

سوآپ فرآورده های نفتی از این هفته از سر گرفته می شود

با توافق اخیر ایران با برخی از کشورهای حاشیه دریای خزر و عراق، سوآپ فرآورده های نفتی ایران در این هفته از سر گرفته می شود.
با گذشت هشت ماه از تعلیق سوآپ فرآورده های نفتی ایران، در این هفته انجام این تجارت بین المللی نفتی از کشورهای ترکمنستان و عراق از سر گرفته می شود. بر این اساس، اخیرا مذاکرات نفتی انجام شده بین مقامات ایران با کشورهای ترکمنستان و عراق منجر به توافقی شده است که پیش بینی می شود در گام اول سوآپ نفت کوره از این کشورهای به منظور تامین سوخت برخی از نیروگاه های داخلی آغاز شود. در شرایط فعلی مذاکراتی با کشورهای ترکمنستان برای آغاز سوآپ فرآورده های نفتی در حال انجام است. در همین حال، علیرضا صیغی، معاون وزیر نفت و تجارت اخیرا اعلام مذاکراتی بین تهران- عشق آباد برای از سر گیری سوآپ فرآورده های نفتی خیر داده و اعلام کرده است؛ مذاکرات با این همسایه شمالی برای توسعه حجم سوآپ فرآورده های نفتی ادامه می یابد. تا پایان سال گذشته سوخت چهار نیروگاه کشور از محل سوآپ فرآورده های نفتی تامین می شود به طوری که سوخت نیروگاه های بیستون کرمانشاه، مفتاح همدان، سنند آذربایجان شرقی و نکاز سوآپ فرآورده های نفتی از کشورهای حاشیه دریای خزر تامین شده است. همچنین بر اساس گزارشهای رسمی مدیریت برنامه ریزی و وزارت نفت در سالهای ۸۴، ۸۵، ۸۶، ۸۷ و ۸۸ به ترتیب سالانه ۲۳۳، ۱۹۹، ۱۹۹، ۵۱۲ و ۴۵۰ هزار تن انواع فرآورده های نفتی از مسیر ایران سوآپ شده است. ابتدای سال جاری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی یکی از برنامه های محوری در سالجاری را افزایش ۳۰ درصدی حجم سوآپ فرآورده های نفتی به ویژه از کشورهای حاشیه دریای خزر اعلام کرده بود. در این میان، اخیرا پس گذشت نزدیک به ۱۳ سال از آغاز سوآپ نفت کشورهای حاشیه دریای خزر از مسیر ایران به خلیج فارس اخیرا با عدم تمدید قرارداد چهار شرکت خارجی، حجم سوآپ نفت خام ایران به صفر رسیده است. قرارداد سوآپ نفت خام چهار شرکت بین المللی سلکت انرژتی تریدیدگ، دراگون اویل امارات، ویتول سوئیس، کاسپین اویل دوپونت ایرلند در سالجاری میلادی توسط وزارت نفت تمدید نشده است و این شرکتها برای ادامه فعالیتهای نفتی در دریای خزر مذاکراتی را با روسیه و جمهوری آذربایجان آغاز کرده اند.

با تصویب مجلس صحت های نفتی از سوی تدوین برنامه جامع صیانت از مخازن نفتی از سوی وزارت نفت

بر اساس مصوبه مجلس شورای اسلامی، وزارت نفت موظف به تهیه برنامه جامع صیانتی برای افزایش ضریب بازیافت مخازن کشور در طول برنامه پنجم شد.
نمایندگان در جلسه علنی خود در ادامه بررسی فصل پنجم لایحه برنامه پنجم توسعه با تصویب ماده ۱۲۱ مکرر سه برنامه، وزارت نفت را موظف به تدوین برنامه ای جامع برای صیانت از مخازن هیدروکربنی به منظور افزایش ضریب بازیافت مخازن کشور کردند. بر اساس ماده ۱۲۱ مکرر سه با ۱۵۲ رای موافق و بدون هیچ مخالفی به تصویب رسید، منظور افزایش ضریب بازیافت مخازن کشور در طول برنامه به میزان یک درصد وزارت نفت موظف است در سال اول برنامه، برنامه جامع صیانتی و افزایش برداشت از مخازن هیدروکربوری را با رعایت اولویت بندی مخازن به تفکیک انجام خشکی و مناطق دریایی تهیه کند و برای حسن اجرای آن اقدام لازم را بردارد.
افزایش سهم بخش خصوصی از خدمات سوخت رسانی به کشتی ها
نمایندگان با تصویب ماده ۱۲۱ مکرر چهار که به موضوع سوخت رسانی به کشتی ها در حوزه خلیج فارس و دریای عمان مربوط می شود، وزارت نفت را موظف به تدوین و اجرای طرحی جامع برای افزایش حداقل ۲۰ درصد سوخت رسانی به کشتی ها از سوی بخش خصوصی کردند. بر اساس ماده ۱۲۱ مکرر چهار که با ۱۴۲ رای موافق، هشت رای مخالف و سه رای منتقد به تصویب رسید، وزارت نفت مکلف شد به منظور افزایش خدمات سوخت رسانی به کشتی ها (بانکرینگ) و خدمات جانبی در خلیج فارس و دریای عمان به میزان سالانه حداقل ۲۰ درصد از طریق بخش خصوصی طرح جامع مربوط را تدوین و اجرا کند، وزارت نفت دولت است حمایت لازم را از بخش غیردولتی در این زمینه انجام دهد.

با موافقت مجلس؛

قانون مدیریت سوخت تا پایان برنامه پنجم تمدید شد
موافقت نمایندگان مجلس شورای اسلامی اجرای قانون توسعه حمل و نقل عمومی و مدیریت سوخت تا پایان برنامه پنجم تمدید شد.
نمایندگان در ادامه بررسی لایحه برنامه پنجم توسعه کشور ماده ۱۱۴ به تصویب رساندند. براساس این مصوبه اجرا قانون توسعه حمل و نقل عمومی و مدیریت سوخت مصوب ۱۸ آذر ۱۳۸۶ تا پایان برنامه پنجم توسعه کشور تمدید می شود.

پرویز آتو ترین نشی به تخصصی صنعت نفت ایران

در یک نشست فنتی عنوان شد:

ارزان ترین نفت های جهان در کشورهای اوپک تولید می شود هنوز نرخ واقعی نفت به قیمت سال ۱۹۶۰ نرسیده است



دانش نفت: در حال حاضر ارزان ترین نفت های جهان از نظر هزینه تولید به کشورهای عضو اوپک تعلق دارد.
عباس ملکی، عضو هیات علمی دانشگاه صنعتی شریف، با بیان مطلب بالا و اشاره به این که در کشورهای مانند کانادا تولید هر بشکه نفت ۵۵ دلار هزینه دارد، اظهار کرده: این در حالیست که در عراق قیمت تولید هر بشکه نفت یک دلار و در ایران کمتر از سه دلار است، وی افزود: بنابراین هرچه قیمت نفت ارزان تر شود، امکان تولید نفت گران کم خواهد شد. در حالی که کشورهای عضو اوپک همچنان قادر به ادامه تولید خواهند بود، اگرچه در مواقعی که قیمت نفت گران می شود، ایجاد سقف تولید برای حفظ بازار برای اعضا اوپک گاهی می شود، زیرا کشورهای توجیه کمتری به افزایش ظرفیت تولید خود می کنند.
دانش و بر ضرورت افزایش سهم این نوع از انرژی در کشورهای تولید کننده نفت تاکید کرد. وی درباره روابط ایران با سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) گفت: گاهی ایران و اوپک رودر روی هم بوده اند، به طوری که ایران ادعا داشته قش به طور کامل داده نشده است. درآمدهای نفت همیشه افزایش ظرفیت تولید خود می کنند. و سیاست ایران داشته است. برای نمونه در اواسط دهه ۷۰ میلادی و پیش از پیروزی انقلاب، ایران توقع داشت قیمت های نفت افزایش پیدا کند، ولی به دلیل اختلاف بین آمریکا و عربستان و آمریکا

در جلسه علنی صورت گرفت؛

مجوز مجلس به دولت جهت عقد قرارداد بیع متقابل برای اکتشاف منابع نفت و گاز



عملیات اکتشافی مربوط با خطریزدی (ریسک) طرف قرارداد انجام و منجر به کشف میدان قابل تولید تجاری شود. در قالب ارقام مذکور در ماده ۱۸ این قانون و در قالب بودجه های سنواتی کل کشور و تصویب شورای اقتصاد و مبادله مناقضات به معاونت برنامه ریزی و نظارت راهبردی رئیس جمهور، نسبت به عقد قراردادهای بیع متقابل توأم برای اکتشاف و توسعه میادین جدید از طریق برگزاری مناقضات اقدام و طرف قرارداد را مطابق ضوابط قانونی انتخاب کند. هزینه های اکتشافی (مسئقیم و غیرمسئقیم) در قالب قرارداد منتهه مذکور منظور و به همراه هزینه های توسعه از محل فروش محصولات تولیدی همان میدان بازیرواخت خواهد شد. مجلس همچنین مقرر کرد میوزهای صادره دارای زمان محدود بوده و در هر مورد توسط وزارت نفت تعیین شده و یک بار نیز قابل تمدید است در صورتی که در پایان مرحله اکتشاف، میدان تجاری در هیچ نقطه ای از منطقه کشف نشده باشد، قرارداد خاتمه می یابد و طرف قرارداد حق مطالبه هیچگونه وجهی را نخواهد داشت.

نمایندگان مجلس شورای اسلامی و در ادامه رسیدگی به جزئیات لایحه برنامه پنجم توسعه کشور، ماده ۱۱۹ این لایحه ۲۰۰

هشتمین نمایشگاه تخصصی صنعت حفاری ایران اول دی برگزار می شود

دانش نفت: هشتمین نمایشگاه تخصصی صنعت حفاری ایران اسامال در ابعاد گسترده تر و تنوع بیشتر نسبت به سالهای گذشته در اهواز برگزار می شود.
رئیس پژوهش و فناوری شرکت ملی حفاری ایران در این باره گفت: این نمایشگاه از اول تا پنجم دی ماه برپا خواهد شد. مهندس محمدرضا طهماسبی برگانی هدف از برگزاری این نمایشگاه را تبادل اطلاعات و تجربیات بین شرکت های فعال در زمینه صنعت حفاری برشمرد و افزود: در نمایشگاه اسامال شرکت های پالادستی صنعت نفت و مراکز علمی پژوهشی کشور حضور دارند. وی اظهار داشت: نمایشگاه هشتم اهداف مورد نظر را با همکاری نهادهای علمی سطح یک، از جمله دانشگاه صنعت نفت، پژوهشگاه صنعت نفت و موسسه مطالعات بین المللی انرژی، همچنین پارک های علم و فن آوری دانشگاه تهران و دانشگاه شهید چمران اهواز با

جاذبیت فازهای جدید پارس جنوبی برای سرمایه گذاران افزایش می یابد: نرخ بازگشت ۳۷ درصدی سرمایه در فازهای جدید پارس جنوبی

مجری فازهای ۲۲ تا ۲۴ و ۱۳ میدان مشترک گازی پارس جنوبی گفت: بر اساس بررسی ها و تحلیل های اقتصادی صورت گرفته نرخ بازگشت سرمایه در این فازها ۳۷ درصد است. فرهاد ایردجو در آمد سالانه هر یک از فازهای جدید این میدان گازی را سه میلیارد دلار اعلام کرد و گفت: هزینه ساخت و بهره برداری از هر یک از فازهای این میدان گازی در حالی پنج میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار برآورد شده که بازگشت سرمایه اولیه آنها دو سال و عمر مفیدشان بیش از ۲۵ سال است. وی با بیان این که هم اکنون حجم عظیمی از عملیات خاکبرداری در فازهای ۲۲ تا ۲۴ و ۱۳ در حال انجام است، گفت: کوردهای خاکبرداری خاک ریزی در این فازها تاکنون فراتر از رکورد های خاکبرداری در پروژه سد کرخه بوده است.
پیشرفت فیزیکی ۶۰ درصدی فازهای جدید میدان گازی پارس جنوبی
مجری فازهای ۲۲ تا ۲۴ و ۱۳ میدان مشترک گازی پارس جنوبی گفت: شرکت نفت و گاز پارس تلاش می کند اجرای عملیات ساخت فازهای جدید میدان گازی پارس جنوبی بر اساس برنامه ۳۵ ماهه پیش رود. ضمن آن که براساس پیش بینی های صورت گرفته تا پایان سال جاری این فازها به پیشرفت فیزیکی ۱۰ درصد و تا سال آینده به ۶۰ درصد خواهد رسید.
عنايت ویژه دولت و مجلس به فازهای جدید پارس جنوبی
ایردجو با اشاره به عنايت و توجع ویژه دولت و مجلس شورای اسلامی به تامین بودجه فازهای جدید پارس جنوبی گفت: از خرداد ماه سال جاری کار در سه بخش دارای خط لوله دریایی و خشکی فازهای ۲۲ تا ۲۴ و فاز ۱۳ به خوبی در حال انجام است. وی با تاکید بر این که تاکنون در فازهای ۲۲ تا ۲۴ بیش از ۹ میلیون متر مکعب و در فاز ۱۳ بیش از هشت میلیون متر مکعب خاکبرداری انجام شده است، تصریح کرد: در بخش تامین کالا این پروژه ها با اتکا بر ساخت داخل به سرعت تجهیزات لازم در حال خرید و بخش مهندسی و طراحی نیز با بهره گیری از طراحی اولیه فازهای قبلی این میدان گازی در حال انجام است. مجری فازهای ۲۲ تا ۲۴ و ۱۳ میدان مشترک گازی پارس جنوبی در باره روند اجرای فازهای ۲۴ تا ۲۲ و فاز ۱۳ در بخش سکوهای دریایی نیز گفت: شرکت صدرا به عنوان سازنده هشت سکوی دریایی این فازها را می سازد.

خرید مواد اولیه ساخت بخش دریایی فازهای جدید تا ماه آینده
مجری فازهای ۲۲ تا ۲۴ و ۱۳ میدان مشترک گازی پارس جنوبی گفت: خرید مواد اولیه برای ساخت سکوهای فازهای ۲۲ تا ۲۴ و فاز ۱۳ میدان گازی پارس جنوبی تا یک ماه آینده به اتمام می رسد و در بهشتور ماه سال آینده اولین جک این فازها آماده نصب می شود. ایردجو تصریح کرد: گاز تولید شده در فازهای ۲۲ تا ۲۴ و ۱۳ میدان گازی پارس جنوبی به منظور مصارف داخلی و صادرات به کشورهای همسایه به خط لوله ۹ سراسری تریز می شود.

بر اساس تعهدهای کمک به عمران مناطق نفت خیز انجام می شود: سرمایه گذاری ۱۱۰ میلیارد ریالی وزارت نفت در استان ایلام



مناطق نفت خیز کشور گفت: وزارت نفت بر اساس تعهد خود در مناطق محروم استان ایلام، ۱۱۰ میلیارد ریال سرمایه گذاری می کند.
حسین شهاب الدین در نشست بررسی وضعیت بهداشت و وزارت نفت در استان ایلام افزود: وی وزارتخانه در استان ایلام می دولت به این سفر برای اجرای ۱۸ طرح آموزشی، بهداشتی، دانشگاهی و ورزشی تعهد کرده است. وی اظهار داشت: تاکنون ۸۵ میلیارد ریال اعتبار از مجموع اعتبارات تعهد شده برای اجرای طرح ها هزینه شده است. شهاب الدین گفت: براساس برنامه ریزی، قرار است تمام این اعتبارات تا پایان اسامال در اختیار استان قرار گیرد. مجری طرح کمک به عمران مناطق نفت خیز یادآور شد: یکی از مهم ترین طرح های وزارت نفت در ایلام، راه اندازی دانشگاه نفت و گاز بوده که از مجموع ۲۰ میلیارد ریال تعهد شده، تاکنون ۱۱ میلیارد ریال به عنوان سرمایه گذاری تعهد شده است. وی افزود: هم اکنون ساختمان این دانشگاه با ۵۵ درصد پیشرفت فیزیکی در دست ساخت و قرار است در اسامال این تا پایان سال جاری به پایان برسد.

شخصی های عملیاتی در پایانه خارگ بهبود یافته است: افزایش رضایتمندی مشتریان بین المللی از پایانه های نفتی ایران

دانش نفت: در واحد عملیات صادرات و بازرگاری اسکله نفتی خارگ، عملکرد مسئولان بازرگاری و عملکرد اسناد به ترتیب از ۹۰ و ۹۰ درصد به ۹۵ درصد ارتقا یافته و عملکرد بازرگاری و محاسبات نیز از ۹۰ و ۹۴ درصد رسیده است.
تاج عملکردهای پنج ساله از واحدهای مختلف مدیریت عملیات نشان می دهد که رضایتمندی مشتریان این شرکت تا ۱۳۸۷ تا میزان ۸۴ درصد بهبود یافته است. مسئله پیشرفت رضایت فتنکس با عملکرد راهنمایان در واحد عملیات دریایی پایانه نفتی خارگ در پایان مهر ماه اسامال بررسی شد که نشان داد رضایت از عملکرد راهنمایان از ۹۶ درصد در سال ۸۴ به ۹۹ درصد در سال جاری رسیده که بالاترین میزان رضایتمندی در قیاس با سایر موارد به دنبال داشته است.