفاده در نیروگاه‌های حرارتی گازی و سیکل ترکیبی، شامل سوخت گاز طبیعی و گازوئیل می‌باشد که توسط شرکت ملی گاز و شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تأمین می‌گردد. نرخ سوخت نیروگاهی طبق مصوبه هیئت محترم وزیران به شماره ۶۱۸۸۹/ت/۲۷۶۷۲/۱۹ مورخ ۱۴۰۳/۲/۱۹، به مبلغ ۲,۷۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز طبیعی تعیین و در صورت حساب‌های فروش برق اعمال شده است.

درخصوص مجموعه‌های تولید آب شامل آب شیرین کن قشم و بوشهر، مواد اولیه اصلی شامل آب ورودی از دریا (خلیج فارس)، ممبران‌های اسمز معکوس و انرژی مصرفی می‌باشد.

در خصوص کسب‌وکارهایی که ماهیت تولیدی دارند، مهمترین مواد اولیه به شرح زیر می‌باشد:

ردیف	نام مواد	واحد اندازه گیری	مقدار مصرف	نام تامین کننده	نوع تامین کننده	نحوه قیمت گذاری
۱	ورق	M	۲۵۲,۲۸۰	GU. C.	خارجی	توافقی
۲	میله مسی	M	۳۰,۹۱۶	دنیای مس	داخلی	توافقی
۳	پودر آلومینا	KG	۱۴۹,۰۸۰,۵۱۰	JMT	خارجی	توافقی
				GIES	خارجی	توافقی
				LGG	خارجی	توافقی
				H.CO	خارجی	توافقی
۴	آلومینیوم فلوراید	KG	۱,۷۳۲,۴۲۵	آلومینای ایران	داخلی	توافقی
				ARI	خارجی	توافقی
۵	کربولیت	KG	۲,۲۳۶,۹۲۲	GIES	خارجی	توافقی
				کانی تات	داخلی	توافقی
				ایرالکو	داخلی	توافقی
				سالکو	داخلی	توافقی
۶	آند	PC	۲۹,۸۸۴	O\TP	خارجی	توافقی
				H.a.n	خارجی	توافقی
				TGTT	خارجی	توافقی
				MIR	خارجی	توافقی
				KL	خارجی	توافقی
۷	دیرگاز	KG	۱,۷۳۲,۰۳۲	JGHEC.T.	خارجی	توافقی
				YA.SAL.	خارجی	توافقی
				KL	خارجی	توافقی
				CLARK	خارجی	توافقی
				KL	خارجی	توافقی
۸	آلیاژ نیکل	KG	۶۵,۱۸۹	SFAS	داخلی	توافقی
۹	ورق کویل	KG	۲۴۷,۸۵۸	شرکت فولاد مبارکه اصفهان	داخلی	توافقی
۱۰	ورق استیل	M۲	۱۲	wIC Ltd	خارجی	توافقی
				sn ka	خارجی	توافقی

با توجه به شرایط جنگ تحمیلی در اسفندماه سال ۱۴۰۴ و محدودیت‌های ایجاد شده، لیست قطعات بحرانی (Critical Items) تهیه گردیده است و حداقل دو مسیر تامین قطعات حیاتی (داخلی + غیر مستقیم خارجی/داخلی) و تنوع بخشی به کانال‌های تامین و سفارش‌گذاری به عنوان استراتژی در این شرایط در نظر گرفته شده است.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۱-۲- نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت

تأمین خارجی و داخلی

جهت تأمین مواد اولیه از خارج از کشور دعوت‌نامه، فرم پیشنهاد قیمت و مشخصات مواد برای تأمین‌کنندگان مواد اولیه از طریق ایمیل ارسال و سپس پاکات تضامین، پیشنهاد مالی و فنی از تأمین‌کنندگان دریافت می‌شود. در کمیسیون معاملات، پس از مقایسه قیمت‌ها برنده تعیین و پس از تنظیم صورت جلسه کمیسیون نتیجه به صورت کتبی و رسمی به برنده مناقصه ابلاغ می‌گردد. تأمین داخلی بر اساس آیین‌نامه معاملات شرکت و با توجه به دسته‌بندی معاملات بر حسب مبلغ خرید طی مراحل مشخص شده در آیین‌نامه صورت می‌گیرد. فروشندگان عمده مواد اولیه گروه براساس تفکیک خرید خارجی و داخلی و نحوه قیمت گذاری به شرح جدول بند ۱-۱-۱ مواد اولیه مورد استفاده گروه می‌باشد.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت

بیست و هشتمین دوره رتبه‌بندی صد شرکت برتر ایران ۱۰۰-IMI، روز دوشنبه ششم بهمن ماه سال ۱۴۰۴ در مرکز همایش‌های بین‌المللی صداوسیما برای سال مالی ۱۴۰۳ برگزار شد؛ شرکت گروه مپنا، در میان ۵۰۰ شرکت برتر ایران به عنوان یکی از ۱۰ شرکت پیشرو در این رتبه بندی، به رتبه چهاردهم از نظر میزان درآمد، رتبه چهارم از نظر بیشترین بازده فروش، رتبه پنجم از نظر بیشترین سودآوری، رتبه ششم از نظر بالاترین ارزش افزوده، رتبه نهم از نظر بیشترین دارایی و همچنین رتبه سوم از نظر فروش در میان شرکت‌های چندرشته‌ای دست یافت.

۱-۳- جزئیات فروش

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل (فروش در بازارهای بورس)

نوع محصول	واحد اندازه گیری	کل مقدار فروش داخلی شرکت	سهم شرکت از فروش داخل در بازار محصول	کل مقدار فروش کلیه شرکت‌های داخلی در بورس کالا/انرژی	مقدار فروش شرکت در بورس کالا/انرژی	سهم شرکت از تعداد فروش در بورس کالا/انرژی	کل مبلغ فروش داخلی کلیه شرکت‌ها در بورس کالا/انرژی (میلیون ریال)	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا/انرژی (میلیون ریال)	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا/انرژی
شمش آلومینیوم	تن	۲۵۰۳۲	٪ ۱۹	۱۳۳۸۳۵	۲۵۰۳۲	٪ ۱۹	۳۰۹۶۵۶۰۰۰	۵۸۲۶۰۰۰۰	٪ ۱۹
انرژی + آمادگی	کیلو وات ساعت	۸۰۰۴۱۰۰۱	-	۶۸۷۷۶۸۵۲۷۹	-	-	-	۳۱۶۹۴۰۶۲	-
انرژی + آمادگی	کیلو وات ساعت	۱۲۵۰۳۲۰۳۷۲۰	-	-	-	-	۴۸۳۴۶۹۴۰	-	-

قیمت فروش داخلی محصولات، کشف قیمت براساس عرضه و تقاضا و سازوکار بازار در بورس کالا تعیین می‌شود که آخرین میانگین قیمت برای هر (کیلوگرم) محصولات شمش آلومینیوم از ابتدای سال تا انتهای شهریور ماه سال ۱۴۰۴، ۲،۳۰۶،۰۴۳ ریال می‌باشد. نرخ‌های خارج از بازار عمده فروشی شامل قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی براساس عرضه و تقاضا و سازوکار بازار تعیین می‌گردد، مطابق اطلاعات فروش برق در بورس انرژی، میانگین قیمت فروش هر کیلووات ساعت برق در شش ماهه سال ۱۴۰۴، ۴،۶۰۸ ریال می‌باشد. میانگین نرخ فروش در بازار برق طبق جدول بالا در شش ماهه اول سال ۱۴۰۴، ۳،۸۶۷ ریال می‌باشد.

با توجه به شرایط جنگ تحمیلی در اسفندماه سال ۱۴۰۴ و محدودیت‌های ایجاد شده، فروش در داخل از طریق برنامه‌ریزی برای افزایش سهم فروش در بازارهای داخلی و همچنین فروش برق تجدیدپذیر مورد انتظار است.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۱-۳-۲- مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت‌گذاری دستوری (تکلیفی)

در سنوات اخیر به دلیل مشکلات اقتصادی و برای کمک به معیشت جامعه، دولت قیمت برق خانوارها را افزایش نداده است و از سوی دیگر توان مالی کافی برای جبران قیمت تکلیفی برق و بهای تمام شده اقتصادی برق را ندارد و لذا مجبور به سرکوب قیمت بازار برق شده است. این موضوع عملاً منجر به ضرر و زیان نیروگاه‌ها و غیراقتصادی شدن سرمایه‌گذاری در این صنعت شده است. کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت برق تبعات خود را به صورت رکود سرمایه‌گذاری در حوزه نیرو و کاهش عرضه برق و افزایش خاموشی‌ها در فصل تابستان نشان داده است. نرخ فروش برق در بازار عمده فروشی برق براساس ابلاغیه‌های وزیر محترم نیرو و شرکت مدیریت شبکه برق ایران تعیین می‌شود و نرخ‌های رایج دیگری در خارج از بازار عمده فروشی، قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی که محدوده نرخ‌های مشابهی دارند، در دسترس نمی‌باشد و امکان صادرات برق نیز برای تولیدکنندگان بخش خصوصی فراهم نیست. لذا تعیین اثر ریالی سود ناشی از فروش بر اساس نرخ‌های آزاد به نحو قابل اتکاء قابل محاسبه نمی‌باشد. در سایر بخش‌های کسب و کار برق و آب، به دلیل ماهیت عمدتاً پروژه‌های قیمت‌گذاری دستوری به‌طور مستقیم گروه را تحت تاثیر قرار نمی‌دهد. البته کارفرمایان گروه در این حوزه از قیمت‌گذاری دستوری متأثر می‌شوند.

نرخ‌گذاری محصولات و خدمات گروه در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی کاملاً رقابتی بوده و نرخ در مناقصات و مذاکره با کارفرمایان نهایی می‌گردد؛ لذا با توجه به قوانین و مقررات حاکم بر اجرای مناقصات کارفرمایی، دستورالعمل‌ها و آیین نامه‌ها، قیمت خدمات قابل ارائه شرکت‌های زیر مجموعه بخش نفت و گاز بررسی و در فضای رقابتی با تحلیل عوامل موثر بر موضوع مناقصه و یا خدمات مورد نیاز، ارائه می‌گردد.

در حوزه مسافربری ریلی قیمت‌گذاری دستوری منجر به کاهش جذابیت شده است و در نتیجه برخی برنامه‌های گروه برای ورود به این حوزه متوقف شده است. سایر موارد و پروژه‌های حوزه ریلی از طریق رقابت در مناقصات، مذاکره با کارفرمایان بالقوه پیگیری می‌شود و به‌طور مستقیم تحت تاثیر قیمت‌گذاری دستوری نیست. البته قیمت‌گذاری دستوری منابع در دسترس کارفرمایان، پروژه‌های این حوزه را محدود کرده است.

قیمت‌گذاری دستوری نرخ پایه در بورس کالا برای شمش آلومینیوم بر مبنای نرخ LME و نرخ ارز نظام یکپارچه معاملات ارزی انجام می‌گیرد درحالی که هزینه‌های واقعی تولید در کشور عمدتاً بالاتر از نرخ ارز آزاد است و این به مفهوم پرداخت یارانه از جیب تولیدکننده شمش به خریداران است. فروش محصولات نهایی که این خریداران تولید می‌کنند نیز مشمول قیمت‌گذاری نمی‌باشد.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۱-۳-۲- وضعیت پرداخت‌های به دولت

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح	دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴	دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۲,۸۸۷,۶۷۹	-	-	٪۱۰۰	در دست رسیدگی
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	۱۷۶,۰۹۳	۱۷۶,۴۳۸	(٪۱۰۰)	در دست رسیدگی
۳	بیمه سهم کارفرما	۶۴۶,۵۲۲	۴۱۳,۸۲۷	۹۵۹,۲۹۷	٪۵۶	افزایش حقوق
۴	حقوق و عوارض گمرکی	۹۰۰,۶۹۸	۲,۳۴۸,۶۷۰	۷,۴۴۲,۴۲۹	(٪۶۲)	-

۱-۳-۲- وضعیت مطالبات از دولت

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح	دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴	دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۳	سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۱۶۹,۵۳۵,۷۷۲	۷۰,۰۹۰,۳۹۸	۱۷۰,۷۹۹,۰۶۸	٪۱۴۲	ارسال صورت وضعیت
۲	مدیریت شبکه برق ایران	۱۰,۹۵۲	۲۶۰,۱۸۶	۶۰۱,۴۰۱	(٪۹۶)	وصول مطالبات

۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی

گروه مپنا از بازارهای هدف صادراتی در دوره شش ماهه سال ۱۴۰۴، در حوزه برق و آب (توسعه و سرویس نیروگاهی)، ۷۰,۷۷۱,۸۰۸ دلار بعلاوه ۱۲,۲۳۶,۴۱۹ یورو، مجموعاً معادل ۵۹,۴۰۹,۷۰۵ میلیون ریال، درآمد ارزی کسب کرده است.

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آن‌ها از جمله مؤلفه‌های اقتصاد کلان

- قوانین توسعه‌ای ۵ ساله کشور (برنامه پنجم، ششم و هفتم توسعه)، بازار برق و مصوبات هیئت تنظیم بازار
- قانون سالانه بودجه
- مصوبات هیئت وزیران و وزارت نیرو در خصوص نرخ سوخت نیروگاهی، بهای برق مشترکین، تعرفه خرید انرژی/آمدگی از نیروگاه‌های حرارتی و ضوابط انعقاد قرارداد خرید برق از نیروگاه‌های جدیدالاحداث
- مصوبات شورای اقتصاد و مجوزهای ارائه شده برای طرح‌های سرمایه‌گذاری (تجدیدپذیر، حرارتی و شیرین‌سازی آب)
- قوانین و اساسنامه مربوط به پرداخت تسهیلات ارزی صندوق توسعه ملی، رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

- قوانین اصلاح الگوی مصرف انرژی، مانع‌زدایی از توسعه صنعت برق، جهش تولید دانش بنیان، تأمین مالی تولید و زیرساخت‌ها، تشویق و حمایت سرمایه‌گذاری‌های خارجی
- آئین‌نامه ایجاد بازار بهینه‌سازی انرژی و محیط زیست
- محدودیت اعلام شده از طرف وزارت نیرو و نفت بابت اخذ سهم بازار بهره‌برداری به ازای هر پروانه بهره‌برداری حداکثر ۱۵٪ و سهم بازار بهره‌برداری حداکثر ۳ پالایشگاه
- بودجه سالانه، قانون تجارت، قانون کار، تأمین اجتماعی و قوانین و مقررات محیط‌زیست
- اساسنامه شرکت و مصوبات مجامع عمومی، مصوبات هیئت مدیره، آیین نامه‌ها، دستورالعمل‌های داخلی و دستورالعمل‌های ابلاغی از سوی وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، وزارت صنعت، معدن و تجارت و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران
- قانون حمایت از حقوق مصرف‌کننده: الزام به ارائه خدمات با کیفیت، پاسخگویی به مشکلات و تأمین قطعات در زمان مناسب
- آیین‌نامه قانون دسترسی آزاد به شبکه ریلی: ارائه خدمات نگهداری و تعمیر برای ناوگان ریلی با رعایت حقوق سایر اپراتورها در شبکه مشترک
- مقررات استانداردهای فنی و ایمنی صنعت حمل‌ونقل ریلی: لزوم انجام اوورهای، تعمیر و تست دقیق مطابق استانداردهای بین‌المللی و سازندگان تجهیزات
- قوانین مرتبط با بورس کالا، بازرگانی خارجی، محیط زیست و محدودیت‌های مصرف برق و قوانین مربوط به اصلاح الگوی مصرف در صنعت تولید آلومینیوم

۵-۱- وضعیت رقابت

مجموعه مپنا در حوزه مهندسی، تأمین تجهیزات و ساخت نیروگاه طی ۳ دهه، به عنوان تنها سازنده تجهیزات اصلی نیروگاهی، جایگاه اول در حوزه احداث نیروگاه‌های برق را دارا بوده و چندین سال به‌عنوان اولین صادرکننده خدمات فنی و مهندسی در کشور شناخته شده است. نزدیک به ۶۰٪ ظرفیت تولید کشور متعلق به بخش خصوصی و غیردولتی است. در حال حاضر نیروگاه‌های شرکت مپنا، دارای سهم حدود ۱۶ درصدی در تولید و فروش برق کشور هستند. برق مذکور از طریق روش‌های خرید تضمینی برق، بازار برق، قراردادهای دوجانبه با صنایع، بورس انرژی و تالار برق سبز عرضه می‌شود. در حوزه تعمیرات اساسی و بهره‌برداری و تأمین قطعات و تجهیزات نیروگاهی و نفت و گاز شدت رقابت بالا است ولی در زمینه خدمات با ارزش افزوده بالا که نیازمند تخصص و تکنولوژی روز است مانند افزایش توان، تخمین عمر واحدها، قراردادهای بلند مدت و تضمین قطعات به دلیل برخورداری از ظرفیت گسترده کارخانجات گروه مپنا و صاحب تکنولوژی بودن، امکان فعالیت رقابتی داخلی محدود است. در حوزه توسعه میدان، گروه مپنا جز ۶ شرکت برتر کشور از لحاظ توان اعتباری در این حوزه می‌باشد. در سایر حوزه‌ها نیز رقابتی

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

متعددی وجود دارد اما بازار ماهیت رقابتی ندارد. به طور خلاصه شرکتی که قابلیت‌های فنی-مهندسی لازم را داشته باشد تا جایی که توان تأمین مالی داشته باشد، می‌تواند پروژه اخذ نماید. گروه مپنا تقریباً در همه حوزه‌های فعالیت خود در صنعت ریلی نظیر تولید انواع ناوگان ریلی، تعمیرات و بازسازی ناوگان، احداث شبکه و زیرساخت ریلی، تولید تجهیزات و خدمات حمل بار در سطح کشور رقابتی دارد که به طور خاص در بحث تولید ناوگان ریلی بالاخص لکوموتیو در بین رقبا دارای جایگاه برتر می‌باشد. در حوزه‌های جدید برقی‌سازی و خدمات تعمیر موتور هواپیمای مسافری نیز وضعیت گروه در بازار رقابتی مطلوب می‌باشد. حدود ۱۰ درصد از ظرفیت تولید آلومینیوم اولیه جهان در منطقه خاورمیانه محقق شده است. مهم‌ترین و اصلی‌ترین تولیدکنندگان در این منطقه شرکت‌های Sohar Aluminium, Qatar Aluminium, Emirates Global Aluminium با ظرفیت‌های تولید به ترتیب ۲/۴ میلیون تن، ۶۵۰ هزار تن و ۳۹۵ هزار تن می‌باشند.

۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت

اطلاعات بازارگردانی نماد رمپنا از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ تا تاریخ ۱۴۰۴/۰۶/۳۱

ردیف	پارامتر	عنوان
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه‌گذاری اختصاصی بازارگردانی مپنا ایرانیان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۵/۲۲
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۵/۰۵/۲۲
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	در حال حاضر ناشر دارای ۲،۴۰۰ واحد سرمایه‌گذاری عادی در صندوق رمپنا می‌باشد.
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال/تعداد سهم)	تعداد ۴۰ میلیون سهم رمپنا توسط شرکت سرمایه‌گذاری ثروت آفرین صبا به صندوق بازارگردانی در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ تزریق شده است. در حال حاضر شرکت سرمایه‌گذاری ثروت آفرین صبا دارای ۹۹،۰۰۰ واحد سرمایه‌گذاری عادی در صندوق رمپنا می‌باشد.
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۴۱۸،۴۳۶
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۴۸۴،۴۲۶
۸	سود بازارگردانی (میلیون ریال)	۳۶،۱۴۹
۹	تعداد سهام خریداری شده	۲۹،۳۸۱،۶۴۲
۱۰	تعداد سهام فروخته شده	۳۳،۷۵۰،۷۲۴
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۳۰،۶۷۳،۸۲۳

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۱-۷- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه

(مبالغ به میلیون ریال) ۱۴۰۳/۱۲/۳۰		۱۴۰۴/۰۶/۳۱						نام شرکت
ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری	کاهش ارزش انباشته	بهای تمام شده	درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام	
-	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	-	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	.	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	۷۳,۳۶	۱,۱۸۹,۵۴۵,۵۴۵	آلومینیوم المهدی
-	۱,۷۸۵,۰۷۴	-	۱,۷۸۵,۰۷۴	.	۱,۷۸۵,۰۷۴	۹۹,۶۳	۳,۲۳۷,۹۱۱,۰۷۷	مهندسی و ساخت توربین مپنا(توگا)
-	۱,۶۶۰,۸۹۹	-	۱,۶۶۰,۸۹۹	.	۱,۶۶۰,۸۹۹	۰,۶۹	۱۶,۶۰۸,۹۸۸	تولید برق پره سر مپنا
-	۱,۵۸۰,۰۴۴	-	۱,۵۸۰,۰۴۴	.	۱,۵۸۰,۰۴۴	۹۹,۹۷	۱,۵۸۰,۰۴۴	حفاری مپنا نورکیش
-	۱۰۰	-	۱۰۰	.	۱۰۰	۰,۰۱	۱,۰۰۰	توسعه نیروگاههای حرارتی مپنا(توسعه دو)
-	۹۴۱,۲۶۰	-	۹۴۱,۲۶۰	.	۹۴۱,۲۶۰	۹۷	۱۱۶,۴۱۰,۵۴۹	مهندسی و ساخت ژنراتور مپنا(پارس)
-	۹۳۱,۳۵۹	-	۹۳۱,۳۵۹	.	۹۳۱,۳۵۹	۱۰۰	۱,۸۰۵	مپنا بین الملل
-	۱۰	-	۱۰	.	۱۰	۰,۰۰۱	۱,۰۰۰	نصب نیرو
-	۷۳۶,۹۱۵	-	۷۳۶,۹۱۵	.	۷۳۶,۹۱۵	۷۱,۸۸	۷۳۶,۸۴۹,۹۹۴	مهندسی و ساخت پره توربین مپنا(پرتو)
-	۵۸۲,۴۱۲	-	۵۸۲,۴۱۲	.	۵۸۲,۴۱۲	۶۱,۷۲	۱۶۰,۴۸۰,۵۵۲	مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مپنا
-	۱	-	۱	.	۱	.	۱,۰۰۰	احداث و توسعه نیروگاههای مپنا(توسعه یک)
-	۵۰۰,۰۰۰	-	۱۰۰	.	۱۰۰	۰,۰۲	۱	مهندسی و ساخت لکوموتیو مپنا
-	۲,۹۹۰,۰۰۰	-	۲,۹۹۰,۰۰۰	.	۲,۹۹۰,۰۰۰	۹۹,۹۹	۷۹۹,۹۹۹,۹۹۶	مهندسی و ساخت برق و کنترل مپنا(مکو)
-	۲۲۰,۵۶۶	-	۲۲۰,۵۶۶	.	۲۲۰,۵۶۶	۷۹,۸۱	۲۱۵,۵۵۷,۶۷۰	مهندسی مواد کاران جاهد نوآور
-	۹	-	۹	.	۹	۰,۰۰۰۳	۱,۰۰۰	موننگو ایران
-	۱	-	۱	.	۱	.	۱,۰۰۰	احداث و توسعه پروژه های ویژه مپنا(توسعه سه)
-	۲۴۲,۲۹۱	-	۲۴۲,۲۹۱	.	۲۴۲,۲۹۱	۵۲,۵۹	۳۵۲,۳۷۰,۹۵۸	نیریارس
-	۱,۳۹۲,۲۶۴	-	۱,۳۹۲,۲۶۴	.	۱,۳۹۲,۲۶۴	۹۲,۶۸	۱,۳۹۰,۱۴۷,۰۶۸	مهندسی و ساخت تجهیزات سپاهان مپنا
-	۱,۰۹۸,۰۰۰	-	۱,۰۹۸,۰۰۰	.	۱,۰۹۸,۰۰۰	۹۹,۸۲	۱۰,۹۷۹,۹۹۸	احداث و توسعه ریلی مپنا
-	.	-	۲۰	مشاوران انرژی تهران
-	۱۰	-	۱۰	.	۱۰	۰,۰۲	۱,۰۰۰	بهره برداری و پشتیبانی فنی نیروگاهی مپنا(M&O)
۱۹۴,۸۹۶,۳۱۶	۱۴,۵۶۱,۳۴۰	۲۰۱,۱۲۱,۷۰۶	۱۴,۵۷۰,۳۷۶	.	۱۴,۵۷۰,۳۷۶	۷۰,۷۷	۱۴,۱۵۳,۵۳۳,۱۲۴	گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا
-	۶,۷۲۰	-	۶,۷۲۰	.	۶,۷۲۰	۴۸	۶,۷۲۰,۰۰۰	فناوری های ریلی مپنا
-	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	.	۱,۰۰۰	۹۹,۹۹	۹۹۹,۹۹۸	توسعه ناوگان ریلی مپنا
-	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	.	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۹,۹۹	۹۹۹,۹۹۹,۹۹۸	مجمع پتروشیمی پارسیمان مپنا
-	.	-	.	.	.	۰,۰۲	۱	توسعه نفت و گاز مپنا
-	۳۹۰	-	۳۹۰	.	۳۹۰	۳۹	۷۸,۰۰۰,۰۰۰	بهره برداری و پشتیبانی فنی نفت و گاز مپنا(البرز توربین سابق)
-	۱۸۰	-	۱۸۰	.	۱۸۰	۸۹,۹	۱۷,۹۸۰,۰۰۰	تعمیرات و توسعه بهره برداری ریلی مپنا
-	۷۰	-	۷۰	.	۷۰	۶۹,۶	۶۹۶	توسعه بهداشت و سلامت مپنا - تبسم
۷۳	۱۴	۴۱	۱۴	.	۱۴	.	۱۰,۶۱۵	تولید برق عسلویه مپنا
-	۱۰	-	۱۰	.	۱۰	۹۹,۶	۹۹۶	توسعه نوآوری نفت و گاز مپنا(مشاوره مدیریت مپنا سابق)
-	.	-	.	(۲۲,۸۷۳)	۲۲,۸۷۳	۹۹	۲,۴۷۵,۰۰۰	مپنا اندونزی
-	۲,۳۱۷,۲۳۷	-	۲,۳۱۷,۲۳۷	.	۲,۳۱۷,۲۳۷	۶۹,۹۹	۲۰۹,۹۹۹,۹۸۳	برق راشد تربت حیدریه

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳/۱۲/۳۰

۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نام شرکت	تعداد سهام	درصد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	کاهش ارزش انباشته	مبلغ دفتری	ارزش بازار	مبلغ دفتری	ارزش بازار
صنایع فناوری نورساخت اترک	۹۱۷,۶۹۹,۹۹۷	۶۹,۹	۱,۱۸۸,۱۹۸	۰	۱,۱۸۸,۱۹۸	-	۱,۱۸۸,۱۹۸	-
توسعه نوین آب مینا	۹,۹۷۰,۰۰۰	۹۹,۷	۹,۹۷۰	۰	۹,۹۷۰	-	۹,۹۷۰	-
واگن پارس	۱۰۰	۰	۰	۰	۰	-	۰	-
فراورش و ذخیره سازی گاز شورجه سرخس	۴,۱۳۸,۶۷۹,۹۹۵	۱۵,۶۰	۴,۱۳۸,۶۸۰	۰	۴,۱۳۸,۶۸۰	-	۴,۱۳۸,۶۸۰	-
تولید برق بهاباد	۹,۹۹۸,۰۰۰	۹۹,۹۸	۹,۹۹۸	۰	۹,۹۹۸	-	۹,۹۹۸	-
بهینه سازی و تجارت انرژی مینا	۱	۰	۰	۰	۰	-	۰	-
قیدار استیل برنا	۲۴۰,۱۰۰	۰,۱	۲۴۰	۰	۲۴۰	-	۲۴۰	-
توسعه فناوری های دیجیتال مینا (پیشنشان فناوری فضا ارتباط سابق)	۹,۹۹۹,۹۹۶	۹۹,۹۹	۳,۵۰۰	۰	۳,۵۰۰	-	۳,۵۰۰	-
بهره برداری و تعمیراتی کیان توانا	۱	۰,۰۱	۱	۰	۱	-	۱	-
توسعه فناوری های مینا (برقی سازی و ذخیره انرژی سابق)	۱,۰۰۰	۰	۱	۰	۱	-	۱	-
توسعه آب لیان مینا	۹,۹۹۸,۰۰۰	۹۹,۹۸	۳,۴۹۹	۰	۳,۴۹۹	-	۳,۴۹۹	-
تولید برق پرند مینا	۹۰۰	۰	۱	۰	۱	-	۱	-
گروه صنایع برق و آب مینا	۱۰,۹۹۹,۹۹۶	۹۹,۹۹	۱,۱۰۰	۰	۱,۱۰۰	-	۱,۱۰۰	-
صنایع حمل و نقل مینا	۱۰,۹۹۹,۹۹۶	۹۹,۹۹	۳۸۵	۰	۳۸۵	-	۳۸۵	-
صنایع نفت گاز و پتروشیمی مینا	۱۰,۹۹۹,۹۹۶	۹۹,۹۹	۳۸۵	۰	۳۸۵	-	۳۸۵	-
جمع			۵۳,۶۷۲,۲۷۱	(۳۲,۸۷۳)	۵۳,۶۳۹,۳۹۸	۲۰۱,۱۲۱,۷۴۷	۵۴,۱۳۰,۱۶۲	۱۹۴,۸۹۶,۳۸۹

لیست به روز شده از شرکتهای وابسته:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳/۱۲/۳۰

۱۴۰۴/۰۶/۳۱

نام شرکت	تعداد سهام	درصد سرمایه گذاری	ارزش ویژه/بهای تمام شده	ارزش بازار	ارزش ویژه/بهای تمام شده	ارزش بازار
تولید نیروی آذرخش	۸۱۶,۰۰۲,۹۹۹	۴۰	۸۱۶,۰۰۴	-	۸۱۶,۰۰۴	-
قطعات توربین شهریار	۱۲۱,۴۶۰,۴۸۲	۱۹/۲۲	۲۰,۰۰۰	-	۲۰,۰۰۰	-
ناوگان ریل الوند نیرو	۱۵۳,۴۴۹,۹۹۹	۳۲/۳۱	۱۵۳,۴۵۰	-	۱۵۳,۴۵۰	-
سرمایه گذاری نیروگاهی ایران "سنا"	۶۰۷,۸۵۶,۱۰۱	۱۷/۵۷	۶۰۸,۴۶۷	۷,۳۰۶,۴۳۰	۶۰۸,۴۶۷	۷,۳۰۶,۴۳۰
تولید برق خوزستان غدیر	۴,۵۴۹,۹۹۸	۳۴/۹۹	۴۵۵,۰۰۰	-	۴۵۵,۰۰۰	-
تولید انرژی گستر قشم (کنسرسیوم غدیر، مینا)	۷,۳۲۰,۰۰۰,۰۰۰	۴۰	۷,۳۲۰,۰۰۰	-	۷,۳۲۰,۰۰۰	-
صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی	۳۳,۹۰۰	۱۱/۵۴	۲۹,۵۵۰	-	۲۹,۵۵۰	-
جمع			۹,۴۰۲,۴۷۱	۷,۳۰۶,۴۳۰	۹,۴۰۲,۴۷۱	۷,۳۰۶,۴۳۰

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

نظر به اینکه شرکت گروه مپنا یک شرکت هلدینگ و مادر تخصصی است، فرایند برنامه‌ریزی استراتژیک و برنامه‌های راهبردی طبق سرفصل‌ها و توضیحاتی که در ادامه آمده است صورت می‌پذیرد که کاملاً منطبق با بروزترین متدهای برنامه‌ریزی راهبردی بین‌المللی می‌باشد. لازم به ذکر است لیست تمام طرح‌ها و پروژه‌های کلیدی گروه به همراه درصد تحقق عملکرد و پیش‌بینی به تفکیک هر کسب‌وکار در سرفصل «عملکرد کسب و کارها یا فعالیت‌ها» تشریح شده است.

با توجه به شرایط جنگ تحمیلی در اسفندماه سال ۱۴۰۴ و محدودیت‌های ایجاد شده، اقدامات لازم به شرح زیر می‌باشد:

- تمرکز بر اخذ پروژه‌های EPC یا دارای تامین مالی کارفرمایی/شریک
- تمرکز بر وصول مطالبات و پیش پرداخت‌ها
- پیگیری دریافت تسهیلات از دولت و بانک‌ها در قالب بسته‌های حمایتی کسب‌وکار
- تمرکز بر مدیریت نقدینگی
- بهینه‌سازی هزینه‌ها با حفظ استانداردها
- تعدیل ظرفیت‌ها و منابع بلا استفاده گروه
- استفاده حداکثری از ظرفیت‌های شرکت‌های گروه با در نظر گرفتن قیمت رقابتی

محور استراتژیک پایدار

- سودآوری پایدار گروه
- مدیریت هزینه‌ها، نقدینگی و دارایی‌ها

محور استراتژیک رشد

افزایش فروش تلفیقی

- حفظ سهم بازار فروش داخلی نیروگاه‌های حرارتی، افزایش فروش در حوزه‌های T&D، بهره‌وری انرژی، تجدیدپذیر و آب در بازارهای داخلی و رشد متناسب فروش خارجی
- افزایش محدود فروش داخلی و کسب درآمد از فروش خارجی آب و برق
- رشد متمایز فروش سرویس در بازار داخلی و تمرکز بر افزایش فروش خارجی
- افزایش فروش داخلی در پایین‌دست و میان‌دست صنعت نفت و گاز و حضور در بازارهای خارجی
- رشد متمایز درآمدها از حوزه بالادست نفت و گاز در بازارهای داخلی
- افزایش فروش حمل و نقل ریلی در بازار داخلی و کسب درآمد از بازارهای خارجی
- کسب درآمد با رشد متمایز در حوزه‌های برقی سازی حمل و نقل و خدمات تعمیر و نگهداری موتور هواپیمای مسافری
- افزایش فروش داخلی و صادراتی شمش آلومینیوم و کسب درآمد از سایر فلزات
- کسب درآمد با رشد سریع از کسب‌وکارهای جدید

محور استراتژیک مشتری

- یک برند قابل اعتماد با قیمت رقابتی دارای توانمندی‌های فناورانه و تأمین مالی
- برای هر یک از اهداف فوق برنامه‌های اقدام استراتژیک متعددی تعریف شده که در سطح گروه در حال جاری‌سازی می‌باشد.

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

پروژه‌ها، طرح‌ها و برنامه‌های توسعه گروه به شرح جدول زیر می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)				درصد تکمیل		شرح
مخارج انباشته	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	برآورد مخارج تکمیل	برآورد تاریخ بهره برداری	۱۴۰۴/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
۹۱.۱۸۲.۳۰۷	۱۳۰.۸۸۵.۳۷۸	۴۲۵.۹۵۳.۹۷۲	۱۴۰۴/۱۰/۰۱	۳۴.۹۶	۴۹.۹۵	ذخیره سازی گاز در مخازن شورپیچ سرخس
۵۶.۷۲۰.۷۸۳	۱۱۹.۳۳۳.۹۵۹	۴.۱۴۶.۳۴۶	تایستان ۱۴۰۵	۵۳.۹	۷۲.۱	پروژه ساخت نیروگاه گازی ۳۶۶ مگاواتی و بخار ۱۸۰ مگاواتی راشد
۵۵.۰۹۶.۹۱۶	۶۸.۴۸۲.۴۸۹	۵.۹۳۴.۶۸۳	سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۴	۹۳	۹۳	واحد بخار - نیروگاه غرب کارون
۰	۲۳.۱۹۲.۷۶۰	۱.۰۳۹.۰۲۰	پایان ۱۴۰۴	۰	۶۵	نیروگاه اختصاصی آلومینیوم المهدی
۸.۱۰۴.۷۸۵	۱۹.۳۱۹.۷۴۴	۶۹.۳۳۴.۰۳۰	۱۴۰۵/۰۶/۳۱	۵۶	۶۸	واحد سوم بخش بخار نیروگاه توس
۸.۷۲۵.۶۳۰	۹.۵۵۷.۵۲۲	۵۹۷.۱۷۸	دی ۱۴۰۴	۹۱	۹۲.۴	تصفیه خانه پساب ذوب آهن اصفهان
۳.۱۷۸.۸۹۲	۴.۶۳۴.۹۱۴	۲۵.۰۲۰.۹۸۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۴۸	۵۴	کارخانه ساخت باتری لیتیوم
۳.۸۲۹.۹۹۹	۳.۸۲۹.۹۹۹	۱.۵۱۶.۸۲۰	سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۴	۷۲	۷۲	تاسیسات - نیروگاه غرب کارون
۱.۵۹۹.۴۸۳	۳.۰۰۵.۸۲۶	۶۶.۱۸۱.۵۱۹	سال ۱۴۰۵	۴۸.۲	۶۱.۷	واحد سوم بخش بخار نیروگاه عسلویه
۲.۸۴۷.۷۹۴	۲.۸۵۱.۸۹۸	۶۵۸.۶۱۳	خرداد ۱۴۰۵	۴۲	۴۲	پروژه نیروگاه ۲۵ مگاواتی شهریار
۲.۵۷۳.۸۶۹	۲.۵۷۳.۸۶۹	۲۶۴.۰۴۷	سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۴	۹۱	۹۱	ساختمان - نیروگاه غرب کارون
۸۴۵.۰۵۳	۲.۴۲۶.۴۶۹	۹۴.۴۲۴.۲۰۷	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	کمتر از ۱	۱	نیروگاه خورشیدی ۲۰۰ مگاواتی شاهین شهر
۲.۳۲۹.۲۲۳	۲.۳۲۲.۲۷۷	۳۴۵.۵۴۸	۱۴۰۴/۰۷/۳۰	۴۲	۴۲	پروژه نیروگاه ۲۵ مگاواتی پردیس
۶۴۷.۴۷۲	۲.۰۱۸.۸۸۳	۲۰.۹۹۲.۹۶۶	۱۴۰۵/۱۲/۲۹	۷۱	۷۳	لکوموتیو آلستوم
۱.۱۱۴۹.۰۸۰	۱.۸۴۵.۳۹۲	۵۴۱۰.۹۵۱	سال ۱۴۰۴	۳۴	۳۶	مجتمع آب شیرین کن چارک هرمزگان
۱.۰۸۲.۹۹۱	۱.۴۹۶.۵۴۵	۴.۷۷۵.۷۵۶	سال ۱۴۰۴	۲۷	۳۵	مجتمع آب شیرین کن دیر بوشهر
۷۶۴.۹۳۵	۱.۴۶۸.۰۵۸	۱.۲۳۰.۰۰۰	سال ۱۴۰۴	۴۷	۵۸	ساختمان شیخ بهایی
۳۰۲.۴۶۱	۱.۳۵۰.۴۴۰	۳۷.۴۱۰.۴۳۶	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	کمتر از ۱	۴۰	نیروگاه خورشیدی فیض
۴۲۱.۳۷۱	۱.۲۲۲.۰۶۲	۴۹.۴۳۶.۷۶۹	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	کمتر از ۱	۱	نیروگاه خورشیدی ۱۰۰ مگاواتی سنگ
۱.۱۴۸.۹۳۹	۱.۲۱۸.۴۳۱	۲.۲۸۱.۵۶۹	سال ۱۴۰۶	۴۹	۵۳	احداث کارخانه تولید آلیاژ
۱.۲۰۸.۸۳۶	۱.۲۰۸.۸۳۶	۱.۱۱۲.۳۲۱	سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۴	۵۲	۵۲	NON-EPC - نیروگاه غرب کارون
۲۱۳.۰۳۳	۹۷۱.۰۲۰	۱۸.۵۴۶.۶۵۰	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	کمتر از ۱	۴۰	نیروگاه خورشیدی مهرگان
۷۵۷.۰۸۴	۹۲۱.۳۳۴	۵۳۷.۳۸۶.۸۰۰	۱۴۰۸/۰۶/۳۰	۳.۴	۳.۵	احداث پتروشیمی پارسیان (GTx)
۶۱.۱۸۵	۶۳۸.۷۷۸	۷۲.۷۸۷.۱۶۱	سال ۱۴۰۶	کمتر از ۱	۱۳	کارخانه فراورش نفت خام
۵۸۶.۱۸۱	۵۸۶.۱۸۱	۴۴۰.۴۸۴	سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۴	۵۷	۵۷	تجهیزات - نیروگاه غرب کارون
۱۸۹.۸۹۰	۱۸۹.۸۹۰	۵۲۶.۲۳۱	سال ۱۴۰۴	۲۷	۲۷	محوطه - نیروگاه غرب کارون
۴۳.۱۴۲	۱۸۳.۱۵۹	۴.۷۷۷.۸۴۶	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	کمتر از ۱	۴۰	نیروگاه خورشیدی ۱۰ مگاواتی شاهین شهر
۲۱.۹۸۶	۲۹.۵۰۰	۲۱۲.۴۴۳.۷۰۷	سال ۱۴۰۶	کمتر از ۱	کمتر از ۱	پروژه سیکل ترکیبی بهاباد
۱۰.۵۳۳	۲۴.۷۷۵	۹۳۱.۰۰۰	سال ۱۴۰۴	۰	۲	پروژه برق خورشید و محصولات کشاورزی - اگرید
۸.۷۷۱	۸.۹۱۵	۱۵.۷۰۰.۰۰۰	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	۱	۱	پروژه ساخت نیروگاه بادی ۵۰ مگاوات خواف - در حال مطالعه
۸.۴۹۲	۸.۴۹۲	۴۳۷.۳۱۱	در مرحله اخذ مجوزات قانونی	۹۰	۹۰	سوله ذخیره سازی آلومینا
۷.۶۲۸	۷.۶۲۸	۱۵.۷۰۰.۰۰۰	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	۱	۱	پروژه ساخت نیروگاه بادی ۵۰ مگاوات نشتیفان - در حال مطالعه
۳۶۶	۳.۶۸۹	۳.۱۷۰.۹۶۴	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	کمتر از ۱	۱	نیروگاه برق آبی گلپایگان
۰	۴۱	۴.۹۳۸.۳۰۷	۱۴۰۵/۰۱/۰۱	کمتر از ۱	۱	نیروگاه برق آبی سمنج
۲۸۹.۰۵۵	۰	۰	سال ۱۴۰۳	۹	۱۰۰	سوله کارگاه پره ۴.۵ مگاوات توربین باد
۵۶.۰۲۲.۳۰۸	۸.۶۳۷.۹۰۹	۴.۱۳۸.۰۳۸	-	-	-	سایر پروژه ها
۳۰.۱۹۸۸.۲۵۲	۴۱۶.۴۶۵.۴۱۲	۱.۷۰۹.۹۷۲.۱۳۰	-	-	-	جمع

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

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

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمايه گذاري مورد نیاز طرح طبق برآورد اولیه	مخارج برآوردی نهایی		مخارج انجام شده تا پایان اسفند	درصد پیشرفت کار تا پایان اسفند ماه ۱۴۰۳	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تامین مالی	تاریخ شروع	برآورد تاریخ بهره برداری	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
		ریالی (میلیون)	ارزی (میلیون یورو)								
پروژه احداث جزیره سوخت مایع	۶۹۹۵۰۰۰ یورو	-	۶۹۹۵۰۰۰ یورو	۱۹۵۰۰۰۰ یورو	٪۲۸	-	۱۰۰ درصد کارخانه تولید آلومینیوم	۱۴۰۳	۱۴۰۵،۰۳،۳۱	-	تامین پایدار سوخت نیروگاه
پروژه بهسازی کوره پخت	۵۵۰ میلیارد تومان	۵۵۰ میلیارد تومان	-	۴۸۰ میلیارد تومان	٪۷۷	-	۱۰۰ درصد المهدی	۱۴۰۳	۱۴۰۴،۰۹،۳۰	-	بهسازی فرآیند تولید آند

اهم طرح‌های در دست اجراء شامل اینتگراسیون سطح پلنت بر اساس توربین ۳۰/۴۰/۷۵ MGT با کانفیگ‌های مختلف جهت پاسخ به نیاز مشتریان جدید و خاص، طراحی پلانت بخش بخار بر اساس توربین جدید دو فشاره توگا، اینتگراسیون سطح پلنت نیروگاه بخاری مرسوم بر اساس توربین‌های بخاری، استفاده از سیستم CCRO در سیستم‌های تصفیه آب و پساب، استفاده از سیستم کنترل تولید مپنا و جایگزین زمینس در مشترکات پروژه‌ها (WTP، MGT-۴۰)، توسعه سیستم پایش، وضعیت نیروگاه‌ها و اتصال نیروگاه‌ها به مرکز پایش مپنا، تولید و تست واحد اول توربین MGT-۷۵، طراحی و ساخت ژنراتور ۲۹۰ مگاوات آمپر، طراحی و ساخت سیستم برق و کنترل بلوک MGT-۷۵، توسعه نرم‌افزار شبیه‌سازی الکترو دینامیکی حرکت قطارها و طراحی شبکه برق ترکشن، بومی‌سازی دانش بازسازی میل‌لنگ به روش laser cladding، طراحی و ساخت موتور دیزل لکوموتیو باری، تولید C-arm، طراحی و ساخت دامپ تراک، توسعه Reactor PDH، توسعه برنر نسل سوم، ایجاد اتاق لیزر سالن جوشکاری، پروژه پژوهشی طراحی و ساخت موتور دیزل MP۱۰، پروژه پژوهشی داخلی‌سازی سیستم‌های ترمز لوکوموتیوهای مپ ۲۴، پروژه پژوهشی طراحی و ساخت سیستم کنترل AC-CS۳۰، پروژه پژوهشی طراحی و ساخت یک رام قطار مترو با برند MAPMETRO، پروژه پژوهشی طراحی و ساخت لکوموتیو برقی، تولید شمش آلومینیوم ۱۰۰۰ پوندی با خلوص بالای ۹۹/۸۵ درصد می‌باشند و عمده منابع آن از طریق منابع داخلی گروه و بخشی از آن نیز از طریق بازار سرمایه و تسهیلات شبکه بانکی تأمین می‌گردد.

گروه مپنا در راستای استراتژی افزایش فروش بین‌المللی و بهره‌گیری از فرصت‌های جدید توسعه بازار بین‌المللی، ساختار ویژه‌ای در شرکت مپنا بین‌الملل جهت تمرکز بر بازارهای هدف خارجی گروه ایجاد کرده است. پیش‌بینی می‌شود با تخصیص منابع در ساختار جدید فروش بین‌المللی گروه در سال‌های پیش‌رو افزایش داشته باشد. تمرکز افزایش فروش بین‌المللی گروه در حوزه نیرو می‌باشد. در گروه مپنا در بازار داخلی تمرکز ویژه‌ای روی صنایع بزرگ وجود دارد و هم‌چنین کسب و کارهایی مانند فناوری‌های دیجیتال، ساخت افزایشی، انتقال و توزیع برق، بهره‌وری و آب ایجاد شده و در حال توسعه هستند.

با توجه به شرایط تحمیل شده ناشی از جنگ ظالمانه در اسفند ماه سال ۱۴۰۴ برنامه‌های جدید برای گروه به شرح زیر می‌باشد:

- جذب شرکای جدید جهت تامین مالی پروژه های سرمایه‌گذاری گروه
- تمرکز بر شناسایی و ورود به کسب‌وکارهایی جدید با جریان نقدینگی و سوددهی مناسب برای گروه
- تمرکز بر کسب درآمد بیشتر از حوزه تولید پراکنده و انرژی‌های تجدیدپذیر با در نظر گرفتن نقدشوندگی و نرخ‌های مناسب انرژی در

این حوزه‌ها

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

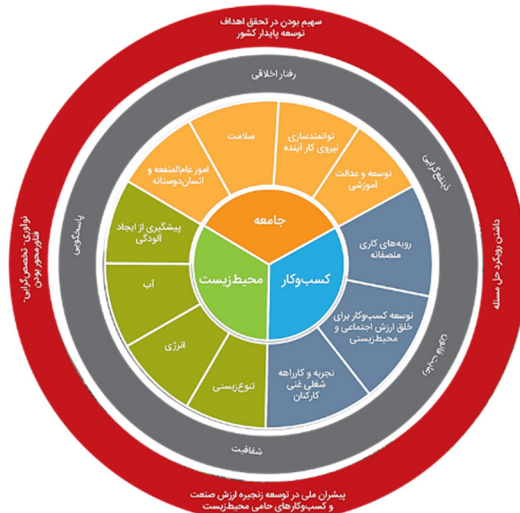
گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۲-۲- رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت‌ها، تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده: رویه‌ها، برآوردها و قضاوت‌های مهم شرکت، رویه‌ها، برآوردها و قضاوت‌های افشاء شده در صورت‌های مالی می‌باشد.

۲-۳- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن: گزارش پایداری شرکتی

گروه مپنا با رویکردی مسئولانه و سیستم‌محور، علاوه بر توسعه کسب‌وکار، به مسئولیت‌های اجتماعی و حفظ محیط زیست پایبند است. این گروه با اجرای پروژه‌هایی در حوزه انرژی‌های پاک (نیروگاه‌های بادی، خورشیدی، آب و برق همزمان)، مدیریت منابع آب، کاهش آلودگی و توسعه حمل و نقل ریلی، به بهبود کیفیت زندگی و حل مسائل جامعه کمک می‌کند. مپنا همچنین به سلامت جامعه و توسعه زیرساخت‌های بهداشتی در مناطق کم‌برخوردار توجه دارد و ساختارمهندسی کمک‌های خیریه و توانمندسازی اقشار نیازمند را در دستور کار دارد. این گروه با رعایت شاخص‌های ESG به شفافیت و رضایت ذینفعان اهمیت می‌دهد و مسئولیت‌های اجتماعی خود را به‌خوبی ایفا می‌کند.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسئولیت‌های اجتماعی

شرکت مپنا و شرکت‌های تابعه با هدف بهبود عملکرد در مسئولیت اجتماعی، اقدامات متعددی انجام داده‌اند. آن‌ها با همکاری با دارندگان فناوری‌های روز دنیا، راندمان محصولات را افزایش داده و به سمت تولید محصولات جدید و پایدار برای پاسخ به نیازهای متنوع مشتریان حرکت کرده‌اند.

به باور ما، مسئولیت‌پذیری اجتماعی یک تعهد است از جمله عدم تبعیض در امور استخدامی، توجه به تأمین نیازهای کارکنان، عدم ارائه محصولات زیان‌آور، اختصاص منابع مالی در مسیر تأمین رفاه عمومی مورد قبول اکثریت جامعه، نپرداختن به فعالیت‌های غیراخلاقی و اصول بنیادین انسانیت و پاسخگویی در قبال آن‌ها.

گروه مپنا با رویکردی سیستم‌محور و مسئولانه، همزمان با توسعه کسب‌وکار، به جامعه و محیط زیست متعهد است. این گروه با هدف بهبود کیفیت زندگی مردم، راهکارهای نوین برای حل مسائل اجتماعی ارائه می‌دهد. مپنا به توسعه بهداشت و سلامت، به‌ویژه در مناطق کم‌برخوردار، توجه ویژه دارد و زیرساخت‌های فنی و تجهیزات تصویربرداری را فراهم می‌کند. همچنین در حوزه حمل و نقل، توسعه ریلی، برقی‌سازی ناوگان شهری و ایجاد ایستگاه‌های شارژ خودروهای برقی را دنبال می‌کند. مپنا در صنعت نفت و گاز نیز پروژه‌هایی با رویکرد مسئولیت اجتماعی، مانند جمع‌آوری بخارات بنزین، انجام می‌دهد. این گروه ساختارمندسازی کمک‌های خیریه را با طرح انفاق مپنا به منظور توانمندسازی اقشار کم‌برخوردار و توسعه زیرساخت‌های آموزشی دنبال می‌کند.

گروه مپنا قصد دارد با اجرای طرح «پردیس علم مپنا» در شهرستان فردیس، خدمات علمی، آموزشی و تفریحی را برای دانش‌آموزان، دانشجویان و خانواده‌ها ارائه کند. این طرح با استفاده از تجهیزات آموزشی ساده و جذاب، به ترویج دانش و آشنایی عموم با مفاهیم پایه علوم و فناوری کمک می‌کند.

گروه مپنا با طرح «مسکن انرژی محور» بهینه‌سازی مصرف و اقتصاد انرژی در ساختمان‌ها را دنبال می‌کند و با مدیریت درست عرضه و کاهش اتلاف، این طرح را به کسب‌وکاری اقتصادی برای کشور تبدیل کرده است. همچنین در صنعت حمل‌ونقل، استفاده از خودروهای برقی و ایستگاه‌های شارژ خانگی، با ذخیره برق ارزان شبانه، به کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و آلودگی محیط زیست کمک می‌کند. هوشمندسازی ساختمان‌ها از مهم‌ترین راهکارهای بهینه‌سازی مصرف انرژی است که با فناوری‌های پیشرفته، بدون ایجاد احساس کاهش مصرف برای ساکنان، انرژی را کاهش می‌دهد. شرکت مکو در گروه مپنا به صورت تخصصی روی این حوزه کار می‌کند و سیستم‌هایی مثل سنسورهای نور و پرده‌های خودکار را طراحی کرده که مصرف انرژی را بهینه مدیریت می‌کنند. همچنین مکو در زمینه ذخیره‌سازی انرژی، از جمله ذخیره برق خورشیدی برای استفاده شبانه و شارژ خودروها با شارژرهای تخصصی، فعالیت می‌کند.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

ضمناً کمکهای عام‌المنفعه در دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴ کمک‌های عام‌المنفعه شامل توسعه و ادامه همکاری ها در پروژه های نیکوکاری موسسه خیریه طرح انفاق فعال در گروه مپنا (در محورهای مدرسه سازی، توانمند سازی و کمک به نیازمندان)، جلب مشارکت بیشتر کارکنان به عضویت در فعالیتهای خیریه و انفاق، پرداخت های موردی در مناسبتهای، مسکن، جهیزیه، لوازم منزل، پوشاک، پرداخت دیه و تهیه و توزیع سبد ارزاق بصورت عام در اعیاد و مناسبت های مذهبی و به شرح جدول زیر می‌باشد:

ردیف	شرح	مبلغ (میلیون ریال)
۱	خرید آب معدنی جهت مراسم اربعین	۲۸،۰۴۷
۲	کمک به توانمندسازی دانش آموزان محروم	۱۶،۶۴۳
	جمع کل	۴۴،۶۸۹

گزارش اقدامات انجام شده در خصوص مسائل محیط زیست

گروه مپنا به‌عنوان شرکتی مسئول، روی مسائلی چون مدیریت انرژی و آب، کاهش آلودگی هوا، حفاظت از محیط زیست و توسعه زیرساخت‌های حمل و نقل تمرکز دارد. این گروه در پروژه‌هایی مانند نیروگاه‌های بادی کهک قزوین و خواف، تولید همزمان آب و برق در قشم، تصفیه پساب و تأمین آب، نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی آفتاب شرق و تبدیل نیروگاه‌های گازی به سیکل ترکیبی فعالیت می‌کند تا انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر را توسعه دهد و سیستم‌ها را بهینه‌سازی کند.

برند سبز مجموعه‌ای از ویژگی‌ها و منافع برند است که با هدف تأثیرات زیست‌محیطی و شناخته شدن به عنوان برندی دوستدار محیط زیست تعریف می‌شود. در صنعت انرژی، تمامی اقداماتی که به کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای و ذرات معلق در هوا کمک کنند، به عنوان فعالیت‌های سبز و سازگار با محیط زیست شناخته می‌شوند. چارچوب خلق برند سبز در این صنعت بر اساس این اصول طبقه‌بندی می‌شود.

اصل	عنوان	بازه زمانی اجرا	هزینه مالی	میزان تاثیر
کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای	ارتقای تکنولوژی‌های تولید انرژی	میان مدت	متوسط	زیاد
	تمرکززدایی از منابع تولید انرژی	میان مدت	متوسط- زیاد	زیاد
	ذخیره‌سازی انرژی	بلند مدت	کم- متوسط	زیاد
	دیجیتال سازی سیستم‌های کنترل انرژی	بلند مدت	زیاد	زیاد
	توسعه تجهیزات و نیروگاه‌های خورشیدی	بلند مدت	زیاد	زیاد
	توسعه تجهیزات و نیروگاه‌های بادی	بلند مدت	زیاد	زیاد
کاهش غلظت ذرات معلق در شهرها	مشارکت در ساخت خودرو و اتوبوس‌های برقی و هیبریدی	میان مدت	متوسط	زیاد
	ساخت ایستگاه‌های شارژ خودرو و اتوبوس‌های برقی	میان مدت	زیاد	زیاد
	توسعه زیرساخت‌های خطوط مترو	بلند مدت	زیاد	زیاد
	توسعه زیرساخت‌های خطوط LRT	میان مدت	زیاد	متوسط

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

شرکت مهندسی برق و کنترل مپنا (مکو) در راستای مسئولیت اجتماعی، حمایت از گونه کمیاب عقاب طلایی استان البرز را با فرهنگ‌سازی، آگاهی‌رسانی و تیمار بر عهده دارد. همچنین، شرکت مهندسی بویلر و تجهیزات مپنا برای حفظ زیست‌بوم و اکوسیستم‌ها، از گونه در خطر انقراض مرال (گوزن قرمز هیرکانی) حمایت می‌کند و تلاش می‌کند زیستگاه‌های آن را حفظ کند. مرال گونه‌ای زیبا و حمایت‌شده است که در فهرست «کمترین نگرانی» سازمان حفاظت محیط زیست قرار دارد.

گروه مپنا همواره پیشرو در توسعه پایدار بوده و با تمرکز بر انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر، کاهش هدررفت و بازیافت منابع، برنامه‌ها و اقدامات مهمی اجرا کرده است. بسیاری از شرکت‌های گروه امکان‌سنجی و نصب پنل‌های خورشیدی را انجام داده‌اند و به تصفیه و استفاده مجدد از آب توجه دارند. شرکت‌ها با برداشت داده‌های انرژی مصرفی، تلاش می‌کنند مصرف سالانه انرژی را کاهش دهند. گروه مپنا با تعریف برنامه کلیدی MAPEC ۴۰، به دنبال مدیریت بهتر مصرف انرژی و تعمیم نتایج به سایر صنایع کشور است. پس از اتمام فاز اول ممیزی انرژی، فاز دوم با هدف ارائه راهکارهای اجرایی برای کاهش مصرف برق، گاز طبیعی و آب آغاز خواهد شد.

تقویت کسب و کار بهره‌وری انرژی شامل: تأسیس شرکت تجارت و بهره‌وری انرژی، کاهش شدت انرژی در ساختمان، صنعت و حمل و نقل با ایجاد کسب و کارهای مختلف با مدل‌های کسب و کاری اقتصادی و به‌صرفه، بکارگیری فناوری‌های دیجیتال و هوشمندسازی در ایجاد کسب و کارهای مرتبط با بهره‌وری انرژی در حوزه‌های ساختمان، صنعت و حمل‌ونقل، تکمیل زنجیره تأمین و همچنین تقویت ساخت داخل در حوزه ساخت تجهیزات بهره‌وری انرژی شامل کنتور هوشمند و باتری‌های ذخیره انرژی و ... بهره‌گیری از ظرفیت حساب بهینه‌سازی برای اقتصادی نمودن فعالیت‌های مربوط به حوزه بهره‌وری و بهینه‌سازی انرژی می‌باشد.

ایجاد اکوسیستم انرژی‌های پاک از طریق ۱- توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر ۲- توسعه سیستم‌های ذخیره‌ساز ۳- استفاده از راهکارهای دیجیتال به منظور بالانس عرضه و تقاضا متغیر، امکان پذیر است که گروه مپنا با توسعه فناوری‌ها به ویژه فناوری‌های ویژه و منحصر به فرد (نسبت به فناوری‌های موجود) در این سه حوزه و اهرم کردن مزیت رقابتی خود به‌صورت فعال به شکل‌گیری این اکوسیستم در کشور کمک می‌کند.

صرفه‌جویی انرژی گروه مپنا معادل کاشت ۳۰ میلیون درخت است که باعث کاهش چشمگیر آلودگی هوا و حمایت از توسعه پایدار می‌شود. نیروگاه‌های سیکل ترکیبی با افزایش راندمان و کاهش مصرف سوخت، نقش مهمی در تولید برق پاک و بهبود کیفیت هوای استان هرمزگان دارند. سرمایه‌گذاری ۱۱۰ میلیون یورویی این گروه علاوه بر تأمین برق پایدار، فرصت‌های شغلی جدید و رشد اقتصادی منطقه را نیز به همراه خواهد داشت.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

مپنا با تولید توربین‌های با راندمان بالا و سیکل ترکیبی، مصرف سوخت و آلاینده‌هایی مانند NOx و SOx را کاهش می‌دهد و به کاهش گازهای گلخانه‌ای کمک می‌کند. همچنین، این گروه بیش از ۱۴ سال در زمینه نیروگاه‌های بادی فعالیت دارد و توربین‌هایی با رد پای کربن بسیار پایین (۲۰ گرم به ازای هر کیلووات ساعت) تولید می‌کند که به طور چشمگیری کمتر از میانگین شبکه کشور است. این اقدامات مپنا نشان‌دهنده تعهد به تولید انرژی پاک و حفاظت از محیط زیست است.

گروه مپنا به‌عنوان شرکتی پیشرو در حوزه محیط‌زیست و انرژی، با استفاده از توربین‌های گازی پیشرفته و مدل‌های سیکل ترکیبی، رد پای کربن تولید انرژی را در ایران از حدود ۶۰۰ گرم به زیر ۴۰۰ گرم دی‌اکسیدکربن به ازای هر کیلووات ساعت کاهش داده است. این کاهش باعث کم‌تر شدن تأثیرات منفی گرمایش جهانی و تغییرات اقلیمی می‌شود. رد پای کربن میزان دی‌اکسیدکربنی است که در طول چرخه عمر یک تجهیز به جو وارد می‌شود و با نسبت دی‌اکسیدکربن تولید شده به انرژی تولیدی محاسبه می‌گردد.

۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط

۳-۱- منابع

در این بخش ارائه مهم ترین منابع شرکت اصلی در ۳ طبقه کلی ذیل ارائه می‌شود:

الف: منابع مالی شامل تسهیلات بانکی: مبلغ دریافتی حاصل از تسهیلات ۵۴,۳۸۱,۲۶۹ میلیون ریال، سود سرمایه گذاری ۱۰,۹۶,۷۱۲ میلیون ریال می‌باشد.

ب: منابع مالی حاصل از فروش مبلغ ۳۱۲,۶۵۳,۷۱۸ میلیون ریال، سایر درآمدهای ۱۷,۴۲۲,۶۲۹ میلیون ریال، سایر درآمدهای غیرعملیاتی مبلغ ۳,۲۳۱,۵۸۰ میلیون ریال و دریافت های نقدی ناشی از فروش دارایی‌ها ۱۳۵,۰۰۰ میلیون ریال می‌باشد.

ج: منابع حاصل از دریافت مطالبات ۱۰۶,۲۶۹,۳۸۵ میلیون ریال می‌باشد.

منابع مالی شرکت و نقدینگی مورد نیاز جهت انجام پرداختهای مرتبط با عملیات جاری از محل وصول مطالبات ناشی از احداث نیروگاه، فروش برق تامین شده است، تا زمان تهیه این گزارش شرکت برنامه ای جهت اخذ تسهیلات جدید، انتشار اوراق ندارد. شرکت ضمن پیگیری وصول مطالبات جهت تامین نقدینگی و علاوه بر استفاده از ظرفیت‌ها و روشهای پیش بینی شده در قانون مانند دریافت اسناد خزانه اسلامی و تهاتر بدهیها و مطالبات دولت، سایر منابع قابل استفاده را در چارچوب سیاستهای هیئت مدیره در نظر داشته است.

مبالغ به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
منابع مالی حاصل از تسهیلات، سرمایه گذاری و ...	۵۵,۴۷۷,۹۸۱	۳,۵۲۲,۳۲۸
منابع مالی حاصل از فروش	۳۳۳,۴۴۲,۹۲۷	۲۶۴,۰۳۲,۳۳۹
منابع حاصل از دریافت مطالبات	۱۰۶,۲۶۹,۳۸۵	۹۱,۶۴۹,۶۶۲

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۳-۲- مصارف

در این بخش ارائه مهم ترین منابع در ۳ طبقه کلی ذیل ارائه میشود:

الف: مصارف مالی: جهت پرداخت تسهیلات (اصل و سود) مبلغ ۴۵،۱۵۶،۳۳۸ میلیون ریال، تحصیل سرمایه گذاری ۴۲۹،۹۷۰ میلیون ریال و پرداخت سود سهام ۵،۲۸۵،۶۰۱ میلیون ریال و خرید دارایی ۵۵۷،۲۳۴ میلیون ریال.

ب: مصارف جهت پرداخت هزینه های شرکت، مبلغ ۲۷۸،۲۸۷،۷۸۸ میلیون ریال می باشد.

ج: مصارف جهت پرداخت بدهی مبلغ ۲۴،۰۱۱،۸۵۷ میلیون ریال می باشد.

مبالغ به میلیون ریال

شرح	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱۴۰۳/۰۶/۳۱
مصارف مالی جهت خرید دارایی، پرداخت تسهیلات، پرداخت سود و...	۵۱،۴۲۹،۱۴۳	۷،۳۰۳،۲۳۷
مصارف جهت پرداخت هزینه های شرکت	۲۷۸،۲۸۷،۷۸۸	۱۹۴،۵۳۲،۹۰۷
مصارف جهت پرداخت بدهی	۲۴،۰۱۱،۸۵۷	۳۲،۲۰۲،۶۳۳

در دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ عمده مصارف نقدی در دسترس شرکت مشتمل بر پرداختهای انجام شده شامل پرداخت هزینه های جاری شرکت (حقوق و دستمزد، حقوق و عوارض گمرکی، خرید ملزومات و ...)، پرداخت به تامین کنندگان و پیمانکاران مرتبط با پروژه های در دست اجراء، پرداخت اقساط تسهیلات بانکی، پرداخت سود سهامداران می باشد.

۳-۳- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن
تحلیل ریسک های نقدینگی

ریسک ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک های نقدینگی
<ul style="list-style-type: none"> ● قیمت گذاری دستوری، پایین بودن نرخ های انرژی و آمادگی بازار برق و عدم افزایش قیمت برق در بازار برق متناسب با تورم ● عدم ایفای به موقع تعهدات دولت در قرارداد های بیع متقابل گروه 	<ul style="list-style-type: none"> ● مذاکره با وزارت نیرو در خصوص تعیین سقف تعرفه مناقصه بر اساس هزینه واقعی سرمایه گذاری و همچنین ارائه ضمانت نامه پرداخت و مشخص نمودن دیرکرد در صورت حساب های فروش برق از سمت وزارت نیرو ● مذاکره در سطح سندیکای تولیدکنندگان برق برای تشویق دولت به اصلاح قیمت خرید در بازار برق، بروز کردن هزینه ثابت در فرمول محاسبه
<ul style="list-style-type: none"> ● عدم پرداخت های به موقع از سمت کارفرما در حوزه های مختلف سطح گروه ● مبهم بودن مکانیسم پرداخت به سرمایه گذار از طرف کارفرما در صورت تأخیر در پرداخت های صورت حساب های فروش برق ● عدم امکان تامین و گشایش اعتبار از طریق فاینانس های خارجی و بهره مندی از مزایای متعاقب آن 	<ul style="list-style-type: none"> ● تلاش برای استفاده از منابع بازار سرمایه مانند صندوق پروژه ها، عرضه سهام نیروگاه های موجود و اوراق تامین مالی پروژه ها ● گنجاندن هزینه های تأخیر در پیشنهادهای مالی یا claim های تسلیمی به کارفرما ● استفاده از توافق نامه های فاینانس مابین ایران و کشور چین؛ به منظور تامین مالی پروژه های تجدیدپذیر
<ul style="list-style-type: none"> ● تعریف پروژه های تجدیدپذیر با پراکندگی بالای ساختگاه/ زمانبندی فشرده/ مبلغ قراردادی پایین 	<ul style="list-style-type: none"> ● تعریف پروژه های چابک سازی سازمان جهت انطباق سازمان با پارادایم های حوزه تجدیدپذیر در بخش های مختلف سازمان شامل مدیریت پروژه، تامین تجهیزات، مهندسی، ساختار سازمانی و ...

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

تحلیل ریسک‌های بازار (از جمله ریسک نوسانات نرخ ارز، ریسک تغییرات نرخ بهره و ...) موثر بر فعالیت شرکت

ریسک‌ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک‌های بازار
• نوسان شدید نرخ ارز	<ul style="list-style-type: none"> • عقد قراردادهای پایه ارزی با کارفرمایان • پیش بینی نرخ ارز و برآورد و بروزرسانی ارزش ارز طی فواصل زمانی کوتاه
• افزایش احتمال رکود بازارها به علت افزایش نرخ بهره و عدم تامین نقدینگی مورد نیاز	<ul style="list-style-type: none"> • افزایش سهم درآمدهای صادراتی از سبد درآمدی گروه • مذاکره و توافق با مشتریان برای تهاثر منابع غیرنقدی آنها با پیش پرداخت اجرای پروژه ها و مطالبات
• کاهش بودجه عمرانی دولت و شهرداری ها و هم چنین عدم تحقق بودجه وزارت راه و شهرسازی، راه آهن و شهرداری ها	<ul style="list-style-type: none"> • مدیریت پویا سبد کسب و کارها و پرتفوی سرمایه گذاری ها و منابع درآمدی متناسب با شرایط محیطی

تحلیل ریسک‌های عملیاتی مرتبط با فعالیت شرکت

ریسک‌ها	راهکارهای متناسب با کاهش ریسک‌های عملیاتی
• آسیب‌های احتمالی حوزه HSE، آسیب‌های انسانی، تجهیزات (خروج‌های اضطراری) و محیط زیست	<ul style="list-style-type: none"> • ارزیابی سالیانه نیروگاه‌ها در حوزه HSE و مدیریت ریسک‌های ایمنی و بهداشت و جنبه‌های محیط زیستی
• عدم دستیابی به ظرفیت کامل تولید در حوزه‌هایی نظیر صنایع انرژی‌بر مانند آلومینیوم	<ul style="list-style-type: none"> • احداث نیروگاه بمنظور حل مشکل تأمین برق در صنایع انرژی‌بر همچون آلومینیوم
• محدودیت در تامین دانش فنی، تجهیزات و کالاهای خاص ناشی از اثرات تحریم‌ها	<ul style="list-style-type: none"> • پیش بینی ریسکها و تبیین به نحو مناسب در قراردادهای مربوطه • تمرکز بر پروژه‌های زودبازده کوتاه مدت با فن آوری و تجهیزات در دسترس

تحلیل ریسک اعتباری شرکت

ریسک‌ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک اعتباری
• عدم ایفای تعهدات کارفرما	<ul style="list-style-type: none"> • رتبه‌بندی اعتباری مشتریان عمده شرکت‌ها با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود • رتبه‌بندی اعتباری طرف قراردادهای شرکت ها، به طور مستمر • ارزیابی اعتباری مستمر بر اساس وضعیت مالی حساب‌های دریافتی
• ریسک عدم توانایی تامین مالی به موقع در پروژه‌ها	<ul style="list-style-type: none"> • استفاده از مشاوران متخصص به منظور انجام برآوردها و برنامه زمانبندی دقیق برای دوران اجرا و بازپرداخت • پیگیری و انجام اقدامات لازم جهت تامین مالی به موقع طرح‌ها

با توجه به شرایط جنگ تحمیلی در اسفند ماه سال ۱۴۰۴ و محدودیت‌های ایجاد شده، مدیریت ریسک‌های متحمل به شرح زیر می‌باشد:

• افزایش ریسک‌های حقوقی و بین‌المللی

• افزایش ریسک سرمایه‌گذاری

• افزایش هزینه‌های تولید

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته شرکت اصلی

(مبالغ به میلیون ریال)

نام اشخاص وابسته	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	درآمد اجاره ملک	درآمد اجاره ماشین آلات	تضامین دریافتی	تضامین اعطائی	موضوع معامله	دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیر وابسته
نصب نیرو	۱۰,۱۹,۷۳۰	.	.	.	۲۹,۵۹۹	.	پیمانکار دسته دوم بخش اجرای قراردادهای عمدتاً برق	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
مهندسی مشاور مونتکو ایران	۲۵۴,۶۱۰	مشاوره مهندسی	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مپنا	۳۰,۸۹۷,۴۰۴	.	.	.	۱۹,۳۰۷,۴۶۴	.	تجهیزات بویلری	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)	۱۶,۱۰۰,۵۲۶	.	.	.	۸۵,۱۸۳,۶۳۴	.	عمدتاً خرید تجهیزات نیروگاه (توربین)	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
مهندسی و ساخت ژنراتور مپنا(پارس)	۲,۲۱۴,۳۵۶	.	.	.	۲۳,۸۱۶,۰۰۰	.	عمدتاً خرید تجهیزات نیروگاه (ژنراتور)	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
مهندسی و ساخت برق و کنترل مپنا(مکو)	۱۰,۳۴,۸۴۳	.	.	.	۶,۲۲۹,۷۲۰	.	تجهیزات قطعات برق و کنترل	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
بهره برداری و پشتیبانی فنی نیروگاهی مپنا (M&O)	۶۸۶,۳۹۹	.	.	.	۳۵۸,۳۵۴	.	اجرای عملیات بهره برداری و نگهداری (تعمیرات) نیروگاهها و تاسیسات صنعتی، انجام تعمیرات اساسی و دوره‌ای نیروگاه	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
نیر پارس	۶,۵۳۶,۸۴۲	.	.	.	۲۳,۳۳۶	۱۱,۱۶۳	پیمانکار اجرای قراردادهای بخش نفت و گاز	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای نفت و گاز
ساخت تجهیزات سیاهان	۸۷۴,۹۴۸	ساخت و تعمیر تجهیزات نیروگاه	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
احداث و توسعه نیروگاههای مپنا ' توسعه یک '	۱۲,۱۶۱,۵۷۰	.	۱۲۰	.	۳,۶۵۹,۶۷۵	.	اجرای بخش EC قراردادهای احداث نیروگاه	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای عمدتاً برق
توسعه نیروگاههای حرارتی مپنا ' توسعه دو '	۸,۳۶۶,۹۸۲	اجرای بخش EC قراردادهای احداث نیروگاه	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای عمدتاً برق
حفاری مپنا نور کیش	.	.	۶۰	۴,۳۵۹	.	.	پیمانکار اجرای قراردادهای بخش نفت و گاز	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای نفت و گاز
مهندسی مواد کاران جاهد نوآور	۳۳۶,۹۹۸	.	.	.	۵۷۰,۱۳۹	.	ساخت و بازسازی قطعات توربین	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
مهندسی و ساخت پره توربین مپنا(پرتو)	۱۳۰,۳۷,۹۰۵	.	.	.	۸,۹۳۵	.	ساخت پره توربین	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
توسعه نفت و گاز مپنا	۶۴۸,۳۱۴	.	۱۲۰	.	.	.	پیمانکار اجرای قراردادهای بخش نفت و گاز	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای نفت و گاز
بهره برداری و تعمیراتی کیان توانا "مدیریت تولید برق کردستان"	۲۸۵,۳۰۰	-	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
توسعه نوآوری نفت و گاز مپنا	۵۰,۰۰۰	.	.	.	۱,۲۵۰	.	انجام مطالعات و ارائه و مشاوره و طراحی در حوزه های مدیریت	در راستای استراتژی گروه
احداث و توسعه پروژه های ویژه مپنا ' توسعه سه '	.	۱۷۳,۰۰۷	اجرای بخش EC قراردادهای احداث نیروگاه	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای عمدتاً برق
مهندسی و ساخت لکوموتیو مپنا	۳۶۶,۰۰۳	.	.	.	۷۰۱,۴۱۵	.	طراحی و ساخت لکوموتیو	وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
بهره برداری و پشتیبانی فنی نفت و گاز مپنا	۲۸۷,۰۲۴	.	۲۸۵	۱۳۸	.	.	خرید تجهیزات نیروگاه	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تعمیرات و توسعه بهره برداری ریلی مپنا	.	.	۶۰	.	.	.	-	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید انرژی های تجدیدپذیر مپنا	.	۳۲۲,۹۳۰	فروش تجهیزات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید آب و برق قشم مپنا	۲۷۸	۶۰,۱۳۴	خرید آب معدنی	در راستای استراتژی گروه

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

نام اشخاص وابسته	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	درآمد اجاره ملک	درآمد اجاره ماشین آلات	تضامین دریافتی	تضامین اعطائی	موضوع معامله	دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیر وابسته
تولید برق پرند مینا	۰	۵,۷۹۵,۵۰۹	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق پره سر مینا	۰	۱۱,۳۹۸,۱۹۶	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق توس مینا	۰	۸,۹۰۶,۶۲۳	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق سنندج مینا	۰	۳,۰۲۲,۳۴۳	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق عسلویه مینا	۰	۴,۷۰۶,۱۹۶	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق غرب کارون مینا	۰	۷۴۲,۷۱۵	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق گناوه مینا	۰	۷۰۰,۷۰۵	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
نیروگاه جنوب اصفهان "شعبه ایران"	۰	۱۵,۲۶۸,۶۹۶	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
نیروگاه گازی فارس (شعبه ایران)	۰	۱۱,۶۲۸,۶۶۴	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
شرکت توسعه بهداشت و سلامت مینا - تبسم	۰	۰	۱۹۲	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
مجتمع پتروشیمی پارسین مینا	۰	۰	۶۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مینا	۰	۰	۶۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
انرژی های تجدیدپذیر خراسان	۰	۱۶۶,۷۰۱	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
آلومینیوم المهدی	۰	۴,۰۱۲,۲۷۱	۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	۰	۰	اجاره ماشین آلات	در راستای استراتژی گروه
تولید برق راشد تربت حیدریه	۰	۱۴,۹۵۰,۶۲۵	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
احداث و توسعه ریلی مینا	۰	۰	۴۰	۰	۰	۰	-	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
فرانکتورزی مکانیکا توکا	۰	۰	۵	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
توسعه ناوگان ریلی مینا	۰	۰	۶۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
حمل و نقل چند وجهی مینا	۰	۰	۶۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
توسعه فناوری های دیجیتال مینا	۰	۰	۳۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
م.هد ایرانیان	۰	۰	۱,۵۶۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
مینا اندونزی	۰	۶۶۶,۳۲۹	۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
فرآورش و ذخیره گاز شوریجه سرخس	۰	۵۵۶,۱۳۸	۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
تولید انرژی گستر قشم (کنسرسیوم غدیر مینا)	۰	۹۱۷,۸۴۵	۰	۰	۰	۰	قطعات فروش	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن

ردیف	موضوع دعوا	له	علیه	مرجع رسیدگی کننده	آخرین مرحله رسیدگی	خلاصه ای از رای صادره
۱	مطالبات قراردادهای پروژه پالایشگاه اصفهان	سریک	گروه مینا	داوری موردی. هیئت سه نفره	داوری	در جریان رسیدگی است. مطالبه اولیه سریک حدود ۵۵۶ میلیارد ریال است. جریان تشکیل هیئت داوری با اخلال و تاخیر مواجه است و تعیین تکلیف نهائی نشده است.
۲	مطالبات پروژه الصدر عراق	گروه مینا	شرکت صنایع و عامران افق	داوری موردی. هیئت سه نفره	در جریان ترتیب امور داوری	داوری موردی هیئت سه نفره جهت رسیدگی به اختلاف آغاز شده است و مطالبات مطرح شده است. با صدور رای داوری مبلغ دقیق مشخص می شود. حدود ۶ میلیون یورو مطالبه شده است. این پرونده بیشتر مرتبط با شرکت المهدی است و توسط امور حقوقی آن شرکت با هماهنگی امور حقوقی ستاد در حال پیگیری است.
۳	-	ایمیدور	مینا و سایرین	۸۶ صدر	جاری	حقوقی ستاد در حال پیگیری است. ۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۲۲۵۳۵۵۴
۴	مطالبه وجه	نفتا نیر	مینا و سایرین	۱۴۰ تهران	جاری	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۴۱۶۸۹۸۸ این دعوا در واقع علیه مینا نیست و محکومیتی نسبت به مینا خواسته نشده است. توقف رسیدگی در دادگاه با قرار دادگاه. احتمال محکومیت مینا وجود ندارد
۵	ادعای قراردادی	ماهتاب کهنوج	مینا و سایرین	داوری	جاری	ختم به سازش ۱۴۰۴
۶	مطالبه انتقال سهام شرکت ماهتاب کاسپین به میزان ۱۰ میلیون یورو	گروه مینا	آریا ماهتاب گستر	داوری	جاری	ختم به سازش ۱۴۰۴
۷	وصول وجه چک	گروه مینا	مهدی اسماعیلی	دادگاه	جاری	پرونده اجرایی وصول چک به مبلغ یک میلیارد تومان که نقدا وصول و پرونده مختومه شد. شماره پرونده ۱۴۰۳۶۸۹۲۰۰۰۲۰۵۹۰۴۳ شعبه سوم اجرای احکام عدالت. با وصول کامل وجه پرونده اجرایی نیز در نیمه اول ۱۴۰۴ مختومه شد.
۸	مطالبه خسارت	گروه مینا	سریک	دادگاه	جاری	پرونده تقابل شرکت گروه مینا علیه شرکت سریک به خواسته مطالبه خسارت. بار مالی مثبت احتمالی دارد که بعد از رسیدگی مشخص می شود / در مرحله نخستین با قرار رد شد که به این قرار اعتراض شده و پرونده در مرحله رسیدگی به اعتراض مینا است. جاری. شماره پرونده ۱۴۰۳۶۸۹۲۰۰۰۵۰۱۴۱۷۱ شعبه ۴۲ حقوقی تهران
۹	مطالبه خسارت	سریک	گروه مینا	دادگاه	جاری	پرونده شرکت سریک علیه گروه مینا به خواسته مطالبه خسارت با جلب نظر کارشناس، بار مالی منفی احتمالی و نامشخص که با رای نخستین به علت ایراد شکلی رد شد که طرف مقابل اقدام به تجدید دعوا در قالب پرونده جدید نموده است. شماره پرونده ۱۴۰۳۶۸۹۲۰۰۰۴۸۳۵۴۹۶ شعبه ۴۲ حقوقی تهران
۱۰	خلع ید زمین	گروه مینا	سپیده سحر و سایرین	دادگاه	جاری	پرونده خلع ید از زمین مشهد مینا که به شماره پرونده ۱۴۰۲۲۵۹۲۰۰۰۳۰۸۹۰۶۲ به شعبه ۴۸ حقوقی مشهد ارجاع شده و اکنون در مرحله تجدید نظر خواهی از طرف مینا قرار دارد.
۱۱	مطالبه خسارت ضبط تضامین، مطالبه خسارات مالیاتی	شرکت سریک	گروه مینا	شعبه ۴۲ حقوقی	نخستین	جاری به رسیدگی در مرحله بدوی به دلیل درخواست کارشناسی از سوی طرف مقابل میزان مطالبات مشخص نیست
۱۲	ابطال سند	سپیده سحر	گروه مینا و سایرین	دادگاه	جاری	پرونده ابطال معامله و سند مالکیت مینا که به شماره پرونده ۱۴۰۲۲۵۹۲۰۰۰۳۰۸۹۰۶۲ به شعبه ۴۸ حقوقی مشهد ارجاع شده است و حکم نخستین به نفع مینا صادر شده و طرف مقابل تجدید نظر خواهی کرده. پرونده به شعبه ۱۹ دادگاه تجدید نظر مشهد ارجاع شده و منتظر برگزاری وقت رسیدگی هستیم.
۱۳	الزام به انجام تعهد	گروه مینا	سایبر و حمل و نقل شهرداری کرج	دادگاه	تجدید نظر	پرونده الزام خواندگان به انجام تعهد در خصوص اجرای قرارداد تامین تجهیزات خط مترو کرج که به شعبه ۱۲ دادگاه حقوقی تهران ارجاع و اکنون تحت شماره پرونده ۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۷۲۴۶۹۴۶ در مرحله تجدید نظر خواهی قرار دارد. پرونده به شعبه ۷۹ دادگاه تجدید نظر استان تهران ارجاع شده و منتظر برگزاری وقت رسیدگی تعیین شده هستیم.
۱۴	سوء استفاده از علامت تجاری	گروه مینا	پیشگامان رفیع ایرانیان	دادسرا و دادگاه	اعتراض به قرار	پرونده شکایت کیفری به سبب سوء استفاده از نام و علامت تجاری مینا که منجر به قرار منع تعقیب گردید. این قرار مورد اعتراض مینا قرار گرفته و در شعبه دادگاه کیفری ۲ تهران جاری به رسیدگی تحت شماره پرونده ۱۷۸۷۴۲۲-۱۴۰۳۶۸۹۲۰۰۰ است. عودت به دادسرا جهت کارشناسی سه نفره. در مرحله کارشناسی ۵ نفره جاری به رسیدگی در دادسرا
۱۵	اجرای رای داور هیئت داوری بورس	بانک پاسارگاد	گروه مینا	دادگاه	بدوی	پرونده اجرای رای داوری به مبلغ محکومیت مینا به میزان ۲-۷۷۴-۰۷۶-۷۹۰-۹۰۰ ریال به انضمام خسارت تاخیر تادیه. از جانب بانک درخواست صدور اجرائیه شده است. در تلاش برای پرداخت توافقی هستیم. پرداخت جزئی انجام شده است.

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی

شرکت اصلی

(مبالغ میلیون ریال)		دوره مالی شش ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۷/۳۰	دوره مالی شش ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره مالی شش ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	شرح
درصد تغییر					
نسبت به ۱۴۰۲/۰۷/۳۰	نسبت به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱				
					درآمدهای عملیاتی
					داخلی
٪۲۶۸	٪۸۳	۶۸.۷۴۱.۱۶۶	۱۳۸.۰۷۹.۷۹۳	۲۵۳.۲۴۴.۰۱۳	
					صادراتی
٪۱۳۲	٪۸۱۳	۲۵.۵۶۷.۰۰۶	(۸.۳۳۲.۲۸۷)	۵۹.۴۰۹.۷۰۵	
					بهای تمام شده کالای فروش رفته
					مواد مستقیم مصرفی
٪۱۵۹	٪۱۷۵	۶۱.۰۰۴.۴۴۰	۵۷.۴۶۸.۶۰۸	۱۵۷.۸۸۰.۲۷۶	
					سایر هزینه‌های مستقیم
٪۲۱	٪۵۵	۱.۵۵۹.۴۰۲	۱.۲۱۳.۶۶۳	۱.۸۷۹.۸۲۲	
					سایر
٪۱۵۵	٪۱۱۸	۳.۲۲۸.۶۸۴	۳.۷۷۳.۵۳۰	۸.۲۲۷.۱۸۵	
					هزینه‌های فروش اداری و عمومی
					حقوق و دستمزد و مزایای پرسنلی (مزایا، عیدی، پاداش، ماموریت و ...)
٪۱۰۷	٪۱۰۷	۱.۹۹۴.۶۸۸	۱.۹۸۸.۵۶۴	۴.۱۲۵.۷۷۰	
					هزینه نظارت و سرپرستی
٪۲۸۷	٪۱۵۹	۵۳۹.۷۴۵	۸۰۵.۶۵۷	۲۰۰۸۶.۲۷۰	
					عوارض، تمبر، جریمه‌ها و کارمزد
(٪۵۲)	(٪۴۶)	۱.۲۶۸.۶۴۳	۱.۱۴۳.۱۷۴	۶۱۳.۹۷۴	
					سایر
٪۲۱۲	٪۴۵	۱.۱۴۹.۶۳۹	۲.۴۷۸.۰۸۶	۳.۵۸۸.۷۳۱	
					سایر درآمدها
					سود تسعیر ارز
(٪۵۹)	(٪۸۷)	۴۱.۰۵۵.۷۹۶	۱۲۷.۸۴۸.۱۴۱	۱۶.۹۰۲.۹۷۳	
					برگشت ذخایر گارانتی/اوورهای
٪۱۰۰	(٪۷۴)	۰	۲۰۰۰۱۵۰۳	۵۱۹.۶۵۶	
					سایر هزینه‌ها
					زیان تسعیر ارز
٪۵۷۹	(٪۲۳)	۱۳.۷۸۳.۱۸۵	۱۲۰.۸۶۵.۷۸۰	۹۳.۶۱۱.۹۶۳	
					سایر
٪۱۰۰	٪۱۰۰	۰	۰	۱.۳۰۴.۲۱۱	
					سود عملیاتی
٪۱۲	(٪۱۹)	۵۰.۸۳۵.۵۴۲	۶۹.۸۶۰.۰۸۸	۵۶.۷۵۸.۱۴۵	
					هزینه‌های مالی
٪۳۰	٪۳۶	۳.۸۳۶.۲۱۸	۳.۶۴۶.۶۳۱	۴.۹۶۹.۵۸۶	
					سایر درآمد و هزینه‌های غیر عملیاتی
					سود (زیان) تسعیر ارز
(٪۲۷۰)	(٪۷۸)	(۴.۸۳۷.۹۲۹)	۳۷.۱۳۸.۰۲۹	۸.۲۳۷.۲۴۱	
					سود ناشی از فروش سرمایه‌گذاری
٪۱۰۰	(٪۹۵)	۰	۱۶.۱۰۱.۳۵۵	۸۷۸.۴۴۶	
					سود حاصل از سایر اوراق بهادار و سپرده‌های
٪۲	٪۱۲	۱.۰۷۶.۲۳۵	۹۸۰.۹۲۵	۱.۰۹۶.۷۱۲	
					سرمایه‌گذاری بانکی
٪۵۶۲	٪۱۳۷	(۱.۴۶۷.۴۸۸)	(۴.۱۰۴.۳۲۳)	(۹.۷۱۵.۶۸۵)	
					سود (زیان) اسناد خزانه اسلامی
(٪۱۸۱)	(٪۱۹۷)	(۳.۳۶۰.۵۹۲)	(۲.۸۳۰.۱۸۹)	۲.۷۳۴.۸۶۷	
					سایر
٪۱۱۹	٪۱۰۰	۱.۳۲۰.۸۱۸	۰	۲.۸۸۷.۶۷۹	
					مالیات بر درآمد
٪۴۱	(٪۵۴)	۳۷.۰۸۸.۷۳۲	۱۱۳.۴۹۹.۲۵۴	۵۲.۱۳۲.۴۶۰	
					سود خالص

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

تلفیقی

(مبالغ میلیون ریال)

درصد تغییر		دوره مالی شش ماهه منتهی به	دوره مالی شش ماهه منتهی به	دوره مالی شش ماهه منتهی به	شرح
نسبت به	نسبت به	۱۴۰۲/۰۷/۳۰	۱۴۰۳/۰۶/۳۱	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	
۱۴۰۲/۰۷/۳۰	۱۴۰۳/۰۶/۳۱				
					درآمدهای عملیاتی
%۱۲۲	%۸۲	۲۷۱.۴۵۲.۶۸۵	۳۳۱.۹۹۸.۰۸۰	۶۰۳.۰۲۳.۰۸۶	داخلی
%۵۷	%۱۵۷	۹۶.۱۴۱.۳۳۳	۵۸.۶۶۷.۹۸۸	۱۵۰.۸۸۴.۶۶۲	صادراتی
					بهای تمام شده کالای فروش رفته
%۱۰۱	%۱۲۰	۱۸۱.۸۴۵.۸۴۵	۱۶۵.۸۷۷.۶۲۵	۳۶۵.۷۱۹.۶۶۳	مواد مستقیم مصرفی
%۹۴	%۸۷	۳۲.۳۳۴.۷۳۳	۳۳.۵۲۴.۸۵۶	۶۲.۵۷۳.۴۴۸	دستمزد مستقیم
%۷۰	%۴۴	۲۳.۲۱۰.۰۷۵	۲۷.۳۰۰.۵۳۷	۳۹.۳۶۷.۷۴۸	دستمزد غیر مستقیم
(%)۲۰	(%)۳۹	۲۴.۴۰۷.۲۱۶	۳۱.۹۸۶.۶۷۶	۱۹.۵۷۱.۸۰۹	سایر
					هزینه های فروش اداری و عمومی
%۹۷	%۶۱	۱۰.۴۹۰.۰۱۸	۱۲.۸۲۵.۳۱۰	۲۰.۶۳۸.۱۳۰	حقوق و دستمزد و مزایای پرسنلی (مزایا، عیدی، پاداش، ماموریت و...)
%۱۲۹	(%)۴	۴۳۹.۷۶۴	۱.۰۵۱.۱۶۹	۱.۰۰۹.۱۶۳	حقوق و عوارض گمرکی
(%)۲۵	(%)۲۹	۳.۳۸۳.۹۳۳	۳.۵۷۲.۷۳۰	۲.۵۲۳.۴۲۱	عوارض، تمبر، جریمه ها و کارمزد
%۱۷۶	%۸۵	۱.۱۵۱.۱۲۳	۱.۷۱۴.۸۸۶	۳.۱۷۴.۵۹۳	هزینه خدمات پس از فروش
%۴۶	%۱۷	۱.۲۵۳.۹۲۹	۱.۵۷۶.۷۵۹	۱.۸۳۶.۹۳۳	هزینه های دوره گارانتی
%۱۳۲	%۵۲	۷.۱۹۸.۲۳۴	۱۰.۹۸۵.۰۳۷	۱۶.۷۳۳.۱۵۵	سایر
					سایر درآمدها
%۵۷۵	(%)۹	۲۱۰.۳۵۵.۵۱۳	۱۵۶.۰۸۷.۸۱۷	۱۴۲.۰۰۳.۸۲۲	سود ناشی از تسعیر ارز
%۲۴۸۲	%۲۱۳	۳۰۳.۴۵۴	۲۵۰.۳۵۵۱	۷.۸۳۴.۲۸۵	برگشت ذخیره گارانتی/اورهال
%۳۹۰	%۳۰۷	۶۶۷.۶۳۰	۸۰۴.۱۰۶	۳.۲۷۴.۱۳۸	فروش ضایعات
(%)۱۰۰	(%)۹۴	۸۸.۲۹۵.۵۷۱	۶.۳۲۰.۵۶۳	۳۵۶.۱۹۶	سایر
					سایر هزینه ها
%۱۲۷	%۱۳	۲۲.۴۰۲.۸۷۳	۴۴.۹۷۹.۷۲۶	۵۰.۹۴۵.۶۰۲	زبان تسعیر ارز
%۱۰۰	(%)۹۳	.	۱۱.۸۳۵.۷۴۶	۸۱۴.۳۹۰	زبان کاهش ارزش دریافتی ها
(%)۳۱	(%)۶۱	۱.۵۱۹.۸۳۶	۲.۶۷۷.۰۱۴	۱.۰۴۳.۵۴۷	هزینه جذب نشده تولید
%۱۱۴	%۱۸۸	۱.۲۲۶.۰۷۷	۹۱۳.۹۰۷	۲.۶۲۹.۰۵۳	سایر
%۹۱	%۵۵	۱۶۷.۰۳۲.۵۳۰	۲۰۵.۵۶۰.۱۲۷	۳۱۸.۷۹۵.۵۳۴	سود عملیاتی
%۸۲	%۷۵	۹.۹۵۴.۳۰۵	۱۰.۳۰۶.۲۲۵	۱۸.۰۸۵.۱۹۴	هزینه های مالی
					سایر درآمد و هزینه های غیر عملیاتی
%۱۸۸	(%)۲۴۳	(۱۳.۲۹۵.۹۷۸)	۲۶.۸۳۱.۳۷۶	(۳۸.۳۱۱.۱۹۶)	سود و زیان تسعیر ارز
%۱۰۰	%۱۰۰	.	.	۱.۶۲۹.۹۱۷	سود ناشی از فروش سرمایه گذاری ها
%۹۹	%۶۱	۳.۳۰۶.۹۳۷	۴.۱۰۵.۵۸۵	۶.۵۹۳.۷۴۴	سود حاصل از سایر اوراق بهادار و سپرده های سرمایه گذاری بانکی
(%)۱۴	%۶۹	۷.۰۰۷.۶۹۹	۳.۵۶۹.۹۴۶	۶.۰۱۷.۶۵۳	سایر
(%)۲۳۲	(%)۲۲۱	(۱.۲۵۳.۸۰۷)	(۱.۳۶۷.۴۰۰)	۱.۶۵۳.۸۷۷	سهام گروه از زیان شرکتهای وابسته
%۱۷۳	%۳۴	۱۳.۸۳۴.۸۴۱	۲۸.۰۶۶.۶۲۲	۳۷.۷۳۲.۸۳۵	مالیات بر درآمد
%۷۳	%۲۰	۱۳۹.۰۰۸.۲۳۵	۲۰۰.۳۲۶.۷۸۷	۲۴۰.۵۶۱.۵۰۰	سود خالص

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۲-۴- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع

(مبالغ به میلیون ریال)

سال مالی	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره	سود سهام مصوب مجمع	درصد سود تقسیم شده به سود پیشنهادی	پرداخت شده از طریق سجام (تا پایان دوره مالی)	انتقال سود سهام پرداختنی به حسابهای پرداختنی بلند مدت	سود سهام پرداخت شده (تا پایان دوره مالی)	دلایل عدم پرداخت کامل سود سهام
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۲۹,۱۰۸,۴۶۸	۳۷,۲۰۰,۰۰۰	۲۸٪	۱,۹۷۲,۹۹۳	۰	۱,۹۷۲,۹۹۳	مربوط به سهامداران عمده می باشد که شرکت برنامه ریزی جهت تسویه غیر نقدی را در دست اقدام دارد. درخصوص سایر اشخاص حقیقی به علت عدم مراجعه شخص به بانک و نداشتن کدسجام
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۹,۱۴۶,۳۸۱	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۲٪	۱,۶۰۵,۷۳۶	۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۲,۶۹۳,۸۲۹	
سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	۸,۱۶۹,۰۱۴	۲۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۵٪	۲,۵۶۸,۹۹۹	۰	۱۴,۳۱۰,۵۸۵	
سنوات قبل از ۱۴۰۱	-	۵۴,۳۹۸,۶۱۱	۰	۶,۶۴۵,۸۵۸	۰	۵۲,۱۵۰,۳۱۵	

۳-۴- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت:

پرتفوی سرمایه گذاری ها

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۳/۰۶/۳۱			۱۴۰۴/۰۶/۳۱			نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درصد مالکیت	
۰	۱,۰۰۰	۹۹,۹۹	۳۶۶,۱۳۲	۱,۰۰۰	۹۹,۹۹	ناوگان ریل الوند نیرو
۲	۵,۸۹۲	۰	۳	۵,۸۹۲	۰	صندوق س. امین آشنا ایرانیان
۲	۶,۸۹۲	-	۳۶۶,۱۳۵	۶,۸۹۲	-	جمع

وضعیت قراردادهای منعقد شده

اهم قراردادهای منعقد شده شرکت در دوره شش ماهه به شرح زیر می باشد:

ردیف	قرارداد	کارفرما	مبلغ	تاریخ قرارداد	وضعیت قرارداد
۱	احداث نیروگاه سیکل ترکیبی لامرد	شرکت غدیر انرژی لامرد	۱۹۰ میلیون یورو	۱۴۰۴/۰۲/۲۸	فعالیت اجرایی شروع نشده است
۲	احداث نیروگاه مقیاس کوچک اندیمشک	شرکت تولید برق سندج مینا	۱۲,۵ میلیون یورو و ۴,۰۰۰ میلیارد ریال	۱۴۰۴/۰۴/۰۹	فعالیت اجرایی شروع شده است

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

تصویری سه ساله از وضعیت شرکت اصلی و دوره آتی پیش رو

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	بودجه سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۵	بودجه سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱
درآمدهای عملیاتی	۷۷۶.۷۰۳.۵۸۲	۶۴۵.۷۰۶.۵۸۳	۱۲۹.۷۴۷.۵۰۶	۳۱۲.۶۵۳.۷۱۸
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۵۲۲.۰۸۱.۴۵۷)	(۳۹۵.۰۰۵.۱۸۱)	(۶۲.۴۵۵.۸۰۱)	(۱۶۷.۹۸۷.۲۸۳)
سود ناخالص	۲۵۴.۶۲۲.۱۲۵	۲۵۰.۷۰۱.۴۰۲	۶۷.۲۹۱.۷۰۵	۱۴۴.۶۶۶.۴۳۵
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۳۹.۲۳۵.۸۱۲)	(۲۹.۳۹۲.۳۵۳)	(۶.۴۱۵.۴۸۱)	(۱۰.۴۱۴.۷۴۵)
سایر درآمدها	.	.	۱۲۹.۸۴۹.۶۴۴	۱۷.۴۲۲.۶۲۹
سایر هزینه‌ها	(۷۳.۳۲۶.۹۰۱)	.	(۱۲۰.۸۶۵.۷۸۰)	(۹۴.۹۱۶.۱۷۴)
سود عملیاتی	۱۴۲.۰۵۹.۴۱۲	۲۲۱.۳۰۹.۰۴۹	۶۹.۸۶۰.۰۸۸	۵۶.۷۵۸.۱۴۵
هزینه‌های مالی	(۶۳.۳۹۷.۳۴۷)	(۷۶.۳۹۰.۰۴۰)	(۳.۶۴۶.۶۳۱)	(۴.۹۶۹.۵۸۶)
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	۱۹۲.۸۳۳.۸۱۶	۴.۵۵۶.۱۷۷	۴۷.۲۸۵.۷۹۷	۳.۲۳۱.۵۸۰
سود عملیات قبل از مالیات	۲۷۱.۴۹۵.۹۸۰	۲۱۸.۲۲۶.۱۸۶	۱۱۳.۴۹۹.۲۵۴	۵۵.۰۲۰.۱۳۹
هزینه مالیات بر درآمد	(۳۱.۳۱۴.۱۶۷)	.	.	(۲.۸۸۷.۶۷۹)
سود خالص	۲۴۰.۱۸۱.۸۱۳	۲۱۸.۲۲۶.۱۸۶	۱۱۳.۴۹۹.۲۵۴	۵۲.۱۳۲.۴۶۰

وضعیت نقدینگی

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۴/۰۶/۳۱	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۶/۳۱	دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۷/۳۰
جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی	(۱۷۲.۳۲۹)	۱۳.۹۶۲.۰۳۳	۲۸.۸۸۴.۰۰۶
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	۲۴۴.۵۰۸	(۴۲۵.۷۵۵)	(۳.۶۲۴.۰۹۸)
جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی	۳.۹۳۹.۳۳۰	(۳.۳۵۵.۱۵۴)	(۸.۴۱۳.۷۵۱)

۵- مهم ترین معیارها و شاخص های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با

اهداف اعلام شده

۵-۱- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی

شاخص ها و معیار ارزیابی عملکرد هر کسب و کار متفاوت می باشد، در کسب و کار نفت و گاز که به صورت پروژه محور می باشد ارزیابی بر اساس درصد پیشرفت پروژه ها می باشد. در کسب و کار برق و آب ظرفیت پروژه های در حال احداث و تحویل موقت و دائم و برق و آب تولیدی مورد ارزیابی قرار می گیرد. کسب و کار سرویس نیرو تعداد واحدهای تعمیر شده و قراردادهای معیار ارزیابی است. در کسب و کار حمل و نقل نیز میزان پیشرفت پروژه ها ملاک ارزیابی است.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۵-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها

با توجه به توضیحات داده شده در بخش قبل و معیارهای ارزیابی عملکرد گفته شده، عملکرد کسب‌وکارها در ادامه به صورت جدول خواهد آمد.

کسب‌وکار برق و آب

نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری

ردیف	نام	نوع	ظرفیت روزرسانی شده (مگاوات)	پیش‌بینی سال ۱۴۰۴	تولید شش ماهه سال ۱۴۰۴ (مگاوات ساعت)
۱	نیروگاه گازی جنوب اصفهان	حرارتی	۹۷۴	۴,۸۱۰,۲۹۸	۲,۱۸۸,۵۳۶
۲	نیروگاه گازی فارس	حرارتی	۹۷۲	۴,۱۳۷,۵۵۰	۲,۰۱۸,۰۷۶
۳	نیروگاه سیکل ترکیبی پره سر	حرارتی	۹۶۸	۴,۸۱۷,۲۷۹	۲,۶۲۶,۵۳۶
۴	نیروگاه سیکل ترکیبی عسلویه	حرارتی	۱۳۳۸	۸,۱۴۸,۴۰۰	۴,۵۵۶,۴۵۶
۵	نیروگاه سیکل ترکیبی توس (فردوسی)	حرارتی	۱۴۳۴	۷,۴۶۷,۲۱۲	۴,۱۲۰,۶۷۵
۶	نیروگاه سیکل ترکیبی گناوه	حرارتی	۴۸۴	۲,۶۹۳,۴۱۴	۱,۶۸۴,۰۷۸
۷	نیروگاه گازی پرند	حرارتی	۱۵۳۰	۹,۵۷۸,۸۱۷	۵,۱۷۰,۱۴۰
۸	نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج	حرارتی	۱۰۳۵	۶,۳۰۰,۰۰۰	۳,۳۹۱,۹۵۵
۹	نیروگاه سیکل ترکیبی بهبهان	حرارتی	۴۹۸	۳,۰۲۱,۹۲۰	۱,۴۱۳,۱۰۸
۱۰	نیروگاه سیکل ترکیبی غرب کارون	حرارتی	۵۲۰	۲,۰۲۹,۰۴۱	۱,۴۲۹,۰۴۱
۱۱	مزرعه بادی و خورشیدی کهک	تجدید پذیر	۵۷	۱۷۲,۴۱۶	۱۱۵,۹۴۳
۱۲	نیروگاه بادی آقکند	تجدید پذیر	۵۰	۱۴۳,۶۶۴	۱۰۲,۷۸۹
۱۳	پروژه نیروگاه تنگوان	مقیاس کوچک	۲۵	۱۱۰,۰۰۰	۴۶,۰۱۷
۱۴	پروژه نیروگاه لور	مقیاس کوچک	۲۵	۱۳۸,۱۹۷	۷۱,۷۵۴
۱۵	مجتمع تولید آب و برق قشم (کاون)	گازی مقیاس کوچک	۵۰	۲۶۱,۶۲۱	۱۲۱,۶۸۴
۱۶	نیروگاه سیکل ترکیبی قشم	حرارتی	۵۰۰	۲,۰۰۴,۴۶۱	۹۲۱,۲۱۷
۱۷	نیروگاه بادی میل نادر	تجدید پذیر	۵۰	۲۰۴,۳۷۷	۱۴۸,۸۸۶
۱۸	نیروگاه مقیاس کوچک میانرود	مقیاس کوچک	۲۵	۸۷,۷۰۰	۴۳,۸۵۰
۱۹	نیروگاه خورشیدی صفائیه	تجدید پذیر	۹,۲۴	۱۱,۶۴۵	۶,۱۴۳
۲۰	نیروگاه خورشیدی بهرمان	تجدید پذیر	۹,۴۴	۱۶,۸۵۱	۸,۹۵۵

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

مجتمع‌های تولید آب در حال بهره‌برداری

ردیف	عنوان	ظرفیت اسمی (متر مکعب)	تولید شش ماهه سال ۱۴۰۴ (مترمکعب)	پیش‌بینی سال ۱۴۰۴
۱	آب شیرین کن قشم	۱۸,۰۰۰	۲,۰۹۲,۵۰۰	۳,۹۸۳,۰۶۲
۲	آب شیرین کن لیان بوشهر	۳۵,۰۰۰	۵,۹۳۸,۷۰۴	۱۱,۷۱۰,۳۰۰
۳	تصفیه خانه تکمیلی پساب پرند	۷۲۰	۱۲۰,۵۲۸	۲۳۶,۵۲۰

اطلاعات پروژه‌های در حال احداث در مالکیت نیرو

ردیف	نام پروژه	نوع پروژه	خروجی مورد انتظار طرح (ظرفیت تولید بر حسب مگاوات)	تاریخ شروع	درصد پیشرفت کار شش ماهه ۱۴۰۴
۱	توسعه بخش بخار نیروگاه عسلویه	حرارتی	۴۸۰	۱۳۹۵/۰۲/۰۱	٪ ۹۱/۴۷
۲	توسعه بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی فردوسی	حرارتی	۴۸۰	۱۳۹۵/۰۱/۰۱	٪ ۹۲
۳	نیروگاه سیکل ترکیبی راشد تربت حیدریه	حرارتی	۵۴۶	۱۳۹۸/۰۷/۱۵	٪ ۶۶/۱۳
۴	نیروگاه سیکل ترکیبی قشم	حرارتی	۵۰۰	۱۳۹۵/۰۹/۰۱	٪ ۹۳/۳۷
۵	نیروگاه بادی درح	تجدید پذیر	۵۰	۱۳۹۹/۰۲/۰۱	٪ ۹۸
۶	بلوک سیکل ترکیبی بهاباد یزد	حرارتی	۵۴۶	۱۴۰۲	٪ ۰/۴
۷	نیروگاه خورشیدی سیرجان	تجدید پذیر	۱۰	۱۴۰۱/۱۱/۰۱	٪ ۹۲
۸	نیروگاه خورشیدی فیض	تجدید پذیر	۷۰	۱۴۰۲/۰۸/۰۹	٪ ۴۳/۸
۹	نیروگاه خورشیدی مهرگان	تجدید پذیر	۵۰	۱۴۰۲/۰۸/۰۹	٪ ۵۹/۶
۱۰	نیروگاه کوهبار	مقیاس کوچک	۲۰	۱۴۰۴/۰۲/۱۰	٪ ۲۵
۱۱	نیروگاه خورشیدی شاهین شهر	تجدید پذیر	۱۰	۱۴۰۲/۰۸/۰۹	٪ ۶۴/۴

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

اطلاعات پروژه‌های در حال احداث در بخش تولید آب

ردیف	نام پروژه	ظرفیت بروزسانی شده (مترمکعب در روز)	درصد پیشرفت شش ماهه ۱۴۰۴	پیش‌بینی سال ۱۴۰۴
۱	احداث تصفیه‌خانه پساب فاضلاب ذوب آهن اصفهان	۱۸,۴۵۰	٪ ۸۹,۰۳	٪ ۱۰۰
۲	پروژه شیرین‌سازی آب با مصرف شرب چارک استان هرمزگان	۸,۰۰۰	٪ ۶۶,۹	٪ ۱۰۰
۳	پروژه شیرین‌سازی آب با مصرف شرب بندر دیر (استان بوشهر)	۳,۷۵۰	٪ ۶۷,۷۹	٪ ۱۰۰
۴	پروژه آب شیرین کن مکران	۴۸,۰۰۰	٪ ۴۲,۲۷	٪ ۶۰
۵	احداث و نصب ایستگاه پمپاژ آب شماره ۲ ایمواسکو از نیک شهر تا چابهار	-	٪ ۱۷,۵	٪ ۳۰
۶	احداث و نصب ایستگاه پمپاژ آب شماره ۳ ایمواسکو از نیک شهر تا چابهار	-	٪ ۱۷,۸	٪ ۳۰
۷	احداث و نصب ایستگاه پمپاژ آب شماره ۴ ایمواسکو از نیک شهر تا چابهار	-	٪ ۱۶,۸	٪ ۳۰
۸	پروژه آب شیرین کن حرارتی با ظرفیت ۸۰۰۰ مترمکعب در روز در نیروگاه سیکل ترکیبی قشم (پروژه قشم غدیر)	۸,۰۰۰	٪ ۷۷,۶۸	٪ ۱۰۰
۹	پروژه آب شیرین کن حرارتی پالایشگاه مهر خلیج فارس با ظرفیت ۶۰۰۰ مترمکعب در روز بصورت EPC	۶,۰۰۰	٪ ۶	٪ ۴۵

سرویس نیرو

ردیف	لیست پروژه/ نوع واحد حوزه تأمین قطعات یدکی	تعداد قرارداد شش ماهه ۱۴۰۴	پیش‌بینی سال ۱۴۰۴
۱	حوزه تأمین قطعات یدکی واحد گازی MGT-۷۰، واحد گازی GE-F۹، واحد گازی ۱۳E۲ و سایر واحدهای گازی	۵	۹

ردیف	لیست پروژه/ نوع واحد حوزه خدمات تعمیرات اساسی، نوسازی و ارتقاء	تعداد شش ماهه ۱۴۰۴	پیش‌بینی سال ۱۴۰۴
۱	تعمیرات اساسی توربین بزرگ گاز و بخار	۸ واحد	۳۹
۲	قرارداد سرویس بلند مدت	۸۹ واحد	۸۹
۳	ارتقاء	۲ واحد	۵

ردیف	لیست پروژه/ نوع واحد راه‌اندازی، بهره‌برداری، تست کارایی و آموزش	تعداد واحد/ نفر ساعت شش ماهه ۱۴۰۴	پیش‌بینی سال ۱۴۰۴
۱	راه‌اندازی واحد گاز/ بخاری/ بادی	۸ واحد	۱۵ واحد
۲	بهره برداری از واحد گازی و بخاری	۱۲۹ واحد	۱۴۱ واحد
۳	بهره‌برداری از واحد توربین بادی	۶۶ واحد	۶۶ واحد
۴	بهره‌برداری از واحد در سایر تأسیسات	۲۱ واحد	۱۸ واحد
۵	آموزش نیروهای بهره‌بردار (نفر-ساعت)	۱۵,۶۲۴ نفر-ساعت	۶۰,۰۰۰ نفر-ساعت

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

توسعه نیرو

عملکرد شش ماهه ۱۴۰۴ (از ابتدای فروردین ماه ۱۴۰۴ تا پایان شهریور ماه ۱۴۰۴)

عملکرد راه اندازی واحدهای نیروگاهی

- سنکرون ۷ واحد نیروگاهی در ۷ پروژه با ظرفیت کل ۱۲۸۵ مگاوات و ۷۳ مگاوات پروژه خورشیدی آفتاب شرق - در مجموع سنکرون ۱۳۵۸ مگاوات در ۸ پروژه

ردیف	نام نیروگاه	نوع نیروگاه	پیش بینی سالانه ۱۴۰۴		عملکرد تا پایان دوره شش ماهه ۱۴۰۴	
			تعداد واحد	ظرفیت (مگاوات)	تعداد واحد	ظرفیت (مگاوات)
۱	۶۰۰ مگاوات خورشیدی آفتاب شرق	خورشیدی	-	۳۱۳	-	۷۳
۲	واحد دوم گاز سیکل ترکیبی آلومینیوم	سیکل ترکیبی	۱	۱۸۳	۱	۱۸۳
۳	واحد اول گاز خرم آباد بلوک ۲	سیکل ترکیبی	۱	۱۸۳	۱	۱۸۳
۴	واحد اول گاز نیروگاه نکا	گازی	۱	۱۸۳	۱	۱۸۳
۵	واحد بخار نیروگاه بخار سیکل ترکیبی رودشور	سیکل ترکیبی	۱	۳۴۵	۱	۳۴۵
۶	واحد گازی نیروگاه مکران	گازی	۱	۱۸۳	۱	۱۸۳
۷	مقیاس کوچک ۲۵ مگاواتی پردیس	مقیاس کوچک گازی	۱	۲۵	۱	۲۵
۸	واحد پنجم گاز نیروگاه پتروشیمی دماوند	گازی	۲	۳۶۶	۱	۱۸۳
۹	مقیاس کوچک بهشهر	مقیاس کوچک	۱	۲۵	-	-
۱۰	واحد مقیاس متوسط سناباد	مقیاس متوسط	۱	۴۲	-	-
۱۱	مقیاس متوسط مس خاتون آباد	مقیاس متوسط	۱	۴۲	-	-
۱۲	واحد بخار قشم	سیکل ترکیبی	۱	۱۶۰	-	-
۱۳	ساختگاههای قرارداد ۴۳۰ مگاوات خورشیدی	خورشیدی	-	۱۳۰	-	-
۱۴	واحد گازی مس خاتون آباد	گازی	۱	۱۸۳	-	-
۱۵	نیروگاه مقیاس کوچک اندیمشک	مقیاس کوچک	۱	۲۵	-	-
۱۶	سیکل ترکیبی رمیله	سیکل ترکیبی	۱	۱۶۰	-	-
۱۷	واحد دوم ری مقیاس متوسط	مقیاس متوسط	۱	۴۲	-	-
۱۸	خورشیدی تجدید پذیر ساتبا (تولید در توزیع)	خورشیدی	-	۵۰	-	-
مجموع			۱۶	۲,۶۴۰	۷	۱,۳۵۸

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

عملکرد تحویل موقت واحدهای نیروگاهی

• تحویل موقت ۲ واحد نیروگاهی در ۲ پروژه با ظرفیت کل ۳۶۶ مگاوات

عملکرد تا پایان دوره شش ماهه ۱۴۰۴		پیش‌بینی سالانه ۱۴۰۴		نوع نیروگاه	نام نیروگاه	ردیف
ظرفیت (مگاوات)	تعداد واحد	ظرفیت (مگاوات)	تعداد واحد			
۱۸۳	۱	۱۸۳	۱	سیکل ترکیبی	واحد دوم گاز سیکل ترکیبی آلومینیوم	۱
۱۸۳	۱	۱۸۳	۱	سیکل ترکیبی	واحد اول گازی خرم آباد (بلوک ۲)	۲
-	-	۱۸۳	۱	گازی	واحد گازی مس خاتون آباد	۳
-	-	۱۸۳	۱	گازی	واحد اول گاز نیروگاه نکا	۴
-	-	۳۲۴	۲	سیکل ترکیبی	واحد چهارم و پنجم گاز ایران ال ان جی	۵
-	-	۱۸۳	۱	گازی	واحد گازی نیروگاه مکران	۶
-	-	۱۹۶	۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی غرب کارون	۷
-	-	۲,۵	۱	بادی	بادی خواف	۸
-	-	۱۷,۵	۷	بادی	بادی میل نادر	۹
-	-	۸۴	۲	مقیاس متوسط	واحد اول و دوم مقیاس متوسط ری	۱۰
-	-	۳۰,۷	۱	سیکل ترکیبی	واحد اول گاز نیروگاه سهند	۱۱
-	-	۲۵	۱	مقیاس کوچک	مقیاس کوچک ۲۵ مگاواتی پردیس	۱۲
-	-	۳۴۵	۱	سیکل ترکیبی	واحد بخار سیکل ترکیبی رودشور	۱۳
-	-	۲۵	۱	مقیاس کوچک	مقیاس کوچک تولید پراکنده بهشهر	۱۴
-	-	۳۶۶	۲	گازی	واحدهای ۵ و ۶ گازی پتروشیمی دماوند	۱۵
-	-	۴۲	۱	مقیاس متوسط	واحد مقیاس متوسط سناباد	۱۶
-	-	۴۲	۱	مقیاس متوسط	مقیاس متوسط مس خاتون آباد	۱۷
-	-	۱۶۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد بخار قشم	۱۸
۳۶۶	۲	۲,۸۵۱	۲۷	مجموع		

عملکرد تحویل دائم واحدهای نیروگاهی

• تحویل دائم ۱ واحد نیروگاهی در ۱ پروژه با ظرفیت کل ۱۶۰ مگاوات

عملکرد تا پایان دوره شش ماهه ۱۴۰۴		پیش‌بینی سالانه ۱۴۰۴		نوع نیروگاه	نام نیروگاه	ردیف
ظرفیت (مگاوات)	تعداد واحد	ظرفیت (مگاوات)	تعداد واحد			
۱۶۰	۱	۱۶۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد بخار چابهار	۱
-	-	۱۶۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد بخار نیروگاه خرم آباد	۲
-	-	۱۸۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد بخار غرب کارون	۳
-	-	۱۶۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد دوم بخار عسلویه	۴
-	-	۱۶۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد بخار یزد فراب	۵
-	-	۱۶۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد ۳ بخار رمبله	۶
-	-	۳۰,۷	۱	سیکل ترکیبی	واحد گازی اندیمشک (دوکوهه)	۷
-	-	۱۶۰	۱	سیکل ترکیبی	واحد بخار شیروان	۸

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

ردیف	نام نیروگاه	نوع نیروگاه	پیش‌بینی سالانه ۱۴۰۴		عملکرد تا پایان دوره شش ماهه ۱۴۰۴	
			تعداد واحد	ظرفیت (مگاوات)	تعداد واحد	ظرفیت (مگاوات)
۹	واحدهای گازی ۳ و ۴ سمنان	گازی	۲	۳۶۶	-	-
۱۰	واحد ۲ و ۳ بخار سبلان	سیکل ترکیبی	۲	۳۲۰	-	-
۱۱	خواف	بادی	۳	۷,۵	-	-
۱۲	واحد ۱ و ۲ گازی هنگام	سیکل ترکیبی	۲	۶۱۴	-	-
۱۳	واحدهای ۱ الی ۲۰ آقکند	بادی	۲۰	۵۰	-	-
۱۴	میل نادر	بادی	۱۳	۳۲,۵	-	-
۱۵	درج	بادی	۳	۷,۵	-	-
۱۶	دو واحد گازی جنوب ۲	سیکل ترکیبی	۲	۶۱۴	-	-
۱۷	واحد ۱ و ۲ گازی اردکان	گاز	۲	۳۶۶	-	-
۱۸	واحد ۱ و ۲ گازی گل گهر بلوک ۲	سیکل ترکیبی	۲	۳۶۶	-	-
۱۹	دو واحد گازی زرنند کرمان	گاز	۲	۳۴۰	-	-
۲۰	دو واحد گازی زنجان	سیکل ترکیبی	۲	۳۶۶	-	-
۲۱	واحد ۱ گازی آلومینیوم	سیکل ترکیبی	۱	۱۸۳	-	-
۲۲	واحدهای ۱ تا ۳ ایرن ال ان جی	سیکل ترکیبی	۳	۴۸۶	-	-
۲۳	واحد دوم گازی تربت حیدریه	سیکل ترکیبی	۱	۱۸۳	-	-
۲۴	واحد اول گازی سبزواری	سیکل ترکیبی	۱	۱۸۳	-	-
۲۵	۳ واحد مقیاس متوسط زاهدان ۴۲	مقیاس متوسط	۳	۱۲۶	-	-
۲۶	واحد بخار کاشان	سیکل ترکیبی	۱	۱۶۰	-	-
مجموع			۷۳	۶,۲۱۸	۱	۱۶۰

کسب‌وکار نفت و گاز

عملکرد و پیش‌بینی پروژه‌های کسب‌وکار نفت و گاز مطابق جدول زیر می‌باشد:

ردیف	حوزه	عنوان پروژه‌ها	پیش‌بینی ۱۴۰۴	درصد پیشرفت تا پایان شهریور ۱۴۰۴
۱	پروژه حفاری (خشکی) / دریا / سرویس‌های حفاری خشکی / سرویس‌های حفاری (دریا)	قرارداد اجاره دستگاه حفاری دریایی	٪۷۰	٪۵۵
		پروژه شورپیچ	٪۱۰۰	٪۷۲,۹۸
		قرارداد حفاری و تکمیل یک حلقه چاه و تعمیر و تکمیل سه حلقه چاه در میدان سراج به صورت EPD	٪۱۰۰	٪۹۹,۶۹
		قرارداد خدمات Wellhead.Slick line و تست سطحی اروتدان ---جدید	٪۶۰	٪۴۶
		قرارداد ارائه خدمات کویل، سیمانکاری و نیتروژن مناطق نفت خیز جنوب	٪۶۵	٪۵۰
		قرارداد ارائه خدمات سرویس MDST, Dry Test و RTTS ---جدید	٪۶	٪۵
		قرارداد خدمات رانش لوله	٪۳۸	٪۳۸
		قرارداد خدمات مدیریت پسماند	٪۱۰۰	٪۹۵
		Provision of DST & RTTS Services	٪۴۸	٪۴۸
		قرارداد ارائه خدمات پمپ نیتروژن	٪۱۰۰	٪۹۳
		Provision of Tubular Running Services	٪۳۰	٪۹
		قرارداد Stimulation before Fahliyan Wells & Drilling, Completion	٪۴۰	٪۱۹,۱۱
		قرارداد تامین خدمات راندن لوله های جداری، آستری و مغزی (Running Tubular)	٪۵۰	٪۲۱

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

ردیف	حوزه	عنوان پروژه‌ها	پیش‌بینی ۱۴۰۴	درصد پیشرفت تا پایان شهریور ۱۴۰۴
۲	پروژه‌های پارس جنوبی	Provision of Integrated Drilling Services (Tubular Running, High pressure pump unit, Downhole Tools and HYS Services)	٪۱۰۰	٪۲۱
		Provision of Integrated Drilling Services (Tubular Running, Downhole Tools and HYS Services)	٪۶۰	٪۱۷
		قرارداد ارائه هدایت کننده جریان چاه (Flow Head)	٪۱۰۰	٪۸۹
		ارایه خدمات سیمانکاری	٪۱۰۰	٪۷۲
		فاز ۱۴ پارس جنوبی	٪۱۰۰	٪۹۶٫۶۸
		SO۲ پالایشگاه سوم و هفتم	٪۱۰۰	٪۶۶٫۹۷
		اجرای عملیات پیش راه اندازی و راه اندازی بخش A TGTU۱۳PHASE - واحد ۱۰۸ فاز ۱۳ پارس جنوبی	٪۱۰۰	٪۰
		عسلویه - نصب و اجرای بخش برق، تلکام، ابزار دقیق، مکانیک، پاپینگ واحد ۱۰۶ پروژه فاز ۱۴ پارس جنوبی	٪۱۰۰	٪۹۲
		تامین اقلام یدکی، بازسازی و بازرسی سطح C سه دستگاه اول پالایشگاه چهارم SPGC	٪۱۰۰	٪۳۳
		تامین اقلام یدکی، بازسازی و بازرسی سطح C سه دستگاه دوم پالایشگاه چهارم SPGC	٪۱۰۰	٪۰
		اجرای عملیات راه اندازی واحد (۱ و ۲) ، ۶ ITR پروژه فاز ۱۴ پارس جنوبی	٪۲۰	٪۰
		تامین اقلام یدکی و مصرفی، بازسازی قطعات مسیر داغ و بازرسی و تعمیرات سطح D چهار دستگاه دوم و سطح C یک دستگاه توربین SGT-۶۰۰ پالایشگاه چهارم	٪۱۰۰	٪۶۷
تامین اقلام یدکی و مصرفی، بازسازی قطعات مسیر داغ و بازرسی و تعمیرات سطح D چهار دستگاه اول و سطح B یک دستگاه توربین SGT-۶۰۰ پالایشگاه چهارم	٪۲۰	٪۰		
۳	توسعه میادین نفتی	طرح توسعه میدان نفتی دانان	٪۱۰۰	٪۹۹
		پتروشیمی پارسیان - تجهیز کارگاه	٪۵۲	٪۵۱٫۶۰
۴	پروژه‌های پتروشیمی	احداث مجتمع تولید محصولات پایین دستی متانول در منطقه پارسیان	٪۶	٪۳
		احداث واحد تولید بیواتانول سوختی از ذرت دامی	٪۲۶	٪۶٫۹۰
۵	پروژه‌های مهندسی	پروژه مطالعه جامع مخزن آسماری میدان هفتکل	٪۱۰۰	٪۹۹٫۸۰
		خدمات فنی و مهندسی و نظارت کارگاهی زمین شناسی نفت مرکزی	٪۱۰۰	٪۹۰
		پروژه مطالعه جامع مدلی و تهیه MDP میدان رشادت	٪۱۰۰	٪۹۶
		تکمیل مطالعات مهندسی تحت الارضی میدان نفتی آزادگان جنوبی (پتروپارس-PEDEC)	٪۱۰۰	٪۹۲
		تهیه طرح توسعه یکپارچه میدان آزادگان (دشت آزادگان- OGDC)	٪۱۰۰	-
		خدمات مشاوره و مهندسی حفاری تا تکمیل چاه مهندسی و خرید کالا پروژه تحت الارضی (مختار)	٪۱۰۰	-
		خدمات مشاوره و مهندسی حفاری تا تکمیل چاه مهندسی و خرید کالا پروژه تحت الارضی (بانکول)	٪۱۰۰	-
		خدمات مشاوره و مهندسی حفاری (سراج)	٪۱۰۰	-
		MC خدمات مهندسی میدان آزادگان جنوبی (نظارت عالی)	٪۶۶	٪۱۶
		انجام خدمات مهندسی تفصیلی احداث واحد جداسازی جدید در فاز ۲ میدان شورجه	٪۱۰۰	٪۳۰
۶	سایر پروژه‌ها	پالایشگاه اصفهان - بخش یوتیلیتی	٪۱۰۰٫۰۰	٪۹۹٫۸۶
		پالایشگاه اصفهان - بخش LPG	٪۱۰۰٫۰۰	٪۹۹٫۹۰
		پالایشگاه اصفهان - بخش نیروگاه	٪۷۲٫۱۹	٪۵۱٫۲۹
		ایران ال ان جی - نیروگاه	٪۷۵٫۰۰	٪۷۰٫۸۰
		(در صورت فعال شدن مجدد)		

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

ردیف	حوزه	عنوان پروژه‌ها	پیش‌بینی ۱۴۰۴	درصد پیشرفت تا پایان شهریور ۱۴۰۴
		ایران ال ان جی - بسته آب	%۳۵,۰۰	%۲۷,۷۷
			(در صورت فعال شدن مجدد)	
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر اراک	%۱۰۰	%۹۹,۴۴
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر تبریز	%۱۰۰	%۹۹,۵۰
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر مشهد	%۱۰۰	%۹۹,۳۳
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر اهواز	%۱۰۰	%۹۹,۴۰
		پروژه توسعه ذخیره سازی گاز در میدان خانگیران-مخزن شوریجه D	%۶۷,۵۰	%۵۴,۵۶
		توربوکمپرسور یکصد دستگاه	%۱۰۰	%۷۹,۶۸
		بهره برداری ۳ سالانه توربوکمپرسور - پالایشگاه ۱۱	%۸۰,۵۶	%۶۳,۸۸
		بهره برداری ۳ سالانه توربوکمپرسور - پالایشگاه ۱۲	%۸۰,۵۶	%۶۳,۸۸
		فشار افزایی گاز در میدان مشترک پارس جنوبی- بخش PAA (میزان پیشرفت مربوط به دوره ۱۸ ماهه توافق نامه مقدماتی جهت آماده سازی و انعقاد قرارداد اصلی پروژه می باشد.)	%۱۰۰	%۵۲
		تعمیرات اساسی یک دستگاه توربین MAN-۴THM-۱۳۰ - خارج از کشور	%۵۲	%۵۲
		تعمیر سه دستگاه روتور توربین گازی سولزر VS- کارگاه البرز	%۵۰	%۲۸
		تعمیرات دو دستگاه توربین زمینس SGT-۱۰۰-۱ نیروگاه پالایشگاه گاز پارسیان	%۱۰۰	%۷۲
		طرح کهاب - انبار نفت مشهد	%۱۰۰	%۱۰۰
		خدمات LTSA پالایشگاه بیدبلند شامل توربین های SGT-۱۰۰ و SGT-۴۰۰	%۲۰	%۰
		اجرای عملیات نصب و پیش راه اندازی سه دستگاه توربوکمپرسور در میدان گازی شوریجه D	%۳۰	%۰
		تعمیرات اساسی دو دستگاه سطح E توربین زمینس مدل SGT-۶۰۰ به همراه تامین و بازسازی قطعات (فراش بند)	%۱۰۰	%۱۰۰
		اورهال دو دستگاه توربین NP مدل GE-۱۰-۲ تاسیسات مرند و مرگلر	%۱۰۰	%۶۰
		اورهال الکتروموتور واحد D و C تاسیسات تقویت فشار گاز شهید محمدی امیدیه به همراه تامین قطعات	%۷۰	%۰
		RI روتور MV۰۱D میتسوبیشی قم واحد ۳	%۱۰۰	%۹۸
		RI روتور توربوکمپرسور GEF۰ MS۰۰۱ نیروگاه ری	%۱۰۰	%۹۰
		تعمیرات سطح B دو دستگاه توربین زمینس B1۰GT (SGT-۶۰۰) به همراه تامین قطعات تاسیسات خورموج و سردشت در منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز ایران	%۱۰۰	%۱۰۰
		پتروشیمی مارون - RI یک ست روتور و بازسازی دو ست نازل ساپورت رینگ توربین گازی	%۱۰۰	%۸۷
		تعمیرات اساسی و تامین قطعات یدکی مورد نیاز تعمیرات چهار دستگاه پاور توربین SGT-۴۰۰ زمینس ایستگاه تقویت فشار نار و کنگان	%۵۰	%۰
		تعمیرات اساسی یک دستگاه سطح D توربین زمینس مدل SGT-۶۰۰ به همراه تامین و بازسازی قطعات - جهرم (به جای این واحد یک واحد در فراش بند انجام میشود که اطلاعات آن به این شرح است)	%۱۰۰	%۵۰
		خدمات نگهداری و تعمیرات روزمره و روتین های تعمیراتی ۱۱ دستگاه توربین های گازی نیروگاه های ناحیه ۱ و ۲ شرکت فجر انرژی خلیج فارس	%۱۰۰	%۷۵
		انجام عملیات SWAP توربین SGT-۴۰۰	%۱۰۰	%۱۰۰
		تعمیرات یک واحد هیتاچی ۲۵H پتروشیمی ایلام	%۱۰۰	%۹۹
		خرید خدمات فرآورش نفت خام میدان قلعه نار با استفاده از تجهیزات Skid Mounted	%۹۷	%۳۰
		PAA بند کرخه	%۱۰۰	%۱۸

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

کسب و کار حمل و نقل

گزارش فعالیت کسب و کار حمل و نقل مطابق گزارشات به شرح زیر است:

ردیف	حوزه	عنوان پروژه	درصد پیشرفت تا شهریور ۱۴۰۴	پیش بینی عملکرد ۱۴۰۴
۱	احداث	خط ۶ متروی تهران	٪ ۷۹,۸۵	٪ ۱۰۰
		خط ۳ متروی تهران	٪ ۹۰,۰۶	٪ ۱۰۰
		خط ۱ متروی اصفهان	٪ ۹۷	٪ ۱۰۰
		خط ۲ متروی اصفهان (زود هنگام)	٪ ۶۹,۲	٪ ۱۰۰
		پروژه عباس آباد کال زرد	٪ ۶,۷۸	٪ ۶۰
۲	تولید	بازسازی ۵۰ دستگاه لکوموتیو باری آلستوم	٪ ۴۸	٪ ۶۴ پیشرفت بر اساس تعداد لکوموتیو و بر اساس توافق با کارفرما می باشد.
		۱۰ دستگاه لکوموتیو باری MAP۲۰	٪ ۷۰,۸	٪ ۱۰۰
		۱۴ دستگاه فریم بوزی مترو	٪ ۸۹	٪ ۱۰۰
		سرویس و تست ۵۰ دستگاه بوزی مترو خط ۲ شرکت بهره برداری قطار شهری مشهد	٪ ۵۷	٪ ۱۰۰
		۳۵ دستگاه لکوموتیو باری MAP۲۴-۱	غیر قابل ارایه	غیر قابل ارایه قرارداد تنفیذ نشده است
		بازسازی ۴۰ دستگاه موتور MRM	٪ ۶	پیشرفت بر اساس تعداد موتور و بر اساس توافق با کارفرما می باشد.
		۶ رام بوزی مترو	٪ ۳۶	٪ ۱۰۰
		قرارداد ۴۲ دستگاه بدنه واگن مترو	تعداد تحویل: ۰	تعداد قرارداد: ۳۵
		قرارداد ۲۰ دستگاه لکوموتیو تعمیراتی	تعداد تحویل: ۰	تعداد قرارداد: ۲۰
		قرارداد ۳۰۰ دستگاه واگن لیه بلند	تعداد تحویل: ۰	تعداد قرارداد: ۳۰۰
		واگن حمل غله	تعداد تحویل: ۴۲	تعداد قرارداد: ۵۰
		لکوموتیو پارس ۳۳	تعداد تحویل: ۹	تعداد قرارداد: ۱۱
		قرارداد ۵ ردیف خدمات جوش و رنگ آمیزی سازه (۱۳۰ عدد کانکس)	٪ ۴۸	٪ ۱۰۰
		لکوموتیو تعمیراتی GT۲۶	تعداد تحویل: ۱۶	تعداد قرارداد: ۲۰
		واگن باری لیه بلند	تعداد تحویل: ۱۸۰	تعداد قرارداد: ۱۸۰
		واگن مسافری	تعداد تحویل: ۲۰	تعداد قرارداد: ۴۰
		بدنه بالاست	تعداد تحویل: ۷۰	تعداد قرارداد: ۷۰
کانکس	تعداد تحویل: ۶۰	تعداد قرارداد: ۱۳۰		
یک رام قطار مترو	تعداد تحویل: ۰	تعداد قرارداد: ۵		
بدنه واگن سازی تهران ۴۲ دستگاه	تعداد تحویل: ۰	تعداد قرارداد: ۴۲		
۶۰ دستگاه واگن LRV	٪ ۰	٪ ۰		
۱۰ دستگاه واگن مسافری	٪ ۲۸	٪ ۱۴		
قرارداد بازسازی ۹ دستگاه واگن مسافری شرکت جویبار	تعداد تحویل: ۰	تعداد قرارداد: ۹		
تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای باری سنگین راه آهن	آماده بکاری: ٪ ۶۹	آماده بکاری: ٪ ۸۵		
تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای ریل باس	آماده بکاری: ٪ ۱۰۰	آماده بکاری: ٪ ۹۲		
تعمیرات لکوموتیوهای باری: لکوموتیوهای شرکت MMT	آماده بکاری: ٪ ۵۷	آماده بکاری: ٪ ۸۰		
تعمیرات لکوموتیوهای باری: لکوموتیوهای شرکت فولاد	آماده بکاری: ٪ ۷۴	آماده بکاری: ٪ ۸۵		
تعمیرات لکوموتیوهای باری: تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای آلستوم	آماده بکاری: ٪ ۶۴	آماده بکاری: ٪ ۸۵		

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

ردیف	حوزه	عنوان پروژه	درصد پیشرفت تا شهریور ۱۴۰۴	پیش بینی عملکرد ۱۴۰۴
۴	بهره برداری	تحویل گیری واگن باری (واگن)	۱۲۵	۱۲۵
		حمل بار داخلی (میلیون تن کیلومتر)	۳۷۵	۷۷۰
		حمل بار بین الملل (هزار تن)	۱۶	۳۳
		بهره برداری لکوموتیو (میلیون تن کیلومتر)	۹۶	۱۹۹
۵	سرمایه گذاری	بازسازی و راه اندازی و تعمیرات و نگهداری و انتقال مالکیت ۵۰ دستگاه لکوموتیو آستوم به روش ROO	٪ ۷۵	۱۰۰٪ (۶ دستگاه)

حوزه تولید تجهیزات انرژی

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت توربین گاز و بخار و انواع پره توربین	پیش بینی ۱۴۰۴	عملکرد شش ماهه ۱۴۰۴ تعداد/واحد
۱	انواع توربین گاز و بخار نیروگاهی و توربین صنعتی	۳۰	۷
۲	کمپرسور پالایشی و خط گاز	۴	۰
۳	گیربکس ACC	۱۹۴	۱۴
۴	تولید انواع پره و سایر قطعات داغ (موادکاران)	۱۹,۸۶۲	۵۰,۱۳
۵	بازسازی قطعات داغ (موادکاران)	۱۵,۲۵۰	۶,۹۷۴

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت ژنراتور و تجهیزات بادی	پیش بینی ۱۴۰۴	عملکرد شش ماهه ۱۴۰۴ واحد معادل
۱	انواع ژنراتور بخش گاز و بخار	۳۱	۴,۳
۲	انواع تجهیزات توربین بادی ۲,۵ مگاواتی	۱۰	۳

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت تجهیزات برق و کنترل	پیش بینی ۱۴۰۴	عملکرد شش ماهه ۱۴۰۴ تعداد/واحد
۱	سیستم حفاظت، برق و کنترل واحدهای نیروگاهی گازی و بخار سیکل ترکیبی، توربو کمپرسورهای پالایشگاهی، توربین بادی	۳۷	۶,۱

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت بویلر	پیش بینی ۱۴۰۴	عملکرد شش ماهه ۱۴۰۴ واحد معادل
۱	بویلر بازیاب حرارتی HRSG	۱۱	۲,۱۴

کسب و کار آلومینیوم

عملکرد دوره (تا پایان شهریور ۱۴۰۴)

ردیف	لیست محصولات	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	مقدار تولید	ظرفیت تولید
۱	شمش آلومینیوم	اصلی	هزار تن	۷۶	۲۵۲

تعداد دیگ های فعال: ۳۱۳

پیش بینی تولید آلومینیوم تا انتهای سال ۱۴۰۴، ۱۷۰ هزار تن می باشد.

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۶- سایر اطلاعات

۶-۱- اطلاعات مدیریت شرکت

اعضای حقوقی هیئت مدیره	مالکیت سهام متعلق به عضو حقوقی هیئت مدیره	نام نماینده عضو حقوقی	موظف یا غیر موظف	سمت	آخرین مقطع تحصیلی	مدرک	اهم سوابق
شرکت سرمایه گذاری ثروت آفرین صبا (سهامی عام)	۶,۴۹۰,۳۰۷,۹۱۳	محمد رضا اولی	غیرموظف	رئیس هیئت مدیره	دکتری	حسابداری	عضو هیئت علمی دانشگاه آزاد اسلامی واحد مشهد مقدس، عضو هیئت مدیره سازمان اقتصادی آستان قدس، عضو هیئت مدیره شرکت بدر رضوی، عضو هیئت مدیره شرکت سیمان شرق، مدیرعامل گروه توسعه اقتصادی باران
شرکت مدبر رضوی (مدیریت دارایی و بهره وری رضوی) (سهامی خاص)	۱۰,۰۰۰	محمد اولیاء	موظف	نایب رئیس هیئت مدیره و مدیر عامل	دکتری	مهندسی مکانیک	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره گروه مپنا، مدیر عامل، عضو هیئت مدیره و قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)
شرکت پیشگامان سریر رضوی (سهامی خاص)	۱۰,۰۰۰	خلیل بهبهانی	غیرموظف	عضو هیئت مدیره	لیسانس	مهندسی برق	شرکت گروه مپنا، مدیرعامل شرکت IP مدیر عامل بخش گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا، قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسی مشاور مونتکو ایران و شرکت فولاد کاویان
شرکت سرمایه گذاری استان گلستان (سهامی خاص)	۲۹۱,۲۳۵,۴۸۸	آقای محسن امیری	غیرموظف	عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	مدیریت اجرایی	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت هلدینگ برق و انرژی صبا، معاون، مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی شهدا پاکدشت دماوند
شرکت سرمایه گذاری استان گلستان (سهامی خاص)	۲۹۱,۲۳۵,۴۸۸	ابوالفضل عسگری	غیرموظف	عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	مهندسی مکانیک	مدیرعامل بخش برق و قائم مقام مدیرعامل شرکت گروه مپنا، رئیس هیئت مدیره و مدیرعامل برق حرارتی، مدیرعامل و عضو هیئت مدیره هلدینگ برق و انرژی بنیاد مستضعفان، رئیس هیئت مدیره شرکت ایران ترانسفو، مشاور عالی وزیر نیرو
شرکت کسب و کار رضوی (سهامی خاص)	۱۰,۰۰۰	امیرهامونی	غیرموظف	عضو هیئت مدیره	دکتری	علوم اقتصادی	مدیر عامل شرکت فرابورس ایران، عضو هیئت مدیره شرکت های غیر بورسی و بورسی

در تاریخ ۱۴۰۴/۰۲/۲۱ جناب آقای محمدرضا اولی جایگزین آقای علیرضا خجسته وهاب زاده و در تاریخ ۱۴۰۴/۱۰/۲۸ جناب آقای ابوالفضل عسگری جایگزین آقای محسن امیری در هیئت مدیره گردیدند.

تعداد جلسات برگزار شده هیئت مدیره از ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضاء هیئت مدیره	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	آقای محمدرضا اولی	۱۵	۱۵
۲	آقای محمد اولیاء	۲۳	۲۳
۳	آقای خلیل بهبهانی	۲۳	۲۳
۴	آقای محسن امیری	۲۳	۲۳
۵	آقای امیر هامونی	۲۳	۲۳
۶	آقای ابوالفضل عسگری	۰	۰
	تعداد کل جلسات	۲۳	-

شرکت گروه مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۲-۶- اطلاعات کمیته حسابرسی

نام و نام خانوادگی	سمت	رشته تحصیلی	آخرین مقطع تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی	اهم سوابق
امیر هامونی	عضو سابق هیئت مدیره و رییس کمیته	علوم اقتصادی	دکتری	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	مدیر عامل شرکت فراپورس ایران، عضو هیئت مدیره شرکت‌های غیر بورسی
مسعود گشته	عضو کمیته	مدیریت دولتی	لیسانس	۱۴۰۱/۱۰/۱۸	عضو سابق هیئت مدیره شرکت مینا
روح الله رجبی	عضو کمیته	حسابداری	دکتری	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	حسابدار رسمی، حسابرس مستقل ۱۷ سال، حسابرسی داخلی ۵ سال، حسابداری امور شرکتها ۵ سال
روح الله بلکوتی	عضو کمیته	حسابداری	لیسانس	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	حسابداری مستقل در موسسات خصوصی حسابرسی، مدیر مالی اداری شرکت سرمایه گذاری صنایع برق و آب صبا از ۱۳۸۶ تاکنون، عضو هیأت مدیره در شرکتهای صنعت برق
محمد رضا اولی	عضو هیئت مدیره و رییس فعلی کمیته	حسابداری	دکتری	۱۴۰۴/۰۷/۱۳	رئیس و عضو هیأت مدیره و مدیرعامل شرکت‌های بورسی و غیر بورسی، عضو هیأت علمی گروه حسابداری دانشگاه آزاد اسلامی واحد مشهد
حسن حاجیان	عضو کمیته	MBA	دانشجوی دکتری	۱۴۰۴/۰۷/۱۳	دارای ۴۳ سال سابقه حسابرسی، حسابدار رسمی از سال ۱۳۸۰ عضو کمیته تدوین استانداردهای حسابداری سازمان حسابرسی از سال ۱۳۹۴ تاکنون، عضو کمیته استانداردهای آموزشی سازمان بورس از سال ۱۳۹۶ تاکنون، مدرس دوره های آموزشی در سازمان حسابرسی
وحید منتی	عضو کمیته	حسابداری	دکتری	۱۴۰۴/۰۷/۱۳	حسابدار رسمی، ۲۰ سال سابقه حسابرسی در موسسات عضو جامعه حسابداران رسمی ایران، مدیر حسابرسی داخلی ناشران بورسی و دارای سابقه عضویت در کمیته حسابرسی شرکت‌های مختلف
مدیر حسابرسی داخلی					
حسین جوادنیا	دبیر کمیته و مدیر حسابرسی داخلی گروه مینا	حسابداری	فوق لیسانس	۱۴۰۳/۰۳/۲۷	معاون اقتصادی و مالی گروه مینا از سال ۱۳۸۳ الی ۱۳۸۹، عضو هیأت مدیره و مدیر عامل شرکتهای بورسی و غیر بورسی
ایمان پوریا	دبیر کمیته و مدیر حسابرسی داخلی گروه مینا	حسابداری	دکتری	۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۲۵ سال سابقه حسابرسی در موسسات حسابرسی عضو جامعه حسابداران رسمی ایران، ۱۵ سال سابقه شراکت در موسسات حسابرسی عضو جامعه حسابداران رسمی ایران، ۴ سال سابقه تدریس در دانشگاه آزاد اسلامی

تعداد جلسات برگزار شده کمیته حسابرسی از ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضاء کمیته حسابرسی	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	امیر هامونی	۹	۹
۲	مسعود گشته	۹	۹
۳	روح الله رجبی	۹	۹
۴	روح الله بلکوتی	۹	۹
۵	محمد رضا اولی	۰	۰
۶	حسن حاجیان	۰	۰
۷	وحید منتی	۰	۰
	تعداد کل جلسات	۹	-

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۳-۶- اطلاعات کمیته انتصابات

نام و نام خانوادگی	سمت	رشته تحصیلی	آخرین مقطع تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته	اهم سوابق
محمد رضا اولی	رئیس کمیته انتصابات	حسابداری	دکتری	۱۴۰۴/۰۲/۲۲	عضو هیئت علمی دانشگاه آزاد اسلامی واحد مشهد مقدس، عضو هیئت مدیره سازمان اقتصادی آستان قدس، عضو هیئت مدیره شرکت بدر رضوی، عضو هیئت مدیره شرکت سیمان شرق، مدیرعامل گروه توسعه اقتصادی باران
محمد اولیاء	عضو کمیته انتصابات	مهندسی مکانیک	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیرعامل و عضو هیئت مدیره گروه مپنا، مدیر عامل، عضو هیئت مدیره و قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)
خلیل بهبهانی	عضو کمیته انتصابات	مهندسی برق	لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیر عامل بخش IP شرکت گروه مپنا، مدیرعامل شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا، قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسیین مشاور مونتکو ایران و شرکت فولاد کاویان
محسن امیری	عضو کمیته انتصابات	مدیریت اجرایی	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت هلدینگ برق و انرژی صبا، معاون، مدیر عامل و عضو هیئت مدیره شرکت نیروگاهی سیکل ترکیبی شهدا پاکدشت دماوند
امیر هامونی	عضو کمیته انتصابات	علوم اقتصادی	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیر عامل شرکت فرابورس ایران، عضو هیئت مدیره شرکت های غیر بورسی و بورسی
علیرضا خجسته وهاب زاده	رئیس کمیته انتصابات	مهندسی برق	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیرعامل شرکت صنایع برق و آب صبا، مدیر عامل شرکت گروه مهم شرق
علی اصغر اسمعیل نیا	عضو و دبیر کمیته انتصابات	اقتصاد	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	دبیر و مدیر دفتر هیئت مدیره گروه مپنا

تعداد جلسات برگزار شده کمیته انتصابات از ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضاء کمیته انتصابات	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	محمد رضا اولی	۸	۶
۲	محمد اولیاء	۸	۸
۳	خلیل بهبهانی	۸	۸
۴	محسن امیری	۸	۸
۵	امیر هامونی	۸	۸
۶	علی اصغر اسمعیل نیا	۸	۸
۷	علیرضا خجسته وهاب زاده	۰	۰
	تعداد کل جلسات	۸	-

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۴-۶- اطلاعات کمیته ریسک

نام و نام خانوادگی	سمت	رشته تحصیلی	آخرین مقطع تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته	اهم سوابق
خلیل بهبهانی	عضو کمیته ریسک	مهندسی برق	لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	نایب رئیس هیئت مدیره گروه مپنا
علیرضا یزدی زاده	دبیر کمیته ریسک	مهندسی برق	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	قائم مقام مدیرعامل گروه مپنا
محسن امیری	عضو کمیته ریسک	مدیریت اجرایی	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	عضو هیئت مدیره گروه مپنا
سعید محمدزاده	عضو کمیته ریسک	مهندسی عمران	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیرعامل بخش نفت و گاز گروه مپنا
علی امام	عضو کمیته ریسک	مهندسی عمران	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیرعامل بخش حمل و نقل گروه مپنا
احمدرضا فراست	عضو کمیته ریسک	حسابداری	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	معاون اقتصادی و مالی گروه مپنا
بهزاد اعلم	دبیر کمیته ریسک	مهندسی مکانیک	لیسانس	۱۴۰۲/۱۲/۰۷	مشاور مدیرعامل

تعداد جلسات برگزار شده کمیته ریسک از ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ لغایت ۱۴۰۴/۰۶/۳۱ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضای کمیته ریسک	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	علیرضا یزدی زاده	۴	۴
۲	خلیل بهبهانی	۴	۴
۳	محسن امیری	۴	۳
۴	سعید محمدزاده	۴	۳
۵	علی امام	۴	۳
۶	احمدرضا فراست	۴	۴
۷	بهزاد اعلم	۴	۳
	تعداد کل جلسات	۴	-

شرکت گروه مپنا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۴۰۴

۷- جمع بندی

در سال مالی مورد گزارش عملکرد شرکت اصلی نشان دهنده میزان فروش عملیاتی ۳۱۲،۶۵۳،۷۱۸ میلیون ریال (دوره مالی گذشته با مبلغ ۱۲۹،۷۴۷،۵۰۶ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته ۱۴۱٪ افزایش، بهای تمام شده عملیاتی ۱۶۷،۹۸۷،۲۸۳ میلیون ریال (دوره مالی گذشته با مبلغ ۶۲،۴۵۵،۸۰۱ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته ۱۶۹٪ افزایش، سود عملیاتی ۵۶،۷۵۸،۱۴۵ (دوره مالی گذشته با مبلغ ۶۹،۸۶۰،۰۸۸ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته، ۱۹٪ کاهش و سود خالص ۵۲،۱۳۲،۴۶۰ میلیون ریال (دوره مالی گذشته با مبلغ ۱۱۳،۴۹۹،۲۵۴ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته، ۵۴٪ کاهش داشته است.