

شرکت تولید برق عسلویه مپنا (سهامی عام)

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

به انضمام

صورتهای مالی و یادداشت‌های توضیحی

برای دوره میانی شش ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱

دستورالعمل حسابرسی و مذکرات مذکور در رایت (حسابداران رسمی)

تهران: خیابان ستارخان - بند از بزرگراه بادگار امام - چهارراه خرسه - مجتمع اداری الماس غرب - طبقه ۴
واحد ۴۰۴ - صندوق پستی: ۱۴۱۰۵-۷۸۷۹ - تلفن: ۰۶-۴۴۲۶۷۰۴۵۰ - فاکس: ۰۶-۴۴۲۶۸۲۴

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

فهرست مندرجات

شماره صفحه	عنوان
(۱) و (۲)	گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل پیوستها :
(۲)	ترازنامه
(۳)	صورت سود و زیان
(۴)	گردش حساب سود(زیان) اباسته
(۵)	صورت سود و زیان جامع
	صورت جریان وجوه نقد
	یادداشت‌های توضیحی :
۶	تاریخچه فعالیت
۶	مبانی تهیه صورتهای مالی
(۶) و (۷)	خلاصه اهم رویه های حسابداری
(۸) الی (۲۵)	یادداشت‌های همراه صورتهای مالی

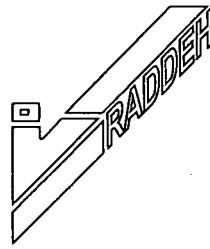
شماره:
تاریخ:
پیوست:

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

(حساب آر آن ریتنی)

شماره ثبت: ۱۴۷۶۰

معتمد سازمان بورس و اوراق بهادار



بسم الله تعالى

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

به هیئت مدیره

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

مقدمه

۱- تراز نامه شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام) در تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳ و صورتهای سود و زیان، سود و زیان جامع و جریان وجوه نقد آن برای دوره میانی شش ماهه متنه به تاریخ مذبور، 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 نتیجه گیری 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 مؤسسه نمی‌تواند اطمینان یابد از همه موضوعات مهمی که معمولاً در حسابرسی قابل شناسایی است، آگاه می‌شود و از این رو، اظهارنظر حسابرسی ارائه نمی‌کند.

مبانی نتیجه گیری مشروط

۳- به شرح یادداشت ۱۲ توضیحی همراه صورتهای مالی، به موجب برگهای تشخیص صادره برای سوابع ۱۳۸۹ و ۱۳۹۱ جمماً مبلغ ۱۱۲ میلیارد ریال از سوی وزارت امور اقتصادی و دارایی مطالبه شده که با عنایت به پرونده بهره برداری صادره در سال ۱۳۸۷ و به استناد معافیت مالیاتی موضوع ماده ۱۳۲ قانون مالیات‌های مستقیم، ضمن آنکه بابت عملکرد سال ۱۳۹۲ و دوزه مالی مورد گزارش ذخیره ای در حسابها منظور نشده، نسبت به برگهای تشخیص سوابع فوق اعتراض، لکن نتیجه نهایی آن تا تاریخ تنظیم گزارش مشخص نگردیده است. مضافاً بر اساس برگ قطعی صادره، از بابت مالیات عملکرد سال مالی ۱۳۹۰ و جرایم تاخیر تادیه جمماً مبلغ ۱۹۳ میلیارد ریال از سوی وزارت دارایی مطالبه شده است. با عنایت به مطالب مطرحه فوق، ایجاد حداقل ۱۹۳ میلیارد ریال ذخیره مالیات در حسابها ضروری است، لکن تعیین میزان بدھی قطعی مالیاتی سوابع فوق، منوط به نتایج رسیدگی های مقامات مالیاتی و حل و فصل نهایی اختلاف فی ما بین می باشد.

نتیجه گیری مشروط

۴- بر اساس بررسی اجمالی انجام شده ، به استثنای آثار تعذیلات مورد مندرج در بند ۳ ، این موسسه به موردنی که حاکمی از عدم ارائه مطلوب صورتهای مالی یاد شده در بالا، از تمام جنبه های با اهمیت ، طبق استانداردهای حسابداری باشد ، برخورد نکرده است .

تاكيد بر مطلب خاص

۵- به شرح یادداشت توضیحی شماره ۳-۴، ۱۴ و ۲۳ همراه صورتهای مالی ، مانده اصل و فرع تسهیلات بلندمدت ارزی دریافتی از محل صندوق ذخیره ارزی جمعاً بمبلغ ۲۹۱ میلیون یورو ، در پایان سال مورد گزارش بر مبنای نرخ ارز مبادلاتی تسعیر و زیان تسعیر بدھیهای ارزی مزبور تا پایان دوره مالی مورد گزارش جمعاً به مبلغ ۱۲۸ میلیارد ریال ، مطابق بیانیه شماره ۹۲/۵۶۸۸ مورخ ۱۳۹۲/۰۳/۱۹ سازمان حسابرسی موضوع «اعکاس سود یا زیان عملیات مصنون سازی در صورت سود و زیان جامع » به سود و زیان جامع منظور و تاریخ ترازنامه مبلغ ۱۰۵۱ میلیارد ریال از زیان فوق به سود زیان ابانته انتقال یافته است .

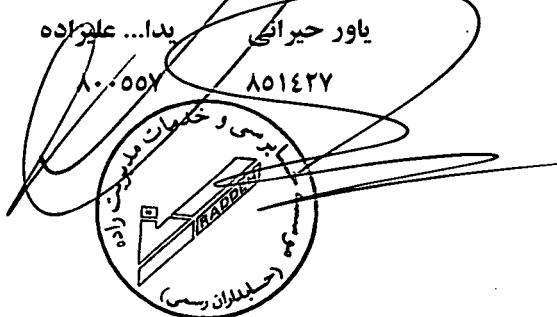
۶- حسابهای دریافتی تجاری به مبلغ ۴۰۵ میلیارد ریال موضوع یادداشت توضیحی ۵ همراه صورتهای مالی ، تماماً مربوط به مانده طلب از شرکت مدیریت تولید ، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) میباشد که اقدامات شرکت در جهت وصول تمامی مطالبات فوق به دلیل مشکلات نقدینگی شرکت مزبور ، تاریخ تنظیم گزارش به نتیجه نهایی نرسیده است .

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

۲۶ آبان ماه ۱۳۹۳

موسسه حسابرسی و خدمات مدیریت راده

(حسابداران رسمی)



شماره: _____
تاریخ: _____
پیوست: _____

(سهامی عام)

شرکت تولید برق عسلویه مینا

شماره ثبت ۲۵۲۷۴۷

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

هیئت مدیره محترم

احتراماً، به پیوست صورتهای مالی شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام) برای دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳ تقدیم می‌گردد.

اجزای تشکیل دهنده صورتهای مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

۱

۱- ترازنامه

۲

۲- صورت سود و زیان

۳

۳- گردش حساب سود (زیان) انباشته

۴

۴- صورت سود (زیان) جامع

۵

۵- صورت جریان وجوه نقد

۶

۶- یادداشت‌های توضیحی :

۷

الف- تاریخچه فعالیت

۸

ب- مبنای تهییه صورتهای مالی

۶-۷

پ- خلاصه اهم رویه های حسابداری

۸-۲۵

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

صورتهای مالی براساس استانداردهای حسابداری تهییه شده و در تاریخ ۲۸/۰۷/۱۳۹۳ به تأیید هیئت مدیره رسیده است.

امضاء

نماینده

به نمایندگی

اعضای هیأت مدیره

شرکت گروه مینا (سهامی عام)

رئيس هیئت مدیره

خلیل بهبهانی

شرکت تولید برق گناوه مینا

مدیر عام و عضو هیئت مدیره

عزیزاله حاجی ولی

شرکت تولید برق توس مینا

سید علی بنی هاشمی

شرکت تولید برق غرب کارون مینا

محسن میرزا

شرکت تولید برق آب و برق قشم مینا

ترازامه
در تاریخ ۳۱ شهریور هد ۱۴۰۰

تجدید ارائه شده

۱۴۰۰/۱۲/۲۹

ریال

۱۴۰۰/۰۶/۳۱

ریال

۱۴۰۰/۰۶/۳۱

ریال

۱۴۰۰/۱۲/۲۹

ریال

داداشت

داراییها

۲,۷۷۸,۹۶۱,۲۳۳,۶۱۰

۴,۰۸۰,۱۴۰,۳۴۲,۷۳۷

۱۷۶,۸۰,۹۶۸,۱۲۱

۱,۴۴۰,۴۷۰,۱۶۰,۱۲۱

۲۴۸,۰۵۹۳,۴۳۴,۵۷۲

۴,۷۳۱,۰۷۳,۹۱۳,۴۷

۶,۷۹۹,۹۵۲,۷۰۰,۵۰۵

۸,۷۳۱,۰۷۳,۹۱۳,۴۷

۴,۰۸۰,۱۴۰,۳۴۲,۷۳۷

۱,۴۴۰,۴۷۰,۱۶۰,۱۲۱

۲۴۸,۰۵۹۳,۴۳۴,۵۷۲

۴,۷۳۱,۰۷۳,۹۱۳,۴۷

۴,۰۸۰,۱۴۰,۳۴۲,۷۳۷

۱,۴۴۰,۴۷۰,۱۶۰,۱۲۱

۲۴۸,۰۵۹۳,۴۳۴,۵۷۲

۴,۷۳۱,۰۷۳,۹۱۳,۴۷

۴,۰۸۰,۱۴۰,۳۴۲,۷۳۷

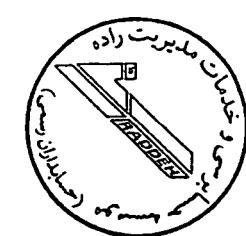
۱,۴۴۰,۴۷۰,۱۶۰,۱۲۱

۲۴۸,۰۵۹۳,۴۳۴,۵۷۲

پاداشت یادداشت

جمع بدھی ها و حقوق صاحبان سهام

۱۴۰۰/۰۶/۳۱



جمع داراییها

پاداشت یادداشت

جمع بدھی ها و حقوق صاحبان سهام

۱۴۰۰/۰۶/۳۱

جمع داراییها

داراییها

موجودی شد

حسابهای در باقی تجاری

طلب از اشخاص وابسته

حسابهای دریافتی

بیش برداختها

جمع داراییهای جاری:

داراییهای غیر جاری:

داراییهای ثابت مشهود

سرمایه گذاریهای بلند مدت

جمع بدھی ها

حقوق صاحبان سهام:

برای بام تداما برداخت شده:

زیان تسعیر بدھی های بلند مدت ارزی

اندوخته قانونی

سود ایشته

جمع بدھی های غیر جاری

پاداشت یادداشت

جمع بدھی ها و حقوق صاحبان سهام

۱۴۰۰/۰۶/۳۱

جمع داراییها

پاداشت یادداشت

جمع بدھی ها و حقوق صاحبان سهام

۱۴۰۰/۰۶/۳۱

جمع داراییها

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

صورت سود و زیان

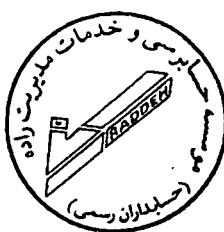
برای دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۲

تجدید ارائه شده

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۲/۰۶/۲۱	یادداشت
ریال	ریال	ریال	
۲,۴۳۱,۷۴۱,۰۶۳,۰۰۸	۱,۵۸۱,۰۳۰,۰۰۸,۶۴۷	۱,۷۶۶,۷۰۰,۸۷۶,۶۰۳	۱۷
(۱,۳۱۰,۵۶۳,۶۶۴,۸۲۰)	(۶۵۴,۰۱۹,۴۴۱,۱۰۳)	(۶۶۴,۴۹۷,۵۳۹,۵۱۹)	۱۸
۲,۱۲۱,۱۷۷,۳۹۸,۱۷۸	۹۲۷,۰۱۰,۵۶۷,۰۴۴	۱,۱۰۲,۲۰۳,۲۳۷,۰۸۴	
(۱,۴۳۱,۵۴۰,-۷۹)	(۴۴۲,۴۱۲,۵۲۲)	(۸۸۲,۲۷۴,۰۰۰)	۱۹
۲,۱۱۹,۷۴۵,۸۵۸,۰۹۹	۹۲۶,۵۶۸,۱۵۵,۰۱۲	۱,۱۰۱,۳۲۱,۰۶۳,۰۸۴	
(۱۹۱,۹۶۰,۵۳۷,۵۵۵)	(۹۷,۱۸۴,۴۴۲,-۰۷۵)	(۱۰۱,۸۴۹,۶۳۴,۲۲۸)	۲۰
(۷۴۴,۰۱۲,۷۰۴,۷۸۸)	(۱۸۸,۱۶۴,۲۲۵,۴۹۹)	(۲۹۱,۳۷۵,۸۱۸,۲۲۲)	۲۱
(۹۳۵,۹۷۴,۲۴۲,۳۴۲)	(۲۸۰,۳۶۸,۶۶۸,۵۷۴)	(۳۹۲,۲۲۵,۴۵۲,۶۵۰)	
۱,۱۸۳,۷۷۱,۶۱۵,۷۵۶	۶۴۱,۲۱۹,۴۸۶,۴۳۸	۷۰۸,۰۹۵,۶۱۰,۴۳۴	
۲,۴۴۸,۳۲۱,۹۰۷,۶۷۲	۲,۴۴۸,۲۲۱,۹۰۷,۶۷۲	۲,۹۰۷,۳۸۴,-۰۲۷,۷۱۷	
(۲۸۱,۸۰۵,۰۲۰,۹۱۵)	(۲۴۵,۰۷۵,۷۶۵,۶۷۴)	۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲	۲۲
۲,۱۶۶,۴۷۶,۳۸۶,۷۵۷	۲,۲۰۳,۲۵۶,۱۴۱,۹۹۸	۲,۹۰۷,۵۸۸,۹۶۶,۹۳۹	
۳,۳۵۰,۲۴۸,۰۰۲,۵۱۳	۲,۸۴۴,۴۷۵,۶۲۸,۴۳۶	۳,۶۱۵,۶۸۴,۵۷۷,۳۷۳	
(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۷۰۹,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	
(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۷۰۹,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	
۲,۹۰۷,۵۸۸,۹۶۶,۹۳۹	۲,۹۰۱,۸۱۶,۵۹۲,۸۶۲	۲,۹۰۵,۸۸۴,۵۷۷,۳۷۳	
			سود خالص
			سود پایه هر سهم (عملیاتی)
			سود پایه هر سهم (غیر عملیاتی)
			سود خالص هر سهم

گردش حساب سود (زیان) انباشته

۱,۱۸۳,۷۷۱,۶۱۵,۷۵۶	۶۴۱,۲۱۹,۴۸۶,۴۳۸	۷۰۸,۰۹۵,۶۱۰,۴۳۴	سود خالص
۲,۴۴۸,۳۲۱,۹۰۷,۶۷۲	۲,۴۴۸,۲۲۱,۹۰۷,۶۷۲	۲,۹۰۷,۳۸۴,-۰۲۷,۷۱۷	سود انباشته در ابتدای دوره
(۲۸۱,۸۰۵,۰۲۰,۹۱۵)	(۲۴۵,۰۷۵,۷۶۵,۶۷۴)	۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲	تعديلات سنواتی
۲,۱۶۶,۴۷۶,۳۸۶,۷۵۷	۲,۲۰۳,۲۵۶,۱۴۱,۹۹۸	۲,۹۰۷,۵۸۸,۹۶۶,۹۳۹	سود انباشته در ابتدای دوره - تعديل شده
۳,۳۵۰,۲۴۸,۰۰۲,۵۱۳	۲,۸۴۴,۴۷۵,۶۲۸,۴۳۶	۳,۶۱۵,۶۸۴,۵۷۷,۳۷۳	سود قابل تخصیص
(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۷۰۹,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	تخصیص سود:
(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۰۷۴)	(۷۰۹,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰)	سود سهام مصوب
۲,۹۰۷,۵۸۸,۹۶۶,۹۳۹	۲,۹۰۱,۸۱۶,۵۹۲,۸۶۲	۲,۹۰۵,۸۸۴,۵۷۷,۳۷۳	سود انباشته در پایان دوره مالی



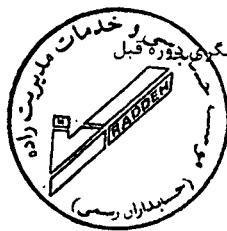
یادداشت‌های توضیحی همراه، جزو لاینفک صورت‌های مالی می‌باشد.

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

صورت سود و زیان جامع

برای دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۲۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۲/۰۶/۲۱	دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	یادداشت
ریال	ریال	ریال	
۱,۱۸۳,۷۷۱,۶۱۵,۷۵۶	۶۴۱,۲۱۹,۴۸۶,۴۳۸	۷۰۸,۰۹۵,۶۱۰,۴۲۴	سود خالص سال
(۹۲۲,۹۶۷,۱۷۴,۰۰۶)	(۲۸۹,۱۷۱,۵۷۶,۹۲۵)	۱۷۹,۹۴۴,۴۵۷,۳۹۰	سود (زیان) تسغیر بدھیهای بلند مدت ارزی
۲۶۰,۸۰۴,۴۴۱,۷۵۰	۲۵۲,۰۴۷,۹۰۹,۵۱۳	۸۸۸,۰۴۰,۰۶۷,۸۲۴	سود (زیان) جامع سال مالی
(۲۸۲,۰۶۰,۴۶۰,۱۳۷)	(۲۴۵,۰۷۵,۷۶۵,۶۷۴)	(۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲)	تعديلات سنواتي
(۲۱,۲۵۸,۰۱۸,۳۸۷)	۱۰۶,۹۷۲,۱۴۳,۸۳۹	۸۸۷,۸۳۵,۱۲۸,۶۰۲	سود (زیان) جامع شناسایی شده از تاریخ گزارشگری پذیری قبل



یادداشت‌های توضیحی همراه، جزو لاینفک صورت‌های مالی می‌باشد.

تجدید ارائه شده

دوره میانی ۶ ماهه

سال مالی ۱۳۹۲

منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱

یادداشت

ریال

ریال

ریال

۲۷۳,۶۶۲,۱۳۷,۰۷۲

۲۹,۵۱۶,۳۹۰,۴۲۵

۸۲,۰۴۱,۳۹۷,۸۲۰

۲۴

۱۲,۱۳۵,۸۰۸

۴,۶۵۰,۰۶۲

۹۳,۹۴۲,۳۳۰

(۲۷۱,۸۰۳,۸۱۵)

(۲۷۰,۶۰۲,۸۱۵)

(۶۳۷,۰۰۰)

(۲۵۹,۶۶۸,۰۰۷)

(۲۶۵,۹۵۳,۷۵۲)

۹۳,۳۰۵,۳۳۰

(۲۴۳,۹۰۹,۵۸۴,۸۵۴)

(Y,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰)

(۶,۱۲۰,۵۱۸,۲۳۷)

(۶۶,۷۶۲,۲۳۷)

(۵۶,۰۰۰,۰۰۰)

(۱۳۰,۰۰۰)

(۲۲,۱۸۱,۷۷۰,۹۲۴)

وجوه پرداختی با بت خرید دارایی‌های ثابت مشبود

وجوه پرداختی با بت تحصیل سرمایه گذاری‌های

بلند مدت

(۶,۱۲۰,۵۴۸,۲۳۷)

(۲۲,۲۴۸,۵۳۴,۱۷۱)

(۵۶,۰۰۰,۰۰۰)

جزیان خالص خروج وجه نقد ناشی از فعالیت‌های سرمایه گذاری

خالص افزایش (کاهش) وجه نقد

ماشه وجه نقد در آغاز سال

ماشه وجه نقد در پایان سال

مبادلات غیر نقدی

۲۲,۳۷۲,۲۲۵,۹۷۴

(۹۹۸,۰۹۷,۴۹۸)

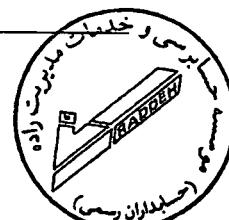
۸۲,۰۷۸,۷۰۲,۱۶۰

۲۵

۱,۱۰۳,۲۶۵,۰۹۲

۱,۱۰۳,۲۶۵,۰۹۲

۲۴,۴۷۵,۰۱۱,۵۶۶



۲۴,۴۷۵,۰۱۱,۵۶۶

۱۰۵,۱۶۸,۰۹۴

۱۰۶,۵۵۴,۲۰۴,۷۲۶

۶,۳۰۷,۷۱۵,۶۲۱,۵۷۹

۵,۲۴۷,۳۸۲,۰۹۸,۲۳۰

۵۸۷,۲۴۷,۴۳۹,۲۱۷

یادداشت‌های توضیحی همراه، جزو لاینک صورت‌های مالی می‌باشد.

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۱ - تاریخچه فعالیت:

۱-۱- کلیات

شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام) به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شده و در تاریخ ۲۲ مرداد ۱۳۸۴ تحت شماره ۲۵۲۷۴۷ در 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 ۱۳۹۱/۰۲/۲۵ منتشر گردیده است، نوع شرکت به سهامی عام تغییر یافته است. در حال حاضر شرکت جزء واحدهای تجاری فرعی شرکت گروه مینا (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 بھربداری از آن جهت تولید برق ، خرد 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 بھربداری 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 مینا توسط این شرکت احداث و نیروگاه مذکور از جمله نیروگاههای خصوصی (IPP) و در قالب قرارداد BOO می‌باشد. به موجب پروانه بھربداری شماره ۱۷۲۲۶/۳۵۰ مورخ ۱۳۸۷/۰۲/۰۴ صادره از سوی وزارت نیرو، بھربداری از نیروگاه از تاریخ ۱۳۸۶/۱۱/۰۴ با ظرفیت اسمی ۸۴۳ وات 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 - مینا (شرکت اصلی) پرداخت می‌گردد.

کارکنان دائم	دوره میانی ۶ ماهه منتهی		منتهی به
	۱۳۹۲	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	
	نفر	نفر	نفر
۵	۵	۵	۵
۵	۵	۵	۵

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 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 ۱۳۹۳

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

۲-۳ - داراییهای ثابت مشهود

۱-۲-۲- 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 سرمایه‌ای محاسب و طی عمر مفید با قیمانده داراییهای مربوط مستهلاک 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.

۲-۲-۳- استهلاک داراییهای ثابت با توجه به عمر مفید برآورده داراییهای مربوط (و با درنظر گرفتن آینه 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
وسایل نقلیه	۳۵٪	نزوی

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 هر یک 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٪ 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 شرابط" 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 پژوهه‌های نیروگاهی ایران - مپنا (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 ۱۳۹۳

۴- موجودی نقد

موجودی نقد در تاریخ ترازنامه بشرح ذیل می‌باشد:

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱
ریال	ریال
۶,۳۹۹,۱۸۲	۱۰۰,۰۰۶,۶۵۸,۶۵۷
۸۳,۹۱۸	۸۳,۹۱۸
۳۶,۴۸۲,۹۲۹	۱۹۹,۳۳۷,۵۵۷
۲۴,۳۹۶,۴۶۵,۷۲۷	۶,۳۳۰,۱۶۶,۷۸۴
۳۶,۰۶۸,۸۱۰	۱۷,۹۵۷,۸۱۰
۲۴,۴۷۵,۵۰۱,۵۶۶	۱۰۶,۵۵۴,۲۰۴,۷۲۶

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

تنخواه ریالی

۵- حسابهای دریافتی تجاری

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	بادداشت
ریال	ریال	
۳,۸۰۲,۴۵۴,۷۱۴,۴۶۱	۵,۴۰۲,۳۵۵,۵۹۱,۰۶۴	۵-۱

۱-۵- طلب فوق بابت صورتحسابهای فروش برق و مالیات بر ارزش افزوده برای شرکت توانیر طی قرارداد فروش برق تا پایان شهریور ماه ۱۳۹۳ پس از کسر وجهه دریافتی به مبلغ ۱۶۶/۸ میلیارد ریال، می‌باشد.

گردش حساب فوق الذکر طی سال مالی ۱۳۹۲ بشرح ذیل می‌باشد:

۱۳۹۳/۰۶/۳۱
ریال
۳,۸۰۲,۴۵۴,۷۱۴,۴۶۱
۱,۷۶۶,۷۰۰,۸۷۶,۶۰۳
(۱۶۶,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰)
۵,۴۰۲,۳۵۵,۵۹۱,۰۶۴

مانده ابتدای دوره مالی

اضافه می‌شود طلب بابت فروش طی دوره مالی

کسر می‌شود وجهه دریافتی طی دوره مالی

مانده در تاریخ ۱۳۹۳/۰۶/۳۱

A



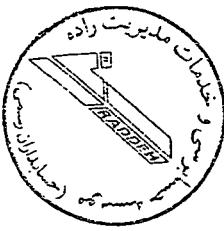
شرکت تولید برق عسکلوبه منبا (سهامی عام)
پادا شناختی توپر مهندسی مالی
دروده صنایع مهندسی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

نام شرکت	سازمانی برداشتی تعدادی	سازمانی دریافتی	سازمانی پذیرفته	سازمانی اسناد برداشتی	سازمانی پذیرفته	نام
شرکت گروه سپاهی (سپاهی عالم)	۱۸۵۰۱۷۲۸۸۰۷۹	۴۲۷۱۹۰۴۶۰۷۷۵۰	۳۰۹۶۸۲۷۲۵۰۴۱	۲۰۱۰۸۴۰۷۳۷۷	۲۰۱۰۸۴۰۷۳۷۷	۲۰۱۰۸۴۰۷۳۷۷
شرکت احمد و نویزه نور کامپانی سپاهی - فوجد	۸۳۶۳۷۳۷۴۶۸	۷۳۰۱۳۷۷۴۴۰۰	۸۳۹۳۷۳۷۴۸	۵۰۰۰۰۸۸۳۷۷۰	۵۰۰۰۰۸۸۳۷۷۰	۵۰۰۰۰۸۸۳۷۷۰
شرکت برواری و تعمیراتی سپاهی	۷۶۳۷۳۷۴۷۴	۳۰۳۰۱۹۵۳۷۲	-	-	-	-
شرکت مهندسی و ساخت زرآفرور سپاهی	۷۶۳۷۳۷۴۷۴	-	-	-	-	-
شرکت تولید برق کتابوه سپاهی	۷۶۳۷۳۷۴۷۴	-	-	-	-	-
شرکت تولید برق قوی سپاهی	۷۶۳۷۳۷۴۷۴	-	-	-	-	-
شرکت تولید برق بین الملل	۱۰۵۴۳۲	۸۳۷۳۷۸	۱۰۵۴۳۲	۱۰۵۴۳۲	۱۰۵۴۳۲	۱۰۵۴۳۲
شرکت تولید برق خوشیان سپاهی	۱۰۵۴۳۲	-	-	-	-	-
سپاهی ایران شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	۱۰۵۴۳۲	-	-	-	-	-
شرکت تولید برق بند سپاهی	۱۰۵۴۳۲	-	-	-	-	-
شرکت نسب نیرو	۱۰۵۴۳۲	-	-	-	-	-
شرکت ساخت تجهیزات سپاهان	۱۰۵۴۳۲	-	-	-	-	-
شرکت سرمایه گذاری کارگران کروه سپاهی	۱۰۵۴۳۲	-	-	-	-	-
جمع	۴۰۷۳۷۴۷۹۹۸۶	۱۰۵۴۳۲۰۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰
۱- سازمانی برداشتی تجاري به شرکت مدذکور بابت صورتحسابهای رالی خوده لوازم يدی مربوط به تولید الرژی و حفظ ظرفیت نیروگاه می باشد.	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰
۲- بدنه به شرکت احداث و توسعه نیروگاههایی مبنا - توسعه یک بابت هم از دلایل محدود فارداد بر اساس نرخ ارز تاریخ صورت وضعيتیهاي شرکت مذکوره از صورت وضعيتیهاي شرکت مذکور میباشد.	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰
۳- سازمانی برداشتی تجاري به شرکت بدهی برداری و تعیینی مبنا بابت صورتحسابهای تالید شده تر ماه ۱۳۹۳ ای شهريور ماه ۱۳۹۳ در چارچوب قرارداد منعقده میباشد.	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰
۴- طلب از شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مبنا بابت سود سهام سنتوات مالی ۱۳۹۲ ای شهريور ماه ۱۳۹۲ میباشد.	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰	۰۰۰۰۷۳۷۷۵۰

۱- سازمانی برداشتی تجاري به شرکت مدذکور بابت صورتحسابهای رالی خوده لوازم يدی مربوط به تولید الرژی و حفظ ظرفیت نیروگاه می باشد.

۲- بدنه به شرکت احداث و توسعه نیروگاههایی مبنا - توسعه یک بابت هم از دلایل محدود فارداد بر اساس نرخ ارز تاریخ صورت وضعيتیهاي شرکت مذکوره از صورت وضعيتیهاي شرکت مذکور میباشد.

۳- سازمانی برداشتی تجاري به شرکت بدهی برداری و تعیینی مبنا بابت صورتحسابهای تالید شده تر ماه ۱۳۹۳ ای شهريور ماه ۱۳۹۳ در چارچوب قرارداد منعقده میباشد.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

- ۷- سایر حسابهای دریافتی

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	یادداشت
ریال	ریال	
۳۷,۱۸۳,۹۴۷,۶۴۰	۸۲,۰۲۲,۹۲۹,۴۴۳	۷-۱ مالیات ارزش افزوده
۷,۴۲۳,۰۱۷,۵۱۸	۷,۴۲۳,۰۱۷,۵۱۸	۷-۲ اداره کل امور مالیاتی مودیان بزرگ
۴۴,۶۰۶,۹۶۵,۱۵۸	۸۹,۴۴۵,۹۴۶,۹۶۱	

- ۷-۱ مانده مالیات 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، می باشد.

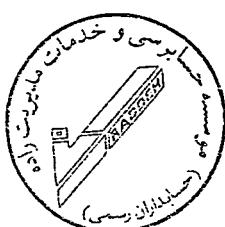
- ۷-۲ طلب فوق بابت اضافه پرداختی مالیات تکلیفی قطعی سال ۱۳۸۷ به موجب رأی هیئت موضع ماده ۲۵۱ مکرر قانون مالیاتهای مستقیم و بر اساس برگ قطعی اصلاحی اخذ شده می باشد که درخواست استرداد اضافه پرداختی به اداره مزبور ارائه گردیده است و تا تاریخ تهیه صورتهای مالی در حال پیگیری می باشد.

- ۸- پیش پرداختها

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	یادداشت
ریال	ریال	
۲۴۱,۱۵۰,۰۰۰	۴۳۴,۰۷۰,۰۰۰	۸-۱ شرکت فناوری پند کاسپین
۹۷,۲۴۸,۰۰۰	۹۷,۲۴۸,۰۰۰	۸-۲ شرکت همکاران سیستم
۸۵,۵۰۰,۰۰۰	-	موسسه حسابرسی راده
۴۲۳,۸۹۸,۰۰۰	۵۲۱,۳۱۸,۰۰۰	

- ۸-۱ پیش پرداخت شرکت فناوری پند کاسپین بابت پرداخت بخشی از بھای 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.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سماسی، عام)

بادداشتگاه توپخانی صورتگاه مالی

دوره میانی ۶ ماهه متنبی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۹- دارایی های ثابت مشهود

جدول بهای تمام شده و استهلاک ابانته دارایی های ثابت مشهود در تاریخ ترازنامه پرداخت دلیل می باشد:

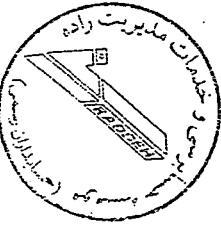
جهت تمام شده - بیان	استهلاک ابانته - ریال	مبلغ دفتری - ریال
دارایی افاضه شده	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	۱۳۹۳/۰۶/۲۱
دارایی عالی	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	۱۳۹۳/۰۶/۲۱
شرح اقلام	پاداشت	پاداشت
زمن	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱
ساختمان	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱
ملین الات و تجهیزات	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱
وسایط تخلیه	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱
بیش برداشت سرمایه ای	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱
جمع	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱	مانده در ۱۳۹۳/۰۶/۲۱

۱-۹- در اجرا و تحقق اهداف برنامه سوم توسعه اقتصادی کشور و فراهم نمودن شرایط اقتصادی سرمایه گذاری پخش خصوصی در زمینه اخذ مجوز احداث غیر دولتی توسط شرکت مدیریت برقه های نیروگاهی ایران - مپناز سال ۱۳۸۲ آغاز و متفقہ موافق و زیر مختار نیرو با برنامه ریزی های مورد ایجاد نیروگاه، اقدام به تاسیس شرکت تولید برق علیه مینا با سرمایه گذاری صد درصدی شرکت مینا در منطقه ویره افتخاری علیه با توجه به قرارداد تبدیل از افراد متفقده با شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیرو برق ایران گردید. ظرفیت نیروگاه به منظور تولید و فروش برق به شرکت توکیر مشتمل بر ۶ واحد گازی و معدله ۹۵٪ مگاوات می باشد.

با توجه به مطالب فوق و ضرورت اجرای پروژه در قالب زمان بندی از پیش تعیین شده، محولات لازم از پلک مرکزی جمهوری اسلامی ایران در ابتداهه از تسهیلات فاینانسی از محل صندوق ذخیره ارزی به مبلغ منکور باحتساب ۱۰ درصد به عنوان سهم شرکت به منظور تأمین مالی مورد نیاز با شرایط ۱۳ قسط مساوی ۴ ماهه در قالب اتفاقاً قرارداد فروش اقسامی و با عاملیت پالک ملت اخذ گردید. به منظور پیشگیری از وقوع در اجرای بروزه، شرکت با توجه به امکانات فنی و اقتصادی گروه اجرایی، محل پیشرفت هدفمند برقه را جرا و اوائل سال مالی ۱۳۸۷ نسبت به گشایش اعتبار اسنادی توسعه پالک ملت اقدام گردیده است.

تا پایان سال مالی ۱۳۸۹ متناسباً با توجه به ایامه استاد پالک به عنوان تسهیلات تخصیصی و دریافتی نسبت به پرداخت آن توسط شرکت اقدام شده است.

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



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

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 ۲۶/۵ میلیارد ریال به سازمان زمین شهری، انتقال قطعی مالکیت ۶۵/۲ هکتار از زمین فوق الذکر به شرکت صوت 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 لردیبهشت 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	۱۳۹۳/۰۶/۳۱
ریال	ریال
۱,۹۳۰,۰۰۰,۰۰۰	۱,۹۳۰,۰۰۰,۰۰۰
۳۶,۵۰۹,۸۶۰,۸۰۰	۳۶,۵۰۹,۸۶۰,۸۰۰
۲۲,۳۴۲,۰۱۹,۰۰۰	۲۲,۳۴۲,۰۱۹,۰۰۰
۶,۰۵۲,۷۵۵,۰۰۰	۶,۰۵۲,۷۵۵,۰۰۰
۱,۵۶۵,۰۰۰,۰۰۰	۱,۵۶۵,۰۰۰,۰۰۰
۷۰۳,۰۰۰,۰۰۰	۷۰۳,۰۰۰,۰۰۰
۳۶,۰۰۰,۰۰۰	۳۶,۰۰۰,۰۰۰
۱۵۲,۴۱۲,۲۳۷	۲۰۸,۴۱۲,۲۳۷
۸۰,۶۱۷,۰۴۸,۰۳۷	۸۰,۶۷۲,۰۴۸,۰۲۷

خرید ۱۰ هکتار زمین نیروگاه

خرید ۶۵ هکتار از ۱۲۸ هکتار زمین نیروگاه

خرید ۴۹ هکتار از ۱۲۸ هکتار زمین نیروگاه

خرید ۶ هکتار از ۱۲۸ هکتار زمین نیروگاه

پرداخت به آقای پلنگی بابت هزینه‌های انجام شده برای زمین نیروگاه

پرداخت بابت ابتدای چاه زمین نیروگاه

هزینه اجاره زمین از اداره کل منابع طبیعی استان بوشهر

هزینه انتقال سند

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

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱
ریال	ریال
۹۳,۳۸۲,۵۰۸,۰۴۱	۹۲,۳۸۲,۵۰۸,۰۴۱
۵۸,۰۵۷۴,۴۲۶,۳۵۰	۵۸,۰۵۷۴,۴۲۶,۳۵۰
۲۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲	۲۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲
۲۲,۷۶۶,۳۴۴,۱۵۹	۲۲,۷۶۶,۳۴۴,۱۵۹
۱۰,۹۵۵,۸۷۱,۷۱۸	۱۰,۹۵۵,۸۷۱,۷۱۸
۷,۳۲۲,۵۲۶,۵۸۳	۷,۳۲۲,۵۲۶,۵۸۳
۳۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲	۳۱,۰۹۸,۸۸۰,۷۴۲
۲۵۶,۰۹۰,۴۴۸,۸۲۵	۲۵۶,۰۹۰,۴۴۸,۸۲۵

ساختمان سالن توربین

ساختمان کنترل مرکزی

ساختمان انبار و تعمیرگاه

ساختمان اداری

ساختمان کانتینر

ساختمان کنترل مرکزی پست

سایر ساختمانها

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

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱
ریال	ریال
۲,۰۱۵,۷۷۹,۱۸۲,۱۸۲	۲,۰۱۵,۷۷۹,۱۸۲,۱۸۲
۹۰۸,۸۳۰,۹۴۳,۸۱۴	۹۰۸,۸۳۰,۹۴۳,۸۱۴
۵۲۵,۷۰۸,۳۷۱,۵۴۸	۵۲۵,۷۰۸,۳۷۱,۵۴۸
۲۲۲,۲۸۲,۲۲۴,۱۶۷	۲۲۲,۲۸۲,۲۲۴,۱۶۷
۱۳۵,۷۶۸,۶۷۱,۰۱۴	۱۳۵,۷۶۸,۶۷۱,۰۱۴
۳,۸۱۸,۳۶۹,۳۹۲,۷۲۵	۳,۸۱۸,۳۶۹,۳۹۲,۷۲۵

توربین گاز و تجهیزات جانبی

سیستم کنترل و تجهیزات برق توربین و ژنراتور

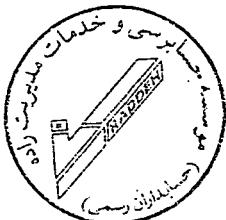
ژنراتور و بادساقت

ترانسفورماتورهای اصلی و تجهیزات جانبی

کلید ژنراتور

۹-۶- پیش پرداخت سرمایه‌ای به مبلغ ۳۹,۲۱۲,۸۴۲ ریال معادل هم ارز ریالی ۶۳۳,۳۶۵,۸۲۳ ریال برو بابت خرید تجهیزات و ماشین آلات ۳ واحد بخار،

از شرکت گروه مینا می‌باشد.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۱۰- سرمایه گذاری های بلند مدت

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

یادداشت	تعداد سهام	درصد سهام	ریال	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۲/۱۲/۲۹
شرکت تولید برق گناوه مینا (سهامی خاص)	۱۰-۱	۹۰۰,۰۰۱	۱۱/۵۴	۹۰,۰۰۰,۱۶۵,۰۰۰	۹۰,۰۰۰,۱۶۵,۰۰۰
شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا (سهامی خاص)	۱۰-۲	۷۸,۵۸۶,۴۵۳	۵/۲	۸۶,۴۰۰,۰۵۳,۰۰۰	۸۶,۴۰۰,۰۵۳,۰۰۰
شرکت تولید برق پره سر مینا (سهامی خاص)	۱۰-۳	۲۴۰,۷۱۰	۱	۲۴,۰۷۰,۰۳۵,۰۰۰	۲۴,۰۷۰,۰۳۵,۰۰۰
شرکت تولید برق خوزستان مینا (سهامی خاص)	۱	۱۰۰,۰۰۱	۰۰۰۱	۱۰۰,۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰
شرکت تولید برق توپ مینا (سهامی خاص)	۱	۰۰۰۱	۰۰۰۱	۱,۰۰۰,۰۰۰	۱,۰۰۰,۰۰۰
شرکت تولید برق پرند مینا (سهامی خاص)	۱	۱۶۵,۰۰۰	۰۰۰۱	۱۶۵,۰۰۰	۱۶۵,۰۰۰
		۲۰۰,۴۷۱,۵۱۸,۰۰۰	۲۰۰,۴۷۱,۵۱۸,۰۰۰		

۱۰-۱- بهای تمام شده سرمایه گذاری در سهام شرکت تولید برق گناوه مینا بابت بھای خرید ۹۰۰,۰۰۱ سهم از سهام شرکت مذبور (۱۱/۵۴ درصد از کل سهام شرکت

سرمایه پذیر)، می باشد.

۱۰-۲- بهای تمام شده سرمایه گذاری در سهام شرکت سرمایه گذاری کارکنان گروه مینا بابت بھای خرید ۷۸,۵۸۶,۴۵۳ سهم ، ۵/۲ درصد از کل سهام شرکت) به

بھای تمام شده هر سهم ۱۰۰۹۹ ریال می باشد.

۱۰-۳- بهای تمام شده سرمایه گذاری در سهام شرکت تولید برق پره سر مینا (۱۱/۵۴ درصد از کل سهام شرکت سرمایه پذیر)، از سهام

شرکت مذبور می باشد.

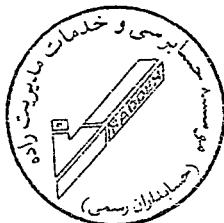
۱۱- سایر حسابها و اسناد پرداختنی

سایر حسابها و اسناد پرداختنی شامل اقلام ذیل می باشد:

یادداشت	۱۳۹۲/۰۶/۳۱	۱۳۹۲/۱۲/۲۹
اسناد پرداختنی	۱۱-۱	۳۰۰,۹۵۵,۴۱۰,۷۶۰
وزارت دارایی - مالیات تکلیفی	۱۱-۲	۵,۶۳۰,۷۰۲,۷۷۶
سپرده بیمه دیگران نزد ما		۵۰,۰۰۰,۷۷۵
سپرده حسن انجام کار دیگران نزد ما		۶,۴۰۰,۰۰۰
آقای عباس اخوان - مطالعات اتصال بخار به شبکه		۳۰۶,۶۴۲,۵۱۴,۳۱۱
	۱۷۶,۰۸۰,۹۶۸,۱۲۱	۱۷۴,۸۷۷,۰۳۶,۳۵۷

۱۱-۱- مانده اسناد پرداختنی بابت ۱۴ فقره چک صادره در وجه ادا وصول و اجرای امور مالیاتی شهر تهران از سررسید ۱۳۹۳/۰۷/۱۵ الی ۱۳۹۳/۰۹/۱۵ به منظور

پرداخت بدھی قطعی شده مالیات عملکرد سال ۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ و همچنین مالیات ارزش افزوده ابزاری فضول پاییز و زمستان ۱۳۹۱ و فصل بهار ۱۳۹۲ می باشد.



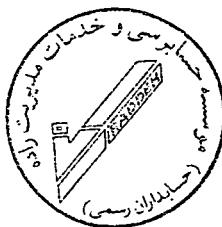
شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۱۱-۲- مالیات تکلیفی پرداختنی بشرح ذیل تفکیک می‌گردد:

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۲۱	
ریال	ریال	
۵,۲۹۱,۴۶۵,۷۷۸	۷۷۱,۸۸۸,۹۹۱	مکسورة از صورت‌حسابهای شرکت بهره برداری و تعمیراتی مینا
۳۱۱,۲۱۶,۴۶۸	۳۱۱,۲۱۶,۴۶۸	مکسورة از بیمه ایران
۲۸,۰۲۰,۵۳۰	۲۰,۵۸۵,۵۳۰	سایر
۵,۶۳۰,۷۰۲,۷۷۶	۱,۱۱۳,۶۹۰,۹۸۹	



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توپصحی صورت‌های مالی

دوره همانی ۶ ماهه منتظری به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

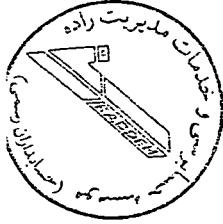
۱۲ - ذخیره مالیات

مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سالهای قبل از ۱۳۸۸ قطعی شده و ۴ فقره از چکهای تقسیط مالیات عملکرد سنتوات ۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ در تاریخ ترازنامه سرسید نگردیده است.
خلاصه وضعیت مالیاتی برای سال ۱۳۸۹ این بشرح جدول زیر می باشد:

نحوه تشغیچی
۱۳۹۲/۱۲/۲۹
۱۳۹۳/۰۶/۳۱

مالیات	ریال	درآمد	سود ابرازی	سود ابرازی	تادیه شده	مانده ذخیره	ریال
مالی	ریال	مشمول	ابرازی	تشخصی	قطعی	مانده ذخیره	ریال
رسیدگی - علی الارس	۱۳۱,۶۰۰,۳۴۹,۲۶۲	۶۶,۳۵۷,۵۳۲,۱۹۷	۰	۰	۰	۰	۰
رسیدگی - علی الارس	۱۳۹.	۹۴۱,۸۶۳,۲۹۸,۰۳۲	۰	۰	۰	۰	۰
رسیدگی به دفاتر	۱۳۹۱	۶۹۹,۸۷۹,۰۸۷۶,۵۸۲	۰	۰	۰	۰	۰
رسیدگی نشده	۱۳۹۲	۱,۱۸۳,۷۷۱,۶۱۵,۷۵۶	۰	۰	۰	۰	۰
رسیدگی نشده	۱۳۹۳	۷۰,۸,۰۹۵,۶۱,۰,۴۳۴	۰	۰	۰	۰	۰

۱ - با عایدات به اینکه نیروگاه عسلویه در منطقه کمتر توسعه یافته (استان بوشهر شهرستان کنگان جویه روستای بوستانت) قرار گرفته بر اساس ماده ۱۳۲ اصلاحی قانون مالیات‌های مستقیم ۱۰۰ درصد درآمد شرکت به مدت ۱۰ سال از مالیات معاف می باشد ولذا بیس از بی کمتری هایی انجام شده توسط شرکت، مجبور استفاده از معافیت خوب برای دوره ۱۰ ساله از تاریخ ۱۳۸۷/۰۴/۰۳ به شرکت اعطا گردیده است.
علیهذا در رسیدگی به حسابهای سال مالی ۱۳۸۷ مقامات مالیاتی نسبت به اخذ مالیات از سود خالص دوران ۶ ماهه فعالیت قبل از آخذ معاافیت، اقدام نموده و برگ قطعی مالیات عملکرد سال مزبور به مبلغ ۱۲۲ میلیارد ریال صادر گردیده است. همچنین برای عملکرد سال مالی ۱۳۸۸ نسبت به ماخذ گردش بستاکار سود اینباشه سال مالی مذکور، برگ قطعی مالیات به مبلغ ۱۲۱ میلیارد ریال صادر گردیده است.
برگ تشخیص مالیات عملکرد سال مالی ۱۳۸۹ به مبلغ ۶۶ میلیارد ریال صادر گردیده که مورد اعتراض فرار گرفته است. برگ قطعی مالیات عملکرد سال مالی ۱۳۹۰ و جرائم متعاقه نیز به مبلغ ۱۹۳ میلیارد ریال در تاریخ ۱۳۹۳/۰۷/۰۸ واصل گردیده است که بدیل ناعلاه بودن مبانی محاسبه مالیات در سورای عالی مالیاتی مطرح گردیده و برونده امر در جریان می باشد.
۱۲- همچنین از بابت مالیات عملکرد سال مالی ۱۳۹۲ و دوره مالی مورد گزارش با استناد به معافیت موضوع ماده ۱۳۲ قانون مالیاتی مستقیم، ذخیره ای در حسابها منتظر نگردیده است.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

نادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۲۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۱۳- سود سهام پرداختنی

به موجب مصوبه مجمع عمومی عادی صاحبان سهام مورخ ۱۳۹۳/۰۴/۱۶ مقرر شده مبلغ ۷۰۹ میلیارد ریال بین صاحبان سهام تقسیم گردید. گردش حساب مربوط بشرح ذیل می‌باشد:

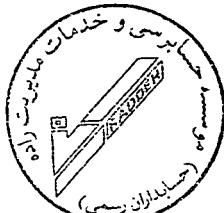
۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۲۱		
ریال	ریال		
۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۵۷۴	۷۰۹,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰		سود سهام مصوب
(۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۵۷۴)	(۶۴۶,۶۶۲,۰۴۴,۹۲۵)		انتقال به حسابهای فیما بین
-	۶۲,۱۳۷,۹۵۵,۰۷۵		مانده

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۲۱	مبلغ ارزی	
ریال	ریال	یورو	
۹,۴۱۶,۸۹۸,۶۲۰,۰۰۰	۹,۲۲۶,۳۵۳,۷۲۰,۰۰۰	۲۶۹,۴۷۰,۰۰۰	بانک ملت، شعبه اسکان
۵۴۷,۲۶۹,۳۸۶,۷۸۰	۵۳۶,۷۷۶,۸۹۸,۶۸۰	۱۵,۶۶۰,۴۳۰	سود بانکی دوران مشارکت
۲۰,۲۶۰,۴,۷۴۶,۷۹۲	۱۹۸,۷۲۰,۳۱۹,۹۵۲	۵,۷۹۷,۶۵۲	سود بانکی دوران تنفس قبل از شروع قرارداد فروش اقساطی
۸۱,۳۵۱,۶۹۰,۱۵۲	۱۷۹,۳۹۷,۱۹۰,۵۷۶	۵,۲۳۲,۹۰۱	سود بانکی دوران فروش اقساطی تا ۱۳۹۳/۰۶/۳۱
۱۰,۲۴۸,۱۲۴,۴۴۲,۷۲۴	۱۰,۱۵۱,۲۴۸,۱۲۹,۳۰۸	۲۹۶,۱۶۱,۹۸۳	

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	

(۱,۴۴۸,۷۵۳,۵۹۶,۲۱۲)	(۲,۱۳۱,۴۶۶,۱۸۷,۷۰۸)	(۶۲,۱۸۵,۳۸۳)
(۸۴,۱۹۵,۲۹۰,۲۷۴)	(۱۲۲,۸۷۱,۰۴۴,۵۴۴)	(۳,۶۱۲,۹۴۴)
(۳۱,۱۶۹,۹۶۱,۰۴۵)	(۴۵,۸۵۸,۵۱۱,۶۴۴)	(۱,۳۳۷,۹۱۹)
(۸۱,۳۵۱,۳۱۷,۵۹۰)	(۱۷۹,۳۹۷,۱۹۰,۵۷۶)	(۵,۲۳۲,۹۰۱)
(۱,۶۴۵,۴۷۰,۱۶۵,۱۲۱)	(۲,۵۸۰,۵۹۳,۴۲۴,۵۷۲)	(۷۲,۳۷۱,۱۴۷)
۸,۶۰۲,۶۵۴,۲۷۸,۶۰۳	۷,۵۷۰,۶۵۴,۶۹۴,۷۳۶	۲۲۳,۷۹۰,۸۳۶

۱۴- تسهیلات مالی دریافتی بابت مبالغ پرداخت شده (۰۰۰,۰۰۰,۲۶۹,۴۷۰ یورو) از محل اعتبار استنادی شماره ۱۳۹۲/۰۷/۲۰ میان ۱۰٪ سهم الشرکه بانک (معادل مبلغ ۲۶۹,۴۷۰,۰۰۰ یورو) از محل حساب ذخیره ارزی با ساختار ۱۰٪ سهم الشرکه شرکت و ۹۰٪ سهم الشرکه بانک طبق اعلامیه های واریز اعتبار استنادی، کل مبلغ اعتبار استنادی مذکور استفاده و سود دوران مشارکت متعلقه به مبلغ ۱۵,۶۶۰,۴۳۰ یورو تا ۱۳۹۲/۰۷/۲۰ محاسبه و با نرخ ارز مبادله ای (برای هر یورو معادل ۳۴,۲۷۶ ریال) در تاریخ گزارشگری تعییر و در حسابها منظور شده است. دوران تنفس یک سال و دوره زمانی بازپرداخت این تسهیلات ۶/۵ ساله و در قالب ۱۳ قسط شش ماهه با نرخ لایبور از تاریخ ۱۳۹۳/۰۱/۳۰ می‌باشد.



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۱۵- سرمایه

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

درصد مالکیت	تعداد سهام	شرکت گروه مینا (سهامی عام)	سایر سهامداران
ریال	ریال	ریال	ریال
۶۵۴,۹۵۳,۶۴۸,۰۰۰	۹۰	۶۵۴,۹۵۳,۶۴۸	
۷۲۰,۴۶,۳۵۲,۰۰۰	۱۰	۷۲۰,۴۶,۳۵۲	
۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰	

تعداد ۷۳،۰۴۶،۳۵۲ سهم از سهام شرکت در تاریخ ۱۳۹۲/۱۲/۰۷ در سازمان بورس اوراق بهادار از طریق فرابورس توسط شرکت گروه مینا عرضه و به عموم واگذار شده است. ضمناً در تاریخ تهیه این گزارش، هیچ سهامدار حقیقی یا حقوقی بجز شرکت گروه مینا (سهامی عام)، مالک بیش از یک درصد سهام شرکت نمی‌باشد.

۱۶- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۱۴۰ و ۲۲۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۱۵-۱۴-۷ اساسنامه، مبلغ ۷۲،۸۰۰ میلیون ریال از سود قابل تخصیص سنتوات 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 نمی‌باشد.

۱۷- فروش خالص

درآمد حاصل از فروش برق و واگذاری ظرفیت به شرح زیر می‌باشد:

دوره میانی ۶ ماهه	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	دوره میانی ۶ ماهه منتهی	دوره میانی ۶ ماهه
سال	به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	سال
ریال	ریال	ریال	ریال
۲،۲۳۱،۰۸۷،۱۷۷،۴۴۱	۱،۴۶۵،۶۵۰،۴۲۵،۶۱۰	۱،۵۹۸،۱۶۴،۵۱۰،۸۵۳	ظرفیت ایجادی با نرخ پایه گاز
-	-	۲۴،۴۱۱،۴۸۸،۶۲۹	ظرفیت ایجادی با سوخت پشتیبان
۲۰۰،۶۵۳،۸۸۵،۵۶۷	۱۱۵،۳۷۹،۵۸۲۰،۰۳۷	۱۴۲،۳۲۸،۰۴۲۰،۰۴	انرژی تحويلی با نرخ پایه گاز
-	-	۲۰،۱۷۸،۷۲۴،۶۴۵	انرژی تحويلی با سوخت پشتیبان
-	-	(۳۸۲،۳۸۹،۵۲۹)	انرژی دریافتی از شبکه
۳،۴۳۱،۷۴۱،۰۶۳،۰۰۸	۱،۵۸۱،۰۳۰،۰۸،۶۴۷	۱،۷۶۶،۷۰۰،۸۷۶،۰۰۳	

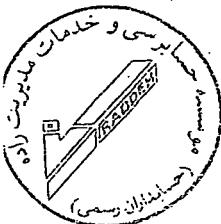
۱۷- فروش برق تولیدی به شرکت مدیریت تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) در قالب قرارداد تبدیل انرژی (ECA) و الحاقیه شماره یک مورخ ۱۳۸۷/۰۵/۱۹ می‌باشد که بر اساس مصوبه شماره ۱۳۸۶/۱۰/۳۰ مورخ ۸۴۴۷۶/۲۵۰ تعیین شده و همچنین به موجب مصوبه ۱۶۸۲۵ ه/ت ۲۲۱۸۸ وزیر محترم نیرو و آینه نامه اجرایی شرایط و تضمین خرید 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:

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

ضریب تعديل با فرمول زیر محاسبه می‌شود :

$$\text{ضریب تعديل} = \frac{\text{نرخ ارز در ۱۳۹۳/۰۶/۳۱}}{\text{نرخ ارز در ۱۳۸۵}} \times \frac{\text{نرخ ارز در بکاله قبل از ۱۳۸۵}}{\text{نرخ ارز در ۱۳۸۵}} \times ۱۰۰$$

۱۷



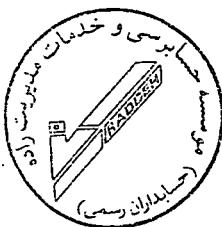
شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشتیای توپسخی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۱۷-۲- 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 افزایش یافته و قصد شرکت نیز همچنان تبدیل 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 سوت به مدت ۲۰ سال پس از شروع بهره برداری، شرکت موظف به پرداخت بهای سوت مصرفی به نرخ نیروگاهی به شرکت توانیر 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 ۱۶۰/۶۷ ریال به ۱۵۴/۱۱ ریال کاهش پیدا کرده است.

۱۷-۳- 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 تحقق بهره برداری تجاری (COD)، شرکت توانیر متعهد به خرید برق تولیدی می باشد و به هر دلیلی شرکت مذکور تعهد خود را ایفا نماید 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) جمعاً مبلغ ۱,۷۶۶ میلیارد ریال به حساب درآمد حاصل از فروش بر اساس صورتحسابهای صادره و تایید شده منظور گردیده است.

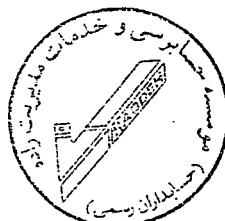


شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)**بادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی****دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳****۱۸- بهای تمام شده برق فروخته شده**

بهای تمام شده فروش برق ناشی از تبدیل انرژی می‌باشد. طبق قرارداد تبدیل انرژی، شرکت توانیر موظف به تامین سوخت مصرفی نیروگاه بوده و شرکت از بابت سوخت مصرفی نیروگاه در دوره تضمین خرید برق هزینه‌ای پرداخت نمی‌نماید. نیروگاه به موجب قرارداد موظف است سوخت تحویلی را به انرژی برق تبدیل نموده و سپس تحویل شبکه سراسری برق کشور نماید، لذا هزینه مواد سوختی در قیمت تمام شده برق فروش رفتہ، محاسبه نگردیده است.

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتهی		بادداشت
	منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
	ریال	ریال	ریال
۹۰,۶۰۳۷,۲۲۴,۱۶۷	۴۲۶,۵۳۰,۰۶۱,۴۷۲	۴۸۰,۰۲۵۶,۳۷۱,۰۷۴	۱۸-۱
۲۰۳,۷۷۳,۱۱۷,۹۴۰	۱۰۱,۸۸۶,۵۵۸,۹۷۰	۱۰۱,۸۷۸,۸۶۰,۷۳۸	۱۸-۲
۱۸۸,۸۹۶,۵۶۲,۸۷۳	۱۰۴,۱۷۶,۴۳۲,۸۱۱	۷۶,۱۹۳,۵۵۷,۲۰۷	۱۸-۳
۱۱,۵۵۳,۲۶۹,۸۵۰	۱۱,۴۲۶,۳۸۷,۸۵۰	۶,۰۶۳,۷۵۰,۰۰۰	هزینه بیمه
۳۰۳,۴۸۰,۰۰۰	-	۱۰۵,۰۰۰,۰۰۰	سایر
۱,۳۱۰,۵۶۳,۶۶۴,۸۳۰	۶۵۴,۰۱۹,۴۴۱,۱۰۳	۶۶۴,۴۹۷,۵۳۹,۵۱۹	

۱۸-۱- 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 تامین 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 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 ۴۸۰,۲۵۶ 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 صورتهای مالی
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

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.

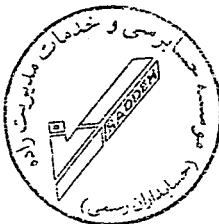
سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه		الف: استهلاک بخش تجهیزات و معاشر آلات
	منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	ریال	
۱۰۰,۷۸۸,۹۵۹,۱۱۰	۵۰,۳۹۴,۴۷۹,۵۵۵	۵۰,۳۹۴,۴۷۹,۵۵۵	توربین گاز و تجهیزات جانبی
۴۵,۴۴۱,۴۴۷,۰۵۶	۲۲,۷۲۰,۷۲۳,۵۲۸	۲۲,۷۲۰,۷۷۳,۵۹۵	سیستم کنترل و تجهیزات برق توربین و ژنراتور
۲۶,۷۸۰,۴۱۸,۵۷۸	۱۳,۳۹۲,۷۰۹,۲۸۹	۱۳,۳۹۲,۷۰۹,۲۸۹	ژنراتور و پاسداشت
۱۱,۱۱۴,۱۱۱,۲۰۸	۵,۵۵۷,۰۵۵,۶۰۴	۵,۵۵۷,۰۵۵,۶۰۴	ترانسفورماتورهای اصلی و تجهیزات جانبی
۶,۷۸۸,۴۳۲,۵۵۰	۲,۳۹۴,۲۱۶,۷۷۵	۳,۳۹۴,۲۱۶,۷۷۵	کلید ژنراتور
۱۹۰,۹۱۸,۳۶۹,۵۰۲	۹۵,۴۵۹,۱۸۴,۷۵۱	۹۵,۴۵۹,۲۳۴,۸۱۸	
			ب: استهلاک بخش ساختمان
۴,۶۶۹,۱۲۵,۴۲۸	۲,۳۲۴,۵۶۲,۷۱۴	۲,۳۲۴,۵۶۲,۷۱۴	ساختمان سالن توربین
۲,۹۲۸,۷۲۱,۳۱۸	۱,۴۶۴,۳۶۰,۶۵۹	۱,۴۶۴,۳۶۰,۶۵۹	ساختمان کنترل مرکزی
۱,۵۵۴,۹۴۴,۰۳۸	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	ساختمان انبار و تعمیرگاه
۱,۱۸۸,۳۱۷,۲۰۸	۵۹۴,۱۵۸,۶۰۴	۵۹۴,۱۵۸,۶۰۴	ساختمان اداری
۵۴۷,۷۹۳,۵۸۶	۲۷۲,۸۹۶,۷۹۳	۲۷۲,۸۹۶,۷۹۳	ساختمان کانتینر
۳۶۶,۶۲۶,۸۲۰	۱۸۲,۳۱۲,۴۱۵	۱۸۲,۳۱۲,۴۱۵	ساختمان مرکزی پست
۱,۵۵۴,۹۴۴,۰۳۸	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	۷۷۷,۴۷۲,۰۱۹	سایر ساختمانها
۱۲,۸۱۰,۴۷۲,۴۴۶	۶,۴۰۵,۲۲۶,۲۲۳	۶,۴۰۵,۲۲۶,۲۲۳	
۴۴,۲۷۵,۹۹۲	۲۲,۱۳۷,۹۹۶	۱۴,۳۸۹,۶۹۷	استهلاک وسایط نقلیه - لیفت تراک
۲۰۳,۷۷۳,۱۱۷,۹۴۰	۱۰۱,۸۸۶,۵۵۸,۹۷۰	۱۰۱,۸۷۸,۸۶۰,۷۳۸	

۱۸-۳- هزینه بهره برداری و نگهداری نیروگاه در بخش خدمات به مبلغ ۷۶,۱۹۳ 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 معنکش شده است.

۱۹- هزینه های فروش، اداری و عمومی

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

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه		سایر هزینه ها
	منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	ریال	
۱,۴۲۱,۵۴۰,۰۷۹	۴۴۲,۴۱۲,۵۲۲	۸۸۲,۲۷۴,۰۰۰	
۱,۴۲۱,۵۴۰,۰۷۹	۴۴۲,۴۱۲,۵۲۲	۸۸۲,۲۷۴,۰۰۰	



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشتیاء، توضیحی صورتهای مالی

دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۲۰- هزینه های مالی

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتھی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	ریال	
۱۹۱,۵۸۸,۷۳۲,۷۴۰	۹۶,۹۱۳,۸۳۹,۲۶۰	۱۰۱,۸۴۸,۹۹۷,۳۲۸	هزینه مالی دوران فروش اقساطی
۲۷۱,۸۰۳,۸۱۵	۲۷۰,۰۳۸,۱۰۵	۶۳۷,۰۰۰	کارمزد بانکی
۱۹۱,۹۶۰,۵۳۷,۵۵۵	۹۷,۱۸۴,۴۴۳,۰۷۵	۱۰۱,۸۴۹,۶۳۴,۳۲۸	

هزینه های مالی شامل مبلغ ۲,۹۰۵,۹۸۶ یورو معادل ۱۰۱,۸۴۹ میلیون ریال مربوط به سود دوران فروش اقساطی مربوط به دوره مالی ۱۳۹۳ (از ۱۳۹۲/۰۶/۳۱) متعلق به تسهیلات مالی دریافتی از بانک ملت می باشد که با نرخ میانگین یورو در دوره مالی تسعیر گردیده است.

۲۱- خالص سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتھی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	بادداشت
ریال	ریال	ریال	
(۷۵۸,۴۳۵,۰۲۱,۱۹۱)	(۱۹۰,۵۲۶,۴۶۹,۱۵۲)	(۲۹۱,۴۶۹,۷۶۰,۶۵۲)	۲۱-۱ سود (زیان) تسعیر حسابهای ارزی
۱۲,۱۲۵,۸۰۸	۴,۶۵۰,۰۶۳	۹۳,۹۴۲,۳۳۰	سود سپرده کوتاه مدت بانکی
۱۴,۴۰۹,۱۸۰,۵۹۵	۲,۳۵۷,۵۹۳,۵۹۰	-	سود حاصل از سرمایه گذاری در سهام شرکتها
(۷۴۴,۰۱۳,۷۰۴,۷۸۸)	(۱۸۸,۱۶۴,۲۲۵,۴۹۹)	(۲۹۱,۳۷۵,۸۱۸,۲۲۲)	

۲۱-۱- سود (زیان) تسعیر حسابهای ارزی پسرخ زیر قابل تفکیک می باشد:

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتھی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه منتھی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	ریال	
(۷۴۱,۵۱۰,۶۰۱,۰۵۷)	(۱۹۰,۵۲۶,۴۶۹,۱۵۲)	(۳۱۰,۲۵۰,۶۱۵,۰۰۶)	سود (زیان) حاصل از استهلاک تسعیر حصه بلند مدت تسهیلات مالی دریافتی
(۱۶,۹۲۴,۴۲۰,۱۳۴)	-	۱۸,۷۸۰,۸۵۴,۳۵۴	سود (زیان) ناشی از تسعیر حصه جاری وام
(۷۵۸,۴۳۵,۰۲۱,۱۹۱)	(۱۹۰,۵۲۶,۴۶۹,۱۵۲)	(۲۹۱,۴۶۹,۷۶۰,۶۵۲)	

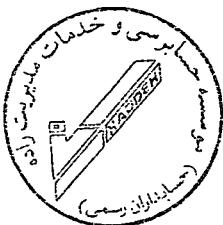
۲۲- تعدیلات سنواتی

تعديلات سنواتي در دوره مالی مورد گزارش، بشرح اقلام ذيل می باشد:

تعديلات سنواتي		
بد (بس)		
ریال		
(۵۲,۲۱۹,۴۸۰)		پرداخت مالیات تکلیفی تشخیصی سال ۱۳۹۱
(۱۶,۳۷۴,۴۴۵)		پرداخت مالیات حقوق تشخیصی سال ۱۳۹۱
۲۷۲,۵۲۲,۲۴۷		کاهش مبلغ جرائم مالیات ارزش افزوده فصول پاییز ۱۳۹۱ الی بهار ۱۳۹۲
۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲		

۲۲- بنظر 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 بعضبا صورتهای مالی ارائه شده در سال مالی قبل مطابقت ندارد.

مانده طبق صورتهای مالی ۱۳۹۲/۱۲/۲۹	تعديلات سنواتي ۱۳۹۲/۱۲/۲۹	اصلاحات	سود و زیان:
ریال	ریال	ریال	
(۲۸۱,۸۵۵,۵۲۰,۹۱۵)	۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲	(۲۸۲,۰۶۰,۴۶۰,۱۳۷)	تعديلات سنواتي
۳۰,۶۴۲,۵۱۴,۳۱۱	(۲۰۴,۹۳۹,۲۲۲)	۳۰۶,۸۴۷,۴۵۲,۰۵۲	سایر حسابهای پرداختی



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۲۳- زیان تسعیر بدھیهای ارزی بلندمدت

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 تغییرات نرخ ارز را در خصوص بدھیهای ارزی مصنون سازی نموده است. به استناد بینایه شماره ۹۲/۵۶۸۸ مورخ ۹۲/۰۲/۱۹ سازمان حسابرسی در پاسخ سازمان بورس و اوراق بهادار و با عنایت به مصنون سازی ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز، حصه بلند مدت اصل و سود (دوران مشارکت و تنفس) تسهیلات ارزی (مجموعاً به مبلغ ۲۹۰,۹۲۸,۰۸۲ یورو) به نرخ مبادله ای یورو در تاریخ ترازنامه تسعیر و اثرات آن در صورت سود و زیان جامع منظور میشود. طی دوره مالی مورد گزارش مبلغ ۳۱۰ میلیارد ریال از زیان فوق متناسب با درآمدهای ارزی تحقق یافته به سود و زیان دوره منظور شده است.

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 ۱۳۹۲	منتهی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه
ریال	ریال	ریال	

۲,۱۱۹,۷۴۵,۸۵۸,۰۹۹	۹۲۶,۵۶۸,۱۵۵,۰۱۲	۱,۱۰,۱۳۲۱,۰۶۳۰,۸۴	سود عملیاتی
۲۰,۳,۷۷۳,۱۱۷,۹۴۰	۱۰,۱,۸۸۶,۵۵۸,۹۷۰	۱۰,۱,۸۷۸,۸۶,۷۳۸	هزینه استهلاک
(۳,۲۱۳,۴۲۴,۶۵۰,۴۵۹)	(۱,۴۲۷,۷۸۹,۵۵۸,۰۴۱)	(۱,۵۴۴,۷۳۹,۸۵۸,۴۰۶)	کاهش (افزایش) حسابهای دریافتی عملیاتی
۵۱۶,۷۶۵,۵۹۲	(۲۸,۸۵۹,۷۲۰,۱۰۱)	(۲۶۶,۷۶۵,۵۹۲)	کاهش (افزایش) طلب از شرکتهای گروه
(۳۶۷,۹۱۷,۶۰۰)	۵۵,۹۸۰,۴۰۰	(۱۰۷,۴۲۰,۰۰۰)	کاهش (افزایش) پیش پرداختها
۱۷۱,۲۰۸,۰۸۵,۴۳۸	(۲۵,۸۷۵,۵۰۲,۷۵۲)	(۱۳۰,۵۶۱,۵۴۶,۱۹۰)	افزایش (کاهش) حسابهای پرداختی عملیاتی
۱,۰۹۲۰۰,۵۹۳۸,۸۴۰	(۱۱۶,۴۴۱,۱۲۲,۰۶۳)	۶۵۴,۵۱۷,۰۶۴,۱۹۷	افزایش (کاهش) بدھی به شرکتهای گروه
۲۰,۴,۹۳۹,۲۲۲	.	.	اثرات انباسته تعدیلات سنواتی
.	۵۹۹,۹۷۱,۶۹۸,۰۰۰	.	ساخر درآمدها و هزینه های
۲۷۳,۶۶۲,۱۳۷,۰۷۷	۲۹,۵۱۶,۳۹۰,۴۲۵	۸۲,۰۴۱,۳۹۷,۸۳۰	

۲۵- مبادلات غیر نقدی

مبادلات غیر نقدی طی سال بشرح زیر است:

سال ۱۳۹۲	منتهی به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	منتهی به ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	دوره میانی ۶ ماهه
ریال	ریال	ریال	
۴,۷۱۹,۰۶۷,۰۷۷,۵۳۰	۳,۹۱۴,۹۵۲,۴۶۲,۵۵۴	-	انتقال طلب از توانیر به حساب مبنای بابت نیروگاههای پرنده و سندج
۱۴,۴,۹,۱۸۰,۵۹۵	۲,۳۵۷,۵۹۳,۵۹۰	-	سود سهام سرمایه گذاری در شرکتهای سرمایه پذیر
۱۹۱,۶۸۸,۷۲۳,۷۴۰	۹۶,۹۱۳,۸۳۹,۲۶۰	۱۰,۱,۸۴۸,۹۹۷,۲۲۸	سود تسهیلات مالی دریافتی
۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۵۷۴	۴۴۲,۶۵۹,۰۳۵,۵۷۴	۶۴۶,۶۶۲,۰۴۴,۹۲۵	سود سهام مصوب - یادداشت ۱۳ توضیحی صورتهای مالی
۹۲۲,۹۶۷,۱۷۴,۰۰۶	۲۸۹,۱۷۱,۵۷۶,۹۲۵	(۱۷۹,۹۴۴,۴۵۷,۳۹۰)	زیان (سود) تسعیر ارز بدھی های ارزی بلند مدت
۱۶,۹۲۴,۴۲۰,۱۲۴	۵۰,۱,۳۲۶,۵۹۰,۲۲۷	۱۸,۷۸۰,۸۵۴,۳۵۴	تفاوت تسعیر ارز حصه جاری بدھی های ارزی بلند مدت
۶,۳۰۷,۷۱۵,۶۲۱,۰۷۹	۵,۲۴۷,۲۸۲,۰۹۸,۲۳۰	۵۸۷,۳۴۷,۴۳۹,۲۱۷	



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۲۶ - تعهدات و بدھیهای احتمالی

- ۲۶-۱ - شرکت در تاریخ ترازنامه فاقد تعهدات سرمایه‌ای و بدھی‌های احتمالی می‌باشد.
 ۲۶-۲ - بدھی‌های احتمالی موضوع ماده ۲۳۵ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ در تاریخ ترازنامه بشرح زیر است:

مبلغ
میلیون ریال
۳,۲۲۹,۲۹۸
۱۸۲,۶۱۶
<u>۳,۴۱۱,۹۱۴</u>

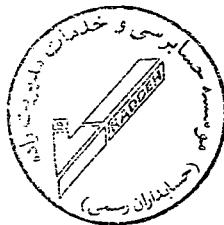
تضمين و وثائق تسهيلات مالي دريافتی بشرح يادداشت ۹ صورتهای مالی
 تضمين تسهيلات ارزی دريافتی شرکت تولید برق گناوه مینا

۲۷ - رویدادهای بعد از تاریخ ترازنامه

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

۲۸ - سود پایه هر سهم

سال ۱۳۹۲	دوره میانی ۶ ماهه منتهی		سود عملياتي
	منتھي به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	به ۱۳۹۲/۰۶/۳۱	
ریال	ریال	ریال	
۲,۱۱۹,۷۴۵,۸۵۸,۰۹۹	۹۲۶,۵۶۸,۱۵۵,۰۱۲	۱,۱۰۱,۳۲۱,۰۶۳,۰۸۴	سود (زيان) غير عملياتي
(۹۳۵,۹۷۴,۲۴۲,۳۴۲)	(۲۸۵,۳۴۸,۶۶۸,۵۷۴)	(۳۹۳,۲۲۵,۴۵۲,۶۵۰)	ميانگين موزون تعداد سهام
۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰	۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰	۷۲۸,۰۰۰,۰۰۰	سود پایه هر سهم
۲,۹۱۲	۱,۲۷۳	۱,۰۱۳	سود خالص ناشی از عملیات در حال تداوم:
(۱,۲۸۶)	(۳۹۲)	(۵۴۰)	عملياتي
<u>۱,۶۲۶</u>	<u>۸۸۱</u>	<u>۹۷۳</u>	غير عملياتي
			سود خالص هر سهم



شرکت نویلید برق عسلویه مینا (سهامی عام)

بادداشتی توپسنجی صورت تخلی مالی

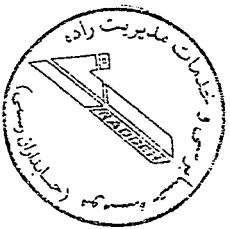
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۲۹ - معاملات با شرکتها و اشخاص وابسته

معاملات انجام شده طی دوره مالی گزارش با اشخاص وابسته به شرح زیر است:

الف: معاملات مشمول ماده ۱۳۹ قانون تجارت

نام شرکت طرف معامله	شرح معامله	صلنخ معامله	ارزش منفعته معامله	طلب (بدهی) در ۱۳۹۳/۰۶/۳۱	طلب (بدهی) در ۱۳۹۳/۱۲/۲۹
تامین فضایل بدی نیروگاه (دامنه از سوابقات قول)	برداخت حق پیمه نیروگاه	۴۸۰,۰۲۵۶,۳۷۱,۰۵۷۴	۴۸۰,۰۲۵۶,۳۷۱,۰۵۷۴	دیال	دیال
توسط شرکت مینا مدیر	سهامدار و عضو هیئت مدیره	۶,۰۳۶۶,۹۳۷,۵۰۰	۶,۰۳۶۶,۹۳۷,۵۰۰	۷۵۶,۰۲۴,۰۵۲,۱۱۹	۲,۷۳۷,۴۴۹,۵۶۶,۳۲۲
شرکت میره مینا (سهامی عام)		۲۴۱,۰۱۹۲,۹۸۲,۸۶۸	۲۴۱,۰۱۹۲,۹۸۲,۸۶۸	دریافت از شرکت مینا املاکه و اعلیٰ احتمالهایی	
عضو هیئت مدیره		۷۶,۰۱۹۳,۵۵۷,۵۰۷	۷۶,۰۱۹۳,۵۵۷,۵۰۷	نمایندگی (ادامه از سوابقات قول)	۳۵,۰۳۰,۵۰,۱۷۱,۰۴۶
عضو هیئت مدیره	شرکت بیمه برداری و تعمیراتی مینا (سهامی خاص)	۷۶,۰۱۹۳,۵۵۷,۵۰۷	۷۶,۰۱۹۳,۵۵۷,۵۰۷	ازدادت بدهی	۳۹,۰۳۸,۰۱۳۲
عضو هیئت مدیره	شعبه ایوان شرکت نیروگاه جنوب اصفهان			شعبه ایوان شرکت نیروگاه جنوب اصفهان	(۳۹,۰۳۸,۰۱۳۲)



شرکت تولید برق عسلویه مینا (سهامی عام)
بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی
دوره میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۳

۳۰ - وضعیت ارزی

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

۱۳۹۲/۱۲/۲۹	۱۳۹۳/۰۶/۳۱	
بورو	بورو	
(۲۹۳,۲۵۵,۹۹۷)	(۲۹۶,۱۶۱,۹۸۳)	تسهیلات مالی دریافتی (شامل اصل و سود)
(۴,۵۲۹,۷۰۰)	(۴,۵۲۹,۷۰۰)	سپرده های بیمه و حسن انجام کار مکسورة از شرکت توسعه یک نزد ما
۲۹,۲۱۲,۸۴۲	.	سایر
(۲۵۸,۵۷۲,۸۵۵)	(۳۰۰,۶۹۱,۶۸۳)	

