

شرکت تولید برق پرند مینا (سهامی عام)
گزارش تفسیری مدیریت
پیوست صورتهای مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴

صفحه	فهرست مطالب
۳	۱- مقدمه
۳	۲- ماهیت کسب و کار
۱۰	۳- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۰-۱۱	۴- مهمترین منابع، مصارف، ریسکها و روابط
۱۳	۵- نتایج عملیات و چشم اندازها
۱۷	۶- مهمترین معیارها و شاخصهای عملکرد



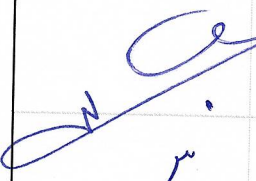
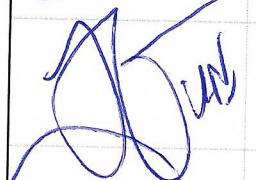
شرکت تولید برق پرند مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی ۱۲ ماهه سال ۱۴۰۳-۱۴۰۴

در اجرای مفاد 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 آن ها 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 تهیه گزارش تفسیری مدیریت (مصوب مورخ 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 ۱۴۰۴/۱۱/۳۰ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

امضاء	سمت	نام نماینده اشخاص حقوقی	اعضای هیات مدیره
	رئیس هیات مدیره	مجید صالحی	شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا (سهامی عام)
	نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل	میثم نصر	شرکت تولید برق توس مینا (سهامی خاص)
	عضو هیات مدیره	ایزد گلستانه	شرکت تولید برق سنندج مینا (سهامی عام)
	عضو هیات مدیره	سیده رقيه رحیمی	شرکت گروه مینا (سهامی عام)
	عضو هیات مدیره	زهره زارع آهن پنجه	شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)



۱- مقدمه

گزارش تفسیری مدیریت باید همراه با صورت‌های مالی و یادداشت‌های همراه آن مطالعه شود. این گزارش شامل جملات آینده‌نگری است که با رویدادهای آتی یا عملکرد مالی آتی شرکت در ارتباط می‌باشد. کلماتی نظیر «پیش‌بینی»، «باور»، «برآورد»، «انتظار»، «تمایل»، «خواسته»، «احتمالاً» و اصطلاحات مشابهی که به شرکت مربوط است بیانگر جملات آینده‌نگر است.

جملات آینده‌نگر نشان‌دهنده انتظارات، باورها یا پیش‌بینی‌های جاری از رویدادها و عملکرد مالی آتی است. این جملات در معرض ریسک‌ها، عدم قطعیت‌ها و مفروضات غیر قطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

۲. ماهیت کسب و کار

۲-۱. ماهیت شرکت و صنعت

شرکت تولید برق پرند مینا (سهامی عام)، به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده و در تاریخ ۹۱/۰۶/۰۶ تحت شماره ۴۲۸۵۵۳ در اداره ثبت شرکت‌های تهران به ثبت رسیده است و به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۲۰ صاحبان سهام که در روزنامه رسمی شماره ۲۳۱۵۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۷/۰۱ منتشر گردیده است، نوع شرکت به سهامی عام تغییر یافته است. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا (سهامی عام) می‌باشد. مرکز اصلی شرکت در تهران، خیابان میرداماد، بالاتر از نفت جنوبی، پلاک ۲۸۲، طبقه سوم و نیروگاه شرکت کیلومتر ۳۰ جاده ساوه جنب عوارضی دوم، نیروگاه سیکل ترکیبی پرند می‌باشد.

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده دو اساسنامه و به طور خلاصه عبارت است از احداث انواع نیروگاه و توسعه نیروگاه‌ها و تجهیزات و بهره‌برداری از آن جهت تولید برق، خرید و فروش و صدور برق و انجام امور تعمیرات و نگهداری در صورت نیاز پس از اخذ مجوزهای لازم. همچنین کلیه فعالیت‌های تجاری که بطور مستقیم و غیرمستقیم بر تحقق اهداف شرکت منجر می‌شود. فعالیت اصلی شرکت، بهره‌برداری و فروش برق نیروگاه ۱،۵۸۰ مگاواتی واقع در شهر صنعتی پرند می‌باشد.

نیروگاه پرند شامل شش واحد توربین ژنراتور گاز از نوع ۷۹۴.۲ ساخت شرکت توگا (تحت لیسانس زیمنس آلمان) بوده اند. این واحدها با سوخت گاز و گازوییل قابلیت کارکرد دارند. (یک توربین از نوع MAPYC، سه توربین از نوع MAPYB و دو توربین از نوع MGTY-۲۹۰ که همگی ارتقاء یافته گروه مینا می‌باشند) در سالهای ۱۳۹۶ الی ۱۳۹۹، توربین واحدهای ۳، ۴، ۵ و ۶ گازی نیروگاه به MAPYB ارتقاء یافته که منتج به افزایش ظرفیت اسمی ۲۶،۵ مگاوات برای هرواحد شده است. همچنین واحدهای ۱ و ۲ در سال های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ به توربین MGTY-۲۹۰ مینایی ارتقاء یافته که منتج به افزایش ۲۱،۵ مگاوات برای هر واحد شده است. در سال ۱۴۰۲ توربین واحد ۵ گازی مجدداً ارتقا یافته



و به MAPYC تبدیل شده است. این نیروگاه در زمینی به مساحت تقریبی ۵۸,۶ هکتار واقع در جنوب غرب تهران و در کنار اتوبان تهران - ساوه احداث شده است. نیروگاه سیکل ترکیبی پرند دارای نقش بسیار مهم و تعیین کننده‌ای در شبکه سراسری کشور و تأمین برق پایدار محدوده مهمی از استان تهران می‌باشد.

عملیات احداث بخش گازی نیروگاه از سال ۱۳۸۳ توسط شرکت مپنا آغاز و در سال ۱۳۸۵ شش واحد گاز راه اندازی شد.

نیروگاه سیکل ترکیبی پرند اولین نیروگاه کشور است که در قالب قرارداد بیع متقابل و با توجه به حساسیت‌های مکانی نیروگاه و نقش پر رنگ آن در شبکه برق استان تهران، عملیات توسعه بخش بخار و تبدیل نیروگاه به سیکل ترکیبی را از سال ۱۳۹۳ آغاز و در سالهای ۱۳۹۶ و ۱۴۰۰ به ترتیب اولین و آخرین واحدهای بخار را به مدار تولید وارد نموده است. با تکمیل بخش بخار، راندمان کل نیروگاه قریب به ۵۰ درصد رسیده و ۴۷۷ مگاوات بدون مصرف سوخت اضافی به ظرفیت تولید برق کشور افزوده است.

نیروگاه پرند در زمره اولین نیروگاه‌های مپنا است که برق تولیدی خود را در قالب قرارداد فروش برق در بازار برق ارائه نموده است و همچنین اولین نیروگاه کشور است که در بورس انرژی کشور ثبت نام کرده و قسمتی از برق تولیدی خود را در قالب معاملات سلف بورس انرژی به فروش می‌رساند.

نیروگاه سیکل ترکیبی پرند اولین نیروگاه کشور است که از سیستم کنترل بومی MAPCS در واحد سوم بخار نیروگاه که با تکیه بر دانش و توان مهندسين گروه مپنا طراحی و ساخته شده است، بهره می‌برد.

شرکت تولید برق پرند مپنا در راستای سیاست‌های کلان شرکت گروه مپنا، در تاریخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۴ با عنوان "برق پرند" در فرابورس ایران درج نماد گردید.

۱-۲ مواد اولیه:

میزان مصرف سوخت نیروگاه در سال مالی ۱۴۰۴ به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تأمین کننده‌ها
۱	گاز طبیعی	متر مکعب	۱,۷۶۲,۵۷۸,۱۶۸	شرکت ملی گاز
۲	نفت گاز (گازوئیل)	لیتر	۳۹۱,۱۹۹,۴۶۴	شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی



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

مواد اولیه مورد استفاده نیروگاه، شامل سوخت گاز طبیعی و گازوئیل می باشد که توسط شرکت ملی گاز و شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی تامین می گردد. اگرچه به استناد تصویب نامه هیات محترم وزیران از تاریخ ۱۴۰۳/۰۸/۲۰، به استناد آیین نامه اجرایی تبصره ۸ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۳ مصوب ۱۴۰۳/۰۸/۲۰ هیأت محترم وزیران، نرخ سوخت نیروگاهی ۱۸۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوئیل می باشد. ولی افزایش نرخ سوخت براساس ابلاغیه شماره ۱۸۶۷ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۱۷ شرکت مدیریت شبکه برق ایران، از تاریخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۱ در بازار برق تا پایان سال ۱۴۰۳ اجرایی می گردد و اختلاف بین نرخ سوخت نیروگاهی (۱۸۰۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) و نرخ گاز مبنای سقف نرخ انرژی در بازار برق (۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) تحت عنوان "جبران هزینه سوخت" در صورتحسابهای بازه زمانی فوق الذکر اعمال گردیده است و متعاقباً از ابتدای سال ۱۴۰۴، به استناد آیین نامه اجرایی تبصره ۸ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۴ مصوب شماره ۱۴۰۳/۱۰/۱۷۵۱/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ هیأت محترم وزیران، نرخ سوخت نیروگاهی ۲۷۰۰ ریال به ازای هر متر مکعب گاز/لیتر گازوئیل می باشد. ولی نرخ سوخت براساس ابلاغیه شماره ۱۸۹۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۴ شرکت مدیریت شبکه برق ایران، از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ در بازار برق اجرایی می گردد و اختلاف بین نرخ سوخت نیروگاهی (۲۷۰۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) و نرخ گاز مبنای سقف نرخ انرژی در بازار برق (۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) تحت عنوان "جبران هزینه سوخت" در صورتحسابها اعمال می گردد. لذا هزینه سوخت نیروگاهی براساس موارد فوق محاسبه شده است.

۲-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

بر اساس آخرین آمار رسمی وزارت نیرو، نیروگاه سیکل ترکیبی پرند رتبه سوم سهم تولید در سال ۱۴۰۳ را در میان نیروگاه های حرارتی کشور داشته است. همچنین نیروگاه سیکل ترکیبی پرند علیرغم سهم ۱,۶ درصدی از ظرفیت شبکه برق، سهم تولید برق ۲,۴ درصدی از تولید شبکه برق کشور را دارد. ضمناً رتبه ی تولید نیروگاه پرند در میان نیروگاه های سیکل ترکیبی سه بلوکه کشور، اول می باشد.

دلیل این امر آمادگی تولید و راندمان مناسب واحدها و در نتیجه ضریب بهره برداری بالاتر نیروگاه، تیم متخصص بهره برداری و تعمیرات و موقعیت مناسب نیروگاه در شبکه کشور می باشد.

۲-۳- جزئیات فروش:

ردیف	نوع محصول	میزان تولید (مگاوات ساعت)	کل مبلغ فروش داخلی (میلیون ریال)
۱	فروش به شبکه برق ایران	۶,۶۸۵,۷۵۰	۱۸,۳۷۵,۵۹۳
۲	فروش دو جانبه	۸۱۹,۶۶۶	۱,۶۶۲,۲۴۶



۳	فروش در بورس انرژی	۲,۱۴۷,۳۶۹	۳,۹۸۷,۹۴۵
	جمع	۹,۶۵۲,۷۸۵	۲۴,۰۲۵,۷۸۵

به استناد مصوبه وزیر نیرو، از بیست و سوم آبان ۱۴۰۳ لغایت پایان سال ۱۴۰۳، سقف قیمت انرژی در بازار متعادل ساز برق (عمده فروشی) به ازای هر کیلووات ساعت به ۱۶۲۰ ریال افزایش یافته است و نرخ آمادگی به ازای هر کیلووات ساعت ۱۸۵ ریال بدون تغییر باقیمانده است. عطف به اطلاعیه شماره ۱۸۸ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ شرکت مدیریت شبکه برق ایران و ضمایم آن (مصوبه وزیر محترم نیرو به شماره ۱۴۰۳/۱۰۳۰۹۹/۱۰۰ مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۷) سقف نرخ فروش هر کیلووات ساعت انرژی از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ در بازار برق از مبلغ ۱۶۲۰ ریال به ۲۰۹۰ ریال افزایش یافته و همچنین نرخ فروش هر کیلووات ساعت آمادگی بدون تغییر، همان مبلغ ۱۸۵ ریال به ازاء هر کیلووات ساعت آمادگی تعیین شده است.

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

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

نرخ فروش برق در بازار عمده فروشی برق براساس ابلاغیه های وزیر محترم نیرو و شرکت مدیریت شبکه برق ایران تعیین می شود و نرخ های رایج دیگری در خارج از بازار عمده فروشی، قراردادهای دوجانبه و بورس انرژی که محدوده نرخ های مشابهی دارند، در دسترس نمی باشد و امکان صادرات برق نیز برای تولیدکنندگان بخش خصوصی فراهم نیست. لذا تعیین اثر ریالی سود ناشی از فروش بر اساس نرخ های آزاد به نحو قابل اتکاء قابل محاسبه نمی باشد.

۲-۳-۱-۲- وضعیت پرداخت های به دولت:

شرکت تولید برق پرند مینا در دوره مورد گزارش به جز سوخت مصرفی نیروگاه و مالیات عملکرد هیچگونه پرداختی از بابت ، بیمه سهم کارفرما، حقوق و عوارض گمرکی و سایر پرداختهای مشابه به دستگاههای دولتی نداشته است.

ردیف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	سال ۱۴۰۴	دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	پرداختی بابت سوخت نیروگاه	۴,۸۱۰,۶۲۲	۱,۲۵۵,۹۳۲	۲۷۸٪	توضیح ذیل جدول
	جمع	۴,۸۱۰,۶۲۲	۱,۲۵۵,۹۳۲	۲۷۸٪	

بابت هزینه سوخت مصرفی نیروگاه مبلغ ۴,۸۱۰,۶۲۲ میلیون ریال در صورت مالی منظور شده است. اگرچه به استناد تصویب نامه هیأت محترم وزیران که در اجرای قانون بودجه سال ۱۴۰۲ بوده، نرخ سوخت نیروگاهی، ۷۵۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوییل می باشد ولی براساس ابلاغیه شماره ۱۷۸۸ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۶ شرکت مدیریت شبکه برق ایران ، از تاریخ ۱۴۰۲/۰۱/۰۱ تا ۱۴۰۳/۰۸/۳۰، اختلاف بین نرخ سوخت گاز نیروگاهی (۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) و نرخ گاز مبنای سقف قیمت بازار (۲۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) تحت عنوان "جبران هزینه سوخت" در صورتحسابها اعمال گردیده است و بر این اساس هزینه های سوخت مصرفی نیروگاه به ازای هر مترمکعب ۷۵۰ ریال در



حسابها منظور گردیده و متعاقباً به استناد صورتجلسه هیات تنظیم بازار برق، مابه التفاوت هزینه سوخت مصرفی مزبور را به عنوان جبران هزینه سوخت مصرفی تعیین گردیده و بر این اساس نسبت به تعدیل حسابهای مربوطه اقدام گردیده است. از ۱۴۰۳/۰۸/۲۰، به استناد آیین نامه اجرایی تبصره ۸ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۳ مصوب ۱۴۰۳/۰۸/۲۰ هیات محترم وزیران، نرخ سوخت نیروگاهی ۱,۸۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوییل می باشد. ولی افزایش نرخ سوخت براساس ابلاغیه شماره ۱۸۶۷ مورخ ۱۴۰۳/۱۰/۱۷ شرکت مدیریت شبکه برق ایران، از تاریخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۱ در بازار برق اجرایی می گردد و اختلاف بین نرخ سوخت نیروگاهی (۱,۸۰۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) و نرخ گاز مبنای سقف نرخ انرژی در بازار برق (۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) تحت عنوان "جبران هزینه سوخت" در صورتحسابهای بازه زمانی فوق الذکر اعمال گردیده است و از ابتدای سال ۱۴۰۴، به استناد آیین نامه اجرایی تبصره ۸ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۴ مصوب شماره ۱۴۰۴/۰۳/۲۵۸۹/۱۴۰۴ مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۱۹ هیأت محترم وزیران، نرخ سوخت نیروگاهی ۲۷۰۰ ریال به ازای هر متر مکعب گاز/لیتر گازوییل می باشد و نرخ سوخت براساس ابلاغیه شماره ۱۸۹۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۴ شرکت مدیریت شبکه برق ایران، از تاریخ ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ در بازار برق اجرایی می گردد و اختلاف بین نرخ سوخت نیروگاهی (۲,۷۰۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) و نرخ گاز مبنای سقف نرخ انرژی در بازار برق (۷۵۰ ریال به ازای هر واحد سوخت) تحت عنوان "جبران هزینه سوخت" در صورتحسابها اعمال می گردد و لذا هزینه سوخت نیروگاهی براساس موارد فوق محاسبه شده است و در صورتحسابها اعمال می گردد.

۳-۱-۲- وضعیت مطالبات از دولت:

ردی ف	شرح (مبالغ به میلیون ریال)	سال ۱۴۰۴	دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	درصد افزایش (کاهش)	دلایل تغییرات
۱	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۲۴,۰۹۵,۱۹۲	۱۱,۳۹۲,۳۹۴	۱۱۱٪	-

۳-۲- جزئیات فروش صادراتی: موضوعیت ندارد - شرکت فروش صادراتی ندارد.

جدول مربوط به مشخصات و سوابق مدیر عامل و مدیران اجرایی مامور در شرکت بشرح می باشد:

نام و نام خانوادگی	سمت	تحصیلات	سابقه اجرایی	سهام شرکت
آقای میثم نصر	عضو هیات مدیره و مدیر عامل	دکتری	۲۰ سال	فاقد سهام
آقای یزدان مولایی	مدیر مالی	کارشناسی ارشد	۲۰ سال	فاقد سهام

۴-۲- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه

های اقتصاد کلان:

پیرو قرارداد منعقد مورخ ۱۲ بهمن ماه ۱۳۹۲ که با استفاده از مجوز بند ۱۹ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ در قالب بیع متقابل به منظور احداث بخش بخار نیروگاه و تولید و عرضه برق با ظرفیت اسمی ۴۷۷ مگاوات (۳ واحد بخار) فی مابین شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (شرکت توانیر) و این شرکت، توافق گردیده انرژی حاصل از تولید بخش بخار نیروگاه در دوره بهره برداری بر طبق مفاد و شرایط مندرج در قرارداد به شرکت توانیر بدون دریافت وجه توسط شرکت تحویل داده شده و در مقابل معادل ریالی سوخت صرفه جویی شده تحویل شرکت گردد. به موجب مفاد بند ۲-۳ ماده ۲ قرارداد، دوره بهره برداری یک دوره حداکثر هشت ماه و ۲۳ روز برای تولید برق در هر واحد بخار نیروگاه از تاریخ بهره برداری در آن واحد بخار می باشد (با توجه به دوره پیشبرد و ساخت در سال ۱۳۹۷) و معادل ریالی سوخت صرفه جویی شده صرفاً متناسب با تولید انرژی در این دوره محاسبه خواهد شد. براساس قرارداد سوخت صرفه جویی در دوره بهره برداری مقدار ۱،۵۱۸،۰۵۱،۴۸۴ لیتر و معادل ۱۰،۷۸۷ میلیارد ریال می باشد. از آنجائیکه طبق تبصره ۲ ماده ۴ آیین نامه بند ۱۹ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ مقرر گردیده دوره بهره برداری به گونه ای محاسبه شود که ارزش سوخت صرفه جویی شده بر اساس قیمت فوب خلیج فارس در زمان عقد قرارداد بتواند اصل سرمایه گذاری را پوشش دهد. لذا در نتیجه پیگیری های لازم توسط شرکت به منظور حقوق متصوره در چارچوب قرارداد بابت مطالبات ناشی از سوخت صرفه جویی شده به شبکه از طریق شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و متعاقباً توسط شرکت مذکور از طریق سازمان برنامه و بودجه کشور، الحاقیه شماره یک قرارداد، در تاریخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۵ با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی منعقد و طی نامه شماره ۱۹۳۵۸/۴۳۰/ص/۹۹ مورخ ۱۳۹۹/۱۱/۰۵ توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی به شرکت ابلاغ گردیده است. اهم تغییرات طبق الحاقیه مذکور به شرح زیر می باشد:

- شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی جایگزین شرکت توانیر در قرارداد بیع متقابل می گردد.
- طول "دوره بهره برداری" قرارداد بیع متقابل برای هر واحد نیروگاه بخار از ۸ ماه و ۲۳ روز به ۲۴ ماه افزایش یافته است.
- سقف سوخت صرفه جویی شده تحویلی در "دوره بهره برداری" معادل ۱،۵۱۸،۰۵۱،۴۸۴ لیتر نفت و گاز و تا سقف ۳۱۵،۸۴۹،۰۰۷ یورو می باشد که توسط سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور محاسبه شده است.
- طبق ماده ۱۳ الحاقیه، در صورت تاخیر در بهره برداری از هر واحد نیروگاه نسبت به تاریخ های برنامه ریزی شده، خسارتی معادل ۰/۱۴۶۴ یورو به ازای هر کیلووات در روز تعلق می گیرد. لازم به ذکر است خسارت مذکور صرفاً به تاخیراتی که توسط شرکت مادر تخصصی تولید برق حرارتی غیر مجاز و قابل انتساب به شرکت شناخته شود تعلق میگیرد که تاکنون ادعایی در این خصوص از سوی شرکت مذکور مطرح نشده است.
- لازم به توضیح است واحد اول و دوم بخار نیروگاه پرند در تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۱ و واحد سوم بخار در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۲۴ به بهره برداری تجاری رسیده است همچنین از بابت سوخت صرفه جویی واحدهای بخار در سال ۱۴۰۴ مبلغ ۲۲،۵۷۷،۲۹۲ میلیون ریال از محل قرارداد بیع متقابل از شرکت برق حرارتی وصول گردید.



۵-۲- وضعیت رقابت:

بر اساس آخرین آمار رسمی وزارت نیرو، نیروگاه سیکل ترکیبی پرند رتبه سوم سهم تولید در سال ۱۴۰۳ در میان نیروگاه های حرارتی موجود در کشور داشته است. همچنین برای نیروگاه سیکل ترکیبی پرند علیرغم سهم ۱,۶ درصدی از ظرفیت شبکه برق، سهم تولید برق نیروگاه سیکل پرند ۲,۴ درصد از تولید شبکه برق کشور بوده است. رتبه ی تولید نیروگاه پرند در میان نیروگاه های سیکل ترکیبی با سه بلوکه در کشور، اول می باشد. دلیل این امر آمادگی تولید و راندمان مناسب واحدها و در نتیجه ضریب بهره برداری بالاتر نیروگاه، تیم متخصص بهره برداری و تعمیرات و موقعیت مناسب نیروگاه در شبکه کشور می باشد.

۶-۲- اطلاعات بازارگردان شرکت:

مورد ندارد.

۷-۲. سرمایه و اطلاعات سهامداران شرکت

سرمایه شرکت در بدو تاسیس مبلغ ۱۰۰ میلیون ریال (شامل تعداد ۱۰۰۰ سهم، به ارزش اسمی هر سهم ۱۰۰,۰۰۰ ریال) بوده که طی سه مرحله به شرح زیر به مبلغ ۱۳,۰۰۰ میلیارد ریال (شامل تعداد ۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ سهم به ارزش اسمی هر سهم ۱,۰۰۰ ریال) افزایش یافته است:

تغییرات سرمایه شرکت			
تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۹۳/۰۹/۱۵	۴۳,۹۶۲	۴,۳۹۶,۳۳۷	
۱۳۹۵/۱۱/۱۸	۱۰۲	۸,۸۹۶,۳۳۷	مطالبات حال شده سهامداران
۱۴۰۳/۰۳/۲۲	۴۶	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	مطالبات حال شده سهامداران

ترکیب سهامداری شرکت به شرح جدول زیر می باشد:

ردیف	نام سهامدار	۱۴۰۴/۰۹/۳۰		۱۴۰۳/۰۹/۳۰	
		تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت
۱	صندوق سرمایه گذاری پروژه آرمان پرند مینا	۱۲,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	۱۰۰	۱۲,۹۹۹,۹۹۵,۰۰۰	۱۰۰
۲	شرکت گروه مینا	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰
۳	شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰
۴	شرکت تولید برق عسلویه مینا	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰
	شرکت تولید برق توس مینا	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰
	شرکت تولید برق سنندج مینا	۱,۰۰۰	۰	۱,۰۰۰	۰
	جمع	۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۱۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰



همانطور که در جدول بالا مشخص است تقریباً ۱۰۰ درصد از سهام این شرکت متعلق به شرکت صندوق سرمایه‌گذاری پروژه آرمان پرند مینا می‌باشد، لذا با توجه به اینکه سهام دار عمده صندوق آرمان پرند مینا، شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا است لذا کنترل عمده ساختار مالکیت این شرکت متعلق به شرکت فوق الذکر می‌باشد.

۳. اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

۳-۱. پروژه‌ها، طرح‌ها و برنامه‌های توسعه:

شرکت به منظور امکان درآمدزایی بیشتر و همچنین کاهش هزینه‌های جاری خود طرح‌های ذیل را در دست اجرا دارد.

- بهره‌برداری از مولد مقیاس کوچک پردیس
 - احداث و بهره‌برداری از مولد مقیاس کوچک بهشهر
- شرایط پیشرفت و درصد تکمیل پروژه‌های فوق به شرح زیر می‌باشد:

(مبالغ به میلیون ریال)							
تأثیر پروژه بر عملیات	مخارج انباشته	برآورد مخارج تکمیل	برآورد تاریخ بهره‌برداری	درصد تکمیل			
	۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰		۱۴۰۳/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰		
۰.۴۵٪	۳,۹۶۴,۷۸۵	۶,۵۹۹,۷۵۷	۴۰۰,۰۰۰	۱۴۰۵/۲/۱۵	۴۲	۹۴	احداث نیروگاه ۲۵ مگاواتی پردیس
۰.۴۵٪	۴,۸۲۶,۷۷۰	۸,۴۳۹,۰۴۴	۲,۵۰۰,۰۰۰	۱۴۰۵/۰۳/۰۱	۴۲	۷۷	احداث نیروگاه ۲۵ مگاواتی بهشهر
	۸,۷۹۱,۵۵۵	۱۵,۰۳۸,۸۰۱	۲,۹۰۰,۰۰۰				

- آبیاری فضای سبز نیروگاه با استفاده از پساب که در تاریخ تهیه این گزارش تکمیل و به بهره‌برداری رسیده است.
- استفاده از سیستم خنک‌کن هوای ورودی برای واحدهای گازی که منجر به افزایش توان و تولید در دوره پیک مصرف برق می‌شود و در تاریخ تهیه این گزارش نهایی و به بهره‌برداری رسیده است.
- اقدام جهت تهاتر مالیات شرکت از محل مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران

۴. مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط:

۴-۱ - منابع:

منابع شرکت در دوره مورد گزارش به شرح زیر می‌باشد:

ردیف	شرح	مبلغ
۱	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۸.۷۳۳.۵۰۵
۲	فروش در بورس	۳,۸۶۶,۶۲۳
۳	فروش دوجانبه	۱۴۵,۶۴۷
	جمع کل	۱۲.۷۴۵.۷۷۵



در این قسمت، هیات مدیره به تبیین ریسک‌ها و مخاطراتی که در حوزه‌های مختلف برای شرکت وجود دارد می‌پردازد. پیش‌بینی آثار و نتایج احتمالی که این مخاطرات بر عملکرد شرکت در حوزه‌های مختلف و نیز راه‌حل‌های هیات مدیره جهت پوشش و مدیریت کردن مخاطرات فوق تشریح خواهند شد. این ریسک‌ها در حوزه‌های زیر طبقه‌بندی می‌شوند (در صورت وجود برای شرکت):

- ریسک نوسانات نرخ بهره

طی سالهای گذشته ثبات روند نرخ بهره بانکی ادامه داشته و به نظر می‌رسد با سیاستهای دولت جهت رشد اقتصادی و اشتغال زایی، این روند ادامه یابد و یا حداقل بدون تغییر باقی بماند.

- ریسک قیمت نهاده‌های تولیدی

در دوره بازار برق، هزینه سوخت به عهده شرکت میباشد که با توجه به اینکه نرخ های آمادگی و انرژی در بازار از سوی وزارت نیرو ابلاغ می گردد، در صورت افزایش نرخ سوخت نیروگاهی، انتظار می رود سقف نرخ انرژی نیز در بازار متناسباً افزایش یابد. ضمناً با اضافه شدن واحدهای بخار نیروگاه، بدون افزایش مصرف سوخت، ظرفیت تولید نیروگاه حدوداً ۵۰ درصد افزایش خواهد یافت که در نتیجه سهم هزینه سوخت در قیمت تمام شده برق تولیدی متناسباً کاهش خواهد یافت.

- ریسک کاهش قیمت محصولات

با توجه به تعیین نرخ های آمادگی و انرژی از سوی وزارت نیرو کاهش نرخ های مذکور متصور نیست.

۴-۲ - مصارف :

عمده مصارف شرکت طی دوره مورد گزارش به شرح زیر می باشد :

ردیف	شرح	مبلغ
۱	بهره برداری نیروگاه	۲,۴۳۸,۸۲۸
۲	قرارداد نیروگاه های مقیاس کوچک ۲۵ مگاواتی به شهر و پردیس	۲,۶۸۵,۰۰۰
۳	قرارداد تصفیه تکمیلی پساب با سیستم ازن زنی	۱۰۹,۲۰۰
۴	قرارداد دوربینهای مدار بسته	۱۱۵,۶۴۸
جمع کل		۵,۳۴۸,۶۷۶



- ریسک تجاری

به دلیل موقعیت مناسب نیروگاه پرند در شبکه برق کشور و مصرف بالای برق توسط تهران و کارخانجات حومه پایتخت در، ریسک مذکور عملاً ناچیز خواهد بود.

- اقبال مشتریان به محصولات جایگزین

با توجه به موقعیت مناسب نیروگاه در شبکه برق، میزان نیاز به برق نیروگاه طی سنوات گذشته بالا بوده است. ضمناً با اجرای پروژه توسعه بخش بخار نیروگاه پرند و افزایش راندمان نیروگاه، بهره برداری از واحدهای پرند در اولویت بالاتری برای در مدار قرار گرفتن از سوی دیسپاچینگ ملی قرار خواهد گرفت و اصطلاحاً Must Run می باشد.

- ریسک نقدینگی :

شرکت تاکنون قادر به ایفای تعهدات قانونی و قراردادی خود به نحو مناسب بوده است.

- ریسک تغییرات نرخ ارز و تاثیر بر هزینه های بهره برداری و تامین لوازم یدکی ، با اتکا به توان تخصصی و پشتیبانی شرکت های گروه مینا تا حدود زیادی قابل کاهش است.

- ریسک های تامین لوازم یدکی و تجهیزات بخش بخار ناشی از تحریم های بین المللی نیز همچنین با اتکا به توان تخصصی و پشتیبانی شرکت های گروه مینا تا حدود زیادی قابل کاهش است.

۳-۴- ریسک ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن:

- ریسک ملاحظات قانونی :

به استثناء قوانین و مقررات عمومی، مقررات و قوانین خاصی بر شرکت حکمفرما نیست و تعهدات کارفرما در قوانین کار، تامین اجتماعی، مالیات های مستقیم و تجارت و تعهدات به سازمان های بورس و اوراق بهادار، منابع طبیعی و محیط زیست به نحو احسن مورد توجه قرار داشته و تاکنون هیچ گونه اشکالی به چشم نخورده است.

۴-۴- اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته:



شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا و خدمات	تامین مالی	فروش کالا و خدمات
شرکت نهایی	شرکت گروه مینا	عضو هیات مدیره مشترک	✓	۷,۷۸۷,۷۹۹	۲,۶۸۵,۰۰۰	-
	شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	۱۶,۶۳۰,۱۳۰	-
اشخاص وابسته	شرکت بهره برداری و تعمیراتی کیان توانا	عضو هیات مدیره مشترک	✓	۳,۲۵۲,۴۹۷	-	-
	شرکت تولید برق سنندج مینا	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	۱,۰۰۰,۰۰۰	-
	شرکت سرویس نیروگاهی مینا (O&M)	عضو هیات مدیره مشترک	✓	۸۴۶,۵۷۷	-	-
	شرکت بویلر مینا	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۵,۹۲۶
	شرکت مهندسی و ساخت برق و کنترل مینا - مکو	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۶,۵۸۹
	شرکت مهندسی و ساخت ژنراتور مینا - پارس	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۱۷,۳۹۲
	شرکت مهندسی و ساخت توربین مینا - توگا	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۴۵,۷۸۹
	شرکت مهندسی و ساخت پره توربین مینا - پرتو	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۴۲,۳۰۱
	شرکت آلومینیوم المهدی	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۵۲۵,۸۵۴
	شرکت مهندسی مواد کاران - جاهد نوآور	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۲۰,۶۲۷
	شرکت مهندسی و ساخت تجهیزات سپاهان مینا	عضو هیات مدیره مشترک	✓	-	-	۵,۵۰۸
	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	فروش عمده	-	-	-	۱۸,۳۷۵,۵۹۳
جمع						
				۱۱,۸۸۶,۸۷۲	۲۰,۳۱۵,۱۳۰	۱۹,۰۴۵,۵۷۹

۴-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

شرکت تولید برق پرند مینا تا تاریخ تهیه این گزارش فاقد هر گونه دعاوی حقوقی له یا علیه شخصیت حقیقی یا حقوقی می باشد.

۵. نتایج عملیات و چشم اندازها

۵-۱. مطالبات:

مطالبات شرکت برای دوره مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ نسبت به دوره مالی ۹ ماه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳ حدود ۶۸٪ درصد افزایش یافته است که دلیل اصلی آن افزایش فروش شرکت ناشی از افزایش قیمت برق می باشد.

۵-۲. خلاصه اطلاعات مالی

خلاصه اطلاعات مالی شرکت طی دو دوره مالی اخیر بشرح جدول زیر می باشد:



شرح	سال ۱۴۰۴	دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ (میلیون ریال)
دارایی‌های جاری	۶۱,۴۲۷,۸۴۱	۲۸,۴۵۱,۱۴۵
دارایی‌های غیر جاری	۳۶,۲۷۲,۹۳۶	۲۹,۱۰۰,۴۳۰
بدهی‌های جاری	۶۶,۵۹۷,۱۸۷	۲۳,۷۶۸,۷۳۹
بدهی‌های غیر جاری	-	-
سرمایه	۱۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۳,۰۰۰,۰۰۰
سود (زیان) انباشته	۱۶,۸۰۳,۵۹۰	۱۹,۴۸۲,۸۳۷
فروش	۲۴,۰۲۵,۷۸۵	۱۰,۱۲۰,۸۱۳
بهای تمام شده کالای فروش رفته	(۱۱,۰۱۹,۷۶۱)	(۴,۷۸۶,۴۸۵)
سود ناخالص عملیاتی	۱۳,۰۰۶,۰۲۴	۵,۳۳۴,۳۲۸
هزینه‌های اداری عمومی	(۲۶۶,۱۰۸)	(۴۲,۰۴۵)
سود عملیاتی	۱۲,۷۳۹,۹۱۶	۵,۲۹۲,۲۸۳
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	۱,۹۲۱,۸۰۴	۶۰۷,۰۱۵
سود قبل از کسر مالیات	۱۴,۶۶۱,۷۲۰	۵,۸۹۹,۲۹۸
سود خالص	۱۱,۶۲۰,۷۵۴	۳,۸۰۰,۳۰۸
وجه نقد حاصل از فعالیت‌های عملیاتی	۹,۳۸۳,۸۹۹	۵,۵۱۹,۱۳۲

در ارتباط با وضعیت مالی و عملکرد شرکت موارد زیر قابل ذکر است:

- شرکت در زمان ارایه این گزارش فاقد هرگونه بدهی بانکی (کوتاه مدت یا بلند مدت) می باشد.
- عمده حجم فروش شرکت به شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد. و مابقی به صورت قرارداد دو جانبه در بازار برق و بورس انرژی فروش می رسد.
- مجمع عمومی سالانه مورخ ۱۴۰۵/۰۲/۰۰ شرکت در خصوص تقسیم سود، با اکثریت آراء حاضرین مصوب نمود که به ازاء هر سهم مبلغ ۰۰۰۰ ریال به سهامداران پرداخت گردد.

۵-۳. دارایی‌های ثابت:



ارزش دفتری دارایی‌های ثابت شرکت در دوره سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ نسبت به دوره مالی منتهی به ۳۰/۰۹/۱۴۰۳ حدود ۳,۲۴۸,۴۷۲ میلیون ریال افزایش یافته است.

۴-۵. سود سهام پرداختنی:

پس از برگزاری مجمع عمومی عادی سالیانه سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳ و پس از تصویب سود ۱,۱۰۰ ریالی به ازای هر سهم، سود سهامداران محترم در حسسابها شرکت ثبت گردید.

۵-۵. نتایج عملکرد شرکت

عملکرد شرکت برای سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۴ بشرح جدول زیر می باشد:

شرح	مبلغ - میلیون ریال
درآمدهای عملیاتی	۲۴,۰۲۵,۷۸۵
بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی	(۱۱,۰۱۹,۷۶۱)
سود ناخالص	۱۳,۰۰۶,۰۲۴
هزینه‌های فروش، اداری و عمومی	(۲۶۶,۱۰۸)
سود عملیاتی	۱۲,۷۳۹,۹۱۶
سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی	۱,۹۲۱,۸۰۴
سود عملیات در حال تداوم قبل از مالیات	۱۴,۶۶۱,۷۲۰
هزینه مالیات بر درآمد	(۳,۰۴۰,۹۶۶)
سود خالص	۱۱,۶۲۰,۷۵۴

۶-۵. تحلیل حساسیت - بر مبنای تاثیر بر سود هر سهم:



مفروضات اصلی :

- ۱- تحلیل حساسیت انجام شده بر مبنای تاثیر افزایش نرخ فروش انرژی و تغییرات افزایشی و کاهش در میزان تولید نیروگاه از سوی شبکه برق کشور می باشد.
- ۲- سقف نرخ انرژی در بازار برق به صورت سالیانه از سوی وزیر نیرو ابلاغ می گردد. همچنین تولید نیروگاه به میزان آمادگی نیروگاه و تقاضای شبکه برق و درخواست دیسپاچینگ ملی بستگی دارد.
- ۳- تغییرات در نرخ فروش برق صرفاً افزایشی در محاسبات لحاظ شده است زیرا چشم انداز صنعت برق در بر دارنده روند کاهشی در تعرفه های فروش برق به دلیل تورم و تقاضای شبکه برق کشور نخواهد بود.

سایر مفروضات:

مفروضات زیر در محاسبات تحلیل حساسیت بر مبنای اعداد سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ ثابت مفروض شده است:

- ۱- محاسبات تغییر درآمد فروش برق در جدول زیر بر مبنای مقادیر آمادگی و انرژی محقق شده سال مالی ۱۴۰۴ در نظر گرفته شده است.
- ۲- تغییرات افزایشی نرخ فروش انرژی نسبت به دوره گزارش دهی در نظر گرفته شده است.
- ۳- میزان تغییرات در نرخ فروش انرژی به صورت خالص و پس از کسر هزینه های ناشی از افزایش قیمت سوخت و با فرض ثابت ماندن هزینه های عملیاتی لحاظ شده است.

سود پایه هر سهم بر مبنای تغییرات تولید و نرخ انرژی نیروگاه (ریال)						
درصد افزایش نرخ فروش انرژی						
۱۵٪	۱۰٪	۷.۵۰٪	۵٪	۲.۵۰٪	۰٪	
۱۱۳۱	۱۰۵۵	۱۰۱۷	۹۷۸	۹۴۰	۶۰۲	۳٪
۱۱۱۴	۱۰۳۸	۱۰۰۰	۹۶۳	۹۲۵	۸۸۷	۱٪
۱۰۹۷	۱۰۲۲	۹۸۴	۹۴۷	۹۱۰	۸۹۴	۰٪
۱۰۷۹	۱۰۰۵	۹۶۸	۹۳۱	۸۹۴	۸۵۷	-۱٪
۱۰۶۲	۸۹۸	۹۵۲	۹۱۵	۸۷۹	۴۲۱	-۲٪

۵-۷. درآمدهای عملیاتی:

درآمد شرکت برای سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ برابر مبلغ ۲۴,۰۲۵,۷۸۵ میلیون ریال بود که نسبت به دوره مالی ۹ ماه منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳ حدود ۱۳۷٪ درصد افزایش یافته است.



نام محصول	سال ۱۴۰۴	دوره مالی ۹ ماهه منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۱	درصد افزایش (کاهش)
برق	۲۴,۰۲۵,۷۸۵	۱۰,۱۲۰,۸۱۳	%۱۳۷
مجموع	۲۴,۰۲۵,۷۸۵	۱۰,۱۲۰,۸۱۳	%۱۳۷

۸-۵. بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی:

بهای تمام شده کالای فروش رفته در سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۴ به شرح جدول ذیل می باشد:

شرح هزینه	سال ۱۴۰۴ (میلیون ریال)
هزینه حفظ و نگهداری ظرفیت نیروگاه	۱,۸۶۷,۴۳۵
هزینه استهلاک نیروگاه - بخش گاز	۷۴۱,۱۸۱
هزینه بهره برداری از نیروگاه	۵,۱۵۷,۹۶۲
هزینه سوخت نیروگاه	۴,۸۱۰,۶۲۲
هزینه بیمه نیروگاه	۲۸۱,۵۹۶
جمع کل	۱۱,۰۱۹,۷۶۱



۶. مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد

همانگونه که در بخش نتایج عملیات و چشم اندازها نیز اشاره شد صنعت برق در طی سال های اخیر با مشکل عمده وصول مطالبات در زمان مناسب مواجه می باشد.

۶-۱. وضعیت تکنولوژی شرکت و مقایسه آن با تکنولوژی موجود در سطح کشور به شرح زیر است:

نیروگاه پرند شامل شش واحد توربین ژنراتور گاز از نوع ۷۹۴.۲ ساخت شرکت توگا (تحت لیسانس زیمنس آلمان) بوده اند. این واحدها با سوخت گاز و گازوییل قابلیت کارکرد دارند. (یک توربین از نوع MAPYC، سه توربین از نوع MAPYB و دو توربین از نوع T90-MGTV0- که همگی ارتقاء یافته گروه مینا می باشند) در سالهای ۱۳۹۶ الی ۱۳۹۹، توربین واحدهای ۳، ۴، ۵ و ۶ گازی نیروگاه به MAPYB ارتقاء یافته که منتج به افزایش ظرفیت اسمی ۲۶,۵ مگاوات برای هرواحد شده است. همچنین واحدهای ۱ و ۲ در سال های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ به توربین T90-MGTV0- مپنایی ارتقاء یافته که منتج به افزایش ۲۱,۵ مگاوات برای هر واحد شده است. ضمناً در سال ۱۴۰۲ توربین واحد ۵ گازی مجدداً ارتقا یافته و به MAPYC تبدیل شده است. همچنین واحدهای بخار (سیکل ترکیبی) نیروگاه هریک به ظرفیت اسمی ۱۵۹ مگاوات و از تیپ E می باشند. در حال حاضر ظرفیت اسمی نیروگاه با ۶ توربین گاز و ۳ توربین بخار، مجموعاً برابر با ۱۵۸۰ مگاوات می باشد که این موضوع در پروانه بهره برداری به شماره ۲-۱۲۴۸-۸۹-۱۱۲ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۰۷ منعکس شده است.

۶-۲. وضعیت معاملات و قیمت سهام:

شرکت در تاریخ ۱۴۰۳/۰۹/۰۴ در بازار فرابورس ایران در گروه (عرضه برق، گاز، بخار و آب گرم) با نماد "برق پرند" درج شده ولی تاکنون عرضه نگردیده است.

۶-۳. محیط حقوقی شرکت

شرکت تابع کلیه قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت های سهامی عام پذیرفته شده در بورس اوراق بهادار کشور می باشد.

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از :

- قانون تجارت ، قانون بازار اوراق بهادار، قانون مالیات های مستقیم، قانون کار و اساسنامه شرکت.
- ضمناً اهم ضوابط و مقررات مورد توجه طی سال مالی مورد گزارش که تاثیر قابل ملاحظه ای بر فعالیت شرکت داشته و یا انتظار می رود تاثیر قابل ملاحظه ای بر فعالیت شرکت داشته باشند، به شرح زیر است:
- تصویب بند "و" قانون الحاق برخی مواد به قانون تنظیم بخشی از مقررات مالی دولت (۲):

"مالیات بر ارزش افزوده و عوارض آب، برق و گاز با توجه به مالیات و عوارض مندرج در صورتحساب (قبوض) مصرف کنندگان و همچنین نفت تولیدی و فرآورده های وارداتی، فقط یکبار در انتهای زنجیره تولید یا توزیع آنها توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی و شرکتهای تابعه ذیربط وزارت نفت و شرکتهای گاز استانی و شرکتهای تابعه ذیربط وزارت نیرو و شرکتهای توزیع آب و برق استانی بر مبنای قیمت فروش داخلی محاسبه و دریافت می شود".



۴-۶. وضعیت معافیت مالیاتی شرکت:

با عنایت به اینکه نیروگاه پرند در منطقه کمتر توسعه یافته قرار نگرفته و مشمول ماده ۱۳۲ اصلاحی قانون مالیاتهای مستقیم نمی باشد بجز موارد منعکس شده در صورتهای مالی (سود سپرده های بانکی و سود حاصل از سرمایه گذاری در دیگر شرکتها) و بند کاف تبصره ۱ قانون مالیاتی بودجه سال ۱۴۰۴ در خصوص شرکتهای تولیدی دارای پروانه بهره برداری از وزارت خانه های ذی ربط در فعالیتهای تولیدی در سال ۱۴۰۳ و معافیت فروش برق در بورس از معافیت دیگری استفاده ننموده است.

