

گزارش فعالیت ماهانه 

سرمایه ثبت شده: 16,050,496	شرکت: تولید برق ماه تاب کهنجو
سرمایه ثبت نشده: 0	ناماد: بکهنجو
گزارش فعالیت ماهانه 1 ماهه منتهی به 1399/10/30	کد صنعت (ISIC): 401003
وضعیت ناشر: پذیرفته شده در فرابورس ایران	سال مالی منتهی به: 1399/10/30

محصولات

کلیه مبالغ به میلیون ریال است

ار ابتدای سال مالی تا پایان مورخ ۱۳۹۹/۱۰/۲۰				دوره یک ماهه منتهی به ۱۳۹۹/۱۰/۲۰				ار ابتدای سال مالی تا پایان مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۰ - اصلاح شده				اصلاحات				ار ابتدای سال مالی تا پایان مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۲۰				شرح	
مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	مقدار/ تعداد فروش	مقدار/ تعداد تولید	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	مقدار/ تعداد فروش	مقدار/ تعداد تولید	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	مقدار/ تعداد فروش	مقدار/ تعداد تولید	مبلغ فروش (میلیون ریال)	نرخ فروش (ریال)	مقدار/ تعداد فروش	مقدار/ تعداد تولید	نام محصول	واحد				
۱,۴۰۳,۱۷۴	۴۰۹,۳۷۷	۳,۴۲۷,۵۸۲	۳,۴۲۷,۵۸۲	۲۸,۰۹۰	۸۸,۹۳۶	۳۲۱,۴۶۸	۳۲۱,۴۶۸	۱,۳۷۴,۵۸۴	۴۴۲,۵۴۱	۳,۱۰۶,۱۱۴	۳,۱۰۶,۱۱۴	۰	۰	۰	۱,۳۷۴,۵۸۴	۴۴۲,۵۴۱	۳,۱۰۶,۱۱۴	۳,۱۰۶,۱۱۴	مگاوات	امدادگی نیروگاه شوپاد	
۸۹۹,۹۰۹	۲۹۳,۳۶۴	۳,۰۶۷,۷۲۱	۳,۰۶۷,۷۲۱	۸۹,۹۱۵	۲۳۱,۹۷۲	۲۷۰,۸۰۱	۲۷۰,۸۰۱	۸۱۰,۰۴۴	۲۸۹,۶۲۵	۲,۷۹۶,۸۷۰	۲,۷۹۶,۸۷۰	۰	۰	۰	۸۱۰,۰۴۴	۲۸۹,۶۲۵	۲,۷۹۶,۸۷۰	۲,۷۹۶,۸۷۰	مگاوات	انرژی نیروگاه شوپاد	
۲۴۰,۰۲۰	۱,۴۰۲,۴۰۲	۱۷۱,۰۲۱	۱۷۱,۰۲۱	۱,۰۵۲	۲۶۴,۹۵۱	۵,۷۰۲	۵,۷۰۲	۲۳۸,۴۹۶	۱,۴۴۳,۰۷۸	۱۶۰,۲۶۹	۱۶۰,۲۶۹	۰	۰	۰	۲۳۸,۴۹۶	۱,۴۴۳,۰۷۸	۱۶۰,۲۶۹	۱۶۰,۲۶۹	مگاوات	انرژی نیروگاه کهنجو	
۴۰۰,۴۸۵		۰	۰	۴۰۰,۴۸۵		۰	۰	۰		۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	۰	مگاوات	تولید برق و آمدادگی	
۲,۹۹۸,۶۳۸				۵۷۰,۰۱۴				۲,۴۲۳,۱۲۴				۰			۲,۴۲۳,۱۲۴				جمع		

کادر توضیحات در مورد اصلاحات

کادر توضیحی مربوط به اطلاعات دوره ۱ ماهه منتهی به ۱۳۹۹/۱۰/۳۰

<p>۱- زمانی بودن فرآیند تایید صورتحسابها از جانب خریداران به سبب برخی محدودیتهای عملیاتی نظیر بارخوانی اطلاعات کنتورهای نیروگاهها یا طی شدن بروسه بررسی و تایید توسط ناظران و مشاوران خریدار از یک سو و محدودیت قانونی موجود در رابطه با زمان افسای اطلاعات ماهانه از دیگ سو (تا ۵ روز کاری پس از انتهای ماه) شرکت را ناگزیر می سازد بهترین تقریب ممکن را بر مبنای پیگیری های انجام شده، برآورد و افشا نماید. بدیهی است در صورت تغییر فرمهای ابلاغی، رویکردهای محاسباتی یا نرخهای اعلامی از سوی خریداران برق یا نمایندگان ناطر اینشان، یا در صورت در دسترس قرار گرفتن اطلاعات اصلاحی، مبالغ افشا و اطلاع رسانی شده نیز تغییر خواهد نمود.</p> <p>۲- نیروگاه ۷۵ مگاواتی کهنهج به صورت معمول و عمدها در ماههای گرم سال (ماههای پیک، خرداد الی شهریور هر سال) به تولید و فروش برق در بازار برق می پردازد، مطابق مصوبه شماره ۳۲۹ هیات تنظیم بازار برق ترخ خرید برق از نیروگاه های زیر یکصد مگاوات افزایش یافته است. ۳- مبلغ ۴۸۵.۴۵۵ میلیون ریال مطابق اطلاعیه مندرج در سامانه کDAL به شماره پیگیری ۷۱۲۰۴۱ در تاریخ ۹۹/۰۷/۲۲ بابت شناسایی و تتحقق درآمدهای مرتبط با فروش تضمینی انرژی و آمادگی شناسایی شده است.</p>

کادر توضیحی محبوط به اطلاعات تجمعی از ابتدای سال تا پایان تاریخ ۱۳۹۹/۰۷/۱۰

<p>۱- فار اول نیروگاه شوباد مشکل از دو واحد گازی و یک واحد بخار می باشد. در سالهای قبل فروش تولیدات هر سه واحد تحت قرارداد فروش تضمینی انجام می بذیرفت. دوره فروش تضمینی واحدهای گازی نیروگاه شوباد در سال ۹۷ و دوره فروش تضمینی واحد بخار در اوخر مرداد ۹۹ به اتمام رسید. پس از اتمام دوره فروش تضمینی، فروش انرژی و آمادگی تولید شده در این نیروگاه در بازار برق انجام می شود. نکه قابل ذکر در خصوص اتمام دوره فروش تضمینی این است که نرخهای فروش برق در بازار برق به مراتب کمتر از نرخهای فروش تضمینی برق می باشد ضمن آنکه در شرایط فروش برق در بازار برق هزینه سوخت مصرف شده جهت تولید برق بر عهده تولید کننده (این شرکت) خواهد بود. به سبب اتمام دوره فروش تضمینی، انتظار می رود درآمد عملیاتی حاصل از تولید و فروش برق روندی کاهشی داشته باشد. ضروری است که موضوع کاهش درآمدهای عملیاتی نیروگاه شوباد در کنار افزایش مبلغ هزینه ها، به ویژه هزینه مالی مورد توجه قرار گیرد (افزایش مبلغ دفتری دارایی ها به سبب منظور شدن تقاضاهای ناشی از تسعیر ارز به حساب دارایی ها در راستای رعایت استانداردهای حسابداری، موجب افزایش هزینه استهلاک می شود، هزینه مالی تابع نرخ ارز بوده و به سبب افزایش نرخ یورو، قابلیت افزایش یافتن دارد). ۲- نرخ گذاری در قرارداد فروش تضمینی برق بدین صورت بود که یک نرخ پایه برای شروع قرارداد (سال پایه، سال انعقاد قرارداد) در نظر گرفته شده و برای سالهای بعد نرخ پایه مزبور بر مبنای ضریبی که در قرارداد و نیز در آینین نامه اجرایی بند ب ماده ۳۵ برنامه چهارم توسعه به آن اشاره شده تعديل می گردید. در ضریب تعديل، دو متغیر الف- نرخ تورم (شاخص قیمت خرده فروشی، شاخص بهای کالا و خدمات مصرفی) و ب- نرخ ارز، لحاظ شده بود. پس از نوسانات نرخ ارز در سالهای گذشته، از مرداد ۹۷ به بعد با توجه به ابلاغیه شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی، نرخ یورو مطابق با نرخ ارز سامانه ETS (سامانه معاملات الکترونیکی ارز که نرخ آن به مراتب بیش از نرخ ارز مبادله ای (مرجع، رسمی) است)، در فرمول ضریب تعديل و محاسبه درآمد فروش مورد استفاده قرار گرفت و صورتحسابهای فروش بر مبنای نرخ مزبور صادر گردید. نرخ تورم نیز بر اساس اعلام رسمی بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران یا داده هایی که از سوی شرکت مادر تخصصی تولید نیروی برق حرارتی (خریدار برق تضمینی) اعلام میشد، در فرمول ضریب تعديل لحاظ می گردید.</p>
