



حضور فعال و هدفمند در بازارهای فروش انرژی

تأثیر به منظور ارزش آفرینی و کسب رضایت سهام‌داران و کلیه ذینفعان

گزارش تفسیری مدیریت
دوره مالی شش‌ماهه ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

پوست صورت مالی سالانه ۱۴۰۲/۱۲/۲۹

جهرم (سهامی عام)

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

فهرست

مقدمه

۳	ماهیت کسب و کار
۳	مقدمه
۳	معرفی شرکت
۵	موضوع فعالیت
۶	سرمایه و ترکیب سهامداران
۶	آخرین ترکیب سهامداران
۷	ماهیت شرکت و صنعت
۹	نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه
۱۰	جایگاه شرکت در صنعت
۱۰	میزان تولید
۱۱	جزئیات فروش
۱۱	جزئیات فروش در داخل
۱۲	مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت
۱۲	آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)
۱۲	وضعیت پرداختها به دولت
۱۲	وضعیت مطالبات از دولت
۱۳	قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان
۱۴	وضعیت رقابت
۱۵	اطلاعات بازارگردان شرکت
۱۶	لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه
۱۶	اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف
۱۶	چشم انداز
۱۷	استراتژی و سیاست های نیل به اهداف
۱۸	اهداف کلان، برنامه های میان مدت و بلند مدت
۱۸	خلاصه فعالیتهای اجرایی (گزارش پایداری شرکتی)
۱۸	مشخصات اعضاء کمیته حسابرسی
۱۹	اطلاعات فروش برق
۱۹	نحوه قیمت گذاری برق
۱۹	مسئولیت اجتماعی
۲۰	مهمترین منابع (فرصتها) و ریسکهای متاثر در شرکت
۲۰	منابع (فرصت ها)
۲۰	ریسکهای عمده شرکت

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

۲۰	ریسک تأمین مواد خام و سوخت
۲۱	ریسک عملکردی
۲۱	ریسک عدم افزایش مناسب نرخ برق
۲۱	عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران
۲۱	ریسک نرخ بهره
۲۱	ریسک تورم
۲۱	ریسک های زیست محیطی
۲۱	ریسک های قانونی
۲۱	ریسک های غیر مترقبه
۲۲	ریسک ناشی از نوسانات بازار
۲۲	ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز
۲۲	ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی
۲۳	ریسک ناشی از تعرفه برق
۲۳	اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته
۲۴	دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن
۲۴	نتایج عملیات و چشم اندازها
۲۶	آخرین وضعیت پرداخت سود سهامداران
۲۶	تجزیه و تحلیل حساسیت ریسک شرکت
۲۷	اطلاعات مدیران شرکت

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

براساس بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت های ثبت شده نزد سازمان بورس مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار ناشمر پذیرفته در بورس و فرابورس مکلف به افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقطع ۳۰۶ و ۹ ماهه و همچنین سالانه می باشد. این گزارش طبق ضوابط تهیه گزارش تفسیری مصوب مورخ ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۳/۰۲/۲۹ تصویب هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیات مدیره شرکت:

با نمایندگی	سمت	اعضا حقوقی هیات مدیره	امضا
آقای جمال بحری ثالث	رئیس هیات مدیره	شرکت پترو امید آسیا	
آقای حسین اقا محمدی	نایب رییس هیات مدیره	بانک تجارت	
آقای علی نواصرزاده	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	شرکت چاپ و نشر سپه	
آقای علی اسماعیل زاده	عضو هیات مدیره	بانک سپه	
آقای بابک کاشانی زاده	عضو هیات مدیره	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور	

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

بایت کسب کار

مقدمه:

گزارش تفسیری مدیریت یک عنصر مهم در اطلاع رسانی به بازار سرمایه، متمم و مکمل صورتهای مالی است و باید همراه با صورت مالی ارائه شود. گزارش تفسیری مدیریت درباره چشم انداز واحد تجاری و "سایر اطلاعاتی که در صورتهای مالی ارائه نشده اند" فراهم می کند و همچنین به عنوان مبنایی برای درک اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف به کار برده می شود. در گزارش تفسیری مدیریت همچنین باید عوامل و روندهای اصلی که احتمال دارد عملکرد، وضعیت و پیشرفت واحد تجاری را تحت تاثیر قرار دهند، تشریح گردد.

معرفی شرکت:

شرکت زرین کالای مبین در تاریخ ۱۳۹۰/۰۶/۲۲ به صورت شرکت سهامی خاص تأسیس شده و تحت شماره ۴۱۷۴۴۶ مورخ ۱۳۹۰/۰۸/۰۸ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسید. شناسه ملی شرکت ۱۰۳۲۰۶۸۹۸۴۱ و کد اقتصادی آن ۴۱۱۳۹۳۸۹۷۶۳۷ می باشد. نام شرکت به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۲۵ از "زرین کالای مبین" به "توسعه مولد نیروگاهی جهرم" تغییر یافت و همچنین طبق مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۵/۰۷/۲۸ شخصیت حقوقی شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردیده است. نام شرکت در تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۰۹ با شماره ۱۱۴۹۳ نزد سازمان بورس و اوراق بهادار ثبت گردید. مرکز اصلی شرکت به موجب مصوبه مورخ ۱۳۹۴/۱۲/۰۲ هیئت مدیره به آدرس تهران، خیابان آفریقا، کوچه حمید طاهری، نبش ایثار سوم، ساختمان سرمایه گذاری امید، طبقه اول، واحد ۱۱ و کد پستی ۱۹۶۶۸۱۴۱۹۱ می باشد.

مهمترین قوانین و مقررات حاکم بر فعالیت شرکت عبارتند از: (۱) قانون تجارت، (۲) قانون مالیاتهای مستقیم (۳) قانون کار و تأمین اجتماعی، (۴) استانداردها و مقررات حسابداری، (۵) متون مصوب و رایج حاکم بر شرکتهای حوزه وزارت نیرو و تابع مدیریت شبکه برق، شامل دستورالعملهای استاندارد فنی، بخشنامههای راهبردی و آیین نامههای معاملاتی و

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاههای بزرگ کشور فعالیت مؤثری در این صنعت دارد و مسئولیت تأمین این نیاز حیاتی را در منطقه مرکز و جنوب کشور بر عهده دارد. این شرکت در افق چشم انداز خود، حضور مقتدر و اثرگذار در صنعت تولید برق نیروگاهی در منطقه جنوب کشور را ترسیم کرده که با بهره مندی از توان متخصصان داخلی و به کارگیری بهینه سرمایه سهامداران خود، مصمم به دستیابی به نیک نامی در این رشته فعالیت است و خواهان تبدیل شدن به یکی از پایدارترین تولیدکنندگان برق خصوصی در منطقه جنوب کشور و مطمئن ترین شرکت تجاری تأمین کننده برق صنایع در منطقه است.

به استناد روزنامه رسمی شماره ۲۲۷۰۵ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۰۸، آقای علی نواصرزاده به نمایندگی از شرکت چاپ و نشر سپه (سهامی خاص) به عنوان مدیرعامل و عضو هیئت مدیره شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام) تعیین گردیده اند. حسابرس و بازرس قانونی شرکت در حال حاضر مؤسسه حسابرسی بهمند می باشد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

سال مالی شرکت از ابتدای فروردین ماه هر سال شروع و پایان اسفندماه همان سال خاتمه می‌یابد، شایان ذکر است تا پایان ۳۰ آذرماه ۱۳۹۵ سال مالی شرکت از ابتدای دی‌ماه هر سال آغاز و در پایان آذرماه سال بعد پایان می‌یافت. که به موجب مصوب مجمع عمومی فوق‌العاده ۱۳۹۵/۰۷/۲۸ همزمان با تصویب اساسنامه جدید سال مالی شرکت نیز تغییر یافت.

موضوع فعالیت:

تولید برق اصلی ترین ماموریت شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم است. این شرکت به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاه‌های بزرگ کشور فعالیت مؤثری در این صنعت دارد و مسئولیت تأمین این نیاز حیاتی را در منطقه مرکز و جنوب کشور بر عهده دارد. این شرکت در افق چشم‌انداز خود، حضور مقتدر و اثرگذار در صنعت تولید برق نیروگاهی در منطقه جنوب کشور را ترسیم کرده که با بهره‌مندی از توان متخصصان داخلی و به‌کارگیری بهینه سرمایه سهامداران خود، مصمم به دستیابی به نیک‌نامی در این رشته فعالیت است و خواهان تبدیل شدن به یکی از پایدارترین تولیدکنندگان برق خصوصی در منطقه جنوب کشور و مطمئن‌ترین شرکت تجاری تأمین کننده برق صنایع در منطقه است

موضوع اصلی:

- طرح و احداث و بهره برداری نیروگاه ها و تولید ، توزیع ، خرید و فروش انرژی برق
- سرمایه گذاری در خرید نیروگاه ها
- تامین مالی ، احداث ، راه اندازی بهره برداری، تعمیر و نگهداری نیروگاه
- صادرات و واردات برق مطابق قوانین و مقررات
- شرکت در مناقصه های داخلی و خارجی پروژه های احداث نیروگاه های تولید برق و اجرای آن ها

موضوع فرعی:

- سرمایه گذاری و مشارکت در سایر شرکت ها ، موسسات و بنگاه ها و ایجاد و تاسیس شرکت های جدید در داخل و یا خارج از کشور و یا با مشارکت اشخاص حقیقی و حقوقی داخلی و خارجی
- انجام کلیه فعالیت های تجاری و بازرگانی ، صنعتی و خدمات فنی و مهندسی و سایر خدمات ، واردات کالا و خدمات نیروگاهی
- استفاده از خدمات کلیه اشخاص حقیقی و حقوقی داخلی و خارجی از جمله پیمانکاران ، مشاوران ، شرکت ها، کارخانجات سازنده و واردکنندگان تجهیزات و ماشین آلات داخلی و خارجی
- استفاده از تسهیلات ارزی و ریالی از بانک ها و شرکت های بیمه و موسسات مالی و اعتباری داخل و خارج از کشور در جهت تحقق اهداف شرکت
- انجام کلیه عملیات مجاز که برای تحقق اهداف مفید یا جهت اجرای موضوع شرکت ضرورت داشته باشد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

سرمایه و ترکیب سهامداران

سرمایه شرکت در بدو تأسیس یک میلیارد ریال بوده است که به استناد صورت جلسه هیئت مدیره مورخ ۱۳۹۴/۰۹/۱۵ و اجازه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۴/۰۷/۱۲ سرمایه شرکت از مبلغ ۱,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال به مبلغ ۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ ریال منقسم به ۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ سهم ۱۰۰۰ ریالی بانام از محل آورده غیرنقدی افزایش یافت و طی نامه شماره ۲۰۶۶۲ مورخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۰ روزنامه رسمی، به ثبت رسیده است.

ارقام برحسب میلیون ریال

سرمایه قبلی	مبلغ افزایش سرمایه	آخرین سرمایه	منبع	تاریخ ثبت
۱,۰۰۰	۲۴,۱۴۴,۳۳۲	۲۴,۱۴۵,۳۳۲	آورده غیر نقدی	۱۳۹۴/۱۱/۱۰

متعاقب انتقال مالکیت دارایی‌های نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم در تاریخ ۲۸ اسفندماه ۱۳۹۲ از طریق سازمان خصوصی سازی (از بابت رد دیون دولت) طی شش فقره قرارداد به ۴ بانک شامل بانک سپه (۷۱,۵۹ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸)، بانک تجارت (۱۸,۸۶ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸ و ۱۳۹۳/۰۶/۰۳)، گروه مالی ملت (۹,۶۲ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸) و شرکت پستبانک (۰,۳۰۴ درصد مورخ ۱۳۹۲/۱۲/۲۸)، بهای دارایی‌های نیروگاه مزبور در سال مالی مزبور گزارش شامل دارایی ثابت به مبلغ ۱۳,۲۰۹ میلیارد ریال، دارایی در جریان تکمیل به مبلغ ۱۰,۰۵۰ میلیارد ریال، موجودی‌ها به مبلغ ۳۰۰ میلیارد ریال و دارایی‌های نامشهود به مبلغ ۶۲۱ میلیارد ریال، براساس نظریه هیئت کارشناسان رسمی دادگستری جمعاً به مبلغ ۲۴,۱۸۰ میلیارد ریال تعیین و طی مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۲ مهرماه ۱۳۹۴ صاحبان سهام، بهای دارایی‌های نیروگاه را به عنوان آورده غیرنقدی خریداران نیروگاه در راستای افزایش سرمایه شرکت به مبلغ ۲۴,۱۴۴ میلیارد ریال در حساب‌ها منظور گردیده است. لازم به ذکر است مبلغ ۳۵/۶ میلیارد ریال مابه التفاوت دارایی‌های مذکور آورده غیرنقدی خریداران به عنوان سهم سهامداران ترجیحی به حساب بستانکاری سهامداران ترجیحی در حساب‌ها منظور گردیده است.

به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۲ مهرماه ۱۳۹۴ صاحبان سهام، مبلغ سرمایه فعلی شرکت به مبلغ ۲۷,۳۳۵,۰۰۰ میلیون ریال (و واگذاری اجرای آن به هیئت مدیره در مدت ۱۲ ماه) از محل آورده غیرنقد به مبلغ ۲۴,۱۴۴,۳۳۲ میلیون ریال و آورده نقدی به مبلغ ۳,۱۸۹,۶۶۸ میلیون ریال افزایش یابد. لازم به ذکر است که مرحله اول افزایش سرمایه مزبور طبق مصوبه مورخ ۱۷ آبان ماه ۱۳۹۴ هیئت مدیره بقدر سهم نسبت خریداران دارایی‌های نیروگاه جهرم انجام گردیده است و مراتب ثبت قانونی آن در اداره ثبت شرکت‌های تهران در تاریخ ۱۱ بهمن ماه ۱۳۹۴ انجام شده است.

آخرین ترکیب سهامداران

سهامدار عمده شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)، بانک سپه با درصد مالکیت ۵۶.۳۱ است. بر اساس آخرین سرمایه شرکت به مبلغ ۲۴,۱۴۵ میلیارد ریال، منقسم به ۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲ سهم یک هزار ریالی بانام بوده که آخرین اطلاعات مربوط به تعداد سهام و درصد مالکیت هر یک از سهامداران شرکت در تاریخ تهیه این گزارش به شرح جدول زیر می باشد:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

نمایه ۱: ترکیب سهامداران

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
درصد مالکیت	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
۵۶,۷۴	۱۳,۷۰۰,۱۴۶,۹۰۷	۵۶,۷۴	۱۳,۷۰۰,۱۴۶,۹۰۷	بانک سپه
۱۶,۶۸	۴,۰۲۹,۷۲۲,۵۴۶	۱۶,۶۸	۴,۰۲۹,۷۲۲,۵۴۶	بانک تجارت
۵,۹۴	۱,۲۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۳۱	۷۹۹,۴۰۷,۶۸۴	گروه مالی ملت
۰,۰۰۰۰۰۴	۱,۰۰۰	۰,۰۰۰۰۰۴	۱,۰۰۰	شرکت مدیریت انرژی امید تابان هور
۰,۰۰۰۰۰۸	۲,۰۰۰	۰,۰۰۰۰۰۸	۲,۰۰۰	شرکت چاپ و نشر سپه
۰,۰۰۰۰۰۸	۲,۰۰۰	۰,۰۰۰۰۰۸	۲,۰۰۰	شرکت پترو امید آسیا
۲۰,۶۴	۵,۱۸۵,۴۵۷,۶۲۹	۲۳,۲۷	۵,۶۱۶,۰۴۹,۹۴۵	سایر سهامداران
۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	۱۰۰	۲۴,۱۴۵,۳۳۲,۰۸۲	

بابت شرکت و صنعت:

کشور ایران دارای منابع گسترده و غنی انرژی است. از این دیدگاه، وجود مخازن بزرگ نفتی و سایر مخازن و معادن عظیم زیرزمینی، ایران را در موقعیت مناسب و متمایز نسبت به بسیاری از کشورهای دیگر قرار داده است و در صورت استفاده بهینه و مناسب از منابع مورد اشاره، این منابع عظیم می‌توانند به عنوان یکی از محورهای اصلی توسعه اقتصادی کشور بکار گرفته شوند. به هر حال اهمیت و نقش منابع انرژی در توسعه اقتصادی کشور ایجاب می‌نماید در بهره‌برداری از آن مخازن و منابع ثروت، با رعایت چارچوب‌های اقتصادی و استفاده از مناسب‌ترین فن‌آوری‌های روزآمد، نهایت دقت به عمل آید. اصلی‌ترین و مهمترین بخش صنعت برق، تولید نیرو است. از سویی هزینه بر بودن زیاد واحدهای تولیدی و از سوی دیگر، نقشی که این واحدها در تأمین برق به عهده دارند ایجاب می‌کند که همواره احداث نیروگاه‌های جدید و سرویس و نگهداری از واحدهای قدیمی با دقت و وسواس کافی و برنامه‌ریزی هر چه صحیح‌تر و روزآمدتر صورت گیرد. کمبود ظرفیت تولیدی نیروگاه‌های کشور، اثرات نامطلوب خاموشی برق را در پی دارد که گاه ضربات جبران ناپذیری به پیکره اقتصادی، سیاسی و اجتماعی کشور وارد می‌کند. صنعت برق در دنیای صنعتی امروزی از جایگاه بی‌بدیلی برخوردار است. امروزه در هر خانه و موسسه‌ای تعداد کثیری از وسایل برقی، الکترونیکی و کامپیوتری استفاده می‌شود و زندگی بدون آنها برای هیچکس قابل باور و امکان‌پذیر نیست. صنعت برق به عنوان صنعت زیربنایی و مادر نقش مهمی در توسعه اقتصادی و رفاه جوامع دارد.

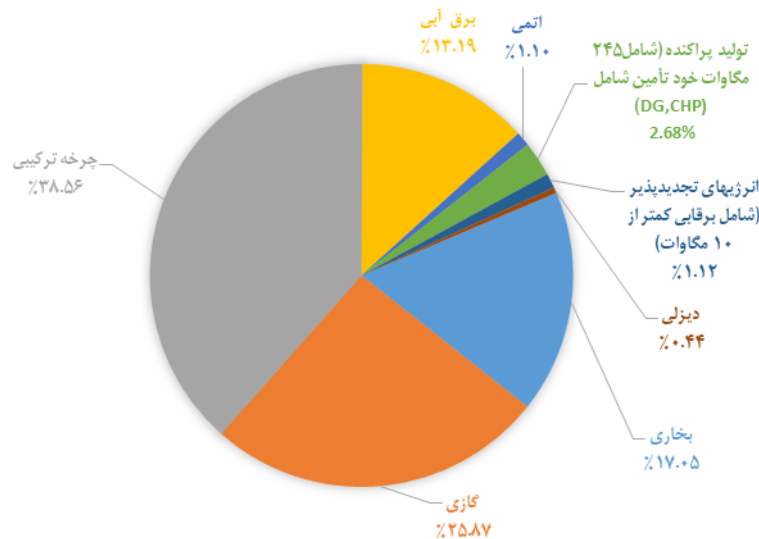
با توجه به آمار رسمی منتشر شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تولید نیروی برق حرارتی و ساتبا، کل تولید ناویژه انرژی برق کشور از ابتدای سال ۱۴۰۲ حدود ۳۸۹.۲۱۸ میلیون کیلووات ساعت بوده که نسبت به دوره مشابه

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

سال گذشته ۵/۹ درصد افزایش داشته است. مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه های موجود در کشور تا پایان سال ۱۴۰۲ در شکل زیر نمایش داده شده است:



مأخذ: شرکت مدیریت شبکه برق ایران و تولید نیروی برق حرارتی و سائبا

همان گونه در تصویر مشخص است نیروگاههای چرخه ترکیبی با ۳۸/۵۶ درصد دارای بیشترین سهم می باشد. در جدول زیر سهم تولید نیروگاه های چرخه ترکیبی از کل تولید کشور تا پایان اسفندماه سال ۱۴۰۲ نشان داده شده است.

رشد نسبت به پایان ۱۴۰۱ (درصد)	ظرفیت نصب شده نیروگاهی				نوع
	۱۴۰۲		۱۴۰۱		
	سهم (درصد)	میزان (مگاوات)	سهم (درصد)	میزان (مگاوات)	
۰٪	۱۷/۰۵٪	۱۵،۸۲۹	۱۷/۴۱٪	۱۵،۸۲۹	بخاری
۶/۱۵٪	۲۵/۸۷٪	۲۴،۰۱۹	۲۴/۸۹٪	۲۲،۶۲۸	گازی
۰/۱۷٪	۳۸/۵۶٪	۳۵،۷۹۵	۳۹/۱۲٪	۳۵،۵۵۹	چرخه ترکیبی
۰/۱۵٪	۱۳/۱۹٪	۱۲،۲۴۹	۱۳/۴۱٪	۱۲،۱۹۳	برق آبی
۰٪	۱/۱۰٪	۱،۰۲۰	۱/۱۲٪	۱،۰۲۰	اتمی
۱۱/۲۹٪	۲/۶۸٪	۲،۴۸۵	۲/۴۶٪	۲،۲۳۳	تولید پراکنده (شامل ۲۴۵ مگاوات خود تأمین شامل (DG, CHP)
۰/۱۹٪	۱/۱۲٪	۱،۰۳۶	۱/۱۴٪	۱،۰۳۸	انرژیهای تجدیدپذیر (شامل برقی کمتر از ۱۰ مگاوات)
۰/۲۵٪	۰/۴۴٪	۴۰۸	۰/۴۵٪	۴۰۷	دیزلی
۲/۲۱٪	۱۰۰٪	۹۲،۸۴۱	۱۰۰٪	۹۰،۹۰۷	جمع کل

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

نحوه تاسیس و وضعیت بازار مواد اولیه:

تامین گاز و گازوییل به ترتیب توسط شرکت ملی گاز و شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران انجام می شود.

حجم و هزینه سوخت مصرفی بر اساس صورتحساب های بازار برق ۱۴۰۲			ماه
هزینه سوخت بدون ارزش افزوده (میلیون ریال)	گازوئیل (لیتر)-شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران	گاز (مترمکعب)-شرکت ملی گاز	
۹۴,۹۶۲	۴۵,۰۰۰	۱۳۱,۲۵۳,۷۸۱	فروردین ۱۴۰۲
۱۱۴,۹۵۰	۹۵,۰۰۰	۱۵۳,۱۵۵,۰۰۰	اردیبهشت ۱۴۰۲
۷۸,۶۸۶	.	۱۸۵,۷۶۹,۰۰۰	خرداد ۱۴۰۲
۱۳۴,۰۹۳	.	۱۷۸,۸۹۰,۹۶۹	تیر ۱۴۰۲
۱۲۷,۷۷۸	.	۱۷۰,۹۲۶,۰۰۰	مرداد ۱۴۰۲
۱۴۱,۳۷۷	۲۵,۰۷۰,۰۰۰	۱۵۹,۸۱۷,۰۰۰	شهریور ۱۴۰۲
۱۱۵,۹۷۳	۹,۸۴۰,۰۰۰	۱۴۳,۹۲۵,۰۰۰	مهر ۱۴۰۲
۱۱۶,۸۳۲	۱۱,۷۸۲,۰۵۰	۱۴۲,۷۳۰,۰۰۰	آبان ۱۴۰۲
۱۰۴,۰۲۳	۳۲,۹۱۷,۳۶۱	۹۸,۲۳۱,۰۰۰	آذر ۱۴۰۲
۱۱۹,۸۰۵	۱۶,۵۱۳,۴۳۴	۱۳۸,۵۲۳,۰۰۰	دی ۱۴۰۲
۱۱۵,۲۱۱	۱۰,۸۲۰,۸۸۶	۱۵۰,۶۷۸,۹۹۹	بهمن ۱۴۰۲
۱۱۶,۸۹۸	۲۵,۹۱۴,۳۲۰	۱۲۷,۴۰۶,۰۰۰	اسفند ۱۴۰۲
۱,۲۴۸,۴۵۹	۱۳۲,۹۹۸,۰۵۱	۱,۷۸۱,۳۰۵,۷۴۹	مجموع ۱۴۰۲

جدیدترین قیمت گذاری این محصولات مطابق اطلاعیه شماره ۱۷۱۷ شرکت مدیریت برق ایران به تاریخ ۱۴۰۱/۱۱/۰۲ انجام شده است که نرخ سوخت به ۲۵۰ ریال افزایش پیدا کرده است. در این اطلاعیه اشاره شده است که پیرو تصویب نامه هیات وزیران به شماره ۱۲۴۵۱۸/ت/۶۰۰۰۹ مورخ ۱۴۰۰/۰۷/۱۶ با موضوع آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور، کلیه نیروگاههای مقیاس کوچک و بزرگ مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده های نفتی و هر مترمکعب گاز تحویلی مبلغ ۲۵۰ ریال با احتساب مالیات و عوارض به صورت نقدی بابت صورتحساب صادره توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی گاز پرداخت نمایند. تا کنون این پرداخت نقدی از طریق تهاتر مطالبات نیروگاهها از مدیریت شبکه برق ایران با نهادهای اشاره شده انجام پذیرفته است.

همچنین در سال ۱۴۰۲ و پس از اخبار منتشره در خصوص مصوبه هیات وزیران مبنی بر افزایش قیمت سوخت مصرفی نیروگاهها شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم بلافاصله این مساله را در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۱ در سامانه کدال به شرح زیر افشا نمود:

"با عنایت به اخبار منتشره در خصوص بند ۱ ماده ۳ مصوبه هیئت وزیران شماره ۹۱۹۲۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ (پیوست) مبنی بر اینکه، "نیروگاه ها شامل نیروگاه های مقیاس کوچک و بزرگ که تمامی برق خود را به شبکه سراسری برق تحویل می دهند، مکلفند به ازای هر لیتر فرآورده نفتی و هر مترمکعب گاز طبیعی تحویلی مبلغ ۷۵۰ ریال با احتساب

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

عوارض و مالیات بر ارزش افزوده به صورت نقدی و تعهدی در قبال صورتحساب صادره توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران از طریق شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی ایران و شرکت ملی گاز ایران به حساب شرکت توانیر و یا شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی حسب مورد واریز نمایند. "، هزینه سوخت نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم از رقم ۲۵۰ ریال به ۷۵۰ ریال افزایش خواهد داشت. لکن بار مالی و اثرات قطعی آن پس از تعیین زمان اجرا و ابلاغ رسمی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران متعاقباً جهت استحضار سهامداران محترم اعلام خواهد گردید."

مواد اولیه نیروگاه شامل سوخت گاز طبیعی و گازوئیل می باشد که توسط شرکت گاز و شرکت پالایش و پخش فرآورده های نفتی تأمین می گردد و مطابق با تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۹۱۹۲۸ مورخ ۱۴۰۲/۰۵/۲۸ و اطلاعیه شماره ۱۷۸۸ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۶ شرکت مدیریت شبکه برق ایران در راستای آئین نامه اجرایی تبصره (۱۴) ماده واحده قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور منجر به افزایش مبلغ سوخت مصرفی شامل هر لیتر فرآورده نفتی و هر متر مکعب گاز مصرفی از ۲۵۰ ریال به ۷۵۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات ارزش افزوده شده است.

جایگاه شرکت در صنعت:

میزان تولید:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	آمادگی - شبکه برق ایران
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	
۵,۳۴۲,۵۳۶	۷,۲۹۲,۰۰۵	۳,۲۵۳,۳۳۵	۱,۸۳۰,۱۶۵	انرژی - شبکه برق ایران
۳۸۲,۶۷۳	۶۷۱,۲۵۲	۴,۹۴۵,۹۴۲	۵,۹۵۰,۹۸۲	
۲۲۷,۹۸۸	۳۲۴,۷۰۷	۱۴۸,۰۳۳	۲۵۸,۴۱۸	قرارداد های دو جانبه
۷,۱۳۰,۲۳۳	۸,۲۸۷,۹۶۴	۸,۷۵۱,۷۷۸	۸,۰۳۹,۵۶۵	بورس انرژی

میزان استفاده از ظرفیت عملی و اسمی نیروگاه جهرم به شرح زیر می باشد:

ظرفیت اسمی (مگاوات) سالانه	ظرفیت عملی (مگاوات) سالانه	کارکرد سالانه (روز)	کارکرد روزانه (ساعت)	تولید واقعی ۱۲ ماهه	درصد آمادگی محقق شده
۱۲,۶۴۹,۴۳۷	۹,۴۸۷,۰۷۸	۳۶۵	۲۴	۸,۱۶۴,۶۴۵	۹۵

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

با توجه به این میزان ظرفیت تحقق یافته می توان سهم نیروگاه جهرم را از مجموع برق تولیدی در کشور به شرح زیر بیان نمود. همچنین میزان وضعیت رقابت را از میان نیروگاههای بورسی برآورد کرد:

- سهم نیروگاه جهرم از ظرفیت اسمی نیروگاه های کشور در حدود ۱/۵ درصد
- سهم نیروگاه جهرم از تولید عملی نیروگاهها در حدود ۲,۱ درصد
- سهم نیروگاه جهرم از تولید عملی بخش خصوصی در حدود ۳,۵ درصد
- سهم نیروگاه جهرم از نیروگاههای سیکل ترکیبی در حدود ۴/۸ درصد

بزئیات فروش:

بزئیات فروش در داخل:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	آمادگی - شبکه برق ایران
۱,۱۷۷,۰۳۶	۷,۵۳۳,۸۲۹	۴۰۴,۴۶۸	۲,۲۴۰,۸۹۱	
۵,۳۴۲,۵۳۶	۷,۲۹۲,۰۰۵	۳,۲۵۲,۳۳۵	۱,۸۳۰,۱۶۵	انرژی - شبکه برق ایران
۳۸۲,۶۷۳	۶۷۱,۲۵۲	۴,۹۴۵,۹۴۲	۵,۹۵۰,۹۸۲	قرارداد های دو جانبه
۲۲۷,۹۸۸	۳۲۴,۷۰۷	۱۴۸,۰۳۳	۲۵۸,۴۱۸	بورس انرژی
۷,۱۳۰,۲۳۳	۸,۲۸۷,۹۶۴	۸,۷۵۱,۷۷۸	۸,۰۳۹,۵۶۵	

پیرو اطلاعیه شماره ۱۷۳۲ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۸ شرکت مدیریت شبکه برق ایران در خصوص تغییر سقف قیمت بازار عمده فروشی، نرخ سقف بازار برق از ۸۰۳ ریال به ازای هر کیلووات ساعت به ۱۰۶۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت افزایش داشته است

مقایسه درصد افزایش فروش و سود قبل از کسر مالیات

شرح	۱۴۰۲	۱۴۰۱	درصد تغییر ۱۴۰۲ به ۱۴۰۱
فروش	۸,۷۵۱,۷۷۸	۷,۱۳۰,۲۳۳	٪۲۳
سود قبل از کسر مالیات	۳,۹۷۳,۵۶۷	۲,۹۷۵,۹۶۸	٪۳۴
نسبت سود قبل کسر مالیات به فروش	٪۴۶	٪۴۲	

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت:

شرکت جهرم عمدتاً انرژی برق خود را در طول سالیان به زم‌مدیریت شبکه برق ایران در بازار عمده فروشی فروخته است. از طرفی زمان بندی و تایید خروج واحدهای نیروگاه جهت تعمیرات دوره ای و اساسی و تغییر وضعیت سوخت با پیگیری و هماهنگی با شرکت مادر تخصصی تولید برق نیروی حرارتی صورت می پذیرد.

آشنایی از قیمت گذاری دستوری (مکلفی)

با توجه کل فروش انرژی برق در کشور بر اساس نرخ مصوب وزارت نیرو انجام می شود و به غیر از بازار عمده فروشی که با رعایت سقف مصوب وزارت نیرو صورت می پذیرد، در خصوص دوجانبه و بورس نیز نرخ رایجی وجود ندارد (و محاسبات ارزش زمانی پول بسته به دوره وصول مطالبات پایین تر از نرخ مصوب خواهد بود) و همچنین امکان فروش صادراتی و درآمد ارزی برای نیروگاهها نیز وجود ندارد، لذا تعیین اثر ریالی سود ناشی از فروش بر اساس نرخ آزاد یا نرخ غیر دستوری امکان پذیر نمی باشد.

وضعیت پرداخت به دولت:

شرح (میلیون ریال)	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹
مبایات عملکرد	۱,۹۵۱,۴۲۹	۱,۵۴۹,۳۰۰
مبایات حقوق	۱,۱۹۲	۴۷۸
پسرم کارفرما	۱۱,۴۰۰	۹,۰۶۴

- دلایل تغییرات در مالیات به دلیل سود بالاتر، مالیات حقوق به دلیل افزایش پلکانی ماده ۱۳۱ می باشد

وضعیت مطالبات از دولت:

شرح (میلیون ریال)	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	۱۴۰۱/۱۲/۲۹	درصد تغییرات
مبایات بر ارزش افزوده	۱,۶۲۵,۴۸۰	۱,۱۶۵,۲۹۴	۶ درصد افزایش
فروش انرژی برق	۲,۶۷۲,۲۰۹	۵,۵۸۰,۹۹۷	۴۳ درصد کاهش
جمع مانده	۴,۲۹۷,۶۸۹	۶,۷۴۶,۲۹۱	۳۷ درصد کاهش

• میزان کاهش مطالبات به دلیل فروش خارج از بازار و استفاده از آن در سرفصل سرمایه گذاری بلند مدت بوده است. میزان سرمایه گذاری برابر با کاهش وصول مطالبات بوده و سودی بالغ بر ۲۰۰ میلیارد ریال برای سهامدار ایجاد نموده است. یکی دیگر از دلایل کاهش مطالبات دریافت اوراق خزانه اسلامی بابت مطالبات نیز می باشد.

قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی مؤثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مؤلفه های اقتصاد کلان:

الف) قوانین ناظر بر مالکیت و مدیریت شبکه برق

۱. اصل ۴۴ قانون اساسی و سیاست های مربوط به آن
۲. قانون سازمان برق ایران
۳. قانون تاسیسات وزارت نیرو
۴. قانون برنامه دوم توسعه
۵. قانون برنامه سوم توسعه
۶. استفسار ماده ۹۵ قانون برنامه سوم
۷. بند ۳ قانون بودجه سال ۱۳۸۳
۸. قوانین برنامه توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران
۹. قانون استقلال شرکت های توزیع برق استانها
۱۰. سایر قوانین و مقررات مرتبط

ب) قوانین ناظر بر بورس های کشور

۱. قانون بازار اوراق بهادار جمهوری اسلامی ایران
۲. قوانین، آیین نامه ها، رویه ها و دستورالعمل های انجام معامله، تسویه و پذیرش کالای برق در بورس
۳. سایر قوانین و مقررات مرتبط

ج) آیین نامه ها و مصوبات ناظر بر نحوه عملکرد

۱. آیین نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید برق موضوع بند ب قانون برنامه چهارم، مصوب ۱۳۸۴/۰۴/۰۸
۲. آیین نامه تعیین شرایط و روش خرید و فروش برق در شبکه برق کشور مصوب ۱۳۸۲/۰۶/۰۳ و بازنگری شده در تاریخ ۱۳۸۴/۰۵/۲۵
۳. مصوبات هیات تنظیم بازار برق کشور
۴. سایر قوانین و مقررات مرتبط

د) سایر مقررات و مصوبات

۱. اساسنامه شرکت بورس انرژی
۲. اساسنامه شرکت
۳. آیین نامه معاملات شرکت
۴. اساسنامه شرکت مدیریت برق ایران
۵. دستورالعمل های ثابت بهره برداری نیروگاه ها
۶. متون مصوب و رایج حاکم بر شرکت های حوزه وزارت نیرو و تابع مدیریت شبکه برق، دستورالعمل های استاندارد فنی، بخشنامه های راهبردی و آیین نامه های معاملاتی
۷. دیگر قوانین و مقررات مهم حاکم بر فعالیت شرکت شامل قانون تجارت، قانون مالیات، قانون کار و تامین اجتماعی، استانداردها و مقررات حسابداری و پولشویی

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

وضعیت رقابت:

جایگاه توسعه نیروگاهی جهرم در میان شرکتهای منتخب بورس به شرح جدول ذیل در حوزه تولید انرژی:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرکت
انرژی (مگاوات ساعت)	انرژی (مگاوات ساعت)	
۱۴,۷۶۴,۶۲۳	۱۵,۲۳۵,۹۹۳	تولید نیروی برق دماوند
۸,۲۸۷,۹۶۴	۸,۱۸۴,۶۰۶	توسعه مولد نیروگاهی جهرم
۴,۶۰۶,۳۳۱	۴,۳۱۷,۶۶۲	برق و انرژی پیوند گستر پارس (قم)
۳,۴۰۵,۸۲۰	۳,۷۴۵,۷۸۵	تولید نیروی برق آبادان
۳,۲۰۳,۹۲۵	۳,۰۳۹,۳۲۴	تولید نیروگاه زاگرس کوثر
۵,۹۲۳,۵۶۲	۵,۸۴۷,۴۸۱	مولد نیروگاهی تجارت فارس

جایگاه توسعه نیروگاهی جهرم در میان شرکتهای منتخب بورس به شرح جدول ذیل در حوزه آمادگی:

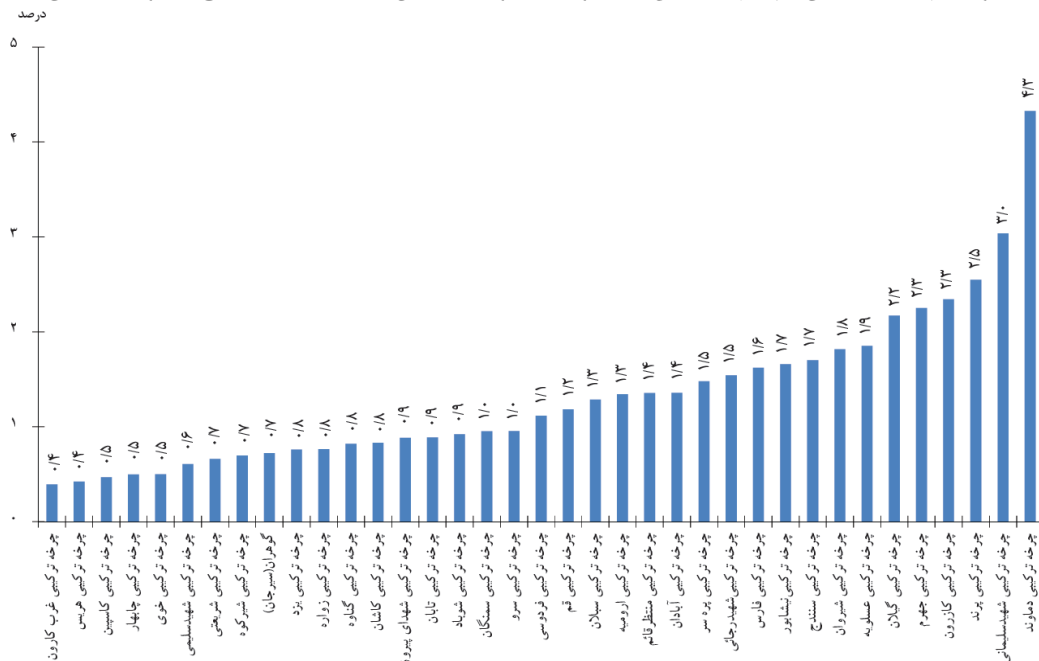
۱۴۰۱/۱۲/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	شرکت
آمادگی (مگاوات ساعت)	آمادگی (مگاوات ساعت)	
۱۷,۱۸۰,۱۰۶	۱۶,۴۸۷,۴۵۶	تولید نیروی برق دماوند
۸,۵۲۹,۷۸۸	۸,۴۵۳,۰۳۸	توسعه مولد نیروگاهی جهرم
۴,۸۰۰,۶۱۵	۴,۴۵۱,۳۵۳	برق و انرژی پیوند گستر پارس (قم)
۳,۴۸۸,۳۴۵	۳,۷۸۹,۸۴۱	تولید نیروی برق آبادان
۴,۳۲۶,۱۶۴	۴,۴۰۶,۰۰۰	تولید نیروگاه زاگرس کوثر
۶,۲۳۵,۳۲۸	۶,۱۸۵,۶۱۲	مولد نیروگاهی تجارت فارس

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

سهام تولید نیروگاه چرخه ترکیبی جهرم^۱ در بین کل تولید کشور به میزان ۲,۳ درصد به شرح تصویر زیر می باشد.



اطلاعات بازارگردان شرکت:

سهامداران عمده شرکت (بانک سپه) طی دوره اقدام به انعقاد قرارداد بازارگردانی بر روی سهام شرکت با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی امیدایرانیان نمودند. خلاصه مشخصات و عملکرد بازارگردان به شرح جدول ذیل می باشد:

ردیف	عنوان	پارامتر
۱	نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی امیدایرانیان
۲	آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۰۱/۰۱
۳	پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۲/۱۲/۲۹
۴	تعداد سهام خریداری شده طی دوره	۱۶۰,۰۵۰,۰۸۱
۵	میانگین قیمت خرید	۲,۷۵۳
۶	تعداد سهام فروخته شده طی دوره	۱۳۲,۰۵۲,۷۶۳
۷	میانگین قیمت فروش	۳,۲۲۳
۸	مانده ابتدای دوره	۳۹۱,۰۷۴,۳۵۸
۹	مانده سهام نزد بازارگردان انتهای دوره	۴۱۹,۰۷۱,۶۷۶
۱۰	NAV ابتدای دوره	۱,۰۵۶,۰۴۳
۱۱	NAV انتهای دوره	۱,۱۶۴,۹۰۸
۱۲	قیمت ابتدای دوره	۲,۵۷۰
۱۳	قیمت انتهای دوره	۲,۶۲۸

^۱ آمار تفصیلی صنعت برق ایران ویژه تولید در سال ۱۴۰۰ منتشره در تابستان ۱۴۰۱ توسط شرکت مادر تخصصی توانیر ص ۴۳

لیست به روز شده از شرکتهای فرعی مشمول تلفیق یا زیرمجموعه:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم فاقد شرکت فرعی مشمول تلفیق و یا زیرمجموعه می باشد.

اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف

نیروگاه سیکل ترکیبی جهرم به ظرفیت اسمی ۱۴۴۴ مگاوات (با توجه به ارتقاء واحد گازی G11) در دو فاز در حال انجام فعالیت می باشد که عملیات اجرایی فاز اول آن شامل ۶ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی ۷۹۴,۲ محصول مشترک شرکت های توگای ایران (مپنا) و زیمنس آلمان در سال ۱۳۸۳ آغاز و در سال ۱۳۸۸ به اتمام رسیده است. (با توجه به ارتقاء واحد گازی G11 در حال حاضر بخش گازی نیروگاه شامل یک واحد گازی ۱۶۹ مگاواتی +MAP2 و ۵ واحد گازی ۱۵۹ مگاواتی ۷۹۴,۲ می باشد.) بخش گازی نیروگاه جهرم به دلیل آنکه کلیه مراحل طراحی، نصب و راه اندازی نیروگاه به دست متخصصین ایرانی انجام شده در سال ۱۳۸۷ به عنوان طرح برتر ملی معرفی گردیده است. عملیات اجرایی فاز دوم نیروگاه شامل ۳ واحد بخار سیکل ترکیبی ۱۶۰ مگاواتی محصول مشترک شرکت های توگای ایران (مپنا)، زیمنس آلمان و دوسان کره جنوبی از اواخر سال ۱۳۸۸ آغاز و واحد اول بخار در خرداد ماه ۱۳۹۷ به بهره برداری رسیده است همچنین واحد دوم بخار در تاریخ ۱۳۹۸/۰۲/۱۴ با شبکه سراسری سنکرون شده است، و واحد سوم بخار نیروگاه نیز در تاریخ ۲۹ مهرماه ۱۴۰۰ به بهره برداری رسیده و تولید تجاری برق آن نیز از ۲۱ اسفند ماه سال ۱۴۰۰ آغاز شده است. لازم به ذکر است در حال حاضر انتقال انرژی الکتریکی تولیدی نیروگاه به شبکه سراسری برق کشور از طریق پست بلا فصل ۲۳۰ کیلوولت (با آرایش باس بار دوبل با بی کویلاژ و ۷ خط خروجی) صورت می پذیرد و این نیروگاه از زمان بهره برداری تاکنون افتخارات زیادی همچون کسب مقام اول آمادگی در بین نیروگاه های گازی کشور در سال ۱۳۸۹ را در کارنامه خود دارا می باشد. اهم اهداف طی برنامه سه ساله به شرح زیر می باشد:

- افزایش بهره وری نیروگاه از ۰,۳ درصد در سال ۱۴۰۲ به ۰,۵ درصد در طی دو سال آینده
- افزایش تولید انرژی از طریق افزایش بهره وری
- حفظ سطح آمادگی و بهبود آن از طریق نگهداری دارایی مولد
- پایداری تولید
- توسعه و پاسخ به نیاز ذینفعان
- استفاده از منابع آب جایگزین در راستای الزامات محیط زیستی

چشم انداز:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم دارای ساختاری چابک و منعطف است که با اتکا به توان متخصصان با تجربه خود، در سه حوزه اصلی کسب و کار برق شامل تولید، توسعه و تجارت برق فعالیت می نماید. این شرکت علاوه بر اینکه در نیروگاه تحت پوشش خود برق مطمئن و پایدار تولید می کند، در بخش احداث نیروگاه و نظارت عالیه بر آن نیز فعالیت داشته و معتقد است یکی از بهترین شیوه های تأمین برق برای صنایع را در اختیار دارد. حوزه های تخصصی که این شرکت در آن فعالیت دارد شامل موارد ذیل است:

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

تولید برق: تولید برق اصلی‌ترین مأموریت شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم است. در حال حاضر این شرکت با تولید نزدیک به ۱,۴۴۴ مگاوات برق در نیروگاه تحت پوشش خود، یکی از شرکت‌های غیر دولتی برق کشور به حساب می‌آید. در حال حاضر بخش خصوصی در کشور سهم عمده‌ای از ظرفیت برق کشور را در اختیار دارند. این شرکت در نظر دارد در آینده سهم خود را در کسب و کار تولید و عرضه برق کشور افزایش دهد.

توسعه برق: شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم، علاوه بر اینکه با برنامه‌ریزی دقیق و کامل تعمیرات پیشگیرانه و انجام بهنگام تعمیرات اساسی واحدهای نیروگاه تحت پوشش خود، سعی بر حفظ ظرفیت موجود نیروگاه جهرم دارد، بلکه با سرمایه‌گذاری انجام شده، و احداث واحدهای بخار نیروگاه جهرم را به به سیکل ترکیبی تبدیل نموده است.

✓ **تجارت برق:** تجدید ساختار در صنعت برق موجب شده است برق از یک کالای صرفاً دولتی به یک کالای تجاری قابل معامله و عرضه در انواع بازارها تبدیل شود. یکی از فعالیت‌های شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم حضور مقتدر و اثربخش در بازار برق ایران است.

هیئت‌مدیره شرکت به منظور حراست و ارتقاء امانت واگذار شده سهامداران وظیفه خود می‌داند که در انجام هرگونه کوشش و تلاشی در این راه دریغ نرزد. مدیریت شرکت در راستای تحقق این هدف و با اعتقادی راسخ و به منظور ادامه روند پویایی و موفقیت شرکت، در جهت اصلاح و بهبود روندها، اقدامات اساسی به عمل آورده و برنامه‌ریزی‌های خود را بر اساس رضایت‌مندی و حفظ و ارتقاء منافع سهامداران بنا نهاده است. چشم‌انداز این شرکت، پاسخگویی به نیاز انرژی جامعه از طریق فعالیت در بازار برق و با به‌کارگیری صحیح و بهینه منابع تولید انرژی و با کیفیت استاندارد از طریق فعالیت مهندسی و مدیریتی در حوزه انرژی، می‌باشد.

استراتژی و سیاست‌های کل به اهداف:

استراتژی و سیاست‌های آتی شرکت در راستای اهداف کلان شرکت به شرح ذیل می‌باشد:

۱. آموزش و ارتقا بهره‌وری نیروی انسانی جهت افزایش بهره‌وری تولید نیروگاه

۲. احداث مخزن ذخیره گازوییل و ذخیره آب

۳. افزایش ارزش سهام شرکت در بازار سرمایه

۴. نفوذ در بازار برق صنایع با عقد قراردادهای دوجانبه فروش انرژی و بورس انرژی

۵. حفظ و ارتقاء اعتبار شرکت در صنعت برق،

۶. احداث نیروگاه خورشیدی در محل فعلی نیروگاه

۷. حفظ دارایی‌های مولد با انجام تعمیرات دوره‌ای و پیشگیرانه

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

اهداف کلان برنامه های میان مدت و بلندمدت:

خلاصه فعالیت های اجرایی (گزارش پایداری شرکتی):

هدف اصلی شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم به عنوان شرکتی غیردولتی و مالک یکی از نیروگاه های بزرگ کشور ، فعالیت مؤثر در این صنعت و همچنین مسئولیت تأمین این نیاز حیاتی را در منطقه مرکز و جنوب کشور بر عهده بگیرد. این شرکت در افق چشم انداز خود، حضور مقتدر و اثرگذار در صنعت تولید برق نیروگاهی در منطقه جنوب کشور را ترسیم کرده که با بهره مندی از توان متخصصان داخلی و به کارگیری بهینه سرمایه سهامداران خود، مصمم به دستیابی به نیک نامی در این رشته فعالیت است. در راستای اجرای دستورالعمل حاکمیت شرکتی سازمان بورس و اوراق بهادار ، تاکنون اقدامات ذیل صورت پذیرفته است :

۱. تشکیل کمیته حسابرسی به منظور اطمینان از مناسب بودن کنترل های داخلی شرکت
۲. انتخاب دبیر جلسات هیات مدیره و دبیرخانه هیات مدیره به جهت مستند سازی جلسات هیات مدیره و اطمینان بخشی از انجام تکالیف قانونی
۳. پرداخت به موقع سود سهامداران حقیقی و حقوقی
۴. افشا به موقع تمام موضوعات با اهمیت مرتبط با شرکت از طریق سامانه کدال
۵. افشا نتایج و گزارش کمیته حسابرسی از طریق سامانه کدال
۶. رعایت مفاد دستورالعمل حاکمیت شرکتی براساس مقررات سازمان بورس و اوراق بهادار توسط هیات مدیره شرکت

مشخصات اعضاء کمیته حسابرسی:

ردیف	نام	سمت	رشته تحصیلی	تاریخ عضویت
۱	جمال بحری ثالث	رئیس کمیته	حسابداری	۱۴۰۱/۱۰/۲۶
۲	فرزانه حیدرپور	عضو کمیته	حسابداری	۱۴۰۱/۰۷/۱۲
۳	بهزاد وفاداران تبریزی	عضو کمیته	حسابداری	۱۳۹۹/۰۱/۰۱

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

اطلاعات فروش برق

فروش شرکت بر اساس اعلام قیمت محصول از جانب شرکت برق و مبتنی بر محاسبه و تخمین روشمند و بررسی و پذیرش آن توسط بازار مبتنی بر معیارهای رقابتی است.

- نحوه قیمت‌گذاری برق

قیمت‌گذاری برق به صورت رقابتی و تحت چارچوب‌های هیئت تنظیم بازار برق شرکت مدیریت شبکه برق ایران می‌باشد. قیمت برق تولیدی نیروگاه پس از ورود شرکت در بورس انرژی براساس عرضه و تقاضا و در چهارچوب قوانین و مقررات بورس انرژی، مصوبات هیئت‌مدیره بورس انرژی و سایر قوانین و مقررات ناظر بر تجارت برق در کشور کشف خواهد شد. همچنین در خصوص قراردادهای دوجانبه خارج از بازار نیز علاوه بر گزارشات مشاورین محترم و تعیین نرخ بهینه براساس دوره وصول مطالبات و حجم فروش، تأیید کمیسیون معاملات و هیات مدیره نیز اخذ خواهد شد.

مسئولیت اجتماعی:

طبق صورتجلسه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۱/۰۴/۲۸ مبلغ ۲۰ میلیارد ریال تحت عنوان هزینه های مسئولیت اجتماعی جهت مدرسه سازی در وجه اداره کل نوسازی مدارس استان فارس جهت احداث یک باب مدرسه سه کلاسه در روستای گلدامچه از توابع شهرستان جهرم، بخش کردیان دهستان قطب آباد، تعیین شده است که گزارش آخرین اقدامات و نتایج آن در یکی از مناطق محروم شهرستان جهرم به سهامدار عمده ارائه گردیده است. مدرسه مذکور به ۹۵ درصد پیشرفت فیزیکی رسیده و تنها مواردی همچون تکمیل درب و پنجره کلاسها جهت بهره برداری باقی مانده است.

همچنین در مجمع عمومی عادی سالیانه منتهی به سال مالی ۱۴۰۲/۰۴/۱۴ نیز مجمع با هزینه ۲۰ میلیارد ریال در سرفصلهای مختلف منجمله منابع طبیعی موافقت نموده است که جلسات مذکور برای ارائه پروژه و هزینه کرد مستمر و با برنامه در شرکت انجام شده است. مراحل اجرایی این بند با همکاری منابع طبیعی شهرستان جهرم انجام و بالغ بر ۶۸ هکتار از زمینهای منابع طبیعی در اطراف شهرستان جهرم درختکاری گردید. گونه های "ویکتوریا"، "آکاسیا" و "کنار" غالب این جنگل کاری را تشکیل داده که از گونه های مقاوم به گرما می باشند. نرخ بهره وری جنگل کاری فوق بالغ بر ۹۹ درصد بوده است که از علاوه بر اینکه یکی از بزرگترین پروژه های جنگل کاری بخش خصوصی در سال ۱۴۰۲ بوده است یکی از بهره ورتترین پروژه ها نیز بوده است.

مهمترین منابع (فرصتها) و ریسکهای متاثر در شرکت:

منابع (فرصتها):

شرکت توسعه مولد نیروگاهی چهارم یک شرکت جوان و نوپا با کادر اصلی کم تعداد، دارای بدنه انعطاف پذیر و چابک است که فعالیت‌های خود را عمدتاً از طریق برون سپاری و به کارگیری خدمات بیرونی به انجام می‌رساند که ضمن ایجاد پتانسیل بالقوه برای رشد و تعالی شرکت باعث رونق بخشی کسب و کار فعالان جامعه علمی و صنعتی کشور نیز می‌گردد. سایر مواردی که میتوان به آن اشاره کرد:

- وابستگی فزاینده زندگی مردم به برق.
- روند رشد سریع تقاضا در کشورهای در حال توسعه.
- سهولت مصرف و بدون آلاینده بودن انرژی برق برای مصرف کننده و تولید کننده.
- مصارف متنوع و سهولت تبدیل به صورتهای دیگر انرژی.
- شرایط ممتاز جغرافیایی و پهناوری ایران به منظور تبدیل شدن به مرکز مبادلات و راهبردی شبکه برق
- تنوع منابع تولید انرژی الکتریکی.
- برخورداری از نیروهای متخصص و توانمند در کشور.
- در دسترس و ارزان بودن منابع انرژی اولیه برای تولید انرژی الکتریکی.
- عامل مهم در ایجاد زیر ساختهای توسعه صنعتی، اجتماعی، سیاسی و امنیتی در جامعه.
- عزم حاکمیت در توسعه صنایع نیروگاهی.
- توجه خاص به مسائل زیست محیطی و اعمال کنترل های لازم بر آنها.

ریسک های عمده شرکت

ریسک تأمین مواد خام و سوخت

ریسک تأمین مواد خام هنگامی به وجود می‌آید که نیروگاه قادر به تأمین مواد خام و سوخت مورد نیاز برای بهره‌برداری نباشد یا مواد با کیفیت یا کمیت پایین تری نسبت به مقدار مورد نیاز وجود داشته باشد. همچنین ممکن است که شرکت این مواد را با قیمت بالاتری به دست آورد. این ریسک می‌تواند سبب کارکرد پایین نیروگاه نسبت به ظرفیت محاسبه شده، کاهش سود و افزایش هزینه به دلیل نیاز به منابع اضافی گردد.

در فصل زمستان و با ورود موج سرما و تصمیمات حاکمیت و اولویت قرار گرفتن گاز طبیعی به منظور مصارف گرمایش خانگی، نیروگاه قادر به تأمین گاز طبیعی نبوده و به ناچار از سوخت جایگزین (گازوئیل) استفاده می‌نماید. سوخت جایگزین نیز در زمان های پیک مصرف در کشور محدود شده یا با کیفیت پایین تر تأمین می‌گردد. با توجه به ماهیت و کیفیت سوخت گازوئیل و همچنین دستورالعمل شرکت سازنده، کنتور ساعت کارکرد معادل (EOH) واحد گازی با سوخت گازوئیل معادل یک و نیم برابر ساعت کارکرد عادی (OH) محاسبه می‌شود. این موضوع باعث می‌شود موعد دوره‌های تعمیرات برنامه ریزی شده کوتاه تر شده و نهایتاً هزینه‌های تولید نیروگاه افزایش یابد. علاوه بر آن استفاده از

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

گازوئیل سبب کاهش توان هر واحد نیروگاه به میزان حدود ۲ مگاوات ساعت نسبت به تولید با سوخت گاز طبیعی نیز می‌گردد. نهایتاً ریسک کمبود سوخت گاز در فصل سرد سال و استفاده از گازوئیل به عنوان سوخت جایگزین، باعث کاهش سود و افزایش تعمیرات ناشی از استهلاک بیشتر ماشین آلات نیروگاه می‌گردد.

ریسک عملکردی

ریسک عملکردی هنگامی به وجود می‌آید که نیروگاه کار می‌کند اما بازده آن از لحاظ تکنیکی در هنگام آزمایش بعد از تکمیل، کمتر از مقدار استاندارد است.

ریسک عدم افزایش مناسب نرخ برق

عدم افزایش متناسب نرخ برق با نرخ سوخت و نرخ بهره می‌تواند سودآوری نیروگاه را تحت تأثیر قرار دهد.

عدم پرداخت مطالبات از سوی شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران

در صورتی که شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران به تعهدات خود عمل ننماید، سودآوری شرکت دچار مشکل خواهد شد.

ریسک نرخ بهره

هر گونه افزایش در نرخ بهره می‌تواند بر روی بازپرداخت بدهی‌های شرکت تأثیر داشته باشد و باعث افزایش هزینه‌ها گردد.

ریسک تورم

این ریسک هنگامی ایجاد می‌گردد که نوسانات قیمت در معرض افزایش ناگهانی قرار گیرد اما مقدار افزایش در درآمدها برابر با این افزایش نباشد.

ریسک های زیست محیطی

این ریسک در ارتباط با تأثیرات منفی ساخت و بهره‌برداری نیروگاه بر روی محیط اطراف آن است.

ریسک های قانونی

این ریسک شامل تأخیر یا عدم تأمین مجوزهای مورد نیاز، فسخ قراردادها، تغییر در قوانین مالیاتی و ... است که می‌تواند سودآوری شرکت را تحت تأثیر قرار دهد.

ریسک غیر مترقبه

شرایط فورس ماژور ریسک عمومی بوده و در صورت بروز جنگ، زلزله و حوادث طبیعی و مشابه آن این شرکت مانند کلیه صنایع کشور دچار مخاطره می‌گردد.

ریسک ناشی از نوسانات بازار

افزایش هزینه حامل‌های انرژی می‌تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول تولیدی گردد. اگرچه با توجه به انعکاس این تغییرات در قیمت خرید برق، تأثیر این تغییرات قابل توجه نخواهد بود.

ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز

عدم ثبات نسبی و نوسان مستمر نرخ ارز باعث فقدان ترسیم چشم انداز روشن برای سرمایه‌گذاران و کاهش توجه‌پذیری مالی شرکت‌ها و پروژه‌هایی می‌شود که مصارف ارزی بیشتری دارند. این نوسانات باعث افزایش هزینه‌ها و کاهش سودآوری شده و بی‌اعتمادی سرمایه‌گذاران را در پی خواهد داشت. تأثیرگذاری این تغییرات در خصوص پروژه‌هایی می‌باشد که از تسهیلات ارزی استفاده می‌کنند. البته این تغییرات با توجه به ماهیت ساختار بازار برق در کشور، موجب افزایش نرخ فروش برق خواهد شد که منتج به کاهش این ریسک در صنعت برق می‌شود.

ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی

پس از تجدید ساختار صنعت برق و ایجاد بازار رقابتی خرید و فروش برق، عوامل متعامل در بازار برق همچون نیروگاه‌ها، شرکت‌های برق منطقه‌ای، شرکت‌های توزیع نیروی برق، صنایع بزرگ، واسطه‌ها و مراکز دیسپاچینگ توجه ویژه‌ای به دقت پیش‌بینی بار مصرفی معطوف داشته‌اند. بقاء در بازار برق بدون آگاهی از پیش‌بینی تغییرات مصرف ناحیه مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی‌باشد، زیرا سود و زیان عوامل متعامل در بازار برق نتیجه آگاهی دقیق از وضعیت تقاضای برق و پیشنهاد قیمت‌های مناسب بوده و این امر خود مستلزم پیش‌بینی دقیق بار در شبکه کشور می‌باشد.

مطالعات بار، طیف وسیعی از مطالعات اساسی در صنعت برق را در بر می‌گیرد که به طور عمده به منظور شناخت عوامل مؤثر بر بار مصرفی کشور می‌باشد و بخشی از این مطالعات، بررسی تغییرات بار و تغییرات روند پیک بار سالانه شبکه سراسری است. با توجه به روند توسعه کشور، تعیین میزان بار با روش برازش نمایی ساده، مدل‌سازی شده است که با تقریب خوبی می‌توان ضریب رشد بار را حداقل ۷ درصد در سال در نظر گرفت و بار مصرفی را برای سال‌های آتی پیش‌بینی نمود. دقت این مدل با لحاظ کردن پارامترهایی چون رشد ناخالص ملی و تأثیرات آن بر مصرف برق، جمعیت و سرانه مصرف برق، سیاست‌گذاری‌های ویژه نظیر برقرار کردن چاه‌های کشاورزی، حمل و نقل برقی و توسعه صنایع و گرایش به سمت اتوماسیون صنعتی، افزایش خواهد یافت. با توجه به اینکه بخش عمده درآمد نیروگاه‌ها از ابراز آمادگی تولید انرژی نیروگاه‌ها کسب می‌گردد، لذا کاهش بار مصرفی در کشور تأثیر قابل توجهی بر درآمد نخواهد داشت. هر چند با توجه به تجربه موجود در سال‌های گذشته، امکان کاهش بار مصرفی ناچیز می‌باشد.

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

ریسک ناشی از ترفریق

صنعت برق به عنوان یکی از صنایع بزرگ و استراتژیک در جهت ارائه خدمات انرژی الکتریکی به کشور انجام وظیفه می‌نماید. نگاه دولت‌ها در این صنعت تأمین اهداف ملی و پایدار می‌باشد. صنعت برق در راستای اهداف خود متحمل هزینه‌هایی همچون هزینه‌های تأمین برق (تولید، انتقال و توزیع) و همچنین هزینه‌های توسعه‌ای می‌باشد که بر اساس تئوری‌های اقتصادی و الگوهای توسعه‌ای این هزینه‌ها می‌بایستی توسط استفاده کنندگان از این خدمات به نسبت سهم هزینه تحمیل شده به سیستم پوشش داده شوند. طی سالیان گذشته به دلیل شرایط سیاسی و اجتماعی حاکم بر کشور و برخورداری کشور از منابع اولیه انرژی، نسبت تأثیرگذاری اهداف سیاسی و اجتماعی بر عوامل اقتصادی افزایش یافته و صنعت برق را با مشکلات فراوان مواجه نموده است. مصوبات و محدودیت‌های اعمال شده از سوی نهادهای قانون‌گذار بر روابط اقتصادی حاکم گردیده است، در نتیجه هزینه‌های سرمایه‌گذاری در توسعه بخش‌های تولید، انتقال و توزیع برق کمتر مورد توجه قرار گرفته است. ادامه این روند باعث ایجاد شکافی روز افزون بین قیمت تمام شده هر کیلو وات ساعت برق تحویلی به مشترکین و متوسط نرخ فروش برق می‌شود. قیمت تمام شده برق حساسیت و پیچیدگی خاصی دارد. مسایل مربوط به صنعت برق به دلیل هم زمانی عرضه و تقاضا با دیگر صنایع تفاوت کلی دارد. به عبارت دیگر نحوه مصرف مشترکین به عرضه برق جهت داده و قیمت تمام شده انرژی برق را تحت تأثیر خود قرار می‌دهد. در ایران در سال‌های اخیر به دلیل رکود نسبی اقتصادی در بخش صنعت، سهم مصرف انرژی این بخش کاهش یافته و در مقابل به دلیل رشد جمعیت، سهم مصرف انرژی برق بخش خانگی در ساعات اوج بار افزایش یافته است. این امر باعث افزایش اختلاف مصرف در ساعات اوج بار و کم باری شده است. این موضوع به نوبه خود سبب افزایش هزینه‌های سرمایه‌گذاری و قیمت تمام شده برق شده است.

اطلاعات مربوط به معاملات با اشخاص وابسته

شرح	نام شخص وابسته	سایر دریافتی‌ها	سایر پرداختی‌ها	سود سهام		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		۱۴۰۱/۱۲/۲۹	
				پرداختی		خالص		خالص	
				طلب	بدهی	طلب	بدهی	طلب	بدهی
مدیران اصلی واحد تجاری	باتک سپه	۹,۸۳۱	(۵۵۶,۹۳۱)	(۱,۴۵۳,۲۷۱)	۰	(۲,۰۲۰,۰۳۳)	۰	(۱,۸۰۲,۵۷۰)	
	مدیریت انرژی تابان هور	۷۰۶	(۹۱۴)	۰	۰	(۲۰۸)	۰	(۵,۰۲۸)	
	بانک تجارت	۰	(۲۵۸,۳۱۶)	(۳۰۵,۸۷۳)	۰	(۵۶۴,۱۸۹)	۰	(۶۳۹,۰۷۱)	
شرکتهای تحت کنترل مشترک	تجارت بین الملل زرین پرشیا امید	۱,۱۲۴	۰	۰	۱,۱۲۴	۰	۱,۱۲۴	۰	
سایر اشخاص وابسته	گروه مالی ملت	۰	۰	(۲۱,۶۸۵)	۰	(۲۱,۶۸۵)	۰	(۱۵۹,۴۹۸)	
جمع		۱۱,۶۶۱	(۸۱۶,۱۶۱)	(۱,۷۸۰,۸۲۹)	۱,۱۲۴	(۲,۶۰۶,۱۱۵)	۱,۱۲۴	(۲,۶۰۶,۱۶۷)	

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

دعای حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن:

در تاریخ گزارش مورد نظر دعای له یا علیه شرکت وجود ندارد

نتایج عملیات و چشم اندازها:

(مبالغ به میلیون ریال)

۱۲ ماهه منتهی به	۱۲ ماهه منتهی به	
۱۴۰۱/۰۶/۲۹	۱۴۰۲/۱۲/۲۹	
۷,۱۳۰,۲۳۳	۸,۷۵۱,۷۷۸	درآمدهای عملیاتی
(۳,۹۶۵,۳۷۶)	(۵,۰۱۵,۹۸۳)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۳,۱۶۴,۸۵۷	۳,۷۳۵,۷۹۵	سود ناخالص
(۲۰۷,۰۹۷)	(۱۸۵,۴۸۰)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۱۰,۳۸۰	۷۱,۰۸۵	سایر درآمدها
۲,۹۶۸,۱۴۰	۳,۶۲۱,۴۰۰	سود عملیاتی
۷,۸۲۸	۳۵۱,۱۸۱	سایر درآمدهای غیرعملیاتی
۲,۹۷۵,۹۶۸	۳,۹۷۲,۵۸۱	سودقبل از مالیات
(۵۳۹,۸۳۷)	(۸۱۸,۷۶۹)	هزینه مالیات بر درآمد
۲,۴۳۶,۱۳۱	۳,۱۵۳,۸۱۲	سود خالص

- شرکت در دوره مالی مورد گزارش با مجوز هیات مدیره جهت تامین نقدینگی مورد نیاز جهت تعمیرات اساسی واحد های گازی خود اقدام به عقد قرارداد فروش دو جانبه نموده است. به این ترتیب از نیاز شرکت به اخذ وام حداقل به میزان ۲۵۰۰ میلیارد ریال با هزینه مالی برابر با ۵۷۰ میلیارد ریال و تاثیر مستقیم آن بر سود سهامداران جلوگیری نمود.
- مبلغ ۱۷۳,۶۶۴ میلیون ریال بابت بهای فروش میزان ۷,۴۴۵,۰۰۰ کیلووات اوراق گواهی ظرفیت در بازار سرمایه در سال ۱۴۰۱ می باشد که مطابق با نظر کمیته فنی سازمان حسابرسی در تاریخ ۱۴۰۱/۱۰/۱۲ در

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

مقاطع گزارشگری همواره ارزش این اوراق باید متناسب با تغییرات قیمت آنها در بازار بورس انرژی در دفاتر متعهد آن به روز رسانی نشده و تغییرات ایجاد می‌شود به عنوان هزینه (درآمد) دوره و یا در صورت سرمایه گذاری وجوه دریافتی در امر ساخت منظور نشود. با توجه به تعهد شرکت به جبران و استرداد گواهی مذکور در صورت کاهش ظرفیت و یا در زمان بازنشستگی نیروگاه که به موجب دستور العمل نحوه تدارک و خرید گواهی ظرفیت مصوب ۲۸ آذر ۱۳۹۵ وزارت نیرو و همچنین شیوه نامه فنی و اجرایی صدور، انتشار و خرید گواهی ظرفیت مبلغ مذکور به عنوان بدهی بلند مدت شناسایی گردیده است. نرخ معاملاتی این اوراق در تاریخ ۱۴۰۲/۰۶/۳۱ به مبلغ ۷۷,۰۴۹ ریال برای هر برگ در بازار بورس بوده است. که معادل مبلغ ۱۷۳,۶۶۴ میلیون ریال باعث کاهش سود قبل از مالیات در گزارش مالی ۶ ماهه گردیده بود که با پیگیری های مستمر شرکت با نهادهای ذیربط و با تایید کمیته فنی حسابرسی هزینه مربوطه برای ۱۲ ماهه برگشت داده شد.

- با توجه به بهره برداری از تمامی واحدهای بخار نیروگاه و بر اساس استانداردهای مالی و حسابداری مبلغ ۱۳۰,۰۰۰ میلیون ریال استهلاک واحد مربوطه که در سالهای گذشته محاسبه نگردیده بود به بهای تمام شده عملیاتی شرکت اضافه و منجر به کاهش سود به مقدار ذکر شده گردیده است.

آخرین وضعیت پرداخت سود سهاماران:

۱۴۰۱/۱۲/۲۹		۱۴۰۲/۱۲/۲۹		سنوات قبل ۱۴۰۱
جمع	مانده پرداخت نشده	جمع	مانده پرداخت نشده	
۳۳۳,۷۳۷	۳۳۳,۷۳۷	۱,۷۰۴,۴۵۴	۱,۷۰۴,۴۵۴	سال ۱۴۰۱
۱,۵۷۸,۵۵۸	۱,۵۷۸,۵۵۸	۱۵۰,۷۳۱	۱۵۰,۷۳۱	
۱,۹۱۲,۲۹۵	۱,۹۱۲,۲۹۵	۱,۸۵۵,۱۸۵	۱,۸۵۵,۱۸۵	

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

تجزیه و تحلیل حساسیت ریسک شرکت:

محصول تولیدی این شرکت انرژی الکتریکی برق می باشد. برق تولیدی نیروگاه ها یک کالای همگن است و در صورت عدم مصرف قابلیت ذخیره سازی و انبارپذیری ندارد. نهاده اولیه تولید برق سوخت مصرفی (گاز و گازوئیل) فساد پذیر نبوده و توسط دولت با نرخ یارانه ای تامین می شود و در حال حاضر پرداخت هزینه آن نیز توسط مجموعه وزارت نیرو از محل مطالبات شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم انجام می شود. بنابراین در حال حاضر تولید برق ریسک های از قبیل ریسک کیفیت محصولات ، ریسک تجاری و ریسک اقبال مشتریان به محصولات جایگزین را ندارد. اما ریسک نرخ ارز در هزینه خرید آن دسته از قطعات یدکی نیروگاه که از خارج از کشور تامین می شود موثر می باشد. لکن نوسانات نرخ ارز تاثیر مستقیم در قیمت تمام شده تعمیرات نیروگاه ایجاد خواهد نمود. بنابراین ریسک نوسانات نرخ ارز در این بخش قابل شناسایی و بحث می باشد. در ماتریس تحلیل حساسیت زیر تأثیر تغییرات نرخ فروش انرژی و نرخ سوخت گاز و یا گازوئیل بر روی سود خالص هر سهم (ریال) در پایان سال مالی ۱۴۰۲ مورد بررسی قرار گرفته است.

نرخ گاز مصرفی (ریال/میلیارد متر مکعب)

		۰٪	۲۰٪	۴۰٪	۶۰٪	۸۰٪	۱۰۰٪	۱۲۰٪	۱۴۰٪	۱۶۰٪	۱۸۰٪	۲۰۰٪	
		۲۵۰۰۰۰۰۰	۳۰۰۰۰۰۰۰	۳۵۰۰۰۰۰۰	۴۰۰۰۰۰۰۰	۴۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰۰	۵۵۰۰۰۰۰۰	۶۰۰۰۰۰۰۰	۶۵۰۰۰۰۰۰	۷۰۰۰۰۰۰۰	۷۵۰۰۰۰۰۰	
نرخ فروش انرژی (ریال/مگاوات ساعت)	۰٪	۱.۰۵۰.۰۰۰۰	۸۲۸	۸۲۸	۸۱۹	۸۰۹	۷۹۹	۷۸۹	۷۸۰	۷۷۰	۷۶۰	۷۵۰	۷۴۰
	۵٪	۱.۱۰۰.۰۰۰۰	۸۹۸	۸۸۹	۸۷۹	۸۶۹	۸۵۹	۸۵۰	۸۴۰	۸۳۰	۸۲۰	۸۱۰	۸۰۱
	۱۰٪	۱.۱۵۰.۰۰۰۰	۹۵۹	۹۴۹	۹۳۹	۹۲۹	۹۲۰	۹۱۰	۹۰۰	۸۹۰	۸۸۰	۸۷۱	۸۶۱
	۱۴٪	۱.۲۰۰.۰۰۰۰	۱.۰۱۹	۱.۰۰۹	۹۹۹	۹۹۰	۹۸۰	۹۷۰	۹۶۰	۹۵۱	۹۴۱	۹۳۱	۹۲۱
	۱۹٪	۱.۲۵۰.۰۰۰۰	۱.۰۷۹	۱.۰۷۰	۱.۰۶۰	۱.۰۵۰	۱.۰۴۰	۱.۰۳۰	۱.۰۲۱	۱.۰۱۱	۱.۰۰۱	۹۹۱	۹۸۱
	۲۴٪	۱.۳۰۰.۰۰۰۰	۱.۱۴۰	۱.۱۳۰	۱.۱۲۰	۱.۱۱۰	۱.۱۰۰	۱.۰۹۱	۱.۰۸۱	۱.۰۷۱	۱.۰۶۱	۱.۰۵۲	۱.۰۴۲
	۲۹٪	۱.۳۵۰.۰۰۰۰	۱.۲۰۰	۱.۱۹۰	۱.۱۸۰	۱.۱۷۱	۱.۱۶۱	۱.۱۵۱	۱.۱۴۱	۱.۱۳۱	۱.۱۲۲	۱.۱۱۲	۱.۱۰۲
	۳۳٪	۱.۴۰۰.۰۰۰۰	۱.۲۶۰	۱.۲۵۰	۱.۲۴۱	۱.۲۳۱	۱.۲۲۱	۱.۲۱۱	۱.۲۰۱	۱.۱۹۲	۱.۱۸۲	۱.۱۷۲	۱.۱۶۲
	۳۸٪	۱.۴۵۰.۰۰۰۰	۱.۳۲۰	۱.۳۱۱	۱.۳۰۱	۱.۲۹۱	۱.۲۸۱	۱.۲۷۱	۱.۲۶۲	۱.۲۵۲	۱.۲۴۲	۱.۲۳۲	۱.۲۲۳
	۴۳٪	۱.۵۰۰.۰۰۰۰	۱.۳۸۱	۱.۳۷۱	۱.۳۶۱	۱.۳۵۱	۱.۳۴۲	۱.۳۳۲	۱.۳۲۲	۱.۳۱۲	۱.۳۰۲	۱.۲۹۳	۱.۲۸۳
	۴۸٪	۱.۵۵۰.۰۰۰۰	۱.۴۴۱	۱.۴۳۱	۱.۴۲۱	۱.۴۱۲	۱.۴۰۲	۱.۳۹۲	۱.۳۸۲	۱.۳۷۲	۱.۳۶۳	۱.۳۵۳	۱.۳۴۳
	۵۲٪	۱.۶۰۰.۰۰۰۰	۱.۵۰۱	۱.۴۹۱	۱.۴۸۲	۱.۴۷۲	۱.۴۶۲	۱.۴۵۲	۱.۴۴۳	۱.۴۳۳	۱.۴۲۳	۱.۴۱۳	۱.۴۰۳
	۵۷٪	۱.۶۵۰.۰۰۰۰	۱.۵۶۲	۱.۵۵۲	۱.۵۴۲	۱.۵۳۲	۱.۵۲۲	۱.۵۱۳	۱.۵۰۳	۱.۴۹۳	۱.۴۸۳	۱.۴۷۳	۱.۴۶۴
	۶۲٪	۱.۷۰۰.۰۰۰۰	۱.۶۲۲	۱.۶۱۲	۱.۶۰۲	۱.۵۹۲	۱.۵۸۳	۱.۵۷۳	۱.۵۶۳	۱.۵۵۳	۱.۵۴۴	۱.۵۳۴	۱.۵۲۴
	۶۷٪	۱.۷۵۰.۰۰۰۰	۱.۶۸۲	۱.۶۷۲	۱.۶۶۳	۱.۶۵۳	۱.۶۴۳	۱.۶۳۳	۱.۶۲۳	۱.۶۱۴	۱.۶۰۴	۱.۵۹۴	۱.۵۸۴
	۷۱٪	۱.۸۰۰.۰۰۰۰	۱.۷۴۲	۱.۷۳۳	۱.۷۲۳	۱.۷۱۳	۱.۷۰۳	۱.۶۹۳	۱.۶۸۴	۱.۶۷۴	۱.۶۶۴	۱.۶۵۴	۱.۶۴۴
۷۶٪	۱.۸۵۰.۰۰۰۰	۱.۸۰۳	۱.۷۹۳	۱.۷۸۳	۱.۷۷۳	۱.۷۶۳	۱.۷۵۴	۱.۷۴۴	۱.۷۳۴	۱.۷۲۴	۱.۷۱۵	۱.۷۰۵	
۸۱٪	۱.۹۰۰.۰۰۰۰	۱.۸۶۳	۱.۸۵۳	۱.۸۴۳	۱.۸۳۴	۱.۸۲۴	۱.۸۱۴	۱.۸۰۴	۱.۷۹۴	۱.۷۸۵	۱.۷۷۵	۱.۷۶۵	
۸۶٪	۱.۹۵۰.۰۰۰۰	۱.۹۲۳	۱.۹۱۳	۱.۹۰۴	۱.۸۹۴	۱.۸۸۴	۱.۸۷۴	۱.۸۶۴	۱.۸۵۵	۱.۸۴۵	۱.۸۳۵	۱.۸۲۵	
۹۰٪	۲.۰۰۰.۰۰۰۰	۱.۹۸۳	۱.۹۷۴	۱.۹۶۴	۱.۹۵۴	۱.۹۴۴	۱.۹۳۵	۱.۹۲۵	۱.۹۱۵	۱.۹۰۵	۱.۸۹۵	۱.۸۸۶	
۹۵٪	۲.۰۵۰.۰۰۰۰	۲.۰۴۴	۲.۰۳۴	۲.۰۲۴	۲.۰۱۴	۲.۰۰۵	۱.۹۹۵	۱.۹۸۵	۱.۹۷۵	۱.۹۶۵	۱.۹۵۶	۱.۹۴۶	
۱۰۰٪	۲.۱۰۰.۰۰۰۰	۲.۱۰۴	۲.۰۹۴	۲.۰۸۴	۲.۰۷۵	۲.۰۶۵	۲.۰۵۵	۲.۰۴۵	۲.۰۳۶	۲.۰۲۶	۲.۰۱۶	۲.۰۰۶	

شرکت توسعه مولد نیروگاهی جهرم (سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت شرکت

برای دوره مالی منتهی به ۲۹ اسفندماه ۱۴۰۲

اطلاعات مدیران شرکت:

نام و نام خانوادگی	نمابندگی شخصیت حقوقی	سمت	موظف/غیر موظف	رشته تحصیلی
جمال بحری ثالث	پتروامیدآسیا	رئیس هیات مدیره	غیرموظف	دکترای حسابداری
سوابق کاری: عضو هیات مدیره بانک ها/عضو هیات مدیره پگاه /عضو هیات علمی دانشگاه آزاد/کارشناس رسمی دادگستری ایران				
حسین آقامحمدی	بانک تجارت	نائب رئیس	غیرموظف	کارشناسی مهندسی برق
سوابق کاری: اشتغال به مدت ۳۴ سال در پروژه های اجرایی نیروگاه ، سد ابنیه و سازه های فلزی، همکاری با مراکز دانشگاهی در امور پژوهشی/سابقه عضویت در هیات مدیره نیروگاه ها				
علی نواصرزاده	چاپ و نشر سپه	مدیرعامل و عضو	موظف	مهندس برق قدرت
سوابق کاری:عضو هیات مدیره نیروگاه گهر انرژی سیرجان . رئیس هیات مدیره شرکت جنوب غرب صبا ، مدیر عامل شرکت جنوب غرب صبا، مدیر برنامه ریزی و تحقیق و توسعه معاونت صنایع و معادن بنیاد مستضعفان				
علی اسمعیل زاده مقری	بانک سپه	عضو	غیرموظف	دکترای مدیریت مالی
سوابق کاری:معاونت مالی و اقتصادی صندوق بیمه سرمایه گذاری فعالیت های کشور- ریاست دانشکده اقتصاد و حسابداری دانشگاه آزاد اسلامی واحد تهران مرکز عضو انجمن حسابداران خبره ایران-کارشناس رسمی دادگستری ایران				
بابک کاشانی زاده	مدیریت تابان هور	عضو	غیرموظف	دکترای برق قدرت
سوابق کاری:عضو هیات مدیره شرکت جنوب شرق صبا- رئیس هیات مدیره شرکت گهر انرژی سیرجان -مدیر عامل و نایب رئیس هیات مدیره شرکت برق و انرژی پیوندگستر پارس				

سهامی عام