

اقتصاد جهانی کشت نفت ۱۵۰ دلاری را ندارد

ترسی قربان، یک کارشناس مسایل انرژی



اقتصاد جهانی کشت نفت بشکه‌ای ۱۵۰ دلار را ندارد پیش بینی می‌شود در آینده‌ای نزدیک بهای جهانی نفت روندی کاهشی را در پیش بگیرد. در حال حاضر مسائل روانی و نگرانی از کمبود نفت عامل افزایش قیمت جهانی نفت خام در بازارهای بین‌المللی است، اما آرمی‌های سیاسی در لیبی و سایر کشورهای نفت خیز عربی و نگرانی از گسترش این مسائل به عربستان سعودی منجر به روند رو به رشد قیمت نفت در روزهای اخیر شده است. در شرایط فعلی سوداگران و سفته‌بازان به بازیگران اصلی بازار نفت تبدیل شده‌اند و هم‌اکنون تغییر در عرضه و تقاضای جهانی نفت به وجود نیامده است اما فعالیت بورس بازان منجر به افزایش قیمت جهانی نفت شده است. پیش‌بینی قیمت نفت برای آینده امکان‌پذیر نیست، اما آمارهای منتشر شده توسط موسسات بین‌المللی نشان می‌دهد که اقتصاد جهانی کشت نفت بالاتر ۱۵۰ دلار در هر بشکه را ندارد. هم‌اکنون روند بازسازی اقتصاد جهانی به صورت تدریجی در حال انجام است و تقعا افزایش به یکباره بهای جهانی طلای سیاه رشد و بازسازی این اقتصاد را کند خواهد کرد. افزایش قیمت‌ها بازسازی نفت خام منجر به رکود جهانی، تورم و کاهش تقاضا برای خرید نفت در بلندمدت خواهد شد. این مسائل در نهایت کاهش بهای نفت خام در بلندمدت را به همراه دارد. در شرایط فعلی ایران و سایر اعضای اوپک باید بیندیشند نظام سهمیه‌بندی این سازمان با بنده.

اخیر نفت

با حکم رئیس صندوق های بانزنتسکی؛ قهاری معاون رئیس صندوق در امور بانزنتسکی و رفاه شد

عباس حاجی صادق، رئیس صندوق های بانزنتسکی، ابراهیم قهاری را به سمت معاون رئیس صندوق در امور بانزنتسکی و رفاه منصوب کرد.

در حکم حاجی صادق خطاب به قهاری آمده است: با عنایت به سوابق کاری مفید و خدمات شایسته شما در صندوق ها، بنا به پیشنهاد اینجانب و موافقت رئیس هیئت رئیسه صندوق ها، بدین وسیله به عنوان معاون رئیس صندوق در امور بانزنتسکی و رفاه منصوب می‌گردید. امید است با تائیدات الهی و همکاری دیگر کارکنان صندوق، در انجام وظایف محوله و خدمات رسانی هر چه موثرتر به کارکنان، بانزنتسگان و بازماندگان صنعت نفت، پیش از گذشته موفق و موید باشید. ابراهیم قهاری، فارغ التحصیل رشته مدیریت اقتصادی در مقطع کارشناسی در سال ۱۳۵۹ است؛ وی در سال ۱۳۶۴ به استخدام شرکت ملی نفت درآمده و از آغاز استخدام تا کنون در صندوق های بانزنتسکی نفت و واحدهای مالی «اوم» سرمایه‌گذاری و سندرس، مشغول به خدمت بوده است. آخرین سمت قهاری، معاون حسابرسی ستاد صندوق ها بوده است. وی همچنین دبیر هیئت رئیسه صندوق ها، دبیر شورای فرهنگ صندوق ها و از اعضای کارگروه نظام پیشنهادی صندوق های بانزنتسکی نفت است.

ایران در نهمین سال تولید گاز از پارس جنوبی رکورد شکنی کرد

مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس گفت: تولید گاز در ۱۰ اسکوی فازهای پارس جنوبی در نهمین سال به بیش از ۷/۲ میلیارد مترمکعب رسید که بالاترین رقم تولید گاز ایران از چاه های راه اندازی شده پارس جنوبی همزمان با آغاز نهمین سال برداشت از این میدان است.

فرخ علیخانن افزود: فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی با تولید بیش از یک میلیارد و ۵۸۵ میلیون متر مکعب گاز، رکورددار تولید در نهمین ماه سال جاری بوده‌اند. وی گفت: در زمان یاد شده، تولید ماهانه گاز در فاز یک این میدان با عبور از محدوده های قبلی به حدود ۷۱۵ میلیون متر مکعب رسیده، همچنین حجم تولید گاز در فازهای ۲، ۳، ۴ و ۵ فاز ۹ به ترتیب یک میلیارد و ۶۳۷ میلیون متر مکعب، یک میلیارد و ۸۶۲ میلیون متر مکعب و ۲۹۷ میلیون متر مکعب بوده است. علیخانن متوسط تولید روزانه ۱۰ فاز پارس جنوبی را ۲۲۲ میلیون متر مکعب اعلام کرد و گفت: این رقم از شاخص تعریف شده تولید فازها پیشی گرفته است و حدود ۴۰ درصد گاز تولیدی پارس با تشکیل می‌دهد. بر اساس این گزارش، میدان گازی پارس جنوبی یکی از بزرگ ترین منابع گازی جهان است که روی خط مرزی مشترک ایران و قطر در خلیج فارس قرار دارد و یکی از اصلی ترین منابع انرژی کشور به شمار می‌رود. مساحت این میدان ۹۷۰۰ کیلومتر مربع است که سهم متعلق به ایران ۳۷۰۰ کیلومتر مربع وسعت دارد. ذخیره‌های این بخش از میدان ۱۴ تریلیون متر مکعب گاز به همراه ۱۸ میلیارد بشکه میعانات گازی است که حدود ۸ درصد از کل گاز دنیا و نزدیک به نیمی از ذخایر گاز کشور را شامل می‌شود.

پرویز اترتین نشه به تخصصی صنعت نفت ایران

ویلیام دالی، رییس دفتر کاخ سفید اعلام کرد:

آمریکای خواهد از ذخایر استراتژیک نفت خود استفاده کند



دانش‌نفت: دولت آمریکا اعلام کرده: پی ادامه روند صعودی قیمت بنزین در بازار این کشور قصد دارد از ذخایر استراتژیک و راهبردی نفتی این کشور برای مقابله با افزایش قیمت نفت استفاده کند. به گزارش رویترز دولت آمریکا معمولاً زمانی از ذخایر استراتژیک انرژی استفاده می‌کند که کمبود شدیدی از لحاظ عرضه در بازارهای جهانی احساس شود. به نظر می‌رسد تشدید تنش‌های سیاسی در خاور میانه و خصوصی لیبی دولت اوپاما را برای کاهش قیمت بنزین در این کشور با چالشهای زیادی روبرو کرده است. ویلیام دالی رییس دفتر کاخ سفید در مصاحبه با شبکه تلویزیونی ان بی سی تاکید کرد: ما به گزینه‌های مختلف برای کاهش قیمت بنزین در آمریکا فکر می‌کنیم و استفاده از ذخایر استراتژیک نفتی نیز یکی از این گزینه‌ها خواهد بود. استفاده از ذخایر استراتژیک انرژی گزینه‌ای است که آمریکا تاکنون بارها آن را انجام داده است. نباید اجازه داد افزایش مجدد قیمت نفت و سوخت در بازارهای جهانی موجب وقوع بحران مالی و اقتصادی دیگری شود. بر اساس تازه‌ترین گزارش موسسه تحقیقاتی لاند برگ میانگین قیمت هر گالن بنزین در بازار آمریکا در چهارم مارس ۲۰۱۱ به بیش از ۳۵ دلار رسیده است. این رقم نسبت به ۱۸ فوریه پیش از ۳۷ سنت افزایش داشته است. این تحقیق ۲۵۰۰ جایگاه پمپ بنزین در آمریکا انجام شده است. کنگره آمریکا نیز فشار زیادی را به دولت اوپاما وارد می‌کند تا از ذخایر



استراتژیک انرژی برای کاهش قیمت بنزین استفاده کند. افزایش قیمت بنزین می‌تواند روند و رونق شکننده اقتصادی آمریکا را متوقف کند و وجهه سیاسی اوپاما را برای انتخاب مجدد در سال ۲۰۱۲ با چالشهای جدی روبرو کند. ذخایر استراتژیک انرژی آمریکا هم اکنون بیش از ۲۷۷ میلیون بشکه است. این رقم معادل ۲ ماه واردات نفت خام آمریکا است. این ذخایر

«میلر» همچنان تا ۵ سال دیگر قدرت اول گازپروم است

خواهد کرد. حکم کنونی میلر ۳۱ ماه مه ۲۰۱۱ منقضی می‌شود. الکسی میلر در ۳۱ ژانویه سال ۱۹۶۲ در شهر لنینگراد روسیه متولد شد. وی فارغ التحصیل مقطع دکتری اقتصاد از موسسه اقتصاد و دارایی وزنسنسکای لنینگراد است. میلر به عنوان یک متخصص در زمینه های گازپروم از ۱۰ برابری قیمت سهام شرکت گازپروم شده است، با وجود این موضوع، برخی کارشناسان اعلام کرده بودند: میلر ممکن است به دلیل ناکارآمدی و افزایش هزینه های گازپروم از سمت ریاست این شرکت برکنار شود. ایگور سچین، معاون نخست وزیر روسیه پیش تر اعلام کرده بود، شرکت گازپروم باید به منظور جبران کاهش تقاضای گاز اروپا، در بازارهای رو به رشد از جمله آسیا فعال تر عمل کند. نخست وزیر روسیه پیش تر از کنفرانس درباره بررسی عملکرد شرکت گازپروم در سال ۲۰۱۰ و در سال ۲۰۱۱ گفته بود: چنانچه عملکرد و کارایی شرکت گازپروم کافی نباشد، دولت روسیه ممکن است حق انحصار شبکه ترانزیت گاز از کشور را از گازپروم پس بگیرد.



دانش نفت: ریاست الکسی میلر بر شرکت گازپروم، بزرگترین شرکت گاز جهان به مدت ۵ سال دیگر تمدید شد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، ولادیمیر پوتین، نخست وزیر روسیه اعلام کرد: الکسی میلر بار دیگر به عنوان رئیس شرکت گازپروم روسیه، بزرگ ترین تولید کننده گاز در جهان منصوب شده است و وی به مدت ۵ سال دیگر در سمت ریاست این شرکت انجام وظیفه خواهد کرد.

تحت عضوای اوپک در بازارهای جهانی نیست. خطیبی تاکید کرد: نگرانی مصرف کنندگان در باره شرایط کنونی بازارهای جهانی نفت، موجب افزایش تقاضای گاز برای اوجیبین عرضه از سوی مشتریان عاملی روانی در بازار به شمار می‌رود. وی یاد آور شد: ششده ام که وزیران نفت اوپک درباره شرایط کنونی بازار نفت با هم مشورت هایی داشته‌اند، اما برنامه‌ای برای برگزاری نشست فوق العاده وجود ندارد. خطیبی با بیان آن که تحولات اخیر لیبی سبب کاهش حدود روزانه

روایت محمد باقر سلیمانی از کارنامه سال ۸۹ مدیریت تولید: سال ۸۹، توسعه زیر ساخت های افزایش تولید در شرکت نفت فلات قاره ایران

مدیر عملیات تولید شرکت نفت فلات قاره ایران فعالیت‌ها و اقدامات انجام شده در رابطه با افزایش تولید نفت و گاز در این شرکت طی سال ۱۳۸۹ را تشریح کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، محمدباقر سلیمانی مدیر عملیات تولید شرکت نفت فلات قاره ایران، سال ۸۹ را سال توسعه زیرساخت‌های مورد نیاز برای افزایش تولید در صنعت نفت دریایی ارزیابی کرد و گفت: در طول سال ۸۹ علاوه بر اجرائی برنامه‌هایی که به صورت مستقیم در افزایش تولید از برخی چاهها و نگاهداری تولید تاثیر گذاشت، اقدامات وسیعی نیز در راستای توسعه زیرساخت‌ها و فراهم آوردن مقدمات و بستری افزایش تولید صورت گرفت که آثار و ثمرات بهبود این گونه زیرساخت‌ها، تقعا در سال ۱۳۹۰ و سالهای پس از آن در قالب افزایش تولید میلهیدروکربورها نمایان خواهد شد. یادآور شد: واحد هماهنگی عملیات تولید و واحد عملیات دریایی از جمله واحدهای زیرمجموعه مدیریت تولید بوده‌اند که در طول سال ۸۹ فعالیت‌های موزی داشته‌اند از آن جمله می‌توان به موفقیت در به کارگیری ۳ دستگاه لوله مغزی سیار اشاره کرد. وی در توضیح این اقدام تصریح کرد: با توجه به شرایط بین‌المللی و وجود تحریم‌های محدودکننده، ورود این دستگاه‌های لوله مغزی سیار به این فلات قاره ایران یک نماد آشکار در پی اثربودن تحریم‌هاست؛ این دستگاه‌ها از ۴ ماه قبل وارد مدار عملیات شده‌اند. بر روی تعدادی از چاههایی که برنامه آنها پیشتر توسط مدیریت موزی تولید میلهیدروکربورها نمایان خواهد شد. یو پی که یک ماه اخیر نیز تولید هم به همراه داشته‌اند. این نتیجه نهایی و بی‌آمد به کارگیری این دستگاهها در سال ۹۰ جلوه گر خواهد شد. سلیمانی خاطر نشان ساخت: در واحد برنامه‌ریزی تجهیزات اقدامات مهمی در سال جاری انجام شد که از آن جمله باید به ساخت و موفقیت آمیز سازی و استقرار دکل خشکی ۸۴ بر روی تاسیسات سکوی دریایی اشاره کرد که در مرداد ماه نفتی سلمان انجام گرفت. وی افزود: در اثر اقداماتی که در نیمه اول سال ۸۹ برای سکوی و چاههای میدان نفتی سلمان صورت گرفت، در نیمه دوم سال جاری شاهد تولیدی ثباتی و بدون نوسان از این میدان مشترک نفتی بوده‌ایم. در همین زمینه بهبودی ۲ دستگاه توربوکمپرسور در سکوی سلمان در سال جاری انجام گرفت و قرار است ۳ دستگاه توربوکمپرسور دیگر مربوط به این میدان نیز به زودی بازاری شده و امپادوم در سال ۹۰ بتوانیم از تمام توان و قابلیت هر دستگاه توربوکمپرسور متعلق به این میدان استفاده کنیم. وی گفت: استقرار یک توربوگانه دریایی در منطقه عملیاتی سیری نیز در سال ۸۹ باعث شد تا ۵ تا ۵ گالوات برق به تاسیسات این منطقه اضافه شود. وی در توضیح این امر گفت: تاسیسات این منطقه اضافه شده و بخشی از مشکل تامین برق در سیری مرتفع شود که امیدواریم با ورود فاز دوم نیز گاه قراب به مدار تولید، مساله برق در سیری به صورت تقعی در سال ۹۰ رفع گردد. محمد باقر سلیمانی همچنین در رابطه با اقدامات تولیدی و عملیاتی در سال ۸۹ اضافه کرد: در سالجاری موفق شدیم مشکل خطوط لوله برخی چاههای نفتی منطقه بهرگان را رفع کنیم و بر همین اساس برخی از چاههای نفتی که آماده بهره‌برداری بود اما به دلیل فقدان خط لوله، مساله از مدار تولید بود با تلاش کارکنان واحد تعمیرات زیر آب خط لوله‌ای که در برخی میدانی باسفا شده بود به منطقه بهرگان متصل و در این چاهها مورد استفاده قرار گرفت. وی در ادامه گفت: برنامه ساخت گوی ستاروخ ذخیره و صادرات نفت (FSU) جدید شرکت نفت فلات قاره ایران نیز در سال ۸۹ با پیشرفت مطلوب و حتی جلوتر از زمان بندی مقرر به پیش رفتی است و این گوی ستاروخ که با فن آوری روز در یکی از کشورهای آسیای شرقی در حال ساخت است در پایان سال ۹۰ وارد خلیج فارس خواهد شد. وی ظرفیت FSU جدید شرکت نفت فلات قاره ایران را ۲ میلیون و دویست هزار بشکه اعلام کرد و افزود: این گوی ستاروخ با توجه به برنامه افزایش تولید میدان‌های نفتی سرش و نوروز و از ورود به اینها ایران در عملیات ذخیره و صادرات نفت این میدانی به کار گرفته خواهد شد. میلر عملیات تولید شرکت نفت فلات قاره ایران پروژه بازاری و نوسازی سکوی نفتی فوروز را نیز از دیگر طرح‌های مهم در دست انجام در سال ۸۹ اعلام کرد و افزود: پس از تحولاتی که درباره پیمانکار اجرائی این طرح انجام شد اجرائی آن بر سرعت در حال انجام است و امیدواریم این سکوی نفتی که در منطقه مرز دریایی ایران از خلیج فارس قرار دارد تا ۲ سال آینده به صورت کامل بازاری شود و نوسازی شود. در این اقدامات مهمی در واحد عملیات دریایی شرکت نفت فلات قاره ایران اشاره کرد و گفت: در سال ۸۹ برنامه نوسازی و بهسازی تانک‌ها دریایی شرکت که از ۲ سال قبل آغاز شده بود با فوت ادامه یافت و امروز در شرایط هشتم که ۷۰ درصد تانک دریایی این شرکت به طور شده است. میلر همچنین نیز در سال ۹۰ به طور خواهد شد. وی در ادامه پروژه تعویض خطوط لوله نفتی نفت پلاز و خطوط لوله فرعی میدان نفتی اوبوژ را از دیگر پروژه‌های در دست اجرائی این شرکت در سال ۸۹ اعلام کرد که تمام آن در سال ۹۰ خواهد بود. دادسلیمانی با تاکید بر این نکته که علاوه بر پروژه‌های در دست انجام طی سال جاری تعدادی از تانک‌ها و واحدهای مختلف دریایی تولید طراحی شده است از تدوین برنامه جامع نوسازی و بازاری تجهیزات، تاسیسات و سکوی بهره‌برداری در آلهند نزدیک خیرادو گفت: بر مبنای این طرح که در سال ۸۹ شروع شده است، شرح کلی شرایط تجهیزات و تاسیسات در دست بهره‌برداری شرکت نفت فلات قاره ایران مشخص خواهد شد. برنامه‌های این زمان بندی تعمیر و به روزرسانی هر یک از تجهیزات معین خواهد شد. وی همچنین به پروژه OMS نیز اشاره کرد و گفت: مشاور اجرائی پروژه OMS تا پایان سال مشخص خواهد شد و امیدواریم تا پایان سال ۹۰ در مناطق عملیاتی آغاز شود. وی افزود: با توجه به اینکه اغلب میدانی نفتی در محدوده فعالیت شرکت نفت فلات قاره ایران در نیمه دوم عمر خود هستند، سلیمانی گفت: تولید به دلیل کاهش افت فشار مخازن یک مساله طبیعی است. عملیاتی‌های مهمی در همین اساس انجام سالانه ۵ تا ۵ هزار بشکه‌ای تولید نفت در محدوده عملیات این شرکت یک کاهش طبیعی نفتی می‌شود. با این حال کارکنان و مدیران شرکت نفت فلات قاره ایران تمام تلاش خود را در کار گرفته‌اند تا با اجرائی طرح‌های مختلف نگاهداری تولید از افت تولید نفت معائن کنند. وی تصریح کرد: تلاش شرکت‌های در مدیریت عملیات تولید انجام می‌گردد تا کاهش تولید طبیعی در راجع اجرائی اقدامات فنی روی برخی چاهها و با توسعه میدانی جدید جبران کنیم. مهندس محمدباقر سلیمانی یادآور شد: تزریق گاز و آب یکی از مهم ترین اقدامات این شرکت در سال ۸۹ برای افزایش تولید و مسامحت تا کاهش فشار مخازن نفتی بوده است که در همین راستا از ابتدای سال ۸۹ تا پایان میانه به طور متوسط روزانه حدود ۶ میلیون پوند تمکک گاز و آب در ۲۱۶ چاه و بیش از ۱۰ میلیون م³ در مجموع در ۱۱ ماهه سال ۸۹ موفق شد. میلر حدود ۲۲ میلیارد فوت مکعب گاز و بیش از ۲۰ میلیون بشکه آب در راستای طرح‌های افزایش فشار مخازن و نگاهداری تولید به مخازن نفتی ایران در خلیج فارس تزریق کنیم که این حجم تزریق گاز و آب تاثیر چشمگیری بر ثبات تولید و نگاهداری تولید نفت در پی داشته است. وی با اشاره به اینکه آثار و ثمرات بسیاری از اقدامات انجام شده در سال ۸۹ در مدیریت عملیات تولید شرکت نفت فلات قاره ایران در سال ۹۰ چشم‌انداز خواهد شد. گفت: موسسه توسعه در میدان نفتی مشرف آرش و سفیدرسان از سوی یکی از مدیران تولید شرکت نفت فلات قاره ایران در دست بررسی است و در صورت فراهم شدن برخی مقدمات و انجام مطالعات در سال ۹۰ توسعه این دو میدان نفتی کلید خواهد خورد.