زاویه

## سودآورترین شرکت نفتی دنیا با هزینه تولید تک‌رقمی

اطلاعات مالی درز یافته، اسرار به شدت محافظت شده در صنعت انرژی را که مربوط به آرامکوی عربستان‌سعودی- بزرگ‌ترین شرکت نفت جهان است- احتمالا برملا می‌کند.

طبق اطلاعات مالی که از سوی بلومبرگ‌نیوز به دست آمده و شرکت ملی نفت عربستان سعودی (آرامکو) آن را تایید نکرده است، این شرکت در نیمه اول سال ۲۰۱۷ به میزان ۳۳/۸ میلیارد دلار درآمد داشت.

در مقایسه، اپل که ارزشمندترین شرکت سهامی عام جهان است در مدت مشابه ۲۸/۹ میلیارد دلار درآمد داشت.

درآمد آرامکو در نیمه اول سال ۲۰۱۷ بیش از چهار برابر درآمد ۷/۴ میلیارد دلاری اکسون موبیل- بزرگ‌ترین شرکت انرژی از نظر سرمایه بازار - است. اسناد به دست آمده از سوی بلومبرگ همچنین آمار مالی کلیدی و جزییات ساختار حق امتیاز آرامکو را برملا ساخت. این اطلاعات احتمالا نگاه جامعی را برای سرمایه‌گذاران در آستانه مهیا شدن این شرکت برای عرضه اولیه عمومی سهام فراهم می‌کند.

اطلاعات درزیافته در حالی منتشر شده که آرامکو همچنان سرگرم بررسی زمان مناسب برای عرضه اولیه عمومی بخشی از سهام خود است که انتظار می‌رود بزرگ‌ترین عرضه اولیه عمومی باشد که تاکنون انجام گرفته است. با این همه آرامکو این گزارش را تایید نکرده و به بلومبرگ اعلام کرده این اطلاعات نادرست است.

طبق اطلاعاتی که به دست بلومبرگ رسیده، آرامکو ۵۲/۱ میلیارد دلار جریان نقدی از فعالیت‌هایش داشت که یکی از مهم‌ترین معیارها در صنعت نفت و گاز است. جریان نقدی اکسون موبیل از فعالیت‌هایش در مدت مشابه ۱۵/۲ میلیارد دلار و با احتساب فروش دارایی این شرکت، ۱۶ میلیارد دلار بوده است.

تحلیل آمار از سوی بلومبرگ نشان می‌دهد هزینه استخراج آرامکو کمتر از چهار دلار در هر بشکه بوده که به میزان قابل توجهی کمتر از همتایان بزرگش است. افراد متعددی که نسبت به فعالیت‌های آرامکو اطلاعات داشتند به شبکه سی‌ان‌بی‌سی گفته‌اند این آمار احتمالا بسیار پایین است با این همه هزینه استخراج نفت آرامکو قطعا تک‌رقمی است.

گفته می‌شود عربستان سعودی نقطه سر به سر حدود پنج دلار در هر بشکه برای تولید نفت جدید دارد. آرامکو ۱۳ میلیارد دلار سود نقدی به تنها سهامدار خود که دولت عربستان سعودی است پرداخت کرده است. دولت عربستان نرخ مالیات آرامکو را از ۸۵ درصد درآمدش به ۵۰ درصد کاهش یافته است. این اطلاعات ساختار حق امتیاز جدیدی را که از اوایل سال ۲۰۱۸ اجرا شد، نشان می‌دهد. حق امتیاز ۲۰ درصد در زمانی که نفت حداکثر ۷۰ دلار در هر بشکه است تعیین شده و اگر قیمت نفت به بالای ۱۰۰ دلار در هر بشکه برسد، به ۵۰ درصد افزایش پیدا می‌کند. این هزینه مشمول همه تولیدات مایع آرامکو بوده، در حالی که در ساختار قبلی حق امتیاز ۲۰ درصدی تنها به صادرات نفت خام و محصولات پالایشی تعلق می‌گرفت.

عرضه اولیه سهام برای آرامکو در یک بازار بورس بین‌المللی بزرگ برای سال جاری برنامه‌ریزی شده بود، اما اکنون انتظار می‌رود این عرضه در سال ۲۰۱۹ انجام بگیرد.

امین ناصر، مدیرعامل آرامکو، گفته است: شرکتش آماده عرضه سهام است اما منتظر است تا دولت برای مکان عرضه آن تصمیم بگیرد.

عربستان سعودی قصد دارد از این عرضه حدود ۱۰۰ میلیارد دلار جمع کند که ارزش آرامکو را به دو تریلیون دلار می‌رساند. با این همه تحلیل‌های دیگر نشان می‌دهد ارزش این شرکت احتمالا یک تا ۱/۵ تریلیون دلار است.

با صادرات گاز ایران به بغداد ایران در میان کشورهای صادرکننده گاز به رتبه ۱۵ رسید و افزایش صادرات گاز به این کشور رتبه ایران را باز هم ارتقا خواهد داد.

عراق از اواخر ژوئن سال ۲۰۱۷، واردات گاز از ایران را از طریق ایستگاه نفت‌شهر آغاز کرد و براساس گفته‌های مسوولان صنعت نفت ایران توانست واردات گاز خود از ایران را تا اواخر زمستان سال گذشته به ۱/۲ میلیارد مترمکعب برساند.

براساس آمارهای موجود بدین ترتیب عراق دومین خریدار بزرگ گاز ایران به‌شمار می‌رود که واردات آن حدود ۱۴ میلیون مترمکعب در روز است و ترکیه با واردات حدود ۳۰ میلیون مترمکعب در روز، در جایگاه نخست قرار دارد.

به گفته مسوولان صنعت گاز، ایران دو قرارداد برای صادرات گاز به عراق را به امضا رساند، یکی به پایتخت عراق، بغداد و دیگری به استان بصره وبرهمین اساس ایران برای صادرات روزانه ۲۵ میلیون مترمکعب گاز به بغداد و انتقال گاز ایران به استان بصره، برنامه‌ریزی می‌کند.

در حال حاضر ایستگاه انتقال گاز شلمچه از مسیر خط اهواز شلمچه آماده انتقال گاز به بصره است و به محض اعلام آمادگی عراقی‌ها گاز ایران به بصره می‌رسد، در حال حاضر تنها گاز ایران از طریق نفت‌شهر به بغداد صادر می‌شود.

### ■ تعلیق اجرای پروژه‌های خطوط لوله انتقال گاز ایران به عراق

سناریوی خط لوله ایران با توجه به مذاکرات ایران و عراق در سال‌های ۲۰۱۳ و ۲۰۱۴ تا حدودی با عدم قطعیت مواجه بود، که طی آن سال‌ها این ایده مطرح شد که ایران می‌تواند خط لوله ایستگاه (نفت‌شهر) و ایستگاه (شلمچه) را که در آن زمان پیشنهاد شده بود راه‌اندازی کند، اما وضعیت امنیتی مانع از آن شد.

در آن زمان گفته شد که پروژه خط لوله عراقی- ایرانی شکست خورده است، زیرا وضعیت امنیتی به ایرانی‌ها اجازه نخواهد داد تا کار خود را ادامه دهند، اما تحلیل‌های واقع‌گرایانه‌تر هم وجود دارد به‌طوری‌که ایران در سال ۲۰۱۴، تعلیق اجرای پروژه‌های جدید برای تولید گاز صادراتی را اعلام کرد، آن هم پس از ثبت تولید کند در میدان گازی پارس‌جنوبی.

ایران در کنار منابع نفتی خود، دارای ذخایر گازی عظیمی در منطقه است، اما تولید آن به‌دلیل افزایش مصرف داخلی، با مشکلاتی در ثابت نگه داشتن میزان آن، مواجه شده است، به‌طوری‌که نیمی از گاز ایران به مصرف خانگی می‌رسد، ۲۱ درصد برای تولید برق و ۱۸ درصد در تولیدات صنعتی در کشور، از جمله صنایع پتروشیمی استفاده می‌شود. ایران پس از ایالات متحده، روسیه و چین چهارمین بازار بزرگ گاز طبیعی جهان به‌شمار می‌رود، اما به‌سختی پاسخگوی رشد تقاضای بازار است. طبق آمار منتشر شده توسط شرکت بریتیش پترولیوم (BP)، مصرف گاز از ۱۰۲/۷ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۰۵، به حدود ۱۹۱/۲ میلیارد مترمکعب در سال ۲۰۱۵ افزایش یافت، در حالی که تولید در طول مدت مشابه از ۱۰۲/۳ میلیارد مترمکعب به ۱۹۲/۵ میلیارد مترمکعب افزایش یافت.

اما طرف ایرانی دیدگاه متفاوتی دارد، به‌طوری‌که حمیدرضا عراقی معاون وزیر نفت، می‌گوید طبق برآوردهای مربوطه، انتظار می‌رود کل حجم صادرات گاز ایران در پایان برنامه توسعه شش ساله، به ۸۰ میلیارد مترمکعب در سال برسد و ایران قصد دارد ۵۰ میلیارد مترمکعب از این مقدار از صادرات گاز را به کشورهای همسایه اختصاص دهد.

### ■ ایران مشکلات صادرات گاز را پشت سر می‌گذارد

بدین ترتیب ایران توانست در آخرین ماه‌های سال، مشکلات صادرات گاز را از طریق خط لوله انتقال گاز ایستگاه نفت‌شهر پشت سر بگذارد؛ گامی که این کشور را با هفت امتیاز بیشتر نسبت به رتبه قبلی، در مرتبه پانزدهم لیست بزرگ‌ترین صادرکنندگان گاز جهان قرار داد. از سوی دیگر ایران در حال بررسی انتقال خطوط لوله به عمان، پاکستان، هند و سایر کشورهاست.

سال گذشته علی امیرانی مدیر بازاریابی، فروش و بررسی‌های اقتصادی شرکت ملی صادرات گاز ایران، در مصاحبه‌ای گفت: شرکت صادرات گاز ایران و شرکت هندی Sage قرارداد اولیه‌ای را برای ایجاد یک شبکه خط لوله گاز در آب‌های عمیق دریای عمان به امضا رساندند که هزینه ساخت این شبکه بین ۴ تا ۵ میلیارد دلار است.

وی افزود: ظرفیت این شبکه در مرحله اول، ۳۱ میلیون مترمکعب در روز است و می‌توان صادرات گاز به هند را از طریق ایجاد شبکه‌های مشابه دیگر افزایش داد.

صادرات گاز ایران به هند و عمان می‌تواند جایگاه ایران را در میان کشورهای صادرکننده گاز افزایش دهد.

## فاز نخست گازرسانی به نیروگاه چابهار خردادماه اجرایی می‌شود

توسعه

به گفته مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز فاز نخست گازرسانی به نیروگاه چابهار تا خرداد ماه امسال با هدف انتقال روزانه یک میلیون مترمکعب گاز راه‌اندازی می‌شود.

به گزارش وزارت نفت، سعید مومنی، مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز درباره گازرسانی به نیروگاه چابهار اظهار کرد: بر اساس قرارداد میان شرکت ملی گاز ایران و پیمانکار اجرای طرح، فاز نخست گازرسانی به نیروگاه چابهار، اواخر اردیبهشت یا اوایل خرداد امسال راه‌اندازی می‌شود. وی افزود: گازرسانی به نیروگاه چابهار در دو فاز تعریف شده که فاز نخست برای گازرسانی یک میلیون مترمکعب در روز و فاز دوم برای گازرسانی روزانه دو میلیون مترمکعب است. مومنی درباره گازرسانی به مناطق جنوب‌شرقی کشور توضیح داد: هدف اصلی گازرسانی به منطقه جنوب سیستان و بلوچستان افزون بر گازرسانی به نیروگاه چابهار، فراهم کردن شرایط مساعد برای صادرات گاز ایران به عمان است. ایران و عمان در سال ۱۳۹۲ یادداشت تفاهمی در زمینه صادرات گاز طبیعی امضا کردند که با اجرای آن، گاز ایران با یک خط لوله به صورت مستقیم از بستر خلیج فارس به عمان صادر شود.

ایران برای تولید سالانه یک میلیون و ۵۰۰ هزار تن ال‌ان‌جی در تاسیسات ال‌ان‌جی عمان به این کشور گاز صادر می‌کند. ظرفیت انتقال گاز با خط لوله صادرات گاز ایران به عمان روزانه یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون فوت مکعب خواهد بود. قرار است بخشی از ظرفیت این خط لوله در عمان به گاز طبیعی مایع (ال‌ان‌جی) تبدیل و به بازارهای هدف صادر شود و باقیمانده ظرفیت خط لوله به بازارهای آتی در کشورهای جنوب خلیج فارس اختصاص یابد. در همین حال بیژن زنگنه، وزیر نفت شامگاه چهارشنبه (۲۲ فروردین‌ماه) پس از دیدار با محمد بن حمد الرمحی، وزیر نفت و گاز عمان، گفت: تا پایان ماه ژوئن نحوه توافق برای احداث خط لوله انتقال گاز ایران به سلطان‌نشین عمان نهایی می‌شود. مومنی با بیان اینکه گازرسانی به شهر زابل در استان سیستان و بلوچستان نیز از طریق سی‌ان‌جی اجرایی می‌شود، ادامه داد: روش گازرسانی سی‌ان‌جی به زابل تا زمان احداث و بهره‌برداری خطوط انتقال گاز ادامه خواهد داشت.

وی در خاتمه یادآور شد: شرکت مهندسی و توسعه گاز که متولی احداث خطوط انتقال گاز است، مراحل تکمیل خط انتقال گاز ایرانشهر به چابهار را مطابق برنامه اجرا می‌کند.

## کاهش ۱۷۰ میلیون مترمکعبی ذخیره سد سفیدرود

نمایه

یک مقام مسوول گفت: میزان آب ذخیره شده در پشت سد سفیدرود نسبت به سال گذشته ۱۷۰ میلیون مترمکعب کاهش پیدا کرده است.

به گزارش «جهان‌صنعت» به نقل از وزارت نیرو، کاظم لطفی، مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای گیلان در جلسه کمیته توزیع آب کشاورزی در رشت با اشاره به شرایط آبی حاکم بر کشور و گیلان اظهار داشت: شرایط کم‌آبی بر کشور و گیلان حاکم شده است. وی با اعلام اینکه آب مورد نیاز ۱۸۰ هزار کیلومتر از جلگه‌های گیلان از حوضه سد سفیدرود تامین می‌شود ابراز داشت: میزان آب ورودی به مخزن این سد روز به روز کمتر می‌شود و علت آن صفر شدن میزان ذخایر برف در حوضه‌های بالادستی است.

لطفی میزان آب ذخیره‌شده در پشت سد سفیدرود را ۸۶۰ میلیون مترمکعب اعلام کرد و اظهار داشت: ظرفیت این سد بیش از یک میلیارد مترمکعب است که بر این اساس میزان آب ذخیره شده در پشت سد نسبت به سال گذشته ۱۷۰ میلیون مترمکعب کاهش پیدا کرده است. مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای استان گیلان با اعلام اینکه چهار سناریو برای مدیریت سال آبی ۹۶-۹۷ پیش‌بینی شده است تصریح کرد: تا ۱۶ اردیبهشت میزان آب ذخیره شده در پشت سد سفیدرود به ۹۵۰ میلیون مترمکعب می‌رسد. لطفی با اشاره به اینکه تا پایان دوره زمان کشاورزی، استان گیلان با کمبود ۶۰۰ میلیون مترمکعب کمبود آب مواجه است خاطرنشان کرد: براساس پیش‌بینی‌ها کشورمان هر ۱۰ سال با خشکسالی مواجه می‌شود. این مقام مسوول با تاکید بر اینکه نقاط آسیب‌پذیر استان گیلان در حوزه آب شناسایی شده است تصریح کرد: ۴۰۰ کیلومتر از انهار شهرستان رشت برای لایروبی شناسایی شده بود که تاکنون ۳۲۵ کیلومتر آن لایروبی شده اما با توجه به روند موجود احتمالا تا ۵۰۰ کیلومتر لایروبی می‌شود.

مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای استان گیلان با بیان اینکه ۱۴۴ ایستگاه پمپاژ در شهرستان رشت وجود دارد که هم‌اکنون ۱۲۲ ایستگاه آن فعال شده است خاطرنشان کرد: استفاده از آب‌های زیرزمینی، زه‌کش‌ها و آب تالاب‌ها در دستور کار قرار گرفته است. وی با بیان اینکه در حال حاضر شرکت آب منطقه‌ای استان گیلان برای مدیریت شرایط بدتر از شرایط فعلی نیز آمادگی دارد خاطرنشان کرد: تا نیمه اردیبهشت میزان آب ذخیره شده در پشت سد سفیدرود به ۹۵۰ میلیون مترمکعب می‌رسد.

خبر

## پایبندی ۱۶۰ درصدی اعضای اوپک به توافق کاهش تولید

میزان پایبندی اعضای کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به تعهد کاهش عرضه نفت در ماه مارس (اسفند – فروردین‌ماه) به ۱۶۴ درصد رسید.

به گزارش «جهان‌صنعت» به نقل از وزارت نفت، اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در نشست ۳۰ نوامبر ۲۰۱۶ (۱۰ آذرماه ۹۵) تصمیم گرفتند تولید خود را به سطح ۳۲ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز برسانند. این تصمیم که از ژانویه ۲۰۱۷ به اجرا درآمد، در نشست‌های بعدی این سازمان تمدید شد.

اعضای اوپک در نشست صدوهفتادوسوم این سازمان، توافق کاهش تولید را تا پایان سال ۲۰۱۸ تمدید کردند تا هدف حذف مازاد عرضه جهانی نفت به‌طور کامل محقق شود. کشورهای غیر اوپک نیز به ریاست روسیه، اوپک را در توافق کاهش تولید همراهی کردند. سهم این کشورها از کاهش تولید نفت طبق توافق، حدود ۶۰۰ هزار بشکه در روز است.

۱۴ عضو اوپک در ماه مارس، ۳۱ میلیون و ۸۱۵ هزار بشکه در روز نفت تولید کردند که ۶۸۵ هزار بشکه کمتر از میزان توافق این سازمان است.

بر اساس گزارش منابع ثانویه در ماه مارس، عربستان با تولید ۹ میلیون و ۹۱۳ هزار بشکه در روز بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت اوپک است و پس از آن، عراق با تولید چهار میلیون و ۴۰۱ میلیون بشکه در روز در جایگاه دوم قرار دارد.

## پرداخت بدهی ۲/۵ میلیارد دلاری شرکت هندی به ایران

بدهی ۲/۵ میلیارد دلاری پیشین شرکت اساراویل به ایران پرداخت شد.

به گزارش رویترز، مدیرعامل شرکت اساراویل هند اعلام کرد که این شرکت حدود دو میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار از بدهی خود به ایران را بابت خریدهای پیشین نفت پرداخت کرده و حدود ۶۱۶ میلیون دلار دیگر به این کشور بدهکار است.

این بدهی‌ها به تاخیر در پرداخت پول نفت ایران در دوران تحریم‌های غرب علیه این کشور مربوط می‌شود.

به گفته آنان، این شرکت قصد دارد در سال ۲۰۱۸ میلادی ۱۲۰ هزار بشکه نفت در روز از ایران خریداری کند.

## کاهش واردات نفت کره‌جنوبی از ایران

واردات نفت خام کره‌جنوبی از ایران در مارس نسبت به مدت مشابه سال گذشته ۳۹/۳ درصد کاهش یافت.

آمار گمرکی کره‌جنوبی نشان داد این کشور که پنجمین واردکننده بزرگ نفت در جهان است در مارس ۱/۳۷ میلیون تن یا معادل ۳۲۴ هزار و ۶۱۲ بشکه در روز در مقایسه با ۲/۲۶ میلیون تن در مارس سال گذشته نفت از ایران وارد کرده است. کره‌جنوبی که یکی از مشتریان بزرگ نفت ایران در آسیاست عمدتا میعانات یا نفت فوق سبک خریداری می‌کنند، اما آمار واردات این کشور به‌طور کلی منتشر شده و جزییات انواع واردات ارائه نمی‌شود.

با وجود تلاش‌های ایران برای حفظ خریداران آسیایی از طریق کاهش قیمت‌های فروش رسمی، سئول در ماه‌های اخیر نسبت به مدت مشابه سال گذشته خرید نفت از تهران را کاهش داده است.

به گفته سه منبع آگاه، این امر در شرایطی روی داده که شرکت ملی نفت ایران عرضه به کره‌جنوبی را به دلیل تولید کمتر و آغاز فعالیت یک واحد جداسازی جدید، از ابتدای ماه جاری هر ماه به میزان سه میلیون بشکه کاهش داده است.

خریداران میعانات کره‌جنوبی همچنین به دنبال متنوع کردن منابع تامین خود در صورت وضع تحریم‌های جدید آمریکا علیه ایران هستند.

واردات کره‌جنوبی از ایران در سه ماهه نخست سال ۲۰۱۸ به میزان ۳۹/۴ درصد کاهش داشت و به ۳/۴۵ میلیون تن یا معادل ۲۸۰ هزار و ۷۳۶ بشکه در روز در مقایسه با ۵/۶۹ میلیون تن در مدت مشابه سال گذشته رسید.

در این بین، واردات نفت کره‌جنوبی از قطر در سه ماهه نخست امسال ۲/۱۹ میلیون تن یا معادل ۱۷۸ هزار و ۶۵۲ بشکه در روز بود که ۲/۴ درصد در مقایسه با ۲/۱۴ میلیون تن در مدت مشابه سال گذشته رشد داشت. کره‌جنوبی معمولا برای جایگزین کردن نفت ایران از میعانات قطری استفاده می‌کند.

در مجموع واردات نفت کره‌جنوبی در مارس ۱۰/۹۱ میلیون تن یا ۲/۵۸ میلیون بشکه در روز بود که ۱۴ درصد نسبت به ۱۲/۶۸ میلیون تن در مدت مشابه سال گذشته کاهش داشت.

در سه ماهه نخست سال میلادی جاری کره‌جنوبی ۳۶/۷۰ میلیون تن یا معادل سه میلیون بشکه در روز نفت وارد کرد که ۰/۴ درصد نسبت به ۳۶/۸۸ میلیون تن در مدت مشابه سال گذشته کاهش داشت.

دانشگاه علوم پزشکی و خدمات بهداشتی، درمانی استان اردبیل
ستاد مرکزی

## آگهی تجدید مناقصه عمومی یک مرحله‌ای ۶۴/۹۷۰۳

نوبت اول

دانشگاه علوم پزشکی و خدمات بهداشتی، درمانی استان اردبیل در نظر دارد، تجدید مناقصه پروژه ساخت و نصب کابینت و میز آزمایشگاه‌های دانشکده پزشکی و پیراپزشکی دانشگاه علوم پزشکی اردبیل را برگزار نماید، لذا شرکت‌های دارای صلاحیت برای اطلاع از شرایط مناقصه می‌توانند به شرح ذیل اقدام نمایند.

**خرید اسناد:** از روز شنبه مورخه ۱۳۹۷/۲/۱ لغایت ساعت ۱۳ روز پنجشنبه مورخه ۱۳۹۷/۲/۶
**تسلیم اسناد به دبیرخانه:** از روز شنبه مورخه ۱۳۹۷/۲/۸ لغایت ساعت ۱۴ روز چهارشنبه مورخه ۱۳۹۷/۲/۱۹
**تاریخ و محل گشایش اسناد:** روز شنبه مورخه ۹۷/۲/۲۲ راس ساعت ۱۰ قبل از ظهر در ستاد مرکزی دانشگاه واقع در انتهای خیابان دانشگاه- جنب شهرک دادگستری
**محل تهیه/ خرید اسناد:** شهرستان اردبیل- انتهای خیابان دانشگاه- جنب شهرک دادگستری- دانشکده پزشکی و پیراپزشکی اردبیل- واحد امور قرارداد
**محل تسلیم اسناد:** دبیرخانه ستاد مرکزی دانشگاه واقع در انتهای خیابان دانشگاه- جنب شهرک دادگستری
**مبلغ سپرده شرکت در مناقصه:** ۵۶۰/۰۰۰/۰۰۰ ریال (پانصد و شصت میلیون ریال)
**هزینه تهیه اسناد:** ۵۰۰/۰۰۰ ریال (پانصد هزار ریال) واریز به شماره حساب ۲۱۷۸۵۸۰۸۰۶۰۰۵ نزد بانک ملی شعبه مرکزی اردبیل به نام دانشگاه علوم‌پزشکی اردبیل
**مجوز مورد نظر:** مجوز سازمان صنعت، معدن و تجارت (صنایع و معادن) در خصوص صلاحیت و فعالیت در زمینه‌های سکوبندی آزمایشگاهی، میزهای مخصوص آزمایشگاهی و هودهای آزمایشگاهی
**مدت اعتبار پیشنهادات:** ۲۰ روز کاری می‌باشد.

داوطلبان می‌توانند جهت کسب اطلاعات بیشتر با شماره تلفن ۳۳۵۲۲۱۹۱-۰۴۵ دفتر فنی و عمرانی دانشگاه علوم‌پزشکی اردبیل تماس حاصل نمایند. یا به سایت اینترنتی دانشگاه به نشانی زیر مراجعه نمایند.
http://poshtibani.ac.ir/fa/vc-poshtibani
هزینه درج آگهی در نشریات به عهده برنده مناقصه خواهد بود.

روابط عمومی دانشگاه علوم‌پزشکی و خدمات بهداشتی، درمانی استان اردبیل

شرکت سهامی برق منطقه ای تهران

## تجدید آگهی فراخوان ارزیابی کیفی مناقصه
## شماره ۹۶/۱۲۰۲۷

**شرکت سهامی برق منطقه‌ای تهران** در نظر دارد جهت واگذاری( خدمات انبارداری و ترخیص وتهیه کالاهای شرکت برق منطقه ای تهران در سال ۱۳۹۷ )از طریق فراخوان ارزیابی کیفی(فراخوان ارزیابی کیفی در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت به شماره ۲۰۰۹۷۱۰۰۸۰۰۰۰۰۲ ) نسبت به شناسائی سازندگان واجد شرایط در سامانه تدارکات الکترونیک دولت اقدام نماید.

۱ – داشتن گواهی نامه صلاحیت از وزارت کار و امور اجتماعی
۲ – داشتن سابقه اجرایی مشابه ( حداقل ۲ کار )

بدین وسیله از کلیه سازندگان واجد شرایط که مایل به شرکت در این مناقصه هستند دعوت می گردد جهت دریافت اسناد ارزیابی کیفی از تاریخ ۹۷/۱/۳۰ الی ۹۷/۲/۳ به سامانه تدارکات الکترونیکی دولت به آدرس www.setadiran.ir مراجعه و برای دریافت اسناد کیفی مناقصه گران اقدام نماید.

اسناد تکمیل شده بایستی تا پایان وقت اداری ۹۷/۲/۱۸ از طریق سامانه مذکور www.setadiran.ir ثبت گردد.. قابل ذکر است که به اسناد تحویل شده بعد از تاریخ مذکور ترتیب اثر داده نخواهد شد.

علاقمندان به شرکت در مناقصه می بایست جهت ثبت نام و دریافت گواهی امضای الکترونیکی (توکن) با شماره های دفتر ثبت نام ۸۸۹۶۹۷۳۷ و ۸۵۱۹۳۷۶۸ و مرکز تماس ۲۷۳۱۳۱۳۱ تماس حاصل نمایند.

شرکت برق منطقه ای تهران پس از بررسی اسناد و مدارک واصله و اطلاعات مندرج در پرسشنامه در چارچوب ضوابط و مقررات نسبت به ارزیابی کیفی شرکتها اقدام و ازشرکتهای واجد شرایط جهت دریافت اسناد مناقصه دعوت بعمل خواهد آورد.

بدیهی است ارائه مدارک و پرسشنامه های تکمیل شده هیچگونه حقی را برای متقاضیان جهت شرکت در مناقصه ایجاد نخواهد کرد.

ضمناً اطلاعات فوق در شبکه اطلاع رسانی www.tavanir.org.ir (مناقصات برق تهران) و پایگاه ملی مناقصات http»//iets.mporg.ir موجود می‌باشد.

از لوازم پرمصرف برقی مثل اتو ، لباسشویی ، ظرفشویی در اوایل صبح یا اواخر شب و روزهای تعطیل استفاده نماییم.

روابط عمومی برق منطقه ای تهران

۶۶/م الف