

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

به انضمام

صورتهای مالی و یادداشت‌های توضیحی

برای دوره میانی شش ماهه منتهی به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱

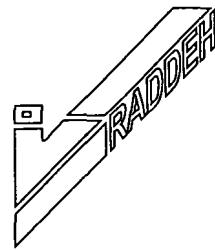
درویسه حسابرسی و خدمات مدیریت رآده (حسابداران رسنی)

تهران: خیابان ستارخان- بعد از بزرگراه بادگار امام- چهارراه خردو- مجتمع اداری الماس غرب- طبقه ۴
واحد ۷۴۰- صندوق پستی: ۱۴۱۰۵- ۲۸۷۹: ۰۴۴۲۶۷۰۴۵۰ فاکس: ۰۴۴۲۶۸۲۴

شرکت تولید برق عسلویه مپنا (سهامی عام)

فهرست مندرجات

عنوان	شماره صفحه
گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل	(۱) و (۳)
پیوستها :	
ترازنامه	(۲)
صورت سود و زیان	(۳)
گردش حساب سود(زیان) انباشته	(۳)
صورت سود و زیان جامع	(۴)
صورت جریان وجوه نقد	(۵)
یادداشت‌های توضیحی :	
تاریخچه فعالیت	(۶)
مبنای تهیه صورتهای مالی	(۶)
خلاصه اهم رویه های حسابداری	(۶) و (۷)
یادداشت‌های همراه صورتهای مالی	(۸) الی (۲۳)



بررسی حسابرسی و فدوات و پریت راده

(حساب آر ان رسنی)

شماره ثبت : ۱۴۷۶۰

معتمد سازمان بورس و اوراق بهادار

شماره:

تاریخ:

پیوست:

بسمه تعالیٰ

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

به هیئت مدیره

شرکت تولید برق عسلویه مپنا (سهامی عام)

مقدمه

۱- تراز نامه شرکت تولید برق عسلویه مپنا (سهامی عام) در تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴ و صورتهای سود و زیان، سود و زیان جامع و جریان وجوه نقد آن برای دوره میانی شش ماهه منتهی به تاریخ مزبور، همراه با یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۳۰ پیوست، مورد بررسی اجمالی این مؤسسه قرار گرفته است. مسئولیت صورتهای مالی میان دوره‌ای با هیئت مدیره شرکت است. مسئولیت این مؤسسه، بیان نتیجه‌گیری درباره صورتهای مالی یاد شده براساس بررسی اجمالی انجام شده، است.

دامنه بررسی اجمالی

۲- بررسی اجمالی این مؤسسه براساس استاندارد بررسی اجمالی ۲۴۱۰ انجام شده است. بررسی اجمالی اطلاعات مالی میان دوره‌ای شامل پرس و جو، عمدتاً از مسئولین امور مالی و حسابداری و بکارگیری روش‌های تحلیلی و سایر روش‌های بررسی اجمالی است. دامنه بررسی اجمالی به مراتب محدودتر از حسابرسی صورتهای مالی است و در نتیجه، این موسسه نمی‌تواند اطمینان یابد از همه موضوعات مهمی که معمولاً در حسابرسی قابل شناسایی است، آگاه می‌شود و از این رو، اظهارنظر حسابرسی ارائه نمی‌کند.

نتیجه گیری

۳- بر اساس بررسی اجمالی انجام شده، این موسسه به مواردی که حاکی از عدم ارائه مطلوب صورت‌های مالی یاد شده، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری باشد، برخورد نکرده است.

موارد ابهام

۴- به شرح یادداشت توضیحی شماره ۳-۴، ۱۴ و ۲۳ همراه صورتهای مالی، مانده اصل و فرع تسهیلات بلندمدت ارزی دریافتی از محل حساب ذخیره ارزی جماعتی ببلغ ۲۹۱ میلیون یورو، در پایان سال ۱۳۹۲ بر مبنای نرخ ارز مبادلاتی تسعیر و زیان تسعیر بدھیهای ارزی مزبور تا پایان دوره مالی مورد گزارش جماعتی ببلغ ۱۹۵ میلیارد ریال،

مطابق بیانیه شماره ۹۲/۵۶۸۸ مورخ ۱۳۹۲/۰۳/۱۹ سازمان حسابرسی موضوع « انعکاس سود یا زیان عملیات مصون سازی در صورت سود و زیان جامع » به سود و زیان جامع منظور شده است. تا پایان دوره مالی مورد گزارش مبلغ ۵۲۳ میلیارد ریال (دوره مالی مورد گزارش مبلغ ۲۹۲ میلیارد ریال) از زیان تسعیر مزبور متناسب با درآمدهای ارزی تحقق یافته به حساب سود و زیان انتقال یافته است. طبق آئین نامه اجرایی ماده ۲۰ قانون رفع موانع تولید رقبت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، مصوب مورخ ۱۳۹۴/۰۴/۳۱ هیئت وزیران، مزايا و تمهیداتی برای گیرندگان تسهیلات مزبور در خصوص نرخ مبنای تسويه بدھی ارزی، سود و کارمزد، جرایم متعلقه و شرایط پرداخت لحاظ شده، لکن اقدامات اجرایی شرکت در جهت بهره برداری از مزايا آن تا تاریخ تنظیم گزارش منجر به نتیجه نهایی نگردیده است. با عنایت به مطالب مطروحه، تعیین آثار مالی ناشی از اقدامات مزبور بر صورتهای مالی، منوط به نتایج بررسیهای بانک ملت خواهد بود.

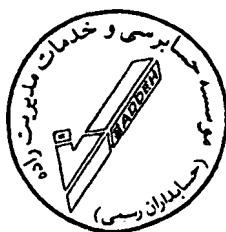
۵- به موجب برگهای تشخیص مالیاتی صادره برای عملکرد سال‌های ۱۳۸۸، ۱۳۸۹، ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ جمعاً مبلغ ۶۸۰ میلیارد ریال از سوی وزارت امور اقتصادی و دارایی مطالبه شده که از بابت مالیات برگهای قطعی و تشخیص فوق، جمعاً مبلغ ۴۵۵ میلیارد ریال به شرح یادداشت‌های توضیحی ۱۱ و ۱۲ همراه صورتهای مالی، ذخیره در حسابها منظور شده است. شرکت نسبت به برگهای تشخیص فوق الاشاره اعتراض، لکن نتیجه نهایی آن تا تاریخ تنظیم گزارش مشخص نگردیده است. مضافاً با عنایت به پروانه بهره برداری صادره در سال ۱۳۸۷ و به استناد معافیت مالیاتی موضوع ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم، از بابت سود سال ۱۳۹۳ و دوره مالی مورد گزارش، ذخیره ای در حسابها منظور نشده است. با توجه به مطالب مطروحه فوق، تعیین میزان بدھی قطعی مالیات سال‌های فواید، منوط به نتایج رسیدگیهای مقامات مالیاتی و حل و فصل نهایی اختلاف فی ما بین خواهد بود.

تاکید بر مطلب خاص

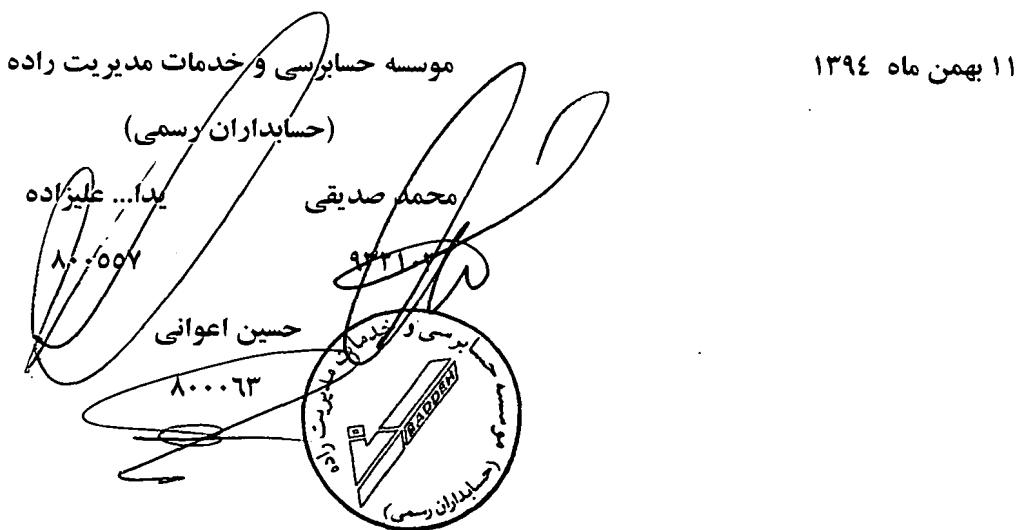
۶- حسابهای دریافتی شامل مبلغ ۱۷۵ و ۷۴۸ میلیارد ریال مربوط به مانده طلب از شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) و وزارت دارایی به شرح یادداشت‌های ۵ و ۷ همراه صورتهای مالی میباشد که اقدامات شرکت در جهت وصول تمامی مطالبات از توانیر به دلیل مشکلات نقدینگی آن، تا تاریخ تنظیم گزارش به نتیجه نهایی نرسیده و در خصوص مالیات بر ارزش افزوده تا کنون اقدامی صورت نگرفته است.

سایر موارد

۷- معاملات مندرج در یادداشت ۲۹ همراه صورتهای مالی از مصاديق معاملات با اشخاص وابسته بوده و لزوماً براساس ارزش‌های متعارف صورت نگرفته است.



- ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادر در خصوص افشای اطلاعات و صورتهای مالی میان دوره ای ۳ و ۶ ماهه حسابرسی نشده ، صورتهای مالی میان دوره ای ۶ ماهه حسابرسی شده ، صورتهای مالی سالانه حسابرسی نشده سال ۱۳۹۳ ، ارسال صورتجلسه مجمع عمومی به مرجع ثبت شرکتها و جدول زمانبندی پرداخت سود نقدی پیشنهاد هیئت مدیره ، در مهلت مقرر رعایت نشده است .



بسمه تعالی

شماره:

تاریخ:

پیوست:

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

شماره ثبت ۲۵۲۷۴۷

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

گروه مینا

صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

احتراماً، به پیوست صورتهای مالی شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام) برای دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴ تقدیم می‌گردد.

اجزای تشکیل دهنده صورتهای مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

۱

- ترازنامه

۲

- صورت سود و زیان

۳

- ۱- گردش حساب سود (زیان) انباشته

۴

- ۲- صورت سود (زیان) جامع

۵

- ۳- صورت جریان وجهه نقد

۶

- ۴- یادداشت‌های توضیحی:

۶

الف - تاریخچه فعالیت

۶

ب - مبنای تهیه صورتهای مالی

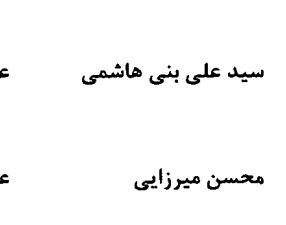
۶-۷

پ - خلاصه اهم رویه های حسابداری

۸-۲۴

ت - یادداشت‌های مربوط به اقلام مندرج در صورتهای مالی و سایر اطلاعات مالی

صورتهای مالی براساس استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۳۹۴/۱۱/۱۵ به تأیید هیات مدیره رسیده است.

اعضای هیأت مدیره	به نمایندگی	نماینده	امضاء
شرکت گروه مینا	Abbas Ali Abadi	نائب رئیس هیات مدیره	
شرکت تولید برق گناوه مینا	خلیل بهبهانی	رئیس هیات مدیره	
شرکت تولید برق توس مینا	عزیزاله حاجی ولیئی	مدیر عامل و عضو هیات مدیره	
شرکت تولید برق غرب کارون مینا	سید علی بنی هاشمی	عضو هیئت مدیره	
شرکت تولید آب و برق قشم مینا	محسن میرزا بی	عضو هیئت مدیره	

MAPNA ASSALUYEH POWER GENERATION COMPANY

تهران - بلوار میرداماد، نبش خیابان کجور، پلاک ۲۲۱
کد پستی ۱۹۴۴۹ ۵۲۶۵۰ صندوق پستی ۱۹۳۹۵/۶۴۴۸
تلفن: ۰۱۰-۸۱۰۰۱۰۰۰ - شناور: ۰۲۹۰-۸۵۹۷-۸
E-mail : info@mapna.com
www.mapna.com

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سیام) عالم

ترانزاین

در تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴
میلادی میان دوره ای

تجدید ارائه شده
۱۳۹۳/۱۲/۲۹

تجدید ارائه شده
۱۳۹۴/۰۶/۳۱

تجدید ارائه شده
۱۳۹۳/۱۲/۲۹

تجدید ارائه شده
۱۳۹۴/۰۶/۳۱

ریال

ریال

ریال

داراییها:
داراییهای جاری:
 موجودی نقد

بدھی های جاری:
 بدھی به اشخاص و اسسته
 سایر حسابها و اسناد پرداختنی
 ذخیره مالیات
 سود سهام پرداختنی
 حده جاری تسهیلات مالی دریافتی

داراییهای جاری:
 موجودی نقد

بدھی های جاری:
 بدھی به اشخاص و اسسته
 سایر حسابها و اسناد پرداختنی
 ذخیره مالیات
 سود سهام پرداختنی
 حده جاری تسهیلات مالی دریافتی

داراییهای جاری:
 موجودی نقد

بدھی های جاری:
 بدھی های غیر جاری:
 تسهیلات مالی دریافتی پلند مدت
 جمع بدھی های غیر جاری

داراییهای جاری:
 موجودی نقد

بدھی های جاری:
 بدھی های غیر جاری:
 جمع بدھی ها

داراییهای جاری:
 موجودی نقد

بدھی های جاری:
 بدھی های غیر جاری:
 جمع بدھی های غیر جاری
 حقوق صاحبان سهام:

داراییهای جاری:
 موجودی نقد

بدھی های جاری:
 بدھی های غیر جاری:
 رسایل مبلغون سهم
 ریالی بالام تمام پرداخت شده)

داراییهای جاری:
 موجودی نقد

زیان تعمیر بدھی های پلند مدت ارزی
 اندرخته قانونی
 سود اپاشهه

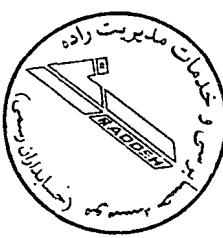
داراییهای جاری:
 موجودی نقد

جمع حقوق صاحبان سهام
 جمع بدھی ها و حقوق صاحبان سهام

داراییهای جاری:
 موجودی نقد

بلاdestهای توپیچی هرگاه، برو لاینک صورتی مالی می باشد.

جمع داراییها



شرکت تولید برق عسلویه مینا(سهامی عام)

صورت سود و زیان

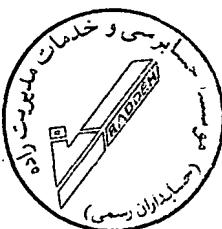
برای دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

تجدید ارائه شده سال ۱۳۹۳	تجدید ارائه شده به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱	باداشت	
ریال	ریال	ریال		
۲,۴۸۱,۵۳۹,۴۲۲,۱۳۲	۱,۷۶۶,۷۰۰,۸۷۶,۶۰۳	۱,۸۳۰,۵۹۵,۸۲۰,۳۵۲	۱۷	خالص فروش برق
(۱,۲۷۶,۹۹۷,۷۸۷,۷۵۸)	(۶۶۴,۴۹۷,۵۳۹,۵۱۹)	(۶۸۳,۹۲۶,۴۹۹,۷۱۲)	۱۸	بهای تمام شده برق فروخته شده
۲,۴۰۴,۵۴۱,۶۴۴,۳۷۴	۱,۱۰۲,۲۰۳,۳۳۷,۰۸۴	۱,۱۴۶,۶۶۹,۳۲۰,۶۴۰		سود ناخالص
(۲,۹۶۳,۲۸۳,۱۰۶)	(۸۸۲,۲۷۴,۰۰۰)	(۱,۰۷۸,۱۲۴,۴۰۰)	۱۹	هزینه های فروش، اداری و عمومی
۲,۲۰۱,۵۷۸,۳۶۱,۲۶۸	۱,۱۰۱,۳۲۱,۰۶۳,۰۸۴	۱,۱۴۵,۵۹۱,۱۹۶,۲۴۰		سود عملیاتی
(۱۹۲,۸۱۸,۳۹۳,۷۴۴)	(۱۰۱,۸۴۹,۶۲۴,۲۲۸)	(۹۵,۱۲۸,۸۸۱,۳۷۷)	۲۰	هزینه های مالی
(۵۴۸,۰۰۷,۶۸۵,۶۳۶)	(۲۹۱,۳۷۵,۸۱۸,۲۲۲)	(۷۵۴,۸۲۷,۹۳۸,۱۹۲)	۲۱	خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی
(۷۴۰,۸۲۶,۰۷۹,۳۸۰)	(۳۹۲,۲۲۵,۴۵۲,۵۵۰)	(۸۴۹,۹۶۶,۸۱۹,۵۶۹)		سود خالص
۱,۴۶۰,۷۵۲,۲۸۱,۸۸۸	۷۰۸,۹۵,۶۱۰,۴۳۴	۲۹۵,۶۲۴,۳۷۶,۵۷۱		سود پایه هر سهم (عملیاتی)
۳,۰۲۴	۱,۵۱۳	۱,۵۷۴	۲۸	سود پایه هر سهم (غیر عملیاتی)
(۱,۰۱۸)	(۵۴۰)	(۱,۱۶۸)	۲۸	سود خالص هر سهم
۲,۰۰۷	۹۷۳	۴۰۶	۲۸	

گردش حساب سود (زیان) انباشتہ

۱,۴۶۰,۷۵۲,۲۸۱,۸۸۸	۷۰۸,۹۵,۶۱۰,۴۳۴	۲۹۵,۶۲۴,۳۷۶,۵۷۱		سود خالص
۲,۹۰۷,۳۸۴,۰۲۷,۷۱۷	۲,۹۰۷,۳۸۴,۰۲۷,۷۱۷	۲,۶۲۷,۲۲۷,۹۱۴,۶۸۸		سود انباشتہ در ابتدای دوره
	۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲	۳۰,۳۸۰,۳۹۴,۹۱۷	۲۲	تعديلات سنواتی
۲,۹۰۷,۳۸۴,۰۲۷,۷۱۷	۲,۹۰۷,۵۸۸,۹۶۶,۹۳۹	۳,۶۵۷,۶۰۸,۳۰۹,۶۰۵		سود انباشتہ در ابتدای دوره - تعديل شده
۴,۳۶۸,۱۳۶,۳۰۹,۶۰۵	۳,۶۱۵,۶۸۴,۵۷۷,۳۷۳	۳,۹۵۳,۲۲۲,۶۸۶,۲۷۶		سود قابل تخصیص
(۷۱۰,۵۲۸,۰۰۰,۰۰۰)	(۷۱۰,۵۲۸,۰۰۰,۰۰۰)	(۶۵۵,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰)		تخصیص سود:
(۷۱۰,۵۲۸,۰۰۰,۰۰۰)	۷۱۰,۵۲۸,۰۰۰,۰۰۰	(۶۵۵,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰)		سود سهام مصوب
۳,۶۵۷,۶۰۸,۳۰۹,۶۰۵	۲,۹۰۵,۱۵۶,۵۷۷,۳۷۳	۲,۲۹۸,۰۲۲,۶۸۶,۲۷۶		سود انباشتہ در پایان دوره مالی



باداشتهای توضیحی همراه، جزو لاینفک صورتهای مالی می باشد.

شرکت تولید برق عسلویه مینا(سهامی عام)

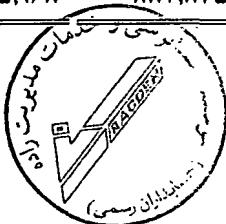
صورت سود و زیان جامع

برای دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

تجدید ارائه شده

سال ۱۳۹۳	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱	باداشت
ریال	ریال	ریال	
۱,۴۶۰,۷۵۲,۲۸۱,۸۸۸	۷۰۸,۰۹۵,۶۱۰,۴۲۴	۲۹۵,۶۲۴,۳۷۶,۶۷۱	سود خالص سال
۱,۱۷۹,۳۹۱,۶۵۴,۰۸۰	۱۷۹,۹۴۴,۴۵۷,۳۹۰	(۷۶۵,۶۱۲,۷۴۴,۱۹۵)	سود (زیان) تسعیر بدھیهای بلند مدت ارزی
۲,۶۴۰,۱۴۳,۹۳۵,۹۶۸	۸۸۸,۰۴۰,۰۶۷,۸۲۴	(۴۶۹,۹۸۸,۳۶۷,۵۲۴)	سود (زیان) جامع سال / دوره مالی
	(۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲)	۳۰,۳۸۰,۳۹۴,۹۱۷	تغییلات سنواتی
۲,۶۴۰,۱۴۳,۹۳۵,۹۶۸	۸۸۷,۸۲۵,۱۲۸,۶۰۲	(۴۳۹,۶۰۷,۹۷۲,۶۰۷)	سود (زیان) جامع شناسایی شده از تاریخ گزارشگری دوره قبل



باداشتهای توضیحی همراه، جزو لاینفک صورتهای مالی می باشد.

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

صورت حربان وجوه نقد

برای دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

سال ۱۳۹۳	دوره میانی ۶ ماهه منتھی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱		یادداشت
	ریال	ریال	
۹۲,۰۰۴,۴۱۶,۷۶۲	۸۲,۰۴۱,۳۹۷,۸۳۰	۲۴۵,۳۸۰,۸۳۱,۱۸۰	۲۴
۱,۳۷۵,۶۳۸,۱۶۴ (۶,۰۶۳,۵۶۸,۶۴۶) (۴۸,۱۹۷,۰۸۸,۲۲۵)	۹۲,۹۴۲,۲۲۰ (۶۳۷,۰۰۰) -	۷۲۵,۹۴۸,۸۳۱ (۱۰۴,۰۰۰) (۱۱,۹۸۶,۱۳,۸۲۵)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی بازده سرمایه گذاریها و سود پرداختی بابت تامین مالی: سود سپرده های بانکی (حسابهای پشتیبان) سود و کارمزد پرداختی بابت تسهیلات مالی سود سهام پرداختی
(۵۲,۸۸۵,۰۱۸,۷۰۷)	۹۲,۳۰۵,۳۳۰	(۱۱,۲۵۰,۱۶۸,۹۹۴)	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از بازده سرمایه گذاریها و سود سهام پرداختی بابت تامین مالی
		(۱۸۶,۳۳۲,۳۲۲,۰۰۵)	مالیات بر درآمد:
			مالیات بر درآمد پرداختی
			فعالیتهای سرمایه گذاری:
(۳۶۱۴,۹۲۴,۴۴۴) -	(۵۶,۰۰۰,۰۰۰) -	(۴۹۵,۱۷۵,۰۰۰) (۲۵,۱۷۴,۴۴۶,۲۱۶)	وجوه پرداختی بابت خرید داراییهای ثابت مشهود افزایش سرمایه گذاریهای بلند مدت
(۳۶۱۴,۹۲۴,۴۴۴)	(۵۶,۰۰۰,۰۰۰)	(۲۵,۵۶۹,۶۲۱,۲۱۶)	جریان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیتهای سرمایه گذاری
۲۵,۵۰۴,۴۷۳,۶۱۱	۸۲,۰۷۸,۷۰۳,۱۶۰	۲۲,۱۲۸,۷۱۸,۹۶۵	جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد قبل از فعالیتهای تامین مالی
(۳۸,۹۳۷,۳۰۷,۳۵۴)	.	.	فعالیتهای تامین مالی:
(۳۸,۹۳۷,۳۰۷,۳۵۴)	.	.	اصل پرداختی بابت تسهیلات مالی
(۳,۴۲۲,۸۲۳,۷۴۳)	۸۲,۰۷۸,۷۰۳,۱۶۰	۲۲,۱۲۸,۷۱۸,۹۶۵	خالص افزایش (کاهش) وجه نقد ناشی از فعالیتهای تامین مالی
۲۴,۴۷۵,۵۰۱,۵۶۶	۲۴,۴۷۵,۵۰۱,۵۶۶	۲۱,۰۴۲,۶۶۷,۷۲۲	خالص افزایش (کاهش) وجه نقد
۲۱,۰۴۲,۶۶۷,۸۲۳	۱۰۶,۵۵۴,۲۰۴,۷۲۶	۴۳,۱۷۱,۳۸۶,۶۹۷	مانده وجه نقد در آغاز سال
۳,۶۵۸,۴۴۵,۸۶۰,۱۶۲	۵۸۷,۳۷۷,۴۳۹,۲۱۷	۱,۲۷۲,۵۲۹,۳۳۷,۶۶۴	مانده وجه نقد در پایان سال / ۵۰
			مبادلات غیر نقدی

یادداشت‌های توضیحی همراه، جزو لاینک صورتهای مالی می‌باشد.



شرکت تولید برق عسلویه مپنا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۱- تاریخچه فعالیت:

۱-۱- کلیات

شرکت تولید برق عسلویه مپنا (سهامی عام) به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شده و در تاریخ ۲۲ مرداد ۱۳۸۴ تحت شماره ۲۵۲۷۴۷ اداره ثبت شرکت‌های تهران به ثبت رسیده است و به موجب مصوبه مجمع عمومی فوق العاده صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۰/۱۰/۲۰ که در روزنامه رسمی مورخ ۱۳۹۱/۱۰/۲۵ منتشر گردیده است، نوع شرکت به سهامی عام تغییر یافته است. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت گروه مپنا (سهامی عام) می‌باشد. مرکز اصلی شرکت در تهران بزرگراه آفریقا - بالاتر از چهارراه جهان کودک - نبش کوچه کیش - شماره یک و نیروگاه شرکت در شهرستان عسلویه می‌باشد.

۱-۲- فعالیت اصلی شرکت

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارت است از ، احداث نیروگاه اعم از گازی ، سیکل ترکیبی یا بخاری و بهره‌برداری از آن جهت تولید برق ، خرید و فروش و صدور برق و همچنین کلیه فعالیتهای تجاری که به طور مستقیم و غیر مستقیم به تحقق اهداف شرکت منجر شود. شرکت می‌تواند در رابطه با موضوع و حدود فعالیتهای خود از طریق زیر اقدام نماید: مبادرت یا مبادرت به هر فعالیتی در زمینه‌های : ۱- مدیریت احداث نیروگاه و تاسیسات مرتبط -۲- مدیریت تولید برق -۳- مدیریت فروش برق -۴- ساخت تجهیزات نیروگاهی و صنعتی -۵- نظارت بر عملیات احداث نیروگاه -۶- آزمایش‌های بپره برداری -۷- مدیریت امور نگهداری -۸- تامین قطعات یدکی -۹- آموزش -۱۰- فعالیت در زمینه انتقال دانش فنی -۱۱- سازماندهی و جلب مشارکت ارگانها در احداث نیروگاه‌های کشور، می‌باشد . نیروگاه عسلویه به سرمایه گذاری شرکت مپنا توسط این شرکت احداث و نیروگاه مذکور از جمله نیروگاه‌های خصوصی (IPP) و در قالب قرارداد BOO می‌باشد. به موجب پروانه بپره برداری شماره ۱۷۲۲۶/۳۵۰ مورخ ۴ اکتبر ۱۳۸۷/۰۳/۰۴ صادره از سوی وزارت نیرو، بپره برداری از نیروگاه از تاریخ ۱۳۸۶/۱۱/۰۴ با ظرفیت اسمی ۸۴۳ مگاوات آغاز شده است.

۱-۳- تعداد کارکنان

تعداد کارکنان دائم شرکت طی سال / دوره بشرح زیر بوده است. توضیح اینکه حقوق و مزایای ایشان توسط شرکت مدیریت پروژه‌های نیروگاهی ایران - مپنا (شرکت اصلی) پرداخت می‌گردد.

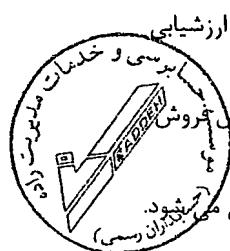
دوره میانی ۶ ماهه منتهی	دوره میانی ۶ ماهه	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به	کارکنان دائم
۱۳۹۳	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	
نفر	نفر	نفر	
۶	۵	۶	
۶	۵	۶	

۲- مبنای تهییه صورت‌های مالی :

صورت‌های مالی اساساً بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهییه و در موارد مقتضی از ارزش‌های جاری نیز استفاده شده است .

۳- خلاصه اهم رویه‌های حسابداری :

۳-۱- سرمایه گذاریها



سرمایه گذاریهای بلند مدت به بهای تمام شده پس از کسر هرگونه ذخیره بابت کاهش دائمی در ارزش هر یک از سرمایه گذاریها ارزشیابی می‌شود .

آن گروه از سرمایه گذاریهای سریع المعامله در بازار که به عنوان دارایی جاری طبقه بندی می‌شود به اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه گذاریها ارزشیابی می‌شود.

مجموع سرمایه گذاریها و سایر سرمایه گذاریهای جاری به اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه گذاریها ارزشیابی می‌شود.

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

درآمد حاصل از سرمایه گذاری در شرکتهای فرعی در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی عادی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تابید صورت‌های مالی) و درآمد حاصل از سایر سرمایه گذاریها در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ ترازنامه) شناسایی می‌شود.

۳-۲ - داراییهای ثابت مشهود

۱-۳-۲- داراییهای ثابت مشهود بر مبنای بهای تمام شده در حسابها ثبت می‌شود. مخارج بهسازی و تعمیرات اساسی که باعث افزایش قابل ملاحظه در ظرفیت یا عمر مفید داراییهای ثابت یا بهبود اساسی در کیفیت بازدهی آنها می‌گردد، به عنوان مخارج سرمایه ای محسوب و طی عمر مفید با قیمانده داراییهای مربوط مستهلك می‌شود. هزینه‌های نگهداری و تعمیرات جزئی که به منظور حفظ یا ترمیم منافع اقتصادی مورد انتظار واحد تجاری از استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می‌شود، هنگام وقوع به عنوان هزینه‌های جاری تلقی و به سود و زیان دوره منظور می‌گردد.

۲-۳-۲- استهلاک داراییهای ثابت با توجه به عمر مفید برآورده داراییهای مربوط (و با درنظر گرفتن آیین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۵۱ قانون مالیات‌های مستقیم مصوب اسفند ماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه‌های بعدی آن) و براساس نرخها و روش‌های زیر محاسبه می‌شود:

دارایی	نرخ استهلاک ماده ۱۵۱	روش استهلاک
ساختمان	۲۰ ساله	خط مستقیم
ماشین آلات و تجهیزات	۲۰ ساله	خط مستقیم
وسایط نقلیه	۳۵٪	نزولی

برای داراییهای ثابتی که طی ماه تحصیل و مورد بهره برداری قرار می‌گیرد استهلاک از اول ماه بعد محاسبه و در حسابها منظور می‌شود. در مواردی که هریک از داراییهای استهلاک پذیر پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیل کار یا علل دیگر برای مدتی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاک آن برای مدت یاد شده معادل $۳۰\% / \text{نرخ استهلاک منعکس شده در جدول بالاست}$.

۳-۳ - مخارج تامین مالی

مخارج تامین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌شود به استثناء مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل "دارایی‌های واحد شرایط" است.

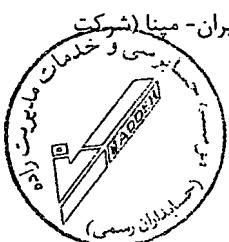
۳-۴ - تسعیر ارز

کلیه اقلام پولی ارزی با نرخ رایج ارز در تاریخ ترازنامه و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده تاریخی بر حسب ارز ثبت شده است با نرخ رایج ارز در تاریخ انجام معامله تسعیر می‌گردد. تفاوت‌های ناشی از تسویه یا تسعیر اقلام پولی ارزی به عنوان درآمد یا هزینه دوره وقوع شناسایی می‌شود.

نظر به اینکه ریسک ناشی از تغییرات ارزش منصفانه و جریانهای نقدی آتی مربوط به تسهیلات بلند مدت ارزی دریافتی، از طریق انعقاد قرارداد ارزی - ریالی تبدیل ارزی (ECA) با شرکت توانیر، مصون سازی شده است، لذا تفاوت ناشی از تسعیر مانده تسهیلات ارزی دریافتی مطابق بیانیه شماره ۹۲/۵۶۸۸ مورخ ۱۳۹۲/۰۲/۱۹ سازمان حسابرسی، در صورت سود و زیان جامع منعکس می‌شود.

۳-۵ - ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان به ازاء هر سال سابقه خدمت معادل یک ماه حقوق در حسابهای شرکت مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران - مینا (شرکت اصلی) محاسبه و منظور می‌گردد.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۴- موجودی نقد

موجودی نقد در تاریخ ترازنامه بشرح ذیل می‌باشد:

۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱
ریال	ریال
۲۲۰,۰۳۹,۲۷۸	۲۲۹,۵۴۰,۸۹۴
۸۳,۹۴۴	۹,۹۴۴
۵,۵۰۲,۴۸۱,۹۷۱	۱۳,۶۳۰,۱۹۹,۶۲۷
۲۳۷,۳۰۵,۷۶۴	۲۶,۵۲۶,۰۴۲,۷۲۳
۱۴,۹۵۰,۸۸۶,۷۷۵	۵۴۲,۸۷۶,۷۷۵
۳۱,۸۷۰,۰۰۰	۲,۲۱۲,۷۱۵,۷۲۴
۲۱,۰۴۲,۶۶۷,۷۳۲	۳۰,۰۰۰,۰۰۰
	۴۳,۱۷۱,۳۸۶,۶۹۷

بانک ملت شعبه اسکان - حساب پشتیبان

بانک ملت شعبه اسکان - حساب جاری

بانک تجارت شعبه مینا - سپرده سرمایه گذاری کوتاه مدت

بانک تجارت شعبه مینا - جاری

بانک سینا شعبه میدان مادر - حساب جاری

بانک سینا شعبه میدان مادر - حساب پشتیبان

تنخواه گردان ریالی

۵- حسابهای دریافتی تجاری

۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	بادداشت
ریال	ریال	
۵,۸۲۷,۱۹۴,۶۸۳,۸۷۴	۶,۷۴۷,۷۹۰,۵۰۴,۲۲۶	۵-۱
۵,۸۲۷,۱۹۴,۶۸۳,۸۷۴	۶,۷۴۷,۷۹۰,۵۰۴,۲۲۶	

شرکت مدیریت تولید انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر)

۱-۵- طلب فوق بابت صورتحسابهای فروش برق و مالیات بر ارزش افزوده برای شرکت توانیر طی قرارداد فروش برق تا پایان شهریور ماه ۱۳۹۴ پس از کسر وجوده دریافتی طی دوره مالی مورد گزارش به مبلغ ۹۱۰ میلیارد ریال، می‌باشد.

گردش حساب فوق الذکر طی دوره مالی ۱۳۹۴ بشرح ذیل می‌باشد:

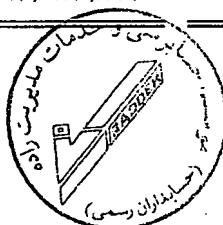
۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱
ریال	ریال
۳,۸۰۲,۴۵۴,۷۱۴,۴۶۱	۵,۸۲۷,۱۹۴,۶۸۳,۸۷۴
۲,۴۸۱,۵۳۹,۹۶۹,۴۱۳	۱,۸۳۰,۵۹۵,۸۲۰,۳۵۲
(۱,۴۵۶,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	(۹۱۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)
۵,۸۲۷,۱۹۴,۶۸۳,۸۷۴	۶,۷۴۷,۷۹۰,۵۰۴,۲۲۶

مانده ابتدای دوره مالی

اضافه می‌شود طلب بابت فروش طی دوره مالی

کسر می‌شود وجوده نقد دریافتی طی دوره مالی

مانده در تاریخ ۱۳۹۴/۰۶/۳۱



میانشہ مالی میان دوہ اور

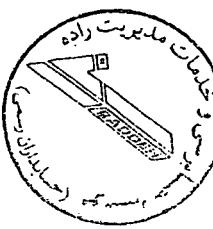
طلب از ادھی بے اشخاص وابستہ
و مطالب ادخال بے سرتیق قابل تقدیر

نام شرکت	سایر حسابیہ درافتیں	حسابیہ درافتیں	سایر حسابیہ واسطہ برداختیں	سرورہ سین القلم کار	سرورہ بیمه	طلب	بدهی	بدهی	طلب	بدهی									
بت کروہ میانا (سہاہی عالم)	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	۳۲۱۹۰۶۷۰۷۷۵۳۰	
تھاں خداوندی میانہ بے یونیورسٹی	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	۸۳۹۴۷۳۵۴۸	
بت مہندسی و ساخت نئو اپنہ میانا	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳	۳۸۹۱۰۷۶۰۷۶۰۷۵۳
بت تولید برق گناہوہ میانا	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	۷۶۰۴۲۵۷۴	
بت تولید برق توں میانا	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	۱۰۱۵۶۰۹۱۹۹۹۶	
بت تولید برق بڑہ میانا	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	۱۰۱۷۸۹۴۵۷	
بت تولید برق خوشستان میانا	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	۵۲۳۶۷۴۷۸۰	
بت مہندسی اساخت تیجہڑات میانا	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	۸۵۳۳۹۹	
بت تولید برق میانہ میانا	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	۱۳۶۸۱۰	
بت تولید برق سندھ میانا	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	۵۰۰۰۰۰۰	
بت تولید برق سندھ میانا	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	۹۷۰۰	
بت تولید برق سندھ میانا	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	۳۱۶۵۳۱۸۰۵	
بت تولید برق کارون میانا	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	۶۰۳۵۰۵۶۰۷۵۰	
بت تولید برق کارون میانا	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	۲۱۱۳۰۱۰۵	
بت تولید برق قم میانا	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	۲۱۱۳۰۴۰۴۹	
بت مہندسی و ساخت تیجہڑات میانا	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	۱۰۱۱۰۰	
بت سرمیانہ گذاری کرکان گروہ میانا	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵	۱۶۳۱۰۵۶۰۳۹۹۵
جمع	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	۳۴۵۱۱۵۵۰۲۱۱۷۵۹۹	

۱-۶- سایر حسابیہ درافتی شرکت گروہ میانا (سہاہی عالم) بابت مطالبات انتقالی از شرکت میانا میباشد. همچنان کہ طبق مفاد قرارداد بر اساس نیت از زمانی صورت وضعيتیها در حساب شرکت میانا میباشد. همچنان کہ طبق مفاد قرارداد بر اساس نیت از زمانی صورت وضعيتیها در حساب شرکت میانا میباشد. همچنان کہ طبق مفاد قرارداد بر اساس نیت از زمانی صورت وضعيتیها در حساب شرکت میانا میباشد.

۷-۶- طلب از شرکت بھاری و تصریفاتی میانا بابت صورتیها تیار کر کیا گردید کہ طبق قرارداد بر اساس نیت از زمانی صورت وضعيتیها در حساب شرکت میانا میباشد.

۸-۶- طلب از شرکت بھاری و تصریفاتی میانا بابت صورتیها تیار کر کیا گردید کہ طبق قرارداد بر اساس نیت از زمانی صورت وضعيتیها در حساب شرکت میانا میباشد. همچنان کہ طبق قرارداد بر اساس نیت از زمانی صورت وضعيتیها در حساب شرکت میانا میباشد.



(Sohaili Islamic University)

(Sohaili Islamic University)

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴
گزارش مالی میان دوره ای

-۷- سایر حسابهای دریافتمنی

بادداشت	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۱۲/۲۹
ریال	ریال	ریال
۱۲۲,۱۷۲,۷۷۶,۹۶۵	۱۷۵,۴۹۲,۱۲۶,۶۵۸	۷-۱
	۱۰,۰۳۰,۰۰۰	
۱۲۲,۱۷۲,۷۷۶,۹۶۵	۱۷۵,۵۰۲,۱۶۶,۶۵۸	

مالیات و عوارض بر ارزش افزوده
سایر

-۷-۱- مانده مالیات و عوارض بر ارزش افزوده بابت صورتحسابهای خرید قطعات یدکی و بهره برداری نیروگاه صادره توسط شرکتهای مینا و بهره برداری و تعمیراتی مینا پس از کسر مانده ارزش افزوده پرداختنی صورتحسابهای فروش برق قبل از سال ۱۳۹۲، می باشد.

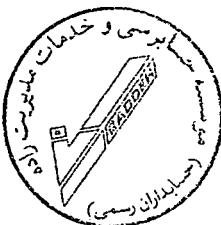
-۸- پیش پرداختها

بادداشت	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	۱۳۹۳/۱۲/۲۹
ریال	ریال	ریال
۱۷۷,۷۵۰,۰۰۰	۷۵,۰۰۰,۰۰۰	۸-۱
۹۷,۲۴۸,۰۰۰	۹۷,۲۴۸,۰۰۰	۸-۲
	۱۲۵,۰۰۰,۰۰۰	
۲۷۴,۹۹۸,۰۰۰	۲۹۷,۲۴۸,۰۰۰	

موسسه حسابرسی راده - حسابرسی سال ۱۳۹۳
شرکت همکاران سیستم - پشتیبانی نرم افزار
تمامین سرمایه سپهر

-۸-۱- پیش پرداخت شرکت فناوری پند کاسپین بابت پرداخت بخشی از بهای خرید جرثقیل سقفی جهت نیروگاه عسلویه می باشد.

-۸-۲- پیش پرداخت شرکت همکاران سیستم بابت قرارداد پشتیبانی نرم افزار های مالی در سال مالی ۱۳۹۳ می باشد.



بادداشتگاهی توپنجهی، صورتگاهی مالی

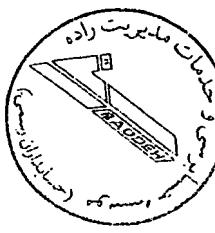
نوره مسانی ۶ ماهه منتظری به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

ایڈریشن مالی میان دورہ

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ تَعَالَى حَمْدُكَ يَارَبِّ الْعَالَمِينَ كَمْ مَلِئْتَ سَمَاوَاتِي وَأَرْضَيْتَ أَهْلَكَيْ

۹- دارایی های ثابت مشهود

۹-۲-۳-۴ دارایی های ثابت مشهود شرکت (نیروگاه) به موجب سند رهنی، در قبائل تسهیلات تخصیصی و دریافتی نزد پانک ملت در رهن می باشد.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

دادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره‌ای

۳-۹-۳- زمین نیروگاه عسلویه مجموعاً به مساحت ۱۲۸ هکتار می‌باشد. که در فاز اول با همکاری استانداری بوشهر و سازمان منابع طبیعی استان بوشهر در قالب اجاره در اختیار شرکت قرار گرفته بوده که با اقدامات انجام شده توسط شرکت و با پرداخت مبلغ ۳۶۵/۵ میلیارد ریال به سازمان زمین شهری، انتقال قطعی مالکیت ۶۵/۲ هکتار از زمین فوق الذکر به شرکت صورت پذیرفته است و سند مالکیت مربوطه در تاریخ ۱۳۹۱/۰۲/۱۳ به نام شرکت منتقل گردیده است. در فاز دوم نیز نسبت به خرید ۴۹ هکتار دیگر از زمین نیروگاه از وزارت مسکن و شهرسازی استان بوشهر اقدام گردیده که مبلغ ۱۰ میلیارد ریال آن بصورت نقد و مبلغ ۱۰ میلیارد ریال آن نیز در اردیبهشت ماه ۱۳۹۲ به شرکت مربوطه پرداخت و مالکیت قطعی آن به شرکت منتقل گردیده است. همچنین علاوه بر قطعات فوق، مساحت ۱۰ هکتار زمین نیروگاه در سال‌های قبل از مالک حقیقی به شرکت تولید برق عسلویه انتقال قطعی یافته است که با توضیحات ارائه شده از ۱۲۸ هکتار مساحت ۱۲۴ هکتار بنام شرکت انتقال قطعی یافته است. مبالغ پرداختی از بابت زمین نیروگاه بشرح ذیل می‌باشد:

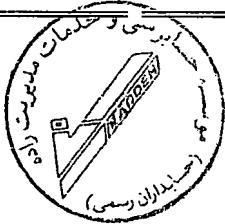
۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	
۱,۹۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۹۳۰,۰۰۰,۰۰۰	خرید ۱۰ هکتار زمین نیروگاه
۲۶,۵۰۹,۸۶۰,۸۰۰	۲۶,۵۰۹,۸۶۰,۸۰۰	خرید ۶۵ هکتار از ۱۲۸ هکتار زمین نیروگاه
۲۲,۳۴۳,۰۱۹,۰۰۰	۲۲,۳۴۳,۰۱۹,۰۰۰	خرید ۴۹ هکتار از ۱۲۸ هکتار زمین نیروگاه
۶,۰۵۳,۷۵۵,۰۰۰	۶,۰۵۳,۷۵۵,۰۰۰	خرید ۶ هکتار از ۱۲۸ هکتار زمین نیروگاه
۱,۵۶۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۵۶۵,۰۰۰,۰۰۰	پرداخت به آقای پلنگی بابت هزینه‌های انجام شده برای زمین نیروگاه
۷۰۲,۰۰۰,۰۰۰	۷۰۲,۰۰۰,۰۰۰	پرداخت بابت ابیاع چاه زمین نیروگاه
۲۶۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۶۰,۰۰۰,۰۰۰	هزینه اجاره زمین از اداره کل منابع طبیعی استان بوشهر
۲۰۸,۴۱۲,۲۲۷	۲۰۸,۴۱۲,۲۲۷	هزینه انتقال سند
۸۰,۶۷۳,۰۴۸,۰۲۷	۸۰,۶۷۳,۰۴۸,۰۲۷	

۹-۴- بهای تمام شده ساختمانها بشرح ذیل قابل تفکیک می‌باشد:

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	
۹۳,۳۸۲,۵۰۸,۵۴۱	۹۳,۳۸۲,۵۰۸,۵۴۱	ساختمان سالن توربین
۵۸,۵۷۴,۴۲۶,۳۵۰	۵۸,۵۷۴,۴۲۶,۳۵۰	ساختمان کنترل مرکزی
۲۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲	۲۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲	ساختمان انبار و تعمیرگاه
۲۲,۷۶۶,۳۴۴,۱۵۹	۲۲,۷۶۶,۳۴۴,۱۵۹	ساختمان اداری
۱۰,۹۵۵,۸۷۱,۷۱۸	۱۰,۹۵۵,۸۷۱,۷۱۸	ساختمان کانتین
۷,۳۲۲,۵۳۶,۵۸۳	۷,۳۲۲,۵۳۶,۵۸۳	ساختمان کنترل مرکزی پست
۳۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲	۳۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲	سایر ساختمانها
۲۵۶,۲۰۹,۴۴۸,۸۲۵	۲۵۶,۲۰۹,۴۴۸,۸۲۵	

۹-۵- بهای تمام شده ماشین آلات و تجهیزات نیروگاه بشرح ذیل قابل تفکیک می‌باشد:

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	
۲,۰۱۵,۷۷۹,۱۸۲,۱۸۲	۲,۰۱۵,۷۷۹,۱۸۲,۱۸۲	توربین گاز و تجهیزات جانبی
۹۰۸,۸۳۰,۹۴۳,۸۱۴	۹۰۸,۸۳۰,۹۴۳,۸۱۴	سیستم کنترل و تجهیزات برق توربین و ژنراتور
۵۳۵,۷۰۸,۳۷۱,۵۴۸	۵۳۵,۷۰۸,۳۷۱,۵۴۸	ژنراتور و بسداكت
۲۲۲,۲۸۲,۲۲۴,۱۶۷	۲۲۲,۲۸۲,۲۲۴,۱۶۷	ترانسفورماتورهای اصلی و تجهیزات جانبی
۱۳۵,۷۶۸,۵۷۱,۰۱۴	۱۳۵,۷۶۸,۵۷۱,۰۱۴	کلید ژنراتور
۲,۸۱۸,۳۶۹,۳۹۲,۷۲۵	۲,۸۱۸,۳۶۹,۳۹۲,۷۲۵	



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۹-۶- پیش پرداخت سرمایه ای به مبلغ ۲۰۲۲۵ میلیون ریال، بابت خرید تجهیزات و ماشین آلات ۲ واحد بخار، از شرکت گروه مپنا می باشد. توضیح اینکه مبلغ قرارداد EPC بخش بخار مبلغ ۴۰۷,۸۹۰,۰۰۰ یورو و مدت قرارداد نیز ۴۷ ماه از تاریخ ابلاغ قرارداد می باشد.

-۱۰- سرمایه گذاری های بلند مدت

سرمایه گذاری در سهام شرکتها، بشرح ذیل قابل تفکیک می باشد:

۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	درصد سهام	تعداد سهام	بادداشت
ریال	ریال	ریال		
۹۰,۰۰۰,۱۶۵,۰۰۰	۹۰,۰۰۰,۱۶۵,۰۰۰	۱۱/۵۴	۹۰۰,۰۰۱	۱۰-۱
۸۶,۴۰۰,۰۵۳,۰۰۰	۸۶,۴۰۰,۰۵۳,۰۰۰	۵/۲	۷۸,۵۸۶,۴۵۳	۱۰-۲
۲۴,۰۷۰,۰۳۵,۰۰۰	۲۴,۰۷۰,۰۳۵,۰۰۰	۱	۲۴۰,۷۱۰	۱۰-۳
-	۲۵,۱۷۴,۴۴۶,۲۱۶	۰.۵	۱,۱۰۲,۷۶۵	شرکت تولید برق سندج مپنا (سهامی خاص)
۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰	۰۰۰۱	۱	شرکت تولید برق خوزستان مپنا (سهامی خاص)
۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰	۰۰۰۱	۱	شرکت تولید برق توس مپنا (سهامی خاص)
۱۶۵,۰۰۰	۱۶۵,۰۰۰	۰۰۰۱	۱	شرکت تولید برق پرنده مپنا (سهامی خاص)
۲۰۰,۴۷۱,۵۱۸,۰۰۰	۲۲۵,۶۴۵,۹۶۴,۲۱۶			

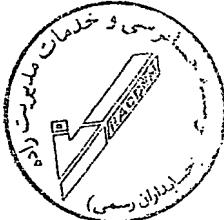
-۱۱- سایر حسابها و اسناد پرداختنی

سایر حسابها و اسناد پرداختنی شامل اقلام ذیل می باشد:

۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	بادداشت	
ریال	ریال		
۸,۳۱۳,۵۸۴,۷۸۹	۱۹۳,۵۹۳,۱۹۰,۸۲۸	۱۱-۱	اسناد پرداختنی
-	۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۱-۲	ذخایر بابت بدھی های احتمالی
۳۳۱,۵۸۹,۸۶۶	۱,۵۹۶,۳۴۹,۲۶۷		وزارت دارایی - مالیات تکلیفی
-	۵۰,۸۸۰,۷۷۵		سپرده بیمه دیگران نزد ما
-	۶,۴۰۰,۰۰۰		سپرده حسن انجام کار دیگران نزد ما
۳۶۰,۰۰۰	۳,۶۰۰,۰۰۰		سایر
۸,۶۴۸,۷۷۴,۶۵۵	۴۱۵,۲۵۰,۴۲۰,۸۷۰		

۱۱-۱- مانده اسناد پرداختنی بابت ۱۷ فقره چک صادره در وجه اداره کل امور مالیاتی مودیان بزرگ جمما به مبلغ ۱۸۶,۳۳۰ میلیون ریال، بابت پرداخت مالیات قطعی عملکرد سال مالی ۱۳۹۰ و متم عملکرد ۱۳۸۷ می باشد و همچنین ۵ فقره چک صادره در وجه اداره وصول و اجرای امور مالیاتی شهر تهران جمما به مبلغ ۷,۲۶۳ میلیون ریال، از سررسید ۱/۲۵ ۱۳۹۲/۰۲/۲۵ الی ۱۳۹۲/۱۰/۲۵ بابت مالیات ارزش افزوده فصل بهار ۱۳۹۲ می باشد که چکهای مزبور مسدود شده و مراحل استرداد آن در حال پیگیری می باشد.

۱۱-۲- ذخیره مزبور بابت شناسایی بخشی از بدھی احتمالی بابت برگهای تشخیص مالیات به سازمان امور مالیاتی کشور می باشد که بدليل اعتراض شرکت به برگهای مزبور و عدم مشخص نبودن نتایج قطعی آن، از بابت بخشی از برگهای مزبور این ذخیره در حلابها منظور شده است.



لادداشت‌های توسعه‌گردانی صورتیات مالی

دوره ۱۳۹۴ ماهه منتظری به ۳۱ شهریور ماه

گزارش مالی مسان دوره ای

۱۲- ذخیره مالیات

مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سالهای قبل از ۱۳۸۸ و ۱۳۹۰ قطعی شده است.

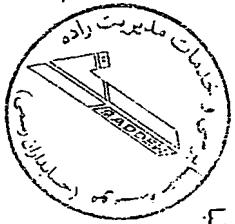
خلاصه وضعیت مالیاتی برای سال ۱۳۸۹ ای دوره مالی منتظری به ۱۳۹۰/۰۶/۳۱، بشرح جدول زیر می باشد:

مالیات	نحوه تشخیص				
	درآمد	ابزاری	سود ابزاری	میمول	مالی
ریال	ریال	ریال	ریال	ریال	ریال
ریال / دوره	سود ابزاری	تشخیصی	قطعی	تادیه شده	مانده ذخیره
۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱				

۱۲-۱- با عنایت به اینکه نیروگاه عسلویه در منطقه کمتر توسعه یافته (استان بوشهر شهرستان کلیجان حومه روستای یوستان) قرار گرفته بر اساس ماده ۱۳۲ اصلاحی قانون مالیاتی مستقیم ۱۰ درصد درآمد شرکت به مدت ۱ سال از مالیات مdaf می باشد و لذا پس از پی گیری های انجام شده توسط شرکت، مجبور استفاده از معافیت نزدیک برای دوره ۱۰ ساله از تاریخ ۱۳۸۷/۰۴/۰۳ به شرکت اعطا گردیده است.

علییندا در رسیدگی به حسابهای سنوات مالی ۱۳۸۹، ۱۳۸۸ و ۱۳۹۱ و ۱۳۹۲ مطالعات مالیاتی برگ تشخیص را بدون در نظر گرفتن معافیت فوق الذکر جماعت به مبلغ ۶۴۸۰ میلیارد ریال صادر نموده که متابقاً شرکت ضمن اعراض به برهجهای مزبور، تقدیمی تجدید رسیدگی توسط هیأت حل اختلاف مالیاتی نزد اداره مربوطه را به ثبت رسانده است.

۱۲-۲- همچنین از بابت مالیات قطعی و مبلغ تاریخ شده در خصوص سال ۱۳۹۰، مربوط به جرائم بوده که مشمول پخشودگی شده است.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۱۳- سود سهام پرداختنی

به موجب مصوبه مجمع عمومی عادی صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۴/۰۷/۱۶ مقرر شده مبلغ ۶۵۵,۲ میلیارد ریال بین صاحبان سهام تقسیم گردد. گردش حساب مزبور بشرح ذیل می باشد:

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱
ریال	ریال
-	۱۵,۶۶۸,۸۶۶,۸۵۰
۷۱۰,۵۲۸,۰۰۰,۰۰۰	۶۵۵,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰
(۶۴۶,۶۶۲,۰۴۴,۹۲۵)	(۱۱,۹۸۶,۰۱۳,۸۲۵)
۱۵,۶۶۸,۸۶۶,۸۵۰	۶۵۸,۸۸۲,۸۵۳,۰۲۵

مانده ابتدای دوره
سود سهام مصوب
انتقال به حسابات فیما بن
سود سهام پرداختی (تقدی)
مانده

۱۴- تسهیلات مالی دریافتی

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱		
مبلغ ریال	معادل ارزی بورو	مبلغ ریال	معادل ارزی بورو
۸,۰۹۵,۳۵۳,۳۲۱,۳۰۰	۲۶۸,۴۴۹,۱۷۵	۹,۰۰۷,۰۰۶,۷۱۹,۶۰۰	۲۶۸,۴۴۹,۱۷۵
۴۷۰,۳۶۳,۴۲۶,۹۸۸	۱۵,۵۹۷,۶۷۳	۵۲۲,۳۲۳,۱۲۴,۴۹۶	۱۵,۵۹۷,۶۷۳
۱۷۴,۱۲۳,۳۴۹,۲۰۸	۵,۷۷۴,۴۱۸	۱۹۳,۷۴۳,۲۷۲,۷۲۶	۵,۷۷۴,۴۱۸
۲۲۷,۷۸۱,۲۳۶,۰۸۴	۷,۸۸۵,۰۳۹	۲۶۲,۶۶۴,۵۵۲,۲۴۹	۱۰,۸۳۸,۸۳۴
۸,۹۷۷,۶۲۱,۲۲۲,۵۸۰	۲۹۷,۷۰۶,۳۰۵	۱۰,۰۸۷,۷۴۷,۶۶۹,۱۸۱	۳۰۰,۶۶۰,۱۰۰
(۲,۴۶۹,۵۶۵,۱۸۰,۹۶۴)	(۸۱,۱۹۳,۰۱۹)	(۳,۴۷۷,۴۰۶,۵۸۴,۴۶۴)	(۱۰,۳۶۴۲,۳۰۷)
(۱۴۱,۱۲۴,۰۷۸,۹۵۶)	(۴,۵۷۹,۸۰۱)	(۱۹۷,۹۲۸,۳۴۷,۹۰۴)	(۵,۸۹۹,۱۵۲)
(۵۲,۰۹۴,۰۲۶۴۸)	(۱,۷۶۰,۶۵۸)	(۷۴,۸۱۶,۴۶۴,۰۳۲)	(۲,۲۲۹,۸۶۶)
(۲۲۷,۷۸۱,۲۳۶,۰۸۴)	(۷,۸۸۵,۰۳۹)	(۲۶۲,۶۶۴,۵۵۲,۳۶۸)	(۱۰,۸۳۸,۸۳۴)
(۲,۹۰۱,۵۶۵,۵۹۸,۵۶۲)	(۹۶,۲۱۸,۰۱۷)	(۴,۱۱۳,۸۱۶,۰۵۴,۷۶۸)	(۱۲۲,۶۱۰,۱۵۹)
۶,۰۷۶,۰۶۵,۷۲۴,۹۲۸	۲۰۱,۴۸۷,۷۸۸	۵,۹۷۳,۹۲۱,۶۱۴,۴۱۳	۱۷۸,۰۴۹,۹۴۱

کسر میشود حصه جاری

حصه جاری اصل وام

حصه جاری سود مشارکت مدنی

حصه جاری سود دوران تنفس

حصه جاری سود فروش اقساطی

حصه جاری

حصه بلند مدت

۱۴-۱- تسهیلات مالی دریافتی بابت مبالغ پرداخت شده (۲۶۹,۴۷۰,۰۰۰ یورو) از محل اعتبار استادی شماره ۲۹۹,۴۵۰,۰۰۰ یورو از محل حساب ذخیره ارزی با ساختار ۱۰٪ سهم الشرکه شرکت و ۹۰٪ سهم الشرکه بانک (معادل ۲۶۹,۴۷۰,۰۰۰ یورو)، طبق اعلامیه های واریز اعتبار استادی می باشد. کل مبلغ اعتبار استادی مذکور استفاده و سود دوران مشارکت متعلقه به مبلغ ۱۵,۶۶۰,۴۳۰ یورو تو ۱۳۹۲/۰۷/۳۰ محاسبه و با نرخ ارز مبادله ای (برای هر یورو معادل ۳۳,۵۵۲ ریال) در تاریخ گزارشگری تعییر و در حسابها منتظر شده است. دوران تنفس یک سال و دوره زمانی بازپرداخت این تسهیلات ۶/۵ ساله و در قالب ۱۳ قسط شش ماهه با نرخ لاپیور از تاریخ ۱۳۹۳/۰۱/۰۱ می باشد. توضیح اینکه تا پایان سال مالی ۱۳۹۳ مبلغ ۴۵ میلیارد ریال معادل ۱,۲۵۲,۰۰۰ یورو با بابت بخشی از قسط اول که سرسید آن برای تاریخ ۱۳۹۲/۰۷/۰۲ بوده، پرداخت گردیده است.

با توجه به تصویب قانون رفع موانع تولید رقابت پذیر و ارتقای نظام مالی کشور در مورخ ۱۳۹۴/۰۷/۰۱ توسط مجلس شورای اسلامی و ابلاغ آن به دستگاه اجرایی کشور و بر طبق مفاد ماده ۲۰ آن که اشعار میدارد " دولت موظف است نسبت به تعیین تکلیف نرخ و فرآیند تسویه بدهکاران ارزی از محل حساب ذخیره ارزی به دولت به نحوی که زمان دریافت ارز، زمان فروش محصول یا زمان تکمیل طرح (حسب مورد)، نوع کالا (نهایی، واسطه ای یا سرمایه ای) وجود یا نبود محدودیت های قیمت گذاری توسط دولت و رعایت ضوابط قیمت گذاری و عرضه توسط دریافت کننده تسهیلات، وجود یا نبود متابع ارزی در زمان درخواست متقاضی لحاظ شده باشد، ظرف شش ماه پس از تصویب این قانون اقدام نماید" اقدامات اجرایی شرکت در جهت بهره برداری از مزایای آن تا تاریخ تهیه صورتهای مالی منجر به نتیجه نهایی نگردیده است.

۱۴-۲- با توجه به عدم پرداخت مطالبات شرکت به شرح یادداشت ۵ از سوی شرکت تولیر، امکان پرداخت اقساط اول تا سوم تسهیلات فوق فراهم نشده است.  جرائم تاخیر تادیه اقساط مزبور در حسابها منظور نشده است.

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۱۵- سرمایه

سرمایه شرکت به مبلغ ۷۲۸ میلیارد ریال عبارت از تعداد ۱۰۰۰ سهم ۷۲۸،۰۰۰،۰۰۰ ریالی باتام تمام پرداخت شده می باشد. ترکیب سهامداران شرکت در تاریخ ترازنامه بشرح زیر می باشد:

تعداد سهام	درصد مالکیت	۱۳۹۴/۰۸/۳۱	۱۳۹۳/۱۲/۲۹
سهام	دریال	دریال	دریال
۶۵۷,۰۹۳,۶۱۷,۰۰۰	٪۹۰.۲	۶۵۷,۰۹۳,۶۱۷,۰۰۰	۵۸,۷۴۲,۶۱۷,۰۰۰
۷۰,۹۰۶,۳۸۳,۰۰۰	٪۹.۸	۷۰,۹۰۶,۳۸۳,۰۰۰	۶۹,۲۵۶,۳۸۳,۰۰۰
۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

۱۶- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۱۴۰ و ۲۲۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۲ و ماده ۱۵-۱۴ اساسنامه، مبلغ ۷۲۸۰۰ میلیون ریال از سود قابل تخصیص سنت مالی قبل، به اندوخته قانونی منتقل شده است. به موجب مفاد مواد یاد شده تا رسیدن مانده اندوخته قانونی به ۱۰ درصد سرمایه شرکت، انتقال یک بیستم از سود خالص به اندوخته فوق الذکر الزامی است. اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه نیست و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نمی باشد.

۱۷- فروش خالص

درآمد حاصل از فروش برق و داگذاری ظرفیت به شرح زیر می باشد:

سال	۱۳۹۳	۱۳۹۳/۰۸/۳۱ به	۱۳۹۴/۰۸/۳۱ به	بادداشت	دوره میانی ۶ ماهه منتهی
دریال	دریال	دریال	دریال	دریال	دوره میانی ۶ ماهه منتهی
۳,۱۴۱,۵۶۵,۱۴,۸۵۷	۱,۵۹۸,۱۶۴,۵۱۰,۸۵۳	۱,۶۹۴,۸۱۷,۶۵۵,۹۳۲	۱۷-۴	ظرفیت ایجادی با نرخ پایه گاز	
۴۰,۷۲۵,۵۴۰,۶۸۶	۲۴,۴۱۱,۴۸۸,۶۲۹	۹,۴۰۲,۵۴۶,۸۷۰	۱۷-۴	ظرفیت ایجادی با سوخت پشتیبان	
۲۴۲,۳۰۴,۲۲۳,۵۲۰	۱۴۲,۳۲۸,۵۴۲,۰۰۴	۱۴۴,۳۵۷,۱۵۰,۱۲۰	۱۷-۴	انرژی تحولی با نرخ پایه گاز	
۳,۴۷۷,۱۰۷,۹۸۳	۲,۱۷۸,۷۲۴,۶۴۵	۸۲۶,۵۶۴,۶۲۹	۱۷-۴	انرژی تحولی با سوخت پشتیبان	
۵۲,۶۷۸,۵۲۴,۲۹۳	(۳۸۲,۳۸۹,۵۲۹)	-	۱۷-۴	درآمد تریپ و استارت موفقیت آمیز	
۷۷۹,۰۲۰,۷۹۳	-	(۱۸,۸۰۹,۱۸۸,۸۹۹)		انرژی دریافتی از شبکه و تعدیلات جاری درآمد	
۳,۴۸۱,۵۳۹,۴۲۲,۱۳۲	۱,۷۶۶,۷۰۰,۸۷۶,۶۰۳	۱,۸۲۰,۵۹۵,۸۲۰,۳۵۲			

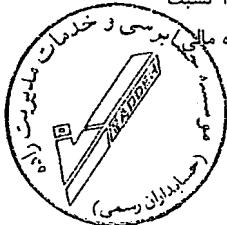
۱-۱۷- فروش برق تولیدی به شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) در قالب قرارداد تبدیل انرژی (ECA) و الحاقیه شماره یک مورخ ۱۳۸۷/۰۵/۱۹ می باشد که بر اساس مصوبه شماره ۱۳۸۶/۱۰/۲۰ تعيین شده و همچنین به موجب مصوبه ۱۳۸۴/۰۴/۰۸ وزیر محترم نیرو و آبن نامه اجرایی شرایط و تضمین خرد برق موضوع بند ب ماده ۲۵ قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران، نرخ فروش برق بر اساس فرمول ذیل محاسبه میگردد:

مقناری عملی توان تولید نیروگاه در سال مورد نظر طبق قرارداد ۵ ضریب تعديل \times نرخ پایه معادل ۱۵۴/۱۱ ریال = نرخ فروش برق در هر سال / دوره

ضریب تعديل با فرمول زیر محاسبه میشود :

$$\begin{aligned} & \frac{۰/۶}{\frac{\frac{۹۴۰,۶۲۱}{۹۴۰,۶۲۱}}{\frac{۹۴۰,۶۲۱}{۹۴۰,۶۲۱}} \times \frac{۹۴۰,۶۲۱}{۹۴۰,۶۲۱}} \\ & \quad \left(\frac{۹۴۰,۶۲۱}{۹۴۰,۶۲۱} \right) \times \frac{۹۴۰,۶۲۱}{۹۴۰,۶۲۱} \end{aligned}$$

با توجه به فرمول فوق و با احتساب سال مالی ۱۳۸۵ بعنوان سال پایه، نرخ فروش برق در سال مالی مذکور معادل ۱۵۴/۱۱ ریال بوده است. با توجه به شرایط تورمی حاکم بر اقتصاد و همچنین تغییرات نرخ ارز در سال مالی ۱۳۹۴ نسبت به سال پایه معادل ۵۲۴ درصد و نرخ ارز نیز نسبت به سال پایه ۲۷۷ درصد رشد داشته که در مجموع به طور تقریبی باعث تعديل ۳/۲۹۶ برابری نرخ فروش برق در سال ۶ ماهه اول مالی ۱۳۹۴ نسبت به سال پایه گردیده است. با عنایت به مراتب فوق نرخ فروش برق در هر سال مالی متاثر از تغییرات تورم و تغییرات نرخ ارز می باشد. نرخ فروش برق در دوره مالی ۱۳۹۴ معادل ۵۲۲/۴ ریال می باشد.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴
گزارش مالی میان دوره ای

۲-۱۷- به موجب اصلاحیه شماره یک بر الحاقیه شماره یک مورخ ۱۳۸۷/۰۵/۱۹ قرارداد تبدیل انرژی، دوره بهره برداری تجاری نیروگاه قید شده در بند ۵- ب قرارداد تبدیل انرژی از ۵۹ ماه به ۱۱۹ ماه به ۱۱۹ افزایش یافته و قصد شرکت نیز همچنان تمدید قرارداد فوق بعد از مدت مزبور می باشد و همچنین ضمن تعهد شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) به تامین به موقع و مستمر سوخت به مدت ۲۰ سال پس از شروع بهره برداری، شرکت موظف به پرداخت بهای سوخت مصرفی به نرخ نیروگاهی به شرکت توکنیر پس از دوره تضمین خرید برق می باشد. بر اساس مفاد اصلاحیه مزبور ضریب تبدیل نرخ پایه فروش برق از ۹۸ درصد به ۹۴ درصد تقلیل یافته و به همین ترتیب نرخ پایه فروش برق از ۱۶۰/۱۱ ریال به ۱۵۴/۱۱ ریال کاهش پیدا کرده است.

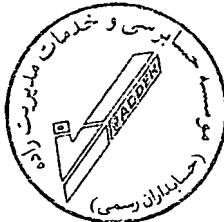
۳-۱۷- در قالب قرارداد تبدیل انرژی و مصوبه شماره ۹۸۴۷۴/۲۴۰ وزارت نیرو، در صورت آمادگی نیروگاه برای تولید برق و انتقال به شبکه با توجه به گواهی تحقیق بهره برداری تجاری (COD)، شرکت توکنیر متعهد به خرید برق تولیدی می باشد و به هر دلیلی شرکت مذکور تعهد خود را ایضاً ننماید موظف به محاسبه و پرداخت ۹۰ درصد از بهای مصوب هر کیلو وات ساعت برق قابل تولید در چارچوب ظرفیت قابل انتقال به شبکه می باشد که از این بابت و با توجه به میزان انرژی قابل تحويل و تحويل شده بر اساس قرائت کنتور (تایید شده توسط نماینده سازمان توسعه برق ایران - استان فارس) جمماً مبلغ ۱,۸۳۰ میلیارد ریال به حساب درآمد حاصل از فروش بر اساس صورتحسابهای صادره و تایید شده منظور گردیده است.

۱۸- بهای تمام شده برق فروخته شده

بهای تمام شده فروش برق ناشی از هزینه های تبدیل انرژی می باشد. طبق قرارداد تبدیل انرژی، شرکت توکنیر موظف به تامین سوخت مصرفی نیروگاه بوده و شرکت از بابت سوخت مصرفی نیروگاه در دوره تضمین خرید برق هزینه ای پرداخت نمی نماید. نیروگاه به موجب قرارداد موظف است سوخت تحويلی را به انرژی تبدیل نموده و سپس تحويل شبکه سراسری برق کشور نماید. لذا هزینه مواد سوختی در قیمت تمام شده برق فروش رفته، محاسبه نگردیده است.

سال	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۴/۰۶/۲۱	بادداشت
ریال	ریال	ریال	
۹۲۰,۸۰۴,۲۶۲,۵۳۹	۴۸۰,۲۵۶,۳۷۱,۵۷۴	۴۹۴,۸۳۵,۷۲۲,۶۴۱	۱۸-۱
۲۰,۳,۷۷۶,۷۹۵,۵۵۰	۱۰۱,۸۷۸,۸۶۰,۷۲۸	۱۰۲,۳۸۵,۹۴۸,۸۷۷	۱۸-۲
۱۴۵,۹۴۹,۹۷۹,۶۶۹	۷۶,۱۹۳,۵۵۷,۲۰۷	۷۷,۹۲۶,۶۳۲,۱۹۴	۱۸-۳
۶,۰۶۳,۷۵۰,۰۰۰	۶,۰۶۳,۷۵۰,۰۰۰	۸,۷۷۸,۱۸۶,۰۰۰	هزینه بیمه
۴۰۳,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۵,۰۰۰,۰۰۰	-	سایر
۱,۲۷۶,۹۹۷,۷۸۷,۷۵۸	۶۶۴,۴۹۷,۵۳۹,۵۱۹	۶۸۳,۹۲۶,۴۹۹,۷۱۲	

۱-۱۸- بنا بر قرارداد منعقده فیما بین شرکت تولید برق عسلویه مینا و کنسرسیومی مشکل از شرکت مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران - مینا و شرکت بهره برداری و تعمیراتی مینا (رهبر کنسرسیوم) کلیه تعهدات و مسئولیت های حفظ آمادگی نیروگاه (نگهداری و تعمیرات اساسی نیروگاه شامل قطعات در طی دوره قرارداد و همچنین جرائم ناشی از عدم ایفای تعهدات) برای مدت ۲۰ سال، در قالب تعهدات شرکت نسبت به تامین انرژی (تامین ظرفیت قراردادی)، در چارچوب قرارداد ECA منعقده با وزارت نیرو، از زمان بهره برداری واحدهای نیروگاهی (بر اساس پروانه های صادره COD)، به کنسرسیوم فوق واگذار گردیده است. بر این اساس شرکت مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران - مینا بر مبنای تولید سالیانه و با نرخهای تعديل پذیر که در برگیرنده کلیه مخارج تعمیرات سالانه هر واحد نیروگاهی است، متعهد به تامین قطعات و لوازم یدکی مورد نیاز که در برگیرنده بهره برداری مشخص شده در قرارداد تبدیل انرژی است، می باشد. هزینه تامین قطعات یدکی نیروگاه بر اساس صورتحسابهای صادره ماهانه توسط شرکت مذکور، برای دوره مالی مورد گزارش به مبلغ ۴۹۴,۸۳۵ میلیون ریال بوده است. توضیح اینکه از بابت قرارداد فوق الذکر یک فقره ضمانت نامه مدیریتی انجام تعهدات، توسط شرکت مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران به مبلغ ۴۲,۰۰۰ میلیون ریال و یک فقره ضمانت نامه مدیریتی انجام تعهدات توسط شرکت بهره برداری و تعمیراتی مینا به مبلغ ۶,۵۰۰ میلیون ریال، به شرکت ارائه گردیده است.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صور تهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۱۸-۲- هزینه استهلاک نیروگاه بشرح زیر قابل تفکیک می باشد:

در دوره مالی مورد گزارش، بموجب قرارداد منعقده با شرکت توانیر، ظرفیت قابل استفاده و بهره برداری نیروگاه، بمیزان تعهد قراردادی، قابل دسترسی (Available) بوده است.

الف: استهلاک بخش تجهیزات و ماشین آلات	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	سال ۱۳۹۳
	به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱	به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	سال ۱۳۹۳
توربین گاز و تجهیزات جانبی	۵۰,۳۹۴,۴۷۹,۵۵۵	۵۰,۳۹۴,۴۷۹,۵۵۵	۱۰۰,۷۸۸,۹۵۹,۱۱۰
سیستم کنترل و تجهیزات برق توربین و ژنراتور	۲۲,۷۲۰,۷۷۳,۵۹۵	۲۲,۷۲۰,۷۷۳,۵۹۵	۴۵,۴۴۱,۴۴۷,۰۵۶
ژنراتور و بادساکت	۱۳,۳۹۲,۷۰۹,۲۸۹	۱۳,۳۹۲,۷۰۹,۲۸۹	۲۶,۷۸۵,۴۱۸,۵۷۸
ترانسفورماتورهای اصلی و تجهیزات جانبی	۵,۵۵۷,۰۵۵,۶۰۴	۵,۵۵۷,۰۵۵,۶۰۴	۱۱,۱۱۴,۱۱۱,۲۰۸
کلید ژنراتور	۳,۳۹۴,۲۱۶,۷۷۵	۳,۳۹۴,۲۱۶,۷۷۵	۶,۷۸۸,۵۳۲,۶۸۴
	۹۵,۴۵۹,۲۲۴,۸۱۸	۹۵,۴۵۹,۲۲۴,۸۱۸	۱۹۰,۹۱۸,۴۶۹,۶۳۶

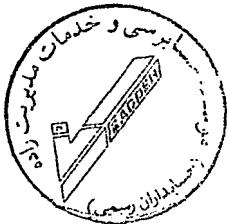
ب: استهلاک بخش ساختمان	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	سال ۱۳۹۳
	به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱	به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	سال ۱۳۹۳
ساختمان سالن توربین	۲,۳۳۴,۵۶۲,۷۱۴	۲,۳۳۴,۵۶۲,۷۱۴	۴۶۶۹,۱۲۵,۴۲۸
ساختمان کنترل مرکزی	۱,۴۶۴,۳۶۰,۶۵۹	۱,۴۶۴,۳۶۰,۶۵۹	۲,۹۲۸,۷۲۱,۳۱۸
ساختمان انبار و تعمیرگاه	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	۱,۵۵۴,۹۴۴,۰۳۸
ساختمان اداری	۵۹۴,۱۵۸,۶۰۴	۵۹۴,۱۵۸,۶۰۴	۱,۱۸۸,۳۱۷,۲۰۸
ساختمان کالتین	۲۷۳,۸۹۶,۷۹۳	۲۷۳,۸۹۶,۷۹۳	۵۴۷,۷۹۳,۵۸۶
ساختمان مرکزی پست	۱۸۳,۳۱۲,۴۱۵	۱۸۳,۳۱۲,۴۱۵	۳۶۶,۵۲۶,۸۲۰
سایر ساختمانها	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	۱,۵۵۴,۹۴۴,۰۳۸
	۶,۴۰۵,۲۲۶,۲۲۳	۶,۴۰۵,۲۲۶,۲۲۳	۱۲,۸۱۰,۴۷۲,۴۴۶
استهلاک وسایط نقلیه	۱۴,۳۸۹,۶۹۷	۱۴,۳۸۹,۶۹۷	۲۸,۷۷۹,۳۹۴
استهلاک اثاثه و منصوبات	۷۹,۶۴۹,۳۸۹	۷۹,۶۴۹,۳۸۹	۱۹,۰۷۴,۰۷۴
	۱۰۱,۸۷۸,۸۶۰,۷۳۸	۱۰۱,۸۷۸,۸۶۰,۷۳۸	۲۰۳,۷۷۶,۷۹۵,۵۵۰

۱۸-۳- هزینه بهره برداری و نگهداری نیروگاه در بخش خدمات به مبلغ ۷۷,۹۲۶ میلیون ریال مربوط به عملیات بهره برداری و تعمیراتی نیروگاه در طی دوره مالی شامل خدمات بهره برداری و نگهداری بوده که بر اساس صورتحسابهای شرکت بهره برداری و تعمیراتی مینا (O&M) در حسابها منعکس شده است.

۱۹- هزینه های فروش، اداری و عمومی

هزینه های فروش، اداری و عمومی بشرح ذیل می باشد:

سال ۱۳۹۳	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	سال ۱۳۹۳
	به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱	به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	سال ۱۳۹۳
سایر هزینه ها	۱,۰۷۸,۱۲۴,۴۰۰	۸۸۲,۲۷۴,۰۰۰	۲,۹۶۳,۲۸۳,۱۰۶
	۱,۰۷۸,۱۲۴,۴۰۰	۸۸۲,۲۷۴,۰۰۰	۲,۹۶۳,۲۸۳,۱۰۶



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه

گزارش مالی میان دوره‌ای

۲۰- هزینه‌های مالی

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتها به ۱۲۹۲/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتها به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱	هزینه مالی دوران فروش اقساطی
ریال	ریال	ریال	کارمزد بانکی
۱۹۲,۸۱۷,۵۱۷,۷۴۴	۱۰۱,۸۴۸,۹۹۷,۳۲۸	۹۵,۱۳۸,۷۷۷,۳۷۷	
۸۷۶,۰۰۰	۶۲۷,۰۰۰	۱۰۴,۰۰۰	
۱۹۲,۸۱۸,۳۹۳,۷۴۴	۱۰۱,۸۴۹,۶۲۴,۳۲۸	۹۵,۱۳۸,۸۸۱,۳۷۷	

هزینه‌های مالی شامل مبلغ ۹۵,۱۳۸,۷۹۵ بیورو معادل ۲,۹۵۳,۷۹۵ میلیون ریال مربوط به سود دوران فروش اقساطی مربوط به دوره مالی ۱۳۹۴ (از ۱۰/۱ تا ۱۳۹۴/۰۶/۳۱)، متعلق به تسهیلات مالی دریافتی از بانک ملت می‌باشد که با نرخ میانگین بیورو در دوره مالی تسعیر گردیده است.

۲۱- خالص سایر درآمدها و هزینه‌های غیر عملیاتی

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتها به ۱۲۹۲/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتها به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱	بادداشت	
ریال	ریال	ریال		
(۲۵۰,۴۷۳,۲۲۶,۰۲۸)	(۲۹۱,۴۶۹,۷۶,۶۵۲)	(۵۴۱,۵۰۶,۵۱۷,۱۴۴)	۲۱-۱	سود (زیان) تسعیر حسابهای ارزی
(۲۹۹,۵۶۵,۷۵۷,۳۷۷)	-	(۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	۲۱-۲	خالص هزینه‌های از تسهیلات از اثبات برگهای تشخیص و قطعی مالیات و بخودگی جرائم
۱,۳۷۵,۶۲۸,۱۶۴	۹۳,۹۴۲,۲۲۰	۷۲۵,۹۴۸,۸۲۱		سود سپرده کوتاه مدت بانکی
۶۵۵,۶۶۹,۶۰۵	-	۵,۹۴۲,۶۳۰,۱۲۱		سود حاصل از سرمایه‌گذاری در سهام شرکتها
(۵۴۸,۰۰۷,۶۸۵,۶۳۶)	(۲۹۱,۳۷۵,۸۱۸,۲۲۲)	(۷۵۴,۸۲۷,۹۲۸,۱۹۲)		

۲۱-۱- سود (زیان) تسعیر حسابهای ارزی بشرح زیر قابل تفکیک می‌باشد:

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتها به ۱۲۹۲/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتها به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱		
ریال	ریال	ریال		
(۴۸۹,۳۹۲,۲۰,۹,۸۲۶)	(۳۱۰,۲۵۰,۶۱۵,۰۰۶)	(۲۹۲,۱۴۱,۷۰۳,۱۱۵)	سود (زیان) حاصل از استهلاک تسعیر حصه سرسید نشده مدت تسهیلات مالی دریافتی	
۲۲۸,۹۱۸,۹۷۳,۸۰۸	۱۸,۷۸۰,۸۵۴,۳۵۴	(۲۴۹,۳۶۴,۸۱۴,۰۲۹)	سود (زیان) ناشی از تسعیر حصه جاری وام	
(۲۵۰,۴۷۳,۲۲۶,۰۲۸)	(۲۹۱,۴۶۹,۷۶۰,۶۵۲)	(۵۴۱,۵۰۶,۵۱۷,۱۴۴)		

افزایش زیان ناشی از تسعیر نرخ ازد در دوره مالی ۱۳۹۴ نسبت به سال مالی ۱۳۹۲ (۱۳۹۲/۱۲/۲۹) ۳۴,۹۴۶ ریال و از ۱۳۹۲/۱۲/۲۹ ۳۰,۱۵۶ ریال - معادل ۴,۷۹۰ ریال کاهش نسبت به سال مالی قبل و ۱۳۹۴/۰۶/۳۱ ۳۲,۵۵۲ ریال - معادل ۲,۳۹۶ ریال افزایش نسبت به ۱۳۹۲/۱۲/۲۹) و اثرات آن بر تسعیر حصه سرسید نشده و سرسید گذشته تسهیلات در مقاطع پایان سال مالی ۱۳۹۲ و ۱۳۹۴/۰۶/۳۱ ۱۳۹۴/۱۲/۲۹ می‌باشد. همچنین با توجه به روابه مورد استفاده شرکت در خصوص تسعیر حصه سرسید گذشته وام در سود و زیان دوره، مبلغ حصه سرسید گذشته وام از ۵۱,۴۸۶,۷۵۳ بیورو در ۱۳۹۲/۱۲/۲۹ به مبلغ ۷۵,۲۱۴,۵۱۷ بیورو در ۱۳۹۴/۰۶/۳۱ افزایش یافته است که با توجه به افزایش ۳,۳۹۶ ریالی نرخ بیورو نسبت به پایان سال مالی ۱۳۹۲ باعث افزایش زیان تسعیر حصه سرسید نشده وام به مبلغ ۷۶۵,۶۱۲ میلیون ریال گردیده است.

۲۱-۲- هزینه مزبور بابت بخشی از بدھی احتمالی به سازمان امور مالیاتی موضوع بادداشت ۱۱-۲ توضیحی صورتهای مالی می‌باشد.

۲۲- تدبیلات سنتوایت



تدبیلات سنتوایت

بد(س) - ریال
(۲۲,۳۲۱,۲۲۴,۵۶۵)
۲,۹۴۰,۹۳۹,۶۶۸
(۳۰,۳۸۰,۳۹۴,۹۱۷)

بخودگی جرائم تقسیط مالیات قطعی عملکرد سال ۱۳۹۰

جرائم مالیات قطعی متم عملکرد ۱۲۸۷

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۲۲-۱- بمنظور ارائه تصویری مناسب از وضعیت مالی و نتیجه آن، کلیه اقلام مقایسه ای مربوطه در صورتهای مالی اصلاح و ارائه مجدد گردیده است و به همین دلیل اقلام مقایسه ای بینا با صورتهای مالی ارائه شده در سال مالی قبل مطابقت ندارد.

مانده طبق صورتهای مالی ۱۳۹۳/۱۲/۲۹	تعديلات سنواتی	مانده طبق صورتهای مالی ۱۳۹۴/۱۲/۲۹ قبل از تجدید ارائه
ریال	ریال	ریال

(۵۴۸,۰۰۷,۶۸۵,۶۳۶)	۳۰,۳۸۰,۳۹۴,۹۱۷	(۵۷۸,۳۸۸,۰۸۰,۵۵۳)
۴۲۱,۹۰۹,۸۹۹,۶۶۲	(۳۰,۳۸۰,۳۹۴,۹۱۷)	۴۵۲,۲۹۰,۲۹۴,۵۷۹

سود و زیان:

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

ترازنامه:

ذخیره مالیات

۲۳- زیان تسعیر بدھیهای بلندمدت ارزی

با توجه به تغییرات نرخ ارز در سال مالی ۱۳۹۱ و اثرات آن بر نرخ فروش برق و متعاقباً میزان درآمد حاصل از فروش برق، با توجه به پیش بینی های لازم که در زمان انعقاد قرارداد فروش برق در خصوص شرایط اقتصادی انجام گرفته است، شرکت اثرات نرخ ارز را در خصوص بدھیهای ارزی مصون سازی نموده است. به استناد بیانیه شماره ۹۲/۵۶۸۸ مورخ ۱۳۹۲/۰۲/۱۹ سازمان حسابرسی در پاسخ سازمان بورس و اوراق بهادار و با عنایت به مصون سازی رسیک ناشی از تغییرات نرخ ارز، حصه سرسید نشده تسهیلات ارزی (جمعاً به مبلغ ۲۴۶,۱۶۹,۹۱۶ یورو) به نرخ مبادله ای یورو در تاریخ ترازنامه تسعیر و اثرات آن در صورت سود و زیان جامع منظور می شود.

سال ۱۳۹۳	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	
	۱۳۹۳/۰۶/۳۱ به	۱۳۹۴/۰۶/۳۱ به
ریال	ریال	ریال
۴,۵۶۷,۲۲۵,۴۸۹,۶۴۷	۴,۵۶۷,۲۲۵,۴۸۹,۶۴۷	۲,۸۹۸,۴۴۱,۶۲۵,۷۲۱
(۱,۱۷۹,۳۹۱,۶۵۴,۰۸۰)	(۱۷۹,۹۴۴,۴۵۷,۳۹۰)	۷۶۵,۶۱۲,۷۴۴,۱۹۵
(۴۸۹,۳۹۲,۲۰۹,۸۲۶)	(۳۱۰,۲۵۰,۶۱۵,۰۰۶)	(۲۹۲,۱۴۱,۷۰۳,۱۱۵)
۲,۸۹۸,۴۴۱,۶۲۵,۷۲۱	۴,۰۷۷,۰۳۰,۴۱۷,۲۵۱	۲,۳۷۱,۹۱۲,۶۶۶,۸۱۱

۲۴- صورت تطبیق سود عملیاتی :

صورت تطبیق سود عملیاتی با جریان خالص ورود (خروج) وجه نقد ناشی از فعالیتهای عملیاتی به شرح زیر است:

سال ۱۳۹۳	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	
	۱۳۹۳/۰۶/۳۱ به	۱۳۹۴/۰۶/۳۱ به
ریال	ریال	ریال
۲,۲۰۱,۵۷۸,۳۶۱,۲۶۸	۱,۱۰۱,۳۲۱,۰۶۰,۰۸۴	۱,۱۴۵,۵۹۱,۱۹۶,۲۴۰
۲۰۳,۷۷۶,۷۹۵,۵۵۰	۱۰۱,۸۷۸,۸۶۰,۷۳۸	۱۰۲,۳۸۵,۹۴۸,۸۷۷
(۲,۱۰۳,۳۰۵,۷۸۱,۲۲۰)	(۱,۶۴۶,۷۳۹,۸۵۸,۴۶)	(۹۷۲,۹۲۵,۳۱۰,۰۴۵)
(۲۰,۳۶۶,۷۶۵,۵۹۳)	(۲۶۶,۷۶۵,۵۹۳)	(۱۹,۴۰۶,۱۸,۵۰۵)
۱۴۸,۹۰۰,۰۰۰	(۱۰۷,۴۲۰,۰۰۰)	(۲۲,۲۵۰,۰۰۰)
(۲۹۸,۱۹۸,۶۷۸,۷۸۷)	(۱۳۰,۵۶۱,۵۴۶,۱۹۰)	۴,۶۶۰,۱۵۴۶,۲۱۵
(۱۴,۰۷۲,۵۵۶,۷۴۱)	(۶۵۴,۵۱۷,۰۶۴,۱۹۷)	(۱۹۷,۲۰۹,۸۸۱,۶۰۲)
۱۲۲,۳۴۴,۱۴۲,۲۸۵	.	(۲۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)
۹۲,۰۰۴,۴۱۶,۷۶۲	۸۲,۰۴۱,۳۹۷,۸۲۰	۲۴۵,۳۸۰,۸۲۱,۱۸۰

سود عملیاتی

هزینه استهلاک

کاهش (افزایش) حسابهای دریافتی عملیاتی

کامش (افزایش) طلب از اشخاص وابسته

کاهش (افزایش) پیش پرداختها

افزایش (کاهش) حسابهای پرداختی عملیاتی

کاهش (افزایش) بدهی به اشخاص وابسته

سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴

گزارش مالی میان دوره ای

۲۵- مبادلات غیر نقدی

مبادلات غیر نقدی طی سال بشرح زیر است:

سال ۱۳۹۳	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱
ریال	ریال	ریال
۶۵۵,۶۶۹,۶۰۵	-	۵,۹۴۲,۶۳۰,۱۲۱
۱۹۲,۸۱۷,۵۱۷,۷۴۴	۱۰۱,۸۴۸,۹۹۷,۳۲۸	۹۵,۱۳۸,۷۷۷,۳۷۷
۶۴۶,۶۶۲,۰۴۴,۹۲۵	۶۴۶,۶۶۲,۰۴۴,۹۲۵	۶۵۵,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۱,۱۷۹,۳۹۱,۶۵۴,۰۸۰	(۱۷۹,۳۹۴,۴۵۷,۳۹۰)	۷۶۵,۶۱۲,۷۴۴,۱۹۵
۲۲۸,۹۱۸,۹۷۳,۸۰۸	۱۸,۷۸۰,۸۵۴,۳۵۴	(۲۴۹,۳۶۴,۸۱۴,۰۲۹)
۱,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰	-	-
۳,۶۵۸,۴۴۵,۸۶۰,۱۶۲	۵۸۷,۳۴۷,۴۳۹,۲۱۷	۱,۲۷۲,۵۲۹,۳۲۷,۶۶۴

سود سهام سرمایه گذاری در شرکتهای سرمایه پذیر

سود تسهیلات مالی دریافتی

سود سهام مصوب - یادداشت ۱۳ توضیحی صورتهای مالی

زیان (سود) تعییر ارز بدھی های ارزی بلند مدت - یادداشت ۲۱ توضیحی

تفاوت تعییر ارز حجم جاری بدھی های ارزی بلند مدت

انتقال طلب گروه مپنا به پیش پرداخت سرمایه ای

۲۶- تعهدات و بدھیهای احتمالی

۲۶-۱- شرکت در تاریخ ترازنامه دارای تعهدات سرمایه ای بابت اجرای قرارداد EPC بخش بخار نیروگاه مجموعاً به مبلغ ۳۴۶,۷۰۶,۵۰۰ بورو می باشد . (حدود ۱۱۵ میلیارد ریال)

۲۶-۲- بدھی های احتمالی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ در تاریخ ترازنامه بشرح زیر است:

مبلغ میلیون ریال
۳,۲۲۹,۲۹۸
۱۸۲,۶۱۶
۳,۴۱۱,۹۱۴

۲۷- رویدادهای بعد از تاریخ ترازنامه

از تاریخ ترازنامه تا تاریخ تائید صورتهای مالی، رویداد با اهمیتی که مستلزم اصلاح و تعدیل اقلام صورتهای مالی و افشاء در یادداشت‌های توضیحی باشد، به وقوع نپیوسته است.

۲۸- سود پایه هر سهم

سال ۱۳۹۳	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۴/۰۶/۳۱
ریال	ریال	ریال
۲,۲۰۱,۵۷۸,۲۶۱,۲۶۸	۱,۱۰۱,۳۲۱,۰۶۳,۰۸۴	۱,۱۴۵,۵۹۱,۱۹۶,۲۴۰
(۷۴۰,۸۲۶,۰۷۹,۳۸۰)	(۳۹۲,۲۲۵,۴۵۲,۶۵۰)	(۸۴۹,۹۶۶,۸۱۹,۵۶۹)
۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰	۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰	۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰
۳,۰۲۴	۱,۵۱۳	۱,۵۷۴
(۱,۰۱۸)	(۵۴۰)	(۱,۱۶۸)
۲,۰۰۷	۹۷۳	۴۰۶

سود عملیاتی

سود (زیان) غیر عملیاتی

میانگین موزون تعداد سهام

سود پایه هر سهم

سود خالص ناشی از عملیات در حال تداوم:

عملیاتی

غیر عملیاتی

سود خالص هر سهم



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عامل)

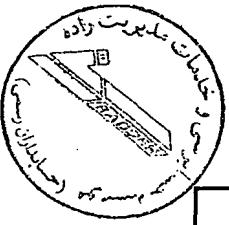
لادداشت‌ها، توضیحی، صورتیای مالی
دوره میانی، ۱۳۹۴ شهیریور ماه

گزارش مالی میان دوره ای

۲۹ - معاملات با شرکتها و اشخاص وابسته
معاملات انجام شده طی دوره مالی مجاز با اشخاص وابسته به شرح زیر است:

الف: معاملات مشمول طبقه ۱۲۹ قانون تحریک

نام شرکت طرف معامله	نوع وابستگی	شرط معامله	هزینه معامله	ارزش منصفانه معامله	طلب (بهمن) در ریال	طلب (بهمن) در ریال
تامین قطعات بدگی نیروگاه (ادامه ارزشوات قفل)	برداشت حق بیمه نیروگاه توسعه شرکت سپنا	وصول طلب شرکت از تولید توسط مینا	۹۰۰۰۰۰۰۰۰۰	۴۹۴,۰۳۵,۷۳۲,۵۴۱	۴۹۴,۰۸۳,۷۳۲,۵۴۱	۴۹۴,۰۸۳,۷۳۲,۵۴۱
سهامدار و عضو هیئت مدیره	خرید سهام شرکت تولید برق سندیج	دریافت وجه از گروه مینا	۲۶,۵۲۱,۰۰۰,۰۰۰	۲۵,۱۷۴,۴۴۶,۲۱۶	۲۵,۱۷۴,۴۴۶,۲۱۶	۲۵,۱۷۴,۴۴۶,۲۱۶
شرکت گروه مینا (سهامی عامل)	استغلال طلب از تولید برق مینا به گروه مینا	۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۲۶,۵۲۱,۰۰۰,۰۰۰	۷۷,۹۲۶,۵۳۲,۱۹۴	۷۷,۹۲۶,۵۳۲,۱۹۴	۷۷,۹۲۶,۵۳۲,۱۹۴
شرکت بهره برداری و تعمیراتی مینا (سهامی خاص)	خرید تجهیزات برداشت وجه توسعه گروه مینا ز جلب شرک	۱۳۶,۸۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۳۶,۸۷۰,۰۰۰,۰۰۰	۳۵,۵۲۶,۹۷۶,۳۸۱	۱۰۷,۹۲۵,۰۰۰	۱۰۷,۹۲۵,۰۰۰
شرکت تولید برق مینا مینا	سردادهی	۲۰,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۴,۸۸۷,۱۸۹,۴۰۴	۲۲,۱۱۲,۷۴۰,۵۴	۴,۸۸۷,۱۸۹,۴۰۴	۴,۸۸۷,۱۸۹,۴۰۴



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۴
گزارش مالی میان دوره ای

۳۰- وضعیت ارزی

دارایی ها و بدھی های پولی ارزی در پایان دوره مالی بشرح زیر است:

۱۳۹۳/۱۲/۲۹	۱۳۹۴/۰۶/۳۱	
بورو	بورو	تسهیلات مالی دریافتی (شامل اصل و سود)
(۲۹۷,۷۰۶,۳۰۵)	(۳۰۰,۶۶۰,۱۰۰)	
<u>(۲۹۷,۷۰۶,۳۰۵)</u>	<u>(۳۰۰,۶۶۰,۱۰۰)</u>	

