

میانگین مصرف بنزین ایران از ابتدای سال جاری تا ۲۸ آبان ماه ۸۱ میلیون لیتر بوده که نسبت به مدت مشابه سال قبل هشت درصد رشد داشته است. به گزارش ایسنا، میانگین مصرف بنزین ایران تا یکشنبه ۲۸ آبان ماه (۲۴۴روز) ۸۱ میلیون لیتر بوده و با رشد هشت درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته مواجه بوده است. براساس این گزارش، میانگین مصرف بنزین از ابتدا تا ۲۸ آبان ماه ۷۸.۲ میلیون لیتر بوده است. طبق آمارهای شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، میانگین مصرف بنزین کشور در شش ماهه نخست سال ۸۱.۷ میلیون لیتر بوده است که نسبت به آمار شش ماهه سال گذشته ۸.۳ درصد رشد داشته است. از نظر حجمی بیش از ۱۵ میلیارد و ۱۹۶ میلیون لیتر بنزین در شش ماهه نخست سال ۱۳۹۶ مصرف شده است. بالاترین میزان مصرف بنزین در سال جاری در ۱۶ شهریورماه با ۱۰۴.۷ میلیون لیتر و کمترین میزان مصرف در ۲۵ فروردین‌ماه با ۶۲.۷ میلیون لیتر بوده است.

میز خبر

بادورنمای افزایش تولید آمریکا

روند رشد قیمت نفت آهسته‌شد

قیمت نفت روز چهارشنبه هر شرایطی که تاثیر انتظارات برای تمدید توافق کاهش تولید اوپک با رشد تولید آمریکا جبران شد، تغییر چندانی نداشت. به گزارش ایسنا، نفت برنت که قیمت پایه برای بازار بین‌المللی است، با هشت سنت افزایش نسبت به قیمت نهایی معاملات دوشنبه، ۶۲.۲۰ دلار در هر بشکه معامله شد. بهای معاملات نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با هشت سنت افزایش نسبت به روز گذشته، به ۵۶.۵۰ دلار در هر بشکه رسید. معامله‌گران می‌گویند آنها از انجام معاملات جدید بزرگ به دلیل ابهامی که در بازارها وجود دارد، اجتناب می‌کنند. سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) به همراه گروهی از تولیدکنندگان خارج از این سازمان که در راس آنها روسیه قرار دارد، از ابتدای سال میلادی جاری با هدف پایان دادن به اشیاع عرضه جهانی و حمایت از قیمت‌ها تولیدشان را محدود کرده‌اند. توافق کاهش تولید در مارس سال ۲۰۱۸ به پایان می‌رسد، اما اوپک ۳۰ نوامبر برای گفت‌وگو درباره دورنمای سیاست تولید خود دیدار خواهد کرد. انتظار می‌رود اوپک با تمدید

توافق کاهش تولید

وجود کاهش اخیر ذخایر نفت جهانی، سطح آنها همچنان بالا مانده است اما تردیدهایی نسبت به تمایل برخی از مشارکت‌کنندگان برای ادامه محدودیت تولید وجود دارد. به گفته تحلیلگران شرکت مشاوره انرژی FGE، اگر کاهش تولید کشورهای اوپک و غیراوپک ادامه پیدا کند، مازاد ذخایر در سه ماهه سوم سال ۲۰۱۸ به حدود ۵۰ میلیون بشکه بالای متوسط پنج ساله خواهد رسید، در حالی که این مازاد اکنون ۱۴۰ میلیون بشکه بالای متوسط پنج ساله است و قیمت‌ها به حدود ۷۰ تا ۷۰ دلار در هر بشکه صعود خواهد کرد. براساس گزارش رویترز، خارج از گروه تولیدکنندگانی که داوطلبانه تولیدشان را محدود کرده‌اند، بزرگ‌ترین دردها برای اوپک رشد فعالیت حفاری آمریکا به خصوص تولیدکنندگان نفت شیل بوده است. شرکت مشاوره انرژی وست وود گلوبال انرژی اعلام کرده تولید نفت آمریکا با رشد شمار دکل‌های حفاری که ۳۱۶ حلقه از اواسط سال ۲۰۱۶ افزایش یافته و تا هفته گذشته به ۷۶۸ حلقه رسید، رشد سریع‌تری خواهد داشت.

در جلسه کمیسیون انرژی ارائه شد

گزارش زنگنه از اجرای قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت توتال

وزیر نفت با حضور در جلسه کمیسیون انرژی گزارشی از آخرین وضعیت اجرای قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت توتال را ارائه کرد. اسدالله قره‌خانی در گفت‌وگو با ایسنا با تشریح جلسه کمیسیون انرژی، گفت: بیژن زنگنه وزیر نفت برای پاسخ به سوال نمایندگان در جلسه امروز حضور داشت و نمایندگان سوال‌کننده هم در خصوص برندنینگ جایگاه‌های سوخت، استفاده از دانش فنی و تکنولوژی در طرح‌های پارس جنوبی و آتش‌سوزی‌های اخیر در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها نیز به دلیل اینکه این دو نماینده قانع نشدند به صحن علنی مجلس ارائه شد. این عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی از جلسه همچنین بیان کرد: وزیر نفت گزارشی از آخرین وضعیت اجرای قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت توتال را ارائه کرد و گفت توتال کمافی‌السابق کار خود را به پیش می‌برد و حتی در شرف قرارداد با پیمانکاران داخلی است لذا در حال حاضر عقب‌ماندگی در اجرای پروژه‌ها نداریم و توتال هم طبق زمان‌بندی کار خود را انجام می‌دهد، در خلال کار هم مسئله‌ای مشاهده نشده است.

وزیر نفت با حضور در جلسه کمیسیون انرژی گزارشی از آخرین وضعیت اجرای قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی با شرکت توتال را ارائه کرد. اسدالله قره‌خانی در گفت‌وگو با ایسنا با تشریح جلسه کمیسیون انرژی، گفت: بیژن زنگنه وزیر نفت برای پاسخ به سوال نمایندگان در جلسه امروز حضور داشت و نمایندگان سوال‌کننده هم در خصوص برندنینگ جایگاه‌های سوخت، استفاده از دانش فنی و تکنولوژی در طرح‌های پارس جنوبی و آتش‌سوزی‌های اخیر در پالایشگاه‌ها و پتروشیمی‌ها سوالات خود را مطرح کردند. وی افزود: در رابطه با برندنینگ جایگاه‌های سوخت مقرر شد که وزیر نفت و معاون پالایش و پخش نامهای می‌پوشند که فعلا پذیرش بیشتر شرکت‌ها متوقف شود تا این موضوع تعیین تکلیف گردد که چه سیاستی را اتخاذ کنند. سخنگوی کمیسیون انرژی همچنین بیان

بررسی برداشت از دو میدان نفتی مشترک

رقابت میادین آزادگان و مجنون عراق



دو میدان آزادگان در ایران و مجنون در عراق، علی‌رغم مشترک بودن، غول‌هایی هستند که توسعه زیادی نیافته‌اند و اخیراً توسعه هر دو نیز با مشکلاتی مواجه شده است. میدان نفتی مجنون عراق که در ۶۰ کیلومتری بصره قرار دارد، میدان نفتی مشترک با میدان عظیم آزادگان در ایران است. شرکت انگلیسی-هلندی شل در حال حاضر اپراتور یا بهره‌بردار میدان نفتی مجنون عراق است و ۴۵ درصد سهام این میدان را نیز در اختیار دارد. با این حال، توسعه میدان مجنون هم، همچون توسعه میدان آزادگان در ایران، به مشکل برخورد است و شرکت شل در ژوئن سال آینده میلادی (سال ۲۰۱۸) سهام خود در این میدان را به شرکت‌های نفتی دولتی عراق واگذار می‌کند و از این میدان خارج می‌شود.

تولید ۲۱۰ هزار بشکه

به گزارش تکونوز، میدان نفتی مجنون عراق که در سال ۱۹۷۵ کشف شد، ۲۸ میلیارد بشکه نفت درجا دارد و در حاضر ۲۱۰ هزار بشکه نفت در روز از این میدان تولید می‌شود. کنسرسیومی به رهبری شل مسئولیت توسعه این میدان را برعهده دارد و شرکت پتروناس مالزی نیز دیگر شریک خارجی شرکت شل است. از قضا هر دو این شرکت‌ها برای توسعه رقیب ایرانی مجنون، یعنی میدان نفتی آزادگان، با شرکت ملی نفت ایران تفاهم‌نامه امضا کرده‌اند. مناقصه میدان آزادگان در ایران بارها به تعویق افتاده است و دقیقاً مشخص نیست که برنده این مناقصه چه زمانی مشخص می‌شود. از سوی دیگر حدود ۸ ماه دیگر، شرکت

سه میدان بزرگ عراق

بی‌بی‌سی انگلیس که تمایلی خود برای توسعه میدان نفتی مجنون را ابراز کرده است، در بزرگ‌ترین میدان نفتی عراق یعنی میدان رمیله نیز حضور دارد. این میدان ۱.۴۵ میلیون بشکه در روز نفت تولید می‌کند. انی ایتالیا هم شرکت بهره‌بردار در میدان نفتی زبیر عراق است، میدانی که تولید نفتش ۴۳۰ هزار بشکه در روز است. شل که از میدان مجنون خارج شود، شرکت‌های نفت دولتی عراق زیر نظر وزارت نفت این کشور، مسئولیت بهره‌برداری از این میدان را بر عهده خواهند داشت تا خللی در تولید نفت این میدان صورت نگیرد. شرکت‌های نفتی خارجی در

سال‌های اخیر به مدل‌های قراردادی عراق انتقاد داشته‌اند و در نهایت همین انتقادها، شسل را بر این داشته تا پس از مذاکراتی بی‌نتیجه بر سر ادامه کار در این میدان، سهام خود را واگذار کرده و از این میدان خارج شود. میدان نفتی آزادگان، سومین میدان نفتی بزرگ در دنیا است. این میدان در سال ۱۹۹۸ کشف شد و ذخایر نفت درجی آن ۳۳.۲ میلیارد بشکه تخمین زده می‌شود. این میدان بزرگ‌ترین میدان کشف شده در ایران از دهه ۸۰ میلادی تاکنون است و در جنوب غربی ایران در استان خوزستان قرار گرفته است. تولید نفت از میدان آزادگان در حال حاضر بسیار کمتر از میدان مجنون عراق و در حدود ۱۲۰ هزار بشکه در روز است. شرکت اینپکس ژاپن عملاً از سال ۲۰۰۴ شرکت توسعه‌دهنده میدان آزادگان بود و در کنسرسیوم توسعه این میدان دارای سهم ۷۵ درصد بود. با این حال، این شرکت ژاپنی به دلیل اختلافات بر سر قیمت قرارداد و همچنین فشارهای آمریکا در سال ۲۰۰۶، بخش عظیمی از سهام خود را به شرکت نفتیران (یکی از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران) واگذار کرد و سهم این شرکت در کنسرسیوم به ۱۰ درصد کاهش یافت. در سال ۲۰۱۰ پس از این که دولت ژاپن، تحت فشارهای آمریکا، تصمیم گرفت که تحریم‌های بیشتری علیه ایران وضع کند، اینپکس به کلی از پروژه توسعه میدان نفتی آزادگان خارج شد. با این حال اینپکس یکی از چند شرکت خارجی است که در دولت یازدهم برای مطالعه میدان نفتی آزادگان

با شرکت ملی نفت ایران، تفاهم‌نامه امضا کرد. شل، توتال و پتروناس شرکت‌های مهم دیگری هستند که برای مطالعه این میدان، تفاهم‌نامه امضا کرده‌اند. میدان نفتی آزادگان تا مدت‌ها به دو بخش شمالی و جنوبی تقسیم می‌شد اما از این به بعد قرار است توسعه میدان آزادگان به صورت یکپارچه انجام شود و دیگر این میدان به دو بخش شمالی و جنوبی تقسیم نشود. از قضا سرنوشت چینی‌ها در صنعت نفت ایران نیز بیه نوعی با این میدان گره خورده است. چینی‌ها پس از خروج اینپکس ژاپن، مسئولیت توسعه میدان نفتی آزادگان را بر عهده گرفتند. در دولت دوم احمدی‌نژاد و در دست در زمانی که به دلیل آغاز دور جدیدی از تحریم‌ها، شرکت‌های خارجی مشغول ترک ایران بودند، شرکت ملی نفت چین (سی ان پی سی) در مهرماه سال ۸۹ قراردادی با شرکت ملی نفت برای توسعه همه مخازن میدان آزادگان امضا کرد. قرارداد توسعه میدان آزادگان جنوبی به ارزش ۲.۵ میلیارد دلار در قالب بیع متقابل بین چینی‌ها و شرکت ملی نفت امضا شد و توسعه فاز نخست میدان آزادگان شمالی نیز به شرکت ملی نفت چین واگذار شد. اما شرکت ملی نفت چین در اردیبهشت ۹۳ به دلیل تعلل در اجرای قرارداد، خلع‌ید شد که دولت ژاپن، تحت فشارهای آمریکا، تصمیم گرفت که تحریم‌های بیشتری علیه ایران وضع کند، اینپکس به کلی از پروژه توسعه میدان نفتی آزادگان خارج شد. با این حال اینپکس یکی از چند شرکت خارجی است که در دولت یازدهم برای مطالعه میدان نفتی آزادگان

میدان نفتی

مجنون عراق

که در سال

۱۹۷۵ کشف

شد، ۳۸ میلیارد

بشکه نفت درجا

دارد و در حاضر

۲۱۰ هزار بشکه

نفت در روز

از این میدان

تولید می‌شود.

کنسرسیومی

به رهبری شل

مسئولیت

توسعه این

میدان را

برعهده دارد

و شرکت

پتروناس مالزی

نیز دیگر شریک

خارجی شرکت

شل است

افتخاری دیگر برای شرکت گاز استان سمنان

استان سمنان به‌عنوان اولین و تنها شرکت واجد شرایط احرازتندیس در مجموعه شرکت ملی گاز ایران موفق به کسب تندیس برنزین ۶ ستاره این جایزه شد. در ابتدای این مراسم دکتر علی زوشاکیان، مأموریت این جایزه را ترویج فرهنگ مدیریت سیستماتیک دارایی‌های فیزیکی، معرفی سازمان‌های برتر به‌عنوان الگو (Benchmark)‌های داخلی، شناخت سازمان‌ها از جایگاه و وضعیت مدیریت نگهداری و تعمیرات خود نسبت به سایر سازمان‌های

مشابه، مشخص شدن نقاط ضعف سازمان در زمینه مدیریت دارایی‌های فیزیکی و تدوین هدفمندانه استراتژی‌ها برای همسو کردن تلاش‌های سازمان و ایجاد بستری لازم برای رقابت در کلاس جهانی در زمینه مدیریت دارایی‌های فیزیکی دانست. مدیریت جایزه ملی براساس مدل آیتامپ، آزموده شده ترین و فراگیرترین مدل مدیریت دارایی‌های فیزیکی (نگهداری و تعمیرات) با بیش از ۱۰۰۰ پیاده سازی در جهان است. این جنبه مدیریت دارایی فیزیکی

کسب تندیس برنزین ۶ ستاره سومین جایزه ملی مدیریت دارایی‌های فیزیکی (نت) به‌عنوان اولین و تنها شرکت در مجموعه شرکت ملی گاز ایران به گزارش روابط عمومی شرکت گاز استان سمنان، در سومین جایزه ملی مدیریت دارایی‌های فیزیکی (نگهداری و تعمیرات) که بیست و سوم آبان ماه و همزمان با دوازدهمین همایش بین‌المللی مدیران فنی و نگهداری و تعمیرات در مرکز همایش‌های بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت برگزار شد شرکت گاز

آیا آرژانتین موفقیت شیل آمریکا را تکرار می‌کند؟

در آرژانتین در ۷.۵۰ دلار MMBtu معین شده که در مقایسه با قیمت سه دلار MMBtu معاملات روز بازار گاز در آمریکا، قیمت باآورد‌های محسوب می‌شود. دولت آرژانتین مدت‌ها استدلال داشته که قیمت بالاتر سرمایه‌گذاری را تشویق کرده و به افزایش تولید کمک خواهد کرد. اما این امر به قیمت هزینه بیشتری برای خزانه تمام شده است. اکنون دولت قصد دارد یارانه‌ها را کاهش دهد و قیمت ثابت تا سال ۲۰۲۱ به شش دلار MMBtu کاهش خواهد یافت و یارانه‌ها برای تولید بالای یک سطح خاص از پیش تعیین شده در پایان سال میلادی جاری قطع خواهد شد. شرکت YPF اعلام کرده از این اقدام مایوس شده و در واکنش به این اقدام، هزینه را از گاز طبیعی به نفت متمرکز خواهد کرد. دانیل گونزالس، مدیر مالی شرکت YPF به رویترز گفت: ما مقرراتی جدید این شرکت احتمالاً برخلاف آنچه در برنامه خود در نظر گرفته بود، شاهد رشد بیشتری در نفت خام به

آرژانتین مکرراً به‌عنوان مکانی توصیف شده که انقلاب شیل بعدی در آن به وقوع خواهد پیوست. به گزارش ایسنا، اکنون مدتی از آغاز وقوع این انقلاب می‌گذرد اما پیشرفت تولید شیل در این کشور آمریکای لاتین در حال اوج گرفتن است. شرکت دولتی YPF در اکتبر اعلام کرد که به منظور افزایش تولید نفت و گاز از شیل واکا موثرتا، قصد دارد ۳۰ میلیارد دلار بر روی سرمایه‌گذاری شیل در پنج سال آینده هزینه کند. این شرکت امیدوار است طی مدت مذکور تولید شیل را ۱۵۰ درصد افزایش دهد. آنچه که در پیشبرد این هدف کلیدی محسوب می‌شود کاهش هزینه‌های توسعه است. شرکت YPF اعلام کرده که می‌تواند معادل یک بشکه نفت را با هزینه ۱۳ دلار تولید کند و قصد دارد تا سال ۲۰۲۰، هزینه تولید را به ۱۰ دلار کاهش دهد که به گفته این شرکت، تولید را با تولید شیل پریمیوم یا ایگل فورد آمریکا رقابتی خواهد کرد. بنا بر باور این شرکت و دولت آرژانتین، بخشی از کاهش هزینه با

آماده‌سازی نیروگاه‌ها برای تأمین برق تابستان ۹۷

نیروگاه‌ها، نیاز شبکه و بازار برق برنامه‌ریزی می‌شود. پیشاهنگ تصریح کرد: براین اساس هرساله در زمان مقرر پس از هماهنگی با مدیریت شبکه به تمامی نیروگاه‌های کشور اعم از دولتی، خصوصی و خرید برق تضمینی اعلام می‌شود که در زمان مقرر به دلیل امنیت شبکه امور مربوط به تعمیرات با کیفیت بالا و تأمین منابع مالی در دستور کار قرار بگیرد. معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی ایران حاصل تعمیرات نیروگاه را آمادگی مناسب برای تابستان آینده دانست و گفت: با تدابیر صورت گرفته در طی دو، سه سال اخیر نیروگاه‌ها در تابستان از آمادگی ۹۹ درصدی برخوردار بوده‌اند. وی تعمیرات نیروگاه‌ها را به چهار دسته اساسی، دوره‌ای، بازدید اتاق احتراق و بازدید مسیر داغ تقسیم‌بندی کرد و گفت: مدت زمان تعمیرات واحدها براساس آیت‌های یاد شده متفاوت است و بین یک هفته تا ۱۲ روز زمان می‌برد. پیشاهنگ در پایان تأکید کرد: در روند جریان تعمیرات نیروگاه‌ها بایستی ۶۰۳ فعالیت در دستور کار قرار بگیرد که تاکنون ۲۰۲ فعالیت آن انجام شده است.

معاون راهبری تولید شرکت برق حرارتی ایران با تأکید بر اینکه تاکنون تعمیرات ۳۰ هزار و ۵۰۸ مگاوات از نیروگاه‌های کشور انجام شده است، گفت: با تدابیر صورت گرفته در طی دو، سه سال اخیر نیروگاه‌ها در تابستان از آمادگی ۹۹ درصدی برخوردار بوده‌اند. به گزارش ایسنا، عبدالرسول پیشاهنگ با تأکید بر اینکه در سال جاری باید ۸۸ هزار و ۱۵۰ مگاوات تعمیرات نیروگاهی در سطح کشور صورت بگیرد، عنوان کرد: براساس برنامه‌ریزی صورت گرفته باید تاکنون ۲۹ هزار و ۶۲۸ مگاوات از نیروگاه‌های کشور تحت تعمیر قرار می‌گرفت که تا به این لحظه تعمیرات ۲۰ هزار و ۵۰۸ مگاوات از نیروگاه‌ها انجام شده و در این حوزه از برنامه زمان بندی پیش هستیم. وی افزود: هر ساله ۲۷۰ روز از سال و به تعبیری از ۱۵ شهریورماه تا ۱۵ خردادماه سال آینده به فعالیت‌های تعمیراتی نیروگاه‌ها اختصاص پیدا می‌کند و اینگونه تعمیرات براساس پارادایم‌های مختلفی همچون ساعات کارکرد واحدها، قطعات مورد نیاز نیروگاه‌ها، گروه‌های تعمیراتی، کارگاه‌های تعمیراتی، سوخت

ادامه سرمقاله

سخنی با موافقان سرکوب نرخ ارز

از اثرات جانبی تورم نیز کاست. باید امیدوار بود که این روند اصلاحی با قوت ادامه یابد و با اصلاح فرآیندهای خود در نهایت بهبود شرایط اقتصادی را رقم زند.

اقتصاد ما نیازمند جراحی است و جراحی نیز غالباً همراه درد و خون‌ریزی است. در صورت مدیریت صحیح و علاقه می‌توان تیغات اصلاحات اقتصادی را به حداقل کاهش داد و در درازمدت می‌توان