



#### لبخند وزارت نفت به بخش خصوصی

مدتی است که وزارت نفت رویکرد مثبت‌تری نسبت به بخش خصوصی پیدا کرده است؛ تا جایی‌که برنامه‌هایی را نیز برای پر رنگ‌تر شدن بخش خصوصی در حوزه‌های مختلف نفت، گاز و پتروشیمی تدوین کرده است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، توانمندی‌های بخش خصوصی طی یک سال اخیر تلنگری شد تا وزارت نفت برای برنامه‌های توسعه‌ای روی بخش خصوصی حساب بیش‌تری باز کند. به‌تازگی نیز وزیر نفت آیت‌های حضور بخش خصوصی را نیز در این صنعت تشریح کرد.انطور که زنگنه اعلام کرده هفت فرصت برای حضور بخش خصوصی در صنعت نفت وجود دارد و ایران همچنان ظرفیت فوق‌العاده‌ای برای توسعه در بخش نفت و گاز دارد و نفت می‌تواند پیشران توسعه و اقتصاد کشور باشد.

وی معتقد است که بخش خصوصی می‌تواند در زمینه فعالیت‌های پیمانکاری نقش بسزایی داشته باشد.هم‌اکنون پیمانکاران EPC در صنعت نفت در حال گرفتن نقش قالب هستند، زیرا با توجه به نظام اجرایی نفت که نمی‌خواهد کار امانی انجام دهد و کارها را کوچک کند و حتی عملیات نگهداشت تولید را هم که اقدامی بود که همیشه به صورت امانی انجام می‌شد و چند پیمانکار با هم کار می‌کردند هم‌اکنون این نظام یک نظام EPC/EPD است که همه کارها را یک پیمانکار از آغاز زنجیره تا انتها انجام می‌دهد و پرداخت هم تابع تولید است، نه فقط تابع پیشرفت فیزیکی طرح.وزیر نفت بر این باور است که زمینه فعالیت پیمانکاران در نفت شناخته‌ترین زمینه است که مهم‌ترین آن در بخش بالادست نفت و کوچک‌ترین‌ها در شبکه‌های گازرسانی توزیع در شهرها و روستاهاست که در حال انجام است.

زنگنه درباره سرمایه‌گذاری مستقیم در صنعت نفت در بخش‌های پتروشیمی، پالایش و مایع‌سازی گاز و زنجیره پایین‌دستی نفت، گاز و پتروشیمی افزود: زمینه‌هایی بسیار خوب و خوراک‌های باارزشی وجود دارد که می‌توانیم با سرمایه‌گذاری در آن‌ها زنجیره ارزش را تکمیل و تا جایی که ممکن است از خام‌فروشی پر هیز کنیم.درباره ساخت تجهیزات و به‌ویژه سیستم‌های صنعتی مورد نیاز صنعت نفت هم زنگنه با اشاره به پیشرفت‌ها و چالش‌های ۱۰ قلم کالا‌های اولویت‌دار صنعت نفت گفت: باید با برنامه‌ریزی‌های لازم این کار را تقویت و تسریع کنیم. این کار آثار مهمی به ویژه در این شرایط برای ایجاد اشتغال و امید دارد.وزیر نفت درباره بهینه‌سازی مصرف انرژی ادامه داد: این موردی است که می‌توانست با توجه به ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید حجم عظیمی از کار و فعالیت را برای سازندگان و شرکت‌های خدمات مهندسی ایجاد کند.با توجه به مشکلاتی که در هدفمندی یارانه‌ها بود و اولویت‌دهی به هدفمندی یارانه‌ها و اختصاص منابع برای آن، این کار تقریباً جز در بخش قراردادهای بالادستی نفت (IPC و بیع متقابل) و مقداری هم در بخش گاز، متوقف شد که باید به این موضوع توجه ویژه شود.

وزیر نفت درباره شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) ایرانی گفت: وزارت نفت اسامی ۱۵، ۱۶ شرکت را برای فعالیت در فعالیت‌های اکتشاف و تولید اعلام کرده است. این شرکت‌های می‌توانند نقش بسزایی در آینده کسب و کار صنعت نفت داشته باشند. حتی در شرایط کنونی تحریم نیز این شرکت‌ها می‌توانند فعالیت خوبی داشته باشند.

یکی دیگر از موضوعاتی که وزیر نفت به آن توجه

وژی‌های داشته تأکید بر حمایت صنعت نفت از

شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ و استفاده حداکثری از ظرفیت‌های این شرکت‌ها بوده است.

در این باره نیز ابراهیم طالقانی –مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی نفت – با اشاره به راه‌اندازی مرکز نوآوری در شهر ری تهران (زیست بوم نوآوری)، اظهار کرد: در این منطقه شرکت‌های دانش‌بنیان، استارت‌آپ‌ها، مشاوران کسب و کارهای نوآورانه، شتاب‌دهنده‌ها و صندوق‌های ریسک‌پذیر (VC) در کنار متقاضیان فناوری چون شرکت‌های نفت و گاز قرار خواهند گرفت و زیست بومی برای همکاری با شرکت‌های فنآور ایجاد خواهد شد. واگذاری چند طرح مهم همچون توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی به شرکت پتروپارس نشان از خوش درخشیدن این بخش در صنعت نفت دارد و صحبت‌های مسوولان نفتی نیز حکایت از یک تعامل دوسر برد می‌دهد. |ایسنا



#### منوعیت خرید خارجی تجهیزات نیروگاهی

مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق حرارتی گفت: به تمامی نیروگاه‌های کشور ابلاغ کرده ایم که هیچ نیروگاهی در تأمین تجهیزات مورد نیاز خود اجازه خرید از خارج کشور را ندارد، مگر آنکه نیاز خود را به شرکت برق حرارتی اعلام کند و مجور بگیرد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، محسن طرزطلب، مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق حرارتی اظهار داشت: بر اساس اسناد راهبردی وزارت نیرو در زمینه توسعه فناوری و داخلی سازی قطعات و تجهیزات در صنعت برق، توافق نامه‌ای بین شرکت تولید نیروی برق حرارتی و پژوهشگاه نیرو به امضا رسیده که بر اساس آن ۱۷ سند همکاری مشترک امضا شد.وی ادامه داد: با احداث مرکزی در شرکت برق حرارتی و پیاده سازی این سامانه، مرکز برای مدیریت یکپارچه نیروگاه‌های کشور ایجاد شده که می‌تواند در ارتقای سطح بهره برداری بهینه از واحدهای حرارتی موثر واقع شود

#### گزارش «اقتصادسراسرآمد» از کشف یک میدان جدید گازی در جنوب؛

# «ارم» سبز گاز

کارشناسی مدیریت اکتشاف رقم خورد.

که روز گذشته کشف آن اعلام شد، در فاصله ۲۰۰ کیلومتری جنوب شیراز، ۶۰ کیلومتری شمال عسلویه و ۲۵ کیلومتری جنوب باختری شهرستان خنج قرار دارد تصریح کرد: میدان ارم از اثبات یکپارچه بودن دو تاقدیس، دنگ و باغون که در سازندهای گنگان و دالان بالایی با یکدیگر مرتبط بوده و مخزن گازی یکپارچه‌ای به طول ۵۰ و پهنای متوسط پنج کیلومتر را به وجود آورده تشکیل شده است.

پس از چندین سال تلاش‌های مجدانه کارشناسان مدیریت اکتشاف، احتمال وجود ذخائر غنی هیدروکربوری در ناحیه ارم مورد تایید واقع شد. به منظور شناخت دقیق تر و ارزیابی‌های فنی پروژه‌های لرزه‌نگاری، ثقل و مغناطیس-سنجی در ناحیه اجرا و در نهایت اقدام به علامت‌گذاری محل چاه شد.به دنبال آن عملیات ساخت جاده دسترسی به طول شش کیلومتر و احداث سلر و محوطه چاه انجام و سپس عملیات حفاری در تیرماه ۱۳۹۷ آغاز شد و پس از ۹ ماه با عبور از لایه‌های رسوبی مشتمل بر سنگ آهک، دولومیت، شیل، مارون، گچ و ماسه سنگ در عمق ۴۶۳۲ متری به اتمام رسید.

رضا دهقان در مراسم اعلام کشف میدان گازی جدید با اشاره به جزئیات این میدان اظهار کرد: در مردادماه سال جاری کشف میدان گازی ارم توسط تیم فنی و

## امضای ۱۴قرارداد به ارزش

## ۲۲۰۰میلیارد تومان در حوزه اکتشاف

مدیرعامل شرکت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران از امضای ۱۴قرارداد به ارزش ۲۲۰۰ میلیارد تومان در حوزه اکتشاف در سال جاری خبر داد و گفت: هفت عملیات تعیین تکلیف شده و تا انتهای سال در مورد بقیه اطلاعات قوی ارائه خواهیم داد.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، سید صالح هندی در مراسم اعلام کشف میدان گازی جدید و امضای قرارداد پروژه‌های

لرزه‌نگاری پانید و پشت با بیان این که این اکتشافات یک آنگدگی خوبی در کل کشور دارد و مربوط به نقاطی است که تاکنون اکتشاف ورود پیدا نکرده است، اظهار کرد:

می‌توانیم اطلاعات پایه را داشته باشیم و با این اطلاعات بیشتر ورود کنیم. مدیرعامل شرکت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان این که امضای قرارداد در این دوره خاص شامل دو پیام مهم است، گفت: با وجود تمام مشکلات صنعت نفت در زمان تحریم امضای این قراردادها نشان می‌دهد که صنعت نفت پر تلاش و پرامید کار خود را پیش می‌برد.

وی با تأکید بر این مساله که سرمایه‌گذاری روی دیتاهای لرزه‌نگاری بلندمدت است و چند سال آینده از آنها استفاده خواهد شد، تصریح کرد: صنعت نفت به آینده‌ای روشن چشم دارد و ما به استقبال تحریم و قطع ارتباط با دنیا نمی‌رویم، چرا که ایران اهل تعامل و ایجاد ارتباط است، اما تسلیم زور گوی‌ها نمی‌نخواهیم شد.

هندی با اشاره به پیچیدگی‌های اجرای لرزه‌نگاری‌ها ادامه داد: این قراردادها هم برداشت در خشکی و هم برداشت در دریا را دارد و جای خوشحالی دارد که با حمایت صنعت نفت شرکت‌های داخلی توانسته‌اند اجرای این قراردادها را برعهده بگیرند.

وی با تأکید بر این مساله که نه تنها قراردادهای لرزه‌نگاری بلکه بلوک‌های اکتشافی نیز به منظور تعیین تکلیف در دستور کار قرار گرفتند و در این راستا یک قرارداد امضاء شده و طرح مطالعات مشترک با شرکت‌های ایرانی نیز در آینده نزدیک به امضاء می‌رسد.

مدیرعامل شرکت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با بیان این که انتظار می‌رود که شرکت‌های داخلی منابع‌شان را تجهیز کنند، اظهار کرد: با اقداماتی که در شرکت اکتشاف انجام داده‌ایم توانسته‌ایم 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.

هندی همچنین با اشاره به اکتشاف یک میدان گازی جدید، گفت:اکتشاف از سال ۱۳۹۵ با رویکردهای جدید منابع هیدروکربوری کار خود را پیش گرفت و از سال گذشته کشف بلوک‌های جدید نتیجه داده است.

و میعانات گازی و ۳۴ میلیارد مترمکعب منابع گازی در اختیار داریم که همین مساله موجب شده در رتبه چهارم و دوم دنیا قرار بگیریم و به لحاظ ذخائر هیدروکربوری نیز مقام اول را کسب کنیم.

این مقام مسئول با اشاره به کشف منابع هیدروکربوری پس از پیروزی انقلاب اسلامی، افزود: ۷۵درصد ذخایر گازی و ۲۰درصد ذخایر نفتی کشور در ۴۰ سال گذشته کشف شده و ایران با ۱۵۹ میلیارد بشکه نفت خام در رتبه چهارم و ۳۴ میلیارد متر مکعب گاز در رتبه دوم جهان قرار دارد. همچنین از نظر مجموع منابع هیدروکربوری رتبه اول را در دنیا دارا هستیم، حجم اکتشافات نیز نشان می‌دهد ان روند ادامه دارد زیرا منابع کشف نشده زیادی در کشور وجود دارد.

دهقان با بیان اینکه در حوزه اکتشاف به خودکفایی رسیدیم، ادامه داد: اکتشاف اولین حلقه زنجیره ارزش است و اگر این حلقه وجود نداشته باشد زنجیره‌ای وجود نخواهد داشت.

## درآمد ۱۷۰میلیارد تومانی

## سالانه با ارتقای بهره‌وری نیروگاه‌ها



سید وزیر نیرو گفت: با بهره‌برداری از

سیستم پایش، عیب‌یابی و کنترل نیروگاه‌های کشور شاهد صرفه‌جویی و درآمد حدود ۱۷۰ میلیارد تومان در سال هستیم. به گزارش اقتصادسراسرآمد، رضا اردکانیان در آیین رونمایی از طرح ارتقای عملکرد توربین‌های گازی بزرگ کشور با پیاده‌سازی فناوری HAS گفت: رسیدن به افزایش توان حدود ۱۰۰۰

مگاوات در نتیجه اجرای این طرح دستاورد بسیار بزرگی است و آغازی برای افزایش بهره‌وری در این زمینه است. از جمله نتایج محدودیت‌های تمحیل شده در کشور این است که به ظرفیت‌های داخلی و استفاده از ظرفیت علمی و توان تجربی کشور توجه بیشتری شده و قادر خواهیم بود از مجموعه ثروت‌ها و امکانات موجودمان بهره‌برداری بیشتری داشته باشیم.

وزیر نیرو ادامه داد: در خصوص ارتقای توان توربین‌های گاز کار ارزشمندی انجام شده و باعث می‌شود بتوانیم افت رانندمان ناشی از تفاوت در شرایط فشار، دما و رطوبت بین زمان طراحی و بهره‌برداری با توجه به موقعیت جغرافیایی و اقلیمی را به میزان قابل ملاحظه‌ای جبران کنیم. گزافه نیست اگر تمحیل جنگ و تحریم را در این بینبیم که اصلی ترین امتیاز و ثروت تمام نشدنی این سرزمین که منابع انسانی است را به نحوی درگیر کنند تا از بهره‌وری کامل دور نگه دارند. هر حرکتی که امروز در جهت افزایش امید واقعی و روشن‌تر کردن داشته‌های این سرزمین صورت گیرد، حرکتی صحیح و اخلاقی است.

به گفته این مقام مسسول ما به عنوان متولیان صنعت آب و برق که بیشترین تماس را با مردم کشور داریم، از هفته گذشته پویشی را تحت عنوان «هر هفته: الف، ب، ایران» به منظور نمایش سیر آبادانی تمام نشدنی این سرزمین آغاز کردیم و تا پایان سال، هر هفته یکی از پروژه‌های بزرگ آب و برق را در سطح کشور افتتاح خواهیم کرد. امیدواریم با اجرای این طرح‌ها و پروژه‌هایی که به ثمر می‌رسند، آسایش و امنیت خاطر بیشتری برای مردم کشور فراهم شود.

وی ادامه داد: اخیراً به یکی از مهم‌ترین پیمان‌های اقتصادی منطقه‌ای تحت عنوان اتحادیه اقتصادی اوراسیا پیوسته‌ایم؛ این در حالی است که کشور‌های زیادی در صف الحاق به این اتحادیه هستند.

وزیر نیرو پیوستن به این اتحادیه را برای کشور فرصت بی‌نظیری دانست و افزود: در بخش برق می‌توانیم ارتباطات وسیعی را با کشورهای همسایه سازماندهی کنیم. در افغانستان، عراق و کشورهای آسیای میانه همه همسایگان ما با آغوش باز پذیرای نیروهای تخصصی و خدمات فنی و مهندسی کشور ما هستند. توسعه این صنعت و عرضه آن از طریق کمک به کشورهای همسایه برای بهبود زیرساخت‌های آن‌ها موجب خواهد شد تا از زمینه‌های حضور بیگانگان در منطقه کاسته شود.

#### استفاده روسیه از روبل و یورو به جای دلار در صادرات انرژی

روسیه قصد دارد دلار را به‌نفع یورو و روبل برای پرداخت‌های ارزی در معاملات جهانی انرژی کنار بگذارد تا وابستگی خود را به این ارز آمریکایی به حداقل برساند.به گزارش اقتصادسراسرآمد، روسیه قصد دارد دلار را به‌نفع یورو و روبل برای پرداخت‌های ارزی در معاملات جهانی انرژی کنار بگذارد تا وابستگی خود را به این ارز آمریکایی به حداقل برساند. مکسیم اورشکین، وزیر اقتصاد روسیه گفت: «ما یک ارز بسیار خوب داریم که ثابت است، چرا از آن برای مبادلات جهانی استفاده نکنیم؟». وی اشاره کرد: تنها سؤال این است که؛ آیا تغییر ارز مبادله‌ای از دلار آمریکا هزینه‌های اضافی در بر دارد؟ اورشکین اظهار داشت: «ما می‌خواهیم در برخی موارد برای فروش نفت و گاز از روبل استفاده کنیم. مشکل این است که نمی‌خواهیم با این کار هزینه‌های اضافی باشیم ولی اگر یک زیرساخت مالی وسیع ایجاد شود و هزینه‌های اولیه بسیار پایین باشد، چرا این کار را نکنیم؟». وی اضافه کرد روسیه قادر است صادرات انرژی خود را با ارز داخلی انجام دهد چون اوراق قرضه داخلی این کشور بین سرمایه‌گذاران خارجی محبوبیت دارند. ماه گذشته روسیه اعلام کرد دیگر هیچ وامی به دلار آمریکا تا پایان سال ۲۰۱۹ و کل سال ۲۰۲۰ نمی‌گیرد و به‌جای آن از یوان و یورو استفاده می‌کند.

#### ۱۰۰۰مگاوات به ظرفیت عملی تولید برق کشور اضافه می‌شود

آسایش گفت: می‌توانیم با اجرای طرح دانش بنیان صنعت برق در بازه‌ای ۵ساله، ۱۰۰۰ مگاوات به ظرفیت عملی تولید برق کشور اضافه کنیم.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مسعود آسایش، رئیس مرکز توسعه فنیآوری توربین‌های گازی پژوهشگاه نیرو در مراسم رونمایی از دو طرح دانش بنیان صنعت برق در پژوهشگاه نیرو برگزار شد گفت: در حال حاضر ۷۳درصد از توان تولید نیرو در واحدهای حرارتی که به میزان ۲۵ هزار مگاوات است، در واحدهایی صورت می‌گیرد که توربین ۷۹۴۲ دارند.او افزود: در حال حاضر ۱۶۰ واحد نیروگاهی داریم که توربین‌های ۷۹۴۲ در آن‌ها نصب شده و ۳۴ واحد نیروگاهی داریم که با توربین‌های Frame ۹ به تولید برق می‌پردازند. آسایش با بیان اینکه توربین‌های ۷۹۴۲ تکنولوژی زمبنس و توربین‌های F۹ تکنولوژی GE دارند، بیان کرد: ۱۲ درصد تولید نیرو در واحدهای حرارتی برابر با حدود ۴۰۰۰ مگاوات در واحدهایی صورت می‌گیرند که توربین گازی آن‌ها F۹ است.

#### جزئیاتی از موقعیت و حجم گاز میدان گازی مستقل ارم

میدان گازی ارم در فاصله ۲۰۰کیلومتری جنوب شیراز، ۶۰ کیلومتری شمال عسلویه و ۲۵ کیلومتری جنوب باختری شهرستان خنج قرار دارد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، همانطور که پیشتر خبرنگار خبرگزاری فارس اعلام کرده بود ایران یک میدان جدید گازی در جنوب استان فارس کشف کرده بود که خبرش هفته گذشته منتشر شد. این میدان که ارم نام گرفته است در فاصله ۲۰۰کیلومتری جنوب شیراز، ۶۰ کیلومتری شمال عسلویه و ۲۵ کیلومتری جنوب باختری شهرستان خنج قرار دارد. میدان ارم از اثبات یکپارچه بودن دو تاقدیس دنگ و باغون که در سازندای گنگان و دالان بالایی با یکدیگر مرتبط بوده و مخزن گازی یکپارچه‌ای به طول ۵۰ و پهنای متوسط ۵ کیلومتر را به وجودآورده، تشکیل شده است.پس از چندین سال تلاش‌های کارشناسان مدیریت اکتشاف، احتمال وجود ذخایر غنی هیدروکربوری در ناحیه ارم مورد تایید واقع شد. به منظور شناخت دقیق تر و ارزیابی‌های فنی، پروژه‌های لرزه‌نگاری و ثقل و مغناطیس سنجی در ناحیه اجرا و در نهایت اقدام به علامتگذاری محل چاه شد و به دنبال آن عملیات ساخت جاده دسترسی به طول ۶ کیلومتر و احداث سلر و محوطه چاه انجام و سپس عملیات حفاری در تیرماه ۱۳۹۷ آغاز شد و پس از ۹ ماه با عبور از لایه‌های رسوبی مشتمل بر سنگ آهک، دولومیت، شیل، مارن، گچ و ماسه سنگ در عمق ۴۶۳۲ متری به اتمام رسید. پس از اخذ و تفسیر نمودارهای پتروفیزیکی و انجام لایه آزمایشی، وجود گاز طبیعی در سازندهای مخزنی گنگان و دالان در میدان ارم اثبات شد.

#### تلاش آرامکو برای تعمیر دو ماهه تاسیسات نفتی

شرکت نفتی دولتی آرامکو سعودی امیدوار است تا پایان نوامبر حداقل چهار قطعه کلیدی از تجهیزاتی که طی حملات پهپادی ماه گذشته آسیب دیدند را تعمیر کند تا بتواند ظرفیت کامل تولید خود را باز یابد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، حملات واسط سیتامبر به تاسیسات ابقیق و خریص باعث وارد آمدن خساراتی شد که تولید نفت عربستان سعودی را به میزان ۵.۷ میلیون بشکه در روز کاهش داد و باعث جهش قیمتهای نفت شد.شرکت آرامکو تولید نفت خود را در مدت ۱۰ روز به حدود ۱۰ میلیون بشکه در روز احیا و اعلام کرد در مسیر احیای حداکثر ظرفیت تولید ۱۲ میلیون بشکه در روز تا پایان نوامبر است.هزاران نفر سرگرم کار برای احیای کامل ظرفیت تولید در منطقه شده بودند گفت: در ابقیق حملات این کشور سرگرم آماده‌سازی مقدمات عرضه اولیه عمومی سهام آرامکو در سال جاری با آینده است که انتظار می‌رود یکی از بزرگ‌ترین رویدادهای فروش سهام باشد که تاکنون در جهان انجام گرفته است.خالد بورایک، نایب رییس فعالیتهای نفتی بخش جنوبی آرامکو به چندین رسانه‌ای که روز شنبه به این تاسیسات دعوت شده بودند گفت: در ابقیق حملات به پنج برج فراوری نفت اصابت کرده و سه برج همچنان در دست تعمیر هستند. ابقیق بزرگ‌ترین تاسیسات پالایش نفت جهان است و ۱۸ برج دارد. وی گفت: انتظار دارد سه برج تا شش هفته دیگر به طور کامل تعمیر شوند.