

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد

**گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی
صاحبان سهام شرکت**

دوره ۱۲ ماهه سال

۱۴۰۲

در اجرای مفاد ماده ۲۳۲ قانون اصلاح پاره‌ای از مواد قانون تجارت
 مصوب سال ۱۳۴۷، بدینوسیله گزارش هیأت مدیره شرکت سهامی برق منطقه‌ای
 یزد برای سال مالی ۱۴۰۲ به مجمع عمومی عادی سالانه صاحبان سهام تقدیم می‌گردد.

امضاء	سمت	اعضای هیأت مدیره
	مدیرعامل و رئیس هیأت مدیره	احمد کردستانی
	عضو اصلی هیأت مدیره	احمد خضرآبادی
	عضو اصلی هیأت مدیره	مصطفی معصومی یخدان
	عضو اصلی هیأت مدیره	فاطمه زارع

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

فهرست مطالب

شماره صفحه	شماره فرم	شرح
-	-	کلان
۱-۲	۱	مشخصات شرکت
۳	۲	هدف‌ها و راهبردها
۴	۳	برنامه‌های هیأت مدیره برای سال آتی
-	-	فنی
۵-۶	۴	تلفات انرژی
۷	۵	حوادث با اهمیت تاسیسات شرکت
۸	۶	مقاوم‌سازی، ایمنی و پایداری تاسیسات برق
۹	۷	وضعیت بهینه‌سازی تاسیسات برق
۱۰	۸	طرح‌های در دست اجرا در پایان دوره مورد گزارش
۱۱	۹	طرح‌های انتقال و فوق توزیع که به بهره‌برداری رسیده‌اند
۱۲	۱۰	طرح‌های انتقال و فوق توزیع تکمیل شده
۱۳	۱۱	وضعیت خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع برق در دست بهره‌برداری
۱۴	۱۲	شاخصهای بهره‌برداری
-	-	مالی
۱۵	۱۳	درآمدها
۱۶	۱۴	فروش برق به بازار برق - خرید برق از بازار برق
۱۷	۱۵	انرژی فروخته شده و مطالبات فروش انرژی و وصولیها
۱۸	۱۶	منابع حاصل از واگذاری انشعاب و تاسیسات اهدایی
۱۹	۱۷	ترکیب اجزاء بهای تمام شده، هزینه‌های اداری و عمومی
۲۰-۲۱	۱۸	تامین و تجهیز منابع مالی
۲۲	۱۹	عملکرد اعتبار خارج از شمول بودجه جاری
۲۳	۲۰	عملکرد اعتبار خارج از شمول طرح تملک داراییهای سرمایه‌ای
۲۴	۲۱	نسبت‌های مالی
۲۵	۲۲	وضعیت مالیاتی
۲۶	۱-۲۲	وضعیت مالیات برارزش افزوده
۲۷	۲۳	تطبیق مطالبات و بدهی‌ها
۲۸	۲۴	معاملات بزرگ انجام شده

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

فهرست مطالب

شماره صفحه	شماره فرم	شرح
۲۹	۲۵	معاملات موضوع تبصره ۳ ماده ۲۶ آیین نامه معاملات
۳۰	۲۶	شاخصهای عملکرد
۳۱	۲۷	کمیته حسابرسی داخلی
۳۲-۳۶	۲۸	تکالیف مجمع عمومی
۳۷-۳۹	۲۹	نامه مدیریت
-	-	بودجه
۴۰-۴۸	۳۰	تطبیق عملکرد و بودجه
۴۹	۳۱	نتیجه اقدامات انجام شده در ارتباط با ضوابط اجرایی بودجه
-	-	منابع انسانی
۵۰-۵۵	۳۲	وضعیت نیروی انسانی
۵۶	۳۳	دوره های آموزشی
۵۷-۵۸	۳۴	شاخصهای بهره وری
-	-	سایر
۵۹-۶۰	۳۵	فعالیت های پژوهش کاربردی
۶۱	۳۶	فعالیت های تدارکاتی خارجی
۶۲	۳۷	دعای مطروحه علیه شرکت و اقدامات انجام شده برای حل و فصل آن
۶۳	۳۸	ماموریت های خارج از کشور اعضای هیات مدیره، مدیران و کارشناسان شرکت
۶۴	۳۹	فهرست موارد استفاده از استانداردهای بین المللی در معاملات (موضوع ماده ۲۷)
۶۵	۴۰	فهرست موارد استفاده از دستورالعمل های نظام فنی و اجرایی کشور و یا دیگر مصوبات هیات وزیران مورد استفاده در طرح های تملک دارایی های سرمایه ای از محل منابع عمومی برای معاملات منابع داخلی شرکت (موضوع تبصره ۱ ماده ۳۸ آیین نامه معاملات)
۶۶	۴۱	عملکرد بخش طرح تکریم ارباب رجوع
۶۷	۴۲	سایر فعالیتها
۶۸-۷۰	۴۳	اهم چالشهای شرکت
۷۱	۴۴	پیشنهادات

کلان

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: دفتر هیئت مدیره تایید کننده: مدیر عامل	شماره فرم: ۱ تاریخ تهیه: خرداد ۱۴۰۳	عنوان گزارش: مشخصات شرکت دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
---	--	---	------------------------------------

۱-۱

خلاصه‌ی تاریخچه شرکت:

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد بموجب بند (د) ماده ۴ از اساسنامه شرکتهای برق منطقه ای اصفهان و فارس و بندهای (ه) و (ب) ماده ۱۵ از اساسنامه با شرکت توانیر در تاریخ ۱۳۶۷/۴/۱۲ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس و در تاریخ ۱۳۶۷/۵/۵ تحت شماره ۱۴۷۷ در اداره ثبت شرکتهای یزد به ثبت رسیده است. در اجرای قانون برنامه سوم توسعه کلیه سهام متعلق به شرکت های برق منطقه ای اصفهان و فارس به شرکت توانیر انتقال یافته و در حال حاضر کلیه سهام شرکت متعلق به شرکت توانیر می باشد. آخرین تغییرات اساسنامه نیز در تاریخ ۱۴۰۰/۱۲/۲۸ به تصویب هیئت محترم وزیران رسیده است.

مجوز تاسیس:

بموجب بند (د) ماده ۴ از اساسنامه شرکت های سهامی برق منطقه ای اصفهان و بند (ه) و بند (ب) ماده ۱۵ از اساسنامه شرکت سهامی تولید و انتقال نیروی برق ایران (توانیر)

شماره ثبت: ۱۴۷۷

تاریخ تاسیس شرکت: ۱۳۶۷/۴/۱۲

موضوع فعالیت شرکت طبق اساسنامه:

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۷ اساسنامه به شرح ذیل می باشد:

- ۱- خرید و فروش و مبادله نیروی برق اعم از کلی و جریبی
 - ۲- ایجاد و توسعه تاسیسات انتقال نیروی برق و اداره و بهره برداری از آنها
 - ۳- ایجاد و توسعه شبکه و تاسیسات توزیع نیروی برق در کلیه نقاط حوزه فعالیت خود و بهره برداری از آنها
 - ۴- اخذ هر گونه وام و تسهیلات مالی از منابع داخلی و خارجی، عرضه اوراق مشارکت داخلی و پیش فروش انشعاب و انرژی برق و سایر روش های تامین منابع مالی با اخذ مجوز از مراجع قانونی
 - ۵- بهره برداری و اداره تاسیساتی که در اختیار شرکت گذارده می شود.
 - ۶- خرید خدمات از بخش غیر دولتی برای انجام امور مطالعاتی، اجرایی، بهره برداری و نگهداری تاسیسات صنعت برق و خدمات مشترکان به منظور کاهش هزینه ها، افزایش بهره وری و ارتقای سطح خدمات
 - ۷- انجام تمهیدات لازم به منظور توسعه مشارکت بخش غیر دولتی در صنعت برق به نحوی که دسترسی عام به شبکه های برق در حوزه فعالیت شرکت برای تبادل انرژی برقرار گردد.
 - ۸- تامین برق کلیه مشترکان و واگذاری اشتراک به کلیه متقاضیان در چارچوب قوانین و مقررات ذی ربط
 - ۹- همکاری و اشتراک مساعی با موسسات ذی ربط در پژوهش و بررسی به منظور توسعه علمی، فنی و اقتصادی در امر تولید، انتقال، توزیع و مبادله نیروی برق
 - ۱۰- انجام اموری که وزارت نیرو در اجرای قانون سازمان برق ایران و سایر قوانین و مقررات انجام آن را به عنوان کارگزار و یا نماینده به شرکت ارجاع می نماید.
 - ۱۱- انجام هر گونه عملیات و معاملات که برای مقاصد شرکت ضروری و مرتبط بوده و به صرفه و صلاح شرکت باشد.
- ضمناً به موجب تبصره ماده مذکور، شرکت مجاز به ایجاد شرکت یا سرمایه گذاری در سایر شرکت ها نمی باشد.

گستره فعالیت شرکت: (جغرافیایی)

محدوده تحت پوشش این شرکت را عرصه ای به مساحت ۷۴۶۵۰ کیلو متر مربع با جمعیتی معادل ۱،۲۵۲،۵۰۰ نفر که در قالب تعداد ۱۱ شهرستان اسکان دارند تشکیل می دهد.

محل دفتر مرکزی:

یزد- بلوار دانشجو - شرکت برق منطقه ای یزد- تلفن ۰۳۵-۳۸۲۵۱۷۵۱

پست الکترونیک: info@yrec.co.ir

سایت اینترنتی: www.yrec.co.ir

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۱-۱ تاریخ تهیه: خرداد ۱۴۰۳	عنوان گزارش: مشخصات شرکت دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تهیه کننده: دفتر هیئت مدیره تایید کننده: مدیر دفتر هیئت مدیره
--	---	--

۲-۱- سرمایه شرکت مبلغ ۳۲۷۶۶۹۵۸۸۳۰۰۰۰ ریال منقسم به ۳۲۷۶۶۹۵۸۸۳ سهم ۱۰۰۰۰ ریالی با نام به شرح ذیل می باشد:

نام صاحبان سهام	تعداد سهام	درصد سهام در پایان سال مورد گزارش	درصد سهام در پایان سال قبل از سال مورد گزارش
شرکت مادر تخصصی توانیر	۳۲۷۶۶۹۵۸۸۳	۱۰۰	۱۰۰
جمع	۳۲۷۶۶۹۵۸۸۳	۱۰۰	۱۰۰

۳-۱- اعضای هیات مدیره:

ردیف	اسامی هیات مدیره	سمت در هیات مدیره	مدرک تحصیلی	تاریخ انتصاب	تاریخ انقضاء	حوزه فعالیت
۱	احمد کردستانی	مدیر عامل و رئیس هیات مدیره	کارشناسی ارشد برق - قدرت	۱۴۰۲/۰۸/۲۴	۱۴۰۴/۰۸/۲۴	مدیریت عامل
۲	احمد خضر آبادی	عضو اصلی هیات مدیره	کارشناسی ارشد مدیریت دولتی	۱۴۰۲/۰۸/۲۴	۱۴۰۴/۰۸/۲۴	مدیر امور تدارکات و قراردادهای
۳	مصطفی مصومی یخدان	عضو اصلی هیات مدیره	کارشناس ارشد برق - قدرت	۱۴۰۲/۰۸/۲۴	۱۴۰۴/۰۸/۲۴	مدیر دفتر خدمات مشترکین
۴	فاطمه زارع	عضو اصلی هیات مدیره	کارشناس ارشد برق - قدرت	۱۴۰۲/۰۸/۲۴	۱۴۰۴/۰۸/۲۴	رئیس گروه مدیریت مصرف

سمت در هیات مدیره:						
	۱. رئیس هیات: احمد کردستانی	۲. نایب رئیس هیات مدیره	۳. عضو هیات مدیره	۴. عضو علی البدل		
اعضای هیات مدیره می توانند موظف یا غیرموظف باشند. در صورت موظف بودن حوزه فعالیت آنها در جدول مشخص شود.						

۴-۱- مدیر عامل:

نام و نام خانوادگی	مدرک تحصیلی	تاریخ انتصاب	تاریخ انقضاء
احمد کردستانی	کارشناسی ارشد برق - قدرت	۱۴۰۳/۰۲/۲۲	۱۴۰۴/۰۸/۲۴

۵-۱- آخرین تغییرات در اساسنامه شرکت:

تاریخ تغییرات: ۱۴۰۰/۱۲/۲۸	ماده / مواد مورد تغییر: ماده ۶ اساسنامه
موضوع: ماده ۶ اساسنامه شرکت سهامی برق منطقه ای یزد تصویب نامه شماره ۱۷۲۰۳۹ت/۵۹۶۸۴ هـ مورخ ۱۴۰۰/۱۲/۲۸ هیات وزیران بشرح زیر اصلاح می گردد: سرمایه شرکت عبارت است از مبلغ ۳۲۷۶۶۹۵۸۸۳۰۰۰۰ ریال که به ۳۲۷۶۶۹۵۸۸۳ سهم ۱۰۰۰۰ ریالی تقسیم شده و تماما متعلق به شرکت مادر تخصصی مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) می باشد.	

۶-۱- حسابرس و بازرس قانونی:

نام حسابرس و بازرس قانونی شرکت:	مرجع تشخیص مالیات:
سازمان حسابرسی کشور	اداره کل امور مالیاتی استان یزد

۷-۱- سایر موارد:

نکات خاص و قابل اهمیت شرکت	
فروش بیش از ۲۴ درصد از انرژی استان در بخش صنعت	
قرار گرفتن در لیست استان های برتر از نظر میزان نیروگاه های بهره برداری شده مقیاس کوچک و خوشبندی	
نشان ها، امتیازات برجسته کسب شده	
دریافت لوح تقدیر از مدیرعامل محترم شرکت توانیر به منظور کسب رتبه برتر با درجه عالی در اجرای پروژه های ملی	
دریافت لوح تقدیر از مدیرعامل محترم شرکت توانیر به منظور کسب رتبه خوب در اجرای طرح استفاده از روش های پسیو در خنک سازی محیط و کاهش مصرف انرژی و تدوین استاندارد دمای آسایش در اقلیم های مختلف	
دریافت لوح تقدیر از مدیرعامل محترم شرکت توانیر به منظور کسب رتبه خوب در اجرای طرح اصلاح تعرفه صنایع	
دریافت لوح تقدیر از معاون محترم برق و انرژی به منظور اجرای به موقع پروژه های یک بار مصرف تابستان ۱۴۰۱	
دریافت لوح تقدیر به عنوان شرکت برتر در سومین دوره جایزه ملی انرژی های تجدیدپذیر ایران	
کسب رتبه اول روابط عمومی در ارزیابی روابط عمومی های وزارت نیرو در محور پوشش	
کسب رتبه برتر جشنواره شهید رجایی	
اگر رتبه بندی خاصی برای شرکتهای مشابه شده است با ذکر کلیات، رتبه شرکت مشخص گردد.	
کسب رتبه اول در پیاده سازی GIS در بین شرکت های برق منطقه ای	
کسب رتبه سوم در گروه دوم در کشور در اجرای برنامه های پاسخگویی بار	
کسب رتبه ممتاز در زمینه روت پذیری	
کسب رتبه ممتاز شاخص عملکرد مهندسی شبکه انتقال	
کسب بالاترین رتبه در زمینه صحت عملکرد سیستم های حفاظتی	

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۲	تهدیه کننده: دفتر فناوری و مدیریت اطلاعات	عنوان گزارش: هدف ها و راهبردها	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: معاونت برنامه ریزی	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	

اهداف بلند مدت شرکت:

- ۱- افزایش رضایتمندی مشتریان
- ۲- برآوردن انتظارات جامعه
- ۳- افزایش توانمندی کارکنان
- ۴- افزایش رضایتمندی سهامداران

اهداف سال مورد گزارش

ردیف	شرح *	مقادیر		
		هدف سال مورد گزارش	تحقق یافته سال مورد گزارش	تحقق یافته سال قبل
۱	اجرای پروژه های طرح های انتقال و فوق توزیع بمنظور افزایش پایداری و قابلیت اطمینان شبکه (میلیون ریال)	۷,۳۳۶,۰۰۰	۴,۲۶۷,۲۰۲	۳,۲۴۸,۴۱۱
۲	مدیریت و کنترل بار در ایام پیک شبکه سراسری مطابق با سهمیه تعیین شده، اجرای برنامه های پاسخگویی بار شامل تعطیلات و تعمیرات، ذخیره عملیاتی، جابجایی ساعات پیک صنایع و استفاده از مولدهای خود تامین مشترکین نسبت به سهمیه ابلاغی (مگاوات)	۴۴۲	۴۴۲	۴۱۹
۳	توسعه ظرفیت نیروگاه های تولید پراکنده استان (مگاوات)	۲۱۵	۲۱۵	۱۷۷
۴	توسعه ظرفیت نیروگاه های خورشیدی استان (مگاوات)	۹۸.۵	۹۸.۵	۹۴
۵	تلفات شبکه انتقال و فوق توزیع	۱.۰۹	۱.۰۳	۱.۰۹

* در اهداف سال مورد گزارش شرکت مواردی مانند کاهش تلفات انتقال و فوق توزیع، کاهش مصرف داخلی پستهای انتقال و فوق توزیع و ارتباط بین اهداف سال مورد گزارش و اهداف بلند مدت شرکت مدنظر قرار گیرد. همچنین می بایست موارد مندرج این ستون منطبق با بودجه شرکت و یا مصوبه هیات مدیره در خصوص اهداف سال مورد گزارش بر اساس تکالیف مجمع عمومی باشد.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم ۳	تاریخ تهیه: خرداد ۱۴۰۳	عنوان گزارش: برنامه های هیأت مدیره برای سال آتی	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲
تهیه کننده: احمد خضر آبادی	تایید کننده: هیأت مدیره		شرکت سهامی برق منطقه ای یزد

عنوان برنامه	توضیحات
افزایش ظرفیت	بهره برداری از پروژه های دارای پیشرفت بالای ۷۰٪ با توجه به شرایط نقدینگی شرکت برنامه ریزی برای توسعه شبکه انتقال و فوق توزیع به منظور پاسخگویی به افزایش تقاضا توسعه ظرفیت با رویکرد بهره وری سرمایه و متوازن
اصلاح ساختار مالی	اولویت بندی بر اساس هزینه - فایده در اجرای پروژه های شرکت، محاسبه قیمت تمام شده واقعی انتقال برق، محاسبه هزینه های بهره برداری نسبت به ارزش داراییهای شرکت برنامه ریزی برای محاسبه قیمت تمام شده پروژه ها - پیگیری اخذ وام
اصلاح ساختار نیروی انسانی	ارتقاء و توانمند سازی نیروی انسانی از طریق - ارتقای رویکرد نظام پیشنهادها در جهت افزایش سرانه پیشنهاد - جانشین پروری و گردش شغلی - ارتقای روش شایسته گزینی برای پستهای سرپرستی متناسب سازی و اصلاح ترکیب نیروی انسانی اصلاح فرآیندهای کاری و چابک سازی سازمان برونسپاری فعالیت های قابل واگذاری
اصلاح ساختار تولید و خدمات	برنامه ریزی و تداوم اجرای طرحهای مدیریت مصرف و کاهش تلفات به منظور اصلاح الگوی مصرف و برنامه ریزی جهت افزایش تولید در منطقه (تولید پراکنده) برنامه ریزی، مدیریت و اجرای برنامه های پاسخگویی بار ۱۴۰۱ (بار کاهش یافته از طریق مدیریت مصرف) اجرای پروژه پابلوت طرح ملی بهینه سازی خانه به خانه در راستای برق امید در دو فاز آموزشی و اجرایی با هدف آموزش راهکارهای بهینه سازی در بخش خانگی و اجرای راهکارهای کم هزینه مدیریت مصرف در منازل با اولویت بار سرمایشی
بهبود روشها	بهبود مستمر کلیه شاخصهای شرکت و افزایش بهره وری، اجرای معماری سازمانی مرجع ابلاغی از شرکت توانیر، بهبود سنجه های تعریف شده در برنامه ریزی استراتژیک و کارت امتیازی متوازن، مدیریت دانش و مدیریت پروژه
سایر	۱- افزایش بهره وری و بازنگری در فرآیندها ۲- کاهش هزینه های شرکت ۳- ادامه استقرار نظام مدیریت پروژه ۴- افزایش فعالیت کارگروه تامین منابع مالی ۵- یکپارچه سازی مدیریت دانش و نظام پیشنهادها

فنی

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۴	عنوان گزارش: تلفات انرژی	شرکت برق منطقه ای یزد
تهیه کننده: بتول حاجی عبداللہی	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۴۰۳	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲
تایید کننده: سید عباس حسینی		

۴-۱ - تلفات انرژی (مگاوات ساعت)

مقدار		شرح
۱۴۰۲	۱۴۰۱	
۱۴,۳۹۲,۶۶۶	۱۳,۸۶۷,۳۰۲	خالص انرژی دریافتی از شرکتهای تولید نیروی برق و مقیاس کوچکها
۴,۰۵۷,۵۸۵	۳,۶۴۶,۸۸۴	انرژی دریافتی از شرکتهای همجوار (در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع)
۰	۰	انرژی دریافتی از کشورهای همجوار
۱۸,۴۵۰,۲۵۱	۱۷,۵۱۴,۱۸۶	(۱)
۶,۱۵۸,۰۳۵	۵,۹۹۶,۷۱۴	انرژی ارسالی به شرکتهای همجوار (در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع)
۰	۰	انرژی ارسالی به کشورهای همجوار
۵,۲۶۵,۴۱۱	۴,۸۸۹,۹۸۱	فروش مستقیم انرژی به صنایع
۶,۸۲۱,۸۰۲	۶,۴۲۰,۷۸۰	انرژی تحویلی به شرکتهای توزیع
۱۳,۲۱۸	۱۶,۵۸۲	مصرف داخلی پست ها (در سطح ولتاژ انتقال و فوق توزیع) *
۱۸,۲۵۸,۴۶۷	۱۷,۳۲۴,۰۵۷	(۲)
۱۹۱,۷۸۴	۱۹۰,۱۲۹	(۳) = (۱) - (۲)
۱,۸۱۶,۰۰۰	۱,۶۸۴,۰۰۰	انرژی خریداری شده از بازار برق **
۱.۰۳۹	۱.۰۸۶	درصد تلفات انرژی در شبکه های انتقال و فوق توزیع $\{ \frac{(۳)}{(۱)} \} * ۱۰۰$
-۴.۲۵		درصد تغییرات تلفات سال مورد گزارش نسبت به سال قبل *

xx (شامل نیاز مصرف مشترکین و مصارف داخلی پستها و مقدار تلفات)

* مصرف داخلی پستها شامل مصارف داخلی پستها + مصرف از شبکه نیروگاه ها می باشد.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: تلفات انرژی	شماره فرم ۱-۴	تهیه کننده: بتول حاجی عبداللہی
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		نایب کننده: سید عباس حسینی

۳-۴ اقدامات انجام شده جهت کاهش تلفات

دلایل تلفات	برنامه ریزی صورت گرفته جهت کاهش تلفات	اقدامات انجام شده جهت کاهش تلفات	درصد تحقق برنامه
افزایش بار پست ۶۳/۲۰ کیلوولت دروازه قرآن	کاهش بار پست دروازه قرآن	راه اندازی پست ۶۳/۲۰ کیلوولت سیار بردیا و انتقال بخشی از بار پست دروازه قرآن به پست مذکور	۱۰۰
افزایش بار پست ۶۳/۲۰ کیلوولت صدوق و رستاق	کاهش بار پست صدوق و رستاق	راه اندازی پست ۶۳/۲۰ کیلوولت سیار بردیا و انتقال بخشی از بار پست های صدوق و رستاق به پست مذکور	۱۰۰
وجود توان راکتیو در شبکه	کاهش توان راکتیو از طریق خازن گذاری	خازن گذاری در پست های مزرعه کلانتر، تفت، رستاق فهرج، چرخاب	۱۰۰
افزایش بار خطوط فوق توزیع	احداث خطوط جدید و جایگزینی هادی ها	جایگزینی خطوط موجود با هادی پر ظرفیت در خط های یزد یک - تفت، شرق - شمال، چرخاب - دروازه قران، سامعی - چرخاب	۱۰۰
عدم تامین بار به صورت محلی	افزایش تولید محلی در قالب تولید پراکنده	اتصال به شبکه ۲۰ کیلوولت نیروگاه خورشیدی پارشید انرژی به پست ساغند و افزایش تولید نیروگاه های موجود	۱۰۰

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

نوع تاسیسات		موضوع حادثه	محل حادثه	علت حادثه	تاریخ بروز حادثه	تاریخ بهره برداری مجدد	مدت زمان تعمیرات	شماره دستور کار	بار مالی (میلیون ریال)	تایید کننده : سیف الله افضلیان تبار
		حادثه	حادثه	حادثه	تاریخ بروز حادثه	تاریخ بهره برداری مجدد	تعمیرات	شماره دستور کار	بار مالی (میلیون ریال)	تایید کننده : سیف الله افضلیان تبار
انتقال	خروج خط BH۸۳۲ (سورمق-ابرکوه)	پست ۲۳۰ ابرکوه	عملکرد کاذب رله سیفنگ	۱۴۰۲/۰۳/۲۵	۱۴۰۲/۰۳/۲۵	۴۱ دقیقه- جایگزینی رله با قابل اطمینان بالا با رله سیفنگ در آینده نزدیک	۱۴۰۲/۰۳/۲۵		۸,۰۰۰	
	خروج خط BH۸۳۲ (سورمق-ابرکوه)	پست ۲۳۰ ابرکوه	عملکرد کاذب رله سیفنگ	۱۴۰۲/۰۴/۲۴	۱۴۰۲/۰۴/۲۴	۱ ساعت (خروج رله سیفنگ)- جایگزینی رله با قابل اطمینان بالا با رله سیفنگ در آینده نزدیک	۱۴۰۲/۰۴/۲۴		۰	
	باسبار ۹۱ و ۹۲ پست نخلستان	پست ۴۰۰ نخلستان	برق دار شدن بخشی از باسبار ۹۱ (که به ارت متصل بوده است) همزمان با وصل سکسیونر ۹۴۳۱	۱۴۰۲/۱۲/۱۶	۱۴۰۲/۱۲/۱۶	۴۰ دقیقه (بدلیل عملکرد صحیح حفاظت باسبار، حادثه گسترشی نداشته است)	۱۴۰۲/۱۲/۱۶		۰	
فوق توزیع	خط ۶۰۵ دروازه قرآن - بردیا	پست بردیا	پارگی هادی مربوط به فیدر ۴۰۳ پست بردیا و سوختن رله های فیدر ۴۰۳ و اینکامینگ و همچنین با توجه به اینکه تغذیه تجهیزات پست بردیا از نوع AC می باشد و از مصرف داخلی پست تامین می شود بعد از خروج خط ۶۰۵ کل پست بردیا بی برق گردیده است.	۱۴۰۲/۱۱/۲۹	۱۴۰۲/۱۱/۳۰	۲ ساعت (وصل خط ۶۰۵ در پست دروازه قرآن و تحت تانسین قرار گرفتن پست بردیا)- ۲۵ ساعت (برق دار شدن پست بردیا با جایگزینی دو عدد ریکلوزر سالم با رله های معیوب و نصب دو عدد وریتور)	۱۴۰۲/۱۱/۳۰		۱۶۰	
	غرب	پست غرب	عدم قرارگیری کلید ۴۰۵ به طور کامل در وضعیت سرویس و لذا همزمان با قطع فیدر ۴۰۵ متصل به باسبار ۴۲، اینکامینگ ترانس T۲ قطع و بدلیل عدم باز شدن کویلاژ، ترانس T۱ بطور کامل از مدار خارج شد.	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	۱۴۰۲/۱۰/۱۰	۲۶ دقیقه- برق دار شدن T۱ و ۱۹ ساعت- برق دار شدن T۲	۱۴۰۲/۱۰/۱۰		۰	
جمع										
									۱۶۰	۸,۰۰۰

اقدامات انجام یافته جهت پیشگیری از وقوع حوادث:

۱- پایش کلیه اتصالات خطوط خصوصا پرس های میانی و اقدام اصلاحی لازم ۲- تامین لوازم بدکی مورد نیاز به منظور استفاده لازم با توجه به حوادث سال ۱۴۰۲

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: مقاوم سازی، ایمنی و پایداری تاسیسات برق	شماره فرم : ۶	تهیه کننده: علی فلاحتی
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه : خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: محمد صالح دشتی، سیف الله افضلیان تبار	
شرح	تکالیف و برنامه های ابلاغی شرکت توانیر	اقدامات انجام شده	
<p>خطوط انتقال و فوق توزیع</p>	<p>اقدامات مقاوم سازی و پایداری در حوزه خطوط انتقال و فوق توزیع بر اساس هماهنگی ها و ابلاغ شرکت توانیر صورت گرفته است.</p>	<p>خرید استاب جهت ترمیم فونداسیون خطوط انتقال (یزددو-۲۳۰ اردکان، یزددو-۲۳۰ چادرملو)، خرید استاب جهت ترمیم فونداسیون خطوط انتقال (یزددو-۱۳۰ اردکان، یزددو-۲۳۰ چادرملو)، ساخت دیوار حفاظتی، ایجاد سیل بند و خاکریز اطراف برجهای خطوط انتقال، اصلاح فونداسیونهای معیوب، اصلاح فرونشست زمین، اصلاح فونداسیونهای معیوب، اصلاح جاده دسترسی، جوشکاری و رنگ آمیزی برج، اصلاح جاده دسترسی به خطوط فوق توزیع مناطق ابرکوه، میبد، اردکان، یزد، اصلاح جاده دسترسی به خطوط فوق توزیع منطقه بافق، اصلاح جاده دسترسی به خطوط فوق توزیع مناطق هرات و مروست، مهریز و یزد، رفع فرسودگی فونداسیون خطوط، رفع فرسودگی خطوط ۶۳، تعویض پایه های چوبی کششی با پایه سیمانی، ایجاد سیل بند و خاکریز اطراف برجهای خطوط فوق توزیع، اصلاح فونداسیونهای معیوب، اصلاح فرونشست زمین، اصلاح فونداسیونهای معیوب، اصلاح و بهینه سازی خط کابلی، اصلاح فونداسیونهای معیوب، جوشکاری پیچ و مهره های خطوط فوق توزیع- اقدامات صورت گرفته با مجموع هزینه (پرداختی های صورت گرفته) ۴۹۴۰ میلیون ریال در سال ۱۴۰۲ انجام شده است.</p>	
<p>پستهای انتقال و فوق توزیع</p>	<p>اقدامات مقاوم سازی و بهینه سازی شبکه برق در حوزه پست های انتقال و فوق توزیع و همچنین تجهیزات و بخش ساختمانی بر اساس هماهنگی ها و ابلاغ شرکت توانیر صورت گرفته است.</p>	<p>خرید سه دستگاه ترانسفورماتور جریان بیرونی و سه دستگاه CVT ۲۳۰، تعدیل قرار داد اصلاح، بازسازی و مقاوم سازی اتاق فرمان پست ۲۳۰ شمال، خرید سه عدد بوشینگ ۱۳۲ کیلوولت ۱۲۰۰ آمپر، آداپتاسیون و تعویض ۲۸ دستگاه بوشینگ ۶۳ کیلوولت، خرید، نصب و راه اندازی CVT بخش ۱۳۲ کیلوولت و اجرای مدارات سنکرون ۱۳۲ کیلوولت، بهینه سازی حفاظت، کنترل و آلارم پست ۶۳/۲۰ کیلو ولت اردکان، افزایش مبلغ قرارداد اصلاح و بهینه سازی فونداسیون های پست ۲۳۰ کیلو ولت رستاق به شماره قرارداد: توسعه و بازسازی ساختمان کنترل و محوطه پست یزد، تعدیل قرار داد اصلاح، بازسازی و مقاوم سازی اتاق فرمان پست ۲۳۰ شمال، اصلاح و مقاوم سازی اتاق فرمان پست ۲۳۰ شمال، تعمیر ترانسفورماتور پست ۲۳۰ چادرملو، مقرره اتکائی ۲۰ کیلوولت، اصلاح و مقاوم سازی ساختمان کنترل اصلاح ساختمانی و فونداسیون فنس (فاز ۳)، خرید کلمپ های پست انتقال و فوق توزیع، خرید مقرره اتکائی پایه برقگیر ۶۳ کیلوولت ۵۲ عدد، اصلاح ساختمانی و فونداسیون، اصلاح ساختمانی و فونداسیون، اصلاح ساختمانی و تاسیسات، اصلاح ساختمانی و فونداسیون، درپوش کانال، فنس (فاز ۲)، اصلاح درپوش کانال، اصلاح ساختمانی و فونداسیون و تاسیسات آب و فاضلاب و سرمایش گرمایش،</p>	
<p>سایر</p>	<p>خرید سه عدد بوشینگ ۱۳۲ کیلوولت ۱۲۰۰ آمپر، اصلاح ۱۷ عدد درب اتاق BCR، کانال های کابل و ساختمان کنترل پست یزد، ۲۳۰ اردکان، پست ۲۳۰ رستاق، پست صدوق، پست جنوب، پست یزد یک، پستهای بافق، اردکان و سامعی، پست ۶۳ اردکان، پستهای ۲۳۰ شمال، ابرکوه و تابان، پستهای یزد ۱، یزد ۲، تفت- پاکنژاد- ابرکوه جدید- شرق- غرب- بافق، پستهای سرو - رستاق - میبد - هرات - مروست، پست پاکنژاد، ۶۳ شمال و جهان آباد، پست فهرج، پستهای نخلستان - شیرکوه - بلافضل - سامعی - چادرملو - تفت- تابان، پست چادرملو و شرق، پستهای ۲۳۰ اردکان - کوشک - ۶۳ اردکان - مهریز - یزد یک - ۲۳۰ شمال، چاهک، چاهک، پست مهریز،</p>		

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: وضعیت بهینه سازی تاسیسات برق	شماره فرم: ۷	تهیه کننده: محسن خواجه پور
	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: سیف اله افضلیان تبار

درصد تغییر عملکرد سال مورد گزارش نسبت به عملکرد سال قبل	۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		شرح	
	درصد تغییر عملکرد نسبت به بودجه	عملکرد	بودجه	عملکرد	بودجه	عملکرد		
۵۹	-۷۷	۶۱,۳۴۱	۲۶۷,۱۶۱	۳۸,۵۷۵	۴۷,۸۷۷	۳۴۱۶	۳۹,۰۰۰	شبکه انتقال و فوق توزیع
۳۵۵	-۵۲	۵۳۵,۴۶۰	۱,۱۰۵,۷۴۸	۱۱۷,۸۰۸	۷۷۰,۵۲۰	۱۴۳۷۸	۳۵۶۳۷	
۶۴	-۷۲	۸۷,۵۶۳	۳۱۱,۳۴۵	۵۳,۳۹۶	۹۳,۶۵۴	۱۳۰۰	۲۷۰۰	
۲۴	-۵۹	۸۵,۱۳۷	۲۰۶,۲۰۰	۶۸,۵۶۲	۸۷,۱۵۶	۷۲۷۴۴	۱۴۵۸۴۴	
-۷۶	-۹۰	۶,۰۸۰	۶۱,۲۰۰	۲۴,۹۸۰	۳۷,۶۴۸	۳۴۱۲	۲۸۵۸۰	
-۵۶	-۷۳	۱۴۶,۶۷۹	۵۴۸,۳۴۶	۳۳۴,۸۰۱	۴۶۳,۱۴۵	۳۰۲۴	۱۱۳۷۸۰	
		سایر(سنجش و پایش-فرسودگی شبکه انتقال و فوق توزیع-حفاظت فیزیکی-کیفیت توان-HSE)						
۴۵	-۶۳.۱۱	۹۲۲,۲۶۰	۲,۵۰۰,۰۰۰	۶۳۸,۱۲۲	۱,۵۰۰,۰۰۰	۹۸,۲۷۴	۳۶۵,۵۴۱	جمع

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد

عنوان گزارش: طرحهای در دست اجراء در پایان دوره مورد گزارش
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲

شماره فرم: ۸
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳

تهیه کننده: الهام حائری نیا
تایید کننده: سید علی اکبر امامی

میلیون ریال

عنوان طرح	شرح	اعتبار پیش‌بینی شده کل طرح		اعتبار جذب شده تا پایان سال		اعتبار جذب شده در سال		اعتبار مصوب در سال		درصد پیشرفت کار تا پایان سال		درصد تغییرات پیشرفت ریالی سال مورد گزارش به سال قبل $100 * \frac{(11-9)}{9}$	درصد تغییرات ریالی سال مورد گزارش به سال قبل $100 * \frac{(11-10)}{10}$
		منابع داخلی	منابع عمومی	منابع داخلی	منابع عمومی	منابع داخلی	منابع عمومی	منابع داخلی	منابع عمومی				
		(۲)	(۱)	(۴)	(۳)	(۶)	(۵)	(۸)	(۷)				
طرح انتقال	خطوط	۳۶۵,۴۷۱	۲۷,۴۳۳,۹۰۲	۲۹۳,۴۰۰	۴,۳۳۲,۴۲۰	۱,۴۲۸,۱۲۰	۲۹۳,۴۰۰	۲,۴۸۴,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۵۸.۲	۵۸.۵	-۶۹
	پست ها	۸۵۲,۷۶۶	۴۷,۰۱۴,۸۲۰	۶۸۴,۶۰۶	۹,۵۰۱,۶۶۳	۴,۷۷۵,۳۲۸	۷,۵۱۶,۰۰۰	۷,۵۱۶,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۵۹.۵	۶۰.۰	-۵۳
	جمع طرح انتقال	۱,۲۱۸,۲۳۷	۷۴,۴۴۸,۷۲۲	۹۷۸,۰۰۶	۱۳,۸۳۴,۰۸۳	۶,۲۰۳,۴۴۸	۹۷۸,۰۰۶	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰	۰	۵۸.۹	۵۹.۲۵	۱۲۲-
طرح بهینه‌سازی انتقال	خطوط				۱,۴۲۵,۹۶۶	۹۲۲,۲۶۰		۲,۵۰۰,۰۰۰		۰			----
	پست ها												----
جمع طرح بهینه‌سازی					۱,۴۲۵,۹۶۶	۹۲۲,۲۶۰		۲,۵۰۰,۰۰۰		۰			-
سایر طرحها *						۱,۹۰۵,۴۱۶		۶۹۵,۴۴۰		۰			----
جمع کل					۱۶,۴۷۰,۰۲۵	۷,۸۲۱,۱۴۸		۱۴,۱۵۱,۶۸۳		۱,۰۰۰			

* سایر طرحها شامل تحقیقات، فن آوری و ... می‌باشد.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: طرحهای انتقال و فوق توزیع که به بهره برداری رسیده اند	شماره فرم: ۹	تهیه کننده: قاسم حانمی
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تایید کننده: سید علی اکبر امامی

هزار (دلار، یورو، ...) / میلیون ریال

هزینه های انجام شده در سال مورد گزارش	کل هزینه انجام شده				بودجه اصلاحی	عنوان پروژه	طرح	
	جمع عملکرد	ارزی						
		معادل ریالی (میلیون ریال)	نوع ارز	ارزی به هزار (دلار، یورو، ...)				میلیون ریال
۴,۶۷۶	۱,۷۶۰,۷۲۴				۱,۷۶۰,۷۲۴	۲۴۱,۰۰۰	خطوط ۴۰۰ کیلوولت	طرحهای انتقال و فوق توزیع
۳۳,۳۹۶	۱۹۷,۶۳۲				۱۹۷,۶۳۲	۵۰,۰۰۰	خطوط ۲۳۰ کیلوولت	
۴۱۱,۴۶۷	۲,۵۶۸,۱۸۶				۲,۵۶۸,۱۸۶	۸۱۸,۵۰۰	خطوط ۱۳۲ کیلوولت	
۹۷۸,۵۸۱	۹,۶۵۴,۰۰۳				۹,۶۵۴,۰۰۳	۱,۳۷۵,۵۰۰	خطوط ۶۳ کیلوولت	
۱,۴۲۸,۱۲۰	۱۴,۱۸۰,۵۴۵	*	*	*	۱۴,۱۸۰,۵۴۵	۲,۴۸۵,۰۰۰	جمع خطوط	
۷,۹۹۰	۱,۴۵۶,۸۱۷				۱,۴۵۶,۸۱۷	۱۸۹,۰۰۰	پست ۴۰۰ کیلوولت	
۸۱۹,۴۲۶	۳,۹۱۵,۲۰۴				۳,۹۱۵,۲۰۴	۹۴۷,۰۰۰	پست ۲۳۰ کیلوولت	
۱,۵۷۵,۵۴۶	۵,۲۸۶,۰۹۴				۵,۲۸۶,۰۹۴	۱,۹۷۲,۰۰۰	پست ۱۳۲ کیلوولت	
*	*				*	*	پست ۶۶ کیلوولت	
۲,۳۷۲,۳۶۶	۴,۸۰۱,۱۶۷				۴,۸۰۱,۱۶۷	۴,۲۲۸,۰۰۰	پست ۶۳ کیلوولت	
۴,۷۷۵,۳۲۸	۱۵,۴۵۹,۲۸۲	*	*	*	۱۵,۴۵۹,۲۸۲	۷,۳۳۶,۰۰۰	جمع پست ها	
۲,۹۵۱	۲۷,۶۵۲				۲۷,۶۵۲	۶۲,۶۵۰	خطوط انتقال	طرح اصلاح و بهینه سازی تاسیسات انتقال و فوق توزیع
۵۸,۳۹۰	۱۰۹,۳۶۱				۱۰۹,۳۶۱	۲۰۴,۵۱۱	خطوط فوق توزیع	
۳۹۸,۳۷۴	۵۰۵,۶۸۴				۵۰۵,۶۸۴	۶۵۲,۳۴۸	پستهای انتقال	
۳۰۹,۷۸۶	۴۸۵,۳۷۳				۴۸۵,۳۷۳	۹۷۰,۹۴۵	پستهای فوق توزیع	
۱۵۲,۷۵۹	۷۲۶,۵۱۶				۷۲۶,۵۱۶	۶۰۹,۵۴۶	سایر	
۹۲۲,۲۶۰	۱,۸۵۴,۵۸۶	*	*	*	۱,۸۵۴,۵۸۶	۲,۵۰۰,۰۰۰	جمع طرح اصلاح و بهینه سازی	
۶۹۵,۴۴۰	۶۹۵,۴۴۰				۶۹۵,۴۴۰	۱,۸۳۱,۶۸۳	سایر	
۷,۸۲۱,۱۴۸	۳۲,۱۸۹,۸۵۳	*	*	*	۳۲,۱۸۹,۸۵۳	۱۴,۱۵۲,۶۸۳	جمع کل	

مبلغ کل هزینه کرد در ردیف سایر به دلیل نبود مبلغ هزینه در برنامه چهارم و پنجم توسعه در موافقت نامه معادل هزینه کرد سال جاری درج گردیده است.

عنوان گزارش: طرحهای انتقال و فوق توزیع تکمیل شده	شماره فرم: ۱۰	تهیه کننده: شهربانو ایزدی، قاسم حاتمی
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: علیرضا رفیعی، سید علی اکبر امامی

طرحهای انتقال و فوق توزیع

عنوان طرح*	خط			پست			دوره ساخت (ماه)	تاریخ بهره برداری	پیمانکاران اصلی	کل هزینه انجام شده		
	ولتاژ KV	طول (کیلومتر) تر مدار Km	تعداد دکل	تعداد	ظرفیت	تعداد ترانس				میلیون ریال	ارزی معادل ریالی	جمع کل
توسعه بخش ۴۰۰/۱۳۲ در پست ۴۰۰ کیلوولت نخلستان (فاز دوم) **	۴۰۰	-	-	۱	۲۰۰	۱	۷۲	۱۴۰۲/۱۲	سنگ آهن مرکزی (پارس سازان فرابین)	۱,۸۲۰,۰۰۰		۱,۸۲۰,۰۰۰
پست ۶۳/۲۰ ساغند**	۶۳	-	-	۱	۳۰	۱	۱۲	۱۴۰۲/۴	نوبین آرا پرداز ایساتیس	۴۲۰,۰۰۰		۴۲۰,۰۰۰
اتصال مدار دوم خط ۶۳ پاکنژاد به پست ۲۳۰ شمال	۶۳	۸	۲۵	-	-	-	۳۶	۱۴۰۲/۱۲	نوبین آرا پرداز ایساتیس	۱۳۶,۷۵۱		۱۳۶,۷۵۱
تعویض هادی خطوط ۶۳ کیلوولت یزد ۱ - تفت و شمال - شرق	۶۳	۵۴	-	-	-	-	۲۹	۱۴۰۲/۱۰	اصلان نیروی بختیاری، آلومتک، آلد، برق ومکانیک توس	۱۴۷,۰۵۲		۱۴۷,۰۵۲
تعویض هادی خطوط ۶۳ سامعی - چرخاب و چرخاب - دروازه قران	۶۳	۷	-	-	-	-	۳۰	۱۴۰۲/۱۱	آلومتک، آلد، برق و مکانیک توس	۱۹,۰۶۲		۱۹,۰۶۲
خط ۱۳۲ کیلوولت اتصال نیروگاه خاتم	۱۳۲	۶.۴	۹	-	-	-	۱۹	۱۴۰۲/۹	آهنگ ساختمان کویر	۵۸,۹۳۲		۵۸,۹۳۲
خط ۶۳ کیلوولت تغذیه پست منطقه ویژه اقتصادی	۶۳	۵.۲	۱۰	-	-	-	۳۱	۱۴۰۲/۱۲	آریا قدرت کویر	۴۴,۴۶۳		۴۴,۴۶۳
خط ۱۳۲ کیلوولت تغذیه پست شهرک صنعتی بافق	۱۳۲	۴۷.۲	۷۰	-	-	-	۲۷	۱۴۰۲/۱۲	گام اراک، آلد، نیرو شهاب صبای یزد	۵۱۷,۲۰۵		۵۱۷,۲۰۵
خط ۶۳ کیلوولت سرو - آذرخش **	۶۳	۲.۶	۱۰	-	-	-	۱۴	۱۴۰۲/۲	آریا قدرت کویر	۶۲,۱۱۱		۶۲,۱۱۱
خط ۱۳۲ کیلوولت پهنه ویژه بافق	۱۳۲	۰.۶	۲	-	-	-	۱۸	۱۴۰۲/۶	آریا قدرت کویر	۸,۴۵۶		۸,۴۵۶
جمع	۱۳۱	۲۳۰								۳,۲۳۴,۰۳۲		۳,۲۳۴,۰۳۲

* عنوان طرح به صورت کامل درج گردد

** توسط متقاضی احداث شده است.

* عنوان طرح به صورت کامل درج گردد

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: خطوط و پستهای انتقال و فوق توزیع در دست بهره برداری دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شماره فرم: ۱۱ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تهیه کننده: شهربانو ایزدی تایید کننده: علیرضا رفیعی
-----------------------	---	---	--

شرح	۱۴۰۰		۱۴۰۱		۱۴۰۲		۱۴۰۳
	بودجه	عملکرد	بودجه	عملکرد	بودجه	عملکرد*	بودجه
طول (کیلومتر مدار)	۴۰۰ کیلو ولت	۰.۶		۱.۵			۰
	۲۳۰ کیلو ولت	۶		۰			۲
	۱۳۲ کیلو ولت	۲.۷	۱۱.۴	۳۵	۱۳۱	۵۴.۲	۷۳
	۶۳ و ۶۶ کیلو ولت	۰		۰		۷۶.۸	۷۰.۴
	جمع	۹.۳	۱۱.۴	۳۶.۵	۱۳۱	۱۴۵.۴	
ظرفیت پست (مگا ولت آمپر)	۴۰۰ کیلو ولت	۰		۸۰۰			۰
	۲۳۰ کیلو ولت	۰		۵۰			۰
	۱۳۲ کیلو ولت	۳۰	۹۶۰	۳۰	۲۳۰	۰	۹۰
	۶۳ و ۶۶ کیلو ولت	۲۰۰		۸۰		۳۰	۴۰
	جمع	۲۳۰	۹۶۰	۹۶۰	۲۳۰	۲۳۰	۱۳۰

* در خصوص عملکرد خطوط ۱۴۰۱، علاوه بر ۳۶.۵ کیلومتر مدار ۸۸ کیلومتر مدار نیز خطوط اختصاصی اجرا شده است.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۱۲ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تهیه کننده: بنول حاجی عبدالهی تایید کننده: سید عباس حسینی	عنوان گزارش: شاخصهای بهره برداری دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت برق منطقه ای یزد
---	--	---	-----------------------

ردیف	نام شاخص	فرمول شاخص	نام شاخص	۱۴۰۱	۱۴۰۲	درصد تغییرات سال مورد گزارش نسبت به سال قبل
۱	ضریب آمادگی شبکه انتقال	$100 * \frac{\text{مجموع ساعات در مدار بودن کلیه مدارهای شبکه انتقال}}{\text{تعداد کل مدارهای شبکه انتقال * ساعات دوره (8760)}}$	ضریب آمادگی شبکه انتقال	۹۹.۷۳	۹۹.۶۹	-۰.۰۴
۲	ضریب آمادگی شبکه فوق توزیع	$100 * \frac{\text{مجموع ساعات در مدار بودن کلیه مدارهای شبکه فوق توزیع}}{\text{تعداد کل مدارهای شبکه فوق توزیع * ساعات دوره (8760)}}$	ضریب آمادگی شبکه فوق توزیع	۹۹.۷۲	۹۹.۶۲	-۰.۱۰
۳	میانگین زمان تا خرابی (MTTF) شبکه انتقال و فوق توزیع	$\frac{\text{مجموع زمان خروج های اجباری} - \text{تعداد کل مدارهای شبکه * ساعات دوره (8760)}}{\text{کل تعداد خروج های اجباری در دوره}}$	میانگین زمان تا خرابی (MTTF) شبکه انتقال و فوق توزیع	۱۱,۸۶۰	۱۲,۵۷۷	۶.۰۴
۴	میانگین زمان تعمیر (MTTR) شبکه انتقال و فوق توزیع	$\frac{\text{مجموع زمان خروج های اجباری در دوره}}{\text{کل تعداد خروج های اجباری در دوره}}$	میانگین زمان تعمیر (MTTR) شبکه انتقال و فوق توزیع	۳.۱	۲.۹۱	-۶.۱۳
۵	درصد انرژی توزیع نشده مورد نیاز مصرف ناشی از شبکه انتقال و فوق توزیع	$100 * \frac{\text{انرژی توزیع نشده}}{\text{کل انرژی مصرفی در شبکه انتقال و فوق توزیع}}$	درصد انرژی توزیع نشده مورد نیاز مصرف ناشی از شبکه انتقال و فوق توزیع	۰.۰۰۹۶	۰.۰۰۸۹	-۷
۶	نرخ خروج اجباری در شبکه انتقال	$\frac{\text{مجموع تعداد خروج اجباری مدارهای شبکه انتقال}}{\text{تعداد کل مدارهای شبکه انتقال}}$	نرخ خروج اجباری در شبکه انتقال	۴۳.۴۲	۷۱.۴۳	۶۴.۵۱
۷	نرخ خروج اجباری در شبکه فوق توزیع	$\frac{\text{مجموع تعداد خروج اجباری مدارهای شبکه فوق توزیع}}{\text{تعداد کل مدارهای شبکه فوق توزیع}}$	نرخ خروج اجباری در شبکه فوق توزیع	۸۸.۲۰	۶۸.۸۲	-۲۱.۹۷
۸	تلفات شبکه فوق توزیع	$\frac{\text{کل انرژی خروجی از شبکه فوق توزیع} - \text{کل انرژی ورودی به شبکه فوق توزیع}}{\text{کل انرژی ورودی به شبکه فوق توزیع}}$	تلفات شبکه فوق توزیع	۱.۰۸۶	۱.۰۰۴	-۴.۲۴
۹	درصد اجرای برنامه های نگهداری و تعمیرات سالیانه (PM)	$100 * \frac{\text{تعداد برنامه های pm اجرا شده}}{\text{کل تعداد برنامه های pm تعریف شده}}$	درصد اجرای برنامه های نگهداری و تعمیرات سالیانه (PM)	۹۸	۹۶	-۲.۰۴

مالی

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۱۳	تئیه کننده: الهام حائری نیا	عنوان گزارش: درآمدها	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تاریخ تئیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: سید علی اکبر امامی	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	

مبالغ به میلیون ریال

۱۴۰۳	درصد تغییر عملکرد سال مورد گزارش نسبت به عملکرد سال قبل	۱۴۰۲			۱۴۰۱		۱۴۰۰		شرح
		درصد تغییر عملکرد نسبت به بودجه	عملکرد	بودجه	عملکرد	بودجه	عملکرد	بودجه	
۴۴,۴۸۵,۰۵۵	۱۸۵%	-۵%	۵۵,۳۴۳,۸۹۳	۵۸,۳۴۴,۱۶۶	۱۹,۴۳۹,۷۸۰	۱۹,۸۰۲,۴۶۷	۱۶,۹۷۹,۰۲۰	۱۶,۰۳۰,۷۹۲	فروش برق به مشترکین
									درآمد حاصل از فروش برق برون مرزی
۳,۱۷۳,۳۵۵	۱%	-۱۳۳۸%	۲۱۱,۷۰۷	۳,۰۴۴,۹۱۵	۲۱۰,۰۴۵	۲,۶۱۴,۹۲۵	۲۸۵,۹۱۷	۳,۰۷۸,۳۶۶	درآمد حاصل از فروش برق به شرکت توزیع برق یزد
۳,۵۵۳,۸۶۰	-۱۸%	-۷%	۵,۰۴۹,۲۷۶	۵,۴۲۷,۴۵۳	۶,۱۸۰,۲۳۷	۳,۴۷۶,۷۲۷	۵,۰۵۶,۷۸۰	۲,۹۹۰,۳۴۳	درآمد حاصل از انتقال برق
۴,۰۰۰,۰۰۰	۶۰۳%	-۳۱۷%	۸۳۹,۰۹۷	۳,۵۰۰,۰۰۰	۱۱۹,۳۷۱	۲,۷۹۴,۷۹۴	۳۶۸,۴۱۸	۲,۳۱۶,۳۶۰	سایر درآمدهای عملیاتی
	۶۷۵%	-۵۳%	(۱,۱۲۱,۵۸۱)	(۱,۷۱۰,۵۲۴)	(۱۴۴,۷۹۱)	(۱۴۴,۷۹۴)			کسر/ اضافه میشود بابت اجرای قوانین و مقررات
۴۰,۹۱۱,۱۴۸-	۲۰۹%	۰%	(۵۶,۹۶۰,۵۷۹)	(۵۶,۹۶۰,۵۷۹)	(۱۸,۴۲۲,۲۲۵)	(۱۸,۴۲۲,۲۲۵)	(۱۶,۸۵۵,۴۴۴)	(۱۶,۸۵۵,۴۴۳)	کسر/ اضافه می شود: موضوع ماده ۶۱ مقررات مالی دولت
۷۲۶,۷۸۸	-۹۵%	-۱۹۱۳%	۲۷,۳۲۹	۵۵۰,۰۰۰	۵۸۲,۲۱۱	۳۵۴,۰۰۰	۲۵۵,۴۹۴	۱۶۷,۲۹۶	خالص درآمدهای غیرعملیاتی
۱۵,۰۲۷,۹۱۰			۳,۳۸۹,۱۴۲	۱۲,۱۹۵,۴۳۱	۷,۹۶۴,۶۲۸	۱۰,۴۷۵,۸۹۴	۶,۰۹۰,۱۸۵	۷,۷۲۷,۷۱۴	جمع

دلایل اصلی انحرافات

منظور از بودجه، بودجه اصلاحی می باشد.

توضیح: دلایل اصلی انحرافات(مساعد یا نا مساعد) تشریح گردد.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: فروش برق به شرکت های توزیع - خرید برق از بازار برق دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شماره فرم: ۱۴ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تهیه کننده: الهام حائری نیا تأیید کننده: سید علی اکبر امامی
-----------------------------	--	---	--

بهای فروش برق به شرکت های توزیع در سال	بهای فروش برق به شرکت های توزیع در سال ۱۴۰۲			مقدار فروش برق به شرکت های توزیع (خالص) (MWH) در سال ۱۴۰۱	مقدار فروش برق به شرکت های توزیع (خالص) (MWH) در سال ۱۴۰۲						از محل تولید مولدهای			
	درصد انحراف از بودجه	عملکرد میلیون ریال	بودجه میلیون ریال		درصد انحراف از بودجه	بودجه	عملکرد							
							جمع	کم باری	عادی	اوج بار				
۱۴۰۱													نیروگاه های دیزلی	نیروگاه نیروگاه
													نیروگاه های مقیاس کوچک	نیروگاه
۲۱۰,۰۴۵	-۱۳	۲۱۱,۷۰۷	۳,۰۴۴,۹۱۵	۳۶۶,۹۴۲	۵۱۱,۰۰۰	۳۶۶,۵۷۸	۶۵,۶۸۰	۱۹۲,۴۸۲	۱۰۸,۴۱۶				سایر	نیروگاه
۲۱۰,۰۴۵	-۹۳.۰	۲۱۱,۷۰۷	۳,۰۴۴,۹۱۵	۳۶۶,۹۴۲	۰.۰	۵۱۱,۰۰۰	۳۶۶,۵۷۸	۶۵,۶۸۰	۱۹۲,۴۸۲	۱۰۸,۴۱۶			جمع	
													تولید بدون اعلام نیاز بازار برق *	

بهای خرید برق از بازار برق برای باز فروش (خالص) - میلیون ریال				مقدار خرید برق از بازار برق برای بازفروش (MWH)						شرح	
عملکرد سال قبل	درصد انحراف از بودجه	بودجه	عملکرد	عملکرد سال قبل	درصد انحراف از بودجه	بودجه	عملکرد				
							جمع	کم باری	عادی		اوج بار
۲,۲۹۷,۷۴۰	۰	۲,۱۸۰,۹۶۵	۱,۸۹۹,۰۳۱	۱,۶۸۴,۰۰۰		۱,۸۱۶,۰۰۰	۹۶۱,۹۸۱	۳۹۵,۶۰۱	۴۱۰,۳۰۷	۱۵۶,۰۷۳	خرید برق از بازار برق

* این رقم در میزان فروش برق مندرج در ردیفهای بالا لحاظ گردیده است و می بایستی موارد با اهمیت آن بصورت جداگانه گزارش گردد.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برقی منطقه ای یزد

عنوان گزارش: انرژی فروخته شده و مطالبات فروش انرژی و وصولیها
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲

شماره فرم: ۱۵
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳

تهیه کننده: الهام جانری نیا
تایید کننده: سید علی اکبر امامی

مطالبات فروش انرژی و وصولیها							انرژی فروخته شده													
میزان وصولی (میلیون ریال)			مطالبات فروش انرژی (میلیون ریال)			فروش سال ۱۴۰۱		فروش سال ۱۴۰۲					تعداد مشترکین			مشترکین				
جمع کل وصولیها (۷)	وصول مطالبات سال جاری (۶)	وصول مطالبات معوقه (۵)	افزایش (کاهش) طی دوره	مانده پایان دوره (۴)	مانده اول دوره (۳)	فروش ناخالص (میلیون ریال) (۲)	فروش خالص (مگاوات ساعت) (۱)	نرخ متوسط فروش خالص (ریال)	عوارض، مالیات، جرائم و تخفیفات (۹)	جمع فروش ناخالص (۸) - (۹) = (۱۰)	فروش خالص (میلیون ریال) (۸)			درصد تغییر نسبت به سال قبل	تعداد مشترکین در پایان سال ۱۴۰۲		تعداد مشترکین در پایان سال ۱۴۰۱			
											درصد نسبت به کل (عملکرد)	عملکرد (۱)	بودجه							
فروش خالص (مگاوات ساعت)																				
درصد تغییر نسبت به سال قبل																				
۳۶,۱۳۱,۶۰۷	۳۱,۵۱۳,۳۳۹	۴,۶۱۸,۲۶۸	۳۱,۵۲۰,۳۹۳	۳۶,۱۳۸,۶۶۱	۴,۶۱۸,۲۶۸	۲۳,۸۹۸,۵۸۴	۱,۴۹۸,۰۰۰	۶۲,۷۸۷,۶۲۳	۱۰,۷۶۵,۲۳۹	۱۰۰٪	۵۲,۰۲۲,۳۸۴	۵۸,۳۴۴,۱۶۶	۱۷٪	۸۸۵,۶۳۷	۱,۶۰۷,۰۰۰	۱۷.۶	۴۰	۳۴	تولید (صنعت و معدن)	
						۳,۳۰۱,۴۷۰	۳,۳۹۹,۰۰۰	۴,۸۶۴,۳۷۹	۴۰۱,۶۴۶		۴,۴۶۲,۷۳۳		۸۳٪	۴,۳۸۳,۷۱۴					دوجانبه	
۳۶,۱۳۱,۶۰۷	۳۱,۵۱۳,۳۳۹	۴,۶۱۸,۲۶۸	۳۱,۵۲۰,۳۹۳	۳۶,۱۳۸,۶۶۱	۴,۶۱۸,۲۶۸	۲۷,۱۰۰,۰۵۴	۴,۸۹۷,۰۰۰	۶۷,۶۵۲,۰۰۲	۱۱,۱۶۶,۸۸۵	۱۰,۷۲۰	۱۰۰	۵۶,۴۸۵,۱۱۷	۵۸,۳۴۴,۱۶۶	۱۰۰	۵,۲۶۹,۳۵۱	۱,۶۰۷,۰۰۰	۱۸	۴۰	۳۴	جمع

درصد تغییر	دوره مورد گزارش (درصد)		موضوع
	۱۴۰۱	۱۴۰۲	
۳۷.۱۷-	%۸۵	%۵۳	(۷) / (۱۰)
۳۸.۲۸-	%۸۱	%۵۰	(۷) / ((۱۰) - (۳))
۰.۰۰	%۱۰۰	%۱۰۰.۰	(۵) / (۳)
۹.۷۶-	%۱۹	%۱۷	(۹) / (۱۰)
			(۴) / (۱۰)
۱۵۰.۲۵	۲۳٪	%۵۸	(۴) / (۱۰)
			(۴) / (۱۰)

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: الهام حائری نیا تأیید کننده: سید علی اکبر امامی	شماره فرم: ۱۶ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: منابع حاصل از واگذاری انشعاب و تأسیسات اهدایی دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	---	-----------------------------

میلیون ریال

انشعابات فروخته شده و تأسیسات اهدائی در طی دوره مورد گزارش									
مشترکین ^۱	تعداد انشعابات در ابتدای سال	تعداد انشعابات واگذار شده در طی دوره ^۲	جمع کل انشعابات در پایان دوره	دیماندی (۳۰ کیلووات و بیشتر)			منابع حاصل از واگذاری انشعاب و تأسیسات اهدائی ^۳		
				قدرت واکگذار شده طی دوره	افزایش قدرت	کاهش قدرت	جمع	حق انشعاب ^۴	اهدائی ^۵
عمومی									
تولید (صنعت و معدن)	۳۴	۶	۴۰					۲,۳۰۳,۹۵۲	۳,۷۷۶,۵۹۲
سایر مصارف با ذکر نوع تعرفه									
جمع	۳۴	۶	۴۰	+	+	+	+	۲,۳۰۳,۹۵۲	۳,۷۷۶,۵۹۲

۱- منظور از مشترک متقاضیانی هستند که هزینه های عمومی برقراری انشعاب را پرداخت نموده اند و انشعاب مورد تقاضا برقرار شده باشد.

۲- تعداد انشعابات واگذار شده طی دوره مورد گزارش: تعداد انشعابات واگذار شده جدید + تعداد انشعابات افزایش یافته - تعداد انشعابات کاهش یافته

۳- منابع حاصل از واگذاری: منابع جدید + منابع حاصل از افزایش قدرت - کسری منابع حاصل از کاهش قدرت

۴- حق انشعاب: هزینه های عمومی برقراری انشعاب برق (بدون بهای لوازم اندازه گیری)

۵- اهدائی: ارزش تأسیسات نیرورسانی که توسط متقاضی احداث و به شرکت واگذار می گردد.

وضعیت حقوق عمومی									
مانده اول دوره (میلیون ریال)	فروش انشعاب			استرداد حق انشعاب و جمع آوری (میلیون ریال)	افزایش قدرت (آمپر و کیلووات)	خالص حق انشعاب دریافتی طی دوره (میلیون ریال)	ارزش تأسیسات اهدایی (میلیون ریال)	سهام شرکت از انشعاب واگذار شده توسط شرکتهای توزیع (میلیون ریال)	مانده آخر دوره (میلیون ریال)
	انواع جدید	افزایش قدرت (آمپر و کیلووات)	جمع						
۱	۲	۳	۴=۳+۲	۶	۷=(۵+۶)-۴	۸	۹	۱۰=۱+۷+۸+۹	
۸,۷۹۴,۹۳۰	۲,۱۱۱,۲۵۸	۲,۱۱۱,۲۵۸	۲,۱۱۱,۲۵۸		۲,۱۱۱,۲۵۸	۳,۷۷۶,۵۹۲	۱۹۲,۶۹۴	۱۴,۸۷۵,۴۷۴	

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد		عنوان گزارش: ترکیب اجزاء بهای تمام شده، هزینه‌های اداری و عمومی دوره مورد گزارش ۱۴۰۲				شماره فرم: ۱۷ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تهیه کننده: الهام حائری نیا تایید کننده: سید علی اکبرامامی	
میلیون ریال									
نوع هزینه	عملکرد دوره های قبل		سال ۱۴۰۲		انحراف عملکرد نسبت به بودجه		دلایل انحرافات عمده		
	۱۴۰۰	۱۴۰۱	بودجه	عملکرد	مبلغ	درصد			
هزینه‌های تولید:									
حقوق و دستمزد									
خدمات قراردادی - اشخاص حقیقی (جزئی از حقوق و دستمزد)									
خدمات قراردادی - اشخاص حقوقی	۶۰	۰	۳,۰۰۰	۰	-۳,۰۰۰	-۱۰۰			
لوازم و مواد مصرفی									
سوخخت									
هزینه تعمیرات دوره ای									
سایر هزینه‌ها شامل:									
۱-									
۲-									
جمع هزینه‌های تولید (بدون استهلاک)	۶۰	۰	۳,۰۰۰	۰	-۳,۰۰۰	-۱۰۰%			
استهلاک تولید	۲,۳۷۵	۲,۳۷۵	۲,۷۳۵	۲,۳۷۵	۲,۳۷۵	-۱۳			
جمع هزینه‌های تولید	۲,۴۳۵	۲,۳۷۵	۵,۷۳۵	۲,۳۷۵	-۳,۳۶۰	-۱۱۳%			
هزینه‌های انتقال:									
حقوق و دستمزد	۴۳۰,۷۷۲	۷۳۳,۹۹۶	۱,۱۱۴,۴۷۴	۱,۱۱۲,۴۳۲	-۲,۰۴۲	۰			
خدمات قراردادی - اشخاص حقیقی (جزئی از حقوق و دستمزد)	۲۷,۶۰۳	۲۹,۷۰۳	۵۲,۴۱۷	۵۲,۴۱۷	۰	۰			
خدمات قراردادی - اشخاص حقوقی	۲۴۸,۸۰۷	۴۰۲,۲۹۳	۶۱۱,۹۹۶	۶۱۲,۱۸۰	-۱۸۴	۰			
لوازم و مواد مصرفی	۳۴,۳۱۶	۳۴,۷۳۰	۸۸,۳۷۴	۲۵۰,۰۰۰	-۱۶۱,۶۲۶	-۶۵			
تعمیرات	۲۲۲,۰۰۵	۵۱۰,۵۱۵	۶۹۳,۸۹۷	۹۰۰,۰۰۰	-۲۰۶,۱۰۳	-۲۳			
سایر هزینه‌ها شامل:									
۱- خدمات شبکه و ترانزیت	۶۸۳,۳۹۵	۷۰۹,۳۱۹	۸۴۷,۷۲۸	۹۰۳,۲۰۳	۵۵,۴۷۵	۷			
۲- اجرای قوانین و مقررات		۱۴۴,۷۹۴	۱,۷۱۰,۵۲۴	۸۷۶,۱۹۴	-۸۳۴,۳۳۰	-۴۹			
سایر انتقال	۸۳,۲۹۹	۱۴۵,۲۷۹	۳۱۱,۵۹۰	۲۴۳,۹۲۷	-۶۷,۶۶۳	-۲۲			
جمع هزینه‌های انتقال (بدون استهلاک)	۱,۷۰۲,۵۹۴	۲,۶۸۰,۹۱۶	۵,۷۴۶,۴۹۶	۴,۵۳۰,۰۲۳	-۱,۲۱۶,۴۷۳	-۲۱۱%			
استهلاک انتقال	۱,۳۲۵,۵۵۸	۱,۳۶۸,۱۶۶	۱,۶۵۵,۵۹۸	۱,۶۸۹,۲۳۳	۳۳,۶۳۵	۲			
جمع هزینه‌های انتقال	۳,۰۲۸,۱۵۲	۴,۰۴۹,۰۸۲	۷,۴۰۲,۰۹۴	۶,۲۱۹,۲۵۶	-۱,۱۸۲,۸۳۸	-۱۵۹%			
هزینه خرید برق	۳,۷۱۳,۸۸۹	۴,۳۲۱,۲۳۸	۵,۲۲۵,۸۸۰	۴,۳۹۷,۹۷۰	-۸۲۷,۹۱۰	-۱۶			
بهای تمام شده درآمد عملیاتی	۶,۷۴۴,۴۷۶	۸,۳۷۲,۷۸۵	۱۲,۶۳۳,۷۰۹	۱۰,۶۱۹,۶۰۱	-۲,۰۱۴,۱۰۸	-۱۵۹%			
هزینه‌های اداری و عمومی:									
حقوق و دستمزد	۳۶۴,۶۷۳	۳۷۵,۴۳۵	۶۵۹,۲۷۵	۶۵۸,۲۱۴	-۱,۰۶۱	۰			
خدمات قراردادی - اشخاص حقیقی (جزئی از حقوق و دستمزد)	۶۹,۱۸۸	۷۲,۱۰۵	۱۱۹,۰۲۸	۱۱۹,۰۳۷	-۱	۰			
خدمات قراردادی - اشخاص حقوقی	۶۱,۲۱۷	۱۵۶,۸۶۹	۲۰۲,۸۰۰	۱۲۳,۱۱۱	-۷۹,۶۸۹	-۳۹			
مواد مصرفی و تعمیرات	۰	۴,۹۰۲	۷,۰۰۰	۶,۸۲۷	-۱۷۳	-۲			
سایر هزینه‌ها شامل:									
بیمه تاسیسات	۳۷,۱۳۶	۳۱,۴۰۷	۴۶,۰۰۰	۲۳,۶۱۹	-۱,۳۸۱	-۶			
هزینه مالی	۱,۰۵۰	۱۱۲,۳۰۲	۰	۴۴,۷۳۹	-۹,۷۸۲	-۲۱			
جمع هزینه‌های اداری و عمومی (بدون استهلاک)	۴۶۴,۰۷۶	۶۸۰,۹۱۵	۹۴۰,۰۷۵	۸۹۲,۷۲۸	-۴۷,۳۴۷	-۲			
استهلاک اداری و عمومی	۳۴,۴۵۸	۴۳,۱۲۴	۵۷,۱۷۱	۵۶,۱۳۴	-۱,۰۳۷	-۲			
جمع هزینه‌های اداری و عمومی	۴۹۸,۵۳۴	۷۲۴,۰۳۹	۹۹۷,۲۴۶	۹۴۸,۸۶۲	-۴۸,۳۸۴	-۲			
هزینه عملیاتی	۳۳۶,۴۵۵			۳۱۶,۹۴۰					
سنوات و بازنشستگی	۱۳۲,۸۶۶	۱۶۰,۸۸۵	۲۷۵,۰۰۰	۳۷۶,۷۵۸		۰%			
جمع کل	۷,۲۷۵,۸۷۶	۹,۵۹۴,۱۶۴	۱۳,۹۰۵,۹۵۵	۱۲,۲۶۲,۱۶۱		۰%			

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تجهه کننده: منصور جلیلی		شماره فرم: ۱۸		عنوان گزارش: تامین و تجهیز منابع مالی		شرکت برق منطقه ای یزد			
تایید کننده: علیرضا رفیعی		تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		دوره مورد گزارش ۱۴۰۲					
میلیون ریال									
۱۴۰۲		۱۴۰۱		۱۴۰۰		تأمین کننده مالی	ارز تأمین شده	منبع تأمین مالی	
عملکرد	بودجه	عملکرد	بودجه	عملکرد	بودجه				
*	۱,۳۰۰,۰۰۰	*	۱,۱۵۰,۰۰۰	*	۱,۱۵۰,۰۰۰	—	—	تسهیلات بانکی	تأمین مالی داخلی
*	*	*	*	*	*	—	—	تأمین مالی توسط فروشنده	
*	*	*	*	*	*	—	—	بازار سرمایه	
*	*	*	*	*	*	—	—	مشارکت عمومی - خصوصی	
*	۲۰۰,۰۰۰	*	۲۰۰,۰۰۰	۲۷۰,۰۰۰	۲۷۰,۰۰۰	—	—	سایر (اوراق مشارکت)	
*	*	*	۱۰۰,۰۰۰	*	۱۶,۰۰۰	—	—	تسهیلات ارزی خارجی	تأمین مالی خارجی
*	*	*	*	*	*	—	—	فاینانس خارجی	
*	*	*	*	*	*	—	—	سرمایه گذاری خارجی	
*	*	*	*	*	*	—	—	سایر	
—	—	—	—	—	—	—	—	سایر ابزارهای تامین مالی	سایر

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: منصور جلیلی تایید کننده: علیرضا رفیعی	شماره فرم: ۱-۱۸ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: تامین و تجهیز منابع مالی دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	--	-----------------------------

میلیون ریال

اقساط معوق شده تا پایان دوره	مانده پایان دوره	بدهی ایجاد شده طی دوره	پرداختی طی دوره	اقساط سررسید شده طی دوره	بدهی ابتدای دوره	تسهیلات					نوع تسهیلات
						دوره بازپرداخت (سال)	نرخ سود	مبلغ	سال اخذ	پرداخت کننده	

* - یادداشت بند ۲۴ - تسهیلات مالی

۱-۲۴ اوراق سلف موازی

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۱۹	عنوان گزارش: عملکرد اعتبار خارج از شمول بودجه جاری	تهیه کننده: احمد خضرآبادی	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تایید کننده: هیأت مدیره	

میلیون ریال

ردیف	شرح	۱۴۰۱	۱۴۰۲	تغییر سال مورد گزارش نسبت به سال قبل	
				مبلغ	درصد
۱	حقوق و مزایای کارمندان	۱۲,۳۹۰	۱۲,۹۹۰	۷۰۰	۵.۷۰
۲	لوازم اداری				
۳	خدمات قراردادی				
۴	هزینه های متفرقه				
	جمع عملکرد	۱۲,۳۹۰	۱۲,۹۹۰	۷۰۰	۵.۷
	جمع کل اعتبار				

توضیحات:

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: احمد خضر آبادی تایید کننده: دفتر هیئت مدیره	شماره فرم: ۲۰ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: عملکرد اعتبار خارج از شمول طرح تملک داراییهای سرمایهای دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت برق منطقه ای یزد
--	---	--	-----------------------

میلیون ریال

		تغییر سال مورد گزارش نسبت به سال قبل				۱۴۰۲				۱۴۰۱				ردیف
		درصد		مبلغ		عملکرد		اعتبار		عملکرد		اعتبار		
		عملکرد	اعتبار	عملکرد	اعتبار	عملکرد	اعتبار	عملکرد	اعتبار	عملکرد	اعتبار	عملکرد	اعتبار	
			+		+		+		+		+		+	جمع

توضیحات:

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۲۱	تهیه کننده: الهام حائری نیا	عنوان گزارش: نسبتهای مالی	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تأیید کننده: سید علی اکبر امامی	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	

نسبت‌ها	فرمول محاسبه	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
نسبت‌های نقدینگی:				
نسبت جاری	$\frac{\text{دارایی‌های جاری}}{\text{بدهی‌های جاری}}$	۰.۵۶	۰.۴۱	۰.۴۰
نسبت آتی	$\frac{\text{دارایی‌های آتی}^{(۱)}}{\text{بدهی‌های جاری}}$	۰.۴۸	۰.۳۸	۰.۳۹
نسبت‌های اهرمی: (درصد)				
نسبت بدهی	$\frac{\text{جمع بدهیها} \times 100}{\text{جمع داراییها}}$	۳۹٪	۴۳٪	۳۱٪
نسبت بدهی‌ها به حقوق صاحبان سهام	$\frac{\text{جمع بدهی ها} \times 100}{\text{حقوق صاحبان سهام}}$	۸۵٪	۱۱۲٪	۴۷٪
نسبت‌های فعالیت:				
نسبت گردش دارایی‌ها	$\frac{\text{فروش بدون سهم هدفمندی}}{\text{مجموع داراییها}}$	۰.۴۵	۰.۵۱	۰.۱۲
نسبت گردش دارایی‌های ثابت	$\frac{\text{فروش بدون سهم هدفمندی}}{\text{داراییهای ثابت}}$	۰.۵۵	۰.۶۲	۰.۱۳
نسبت گردش سرمایه جاری	$\frac{\text{فروش بدون سهم هدفمندی}}{\text{سرمایه در گردش}}$	-۳.۱	-۲.۴	-۱.۶
دوره وصول مطالبات	$\frac{\text{متوسط مطالبات از مشترکین}}{\text{فروش روزانه مشترکین}}$	۴۶	۵۹	۱۰۹
نسبت‌های سودآوری ^(۲) : (درصد)				
بازده دارایی‌ها	$\frac{\text{سودخالص} \times 100}{\text{جمع داراییها}}$	-۷٪	-۳٪	-۱٪
بازده حقوق صاحبان سهام	$\frac{\text{سودخالص} \times 100}{\text{حقوق صاحبان سهام}}$	-۱۶٪	-۸٪	-۲٪
بازده فروش	$\frac{\text{سود خالص} \times 100}{\text{فروش بدون سهم هدفمندی}}$	-۱۷٪	-۶٪	-۱۳٪
نسبت سود ناخالص به فروش	$\frac{\text{سود ناخالص} \times 100}{\text{فروش بدون سهم هدفمندی}}$	۶۶٪	۶۹٪	۱۳٪

(۱) در این بررسی برای محاسبه داراییهای آتی، موجودی مواد و کالا، پیش‌پرداختها، سپرده و سفارشات از داراییهای جاری کسر شده است.

(۲) در محاسبه نسبتهای سودآوری در صورتیکه شرکت دارای زیان است در محاسبات مذکور به جای سود، زیان درج گردد.

تحلیلی از وضعیت روند نسبت های مالی شرکت و مقایسه آن با متوسط شرکتهای برق منطقه ای :

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۲۲ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: وضعیت مالیاتی دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تهیه کننده: الهام حائری نیا تایید کننده: سید علی اکبر امامی		

میلیون ریال

نحوه تشخیص و مراحل رسیدگی				مرجع تشخیص مالیات				مالیات					سود (زیان) طبق اظهارنامه تسلیمی	سال مالیاتی		
کمسیون ماده ۲۵۱ مکرر	شورای عالی مالیاتی	هیئت حل اختلاف	هیئت موضوع بند ۳ ماده ۹۷ ق.م.م	علی الراس	رسیدگی دفاتر	میز مالیاتی	سازمان حسابرسی	مانده ذخیره	تادیه شده ^۱	قطعی	تشخیصی	ابرازی			درآمد مشمول مالیات طبق برگ تشخیص	
					*	*							رسیدگی نشده	-۶,۶۲۹,۷۰۷	۱۴۰۲	
		در مرحله اعتراض به برگ تشخیص			*	*							۲,۱۹۵,۲۱۳	۸,۷۸۰,۸۵۲	-۴۱۷,۷۷۵	۱۴۰۱
					*	*					زیان تایید شده		۷۷۴,۶۸۳	۳,۰۹۸,۷۳۴	-۲,۳۰۷,۹۰۶	۱۴۰۰
					*	*					زیان تایید شده			-۶۳۳,۰۷۰	-۷۴۶,۶۱۱	۱۳۹۹
					*	*					زیان تایید شده			-۱,۷۱۸,۳۳۶	-۱,۷۲۹,۲۳۳	۱۳۹۸
					*	*			۱۱,۳۷۳	۱۱,۳۷۳	۱۳,۷۷۱	۱۰	۵۵,۰۸۲	۴۰	۱۳۹۷	

۱- منظور از تأدیه شده، مبالغ پرداختی و نیز اسناد پرداختی تسلیمی به وزارت امور اقتصادی و دارایی است

شرح خلاصه وضعیت مالیاتی شرکت (طرح مشکلات مالیاتی)

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: وضعیت مالیات بر ارزش افزوده	شماره فرم: ۱-۲۲	تهیه کننده: الهام حائری نیا
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: سید علی اکبر امامی	

میلیون ریال

سال	شرح	ابرازی	تشخیصی	قطعی	نادیده شده	مانده	مرجع رسیدگی
۱۴۰۰	مالیات و عوارض فروش	۵,۰۵۱,۱۱۲	رسیدگی نشده				
	کسر می شود: مالیات و عوارض پرداختی	-۸۵۶,۵۷۰	رسیدگی نشده				
	مازاد (کمبود) مالیات و عوارض	۴,۱۹۴,۵۴۲	رسیدگی نشده		۷۹۱۰۹۵*		
۱۴۰۱	مالیات و عوارض فروش	۲,۰۳۶,۵۲۵	۲,۰۴۷,۲۶۸				
	کسر می شود: مالیات و عوارض پرداختی	-۴۸۵,۴۳۰	-۴۸۱,۵۳۲				
	مازاد (کمبود) مالیات و عوارض	۱,۵۵۱,۰۹۵	۱,۵۶۵,۷۳۶		۱۶۲۵۲۷۹**		

تسلیم به موقع اظهارنامه‌ها

استرداد مازاد پرداختی

بلی خیر
 بلی خیر
 مورد ندارد خیر

* در سال ۱۴۰۱ مبلغ ۱,۱۷۹,۱۸۲ میلیون ریال بابت بدهی ابرازی سه ماهه اول، دوم و سوم سال ۱۴۰۱ و مبلغ ۳۲۵,۹۱۲ میلیون ریال بابت سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۰ پرداخت شده است.

* در سال ۱۴۰۲ مبلغ ۷۹۱,۰۹۵ میلیون ریال بابت بدهی ابرازی سه ماهه اول و دوم سال ۱۴۰۲ و مبلغ ۴۴۶,۰۹۷ میلیون ریال بابت سه ماهه چهارم سال ۱۴۰۱ پرداخت شده است.

در سال ۱۴۰۳ بابت بدهی ابرازی مالیات و عوارض بر ارزش افزوده سه ماهه سوم چهارم سال ۱۴۰۲ مبلغ ۱,۴۴۹,۸۱۰ میلیون ریال پرداخت گردیده است.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: الهام حائری نیا تایید کننده: سید علی اکبر امامی	شماره فرم: ۲۳ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: تطبیق مطالبات و بدهیها دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	--	-----------------------------

میلیون ریال

توضیحات			مغایرت	مانده دفاتر شرکت		مانده دفاتر شرکت		نام شرکت
				طرف حساب		بدهی	طلب	
تحقق تفاهمات و توافقات به عمل آمده در سال مالی قبل	موعد و نحوه تسویه	نحوه رفع مغایرت		بدهی	طلب	بدهی	طلب	
الف: شرکتهای گروه								
			+		۵۴,۶۵۸,۳۸۹	۵۴,۶۵۸,۳۸۹		شرکت توانیر
			+		۵۸,۱۴۳	۵۸,۱۴۳		شرکتهای برق منطقه ای خراسان
			+	۱,۵۹۱			۱,۵۹۱	شرکتهای برق منطقه ای خوزستان
			+	۱۱۵,۱۳۸			۱۱۵,۱۳۸	سایر شرکتهای تابعه
			+		۱۲۲	۱۲۲		برق منطقه ای اصفهان
			+	۱۱۶,۷۲۹	۵۴,۷۱۶,۶۵۴	۵۴,۷۱۶,۶۵۴	۱۱۶,۷۲۹	جمع
ب: سایر شرکتهای وابسته به وزارت نیرو								
			+	+	+	+	+	جمع
			+	۱۱۶,۷۲۹	۵۴,۷۱۶,۶۵۴	۵۴,۷۱۶,۶۵۴	۱۱۶,۷۲۹	جمع کل

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: معاملات بزرگ انجام شده	شماره فرم: ۲۴	تهیه کننده: زهره مرتضائی زاده
	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: تیرماه ۱۴۰۳	تایید کننده: احمد خضرآبادی

میلیون ریال

توضیحات*	درصد تغییرات سال مورد گزارش نسبت به سال قبل		۱۴۰۲			۱۴۰۱			شرح
	مبلغ	تعداد	درصد از کل	مبلغ	تعداد	درصد از کل	مبلغ	تعداد	
	۸۳-	۵۰-	۱۰۰	۱۴,۳۸۸	۱	۱۰۰	۸۴,۷۳۵	۲	عمومی
	-	-	*	*	*	*	*	*	محدود
	-	-	*	*	*	*	*	*	ترک تشریفات
	-	-	*	*	*	*	*	*	عدم الزام
	۸۳-	۵۰-	*	۱۴۳۸۸	۱	*	۸۴۷۳۵	۲	جمع
	۲۴-	۱۱-	۱۰۰	۴,۶۶۵,۷۰۳	۲۵	۱۰۰	۶,۱۷۲,۲۷۹	۲۸	عمومی
	-	-	*	*	*	*	*	*	محدود
	-	-	*	*	*	*	*	*	ترک تشریفات
	-	-	*	*	*	*	*	*	عدم الزام
	۲۴-	۱۱-	۱۰۰	۴,۶۶۵,۷۰۳	۲۵	۱۰۰	۶,۱۷۲,۲۷۹	۲۸	جمع
									فسخ پیمان

* در ستون توضیحات دلایل مربوط به مناقصات / مزایدهات با ترک تشریفات ذکر گردد.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: زهره مرتضائی زاده تأیید کننده: احمد خضر آبادی	شماره فرم: ۲۵ تاریخ تهیه: تیر ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: معاملات موضوع تبصره ۳ ماده ۲۶ آئین نامه معاملات [معاملات (عدم الزام) و ترک تشریفات مناقصه (مزایده)] دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	---	-----------------------------

ردیف	موضوع معامله	طرف قرارداد	مبلغ (میلیون ریال)	شماره بند ماده ۲۶ آئین نامه معاملات (عدم الزام)	ماده ۲۸ آئین نامه معاملات (ترک تشریفات)
	در سال مورد گزارش موردی وجود ندارد.				

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: الهام حائری نیا تأیید کننده: سید علی اکبر امامی	شماره فرم: ۲۶ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: شاخصهای عملکرد دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	--	-----------------------------

ردیف	نام شاخص	فرمول شاخص	۱۴۰۰	۱۴۰۱	۱۴۰۲
۱	سهیم هزینه های عمومی و اداری از بهای تمام شده	$\frac{\text{هزینه های فروش، اداری و عمومی}}{\text{بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی}}$	۰.۰۸	۰.۰۸	۰.۱۱
۲	هزینه نیروی کار سرانه (هزار ریال)	$\frac{\text{حقوق و دستمزد کارکنان}^{(۱)}}{\text{تعداد کارکنان}}$	۱,۲۵۳,۴۴۷	۱,۵۸۶,۳۲۱	۲,۸۱۱,۶۲۸
۳	نسبت درآمد عملیاتی به هزینه نیروی کار	$\frac{\text{درآمد عملیاتی}}{\text{حقوق و دستمزد کارکنان}^{(۱)}}$	۳۳	۳۲	۴۴
۴	متوسط سرانه آموزش (هزار ریال)	$\frac{\text{هزینه های آموزش}}{\text{تعداد کارکنان}}$	۹,۲۰۱	۱۸,۰۴۸	۱۹,۲۷۵
۵	متوسط سرانه هزینه های رفاهی	$\frac{\text{هزینه های رفاهی کارکنان (هزار ریال)}}{\text{تعداد کارکنان}}$	۲۴۳,۴۹۹	۵۵۵,۴۷۵	۱,۲۹۶,۹۹۶

۱- حقوق و دستمزد کارکنان شامل عوامل هزینه ۰۱ الی ۰۵ (حقوق و مزایا، اضافه کاری، ماموریت، عیدی و پاداش، سایر مزایا و شیفت) می باشد.

گزارش هیات مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام

تیمه کننده: دفتر هیات مدیره تایید کننده: هیات مدیره	شماره فرم: ۲۷ تاریخ تهیه: تیر ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: کمیته حسابرسی داخلی دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	---	-----------------------------

اعضای کمیته حسابرسی داخلی

تحصیلات		سنوات خدمت	پست سازمانی	سمت در کمیته	نام و نام خانوادگی
رشته	مدرک				
مدیریت دولتی	فوق لیسانس	۲۷	مدیر امور تدارکات و قراردادهای	رئیس	احمد خضرآبادی
حسابداری	لیسانس	۲۴	مدیر دفتر هیات مدیره	عضو	سیدمصطفی حسینی
	دکتری	-	نماینده شرکت توانیر	عضو	زهره عارف منش

فعالیت های انجام شده توسط کمیته حسابرسی داخلی

بررسی پیش نویس صورتهای مالی
ارائه نکته نظرات برای موارد اصلاحی در صورتهای مالی
بررسی و پیگیری نامه مدیریت شرکت
پیگیری تکالیف مجمع عمومی شرکت
بررسی پیش نویس گزارش حسابرسی و مذاکره با حسابرسی برای رفع بندهای گزارش

دستاوردهای کمیته حسابرسی داخلی

استقرار سامانه نظام نامه حاکمیت شرکتی
شفافیت در پرونده های مالیاتی شرکت
ثبت به موقع افزایش سرمایه از محل ماده ۳۲ قانون برنامه و بودجه
تهیه به موقع صورتهای مالی توسط امور مالی و ارائه آن به هیات مدیره شرکت
تعامل و همکاری با حسابرسی مستقل طی جلسات انجام شده با حسابرسان

برنامه های آتی کمیته حسابرسی داخلی

تدوین برنامه انعطاف پذیر سالانه در بخش تامین منابع مالی و درآمد شرکت
برنامه ها، طرح ها و اهداف شرکت قابل تحقق باشد.
اثربخشی رعایت قوانین و مقررات
قابلیت اعتماد و به موقع بودن اطلاعات مالی و مدیریتی و عملیاتی با اهمیت
کیفیت و بهبود مستمر در فرآیندهای کنترلی شرکت

گزارش هیات مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت		
شرکت سهامی برق	عنوان گزارش: تکالیف مجمع عمومی	شماره فرم : ۲۸
منطقه ای یزد	دوره مورد گزارش : ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: مرداد ماه ۱۴۰۳
		تهیه کننده: دفتر هیات مدیره
		تایید کننده : هیات مدیره

شماره و تاریخ ارسال گزارش اقدامات انجام شده در خصوص تکالیف مجمع		
سه ماهه اول : نامه شماره ۱۱/۴۷۲۲ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۰	سه ماهه دوم : نامه شماره ۱۱/۴۷۸۶ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۱	سایر تکالیف (حسب مورد) : نامه شماره مورخ
سه ماهه سوم : نامه شماره ۱۱/۴۸۲۶ مورخ ۱۴۰۳/۰۳/۰۷	سه ماهه چهارم : نامه شماره ۱۱/۴۸۷۸ مورخ ۱۴۰۳/۰۵/۱۶	سایر تکالیف (حسب مورد) : نامه شماره مورخ

گزارش اقدامات انجام شده توسط شرکت برق منطقه ای یزد در خصوص تکالیف مجمع عمومی برای عملکرد مالی سال قبل

بابت جدول شماره (۱) پیوست صورتجلسه مجمع عمومی

ردیف	بند گزارش		خلاصه بند گزارش	تکالیف مقرر توسط مجمع عمومی	پیگیری و اقدامات انجام شده شرکت در ارتباط با تکالیف مجمع عمومی
	شماره بند	جزء			
۱	۳	-	عدم ارائه توجیهات لازم در خصوص ۱۸۶ میلیون کیلو وات ساعت تلفات انرژی	نسبت به برنامه ریزی و اتخاذ تمهیدات لازم برای مدیریت حفظ و کاهش افت انرژی بعمل آید. اظهار نظر مجمع مستند به جزء ۴ بند ل: «تصرفه (۲) قانون، بودجه سال ۱۴۰۱: نظر به سرمایه گذاری صورت گرفته در سال ۱۴۰۱ و توجه به میزان ترانزیت انرژی از منطقه تحت پوشش شرکت، مجمع عمومی اقدامات هیات مدیره را در چارچوب تکالیف و مصوبات احراز نمود.	درصد و میزان تلفات انرژی شبکه فوق توزیع و انتقال استان یزد مربوط به کل انرژی منتقل شده شامل انرژی تبادل شده با استان های مجاور، کل انرژی فروخته شده به شرکت توزیع و کل انرژی فروخته شده به صنایع (مستقیم و غیر مستقیم) می باشد که حدود یک درصد است و هزینه آن در واقع با فروش خدمات انتقال و آمادگی شبکه به شرکت مدیریت شبکه به نوعی وصول می شود و عنوان نمودن اینکه این میزان تلفات، ۱۱ یا ۲۰ درصد از انرژی صرفاً مستقیم فروش به صنایع بزرگ به نوعی انحراف از موضوع است. گزارشات پیوست از سامانه سپاک شرکت مدیریت شبکه استخراج شده است. روند کاهش تلفات شبکه انتقال و فوق توزیع یزد قابل قبول و از کمترین میزان تلفات در کل شرکت های برق منطقه ای کشور برخوردار است.
۲	۴	-	تهیه پوشش بیمه ای برای دارایی ثابت مشهود و موجودی کالا به ارزش کارشناسی در رعایت مفاد بند «ج» ماده (۱۳) قانون مدیریت بحران کشور مصوب سال ۱۳۹۸ و آیین نامه اجرایی مربوط	تهیه پوشش بیمه ای دارایی های ثابت مشهود و موجودی مواد و کالای جاری و سرمایه ای، با تشخیص هیات مدیره در چارچوب بودجه مصوب و رعایت الزام قانونی، مخاطرات منطقه و با در نظر گرفتن صرفه و صلاح شرکت	اعتبار تخصیص داده شده در بودجه مصوب سال ۱۴۰۲ این شرکت بابت بیمه ی دارایی ها مبلغ۴۶۰۰۰۰۰۰۰۰۰۰ ریال بوده است که با توجه به محدودیت بودجه ای، در سقف بودجه مصوب با کمترین نرخ بیمه ای در کامل نمودن و فرآگیر کردن پوشش بیمه برای دارایی های منقول و غیرمنقول اقدام شده است.
۳	۵	-	صدور برگ های تشخیص به مبلغ (۷۷۵) میلیارد ریال توسط سازمان امور مالیاتی بابت مالیات عملکرد سال های ۱۴۰۰ شرکت و اعتراض شرکت به آن	نظر به این که تحقق تکلیف و حصول نتیجه وابسته به اظهار نظر مرجع مالیاتی می باشد مجمع عمومی ضمن احراز پیگیری هیات مدیره به انجام تکلیف ، بر پیگیری موضوع تا تحقق مراتب تاکید نمود.	شرکت نسبت به برگ تشخیص ابلاغی بابت عملکرد سال ۱۴۰۰ ، در مهلت مقرر اعتراض نمود و با پیگیری های به عمل آمده در مهلت ۵۵ روزه توافق با اداره امور مالیاتی ، درآمد تشخیصی به مبلغ ۳۰۹۹ میلیارد ریال (مالیات متعلقه تشخیصی به مبلغ ۷۷۵ میلیارد ریال) توسط اداره امور مالیاتی تعدیل گردید و نهایتاً بابت عملکرد سال مذکور ، زیان به مبلغ ۲،۳۰۸ میلیارد ریال تعیین و قطعی گردید و برگ قطعی مربوط نیز به تاریخ ۲۰۲۰/۷/۱۴ صادر و ابلاغ گردید.
۴	۶	-	عدم مستند سازی اسناد مالکیت املاک و اراضی شرکت	تاکید بر اقدامات تکمیلی در اجرای کامل آیین نامه ها و شیوه نامه های مستند سازی اموال غیرمنقول دستگاه های اجرایی و ارائه گزارش لیست املاک به همراه مترائز و قیمت برآوردی بهای آنها تا پایان بهمن ماه به مجمع عمومی	مستند سازی اموال غیر منقول شرکت در تمامی پرونده ها ی تکمیل شده انجام شده است که تاکنون ۴۷ فقره از آنها دارای سند می باشند (گزارشی در این خصوص پیوست می باشد) و مابقی آن به دلایل زیر امکان اتمام مستند سازی آنها وجود ندارد و تا زمان رفع موانع امکان ادامه آنها میسر نمی باشد و مشکلات آنها به شرح زیر می باشد: *تعداد اسناد اخذ شده ۴۷ فقره میباشد. *تعداد دو فقره موقوفه می باشد که امکان اخذ سند وجود ندارد. *پیست ۴۰۰ غرب با توجه به اینکه تصرفی این شرکت به میزان ۲۰۰۰ مترمربع بیشتر از واگذاری بوده است قرارداد واگذاری اصلاح و پیگیری در خصوص انتقال سند ادامه دارد. *تعداد ۱۷ فقره از اراضی که از طریق ماده ۶۹ قانون تنظیم مقررات واگذار شده از طریق استانداری و دارای براساس فرآیند مربوطه در حال پیگیری میباشد. *تعداد ۶ فقره از اراضی داخل در محدوده شهرک های صنعتی می باشد که به علت مطالبه وجه زمین از طرف شرکت شهرک ها و عدم تکمیل طرح ، امکان مستند سازی ندارد. *اخذ سند مالکیت تعداد ۱۶ فقره باقی مانده از اراضی متصرفی این شرکت منوط به تکمیل طرح و اخذ پایان کار ساختمانی می باشد.
۵	۷	-	ارائه گزارش حسابرسان در خصوص صورت های مالی طرح تملک دارایی های سرمایه ای به صورت مجزا	ارائه صورت های مالی طرح های تملک دارایی های سرمایه ای شرکت در موعد مقرر به منظور رسیدگی حسابرسان مستقل.	صورت های مالی طرح های تملک دارایی های سرمایه ای شرکت در موعد مقرر تحویل حسابرسان مستقل و بازرس قانونی شرکت (سازمان حسابرسانی) گردید و گزارش حسابرسانی مربوط نیز صادر و منتشر گردیده است.
۶			عدم انطباق ارقام عملکرد مندرج در گزارش مقایسه عملکرد با بودجه مصوب با اقلام متناظر طبق یادداشت های توضیحی ذیربط در صورت های مالی	ارایه گزارش انطباق اقلام متناظر در بودجه با یادداشت های توضیحی صورت های مالی مطابق دستورالعمل موضوع جزء ۲-۳ بند ل تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ اظهار نظر مجمع مستند به جزء ۴ بند ل: «تصرفه (۲) قانون، بودجه سال ۱۴۰۱: مجمع عمومی پس از بحث و بررسی در خصوص عدم تحقق تکالیف مجمع عمومی در خصوص انضباط مالی و بودجه ای ، با توجه به احراز اقدامات انجام گرفته توسط هیات مدیره ، مراتب تا تحقق کامل مورد اقدام قرار گیرد.	به دلیل متفاوت بودن سرفصل طبقه بندی گزارش های مربوط به تطبیق بودجه مصوب و عملکرد شرکت با یادداشت های توضیحی صورتهای مالی ، انطباق آن با ترتیب چند سرفصل امکان پذیر می باشد.

۷			عدم کفایت توجیه علل مغایرت گزارش تطبیق عملیات شرکت با اصلاحیه بودجه مصوب	ضمن اتخاذ تمهیدات لازم به منظور ارایه دلایل کافی در توجیه علل مغایرت، نسبت به ارائه گزارش مستدل در خصوص علل مغایرت بین عملکرد شرکت با اصلاحیه بودجه مصوب حداکثر تا پایان آبان ماه سال جاری به مجمع عمومی اقدام گردد. اظهارنظر مجمع مستند به جزء ۴ بند «ل» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۱: مجمع عمومی پس از بحث و بررسی در خصوص عدم تحقق تکالیف مجمع عمومی در خصوص انطباق مالی و بودجه ای ، با توجه به احراز اقدامات انجام گرفته توسط هیات مدیره ، مراتب تا تحقق کامل مورد اقدام قرار گیرد.	گزارش علل مغایرت بین عملکرد شرکت با اصلاحیه بودجه مصوب طی نامه شماره ۱۱/۴۸۶۴ مورخ ۱۱/۴/۱۴۰۲ به دفترمجامع عمومی و نظارت مالی شرکت توایبر ارسال گردیده است (مستندات به پیوست). لزام به ذکر است با عنایت به اینکه پیش بینی بودجه شرکت بر مبنای سود و زیان صفر تپیه می گردد، انحراف بودجه با عملکرد در بخش درآمد فروش ، خرید و سایر موارد غیر مرتبط به غیر از عمومی و اداری و انتقال طبیعی می باشد ضمناً در یادداشت صورتهای مالی علل مغایرت عملکرد و بودجه درج شده است .
۸	۱۴	-	عدم تحقق برخی از تکالیف مجمع عمومی برای هیات مدیره	پیگیری و اقدام مقتضی درخصوص مواردی از تکالیف مقرر در صورتجلسه مجمع عمومی عادی سالیانه سال ۱۴۰۱ تا حصول نتیجه نهائی و ارائه گزارش به مجمع عمومی به عمل آید. اظهارنظر مجمع مستند به جزء ۴ بند «ل» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۱: مجمع عمومی پس از بحث و بررسی در خصوص عدم تحقق موارد باقی مانده از تکالیف مجمع عمومی با توجه به احراز اقدامات انجام گرفته توسط هیات مدیره نسبت به تحقق تکلیف فوق تاکید نمود.	بابت مفاد جزء (۴) بند "ل" تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور، شرکت نسبت به برطرف نمودن بندهای(۵، ۸، ۹-۱، ۹-۳، ۹-۵، ۹-۶، ۹-۸، ۱۲-۱) گزارش حسابرسی سال ۱۴۰۰ اقدام نموده است. همچنین شرکت بابت تسویه تسهیلات پرداختی به کارکنان از محل ذخیره سنوات طی ۳۶ ماه از شهریورماه سال ۱۳۹۹ با افزایش ۵۰درصد اقساط اقدام و طی نامه شماره ۴/۴۱۸۴ مورخ ۶/۲/۱۳۹۹ مدیر کل محترم دفتر مجامع شرکت توایبراعلام نموده است . مانده وام از محل ذخیره سنوات باعنایت به افزایش فوق الذکر تسویه شده و طی نامه شماره ۶۱/۱۲۹۷۵ مورخ ۱۷/۷/۱۴۰۱ سازمان بازرسی یزد ارسال شده است .

گزارش اقدامات انجام شده توسط شرکت برق منطقه ای یزد درخصوص تکالیف مجمع عمومی برای عملکرد سال مالی قبل

بابت جدول شماره (۲) پیوست صورتجلسه مجمع عمومی

ردیف	بند گزارش		الزام قانونی	موضوع مندرج در قانون	اقدامات انجام شده شرکت
	شماره بند	جزء بند			
۱	۱۱	۱	رعایت مفاد دستور العمل طرح های تملک دارایی های سرمایه ای غیرانتفاعی(تبصره یک ماده ۱۱۳ قانون محاسبات عمومی)در خصوص انتقال وجوه دریافتی بابت طرح های تملک دارایی های غیرانتفاعی خاتمه یافته به حساب سرمایه	انتقال وجوه دریافتی طرح های تملک دارایی های سرمایه ای غیرانتفاعی خاتمه یافته به حساب سرمایه اظهارنظر مجمع مستند به جزء ۴ بند «ل» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۱: با توجه به تمهیدات اتخاذ شده و برنامه ریزی صورت گرفته در خصوص افزایش سرمایه از محل مازاد تجدید ارزیابی دارایی ها در سال ۱۴۰۲، مجمع عمومی اقدامات شرکت را منطبق با سیاست های ابلاغی و در جهت انجام تکالیف قانونی احراز نمود.	درخصوص انتقال وجوه دریافتی بابت طرح های تملک دارایی های سرمایه ای غیرانتفاعی خاتمه یافته به حساب سرمایه به مبلغ ۱۸۹،۶۲۳ میلیون ریال در سال جاری با شرکت توایبر مکاتبه و در صورت اخذ مجوز برای افزایش سرمایه اقدام خواهد شد .
۲	۱۱	۳	رعایت مفاد جزء (۲) بند«ج» تبصره (۱۹) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ و ماده (۶) آیین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی مبنی بر ارائه صورتهای مالی سال مالی مورد گزارش تا پایان اردیبهشت سال ۱۴۰۲	ارسال صورت های مالی پس از تهیه به همراه گواهی هیات مدیره با هیات عامل حسب مورد ، حداکثر تا پایان اردیبهشت ماه سال بعد الزامی است.	بابت رعایت مفاد جزء (۲) بند "ج" تبصره ۱۹ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور و ماده ۶ آیین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی ، صورت های مالی شرکت در تاریخ ۱۴۰۲/۰۷/۳۱ به حسابرست تحویل شده است لیکن با توجه به ضرورت اصلاحات در صورتهای مالی ، آخرین تاریخ ویرایش ملاک عمل حسابرست قرار گرفته است .
۳			رعایت ماده (۲) ضوابط اجرایی قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور در خصوص ارائه عملکرد قانون بودجه سال های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ کل کشور به سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان یزد	ارائه عملکرد قانون بودجه سال های ۱۴۰۰ و ۱۴۰۱ کل کشور به سازمان مدیریت و برنامه ریزی استان	صورت های مالی قطعی و حسابرسی شده به همراه یادداشت های عملکرد و بودجه به سازمان برنامه و بودجه از طریق بارگذاری در سامانه جامع بودجه شرکت های دولتی ارسال می گردد .
۴	۱۱	۴	رعایت ماده (۱۱) ضوابط اجرایی قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور در خصوص پرداخت کمک هزینه رفاهی کارکنان معادل عملکرد بودجه سال ۱۴۰۰ (و تبصره ۴ آن)	پرداخت کمک های رفاهی مستقیم غیرمستقیم کارکنان حداکثر معادل عملکرد بودجه سال ۱۴۰۰ اظهارنظر مجمع مستند به جزء ۴ بند «ل» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۱: موضوع درج شده در گزارش بازرس قانونی مرتبط با تکلیف مجمع عمومی و ضوابط سال گذشته نبوده و مجمع عمومی اقدام شرکت در این خصوص را وفق تجویز بخش اخیر ماده ۱۱ ضوابط اجرایی بودجه سال ۱۴۰۱ و همچنین مستند به بودجه اصلاحی مصوب تایید شده توسط سازمان برنامه و بودجه کل کشور، منطبق با مقررات و ضوابط ذیربط احراز نمود.	با عنایت به فراز پایانی ماده ۱۱ ضوابط اجرایی بودجه سال ۱۴۰۱ و ابلاغ بودجه اصلاحی توسط سازمان برنامه و بودجه و در راستای اجرای بند ذ ماده ۸۷ قانون برنامه ششم توسعه ، کلیه پرداخت های مذکور در قالب بودجه اصلاحی شرکت صورت گرفته است.
۵			رعایت ماده (۲۶) ضوابط اجرایی قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور در خصوص نوسازی تجهیزات و لوازم اداری حداکثر معادل عملکرد بودجه سال ۱۴۰۰	نوسازی تجهیزات و لوازم اداری به استثنای واحدهایی که حسب ضرورت درسال۱۴۰۱ ایجاد می شوند ، حداکثر معادل عملکرد سال ۱۴۰۰ در چارچوب اعتبارات ابلاغی مربوط سال جاری	با عنایت به افزایش شدید سطح عمومی قیمت ها و بهره برداری از پست های انتقال جدید در سال ۱۴۰۱، عملکرد تجهیزات و لوازم اداری در چارچوب اعتبارات ابلاغی انجام شده است.
۶	۱۱	۵	رعایت مفاد تبصره (۱) ماده (۲۹) قانون برنامه پنج ساله ششم توسعه جمهوری اسلامی ایران ارائه اطلاعات مربوط به پرداخت های انجام شده به مقامات ، روسا و مدیران به دیوان محاسبات و سازمان بازرسی	ارائه اطلاعات مربوط به مقامات ، روسا و مدیران به دیوان محاسبات و سازمان بازرسی کل کشور	گزارش پرداخت های انجام شده طی نامه شماره ۹/۱۳۳۰۹/۶۱ مورخ ۱۴۰۱/۱۲/۲۳ برای دیوان محاسبات و سازمان بازرسی ارسال گردیده است. که مستند آن به پیوست می باشد. لازم بذکر است که نهادهای نظارتی مطابق قانون به سامانه مذکور دسترسی دارند .

۷	۱۱	۶	رعایت مفاد ماده (۳۷) شرایط عمومی پیمان مبنی بر تسلیم صورت وضعیت کارهای انجام شده در پایان هر ماه توسط پیمانکار	ارائه صورت وضعیت کارهای انجام شده توسط پیمانکاران به صورت ماهانه در ارتباط با قرارداد های در جریان	شرایط عمومی منضم به اکثر قرارداد های پروژه های طرح انتقال شرایط عمومی PC است. براساس آن طبق روش مشخص شده در پیوست نحوه پرداخت متناسب با برنامه زمانبندی تفصیلی پروژه و پیشرفت کار محقق شده، صورت وضعیت تهیه و ارسال می شود. در مواردی نادر که از شرایط عمومی پیمانکاری استفاده شده است. با توجه به کارها و اقدامات صورت گرفته توسط پیمانکار در دوره زمانی مربوطه، صورت وضعیت تهیه شده و پس از تایید ناظر مشاور و تاییدیه دفتر مرکزی ایشان به این شرکت ارسال می گردد.
۸	۱۱	۶	رعایت مفاد ماده (۴۰) شرایط عمومی پیمان مبنی بر تسلیم صورت وضعیت قطعی کارهای انجام شده حداثر ظرف یک ماه از تاریخ تحویل موقت	ارائه صورت وضعیت قطعی توسط پیمانکاران حداکثر ظرف مدت یک ماه پس از تحویل موقت	شرایط عمومی منضم به اکثر قرارداد های پروژه های طرح انتقال شرایط عمومی PC است. در این نوع شرایط عمومی محدودیت یک ماهه برای تهیه صورت وضعیت قطعی وجود ندارد و پس از رفع نواقص منضم به صورت جلسه تحویل موقت، صورت وضعیت قطعی تهیه و ارسال می گردد. در مواردی نادر که از شرایط عمومی پیمانکاری استفاده شده نیز پس از تشکیل جلسه تحویل موقت و ارائه لیست نواقص و ایرادات پروژه از سوی نمایندگان کارفرما پیمانکار موظف به رفع ایرادات می باشد تا مطابقت و بررسی صورت قطعی امکانپذیر باشد سپس نسبت به تهیه صورت وضعیت قطعی اقدام می نماید.
۹	۱۱	۶	رعایت مفاد ماده (۳) دستورالعمل حاکمیت شرکتی در شرکت های دولتی موضوع تبصره ذیل ماده (۳۰) آیین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی مبنی بر ایجاد واحد حسابرسی داخلی	ایجاد واحد حسابرسی داخلی در شرکت	بابت ایجاد واحد حسابرسی داخلی شرکت، در صورت اخذ مجوز نسبت به تامین نیروی انسانی واحد حسابرسی داخلی اقدام خواهد شد. ضمناً بابت موضوع حسابرسی داخلی اقداماتی تاکنون توسط اعضای کمیته حسابرسی داخلی که توسط هیات مدیره مشخص شده صورت گرفته و در حال حاضر نیز صورت می گیرد.
۱۰	۱۱	۷	رعایت مفاد ماده (۵) دستورالعمل حاکمیت شرکتی در شرکت های دولتی موضوع تبصره ذیل ماده (۳۰) آیین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی مبنی بر ممنوعیت انتصاب فرد واحد به عنوان رئیس هیات مدیره و مدیرعامل	ممنوعیت انتصاب فرد واحد به عنوان رئیس هیات مدیره و مدیرعامل با توجه به وظایف و اختیارات مجمع از مصادیق عدم رعایت شرکت محسوب نمی گردد.	طبق جدول تکالیف ابلاغی مجمع، ممنوعیت انتصاب فرد واحد به عنوان رئیس هیات مدیره و مدیرعامل با توجه به وظایف و اختیارات مجمع از مصادیق عدم رعایت شرکت محسوب نمی گردد. لازم به ذکر است با عنایت به مواد ۱۷۴ و ۳۰۰ قانون تجارت و با توجه به عدم ممنوعیت این موضوع در اساسنامه شرکت، تبصره ذیل ماده ۳۰ آیین نامه انتظام بخشی مبنی بر ممنوعیت انتصاب فرد واحد به عنوان رئیس هیات مدیره و مدیرعامل، مغایر با مواد قانونی مذکور می باشد لذا طبق ماده ۶۰ آیین نامه مذکور در صورتی که مفاد این آیین نامه با احکام قانونی ناظر بر شرکت های مشمول مغایرت داشته باشد، احکام قانونی مزبور ملاک عمل خواهد بود.
۱۱	۱۲	-	رعایت مفاد بند «ب» ماده (۶) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی در خصوص اعلام اسامی پیمانکاران پروژه های شرکت بلافاصله پس از تعیین به وزارت صنعت، معدن و تجارت	اعلام اسامی پیمانکاران طرح ها بلافاصله پس از تعیین به وزارت صنعت، معدن و تجارت	هنگام ابلاغ قراردادها همزمان رونوشت آن برای وزارت صنعت، معدن و تجارت ارسال می گردد.
۱۲	۱۲	-	رعایت مفاد بند «ب» ماده (۷۰) قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی در خصوص ارائه گزارش عملکرد مواد ۳ الی ۵، ۷، ۱۶ و ۱۷ این قانون با تایید بالاترین مقام مسئول دستگاه مرکزی، هر سه ماه یکبار (به استثنای سه ماه اول) به هیات نظارت قانون	ارائه گزارش عملکرد شرکت در خصوص مواد ۳، ۵، ۷، ۱۶ و ۱۷ قانون مذکور با تایید بالاترین مقام مسئول دستگاه مرکزی هر سه ماه یکبار به هیات نظارت این قانون	بابت رعایت مفاد بند ب ماده ۲۰ قانون گزارشات طی نامه های ۶۷/۲۰۹۶۵ مورخ ۱۴۰۷/۰۴/۱۰، ۶۲/۲۱۴۸۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۷/۱۰، ۱۴۰۲/۰۷/۱۰، ۶۲/۲۱۹۵۴ مورخ ۱۴۰۲/۱۰/۲۵ و ۶۲/۲۲۲۶۱ مورخ ۱۴۰۳/۰۱/۰۸، اقدامات لازم صورت گرفته است.
۱۳	۱۳	-	رعایت مفاد جزء (۵) بند «د» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ در خصوص ارائه خالص آثار کمی ناشی از ارائه خدمات و کالا به قیمت تکلیفی بر نتایج عملکرد شرکت	ارائه خالص آثار کمی ناشی از خدمات و کالا به قیمت تکلیفی بر نتایج عملکرد شرکت	در اجرای مفاد جزء ۵ بند "ا" تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور در خصوص ارائه خالص آثار کمی ناشی از ارائه خدمات و کالا به قیمت تکلیفی بر نتایج عملکرد شرکت، مبلغ ۸۲۴۰ ریال به عنوان نرخ رایج بازار فروش هر کیلووات ساعت برق بر مبنای نامه شماره ۱۳-۱۴۰۲/۱۱/۴۶ مورخ ۱۴۰۲/۰۴/۲۶ شرکت توانیر ملاک محاسبه درآمد عملیات فرضی قرار گرفته است.
۱۴	۱۷	-	رعایت مفاد ماده (۳۳) دستورالعمل اجرایی مبارزه با پولشویی	رعایت مفاد قانون مبارزه با پولشویی و آیین نامه ها و دستورالعمل های اجرایی مرتبط	کلیه اقدامات لازم برای اجرای قانون مبارزه با پولشویی، آیین نامه ها و دستورالعملهای اجرایی مرتبط صورت گرفته است. باتوجه به ماده ۱۴ آیین نامه مبارزه با پول شویی موارد مشخص شده توسط حسابرس در سال جاری در کمیته مبارزه با پول شویی مطرح و اقدام صورت گرفته برای حسابرس ارسال خواهد شد.

بابت جدول شماره (۳) پیوست صورتجلسه مجمع عمومی

ردیف	موضوع	سیاست های مجمع عمومی برای دوره عملکرد هیات مدیره تا مجمع عمومی عادی سالیانه آتی	اقدامات انجام شده شرکت
۱	اصلاح جریان منابع شرکت با رویکرد توسعه میادلات دوجانبه و بورس و جذب منابع آن	اتخاذ تمهیدات لازم جهت تسریع در توسعه میادلات دوجانبه و بورس انرژی با هماهنگی و همکاری شرکت مدیریت شبکه برق ایران و شناسایی راهکارهای ذریعت در انعقاد و بهره برداری از قراردادهای دوجانبه با رویکرد جذب مستقیم منابع حاصله	مکاتبه با مشترکین شرکت برای تشویق آنان به خرید انرژی مورد نیاز از طریق قرارداد های دوجانبه و بورس انرژی - اطلاع رسانی کامل در خصوص دستور العمل ها، بخشنامه ها و اطلاعاتی های شرکت توانیر و وزارت نیرو به مشترکین برای آگاهی از فرآیند های مربوطه - پیگیری تلفنی از مشترکین و ارائه راهنمای های لازم در خصوص نحوه خرید برق از طریق قرارداد های دو جانبه و بورس انرژی
۲	مدیریت مصرف و بار	<p>برنامه ریزی لازم به منظور اعمال طرح های موثر در حوزه مدیریت مصرف و پیک بار و توسعه ذخیره عملیاتی با تأکید بر پایش و کنترل هوشمند بار صنایع و شرکت های توزیع و همچنین طرح کاهش ولتاژ صرفه جویانه با حفظ حاشیه پایداری شبکه برای سال های ۱۴۰۲ و ۱۴۰۳</p>	<p>الف) اقدامات تابستان ۱۴۰۲</p> <p>۱- اطلاع رسانی دستورالعمل برنامه های پاسخگویی بار سال ۱۴۰۲ و جداول بازه های زمانی مصرف (TOU) به مشترکین و هماهنگی با مدیران انرژی صنایع.</p> <p>۲- برنامه ریزی و دسته بندی مشترکین بر اساس دیمانند مصرفی و پتانسیل کاهش بار و براساس جداول ابلاغی و محدودیت تعیین شده توسط توانیر.</p> <p>۳- برنامه ریزی و هماهنگی با معاونت بهره برداری و دیسپاچینگ به منظور اجرای برنامه های پاسخگویی بار و محدودیتها و سقف پیک تعیین شده ابلاغی از طرف شرکت توانیر.</p> <p>۴- شرکت رد جلسات هفتگی کار گروه کاهش پیک استان به منظور هماهنگی اجرای برنامه های مدیریت بارو ارائه گزارشیهای تحلیلی</p> <p>۵- مکاتبه و پیگیری از توانیر به منظور افزایش سقف پیک مصرف استان در راستای کاهش محدودیت های صنایع.</p> <p>۶- هماهنگی و جلسه با مقامات و مسئولان استان با توجه به ابلاغ برنامه های محدودیت صنایع فولاد و سیمان استان و ابلاغ سقف و محدودیت مصرف برای این مشترکین مطابق با تفاهم نامه وزارت صمت و وزارت نیرو.</p> <p>۷- هماهنگی و همکاری برای تامین سوخت مولدهای اضطراری صنایع.</p> <p>۸- اجرای برنامه های فرهنگ سازی مدیریت مصرف</p> <p>۹- پیگیری عقد قرارداد دوجانبه صنایع با نیروگاههای تولید پراکنده که قرارداد تضمینی ندارند برای معافیت از مدیریت بار</p> <p>۱۰- پیگیری احداث نیروگاههای خودتامین و خورشیدی صنایع</p> <p>ب) برنامه ریزی برای تابستان ۱۴۰۳</p> <p>۱- مکاتبه و برگزاری جلسه با شرکت مدیریت شبکه برای انعکاس مشکلات و چالش های صنایع استان افزایش سقف مصرف استان</p> <p>۲- پیگیری احداث نیروگاههای خودتامین و خورشیدی صنایع برای معافیت از مدیریت بار</p> <p>۳- اعلام میزان ظرفیت مولدهای تولید پراکنده بدون قرارداد تضمینی به توانیر برای قرارداد داد دوجانبه و معافیت از مدیریت بارمشترکین</p> <p>۴- پیگیری آماده به کار بودن نیروگاههای خود تami صنایع برای ایام پیک و هماهنگی تامین سوخت</p> <p>۵- مکاتبه با مشترکین برای برنامه ریزی برنامه های تعطیلات و تعمیرات همزمان با دوره اوج بار.</p> <p>۶- برگزاری جلسات کارگروه کاهش پیک استان برای برنامه ریز و هماهنگی برنامه های مدیریت بار</p>
۳	کاهش محدودیت های شبکه	<p>اولویت بندی اجرای پروژه ها با توجه به منابع در دسترس و با رویکرد بهینه سازی و بازسازی شبکه های فرسوده برق به منظور حفظ دارایی های فیزیکی و جلوگیری از خسارت به تجهیزات ، ضمن مشخص نمودن طرح های با اولویت بالا با هماهنگی شرکت مدیریت شبکه برق ایران و ارسال گزارش مکانیزه ادواری (ماهیهانه) از طریق سامانه مدیریت پروژه به دفتر برنامه ریزی و توسعه شبکه شرکت توانیر</p>	<p>۱- بررسی و امتیازدهی پروژه های انتقال و فوق توزیع شرکت توسط تمامی ذینفعان بر اساس شاخص های اعلامی به منظور اولویت بندی پروژه ها</p> <p>۲- انجام مطالعات شبکه و ابلاغ پروژه های</p> <p>۳- تعویض هادی فرسوده خطوط یزدیک -تفت ، شمال-شرق .</p> <p>۴- تعویض هادی فرسوده بر اساس اولویت شبکه</p> <p>سامعی -چرخاب - دروازه قرآن و یزدیک -مدرس انجام و ظرفیت توان انتقالی خطوط مذکور نیز افزایش یافته است.</p> <p>۵- گزارش ماهیهانه پروژه ها به طور منظم در سامانه مدیریت پروژه توانیر ثبت می شود</p>
۴	مدیریت دارایی های فیزیکی و استفاده موثر از دارایی های کم گردش و راکد در راستای بخشنامه مدیریت دارایی های فیزیکی به شماره ۱۰۰/۲/۱۶۱۹۶/۲۰۱۰ مورخ ۱۴۰۲/۰۲/۲۳	<p>_ برنامه ریزی لازم به منظور بهره برداری از تجهیزات و ظرفیت های بلااستفاده با افزایش ظرفیت خطوط موجود و جابجایی ترانسفورماتورها و توسعه طرح های حفاظت ویژه</p> <p>_ اتخاذ تمهیدات لازم به منظور ورود اطلاعات و به روزرسانی سامانه مدیریت یکپارچه انبارها به محض ابلاغ مراتب توسط شرکت توانیر در راستای استفاده موثر از دارایی های کم گردش و راکد</p> <p>_ اقدام در خصوص مدیریت دارایی های فیزیکی وفق دستورالعمل های صادره توسط معاونت تحقیقات و منابع انسانی شرکت توانیر</p>	<p>۱- ابلاغ پروژه های تعویض هادی خطوط موجود به منظور افزایش ظرفیت خطوط موجود</p> <p>تغییر اتصالات و تعویض هادی خطوط تغذیه ایستگاه مدرس</p>
۵	استفاده حداکثری از دارایی ها و ظرفیت های قانونی برای خلق منابع و کاهش هزینه ها و بازسازی شبکه های فرسوده برق	<p>_ اهتمام جدی هیات مدیره در استفاده از ابزارهای تامین منابع مالی (از جمله فاینانس فروشنده) و ظرفیت های قانونی برای جذب حداکثری منابع مالی خارج از صنعت و همچنین کاهش هزینه ها با توجه به کمبود منابع</p> <p>استفاده حداکثری از دارایی ها و ظرفیت های قانونی برای خلق منابع و کاهش هزینه ها و بازسازی شبکه های فرسوده برق</p>	<p>بررسی و انتخاب پروژه برای استفاده از تسهیلات فاینانس فروشنده و بانک توسعه اسلامی و فاینانس کشور قطر و اعلام به دفتر تامین منابع مالی توانیر برای اخذ مجوز از توانیر. در حال بررسی و اولویت بندی در توانیر می باشد. پیگیری و دریافت نقدینگی از شرکت شهرکهای صنعتی بابت تفاهم نامه تامین برق شهرکهای صنعتی و دریافت از منابع استانی بابت تفاهم نامه تامین برق پدیس زندگی یزد.</p>

		<p>... برنامه ریزی لازم جهت شناسایی و فروش دارایی‌های مازاد و راکد موضوع آئین نامه اجرایی مولدسازی دارایی دولت به منظور تامین منابع مالی مورد نیاز جهت بازسازی شبکه های فرسوده برق</p>
		<p>این شرکت در حال حاضر اموال مازادی جهت مولدسازی در اختیار ندارد.</p>
		<p>... ارسال گزارش فعالیت کمیته حسابرسی داخلی شامل فعالیت‌های انجام شده و دستاوردها به ویژه درخصوص بررسی و ارزیابی مستمر اثربخشی و پیگیری روش‌های بهبود سیستم کنترل‌های داخلی و برنامه‌های آتی در بازه های زمانی شش ماهه به مجمع عمومی</p>
		<p>... اخذ نامه مدیریت سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۱ از حسابرس مستقل و ارسال آن به همراه گزارش ... برنامه ریزی ها و اقدامات به عمل آمده در راستای رفع موارد مطروحه به دفتر مجامع عمومی و نظارت مالی</p>
		<p>... ارسال مکانیزه و روزانه کلیه اسناد حسابداری به سامانه جمع اطلاعات مالی (تام) و برنامه ریزی لازم هیات مدیره نسبت به کنترل مستمر مانده های دفاتر مالی با سامانه مذکور در مقاطع زمانی پایان آبان، دی و اسفند ماه</p>
		<p>... برقراری ارتباط سامانه جمع اطلاعات مالی (تام) با زیر سیستم های حقوق و دستمزد، انبار، مشتری کین و انطباق آن با اسناد مالی صادره</p>
		<p>... ضرورت اخذ تائید از معاونت هماهنگی مالی و پشتیبانی و امور مجامع شرکت توابع به منظور کنترل احراز شرایط و شایستگی های تخصصی افراد قبل از انتصاب در پست معاونت مالی و پشتیبانی شرکت</p>
		<p>... در خصوص این بند موردی نداشته‌ام</p>
		<p>... ارائه گزارش اقدامات انجام شده و موارد مستعد بهبود موضوع قرارداد منعقد با سازمان حسابرسی با رعایت ماده (۷۰) آئین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی</p>
		<p>... حسابرسی عملیاتی موضوع جزء (۸) بند «د» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور</p>
		<p>... وصول مطالبات و ارسال اقدامات شرکت</p>
		<p>... اقدامات انجام شده : پیگیری تلفنی و حضوری از مشترکین برای وصول مطالبات - ارسال پیامک و مکاتبه با مشترک مبنی بر پرداخت بدهی به منظور پیشگیری از محدودیت در بارگیری و اقدامات حقوقی - مکاتبه با دفتر حقوقی و معاونت بهره‌برداری برای صدور اجرائیه ثبت و محدودیت در بارگیری مشترک - رشد میزان وصول مطالبات ۶۵۹٪ سال ۱۴۰۰ به سال ۱۳۹۹ - ۴۸٪ سال ۱۴۰۱ به سال ۱۴۰۰ - ۳۶٪ سال ۱۴۰۲ به سال ۱۴۰۱</p>
		<p>... رعایت مفاد جز (۱) بند «ط» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور و ماده (۴۸) آئین نامه انتظام بخشی شرکت های دولتی</p>
		<p>... بارگذاری صورت های مالی حسابرسی شده شرکت به انضمام گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی در سامانه یکپارچه اطلاعات شرکت های دولتی و نهادهای عمومی غیر دولتی مستقر در وزارت امور اقتصادی و دارایی (سماب) و تکمیل و به روز رسانی اطلاعات مربوطه در سامانه یاد شده، هر سه ماه یکبار</p>
		<p>... در راستای اجرای جزء (۱۱) بند «د» تبصره (۲) قانون بودجه سال ۱۴۰۲ سیاست های مصوب مجمع عمومی برای دوره عملکرد هیات مدیره تا مجمع عمومی سالیانه آتی به شرح ذیل تعیین گردید.</p> <p>... مجمع نسبت به تصویب بودجه، برنامه و فعالیت شرکت مشتمل بر اهداف کمی و کیفی نظیر ارتقای بهره وری، مولدسازی دارایی ها، افزایش سود، کاهش زیان انباشته، بهبود نسبت های مالی را در قالب شاخص های مربوط اقدام نموده است.</p>
		<p>... مفاد بند د تبصره (۲) قانون بودجه ۱۴۰۲</p>

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۲۹	عنوان گزارش: نامه مدیریت	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	تهیه کننده: دفتر هیات مدیره
تاریخ تهیه: تیر ماه ۱۴۰۳	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		تایید کننده: هیات مدیره

ردیف	نامه مدیریت سال مالی مورد گزارش	
	شرح موضوع	اقدامات هیأت مدیره
۱-۲	<p>کلیات به رغم استقرار کمیته حسابرسی ، شرکت فاقد واحد حسابرسی داخلی می باشد</p>	<p>در زمان رسیدگی ، گزارش ها و صورتجلسات کمیته حسابرسی داخلی در اختیار سازمان حسابرسی قرار گرفته است . در حال حاضر انجام وظایف حسابرسی داخلی توسط کمیته حسابرسی داخلی انجام می شود و امید است با جذب نیروی باتجربه و دارای آموزش کافی و مطابق با منشور فعالیت حسابرسی داخلی ، بتوان به اهداف کنترل های داخلی و ارائه گزارش مربوط به مدیریت در خصوص مشکلات موجود در سیستم و پیگیری اقدامات اصلاحی مدیریت به نحو مطلوب رسید.</p>
۱-۳	<p>طبق ساختار سازمانی شرکت، تعداد پرسنل مورد نیاز ۳۳۰ نفر پیش بینی شده در حالیکه کارکنان در پایان سال مالی ۱۴۰۱ ، تعداد ۵۰۰ نفر می باشد (بدون احتساب تعداد ۱۸۲ نفر کارکنان شرکت های خدماتی که بخشی از امور خدماتی شرکت را به عهده دارند).</p>	<p>آخرین ساختار ابلاغ شده از طرف شرکت توانیر در تاریخ ۱۴۰۱/۹/۶ دارای ۳۳۰ پست سازمانی و تعداد کل کارکنان رسمی و پیمانی تا پایان سال ۱۴۰۱ مجموعاً ۲۰۱ نفر می باشد و سایر نیروهای شاغل در شرکت طبق بخشنامه شماره ۶۷۶۷۵/۵۰/۱۰۰ مورخ ۸۹/۱۰/۲۳ مقام عالی وزارت نیرو با شرکت، قرارداد مستقیم دارند که سالیانه تمدید می شود و کارگران رسمی نیز طبق بخشنامه های شرکت توانیر تبدیل وضعیت گردیده اند.</p>
۱-۴	<p>مستندات و مدارک به شرح زیر به این سازمان ارائه نشده است: (۱) مستندات و مدارک هزینه نمودن مبلغ ۱۲/۵ میلیارد ریال تحت عنوان هزینه های خارج از شمول . (۲) مابقی و محاسبات درصد پیشرفت فیزیکی دارایی های در جریان تکمیل .</p>	<p>مبنای محاسبات پیشرفت فیزیکی پروژه ها، شکست کار و وزن دهی به فعالیت های خرد می باشد. نحوه شکست کار و وزن دهی طبق نامه شماره ۹۹/۲۵۰/۲۱۴۴ مورخ ۹۷/۹/۶ معاونت برنامه ریزی و امور اقتصادی شرکت توانیر بوده که تصویر آن به پیوست می باشد.</p>
۱-۵	<p>الف – در پاره ای موارد شرح رویدادهای مالی به نحو مناسب در اسناد حسابداری درج نشده است (بعنوان نمونه شرح دارایی های انتقالی از سرفصل موجودی کالا به سرفصل دارایی های درجریان تکمیل). ب – اسناد حسابداری پس از ثبت در سیستم حسابداری تا مدت طولانی قطعی نشده است. لذا امکان تغییر اطلاعات مندرج در اسناد حسابداری در طول سال وجود دارد.</p>	<p>باتوجه به پیاده سازی سامانه متحدالشکل تام (تجميع اطلاعات مالی)، کلیه اسناد بعد از ارسال در سامانه و تایید آن توسط شرکت توانیر قطعی می گردد. بدیهی است به محض تایید اسناد توسط شرکت توانیر نسبت به قطعی نمودن سریع اسناد اقدام خواهد شد.</p>
۲-۱	<p>موجودی مواد و کالا شامل مبلغ ۲۰۴ میلیارد ریال (جاری و سرمایه ای) اقلام راکد و فاقد گردش (طی سه سال اخیر) می باشد که در مورد قابلیت استفاده از آنها در جریان عملیات آتی شرکت و یا تعیین تکلیف آن، بررسی و اقدام موثری صورت نپذیرفته و از این بابت ذخیره کاهش ارزش نیز محاسبه نشده، مضافاً شواهدی حاکی از انطباق آن با خالص ارزش بازیافتنی و عدم ضرورت احتساب کاهش ارزش ارائه نشده است. این امر باعث تحمیل هزینه های غیرضروری ناشی از نگهداری اینگونه موجودی ها و اتلاف منابع می گردد.</p>	<p>کالاهاى راکد جزء کالای لوازم یدکی بوده و نقش اساسی در پایداری شبکه ، آنالیز نقطه سفارش، فراوانی تجهیزات در شبکه دارد و باتوجه به نوع اشکال و خرابی هایی که در شبکه بوجود می آید به بازه زمانی ۱۰ الی ۱۵ ساله مورد نیاز می باشد.</p>
۲-۲	<p>چیدمان انبارها به نحو صحیح صورت نگرفته است و برخی از اقلام موجودی کالای شرکت در محوطه انبار رو باز نگهداری می شود که منجر به آسیب پذیری زود هنگام موجودی ها می گردد. مضافاً شرکت فاقد انبار مجزا برای موجودی های طرح و عملیات جاری بوده لذا احتمال جایجایی موجودی های جاری و طرح وجود دارد همچنین برخی اجناس تعمیراتی و دست دوم و غیرقابل استفاده در انبار وجود دارد که تعیین تکلیف نشده است.</p>	<p>۱- کلیه اجناسی که نیاز به محوطه سرپوشیده دارد در سوله نگهداری و اجناسی که در موقع نصب در محوطه روباز استفاده می شوند در محوطه های روباز انبار نگهداری می گردد. (باتوجه به محدودیت فضای سرپوشیده احدائی) ۲- اجناس مربوط به انبار طرح تملک دارائیهای سرمایه ای (عمرانی) در محوطه روباز در کد و محل جداگانه و اجناس موجود در سوله یا توجه به تعدد انبارها در یک سوله در چند قفسه جداگانه با کد محل مجزا نگهداری می شوند و امکان جابه جایی اجناس طرح و جاری وجود ندارد. ۳- اجناس اسقاطی که به انبار تحویل می شود در کد و محل های جداگانه نگهداری و در زمان مزایده به فروش می رسند. کالاهاى تعمیراتی و قابل استفاده با نظر نمایندگان فنی واحدهای شرکت به موجودی کالاها اضافه شده و عنوان مستعمل در شرح کالای آنها قید می گردد.</p>

ردیف	نامه مدیریت سال مالی مورد گزارش	
	شرح موضوع	
۳-۱	شواهدی حاکی از صورت برداری نمونه‌ای و یا جامع از دارایی‌های ثابت و انطباق آنها با دفاتر یا کارت اموال مشاهده نشده، که این امر می‌تواند باعث استفاده نابجا و اتلاف احتمالی دارایی‌های مزبور گردد.	ثبت داراییهای ثابت براساس آخرین صورت وضعیت پروژه مطابق با فرم های تجدید ارزیابی توسط محری مربوطه تکمیل و در سیستم قیمت تمام شده داراییها ثبت می گردد . همچنین کنترل داراییهای منقول هم در طول سال توسط کارشناس اموال انجام می گیرد.
۳-۲	شرکت فاقد آیین نامه و دستورالعمل تفکیک مخارج سرمایه‌ای از هزینه های جاری می باشد.	با عنایت به قوانین دولتی ملاک تفکیک مخارج سرمایه ای از مخارج جاری ، استانداردهای حسابداری و طبقه بندی بودجه ابلاغی از طرف سازمان مدیریت و برنامه ریزی می باشد.
۳-۳	بعضا طبقه بندی اقلام دارایی های ثابت در سیستم اموال باتوجه به ماهیت آنها به نحو صحیح انجام نشده است. بطوریکه برخی از اقلام تاسیسات و ماشین آلات شامل خرید تاسیسات به مبلغ ۳/۴ میلیارد ریال به جای انعکاس در سرفصل تاسیسات در سرفصل ساختمان منظور گردیده است.	مبلغ ۳/۴ میلیارد ریال خرید مربوط به تلفنخانه ستاد مرکزی می باشد که الزاما می بایست در سر فصل ساختمان عمومی و اداری کد (۳۹۰-۱۰۱) ثبت می گردید.
۳-۴	مبلغ ۴/۳ میلیارد ریال از سرفصل داراییهای در جریان تکمیل راکد و نقل از سال های قبل می باشد.	فهرست داراییهای در جریان تکمیل مربوط به پروژه های وسایل و تجهیزات پست های برق و خطوط هوایی راکد، به معاونت طرح و توسعه اعلام گردیده و به موجب تایید مجریان ، از حساب راکد خارج و به دارایی منظور گردیده است.
۳-۵	فهرست زمین های ارائه شده توسط واحد حقوقی شرکت قابل تطبیق با دفاتر مالی نمی باشد.	موضوع در جلسه مشترک دفتر حقوقی و امور مالی بررسی گردید ومستندات مورد تطبیق دو طرف قرار گرفت که در حسابرسی سال ۱۴۰۲ تحویل حسابرس خواهد گردید.
۳-۶	موجودی مواد و کالا (جاری و سرمایه ای) از پوشش بیمه ای کافی برخوردار نمی باشند.	شرکت باتوجه به اعتبار بیمه به مبلغ ۳۴۰۰۰ میلیون ریال تا سقف بودجه نسبت به بیمه نمودن دارایی ها وموجودی مواد وکالا به مبلغ ۳۳۷۹۶ میلیون ریال اقدام نموده است . علیرغم کمبود نقدینگی، این شرکت موجودی کالا در انبار تا مبلغ ۲۶۲۰ میلیارد ریال وپستها ، خطوط شبکه وساختمانها تا سقف ۷۳۰۹۷ میلیارد ریال (۷۳۰۰ میلیارد تومان) به صورت سازه های تکمیل شده با پرداخت مبلغ ۳۲۷۹۶ میلیون ریال بیمه نموده است.
۴-۱	مبلغ ۷۹۸ میلیون ریال از مانده سایر دریافتیها و مبلغ ۷۷۷ میلیون ریال از مانده پیش پرداخت ها (جاری و سرمایه ای) راکد و نقل از سال های قبل می باشد.	به استحضار می رساند عمده مانده حساب های دریافتی مربوط به زمین پست استقلال بوده که پس از تعیین تکلیف پرونده حقوقی مطروحه در این خصوص ، نسبت به تسویه آن اقدام لازم به عمل خواهد آمد ضمناً مبالغی مربوط به طرح انتقال بوده که با پیگیری های لازم تسویه گردیده و از حالت راکد خارج شده است. درخصوص پیش پرداخت ها پیگیری لازم انجام و در حال حاضر پیش پرداخت سنواتی نداریم.
۴-۲	تا پایان سال مالی مورد گزارش مبلغ ۱۰۶۲ میلیارد ریال (درسال مالی ۱۴۰۱ ، مبلغ ۱۸۴ میلیارد ریال) بابت سهم شرکت برق منطقه ای بزد از فروش انشعاب برق توسط شرکت توزیع نیروی برق استان بزد به مشترکین خانگی، تجاری و کشاورزی شناسایی و در دفاتر تحت سرفصل حقوق عمومی ثبت گردیده است که مستنداتی درخصوص نحوه محاسبه سهم شرکت به حسابرس ارائه نشده است.	به استحضار می رساند سهم مذکور براساس بخشنامه شماره ۹۷/۵۳۰۵۳/۲۰/۱۰۰ مورخ ۹۷/۵۳۰۵۳/۲۰/۱۴ مورخ ۹۷/۱۲/۱۴ وزیرمحترم نیرو ، توسط شرکت توانیر محاسبه و واریز می شود.
۴-۳	اعلامیه دریافتی از شرکت توانیر بابت پاداش مدیریت مصرف مشترکین استان به مبلغ ۱۸۰ میلیارد ریال به حساب مشترکین منظور نگردیده است.	اعمال پاداش مشترکین منوط به انجام محاسبات و ارسال تاییدیه اعمال پاداش از طرف شرکت توانیر می باشد که این موضوع برای پاداش سال ۱۴۰۱ مشترکین، طی نامه شماره ۱۴۰۲/۱۱/۲۸/۱۷۳ مورخ ۱۴۰۲/۳/۱۷ از طرف توانیر ارسال شده که پس از هماهنگی های لازم با توانیر در قبوض دوره سوم ۱۴۰۲ اعمال شده است.
۵-۱	مانده پرداختیهای تجاری شامل مبالغ ۱۴ میلیارد ریال اقلام راکد و نقل از سالهای قبل می باشد.	به استحضار می رساند عمده مانده حساب های پرداختی های تجاری بابت عدم ارائه مفاصاحساب بیمه از سوی پیمانکاران طرف قرارداد می باشد که به موجب نامه به پیمانکاران مربوطه اعلام و پس از اخذ مفاصاحساب بیمه از بستانکاران راکد خارج می گردد.

نام‌ه مدیریت سال مالی مورد گزارش		ردیف	شرح موضوع
			اقدامات هیئت مدیره
□	۵-۲	وجوه پرداختی بابت اضافه کاری کارکنان با میزان ساعت کار واقعی آنان قابل تطبیق نمی باشد و مازاد پرداختی با نظر مدیریت صورت می گیرد. همچنین کارکرد پرسنل شیفتی با نظر مسئول مربوطه تایید می گردد.	به استحضار می رساند پرداخت اضافه کاری به استناد بند ۹ ماده ۶۸ قانون مدیریت خدمات کشوری که بیان می کند در صورتیکه به درخواست دستگاه کارمندان موظف به انجام خدماتی خارج از وقت اداری گردند براساس آیین نامه ای که با پیشنهاد سازمان به تصویب هیات وزیران می رسد می توان مبالغی تحت عنوان اضافه کار، حق التحقیق ، حق التدریس، حق الزحمه و حق التالیف به آنها پرداخت نمود ، انجام شده است . ضمناً برای کارکنان نوبت کار باتوجه به پراکندگی محل جغرافیایی پستهای محل خدمت و تعداد کم پرسنل و بعضاً عدم دسترسی به شبکه کامپیوتر امکان نصب دستگاه ساعت حضور و غیاب وجود ندارد ولیکن در برنامه توسعه آتی شرکت انجام این کار پیش بینی شده است.
□	۵-۳	در برخی از موارد رویدادهای مالی در دفتر ثبت نشده و بعضاً در دوره مالی مربوطه ثبت نگردیده است (به عنوان نمونه عدم ثبت مبلغ ۴۱/۸میلیارد ریال کارکرد صورت وضعیت های پیمانکاران در سال جاری، ثبت مبلغ ۳۲۱ میلیون ریال هزینه های آب، برق، گاز و تلفن شرکت مربوط به ماه های بهمن و اسفند ۱۴۰۰ در سال جاری و ثبت مبلغ ۲/۳ میلیارد ریال هزینه برق خریداری شده مربوط به سال ۱۴۰۰ در سال جاری)	به استحضار می رساند به دلیل اینکه برخی از هزینه های پایان سال یا غیرقابل پیش بینی هستند مانند اصلاحیه نرخ مربوط به نیروگاه ها و یا مسجل بودن آن برای دستگاه نظارت زمانبر می باشد مانند صورت وضعیت های تعمیر و نگهداری دوره اسفند (براساس چک لیست و می باشد) ، هزینه مربوط به سال مالی بعد موقوف می گردد. ضمناً موارد برای سال جاری تا حد امکان رعایت خواهد شد.
□	۵-۴	هزینه حقوق و مزایای دریافتی مدیرعامل شرکت براساس اعلامیه های ارسال از شرکت توانیر در حسابها منظور می گردد .	هزینه حقوق و مزایای دریافتی مدیرعامل شرکت براساس اعلامیه های ارسال از شرکت توانیر در حسابها منظور می گردد . وکنترل های داخلی در شرکت توانیر اعمال می گردد.
□	۵-۵	شرکت فاقد سیستم مدون جهت تعیین بهای تمام شده خدمات ارائه شده می باشد، همچنین تفکیک بهای تمام شده مربوط به درآمدهای حاصل از فروش برق به مشترکین و درآمدهای مربوط به خدمات انتقال بار (ترانزیت) فاقد مبانی مشخصی جهت تسهیم هزینه ها می باشد.	این شرکت بر مبنای بودجه تفصیلی سازمان مدیریت و برنامه ریزی و سیستم حسابداری هارزا نسبت به شناسایی و تفکیک قیمت تمام شده و درآمدها اقدام نموده است.
□	۵-۶	باتوجه به طولانی بودن روند رسیدگی به صورت وضعیت های ارائه شده توسط پیمانکاران، صورت وضعیت های مزبور عمدتاً با تاخیر در دفاتر ثبت می گردد. (بعنوان نمونه برخی از صورت وضعیت های شرکت های نصر نیرو و نیروفرز جنوب شرق).	تاخیر در ثبت صورت وضعیت پیمانکاران در دفاتر مالی بعد از ارسال درخواست وجه به این امور عمدتاً به دلیل نواقص مدارک صورت وضعیت، قوانین و مقررات جاری، مالیاتی و سایر قوانین و مقررات مرتبط با پرداخت صورت وضعیت می باشد.
چنانچه پس از پایان سال مالی مورد گزارش و تا تاریخ برگزاری مجمع عمومی، واقعه ای در داخل شرکت یا خارج از آن رخ داده است که آثار مهم و قابل توجهی بر وضعیت فعلی شرکت و یا خارج آن گذاشته است، لازم است علاوه بر توضیحاتی که در یادداشت های همراه صورتهای مالی آورده شده ، شرح سایر نکات ضروری قابل توجه صاحبان سهام در خصوص وقایع، همراه با طرح های هیات مدیره و اقدامات مورد نظر آتی مربوطه ارائه شود.			

يودجه

عنوان گزارش: تطبیق عملکرد و بودجه	شماره فرم ۳۰	تهیه کننده: الهام حائری نیا
دوره مورد گزارش ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: سیدعلی اکبر امامی

- تطبیق اهداف کمی عملکرد و بودجه

دلایل انحراف	تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)		عملکرد	تغییرات بودجه اصلاحی نسبت به مصوب		بودجه اصلاحی	بودجه مصوب قانون	شرح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)
	درصد	مبلغ		درصد	مبلغ			
								آمار کارکنان (نفر):
								کارکنان تولید:
								کارمندان
								کارگران
								کارکنان قرارداد معین
								سایر کارکنان
	۰٪	-۱	۳۱۹	۰	-۶	۳۱۴	۳۲۰	کارکنان انتقال و بهره برداری**:
	-۸٪	-۸	۱۰۲	۰	-۶	۱۰۴	۱۱۰	کارمندان
	۱٪	۱	۱۵۶	۰	۲	۱۵۷	۱۵۵	کارگران
	۷٪	۱	۱۴	۰	۲	۱۵	۱۳	کارکنان قرارداد معین
	۱۳٪	۵	۴۷	۰	-۴	۳۸	۴۲	سایر کارکنان
	-۹٪	-۱۷	۱۹۰	۰	-۱۰	۱۹۷	۲۰۷	کارکنان عمومی و اداری**:
	۲٪	۲	۹۴	۰	۵	۹۷	۹۲	کارمندان
	-۲۸٪	-۵	۱۴	۰	-۱	۱۸	۱۹	کارگران
	-۱۲٪	-۶	۴۸	۰	-۴	۵۰	۵۴	کارکنان قرارداد معین
	-۲۵٪	-۸	۳۴	۰	-۱۰	۳۲	۴۲	سایر کارکنان
	-۳٪	-۶	۱۹۶	۰	-۱	۲۰۱	۲۰۲	جمع کارمندان
	-۲٪	-۴	۱۷۰	۰	۱	۱۷۵	۱۷۴	جمع کارگران
	-۸٪	-۵	۶۲	۰	-۲	۶۵	۶۷	جمع کارکنان قرارداد معین
	-۴٪	-۳	۸۱	۰	-۱۴	۷۰	۸۴	سایر کارکنان
	-۰.۴	-۲	۵۰۹	-۳.۰	-۱۶	۵۱۱	۵۲۷	جمع کل کارکنان شرکت

** کارکنان انتقال و بهره برداری شامل واحدهای بهره برداری انتقال، نظارت بر تولید، نظارت بر انتقال، فنی انتقال، دیسپاچینگ و مخابرات انتقال و دیسپاچینگ فوق توزیع، بازرگانی انتقال، خدمات پشتیبانی انتقال، مالی انتقال، نگهداری و تعمیرات خط، نگهداری و تعمیرات پست و حفاظت و کنترل میباشد.

** کارکنان عمومی و اداری شامل حوزه مدیرعامل، مالی و پشتیبانی، برنامه ریزی و تحقیقات، نظارت بر توزیع و منابع انسانی میباشد.

- تطبیق اهداف کمی عملکرد و بودجه

دلایل انحراف	تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)		عملکرد	تغییرات بودجه اصلاحی نسبت به مصوب		بودجه اصلاحی	بودجه مصوب قانون	شرح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)
	درصد	مبلغ		درصد	مبلغ			
								آمار مشترکین (نفر)
	۰٪	۰	۳۵	۰	۱	۳۵	۳۴	مشترکین در ابتدای سال مورد گزارش
	۶۰٪	۳	۵	۲	۳	۵	۲	مشترکین جدید
	۱۰٪	۴	۴۰	۰	۴	۴۰	۳۶	مشترکین در انتهای سال مورد گزارش
								کل تولید نیروی برق (میلیون کیلوواتساعت)
								آمار خرید انرژی (میلیون کیلوواتساعت):
	۵۳٪	۹۶۲	۹۶۲	۰	-۴۰	۱,۸۱۶	۱,۸۵۶	خرید انرژی از شرکت مدیریت شبکه
								خرید انرژی از شرکتهای
								واردات انرژی
	۷۲٪	۳۶۷	۳۶۷	۰	-۱۹	۵۱۱	۵۳۰	خرید انرژی از بخش خصوصی
		۱۳۲۹.۰۶	۱۳۲۹		-۵۹	۲,۳۲۷	۲,۳۸۶	جمع خرید انرژی
								آمار فروش انرژی (میلیون کیلوواتساعت):
								فروش انرژی به شرکت مدیریت شبکه
	۸۴٪	۴۲۸	۴۲۸	۰	-۱۹	۵۱۱	۵۳۰	فروش انرژی به شرکتهای
	۵۵٪	۸۸۶	۸۸۶	۰	-۵۰	۱,۶۰۷	۱,۶۵۷	فروش مستقیم انرژی به صنایع در سطح انتقال و فوق توزیع
								میزان ظرفیت قراردادهای دوجانبه
								فروش مستقیم انرژی به صنایع در سطح توزیع
								صادرات انرژی
								فروش انرژی به مشترکین (با روشنایی معابر)
	-۳۸	-۸۰۴	۱۳۱۴	۰	-۶۹	۲,۱۱۸	۲,۱۸۷	جمع فروش انرژی
			۱۸,۴۳۱			۱۷,۸۰۰	۱۷,۵۰۰	کل انرژی ورودی به شبکه تحت پوشش (بر اساس ارقام اعلام شده توسط بازار برق)
	۷٪	-۱۵	-۱۵			-۲۰۹	-۱۹۹	میزان افت (kwh) (جمع خرید و تولید انرژی منهای جمع فروش انرژی)
	۷٪	۰	-۰.۰۸٪			-۱٪	-۱٪	درصد افت (میزان افت تقسیم بر کل انرژی ورودی به شبکه تحت پوشش ضریب ۱۰۰)

عنوان فعالیت و بهای تمام شده:							
							فعالیت ۱: خرید برق *
							هدف کمی - میلیون کیلوواتساعت
		*			*		هزینه واحد (بهای تمام شده) - ریال بر کیلوواتساعت
							فعالیت ۲: تأمین برق مشترکین در سطح انتقال و فوق توزیع **
							هدف کمی - میلیون کیلوواتساعت
		*			*		هزینه واحد (بهای تمام شده) - ریال بر کیلوواتساعت
							فعالیت ۳: افزایش بهره‌وری برای تحقق اهداف برنامه ششم توسعه ***
					*		هدف کمی - برنامه
					*		هزینه واحد (بهای تمام شده) - ریال بر کیلوواتساعت
							فعالیت ۴: انتقال نیروی برق در سطح فوق توزیع و انتقال ****
					*		هدف کمی - میلیون کیلوواتساعت
					*		هزینه واحد (بهای تمام شده) - ریال بر کیلوواتساعت

* هدف کمی فعالیت ۱ برابر میزان خرید از بخش خصوصی (بر حسب میلیون کیلوواتساعت) و هزینه واحد فعالیت ۱ برابر با حاصل تقسیم هزینه خرید از بخش خصوصی (بر حسب میلیون ریال) بر هدف کمی این فعالیت می‌باشد.

** هدف کمی فعالیت ۲ برابر میزان خرید از شرکت مدیریت شبکه برق ایران (بر حسب میلیون کیلوواتساعت) و هزینه واحد فعالیت ۲ برابر با حاصل تقسیم هزینه خرید از شرکت مدیریت شبکه برق ایران (بر حسب میلیون ریال) بر هدف کمی این فعالیت می‌باشد.

*** هدف کمی فعالیت ۳ برابر ۱ واحد و هزینه واحد فعالیت ۳ برابر با حاصل تقسیم ۳ درصد هزینه عمومی و اداری (به استثنای هزینه‌های پرسنلی) (بر حسب میلیون ریال) بر هدف کمی این فعالیت می‌باشد.

**** هدف کمی فعالیت ۴ برابر میزان کل انرژی ورودی به شبکه تحت پوشش اعلامی توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران (بر حسب میلیون کیلوواتساعت) و هزینه واحد فعالیت ۴ برابر با حاصل تقسیم مجموع هزینه‌ها پس از کسر هزینه خرید از بخش خصوصی و هزینه خرید از شرکت مدیریت شبکه برق ایران و ۳ درصد هزینه عمومی و اداری (به استثنای هزینه‌های پرسنلی) (بر حسب میلیون ریال) بر هدف کمی این فعالیت می‌باشد.

گزارش هیات مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۳۰	عنوان گزارش: تطبیق عملکرد و بودجه	شرکت برق منطقه ای یزد
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	
تهیه کننده: الهام حائری نیا		
تأیید کننده: سید علی اکبر امامی		

- تطبیق عملکرد و بودجه (اقلام جاری)

دلایل انحراف	تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)		عملکرد	تغییرات بودجه اصلاحی		بودجه اصلاحی	بودجه مصوب قانون	شرح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)	ردیف
	درصد	مبلغ		درصد	مبلغ				
		*						درآمدها:	۱
	*	-۳,۰۰۰,۲۷۳	۵۵,۳۴۳,۸۹۳	۲	۳۶,۵۲۳,۶۰۱	۵۸,۳۴۴,۱۶۶	۲۱,۸۲۰,۵۶۵	دریافتی حاصل از فروش برق به مشترکین	۱-۱
		*			*			کسر میشود: موضوع پرداخت به سازمان هدمندی یارانه ها	۱-۲
		*			*			متوسط نرخ فروش به مشترکین	۱-۳
	-۱	-۲,۸۳۳,۲۰۸	۲۱۱,۷۰۷	*	*	۳,۰۴۴,۹۱۵	۳,۰۴۴,۹۱۵	دریافتی حاصل از فروش برق به شرکتها	۱-۴
	*	-۳۷۸,۱۷۷	۵,۰۴۹,۲۷۶	*	۱,۶۹۷,۶۹۷	۵,۴۲۷,۴۵۳	۳,۷۲۹,۷۵۶	دریافتی حاصل از انتقال برق (ترانزیت)	۱-۵
		*			*			نرخ انتقال برق (دریافتی حاصل از انتقال برق تقسیم بر جمع فروش برق)	۱-۶
		*			*			مابه التفاوت اجرای مقررات مربوط به بند ز تبصره ۱۵-۶	۱-۷
		*			*			درآمد حاصل از صادرات	۱-۸
	-۱	-۲,۶۶۰,۹۰۳	۸۳۹,۰۹۷	*	*	۳,۵۰۰,۰۰۰	۳,۵۰۰,۰۰۰	سایر درآمدهای عملیاتی	۱-۹
		*			*			در آمد ناشی از اجرای مفاد ذیل ماده ۶۱ قانون الحاق (۱)	۱-۱۰
	*	*	-۵۶,۹۶۰,۵۷۹	۲	-۳۶,۹۴۷,۲۸۷	-۵۶,۹۶۰,۵۷۹	-۲۰,۰۱۳,۲۹۲	کسر میشود موضوع صدر ماده ۶۱ قانون الحاق (۱)	۱-۱۱
	-۱	-۵۲۲,۶۷۱	۲۷,۳۲۹	*	۹۲,۷۸۰	۵۵۰,۰۰۰	۴۵۷,۲۲۰	درآمدهای غیر عملیاتی	۱-۱۲
	-۶۸	-۹,۳۹۵,۲۳۲	۴,۵۱۰,۷۲۳	۱۰.۹۰	۱,۳۶۶,۷۹۱	۱۳,۹۰۵,۹۵۵	۱۲,۵۳۹,۱۶۴	جمع کل درآمدها	

گزارش هیات مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه ای یزد		عنوان گزارش: تطبیق عملکرد و بودجه		شماره فرم: ۳۰		تهیه کننده: الهام حائری نیا	
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تأیید کننده: نسیم علی اکبر امامی		میلیون ریال	
تطبیق عملکرد و بودجه (اقلام جاری)		تغییرات بودجه اصلاحی		تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)		دلایل انحراف	
ردیف	توضیح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)	بودجه مصوب قانون	بودجه اصلاحی	تغییرات بودجه اصلاحی		تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)	
				درصد	مبلغ	درصد	مبلغ
۲	هزینه ها						
۲-۱	هزینه تولید برق:						
۲-۱-۱	دستمزد و مزایای کارگران						
۲-۱-۲	حقوق و مزایای کارمندان						
۲-۱-۳	خدمات قراردادی - اشخاص حقیقی						
۲-۱-۴	هزینه سایر کارکنان						
۲-۱-۵	خدمات قراردادی - اشخاص حقوقی	۳,۰۰۰	۳,۰۰۰	*	*	-۱	-۳,۰۰۰
۲-۱-۶	لوازم و مواد مصرفی						
۲-۱-۷	سوخت نیروگاهها						
۲-۱-۸	سایر هزینه ها						
۲-۱-۹	هزینه تعمیرات دوره‌ای						
	جمع هزینه تولید برق	۳,۰۰۰	۳,۰۰۰	*	*	-۱	-۳,۰۰۰
۲-۲	هزینه خرید برق	۵,۶۲۸,۶۶۶	۵,۲۲۵,۸۸۰	-۴۰۲,۷۸۶	۴,۳۹۷,۹۷۰	*	-۸۲۷,۹۱۰
۲-۲-۱	هزینه خرید از شرکت مدیریت شبکه	۲,۵۸۳,۷۵۱	۲,۱۸۰,۹۶۵	-۴۰۲,۷۸۶	۱,۸۹۹,۰۳۱	*	-۲۸۱,۹۳۴
۲-۲-۲	نرخ خرید از شرکت مدیریت شبکه					*	*
۲-۲-۳	هزینه خرید از شرکتها					*	*
۲-۲-۴	هزینه خرید برق برون مرزی					*	*
۲-۲-۵	هزینه خرید از بخش خصوصی	۳,۰۴۴,۹۱۵	۳,۰۴۴,۹۱۵	*	۲,۴۹۸,۹۳۹	*	-۵۴۵,۹۷۶
	جمع هزینه خرید برق	۵,۶۲۸,۶۶۶	۵,۲۲۵,۸۸۰	-۴۰۲,۷۸۶	۴,۳۹۷,۹۷۰	*	-۸۲۷,۹۱۰

گزارش هیات مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۳۰		تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		عنوان گزارش: تطبیق عملکرد و بودجه		دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		شرکت برق منطقه ای یزد	
تهیه کننده: الهام حائری نیا		تأیید کننده: نسید علی اکبر امامی							
تطبیق عملکرد و بودجه (اقلام جاری)									
ردیف	شرح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)	بودجه مصوب قانون	بودجه اصلاحی	تغییرات بودجه اصلاحی		عملکرد	تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)		دلایل انحراف
				مبلغ	درصد		مبلغ	درصد	
۲-۳	هزینه انتقال و دیسپاچینگ	۶۲۳,۰۸۱	۵۰۰,۰۲۰	-۱۲۳,۰۶۱	*	۴۹۸,۳۷۰	-۱,۷۵۰	*	
۲-۳-۱	دستمزد و مزایای کارگران	۳۴۵,۰۸۳	۴۳۸,۳۳۴	۹۳,۲۵۱	*	۴۳۸,۰۴۳	-۲۹۱	*	
۲-۳-۲	حقوق و مزایای کارمندان	۳۳,۲۵۹	۵۲,۴۱۷	۱۹,۱۵۸	۱	۵۲,۴۱۷	*	*	
۲-۳-۳	خدمات قراردادی - اشخاص حقیقی	۱۶۱,۸۳۴	۱۲۳,۷۰۳	-۳۸,۱۳۱	*	۱۲۳,۷۰۲	-۱	*	
۲-۳-۴	هزینه سایر کارکنان	۵۴۵,۰۰۰	۶۱۲,۱۸۰	۶۷,۱۸۰	*	۶۱۱,۹۹۶	-۱۸۴	*	
۲-۳-۵	خدمات قراردادی - اشخاص حقوقی	۲۵۰,۰۰۰	۲۵۰,۰۰۰	*	*	۸۸,۳۷۴	-۱۶۱,۶۲۶	-۱	
۲-۳-۶	لوازم و مواد مصرفی	۷۵۰,۰۰۰	۹۰۰,۰۰۰	۱۵۰,۰۰۰	*	۶۹۳,۸۹۷	-۲۰۶,۱۰۳	*	
۲-۳-۷	تعمیرات	۲۳۸,۰۰۰	۳۱۱,۵۹۰	۷۳,۵۹۰	*	۲۴۳,۹۲۷	-۶۷,۶۶۳	*	
۲-۳-۸	سایر هزینه ها	۲,۹۴۶,۲۵۷	۳,۱۸۸,۲۴۴	۲۴۱,۹۸۷	*	۲,۷۵۰,۶۲۶			
	جمع هزینه انتقال و دیسپاچینگ								
۲-۴	هزینه عمومی و اداری	۶۲,۰۰۹	۱۶۵,۵۳۱	۱۰۳,۵۲۲	۲	۱۶۴,۵۲۹	-۱,۰۰۲	*	
۲-۴-۱	دستمزد و مزایای کارگران	۲۹۰,۳۶۰	۲۷۱,۵۰۹	-۱۸,۷۵۱	*	۲۷۱,۵۰۳	-۶	*	
۲-۴-۲	حقوق و مزایای کارمندان	۱۲۳,۷۸۴	۱۱۹,۰۲۸	-۴,۷۴۶	*	۱۱۹,۰۳۷	-۱	*	
۲-۴-۳	خدمات قراردادی - اشخاص حقیقی	۱۳۴,۴۳۹	۱۰۳,۱۹۷	-۳۱,۲۴۲	*	۱۰۳,۱۴۵	-۵۲	*	
۲-۴-۴	هزینه سایر کارکنان	۱۸۷,۰۹۳	۲۰۳,۸۰۰	۱۵,۷۰۷	*	۱۲۳,۱۱۱	-۷۹,۶۸۹	*	
۲-۴-۵	خدمات قراردادی - اشخاص حقوقی:	۷۶,۴۹۳	۷۶,۴۹۳	*	*	۱۳,۳۱۳	-۶۳,۱۸۰	-۱	
۲-۴-۵-۱	هزینه مدیریت مصرف (جزئی از خدمات قراردادی اشخاص حقوقی)	۴۰,۲۷۷	۴۰,۲۷۷	*	*	۲۵,۰۶۳	-۱۵,۲۱۴	*	
۲-۴-۵-۲	هزینه فناوری اطلاعات (جزئی از خدمات قراردادی اشخاص حقوقی)								
۲-۴-۵-۳	هزینه کیفیت توان (جزئی از خدمات قراردادی اشخاص حقوقی)								
۲-۴-۵-۴	هزینه پروژه‌های بهبود ناشی از ارزیابی (جزئی از خدمات قراردادی اشخاص حقوقی)								
۲-۴-۶	ملزومات اداری	۳,۰۰۰	۳,۰۰۰	*	*	۳,۰۰۰	*	*	
۲-۴-۷	تعمیرات و نگهداری	۴,۰۰۰	۴,۰۰۰	*	*	۳,۸۲۷	-۱۷۳	*	
۲-۴-۸	سایر هزینه‌های عمومی و اداری:	۱۶,۶۹۵	۲۵,۰۰۰	۸,۳۰۵	*	۲۳,۶۱۹	-۱,۳۸۱	*	
۲-۴-۸-۱	تربیت بدنی (جزئی از سایر هزینه‌های عمومی و اداری)								
۲-۴-۸-۲	تحقیقات (جزئی از سایر هزینه‌های عمومی و اداری)								
۲-۴-۸-۳	محیط زیست (جزئی از سایر هزینه‌های عمومی و اداری)	۲,۰۰۰	۲,۰۰۰	*	*	۱,۸۶۸	-۱۳۲	*	
	جمع هزینه اداری و عمومی	۸۲۱,۲۸۰	۸۹۴,۰۷۵	۷۲,۷۹۵	۹	۸۱۱,۷۷۱	-۸۲,۳۰۴	-۹	

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: تطبیق عملکرد و بودجه	شماره فرم: ۳۰	تهیه کننده: الهام حائری نیا تأیید کننده: سید علی اکبر امامی
	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	

- تطبیق عملکرد و بودجه (اقلام جاری)

ردیف	شرح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)	بودجه مصوب		تغییرات بودجه اصلاحی		عملکرد	تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)		دلایل انحراف
		قانون	اصلاحی	مبلغ	درصد		مبلغ	درصد	
۲-۵	سنوات خدمت کارکنان	۳۰۰,۰۰۰	۲۷۵,۰۰۰	-۲۵,۰۰۰	*	۴۴۸,۳۱۱	۱۷۳,۳۱۱	۱	
۲-۵-۱	باز خرید خدمت کارکنان و بازنشستگی پیش از موعد (موضوع بند ت ماده ۲۸ قانون برنامه ششم توسعه)	۳۳۰,۰۰۰	۱۹۰,۰۰۰	-۱۴۰,۰۰۰	*	۳۷۶,۷۵۹	۱۸۶,۷۵۹	۱	
۲-۵-۲	ذخیره و یاداش پایان خدمت کارکنان	۷۰,۰۰۰	۸۵,۰۰۰	۱۵,۰۰۰	*	۷۱,۵۵۲	-۱۳,۴۴۸	*	
۲-۵-۳	سایر هزینه های بازنشستگان (موارد برداشتی به بازنشستگان کشوری طبق قوانین و مقررات)	۳۰۰,۰۰۰	۲۷۵,۰۰۰	-۲۵,۰۰۰	-۸	۴۴۸,۳۱۱	۱۷۳,۳۱۱	۶۳	
	جمع هزینه سنوات خدمت کارکنان	۱,۰۱۱,۴۱۰	۷۳۶,۸۸۰	-۲۷۴,۵۳۰		۱,۳۶۶,۷۹۱	۳۷۶,۷۵۹		
۲-۶	هزینه ترانزیت برق	۱,۰۳۹,۹۳۱	۱,۰۳۹,۹۳۱	۰		۱,۰۳۹,۹۳۱	۱,۰۳۹,۹۳۱	*	
۲-۷	هزینه خدمات شرکت مدیریت شبکه	۴۶,۰۰۰	۴۶,۰۰۰	۰		۴۶,۰۰۰	۴۶,۰۰۰	*	
۲-۸	بیمه تأسیسات	۳۰,۰۰۰	۱,۷۱۰,۵۲۴	۱,۶۸۰,۵۲۴		۱,۷۱۰,۵۲۴	۱,۷۱۰,۵۲۴	*	
۲-۹	هزینه ناشی از اجرای قوانین و مقررات	*	*	۰		۴۴,۷۳۹	۴۴,۷۳۹	*	
۲-۱۰	هزینه مالی	*	*	۰		*	*	*	
۲-۱۱	هزینه عملیاتی							*	
	جمع هزینه های عملیاتی (بدون استهلاک)	۱,۱۹۱,۳۴۱	۲,۶۰۴,۲۵۲	۱,۴۱۲,۹۱۱	۱۱۹	۲,۱۰۵,۷۴۲	-۴۹۸,۵۱۰	-۱۹	
۲-۱۲	هزینه استهلاک	۱,۶۴۸,۶۲۰	۱,۷۱۵,۵۰۴	۶۶,۸۸۴	۴	۱,۷۴۷,۷۴۳	۳۲,۲۳۹	*	
۲-۱۲-۱	هزینه استهلاک تأسیسات تولید	۲,۷۳۵	۲,۷۳۵	۰		۲,۳۷۵	-۳۶۰	*	
۲-۱۲-۲	هزینه استهلاک تأسیسات انتقال و فوق توزیع	۱,۵۹۳,۸۳۷	۱,۶۵۵,۵۹۸	۶۱,۷۶۱		۱,۶۸۹,۲۳۳	۳۳,۶۳۵	*	
۲-۱۲-۳	هزینه استهلاک تأسیسات عمومی و اداری	۵۲,۰۴۸	۵۷,۱۷۱	۵,۱۲۳		۵۶,۱۳۵	-۱,۰۳۶	*	
	جمع هزینه استهلاک	۱,۶۴۸,۶۲۰	۱,۷۱۵,۵۰۴	۶۶,۸۸۴	۴	۱,۷۴۷,۷۴۳	۳۲,۲۳۹	۱.۸۸	
	جمع کل هزینه ها	۱۲,۵۳۹,۱۶۴	۱۳,۹۰۵,۹۵۵	۱,۳۶۶,۷۹۱	۱۱	۱۲,۲۶۲,۱۶۳	-۱,۶۴۳,۷۹۲	-۱۲	
	متوسط قیمت تمام شده (جمع کل هزینه ها به میلیون ریال بر میزان انرژی ورودی به شبکه تحت پوشش به میلیون کیلوواتساعت)	۷۲	۱۵۶	۸۴			-۱۵۶	-۱	
	سود (زیان) قبل از کسر مالیات	*	*			-۷,۷۵۱,۴۴۰	-۷,۷۵۱,۴۴۰		
	مالیات	*	*						
	% سود ویژه	*	*						
	سود (زیان) خالص نقل به حساب تخصیص سود/منابع تأمین زیان	*	*						
	سود (زیان) اثبات شده (مندرج در آخرین صورت مالی مصوب)	*	*						
	سود قابل تقسیم								
	سه درصد سود قابل تقسیم (موضوع بند پ ماده ۶۴ قانون برنامه ششم)								

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۳۰	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: تطبیق عملکرد و بودجه	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲
تهیه کننده: الهام حائری نیا	تایید کننده: سید علی اکبر امامی		

- تطبیق عملکرد و بودجه (اقلام جاری)

ردیف	شرح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)	بودجه مصوب قانون	بودجه اصلاحی	تغییرات بودجه اصلاحی		عملکرد	تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)		دلایل انحراف
				درصد	مبلغ		درصد	مبلغ	
۳	منابع:								
۱-۳	ذخایر	۱,۶۴۸,۶۲۰	۱,۷۱۵,۵۰۴			۱,۷۴۷,۷۴۳	۳۲,۲۳۹	*	
۲-۳	اندوخته ها						*		
۳-۳	تسهیلات بانکی	۱,۳۰۰,۰۰۰	۱,۳۰۰,۰۰۰			*	-۱,۳۰۰,۰۰۰	-۱	
۴-۳	وام خارجی						*		
۵-۳	اوراق مشارکت	۳۰۸,۰۰۰	۲۰۰,۰۰۰			*	-۲۰۰,۰۰۰	-۱	
۶-۳	حق اشعاب	۶۵۰,۰۰۰	۶۵۰,۰۰۰			۱,۵۰۹,۲۸۴	۸۵۹,۲۸۴	۱	
۷-۳	سایر دریافتها	۱,۶۹۳,۰۰۰	۲,۲۹۳,۰۹۵			*	-۲,۲۹۳,۰۹۵	-۱	
۸-۳	دریافتی بابت موضوع ماده ۶۱ قانون الحاق (۱)	۵,۰۷۵,۹۳۳	۵,۴۴۰,۴۳۳			۵,۴۴۰,۴۳۳	*	*	
۹-۳	سایر دریافتها از شرکتهای	۲,۸۳۶,۵۳۵	۲,۵۵۲,۶۵۱			۲۱۹,۱۳۴	-۲,۲۳۳,۵۱۷	-۱	
۱۰-۳	درآمد عمومی بابت طرحهای تملک داراییهای سرمایه ای	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰			*	-۱,۰۰۰	-۱	
۱-۱۰-۳	انتقال	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰			*	-۱,۰۰۰	-۱	
۲-۱۰-۳	تولید								
۳-۱۰-۳	توزیع								
۴-۱۰-۳	روستایی								
۵-۱۰-۳	بهبینه سازی								
۱۱-۳	سایر منابع								
۱۲-۳	کاهش داراییهای جاری								
	جمع منابع	۱۳,۵۱۳,۰۸۸	۱۴,۱۵۲,۶۸۳	۵	۶۳۹,۵۹۵	۸,۹۱۶,۵۹۴	-۵,۲۳۶,۰۸۹	-۳۷	
۴	مصارف:								
۱-۴	هزینه های سرمایه ای:	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰			*	-۱,۰۰۰	-۱	
۱-۱-۴	طرحهای تملک داراییهای سرمایه ای از محل منابع عمومی	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰			*	-۱,۰۰۰	-۱	
۱-۱-۱-۴	طرحهای تملک داراییهای سرمایه ای تولید از محل منابع عمومی								
۲-۱-۱-۴	طرحهای تملک داراییهای سرمایه ای انتقال از محل منابع عمومی	۱,۰۰۰	۱,۰۰۰			*	-۱,۰۰۰	-۱	
۲-۱-۴	طرحهای تملک داراییهای سرمایه ای از محل منابع داخلی	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰			۶,۲۰۵,۷۱۱	-۳,۷۹۴,۲۸۹	*	
۱-۲-۱-۴	طرحهای تملک داراییهای سرمایه ای تولید از محل منابع داخلی								
۲-۲-۱-۴	طرحهای تملک داراییهای سرمایه ای انتقال از محل منابع داخلی	۱۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰,۰۰۰,۰۰۰			۶,۲۰۵,۷۱۱	-۳,۷۹۴,۲۸۹	*	
۳-۱-۴	سرمایه گذاری در طرحهای انتقال از محل منابع داخلی								
۴-۱-۴	سرمایه گذاری در طرحهای تولید از محل منابع داخلی					*			

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه ای بزد		عنوان گزارش: تطبیق عملکرد و بودجه دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		شماره فرم: ۳۰		تهیه کننده: الهام حائری نیا	
		تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تأیید کننده: نسید علی اکبر امامی			
تطبیق عملکرد و بودجه (اقلام سرمایه ای)							
ردیف	شرح (مطابق با عناوین مندرج در بودجه)	بودجه مصوب قانون	بودجه اصلاحی	تغییرات بودجه اصلاحی		عملکرد	تغییرات عملکرد نسبت به بودجه مصوب (اصلاحی)
				مبلغ	درصد		
دلیل انحراف							
۵-۱-۴	سرمایه گذاری در طرح انرژی روستایی						
۶-۱-۴	سرمایه گذاری اختصاصی تولید						
۷-۱-۴	سرمایه گذاری در بهینه سازی شبکه انتقال	۲,۰۰۰,۰۰۰	۲,۰۰۰,۰۰۰			۹۲۲,۲۶۰	-۱
۸-۱-۴	سرمایه گذاری در طرح توسعه و احداث توزیع						
۹-۱-۴	سرمایه گذاری در سایر طرحها - پدافند غیرعامل	۱۴۵,۰۰۰	۱۴۵,۰۰۰			۱۸,۳۲۰	-۱
۱۰-۱-۴	سرمایه گذاری در روشنایی معابر						
۱۱-۱-۴	سایر سرمایه گذاری از طریق شرکتهای زیرمجموعه						
۱۲-۱-۴	سرمایه گذاری در طرح تحقیقات از محل منابع داخلی	۱۲,۰۰۰	۱۴,۰۰۰			۱۰,۱۷۸	۰
۱۳-۱-۴	فن آوری اطلاعات	۱۰۳,۰۸۸	۱۰۳,۰۸۸			۷۸,۹۹۳	۰
۱-۱۳-۱-۴	امنیت سایبری (جزئی از فن آوری اطلاعات)						
۱۴-۱-۴	پرداخت به توانیر بابت خرید تاسیسات						
۱۵-۱-۴	اصلاح و بهینه سازی شبکه توزیع						
۱۶-۱-۴	سایر هزینه های سرمایه ای:	۳۴۹,۰۰۰	۳۹۷,۰۰۰			۱۵۲,۱۹۴	-۱
۱-۱۶-۱-۴	زمین						
۲-۱۶-۱-۴	ساختمان						
۳-۱۶-۱-۴	تاسیسات						
۴-۱۶-۱-۴	اثاثیه و لوازم اداری	۷,۰۰۰	۷,۰۰۰			۵,۷۱۰	۰
۵-۱۶-۱-۴	خرید خودروی سواری	۴۰,۰۰۰	۴۰,۰۰۰			۰	-۱
۶-۱۶-۱-۴	ماشین آلات						
۷-۱۶-۱-۴	پیش پرداخت خرید برق						
۸-۱۶-۱-۴	خرید لوازم یدکی تولید						
۹-۱۶-۱-۴	خرید لوازم یدکی انتقال	۳۰۲,۰۰۰	۳۵۰,۰۰۰			۱۴۶,۴۸۴	-۱
	جمع هزینه های سرمایه ای	۱۲,۶۱۰,۰۸۸	۱۳,۱۶۰,۰۸۸	۵۵۰,۰۰۰	۴	۷,۳۸۷,۶۵۶	۰
۲-۴	باز پرداخت وام، تسهیلات دریافتی و دیون:						
۱-۲-۴	باز پرداخت تسهیلات دریافتی از سیستم بانکی						
۲-۲-۴	باز پرداخت اوراق مشارکت	۳۷۵,۰۰۰	۳۶۴,۵۰۰			۰	-۱
۳-۲-۴	بازپرداخت وام موضوع ماده ۳۲ قانون برنامه و بودجه	۰	۱۰۰,۰۹۵			۱۰۰,۰۹۵	۰
۴-۲-۴	بازپرداخت وام خارجی						
۵-۲-۴	سایر پرداختها	۵۲۸,۰۰۰	۵۲۸,۰۰۰			۳۳۵,۶۶۰	۰
۶-۲-۴	بازپرداخت دیون						
۷-۲-۴	بازپرداخت وام سایر						
۸-۲-۴	حوادث پیش بینی نشده						
	جمع بازپرداخت وامها و دیون	۹۰۳,۰۰۰	۹۹۲,۵۹۵	۸۹,۵۹۵	۱۰	۴۳۵,۷۵۵	-۵۶
	جمع هزینه های سرمایه ای و بازپرداخت وامها و دیون	۱۳,۵۱۳,۰۸۸	۱۴,۱۵۲,۶۸۳	۶۳۹,۵۹۵	۵	۷,۸۲۳,۴۱۱	-۴۵
۳-۴	افزایش داراییهای جاری					۱,۰۹۳,۱۸۳	۱,۰۹۳,۱۸۳
	جمع مصارف	۱۳,۵۱۳,۰۸۸	۱۴,۱۵۲,۶۸۳	۶۳۹,۵۹۵	۵	۸,۹۱۶,۵۹۴	-۳۷

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: الهام حائری نیا تأیید کننده: سید علی اکبر امامی	شماره فرم: ۳۱ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: نتیجه اقدامات انجام شده در ارتباط با ضوابط اجرایی بودجه سال مورد گزارش دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	--	-----------------------------

عملکرد (میلیون ریال)	خلاصه اقدامات انجام شده	خلاصه ای از موضوع بند مطابق ضوابط اجرایی بودجه	شماره بند
۴۴۱,۰۱۴	پرداخت درصدی از فروش به وزارت نیرو	اجرای بند ۱ تبصره ۱۵ قانون بودجه	
-----	ورود اطلاعات در سامانه شرکتهای دولتی	بند ۲ تبصره ۲ قانون بودجه ۱۴۰۲	
۱,۶۸۶	واریز یک درصد از هزینه ها جهت تولید محتوای فرهنگی	ماده ۳ آیین نامه اجرای بند ۵ تبصره ۹ قانون	
۱۸,۳۲۰	الزام به هزینه کرد حداکثر یک درصد هزینه بابت پدافند غیرعامل	اجرای بند ۳ تبصره ۱۹ قانون بودجه	
۶,۵۲۱,۰۱۹	واریز عوارض برق جهت توسعه شبکه روستایی	اجرای ماده ۲ بند الف تبصره ۶ قانون	

منابع انسانی

گزارش هیات مدیره به مجمع صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه‌ای یزد	عنوان گزارش: وضعیت نیروی انسانی	شماره فرم: ۳۲	تهیه کننده: مریم زارع ، نجمه رنجبر
	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: سیدرضا حسینی

تشکیلات سازمانی

شرح	بخش شغلی						جمع
	کمک کارشناس	تکنسین	کارشناس غیر فنی	کارشناس فنی	کارگر فنی	کارگر غیر فنی	
چارت مصوب	۱	۴	۹۷	۲۱۲	۰	۰	۳۱۴
تعداد نیروی انسانی موجود	۳	۲	۹۵	۱۵۸	۱۱۴	۱۱۵	۴۸۷

ترکیب استخدامی کارکنان ثابت:

بخش شغلی	سال	رسمی		پیمانی		آزمایشی		کارگر (حکمی) دائم		کارگر قراردادی (مدت معین)		کار موقت (مشاغل کارگری)		انجام کار معین (مشخص)		جمع		
		مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	
		کمک کارشناس	۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲																	
تکنسین	۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲																	
کارشناس غیر فنی	۱۴۰۱	۱۸	۷	۲۳	۹	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲	۱۶	۷	۲۱	۱۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
کارشناس فنی	۱۴۰۱	۶	۳	۵۸	۷۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲	۶	۳	۵۸	۷۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
جمع	۱۴۰۱	۲۴	۱۰	۸۱	۸۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲	۲۲	۱۰	۷۹	۸۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
کارگر فنی	۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۰۶	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲							۱۰۵										
کارگر غیر فنی	۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۶۷	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲							۶۴	۱									
بدون بخش شغلی	۱۴۰۱																	
	۱۴۰۲																	
جمع	۱۴۰۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۱۷۳	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲							۱۶۹	۱									
جمع کل	۱۴۰۱	۲۴	۱۰	۸۱	۸۵	۰	۰	۱۷۳	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰
	۱۴۰۲	۲۲	۱۰	۷۹	۸۵	۰	۰	۱۶۹	۱									
درصد (نسبت به کل کارکنان)	۱۴۰۱	۴.۹۸	۲.۰۷	۱۶.۸۰	۱۷.۶۳	۰.۰۰	۰.۰۰	۲۵.۸۹	۰.۲۱	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰	۰.۰۰
	۱۴۰۲	۴	۲	۱۶	۱۷	۰	۰	۳۴	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰

* در صورتیکه تعداد نیروی انسانی موجود بیشتر از چارت مصوب باشد دلیل افزایش تعداد نیروی انسانی موجود نسبت به چارت مصوب و برنامه‌های مدیریت برای کاهش نیروی انسانی ذکر گردد

** در صورتیکه تعداد نیروی انسانی موجود کمتر از چارت مصوب باشد برنامه‌های مدیریت برای جذب نیروی انسانی ذکر گردد.

کلیه تعاریف اقلام اطلاعاتی فوق مطابق تعاریف استفاده شده در سیستم بانک اطلاعاتی نیروی انسانی (HRS) دفتر منابع انسانی توانیر میباشد (طرح تجمیع یکپارچه اطلاعات پرسنلی و مالی نیروی انسانی صنعت برق)

کارگر موقت (مشاغل کارگری) و انجام کار معین (مشخص) فاقد بخش شغلی می باشند.

گزارش هیات مدیره به مجمع صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۱-۳۲																						عنوان گزارش: وضعیت نیروی انسانی	
تهیه کننده: نجمه رفیعی																						شماره فرم: ۱-۳۲	
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳																						دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	
تایید کننده: سیدرضا حسینی																						تقسیم بندی سنی کارکنان	
جمع		بالای ۶۵		۶۰-۶۵		۵۵-۶۰		۵۰-۵۵		۴۵-۵۰		۴۰-۴۵		۳۵-۴۰		۳۰-۳۵		۲۵-۳۰		۲۰-۲۵		بخش شغلی	
		مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن		
۲	۱								۱	۱			۱									کمک کارشناس	
۲	۰									۲												تکنسین	
۵۰	۴۵							۴	۳	۱۷	۸	۱۷	۲۱	۱۱	۱۰	۱	۳					کارشناس غیرفنی	
۱۴۷	۱۱					۳		۲۰		۲۶	۱	۳۶	۵	۴۲	۱	۱۶	۳	۴	۱			کارشناس فنی	
۲۰۱	۵۷	۰	۰	۰	۰	۳	۰	۲۴	۴	۴۶	۹	۵۴	۲۶	۵۳	۱۱	۱۷	۶	۴	۱	۰	۰	جمع	
۱۱۴	۰							۱		۱۵		۳۶		۳۷		۲۰		۵				کارگر فنی	
۱۱۴	۱			۱		۴		۸		۲۰		۲۳		۳۴	۱	۱۷		۷				کارگر غیرفنی	
۲۲۸	۱	۰	۰	۱	۰	۴	۰	۹	۰	۳۵	۰	۵۹	۰	۷۱	۱	۳۷	۰	۱۲	۰	۰	۰	جمع	
۰	۰																					بدون بخش شغلی	
۴۲۹	۵۸	۰	۰	۱	۰	۷	۰	۳۳	۴	۸۱	۹	۱۱۳	۲۶	۱۲۴	۱۲	۵۴	۶	۱۶	۱	۰	۰	جمع کل	
۸۶	۱۲	۰	۰	۰.۲	۰	۱	۰	۷	۱	۱۶	۲	۲۳	۵	۲۵	۲	۱۱	۱	۳	۰	۰	۰	درصد(نسبت به کل کارکنان)	

گزارش هیات مدیره به مجمع صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه‌ای یزد		عنوان گزارش: وضعیت نیروی انسانی		شماره فرم: ۲-۳۲		تهیه کننده: نجمه رنجبر											
		دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تایید کننده: سیدرضا حسینی											
سوابق تحصیلی																	
بخش شغلی	سال	زیردیپلم		دیپلم		فوق دیپلم		لیسانس		فوق لیسانس		دکتری حرفه ای		دکتری تخصصی		جمع	
		مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن
کمک کارشناس	۱۴۰۱			۱	۱			۲	۱							۳	۲
	۱۴۰۲			۱	۱			۱								۲	۱
تکنسین	۱۴۰۱							۱								۱	۰
	۱۴۰۲							۲								۲	۰
کارشناس غیرفنی	۱۴۰۱							۲۹	۲۶	۲۲	۲۲					۵۱	۴۸
	۱۴۰۲							۲۹	۲۴	۲۰	۲۱	۱				۵۰	۴۵
کارشناس فنی	۱۴۰۱							۴۷	۴	۹۸	۷					۱۴۹	۱۱
	۱۴۰۲							۴۵	۴	۹۹	۷	۲				۱۴۷	۱۱
جمع	۱۴۰۱	۰	۰	۱	۱	۴	۱	۷۶	۳۰	۱۲۰	۲۹	۰	۰	۳	۰	۲۰۴	۶۱
	۱۴۰۲	۰	۰	۱	۱	۴	۰	۷۴	۲۸	۱۱۹	۲۸	۳	۰	۰	۰	۲۰۱	۵۷
کارگر فنی	۱۴۰۱	۶		۳		۱۶		۹۰		۱						۱۱۶	۰
	۱۴۰۲	۵		۳		۱۱		۹۵								۱۱۴	۰
کارگر غیرفنی	۱۴۰۱	۲۰	۱	۶۵	۱	۳۳										۱۱۸	۱
	۱۴۰۲	۱۹	۱	۶۱	۱	۳۴										۱۱۴	۱
جمع	۱۴۰۱	۰	۲۶	۶۸	۱	۴۹	۰	۹۰	۰	۱	۰	۰	۰	۰	۰	۲۳۴	۱
	۱۴۰۲	۰	۲۴	۶۴	۱	۴۵	۰	۹۵	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۲۲۸	۱
بدون بخش شغلی	۱۴۰۱															۰	۰
	۱۴۰۲															۰	۰
جمع کل	۱۴۰۱	۲۶	۰	۶۹	۲	۵۳	۱	۱۶۶	۳۰	۱۲۱	۲۹	۰	۰	۳	۰	۴۳۸	۶۲
	۱۴۰۲	۲۴	۰	۶۵	۲	۴۹	۰	۱۶۹	۲۸	۱۱۹	۲۸	۳	۰	۰	۰	۴۲۹	۵۸
درصد(نسبت به کل کارکنان)	۱۴۰۱	۵.۳۹	۰	۱۴.۲۲	۰.۴۱	۱۱.۰۰	۰.۲۱	۳۴.۴۴	۶.۲۲	۲۵.۱۰	۶.۰۲	۰	۰	۰.۶۲	۰	۹۰.۱۷	۱۲.۸۶
	۱۴۰۲	۴.۸۰	۰	۱۳.۰۰	۰.۴۰	۹.۸۰	۰.۰۰	۳۳.۸۰	۵.۶۰	۲۳.۸۰	۵.۶۰	۰.۶	۰.۰	۰.۰۰	۰.۰	۸۵.۸۰	۱۱.۶۰

سایر شامل کارگر قراردادی(مدت معین)، کار موقت(مشاغل کارگری) و انجام کار معین(مشخص) می باشد.

گزارش هیات مدیره به مجمع صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۳-۳۲		تهیه کننده: نجمه رنجبر		عنوان گزارش: وضعیت نیروی انسانی		شرکت برق منطقه‌ای یزد										
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تایید کننده: سیدرضا حسینی		دوره مورد گزارش ۱۴۰۲		سوابق خدمتی										
جمع کل	سال به بالا ۳۰	تا ۳۰ سال ۲۵						بین ۱۵ تا ۲۵ سال	بین ۵ تا ۱۵ سال	کمتر از ۵ سال	شرح					
		بین ۲۹ تا ۳۰ سال		بین ۲۷ تا ۲۹ سال		بین ۲۵ تا ۲۷ سال										
		مرد	زن	مرد	زن	مرد	زن					مرد	زن	مرد	زن	
۲	۱							۱	۲							کمک کارشناس
۲	۰							۱	۱							تکنسین
۵۰	۴۵					۴		۷	۳۲	۳۱	۷	۱۰				کارشناس غیر فنی
۱۴۷	۱۱	۲		۲		۸		۱۳	۴۷	۶	۶۳	۲	۱۲	۳		کارشناس فنی
۲۰۱	۵۷	۲	۰	۲	۰	۱۲	۰	۲۱	۸۲	۳۷	۷۰	۱۲	۱۲	۳		جمع
۱۱۴	۰	۲						۱	۶۶		۴۲		۳			کارگر فنی
۱۱۴	۱	۸		۳		۲		۷	۵۲		۴۰	۱	۲			کارگر غیر فنی
۲۲۸	۱	۱۰	۰	۳	۰	۲	۰	۸	۱۱۸	۰	۸۲	۱	۵	۰		جمع
۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰		بدون بخش شغلی
۴۲۹	۵۸	۱۲	۰	۵	۰	۱۴	۰	۲۹	۲۰۰	۳۷	۱۵۲	۱۳	۱۷	۳		جمع کل
۸۶	۱۲	۲	۰.۰	۱.۰	۰.۰	۳	۰	۶	۴۰	۷	۳۰	۳	۳	۰.۶		درصد (نسبت به کل کارکنان)

سایر شامل کارگر قراردادی (مدت معین)، کار موقت (مشاغل کارگری) و انجام کار معین (مشخص) می باشد.

گزارش هیات مدیره به مجمع صاحبان سهام شرکت

تهدیه کننده: نجمه رنجبر		شماره فرم: ۴-۳۲		عنوان گزارش: وضعیت نیروی انسانی					شرکت برق منطقه ای یزد		
تایید کننده: سیدرضا حسینی		تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲					تغییرات در تعداد کارکنان		
		پراکندگی مدرک تحصیلی									
دکتری و بالاتر		فوق لیسانس		لیسانس		فوق دیپلم	دیپلم	زیر دیپلم	موضوع		
											اداری
*	*	۲	۳	۳		۱	۳	۱	بازنشستگی		
*	*	۱					۱		استعفا		
*	*								فوت	حین خدمت	
*	*									سایر	
*	*								باز خرید		
*	*								فسخ قرارداد و پایان خدمت		
*	*		۱	۱					انتقال به		
*	*								از کار افتادگی		
*	*		۱	۱					سایر موارد		
*	*	۳	۵	۴	۱	۱	۴	۱	جمع کاهش کارکنان		
*	*			۴					تبدیل وضعیت (تغییر حالت اشتغال) اینترگران		
*	*								تبدیل وضعیت (تغییر حالت اشتغال) عادی		
*	*	۱							افزایش نخبگان		
*	*								افزایش سایر		
*	*				۱				انتقال از		
*	*	۱	۰	۴	۱	۰	۰	۰	جمع افزایش کارکنان		
*	*	-۲	-۵	۰	۰	-۱	-۴	-۱	تغییرات		

کلیه تعاریف اقلام اطلاعاتی فوق مطابق تعاریف استفاده شده در سیستم بانک اطلاعاتی نیروی انسانی (HRS) دفتر منابع انسانی توانیر میباشد(طرح تجمیع یکپارچه اطلاعات پرسنلی و مالی نیروی انسانی صنعت برق)

گزارش هیات مدیره به مجمع صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه‌ای یزد		عنوان گزارش: وضعیت نیروی انسانی		شماره فرم: ۵-۳۲		تهیه کننده: نجمه رنجبر			
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تایید کننده: سیدرضا حسینی					
پرسنل ماده ۱۲۴ قانون مدیریت خدمات کشوری و پرسنل انجام کار معین (مشخص)									
ردیف	وضعیت استخدامی	عنوان شغل	پراکندگی مدرک تحصیلی				جمع		
			زیر دیپلم	دیپلم	فوق دیپلم	لیسانس		فوق لیسانس	دکتری و بالاتر
۱	ماده ۱۲۴	نگهبان	۸	۴۰	۳۳		۸۱		
۲		خدمات	۱۶	۲۴	۳		۴۳		
۳		اپراتور		۱۰	۹۵		۱۰۵		
۴	انجام کار معین (مشخص)	مشاغل کارشناسی				۴۴	۵۷		
۵		کمک کارشناسی و دفتری		۲	۳		۵		
مجموع			۲۴	۷۶	۱۳۴	۴۴	۱۳	۰	۲۹۱

کلیه تعاریف اقلام اطلاعاتی فوق مطابق تعاریف استفاده شده در سیستم بانک اطلاعاتی نیروی انسانی (HRS) دفتر منابع انسانی تواینر میباشد (طرح تجمیع یکپارچه اطلاعات پرسنلی و مالی نیروی انسانی صنعت برق)

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت برق منطقه ای یزد

عنوان گزارش: دوره‌های آموزشی

شماره فرم 33

تهیه کننده: اخترملکی
تأیید کننده: سید رضا حسینی

دوره مورد گزارش: 1402

تاریخ تهیه: خرداد ماه 1403

تغییرات هزینه آموزشی سال مورد گزارش نسبت به سال قبل	عملکرد آموزشی سال ۱۴۰۲							عملکرد آموزشی سال ۱۴۰۱						
	هزینه آموزش در سال میلیون ریال	سطح کارکنان			سطح مدیران			هزینه آموزش در سال میلیون ریال	سطح کارکنان			سطح مدیران		
		سرانه آموزشی کارکنان	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده	سرانه آموزشی مدیران	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده		سرانه آموزشی کارکنان	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده	سرانه آموزشی مدیران	نفر ساعت	تعداد دوره اجرا شده
۱۲	۱۰،۸۲۰	۹۵	۱۸،۱۳۳	۸۲	۱۰۷	۶،۸۵۸	۶۹	۹،۶۶۷	۷۱	۳۰،۹۳۳	۷۹	۷۹	۴،۸۷۱	۶۹

سایر

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۳۴	عنوان گزارش: شاخصهای بهره وری	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	تهیه کننده: محمدحسین اعرابی
تاریخ تهیه: تیرماه ۱۴۰۳	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		تایید کننده: ابوالفضل شرافت

شرح	دو سال قبل	سال قبل	سال جاری	روند		
سود به فروش	-۰.۱۶	-۰.۰۶	-۰.۱۳	۱۱۷	شاخصهای عملکرد	
ارزش افزوده به فروش	۰.۷۶	۰.۷۶	۰.۸۸	۱۶		
سهم سود (زیان) از ارزش افزوده	-۰.۲۱	-۰.۰۸	-۰.۱۴	۷۵		
سهم جبران خدمات از ارزش افزوده	۰.۰۶	۰.۰۶	۰.۰۴	-۳۳		
سود (زیان) سرانه کارکنان - میلیون ریال	-۶۹۸۳	-۲۹۶۹	-۱۵۹۱۷	۴۳۶		
فروش سرانه کارکنان - میلیون ریال	۴۳۱۶۷	۵۱۸۹۹	۱۲۶۱۶۸	۱۴۳		
جبران خدمات سرانه - میلیون ریال	۱۸۶۸	۲۴۶۱	۴۴۰۹	۷۹		
بهره‌وری کار (ارزش افزوده به نیروی کار) - میلیون ریال	۳۲۶۵۶	۳۹۳۳۵	۱۱۰۹۳۳	۱۸۲		
بهره‌وری دستمزد (ارزش افزوده به جبران خدمات)	۱۷.۵	۱۶	۲۵.۲	۵۸		
بهره‌وری سرمایه ثابت (ارزش افزوده به سرمایه ثابت) - میلیون ریال	۰.۴۳	۰.۵۶	۰.۱۱	-۸۰		
فروش به دارایی ثابت - میلیون ریال	۰.۵۷	۰.۷۴	۰.۱۳	-۸۲		
دارایی ثابت به تعداد کارکنان - میلیون ریال	۷۵۵۶۲	۷۰۳۲۷	۹۸۵۱۹۹	۱۳۰۱		
سود (زیان) به دارایی ثابت	-۰.۰۹	-۰.۰۴	-۰.۰۲	-۵۰		
ارزش فروش به خرید برق	۳.۶	۳.۹۸	۹.۹۶	۱۵۰		
مقدار فروش به خرید برق	۱	۰.۹۱	۰.۹۴	۳		
کارایی کار	۱۰۱	۴۲۰	۳۹۶	-۶		شاخصهای کارایی
کارایی واسطه	۱۶۷	۵۴۱	۶۲۴	۱۵		
کارایی سرمایه	۴۱	۱۷۶	۷۰	-۶۰		
کارایی کار و مصارف واسطه	۱۵۲	۵۱۷	۵۵۰	۶		
کارایی کار و مصارف واسطه و سرمایه	۵۲	۲۱۷	۸۱	-۶۳		
بهره وری کار	۱۹۳	۷۸۲	۶۲۳	-۲۰	شاخصهای بهره وری	
بهره وری واسطه	۳۱۹	۱۰۰۷	۹۸۲	-۲		
بهره وری سرمایه	۷۹	۳۲۷	۱۱۰	-۶۶		
بهره وری کار و مصارف واسطه	۲۹۱	۹۶۲	۸۶۷	-۱۰		
بهره وری کار و مصارف واسطه و سرمایه	۱۰۰	۴۰۴	۱۲۷	-۶۹		

گزارش هیات مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد		عنوان گزارش: عملکرد بر نامه های ارتقاء بهره وری		شماره فرم: ۱-۳۴	تهیه کننده: محمدحسین اعرابی
		دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲		تاریخ تهیه: تیر ماه ۱۴۰۳	نابید کننده: ابوالفضل شرافت
ردیف	عنوان اقدام	هدف سال ۱۴۰۲	عملکرد سالانه	درصد تحقق	
۱	اصلاح و بهینه سازی شبکه انتقال و فوق توزیع (درصد جذب)	۶۰	۵۷	۹۵	
۲	توسعه شبکه انتقال و فوق توزیع در خطوط و پست‌ها و استفاده از ظرفیت‌های نصب شده در شبکه انتقال و فوق توزیع	۱۳۱	۱۳۱	۱۰۰	خطوط (کیلومترمدار)
		۲۳۰	۲۳۰	۱۰۰	پست‌ها (مگاوات آمپر)
۳	انجام به موقع فعالیت‌های نگهداری و تعمیرات پیشگیرانه مطابق دستورالعمل‌های ابلاغی	%۱۰۰	%۱۰۰	۱۰۰	
۴	بازآرایی شبکه در راستای افزایش ضریب بارگیری ترانسفورماتورهای قدرت و ارتقای قابلیت اطمینان آن‌ها	۳۰%	۱۹%	۶۳	ضریب بار ترانسفورماتورهای قدرت
		۳۰%	۲۶%	۸۷	ضریب بار ترانسفورماتورهای فوق توزیع
		۹۹.۷%	۹۹.۶۸%	۱۰۰	ضریب آمادگی ترانسفورماتورها
		۱۰۰%	۱۰۰%	۱۰۰	عملکرد صحیح سیستم حفاظتی ترانسفورماتورها
۵	باز آرائی شبکه در راستای افزایش ضریب بارگیری خطوط و ارتقاء قابلیت اطمینان آنها	۱۸%	۵%	۲۸	ضریب بار خطوط در پیک بار
		۹۹.۴%	۹۹.۶%	۱۰۰	ضریب آمادگی
		۱۰۰%	۱۰۰.۰%	۱۰۰	عملکرد صحیح سیستم حفاظتی خطوط

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: فعالیتهای پژوهش کاربردی	شماره فرم: ۳۵	تهیه کننده: محمد زارعشاهی
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تایید کننده: علیرضا رفیعی

میلیون ریال

توضیحات	شماره مجوز / قرارداد	عملکرد مالی (پرداخت براساس مستندات امور مالی)		درصد پیشرفت ریالی (براساس صورت وضعیت)		اعتبار مصوب سال ۱۴۰۲	نام محقق (مجری) / دستگاه طرف قرارداد	تاریخ شروع	مبلغ قرارداد	عنوان	ردیف	محورهای پژوهشی
		در سال ۱۴۰۲	شروع پروژه تا آخر سال ۱۴۰۲	در سال ۱۴۰۲	شروع پروژه تا آخر سال ۱۴۰۲			تاریخ پایان				
پایان قرارداد	۱۴۰۰/۱۱۰۳	۴۲۳.۱۱۹۳	۲۴۸۸.۹۳۷	۲۷	۱۰۰	۴۳۰۰	پژوهشگاه نیرو	۱۴۰۰/۰۲/۲۹	۲۴۸۸.۹۳۷	بررسی میزان آسیب دیدگی مقره های سیلیکونی نصب شده در استان یزد در اثر تابش اشعه UV و تخمین عمر باقیمانده	۱	
								۱۴۰۲/۰۶/۳۱				
	۱۴۰۱/۱۳۶۳	۱۰۰۰	۲۱۲۵	۴۰	۸۵	۱۰۰۰	شرکت پاک صنعت موتور	۱۴۰۱/۱۲/۱۵	۲۵۰۰	طراحی و بهینه سازی موتور القایی آهنربا دائم خودراه انداز LSPM	۲	
								۱۴۰۲/۱۰/۱۵				
	۱۴۰۱/۱۱۰۲	۰	۹۸۰	۰	۷۰	۱۰۰۰	شرکت ایریا ذخیره انرژی سرمد	۱۴۰۱/۰۱/۲۲	۱۴۰۰	توسعه صنعتی و تجاری سازی باتریهای جریانی	۳	انتقال و فوق توزیع
								۱۴۰۱/۱۱/۲۲				
مصوبه کمیته تحقیقات		۲۷۱.۵	۲۷۱.۵	۱۰۰	۱۰۰	۲۷۱.۵	شرکت داده کاوی ویرا ژرف کوبر		۲۷۱.۵	بررسی پایش سرقت و عیب یابی خطوط انتقال با استفاده از پهپاد	۴	
از محل بند د تبصره ۹ قانون بودجه ۱۴۰۲ پرداخت شد	۱۴۰۲/۱۳۴۱	۸۵۴.۵	۸۵۴.۵	۲۵	۲۵	۸۵۰	دانشگاه اصفهان	۱۴۰۲/۱۲/۲۶	۳۴۱۸	بررسی، فرمولاسیون و تولید محلولی برای رفع آلودگی های محیطی و صنعتی مقره های خطوط انتقال برق	۵	
								۱۴۳۰/۱۲/۲۶				
		۲۵۴۹.۱۱۹۳	۶۷۱۹.۹۳۷			۷۴۲۱.۵			۱۰۰۷۸.۴۳۷	جمع		
از خزانه بابت واریزی بند و تبصره ۹ قانون بودجه ۱۴۰۱ پرداخت شده است	۱۴۰۱/۱۲۱۸	۰	۳۴۹۹.۲	۰	۷۸	۱۰۰۰	شرکت صفات انرژی	۱۴۰۱/۱۱/۱	۴۵۰۰	الگو برداری، بومی سازی و ساخت پابلوت خانه کوچک پسیو، مدولار و کم مصرف خودتامین	۱	مطالعات کلان انرژی، اقتصادی و مدیریتی
								۱۴۰۳/۰۵/۳۱				
		۰	۳۴۹۹.۲			۱۰۰۰			۴۵۰۰			

پایان قرارداد	۱۴۰۱/۱۱۳۱	۲۰۰	۰	۱۰۰	۱۰۰	۲۰۰	دانشگاه علوم پزشکی یزد	۱۴۰۱/۰۳/۱۹	۲۰۰	بررسی و ارزیابی وضعیت سلامت روانی کارکنان شرکت برق منطقه ای یزد و شناسایی عوامل و عوارض ناشی از کار بر آنها- فاز یک: اپراتورهای پستها و با تأکید بر بررسی عملکرد روانی، خستگی و خواب	۱	عمومی
								۱۴۰۲/۰۱/۱۵				
از مبلغ ۷۳۰۰ میلیون ریال واریزی به خزانه، ۸۵۴.۵ میلیون ریال آن بابت قرارداد بررسی، فرمولاسیون و تولید محلولی برای رفع آلودگی های محیطی و صنعتی مفره های خطوط انتقال برق پرد به محقق پرداخت شده است و مابقی (۶۳۴۵.۵) نزد خزانه برای هزینه کرد در پروژه های پژوهشی بصورت امانی باقی مانده است	بند د تبصره ۹ قانون بودجه ۱۴۰۲	۶۳۴۵.۵	۰	۱۲	۱۲	۷۳۰۰	شورای عالی علوم، تحقیقات و فناوری	۱۴۰۲	۷۳۰۰	واریزی به خزانه بابت ۴۰ درصد پژوهشی موضوع بند د تبصره ۹ قانون بودجه سال ۱۴۰۲ کل کشور	۲	
		۵۳۰.۵	۵۳۰.۵	۱۰۰	۱۰۰	۵۳۰.۵	منطقه ویژه علم و فناوری یزد	۱۴۰۲/۰۶/۰۱	_____	برگزاری رویداد نوآوری بهره ور در حوزه انرژی	۳	
		۴۰۰	۴۰۰	۱۰۰	۱۰۰	۴۰۰	_____	۱۴۰۲/۰۹/۲۳	_____	برگزاری جشنواره هفته پژوهش در تهران(تور دانشجویی بازدید از نمایشگاه دستاوردهای صنعت برق)	۴	
		۱۵۲.۶	۱۵۲.۶	۱۰۰	۱۰۰	۱۵۳	_____	۱۴۰۲/۰۹/۱۰	_____	نمایشگاه هفته پژوهش استان	۵	
		۷۶۲۸.۶	۱۰۸۳.۱			۸,۴۸۴			۷۴۰۰		جمع	
											انرژی های نو تجدیدپذیر	
		۰	۰			۱۶,۹۰۵			۲۱,۹۷۸		جمع	

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: زهره مرتضایی زاده تأیید کننده: احمد خضر آبادی	شماره فرم: ۳۶ تاریخ تهیه: تیرماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: فعالیتهای تدارکاتی خارجی دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت برق منطقه ای یزد
--	--	--	-----------------------

هزار (دلار، یورو، ۰۰۰) / میلیون ریال

آخرین وضعیت ترخیصی و تحویل	مانده اعتبار اسنادی		مبلغ واریز شده			مبلغ گشایش شده				بانک گشایش کننده	تاریخ و شماره اعتبار اسنادی	کشور فروشنده	شرح کالا و خدمات	ردیف	
	ارزی ریالی	ارزی (۵)	ارزی			معادل ریالی	نرخ ارز	نوع ارز	ارزی (۱)						
			جمع (۴)	سال مالی مورد گزارش (۳)	تا ابتدای سال مالی مورد گزارش (۲)										
															در سال مورد گزارش موردی وجود ندارد.
															جمع

* جمع ستونهای ۱ و ۲ و ۳ و ۴ و ۵ می بایستی به تفکیک نوع ارز مشخص گردد.

فعالیهای خودکفایی :

اقدامات مدیریت به منظور جایگزینی اقلام وارداتی با اقلام داخلی در صورتی که شرکت در سال مورد گزارش قادر به تولید و یا تامین اقلامی از کالای موردنیاز خود در داخل کشور شده است فهرست موارد با اهمیت ارائه شود. صرفه جویی ارزی ناشی از عملیات شرکت توجیهات مدیریت در خصوص نحوه تخصیص و مصرف بهینه ارز

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شرکت سهامی برق منطقه ای یزد	عنوان گزارش: دعاوی مطروحه علیه شرکت و اقدامات انجام شده برای حل و فصل آن	شماره فرم: ۳۷	تهیه کننده: زهرا مشایخ
دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳		تأیید کننده: رضا سامعی

ردیف	موضوع پرونده	سال ایجاد	خواهان	مرجع رسیدگی کننده	مبلغ (میلیون ریال)	اقدامات انجام شده	نتایج حاصله و بار مالی ناشی از صدور حکم	اقدامات بعدی
۱	دادخواست حقوقی مطالبه بهای ملک به قیمت کارشناسی و به نرخ روز توسط آقای محمود جراح زاده بابت ملک واقع در مسیر خط ۶۳ کیلولت	۹۸	محمود جراح زاده	شعبه ۱ دادگاه تجدیدنظر استان یزد	هزینه دادرسی ۳۹۰	ارایه لوایح متعدد مبنی بر دفاع از حقوق شرکت و مبری شدن شرکت از پرداخت مبلغ ۳۰ میلیارد ریال بابت نرخ زمین	صدور رای به نفع شرکت و مختومه شدن پرونده در سال ۴۰۲	
۲	دادخواست اداره اوقاف یزد به طرفیت شرکت برق و شهرداری یزد به خواسته مطالبه بهای زمین اوقافی	۹۹	اداره اوقاف شهرستان یزد	شعبه ۴ دادگاه حقوقی یزد		صدور رای بدوی مبنی بر عدم توجه دعوا نسبت به شرکت	در جریان دادرسی	
۳	دادخواست مجدد ابطال رای کمیسیون ماده ۱۲ زمین پست بلوار استقلال	۱۴۰۰	سید عباس میرشمسی و غیره	شعبه ۱۱ دادگاه عمومی و ۱۴ دادگاه تجدید نظر استان		صدور حکم مبنی پذیرش دعوی خواهان	۱۵۰۰ مترمربع از زمین پست متعلق به خواهان تشخیص داده شده است.	مختومه شدن پرونده و طرح دعوی جدید توسط خواهان در سال ۴۰۳
۴	دادخواست مطالبه بهای زمین توسط خانم منیژه شریفی بابت پست ۶۳ فیض آباد	۱۴۰۱	منیژه شریفی	شعبه ۱۴ دادگاه تجدید نظر استان		در مرحله کارشناسی	صدور حکم مبنی بر عدم توجه دعوا نسبت به شرکت	اعتراض به نظریه کارشناسی انجام شده است
۵	دادخواست مطالبه خسارت توسط آقای محمود عزیزیان به دیوان به خواسته مطالبه خسارت	۱۴۰۲	محمود عزیزیان	شعبه ۴ دیوان عدالت اداری		ارائه لایحه به دیوان	قرار رد دعوی خواهان و صدور حکم به نفع شرکت و مختومه شدن پرونده	
۶	دادخواست دعوی رفع تصرف عدوانی آقای هادی محسنی زاده به طرفیت شرکت بابت خط ۱۳۲ کیلولت اسمالون	۱۴۰۱	هادی محسنی زاده	شعبه اول دادگاه عمومی مروست		ارائه لوایح و دفاع از حقوق شرکت در جلسات دادگاه	صدور حکم مبنی بر پرداخت خسارت	
۷	دادخواست مطالبه خسارت شبکه فشارقوی در اراضی سلک باف	۱۴۰۲	شرکت تعاونی مسکن شهرداری یزد	شعبه ۱۱ دادگاه حقوقی یزد		برگزاری جلسه اول و ارائه لایحه	در حال رسیدگی و ارجاع به هیأت کارشناسی	
۸	دادخواست مطالبه خسارت حادثه آتش سوزی منزل در بافق به طرفیت شرکت توزیع و برق منطقه ای	۱۴۰۱	حسینی نژاد	شعبه ۱۴ دادگاه تجدیدنظر استان		در حال رسیدگی	در مرحله تجدیدنظر و کارشناسی میباشد	
۹	دادخواست نیروگاه صنعت اوران توسعه نیروگاهی ایرانیان به طرفیت شرکت مینی بر مطالبه وجه (طلب)	۱۴۰۲	شرکت ساتنا	شعبه ۳ حقوقی میند و ۷ تجدید نظر استان یزد		صدور حکم به نفع شرکت در مرحله بدوی	در مرحله تجدیدنظر و کارشناسی مجدد می باشد	
۱۰	دادخواست نیروگاه صنعت یاران روستای کویر به طرفیت شرکت مینی بر فسخ قرارداد	۱۴۰۲	شرکت صنیر	شعبه ۱۸ دادگاه عمومی		در مرحله کارشناسی هیأت سه نفره	در جریان دادرسی	
۱۱	دادخواست نیروگاه صنعت یاران نیروگاهی ایرانیان به طرفیت شرکت مینی بر مطالبه خسارت تأخیر در پرداخت	۱۴۰۲	شرکت سیناکو (اردکان)	شعبه ۱۸ دادگاه حقوقی یزد	۷۰۰	در مرحله کارشناسی هیأت سه نفره	در جریان دادرسی	
۱۲	دادخواست نیروگاه صنعت یاران نیروگاهی ایرانیان به طرفیت شرکت مینی بر مطالبه خسارت تأخیر در پرداخت	۱۴۰۲	شرکت سیناکو (یزد)	شعبه ۱۸ دادگاه حقوقی یزد	۴۵۰	در مرحله کارشناسی هیأت سه نفره	در جریان دادرسی	
۱۳	دادخواست نیروگاه صنعت یاران نیروگاهی ایرانیان به طرفیت شرکت مینی بر مطالبه وجه (طلب)	۱۴۰۲	شرکت سیناکو اردکان	شعبه ۱۹ دادگاه حقوقی یزد	۱۰۰۰	صدور حکم بدوی به محکومیت شرکت مینی بر لزوم پرداخت وجه	اعتراض به حکم بدوی و در مرحله تجدیدنظرخواهی می باشد.	
۱۴	دادخواست ستاد اجرایی حضرت امام مبنی بر مطالبه بهای زمین واقع در حریم خط ۶۳ جهان آباد	۱۴۰۲	ستاد اجرایی فرمان حضرت امام	شعبه ۱ دادگاه حقوقی اشکنذر		صدور حکم بدوی مبنی بر رد دعوی خواهان	صدور حکم قطعی مبنی بر تأیید حکم بدوی	

لازم است در این فرم صرفا دعاوی علیه شرکت درج گردد.

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: اختر ملکی	شماره فرم: ۳۸	عنوان گزارش: ماموریت‌های خارج از کشور اعضای هیأت مدیره، مدیران و کارشناسان شرکت	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تایید کننده: سیدرضا حسینی	تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	

ردیف	نام و نام خانوادگی مأمور	سمت	موضوع مأموریت	مرجع تأیید کننده مأموریت	مدت مأموریت	محل مأموریت	تأمین کننده هزینه	هدفها و نتایج مأموریت
در سال مورد گزارش هیچ گونه مأموریت خارج از کشور انجام نگرفته است.								

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تعیین کننده: زهره مرتضائی زاده تأیید کننده: احمد خضر آبادی	شماره فرم : ۳۹ تاریخ تهیه: تیرماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: فهرست موارد استفاده از استانداردهای بین المللی در معاملات (موضوع ماده ۲۷ آیین نامه معاملات) دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
---	---	---	-----------------------------

منبع صدور استانداردهای بین المللی	استانداردهای بین المللی مورد استفاده	روش معامله				موضوع معامله	ردیف
		عدم الزام	ترک مناقصه	مناقصه			
				محدود	عمومی		
						در سال مورد گزارش از استانداردهای بین المللی در معاملات استفاده نگردیده است.	

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: زهره مرتضائی زاده	شماره فرم: ۴۰	عنوان گزارش: فهرست موارد استفاده از دستورالعملهای نظام فنی و اجرایی کشور و یا دیگر مصوبات هیات وزیران مورد استفاده در طرحهای تملک دارائیهای سرمایه‌ای از محل منابع عمومی برای معاملات منابع داخلی شرکت (موضوع تبصره ۱ ماده ۳۸ آیین‌نامه معاملات) دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تایید کننده: احمد خضر آبادی	تاریخ تهیه: تیرماه ۱۴۰۲		

دستورالعمل یا مصوبه مورد استفاده	طرف قرارداد	مبلغ معامله	روش معامله				موضوع معامله	ردیف
			عدم الزام	ترک مناقصه	مناقصه			
					محدود	عمومی		
در سال مورد گزارش از دستورالعملهای نظام فنی و اجرایی کشور و یا دیگر مصوبات هیات وزیران مورد استفاده در طرحهای تملک دارائیهای سرمایه‌ای از محل منابع عمومی برای معاملات منابع داخلی شرکت استفاده نشده است.								

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

تهیه کننده: سید محمد صادق سهوردی تایید کننده: مجید دهقان بنادکی	شماره فرم: ۴۱ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: عملکرد بخش طرح تکریم ارباب رجوع دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	---	-----------------------------

دوره مورد گزارش		شرح
۱۴۰۲	۱۴۰۱	
۶۶.۵	۶۶	درصد رضایت (سنجش میزان رضایتمندی از طریق استانداری)
۶۶.۵	۶۶	درصد رضایت (سنجش میزان رضایتمندی از طریق شرکت)
۶۶.۵	۶۶	درصد رضایت (سنجش میزان رضایتمندی از طریق متمرکز - وزارت نیرو)
۶۶.۵	۶۶	درصد رضایت (سنجش میزان رضایتمندی از طریق متمرکز وزارت نیرو انجام نگرفته است.)

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

ت تهیه کننده: مریم زارع تایید کننده: سیدرضا حسینی	شماره فرم: ۴۲ تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	عنوان گزارش: سایر فعالیتها دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
--	---	---	-----------------------------

سایر فعالیتها (درج عملکرد ورزش و نتیجه اقدامات انجام شده در خصوص استقرار طرح تامین مدیر، و...):

اقدامات انجام شده در خصوص استقرار طرح تامین مدیر:

شرکت برق منطقه ای یزد به منظور انتخاب و انتصاب بهینه نفرات در پستهای مدیریتی بالتصدی اقدام به انتصاب به شیوه طرح جانشین پروری می نماید

عملکرد فرهنگی و اجتماعی:

۱- برگزاری کلاسهای اوقات فراغت فرزندان همکار در مجموعه فرهنگی ورزش شرکت با محوریت کلاسهای قرآنی و فرهنگی و ورزشی

۲- برگزاری مسابقات قرآنی فرزندان همکار وزارت نیرو و کسب چندین رتبه برتر استانی و کشوری

۳- برگزاری طرح نورا با محوریت مدیریت مصرف ویژه فرزندان همکار

۴- برگزاری مسابقه کتابخوانی و ارائه کتاب و تهیه کلیپ در جهت توسعه فرهنگ کتابخوانی در بین همکاران و خانواده همکاران

۵- برگزاری مراسمات و مناسبات ملی و مذهبی از جمله اعیاد غدیر و قربان و شعبانیه و مراسم ویژه محرم و صفر و اربعین و شبهای قدر

۶- برگزاری دوره آموزشی پرورش استعدادها قرآنی ویژه فرزندان همکار

۷- برگزاری دوره های سبک زندگی اسلامی و آشنایی با تربیت دینی فرزندان برای همکاران

۸- برگزاری جشن تکلیف و تقدیر از برگزیدگان مسابقات قرآنی و فرهنگی

۹- برپایی نماز جماعت باشکوه با حضور مدیران و همکاران و کسب رتبه برتر در جشنواره شهید رجایی در حوزه نماز

۱۰- برگزاری هفتگی زیارت عاشورا و یکشنبه های علوی برای ترویج فرهنگ نهج البلاغه خوانی در بین همکاران

۱۱- تهیه چندین مرحله کمک های معیشتی برای محرومین جامعه با کمک همکاران

۱۲- برگزاری چندین اردوی راهیان پیشرفت با حضور همکاران و خانواده

۱۳- همکاری در بهینه سازی مصرف در نمازخانه مدارس و ترویج فرهنگ مدیریت مصرف و نیز مهدویت در مدارس

عملکرد ورزشی:

۱- در راستای حفظ سلامت و نشاط کارکنان برگزاری بیش از ۹ مورد مسابقات بین واحدی

۲- عقد تفاهم نامه و تخصیص سانس های شنا، بدن سازی، بدمینتون و فوتسال برای برادران

۳- عقد تفاهم نامه و تخصیص سانس های شنا، بدمینتون و پیلاتس برای خواهران

۴- اعزام (همکاران) به مسابقات سراسری وزارت نیرو از جمله فوتسال، والیبال، شنا، دارت، بدمینتون، آمادگی جسمانی، دومیدانی، کوهنوردی، تنیس روی میز، شطرنج، طناب کشی، تیراندازی

۵- برگزاری و میزبانی مسابقات و سمینارهای ورزشی کارمندان و پیاده روی صنعت آب و برق

۶- فعالیت مستمر تیم کوه نوردی شرکت به صورت هفتگی و کمک در مواقع بحران استان و همکاری با تیم های امداد و نجات.

۷- اعزام (همکاران) به مسابقات صنعت آب و برق و کارکنان دولت استان و کسب مقام های مختلف

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم: ۴۳	تهیه کننده: دفتر هیات مدیره	عنوان گزارش: اهم جالشهای شرکت	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تاریخ تهیه: تیر ماه ۱۴۰۳	تایید کننده: هیات مدیره	دوره مورد گزارش: ۱۴۰۲	

شرح چالش	راه حل پیشنهادی
	۱- تخصیص مناسب و پرداخت نقدینگی از طرف شرکت توانیر
	۲- تسهیل دریافت وام از بانکها
	۳- تخصیص درصدی از مبلغ وصول انرژی به شرکتهای مربوطه
	۴- استفاده از ظرفیت بند خ تبصره ۷ قانون بودجه ۱۴۰۳
	۵- اخذ مشارکت متقاضیان بالای ۱ مگاوات شرکت توزیع در تقویت شبکه فوق توزیع
	۶- افزایش سهم منابع عمومی استان یزد از محل خزانه داری کل کشور در قالب دفتری، اسناد خزانه و اوراق مشارکت
	۷- استفاده از ظرفیت قانون ماده ۳ جهش تولید مسکن
	۸- تهاتر کالا تولیدی مشترکین بدهکار با مطالبات پیمانکاران
تمایل متقاضیان به تفکیک درخواستهای بالای ۷ مگاوات به دو انشعاب کمتر از ۷ مگاوات برای گریز از پرداخت سهم پست	۱- اصلاح آیین نامه تکمیلی تعرفه های برق
	۲- شفافیت تعمیم سهم پست برای درخواستهای انشعاب زیر ۷ مگاوات.

شرح چالش	راه حل پیشنهادی
پایین بودن کیفیت توان شبکه بر اثر هارمونیک زا بودن برخی از صنایع	۱- اصلاح آیین نامه و برقراری جریمه مشابه جریمه توان راکتیو ۲- کنترل کیفیت توان مشترکین تغذیه شده با فیدر اختصاصی ۲۰ کیلوولت
پایین بودن مشمول کسر بیمه در مقایسه با سایر شرکت ها (تولید و توزیع)	۱- برقرار فوق العاده خاص موضوع جزء ۳ بند ب ماده ۱۰۶ قانون برنامه هفتم توسعه ۲- خارج شدن از شمولیت قانون مدیریت خدمات کشوری
احساس بی عدالتی و نارضایتی از مشترکین در رابطه با سهمیه مصرفی در مقایسه با دیگر شرکت های برق و صنایع مشابه توزیع	۱- در نظر گرفتن مولفه های خرید از بورس، احداث نیروگاه خودتامین توسط صنایع، دیماند قراردادی، میزان گواهی ظرفیت در تعیین سهمیه مشترکین با توجه به هزینه بر بودن موارد فوق
عدم پرداخت به موقع بدهی ابرازی مالیات بر ارزش افزوده	۱- در درصد وصول این بدهی برای شرکت های برق منطقه ای لحاظ گردد
کمبود اعتبار بیمه تاسیسات در بودجه سنواتی شرکت	۱- افزایش بودجه بیمه برای پوشش بیمه ای کافی تاسیسات و دارایی های شرکت (موضوع تصویب نامه هیئت وزیران به شماره ۱۰۵۶۰۰/ت/۴۰۴۸۴ ه مورخ ۹۰/۵/۲۳)
نامتناسب بودن تخصیص عوارض موضوع ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق	۱- عوارض موضوع ماده ۵ قانون حمایت از صنعت برق بر اساس وصول و متناسب به شرکت برق منطقه ای یزد تخصیص یابد.
روند فرسودگی شبکه های انتقال و فوق توزیع	۱- تخصیص اعتبار ویژه برای اصلاح و بهینه سازی ۲- تخصیص اعتبار ویژه برای لوازم یدکی
افزایش سقف پیک مجاز ماهانه پیشنهادی برای استان و کاهش سهمیه مدیریت بار استان یزد	۱- باتوجه به رونق بسیار زیاد صنعت در استان و محدودیت در کاهش سهمیه مدیریت بار استان یزد
چالش اجرای ماده ۲۵ قانون بهبود مستمر محیط کسب و کار	۱- بازنگری در تیپ قراردادها و تامین اعتبار لازم برای اجرای خسارت ناشی از قطعی برق مشترکین
قیمت غیرواقعی و تکلیفی فروش برق و انباشت بدهکاری صنعت برق	۱- اصلاح قوانین و مقررات در تعرفه های برق
تعارضات با شرکتهای توزیع در حوزه برنامه ریزی و مهندسی که بعضا هزینه های زیادی به صنعت برق تحمیل میکند(این موضوع می تواند گلوگاه فساد و همچنین تعارض منافع باشد)	۱- قانون گذار و وزارت نیرو بایستی قوانین ، آیین نامه تعرفه های تکمیلی برق و ساختار شرکت های برق منطقه ای و توزیع نیروی برق را به گونه ای اصلاح نمایند که مطالعات اتصال به شبکه به صورت متمرکز انجام شود و همچنین تفاوت های فاحش بین هزینه های مشترک برق منطقه ای شدن و یا مشترک توزیع شدن برای متقاضی وجود نداشته باشد ۲- مطالعات اتصال به شبکه به صورت متمرکز انجام شود و راهبرد بهینه در توسعه شبکه فشار متوسط و فشار قوی توامان بررسی و تصمیم گیری شود. ۳- شرکتهای برق منطقه ای مجاز به احداث خطوط فشار متوسط براساس نتایج مطالعات باشند.

راه حل پیشنهادی	شرح چالش
۱- شناسایی مشکلات عامل تاخیر در اعلام نرخ و رفع موانع	چالش شفافیت با مشترکین درباره ی هزینه ها قبل از بارگیری و چالش وصول مطالبات از ایشان به علت اعلام دیرهنگام نرخها
۱- تسهیل در احداث نیروگاه های خود تامین و خورشیدی و تلاش در مدیریت مصرف انرژی در پیک بار	نارضایتی مربوط به ناترازی تولید و مصرف و خاموشی های صنایع در تابستان و زمستان
۱- ارایه پیشنهاد و پیگیری برای وضع قوانین مربوطه	ضرورت ایجاد دیدگاه ملی در توسعه زیر ساخت هایی نظیر شهرک های صنعتی و نهضت ملی مسکن
۱- ایجاد تعادل در تعرفه و مدیریت بار مشترکین صنعتی بگونه ای که اقتصاد برق منطقی گردد بدین مفهوم که هر مشترک صنعتی که برق گرانتز میخرد با محدودیت کمتری مواجه گردد. ۲- قبول ساز و کارهای تهاتری برق مصرفی با کالای مشترکین فولادی ۳- قبول اوراق گام و پیگیری اصلاح آیین نامه اجرایی آن به گونه ای که دریافت کننده اوراق از جمله شرکتهای برق بتوانند با اوراق دریافتی بدهیهای خود تسویه نمایند.	با توجه به سهم ۹۶ درصدی فروش مشترکین تعرفه ۴ د (فولاد و معدن) این شرکت و افزایش قابل توجه تعرفه این دسته از مشترکین از اواخر سال گذشته ولزوم اخذ معوقات مربوطه از ابتدای سال ۱۴۰۲ که مورد اعتراض بسیاری از مشترکین واقع گردیده همزمانی وصول صورتحسابهای دوره ومعوقات با مدیریت بار سنگین این دسته از مشترکین با چالش جدی مواجه گردیده است
جذب نیروی انسانی به صورت تدریجی از طریق اخذ مجوز استخدامی به صورت سالیانه	کمبود نیروی انسانی متخصص
همسان سازی نظام های پرداخت در وضعیت های استخدامی متفاوت برای مشاغل مشابه	متناسب نبودن سطح حقوق و مزایا در وضعیت های استخدامی مختلف در مشاغل مشابه
با عنایت به اینکه ساختار سازمانی مصوب شرکت های برق منطقه ای متناسب با توسعه چند سال اخیر به روز رسانی نشده، پیشنهاد می گردد بازنگری به گونه ای باشد که امکان ارتقاء کارمندان میسر گردد.	محدودیت ساختار سازمانی شرکت برق منطقه ای
۱- اصلاح ضوابط پرداخت حقوق و دستمزد کارمندان شرکت های برق منطقه ای ۲- خارج شدن وزارت نیرو از شمولیت قانون مدیریت خدمات کشوری	استعفای پرسنل کلیدی و افزایش درخواست مرخصی استحقاقی طولانی مدت و بدون حقوق کارمندان به دلایل مالی
۱- خارج شدن وزارت نیرو از شمولیت قانون مدیریت خدمات کشوری ۲- استفاده از ظرفیت بند ۳ جزء ب ماده ۱۰۶ قانون برنامه هفتم توسعه کشور (برقراری فوق العاده خاص مشمول کسور) ۳- فراهم نمودن شرایط انتقال یا مامور به خدمت کارمندان با سابقه بالای ۲۸ سال به شرکت های وابسته	نارضایتی پرسنل در آستانه بازنشستگی از پایین بودن مشمول کسور بیمه
	۷۰

گزارش هیأت مدیره به مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت

شماره فرم : ۴۴	عنوان گزارش: پیشنهادها	تهیه کننده: دفتر هیات مدیره	شرکت سهامی برق منطقه ای یزد
تاریخ تهیه: خرداد ماه ۱۴۰۳	دوره مورد گزارش : ۱۴۰۲	تایید کننده: هیات مدیره	

نظرات و پیشنهادها:
۱- مشترکینی که با فیدر اختصاصی ۲۰ کیلوولت تغذیه می شوند در زمره مشترکین شرکتهای برق محسوب گردند. (در صورت تصویب وزارت نیرو)
۲- اصلاح آئین نامه تکمیلی به منظور تخصیص سهم پست های فوق توزیع برای درخواست انشعابات دیماندر زیر ۷ مگاوات به شرکتهای برق منطقه ای (در صورت تصویب وزارت نیرو)
۳- خروج کارمندان تابعه وزارت نیرو از شمول قانون خدمات مدیریت کشوری مشابه شرکتهای گاز و نفت شرایط خاص صنعت برق (در بحران سیل ثابت شد) در قانون خدمات کشوری منظور گردد (در صورت تصویب مجلس)
۴- شمول ماده واحده معافیت از هزینه دادرسی برای شرکت های برق (در صورت تصویب مجلس)
۵- تفویض اختیار بکارگیری نیروی حجمی جانشین اپراتورها و نگهبان های بازنشسته پستهای در حال بهره برداری به شرکت های برق منطقه ای (در صورت تصویب شرکت توانیر)
۶- تخصیص و تقویت پستهای انگیزشی به کارکنان صنعت برق به تناسب شرایط خاص و مسئولیت کاری متمایز ایشان از دیگر سازمانهای دولتی (کارکنان صنعت برق خدمات رسان و شبانه روزی هستند).
۷- طراحی ابزار انگیزشی خاص کارکنان شرکت های پیشرو در دستیابی به شاخص های کلیدی صنعت برق نظیر تامین منابع مالی، مدیریت بار صنایع، حفاظت ، طرحهای ملی و
۸- توجه ویژه به نیازهای جدید چارت های سازمانی شرکت برق منطقه ای (شرح شغل، تخصص ، عنوان ، افزایش گروه و)
۹- بازنگری در تیپ قراردادهای خرید نیروگاه های مقیاس کوچک
۱۰- تخصیص چارت سازمانی در سطح مجری بهینه سازی مصرف انرژی
۱۱- طرحهای حمایتی افزایش بهره وری مصارف خانگی با اعطای تسهیلات به فروشندگان سایبان،موتور پربازده کولر ،عایق کانال با شرط فروش اقساطی به مردم