

استراتژی‌های شرکت ملی نفت ایران در پساتحریم

رکن‌الدین جوادی، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران پس از توافق هسته‌ای، نقطه نظرات و مسائلی متعددی را به فراخور زمان مطرح کرده است که مروری بخشی از آنها خالی از لطف نیست.

وی در گفت و گویی که مدتی پیش در یکی از رسانه‌ها منتشر شد تاکید کرد: اصولاً قرار نیست برای بعد از تحریم‌ها، سازمان جدیدی درست کنیم، بلکه باید سازمان‌های موجود را به گونه‌ای آماده کنیم تا بتوانند بعد از لغو تحریم‌ها مأموریت‌هایشان را برای شتاب بخشیدن به توسعه و تولید دنبال کنند. البته در بخش فنی درصدد ایجاد مدیریت مهندسی برای ساماندهی مباحث هماهنگ‌گرفته‌ای، اصول پایه‌ای و مفهومی مهندسی، مدیریت کیفیت و... هستیم تا بتواند این بخش را مدیریت کند.

رکن‌الدین جوادی مهم‌ترین مأموریت شرکت ملی نفت پس از لغو تحریم‌ها را افزایش تولید نفت می‌داند و می‌گوید: سال گذشته برای بیشتر میادین نفتی مهم یک‌بار به صورت آزمایشی، برنامه افزایش تولید نفت را اجرا کردیم. امسال دستور اجرای برنامه افزایش تولید برای همه میادین نفتی صادر شده است و این برنامه را برای همه میادین نفتی، تکرار خواهیم کرد.

وی درباره افزایش تولید نفت ایران در پساتحریم معتقد است: ارزیابی ما این است که متناسب با به‌دست آوردن بازاری که به واسطه تحریم‌ها از دست رفته است، می‌توانیم تولید نفت را افزایش دهیم، ولی معتقدیم بازار نفت در کوتاه‌مدت، یعنی فاصله یک تا دو ماهه پس از لغو تحریم‌ها، ظرفیت جذب بیش از ۵۰۰ تا ۶۰۰ هزار بشکه اضافه تولید ایران را نخواهد داشت. بنابراین شرکت ملی نفت ایران می‌تواند تولید نفتش را در کمتر از یک ماه به این ارقام افزایش دهد. ضمن اینکه برآورد می‌کنیم به لحاظ بازار، بین شش ماه تا یک سال طول خواهد کشید که ایران بتواند به حدود سهمیه تولید نفت قبل از تحریم‌ها در اوپک برسد. در این مدت ظرفیت فنی و عملیاتی مسان هم آماده خواهد بود. البته برای حضور موثرتر، اثر بخش و کوتاه کردن زمان‌ها، برای مدتی نیاز به مجوزها و اختیارات خاص خواهیم داشت. ظرفیت تولید میعانات گازی مان‌الان حدود ۵۰۰ هزار بشکه در روز است که با توجه به پروژه‌های در دست اجرای پارس جنوبی به سرعت افزایش یافته و بلافاصله آماده ارائه به بازار خواهد شد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران درباره توسعه میادین نفتی نیز گفت: در میادین نفتی اعم از خشکی و دریا، با دو مقوله مواجه هستیم؛ یکی نگهداشت تولید فعلی و دیگری سرمایه‌گذاری برای توسعه آن میدان. به‌دلیل گران‌تر بودن توسعه میادین نفتی دریایی و

محدودیت‌های مالی در دوره تحریم‌ها، به این پروژه‌ها کمتر پرداخته شده است. یکی از هدف‌گذاری‌هایمان در دوره بعد از تحریم قطعاً تامین مالی و جذب نیروی کار برای پروژه‌های جدید است؛ از پارس شمالی گرفته تا سایر پروژه‌ها. شرکت ملی نفت همه این پروژه‌ها را در کنفرانس‌های آتی به همراه مدل قراردادهای جدید نفتی معرفی خواهد کرد. حدود ۵۰ پروژه در کنفرانس لندن ارائه خواهیم داد که هم شامل پروژه‌های جدید دریایی و خشکی است و هم پروژه‌های ازدیاد برداشت میادین موجود دریایی و خشکی و بعضاً اکتشافی را نیز شامل می‌شود.

رکن‌الدین جوادی انتظارش از حضور خارجی‌ها در صنعت نفت ایران را این‌گونه بیان می‌کند: مهم‌ترین انتظار من این است که شرکت‌های خارجی با خودشان تکنولوژی بیاورند و ما را با دانش‌های قدیمی مواجه نکنند. دوم اینکه سرمایه لازم را با خود به ایران بیاورند و سوم آنکه از حداکثر ظرفیت شرکت‌های ایرانی - که در این سال‌ها به‌خاطر فرصت تحریم‌ها خیلی رشد کرده‌اند - برای انجام پروژه استفاده کرده و زمینه آموزش و رشد نیروی کار ایرانی و شرکت‌های ایرانی را به‌خصوص در زمینه‌های سازماندهی، مدیریت پروژه‌ها و شرکت‌ها فراهم کنند. اگر یک شرکت خارجی این چند نکته را داشته باشد، برای ما کفایت می‌کند.

وی همچنین از حضور ایرانی‌ها در صنعت نفت حمایت کرد و ادامه داد: سعی ما این است در قراردادهایی که با شرکت‌های خارجی منعقد خواهیم کرد، جایگاه شرکت‌های ایرانی را به‌شکل درست برای آنان مشخص کنیم. بنابراین پیمانکاران داخلی و سازندگان ایرانی نه تنها نباید نگران باشند، بلکه این فرصت می‌تواند مشکل شرکت‌های ایرانی را در خصوص تامین منابع مالی و دسترسی به تکنولوژی روز دنیا مرتفع کند. همین‌طور از این فرصت می‌تواند برای کاهش فاصله تجربیاتشان با تجربه روز شرکت‌های بزرگ دنیا استفاده کنند. بنابراین معتقدیم شرکت‌های ایرانی باید از فرصت حضور شرکت‌های معتبر خارجی استقبال کنند. باور ما این است که فرصت حضور شرکت‌های خارجی معتبر، به نفع اکثر پیمانکاران و سازندگان داخلی است که کار رقابتی و حرفه‌ای می‌کنند. ما قاطعانه از حضور فعال و حرفه‌ای پیمانکاران، مشاوران و سازندگان ایرانی حمایت و مراقبت خواهیم کرد. اقتصاد مقاومتی با حضور حداکثری پیمانکار و صنعتگر داخلی در کارها معنی پیدا می‌کند و باید از این دستاورد به‌جد حفاظت کرد.

رفع اشکالات برنامه افزایش تولید با تدوین نقشه راه و تشکیل اتاق فکر

رکن‌الدین جوادی، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در مورد نشست تبادل نظر پیرامون بررسی سیاست‌های کلی بهبود ازدیاد برداشت گفت: این جلسه پیرو سیاست‌گذاری است که توسط وزیر نفت در خرداد ماه ابلاغ و در آن محورهایی برای برنامه‌ریزی امکان برداشت بیشتر از مخازن به روش‌های EOR و IOR (بهبود و افزایش تولید) مشخص شد.

وی افزود: این سیاست‌ها به واحدها و شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ابلاغ و توسط این شرکت‌ها بررسی اولیه روی آن انجام شد و این جلسه جهت تبادل نظر برای استخراج نقشه راه برنامه ششم توسعه در زمینه بهبود و افزایش تولید تشکیل شده است. در نشست امروز اقداماتی که تاکنون در زمینه EOR و IOR انجام شده است مورد بررسی قرار گرفت و میزان تحقق برنامه‌های گذشته و دلایل عقب‌ماندن از برخی برنامه‌ها مورد بحث واقع شد تا در برنامه ششم توسعه راهبردهایی تعریف شود که مشکلات موجود را رفع کند.

معاون وزیر نفت افزود: در بخش تفصیلی نیز بحث روی مخازنی است که برای اعمال روش‌های EOR و IOR اولویت دارند و همین‌طور روش‌هایی در توسعه که مشخصاً در بخش تهیه MDP و روش‌های حفاری مطرح هستند که می‌تواند زمینه ساز برداشت بهتر از مخازن و کارآمدتر شدن روش‌های بهبود و افزایش تولید در آینده برای آن مخازن باشد.

جوادی در ادامه با اشاره به اینکه هنوز مشخص نیست کدام مخازن اولویت خواهند داشت، گفت: مخازنی در شرکت نفت فلات قاره که این روش‌ها اکنون در آنها در حال اجراست و مخازن بزرگی مانند اهواز، آسماری و کارون که در شرکت مناطق نفت‌خیز جنوب قرار دارند به دلیل ظرفیت تولیدشان اولویت‌های اصلی خواهند بود. در گذشته در مجموعه صنعت نفت فعالیت‌هایی در زمینه EOR و IOR انجام شده است اما آنچه که همیشه با آن مواجه بوده‌ایم این است که در طرح‌ها فاصله‌ای بین آنچه اتفاق می‌افتد با آنچه انتظار می‌رود وجود دارد که باید در آینده این فاصله کاهش یابد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران تاکید کرد: باید توجه داشت که غالباً EORهایی که همگام با توسعه بوده‌اند موفقیت بیشتری از EORهایی داشته‌اند که همزمان با ازدیاد برداشت رخ داده‌اند. بنابراین نیازمند تلفیقی از اتاق فکر و مهندسی ارزش هستیم و باید در آینده جای خالی مهندسی ارزش در ازدیاد برداشت پر شود.

معرفی فن آوری جهت دستیابی به نقشه‌ی راه استخراج نفت

انجام شد که پروفایل اشباع سیالی به دست آمده با استفاده از داده‌هایی محدود (تنها از ۲۳ چاه) تقریباً شبیه به آنچه بود که از طریق مدل اصلی مخزن حاصل می‌شود. دکتر جعفرپور، دیگر محقق این پروژه می‌گوید که این روش می‌تواند سبب ارتقاء چشمگیر روش‌های توصیف مخزن و تخمین مقدار تولید گردد.

منبع:

JPT's Editorial Board, "New technology promises a better map for oil extraction," Journal of Petroleum and Technology (JPT) Magazine, 12 March 2009.

فشار، نقشه‌ی زیرزمینی مخزن را به دست می‌آورد. به گفته‌ی دینس مک لوگلین یکی از محققان این طرح، از یک سو به تصویر کشیدن یک مخزن پیچیده، نیازمند تعداد بسیار زیادی پیکسل است و از سوی دیگر اطلاعات لرزه‌نگاری و چاه‌های مشاهده‌ای برای تخمین این پیکسل‌ها بسیار محدود می‌باشد. در واقع در این روش جدید اگر داده‌ها بیانگر اطلاعات توصیفی نسبتاً دقیقی از معابر جریان زیرزمینی باشند، اطلاعات بیشتری از داده‌های اندازه‌گیری شده‌ی محدود موجود استخراج خواهد شد. این روش به عنوان مطالعه‌ای موردی جهت تخمین تصویری پروفایل اشباع سیال در یک مخزن

محققان دانشگاه ماساچوست آمریکا فن آوری جدیدی جهت دستیابی به نقشه‌ی راه برای استخراج نفت ارائه کرده‌اند. این فن آوری با استفاده از فشرده‌سازی عکس‌های دیجیتال، نقشه‌هایی تولید می‌کند که از توانایی بالقوه‌ای در زمینه‌ی بازیافت به‌هنگام نفت بر خوردارند. در این روش با استفاده از داده‌های جمع‌آوری شده از چاه‌های نفتی پراکنده، فشرده‌سازی JPEG با هدف ایجاد نقشه‌های زیرزمینی مخازن نفتی انجام شده است. با استفاده از این قابلیت تعداد بسیار زیادی پیکسل در یک تصویر به مقدار اندکی اطلاعات تبدیل می‌شود. پژوهشگران در این روش با بهره‌گیری از داده‌های نرخ تولیدی و

کاربرد فن آوری لیزر در تشخیص نوع نفت

سرعت تقریبی دستگاه برای هر نمونه حدود ۳۰ ثانیه است. در حال حاضر این دستگاه قابل انتقال به میداین است و یک نوع کنترل از راه دور آن نیز در حال ساخت می‌باشد که یکی از کاربردهای مهم آن می‌تواند تشخیص و شناسایی محل نشئت نفت در آب از فواصل دور (مثلاً در بالگرد) باشد.

منابع:

[1]. JPT's Editorial Board, "Laser-based technology pinpoints oil's fingerprint," Journal of Petroleum and Technology (JPT), 10 February 2010.

[2]. <https://www.saudiaramco.com/irj/portal>

و از نظر ملاک‌های تجاری) را از یکدیگر فراهم می‌آورد. کاربردهای بالقوه‌ی این دستگاه را می‌توان به شرح بیان کرد:

- ارزیابی پیوستگی زمین‌شناسی در زمینه‌ی اکتشاف در کنار سایر دستگاه‌های موجود
- اندازه‌گیری مقدار آب موجود در نفت، عوف امولسیون، مقدار سولفور موجود در نفت (در حال حاضر جهت بررسی کاربرد این دستگاه برای اندازه‌گیری مقادیر میکروسکوپی آب و سولفور در نفت پالایش شده، تحقیقاتی در حال انجام است.)
- پایش مقدار نمک موجود در نفت
- تشخیص آسفالتین موجود در نفت
- پایش گرانروی در خطوط لوله

واحد پژوهش و توسعه‌ی شرکت سعودی آرامکو با بهره‌گیری از فن آوری لیزر، دستگاهی جهت شناسایی نوع نفت ساخته که می‌تواند کاربردهای فراوانی در زمینه‌های اکتشاف و تولید داشته باشد. این دستگاه که لیزر را در فرکانس‌های مورد نظر، به نمونه‌ی نفت می‌تاباند در مدت بسیار کوتاهی (حدود ۵-۲ نانوثانیه)، طیف فلورسانس نمونه‌ی نفت را برانگیخته می‌کند. دستگاه سپس با تلفیق داده‌های فلورسانس نمونه‌ی نفت، دو نمودار بدون بعد به عنوان مشخصه‌ی نفت مورد نظر تولید می‌نماید. این توانایی که در آن نوع نفت بر اساس طیف فلورسانس قابل تشخیص است امکان تمیز دادن نمونه‌های مختلف نفت (با درجات متفاوت

ازدیاد برداشت نفت با استفاده از آنزیم

و برای استفاده در سایر موارد مثل سیلاب‌زنی با آب، دامنه‌ی گسترده‌تری هم دارد. استفاده از این روش در سازندهای شکاف‌دار آهکی نیز موفقیت‌هایی به همراه داشته است.

برای توضیح عملکرد EEOR، در مرکز فن آوری وستپورت اینترتیک آزمایش‌هایی جهت تشخیص مکانیزم بهبود در برداشت نفت انجام شد. در این آزمایش‌ها برای شبیه‌سازی شرایط مخزن، از نمونه‌های نفت با API ۳۰ با آنزیم و بدون آنزیم (Greenzyme با غلظت ۱۰ درصد در آب) در فشار زیاد استفاده شد.

این باور وجود داشت که استفاده از آنزیم‌ها سبب شکسته شدن کاتالیزوری مولکول‌های بزرگ نفت به مولکول‌های کوچک‌تر و در نتیجه بهبود حرکت

آنزیم ارائه کرده که با نام تجاری Greenzyme به بازار مصرف عرضه می‌شود. این ماده‌ی محلول در آب، به شکل DNA تغییر یافته‌ی پروتئین‌های استخراج شده از میکروب‌های نفت‌دوست در فرآیند تخمیر است. مزیت اصلی EEOR نسبت به EOR میکروبی، وجود خود آنزیم به عنوان موجودی غیرزنده است. آنزیم به پیش‌آماده‌سازی نیاز ندارد. در روش EEOR تنها محلول رقیق آنزیم به آب تزریقی اضافه می‌شود و دیگر به مواد مغذی بعدی نیاز نیست و بدین ترتیب دامنه‌ی گسترده‌تری جهت عملیات روی چاه فراهم می‌آید. بر اساس گزارش‌ها این روش به طور ایده‌آل برای ماسه‌سنگ‌ها، سازندهایی با مکانیسم آبران و API کمتر از ۳۰، تخلخل بیش از ۲۰ درصد و تراوایی بیش از ۱۰۰ میلی‌داری قابل استفاده است

تنها سوخت‌های زیستی نیستند که جهت تولید انرژی از آنزیم استفاده می‌کنند؛ بلکه روش‌های ازدیاد برداشت نفت نیز از مزیت‌های آنزیم‌ها بهره می‌گیرند. آنزیم‌ها به عنوان گروه وسیعی از کاتالیزورها موجود در تمامی مواد زنده، برای افزایش سرعت واکنش‌های شیمیایی در صنایع مختلف استفاده می‌شوند. به‌تازگی تولید سوخت‌های فسیلی توسط آنزیم‌ها توجه زیادی را به خود جلب کرده که در آن از کاتالیزورها جهت شتاب دادن به یک تقسیم بیولوژیکی (تبدیل مواد سلولی به قندهای مناسب تولید سوخت‌های زیستی) استفاده می‌شود.

این فن آوری، ازدیاد برداشت نفت با آنزیم (EEOR; Enzyme-enhanced oil recovery) نام دارد. شرکت جامپ‌استارت یک فن آوری سیال

نفت‌های سنگین می‌شود. برای بررسی این فرض آنالیز SARA (Saturates, Aromatics, Resins, and Asphaltenes) انجام شد که فرضیه‌ی شکسته شدن را در قالب شکست مواد اشباع اثبات کرد. اشباع مواد نمونه‌های با آنزیم نسبت به نمونه‌های بدون آنزیم،

۵ درصد کمتر بود.

نتایج آنالیزهای کروماتوگرافی با گاز بیانگر آن است که در حالی که نمونه‌های بدون آنزیم (حداقل تا C₄₄)، از پیک‌های هیدروکربنی بسیار واضحی برخوردار بودند، نمونه‌های با آنزیم، پیک‌های بسیار

کمتری (بیش از C₃₀) داشته و پیک هیدروکربنی قابل مشاهده‌ای (بیش از C₃₇) نداشتند. کاهش پیک‌ها در مولکول‌هایی با تعداد کربن زیاد و در نتیجه کاهش اندازه‌ی مولکول‌ها، ناشی از تأثیر مثبت آنزیم‌ها بوده است.

ایران سومین تولیدکننده نفت و میعانات گازی در اوپک

اداره‌ی اطلاعات انرژی آمریکا (EIA) در گزارشی اخیر خود ایران را با رشد تولید روزانه‌ی ۱۰۰ هزار بشکه نفت خام در ماه‌های مه و ژوئن (اردیبهشت و خرداد)، در جایگاه سومین تولیدکننده نفت و میعانات گازی اوپک معرفی کرد. این نهاد تولید نفت خام و میعانات گازی کشورمان را طی این دو ماه ۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز اعلام کرد که ۲ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه از این مقدار نفت خام است. EIA میانگین تولید نفت خام و میعانات گازی ایران در بازه‌ی زمانی ۲۰۱۴-۲۰۱۲ را ۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه اعلام کرده که طی دو ماه مذکور نیز در همان سطح حفظ شده است. از سال ۱۳۹۱ و با آغاز تحریم‌های ظالمانه‌ی بین‌المللی در خرید نفت خام ایران، کشورمان به ناچار و با کاهش تولید نفت خام، موازنه‌ی تولید و صادرات را حفظ کرد. هرچند نمای بیرونی این امر، فشار به ایران در فروش نفت خام بود اما در درون صنعت نفت و با استفاده از فرصت زمانی این کاهش تولید، بخش اعظم تعمیرات اساسی و اصلاحات ضروری که در شرایط

عادی نیازمند کاهش تولید نفت خام بود به انجام رسید و تأسیسات آمادگی لازم را جهت افزایش تولید به دست آوردند. چراکه انجام هرگونه تعمیرات با بار کاهش تولید نفت خام، نیازمند هماهنگی و کسب موافقت تمامی ذینفعان زنجیره‌ی تولید، توزیع و صادرات بود که بعضاً به دلیل نیاز بازار مصرف و صادرات، امکان انجام به موقع آنها میسر نمی‌شد. اما در فرصت زمانی کاهش تولید تقریباً تمامی این تعمیرات به پایان رسید. وزیر محترم نفت نیز بر اساس همین آمادگی تأسیسات تولیدی و صادراتی و همچنین راه‌اندازی واحدهای فرآوری میادین یادآوران و آزادگان شمالی در غرب کارون طی نیمه‌ی دوم سال جاری، خبر افزایش ۵۰۰ هزار بشکه در روز صادرات نفت خام را ظرف مدت یک هفته پس از اجرایی شدن برنامه اعلام کرد. بر اساس برنامه، فاز نخست میدان آزادگان شمالی با تولید ۷۵ هزار بشکه در روز و میدان یادآوران با افزایش ۳۰ هزار بشکه در روز به تتهایی تولید روزانه‌ی نفت خام کشور را ۱۰۵ هزار بشکه افزایش می‌دهند.

این میادین قبل از اجرایی شدن برج‌ها، راه‌اندازی شده و به‌طور کامل در سرویس قرار خواهند گرفت. ضمن اینکه در دوره‌ی کاهش تولید نفت خام، شرکت ملی نفت با هدف حفظ سطح آمادگی جهت افزایش تولید و بازگشت به نرخ تولید قبل از اعمال تحریم‌ها، طی چندین نوبت اقدام به رگوردرگیری سقف تولید کرده و در حال حاضر افزایش ۴۰۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه‌ی نفت خام در کمترین زمان و تنها با انجام هماهنگی‌های اولیه میسر است. البته طبق نظر برخی مهندسان معازن، کاهش تولید نفت خام طی سه‌ساله‌ی اخیر در برخی میادین که با مشکلات تولید آسفالتین، رزین و آب همراه روبرو بوده‌اند، افزایش تولید از این میادین را نیازمند تعمیرات درون‌چاهی و صرف زمان و هزینه خواهد کرد. وزیر نفت نیز با توجه به همین مطلب و با در نظر گرفتن زمان لازم برای جذب افزایش تولید نفت خام ایران در بازار، افزایش روزانه‌ی بیش از نیم میلیون بشکه‌ای نفت خام ایران را ظرف مدت شش ماه زمان‌بر دانسته است.

افزایش تزریق گاز به میدان نرگسی

دبیری، مدیر تولید شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از افزایش ۶۳ درصدی حجم تزریق گاز به میدان نرگسی در یک سال گذشته خبر داد و تداوم کارکرد کمپرسورهای گازی ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز این میدان را نتیجه‌ی فعالیت‌های گسترده‌ی نیروهای عملیاتی، تعمیراتی و مهندسی این شرکت و شرکت بهره‌برداری گچساران عنوان کرد.

گاز، واحد تقویت فشار و تزریق در میدان نرگسی، جمع‌آوری و تزریق گاز همراه این میدان و رودک اجرا گردید.

این ایستگاه تقویت فشار و تزریق گاز که با چهار مرحله تراکم، یک واحد آب‌زدایی گاز، خطوط لوله جهت ارسال گاز به چاه‌های تزریقی و تسهیلات سرچاهی برای حدود ۱۹ میلیون فوت مکعب در روز، گاز را تا فشار ۲۹۰۰ پام جمع‌آوری و فشارافزایی می‌کند با اعتبار مصوب بیش از ۶۵۰ میلیارد ریال از محل اعتبارات پروژه‌های سرمایه‌ای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب اجرا و در سال ۱۳۹۱ راه‌اندازی شد.

این پروژه‌ی ازدیاد برداشت که به دلیل ترش بودن گاز جمع‌آوری شده و همچنین مشکلات و موانع اجرایی شرایط تحریم، پیچیدگی‌های بسیاری داشت با همکاری و مشارکت بخش‌های عملیاتی، بهره‌برداری و مهندسی شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و توسط متخصصان و مهندسان داخلی نهایی

میدان نفتی نرگسی که در استان بوشهر و در ۳۰ کیلومتری شهرستان برازجان قرار دارد در سال ۱۳۵۱ کشف شد و از سال ۱۳۷۶ مورد بهره‌برداری قرار گرفت. به دلیل نزدیکی به پایانه‌ی صادراتی خارگ، نفت سبک تولیدی این میدان بخشی از نفت سبک صادراتی کشور را تشکیل می‌دهد. بُعد مسافت بین واحد بهره‌برداری میدان نرگسی و نزدیک‌ترین مرکز جمع‌آوری گازهای همراه شرکت گچساران سبب شده بود بیش از یک‌دهه، گاز همراه تولیدی این میدان سوزانده شود که با تعریف پروژه‌ی تزریق

و راه‌اندازی گردید. با تداوم تزریق گاز، فشار مخزن آسماری تثبیت می‌شود و با امکان تولید صیانتی از این میدان، در بلندمدت ۹۵ میلیون بشکه به ذخایر آن اضافه خواهد شد. ضمن اینکه این پروژه به دلیل جمع‌آوری روزانه‌ی ۱۹ میلیون فوت مکعب گاز ترش ارسالی به مشعل، تأثیر به‌سزایی نیز در کاهش آلودگی زیست‌محیطی منطقه داشته است.

بر اساس نظر کارشناسان، اجرای این گونه پروژه‌های جمع‌آوری و تزریق گازهای همراه ارسالی به مشعل ضمن مزیت در ازدیاد برداشت و افزایش ذخایر نفتی کشور، می‌تواند از آلودگی‌های زیست‌محیطی و هدررفت سرمایه‌های کشور جلوگیری به‌عمل آورد. امری که در صورت پیگیری این طرح در قالب پیمان‌های زیست‌محیطی بین‌المللی (مثل پیمان کیوتو)، ضمن ثبت مقدار کاهش آلاینده‌گی و امکان فروش اعتبار آن می‌تواند از محل کمک‌های بلاعوض و وام‌های بین‌المللی، بخشی از هزینه‌های طرح را نیز تأمین نماید.

برزیل و صدور مجوز دور جدید برگزاری مزایده‌های نفتی

آرگوس (ژوئن) - اداره‌ی تنظیم مقررات نفت برزیل (ANP) اعلام کرد: شورای سیاست‌گذاری انرژی برزیل موسوم به CNPE مجوز نهایی برگزاری سیزدهمین دور مزایده‌های نفتی بخش بالادستی این کشور را برای روزهای هفتم و هشتم اکتبر تصویب کرده است. گفتنی است برزیل برای جذب سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی با مکزیک که نخستین مراحل برنامه‌ی صدور مجوز را تجربه می‌کند رقابت خواهد کرد. یادآور می‌شود دور جدید مزایده‌های برزیل شامل ۱۸۲ حوزه در میدان ساحلی و ۸۴ حوزه نفتی در فلات‌قاره است. ANP در ابتدا ۲۶۹ حوزه را در معرض این مزایده گذاشته بود که نگرانی‌های زیست‌محیطی منجر به حذف سه حوزه نفتی فلات‌قاره گردید. شایان ذکر است این دور از مزایده‌های برزیل با مدل امتیاز انحصاری برگزار خواهد شد که نقطه‌ی مقابل مدل مشارکت در تولید است. طرح‌های مشارکت در تولید برای برگزاری

تعویق افزایش ظرفیت تولید نفت خام امارات متحده‌ی عربی

آرگوس (ژوئن) - سهیل المزروعی وزیر انرژی امارات متحده‌ی عربی خبر از تعویق اجرای برنامه‌های افزایش ظرفیت تولید نفت‌خام کشور خود داد. امارات به دنبال آن بود که تا سال ۲۰۱۷ ظرفیت تولید نفت‌خام خود را از ۱/۳ به ۵/۳ میلیون بشکه در روز افزایش دهد. در حال حاضر زمان اجرای این برنامه به سال ۲۰۱۹ تغییر یافته و قرار است تمامی سود حاصل، جهت افزایش ظرفیت استفاده شود. وی اضافه کرد امارات در مورد افزایش ظرفیت تولید تا این مقدار در سال ۲۰۱۷ صحبت خواهد کرد اما این بدان معنی نیست که قصد تولید همان مقدار را دارد. اخیراً در این زمینه انتقادهای فراوانی مطرح شده؛ از جمله اینکه چرا جهت توسعه‌ی بخش بالادستی صنعت نفت امارات سرمایه‌گذاری‌های سنگین انجام شده است. دولتمردان این کشور نیز در پاسخ، به برنامه‌های آماده‌سازی برای آینده اشاره کرده‌اند. اما در ماه‌های اخیر و با چرخش شدید جهت بازار نفت، شرکت دولتی ADNOC نیز مثل سایر کشورهای تولیدکننده‌ی نفت به دلیل کاهش شدید قیمت، از هم‌اکنون خواستار کاهش ۱۵-۱۰ درصدی هزینه‌های بهره‌برداری شرکت‌های تابعه‌ی فعال در حوزه‌ی بالادستی در

سال جاری شده است. به همین دلیل برخی پروژه‌های امارات از جمله توسعه‌ی میدان نفتی Umm Lulu واقع در سواحل آبی این کشور با تولید فعلی ۱۵ هزار بشکه نفت‌خام در روز، با تأخیر روبرو شده و به نظر نمی‌رسد با توجه به شرایط فعلی بتواند به هدف خود (تولید روزانه‌ی ۱۰۵ هزار بشکه تا سال ۲۰۱۸) دست یابد. همچنین بعید است که پروژه‌ی توسعه‌ی میدان نفتی Satah al-Razboot که فعالیت حفاری آن قبلاً آغاز شده، بتواند به ظرفیت تولید هدف‌گذاری شده (تولید روزانه‌ی ۱۰۰ هزار بشکه تا سال ۲۰۱۷) دست یابد.

اکتشاف جدید گازی آرژانتین

رویترز (ژوئن) - شرکت دولتی انرژی آرژانتین (YPF) روز گذشته اعلام کرد: به ذخیره‌ی شیل گازی جدیدی در میدان بزرگ واکاموئرتا واقع در جنوب این کشور دست پیدا کرده است. این اکتشاف در جنوب استان نیکوین انجام شده و بنابر اعلام YPF حجم ذخایر کشف شده بسیار فراتر از انتظار بوده است. بر اساس بیانیه‌ی منتشره توسط YPF نتایج اولیه نشان می‌دهد چاه لاریبرایکس-۱ با ضخامت ۲۵۸ متر ظرفیت تولید روزانه ۴۳ هزار مترمکعب گاز را دارد. گفتنی است ماه گذشته YPF از اکتشاف یک میدان نفتی متعارف در جنوب استان ریونگرو با ذخایری بالغ بر حدود ۴۰ میلیون بشکه نفت نیز خبر داده بود.

بر اساس برآورد YPF، برداشت از ذخایر نفت و گاز شیل حوزه‌ی واکاموئرتا تا ۱۰ سال آینده، نیازمند ۲۰۰ میلیارد دلار سرمایه است. خاطر نشان می‌شود به‌علت کاهش سرمایه‌گذاری در صنعت نفت آرژانتین، تولید نفت این کشور طی دهه‌ی اخیر از ۸۵۵ به ۵۵۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته است.

ارزیابی کنونی ذخایر نفت دریای خزر

آرگوس (ژوئن) - این احتمال وجود دارد که شرکت دولتی نفت ابوظبی موسوم به مبادالا (Mobadala) از پروژه‌ی نفتی بلوک N در بخش قزاق دریای خزر کناره‌گیری کند. علت این امر شک و ابهام ابوظبی نسبت به موفقیت در پروژه‌های توسعه‌ی میادین نفتی در سواحل این منطقه با توجه به قیمت‌های کنونی نفت در بازار عنوان شده است. یک منبع آگاه در شرکت دولتی (Kasmunaigaz KMG) که در این پروژه شریک شرکت مبادالاست اظهار داشت: این شرکت باور دارد که هزینه‌های توسعه‌ی

میادین نواحی آبی دریای خزر در بلوک N بسیار زیاد بوده و ذخایر نفتی آن کم است. پیش‌تر قرار بود بر اساس برنامه‌ی زمان‌بندی، تولید نفت بلوک N از ژانویه‌ی ۲۰۱۶ آغاز شود. شایان ذکر است که نخستین فعالیت‌های اکتشافی این گروه در ژانویه‌ی ۲۰۱۱ و توسط شرکت KMG انجام شد که بر اساس این مطالعات ذخیره‌ی نفتی بلوک N حدود ۳-۱/۵ میلیارد بشکه تخمین زده شد. مقدار سهام هر یک از شرکت‌های KMG و مبادالا به ترتیب ۷۵/۵ و ۲۴/۵ درصد است.

البته در صورت خروج شرکت مبادالا از این پروژه شرکت‌های ژاپنی از جمله Itochu علاقمند به ورود به پروژه‌های بالادستی این منطقه از جمله پروژه‌ی فوق هستند؛ به طوری که این شرکت در ماه مه نیز در همین خصوص مذاکراتی با شرکت KMG داشته است. شرکت Itochu معتقد است هم‌اکنون بهترین زمان برای خرید و مشارکت در پروژه‌های بالادستی است. البته این شرکت مایل نیست مستقیماً وارد پروژه‌ی مذکور شود بلکه در تلاش است بر اساس سهم خود، منابع مالی پروژه را تأمین کند.

احتمال روی آوردن شرکت‌ها به مزیت رقابتی ادغام و تملک در آمریکا

آرگوس (ژوئن) - مدیر اجرایی شرکت BP اعلام کرد: اگر قیمت‌های نفت خام افزایش نیابد شرکت‌های فعال در زمینه‌ی تولید نفت شیل آمریکای شمالی و به ویژه ایالات متحده‌ی آمریکا، رویه‌ی فعالیت‌های خود را تغییر خواهند داد. به گفته‌ی Bob Dudley اگر قیمت‌ها در سطح فعلی حفظ شود دارایی‌های صنعت تولید نفت شیل به مناطق دیگر منتقل می‌گردد. گفتنی است طی دو سه سال اخیر حدود ۹۰ درصد

از فعالیت‌های مربوط به مزیت رقابتی ادغام و تملک موسوم به (M&A) در بخش انرژی آمریکای شمالی انجام شده و به عقیده‌ی Dudley بازار فعال M&A می‌تواند در سال جاری در صنعت تولید نفت شیل آمریکای حضور داشته باشد. مدیر اجرایی BP تصریح کرد: تغییر وضعیت دارایی‌ها در این بخش مستقیماً به قیمت‌ها و شرایط و همچنین تک‌تک شرکت‌های فعال در این صنعت بستگی دارد. شایان ذکر است در حالی که

برخی از شرکت‌ها در آمریکای شمالی در شرایط قیمت‌های فعلی نفت هم‌چنان قوی و فعال هستند برخی شرکت‌های دیگر با حجم وسیعی از بدهی‌ها روبرو شده‌اند که همین امر موجب روی آوردن آنها به بازار M&A شده است. وی در پاسخ به این پرسش که آیا شرکت BP به تملک دارایی‌های نفت شیل آمریکا تمایلی دارد یا خیر اظهار داشت: ما به دنبال فراهم کردن زمینه‌های مناسب برای سرمایه‌گذاری هستیم.

کاهش قابل توجه تولید نفت خام شیل منطقه‌ی Bakken در آمریکا

رویترز (ژوئن) - معامله‌گران نفتی برای حفظ امنیت عرضه‌ی نفت خام در منطقه‌ی Midwest ایالات متحده، برای نخستین بار طی دو سال گذشته نفت خام حوزه‌ی Bakken داکوتای شمالی را با حق مرغوبیت عرضه کردند. این اقدام به دنبال افزایش بی‌سابقه‌ی فعالیت پالایشی و نیز کاهش غیرمنتظره‌ی واردات از کانادا بود. برخی معامله‌گران نفتی نیز از تقویت شدید

قیمت این نفت خام ابراز شگفتی کرده‌اند. چراکه این امر بسیار مهم حکایت از کاهش تولید نفت خام Bakken دارد که برای مدت طولانی نقش قابل توجهی در تولید نفت شیل آمریکا داشته است. هفته‌ی گذشته این نفت خام تحویلی در مینه‌سوتا تنها ۳۵ سنت کمتر از قیمت نفت خام WTI معامله شد که این رقم حداکثری از ژوئیه‌ی ۲۰۱۳ تا کنون پابرجاست. گفتنی

است چهار ماه قبل قیمت نفت خام Bakken، ۷/۵ دلار در هر بشکه کمتر از نفت خام WTI بود اما سه‌شنبه‌ی گذشته قیمت آن به ۷۵ سنت کمتر از قیمت نفت خام WTI رسید. افزایش شدید قیمت این نفت خام که نشانگر کاهش سریع‌تر از پیش‌بینی تولید نفت این منطقه است سبب افزایش برآوردهای قیمت این نفت خام در شش ماه دوم سال جاری شده است.

افزایش فعالیت‌های پالایشی در منطقه OECD

آرگوس (ژوئن) - آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) مجدداً به عدم تعادل در صنعت پالایش جهانی اشاره کرد و اظهار داشت: به‌منظور جبران عدم تعادل، فعالیت‌های پالایشی در مناطق OECD در حال افزایش است. IEA در آخرین گزارش ماهیانه‌ی بازار نفت COMR عنوان کرده: تأخیرها و مشکلات برخی از پروژه‌های توسعه‌ی پالایشگاه در کشورهای غیرعضو OECD، این مناطق را از افزایش تقاضای محصولات پالایشی بازداشته که این امر تا حدودی سبب افزایش فعالیت‌های پالایشی در کشورهای عضو OECD شده است. تأخیر و مشکلات پروژه‌های جدید شامل پالایشگاه Yanbu در عربستان سعودی، پالایشگاه Ruwais در امارات متحده‌ی عربی، پالایشگاه Paradip در هند و پالایشگاه Abreue در برزیل سبب کمبود ظرفیت کل پالایشی به‌میزان ۵/۱ میلیون بشکه در روز شده است. همچنین مجموعه‌ای از مشکلات در پالایشگاه‌های آمریکا و انجام تعمیرات و نگهداری برنامه‌ریزی شده، منجر به افزایش فعالیت‌های پالایشگاهی در منطقه‌ی OECD و به‌ویژه در اروپا شده است. در آوریل مجموع عملکرد پالایشی جهان ۷۷/۹ میلیون بشکه در روز بوده که این مقدار، ۱/۷ میلیون بشکه در روز بیش از سال ۲۰۱۴ بوده است. مقدار خوراک پالایشی نیز در سه ماهه‌ی نخست سال ۷۸/۲ میلیون بشکه در روز؛ یعنی ۱/۴ میلیون بشکه در روز بیش از سال قبل بوده که سهم زیادی از این افزایش متعلق به کشورهای OECD است.

کاهش تقاضای ظاهری نفت چین در ماه مه ۲۰۱۵

آرگوس (ژوئن) - تقاضای ظاهری نفت چین در ماه مه ۱۶ درصد نسبت به ماه قبل از آن و ۶ درصد نسبت به سال قبل کاهش یافت و به ۹/۶۶ میلیون بشکه در روز رسید. طبق گزارش دفتر ملی آمار چین تولید نفت این کشور نیز در همین ماه ۴/۲۱ میلیون بشکه در روز گزارش شد که نسبت به ماه آوریل ثابت مانده اما نسبت به سال گذشته کاهش دو درصدی را نشان می‌دهد. اما بر اساس آمار اداره‌ی گمرک چین، واردات خالص نفت خام این کشور با کاهش ۱۱ و ۲۵ درصدی به‌ترتیب نسبت به سال قبل و ماه آوریل به ۵/۴۵ میلیون بشکه در روز رسیده است. دفتر ملی آمار چین افزود: خوراک پالایشگاه‌های این کشور در ماه مه ۱۰/۳۹ میلیون بشکه در روز بوده که یک درصد کمتر از ماه قبل و ۱۰ درصد بیشتر از سال گذشته بوده است. از آنجا که سه‌ماهه‌ی دوم سال به‌عنوان فصل تعمیرات اساسی پالایشی محسوب می‌شود، در ماه مه نیز این برنامه در چین به اوج خود رسیده و در حدود ۱/۶ میلیون بشکه در روز از ظرفیت پالایشگاه‌های این کشور از مدار فعالیت خارج گردید که روزانه ۶۱۱ هزار بشکه بیشتر از ماه آوریل گزارش شده است. تقاضای فرآورده‌های نفتی به‌ویژه برای سوخت دیزل بسیار ضعیف است؛ به طوری که قیمت آن برای محموله‌های آنی نفت‌گاز در نقطه‌ی خروجی پالایشگاه‌های مستقل شمال‌غرب چین بیش از ۱۰۰۰ یوان در هر تن (۱۶۱ دلار در هر تن) می‌باشد که کمتر از قیمت سوخت دیزل ۵۰۰ PPM کمیسیون بهبود و توسعه‌ی ملی چین است. این مطلب بیانگر افت تقاضای محصولات و فرآورده‌های تولیدی پایین‌دستی است. به‌گفته‌ی مقامات شرکت CNPC موجودی فرآورده‌ها از ماه قبل بسیار زیاد است. البته در این زمینه آمار رسمی وجود ندارد. انتظار می‌رود که تعمیرات پالایشگاه‌ها در ژوئن کاهش یابد که این امر فشار بیشتری را بر بازار فرآورده وارد خواهد کرد. همچنین خوراک پالایشگاه‌ها ۷۲۳ هزار بشکه در روز بیش از مجموع تولید و واردات خالص نفت است که نشان می‌دهد چین نفت ذخیره‌شده در مخازن را به‌سمت پالایشگاه‌ها روانه می‌کند.

پیشنهاد همکاری نفتی چین به ونزوئلا

آرگوس (ژوئن) - چین با هدف امنیت بیشتر عرضه‌ی انرژی مورد نیاز خود به‌ویژه نفت، توسط یک کنسرسیوم چینی پیشنهاد تأمین مالی ۳۰ میلیارد دلاری جهت اجرای پروژه‌ی توسعه‌ی میدان فلات‌قاره‌ی نفت و گاز ونزوئلا را به شرکت دولتی نفت این کشور (PDV) ارائه کرد. رئیس بخش فلات‌قاره‌ی شرکت PDV بدون ذکر نام این شرکت‌ها گفت: آنان پیشنهاد تأمین مالی ۳۰ میلیارد دلاری جهت اجرای پروژه‌های نفت و گاز فلات‌قاره‌ی ونزوئلا را ارائه کرده‌اند که از خلیج ونزوئلا تا قسمت شرق هم‌مرز با گویان را شامل می‌شود. این میدان که گفته می‌شود پتانسیل بسیار بالایی دارد بخشی از بلوکی است که شرکت‌های رپسول اسپانیا و انی ایتالیا ۳۲/۵ درصد سهم آنرا در اختیار دارند. این میدان فلات‌قاره در نزدیکی مرز کلمبیا با ترینیداد و توباگو قرار دارند. مدیر بخش فلات‌قاره‌ی PDV انتظار دارد که به‌دلیل بازدهی مناسب این میدان شرکت‌های خارجی بسیاری برای همکاری با PDV در این پروژه اعلام آمادگی کنند.

انتظار افزایش شدید تولید نفت مکزیک

رویترز (ژوئن) - شرکت دولتی نفت مکزیک (PEMEX) روز گذشته اعلام کرد که در آبهای عمیق جنوب خلیج مکزیک به میدانی نفتی دست پیدا کرده که قادر به تولید روزانه ۲۰۰ هزار بشکه نفت خام است. Lozoya معاون شرکت دولتی نفت مکزیک طی کنفرانسی اظهار داشت: ذخایر نفت اثبات‌شده‌ی این میدان بالغ بر ۳۵۰ میلیون بشکه معادل نفت است. شرکت

PEMEX طی بیانیه‌ای اعلام کرد: اکتشاف اخیر از بزرگ‌ترین موفقیت‌های این شرکت طی پنج سال گذشته و پس از اکتشاف میدانی Tsimin-Xux، Ayatsil و سایر میدانی در جنوب خلیج مکزیک بوده است. پیش‌بینی می‌شود تولید گاز این میدان نیز به روزانه ۱۷۰ میلیون فوت مکعب برسد. این در حالی است که در حال حاضر تولید نفت PEMEX از ۴/۳ میلیون بشکه

در روز در سال ۲۰۰۴ به کمتر از ۲/۴ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است. خاطر نشان می‌شود به دنبال اصلاحات قانون انرژی مکزیک و نهایی شدن آن توسط کنگره‌ی این کشور، انحصار ۷۵ ساله‌ی تولید نفت شرکت PEMEX پایان یافته و امکان سرمایه‌گذاری شرکت‌های بزرگ نفتی و نیز شرکت‌های خصوصی در این کشور فراهم خواهد آمد.

بازسازی تأسیسات صادرات نفت خام عراق

بالاتس (ژوئن) - وزیر نفت عراق اعلام کرد کشور وی در تلاش برای نهایی کردن برنامه‌های بازسازی و گسترش زیرساخت‌های حمل و نقل نفت در جنوب عراق است. منابع آگاه از اوضاع این پروژه‌ها، نوسازی زیرساخت‌های قدیمی پایانه‌ی نفت بصره BOT را یکی از این پروژه‌ها عنوان کرده‌اند. بدین منظور مناقصه‌ای توسط دولت عراق برگزار شده که شرکت‌های علاقمند به این موضوع سه شرکت مهندسی

به نام‌های Foster Wheeler، Matt Mac و Donald SNC lavalin بوده‌اند. زمان‌بندی پروژه هنوز مشخص نشده اما طبق مطالعات مفهومی انجام شده توسط شرکت ژاپنی Toyo Engineering carp، قرار بوده این پروژه در سال ۲۰۱۴ انجام شود. هزینه‌های اولیه جهت آغاز پروژه بالغ بر ۱۰ میلیارد دلار ارزیابی شده که قرار است صرف بازسازی زیرساخت‌های انتقال و صادرات نفت خام در جنوب عراق شود. پیشنهادهایی

نیز برای ساخت خطوط لوله‌ی جدید، سیستم‌های کنترلی و تأسیسات ذخیره‌سازی، ساخت ایستگاه‌های تقویت فشار و تلمبه‌خانه برای ارائه‌ی تسهیلات لازم جهت افزایش تولید برنامه‌ریزی شده‌ی نفت خام و صادرات در پایان دهه‌ی جاری ارائه شده است. شایان ذکر است پایانه‌ی نفتی بصره که در دهه‌ی ۷۰ میلادی ساخته شده چهار اسکله جهت پذیرش نفتکش‌های VLCC دارد.

هشدار IEA درباره آینده صنعت شیل آمریکا

آرگوس (ژوئن) - مدیر عامل آژانس بین‌المللی انرژی (IEA) در گفتگویی با آرگوس اظهار داشت: حتی با افزایش قیمت‌های نفت خام و رونق مستمر اقتصادی، باز هم صنعت نفت شیل آمریکا نخواهد توانست متخصصان کافی را جهت بازگرداندن دکل‌های حفاری غیرفعال به مدار تولید بیاورد. وی ادامه داد: صدها دکل حفاری از چرخه‌ی

تولید کنار گذاشته شده‌اند و این سؤال مطرح می‌شود که افزایش تولید طی چه مدتی امکان‌پذیر است و آیا نیروی انسانی کافی برای این اقدام وجود دارد؟ تا کنون آن‌طور که باید و شاید به این مقوله پرداخته نشده است. شایان ذکر است که در صنعت نفت و گاز شمال آمریکا از نوامبر سال گذشته تا پایان آوریل سال جاری بیش از ۴۰ هزار نفر شغل خود را

از دست داده‌اند. Robert Rooney معاون مدیر عامل شرکت نفتی Talisman که در بخش بالادستی فعالیت می‌کند معتقد است که در شرایط فعلی جذب جوانان مستعد دشوار است. Fatih Birol اقتصاددان ارشد IEA نیز در این زمینه به آرگوس گفت: در صورت تثبیت قیمت‌های کنونی نفت خام، روند رشد تولید نفت شیل آمریکا نزولی خواهد بود.

افزایش تولید نفت میدان قرنی غربی عراق

آرگوس (ژوئن) - میدان قرنی غربی -۲ در جنوب عراق که توسط شرکت لوک‌اویل اداره می‌شود به حداکثر تولید خود در فاز اول (۴۵۰ هزار بشکه در روز) دست یافت. مدیر عامل لوک‌اویل با اعلام این مطلب

افزود: مقدار تولید در ادامه‌ی سال جاری ثابت خواهد بود و این شرکت امیدوار است فاز دوم توسعه‌ی میدان مذکور را از اکتبر آغاز نماید. شرکت لوک‌اویل در نظر داشت به علت کاهش قیمت نفت، رقم سرمایه‌گذاری در این پروژه

را تا دو میلیارد دلار کاهش دهد. اما در حال حاضر تصمیم گرفته هزینه‌های خود را تنها ۱/۵ میلیارد دلار کاهش دهد. در این حال دولت خودمختار کردستان عراق (KRG) تحرکاتی انجام داد تا بازاریابی نفت خام خود را نسبت به

حجم قراردادی که با شرکت سومو (SOMO) منعقد کرده در الویت بیشتری قرار دهد. دولت کردستان اعلام کرد که در فاصله‌ی ژانویه تا ماه مه تنها ۲۳۰۰ میلیارد دینار عراق (معادل ۱/۹۳ میلیارد دلار) دریافت کرده است. این مبلغ بسیار کمتر از ۶۶۰۰ میلیارد دینار بدهی دولت عراق است که سبب شده در ماه جاری تحویل نفت خام از مخازن دولت کردستان از جیحان به مخازن سومو متوقف شود.

تمدید تحریم روسیه توسط اتحادیه اروپا

آرگوس (ژوئن) - دیپلمات‌های اتحادیه‌ی اروپا به علت اعمال خشونت روسیه در زمینه‌ی حق حاکمیت ارضی اوکراین بر نواحی خود، تحریم بر ضد این کشور را تا پایان ژانویه‌ی ۲۰۱۶ تمدید کردند. اعمال اقدامات پیشگیرانه بر ضد روسیه از ژوئیه‌ی ۲۰۱۴ آغاز شده و در صورت عدم تصویب تمدید این تحریم از جانب اتحادیه‌ی اروپا، پس از یک سال به پایان می‌رسد. آثار این تحریم‌ها در روسیه به بازارهای سرمایه، دفاعی، کالاهای مصرفی دومانظوره و فن‌آوری‌های بخش انرژی این کشور (مورد استفاده در اکتشافات بخش فراساحلی و نواحی قطبی) رسیده است. همچنین در اثر تحریم‌های اتحادیه‌ی اروپا، فن‌آوری‌های مورد استفاده جهت استخراج گاز محقق نشده است. علاوه بر آن بازار مشتقات مورد استفاده برای هجینگ در بازار انرژی نیز تحت تأثیر قرار گرفته است. اقدامات پیشگیرانه بر ضد روسیه به‌طور ویژه برخی از شرکت‌های دولتی این کشور از جمله شرکت خطلوله‌ی نفت Transneft و شرکت‌های دولتی گازپروم و روسنفت که بیش از ۵۰ درصد سهام آنان در اختیار دولت روسیه است را دربر می‌گیرد. هدف اتحادیه‌ی اروپا از اعمال محدودیت بر ضد روسیه محدود کردن امنیت انتقال‌پذیری و به‌کارگیری ابزارهای بازارهای سرمایه برای صورت حساب‌های شرکت‌های مذکور در صورت طولانی شدن موعد سررسید پرداخت تا بیش از ۳۰ روز است.

سرمایه‌گذاری مشترک هند و ونزوئلا جهت افزایش تولید از میدان San Cristobal

آرگوس (ژوئن) - طبق اظهارات مقامات محلی مطلع از مذاکرات قرار است شرکت دولتی ONGC Videsh هند، جهت سرمایه‌گذاری مشترکی به‌منظور تقویت و افزایش تولید نفت خام با شرکت PDV ونزوئلا، یک میلیارد دلار وام اختصاص دهد. البته این پرداخت زمانی انجام می‌شود که حدود ۵۴۰ میلیون دلار آن از محل سود سهام توزیع نشده آماده‌ی پرداخت باشد. شرکت PDV این وام را صرف پرداخت سهم سرمایه‌گذاری توسعه‌ی پروژه‌ی میدان San Cristobal خواهد کرد. این پروژه به‌صورت سرمایه‌گذاری مشترک میان ONGC و شرکت Jhftui PDV یعنی Petrolera Indovenzolana در حال انجام است. ۶۰ درصد سهام این شرکت به Petrolera indovenzolana و مابقی آن به ONGC تعلق دارد و PDV روزانه حدود ۲۷ هزار بشکه نفت خام سنگین از میدان Monagas در منطقه‌ی San Cristobal تولید می‌کند. شرکت PDV مدعی است که نمی‌تواند بدون دریافت قسط اول وام مورد نیاز برای افزایش تولید نفت از میدان یاد شده، سود سهام ONGC را آزاد و قابل استفاده کند. طبق گزارش سالانه‌ی منتشره توسط PDV، روند تولید میدان San Cristobal نزولی بوده و نسبت به مقدار گزارش شده‌ی ۴۰ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۱۰، کاهش یافته است.

دور جدید واگذاری امتیازات نفتی در هندوستان

آرگوس ژوئن) - هند در نظر دارد پس از چند مرحله تأخیر ناشی از بی‌ثباتی سیستم تقسیم درآمد، دور آتی واگذاری امتیاز در بخش بالادستی خود را تا مارس ۲۰۱۶ برگزار نماید. بر اساس گزارش آرگوس، دهلی‌نو در همین دور برنامه‌ی سیاست واگذاری امتیازات اکتشافی حدود ۵۲ بلوک نفت و گاز را پیشنهاد خواهد داد. خاطر نشان می‌شود آخرین دور این برنامه در سال ۲۰۱۲ به انجام رسید. انتظار می‌رود با اجرای مکانیزیم جدید تقسیم درآمد، مقدار واگذاری نفت و گاز استخراجی و سهم دولت این کشور مشخص شود. این قراردادها با سیستم سابق مشارکت در تولید (PSC)، بیشترین مقدار کار را در این منطقه برای شرکت‌های متقاضی تضمین می‌کرد. گفتنی است در سیستم مشارکت در تولید، شرکت‌های فعال در بخش بالادستی قادر خواهند بود قبل از تقسیم سود با دولت، تمامی هزینه‌ها را دریافت کنند. هند همچنین در نظر دارد سیستم جدید یکپارچه‌ای را برای