

پیشخوان

شناسایی منابع عظیم هیدرات گازی در بخش ایرانی دریای عمان



معاون فناوری و روابط بین‌الملل پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به اقدامات انجام‌شده در این پژوهشگاه از شناسایی منابع عظیم هیدرات گازی در بخش ایرانی دریای عمان خبر داد. به نقل از ایلنا، منصور بزمی در حاشیه این نمایشگاه، منصور بزمی،

درباره اقدامات انجام‌شده توسط پژوهشگاه صنعت نفت، اظهار کرد: پژوهشگاه صنعت نفت با همکاری مدیریت اکتشاف شر کت ملی نفت ایران به منظور افزایش میزان ذخایر انرژی راهبردی کشور و نیز انتقال و توسعه فناوری‌های لازم برای کشف و استخراج منابع نامتعارف نسبت به اجرای دو پروژه مهم ملی اقدام کرده است که شناسایی منابع شیل گازی در استان لرستان با مشارکت دانشگاه آخن آلمان یکی از آن‌ها بود که اجرا شد. وی با بیان اینکه شناسایی منابع هیدرات گازی در دریای عمان نیز دومین پروژه ملی پژوهشگاه صنعت نفت است، گفت: فاز اول آن با موفقیت خاتمه یافته و براساس نتایج حاصل در فاز اول، منابع عظیم هیدرات گازی در بخش ایرانی دریای عمان شناسایی شد. معاون فناوری و روابط بین‌الملل پژوهشگاه صنعت نفت تصریح کرد: در فاز دوم این طرح که مجدداً با محوریت پژوهشگاه اجرایی خواهد شد، تهیه نقشه جامع این منابع و حفر چند حلقه چاه اکتشافی در دستور کار قرار گرفته است. بزمی با بیان اینکه در یک دهه گذشته، پژوهشگاه با توسعه کمی و کیفی فعالیت‌های خود، توسعه و انتقال فناوری‌های مورد نیاز صنعت نفت کشور را بعنوان یکی از سرفصل‌های اصلی کاری مورد توجه مضاعف قرار داده، اظهار کرد: تمرکز اصلی پژوهشگاه بر اجرای تحقیقات کاربردی و صنعتی قرار دارد که این پژوهش‌ها در سه پردیس توسعه فناوری مختص به صنایع بالادستی، صنایع پایین‌دستی و انرژی و محیط زیست در جریان است. وی افزود: یکی از مهم‌ترین دستاوردهای مهم این پژوهشگاه، اجرای طرح پژوهشی مروراید خلیج فارس است که بزرگ‌ترین طرح پژوهشی کشور به شمار می‌آید و پژوهشگاه این طرح را با مشارکت مجموعه‌ای از شرکای خارجی برای کارفرمای آن (شرکت نفت فلات قاره ایران) اجرا کرده است. معاون فناوری و روابط بین‌الملل پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه هدف این طرح، مدلسازی سه بعدی سیستم‌های نفتی در خلیج فارس و دریای عمان به منظور شناسایی منابع هیدرو کربوری برای اکتشاف است، گفت: این مدل سه بعدی از سیستم‌های نفتی برای کل سواحل خلیج فارس و دریای عمان برای شناسایی مسیرهای مهاجرت نفت و گاز مفید بوده و حاصل این پروژه در افزایش احتمال کشف منابع جدید و کاهش هزینه حفاری‌های اکتشافی تأثیری بزرگ خواهد داشت.

اجماع دولت وقوه قضاییه

برای برخورد با پتروشیمی‌های متخلف



پتروشیمی‌هایی که قوانین و دستورالعمل‌های HSE (اچ اس ای) پهداشت، ایمنی و محیط زیست) را رعایت نکنند، با برخورد قاطع قوه قضائیه و وزارت نفت مواجه می‌شوند. به نقل از شر کت ملی صنایع پتروشیمی، «مرضیه‌شاهدایی»

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در دیدار با «علی جمادی» رییس کل دادگستری استان بوشهر گفت: برخی پتروشیمی‌ها رفتار از مالکیت خود اعهایی را مطلق می‌کنند که قابل قبول نیست و دادگستری می‌تواند بر خورد‌های لازم را معمول کند. وی با بیان اینکه همکاری و تعامل شر کت ملی صنایع پتروشیمی و دادگستری استان در سطح بسیار مطلوبی قرار دارد، ابراز امیدواری کرد روابط با دادگستری‌های بوشهر، گنگان و عسلویه نیز بیش از پیش تحکیم یابد. معاون وزیر نفت با بیان اینکه اجماع برای برخورد با شر کت‌های غیرایمن و متخلف در بخش «اچ اس ایی» زمینه ساز تولید پایدار پتروشیمی‌ها در سطح منطقه خواهد بود، گفت: بازرسی ریاست جمهوری بر برخورد قاطع وزارت نفت و شر کت ملی صنایع پتروشیمی با متخلفان تأکید کرده‌اند. وی افزود: در این جلسه مقرر شد، شیوه‌نامه اجرایی برای استفاده از ابزارهای قانونی و برخورد با شر کت‌های متخلف در بخش «اچ اس ایی» در نظر گرفته شود. شاهدایی خواستار حفظ شان مدیران طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی‌شد و افزود: به دلیل موقعیت ویژه منطقه برخورد‌های قانونی باید همراه با حفظ شان افراد باشد. «علی جمادی» رییس کل دادگستری استان بوشهر نیز با تأکید بر اینکه صنعت پتروشیمی زمینه‌ساز رشد اقتصادی کشور شده‌است، گفت: ایجاد امنیت زیست محیطی و رعایت ایمنی در استان می‌تواند زمینه ساز امنیت سرمایه‌گذاری باشد. وی با اشاره به آمادگی همکاری دادگستری استان با شر کت ملی صنایع پتروشیمی افزود: قضات آشنا با صنعت پتروشیمی در منطقه مستقر شده‌اند و با شر کت‌های که قوانین و مقررات را رعایت نکنند، برخورد خواهیم کرد. جمادی ادامه داد: خوشبختانه زمین خوری در سطح منطقه به حداقل رسیده است.

صادرات گاز به عراق یک قدم به اجرا نزدیکتر شد

معاون امور بین‌الملل و بازرگانی وزیر نفت درباره نتایج سفر هفته گذشته هیات ایرانی به عراق گفت: در این سفر، جزئیات ۲ تفاقه‌نامه برای امضا از سوی وزیران نفت دو کشور نهایی شد. به نقل از وزارت نفت: «امیرحسین زمانی‌نیا» افزود: تفاقه‌نامه نخست درباره همکاری در توسعه میدان‌های مشترک پرویز (نفت‌خانه جنوبی) و دیگری خرمشهر (استنداب یا سپیه) است. وی مفاد تفاقه‌نامه دوم را مربوط به بقیه بخش‌های صنعت نفت از جمله نفت خام، ساخت تجهیزات، صادرات گاز، نوسازی پالایشگاه‌های عراقی از سوی بخش خصوصی ایران و آموزش عنوان کرد. زمانی درباره برهه صادرات گاز به بغداد گفت: ایران اکنون آماده صادرات گاز به بغداد و این کشور نیز آماده دریافت گاز است. وی ادامه داد: خط لوله صادرات گاز ایران به بغداد اکنون از گاز پر است اما اعتبار استنادی (لال سی) این طرح هنوز باز نشده و به محض حل مسایل مالی، گاز ایران به بغداد می‌رود. اعتبار استادی (Letter of Credit) تهددی از بانک است که به خریدار و فروشنده داده‌شده و تعهد می‌شود که میزان پرداختی خریدار به فروشنده به موقع و صحیح به حساب فروشنده پرداخته‌شود.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه «لال سی» صادرات گاز ایران به عراق نیز به زودی و همزمان با سفر هیات عراقی به تهران و در بانک مورد نظر ایران، گشایش می‌یابد. افزود: به گفته یونس صالح معاون وزیرنفت عراق، مبلغ مورد نظر برای پیش پرداخت اولیه این طرح تخصیص داده شده است. با توجه به نیاز عراق به گاز طبیعی برای مصارف نیروگاهی، طرح موضوع و مذاکرات قراردادی صادرات گاز ایران به عراق از نیمه دوم سال ۱۳۹۸ آغاز و قرار داد فروش گاز به بغداد در تیرماه سال ۱۳۹۲ در بغداد امضا شد. براساس توافق‌ها مقرر شد، گاز طبیعی صادراتی از طریق خط لوله ششم سراسری گاز و حدود ۲۲۸ کیلومتر خط لوله ۴۸ اینچ کوه‌شدست –نفت مشرف به استان‌های دیاله و بغداد کشور عراق ارسال و از این طریق گاز مصرفی نیروگاه‌های العصوریه، القلبر و الصر تأمین شود. مدت قرارداد صادرات گاز ایران به بغداد ۶ ساله با حداکثر حجم صادراتی ۲۵ میلیون مترکعب در روز است.

اختصاص ۱۹۲ ریال سود به ازای هر سهم «انرژی»

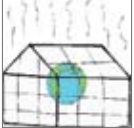


شرکت بورس انرژی ایران طی دوره ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ماه ۹۵ مبلغ ۱۱۵ میلیارد و ۳۹۹ میلیون ریال سود خالص کسب کرد و ۱۹۲ ریال سود به ازای هر سهم اختصاص داد.

به نقل از سنا، شر کت بورس انرژی ایران، صورت‌های مالی ۹ ماهه منتهی به ۳۰ آذر ۹۵ را با سرمایه ۶۰۰ میلیارد ریال به صورت حسابرسی نشده، منتشر کرد.

شرکت بورس انرژی در سه ماهه سوم سال مالی منتهی به ۳۰ اسفند ۹۵، مبلغ ۲۹ میلیارد و ۹۴۴ میلیون ریال در آمد عملیاتی کسب کرد. بهای تمام‌شده درآمدهای عملیاتی از در آمد این شر کت، کسر شد و سود ناخالص دوره به مبلغ ۲۹ میلیارد و ۹۴۴ میلیون ریال رسید.

انتشار سالانه ۴٫۴ میلیون تن گاز گلخانه‌ای

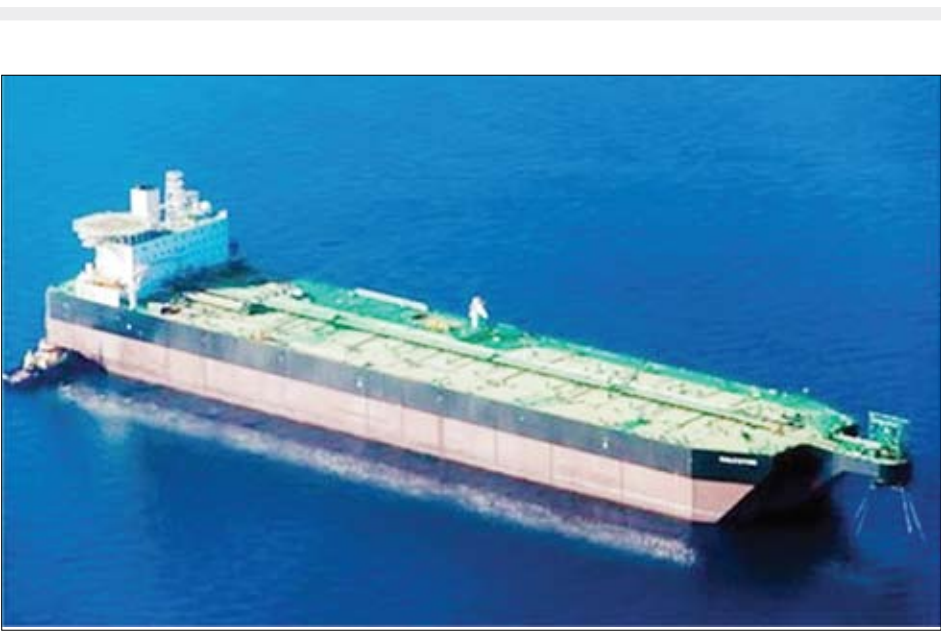


مدیر دفتر مطالعات و بهره‌وری انتقال و توزیع سازمان بهره‌وری انرژی ایران با بیان اینکه ۶۰۰ میلیون لامپ رشته‌ای در کشور تولید می‌شود که حدود ۳۰۰ میلیون لامپ آن مصرف می‌شود گفت: مصوبه دولت در مورد «ممنوعیت تولید و توزیع لامپ‌های رشته‌ای با توان بالای ۴۰۰ وات درست اجرا نمی‌شود.

به گزارش فارس، غلامرضا کبریایی اجرای طرح تعویض لامپ‌های رشته‌ای با لامپ‌های کم مصرف سابقه‌ای طولانی در دنیا دارد و حتی انگلستان نیز این برنامه را از سال ۲۰۱۱ شروع کرد. درست است، گفت: اجرای طرح تعویض لامپ‌های رشته‌ای با لامپ‌های کم مصرف سابقه‌ای طولانی در دنیا دارد.

اولین فابریس چینی‌ها باز گشایی شد

مشارکت نفتی ایران با شرق آسیا



عباس کاظمی در گفت‌وگو با مهر با اشاره به بازگشایی اولین فابریانس چینی در دوران پسا برجام، گفت: فاز اول خط اعتباری یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلاری طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان توسط شر کت فاینسور «سایانشور» تأمین شده است، تصریح کرد: مهمترین هدف اجرای این طرح پالایشگاهی کاهش ظرفیت تولید نفت کوره و تولید محصولاتی با ارزش افزوده بالاتر همچون بنزین و گازوئیل است. این مقام مسئول، تأکید کرد: هم اکنون قرارداد عملیات اجرایی این طرح عظیم با پالایشگاهی شر کت ساینوپک چین منعقد شده است. مدیرعامل شر کت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، اخیراً اعلام کرده است: برای اجرای فاز اول توسعه، بهینه‌سازی و بهبود فرایند تولید در پالایشگاه آبادان، طرف ایرانی ۱۵ درصد و طرف چینی ۸۵ درصد سهم دارد که سهم چینی توسط فابریانسورهای این کشور تأمین و به پروژه تزریق می‌شود. این عضو هیات مدیره شر کت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی همچنین خاطرنشان کرده است: در مجموع پیش بینی می‌شود حجم سرمایه‌گذاری اجرای فاز اول و دوم طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان به حدود سه میلیارد دلار افزایش یابد. ایران به منظور اجرای طرح‌های توسعه، بهینه سازی و بهبود فرایند تولید در پالایشگاه‌های

موجود نفت دست کم به ۱۴ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز است. بر این اساس تاکنون تفاقه نامه‌هایی امضا و یا مذاکراتی با شر کت‌های نفتی آسیایی همچون دایلم کره جنوبی، ساینوپک چین، اس کی کره جنوبی، جی اس نیپون ژاپن، جی سی سی بی ژاپن و ... انجام گرفته است.

از سوی دیگر هدف از اجرای طرح توسعه، بهینه‌سازی و بهبود فرآیند تولید در پالایشگاه آبادان به عنوان یکی از بزرگترین مبادین نفتی ایران خبر داد. غلامرضا منوچهری در حاشیه بازدید از سیزدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی در جمع خبرنگاران درباره آخرین وضعیت تولید نفت ایران، گفت: هم اکنون تولید روزانه نفت ایران به

۳۹٫۴ تا ۴ میلیون بشکه در روز رسیده است. معاون توسعه و مهندسی شر کت ملی نفت ایران با اشاره به تفاقه نامه با اینپکس ژاپن در مورد چند میدان از جمله آزادگان، اظهار کرد: ژاپنی‌ها نتایج اولیه مطالعات نشان را ارائه کرده‌اند تا سه هفته آینده نیز مرحله دوم مطالعات آن‌ها را که در واقع از دید کار تفاقه نامه مرحله نهایی است برارائه می‌کنند که این شر کت‌ها از شر کت کنندگان صاحب صلاحیت در مناقصات آتی ایران خواهند بود.

این عضو هیات مدیره شر کت ملی نفت، افزود: ما تاکنون برای میدان آزادگان با حدود پنج شر کت بین‌المللی قرارداد محرمانگی و تفاقه نامه‌امضا

ورود آستان قدس رضوی به جمع سرمایه‌گذاران نفتی ایران



یک مقام مسئول از امضای تفاقه نامه سرمایه گذاری میدان گازی توس با آستان قدس رضوی خبر داد و گفت: اسمسالر گورد ذخیره‌سازی گاز در شمال شرق کشور شکسته شد.

به نقل از شر کت ملی نفت، محمد مام بیگی درباره آخرین وضعیت تولید گاز در میداین شمال شرق ایران، گفت: برای استمرار تولید پایدار گاز در شمال شرق ایران تولید از میداین مشترک و مخازنی که هنوز به صورت اکتشافی و توصیفی باقی مانده به زودی آغاز خواهد شد.

مدیرعامل شر کت بهره برداری نفت و گاز شرق با اعلام اینکه ذخایر گازی قابل استحصال در شمال شرق کشور بیش از ۶۴۴ میلیارد مترکعب است که نزدیک به دو درصد ذخایر گازی کشور را تشکیل می‌دهد، تصریح کرد: تاکنون ۳۳۴ میلیارد مترکعب از این ذخایر برداشت‌شده و نزدیک به ۳۳۰ میلیارد مترکعب دیگر هم برای برداشت در دهه‌های آینده باقی‌مانده است. این مقام مسئول با اشاره به برنامه آغاز تولید گاز از میداین جدیدی همچون توس و عطار در شمال شرق ایران، تأکید کرد: میدان توس از پتانسیل بالای تولید گاز ترش برخوردار است.

وی با اعلام اینکه برای توسعه میدان گازی توس تاکنون شر کت نفت مناطق مرکزی با آستان قدس رضوی تفاقه نامه همکاری امضا کرده است، تأکید کرد: علاوه بر این در شرایط فعلی، تهیه طراحی تفصیلی و توسعه‌ای این میدان گازی انجام‌شده به منظور بررسی به کمیته مخازن شر کت نفت راجع داده شده است. وی از وجود یک لایه گازی به نام کدینه رود در زیر لایه مزدوان میدان خانگیران خبر داد و افزود: در گذشته دو چاه به صورت مقطعی در این لایه مورد بررسی قرار گرفت که نتایج آزمایش‌ها نشان داد که این لایه دارای گازی با فشار خیلی بالا است. مام بیگی در مورد شرایط خاص گاز در منطقه ملیاتی خانگیران به عنوان خطرناکترین گاز ترش صنعت نفت، توضیح داد: گاز ترش منطقه خانگیران با HTS بیش از ۲۶ هزار پی‌سی‌پی‌ام از جمله خطرناکترین گازهای ترش صنعت نفت در ایران و جهان به شمار



بازار ۱۰۰ میلیارد دلاری برای سازندگان تجهیزات نفتی ایران

رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با اشاره به ایجاد مرکز توسعه سرمایه‌گذاری و فناوری استصنا بازار ۱۰۰ میلیارد دلاری برای سازندگان تجهیزات نفتی ایران پیش‌بینی کرد. به نقل از ایسنا، رضا خیامیان در حاشیه سیزدهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و انرژی کیش درباره رحلت ایستگاه‌های فست‌جانی، اظهار کرد: ایشان یکی از پیشینیان اصلی بخش خصوصی بودند که بخش خصوصی ایشان را از دست داد. وی با اشاره به ایجاد مرکز به عنوان مرکز توسعه سرمایه‌گذاری و فناوری استصنا انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت ایران) گفت: این مرکز بر اساس مدل پویینو بوده. در تمام دنیا سازمان پویینو این دفتر را در کشورهای مختلف ایجاد کرده است. ما هم مذاکره کردیم که البته هنوز به طور کامل زیر نظر پویینو نیستیم، چون مالیتی را که باید پرداخت کنیم سنگین است و بخش خصوصی در این زمینه مشکل دارد و به دنبال این هستیم که بتوانیم این منابع را جذب کنیم. رئیس انجمن سازندگان تجهیزات صنعت نفت با بیان اینکه در حال حاضر ۶۰ درصد ظرفیت تولید کتندگام خالی است در صورتی که می‌توانیم از این ظرفیت‌ها استفاده کنیم، ادامه داد: مذاکرات خوبی با ایتالایی‌ها و هلندی‌ها داشتیم که امیدواریم به نتیجه برسد و راهی نداریم جز اینکه شر کت‌های ایرانی و خارجی با همکاری سرمایه‌گذاری مشترک داشته باشند تا به سمت انتقال فناوری و صادرات برویم. خیامیان با بیان اینکه ایران می‌تواند با صادرات تجهیزات حوزه انرژی باشد، گفت: چند وقت پیش نمایشگاه آذربایجان بود و بزرگ‌ترین شر کت آذربایجان آمد تا جنس از ایران بخرد، اما وقتی عملا کار خواست انجام شود گفتند هولوگرام استاندارد ندارید و لغو شد که این به دلیل مسائل تحریم بود، بنابراین اگر از خارجی‌ها جوینت شیویم از برند آن‌ها می‌توانیم برای صادرات استفاده کنیم. وی درباره دلیل سرمایه‌گذاری در کیش نیز، اظهار کرد: کیش امکانات خوبی دارد و سرمایه‌گذاری به راحتی می‌تواند رفت‌وآمد و گردشگری داشته‌اند، از سوی دیگر، در آینده چند فاز عسلویه نیز در کیش اجرای می‌شود و کیش یک منبع عظیم گازی است که

معاون شرکت مهندسی آب وفاضلاب کشور:

یک ریال از اعتبارات بودجه ۹۵ به آبرسانی روستایی اختصاص نیافت

توسعه شر کت مهندسی آب و فاضلاب کشور با اشاره به اینکه اجرای طرح آبرسانی روستایی در قالب ۹۲۴ مجتمع آبرسانی و یک هزار پروژه آبرسانی تک‌روستایی دارای اولویت، بسیار اثربخش بوده و می‌تواند بخش عمده‌ای از مشکلات آب روستایی کشور را برطرف کند، اظهار داشت: با اجرا و تکمیل پروژه‌های مذکور که به حدود ۶۲ هزار میلیارد ریال اعتبار نیاز دارد، مشکل پایداری تأمین آب شرب ۱۶ هزار روستا با حدود هفت میلیون نفر برطرف خواهد شد. وی گفت: تعهد کرده‌ایم تا پایان امسال آبرسانی و تأمین آب شرب با پایدار برای ۳ هزار روستا را عملیاتی کنیم، پس مطابق برنامه زمان‌بندی افتتاح پروژه‌های آبرسانی بهره‌مند از اعتبارات صندوق توسعه ملی، حداکثر تا پایان سال مالی ۹۵ تعداد ۳ هزار و چهار روستا با دو میلیون و ۴۴۸ هزار نفر جمعیت تحت پوشش، از آب شرب

بهرمند خواهند شد و از این تعداد تا زمان حاضر به یک هزار و ۵۲۴ روستا با ۸۳۳ هزار نفر جمعیت از آبرسانی شده است. قائم‌ادامه داد: مبلغ ۵۰۰ میلیون دلار در قالب بند "ح" تبصره (۵) قانون بودجه سال ۱۳۹۴ از منابع حاصل از صندوق توسعه ملی، برای آبرسانی به روستاها، مصوب شد که معادل ریالی ۱۴ هزار و ۹۶۱ میلیارد ریال به طرح تکمیل مجتمع‌های آبرسانی اولویت‌دار روستایی اختصاص یافت. معاون برنامه‌ریزی و توسعه شر کت مهندسی آب و فاضلاب کشور اضافه کرد: این رقم طی یک مرحله به حساب وزارت نیرو، نزد بانک کشاورزی وارز شده است. وی با بیان این مطلب که طی دو مرحله، اسناد خزانه اسلامی به ارزش یک هزار میلیون ریال به طرح مذکور اختصاص یافته است، افزود: تاکنون ۵۰۰ میلیون ریال از این مبلغ، به پیمانکاران، مشاوران و تولیدکنندگان پرداخت شده و

۵۰۰ میلیون ریال دیگر در حال ارسال به فرابورس است. قائم‌با اشاره به اینکه از مجموع اعتبارات اختصاص یافته از صندوق توسعه ملی تا زمان حاضر، طی چهار مرحله به مبلغ ۱۱ هزار و ۳۷۷ میلیارد و ۵۲۸ میلیون ریال در اختیار شر کت‌های آب و فاضلاب روستایی قرار گرفته است، گفت: این مبلغ تا سقف ۸۰ درصد در پروژه‌های طرح مذکور هزینه شده است.

■ **رسیدن شاخص بهره‌مندی از آب آشامیدنی سالم به ۸۰ درصد**

وی افزود: با توجه به جذب اعتبارات صندوق توسعه ملی تا پایان سال مالی ۹۵، شاخص بهره‌مندی از آب آشامیدنی سالم از ۷۲ درصد در پایان سال ۱۳۹۴، به ۸۰ درصد در پایان سال ۹۵ خواهد رسید و به عبارتی رشد شاخص بهره‌مندی طی یک سال به میزان ۸ درصد پیش بینی شده است.

نفت به ۵۵ دلار رسید



قیمت هر بشکه نفت برنت، با ۲۵ سنت افزایش نسبت به روز قبل از آن به ۵۵ دلار و ۲۰ سنت رسید.

به نقل از رویترز، امیدواری به اینکه برخی کاهش تولیدهای برنامه‌ریزی

شده از سوی اوپک و سایر تولید کنندگان اجرایی خواهد شد موجب شد تا قیمت نفت روز سه‌شنبه اندکی افزایش یابد. دوشنبه تردیدها نسبت به اجرایی شدن کاهش تولید نفت موجب افت قابل توجه قیمت نفت شده بود.

قیمت هر بشکه نفت برنت، روز گذشته با ۲۵ سنت افزایش نسبت به روز پیش از آن به ۵۵ دلار و ۲۰ سنت رسید. قیمت نفت خام آمریکا نیز ۲۶ سنت افزایش داشت و به ۵۲ دلار و ۲۲ سنت رسید.

معاون وزیر نفت از بازگشایی اولین فابریانس

طرح‌های جدید پالایشگاهی ایران توسط شر کت‌های چینی به ارزش ۱٫۳ میلیارد دلار خبر داد.

بازگشایی اولین فابریانس چینی در صنعت پالایش نفت ایران در دوران پسا برجام، گفت: فاز اول خط اعتباری یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون دلاری طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان توسط شر کت فاینسور «سایانشور» تأمین شده است، تصریح کرد: مهمترین هدف اجرای این طرح پالایشگاهی کاهش ظرفیت تولید نفت کوره و تولید محصولاتی با ارزش افزوده بالاتر همچون بنزین و گازوئیل است.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه فابریانس طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان توسط شر کت فاینسور «سایانشور» تأمین شده است، تصریح کرد: مهمترین هدف اجرای این طرح پالایشگاهی کاهش ظرفیت تولید نفت کوره و تولید محصولاتی با ارزش افزوده بالاتر همچون بنزین و گازوئیل است. این مقام مسئول، تأکید کرد: هم اکنون قرارداد عملیات اجرایی این طرح عظیم با پالایشگاهی شر کت ساینوپک چین منعقد شده است.

مدیرعامل شر کت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، اخیراً اعلام کرده است: برای اجرای فاز اول توسعه، بهینه‌سازی و بهبود فرایند تولید در پالایشگاه آبادان، طرف ایرانی ۱۵ درصد و طرف چینی ۸۵ درصد سهم دارد که سهم چینی توسط فابریانسورهای این کشور تأمین و به پروژه تزریق می‌شود.

این عضو هیات مدیره شر کت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی همچنین خاطرنشان کرده است: در مجموع پیش بینی می‌شود حجم سرمایه‌گذاری اجرای فاز اول و دوم طرح توسعه و بهینه‌سازی پالایشگاه نفت آبادان به حدود سه میلیارد دلار افزایش یابد.

ایران به منظور اجرای طرح‌های توسعه، بهینه سازی و بهبود فرایند تولید در پالایشگاه‌های