

هیئت مدیره

گزارش فعالیت

به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹



الحمد لله
الرحمن
الرحيم



صبا SABRA
شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه صبا

**گزارش فعالیت هیئت‌مدیره به
مجمع عمومی عادی صاحبان سهام
سال مالی منتهی به ۱۴۰۴/۱۲/۲۹**

فهرست مطالب

پیشگفتار	۵
پیام هیئت مدیره	۷
پیام مدیرعامل	۸
اطلاعات کلی شرکت	۱۰
مشخصات کلی شرکت	۱۲
ترکیب سهامداران	۱۳
مأموریت، چشم‌انداز و ارزش‌های شرکت	۱۴
نقشه استراتژی شرکت	۱۵
نمودار سازمانی	۱۷
سرمایه انسانی	۱۸
عملکرد شرکت در سال ۱۴۰۴	۲۰
پراکندگی جغرافیایی نیروگاه‌ها	۲۳
عملکرد شرکت در یک نگاه	۲۴
خلاصه عملکرد بهره‌برداری نیروگاه‌ها	۲۶
بازرگانی	۲۸
خدمات فنی و مهندسی	۳۰
ترکیب درآمد و سود در سال ۱۴۰۴	۳۴
رشد درآمد و سود	۳۶
وضعیت پروژه‌های بهبود	۳۸
مجوزها و گواهی‌نامه‌ها	۴۰
تقدیرنامه‌ها و استانداردهای بین‌المللی	۴۲
عملکرد واحد سلامت، ایمنی و محیط زیست (HSE)	۴۴
عملکرد در حوزه آموزش	۴۵
برنامه پیش‌روی شرکت در سال ۱۴۰۴	۴۶
طرح‌های در دست اجرا	۴۸
صورت‌های مالی	۵۰
صورت سود و زیان	۵۲
صورت وضعیت مالی	۵۳
صورت تغییرات در حقوق مالکانه	۵۴
صورت جریان‌های نقدی	۵۵
تکالیف مجمع	۵۶



◆ پیشگفتار

شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه صبا، با هدف اولیه بهره‌برداری بهینه و جامع از نیروگاه‌های تحت پوشش گروه برق و انرژی صبا، در تاریخ ۱۶ آبان ماه سال ۱۳۹۱ هجری شمسی با شناسه ملی ۱۰۳۲۰۸۲۹۶۶۱ و تحت شماره ۴۲۹۳۰۹ در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران تاسیس گردید. فعالیت رسمی این شرکت از ابتدای سال ۱۳۹۲ با بهره‌برداری از فاز اول نیروگاه سیکل ترکیبی خرمشهر به صورت بهره‌برداری و تعمیرات جامع (Full O&M) آغاز شد. در ابتدا این شرکت با فلسفه وجودی بهره‌برداری بهینه و تعمیرات مطمئن از نیروگاه‌های هلدینگ صنایع برق و انرژی صبا به منظور ارائه برق پایدار، کار خود را آغاز نمود و فرآیندهای اصلی شرکت همچون تأمین، تدارکات و لجستیک (قطعات یدکی، کالاهای خدمات مهندسی)، بهره‌برداری و مهندسی، تعمیرات و فروش برق به مشتریان (صاحبان نیروگاه‌ها) جاری‌سازی شده است. شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه صبا در سال ۱۴۰۴ با قرار دادن نیروگاه‌های علی‌آباد، هوتن، سیکل ترکیبی کازرون، واحد سوم گازی نیروگاه سیکل ترکیبی خرم‌آباد و فاز دوم نیروگاه خورشیدی قلعه گنج در سبد خدمات بهره‌برداری و نیز افزودن نیروگاه زاگرس کرمانشاه در سال ۱۴۰۵ ظرفیت خود را به بیش از ۷,۰۳۷ مگاوات ارتقاء داده و جایگاه خود را به عنوان دومین شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاهی تثبیت نموده است.



مجید نصر اصفهانی
شرکت صنایع برق و انرژی صبا
مدیرعامل و نایب رئیس هیئت مدیره



علی فرهور
بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی
رئیس هیئت مدیره



حسین توجیدی نژاد
شرکت پیوند تجارت، آتیه ایرانیان
عضو هیئت مدیره



آزاده ساوده شمشکی
شرکت رهنگار خاورمیانه پارس
عضو هیئت مدیره



محمد تقی بابایی
شرکت مادر تخصصی مالی و سرمایه گذاری سینا
عضو هیئت مدیره

پیام هیئت مدیره

در آغاز، مراتب سپاس و قدردانی خود را از حسن اعتماد مدیران محترم ارشد بنیاد مستضعفان و مدیریت محترم هلدینگ برق و انرژی صبا به اعضای هیئت مدیره این شرکت ابراز می‌داریم. سالی را سپری نمودیم که خسارت‌های مالی شدید به دلیل دو جنگ تحمیلی و انواع دسایس بر کشور عزیز ما تحمیل شد ولی روشننگری ناشی از شهادت امام شهید، بزرگ مردان نظامی و سیاسی، معصومان مدرسه میناب و آحاد جامعه، باعث شد تا مجاهدت‌ها و تلاش‌ها در همه عرصه‌ها و خصوصاً صنعت نیروگاهی، تداوم داشته باشد. توانمندی کارکنان، مدیران اجرایی و مدیران ستادی شرکت در انجام بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه‌های تحت مالکیت هلدینگ، بر اساس گزارش پیوست به اثبات رسیده است. همچنین، ارجاع پروژه‌های بهره‌برداری و تعمیرات از سوی بخش خصوصی، موجب افزایش دامنۀ فعالیت‌های شرکت شده که آثار آن در بند درآمدهای عملیاتی منتهی به پایان سال مالی ۱۴۰۴ و نیز عملکرد سه‌ماهه اول سال ۱۴۰۵ به وضوح قابل مشاهده است. از سوی دیگر، ناترازی انرژی در کشور موجب شده است تا توسعه نیروگاه‌های تجدیدپذیر، به‌ویژه نیروگاه‌های خورشیدی، افزایش راندمان واحدهای موجود و ارتقاء بهره‌وری در بخش مصرف، در دستور کار دولت و به‌ویژه وزارت نیرو قرار گیرد که برای شرکت‌های خصوصی ذیل شرکت هلدینگ (از جمله این شرکت)، فرصت مغتنمی است. اما اعمال همسان برخی مقررات شرکت‌های حاکمیتی بر شرکت‌های خصوصی فوق، موجب می‌گردد اجرای پروژه‌ها در بخش‌های خصوصی توسط این شرکت، اگر به سختی نباشد حداقل با کندی مواجه می‌شود و لذا مقررات‌زدایی بر بخشی از دستورات شرکت حاکمیتی بر شرکت‌های خصوصی ذیل شرکت هلدینگ، یک ضرورت تلقی می‌گردد تا عملیات اجرایی این شرکت با سرعت و چابکی بیشتری انجام گیرد؛ البته با حفظ شفافیت در فرآیندهای مالی و اعمال سازوکارهای کنترلی مؤثر بر آن. بر این اساس، پیشنهادهایی برای بازنگری در اساسنامه و نیز ساختار سازمانی شرکت به محضر ریاست محترم مجمع و مدیریت محترم هلدینگ ارائه خواهد شد؛ تا با تداوم حمایت‌های پیشین، زمینه تحقق اهداف کلان و ارتقاء جایگاه شرکت بیش از پیش، فراهم گردد.

با امید سرافرازی هر چه بیشتر کشور عزیزمان ایران.

خدایا، رهی پیشم آور که پایان کار تو خشنود باشی و ما رستگار

(حکیم نظامی)



◆ پیام مدیرعامل

به نام خداوند جان آفرین حکیم سخن در زبان آفرین

ریاست محترم مجمع و مدیران ارشد بنیاد مستضعفان و هلدینگ
صنایع برق و انرژی صبا

با سلام و احترام؛

شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه صبا در سال جاری، در کنار پیشبرد اهداف توسعه‌ای، با چالش‌ها و بحران‌هایی از جمله پیامدهای جنگ ۱۲ روزه و شرایط پیچیده جنگ رمضان در انتهای سال روبه‌رو شد. با این حال، با مدیریت فعال ریسک و تعهد عملیاتی کارکنان، تلاش شد تا این شرایط بر تداوم خدمات و پایداری زیرساخت‌های انرژی اثر نامطلوب معناداری نگذارد و میزان آمادگی و انرژی کسب‌شده در نیروگاه‌ها خود گواه این رویکرد است.

در راستای تعهدات سال ۱۴۰۴، در مسیر توسعه بازار که شامل تکمیل زنجیره بازسازی قطعات داغ نیروگاهی، ارائه خدمات فنی و مهندسی،

انجام تست‌های کارایی، انجام خدمات تعمیرات اساسی و نیمه‌اساسی و احداث نیروگاه‌های خورشیدی است گام برداشتیم که این رویکرد با تغییر پارادایم از «توسعه کمی» به «توسعه کیفی و سیستم‌سازی» همراه بود. بنابراین، بر تکمیل و استقرار محورهای تحول‌آفرین زیر متمرکز شده‌ایم:

۱. تقویت خودکفایی و لجستیک: تکمیل پروژه‌های انبار مرکزی، توسعه فناوری‌های کوره عملیات حرارتی و ساخت داخل قطعات پرمصرف برای حذف وابستگی‌ها در شرایط بحرانی.

۲. تحول دیجیتال و هوشمندی: تکمیل پروژه نگهداری و تعمیرات پیشگویانه (Predictive) و استقرار دوقلوی دیجیتال (Digital Twin) جهت ارتقای قابلیت اعتماد (RAMS) دارایی‌های حیاتی با اولویت توریوکمپرسور.

۳. امنیت و پایداری عملیاتی: جاری‌سازی طرح جامع پدافند غیرعامل به عنوان پاسخی راهبردی به تهدیدات محیطی و امنیتی.

۴. تعالی سازمانی و سیستم‌سازی: استقرار سیستم‌های مدیریتی هشتگانه، سیستم مدیریت دانش، توسعه سیستم نگهداری و تعمیرات و سایر فرآیندها در سامانه‌ی راهکاران، استقرار سیستم مدیریت پروژه و دفتر آن، استقرار نرم افزار مدیریت پروژه سازمانی (EPM).

در پایان، از حسن اعتماد و پشتیبانی راهبردی بنیاد مستضعفان، هلدینگ صنایع برق و انرژی صبا و اعضای محترم هیئت مدیره صمیمانه سپاسگزاری می‌نمایم. همچنین، مراتب قدردانی خود را از همکاران ارجمندم که در سخت‌ترین شرایط، با تخصص و تعهد خود ستون‌های پایداری شرکت بودند، ابراز می‌دارم. اطمینان دارم با تداوم این هم‌سویی و عزم جمعی، جایگاه شرکت را در افق پیش‌رو به سطح جدیدی از تعالی و پیشرفت در صنعت انرژی برسانیم.

با امید به توفیقات الهی.

مجید نصر اصفهانی

مدیر عامل و نایب رئیس هیئت مدیره

فصل اول:

مشخصات کلی شرکت



- ◆ مشخصات کلی شرکت
- ◆ ترکیب سهامداران
- ◆ مأموریت، چشم انداز و ارزش ها
- ◆ نقشه استراتژی شرکت
- ◆ نمودار سازمانی
- ◆ سرمایه انسانی



◆ مشخصات کلی شرکت

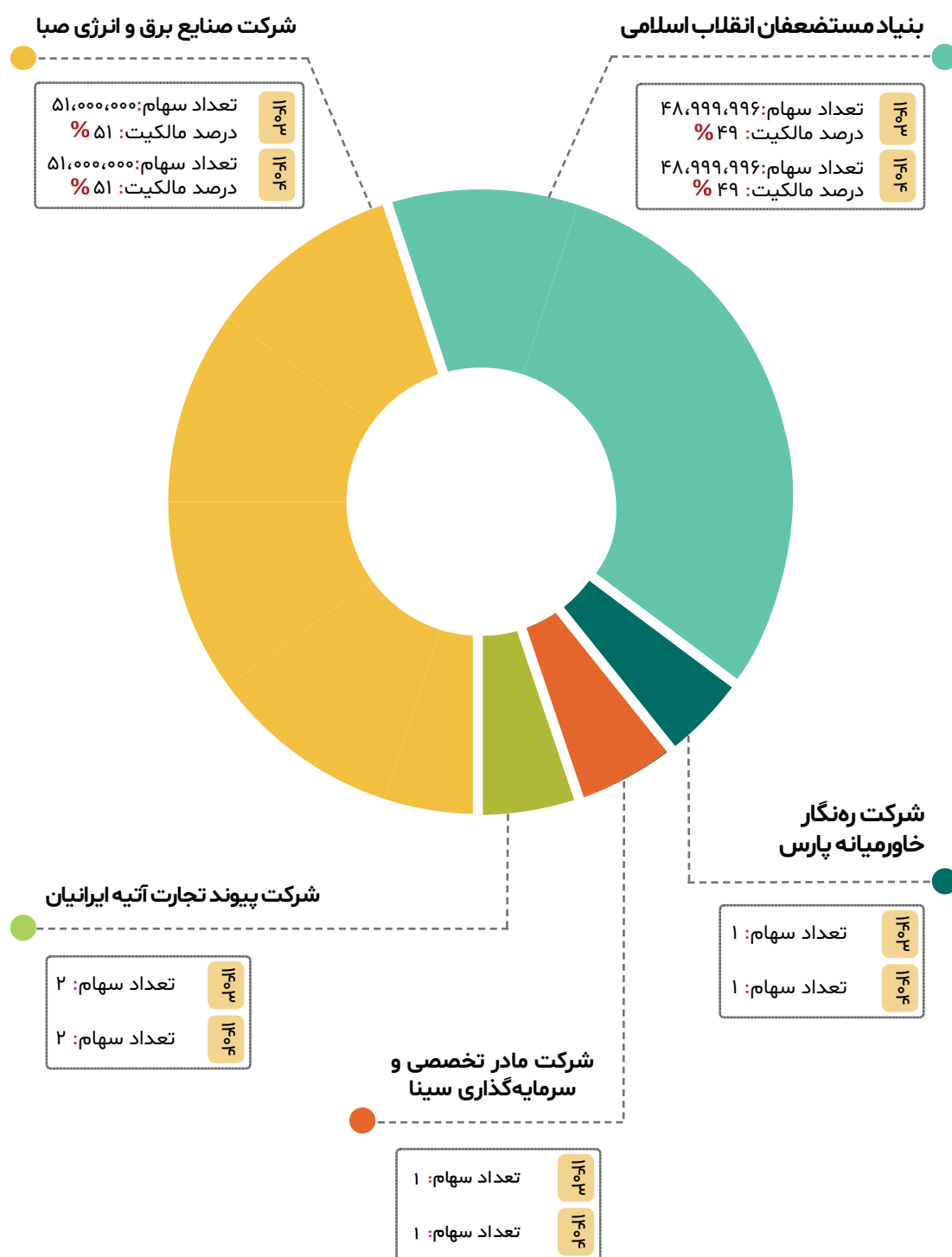
نام شرکت	شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه صبا
تاریخ تأسیس	۱۶ آبان ماه سال ۱۳۹۱ هجری شمسی
شماره ثبت	۴۲۹۳۰۹ - در اداره ثبت شرکت‌ها و مالکیت صنعتی تهران
سرمایه فعلی	سرمایه اولیه شرکت به مبلغ ۱۰ میلیون ریال بوده و در حال حاضر به مبلغ ۱۰۰،۰۰۰ میلیون ریال، افزایش یافته است.
محل قانونی شرکت	تهران، خیابان حضرت ولیعصر (عج) بالاتر از بلوار میرداماد، خیابان قبادیان غربی، پلاک ۶۰

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده سه اساسنامه به شرح زیر است:

- ◆ بهره‌برداری، تعمیرات و نگهداری از کلیه واحدهای نیروگاهی و تأسیسات مرتبط
- ◆ انجام تعمیرات اساسی، نیمه اساسی، تعمیرات دوره‌ای و جاری واحدهای نیروگاهی
- ◆ اجرای طرح‌های بهینه‌سازی، به‌روزرسانی، ارتقاء و نوسازی واحدهای نیروگاهی
- ◆ تأمین، تهیه و واردات هرگونه مواد، مصالح، لوازم، دستگاه‌ها، ابزار، ماشین‌آلات، تجهیزات، قطعات یدکی و تأسیسات مورد نیاز جهت اهداف شرکت از داخل و یا خارج از کشور (در اجرای بندهای ۱، ۲ و ۳)
- ◆ تأمین منابع مالی و اخذ وام، اعتبارات و خدمات مالی و بانکی از بانک‌ها و موسسات مالی و اعتباری مجاز به منظور فعالیت‌های موضوع شرکت (در اجرای بندهای ۱، ۲ و ۳)
- ◆ کلیه فعالیت‌هایی که به طور مستقیم و یا غیرمستقیم به تحقق اهداف و مأموریت‌های شرکت منجر می‌شود (در اجرای بندهای ۱، ۲ و ۳).

موضوع شرکت

ترکیب سهامداران

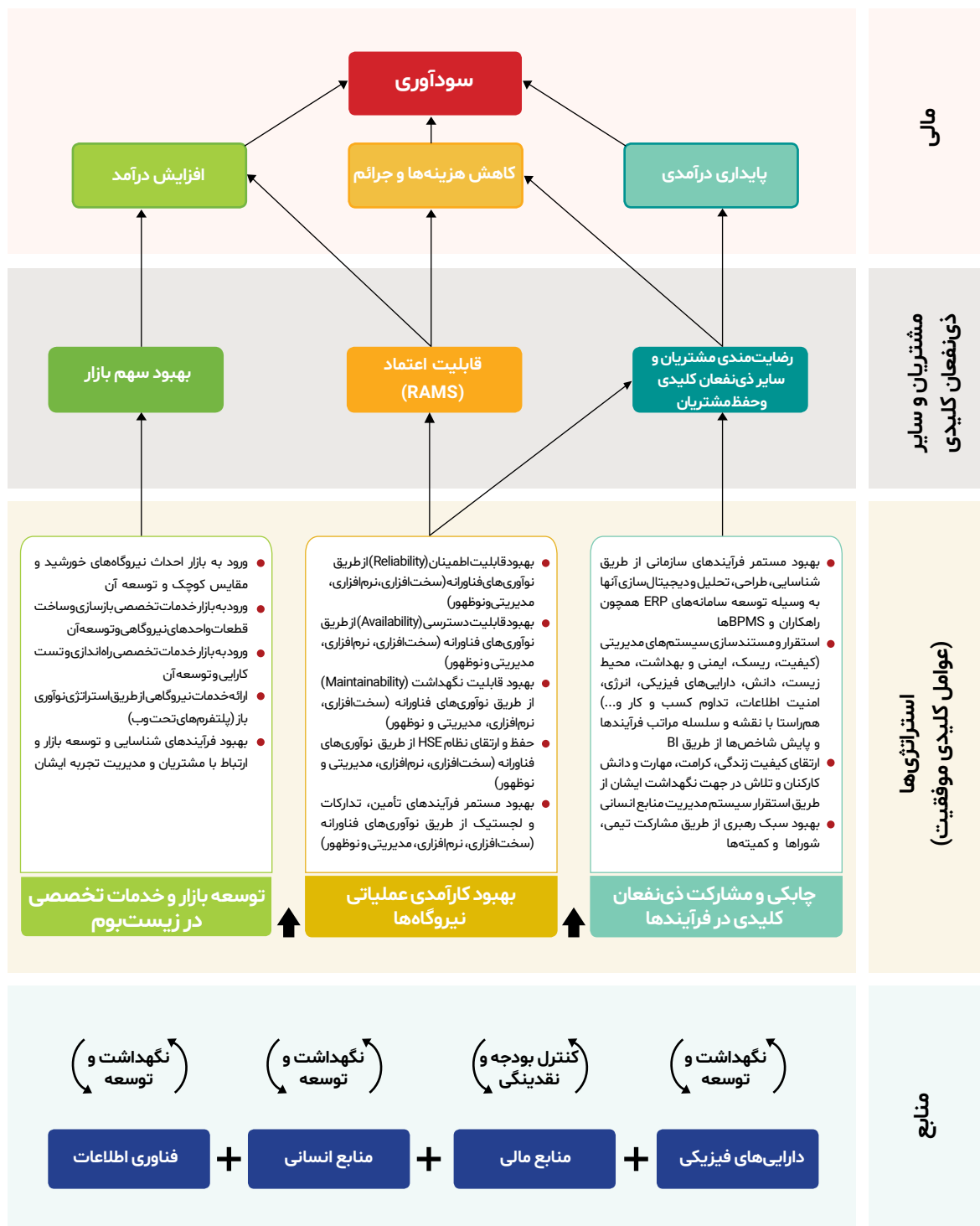


♦ مأموریت، چشم‌انداز و ارزش‌های شرکت



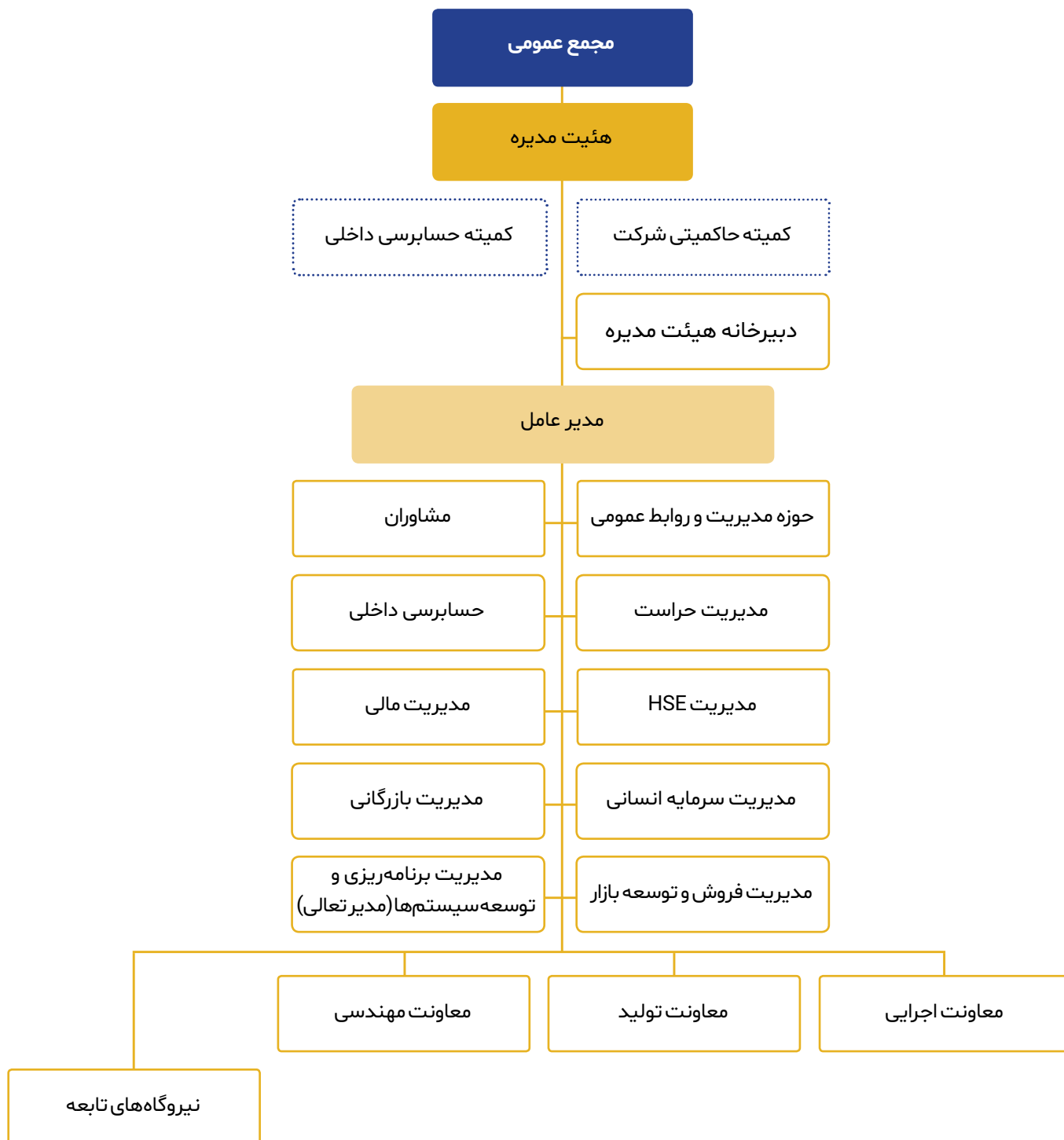
نقشه استراتژی

شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه صبا





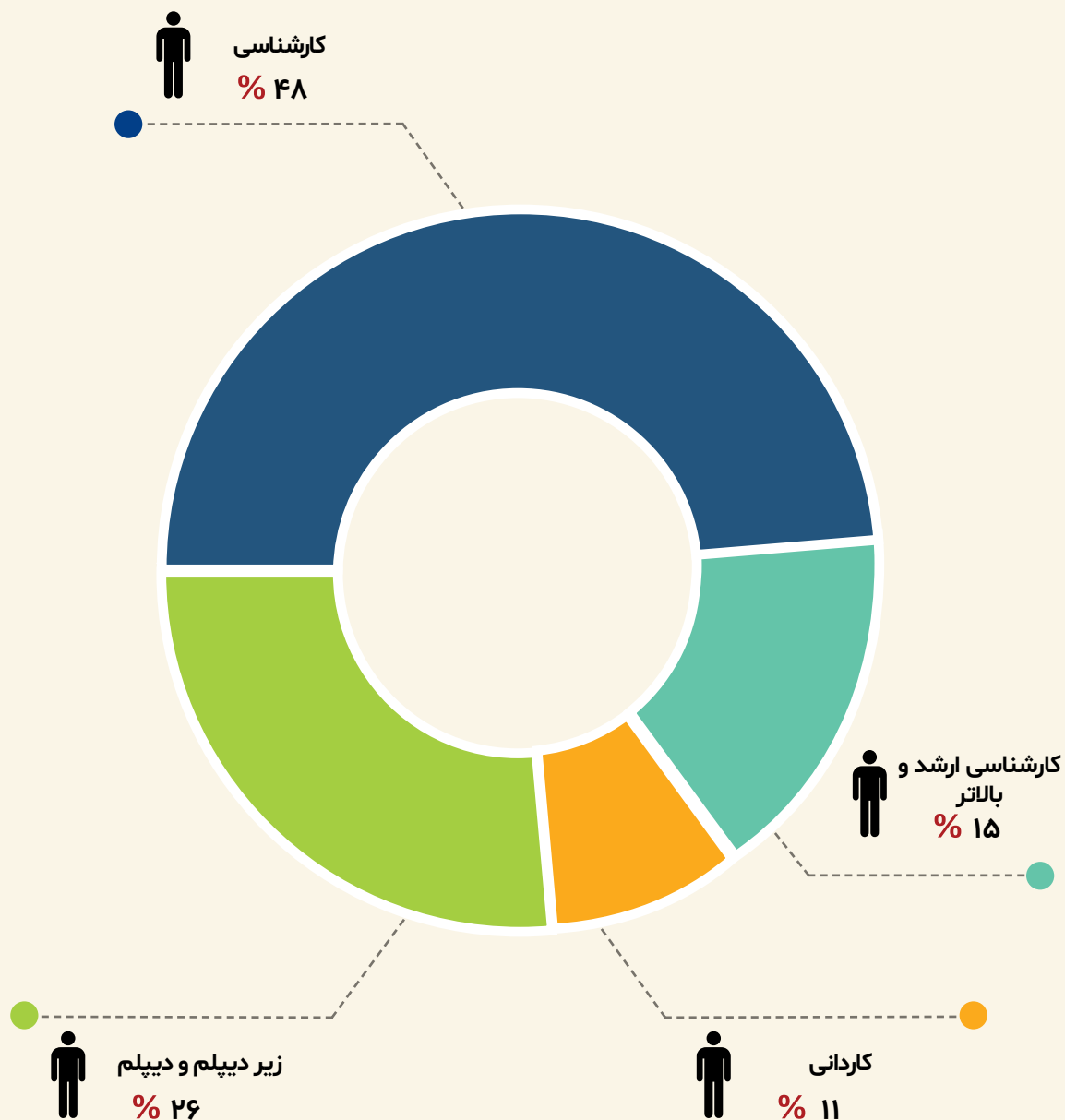
نمودار سازمانی



مدیرعامل	هئیت مدیره	مدیر منابع انسانی هلدینگ	مدیرعامل هلدینگ	تاریخ تصویب
				

سرمایه انسانی

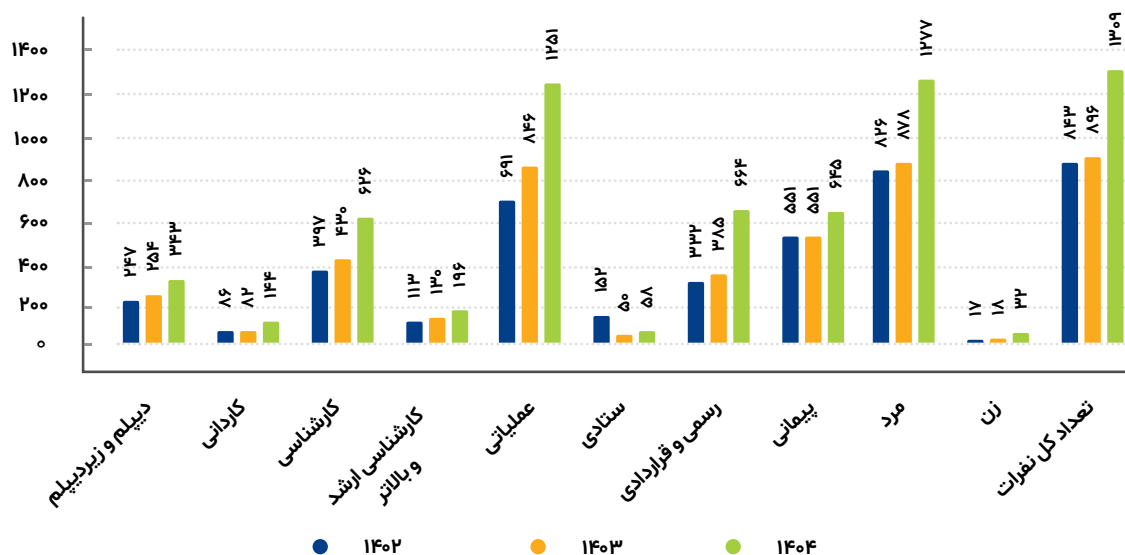
ترکیب سطح تحصیلات کارکنان



تعداد کل کارکنان ۱۳۰۹

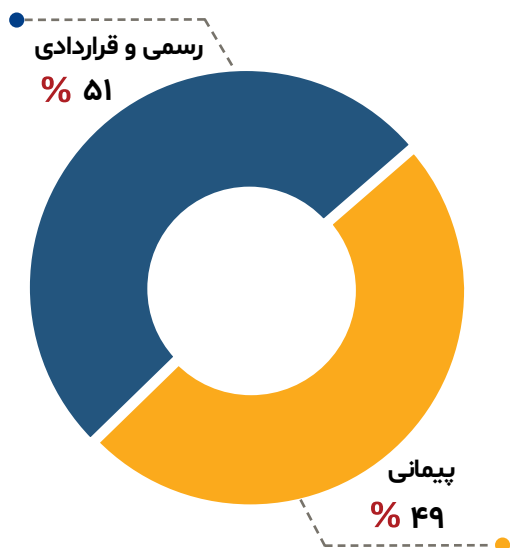


ترکیب جمعیتی نیروی انسانی در سال ۱۴۰۴

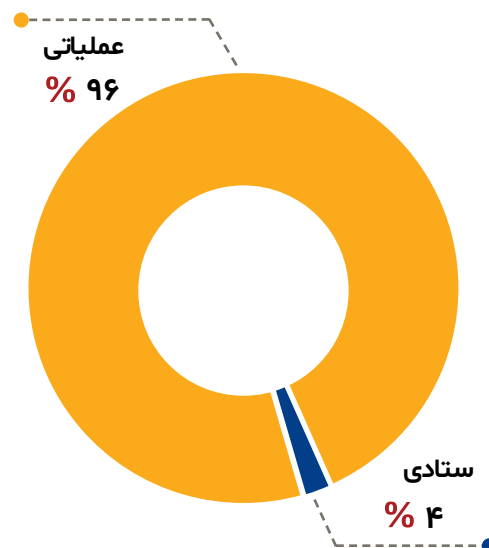


یکی از نکات مهم و قابل ذکر در فعالیت های سال ۱۴۰۴، هم زمان با بهره برداری از نیروگاه های علی آباد، سیکل ترکیبی کازرون و جاری سازی استراتژی های بازسازی قطعات داغ نیروگاهی، احداث نیروگاه های خورشیدی، استقرار سیستم های مدیریتی هشتگانه و سیستم مدیریت پروژه و دانش، تعداد کارکنان نسبت به سال ۱۴۰۳ رشد ۴۶ درصدی داشته اما همچنان تعداد کارکنان دفتر مرکزی (ستاد) تغییری نداشته است.

ترکیب قراردادی کارکنان



ترکیب صف و ستاد



فصل دوم:

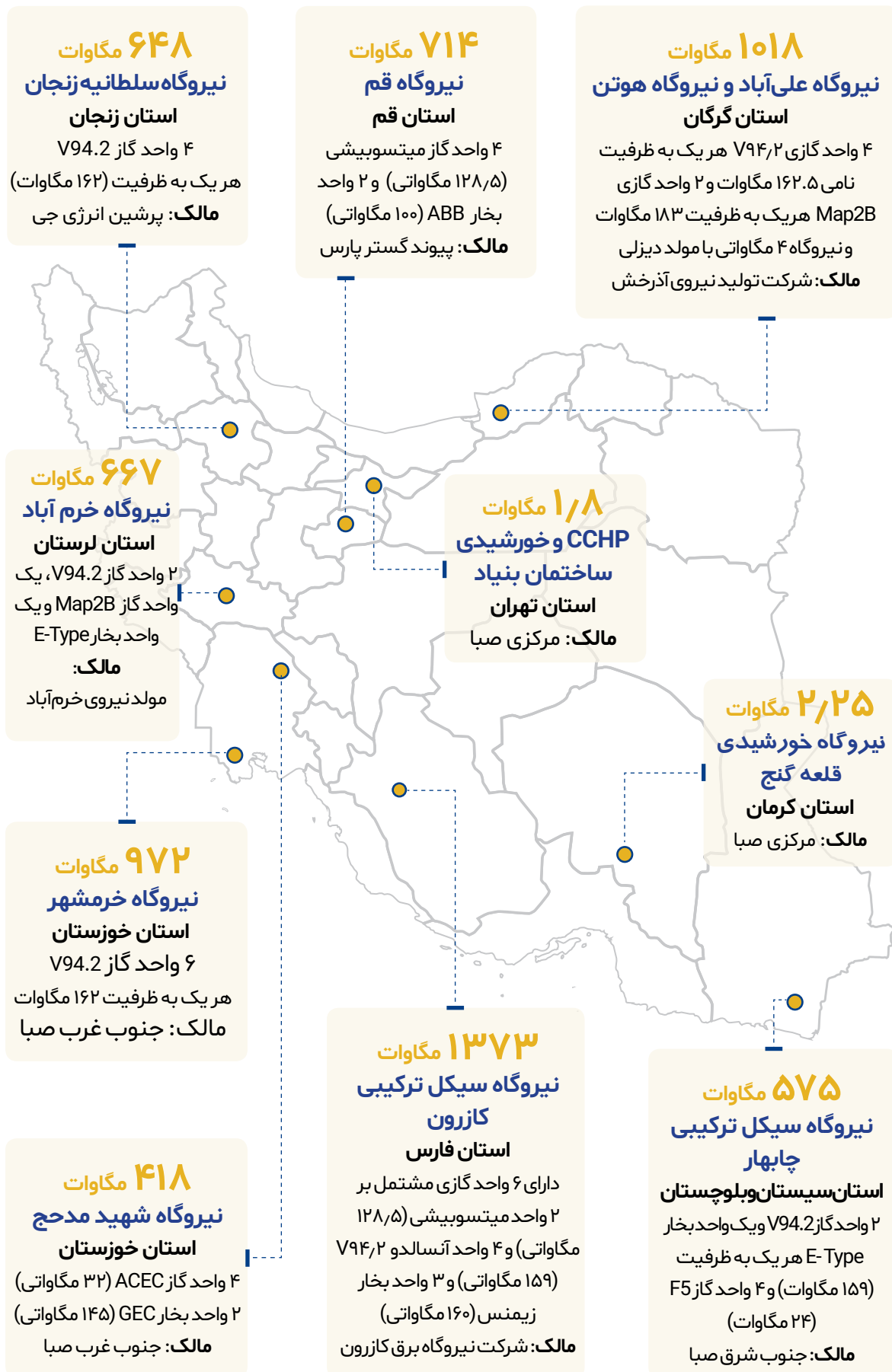
عملکرد شرکت در سال ۱۴۰۴

۲

- ◆ پراکندگی جغرافیایی نیروگاه‌ها
- ◆ عملکرد شرکت در یک نگاه
- ◆ خلاصه عملکرد بهره‌برداری نیروگاه‌ها
- ◆ بازرگانی
- ◆ خدمات فنی و مهندسی
- ◆ ترکیب درآمد و سود در سال ۱۴۰۴
- ◆ روند رشد درآمد و سود
- ◆ وضعیت پروژه‌های بهبود
- ◆ مجوزها و گواهینامه‌ها
- ◆ تقدیرنامه‌ها و استانداردهای بین‌المللی
- ◆ عملکرد واحد سلامت، ایمنی و محیط زیست (HSE)
- ◆ عملکرد در حوزه آموزش







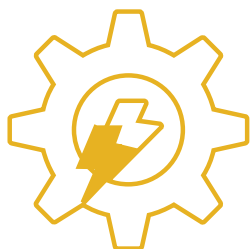
عملکرد شرکت در یک نگاه

مگاوات ظرفیت اسمی
نیروگاه‌های تحت بهره‌برداری

۶۳۸۹



۶۳۸۹/۰۵ مگاوات ظرفیت اسمی نیروگاه‌های تحت بهره‌برداری شرکت
در سال ۱۴۰۴



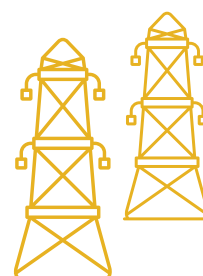
پروژه تعمیرات

۲۹ عدد

انجام نزدیک به ۳۰ پروژه تعمیرات و بازدید در نیروگاه‌های
درون‌گروهی و برون‌گروهی

میلیون مگاوات
ساعت آمادگی

۳۷/۱



کسب بیش از ۳۷/۱ میلیون مگاوات ساعت آمادگی در کل نیروگاه‌های
تحت بهره‌برداری



سهم بازار
خدمات O&M کشور

۶/۸٪

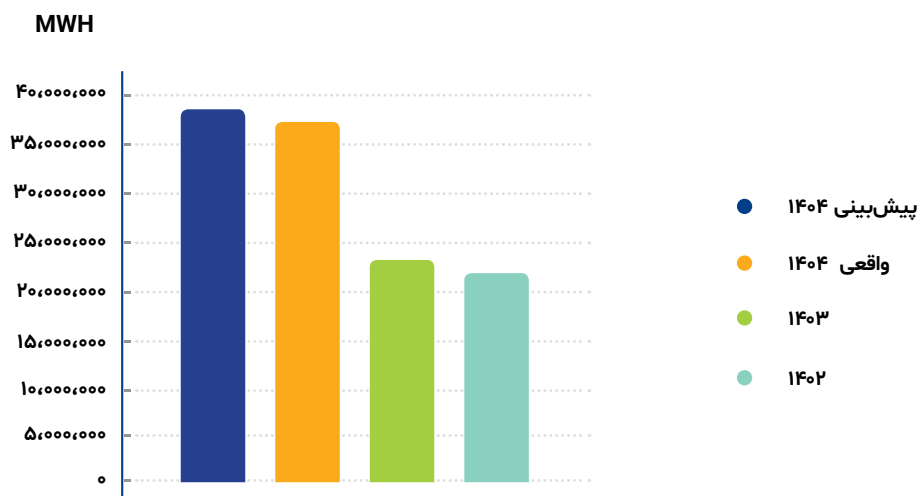
ظرفیت کل کشور برابر با ۹۴،۶۳۳ مگاوات طبق گزارش آمار تفصیلی صنعت برق
ایران در سال ۱۴۰۳



خلاصه عملکرد بهره‌برداری نیروگاه‌ها

آمادگی کل نیروگاه‌های زیرمجموعه						
نام نیروگاه	ظرفیت (برحسب MW)		سال ۱۴۰۴ (برحسب MWH)		واقعی دو ساله اخیر	
	اسمی	قابل دسترس*	پیش‌بینی	واقعی	۱۴۰۳	۱۴۰۲
خرمشهر	۹۷۲	۷۹۹/۵	۶,۷۸۲,۲۶۵	۶,۷۸۲,۲۶۵	۶,۷۸۲,۲۶۵	۶,۷۸۲,۲۶۵
زرگان	۴۱۸	۳۰۳/۴	۱,۰۸۶,۰۵۶	۱,۲۸۸,۷۹۶	۱,۱۶۶,۳۴۴	۱,۱۱۹,۷۸۳
قم	۷۱۴	۶۲۸	۴,۸۷۶,۳۵۸	۴,۳۶۴,۷۲۶	۵,۰۳۳,۳۹۹	۴,۴۲۹,۳۷۱
چابهار	۵۷۵	۴۴۶/۶	۳,۲۱۹,۸۷۵	۲,۸۰۵,۶۰۱	۳,۳۴۴,۰۹۶	۳,۱۰۳,۷۲۹
زنجان	۶۴۸	۵۰۰	۴,۰۲۲,۱۶۴	۴,۰۲۱,۰۰۰	۴,۱۵۰,۰۰۰	۴,۰۷۳,۶۰۰
خرم‌آباد	۶۶۷	۵۷۰	۴,۲۴۱,۵۵۰	۴,۱۹۸,۵۱۳	۳,۱۲۵,۷۳۴	۲,۹۷۹,۲۵۲
علی‌آباد	۱۰۱۴	۹۷۲	۷,۹۰۰,۰۰۰	۷,۸۰۱,۸۱۴	***	***
هوتن	۴	۳/۴	***	***	***	***
کازرون	۱۳۷۳	۱۳۷۲	۵,۹۶۸,۷۹۰	۵,۶۸۳,۵۰۴	***	***
قلعه گنج	۲/۲۵	۱/۶	۳,۴۲۶	۳,۰۳۶	۱,۷۴۶	۱,۸۰۵
CCHP بنیاد مستضعفان	۱/۵	۱/۳	۶,۶۱۰	۷,۵۳۹	۷۰۰۰	۱۰,۹۶۵
جمع	۶,۳۸۹	۵,۵۹۸	۳۸,۱۰۷,۰۹۴	۳۷,۱۶۲,۴۴۹	۲۳,۶۲۸,۱۸۸	۲۲,۲۶۵,۴۶۹

آمادگی کل نیروگاه‌های تحت بهره‌برداری

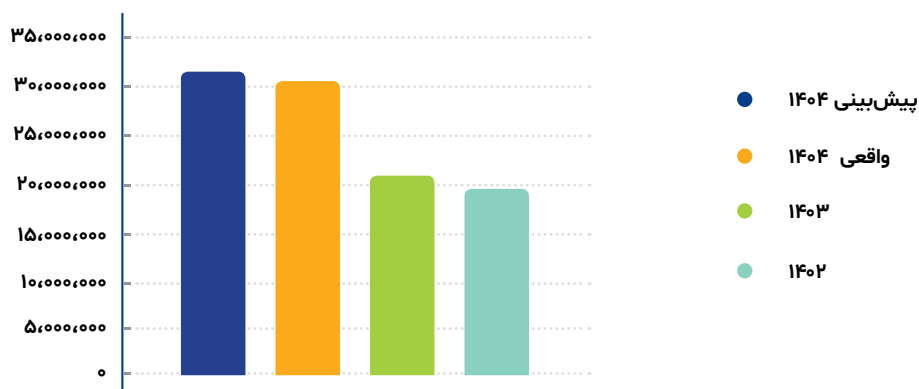


تولید خالص کل نیروگاه‌های زیرمجموعه (برحسب MWH)

نام نیروگاه	ظرفیت (برحسب MW)		سال ۱۴۰۴ (برحسب MWH)		واقعی دو ساله اخیر	
	اسمی	قابل دسترس*	پیش‌بینی	واقعی	۱۴۰۳	۱۴۰۲
خرمشهر	۹۷۲	۷۹۹/۵	۵,۸۲۲,۸۸۲	۶,۰۷۸,۷۶۹	۶,۱۶۲,۶۳۴	۵,۴۸۸,۰۴۲
زرگان	۴۱۸	۳۰۳/۴	۱,۲۱۲,۸۷۴	۱,۴۵۰,۵۵۷	۱,۲۴۶,۶۱۲	۱,۱۵۲,۰۶۲
قم	۷۱۴	۶۲۸	۴,۶۳۴,۸۸۰	۴,۵۱۳,۸۳۰	۴,۶۶۰,۱۸۰	۴,۴۲۹,۳۷۱
چابهار	۵۷۵	۴۴۶/۶	۲,۹۶۳,۱۹۹	۳,۱۶۱,۵۵۴	۳,۳۱۱,۳۷۵	۳,۱۰۳,۷۲۹
زنجان	۶۴۸	۵۰۰	۳,۷۳۸,۵۷۶	۲,۳۳۲,۰۴۸	۲,۸۷۸,۸۳۵	۲,۸۰۳,۸۰۹
خرم‌آباد	۶۶۷	۵۷۰	۴,۰۷۹,۵۰۰	۳,۶۴۱,۰۳۰	۳,۰۷۹,۹۱۲	۲,۸۸۴,۹۲۴
علی آباد	۱۰۱۴	۹۷۲	۳,۹۲۸,۴۹۳	۳,۸۴۱,۷۷۰	***	***
هوتن	۴	۳/۴	***	۱۴,۴۴۲	***	***
کارزون	۱۳۷۳	۱۳۷۲	۴,۹۸۹,۴۷۴	۵,۲۶۸,۰۲۱	***	***
قلعه گنج	۲/۲۵	۱/۶	۳,۴۲۶	۳,۰۳۶	۱,۷۴۶	۱,۸۰۵
CCHP بنیاد مستضعفان	۱/۵	۱/۳	۶,۶۱۰	۷,۵۳۹	۷۰۰۰	۱۰,۹۶۵
جمع	۶,۳۸۹	۵,۵۹۸	۳۱,۳۷۹,۹۱۴	۳۰,۲۹۸,۱۵۴	۲۱,۳۴۸,۲۹۴	۱۹,۸۷۴,۷۰۷

تولید خالص کل نیروگاه‌های تحت بهره‌برداری

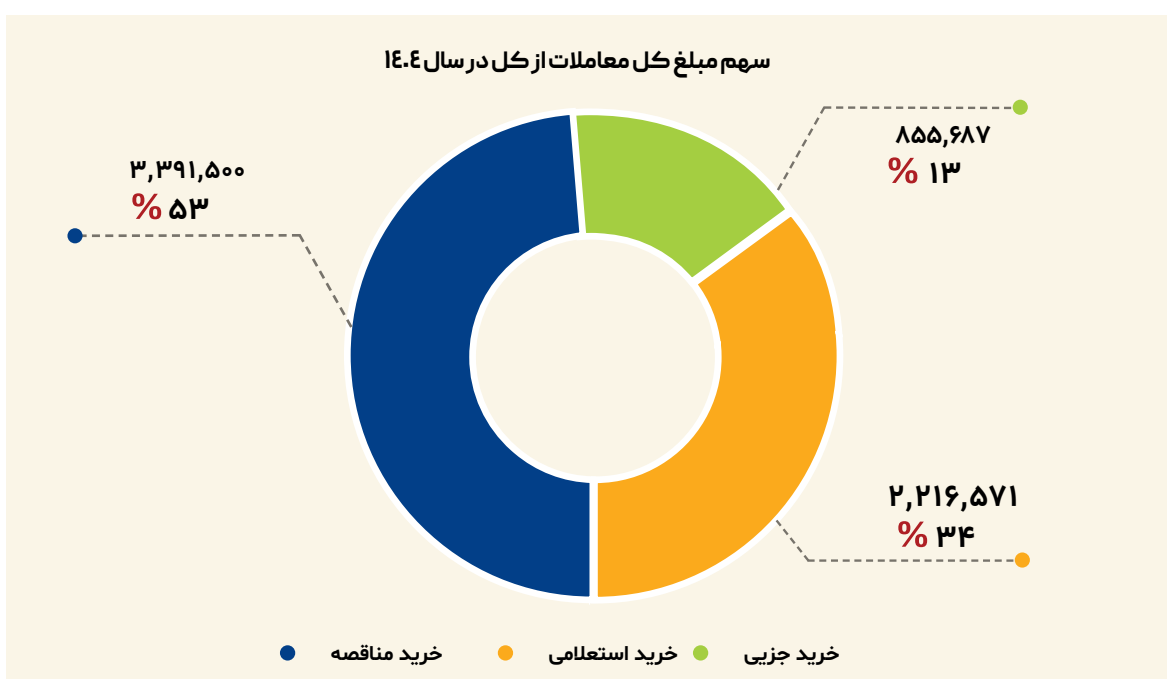
MWH



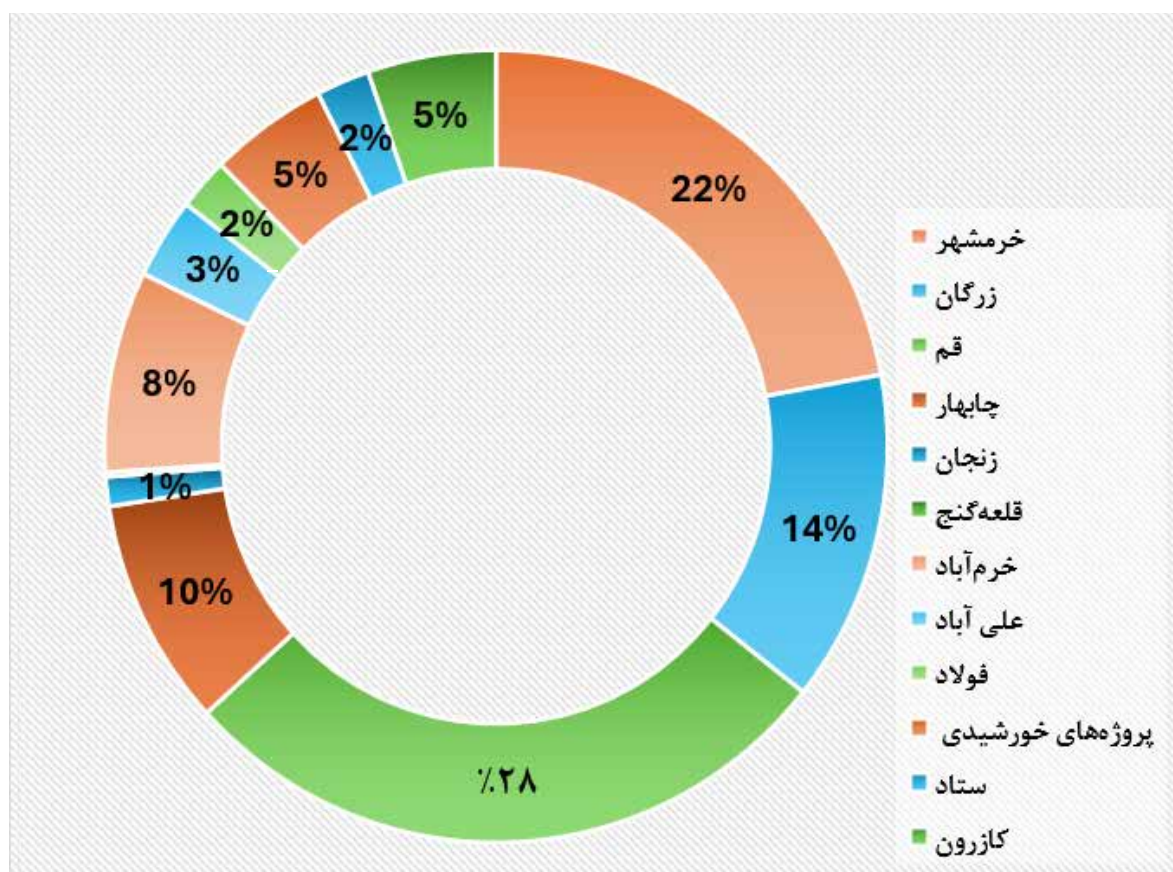
بازرگانی

خلاصه آمار مربوط به وضعیت خرید مواد، کالا و خدمات

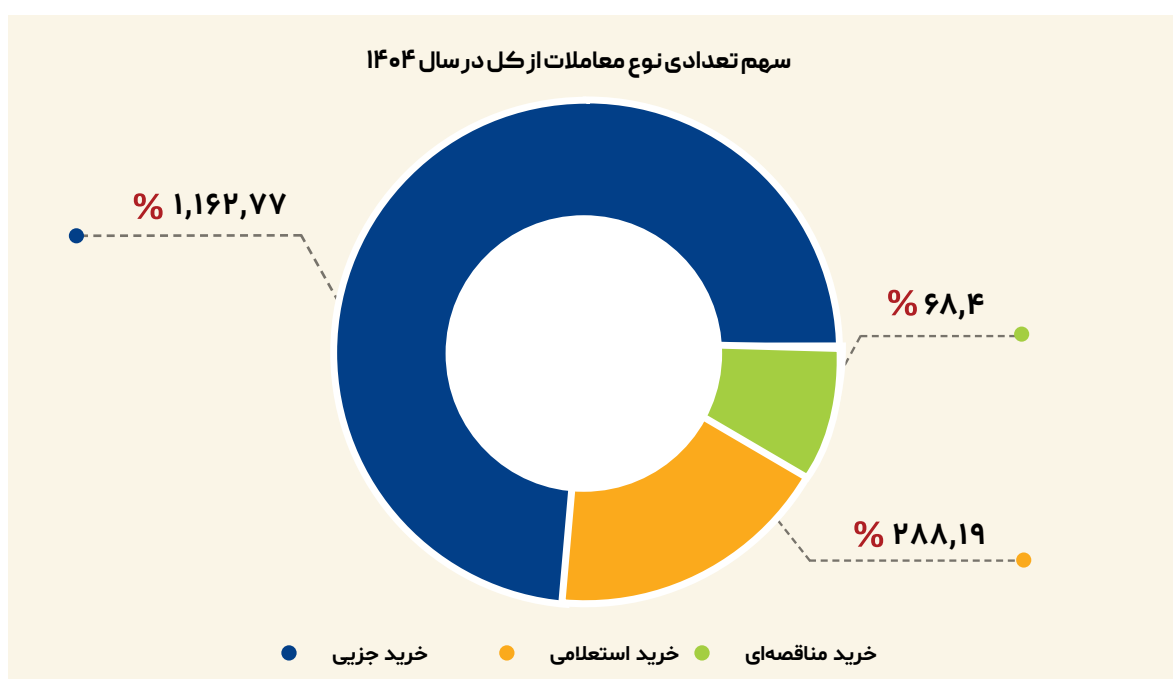
خلاصه خریدهای انجام شده در سال ۱۴۰۴ به تفکیک نیروگاه‌ها								
نام نیروگاه	کل		خرید جزئی		خرید استعلامی		خرید مناقصه‌ای	
	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)	تعداد	مبلغ (میلیون ریال)
خرمشهر	۱۴۷	۱,۴۲۸,۹۶۲	۳۲	۴۶,۵۷۴	۹۳	۶۱۷,۳۸۸	۲۲	۷۶۵,۰۰۰
زرگان	۸۵	۸۷۵,۷۰۷	۲۴	۴۸,۹۱۶	۵۴	۴۰۶,۷۹۱	۷	۴۲۰,۰۰۰
قم	۳۳۴	۱,۷۸۳,۰۹۲	۲۸۰	۴۴۸,۵۶۹	۴۴	۷۱۹,۵۲۳	۱۰	۶۱۵,۰۰۰
چابهار	۱۸۳	۶۰۳,۴۲۱	۱۴۱	۸۸,۵۸۰	۳۴	۱۵۴,۸۴۱	۸	۳۶۰,۰۰۰
زنجان	۱	۷۷,۰۰۰	۰	۰	۰	۰	۱	۷۷,۰۰۰
قلعه گنج	۵	۱۲,۰۳۱	۳	۲,۵۵۱	۲	۹,۴۸۰	۰	۰
خرم‌آباد	۵۰	۵۳۱,۲۷۳	۲۴	۲۰,۳۴۲	۲۱	۸۳,۹۳۱	۵	۴۲۷,۰۰۰
علی آباد	۲۶	۲۱۳,۴۷۲	۱۵	۱۶,۳۹۵	۸	۴۷,۰۷۷	۳	۱۵۰,۰۰۰
فولاد	۱۱	۱۳۷,۱۸۵	۶	۷,۱۹۷	۴	۱۵,۴۸۸	۱	۱۱۴,۵۰۰
پروژه‌های خورشیدی	۱۱	۳۱۶,۵۰۷	۰	۰	۸	۷۶,۵۰۷	۳	۲۴۰,۰۰۰
ستاد	۲۴	۱۴۳,۰۱۲	۱۷	۱۰,۶۳۸	۵	۳۲,۳۷۴	۲	۱۰۰,۰۰۰
کازرون	۶۴۱	۳۴۲,۰۹۶	۶۲۰	۱۶۵,۹۲۵	۱۵	۵۳,۱۷۱	۶	۱۲۳,۰۰۰
جمع کل	۱,۵۱۸	۶,۴۶۳,۷۵۸	۱,۱۶۲	۸۵۵,۶۸۷	۲۸۸	۲,۲۱۶,۵۷۱	۶۸	۳,۳۹۱,۵۰۰
جمع کل			۷۳۶		۷,۶۹۶		۴۹,۸۷۵	
جمع کل			۲,۰۰۰		۲۰,۰۰۰		***	



سهم مبلغ نیروگاه‌ها و ستاد از معاملات در سال ۱۴۰۱



سهم تعدادی نوع معاملات از کل در سال ۱۴۰۴



خدمات فنی مهندسی

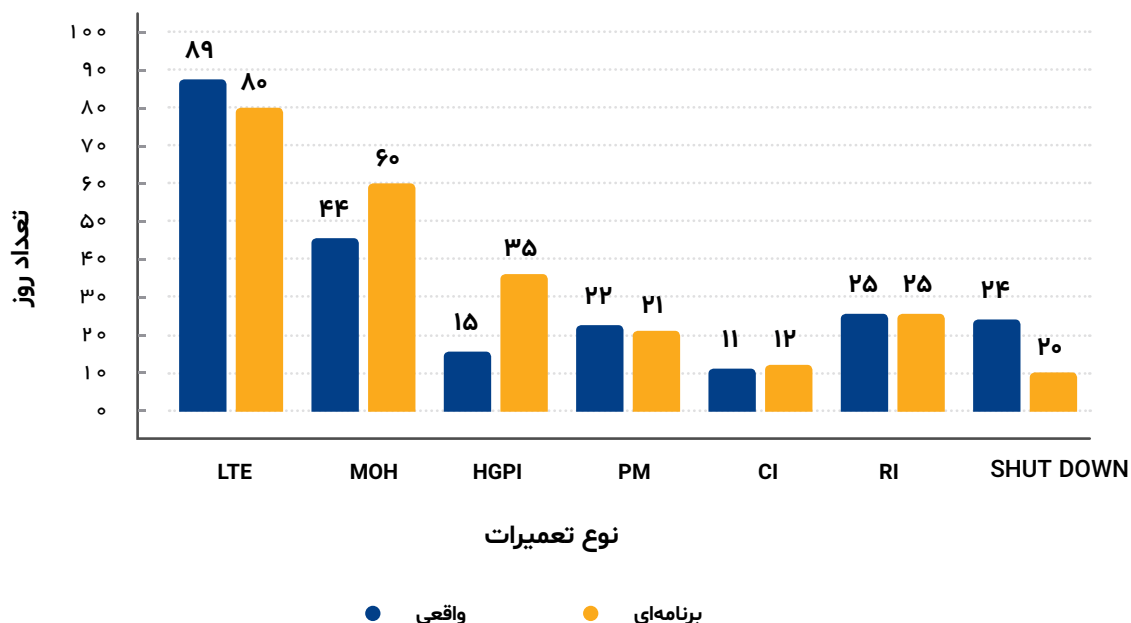
پروژه‌های تعمیرات درون گروهی

تعمیرات درون گروهی					
نام نیروگاه	نوع تعمیرات	نام واحد	تاریخ و مدت زمان واقعی		مدت زمان (روز)
			شروع	پایان	
سیکل ترکیبی قم	MOH	S1	۱۴۰۴/۱۰/۱۰	۱۴۰۴/۱۱/۲۲	۴۳
	MOH	G12	۱۴۰۴/۰۸/۰۱	۱۴۰۴/۰۹/۱۵	۴۵
	HGPI	G14	۱۴۰۴/۰۹/۲۰	۱۴۰۴/۱۰/۰۴	۱۵
	PM	S1	۱۴۰۴/۰۸/۱۵	۱۴۰۴/۰۸/۲۴	۱۰
	PM	S2	۱۴۰۴/۱۰/۰۱	۱۴۰۴/۱۰/۰۸	۸
	CI	G11	۱۴۰۴/۰۸/۱۵	۱۴۰۴/۰۸/۲۴	۱۰
	CI	G13	۱۴۰۴/۱۰/۰۱	۱۴۰۴/۱۰/۰۸	۸
زرگان اهواز	CI	G11	۱۴۰۴/۱۱/۰۴	۱۴۰۴/۱۲/۱۱	۳۸
	CI	G12	۱۴۰۴/۱۰/۲۸	۱۴۰۴/۱۱/۰۳	***
	CI	G13	انجام شد	***	***
	CI	G13	۱۴۰۴/۱۲/۲۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۵	۶
	CI	G14	انجام شد	***	***
	CI	G14	۱۴۰۴/۱۲/۱۳	۱۴۰۴/۱۲/۱۹	۷
	PM	S1	انجام شد	***	***
	PM	S1	۱۸/۱۱/۱۴۰۴	۱۴۰۴/۱۲/۲۲	۳۵
	PM	S2	انجام شد	***	***
	PM	S2	انجام شد	***	***
	MOH	G16	۱۴۰۴/۱۰/۱۷	۱۴۰۴/۱۲/۰۳	۴۸
سیکل ترکیبی چابهار	PM	S1	۱۴۰۴/۱۱/۰۷	۱۴۰۴/۱۱/۱۹	۱۳
	CI	G14	۱۴۰۴/۰۸/۱۹	۱۴۰۴/۰۸/۲۱	۳
	RI	G11	واحد از سال ۱۴۰۳ همچنان باز است	***	***
	HGPI	G15	انجام شد	***	***
خرمشهر					
سیکل ترکیبی خرم‌آباد	PM	S1	۱۴۰۴/۱۱/۲۷	۱۴۰۴/۱۲/۲۱	۲۵
علی‌آباد	MOH	G14	۱۴۰۴/۱۰/۱۸	۱۴۰۴/۱۱/۲۵	۳۸

پروژه‌های تعمیرات برون‌گروهي

تعمیرات برون‌گروهي					
نام نیروگاه	نوع تعمیرات	نام واحد	تاریخ و مدت زمان واقعی		مدت زمان (روز)
			شروع	پایان	
مجتمع فولاد مبارکه اصفهان	SHUT DOWN	تعمیرات اضطراری واحد ۳ تعویض پره	۱۴۰۴/۰۲/۲۱	۱۴۰۴/۰۳/۱۸	۲۹
	SHUT DOWN	واحد ۲ بخار و کندانسور	۱۴۰۴/۰۹/۰۵	۱۴۰۴/۰۹/۲۴	۲۰
	SHUT DOWN	بویلر ۳	۱۴۰۴/۰۹/۱۹	۱۴۰۴/۱۰/۰۸	۲۰
	SHUT DOWN	بویلر ۴	۱۴۰۴/۰۴/۲۸	۱۴۰۴/۰۵/۲۱	۲۵
دماوند	Rotor Replacement	G18	۱۴۰۴/۰۷/۰۱	۱۴۰۴/۰۷/۲۵	۲۵
زاگرس	LTE	G13	۱۴۰۴/۰۸/۲۳	۱۴۰۴/۱۱/۱۰	۷۸
	LTE	G14	انجام شد	***	***
سلطانیه زنجان	LTE	G12	۱۴۰۴/۰۹/۰۸	۱۴۰۴/۱۲/۱۳	۹۶
	LTE	G13	انجام شد	***	***
کازرون	PM	S1	۱۴۰۴/۰۹/۰۷	۱۴۰۴/۰۷/۲۱	۴۵
	PM	S2	۱۴۰۴/۱۲/۰۳	۱۴۰۴/۱۲/۱۸	۱۶
	PM	S3	۱۴۰۴/۰۷/۲۴	۱۴۰۴/۰۸/۱۸	۲۵
	CI	G11	۱۴۰۴/۰۹/۰۷	۱۴۰۴/۰۹/۱۷	۱۱
	CI	G12	۱۴۰۴/۱۰/۰۷	۱۴۰۴/۰۹/۱۸	۱۲

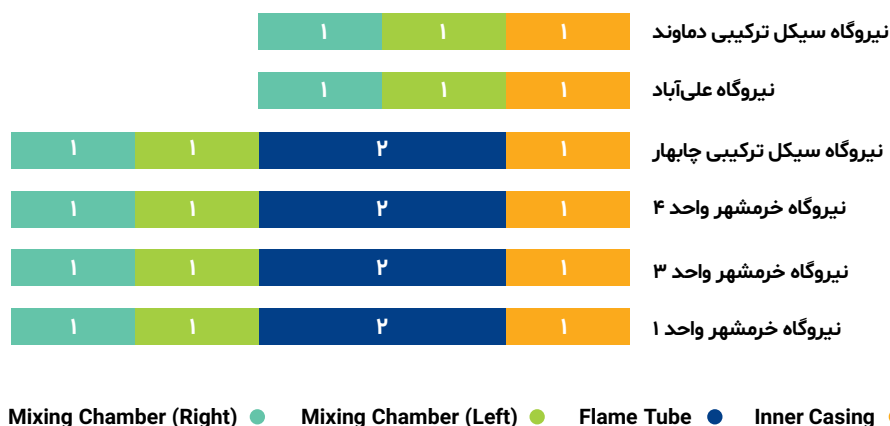
میانگین زمان برنامه‌ای و واقعی تعمیرات اساسی و نیمه اساسی



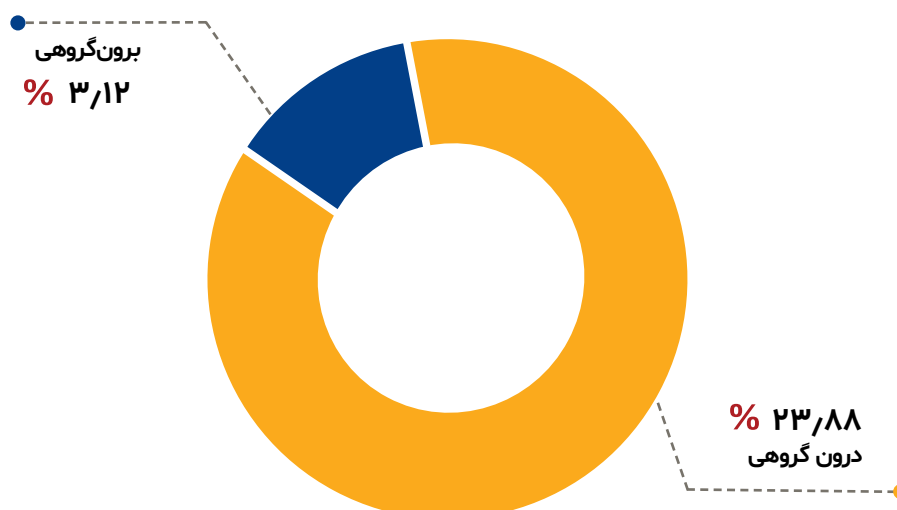
خلاصه عملکرد پروژه‌های بازسازی قطعات داغ نیروگاهی

خلاصه عملکرد پروژه‌های تست کارایی به تفکیک نیروگاه‌ها				
Mixing Chamber (Right)	Mixing Chamber (left)	Flame Tube	Inner Casing	نام تجهیز
۱	۱	۲	۱	نیروگاه خرمشهر واحد ۱
۱	۱	۲	۱	نیروگاه خرمشهر واحد ۳
۱	۱	۲	۱	نیروگاه خرمشهر واحد ۴
۱	۱	۲	۱	نیروگاه سیکل ترکیبی چابهار
۱	۱	***	۱	نیروگاه علی آباد
۱	۱	***	۱	نیروگاه سیکل ترکیبی دماوند

تعداد قطعات



ترکیب درون‌گروهی و برون‌گروهی خدمات بازسازی

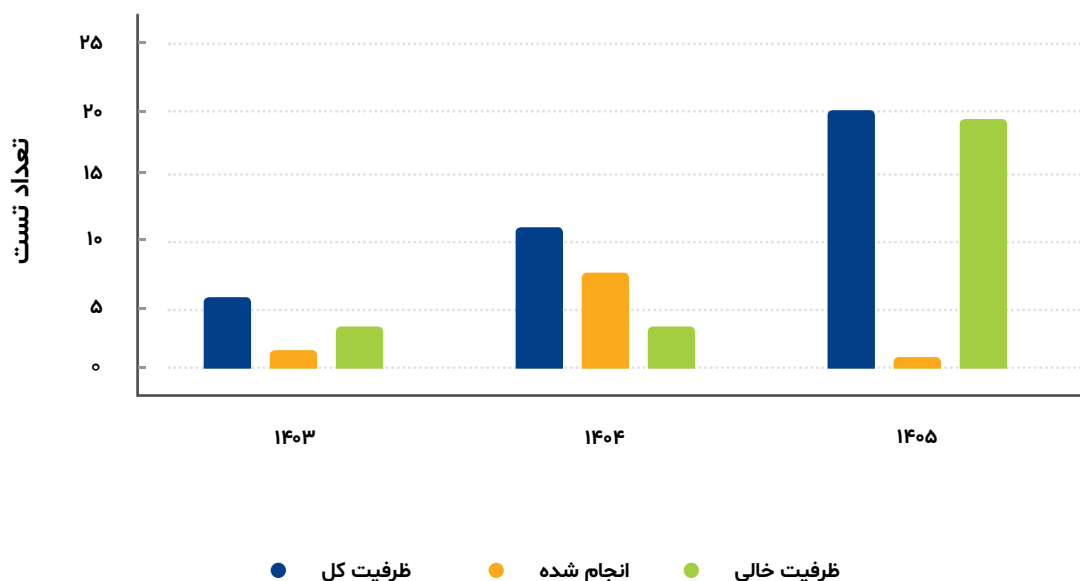


خلاصه عملکرد پروژه‌های تست کارایی

خلاصه عملکرد پروژه‌های تست کارایی به تفکیک نیروگاه‌ها			
سال	ظرفیت کل	انجام شده	ظرفیت باقیمانده
۱۴۰۳	۶	۲	۴
۱۴۰۴	۱۲	۸	۴
۱۴۰۵	۲۰	۱	۱۹

ظرفیت انجام تست کارایی بر اساس زیرساخت‌ها و فناوری‌ها و تجهیزات در دسترس در ابتدای هر سال شناسایی می‌شود و با توجه به نیازمندی‌های شناسایی شده‌ی درون گروهی و یا برون گروهی پروژه‌ها در پاسخ به درخواست‌ها تعریف می‌گردد. همانطور که مشخص است از ابتدای سال ۱۴۰۳ تاکنون ظرفیت‌های انجام تست کارایی توسعه یافته است.

ظرفیت‌ها و تعداد تست‌های کارایی انجام شده



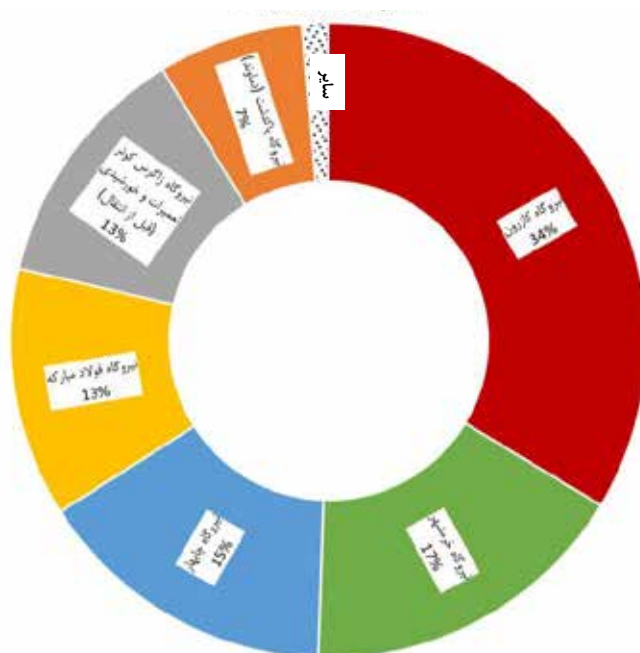
ترکیب درآمد و سود در سال ۱۴۰۴

نمودار تحلیل درصد میزان سهم درآمد و هزینه و سود مشتریان
به تفکیک نوع وابستگی

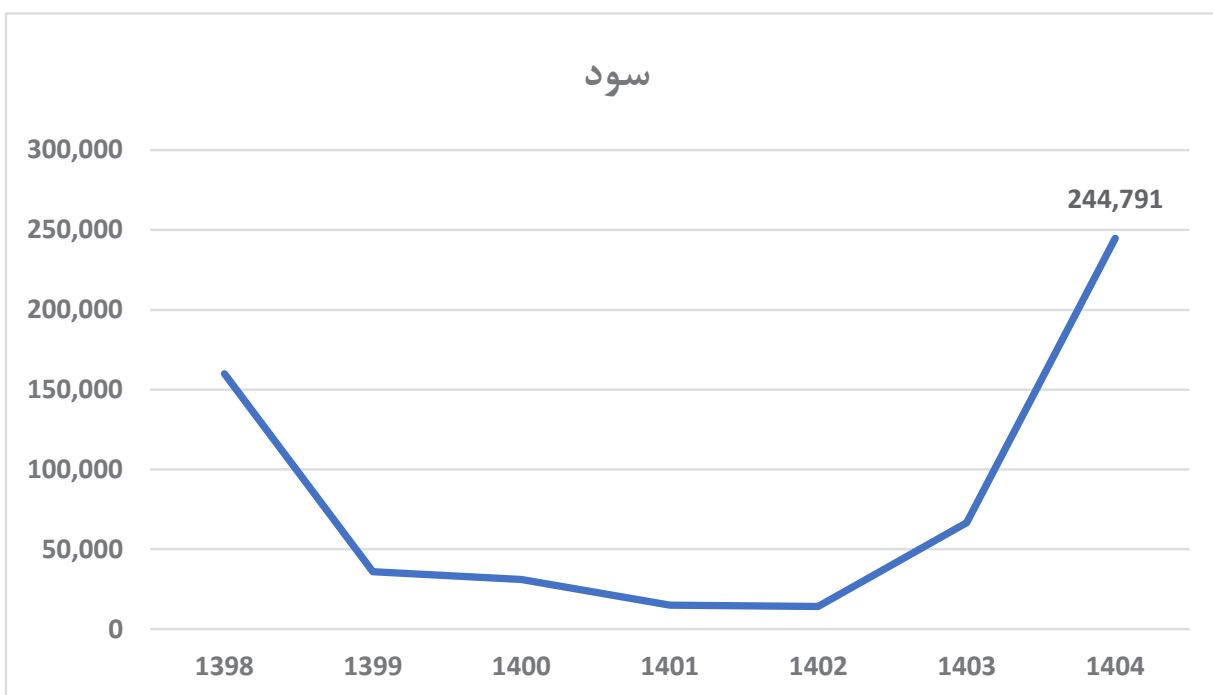
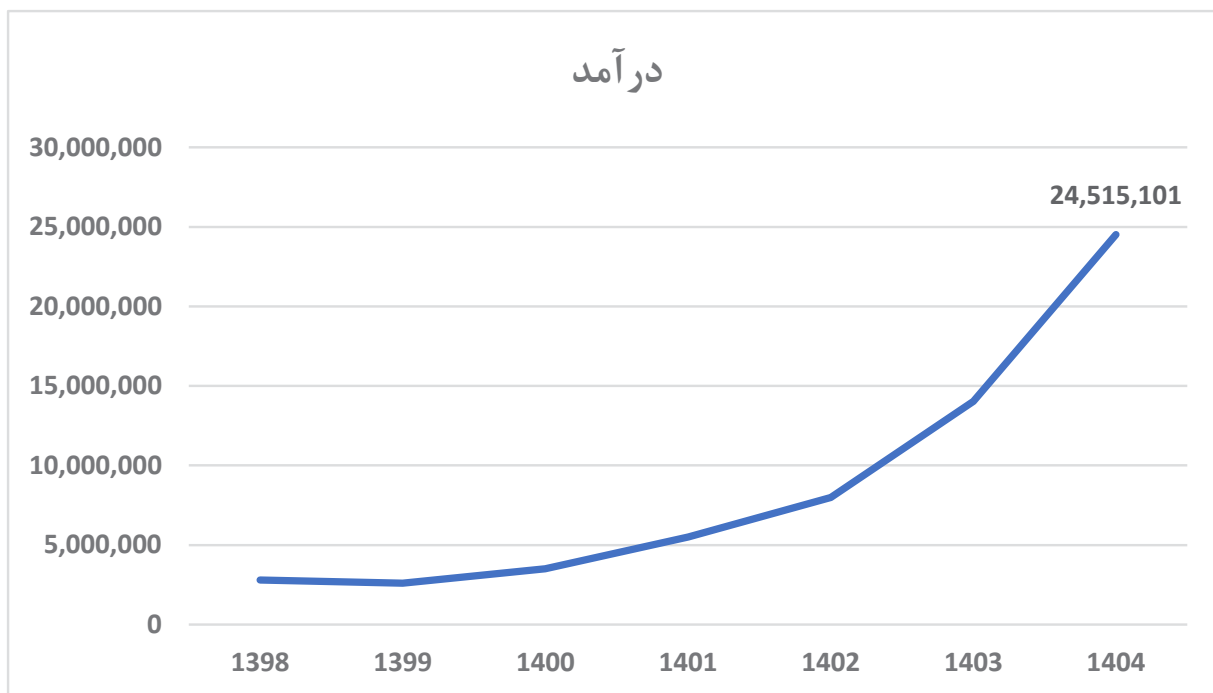




سهم هر نیروگاه از سودآوری



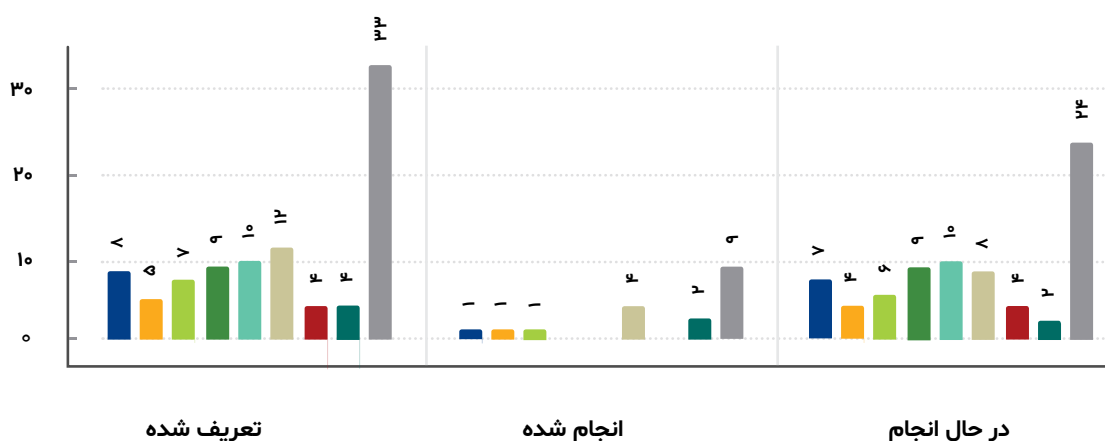
رشد درآمد و سود





وضعیت پروژه‌های بهبود

وضعیت پروژه‌های بهبود در نیروگاه‌ها و ستاد

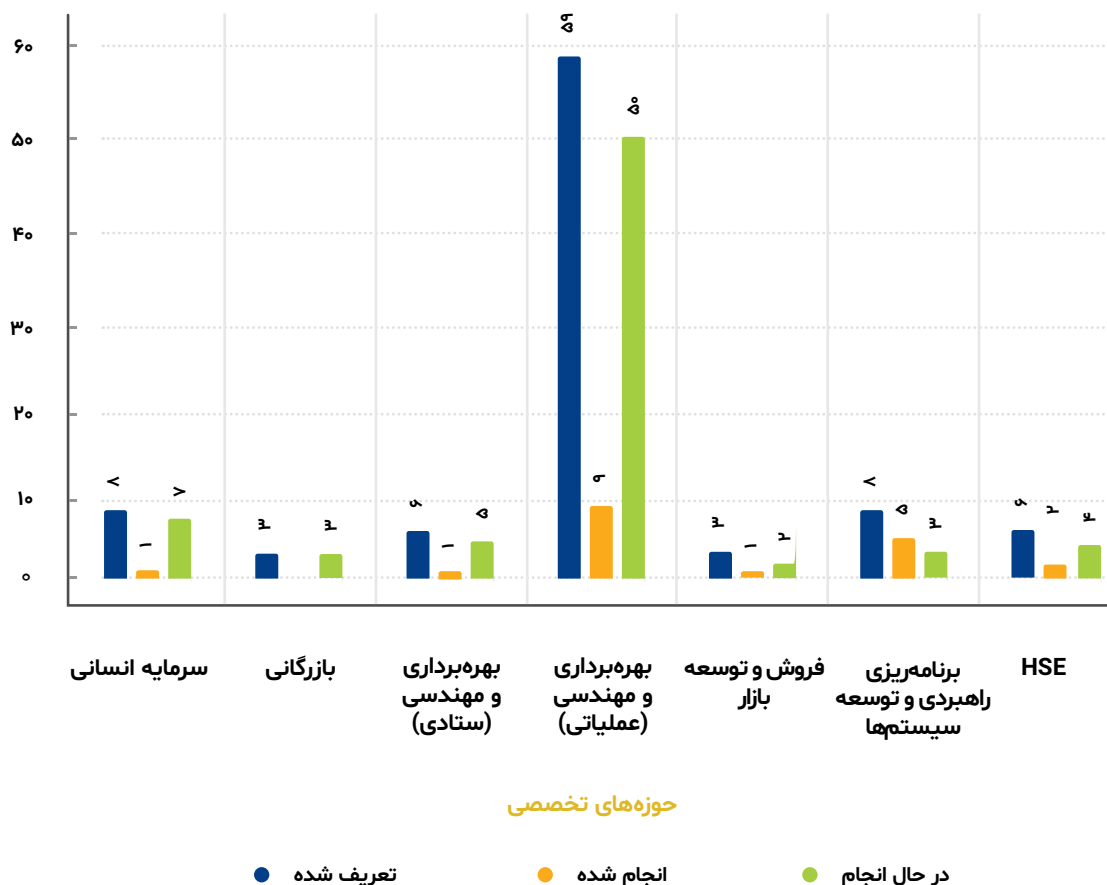


وضعیت پروژه‌ها

- نیروگاه چابهار
- نیروگاه خرم‌آباد
- نیروگاه خرمشهر
- نیروگاه زرگان
- نیروگاه قم
- نیروگاه زنجان
- نیروگاه کازرون
- نیروگاه علی‌آباد
- ستاد



وضعیت پروژه‌ها در حوزه‌های تخصصی



مجوزها و گواهینامه‌ها

پروانه صلاحیت بهره‌برداری و نگهداری از نیروگاه‌های گازی تا سقف ۶۰۰۰ مگاوات از وزارت نیرو
پروانه صلاحیت بهره‌برداری و نگهداری از نیروگاه‌های بخاری تا سقف ۳۰۰۰ مگاوات از وزارت نیرو
پروانه صلاحیت بهره‌برداری و نگهداری از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی تا سقف ۹۰۰۰ مگاوات از
وزارت نیرو

مجوز انجام تعمیرات اساسی واحدهای گازی ۷۹۴.۲، آسک، وستینگهاوس از توانیر
مجوز انجام تعمیرات اساسی توربین‌های بخار در محدوده ۹۰ تا ۲۰۰ مگاوات از توانیر
مجوز انجام تعمیرات توربو کمپرسور و محفظه احتراق در سه سطح ظرفیتی





تقدیرنامه‌ها و استانداردهای بین‌المللی

گواهینامه‌های سیستم مدیریت یکپارچه شامل:

- سیستم مدیریت کیفیت ایزو ۹۰۰۱
 - سیستم مدیریت ایمنی و سلامت شغلی ایزو ۴۵۰۰۱
 - سیستم مدیریت محیط زیست ایزو ۱۴۰۰۱
 - سیستم مدیریت پروژه ایزو ۲۱۵۰۲
- پروانه عضویت مجمع دارندگان سیستم‌های مدیریتی
- تقدیرنامه ۴ ستاره تعالی سازمانی
- تقدیر از عملکرد مناسب شرکت در گذر از پیک بار شبکه در سال ۱۴۰۴ از طرف وزارت نیرو





عملکرد واحد سلامت، ایمنی و محیط زیست (HSE)

وضعیت شاخص‌های HSE		
عنوان شاخص	شرح و نحوه محاسبه	عملکرد سال ۱۴۰۳ عملکرد سال ۱۴۰۴
ضریب تکرار حادثه LTC (AFR)	معیاری است جهت سنجش تعدد رخداد حوادث در سطح سازمان که متناسب است با تعداد حوادث رخ داده در یک سازمان در مدت معین (معمولاً ماهانه یا سالانه) ضربدر ۲۰۰۰۰۰ بخش بر نفر ساعت کاری در همان بازه زمانی	۳ ۴
ضریب شدت حادثه LWD (ASR)	معیاری است جهت سنجش شدت رخداد حوادث در سطح سازمان که متناسب است با تعداد روز کاری از دست رفته در نتیجه حادثه رخ داده در یک سازمان در مدت معین (معمولاً ماهانه یا سالانه) ضربدر ۲۰۰۰۰۰ بخش بر نفر ساعت کاری در همان بازه زمانی	۴۹ ۷۰
ضریب شدت-تکرار حادثه FSI	معیاری است جهت سنجش تکرار پذیری حوادث در سطح سازمان که متناسب است با جذر ضریب شدت حادثه ضربدر ضریب تکرار حادثه بخش بر ۱۰۰۰ در یک بازه زمانی معین (معمولاً ماهانه یا سالانه)	۰/۰۱۲ ۰/۰۱۷

راهنما:

GOOD CONDITION: $LWD \leq 1^*$

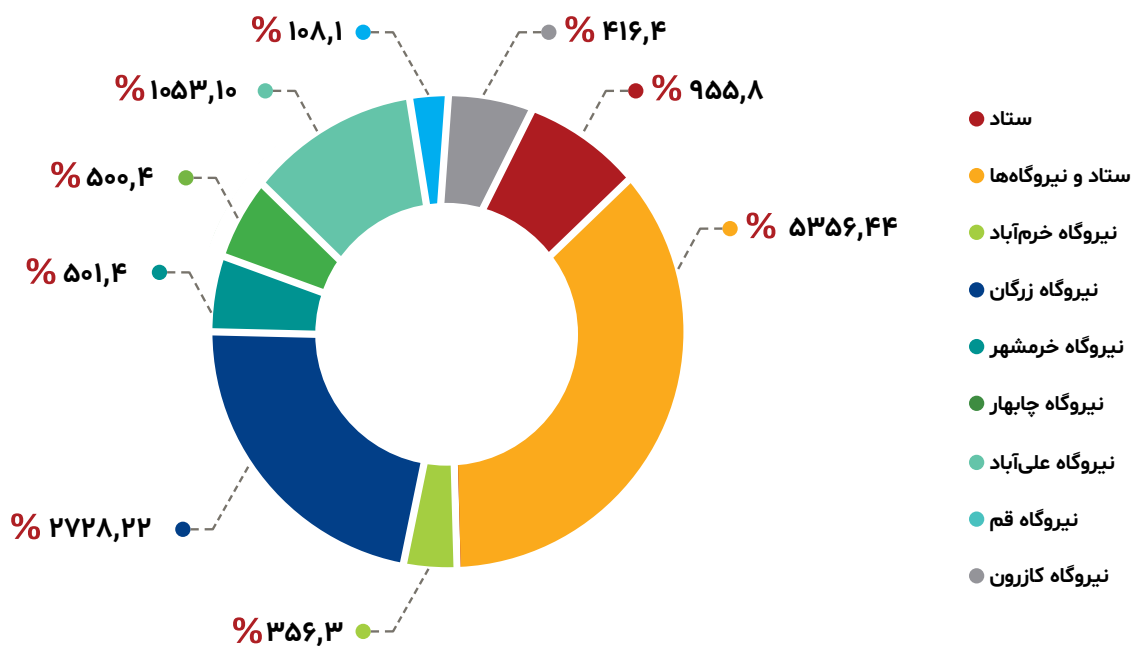
GOOD CONDITION: $FSI < 0.1^*$

GOOD CONDITION: $0 < LTC < 10^*$

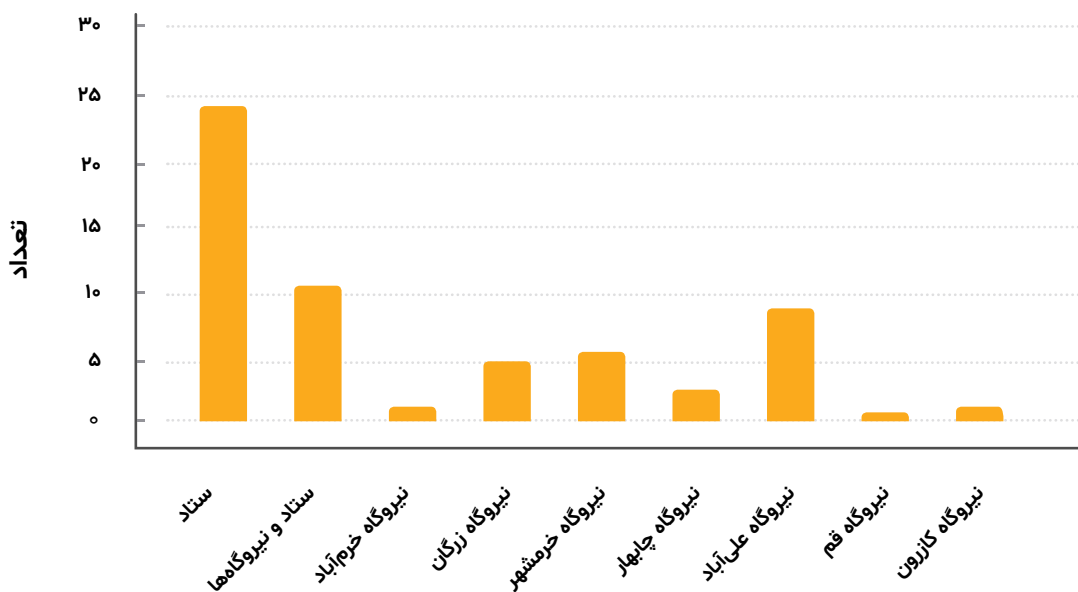
* شاخص مشخص کننده وضعیت کلی شرایط شرکت از لحاظ حوادث، مقدار شاخص FSI می باشد.

عملکرد در حوزه آموزش

حجم دوره‌های آموزشی برگزار شده (نفر-ساعت)



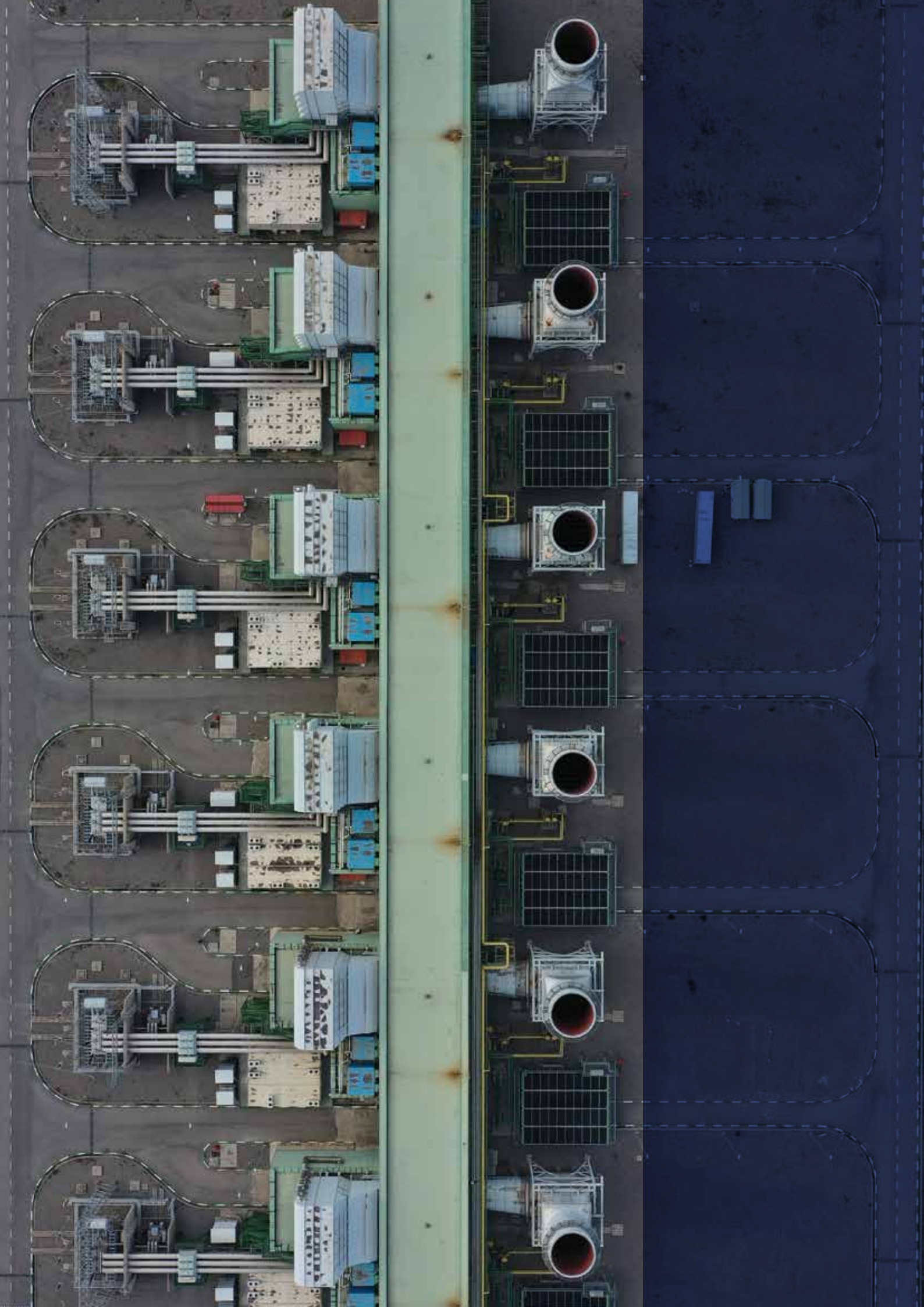
تعداد دوره‌های آموزشی برگزار شده



فصل سوم:
برنامه پیش روی شرکت
در سال ۱۴۰۵

۳

♦ طرح های در دست اجرا



طرح‌های در دست اجرا

استقرار سیستم‌های مدیریتی هشتگانه

۱

تکمیل پروژه انبار مرکزی

۲

تکمیل پروژه ساخت داخل و
قطعات پرمصرف

۳

تکمیل پروژه تعمیرات پیشگویانه و
دوکلوی دیجیتال

۴



۵

تکمیل پروژه بازسازی قطعات داغ نیروگاهی

۶

تکمیل طرح جامع پدافند غیرعامل

۷

تکمیل پروژه هوش کسب و کار

۸

ارزیابی تخصصی نیروگاهها



فصل چهارم: صورت‌های مالی

۴

- ♦ صورت سود و زیان
- ♦ صورت وضعیت مالی
- ♦ صورت تغییرات در حقوق مالکانه
- ♦ صورت جریان‌های نقدی



صورت سود و زیان

شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا (سهامی خاص)

صورت سود و زیان

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)		
۱۴۰۳	۱۴۰۴	یادداشت
۱۴,۰۳۰,۶۷۶	۲۴,۵۱۵,۱۰۱	۵
(۱۳,۱۳۸,۹۵۲)	(۲۲,۲۶۸,۰۴۰)	۶
۸۹۱,۷۲۴	۲,۲۴۷,۰۶۱	سود ناخالص
(۶۹۸,۲۲۰)	(۱,۰۹۰,۰۳۷)	۷
۵۲۷,۳۲۷	۱,۳۲۲,۲۵۳	۸
(۵۲۷,۳۲۷)	(۲,۲۳۲,۲۵۳)	۹
۱۹۳,۵۰۴	۲۴۷,۰۲۴	سود عملیاتی
۵,۱۳۵	(۲,۲۳۳)	۱۰
۱۹۸,۶۳۹	۲۴۴,۷۹۱	سود قبل از مالیات
(۱۳۱,۹۳۳)	۰	۲۲
۶۶,۷۰۶	۲۴۴,۷۹۱	سود خالص

از آنجائیکه اجزای تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع محدود به سود خالص سال می باشد ، لذا صورت سود و زیان جامع ارائه نگردیده است.

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

صورت وضعیت مالی

شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا (سهامی خاص)

صورت وضعیت مالی

به تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)			
(تجدید ارائه شده)	(تجدید ارائه شده)		
۱۴۰۳/۰۱/۰۱	۱۴۰۳/۱۲/۳۰	۱۴۰۴/۱۲/۲۹	یادداشت
			دارایی ها
			دارایی های غیر جاری
۲۷,۱۴۳	۸۵,۰۱۹	۲۴۱,۴۸۹	۱۱ دارایی های ثابت مشهود
۳,۲۳۵	۴,۸۴۸	۵,۲۹۹	۱۲ دارایی های نامشهود
۱,۰۷۴	۱,۰۷۴	۱,۰۷۴	۱۳ سرمایه گذاری های بلند مدت
۴۹,۱۲۲	۵۹,۲۷۳	۸۴,۸۱۳	۱۴ دریافتنی های بلند مدت
۴۰,۳۰۵	-	-	۲۲ دارایی مالیات انتقالی
۱,۵۱۲	۲,۱۴۹	۱۳,۴۸۸	۱۵ سایر دارائیه
۱۲۲,۳۹۱	۱۵۲,۳۶۳	۳۴۶,۱۶۳	جمع دارایی های غیر جاری
			دارایی های جاری
۷۰۴,۱۷۳	۶۱۵,۱۹۳	۳۸۰,۱۹۹	۱۶ پیش پرداخت ها
۴۸۶,۳۰۷	۸۰۰,۳۳۲	۸۰۵,۸۱۲	۱۷ موجودی مواد و کالا
۲,۷۰۷,۵۷۰	۴,۷۳۰,۰۱۵	۸,۴۸۸,۳۶۶	۱۴ دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۴۴۶,۶۰۵	۲۵۱,۰۶۲	۵۱۴,۸۳۱	۱۸ موجودی نقد
۴,۳۴۴,۶۵۵	۶,۳۹۶,۶۰۲	۱۰,۱۸۹,۲۰۸	جمع دارایی های جاری
۴,۴۶۷,۰۴۶	۶,۵۴۸,۹۶۵	۱۰,۵۳۵,۳۷۱	جمع دارایی ها
			حقوق مالکانه و بدهی ها
			حقوق مالکانه
۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۱۹ سرمایه
۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰	۲۰ اندوخته قانونی
(۲۹۲,۸۹۳)	(۲۲۸,۱۸۷)	۶,۶۰۴	سود (زیان) انباشته
(۱۸۲,۸۹۳)	(۱۱۸,۱۸۷)	۱۱۶,۶۰۴	جمع حقوق مالکانه
			بدهی ها
			بدهی های غیر جاری
۲۱۶,۳۲۳	۳۱۰,۰۹۶	۳۵۸,۸۳۵	۲۱ پرداختنی های بلند مدت
۶۲۶,۰۵۷	۹۲۱,۴۷۰	۱,۵۸۶,۵۵۱	۲۳ ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۸۴۲,۳۸۰	۱,۲۳۱,۵۶۶	۱,۹۴۵,۳۸۶	جمع بدهی های غیر جاری
			بدهی های جاری
۲,۹۱۱,۲۱۸	۵,۱۳۴,۰۸۷	۸,۳۳۹,۱۳۸	۲۱ پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۲۳۸,۰۹۹	۲۷۹,۸۷۱	۱۲۹,۱۴۳	۲۲ مالیات پرداختنی
۲۳,۴۶۵	-	۵,۱۰۰	۲۴ سود سهام پرداختنی
۶۳۴,۷۷۷	۲۱,۶۲۸	-	۲۵ بدهی ناشی از قرارداد
۳,۸۰۷,۵۵۹	۵,۴۳۵,۵۸۶	۸,۴۷۳,۳۸۱	جمع بدهی های جاری
۴,۴۴۹,۹۳۹	۶,۶۶۷,۱۵۲	۱۰,۴۱۸,۷۶۷	جمع بدهی ها
۴,۴۶۷,۰۴۶	۶,۵۴۸,۹۶۵	۱۰,۵۳۵,۳۷۱	جمع حقوق مالکانه و بدهی ها

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است .

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا (سهامی خاص)
صورت تغییرات در حقوق مالکانه
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)

جمع کل	سود (زیان) انباشته	اندوخته قانونی	سرمایه	
۷۸,۵۷۳	(۳۱,۴۲۷)	۱۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۳/۰۱/۰۱
(۲۶۱,۴۶۶)	(۲۶۱,۴۶۶)	.	.	اصلاح اشتباهات (یادداشت ۲۶)
(۱۸۲,۸۹۳)	(۲۹۲,۸۹۳)	۱۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	مانده تجدید ارائه شده در ۱۴۰۳/۰۱/۰۱
.	.	.	.	تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۳
۶۶,۷۰۶	۶۶,۷۰۶	.	.	سود خالص سال ۱۴۰۳
(۲,۰۰۰)	(۲,۰۰۰)	.	.	سود سهام مصوب
(۱۱۸,۱۸۷)	(۲۲۸,۱۸۷)	۱۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۳/۱۲/۳۰
۲۴۴,۷۹۱	۲۴۴,۷۹۱	.	.	تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۴
(۱۰,۰۰۰)	(۱۰,۰۰۰)	.	.	سود خالص سال ۱۴۰۴
۱۱۶,۶۰۴	۶,۶۰۴	۱۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	سود سهام مصوب
				مانده در ۱۴۰۴/۱۲/۲۹

یادداشت های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است .

صورت جریان های نقدی

شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا (سهامی خاص)

صورت جریان های نقدی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۴

(مبالغ به میلیون ریال)		یادداشت
۱۴۰۳	۱۴۰۴	
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های عملیاتی		
(۷۴,۷۴۲)	۶۱۷,۷۸۵	۲۷ نقد حاصل از (مصرف شده در) عملیات
(۴۹,۸۵۶)	(۱۵۰,۷۲۸)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
(۱۲۴,۵۹۸)	۴۶۷,۰۵۷	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری		
(۷۲,۸۲۹)	(۲۰۰,۴۷۵)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۲,۶۶۲)	(۲,۰۲۵)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های نامشهود
۴۴	۲۵۲	دریافت های ناشی از سود سهام
۵,۴۹۷	۳,۸۶۰	دریافت های ناشی از سود سایر سرمایه گذاری ها
(۶۹,۹۵۰)	(۱۹۸,۳۸۸)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۱۹۴,۵۴۸)	۲۶۸,۶۶۹	جریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
جریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی		
(۹۹۵)	(۴,۹۰۰)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
(۹۹۵)	(۴,۹۰۰)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۱۹۵,۵۴۳)	۲۶۳,۷۶۹	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۴۴۶,۶۰۵	۲۵۱,۰۶۲	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۲۵۱,۰۶۲	۵۱۴,۸۳۱	مانده موجودی نقد در پایان سال
۲۴,۴۷۰	-	۲۸ معاملات غیر نقدی

یادداشت های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

فصل پنجم:
گزارش تکالیف مجمع





گزارش اجرای تکالیف مجمع

تکالیف مجمع			
شماره بند گزارش حسابرسی	شرح بند گزارش حسابرسی	تکلیف مقرر در مجمع	اقدامات انجام شده
۲	طبق برگ‌های تشخیص صادره از سوی سازمان امور مالیاتی، مالیات عملکرد سال‌های ۱۳۹۸، ۱۳۹۹، و ۱۴۰۱ در برگ‌های تشخیص صادره مبلغ ۱۶۸/۷ میلیارد ریال بیشتر از مالیات ابرازی و بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده سال‌های ۱۳۹۸، ۱۳۹۹، ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲، حقوق سال‌های ۱۳۹۷ الی ۱۳۹۹، ۱۴۰۱، ۱۴۰۲ و ماده ۱۶۹ مکرر قانون مالیات‌های مستقیم سال‌های ۱۳۹۸، ۱۳۹۹، و ۱۴۰۱ به ترتیب مبالغ ۲۵۱/۸ میلیارد ریال، ۲۳۰ میلیارد ریال و ۳۷ میلیارد ریال مطالبه شده که به دلیل اعتراض شرکت، بابت موارد مذکور ذخیره‌ای در حساب‌ها انعکاس نیافته است. انعکاس ذخیره بابت موارد فوق و نیز مالیات عملکرد سال‌های ۱۳۹۸، ۱۳۹۹ و ۱۴۰۱ و نیز سال‌های رسیدگی نشده، ضروریست. لیکن تعیین مبلغ آن منوط به رسیدگی و اعلام نظر سازمان امور مالیاتی می‌باشد.	مقرر گردید نسبت به تعیین تکلیف کلیه بدهی‌های مالیاتی شرکت خصوصاً سال‌های ۱۳۹۸ الی ۱۴۰۲ اقدام شود و گزارش اقدامات انجام شده هر سه ماه یکبار به هلدینگ ارائه شود.	سال ۱۳۹۸: مالیات‌های همه منابع سال ۱۳۹۸ به جز مالیات حقوق پس از طرح در هیئت تجدید نظر قطعی شد و تقسیت و در حال پرداخت می‌باشد و از مبلغ ۱۶ میلیارد تومان ۱۵ میلیارد تومان پرداخت شده است. سال ۱۳۹۹: مالیات عملکرد قطعی شده و می‌بایست تقسیت و پرداخت شود. مالیات حقوق در مرحله هیئت تجدید نظر، مالیات ماده ۱۶۹ تسویه شده، مالیات بر ارزش افزوده در مرحله هیئت تجدید نظر می‌باشد. سال ۱۴۰۰: مالیات بر ارزش افزوده رسیدگی نشده و سایر سرفصل‌ها تسویه شده است. سال ۱۴۰۱: مالیات عملکرد و ارزش افزوده رای تجدید نظر صادر شده و در مرحله تقسیت جهت پرداخت می‌باشد. مالیات حقوق در مرحله هیئت تجدید نظر می‌باشد. سال ۱۴۰۲: مالیات بر عملکرد و ۱۶۹ قطعی و پرداخت شده و مالیات بر ارزش افزوده در مرحله پرداخت می‌باشد و مالیات بر حقوق در مرحله هیئت بدوی می‌باشد.
۴	بابت حق بیمه‌های تسویه نشده قراردادهای سنواتی منعقد با کارفرمایان مبلغ ۸۰/۹ میلیارد ریال ذخیره در حساب‌ها منعکس شده است. صحت و کفایت ذخیره مزبور منوط به بررسی و اعلام نظر	مقرر گردید نسبت به تعیین تکلیف کلیه بدهی‌های مالیاتی شرکت خصوصاً سال‌های ۱۳۹۸ الی ۱۴۰۲ اقدام شود و گزارش اقدامات انجام شده هر سه ماه یکبار به هلدینگ ارائه شود.	اقدامات جهت اخذ مفاصا حساب‌های بیمه به صورت مستمر در حال انجام پیگیری می‌باشد به طوری که از ابتدای سال ۱۴۰۴ تاکنون تعداد ۱۰ مفاصا حساب اخذ گردیده و تعداد ۱۰ مفاصا حساب نیز در مرحله صدور

تکالیف مجمع

شماره بند گزارش حسابرسی	شرح بند گزارش حسابرسی	تکلیف مقرر در مجمع	اقدامات انجام شده
	سازمان تامین اجتماعی می باشد.		مفاصا حساب می باشد. مراحل اخذ مفاصا حساب برای سایر قراردادهای نیز در مراحل هیئت های تامین اجتماعی جهت کاهش حق بیمه پرداختی می باشد.
۵	ماشین آلات و تجهیزات، ابزار آلات و اثاثه و منصوبات به مبلغ ۵۲ میلیارد ریال دارای کسری پوشش بیمه ای می باشند.	اقدامات لازم در خصوص پوشش بیمه ای ماشین آلات، تجهیزات، ابزار آلات و اثاثه و منصوبات صورت گیرد و گزارش اقدامات انجام شده به هلدینگ ارائه گردد.	کسری پوشش ها مشخص گردید و جهت صدور الحاقیه های بیمه ای، اقدام لازم صورت خواهد گرفت.
۸	در خصوص عدم تصدی در هیئت مدیره بیش از یک شرکت (بابت یک عضو هیئت مدیره) و در خصوص تشکیل حداقل سالی دو بار مجمع عمومی و تصویب گزارش برنامه و بودجه سال مالی بعد، ۳ ماه قبل از شروع سال مالی جدید و تصویب در مجمع عمومی شرکت.	مجمع ضمن تاکید بر رعایت الزامات قانونی مندرج در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت مقرر نمود پیگیری لازم جهت انجام تکالیف مطروحه در مجمع عمومی عادی مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۲ و این مجمع تا حصول نتیجه نهائی پیگیری شود.	طی سال ۱۴۰۳ مجمع یکبار برگزار شده (مجمع عمومی سالیانه در تاریخ ۱۴۰۴/۴/۳۱ برگزار خواهد شد).
۹	مبالغ ۶۰/۷ میلیارد ریال دریافتنی ها و پیش پرداخت های سنواتی و ۲۶۰/۳ میلیارد ریال و ۲۱۸/۴ میلیارد ریال به ترتیب سپرده های حسن انجام کار و بیمه نزد کارفرمایان، تاکنون وصول نشده و مبلغ ۱۴۲/۷ میلیارد ریال پرداختنی های سنواتی، تعیین تکلیف نگردیده است.	مقرر گردید، اقدامات و پیگیری های صورت گرفته در این خصوص (اقدام راکد سنواتی) هر سه ماه یکبار به هلدینگ گزارش گردد.	پیگیری در خصوص آزادسازی سپرده های حسن انجام سنوات قبل در حال انجام می باشد همچنین اقدامات جهت اخذ مفاصا حساب های بیمه را به صورت مستمر در حال انجام می باشد که منجر به اخذ تعدادی مفاصا حساب گردیده است (لازم به ذکر است که دلیل طولانی شدن فرآیند اخذ مفاصا حساب ها فاصله زمانی برگزاری هیئت های تامین اجتماعی جهت حداقل کردن حق بیمه پرداختی است).
۱۲	مفاد نظام راهبری مطلوب بابت ممنوعیت اشتغال فعالیت اعضای هیئت مدیره در بیش از یک شرکت به عنوان عضو هیئت مدیره در خصوص یک عضو هیئت مدیره، رعایت نشده است.	مقرر گردید نسبت به رعایت کامل نظام راهبری مطلوب و همچنین رعایت تمام قوانین، اقدام لازم را به عمل آورده و گزارش آن را به صورت فصلی به سهامداران عمده ارسال نماید.	عضویت آقای محمد تقی بابائی به هلدینگ گزارش داده شده است.



صبا SABA

شرکت بهره‌برداری و تعمیرات نیروگاه صبا

تهران، خیابان ولیعصر، بالاتراز بلوار میرداماد
خیابان قبادیان غربی، پلاک ۶۰



۰۲۱ ۸۸ ۶۵ ۹۶ ۰۰



info@sabaom.ir

WWW.SABAOM.IR