

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی برای سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴

ردیف	فهرست مطالب	صفحه
۱	مقدمه	۳
۲	ماهیت کسب و کار	۳
۳	اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف	۱۱
۴	مهمترین منابع، مصارف، ریسکها و روابط	۱۷
۵	نتایج عملیات و چشم اندازها	۱۹
۶	مهمترین معیارها و شاخص های عملکرد	۲۳

شرکت تولید برق عسلویه مپنا (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

پیوست صورت های مالی برای سال مالی منتهی به ۳۰ آذر 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 به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

عضو حقوقی هیأت مدیره	نام نماینده	سمت	امضا
شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مپنا	جناب آقای محمد خزائی کوهپر	رئیس هیات مدیره	
شرکت تولید برق توس مپنا	جناب آقای سید علی مکبری	نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل	
شرکت تولید برق گناوه مپنا	جناب آقای توفیق نصیری	عضو هیات مدیره	
شرکت تولید آب و برق قشم مپنا	سرکار خانم زهرا زارع آهن پنجه	عضو هیات مدیره	
شرکت تولید برق غرب کارون مپنا	سرکار خانم نگار نورمحمدی	عضو هیات مدیره	



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

۱-۲. ماهیت شرکت و صنعت

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)، به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شده و در تاریخ ۲۲ مرداد ۱۳۸۴ تحت شماره ۲۵۲۷۴۷ در اداره ثبت شرکتهای تهران به ثبت رسیده است و به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق‌العاده مورخ ۱۳۹۰/۱۰/۲۰ صاحبان سهام که در روزنامه رسمی مورخ ۱۳۹۱/۰۳/۲۵ منتشر گردیده است، نوع شرکت به سهامی عام تغییر یافته است. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت گروه مینا (سهامی عام) می‌باشد. مرکز اصلی شرکت در تهران، خیابان میرداماد، بالاتر از نفت جنوبی، پلاک ۲۸۲، طبقه سوم و نیروگاه شرکت در روستای بستانو، شهرستان عسلویه می‌باشد.

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از، احداث نیروگاه اعم از گازی، سیکل ترکیبی یا بخاری و بهره‌برداری از آن جهت تولید برق، خرید و فروش و صدور برق و همچنین کلیه فعالیت‌های تجاری که به طور مستقیم و غیر مستقیم به تحقق اهداف شرکت منجر شود. که شامل مباشرت و مبادرت شرکت به فعالیت مدیریت احداث نیروگاه و تاسیسات مرتبط شامل: مدیریت پروژه، ساخت تجهیزات نیروگاهی، عملیات ساختمانی، نصب و راه اندازی، مدیریت تولید برق، مدیریت فروش برق به داخل و خارج کشور، ساخت تجهیزات نیروگاهی و صنعتی مربوط به تاسیسات تولید برق، نظارت بر عملیات احداث نیروگاه، آزمایش‌های بهره‌برداری، مدیریت امور نگهداری و تعمیرات، تامین قطعات یدکی، آموزش فعالیت در زمینه انتقال دانش فنی در طرح‌های نیروگاهی و صنعتی و صدور خدمات مهندسی و اجرایی و سازماندهی و جلب ارگان‌ها و سازندگان داخلی در احداث نیروگاه‌های کشور می‌باشد.

نیروگاه عسلویه از جمله نیروگاه‌های خصوصی (IPP) و در قالب قرارداد BOO می‌باشد.

۱-۱-۲ مواد اولیه:

میزان مصرف سوخت نیروگاه در برای دوره یک ساله منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	تامین کننده ها
۱	گاز طبیعی	متر مکعب	۱,۸۱۶,۸۵۳,۳۴۴	شرکت ملی گاز
۲	نفت گاز (گازوئیل)	لیتر	۱۴۰,۵۰۰,۴۷۲	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.

به استناد آیین نامه اجرایی تبصره ۸ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۳ مصوب ۱۴۰۳/۰۸/۲۰ هیات محترم وزیران، از ابتدای سال ۱۴۰۳ نرخ سوخت نیروگاهی ۱۸۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوئیل تعیین گردید. 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 شد 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 صورتحسابها اعمال و بر این اساس نسبت به تعدیل حسابهای مربوطه اقدام گردیده است.

همچنین به استناد آیین نامه اجرایی ماده ۸ برنامه موضوع ماده ۱۰ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق مصوب ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ هیات محترم وزیران، از ابتدای سال ۱۴۰۴ نرخ سوخت نیروگاهی ۲۷۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوئیل می باشد. براساس ابلاغیه شماره ۱۸۹۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۴ شرکت مدیریت شبکه برق ایران، افزایش نرخ سوخت از ابتدای سال ۱۴۰۴ اجرایی شده 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 و بر این اساس نسبت به تعدیل حسابهای مربوطه اقدام گردیده است. لذا هزینه سوخت نیروگاهی براساس موارد فوق محاسبه شده است.

۲-۲- جایگاه شرکت در صنعت:

مطابق گزارش آمار تفصیلی صنعت برق منتشره توسط وزارت نیرو، شرکت در سال ۱۴۰۳، از لحاظ میزان تولید برق در بین نیروگاه های سیکل ترکیبی، جایگاه پنجم را در اختیار داشته و ضمناً سهم ۲,۱۲ درصدی از کل تولید برق کشور را نیز داشته است.

۳-۲- جزئیات فروش:

(میلیون ریال)

ردیف	نوع محصول	سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴		سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳	
		میزان تولید (مگاوات ساعت)	کل مبلغ فروش داخلی	میزان تولید (مگاوات ساعت)	کل مبلغ فروش داخلی
۱	فروش به شبکه برق ایران	۳,۰۵۷,۶۲۰	۱۱,۰۵۹,۶۵۱	۳,۲۷۴,۴۵۰	۶,۱۰۵,۷۷۸
۲	فروش دو جانبه	۷۵۵,۰۸۶	۱,۴۲۹,۵۴۶	۱,۸۰۳,۲۲۰	۱,۶۵۳,۵۴۶
۳	فروش در بورس انرژی	۴,۳۳۲,۸۰۴	۶,۴۶۲,۰۹۴	۳,۲۴۷,۷۲۹	۳,۷۹۵,۴۲۵
	جمع	۸,۱۴۵,۵۱۰	۱۸,۹۵۱,۲۹۱	۸,۳۲۵,۳۹۹	۱۱,۵۵۴,۷۴۹

به استناد مصوبه وزیر نیرو، از ابتدای سال ۱۴۰۴، سقف قیمت انرژی در بازار متعادل ساز برق (عمده فروشی) به ازای هر کیلووات ساعت از ۱۶۲۰ به ۲۰۹۰ ریال افزایش یافته و نرخ آمادگی به ازای هر کیلووات ساعت ۱۸۵ ریال بدون تغییر باقیمانده است. لازم به ذکر است سقف نرخ انرژی طبق مصوبه قبلی وزیر نیرو از تاریخ ۱۴۰۳/۸/۲۳ تا انتهای سال ۱۴۰۳، ۱۶۲۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت بوده است.

افزایش مبلغ فروش یکساله سال ۱۴۰۴ نسبت به مدت مشابه سال قبل، عمدتاً به دلیل افزایش سقف نرخ انرژی در بازار عمده فروشی در دو مقطع ۱۴۰۳/۸/۲۳ و ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ و براساس مصوبه وزیر نیرو و همینطور افزایش نرخ سوخت نیروگاهی در دو مقطع ۱۴۰۳/۰۹/۰۱ و ۱۴۰۴/۰۱/۰۱ براساس مصوبه هیات وزیران و متناسباً افزایش قابل توجه جبران هزینه سوخت در صورتحسابهای فروش برق طبق توضیحات بند ۲-۱-۲ گزارش بوده است. تغییرات نرخهای ابلاغی در قیمت انرژی، سوخت، و جبران سوخت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ به شرح جدول زیر می باشد:

۱. تغییرات سقف " قیمت انرژی " در بازار عمده فروشی به ازاء هر کیلووات ساعت (ریال)			بازه زمانی
در سال مالی ۱۴۰۳	از دی ماه ۱۴۰۲ الی آبان ماه ۱۴۰۳	آذر ماه ۱۴۰۳	
۱۰۶۰		۱۶۲۰	
در سال مالی ۱۴۰۴	از دی الی اسفند ماه ۱۴۰۳	از فروردین الی آذر ماه ۱۴۰۴	
۱۶۲۰		۲۰۹۰	
۲. تغییرات " نرخ سوخت " نیروگاهی به ازاء هر کیلووات ساعت (ریال)			بازه زمانی
در سال مالی ۱۴۰۳	از دی ماه ۱۴۰۲ الی آبان ماه ۱۴۰۳	آذر ماه ۱۴۰۳	
۷۵۰		۱۸۰۰	
در سال مالی ۱۴۰۴	از دی الی اسفند ماه ۱۴۰۳	از فروردین الی آذر ماه ۱۴۰۴	
۱۸۰۰		۲۷۰۰	
۳. تغییرات " جبران هزینه سوخت " نیروگاهی به ازاء هر کیلووات ساعت (ریال)			بازه زمانی
در سال مالی ۱۴۰۳	از دی ماه ۱۴۰۲ الی آبان ماه ۱۴۰۳	آذر ماه ۱۴۰۳	
۵۰۰		۱۰۵۰	
در سال مالی ۱۴۰۴	از دی الی اسفند ماه ۱۴۰۳	از فروردین الی آذر ماه ۱۴۰۴	
۱۰۵۰		۱۹۵۰	

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

۱-۳-۲-۱- آثار ناشی از قیمت‌گذاری 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.

۱-۳-۲-۲- وضعیت پرداخت های به دولت:

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

(میلیون ریال)

ردیف	شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ (تعدیل شده)	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	پرداختی بابت هزینه سوخت نیروگاه	۴,۰۷۵,۲۸۶	۱,۶۸۳,۸۸۶	۱۴۲٪	توضیح ذیل جدول
	جمع	۴,۰۷۵,۲۸۶	۱,۶۸۳,۸۸۶	۱۴۲٪	

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. ضمناً هزینه سوخت باضافه ۱۰٪ مالیات بر ارزش افزوده در محاسبه جدول فوق الاشاره صورت پذیرفته است. به استناد آیین نامه اجرایی تبصره ۸ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۳ مصوب ۱۴۰۳/۰۸/۲۰ هیات محترم وزیران، از ابتدای سال ۱۴۰۳ نرخ سوخت نیروگاهی ۱۸۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوییل تعیین گردید. 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 شد 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 صورتحسابها اعمال و بر این اساس نسبت به تعدیل حسابهای مربوطه اقدام گردیده است.

همچنین به استناد آیین نامه اجرایی ماده ۸ برنامه موضوع ماده ۱۰ قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق مصوب ۱۴۰۳/۱۲/۲۸ هیات محترم وزیران، از ابتدای سال ۱۴۰۴ نرخ سوخت نیروگاهی ۲۷۰۰ ریال به ازای هر مترمکعب گاز/لیتر گازوییل می باشد. براساس ابلاغیه شماره ۱۸۹۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۳/۰۴ شرکت مدیریت شبکه برق ایران، افزایش نرخ سوخت از ابتدای سال ۱۴۰۴ اجرایی شده 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 و بر این اساس نسبت به تعدیل حسابهای مربوطه اقدام گردیده است.

لذا هزینه سوخت نیروگاهی براساس موارد فوق محاسبه شده است.

۳-۱-۲- وضعیت مطالبات از دولت:

مطالبات ناشی از فروش برق به وزارت نیرو بر اساس آخرین صورتهای مالی حسابرسی شده به شرح زیر می باشد:

(مبلغ به میلیون ریال)

ردیف	شرح	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	درصد افزایش (کاهش)
۱	شرکت توانیر	۲۱۸,۰۵۳	۲۱۸,۰۵۳	-
۲	شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی	۹۵,۰۰۰	۹۵,۰۰۰	-
۳	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۴,۰۲۴,۱۵۹	۵,۰۱۰,۴۲۹	۲۰٪-
جمع		۴,۳۳۷,۲۱۲	۵,۳۳۳,۴۸۲	-

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 سید علی مکبری	عضو هیات مدیره و مدیر عامل	کارشناسی ارشد	۲۱ سال	فاقد سهام
آقای هوشنگ جعفری	مدیر مالی	کارشناسی ارشد	۳۰ سال	فاقد سهام
آقای محمد عاشرلو	مدیر پروژه	کارشناسی ارشد	۱۷ 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 ۴۸۰ مگاوات (۳ واحد بخار) فی مابین شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (شرکت توانیر) و 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 ۶۱۷,۳۸۶,۸۵۷ لیتر و معادل ۱۲,۰۱۹ 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 براساس 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

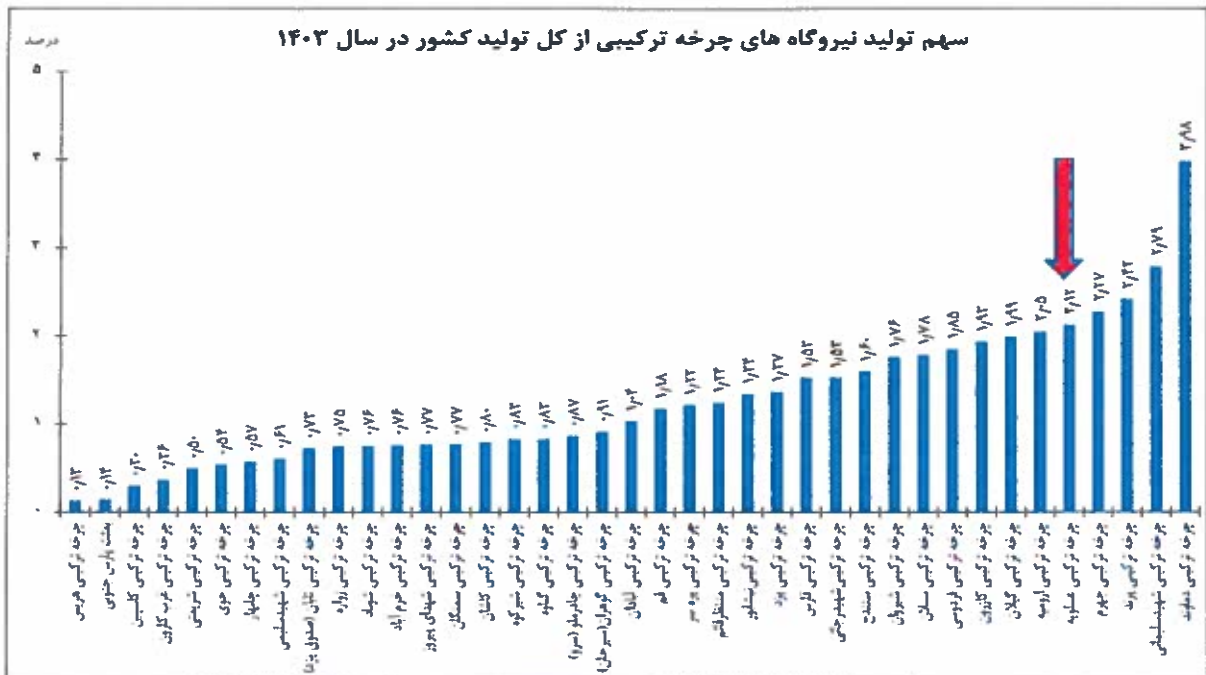
سازمان برنامه و بودجه کشور، الحاقیه شماره یک قرارداد، در تاریخ ۱۳۹۹/۱۲/۲۷ با شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی منعقد و طی نامه شماره ۹۹/ص/۲۳۶۵۳/۴۳۰ مورخ ۱۳۹۹/۱۲/۲۷ توسط شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی به شرکت ابلاغ گردیده است. اهم تغییرات طبق الحاقیه مذکور به شرح زیر می باشد:

- 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 ۱,۶۹۱,۳۷۲,۳۲۲ لیتر نفت و گاز و تا سقف ۲۵۱,۹۱۰,۵۰۸ 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 (برای واحد یک ۱۳۹۹/۰۳/۰۲ برای واحد دو ۱۳۹۹/۰۵/۰۲ و برای واحد سه ۱۳۹۹/۰۷/۰۲)، 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 اینخصوص از سوی شرکت مذکور مطرح نشده است.

لازم به توضیح است واحد اول بخار نیروگاه عسلویه در تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۱۸ و واحد دوم بخار نیروگاه از تاریخ ۱۴۰۲/۰۳/۲۳ به بهره برداری تجاری رسیده و مطابق برنامه زمانبندی پروژه، واحد سوم بخار نیز در نیمه اول سال ۱۴۰۵، به بهره برداری تجاری خواهد رسید.

۵-۲- وضعیت رقابت:

بر اساس آخرین آمار رسمی وزارت نیرو، سهم تولید نیروگاه های سیکل ترکیبی از کل تولید کشور در سال ۱۴۰۳ به شرح نمودار زیر می باشد؛ که همانطور که نمودار گویاست شرکت تولید برق عسلویه مینا رتبه پنجم نیروگاه سیکل ترکیبی از حیث میزان تولید را داشته است. همچنین نیروگاه عسلویه در سال ۱۴۰۳ معادل ۲/۱۲ درصد از کل برق کشور را تولید نموده است. لازم به توضیح است که نیروگاه سیکل ترکیبی عسلویه در تولید برق در سال ۱۴۰۳ نسبت به سال قبل، از جایگاه هشتم به جایگاه پنجم ارتقا یافته است.



۲-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت:

شرکت اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی ایرانیان مپنا نمود. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان در سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ به شرح جدول ذیل می باشد:

اطلاعات بازارگردانی نماد بمپنا از تاریخ ۱۴۰۳/۱۰/۰۱ الی ۱۴۰۴/۰۹/۳۰		
ردیف	پارامتر	عنوان
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی مپنا ایرانیان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۰۴/۲۳
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۵/۰۴/۲۳
۴	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر	از طرف ناشر منابعی جهت بازارگردانی تخصیص داده نشده است
۵	منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال/تعداد سهم)	در حال حاضر شرکت گروه مپنا با ۲۸۰۴۳ واحد و شرکت معدنی تیر و گلهی ایریلین مپنا با ۱۳۷۹۷ واحد سرمایه گذاری علی‌درصه صندوق مپنا می‌باشد که ارزش هر واحد سرمایه گذاری علی‌درصه ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ مبلغ ۶.۱۶۷.۱۴۸ ریال بوده است
۶	مبلغ خرید طی دوره (ریال)	مبلغ ۱۴۵.۸۴۵.۴۱۴.۶۲۹ ریال
۷	مبلغ فروش طی دوره (ریال)	مبلغ ۱۶۸.۰۲۳.۳۸۷.۳۲۰ ریال
۸	سود (زیان) بازارگردانی (ریال)	مبلغ ۱۵۶.۷۳۲.۱۸۲.۳۷۲ ریال
۹	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	تعداد ۳۵.۶۷۲.۳۲۵ سهم
۱۰	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	تعداد ۳۷.۵۴۹.۵۲۵ سهم
۱۱	مانده سهام نزد بازارگردان (قابل فروش)	تعداد ۷۰.۹۷۴.۳۷۳ سهم
۱۲	مانده سهام نزد بازارگردان (غیر قابل فروش)	تعداد ۰ سهم

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 ۱۰۰۰۰۰ ریال) بوده که طی دو مرحله به شرح زیر به مبلغ ۷,۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰ ریال (شامل تعداد ۷,۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰ سهم به ارزش اسمی هر سهم ۱۰۰۰ ریال) افزایش یافته و با استناد به صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۲۶ سرمایه شرکت از مبلغ ۷,۷۲۸ میلیون ریال به ۱۵,۷۰۰ میلیون ریال) معادل ۱۰۳ درصد (از محل سود انباشته) و مجوز شماره ۱۲۶۷۴۲۸/۰۴۹-۰۲۰ مورخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۳ مدیریت نظارت بر بازار اولیه سازمان بورس اوراق بهادار صادر و در تاریخ ۱۴۰۴/۰۲/۰۹ نزد اداره ثبت شرکتها به ثبت رسیده است.

تغییرات سرمایه شرکت			
تاریخ افزایش سرمایه	درصد افزایش سرمایه	سرمایه جدید (میلیون ریال)	محل افزایش سرمایه
۱۳۸۶/۱۲/۲۶	۷۲۸۰	۷۲۸,۰۰۰	مطالبات حال شده سهامداران
۱۴۰۰/۰۶/۲۳	۹۶۱/۵	۷,۷۲۸,۰۰۰	سود انباشته
۱۴۰۴/۰۱/۲۶	۱۰۳	۱۵,۷۰۰,۰۰۰	سود انباشته

ضمناً ترکیب سهامداران 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	گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا	۱۳,۴۴۷,۴۲۸,۴۷۱	۸۵/۶۶	۶,۱۸۶,۷۹۰,۶۱۰	۸۰/۰۶
۲	شرکت تامین سرمایه امین	-	-	۵۵۱,۹۹۹,۹۹۹	۷/۱۴
۳	گروه توسعه مالی مهر آیندگان	۸۲۱,۱۹۵,۰۱۹	۵/۲۳	۴۰۴,۲۱۶,۲۴۹	۵/۲۳
۴	سایر سهامداران	۱,۴۳۱,۳۷۶,۵۱۰	۹/۱۲	۵۸۴,۹۹۳,۱۴۲	۷/۵۷
	جمع	۱۵,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۷,۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

بدین ترتیب در تاریخ ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ به میزان ۸۵/۶۶ درصد از سهام این شرکت متعلق به شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا (سهامی عام) می باشد، لذا کنترل عمده ساختار مالکیت این شرکت متعلق به شرکت فوق الذکر است. ضمناً در تاریخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۲ تعداد ۶ میلیارد سهام این شرکت جهت اخذ تسهیلات بانکی توسط شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا (سهامی عام)، وثیقه گردیده است.

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

۳-۱. پروژه‌ها، طرح‌ها و برنامه‌های توسعه:

شرکت در اوایل سال ۱۳۹۵ به منظور افزایش ظرفیت تولید و راندمان نیروگاه و بالطبع افزایش درآمدهای عملیاتی پس از دوره بیع متقابل؛ طرح توسعه نیروگاه از سیکل ساده (گازی) به سیکل ترکیبی (گازی و بخار) را شروع نمود که اهم اطلاعات مربوطه آن به شرح زیر می‌باشد:

۳-۱-۱: مکانیزم قراردادی

قرارداد بیع متقابل توسعه بخش بخار نیروگاه عسلویه در تاریخ ۱۳۹۴/۲/۲۸ از سوی توانیر به شرکت ابلاغ شد. این قرارداد بر مبنای آیین نامه اجرایی بند ۱۹ قانون بودجه سال ۱۳۹۲ کل کشور منعقد شده است.

۳-۱-۲: نحوه بازگشت سرمایه :

با اجرای این طرح، شرکت موظف خواهد بود طبق برنامه زمانبندی قرارداد نسبت به نصب و راه اندازی ۳ واحد بخار با مشترکات و پست مربوطه اقدام نماید. در مقابل، شرکت در یک دوره به مدت حداکثر ۲ سال پس از بهره برداری تجاری از هر واحد، سوخت نفت گاز صرفه جویی شده (یا معادل آن) را پس از تایید توسط شرکت تولید نیروی برق حرارتی از وزارت نفت دریافت خواهد نمود که بخشی از سرمایه مورد نیاز جهت توسعه نیروگاه به سیکل ترکیبی را در زمان عقد قرارداد پوشش می دهد.

۳-۱-۳: میزان افزایش ظرفیت نیروگاه:

با اجرای طرح توسعه نیروگاه به سیکل ترکیبی، ۳ واحد بخاری (سیکل ترکیبی) هر یک به ظرفیت اسمی ۱۶۰ مگاوات (جمعاً ۴۸۰ مگاوات) به مجموع ظرفیت نیروگاه افزوده خواهد شد. همچنین با اجرای این طرح میزان راندمان نیروگاه از ۳۲٪ به حدود ۴۹٪ خواهد شد.

۳-۱-۴: کل سرمایه‌گذاری مورد نیاز و نحوه تامین مالی طرح :

دارایی در جریان تکمیل متشکل از ارقام زیر مربوط به قرارداد طراحی، مهندسی، عملیات ساختمانی، نصب و راه اندازی ۳ واحد بخار به شماره ۲-۱۴-۴-۹۳-ASL و قرارداد خرید تجهیزات بخش بخار به شماره ۱-۱۴-۴-۹۳-ASL منعقد با کنسرسیوم شرکتهای گروه مینا، توسعه یک و مینا بین الملل می باشد که در تاریخ ۱۳۹۴/۰۲/۰۱ ابلاغ و از تاریخ ۱۳۹۵/۰۲/۰۱ اجرایی و آغاز شده است (توضیح اینکه شرکت توسعه ۲ در تاریخ ۹۷/۵/۳۱ از کنسرسیوم خارج شده است). مجموع دو فقره قرارداد مذکور به مبلغ ۴۰۷,۸۹۰,۰۰۰ یورو و مدت آن ۴۷ ماه از تاریخ ابلاغ قرارداد می باشد (مبلغ ۳۶۷,۰۰۰,۰۰۰ یورو بابت قرارداد خرید تجهیزات و مبلغ ۴۰,۸۹۰,۰۰۰ یورو بابت قرارداد طراحی، مهندسی، عملیات ساختمانی، نصب و راه اندازی میباشد). با عنایت به اعلام پیمانکار EPC بخش بخار نیروگاه عسلویه مبنی بر عدم امکان ادامه عملیات اجرایی پروژه بخش بخار با نرخهای ارز لحاظ شده در صورت وضعیتهای صادره که ناشی از طولانی شدن مدت زمان اجرای پروژه و تغییرات شدید نرخ واقعی ارز در سالهای اخیر و افزایش قابل توجه مخارج پروژه می باشد، نرخ تبدیل ارز صورتحسابهای بخش تکمیل نشده نیروگاه بعد از ۱۴۰۳/۰۳/۰۱ با نرخ اعلامی

سامانه سنا محاسبه می‌گردد. در این خصوص الحاقیه مربوطه قرارداد EPC بخش بخار نیروگاه با پیمانکار مورد توافق و مبادله گردید.

۳-۱-۵: فعالیتهای بسترسازی و پیشبرد طرح:

قرارداد EPC: قرارداد EPC احداث بخش بخار نیروگاه عسلویه با کنسرسیومی متشکل از گروه مینا، شرکت توسعه ۱ و شرکت مینا بین الملل به رهبری شرکت توسعه ۱ منعقد شده است. این قرارداد متشکل از ۲ قرارداد EC (مهندسی و احداث) و P (تامین تجهیزات) و ضمایم قرارداد در مورخ ۱۳۹۴/۰۲/۰۱ به پیمانکار ابلاغ شد. محدوده اجرای پروژه شامل طراحی، عملیات ساختمانی، تامین و نصب و راه اندازی ۳ واحد توربین ژنراتور بخار تیپ E به ظرفیت نامی ۱۶۰ مگاوات و ۶ واحد HRSG و سیستم خنک کننده ACC مشترکات مربوطه و پست می باشد.

قرارداد بازنگری مهندسی و نظارت کارگاهی: قرارداد مذکور با شرکت مهندسی قدس نیرو جهت بازنگری و تایید مدارک مهندسی و همچنین نظارت بر عملیات اجرایی پیمانکار EPC پروژه، منعقد و در تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۱۰ به مشاور ابلاغ شد.

مجوزها: مطالعات شبکه برای نحوه اتصال بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی عسلویه در خرداد ماه ۹۳ توسط مشاور انجام شد و در تاریخ ۱۳۹۳/۰۷/۲۹ از سوی شرکت توانیر مورد تایید قرار گرفت. مجوز زیست محیطی پروژه نیز در تاریخ ۹۵/۸/۱۹ از مدیر کل حفاظت محیط زیست استان بوشهر اخذ شده است. پروانه احداث نیروگاه در تاریخ ۹۶/۴/۱۸ با امضای معاونت محترم برق و انرژی وزارت نیرو دریافت شده است. همچنین قرارداد انشعاب و تامین آب جهت بخش بخار نیز در اسفندماه سال ۱۳۹۷ منعقد شد.

۳-۱-۶: عملیات احداث و پیشرفت پروژه EPC اجرای طرح:

فاز مهندسی: فرآیند طراحی مهندسی و تولید مدارک مهندسی پروژه از اواخر سال ۱۳۹۴ آغاز شده است. کل مدارک و نقشه های مهندسی مهندسی پروژه در حدود ۴۰۰۰ عنوان می باشد که بخش عمده مدارک تولید و تایید شده است.

فاز تامین تجهیزات: بخش قابل توجهی از تجهیزات اصلی پروژه شامل توربین بخار، ژنراتور، ترانس اصلی، تجهیزات بویلر و سیستم خنک کن (ACC)، مشترکات و پست نیروگاه به سایت حمل شده است و مابقی تجهیزات در حال تامین می باشد.

فاز احداث: عملیات احداث پروژه بخش بخار نیروگاه عسلویه از اردیبهشت ماه سال ۹۵ آغاز شده است. عملیات اجرایی واحد اول، مشترکات و پست در بخش ساختمانی، نصب و راه اندازی به اتمام رسیده است و واحد مذکور از اردیبهشت ۱۴۰۰ به بهره برداری تجاری رسیده است. عملیات اجرایی واحد دوم نیروگاه نیز

شامل تکمیل کارهای ساختمانی، تامین و نصب تجهیزات از اواخر سال ۱۳۹۹ آغاز شد و در شهریورماه سال ۱۴۰۱ سنکرون اولیه با شبکه برق سراسری انجام گردید. توضیح اینکه پیشرفت واقعی پروژه در پایان آذر ماه ۱۴۰۴ به میزان ۹۴/۵٪ بوده است به طوری که پیشرفت بخش مهندسی، ۱۰۰٪ بخش تامین تجهیزات ۹۶/۱٪ بخش ساختمانی ۹۵/۹٪ و بخش نصب تجهیزات ۹۲/۲٪ و بخش راه اندازی ۷۵/۸٪ می باشد. لازم به ذکر است برق تولیدی واحد دوم بخار نیروگاه از تاریخ ۱۴۰۲/۳/۲۳ در بازار عمده فروشی برق عرضه شده است و گواهی بهره برداری تجاری واحد مذکور در تاریخ ۱۴۰۲/۱۱/۲۸ از سوی شرکت مادر تخصصی برق حرارتی به این شرکت ابلاغ شده است. ضمناً مکاتباتی در خصوص دریافت وجوه مربوط به بیع متقابل با دستگاههای اجرایی ذیربط انجام و مستمراً در حال پیگیری می باشد. پیشرفت فیزیکی واحد سوم بخار نیروگاه عسلویه ۸۰/۳۶٪ می باشد و پیش بینی می گردد در صورت تامین نقدینگی متناسب به ویژه از محل دریافت مطالبات بیع متقابل واحد ۲ و ۱ از شرکت تولید نیروی برق حرارتی، تکمیل این واحد نیز در نیمه اول سال ۱۴۰۵ محقق گردد.

۷-۱-۳: میزان تاثیر طرح توسعه بر درآمدهای عملیاتی شرکت:

شرکت در یک دوره به مدت حداکثر ۲ ساله پس از بهره برداری تجاری هر واحد، سوخت مایع (نفت گاز) صرفه جویی شده یا معادل آن را پس از تایید توسط وزارت نیرو از وزارت نفت دریافت خواهد نمود به طوری که بخشی از هزینه های سرمایه گذاری پروژه را پوشش خواهد داد. پس از اتمام دوره فوق، با توجه به افزایش ظرفیت نیروگاه به میزان ۴۸۰ مگاوات که حدوداً معادل ۵۰٪ افزایش خواهد بود، فروش برق نیروگاه نیز متناسباً افزایش خواهد یافت. ضمناً به دلیل افزایش راندمان نیروگاه پس از اجرای طرح و تبدیل به سیکل ترکیبی به جهت خرید برق تولیدی؛ این نیروگاه در اولویت قرار خواهد گرفت.

۲-۳- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن:

گزارش پایداری شرکتی:

- گزارش وضعیت مصرف انرژی در شرکت (شامل تمهیدات انجام شده در زمینه صرفه جویی انرژی)
 - راندمان واحدهای گازی نیروگاه عسلویه حدوداً ۳۲٪ می باشد که با توجه به طرح توسعه نیروگاه به سیکل ترکیبی که از سال ۱۳۹۵ آغاز شده است این راندمان به حدود ۴۹٪ می رسد که میزان قابل توجهی در مصرف سوخت صرفه جویی می شود. هم اکنون از سه واحد بخار سیکل ترکیبی، دو واحد وارد مدار شده است که تا کنون راندمان نیروگاه را به میزان قابل توجهی افزایش داده است.
- گزارش عملکرد زیست محیطی شرکت در سال مالی مورد گزارش و پیش بینی روند آتی آن

- مشاور معتمد سازمان محیط زیست به صورت فصلی از نیروگاه بازدید و گزارشی از وضعیت زیست محیطی نیروگاه تهیه و به سازمان مذکور ارسال می‌نماید. تا کنون کلیه پارامترهای تحت پایش توسط این مشاور معتمد، مورد تایید و پذیرش بوده است.
- جنگل کاری انجام شده در زمین نیروگاه به مساحت ۱۳ هکتار در حال حاضر با برنامه منظم حفظ و نگهداری می‌گردد؛
- در طراحی نیروگاه کلیه الزامات زیست محیطی مورد نیاز دیده شده است. همچنین تمهیدات زیر تا کنون اتخاذ گردیده است:
- توسعه واحدهای گازی به سیکل ترکیبی موجب کاهش نرخ انتشار کربن از متوسط ۶۵۰ به ۴۵۰ کیلوگرم در مگاوات شده است؛
- گازهای خروجی آگزوز واحدها به طور دائم تحت پایش قرار دارد و به طور دوره‌ای مورد بازدید نمایندگان سازمان محیط زیست قرار می‌گیرد؛
- تجهیزات تصفیه فاضلاب نیروگاه از ورود فاضلاب و پسماند به داخل زمین جلوگیری می‌کند؛
- کلیه پسماند نیروگاه طبق دستورالعمل‌های زیست محیطی توسط پیمانکاران مورد تایید سازمان محیط زیست از نیروگاه خارج می‌گردد؛
- احداث استخر تبخیری با لایه ژئوممبران در زمین نیروگاه جهت جلوگیری از ورود مواد آلاینده به خاک؛
- پیامدهای حاصل از فعالیت شرکتها (پیامدهای تخریب زیست محیطی)
- نیروگاه عسلویه دارای مجوز زیست محیطی از سازمان محیط زیست بوده و به طور منظم مورد پایش این سازمان قرار می‌گیرد و از طرفی آخرین استانداردهای پایش آلاینده‌گی و پساب در نیروگاه بکار گرفته شده است و همچنین طرح تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی نیز که در افزایش راندمان و کاهش گازهای آلاینده و تولید کربن و مصرف سوخت‌های فسیلی بسیار موثر خواهد بود در حال اجرا می‌باشد.
- تشریح اقدامات انجام شده در خصوص رعایت قوانین و مقررات حاکم بر تاثیرات زیست محیطی فعالیت شرکت به خصوص در حوزه پسماندها، منابع آب و آلودگی هوا
- مجوز زیست محیطی پروژه توسعه بخش بخار نیروگاه عسلویه در تاریخ ۱۳۹۵/۸/۱۹ از سازمان حفاظت محیط زیست استان بوشهر اخذ شده است و به طور منظم مورد پایش این سازمان قرار می‌گیرد.
- گزارش مسئولیت اجتماعی شرکت
- با استناد به صورتجلسه مجمع عمومی عادی سالیانه شرکت، مورخ ۲۶ فروردین ۱۴۰۴، مبلغ ۴۰ میلیارد ریال به منظور ایفای مسئولیت های اجتماعی شرکت تولید برق عسلویه، در نظر گرفته شد و در این راستا، اقدامات ذیل انجام گرفت:
- در همین راستا، در سال مالی منتهی به تاریخ گزارش، این شرکت در پاسخ به درخواست‌های دریافتی از مراجع ذیصلاح از جمله دهیاری روستاهای مجاور نیروگاه و همچنین کمیته امداد شهرستان عسلویه، اقدام به پرداخت هزینه‌هایی جهت حمایت از پروژه‌ها و برنامه‌های آموزشی، اجتماعی، فرهنگی و ورزشی در منطقه عسلویه نمود. این هزینه‌ها شامل ساخت چمن مصنوعی و خرید لباس برای دانش‌آموزان نیازمند، پرداخت هزینه های کاردرمانی

و گفتاردرمانی دانش‌آموزان استثنایی منطقه، تکریم معلمان روستای مجاور و حمایت از باشگاه فرهنگی ورزشی بوستانجوان روستای بوستانو بوده است. مجموع هزینه‌های انجام شده در سال مالی مورد گزارش، مبلغ ۳۹،۱۰۷ میلیون ریال می‌باشد. این اقدامات نشان‌دهنده عزم و مسئولیت‌پذیری شرکت در ارتقاء رفاه و توسعه پایدار در منطقه عسلویه است و بخش مهمی از استراتژی شرکت برای نشان دادن تعهد به مسئولیت‌های اجتماعی و ایجاد ارزش مشترک در بلندمدت برای ساکنین منطقه محسوب می‌شود. همچنین اهم اقدامات انجام شده در این راستا، در سایت شرکت تولید برق عسلویه به آدرس: <https://bmapna.ir>، در دسترس می‌باشد.

- گزارش عملکرد شرکت در رابطه با افزایش سطح رفاهی، بهداشتی و آموزشی کارکنان
- موارد مرتبط با آموزش و برنامه‌های رفاهی و بهداشتی شرکت به صورت متمرکز و توسط گروه مینا و طبق آئین‌نامه‌ها و رویه‌های منابع انسانی گروه مینا به صورت منظم انجام و پیگیری می‌گردد.
- برنامه شرکت جهت حذف تلفات نیروی انسانی شرکت و پیمانکاران مستقر در نیروگاه با پیاده‌سازی نظام مدیریت ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) گروه مینا، کلیه تمهیدات لازم جهت اطمینان از امنیت و حفظ جان نیروی انسانی را پیاده‌سازی می‌کنند.
- اقدامات انجام شده در جهت استفاده از منابع تجدیدپذیر
- با به کارگیری طراحی بروز و موارد ذکر شده در مجموع میزان مصرف آب نیروگاه نسبت به نیروگاههای با ظرفیت مشابه تا بیش از ۷۰ درصد کاهش داشته است:

 ۱. در طراحی و اجرای بویلرهای این نیروگاه از سیستم بازیافت آب استفاده شده است که منجر به صرفه جویی ۶۰ درصدی مصرف آب در این بخش گردیده است.
 ۲. در سیستم تصفیه خانه آب نیروگاه از آخرین تکنولوژی‌های روز دنیا شامل اولترا فیلتراسیون، RO و CEDI به عنوان جایگزین روش‌های سنتی تصفیه آب استفاده شده است که علاوه بر تاثیرات مثبت زیست محیطی ناشی از حذف استفاده از مواد شیمیایی مصرفی و پساب‌های شیمیایی خروجی آن، دارای کارایی بالاتری است که مصرف آب نیروگاه را تا حد زیادی کاهش می‌دهد.
 ۳. جمع‌آوری درین آب در بخش‌های مختلف نیروگاه و بازگرداندن آن به چرخه آب مصرفی، صرفه جویی قابل توجهی در مصرف آب واحدهای نیروگاه را به همراه داشته است. به طور مثال از پساب خروجی سیستم تصفیه خانه جهت آبیاری فضای سبز استفاده می‌شود. البته این کار پس از انجام آزمایش‌های مورد نیاز بر روی پساب و تایید فنی و محیط زیستی آن انجام شده است.

- اهداف بلندمدت شرکت در جهت حداقل سازی پیامدهای نامبرده و سایر پیامدهای موجود
- مهمترین برنامه شرکت در جهت حفاظت از محیط زیست، کاهش تولید گازهای آلاینده و تولید کربن و همچنین کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی به عنوان سرمایه ملی، تکمیل طرح تبدیل واحدهای گازی به سیکل ترکیبی می‌باشد که دو واحد آن تکمیل شده و با تامین نقدینگی و دریافت مطالبات معوق، اجرای واحد سوم بخار نیروگاه نیز تکمیل خواهد شد.
- حفظ و توسعه تجهیزات پایش آلاینده‌ها از قبیل دود، پساب و ...؛
- ادامه روند مدیریت پسماند مطابق استانداردها و رویه‌های مورد تایید سازمان محیط زیست

- راه اندازی سیستم تصفیه پساب جدید نیروگاه با تکنولوژی مدرن
- حفظ و نگهداری فضای سبز و جنگلکاری موجود نیروگاه

۴. مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط:

۴-۱- منابع:

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

با توجه به اتمام قرارداد ECA و 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 می‌گردد، در صورت افزایش نرخ سوخت نیروگاهی، انتظار می‌رود 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 اتمام قرارداد خرید تضمینی فروش برق؛ در دوره بازار برق نیز نرخ آمادگی و انرژی از سوی وزارت نیرو ابلاغ می‌گردد کاهش نرخ های مذکور متصور نیست.

۴-۲- مصارف:

ریسک تجاری

به دلیل موقعیت مناسب نیروگاه عسلویه در شبکه برق کشور و مصرف بالای برق توسط صنایع نفت و گاز و پتروشیمی در منطقه صنعتی عسلویه، ریسک مذکور ناچیز خواهد بود.

- اقبال مشتریان

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 عسلویه و افزایش راندمان نیروگاه، بهره برداری از واحدهای عسلویه در اولویت بالاتری برای در مدار قرار گرفتن از سوی دیسپاچینگ ملی قرار خواهد گرفت.

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:

مبلغ به میلیون ریال

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت	خرید کالا و خدمات به استیلا و پروانه	پرداخت نیابتی	انتقال مطالبات	لرزش ارزی
شرکت مصلی	گروه مینا	عضو مشترک هیئت مدیره	می باشد	۱۳,۴۴۸,۷۴۵	۰	۷,۴۹۲,۹۴۹	۰
شرکت مصلی	گروه مدیر و نظیر و گاهی ایولین مینا	سهامدار و عضو هیئت مدیره	می باشد			۳۵۰,۰۰۰	
شرکت تحت کنترل مشترک	بهر جبرده و تعمیراتی کپان توان	عضو مشترک هیئت مدیره	می باشد	۳,۳۸۴,۶۹۸	۷۵,۱۲۳	۰	۰
شرکت تحت کنترل مشترک	شرکت ساحک و توسعه نیروگاه های مینا توسعه ۱	عضو مشترک هیئت مدیره	می باشد	۱۸,۶۶۹,۲۴۴	۰	-۳۵۰,۰۰۰	۰
شرکت های تحت کنترل مشترک	شرکت تولید برق ساندنچ مینا	عضو مشترک هیئت مدیره	می باشد	۰	۰	۷۵۰,۰۰۰	۰
سایر اشخاص وابسته	مدیریت مشجک برق سون	اشخاص وابسته	نمی باشد	۰	۰	۰	۱۱,۰۵۹,۶۵۱
جمع				۳۵,۵۰۲,۶۸۷	۷۵,۱۲۳	۸,۲۴۲,۹۴۹	۱۱,۰۵۹,۶۵۱

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

شرکت تولید برق عسلویه 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 بابت فروش برق در مقطع ۳۰ آذر ماه ۱۴۰۴ به مبلغ ۴۰۲۴،۱۵۹ میلیون ریال نسبت به صورتهای مالی سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳ به مبلغ ۵،۰۱۰،۴۲۹ میلیون ریال در حدود ۲۰ درصد کاهش یافته است.

۵-۲. خلاصه اطلاعات مالی

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

(میلیون ریال)		
سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ (تجدید ارائه شده)	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	شرح
اقلام صورت وضعیت مالی		
۷,۸۳۱,۷۷۱	۱۰,۷۷۲,۱۷۸	دارایی های جاری
۴۳,۸۵۷,۳۱۳	۸۴,۶۶۱,۷۰۴	دارایی های غیر جاری
۱۶,۳۶۸,۹۱۸	۴۴,۸۷۸,۲۲۳	بدهی های جاری
۱۱,۷۸۱,۲۵۸	۲۴,۵۹۱,۱۴۱	بدهی های غیر جاری
۷,۷۲۸,۰۰۰	۱۵,۷۰۰,۰۰۰	سرمایه
۱۵,۰۳۸,۱۰۷	۹,۰۹۹,۹۵۵	سود (زیان) انباشته
اقلام صورت سود و زیان		
۱۱,۵۵۴,۷۴۹	۱۸,۹۵۱,۲۹۱	فروش
۵,۲۵۹,۸۰۵	۹,۳۴۴,۸۸۶	بهای تمام شده کالای فروش رفته
۶,۲۹۴,۹۴۴	۹,۶۰۶,۴۰۵	سود ناخالص
۱۲۳,۴۸۱	۰	هزینه های مالی
۵۹,۸۱۶	۳۳۲,۵۹۰	هزینه های فروش اداری و عمومی
۱,۲۶۶,۰۴۶	۲,۶۴۳,۸۱۸	سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
۵۲۲,۹۳۲	۴,۰۸۲,۴۲۶	(هزینه) مالیات بر درآمد
۶,۸۵۴,۷۶۱	۷,۸۳۵,۲۰۸	سود خالص
صورتهای جریان نقدی		
۶,۷۹۰,۸۱۸	۴۶,۰۳۲,۲۴۵	وجه نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی

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

- بدهی تسویه شده شرکت بابت وام اخذ شده از بانک ملت جهت احداث نیروگاه گازی بوده است. تسهیلات مذکور در سال ۱۳۸۷ از بانک ملت و از محل حساب صندوق ذخیره ارزی به منظور احداث نیروگاه دریافت شده است. در سال مالی ۱۳۹۶ در اجرای ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و آیین نامه اجرایی مربوط و طبق توافق با بانک ملت؛ وام ارزی مذکور به وام ریالی تبدیل گردید. با توجه به اینکه هیات محترم دولت در آخرین اصلاحیه ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور، اقدام به تغییر و اصلاح ماده (۴) آن طی مصوبه شماره ۱۶۴۵۲۷/ت/۵۶۹۶۲ هو مورخ ۱۳۹۸/۱۲/۲۶ نموده و بر اساس ماده مذکور؛ بدهکاران بانکی تا تاریخ ۱۳۹۹/۰۶/۳۱ فرصت دارند اقساط سررسید شده خود را به صورت یکجا پرداخت نمایند و یا در صورت عدم امکان پرداخت اقساط سررسید شده به صورت یکجا، بانک عامل مکلف است بنا به درخواست مشتری نسبت به تقسیط بدهی این دسته از بدهکاران حداکثر تا چهار سال در اقساط شش ماهه با نرخ سود هجده درصد اقدام نماید. لذا این شرکت طی نامه شماره ۳۹۰۰/۳ مورخ ۱۳۹۹/۰۱/۱۶ درخواست خود را مبنی بر تقسیط حداکثری مانده اصل تسهیلات به مبلغ ۳,۱۵۸,۳۴۹ میلیون ریال بر مبنای دوره بازپرداخت ۴ ساله (معادل ۸ قسط شش ماهه) به بانک ملت شعبه اسکان ارایه نموده و سرانجام در آذر ماه سال ۱۳۹۹ مراحل تمدید و تبدیل تسهیلات به سه فقره تسهیلات فروش اقساطی وسایل تولید با بازپرداخت ۸ قسط ۶ ماهه به تاریخ سررسید نهایی ۱۴۰۳/۰۹/۲۷ صورت پذیرفته و تاکنون ۶ فقره قسط اول تا ششم آن به تاریخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۷، ۱۴۰۰/۰۹/۲۷، ۱۴۰۱/۰۳/۲۷، ۱۴۰۱/۰۹/۲۷، ۱۴۰۲/۰۳/۲۷ و ۱۴۰۲/۰۹/۲۷ و ۱۴۰۳/۰۳/۲۷ پرداخت گردیده و شرکت در زمان ارایه این گزارش فاقد هرگونه بدهی بانکی (کوتاه مدت یا بلند مدت) می باشد.

عمده حجم فروش شرکت در بازار بورس انرژی به میزان ۵۳٪ می باشد. و مابقی به صورت قرارداد دو جانبه در بازار برق و شرکت مدیریت شبکه برق ایران بفروش می رسد.

۵-۳. دارایی های ثابت:

ارزش دفتری دارایی های ثابت شرکت در سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ نسبت به سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۳/۰۹/۳۰ معادل ۴۱,۰۲۱,۳۹۳ میلیون ریال افزایش یافته، که حدود ۷۷ درصد آن بابت تکمیل واحد ۳ بخار نیروگاه و ۲۳ درصد بابت افزایش در پیش پرداخت سرمایه ای می باشد.

۵-۴. سود سهام پرداختنی:

مجمع عمومی سالانه مورخ ۱۴۰۴/۰۱/۲۶ شرکت در خصوص تقسیم سود، با اکثریت آراء حاضرین مصوب نمود که به ازاء هر سهم مبلغ ۷۰۰ ریال به سهامداران پرداخت گردد. سود سهامداران محترم توسط سامانه سجام و بانک صادرات وفق جدول پرداخت سود انجام شد. و مانده این حساب در تاریخ ۳۰ آذر ۱۴۰۴ معادل ۱۱,۵۹۸ میلیون ریال می باشد که عمدتاً مربوط به سالهای قبل از سال مالی ۱۴۰۱ الی ۱۴۰۳ می باشد که بدون احتساب سود متعلق به شرکت گروه مدیریت نیروگاهی ایرانیان مینا (سهامی عام) و سایر سهامداران درون گروه مینا است.

۵-۵. نتایج عملکرد شرکت

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

شرح	مبلغ (میلیون ریال)
درآمدهای عملیاتی	۱۸,۹۵۱,۲۹۱
بهی تمامشده درآمدهای عملیاتی	(۹,۳۴۴,۸۸۶)
سود ناخالص	۹,۶۰۶,۴۰۵
هزینه‌های فروشاری و عمومی	(۳۳۲,۵۹۰)
سود عملیاتی	۹,۲۷۳,۸۱۵
سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی	۲,۶۴۳,۸۱۸
سود عملیات در حال تناوم قبل از مالیات	۱۱,۹۱۷,۶۳۴
هزینه مالیات بر درآمد	(۴,۰۸۲,۴۲۶)
سود خالص عملیات در حال تناوم	۷,۸۳۵,۲۰۸

۵-۶. 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 کاهش‌ی در ضریب بهره برداری 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 ضریب بهره برداری از نیروگاه به میزان 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 در یکساله سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ در نظر گرفته شده است.

۲- ضریب بهره برداری از نیروگاه در سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ معادل ۴/۷۹ درصد بوده است.

۳- تغییرات افزایشی نرخ فروش انرژی نسبت به سال ۱۴۰۳ در نظر گرفته شده است.

سود هر سهم بر مبنای تغییرات ضریب بهره برداری و نرخ انرژی نیروگاه (ریال)						
تغییرات فزاینده نرخ فروش انرژی						
35%	30%	25%	20%	15%		
۹۴۹	۹۰۵	۸۶۲	۸۱۸	۷۷۴	87%	تغییرات ضریب بهره برداری از نیروگاه
۹۲۳	۸۷۹	۸۳۵	۷۹۲	۷۴۸	83%	
۸۹۶	۸۵۲	۸۰۹	۷۶۵	۷۲۱	79%	
۸۷۰	۸۲۶	۷۸۲	۷۳۹	۶۹۵	75%	
۸۴۳	۸۰۰	۷۵۶	۷۱۲	۶۶۸	71%	

۵-۷. درآمدهای عملیاتی:

درآمد شرکت برای سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ برابر مبلغ ۱۸,۹۵۱,۲۹۱ میلیون ریال است که نسبت به سال مالی قبل حدود ۶۴٪ درصد افزایش یافته است.

نام محصول	سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰	سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۰۹/۳۰	درصد افزایش (کاهش)
برق	۱۸,۹۵۱,۲۹۱	۱۱,۵۵۴,۷۴۹	۶۴٪
مجموع	۱۸,۹۵۱,۲۹۱	۱۱,۵۵۴,۷۴۹	۶۴٪

۵-۸. 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:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (میلیون ریال)	شرح
۱,۴۸۶,۹۹۲	هزینه حفظ و نگهداری ظرفیت نیروگاه
۲۸۶,۳۹۵	هزینه استهلاک نیروگاه
۳,۳۸۴,۶۹۸	هزینه بهره برداری از نیروگاه
۴,۰۷۵,۲۸۶	هزینه سوخت نیروگاه
۱۱۱,۵۱۵	هزینه بیمه نیروگاه
۹,۳۴۴,۸۸۶	جمع کل

۹-۵. مهمترین منابع و مصارف:

مهمترین منابع و مصارف شرکت در طی سال مالی منتهی به ۳۰ آذر ۱۴۰۴ به شرح جدول ذیل می‌باشد:

سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۰۹/۳۰ (میلیون ریال)	شرح منابع و مصارف
۴۶۰,۳۲,۲۴۵	وجوه نقد حاصل از عملیات
(۴۱,۹۶۸,۵۵۹)	جریان خالص نقدینگی فعالیتهای سرمایه گذاری
(۴,۳۱۱,۲۲۴)	جریان خالص نقدینگی فعالیتهای تامین مالی
(۲۴۷,۵۸۸)	خالص مصارف وجوه نقد طی دوره

۶-۱. 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:

۶ واحد گازی نیروگاه عسلویه از نوع ۷۹۴/۲ ساخت شرکت توگا (تحت لیسانس زیمنس آلمان) می‌باشند. این واحدها با سوخت گاز و گازوییل قابلیت کارکرد دارند. همچنین این واحدها امکان توسعه به سیکل ترکیبی را نیز دارند و عمده نیروگاههای حرارتی کشور از این واحدها استفاده می نمایند. واحدهای ۱ و ۲ نیروگاه در سال ۱۳۹۰ به ورژن +MAP2

با افزایش ظرفیت اسمی ۹ مگاوات ارتقا یافته اند و همچنین واحدهای ۳ و ۴ نیروگاه نیز در سال ۱۳۹۶ به ورژن MAPYB ارتقاء یافته‌اند که در نتیجه ظرفیت اسمی واحدها در حدود ۲۴ مگاوات و راندمان هر واحد در حدود ۲ درصد افزایش یافته است. همچنین واحد ششم نیروگاه نیز در سال ۱۳۹۷ و واحد پنجم در فروردین ۱۴۰۳ به ورژن ۵ ارتقاء یافت که هر یک افزایش ظرفیت ۴ مگاواتی (مجموعاً ۸ مگاوات) را به همراه داشته است و در مجموع ۸/۵ درصد به ظرفیت نامی نیروگاه اضافه شده است. همچنین واحدهای بخاری (سیکل ترکیبی) نیروگاه هر یک به ظرفیت اسمی ۱۶۰ مگاوات و از تیپ E می باشند.

۲-۶. وضعیت معاملات و قیمت سهام :

شرکت در تاریخ ۱۳۹۲/۱۲/۰۷ در بورس اوراق بهادار تهران در گروه (عرضه برق، گاز، بخار و آب گرم) با نماد "مینا" درج شده و سهام آن برای اولین بار در تاریخ ۱۳۹۲/۱۲/۰۷ مورد معامله قرار گرفته است.

وضعیت سهام شرکت طی سه دوره اخیر به شرح زیر بوده است :

سال/دوره مالی منتهی به	حجم معاملات تلف سهم	ارزش سهام معامله شده	تعداد روزهای باز معامله نماد	تعداد روزهای باز معامله نماد	ارزش بازار	قیمت سهم	سرمایه
	(میلیون ریال)	(میلیون ریال)			(میلیون ریال)	ریال	(میلیون ریال)
۱۴۰۴/۰۳/۳۱	۹۷۰,۰۲۹,۰۵۹	۴,۷۰۸,۸۰۵	۱۲۷	۱۲۷	۶۸,۳۴۲,۱۰۰	۴,۳۵۳	۱۵,۷۰۰,۰۰۰
۱۴۰۴/۰۶/۳۱	۱,۶۱۶,۹۹۵,۷۵۰	۷,۲۴۰,۱۴۳	۲۱۰	۲۱۰	۶۰,۸۳۷,۵۰۰	۳,۸۷۵	۱۵,۷۰۰,۰۰۰
۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۲,۳۷۸,۲۰۴,۶۰۹	۱۰,۶۸۸,۷۹۶	۳۳۹	۳۳۹	۸۴,۷۸۰,۰۰۰	۵,۴۰۰	۱۵,۷۰۰,۰۰۰

۳-۶. 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 ملاحظه‌ای بر فعالیت شرکت داشته و یا انتظار می رود تاثیر قابل ملاحظه‌ای 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 صورت حساب (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 عسلویه در منطقه کمتر توسعه یافته (استان بو شهر شهرستان کنگان حومه روستای بستانو) قرار گرفته بر اساس ماده ۱۱۳۲ صلاحی قانون مالیاتهای مستقیم، ۱۰۰ درصد درآمد شرکت به مدت ۱۰ سال از مالیات معاف می باشد و لذا پس از پی گیری های انجام شده توسط شرکت، مجوز استفاده از معافیت مزبور برای دوره ۱۰ ساله از تاریخ ۱۳۸۷/۰۴/۰۳ لغایت ۱۳۹۷/۰۴/۰۳ به شرکت اعطا گردیده است. همچنین به استناد مصوبه ۲۴۰۲۳/ت ۵۶۱۷۹ هـ مورخ ۱۳۹۸/۰۲/۳۱ هیأت محترم وزیران مبنی بر تسری حکم بند (ب) ماده (۱۵۹) قانون برنامه پنجساله پنجم، به واحدهای صنعتی و معدنی موضوع ماده ۱۳۲ اصلاحی قانون مالیاتهای مستقیم دایر بر افزایش مدت معافیت این واحدها در مناطق کمتر توسعه یافته تا سقف معافیت های منظور شده در مناطق آزاد تجاری صنعتی (۲۰ سال)، مشروط به اینکه دوره معافیت واحدهای مورد نظر تا تاریخ ۱۳۸۹/۱۲/۲۹ به اتمام نرسیده باشد، شرایط استفاده از معافیت مالیاتی از تاریخ ۱۳۹۷/۰۴/۰۳ به مدت ۱۰ سال دیگر؛ برای این شرکت مهیا گردیده، اما به موجب بخشنامه ۲۰۰/۱۴۰۴/۸۸ مورخ ۱۴۰۴/۰۸/۲۴ در خصوص نحوه اعمال مقررات بند (ج) ماده ۲۷ قانون برنامه هفتم پیشرفت، « به منظور افزایش سهم مالیات در بودجه عمومی کشور معافیت بند (ب) ماده ۱۵۹ قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه جمهوری اسلامی ایران صرفاً برای فعالیتهای تولیدی و معدنی واحدهای صنعتی و معدنی که پروانه بهره برداری یا قرارداد استخراج آنها طی دوره اجرای قانون برنامه پنجساله پنجم توسعه صادر شده باشد، جاری است»؛ بنابراین از تاریخ ۱۴۰۲/۰۵/۰۳ (تاریخ لازم الاجرا شدن قانون برنامه پنجساله هفتم پیشرفت)، ادارات امور مالیاتی مکلفند در زمان صدور برگ تشخیص مالیات، مطابق مقررات بند (ج) ماده ۲۷ قانون برنامه پنجساله هفتم پیشرفت اقدام نمایند؛ بدین ترتیب شرکت از سال مالی ۱۴۰۳ از شمول معافیت مالیاتی ماده ۱۳۲ خارج گردیده است.