



مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد:

**پیگیری روش‌های نوین جذب سرمایه
در پروژه‌های نفت و گاز**

۳

یکشنبه ۲۸ مهر ماه ۱۳۹۸ - ۱۲۰ اکتبر ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

وزیر نفت در حال آماده‌سازی واگذاری
کنترل شرکت نفتی دولتی PDVSA به
«روس نفت» روسیه:

**کنترل بزرگترین
ذخایر نفتی جهان
به دست روسیه
می‌افتد؟**

۱۵

**مقایسه قیمت
بنزین ایران با
کشورهای همسایه**

در حال حاضر بنزین در کشورهای همسایه
ایران با چند برابر نرخ بنزین ایران خرید و فروش
می‌شود...

۱۲

**چگونه درآمد
فروش نفت
با صادرات گازوئیل
جبران می‌شود؟**

۱۲



شرکت‌های عملیات اکتشاف نفت و تکنودر شناسایی ظرفیت‌های جدید اکتشافی پیشقدم شدند:

**ارزش عایدی میدان ارم؛
۴۰ میلیارد دلار**

باهداف شناسایی ظرفیت‌های جدید اکتشافی: قرارداد ۲ پروژه لیزه‌نگاری با شرکت‌های ایرانی امضا شد

اعلام آمادگی شرکت‌های ایرانی برای کار در ساختارهای اکتشافی

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران: بیش از ۱۰۰ درصد تعهدات تکلیفی اکتشاف نفت و گاز تحقق یافت

۹۰۸

دانش نفت علل بی‌رونقی بازار جهانی نفت را بررسی می‌کند:

آچمز!

وضع بازار نفت برای تولیدکنندگان خوب نیست، گویی خاک مرده بر آن پاشیده اند. نفت حتی زور ندارد خود را از ۶۰ دلار بکند، چه برسد به اینکه ما تصور کنیم عدد طلای سیاه سه رقمی شود. هر چه از این بازار می‌شنویم، ابتدا افزایش مقطعی و پس از آن کاهش و ورود دوباره به کانال ۵۰ دلاری است. علت این بی‌رونقی نیز در چند مولفه خلاصه می‌شود: افزایش تولید نفت آمریکا، رشد ذخایر نفت ایالات متحده آمریکا و جنگ تجاری چین و آمریکا. بله، در بازار نفت این امریکاست که یکه تازی می‌کند. حتی اتحاد دائمی روسیه و سعودی به عنوان دو ابر قدرت نفتی نیز نتوانسته تحرکی جدی به نفت بدهد، یعنی اینکه روس‌ها و سعودی‌ها در مدیریت بازار نفت «آچمز» آمریکا شده اند. در همین حال، جدیدترین آمار موسسه امریکن پترولیوم نشان می‌دهد، ذخایر نفت خام آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ اکتبر به میزان ۱۰.۵ میلیون بشکه رشد کرده و به ۴۳۲.۵ میلیون

بشکه رسیده است. این در حالی است که تحلیلگران برآورده کرده بودند که ذخایر نفت آمریکا حدود ۲.۸ میلیون بشکه افزایش پیدا کند اما آمار موسسه امریکن پترولیوم بیانگر بزرگترین افزایش ذخایر نفت آمریکا از فوریه سال ۲۰۱۷ خواهد بود. در چنین شرایطی اشاره کلان داده‌های بازار نفت تنها به یک موضوع تاکید می‌کند؛ لزوم تشدید کاهش تولید اوپک و غیراوپک برای مقابله با کاهش شدید قیمت نفت. بله! امریکای ترامپ همه بازیگران نفت را به سخره و چالش کشیده است. همه اوپک و همه غیر اوپک باید متحد شوند تا جلوی حریف طلبی آمریکا را در بازار نفت بگیرند. بی تردید بازار نفت هیچگاه چنین شرایطی را به خود ندیده است. بر این اساس، نتیجه‌گیری گریزناپذیر تازه‌ترین گزارش‌های ماهانه سه نهاد بزرگ پیش‌بینی‌کننده مسائل نفتی این است که اوپک و متحدانش باید در نشست ماه دسامبر امسال، کاهش تولید نفت خود را تشدید کنند.

PCC



شرکت بازرگانی پتروشیمی

**سه دهه تجربه موفق در عرضه و صادرات
فرآورده های نفت ، گاز و پتروشیمی**

www.petrochem-ir.net



یادداشت اول

دانش نفت علل بی رونقی بازار جهانی نفت را بررسی می کند؛
آچمز!

احمد مددی



وضع بازار نفت برای تولیدکنندگان خوب نیست، گویی خاک مرده بر آن پاشیده اند. نفت حتی زور ندارد خود را از ۶۰ دلار بکند، چه برسد به اینکه ما تصور کنیم عدد طلای سیاه سه رقمی شود.

هر چه از این بازار می شنویم، ابتدا افزایش مقطعی و پس از آن کاهش و ورود دوباره به کانال

۵۰ دلاری است. علت این بی رونقی نیز در چند مولفه خلاصه می شود؛ افزایش تولید نفت آمریکا، رشد ذخایر نفت ایالات متحده آمریکا و جنگ تجاری چین و آمریکا، بله، در بازار نفت این آمریکاست که پکه تازی می کند. حتی اتحاد دائمی روسیه و سعودی به عنوان دو ابر قدرت نفتی نیز نتوانسته تحرکی جدی به نفت بدهد، یعنی اینکه روس ها و سعودی ها در مدیریت بازار نفت «آچمز» آمریکا شده اند. در همین حال، جدید ترین آمار موسسه امریکن پترولیوم نشان می دهد، ذخایر نفت خام آمریکا در هفته منتهی به ۱۱ اکتبر به میزان ۱۰۵ میلیون بشکه رشد کرده و به ۴۳۲.۵ میلیون بشکه رسیده است. این در حالی است که تحلیلگران برآورده کرده بودند که ذخایر نفت آمریکا حدود ۲۸ میلیون بشکه افزایش پیدا کند اما آمار موسسه امریکن پترولیوم بیانگر بزرگترین افزایش ذخایر نفت آمریکا از فوریه سال ۲۰۱۷ خواهد بود. در چنین شرایطی اشاره کلان داده های بازار نفت تنها به یک موضوع تاکید می کند؛ لزوم تشدید کاهش تولید اوپک و غیراوپک برای مقابله با کاهش شدید قیمت نفت. بله! آمریکای ترامپ همه بازیگران نفت را به سخره و چالش کشیده است. همه اوپک و همه غیر اوپک باید متحد شوند تا جلوی حریف طلبی آمریکا را در بازار نفت بگیرند. بی تردید بازار نفت هیچگاه چنین شرایطی را به خود ندیده است. بر این اساس، نتیجه گیری گریزناپذیر تازه ترین گزارش های ماهانه سه نهاد بزرگ پیش بینی کننده مسائل نفتی این است که اوپک و متحدانش باید در نشست ماه دسامبر امسال، کاهش تولید نفت خود را تشدید کنند. آژانس بین المللی انرژی، اداره اطلاعات انرژی آمریکا و دبیرخانه اوپک، همگی پیش بینی می کنند ذخیره سازی نفت در نیمه نخست سال ۲۰۲۰ میلادی افزایش می یابد و همه آنها تقریباً با اجماع، برآوردهایشان را درباره رشد تقاضای نفت در سال جاری و سال آینده میلادی کاهش دادند. بر اساس برآورد دبیرخانه اوپک، اگر تولید نفت عربستان در سطح کنونی باقی بماند، ذخیره سازی نفت در نیمه نخست سال آینده میلادی ۱۲۶ میلیون بشکه بیشتر می شود. آژانس بین المللی انرژی نیز پیش بینی می کند این ذخیره سازی ۲۵۵ میلیون بشکه افزایش یابد. صندوق بین المللی پول نیز برآورد خود را درباره رشد اقتصاد جهانی در سال آینده میلادی به ۳.۴ درصد کاهش داده است. بر این مبنای، تنها دو راه برای پیشگیری از افزایش ذخیره سازی نفت در نیمه نخست سال ۲۰۲۰ میلادی وجود دارد؛ افزایش تقاضا یا کاهش عرضه یا ترکیبی از این دو. توافق تجاری میان آمریکا و چین می تواند اقتصاد جهانی و به دنبال آن تقاضای نفت را تقویت کند، اما این توافق هنوز به دست نیامده است. از سوی دیگر، کند شدن رشد تولید نفت آمریکا ممکن است موجب پیشگیری از افزایش سریع ذخیره سازی نفت در نیمه نخست سال آینده میلادی شود. اما اگر شرایط تغییر نکنند، تشدید کاهش تولید نفت اوپک و متحدانش در نشست ماه دسامبر ضروری است. سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش چندی پیش (ژوئن ۲۰۱۹) تصمیم گرفتند توافق خود برای کاهش تولید روزانه یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه نفت را تا پایان ماه مارس سال ۲۰۲۰ میلادی تمدید کنند. وزیران نفت و انرژی اوپک برای شرکت در صد و هفتاد و هفتمین نشست عادی این سازمان و آخرین نشست سال ۲۰۱۹ خود پنجم دسامبر (۱۴ آذرماه) در دبیرخانه دائمی این سازمان در وین گردهم می آیند، همچنین هفتمین نشست مشترک وزارت انرژی اوپک و غیراوپک ششم دسامبر (۱۵ آذرماه) در مقر دائمی این سازمان برگزار می شود. در همین حال، برخی منابع اعلام کردند که پایبندی اوپک و متحدانش به توافق کاهش عرضه نفت در ماه سپتامبر امسال بیش از ۲۰۰ درصد بوده است! مفهوم این جمله این است که اوپکی ها و غیر اوپکی ها برای مقابله با تنش جدید نفتی باید بیش از ۲۰۰ درصد از تولید خویش بکاهند.

تفکیک گر واحد بهره برداری مارون ۳ راه اندازی می شود
تفکیک گر واحد بهره برداری نفت و گاز مارون ۳ به منظور بازیافت نفت ارسالی به گودال سوخت و با هدف کاهش آلاینده های زیست محیطی تا پایان سال در مدار قرار می گیرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت بهره برداری نفت و گاز مارون، حمید کاویان، مدیرعامل این شرکت گفت: با هدف استفاده حداکثری از کالاهای و امکانات موجود و به منظور صرفه جویی اقتصادی، تفکیک گر چاه شماره ۳۶ که از مدار عملیات خارج شده بود، پس از بررسی و بازنگری از نظر فرآیندی، بازسازی و رنگ آمیزی شد و باز نخست عملیات اجرایی، تفکیک گر مورد اشاره با طول حدود ۱۶ متر و وزن تقریبی ۵۰ تن، توسط دو دستگاه جرثقیل ۸۰ تنی از محل اولیه آن روی چاه شماره ۳۶ جدا و به مجتمع صنعتی شماره ۳ مارون انتقال داده شد. وی افزود: در مرحله دوم عملیات اجرایی، برنامه ریزی های لازم برای طرح بارگیری انجام و با توجه به فضای محدود بین تاسیسات، نسبت به مخلوط ریزی، متراکم کردن و محوطه سازی برای استقرار جرثقیل ۱۶۵ تن اقدام شد که با انجام تست تراکم و اطمینان از آماده بودن محوطه، تفکیک گر ابتدا از سوسو جرثقیل ۱۶۵ تن روی کمرشکن قرار گرفت و پس از حمل، در سه مرحله و مطابق طرح بارگیری، درون حوضچه و بر عمق پنج متری سطح زمین قرار داده شد. بر اساس این گزارش، پس از انجام لوله کشی های فرآیندی، نصب پمپ و عملیاتی کردن تفکیک گر که حداکثر تا بهمن ماه امسال به طول خواهد انجامید، هر میزان نفتی که بسته به شرایط عملیاتی به سمت گودال جریان یابد، توسط تفکیک گر بازیافت و به مدار تولید بازگردانده می شود. با راه اندازی این طرح افزون بر سود و صرفه قابل توجه از محل بازیافت نفت، از آلودگی محیط زیست نیز جلوگیری خواهد شد.

رئیس جمهوری ضمن تاکید بر لزوم جداسازی بودجه جاری از درآمدهای نفتی، گفت: جدا کردن این دو قلو، نیازمند جراحی دقیقی است به نحوی که هر دو زنده بمانند و جراحی به خوبی پیش رود، ما مصمم هستیم این اصلاح را انجام دهیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی بعداز ظهر روز دوشنبه، ۲۲ مهرماه ضمن طرح مهمترین مسائل کشور و تشریح و تبیین مواضع جمهوری اسلامی ایران درباره مسائل منطقه ای و بین المللی در نشست خبری با نمایندگان رسانه های داخلی و خارجی در پاسخ به پرسشی درباره برنامه ها و راهکارهای دولت برای جراحی بزرگ اقتصادی و تدوین بودجه سال ۹۹ با هدف کاستن از اتکا به درآمدهای نفتی، اظهار کرد: در این زمینه مسئله بودجه سال ۹۸ هم مهم است که از این چند ماه چگونه عبور کنیم البته همه شاخص ها تا امروز مثبت است، اما درباره بودجه، مشکلات و گرفتاری هایی وجود دارد که باید ارقام و منابع بودجه را تأمین کنیم. وی با تاکید بر اینکه بودجه جاری کشور باید از درآمد نفتی جدا شود، گفت: جدا کردن این دو قلو، نیازمند جراحی دقیقی است به نحوی که هر دو زنده بمانند و جراحی به خوبی پیش رود. این کار در حال انجام است البته آغاز سختی است زیرا کشوری که روی بودجه نفت تکیه داشته است و بخواهد یک دفعه تکیه اش را از درآمد نفت بردارد و بر مبنای مالیات اوراق یا فروش سهام اقدام کند، کار سختی پیش رو دارد، اما مصمم هستیم که این اصلاح را انجام دهیم. دکتر روحانی یادآور شد: دولت برای صادرات و تولید اهمیت

بسیار زیادی قائل است، اگر صادرات غیرنفتی افزایش یابد، درآمد ارزی و ریالی تحت تأثیر آن خواهد بود بنابراین همه برنامه ریزی ها بر این مناسست که بودجه سال ۹۹، بر درآمد نفت تکیه نداشته باشد، در این زمینه دولت و ستاد اقتصادی دولت اقدام هایی را انجام می دهد و شورای هماهنگی اقتصادی سه قوه نیز این موضوع را در دستور کار گذاشته است.

دنبال گرانی ناگهانی بنزین نیستیم

رئیس جمهوری درباره احتمال افزایش قیمت حامل های انرژی و سوخت گفت: درباره مسائل سوخت و حامل های انرژی آنچه امروز با آن روبه رو هستیم مسیری عادلانه و مناسب نیست و نیازمند فکر است که البته در حال فکر درباره این موضوع هستیم. روحانی ادامه داد: البته این موضوع به آن معنا نیست که بارسنگینی بر مردم تحمیل شود و به طور حتم این گونه نخواهد بود، قیمت سوخت اکنون به ازای هر لیتر در ترکیه ۱۵ هزار تومان، در اروپا ۲۰ هزار تومان و رئیس کارگروه فناوری های نانو در شرکت ملی نفت ایران گفت: با ابلاغ تصویب نامه هیئت وزیران به بعضی از وزارتخانه ها از جمله وزارت نفت، سند گسترش استفاده از فناوری های نانو بر اساس ماده هفت، ۱۳ مورد کاربرد فناوری نانو در حوزه های مختلف به شرکت ملی نفت ایران محول شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، احمد حسینی، نماینده شرکت ملی نفت ایران در ستاد ویژه نانو ریاست جمهوری، گفت: بر اساس این سند وظایف و تکالیفی برای وزارت نفت تعریف شده بود و شرکت ملی نفت ایران به عنوان یکی از زیرمجموعه های وزارت نفت در ۱۳ بند تکالیفی را به عهده دارد. وی ایجاد کارگروه را همسو با اهداف نهفته در این تکالیف ۱۳ گانه برشمرد و افزود: این کارگروه از خبرگان، افراد متخصص و ذینفعان در سطح شرکت ملی نفت ایران

جدا کردن بودجه جاری کشور از نفت نیازمند جراحی دقیق است



و در کشورهای غربی حاشیه خلیج فارس ۶ هزار تومان است، اما ما به دنبال آن نیستیم که قیمت بنزین ۱۵ یا ۲۰ هزار تومان شود. وی افزود: ما دنبال این نیستیم که بخواهیم یارانه را از قیمت بنزین یا به طور کلی حامل های انرژی و سوخت برداریم و قیمت را واقعی کنیم، زیرا این کار نه امکان پذیر و نه برای شرایط اقتصادی مردم ما قابل تحمل است، اما در عین حال به فکر تغییرهایی در این زمینه هستیم و به محض رسیدن به تصمیم نهایی، آن را به مردم اطلاع می دهیم.

همه درآمد حاصل از فروش سوخت باید به مردم برگردد

رئیس جمهوری تاکید کرد: من همواره معتقد بودم و در دولت و در نشست های دیگر تاکید کردم هر مقدار قیمت سوخت حاصل شود باید به مردم برگردد و رقم حاصل از این محل وارد بودجه نمی شود، برخلاف اینکه برخی اقتصاددانان ما معتقدند بودجه هم باید از این محل کمک بگیرد، در هر زمانی

که قیمت سوخت را افزایش دهیم کل آن پول را به مردم بر می گردانیم یعنی رقمی از این محل وارد بودجه نمی شود، در سال های آینده ممکن است راه های دیگری پیش بگیریم.

قدم به قدم از خام فروشی فاصله می گیریم

دکتر روحانی گفت: خام فروشی نفتی به حداقل رسیده و بیشتر فروش ما در زمینه فرآورده هاست، نمی توانیم در چاه های نفتی را ببندیم و در بازار انرژی حضور نداشته باشیم، اما باید قدم به قدم از خام فروشی هم فاصله بگیریم.

منتظر عواقب حمله به نفتکش ایرانی نیستند

رئیس جمهوری در ادامه در پاسخ به پرسشی درباره حمله اخیر به نفتکش ایرانی در دریای سرخ و پاسخ ایران در آینده به اینگونه تعرض ها به نفتکش های ایرانی گفت: صبح روز جمعه گذشته (۱۹ مهرماه)، در دریای سرخ شاهد آن بودیم که یک نفتکش ایرانی (SABITI) هدف حمله قرار

گرفت و برای ما مشخص شد که این حمله از بیرون بوده است، یعنی ناوچه یا قایقی، چند راکت پرتاب و حداقل دو راکت به این نفتکش اصابت کرده است بنابراین تا اینجا روشن است که حمله توسط راکت انجام گرفته است. دکتر روحانی افزود: این نفتکش دوربین داشته است و دوربین ها تصاویر را ضبط کرده اند از طریق تصاویر این دوربین کاملاً مشخص است که از چه جهتی موشک می آید و چگونه اصابت می کند، قطعات این موشک در داخل این کشتی بررسی و جمع آوری شده و فیلم آن قطعات ارسال شده است، البته باید کشتی به آبهای ایران برسد و بررسی دقیق تری انجام شود. وی این حمله را کاری بسیار شرورانه و غلط در منطقه توصیف و اظهار کرد: در حال بررسی هستیم که چه دولتی در این زمینه دخالت داشته است، به طور حتم یک دولت در این زمینه دخالت داشته است و اقدام تروریستی نیست، کار یک فرد یا گروهک نیست بلکه کار یک دولت است، اما برای تعیین اینکه این دولت چه کسی است و چگونه بوده، هنوز زود است و چنانچه به اطلاعات دقیقی رسیدیم به مردم اطلاع می دهیم و هر کشوری که این کار را کرده باید منتظر عواقبش باشد. رئیس جمهوری تصریح کرد: واقعیت این است که همه کشورهای منطقه و جهان باید این را بدانند که ایجاد ناامنی در منطقه به معنای فشار به ایران نیست، بلکه فشار به امنیت کشتیرانی و بر اقتصاد جهان است و این اقدام، کار درستی نیست بنابراین باید کل این مسئله به نوعی حل و فصل شود؛ ایران برای امنیت کشتی های خود اقدام هایی کرده است و اقدام های بیشتری هم در آینده انجام می شود.

رئیس کارگروه فناوری های نانو در شرکت ملی نفت ایران:

دستور عمل رفع موانع همکاری با شرکت های نانو تدوین شد

کار حوزه نفت ستاد ویژه توسعه فناوری نانو ریاست جمهوری نیز به ایجاد شبکه تبادل فناوری نانو در این ستاد اشاره کرد و گفت: ارتباط خوبی با شرکت های زیر مجموعه وزارت نفت در این مدت شکل گرفته و بازدیدهای متعددی از این شرکت ها انجام شده است. وی افزود: برخی شرکت ها که محصولات آنها مطابق با نیاز است و در حال تولید هستند در اولویت همکاری قرار دارند، پس از آن شرکت هایی هستند که محصول آنها در مرحله تحقیق و توسعه است و باید تطابق بیشتری با نیاز صنعت داشته باشند که آنها در اولویت بعدی قرار دارند و در نهایت شرکت های پژوهشی که محصولی توسعه نداده و بر اساس نیاز صنعت، کار را از صفر بر عهده می گیرند که پس از تحقیق و توسعه، آن محصول را به دست بازار مصرف برسانند.

نانو دارند، اما برای همکاری با شرکت ملی نفت ایران کارایی مدنظر را ندارند. فاطمه زمانی، رئیس کارگروه فناوری های نانو در شرکت ملی نفت ایران نیز در این باره گفت: با ابلاغ تصویب نامه هیئت وزیران به بعضی از وزارتخانه ها از جمله وزارت نفت، سند گسترش استفاده از فناوری های نانو بر اساس ماده هفت، ۱۳ مورد کاربرد فناوری نانو در حوزه های مختلف به شرکت ملی نفت ایران محول شد. وی افزود: هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران این سند را به مدیریت پشتیبانی کالا و همچنین مدیریت پژوهش و فناوری ابلاغ کرد و بر این اساس با تشکیل نشست ها و جمع بندی ها کارگروهی با نام فناوری های نانو ایجاد شد.

تطابق نیازهای نفت و توانمندی شرکت های فناوری با

یجاد شبکه تبادل فناوری

سیدمحمد امین علوی، مدیر توسعه کسب و

شرکت های تابعه تشکیل شد. همچنین پژوهشگاه صنعت نفت نیز به عنوان بازوی علمی این کارگروه به دیگر نهادها پیوست. حسینی از طبقه بندی شرکت های فناوری حوزه نانو در سه سطح از سوی ستاد نانو ریاست جمهوری خبر داد و تصریح کرد: این شرکت ها شامل شرکت های آماده ورود به بازار، شرکت های آماده تولید و شرکت های در حال تحقیق و توسعه است، بر همین اساس اگر قرار است شرکت جدیدی به این فهرست اضافه شود، باید با مراجعه به ستاد نانو فرآیند را طی کند. نماینده شرکت ملی نفت ایران در ستاد ویژه نانو ریاست جمهوری از نحوه انتخاب شرکت های فناوری نانو برای استفاده در سطح شرکت ملی نفت یاد کرد و گفت: شرکت ملی نفت ایران بر اساس اولویت های خود شرکت های فناوری حوزه نانو را انتخاب می کند و البته شرکت های بسیاری هستند که حضور خوبی درحوزه

۲ سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی همزمان راهی خلیج فارس شدند

ایران (صدرا) در بوشهر حرکت کرد. این مقام مسئول در شرکت نفت و گاز پارس اظهار کرد: عملیات اجرایی نصب این دو سکو مطابق برنامه زمان بندی پس از پایان عملیات آماده سازی و استقرار شاور نصاب HL۵۰۰۰ در بلوک مخزنی این طرح، با اختلاف یک هفته نسبت به هم به زودی آغاز می شود. به گفته قائم مقام طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، تولیدات کاری این دو سکو که در مجموع معادل نیمی از ظرفیت تولید اسمی باقی مانده هدفگذاری شده این طرح است، پس از پایان عملیات راه اندازی و بهره برداری با تزریق به شبکه سراسری بخشی از سوخت مصرفی زمستان امسال را تأمین خواهد کرد.



۲۳ و ۲۴ بعدازظهر روز گذشته (سه شنبه، ۲۳ مهرماه) از یارد شرکت صنعتی دریایی

تنی زودتر از موعد پیش بینی شده انجام شد و شناور FLB۱۲۴ حامل دو سکو دریایی

مختلف عملیاتی در بخش کارفرما و پیمانکار پروژه، انتقال این دو ابرسازه ۲۵۰۰

پس از پایان مراحل بارگیری و مهاربندی دو سکو باقی مانده اصلی و اقماری فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، این دو عرشه دریایی راهی آب های خلیج فارس شدند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، علی اصغر صادقی، قائم مقام طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی گفت: سکوی اصلی ۲۳ و سکوی اقماری ۲۴B برای نصب در موقعیت مخزنی خود در میدان مشترک پارس جنوبی، با شناور FLB۱۲۴ همزمان راهی آب های خلیج فارس شدند. وی با بیان اینکه عملیات انتقال همزمان این دو سکو کاری مقرر بود هفته آینده انجام شود، افزود: با تلاش شبانه روزی گروه های

اخبار

رئیس جمهوری:

تداوم مصرف بنزین پتروشیمی‌ها میلیون‌ها نفر را راهی بیمارستان‌ها می‌کرد

رئیس جمهوری با بیان اینکه امروز در همه کلانشهرهای ایران از بنزین و گازوئیل یورو استفاده می‌شود، گفت: اگر تلاش دولت یازدهم و دوازدهم برای هوای پاک و سلامت مردم ایران نبود، بنزین‌های تولید شده از پتروشیمی، میلیون‌ها نفر را راهی بیمارستان‌ها می‌کرد، گفت: امروز در همه کلانشهرهای ایران از بنزین و گازوئیل یورو استفاده می‌شود که جلوگیری از آلودگی هوا به‌معنای تضمین سلامت مردم ایران است.وی افزود: اینکه در ایران روزانه ۱۰ روستا زیر پوشش شبکه گاز قرار می‌گیرد، به‌معنای بهداشت جامعه است و اینکه پوته‌های بیابان و شاخه‌های درختان بی‌جهت کنده نمی‌شود و سوخت‌های آلوده‌کننده وارد محیط اطراف نمی‌شود، به معنای حفظ محیط زیست است.

بهره‌برداری از آزادگان جنوبی به اروندان سپرده شد

بهره‌برداری از میدان آزادگان جنوبی به‌طور رسمی‌به شرکت نفت و گاز اروندان سپرده شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، فرخ علیخانی، معاون مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در امور تولید، روز چهارشنبه، ۲۴ مهرماه در آیین تحویل و تحول میدان آزادگان جنوبی در منطقه عملیاتی دارخوین اظهار کرد: انجام این واگذاری از شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن) به شرکت نفت و گاز اروندان نقطه عطفی در مسیر بلوغ این دو شرکت محسوب می‌شود.وی با بیان اینکه روند این واگذاری با توجه به تعدد پیمانکاران بسیار دشوار بود، افزود: با وجود این با همکاری دو شرکت و به دور از هرگونه اختلاف نظری واگذاری انجام شد، این واگذاری می‌تواند به عنوان الگویی در دیگر واگذاری‌ها محور توجه قرار گیرد.علیخانی، در دست داشتن منطق و فرمت کلی برای تحویل پروژه، همکاری میان کارفرما و پیمانکار و تعهد طرف‌ها برای انجام درست موارد مطرح‌شده در صورت‌جلسه را سه جزء اصلی در فرآیند تحویل و تحول (Hand Over) طرح‌ها عنوان کرد و گفت: خوشبختانه شرکت متن و اروندان توانسته‌اند در این مسیر به‌درستی حرکت کنند.به گفته وی، برگزاری حداقل ۱۰ نشست کارشناسی از زمان نافذ شدن تحویل میدان آزادگان جنوبی از شرکت متن به شرکت اروندان، عامل موثری در واگذاری موفق این میدان بوده است.

توسعه غرب کارون در فاز جدید

جهانگیر پورهنگ، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در این نشست با اشاره به اینکه واگذاری این میدان از خردادماه امسال در پی نشستی با حضور وزیر نفت وارد فاز اجرایی شد، گفت: ظرفیت تولید کنونی از این میدان بیش از ۱۰۰ هزار بشکه است.وی تصریح کرد: با واگذاری رسمی‌بهره‌برداری میدان آزادگان جنوبی از شرکت متن به اروندان، توسعه غرب کارون وارد فاز جدیدی می‌شود.میدان نفتی آزادگان جنوبی، بخشی از میدان مشترک نفتی آزادگان است که از جمله اولویت‌های توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران به شمار می‌آید.

بررسی قرارداد توسعه ۴ میدان نفتی در نشست هیئت عالی نظارت بر منابع نفتی

قراردادهای طرح توسعه و بهره‌برداری از میدان‌های نفتی آبان، پایدار غرب، سپهر و جغیر در سیزدهمین نشست هیئت عالی نظارت بر منابع نفتی بررسی و ارزیابی شد. ، در اجرای مفاد بند «۳» ماده «۴» قانون اصلاح قانون نفت مصوب ۲۲/۹/۹۰ (۲۲ خردادماه ۹۰) مجلس شورای اسلامی، سیزدهمین نشست هیئت عالی نظارت بر منابع نفتی با حضور محمدجعفر منتظری، دادستان کل کشور، فرهاد دژپسند، وزیر امور اقتصادی و دارایی، عبدالناصر همتی، رئیس کل بانک مرکزی، غلامرضا تاجگردون، رئیس کمیسیون برنامه و بودجه و محاسبات مجلس شورای اسلامی، بیژن زنگنه، وزیر نفت، مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و محسن پاکنژاد، معاون نظارت بر منابع هیدروکربوری وزیر نفت روز چهارشنبه (۲۴ مهرماه) برگزار و قرارداد طرح توسعه و بهره‌برداری میدان‌های نفتی آبان، پایدار غرب، سپهر و جغیر بررسی و ارزیابی شد.این هیئت پس از بررسی و ارزیابی متن، حجم مالی، تعهدها، مقدار محصول و زمان اجرای قراردادهای توسعه میدان‌های یادشده، امضای قراردادهای را در جهت صیانت از تولید و عواید حاصل از انفال عمومی‌دانست و امکان اجرای آنها را تایید کرد.بر اساس این گزارش، نظارت بر اجرای سیاست‌های کلی نظام در حوزه نفت و گاز، نظارت بر اجرای سیاست‌های راهبردی و برنامه‌های مصوب وزارت نفت در فرایند صیانت از منابع نفت و گاز و نظارت بر قراردادهای مهم نفت و گاز بخشی از وظایف هیئت عالی نظارت بر منابع نفتی است.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد:

پیگیری روش‌های نوین جذب سرمایه در پروژه‌های نفت و گاز



اینکه می‌توان مشارکت مردم و بخش خصوصی در طرح‌های ملی صنعت نفت را با در نظر گرفتن سود مطلوب و معقولانه جذب کرد، اظهار کرد: ذخایر نفتی منابع خدادادی و بر اساس قوانین

از ظرفیت‌ها و توانمندی‌های بخش خصوصی استفاده کرد و هم از منابع مالی مردمی‌بهره گرفت که طرح‌های دولت را از نظر اقتصادی توجیه کند. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با بیان

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران گفت: استفاده از انواع اوراق و روش‌های نوین تامین مالی به‌منظور جذب سرمایه مردمی‌برای سرعت‌بخشی به اجرای پروژه‌های نفت و گاز در دستور کار قرار دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، مسعود کرباسیان اظهار کرد: شرکت ملی نفت ایران به عنوان بزرگ‌ترین بنگاه اقتصادی کشور به‌منظور تامین منابع مالی مورد نیاز اجرای پروژه‌های نفت و گاز همواره تلاش کرده با طراحی و تدوین روش‌های نوین جذب سرمایه نظیر اصلاح قراردادهای جلب مشارکت عمومی‌از قبیل انتشار اوراق و بهره‌مندی از ظرفیت‌های جذب سرمایه، خلأ ناشی از حضور حامیان مالی و سرمایه‌گذاران خارجی را رفع کند.وی ادامه داد: برای استفاده از منابع مالی خرد و کلان مردم و بخش خصوصی در بخش بالادست صنعت نفت، باید به‌طور هم‌زمان هم

سکوی SPD۹ به حداکثر ظرفیت تولید می‌رسد

که تأثیری در تولید نداشتند به مرحله دوم موکل شد و در روزهای آینده انجام می‌شود.مدیر عملیات شرکت نفت و گاز پارس، بازسازی و تولیدی شدن دوباره سکوی حادثه‌دیده SPD۹ را الگوی موفق از همکاری همه اجزای این پروژه عنوان کرد و گفت: در طول عملیات بازسازی این سکو که خوشبختانه فاز نخست آن در موعد مقرر سه ماهه به پایان رسید، گروه‌های پیمانکاری و کارفرمایی با آمادگی کامل و انسجام بی‌نظیر در کنار یکدیگر حضور داشتند و به جرأت می‌توان گفت پروژه بازسازی این سکو می‌تواند به عنوان الگوی موفق معرفی شود.

تعامل سازنده پیمانکار و کارفرما

این مقام مسئول در شرکت نفت و گاز پارس یکی از مشکلات و دغدغه‌های موجود در عملیات بازسازی این سکو را تامین کالاهای مورد نیاز به منظور تولیدی شدن سکو عنوان و اظهار کرد: تعامل مناسب تیم پیمانکار و کارفرما در این پروژه سبب شد کالاهای مورد نیاز این بخش با وجود مشکلات موجود، در زمان مورد نظر تامین شود، به گونه‌ای که در نیمه دوم ماه جاری همه عملیات ساخت بخش‌های مربوط به احیای تولید به پایان رسید و از پانزدهم مهرماه، آزمون‌های نهایی برای اطمینان بیشتر از نبود نشئی آغاز شد.وی با اشاره به انجام آزمون‌های نشئی کل سکو در طول یک هفته افزود: عملیات آزمون نشئی در همه بخش‌های سکو با گاز نیتروژن ۲۲ مهرماه به پایان رسید و پس از حصول اطمینان از اینکه هیچ‌گونه نشئی در سکو وجود ندارد، از صبح روز

شنبه (۲۳ مهرماه) عملیات باز کردن یکایک چاه‌ها مطابق با دستورعمل‌های عملیاتی و ایمنی آغاز شد و خوشبختانه عصر روز گذشته با روشن شدن مشعل، سکوی SPD۹ در مدار تولید قرار گرفت.عبادی، حداقل تولید از سکو برای ارسال به خط لوله انتقال گاز به پالایشگاه خشکی را ۳۰۰ میلیون فوت مکعب اعلام کرد و گفت: اگر تولیدات سکو کمتر از این میزان باشد، قطعا مشکلاتی در انتقال گاز ترش از طریق خط لوله ایجاد می‌شود، بنابراین گاز استحصال‌شده از چاه‌های سکوی SPD۹ پس از رسیدن به ظرفیت ۳۰۰ میلیون فوت مکعب به خط لوله انتقال گاز به پالایشگاه خشکی تزریق شد.

مرحله دوم تعمیر SPD۹ به‌زودی آغاز می‌شود

صندوق بازنشتگی نفت در پرداخت مستمری بازنشتگان معوقات ندارد



حدود ۱۳ هزار میلیارد تومان آن به صورت نقد و اقساط پرداخت‌شده و با این کار هم سرمایه‌گذاری مطمئنی برای بازنشتگان انجام و هم منابع مالی بازنشتگان برای انجام یک سرمایه‌گذاری عمده مدیریت شد. از سوی دیگر، صندوق بازنشتگی نفت با انجام به‌موقع تعهدهای خود در مقابل سازمان خصوصی‌سازی، سازمان یادشده را در یکی از عرضه‌های عمده باری کرده است.عضو هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری اهداف عنوان کرد: صندوق بازنشتگی نفت از خزانه بوده است.بنی‌شریف تصریح کرد: افزون بر پرداخت

عضو هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری اهداف، با تکذیب ادعاهایی همچون ورشکستگی صندوق بازنشتگی نفت، گفت: صندوق بازنشتگی نفت تا امروز مستمری بازنشتگان را به‌موقع پرداخت کرده است و هیچ‌گونه معوقاتی ندارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از صندوق‌های بازنشتگی، پس‌انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، عباس بنی‌شریف، عضو هیئت مدیره شرکت سرمایه‌گذاری اهداف (هلدینگ سرمایه‌گذاری صندوق بازنشتگی کارکنان صنعت نفت) با بیان اینکه سودآوری با کیفیت همراه با نقدینگی هنر مدیریت صندوق بازنشتگی نفت است، گفت: توجه به لزوم سرمایه‌گذاری در بازارهای اولیه و انجام پروژه‌های مختلف در سال‌های اخیر با جدیت بیشتری پیگیری شد، به‌طوری که هم در پروژه‌های توسعه میدان‌های نفتی ورود کردیم و هم ورود موفقیت به پروژه‌های پتروشیمی‌داشتیم.وی افزود: تمرکز اصلی مدیریت کنونی صندوق بازنشتگی نفت هم در بازارهای اولیه و هم حضور در عرضه‌های عمده سازمان خصوصی‌سازی است. یکی از اقدام‌های مشخص در این زمینه خرید ۲۷ درصد از سهام هلدینگ پتروشیمی‌خلیج‌فارس بود که مجموع نقد و اقساط این خرید بیش از ۱۴ هزار میلیارد تومان است.بنی‌شریف تصریح کرد: از مجموع ۱۴ هزار میلیارد تومان، تا امروز

نگاه

انرژی در ایران تا چهار رقم قد می کشد

ظرفیت نیروگاه‌های تجدیدپذیر با افزایش دو برابری نسبت به سال گذشته از مرز ۸۴۰ مگاوات گذشته است و بر اساس برنامه‌ریزی صورت گرفته، ظرفیت انرژی‌های پاک کشور تا پایان امسال به ۱۰۰۰ مگاوات و تا پایان دولت دوازدهم به ۴۰۰۰ مگاوات خواهد رسید.

ایران کشور پر پتانسیلی از لحاظ انرژی‌های نو همچون انرژی‌های خورشیدی و بادی بوده و پرونده استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در ایران از سوی دولت به صورت جدی درحال پیگیری است. تخمین زده می‌شود با شرایط فعلی بین ۱۵ تا ۲۰ هزار مگاوات ظرفیت قابل نصب نیروگاه‌های بادی که صرفه اقتصادی دارند، در ایران وجود داشته باشد. این ظرفیت در رابطه با انرژی خورشیدی به مراتب بالاتر است، چون نیروگاه‌های خورشیدی محدودیت نیروگاه‌های بادی را ندارند و در بیش‌تر نقاط کشور قابلیت نصب نیروگاه خورشیدی وجود دارد. طبق آخرین آمار، تاکنون از منابع تجدیدپذیر حدود سه میلیارد و ۵۶۶ میلیون کیلووات ساعت، انرژی تولید شده که این میزان تولید برق توانسته از انتشار حدود دو میلیون و ۴۶۱ هزار تن گاز گلخانه‌ای در کشور بکاهد. این میزان تولید انرژی‌های نو باعث شده بیش از یک میلیارد مترمکعب از مصرف سوخت‌های فسیلی در ایران کاسته و بیش از ۷۸۵ میلیون لیتر در مصرف آب نیز صرفه‌جویی شود. هم‌اکنون ۳۸۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر درون کشور در حال احداث است و ظرفیت نصب شده انرژی‌های نو به ۷۶۱ مگاوات رسیده است. همچنین تاکنون ۱۱۵ نیروگاه تجدیدپذیر مگاواتی در کشور نصب شده و ۳۲ نیروگاه مگاواتی دیگر نیز در حال احداث است. بر اساس این گزارش، رضا اردکانیان- وزیر نیرو- انرژی‌های تجدیدپذیر را سیاست قطعی مجلس و دولت دانسته و با تأکید بر این که وزارت نیرو نیز این برنامه را با جدیت دنبال می‌کند، گفته است: برنامه دولت این است که تا پایان دولت دوازدهم حدود ۴۰۰۰ مگاوات ظرفیت نصب شده تجدیدپذیر ایجاد کند و هم اکنون نیز در آستانه ۱۰۰۰ مگاوات هستیم. وی با بیان این که کشور ما در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر از ظرفیت بالایی برخوردار است، گفت: در بخش باد، حدود ۳۰ هزار مگاوات ظرفیت مطالعه شده داریم. هر چند آهنگ توسعه تجدیدپذیرها در کشور با توجه به شرایط پیش آمده از جمله نوسانات بازار ارز نسبت به گذشته کند شده، اما امیدواریم با برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته جبران شود. همچنین طبق آخرین اطلاعاتی که از سوی همایون خاتری - معاون وزیر نیرو - در امور برق و انرژی ارائه شده است، وزارت نیرو در تلاش است تا پایان دولت دوازدهم ظرفیت تولید انرژی‌های تجدیدپذیر کشور را به ۴۰۰۰ مگاوات برساند. ایران از ظرفیت‌های مناسبی در زمینه انرژی‌های تجدیدپذیر برخوردار است؛ در حال حاضر ۶۰ هزار مگاوات پتانسیل انرژی بادی و پتانسیل ۱۵۰ هزار مگاواتی انرژی آفتاب برای ایجاد مزارع انرژی خورشیدی نیز شناسایی شده است.

خبر

فعالیت حداکثری پیمانکاران ایرانی در غرب کارون



مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران اعلام کرد که هم‌اکنون مراحل اجرایی طرح توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون و پروژه‌های جنبی آن با فعالیت و تمرکز حداکثری پیمانکاران ایرانی در حال اجراست که این روند، مصداق بارز اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است.

به گزارش دانش نفت به نقل از مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، کارشناسان معاونت برنامه‌ریزی و امکان‌سنجی اقتصادی این مدیریت پس از بازدید اخیر خود از طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون در گزارشی اعلام کردند: در چرخه توسعه و تولید شامل پروژه‌های حفاری چاه‌ها، احداث خطوط انتقال نفت و ایستگاه‌های ارسال نفت خام و بهره‌برداری از تاسیسات نفتی در طرح توسعه میدان‌های نفتی غرب کارون و پروژه‌های جنبی آن، حضور و فعالیت حداکثری پیمانکاران و سازندگان داخلی مشهود و این روند نماد بارز اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است. کارشناسان این معاونت از بخش‌های مختلف تاسیسات و بخش‌های مختلف طرح‌های توسعه‌ای غرب کارون از جمله میدان آزادگان جنوبی، خطوط لوله انتقال نفت، ایستگاه‌های تفکیک نفت، آب و گاز، کارخانه فرآورش سیار و ایستگاه‌های تلمبه‌خانه ارسال نفت خام غرب کارون و امیدیه، پروژه تأمین برق نیروگاه غرب کارون و کارخانه تولید خط لوله مربوط به پروژه خطوط لوله انتقال نفت خام گوره - جاسک بازدید کردند و به منظور بررسی راهکارهای اصلاح و بهبود چرخه همکاری کارفرما و پیمانکار برای تسهیل در آیندها، در نشست‌هایی با نمایندگان کارفرما و پیمانکاران حضور یافتند.

چرا توسعه فاز ۱۱ از همان ابتدا به شرکت‌های ایرانی واگذار نشد؟ پرسشی که این روزها، زیاد مطرح می‌شود و از قضا، محمد مشکین‌فام، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس چندی پیش در گفت‌وگوی تفصیلی با شانا به آن پاسخ داده است. با هم آن را مرور می‌کنیم. این گفت‌وگو ۹ شهریورماه امسال منتشر شده است. ■ مذاکره با شرکت چینی (CNPCI) برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در چه مرحله‌ای است؟

مذاکره و مکاتبه با این شرکت طبق مفاد قرارداد در حال انجام است. تلاش شرکت ملی نفت ایران و شرکت چینی (CNPCI) این است تا از شرایط قرارداد عدول نشود. ان‌شاءالله به‌زودی تکلیف این فاز و نحوه اجرای آن مشخص می‌شود. با توجه به اینکه مذاکرات هنوز نهایی نشده است، از ارائه اطلاعات بیشتر معذورم.

■ آیا شرکت پتروپارس در صورت کناره‌گیری رسمی CNPCI از این پروژه، به لحاظ فنی و مالی (۴۸ میلیارد دلار) توانایی توسعه این پروژه را دارد؟

بله. شرکت پتروپارس با توجه به اینکه از ابتدا در پروژه توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی حضور داشته و در جریان همه فعالیت‌هاست، گزینه مطلوب برای طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی است و آمادگی دارد هر چه زودتر توسعه این فاز را آغاز کند. اگر شرکت دیگری وارد توسعه این فاز شود، زمان‌بر خواهد بود و باید با شرکت جدید وارد بحث‌های قراردادی شد. پتروپارس هم‌اکنون این مراحل را طی کرده و آماده عملیات اجرایی است. در زمینه تأمین مالی هم باید بگویم در گام نخست، تأمین کامل مبلغ قرارداد، نیاز نیست و با مبلغ کمتر می‌توان کار را آغاز کرد. برای نمونه، هم‌اکنون بودجه کافی برای بخش حفاری در دسترس است و شرکت پتروپارس می‌تواند عملیات حفاری را آغاز کند، تنها باید بحث‌های قراردادی با شرکت پتروپارس حل‌وفصل شود.

■ آقای مهندس، شما قاطع اعلام کردید پتروپارس می‌تواند طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی را هر چه سریع‌تر آغاز کند، حال این پرسش پیش می‌آید چرا توسعه این فاز از همان ابتدا و پیش از امضای قرارداد با توتال و CNPCI در سال ۹۶ به این شرکت سپرده نشد؟

جواب پرسش شما ساده است. موقعیت جغرافیایی فاز ۱۱ با توجه به مرزی بودن این فاز و برداشت هم‌زمان ایران و قطر، در معرض افت تولید قرار دارد. پیش‌بینی ما این بود یک سال تا یک سال و نیم پس از تولید (که اکنون یک سال هم کمتر شده است) این بلوک با افت فشار روبه‌رو شود، بنابراین برنامه‌ریزی شده بود در این دو بلوک، برخلاف دیگر فازهای پارس جنوبی از ابتدا، سکوی فشارافزا نصب شود. پتروپارس تجربه ساخت کمپرسور تقویت فشار ندارد، از این رو تصمیم گرفته شد از تجربه بین‌المللی و دانش فنی توتال برای ساخت و نصب سکوی فشارافزا استفاده شود تا افزون بر استفاده از کمپرسورها در این بلوک، برای دیگر فازهای پارس جنوبی نیز از آن الگوبرداری شود. یعنی در عمل می‌خواستیم با یک تیر دو نشان بزنیم.

■ باز هم تأکید می‌شود، برداشت گاز از مخزن مشترک پارس جنوبی سالانه در حال افت است و باید به فکر نگهداشت تولید در دیگر بلوک‌ها بود. تاکنون به‌طور سنتی از بلوک‌ها برداشت و انتظار زیادی برای کشور ایجاد شده است. اکنون ۸۰ درصد تولید گاز کشور از میدان مشترک پارس جنوبی تأمین می‌شود. باید بدانیم این ۸۰ درصد تا ابدالدهر باقی نمی‌ماند، همچنان که در برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی به قله رسیدیم، شاهد افت سالانه تولید این میدان نیز خواهیم بود. در نتیجه باید به فکر نگهداشت تولید بود. این تدبیر را وزارت نفت در امضای قرارداد فاز ۱۱ نشان داد.

اما نکته آخر که لازم است در پاسخ به این سوال بگویم اینکه، حجم سکوهایی که در حال حاضر در پارس جنوبی نصب می‌شود ۲۵۰۰ تن است، در حالی که حجم سکوی فشارافزا ۲۰ هزار تن می‌شود. یعنی هشت برابر سکوهایی است که در پارس جنوبی نصب می‌شود. اکنون زیرساخت‌های لازم برای ساخت این سکوها در یاردهای تاسیساتی داخل کشور مانند صدرا، تاسیسات دریایی، ایزوایکو، صف و... وجود ندارد. آنها تاکنون سکویی با این حجم نساخته‌اند، در نتیجه تلاش ما این بود با استفاده از دانش فنی توتال، ساخت این سکو را تجربه

کنیم و بر این موضوع که سکوی فشارافزا باید در داخل کشور ساخته شود نیز تأکید شده بود. قرارداد نیز به‌گونه‌ای تنظیم شد که توتال این کار را در ایران انجام دهد تا دانش فنی آن به داخل کشور منتقل شود. توتال نیز برنامه خود را برای تقویت زیرساخت‌ها در یاردهای تاسیسات و صدرا ارائه کرده بود. انتظار ما این بود در کنار ساخت سکوی فشارافزی فاز ۱۱، یارد تاسیسات دریایی و صدرا را ارتقا (Upgrade) دهیم و شرایطی فراهم کنیم تا بتوانیم سکوی فشارافزی گاز دیگر فازهای پارس جنوبی را خودمان بسازیم که متأسفانه با توجه به شرایطی که بهتر می‌دانید، این اتفاق نیفتاده است.

■ برنامۀ ۹۶ تا ۹۸ چه اتفاقی افتاده که فکر می‌کنید پتروپارس می‌تواند این پروژه را اجرا کند؟ پتروپارس قرار نیست سکوی فشارافزا بسازد. این شرکت طرح توسعه فاز ۱۱ را همانند دیگر پروژه‌هایی که تاکنون اجرا کرده، انجام می‌دهد و گاز را به خشکی منتقل می‌کند. تکلیف افت فشار و ساخت سکوی فشارافزا بعداً مشخص شود.

■ برنامه شما برای سکوی فشارافزا چیست؟ برای ساخت سکوی فشارافزا هم‌اکنون یک طراحی بنیادی در دست است که یک شرکت فرانسوی قبل از بازگشت تحریم‌ها آن را انجام داد. انتظار داریم با این برنامه بتوان طراحی پایه را با یک شرکت داخلی (که البته خیلی سخت است) یا یک شرکت خارجی دنبال کرد تا یک الگو برای کل فازهای پارس جنوبی پیاده شود.

■ بر اساس این طرح، چه کارهایی قرار است انجام شود؟ گزینه‌های مختلفی پیش‌بینی شده است. از جمله، برای هر سکوی پارس جنوبی، یک سکوی تقویت فشار مختص همان سکو نصب شود که البته با توجه به اینکه ۳۸ سکوی سرچاهی داریم، هزینه بالایی می‌طلبد. گزینه دیگر به پیشنهاد ما (نفت و گاز پارس) به مشاوران این طرح بود و مورد تأیید نیز قرار گرفت اینکه، مجتمع‌های سکوهایی تقویت فشار در جایی از میدان که خطوط لوله خارج و نزدیک هم می‌شود، نصب و در عمل تقویت فشار یک مجموعه از سکوها در یک

نقطه متمرکز شود. بر این اساس پیش‌بینی می‌شود سه مجتمع تقویت فشار در دریا داشته باشیم، یعنی هرهاب مربوط به ۱۰ تا ۱۲ سکو می‌شود. ■ برآورد شما از هزینه اجرای این طرح چقدر است؟ پیش‌بینی ما قریب به ۲۰ میلیارد دلار است.

■ آیا شرکت‌های داخلی توانایی اجرای این طرح را دارند؟ نه‌تنها در ایران بلکه در خاورمیانه نیز فناوری ساخت سکوی فشارافزا وجود ندارد. بر اساس بررسی‌هایی که پیش از امضای قرارداد با توتال برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی انجام شد، تنها سه سکوی تقویت فشار در دنیا ساخته شده که یکی از آنها از سوی توتال احداث شده است

■ توتال از زمان امضای قرارداد (۹۶) تا خروج از این طرح (۹۷) چه کارهای اجرایی برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی انجام داده است؟ مطالعات بنیادی، مطالعات تقویت فشار و به موازات آن مناقصه انتخاب پیمانکار برای بخش جکت، حفاری و خط لوله‌ها برگزار و پیمانکار آن مشخص شد و در شرف ابلاغ کار به پیمانکاران بود که متأسفانه به سد تحریم برخورد کرد.

■ چقدر هزینه کرده است؟ در مجموع ۱۰۰ میلیون دلار هزینه کرده است.

■ سکوی فشارافزا چقدر از افت تولید جلوگیری می‌کنند؟ اجازه دهید در این زمینه مثالی برایتان بزنم. فشار سرچاهی برای اینکه یک میلیارد فوت‌مکعب گاز به خشکی منتقل شود به‌صورت متعارف ۱۲۰ بار است، حالا اگر این ۱۲۰ بار به ۱۰۰ بار کاهش یابد به‌راحتی نمی‌توان یک میلیارد فوت‌مکعب گاز به خشکی منتقل کرد و اگر این میلیون فوت‌مکعب گاز را به خشکی منتقل کرد، به همین صورت افت تولید خواهیم داشت، یعنی به مرور زمان که فشار سرچاهی افت می‌کند تولید، متناسب با آن کاهش می‌یابد. اینجا نقش سکوی فشارافزا مشخص می‌شود. با نصب این سکوها جلوی افت تولید گرفته خواهد شد. در نبود این سکوها فعلاً باید افت فشار و تولید را که به‌تدریج اتفاق می‌افتد، تحمل کرد.

چرا توسعه فاز ۱۱ از همان ابتدا به پتروپارس سپرده نشد؟!



■ آیا هم‌اکنون کمپرسوری داریم که جلوی افت تولید را بگیرد؟ هم‌اکنون تعدادی کمپرسور در داخل کشور وجود دارد که مختص گاز سبک و شیرین است، اما برای گاز دریا که دارای مشکلاتی همانند ترش بودن و رطوبت است، کمپرسوری وجود ندارد. اگر شرکت‌هایی مانند مینا و شرکت توربوکمپرسور نفت (OTC) بتوانند کمپرسوری متناسب با این مشکلات بسازند، کمک‌کننده خواهد بود. البته محدودیت فضا مشکل دیگر کار در دریاست، بنابراین در ساخت کمپرسور باید به مولفه‌های حجم و وزن توجه جدی شود تا قابلیت نصب در پلتفرم موردنظر را داشته باشد.

■ توضیح ۱: در این گفت‌وگو، مشکین فام در پاسخ به این پرسش که آیا برای آغاز اجرای کار در فاز ۱۱ پارس جنوبی با توجه به اینکه پیش از ترک توتال اسناد مناقصه برای برخی از بخش‌ها آماده شده بود، باید منتظر چینی‌ها ماند؟ پاسخ داد: «صحبت من این است که نباید کاری کنیم که چینی‌ها ادعای خسارت (claim) کنند و بگویند بدون اجازه ما وارد توسعه میدان شدند. بنابراین باید هرچند ما هم اکنون آمادگی کافی برای آغاز هر چه سریع‌تر کار را داریم.» این پاسخ در آن مقطع به این دلیل که مذاکرات با سی‌ان‌بی‌سی‌ای در جریان بود، منتشر نشد.

■ توضیح ۲: بیژن زنگنه، وزیر نفت اخیراً و پس از بازدید از شرکت مهندسی و توربین مینا (توگا) به همین پرسش پاسخ گفت: خواستیم برای طرح توسعه این فاز سرمایه خارجی جذب کنیم، ضمن اینکه سکوی فشارافزایی نیز برای ما مهم بوده است و پتروپارس قرار بود در کنار این شرکت‌ها کار یابد بگیرد.

■ توضیح ۳: برای طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی بر اساس آنچه در قرارداد آمده به ۴ میلیارد و ۸۷۹ میلیون دلار سرمایه نیاز است. قرار بود بیش از ۸۰ درصد این مبلغ از سوی توتال و سی‌ان‌بی‌سی‌ای چین تأمین شود، حالا اما باید این مبلغ از صندوق توسعه ملی تأمین شود؛ مبلغی که می‌توانست دوی بخش‌های دیگر اقتصاد باشد.

از پژوهشگاه نفت تا جایگاه پژوهش در نفت در گفت‌وگو با جعفر توفیقی؛

هزار راهِ نفت



هائیه موحد

موضوع گفت‌وگو، بررسی ویژگی‌های الگوی کسب‌وکار پژوهشگاه صنعت نفت است. اشاره به ارکان این الگو، ناگزیر صحبت را به حلقه‌های مفقوده پژوهش در صنعت نفت می‌کشاند و پای ریشه‌های تاریخی عدم اقبال نفت به پژوهش و فناوری هم به میان می‌آید. وقتی از وزیر علوم دولت خاتمی- که حالا دو سالی می‌شود راهبری پژوهشگاه صنعت نفت را بر عهده دارد - می‌خواهم به‌عنوان فردی که سال‌ها با سطوح مختلف آموزش عالی کشور سروکار داشته و در نفت هم دستی بر آتش دارد، به عملکرد وزارت نفت در حمایت از جامعه علمی و دانشگاهی «بدون تعارف» نمره دهد، می‌گوید: «رویکرد حمایتی نفت، مربوط به دیروز و امروز نیست و من به این وزارتخانه به‌ویژه در مقایسه با دیگر وزارتخانه‌ها نمره خوبی می‌دهم، در عین حال معتقدم میلیاردها دلار ثروت در صنایع نفت و گاز ایران نهفته که ما هم‌اکنون از یک‌صدم آن هم استفاده نمی‌کنیم و هنوز مسیر طی‌نشده و راه‌های نرفته بسیاری پیش‌رو داریم». مشروح گفت‌وگوی شانا با جعفر توفیقی را در ادامه می‌خوانید:

■ آقای دکتر، شما بر بازمبسی مدل کسب‌وکار پژوهشگاه صنعت نفت تاکید دارید. پیش از اینکه درباره الگوی جدید کسب‌وکار این مجموعه صحبت کنید، درباره دلیل این بازمبسی توضیح دهید.

پژوهشگاه برخلاف بسیاری از مراکز پژوهشی و دانشگاه‌ها، بودجه مشخصی برای فعالیت‌های پژوهشی خود ندارد و تنها مقداری اعتبار از شرکت ملی نفت ایران دریافت می‌کند که این اعتبار به‌منظور تامین بخشی از حقوق کارکنان هزینه می‌شود، بنابراین درآمدهای اختصاصی این مجموعه باید پاسحتگوی هزینه مورد نیاز برای تامین بخش عمده حقوق کارکنان، تجهیز زیرساخت‌ها، نگهداشت فضای آزمایشگاهی و... باشد. معنایش این است که پژوهشگاه اتکای چندانی به بودجه‌های دولتی ندارد و باید به کسب‌وکار تعریف‌شده خود متکی باشد. ما باید بتوانیم ضمن برقراری ارتباط مناسب با بخش‌های مختلف صنعت، در کنار ارزش‌آفرینی برای صنعت و کارفرمایانمان، اعتبارهای مورد نیاز برای نگهداشت و توسعه فعالیت‌های پژوهشگاه را هم تامین کنیم. همین موضوع، دلیل اصلی ما برای تعریف و پیگیری الگوی جدید کسب‌وکار است.

■ ویژگی‌های این الگو چیست؟

بازنگری در حوزه‌های فعالیت، تمرکز بر شایستگی‌های پژوهشگاه و نیازهای صنعت و جلوگیری از پراکنده‌کاری، نخستین رکن مدنظر ما در بازنگری الگوی کسب‌وکار پژوهشگاه است. رکن بعدی، توسعه روش‌های بازاریابی است. طبیعتاً ما نمی‌توانیم منتظر سفارش‌های صنعت باشیم و به این منظور، درصدد تعریف روش‌های بازاریابی هستیم و حتی از همکاری شرکت‌های کارگزار که بتوانند پژوهشگاه را در بازاریابی پژوهش و فناوری کمک کنند، بهره‌مند می‌شویم. حتی به بازاریابی در کنار بازاریابی اهتمام داریم و در کنار نیازسنجی، برای نیازآفرینی هم تلاش می‌کنیم.

■ نیازآفرینی؟

بله. واقعیت این است که صنعت نفت ما هزاران نیاز آشکار و پنهان دارد و پژوهشگاه برای ایفای نقش موثر در کنار صنعت، نباید به نیازسنجی صرف اکتفا کند. باید نیازهای پنهان کشف و برای رفع آنها تمهیداتی اندیشیده شود. کما اینکه در حال حاضر کارگروه‌هایی از پژوهشگاه در دل صنعت مستقر هستند و همین رویکرد بازاریابی و نیازآفرینی را دنبال می‌کنند.

■ قاعدا تجارتی‌سازی هم مدنظر است؟

بله. یکی دیگر از حلقه‌های مدل جدید کسب‌وکار پژوهشگاه، تجارتی‌سازی است. پژوهشگاه مرکز تحقیق و توسعه صنعتی است و با مراکز پژوهشی که تنها پژوهش‌های بنیادی انجام می‌دهند، تفاوت دارد. پژوهش در این مجموعه باید به توسعه فناوری و کاربرد آن فناوری در صنعت منتهی شود. به این منظور حتی با شرکت‌های پیمانکار فعال در پروژه‌های صنعت نفت ارتباطات وسیعی برقرار کرده‌ایم تا برخی پروژه‌ها با اتکا به دانش

شویم. همین چندوقت پیش آقای زنگنه نشست با شرکت‌های دانش‌بنیان و شتاب‌دهنده‌ها داشتند. پیام آن جلسه این بود که صنعت نفت مشکلاتی دارد که دیگر خودش از پس رفع آنها برنمی‌آید و می‌خواهد ظرفیت‌های فکری را به کمک بطلید، انگیزه اصلی پژوهشگاه هم از ایجاد مرکز نوآوری، ایجاد ظرفیت‌های جدید است. ما با این کار بدون اینکه درگیر ضوابط و بوروکراسی‌های دولتی شویم، در عین حال که از کسب‌وکار جوانان‌مان حمایت می‌کنیم، به سرمایه‌انسانی خود هم می‌افزاییم، آن هم با بهره‌مندی از جوانانی بااستعداد که می‌توانند منشأ خلق ارزش افزوده بیشتر و بیشتر شوند.

■ پژوهشگاه در حوزه مسئولیت اجتماعی چگونه ایفای نقش می‌کند؟

فعالیت‌های پژوهشگاه به‌طور مستقیم یا غیرمستقیم، رسالتی اجتماعی است. برای نمونه، همین حمایت از دانشجویان، اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها در حوزه‌های مختلف مانند بهینه‌سازی مصرف آب، تصفیه خاک‌های آلوده به مواد نفتی و تبدیل آن به فضای سبز، کاهش گازهای ارسالی به مشعل و... همگی به نوعی مسئولیت اجتماعی است، اما با این حال با توجه به نظام‌نامه مسئولیت اجتماعی وزارت نفت که اخیراً ابلاغ شد، بر آنیم این مسئولیت‌ها را آشکارتر، جدی‌تر و با برنامه‌ریزی دقیق‌تر دنبال کنیم.

■ ابتدای بحث، به تلاش برای اتکای بیشتر به درآمدهای اختصاصی پژوهشگاه اشاره کردید. در سال‌های اخیر، درآمدهای اختصاصی چه سهمی از مجموع درآمدهای پژوهشگاه داشته؟ آیا سهم این درآمدها، رو به افزایش است؟

بررسی گزارش عملکردهای پژوهشگاه از سال ۹۶ تا امروز نشان می‌دهد ارتباطات این مجموعه با بخش‌های مختلف صنعت چه از نظر تعداد و چه از نظر حجم ریالی رو به افزایش بوده و سهم درآمدهای اختصاصی بیشتر شده است. بنابراین پاسخ من به این پرسش مثبت است، اما هنوز نمی‌توانم بگویم این درآمدها، پاسختوی نیازهای ماست. پژوهشگاه، زیرساخت‌های آزمایشگاهی و پایلوتی وسیعی دارد که نگهداری و توسعه آنها بسیار هزینه‌بر است و ما باید به تلاش خود برای ادامه روند افزایشی کسب درآمدهای اختصاصی ادامه دهیم.

■ به همکاری پژوهشگاه با شرکت‌های پیمانکار هم اشاره‌ای داشتید. یعنی شرکت‌های پیمانکار ما به این نقطه رسیده‌اند که روی ظرفیت‌های پژوهشی حساب باز کنند؟

تا حدودی. از اساس به دلایل تاریخی و از آنجا که همیشه دغدغه تولید و حضور در بازارهای صادرات نفت خام مطرح بوده، فرهنگ مراجعه به پژوهش و نوسازی‌های فناورانه آن‌طور که باید در صنعت نفت نهادینه نشده. صنعت نفت ایران، صنعت دولتی بوده؛ هیچ‌گاه بحث رقابت در آن مطرح نبوده و تولید و فروش نفت خام همواره بر دیگر مسائل اولویت داشت؛ مجموع این عوامل شرایط را به نحوی رقم

زده که مدیران این صنعت به دلیل همین ریشه‌های تاریخی، به حوزه پژوهش و فناوری و ارزش افزوده حاصل از آن و مزیت‌های رقابتی که می‌تواند در این زمینه خلق شود اعتنایی نداشته‌اند. اما فکر می‌کنم این روند رو به بهبود است و نشانه‌های مثبتی دیده می‌شود. وزارت نفت از جمله وزارتخانه‌هایی است که خود در این زمینه پیش‌تاز شده و گام‌های موثری برداشته است. پژوهشگاه هم به نوبه خود تلاش می‌کند این فرهنگ، جایگاه خود را پیدا کند. ما در جلسات متعدد و فشرده‌ای که با مدیران صنعت داریم، بر این مهم تاکید می‌کنیم و از این حیث، خود را برای ایجاد تحول فرهنگی و ایجاد نگرش مثبت نسبت به مقوله پژوهش و فناوری هم مسئول می‌دانیم.

■ دانشگاهی همیشه از توانمندی و تاثیرگذاری کافی برای کمک به صنعت برخوردار بوده؟

عدم اقبال صنعت به دانشگاه‌ها که توضیح دادم ریشه‌های تاریخی دارد، ناگزیر سبب شد دانشگاه‌ها هم آن‌طور که باید رشد نکنند و صرفاً آکادمیک باقی بمانند. در مجموع در کشور آنقدر که به عرضه علم و فناوری توجه شده، به تقاضای علم و فناوری توجه نشده و جدایی صنعت و دانشگاه هم از مصادیق همین عدم توازن است.

■ عملکرد فعلی صنعت نفت را در این زمینه چگونه ارزیابی می‌کنید؟ یا اگر بخواهید به عملکرد وزارت نفت در برقراری ارتباط با دانشگاه‌ها نمره دهید، «بدون تعارف» چه نمره‌ای می‌دهید؟

اجازه بدهید به سال‌های قبل برگردم. سال ۷۶ که معاون آموزشی وزارت علوم بودم و به طور مستقیم با موضوع «ارتباط وزارت نفت با دانشگاه‌ها» سروکار داشتم، آقای زنگنه (وزیر وقت نفت) حرکتی را شروع کردند که امروز می‌توانید آثارش را ببینید. احساس نیاز وزارت نفت به رشته‌های بالادست مانند مهندسی نفت، مهندسی مخزن و... به برگزاری جلسات مشترکی با وزارت علوم انجامید و سرانجام رشته‌های جدیدی در حوزه بالادست نفت در دانشگاه‌ها ایجاد شد. انصافاً وزارت نفت برای این کار بسیار مایه گذاشت و با اقدام‌های انجام‌شده، انستیتوها و دانشکده‌های نفت در تعدادی از دانشگاه‌ها شامل دانشگاه شریف، شیراز، سهند، امیرکبیر، خلیج فارس و دانشگاه تهران با اعتبارات وزارت نفت ایجاد و تجهیز و صدها داوطلب به این رشته‌ها وارد شدند. حتی به پیشنهاد وزارت نفت، مجوز رشته‌های دو مدرک صادر شد. برای مثال رشته‌های علوم، دانشجوی برق دانشگاه شریف توانست هم‌زمان در رشته مهندسی نفت هم تحصیل کند و آن افراد امروز جزو بهترین فارغ‌التحصیلان رشته‌های نفتی هستند. وزارت نفت میلیون‌ها دلار و میلیاردها تومان در این زمینه هزینه کرد. از سال ۹۲ به بعد هم وزارت نفت با امضای قراردادهای پژوهشی در حوزه‌های بالادست و پایین‌دست، ایجاد انستیتوها را در دانشگاه‌ها کلید زد. پروژه‌های ازدیاد برداشت به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی واگذار و کمک شد دانشگاه‌ها حرفه‌ای‌تر نگاه کنند و بیشتر به دنبال پژوهش‌های کاربردی و صنعتی باشند. به عبارت دیگر، صنعت هوشیار شد که ظرفیت‌های خوبی در دانشگاه‌ها وجود دارد و برای دانشگاه‌ها هم فرصتی فراهم آمد تا به سمت پژوهش‌های حرفه‌ای و کاربردی حرکت کنند و به جای نشستن صرف در محیط‌های آکادمیک، به میدان صنعت بیایند. من به وزارت نفت نمره خوبی می‌دهم و این وزارتخانه را در اقبال به سمت پژوهش و فناوری نسبت به دیگر وزارتخانه‌ها پیش‌تاز می‌دانم. در عین حال معتقدم مسیر طی نشده و راه‌های نرفته بسیاری پیش رو داریم. صنعت نفت، صنعت کلیدی و صنعت گاز، صنعت راهبردی کشور است و میلیاردها دلار در دل این صنایع خوابیده که ما در حال حاضر از یک‌صدم آن هم استفاده نمی‌کنیم. اگر این روند تسریع شود، پژوهشگاه و دانشگاه‌ها هم می‌توانند نقش بیشتر و موثرتری ایفا کنند و صنعت نفت به سمت همان‌طور که در اسناد بالادستی تاکید شده، دانش‌بنیان‌تر خواهد شد.

اخبار

گواهینامه سامانه‌های مدیریت یکپارچه در پالایشگاه گاز بیدبلند تمدید شد

شرکت پالایشگاه گاز بیدبلند در فرایند ممیزی خارجی موفق به تمدید گواهینامه سامانه‌های مدیریت یکپارچه ISO شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مجید رضائی‌زاده، نماینده مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند در تعالی سازمانی با اعلام این خبر گفت: در ممیزی خارجی که به‌منظور دریافت دوباره گواهینامه سیستم‌های مدیریتی ISO برگزار شد، همه مراحل پیاده‌سازی، استقرار و نگهداری سامانه‌های مدیریتی از سوی ممیزان در مدت‌زمان دو روز بررسی و با توجه به ارزیابی مثبت ممیزی انجام‌شده، گواهینامه‌های سامانه‌های مدیریتی تمدید شد.به گفته وی، چالاک‌ی و دانش بالای نیروی انسانی، اعتقاد قلبی به پیاده‌سازی استانداردهای مدیریتی در شرکت و تعهد مجموعه کارکنان شرکت پالایش گاز بیدبلند از عوامل اصلی موفقیت در دریافت و ارتقای سامانه‌های مدیریتی بوده است.

با هدف آشنایی با توربین‌های گازی انجام شد؛

بازدید کارشناسان فراگیر وزارت نفت عراق از تاسیسات انتقال گاز

گروهی از کارشناسان فراگیر وزارت نفت عراق با هدف آشنایی با توربین‌های گازی، از تاسیسات تقویت فشار گاز منطقه ۲ انتقال گاز (اصفهان) بازدید کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، مجتبی گلستانه مدیر منطقه ۲ عملیات انتقال گاز از حضور کارشناسان فراگیر وزارت نفت عراق در تاسیسات این منطقه خبر داد و گفت: جمعی از کارشناسان فراگیر وزارت نفت کشور عراق از منطقه ۲ عملیات انتقال گاز و مجتمع تاسیسات تقویت فشار گاز دهق و همچنین نمایشگاه دائمی خوداتکایی و توانمندی‌های فنی و عملیاتی منطقه بازدید کردند.وی افزود: این بازدید آموزشی به منظور آشنایی با توربین‌های گازی به‌ویژه توربین ملی و انواع توربین‌های در حال تعمیر از مجتمع تاسیسات تقویت فشار گاز دهق انجام شد و بازدیدکنندگان توضیحات کاملی در خصوص دستاوردها و ساخت تجهیزات ایرانی دریافت کردند. افزون بر این، کارشناسان منطقه به تبادل نظر و پاسخگویی به سوالات کارشناسان فراگیر وزارت نفت عراق پرداختند.بر اساس این گزارش، کارشناسان فراگیر وزارت نفت عراق در حاشیه این بازدید اظهار کردند: از دیدن و شنیدن اقدام‌های انجام شده در بخش‌های فنی و عملیاتی در این منطقه انتقال گاز بسیار تحت‌تاثیر قرار گرفتیم. متخصصان این منطقه در دوران دشوار تحریم همچنان قوی و توانمند هستند و در اجرای پروژه‌ها، چه در زمینه طراحی و چه در زمینه ساخت‌وساز و تعمیرات و بهره‌برداری عملیاتی، بیشترین تلاش خود را می‌کنند. این اقدام‌ها بسیار تحسین‌برانگیز است و ما برایشان آرزوی موفقیت می‌کنیم.

هر که دارد هوس کرب و بلا بسم الله...

اعزام کاروان زیارتی کارکنان پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد به کربلای معلی



طی مراسمی با حضور مدیران شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد و مسئولین شهرستان، جمعی از کارکنان پالایشگاه در قالب کاروان زیارتی از مقابل مسجد فاطمه الزهرا(س) مجتمع مسکونی گاز شهید مهاجر بدرقه و عازم کربلای معلی شدند. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد، فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شهیدهاشمی‌نژاد در این خصوص گفت: این کاروان زیارتی متشکل از ۸۰ نفر از کارکنان رسمی، قرارداد مستقیم و پیمانکاری و با همت واحد بسیج پالایشگاه جهت حضور در مراسم اربعین سید و سالار شهیدان حضرت اباعبدالله (الحسین(ع) و با بدرقه مسئولین و خانواده‌های کارکنان رهسپار نجف اشرف شدند. محمد رضا به آبادی تصریح کرد: حضور در مراسم پیاده روی اربعین حسینی و فراهم آمدن فرصت زیارت آستان مقدس حضرت اباعبدالله... الحسین (ع) و حضرت ابوالفضل عباس(ع) در روز اربعین سعادت است که نصیب شرکت کنندگان در این مراسم شده است.فرمانده پایگاه مقاومت بسیج شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد حضور در پیاده روی اربعین حسینی را نمایش وحدت و دوستی میان شعبان جهان عنوان کرد.وی با اشاره به استقبال پرشور کارکنان پالایشگاه جهت اعزام به کربلای معلی، گفت: این حضور حماسی و تحمل سختی سفر، از ولایت‌مداری و ارادت همکاران به اهل بیت عصمت و طهارت است.

شرکت ملی گاز ایران موثرترین صنعت موجود کشور در زمینه حمایت از محیط زیست ملی و بین‌المللی

ارائه محمدرضا صدیقی، مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی گاز ایران در پنجمین کنگره راهبردی نفت و نیرو



طبیعی از دیگر مبادی انتشار متان است که با توجه به گستردگی بسیار شبکه‌های توزیع گاز در سطح شهرها و روستاها و وجود بیش از ۲۳ میلیون مشترک در سراسر کشور، نقش عمده ای در انتشار و هدرروی گاز دارد. بررسی‌های انجام شده نشان می‌دهد که سهمی معادل ۸۹ درصد از مجموع انتشار گاز در بخش توزیع، ناشی از تجهیزات مشترکین است که رگولاتورها در این میان سهم عمده را بر عهده دارند. به این منظور و با هدف کاهش انتشار گاز از رگولاتورهای بخش توزیع، طرح نصب اتصالات پس از رگولاتور و کاهش تنش‌های ناشی از عدم هم‌راستایی در اتصالات انشعابات جدید به‌مورد اجرا درآمده است که با اجرای این طرح و نصب سالانه حدود ۴۵۰ هزار انشعاب جدید، کاهش انتشار به میزان حدود ۱٫۲ میلیون تن معادل دی اکسید کربن و نیز کاهش هدررفت حدود ۶۵ میلیون متر مکعب گاز از رگولاتورهای بخش خانگی تجاری را شاهد خواهیم بود.

با مجموع تمهیدات پیش‌بینی شده در حوزه‌های انتقال و توزیع گاز طبیعی، سهم گازهای محاسبه نشده در مجموع گاز تامین شده در زنجیره ارزش گاز کشور که عمدتاً ناشی از گازهای منتشره بدلیل ونت و نشتی، عدم کالیبراسیون و خطای تجهیزات اندازه‌گیری و سرت گاز می‌باشد از بیش از ۷ درصد در ابتدای دهه ۹۰ به حدود ۴ درصد در سال ۹۷ بالغ شده است. کاهش این رقم به معنای بازگشت و احتساب میلیاردها متر مکعب گاز طبیعی در سبد سوخت مصرفی سالانه کشور است، با در نظر گرفتن اهم فعالیت ها و اقدامات انجام شده می توان تصریح کرد که شرکت ملی گاز ایران طی بیش از ۵ دهه فعالیت خود با افزایش سهم گاز طبیعی در سبد انرژی مصرفی کشور، یکی از مهم‌ترین حامیان محیط زیست در مقیاس ملی و جهانی بوده است و برنامه‌های این شرکت در زمینه توسعه و ارتقاء عوامل سازگاری با محیط زیست در مجموع فعالیت‌های زنجیره گاز، همیشه جایگاهی مهم در راهبردهای کلان این شرکت داشته است. ضمن اینکه انتظار می‌رود با حمایت‌های قانونی و مالی لازم از سوی وزارت نفت و دولت، این شرکت بتواند در جهت سبتر شدن هرچه بیشتر سبد انرژی کشور گام‌های موثرتری بردارد.

کربن انواع گازهای گلخانه‌ای در کشور شده است. مصرف گاز در بخش نیروگاهی یکی از مهم‌ترین شاخص‌های توسعه صنعت گاز در کشور است. صنعت گاز در سال ۹۷ حدود ۷۰ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی به عنوان سوخت نیروگاه‌ها تامین کرده است که این رقم شاهد رشد سالانه‌ای معادل ۸٫۵ درصد از سال ۹۰ تا سال ۹۷ بوده است. جایگزینی مستمر گاز طبیعی در بخش نیروگاهی که سهمی مهم در تامین هوای پاک کلانشهرهای کشور در سال های اخیر داشته است با جایگزینی به جای نفت گاز و مازوت، بطور متوسط موجب کاهش انتشار سالانه ۳ میلیون تن معادل دی اکسید کربن گاز گلخانه‌ای در فضای شهرها شده است. به این رقم باید ۸ میلیارد متر مکعب گاز تامین شده در بخش حمل و نقل در سال ۹۷ را نیز افزود که علاوه بر افزایش امنیت عرضه انرژی و متنوع سازی سبد سوخت بخش حمل اکسید کربن گازهای گلخانه‌ای به اتمسفر بوده است که با در نظر گرفتن این رقم، باید شرکت ملی گاز ایران را موثرترین صنعت موجود کشور در زمینه حمایت از محیط زیست ملی و بین‌المللی قلمداد کرد. شرکت ملی گاز ایران طی سال‌های گذشته با تسریع در برنامه‌های گازرسانی به شهرها و روستاهای باقیمانده، هم اکنون حدود ۹۸ درصد شهرها و ۷۹ درصد روستاهای قابل گازرسانی را تحت پوشش شبکه ملی گاز قرار داده است. براساس برآورد منابع مختلف، سهم گاز طبیعی از مجموع سبد ملی انرژی بین ۷۵-۸۰ درصد است. این در شرایطی است که در سطح بین‌المللی سهم گاز طبیعی به عنوان مناسب‌ترین سوخت فسیلی از نظر انطباق با استانداردهای زیست محیطی در سال

جایگزینی مستمر گاز طبیعی در

بخش نیروگاهی که سهمی مهم

در تامین هوای پاک کلانشهرهای

کشور در سال‌های اخیر داشته

است با جایگزینی به جای نفت

گاز و مازوت، بطور متوسط

موجب کاهش انتشار سالانه ۳

میلیون تن معادل دی اکسید

کربن گاز گلخانه‌ای در فضای

شهرها شده است

در هوای شهرها و روستاهای کشور شده است. طی سال‌های اخیر بسترهای قانونی مناسبی برای جایگزینی گاز طبیعی در سبد سوخت ملی ایجاد شده است که بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۱۳۹۳ کل کشور و نیز ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر از مهم‌ترین قوانین مورد استفاده در بخش انرژی کشور بوده‌اند. با استفاده از ظرفیت‌های قانونی این مواد، حدود ۳ میلیون خانوار در سطح کشور تاکنون از گاز طبیعی برخوردار شده و سوخت مایع از سبد انرژی مصرفی این خانوارها حذف شده است. این ظرفیت قانونی در بخش تامین گاز نیروگاه‌ها نیز مورد استفاده قرار گرفته و

انتظار می‌رود میزان کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای ناشی از جایگزینی گاز در بخش نیروگاهی با استفاده از تسهیلات ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید در سال ۹۸، به حدود یک میلیون تن معادل دی اکسید کربن بالغ گردد. ظرفیت قانونی مزبور در حوزه گازرسانی به صنایع نیز منجر به افزایش سهم گاز طبیعی در صنایع عمده کشور شده است، به طوری که در سال ۹۷ حدود ۶۲ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی در بخش صنایع عمده تامین و مصرف شده است. با این حال صنعت گاز به عنوان یکی از اجزاء صنعت نفت و گاز از ویژگی‌های این صنعت مستثنی نیست و سوزاندن بخشی از گازهای تولیدی در مشعل (فلر) بنا بر مشکلات طراحی، ساخت و برخی تکنیک‌های فرآیندی در پالایشگاه‌های گاز جریان دارد. براساس داده‌های منتشره از منابع معتبر بین‌المللی، میزان گازهای فلر در پالایشگاه‌های گازی کشور در سال ۲۰۱۶ رقمی معادل ۶٫۴ تن به ازای هر ۱۰۰۰ تن محصول تولیدی بوده است. این رقم در منطقه خاورمیانه بطور متوسط به همین میزان و در کشورهای عضو شورای سابق حدود ۱۱٫۷ تن بوده است. با این وجود برنامه‌ها و اقدامات موثری در زمینه مهار گازهای مشعل در سال‌های اخیر صورت گرفته است که بخش مهمی از آن مبتنی بر الزامات قانونی و تعهدات ملی صنعت گاز به تحقق اهداف این بخش بوده است. بر اساس ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه، واگذاری بازفات ۹۰ درصد گازهای ارسالی به مشعل تا پایان برنامه ششم توسعه پیش‌بینی شده است که شرکت ملی گاز ایران با فراهم ساختن

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد تاکید کرد:

استفاده از روش‌های نوین حفاظتی و پدافندی در حفاظت از تاسیسات صنعت نفت و گاز

یادآور شجاعت‌ها و از جان گذشتگی‌های انسان‌های بزرگی از جنس ایثار هستند که با تلاش و کوشش خود به زندگی مردم، ایمنی و آرامش می‌دهند. مهندس سید مجید منبئی در ادامه به حفظ تاسیسات و ضرورت توجه پرسنل به قوانین ایمنی و آتش نشانی در واحدهای عملیاتی پالایشگاه تاکید و اضافه کرد: واحد ایمنی حافظ منافع ملی می‌باشد و در بحث رعایت قوانین حوزه HSE باید همه کارکنان دست به دست هم دهند و با همکاری درون سازمانی در جهت پیشبرد اهداف واحد ایمنی در راستای حفظ و حراست از تاسیسات و نیروهای انسانی گام بردارند.این مقام مسئول بیان کرد: استفاده از ظرفیت‌های موجود و آموزش کارکنان جهت پیشگیری از حوادث، بازدیدهای دوره ای، نظارت بر استانداردهای ایمنی و عملیاتی جزو ماموریت‌ها و اولویت‌های کاری امور ایمنی و آتش نشانی شرکت به شمار می‌رود.مهندس منبئی ادامه داد: برای جلوگیری از حوادث و کاهش خسارت‌های ناشی از آن، وظیفه ای مهم و اساسی به عهده داریم که با حصول اطمینان از عملکرد ایمن در کار، می توان از حوادث بهداشت و محیط زیست پیشگیری کرد.وی با بیان اینکه تجهیزات ایمنی براساس استانداردهای جهانی و تقویت ناوگان آتش نشانی و ایمنی بیش از پیش مورد توجه قرار گرفته است خاطر نشان کرد: کسب این نتیجه در دوره ارزیابی عملیاتی تخصصی آتش نشانان وزارت نفت نشان از افزایش آمادگی جسمانی پرسنل آتش‌نشانی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد می‌دهد. گفتنی است: در پایان این مراسم آتش نشانان پالایشگاه گاز شهیدهاشمی‌نژاد به جهت کسب سکوی سوم ارزیابی عملیاتی تخصصی آتش نشانان وزارت نفت مورد تقدیر قرار گرفتند.



حرکت به سمت تحقق اهداف و مأموریت‌های سازمان هموار خواهد شد.گفتنی است: در پایان این مراسم از خدمات ارزنده آقای مردانی در دوران تصدی واحد حراست قدرانی و هدایایی به رسم یادبود به وی اهدا گردید.

استفاده از ظرفیت‌های مدیریت دانش برای جلوگیری از بروز حوادث

در همین حال، طی مراسمی با حضور جمعی از مدیران ارشد و کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی‌نژاد از آتش نشانان پالایشگاه به جهت کسب سکوی سوم ارزیابی عملیاتی تخصصی آتش نشانان وزارت نفت تجلیل بعمل آمد. مدیرعامل در این جلسه با تبریک کسب این افتخار بزرگ در بین شرکت‌های تابعه وزارت نفت گفت: حضور آتش نشانان در این مجتمع گازی

اخبار

بهمن ماه امسال و توسط بخش خصوصی؛
نخستین نمایشگاه بین المللی بخش پایین دست
صنعت نفت بر گزار می شود

نخستین نمایشگاه بین‌المللی صنایع پایین دستی نفت، گاز و پتروشیمی‌سیزدهم تا شانزدهم بهمن ماه سال جاری در محل نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران برگزار خواهد شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی ایران، نخستین نشست شورای سیاست‌گذاری این نمایشگاه با حضور نمایندگان از تشکل‌های خصوصی صنایع نفت، گاز و پتروشیمی، اتاق بازرگانی ایران و تهران، روابط عمومی‌های شرکت‌های ملی نفت، صنایع پتروشیمی، نماینده سازمان توسعه تجارت و نماینده شرکت سهامی‌نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران و اعضای هیئت مدیره اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی به عنوان متولی و سیاست‌گذار و شرکت راهکار تجارت مدیریت کوشا به عنوان مجری برگزاری نمایشگاه برگزار شد. در این نشست افزون بر تشریح اهداف برگزاری نمایشگاه صنایع پایین دستی نفت، گاز و پتروشیمی توسط بخش خصوصی و ارائه گزارشی از روند دریافت مجوز برگزاری، فهرست گروه‌های کالایی که در نمایشگاه حضور خواهند داشت، تعیین شد. نشست‌های تخصصی B to B (چهره به چهره تجاری)، شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها، روابط عمومی و اطلاع‌رسانی و امور بین‌الملل، صادرات، ارتباط با نهادهای دولتی و فضاهای کسب و کار مرتبط همچون بانک، بورس و بیمه همه از جمله کمیته‌های مربوط به نمایشگاه صنایع پایین دستی نفت هستند که در این نشست بررسی شد. در این نشست و طبق آرای حاضران در نشست، محمد ناصری، مشاور رئیس کل روابط عمومی‌وزارت نفت به عنوان رئیس شورا، اسلامی، دبیر کل انجمن سازندگان تجهیزات صنعتی ایران (استصنا) به عنوان نائب رئیس و اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفت گاز و پتروشیمی ایران به عنوان دبیرخانه و سعید رفیعی‌فر به عنوان دبیر این شورا انتخاب شدند. نمایشگاه صنایع پایین دستی نفت، گاز و پتروشیمی در تاریخ ۱۳ الی ۱۶ بهمن ۹۸ در محل نمایشگاه بین‌المللی تهران برگزار خواهد شد.

مدیرعامل شرکت پترول:

توسعه صنایع پایین دست پتروشیمی در دستور

کار پترول

مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری پتروشیمی ایران‌بان (پترول) با اشاره به اینکه رویکرد این شرکت در جهش سوم صنعت پتروشیمی نگاه به پایین‌دست است، تصریح کرد: این شرکت قابلیت توسعه صنایع پایین‌دست طرح‌ها را بررسی کرده است و اجرای آنها را در دستور کار دارد.

به گزارش دانش نفت نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، رسول اشرف‌زاده با بیان اینکه تا پایان امسال تولید در واحد سولفات پتاسیم ۴۰ هزار تنی ارومیه آغاز می‌شود، اظهار کرد: الفین ایلام و اوره و آمونیاک لردگان نیز براساس برنامه امسال راه‌اندازی خواهند شد. وی به حضور بیشتر شرکت‌های پترول در بورس اشاره کرد و افزود: امسال برنامه داریم که پتروشیمی ایلام و ارومیه پس از راه‌اندازی کامل، وارد بورس شوند که البته کارهای مقدماتی هم‌زمان با تکمیل این طرح‌ها در حال انجام است. مدیرعامل پترول با بیان اینکه تسریع اجرای طرح‌هایی که با تأخیر روبه‌رو شده‌اند در اولویت‌های کاری این شرکت است، ادامه داد: پیمانکار نصب واحد پلی‌پروپیلن ایلام انتخاب و کار خود را آغاز کرده است و پیمانکار پتروشیمی صدف نیز در دو ماه آینده انتخاب و کارهای نصب آغاز می‌شود. اشرف‌زاده درباره سهم طرح‌های گروه سرمایه‌گذاری پتروشیمی ایران‌بان در تحقق جهش دوم صنعت پتروشیمی گفت: با بهره‌برداری از طرح‌های این شرکت تا پایان سال ۱۴۰۰ و اوایل ۱۴۰۱ بیش از ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار تن به ظرفیت صنعت پتروشیمی افزوده می‌شود. وی با اشاره به اینکه رویکرد گروه سرمایه‌گذاری پتروشیمی ایران‌بان در جهش سوم صنعت پتروشیمی نگاه به پایین‌دست است، تصریح کرد: این شرکت با تشکیل کارگروه‌های ویژه قابلیت توسعه طرح‌ها در پایین‌دست را بررسی کرده است که به این منظور ایجاد پارک ملامین ارومیه، پارک اوره رزینی در لردگان و پارک پروپیلن ایلام در دستور کار قرار گرفت. مدیرعامل پترول با بیان اینکه توسعه صنایع پایین‌دست نقشی بسزا در رونق اقتصادی و اشتغال‌زایی در مناطق کمتر توسعه‌یافته دارد، گفت: به دلیل کوچک بودن ابعاد کارخانجات صنایع پایین‌دست و حجم سرمایه‌گذاری پایین، بخش خصوصی بسیار راحت‌تر می‌تواند در این صنایع سرمایه‌گذاری کند.

قرار داد ساخت واحد الفین پتروشیمی بوشهر
امضا شد

قرارداد ساخت واحد الفین پتروشیمی بوشهر بین شرکت‌های پتروشیمی بوشهر و مشارکت مهندسی سازه - سازه پاد تهران امضا شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شست‌ان، قرارداد ساخت واحد الفین پتروشیمی بوشهر، روزشنبه (۲۰ مهرماه) بین شرکت‌های پتروشیمی بوشهر و مشارکت مهندسی سازه - سازه پاد تهران امضا شد. این قرارداد شامل مهندسی، تأمین تجهیزات، ساختمان، نصب و راه‌اندازی واحد الفین با ظرفیت تولید سالانه یک میلیون تن محصول است. خوراک مورد نیاز این طرح، گاز اتان است که بخش عمده آن از فاز یک پتروشیمی بوشهر تأمین می‌شود و عمده محصول اتیلن تولیدی نیز برای استفاده در واحدهای پایین‌دستی پتروشیمی بوشهر استفاده خواهد شد. شرکت پتروشیمی بوشهر به عنوان یکی از بزرگ‌ترین مجتمع‌های پتروشیمی کشور و خاورمیانه با سرمایه‌گذاری شست‌ان در حال ساخت، تکمیل و راه‌اندازی است. این مجتمع مشتمل بر سه فاز است که فاز نخست آن شامل واحدهای شیرین‌سازی، استحصال اتان و تولید متانول، تولید اکسیژن و آب‌شیرین‌کن است که به‌زودی به بهره‌برداری کامل می‌رسد. فاز دوم طرح شامل واحدهای الفین، MEG، بوتیلینی و افسایت و فاز سوم نیز شامل واحدهای HDPE، اسیداستیک و VAM خواهد بود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

طرح پتروشیمی هگمتانه سال ۹۹ به بهره‌برداری می‌رسد



طرحی با تولید این‌گونه محصولات در کشور نداشته‌ایم، به گزارش شانا به نقل از ایرنا، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه کارها در مسیر اجرای طرح پتروشیمی هگمتانه به مرحله تکمیل و راه‌اندازی نزدیک شده است،

پتروشیمی هگمتانه برای کشور اهمیت ویژه‌ای دارد، تصریح کرد: خوشبختانه با حمایت‌های وزارت نفت و شرکت ملی صنایع پتروشیمی، منابع مالی طرح پتروشیمی هگمتانه تأمین شده است و همکاران با برنامه‌ریزی دقیق و مناسب

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی گفت: طرح پتروشیمی هگمتانه بهار سال ۹۹ به بهره‌برداری می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی، روز سه‌شنبه، ۲۳ مهرماه پس از بازدید از طرح پتروشیمی هگمتانه در نشستی با حضور سید سعید شاهرخی، استاندار همدان، شماری از مسئولان استانی و مدیران اجرایی این طرح گفت: با توجه به برنامه‌ریزی‌ها امیدواریم پتروشیمی هگمتانه که پی‌وی‌سی (PVC) گرید پزشکی مخصوص مصارف پزشکی و دارویی تولید می‌کند، هرچه زودتر به جمع مجتمع‌های پتروشیمی‌فعال کشور بپیوندد. وی افزود: در جریان بازدید از طرح پتروشیمی هگمتانه شاهد بودیم عملیات تکمیل این پروژه با روحیه و انرژی مضاعف در حال انجام است و مدیران این طرح با تلاش و شتاب مناسبی مراحل پایانی پروژه را سپری می‌کنند. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی اعلام کرد که شرکت ملی صنایع پتروشیمی مساعدت و همکاری لازم را در مسیر تکمیل و بهره‌برداری از طرح پتروشیمی هگمتانه انجام داده است. محمدی با بیان اینکه گرید تولیدی

افتتاح ۵۳ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۴:

صنعت پتروشیمی ایران روی ریل توسعه

با حجم سرمایه‌گذاری ۹۳ میلیارد دلار می‌رسد. افتتاح ۵۳ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۴ در همین رابطه بهزاد محمدی - معاون وزیر نفت - با بیان این‌که با بهره‌برداری از ۵۳ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۴ ارزش این محصولات به ۳۷ میلیارد دلار خواهد رسید، گفته است: ظرفیت صنعت پتروشیمی کشور ۶۶ میلیون تن است و تلاش می‌شود این مقدار در سال ۱۴۰۴ دو برابر شود و به ۱۳۳ میلیون تن برسد. وی با اشاره به این‌که با افتتاح ۲۷ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۰ ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی به ۱۰۰ میلیون تن می‌رسد، اظهار کرد: ارزش محصولات پتروشیمی (ارزی و ربایی) کشور از ۱۷ میلیارد دلار کنونی به مرز ۲۴ میلیارد دلار در سال ۱۴۰۰ می‌رسد و با بهره‌برداری از ۲۶ طرح دیگر پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۴ ارزش محصولات به ۳۷ میلیارد دلار خواهد رسید. وزیر نفت نیز به تازگی اعلام کرده است که جهش نخست ما این بود که به حدود ۱۸ میلیارد دلار تولید رسیدیم و جهش دوم ما را به دو برابر حدود ۳۶ میلیارد دلار می‌رساند. جهش سوم را نیز ساماندهی می‌کنیم تا تولید را به نزدیک ۱۵۰ میلیون تن برسانیم که این موارد به‌طور عمده شامل پتروشیمی‌های الفینی یا تولید پلاستیک می‌شود. این تحول بزرگی است که اکنون در صنعت پتروشیمی در حال انجام است.

درصد از پالایشگاه‌های گاز، ۲۰ درصد از پروژه‌های ان‌جی‌ال و ۱۰ درصد از پالایشگاه‌های نفت دریافت می‌شود. توسعه صنعت پتروشیمی بیش‌تر براساس خوراک گاز توسعه یافته است که این عدد در شرایط کنونی ۷۷ درصد گاز و ۲۳ درصد خوراک‌های مایع است و تا پایان سال ۱۴۰۴ شش‌سوی به ۸۶ درصد خوراک گازی و ۱۴ درصد خوراک‌های مایع می‌رسد. اما پتروشیمی‌هایی که با خوراک مایع کار می‌کنند، اقتصادشان به اندازه واحدی که با خوراک گاز کار می‌کنند، جذاب نیست. بر این اساس، راهبرد وزارت نفت و شرکت ملی صنعت پتروشیمی استفاده از خوراک‌های ترکیبی که ضمن اقتصادی بودن بتوانیم از زنجیره ارزش هم تا محصولات پایین‌دست پیشروی کنیم، ظرفیت تولید ۶۶ میلیون تنی با حجم سرمایه‌گذاری ۵۳ میلیارد دلاری و درآمد ۱۷ میلیارد دلاری وضع کنونی صنعت پتروشیمی ایران است که از مجموع ۸.۵ میلیون تن محصولی که در داخل کشور به فروش می‌رسد، ۴.۹ میلیون تن در بورس عرضه می‌شود که از این ۴.۹ میلیون تن ۱۵ هزار بنگاه کوچک و بزرگ در ۱۰ حوزه مختلف در کشور فعال هستند. با تحقق جهش دوم و در پایان سال ۱۴۰۰، ظرفیت تولید این صنعت به ۱۰۰ میلیون تن با حجم سرمایه‌گذاری ۷۰ میلیارد دلار خواهد رسید، هم‌چنین در پایان سال ۱۴۰۴ و تحقق جهش سوم ظرفیت به ۱۳۳ میلیون تن

به گفته مسئولان، با بهره‌برداری از ۵۳ طرح پتروشیمی تا پایان سال ۱۴۰۴ ارزش این محصولات به ۳۷ میلیارد دلار خواهد رسید و هم‌اکنون ۵۶ مجتمع فعال در صنعت پتروشیمی فعال است که این تعداد با تحقق طرح‌های جهش دوم در پایان سال ۱۴۰۰ به ۸۳ مجتمع و خوراک دریافتی به ۶۲ میلیون تن می‌رسد.

در حال حاضر ۶۴ واحد پتروشیمی با پیشرفت ۲۰ تا ۹۹ درصد در ایران در حال ساخت است که شش طرح آن تأمین خوراک با ظرفیت ۱۵ میلیون تن و پنج پروژه نیز زیرساختی است و آنطور که برآورد شده، این پروژه‌ها تا سال ۱۴۰۳ به بهره‌برداری می‌رسد و ظرفیت تولیدات پتروشیمی کشور با افزایش ۹۰ تا ۹۵ درصدی به ۱۳۰ میلیون تن در سال می‌رسد. از این تعداد، ۲۰ واحد اولویت‌دار هستند و تا سال ۱۴۰۰ به بهره‌برداری می‌رسند که سه مورد آن‌ها امسال افتتاح می‌شود. با افتتاح این ۲۰ واحد، ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی کشور به ۹۱ میلیون تن، محصولات قابل فروش به ۵۱ میلیون تن، درآمد کشور به ۲۵ میلیارد دلار و سهم صادرات به حدود ۱۹ میلیارد دلار می‌رسد.

صنعت پتروشیمی روزانه ۶۵۰ هزار بشکه معادل نفت

خوراک دریافت می‌کند

از سوی دیگر، صنعت پتروشیمی ایران سالانه ۳۳ میلیون تن خوراک معادل ۶۵۰ هزار بشکه نفت در روز در قالب خوراک‌های مختلف دریافت می‌کند که ۷۰

پتروشیمی ارومیه گواهینامه زیست محیطی دریافت کرد



از شرکت‌های تابعه گروه پتروشیمی سرمایه‌گذاری ایران‌بان است و از ظرفیت تولید سالانه ۹۴ هزار تن محصولاتی شامل کریستال ملامین، سولفات آمونیوم و اسید سولفوریک برخوردار است که با سرمایه‌گذاری

بویلرهای مجتمع شده است را از دیگر عوامل دریافت گواهینامه آلایندگی از سوی این شرکت عنوان کرد. مدیرعامل پتروشیمی ارومیه افزود: پتروشیمی ارومیه ترویج فرهنگ ایمنی، بهداشت و محیط زیست را به صورت جدی در دستور کار خود قرار داده است و این مهم سبب شده برنامه‌ریزی منسجم و متعددی برای اقدام‌های زیست محیطی را در سرفحه فعالیت‌های جاری شرکت قرار گیرد. دلچوان ادامه داد: مدیریت مواد زائد و پسماندها از جمله اقدام‌های دیگری است که انجام شده است، در همین ارتباط می‌توان به توزیع سطل‌های جمع‌آوری کازتن پلاست در سطح شرکت با هدف جداسازی کاغذهای دور ریز از دیگر زباله‌ها و در نتیجه کمک به بهبود و ارتقای محیط زیست اشاره کرد که با زیافت هر تن کاغذ مانع از قطع ۱۷ درخت می‌شود. وی یادآور شد: بازدهی تولید در پتروشیمی ارومیه با بهبود روش‌های فرایندی و نوسازی واحدها افزایش یافته و پتروشیمی ارومیه به عنوان یکی از نخستین پتروشیمی‌های شمال غرب کشور، موفق به تولید بالاتر از ظرفیت اسمی خود شده است. پتروشیمی ارومیه یکی

مدیرعامل پتروشیمی ارومیه گفت: اداره کل حفاظت محیط زیست استان آذربایجان غربی به این شرکت گواهینامه جلوگیری از آلایندگی اعطا کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پترول، کریم دلچوان با اعلام این خبر افزود: گواهینامه یاد شده به دنبال پیاده‌سازی اقدام‌های زیست محیطی از جمله انتخاب و ساخت واحد اسید سولفوریک براساس فرآیند جذب مضاعف با فناوری مدرن و میزان آلایندگی به مراتب کمتر از استاندارد سازمان محیط زیست ایران و همچنین نصب سامانه آنالیزور برخط (آنلاین) اندازه‌گیری گازهای آلایند زیت محیطی که اطلاعات آن برخط به سازمان حفاظت محیط زیست برای کنترل و پایش ارسال می‌شود، دریافت شده است. وی تصریح کرد: با زیافت و استفاده دوباره از پساب‌های صنعتی در واحدهای شرکت پتروشیمی ارومیه که ضمن کاهش مصرف آب از تولید و انباشت پساب‌های صنعتی جلوگیری به عمل می‌آید و استفاده از بویلرهای با زیافت حرارتی در واحد اسید سولفوریک برای تولید بخار که سبب کاهش استفاده از سوخت‌های فسیلی در

یادداشت

از «رام» تا «ارم»

و حکایت ما پسر حاجی‌ها

✱از روز (۲۱ مهرماه) که خبر کشف میدان گازی جدیدی در کشور با نام «ارم» اعلام شد، فارغ از اطلاع‌رسانی گسترده، برخی نگاه‌های گاه بی‌تفاوت نسبت به این کشف توجه‌هم را جلب کرده است که اغلب هم در این تک‌جمله نمود پیدا می‌کند «فقط به اندازه یک فاز پارس جنوبی است». شاید به همین خاطر بود که معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران پس از اعلام خبر کشف این میدان گازی گفت: «متأسفانه یا خوشبختانه، چون میدان مشترک پارس جنوبی را به عنوان بزرگ‌ترین میدان گازی جهان در اختیار داریم، کشف‌های دیگر خیلی به چشم‌مان نمی‌آید؛ در حالی که اگر این مقدار گاز در کشورهای دیگر کشف شود بسیار جدی گرفته خواهد شد».

✱اما آیا میزان گاز کشف شده در میدان «ارم»، عدد و رقمی است که بتوان از کنار آن بی‌تفاوت گذشت؟ بر اساس محاسبات انجام شده، حجم گاز درجای این میدان بالغ بر ۱۹ تریلیون فوت مکعب است که بیش از ۱۳ تریلیون فوت مکعب آن قابل برداشت است. شرکت ملی نفت ایران در اینفورگرافیکی، این حجم گاز را معادل‌سازی کرده که بر مبنای آن، این گاز (بدون احتساب مینعات) با تولید گاز از یک فاز استاندارد پارس جنوبی به مدت ۴۲ سال، با گاز مصرفی استان تهران به مدت ۱۶ سال، با گاز مصرفی کشورهای اتریش، مجارستان و رومانی به مدت یکسال و با یک‌سوم گاز مصرفی اسپانیا به مدت ۴۰ سال برابری می‌کند. گاز ارم، شیرین و مرغوب است.

✱بد نیست نگاهی اجمالی هم به مسیر طی شده برای کشف این میدان داشته باشیم. در ناحیه ارم، احتمال وجود ذخایر غنی هیدروکربوری پس از چند سال فعالیت کارشناسان مدیریت اکتشاف تایید شد و بعد، مراحل متعددی از پروژه‌های لرزه‌نگاری و ثقل و مغناطیس‌سنجی گرفته تا ساخت جاده دسترسی در دستور کار قرار گرفت. عملیات حفاری در این منطقه ۹ ماه به طول انجامید تا دست آخر در عمق حدود چهار هزار متری و پس از دریافت و تفسیر نمودارهای پتروفیزیکی و انجام لایه‌آزمایی، وجود گاز طبیعی در سازندهای مخزنی کنگان و دالان اثبات شد. ارزش این حجم کار را کارکنانی که مدت‌ها در این ناحیه مشغول به کار بودند بهتر از هر کسی می‌دانند. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در آستانه اعلام کشف، در اینستاگرام خود تصویری از «ارم» به اشتراک گذاشت و نوشت: «حسن این لحظه که پس از یکسال تلاش همراه با دلهره و اضطراب نتیجه کار را می‌بینی، حس عجیبی است که قابل وصف نیست».

✱اما نگارنده بیش از آنکه به دنبال توصیف ارزشمندی کشف جدید گازی باشد، به دنبال چرایی این نوع نگاه بعضاً بی‌تفاوت به سرمایه‌های کشور است؛ نگاهی که سبب می‌شود به جای آنکه بگوییم «معادل یسک فاز پارس جنوبی است»، می‌گوییم «فقط معادل یک فاز است». نگاهی که گاهی سبب می‌شود افزایش چند هزار بشکه‌ای تولید نفت یک میدان به چشم‌مان نیاید. نگاهی که نتیجه‌اش آن است انتظار نداشته باشیم در مراسم امضای قراردادهایی با ارزش چند میلیون یورو، وزیر نفت‌مان را ببینیم و...

✱این نگاه مختص نفت و گاز هم نیست و می‌توان نمود آن را در بسیاری از بخش‌ها دید. برای نمونه، درس نگرفتن از تجربه حساب ذخیره ارزی در روند برداشت از صندوق توسعه ملی، کوبیدن بر طبل توسعه بخش خصوصی و همچنان تاختن بر اسب دولت، مصرف بی‌محابای انرژی و یا بهتر بگوییم، بی‌عملی دولت‌ها در مسیر اصلاح الگوی مصرف انرژی، شاید همه و همه از همین نگاه نشأت می‌گیرد. رکوردزنی مصرف برق، قرار گرفتن در فهرست کشورهای دارای تنش آبی، همراهی پایه‌پای مصرف با تولید فزاینده گاز، مصرف شاهانه بنزین، همه پیش از اینکه ناشی از نوع مصرف مردم باشد، نشأت‌گرفته از سیاست‌گذاری‌های غلط در حوزه انرژی و شاید نتیجه امید واهی متولیان امر به گذران نسل‌ها با اتکا به منابعی است که آن را ناتمام تصور کرده‌اند. و سرانجام، شاید در فرآیندی که سبب شده گمان کنیم اقتصاد کشور این همه بی‌تفاوتی را تاب می‌آورد و همیشه به قدر بخور و نمیری برای فرداهایمان باقی می‌ماند، این نوع نگاه سهم قابل توجهی داشته باشد.

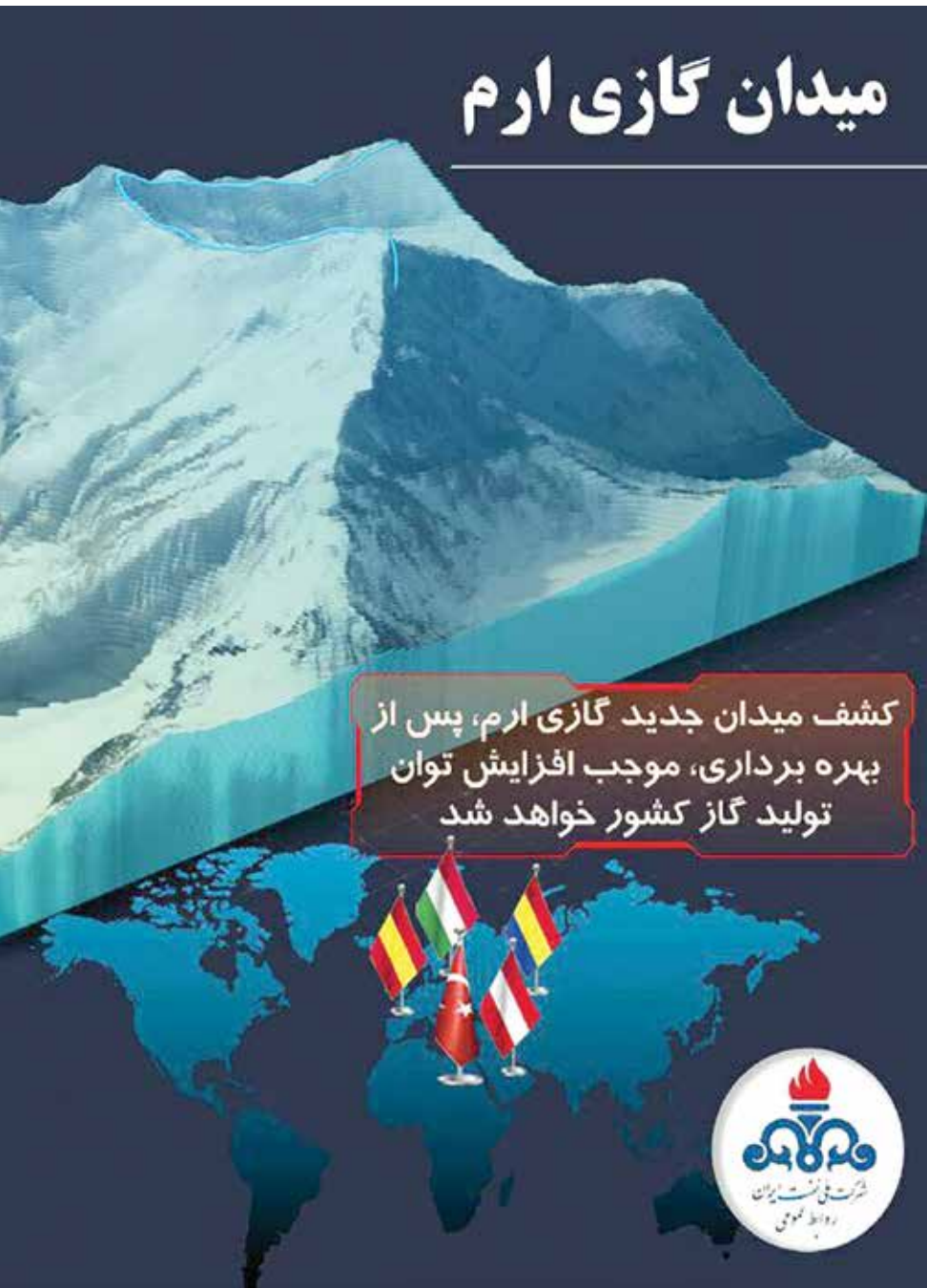
✱سال ۹۳ وقتی با توجه به مشارکت شرکت ملی نفت ایران با شرکت بریتیش پترولیوم در میدان «رام» (Rhum)، از رکن‌الدین جوادى، مدیرعامل وقت شرکت ملی نفت ایران درباره مقدار تولید روزانه این میدان پرسیدم و «حدود ۲۰۰ میلیون فوت مکعب» را در پاسخ شنیدم، گفتم «پس رقم زیادی هم نیست»؛ جوادى پاسخی داد که هنوز کلمه به کلمه آن را در خاطر دارم: «۲۰۰ میلیون فوت مکعب برای ما رقم زیادی نیست، ما به «پسر حاجی بودن» عادت کرده‌ایم... توضیح: بخشی از بی‌تفاوتی‌ها نسبت به اخبار اعلام کشف بدون در نظر گرفتن قدر و اندازه میدان‌ها، مبتنی بر این دیدگاه است که کشف ذخایر هیدروکربوری تا مادامی‌که برای استحصال و بهره‌مندی از اوایند آن برنامه‌ریزی صحیح با قابلیت اجرا صورت نگیرد، به خودی خود مزیت تلقی نمی‌شود؛ دیدگاهی که نادرست نیست و در جای خود قابل بحث است.

هائیه موحد

شرکت‌های عملیات اکتشاف نفت و تنکو در شناسا

ارزش عایدی میدان

با هدف شناسایی ظرفیت‌های جدید اکتشافی؛ قرارداد



که در انجام فعالیت‌های اکتشافی به خودکفایی کامل رسیده‌ایم. رضا دهقان روز یکشنبه، ۲۱ مهرماه در آیین امضای دو قرارداد لرزه‌نگاری اکتشافی افزود: امروز از حیث توان داخل، دانش فنی و تجهیزات در جایگاهی قرار داریم که می‌توانیم بگوییم در همه مراحل اکتشاف خودکفا شده‌ایم و شاهد این ادعا نیز قراردادهای پروژه‌های لرزه‌نگاری باشت و پانید است که با شرکت‌های ایرانی امضا می‌شود. وی به اکتشاف‌های انجام‌شده پس از انقلاب اسلامی اشاره کرد و گفت: ۷۵ درصد ذخایر گازی و ۲۰ درصد کل ذخایر نفتی کشور پس از پیروزی انقلاب اسلامی کشف شده است و امروز ایران با حدود ۱۵۹ میلیارد بشکه ذخایر هیدروکربور مایع قابل استحصال در رتبه چهارم دنیا و با حدود ۳۴ هزار میلیارد مترمکعب ذخایر گاز قابل استحصال در رتبه دوم دنیا قرار دارد و در مجموع با در نظر گرفتن کل ذخایر هیدروکربوری، در رتبه اول دنیا قرار گرفته است. دهقان اکتشاف را به عنوان نخستین حلقه زنجیره تولید ارزش نفت و گاز حائز اهمیت دانست و گفت: خوشبختانه نه‌تنها در بخش اکتشاف، بلکه در بخش توسعه نیز به توان داخل تکیه کرده‌ایم که مصداق بارز

زیادی تکمیل خواهد شد، همچنین ارتباط ساختارهای شرق کارون با ساختمان‌های مجاور بررسی و پیش‌بینی می‌شود. تله‌های هیدروکربوری از نوع چینه‌ای شناسایی شوند. پروژه لرزه‌نگاری دوبعدی باشت هم با اعتباری بالغ بر ۱۴ هزار میلیارد ریال در پهنه استان‌های کهگیلویه و بویراحمد، فارس و خوزستان ازسوی شرکت عملیات اکتشاف نفت (زیرمجموعه اوپک) انجام خواهد شد و مدت زمان اجرای آن ۲۸ ماه برآورد شده است. پروژه لرزه‌نگاری باشت نیز با هدف شناسایی ظرفیت‌های جدید اکتشافی اجرا می‌شود و در فاز داده‌برداری آن، حوضه رسوبی دزفول جنوبی بررسی می‌شود و انتظار می‌رود هندسه دقیق ساختمان‌ها و عمق دستیابی به اهداف اکتشافی تعیین و مشخص شود.

روز یکشنبه، ۲۱ مهرماه قرارداد پروژه لرزه‌نگاری دوبعدی «باشت» بین سیدصالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران و علیرضا بهمنانی‌نیا، رئیس هیئت مدیره شرکت عملیات اکتشاف نفت (زیرمجموعه اوپک) و قرارداد پروژه لرزه‌نگاری سه‌بعدی «پانید» بین هندی و امید عساکره، مدیرعامل شرکت توسعه انرژی و نفت نگین آفاق کیش (تنکو) امضا شد. پروژه پانید، بزرگ‌ترین پروژه لرزه‌نگاری سه‌بعدی آبی - خاکی کشور هزار کیلومتر مربع از شهرستان‌های شادگان، آبادان، ماهشهر و دارخوین و با اعتباری بالغ بر ۳ هزار میلیارد ریال اجرا خواهد شد و مدت زمان اجرای آن ۳۳ ماه در نظر گرفته شده است. در فاز داده‌برداری این پروژه، بخش قابل توجهی از حوضه رسوبی دشت آبادان پوشش اکتشافی داده می‌شود و پوشش لرزه‌نگاری سه‌بعدی دشت آبادان تا حد

معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران:

می‌توان با اطمینان گفت در فعالیت‌های اکتشافی خودکفا شده‌ایم معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران خبر کشف میدان گازی جدیدی با نام «ارم» را در جنوب استان فارس اعلام کرد و گفت: امروز می‌توانیم با اطمینان بگوییم

اعلام آمادگی شرکت‌های ایرانی برای کار در ساختارهای اکتشافی

مدیران عامل شرکت‌های اوپک و تنکو به عنوان طرف‌های قرارداد با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در پروژه‌های لرزه‌نگاری باشت و پانید، برای اجرای پروژه و کار در ساختارهای پیچیده اکتشافی کشور اعلام آمادگی کردند. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت اوپک در آیین امضای قرارداد دو پروژه لرزه نگاری پانید و باشت، پیمانکاران را بازوی عملیاتی شرکت ملی نفت ایران خواند و گفت: در شرایط فعلی باید بیش از گذشته میان کارفرما و پیمانکار هم‌راستایی و همکاری وجود داشته باشد. وی تمرکز بر توسعه فعالیت‌های اکتشافی در شرایط فعلی کشور را مطلوب دانست و گفت: آنچه مهم است بالفعل شدن ظرفیت‌های عظیم نفت و گاز است که انجام فعالیت‌های اکتشافی آغازگر این مسیر است. مدیرعامل اوپک با بیان اینکه شرکت عملیات اکتشاف نفت به عنوان طرف قرارداد با مدیریت اکتشاف در پروژه لرزه‌نگاری باشت با یک شرکت خدماتی فعال ایرانی، سرمایه‌گذاری مشترک انجام داده و در حال تبدیل شدن به یک شرکت واحد هستند، اظهار کرد: شرکت حفاری صبا در این مسیر همراه این شرکت‌هاست که امیدواریم با تغییر ساختار ایجادشده، بتوانند پاسخگوی نیازهای شرکت ملی نفت ایران باشند. به گفته وی، لازمه تعامل بیشتر کارفرما و پیمانکار و سرعت‌بخشی به انجام ماموریت‌ها، کاهش ایستگاه‌های کاری و فعالیت‌های بوروکراتیک است که باید در دستور کار قرار گیرد. منوچهری گفت: به‌منظور رونق‌بخشی به بخش داخلی، این شرکت با شرکت لوله‌گستر اسفراین، ماشین‌سازی اراک و... در بخش بالادستی و پتروشیمی قراردادهای همکاری امضا کرده است. در استان خوزستان نیز ضمن اتکا به ظرفیت‌های موجود، تلاش کرده‌ایم با کارگاه‌ها و کارخانجات محلی قرارداد امضا کنیم و از توان مشاوران محلی بهره ببریم. وی با بیان اینکه اوپک در زمینه‌های کاری مختلف از جمله خطوط لوله انتقال و جریانی، نیروگاه‌ها، سیستم‌های کنترل یکپارچه، انواع کمپرسورها، تجهیزات سرچاهی و... با شرکت‌های ایرانی قرارداد امضا کرده است، گفت: در دوره جدید افزون بر اینکه ۲ هزار میلیارد تومان با بخش خصوصی قرارداد امضا شده، در حال حاضر هم ۲ هزار میلیارد تومان قرارداد در دستور کار این شرکت قرار دارد. امید عساکره، مدیرعامل شرکت توسعه انرژی و نفت نگین آفاق کیش (تنکو) نیز با بیان اینکه رویکرد مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از تمرکز بر ساختارهای مخازن ساده نظیر زاگرس و خلیج فارس به سمت مخازن پیچیده‌تر تغییر کرده است، گفت: انجام اولویت‌های توسعه‌ای در ساختارهای پیچیده‌ای نظیر کپه داغ، ایران مرکزی و دشت مغان، به تجهیزات فنی به‌روز و نیروی انسانی متخصص و زبده نیاز دارد که خوشبختانه این شرکت می‌تواند در راستای تامین نیازهای سخت‌افزاری و نرم‌افزاری مورد نیاز، به نحو موثرتری ورود کند. وی با بیان اینکه شرکت تنکو یکی از شرکت‌های تاییدشده در گروه شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) است، گفت: با توجه به اهمیت مقوله اکتشاف، در این شرکت علاوه بر بخش توسعه و نگهداشت، دپارتمانی برای اجرای طرح‌های اکتشافی و امور لرزه‌نگاری هم ایجاد شده است که با تعامل با اساتید اکتشاف و در راستای راهبردهای مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران فعالیت می‌کند.

نگاه

سالی طلایی برای اکتشاف چاه‌های نفت و گاز ایران

ضریب موفقیت چاه‌های اکتشافی (تعداد چاه‌های موفق نسبت به تعداد چاه‌های حفر شده) که در دنیا به‌طور میانگین ۳۰ درصد است، در ایران حدود ۶۰ درصد اعلام شده و در ۲۰ سال گذشته، در حوزه گاز، به ازای تولید هر ۱۰۰ واحد، ۱۸۰ واحد جایگزین شده است. در این مدت شاهد جایگزینی ۷۰ درصد نفت تولیدی نیز بوده‌ایم و آن‌طور که مسوولان نفتی می‌گویند در سال جاری شاهد اتفاقات خوبی در حوزه اکتشاف خواهیم بود.

۷۵ درصد ذخایر گازی و ۲۰ درصد کل ذخایر نفتی ایران پس از پیروزی انقلاب اسلامی کشف شده است و امروز با حدود ۱۵۹ میلیارد بشکه ذخایر هیدروکربور مایع قابل استحصال در رتبه چهارم دنیا و با حدود ۳۴ هزار میلیارد مترمکعب ذخایر گاز قابل استحصال در رتبه دوم دنیا قرار داریم و در مجموع ایران با در نظر گرفتن کل ذخایر هیدروکربوری، در رتبه اول دنیا قرار گرفته است.اما در سال‌های ۱۳۹۷ و ۱۳۹۸، عملیات حفاری هشت حلقه چاه اکتشافی موفقیت‌آمیز به پایان رسیده و از زمستان سال گذشته تاکنون، هر فصل با یک کشف همراه بوده است. به‌طور طبیعی با توجه به این که بیش‌ترین ظرفیت اکتشاف در غرب و جنوب غرب کشور است، این بخش در اولویت قرار دارد، اما طبق اعلام، این به این معنا نیست که در مناطق کشف صورت نمی‌گیرد بلکه اولویت دوم تمرکز بر شمال شرق کشور (منطقه کپه‌داغ) است و پس از آن نیز شمال غرب و دشت مغان قرار دارد.از سوی دیگر، انجام فعالیت‌های اکتشافی در شمال‌شرق کشور به دلیل اهمیت تامین انرژی در این منطقه حائز اهمیت است، به همین دلیل بر اساس سیاست‌های کلان وزارت نفت و پیرو تاکید وزیر نفت بر دستیابی به منابع انرژی در شمال شرق کشور، نسل جدید فعالیت‌ها در این منطقه آغاز شده است و پیش‌بینی می‌شود از سال ۱۳۹۹ به بعد، همواره دکل در کپه داغ شرقی مستقر و مشغول فعالیت باشد.شرکت ملی نفت ایران در حوزه شناسایی منابع غیرمتعارف هیدروکربوری هم فعالیت‌هایی انجام داده است. بر‌خورداری از منابع فراوان متعارف نفت و گاز، اگرچه استحصال ذخایر نامتعارف را در اولویت قرار نمی‌دهد، اما به گفته هندی – مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران – باید برآید شناسایی این منابع هم تلاش شود تا در زمانی که برداشت غیرمتعارف‌ها توجیه اقتصادی می‌یابد، مقدمات کار آماده باشد.

منشای ۱۴ قرارداد به ارزش ۲۲۰۰ میلیارد تومان

اخیرا خبر امضای ۱۴ قرارداد به ارزش ۲۲۰۰ میلیارد تومان در حوزه اکتشاف در سال جاری اعلام و گفته شده که هفت عملیات تعیین تکلیف شده و تا انتهای سال در مورد بقیه اطلاعات قوی ارائه خواهد شد. این اکتشافات انطور که مسوولان گفته‌اند پراکندگی خوبی در کل کشور دارد و مربوط به نقاطی است که تاکنون اکتشاف ورود پیدا نکرده و می‌توان با داشتن اطلاعات پایه، با این اطلاعات بیش‌تر به این موضوع ورود کرد.به گفته مدیرعامل شرکت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، انتظار می‌رود که شرکت‌های داخلی منابع‌شان را تجهیز کنند، همچنین با اقداماتی که در شرکت اکتشاف انجام داده‌ایم، توانست‌ایم در حوزه هیدروکربور مایع ۱۳۰ درصد و در گاز ۱۷۰ درصد برنامه محقق شده و پیش‌بینی می‌شود که اگر روال به همین صورت پیش رود در سال آینده تعهد افزایش کشف داده شود و تا پایان برنامه پنج ساله به این تعهدات برسیم.همچنین رضا دهقان – معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران – در این باره معتقد است که امروز می‌توانیم با اطمینان بگوییم که در انجام فعالیت‌های اکتشافی به خودکفایی کامل رسیده‌ایم. امروز از حیث توان داخل، دانش فنی و تجهیزات در جایگاهی قرار داریم که می‌توانیم بگوییم در همه مراحل اکتشاف خودکفا شده‌ایم و شاهد این ادعا نیز قراردادهای پروژه‌های لرزه‌نگاری و باشت و پانیذ است که با شرکت‌های ایرانی امضا شد.

آخرین وضعیت صنعت حفاری

همچنین بر اساس آخرین آمار ارائه شده از سوی وزارت نفت، از وضعیت حفاری چاه در کشور در چهار ماه نخست امسال، ۴۱ حلقه چاه نفت و گاز و نزدیک به ۵۱ هزار متر حفاری در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی کشور حفر و تکمیل شد که از این تعداد ۱۷ حلقه توسعه‌ای – توصیفی و ۲۴ حلقه تعمیری – تکمیلی بوده که در گسترده عملیاتی شرکت‌های ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، نفت مناطق مرکزی، نفت فلات قاره و مهندسی و توسعه نفت و در قالب پروژه‌ای به ثمر نرفته است.علاوہبر ۲۳۰۰ مورد خدمات یکپارچه صنعت حفاری به شرکت‌های نفتی از سوی دو مدیریت خدمات فنی و خدمات ویژه حفاری این شرکت در این مدت نیز انجام شده و درباره شتاب بخشیدن به اجرای پروژه‌های کلید در دست و ورود به پروژه‌های جدید میدان‌محور نیز باید گفت که در چهار ماه نخست امسال، پروژه حفاری هفت حلقه چاه در میدان نفتی آذر در استان ایلام در غرب کشور که از سوی شرکت نفت مناطق مرکزی به ملی حفاری واگذار شده بود به اتمام رسید. همچنین متعاقب آن حفاری پنج حلقه چاه در میدان نفتی نفت‌شهر در استان کرمانشاه از سوی آن شرکت از طریق مناقصه به شرکت ملی حفاری محول شد که هم اینک عملیات حفاری این چاه‌ها وارد فاز اجرایی شده است.حفاری ۲۰۰۳ حلقه چاه در میدان نفتی آزادگان جنوبی با حفر و تکمیل چاه‌ها و واگذاری آن به شرکت متن به عنوان مجری طرح توسعه این میدان صورت گرفته و تنها مراحل تکمیل نهایی یک حلقه چاه در دست اجراست؛ عملیات حفاری ۱۰ حلقه چاه جدید نیز امسال اجرایی شده است و پروژه‌های حفاری ۲۲ حلقه چاه در فاز ۱۴ طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی با اتمام عملیات حفاری چاه‌ها و تکمیل و تحویل ۱۴ حلقه چاه به شرکت نفت و گاز پارس به نتیجه مورد نظر کارفرما رسیده است.از سوی دیگر اجرای پروژه حفاری و تعمير ۱۴ حلقه چاه در حوزه عملیات شرکت نفت و گاز اروندان، آغاز عملیات اجرایی حفاری هفت حلقه چاه در میدان نفتی گچساران در قالب قرارداد با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در چارچوب طرح حفظ و نگهداشت و افزایش تولید و دنبال کردن اجرای حفاری ۸۰۶ حلقه چاه اکتشافی که از سوی مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در قالب دو پروژه به این شرکت واگذار شد و هم اکنون حفاری چهار حلقه چاه با اختصاص چهار دستگاه حفاری سنگین خشکی در دست اقدام است، از دیگر فعالیت‌های شرکت در بخش تحقق پروژه‌های EPDS به شمار می‌آید.

می‌تواند ۱۶ سال گاز مصرفی تهران را تامین کند، ادامه داد: متأسفانه یا خوشبختانه چون میدان پارس جنوبی را به عنوان بزرگ‌ترین میدان گازی جهان در اختیار داریم، کشف‌های دیگر خیلی به چشم نمی‌آید، در حالی که اگر این کشف در کشورهای دیگر صورت گیرد، بسیار جدی گرفته می‌شود. معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران نکته دیگری را هم متذکر شد: بخشی از این اعداد پیش‌تر در قالب کشف میدان باغون اعلام شده بود و حالا مشخص شده است باغون هم بخشی از میدان ارم است.وی اظهار کرد: جنوب استان فارس زیرساخت‌های مناسبی وجود دارد که با تکیه بر آن، می‌توان این گاز را به راحتی فراورش و خوراک خوبی برای پالایشگاه گاز پارسپان تهیه کرد که در آینده شرکت ملی نفت ایران در این باره تصمیم‌گیری می‌کند.دهقان در پایان گفت: ضمن قدردانی از همکاران پرتلاشم در مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، کشف این میدان بزرگ را به ملت ایران و مجموعه شرکت ملی نفت ایران تبریک عرض می‌کنم و به نمایندگی از شرکت ملی نفت ایران قول می‌دهم این تلاش‌ها پایدار بماند و مجددا شادی را به ملت عزیزمان تقدیم کنیم.

مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، قرارداد ۲ پروژه لرزه‌نگاری را با ۲ شرکت ایرانی امضا کرد: پروژه لرزه‌نگاری دوبعدی «باشت» با شرکت عملیات اکتشاف نفت و پروژه لرزه‌نگاری سه‌بعدی «پانیذ» با شرکت تنکو

ذخیره درجای میعانات گازی این میدان ۳۸۵ میلیون بشکه برآورد می‌شود. ارزش عایدی میدان ارم؛ ۴۰ میلیارد دلار دهقان این گاز را مرغوب و شیرین توصیف کرد و با بیان اینکه ضخامت لایه گازی ارم حدود ۴۰۰ متر است و این ضخامت بالایی برای یک مخزن گازی به شمار می‌رود، افزود: یک محاسبه اقتصادی نشان می‌دهد که بیش از ۴۰ میلیارد دلار عایدات حاصل از گاز و میعانات گازی این میدان خواهد بود. وی برای نشان دادن ارزش این میدان مثال دیگری هم مطرح کرد و با بیان اینکه حجم گاز این میدان تقریباً معادل یک فاز پارس جنوبی است که

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران:

بیش از ۱۰۰ درصد تعهدات تکلیفی اکتشاف نفت و گاز تحقق یافت

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران میزان تحقق تعهدات اکتشافی تکلیفی این مدیریت در نیمه نخست برنامه پنج ساله اکتشاف کشور را در بخش‌های نفت و گاز به ترتیب ۱۳۰ و ۱۷۰ درصد اعلام کرد و گفت: در صورت تداوم این رویه، طرح درخواست افزایش تعهد کشف به شورای عالی اکتشاف محتمل است.

سیدصالح هندی در آیین امضای دو قرارداد لرزه‌نگاری اکتشافی با شرکت‌های ایرانی افزود: شورای عالی اکتشاف به عنوان بالاترین مقام تصمیم‌گیری در زمینه اکتشاف در صنعت نفت، تعهداتی را برعهده مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران گذاشته است که با توجه به سپری شدن نیمی از برنامه پنج ساله در پایان شهریورماه امسال، مدیریت اکتشاف موفق شده است در این بازه زمانی، تعهدات اکتشافی خود را در بخش هیدروکربور مایع (نفت، مایعات و میعانات گازی) به میزان ۱۳۰ درصد و در بخش گاز به میزان ۱۷۰ درصد محقق کند.

تغییر رویکرد مدیریت اکتشاف به ثمر نشست

وی تحقق فراتر از تعهدات اکتشافی را نشأت گرفته از افزایش اکتشافات در سال‌های اخیر عنوان کرد و گفت: مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از سال ۹۵ رویکرد سازمانی خود را از رویکرد وظیفه‌ای به رویکرد پروژه‌محور تغییر داد و همچنین رویکردهای جدید را در اکتشاف منابع هیدروکربوری در دستور کار قرار داد که مجموعه این اقدام‌ها به ثمر نرفته و اثربخشی خود را در افزایش میزان اکتشافات به ویژه در یک سال اخیر نشان داده است.هندی با اشاره به کشف میدان گازی جدیدی در جنوب استان فارس، اظهار کرد: تمام موفقیت‌های حاصل شده در حوزه اکتشاف، نتیجه زحمات یکپاک دوستان و همکاران من در مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، ستاد این شرکت و همچنین پیمانکاران توانمند کشور به‌ویژه شرکت ملی حفاری ایران است که همیار و همکار مدیریت اکتشاف بوده است.

۲۲۰۰ میلیارد تومان قرارداد در دستور کار اکتشاف

وی در بخش دیگری از صحبت‌های خود به قراردادهایی اشاره کرد که امروز با دو شرکت ایرانی به منظور انجام لرزه‌نگاری در پروژه‌های باشت و پانیذ امضا شد و گفت: مدیریت اکتشاف به واسطه ماموریت ذاتی خود، باید همه حوضه‌های رسوبی کشور را تعیین تکلیف کند و از آنجا که ابتدایی‌ترین اطلاعات مورد نیاز در اکتشاف، اطلاعات ژئوفیزیکی و زمین‌شناسی است، انجام عملیات‌های مختلف ثقل و مغناطیس‌سنجی و لرزه‌نگاری اجتناب‌ناپذیر است.هندی گفت: امسال در مجموع برگزاری مناقصه مربوط به ۱۴ قرارداد لرزه‌نگاری و ثقل و مغناطیس‌سنجی در دستور کار است که از این میان، تاکنون هفت قرارداد تعیین تکلیف شده و امیدواریم تا پایان سال تکلیف دیگر قراردادها هم مشخص شود.وی مجموع سرمایه مورد نیاز برای اجرای این قراردادها را ۲ هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان عنوان کرد و افزود: این قراردادها در نقاط مختلف کشور اجرا می‌شود و پراکندگی خوبی در کل کشور دارد، به نحوی که در برخی مناطق که تا به حال ورود نکرده بودیم نیز وارد می‌شویم مانند بندر جاسک، جازموریان، بستان آباد، میانه و...

تسلیم تحریم نمی‌شویم

هندی یادآور شد: به زعم من، امضای این قراردادها در شرایط فعلی دو پیام روشن دارد: نخست آنکه همان‌طور که وزیر محترم نفت هم پیش از این اشاره کردند نشان می‌دهد با وجود تمام مشکلاتی که در این برهه خاص گریبانگیر صنعت نفت است، این صنعت همچنان زنده و پرتلاش و پرامید حرکت می‌کند و دوم، بیانگر آن است که ما در فشار تحریم، تسلیم نشده‌ایم.وی گفت: ما به استقبال تحریم نمی‌رویم و از قطع ارتباط با دنیا استقبال نمی‌کنیم، اما دست خود را هم به نشانه تسلیم بالا نمی‌بریم و تسلیم زورگویی‌ها نمی‌شویم.به گفته این مقام مسئول، بخشی از لرزه‌نگاری‌ها مانند پروژه پانیذ، پیچیدگی‌های زیادی دارد که بر مبنای آن قرار بوده است شرکت‌های خارجی چنین پروژه‌هایی را عهده‌دار شوند، اما در شرایط حاضر، مدیریت اکتشاف این پروژه‌ها را با همکاری شرکت‌های ایرانی پیش خواهد برد.هندی افزون بر قراردادهای لرزه‌نگاری، به مطالعات بلوک‌های اکتشافی هم اشاره کرد و گفت: در این زمینه پیش از این سند همکاری با شرکتی ایرانی امضا شده و هم‌اکنون هم در آستانه امضای قراردادی هستیم. همچنین برای نخستین بار مطالعه اکتشافی مشترکی را با همکاری شرکتی ایرانی در دستور کار قرار می‌دهیم، این همه نشان می‌دهد در حوزه اکتشاف به خودباوری رسیده‌ایم.

ای ظرفیت‌های جدید اکتشافی پیشقدم شدند؛

ارم؛ ۴۰ میلیارد دلار

۲ پروژه لرزه‌نگاری با شرکت‌های ایرانی امضا شد



نشست هم اندیشی مدیران و روسای بهداشت و درمان های جنوب باروسای HSE شرکت های مناطق نفتخیز جنوب و پتروشیمی ها



بشود وضعیت فعلی و ایجاد هماهنگی روسای بهداشت و درمان های جنوب با روسای HSE شرکت های مناطق نفتخیز جنوب و پتروشیمی ها در بهداشت و درمان اهواز برگزار شد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، دکتر بهرام دهقان رئیس بهداشت و درمان این مرکز، با اشاره به برگزاری جلسات مکرر مدیریت بحران، تیم سازی و ایجاد ظرفیت های لازم، آمادگی کامل بهداشت و درمان را برای مواجهه با بحران اعلام کرد و گفت: حداقل سالی یکبار مانور در اهواز انجام می شود.

وی افزود: اورژانس بیمارستان صنعت نفت اهواز در حال حاضر ۱۲ تخت فعال دارد که در شرایط بحران ظرفیت پذیرش بیش از ۱۰۰ بیمار است و در صورت فعال شدن سامانه مدیریت بحران ظرف چند دقیقه ۳۰۰ نفر از همکاران به طور جدی وارد چرخه عملیاتی مدیریت بحران می شوند. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز به منظور بهبود عملکرد و همکاری پیشنهاد برگزاری جلسات مشترک بین تیم مدیریت مناطق نفتخیز جنوب و تیم مدیریت بحران بهداشت و درمان اهواز به عنوان نماینده سازمان را عنوان کرد. وی تصریح کرد: استفاده از ظرفیت ناوگان های آمبولانسی شرکت ها، بازدید مدیران از سایت های عملیاتی حساس، بازدید رانندگان آمبولانس ها از تمام سایت ها و مناطق عملیاتی حساس می تواند کمک کننده

شورای اسلامی در خصوص مدیریت بحران و ابلاغ آن به هیئت دولت و تمامی دستگاه های اجرایی و همچنین دستورالعمل ابلاغی مقام عالی وزارت نفت در خصوص HSE و وظایف حوزه های مختلف از جمله حراست، بهداشت و درمان، مخابرات و ... مربوط به سال گذشته، گفت: موضوع مدیریت بحران در سطح وزارت نفت بسیار پر اهمیت و حساس است.

وی افزود: ضmann پاسخ در شرایط اضطراری که مقام عالی وزارت ابلاغ کرده است بر انجام کار گروهی میان HSE حوزه های عملیاتی، بهداشت و درمان، مخابرات و حراست تاکید داشته، به طوری که بتوانند MERP (Medical Emergency Response Plan) را اجرایی کنند. رئیس امور سلامت کار و HSE سازمان تصریح کرد: ضروری است همه ی همکاران بهداشت و درمان و HSE طرح اقتضایی هر سایت و مخاطرات آن را با رویکرد All Hazard طراحی کنند تا بتوانند آمادگی لازم برای پاسخ به بحران را داشته باشند.

وی ادامه داد: باید در طراحی برنامه ها شناسایی همه ی منابع با یک نگاه استراتژیک به محیط بیرون و درون انجام شود.

دکتر فریدینا اظهار داشت: بهداشت و درمان آمادگی کامل دارد تا در زمینه مانور با شرکت های نفتی و پتروشیمی ها نهایت همکاری را انجام دهد، بایستی برنامه دقیق طراحی شود تا این مشارکت به حداکثر برسد تا

دکتر دهقان از مصوب شدن خرید ۲ دستگاه اتوبوس آمبولانس در هیئت مدیره سازمان بهداشت و درمان خبر داد و گفت: این اتوبوس آمبولانس ها بایستی در مناطق عملیاتی مستقر شوند، زیرا در بحث اورژانس پیش بیمارستانی زمان طلایی مطرح است و در زمان وقوع حادثه نیاز به استقرار تیم های جراحی، بیهوشی، خدمات دارویی با امکانات و تجهیزات کامل وجود دارد تا وضعیت بیمار پایدار و قابل انتقال به نزدیک ترین مرکز درمانی باشد.

دکتر پیمان فرید نیا رئیس امور سلامت کار و HSE سازمان با اشاره به قانون تصویب شده در مجلس



با حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، مشکلات بهداشت و درمان نفت مسجدسلیمان بررسی شد.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت مسجدسلیمان، در نشستی با حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان و رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مسجد سلیمان مشکلات بهداشت و درمان در این منطقه عملیاتی مورد بررسی قرار گرفت. در این نشست که در دفتر مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان برگزار شد مهمترین مشکلات درمانی این شرکت بررسی شد.

مهندس محمدی مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب با اشاره به اینکه رضایتمندی نیروی انسانی به عنوان مهمترین سرمایه سازمان در اولویت قرار دارد، اظهار داشت: ارائه خدمات بهداشتی و درمانی به کارکنان مناطق عملیاتی و خانواده های آنان یکی از عوامل رضایتمندی آنهاست

خبر

تاکید رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت
گچساران بر نقش و ضرورت بهداشت روان



رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: نقش و ضرورت بهداشت روان در سلامت جسمانی افراد تاثیر بسزایی دارد.

به گزارش پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران: به مناسبت هفته جهانی سلامت روان و به منظور ترویج آن، نشستی با حضور فرماندار و روسای برخی از ادارات در بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران برگزار شد.

در ابتدای این نشست دکتر محمدمحمدی رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار داشت: نقش و ضرورت بهداشت روان در سلامت جسمانی افراد تاثیر بسزایی داشته و می بایست بر اجرای برنامه های بهداشت روان از جمله برگزاری کلاسهای آموزشی برای کارکنان، خانواده ها و دانش آموزان تاکید شود.

وی خواستار حضور هر چه بیشتر روانشناسان در مدارس تحت پوشش صنعت نفت شدند.

دکتر محمدمحمدی همچنین بر اجرایی نمودن برنامه های راهبردی بهداشت روان و تعامل بین ادارات از جمله فرمانداری، بهزیستی، شبکه بهداشت و درمان و ادارات تابعه شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران تاکید نمودند.

در ادامه این نشست علی خان پایه فرماندار شهرستان گچساران، بر اهمیت موضوع پیشگیری و آسیب شناسی در خصوص بهداشت روان و اهمیت پژوهش در این حوزه تاکید داشته و خواهان تشکیل کارگروه برای پیشگیری با حضور متخصصین و کارشناسان حوزه بهداشت و درمان شدند.

همچنین در این نشست شرکت کنندگان پیشنهاداتی مبنی بر ارتقاء سطح برنامه های بهداشت روان در طول سال از جمله برگزاری کارگاه در سطح مدارس، ادارات و خانواده ها با عنوان نشاط اجتماعی، تعاملات با نهادهای اجتماعی، بالابردن آگاهی دانش آموزان در خصوص آسیب های شبکه های اجتماعی، تکنیک خودارزیابی (نیازسنجی)، پژوهش در زمینه آسیب های اجتماعی، کاهش افکار منفی از جمله افسردگی ها، اضطراب، تعارضات خانوادگی، انگ زدایی از بیماران اعصاب و روان و همچنین حمایت هر چه بیشتر مدیران از خدمات مشاوره ای و آموزش همگانی را بیان نمودند.

گفتنی است ارزیابی و درمان کارکنان ارجاعی مرکز سلامت کار از جمله خدماتی است که در زمینه بهداشت روان از سوی مرکز مشاوره و سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در حال انجام است.

هجدهم تا بیست و چهارم مهرماه هفته سلامت روان نامگذاری شده است و هدف از آن ارتقای آگاهی و اصلاح نگرش مردم نسبت به مسایل بهداشت روان محسوب می شود.

شعار امسال با عنوان «ارتقاء سلامت روان؛ جامعه با نشاط» انتخاب شده است.

این روز برای اولین بار در سال ۱۹۹۲ میلادی به ابتکار فدراسیون جهانی سلامت روان تعیین شد و سازمان جهانی بهداشت هم به جهت توجه بیشتر به اختلالات روانی، تأثیرات منفی آنها بر جوامع و پیشگیری از آنها این مناسبت را در دهم اکتبر هر سال به رسمیت شناخت.



بررسی مشکلات بهداشت و درمان نفت مسجدسلیمان با حضور مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

که باید به بهترین شکل ممکن و در خور شأن و منزلت آنان ارائه گردد، وی تاکید کرد: به منظور حل مشکلات در این حوزه، بهداشت درمان صنعت نفت مسجدسلیمان و شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان ضمن تهیه گزارشی از کاستی های موجود، راهکارهای کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت را برای حل آن ها به سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت ارائه دهند.

در این نشست مهندس قباد ناصری مدیرعامل شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان نیز با اشاره به شرایط سخت عملیاتی در این شرکت، توجه بیش از پیش سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به مناطق عملیاتی را خواستار شد. دکتر فرحناز عزیزی دوست رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت مسجد سلیمان نیز از حمایت های شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجدسلیمان قدردانی کرد و گزارشی از وضعیت بیمارستان نفت مسجدسلیمان، جمعیت تحت پوشش و ضرورت توسعه و ارتقاء آن ارائه داد.



یادداشت

انرژی خورشیدی؛

از انرژی لوکس تا ضرورتی اقتصادی

استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر و به ویژه انرژی خورشیدی در ایران اگرچه تا پیش از این چندان جدی گرفته نمی‌شد، اما تقاضا برای احداث این نوع نیروگاه‌ها حتی در پشت بام منازل با شیب ملایم در حال افزایش است تا رفته‌رفته این انرژی را از انرژی لوکس به ضرورتی اقتصادی تبدیل کند.

سه‌م انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد سوخت جهان هر روز بزرگتر می‌شود و کشورهای دنیا از سوخت‌های فسیلی و حتی هسته‌ای به سمت انرژی‌های پاک مانند انرژی باد یا انرژی‌های خورشیدی می‌روند. با این‌حال توجه به مسائل زیست‌محیطی و همچنین پایداری انرژی‌های تجدیدپذیر سبب شده است تا در ایران نیز اگرچه دیرتر از کشورهای توسعه یافته، استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در دستور کار قرار گیرد، هر چند که همچنان این‌گروه از انرژی‌ها به عنوان منابعی لوکس به شمار می‌آینداین در حالی است که توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر به دلیل آلایندگی بالای انرژی‌های فسیلی نه یک کار لوکس بلکه ضرورتی اجتناب‌ناپذیر است که جهان به سمت آن رفته و ایران نیز چاره‌ای جز حرکت به سمت توسعه انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر ندارد بنابراین باید تلاش شود تا با توجه به موقعیت جغرافیایی کشور و البته فناوری‌های روزآمد دنیا بهترین نوع از این انرژی‌ها انتخاب و در کشور توسعه داده شود. ایران در مدارهایی نزدیک به استوا قرار دارد و با توجه به بیابانی بودن بخش بزرگی از کشور، در روزهای زیادی از سال می‌تواند گرمای خورشید را در دسترس داشته باشد. از همین رو، کشورمان با وجود ۳۰۰ روز آفتابی از مجموع ۳۶۵ روز سال در بیش از دو سوم مساحت خود و میانگین تابش نور خورشید ۴.۵ تا ۵.۵ کیلووات ساعت بر متر مربع در روز، یکی از کشورهای با ظرفیت بالا در زمینه انرژی خورشیدی است. با این حال این انرژی سهم کوچکی در تامین برق مورد نیاز کشور داراست و برخی گران‌بودن تجهیزات اولیه برای احداث نیروگاه‌های خورشیدی را دلیل این موضوع می‌انند. در پاسخ باید گفت، اگرچه در نگاه نخست هزینه نصب سامانه‌های خورشیدی روی بام منازل مقرون به صرفه به نظر نمی‌رسد، اما با گذشت زمان و به صفر رسیدن قبض برق منزل و حتی فروش برق مزاد به شبکه سراسری و کسب درآمد، هزینه‌های این سرمایه‌گذاری توجیه‌پذیر می‌شود، اما این تمام ماجرا نیست. با فرض تامین هزینه‌های اولیه، در گام بعد و برای نصب صفحه‌های فتوولتائیک که از طریق آنها نور خورشید جذب شده و سرانجام تبدیل به برق می‌شود، ابتدا باید دید پشت بام خانه در چه موقعیتی قرار دارد زیرا اگر پشت بام به گونه‌ای است که به راحتی در طول روز نور خورشید به آن می‌تابد نصب صفحه‌های فتوولتائیک مفید خواهد بود، اما اگر در بیشتر زمان‌ها پشت بام در سایه قرار می‌گیرد نصب سلول کاربردی ندارد، البته در آپارتمان‌هایی که چند خانواده از زندگی می‌کنند، بهتر است بازگشت سرمایه‌ی دیگر ساکنان از یک سلول مشترک استفاده شود زیرا این موضوع مقرون به صرفه‌تر خواهد بود.نکته دیگر به جز آفتاب‌گیر بودن پشت بام، استحکام ساختمان برای نصب تجهیزات و تعمیر اصولی پشت بام پیش از آغاز کار است، همچنین باید مطمئن بود که درآینده مانعی در برابر تابش نور خورشید روی آن ایجاد نخواهد شد. با این حال، پیش از نصب سلول خورشیدی باید میزان نیاز به انرژی برق محاسبه شده و بر اساس آن نسبت به خرید و نصب پنل خورشیدی اقدام شود، اگرچه به شرط داشتن فضا و البته سرمایه لازم، می‌توان برق بیشتری تولید کرد و به شبکه سراسری فروخت.اما پرسشی که مطرح می‌شود این است که برای استفاده از این انرژی خداداد در ابتدای راه چه میزان سرمایه مورد نیاز است. برآوردها نشان می‌دهد، برای تولید هر کیلووات ساعت برق در نیروگاهی کوچک و البته با گارانتی ۲۰ ساله، سرمایه‌ای تا ۸ تا ۱۰ میلیون تومان نیاز است که از محل صفر شدن قبض برق و البته فروش برق مازاد قابل بازگشت به دخل و خرج خانوارهاست. تا آنجا که جعفر محمدنژاد سیگارودی، مدیرکل روابط عمومی سازمان ساتبا معتقد است در گذشته این سرمایه‌گذاری ظرف ۲ سال برگشت داده می‌شد اما در سال‌های اخیر و به دلیل افزایش نرخ ارز و به دنبال آن افزایش هزینه تجهیزات مورد نیاز زمان بازگشت سرمایه، چهار تا پنج سال است. به گفته وی، درسال ۹۵ قیمت خرید برق از این نیروگاه‌ها چندان مورد رضایت مشتریان نبود و بر همین اساس وزارت نیرو مصوبه جدید خرید تضمینی برق از نیروگاه‌های تجدیدپذیر را صادر کرد و براساس این مصوبه قیمت خرید تضمینی برق ۸۰۰ تا ۹۰۰ تومان در نظر گرفته شده است.البته برای رونق استفاده از انرژی خورشیدی، وزارت نیرو تسهیلاتی نیز در نظر گرفته است که پس از نصب تجهیزات برای استفاده از تسهیلات اختصاصی وزارت نیرو باید با مراجعه به شرکت‌های توزیع برق یا ثبت نام از طریق آدرس پایگاه اطلاع‌رسانی سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق ایران، مدارک ارائه شده بررسی و پس از تایید مدارک، مجوزهای لازم صادر می‌شود. پس از ارائه مجوزها نیز شرکت‌های توزیع قرارداد خرید تضمینی برق تولیدی امضا می‌کنند و به این ترتیب افرادی که ساختمانشان را مجهز به سیستم خورشیدی کرده‌اند می‌توانند افزون بر حذف قبض برق خود، برق تولیدی سلول خورشیدی خانه خود را به شبکه سراسری بفروشند و درآمد مناسبی هم کسب کنند.با توجه به این موارد اکنون مشخص است که همه مشترکان برق می‌توانند نیروگاه خورشیدی خانگی احداث کنند که البته حجم نیروگاه، به کشور خانه بستگی دارد. برای نمونه اگر برق خانه‌ای ۲۵ آمپر تک‌فاز باشد می‌توان یک نیروگاه ۵.۵ کیلوواتی احداث کرد که به ۵۰ مترمربع فضا در سقف‌های مسطح و یا شیب دار نیاز دارد. تازه‌ترین گزارش سازمان ساتبا نیز نشان می‌دهد هم‌اکنون هر ۳ هزار و ۲۸۶ نیروگاه خورشیدی پشت‌بامی در ۲۹ استان کشور با مجموع ظرفیت ۳۳ مگاوات احداث و به بهره‌برداری رسیده که افزون بر مشارکت در تامین برق کشور، سبب ایجاد اشتغال و محرومیت‌زدایی ساکنان مناطق محروم شده است.

مرکز توسعه فناوری توربین‌های گازی پژوهشگاه نیرو – با بیان اینکه ۸۰ درصد تولید برق کشور در نیروگاه‌های حرارتی صورت می‌گیرد، گفت: هر نوع ارتقای راندمان و بهبود فرآیند در واحدهای حرارتی به صورت قابل توجه روی بهبود فرآیندها در صنعت برق کشور تأثیر گذار است. در کشور به صورت عمده دو نوع توربین گازی داریم که یکی توربین‌های گازی ۷۹۴.۲ زیمنس و دیگری توربین‌های ۴۹ مدل‌های GE است. رئیس مرکز توسعه فناوری توربین‌های گازی پژوهشگاه نیرو تصریح کرد: تولید توربین‌های گازی با ظرفیت اسمی در شرایط ایززو، یعنی در شرایطی که رطوبت هوا ۶۰ درصد، درجه حرارت هوا ۱۵ درجه و در سطح دریای آزاد باشیم، تعریف شده و هرچه قدر از این شرایط فاصله داشته باشیم، شاهد افت تولید توربین هستیم. نکته قابل توجه این است که در کشور در زمان‌هایی به بیش‌ترین توان خروجی توربین‌ها نیاز داریم که درجه حرارت محیط بالاست، یعنی از ابتدای خردادماه تا پایان شهریورماه که نیازمند خروجی حداکثری توربین‌ها هستیم، به خاطر دمای محیطی بالا، با افت تولید توربین‌های گازی مواجه می‌شویم.آسایش با بیان این که طرح HAS به منظور بازچینی پره‌های ثابت کمپرسورها تأثیر بسزایی روی افزایش توان خروجی توربین‌های گازی دارد، گفت: نزدیک کردن شرایط نصب توربین‌ها با شرایط طراحی برای گرفتن خروجی نزدیک به ظرفیت اسمی‌از هدف‌گذاری‌های اصلی این طرح بوده که موفق شدیم با پیاده‌سازی طرح HAS در توربین‌های گازی ۷۹۴.۲ به میزان ۱۰ تا ۲.۵ مگاوات افزایش توان داشته باشیم، همچنین این طرح در توربین‌های ۴۹ افزایش توانی برابر با ۲.۵ تا ۷ مگاوات به دنبال داشت. در ادامه این نشست، علیرضا اسدی – مدیر دفتر تجاری سازی پژوهشگاه نیرو – نیز با بیان این‌که در مدل‌های کلاسیک، تجاری‌سازی به این صورت است که نهادهای به فناوری دست می‌یابد و بعد آن را برای تولید به موسسه‌ای صنعتی واگذار می‌کند تا آن موسسه توان فناوریانه را به محصول تبدیل کرده و وارد بازار کند، اظهار کرد: یک نگاه خطی از پژوهش به بازار وجود دارد اما رویکرد به یک اکوسیستم نوآوری بوده و در این رویکرد، بازیگران مختلف هر کدام در جایگاه خودشان نقش‌هایی را ایفا می‌کنند که محور همه بازار و کشش عرضه و تقاضاست.وی افزود: رویکرد پژوهشگاه از تخصیص منابع و هزینه کردن به سمت بسیج منابع برای توسعه فناوری بوده و به گونه‌ای این چرخه را راهبری می‌کنیم که همه از ایده پرداز و طراح تا صنعتگر و بازار در آن شریک باشند. در این رویکرد، بخشی زیادی از R&D در موسسات دانش بنیان انجام می‌شود و پژوهشگاه نیرو رفع موانع می‌کند.مدیر دفتر تجاری سازی پژوهشگاه نیرو با تأکید بر این‌که دسترسی به صنعت برق بسیار دشوار است، افزود: به همین خاطر ریسک‌هایی برای ورود به بازار وجود دارد که پژوهشگاه نیرو به علت جامعیت‌هایی که دارد، برای مصرف کنندگان ایجاد اطمینان می‌کند تا از طرح‌های فناوریانه و نوآورانه استفاده کنند. پژوهشگاه نیرو در خلق سازوکارهای نرم در توسعه فناوریانه پیشرو بوده و به‌گونه‌ای تمامی‌دای نفعان را به مشارکت می‌گیرد که با عقد قراردادهای مشارکتی، هر کس به نسبت تعهداتی که پذیرفته از عواید کار برخوردار شود.

پایش سراسری نیروگاه‌های کشور؛

تطبیق توربین‌های گازی با شرایط محیطی



واحدهای نیروگاهی است که ضرورت انجام پروژه حاضر را برای متولیان صنعت برق را اجتناب ناپذیر می‌کند. رئیس مرکز توسعه فناوری بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات واحدهای نیروگاهی با تأکید بر این‌که علاوه بر موارد مذکور کاهش اتکاء بخش تولید صنعت برق به دانش فنی شرکت‌های خارجی، مستلزم توانمندسازی شرکتهای داخلی برای انجام پروژه‌های با ارزش افزوده بالا است، عنوان کرد: براساس بررسی صورت گرفته، شرکت توربوتک در ایجاد سامانه مدیریت بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات توربوکمپرسورهای شرکت ملی گاز، تجربه موثقی کسب کرده است. در این راستا با تعاملات صورت گرفته با شرکتهای صاحب صلاحیت در این زمینه نهایتاً پروژه طراحی و پیاده‌سازی سامانه مدیریت بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات نیروگاهی کشور به صورت مشارکتی بین پژوهشگاه نیرو و شرکت توربوتک در دستور کار مرکز توسعه فناوری بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات واحدهای نیروگاهی قرار گرفت. سربندی فراهانی ادامه داد: خروجی‌های این پروژه شامل اول (طراحی، پیاده سازی و بهره برداری از سامانه پایش وضعیت و عیب یابی، تحلیل قابلیت اطمینان، دسترسی و تعمیر پذیری و بهبود سیستم کنترل یک بلوک سیکل ترکیبی ۴۹)، دوم و یک بلوک سیکل ترکیبی ۷۹۴.۲ و سوم (طراحی، پیاده‌سازی و بهره‌برداری از مرکز پایش وضعیت، عیب یابی و ارائه خدمات به ناوگان نیروگاه‌های کشور) است.وی با بیان این‌که سامانه مدیریت بهره برداری و نگهداری واحدهای نیروگاهی شامل بسته‌های متعددی است، گفت: بسته پایش وضعیت و عیب‌یابی بر اساس تحلیل ارتعاشات، بسته پایش وضعیت و عیب یابی بر اساس تحلیل عملکرد ترمودینامیکی، بسته پایش وضعیت اجزای داغ واحدهای گازی و تحلیل عمر مصرفی اجزای واحد، بسته پایش وضعیت و عیب یابی محفظه احتراق توربین گاز، بسته پایش وضعیت فیلترهای هوای ورودی، بسته پایش وضعیت کمپرسور و تعیین زمان مناسب شستشوی آن، بسته تحلیل داده و قابلیت اطمینان، دسترسی پذیری و تعمیرات، بسته ارتقای منطق سیستم کنترل بر اساس توابع هدف (افزایش ظرفیت، افزایش راندمان، افزایش عمر) ... از جمله این بسته‌ها است. بسته‌های فوق پس از توسعه در گروه‌های مربوطه بایکدیگر تجمیع شده و سامانه پیش گفته را شکل می‌دهند. رئیس مرکز توسعه فناوری بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات واحدهای نیروگاهی به نیازهای مذکور نیازمند ایجاد زیر ساخت‌های لازم است. بر اساس بررسی سوابق کشورهای پیشرفته در این زمینه، نیل به اهداف مورد اشاره مستلزم طراحی، پیاده‌سازی و ارائه خدمات به بخش تولید صنعت برق در قالب سامانه مدیریت بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات

افزوده می‌شود.وی با بیان این‌که اگر قصد داشتیم ۲۰۰۰ مگاوات را با ساخت واحدهای جدید نیروگاهی به ظرفیت تولید برق کشور اضافه کنیم، نیازمند ۶۰۰ میلیون یورو سرمایه گذاری بودیم، اظهار کرد: اما اجرای طرح HAS در تمامی نیروگاه‌های کشور، یک پنجم این مقدار هزینه به همراه دارد و با حدود ۱۲۰ میلیون یورو، این ۲۰۰۰ مگاوات افزایش ظرفیت عملی تولید برق را محقق خواهیم کرد.معاون فناوری پژوهشگاه نیرو درمورد هزینه احداث مرکز پایش وضعیت نیروگاهی CM نیز گفت: حدود دو تا سه میلیون یورو هزینه احداث این مرکز و سامانه مربوطه خواهد بود که فعالیت این مرکز موجب افزایش یک درصدی راندمان نیروگاه‌های حرارتی کشور شده و با احتساب قیمت آزاد سوخت، سالانه ۱۰ برابر هزینه ای که صرف احداث آن می‌شود، به صنعت برق کشور بازمی‌گردد که این سودآوری علاوه بر آثار مثبتی است که از بهینه سازی تعمیرات و غیره نصیب صنعت برق کشور خواهد شد.مرجانمهر ادامه داد: نتایج پایلوت اجرای طرح HAS درنیروگاه‌های کرمان و یزد، نتایجی مثبت و قابل اتکا و بر اساس طراحی‌های پیشین بوده و اکنون آماده اجرای پایلوت طرح مرکز CM هستیم. پیش بینی ما این است که طی ۲ تا ۳ سال آینده تمامی نیروگاه‌های حرارتی کشور به سامانه CM متصل شده و رصد و پایش آنلاین آنها در مرکز CM صورت بگیرد.

ضرورت انجام طرح طراحی و پیاده سازی سامانه تعمیرات نیروگاه‌های کشور

در ادامه محمدابراهیم سربندی فراهانی – رئیس مرکز توسعه فناوری بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات واحدهای نیروگاهی – درمورد ضرورت انجام طرح طراحی و پیاده سازی سامانه مدیریت بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات نیروگاه‌های کشور به موارد مندرج در سند توسعه فناری‌های بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات واحدهای نیروگاهی اشاره کرد و گفت: براساس سند مذکور نیازهای بخش تولید صنعت برق در قالب ۳۵ عنوان طبقه‌بندی و اولویت‌بندی شد. بخشی از نیازهای ۳۵ گانه مورد اشاره از جنس توسعه نظام بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات (نظیر رویکرد مدیریت دارایی‌های فیزیکی) و بخش دیگر از جنس توسعه فناوری (نظیر توسعه فناوری‌های پایش وضعیت و عیب یابی) است.وی ادامه داد: پاسخگویی به نیازهای مذکور نیازمند ایجاد زیر ساخت‌های لازم است. بر اساس بررسی سوابق کشورهای پیشرفته در این زمینه، نیل به اهداف مورد اشاره مستلزم طراحی، پیاده‌سازی و ارائه خدمات به بخش تولید صنعت برق در قالب سامانه مدیریت بهره‌برداری، نگهداری و تعمیرات

معاون فناوری پژوهشگاه نیرو با اشاره به نتایج پایلوت اجرای طرح HAS درنیروگاه‌های کرمان و یزد، گفت: نتایج مثبت و قابل اتکا و بر اساس طراحی‌های پیشین بوده و اکنون آماده اجرای پایلوت طرح مرکز CM هستیم. پیش‌بینی این است که طی ۲ تا ۳ سال آینده تمامی نیروگاه‌های حرارتی به سامانه CM متصل شده و رصد و پایش آنلاین آن‌ها در مرکز CM صورت بگیرد.

به گزارش ایسنا، سیدمحسن مرجانمهر در نشست خبری با تأکید بر این‌که مدیریت R&D صنعت برق کشور با همکاری شرکت‌های دانش بنیان و صنعتی در پژوهشگاه نیرو انجام می‌شود، اظهار کرد: به طوری که پژوهشگاه نیرو مدیراکوسیستم فناوری صنعت برق است. با توجه به طرح‌های دانش بنیانی که در پژوهشگاه نیرو راهبری می‌شود، دو طرح مهم را در صنعت برق بر اساس فناوری‌های روز و نقشه راه دستیابی به فناوری‌های جدید پیگیری کرده و به نتیجه رسانده‌ایم که یکی سامانه پایش وضعیت نیروگاهی CM و دیگری طرح ارتقا و تطبیق با شرایط محیطی توربین گازی HAS است.وی افزود: آنچه به نتیجه رسیده، بر مبنای نقشه راهی است که در حوزه بهبود عملکرد نیروگاهی پیاده‌سازی شده و یک مسیر حمایتی را از ایده‌ها تا پروژه‌های بخش خصوصی در پژوهشگاه نیرو پیموده است.معاون فناوری پژوهشگاه نیرو از ایجاد مرکز رشد فناوری و صندوق پژوهش فناوری صندوق برق در پژوهشگاه نیرو خبر داد و گفت: این مرکز به بخش خصوصی فعال در این صنعت سرویس‌دهی می‌کند تا بتواند با حمایت پژوهشگاه، طرح‌های نوآورانه و فناوریانه را از ایده به صنعت برساند.مرجانی مهر درمورد سامانه پایش وضعیت نیروگاهی CM توضیح داد: بحث راه‌اندازی مرکزی جهت پایش و عیب‌یابی و رصد وضعیت توربین‌های نیروگاهی بوده که می‌توان برای کلیه نیروگاه‌های حرارتی کشور پیاده سازی کرد. این سامانه که با همکاری بخش خصوصی دانش بنیان به نتیجه رسیده و آماده سرویس دهی صنعتی است، مرکزی در پژوهشگاه نیرو خواهد بود که تمامی نیروگاه‌های کشور را به صورت آنلاین رصد و پایش مستمر خواهد کرد و سرویس‌های لازم را در زمینه‌های مختلف بهره‌برداری، عیب یابی و تعمیرات ارائه می‌دهد.

اجرای طرح ارتقا و تطبیق با شرایط محیطی توربین‌های گازی معاون فناوری پژوهشگاه نیرو با بیان این‌که تمامی همکاری‌های پژوهشی پژوهشگاه نیرو بر مبنای جذب حداکثری توان بخش خصوصی در توسعه فناوری است، گفت: طرح ارتقا و تطبیق با شرایط محیطی توربین گازی HAS از آنجا حائز اهمیت است که توربین‌های گازی در شرایط ایزوی محیطی ظرفیت اسمی خود را در زمان تولید خواهند داشت اما با توجه به این‌که اغلب این توربین‌ها در شرایط محیطی گرم‌تر شرایط ایزو مورد استفاده قرار می‌گیرند، توان تولیدی آن‌ها افت می‌کند که با استفاده ازطرح HAS و بازچینی پره‌های کمپرسور، شاهد افزایش توان خروجی توربین‌ها هستیم. مرجانمهر ادامه داد: معاونت برق و انرژی وزارت نیرو و شرکت تولید نیروی برق حرارتی دو نیروگاه کرمان و یزد را به عنوان پایلوت اجرای طرح HAS قرار دادند و این بسیار نکته مهمی‌است که یک واحد ۵۰ میلیون دلاری در اختیار یک طرح فناوریانه دانش بنیان قرار گیرد. اگر فناوری HAS در تمامی نیروگاه‌های کشور اجرایی شود، حدود ۲۰۰۰ مگاوات به ظرفیت عملی تولید برق کشور

Iran Self-Sufficient in Oil Exploration: Official

The deputy NIOC director of development and engineering affairs said Iran was fully self-sufficient in exploration activities. Addressing a ceremony on Sunday to sign a contract between the National Iranian Oil Company (NIOC) and Oil Industries Engineering and Construction Company (OIEC) and Tajhizat-E Kavoshgaran Noavar (Tekno Co.) on Sunday for seismicographic projects on Paniz and Basht, Reza Dehghan said Iran was now at a technical level that could carry out all sectors of exploration projects. He said 75%



of Iran's gas reserves and 20% of its oil reserves were discovered

after the 1979 revolution, adding the country ranked 4th among the

countries with the largest proven oil reserves in the world with 159 billion barrels of recoverable hydrocarbons. The country was also the world's second largest holder of natural gas reserves after Russia by sitting atop 34 bcm of recoverable natural gas in its reserves, Dehghan added. "Fortunately, not only in the exploration sector, but also in the development sector, domestic firms could be relied on," he said. The official further added that the newly-discovered Eram gas field in Fars would generated 40 billion dollars for the country.

News

New Gas Field Discovered in Southern Iran

The National Iranian Oil Company (NIOC) announced the discovery of a new gas field south of Fars Province, southern Iran. Entitled as Eram, the gas field is estimated to hold 19 trillion cubic feet (540 bcm) of natural gas in its reserve of which 13 tcf is recoverable. The field is located 200 kilometers to the south of Shiraz, 60 km to the north of Assaluyeh and 25 km to the east of Khonj County, and stretches some 50 kilometers with an average width of 5 km. The exploration department of NIOC said the field was discovered after years of serious endeavors by Iranian experts in Eram District in Fars Province. Experimental results show that the field should contain quality gas.

Missile-Stricken Iran Oil Tanker Back Home in 10 Days

The CEO of the National Iranian Tanker Company (NITC) said that SABITI, an NITC-owned oil tanker which was hit by two missiles on Friday morning, was en route home and would arrive in Iran within 9 or 10 days.

Nasrollah Sardashti said the vessel would reach Bab-el-Mandeb Strait in 24 hours. The oil tanker is believed to have been stricken by two missiles 60 miles off the Jeddah Port, Saudi Arabia at 5 and 5:20 a.m. The blasts damaged storerooms of the vessel. The source of the strikes is not determined yet and is under investigation. According to NITC, the ship did not catch fire and all of its crewmembers are safe and secure. He said two main storerooms of the ship were damaged by the blasts, adding it was sailing towards Iran at maximum speed. The NITC CEO added that oil leakage from the ship was fully controlled.

Gas Recovery Resumes at SPD9

Production of gas has started at a South Pars platform for Phases 6-8 (SPD 9) that had caught fire in June.

According to the CEO of the Pars Oil and Gas Company (POGC), reconstruction of the platform had finished and it was producing natural gas from the offshore field in the Persian Gulf. He said the operation to repair the platform took less than 4 months. The platform is one of the three platforms in South Pars Phases 6 to 8 and can operate with 28 mcm/d of production capacity. Iran shares the massive gas field with Qatar.

One Barrel Oil?



Investigation into Iran Tanker Attack in Red Sea to Continue: Rouhani

Iranian President Hassan Rouhani said investigations would continue to determine who were behind the Friday missile strike on an Iranian oil tanker in the Red Sea.

In a joint press conference with Pakistan's PM Imran Khan, Iranian President Hassan Rouhani underlined the significance of holding talks for resolving regional issues, adding, "It would be a grave mistake for a country to think they could create

insecurity in the region without a response." According to Mehr News, the President said, "In our meeting, we also expressed our concerns about the safety and security of oil tankers, especially what happened to the Iranian tanker on Friday in the Red Sea". Expressing gratitude for Khan's visit to Tehran, Rouhani said, "The issues we discussed today are of high importance for the region and international relations." "I

explained the danger of the Zionist regime to the Pakistani PM," he said. "We also discussed cruel US sanctions against Iranian nation noting that they are 'economic terrorism'," he added. "We also conferred on possible ways to put JCPOA on its previous track and having it implemented," Rouhani said. He continued, "Iran and Pakistan enjoy profound strategic relations and both parties believe that these ties need to continue". "We

also presented the leads that we have acquired on the issue and stressed that we will continue our investigations until we reach the final conclusion," said Rouhani. He added, "If a country thinks that it can create insecurity in the region and not receive any response, it is gravely mistaken". Dr. Rouhani continued, "Mr. Imran Khan made some points about the critical region of Persian Gulf, which we approve".

Iran Firms Ready to Step in Exploration Projects

The Managing Directors of OIEC and TEKNO companies has indicated their companies' readiness to step in sophisticated exploration projects in Iran. According to the National Iranian Oil Company (NIOC), Gholamreza Manouchehri, the CEO of Oil Industries Engineering and Construction (OIEC), said on Sunday that his company was prepared to join sophisticated exploration schemes with NIOC. OIEC and TEKNO have signed a contract with the exploration department of NIOC for seismicographic projects of Basht and Paniz. During a ceremony



to sign the deal, Manouchehri described contractors as the operational arm of the NIOC,

adding that under the current circumstances, more cooperated needed to be cemented between

contractors and employers in the country. He said it is desirable to put focus on the development of exploration activities given the current conditions of the country, and said what matters is activating the huge oil and gas potentialities of the country where exploration activities could be a initiating step. The official further added that OIEC had signed contracts with Iranian companies in various fields, including transmission and flow pipelines, power plants, integrated control systems, various types of compressors, and well equipment, to name a few.

IIPGC Mulls Developing Downstream Projects



The CEO of Iranian Investment Petrochemical Group Company (IIPGC) said the company had

planned to develop downstream petrochemical projects in line with the third petrochemical leap to

2025. According to the National Petrochemical Company (NPC), Rasoul Ashrafzadeh said IIPGC had assessed development of downstream projects in the third petrochemical leap of the country. Iran has planned to realize the second and third leap in its petrochemical industry by 2025 which will bring the country's annual petrochemical production capacity from currently 66 million tons to 130 mt/y. Ashrafzadeh said that production by the end of this calendar year to March 20 would begin in the 40,000-ton potassium

sulfate unit of Urmia plant, adding that the projects in Ilam Olefin plant as well as Lordegan's urea and ammonia facilities would come online this calendar year. He further underlined IIPGC's presence in the stock exchange, and added: "This year, we have planned to quote Ilam and Urmia petrochemical plants in the stock market after their launch." According to the official, once IIPGC's projects come on stream by 2022, over 2.4 million tons of petrochemicals would be added to the country's annual production capacity.

باتوجه به رویکرد وزیر صمت در نشست خبری پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی عنوان شد:

از مدیران منابع انسانی فعال و حامیان رونق تولید قدر دانی خواهد شد

برنامه کاری سازمان مدیریت
صنعتی همسو با اهداف وزیر
صمت است و در همین راستا در
این کنفرانس از مدیران منابع
انسانی فعال و حامیان رونق
تولید قدر دانی خواهد شد

سازمانها و بنگاههای ایرانی و فراهم کردن زمینهای برای شکوفایی سرمایه‌های انسانی، برگزار می‌شود. وی مهمترین آثار و نتایج برگزاری کنفرانس توسعه منابع انسانی در کشور را شامل تأسیس انجمن مدیریت منابع انسانی ایران، توسعه حرفه گرایی و توسعه مدل‌ها و الگوهای بومی‌عنوان نمود. در ادامه این جلسه، نسرین جعزی، دبیر کمیته علمی به بیان ویژگی‌ها و برنامه‌های علمی پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی پرداخت و برخی از محورهاى این کنفرانس را شامل مدیریت منابع انسانی مبتنی بر مقتضیات زمان از جمله رکود، تحریم و شرایط پیچیده محیطی و نیز جذب، توسعه، نگهداشت و خروج سرمایه‌های انسانی در کسب و کارهای دانش بنیان عنوان داشت.



توسعه منابع انسانی است که از سال ۱۳۸۱ تا کنون، ۱۴ دوره آن برگزار شده و امسال نیز، به امید خدا، در ۲۸ و ۲۹ آبان ماه، پانزدهمین دوره آن برگزار خواهد شد. کنفرانس توسعه منابع انسانی بعنوان مهمترین رویداد علمی این حوزه در کشور با هدف فرهنگسازی برای ارتقاء جایگاه مدیریت منابع انسانی در

که برنامه‌ای را همسو با نوآوری و ساخت داخل و رونق تولید طرح‌ریزی کرده‌ایم و در محورهای مختلف کنفرانس توزیع شده است. همچنین در این جلسه احمد بذلی، رئیس شورای راهبری کنفرانس اظهار داشت: یکی از ابزارهای سازمان مدیریت صنعتی در جهت انجام مأموریت خود، برگزاری کنفرانس‌های

اجرای برنامه‌ها از سوی مقامات و برنامه‌ریزان کشور تصمیم‌گیری نمایند. وی با بیان اینکه موضوع پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی بر مبنای سرمایه‌های انسانی و رقابت‌پذیری تنظیم شده است، اظهار داشت: یکی از مهمترین کارهایی که در این دوره از کنفرانس منابع انسانی انجام می‌شود این است

نشست خبری پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی با حضور ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی برگزار شد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری در نشست خبری پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی، با اشاره به رویکرد وزیر صنعت، معدن و تجارت در خصوص ترویج و فرهنگ‌سازی رونق تولید، اظهار داشت: برنامه کاری سازمان مدیریت صنعتی همسو با اهداف وزیر صمت است و در همین راستا در این کنفرانس از مدیران منابع انسانی فعال و حامیان رونق تولید قدر دانی خواهد شد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی در پایان در خصوص تعداد شرکت‌های انتخاب شده در این کنفرانس در زمینه حمایت از رونق تولید، اظهار داشت: ۱۰ شرکت برتر این حوزه در کنفرانس معرفی خواهند شد که برای تعیین این ۱۰ شرکت شاخص‌های متعددی از جمله اشتغال‌زایی، تولید و داخلی‌سازی و بسیاری از شاخص‌های دیگر در نظر گرفته خواهد شد. وی خاطر نشان کرد: در طول برگزاری دوره‌های مختلف کنفرانس توسعه منابع انسانی سعی

مقایسه قیمت بنزین ایران با کشورهای همسایه

در حال حاضر بنزین در کشورهای همسایه ایران با چند برابر نرخ بنزین ایران خرید و فروش می‌شود؛ با این حال بسیاری از مسئولان نفتی و کارشناسان حوزه انرژی بر سر لزوم اصلاح قیمت این فرآورده نفتی اتفاق نظر دارند. طبق قانون هدفمندی یارانه‌ها مصوب سال ۱۳۸۹ باید قیمت فروش داخلی بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید و گاز مایع و سایر مشتقات نفت، با لحاظ کیفیت حامل‌ها و با احتساب هزینه‌های مترتب (شامل حمل و نقل، توزیع، مالیات و عوارض قانونی) به تدریج تا پایان برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران کمتر از ۹۰ درصد قیمت تحویل روی کشتی (فوب) در خلیج فارس نباشد. اما طی سال‌هایی که این قانون اجرا شد، در محدود دقتانی دولت دست به اصلاح قیمت سوخت از جمله بنزین زد که بار آخر به سال ۱۳۹۳ بازمی‌گردد و بعد از آن هیچ تغییری در قیمت سوخت ایجاد نشد و به تبع آن قیمت سوخت در ایران به ۹۰ درصد قیمت فوب خلیج فارس نرسید و البته دولت و مجلس دلایل و ملاحظات خاص خود از جمله کنترل تورم و آثار روانی ناشی از افزایش قیمت سوخت و کالاها و نهایتاً زندگی مردم را داشتند. از سوی دیگر، ۱۵ درصد یارانه‌ای که در دنیا و در حوزه انرژی پرداخت می‌شود، متعلق به ایران است. یعنی ۱۰ درصد درآمد ناخالص داخلی را به یارانه اختصاص می‌دهیم و ۵۰ درصد یارانه انرژی به سه دهک ثروتمند جامعه اختصاص می‌یابد، این در حالی است که کمتر از سه درصد هزینه این دهک‌ها، به سوخت مربوط است. اما بررسی و مرور درآمد و هزینه در کشورهای مختلف و ایران نشان می‌دهد که متوسط مصرف داخلی بنزین در سال ۱۳۹۵ معادل ۷۳.۴ میلیون لیتر در روز بوده که نسبت به سال قبل ۵.۲ درصد رشد داشته و این در حالی است که متوسط مصرف داخلی بنزین در سال ۱۳۹۶ و ۱۳۹۷ به ترتیب ۷۷.۴ و ۸۸.۴ میلیون لیتر در روز بوده که نسبت به سال‌های قبل ۷.۹ و ۱۴.۲ درصد افزایش داشته است. در نتیجه به نظر می‌رسد که پایین بودن قیمت نسبی بنزین منجر به افزایش مصرف آن شده است. مقایسه قیمت بنزین در کشورها، نسبت به درآمد سرانه نشان می‌دهد که قدرت خرید مردم برای بنزین چقدر است؛ هرچند در برخی کشورها مصرف قیمت بالایی برای خرید بنزین پرداخت می‌کنند اما در عوض این قیمت با توجه به درآمد سرانه ایشان رقم معقولی به نظر می‌آید، و در نتیجه قیمت صرف نمی‌تواند ملاک مناسبی برای ارزیابی یا گرانی بنزین در نظر گرفته شود. با تمام این اوصاف، وقتی بحث گرانی بنزین در سایر کشورها در مقایسه با قیمت آن در ایران مطرح می‌شود، این موضوع از سوی افکار عمومی عنوان می‌شود که قیمت‌ها را باید نسبت به درآمد سرانه آن کشورها در نظر گرفت و سپس مقایسه کرد که آیا قیمت بنزین در ایران ارزان‌تر است یا خیر؟ این در حالی است که به اعتقاد کارشناسان، باید توجه داشت که درآمد سرانه گرچه می‌تواند نشانگر میزان ثروت یک کشور نسبت به دیگران باشد، اما نمی‌تواند تصویر دقیقی از وضعیت اقتصادی کشورها نسبت به سایرین ارائه دهد. به عنوان مثال اگر درآمد سرانه ایران برابر با ۴۰۰۰ دلار باشد و درآمد سرانه آلمان ۶۵۰۰ دلار باشد، نمی‌توان بر این اساس تعیین کرد که کدام یک از کشورها وضعیت اقتصادی بهتری دارند؛ چراکه هزینه‌های جاری در دو کشور بسیار متفاوت است. با این حال آمار مربوط به درآمد سرانه در ایران نسبت به کشورهای همسایه که قیمت بنزین آن‌ها با ایران مقایسه شده، حاکی از آن است که در ترکیه قیمت بنزین ۱۶ هزار و ۶۶۰ تومان (۱.۳۳ دلار) و قیمت گازوئیل ۱۵ هزار و ۱۲۰ تومان (۱.۱۲ دلار) است. یعنی بر اساس بررسی‌ها، گران‌ترین بنزین در میان کشورهای اطراف ایران، در ترکیه و ارمنستان به فروش می‌رسد. نرخ هر لیتر بنزین در ترکیه برابر با یک دلار و ۲۳ سنت و در ارمنستان برابر با یک دلار و ۱۸ سنت است. یعنی در ارمنستان قیمت بنزین ۱۵ هزار و ۹۳۰ تومان و قیمت گازوئیل ۱۴ هزار و ۷۱۵ تومان (۱.۰۹ دلار) برآورد شده است. از سوی دیگر بررسی‌ها نشان می‌دهد قیمت بنزین در ایران حداقل فاصله‌ای ۴۸۰۰ تومانی با ارزان‌ترین کشور همسایه دارد و ترکمنستان ارزان‌ترین بنزین پس از ایران را در میان همسایگان عرضه می‌کند. قیمت بنزین در این کشور ۵۸۰۵ تومان (۰.۴۳ دلار) و قیمت گازوئیل ۵۲۶۵ تومان (۰.۳۹ دلار) است. سومین بنزین گران در میان همسایگان اطراف در افغانستان به فروش می‌رسد. نرخ هر لیتر بنزین در این کشور به ۷۵ سنت می‌رسد و قیمت گازوئیل

توزیع ناگاز فاجای سوخت

کشور	قیمت گازوئیل (دلار)	قیمت بنزین (دلار)	نسبت قیمت بنزین به گازوئیل
ایران	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
ترکیه	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
افغانستان	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
ترکمنستان	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
پاکستان	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
عراق	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
قزاقستان	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
ازبکستان	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
رومانی	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
بلغاریه	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
صربیه	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
کوسوو	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
مالدیو	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
مالزی	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
اندونزی	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
فیلیپین	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
ویتنام	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
لائوس	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
میانمار	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳
برونئی	۱۳۳۰	۷۳۰	۱.۸۳

رایج ترین قیمت بنزین در منطقه
دومین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه

میانگین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه

ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه

ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه

ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه

ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه

ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه
ارزان ترین قیمت بنزین در منطقه

یادداشت

روزآمد نبودن پالایشگاه‌ها ارتباطی به تحریم ندارد

صادق مردانی

کارشناس صنعت نفت

درآمد صادراتی شرکت ملی نفت ایران بیش از درآمد این شرکت از محل فروش خوراک به پالایشگرهای داخلی است و از آنجایی که درآمد صادراتی شرکت ملی نفت به صورت ارزی بوده و نرخ تسعیر ارز نیز اغلب با مقدار حقیقی آن در بازار آزاد مغایر است ترجیح این شرکت به کسب درآمد صادراتی است تا حاشیه سودش کاهش نیابد. از آنجایی که محور معاملات شرکت ملی نفت ایران بر اساس فوب خلیج فارس است، این استاندارد کم کم وارد معاملات داخلی نیز شده است. علت تخفیف خواهی پالایشگاه‌های داخلی تنوع قیمت‌های صادراتی نفت و فرآورده‌های آن است، در فروش نفت و فرآورده‌های آن شاهد چند قیمتی هستیم و بجای اینکه این ارقام مکمل یکدیگر باشند، رقیب یکدیگر هستند. پالایشگاه‌های کشور در زمینه توان مالی، فناوری روزآمد و استراتژی با چالش رو به رو هستند. به طور مثال بی شک تا پایان سال ۲۰۲۰ میلادی به دلیل اجرایی شدن استانداردهای IMO مشتریان نفت کوره ایران با کیفیت کنونی، کمتر از گذشته خواهد شد و پالایشگاه‌ها باید پیش از این به فکر چاره برای افزایش کیفیت فرآورده بودند. علت تراشی پالایشگاه‌ها برای عدم روزآوری فناوری خود به بهانه تحریم‌ها بی‌پشتوانه است و مشکل اصلی پالایشگاه‌ها برای عدم روزآوری فناوری‌هایشان تحریم‌ها نیست بلکه مشکل خرید فناوری آنها مربوط به بازارهای مالی است که پالایشگاه‌ها حضور فعالی در آن نداشته اند. ارائه تخفیف قیمت خوراک به پالایشگاه‌ها مستلزم ارائه مشروط است و شرکت ملی نفت ایران باید ارائه تخفیف را مشروط کند تا به منافع ملی آسیب نرسد. به طور مثال پالایشگاه‌ها مکلف شوند در مدت ۳ سال سطح فناوری خود را به ۵-۶ برسانند و یک استراتژی برای آینده بازار محصولات خود طراحی کرده و بر اساس آن به تولید بپردازند.

گزیده

سهیمه‌بندی سوخت با کارت شخصی تکذیب شد

مدیر برنامه‌ریزی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران ضمن تکذیب خبر سهیمه‌بندی سوخت با کارت هوشمند سوختشخصی افراد، تاکید کرد: سقف دریافت ماهانه بنزین با کارت سوخت شخصی، ۲۵۰ لیتر است.

به گزارش دانش نفت، شهرام رضایی گفت: سامانه هوشمند سوخت به‌گونه‌ای طراحی‌شده که عددی با عنوان سقف سوخت‌گیری ماهانه، ثبت می‌شود و این عدد فعلا براساس سابقه ۲۵۰ لیتر است.بوی افزود: برخی افراد شاید دفعه‌های متعدد با کارت سوخت هوشمند شخصی سوخت‌گیری کردند و به این سقف رسیدند، اما از جمع ۲۲ میلیون کارتی که سوخت‌گیری می‌کنند، کمتر از هزار کارت به این مقدار سقف از سوخت‌گیری رسیدند.به گفته وی، این مقدار برای کارت سوخت شخصی عدد بزرگی به شمار می‌آید، اما باز هم اگر به این مقدار رسیدند کم‌اکان کارت هوشمند سوخت جایگاه‌دار وجود دارد و مشکلی برای سوخت‌گیری پیش نمی‌آید.

نمودار عملکرد شش ماهه اول اسال با مدت مشابه سال قبل مشخص کرد؛

افزایش ۳۳ درصدی انتقال فرآورده‌های نفتی از طریق خطوط لوله منطقه شمالشرق

سه میلیارد و ۱۶۶ میلیون و ۱۰۰هزار لیتر انواع فرآورده نفتی در شش ماهه اول امسال از طریق خطوط لوله در منطقه شمالشرق انتقال یافته که نسبت به مدت مشابه سال قبل، حدود ۳۳درصد رشد داشته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران – منطقه شمالشرق؛ معاون عملیات این منطقه با اعلام خبر بالا گفت: شاخص نمودارمقایسه‌ای رشد انتقال فرآورده‌های نفتی از طریق خطوط لوله منطقه شمال‌شرق نمایانگر این امر است که نفت گاز پاک با ۳۹۵درصد رشد بیشترین رقم را به خود اختصاص داده است.حسین ابراهیمی‌اضافه کرد: بر اساس داده‌های همین نمودار؛ در این بازه زمانی انتقال دو فرآورده نفتی بنزین پاک (یورو۴) و نفت گاز معمولی (گازوئیل) نیز با ۳۰ درصد کاهش روبرو بوده است.بوی تصریح کرد: بنزین معمولی با ۷۹درصد، نفت جت با ۷۰درصد و نفت سفید با ۵۷درصد افزایش در رده‌های بعدی این نمودار قرار دارند.معاون عملیات منطقه شمال‌شرق در پایان گفت: بررسی نمودار انتقال فرآورده‌های نفتی به سه نیروگاه‌های حوزه فعالیت منطقه شمال‌شرق نشان می‌دهد که در شش ماهه اول امسال نسبت به مدت مشابه سال ۹۷ میزان انتقال فرآورده نفتی به نیروگاه‌های نیشابور و سمنان به ترتیب ۹۸ و ۵۳درصد رشد داشته و نیروگاه شاهرود ۴۳درصد کاهش نشان می‌دهد.

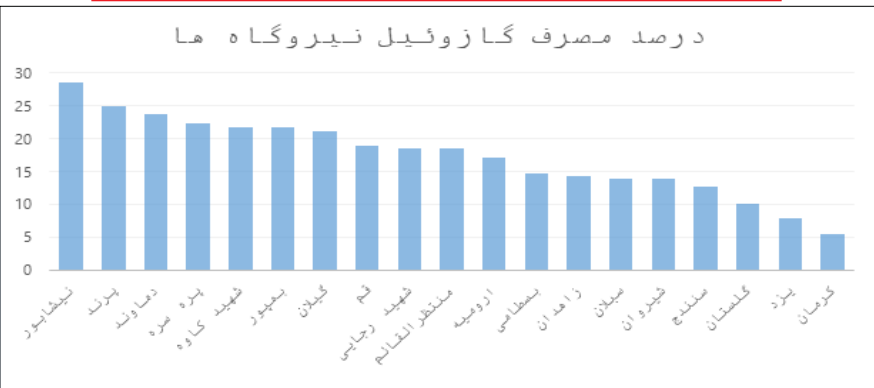
چگونه در آمد فروش نفت با صادرات گازوئیل جبران می‌شود؟



نیروگاه‌های تولید برق متصل به شبکه سراسری گاز، سالانه حدود ۴میلیارد لیتر گازوئیل مصرف می‌کنند. در شرایط تحریم نفتی می‌توان با جایگزینی گاز بجای گازوئیل در نیروگاه‌ها، مازاد گازوئیل را صادر کرد

بررسی‌های کارشناسی، کشورهای همسایه ایران سالانه ۱۳ میلیارد لیتر گازوئیل مصرف می‌کنند و این بازارها فرصتی را برای صرفه‌جویی و کسب عواید حاصل از صادرات گازوئیل در جوار مرزهای ما فراهم می‌کند.براین اساس ضروری است مسئولان کشور بر استفاده هر چه بیشتر نیروگاه‌های برق از سوخت گاز و صادرات گازوئیلی که در این بین صرفه‌جویی می‌شود اهتمام بیشتری بوزند. بدیهی است در صورت اجرای این راهکار، کشور به آسانی می‌تواند بخشی از فشار تحریم‌های نفتی و افت درآمدهای صادرات نفت خام را با صادرات گازوئیل به بازار منطقه کاهش دهد.

نمودار میزان مصرف گازوئیل به کل انرژی مصرفی نیروگاه‌های گازی متصل به شبکه گازی در سال ۹۷



ایران با دارا بودن حدود ۱۸ درصد از ذخایر قابل استحصال گازی جهان پس از روسیه رتبه دوم را به خود اختصاص داده است. با این وجود کشور تا به امروز نتوانسته به طور شایسته از ظرفیت این منبع سرشار استفاده کند.

بی‌شک یکی از پایه‌های اصلی و اولیه محرک تولید، تأمین انرژی پایدار و کافی برای بخش‌های مختلف اقتصاد ازجمله نیروگاه‌ها و صنایع بزرگ بوده که نقش بسزایی در توسعه کشور دارد. کشور پس از انقلاب اسلامی در حوزه تولید گاز طبیعی گام‌های بسیار بلندی برداشته است. به‌طوری‌که با تولید روزانه نزدیک به ۷۵۰ میلیون مترمکعب گاز، پس از آمریکا و روسیه، به‌عنوان سومین تولیدکننده بزرگ گاز در بین کشورهای جهان شناخته می‌شود. با این حال سهم ایران از تجارت جهانی گاز تنها ۱ درصد است. در نتیجه لازم است بر اساس برنامه‌ریزی تا سال ۱۴۰۴ این میزان به ۸ تا ۱۰ درصد برسد که تا رسیدن به

عایدی کشور در صورت جایگزینی

مصرف گازوئیل با گاز

بر اساس آمار صنعت برق ایران،

طرح بهبود فرآیند پالایشگاه لاوان پایان یافت؛

تولید فرآورده‌های پالایشگاه نفت لاوان بر پایه استانداردهای اروپایی



شورای اسلامی‌هم در این بازدید ضمن تشکر از اقدام‌های انجام‌شده برای افزایش سودآوری در پالایشگاه لاوان گفت: با توجه به شرایط کشور، استفاده از ظرفیت‌های ملی در توسعه پالایشگاه‌ها ضرورت دارد و طرح آن در مجلس در حال بررسی است. وی گفت: اصلاح الگو و مدیریت مصرف راهبردی است و وضع قوانین جدید

ضایعات و کاهش گازهای آلاینده خروجی به کمتر از حد استانداردهای تعیین شده از سوی سازمان محیط زیست و اجرای طرح افزایش ظرفیت و بهبود کیفیت بنزین بر اساس استاندارد اروپا از جمله طرح‌های این شرکت به منظور حفظ و صیانت از محیط زیست است.حسین امیری خامکانی، نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس

کیفیت، توجه ویژه‌ای نیز به مسئولیت‌های اجتماعی درباره جامعه در جزیره و دهکده لاوان دارد و به این منظور اقدام‌هایی نظیر ایجاد اشتغال و جذب نیروهای بومی، تأمین آب شرب و گاز مصرفی اهالی جزیره و توسعه زیرساخت‌های آموزشی و مشارکت بازدید گفت: شرکت پالایش نفت لاوان افزون بر توجه به مسئولیت‌های تولیدی به‌منظور تولید مستمر فرآورده‌های نفتی با

در وضع تحریم وجنگ اقتصادی در شورای هماهنگی سران قوا پیگیری می‌شود. شرکت پالایش نفت لاوان در سال ۱۳۵۵ با ظرفیت اسمی ۲۰ هزار بشکه در روز به بهره‌برداری رسید که با اجرای طرح‌های بهینه‌سازی، ظرفیت آن هم اکنون به ۵۵ هزار بشکه در روز رسیده است. فاز اول طرح بهبود فرآیند و بهینه‌سازی این پالایشگاه در اردیبهشت ۱۳۹۰ با هدف افزایش ظرفیت از ۳۰ هزار بشکه در روز به ۵۵ هزار بشکه در روز در مدار تولید قرار گرفت و واحد تصفیه هیدروژنی و ایزومریزاسیون نفتای سبک این پالایشگاه نیز در تیرماه ۱۳۹۲ به بهره‌برداری رسید. واحد پالایش هیدروژنی فرآورده‌های میان تقطیر نفت سفید و نفت گاز این پالایشگاه در فروردین ۱۳۹۴ و در سال ۱۳۹۶ واحد تولید گوگرد و واحد گوگردزدایی از نفت‌گاز و نفت سفید، به منظور تولید فرآورده‌های مطابق با استاندارد یورو ۴ و یورو ۵ به بهره‌برداری رسید.هم اکنون خوراک ۳۰ هزار بشکه (نفت خام) این پالایشگاه توسط یک رشته خط لوله ۱۲ اینچ از مخازن شرکت نفت فلات قاره ایران در لاوان از میدان‌های دریایی نفتی سلمان، رشادت، رسالت و بلال و ۲۵ هزار بشکه میعانات گازی آن نیز از پارس جنوبی تأمین می‌شود.

اخبار

قول اوپک به مصرف کنندگان نفت

دبیرکل اوپک اعلام کرد این گروه و سایر تولیدکنندگان نفت با وجود نشانه‌های منفی از رشد تقاضا، متعهد هستند ثبات بازار نفت را فراتر از سال ۲۰۲۰ حفظ کنند.

محمد بارکیندو در مجمع انرژی هند که از سوی سراوپک در دهلی نو برگزار می‌شود، گفت: ثبات در بازار نفت پس از سال ۲۰۲۰ حفظ خواهد شد و همه تولیدکنندگان به حفظ ثبات بازار متعهد هستند. وی با اذعان به این که کندی رشد تقاضا برای نفت بر دیدگاه‌های منفی در بازار نفت صحنه گذاشته است، خاطرنشان کرد عوامل بنیادین، محدود شدن عرضه بازار نفت را نشان می‌دهند. بازار فیزیکی نفت محدود شده که به معنای مطلوب بودن عوامل بنیادین است. با وجود بازبینی اوپک در دورنمای تقاضا برای نفت و بالا بردن نرخ مورد پیش بینی خود برای امسال و سال آینده، دبیرکل اوپک هفته گذشته اظهار کرده بود اوپک، روسیه و سایر متحدانشان بررسی گزینه کاهش بیشتر تولید در دیدار رسمی خود که روزهای پنجم و ششم دسامبر در وین برگزار می‌شود را منتفی نکرده‌اند. تحت توافق کاهش تولید اوپک و غیراوپک که در آن ۲۴ کشور حضور دارند، میزان عرضه ۱.۲ میلیون بشکه در روز تا مارس محدود خواهد شد. هر گونه تصمیمی که در این نشست گرفته می‌شود، احتمالاً برای کل سال ۲۰۲۰ خواهد بود. اوپک در جدیدترین گزارش ماهانه‌اش، برآورد خود از تقاضای جهانی برای نفت در سال ۲۰۱۹ را ۱۰۰ هزار بشکه در روز بالا برد و ۲۰.۷ میلیون بشکه در روز برآورد کرد که ۹۰۰ هزار بشکه در روز کمتر از سطح سال ۲۰۱۸ است. همچنین تقاضا برای نفت اوپک در سال ۲۰۲۰ را ۲۰۰ هزار بشکه در روز بالا برد و ۲۹۶ میلیون بشکه در روز اعلام کرد که حدود ۱.۲ میلیون بشکه در روز کمتر از سطح سال ۲۰۱۹ خواهد بود. بر اساس گزارش پلاتس، اوپک انتظار دارد تقاضای جهانی برای نفت امسال ۹۸۰ هزار بشکه در روز رشد کند که ۴۰ هزار بشکه در روز کمتر از پیش بینی ماه گذشته خواهد بود اما پیش بینی سال ۲۰۲۰ خود را بدون تغییر در ۱.۰۸ میلیون بشکه در روز حفظ کرد.

چالش‌های مدیر عامل بی‌پی
برای یک آینده سبزتر

برنارد لونی همانند تراکتوری است که باید برای باز کردن شیباری جدید به این شرکت کمک کند.

به گزارش روزنامه تلگراف، لونی که از ماه فوریه سال ۲۰۲۰ میلادی مدیرعامل بی‌پی می‌شود، باید راهی بیابد که درخواست‌ها برای آینده بدون کربن را با سوددهی این شرکت که نیازمند نفت و گاز است، هماهنگ کند. مشکل لونی تنها شدت یافتن درخواست‌ها برای اقدام به‌منظور کاهش آلودگی‌های کربنی نیست، بلکه این مسئله هم هست که جایگزین‌های نفت، همچون انرژی خورشیدی و برق و شاید سوخت‌های زیستی، حاشیه سود کمتری دارند. ۱۰ سال پس از حادثه نشت نفت در خلیج مکزیک، باب دادلی، مدیرعامل کنونی بی‌پی (که از ماه فوریه جای خود را به لونی می‌دهد) توانست وجهه این شرکت و همچنین اوضاع مالی آن را بهبود بخشد. در شرایطی که سال گذشته میلادی تولید نفت بی‌پی سه درصد افزایش یافت و به بالاترین حد از سال ۲۰۱۰ میلادی تاکنون رسید، لونی احتمالاً دوست ندارد دنبال سوخت‌های جایگزین باشد. به هر حال از جنبه مالی، جایگاه شرکت بی‌پی آن قدر خوب است که به لونی امکان دهد بتواند دورنمای بلند مدت بی‌پی را بپذیری کند.

ضرر شدید بزرگ‌ترین پالایشگاه آسیایی از تحریم‌های ایران

شرکت سینوپک که بزرگ‌ترین پالایشگاه آسیا و چین است، سرگرم بررسی کاهش نرخ فعالیت پالایش تا نوامبر است زیرا جهش نرخ‌های حمل بار به حاشیه سود پالایش این شرکت لطمه زده است.

صنعت کشتیرانی جهانی طی چند هفته گذشته شاهد جهش بی‌سابقه نرخ‌های حمل محموله شده است زیرا معامله‌گران از کرایه نفتکشهای متعلق به شرکت‌های نفتکش چینی که هدف تحریم‌های آمریکا قرار گرفته اند، اجتناب می‌کنند. آمریکا در اواخر سپتامبر چندین شرکت مالک نفتکش از جمله زیرمجموعه‌های شرکت کاسکو را که بیش از ۴۰ نفتکش شامل ۲۶ ابرنفتکش دارد را تحریم کرد. هزینه کرایه ابرنفتکش‌ها برای حمل نفت خام از خاورمیانه به آسیا یک روز پس از اعلام تحریم‌های آمریکا یک شبه و با اقدام معامله‌گران برای بررسی گستردگی و تاثیر تحریم‌های آمریکا، رشد دو رقمی پیدا کرد. حاشیه سود پالایش هنوز با افزایش هزینه‌های حمل محموله برابری پیدا نکرده است و پالایشگاه‌ها توانان هزینه‌های حمل افزایش چشمگیر هزینه‌های حمل نفت باعث شده است سینوپک به فکر کاهش فعالیت پالایشی به میزان یک میلیون تن در نوامبر باشد که معادل پنج درصد از تولید پالایشی این شرکت است. طبق گزارش بلومبرگ، برخی از پالایشگاه‌ها در چین و هند خرید محموله‌های تک نفت را به دلیل افزایش نرخ کرایه نفتکش‌ها کاهش داده‌اند. همچنین چهار منبع آگاه به رویترز اظهار کردند: سینوپک سرگرم بررسی کاهش واردات نفت خود برای دسامبر است. بر اساس گزارش اوایل پرایس، پالایشگاه‌ها در آسیا ممکن است میزان واردات نفت خام را به دلیل هزینه‌های حمل بالا که به تقاضا لطمه زده است، کاهش دهند و از میزان اشباع عرضه بازار فرآورده‌های نفتی در این منطقه کاسته شود.

وزن‌ولاد در حال آماده‌سازی واگذاری کنترل شرکت نفتی دولتی PDVSA به «روس نفت» روسیه؛

کنترل بزرگ‌ترین ذخایر نفتی جهان به دست روسیه می‌افتد؟



ظاهراً دولت وزن‌ولا مایل است از طریق خصوصی سازی کنترل شرکت PDVSA را به روس نفت بسپارد. در هر صورت تغییر مالکیت شرکت PDVSA باید توسط مجلس تایید شود که در کنترل مخالفان دولت قرار دارد

گرفته است. شرکت روس نفت نیز اکنون در معرض تحریم‌های آمریکا قرار دارد. روس نفت در پروژه‌های مشترک با شرکت PDVSA در وزن‌ولا فعال است. با این حال به نظر می‌رسد این فعالیت‌ها ناقض تحریم‌های آمریکا نبوده است. اما الیوت ابرامز، مسئول امور وزن‌ولا در وزارت خارجه آمریکا ماه گذشته اظهار کرد که ممکن است در آینده این شرکت روسی هدف تحریم‌ها قرار گیرد. اگر گزارش روزنامه ال ناسیونال تایید شود، این تحریم‌ها احتمالاً به زودی وضع خواهند شد. بر اساس گزارش اوایل پرایس، ظاهراً دولت وزن‌ولا مایل است از طریق خصوصی سازی کنترل شرکت PDVSA را به روس نفت بسپارد. در هر صورت تغییر مالکیت شرکت PDVSA باید توسط مجلس تایید شود که در کنترل مخالفان دولت قرار دارد.

کمیسیون‌ها این بوده که شرکت مذکور بسیار بزرگ است و باید تعدیل نیروی گسترده‌ای انجام دهد تا رقابتی تر شود. با این حال رقابت پذیری مورد تردید است زیرا عمده تحریم‌های آمریکا علیه وزن‌ولا، شرکت PDVSA را به دلیل نقش مهمش در منبع اصلی درآمد دولت وزن‌ولا که فروش نفت است، هدف

نخست امضا کردند. وام‌های روسیه به بدهی به روس نفت به ۱.۱ میلیارد دلار رسید که البته در مقایسه با ۱.۸ میلیارد دلار در اواخر مارس کاهش داشت. دو سال پیش کاراکاس و مسکو توافقی را برای بازپرداخت بدهی به میزان ۳.۱۵ میلیارد دلار به روسیه ظرف مدت ۱۰ سال با حداقل پرداخت در شش سال

قابل توجه است و تا پایان ژوئن امسال بدهی به روس نفت به ۱.۱ میلیارد دلار رسید که البته در مقایسه با ۱.۸ میلیارد دلار در اواخر مارس کاهش داشت. دو سال پیش کاراکاس و مسکو توافقی را برای بازپرداخت بدهی به میزان ۳.۱۵ میلیارد دلار به روسیه ظرف مدت ۱۰ سال با حداقل پرداخت در شش سال

دولت وزن‌ولا در حال آماده‌سازی واگذاری کنترل شرکت نفتی دولتی PDVSA به «روس نفت» روسیه است. به گزارش دانش نفت، خبرگزاری تاس به نقل از روزنامه ال ناسیونال گزارش کرد که این اقدام به عنوان راهی برای کاهش بدهی کاراکاس به مسکو مورد بحث قرار گرفته است. این بدهی

تحکیم نفوذ روسیه بر مهمترین منطقه نفتی جهان



اوپک پلاس شامل تولیدکنندگان اوپک و غیراوپک است. روسیه عضو اوپک نیست اما با این گروه در مدیریت عرضه و تقویت

شاهزاده عبدالعزیز بن سلمان، وزیر انرژی عربستان سعودی اظهار کرد: این توافقات شامل تحکیم همکاری میان کشورهای

میلیاردها دلار میان دو کشور که بخش‌هایی مانند هوافضا، فرهنگ، سلامت و فناوری پیشرفته را دربرمی‌گیرد، حاضر بودند.

در جریان سفر رئیس جمهور روسیه به امارات متحده عربی، توافقاتی همکاری نفتی میان دو کشور امضا شد.

رئیس جمهور روسیه در راستای سفر منطقه‌ای برای تحکیم حضور در خاورمیانه، به کشور نفت خیز امارات متحده عربی سفر کرد. ولادیمیر پوتین در ۱۵ اکتبر از عربستان سعودی به ابوظبی رفت و در فرودگاه مورد استقبال شیخ محمد بن زاید آل نهیان، ولیعهد امارات متحده عربی قرار گرفت. شیخ محمد در اظهاراتی در کاخ قصر الوطن ابراز امیدواری کرد که سفر پوتین تاثیر عمیقی برای تحکیم روابط استراتژیک میان دو کشور داشته باشد. پوتین نیز به ستایش روابط دوستانه میان مسکو و ابوظبی پرداخت و اظهار کرد: ما همکاری نزدیک در زمینه مسائل مهم جهانی و منطقه‌ای را حفظ کرده‌ایم. طبق گزارش خبرگزاری تاس، در جریان سفر رئیس جمهور روسیه، دو طرف شماری توافقنامه در بخش‌های انرژی و سرمایه‌گذاری امضا کردند. پوتین و ملک سلمان در ریاض در مراسم امضای قراردادهای سرمایه‌گذاری به ارزش

نبرد آرامکو برای نجات بازار بنزین

در حالی که شرکت‌های نفتی بین‌المللی از خودروهای برقی و شبکه شارژ آن‌ها استقبال کرده‌اند اما شرکت نفتی دولتی آرامکو سعودی هنوز روی تقاضا برای نفت در بخش حمل و نقل حساب می‌کند.

این غول نفتی هر سال ده‌ها میلیون دلار برای توسعه و حمایت از طراحی خودروهای با موتورهای احتراق داخلی پاک تر و کارآمدتر سرمایه گذاری می‌کند. عامر احمد عامر، رئیس مرکز پژوهش و توسعه آرامکو در این باره اظهار کرده است: کسب و کار ما عمدتاً سوخت هیدروکربن مایع است بنابراین تلاش داریم اطمینان حاصل کنیم که تاثیر محیط زیستی آن به حدی کاهش پیدا می‌کند که موتورهای احتراق داخلی رقابتی بمانند. شرکت آرامکو سعودی به جای سرمایه گذاری روی برقی شدن خودروها، سرمایه گذاری روی نفت را مضاعف کرده و به دنبال موتورهای بنزینی و دیزلی با کارآمدی

بیشتر و آلاینده‌گی کمتر است. سرمایه‌گذاری سعودی روی موتورهای احتراق داخلی درست با اقدام خودروسازان مطرح جهان برای سرازیر کردن میلیاردها دلار سرمایه به بخش خودروهای برقی برای به چالش کشیدن شرکت خودروسازی برقی تسلا همزمان شده است. آرامکو بر این باور است که پیک تقاضا برای نفت به این زودی روی نمی‌دهد و نفت در میان مدت همچنان منبع اصلی انرژی در بخش حمل و نقل خواهد بود. عامر احمد عامر به روزنامه «ساوت چاینا مورنینگ پست» گفت: مهمترین موضوع برای ما در کوتاه تا میان مدت تا حدود سال ۲۰۴۰ بهبود موتورهای احتراق داخلی تا زمان بکارگیری انبوه خودروهای برقی خواهد بود. بر اساس گزارش اوایل پرایس، شرکت آرامکو سعودی با دانشگاه علم و فناوری ملک عبدالله در عربستان سعودی در «مرکز پژوهش احتراق پاک» در کار روی موتورهای بنزینی و دیزلی



فعال برای بهبود بهیچکی انرژی مورد استفاده در بخش حمل و نقل به خصوص با بهبود عملکرد محیط زیستی موتورهای احتراق داخلی برشمرد.

با کارآمدی بیشتر و آلاینده‌گی کمتر همکاری می‌کند. آرامکو در مارس امسال در نمایشگاه بین‌المللی خودروی ژنو شرکت کرد و حضور خود را در راستای تلاش‌های

فروش ایرانول امسال به مرز ۳۵ هزار میلیارد ریال می‌رسد

مدیرعامل شرکت نفت ایرانول در آبادان گفت: فروش ایرانول امسال به مرز ۳۵ هزار میلیارد ریال خواهد رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی و تبلیغات شرکت نفت ایرانول، مهندس عیسی اسحاقی در شورای مدیران و مسئولین ایرانول درآبادان گفت: فروش ایرانول از ۲۱ هزار میلیارد ریال سال گذشته به مرز ۳۵ هزار میلیارد ریال در پایان سال جاری خواهد رسید. وی افزود: در شش ماهه اول سال جاری فروش ایرانول با حدود ۷۰ درصد افزایش از ۸ هزار میلیارد سال گذشته به بیش از ۱۴ هزار میلیارد ریال افزایش یافته است. مهندس اسحاقی تصریح کرد: میزان فروش و سود شرکت در شش ماه اول امسال از کل میزان فروش و سود شرکت در سال ۹۴ بیشتر است. وی تاکید کرد: انتظار می‌رود مسئولان مربوطه در مورد اختلاف قیمت گذاری انواع

روغن موتور بررسی‌های لازم را انجام و سریعتر تصمیم مناسب را بگیرند تا بازار متعادلتر و رقابت‌ها واقعی شود. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول تاکید کرد: در شش سال گذشته تمام رکوردهای تولید، فروش، صادرات، صادرات روغن موتور، کاهش خام‌فروشی و سود در ایرانول شکسته شده است و سال

گذشته بی‌نظیرترین سال با رشد اکثر شاخص‌ها در ایرانول بود که امسال بهتر از سال گذشته در برخی از شاخص‌ها خواهیم بود. مهندس اسحاقی اجرای ۵ پروژه از جمله اجرای فاز یک و دو واحد موم گیری، یکسان سازی قیمت شرکت‌های تولید کننده روانکار و خروج یا برنامه ریزی مناسب از سرمایه گذاری‌های



کم بازده ایرانول را اقداماتی دانست که در فروش و سود این شرکت تاثیر به سزایی خواهد گذاشت. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول برنامه محوری را از اقدامات مهم ایرانول ذکر کرد و گفت: کارها در ایرانول براساس استراتژی تدوین شده هشت ساله ۱۴۰۴ به پیش می‌رود و براساس این استراتژی

خام فروشی بیس اوایل (روغن پایه) به حداقل خواهد رسید.مهندس اسحاقی تاکید کرد: بر اساس این استراتژی ۱۰ پروژه مهم تا سال ۱۴۰۰ باید اجرا شود که ۵ پروژه اجرا و ۵ پروژه در دست اجرا می‌باشد.وی راه اندازی پایانه صادراتی ایرانول با ۲۵ هزارتن ظرفیت ذخیره سازی مخازن، راه اندازی خط ریلی در ماه اخیر و ارسال محصولات صادراتی از پالایشگاه تهران با خط ریلی به پایانه صادراتی به ماهشهر، تولید روغن موتور و بازسازی پالایشگاه آبادان پس از ۳۶ سال و راه اندازی کویلینگ تاور پالایشگاه آبادان بعد از ۷۰ سال را از پروژه‌های مهم راه اندازی شده، ذکر کرد.وی در ادامه از تولید و عرضه گسترده محصولات جدید ایرانول با بالاترین سطح کیفی روز دنیا طی چند ماه گذشته به بازار خبر داد و گفت: طی ماه‌های آینده نیز چند محصول جدید دیزلی و بنزینی با سطح کیفی بالا به بازار عرضه خواهد شد.

طی یکسال رخ داد؛

جذب بیش از ۱۴۰۰ نیروی بومی در پروژه‌های پارس جنوبی

سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس اعلام کرد: طی حدود یکسال اخیر و پیرو ابلاغیه وزیر نفت، هزار و ۴۵۸ نفر از نیروهای بومی در پروژه‌های پارس جنوبی مشغول به کار شده‌اند که در این میان، مجموع سهم نیروهای بومی شهرستان‌های جنوب استان شامل عسلویه، چم، کنگان و دیر بالغ بر ۶۰ درصد بوده است.

به گزارش دانش نفت، سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس در واکنش به خبر منتشر شده در خبرگزاری ایلنا با عنوان «بومیان چم، کنگان و عسلویه در جستجوی کار/ قرار بود سهمی برای اشتغال بومی‌ها در نظر بگیرند اما به ما نرسید!» توضیحاتی به شرح زیر ارائه داد:

۱- شیوه‌نامه وزیر محترم نفت درباره جذب نیروهای بومی در پروژه‌های پارس جنوبی در تاریخ ۱۲ خردادماه سال ۹۷ ابلاغ شد که در یک‌سال و در قالب اجرای مصوبه‌ها، هزار و ۴۵۸ نفر از نیروهای بومی در پروژه‌های پارس جنوبی مشغول به کار شده‌اند که در این میان، سهم بیش از ۶۰ درصدی نیروهای بومی چهارشهرستان جنوب استان شامل عسلویه، چم، کنگان و دیر (اختصاصاً عسلویه ۲۰ درصد) نشان از اهتمام جدی به اجرای ابلاغیه وزیر نفت در سطح منطقه دارد. فهرست افراد جذب شده در پروژه‌ها بارها با حضور مسئولان محلی، شوراهای اسلامی شهر و روستا و معتمدان محلی راستی‌آزمایی شده است که این مهم خود نشان‌دهنده میزان توجه منطقه ویژه پارس به نمایندگی از وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران به اجرای شیوه‌نامه وزیر و جذب نیروهای بومی در پروژه‌های پارس جنوبی است.

۲- تمام سعی مدیران صنعت نفت در منطقه ویژه پارس کمک به رفع دغدغه‌های مردم محیط پیرامونی صنعت نفت در همه حوزه‌ها به‌ویژه بحث اشتغال است که در این راستا و با تدبیر و مدیریت مدیرعامل منطقه ویژه پارس، به‌زودی شاهد به امضا رسیدن تفاهم‌نامه سه‌جانبه میان سازمان منطقه ویژه پارس، اداره کل آموزش فنی و حرفه‌ای استان بوشهر و مرکز مدیریت صنعتی کشور خواهیم بود که بر مبنای آن، توانمندسازی جوانان شهرستان‌های عسلویه، کنگان، چم و دیر (شهرستان‌های همجوار پارس جنوبی مطابق با شیوه‌نامه ابلاغی وزیر نفت) با هدف اشتغال‌آفرینی و ایجاد کسب‌وکارهای خدماتی و کاربردی متناسب با صنعت آغاز خواهد شد. با اجرای این مهم و همراهی دستگاه‌های اجرایی استان در خصوص اعطای وام کارآفرینی به جوانان آموزش دیده، شاهد رونق بیش از پیش تولید و کارآفرینی و ایجاد اشتغال پایدار در این منطقه خواهیم بود.

۳- طبق دستور صادره از سوی مدیرعامل منطقه ویژه پارس، متولیان کار و خدمات اشتغال منطقه ویژه پارس با جدیت بیشتر و با طراحی فرآیندهای جدید تمامی فرآیندهای جذب و بکارگیری نیرو را دنبال خواهند کرد و بدون تردید با شرکت‌هایی که ابلاغیه وزیر محترم نفت را درباره جذب نیرو رعایت نکنند از طریق مجاری قانونی برخورد خواهند کرد.

۴- امید است همه دستگاه‌های اجرایی و متولی با ایجاد بانک‌های اطلاعات و آمار جوانان جوایی کار استان و برنامه‌ریزی‌های لازم به‌ویژه در زمینه آموزش، شرایط را برای اشتغال فرزندان عزیز این استان فراهم و هموار سازند و بدون تردید صنعت نفت در برنامه‌های آینده خود جذب نیروهای بومی‌را در پروژه‌های آینده همچون گذشته در دستور کار خود قرار خواهد داد.

۵- روابط عمومی منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس ضمن قدردانی از نگاه اصحاب رسانه و فعالان حوزه خبر، آمادگی خود را برای همکاری همه‌جانبه با اصحاب رسانه در سطح ملی، استانی و محلی برای تحقق دغدغه‌های مردم محیط پیرامونی و برنامه‌های صنعت نفت به‌ویژه تحقق بخشنامه‌های وزیر محترم نفت در حوزه مسئولیت‌های اجتماعی و توجه به محیط پیرامونی اعلام می‌کند.

۳ هزار قلم کالای پرمصرف نفت در نوبت ساخت داخل

(E&P) مراکز پژوهشی و دانشگاهی و شرکت‌های دانش‌بنیان برای حضور در این نمایشگاه و همراهی با سازندگان یادآور شد: در چشم‌انداز آینده، هرگونه تحول و پیشرفتی در کار صنعت نفت منوط به همکاری و هماهنگی میان این گروه‌هاست.نمایشگاه تخصصی ساخت تجهیزات صنعت نفت خوزستان با حمایت مجموعه وزارت نفت و مشارکت بخش خصوصی، آذرماه امسال در محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی اهواز برگزار می‌شود.

توجیه اقتصادی برای سفارش‌دهنده و سازنده تنظیم شده است. وی در نشست شورای سیاستگذاری یازدهمین نمایشگاه ساخت تجهیزات صنعت نفت با اشاره به ظرفیت و قابلیت تبدیل این نمایشگاه به نمایشگاهی در ابعاد بین‌المللی گفت: از این ظرفیت بالقوه باید برای ایجاد پیوند بیشتر میان صنعت، سازندگان و مراکز دانشگاهی و افزایش سهم ایران در بازار بزرگ کالای نفت بهره جست.محمدی ضمن دعوت از شرکت‌های اکتشاف و تولید

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، فهرستی جدید شامل ۳ هزار قلم کالای پرمصرف عملیات تولید نفت را به سازندگان ایرانی عرضه می‌کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، احمد محمدی، مدیرعامل این شرکت با اعلام این خبر گفت: این فهرست بخشی دیگر از کالاهای اساسی نفت را شامل می‌شود که با لحاظ نیازهای عملیاتی و در نظر گرفتن

آخرین وضعیت صنعت پتروشیمی در کشور

ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ۶۶ میلیون تن در سال است که این رقم با حجم سرمایه‌گذاری ۵۳ میلیارد دلاری ایجاد شده و درآمدی حدود ۱۷ میلیارد دلار عاید کشور می‌کند که ظرفیت تولید این صنعت با تحقق جهش دوم و در پایان سال ۱۴۰۰ به ۱۰۰ میلیون تن با حجم سرمایه‌گذاری ۷۰ میلیارد دلار خواهد رسید، همچنین در پایان سال ۱۴۰۴ و تحقق جهش سوم ظرفیت به ۱۳۳ میلیون تن با حجم سرمایه‌گذاری ۹۳ میلیارد دلار می‌رسد.

برای آشنایی بیشتر با صنعت پتروشیمی می‌توانید به اینفو گرافی زیر توجه کنید

