

نفت و گاز

مجری طرح توسعه آزادگان جنوبی خبر داد:

برگزاری مناقصه حفاری ۲۰ حلقه چاه

آزادگان جنوبی

مجری طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی از برگزاری مناقصه برای حفاری ۲۰ حلقه در این میدان طی هفته‌های آینده خبر داد و گفت: این مناقصه در دو مرحله برگزار خواهد شد.

محمود مرعشی با بیان این‌که طی هفته‌های آینده مناقصه حفاری ۲۰ حلقه چاه از طریق فراخوان در روزنامه‌ها منتشر خواهد شد، تصریح کرد: این مناقصه در سطح شرکت‌های داخلی برگزار می‌شود.

وی با اشاره به دو مرحله‌ای بودن این مناقصه، افزود: با ارزیابی کیفی و فنی شرکت‌های حاضر در مناقصه، بهترین شرکت را برای حفاری در آزادگان جنوبی انتخاب خواهیم کرد.

مجری طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی سابقه فعالیت شرکت‌ها درعرصه حفاری و به روز بودن دکل‌ها را از جمله موفقهایی یاد کرد که در ارزیابی فنی و کیفی مورد توجه قرار می‌گیرد.

مرعشی متراژ حفاری چاه‌ها در آزادگان جنوبی را تاکنون، ۲۰۰ هزار متر اعلام کرد و افزود: براساس برنامه‌ریزی انجام شده، امیدواریم سال آینده شاهد افزایش تولید زودهنگام از این میدان مشترک با عراق باشیم.

به گزارش شانا، هم اکنون تولید زودهنگام میدان آزادگان جنوبی روزانه ۵۰ هزار بشکه است که طبق برنامه‌ریزی انجام شده، قرار است سال آینده (۲۰۱۵) هزار بشکه به این میزان اضافه شود. مجری طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی درباره روند اجرای کار در بخش‌های سطح الارضی (روزمینی)، تصریح کرد: هم اکنون پیمانکاران بخش‌های مختلف در مرحله طراحی و خرید کالا هستند.

وی همچنین از انعقاد قرارداد با شرکت حفاری تدبیر (وابسته به گروه توسعه انرژی تدبیر) برای حفاری ۲۰ حلقه چاه با چهاردکل حفاری خیر داد و افزود: از هفته آینده و به تناوب دکل‌های این شرکت در یک بازه زمانی ۱،۵ ماهه برای حفاری در موقعیت آزادگان جنوبی مستقر می‌شوند.

مرعشی با بیان این‌که با اضافه شدن این چهار دکل به آزادگان جنوبی تعداد دکل‌های حفاری در این میدان به زودی به ۲۰ افزایش می‌یابد، افزود: با این حال به دلیل تکلیف شرکت ملی مناطق نفتخیزجنوب برای افزایش تولید، به موازات ورود دکل‌های شرکت حفاری تدبیر، این احتمال وجود دارد که چهار دکل شرکت مناطق نفتخیزجنوب منطقه را ترک کرده و در محدوده شرکت خود به کار گرفته شوند.

وی افزود: به این ترتیب در این مقطع تعداد دکل‌های آزادگان جنوبی به ۲۰ عدد افزایش می‌یابد، اما با خروج تدریجی دکل‌های مناطق نفتخیزجنوب تعداد دکل‌ها دوباره همان عدد ۱۶ می‌شود.

به گزارش شانا، هدف از توسعه میدان آزادگان جنوبی تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت و خام (با احتساب تولید زودهنگام) در فاز اول و افزایش تولید روزانه ۲۸۰ هزار بشکه نفت خام (جمعاً به میزان ۶۰۰ هزار بشکه نفت خام در روز) قرار دود است.

پس از درجای آزادگان جنوبی معادل ۲۵،۳۴ میلیارد بشکه و نفت قابل برداشت آن حدود ۲ میلیارد بشکه با احتساب ضرب برداشت ۸،۲ درصد برآورد شده است. این میدان مشترک در مجاورت مرز عراق (۸۰ کیلومتری غرب اهواز) قرار دارد.

قیمت نفت در آخرین روز سال ۲۰۱۵ افزایش یافت

قیمت نفت در آخرین روز سال ۲۰۱۵ میلادی افزایش داشت، اما در مجموع قیمت پایانی این سال نسبت به سال ۲۰۱۴ میلادی ۳۵ درصد کمتر بود.

در معاملات روز پنجشنبه (۱۰ دی ماه) قیمت نفت خام در بازارهای جهانی نسبت به روز پیش از آن افزایش داشت، اما این قیمت نسبت به قیمت پایانی سال ۲۰۱۴ میلادی ۳۵ درصد کمتر بود.

بر پایه این گزارش، افت سالانه قیمت نفت برای دومین سال پیاپی به ثبت رسید. قیمت هر بشکه نفت خام برنت با ۸۲ سنت افزایش، در سطح ۳۷ دلار و ۲۸ سنت تثبیت شد. این قیمت، ۳۵ درصد نسب به قیمت پایانی سال ۲۰۱۴ میلادی کمتر بود.

همچنین شاخص «دبلیو تی آی» آمریکا نیز با ۴۴ سنت افزایش، به قیمت ۳۷ دلار و چهار سنت رسید.

قیمت این شاخص نیز ۳۰ درصد نسبت به قیمت پایانی سال ۲۰۱۴ میلادی افت داشت. روز گذشته خبرگزاری رویترز اعلام کرد،

اشباع بازارهای نفت و سبقت گرفتن شتابان عرضه بر تقاضا در سال ۲۰۱۴ سبب شد تا قیمت نفت، یک سوم ارزش خود را در پایان سال ۲۰۱۵ دست بدهد.

تازه ترین بررسی یک ماهه‌ها نشان می دهد؛

تثبیت تولید نفت اوپک در دسامبر ۲۰۱۵

گزارش می‌دهد که سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در نشست ماه دسامبر سال ۲۰۱۵ میلادی سقف تولید جدیدی در نظر نگرفتند، حجم تولید این سازمان چندان تغییر نکرد.

نظرسنجی از فعالان صنعت نفت و کارشناسان نشان می دهد که مجموع تولید روزانه نفت اوپک در ماه دسامبر سال ۲۰۱۵ میلادی ۱۸ هزار بشکه افزایش یافت و به ۳۲ میلیون و ۱۳۹ هزار بشکه رسید. تولید روزانه عراق در دوره یاد شده با ۱۱۹ هزار بشکه افزایش، به چهار میلیون و ۴۴۰ هزار بشکه رسید تا این کشور به بالاترین سطح تولید نفت خود از سال ۱۹۸۹ میلادی تاکنون دست یابد. تولید روزانه نفت اوپک در دسامبر ۲۰۱۵ میلادی ۱۰۰ هزار بشکه کاهش داشت و به دو میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه رسید.

این گزارش در پایان می افزاید: ایران انتظار دارد با پایان بخش تحریم ها در هفته نخست ماه ژانویه سال ۲۰۱۶ میلادی، تولید نفت خود را ۵۰۰ هزار بشکه در روز افزایش دهد.

معاون وزیر نفت با تشریح جزئیات طرح عرضه کلاس بندی شده بنزین در کشور، از آزادسازی واردات بنزین توسط بخش‌خصوصی خبر داد و گفت: بزودی پیشنهاد جدید بنزینی وزارت نفت به دولت می‌رود.

عباس کاظمی در تشریح جزئیات اجرای طرح عرضه کلاس بندی شده بنزین در جایگاه‌های سوخت، گفت: قرار است با اجرای طرح کلاس بندی، کیفیت عرضه خدمات انجام شود.

معاون وزیر نفت با اعلام اینکه با اجرای این طرح هیچ گونه تغییری در کیفیت و مشخصات بنزین داده نخواهد شد، تصریح کرد: اما بنزین در جایگاه‌ها در سه کلاس کیفیت تقسیم بندی شده عرضه می‌شود و جایگاه‌داران مجاز هستند کیفیت خدمات را از مصرف کننده بگیرند.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با تاکید بر اینکه جزئیات بیشتر این طرح پس از تصویب و ابلاغ آن اطلاع رسانی خواهد شد، اظهار داشت: با اجرای این طرح، مصرف کننده مجاز است از هر جایگاهی بنزین خریداری کند و تاکید می‌کنم که با اجرای این طرح جدید، کیفیت بنزین ثابت بوده اما کیفیت ارائه خدمات در جایگاه‌های سوخت متفاوت خواهد بود.

این مقام مسئول با بیان اینکه در صورت عرضه کلاس بندی شده بنزین، قیمت این فرآورده نفتی به صورت تکلیفی توسط دولت انجام می‌شود، تبیین کرد: قیمت گذاری توسط دولت تعیین خواهد شد که به عنوان مثال کلاس یک تا چه سقف قیمتی مشخصی می تواند بنزین را حداکثر در حد سقف



یا کمتر از سقف بفروشد و اگر کلاس جایگاه بنا به هر دلیلی نزولی کند، ملزم خواهد بود قیمت بنزین در سطح کلاس پایین تر بفروشد.

کاظمی با یادآوری اینکه در حال حاضر این موضوع یک طرح است و باید در دولت تصویب شود که هم اکنون در حال تهیه پیش نویس برای دولت است، بیان کرد: بنابراین پیشنهاد وزارت نفت این بوده که سه رده بندی کیفیت عرضه خدمات در سطح جایگاه‌های سوخت انجام شود.

جزئیات آزادسازی واردات بنزین

معاون وزیر نفت در پاسخ به پرسش مهر در خصوص آزادسازی کامل واردات بنزین در صورت اجرای طرح عرضه کلاس بندی شده این فرآورده

کامل عرضه کلاس بندی بنزین تشریح شد؛

جزئیات واردات آزاد بنزین



نفتی در جایگاه ها، توضیح داد: مجوز واردات بنزین توسط بخش خصوصی در لایحه بودجه سال ۹۳ و ۹۴ گنجانده شده که اگر بخش خصوصی بتوانند فرآورده نفتی را وارد کنند با ترخی که توسط دولت تعیین می شود، می‌توانند توزیع کنند.

این عضو هیات مدیره شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی همچنین تاکید کرد: جدا از بحث قیمت، بنزین وارداتی توسط بخش خصوصی باید مطابق با استانداردهای تعیین شده باشد و نظارت از لحاظ کیفی با شرکت ملی پالایش و پخش نفتی خواهد بود.

این مقام مسئول همچنین در پاسخ به این سوال که آیا بخش خصوصی می تواند از زیرساخت‌های

افتتاح این فازها را داریم و منتظر تعیین وقت از سوی ریاست جمهوری هستیم.

با افتتاح و تولید کامل از فازهای ۱۵ و ۱۶ به عنوان ایرانی‌ترین پروژه پارس جنوبی روزانه ۲۰ میلیون دلار به درآمد ارزی کشور اضافه خواهد شد.

در این فازها، از آذرماه سال ۱۳۹۲ تاکنون بیش از ۱۵،۵ میلیارد مترمکعب گاز، ۱۴ میلیون بشکه معیانات گازی، سه هزار تن گوگرد و بیش از پنج هزار تن اتان از فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی تولید شده است.

ارزش مجموع گاز تولیدشده در پالایشگاه فازهای ۱۵ و ۱۶ پارس جنوبی با احتساب هر مترمکعب گاز ۲۵ سنت و هر بشکه معیانات ۴۰ دلار، بیش از ۵،۶ میلیارد دلار بوده است.

۳ برنامه گازی ایران در پساتحریم؛

۴۰ میلیارد دلار وارد صنعت گاز می‌شود

اکنون ظرفیت انتقال گاز طبیعی ایران به حدود ۷۰۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته است.

با این وجود، ساخت حدود ۳۴ هزار کیلومتر خطوط لوله جدید انتقال گاز و افزایش حدود دو برابری ظرفیت انتقال گاز طبیعی کشور به حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب در روز از مهمترین برنامه های توسعه صنعت گاز کشور است که پیش بینی می شود با ساخت این حجم گسترده از خطوط لوله جدید، جمهوری اسلامی ایران پس از شورهای هم‌چون روسیه و آمریکا بزرگترین شبکه انتقال گاز جهان را در اختیار داشته باشد.

ظرفیت تولید و انتقال گاز ۲ برآوی می‌شود
از این رو هم اکنون مراحل مطالعاتی، ساخت و بهره برداری ۵ خط لوله اصلی انتقال گاز شامل تکمیل قطعات باقیمانده خط لوله هفتم سراسری، تکمیل قطعات پایچمانده سال آغاز فعالیت‌ها در صنعت انتخاب سرمایه گذاران خطوط لوله اصلی سراسری در برنامه توسعه شرکت گاز گنجانده شده است.

در کنار ساخت خطوط لوله جدید انتقال گاز، در آستانه پنجاهمین سال آغاز فعالیت‌ها در صنعت گاز، طراحی، ساخت، نصب و بهره برداری از ۶۴ تاسیسات جدید تقویت فشار گاز از دیگر برنامه‌های توسعه‌ای به شمار می‌رود به طوری‌که همزمان با افزایش ظرفیت تولید گاز در بخش بالادستی صنعت نفت نفت به یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب، با اجرای یک برنامه جدید توسعه، ظرفیت پالایش گاز

دولتی همچون خط لوله، مخازن و اسکله های نفتی برای واردات، انتقال و توزیع بنزین استفاده کنند؟ گفت: بله اما باید هزینه استفاده از این زیرساخت ها را پرداخت کند.

به گفته وی تاکنون بخش خصوصی از واردات بنزین استقبال نکرده و دلیل آن این است که قیمت بنزین داخلی ارزان تر از بنزین وارداتی است.

بنزین سال آینده گران می‌شود؟

کاظمی با یادآوری اینکه در حال حاضر و براساس قوانین متولی تولید، ذخیره سازی، توزیع و عرضه بنزین بر عهده وزارت نفت است، در خصوص احتمال افزایش قیمت بنزین در سال ۹۵ توضیح داد: شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره قیمت گذاری بنزین تابع وزارت نفت و دولت بوده و هر قیمتی را اعلام کنند، همان قیمت در کل دولت ثابت خواهد بود.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه اگر طرح کلاس بندی عرضه بنزین در دولت تصویب شود، جایگاه دار می تواند در محدوده سقف قیمتی اعلامی با توجه به کلاس خود بنزین را بفروشد، خاطرنشان کرد: هدف کلی از این طرح منفعت بردن مشتری است به طوری‌که جایگاه‌داران ساختار فیزیکی جایگاه ها، نحوه برخورد با مشتری را اصلاح کنند.

عرضه کارت‌ی بنزین فعلاً ادامه دارد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره احتمال اجرای و توقف عرضه کارت‌ی بنزین در صورت احراز طرح جدید کلاس بندی هم خاطرنشان کرد: فعلاً درباره کارت سوخت تصمیم جدیدی گرفته نشده و عرضه کارت‌ی بنزین در جایگاه‌های سوخت ادامه دارد.

آغاز مذاکرات انرژی ایران-اسپانیا

مدیرعامل سازمان بهره وری انرژی با اشاره به آغاز مذاکرات با اسپانیایی‌ها برای اجرای‌های مدیریت مصرف برق و انرژی از نصب دوهرار کنتور هوشمند برق و جایگزینی با کنتورهای فعلی خبر داد.
مسئولین سجادى با بیان اینکه هوشمند سازی شبکه برق اولویت‌دار ترین برنامه صنعت برق در دوران پساتحریم است، گفت: تاکنون مراحل اولیه مهندسی کار و پایلوت هوشمند سازی شبکه برق در کشور انجام شده است.

مدیرعامل سازمان بهره وری انرژی ایران با اعلام اینکه در مرحله اول قرار بود پایلوت نصب پنج ناحیه تهران و البرز، مشهد، اهواز، بوشهر و زنجان اجرایی شود، تصریح کرد: در حال حاضر مهندسی اجرای این طرح به پایان رسیده و به زودی مرحله اجرای این طرح به صورت گسترده آغاز خواهد شد. این مقام مسئول با تاکید

بر اینکه نصب و راه اندازی کنتورهای هوشمند برق برای مشترکان بدون هزینه خواهد بود، اظهار داشت: دولت هزینه نصب و راه اندازی کنتورهای هوشمند برق را متقبل شده است. وی در تشریح

مهمترین ویژگی‌ها ران اندازی کنتورهای هوشمند برق در کشور، توضیح داد: این کنتورها امکاناتی را در سیستم‌ها ایجاد می‌کنند که در سیستم‌های دیجیتال معمولی وجود ندارد.

سجادى با یادآوری اینکه سیستم‌های معمولی را می‌شود به یک گوشی موبایل ساده تشبیه کرد که فقط می‌توانست شماره گیری کند ولی سیستم‌های هوشمند مانند نسل جدید گوشی‌های هستند که خدمات متعددی به مشترکان می‌دهد، تبیین کرد: کاهش مصرف انرژی، کمک به کاهش پیک بار شبکه با امکان مدیریت پیک و دیگر ویژگی‌های نسل جدید کنتورهای برق است. مدیرعامل سازمان بهره وری انرژی در ادامه با اشاره به آغاز مذاکرات ایران با کشورهای اروپایی

در خصوص با فراهم شدن زیرساخت‌ها در بخش‌های مختلف، پس از گذشت پنجاه سال از عمر صنعت گاز پیش بینی می‌شود سهم ایران در تجارت جهانی گاز در طول سال‌های پیش روی با افزایش روبرو شود و ایران بتواند با کشورهای بزرگ دارنده گازخیز جهان همچون روسیه و قطر در تجارت گاز رقابت جدیدی را آغاز کند.

ارمنستان، ترکمنستان، جمهوری آذربایجان و نخجوان در دست اجرا دارد و از سال آینده اولین قرارداد صادرات گاز به عراق از مسیر بغداد عملیاتی خواهد شد.

علاوه بر این، ایران قراردادهایی به منظور صادرات گاز به عراق از مسیر بصره امضا کرده ضمن آنکه مذاکرات با پاکستان، عمان، کویت، افغانستان و کشورهای آسیایی و اروپایی به منظور امضای قراردادهای صادرات گاز از مسیر خط لوله و یا ال.

بر اساس برآوردهای انجام گرفته به منظور افزایش دو برابری ظرفیت انتقال و پالایش گاز طبیعی به حدود ۴۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری جدید نیاز است که قرار است بخشی از این سرمایه گذاری با مشارکت و تامین منابع مالی شرکت‌های بخش خصوصی و بین‌المللی تامین شود.

رونمایی از مشورتیان جدید گاز ایران

هر چند جمهوری اسلامی ایران با در اختیار داشتن بیش از ۳۴ تریلیون مترمکعب، بزرگ‌ترین دارنده ذخایر گاز جهان است اما سهم ایران در تجارت جهانی گاز شامل واردات، صادرات، سوآپ و ترانزیت این حامل انرژی پاک به کمتر از یک درصد می رسد و از این رو مذاکرات امضای قراردادهای جدید مبادلات گازی با کشورهای همسایه و منطقه خاورمیانه در دوران پسا تحریم آغاز شده است.

در شرایط فعلی ایران قراردادهایی را به منظور صادرات، واردات و سوآپ گاز با کشورهای ترکیه، ایران و روسیه در دست اقدام شده است.

مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی پتروشیمی گفت: با توجه به فلاح ادامه داد: همچنین بانک‌های ایرانی علاقه مندی و تلاش لازم را برای کمک در انتقال این فاینانس داشته اند، در بحث صندوق توسعه ملی نیز هم اکنون تشریح شرایط جاری صنعت پتروشیمی، استفاده از بانک‌های خارجی و موسسه های پوشش همه های خارجی و داخلی برای سرمایه گذاری صنعت پتروشیمی را در دستور کار خود قرار داده‌ایم.

وی تصریح کرد: در شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران با توجه به قانون نمی توانیم سرمایه گذاری با فاینانس خارجی مجموعه های بخش خصوصی را تضمین کنیم و این مسئولیتی است که باید سازمان‌های دیگر آن را برعهده بگیرند، ما باید ابزارهای جدید را شناسایی و با توجه به قوانین موجود کشور، آنها را به شرکت‌ها و طرح‌های پتروشیمی معرفی کنیم.

مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی پتروشیمی گفت: با توجه به استانداردها و مقررات بین‌المللی، بانک‌های داخلی حتی به صورت سندیکایی نیز امکان تامین منابع مورد نیاز این صنعت را ندارند، بنابراین بایستی امکانات شرایط و زیرساخت‌های لازم را برای ورود سرمایه، دانش، فناوری و فاینانس خارجی مهیا کنیم.

همکاری ایران و روسیه در ساخت دکل‌های نفتی

این قرارداد اوایل ماه جاری میلادی در تهران امضا شد و نمایندگان ۸۰ شرکت مهم روسی محصولات خود را در بزرگترین نمایشگاه خارجی برگزار شده در این حوزه در ایران به معرض نمایش گذاشتند.

براساس این توافق دو طرف به‌طور مشترک دکل‌های را برای اکتشاف و تولید نفت و گاز در آب‌های خلیج فارس می سازند.

ایلی‌جف به رسانه‌های روسیه گفت: چرخه احداث یک‌ساله نخواهد بود، بلکه برای چند دهه در نظر گرفته شده است.

وی افزود: ایران همچنین علاقه‌مند به سفارش نفتکش‌های جدید برای فعالیت در دریای خزر است.



بروکراسی اداری در کشور چین و محوریتهای ساختار فاینانس است، افزود: خوشبختانه در توافقی که دکتر روحانی، رئیس جمهوری اسلامی ایران با رئیس جمهوری چین داشتند، دو طرف موافقت سازوکار یک به سه را برای فاینانس طرح‌ها اجرا می کنند، به عبارتی، این کشور سه برابر آن مقدار پول مسدود شده ما را در طرح‌های پتروشیمی سرمایه

مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی پتروشیمی با بیان این که هم اکنون نزدیک به ۱۶ طرح پتروشیمی با اعتبار مورد نیاز ۱۶ میلیارد یورو برای فاینانس چین معرفی کرده ایم، گفت: از این میزان تاکنون ۱۲ میلیارد یورو برای دریافت این تسهیلات به بانک مرکزی ایران

تسهیلات به بانک مرکزی معرفی شده اند. امیرحسین فلاح با بیان این که به حق بانک‌های داخلی ما با توجه به محدودیتهای موجود، کمک‌های زیادی کرده اند و بدون آنها برنامه های پیشین ما در زمینه تامین سرمایه به خوبی پیش نمی رفت، اظهار کرد: سیستم بانکی کشور ما در کل با محدودیت سرمایه روبروست، اما خوشبختانه شورای پول و اعتبار، فاینانس چین و صندوق توسعه ملی را از مقررات آئین نامه سندیکایی استثنا کرد.

وی افزود: هم اکنون نزدیک به ۱۶ طرح پتروشیمی با اعتبار مورد نیاز ۱۶ میلیارد یورو برای فاینانس چین معرفی کرده ایم که از این مقدار تاکنون ۱۲ میلیارد یورو آن برای دریافت این تسهیلات به بانک مرکزی معرفی شده اند، همچنین از این طرح‌ها هشت طرح تاییدیه فاینانسور را گرفته اند که ۵پنچ طرح اعتبار اسنادی آنها باز شده است.

مدیر سرمایه گذاری شرکت ملی پتروشیمی با بیان این که طولانی شدن روند تامین سرمایه از طریق فاینانس چین یک مقداری به دلیل

شرکت مجتمع کشتی سازی و صنایع فراساحل ایران (ایزوایکو) از امضای قرارداد اعلام کرد که قراردادی را با شرکت روسی کشتی سازی کراسنی باریکادی برای ساخت دکل نفتی و انتقال فناوری خبر داد.

به گزارش شبکه خبری پرس تی وی، حمید رضائیان، مدیرعامل ایزوایکو گفت: ایزوایکو با این توافق می تواند از تاسیسات شرکت روسی برای ساخت برخی تجهیزات خاص استفاده کند.

الکساندر ایلی‌جف، مدیر عامل شرکت کراسنی باریکادی گفت: به مدد حمایت مالی و بیمه‌ای دولت روسیه ما آماده ارائه مناقصه لازم به شرکت ایزوایکو هستیم.

پالایش وپخش

ستاد مدیریت حمل و نقل وسوخت:

دستگاه قضایی به پرونده ۹۰۰ میلیاردی رسیدگی کند

سرپرست ستاد مدیریت حمل و نقل و سوخت ستاد گفت: با وجود ارسال پرونده «مطالبات ۹۰۰ میلیارد ریالی فروش گواهی اسقاط خودروهای فرسوده در دولت گذشته» به مراجع قضایی، هنوز به این پرونده رسیدگی نشده است.

سید علی حسینی افزود: حدود ۱۸ ماه پیش برای بازگشت این مطالبات به ستاد سوخت، این پرونده به دادسرای کارکنان دولت ارسال شد اما تاکنون در این زمینه اقدامی انجام نشده است.

وی گفت: پس ازورود سازمان بازرسی کل کشور به این پرونده، مطالبات ۹۰۰ میلیارد ریالی ستاد سوخت از اشخاص حقیقی و حقوقی مرز و پرونده آن برای سیر مراحل قانونی و صدور حکم قضایی به دادسرای کارکنان دولت ارسال شد اما تاکنون به این پرونده رسیدگی نشده است.حسینی با بیان اینکه در دولت گذشته ستاد حمل و نقل سوخت کشور اقدام به فروش گواهی اسقاط خودرو برای وارد کنندگان خودروهای خارجی کرد و این مطالبات نیز مربوط به این زمان است، یادآورشد: ستاد سوخت سوخت از اشخاص حقیقی و حقوقی مرز و پرونده این گواهی ها را ۹۰۰ میلیارد ریال مطالبه دارد؛ هرچند که ممکن است میزان مطالبات ستاد سوخت بیش از این مبلغ باشد. وی گفت: هم اکنون واردکنندگان خودروهای خارجی به طور مستقیم با شرکت های اسقاط کننده خودروهای فرسوده قرارداد دارند و ضوابط و مقررات قانونی از رده خارج شوند.

آغاز مذاکرات انرژی ایران-اسپانیا

مدیرعامل سازمان بهره وری انرژی با اشاره به آغاز مذاکرات با اسپانیایی‌ها برای اجرای‌های مدیریت مصرف برق و انرژی از نصب دوهرار کنتور هوشمند برق و جایگزینی با کنتورهای فعلی خبر داد.
مسئولین سجادى با بیان اینکه هوشمند سازی شبکه برق اولویت‌دار ترین برنامه صنعت برق در دوران پساتحریم است، گفت: تاکنون مراحل اولیه مهندسی کار و پایلوت هوشمند سازی شبکه برق در کشور انجام شده است.

مدیرعامل سازمان بهره وری انرژی ایران با اعلام اینکه در مرحله اول قرار بود پایلوت نصب پنج ناحیه تهران و البرز، مشهد، اهواز، بوشهر و زنجان اجرایی شود، تصریح کرد: در حال حاضر مهندسی اجرای این طرح به پایان رسیده و به زودی مرحله اجرای این طرح به صورت گسترده آغاز خواهد شد. این مقام مسئول با تاکید

بر اینکه نصب و راه اندازی کنتورهای هوشمند برق برای مشترکان بدون هزینه خواهد بود، اظهار داشت: دولت هزینه نصب و راه اندازی کنتورهای هوشمند برق را متقبل شده است. وی در تشریح مهمترین ویژگی‌ها ران اندازی کنتورهای هوشمند برق در کشور، توضیح داد: این کنتورها امکاناتی را در سیستم‌ها ایجاد می‌کنند که در سیستم‌های دیجیتال معمولی وجود ندارد.

سجادى با یادآوری اینکه سیستم‌های معمولی را می‌شود به یک گوشی موبایل ساده تشبیه کرد که فقط می‌توانست شماره گیری کند ولی سیستم‌های هوشمند مانند نسل جدید گوشی‌های هستند که خدمات متعددی به مشترکان می‌دهد، تبیین کرد: کاهش مصرف انرژی، کمک به کاهش پیک بار شبکه با امکان مدیریت پیک و دیگر ویژگی‌های نسل جدید کنتورهای برق است. مدیرعامل سازمان بهره وری انرژی در ادامه با اشاره به آغاز مذاکرات ایران با کشورهای اروپایی

در خصوص با فراهم شدن زیرساخت‌ها در بخش‌های مختلف، پس از گذشت پنجاه سال از عمر صنعت گاز پیش بینی می‌شود سهم ایران در تجارت جهانی گاز در طول سال‌های پیش روی با افزایش روبرو شود و ایران بتواند با کشورهای بزرگ دارنده گازخیز جهان همچون روسیه و قطر در تجارت گاز رقابت جدیدی را آغاز کند.

حفاری چاه‌های نفت در ایران افزایش یافت

حفر ۱۳۶ چاه جدید نفت و گاز
معاون شرکت ملی حفاری با اشاره به ورود سه دستگاه دکل جدید حفاری به ناوگان کشور، گفت: در ۹ ماهه نخست امسال ۱۳۶ چاه جدید نفت و گاز با متراژ بیش از ۲۶۸ هزار متر در ایران حفاری و با تعمیر شد.

حمیدرضا خوشبایند درباره آخرین وضعیت حفاری چاه های جدید نفت و گاز در ایران، گفت: در طول ۹ ماهه نخست سال جاری با فعالیت همزمان ۷۵ دستگاه دکل حفاری خشکی و دریایی در مجموع بیش از ۳۶۸ هزار ر حفاری چاه های نفت و گاز در مناطق مختلف کشور انجام شده است.

معاون شرکت ملی حفاری ایران با اعلام اینکه از ابتدای فروردین تا پایان آذرماه امسال ۱۳۶ حلقه چاه اکتشافی، توسعه‌ای توصیفی و تعمیری نفت و گاز در گستره ۱۰ استان حفاری شده است، تصریح کرد: از آغاز سال ۹۵ تاکنون ۶۸ حلقه توسعه‌ای توصیفی، دو حلقه اکتشافی و ۶۵ حلقه تعمیری بوده است.

به گفته این مقام مسئول، در طول ۹ ماهه ابتدایی امسال در مجموع ۷۹ حلقه در حوزه عملیاتی مناطق نفتخیز جنوب، ۱۱ حلقه در مناطق مرکزی، ۱۴ حلقه در حوزه نفت فلات قاره و خلیج فارس، و دو حلقه به سفارش مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و ۲۸ حلقه در گستره عملیاتی شرکت مهندسی توسعه نفت و دو حلقه در سایر مناطق حفاری شد. خوشبایند با اشاره به اینکه در راستای تقویت ناوگان حفاری سه دستگاه حفاری سنگین خشکی ۳۹، ۹۵ و ۹۴ قنچ به دستگاه حفاری سنگین خشکی ۳۹، ۹۵ و ۹۴ قنچ به تعداد دستگاه های شرکت ملی حفاری اضافه شده است، خاطرنشان کرد: از این تعداد دو دستگاه در گستره مناطق نفت خیز جنوب در مدار عملیات قرار گرفتند و دستگاه سوم در حال راه اندازی و آزمایش های میدانی است.