

بسم الله تعالى

شماره :

تاریخ :

پیوست :



موسسه حسابرسی مفید راهبر
عضو جامعه حسابداران رسمی ایران
متقد سازمان بورس و اوراق بهادار

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی خاص)

گزارش بررسی اجمالي حسابرس مستقل

به انضمام صورتهای مالی

برای دوره مالی میانی ۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۸

بسمه تعالیٰ

شماره :

تاریخ :

پیوست :



موسسه حسابرسی مفید راهبر
عضو جامعه حسابداران رسمی ایران
سازمان بورس و اوراق بهادار

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی خاص)

فهرست مندرجات

شماره صفحه

عنوان

۱۹۲ گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

صورتهای مالی:

۲ صورت سود و زیان

۳ صورت وضعیت مالی

۴ صورت تغییرات در حقوق مالکانه

صورت جریانهای نقدی

۶ الی ۲۷ یادداشت‌های توضیحی



موسسه حسابرسی مفید راهبرد
عضو جامعه حسابداران رسمی ایران
متد سازمان بورس و اوراق بهادار

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل

مقدمة

۱- صورتهای سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریانهای نقدی شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهما می خاص) برای دوره مالی میانی ۶ ماهه منتهی به تاریخ ۳۱ شهریور ماه ۱۳۹۸ و صورت وضعیت مالی آن در تاریخ مذبور، همراه با یادداشت‌های توضیحی ۱ تا ۳۰ پیوست، مورد بررسی اجمالی این موسسه قرار گرفته است. مسئولیت صورتهای مالی میان دوره‌ای با هیئت مدیره شرکت و مسئولیت این موسسه، بیان نتیجه گیری درباره صورتهای مالی یاد شده، براساس بررسی اجمالی انجام شده، است.

دامنه بررسی اجمالی

بررسی اجمالی این موسسه براساس استاندارد بررسی اجمالی ۲۴۱۰، انجام شده است. بررسی اجمالی اطلاعات مالی میان دوره ای شامل پرس وجو ، عمدتاً از مسئولین امور مالی و حسابداری و به کارگیری 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 عمولاً در حسابرسی قابل شناسایی است، آگاه می‌شود و از این رو، اظهار نظر حسابرسی اراده نمی‌کند.

نتیجہ گیری

۳- براساس بررسی اجمالی انجام شده ، این موسسه به مواردی که حاکی از عدم ارائه مطلوب صورتهای مالی یاد شده ، از تمام جنبه های با اهمیت ، طبق استانداردهای حسابداری باشد ، بخورد نکرده است.

تاکید بر مطلب خاص

-۴- سرفصل حسابهای دریافتی تجاری وغیرتجاری و ذخایر به شرح یادداشت‌های ۱۳ و ۲۲ توضیحی صورتهای مالی ، مشتمل بر مبالغ ۲۲۶/۹ و ۱۶۴/۹ میلیارد ریال طلب از سازمان امور مالیاتی از بابت مالیات و عوارض ارزش افزوده و ذخیره اخذ شده در خصوص بخشی از طلب مذکور می باشد، توضیح اینکه مبلغ ۱۶۴/۹ میلیارد ریال از دریافتی های غیر تجاری مربوط به مالیات و عوارض ارزش افزوده ساله از ۱۳۹۲ تا کنون (عمدتاً بابت خدمات دریافتی از پیمانکاران و خرید قطعات) می باشد که واحد مورد گزارش همه ساله از بابت آن ذخیره در حسابها لحظ نموده است. ضمناً مبلغ ۶۲ میلیارد ریال از دریافتی های غیر تجاری مربوط به مالیات و عوارض

گزارش بررسی اجمالی حسابرس مستقل (ادامه)

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی خاص)

ارزش افزوده سالهای ۱۳۹۰ و ۱۳۹۱ می باشد که به علت تعديل نرخ فروش ، این مبلغ تا کنون تسویه نشده است. به استناد دستورالعمل شماره ۵۱۸/۹۵/۲۴ مورخ ۱۳۹۵/۷/۲۰ سازمان امور مالیاتی ، اعتبار مالیاتی سالی ۱۳۹۲ تاکنون پس از رسیدگی و تامین منابع ، قابل استرداد می باشد لیکن تاکنون وجود مذکور مسترد نگردیده است . با عنایت به توضیحات فوق اعتبارهای مالیاتی فوق الذکر منوط به رسیدگی و اظهارنظر مقامات مالیاتی می باشد . نتیجه گیری این موسسه در اثر مفاد این بند تعديل نشده است.

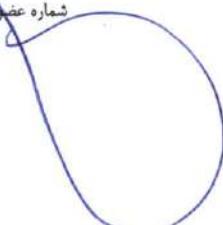
۱۳۹۸ آذر ماه ۱۷

موسسه حسابرسی مفید راهبر



ایمان جنبدی جعفری

شماره عضویت: ۹۰۱۸۶۰



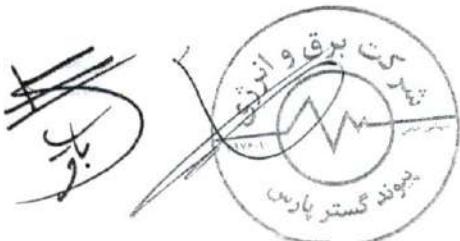
شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

صورت وضعیت مالی

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

دارایی ها	بادداشت	تاریخ
دارایی های غیر جاری :		
دارایی های ثابت مشهود	۹	۱۳۹۸/۰۶/۳۱
دارایی های نامشهود	۱۰	میلیون ریال
جمع دارایی های غیر جاری	۳,۳۸۲,۸۷۱	۱۳۹۷/۱۲/۲۹
دارایی های جاری :		
بیش پرداخت ها	۱۱	میلیون ریال
موجودی مواد و کالا	۱۲	
دریافتی های تجاری و سایر دریافتی ها	۱۳	
موجودی نقد	۱۴	
جمع دارایی های جاری	۳,۷۸۵,۲۵۲	
جمع دارایی ها	۷,۱۶۸,۱۲۳	
حقوق مالکانه و بدھی ها		
حقوق مالکانه		
سرمایه	۱۵	میلیون ریال
اندוחته قانونی	۱۶	
سود آنباشه	۱۷	
جمع حقوق مالکانه	۳,۶۸۵,۹۷۸	
بدھی ها		
حسابهای پرداختی بلند مدت	۱۸	میلیون ریال
ذخیره مرایای پایان خدمت کارکنان	-	
جمع بدھی های غیر جاری	۲,۶۲۵,۲۳۸	
بدھی های جاری	۲,۶۲۵,۲۳۸	
برداختی های تجاری و سایر پرداختی ها	۱۹	میلیون ریال
مالیات پرداختی	۲۰	
سود سهام پرداختی	۲۱	
ذخیر	۲۲	
جمع بدھی های جاری	۱,۸۴,۳۷۴	
جمع بدھی ها	۸۵۶,۹۰۷	
جمع حقوق مالکانه و بدھی ها	۳,۴۸۲,۱۴۵	
بادداشت های توضیحی همراه، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.	۶,۶۳۸,۰۸۶	



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

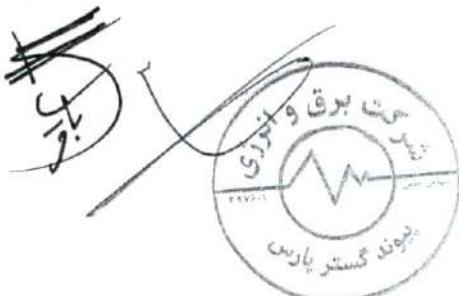
صورت سود و زیان

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸	بادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال		
۱,۸۰۰,۳۴۰	۱,۱۶۶,۰۳۴	۱,۲۱۲,۷۵۳	۴	درآمدهای عملیاتی
(۹۵۲,۸۷۷)	(۴۵۶,۹۳۸)	(۴۷۷,۷۶۴)	۵	بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۸۴۷,۴۶۳	۷۰۹,۰۹۶	۷۳۴,۹۸۹		سود ناخالص
(۲۰,۶۴۹)	(۷,۱۰۱)	(۶,۹۸۵)	۶	هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۵۲۹	-	-	۷	سایر درآمدها
۸۲۷,۳۴۳	۷۰۱,۹۹۵	۷۲۸,۰۰۴		سود عملیاتی
۱۶,۴۲۷	۱,۸۹۸	۱۰۲,۱۷۹	۸	سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۸۴۳,۷۷۰	۷۰۳,۸۹۳	۸۳۰,۱۸۳		سود عملیات قبل از مالیات
(۲۰۸,۵۳۴)	(۱۷۵,۴۹۸)	(۱۸۲,۰۰۱)		مالیات بر درآمد
۶۳۵,۲۳۶	۵۲۸,۳۹۵	۶۴۸,۱۸۲		سود خالص

از آنجاییکه اقلام تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع ، محدود به سود خالص است لذا صورت سود و زیان جامع ارائه نشده است

بادداشت‌های توضیحی ، بخش جدایی ناپذیر صورت‌های مالی است .





SABA

شرکت برق و انرژی پیوند گست پارس

شماره:

تاریخ:

پیوست:

شرکت برق و انرژی پیوند گست پارس (سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

با احترام

به پیوست صورتهای مالی شرکت برق و انرژی پیوند گست پارس (سهامی خاص) مربوط به دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸ تقدیم می شود:

اجزای تشکیل دهنده صورت های مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

۲

۳

۴

۵

۶-۲۷

• صورت سود و زیان

• صورت وضعیت مالی

• صورت تغییرات در حقوق مالکانه

• صورت جریانهای نقدی

• یادداشت‌های توضیحی

صورتهای مالی طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۳۹۸/۰۹/۱۷ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

اعضای هیات مدیره	نماینده اشخاص حقوقی	سمت	امضاء
کریم افشار	شرکت صنایع برق و انرژی صبا	رئيس هیات مدیره	
شهرام صدرا	شرکت پیوند تجارت آئیه ایرانیان	نائب رئیس هیات مدیره	
مهرداد رضائی خیرخواه	شرکت نفت بهران	عضو هیات مدیره	
حمیدرضا صالحی	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا	عضو هیات مدیره	
حمید باقری تیر تاشی	شرکت بازرگانی بهران	عضو هیات مدیره	
محسن احمدزاده پورناکی	مدیر عامل	مدیر عامل	
شماره ثبت: ۳۹۷۶۰۱ شاسانه ملی: ۱۰۳۲۰۴۸۱۰۱۰ شماره اقتصادی: ۴۱۱۳۸۱۳۵۹۶۴۸			
تهران، بزرگراه رسالتخانه پیلوار تلسون ماندلا، بیناد مستضعفان، ساختمان شماره ۱، طبقه ۱۲ کد میکس: ۱۳۵۴۵ تلفن: ۰۱۹۶-۱۳۵۴۵ آدرس: ۱۵۱۹۶ مساحت: ۱۹۲۹۵-۶۳۶۹ صندوق پستی: ۸۸۶۴۸۱۶۹ مساحت: ۸۸۶۵۹۷۳۶ مساحت: ۸۸۶۴۸۱۶۹			

1- تاریخچه و فعالیت

1-1- تاریخچه

شirkat-e Barq va Anzari Biyond Gostar Pars به شناسه ملی ۱۰۳۲۰۴۸۱۰۱۰ در تاریخ ۱۰/۱۲/۸۹ به صورت شirkat-e Saham-e Khach تاسیس شده و تحت شماره ۳۹۷۶۰۱ مورخ ۸۹/۱۲/۰۱ در اداره ثبت شirkat-ha و Malkiyat-e Sanati Teheran به ثبت رسیده است. در حال حاضر شirkat-e Barq va Anzari Biyond Gostar Pars جزو واحدهای تجارتی فرعی شirkat-e Saham-e Khach می باشد.

1-2- فعالیت اصلی شirkat

1-2-1- کلیه فعالیتهای مربوط به تامین و عرضه انرژی الکتریکی از طریق خرید و احداث نیروگاههای تولید برق، بهره برداری، بهینه سازی، توسعه تاسیسات تولید برق و پیمانکاری توزیع انرژی الکتریکی، مدیریت در صنعت برق و تاسیسات مربوطه، انجام هر گونه فعالیت در راستای تامین برق مطمئن و اقتصادی برای کلیه خریداران و اعم از سرمایه گذاری، مدیریت و نظارت بر ایجاد، توسعه و تاسیسات تولید برق و انجام کلیه معاملات مربوط به برق که برای تحقق اهداف شirkat لازم است.

1-2-2- بررسی و تدوین پیشنهادهای لازم در زمینه راهبردها و سیاستها و برنامه های بلند مدت و میان مدت صنعت برق و ارائه آن به مجمع شirkat.

1-2-3- تهییه طرحهای لازم برای نگهداری تاسیسات سطح و توسعه تاسیسات تولید برق و ارائه آن به مراجع ذیرپیش چهت اخذ مجوز سرمایه گذاری و اجراء طرح.

1-2-4- خرید و پیمانکاری توزیع عمده برق در داخل کشور.

1-2-5- پیمانکاری توزیع انشعباب برق و سایر روشهای تامین مالی با رعایت قانون و مقررات جاری کشور و اخذ مجوز از مجمع شirkat و

1-2-6- بررسی مطالعه و سایر اقدامات لازم برای توسعه فن اوری، انتقال دانش فنی، تامین کالا و تجهیزات مورد نیاز صنعت برق

1-2-7- توسعه فعالیتهای آموزشی و پژوهشی کارکنان شاغل شirkat در زمینه های تخصصی مرتبط با صنعت برق و انجام تحقیقات و...

1-3- تعداد کارکنان

میانگین تعداد ماهانه کارکنان در استخدام و نیز تعداد کارکنان بهره برداری که بخشی از امور نیروگاه را بر عهده دارند، طی سال به شرح زیر بوده است:

دفتر مرکزی	۷	۷	دفتر مرکزی
	۱۳۹۷/۱۲/۲۹	۱۳۹۸/۰۶/۳۱	

لازم به توضیح می باشد تعداد ۱۵۰ نفر کارکنان نیروگاه می باشد که جزو مستخدمین شirkat بهره برداری و تعمیرات صبا می باشد.

۲- استانداردهای حسابداری جدید و تجدید نظر شده مصوب که هنوز لازم الاجرا نیستند:

استاندارد حسابداری ۳۵ با عنوان مالیات بر درآمد که از تاریخ ۱۰/۰۱/۱۳۹۹ لازم الاجراست و شirkat ملزم به رعایت مفاد آن می باشد و انتظار میزود به کارگیری استاندارد جدید تفاوت با اهمیتی بر نتایج عملیات شirkat نداشته باشد.

شرکت برق و انرژی پیوند گسترش پارس (سهامی خاص)
گزارش مالی میان دوره ای
صورت جریانهای نقدی
دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

سال ۱۳۹۷	شش ماهه منتهی به ۹۷ ۳۱ شهریور	شش ماهه منتهی به ۹۸ ۳۱ شهریور	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۲۳۲,۷۵۴	(۱۹,۵۲۳)	۱۳۷,۳۲۸	۲۳
-	-	-	برداخت های نقدی باست مالیات بر درآمد
۲۳۲,۷۵۴	(۱۹,۵۲۳)	۱۳۷,۳۲۸	حریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
حریان های نقدی حاصل از فعالیت های سومایه گذاری :			
(۲۰۹,۱۷۰)	-	(۶۳)	برداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۲,۲۶۷)	-	(۳۶,۹۰۵)	برداخت های نقدی برای سود سهام
۹,۶۳۵	۱,۸۹۸	۸,۳۴۰	دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های یانکی
(۲۰۱,۸۰۲)	۱,۸۹۸	(۲۸,۶۲۸)	حریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
۳۰,۹۵۲	(۱۷,۶۲۵)	۱۰۸,۷۰۰	حریان خالص ورود (خروج) نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
حریان های نقدی حاصل از فعالیت های تامین مالی :			
۷,۳۶۸	-	-	دریافتی وحوه فرض الحسن
۷,۳۶۸	-	-	حریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
۲۸,۳۲۰	(۱۷,۶۲۵)	۱۰۸,۷۰۰	خالص افزایش (کاهش) در موجودی نقد
۳۷,۴۳۸	۳۷,۴۳۸	۷۵,۷۵۸	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۷۵,۷۵۸	۱۹,۸۱۳	۱۸۴,۴۵۸	مانده موجودی نقد در بایان سال
۲,۹۹۹,۹۹۰	-	-	معاملات غیر نقدی

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

جمع کل	سود انباشته	اندوفته قانونی	سرمایه	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳,۶۳۷,۷۹۶	۶۰۶,۰۳۴	۳۱,۷۶۲	۳,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۳۹۸/۰۱/۰۱
				تغییرات حقوق مالکانه در دوره شش ماهه ۱۳۹۸
۶۴۸,۱۸۲	۶۴۸,۱۸۲	+	+	سود خالص دوره شش ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱
۴,۲۸۵,۹۷۸	۱,۲۵۴,۲۱۶	۳۱,۷۶۲	۳,۰۰۰,۰۰۰	سود جامع دوره شش ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱
(۶۰۰,۰۰۰)	(۶۰۰,۰۰۰)	+	+	سود سهام مصوب
+	(۲۷,۷۱۸)	۲۷,۷۱۸	+	تخصیص به اندوفته قانونی
۳,۶۸۵,۹۷۸	۶۲۶,۴۹۸	۵۹,۴۸۰	۳,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۳۹۸/۰۶/۳۱
۶۷۲,۵۷۰	۶۷۲,۵۵۹	۱	۱۰	مانده در ۱۳۹۷/۰۱/۰۱
۵۲۸,۳۹۵	۵۲۸,۳۹۵	+	+	سود خالص دوره شش ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱
۱,۲۰۰,۹۶۵	۱,۲۰۰,۹۵۴	۱	۱۰	سود جامع دوره شش ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱
(۶۷۰,۰۰۰)	(۶۷۰,۰۰۰)	+	+	سود سهام مصوب
۵۳۰,۹۶۵	۵۳۰,۹۵۴	۱	۱۰	مانده در ۱۳۹۷/۰۶/۳۱
۶۷۲,۵۷۰	۶۷۲,۵۵۹	۱	۱۰	مانده در ۱۳۹۷/۰۱/۰۱
۶۳۵,۲۳۶	۶۳۵,۲۳۶	+	+	سود خالص سال ۱۳۹۷
۱,۳۰۷,۸۰۶	۱,۳۰۷,۷۹۵	۱	۱۰	سود جامع سال ۱۳۹۷
(۶۷۰,۰۰۰)	(۶۷۰,۰۰۰)	+	+	سود سهام مصوب
۲,۹۹۹,۹۹۰	۰	۰	۲,۹۹۹,۹۹۰	افزایش سرمایه
۰	(۳۱,۷۶۱)	۳۱,۷۶۱	۰	تخصیص به اندوفته قانونی
۳,۶۳۷,۷۹۶	۶۰۶,۰۳۴	۳۱,۷۶۲	۳,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۳۹۷/۱۲/۲۹

یادداشت‌های توضیحی، بخش جدایی ناپذیر صورت های مالی است.

کمیسیون حسابرسی میان دوره
پیوسنگار اوش
کمیسیون



شرکت برق و انرژی بیوند گستر پارس (سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

یادداشت‌های توضیحی صورت‌های مالی

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

۳- اهم رویده‌های حسابداری

۳-۱- مبنای تهییه صورت‌های مالی

صورت‌های مالی بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهییه شده است.

۳-۲- درآمد عملیاتی

درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه مابه ازای دریافتی یا کسر مبلغ برآورده از بابت برگشت از فروش و تخفیفات اندازه گیری می‌شود.

۳-۲-۱- درآمد عملیاتی حاصل از فروش برق شامل فروش انرژی و آمادگی تولید انرژی به شرکت مدیریت شبکه برق ایران پس از تایید خریدار در پایان هر ماه و فروش انرژی به سایر اشخاص در بورس انرژی پس از تحویل به مشتری شناسایی می‌شود.

۳-۲-۲- درآمد حاصل از خدمات جانی، فروش انرژی پس از انجام و تایید خریدار شناسایی می‌گردد.

۳-۳- تسعیف ارز

اقلام پولی ارزی با نرخ ارزقابل دسترس در تاریخ ترازنامه و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده تاریخی بر حسب ارز ثبت شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ انجام معامله تسعیف می‌شود.

-تفاوت‌های تسعیف بدھی های ارزی مربوط به دارایی‌های واجد الشرایط، به بهای تمام شده آن دارایی منظور می‌شود.

-در سایر موارد، به عنوان درآمد یا هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می‌شود.

۴-۳- مخارج تامین مالی

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

۴-۳-۵- دارایی‌های ثابت مشهود

۴-۳-۵-۱- دارایی‌های ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری می‌شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی‌های ثابت مشهود که موجب بهبود وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه آن گردد و منجر به افزایش منافع اقتصادی حاصل از دارایی شود، به مبلغ دفتری دارایی اضافه و طی عمر مفید باقیمانده دارایی‌های مربوط مستهلک می‌شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی‌ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می‌شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می‌گردد.

۴-۳-۵-۲- استهلاک دارایی‌های ثابت مشهود، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآورده) دارایی‌های مربوط و با در نظر گرفتن آین نامه استهلاکات موضوع ماده ۱۴۹ قانون مالیات‌های مستقیم اصلاحی مصوب ۳۱ تیر ماه ۱۳۹۴ و بر اساس نرخ‌ها و روش‌های زیر محاسبه می‌گردد:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
ساختمانهای نیروگاه و اداری و پشتیبانی	۲۵	خط مستقیم
ماشین الات نیروگاه	۲۰ و ۱۵	خط مستقیم
تاسیسات نیروگاه	۱۵ و ۵	خط مستقیم
وسایل نقلیه	۶	خط مستقیم
اثاثیه و منصوبات و ابزار آلات	۵	خط مستقیم
تعمیرات اساسی	۱۲	خط مستقیم

۴-۳-۳- برای دارایی‌های ثابتی که طی ماه تحصیل می‌شود 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 درصد نرخ استهلاک مندرج در جدول بالا می‌باشد.

۳-۶-۳- دارایی های نامشهود

۳-۶-۱- دارایی های نامشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری و در حسابها ثبت می شود.

۳-۶-۲- استهلاک دارایی های نامشهود با عمر معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آنی مورد انتظار مربوط و بر اساس نرخ و روش زیر محاسبه می شود:

نرم افزارهای ریاضی ای	نوع دارایی	نحو استهلاک	روش استهلاک
آسال	محل استهلاک	خط مستقیم	

۳-۷- زیان کاهش ارزش دارایی های غیر جاری

۳-۷-۱- در پایان هر دوره گزارشگری، در صورت وجود هر گونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش دارایی ها، آزمون کاهش ارزش انجام می گیرد. در این صورت مبلغ بازیافتی دارایی برآورد و با ارزش ذفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می گردد.

۳-۸- موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا بر مبنای "اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش" هر یک از اقلام اندازه گیری می شود. در صورت فروختن بهای تمام شده تسبیب به خالص ارزش فروش، مابه التفاوت بعنوان زیان کاهش ارزش موجودی شناسایی می شود. بهای تمام شده موجودیها با بکارگیری روش‌های زیر تعیین می‌گردد:

روش مورد استفاده	شرح
میانگین موزون متحرک	تجهیزات و لوازم تولید برق
میانگین موزون متحرک	سوخت

۳-۹- ذخایر:

ذخایر، بدنهای هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توأم با ابهام نسبتاً قابل توجه است. ذخایر زمانی شناسایی می شوند که شرکت دارای تعهد فعلی (قانونی یا عرفی) در نتیجه رویدادهای گذشته باشد، خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد محتصل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای اتفاق پذیر قابل برآورد باشد. ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعديل می شوند و هرگاه خروج منافع اقتصادی برای تسویه تعهد، دیگر محتمل نباشد. ذخیره برگشت داده می شود.

۳-۹-۱- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان:

ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان بر اساس یک ماه آخرین حقوق ثابت و مزایای مستمر برای هر سال خدمت آنان محاسبه و در حسابها منتظر می شود.

۳-۱۰- سرمایه گذاری ها

اندازه گیری:

سرمایه گذاری بلند مدت :

سرمایه گذاری در سهام شرکت ها

سرمایه گذاری جاری :

سرمایه گذاری در اوراق بهادار

شناخت درآمد:

در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ تصویب صورت وضیعت مالی) سرمایه گذاری بلند مدت در سهام شرکت ها

در زمان تحقق سود تضمین شده سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار

قضاؤت های مدیریت در فرایند بکارگیری رویه های حسابداری و برآوردها

قضاؤت ها در فرایند بکارگیری رویه های حسابداری

طبقه بندی سرمایه گذاری ها در طبقه دارایی های غیر جاری

هیات مدیره با بررسی نگهداری سرمایه و نقدینگی مورد نیاز، قصد نگهداری سرمایه گذاری های بلندمدت برای مدت طولانی را دارد. این سرمایه گذاری ها با قصد استفاده مستمر توسط شرکت نگهداری می شود و هدف آن نگهداری پرتفویی از سرمایه گذاری ها چهت تامین درآمد و یا رشد سرمایه برای شرکت است.

شرکت برق و انرژی بیوند گستر پارس(سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

بادداشتمنهای توضیحی صورتهای مالی

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

-۴- درآمدهای عملیاتی

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸	بادداشت				
مبلغ میلیون ریال	مقدار مگاوات ساعت	مبلغ میلیون ریال	مقدار مگاوات ساعت	مبلغ میلیون ریال	مقدار مگاوات ساعت	مبلغ میلیون ریال	مقدار مگاوات ساعت	بادداشت
۷۶۹,۵۰۶	۴,۴۷۹,۰۴۸	۵۱۷,۳۵۴	۲,۲۶۱,۹۷۱	۶۲۶,۰۵۸	۲,۲۶۱,۴۰۴۴	۴-۱	امدادگی	
۷۷۹,۴۱۵	۳,۹۶۱,۴۵۹	۴۸۰,۳۴۶	۲,۰۴۳,۹۶۳	۴۸۹,۴۶۸	۲,۰۳۶,۱۱۲	۴-۲	تولید انرژی	
۱۴۰,۵۶۵		۷۳,۹۹۴	-	۶۱,۴۵۱		۴-۳	خدمات جانبی (کنترل فرکانس و توان رادیو اکتیو)	
۱۰,۴۴۰		۴,۴۲۴		۴,۳۹۲			خدمات جابجایی در شبکه	
۱,۵۹۹,۹۲۶		۱۰,۷۶,۱۱۸		۱,۱۹۱,۳۶۹			جمع فروش به شرکت سهامی مدیریت شبکه	
۶۷۰,۴۲	۱۸۲,۸۰۰	۵۶,۵۴۴	۱۴۸,۸۰۰	۳,۵۲۴	۱۱,۹۴۰	۴-۴	فروش در بورس انرژی	
۳۳,۳۲۲	۷۵۰,۱۸	۲۲,۳۷۷	۷۹,۴۵۷	۱۷۸۶	۳۷,۲۵۰	۴-۵	فروش قراردادهای دو جانبی	
۱,۸۰۰,۳۴۰		۱,۱۶۶,۰۳۴		۱,۲۱۲,۷۵۳				

-۴-۱- با استناد دستورالعمل دبیرخانه تنظیم برق ایران بتأريخ ۱۶/۱۲/۹۶ و بر اساس آين نامه اجرائي تبصره ۱۴ قانون بودجه سال ۱۳۹۶ کشور نرخ سوخت نيروگاهها از ۶۰,۷ ریال به ۵۰ ریال تعديل و در حسابها ثبت می گردد. کاهش مبلغ فروش ناشی از تعديل رويه مدیریت شبکه مبنی بر عدم اعمال مابه تقاضا جبران سوخت به ازاي هر متر مکعب / لیتر گاز يا گازوئیل مصرفی (۵۵۷ ریال) در صورتحسابهای صادره در دوره مو رسیدگی می باشد نرخ پایه آمدادگی معادل ۱۸۵ ریال به ازاي هر کیلووات ساعت ظرفیت آمدادگی واحدها که بر اساس اعلام قبلی هروارد نيروگاهی و پذيرش مدیریت شبکه وبا اعمال ضرایب ساعتی (ارزش هرساعت آمدادگی برای مدیریت شبکه) مربوطه تعیین میگردد.

-۴-۲- فروش انرژی بر اساس قیوی آمدادگی میزان تولید اعلامی و نرخ پیشنهادی شرکت و مبلغ آمدادگی نیزبر مبنای ظرفیت قابل تولید و با اعمال ضرایب فصلی که توسط مدیریت شبکه برق ایران (خریدار) اعمال می شود تعیین گردیده و نسبت به آن صورتحساب صادر می شود.

-۴-۳- درآمد ارائه خدمات جانبی عمدتاً مربوط به خدمات جانبی اوایه شده (شامل خدمات کنترل فرکانس و خدمات توان راکتیو) به شرکت مدیریت شبکه برق ایران می باشد که در صورتحسابهای صادره توسط شرکت مذکور از مبلغ فروش تفکیک می گردد.

-۴-۴- فروش در بورس انرژی بر اساس ظرفیت تعیین شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران (تا سقف ۰۰ درصد ظرفیت اسمی نیروگاه) و بر مبنای عرضه و تقاضا انجام می شود و نرخ فروش برق در بازار بورس انرژی در چهار مقطع زمانی (بار پایه، کم باری، میان باری و اوج بار) و بر اساس نرخ های کف و سقف بازار برای یک مکابایت ساعت تعیین شده و از طریق کارگزاری فروش انجام می شود. دلیل کاهش فروش در بورس نسبت به سال گذشته عدم نیاز به وجه نقد و هزینه بالای سوخت در بورس بوده است.

-۴-۵- مبلغ مذکور بابت فروش ۳۷,۲۵۰ مگاوات برق به شرکت فروآلياژ ایران و بر اساس قرارداد فی مایین می باشد.

-۴-۶- جدول مقایسه ای درآمدهای عملیاتی و بهای تمام شده مربوط :

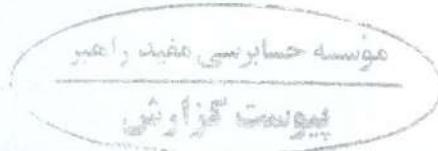
سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸	درآمدهای عملیاتی
درآمد سود ناخالص به درآمد عملیاتی به درآمد عملیاتی	درآمد سود ناخالص به درآمد عملیاتی	سود ناخالص به درآمد عملیاتی	بهای تمام شده
درصد	درصد	درصد	میلیون ریال
۴۷	۶۱	۶۱	۱,۲۱۲,۷۵۳

فروش انرژی برق و درآمد ارائه خدمات

-۴-۷- درآمدهای عملیاتی به تفکیک وابستگی اشخاص :

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸	درآمد عملیاتی
درآمد عملیاتی	درآمد نسبت به کل	درآمد نسبت به کل	درآمد نسبت به کل
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪	۱۰۰٪
۱,۸۰۰,۳۴۰	۱,۱۶۶,۰۳۴	۱,۲۱۲,۷۵۳	سایر مشتریان

-۴-۸- سایر مشتریان عمدتاً شامل فروش به شرکت سهامی مدیریت شبکه و فروش از طریق فرابورس و قراردادهای دو جانبی به شرکت فروآلياژ



شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس(سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

بادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

۵- بهای تمام شده کالای فروش رفته و خدمات ارائه شده

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱		۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱		بادداشت
	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۵۲۰۳۵	۲۹۰۵۸	۲۸۵۶۴	۵-۱	مواد مستقیم مصرفی	
۳۶۰۱۵۴	۲۰۶۱۳۷	۲۲۲۷۶۱	۵-۲	دستمزد	
۵۴۰۶۸۸	۲۲۱۰۰۳	۲۲۵۳۲۹	۵-۳	سریار مستقیم	
۹۵۲۸۷۷	۲۵۶۹۲۸	۲۷۷۷۶۴			

۵-۱- هزینه مواد اولیه مصرفی به شرح زیر تفصیل می‌گردد:

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱		۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱		بادداشت
	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون لیتر/متر مکعب	
۴۱۰۳۴	۲۶۲۹۲	۵۲۶	۲۷۷۷۶	۵۵۴	۵-۱-۱ گاز
۱۱۰۱۱	۶۴۵	۱۳	۹۰۲	۱۸	۵-۱-۲ گازوئیل
-	۲۶۲۱	۴۵			۵-۱-۳ مابه التفاوت نزد سود اعلام شده توسعه توافر
۵۲۰۳۵	۳۹۰۵۸		۲۸۵۶۴		

۱-۱-۵- کاهش مبلغ سوخت مصرفی نیروگاه ناشی از تغییر رویه مدیریت شبکه مبنی بر عدم اعمال ماهه تفاوت جبران سوخت به ازای هر متر مکعب الیتر گاز یا گازوئیل مصرفی (۵۵۷ ریال) در صورت حساباتی صادره به شرح بادداشت (۴-۱) می‌باشد.

۵-۲- هزینه دستمزد از اعلام زیر تشکیل شده است:

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱		۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱		بادداشت
	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون لیتر/ ساعت	
۳۰۲۵۹۹	۵۱۵۵۱۷۵	۱۷۱۰۲۵	۲۵۵۰۱۹۶	۲۰۱۰۵۲	آمادگی
۵۷۷۵۵	۴۷۱۸۳۴۸	۳۵۳۰۲	۲۴۲۷۰۱۳	۲۲۷۰۹	تولید انرژی
۳۶۰۱۵۴		۲۰۶۱۳۷		۲۲۵۳۲۹	

۱-۲-۲- به استناد قرارداد منعقده با بیمانکار بهره بردار (شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا) در خصوص تولید انرژی و آمادگی نیروگاه، مبلغ مذکور بصورت ماهانه و بر اساس تولید و آمادگی خردباری و برداخت منعقد شده است:

۳-۵- هزینه سریار مستقیم بشرح زیر می‌باشد:

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱		۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱		بادداشت
	مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ساعت	
۳۴۸۴۰	۱۷۴۰۲۵	۱۸۶۴۵۰			هزینه استهلاک
۹۴۵۱	۴۲۶۸۹	۲۰۱۰۴۰	۵-۳-۱	خالص هزینه تعمیرات دوره ای - حق الزحمه	
۸۲۹۱۱	۹۴۸	۱۱۴۴	۵-۳-۲	خالص هزینه تعمیرات دوره ای - قطعات مصرفی	
۱۲۵۷۶	۲۱۹۱	۷۴۵		سایر/بیمه نیروگاه و عوارض شهداری و حق المشاوره	
۵۴۰۶۸۸	۲۲۱۰۰۳	۲۲۵۳۲۹			

۱-۳-۱- بر اساس قرارداد منعقده، تعمیرات و نگهداری و بیمه سازی نیروگاه به بیمانکار بهره بردار (شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا) واکثار گردیده که هزینه انجام شده بر اساس صورت حساب دریافتی به اضافه ۵٪ هزینه بالاسری برداخت می‌گردد.

۱-۳-۲- بر اساس قرارداد منعقده، تعمیرات و نگهداری و بیمه سازی نیروگاه به بیمانکار بهره بردار (شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا) واکثار گردیده که هزینه انجام شده بر اساس صورت حساب دریافتی به اضافه ۵ درصد بالاسری برداخت می‌گردد و علت کاهش ناشی از قطعات بازسازی شده به جای قطعات نو می‌باشد.

۴-۴- طرفیت اسمی، عملی و واقعی به شرح زیر است:

سالانه		
آمادگی واقعی (میلیون ساعت)	ظرفیت عملی (میلیون ساعت)	ظرفیت اسمی (میلیون ساعت)
۲۶۶۲۲۲	۴۸۵۶۰۸۹	۶۲۵۴۵۴

دوره مالی ۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی خاص)

گزارش مالی میان دوره ای

یادداشت‌های توضیحی صورتهای مالی

دوره شش ماهه منتهی به ۳۱ شهریور ۱۳۹۸

۶- هزینه‌های فروش، اداری و عمومی

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۸,۷۵۵	۳,۹۹۷	۴,۳۴۰	۶-۱ حقوق و دستمزد و مزايا
۱,۰۰۰	-	-	هزینه پاداش هیئت مدیره
۲۱۶	۱۰۸	۹۲	هزینه استهلاک
۳۷۲	۲۰۱	۱۵۷	هزینه بیمه تکمیلی پرسنل و داراییها
۲۴۷	۸۱	۲۱۶	هزینه حق حضور در جلسات هیئت مدیره
۴۲۵	۴۲۵	۱۰۵	هزینه شارژ دفتر مرکزی
۹۸۴	۶۵۹	۸۰۸	هزینه حسابرسی و خدمات مالی
۷۶۶	-	-	هزینه پذیرائی و تشریفات
۸۹۵	۳۹۲	-	هزینه حق المشاوره و کارکرد ساعتی
۲۸	۱۳	۵	هزینه سوخت
۹۸	۹۸	۹۴	هزینه تعمیر و نگهداری دارایی ثابت
۳۲۱	۵۴	۶۳۵	هزینه حق عضویت دربورس، مجتمع و سنديكا
۲۸	۱۵	۹	هزینه ملزمات اداری و نوشت افزار
۱,۰۰۰	-	-	هزینه مالیات و عوارض
۱,۱۲۵	۲۱۷	۶۳	هزینه کارمزد کارگزاری بورس
۳,۹۰۹	۸۴۱	۴۶۱	سایر
۲۰,۶۴۹	۷,۱۰۱	۶,۹۸۵	

۶- حقوق و دستمزد و مزايا

سال ۱۳۹۷	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۷/۰۶/۳۱	۶ ماهه منتهی به ۱۳۹۸/۰۶/۳۱	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳,۵۹۶	۱,۸۲۰	۲,۱۹۳	حقوق و مزايا
۹۱۰	۳۷۱	۳۲۴	اضافه کاري
۱,۶۸۰	۱۲۴	۱۰۳۵	عیدی، پاداش کارانه
۱,۰۳۶	۱۰۴۰	۱۵۰	سنوات و مرخصی
۸۱۹	۴۹۲	۴۵۹	بیمه سهم کارفرما و بیکاری
۱۵۰	۱۵۰	۸۶	مزایای غیرنقدی
۱۸۲	-	۹۳	فوق العاده مأموریت
۸۲	-	-	سایر هزینه های پرسنلی
۸,۷۵۵	۳,۹۹۷	۴,۳۴۰	

