

بِسْمِ تَعَالَى

شماره :

تاریخ :

پیوست :



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

**شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)**

**گزارش حسابرس مستقل و بازرسی قانونی**

**به انضمام صورتهای مالی**

**سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰**



مؤسسه حسابرسی مفید راهبر  
عضو جامعه حسابداران رسمی ایران  
متمم سازبان بورس و اوراق بهادار

## شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

### فهرست مندرجات

#### شماره صفحه

#### عنوان

۱ الی ۳

گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی

#### **صورت‌های مالی :**

۲

صورت سود و زیان

۳

صورت وضعیت مالی

۴

صورت تغییرات در حقوق مالکانه

۵

صورت جریانهای نقدی

۶ الی ۳۱

یادداشت‌های توضیحی

پیوست

گزارش تفسیری مدیریت



**گزارش حسابرس مستقل و بازرس قانونی**  
**به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام**  
**شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)**

**گزارش نسبت به صورتهای مالی**

**مقدمه**

۱- صورتهای مالی شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) شامل صورت وضعیت مالی به تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰ و صورتهای سود و زیان، تغییرات در حقوق مالکانه و جریانهای نقدی برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور و یادداشتهای توضیحی ۱ تا ۳۰ توسط این موسسه، حسابرسی شده است.

**مسئولیت هیئت مدیره در قبال صورتهای مالی**

۲- مسئولیت تهیه صورتهای مالی یاد شده طبق استانداردهای حسابداری، با هیئت مدیره شرکت است. این مسئولیت شامل طراحی، اعمال و حفظ کنترلهای داخلی مربوط به تهیه صورتهای مالی است به گونه ای که این صورتهای مالی از تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه باشد.

**مسئولیت حسابرس و بازرس قانونی**

۳- مسئولیت این موسسه، اظهار نظر نسبت به صورتهای مالی یاد شده بر اساس حسابرسی انجام شده طبق استانداردهای حسابرسی است. استانداردهای مزبور ایجاب می کند این موسسه الزامات آیین رفتار حرفه ای را رعایت و حسابرسی را به گونه ای برنامه ریزی و اجرا کند که از نبود تحریف با اهمیت در صورتهای مالی، اطمینان معقول کسب شود. حسابرسی شامل اجرای روشهایی برای کسب شواهد حسابرسی درباره مبالغ و دیگر اطلاعات افشا شده در صورتهای مالی است. انتخاب روشهای حسابرسی، به قضاوت حسابرس، از جمله ارزیابی خطرهای تحریف با اهمیت ناشی از تقلب یا اشتباه در صورتهای مالی، بستگی دارد. برای ارزیابی این خطرهای داخلی مربوط به تهیه و ارائه صورتهای مالی به منظور طراحی روشهای حسابرسی مناسب شرایط موجود و نه به قصد اظهار نظر نسبت به اثربخشی کنترلهای داخلی واحد تجاری، بررسی می شود. حسابرسی همچنین شامل ارزیابی مناسب بودن رویه های حسابداری استفاده شده و معقول بودن برآوردهای حسابداری انجام شده توسط هیئت مدیره و نیز ارزیابی کلیت ارائه صورتهای مالی است.

این موسسه اعتقاد دارد که شواهد حسابرسی کسب شده، برای اظهار نظر نسبت به صورتهای مالی، کافی و مناسب است.

همچنین این موسسه مسئولیت دارد، ضمن ایفای وظایف بازرس قانونی، موارد لازم و نیز موارد عدم رعایت الزامات قانونی مقرر در اصلاحیه قانون تجارت و مفاد اساسنامه شرکت و سایر موارد لازم را به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام گزارش کند.



## گزارش حسابرسی مستقل و بازرسی قانونی (ادامه)

### شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام)

#### اظهار نظر

۴- به نظر این موسسه، صورتهای مالی یاد شده در بالا، وضعیت مالی شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) در تاریخ ۲۹ اسفند ماه ۱۴۰۰ و عملکرد مالی و جریانهای نقدی آن را برای سال مالی منتهی به تاریخ مزبور، از تمام جنبه‌های با اهمیت، طبق استانداردهای حسابداری، به نحو مطلوب نشان می‌دهد.

#### گزارش در مورد سایر اطلاعات

۵- مسئولیت "سایر اطلاعات" با هیئت مدیره شرکت است. "سایر اطلاعات" شامل اطلاعات موجود در گزارش تفسیری مدیریت است.

اظهار نظر این موسسه نسبت به صورتهای مالی، در برگیرنده اظهار نظر نسبت به "سایر اطلاعات" نیست و نسبت به آن هیچ نوع اطمینانی اظهار نمی‌شود.

در ارتباط با حسابرسی صورتهای مالی، مسئولیت این موسسه، مطالعه "سایر اطلاعات" به منظور شناسایی مغایرت‌های با اهمیت آن با صورتهای مالی یا با اطلاعات کسب شده در فرآیند حسابرسی و یا تحریف‌های با اهمیت است. در صورتیکه این موسسه به این نتیجه برسد که تحریف با اهمیتی در "سایر اطلاعات" وجود دارد، باید این موضوع را گزارش کند. در این خصوص، نکته قابل گزارشی وجود ندارد.

#### گزارش در مورد سایر الزامات قانونی و مقرراتی

##### گزارش در مورد سایر وظایف بازرسی قانونی

۶- اقدامات انجام شده در ارتباط با تکالیف مقرر در مجمع عمومی عادی سالانه مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۹ صاحبان سهام، در خصوص انتقال مالکیت زمین نیروگاه به نام واحد مورد گزارش با توجه به اتمام بدهی به سازمان خصوصی سازی و همچنین رفع مغایرت قرارداد سازمان خصوصی سازی در ارتباط با بخشی از زمین نیروگاه که تحویل خریداران نشده است (موضوع ۳۵ هکتار زمین‌های نیروگاه شامل عرصه پست برق، راههای دسترسی و حریم خطوط انتقال که مالکیت آنها قابل انتقال نمی‌باشد)، پیگیری وصول مطالبات از مدیریت شبکه و برنامه ریزی و اقدام مناسب جهت تعیین تکلیف بدهی به سهامداران بابت خرید نیروگاه، به نتیجه نهایی نرسیده است.

۷- معاملات مندرج در یادداشت توضیحی ۱-۲۶ صورتهای مالی، به عنوان کلیه معاملات مشمول ماده ۱۲۹ اصلاحیه قانون تجارت که طی سال مالی مورد گزارش انجام شده و توسط هیئت مدیره به اطلاع این موسسه رسیده، مورد بررسی قرار گرفته است. معاملات مذکور با رعایت تشریفات مقرر در ماده قانونی یاد شده در خصوص کسب مجوز از هیئت مدیره و عدم شرکت مدیر ذینفع در رأی‌گیری صورت گرفته و نظر این موسسه به شواهدی حاکی از اینکه معاملات مذکور با شرایط مناسب تجاری و در روال عادی عملیات شرکت انجام پذیرفته باشد، جلب نشده است.

۸- گزارش هیئت مدیره درباره فعالیت و وضع عمومی شرکت، موضوع ماده ۲۳۲ اصلاحیه قانون تجارت که به منظور تقدیم به مجمع عمومی عادی صاحبان سهام تنظیم گردیده، مورد بررسی این موسسه قرار گرفته است. با توجه به رسیدگی‌های انجام شده، نظر این موسسه به موارد با اهمیتی که حاکی از مغایرت اطلاعات مندرج در گزارش مذکور با اسناد و مدارک ارائه شده از جانب هیئت مدیره باشد، جلب نشده است.

#### گزارش در مورد سایر مسئولیتهای قانونی و مقرراتی حسابرسی

۹- ضوابط و مقررات وضع شده توسط سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص تبصره ۴ ماده ۷ مبنی بر افشای صورتهای مالی و گزارش تفسیری مدیریت میان دوره ای ۶ ماهه حسابرسی شده، حداکثر ۶۰ روز بعد از پایان دوره

موسسه حسابرسی مقیبات رامین

گزارش



۶ ماهه و بند ۱ ماده ۱۰ مبنی بر ارائه صورتجلسه مجامع عمومی، حداکثر ظرف مدت ۱۰ روز پس از تاریخ تشکیل مجمع، به مرجع ثبت شرکتها، در موعد مقرر انجام نشده است.

۱۰- دستورالعمل حاکمیت شرکتی مصوب ۱۳۹۷/۴/۲۷ سازمان بورس و اوراق بهادار در خصوص ایجاد، استمرار و تقویت ساز و کارهای اثربخش و مستند سازی آنها جهت کسب اطمینان معقول از تحقق اصل حاکمیت شرکتی توسط هیئت مدیره (ماده ۳)، ممنوعیت عضویت همزمان اعضای هیئت مدیره (اصالتاً و یا به نمایندگی از شخص حقوقی) در بیش از ۳ شرکت به عنوان عضو غیر موظف (ماده ۴ تبصره ۶)، تدوین، اطلاع رسانی و نظارت هیئت مدیره بر اجرای ساز و کار برای جمع آوری گزارش های مربوط به نقض قوانین و مقررات و نارسایی در شرکت و رسیدگی به آنها (ماده ۱۱)، طراحی و اجرای مناسب ساز و کارهای برقراری روابط موثر با سرمایه گذاران توسط هیئت مدیره (ماده ۱۸)، افشای نام، مشخصات کامل، تحصیلات، تجارب و مدارک حرفه ای مدیر عامل و اعضای هیئت مدیره و موظف و غیر موظف بودن آنان، میزان مالکیت سهام و مستقل بودن آنان، عضویت در هیئت مدیره سایر شرکتها به اصالت یا به نمایندگی، کمیته های تخصصی هیئت مدیره، حقوق و مزایای مدیران اصلی و رویه های حاکمیت شرکتی و ساختار آن و نحوه ارتباط بین سهامداران و عضو مستقل هیئت مدیره در پایگاه اینترنتی شرکت (ماده ۴۲) و ارزیابی میزان تحقق برنامه های راهبردی، گزارش اقدامات شرکت در خصوص رعایت اصول حاکمیت شرکتی و درج آن در گزارش تفسیری مدیریت (ماده ۴۳)، رعایت نگردیده است.

۱۱- در اجرای ابلاغیه چک لیست کنترل های داخلی حاکم بر گزارشگری مالی مصوب سازمان بورس اوراق بهادار، چک لیست مزبور مورد بررسی و تکمیل قرار گرفته است. بر اساس چک لیست تکمیل شده، مورد مهمی که حاکی از عدم رعایت یا عدم اجرای مطلوب بند یا بندهایی از چک لیست باشد، مشاهده نشده است.

۱۲- در اجرای ابلاغیه چک لیست رعایت الزامات آیین نامه ماده ۱۳ قانون توسعه ابزارها و نهادهای مالی جدید و ضوابط مربوط، چک لیست مزبور مورد بررسی و تکمیل قرار گرفته است. بر اساس چک لیست تکمیل شده، مورد مهمی که حاکی از عدم رعایت یا عدم اجرای مطلوب بند یا بندهایی از چک لیست باشد، مشاهده نشده است.

۱۳- رعایت مفاد قانون مبارزه با پولشویی و آیین نامه ها و دستورالعمل های اجرایی مرتبط، در چارچوب چک لیست رعایت مفاد آیین نامه اجرایی ماده ۱۴ الحاقی قانون مبارزه با پولشویی و استانداردهای حسابرسی، توسط این موسسه مورد ارزیابی قرار گرفته است. در این خصوص، به دلیل عدم استقرار سامانه ها و بسترهای لازم از سوی سازمان های ذیربط، کنترل رعایت مفاد مواد ۷، ۸، ۱۰، ۱۲، ۱۳، ۵۱، ۶۳، ۶۴، ۶۶ و ۶۷ و تبصره های مواد ۱۱، ۲۲، ۲۵ و ۶۵ آیین نامه اجرایی، میسر نگردیده و در خصوص سایر موارد، این موسسه به استثنای عدم رعایت موارد ضوابط اعلامی از سوی مرکز مدیریت راهبردی افتای ریاست جمهوری در رابطه با امنیت فضای تولید و تبادل اطلاعات و اخذ مجوزهای لازم، طراحی، اجرا و ارزشیابی برنامه های مستمر آموزشی و توانمندسازی کارکنان شرکت جهت مبارزه با پولشویی، موضوع مواد ۳۵ و ۱۴۵، به موارد عدم رعایت با اهمیت دیگری برخورد نکرده است.

۲۴ اردیبهشت ماه ۱۴۰۱

مؤسسه حسابرسی مقید راهبر

قاسم محبی

شماره عضویت: ۸۰۰۶۹۳

ایمان پوریا

شماره عضویت: ۸۹۱۶۸۶



# شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس

(سهامی عام) شماره ثبت: ۳۹۷۶۰۱

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

صورت های مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

مجمع عمومی عادی صاحبان سهام

با احترام

به پیوست صورتهای مالی شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) مربوط به سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰ تقدیم می شود. اجزای تشکیل دهنده صورت های مالی به قرار زیر است:

شماره صفحه

۲

• صورت سود و زیان

۳

• صورت وضعیت مالی

۴

• صورت تغییرات در حقوق مالکانه

۵

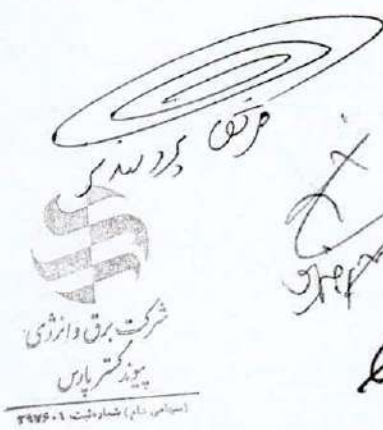
• صورت جریانهای نقدی

۶-۳۱

• یادداشتهای توضیحی

صورتهای مالی طبق استانداردهای حسابداری تهیه شده و در تاریخ ۱۴۰۱/۰۲/۱۹ به تایید هیات مدیره شرکت رسیده است.

امضاء	سمت	نام نماینده اشخاص حقوقی	اعضای هیات مدیره
	رئیس هیات مدیره	کریم افشار	شرکت صنایع برق و انرژی صبا
	مدیر عامل و نائب رئیس هیات مدیره	مرتضی برومندفر	شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان
	عضو 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





شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

صورت سود و زیان

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۲,۵۰۱,۴۸۶	۳,۱۸۰,۸۶۰	۵ درآمدهای عملیاتی
(۱,۲۳۷,۶۲۳)	(۱,۳۸۵,۸۶۰)	۶ بهای تمام شده درآمدهای عملیاتی
۱,۲۶۳,۸۶۳	۱,۷۹۵,۰۰۰	سود ناخالص
(۳۰,۵۸۸)	(۴۵,۴۴۰)	۷ هزینه های فروش ، اداری و عمومی
۷۵	۴۸۷	۸ سایر درآمدها
۱,۲۳۳,۳۵۰	۱,۷۵۰,۰۴۷	سود عملیاتی
۱۵۸,۸۲۶	۲۳۱,۲۹۸	۹ سایر درآمدها و هزینه های غیرعملیاتی
۱,۳۹۲,۱۷۶	۱,۹۸۱,۳۴۵	سود قبل از مالیات
		هزینه مالیات بر درآمد:
(۳۱۱,۵۴۱)	(۱۹۹,۳۰۵)	۲۲ سال جاری
-	(۸,۰۰۴)	سال های قبل
۱,۰۸۰,۶۳۵	۱,۷۷۴,۰۳۶	سود خالص
		سود پایه هر سهم:
۳۱۳	۵۱۵	۱۰ عملیاتی - ریال
۴۷	۷۶	غیر عملیاتی - ریال
۳۶۰	۵۹۱	سود پایه هر سهم - ریال

از آنجائیکه اقلام تشکیل دهنده صورت سود و زیان جامع ، محدود به سود خالص می باشد، لذا صورت سود و زیان جامع ارائه نشده است.

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

مهندس محاسبی مفید راهبر  
پویست گزاینی

شرکت برق و انرژی  
پیوند گسترپارس  
(سهامی عام) شماره ثبت: ۳۹۷۶۰۱

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

صورت وضعیت مالی

در تاریخ ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	یادداشت	دارایی ها
میلیون ریال	میلیون ریال		
			<b>دارایی های غیر جاری :</b>
۴.۹۵۲.۲۱۴	۴.۹۵۹.۲۰۹	۱۱	دارایی های ثابت مشهود
۳۷.۲۳۱	۳۷.۲۳۱	۱۲	دارایی های نامشهود
-	۱.۴۷۰	۱۳	دریافتنی های بلند مدت
۴.۹۸۹.۴۴۵	۴.۹۹۷.۹۱۰		<b>جمع دارایی های غیر جاری</b>
			<b>دارایی های جاری :</b>
۷.۱۳۴	۱.۱۸۸	۱۴	پیش پرداخت ها
۲۱۸.۹۴۵	۳۳۶.۴۴۱	۱۵	موجودی مواد و کالا
۲.۹۸۵.۹۸۶	۲.۷۲۳.۷۹۴	۱۳	دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها
۶۵۰.۰۰۰	۱.۲۰۰.۰۰۰	۱۶	سرمایه گذاریهای کوتاه مدت
۹۳.۹۵۷	۳۸۰.۲۴۶	۱۷	موجودی نقد
۳.۹۵۶.۰۲۲	۴.۶۴۱.۶۶۹		<b>جمع دارایی های جاری</b>
۸.۹۴۵.۴۶۷	۹.۶۳۹.۵۷۹		<b>جمع دارایی ها</b>
			<b>حقوق مالکانه و بدهی ها</b>
			<b>حقوق مالکانه</b>
۳.۰۰۰.۰۰۰	۳.۰۰۰.۰۰۰	۱۸	سرمایه
۱۲۰.۵۲۶	۲۰۹.۲۲۷	۱۹	اندوخته قانونی
۱.۰۳۲.۵۳۹	۱.۷۲۷.۸۷۴		سود انباشته
۴.۱۵۳.۰۶۵	۴.۹۳۷.۱۰۱		<b>جمع حقوق مالکانه</b>
			<b>بدهی های غیر جاری</b>
۳.۱۶۶.۳۵۷	۳.۳۲۲.۶۶۵	۲۰	پرداختنی های بلند مدت
۱.۶۰۴	۲.۷۸۴	۲۱	ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۳.۱۶۷.۹۶۱	۳.۳۲۵.۴۴۹		<b>جمع بدهی های غیر جاری</b>
			<b>بدهی های جاری</b>
۱.۱۴۱.۰۱۳	۱.۱۵۱.۳۰۴	۲۰	پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها
۳۱۱.۵۴۱	۲۲۵.۷۲۵	۲۲	مالیات پرداختنی
۱۷۱.۸۸۷	-	۲۳	سود سهام پرداختنی
۱.۶۲۴.۴۴۱	۱.۳۷۷.۰۲۹		<b>جمع بدهی های جاری</b>
۴.۷۹۲.۴۰۲	۴.۷۰۲.۴۷۸		<b>جمع بدهی ها</b>
۸.۹۴۵.۴۶۷	۹.۶۳۹.۵۷۹		<b>جمع حقوق مالکانه و بدهی ها</b>

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

شرکت برق و انرژی  
پیوند گسترپارس  
سهامی عام ( شماره ثبت : ۳۹۶۶۰۱ )

موسسه حسابرسی مفید راهبر  
پیوند گسترپارس

۳



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
 صورت تغییرات در حقوق مالکانه  
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

جمع کل	سود انباشته	اندوخته قانونی	سرمایه	
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۳,۷۳۲,۴۳۰	۶۶۵,۹۳۶	۶۶,۴۹۴	۳,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۳۹۹/۰۱/۰۱
				تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۳۹۹
۱,۰۸۰,۶۳۵	۱,۰۸۰,۶۳۵	-	-	سود خالص سال ۱۳۹۹
(۶۶۰,۰۰۰)	(۶۶۰,۰۰۰)	-	-	سود سهام مصوب
-	(۵۴,۰۳۲)	۵۴,۰۳۲	-	تخصیص به اندوخته قانونی
۴,۱۵۳,۰۶۵	۱,۰۳۲,۵۳۹	۱۲۰,۵۲۶	۳,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۳۹۹/۱۲/۳۰
				تغییرات حقوق مالکانه در سال ۱۴۰۰
۱,۷۷۴,۰۳۶	۱,۷۷۴,۰۳۶	-	-	سود خالص سال ۱۴۰۰
(۹۹۰,۰۰۰)	(۹۹۰,۰۰۰)	-	-	سود سهام مصوب
-	(۸۸,۷۰۱)	۸۸,۷۰۱	-	تخصیص به اندوخته قانونی
۴,۹۳۷,۱۰۱	۱,۷۲۷,۸۷۴	۲۰۹,۲۲۷	۳,۰۰۰,۰۰۰	مانده در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹

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

مؤسسه حسابرسی مفید راهبر  
 پیوست گزارش  
 محمدنور

Handwritten signature

Handwritten signature



شرکت برق و انرژی

پیوند گسترپارس

سهامی عام (شماره ثبت: ۳۷۷۶-۱)

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

صورت جریان های نقدی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
		جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای عملیاتی:
۱,۷۳۵,۴۶۴	۲,۲۱۹,۴۴۷	۲۴ نقد حاصل از عملیات
(۶۰,۲۶)	(۷۳,۸۰۰)	پرداخت های نقدی بابت مالیات بر درآمد
۱,۷۲۹,۴۳۸	۲,۱۴۵,۶۴۷	جریان خالص ورود نقد حاصل از فعالیت های عملیاتی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری:
(۱,۴۵۰,۸۵۵)	(۵۱۲,۹۶۲)	پرداخت های نقدی برای خرید دارایی های ثابت مشهود
(۵۰۰,۰۰۰)	(۵۵۰,۰۰۰)	پرداخت های نقدی برای تحصیل سرمایه گذارهای کوتاه مدت
۸۰,۴۲۳	۲۰۹,۱۸۳	دریافت های نقدی حاصل از سود سپرده های بانکی
(۱,۸۷۰,۴۳۲)	(۸۵۳,۷۷۹)	جریان خالص ورود (خروج) نقد حاصل از فعالیت های سرمایه گذاری
(۱۴۰,۹۹۴)	۱,۲۹۱,۸۶۸	جریان خالص (خروج) ورود نقد قبل از فعالیت های تامین مالی
		جریان های نقدی حاصل از فعالیتهای تامین مالی:
-	(۱,۰۰۵,۵۷۹)	پرداخت های نقدی بابت سود سهام
-	(۱,۰۰۵,۵۷۹)	جریان خالص (خروج) نقد حاصل از فعالیت های تامین مالی
(۱۴۰,۹۹۴)	۲۸۶,۲۸۹	خالص (کاهش) افزایش در موجودی نقد
۲۳۴,۹۵۱	۹۳,۹۵۷	مانده موجودی نقد در ابتدای سال
۹۳,۹۵۷	۳۸۰,۲۴۶	مانده موجودی نقد در پایان سال

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

مؤسس حسابرسی مفید راهبردی  
پیوست گزارش

شرکت برق و انرژی  
پیوند گسترپارس  
سهامی عام (شماره ثبت: ۳۳۶۰۰۱)



## شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

### یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

#### ۱- تاریخچه و فعالیت

##### ۱-۱- تاریخچه

شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس (سهامی عام) به شناسه ملی ۱۰۳۲۰۴۸۱۰۱۰ در تاریخ ۱۳۸۹/۱۲/۱۰ به صورت شرکت سهامی خاص تاسیس شده و طی شماره ۳۹۷۶۰۱ مورخ ۱۳۸۹/۱۲/۰۱ در اداره ثبت شرکتها و مالکیت صنعتی تهران به ثبت رسیده است. شرکت در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۰۱ به شماره ۱۱۷۴۰ به موجب صورتجلسه مجمع عمومی فوق العاده مورخ ۱۳۹۸/۱۱/۱۹ به شرکت سهامی عام تبدیل و در تاریخ ۱۳۹۹/۰۵/۲۲ در بازار اول فرابورس ایران پذیرفته شده است. در حال حاضر شرکت جزو شرکتهای فرعی صنایع برق و انرژی صبا است و واحد نهایی گروه، بنیاد مستضعفان می باشد. نشانی مرکز اصلی شرکت در تهران بزرگراه رسالت، بلوار نلسون ماندلا، بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی، ساختمان شماره ۱، طبقه ۱۲ و نیروگاه شرکت در کیلومتر ۱۵ جاده قم-اراک می باشد.

##### ۱-۲- فعالیت اصلی شرکت

موضوع فعالیت شرکت طبق ماده ۲ اساسنامه عبارتند از:

۱-۲-۱- 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 شرکت لازم است.

۱-۲-۲- 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 شرکت.

۱-۲-۳- تهیه طرحهای لازم برای نگهداشت سطح و توسعه تاسیسات تولید برق و ارائه آن به مراجع ذیربط جهت اخذ مجوز سرمایه گذاری و اجراء طرح.

۱-۲-۴- خرید و پیمانکاری توزیع عمده برق در داخل کشور.

۱-۲-۵- پیمانکاری توزیع انشعاب برق و سایر روشهای تامین مالی با رعایت قانون و مقررات جاری کشور و اخذ مجوز از مجمع شرکت.

۱-۲-۶- بررسی، مطالعه و سایر اقدامات لازم برای توسعه فن آوری، انتقال دانش فنی، تامین کالا و تجهیزات مورد نیاز صنعت برق.

۱-۲-۷- توسعه فعالیتهای آموزشی و پژوهشی کارکنان شاغل شرکت در زمینه های تخصصی مرتبط با صنعت برق و انجام تحقیقات و فعالیتهای علمی و توسعه منابع انسانی و سایر عوامل موثر در بهبود مدیریت و بهره برداری صنعت برق.

۱-۲-۸- تدوین دستورالعملهای لازم برای حسن اجرای امور و استفاده بهینه از امکانات و تاسیسات صنعت برق.

۱-۲-۹- انجام هر گونه عملیات مالی، معاملات و سرمایه گذاری که مرتبط با موضوع شرکت باشد، با رعایت مقررات و مواد اساسنامه شرکت.

۱-۲-۱۰- فعالیت اصلی شرکت طی سال مورد گزارش تولید برق و انرژی بوده است.

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی  
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۳-۱- تعداد کارکنان

میانگین تعداد کارکنان در استخدام و نیز تعداد کارکنان بهره برداری که امور نیروگاه را برعهده دارند ، طی سال به شرح زیر بوده است :

۱۳۹۹	۱۴۰۰	
نفر	نفر	دفتر مرکزی
۸	۷	
۱۶۷	۱۶۷	کارکنان نیروگاه (شرکت بهره بردار)
۱۷۵	۱۷۴	

لازم به توضیح می باشد تعداد ۱۶۷ نفر کارکنان نیروگاه می باشد که جزء مستخدمین شرکت بهره برداری و تعمیرات صبا می باشند .

۲- بکارگیری استاندارد های حسابداری تجدید نظر شده:

۲-۱- استاندارد جدید حسابداری شماره ۴۲ با عنوان "اندازه گیری ارزش منصفانه" که از تاریخ ۱۴۰۰/۰۱/۰۱ لازم الاجرا است به طور کلی تاثیر قابل ملاحظه ای بر شناخت، اندازه گیری و گزارشگری اقلام صورتهای مالی نخواهد داشت و انتظار می رود آثار با اهمیت آتی بر عملیات شرکت نداشته باشد.

۳- اهم رویه های حسابداری

۳-۱- مبانی اندازه گیری استفاده شده در تهیه صورت های مالی

صورت های مالی بر مبنای بهای تمام شده تاریخی تهیه شده است.

۳-۲- درآمد عملیاتی

درآمد عملیاتی به ارزش منصفانه ما به ازای دریافتی یا دریافتی و به کسر مبلغ برآوردی از بابت برگشت از فروش و تخفیفات اندازه گیری می شود.

۳-۲-۱- درآمد عملیاتی حاصل از فروش برق در زمان تحویل به مشتری شناسایی می شود.

۳-۲-۲- درآمد ارائه خدمات جانبی فروش انرژی پس از انجام و تایید خریدار، شناسایی می گردد.

۳-۳- تسعیر ارز

۳-۳-۱- اقلام پولی ارزی با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ صورت وضعیت مالی و اقلام غیر پولی که به بهای تمام شده ارزی اندازه گیری شده است، با نرخ قابل دسترس ارز در تاریخ انجام معامله، تسعیر می شود .

۳-۳-۲- تفاوتهای تسعیر بدهی های ارزی مربوط به داراییهای واجد شرایط ، به بهای تمام شده آن دارایی منظور می شود.

۳-۳-۳- در سایر موارد ، به عنوان درآمد یا هزینه دوره وقوع شناسایی و در صورت سود و زیان گزارش می شود.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۳-۴- مخارج تامین مالی

مخارج تامین مالی در دوره وقوع به عنوان هزینه شناسایی می شود، به استثنای مخارجی که مستقیماً قابل انتساب به تحصیل "دارایی های واجد شرایط" است.

۳-۵- داراییهای ثابت مشهود

۳-۵-۱- داراییهای ثابت مشهود، بر مبنای بهای تمام شده اندازه گیری می شود. مخارج بعدی مرتبط با دارایی های 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 دارایی های مربوط مستهلک می شود. مخارج روزمره تعمیر و نگهداری دارایی ها که به منظور حفظ وضعیت دارایی در مقایسه با استاندارد عملکرد ارزیابی شده اولیه دارایی انجام می شود، در زمان وقوع به عنوان هزینه شناسایی می گردد.

۳-۵-۲- استهلاك دارائیهای ثابت مشهود، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار (شامل عمر مفید برآوردی) دارائیهای مربوط و با در نظر گرفتن آیین نامه استهلاكات موضوع ماده ۱۴۹ اصلاحیه مصوب ۳۱ تیر ماه ۱۳۹۴ قانون مالیاتهای مستقیم مصوب اسفند ماه ۱۳۶۶ و اصلاحیه های بعدی آن و بر اساس نرخ ها و روشهای زیر محاسبه می گردد:

نوع دارایی	نرخ استهلاك	روش استهلاك
ساختمان های نیروگاه و اداری و پشتیبانی	۲۵ ساله	خط مستقیم
تاسیسات نیروگاه	۱۵ و ۵ ساله	خط مستقیم
ماشین آلات نیروگاه	۲۰ و ۱۵ ساله	خط مستقیم
وسایل نقلیه	۶ ساله	خط مستقیم
اثاثه و منصوبات و ابزار آلات	۳ و ۵ ساله	خط مستقیم

۳-۵-۳- برای دارایی های ثابتی که طی ماه تحصیل می شود و مورد بهره برداری قرار می گیرد، استهلاك از اول ماه بعد محاسبه و در حسابها منظور می شود. در مواردی که هر یک از دارایی های استهلاك پذیر (به استثنای ساختمان ها و تاسیسات ساختمانی) پس از آمادگی جهت بهره برداری به علت تعطیل کار یا علل دیگر برای بیش از ۶ ماه متوالی در یک دوره مالی مورد استفاده قرار نگیرد، میزان استهلاك آن برای مدت یاد شده معادل ۳۰ درصد نرخ استهلاك منعکس در جدول بالا می باشد. در این صورت چنانچه محاسبه استهلاك بر حسب مدت باشد، ۷۰ درصد مدت زمانی که دارایی مورد استفاده قرار نگرفته است، به باقی مانده مدت تعیین شده برای استهلاك دارایی در این جدول اضافه خواهد شد.

مؤسسه حسابرسی رشید راهبر

پیوند گسترپارس

## شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

### یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

#### ۳-۶- 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 مفید معین، با توجه به الگوی مصرف منافع اقتصادی آتی مورد انتظار مربوط و بر اساس نرخ و روش زیر محاسبه می شود:

نوع دارایی	نرخ استهلاک	روش استهلاک
نرم افزارهای رایانه ای	۳ساله	خط مستقیم

۳-۶-۳- حق الامتیاز خدمات عمومی به دلیل عمر مفید نامعین مستهلاک نمی شود.

#### ۳-۷- زیان کاهش ارزش دارایی ها

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 بازیافتنی دارایی برآورد و با ارزش دفتری آن مقایسه می گردد. چنانچه برآورد مبلغ بازیافتنی یک دارایی منفرد ممکن نباشد، مبلغ بازیافتنی واحد مولد وجه نقدی که دارایی متعلق به آن است تعیین می گردد.

۳-۷-۲- آزمون کاهش ارزش دارایی های نامشهود با عمر مفید نامعین، بدون توجه به وجود یا عدم وجود هر گونه نشانه ای دال بر امکان کاهش ارزش، به طور سالانه انجام می شود.

۳-۷-۳- مبلغ بازیافتنی یک دارایی (یا واحد مولد وجه نقد)، ارزش فروش به کسر مخارج فروش یا ارزش اقتصادی، هر کدام بیشتر است می باشد. ارزش اقتصادی برابر با ارزش فعلی جریان های نقدی آتی ناشی از دارایی با استفاده از نرخ تنزیل قبل از مالیات که بیانگر ارزش زمانی پول وریسک های مختص دارایی که جریان های نقدی آتی برآوردی بابت آن تعدیل نشده است، می باشد.

۳-۷-۴- تنها در صورتیکه مبلغ بازیافتنی یک دارایی از مبلغ دفتری آن کمتر باشد، مبلغ دفتری دارایی (یا واحد مولد وجه نقد) تا مبلغ بازیافتنی آن کاهش یافته و تفاوت به عنوان زیان کاهش ارزش بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد، مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به کاهش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می گردد.

۳-۷-۵- در صورت افزایش مبلغ بازیافتنی از زمان شناسایی آخرین زیان که بیانگر برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) می باشد، مبلغ دفتری دارایی تا مبلغ بازیافتنی جدید حداکثر تا مبلغ دفتری با فرض عدم شناسایی زیان کاهش ارزش در سال های قبل، افزایش می یابد. برگشت زیان کاهش ارزش دارایی (واحد مولد وجه نقد) نیز بلافاصله در سود و زیان شناسایی می گردد. مگر اینکه دارایی تجدید ارزیابی شده باشد که در این صورت منجر به افزایش مبلغ مازاد تجدید ارزیابی می شود.

#### ۳-۸- موجودی مواد و کالا

موجودی مواد و کالا بر مبنای " اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش " هر یک از اقلام مشابه اندازه گیری می شود. در صورت فرونی بهای تمام شده نسبت 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

میانگین موزون متحرک

میانگین موزون متحرک

قطعات و لوازم یدکی (تجهیزات و لوازم تولید برق)

سوخت



## شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

### یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

#### ۳-۹- ذخایر

ذخایر، بدهی هایی هستند که زمان تسویه و یا تعیین مبلغ آن توام 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 محتمل باشد و مبلغ تعهد به گونه ای اتکا پذیر قابل برآورد باشد.

ذخایر در پایان هر دوره مالی بررسی و برای نشان دادن بهترین برآورد جاری تعدیل 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 منظور می شود.

#### ۳-۱۰- سرمایه گذاری ها

##### اندازه گیری:

سرمایه گذاری های بلند مدت:

سرمایه گذاری در اوراق بهادار

سرمایه گذاری های جاری:

سرمایه گذاری سریع معامله در بازار

سایر سرمایه گذاری های جاری

شناخت درآمد:

بهای تمام شده به کسر کاهش ارزش انباشته هر یک از سرمایه گذاری ها

ارزش بازار مجموعه (پرتفوی) سرمایه گذاری های مزبور

اقل بهای تمام شده و خالص ارزش فروش هر یک از سرمایه گذاری ها

در زمان تصویب سود توسط مجمع عمومی صاحبان سهام شرکت سرمایه پذیر (تا تاریخ صورت وضعیت مالی)

سرمایه گذاری های جاری و بلند مدت در سهام شرکت ها

در زمان تحقق سود تضمین شده

سرمایه گذاری در سایر اوراق بهادار

#### ۳-۱۱- مالیات بر درآمد

##### ۳-۱۱-۱- هزینه مالیات

هزینه مالیات، مجموع مالیات جاری و انتقالی است. مالیات جاری و مالیات انتقالی در صورت سود و زیان منعکس می شوند، مگر در مواردی که به اقلام شناسایی شده در صورت سود و زیان جامع یا حقوق صاحبان سرمایه مرتبط باشند که به ترتیب در صورت سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می شوند.

##### ۳-۱۱-۲- مالیات انتقالی

مالیات انتقالی، بر اساس تفاوت موقتی بین مبلغ دفتری دارایی ها و بدهی ها برای مقاصد گزارشگری مالی و مبالغ مورد استفاده برای مقاصد مالیاتی محاسبه می شود. در پایان هر دوره گزارشگری برای اطمینان از قابلیت بازیافت مبلغ دفتری دارایی های مالیات انتقالی، محتمل بودن وجود سود مشمول مالیات در آینده قابل پیش بینی برای بازیافت دارایی مالیات انتقالی ارزیابی می گردد و در صورت ضرورت، مبلغ دفتری دارایی های مزبور تا میزان قابل بازیافت کاهش داده می شود. چنین کاهش، در صورتی برگشت داده می شود که وجود سود مشمول مالیات به میزان کافی، محتمل باشد.

##### ۳-۱۱-۳- تهاتر داراییهای مالیات جاری و بدهیهای مالیات جاری

شرکت داراییهای مالیات جاری و بدهیهای مالیات جاری را تنها در صورتی تهاتر میکند که الف. حق قانونی برای تهاتر مبالغ شناسایی شده را داشته باشد و ب. قصد تسویه بر مبنای خالص، یا بازیافت و تسویه همزمان دارایی و بدهی را داشته باشد.

##### ۳-۱۱-۴- مالیات جاری و انتقالی دوره جاری

مالیات جاری و انتقالی در سود و زیان شناسایی میشود، به استثنای زمانی که آنها مربوط به اقلامی باشند که در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی می شوند، که در این خصوص، مالیات جاری و انتقالی نیز به ترتیب در سایر اقلام سود و زیان جامع یا مستقیماً در حقوق مالکانه شناسایی میشود.

#### ۴- قضاوت های مدیریت در فرآیند بکارگیری رویه های حسابداری و برآوردها

##### ۴-۱- طبقه بندی حسابهای پرداختنی بلند مدت

حسابهای پرداختنی بلند مدت به سهامداران با توجه به نظر مدیریت، بعنوان بدهی های غیر جاری طبقه بندی شده است.

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۵- درآمدهای عملیاتی

۱۳۹۹		۱۴۰۰		یادداشت
مبلغ	مقدار	مبلغ	مقدار	
۸۱۲,۲۶۴	مگاوات ساعت	۶۵۷,۷۸۰	مگاوات ساعت	۵-۱
۱,۵۸۸,۲۳۰	۴,۸۷۴,۲۷۷	۲,۱۷۲,۴۰۵	۳,۸۰۳,۰۵۷	۵-۲
۲,۴۰۰,۴۹۴	۴,۲۱۱,۲۱۰	۲,۸۳۰,۱۸۵	۳,۵۳۳,۴۸۴	جمع فروش به شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران
-	-	۸۵,۳۷۱	۱۴۷,۹۲۸	۵-۳
۱۰۰,۹۹۲	۱۹۸,۵۷۴	۲۶۵,۳۰۴	۴۷۰,۹۶۲	۵-۴
۲,۵۰۱,۴۸۶		۳,۱۸۰,۸۶۰		فروش در بورس انرژی فروش از طریق قراردادهای دو جانبه

۵-۱- نرخ پایه آمادگی معادل ۱۸۵ ریال به ازای هر کیلو وات ساعت ظرفیت آمادگی واحدها که بر اساس اعلام قبلی هر واحد نیروگاهی و پذیرش مدیریت شبکه و با اعمال ضرایب ساعتی (ارزش هر ساعت آمادگی برای مدیریت شبکه) مربوطه تعیین میگردد. کاهش آمادگی نسبت به سال قبل بابت تعمیرات ۲ واحد نیروگاه در سال مورد گزارش بوده است.

۵-۲- فروش انرژی بر اساس قبولی آمادگی میزان تولید اعلامی و نرخ پیشنهادی شرکت که در سال مورد گزارش میانگین ۶۱۴۸۰۶ ریال بابت هر مگا وات ساعت در سال مورد گزارش بوده است و مبلغ آمادگی نیز بر 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.

۵-۳- فروش در بورس انرژی بر اساس ظرفیت تعیین شده توسط شرکت مدیریت شبکه برق ایران (تا سقف ۶۰ 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 براساس نرخ های کف و سقف بازار برای یک مگاوات ساعت تعیین شده و از طریق کارگزاری فروش انجام می شود.

۵-۴- مبلغ مذکور بابت فروش برق به شرکت فرو انیاز ایران و شرکت فولاد خزر بر اساس قرارداد فی مابین می باشد.

۵-۵- درآمدهای عملیاتی به تفکیک وابستگی اشخاص :

۱۳۹۹		۱۴۰۰		یادداشت
درصد نسبت به کل	درآمد عملیاتی	درصد نسبت به کل	درآمد عملیاتی	
۹۶	۲,۴۰۰,۴۹۴	۸۹	۲,۸۳۰,۱۸۵	۵-۵-۱ اشخاص وابسته شرکت مدیریت شبکه
۴	۱۰۰,۹۹۲	۱۱	۳۵۰,۶۷۵	۵-۵-۱ سایر مشتریان
۱۰۰	۲,۵۰۱,۴۸۶	۱۰۰	۳,۱۸۰,۸۶۰	

۵-۵-۱- مشتریان شامل فروش به شرکت سهامی مدیریت شبکه برق ایران و قراردادهای دوجانبه و فروش از طریق بورس انرژی می باشد.

۵-۶- جدول مقایسه ای درآمد های عملیاتی و بهای تمام شده :

۱۳۹۹		۱۴۰۰		درآمد های عملیاتی
درصد سود ناخالص به درآمد عملیاتی	درصد سود ناخالص به درآمد عملیاتی	سود ناخالص	بهای تمام شده	
درصد	درصد	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
۵۱	۵۶	۱,۷۹۵,۰۰۰	(۱,۳۸۵,۸۶۰)	۳,۱۸۰,۸۶۰

فروش انرژی برق و درآمد ارائه خدمات

۵-۶-۱- دلیل افزایش سود ناخالص نسبت به سال مالی گذشته عمدتاً به دلیل افزایش نرخ فروش ناشی از افزایش سقف قیمت بازار برق (بازار عمده فروشی) نسبت به سال گذشته ( حداکثر نرخ بازار در سال قبل ۶۰۰ هزار ریال بوده که به ۶۴۲ هزار ریال برای هر مگاوات افزایش یافته) و حذف هزینه غیر نقدی سوخت از صورتحسابهای مدیریت شبکه در سال مورد گزارش می باشد.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۶- بهای تمام شده در آمد های عملیاتی

یادداشت	۱۴۰۰	۱۳۹۹
مواد مستقیم	۹۸,۶۳۳	۵۳,۲۷۰
خدمات بهره برداری	۴۲۰,۲۵۵	۳۶۶,۵۰۵
سرپر ساخت	۸۶۶,۹۷۲	۸۱۷,۸۴۸
	<u>۱,۳۸۵,۸۶۰</u>	<u>۱,۲۳۷,۶۲۳</u>

۶-۱- مواد مستقیم به شرح زیر می باشد:

	۱۴۰۰		۱۳۹۹	
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ
گاز	۸۰۰	۸۰,۰۸۴	۸۳۷	۴۱,۸۵۵
گازوئیل	۱۹۰	۱۸,۵۴۹	۲۲۸	۱۱,۴۱۵
		<u>۹۸,۶۳۳</u>		<u>۵۳,۲۷۰</u>

۱-۱-۶- به استناد تصویب نامه شماره ۲۶/۲۷۰/۵۸۸۱۸ ه مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۱۱ هیات وزیران و بر اساس آیین نامه اجرایی تبصره ۱۴ قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کشور نرخ سوخت نیروگاه ها از ابتدای سال مورد گزارش ۱۰۰ ریال به ازای هر لیتر مترمکعب تعیین شده است. توضیح اینکه تا پایان سال قبل هزینه سوخت به ازای هر مترمکعب / لیتر سوخت ، مبلغ ۶۰۷ ریال بوده که مبلغ ۵۰ ریال آن در دفاتر منعکس و مبلغ ۵۵۷ ریال آن توسط مدیریت شبکه در صورت حسابهای فروش برق از درآمد کسر می گردید که از اوایل سال مورد گزارش صرفا مبلغ ۱۰۰ ریال هزینه سوخت در حسابها انعکاس می یابد .

۶-۲- خدمات بهره برداری بشرح زیر می باشد :

	۱۴۰۰		۱۳۹۹	
	مقدار	مبلغ	مقدار	مبلغ
آمدگی	۴,۳۵۸,۲۱۹	۲۲۵,۴۰۷	۴,۸۷۴,۲۷۷	۲۷۷,۹۲۴
انرژی	۴,۱۵۷,۶۹۸	۱۹۴,۸۴۸	۴,۴۰۹,۷۸۴	۸۸,۵۸۱
		<u>۴۲۰,۲۵۵</u>		<u>۳۶۶,۵۰۵</u>

۱-۲-۶- به استناد قرارداد منعقد شده با پیمانکار بهره بردار (شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا) درخصوص بهره برداری از نیروگاه ، مبالغ مذکور بصورت ماهانه پرداخت می گردد.

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۶-۳- سربار ساخت بشرح زیر می باشد:

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت	
میلیون ریال	میلیون ریال		
۳۷۰,۴۷۰	۴۰۴,۰۶۴		استهلاک
۳۹۸,۹۲۸	۳۹۹,۹۹۱	۶-۳-۱	تعمیرات دوره ای و قطعات مصرفی
۴۸,۴۵۰	۶۲,۹۱۷		سایر (بیمه نیروگاه و...)
۸۱۷,۸۴۸	۸۶۶,۹۷۲		

۶-۳-۱- بر اساس قرارداد منعقد ، تعمیرات و نگهداری و بهینه سازی نیروگاه به پیمانکار بهره بردار (شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا) واگذار گردیده که هزینه انجام شده بر اساس صورت حساب های دریافتی به اضافه حداکثر ۵٪ هزینه بالاسری پرداخت میگردد.

۶-۴- مقایسه مقدار تولید شرکت در سال مالی مورد گزارش با ظرفیت اسمی و ظرفیت معمول (عملی) به شرح زیر است:

تولید واقعی	تولید واقعی	ظرفیت عملی	ظرفیت اسمی	واحد اندازه گیری
سال ۱۳۹۹	سال ۱۴۰۰			مگاوات ساعت
۴,۴۰۹,۷۸۴	۴,۱۵۲,۳۷۴	۵,۲۱۲,۲۰۰	۶,۲۵۴,۶۴۰	

۶-۴-۱- ظرفیت اسمی و عملی هر ساله از سوی وزارت نیرو برای تمام نیروگاهها اعلام میگردد که ظرفیت های اسمی و عملی اعلام شده برای نیروگاه قم به ترتیب ۷۱۴ و ۵۹۵ مگاوات می باشد که ارقام مذکور جهت تبدیل به مگاوات ساعت ضربدر ۸,۷۶۰ ساعت می گردد که ظرفیت اسمی و عملی یکسال محاسبه می شود.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۷- هزینه های فروش، اداری و عمومی

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	هزینه های فروش
۲,۶۸۸	۲,۹۲۳	حقوق و دستمزد و مزایا
۹۴۴	۳۸۷	کارمزد فروش برق
<u>۳,۶۳۲</u>	<u>۳,۳۱۰</u>	
		هزینه های اداری و عمومی
۱۶,۱۸۵	۲۲,۷۸۱	۷-۱ حقوق و دستمزد و مزایا
۱,۱۰۰	۱,۳۰۰	پاداش هیئت مدیره
۲,۱۸۳	۳۷۴	استهلاک
۵۴۷	۵۸۷	بیمه تکمیلی پرسنل و داراییها
۹۹۲	۱,۳۲۰	حق حضور در جلسات هیئت مدیره
۱,۲۸۶	۳,۲۱۵	حسابرسی و خدمات مالی
۲۰۰	۶۲۰	حق المشاوره
۱,۰۷۲	۱,۶۱۴	حق عضویت در بورس، مجامع و سندیکا
۱۶۶	۷۶۰	مالیات و عوارض
۶۵۸	۶۹۷	خدمات کامپیوتری و نرم افزار
-	۴,۰۹۵	پرسنل خدماتی تامین نیرو
۲,۵۶۷	۴,۷۶۷	سایر
<u>۲۶,۹۵۶</u>	<u>۴۲,۱۳۰</u>	
<u>۳۰,۵۸۸</u>	<u>۴۵,۴۴۰</u>	

۷-۱- حقوق و دستمزد و مزایا

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	حقوق و مزایا
۵,۷۶۲	۸,۳۷۰	۷-۱-۱
۱,۸۱۵	۳,۴۵۳	اضافه کاری
۳,۹۳۸	۵,۵۹۰	عیدی، پاداش و کارانه
۱,۱۲۴	۱,۵۳۸	سنوات و مرخصی
۱,۵۰۰	۲,۱۵۳	بیمه سهم کارفرما و بیکاری
۱,۱۴۷	۱,۳۷۴	مزایای غیرنقدی
۱۹۸	۳۰۳	فوق العاده مأموریت
۷۰۱	-	سایر
<u>۱۶,۱۸۵</u>	<u>۲۲,۷۸۱</u>	

۷-۱-۱- افزایش حقوق و مزایا ناشی از افزایش طبق بخشنامه وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی در ابتدای سال و

بخشنامه داخلی بنیاد در اواخر سال می باشد.

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی  
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۸- سایر درآمدها

۱۳۹۹	۱۴۰۰
میلیون ریال	میلیون ریال
۷۵	۴۸۷

فروش آب مقطر

۹- سایر درآمدها و هزینه های غیر عملیاتی

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۸۰,۴۲۳	۲۰,۹۱۸۳	۹-۱
۷۸,۴۰۳	۱۳,۳۸۳	۹-۲
-	۸,۷۳۲	سایر
۱۵۸,۸۲۶	۲۳۱,۲۹۸	

۹-۱- مبلغ مذکور بابت سود سپرده های بانکهای سینا و شهر با نرخ های ۱۸ و ۱۹/۵ درصد می باشد.

۹-۲- مبلغ مذکور بابت مبالغ دریافتی از بیمه سینا طبق قرارداد منعقد در خصوص خسارت وارده به واحد ۲ گازی نیروگاه می باشد.

۱۰- مبنای محاسبه سود پایه هر سهم

۱۳۹۹	۱۴۰۰
میلیون ریال	میلیون ریال
۱,۲۳۳,۳۵۰	۱,۷۵۰,۰۴۷
(۲۹۲,۹۲۱)	(۲۰۳,۵۵۰)
۹۴۰,۴۲۹	۱,۵۴۶,۴۹۷
۱۵۸,۸۲۶	۲۳۱,۲۹۸
(۱۸,۶۲۰)	(۳,۷۵۹)
۱۴۰,۲۰۶	۲۲۷,۵۳۹
۱,۳۹۲,۱۷۶	۱,۹۸۱,۳۴۵
(۳۱۱,۵۴۱)	(۱۹۹,۳۰۵)
-	(۸,۰۰۴)
۱,۰۸۰,۶۳۵	۱,۷۷۴,۰۳۶
۱۳۹۹	۱۴۰۰
تعداد	تعداد
۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰

سود عملیاتی

اثر مالیاتی

سود غیر عملیاتی

اثر مالیاتی سالجاری

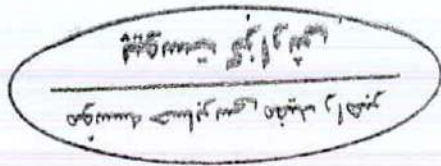
سود خالص

اثر مالیاتی سال جاری

اثر مالیاتی سالهای قبل

میانگین موزون تعداد سهام





شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱۱- دارایی های ثابت مشهود

(مبالغ به میلیون ریال)

زمین	ساختمان ها	تاسیسات	ماشین آلات	وسایل نقلیه	اثاثه و منصوبات	جمع	پیش پرداخت های سرمایه ای	اقلام سرمایه ای در انبار	جمع
۱۰۹,۸۵۹	۲۰۸,۴۹۲	۵۹۰,۶۶۷	۵,۵۵۲,۳۳۷	۱,۱۰۶	۳,۱۹۰	۶,۴۴۵,۶۵۱	۷۰۶,۵۸۵	-	۷,۱۷۲,۲۳۶
-	-	-	۷۴,۴۶۶	۳,۷۷۳	۷۳۲	۷۸,۹۷۱	۶۸۵,۱۳۶	۶۸۶,۷۴۸	۱,۴۵۰,۸۵۵
-	-	-	-	-	-	-	(۳۵۰,۸۱۵)	۳۵۰,۸۱۵	-
۱۰۹,۸۵۹	۲۰۸,۴۹۲	۵۹۰,۶۶۷	۵,۵۲۶,۸۰۳	۴,۸۷۹	۳,۹۲۲	۶,۵۴۴,۶۲۲	۱,۰۴۰,۹۰۶	۱,۰۳۷,۵۶۳	۸,۶۲۳,۰۹۱
-	-	-	۳۲۱,۳۹۲	-	۱۲,۲۹۸	۳۳۳,۶۹۰	۷۲,۴۳۹	۱۰۶,۸۳۳	۵۱۲,۹۶۲
-	-	-	-	-	(۴۱۷)	(۴۱۷)	-	-	(۴۱۷)
-	-	-	-	-	.	.	-	(۱۰۱,۱۸۱)	(۱۰۱,۱۸۱)
-	-	-	۳۸۶,۶۱۰	-	-	۳۸۶,۶۱۰	(۴۲۹,۷۹۱)	۴۳,۱۸۱	-
۱۰۹,۸۵۹	۲۰۸,۴۹۲	۵۹۰,۶۶۷	۶,۳۳۴,۸۰۵	۴,۸۷۹	۱۵,۸۰۳	۷,۲۶۴,۵۰۵	۶۸۳,۵۵۴	۱,۰۸۶,۳۹۶	۹,۰۳۴,۴۵۵
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	۷۳,۴۳۴	۳۶۷,۰۵۴	۲,۸۵۵,۴۸۶	۱,۱۰۶	۱,۱۴۵	۳,۲۹۸,۲۲۵	-	-	۳,۲۹۸,۲۲۵
-	۹۰,۱۶	۳۱,۲۵۹	۳۳۱,۸۸۷	-	۴۹۰	۳۷۲,۶۵۲	-	-	۳۷۲,۶۵۲
-	۸۲,۴۵۰	۳۹۸,۳۱۳	۳,۱۸۷,۳۷۳	۱,۱۰۶	۱,۶۳۵	۳,۶۷۰,۸۷۷	-	-	۳,۶۷۰,۸۷۷
-	۹۰,۱۷	۳۱,۲۵۸	۳۶۲,۲۸۰	۶۲۹	۱,۲۵۵	۴۰۴,۴۳۹	-	-	۴۰۴,۴۳۹
-	-	-	-	-	(۷۰)	(۷۰)	-	-	(۷۰)
-	۹۱,۴۶۷	۴۲۹,۵۷۱	۳,۵۴۹,۶۵۳	۱,۷۳۵	۲,۸۲۰	۴,۰۷۵,۲۴۶	-	-	۴,۰۷۵,۲۴۶
۱۰۹,۸۵۹	۱۱۷,۰۲۵	۱۶۱,۰۹۶	۲,۷۸۵,۱۵۲	۳,۱۴۴	۱۲,۹۸۳	۳,۱۸۹,۲۵۹	۶۸۳,۵۵۴	۱,۰۸۶,۳۹۶	۴,۹۵۹,۲۰۹
۱۰۹,۸۵۹	۱۲۶,۰۴۲	۱۹۲,۳۵۴	۲,۴۳۹,۴۳۰	۳,۷۷۳	۲,۲۸۷	۲,۸۷۳,۷۴۵	۱,۰۴۰,۹۰۶	۱,۰۳۷,۵۶۳	۴,۹۵۲,۲۱۴

بهای تمام شده:

مانده در ابتدای سال ۱۳۹۹

افزایش

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

مانده در پایان سال ۱۳۹۹

(کاهش)افزایش

واگذار شده

انتقال به موجودی

سایر نقل و انتقالات و تغییرات

مانده در پایان سال ۱۴۰۰

استهلاک انباشته

مانده در ابتدای سال ۱۳۹۹

استهلاک

مانده در پایان سال ۱۳۹۹

استهلاک

واگذار شده

مانده در پایان سال ۱۴۰۰

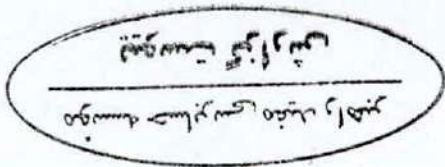
مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۰

مبلغ دفتری در پایان سال ۱۳۹۹

۱۱-۱- طبق بیمه نامه جامع نیروگاه سیکل ترکیبی قم، کلیه دارایی های بخش های گازی و بخار سیکل ترکیبی قم تحت پوشش تمام خطر استاندارد CMI (به صورت شناور) تا مبلغ ۵,۰۰۰ میلیارد ریال قرار گرفته است. همچنین ساختمانها و اثاثیه اداری در مقابل خطرات احتمالی ناشی از حریق، سیل و زلزله از پوشش بیمه ای برخوردار می باشد.

۱۱-۲- بخشی از نیروگاه شامل عرصه پست برق و راهپای دسترسی و حریم خطوط انتقال به متراژ حدودا ۳۵ هکتار از زمین های نیروگاه به دلیل قرار گرفتن پست برق، راهپای دسترسی و حریم خطوط انتقال، قابل انتقال نبوده لذا توسط شرکت برق منطقه ای تهران (تحويل دهنده) به این شرکت تحويل نشده است. این شرکت طی نامه شماره ۱۲۱/۵/۶۶۶ مورخ ۱۳۹۰/۱۱/۱۶ خطاب به سازمان خصوصی سازی درخواست تفکیک بهای آنها و اصلاح مبلغ قرارداد را از این بابت نموده است.

۱۱-۳- اضافات ماشین آلات شامل اقلام خریداری شده از شرکت های ساخت و مهندسی پره توربین مینا (پرتو) بابت خرید پره، مواد کاران جاهد بابت قطعات نیروگاه قم (مسیر داغ توربین گازی) و سیل داخلی و خارجی و مهندسی و ساخت توربین مینا توگا بابت خرید دیسک و ایربافل توربین مینا باشد.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی  
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱۱-۴- مانده مبالغ پیش پرداخت سرمایه ای شامل ۳ فقره قرارداد شرح جدول ذیل میباشد:

شرکت	نوع قرارداد	شماره قرارداد	تاریخ قرارداد	موضوع قرارداد	مبلغ قرارداد	مانده پیش پرداخت		مبلغ صورت وضعیت شده
						ارزی ریالی	ارزی یورو	
ساخت و مهندسی پره توربین مینا (پرتو)	ارزی-یورو	۹۸۷۰۰/۱۵۷۹۹	۱۳۹۸/۰۱/۰۷	خرید پره ثابت و متحرک	۱۴,۶۱۰,۰۰۰	۳,۳۹۴,۵۲۵	۳,۳۹۴,۵۲۵	۸,۵۸۷,۷۵۷
	ارزی-یورو	۹۸۷۰۰/۱۶۲۲۶	۱۳۹۸/۰۱/۰۷	خرید مسیر داغ توربین گازی	۲,۴۷۰,۰۰۰	۱,۱۷۶,۷۴۱	۱,۱۷۶,۷۴۱	۱,۱۲۰,۰۰۰
مواد کاران جاهد-قرارداد اصلی	ریالی	۹۸۷۰۰/۱۶۲۲۶	۱۴۰۰/۰۸/۱۸	خرید سیل داخلی و خارجی	۱۶۰,۹۷۵	۵۸,۹۶۰	۵۸,۹۶۰	۲۹,۹۵۵
مواد کاران جاهد-الحاقیه	ریالی	۹۹۷۰۰/۱۹۵۵۱	۱۳۹۹/۰۸/۰۱	مهندسی معکوس و ساخت دیسک و ایرفائل	۴۲۳,۵۰۰	۱۵۸,۶۷۸	۱۵۸,۶۷۸	۲۱۳,۵۰۰
مهندسی و ساخت توربین مینا توگا								
						۴,۵۷۱,۲۶۶	۶۸۳,۵۵۴	
						۲,۸۰۰,۹۷۷		
						۱۲۳,۳۸۲		

۱۱-۴-۱- پیش پرداخت های ارزی طبق مفاد قرارداد های منعقد شده با نرخ ۱۰۱,۹۲۳ ریال در ابتدای قرارداد پرداخت و مابقی در زمان تحویل، به نرخ تسعیر سامانه معاملات الکترونیکی ارز (ETS) به ریال تسویه می گردد.

۱۱-۵- ارقام سرمایه ای نزد انبار شامل کالاهای خریداری شده با ماهیت دارایی ثابت مشتمل بر عمدتاً قطعات خریداری شده از شرکت های موضوع یادداشت ۱۱-۴ بوده که پس از مصرف در واحد های نیروگاه در زمان تحویل دارایی ثابت به عنوان دارایی ثابت شناسایی میشود. در این خصوص مبلغ ۱۰۱,۱۸۱ میلیون ریال موجودی قطعات و لوازم یدکی از سرفصل فوق خارج و به سرفصل موجودی مواد و کالا منتقل گردید.

۱۱-۶- محل دفتر مرکزی شرکت که متعلق به بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی میباشد بطور رایگان تحت استفاده شرکت میباشد.

۱۲- دارایی های نامشهود

بهای تمام شده	(مبالغ به میلیون ریال)				
	حق امتیاز گاز	حق امتیاز بهره برداری سه حلقه	حق امتیاز آب	حق امتیاز تلفن	نرم افزارهای رایانه ای
مانده در ابتدای سال ۱۳۹۹	۱۷,۹۰۰	۱۷,۱۷۶	۲,۱۴۵	۱۰	۱۵۷
مانده در پایان سال ۱۳۹۹	۱۷,۹۰۰	۱۷,۱۷۶	۲,۱۴۵	۱۰	۱۵۷
مانده در ۱۴۰۰/۱۲/۲۹	۱۷,۹۰۰	۱۷,۱۷۶	۲,۱۴۵	۱۰	۱۵۷
استهلاک انباشته	-	-	-	-	(۱۵۷)
مانده در ابتدای سال ۱۳۹۹	-	-	-	-	(۱۵۷)
مانده در پایان سال ۱۳۹۹	-	-	-	-	(۱۵۷)
مانده در پایان سال ۱۴۰۰	-	-	-	-	(۱۵۷)
مبلغ دفتری در پایان سال ۱۴۰۰	۱۷,۹۰۰	۱۷,۱۷۶	۲,۱۴۵	۱۰	-
مبلغ دفتری در پایان سال ۱۳۹۹	۱۷,۹۰۰	۱۷,۱۷۶	۲,۱۴۵	۱۰	-



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
 یادداشت های توضیحی صورتهای مالی  
 سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱۳- دریافتنی های تجاری و سایر دریافتنی ها

۱۳-۱- دریافتنی های کوتاه مدت

۱۳۹۹	۱۴۰۰			
خالص	خالص	کاهش ارزش	مبلغ	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۲,۷۱۱,۴۹۱	۲,۳۶۸,۷۹۴	-	۲,۳۶۸,۷۹۴	۱۳-۱-۱
۱۸,۹۵۳	۲۳,۸۱۷	-	۲۳,۸۱۷	۱۳-۱-۲
-	۶۴,۵۷۹	-	۶۴,۵۷۹	۱۳-۱-۲
۲,۷۳۰,۴۴۴	۲,۴۵۷,۱۹۰	-	۲,۴۵۷,۱۹۰	
				تجاری
				حساب های دریافتنی
				اشخاص وابسته - شرکت مدیریت شبکه برق ایران
				شرکت صنایع فرآلیز ایران
				مجتمع ذوب آهن فولاد خزر
				سایر دریافتنی ها
				اسناد دریافتنی
				اشخاص وابسته - شرکت عمران و مسکن اصفهان
				حساب های دریافتنی
				اشخاص وابسته
				شرکت عمران و مسکن اصفهان
				بانک سینا(سود سپرده بانکی)
				شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا به نمایندگی از
				کارکنان نیروگاه قم
				سایر اشخاص
				کارکنان (حصه جاری وام )
				مالیات و عوارض بر ارزش افزوده
				سایر
۱۴,۵۵۱	-	-	-	
۴,۰۰۳	۴,۰۰۳	-	۴,۰۰۳	۱۳-۱-۳
-	۱۰,۱۴۶	-	۱۰,۱۴۶	
۵,۳۹۴	-	-	-	
۸۸۸	۶۵۳	-	۶۵۳	
۱۹۴,۱۶۶	۲۵۱,۱۵۲	-	۲۵۱,۱۵۲	۱۳-۱-۴
۳۶,۵۴۰	۶۵۰	-	۶۵۰	
۲۵۵,۵۴۲	۲۶۶,۶۰۴	-	۲۶۶,۶۰۴	
۲,۹۸۵,۹۸۶	۲,۷۲۳,۷۹۴	-	۲,۷۲۳,۷۹۴	

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱-۱-۱۳- گردش حساب شرکت مدیریت شبکه برق ایران طی سال مالی به شرح زیر بوده است:

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۴۹۷,۲۰۹	۲,۷۱۱,۴۹۱	مانده در ابتدای سال
۲,۴۰۰,۴۹۴	۲,۸۳۰,۱۸۵	فروش برق طی سال
(۱۷۰,۰۰۰)	(۵۰۷,۴۲۶)	۲-۱-۲۰ تهاثر طلب با بدهی به شرکتهای زیر مجموعه مینا بابت خرید قطعات نیروگاه
(۷۹۱,۷۰۰)	(۲,۳۲۲,۰۰۰)	وجوه دریافتی
(۲۱۹,۳۵۲)	(۲۱۹,۳۲۵)	۳-۲۲ تسویه بدهی مالیاتی
(۳,۴۴۱)	(۱۲۴,۱۳۱)	تسویه سوخت مصرفی
(۱,۷۱۹)	-	سایر ( حق الامتیاز پروانه فعالیت)
۲,۷۱۱,۴۹۱	۲,۳۶۸,۷۹۴	

۱-۱-۱۳-۲ مبلغ فوق بابت فروش برق به صورت قرارداد دوجانبه و فروش در بورس انرژی می باشد.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱۳-۱-۳- طلب سنواتی از شرکت برق و انرژی صبا (سهامدار) به مبلغ ۱۴۰,۰۰۰ میلیون ریال بوده که به موجب توافق نامه مورخ ۱۳۹۲/۰۴/۰۲ مقرر گردید املاک از شرکت عمران مسکن اصفهان به شرکت برق و انرژی پیوند گستر پارس انتقال یابد. املاک مذکور به درخواست شرکت توسط شرکت عمران مسکن اصفهان به مبلغ ۱۵۳,۵۹۸ میلیون ریال در سالهای ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ به فروش رسیده و مبلغ ۱۳,۵۹۸ میلیون ریال درآمد شرکت در سنوات قبل شناسایی گردیده است و تاکنون مبلغ ۱۴۹,۵۹۵ میلیون ریال از مبلغ ۱۵۳,۵۹۸ میلیون ریال وصول گردیده و باقیمانده به مبلغ ۴,۰۰۳ میلیون ریال به حساب طلب از شرکت عمران و مسکن اصفهان منعکس شده است.

۱۳-۱-۴- مبلغ ۲۵۱ میلیارد ریال طلب (دارای مبلغ ۵۳ میلیارد ریال ذخیره بشرح یادداشت ۲-۶-۱-۲ توضیحی صورتهای مالی) از سازمان امور مالیاتی بابت مالیات بر ارزش افزوده پرداختی طی سال های ۱۳۹۶، ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ در ارتباط با کالا ها و خدمات دریافتی میباشد که به نظر مدیریت شرکت به استناد بخشنامه شماره ۲۰۰/۹۵/۵۱۸ مورخ ۱۳۹۵/۰۷/۲۴ سازمان امور مالیاتی (مبنی بر عدم اخذ مالیات بر ارزش افزوده بابت فروش برق به مدیریت شبکه و دریافت مالیات بر ارزش افزوده از مصرف کننده نهائی) قابل وصول است. ضمن آنکه طلب از سازمان مذکور بابت سنوات ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸ وصول گردیده و مبلغ ۱۱۸ میلیارد ریال اعتبار سال ۱۳۹۹ مورد پذیرش سازمان امور مالیاتی قرار گرفته است.

۱۳-۲- دریافتنی های بلند مدت

۱۳۹۹		۱۴۰۰	
خالص	خالص	کاهش ارزش	مبلغ
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال
-	۱,۴۷۰	-	۱,۴۷۰

حساب های دریافتنی:

وام پرسنل

۱۴- پیش پرداخت ها

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۵,۰۰۰	-	
۲,۱۳۴	۱,۱۸۸	۱۴-۱
۷,۱۳۴	۱,۱۸۸	

تعمیر قطعات و لوازم نیروگاه

سایر

۱۴-۱- مبلغ فوق عمدتاً بابت پیش پرداخت به موسسه حسابرسی مفید راهبر بابت قرارداد حسابرسی سال مورد گزارش می باشد.

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی  
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱۵- موجودی مواد و کالا

۱۳۹۹		۱۴۰۰		
خالص	خالص	کاهش ارزش	بهای تمام شده	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۲۱۸,۴۹۷	۳۳۵,۲۳۴	-	۳۳۵,۲۳۴	قطعات و لوازم یدکی
۴۴۸	۱,۲۰۷	-	۱,۲۰۷	سوخت نیروگاه
۱,۰۳۷,۵۶۳	۱,۰۸۶,۳۹۶	-	۱,۰۸۶,۳۹۶	اقلام سرمایه ای نزد انبار
۱,۲۵۶,۵۰۸	۱,۴۲۲,۸۳۷	-	۱,۴۲۲,۸۳۷	
(۱,۰۳۷,۵۶۳)	(۱,۰۸۶,۳۹۶)	-	(۱,۰۸۶,۳۹۶)	۱۱ انتقال به دارایی ثابت
۲۱۸,۹۴۵	۳۳۶,۴۴۱	-	۳۳۶,۴۴۱	

۱۵-۱- انبار و موجودی های آنها در نیروگاه مستقر بوده و بشرح یادداشت ۱-۱۱ توضیحی صورتهای مالی در مقابل خطرات احتمالی ناشی از حریق، سیل، زلزله، انفجار و ... از پوشش بیمه ای برخوردار است.

۱۵-۲- مبلغ مذکور بابت گازوئیل قابل مصرف در نیروگاه می باشد. افزایش آن به دلیل افزایش نرخ سوخت از ۵۰ ریال به ۱۰۰ ریال به ازای هر لیتر میباشد.

۱۶- سرمایه گذاربهای کوتاه مدت

۱۳۹۹		۱۴۰۰		
خالص	خالص	کاهش ارزش	بهای تمام شده	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	میلیون ریال	
۶۵۰,۰۰۰	۱,۲۰۰,۰۰۰	-	۱,۲۰۰,۰۰۰	۱۶-۱ سپرده های سرمایه گذاری کوتاه مدت بانکی

۱۶-۱- مبلغ مذکور بابت حساب سپرده سرمایه گذاری نزد بانک سینا با نرخ سود ۱۸٪ می باشد.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی  
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۱۷- موجودی نقد

یادداشت	۱۴۰۰	۱۳۹۹
موجودی نقدی نزد بانکها-ریالی	۱۷-۱	
	میلیون ریال	میلیون ریال
	۳۸۰,۲۴۶	۹۳,۹۵۷

۱۷-۱- موجودی نقد بانکها شامل ۲ فقره حساب جاری نزد بانک سینا شعب بنیاد و میرداماد و ۲ فقره حساب پشتیبان و سپرده کوتاه مدت بدون سررسید (دیداری) نزد بانک سینا در شعبات مذکور می باشد.

۱۸- سرمایه

سرمایه شرکت در تاریخ ۱۴۰۰/۱۲/۲۹ مبلغ ۳,۰۰۰,۰۰۰ میلیون ریال شامل ۳,۰۰۰ میلیون سهم ۱۰,۰۰۰ ریالی با نام تماماً پرداخت شده می باشد. ترکیب سهامداران در تاریخ صورت وضعیت مالی به شرح زیر است:

	۱۴۰۰	۱۳۹۹		
	تعداد سهام	درصد مالکیت	تعداد سهام	
شرکت نفت بهران	۱,۲۴۱,۷۳۹,۹۲۵	۴۱,۳۹	۱,۲۳۸,۹۳۹,۹۲۵	۴۱,۳۰
شرکت برق و انرژی صبا	۶۲۶,۰۶۹,۱۱۳	۲۰,۸۷	۶۲۶,۰۶۹,۱۱۳	۲۰,۸۷
شرکت تولید نیروی مرکزی صبا	۵۰۶,۴۸۳,۰۶۴	۱۶,۸۸	۵۰۶,۴۸۳,۰۶۴	۱۶,۸۸
شرکت خدمات دریایی و بندری سینا	۱۴۷,۸۹۳,۹۴۳	۴,۹۳	۱۳۱,۲۳۵,۴۰۶	۴,۳۷
صندوق سرمایه گذاری اختصاصی سینا بهگزین	۶۶,۸۱۹,۲۲۳	۲,۲۳	۵۴,۹۳۴,۱۳۰	۱,۸۳
شرکت بازرگانی بهران	۳۰۰,۰۰۰	کمتر از یک درصد	۳۰۰,۰۰۰	کمتر از یک درصد
شرکت بهره برداری صبا (کارکنان نیروگاه قم)	۱۰۱,۳۷۵	کمتر از یک درصد	۹,۳۰۰,۰۰۰	۰,۳۱
شرکت پیوند تجارت آتیه ایرانیان	۱,۰۰۰	کمتر از یک درصد	۱,۰۰۰	کمتر از یک درصد
سایر سهامداران	۴۱۰,۵۹۲,۳۵۷	۱۳,۶۹	۴۳۲,۷۳۷,۳۶۲	۱۴,۴۲
	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰	۳,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰	۱۰۰

۱۹- اندوخته قانونی

در اجرای مفاد مواد ۱۴۰ و ۲۳۸ اصلاحیه قانون تجارت مصوب سال ۱۳۴۷ و ماده ۵۱ اساسنامه، مبلغ ۲۰۹,۲۲۷ میلیون ریال از محل سود قابل تخصیص سال جاری و سنوات 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 سودخالص، هر سال به اندوخته فوق الذکر الزامی است. اندوخته قانونی قابل انتقال به سرمایه نمی باشد و جز در هنگام انحلال شرکت، قابل تقسیم بین سهامداران نمی باشد.

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۲۰- پرداختنی های تجاری و سایر پرداختنی ها

۲۰-۱- پرداختنی های کوتاه مدت

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
		تجاری:
		حسابهای پرداختنی اشخاص وابسته
۱۰۶.۷۱۷	۱۵۶.۰۲۰	۲۰-۱-۱
۱۱.۶۲۰	۲۱.۴۶۳	شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا
۴۲۰.۰۰۴	۵۱۸.۴۴۶	سپرده حسن انجام کار - شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا
۱۶۰.۳۴۱	۲۲۹.۳۲۹	سپرده بیمه - شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا
		سایر پرداختنی ها
		اسناد پرداختنی
۷۸	-	اسناد پرداختنی مالیات حقوق
		حسابهای پرداختنی اشخاص وابسته
۸.۰۷۴	۵.۷۵۸	شرکت صنایع برق و انرژی صبا
۱۴۰.۴۵	۲.۵۸۹	بیمه سینا
		سایر اشخاص
۶۲۶.۵۹۸	۴۰۹.۵۱۵	۲۰-۱-۲
۲.۷۰۶	۵۳.۳۳۴	۲۰-۱-۳
۷۴۳	۲۰.۴۹	شرکت مهندسی پره توربین مینا (پرتو)
-	۵۰۰.۴۲	شرکت مواد کاران جاهد(مینا)
-	۲.۲۵۶	شرکت فن آوران البرز ماشین (متکو)
-	۱.۴۵۷	۲۰-۱-۴
۵۳.۷۳۵	۹۶.۹۷۷	شرکت مهندسی و ساخت توربین مینا(توگا)
۵۳.۴۶۱	۹۶.۶۰۹	شرکت همکار توربین
۲۱۶.۶۰۷	۱۹۷.۶۲۳	۲۰-۱-۵
۴۶۰.۵	۳.۷۶۶	شرکت مهندسین مشاور مونتکو ایران
۹۸۰.۶۷۲	۹۲۱.۹۷۵	۲۰-۱-۵
۱.۱۴۱.۰۱۳	۱.۱۵۱.۳۰۴	۲۰-۱-۶
		سپرده حسن انجام کار
		سپرده بیمه
		هزینه های پرداختنی
		سایر

۲۰-۱-۱- گردش حساب شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا بشرح ذیل است :

۱۳۹۹	۱۴۰۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۸۱.۷۸۵	۱۰۶.۷۱۷	مانده ابتدای سال
(۶۰۷.۷۹۱)	(۷۹۱.۸۵۶)	وجوه پرداختنی
۳۶۶.۵۰۵	۴۲۰.۲۵۵	خدمات بهره برداری
۲۶۳.۹۲۷	۳۳۴.۳۰۵	خرید قطعات و خدمات
۲.۲۹۱	۸۶.۵۹۹	سایر
۱۰۶.۷۱۷	۱۵۶.۰۲۰	

۱-۱-۱-۲۰- به موجب قرارداد یکساله، عملیات بهره برداری و تعمیر نگهداری نیروگاه به شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا واگذار گردیده و عمدتاً گردش حساب مذکور از بابت تولید انرژی و تعمیر نگهداری نیروگاه می باشد.

۲-۱-۲۰- گردش حساب شرکت مهندسی پره توربین مینا(پرتو):

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۷۸۳	۶۲۶.۵۹۸	مانده ابتدای سال
۶۷۵.۸۱۵	۳۲۰.۳۴۳	خرید تجهیزات
(۵۰.۰۰۰)	(۳۰.۰۰۰)	وجوه پرداختنی
-	(۵۰۷.۴۲۶)	۱۳-۱-۱
۶۲۶.۵۹۸	۴۰۹.۵۱۵	پرداخت توسط مدیریت شبکه برق ایران(تهاثر طلب با بدهی)

۱-۲-۲۰-۲۰- به موجب قرارداد با شرکت ساخت و مهندسی پره توربین مینا(پرتو)، تا پایان سال ۲۵ ست پره ثابت و متحرک ساخته و تحویل گردیده است.

۱-۳-۲۰- به موجب قرار داد با شرکت مواد کاران جاهد بابت ساخت بسکت و ترانزیشن پیس، تا پایان سال ۶ ست بسکت به صورت کامل تحویل گردیده است.

۱-۴-۲۰- به موجب قرار داد با شرکت توگا بابت ساخت دیسک و ایربافل، تا پایان سال ۲ ست ایربافل و یک ست دیسک به صورت کامل تحویل گردیده



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۲۰-۱-۵- سپرده بیمه و حسن انجام کار

۱۳۹۹	۱۴۰۰	سپرده حسن انجام کار	سپرده بیمه
جمع	جمع	میلیون ریال	میلیون ریال
۱۰۱,۶۵۴	۱۵۱,۰۶۰	۷۵,۵۳۰	۷۵,۵۳۰
۲,۱۰۲	۱۶,۷۹۴	۸,۳۹۷	۸,۳۹۷
۳,۴۴۰	۲۵,۷۳۲	۱۳,۰۵۰	۱۲,۶۸۲
۱۰۷,۱۹۶	۱۹۳,۵۸۶	۹۶,۹۷۷	۹۶,۶۰۹

شرکت ساخت و مهندسی پره توربین مینا(پرتو)  
شرکت مواد کاران جاهد  
سایر

۲۰-۱-۶- هزینه های پرداختنی

۱۳۹۹	۱۴۰۰	یادداشت
میلیون ریال	میلیون ریال	
۷۸,۱۹۰	۷۸,۱۹۰	۲۰-۱-۶-۱ ذخیره بیمه
۵۴,۱۹۵	۵۲,۵۲۹	۲۰-۱-۶-۲ ذخیره مالیات و عوارض بر ارزش افزوده
۶۶,۷۸۲	۴۹,۲۵۰	۲۰-۱-۶-۳ ذخیره سوخت نیروگاه (گازو گازوئیل)
۱۶,۷۴۸	۱۶,۵۵۸	ذخیره هزینه های احتمالی
۶۹۲	۱,۰۹۶	سایر
۲۱۶,۶۰۷	۱۹۷,۶۲۳	

۲۰-۱-۶-۱- ذخیره مذکور مربوط به اخذ مقاصد حساب بیمه قراردادهای جاری و نگهداری نیروگاه با شرکت بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا می باشد. که حسب بخشنامه معاونت ریاست جمهوری مقرر گردیده که حسابرسی بیمه ای صرفاً جهت آخرین سال فعالیت انجام شود.

۲۰-۱-۶-۲- طبق برگ تشخیص سال ۱۳۹۶، بابت مالیات بر ارزش افزوده دریافتنی (خرید) مبلغی به واحد تعلق نگرفته که مورد اعتراض شرکت قرار گرفته و تا زمان نتیجه اعتراض، ذخیره در دفاتر شناسایی شده است. بابت مابقی سالها (۱۳۹۹ و ۱۴۰۰) ذخیره ای به نظر این شرکت مورد نیاز نبوده و قابلیت وصول دارد.

۲۰-۱-۶-۳- با توجه به نامه ۹۷/۱۰۰/۹۲۷۰/ص مورخ ۹۷/۰۷/۰۳/۱۳۹۷ مدیر عامل برق حرارتی وزارت نیرو در خصوص عدم پرداخت هزینه های سوخت توسط نیروگاه ها و همچنین نامه ۹۷/۲۴/۵۸۳ مورخ ۱۳۹۷/۱۲/۲۸ معاون مالی و پشتیبانی توانیر مبنی بر پرداخت هزینه سوخت نیروگاهها از هدفمندی بارانه ها ذخیره در نظر گرفته شده است.

۲۰-۲- پرداختنی های بلند مدت

۱۳۹۹	۱۴۰۰	اشخاص وابسته:
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۶۶۰,۸۵۰	۱,۶۶۰,۸۵۰	شرکت نفت بهران
۶۷۴,۴۳۳	۸۳۰,۷۴۱	شرکت برق و انرژی صبا
۶۶۴,۴۷۳	۶۶۴,۴۷۳	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا
۱۶۶,۲۶۸	۱۶۶,۲۶۸	شرکت خدمات دریایی و بندری سینا
۳۳۳	۳۳۳	شرکت بازرگانی بهران
۳,۱۶۶,۳۵۷	۳,۳۲۲,۶۶۵	

۲۰-۲-۱- مبلغ ۳,۳۲۲,۶۶۵ میلیون ریال مطالبات سهامداران بابت واگذاری نیروگاه به این شرکت مطابق با شرایط قرارداد از سازمان خصوصی سازی ۸ ساله و طی ۱۶ مرحله اقساط می باشد. لازم به ذکر است که سهامداران فوق عدم اخذ هزینه مالی نسبت به مانده مطالبات خود را به سازمان بورس اوراق بهادار متعهد گردیده اند.

۲۱- ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان

۱۳۹۹	۱۴۰۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	
-	۱,۶۰۴	مانده در ابتدای سال
-	(۲۳۰)	پرداخت شده طی سال
-	۲۳۴	خالص ذخیره انتقالی به هلدینگ
۱,۶۰۴	۱,۱۷۶	ذخیره تامین شده طی سال
۱,۶۰۴	۲,۷۸۴	مانده در پایان سال



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

(مبالغ به میلیون ریال)

۲۲- مالیات پرداختنی :

نحوه ی تشخیص	مالیات							درآمد مشمول مالیات ابرازی	سود ابرازی	سال مالی	
	۱۳۹۹	مانده پرداختنی	پرداختنی	تهاتر با طلب از مدیریت شبکه	پرداختنی سنوات قبل	قطعی	تشخیصی				ابرازی
رسیدگی به دفاتر	-	-	۸۰۰۴	۲۱۹,۳۵۲	-	۲۶۱,۵۲۷	۲۲۷,۳۴۹	۲۱۹,۳۵۲	۹۲۴,۶۶۸	۹۲۴,۶۶۸	۱۳۹۸
رسیدگی به دفاتر	۳۱۱,۵۴۱	۲۶,۴۲۰	۶۵,۷۹۷	۲۱۹,۳۲۵	-	-	۲۵۳,۴۴۰	۳۱۱,۵۴۱	۱,۳۱۱,۷۵۳	۱,۳۹۲,۱۷۶	۱۳۹۹
رسیدگی نشده	-	۱۹۹,۳۰۵	-	-	-	-	-	۱۹۹,۳۰۵	۱,۹۱۱,۱۹۳	۱,۹۸۱,۳۴۵	۱۴۰۰
	<u>۳۱۱,۵۴۱</u>	<u>۲۲۵,۷۲۵</u>									

۲۲-۱- مالیات بر درآمد شرکت برای کلیه سالهای قبل از سال ۱۳۹۸ قطعی و تسویه شده است.

۲۲-۲- بابت مالیات عملکرد سال ۱۳۹۸، برگ قطعی به مبلغ ۲۶۱,۵۲۷ میلیون ریال (شامل ۲۲۲,۹۶۰ میلیون ریال اصل و ۳۸,۵۶۷ میلیون ریال جرایم) صادر گردیده است همچنین درخواست تهاتر از مطالبات مدیریت شبکه با بدهی به اداره کل امور مودیان بزرگ از هیات دولت صورت پذیرفته که هیات وزیران طی تصویب نامه شماره ۹۴۳۵۷/ت/۵۸۱۶۵ مورخ ۱۳۹۹/۰۸/۲۱ با تهاتر مبلغ ۲۱۹,۳۲۵ میلیون ریال (یادداشت ۱-۱-۱۳ توضیحی) موافقت و در حسابها اعمال گردیده است.

۲۲-۳- بابت مالیات عملکرد سال ۱۳۹۹، برگ تشخیص به مبلغ ۲۵۳,۴۴۰ میلیون ریال (شامل مبلغ ۳۱۶,۷۸۷ میلیون ریال مالیات و ۶۳,۳۵۷ میلیون ریال بخشودگی) صادر گردید که با توجه به عدم اعطای بخشودگی تبصره ۷ ماده ۱۰۵ ق.م.م.مورد اعتراض شرکت واقع گردید که تاکنون جلسه هیات حل اختلاف بدوی جهت رسیدگی به اعتراض شرکت تشکیل نشده است. همچنین درخواست تهاتر از مطالبات مدیریت شبکه با بدهی به اداره امور مالیاتی مودیان بزرگ از هیات دولت صورت پذیرفته که هیات وزیران طی تصویب نامه شماره ۸۶۹۳۳/ت/۵۹۲۴۲ مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۱ با تهاتر مبلغ ۲۱۹,۳۲۵ میلیون ریال (یادداشت ۱-۱-۱۳ توضیحی) موافقت و در حسابها اعمال گردیده است.

۲۲-۴- مالیات عملکرد سال ۱۴۰۰ مطابق ماده ۱۰۵ ق.م.م. و بند ن بخشنامه شماره ۲۰۰/۱۴۰۱/۹ مورخ ۱۴۰۱/۰۲/۱۰ با عنوان احکام مالیاتی قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کشور (۵ درصد بخشودگی) و معافیت ماده ۱۴۳ قانون مالیاتهای مستقیم در دفاتر اعمال شده است.

۲۲-۵- با توجه به اینکه نرخ و روش استهلاک برآوردی مدیریت عموماً بر طبق ماده ۱۴۹ قانون مالیات های مستقیم می باشد لذا تفاوت با اهمیتی بین سود حسابداری و سود مالیاتی موضوع استاندارد ۳۵ حسابداری، متصور نبوده و مبلغی از بابت مالیات انتقالی در حساب ها منعکس نگردیده است.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)  
یادداشت های توضیحی صورتهای مالی  
سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۲۳- سود سهام پرداختنی

۱۳۹۹	۱۴۰۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۷,۳۴۹	-	شرکت نفت بهران
۳۲,۸۶۸	-	شرکت خدمات دریایی و بندری سینا
۱۳۱,۶۰۴	-	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا
۶۶	-	بازرگانی بهران
<u>۱۷۱,۸۸۷</u>	<u>-</u>	

۲۳-۱- به استناد صورتجلسه مجمع عمومی عادی سالیانه مورخ ۱۴۰۰/۰۳/۲۹ شرکت، به ازای هر سهم مبلغ ۳۳۰ ریال سود بین صاحبان سهام تقسیم و پرداخت گردید. همچنین مانده سود سهام پرداختنی سال قبل نیز در سال مالی مورد گزارش پرداخت شده است.

۲۳-۲- سود نقدی سال ۱۳۹۸ به ازای هر سهم ۲۲۰ ریال بوده است.

۲۳-۳- به استناد نامه مورخ ۱۴۰۰/۰۸/۱۸ شرکت گروه برق و انرژی صبا (سهامدار اصلی)، مبلغ ۱۵۶,۳۰۸ میلیون ریال از سود سهام شرکت مزبور بابت مطالبات کسر و مابقی پرداخت گردیده است.

۲۴- نقد حاصل از عملیات

۱۳۹۹	۱۴۰۰	
میلیون ریال	میلیون ریال	
۱,۰۰۸,۶۳۵	۱,۷۷۴,۰۳۶	سود خالص
		تعدیلات
۳۱۱,۵۴۱	۲۰۷,۳۰۹	هزینه مالیات بر درآمد
۱,۶۰۴	۱,۱۸۰	خالص افزایش در ذخیره مزایای پایان خدمت کارکنان
۳۷۲,۶۵۲	۴۰۴,۴۳۹	استهلاک دارایی های غیر جاری
-	۳۴۷	هزینه انتقال دارائی های ثابت مشهود
(۸۰,۴۲۳)	(۲۰۹,۱۸۳)	(سود) حاصل از سرمایه گذاری کوتاه مدت
<u>۱,۶۸۶,۰۰۹</u>	<u>۲,۱۷۸,۱۲۸</u>	
(۱,۳۸۹,۵۸۰)	۴۱,۳۹۷	کاهش (افزایش) دریافتنی های عملیاتی
۱۴۱,۹۹۲	(۱۶,۳۱۵)	کاهش (افزایش) موجودی مواد و کالا
۳۴۵,۹۳۴	۵,۹۴۶	کاهش پیش پرداخت های عملیاتی
۹۵۱,۱۰۹	۱۰,۲۹۱	افزایش پرداختنی های عملیاتی
<u>۱,۷۳۵,۴۶۴</u>	<u>۲,۲۱۹,۴۴۷</u>	نقد حاصل از عملیات

شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۲۵- مدیریت سرمایه و ریسک ها

۲۵-۱- مدیریت سرمایه

شرکت سرمایه خود را مدیریت می کند تا اطمینان حاصل کند در حین حداکثر کردن بازده دینفغان از طریق بهینه سازی تعادل بدهی و سرمایه، قادر به تداوم فعالیت خواهد بود. ساختار سرمایه شرکت از خالص بدهی و حقوق مالکانه تشکیل می شود. استراتژی کلی شرکت از سال ۱۳۸۹ بدون تغییر باقی مانده است و شرکت در معرض هیچگونه الزامات سرمایه تحمیل شده از خارج از شرکت نیست. کمیته مدیریت ریسک شرکت، ساختار سرمایه شرکت را شش ماه یکبار بررسی می کند. به عنوان بخشی از این بررسی، کمیته، هزینه سرمایه و ریسک های مرتبط با هر طبقه از سرمایه را مد نظر قرار می دهد.

۲۵-۱-۱- نسبت اهرمی

نسبت اهرمی در پایان سال به شرح زیر است :

۱۳۹۹/۱۲/۳۰	۱۴۰۰/۱۲/۲۹	
میلیون ریال	میلیون ریال	جمع بدهی
۴.۷۹۲.۴۰۲	۴.۷۰۲.۴۷۸	موجودی نقد
(۹۳.۹۵۷)	(۳۸.۰۳۴۶)	خالص بدهی
۴.۶۹۸.۴۴۵	۴.۳۲۲.۳۳۲	حقوق مالکانه
۴.۱۵۳.۰۶۵	۴.۹۳۷.۱۰۱	نسبت خالص بدهی به حقوق مالکانه(درصد)
۱۱۳٪	۸۸٪	

۲۵-۲- اهداف مدیریت ریسک مالی

کمیته مدیریت ریسک، خدماتی برای دسترسی هماهنگ به بازارهای مالی داخلی و بین المللی و نظارت و مدیریت ریسک های مالی مربوط به عملیات از طریق گزارش های ریسک داخلی که آسیب پذیری را بر حسب درجه و اندازه ریسک ها تجزیه و تحلیل می کند، ارائه می کند. این ریسک ها شامل ریسک بازار، ریسک اعتباری و ریسک نقدینگی می باشد. کمیته مدیریت ریسک که بر ریسک ها و سیاست های اجرا شده نظارت می کند تا آسیب پذیری از ریسک ها را کاهش دهد، به صورت فصلی به هیات مدیره گزارش می دهد. شرکت از طریق پیگیری به موقع مطالبات، افزایش اعتبار، دریافت تضامین و پایش مستمر شاخص دوره وصول مطالبات به دنبال حداقل کردن اثرات این ریسک ها می باشد.

۲۵-۳- مدیریت ریسک اعتباری

ریسک اعتباری به ریسکی اشاره دارد که طرف قرارداد در ایفای تعهدات قراردادی خود ناتوان باشد که منجر به زیان مالی برای شرکت شود اما با توجه به ماهیت فعالیت و نوع محصول تولیدی، (انحصاری بودن صنعت برق و خرید عمده توسط مدیریت شبکه برق) مشتریان شرکت در شرایط حاضر منحصرأ اشخاص حقوقی دولتی و معتبر می باشند و فروش به آنان بر اساس قراردادهایی می باشد که در آن کلیه موضوعات در جهت کاهش ریسک های مرتبط از جمله ریسک اعتباری در نظر گرفته شده است. لذا شرکت آسیب پذیری ریسک اعتباری با اهمیتی نسبت به هیچ یک از طرف های قرارداد ندارد.

نام مشتری	میزان کل مطالبات	میزان مطالبات سررسید شده	ذخیره کاهش ارزش
شرکت مدیریت شبکه برق ایران	۲,۳۶۸,۷۹۴	۲,۳۶۸,۷۹۴	-
شرکت صنایع فرو آلیاژ ایران	۲۳,۸۱۷	-	-
مجتمع ذوب فولاد خزر	۶۴,۵۷۹	۱۸,۲۰۷	-
	۲,۴۵۷,۱۹۰	۲,۳۸۷,۰۰۱	-

۲۵-۴- مدیریت ریسک نقدینگی

شرکت برای مدیریت ریسک نقدینگی، یک چهارچوب ریسک نقدینگی مناسب برای مدیریت کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت تامین وجوه و الزامات مدیریت نقدینگی تعیین کرده است. شرکت ریسک نقدینگی را از طریق نگهداری اندوخته کافی و استقراض از شرکت اصلی، از طریق نظارت مستمر بر جریان های نقدی پیش بینی شده و واقعی و از طریق تطبیق مقاطع سر رسید داراییها و بدهیهای مالی، مدیریت می کند.

(مبالغ به میلیون ریال)

سال ۱۴۰۰	عندالمطالبه	کمتر از سه ماه	بین ۳ تا ۱۲ ماه	بین ۱ تا ۵ سال	بیشتر از ۵ سال	جمع
پرداختی های تجاری	-	۱۵۶,۰۲۰	۷۳,۳۰۹	-	-	۲۲۹,۳۲۹
سایر پرداختی ها	-	-	۹۲۱,۹۷۵	۳,۳۲۲,۶۶۵	۲,۷۸۴	۴,۲۴۷,۴۲۴
مالیات پرداختی	-	-	۲۲۵,۷۲۵	-	-	۲۲۵,۷۲۵
جمع	-	۱۵۶,۰۲۰	۱,۲۲۱,۰۰۹	۳,۳۲۲,۶۶۵	۲,۷۸۴	۴,۷۰۲,۴۷۸

مؤسسه حسابرسی سفید راهبر

پیوست گزارش



(سهامی عام) شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۵-۲۵- ریسک تامین مواد خام و سوخت

ریسک تامین مواد خام و سوخت هنگامی به وجود می آید که نیروگاه قادر به تامین مواد خام و سوخت مورد نیاز برای بهره برداری نباشد یا مواد با کیفیت یا کمیت پایین تری نسبت به مقدار مورد نیاز وجود داشته باشد. همچنین ممکن است که شرکت این مواد را با قیمت بالاتری به دست آورد. این ریسک می تواند سبب کارکرد پایین نیروگاه نسبت به ظرفیت محاسبه شده، کاهش سود و افزایش هزینه به دلیل نیاز به منابع اضافی گردد. که در سال مورد گزارش، سوخت مورد نیاز از طرف شرکت ملی پخش فرآورده های نفتی منطقه قم به نرخ مصوب تهیه و تحویل شرکت شده و از این بابت شرکت با مشکل مواجه نمی باشد.

۶-۲۵- ریسک عملکردی

ریسک عملکردی هنگامی به وجود می آید که نیروگاه کار می کند اما بازده آن از لحاظ تکنیکی در هنگام آزمایش بعد از تکمیل، کمتر از مقدار استاندارد باشد. که در شرکت باتوجه به تولید با راندمان و بازده مناسب با مشکلی در خصوص ریسک مذکور مواجه نشده است.

۷-۲۵- ریسک تورم

این ریسک هنگامی ایجاد میگردد که هزینه ها در معرض افزایش ناگهانی قرارگیرد اما مقدار افزایش درآمدها برابر با این افزایش نباشد. باتوجه به اینکه در سال، درآمدها مطابق هزینه ها افزایش یافته و در خصوص ریسک مذکور برای شرکت مشکلی متصور نمی باشد.

۸-۲۵- ریسک های قانونی

این ریسک شامل تاخیر یا عدم تامین مجوزهای مورد نیاز، فسخ قراردادهای، تغییر در قوانین مالیاتی و... است که می تواند سود آوری شرکت را تحت تاثیر قرار دهد. که مورد خاصی که باعث ایجاد ریسک در این خصوص برای شرکت ایجاد شود، مواجه نشده است.

۹-۲۵- ریسک ناشی از نوسانات قیمت بازار

افزایش هزینه های حامل های انرژی می تواند باعث افزایش قیمت تمام شده محصول تولیدی گردد. اگرچه با توجه به انعکاس این تغییرات در قیمت خرید برق، تاثیر این تغییرات قابل توجه نخواهد بود.

۱۰-۲۵- ریسک ناشی از تغییرات نرخ ارز

عدم ثبات نسبی و نوسان مستمر نرخ ارز باعث فقدان ترسیم چشم انداز روشن برای سرمایه گذاری و کاهش توجیه پذیری مالی شرکتها و پروژه ها می شود که مصارف ارزی بیشتری دارند. این نوسانات باعث افزایش هزینه ها و کاهش سود آوری شده و بی اعتمادی سرمایه گذاران را در پی خواهد داشت. تاثیرگذاری این تغییرات در خصوص پروژه هایی می باشد که از تسهیلات ارزی استفاده می کنند. البته این تغییرات با توجه به ماهیت ساختار بازار برق در کشور، موجب افزایش نرخ فروش برق خواهد شد که منتج به کاهش این ریسک در صنعت برق می شود. باتوجه به اینکه این شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی فاقد موجودی ارزی، طلب، بدهی، درآمد، هزینه و تعهدات ارزی می باشد. جدول حساسیت ارزی افشاء نشده است.

## شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

### یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

#### ۱۱-۲۵- ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی

پس از تجدید ساختار صنعت برق و ایجاد بازار رقابتی خرید و فروش برق، عوامل متعامل در بازار برق همچون نیروگاه ها، شرکت های برق منطقه ای، شرکت توزیع نیروی برق، صنایع بزرگ، واسطه ها و مراکز دیپاچینگ توجه ویژه ای به دقت پیش بینی بار مصرفی معطوف داشته اند. بقاء در بازار برق بدون آگاهی از پیش بینی تغییرات مصرف ناحیه مربوطه، نواحی مجاور و کل سیستم میسر نمی باشد، زیرا سود و زیان عوامل متعامل در بازار برق نتیجه آگاهی دقیق از وضعیت برق و پیشنهاد قیمت های مناسب بوده و این امر خود مستلزم پیش بینی دقیق بار در شبکه کشور می باشد.

مطالعات بازار، طیف وسیعی از مطالعات اساسی در صنعت برق را در بر میگیرد که به طور عمده به منظور شناخت عوامل موثر بر بار مصرفی کشور می باشد و بخشی از این مطالعات، بررسی تغییرات بار و تغییرات روند پیک بار سالانه شبکه سراسری است. با توجه به روند توسعه کشور، تعیین میزان بار با روش برازش نمایی ساده، مدل سازی شده است که با تقریب خوبی می توان ضریب رشد بار را حداقل ۷ درصد سال در نظر گرفت و بار مصرفی را برای سال های آینده پیش بینی نمود. دقت این مدل با لحاظ کردن پارامترهایی چون رشد ناخالص ملی و تاثیرات آن بر برق مصرفی، جمعیت و سرانه مصرف برق، سیاست گذاری های ویژه نظیر برق دار کردن چاههای کشاورزی، حمل و نقل برقی و توسعه صنایع و گرایش به سمت اتوماسیون صنعتی، افزایش خواهد یافت. با توجه به اینکه بخش عمده درآمد نیروگاه ها از ابراز آمادگی تولید انرژی نیروگاهها کسب می گردد، لذا کاهش بار مصرفی در کشور تاثیر قابل توجهی بر درآمد نخواهد داشت، هر چند با توجه به تجربه موجود در سالهای گذشته، امکان کاهش بار مصرفی ناچیز خواهد بود.

#### ۱۲-۲۵- ریسک ناشی از تعرفه برق

صنعت برق به عنوان یکی از صنایع بزرگ و استراتژیک در جهت ارائه خدمات انرژی الکتریکی به کشور انجام وظیفه می نماید. نگاه دولت ها در این صنعت تامین اهداف ملی و پایدار می باشد. صنعت برق در راستای اهداف خود متحمل هزینه هایی همچون هزینه های تامین برق (تولید، انتقال و توزیع) و همچنین هزینه های توسعه ای می باشد که بر اساس تئوری های اقتصادی و الگوهای توسعه ای این هزینه ها می بایستی توسط استفاده کنندگان از این خدمات به نسبت سهم هزینه تحمیل شده به سیستم پوشش داده شوند. طی سالیان گذشته به دلیل شرایط سیاسی و اجتماعی کشور و برخورداری کشور از منابع اولیه انرژی، نسبت تاثیر گذاری اهداف سیاسی و اجتماعی بر عوامل اقتصادی افزایش یافته و صنعت برق را با مشکلات فراوان مواجه نموده است. مصوبات و محدودیتهای اعمال شده از سوی نهادهای قانون گذار بر روابط اقتصادی حاکم گردیده است، در نتیجه هزینه های سرمایه گذاری در توسعه بخش های تولید، انتقال و توزیع برق کمتر مورد توجه قرار گرفته است. ادامه این روند باعث ایجاد شکافی روز افزون بین قیمت تمام شده برق حساسیت و پیچیدگی خاصی دارد. مسائل مربوط به صنعت برق به دلیل هم زمانی عرضه و تقاضا با دیگر صنایع تفاوت کلی دارد. به عبارت دیگر نحوه مصرف مشترکین به عرضه برق جهت داده و قیمت تمام شده انرژی برق را تحت تاثیر خود قرار میدهد. در ایران در سال های اخیر به دلیل رکود نسبی اقتصادی در بخش صنعت، سهم مصرف انرژی از این بخش خانگی در ساعات اوج بار افزایش یافته است. این امر باعث افزایش اختلاف مصرف در ساعات اوج بار و کم باری شده است. این موضوع به نوبه خود سبب افزایش هزینه های سرمایه گذاری و قیمت تمام شده برق شده است.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۲۶- معاملات با اشخاص وابسته

۱- ۲۶- معاملات انجام شده با اشخاص وابسته طی سال مورد گزارش :

(مبالغ میلیون ریال)

شرح	نام شخص وابسته	نوع وابستگی	مشمول ماده ۱۲۹	خرید کالا و خدمات	فروش کالا و خدمات	سود سپرده	اجاره دفتر مرکزی
واحد نهائی	بنیاد مستضعفان انقلاب اسلامی	سهامدار اصلی	-	-	-	-	رایگان
	جمع		-	-	-	-	-
سایر اشخاص وابسته	شرکت مدیریت شبکه	مشتری اصلی	-	-	۲,۸۳۰,۱۸۵	-	-
	بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا	همگروه و عضو هیات مدیره مشترک	✓	۸۲۴,۴۸۱	-	-	-
	بیمه سینا	همگروه	-	۵۷,۹۳۹	-	-	-
	بانک سینا	همگروه	-	-	-	۱۹۲,۹۰۶	-
	جمع		-	۸۸۲,۴۲۰	۲,۸۳۰,۱۸۵	۱۹۲,۹۰۶	-
جمع کل			۸۸۲,۴۲۰	۲,۸۳۰,۱۸۵	۱۹۲,۹۰۶	۰	

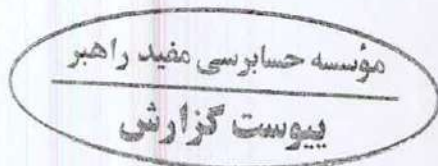
۲- ۲۶- معاملات با اشخاص وابسته ( به استثناء استفاده از محل دفتر مرکزی به صورت رایگان ) با شرایط حاکم بر معاملات حقیقی تفاوت با اهمیتی نداشته است.

(مبالغ میلیون ریال)

۳- ۲۶- مانده حسابهای نهایی اشخاص وابسته به شرح ذیل است:

شرح	نام شخص وابسته	دریافتنی تجاری	سایر دریافتنی ها	پرداختنی ها	سایر پرداختنی ها		خالص	
					پردهکار	بستانکار	خالص	خالص
واحد تجاری اصلی	شرکت برق و انرژی صبا	-	-	-	(۸۳۶,۴۹۹)	(۸۳۶,۴۹۹)	-	(۶۸۲,۵۰۷)
	جمع	-	-	-	(۸۳۶,۴۹۹)	(۸۳۶,۴۹۹)	-	(۶۸۲,۵۰۷)
سهامداران	شرکت نفت بهران	-	-	-	(۱,۶۶۰,۸۵۰)	(۱,۶۶۰,۸۵۰)	-	(۱,۶۶۸,۱۹۹)
	شرکت تولید نیروی مرکزی صبا	-	-	-	(۶۶۴,۴۷۳)	(۶۶۴,۴۷۳)	-	(۷۹۶,۰۷۷)
	شرکت بازرگانی بهران	-	-	-	(۳۳۳)	(۳۳۳)	-	(۳۹۹)
	شرکت خدمات دریایی و بندری سینا	-	-	-	(۱۶۶,۲۶۸)	(۱۶۶,۲۶۸)	-	(۱۹۹,۱۳۶)
	جمع	-	-	-	(۲,۴۹۱,۹۲۴)	(۲,۴۹۱,۹۲۴)	-	(۲,۶۶۳,۸۱۱)
سایر اشخاص وابسته	شرکت مدیریت شبکه	۲,۳۶۸,۷۹۴	-	-	-	۲,۳۶۸,۷۹۴	۲,۷۱۱,۴۹۱	-
	بهره برداری و تعمیرات نیروگاه صبا	-	(۲۲۹,۳۲۹)	-	-	(۲۲۹,۳۲۹)	-	(۱۵۴,۹۴۷)
	شرکت عمران مسکن اصفهان	-	۴,۰۰۳	-	-	۴,۰۰۳	۱۸,۵۵۴	-
	شرکت بیمه سینا	-	-	۰	-	(۲,۵۸۹)	-	(۱۴,۰۴۵)
	بانک سینا	-	۱۰,۱۴۶	-	-	۱۰,۱۴۶	-	-
	جمع	۲,۳۶۸,۷۹۴	۱۴,۱۴۹	(۲۲۹,۳۲۹)	(۲,۵۸۹)	۲,۳۸۲,۹۴۳	(۲۳۱,۹۱۸)	۲,۷۲۰,۰۴۵
جمع کل	۲,۳۶۸,۷۹۴	۱۴,۱۴۹	(۲۲۹,۳۲۹)	(۳,۳۳۱,۰۱۲)	۲,۳۸۲,۹۴۳	(۳,۵۶۰,۳۴۱)	۲,۷۲۰,۰۴۵	

۴- ۲۶- هیچ گونه هزینه یا کاهش ارزشی در رابطه با مطالبات از اشخاص وابسته در سال های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ شناسایی نشده است.



شرکت برق و انرژی پیوند گسترپارس (سهامی عام)

یادداشت های توضیحی صورتهای مالی

سال مالی منتهی به ۲۹ اسفند ۱۴۰۰

۲۷- تعهدات، بدهی های احتمالی و دارایی های احتمالی

۲۷-۱- در تاریخ صورت وضعیت مالی به استثنای موضوع یادداشت ۴-۱۱ توضیحی صورتهای مالی، شرکت فاقد تعهدات سرمایه ای ناشی از قرارداد منعقد و مصوب می باشد.

۲۷-۲- شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی فاقد بدهی احتمالی و دارایی احتمالی می باشد.

۲۸- رویدادهای پس از تاریخ پایان دوره گزارشگری

۲۸-۱- از تاریخ پایان دوره گزارشگری تا تاریخ تایید صورت های مالی اتفاق با اهمیتی که مستلزم تعدیل اقلام صورتهای مالی و یا افشاء باشد، رخ نداده است.

۲۹- وضعیت ارزی

۲۹-۱- شرکت در تاریخ صورت وضعیت مالی فاقد موجودی نقد، طلب، دارایی، بدهی، درآمد، هزینه و تعهدات ارزی می باشد.

۳۰- سود سهام پیشنهادی

۳۰-۱- پیشنهاد هیات مدیره برای تقسیم سود مبلغ ۱,۵۹۶,۰۰۰ ریال است (مبلغ ۵۳۲ ریال برای هر سهم).