

گزارش تفسیری مدیریت

شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی عام)



شرکت تولید و مدیریت
نیروگاه زاگرس کوثر
(سهامی عام)

سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



شرکت تولید و مدیریت
نیروگاه زاگرس کوثر
(سهامی عام)

گزارش تفسیری مدیریت

شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی عام)

ناشر پذیرفته شده در فرابورس

پیوست صورتهای مالی سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴



۵..... **مقدمه**

۵..... **۱- ماهیت کسب و کار و معرفی شرکت**

۷..... ۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت

۷..... ۱-۱-۱- مواد اولیه

۸..... ۱-۱-۲- نحوه تامین و وضعیت بازار مواد اولیه شرکت

۸..... ۲-۱- جایگاه شرکت در صنعت

۱۱..... ۳-۱- جزئیات فروش

۱۱..... ۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل

۱۲..... ۲-۳-۱- مراودات شرکت با دولت و نهادهای وابسته به دولت

۱۲..... ۱-۲-۳-۱- آثار ناشی از قیمت گذاری دستوری (تکلیفی)

۱۲..... ۲-۳-۱-۲- وضعیت پرداختها به دولت

۱۳..... ۳-۲-۳-۱- وضعیت مطالبات از دولت

۱۳..... ۴-۲-۳-۱- جزئیات فروش صادراتی

۱۳..... ۴-۱- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان

۱۴..... ۵-۱- وضعیت رقابت

۱۵..... ۶-۱- اطلاعات بازارگردان شرکت

۱۵..... ۷-۱- لیست به روز شده از شرکت های فرعی مشمول تلفیق یا زیر مجموعه

۱۶..... **۲- اهداف مدیریت و راهبردهای مدیریت برای دستیابی به آن اهداف**

۱۶..... ۱-۱- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت

۱۷..... ۲-۲- برنامه بلند مدت مرتبط با توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید توزیع

۱۸..... ۳-۲- رویه های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج گزارش شده

۱۹..... ۴-۲- سیاست های شرکت در ارتباط با راهبری شرکتی و اقدامات صورت گرفته در رابطه با آن

۱۹..... ۲-۴-۱- اقدامات صورت گرفته در عملکرد حوزه های زیست محیطی

۲۰..... ۲-۴-۲- گزارش مسئولیت اجتماعی و کمک های عام المنفعه

۲۰..... ۳-۴-۲- برنامه شرکت جهت حذف تلفات نیروی انسانی

۲۰..... ۴-۴-۲- اثرات اقتصادی

۲۰..... ۵-۴-۲- آثار مالیاتی

۲۱..... **۳- مهمترین منابع، ریسک ها و روابط**

۲۱..... ۱-۳- منابع



۲۱	۳-۲- مصارف.....
۲۱	۳-۳- ریسک‌ها و موارد عدم اطمینان و تجزیه و تحلیل آن.....
۲۶	۳-۴- معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته و چگونگی تاثیر آنها بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت.....
۲۶	۳-۴-۱- اطلاعات مربوط با معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته.....
۲۶	۳-۴-۲- روابط مهم با ذینفعان و چگونگی تاثیر این روابط بر عملکرد.....
۲۷	۳-۵- دعاوی حقوقی له یا علیه شرکت و اثرات ناشی از آن.....
۲۸	۴- نتایج عملیات و چشم اندازها.....
۲۸	۴-۱- شاخص‌های عملکردی نیروگاه گازی شرکت.....
۲۹	۴-۲- صورت سود و زیان.....
۳۰	۴-۳- صورت وضعیت مالی.....
۳۱	۴-۴- صورت تغییرات در حقوق مالکانه.....
۳۲	۴-۵- صورت جریان های نقدی.....
۳۳	۴-۶- نسبت های مالی.....
۳۴	۴-۷- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبه آخرین مجمع.....
۳۴	۴-۸- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها، ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت.....
۳۴	۴-۸-۱- سرمایه گذاری بلند مدت.....
۳۵	۴-۹- تحلیل حساسیت سود(زیان).....
۳۶	۵- نظام راهبری شرکت.....
۳۶	۵-۱- ترکیب اعضا هیات مدیره و اطلاعات در خصوص تحصیلات و تجارب حرفه‌ای اعضا.....
۳۸	۵-۲- کمیته‌های تخصصی شرکت.....
۳۸	۵-۲-۱- کمیته حسابرسی.....
۳۹	۵-۲-۲- کمیته ریسک.....
۴۰	۵-۲-۳- کمیته سرمایه‌گذاری.....
۴۱	۵-۲-۴- کمیته انتصابات و جبران خدمات.....
۴۲	۶- مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده.....
۴۲	۶-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی.....
۴۳	۶-۲- مقایسه تولید و فروش سود و زیان.....
۴۳	۶-۳- مقایسه سود و زیان.....
۴۳	۶-۴- عملکرد بخش‌ها یا فعالیت‌ها.....
۴۴	۶-۵- تحلیل تغییرات در وضعیت مالی و نقدینگی و عملکرد شرکت.....
۴۴	۷- جمع بندی.....



در اجرای بند ۱ ماده ۷ دستورالعمل اجرایی افشای اطلاعات شرکت‌های ثبت شده نزد سازمان بورس و اوراق بهادار (مصوب مورخ ۱۳۸۶/۰۵/۰۳ و اصلاحیه‌های بعدی هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار)، شرکت‌هایی که سهام آن‌ها نزد بورس اوراق بهادار تهران و یا فرابورس ایران پذیرفته شده باشد، موظف به تهیه و افشای گزارش تفسیری مدیریت در مقاطع ۳، ۶ و ۹ ماهه و همچنین مقطع سالانه می‌باشند.

لذا گزارش تفسیری مدیریت اخیر مطابق با ضوابط گزارش تفسیری مدیریت (مصوب ۱۳۹۶/۱۰/۰۴ و اصلاحیه مورخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۶ هیات مدیره سازمان بورس و اوراق بهادار) و راهنمای بکارگیری ضوابط تهیه گزارش تفسیری مدیریت تهیه و در تاریخ ۱۴۰۵/۰۴/۱۷ بروزرسانی گردید.

اعضا هیات مدیره	نمایندگان	سمت	موظف / غیر موظف	امضا
ره نگار خاورمیانه پارس	داود جمالی	رئیس هیات مدیره	غیر موظف	
بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	محمدباقر عبائی کوپایی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	موظف	
صنایع برق و انرژی صبا	مجید کشاورز فتیده	عضو هیات مدیره	غیر موظف	
پیوند تجارت آتیه ایرانیان	مصطفی تندرو	عضو هیات مدیره	غیر موظف	
مادر تخصصی مالی و سرمایه گذاری سینا	سروش محمدیان سیاهکلرودی	عضو هیات مدیره	غیر موظف	





مقدمه

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

۱- ماهیت کسب و کار و معرفی شرکت

گروه شامل شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی عام) و شرکت های فرعی آن است. نیروگاه زاگرس کوثر در ازای رد بخشی از دیون دولتی به تعدادی از ایثارگران و بر اساس نظر کارشناسان منتخب سازمان خصوصی سازی، قیمت گذاری و به موجب قرارداد مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ به بنیاد شهید و امور ایثارگران واگذار گردید. در همین راستا و برای اداره نیروگاه، شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر (سهامی خاص) در تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۲۶ برای مدت نامحدود، تحت شماره ۴۷۷۳۵۷ و با شناسه ملی ۱۴۰۰۵۱۵۵۴۵۶ در اداره ثبت شرکت ها و مالکیت صنعتی تهران به صورت شرکت سهامی خاص به ثبت رسیده است. براساس صورت جلسه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۵/۰۸/۲۳ سهام متعلق به بنیاد شهید و امور ایثارگران به سازمان اقتصادی کوثر (سازمان مجری و اداره کننده بخشی از شرکتهای بنیاد شهید و امور ایثارگران) انتقال یافته و بر اساس مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۷/۰۷/۱۰ نوع شرکت از سهامی خاص به سهامی عام تبدیل گردیده و در تاریخ ۱۳۹۷/۰۹/۲۷ در فرابورس ایران پذیرفته شده است.

در حال حاضر این شرکت جزء واحدهای فرعی بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی می باشد. دفتر مرکزی شرکت و شرکت دژنیرو واقع در تهران - خیابان شهید بهشتی - خیابان پاکستان - نبش کوچه حافظی - پلاک ۱۲ و نیروگاه واقع در شهرستان کرمانشاه - کیلومتر ۲۵ جاده کرمانشاه - همدان می باشد.



موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارتست از:

الف - موضوع اصلی:

- تولید و فروش انرژی برق به اشخاص حقیقی و حقوقی در داخل و یا خارج از کشور.
- انجام کلیه فعالیت‌های بازرگانی برق و سایر حامل‌های انرژی به منظور کاهش ریسک و افزایش سودآوری شرکت.
- خرید سوخت مورد نیاز.
- خرید و فروش کالا، ابزار، ماشین آلات و تجهیزات و مواد مصرفی از داخل و یا خارج از کشور.
- انجام اقدامات لازم به منظور ارتقاء بهره‌وری، بهینه‌سازی و توسعه ظرفیت نیروگاه.
- برونسپاری عملیات اجرایی فنی و مهندسی (اعم از بهره‌برداری، تعمیر و نگهداری، طراحی، نصب، راه اندازی، نظارت، توسعه و بهینه‌سازی تأسیسات).
- پیش فروش انرژی برق و سایر روشهای تامین مالی از منابع داخلی و خارجی، اخذ وام و تسهیلات مالی و اعتباری از بانکها و موسسات داخلی و خارجی و عرضه اوراق مشارکت .
- سرمایه‌گذاری و مشارکت در سهام شرکت‌های بهره‌برداری و نگهداری از کلیه واحدها و تأسیسات نیروگاه‌ها.
- شرکت در کلیه مزایده و مناقصه‌های داخلی و خارجی و همچنین برگزاری آن‌ها.

ب - موضوع فرعی:

- سرمایه‌گذاری و مشارکت در احداث و خرید انواع نیروگاه‌ها.
- سرمایه‌گذاری در سهام و اوراق مشارکت سایر شرکتها و موسسات مالی و اعتباری.
- انجام سایر فعالیت‌هایی که مستقیم و غیرمستقیم با موضوع فعالیت شرکت مرتبط باشد.
- تأسیس یا مشارکت در شرکت‌های حوزه زنجیره ارزش صنعت برق.
- فعالیت اصلی شرکت طی دوره مورد گزارش تولید و فروش انرژی برق به اشخاص حقوقی بوده است شرکت‌های فرعی عمدتاً در زمینه تولید انرژی‌های نو و تجدید پذیر و بهره‌برداری از نیروگاه‌ها می‌باشد.



۱-۱- ماهیت شرکت و صنعت

شرکت در حوزه تولید و فروش انرژی الکتریکی فعالیت می نماید و مالک چهار واحد گازی ۱۶۲ مگاواتی مدل ۷۹۴-۲ زیمنس به ظرفیت اسمی ۶۴۸ مگاوات و نیروگاه خورشیدی (انرژی تجدید پذیر) به ظرفیت ۵ مگاوات می باشد. شرکت برق تولیدی نیروگاه گازی را در بازار عمده فروشی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران و یا از طریق عقد قراردادهای دوجانبه به مصرف کنندگان عمده (شرکت های فولادی، سیمانی و...) و یا عرضه در بورس انرژی به فروش می رساند.

ردیف	نوع محصول (اصلی یا فرعی)	واحد اندازه گیری	مقدار تولید	ظرفیت تولید	نحوه تحویل محصول	مقدار مصارف
۱	آمادگی	مگاوات ساعت	۱,۸۹۷,۹۰۶	۴,۲۵۲,۱۲۲	تحویل از طریق خط ۴۰۰ کیلوواتی	توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران و سایر اشخاص
۲	انرژی برق		۳,۲۸۵,۲۸۴			
۳	برق خورشیدی		۸,۹۵۴	۹,۴۷۸		

۱-۱-۱- مواد اولیه

ردیف	نام ماده اولیه	واحد اندازه گیری	میزان مصرفی	برآورد مصرفی سال ۱۴۰۵	تامین کننده ها
۱	گاز	متر مکعب	۸۶۹,۰۰۲,۷۳۲	۷۲۵,۱۹۳,۳۳۶	شرکت گاز
۲	نفت گاز (گازوئیل)	لیتر	۲۲۳,۷۴۴,۳۳۴	۴۰۱,۶۰۵,۱۱۴	شرکت پخش فرآورده نفتی ایران

- علت افزایش گازوئیل برآوردی نسبت به مصرف گازوئیل در سال جاری از بابت افزایش تولید برآوردی نسبت به سال جاری می باشد، از اینرو با عنایت به محدودیت گاز مصرفی در چهار ماهه آخر سال، ناگزیر شرکت ملزم به استفاده از گازوئیل می باشد.



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

با توجه به ماهیت نیروگاه گازی کرمانشاه، مواد اولیه شرکت مشتمل بر گاز طبیعی و نفت گاز (گازوئیل) بوده که گاز طبیعی توسط شرکت ملی گاز ایران و گازوئیل نیز از طریق شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، تامین و در اختیار شرکت قرار می‌گیرد. مطابق با تصویب نامه شماره ۲۰۷۶۵۷/ت/۶۳۹۲۵ هـ هیات وزیران مورخ ۱۴۰۳/۱۲/۲۸، در اجرای ماده (۸) برنامه موضوع ماده (۱۰) قانون مانع زدایی از توسعه صنعت برق، مبلغ سوخت مصرفی شامل هر لیتر فرآورده‌های نفتی و هر متر مکعب گاز مصرفی ۲,۷۰۰ ریال با احتساب عوارض و مالیات ارزش افزوده تعیین شده است.

** علیرغم تحمیل جنگ بر کشور، تا تاریخ تهیه این گزارش هیچ گونه تغییر اثر گذاری در روند تامین سوخت گاز و گازوئیل بوجود نیامد و تولید برق بدون هیچ گونه مشکلی صورت پذیرفت. بدیهی در صورت بروز اخلاص در جریان تامین سوخت بعنوان ماده اصلی تولید برق در نیروگاههای حرارتی، وضعیت تولید برق می تواند متاثر از شرایط تامین سوخت تغییر نموده، که البته در حال حاضر پیش بینی مشخص و اثر گذاری در خصوص وضعیت آتی تامین سوخت نیروگاهها از سوی مراجع رسمی اعلام نشده است.

۱-۲- جایگاه شرکت در صنعت

شرکت در صنعت برق فعالیت می‌نماید. رشد فروش صنعت مذکور در سال مالی نسبت به سال قبل ۶۰ درصد بوده که دلیل عمده آن افزایش نرخ فروش برق در سال ۱۴۰۴ نسبت به سال ۱۴۰۳ و بهبود نظام بهره برداری از نیروگاه بوده است.

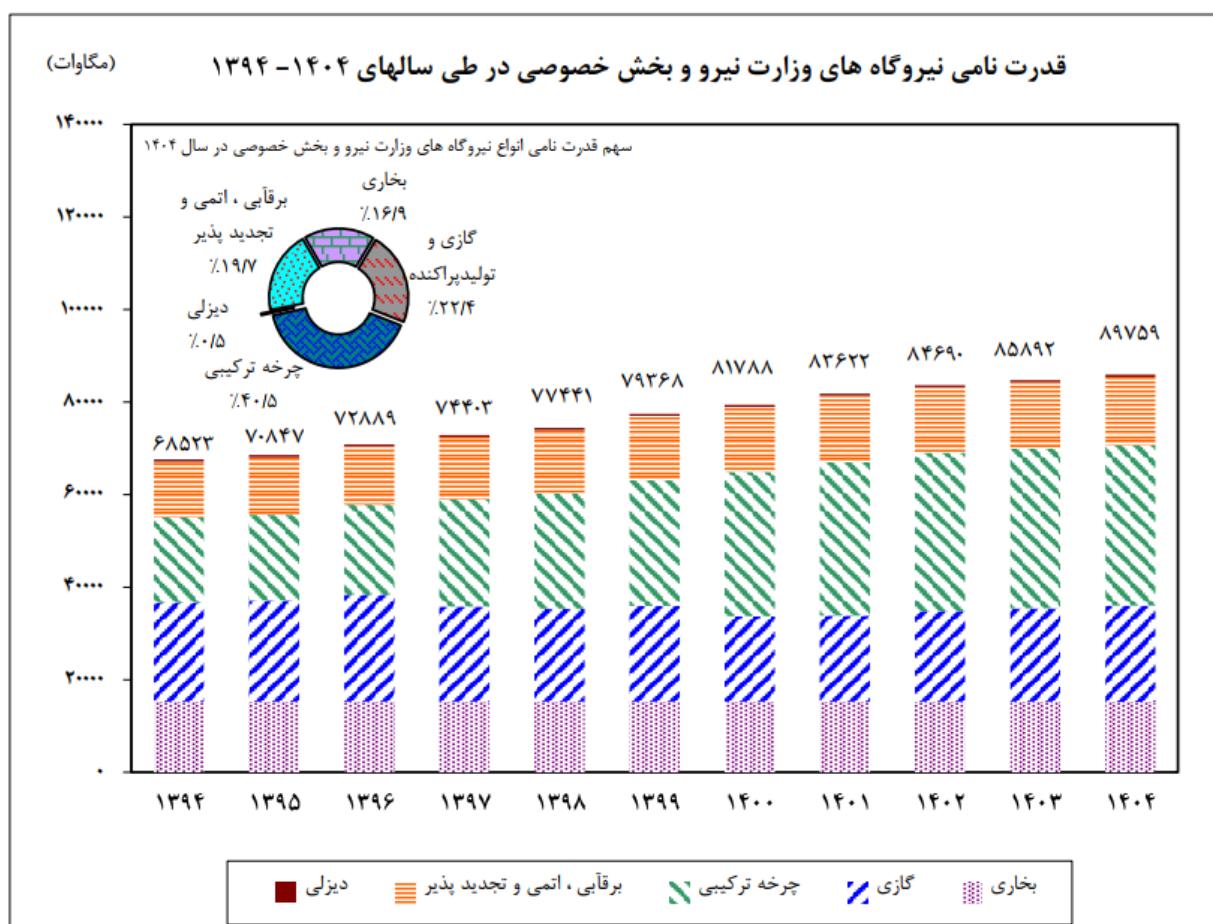
سهم فروش محصولات مختلف این شرکت از کل بازار به شرح زیر آمده است:

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۳		سال ۱۴۰۴		نوع محصول		
سهم شرکت از بازار عمده فروشی		سهم شرکت از بازار عمده فروشی			کل اِیزار عمده فروشی	
مبلغ	درصد	مبلغ	درصد			
۴,۴۲۱,۱۴۷	۱.۰۳٪	۴۳۱,۱۹۶,۹۷۹	۰.۷۸٪	۵,۳۸۱,۶۱۵	۶۸۹,۰۲۲,۲۷۲	انرژی برق



صنعت برق ایران از لحاظ ظرفیت تولید برق در جایگاه نخست منطقه غرب آسیا قرار دارد. با این حال روند رشد ظرفیت نیروگاه‌های کشور در سال‌های اخیر بدلیل وضعیت اقتصادی صنعت برق نسبت به سنوات گذشته با کندی همراه بوده است. در نمودار ذیل روند رشد و ظرفیت نیروگاه‌های کشور در دوره ۱۰ ساله از سال ۱۳۹۴ تا ۱۴۰۴ ارائه شده است.



منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی سال ۱۴۰۴

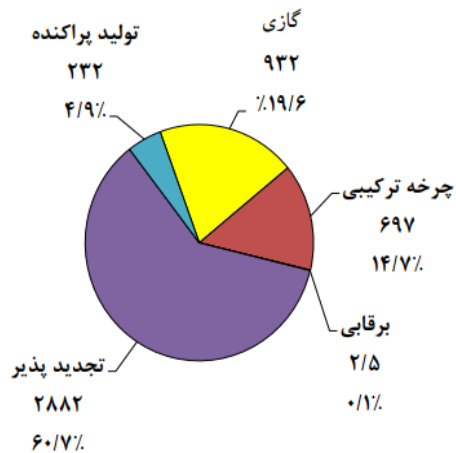
بررسی منابع تامین انرژی برق کشور نشان می‌دهد که بالغ بر ۸۴.۳ درصد از ظرفیت نیروگاه‌های کشور از نوع نیروگاه‌های حرارتی می‌باشند که عمدتاً با استفاده از سوخت فسیلی، برق تولید می‌کنند. در حدود ۱۳ درصد از ظرفیت تولیدی کشور از محل نیروگاه‌ها برق آبی و ۲.۷ درصد باقی مانده نیز از محل نیروگاه هسته‌ای، انرژی‌های تجدید پذیر (بادی و خورشیدی) تامین می‌شود.



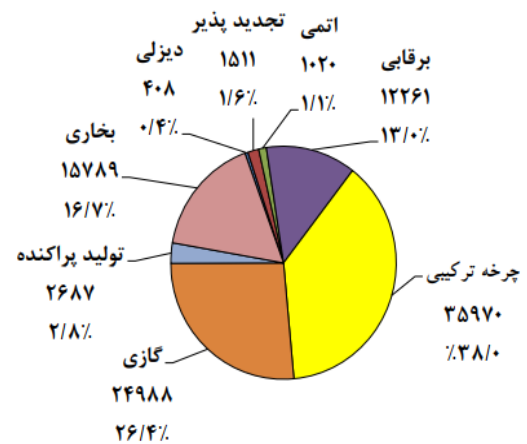
سهم شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر از ظرفیت تولید برق کشور در سال ۱۴۰۴

- ✎ از قدرت نامی تولید نیروگاه‌های کشور حدود ۰/۷ درصد
- ✎ از تولید ویژه کل نیروگاه‌های کشور حدود ۰/۹ درصد
- ✎ از قدرت نامی تولید نیروگاه‌های گازی کشور حدود ۲/۷ درصد
- ✎ از تولید ویژه کل نیروگاه‌های گازی کشور حدود ۴/۰۴ درصد

مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه‌های بهره
برداری شده جدید در سال ۱۴۰۴ (مگاوات)



مقدار و سهم ظرفیت نامی انواع نیروگاه‌های موجود در
پایان سال ۱۴۰۴ (مگاوات)



منبع: آمار تفصیلی صنعت برق ویژه مدیریت راهبردی سال ۱۴۰۴



۱-۲- جزئیات فروش:

۱-۳-۱- جزئیات فروش در داخل:

ردیف	نوع محصول	نوع فروش	واحد	مقدار فروش	نرخ فروش	مبلغ فروش
					(ریال)	(میلیون ریال)
۱	فروش نیروگاه گازی- آمادگی	بازار عمده فروشی	مگاوات ساعت	۱,۸۹۷,۹۰۶	۱۵۳,۵۷۷	۲۹۱,۴۷۴
۲	فروش نیروگاه گازی- انرژی *			۱,۵۳۳,۶۰۳	۳,۳۱۹,۰۷۳	۵,۰۹۰,۱۴۱
۳	فروش نیروگاه خورشیدی	خارج از بازار عمده فروشی		۱۷۴	۱۹,۰۲۲,۹۸۹	۳,۳۱۰
۴	فروش نیروگاه گازی	دوجانبه		۱۴۳,۵۶۶	۱,۹۹۴,۸۳۳	۲۸۶,۳۹۳
۵	فروش نیروگاه خورشیدی	بورس انرژی		۸,۷۸۰	۵۵,۹۷۷,۷۹۰	۴۹۷,۱۳۸
۶	فروش نیروگاه گازی			۱,۶۰۸,۱۱۵	۱,۷۸۵,۹۸۱	۲,۸۷۲,۰۶۷

* نرخ فروش اشاره شده در بازار عمده فروشی، شامل نرخ انرژی به علاوه خدمات جانبی می باشد.

پیرو ابلاغ وزیر نیرو در خصوص سقف قیمت بازار برق و نرخ خرید توان راکتیو در سال ۱۴۰۵ به شماره ۱۴۰۴/۱۲/۲۷ مورخ ۱۴۰۴/۱۰/۲۷ سقف قیمت بازار عمده فروشی برق به شرح ذیل می باشد:

- نرخ سقف سقف انرژی در بازار عمده فروشی برق از ۲۰۹۰ ریال به ازای هر کیلووات ساعت (با فرض نرخ سوخت ۷۵۰ ریال به ازای هر متر مکعب) به ۳۳۴۵ ریال به ازای هر کیلووات ساعت (با فرض نرخ سوخت ۲۷۰۰ ریال به ازای هر متر مکعب) افزایش داشته است.
- نرخ پایه بهای آمادگی به ازای هر کیلووات ظرفیت آماده در هر ساعت از ۱۸۵ ریال به ۳۵۸ ریال افزایش یافته است.

تغییر سقف نرخ فروش انرژی در بازار عمده فروشی برق منجر به افزایش مبلغ فروش انرژی در بازار برق می شود. لیکن نرخ فروش انرژی در بازار عمده فروشی برق، متأثر از عواملی همچون عرضه، تقاضا، نرخ های رقابتی ارائه شده توسط تمامی تولیدکنندگان، زمان و ساعت عرضه در بازار عمده برق می باشد.



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

این شرکت عمده‌تاً با شرکت مدیریت شبکه برق ایران در زمینه فروش برق در بازار و اجازه خروج واحدهای نیروگاه برای انجام تعمیرات دوره‌ای و اساسی، همچنین در خصوص تامین سوخت با پیگیری از شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی و هماهنگی در انجام تعمیرات دوره‌ای و اساسی صورت می‌پذیرد.

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

با توجه به اینکه کل فروش انرژی برق در کشور براساس نرخ مصوب وزارت نیرو انجام می‌شود و به غیر از بازار عمده فروشی که با رعایت سقف مصوب وزارت نیرو در کشور صورت می‌پذیرد؛ نرخ‌های رایجی در خارج از بازار وجود ندارد؛ بنابراین تعیین اثر ریالی سود ناشی از فروش براساس نرخ آزاد عملاً امکان پذیر نمی‌باشد. همچنین در سال ۱۴۰۳ با توجه به راه اندازی بورس انرژی، نیروگاه‌ها بخشی از انرژی تولید شده خود را در بورس به فروش رسانیده که نرخ بورس انرژی تابعی از نرخ سقف ابلاغ شده توسط وزارت نیرو بوده است.

۱-۳-۲-۱- وضعیت پرداخت‌ها به دولت:

(میلیون ریال)

ردیف	شرح	سال مالی منتهی به		درصد تغییرات	توضیحات
		۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
۱	مالیات عملکرد	۱۹۹,۴۵۷	۲۹۵,۸۱۷	۴۸	الف
۲	مالیات بر ارزش افزوده	-	-	۰	ب
۳	مالیات حقوق	۳۶,۹۹۹	۳۵,۵۷۷	(۴)	
۴	مالیات تکلیفی	۲,۹۳۹	۲,۶۱۳	(۱۱)	
۵	بیمه سازمان تامین اجتماعی	۳۹,۰۳۴	۵۵,۳۸۹	۴۱	
۶	پرداختی بابت خوراک نیروگاه	۶۴۰,۰۴۷	۳,۵۳۹,۳۹۷	۴۵۳	ج
	جمع	۹۱۸,۴۷۶	۳,۹۲۸,۷۹۳		

الف) عمده مبلغ مذکور از بابت مالیات عملکرد سال ۱۴۰۳ نقداً پرداخت شد.

ب) با توجه تبصره ۵ ماده ۱۷ قانون مالیات بر ارزش افزوده، از محل فروش برق به شرکت مدیریت شبکه برق ایران، ارزش افزوده دریافت نمی‌گردد؛ و مالیات بر ارزش افزوده پرداختی بابت خرید اقلام مصرفی نیروگاه به عنوان اعتبار مالیاتی شناسایی شده و از این بابت طبق یادداشت ۳-۲-۱۳ صورتهای مالی مبلغ ۱,۱۵۳,۲۶۰ میلیون ریال اعتبار مالیاتی (طلب) شناسایی شده است.

ج) افزایش پرداختی از بابت خوراک نیروگاه از بابت، مبلغ ۲,۳۷۲,۰۱۶ میلیون ریال مربوط به سوخت گاز مصرفی نیروگاه گازی کرمانشاه بوده که در پایان هر سال با توجه به ابلاغیه شرکت مدیریت شبکه برق ایران با مطالبات از شرکت مزبور



تهاتر میگردد و همچنین در طی سال مبلغ ۱.۱۶۷.۳۸۱ میلیون ریال بدهی به شرکت پخش فرآورده های نفتی کرمانشاه طبق یادداشت شماره ۱-۲-۱۳ از محل مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران تسویه شده است.

۱-۲-۳- وضعیت مطالبات از دولت:

(مبالغ به میلیون ریال)

ردیف	نام شرکت دولتی	سال ۱۴۰۴	سال ۱۴۰۳	درصد تغییرات	دلایل تغییرات
۱	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۰	۱,۳۹۶,۰۲۶	(۱۰۰)	الف

الف) شرکت کلیه فروش انرژی در سال جاری و مطالبات سال گذشته را وصول و تهاتر نموده است.

۱-۲-۳-۴- جزییات فروش صادراتی:

شرکت از بدو زمان تاسیس تا سال مالی جاری، بدلیل سیاست های کلان وزارت نیرو، فاقد فروش برق صادراتی بوده است.

۱-۴- قوانین و مقررات و سایر عوامل برون سازمانی موثر بر شرکت و احتمال تغییر در آنها از جمله مولفه های اقتصاد کلان:

مهمترین قوانین تاثیرگذار بر فعالیت شرکت به شرح ذیل می باشد:

- ✎ اساسنامه شرکت
- ✎ قانون تجارت
- ✎ قانون مالیات های مستقیم
- ✎ قوانین کار و تامین اجتماعی
- ✎ قانون مالیات و عوارض بر ارزش افزوده
- ✎ قوانین سازمان بورس و اوراق بهادار
- ✎ قانون سازمان برق ایران _ وزارت نیرو
- ✎ قوانین و دستورالعمل های ابلاغی مبارزه با پولشویی
- ✎ قانون پایانه های فروشگاهی و سامانه مودیان
- ✎ آیین نامه های و دستورالعمل های داخلی
- ✎ مصوبات هیات مدیره، آیین نامه و دستورالعمل های سهام دار عمده
- ✎ قانون بو جه سالانه کل کشور، مصوب رئیس مجلس شورای اسلامی
- ✎ سایر قوانین و مقررات موضوعه



۵-۱- وضعیت رقابت:

وضعیت فروش شرکت نسبت به شرکت‌های مشابه به شرح ذیل می باشد:

انرژی

درصد نوسان			سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰			سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹			شرکت
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ - ریال	مقدار فروش - مگاوات	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ-ریال	مقدار فروش - مگاوات	
۷۲	۸۲	(۶)	۵,۰۹۹,۵۳۷	۱,۴۵۶,۰۹۰	۳,۵۰۲,۲۱۲	۸,۷۴۹,۰۴۹	۲,۶۵۵,۸۶۴	۳,۲۹۴,۲۳۸	تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر
۹۸	۸۳	۸	۲۱,۸۷۵,۹۷۱	۱,۳۹۷,۲۱۶	۱۵,۶۵۶,۸۳۲	۴۳,۲۳۹,۱۷۳	۲,۵۶۳,۱۹۴	۱۶,۸۶۹,۲۵۸	تولید نیروی برق دماوند
۹۲	۹۷	(۲)	۵,۲۹۰,۷۶۱	۱,۳۱۰,۲۰۴	۴,۰۳۸,۱۱۹	۱۰,۱۸۳,۲۲۷	۲,۵۸۶,۱۴۴	۳,۹۳۷,۶۱۰	تولید نیروی برق آبادان
۷۳	۷۹	(۳)	۶,۵۱۹,۰۲۰	۱,۳۶۹,۳۹۰	۴,۷۶۰,۵۲۹	۱۱,۲۶۵,۰۵۷	۲,۴۵۲,۱۱۵	۴,۵۹۴,۰۱۶	برق و انرژی پیوند گستر پارس

آبادی

درصد نوسان			سال مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۳۰			سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹			شرکت
مبلغ	نرخ	مقدار	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ - ریال	مقدار فروش - مگاوات	مبلغ فروش - میلیون ریال	میانگین نرخ-ریال	مقدار فروش - مگاوات	
(۴۶)	(۱۴)	(۳۷)	۵۳۷,۸۱۸	۱۷۷,۸۲۷	۳,۰۲۴,۳۸۶	۲۹۱,۴۷۴	۱۵۳,۵۷۷	۱,۸۹۷,۹۰۶	تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر
۱۶	۸	۸	۱,۱۱۶,۶۸۱	۱۴۶,۱۹۷	۷,۶۳۸,۲۱۲	۱,۲۹۵,۵۰۶	۱۵۷,۴۶۹	۸,۲۲۷,۰۷۱	تولید نیروی برق دماوند
۱	۱۰	(۸)	۴۷۹,۴۲۶	۱۳۷,۱۶۱	۳,۴۹۵,۳۴۷	۴۸۴,۳۸۰	۱۵۱,۰۴۲	۳,۲۰۶,۹۲۴	تولید نیروی برق آبادان
(۶)	۱۰	(۱۴)	۳۵۹,۳۷۵	۱۵۳,۶۲۰	۲,۳۳۹,۳۸۲	۳۳۷,۹۹۶	۱۶۸,۷۲۲	۲,۰۰۳,۲۶۸	برق و انرژی پیوند گستر پارس

منبع: سامانه کدال



۱-۶- اطلاعات بازارگردان شرکت:

بازارگردانی شرکت با انعقاد قرارداد بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی (سهامدار عمده) از تاریخ ۱۴۰۴/۱۱/۱۱ با صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی سینا بهگزین انجام شده است و اطلاعات وضعیت فعلی بازارگردانی شرکت به شرح ذیل می باشد:

نام بازارگردان	صندوق سرمایه گذاری اختصاصی بازارگردانی سینا بهگزین
آغاز دوره بازارگردانی	۱۴۰۴/۱۱/۱۱
پایان دوره بازارگردانی	۱۴۰۶/۱۱/۱۱
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی ناشر (میلیون ریال)	-
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (میلیون ریال)	۹۳۶,۸۲۰
منابع اختصاص یافته به بازارگردان از سوی سهامدار عمده (تعداد سهم)	۱۸۰,۰۰۰,۰۰۰
مانده سهام نزد بازارگردان (در تاریخ ۱۴۰۴/۱۲/۲۹)	۱۷۹,۶۳۹,۹۰۵

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

شرح	شرکت مدیریت تولید برق زاگرس کوثر (سهامی خاص)	شرکت انرژی گستر دژ نیرو (سهامی خاص)
سال مالی	۱۴۰۴/۰۹/۳۰	۱۴۰۴/۰۹/۳۰
تعداد سهام	۱۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
ارزش هر سهم	۱۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰
درصد مالکیت	۱۰۰	۸۷.۵



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

۱-۲- اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و کوتاه مدت:

اصلی ترین اهداف مدیریت شرکت براساس سند برنامه ریزی استراتژیک شرکت به شرح ذیل می باشد:

- ❏ استفاده از ظرفیت قانونی ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقاء نظام مالی کشور به منظور افزایش راندمان نیروگاه و صرفه جویی سوخت از طریق احداث بخش بخار نیروگاه و تبدیل نیروگاه به سیکل ترکیبی؛
- ❏ به کارگیری فن آوری های نوین و بهره گیری از نوآوری در افزایش تولید و راندمان نیروگاه ها؛
- ❏ توسعه کسب و کار شرکت با احداث نیروگاه های تجدیدپذیر (احداث اولین مجتمع بیوگاز دامی کشور، خورشیدی، ...)
- ❏ توسعه ظرفیت نیروگاهی؛
- ❏ ارتقاء سیستم های نظارت بر عملکرد نیروگاه؛
- ❏ بهبود ساختار و فرآیندهای سازمانی و توسعه یکپارچه اطلاعاتی؛
- ❏ وصول مطالبات از طریق تهاتر بدهی ها؛
- ❏ پیگیری صدور مجوز فروش برق از طریق صادرات؛
- ❏ ارتقاء قابلیت تامین منابع مالی؛
- ❏ توسعه نظام بازاریابی و فروش برق از طریق بورس انرژی و عقد قرارداد دوجانبه.
- ❏ شایان ذکر است از آنجائیکه تحقق اهداف کلان و برنامه های بلند مدت و میان مدت بنگاه های اقتصادی متأثر از شرایط عمومی اقتصادی کشور است، لذا تحمیل جنگ بر کشور و تأثیرات اقتصادی آن قطعاً بر اقتصاد صنعت و برق اثرگذار بوده و این شرکت نیز متأثر از شرایط ایجاد شده بر صنعت برق می باشد. کمبود نقدینگی ناشی از رکود اقتصادی و توقف فعالیت شرکتهای تولیدی ناشی از آسیب های وارده از جنگ می تواند بر میزان مصرف برق بخش صنعتی و تولید کشور که بیشترین سهم گردش مالی صنعت برق را داشته اند ایجاد نماید.

۱-۱-۲- میزان هزینه های انجام شده و درصد کار انجام شده مجتمع بیوگاز دامی:

ردیف	شرح	محل اجرا	سال شروع	برآورد سال خاتمه	بودجه مصوب طرح	مخارج انباشته تا پایان سال	درصد پیشرفت کار	برآورد مبلغ لازم برای تکمیل طرح
۱	مجتمع بیوگاز دامی	قزوین	۱۴۰۰	۱۴۰۵	۱۰۹۶.۸۳۴	۱.۱۳۳.۶۹۲	۸۸	۱۳.۸۳۱
۲	نیروگاه ۲ مگاواتی سفید دشت	شهرکرد	۱۴۰۴	۱۴۰۵	۷۳۰.۰۰۰	۵۳۳.۸۶۶	۷۵	۱۹۲.۶۷۷



اولین مجتمع بیوگاز دامی کشور تا پایان سال مالی مورد رسیدگی پیشرفتی حدود ۸۸٪ داشته است و پیش بینی می شود پروژه به محض تامین دستگاه مولد CHP به بهره برداری برسد.

۲-۲- برنامه بلند مدت مرتبط با توسعه محصولات جدید و ورود به بازارهای جدید:

الف) احداث بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی:

با توجه به سیاست های کلان بالادستی (برنامه توسعه اقتصادی کشور و سند ملی راهبرد انرژی کشور) و در راستای افزایش بهره وری نیروگاه های گازی و تبدیل آن به سیکل ترکیبی، طرح توسعه اضافه نمودن دو واحد بخار به چهار واحد گازی موجود از اولویت های کاری این شرکت می باشد.

ب) واگذاری عملیات بهره برداری، تعمیر و نگهداری نیروگاه به شرکت مدیریت تولید برق:

در راستای دستورالعمل ها و الزامات وزارت نیرو و جلوگیری از اعمال جرائم سنگین به شرکت مالک، از ابتدای سال ۱۳۹۷ عملیات بهره برداری و تعمیر و نگهداری نیروگاه به شرکت مدیریت تولید برق زاگرس کوثر واگذار شده است.

پ) سرمایه گذاری در انرژی های نو و تجدید پذیر:

با احداث نیروگاه های تجدید پذیر از جمله احداث اولین مجتمع بیوگاز دامی کشور، نیروگاه خورشیدی ۵ مگاواتی شهرکرد و ۵۰ کیلوواتی کرمانشاه، با هدف کسب منافع برای سهامداران بدلیل سیاست های حمایتی دولت و وزارت نیرو، همچنین کاهش آلاینده های زیست محیطی و کاهش مصرف منابع فسیلی، اقدام شده است و در سال ۱۴۰۴ طرح توسعه ۲ مگاواتی نیروگاه خورشیدی در اولویت شرکت قرار گرفته و در این راستا پنل و اینورترها خریداری شده است.

ت) فروش برق به صورت دو جانبه:

با توجه به عدم پرداخت مبلغ فروش برق به صورت نقدی توسط دولت، شرکت جهت تامین نقدینگی مورد نیاز خود و همچنین تامین سرمایه برای طرح های توسعه ای، بخشی از برق تولیدی خود را بصورت معاملات دوجانبه، و بورس انرژی به فروش می رساند.

ث) حداقل رساندن دوره وصول مطالبات:

برای بهبود وضعیت نقدینگی و به طور کلی وضعیت مالی، مدیریت به طور مداوم سعی در به حداقل رساندن دوره وصول مطالبات از طریق استفاده از روش هایی مانند تهاتر بدهی ها و مطالبات دولت، استفاده از امکان اخذ اوراق خزانه اسلامی (اخزا) جهت پوشش ریسک نقدینگی، راه های موجود را پیگیری و بررسی می کند. از طرفی شرکت



با کنترل هزینه‌ها و افزایش درآمد از طریق افزایش راندمان، افزایش میزان تولید و فروش دوجانبه، بورس انرژی به دنبال افزایش نقدینگی و سوددهی شرکت می‌باشد.

۲-۲- رویه‌های مهم حسابداری، برآوردها و قضاوت‌ها و تاثیرات تغییرات آنها بر نتایج

گزارش شده: قضاوتها، برآوردها و مفروضات بکارگرفته شده در صورتهای مالی سال جاری، شامل منابع اصلی برآورد عدم اطمینانها، با قضاوتها، برآوردها و مفروضات بکارگرفته شده با آخرین صورتهای مالی سالانه برای سال منتهی به ۳۰ اسفند ۱۴۰۳، یکسان است.

در دوره جاری استانداردهای حسابداری جدید و تجدیدنظر شده لازم‌الاجرا شده است شامل:

استاندارد حسابداری ۴۳ "درآمدهای عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان". که این استاندارد جایگزین استاندارد حسابداری ۳ "درآمد عملیاتی"، استاندارد حسابداری ۹ "حسابداری پیمان‌های بلندمدت" و استاندارد ۲۹ "فعالیت‌های ساخت املاک" شده است و برای شناسایی تمام درآمدهای عملیاتی حاصل از قرارداد با مشتریان کاربرد دارد. رویه شناخت درآمد طبق استاندارد حسابداری ۴۳، درآمد صرفاً تا میزانی شناسایی می‌شود که قطعی بوده و به احتمال زیاد در آینده برگشت نخواهد شد. لذا با بکارگیری این استاندارد، درآمد زودتر از استاندارد حسابداری ۳ شناسایی شده و بدهی استرداد نیز در پرداختنی‌های تجاری منظور می‌شود و علاوه بر این یک دارایی جدید بابت حق برگشت کالا تحت عنوان "دارایی حق برگشت" به عنوان بخشی از موجودی کالا ارائه می‌شود.

بکارگیری استانداردهای حسابداری جدید و تجدیدنظر شده مصوب که از ابتدای سال ۱۴۰۵ لازم‌الاجرا شده شامل:

۳-۲-۱- استاندارد حسابداری ۱۵ "حسابداری سرمایه‌گذاری‌ها" (تجدیدنظر شده) که مهمترین تغییر به عمل آمده، حذف روش اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش برای اندازه‌گیری سرمایه‌گذاری‌های جاری سریع معامله است و مقرر گردیده صرفاً از روش ارزش منصفانه برای اندازه‌گیری این سرمایه‌گذاری‌ها استفاده شود. با توجه به رویه قبلی شرکت مبنی بر ارزش بازار برای سرمایه‌گذاری‌های جاری سریع معامله، بکارگیری استاندارد حسابداری یاد شده بر صورتهای مالی شرکت تاثیری ندارد.

۳-۲-۲- استاندارد حسابداری ۴۴ "اجاره‌ها" که بکارگیری این استاندارد اثر با اهمیتی بر صورتهای مالی آتی شرکت ندارد.



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

گزارش پایداری شرکتی:

رویکرد جامع شرکت همیشه در راستای بهبود شاخص‌ها و مسئولیت‌های اجتماعی از طریق فرآیندهای داخلی با "بهبود عملکرد زیست محیطی" و "نگاه ویژه به جامعه هدف و نسل آینده" به عنوان دو هدف راهبردی منشا می‌گیرد. از طرفی رویکرد بهره‌وری مصرف سوخت‌های فسیلی و استفاده از منابع متنوع انرژی در راستای تولید برق پایدار همیشه مد نظر شرکت بوده و این موضوع در چشم انداز و مأموریت شرکت مصداق بارز داشته و همواره این رویکرد مورد تاکید جدی مدیران ارشد شرکت و سایر مدیران می‌باشد.

۴-۲-۱- اقدامات صورت گرفته در عملکرد حوزه‌های زیست محیطی:

پیگیری احداث بخش بخار نیروگاه سیکل ترکیبی نیروگاه زاگرس کوثر به ظرفیت ۳۲۰ مگاوات در چارچوب ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر، عواید زیست محیطی به شرح ذیل را به همراه خواهد داشت:

- ❖ افزایش راندمان نیروگاه به حدود ۵۰٪ و تولید ۳۲۰ مگاوات برق جدید بدون مصرف سوخت؛
 - ❖ صرفه جویی در مصرف سوخت به میزان سالانه معادل ۵۰۰ میلیون مترمکعب در سال؛
 - ❖ بهبود شاخص‌های زیست محیطی با کاهش دمای گازهای خروجی از ۵۴۰ به ۱۱۰ درجه سانتیگراد؛
 - ❖ کاهش انتشار گازهای آلاینده به میزان ۶۶٪؛
 - ❖ کاهش انتشار سالانه ۷۰۰ هزار تن CO₂؛
 - ❖ تلاش در جهت ایجاد، حفظ و نگهداری بیش از ۱۰۰۰ مترمربع فضای سبز؛
 - ❖ همکاری و تعامل با سازمان‌ها، تشکلهای جهت مشارکت در فرهنگ سازی عمومی و کنترل‌های زیست محیطی به عنوان بخشی از مسئولیت‌های اجتماعی شرکت؛
 - ❖ بکارگیری سیستم تصفیه فاضلاب پیشرفته؛
 - ❖ آنالیز آلاینده‌های خروجی دودکش واحد‌ها به صورت فصلی توسط آزمایشگاه معتمد محیط زیست.
- الف) بهره‌برداری از نیروگاه ۵ مگاواتی خورشیدی سفید دشت شهرکرد با نتایجی شامل:**

- ❖ صرفه جویی در مصرف سوخت به میزان سالانه ۲ میلیون مترمکعب گاز طبیعی یا ۳ میلیون لیتر گازوئیل؛
 - ❖ صرفه جویی در مصرف آب به میزان سالانه ۲.۵ میلیون لیتر؛
 - ❖ جلوگیری از تولید گازهای آلاینده به مقدار ۲.۶ میلیون .
- ب) پیگیری احداث اولین مجتمع بیوگاز دامی کشور با نتایجی شامل:**

- ❖ تبدیل فضولات دامی به چندین محصول با ارزش؛
- ❖ صرفه جویی ۹۰ درصد مصرف آب نسبت به نیروگاه‌های فسیلی و به میزان سالانه ۱.۹ میلیون لیتر؛
- ❖ صرفه جویی انرژی فسیلی به میزان سالانه ۴۰۰ هزار مترمکعب گاز طبیعی؛



کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای سالانه در حدود ۲۹ هزار تن؛
تولید انرژی الکتریکی تجدیدپذیر به میزان ۱ مگاوات بدون مصرف سوخت فسیلی.

۲-۴-۲- گزارش مسئولیت اجتماعی و کمک‌های عام المنفعه

طبق مصوبه مجمع عمومی عادی سال مالی ۱۴۰۳، مقرر گردید معادل ۱۰.۰۰۰ میلیون ریال به عنوان هزینه‌های مسئولیت اجتماعی منظور گردد. اقدامات صورت گرفته در رابطه با کمک‌های عام المنفعه به شرح ذیل بوده است.

کاهش پرداخت معادل ۳.۵۰۰ میلیون ریال جهت ودیعه مسکن جامعه هدف؛

۲-۴-۲- برنامه شرکت جهت حذف تلفات نیروی انسانی

در راستای تحقق استراتژی "ارتقاء سطح انگیزش کارکنان و حذف تلفات نیروی انسانی" شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس با اجرا و ساماندهی دستورالعمل نظام پرداخت و نگهداشت سرمایه انسانی از دیماه سال ۱۴۰۲، مبتنی بر نظام طبقه‌بندی مشاغل و تدوین دستورالعمل‌های مربوطه سعی نموده‌اند تا تلفات نیروی انسانی را در بدنه سازمان کاهش دهند.

۲-۴-۲- اثرات اقتصادی

عملکرد و دستاوردهای مالی شرکت در بخش "نتایج عملیات و چشم اندازها" این گزارش و اطلاعیه‌های منتشر شده در کدال به تفصیل در هر سال تشریح می‌شود. که این اطلاعات، نشان از پایداری و توسعه اقتصادی آینده شرکت است.

۲-۴-۵- آثار مالیاتی

معافیت‌های مالیاتی شرکت به شرح ذیل می باشد:

کاهش معافیت فروش در بورس کالا- ۱۰ درصد

کاهش معافیت پذیرش فرابورس ۵ درصد



۳- مهمترین منابع، ریسک‌ها و روابط

۳-۱- منابع:

منابع مالی شرکت و نقدینگی مورد نیاز جهت انجام پرداخت‌های مرتبط با عملیات جاری و نیز تعمیرات اساسی نیروگاه‌های شرکت از به شرح ذیل می‌باشد:

ردیف	شرح منابع	مبلغ
۱	دریافت بابت وصول مطالبات و اوراق اخزا و تسویه بدهی ها از شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۸,۵۵۴,۴۴۱
۲	دریافت‌های ناشی از فروش در بورس انرژی	۳,۳۶۹,۲۰۵
۳	دریافت از بابت فروش سرمایه گذاری‌ها	۳,۳۸۰,۶۹۵
۴	درآمد حاصل از اجاره املاک	۲۵,۰۲۴
۵	دریافت از بابت سود سهام شرکت‌ها و سود سرمایه گذاری‌های کوتاه مدت	۷,۱۶۳
۶	درآمد حاصل از اوراق گواهی ظرفیت	۵۲۲,۸۰۲

۳-۲- مصارف:

در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ شرکت عمده مصارف منابع نقدی در دسترس شرکت مشتمل بر پرداخت‌های انجام شده جهت موارد زیر بوده است :

ردیف	شرح مصارف	مبلغ
۱	پرداخت بابت خرید قطعات مورد جهت انجام تعمیرات اساسی واحدها و اقلام مصرفی نیروگاه؛	۵,۲۱۷,۵۰۴
۲	پرداخت هزینه خرید انرژی	۱,۹۶۵,۹۳۱
۳	پرداخت بابت هزینه حقوق و مزایای دفتر مرکزی	۴۰۱,۲۳۳
۴	پرداخت بابت اصل و سود تسهیلات دریافتی از بانک‌ها	۱۵۸,۳۵۰
۵	پرداخت سود سهام سهامداران؛	۱,۷۵۴,۳۲۷
۶	پرداخت به سازمان امور مالیات بابت مالیات عملکرد، تلکیفی و حقوق؛	۳۳۴,۳۱۰
۷	پرداخت به سازمان تامین اجتماعی بابت کارکرد پرسنل؛	۵۵,۰۸۶

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

الف) ریسک نوسانات نرخ ارز

به منظور آماده سازی، بهینه سازی و تامین قطعات، برای پایداری تولید نیروگاه؛ تامین برخی لوازم یدکی ارتباط مستقیم با نوسانات نرخ ارز دارد. بنابراین نوسانات موجود در این زمینه تاثیر قابل توجهی در قیمت تمام شده تعمیر و نگهداری نیروگاه ایجاد خواهد نمود. هرچند لازم است شرکت بر اساس تدابیر قبلی، بخش قابل توجهی از نیازهای خود را در انبارهای خود ذخیره نموده و بدین ترتیب ریسک کوتاه مدت این بخش را کنترل و مدیریت نماید.



ب) ریسک ناشی از کمبود نقدینگی در صنعت برق

وزارت نیرو خصوصاً در بخش صنعت برق به عنوان یکی از بدهکارترین دستگاه‌های اجرایی کشور به پیمانکاران و تامین کنندگان محصولات و خدمات خریداری شده از سوی این صنعت در طی سال‌های اخیر مطرح می‌باشد. کنترل و سرکوب نرخ‌های بازار آمادگی و انرژی را طی سنوات گذشته و عدم افزایش‌های انجام شده متناسب با نرخ تورم یا شاخص خرده فروشی، الزام فروش برق به برخی از مشترکین نهایی به قیمت تکلیفی و وجود اختلاف بین قیمت تمام شده برق تولیدی و برق فروش رفته، موجب شده تا اقتصاد صنعت برق بدلیل ناترازی درآمد و هزینه‌ها با کمبود نقدینگی مواجه شود و در نتیجه بیشترین فشار نقدینگی را به تولیدکنندگان برق تحمیل نماید؛ به نحوی که میزان تزریق نقدینگی از سوی صنعت برق به تولیدکنندگان برق، امروز به مهمترین چالش سرمایه‌گذاران حوزه نیروگاهی مبدل شده است.

اساساً میزان وجوه نقد مورد نیاز برای پوشش هزینه‌ها در تمامی بخش‌های نیروگاه اعم از حقوق و دستمزد، تامین مواد و مصالح مورد نیاز عملیات بهره برداری، تامین قطعات یدکی و تجهیزات مورد نیاز تعمیرات اساسی و نیز اجرای عملیات فوق، هیچ‌گونه تناسبی با میزان وجوه نقد پرداخت شده از سوی خریدار اصلی برق "شرکت مدیریت شبکه برق ایران" بابت بهای خریداری شده به نیروگاه‌ها از جمله نیروگاه زاگرس کوثر ندارد. لذا اصلی ترین چالش پیش روی نیروگاه‌ها دریافت بموقع مطالبات ناشی از فروش برق به بازار عمده فروشی برق به شمار می‌رود.

پ) ریسک عدم اصلاح نرخ خرید برق

از آنجایی که مقررات حاکم بر بازار برق توسط وزارت نیرو و هیات تنظیم بازار برق ایران ابلاغ می‌شود و این در حالیست که نهاد تنظیم کننده مقررات بازار برق و همچنین خریدار عمده برق تولیدی نیروگاه‌های کشور عملاً یک مجموعه و نهاد محسوب می‌شوند که این موضوع به شدت ریسک سرکوب نرخ بازار عمده فروشی برق و انحصار در خرید را افزایش می‌دهد.

این شرکت با عضویت در سندیکای تولیدکنندگان برق کشور به عنوان شخصیت حقوقی رسمی مدافع تولیدکنندگان برق، عقد قراردادهای دوجانبه و همچنین استفاده از ابزارهای تامین مالی مانند اوراق خزانه اسلامی را در دستور کار خود قرار داده است.

لازم به ذکر است طبق ماده ۶ دستورالعمل بند "و" ماده "۱۳۳" قانون برنامه پنجم توسعه مصوبه شماره ۱۱۴۰۷۸ مورخ ۱۳۹۱/۱۲/۲۸ شورای محترم اقتصاد می‌باید نرخ پایه آمادگی هر سال با ضریب تعدیل مربوطه در ابتدای هر سال توسط وزارت نیرو اعمال و ابلاغ شود؛ لیکن بجای ۱۰ سال فقط در چند سال تعدیل و در



حاضر چند سالی است که سقف آمادگی بدون تغییر مانده که این اقدام مغایر با مصوبه مربوط به شورای محترم اقتصاد می باشد.

همچنین با استناد به مصوبه شماره ۳۷۹ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۷ وزیر نیرو با موضوع ابلاغ مصوبه هیات تنظیم بازار برق برای نرخ سقف بازار سال ۱۴۰۲ و ضوابط تعیین سقف بازار برق، "وزارت نیرو موظف است هر ساله با توجه به تورم و افزایش نرخ هزینه های متغیر تولید نیروگاه ها نرخ های بازار برق را ابلاغ نمایند".

ت) ریسک سوخت تحویلی و ترکیب نوع سوخت تحویلی به نیروگاه

بالاترین سهم در قیمت تمام شده برق تولیدی نیروگاه های حرارتی، هزینه سوخت می باشد. اگرچه تغییر در نرخ سوخت تحویلی به نیروگاه ها با تغییر در نرخ سقف خرید انرژی به نوعی جبران می شود، لیکن نحوه اعمال تغییرات می تواند بر مابه التفاوت خالص فروش برق نیروگاه بر حسب آنکه گازی یا سیکل ترکیبی باشد؛ تاثیرگذار باشد.

در مجموع با توجه به سوابق قبلی و در صورت پیش بینی استمرار آن، ریسک تغییر نرخ سوخت با توجه به اعمال آن در سقف خرید انرژی چندان حائز اهمیت نمی باشد. لیکن ترکیب نوع سوخت تحویلی حائز اهمیت است. اساساً سوخت نیروگاه های گازی، گاز طبیعی است. تحویل در حدود یک چهارم سوخت تحویلی به صورت سوخت مایع به نیروگاه ها خصوصاً در فصول سرد، افزایش استهلاک واحدها را به دنبال داشته و هزینه های بهره برداری نیز در این شرایط افزایش می یابد.

ث) ریسک وصول مطالبات

ریسک وصول مطالبات به ریسکی اشاره دارد که شرکت نتواند مطالبات خود را از مشتریان، اشخاص وابسته یا سایر بدهکاران در زمان مقرر به طور کامل وصول کند و در نتیجه متحمل زیان یا کمبود نقدینگی گردد. در حال حاضر شرکت حدود ۶۰ درصد برق تولیدی و فروش خود را به شرکت مدیریت شبکه برق ایران انجام می دهد. لذا در صورتی که شرکت مدیریت شبکه برق به تعهدات خود عمل نکند سودآوری شرکت ها دچار مشکل خواهد شد. همچنین در حال حاضر با توجه به اینکه دوره وصول مطالبات از طرف دولت معمولاً طولانی مدت می باشد، از این رو اقدامات شرکت جهت مدیریت ریسک وصول مطالبات این است که بعضاً مطالبات از شرکت مدیریت شبکه برق ایران را با مبالغ پرداختی به دولت (عمدتاً بدهی مالیاتی) تهاتر کند.



ج) ریسک اعتباری

در حالی که حدود ۶۰ درصد برق تولیدی کشور توسط نیروگاه‌های غیردولتی، تامین و تولید می‌شود، بسیاری از نیروگاه‌ها به دلیل عدم وصول بخش زیادی از مطالبات خود، در پرداخت هزینه‌های جاری و تامین هزینه‌های تعمیرات دوره‌ای و اساسی خود به مشکل برخوردند. دولت خریدار اصلی برق تولیدکنندگان بخش غیردولتی است و به طور معمول پرداخت مطالبات تولیدکنندگان برق توسط دولت به موقع انجام نمی‌شود و این امر فشاری سنگین به نیروگاه‌های غیردولتی وارد نموده است. وزارت نیرو بدهی زیادی به نیروگاه‌های غیردولتی بابت خرید برق داشته و دلیل اصلی این امر عدم موازنه منابع و مصارف بوده و سرکوب نرخ انرژی و آمادگی و در نتیجه واقعی نبودن نرخ خرید برق از تولیدکنندگان، این مشکلات را افزایش داده است.

فاصله بین قیمت فروش برق با قیمت تمام‌شده را باید دولت تامین نماید که عدم انجام این کار مطالبات از وزارت نیرو را افزایش داده است؛ البته این در حالی است که طی سه سال گذشته با افزایش تعرفه صنایع بزرگ و خارج از الگوی مصرف، این وضعیت تا حدود قابل توجهی بهبود یافته است.

چ) ریسک نرخ بهره

نرخ بهره تسهیلات می‌تواند تأثیرات مستقیم و غیرمستقیمی بر هزینه‌های مالی و بودجه‌بندی شرکت داشته باشد. برخی از تأثیرات احتمالی عبارتند از:

❖ **افزایش هزینه‌های مالی:** افزایش نرخ بهره تسهیلات می‌تواند به افزایش هزینه‌های استقراض و تامین مالی پروژه‌ها منجر شود، که این افزایش هزینه‌ها ممکن است به کاهش منابع مالی موجود برای سایر فعالیت‌ها منجر شود.

❖ **کاهش توان رقابتی:** افزایش نرخ بهره تسهیلات ممکن است توان رقابتی شرکت را در مقایسه با رقبایی که دسترسی به منابع مالی ارزان‌تر دارند کمتر نماید.

❖ **تأثیرات بلندمدت:** نرخ بهره بالاتر می‌تواند باعث افزایش بدهی‌های بلندمدت شرکت شود که می‌تواند به کاهش توانایی وی در جذب سرمایه‌گذاری‌های جدید منجر شود.

ح) ریسک تورم

تورم می‌تواند اثرات قابل توجهی بر هزینه‌های عملیاتی و سرمایه‌گذاری شرکت‌های نیروگاهی داشته باشد. برخی از تأثیرات احتمالی عبارتند از:

❖ **افزایش هزینه‌های تولید:** تورم می‌تواند به افزایش هزینه‌های مواد اولیه، تجهیزات و نیروی انسانی منجر شود که در نهایت به افزایش هزینه‌های تولید برق منجر خواهد شد.

❖ **کاهش قدرت خرید:** افزایش قیمت‌ها می‌تواند قدرت خرید شرکت را کاهش دهد و وی را مجبور به کاهش یا تاخیر در پروژه‌های توسعه‌ای و فعالیت‌های نگهداری و تعمیر نماید.

❖ **کاهش سودآوری:** افزایش هزینه‌های عملیاتی بدون افزایش متناسب در درآمدها می‌تواند به کاهش سودآوری شرکت‌ها منجر شود.



خ) ریسک سیاسی

ریسک‌های سیاسی می‌توانند تأثیرات قابل توجهی بر عملکرد شرکت‌های نیروگاهی داشته باشند. برخی از تأثیرات احتمالی عبارتند از:

- ❖ **تاخیر در دریافت تجهیزات:** ریسک‌های سیاسی ممکن است موجب تاخیر در تحویل تجهیزات کلیدی شوند که می‌تواند روند بهره‌برداری از پروژه‌های فعلی و اجرای پروژه‌های توسعه‌ای را تحت تأثیر قرار دهد.
- ❖ **افزایش هزینه‌های احداث و بهره‌برداری:** ریسک‌های سیاسی می‌تواند به افزایش هزینه‌های مربوط به تأمین و انتقال تجهیزات، تأمین مواد اولیه، و همچنین دریافت خدمات مهندسی و مشاوره منجر شود.
- ❖ **افزایش هزینه‌های تأمین مالی:** ریسک‌های سیاسی ممکن است ضمن تأثیرگذاری بر امکان و تمایل تأمین‌کنندگان مالی جهت مشارکت در پروژه‌های نیروگاهی، به افزایش هزینه‌های تأمین مالی حوزه نیروگاهی بیانجامد.

د) ریسک ناشی از شرایط جنگی در کشور

❖ با عنایت به اینکه سوخت اصلی نیروگاه گاز طبیعی است که از طریق شبکه سراسری گاز کشور و بواسطه استحصال آن از میادین گاز جنوب کشور تأمین میگردد و همچنین سوخت جایگزین (گازوئیل) نیز تولید پالایشگاههای کشور بوده که نفت خام بعنوان ماده اصلی تولید آن از میادین نفتی جنوب کشور استخراج میشود، لذا بروز شرایط جنگی کشور و تهدیدات صورت گرفته در خصوص زیرساختهای انرژی کشور از جمله میادین و پالایشگاههای نفت و گاز کشور، در صورت تحقق می‌تواند نیروگاههای حرارتی کشور را با مشکل تأمین سوخت برای تولید مواجه ساخته و در بدبینانه‌ترین حالت ممکن روند تولید برق در نیروگاههای حرارتی را تا زمان رفع مشکل تولید سوخت مورد نیاز دچار اختلال سازد، لذا از این منظر نیروگاههای حرارتی علاوه بر اینکه خود به عنوان یکی از اهداف زیرساختی تلقی شده و با خطر آسیب و تخریب مواجه هستند، دارای ریسک عملیاتی دیگری بواسطه حذف تولید ناشی از قطع یا اختلال در جریان تأمین سوخت آنها دانست.



۴-۳- معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته و چگونگی تاثیر آنها بر عملکرد، ارزش و ماهیت کسب و کار شرکت:

۴-۳-۱- اطلاعات مربوط به معاملات با اهمیت با اشخاص وابسته

شرکت در سال مالی مورد گزارش، با استثنای معاملات انجام شده با شرکت مدیریت شبکه برق ایران معاملات با اهمیت دیگری با اشخاص وابسته نداشته است. ضمناً بهره‌برداری از نیروگاه شرکت توسط شرکت فرعی مدیریت تولید برق زاگرس کوثر انجام گرفته است.

شرح		نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۳۹	خرید انرژی	فروش انرژی	خرید خدمات	اورهال واحد های نیروگاه	احداث نیروگاه خورشیدی	تضمین دریافتی / (اعطایی)	سود (زیان) فروش
شرکت های گروه	شرکت فرعی	شرکت انرژی گستر دژ نیرو	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۰	۴۱۰۵۹	۰	۰	۳۰۰۰	۰
		شرکت مدیریت تولید برق زاگرس کوثر		√	۱,۹۶۵,۹۳۱	۰	۰	۰	۰	۲۵۴,۲۸۷	۰
جمع											
سایر اشخاص وابسته	شرکت های وابسته	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۰	۰	۳۲۰,۵۲۴	۳۱۸,۴۳۶	۴۲۲,۶۱۸	۰
		شرکت بیمه سینا	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۰	۴۲,۷۶۷	۰	۰	۰	۰
	شرکت های وابسته	شرکت ایمن پوشش کوثر	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۰	۴,۹۲۰	۰	۰	۰	۰
	شرکت های وابسته	ماشین های الکتریکی جوبن(جمکو)	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۵,۹۰۸	۰	۰	۰	۳,۴۶۶	۷۹۲
	شرکت های وابسته	سیم و کابل تبریز	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۸,۹۱۰	۰	۰	۰	۲,۹۱۹	۱,۲۷۲
	شرکت های وابسته	شرکت کشت و صنعت خاور دشت	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۱۱,۴۰۷	۰	۰	۰	۵,۸۱۸	۲,۳۰۷
	شرکت های وابسته	کشت و صنعت شریف آباد	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۰	۴۸۲	۰	۰	۰	۰
	شرکت های وابسته	پنبه دانه های روغنی خراسان	عضو هیات مدیره مشترک	√	۰	۷,۱۰۸	۰	۰	۰	۹,۱۴۰	۱۰,۱۴
	جمع										
	سایر اشخاص وابسته	شرکت مدیریت شبکه برق ایران	مشتري عمده	√	۰	۵,۳۸۱,۶۱۵	۰	۰	۰	۰	۰
جمع کل											
				۱,۹۶۵,۹۳۱	۵,۴۱۴,۹۴۸	۵,۴۱۴,۹۴۸	۸۹,۲۳۹	۳۲۰,۵۲۴	۳۱۸,۴۳۶	۷۴۱,۲۴۸	۲,۱۰۶,۷۷۴

لازم به ذکر است معاملات مذکور در جلسات کمیته حسابرسی مورد بررسی قرار گرفته و اعضای کمیته نسبت به منصفانه بودن، افشای کامل و عدم مشارکت مدیر ذینفع در رای گیری با در نظر گرفتن کلیه مقررات و استانداردهای حاکم بر انجام معاملات با اشخاص وابسته (اعم از ماده ۱۲۹ لایحه قانونی اصلاح قسمتی از قانون تجارت مصوب ۱۳۴۷، دستورالعمل الزامات افشای اطلاعات و تصویب معاملات اشخاص وابسته ناشران بورسی و فرابورسی و استاندارد حسابداری شماره ۱۲) در معاملات انجام شده اطمینان حاصل می نماید.

۴-۳-۲- روابط مهم با ذینفعان و چگونگی تاثیر این روابط بر عملکرد

ذینفعان شرکت حسب اهمیت به چند دسته تقسیم می شوند که عبارتند از:

سهامداران: که خود به ۳ دسته سهامدار عمده، اعضای هیات مدیره و افراد حقیقی و حقوقی سرمایه گذار تقسیم می شوند. کانال های ارتباطی ذینفعان با شرکت از طریق حضور نمایندگان در جلسات هیات مدیره و مجامع، امور سهام و سایت رسمی شرکت می باشد. نیازها و انتظارات شناسایی شده آنها شامل سودآوری، پرداخت سود نقدی و پاسخ گویی در خصوص موضوعات مرتبط با تحولات صنعت برق و شرکت می باشد.

مشتریان: مشتری اصلی و عمده شرکت، وزارت نیرو (مدیریت شبکه برق ایران) می باشد، همچنین شرکت جهت تامین نقدینگی مورد نیاز خود، بخشی از برق تولیدی خود را بصورت معاملات دوجانبه به فروش می رساند.



تامین کنندگان: تامین کننده سوخت نیروگاه‌ها شرکت گاز ایران و شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی می- باشد. اساساً سوخت نیروگاه‌های حرارتی، گاز طبیعی است. و در حدود یک چهارم سوخت مصرفی نیروگاه‌های حرارتی، به صورت سوخت مایع (گازوئیل و مازوت) به نیروگاه‌ها به خصوصاً در فصول سرد سال تخصیص می یابد.

کارکنان: نحوه برقراری این ذینفعان از طریق تابلو اعلانات، مکاتبات اداری و غیره و نیز برگزاری جلسات منظم به منظور افزایش سطح بهره‌وری و رضایتمندی شغلی می‌باشد.

پیمانکاران: جهت اجرای پروژه‌های توسعه‌ای و خرید کالا و اقلام از پیمانکاران مربوطه استفاده می‌شود. ارتباط با این گونه ذینفعان از طریق نظرسنجی و ارزیابی آنها در ابتدا و انتهای کار صورت می‌گیرد.

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

الف) شکایت حقوقی موقوفه حسینعلی خان زنگنه کرمانشاه علیه شرکت مبنی بر مطالبه وجه بابت اجرت مثل ایام تصرف زمین نیروگاه؛

موضوع با توجه به بعد مسافت و تخصصی بودن موضوع به وکیل مقیم پایه یک دادگستری دکتر یزدان نصرتی ارجاع شد. جلسه اول رسیدگی در تاریخ ۱۴۰۲/۰۸/۱۴ در شعبه ۸ دادگاه عمومی حقوقی شهرستان کرمانشاه برگزار شد بعد از جلسه رسیدگی دادنامه له شرکت صادر گردید که با تجدید نظرخواهی موقوفه پرونده مجدد به شعبه هم عرض ارجاع گردید که اینبار نیز در شعبه ۶ دادگاه حقوقی کرمانشاه مجدد رای شماره ۱۴۰۳۵۰۳۹۰۰۳۴۸۳۹۰۲ مورخ ۱۴۰۳/۰۸/۱۹ به نفع شرکت صادر گردید که مجدد مورد تجدیدنظرخواهی موقوفه قرار گرفته و همچنان در مرجع تجدیدنظر دادگستری استان کرمانشاه در دست رسیدگی است.

ب) تعیین تکلیف سرقفلی؛

شکایت علیه آقای محمد مهدی اشکان به منظور تعیین تکلیف سرقفلی واقع در شهر گرگان از طرف شرکت مطرح گردید که جلسه اول رسیدگی آن ۱۴۰۳/۰۹/۱۰ شد که رای بدوی علیه شرکت صادر گردید لیکن با تجدیدنظرخواهی صورت گرفته رای صادره نقض و برای رسیدگی مجدد به شعبه بدوی ارسال گردید.

ج) داوری شرکت توان آزمایشان (خرید CHP نیروگاه بیوگاز)

به دلیل تخلف قراردادی شرکت پیمانکار (توان آزمایشان) بابت تحویل CHP مورد نیاز پروژه پس از جلسات متعدد موضوع به از طریق شیوه حل اختلاف قراردادی به داوری ارجاع شد که پس از جلسات رسیدگی و کارشناسی صورت گرفته در انتظار صدور رای هستیم.

د) اجرای حکم داوری نفت میلان؛

با توجه به عدم ایفای تعهدات قراردادی شرکت نفت میلان موضوع از طریق شیوه حل اختلاف قراردادی پیگیری شد که با صدور رای به نفع شرکت قسمتی از محکوم به از محل ضمانت‌های بانکی نزد شرکت وصول و مابقی آن از طریق اجرا احکام مدنی دادگستری در حال پیگیری می‌باشد.



۴- نتایج عملیات و چشم اندازها

۴-۱- شاخص‌های عملکردی نیروگاه گازی شرکت:

الف) وضعیت آمادگی تولید برق نیروگاه گازی زاگرس کوثر

آمادگی

درصد نوسان نسبت به سال مالی مشابه	سال مالی منتهی به		واحد	شرح
	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹		
(۳۷)	۳,۰۲۴,۳۸۶	۱,۸۹۷,۹۰۶	مگاوات ساعت	مقدار آمادگی
(۴۶)	۵۳۷,۸۱۸	۲۹۱,۴۷۴	میلیون ریال	درآمد آمادگی

* کاهش ۳۷ درصد مقدار آمادگی (مگاوات ساعت) نسبت به دوره قبل ناشی از تعمیرات اساسی ۱۰۰ هزار ساعت واحد ۲ و ۳ گازی نیروگاه و تعلیق بازار در دوره ۱۲ روزه و جنگ رمضان می باشد.

ب- تولید و فروش انرژی نیروگاه گازی و خورشیدی

درصد نوسان نسبت به سال مالی مشابه		دوره مالی منتهی به ۱۴۰۳/۱۲/۲۹		سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹		شرح
میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	میلیون ریال	مگاوات ساعت	
۳۱	(۳۹)	۳,۸۸۳,۳۲۹	۲,۵۰۵,۱۶۴	۵,۰۹۰,۱۴۱	۱,۵۳۳,۶۰۳	فروش به شرکت مدیریت شبکه برق ایران
۱۶۰	۷۶	۱,۲۱۶,۲۰۸	۹۹۷,۰۴۸	۳,۱۵۸,۴۶۰	۱,۷۵۱,۶۸۱	فروش به خارج از بازار
۴۶	(۳)	۳۴۳,۲۵۷	۹,۲۰۱	۵۰۰,۴۴۸	۸,۹۵۴	فروش نیروگاه خورشیدی
۶۱	(۶)	۵,۴۴۲,۷۹۴	۳,۵۱۱,۴۱۳	۸,۷۴۹,۰۴۹	۳,۲۹۴,۲۳۸	جمع

* کاهش ۳۹ درصد مقدار فروش به به مدیریت شبکه (مگاوات ساعت) نسبت به دوره قبل ناشی از افزایش فروش برق در بورس انرژی تعمیرات اساسی ۱۰۰ هزار ساعت واحد ۲ و ۳ گازی نیروگاه و تعلیق بازار در دوره ۱۲ روزه و جنگ رمضان می باشد.



۲-۴- صورت سود و زیان

(مبالغ به میلیون ریال)

نوسان نسبت به دوره مشابه قبل		سال		شرح
		۱۴۰۳	۱۴۰۴	
درصد	مبلغ			
۵۱	۳,۰۵۹,۹۱۱	۵,۹۸۰,۶۱۲	۹,۰۴۰,۵۲۳	درآمدهای عملیاتی
۹۷	(۳,۰۱۲,۵۹۳)	(۳,۰۹۵,۴۸۵)	(۶,۱۰۸,۰۷۸)	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۲	۴۷,۳۱۸	۲,۸۸۵,۱۲۷	۲,۹۳۲,۴۴۵	سود ناخالص
۴۵	(۲۹۴,۵۷۰)	(۶۶۰,۶۲۳)	(۹۵۵,۱۹۳)	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
(۱۱)	(۲۴۷,۲۵۲)	۲,۲۲۴,۵۰۴	۱,۹۷۷,۲۵۲	سود عملیاتی
(۲۹)	۸۶	(۳۰۱)	(۳۱۵)	هزینه های مالی
۱۷۱	۸۷۷,۶۳۷	۵۱۳,۵۰۹	۱,۳۹۱,۱۴۶	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۲۳	۶۳۰,۴۷۱	۲,۷۳۷,۷۱۲	۳,۳۶۸,۱۸۳	سود قبل از مالیات
۴۹	(۱۹۲,۱۷۱)	(۳۸۹,۲۷۱)	(۵۸۱,۴۴۲)	هزینه مالیات بر درآمد
۱۹	۴۳۸,۳۰۰	۲,۳۴۸,۴۴۱	۲,۷۸۶,۷۴۱	سود خالص
				سود پایه هر سهم
(۱۷)	(۵۳)	۳۱۲	۲۵۹	عملیاتی (ریال)
۱۵۴	۱۲۸	۸۳	۲۱۱	غیر عملیاتی (ریال)
۱۹	۷۵	۳۹۵	۴۷۰	سود پایه هر سهم (ریال)



۲-۴- صورت وضعیت مالی:

(مبالغ به میلیون ریال)

شرح	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰
دارایی های ثابت مشهود	۱۳,۱۲۴,۷۱۴	۹,۳۰۰,۸۸۴
دارایی های نامشهود	۱,۶۰۲	۱,۹۱۹
دریافتنی های بلند مدت	۱,۱۴۰,۹۳۲	۶۶۰,۲۹۶
جمع دارایی های غیر جاری	۱۴,۲۶۷,۲۴۸	۹,۹۶۳,۰۹۹
پیش پرداخت ها	۶,۸۰۵	۵,۷۲۴
موجودی مواد و کالا	۳۷۵,۵۶۵	۳۴۱,۹۵۲
دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها	۱,۵۱۴,۴۱۵	۳,۴۷۳,۹۰۵
سرمایه گذاری های کوتاه مدت	۱,۳۰۰,۷۸۱	۹۷۷,۵۸۷
موجودی نقد	۶۶۰,۰۳۵	۱۸۲,۱۳۴
جمع دارایی های جاری	۳,۸۵۷,۶۰۱	۴,۹۸۱,۳۰۲
جمع دارایی ها	۱۸,۱۲۴,۸۴۹	۱۴,۹۴۴,۴۰۱
سرمایه	۶,۰۰۰,۰۰۰	۶,۰۰۰,۰۰۰
صرف سهام خزانه	۲۷,۷۳۳	۲۷,۷۳۳
اندوخته قانونی	۵۹۷,۸۰۵	۴۵۸,۰۷۴
سایر اندوخته ها	۸۰۰,۰۰۰	۸۰۰,۰۰۰
سود انباشته	۴,۹۹۰,۶۶۲	۳,۵۳۱,۷۴۱
سهام خزانه	(۴۳۲,۴۳۰)	(۴۳۲,۴۳۰)
حقوق مالکانه قابل انتساب به مالکان شرکت اصلی	۱۱,۹۸۳,۷۷۰	۱۰,۳۸۵,۱۱۸
منافع فاقد حق کنترل	(۲,۸۴۰)	(۲,۱۱۶)
جمع حقوق مالکانه	۱۱,۹۸۰,۹۳۰	۱۰,۳۸۳,۰۰۲
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۱,۳۴۸,۵۴۲	۱۴۱,۷۳۲
تسهیلات مالی بلند مدت	۷۳,۵۶۶	۱۸۸,۳۱۲
ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان	۲۷۳,۲۸۸	۱۷۵,۹۳۵
جمع بدهی های غیر جاری	۱,۶۹۵,۳۹۶	۵۰۵,۹۷۹
پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها	۲,۱۱۷,۵۷۱	۲,۹۲۸,۳۸۳
مالیات پرداختنی	۵۷۸,۷۸۴	۳۸۹,۵۱۳
سود سهام پرداختنی	۱۹,۹۵۴	۵۸۵,۴۸۱
تسهیلات مالی	۱۳۱,۸۴۲	۱۲۵,۰۴۱
بدهی ناشی از قرارداد	۱,۶۰۰,۳۷۲	۲۷,۰۰۲
جمع بدهی های جاری	۴,۴۴۸,۵۲۳	۴,۰۵۵,۴۲۰
جمع بدهی ها	۶,۱۴۳,۹۱۹	۴,۵۶۱,۳۹۹
جمع حقوق مالکانه و بدهی ها	۱۸,۱۲۴,۸۴۹	۱۴,۹۴۴,۴۰۱



۴-۴- صورت تغییرات در حقوق مالکانه:

شرح	سرمایه	صرف سهام خزانه	اندوخته قانونی	سایر اندوخته ها	سود انباشته	سهام خزانه	حقوق مالکان شرکت اصلی	منافع فاقد حق کنترل	جمع کل
۱۴۰۳/۰۱/۰۱	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۷,۷۳۳	۳۳۹,۹۱۸	۸۰۰,۰۰۰	۲,۷۸۶,۹۴۳	(۴۲۲,۴۳۰)	۹,۵۲۲,۱۶۴	(۱,۱۰۳)	۹,۵۲۱,۰۶۱
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۳									
سودخالص گزارش شده در صورت های مالی ۱۴۰۳	-	-	-	-	۲,۳۴۸,۹۵۴	-	۲,۳۴۸,۹۵۴	(۵۱۳)	۲,۳۴۸,۴۴۱
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۱,۴۸۶,۰۰۰)	-	(۱,۴۸۶,۰۰۰)	(۵۰۰)	(۱,۴۸۶,۵۰۰)
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	۱۱۸,۱۵۶	-	(۱۱۸,۱۵۶)	-	-	-	-
مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۷,۷۳۳	۴۵۸,۰۷۴	۸۰۰,۰۰۰	۳,۵۳۱,۷۴۱	(۴۲۲,۴۳۰)	۱۰,۳۸۵,۱۱۸	(۲,۱۱۶)	۱۰,۳۸۳,۰۰۲
تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۴									
سودخالص گزارش شده در صورت های مالی ۱۴۰۴	-	-	-	-	۲,۷۸۷,۴۵۲	-	۲,۷۸۷,۴۵۲	(۷۱۱)	۲,۷۸۶,۷۴۱
سود سهام مصوب	-	-	-	-	(۱,۱۸۸,۸۰۰)	-	(۱,۱۸۸,۸۰۰)	(۱۳)	(۱,۱۸۸,۸۱۳)
تخصیص به اندوخته قانونی	-	-	۱۳۹,۷۳۱	-	(۱۳۹,۷۳۱)	-	-	-	-
مانده در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۶,۰۰۰,۰۰۰	۲۷,۷۳۳	۵۹۷,۸۰۵	۸۰۰,۰۰۰	۴,۹۹۰,۶۶۲	(۴۲۲,۴۳۰)	۱۱,۹۸۳,۷۷۰	(۲,۸۴۰)	۱۱,۹۸۰,۹۳۰



۴-۵- صورت جریان های نقدی:

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۳	سال ۱۴۰۴	شرح
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی
۵۰,۵۲,۷۲۱	۷,۶۳۲,۶۱۳	نقد حاصل از عملیات
(۲۰۲,۱۱۱)	(۲۹۷,۴۴۳)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۴,۸۵۰,۶۱۰	۷,۳۳۵,۱۷۰	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۳,۴۷۶,۸۴۲)	(۵,۱۹۳,۲۰۴)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۱,۵۳۵)	(۲۴۱)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
۷۸۰,۶۹۷	۳,۳۸۰,۶۹۵	دریافت های نقدی حاصل از فروش سرمایه گذاری های کوتاه مدت
(۱,۲۴۷,۸۵۸)	(۳,۱۳۹,۵۲۶)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذاری های کوتاه مدت
۶۴,۴۱۲	۷,۱۶۳	دریافت نقدی ناشی از سود سهام و صندوق های سرمایه گذاری
-	۵۲۱	دریافت های نقدی حاصل از سود سایر سرمایه گذاری ها
(۳,۸۸۱,۱۲۶)	(۴,۹۴۴,۵۹۲)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۹۶۹,۴۸۴	۲,۳۹۰,۵۷۸	جریان خالص ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی
۱۳۸,۸۳۷	-	دریافت های نقدی بابت فروش اوراق گواهی ظرفیت
۴,۰۰۰	-	دریافت های نقدی ناشی از تسهیلات
(۸۱,۴۶۸)	(۹۸,۰۴۴)	پرداخت های نقدی بابت اصل تسهیلات
(۷۷,۶۳۵)	(۶۰,۳۰۷)	پرداخت های نقدی بابت سود تسهیلات
(۹۹۷,۵۱۱)	(۱,۷۵۴,۳۲۷)	دریافت های نقدی بابت فروش اوراق گواهی ظرفیت
(۵۰۰)	(۱۳)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۱,۰۱۴,۲۷۷)	(۱,۹۱۳,۶۹۱)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۴۴,۷۹۳)	۴۷۷,۸۸۷	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۲۲۶,۹۲۰	۱۸۲,۱۳۴	مانده موجودی نقد در ابتدای دوره
۷	۱۴	تاثیر تغییرات نرخ ارز
۱۸۲,۱۳۴	۶۶۰,۰۳۵	مانده موجودی نقد در پایان دوره
۸۰,۵۳۰	۷۵۰,۰۰۰	معاملات غیر نقدی



۴-۶- نسبت های مالی:

جدول زیر برخی از مهمترین نسبت های مالی شرکت در سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹ و سال مالی قبل را نشان می دهد.

فرمول محاسبه	سال		نسبت های مالی	
	۱۴۰۳	۱۴۰۴		
نسبت های نقدینگی			نسبت جاری	۰.۸۷
			نسبت جاری بر بدهی جاری	۱.۲۳
نسبت های اهرمی			نسبت آنی	۰.۷۸
			نسبت آنی بر بدهی های جاری	۱.۱۴
			نسبت بدهی	۰.۳۴
			نسبت بدهی به حقوق صاحبان سهام	۰.۵۱
			کل بدهی بر حقوق صاحبان سهام	۰.۴۴
نسبت های فعالیت			گردش دارایی ثابت	۰.۶۹
			فروش بر دارایی های ثابت	۰.۶۴
			گردش مجموع دارایی	۰.۵۰
			فروش بر کل داراییها	۰.۴۰
			نسبت گردش سرمایه جاری *	-۱۵.۳۰
			فروش بر سرمایه در گردش	۶.۴۶
نسبت های سود آوری			بازده دارایی ها	۰.۱۵
			سود خالص بر جمع داراییها	۰.۱۶
			بازده حقوق صاحبان سهام	۰.۲۳
			سود خالص بر حقوق صاحبان سهام	۰.۲۳
			نسبت سود ناخالص	۰.۳۲
			سود ناخالص بر فروش	۰.۴۸
			نسبت سود عملیات	۰.۲۲
			سود عملیاتی بر فروش	۰.۳۷
			بازده فروش	۰.۳۱
			سود خالص بر فروش	۰.۳۹

* کاهش در نسبت گردش سرمایه جاری از بابت مازاد بدهی های جاری نسبت به دارایی های جاری در نتیجه افزایش پیش دریافتها نسبت به سال مالی قبل می باشد.



۴-۷- جزئیات پرداخت و آخرین وضعیت پرداخت سود سهام مطابق مصوبات مجامع

عمومی:

سود نقدی تقسیم شده ۳ سال اخیر شرکت به شرح ذیل می باشد:

سال مالی	سود سهام پیشنهادی هیئت مدیره	سود سهام مصوب مجمع	درصد سود تقسیم شده به سود پیشنهادی *	سود سهام پرداخت شده از طریق سجام (تا پایان سال مالی ۱۴۰۴)	سود سهام پرداخت شده خارج از سجام (تا پایان سال مالی ۱۴۰۴)	دلایل عدم پرداخت کامل سود سهام
۱۴۰۳	۲۳۶,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	۵۰.۸	۱۳۴,۲۳۲	۱,۰۶۴,۸۷۰	غیر سجامی بودن برخی از اشخاص حقیقی و عدم ارسال مدارک اشخاص حقوقی
۱۴۰۲	۲۴۰,۰۰۰	۱,۵۰۰,۰۰۰	۶۲.۵	۱۹۶,۱۳۱	۱,۳۰۰,۹۰۰	غیر سجامی بودن برخی از اشخاص حقیقی و عدم ارسال مدارک اشخاص حقوقی
۱۴۰۱	۹۰,۰۰۰	۶۰۰,۰۰۰	۶۶.۷	۷۸,۷۷۴	۵۰۵,۱۳۹	غیر سجامی بودن برخی از اشخاص حقیقی و عدم ارسال مدارک اشخاص حقوقی

۴-۸- تغییرات در پرتفوی سرمایه گذاری ها . ترکیب دارایی ها و وضعیت شرکت:

۴-۸-۱- سرمایه گذاری های بلند مدت:

شرکت	۱۴۰۴/۱۲/۲۹			۱۴۰۳/۱۲/۳۰		
	درصد مالکیت	بهای تمام شده - میلیون ریال	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال	درصد مالکیت	بهای تمام شده - میلیون ریال	درآمد سرمایه گذاری - میلیون ریال
مدیریت تولید برق زاگرس کوثر سهامی خاص	۱۰۰	۱۰,۰۰۰	۰	۱۰۰	۱۰,۰۰۰	۴,۰۰۰
انرژی گستر دژ نیرو سهامی خاص	۸۷.۵	۸۷۵	۴۳۷	۸۷.۵	۸۷۵	۱۷,۵۰۰

همانطوریکه ملاحظه می گردد تغییری در پرتفوی سرمایه گذاری بلندمدت صورت نگرفته است.



۴-۹- تحلیل حساسیت سود (زیان)

مواد اولیه نیروگاه جهت تولید انرژی، گاز طبیعی و گازوئیل می باشد که توسط وزارت نیرو و از طریق شرکت ملی گاز ایران و شرکت پخش و پالایش تامین می گردد و نیروگاهها تنها مبدل انرژی تلقی می گردند. همچنین باتوجه به تعیین نرخ انرژی توسط وزارت نیرو و عدم اجازه صادرات برق به نیروگاهها، انرژی تولید شده با تزریق به شبکه سراسری برق کشور به مشتری عمده (شرکت مدیریت شبکه برق ایران) که همان وزارت نیرو می باشد به صورت ریالی فروخته می شود.

تحلیل حساسیت												
نرخ گاز مصرفی / ریال / مترمکعب												
۲۰۰٪	۱۸۰٪	۱۶۰٪	۱۴۰٪	۱۲۰٪	۱۰۰٪	۸۰٪	۶۰٪	۴۰٪	۲۰٪	۰٪		
۷,۱۲۸	۶,۶۵۳	۶,۱۷۸	۵,۷۰۲	۵,۲۲۷	۴,۷۵۲	۴,۲۷۷	۳,۸۰۲	۳,۳۲۶	۲,۸۵۱	۲,۳۷۶	۴۷۰	
-۴۱۸	-۳۲۹	-۲۴۰	-۱۵۲	-۶۳	۲۶	۱۱۵	۲۰۴	۲۹۳	۳۸۲	۴۷۰	۲,۵۱۰,۷۷۲	۰٪
-۳۲۲	-۲۳۳	-۱۴۴	-۵۵	۳۴	۱۲۳	۲۱۲	۳۰۰	۳۸۹	۴۷۸	۵۶۷	۲,۶۸۵,۳۹۰	۵٪
-۲۵۱	-۱۶۲	-۷۳	۱۶	۱۰۴	۱۹۳	۲۸۲	۳۷۱	۴۶۰	۵۴۹	۶۳۸	۲,۸۱۳,۲۶۶	۱۰٪
-۱۸۰	-۹۱	-۳	۸۶	۱۷۵	۲۶۴	۳۵۳	۴۴۲	۵۳۱	۶۱۹	۷۰۸	۲,۹۴۱,۱۴۱	۱۵٪
-۱۱۰	-۲۱	۶۸	۱۵۷	۲۴۶	۳۳۵	۴۲۴	۵۱۲	۶۰۱	۶۹۰	۷۷۹	۳,۰۶۹,۰۱۷	۲۰٪
-۳۹	۵۰	۱۳۹	۲۲۸	۳۱۷	۴۰۵	۴۹۴	۵۸۳	۶۷۲	۷۶۱	۸۵۰	۳,۱۹۶,۸۹۳	۲۵٪
۳۲	۱۲۱	۲۱۰	۲۹۸	۳۸۷	۴۷۶	۵۶۵	۶۵۴	۷۴۳	۸۳۱	۹۲۰	۳,۳۲۴,۷۶۸	۳۰٪
۱۰۳	۱۹۱	۲۸۰	۳۶۹	۴۵۸	۵۴۷	۶۳۶	۷۲۴	۸۱۳	۹۰۲	۹۹۱	۳,۴۵۲,۶۴۴	۳۵٪
۱۷۳	۲۶۲	۳۵۱	۴۴۰	۵۲۹	۶۱۷	۷۰۶	۷۹۵	۸۸۴	۹۷۳	۱۰۶۲	۳,۵۸۰,۵۲۰	۴۰٪
۲۴۴	۳۳۳	۴۲۲	۵۱۰	۵۹۹	۶۸۸	۷۷۷	۸۶۶	۹۵۵	۱۰۴۳	۱۱۳۲	۳,۷۰۸,۳۹۶	۴۵٪
۳۱۵	۴۰۳	۴۹۲	۵۸۱	۶۷۰	۷۵۹	۸۴۸	۹۳۶	۱۰۲۵	۱۱۱۴	۱۲۰۳	۳,۸۳۶,۲۷۱	۵۰٪
۳۸۵	۴۷۴	۵۶۳	۶۵۲	۷۴۱	۸۲۹	۹۱۸	۱۰۰۷	۱۰۹۶	۱۱۸۵	۱۲۷۴	۳,۹۶۴,۱۴۷	۵۵٪
۴۵۶	۵۴۵	۶۳۴	۷۲۲	۸۱۱	۹۰۰	۹۸۹	۱۰۷۸	۱۱۶۷	۱۲۵۵	۱۳۴۴	۴,۰۹۲,۰۲۳	۶۰٪
۵۲۷	۶۱۵	۷۰۴	۷۹۳	۸۸۲	۹۷۱	۱۰۶۰	۱۱۴۸	۱۲۳۷	۱۳۲۶	۱۴۱۵	۴,۲۱۹,۸۹۸	۶۵٪
۵۹۷	۶۸۶	۷۷۵	۸۶۴	۹۵۳	۱۰۴۱	۱۱۳۰	۱۲۱۹	۱۳۰۸	۱۳۹۷	۱۴۸۶	۴,۳۴۷,۷۷۴	۷۰٪
۶۶۸	۷۵۷	۸۴۶	۹۳۴	۱۰۲۳	۱۱۱۲	۱۲۰۱	۱۲۹۰	۱۳۷۹	۱۴۶۸	۱۵۵۶	۴,۴۷۵,۶۵۰	۷۵٪
۷۳۹	۸۲۷	۹۱۶	۱۰۰۵	۱۰۹۴	۱۱۸۳	۱۲۷۲	۱۳۶۱	۱۴۴۹	۱۵۳۸	۱۶۲۷	۴,۶۰۳,۵۲۶	۸۰٪
۸۰۹	۸۹۸	۹۸۷	۱۰۷۶	۱۱۶۵	۱۲۵۴	۱۳۴۲	۱۴۳۱	۱۵۲۰	۱۶۰۹	۱۶۹۸	۴,۷۳۱,۴۰۱	۸۵٪
۸۸۰	۹۶۹	۱۰۵۸	۱۱۴۶	۱۲۳۵	۱۳۲۴	۱۴۱۳	۱۵۰۲	۱۵۹۱	۱۶۸۰	۱۷۶۸	۴,۸۵۹,۲۷۷	۹۰٪
۹۵۱	۱۰۳۹	۱۱۲۸	۱۲۱۷	۱۳۰۶	۱۳۹۵	۱۴۸۴	۱۵۷۳	۱۶۶۱	۱۷۵۰	۱۸۳۹	۴,۹۸۷,۱۵۳	۹۵٪
۱۰۲۱	۱۱۱۰	۱۱۹۹	۱۲۸۸	۱۳۷۷	۱۴۶۶	۱۵۵۴	۱۶۴۳	۱۷۳۲	۱۸۲۱	۱۹۱۰	۵,۱۱۵,۰۲۸	۱۰۰٪

نرخ فروش انرژی (ریال - مگاوات ساعت)

باتوجه به توضیحات فوق، نیروگاهها نه تنها وارد کننده مواد اولیه نیستند؛ بلکه اجازه صادرات برق را نیز ندارند. همچنین با توجه به قیمت گذاری دستوری و انحصار در خریدار برق، فروش محصولات تولیدی تابع نرخ ارز نمی باشند.



۵- نظام راهبری شرکت

۵-۱- ترکیب اعضا هیات مدیره و اطلاعات در خصوص تحصیلات و تجارب حرفه‌ای

اعضا

نماینده	نام و نام خانوادگی	سمت	موظف / غیر موظف
ره نگار خاورمیانه پارس	داود جمالی	رئیس هیات مدیره	غیر موظف
بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	محمدباقر عبائی کوپایی	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره	موظف
صنایع برق و انرژی صبا	مجید کشاورز فتیده	عضو هیات مدیره	غیر موظف
پیوند تجارت آتیه ایرانیان	مصطفی تندرو	عضو هیات مدیره	غیر موظف
مادر تخصصی مالی و سرمایه گذاری سینا	سروش محمدیان سیاهکلرودی	عضو هیات مدیره	غیر موظف



اعضای هیات مدیره	نماینده گان	سمت	تحصیلات	سوابق اجرایی	تاریخ انتصاب	موظف / غیر موظف
ره نگار خاورمیانه پارس	داود جمالی	رئیس هیات مدیره	دکترای مدیریت پروژه و ساخت	از تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۱ معاون برنامه ریزی و کنترل راهبردی گروه (هلدینگ) جهاد نصر کرمان، از تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۳ تا ۱۴۰۱/۰۳/۱۷، رئیس و نایب رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس از تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ تا ۱۳۹۹/۰۲/۳۱، معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی گروه توسعه اقتصاد ملل وابسته به موسسه اعتباری ملل، از تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۳۱ تا ۱۳۹۷/۰۸/۰۹، عضو هیات مدیره و معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی موسسه جهاد نصر، از تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۹ تا ۱۳۹۴/۰۵/۰۱، معاون برنامه ریزی مجری طرح توسعه شبکه های آبیاری فرعی غرب و شمال غرب کشور، از تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۲۵ تا ۱۳۹۸/۰۸/۲۸، رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروی خرم آباد (شرکت پروژه نیروگاه BOO سیکل ترکیبی خرم آباد به ظرفیت ۴۸۴ مگاوات) متعلق به بنیاد مستضعفان، قراب و مینا، از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۳/۱۲/۲۹، معاون برنامه ریزی شرکت بین المللی صنایع (صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی از تاریخ ۱۳۸۴/۰۹/۲۲ تا ۱۳۸۸/۱۲/۲۹، مدیر دفتر برنامه ریزی طرح ها (PMO)، سازمان توسعه برق ایران (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی)، از تاریخ ۱۳۸۰/۰۲/۱۸ تا ۱۳۸۴/۰۹/۲۲، رئیس گروه کنترل پروژه، سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۷/۰۲/۱۵ تا ۱۳۸۱/۰۶/۳۱، رئیس واحد برنامه ریزی و کنترل پروژه طرح توسعه پست های فشار قوی، شرکت سرمایه گذاری ساتکاب (مدیر طرح توسعه پست های فشار قوی) از تاریخ ۱۳۷۹/۰۹/۲ تا ۱۳۸۱/۱۲/۲۹، رئیس گروه برنامه ریزی معاونت طرح های انتقال نیرو- سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۶/۰۶/۰۱ تا ۱۳۷۷/۰۳/۳۱، کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه در سازمان کشاورزی و صنایع غذایی بنیاد مستضعفان و جانبازان ارائه خدمات مشاور به شرکت های: تدبیر نیرو، شرکت ساختمانی وابنده، احداث صنعت، هلدینگ نیرو قرارگاه سازندگی خاتم النبیه، شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (مالک نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار)، معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت جهاد سازندگی، دفتر استانداردها و طرح های آب و آب های وزارت نیرو، و ...	۱۴۰۲/۰۴/۲۰	غیر موظف
بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	محمدباقر عباسی کوپایی	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	کارشناسی ارشد برق قدرت	مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر (سهامی عام) از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیات مدیره (علی البدل) و رئیس کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکی شرکت های تولید کننده برق از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیات مدیره و عضو کمیته های حاکمیت شرکتی مدیریت ریسک و سرمایه گذاری شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر (سهامی عام) از سال ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۳ - مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (سهامی خاص) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - عضو کمیته ریسک گروه صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)، هلدینگ برق بنیاد مستضعفان - مشاور مدیرعامل و عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) (مالک بزرگترین نیروگاه کشور، سیکل ترکیبی ۲۸۶۸ مگاواتی دماوند) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - معاون برنامه ریزی و بازار برق عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ - مشاور معاونت راهبری تولید شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از سال ۱۳۹۵ تا ۱۳۹۹ - مشاور اقتصادی شرکت skywind آلمان جهت انتقال تکنولوژی توربین بادی دوپره ۷۳.۴ MW به ایران و ساخت داخل از سال ۱۳۹۴ تا ۱۴۰۰ - مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی برق و انرژی نوین گستر هزاره پارسینا از سال ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۷ - رئیس هیات مدیره شرکت توسعه انرژی زیرساخت سواحل مکران منطقه آزاد چابهار مرداد از سال ۱۳۹۶ تا ۱۳۹۸ - مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر از سال ۱۳۹۰ تا ۱۳۹۴ - کارشناس طراحی و توسعه بازار وزارت نیرو، دفتر خصوصی سازی صنعت برق و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق ایران از سال ۱۳۸۷ تا ۱۳۹۰	۱۴۰۲/۰۴/۲۰	موظف
صنایع برق و انرژی صبا	مجید کشاورز فتیده	عضو هیات مدیره	دکترای مهندسی برق	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره تولید نیروی آذرخش- عضو هیات مدیره توسعه خدمات انرژی ارژن - مدیر فروش و مدیر تجارت برق توسعه خدمات انرژی ارژن و سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر تهران - مشاور شرکت فولاد غرب آسیا- کارشناس ارشد برق در شرکت توسعه خدمات انرژی ارژن	۱۴۰۴/۰۱/۲۰	غیر موظف
پیوند تجارت آتیه ایرانیان	مصطفی تندرو	رئیس هیات مدیره	دکترای مدیریت اجرایی	شرکت انرژی گستر قشم (نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی سیکل ترکیبی قشم) نایب رئیس هیات مدیره و مدیر عامل ۱۴۰۰ تاکنون شرکت غدیر انرژی لامرد (نیروگاه شهید معصومی لامرد) نایب رئیس هیات مدیره ۱۴۰۳ تاکنون نگاه نظارت مهندسین مشاور نیرو- نیروگاه سیکل ترکیبی لامرد سرپرست ۱۳۹۵ سویل و استراکچر شرکت پابندان- پارس جنوبی سرپرست دفتر فنی شرکت فاطر کوثران جنوبی شرکت فاطر کوثران جنوب ۱۳۷۹	۱۴۰۴/۱/۲۰	غیر موظف
مادر تخصصی مالی و سرمایه گذاری سینا	سروش محمدیان سیاهکرو دی	عضو هیات مدیره	کارشناسی ارشد حسابداری	مدیر امور مجامع و شرکت های تابعه/سرپرست معاونت اقتصادی، مالی و منابع انسانی/دبیر هیئت مدیره شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر از اردیبهشت ۱۴۰۴ تاکنون - سرپرست مدیریت حسابداری داخلی شرکت پترو شیمی کیمیای پارس خاور میانه از بهمن ۱۴۰۲ تا اسفند ۱۴۰۳ - دبیر کمیته ریسک پترو شیمی کیمیای پارس خاور میانه از بهمن ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - کارشناس ارشد حسابداری داخلی پترو شیمی کیمیای پارس خاور میانه از مهر ۱۳۹۸ تا دی ۱۴۰۲ - حسابرس از خرداد در موسسه حسابداری و خدمات مدیریت آزموده کاران ۱۳۹۲ تا شهریور ۱۳۹۸	۱۴۰۵/۰۳/۲۵	غیر موظف



۵-۲- کمیته‌های تخصصی شرکت

۵-۲-۱- کمیته حسابرسی :

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدیرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	داود جمالی	رئیس	دکتری مدیریت	از تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۱، معاون برنامه‌ریزی و کنترل راهبردی گروه (هلدینگ) جهاد نصر کرمان، از تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۳ تا ۱۴۰۱/۰۳/۱۷، رئیس و نایب رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس، از تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۲/۳۱، معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی گروه توسعه اقتصاد ملل وابسته به موسسه اعتباری ملل، از تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۹ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، عضو هیات مدیره و معاون برنامه‌ریزی و امور اقتصادی موسسه جهاد نصر، از تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، معاون برنامه‌ریزی مجری طرح توسعه شبکه‌های آبیاری فرعی غرب و شمال غرب کشور، از تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۲۵ تا ۱۳۹۸/۰۸/۲۸، رئیس هیات مدیره شرکت مولد نیروی خرم‌آباد (شرکت پروژه نیروگاه BOO سیکل ترکیبی خرم‌آباد به ظرفیت ۴۸۴ مگاوات) متعلق به بنیاد مستضعفان، فراب و مپنا، از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۳/۱۲/۲۹، معاون برنامه‌ریزی شرکت بین‌المللی صانیر (صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی از تاریخ ۱۳۸۴/۰۹/۲۲ تا ۱۳۸۸/۱۲/۲۹، مدیر دفتر برنامه‌ریزی طرح‌ها (PMO)، سازمان توسعه برق ایران (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی)، از تاریخ ۱۳۸۰/۰۲/۱۸ تا ۱۳۸۴/۰۹/۲۲، رئیس گروه کنترل پروژه، سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۷/۰۲/۱۵ تا ۱۳۸۱/۰۶/۳۱، رئیس واحد برنامه‌ریزی و کنترل پروژه طرح توسعه پست‌های فشار قوی، شرکت سرمایه‌گذاری ساتکاب (مدیر طرح توسعه پست‌های فشار قوی)، از تاریخ ۱۳۷۹/۰۹/۲ تا ۱۳۸۱/۱۲/۲۹، رئیس گروه برنامه‌ریزی معاونت طرح‌های انتقال نیرو- سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۶/۰۶/۱ تا ۱۳۷۷/۰۳/۳۱، کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه در سازمان کشاورزی و صنایع غذایی بنیاد مستضعفان و جانبازان
۲	مجید کشاورزفتیده	عضو کمیته	دکترای مهندسی برق	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره تولید نیروی آذرخش- عضو هیات مدیره توسعه خدمات انرژی ارژن - مدیر فروش و مدیر تجارت برق توسعه خدمات انرژی ارژن و سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر تهران - مشاور شرکت فولاد غرب آسیا- کارشناس ارشد برق در شرکت توسعه خدمات انرژی ارژن
۳	حسن اسماعیلی	عضو کمیته	دکتری حسابداری	بیش از ۲۰ سال سابقه حسابرسی در موسسات حسابرسی عضو جامعه حسابداران رسمی ایران (شامل مدیریت حسابرسی موسسه حسابرسی مفید راهبر و مدیرعامل و شریک موسسه حسابرسی آزادرای امین و در حال حاضر عضو هیات مدیره و شریک موسسه حسابرسی سینافکر). -حسابدار رسمی و عضو جامعه حسابداران رسمی ایران. -عضو انجمن حسابداران خبره ایران و کارشناس رسمی دادگستری
۴	سید یاسر موسوی	عضو کمیته	کارشناس ارشد حسابداری	عضو جامعه حسابداران رسمی ایران - شریک موسسه حسابرسی کاشفان- موسسه حسابرسی مفید راهبر از سال ۱۳۸۹ تا ۱۴۰۰/۰۶/۳۱ کمیته حسابرسی شرکت رویال ساختمان آریا (سهامی خاص) -ستاد اجرایی فرمان امام (ره) - نماینده موضوع بند ۳ ماده ۲۴۴ قانون مالیات‌های مستقیم در استان تهران
۵	ارژنگ محمودی	عضو کمیته	کارشناس ارشد حسابداری	عضو کمیته تخصصی تنظیم مقررات ارتباطات و نماینده وزارت امور اقتصادی و دارایی در اعمال مالکیت سهام دولت عضو کارگروه تخصصی حسابرسی و بودجه هیات امنای سازمان تأمین و عضو کمیته حسابرسی شرکت پارس سویج
۶	حمیدرضا بهرامی نهاد	مدیر حسابرسی داخلی	کارشناسی حسابداری	بیش از ۱۶ سال سابقه مالی و حسابرسی - حسابرس داخلی سازمان اقتصادی کوثر - مدیر حسابرس داخلی شرکت خدمات بازرگانی تحفه - مدیر مالی و اداری شرکت پخش ایرانیان - حسابرس ارشد موسسه حسابرسی اطمینان بخش نیک اندیش - حسابرس ارشد موسسه حسابرسی آریان محاسب پویا - حسابدار شرکت تولیدی قطعات خودرو پرسیران



۵-۲-۲- کمیته ریسک:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	مجید کشاورزفتیده	رئیس کمیته	دکترای مهندسی برق	مدیرعامل و نایب رئیس هیات مدیره تولید نیروی آذرخش- عضو هیأت مدیره توسعه خدمات انرژی ارژن - مدیر فروش و مدیر تجارت برق توسعه خدمات انرژی ارژن و سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر تهران - مشاور شرکت فولاد غرب آسیا- کارشناس ارشد برق در شرکت توسعه خدمات انرژی ارژن
۲	محمد باقر عبائی	عضو	کارشناسی ارشد برق قدرت	مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر(سهامی عام)از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیات مدیره (علی البدل) و رئیس کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکیای شرکتهای تولید کننده برق از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیات مدیره و عضو کمیته های حاکمیت شرکتی مدیریت ریسک و سرمایه گذاری شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر(سهامی عام) از سال ۱۴۰۳ تا ۱۴۰۲ - عضو کمیته ریسک گروه صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)، هلدینگ برق بنیادمستضعفان - مشاور مدیرعامل و عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) (مالک بزرگترین نیروگاه کشور ، سیکل ترکیبی ۲۸۶۸ مگاواتی دماوند) از سال ۱۴۰۲ الی ۱۴۰۳ - معاون برنامه ریزی و بازار برق عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ - مشاور معاونت راهبری تولید شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از سال ۱۳۹۵ الی ۱۳۹۹ - مشاور اقتصادی شرکت skywind آلمان جهت انتقال تکنولوژی توربین بادی دوبره ۳۴MW به ایران و ساخت داخل از سال ۱۳۹۴ الی ۱۴۰۰ - مدیرعامل و نائب رئیس هیات مدیره شرکت بازرگانی برق و انرژی نوین گستر هزاره پارسیان از سال ۱۳۹۰ الی ۱۳۹۷ - رئیس هیات مدیره شرکت توسعه انرژی زیرساخت سواحل مکران منطقه آزاد چابهار مرداد از سال ۱۳۹۶ الی ۱۳۹۸ - مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر از سال ۱۳۹۰ الی ۱۳۹۴ - کارشناس طراحی و توسعه بازار وزارت نیرو، دفتر خصوصی سازی صنعت برق و دبیرخانه هیات تنظیم بازار برق ایران از سال ۱۳۸۷ الی ۱۳۹۰
۳	رسول یاری فرد	عضو	فوق دکتری مدیریت ریسک	خارج از کشور: مدیر پروژه COBIT، در BON کشور چین. مشاور مدیریت ریسک اعتباری، در ICBC کشور چین. سرپرست حسابرسی، موسسه KPMG، در کشور چین. داخل کشور: عضو هیات مدیره و شریک، موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت آریان محاسب پویا (حسابداران رسمی)، از ۱۳۹۸ تاکنون. معاونت مالی و اقتصادی، شرکت غدیر انرژی (لامرد) (سهامی خاص)، از ۱۳۹۷ تا ۱۳۹۸. معاونت مالی و اقتصادی، شرکت فنی و مهندسی پارس کیمیا (سهامی خاص)، از ۱۳۸۶ تا ۱۳۹۰. حسابرسی، موسسه حسابرسی دش و همکاران (حسابداران رسمی)، از ۱۳۸۵ تا ۱۳۸۸. فعالیت های علمی: خارج از کشور. عضو هیات علمی دانشگاه SXU، کشور چین. مدرس گروه حسابداری و مدیریت دانشگاه های STNU، WHUT، JHU، WTU، کشور چین- به زبانهای چینی و انگلیسی، داخل کشور: مدرس گروه حسابداری و مدیریت از سال ۱۳۹۷ تاکنون در دانشگاه های مختلف تهران. عضویت در انجمن های حرفه ای ملی و بین المللی: خارج از کشور. انجمن حسابداران خبره چین. انجمن حسابرسان داخلی چین. انجمن حسابرسی فناوری اطلاعات چین، داخل کشور: جامعه حسابداران رسمی ایران (حسابدار رسمی)، جامعه مشاوران رسمی مالیاتی ایران (مشاور رسمی مالیاتی)، کارشناس رسمی قوه قضاییه (رشته حسابداری و حسابرسی- تهران)، انجمن حسابداران خبره ایران (حسابدار مستقل)، انجمن حسابرسان داخلی ایران (حسابرس داخلی خبره،
۴	علی رضا حاجی جباری	عضو	دکتری مدیریت اجرایی	مشاور مدیرعامل و معاون پروژه ها و توسعه کسب و کار شرکت راهبرد نگار آمیتیس. رئیس هیات مدیره شرکت ایده های تجارت هوشمند سیمرخ. مدیرعامل شرکت توسعه مدیریت آتیه امیدایرانیان - مشاور مدیرعامل و مدیر پروژه سوخت و مدیر سیستم های راهبردی شرکت پرداخت الکترونیک سداد: ۱۴۰۰ - مدیرعامل شرکت تضمین گستر فن آوا - مدیر عامل (اجرایی) نگین تجارت آپامه وابسته به آپ: ۱۳۹۵ - تیر ۱۳۹۴ آبان شرکت فناوری اطلاعات پاسارگاد (فناپ) و شرکتهای تابعه مدیر عامل شرکت پردازش الکترونیک راشد سامانه (پارسا): آبان ۱۳۹۱ اسفند ۱۳۹۳ - مدیر پروژه شرکت خدمات ماشینین تامین (وابسته به تامین اجتماعی)، ۱۳۹۰ مهر ۱۳۹۰ آبان- مدیر مهندسی لجستیک پارس خودرو: ۱۳۹۰ مهر ۱۳۸۸ آبان شرکت مدیریت پروژه های ساختمانی مدیر برنامه ریزی استراتژیک و فناوری اطلاعات شرکت (مپسا) (ایدرو): ۱۳۸۸ آبان ۱۳۸۷ تیر مدیر کنترل پروژه و مشاور مدیر پروژه ملی سامد نهاد ریاست جمهوری خرداد ۱۳۸۵ آبان ۱۳۸۷ - سرپرست ارزیابی عملکرد شرکت قطارهای مسافری رجا ۱۳۸۷ مهر ۱۳۸۲ - مدیر داخلی وزارت راه و ترابری ۱۳۸۳ آذر ۱۳۸۰ - مدیر پروژه های بهینه سازی مصرف سوخت شرکت گواه (ایران خودرو دیزل) مرداد ۱۳۸۰ شهریور ۸۱ مدیر پروژه سیستم مکانیزه اداره کل ترابری شرکت ملی حفاری ایران (تحلیل ، طراحی و برنامه نویسی)، ۱۳۸۰ تیر ۱۳۷۹ مدرس دانشگاه جامع علمی کاربردی
۵	محسن یزدانی نژاد	عضو کمیته	دکتری مهندسی برق	مدرس دانشگاه: مقاطع تحصیلی کارشناسی و کارشناسی ارشد، زمان فعالیت: ۱۳۹۲-۹۶. مدیرعامل شرکت توزیع آب و نیروی خلیج فارس کیش ؛ زمان فعالیت: (۱۳۹۴-۹۵ به مدت ۱۵ ماه). ارائه خدمات مشاوره بازار برق نیروگاه ۴۸۴ مگاواتی سیکل ترکیبی شیرکوه؛ کارفرما: شرکت فراب، زمان فعالیت: ۱۳۹۷ تاکنون. ارائه خدمات کارگزاری بازار برق واحدهای با قرارداد خرید تضمینی نیروگاه سیکل ترکیبی دالاهو: کارفرما: شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، زمان فعالیت: ۱۴۰۰ تاکنون. ارائه خدمات مشاوره بازار برق نیروگاه ۹۱۰ مگاواتی سیکل ترکیبی دالاهو: کارفرما: شرکت فراب، زمان فعالیت: ۱۳۹۹ - ۱۴۰۰. ارائه خدمات مشاوره در حوزه بازار برق به شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی: کارفرما: شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، زمان فعالیت: سال ۱۳۹۸-۹۹؛ ارائه خدمات مشاوره بازار برق نیروگاه ۱۱۳۰ مگاواتی مایع سازی گاز طبیعی ایران: کارفرما: شرکت مایع سازی گاز طبیعی ایران، زمان فعالیت: ۱۳۹۶. پروژه امکانسنجی و ارزیابی توجیه پذیری اقتصادی احداث نیروگاه سیکل ترکیبی ۵۵۰ مگاواتی در استان سیستان و بلوچستان: کارفرما: شرکت سرمایه گذاری غدیر؛ سمت: رئیس پروژه؛ سال ۱۳۹۶. مدرس دوره آموزشی آشنایی با بازار عمده فروشی/خرده فروشی برق ایران و بورس انرژی؛ سال: ۱۳۹۴. پروژه مدیریت و ارائه خدمات کارگزاری بازار برق و بورس انرژی نیروگاه ۷۵ مگاواتی گازی کهنوج: کارفرما: شرکت ماهتاب کهنوج؛ سمت: رئیس پروژه؛ زمان فعالیت: ۱۳۹۳-۹۶. دبیر پروژه های تحقیقاتی آزمایشگاه مدیریت شبکه های انتقال و توزیع دانشگاه تربیت مدرس (آزمایشگاه آقای دکتر حقیق)، زمان فعالیت: ۱۳.
۶	مجید حیدری	دبیر	کارشناسی ارشد حسابداری	سابقه اجرایی ۲۲ سال، مدیرمالی شرکت روغن نیایی جهان، مدیرمالی و اداری شرکت شیمی دارو کوثر، مدیرمالی شرکت تولید و مدیریت مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر



۵-۲-۲- کمیته سرمایه گذاری:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	محمد باقر عبائی کوپائی	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد برق قدرت	مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر (سهامی عام) از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیأت مدیره (علی البدل) و رئیس کمیسیون بازار برق و بورس انرژی سندیکای شرکتهای تولید کننده برق از سال ۱۴۰۳ تاکنون - عضو هیأت مدیره و عضو کمیتههای حاکمیت شرکتی مدیریت ریسک و سرمایه گذاری شرکت تولید و مدیریت تولید زاگرس کوثر (سهامی عام) از سال ۱۴۰۱ تا ۱۴۰۳ - مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (سهامی خاص) از سال ۱۴۰۲ تا ۱۴۰۳ - عضو کمیته ریسک گروه صنایع برق و انرژی صبا (سهامی خاص)، هلدینگ برق بنیاد مستضعفان - مشاور مدیرعامل و عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ - مشاور معاونت راهبری تولید شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از سال ۱۳۹۵ الی ۱۳۹۹ - مشاور اقتصادی شرکت ترکیبی ۲۸۶۸ مگاواتی دماوند از سال ۱۴۰۲ الی ۱۴۰۳ - معاون برنامه ریزی و بازار برق عضو کمیته سرمایه گذاری شرکت تولید نیروی برق دماوند (سهامی عام) از سال ۱۳۹۹ تا ۱۴۰۲ - مشاور معاونت راهبری تولید شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی از سال ۱۳۹۵ الی ۱۳۹۹ - مشاور اقتصادی شرکت skywind آلمان جهت انتقال تکنولوژی توربین بادی دوبره ۱۷۳۴ مگاوات ایران و ساخت داخل از سال ۱۳۹۴ الی ۱۴۰۰ - مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت بازرگانی برق و انرژی نوین گستر هزاره پارسین از سال ۱۳۹۰ الی ۱۳۹۷ - رئیس هیأت مدیره شرکت توسعه انرژی زیرساخت سواحل مکران منطقه آزاد چابهار مرداد از سال ۱۳۹۶ الی ۱۳۹۸ - مشاور مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری برق و انرژی غدیر از سال ۱۳۹۴ الی ۱۳۹۶ - کارشناس طراحی و توسعه بازار وزارت نیرو، دفتر خصوصی سازی صنعت برق و دبیرخانه هیأت تنظیم بازار برق ایران از سال ۱۳۸۷ الی ۱۳۹۰
۲	داود جمالی	عضو کمیته	دکترای مدیریت پروژه و ساخت	معاون برنامه ریزی و کنترل راهبردی گروه (هلدینگ) جهاد نصر کرمان از تاریخ ۱۴۰۰/۰۲/۰۱ تا تاریخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۳ تا ۱۴۰۱/۰۳/۱۷، رئیس و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت مولد نیروگاهی تجارت فارس، از تاریخ ۱۳۹۹/۱۰/۰۱ تا ۱۴۰۰/۰۲/۳۱، معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی گروه توسعه اقتصاد ملل وابسته به موسسه اعتباری ملل، از تاریخ ۱۳۹۷/۰۸/۰۹ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، عضو هیأت مدیره و معاون برنامه ریزی و امور اقتصادی موسسه جهاد نصر، از تاریخ ۱۳۹۴/۰۵/۰۱ تا ۱۳۹۹/۰۹/۳۰، معاون برنامه ریزی مجری طرح توسعه شبکههای آبیاری فرعی غرب و شمال غرب کشور، از تاریخ ۱۳۹۵/۱۲/۲۵ تا ۱۳۹۸/۰۸/۲۸، رئیس هیأت مدیره شرکت مولد نیروی خرمآباد (شرکت پروژه نیروگاه BOO سیکل ترکیبی خرمآباد به ظرفیت ۴۸۴ مگاوات) متعلق به بنیاد مستضعفان، فراب و مینا، از تاریخ ۱۳۸۹/۰۱/۰۱ تا ۱۳۹۳/۱۲/۲۹، معاون برنامه ریزی شرکت بین المللی ساتیر (صادر کننده نمونه خدمات فنی و مهندسی در حوزه انرژی (www.sunir.com))، از تاریخ ۱۳۸۴/۰۹/۲۲ تا ۱۳۸۸/۱۲/۲۹، مدیر دفتر برنامه ریزی طرحها (PMO)، سازمان توسعه برق ایران (شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی)، از تاریخ ۱۳۸۰/۰۲/۱۸ تا ۱۳۸۴/۰۹/۲۲، رئیس گروه کنترل پروژه، سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۷/۰۲/۱۵ تا ۱۳۸۱/۰۶/۳۱، رئیس واحد برنامه ریزی و کنترل پروژه طرح توسعه پستهای فشار قوی، شرکت سرمایه گذاری ساتکاب (مدیر طرح توسعه پستهای فشار قوی)، از تاریخ ۱۳۷۹/۰۹/۲ تا ۱۳۸۱/۱۲/۲۹، رئیس گروه برنامه ریزی معاونت طرحهای انتقال نیرو- سازمان توسعه برق ایران، از تاریخ ۱۳۷۶/۰۶/۱ تا ۱۳۷۷/۰۳/۳۱، کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه در سازمان کشاورزی و صنایع غذایی بنیاد مستضعفان و جانبازان ارائه خدمات مشاور به شرکتهای: تدبیر نیرو، شرکت ساختمانی وایند، احداث صنعت، هلدینگ نیرو قرارگاه سازندگی خاتم النبیه، شرکت تولید نیروی جنوب شرق صبا (مالک نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار)، معاونت برنامه ریزی و اقتصادی وزارت جهاد سازندگی، دفتر استنادها و طرحهای آب و آبفا وزارت نیرو، و ...
۳	شهرام صدرا	عضو کمیته	دکترای مدیریت کسب و کار	مدیر اجرایی پروژه های شرکت مهندسی شرکت مهندسی موکام ۱۳۷۴ معاونت مالی و اقتصادی شرکت مهندسی موکام ۱۳۸۰-۱۳۸۶ مدیرعامل و رئیس هیأت مدیره آریا صدر پارت ۱۳۸۶-۱۳۹۴ معاونت مالی و اقتصادی شرکت تولید نیروی مرکزی صبا (نیروگاه زنجان) و معاونت مالی و اقتصادی شرکت جنوب شرق صبا (نیروگاه چابهار) - مشاور مدیر نیروگاه زنجان ۱۳۹۴-۱۳۹۷ رئیس هیأت مدیره شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس - موظف ۱۳۹۶-۱۳۹۸ مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس ۱۳۹۹ الی شهریور ۱۴۰۰ مدیرعامل و نائب رئیس هیأت مدیره شرکت مولد نیروی خرم آباد (مالک) تاکنون رئیس هیأت مدیره شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر
۴	مجید محمودزاده	عضو کمیته	کارشناسی ارشد اقتصاد	شرکت جهاد نصر کرمان مدیر تامین مالی ۱۴۰۱ تاکنون - وزارت نیرو- شرکت مدیریت منابع آب ایران مشاور تامین مالی و سرمایه گذاری ۱۴۰۱ گذاری ۱۴۰۱ وزارت نیرو- شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران مشاور تامین مالی و سرمایه گذاری ۱۴۰۱ شرکت مهندسی مشاور مهتاب قدس کارشناس ارشد و مدیر گروه تجهیز مالی ۱۳۸۷ تا ۱۴۰۱ عضو کارگروه فنی بخش بررسی های اقتصادی ۱۳۸۷ تا ۱۴۰۱ مدیر طرح (های) مطالعاتی ۱۳۹۵ تا ۱۴۰۱ کارشناس تجهیز و برنامه ریزی مالی ۱۳۸۵ تا ۱۳۸۷ کارشناس بررسی های اقتصادی ۱۳۸۴ تا ۱۳۸۵ مرکز تحقیقات منابع طبیعی و امور دام جهاد سازندگی استان خراسان کارشناس مطالعات اقتصادی ۱۳۸۰ تا ۱۳۸۱
۵	حسنعلی تقی زاده لنده	عضو کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی برق قدرت	مدیر عامل شرکت سرمایه گذاری نیرو- از ۱۴۰۰ تاکنون مدیر عامل شرکت امید انرژی تابان هور مدیر عامل شرکت لوله سازی دو جداره بوشهر- از ۱۳۸۵ تا ۱۳۸۸ معاون بازرگانی و عضو هیأت مدیره شرکت زرین پرشیا امید - از ۱۳۹۲ تا ۱۳۹۳ مدیر عامل شرکت بازرگانی ساتکاب - از ۱۳۸۲ تا ۱۳۸۴ معاون فنی شرکت آب و فاضلاب منطقه ۴ تهران - از ۱۳۷۹ تا ۱۳۸۱ معاون درآمد شرکت آب و فاضلاب منطقه ۴ تهران - از ۱۳۷۶ تا ۱۳۷۸ عضو هیأت مدیره نیروگاه گیلان- ۳ سال عضو هیأت مدیره نیروگاه ارومیه- ۳ سال عضو هیأت مدیره نیروگاه گهر انرژی- ۴ سال عضو هیأت مدیره مولد نیروگاه هریس- ۵ سال تاکنون (۵ عضو هیأت مدیره نیروگاه نیشابور- ۳ سال تاکنون) (۶ عضو هیأت مدیره سندیکای شرکتهای تولید کننده برق- ۴ سال تاکنون) (۷ عضو هیأت مدیره نیروگاه بینالود- ۲ سال عضو هیأت مدیره شرکت زرین پرشیا امید- ۲ سال عضو هیئت مدیره رکت توسعه مدیریت نیروگاهی ایرسا - ۱ سال تاکنون) (۱۰ عضو هیأت مدیره شرکت توربین بادی آیان- ۲ سال تاکنون)
۶	احسان جعفریان	دبیر کمیته	دکترای مهندسی صنایع	کارشناس مدیریت ریسک، مرکز تحقیقات راه آهن جمهوری اسلامی ایران - کارشناس مدیریت ریسک، شرکت کانسپین محاسب امین - کارشناس برنامه ریزی، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی - کارشناس ارزیابی فنی و اقتصادی، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی - رئیس گروه ارزیابی فنی و اقتصادی، شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی - مشاور حوزه سرمایه گذاری و تأمین مالی، سازمان انرژیهای تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق (ساتبا)



۵-۲-۴- کمیته انتصابات و جبران خدمات:

ردیف	نام و نام خانوادگی	سمت	مدرک تحصیلی	سوابق کاری
۱	مصطفی تندرو	رئیس کمیته	کارشناسی ارشد مهندسی عمران	شرکت انرژی گستر قشم (نیروگاه ۵۰۰ مگاواتی سیکل ترکیبی قشم) نایب رئیس هیأت مدیره و مدیر عامل ۱۴۰۰ تاکنون شرکت غدیر انرژی لامرد (نیروگاه شهید معصومی لامرد) نایب رئیس هیأت مدیره ۱۴۰۳ دستگاه نظارت مهندسین مشاور نیرو- نیروگاه سیکل ترکیبی لامرد سرپرست ۱۳۹۵ سویل و استراکچر شرکت پابندان- پارس جنوبی سرپرست دفتر فنی شرکت فاطر کوثران جنوبی شرکت فاطر کوثران جنوب ۱۳۷۹
۲	مصطفی تقفی	عضو کمیته	دکترای مدیریت اجرایی	مدیر برنامه ریزی شرکت تولید نیروی برق دماوند- بنیانگذار شرکت توسعه ارزش مبین فردا - معاون برنامه ریزی و توسعه شرکت سیاحتی پارسیان - رئیس هیئت مدیره شرکت نیروآتیه صبا - مدیر طرح و برنامه شرکت سرمایه گذاری صندوق بازنشتگی کشوری
۳	مجید فروغی شاد	عضو کمیته	کارشناسی ارشد برنامه ریزی	شرکت رادنیرو (جهاد نصر کرمان) کارشناس ارشد برنامه ریزی و کنترل پروژه (۱۴۰۱ - تاکنون) مهندسین مشاور زیستاب کارشناس برنامه ریزی و کنترل پروژه (۱۳۹۴ - ۱۴۰۰)
۴	علی آقایی	عضو کمیته	کارشناسی ارشد	تعاونی دانشگاه شهید عباسپور حسابداری و مسئول واحد بیمه ۱۳۷۸ تا ۱۳۷۴ سازمان انرژی های نو (سان) کارشناس مالی ۱۳۷۹ تا ۱۳۷۸ سازمان انرژی های نو ایران (سانا) کارشناس مالی ۱۳۸۶ تا ۱۳۸۰ سازمان انرژی های نو ایران (سانا) کارشناس مالی ۱۳۹۴ تا ۱۳۸۶ سازمان انرژی های نو ایران (سانا) رئیس خدمات پشتیبانی و اداره بیمه و رفاه ۱۳۹۴ تا ۱۳۹۵ سازمان انرژی های نو ایران (سانا) مدیر برق (ساتبا) رئیس خدمات پشتیبانی و اداره بیمه و رفاه ۱۳۹۶/۱۱/۱۲ تا ۱۳۹۶/۰۱/۰۱
۵	علی شاه محمدی	عضو کمیته	دکترای مهندسی برق	مدیر فروش و بازاریابی هلدینگ برق و انرژی صبا از ۱۳۹۶ الی ۱۴۰۳ ، مدیر عامل شرکت تجارت انرژی فردا (هلدینگ آراین ماهتاب گستر) از ۱۴۰۳ تاکنون ، رئیس هیأت مدیره شرکت تولید نیروی مرکزی صبا از ۱۴۰۰ تاکنون
۶	محمود عظیمی راد	دبیر کمیته	دکترای مهندسی برق	شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر شهر: تهران- عنوان شغل: سرپرست بازرگانی و منابع انسانی - مدیر تعالی ، تاریخ شروع: ۱۳۹۶ تاریخ پایان: در حال همکاری - شرکت آبری اکسیر کوثر شهر: تهران ، عنوان شغل: عضو هیأت مدیره (غیر موظف) تاریخ شروع: ۱۴۰۰ تاریخ پایان: ۱۴۰۱ ، تولید برق سبز کوثر انرژی شهر: تهران عنوان شغل: کارشناس تحقیق و توسعه ، تاریخ شروع: ۱۳۹۳ تاریخ پایان: ۱۳۹۶ سازمان جهاد کشاورزی استان تهران شهر: تهران ، عنوان شغل: کارشناس طرح و برنامه - کارشناس ناظر شیلات تاریخ شروع: ۱۳۸۹ تاریخ پایان: ۱۳۹۳



۶- مهمترین معیارها و شاخص‌های عملکرد برای ارزیابی عملکرد واحد تجاری در مقایسه با اهداف اعلام شده

۶-۱- شاخص‌ها و معیارهای عملکرد برای ارزیابی

از مهمترین شاخص‌ها و معیارهای مورد استفاده جهت ارزیابی عملکرد به شرح ذیل می‌باشد:

شرح	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	توضیحات
شاخص‌ها و معیارهای مالی	مقدار تولید آمدگی (فروخته شده در بازار)	۱,۸۹۷,۹۰۶	۳,۰۲۴,۳۸۶
	تولید نیروگاه خورشیدی	۸,۹۵۴	۹,۲۰۱
	بهبود وضعیت نقدینگی - فعالیت‌های عملیاتی	۷,۳۳۵,۱۷۱	۴,۸۵۰,۶۱۰
	افزایش فروش - میلیون ریال	۹,۰۴۰,۵۲۳	۵,۹۸۰,۶۱۲
	افزایش سود - میلیون ریال	۲,۷۹۴,۶۲۹	۲,۳۶۳,۱۲۴
شاخص‌ها و معیارهای غیرمالی	ارزیابی کنترل سوخت و راندمان	-	-
	کنترل آلاینده‌گی محیط	-	-
	کنترل ارزیابی عملکرد بهره بردار	-	-



۲-۶- مقایسه تولید و فروش: سود و زیان

نوع فروش	واحد	عملکرد سال ۱۴۰۴		بودجه سال ۱۴۰۵		درصد تغییرات/ریالی
		تعداد تولید/فروش	مبلغ تولید/فروش	تعداد تولید/فروش	مبلغ تولید/فروش	
انرژی	مگاوات ساعت	۱,۵۳۳,۶۰۳	۵,۰۹۰,۱۴۱	۱,۴۰۰,۲۱۳	۷,۶۱۳,۹۸۹	۵۰٪
آمادگی	مگاوات ساعت	۱,۸۹۷,۹۰۶	۲۹۱,۴۷۴	۲,۰۶۴,۴۹۴	۳۰۷,۰۳۳	۵٪
بورس انرژی	مگاوات ساعت	۱,۶۰۸,۱۱۵	۲,۸۷۲,۰۶۷	۱,۹۶۸,۹۲۰	۶,۹۳۵,۵۳۹	۱۴۱٪
دو جانبه	مگاوات ساعت	۱۴۳,۵۶۶	۲۸۶,۳۹۳	۱۳۱,۴۰۰	۴۵۹,۳۷۷	۶۰٪
خورشیدی	مگاوات ساعت	۸,۹۵۴	۵۰۰,۴۴۸	۱۳,۱۶۸	۹۱۷,۶۴۳	۸۵٪
			۹,۰۴۰,۵۲۳		۱۶,۲۳۳,۵۸۱	۸۰٪

۳-۶- مقایسه سود و زیان

شرح	عملکرد ۱۴۰۴	بودجه سال ۱۴۰۵	درصد تغییرات
فروش	۹,۰۴۰,۵۲۳	۱۶,۲۳۳,۵۸۱	۸۰٪
بهای تمام شده	۶,۱۰۸,۰۷۸	۱۱,۳۳۱,۷۴۴	۸۰٪
سود ناخاص	۲,۹۳۲,۴۴۵	۴,۹۰۱,۸۳۷	۷۹٪

جملات آینده نگر نشان دهنده انتظارات، باورها یا پیش بینی های جاری از رویدادها و عملکرد مالی است. این جملات در معرض ریسک ها، عدم قطعیت ها و مفروضات غیرقطعی قرار دارند. بنابراین نتایج واقعی ممکن است متفاوت از نتایج مورد انتظار باشند.

۴-۶- عملکرد بخش ها یا فعالیت ها:

شرکت دارای نیروگاه خورشیدی ۵ مگاواتی واقع در شهرکرد و نیروگاه گازی ۶۴۸ مگاواتی واقع در کرمانشاه می باشد که عملکرد نیروگاه های فوق به شرح ذیل می باشد:

همانطوریکه مشاهده می گردد، درصد حاشیه سود نیروگاه ها خورشیدی شرکت نسبت به سال مشابه سال قبل افزایش قابل توجهی داشته است، که این موضوع ناشی افزایش نرخ فروش و فروش در تابلو سبز بورس انرژی می باشد که نشان از عملکرد مطلوب شرکت است. همچنین بخش عمده بهای تمام شده نیروگاه خورشیدی از بابت استهلاک می باشد.



۵-۶ - تحلیل تغییرات در وضعیت مالی و نقدینگی و عملکرد شرکت:

درآمدهای عملیاتی، سود ناخالص و خالص:

افزایش در درآمدهای عملیاتی نسبت به سال مالی مشابه، عمدتاً ناشی از افزایش نرخ فروش می باشد.

بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی:

افزایش در بهای تمام شده درآمد عملیاتی از بابت افزایش نرخ سوخت مصرفی در سال جاری و استهلاك اورهال ۱۰۰ هزار ساعت واحد ۱ و ۲ می باشد.

سایر درآمدهای غیر عملیاتی و سود قبل از مالیات:

افزایش در درآمدهای غیر عملیاتی و سود قبل از مالیات نسبت به سال مالی مشابه، عمدتاً ناشی از درآمد حاصل از اجاره اوراق گواهی ظرفیت که میزان ۵۴ مگاوات و افزایش سرمایه گذاری در صندوق های درآمد ثابت می باشد.

هزینه مالیات بر درآمد و مالیات پرداختنی:

افزایش هزینه مالیات بر درآمد از بابت افزایش درآمدهای عملیاتی (افزایش نرخ فروش) و درآمدهای غیر عملیاتی (ناشی از افزایش اجاره اوراق گواهی ظرفیت) می باشد.

دارایی ثابت و مشهود و پیش پرداخت ها:

افزایش در دارایی ثابت مشهود و پیش پرداخت ها عمدتاً از بابت انجام تعمیرات اساسی واحدهای نیروگاه می باشد.

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان:

افزایش در ذخیره مزایای خدمت کارکنان از بابت افزایش سالانه حقوق و دستمزد مصوب شورای عالی کار می باشد.

مالیات پرداختنی:

افزایش مالیات پرداختنی از بابت رشد سود شرکت می باشد

سود سهام پرداختنی:

کاهش سود سهام پرداختنی نسبت به سال قبل از بابت پرداخت و تسویه سود سهام سهامداران عمده می باشد.

۷- جمع بندی

با توجه به پیش بینی افزایش نرخ سوخت در سال های آینده و اهمیت افزایش راندمان، شرکت در حال پیگیری جهت اجرای طرح سیکل ترکیبی نیروگاه گازی جهت افزایش سهم تولید و راه اندازی نیروگاه بیوگاز دامی در جهت حضور حداکثری در آرایش بهینه شبکه سراسری برق کشور می باشد.

اهم اقدامات صورت گرفته در سال مالی جاری به شرح ذیل می باشد:

❖ وصول و تهاتر مبلغ ۸,۵۵۴,۴۴۰ میلیون ریال از شرکت مدیریت شبکه برق ایران؛

❖ انجام اورهال ۱۰۰ هزار ساعت واحد سه گازی؛

❖ برگزاری مناقصه eps توسعه نیروگاه خورشیدی شهرکرد؛

❖ اجرای احداث توسعه نیروگاه ۲ مگاوات خورشیدی شهرکرد.



شرکت تولید و مدیریت نیروگاه زاگرس کوثر در زمینه تولید و عرضه انرژی الکتریکی پایدار فعالیت می نماید. این شرکت از طریق خرید، ایجاد و بهره برداری از نیروگاههای حرارتی و تجدید پذیر ضمن رعایت الزامات زیست محیطی منطبق با استانداردهای جهانی، در جهت تامین برق جامعه و کمک به اقتصاد و صنایع کشور ایفای نقش می کند. ما با تاکید بر نیروی انسانی متخصص، به کارگیری فناوری نوین و بهره گیری از نوآوری، در جهت فراهم کردن انرژی پاک برای توسعه پایدار جامعه و خلق ارزش برای مشتریان و ذینفعان تلاش می نماییم.

...می شود و می توانیم

نیروگاه: کرمانشاه، کیلومتر ۲۵ جاده کرمانشاه-همدان
تلفن: ۰۸۳۳۴۶۴۲۸۳۰ | نمابر: ۰۸۳۳۴۶۴۲۸۳۱
www.zgpg.ir | info@zgpg.ir

دفتر مرکزی: تهران، خیابان بهشتی، خیابان پاکستان،
نیش بن بست حافظی، پلاک ۱۲، طبقه دوم
تلفن: ۸۸۷۴۳۲۸۷ | نمابر: ۸۸۷۳۲۷۹۴

