

۱۴ میلیارد تن ذخایر قطعی نفت روسیه



وزیر انرژی روسیه از تلاش این کشور برای افزایش ذخایر نفتی خبر داد. به گزارش ایستنا از وستنی، الکساندر سِناک گفت:روسیه دارای یکی از بزرگترین ذخایر نفتی در جهان است که در حال حاضر معادل ۱۴ میلیارد تن است.

وی افزود: با احساب ذخایر غیر سنتی که استخراج آنها دشوار است، حدود ۱۰ میلیارد تن دیگر به ذخایر نفتی روسیه افزوده می‌شود.

وزیر انرژی خاطر نشان کرد:روسیه دارای مزیت‌های عظیمی برای سرمایه گذاران خارجی در زمینه انرژی است و تلاش داریم تا دو سال آینده ۴۰۰ هزار بشکه نفت به حجم استخراج خود بیافزاییم.

آرامکو ۲/۲ میلیارد دلار به شل پرداخت می‌کند



کمیانی عربستانی آرامکو ۲.۲ میلیارد دلار به "رویال داچ شل" پرداخت خواهد کرد.

به گزارش مهر به نقل از بلومبرگ، در پی قرارداد دینبی دو طرفه، آرامکو مالکیت کامل سرمایه‌گذاری مونتورا در دست خواهد گرفت که شامل بزرگترین پالایشگاه امریکا در پوررت آر تورا ایالت تگزاس می‌شود و همچنین مالکیت ۲۴ ترمینال پخش را در دست می‌گیرد.

گفتنی است کمیانی شل نیز مالکیت انحصاری پالایشگاه‌های نار کو و کانونت و ۱۱ ترمینال پخش را از آن خود می‌کند.

بر طبق این قرارداد، آرامکو برای بی حساب شدن در این معامله ۲.۲ میلیارد دلار به طرف امریکایی خود می‌پردازد.

توسط شرکت «وان جی سی ویدش» مطرح شد؛

پیشنهاد ۳ میلیارد دلاری هندی‌ها برای توسعه «فرزادب»

می‌گفتند که مقایسه میدان فرزادب با پارس

جنوبی در دست نیست، چرا که فرزاد ب پیچیده‌تر از پارس جنوبی است و سولفور بالاتری دارد. این که ارزش پیشنهاد جدید هندی‌ها، ۳ میلیارد دلار عنوان شده است نشان می‌دهد که طرف هندی، ملاحظاتی ایران را مدنظر قرار داده و طرح اولیه خود را اصلاح کرده است.

این منبع آگاه گفته است که شرکت هندی در هزینه‌های طرح توسعه میدان تجدیدنظر کرده و با تغییر برخی از تأسیسات مورد استفاده در تولید، هزینه را کاهش داده است.

هندی‌ها پیشتر مرتب کار نهایی کردن قرارداد توسعه میدان گازی فرزادب را به تعویق می‌انداختند، اما در ماه‌های گذشته اصرار داشتند که قرارداد توسعه میدان فرزاد ب نهایتاً تا فوریه ۲۰۱۷ امضا شود. با این حال، این قرارداد در چارچوب زمانی مورد انتظار هندی‌ها، امضا نشد و حالا این منبع آگاه به رسانه‌های هندی گفته که انتظار می‌رود قرارداد توسعه میدان فرزادب تا سپتامبر ۲۰۱۷ (شهریور ۹۶) نهایی شود.

کنسرسیومی بین المللی انرژی اوان جی سی ویدش که بازوی سرمایه‌گذاری خارجی شرکت نفت و گاز هند است، میدان گازی فرزاد ب را در سال ۲۰۰۸ در آب‌های ایران کشف کرد که ذخایر آن ۱۸.۵۷ تریلیون فوت مکعب برآورد می‌شود. میدان گازی فرزاد در خلیج فارس و در بلوک فارسی، بین ایران و عربستان مشترک است. بلوک فارسی شامل میدان نفتی پیتالود و میدان گازی فرزاد ب است که ۵۰۸ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی و ۲۱۶ میلیون بشکه میعانات گازی دارد.

بهره‌برداری از سد چهچهه در خراسان رضوی



سد چهچهه شهرستان کلات واقع در شمال شرق خراسان رضوی روز چهارشنبه طی مراسمی با حضور ستار محمودی قائم مقام وزیر نیرو به بهره برداری رسید.

مدیرعامل آب منطقه‌ای خراسان رضوی در این مراسم گفت: عملیات ساخت سد بر روی رودخانه چهچهه سال ۱۳۸۳ آغاز شد و در مجموع ۷۴۰ میلیارد ریال هزینه در بر داشت.

محمدحسین جعفری افزود: این سد در حوضه آبریز شهرستان کلات با هدف مهار، ذخیره و تنظیم جریانهای دائمی و فصلی رودخانه چهچهه به منظور برنامه ریزی صحیح بر روان آبهای خروجی از مرز شرقی ایران و تامین نیاز آبی ۷۲۹هکتار زمینهای زراعی باغی پایاب بنا شده است.

شرکت اوان جی سی ویدش هند، طرح بیش از ۳ میلیارد دلاری توسعه میدان گازی فرزادب با ایران را نهایی کرده و احتمالاً تا ماه سپتامبر قرارداد توسعه این میدان امضا خواهد شد.

به گزارش تسنیم به نقل از پایگاه خبری مینیموم پست، شرکت اوان جی سی ویدش هند، طرح بیش از ۳ میلیارد دلاری توسعه میدان گازی فرزاد ب ایران را نهایی کرده و احتمالاً تا ماه سپتامبر قرارداد توسعه این میدان امضا خواهد شد.

به گفته منابع آگاه در طرح جدید که به شرکت نفت فراساحل ایران ارائه شده، تأسیسات مایع سازی برای تبدیل گاز به ال ان جی جهت سهولت نفت فراسال به کشورهایی نظیر هند در نظر گرفته نشده است. دو کشور ابتدا قرار بود تا نوامبر ۲۰۱۶ در ارسال به کشورهایی نظیر هند در نظر گرفته شده است. دو قرارداد را نهایی کنند، اما بعداً دو طرف توافق کردند که زمان انعقاد نهایی را تا فوریه ۲۰۱۷ کنند.

اکنون قرار است این قرارداد پس از توافق طرفین بر سر قیمت و نرخ بازگشت سرمایه شرکت هندی تا ماه سپتامبر به امضا برسد.

فرزاد ب حدود ۱۰ سال قبل توسط شرکت هندی اووی ال، یعنی بازوی خارجی شرکت اوان جی سی در بلوک فارسی کشف شد، اما این شرکت به دلیل تحریم‌ها از توسعه آن صرف نظر کرد.

منابع آگاه گفتند، در طرح جدید، شرکت هندی بعضی از تأسیسات تولیدی را تعدیل کرده و هزینه کل پروژه را پایین آورده است. ایران قبلاً با طرح ۱۰ میلیارد دلاری ارائه شده برای توسعه ذخایر گازی ۱۲.۵ تریلیون فوت مکعبی واقع در میدان فرزاد ب و کارخانه مایع سازی گاز مخالفت کرده بود.

عرضه بنزین یورو ۴ در سراسر کشور تا ۹۹

رئیس سازمان حفاظت محیط زیست گفت: هم اکنون در ۱۵ کلان‌شهر به همراه ۱۰ مرکز استان کشور بنزین یورو ۴ عرضه و در سال ۹۶ تمامی مراکز استان و در سال ۹۹ کل کشور بنزین یورو ۴ عرضه می‌شود.

به نقل از شانا، معصومه ابتکار، رئیس سازمان حفاظت محیط زیست گفت: در سال ۱۳۹۹ برنامه جامع کاهش آلودگی هوا در دولت اصلاحات آغاز شد و اعلام کردیم این طرح ۱۵ سال زمان می‌برد تا مردم بتوانند در یک هوای بهتر نفس بکشند، اما این طرح در سال ۸۴ از اولویت دولت وقت خارج و در شهریور ۹۲ آلودگی هوا در کلان‌شهرهای کشور به یک بحران بدل شد.

وی افزود: در شهریور ۹۲ این طرح در دولت تدبیر و امید آغاز و در نخستین اقدام بنزین از چرخه سوخت پتروشیمی‌ها خارج و عرضه بنزین یورو ۴ در همه کلان‌شهرهای کشور و همچنین شهرهای آبادان و

جزئیات پیشنهاد جدید هندی‌ها برای توسعه میدان گازی فرزاد ب

این شرکت هندی برای توسعه میدان گازی فرزاد ب، یک طرح توسعه ۳ میلیارد دلاری به ایران ارائه داده است و احتمالاً تا سپتامبر (شهریور ۹۶) قرارداد توسعه این میدان به امضا برسد. احتمالاً این شرکت فرزاد ب از نخستین میادینی باشد، که قرارداد توسعه آن‌ها در قالب قرارداد‌های جدید



خرمشهر اجرا شد.

رئیس سازمان حفاظت محیط زیست تصریح کرد: هم اکنون در ۱۵ کلان‌شهر به همراه ۱۰ مرکز استان کشور، بنزین یورو ۴ عرضه و در سال ۹۶ همه مراکز استان و در سال ۹۹ کل کشور بنزین یورو ۴ عرضه می‌شود.

تامین آب شرب ۴ میلیون روستایی در ۳ سال اخیر



موفقیت مجلس با تخصص ۳۰۰ میلیون دلاری از صندوق توسعه ملی برای ادامه اجرای طرح‌های آبرسانی روستایی گفت: اجرای طرح‌های آبرسانی روستایی را تا حذف تمامی آبرسانی‌های بسیار و جایگزینی آن با تأسیسات مناسب آبرسانی ادامه می‌دهیم.

■ **افتتاح سدهای جدید تا پایان امسال**

همچنین چیت‌چیان اظهار داشت:سرو لوح فعالیت‌هایمان در سال ۹۵تحقق وظایفی بود که در راستای سیاست اقتصاد مقاومتی به این وزارتخانه محول شده بود که در این راستا در ۱۱ عنوان طرح کل و ۱۷ پروژه‌این اقدامات را انجام دادیم، در برخی موارد راه‌آهانی که مشخص شده بود، پیشی گرفتیم از جمله ۱۴ سد و دهه داده بودیم که امسال به بهره‌برداری برسد که در سال جاری ۱۵ سد افتتاح شد و شش‌درد روزهای آینده هم سدهای دیگری به بهره‌برداری برسد.

زمان تصمیم‌گیری برای تمدید توافق کاهش تولید نفت فرانرسیده است

وزیران نفت و انرژی روسیه و عراق اعلام کردند: اکنون برای تصمیم‌گیری درباره توافق کاهش تولید نفت، خیلی زود است. به گزارش خبرگزاری رویترز از هیوستن، روسیه و عراق دیروز (دوشنبه ۱۶ اسفند ماه) اعلام کردند که اکنون برای بحث درباره تمدید توافق تولیدکنندگان نفت برای کاهش تولید، خیلی زود است. الکساندر نوآک، وزیر انرژی روسیه، ضمن ابراز خرسندی از روند اجرای توافق کاهش تولید نفت پس از دیدار با همتای عربستانی خود، گفت: اکنون برای سخن گفتن درباره تمدید این توافق، خیلی زود است. به گفته وی، روسیه تا پایان ماه آوریل ملی جاری میلادی به تعهد خود برای کاهش روزانه ۳۰۰ هزار بشکه از تولید نفت خود عمل می‌کند، اما اکنون میزان کاهش تولید این کشور نصف این رقم است.

از سوی دیگر، جبار العیسی، وزیر نفت عراق، موضع

تقاضای جهانی برای نفت به ۱۰۰ میلیون بشکه در روز می‌رسد



الفالح افزود، این فرض‌ها که رشد تقاضا متوقف خواهد شد یا حتی تقاضا رو به کاهش خواهد گذاشت می‌تواند موجب تضعیف سرمایه‌گذاری‌ها در پروژه‌های جدید اکتشاف نفت شود، و تأثیری منفی بر عرضه آینده نفت بگذارد و موجب شوک‌های قیمتی شود که رشد اقتصادی را به خطر بیناندازد.

این سخنان پس از آن مطرح می‌شود که سیمون فیث بیروول، رئیس آژانس بین‌المللی انرژی هم در یکی از پانل‌های این کنفرانس با تأیید تئوخی سخنان وزیر انرژی عربستان گفت: «ما به سقف رسیدن تقاضا برای نفت را پیش بینی نمی‌کنیم». محمد بارکینوو، دبیر کل اوپک نیز با بیان اینکه به سقف رسیدن تقاضا برای نفت در «آینده قابل پیش‌بینی» رخ نخواهد داد گفت: «شاید رشد تقاضا کند شود، اما این رشد متوقف نخواهد شد».

تأمین آب، بطور نمونه به برخی جزایر جنوبی کشور اشاره کرد و گفت: تا حدود اواسط دهه ۱۳۸۰ تأمین آب جزایری نظیر هرمز، مهنگام و… با لنج و از طریق انتقال آب انجام می‌شد و آن زمان قیمت هر متر مکعب آب شرب در این مناطق دستکم ۷۰ هزار ریال بود، اما امروز با حضور و مشارکت بخش خصوصی این مشکلات مرتفع شده است.

وی اظهار داشت: امروز بخش خصوصی با مشارکت فعالانه به‌تأمین‌آب در این مناطق از طریق سرمایه‌گذاری در آب شیرین کن‌ها پرداخته و دولت نیز آب تولید شده آنها را به نرخ تضمینی خریداری می‌کند.

تأمین آب، بطور نمونه به برخی جزایر جنوبی کشور اشاره کرد و گفت: تا حدود اواسط دهه ۱۳۸۰ تأمین آب جزایری نظیر هرمز، مهنگام و… با لنج و از طریق انتقال آب انجام می‌شد و آن زمان قیمت هر متر مکعب آب شرب در این مناطق دستکم ۷۰ هزار ریال بود، اما امروز با حضور و مشارکت بخش خصوصی این مشکلات مرتفع شده است.

وی اظهار داشت: امروز بخش خصوصی با مشارکت فعالانه به‌تأمین‌آب در این مناطق از طریق سرمایه‌گذاری در آب شیرین کن‌ها پرداخته و دولت نیز آب تولید شده آنها را به نرخ تضمینی خریداری می‌کند.

تأمین آب، بطور نمونه به برخی جزایر جنوبی کشور اشاره کرد و گفت: تا حدود اواسط دهه ۱۳۸۰ تأمین آب جزایری نظیر هرمز، مهنگام و… با لنج و از طریق انتقال آب انجام می‌شد و آن زمان قیمت هر متر مکعب آب شرب در این مناطق دستکم ۷۰ هزار ریال بود، اما امروز با حضور و مشارکت بخش خصوصی این مشکلات مرتفع شده است.

وی اظهار داشت: امروز بخش خصوصی با مشارکت فعالانه به‌تأمین‌آب در این مناطق از طریق سرمایه‌گذاری در آب شیرین کن‌ها پرداخته و دولت نیز آب تولید شده آنها را به نرخ تضمینی خریداری می‌کند.

تجارت

پنجشنبه ۱۹ اسفند ۱۳۹۵ • شماره ۹۸۸

Thu • 9 Mar • 2017

انرژی

پیشخوان

تکمیل ۹۸ درصدی

توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی



سرپرست طرح توسعه فازهای

۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی از تکمیل

۹۸درصدی توسعه فازهای ۱۷

و ۱۸ پارس جنوبی خبر داد.

محمدرضا چلیپا در گفت‌وگو با

ایستنا بیان اینکه طرح فازهای

۱۷ و ۱۸ مانند سایر طرح‌های

پارس جنوبی جهت برداشت ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی در روز طراحی شده است، افزود: از این فازها ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین برای انتقال به شبکه سراسری، یک میلیون تن اتان، یک میلیون تن LPG و روزانه ۸۰ هزار بشکه میعانات برداشت خواهد شد. وی در مورد میزان پیشرفت پروژه توضیح داد: در حال حاضر پیشرفت کل پروژه ۹۸ درصد است و ۹۵ درصد محصولات مذکور تولید می‌شود. گشیر این این فاز به خط هفتم سراسری منتقل می‌شود، این خط از عسلویه آغاز شده و به شرق کشور می‌رود. سرپرست طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی در ادامه بیان اینکه طرح توسعه فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی متشکل از چندین بیمانکار مختلف است، تصریح کرد: کنسر سومی متشکل از سازمان گسترش و نوسازی صنایع، شرکت مهندسی و ساختمان نفت و شرکت مهندسی و تأسیسات دریایی جهت ساخت دو سکوی اصلی پروژه، دو خط لوله و تأسیسات خشکی در این پروژه فعالیت می‌کنند. دو سکوی دیگر و خطوط لوله میانی توسط شرکت ایزوایکو ساخته شده، شرکت علی حفاری ایران ۲۲ حلقه چاه و شرکت دانا انرژی ۲۲ حلقه چاه حفاری کردند و تحویل پروژه داده‌اند.

احتمال افزایش شدید قیمت نفت



آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد، کاهش دوسال اخیر سرمایه‌گذاری‌ها در بخش تولید نفت ممکن است موجب عرضه جهانی نفت پس از سال ۲۰۲۰ تا مین کنند. تقاضای بازار ناشد، به نقل از بلومبرگ،

آژانس بین‌المللی انرژی اعلام کرد، کاهش دوسال اخیر سرمایه‌گذاری‌ها در بخش تولید نفت ممکن است ظرفیت ذخیره تولید نفت را به پایین‌ترین رقم در ۱۴ سال اخیر برساند و موجب شود عرضه جهانی نفت پس از سال ۲۰۲۰ تا مین کننده تقاضای موجود در بازار نباشد. در این صورت قیمت نفت به شدت افزایش خواهد یافت. این آژانس در گزارش نفت ۲۰۱۷ خود که به تحلیل و پیش‌بینی وضعیت بازار نفت در ۵ سال آینده می‌پردازد گفته که سرمایه‌گذاران به طور کلی روی افزایش قابل توجه قیمت‌ها در آینده نزدیک حساب باز نکرده‌اند، اما کاهش جهانی سرمایه‌گذاری در صنعت نفت در سال‌های ۲۰۱۵ و ۲۰۱۶ و همچنین افزایش جهانی تقاضا بدان معناست که اگر به زودی پروژه‌های جدید تولید نفت آغاز شوند، جهان ممکن است با کمبود عرضه مواجه شود. انتظار می‌رود بخش عمده‌ای از رشد عرضه از سوی آمریکا باشد؛ کشوری که بر اساس پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی حتی اگر قیمت‌ها در سطح فعلی نزدیک ۶۰ دلار هم باقی بماند، رشد تولید نفت شیل تا نیمه سیکل آن تا سال ۲۰۲۲ به میزان ۱.۴ میلیون بشکه در روز افزایش خواهد یافت. آمریکا به سیگنال‌های قیمتی سترتا، از سایر تولیدکنندگان پاسخ می‌دهد. اگر قیمت‌ها به ۸۰ دلار در هر بشکه کاهش یابد، میزان تولید نفت سبک آمریکا ممکن است در طی ۱۰ سال آینده ۳ میلیون بشکه در روز افزایش یابد. اگر قیمت در نزدیکی ۵۰ دلار باقی بماند، ممکن است تولید نفت شیل آمریکا از اوایل دهه آینده میلادی شروع به کاهش کند. همچنین پیش‌بینی شده که میزان تولید نفت روسیه، در طی ۵ سال آینده ثابت بماند.

گاز پروم بر نامه توسعه چنگوله و چشمه خوش را فروردین ارائه می‌دهد

شرکت «گاز پروم نفت» روسیه قرار است که برنامه‌مقدماتی توسعه دو میدان نفت و گاز ایران را فروردین ماه ارائه دهد. به گزارش مهر به نقل از پایگاه خبری اسپوتنیک، «وادیم باکیوف» معاون اول مدیرعامل شرکت گاز پروم نفت روسیه گفت: «نامه‌مقدماتی توسعه دو میدان نفت و گاز «چنگوله» و «چشمه خوش» ایران را در ماه آوریل (فرودین ماه سال آینده) ارائه خواهیم کرد؛ ضمن اینکه انتظار می‌رود که برنامه نهایی آن در اواخر ماه جولای (مرداد ماه سال آینده) ارائه شود.» وی در حاشیه کنفرانس انرژی «سراویک» آمریکا گفت: یادداشت تفاهم میادین نام‌برده شده به‌امضاء طرفین رسیده و شرایط آن هم تعیین شده است و باید در ماه آوریل برنامه‌مقدماتی خود را ارائه‌دهیم و انتظار می‌رود که برنامه نهایی در اواخر ماه جولای به طرف ایرانی ارائه شود. بر همین اساس در ماه دسامبر سال گذشته میلادی، وزیر انرژی روسیه اعلام کرد که گازپروم نفت، توافقنامه‌ای با شرکت نفت ایران به منظور توسعه دو میدان این کشور به‌امضاء رسانده است.

۵ تأسیسات جدید

تقویت فشار گاز امروز افتتاح می‌شود



یک مقام مسئول از افتتاح

رسمی ۵تأسیسات جدید تقویت

فشار گاز با حضور معاون اول

رئیس جمهوری خبر داد و گفت:

پنج تأسیسات تقویت فشار گاز

خنج، جهرم، صفا‌شهر، ناین و ماه

کاشان امروز افتتاح خواهند شد.

حسن تربتی در گفتگو با مهر با بیان اینکه پنج ایستگاه تقویت فشار گاز بر روی خط لوله هشتم، سراسری ۱۹ اسفند با حضور اسحاق جهانگیری معاون اول رئیس‌جمهوری و بیژن زنگنه وزیر نفت به‌طور رسمی افتتاح خواهد شد، گفت: ۱۵ ایستگاه تقویت فشار گاز خنج، جهرم، صفا‌شهر، ناین و کاشان هر یک با بهره‌گیری از چهار دستگاه توربو کمپرسور ۲۵ مگاواتی در مدت ۳۰ ماه و با هزینه‌ای حدود ۱۶۰۰ میلیارد تومان آماده بهره‌برداری شده‌اند.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با اعلام اینکه این تأسیسات جدید گازی با مشارکت حداکثری بیمانکاران، سازندگان و صنعتگران ایرانی طراحی، نصب و راه‌اندازی شده‌اند، تصریح کرد: به‌بهره‌برداری از این ۱۵ ایستگاه تقویت فشار گاز، ظرفیت انتقال خط لوله هشتم سراسری از ۶۰ میلیون مترمکعب در روز به ۱۱۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش می‌یابد. این مقام مسئول با تأکید بر اینکه علاوه بر افتتاح بهره‌برداری رسمی از پنج تأسیسات جدید تقویت فشار گاز، ۲۴ تریو کمپرسور جدید هم در تأسیسات موجود تقویت فشار گاز نصب و راه‌اندازی شده است، تأکید کرد: این اقدام افزایش توان انتقال گاز طبیعی کشور را به همراه داشته است.