

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در بازار دوم بورس اوراق بهادار

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورتهای مالی دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### فهرست مطالب

مقدمه	۲
۱- ماهیت کسب و کار	۲
۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:	۲
۱-۱-۱- مواد اولیه:	۷
۱-۱-۲- نحوه تأمین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت:	۹
۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت	۱۱
۳-۱- جزئیات فروش	۱۱
۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:	۱۱
۲-۳-۱- مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:	۱۲
۳-۱-۲- آثار ناشی از قیمت‌گذاری دستوری (تکلیفی):	۱۲
۳-۱-۲-۲- وضعیت پرداخت‌های به دولت	۱۳
۳-۱-۲-۳- وضعیت مطالبات از دولت	۱۳
۳-۱-۳- جزئیات فروش صادراتی:	۱۴
۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آن‌ها از جمله مولفه های اقتصاد کلان	۱۴
۵-۱- وضعیت رقابت	۱۵
۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت:	۱۸
۷-۱- لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه:	۱۹
۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف	۲۲
۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت	۲۲
۲-۲- برنامه توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع	۲۴
۱-۲-۲- برنامه های توسعه محصول جدید	۲۴
۲-۲-۲- برنامه‌های توسعه بازار	۲۶
۳-۲- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوتها، تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:	۲۶
۴-۲- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:	۲۶
۳- مهمترین منابع، مصارف، ریسک‌ها و روابط	۳۲
۱-۳- منابع:	۳۲
۲-۳- مصارف:	۳۲
۳-۳- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:	۳۳



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- ۳-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته شرکت اصلی: ..... ۳۵
- ۳-۵- اهم دعاوی حقوق له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن: ..... ۳۹
- ۴- نتایج عملیات و چشم‌اندازها ..... ۴۶
- ۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی: ..... ۴۶
- ۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع: (مبالغ به میلیون ریال) ..... ۴۹
- ۴-۳- تغییرات در پرتفوی سرمایه‌گذاری‌ها، ترکیب داراییها و وضعیت شرکت: ..... ۴۹
- ۵- مهم‌ترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده ..... ۵۳
- ۵-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی: ..... ۵۳
- ۵-۲- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها ..... ۵۳
- ۶- سایر اطلاعات ..... ۷۵
- ۶-۱- اطلاعات مدیریت شرکت: ..... ۷۵
- ۶-۲- اطلاعات کمیته حسابرسی: ..... ۷۶
- ۶-۳- اطلاعات کمیته انتصابات: ..... ۷۷
- ۶-۴- اطلاعات کمیته ریسک: ..... ۷۸
- ۷- جمع‌بندی ..... ۷۹



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت هایی که سهام آنها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع میان دوره ای ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می باشند. لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۸ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

امضاء	سمت	نام نماینده اشخاص حقوقی	اعضای هیئت مدیره
	عضو هیئت مدیره و مدیرعامل	محمد اولیاء	شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا
	رئیس هیئت مدیره	علیرضا خجسته وهابزاده	شرکت سرمایه گذاری صنایع برق و آب صبا
	نایب رئیس هیئت مدیره	خلیل بهبهانی	شرکت مدیریت سرمایه کرامت
	عضو هیئت مدیره	امیرهامونی	شرکت بین المللی تدبیر توسعه سرمایه رضوی
	عضو هیئت مدیره	محسن امیری	شرکت سرمایه گذاری استان گلستان

گروه مینا  
شرکت سهامی عام



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## مقدمه

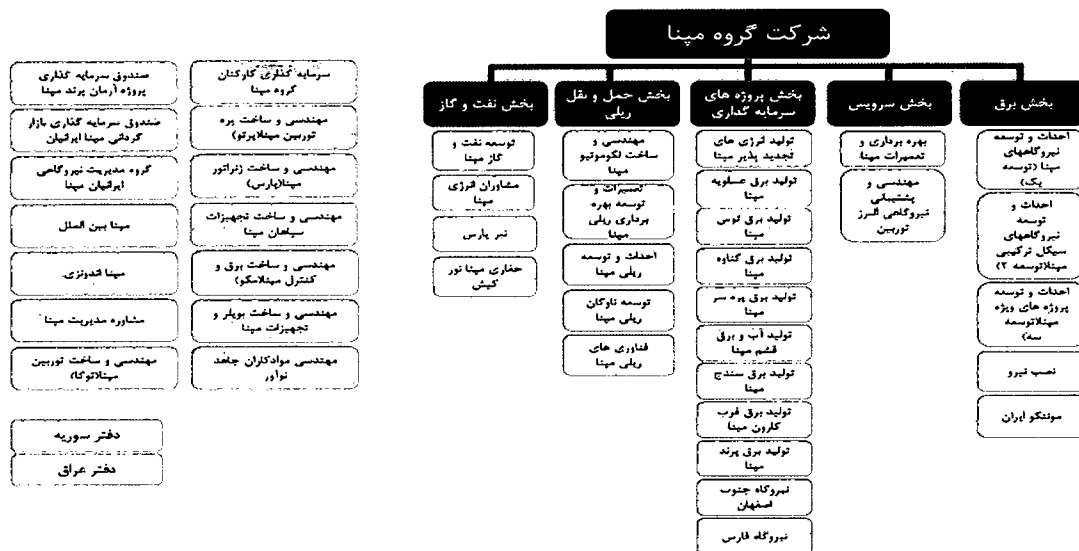
گروه مینا در فضای کسب و کار پیچیده متأثر از تحولات در بازار جهانی و همچنین شرایط سیاسی منطقه‌ای که همراه با تنش‌های فراوان است، سالی پر فراز و نشیب را پشت سر گذاشت. همچون گذشته تدوین استراتژی‌های مناسب در راستای تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی و پیگیری برای پیاده‌سازی آن‌ها در بخش‌های مختلف زمینه‌ساز تبدیل تهدیدها به فرصت‌ها بوده است.

رصد تحولات فناوری جهانی و همچنین پیش‌بینی روندهای اقتصادی جهانی و کشوری کمک نمود تا گروه مینا بتواند به نحو مؤثری ضمن شناسایی گلوگاه‌ها زمینه توسعه کسب و کارها را فراهم نماید. گروه مینا ضمن عرضه گزارش عملکرد مالی پیوست به سهامداران خود، مفتخر است که توانسته صنایع استراتژیک نیرو، حمل و نقل و نفت و گاز کشور را همچون گذشته پشتیبانی نموده و در وضعیت نابسامان بازارهای جهانی و منطقه‌ای رشد خود را تضمین نماید.

در ادامه، گزارش عملکرد و دستاوردهای گروه مینا در دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ و برنامه‌های توسعه‌ای مورد نظر تقدیم می‌گردد.

## ۱- ماهیت کسب و کار

شرکت گروه مینا در سه حوزه اصلی برق، نفت و گاز و حمل و نقل به طور گسترده و به صورت EPC، EPCF، BOO، BOT و غیره مشغول به فعالیت است، علاوه بر حوزه‌های اصلی فوق، گروه مینا در حال توسعه برخی دیگر از حوزه‌های کسب و کاری نظیر حوزه سلامت و برقی سازی نیز میباشد، این شرکت در قالب پنج بخش ساختار بندی شده است که مطابق شکل زیر شامل ۵ بخش "برق، سرویس، حمل و نقل، نفت و گاز و پروژه‌های سرمایه‌گذاری" می‌باشد.



شکل ۱: ساختار بخش‌های مختلف شرکت گروه مینا

### ۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت:

کسب و کار برق و آب شامل نیروگاه‌های حرارتی و تجدیدپذیر یکی از عرصه‌های مهم کسب و کار گروه مینا محسوب می‌شود. در زنجیره ارزش کامل صنعت ساخت نیروگاه، از فرآیند طراحی و مهندسی و ساخت تجهیزات اصلی تا مدیریت و اجرای پروژه، بهره‌برداری، خدمات پس از فروش و نیز سرمایه‌گذاری، ساختاری گسترده و کارآمد برای مدیریت و اجرای پروژه‌های نیروگاهی در کسب و کار برق گروه مینا نهادینه شده است.



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

محصولات و خدمات بخش برق در قالب چهار راه حل عمده شامل نیروگاه‌های حرارتی با سوخت‌های فسیلی، انرژی پاک، تولید پراکنده و تولید همزمان (برق، بخار، حرارت و آب) بوده که به صورت قراردادهای EP، EPC و EPCF عرضه می‌گردد. این بخش اخیراً به حوزه آب نیز ورود کرده است و چندین آب شیرین کن RO با ظرفیت‌های بالا در مناطق ساحلی ساخته و در دست احداث دارد که علاوه بر آب شیرین کن MED قسم می‌باشد. گروه مینا همچنین در بخش مالکیت نیروگاهی، در زمینه جذب گسترده سرمایه‌های داخلی و خارجی به منظور احداث نیروگاه، طرح‌های صنعتی در زمینه‌های تولید آب شیرین، تصفیه فاضلاب و روش‌های متداول سرمایه‌گذاری فعالیت می‌کند. حوزه‌های سرمایه‌گذاری گروه مینا عبارتند از نیروگاه‌های حرارتی، نیروگاه‌های تجدیدپذیر، آب شیرین‌کن و تصفیه‌ساز، نیروگاه‌های مقیاس کوچک و...

بخش کسب‌وکاری سرویس گروه مینا در حوزه خدمات نیروگاهی و صنایع وابسته می‌باشد که بمنظور ارائه خدمات مستمر به مشتریان داخلی و خارجی، فعالیت‌های مشتمل بر بهره‌برداری و نگهداری، تعمیرات اساسی و بازرسی‌های دوره‌ای به همراه تامین قطعات و خدمات برای واحدهای نیروگاهی گاز و بخار، سیکل ترکیبی، قراردادهای خدمات بلندمدت موسوم به LTSA، ارتقاء و توان‌افزایی توربین‌های گازی، ارزیابی و تمدید طول عمر قطعات نیروگاهی طی تعمیرات اساسی (LTE)، بازسازی نیروگاه‌های فرسوده و خارج از مدار و آموزش نیروهای بهره‌بردار را ارائه می‌دهد. بخش نفت‌وگاز گروه مینا در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی فعالیت می‌کند. به‌طور کلی حوزه‌های فعالیت به صورت زیر است:

• صنعت بالا دستی نفت و گاز (اکتشاف و استخراج نفت و گاز)

• صنعت میان دستی نفت و گاز (پردازش و تصفیه و انتقال نفت و گاز)

• صنعت پایین دستی نفت و گاز (پالایش نفت خام، کارخانه‌های پتروشیمی)

گروه مینا به منظور مقابله با آلودگی هوا و بهبود محیط زیست، توسعه حمل و نقل ریلی و برقی شامل طراحی، مهندسی و تولید لکوموتیوهای باری، مسافری، مانوری، تونلی، قطار شهری و مونوریل، در کشور را مد نظر قرار داده و بر همین اساس مرکز کسب‌وکار برقی‌سازی مینا با تمرکز بر زیرساخت‌های شارژ و پیش‌رانه برقی و باتری در شرکت مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا (مکو) تأسیس شد.

تولید آلومینیوم مینا مستقر در مجاورت بزرگترین بندر تجاری کشور، با تولید شمش آلومینیوم مطابق استانداردهای بین‌المللی و تکنولوژی روز، برای تامین نیاز بازارهای داخلی و صادراتی فعالیت می‌نماید.

شرکت توسعه بهداشت و سلامت مینا (تبسم) با عقد قرارداد با بیش از ۴۰ بیمارستان و مرکز درمانی نسبت به سرمایه‌گذاری، مدیریت و بهره‌برداری از مراکز تصویربرداری پزشکی در بیمارستان‌های وابسته به دانشگاه‌های علوم پزشکی در سراسر کشور اقدام و با ارائه خدمات متنوع و جوابدهی سریع و ایجاد اشتغال برای قریب ۹۰۰ نفر، در حال حاضر بزرگترین بهره‌بردار تصویربرداری کشور می‌باشد و با توسعه روزافزون به عرصه‌های مختلف پزشکی از جمله رادیوتراپی، دارو و خدمات آزمایشگاهی ورود نموده است.



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

محصولات تولیدی به شرح جدول زیر می باشد:

عنوان شرکت	محصول	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	مقدار تولید	ظرفیت اسمی (سالانه)	ظرفیت عملی (سالانه)	نحوه تحویل محصول	مصارف
مهندسی و ساخت توربین مینا-توگا	توربین های گازی با قدرت حداقل ۴۰ مگاوات	اصلی	۴	۲۰	۱۲ دستگاه (سالانه)	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	توربین های گازی با قدرت بین ۱ تا ۴۰ مگاوات	اصلی	۲	۲۰	۸ دستگاه (سالانه)	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	انواع کمپرسور	اصلی	۱	۲۰	۶ دستگاه (سالانه)	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	بازسازی و نوسازی انواع توربین	اصلی	۲۲	۴۰	۳۰ دستگاه (سالانه)	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	توربین های بخار نیروگاهی	اصلی	۱	۱۰	۳ دستگاه (سالانه)	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
مهندسی و ساخت پره توربین مینا پرتو	پره	اصلی	۱۳,۷۶۵	۱۲,۵۰۰	۱۲,۵۰۰	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
آلومینیوم المهدی (۹ ماهه)	شمش آلومینیوم	اصلی	۱۰۷,۰۶۷	۱۶۷,۲۵۰	۱۱۲,۵۵۶	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان سازی حمل و نقل، بسته بندی، لوازم برقی خانگی و...
	آند خام تولید شده	فرعی	۷۸,۱۸۰	۱۲۲,۲۵۰	۶۸,۵۱۵	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان سازی حمل و نقل، بسته بندی، لوازم برقی خانگی و...
	آند پخته شده	فرعی	۷۰,۸۹۴	۱۲۲,۲۵۰	۶۷,۶۴۰	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان سازی حمل و نقل، بسته بندی، لوازم برقی خانگی و...
	آند میله گذاری شده	فرعی	۷۷,۶۷۲	۶۷,۵۰۰	۶۹,۹۳۰	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع ساختمان سازی حمل و نقل، بسته بندی، لوازم برقی خانگی و...
مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مینا	تولید تجهیزات انواع بویلر	اصلی	۷,۱۸۶	۲۰,۴۸۰	۶,۸۵۳	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
مهندسی و ساخت ژنراتور مینا پارس (۱۰ ماهه)	مجموعه توربین بادی-هاب و ناسل	اصلی	۲,۲۵	۳۰	۲,۲ دستگاه	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	مجموعه توربین بادی-پره	اصلی	۱	۳۰	۱ دستگاه	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی





شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

عنوان شرکت	محصول	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	مقدار تولید	ظرفیت اسمی (سالانه)	ظرفیت عملی (سالانه)	نحوه تحویل محصول	مصارف
	زئراتورهای برق جریان متناوب	اصلی	۱۵,۸۴	۱۸	۸,۹	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	انواع ترکشن موتور	اصلی	۱۷,۶۹	۱۸	۶	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	موتور برقی AC سه فاز	اصلی	۲,۰۱	۱۸	۴,۳	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	انواع باسداکت (متر)	اصلی	۳,۰۲۲	۲,۸۵۰	۲,۵۱۵	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
نیروگاه سنندج	تولید برق	اصلی	۴,۵۴۶	۶,۶۵۵ هزار مگاوات	۷,۱۸۱ هزار مگاوات	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
نیروگاه توس	تولید برق	اصلی	۶,۰۴۸	۱۱,۳۱۸ هزار مگاوات	۹,۹۸۴ هزار مگاوات (سالانه)	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
نیروگاه عسلویه	تولید برق	اصلی	۵,۴۷۲	۱۱,۶۷۷ هزار مگاوات	۵,۸۹۲ هزار مگاوات	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
نیروگاه پرند	تولید برق	اصلی	۹,۴۳۴	۱۳,۶۶۰ هزار مگاوات	۱۱,۳۸۸ هزار مگاوات	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
نیروگاه گناوه	تولید برق	اصلی	۲,۶۰۲	۴,۶۷۸ هزار مگاوات	۴,۱۸۷ هزار مگاوات	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
نیروگاههای بادی انرژی های تجدید پذیر مینا	تولید برق	اصلی	۳۵۳	۱,۳۷۵ هزار مگاوات	۵۶۴ هزار مگاوات	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
نیروگاه غرب کارون - دو واحد گازی	تولید برق	اصلی	۱,۱۲۱	۲,۹۷۸ هزار مگاوات	۲,۵۷۷ هزار مگاوات (سالانه)	دیسپاچینگ ملی	مصرف برق خانگی و صنعتی
نیروگاه آب و برق قشم	تولید آب	اصلی	۳,۲۴۴,۵۶۵	۶,۱۷۵,۸۰۰ مترمکعب	۴,۸۰۳,۴۰۰ مترمکعب	فروش عمده و جزئی	بطری آب معدنی مصارف متنوع
	آب آشامیدنی-بیسته بندی شده	اصلی	۱۰,۱۴۵,۱۲۴	۸۷,۶۰۰,۰۰۰ بطری	۱۸,۰۰۰,۰۰۰ بطری	فروش عمده و جزئی	بطری آب معدنی مصارف متنوع
واگن پارس	تولید و تعمیر انواع واگن	اصلی	۱,۳۲۴	۱,۲۳۰ دستگاه	۱,۵۱۹ دستگاه (سالانه)	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	در صنایع حمل و نقل ریلی
مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا	سیستم کنترل تحریک راه انداز و حفاظت نیروگاهی	اصلی	۳۴	۳۴ دستگاه	۳۴ دستگاه	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	قطعات و تجهیزات برق



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

عنوان شرکت	محصول	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	مقدار تولید	ظرفیت اسمی (سالانه)	ظرفیت عملی (سالانه)	نحوه تحویل محصول	مصارف
	کیت الکترونیکی	اصلی	۷۲,۰۰۰	۷۲,۰۰۰ عدد	۷۲,۰۰۰ عدد	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	خرید و فروش قطعات و تجهیزات برق
مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا	لکوموتیو دیزل	اصلی	۱۲	۲۵ دستگاه	۱۲ دستگاه	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	در صنایع حمل و نقل ریلی
	بازسازی لکوموتیو	اصلی	۳	۱۰ دستگاه	۷ دستگاه	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	در صنایع حمل و نقل ریلی
	بازسازی و نوسازی بوژی واگن	اصلی	۱	۲۰ دستگاه	۹ دستگاه	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	در صنایع حمل و نقل ریلی
	سازه‌های فلزی (کانتینر)	اصلی	۱۴	.	۲۲ دستگاه	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	در صنایع حمل و نقل ریلی
	انواع اسکلت فولادی ساختمانی	اصلی	۸۳۶	۴,۰۰۰ تن	۳,۴۱۶ تن	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
مهندسی و ساخت تجهیزات سپاهان مینا	اسکلت فلزی	اصلی	۷۱۳	۳,۰۰۰ تن	۲,۱۵۶ تن	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نفت و گاز و پتروشیمی
	توربین باد	اصلی	۲۴۸	۴,۶۰۰ تن	۱,۷۴۹ تن	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	توربین‌ها گازی	اصلی	۳,۲۷۸	۳,۷۷۳ تن	۲,۳۵۵ تن	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	انواع کمپرسور گاز	اصلی	۲۸۱	۲,۶۹۵ تن	.	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع نیروگاهی
	دستگاه آب شیرین کن صنعتی	اصلی	۱۳۳	۵ تن	.	وابسته به مفاد قراردادها تحویل درب کارخانه یا در مقصد	صنایع



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱-۱-۱- مواد اولیه:

مواد اولیه مورد استفاده در نیروگاههای حرارتی گازی و سیکل ترکیبی، شامل سوخت گاز طبیعی و گازوئیل می باشد که توسط شرکت ملی گاز و شرکت پالایش و پخش فراوردههای نفتی تامین می گردد. نرخ سوخت نیروگاهی طبق مصوبه هیات محترم وزیران به شماره ۱۹۱۹۲۸/ت ۱۹۶۰۰۰۹ مورخ ۱۴۰۲/۵/۲۸، به مبلغ ۷۵۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوئیل تعیین و در صورت حسابهای فروش برق اعمال شده است.

در خصوص مجموعه های تولید آب شامل آب شیرین کن قسم و پوشهر، ماده اولیه اصلی آب ورودی از دریا (خلیج فارس) می باشد و در نتیجه مهم ترین هزینه تولید آب شیرین کن های MED، انرژی صرف شده برای تولید آب و مواد افزودنی می باشد.

در خصوص سایر کسب و کارهایی که ماهیت تولیدی دارند، مهمترین مواد اولیه به شرح زیر می باشد:

ردیف	نام مواد	نام تامین کننده	واحد اندازه گیری	مقدار مصرف
۱	COLD ROLLED NON-ORIENTED GRANE PLATS	UT Co. Ltd	KG	۲۳۴.۱۵۰
۲	FAB (MICA TAPE)	bdm	M	۱۵۲۰.۵۹۶
۳	TYPE D-SEAL OIL SKID	VDLG	PC	۳
۴	IMPREGNATING SILICONE RESIN	PMN Swiss	KG	۳۳۷
۵	N-۴۳ MAIN GEARBOX	مهندسی و ساخت توربین مینا توپا	PC	۳
۶	ROTOR BODY ORDER	مجمع صنعتی الطرین	PC	۲
۷	Coil strip	BIG UT CSM CO	KG	۲۶۷۷.۵۶۹
۸	TUBE	FABC RYN LNN SNK	M	۷۸۱.۰۳۸
۹	PLATE	BG EGG SNK RVA	M۲	۲۹.۹۰۰
۱۰	PIPE	رئیس اکسین BG YGU EGG SNK RVA LTN	M	۶۵.۱۱۶



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	نام مواد	نام تامین کننده	واحد اندازه گیری	تیم	مقدار مصرف
۱۱	PUMP	NCO SBG OTM GCO	PC	تن	۲۱
۱۲	پودر آلومینا	ALR HRD LGGNAB MMT LLC	تن	تن	۲۱۸,۷۶۵
۱۳	قیح صنعتی	ALR BLT . LTD LGGNAB پالایش قطران فعال سنگ	تن	تن	۱۱,۶۶۴
۱۴	کربولیت	MT CO	تن	تن	۲,۱۸۸
۱۵	آلومینوم فلوراید	GIES VASAL	تن	تن	۲,۱۲۲
۱۶	کک	GIES ALR BLT . LTD TGTT CO.	تن	تن	۴۴,۱۲۱
۱۷	آند	ALR TGTT CO	عدد	عدد	۱۱,۹۹۵



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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

تأمین خارجی:

مواد اولیه خارج از کشور به دو روش مناقصه ارسال دعوت نامه مناقصه و فرم پیشنهاد قیمت و مشخصات مواد برای تأمین کنندگان مواد اولیه از طریق ایمیل، دریافت پاکت تضمین، پیشنهاد مالی و فنی به صورت فیزیکی از تأمین کنندگان، گشایش پاکت به ترتیب تضمین و فنی و مالی در جلسه کمیسیون معاملات، تعیین برنده پس از مقایسه قیمت‌ها، تنظیم صورت جلسه کمیسیون و ابلاغ رسمی به برنده مناقصه به صورت کتبی است.

تأمین داخلی:

تأمین داخلی بر اساس آیین نامه معاملات شرکت و با توجه به دست‌بندی معاملات بر حسب مبلغ خرید طی مراحل مختلف صورت می‌گیرد.

ردیف	نام مواد	نوع خرید (داخلی یا خارجی)	نام تأمین کننده	واحد اندازه گیری	بفاز خرید	مبلغ خرید (میلیون ریال)
۱	COLD ROLLED NON-ORIENTED GRANE PLATS	خارجی	UT Co. Ltd	KG	۵۷۸,۳۳۰	۴۵۷۰,۶۵
۲	FAB (MICA TAPE)	خارجی	bdm	M	۲,۱۹۹,۹۰۰	۷۸۹,۸۲۵
۳	TYPE D-SEAL OIL SKID	خارجی	VDLG	PC	۲	۲۶۳,۳۱۲
۴	IMPREGNATING SILICONE RESIN	خارجی	PMN SWISS	KG	۶,۰۰۰	۲۱۱,۰۳۷
۵	N.۴۳_MAIN GEARBOX	داخلی	مهندسی و ساخت توربین مینا توکا	PC	۳	۲۰۹,۶۱۶
۶	ROTOR BODY ORDER	داخلی	مجتمع صنعتی اسگران	PC	۲	۲۰۹,۴۷۵
۷	Coil strip	خرید خارجی	BIG UT CSM CO	KG	۷,۸۰۶,۷۶۰	۴,۷۲۶,۷۳۶
۸	TUBE	خرید خارجی	FABC RVN LNN SNK	M	۲,۵۷۱,۴۱۹	۵,۱۴۹,۱۲۴
۹	PLATE	خرید خارجی و داخلی	BG EGG SNK RVA	M۲	۲۴۶۹۳	۱۹۱,۱۳۰
۱۰	PIPE	خرید خارجی و داخلی	BG YGLU EGG SNK RVA LTN بی اف ای اس	M	۷۰,۷۲۶	۳,۲۴۰,۸۲۲



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	نام مواد	نوع خرید (داخلی یا خارجی)	نام تامین کننده	واحد اندازه گیری	مقدار خرید	مبلغ خرید (میلیون ریال)
۱۱	PUMP	خرید خارجی	NCO SBG OTM GCO	PC	۳۱	۸۳۹,۸۹۱
۱۲	پودر آلومینا	خارجی	ALR HRD LGNAB MMT LLC	تن	۶۰,۳۸۵	۱۱,۴۴۹,۰۲۱
۱۳	قیح صنعتی	خارجی	ALR BLT. LTD LGNAB پالایش قطران ذغال سنگ	تن	۵,۲۵۷	۲,۶۸۸,۹۵۶
۱۴	کربولیت	خارجی	MT CO	تن	۵۰۳	۲۴۰,۷۷۸
۱۵	آلومینیوم فلوراید	خارجی	GIES YASAL	تن	۵۰۴	۲۱۸,۱۵۷
۱۶	کک	خارجی	GIES ALR BLT. LTD TGTT CO.	تن	۴۴۲	۹۳۶۹۰
۱۷	آند	خارجی	ALR TGTT CO	عدد	۸,۶۷۷	۵,۱۱۹,۱۹۲



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### ۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت

شرکت در دوره مالی مورد گزارش در بین شرکتهای هم گروه بورسی (گروه خدمات فنی و مهندسی) با میزان فروش به مبلغ ۳۲۸،۶۶۷ میلیارد ریال در رده اول از لحاظ فروش قرار دارد.

بیست و ششمین دوره رتبه بندی صد شرکت برتر ایران IMI-۱۰۰، روز دوشنبه دوم بهمن ۱۴۰۲ در مرکز همایش های بین المللی صداوسیما برگزار شد و برای سال مالی ۱۴۰۱؛ شرکت گروه مپنا، در میان ۵۰۰ شرکت برتر ایران، به رتبه هشتم از منظر بالاترین ارزش افزوده، رتبه نوزدهم از نظر میزان درآمد، رتبه دهم از نظر بیشترین دارایی (با ۹ پله صعود) و رتبه چهارم در میان شرکتهای چندرشتهای دست یافت.

### ۳-۱- جزئیات فروش

#### ۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی شرکت (هزار تن)	سهم شرکت از فروش داخل در بازار محصول	کل مقدار فروش کلیمه شرکتهای داخلی در بورس کالا (هزار تن)	مقدار فروش شرکت در بورس کالا (هزار تن)	سهم شرکت از تعداد فروش در بورس کالا	کل مبلغ فروش داخلی کلیمه شرکتهای در بورس کالا (میلیون ریال)	مبلغ فروش شرکت در بورس کالا (میلیون ریال)	سهم شرکت از مبلغ فروش در بورس کالا
۱	شمش آلومینیوم	۵۰	٪۱۸	۲۷۷	۵۰	٪۱۸	۳۰۴،۷۱۵،۰۰۰	۵۱،۳۶۹،۰۰۰	٪ ۱۷

قیمت فروش داخلی محصولات، کشف قیمت براساس عرضه و تقاضا و سازوکار بازار در بورس کالا تعیین می شود که آخرین میانگین قیمت برای هر (کیلوگرم) محصولات در اسفند ماه ۱۴۰۲، مبلغ ۱،۱۸۹،۴۳۰ ریال می باشد.

ردیف	نوع محصول	کل مقدار فروش داخلی شرکت (میلیون ریال)	سهم شرکت از فروش داخل در بازار محصول	کل مقدار فروش کلیمه شرکتهای داخلی در بازار برق (کیلووات ساعت)	مقدار فروش شرکت در بازار برق (کیلووات ساعت)	سهم شرکت از تعداد فروش در بازار برق	کل مبلغ فروش داخلی کلیمه شرکتهای در بازار برق (میلیون ریال)	مبلغ فروش شرکت در بازار برق (میلیون ریال)	سهم شرکت از مبلغ فروش در بازار برق
۱	انرژی + آمادگی	۳۵،۹۱۰،۳۹۴	-	۴،۶۸۵،۶۴۱،۹۹۰	۱،۰۸۴،۳۶۷،۱۵۷	٪۲۳،۱۴	۴،۳۱۰،۷۹۱	۱،۱۲۱،۱۱۳	٪ ۲۶

نرخ های خارج از بازار عمده فروشی شامل قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی براساس عرضه و تقاضا و سازوکار بازار تعیین می گردد، مطابق اطلاعات فروش برق در بورس انرژی، میانگین قیمت فروش هر کیلووات ساعت برق در ۱۱ ماهه ۱۴۰۲، مبلغ ۱۰۳۴ ریال می باشد.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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

مرادوات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت به شرح جدول ذیل، عمدتاً در حوزه‌های برق و نفت و گاز می‌باشد.

#### مالکیت نیروگاهی

سازمان دولتی	مصادیق
برق حرارتی	پیمانکار پروژه‌های احداث نیروگاه قرارداد خرید تضمینی برق برای نیروگاه‌های حرارتی BOO و BOT مپنا
ساتبا	قراردادهای خرید تضمینی نیروگاه‌های تجدیدپذیر (بادی کهک، بادی آقکند، نیروگاه‌های خورشیدی و نیروگاه‌های برقی مقیاس کوچک)
نیروگاه‌ها و یوتیلیتی‌ها	انعقاد قراردادهای نگهداری و تعمیرات با نیروگاه‌ها و یوتیلیتی‌ها
وزارت نیرو (و نفت)	دریافت سوخت صرفه جویی شده قراردادهای
وزارت نفت	احداث نیروگاه غرب کارون برای میادین نفتی به روش سرمایه گذاری
بانکها	قراردادهای تامین مالی و تسهیلات مدنی پروژه‌ها
بانک مرکزی	تامین ارز و نیز فروش ارز حاصل از صادرات
وزارت صنعت، معدن و تجارت	تفاهم نامه سه جانبه با صنایع برای احداث نیروگاه مشارکت در طرح‌های ملی برقی سازی از طریق سرمایه گذاری در طرح‌هایی چون احداث پلنت تولید باتری ماشین برقی
سازمان بورس و اوراق بهادار	تامین مالی از طریق انتشار اوراق صکوک فروش برق در بورس انرژی و تابلو سبز عرضه سهام شرکت‌های زیرمجموعه
سازمان امور مالیاتی	پرداخت مالیات و تهاتر

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

#### تولید برق

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 نیروگاهی 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.





شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### تولید آلومینیوم

قیمت‌گذاری دستوری نرخ پایه در بورس کالا برای شمش آلومینیوم بر مبنای نرخ LME و نرخ ارز نیمایی انجام می‌گیرد در حالی 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.

در سایر بخش‌ها و صنایعی که گروه مپنا فعالیت می‌کند، قیمت‌گذاری دستوری به‌طور مستقیم گروه را تحت تاثیر قرار نمی‌دهد. البته ممکن است کارفرمایان پروژه‌های گروه در حوزه حمل‌ونقل و نفت‌وگاز از قیمت‌گذاری دستوری متأثر شوند.

### آثار ناشی از قیمت‌گذاری دستوری (تکلیفی)

قیمت‌گذاری دستوری نرخ پایه در بورس کالا برای شمش آلومینیوم بر مبنای نرخ LME و نرخ ارز نیمایی انجام می‌گیرد در حالی 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.

### ۱-۳-۲-۲- وضعیت پرداخت‌های به دولت

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲	دوره مالی منتهی به ۳۱ فروردین ۱۴۰۲	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مالیات عملکرد	۱۹۲.۵۱۹	۴۶.۷۷۳	۳۱۲٪	تعدیل مالیات سنوات قبل
۲	مالیات بر ارزش افزوده	۷۰۳.۰۷۳	۴.۷۰۲.۷۰۴	(۸۵)٪	عدم رسیدگی مالیاتی
۳	بیمه سهم کارفرما	۵۷۶.۸۱۸	۴۶۹.۰۷۶	۲۳٪	افزایش حقوق
۴	حقوق و عوارض گمرکی	۵.۲۵۵.۷۴۱	۹۰۸.۲۷۹	۴۷۹٪	افزایش واردات

### ۱-۳-۲-۳- وضعیت مطالبات از دولت

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲	دوره مالی منتهی به ۳۱ فروردین ۱۴۰۲	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۷۷.۴۰۲.۹۷۲	۱۰۹.۷۷۲.۷۷۰	(۲۹)٪	وصول مطالبات
۲	مدیریت شبکه برق ایران	۷۷۶.۹۵۹	۴۱.۱۶۶	۱۷۸۷٪	تایید صورت وضعیت و فروش



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### ۱-۳-۳- جزئیات فروش صادراتی:

فروش صادراتی محصولات شرکت اصلی به ترتیب ۱۹۳,۰۱۰,۹۳۵ دلار، ۷۸,۸۵۷,۱۶۸ یورو که نرخ ارز با توجه به مفاد قرارداد فی مابین با نرخ بازار متشکل معاملات ارزی ایران مورد استفاده قرار می‌گیرد.

فروش صادراتی ۱۱ ماهه دوره مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹-گروه مپنا

ردیف	نام محصول	نام خریدار	نوع ارز	مبلغ فروش-ارزی	معادل فروش-میلیون ریال
۱	نیروگاه سیکل ترکیبی	گروه سرمایه گذاری شامارا	دلار	۱۹۱,۲۶۰,۱۱۰	۷۳,۲۲۸,۸۸۸
۲	دو واحد گازی نیروگاه Udarnaya	Sevzapenergomontazhkomplekt	یورو	۳,۴۸۶,۸۸۵	۱,۳۵۷,۵۳۶
۳	فروش GCB	SM-TEKHNKA LLC	یورو	۳,۱۲۳,۷۵۶	۱,۲۹۳,۱۶۰
۴	نیروگاه سیکل ترکیبی لاذقیه (سویديه سوریه)	الموسسه العامة لتوليد الكهرباء(توليد و انتقال برق)- دفتر مرکزی	یورو	۶,۶۲۹,۷۱۳	۲,۳۴۰,۰۱۰
۵	نیروگاه گازی حلب	الموسسه العامة لتوليد الكهرباء(توليد و انتقال برق)- دفتر مرکزی	یورو	۳۱,۵۱۲,۷۹۶	۱۱,۱۲۵,۰۰۴
۶	فروش قطعات یدکی	الموسسه العامة لتوليد الكهرباء(توليد و انتقال برق)	یورو	۱,۱۴۱,۵۶۰	۴۳۵,۸۷۳
۷	فروش قطعات یدکی	الشركة العامة لانتاج الطاقة الكهربائية/الفرات الاوسط	یورو	۱۰,۷۸۰,۰۰۰	۴,۲۷۷,۴۷۲
۸	فروش پره و خدمات سوپروایزری	Energo Complex LTD	یورو	۴,۷۴۷,۹۴۰	۱,۹۳۷,۱۲۸
۹	قرارداد , LTSA قرارداد مدیا	( RUBY STONE حجرالیاقوت عراق )	دلار	۱,۷۵۰,۸۲۵	۶۸۰,۸۸۴
۱۰	قرارداد , LTSA قرارداد مدیا	( RUBY STONE حجرالیاقوت عراق )	یورو	۱۳,۳۴۱,۰۸۵	۵,۶۰۱,۴۱۰
۱۱	فروش پره	Spetstekhnika LLC	یورو	۴,۰۹۳,۴۳۳	۱,۷۰۵,۳۴۴
جمع					۱۰۳,۹۸۲,۷۰۹

### ۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آن‌ها از جمله مولفه های

#### اقتصاد کلان

#### کسب و کار نفت و گاز

- محدودیت های بین المللی
  - کند و گران شدن فرآیند تأمین کالا و خدمات از منابع بین المللی
  - محدودیت منابع کارفرمای دولتی در زمینه توسعه صنایع نفت و گاز
- افزایش / کاهش تورم داخلی
- بودجه سالانه، قانون تجارت، قانون کار و تأمین اجتماعی
- اساسنامه شرکت و مصوبات مجامع عمومی، مصوبات هیأت مدیره، آیین نامه‌ها و دستورالعمل‌های داخلی
- قوانین و مقررات محیط زیست



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

• دستورالعمل‌های ابلاغی از سوی وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران

### کسب و کار توسعه نیروگاهی و مالکیت نیروگاهی

- قوانین توسعه ای ۵ ساله کشور (برنامه پنجم، ششم و هفتم توسعه)
- قانون سالانه بودجه خصوصاً تبصره ۱۴
- قوانین و اساسنامه مربوط به پرداخت تسهیلات ارزی صندوق توسعه ملی
- قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور

### کسب و کار سرویس

محدودیت اعلام شده از طرف وزارت نیرو از جهت اخذ سهم بازار بهره‌برداری به ازای هر پروانه بهره‌برداری حداکثر ۱۵٪ محدودیت اعلام شده از طرف وزارت نفت از جهت اخذ سهم بازار بهره‌برداری حداکثر ۳ پالایشگاه.

### کسب و کار سلامت

- تغییرات در لیست اقلام پزشکی (شامل تجهیزات اصلی و جانبی پزشکی، قطعات یدکی و...) که شامل دریافت ارز به نرخ دولتی می‌گردند
- تغییر تعرفه های دولتی بخش پزشکی
- قوانین مرتبط با بیمه و مالیات مقررات و الزامات اداره تجهیزات پزشکی

### تولید آلومینیوم

یکی از عوامل بیرونی که طی سال‌های اخیر تأثیر جبران‌ناپذیری بر این صنعت داشته اعمال محدودیت‌های مصرف برق و همچنین قوانین مربوط به اصلاح الگوی مصرف بوده است که در جدول زیر تأثیر کاهش دستور بار بر این شرکت تشریح شده است.

شرح	تعداد دیگر های خارج شده	میزان کاهش تولید (تن)	درآمد از دست رفته (میلیارد ریال)	هزینه راه اندازی مجدد دیگرها (میلیارد ریال)	جمع خسارت وارده (میلیارد ریال)
۱۴۰۱	۳۷	۱۱.۳۹۷	۱۰.۸۲۷	۱.۰۳۶	۱۱.۸۶۳
۱۴۰۲	۱۸	۸.۱۲۶	۸.۴۵۱	۱.۲۲۲	۹.۶۷۳

### کسب و کار حمل و نقل

استفاده فعال از تبصره ۱۲ و ۱۸ همچنین استفاده از تسهیلات صندوق توسعه ملی برای پروژه قطار شهری کلان‌شهرها (برای خریداران محصولات تولیدی شرکت‌های بخش حمل و نقل)

### ۱-۵- وضعیت رقابت

#### کسب و کار نفت و گاز

در حوزه اکتشاف، تولید و توسعه میادین (E&P): در حوزه توسعه میدان، گروه مپنا جز ۶ شرکت برتر کشور از لحاظ توان اعتباری در این حوزه می‌باشد.

در سایر حوزه‌ها نیز رقبای متعددی وجود دارد اما بازار ماهیت رقابتی ندارد. به‌طور خلاصه شرکتی که قابلیت‌های فنی-مهندسی لازم را داشته باشد تا جایی که توان تأمین مالی داشته باشد، می‌تواند پروژه اخذ نماید.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### مالکیت نیروگاهی

نزدیک به ۶۰٪ ظرفیت تولید کشور متعلق به بخش خصوصی و غیردولتی است. براساس ساختار صنعت برق قرار است کل تولید به بخش خصوصی واگذار گردد و بخش انتقال نیرو وفق قانون، دولتی باقی می‌ماند. بخش توزیع نیز در مراحل بعدی به بخش خصوصی واگذار می‌گردد.

در حال حاضر نیروگاه‌های شرکت مپنا، دارای سهم بیش از ۱۵ 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.

### کسب‌وکار سرویس

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. وضعیت رقابتی بازار محصولات: وضعیت رقابتی بازار خدمات با توجه به سبد خدمات گسترده از آنجا که گروه مپنا سازنده اصلی تجهیزات نیروگاهی در کشور است، در بازار خدمات نیروگاهی جایگاه برتری را نسبت به سایر رقبا دارد و در بازار نفت و گاز نیز جز شرکت‌های مطرح و رو به رشد است.

### کسب‌وکار سلامت

شرکت تبسم با در اختیار داشتن بیش از ۲۷۰ تجهیز تصویربرداری در سطح کشور با آخرین تکنولوژی روز دنیا به‌عنوان بزرگترین بهره‌بردار تصویربرداری کشور در حال فعالیت می‌باشد.

### کسب‌وکار نیرو

کمتر از ۲۰ شرکت فعال در صنعت برق با توانمندی احداث پلنت‌های بزرگ نیروگاهی وجود دارد. همچنین هیچ شرکت فعالی در صنعت برق دارای قابلیت ساخت تجهیزات اصلی نیروگاهی نمی‌باشد و سایر شرکت‌های فعال یا در قالب واردات و یا با بهره‌گیری از تجهیزات ساخت گروه مپنا در این حوزه فعالیت می‌نمایند.

البته با عنایت به قیمت‌گذاری مناسب اجرای پروژه، زمانبندی فشرده و خدمات پس از فروش، خدمات تعمیرات و نگهداری و ... مپنا موقعیت ویژه خود را در مقایسه با سایر رقبا در بازار حفظ نموده است.

مجموعه مپنا در حوزه مهندسی، تأمین تجهیزات و ساخت نیروگاه طی ۳ دهه، به‌عنوان 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.

### کسب‌وکار حمل‌ونقل

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 به‌طور 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.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### تولید آلومینیوم

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.

ظرفیت تولید اسمی ایران ۸۳۰ هزار تن (رتبه ۱۹ جهان) می‌باشد، که از این میزان شرکت تولید آلومینیوم با ظرفیت اسمی ۲۵۳ هزار تن (به میزان ۴,۱ درصد از تولیدات شمش آلومینیوم منطقه خاورمیانه و بازارهای خارجی) از این تولید را به خود اختصاص داده است.

جدول مقایسه‌ای عملکرد شرکت فرعی گروه در مقطع سالانه ۱۴۰۲ با سایر رقبا در حوزه برق

ردیف	نام شرکت	حجم فروش (هزار مگاوات)	مبلغ فروش (میلیون ریال)
۱	شرکت تولید برق عسلویه مپنا	۵,۴۷۲	۶,۰۶۵,۳۳۷
۲	شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم	۸,۰۴۰	۸,۷۵۱,۷۷۸
۳	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر	۷,۳۵۹	۵,۱۱۷,۴۹۴
۴	شرکت تولید نیروی برق آبادان	۷,۱۱۶	۴,۷۷۸,۰۶۰
۵	شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج	۵,۶۲۱	۴,۴۰۲,۳۵۴

※ اطلاعات شرکت تولید برق عسلویه مپنا برای دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ و اطلاعات شرکت تولید برق ماهتاب کهنوج برای سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۰/۳۰ می‌باشد.

جدول مقایسه‌ای عملکرد شرکت فرعی گروه در مقطع سالانه ۱۴۰۲ با سایر رقبا در حوزه آلومینیوم

ردیف	نام شرکت	حجم فروش (تن)	مبلغ فروش (میلیون ریال)
۱	شرکت آلومینیوم ایران	۱۷۷,۱۲۳	۱۸۹,۹۱۹,۰۰۴
۲	شرکت آلومینیوم المهدی	۱۰۵,۳۹۰	۹۳,۲۳۳,۲۵۷

※ همچنین اطلاعات شرکت آلومینیوم المهدی برای دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ می‌باشد.

جدول مقایسه‌ای عملکرد شرکت فرعی گروه در مقطع سالانه ۱۴۰۲ با سایر رقبا در حوزه واگن

ردیف	نام شرکت	مبلغ فروش (میلیون ریال)
۱	شرکت واگن پارس	۱۱,۸۸۰,۴۳۸
۲	شرکت واگن سازی تهران	۳,۲۲۵,۹۲۹

※ با توجه به عدم کدال صورت‌های مالی سال ۱۴۰۲ شرکت واگن سازی تهران اطلاعات سال مالی قبل استفاده شده است. همچنین اطلاعات شرکت واگن پارس برای دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۰۹/۳۰ می‌باشد.



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### ۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت:

اطلاعات بازارگردانی نماد رمینا از تاریخ ۱۴۰۲/۰۲/۰۱ تا تاریخ ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	پارامتر	عنوان
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی مینا ایرانیان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۰۵/۱۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۳/۰۵/۱۱
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	در حال حاضر ناشر دارای ۲۴۰۰ واحد سرمایه گذاری عادی در صندوق رمینا می باشد.
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال / تعداد سهم)	تعداد ۴۰ میلیون سهم رمینا توسط شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا به صندوق بازارگردانی در سال های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ تزریق شده است. در حال حاضر شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا دارای ۱۳۲,۰۰۰ واحد سرمایه گذاری عادی در صندوق رمینا می باشد.
۶	مبلغ خرید طی دوره (میلیون ریال)	۳۸۳,۴۷۲
۷	مبلغ فروش طی دوره (میلیون ریال)	۳۳۰,۳۸۵
۸	سود (زیان) بازارگردانی (میلیون ریال)	(۱۰۱,۳۳۶)
۹	تعداد سهام خریداری شده	۲۸,۷۷۵,۵۵۶
۱۰	تعداد سهام فروخته شده	۲۴,۰۷۷,۸۰۹
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان	۴۱,۲۵۹,۳۲۵



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۱۲/۳۱

۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۷-۱ لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه:

نام شرکت	تعداد سهام	درصد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	کاهش ارزش ایستاده	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری
الومینوم المهدی	۱,۱۸۹,۵۴۵,۵۴۵	۷۳/۳۶	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	-	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	۱۶,۱۲۶,۱۳۰
مهندسی و ساخت توربین مینا(توکا)	۳,۲۳۷,۹۱۱,۰۷۷	۹۱/۶۳	۱,۷۸۵,۰۷۴	-	۱,۷۸۵,۰۷۴	۱,۷۸۵,۰۷۴
تولید برق بزه سر مینا	۱,۶۶۰,۸۹۸	۶۹	۱,۶۶۰,۸۹۹	-	۱,۶۶۰,۸۹۹	۱,۶۶۰,۸۹۹
جفاری مینا نورکیش	۱,۵۸۰,۰۴۴	۹۹/۹۸	۱,۵۸۰,۰۴۴	-	۱,۵۸۰,۰۴۴	۱,۵۸۰,۰۴۴
احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی مینا(توسعه دو)	۹,۹۹۹,۹۹۶	۹۹/۹۹	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
مهندسی و ساخت ژنراتور مینا(پارس)	۱۱۶,۴۱۰,۵۴۹	۹۷	۹۴۱,۲۶۰	-	۹۴۱,۲۶۰	۹۴۱,۲۶۰
مینا بین الملل	۱,۸۰۵	۱۰۰	۹۳۱,۳۵۹	-	۹۳۱,۳۵۹	۹۳۱,۳۵۹
نصب نیرو	۸۱,۷۵۰,۰۵۸	۹۶/۱۸	۷۹۰,۹۳۹	-	۷۹۰,۹۳۹	۷۹۰,۹۳۹
مهندسی و ساخت بزه توربین مینا(پرتو)	۷۳۶,۸۴۹,۹۹۴	۷۱/۸۸	۷۳۶,۹۱۵	-	۷۳۶,۹۱۵	۷۳۶,۹۱۵
مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مینا	۱۶۰,۴۸۰,۵۵۲	۶۱/۷۲	۵۸۲,۴۱۲	-	۵۸۲,۴۱۲	۵۸۲,۴۱۲
احداث و توسعه نیروگاههای مینا(توسعه یک)	۹۸۹,۹۹۸,۰۰۰	۹۸/۹۹	۵۰۰,۰۹۸	-	۵۰۰,۰۹۸	۵۰۰,۰۹۸
مهندسی و ساخت لکوموتیو مینا	۴,۹۹۹,۹۹۶	۹۹/۹۹	۵۰۰,۰۰۰	-	۵۰۰,۰۰۰	۵۰۰,۰۰۰
مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا(مکو)	۷۹۹,۹۹۹,۹۹۶	۹۹/۹۹	۳۹۰,۰۰۰	-	۳۹۰,۰۰۰	۳۹۰,۰۰۰
مهندسی مواد کاران جاهد تواور	۳۱۵,۵۵۷,۶۷۰	۷۹/۷۸	۳۲۰,۵۶۶	-	۳۲۰,۵۶۶	۳۲۰,۵۶۶
سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا	-	-	-	-	-	-
مونکو ایران	۳۲,۲۱۷,۲۳۳	۹۵/۲۲	۳۰۲,۲۴۷	-	۳۰۲,۲۴۷	۳۰۲,۲۴۷
احداث و توسعه پروژه های ویژه مینا(توسعه سه)	۷۹۹,۹۹۷,۴۴۰	۹۹/۹۹	۶۰۹,۹۹۹	-	۶۰۹,۹۹۹	۶۰۹,۹۹۹
نیرپارس	۳۵۲,۳۷۰,۹۵۸	۵۲/۶۰	۲۴۲,۲۹۰	-	۲۴۲,۲۹۰	۲۴۲,۲۹۰
مهندسی و ساخت تجهیزات سیاهان مینا	۱,۳۹۰,۱۴۷,۰۶۸	۹۳	۱,۳۹۲,۲۶۴	-	۱,۳۹۲,۲۶۴	۱,۳۹۲,۲۶۴
احداث و توسعه ریلی مینا	۱۰۰,۹۷۹,۹۹۸	۱۰۰	۱۰۰,۹۸۰,۰۰۰	-	۱۰۰,۹۸۰,۰۰۰	۱۰۰,۹۸۰,۰۰۰
مشارکان انرژی تهران	۲۶,۸۸۷,۱۶۰	۵۱	۶۶,۱۰۰	-	۶۶,۱۰۰	۶۶,۱۰۰
بهره برداری و تعمیراتی مینا(O&M)	۵۹,۹۹۹	۹۹/۹۹	۵۹,۹۹۹	-	۵۹,۹۹۹	۵۹,۹۹۹
گروه مدیریت نیروگاهی ایرانلین مینا	۱۹,۷۷۲,۵۶۴,۱۳۰	۹۸/۸۷	۲۰,۱۹۹,۸۹۴	-	۲۰,۱۹۹,۸۹۴	۲۰,۴۱۱,۶۸۸
فناوری های ریلی مینا	۶,۷۲۰,۰۰۰	۴۸	۶,۷۲۰	-	۶,۷۲۰	۶,۷۲۰
توسعه ناوگان ریلی مینا	۹۹۹,۹۹۸	۹۹/۹۹	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰
مجمع پژوهشی پارسان مینا	۹۹۹,۹۹۹,۹۹۸	۹۹/۹۹	۱,۰۰۰,۰۰۰	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
توسعه نفت و گاز مینا	۴,۹۹۵	۱۰۰	۵۰۰	-	۵۰۰	۵۰۰
مهندسی و پشتیبانی نیروگاهی البرز توربین	۷۸۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۹	۳۹۰	-	۳۹۰	۳۹۰



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۴۰۲/۱۲/۳۱

۱۴۰۲/۱۲/۲۹

نام شرکت	تعداد سهام	درصد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	کاهش ارزش انباشته	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری
تعمیرات و توسعه بهره برداری ریلی مینا	۱۷۹۸۰۰۰۰۰	۹۰	۱۸۰	-	۱۸۰	۲,۳۱۷,۲۳۷
توسعه بهداشت و سلامت مینا - تبسم	۶۹۶	۶۹/۶	۷۰	-	۷۰	۳۳,۹۸۲
تولید برق عملی مینا	۱۰,۶۱۵	-	۱۴	-	۱۴	۵۵۰,۴۹۸
مشاوره مدیریت مینا	۹۹۶	۹۹/۶	۱۰	-	۱۰	۹,۹۷۰
مینا اندوژی	۲,۴۷۵,۰۰۰	۹۹	۳۲,۸۷۳	(۳۲,۸۷۳)	.	۱,۳۳۳,۳۹۰
برق راشد تربت جدیدیه	۲۰,۹۹۹,۹۸۳	۷۰	۲,۳۱۷,۲۳۷	-	۲,۳۱۷,۲۳۷	۲,۳۱۷,۲۳۷
صندوق اختصاصی بازارگردانی مینا ایرانیان	۴۰,۴۴۳	-	۳۳,۹۸۲	-	۳۳,۹۸۲	۳۳,۹۸۲
صنایع فناوری نورساخت ترک	۶۹۹,۹۹۹,۹۹۷	۷۰	۹۷۰,۴۹۸	-	۹۷۰,۴۹۸	۵۵۰,۴۹۸
توسعه نوین آب مینا	۹,۹۷۰,۰۰۰	۱۰۰	۹,۹۷۰	-	۹,۹۷۰	۹,۹۷۰
واگن پارس	۷۲۸,۱۸۸,۸۳۱	۱۰۰	۱,۳۳۳,۳۸۹	-	۱,۳۳۳,۳۸۹	۱,۳۳۳,۳۹۰
فراورش و ذخیره سازی گاز شوریجه سرخس	۹,۹۹۹,۹۹۵	۱۰۰	۱۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰
تولید برق بهاباد	۹,۹۹۸,۰۰۰	۹۹/۹۸	۹,۹۹۸	-	۹,۹۹۸	۹,۹۹۸
بهینه سازی و تجارت انرژی مینا	۹۹۹,۹۹۸	۱۰۰	۱,۰۰۰	-	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰
فیلتر استیل برنا	۲۴۰,۱۰۰	۰/۱	۲۴۰	-	۲۴۰	۲۴۰
پیشنارزان فناوری فضا ارتباط ایرانیان	۹,۹۹۹,۹۹۸	۹۹/۹۹	۳,۵۰۰	-	۳,۵۰۰	۳,۵۰۰
بهره برداری و تعمیراتی کیان توانا	۶,۰۰۰	۶۰	۸,۰۷۶	-	۸,۰۷۶	.
توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مینا	۹,۹۹۹,۹۹۶	۹۹/۹۹	۱۰,۰۰۰	-	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰
توسعه آب لیان مینا	۹,۹۹۸,۰۰۰	۹۹/۹۸	۳,۴۹۹	-	۳,۴۹۹	.
سایر دارایی های نگهداری شده برای فروش	۳۷۴,۳۲۶,۵۱۲	۱۰/۴۰	۱۴۶,۴۸۱	(۳۲,۸۷۳)	۵۷,۵۲۶,۷۶۲	۵۷,۴۶۳,۶۶۴
سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا			۱۴۶,۴۸۱	-	۱۴۶,۴۸۱	-





شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

سرمایه گذاری در سهام شرکتهای وابسته:

۱۴۰۲/۱/۳۱

۱۴۰۲/۱۲/۲۹

نام شرکت	درصد سرمایه گذاری	تعداد سهام	بهای تمام شده	کاهش ارزش ایستاده	مبلغ دفتری	مبلغ دفتری
صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی <td>۳۰</td> <td>۲۹,۵۵۰</td> <td>۲۹,۵۵۰</td> <td>۰</td> <td>۲۹,۵۵۰</td> <td>۲۹,۵۵۰</td>	۳۰	۲۹,۵۵۰	۲۹,۵۵۰	۰	۲۹,۵۵۰	۲۹,۵۵۰
سرمایه گذاری نیروگاهی ایران (سا)	۱۷,۶	۶,۷۸۰,۶۱۰,۱	۶,۸۴۶,۷	۰	۶,۸۴۶,۷	۶,۸۴۶,۷
قطعات توربین شهریار	۱۹,۲۳	۱۲۱,۴۶۰,۴۸۲	۲۰,۰۰۰	۰	۲۰,۰۰۰	۲۰,۰۰۰
تولید انرژی گستر قشم (کسرسرموم غدیر مینا)	۴۰	۷,۳۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۷,۳۳۰,۰۰۰	۰	۷,۳۳۰,۰۰۰	۷,۳۳۰,۰۰۰
تولید برق خوزستان غدیر (مینا)	۳۴,۹۹	۴۵۴,۹۹۹,۸	۴۵۵,۰۰۰	۰	۴۵۵,۰۰۰	۴۵۵,۰۰۰
تاوان ریل اوند نیرو	۳۳,۳۵	۱۵۳,۴۴۹,۹۹۹	۱۵۳,۴۵۰	۰	۱۵۳,۴۵۰	۱۵۳,۴۵۰
تولید نیروی آذرخش	۳۹,۹۹	۸۱۶,۰۰۰,۲۹۹۹	۸۱۶,۰۰۴	۰	۸۱۶,۰۰۴	۸۱۶,۰۰۴
			۹,۴۰۲,۴۷۱	۰	۹,۴۰۲,۴۷۱	۹,۴۰۲,۴۷۱
			۹,۴۰۲,۴۷۱		۹,۴۰۲,۴۷۱	۹,۴۰۲,۴۷۱
					۸,۰۸۲,۴۷۱	۸,۰۸۲,۴۷۱



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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

در ادامه این سرفصل به تفکیک زیربخش‌ها اهداف و راهبردها ارائه خواهد شد ضمناً عملکرد محقق و پیش‌بینی شده به تفکیک هر حوزه در سرفصل «عملکرد بخش‌ها و فعالیت‌ها» تشریح شده است.

### ۲-۱- اهداف کلان و برنامه‌های بلند مدت و کوتاه مدت

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 تفصیلی مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

پروژه ها، طرح ها و برنامه های توسعه گروه به شرح جدول زیر می باشد:

مشارع انباشته	برآورد به میلیون ریال	برآورد تاریخ بهره برداری	درصد تکمیل		توضیحات
			۱۴۰۲/۱۲/۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۱۸۴,۳۵۷	۶۹,۷۱۷	۲۶,۲۰۳,۸۰۴	۴۲,۸	۴۴,۳	واحد دوم بخش پخش نیروگاه عسلویه
۱۱,۵۰۹,۷۱۵	۳,۰۷۹,۷۷۵	۱۱۴,۶۰۹,۰۵۵	۵۵	۶۲	واحد سوم بخش پخش نیروگاه عسلویه
۵,۲۶۱,۳۳۹	.	۶,۸۵۶,۱۲۳	۱۰۰	.	واحد سوم بخش پخش نیروگاه بوس
۲۹,۴۰۲,۱۶۵	۳۴,۱۸۲,۵۳۹	۱,۵۱۶,۸۲۰	۸۲	۸۴	واحد اول و دوم کاری - نیروگاه غرب کارون
۱,۸۰۱,۷۵۶	۳,۸۲۹,۹۹۹	۲۶۰,۰۴۷	۶۰	۷۳	واحد پخش - نیروگاه غرب کارون
۶۰۱,۰۲۴	۲,۵۷۳,۸۶۹	۴۴,۰۴۸	۸۵	۹۱	تأمینات - نیروگاه غرب کارون
۱۲۱,۹۶۲	۵۸۶,۱۸۱	۵۲۶,۳۳۱	۲۶	۵۷	ساختن - نیروگاه غرب کارون
۲۳,۶۷۰	۱۸,۸۹۰	۱,۱۱۲,۲۲۱	۵	۲۷	تجهیزات - نیروگاه غرب کارون
۳۲۱,۸۵۳	۸۲۹,۳۰۵	۱۰,۰۰۰	۲۶	۳۲	محوطه - نیروگاه غرب کارون
۱۵,۱۲۱,۲۰۱	.	۱۵,۷۰۰,۰۰۰	۹۰	۹۶	پروژه ساخت نیروگاه بادی - ۵۰ مگاوات سبل نظر
۷,۶۲۸	۵,۹۴۰	۱۷,۸۷۵,۰۰۰	۲	۲	پروژه ساخت نیروگاه بادی - ۵۰ مگاوات تشیقان - در حال مطالعه
۴,۹۰۳	۵,۹۴۰	۱۵,۷۰۰,۰۰۰	۱	۱	پروژه ساخت نیروگاه بادی - ۵۰ مگاوات خواف - در حال مطالعه
۱	۵۵	۱۵,۷۰۰,۰۰۰	.	۱	نیروگاه خورشیدی سهرگان
۴۵,۳۳۴,۱۷۸	۳۶,۷۰۲,۵۶۸	۵۳,۵۱۹,۷۱۳	۵۰	۵۳,۹	پروژه ساخت نیروگاه توری ۳۶۶ مگاواتی و پخش ۱۸۰ مگاواتی اشد
۶,۰۹۳,۶۲۸	۴,۳۰۵,۶۲۰	۲,۴۵۰,۰۰۰	۹۵	۱۰۰	آب شیرین کن بوشهر
۲,۷۸۸,۴۳۸	۷,۶۴۹,۴۵۰	۷,۰۰۰,۰۰۰	۸۰,۶	۸۷,۳۸	تصفیه خانه پساب ذوب آهن اصفهان
۵۱۰,۵۱۵	۲,۳۹۵,۴۵۹	۷,۰۷۳,۲۳۰	۳۳	۴۷	کارخانه شیش بیهقی
۱,۴۵۷,۷۱۸	۲,۰۶۲,۹۷۸	۷,۰۷۳,۲۳۰	۲۶	۵۳	کارخانه ساخت پلری لیتوم
۹۹۷,۳۹۳	۳,۵۸,۵۷۸	۳,۵۸,۵۷۸	۷۰	۹۰	سوله ذخیره سازی الویسا
۲۱۹,۱۰۰	۶,۴۳۹,۰۸۵	۱۹۷,۴۴۱,۶۰۴	۲,۱۸	۳,۳۴	احداث پتروشیمی پارسان (GTA)
۲۱,۵۷۳,۷۷۲	۲,۸۹,۰۵۵	۲,۰۸۳,۷۵۵	۱۸,۵۳	۲۴,۹۶	ذخیره سازی گاز در مخازن خورجده سرنس
۱,۵۸,۸۱۱	۵,۶۳۱,۱۷۶	۱۳,۰۲۲,۷۲۷	۸,۷	۹	سوله کارگاه پره ۴,۵ مگاوات توربین باد
۳۳۹,۳۶۲	۲,۵۰۰,۳۱۴	۲,۶۲۵,۴۰۷	۵,۷	۶۵	لکوموتیو الوم
۷,۵۳۳	۱۱۶,۱۱۲	۲,۴۲۷,۵۶۵	۰,۳	۱۱,۵	مختص آب شیرین کن چارک همرنگان
۵,۲۹۰,۰۶۴	۴۳,۴۹۹,۹۷۳	۶,۸۳۳,۷۱۱	.	۰,۳	سایر پروژه ها
۱۵۹,۳۵۳,۲۵۰	۲۰۰,۵۶۰,۵۰۵	۹۸۵,۵۴۹,۹۱۹	جمع کل		



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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

نام طرح های عمده در دست اجرا	سرمایه گذاری مورد نیاز		مخارج انجام شده تا پایان ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ (میلیون ریال)	درصد پیشرفت کار تا پایان ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	باقیمانده تا تکمیل طرح	منابع تامین مالی	تاریخ شروع قرارداد	تاریخ شروع بهره برداری	اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	تشریح خروجی مورد انتظار طرح
	میلیون ریالی	ارزی								
طراحی و ساخت موتور دیزل	۷۵۹,۰۰۰	۱,۱۱۵,۰۰۰	۹۳۶,۳۰۷	۸۸٪	-	گروه	۱۴۰۱/۰۸/۳۰	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	-	امکان راه اندازی تعدادی لکوموتیو در انتظار موتور و رفع مشکل تامین موتور از خارج از گروه
طراحی و ساخت لکوموتیو باری	۴۹۱,۳۰۰	۱,۰۱۰,۰۰۰	۷۵۵,۰۳۶	۹۲٪	-	گروه	۱۳۹۹/۰۸/۲۰	۱۴۰۲/۰۸/۲۰	-	افزایش شدن لکوموتیو با قدرت بالاتر به سبب محصولات مینا و رفع نیاز شبکه ریلی کشور
داخلی سازی سیستم های ترمز لکوموتیو	۱۲۹,۳۴۰	۴۹۵,۰۰۰	۲۱۸,۰۱۹	۶۵٪	-	گروه	۱۳۹۸/۱۷/۰۴	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	-	رفع مشکل سیستم ترمز در کشور (به دلیل تحریم مشکل جدی در تامین سیستم ترمز وجود داشت که با داخلی سازی مشکل عمده آن برطرف شده و این سیستم بر روی لکوموتیوهای مینا نصب می شود)
جمع	-	-	۱,۹۰۸,۲۶۲	-	-	-	-	-	-	-



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

- طراحی مسیر کلی توسعه محصول توربین‌های بخار، بر اساس نتایج ارزیابی دائمی نیازهای کارفرمایان، آینده بازار، توربین‌های گاز
- اینتگراسیون سطح پلنت بر اساس توربین  $MGT_{30/40/75}$  با کانفیگ‌های مختلف جهت پاسخ به نیاز مشتریان جدید و خاص
- اینتگراسیون مفهومی سیکل 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 ( $WTP, MGT-40$ )
- توسعه سیستم پایش وضعیت نیروگاه‌ها و اتصال نیروگاه‌ها به مرکز پایش مپنا
- انجام طراحی‌ها و ارائه پیشنهادات بهینه در نیروگاه‌های تجدیدپذیر خورشیدی، بادی و ...
- بررسی و تهیه گزارش مطالعات اقتصادی تولید هیدروژن سبز
- تولید و تست واحد اول توربین **MGT-75**
- طراحی و ساخت ژنراتور ۲۹۰ مگاوات آمپر
- طراحی و ساخت سیستم برق و کنترل بلوک **MGT-75**
- داخلی سازی سیستم‌های ترمز لکوموتیو
- طراحی و ساخت لکوموتیو باری ۴۰۰۰ اسب بخار - **MAP30**
- توسعه نرم‌افزار شبیه‌سازی الکتروپننامیکی حرکت قطارها و طراحی شبکه برق ترکشن
- طراحی و ساخت یک رام قطار مترو با برند **MAPMETRO**
- طراحی و ساخت سیستم کنترل **AC-CS30**
- طراحی و ساخت لکوموتیو برقی
- بومی‌سازی دانش بازسازی میل لنگ به روش **laser cladding**
- بومی‌سازی دانش پایش لحظه‌ای وضعیت موتور
- طراحی و ساخت موتور دیزل لکوموتیو باری
- ورود به زنجیره ارزش تولید پنل‌های فتوولتائیک
- توسعه سبد محصولات توربین‌های بادی جدید
- تولید **C-arm**
- تعمیر و بازسازی پروب‌های سونوگرافی و اکو تمامی بیمارستان‌های علوم پزشکی کشور
- طراحی و ساخت دامپ تراک



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## ۲-۲-۲- برنامه‌های توسعه بازار

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 حوزه برق می‌باشد.

### تولید آلومینیوم

کاربرد	نوع محصول	محصولات	محصولات آینده
در تولید کابل‌های فشار قوی و صنایع با حساسیت بالای آلومینیوم تولید می‌شود	۹۹,۸۵ به بالا	شمش آلومینیوم ۱۰۰۰ پوندی	
در صنایع قطعه سازی کاربرد دارد	بنا به درخواست مشتریان	شمش آلیاژی	
در صنایع اکستروژن آلومینیوم کاربرد دارد	بلیت DC	بلیت	
در صنایع مختلف از جمله ساخت‌وساز، الکترونیک، خودرو، داروسازی و خدمات غذایی کاربرد دارد	بنا به درخواست مشتریان	کوئل	

## ۲-۳- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوتها، تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده:

شرکت فاقد رویه‌ها، برآوردها و قضاوت‌های مهم و متفاوت تر از رویه‌ها، برآوردها و قضاوت‌های افشاء شده در صورت‌های مالی می‌باشد.

## ۲-۴- سیاست‌های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

### گزارش پایداری شرکتی

گروه مپنا مجموعه‌ای صنعتی است مشتمل بر گروه مپنا به عنوان شرکت مادر، به همراه شرکت‌های متعدد تخصصی تابعه و وابسته به آن که در زمینه مهندسی، احداث و توسعه نیروگاه‌های حرارتی، نیروگاه‌های انرژی تجدیدپذیر، تأسیسات تولید همزمان برق و حرارت، تأسیسات تولید همزمان برق و شیرین‌سازی آب، مهندسی، اجرا و توسعه پروژه‌های نفت و گاز در خشکی و دریا و مهندسی و احداث پروژه‌های حمل و نقل ریلی، خدمات تصویربرداری پزشکی، برقی‌سازی، ارایه خدمات بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری در صنایع مذکور و نیز سرمایه‌گذاری و تأمین مالی پروژه‌های یاد شده در چارچوب انواع روش‌های قراردادی و سرمایه‌گذاری فعالیت می‌کند.

گروه مپنا سازنده طیف گسترده‌ای از محصولات پیشرفته صنعتی از جمله توربین‌های گاز و بخار، تجهیزات جانبی توربین، پره توربین، توربین بادی، بویلرهای متعارف و بازیاب حرارت، ژنراتورهای حرارتی و آبی، سامانه‌های حفاظت و کنترل، لوکوموتیوهای مسافری و باری و توربوکمپرسور و ارائه کننده آرایه وسیعی از خدمات تعمیر و نگهداری در کلاس جهانی است.

مپنا علاوه بر موفقیت در کسب سهم مشارکت پنجاه درصدی در توسعه ظرفیت نیروگاهی کشور و مشارکت مؤثر در توسعه پروژه‌های نفت و گاز، حمل و نقل ریلی، سلامت و برقی‌سازی توانسته است با تکیه بر کیفیت و قیمت رقابتی محصولات و خدمات خود در بازارهای بین‌المللی حضور یابد.

فعالیت‌های گروه مپنا با تأمین نیازهای اساسی جامعه ایران پیوند عمیقی دارد و این گروه صنعتی از ابتدای تأسیس تلاش کرده است تا به عنوان «بنگاه حل مسئله» بازوی صنعتی کشور در حل مشکلات و چالش‌های حوزه‌های راهبردی و زیرساختی باشد. علاوه بر تلاش برای حل چالش‌های بنیادین کشور، گروه مپنا در سال‌های اخیر تلاش کرده است تا به عنوان کانون تجمع نخبگان صنعتی و مدیریتی، در ورود رویکردهای جدید علمی و فناورانه به کشور جریان‌ساز و پیشرو باشد. هوشمندسازی زیرساخت‌ها و برقی‌سازی سامانه‌های حمل و نقل نمونه‌ای از تلاش‌های گروه مپنا در این حوزه بوده است. تلاش گروه مپنا، همگام بودن با روندهای جهانی از مسیر انتقال فناوری و شراکت با بنگاه‌های صنعتی بین‌المللی و بکارگیری و بومی‌سازی آنها است تا مسیر توسعه و تبدیل ایران به کشوری با زیرساخت‌های پیشرفته با شتاب بیشتری پیموده شود.



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## اطلاعات مربوط به عملکرد اجتماعی گروه مینا

### حوزه مسئولیت اجتماعی

- برگزاری سومین نشست مسئولیت اجتماعی و ذینفعان گروه مینا با هدف یکپارچه سازی اهداف شرکت‌های گروه مینا
- برگزاری سی و یکمین همایش سالانه بین المللی مهندسی مکانیک ایران و نهمین همایش صنعت نیروگاهی ایران و ارائه خدمات و محصولات گروه مینا در غرفه های حاضر در نمایشگاه با هدف ارتباط موثر بین دانشگاه و صنعت و ترویج و اشاعه علم
- شروع پروژه پایشگری اجتماعی گروه مینا در سه سطح توسعه پایداری از دید کلان جامعه و ذینفعان گروه مینا با هدف آگاهی از وضعیت و شرایط موجود جامعه
- تدوین و تهیه نظام نامه مسئولیت اجتماعی گروه مینا و راهنمای گزارش پایداری CSR به جهت یکپارچه سازی در سطح گروه مینا
- تبیین و توسعه موثر ارتباطات با ذینفعان کلیدی و نهادها و مراجع مورد نظر
- عملیاتی سازی و پیاده سازی نظام سیستماتیک CRM و CSM جهت افزایش رضایت مشتریان و سایر ذینفعان گروه

### کمک‌های عام‌المنفعه و خیریه

- توسعه و ادامه همکاری‌ها در پروژه‌های نیکوکاری موسسه خیریه طرح انفاق فعال در گروه مینا (در محورهای مدرسه سازی، توانمندسازی و کمک به نیازمندان)
- جلب مشارکت بیشتر کارکنان به عضویت در فعالیت‌های خیریه و انفاق
- ارائه خدمات تصویربرداری و گستردگی آن در نقاط مختلفی از کشور از جمله مناطق کمتر توسعه یافته با کیفیت مطلوب و تعرفه دولتی
- توسعه برنامه حوزه سلامت در قالب خدمات بهداشتی و درمانی در مناطق محروم کشور
- پرداخت‌های موردی در مناسبت‌ها، مسکن، جهیزیه، لوازم منزل، پوشاک، پرداخت دیه
- تهیه و توزیع سبب ارزاق بصورت عام در اعیاد و مناسبت‌های مذهبی

ضمناً در دوره ۱۱ ماهه منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۲ مبالغ ذیل جهت انجام مسئولیت اجتماعی شرکت گروه مینا صورت پذیرفته است:

ردیف	شرح	مبلغ (میلیون ریال)
۱	احداث کارخانه تولید یخ به ستاد بازسازی عتبات عالیات	۱۱,۰۰۰
۲	واگذاری ۳۴۱ قلم کالا به موسسه طرح انفاق با مبلغ کارشناسی *	۳,۵۰۵
۳	واگذاری ۲۳ عدد ویدئو پروژکتور به دانشگاه خواجه نصیر الدین طوسی با مبلغ کارشناسی	۲۹۴
۴	مراسم اربعین به ستاد عتبات شهرستان فردیس	۲,۰۰۰
۵	بابت آب آشامیدنی اهدایی جهت مراسمات اربعین و انتخابات فرمانداری قشم	۴۲۹
۶	بابت آب آشامیدنی اهدایی به سیل‌زدگان منطقه سیستان و بلوچستان و مراسمات اربعین	۲,۸۹۶
۷	تخصیص به موسسه طرح انفاق	۱۰,۰۰۰
۸	تخصیص به عملیات عمرانی فرمانداری فردیس	۱۹,۸۷۶
	<b>جمع کل</b>	<b>۵۰,۰۰۰</b>

\* این اقلام شامل نوت بوک، اقلام ضایعاتی و دست دوم غیر قابل استفاده در شرکت می‌باشد، که بر اساس ارزش کارشناسی شده جهت استفاده در امور خیریه در اختیار موسسه طرح انفاق قرار داده شده است.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## بهبود محیط زیست، ارتقای سلامت و افزایش رفاه جامعه

### برقی سازی و ارتقای حمل و نقل

- توسعه ایستگاه شارژ برای خودروهای عمومی و شخصی؛
- ساخت کیت های شارژ خودروی برقی؛
- مشارکت و سرمایه گذاری در توسعه جابه جایی بار از طریق شبکه ریلی به جای جاده ای و کاهش مصرف گازوئیل (کاهش ۹۰٪ مصرف سوخت به ازای هر تن کیلومتر حمل بار ریلی نسبت به جاده ای)؛
- مشارکت و سرمایه گذاری در توسعه زیرساخت های حمل و نقل عمومی نظیر مترو و اتوبوس برقی؛
- توسعه و تولید انواع اتوبوس و خودروهای برقی با تمرکز بر پیشرانه؛
- به کارگیری فناوری های دیجیتال در توسعه خودروهای برقی خودران و همچنین مدیریت ایستگاه های شارژ؛
- توسعه انواع ذخیره سازها.

### بهینه سازی و بهره وری انرژی

- سیستم ذخیره سازی انرژی سرمایی (Cooling Energy) توسط بانک ذخیره ساز (Ice Bank)
- تولید برق و انرژی از طریق سلول های PV و کلکتورهای خورشیدی بر روی پشت بام ساختمان های اداری و سوله های تولیدی
- سیستم بازیافت حرارت و تولید انرژی از خروجی سیستم هواساز
- درایورهای فرکانس متغیر جهت موتورهای پمپ ها و هواسازها
- عایق بندی دیوارهای جانبی ساختمان
- استفاده از سیستم مدیریت هوشمند ساختمان (BMS)
- نصب شیرهای مخصوص کاهش مصرف آب
- استفاده از مدیریت روشنایی (LMS)
- استفاده از مواد و مصالح قابل بازیافت و بازیافت شده در دیوارها، سقف، کف و ...





شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر

خلاصه اقدامات انجام شده جهت حفاظت از محیط زیست	برآورد میزان تأثیرگذاری در کاهش خسارات محیط زیستی
تولید توربین بادی ۲.۵ مگاواتی (مجموعاً ۱۵۷ مگاوات)	استفاده از هریک از این توربین‌ها با در نظر گرفتن متوسط راندمان شبکه موجب صرفه جویی سالانه ۱ میلیون و ۵۷۶ هزار متر مکعب گاز طبیعی می‌شود. همچنین به ازاء نصب هریک از این توربین‌ها در یک مزرعه بادی که بصورت متوسط ضریب ظرفیتی در حدود ۴۰ درصد دارد به صورت سالانه از انتشار ۴۰۰۰ تن دی اکسید کربن جلوگیری می‌شود.
تأمین و توسعه توربین بادی ۴.۵ مگاواتی و ۶ مگاواتی	استفاده از هریک از این توربین‌ها با در نظر گرفتن متوسط راندمان شبکه موجب صرفه جویی سالانه ۲ میلیون و ۸۲۶ هزار مترمکعب گاز طبیعی می‌شود. همچنین به ازاء نصب هریک از این توربین‌ها در یک مزرعه بادی که بصورت متوسط ضریب ظرفیتی در حدود ۴۰ درصد دارد به صورت سالانه از انتشار ۷۲۰۰ تن دی اکسید کربن جلوگیری می‌شود.
نیروگاه خورشیدی کهک با ظرفیت ۲ مگاوات	در اثر استفاده از این نیروگاه و با در نظر گرفتن ضریب ظرفیت ۱۷ درصد، ۳ گیگاوات ساعت در سال انرژی الکتریکی تولید خواهد شد که از تولید ۱۴۲۰ تن دی اکسید کربن به صورت سالانه جلوگیری خواهد شد. همچنین استفاده از این نیروگاه موجب صرفه جویی سالانه ۵۴۰ هزار متر مکعب گاز طبیعی نیز می‌شود.
نیروگاه خورشیدی آفتاب شرق با ظرفیت ۶۰۰ مگاوات	در اثر استفاده از این نیروگاه و با در نظر گرفتن ضریب ظرفیت ۲۰ درصد، ۱۰۵۱ گیگاوات ساعت در سال انرژی الکتریکی تولید خواهد شد که از تولید ۴۹۸۰۰۰ تن دی اکسید کربن به صورت سالانه جلوگیری خواهد شد. همچنین استفاده از این نیروگاه موجب صرفه جویی سالانه ۱۹۰۰۰۰ هزار مترمکعب گاز طبیعی نیز می‌شود.
نیروگاه خورشیدی ساتبا با ظرفیت مجموع ۴۳۰ مگاوات	در اثر استفاده از این نیروگاه و با در نظر گرفتن ضریب ظرفیت ۲۰ درصد، ۷۵۴ گیگاوات ساعت در سال انرژی الکتریکی تولید خواهد شد که از تولید ۳۵۷۰۰۰ تن دی اکسید کربن به صورت سالانه جلوگیری خواهد شد. همچنین استفاده از این نیروگاه موجب صرفه جویی سالانه ۱۲۶۰۰۰ هزار مترمکعب گاز طبیعی نیز می‌شود.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## امنیت آب

### ۱. محورهای اصلی گروه مپنا در حوزه امنیت آب

- نیروگاه‌های تولید همزمان برق و آب (MED)
- مهندسی، تامین و احداث/سرمایه گذاری آب شیرین کن‌های SWRO و BWRO
- پکیج‌های کانتینری تصفیه و شیرین سازی آب
- بومی سازی تجهیزات اصلی حوزه مدیریت مصرف و تولید آب شیرین
- سایر محورها و اقدامات گروه در حوزه آب در بخش‌های اقتصاد چرخشی و کاهش مصرف آب (سطح ۳ پایداری) گزارش تشریح شده است.

### ۲. کاهش مصرف برق از طریق سیستم توربو شارژر در فرآیند شیرین‌سازی آب دریا:

- در فرآیند شیرین‌سازی آب دریا با استفاده از سیستم توربوشارژر می‌توان به ازای هر متر مکعب آب مصرف برق پلنت را به میزان ۱,۱ کیلووات کاهش داد.
- در پروژه لیان صرفه‌جویی برق در هر روز با استفاده از این سیستم معادل ۳۸,۵ مگاوات است که این مقدار صرفه‌جویی می‌تواند برق حدود ۶ هزار خانوار در ماه را تأمین نماید.

### ۳. سایر اقدامات مربوط به صنعت آب

- احداث ۳ ایستگاه پمپاژ با ظرفیت ۲ مترمکعب در ثانیه آب شیرین شده از چابهار به استان ها و صنایع شرق کشور
- احداث ۲ مجموعه پست و خطوط انتقال برق ایستگاه‌های پمپاژ فوق
- شرکت در مناقصات سایر پروژه‌های آب شیرین کن و انتقال با هم‌افزایی شرکت‌های گروه مپنا و سایر شرکت‌های دارای توانمندی در مهندسی، مدیریت و اجرا
- پیگیری با وزارت نیرو برای آب شیرین کن‌های منطقه‌ای در شمال و جنوب کشور

## ارتقای سلامت جامعه

### عملکرد و دستاوردهای حوزه سلامت

- مدیریت ۲۷۰ دستگاه تصویربرداری در کشور با ارائه خدمات تصویربرداری در ۴۰ مرکز تصویر برداری فعال و ۶ مرکز که در دست اقدام؛ در مجموع با مدیریت ۴۶ مرکز تصویر برداری تحت پوشش ۳۲ دانشگاه علوم پزشکی در ۳۰ شهر، بصورت شبانه روزی با تعرفه دولتی
- راه اندازی و انجام خدمات فوق تخصصی ام-آر-آی قلب و اندازه‌گیری میزان آهن کبد در بیماران تالاسمی برای اولین بار در کشور
- اقدام به راه‌اندازی مرکز تخصصی طب کار و ارائه خدماتی از جمله معاینات بدواستخدام، معاینات ادواری، بازگشت به کار پس از حادثه شغلی/بیماری و ... در لیست امور این مرکز قرار دارد.
- ارائه خدمات آزمایشگاهی در محل و راه‌اندازی شبکه یکپارچه دارویی تبسم (شیدات)
- تأمین نیازمندی‌های کلیه مراکز درمانی کشور



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## روندهای جهانی در کاهش انتشار آلاینده‌ها

خلاصه اقدامات انجام شده جهت حفاظت از محیط زیست	برآورد میزان تاثیرگذاری در کاهش خسارات محیط زیستی
ارتقاء توربین گاز MGT-۷۰ به نسخه سوم (MGT-۷۰(۳))	بر اساس آمار منتشر شده در کتاب جامع مدیریت، توسعه و تولید نیروی برق حرارتی در سال ۱۳۹۹، مجموع نیروگاه های سیکل ساده در کشور در حدود ۲۰۰۰۰ مگاوات می باشد و عمدتاً با بازده کمتر از ۲۳ درصد در حال کار می باشند. در حدود ۸۵۰۰ مگاوات از این نیروگاه های سیکل ساده، مجهز به توربین MGT-۷۰ می باشند که با ارتقای آنها به آخرین مدل این نوع توربین گازی (۳) MGT-۷۰ می توان در حدود ۱،۱۲۰ مگاوات به تولید برق افزود. ارتقای توربین های گازی علاوه بر افزایش تولید برق باعث صرفه جویی سوخت گاز به میزان ۱،۸۷۰ میلیون مترمکعب در سال و کاهش تولید گاز گلخانه ای دی اکسید کربن به میزان ۳۰،۲۷۵ تن در سال می شود.
طراحی و اجرای پکیج OPTIMAP (پایاده سازی سه طرح IGV+ .MAPtune-۷۰ و EMS از مجموعه فناوری های پکیج OPTIMAP)	افزایش توان بین ۳ تا ۸ مگاوات در زمان پیک به ازای هر واحد
افزایش عمر لاینر توربین MGT-۲۰ و طراحی و توسعه سیستم احتراق DLE توربین ۲۵ مگاوات MGT-۲۰	افزایش عمر توربین و کاهش NOX خروجی اگزوز
راه اندازی سیستم اندازه گیری مؤلفه های دود خروجی در تست بنچ توربین صنعتی	با هدف اندازه گیری و اصلاح آلاینده های دود خروجی توربین های تولیدی
استفاده از سیستم خنک کن هوایی در نیروگاه استاندارد مینا	با استفاده از این طرح حدود ۹۸ درصد مصرف آب کل نیروگاه نسبت به سیستم خنک کن تر و حدود ۷۲ درصد مصرف آب نسبت به سیستم خنک کن هار کاهش می یابد.
سیستم های خنک کن اصلی و کمکی	با بهبود طراحی سیستم کولینگ کمکی بخش بخار نیروگاه ها، دمای شروع استفاده از آب دیلاچ در کولینگ کمکی افزایش یافته که منجر به کاهش مدت زمان پاشش آب و نهایتاً کاهش مصرف آب شده است.
استفاده از سیستم خنک کن هار بجای سیستم خنک کن تر	در این طرح مصرف آب حدود ۹۴ درصد کاهش می یابد.
استفاده از برج هار بدون پاشش آب بجای برج هار با پاشش آب	در این طرح مصرف آب حدود ۹۴ درصد کاهش می یابد.
تبدیل سیستم خنک کن تر به سیستم خنک کن هیبریدی	در این طرح مصرف آب حدود ۷۰ درصد کاهش می یابد.
استفاده از سیستم خنک کن کمکی تخت بدون نیاز به پاشش آب	در این طرح مصرف آب حدود ۲ تا ۳ مترمکعب در ساعت کاهش می یابد.
افزایش دمای شروع پاشش آب در کولینگ کمکی	در این طرح مصرف آب حدود ۲۰ درصد نسبت به حالت معمول (شروع پاشش آب در دمای ۳۲ درجه) کاهش می یابد.

## HSSE

- ارتقاء سطح دانش و مهارت کارکنان HSE گروه مینا.
- انجام مطالعات ارزیابی ریسک های جامع HSE گروه مینا به روش Bowtie.
- تدوین و ابلاغ مدل بلوغ HSE گروه مینا.
- آموزش رهبری در ایمنی برای کلیه مدیران ارشد گروه و آموزش مازول A دوره NEBOSH Diploma برای پرسنل HSE گروه.

## تعادل کار و زندگی پرسنل

- ارائه بیمه درمان تکمیلی به کارکنان و خانواده
- بیمه عمر حادثه
- ارائه کمک هزینه مهدکودک و مرخصی به مادران
- طرح تأمین میان مدت آتیه کارکنان مانند سهام کارکنان
- طرح تأمین بلندمدت آتیه کارکنان مانند مسکن
- سایر برنامه های موردی برای خانواده پرسنل



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### 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 ۵۱,۳۴۹,۵۲۵ میلیون ریال، سود سرمایه گذاری ۱,۸۰۲,۷۵۹ میلیون ریال و فروش دارایی ۶,۹۲۱ میلیون ریال می‌باشد.

ب: منابع مالی حاصل از فروش مبلغ ۳۲۸,۶۶۷,۳۳۱ میلیون ریال، سایر درآمدهای عملیاتی ۳۲,۰۳۴,۸۲۸ میلیون ریال و سایر درآمدهای غیرعملیاتی مبلغ ۱۵,۳۶۱,۷۵۴ میلیون ریال می‌باشد.

ج: منابع حاصل از دریافت مطالبات ۱۸۳,۴۰۳,۴۳۷ 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	دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
منابع مالی حاصل از تسهیلات، سرمایه گذاری و...	۵۳,۱۵۹,۲۰۵	۳۳,۲۷۲,۸۷۴
منابع مالی حاصل از فروش	۳۷۶,۰۶۳,۹۱۳	۳۹۹,۷۵۳,۰۳۱
منابع حاصل از دریافت مطالبات	۱۸۳,۴۰۳,۴۳۷	۴۹,۳۷۳,۰۰۰

#### 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 ۵۹,۰۲۲,۴۸۲ میلیون ریال، تحصیل سرمایه گذاری ۸۶۰,۰۰۹۲ میلیون ریال و پرداخت سود سهام ۶,۰۶۱,۰۰۸ میلیون ریال و خرید دارایی ۴,۴۵۹,۴۴۴ میلیون ریال

ب: مصارف جهت پرداخت هزینه های شرکت، مبلغ ۲۸۴,۶۰۰,۰۹۹ میلیون ریال می‌باشد.

ج: مصارف جهت پرداخت بدهی مبلغ ۳۲,۹۷۸,۷۸۹ میلیون ریال می‌باشد.

در دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ عمده مصارف نقدی در دسترس شرکت مشتمل بر پرداختهای انجام شده جهت موارد زیر بوده است:

- پرداخت هزینه‌های جاری شرکت (شامل 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

#### مبالغ به میلیون ریال

شرح	دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۰۱/۳۱
مصارف مالی جهت خرید دارایی، پرداخت تسهیلات، پرداخت سود و...	۷۰,۴۰۳,۰۲۶	۳۰,۶۲۸,۸۲۸
مصارف جهت پرداخت هزینه های شرکت	۲۸۴,۶۰۰,۰۹۹	۳۱۸,۶۰۰,۶۰۵
مصارف جهت پرداخت بدهی	۳۲,۹۷۸,۷۸۹	۵۵,۷۱۳,۳۰۶



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### ۳-۳- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

#### تحلیل ریسک‌های نقدینگی

#### ریسک‌ها و راهکارها

بطور کلی موارد ذیل موضوع جریان نقدینگی و به تبع آن زمانبندی‌ها و در نهایت سودآوری شرکت را تحت تاثیر می‌گذارند که در ادامه راهکارهای متناسب با این موارد به منظور کاهش و کنترل ریسک‌های مربوطه ارائه می‌گردد:

ریسک‌ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک‌های نقدینگی
<ul style="list-style-type: none"> <li>• قیمت گذاری دستوری، پایین بودن نرخ های انرژی و آمادگی بازار برق و عدم افزایش قیمت برق در بازار برق متناسب با تورم</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• مذاکره با وزارت نیرو در خصوص تعیین سقف تعرفه مناقصه بر اساس هزینه واقعی سرمایه گذاری و همچنین ارائه ضمانت نامه پرداخت مشخص نمودن دیرکرد در صورت حساب های فروش برق از سمت وزارت نیرو</li> <li>• مذاکره در سطح سندیکای تولیدکنندگان برق برای تشویق دولت به اصلاح قیمت خرید در بازار برق، بروز کردن هزینه ثابت در فرمول محاسبه</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• عدم ایفای به موقع تعهدات دولت در قرارداد های بیع متقابل گروه</li> <li>• عدم پرداخت های به موقع از سمت کارفرما در حوزه های مختلف سطح گروه</li> <li>• مبهم بودن مکانیسم پرداخت به سرمایه گذار از طرف کارفرما در صورت تأخیر در پرداخت های صورت حساب های فروش برق</li> <li>• عدم امکان تامین و گشایش اعتبار از طریق فاینانس های خارجی و بهره مندی از مزایای متعاقب آن</li> <li>• ریسک روابط با بانک عامل (عدم پاسخگویی به تعهدات اعتباری و تغییرات در شرایط اعتباری طرح)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• استفاده از سایر روش های تامین مالی و استفاده از LC های تامین مالی ریالی جایگزین ارزی</li> <li>• تلاش برای استفاده از منابع بازار سرمایه مانند صندوق پروژه ها، عرضه سهام نیروگاه های موجود و اوراق تامین مالی پروژه ها</li> <li>• گنجاندن هزینه های تأخیر در پیشنهادهای مالی یا claim های تسلیمی به کارفرما</li> <li>• استفاده از توافق نامه های فاینانس مابین ایران و کشور چین؛ به منظور تامین مالی پروژه های تجدیدپذیر</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• کاهش بودجه عمرانی دولت خصوصا در حوزه نیروگاهی</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• مذاکره با صنایع انرژی بر برای احداث نیروگاه های خصوصی</li> </ul>

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

ریسک های ناشی از شرایط احتمالی بازار و نوسانات مرتبط با نرخ ارز، نرخ بهره، شرایط رکود یا تورمی بازارهای جهانی بطور کلی برآوردهای مورد انتظار کسب و کارها را تحت تاثیر قرار می دهند که تحت موارد ذیل ارائه می گردند و در ادامه راهکارهای متناسب با کاهش ریسک های مربوطه نیز اعلام می گردند:

ریسک‌ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک‌های بازار
<ul style="list-style-type: none"> <li>• نوسان شدید نرخ ارز</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• عقد قراردادهای پایه ارزی با کارفرمایان</li> <li>• پیش بینی نرخ ارز و برآورد و بروزرسانی ارزش ارز طی فواصل زمانی کوتاه</li> </ul>



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ریسک‌ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک‌های بازار
<ul style="list-style-type: none"> <li>در قراردادهای ریالی تامین قطعات، کاهش حاشیه سودها در صورت شرایط تورمی بازارها محتمل خواهد بود.</li> <li>افزایش احتمال رکود بازارها به علت افزایش نرخ بهره و عدم تامین نقدینگی مورد نیاز</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>عقد قراردادهای پایه ارزی با کارفرمایان</li> <li>عقد قراردادهای بلندمدت با تامین کنندگان اصلی</li> <li>افزایش سهم درآمدهای صادراتی از سبد درآمدی گروه</li> <li>پیش بینی شرایط کلان اقتصادی ایران و جهان بمنظور برآورد نقدینگی مورد نیاز</li> <li>پیش بینی شرایط برای تعدیل در قراردادها</li> <li>مذاکره و توافق با مشتریان برای تهاتر منابع غیرنقدی آنها با پیش پرداخت اجرای پروژه ها و مطالبات</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>کاهش بودجه عمرانی دولت و شهرداری ها و هم چنین عدم تحقق بودجه وزارت راه و شهرسازی، راه آهن و شهرداری ها</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>مدیریت پویا سبد کسب و کارها و پرتفوی سرمایه گذاری ها و منابع درآمدی متناسب با شرایط محیطی</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>اثر نوسانات قیمت نفت بر محاسبات اقتصادی مالی پروژه‌های توسعه میداین نفتی</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>استفاده از مشاوران متخصص و افراد باتجربه برای برآورد تأثیرات کوتاه و میان مدت نوسانات قیمت نفت</li> </ul>

#### تحلیل ریسک‌های عملیاتی مرتبط با فعالیت شرکت

ریسک‌ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک‌های عملیاتی
<ul style="list-style-type: none"> <li>آسیب‌های احتمالی حوزه HSE؛ آسیب‌های انسانی، تجهیزات (خروج‌های اضطراری) و محیط زیست</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ارزیابی سالیانه نیروگاه‌ها در حوزه HSE و مدیریت ریسک‌های ایمنی و بهداشت و جنبه‌های محیط زیستی مکانیزه کردن بخشی از فرایندهای شرکت</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>عدم امکان تأمین قطعات و مواد مصرفی، کیفیت پایین سوخت مصرفی نیروگاه‌ها</li> <li>عدم دستیابی به ظرفیت کامل تولید در حوزه‌هایی نظیر صنایع انرژی بر مانند آلومینیوم</li> <li>کمرنگ شدن همکاری‌های بین المللی</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>بهره‌گیری حداکثری از ظرفیت‌های ساخت‌داخل با حفظ قیمت و کیفیت</li> <li>احداث نیروگاه بمنظور حل مشکل تأمین برق در صنایع انرژی بر همچون آلومینیوم</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>کاهش ضریب دقت و امنیت اطلاعات</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>شناسایی و سرمایه‌گذاری/ ایجاد شراکت با استارت‌آپ‌ها و شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی و همکاری و شراکت با مراکز علمی و پژوهشی</li> <li>پیاده‌سازی نظام مدیریت ریسک جامع</li> </ul>



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### تحلیل ریسک اعتباری شرکت

#### ریسک های اعتباری:

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای تعهدات قراردادهای خود ناتوان باشد که در نهایت می تواند منجر به زیان مالی گروه شود، گروه سیاستی مبنی بر معامله صرفاً با طرف های قرارداد معتبر و اخذ وثیقه کافی در موارد مقتضی را اتخاذ کرده است، تا ریسک اعتباری ناشی از ناتوانی در ایفای تعهدات توسط مشتریان را کاهش دهد.

ریسک ها	راه کارهای متناسب با کاهش ریسک اعتباری
<ul style="list-style-type: none"> <li>عدم ایفای تعهدات کارفرما</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>رتبه بندی اعتباری مشتریان عمده شرکت ها با استفاده از اطلاعات مالی عمومی و سوابق معاملاتی خود</li> <li>رتبه بندی اعتباری طرف قراردادهای شرکت ها، به طور مستمر</li> <li>ارزیابی اعتباری مستمر بر اساس وضعیت مالی حساب های دریافتنی</li> </ul>

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

نام شخص وابسته	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	درآمد اجاره ملک	درآمد اجاره ماشین آلات	پرداخت هزینه های پرسنلی	تضامین دریافتی	تضامین اعطائی	موضوع معامله	دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیر وابسته
نصب نیرو	۴.۶۵۶.۸۵۴	.	.	.	۱۱.۴۰۲	۸۰۰.۰۰۰	.	پیمانکار دسته دوم بخش اجرای قراردادهای عمدتاً برق	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
مونتکو	۳۸۹.۹۴۴	.	.	.	۱۰.۵۱۹	۹۷.۲۲۰	.	مشاوره مهندسی	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
مهندسی و ساخت تجهیزات مینا - بویلر	۲۶.۸۷۵.۰۲۰	.	.	.	۱۵.۴۴۵	۳۸.۴۵۳	.	تجهیزات بویلری	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
ساخت توربین مینا (توگا)	۶۶.۶۵۲.۳۳۴	۹.۲۷۹	۳۶۰	.	۱۴.۳۷۸	۲۰.۱۲۲.۹۱۵	.	عمدتاً خرید تجهیزات نیروگاه (توربین)	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
مهندسی و ساخت ژنراتور مینا (پارس)	۱۶.۵۰۵.۸۸۹	.	.	.	۱۲.۱۹۳	۳۶۷.۱۲۳	.	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 مینا (مکو)	۱۱.۹۷۴.۸۷۸	.	.	.	۱۳.۹۰۱	۱۹۰.۱۲۸	.	تجهیزات قطعات برق و کنترل	نبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
بهره برداری و تعمیراتی مینا	۸۰۶.۲۵۶	۱۰۵.۵۶۰	.	.	۱۲.۶۵۰	۷۰.۲۸.۱۴۳	۷۰.۲۴.۸۹۳	اجرای عملیات بهره برداری و نگهداری (تعمیرات) نیروگاهها و تاسیسات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

نام شخص وابسته	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	درآمد اجاره ملک	درآمد اجاره ماشین آلات	پرداخت هزینه های پرسنلی	تضامین دریافتی	تضامین اعطائی	موضوع معامله	دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیروابسته
								صنعتی، انجام تعمیرات اساسی و دوره‌های نیروگاه	
نیر پارس	۹۲۰.۷۷۰	.	.	.	۸.۹۱۰	۲.۳۴۹.۸۵۲	.	پیمانکار اجرای قراردادهای بخش نفت و گاز	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای نفت و گاز
مپنا بین الملل	۸۴۵.۵۸۲	.	.	.	۱۵۰.۵۸	.	۸.۹۳۵	خرید تجهیزات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
ساخت تجهیزات سپاهان	۵۸۸.۱۱۵	.	۲۴۰	.	۹.۲۹۴	۱.۳۵۸.۲۴۰	۶۱۲.۴۹۸	ساخت و تعمیر تجهیزات نیروگاه	نیبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
احداث و توسعه نیروگاههای مپنا ' توسعه یک'	۱۷.۲۲۹.۵۳۵	.	۱۶۵	.	۱۲.۲۴۲	۳۱۳.۱۵۶	.	اجرای بخش EC قراردادهای احداث نیروگاه	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای عمدتاً برق
احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی مپنا ' توسعه دو'	۱۷۰.۱۴	.	۲۳۸	.	۱۵۰.۱۱۴	.	.	اجرای بخش EC قراردادهای احداث نیروگاه	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای عمدتاً برق
گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا	.	.	.	.	۱.۵۷۱	.	.	-	در راستای استراتژی گروه
حفاری مپنا نور کیش	۴.۹۹۴.۶۵۷	.	.	.	۱۲.۴۳۲	.	.	پیمانکار اجرای قراردادهای بخش نفت و گاز	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای نفت و گاز
مهندسی مواد کاران جاهد نوآور	۱.۲۵۵.۹۳۲	.	.	.	۱۲۰.۷۵	۳۳۵.۶۴۱	.	ساخت و بازسازی قطعات توربین	نیبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
مهندسی و ساخت پره توربین مپنا (پرتو)	۱۰.۲۶۲.۹۴۷	.	.	.	۱۲.۸۴۶	.	.	ساخت پره توربین	نیبود کارخانجات در این سطح در کشور و وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
احداث و توسعه پروژه های ویژه مپنا ' توسعه سه'	.	.	۸۰	.	۱۶.۱۷۳	.	.	-	در راستای استراتژی گروه
توسعه نفت و گاز مپنا	۵۱۹.۵۳۱	.	۱۰۰	.	۳۰.۶۳	.	.	پیمانکار اجرای قراردادهای بخش نفت و گاز	یکی از اعضای کنسرسیوم در بخش اجرای قراردادهای نفت و گاز
مهندسی و ساخت لکوموتیو مپنا	۶۴.۰۰۰	.	.	.	۱۴.۷۳۶	۵۵۸.۴۰۶	.	طراحی و ساخت لکوموتیو	وجود ظرفیتهای مناسب تولیدی در داخل گروه
مهندسی و پشتیبانی نیروگاهی البرز توربین	۲۰.۷۴.۵۹۳	.	۵۵	.	۱۰.۱۸۲	۱۵۸.۲۳۱	.	خرید تجهیزات نیروگاه	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
احداث و توسعه ریلی مپنا	.	.	۱۱۰	.	۵.۶۵۷	.	.	-	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تعمیرات و توسعه بهره برداری ریلی مپنا	۲۳.۸۹۵	.	۱۱۰	.	۹.۲۷۶	۱۱.۸۰۱	.	-	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
واگن پارس مپنا	.	.	.	.	۱۴.۲۵۳	.	.	-	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه





شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

نام شخص وابسته	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	درآمد اجاره ملک	درآمد اجاره ماشین آلات	پرداخت هزینه های پرسنلی	تضامین دریافتی	تضامین اعطائی	موضوع معامله	دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیروابسته
فناوری های ریلی مینا(فوله پارس)	۰	۰	۰	۰	۱۱,۱۶۴	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
مشاوران انرژی تهران	۲۱,۳۰۱	۰	۰	۰	۰	۲۵,۱۰۰	۰	انجام مطالعات و ارائه و مشاوره و طراحی در زمینه مهندسی نفت	در راستای استراتژی گروه
تولید آب و برق قشم مینا	۲۰,۰۴۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	خرید آب معدنی	در راستای استراتژی گروه
تولید برق پرند مینا	۰	۱,۰۴۷,۸۷۶	۱۲۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق پره سر مینا	۰	۱,۰۴۵,۰۱۶۲	۰	۰	۸,۵۰۲	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق توس مینا	۰	۲۱,۶۴۸,۲۴۲	۱۲۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق سندج مینا	۰	۱,۲۱۲,۵۳۱	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق عسلویه مینا	۰	۲,۵۸۲,۷۳۴	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق غرب کارون مینا	۰	۱,۷۸۷,۲۷۲	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق گناوه مینا	۰	۵۸۱,۹۶۳	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
نیروگاه جنوب اصفهان "شعبه ایران"	۰	۱۱,۳۵۴,۵۳۲	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
نیروگاه گازی فارس(شعبه ایران)	۰	۹,۲۲۸,۹۵۶	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات نیروگاهی و خدمات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
شرکت توسعه بهداشت و سلامت مینا - تبسم	۰	۰	۰	۰	۷,۱۳۱	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
تولید انرژی های تجدیدپذیر مینا	۰	۴۳۰,۷۸۶	۵۲	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
انرژی های تجدیدپذیر خراسان	۰	۲,۶۸۱,۹۴۴	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق راشد تربت حیدریه	۰	۳۰۰,۳۴۲	۰	۰	۰	۰	۰	فروش تجهیزات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
مشاوره مدیریت مینا	۴۶,۱۲۷	۰	۰	۱۱۰	۵,۷۵۵	۳۰,۰۰۰	۰	انجام مطالعات و ارائه و مشاوره و طراحی در حوزه های مدیریت	در راستای استراتژی گروه
سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا	۰	۰	۰	۰	۱۲,۶۴۴	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
آلومینیوم المهدی	۰	۰	۰	۴,۷۶۶,۶۶۷	۴,۹۹۱	۰	۰	اجاره ماشین آلات	در راستای استراتژی گروه
توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مینا	۰	۰	۳۰۷	۰	۹,۲۶۳	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
بازرگانی خود باوران افق آسیا	۰	۰	۳۶	۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
فرانکو توری مکانیکا توکا	۰	۰	۱۰	۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه
توسعه ناوگان ریلی مینا	۰	۰	۱۲۰	۰	۰	۰	۰	-	در راستای استراتژی گروه



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

نام شخص وابسته	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	درآمد اجاره ملک	درآمد اجاره ماشین آلات	پرداخت هزینه های پرسنلی	تضامین دریافتی	تضامین اعطائی	موضوع معامله	دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیر وابسته
حمل و نقل چند وجهی مینا	.	.	۳۸	.	.	۶.۰۰۰	۵۳۲.۰۰۰	-	در راستای استراتژی گروه
پیشازان فناوری فضا ارتباط ایرانیان	.	.	۶۰	.	.	.	.	-	در راستای استراتژی گروه
مهندسی احیا صنعت ادوات	.	.	۱۰	.	.	.	.	-	در راستای استراتژی گروه
م.ه. ایرانیان	.	.	۲.۲۹۵	.	۱۳.۹۱۰	.	.	-	در راستای استراتژی گروه
توسعه آب لیان مینا	.	.	۵۷	.	.	.	.	-	در راستای استراتژی گروه
جمع شرکتهای فرعی	۱۶۶.۷۲۷.۲۱۶	۶۶.۱۵۶.۶۶۹	۴.۷۹۲	۴.۷۶۶.۶۶۷	۳۳۷.۸۳۱	۳۴.۷۶۳.۴۱۰	۸.۱۷۸.۲۳۶	-	-

نام شخص وابسته	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	درآمد اجاره ملک	درآمد اجاره ماشین آلات	پرداخت هزینه های پرسنلی	تضامین دریافتی	تضامین اعطائی	موضوع معامله	دلایل هیئت مدیره بابت عدم انجام معامله با اشخاص غیر وابسته
تولید نیروی آذرخش	.	۱۰.۷۵۳.۳۲۸	.	.	۱۱.۷۷۱	.	۳۱۳.۲۵۱	فروش قطعات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید انرژی گستر قشم (کنسرسيوم غدیر مینا)	.	۱۸.۹۲۲.۹۶۳	.	.	.	.	.	فروش قطعات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
تولید برق خوزستان	.	۱۵۳.۹۵۰	.	.	.	.	.	فروش قطعات	وجود ظرفیتهای مناسب در داخل گروه
جمع شرکتهای وابسته	.	۲۰.۱۵۲.۲۴۱	.	.	۱۱.۷۷۱	.	۳۱۳.۲۵۱	-	-



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفصیلی مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

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

۳-۵-۵-۱- اثر مالی												
ردیف	عطف	شماره پرونده	خواهان	خوانده	نوع دعوا	موضوع دعوا	مرجع رسیدگی کننده	لایحه دفاعیه	آخرین مرحله رسیدگی	نتیجه دعوا	تاریخ	با صدور رای مشخص می شود.
۱		بدون شماره	سریک	گروه مینا	حقوقی	مطالبات قراردادی پروژه پالایشگاه اصفهان	داری موردی. هیئت سه نفره		داری مرحله رسیدگی	در جریان رسیدگی است. مطالبه اولیه سریک ۷۲۳۴-۹۰۷-۷۶۸-۵۵۶ است		با صدور رای مشخص می شود.
۲		بدون شماره	گروه مینا	شرکت صنایع و عمران افق	حقوقی	مطالبات پروژه الصدر عراق	داری موردی. هیئت سه نفره		در جریان ترتیب امور داری	جاری مطالبه اولیه مینا بعد از شروع داری به داوران اعلام خواهد شد. حدود ۶ میلیون یورو		با صدور رای مشخص می شود.
۳		بدون شماره	سریک	گروه مینا	حقوقی	مطالبات فاز ۱ نیروگاه دماوند	شعبه ۴۲ حقوقی تهران		مختومه	رای بدوی به محکومیت مبلغ حدودی ۲۶ میلیارد ریال به انضمام خسارت تأخیر تأدیه به نفع شرکت سریک صادر گردید. طی عملیات اجرایی در تاریخ ۲۷ اسفند ۱۴۰۲ با مطالبات بند ۴ پیوست گردیده است. (مختومه ۱۴۰۲)		
۴		۳۶/۹۸۴۵۶ و ۳۶/۹۸۵۱۴۵	مینا	سریک	حقوقی	مطالبات فاز ۲ دماوند	۱۴۰ حقوقی		مختومه	رای داری به مبلغ حدودی ۲۴ میلیارد ریال به انضمام خسارت تأخیر تأدیه به نفع شرکت مینا صادر گردید. طی عملیات اجرایی در تاریخ ۲۷ اسفند ۱۴۰۲ با بدی بند ۳ پیوست گردیده است. (مختومه ۱۴۰۲)		



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

اثر مالی			نتیجه دعوا	آخرین مرحله رسیدگی	لایحه دفاعیه	مرجع رسیدگی کننده	موضوع دعوا	نوع دعوا	خوانده	خواهان	شماره پرونده	عطف	ردیف
تاریخ	تاریخ	تاریخ											
			خواسته اولیه ۷۰۰ میلیارد تومان تقویم شده است. رای بدوی به پرداخت اصل و خسارت تاخیر تا زمان پرداخت به نفع مینا صادر شده. درخواست اعسار راه آهن در مرحله تجدید نظر خواهی رد شده است. (مختومه فروردین ۱۴۰۳) دادگاه بدوی ۱۴۰۰۶۸۹۲۰۰۳۱۸۳۱۸۷۵۱۵	مختومه		۱	الزام به ایفاء تعهد	حقوقی	راه آهن	مینا	۱۴۰۰۶۸۹۲۰۰۳۱۸۳۱۸۷۵۱۵		۵
			رای قطعی به پرداخت دو سوم مبلغ خواسته در وجه گروه مینا و توسعه ۳ مینا (مختومه ۱۴۰۲) مطالبه ۱۴/۷۹۲/۶۵۵ یورو خواسته	مختومه		۱	مطالبه وجه	حقوقی	توسعه نفت و گاز	مینا	۹۹۰۹۹۸۷۸۷۲۴۰۰۰۱۶		۶
			۹۹۰۹۹۸۷۸۷۲۴۰۰۰۱۶										

اثر مالی		نتیجه دعوا	آخرین مرحله رسیدگی	لایحه دفاعیه	مرجع رسیدگی کننده	موضوع دعوا	نوع دعوا	خوانده	خواهان	شماره پرونده	عطف	ردیف
تاریخ	تاریخ تسویه حساب											
		کلاسسه بازرگانی شعبه ۹۸۰۰۹۰ حکم قطعی به نفع مینا در خصوص ۳۴ قطعه موضوع پرونده صادر شده است. در سال ۱۴۰۲ سند تک برگ ۳۴ قطعه اخذ شد. رسیدگی به قطعه ۱۳ جزیانی است. مربوط به ۳۴ قطعه عرصه غیر متقول ضلع شمالی نیروگاه فردیس کرج آغاز ۱۴۰۱/۰۷/۲۶	مختومه		۶ انقلاب	اعتراض ثالث	حقوقی	ستاد اجرایی فرمان امام	مینا	۹۸۰۹۹۸۰۲۶۰۶۰۰۰۰۸۰		۷
	*	استرداد وجه و مطالبه خسارت با جلب نظر کارشناس ارزش مالی پرونده حدود سه میلیارد و سیصد میلیون تومان صدور رای داورى به نفع مینا/ پرونده در مرحله اجرای حکم/ اجرای احکام ۱۳۹ تهران به شماره پرونده ۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۱۲۴۰۲۳۴ صرفاً جزیانی است. آغاز ۱۴۰۱/۰۷/۲۷	مختومه		مرکز داورى		حقوقی	اطلس ساوان	مینا	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۱۲۴۰۲۳۴		۸
	*	دعوی ابطال رای داور رد شد	مختومه		۱۴۰ تهران		حقوقی	مینا	اطلس ساوان	۱۷۴+۱۴۰۲۶۹		۹
	*	شکایت مینا رد شد	مختومه		دادسرای پزند		کیفری	نامعلوم	گروه مینا	۱۴۰۲۹۱۹۲۰۰۰۵۰۶۰۶۲۷		۱۰



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

اثر مالی			نتیجه دعوا	آخرین مرحله رسیدگی	لایحه دفاعیه	مرجع رسیدگی کننده	موضوع دعوا	نوع دعوا	خوانده	خواهان	شماره پرونده	عطف	ردیف
مالی	غیرمالی	مالی											
			مطالبات بیمه‌گذار بابت قراردادهای تأمین مشتری‌کات و طراحی و اجرا سامانه CHB ساختمان میردالاد ۳ رای داری علیه مینا صادر و اجراء شده است // مختومه ۱۴۰۲	مختومه		مرکز داری		حقوقی	مینا	آدین راد تدبیر	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۱۵۷۲۳۳۰		۱۱
			طلب مزبور توسط شرکت زیرمجموعه مینا (تالپوساز نیل در پرونده به کلاسسه ۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۱۵۷۲۳۳۰ توقیف و برداشت شد)	مختومه				حقوقی	مینا	علی بلگی	۱۴۰۰۳۹۹۲۰۰۰۵۸۹۹۷۶		۱۲
		*	مطالبه خسارت ناشی از سیل و الزام به تکمیل سیل بند ۱۴۰۰۳۹۹۲۰۰۰۵۸۹۹۷۶	جاری		۲ عسویه		حقوقی	مینا		۱۴۰۰۳۹۹۲۰۰۰۵۸۹۹۷۶		۱۲
			صدر قرار رد دعوا، مختومه ۱۴۰۲	مختومه		۲۹ حقوقی و ۱۲ تجدید نظر		حقوقی	ابدرو	مینا	۹۸۰۹۸۲۱۶۰۴۰۰۷۲۰		۱۳
		*	رای داری باطل شد. مختومه ۱۴۰۲	مختومه		۲۶ حقوقی و ۱۸ تجدید نظر		حقوقی	مینا	سایر	۱۴۰۰۶۸۹۲۰۰۰۱۱۳۷۹۳۴		۱۴



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

اثر مالی		نتیجه دعوا	آخرین مرحله رسیدگی	لایحه دفاعیه	مرجع رسیدگی کننده	موضوع دعوا	نوع دعوا	خوانده	خواهان	شماره پرونده	عطف	ردیف
تاریخ	تأثیر											
		دعوی شرکت تکساز تابلو پشل با وکالت سرکار خانم موسوی زاده علیه شرکت ادیش راد تدبیر است و شرکت مینا نیز جزو خوانندگان دعوا قرار گرفته بود با این هدف که بتوان طلب ادیش راد از مینا را توقیف کنیم که در نهایت وصول شد. مرتبط با بند ۱۱ جدول حاضر، شماره پرونده ۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۱۵۷۳۹۳۰	مختومه		۱۴۲ حقوقی		حقوقی	مینا	تکساز تابلو پشل	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۱۵۷۳۹۳۰		۱۵
		این موارد معمولاً مرتبط با شرکت های اجرایی است که با مسامحه نام گروه مینا در سامانه قوه وارد می شود. ۱۴۰۱۳۹۹۲۰۰۰۷۳۱۹۱۰	مختومه		اول اجرای کنگان		حقوقی	مینا	ابراهیم رزاقی	۱۴۰۱۳۹۹۲۰۰۰۷۳۱۹۱۰		۱۶
		مربوط به شکایت خانم ندا زهرایی از همکاران سابق (با وکالت سرکر خانم موسوی زاده بوده که توسط برادرشان اعطا شده بود، در خصوص اصلاح سوابق کاری ایشان (بند ۲ ماه) که طبق راهنمایی منابع انسانی باید از طریق طرح دعوا صورت می گرفت که انجام شده و خاتمه یافت. ۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۲۲۶۱۸۰	مختومه		۴۲ حقوقی		حقوقی	مینا	مهدی زهرایی	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۰۲۲۶۱۸۰		۱۷



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

اثر مالی			نتیجه دعوا	آخرین مرحله رسیدگی	لایحه دفاعیه	مرجع رسیدگی کننده	موضوع دعوا	نوع دعوا	خوانده	خواهان	شماره پرونده	عطف	ردیف
تغییر	تغییر	تغییر											
			این پرونده بیشتر مرتبط با شرکت المهدی است و توسط امور حقوقی آن شرکت با هماهنگی امور حقوقی ستاد در حال پیگیری است.	جاری		۸۶ صدر		حقوقی	مینا و سایرین	ایمیدور	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۲۵۳۵۵۴		۱۸
		*	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۴۱۶۸۹۸۸	جاری		۱۴۰ تهران		حقوقی	مینا و سایرین	نفتا نیر	۱۴۰۲۶۸۹۲۰۰۴۱۶۸۹۸۸		۱۹
			این دعوا در واقع علیه مینا نیست و محکومیتی نسبت به مینا خواسته نشده است.	مختومه		یک اجرای عدلیه		حقوقی	مینا	مرتضی مهدیه	۱۴۰۲۳۹۹۲۰۰۱۲۶۲۵۶۲		۲۰
			۱۴۰۲۳۹۹۲۰۰۱۲۶۲۵۶۲										





شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفصیلی مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

اثر مالی		نتیجه دعوا	آخرین مرحله رسیدگی	لایحه دفاعیه	تاریخ رسیدگی کننده	موضوع دعوا	نوع دعوا	خوانده	خواهان	شماره پرونده	عطف	ردیف
تاریخ	شرح											
		مرتبط است با پیمان خلیلی محکوم علیه پرونده شکایت کفتری به جرم کلاهبرداری با وکالت جناب آقای فوج از شرکت مینا بوده و همکاران که منتهی به حبس نامبرده شده بود و هر چند وقت یکبار درخواست اعسار یا بهیچا اعلام آمادگی جهت پرداخت وجوه مورد ادعای شاکیان را دارند. ۹۴۰۹۹۸۰۲۴۵۵۰۱۲۳۳ در سال ۱۴۰۳ مجدداً درخواست اعسار نمودند که رد شده و در مرحله تجدیدنظر است. ۱۴۰۲۴۸۹۲۰۰۰۹۵۵۲۸۶	مختومه		۱۰۰۴ کفتری ۲		کفتری	مینا خلیلی	گروه مینا	۹۴۰۹۹۸۰۲۴۵۵۰۱۲۳۳		۲۱
		مطابق دادنامه صادره به دلیل رفع تعهد ارزی بانک تجارت شکایت خود را مسترد نموده است و پرونده با منع تعقیب مختومه شده است. بیشتر مرتبط با مینا لوگو می‌تواند بوده است. ۱۴۰۲۰۱۹۲۰۰۰۳۴۹۱۴۳۳ پرونده	مختومه		۷ بازپرسی کرج		کفتری	مینا و سایرین	بانک تجارت	۱۴۰۲۰۱۹۲۰۰۰۳۴۹۱۴۳۳		۲۲
	*	با توجه به دعوی تقابل طرفین قابل تقویم نیست و در مرحله صدور نظریه کارشناسی است.	جاری		داوری		حقوقی	مینا و سایرین	مطالب کننده			۲۳

لازم به توضیح است مدت زمان رسیدگی به پرونده‌ها در مراجع قضائی و داوری، به عوامل مختلفی از قبیل تعداد مراحل کارشناسی، تعداد جلسات رسیدگی، درخواست‌ها یا اعتراض‌های قابل طرح، وابسته می‌باشند. با توجه به این امر جملاگی این عوامل در اختیار مراجع رسیدگی کننده می‌باشد و از کنترل شرکت خارج است.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## ۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

### ۴-۱- نتایج عملکرد مالی و عملیاتی:

تلفیقی

(مبالغ به میلیون ریال)

درصد تغییر		سال مالی ۱۴۰۱/۰۱/۲۹	سال مالی ۱۴۰۲/۰۱/۲۹	دوره مالی ۱۱ ماه ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرح
نسبت به ۱۴۰۰	نسبت ۱۴۰۱/۰۱				
					<b>درآمدهای عملیاتی</b>
۸۲٪	۲۲٪	۳۵۹,۰۸۲,۰۱۶	۵۳۸,۳۰۸,۰۵۴	۶۵۴,۸۰۶,۶۳۴	داخلی
۵۴٪	(۲)٪	۱۳۲,۱۹۲,۵۸۷	۲۰۷,۴۵۵,۵۶۳	۲۰۳,۹۶۸,۸۲۵	صادراتی
					<b>بهای تمام شده کالای فروش رفته</b>
۶۲٪	۸٪	۲۱۳,۳۲۰,۸۴۰	۳۲۱,۲۸۷,۹۶۰	۳۴۶,۳۲۵,۲۸۱	مواد مستقیم مصرفی
۲۰٪	۶٪	۵۴,۳۴۶,۰۶۳	۶۱,۴۶۸,۱۰۷	۶۵,۳۰۴,۲۷۳	دستمزد مستقیم
۱۹٪	(۱۴)٪	۳۲,۹۲۳,۹۹۵	۴۶,۷۷۸,۳۲۱	۳۹,۱۹۱,۷۵۰	دستمزد غیر مستقیم
۱۳۸٪	(۱۵)٪	۲۴,۹۱۵,۸۲۷	۶۹,۸۵۳,۱۷۸	۵۹,۳۰۲,۷۷۹	سایر
					<b>هزینه های فروش اداری و عمومی</b>
۱۷۱٪	۷۱٪	۹,۷۲۵,۷۰۵	۱۵,۳۸۷,۳۰۹	۲۶,۳۷۵,۹۱۹	حقوق و دستمزد و مزایای پرسنلی (مزایا، عیدی، پاداش، ماموریت و...)
۱۵۵٪	۲۴٪	۲,۰۹۴,۰۲۰	۴,۲۸۵,۳۷۱	۵,۳۳۳,۱۷۵	هزینه خدمات پس از فروش
۹۸٪	۴۲٪	۱,۶۷۵,۷۱۵	۲,۳۳۲,۳۵۸	۳,۳۱۰,۶۹۵	هزینه های دوره گارانتی
۱۸۳٪	۲۹٪	۱۲,۰۳۴,۶۶۳	۲۶,۳۷۴,۸۳۴	۳۴,۰۸۳,۷۹۰	سایر
					<b>سایر درآمدها</b>
۱٪	(۷۱)٪	۳۷,۵۱۶,۷۶۹	۱۳۲,۱۳۱,۶۴۰	۳۷,۷۰۸,۷۰۹	سود ناشی از تسعیر ارز
۱۰۲٪	۳٪	۷۶۱,۶۷۹	۱,۴۸۶,۱۰۵	۱,۵۳۵,۶۱۲	فروش ضایعات
۵۱٪	۳۹۴٪	۵۱,۸۳۲,۲۰۲	۱۵,۸۸۸,۳۲۵	۷۸,۴۷۵,۶۶۰	سایر
					<b>سایر هزینه ها</b>
(۳۶)٪	۵۲۸۸٪	۲۹,۰۸۸,۷۸۵	۳۴۶,۸۲۳	۱۸,۶۸۷,۲۱۷	زیان تسعیر ارز
۳۲۵٪	۲۱۴٪	۸۰۶,۲۵۶	۱,۰۹۳,۲۴۹	۳,۴۲۹,۱۵۸	هزینه جذب نشده تولید
(۸۷)٪	(۳۳)٪	۱۸,۱۰۲,۲۸۷	۳,۴۸۵,۵۳۴	۲۶۰۵,۳۹۱	سایر
۱۰۴٪	۹٪	۱۸۲,۳۵۱,۰۹۷	۳۴۲,۵۷۶,۶۴۴	۳۷۲,۵۴۶,۰۱۲	سود عملیاتی
۲٪	۱۵٪	(۱۹,۰۲۶,۹۸۴)	(۱۶,۸۰۹,۰۴۱)	(۱۹,۳۲۴,۳۲۲)	هزینه های مالی
					<b>سایر درآمد و هزینه های غیر عملیاتی</b>
۳۱۰٪	(۶۶)٪	۵,۶۹۲,۷۹۴	۶۸,۰۵۲,۰۶۸	۲۳,۳۱۹,۵۵۲	سود و زیان تسعیر ارز
۴۸٪	۶٪	۴,۴۷۵,۰۱۲	۶,۲۵۳,۱۹۵	۶,۶۳۶,۵۱۶	سود حاصل از سایر اوراق بهادار و سپرده های سرمایه گذاری بانکی
۳۴٪	(۲۳۸)٪	۶,۵۴۳,۸۱۱	(۶,۳۸۰,۸۴۸)	۸,۷۷۴,۷۳۸	سایر
(۱۹۷)٪	(۲۸۸)٪	۱,۰۸۳,۵۰۷	۵۵۹,۴۹۶	(۱,۰۵۱,۲۰۹)	سهم گروه از زیان شرکتهای وابسته
۶۶٪	(۱)٪	(۱۵,۵۵۹,۳۴۹)	(۲۶,۱۵۹,۳۴۷)	(۲۵,۸۸۴,۵۹۶)	مالیات بر درآمد
۱۲۱٪	(۱)٪	۱۶۵,۵۵۹,۸۸۸	۳۶۸,۰۹۲,۱۲۶	۳۶۵,۰۱۶,۶۹۱	سود خالص



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

(مبالغ به میلیون ریال)

شرکت اصلی

درصد تغییر		سال مالی ۱۴۰۱/۰۱/۳۱	سال مالی ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرح
نسبت به ۱۴۰۰	نسبت به ۱۴۰۱				
					درآمدهای عملیاتی
۶۸٪	۱۰٪	۱۳۳,۷۰۱,۰۲۶	۲۰۴,۳۲۷,۳۰۸	۲۲۴,۶۸۴,۶۲۲	داخلی
۳۸٪	۳۴٪	۷۵,۲۵۹,۲۹۴	۷۶,۱۷۹,۷۶۷	۱۰۳,۹۸۲,۷۰۹	صادراتی
					بهای تمام شده کالای فروش رفته
۹۰٪	۲۸٪	۱۱۷,۴۸۱,۵۷۹	۱۷۵,۰۶۶,۹۴۹	۲۲۳,۶۰۶,۲۰۰	مواد مستقیم مصرفی
(۸۹٪)	(۲۴٪)	۲۹,۴۲۵,۲۸۶	۴,۱۰۹,۵۴۱	۳,۱۱۵,۰۵۲	سایر هزینه های مستقیم
۱۵٪	(۶۲٪)	۲,۳۹۴,۶۲۹	۷,۲۵۳,۷۳۹	۲,۷۵۷,۷۶۲	سایر
					هزینه های فروش اداری و عمومی
۱۴۷٪	۸۱٪	۲,۶۳۶,۸۶۷	۳,۵۹۴,۷۸۴	۶,۵۰۳,۷۰۵	حقوق و دستمزد و مزایای پرسنلی (مزایا، عیدی، پاداش، ماموریت و...)
۸۰٪	(۴٪)	۷۸۶,۴۵۱	۱,۴۷۸,۳۱۶	۱,۴۱۸,۷۳۴	هزینه تحقیق و توسعه
۸۴٪	۳۸٪	۶۲۴,۶۷۴	۸۳۳,۴۹۰	۱,۱۵۰,۳۵۳	هزینه نظارت و سرپرستی
۳۰۰٪	(۴۳٪)	۱,۲۹۷,۴۴۸	۹,۰۵۷,۰۰۷	۵,۱۸۹,۳۳۳	سایر
					سایر درآمدها
۳٪	(۶۵٪)	۲۸,۲۶۰,۰۳۴	۸۲,۳۵۱,۵۸۳	۲۹,۱۱۸,۴۴۹	سود تسعیر ارز
۱۰۶٪	(۱٪)	۱,۴۱۲,۵۲۸	۲,۹۵۵,۷۵۲	۲,۹۱۶,۳۷۹	برگشت ذخایر گارانتی/اوورهای
					سایر هزینه ها
۳۰٪	(۷۰٪)	۲۶,۰۰۶,۵۹۹	۱۱۱,۲۰۵,۷۴۸	۳۳,۸۱۰,۹۶۸	زیان تسعیر ارز
(۱۰۰٪)		۹,۸۴۵,۹۵۷			سایر
۷۳٪	۵۶٪	۴۸,۱۳۳,۳۹۲	۵۳,۲۱۴,۸۳۶	۸۳,۱۵۰,۰۵۲	سود عملیاتی
۱۳٪	۲۷٪	(۶,۰۴۱,۴۹۸)	(۵,۴۱۶,۵۴۴)	(۶,۸۵۵,۴۷۳)	هزینه های مالی
					سایر درآمد و هزینه های غیر عملیاتی
٪۶۸۸	(۷۰٪)	(۱۳,۲۲۶)	۳۰,۴۰۱,۳۱۷	۹,۰۹۷,۵۳۱	سود (زیان) تسعیر ارز
۱۷٪	(۵٪)	۱,۵۴۲,۶۳۱	۱,۸۹۶,۹۰۵	۱,۸۰۲,۷۵۹	سود حاصل از سایر اوراق بهادار و سپرده های سرمایه گذاری بانکی
(۲۲۷٪)		۶۷۸,۶۶۵		(۸۵۹,۴۸۳)	سود (زیان) اسناد خزانه اسلامی
(۲۱٪)	(۹٪)	۶,۷۰۴,۶۸۹	۱,۶۴۰,۳۹۹	۵,۳۲۰,۹۴۷	سایر
(۸۸٪)	۳۱۲٪	(۱,۵۴۹,۱۲۲)	(۴۶,۷۷۳)	(۱۹۲,۵۱۹)	مالیات بر درآمد
۸۵٪	۱۲٪	۴۹,۴۵۵,۵۳۱	۸۱,۶۹۰,۱۴۰	۹۱,۴۶۳,۸۱۴	سود خالص

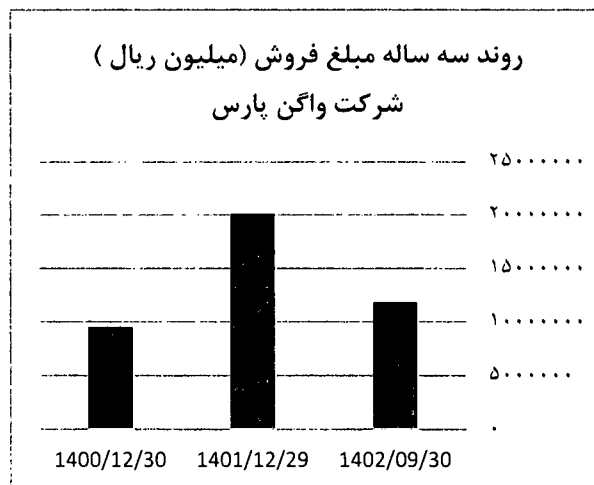
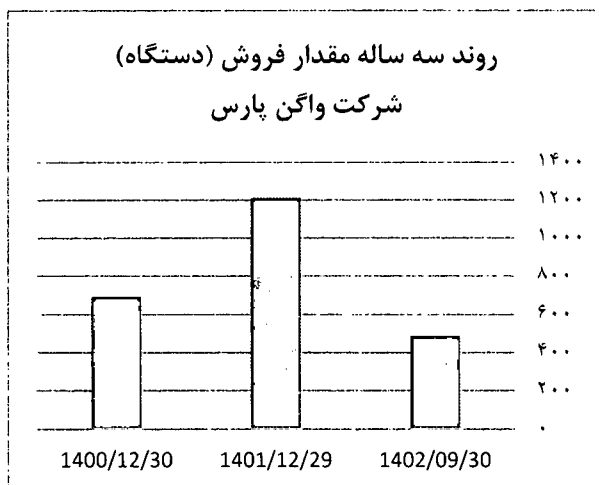
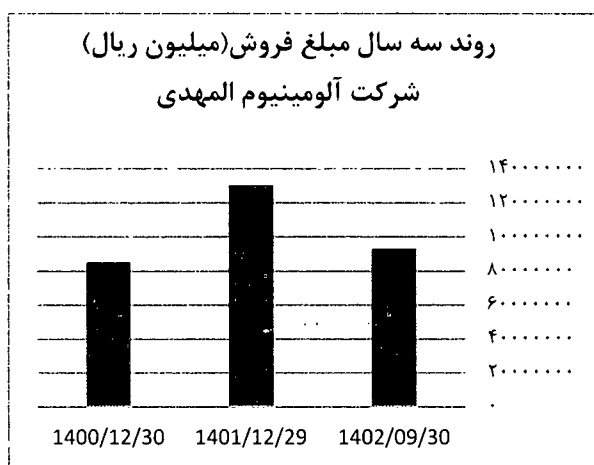
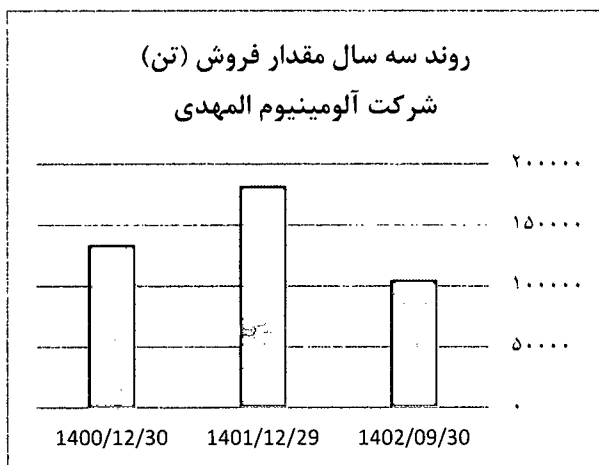
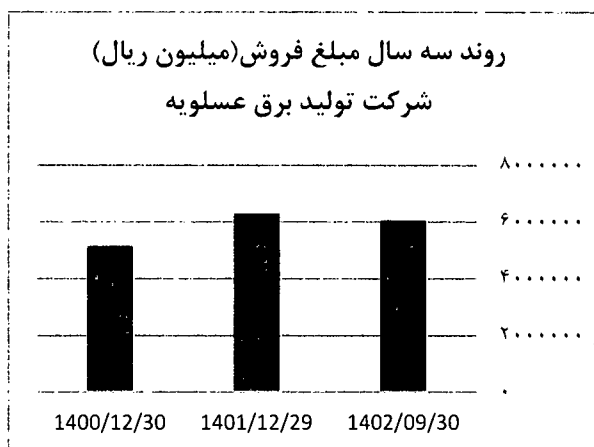
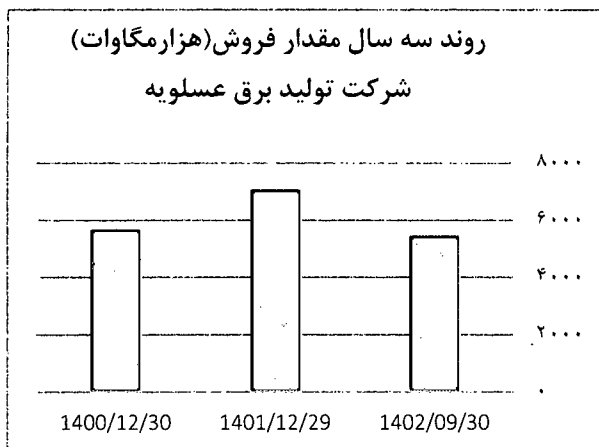


شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

نمودارهای روند سه ساله مقدار و مبلغ فروش گروه مینا به شرح زیر می باشد:





شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۴-۲- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع: (مبالغ به میلیون ریال)

دلایل عدم پرداخت کامل سود سهام	کل سود سهام پرداخت شده (تا پایان دوره مالی)	سود سهام پرداخت شده از طریق سهام (تا پایان دوره مالی)	درصد سود تقسیم شده به سود پیشنهادی	سود سهام مصوب مجمع	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره	سال مالی
	۱,۴۵۲,۸۹۱	۱,۰۶۸,۹۹۹	۲۵۷٪	۲۱,۰۰۰,۰۰۰	۸,۱۶۹,۰۱۴	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۰/۱۳۱
	۴,۸۸۸,۰۳۲	۲,۶۷۹,۷۲۱	۲۸۳٪	۱۴,۰۰۰,۰۰۰	۴,۹۴۵,۵۵۲	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۱۰/۱۳۱
	۲۹,۶۴۵,۷۹۷	۲,۴۵۷,۷۲۵	-	۴۰,۳۹۸,۶۱۱	-	سنبلت قبل از ۱۴۰۰

شرکت پس از پایان دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ تا تاریخ تأیید گزارش مبلغ ۲۱,۰۳۳,۴۹۴ میلیون ریال (مبلغ ۱,۰۹۹,۹۰۱ میلیون ریال به صورت نقدی و مبلغ ۱,۹۹۳,۵۹۳ میلیون ریال تهاثر از محل انتقال سهام متعلق به شرکت گروه مینا در شرکت مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا و شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا) پرداخت کرده است.

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

پرتفوی سرمایه گذاری ها: (مبالغ به میلیون ریال)

۱۴۰۲/۰۷/۲۳		۱۴۰۷/۱۲/۲۹		نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	
۵۹۴,۷۷۳	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	۷۳۳۶	۱۶,۱۲۶,۱۳۰	الومینوم المهدی
۱,۶۷۴,۰۰۰	۱,۷۸۵,۰۷۴	۹۹/۶۳	۱,۷۸۵,۰۷۴	مهندسی و ساخت توربین میانرودان
۴۳۳,۳۹۲۱	۱,۶۶۰,۸۹۹	۶۹	۱,۶۶۰,۸۹۹	تولید برق بزرگ سر مینا
۶۳,۷۰۹	۱,۵۸۰,۰۳۴	۹۹/۸۸	۱,۵۸۰,۰۳۴	حفاظت مینا تور کیش
۱۵۹,۸۶۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۹۹/۹۹	۱,۰۰۰,۰۰۰	احداث و توسعه نیروگاههای سیکل ترکیبی میانرودان (نو)
۴۵۹,۲۴۰	۹۴۱,۲۶۰	۹۷	۹۴۱,۲۶۰	مهندسی و ساخت رزاکور میانرودان (نو)
۱۱۰,۶۰۸	۷۹۰,۹۳۹	۹۶/۱۸	۷۹۰,۹۳۹	نصب نیرو
۴۷۱,۵۸۴	۷۳۶,۹۱۵	۷۱/۸۸	۷۳۶,۹۱۵	مهندسی و ساخت بزرگ توربین میانرودان
۲۰۷,۰۲۰	۵۸۲,۴۱۲	۶۱/۷۲	۵۸۲,۴۱۲	مهندسی و ساخت بویلر و تجهیزات مینا
۶۲,۳۷۰	۵۰۰,۰۹۸	۹۸/۹۹	۵۰۰,۰۹۸	احداث و توسعه نیروگاههای میانرودان (یک)
۱۴۴,۰۲۵	۵۰۰,۰۰۰	۹۹/۹۹	۵۰۰,۰۰۰	مهندسی و ساخت لگوموتیو مینا



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۴۰۲/۱/۳۱		۱۴۰۲/۲/۲۹		نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	
۲۲۷,۲۰۰	۳۹۰,۰۰۰	۲۲۷,۲۰۰	۳۹۰,۰۰۰	مهندسی و ساخت برق و کنترل میلامکو
۹۲,۱۲۳	۳۳,۵۶۶	۱۵۶,۳۰۱	۳۳,۵۶۶	مهندسی مواد کاران جامد نواور
۵۲,۲۲۴	۲۰,۲۲۷	۰	۲۰,۲۲۷	موتیکو ایران
۱۹,۹۸۱	۲۰,۴۱۱,۶۸۸	۱,۱۲۰,۵۹۸	۲۰,۱۹۹,۸۹۴	مدیریت نیروگاه‌های ایران مینا
۲۴,۸۰۰	۶۰,۹,۹۹۹	۶۴,۰۰۰	۶۰,۹,۹۹۹	اصحات و توسعه پروژه های ویژه میلامتوسه سه
۱۹,۰۲۸	۲۴۲,۲۹۱	۷,۴۷۴	۲۴۲,۲۹۰	نیپارس
۱۱۲,۶۰۲	۱,۳۹۲,۲۶۴	۹۴,۵۳۰	۱,۳۹۲,۲۶۴	مهندسی و ساخت تجهیزات سپاهان مینا
۶,۰۱۷	۱,۰۹۸,۰۰۰	۲۷,۷۵۵	۱,۰۹۸,۰۰۰	اصحات و توسعه ریلی مینا
۵,۴۱۳	۶۶,۱۰۰	۰	۶۶,۱۰۰	مشاوران انرژی تهران
۵۵۴,۸۷۹	۵۹,۹۹۹	۶۲۱,۶۳۳	۵۹,۹۹۹	بهره برداری و تعمیراتی میلامکو (M&O)
۱۱۲,۲۹۸	۱۴۶,۶۸۱	۰	۰	سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا
۳۴	۶,۷۲۰	۶۸	۶,۷۲۰	فناوری های ریلی مینا
۴,۰۸۹	۵۰۰	۱۰۰	۵۰۰	توسعه نفت و گاز مینا
۱۸,۴۲۶	۳۹۰	۲۳,۶۳۴	۳۹۰	مهندسی و پشتیبانی نیروگاه‌های انرژی توربین
۱۱,۷۸۳	۷۰	۲۶,۷۸۵	۷۰	توسعه بهداشت و سلامت مینا - نسیم
۹۷	۱۰	۹۹/۶	۱۰	مشاوره مدیریت مینا
۱,۰۳۹	۲,۳۱۷,۳۳۷	۷۰	۲,۳۱۷,۳۳۷	برق رانند تربت حیدریه
۲۰۰,۲۰۰	۵۵,۴۹۸	۷۰	۹۷,۴۹۸	صنایع فناوری نوساخت انرژی
۲۴۹	۹,۹۷۰	۱۰۰	۹,۹۷۰	توسعه توبین آب مینا
۱۰,۹۴۱,۴	۶۰,۸۴۶۷	۱۷/۵۷	۶۰,۸۴۶۷	سرمایه‌گذاری نیروگاه‌های ایران "نسیم"
۷۳۴,۴۰۳	۸۱۶,۰۰۴	۴۰	۸۱۶,۰۰۴	تولید نیروی انرژیش
۱,۷۵۱	۰	۰	۹۶۳	بورس انرژی ایران
۱۱۹,۸۴۴	۱۵۳,۶۵۰	۲۳/۳۱	۱۵۳,۶۵۰	ناوگان ریل آلوند نیرو
۲۲۶	۲۹,۵۵۰	۳۰	۲۹,۵۵۰	صندوق پژوهش و فناوری صنعت برق و انرژی
۷	۰	۰	۸	صندوق سس اسنم آشنا ایرانیان
۴۲	۰	۰	۱۰۱	صندوق سس‌مشترک افق کارگزاری بانک خاورمیانه
۱۲۷	۲۴۰	۰/۱	۲۴۰	فیدار استیل برنا
۰	۰	۰	۱۱,۵۴۶	توسعه صنایع نیروگاه‌های ایران (تعمیرات نیروگاه‌های ایران)
۰	۲۰,۰۰۰	۱۹/۲۲	۲۰,۰۰۰	قطعات توربین شهریار
۰	۴۵۵,۰۰۰	۳۴/۹۹	۴۵۵,۰۰۰	تولید برق خورستان غیر
۰	۱۸۰	۹۰	۱۸۰	تعمیرات و توسعه بهره برداری ریلی مینا



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	
۰	۰	۰	۰	"بهره برداری و تعمیراتی کان توان" مدیریت تولید برق کردستان مینا بین الملل توسعه ناوگان ریلی مینا مختص پژوهشی پارسان مینا تولید برق عشویه مینا صندوق اختصاصی بازارگردانی مینا ایران واگن پارس فراورش و ذخیره سازی گاز شوریجه سرخس تولید برق بهلاد بهینه سازی و تجارت انرژی مینا پیشازان فناوری فضای ارتباط ایران توسعه برقی سازی و ذخیره انرژی مینا توسعه آب لیان مینا تولید انرژی گستر قشم (کسرسوم غدیر، مینا) جمع کل
۰	۹۳۱,۳۵۹	۸۰,۷۶	۹۳۱,۳۵۹	
۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۹۹/۹۹	
۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۹۹/۹۹	
۰	۱۴	۱۴	۰	
۰	۳۳,۹۸۲	۳۳,۹۸۲	۱۸	
۰	۱,۳۳۳,۳۹۰	۱,۳۳۳,۳۹۰	۱۰۰	
۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱۰۰	
۰	۹۹,۹۸	۹۹,۹۸	۹۹/۹۸	
۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۱۰۰	
۰	۳۵۰۰	۳۵۰۰	۹۹/۹۹	
۰	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰	۹۹/۹۹	
۰	۳۴۹۹	۳۴۹۹	۹۹/۹۸	
۰	۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۷,۳۳۰,۰۰۰	۴۰	
۱۰,۷۵۲,۴۶۸	۶۵,۵۴۵,۹۳۵	۶۶,۹۳۹,۱۳۳	۶۱,۳۳۶,۴۳۷	

دارایی های نگهداری شده برای فروش:

۱۴۰۲/۰۱/۳۱		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		نام شرکت
درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	درآمد سرمایه گذاری	بهای تمام شده	
۰	۰	۰	۱۴۶,۴۸۱	سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا
۰	۰	۰	۱۴۶,۴۸۱	جمع کل



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### وضعیت قراردادهای منعقد شده:

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

ردیف	قرارداد	کارفرما	مبلغ	تاریخ قرارداد	وضعیت قرارداد
۱	نیروگاه سیکل ترکیبی فردوسی	شرکت تولید برق توس مپنا	۱۲۵ میلیون یورو	۱۴۰۲/۰۴/۰۴	فعالیت اجرایی شروع شده است
۲	نیروگاه خورشیدی ۶۰۰ مگاواتی آفتاب شرق	شرکت صنایع نیرو انرژی پاک فولاد(صناب)	۸۰,۲ میلیون یورو و ۴۴,۷۵۲ میلیارد ریال	۱۴۰۲/۰۳/۰۸	فعالیت اجرایی شروع شده است
۳	نیروگاه گازی ۴۰ مگاواتی مس خاتون آباد	شرکت ملی صنایع مس ایران	۱۹,۴ میلیون یورو و ۶,۴۲۳ میلیارد ریال	۱۴۰۲/۱۲/۱۴	قرارداد مبادله شده است ولی فعالیت اجرایی شروع نشده است
۴	نیروگاه گازی ۴۲ مگاوات بید بلند	شرکت پالایش گاز بید بلند خلیج فارس	۱۷,۸ میلیون یورو	۱۴۰۲/۰۵/۱۸	فعالیت اجرایی شروع شده است
۵	احداث نیروگاه دو تریلی ۲۵ مگاوات پزند	شرکت گروه مپنا -مجری نصب نیرو	۲۶۰ میلیارد ریال	۱۴۰۲/۰۴/۱۵	فعالیت اجرایی شروع شده است
۶	احداث خط ۲ قطار شهری اصفهان	سازمان قطار شهری اصفهان و حومه	۱۲,۵ میلیون یورو	۱۴۰۲/۰۵/۱۰	فعالیت اجرایی شروع نشده است
۷	نیروگاه بادی ۷۵ مگاواتی خواف	شرکت فن آوران انرژی پاک	۲۰ میلیون یورو	۱۴۰۲/۰۷/۰۴	فعالیت اجرایی شروع نشده است

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

شرح	بودجه سال مالی منتهی به ۳۱ فروردین ۱۴۰۳	دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱
درآمدهای عملیاتی	۳۷۹,۴۸۲,۵۱۰	۳۲۸,۶۶۷,۳۳۱	۲۸۰,۵۰۷,۰۷۵
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۲۷۸,۶۱۸,۶۷۰)	(۲۲۹,۴۷۹,۰۱۴)	(۱۸۶,۴۳۰,۲۲۹)
سود ناخالص	۱۰۰,۸۶۳,۸۴۱	۹۹,۱۸۸,۳۱۷	۹۴,۰۷۶,۸۴۶
هزینه های فروش، اداری و عمومی	(۱۹۸,۰۴۰,۵۱۲)	(۱۴,۲۶۲,۱۲۵)	(۱۴,۹۶۳,۰۹۷)
سایر درآمدها	.	۳۲,۰۳۴,۸۲۸	۸۵,۳۰۷,۳۳۵
سایر هزینه ها	.	(۳۳,۸۱۰,۹۶۸)	(۱۱۱,۲۰۵,۷۴۸)
سود عملیاتی	۸۱,۰۵۹,۳۲۸	۸۳,۱۵۰,۰۵۲	۵۳,۲۱۴,۸۲۴
هزینه های مالی	(۸,۹۳۲,۱۶۹)	(۶,۸۵۵,۴۷۳)	(۵,۴۱۶,۵۴۴)
سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی	۲,۹۱۰,۹۵۵	۱۵,۳۶۱,۷۵۴	۳۳,۹۳۸,۶۲۱
سود عملیات قبل از مالیات	۷۵,۰۳۸,۱۱۴	۹۱,۶۵۶,۳۲۳	۸۱,۷۳۶,۹۱۳
هزینه مالیات بر درآمد	(۸,۸۴۵,۶۲۱)	(۱۹۲,۵۱۹)	(۴۶,۷۷۳)
سود خالص	۶۶,۱۹۲,۴۹۳	۹۱,۴۶۳,۸۱۴	۸۱,۶۹۰,۱۴۰





شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

**وضعیت نقدینگی:**

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹	سال مالی منتهی به ۱۴۰۲/۰۱/۳۱	سال مالی منتهی به ۱۴۰۱/۰۱/۳۱
جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی	۱۳,۶۳۴,۴۸۳	(۲۹,۰۸۷,۹۴۵)	۱۱,۰۷۶,۷۳۹
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری	(۳,۵۰۹,۸۵۶)	۷۲۳,۵۶۱	(۸,۲۳۱,۴۴۰)
جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی	(۱۳,۷۳۳,۹۶۵)	۱,۹۲۰,۴۷۵	(۱۰,۸۷۶,۷۵۵)

**مبانی محاسبه مالیات و معافیت های مشمول شرکت:**

شرح	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
سود حسابداری قبل از مالیات	۹۱,۶۵۶,۳۳۳
هزینه مالیات بر درآمد	۲۲,۹۱۴,۰۸۳
معافیت ماده ۱۴۳ قانون مالیات های مستقیم	(۴,۵۸۲,۸۱۷)
سود حاصل از صادرات	(۱۳,۰۸۳,۴۱۶)
سود سهام	(۴,۲۶۷,۲۸۵)
درآمد حاصل از سود سپرده ها و اوراق مشارکت	(۳۶۰,۵۵۲)
سود حاصل از تسعیر نرخ ارز صادراتی	(۷,۲۶۹,۷۴۵)
معافیت مالیاتی مناطق آزاد تجاری	(۱۱۷,۹۰۹)
سود فروش سرمایه گذاری ها	(۸۸۹,۴۵۸)
هزینه مالیات بر درآمد محاسبه شده با نرخ موثر مالیات ۰ درصد	۰

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

**اهداف اعلام شده**

۱-۵- شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی:

۲-۵- عملکرد بخش ها یا فعالیت ها

شاخص ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی

شاخص ها و معیار ارزیابی عملکرد هر بخش 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. بخش برق ظرفیت نیروگاه های احداث شده مورد ارزیابی قرار می گیرد. در کسب و کار پروژه های سرمایه گذاری میزان برق تولیدی بر حسب مگاوات مدنظر است. کسب و کار سرویس تعداد واحدهای تعمیر شده و قراردادهای معیار ارزیابی است. در بخش حمل و نقل نیز میزان پیشرفت پروژه ها ملاک ارزیابی است. در بخش سلامت تعداد بیماران پذیرش شده ملاک عمل است.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

**عملکرد بخش‌ها و فعالیت‌ها**

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

**کسب و کار نفت و گاز**

عملکرد پروژه‌های کسب و کار نفت و گاز مطابق جدول زیر می‌باشد:

ردیف	حوزه	عنوان پروژه‌ها	درصد پیشرفت	دلایل انحراف		
۱	پروژه حفاری (خشکی / دریا) / سرویس‌های حفاری خشکی / سرویس‌های حفاری دریا)	قرارداد اجاره یک دستگاه دکل حفاری خشکی (حفاری خشکی)	٪ ۹۰	انحراف قابل توجهی وجود ندارد		
		پروژه شورپیچ (خدمات حفاری)	٪ ۴۸,۳۳			
		قرارداد خدمات سیمانکاری (خدمات فنی حفاری)	٪ ۲۵	کمبود نقدینگی افزایش مطالبات گروه محدودیت امکان جذب سرمایه‌گذار		
		قرارداد خدمات یکپارچه حفاری (خدمات فنی حفاری)	٪ ۴۶			
		قرارداد خدمات لوله مغزی سیار و انگیزش چاه (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۶			
		انحراف وجود ندارد	قرارداد خدمات مدیریت پسماند (خدمات فنی حفاری)	٪ ۲۴	انحراف وجود ندارد	
			قرارداد خدمات تست (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۰۰		
			قرارداد خدمات رانش لوله (خدمات فنی حفاری)	٪ ۸۰		
		انحراف وجود ندارد	قرارداد خدمات فنی حفاری	قرارداد خدمات لوله مغزی سیار، اسیدکاری، نیتروژن و MOT در پروژه گلخاری ۳۲۰۸۶ ح ش	٪ ۱۳,۵	کمبود نقدینگی افزایش مطالبات گروه محدودیت امکان جذب سرمایه‌گذار
				قرارداد اجاره دستگاه حفاری دریایی (حفاری دریا)	٪ ۱۰۰	
قرارداد خدمات رانش لوله در پروژه حفاری و تکمیل ۱۰ حلقه چاه در میدان نفتی آزادگان جنوبی (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۰۰					
قرارداد خدمات مدیریت پسماند میدان آزادگان جنوبی (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۰۰					
قرارداد خدمات تست میدان آزادگان جنوبی (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۰۰					
قرارداد اجاره پمپ سیمان و نیتروژن (خدمات فنی حفاری) خاتمه زمانی کار	٪ ۱۰۰					
قرارداد خدمات انگیزش چاه، لوله مغزی سیار و پمپاژ نیتروژن در میدان نفتی جفیر (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۰۰					
قرارداد خدمات تست لوله آستری (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۰۰					
قرارداد خدمات سیمانکاری (خدمات فنی حفاری)	٪ ۱۰۰					
قرارداد خدمات سیمانکاری، رانش لوله و تست سطحی (خدمات فنی حفاری) زمانی خاتمه یافته است	٪ ۱۰۰					
۲		فاز ۱۴ پارس جنوبی	٪ ۹۴,۴۶	انحراف وجود ندارد		



شرکت گروه مینا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	حوزه	عنوان پروژه‌ها	درصد پیشرفت	دلایل انحراف
	پروژه‌های پارس جنوبی	SO <sub>2</sub> - پالایشگاه سوم و هفتم	٪ ۱۷,۲	
۳	توسعه میداين نفتی	طرح توسعه میدان نفتی دانان	٪ ۹۷	انحراف وجود ندارد
۴	پروژه های پتروشیمی	احداث واحدهای فرآیندی و یوتیلیتی طرح تبدیل گاز طبیعی به پلی اتیلن و پلی پروپیلن (GTPO)	٪ ۳/۵	
		احداث واحد تولید بیواتانول سوختی از ذرت دامی	٪ ۲	-
		پتروشیمی پارسیان- تجهیز کارگاه	٪ ۳۵,۸۴	-
		مطالعه جامع و تهیه طرح عملیات توسعه و تولید میدان نفتی آزادگان	٪ ۸۴	کمیبود نقدینگی افزایش مطالبات گروه محدودیت امکان جذب سرمایه‌گذار
۵	سایر پروژه ها	پالایشگاه اصفهان- بخش یوتیلیتی	٪ ۹۹,۶۱	انحراف وجود ندارد
		پالایشگاه اصفهان - بخش مخازن	٪ ۹۹,۹۹	
		پالایشگاه اصفهان- بخش LPG	٪ ۹۸,۷۷	
		پالایشگاه اصفهان- بخش نیروگاه	٪ ۴۴,۱۲	
		ایران ال ان جی - نیروگاه	٪ ۷۰,۷۷	
		ایران ال ان جی - بسته آب	٪ ۲۷,۷۷	
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر اراک	٪ ۹۸,۴۳	
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر تبریز	***٪ ۹۶,۷۷	
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر مشهد	***٪ ۹۶,۶	
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر اهواز	***٪ ۹۶,۱۷	
		شوریجه (کل پروژه)	***٪ ۳۸,۷۴	
		توربوکمپرسور یکمصد دستگاه	٪ ۷۳,۷۴	
		بهره برداری ۳ سالانه توربوکمپرسور - پالایشگاه ۱۱	٪ ۱۳,۸۹	
بهره برداری ۳ سالانه توربوکمپرسور - پالایشگاه ۱۲	٪ ۱۳,۸۹			
		فشار افزایشی گاز در میدان مشترک پارس جنوبی-بخش PAA	٪ ۰	-

\* این پروژه ها در سال ۱۴۰۲ خاتمه یافته اند.

\*\* این پروژه در سال ۱۴۰۲ خاتمه یافته اما امکان تمدید آن وجود دارد.

\*\*\* پیشرفت ۹ ماهه میزان ادعایی بوده و در پایان سال میزان پیشرفت مورد تایید کارفرما (معمولا کم تر از میزان ادعایی) گزارش شده است.



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### کسب و کار پروژه‌های سرمایه‌گذاری

گروه مپنا تاکنون بیش از ۴۶ پروژه سرمایه‌گذاری فعال در ۳۷ ساختگاه جغرافیایی و حوزه‌های مختلف کسب و کار به انجام رسانده است که تا زمان تهیه گزارش، ۲۴ پروژه به بهره‌برداری رسیده و ۲۲ پروژه نیز در حال احداث می‌باشد. برخی از پروژه‌های مذکور با همراهی شرکای سرمایه‌گذاری تحقق یافته است.

### نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری

ردیف	نام	نوع	ظرفیت برورسانی شده (مگاوات)	تولید در یازده ماهه اردیبهشت تا پایان اسفند ماه (مگاوات ساعت)	دلایل انحراف
۱	نیروگاه گازی جنوب اصفهان	حرارتی	۹۷۴	۴,۱۶۶,۴۰۰	در بهره برداری نیروگاه انحرافی وجود ندارد
۲	نیروگاه گازی فارس	حرارتی	۹۷۲	۴,۰۷۷,۹۲۴	
۳	نیروگاه سیکل ترکیبی پره سر	حرارتی	۹۶۸	۴,۸۵۲,۳۹۴	
۴	نیروگاه سیکل ترکیبی عسلویه	حرارتی	۱۴۹۳	۶,۸۵۰,۶۷۹	
۵	نیروگاه سیکل ترکیبی توس (فردوسی)	حرارتی	۱۴۳۴	۶,۳۶۰,۴۲۵	
۶	نیروگاه سیکل ترکیبی گناوه	حرارتی	۴۸۴	۳,۰۱۵,۸۴۱	
۷	نیروگاه گازی علی آباد	حرارتی	۱۰۱۴	۴,۳۵۰,۷۳۰	
۸	نیروگاه گازی پرند	حرارتی	۱۵۳۰	۸,۷۵۹,۲۹۷	
۹	نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج	حرارتی	۱۰۳۵	۵,۵۲۰,۴۷۷	
۱۰	نیروگاه سیکل ترکیبی بهبهان	حرارتی	۴۹۸	۲,۵۳۱,۳۶۷	
۱۱	نیروگاه سیکل ترکیبی غرب کارون	حرارتی	۵۳۰	۱,۲۷۲,۵۱۸	
۱۲	مزرعه بادی و خورشیدی کهک	تجدید پذیر	۵۷	۲۵۰,۷۲۳	
۱۳	نیروگاه بادی آقکند	تجدید پذیر	۵۰	۱۱۳,۹۹۱	
۱۴	پروژه نیروگاه مقیاس کوچک لور و تنگوان	مقیاس کوچک	۵۰	۱۲۹,۳۸۱	
۱۵	مجتمع تولید آب و برق قشم (کاون)	مقیاس کوچک	۵۰	۲۱۷,۸۴۳	
۱۶	نیروگاه سیکل ترکیبی قشم	حرارتی	۵۰۰	۱,۵۱۳,۴۳۲	



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	نام	نوع	ظرفیت برورسانی شده (مگاوات)	تولید در یازده ماهه اردیبهشت تا پایان اسفند ماه (مگاوات ساعت)	دلایل انحراف
۱۷	نیروگاه بادی میل نادر	تجدید پذیر	۵۰	۲۹۶.۴۷۶	
۱۸	نیروگاه مقیاس کوچک میانرود	مقیاس کوچک	۲۵	۷۹.۳۹۹	

### مجتمع‌های تولید آب در حال بهره‌برداری

ردیف	عنوان	ظرفیت اسمی (متر مکعب)	تولید در یازده ماهه اردیبهشت تا پایان اسفند ماه (متر مکعب)	دلایل انحراف
۱	آب شیرین کن قشم	۱۸۰۰۰	۴۰۷۷.۳۹۸	در بهره برداری نیروگاه انحرافی وجود ندارد
۲	آب لیان بوشهر	۱۷.۵۰۰	۵.۳۰۴.۲۴۸	

### اطلاعات پروژه‌های در حال احداث

ردیف	نام پروژه	نوع پروژه	خروجی مورد انتظار طرح (ظرفیت تولید بر حسب مگاوات)	تاریخ شروع	پیش بینی تاریخ بهره برداری	درصد پیشرفت کار تا پایان اسفند ۱۴۰۲
۱	توسعه بخش بخار نیروگاه عسلویه	حرارتی	۴۸۰	۱۳۹۵/۰۲/۰۱	-	٪ ۸۳
۲	توسعه بخش بخار نیروگاه توس	حرارتی	۴۸۰	۱۳۹۵/۰۱/۰۱	-	٪ ۸۵
۳	نیروگاه سیکل ترکیبی راشد تربت حیدریه	حرارتی	۵۴۶	۱۳۹۸/۰۷/۱۵	۱۴۰۴/۰۹	٪ ۵۶
۴	نیروگاه سیکل ترکیبی قشم	حرارتی	۵۰۰	۱۳۹۵/۰۹/۰۱	۱۴۰۳/۰۶	٪ ۷۹
۵	نیروگاه بادی درح	تجدید پذیر	۵۰	۱۳۹۹/۰۲/۰۱	-	٪ ۸۷
۶	بلوک سیکل ترکیبی بهاباد یزد	حرارتی	۵۴۶	۱۴۰۲	-	-
۷	نیروگاه خورشیدی صفائیه	تجدید پذیر	۱۰	۱۴۰۰/۱۲/۰۱	-	٪ ۹۱/۳
۸	نیروگاه خورشیدی سیرجان	تجدید پذیر	۱۰	۱۴۰۱/۱۱/۰۱	-	٪ ۷۹



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### کسب و کار سرویس

ردیف	لیست پروژه/ نوع واحد حوزه تأمین قطعات یدکی	تعداد قرارداد	پیش بینی	دلایل انحراف
۱	حوزه تأمین قطعات یدکی واحد گازی MGT-۷۰، واحد گازی GE- F۹، واحد گازی ۱۳E۲ و سایر واحدهای گازی	۵۸	۳۶	عملکرد از پیش بینی به دلیل قراردادهای جدید بهتر بوده است.

ردیف	لیست پروژه/ نوع واحد حوزه خدمات تعمیرات اساسی، نوسازی و ارتقاء	تعداد واحد	پیش بینی	دلایل انحراف
۱	تعمیرات اساسی توربین بزرگ گاز و بخار	۳۸ واحد	۶۴	مشکلات نقدینگی نیروگاه ها به دلیل اقتصاد برق
۲	قرارداد سرویس بلند مدت	۸۴ واحد	۸۴	انحراف وجود ندارد
۳	ارتقاء	۶ واحد	۱۰	مشکلات نقدینگی نیروگاه ها به دلیل اقتصاد برق

ردیف	لیست پروژه/ نوع واحد راه اندازی، بهره برداری، تست کارایی و آموزش	تعداد واحد/ نفر ساعت	پیش بینی	دلایل انحراف
۱	راه اندازی واحد گاز/ بخاری/ بادی	۱۱ واحد	۳۰	محدودیت منابع
۲	بهره برداری از واحد گازی و بخاری	۱۳۶ واحد	۱۴۶	تزیق شده به پروژه های نیروگاهی توسط کارفرمایان
۳	بهره برداری از واحد توربین بادی	۶۲ واحد	۶۲	انحراف وجود ندارد
۴	بهره برداری از واحد در سایر تأسیسات	۱۲ واحد	۱۲	انحراف وجود ندارد
۵	آموزش نیروهای بهره بردار (نفر ساعت)	۵۷۵۷۶ نفر- ساعت	۵۰۰۰۰ نفر- ساعت	انحراف وجود ندارد



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### کسب و کار برق

عملکرد ۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲ (از اردیبهشت ماه ۱۴۰۲ تا پایان اسفند ماه ۱۴۰۲)

### عملکرد راه اندازی واحدهای نیروگاهی

• سنکرون ۱۳ واحد نیروگاهی در ۸ پروژه با ظرفیت کل ۱۷۳۵ مگاوات

دلایل انحراف	ظرفیت (مگاوات)	شماره واحد			نوع نیروگاه	نام نیروگاه	ردیف
		بادی	بخار	گازی			
محدودیت تزریق منابع به پروژه ها توسط کارفرمایان و تغییر سال مالی	۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی لاذقیه	۱
	۱۸۳			۲			
	۱۰	واحدهای ۱ تا ۴			بادی	نیروگاه بادی خواف	۲
	۱۶۰		۲		سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی رومیله	۳
	۱۶۰		۳		سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی سبلان	۴
	۳۰۷			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی نیروگاه جنوب ۲	۵
	۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی آلومینیوم	۶
	۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی سیزوار	۷
	۱۸۳			۱	گازی	نیروگاه بین المللی	۸
	۱۸۳			۲			
۱۷۳۵	۴	۲	۷	مجموع			۱۳

### عملکرد تحویل موقت واحدهای نیروگاهی در دوره گزارش دهی

• تحویل موقت ۱۳ واحد نیروگاهی در ۱۰ پروژه با ظرفیت کل ۱۵۶۴٫۵ مگاوات

دلایل انحراف	ظرفیت (مگاوات)	شماره واحد			نوع نیروگاه	شرح	ردیف
		تجدید پذیر	بخار	گازی			
محدودیت تزریق منابع به پروژه ها توسط کارفرمایان و تغییر سال مالی	۱۶۰		۳		سیکل ترکیبی	نیروگاه سیکل ترکیبی ارومیه	۱
	۴۲			۱	مقیاس متوسط	نیروگاه زاهدان	۲
	۴۲			۲			
	۱۶۰		۲		سیکل ترکیبی	نیروگاه سیکل ترکیبی سبلان	۳
	۱۶۰		۲		سیکل ترکیبی	واحد دوم بخار رمیله فاز ۲	۴
	۳۰۷			۲	سیکل ترکیبی	واحد گاز دوکوهه	۵
	۱۶۰		۲		سیکل ترکیبی	واحد دوم بخار فردوسی	۶
	۱۸۳			۳	گازی	نیروگاه گازی سمنان	۷
	۱۸۳			۱	گازی	نیروگاه گازی بین المللی	۸
۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	نیروگاه سیکل ترکیبی خرم آباد	۹	



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

دلایل انحراف	ظرفیت (مگاوات)	شماره واحد			نوع نیروگاه	شرح	ردیف
		تجدید پذیر	بخار	گازی			
	۷.۵	واحدهای ۱ و ۲ و ۴			بادی	بادی خواف	۱۰
	۱۵۶۴.۵	۳	۵	۵	مجموع		
		۱۳					

### عملکرد تحویل دائم واحدهای نیروگاهی در دوره گزارش دهی

• تحویل دائم ۱۱ واحد نیروگاهی در ۷ پروژه با ظرفیت کل ۱۷۱۴ مگاوات

دلایل انحراف	ظرفیت (مگاوات)	شماره واحد			نوع نیروگاه	شرح	ردیف
		تجدید پذیر	بخار	گازی			
تغییر سال مالی	۱۷۰			۱	سیکل ترکیبی	نیروگاه قشم	۱
	۱۷۰			۲			
	۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	واحد بخار گل گهر	۲
	۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	واحد اول بخار فردوسی	۳
	۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	واحد اول بخار سبلان	۴
	۱۶۰		۲		سیکل ترکیبی	واحد دوم بخار ارومیه	۵
	۲۵			۱	مقیاس کوچک	واحد گازی موبایل میانرود	۶
	۱۸۳			۷	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی رميله	۷
	۱۸۳			۸			
	۱۸۳			۹			
	۱۶۰		۱				
	۱۷۱۴		۵	۶	مجموع		
		۱۱					

### حوزه سلامت

عملکرد تعداد بیماران در دوره ۱۱ ماهه سال ۱۴۰۲									
دلایل انحراف	مجموع تعداد بیمار پذیرش شده	BMD	MAMMOGRAPHY	RADIOLOGY	SONOGRAPHY	ANGIOGRAPHY	MRI	CT-SCAN	نوع مرکز
عملکرد از پیش بینی بیشتر بوده	۱.۳۳۳.۸۲۳	۱.۷۰۵	۱.۴۳۳	۳۸۵.۶۶۲	۱۶۳.۷۸۷	۱۷.۱۱۰	۲۰۰.۹۴۵	۵۶۳.۱۸۱	تعداد بیماران





شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### تولید آلومینیوم

در زمان واگذاری شرکت به گروه مپنا یعنی ابتدای بهمن ۹۷، تعداد ۱۰۸ دستگاه دیگ در مدار قرار داشت که این تعداد در پایان اسفند ماه ۱۴۰۲ به ۳۳۷ دستگاه رسیده (بیش از ۲۱۲٪ افزایش) و روند راهاندازی تا زمان تکمیل ظرفیت ادامه خواهد یافت. عملکرد دوره (تا انتهای اسفند ماه ۱۴۰۲)

ردیف	لیست محصولات	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	مقدار تولید	ظرفیت تولید	دلایل انحراف
۱	شمش آلومینیوم	اصلی	تن	۱۰۷,۰۶۷	۱۱۲,۵۵۶	تغییر سال مالی

تعداد دیگ‌های فعال: ۳۳۷

### 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 واقعی	دلایل انحراف
۱	احداث	خط ۶ متروی تهران	٪۷۶,۰۵	عدم تامین مالی پروژه ها اکثرا توسط شهرداری ها
		خط ۳ متروی تهران	٪۸۶,۳	عدم تخصیص بودجه عمرانی کشور به پروژه ها
		اورهال و نوسازی شبکه برق بالاسری خط ۵ مترو تهران	٪۶۹	
		احداث ایستگاه A۶-۲	٪۹,۸	
		خط ۱ متروی اصفهان	٪۹۶,۷۹	انحرافی وجود ندارد
		تعمیرات نگهداری تامین توان خط یک مترو اصفهان	٪۱۰۰	
		تعمیرات نگهداری مخابرات خط یک مترو اصفهان	٪۱۰۰	
		تعمیرات نگهداری خط ۶ مترو تهران	٪۱۰۰	
		تعمیرات نگهداری خط ۳ و ۷ مترو تهران	٪۱۰۰	
		تعمیرات نگهداری سیگنالیینگ خط یک اصفهان	٪۱۰۰	
۲	تولید	فروش ۵۰ دستگاه لکوموتیو باری MAP۲۴-۱	٪۹۰	انحرافی وجود ندارد
		فروش ۳۵ دستگاه لکوموتیو باری MAP۲۴-۱	جمع تحویل شده تا کنون: ۳ دستگاه منتظر تامین مالی	



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	حوزه	عنوان پروژه	درصد پیشرفت واقعی	دلایل انحراف
		بازسازی ۵۰ دستگاه لکوموتیو باری آلستوم	٪۸۰	
		ساخت یک دستگاه لکوموتیو باری MAP۳۰	٪۹۶	
		۱۰ دستگاه لکوموتیو باری MAP۳۰	درصد پیشرفت جمعی: قرارداد در اسفند ماه تنفیذ گردید	-
		فروش ۱۴ دستگاه فریم بوزی مترو	۸۳٪	عدم تامین مالی پروژه ها اکثرا توسط شهرداری ها عدم تخصیص بودجه عمرانی کشور به پروژه ها
		فروش ۸۸ دستگاه کانتینر نیروگاهی	۱۰۰٪	انحرافی وجود ندارد
		فروش ۱۲ دستگاه کانتینر نیروگاهی	۱۲٪	
		مهندسی معکوس و ساخت موتور لکوموتیو	۸۷,۹۶٪	
		طراحی و ساخت لکوموتیو برقی MAP۷۰E	۲,۹۴٪	
		طراحی و ساخت سیستم برق و کنترل لکوموتیو AC-CS ۳۰	۸۸,۰۲٪	
		ساخت ۱ دستگاه بوزی LRV	۹۹٪	
		سیستم ترمز MAP۲۴-۱	۸۱٪	
		سیستم ترمز MAP۳۰	۱۴٪	
		سیستم ترمز ALSTOM	۷۵٪	
		سیستم های ترمز لکوموتیوهای لکوموتیو مسافری	۷۸٪	
		سیستم ترمز Metro	۱۵٪	
		سیستم ترمز Freight Wagon	۱۵٪	
		سیستم تهویه هوای لکوموتیو	۱۵٪	
		انواع واگن لبه بلند	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۲۹۹ کل تحویل: ۴۶۱	
		واگن حمل غله	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۸۰ کل تحویل: ۱۰۱	
		کفی ۲۶ متری	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۱۲۱ کل تحویل: ۱۴۲	
		واگن بالاست	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۶۰ کل تحویل: ۲۵۰	



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	حوزه	عنوان پروژه	درصد پیشرفت واقعی	دلایل انحراف
		انواع واگن لبه کوتاه	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۸۴ کل تحویل: ۲۰۷	
		لکوموتیو پارس ۳۳	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۳ کل تحویل: ۳	
		لکوموتیو تعمیراتی GT۲۶	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۳ کل تحویل: ۳	
		واگن مسافری	جمع تحویل تا پایان سال ۱۴۰۲: ۱۰ کل تحویل: ۲۵	
۳	سرویس	تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای باری سنگین راه آهن	۸۹٪	
		تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای ریل باس	۱۰۰٪	
		تعمیرات لکوموتیوهای باری: لکوموتیوهای شرکت MMT	۵۵٪	
		تعمیرات لکوموتیوهای باری: لکوموتیوهای شرکت فولاد	۷۵٪	
		تعمیرات لکوموتیوهای باری: تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای آلستوم	۶۴٪	عدم تامین مالی پروژه ها اکثرا توسط شهرداری ها عدم تخصیص بودجه عمرانی کشور به پروژه ها
۴	بهره برداری	خرید ۳۰۰ دستگاه واگن باری	۹۰٪	انحرافی وجود ندارد
		حمل بار داخلی	۹۰٪	
		حمل بار بین الملل	۶۰٪	
		اجاره لکوموتیو	۹۵٪	
		طراحی و تدوین فرایندها	۷۰٪	
		هوشمندسازی تخصیص بار	۲۰٪	
۵	سرمایه گذاری	بازسازی و راه اندازی و تعمیرات و نگهداری و انتقال مالکیت ۵۰ دستگاه لکوموتیو آلستوم به روش ROO	۷۸.۸٪	



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### حوزه تولید تجهیزات

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت توربین گاز و بخار و انواع پره توربین	تعداد/واحد	دلایل انحراف
۱	انواع توربین گاز و بخار نیروگاهی و توربین صنعتی	۷	به تاخیر افتادن تحویل برخی سفارشات به دلیل مشکل تامین مالی کارفرمایان
۲	کمپرسور بالایشی و خط گاز	۱	
۳	گیربکس ACC	۱۱	
۴	تولید انواع پره و سایر قطعات داغ (موادکاران)	۱۱.۲۶۱	
۵	بازسازی قطعات داغ (موادکاران)	۱۷.۲۷۰	

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت ژنراتور و تجهیزات بادی	واحد معادل	دلایل انحراف
۱	ژنراتور و باس داکت بخش گاز و بخار	۱۱/۱۳	به تاخیر افتادن تحویل برخی سفارشات به دلیل مشکل تامین مالی کارفرمایان
۲	انواع تجهیزات توربین بادی ۲.۵ مگاواتی	۱۹	

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت تجهیزات برق و کنترل	تعداد/واحد	دلایل انحراف
۱	سیستم حفاظت، برق و کنترل واحدهای نیروگاهی گازی و بخار سیکل ترکیبی، توربوکمپرسورهای پالایشگاهی، توربین بادی	۲۴/۸	به تاخیر افتادن تحویل برخی سفارشات به دلیل مشکل تامین مالی کارفرمایان

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت بویلر	واحد معادل	دلایل انحراف
۱	بویلر بازیاب حرارتی HRSG	۳/۶	به تاخیر افتادن تحویل برخی سفارشات به دلیل مشکل تامین مالی کارفرمایان



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

پیش‌بینی پروژه‌ها تا پایان سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۳

کسب‌وکار نفت و گاز

درصد پیشرفت	عنوان پروژه‌ها	حوزه	ردیف
۷۵٪	قرارداد اجاره دستگاه حفاری دریایی	پروژه حفاری (خشکی / دریا) سرویس‌های حفاری خشکی / سرویس‌های حفاری دریا)	۱
۱۰۰٪	قرارداد اجاره یک دستگاه دکل حفاری خشکی (حفاری خشکی)		
۹۲٪	پروژه شورپیچ (خدمات حفاری پروژه)		
۶۰٪	قرارداد خدمات سیمانکاری (خدمات فنی حفاری)		
۷۰٪	قرارداد خدمات یکپارچه حفاری (خدمات فنی حفاری)		
۶۰٪	قرارداد خدمات لوله مغزی سیار و انگیزش چاه (خدمات فنی حفاری)		
۶۰٪	قرارداد خدمات مدیریت پسماند (خدمات فنی حفاری)		
۱۰۰٪	قرارداد خدمات تست (خدمات فنی حفاری)		
۱۰۰٪	قرارداد خدمات رانش لوله (خدمات فنی حفاری)		
۱۰۰٪	قرارداد خدمات تست سطحی (خدمات فنی حفاری)		
۱۰۰٪	قرارداد خدمات لوله مغزی سیار، اسیدکاری، نیتروژن و MOT در پروژه گلخاری ۳۲۰۸۶ ح ش		
۱۰۰٪	قرارداد حفاری و تکمیل یک حلقه چاه و تعمیر و تکمیل سه حلقه چاه در میدان سراج به صورت --- EPD جدید ۱۴۰۲/۷۹۱۵۴۰		
۲۵٪	قرارداد خدمات Wellhead, Slick line و تست سطحی ارون‌دان --- جدید		
۳۵٪	قرارداد ارائه خدمات کویل، سیمانکاری و نیتروژن مناطق نفت‌خیز جنوب		
۲۵٪	قرارداد ارائه خدمات سرویس MDST, Dry Test و --- RTTS جدید		
۱۰۰٪	فاز ۱۴ پارس جنوبی	پروژه‌های پارس جنوبی	۲
۹۰٪	SO <sub>2</sub> - پالایشگاه سوم و هفتم		
۱۰۰٪	طرح توسعه میدان نفتی دانان	توسعه میادین نفتی	۳
متوقف	احداث واحدهای فرآیندی و یوتیلیتی طرح تبدیل گاز طبیعی به پلی اتیلن و پلی پروپیلن (GTPO)	پروژه‌های پتروشیمی	۴
۲۲٪	احداث واحد تولید بیواتانول سوختی از ذرت دامی		
۱۰۰٪	پتروشیمی پارسین - تجهیز کارگاه		
۱۰۰٪	مطالعه جامع و تهیه طرح عملیات توسعه و تولید میدان نفتی آزادگان	سایر پروژه‌ها	۵
۹۹,۹۹٪	پالایشگاه اصفهان - بخش یوتیلیتی		
۱۰۰٪	پالایشگاه اصفهان - بخش مخازن		
۱۰۰٪	پالایشگاه اصفهان - بخش LPG		
۴۵,۶٪	پالایشگاه اصفهان - بخش نیروگاه		
۷۵٪ (در صورت فعال شدن مجدد)	ایران ال ان جی - نیروگاه		



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	حوزه	عنوان پروژه‌ها	درصد پیشرفت
		ایران ال ان جی - بسته آب	۳۵٪ (در صورت فعال شدن مجدد)
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر اراک	۱۰۰٪
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر تبریز	۱۰۰٪
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر مشهد	۱۰۰٪
		جمع آوری بخارات بنزین - شهر اهواز	۱۰۰٪
		شوریجه	۴۳,۳۸٪
		توربوکمپرسور یکصد دستگاه	۸۵,۶۶٪
		بهره برداری ۳ سالانه توربوکمپرسور - پالایشگاه ۱۱	۱۵٪ (نسبت ۶ ماهه به ۳۶ ماه زمان بهره‌برداری کل)
		بهره برداری ۳ سالانه توربوکمپرسور - پالایشگاه ۱۲	۱۵٪ (نسبت ۶ ماهه به ۳۶ ماه زمان بهره‌برداری کل)
		فشار افزایشی گاز در میدان مشترک پارس جنوبی - بخش PAA (میزان پیشرفت مربوط به دوره ۱۸ ماهه توافق‌نامه مقدماتی جهت آماده‌سازی و انعقاد قرارداد اصلی پروژه می‌باشد.)	۵۰٪

### مالکیت نیروگاهی

#### نیروگاه‌های در حال بهره‌برداری

ردیف	نام	نوع	ظرفیت و پروزرسانی شده (مگاوات)	پیش بینی تولید سال ۱۴۰۳ (مگاوات ساعت)
۱	نیروگاه گازی جنوب اصفهان	حرارتی	۹۷۴	۴,۵۰۰,۰۰۰
۲	نیروگاه گازی فارس	حرارتی	۹۷۲	۴,۷۰۰,۰۰۰
۳	نیروگاه سیکل ترکیبی پره سر	حرارتی	۹۶۸	۵,۴۵۰,۰۰۰
۴	نیروگاه سیکل ترکیبی عسلویه	حرارتی	۱۴۹۳	۷,۵۰۰,۰۰۰
۵	نیروگاه سیکل ترکیبی توس (فردوسی)	حرارتی	۱۴۳۴	۷,۱۰۰,۰۰۰
۶	نیروگاه سیکل ترکیبی گناوه	حرارتی	۴۸۴	۳,۲۰۰,۰۰۰
۷	نیروگاه گازی علی آباد	حرارتی	۱۰۱۴	۴,۸۰۰,۰۰۰
۸	نیروگاه گازی پرنده	حرارتی	۱۵۳۰	۹,۵۰۰,۰۰۰
۹	نیروگاه سیکل ترکیبی سنندج	حرارتی	۱۰۳۵	۶,۰۰۰,۰۰۰
۱۰	نیروگاه سیکل ترکیبی بهبهان	حرارتی	۴۹۸	۲,۹۰۰,۰۰۰
۱۱	نیروگاه سیکل ترکیبی غرب کارون	حرارتی	۵۲۰	۱,۷۰۰,۰۰۰
۱۲	مزرعه بادی و خورشیدی کهک	تجدید پذیر	۵۷	۲۶۵,۰۰۰
۱۳	نیروگاه بادی آقکند	تجدید پذیر	۵۰	۱۳۰,۰۰۰
۱۴	پروژه نیروگاه مقیاس کوچک لور و تنگوان	مقیاس کوچک	۵۰	۱۲۵,۰۰۰



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

ردیف	نام	نوع	ظرفیت بروزرسانی شده (مگاوات)	پیش بینی تولید سال ۱۴۰۳ (مگاوات ساعت)
۱۵	مجتمع تولید آب و برق قشم (کاون)	مقیاس کوچک	۵۰	۲۸۰۰۰۰۰
۱۶	نیروگاه سیکل ترکیبی قشم	حرارتی	۵۰۰	۱,۸۰۰,۰۰۰
۱۷	نیروگاه بادی میل نادر	تجدید پذیر	۵۰	۳۱۵,۰۰۰
۱۸	نیروگاه مقیاس کوچک میانرود	مقیاس کوچک	۲۵	۹۵,۰۰۰

مجتمع های تولید آب در حال بهره برداری

ردیف	عنوان	ظرفیت اسمی (متر مکعب)	پیش بینی تولید سال ۱۴۰۳ (متر مکعب)
۱	آب شیرین کن قشم	۱۸,۰۰۰	۴,۱۰۰,۰۰۰
۲	آب لیان بوشهر	۱۷,۵۰۰	۱۲,۲۴۰,۰۰۰

کسب و کار سرویس

ردیف	لیست پروژه / نوع واحد حوزه تأمین قطعات یدکی	تعداد قرارداد
۱	حوزه تأمین قطعات یدکی واحد گازی MGT-۷۰، واحد گازی GE-F <sup>۹</sup> ، واحد گازی ۱۳E۲ و سایر واحدهای گازی	۵۸

ردیف	لیست پروژه / نوع واحد حوزه خدمات تعمیرات اساسی، نوسازی و ارتقاء	تعداد واحد
۱	تعمیرات اساسی توربین بزرگ گاز و بخار	۴۴
۲	قرارداد سرویس بلند مدت	۸۵
۳	ارتقاء	۱۰

ردیف	لیست پروژه / نوع واحد راه اندازی، بهره برداری، تست کارایی و آموزش	تعداد واحد / نفر ساعت
۱	راه اندازی واحد گازی / بخاری / بادی	۲۳ واحد
۲	بهره برداری از واحد گازی و بخاری	۱۳۸ واحد
۳	بهره برداری از واحد توربین بادی	۶۲ واحد
۴	بهره برداری از واحد در سایر تأسیسات	۱۲ واحد
۵	آموزش نیروهای بهره بردار (نفر ساعت)	۵۰۰۰۰ نفر-ساعت



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### کسب و کار برق

اهداف و برنامه‌های زمانی اجرای پروژه‌ها (از فروردین ماه ۱۴۰۳ تا پایان اسفند ماه ۱۴۰۳)

### پیش‌بینی راه اندازی واحدهای نیروگاهی

• سنکرون ۲۸ واحد نیروگاهی در ۲۱ پروژه با ظرفیت کل ۳۸۲۵ مگاوات

ردیف	نام نیروگاه	نوع نیروگاه	شماره واحد		
			گازی	بخار	تجدید پذیر (بادی، ...)
۱	سیکل ترکیبی نیروگاه جنوب ۲	سیکل ترکیبی	۲		
۲	سیکل ترکیبی سهند (کلاس F)	سیکل ترکیبی	۱		
۳	نیروگاه اردکان	سیکل ترکیبی	۱		
			۲		
۴	مقیاس متوسط ری	مقیاس متوسط	۱		
			۲		
۵	مقیاس متوسط سناباد	مقیاس متوسط	۱		
۶	مقیاس متوسط مس خاتون آباد	مقیاس متوسط	۱		
۷	۶۰۰ مگاوات خورشیدی آفتاب شرق	خورشیدی			
۸	مقیاس کوچک ۲۵ مگاواتی پردیس	مقیاس کوچک	۱		
۹	مقیاس کوچک ۲۵ مگاواتی اسلام شهر	مقیاس کوچک	۱		
۱۰	مقیاس کوچک ۲۵ مگاواتی شهریار	مقیاس کوچک	۱		
۱۱	نیروگاه بادی درح	بادی			واحدهای ۱، ۲، ۳ و ۴
۱۲	گازی خرم آباد بلوک ۲	گازی	۱		
			۲		
۱۳	سیکل ترکیبی سبزوار	سیکل ترکیبی	۲		
۱۴	سیکل ترکیبی لاذقیه	سیکل ترکیبی		۱	
۱۵	سیکل ترکیبی روميله	سیکل ترکیبی		۳	
			۱۲		
۱۶	سیکل ترکیبی رودشور	سیکل ترکیبی		۱	
۱۷	نیروگاه پتروشیمی دماوند	گازی	۵		
۱۸	سیکل ترکیبی تربت حیدریه	سیکل ترکیبی	۲		
۱۹	نیروگاه مکران	گازی	۱		
۲۰	سیکل ترکیبی گل گهر بلوک ۲	سیکل ترکیبی	۱		
			۲		
۲۱	سیکل ترکیبی قشم	سیکل ترکیبی		۱	
۳۸۲۵	مجموع		۲۰	۴	۴
			۲۸		





شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### پیش‌بینی تحویل موقت واحدهای نیروگاهی

• تحویل موقت ۳۹ واحد نیروگاهی در ۱۹ پروژه با ظرفیت کل ۳۵۹۸٫۵ مگاوات

ظرفیت (مگاوات)	شماره واحد			نوع نیروگاه	شرح	ردیف
	تجدید پذیر (بادی،...)	بخار	گازی			
۳۰۷			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی نیروگاه جنوب ۲	۱
۳۰۷			۲			
۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی آلومینیوم	۲
۱۶۰		۲		سیکل ترکیبی	عسلویه واحد دوم بخار	۳
۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی زنجان ۲	۴
۱۸۳			۲			
۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی سبزواری	۵
۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی گل گهر بلوک ۲	۶
۱۶۰		۳		سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی سبلان	۷
۱۸۳			۲	گازی	نیروگاه سمنان	۸
۱۶۲			۴	سیکل ترکیبی	ایران ال ان جی	۹
۱۶۲			۵			
۱۸۳			۲	سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی تربت حیدریه	۱۰
۱۸۳			۱	گازی	نیروگاه مکران	۱۱
۱۹۶		۱		سیکل ترکیبی	سیکل ترکیبی غرب کارون	۱۲
۲٫۵	۳			بادی	بادی خواف	۱۳
۳۵	واحدهای ۷ الی ۲۰			بادی	بادی میل نادر (۱۴ واحد)	۱۴
۱۰	واحدهای ۱ الی ۴			بادی	نیروگاه بادی درج	۱۵
۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	نیروگاه اردکان	۱۶
۴۲			۳	مقیاس متوسط	مقیاس متوسط زاهدان	۱۷
۴۲			۱	مقیاس متوسط	مقیاس متوسط ری	۱۸
۱۸۳			۱	سیکل ترکیبی	لاذقیه	۱۹
۱۸۳			۲			
۳۵۹۸٫۵	۱۹	۳	۱۷	مجموع		
	۳۹					



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

**پیش بینی تحویل دائم واحدهای نیروگاهی**

• تحویل دائم ۳۷ واحد نیروگاهی در ۱۲ پروژه با ظرفیت کل ۲۱۶۴ مگاوات

ظرفیت (مگاوات)	شماره واحد			نوع نیروگاه	نام نیروگاه	ردیف
	بادی	بخار	گازی			
۱۸۰			۲	سیکل ترکیبی	غرب کارون	۱
۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	عسلویه	۲
۱۶۰		۳		سیکل ترکیبی	پرند	۳
۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	کهنوج	۴
۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	یزد فراب	۵
۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	تابان	۶
۱۸۳			۱۰	سیکل ترکیبی	رمیله فاز ۳	۷
۱۶۰		۱		سیکل ترکیبی	چابهار	۸
۱۶۲			۱	سیکل ترکیبی	خرم آباد	۹
۳۰۷			۱	سیکل ترکیبی	هنگام	۱۰
۳۰۷			۲			
۵۰	واحد ۱ الی ۲۰			بادی	آقکند	۱۱
۱۵	واحد ۱ الی ۶			بادی	میل نادر	۱۲
۲۱۶۴	۲۶	۶	۵	مجموع		
	۳۷					

**حوزه سلامت**

پیش بینی تعداد بیماران در سال ۱۴۰۳								
مجموع تعداد بیمار پذیرش شده	BMD	MAMMOGRA PHY	RADIOL OGY	SONOGRA PHY	ANGIOGRA PHY	MRI	CT-SCAN	نوع مرکز
۱.۷۳۳.۹۷۰	۲.۲۱۷	۱.۸۶۳	۵۰۱.۳۶۱	۲۱۲.۹۲۳	۲۲.۲۴۳	۲۶۱.۲۲۹	۷۳۲.۱۳۵	تعداد بیماران



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### شرکت تولید آلومینیوم

پیش‌بینی تولید آلومینیوم تا پایان سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹ به میزان ۱۷۰,۰۰۰ تن می‌باشد.  
طرح‌هایی که از بابت آنها افزایش سرمایه صورت پذیرفته است:

تشریح خروجی مورد انتظار طرح	برآورد اثرات سودآوری هر سهم (ریال)	برآورد تاریخ بهره برداری	تاریخ شروع	منابع تامین مالی	برآورد مخارج باقیمانده تا تکمیل طرح	درصد پیشرفت کار تا پایان آذر ماه ۱۴۰۲	مخارج انجام شده تا پایان آذر	مخارج برآوردی نهایی		سرمایه گذاری مورد نیاز طرح طبق برآورد اولیه	نام طرح های عمده در دست اجرا
								ارزی (میلیون یورو)	ریالی (میلیون)		
تولید برق مورد نیاز کارخانه	-	۱۴۰۴	۱۴۰۰/۰۱/۰۳	۸۰ درصد فایناس (مپنا) و ۲۰ درصد داخلی	۱۸ میلیون یورو توسط شرکت آلومینیوم پرداخت شده از پرداخت فایناس اطلاعاتی در دسترس نیست	راه‌اندازی واحد گازی تکمیل	۱۸,۵ میلیون یورو	۱۲۵ (فاز اول)	-	کمتر از ۳۰۰ میلیون یورو	راه‌اندازی نیروگاه سیکل ترکیبی برای کارخانه آلومینیوم
								۱۰۹,۵ (فاز دوم)	هر یورو ۶۶۳,۲۰۰ ریال		
								۲۳۴,۵ مجموع			

### کسب و کار حمل و نقل

ردیف	حوزه	عنوان پروژه	درصد پیشرفت - پیش بینی ۱۴۰۳
۱	احداث	خط ۶ متروی تهران	برنامه سال ۱۴۰۳: با لحاظ پیش‌بینی تحقق مایلستون‌های کارفرمایی: تکمیل نصب و افتتاح بخش جنوبی خط ۶ شامل ۲ ایستگاه بهره‌برداری، تکمیل نصب و افتتاح بست شمالی و تکمیل کابل کشی رینگ ۲۰ کیلوولت بین ایستگاه‌ها ٪۱۰۰
		خط ۳ متروی تهران	برنامه سال ۱۴۰۳: اجرای مدار دوم کابلکشی ۶۳ کیلوولت، تکمیل رینگ ۲۰ کیلوولت RS، تکمیل توسعه فشار قوی پست قیطره و نصب و تست و راه‌اندازی پست RS ایستگاه اقدسیه تحقق مایلستون‌های کارفرمایی، تاریخ اتمام پروژه در سه ماهه سوم ۱۴۰۳ پیش‌بینی می‌گردد. ٪۱۰۰
		اورهال و نوسازی شبکه برق بالاسری خط ۵ مترو تهران	برنامه سال ۱۴۰۳: تکمیل تأمین و انجام عملیات اجرایی در طول خط و پایانه ٪۱۰۰
		احداث ایستگاه A۶-۲	برنامه سال ۱۴۰۳: اجرای تکمیل تونل دسترسی به سالن بلیط فروشی، اتمام سازه نگهبان (شمع و ریب) و سازه اصلی سالن بلیط فروشی و سکو (زیرسکو و پست‌های LPS) ٪۱۰۰
		خط ۱ متروی اصفهان	٪۱۰۰



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

برنامه سال ۱۴۰۳: تامین باقی مانده قطعات یدکی و به روز رسانی نرم افزار سیستم اسکادا و سیگنالینگ، در صورت تامین مالی کارفرما تا نیمه دوم سال ۱۴۰۳ بخش اجرای پروژه نهایی خواهد گردید.		
٪۱۰۰ برنامه سال مالی ۱۴۰۳ -	تعمیرات نگهداری تامین توان خط یک مترو اصفهان	
٪۱۰۰ برنامه سال مالی ۱۴۰۳ -	تعمیرات نگهداری مخابرات خط یک مترو اصفهان	
٪۱۰۰ نگهداری و تعمیرات خط ۶ مترو تهران توضیحات: این پروژه با توجه به اینکه تمدید قرارداد شده است، درصد پیشرفت آن بر اساس ماه های سپری شده مجددا محاسبه گردیده است.	تعمیرات نگهداری خط ۶ مترو تهران	
٪۱۰۰ برنامه سال مالی ۱۴۰۳ -	تعمیرات نگهداری خط ۳ و ۷ مترو تهران	
٪۱۰۰ برنامه سال مالی ۱۴۰۳۲ -	تعمیرات نگهداری سیگنالینگ خط یک اصفهان	
٪۱۰۰ (داخلی)	فروش ۵۰ دستگاه لکوموتیو باری MAP۲۴-۱	
تحويل شده تا پایان سال ۱۴۰۰: ۱ دستگاه تحويل شده در سال ۱۴۰۱: ۲ دستگاه تحويل شده در ۱۴۰۲ - جمع تحويل شده تا پایان اسفند: ۳ دستگاه برنامه تحويل سال ۱۴۰۲ - توقف به دلیل عدم تامین مالی	فروش ۳۵ دستگاه لکوموتیو باری MAP۲۴-۱	
٪۱۰۰	بازسازی ۵۰ دستگاه لکوموتیو باری آلستوم	
٪۱۰۰	ساخت یک دستگاه لکوموتیو باری MAP۳۰	
درصد پیشرفت برنامه ای: قرارداد در اسفند ماه تنفیذ گردید	فروش ۱۰ دستگاه لکوموتیو باری MAP۳۰	
٪۱۰۰	فروش ۱۴ دستگاه فریم بوزی مترو	
٪۱۰۰	فروش ۸۸ دستگاه کانتینر نیروگاهی	
٪۱۰۰	ساخت ۱ دستگاه بوزی LRV	
٪۲۱	فروش ۱۲ دستگاه کانتینر نیروگاهی	
٪۸۲٫۱۷	ساخت موتور MP۶۱۰	
٪۱۱٫۸۵	طراحی و ساخت لکوموتیو برقی MAP۷۰E	
٪۱۰۰	طراحی و ساخت سیستم برق و کنترل لکوموتیو AC-CS ۳۰	
٪۵۹	سیستم ترمز MAP۲۴-۱	
٪۶۴	سیستم ترمز MAP۳۰	
٪۱۰۰	سیستم ترمز ALSTOM	
٪۲۲	سیستم تهویه هوای لکوموتیو	
٪۱۰۰	سیستم های ترمز لکوموتیوهای مسافری	
۴۹٪	سیستم ترمز Metro	
۴۳٪	سیستم ترمز Freight Wagon	

تولید

۲



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۵۰٪	سیستم خشک کن هوای توربین		
٪۵۸	سیستم شستشوی توربین		
تعداد قراردادهای: ۸۲۰ مانده قراردادهای: ۳۵۹	تولید انواع واگن لبه بلند		
تعداد قراردادهای: ۱۲۵ مانده قراردادهای: ۲۵	واگن حمل غله		
تعداد قراردادهای: ۱۵۰ مانده قراردادهای: ۳۳	کفی ۲۶ متری		
تعداد قرارداد: ۲۵۰ مانده قرارداد: ۰	واگن بالاست		
تعداد قراردادهای: ۲۳۰ مانده قراردادهای: ۲۳	واگن لبه کوتاه		
تعداد قرارداد: ۷ مانده قرارداد: ۴	لکوموتیو پارس ۳۳		
تعداد قرارداد: ۲۰ مانده قرارداد: ۱۷	لکوموتیو تعمیراتی GT۲۶		
تعداد قراردادهای: ۳۷ مانده قراردادهای: ۱۲	واگن مسافری		
٪۹۱	تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای باری سنگین راه آهن	سرویس	۳
٪۱۰۰	تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای ریل باس		
٪۸۰	تعمیرات لکوموتیوهای باری: لکوموتیوهای شرکت MMT		
٪۸۵	تعمیرات لکوموتیوهای باری: لکوموتیوهای شرکت فولاد		
٪۸۰	تعمیرات لکوموتیوهای باری: تعمیرات و نگهداری لکوموتیوهای آلستوم		
٪۱۰۰	خرید ۳۰۰ دستگاه واگن باری	بهره برداری	۴
٪۱۰۰	حمل بار داخلی		
٪۱۰۰	حمل بار بین الملل		
٪۱۰۰	اجاره لکوموتیو		
٪۹۰	طراحی و تدوین فرآیندها		
٪۴۰	هوشمندسازی تخصیص بار		
۱۰۰	برنامه سال ۱۴۰۳: ۱. بازسازی ۸ دستگاه لکوموتیو آلستوم و تحویل به سرمایه پذیر ۲. بازسازی ۱۰ دستگاه لکوموتیو آلستوم تا مرحله مونتاژ موتور ۳. بهره برداری از لکوموتیوهای تحویل داده شده به سرمایه پذیر (تا کنون ۲۰ دستگاه)	سرمایه گذاری	۵



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

### حوزه تولید تجهیزات

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت توربین گاز و بخار و انواع پره توربین	تعداد/واحد - پیش بینی ۱۴۰۳
۱	انواع توربین گاز و بخار نیروگاهی و توربین صنعتی	۳۸
۲	کمپرسور پالایشی و خط گاز	۱۱
۳	گیربکس ACC	۷۸
۴	تولید انواع پره و سایر قطعات داغ (موادکاران)	۱۷.۱۸۶
۵	بازسازی قطعات داغ (موادکاران)	۱۲.۰۰۰

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت ژنراتور و تجهیزات بادی	تعداد/واحد - پیش بینی ۱۴۰۳
۱	انواع ژنراتور بخش گاز و بخار	۲۷
۲	انواع تجهیزات توربین بادی ۲.۵ مگاواتی	۱۴

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت تجهیزات برق و کنترل	تعداد/واحد - پیش بینی ۱۴۰۳
۱	سیستم حفاظت، برق و کنترل واحدهای نیروگاهی گازی و بخار سیکل ترکیبی، توربوکمپرسورهای پالایشگاهی، توربین بادی	۳۹

ردیف	حوزه مهندسی و ساخت بویلر	تعداد/واحد - پیش بینی ۱۴۰۳
۱	بویلر بازتاب حرارتی HRSG	۱۱/۸



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## 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	تحصیلات	مدرک	تجارب
شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مپنا	۶,۵۵۷,۹۵۰,۴۹۲	محمد اولیاء	موظف	عضو هیئت مدیره و مدیر عامل	دکتری	مهندسی مکانیک	مدیر عامل، عضو هیئت مدیره و قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)، عضو هیئت مدیره گروه مپنا
شرکت سرمایه گذاری صنایع برق و آب صبا	۲۸,۵۴۳,۱۰۰,۰۰۰	علیرضا خجسته وهابزاده	غیر موظف	رئیس هیئت مدیره	فوق لیسانس	مهندسی برق	مدیر عامل شرکت صنایع برق و آب صبا، مدیر عامل شرکت گروه مهمام شرق
شرکت مدیریت سرمایه کرامت	۵۳,۹۹۸	خلیل بهبهانی	موظف	نایب رئیس هیئت مدیره	لیسانس	مهندسی برق	مدیر عامل بخش IP شرکت گروه مپنا، مدیر عامل شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا، قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسی مشاور موندکو ایران و شرکت فولاد کاویان
شرکت بین المللی تدبیر توسعه سرمایه رضوی	۵۳,۹۹۸	امیرهامونی	غیر موظف	عضو هیئت مدیره	دکتری	علوم اقتصادی	مدیر عامل شرکت فرابورس ایران، عضو هیئت مدیره شرکت های غیر بورسی
شرکت سرمایه گذاری استان گلستان	۲۹۱,۲۳۵,۴۸۸	محسن امیری	غیر موظف	عضو هیئت مدیره	فوق لیسانس	MBA	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

تعداد جلسات برگزار شده هیئت مدیره از ۱۴۰۲/۰۲/۰۱ لغایت ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضاء هیئت مدیره	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	آقای محمد اولیاء	۳۰	۳۰
۲	آقای علیرضا خجسته وهاب زاده	۳۰	۳۰
۳	آقای خلیل بهبهانی	۳۰	۳۰
۴	آقای محسن امیری	۳۰	۳۰
۵	آقای امیر هامونی	۳۰	۳۰
	تعداد کل جلسات	۳۰	-



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۶-۲- اطلاعات کمیته حسابرسی:

نام و نام خانوادگی	سمت	رشته تحصیلی	آخرین مقطع تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته حسابرسی	اهم سوابق
امیر هامونی	عضو هیئت مدیره و رییس کمیته	علوم اقتصادی	دکتری	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	مدیر عامل شرکت فرابورس ایران، عضو هیئت مدیره شرکت های غیر بورسی
سید علی حسینی	عضو کمیته	حسابداری	دکتری	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	دارای ۲۸ سال سابقه کار در حسابرسی و حسابداری، عضو هیات مدیره و مدیر عاملی در تشکل های خود انتظام، نهادهای مالی، بانک ها و هلدینگ های تخصصی، عضو هیات مدیره انجمن حسابداری ایران
مسعود گشته	عضو کمیته	مدیریت دولتی	لیسانس	۱۴۰۱/۱۰/۱۸	عضو سابق هیات مدیره شرکت مینا
روح الله رجبی	عضو کمیته	حسابداری	دکتری	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	حسابدار رسمی، حسابرسی مستقل ۱۸ سال، حسابرسی داخلی ۵ سال، حسابداری امور شرکتها ۵سال
روح الله بلکوتی	عضو کمیته	حسابداری	لیسانس	۱۴۰۲/۰۴/۱۸	حسابرس مستقل در موسسات خصوصی حسابرسی، مدیر مالی اداری شرکت سرمایه گذاری صنایع برق و آب صبا از ۱۳۸۶ تاکنون، عضو هیات مدیره در شرکت های صنعت برق
مدیر حسابرسی داخلی:					
حسین جوادنیا	دبیر کمیته و مدیر حسابرسی داخلی گروه مینا	حسابداری	فوق لیسانس	۱۴۰۳/۰۲/۲۷	معاون اقتصادی و مالی گروه مینا از سال ۱۳۸۳ الی ۱۳۸۹، عضو هیئت مدیره و مدیرعامل شرکتهای بورسی و غیر بورسی

تعداد جلسات برگزار شده کمیته حسابرسی از ۱۴۰۲/۰۲/۰۱ لغایت ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضاء کمیته حسابرسی	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	امیر هامونی	۱۵	۱۵
۲	سید علی حسینی	۱۵	۱۳
۳	مسعود گشته	۱۵	۱۵
۴	روح الله رجبی	۱۵	۱۵
۵	روح الله بلکوتی	۱۵	۱۵
	تعداد کل جلسات	۱۵	-





شرکت گروه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۶-۳- اطلاعات کمیته انتصابات:

نام و نام خانوادگی	سمت	رشته تحصیلی	آخرین مقطع تحصیلی	تاریخ عضویت در کمیته	اهم سوابق
علیرضا خجسته و هاب زاده	رئیس کمیته انتصابات	مهندسی برق	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیر عامل شرکت صنایع برق و آب صبا، مدیر عامل شرکت گروه مهام شرق
خلیل بهبهانی	عضو کمیته انتصابات	مهندسی برق	لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیر عامل بخش IP شرکت گروه مپنا، مدیر عامل شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا، قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسی مشاور موندکو ایران و شرکت فولاد کاویان
محمد اولیاء	عضو کمیته انتصابات	مهندسی مکانیک	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیر عامل، عضو هیئت مدیره و قائم مقام مدیر عامل در شرکت مهندسی و ساخت توربین مپنا (توگا)، عضو هیئت مدیره گروه مپنا
محسن امیری	عضو کمیته انتصابات	MBA	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
علی اصغر اسمعیل نیا	عضو و دبیر کمیته انتصابات	اقتصاد	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	دبیر و مدیر دفتر هیئت مدیره مپنا

تعداد جلسات برگزار شده کمیته انتصابات از ۱۴۰۲/۰۲/۰۱ لغایت ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضاء کمیته انتصابات	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	علیرضا خجسته و هاب زاده	۱۳	۱۳
۲	خلیل بهبهانی	۱۳	۱۳
۳	محمد اولیاء	۱۳	۱۳
۴	محسن امیری	۱۳	۱۳
۵	امیر هامونی	۱۳	۱۳
۶	علی اصغر اسمعیل نیا	۱۳	۱۳
	تعداد کل جلسات	۱۳	-



شرکت گروه مپنا (سهامی عام)  
گزارش تفسیری مدیریت  
دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

۶-۴- 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 مپنا
بهزاد اعلم	عضو کمیته ریسک	مهندسی مکانیک	لیسانس	۱۴۰۲/۱۲/۰۷	مشاور مدیرعامل در امور قراردادهای
محسن امیری	عضو کمیته ریسک	MBA	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	عضو هیئت مدیره مپنا
علیرضا یزدی زاده	عضو و دبیر کمیته ریسک	مهندسی برق	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	قائم مقام مدیرعامل مپنا
علیرضا حسینعلی	عضو کمیته ریسک	حسابداری	لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیرعامل شرکت مینابین الملل
سعید محمدزاده	عضو کمیته ریسک	مهندسی عمران	دکتری	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیرعامل بخش نفت و گاز مپنا
علی امام	عضو کمیته ریسک	مهندسی عمران	لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	مدیرعامل بخش حمل و نقل مپنا
احمدرضا فراست	عضو کمیته ریسک	حسابداری	لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	معاون اقتصادی و مالی مپنا
هومن نصرالهی شیراز	عضو کمیته ریسک	مهندسی صنایع	فوق لیسانس	۱۴۰۲/۰۶/۱۳	معاون سیستمها و اطلاعات مپنا

تعداد جلسات برگزار شده کمیته ریسک از ۱۴۰۲/۰۲/۰۱ لغایت ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ به شرح ذیل می باشد:

ردیف	اسامی اعضاء کمیته ریسک	تعداد جلسات	تعداد حضور
۱	خلیل بهبهانی	۲	۲
۲	محسن امیری	۲	۲
۳	علیرضا یزدی زاده	۲	۲
۴	علیرضا حسینعلی	۲	۲
۵	سعید محمدزاده	۲	۱
۶	علی امام	۲	۲
۷	احمدرضا فراست	۲	۲
۸	هومن نصرالهی شیراز	۲	۲
	تعداد کل جلسات	۲	-



شرکت گروه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

دوره مالی ۱۱ ماهه منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

## ۷- جمع بندی

در دوره مالی مورد گزارش میزان فروش عملیاتی ۳۲۸،۶۶۷،۳۳۱ میلیون ریال (دوره مالی گذشته با مبلغ ۲۸۰،۵۰۷،۰۷۵ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته، ۱۷٪ افزایش، بهای تمام شده عملیاتی ۲۲۹،۴۷۹،۰۱۴ میلیون ریال (دوره مالی گذشته با مبلغ ۱۸۶،۴۳۰،۲۲۹ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته، ۲۳٪ افزایش، سود عملیاتی ۸۳،۱۵۰،۰۵۲ (دوره مالی گذشته با مبلغ ۵۳،۲۱۴،۸۳۶ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته، ۵۶٪ افزایش و سود خالص ۹۱،۴۶۳،۸۱۴ میلیون ریال (دوره مالی گذشته با مبلغ ۸۱،۶۹۰،۱۴۰ میلیون ریال) نسبت به دوره گذشته، ۱۲٪ افزایش داشته است.

بر اساس برنامه تولید کارخانجات و متناسب با تخصیص تجهیزات به پروژه‌های که در بخش برق مینا انجام می‌شود بودجه عملیاتی سال آتی تدوین می‌گردد.

بودجه سال ۱۴۰۳ تهیه شده است و مبتنی بر صورتهای مالی منتهی به ۱۴۰۲/۱۲/۲۹ می باشد ضمناً پروژه های جدید در بودجه سال ۱۴۰۳ به شرح ذیل می باشد:

- پروژه ۴۰ مگاوات مقیاس متوسط ری
- احداث واحد های گازی ۵ و ۶ برق و بخار دماوند
- پروژه میدان گازی خانگیران شوریجه
- شروع پروژه های بلوک دوم گل گهر
- شروع پروژه های بلوک دوم خرم آباد
- پروژه مقیاس متوسط ۴۰ مگاواتی سناباد
- پروژه مقیاس متوسط ۴۰ مگاواتی بید بلند
- پروژه نیروگاه گازی نکا