

افزایش توان تولید گاز ایران معادلات بازارهای جهانی را تغییر می دهد

بازگشت دوباره ایران به بازارهای جهانی نفت و گاز پس از به نتیجه رسیدن مذاکرات هسته ای و لغو تحریمها، سبب گمانه زنیهای زیادی شده است و بسیاری از صاحبزنان بر این باورند که ورود ایران به بازار خبر خوبی برای بسیاری از تولید کنندگان نخواهد بود.

به گزارش پایگاه اینترنتی ترفیس، تیم موریک، نویسنده این مقاله می گوید که ماه آوریل به خوانندگان هشدار دادم که رفع تحریمهای ایران، موجی از نفت را روانه بازار نفت که هم اکنون با مازاد عرضه روبروست، می کند؛ شاید بتوان گفت افزون بر نفت، موج عظیم تری از گاز طبیعی ایران در راه باشد.بر اساس این گزارش، انتظار می رود پس از لغو تحریمهای ایران در بی توافق احتمالی میان تهران و کشورهای گروه ۵+۱ در مذاکرات هسته ای، تولید گاز ایران را چند برابر خواهد کرد.طبق گزارش بررسی آماری بریتیش پترولیوم (بی پی) درباره انرژی جهان در سال ۲۰۱۵، ذخایر اثبات شده گاز طبیعی ایران ۳۴ تریلیون متر مکعب برآورد شده است؛ هیچ کشوری در جهان این مقدار گاز ندارد.حمیدرضا عراقی، مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران و معاون وزیر نفت این کشور در مصاحبه ای با بلومبرگ، گفت: ایران برنامه هایی دارد تا ظرف پنج سال آینده تولید گاز خود را روزانه به یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون متر مکعب برساند؛ تولید کنونی ایران ۸۰۰ میلیون متر مکعب در روز است. ایران همچنین قرار است به یک صادرکننده بزرگ گاز در جهان بدل شود؛ عراقی نیز عنوان کرده است که در چهار سال آینده ظرفیت صادرات باید هفت برابر شود و به ۲۰۰ میلیون متر مکعب در روز برسد.
موریک می گوید که در گزارشهای پیشین خود به خوانندگان توضیح داده است که ایران در نظر دارد پس از تکمیل بخش پاکستانی خط لوله ای بی به پاکستان گاز صادر کند که قرار است بخشی از این خط لوله را شرکتهای چینی برای پاکستان تکمیل کنند.

چگونگی تحقق اهداف ایران

قرار است در گام نخست، ایران همکاری شرکتهای انرژی خارجی و سرمایه آنها را در میدان گازی پارس جنوبی جلب کند، این میدان مشترک گازی در خلیج فارس واقع در بخش قطری، کتید شمالی نام دارد و بزرگترین میدان گازی جهان به شمار می رود.سه‌هم ایران از این میدان حدود ۱۴ تریلیون متر مکعب گاز است که این مقدار هشت درصد کل ذخایر گازی جهان را شامل می شود؛ این میدان همچنین ۱۷ میلیارد بشکه ذخایر میمانات گازی دارد.هم اکنون برداشت گاز از برخی فازه‌ای میدان گازی پارس جنوبی در حال انجام و قرار است تا سال ۲۰۱۶ این رقم به هفت تریلیون فوت مکعب در روز برسد.

تلاش ایرانی‌ها برای جذب سرمایه گذاران بین المللی

ایران به دنبال جذب ۱۰۰ میلیارد دلار سرمایه در صنعت نفت و گاز خود است؛ بخشی از این سرمایه قرار است از بازگشت دوباره ایران به بازارهای گازی تأمین شود. ایران در نظر دارد با رونمایی از مدل نهایی قراردادهای جدید نفتی خود سود سرمایه گذاری بسیار جذابی را برای سرمایه گذاران در بخش انرژی فراهم کند، به تازگی شرکت‌های نفتی اروپایی برای مذاکره درباره شرایط همکاری در آینده با ایرانی‌ها پس از لغو تحریمهای تهران سفر کرده اند. به نظر می رسد که افزایش برداشت گاز طبیعی از میدانهای ایران خبر بدی برای روسیه و شرکت گازپروم باشد؛ زیرا در صورت لغو تحریمها اروپایی‌ها می توانند نخستین خریداران گاز ایران باشند که دهها سال قبل است هم اکنون از گازپروم خرید می کنند و این به معنای ظهور یک رقیب قیانه در بازار خواهد بود.بر اساس این گزارش، ایران اعلام کرده است که می تواند سالانه ۲۵ تا ۳۰ میلیارد متر مکعب گاز به اروپا صادر کند؛ تهران اکنون در حال بررسی هشت مسیر خط لوله برای انتقال این مقدار گاز به اروپاست. توان ایران برای تأمین بازارهای خارجی می تواند برنامه های تولیدکنندگان آمریکایی که گاز مایع را به آسیا و مقاصد دیگر صادر می کنند را نیز با چالش روبرو کند.یکی از بزرگترین وارد کنندگان نفت جهان در هند در مصاحبه ای با بلومبرگ گفت: ورود ایران به بازار مانند به وجود آمدن یک منبع بی نهایت گاز است که تا امروز از آمریکا می آمد و این وضع می تواند کنترل قیمت را از دست آنها خارج کند.

تک خبر

افزایش پایداری انتقال گاز در منطقه ۵ عملیات

تعمیرات اساسی ۲۸ هزار ساعت توربین واحد چهارم تاسیسات تقویت فشار گاز نورآباد ۳ در استان فارس که اواخر اردیبهشت ماه آغاز شده بود پایان یافت.

مدیر منطقه پنج عملیات انتقال گاز با اشاره به خودکفایی این منطقه در تعمیرات اساسی این تجهیز اظهار کرد: تمام مراحل این تعمیرات توسط کارشناسان تعمیرات اساسی این منطقه انجام شده است.حمید خدزی با بیان این‌که ظرفیت انتقال گاز این توربوکمپرسور ۲۸ میلیون مترمکعب در روز است، افزود: پس از رسیدن ساعت کارکرد این نوع توربینها به ۴۸ هزار ساعت، کلیه قطعات توربین به طور کامل باز، عیب یابی، رفع عیب و مونتاژ مجدد می شود.وی یادآور شد: در سال گذشته تعداد ۲۰ تعمیرات اساسی توربوکمپرسورها توسط کارشناسان تعمیرات اساسی این منطقه انجام شده است.به گفته وی، تاسیسات تقویت فشار گاز نورآباد ۳ واقع در پنج کیلومتری شهرستان نورآباد فارس روی خط سوم سراسری قرار دارد که در سال ۸۲ به بهره برداری رسیده است.مدیر منطقه پنج عملیات انتقال گاز در ادامه به شناسایی عوامل موثر بر مدیریت بهینه کنترل خوردگی در این منطقه اشاره کرد و گفت: مقاله ”شناسایی عوامل تأثیر گذار بر مدیریت خوردگی در خطوط لوله منطقه پنج عملیات انتقال گاز” که توسط یکی از کارکنان این منطقه نوشته شده، در بخش ارائه مقاله ششمین کنفرانس لوله و خطوط انتقال نفت و گاز پذیرفته شده است.خدزی ادامه داد: هدف از این تحقیق، شناسایی عوامل موثر بر کنترل خوردگی است که با استفاده از روشهای علمی، چهار عامل اصلی و ۱۳ زیرشاخص موثر بر آن شناسایی شد.وی با بیان این که در مرحله بعد با استفاده از آمار استنباطی به رد یا پذیرش فرضیه‌ها پرداخته شده، اعلام کرد: نتایج نشان می دهد که تمام عوامل شناسایی شده با کنترل خوردگی ارتباط مثبت و معناداری دارند.به گفته وی، طبق رتبه بندی، از میان عوامل موثر بر پدیده کنترل خوردگی، عوامل ”حمایت مدیریت” و ”اصلاح ساختار سامانی” بیشترین اهمیت را داراست.

دانش نفت

▪️ پر تیراژ ترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

معاون عملیات شرکت ملی گاز ایران خبر داد:

پیشرفت مطلوب عملیات تعمیرات اساسی پالایشگاه های گاز

دانش نفت: برنامه تعمیرات

اساسی در بخش شرکتهای پالایش گاز حدود دو درصد از برنامه پیش بینی شده جلوگیری است.

معاون عملیات شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: از ۲۳۸ دستگاه توریبنی که در نایوگان شرکت انتقال گاز ایران وجود داشت، ۷۱ دستگاه باید تحت تعمیرات اساسی قرار می گرفت که از این تعداد، تعمیرات ۴۲ درصد به پایان رسیده است.عبدالرحسین عمری با بیان این که پیش‌بینی می‌کنیم در ماههای باقیمانده پیش از شروع فصل سرما برنامه‌ای که برای تعمیرات

اساسی توربینها داریم به صورت کامل اجرا شود، افزود: اجرای عملیات توپکرانی خطوط انتقال گاز از دیگر برنامه های این شرکت است که هم اکنون تداوم دارد.وی تأکید کرد: انجام توپکرانی در حالی که گاز در خطوط انتقال گاز جریان دارد بسیار مشکل بوده ولی با تدابیری که اندیشیده شده، این توپکرانها انجام شده است.به گفته وی، بر اساس برنامه تعریف شده، حدود



بومی سازی ۹۰ درصد از کالاهای ایستگاه های تقویت فشار گاز

دانش نفت: مجری طرح تاسیسات تقویت فشار گاز از

بومی سازی بیش از ۹۰ درصد کالاهای مورد نیاز در بخش خطوط انتقال

ایستگاههای تقویت فشار گاز خبر داد. علی اکبر مرآتی اظهار کرد: در بخش خطوط انتقال گاز و ایستگاه های تقویت فشار بیش از ۵۰۰ قلم کالا وجود دارد که با پشتوانه و پیگیری امور تخصصی بازرگانی شرکت ملی گاز ایران، بیش از ۹۰ درصد از این کالاهای در داخل کشور تولید می شود.وی ادامه داد: هم اکنون بخش عمده ای از لوله، شیرالات فولادی سا قطر ۳۰، مخازن تحت فشار، اسکلت‌های فلزی، مبدلها و کولرهای هوایی در داخل کشور تولید می شود.مرآتی با اشاره به این که طی دو سال آینده بیش از ۱۰ تاسیسات تقویت فشار در کشور به بهره برداری می رسد، تأکید کرد: با توجه به هزینه میلیاردی ساخت این تاسیسات و استفاده از شرکتهای پیمانکار ایرانی، زمینه اشتغال زایی نیروهای داخلی فراهم خواهد شد.به گفته وی،



با اجرای طرحهای بهینه سازی محقق می شود:

کاهش ۵۰ درصدی مصرف گاز گرمکنهای ایستگاههای تقلیل فشار

دانش نفت: ایستگاههای تقلیل فشار گاز سالانه ۲۵۰ میلیون مترمکعب گاز مصرف می کنند که با اجرای طرحهای بهینه سازی امکان کاهش این مقدار تا ۵۰ درصد وجود دارد.

معاون امور مهندسی و بهره برداری شرکت ملی گاز ایران با اشاره به پروژه های این شرکت در حوزه بهینه سازی اظهار کرد: این معاونت برای کاهش مصرف گاز و اجرای طرحهای بهینه سازی فعالیت‌هایی داشته که کاهش مصرف گاز گرمکنهای ایستگاههای تقلیل فشار از جمله این طرحها است. مجتبی شیخ بهایی افزود: وظیفه ما این است در اداره های خود نیز صرفه جویی داشته باشیم.وی یادآور شد: در مورد ایستگاههای تقلیل فشار برنامه ریزی و طرحهایی را با همکاری مشاور به تمام استانها ابلاغ کرده ام و به همین دلیل این گاز باید استفاده از این طرحها، زمینه کاهش مصرف گاز در ایستگاهها



در منطقه یک عملیات انتقال ۳ فاز ثبت شد:

افزایش ۲۲ درصدی حجم انتقال گاز در ۳ ماه امسال

دانش نفت: حجم انتقال گاز منطقه یک عملیات انتقال گاز در سه ماه امسال با افزایش ۲۲ درصدی نسبت به مدت مشابه پارسال به ۱،۰۷ میلیارد مترمکعب رسید.

مدیر منطقه یک عملیات انتقال گاز اظهار کرد: افزایش ۲۲ درصدی حجم انتقال گاز این منطقه نسبت به مدت مشابه پارسال یک رکورد محسوب می شود.عبدالرحسین کوتکی با بیان این که حجم تحویل گاز به شرکت پالایش گاز بیدبلند در سه ماه امسال به بیش از ۱،۸ میلیارد مترمکعب رسیده است، افزود: در بازه زمانی یادشده، ۱،۹ میلیارد مترمکعب گاز توسط خط اول سراسری منتقل شده است.وی یادآور شد: در بازه زمانی یادشده حجم پیگرانی تمیز کننده بر روی خطوط لوله گاز نزدیک به ۲۲۲ کیلومتر بوده است که این امر پایداری



وزیر اطلاعات پاکستان:

خط لوله صلح را به سرعت تکمیل می کنیم

رغم فشارهای بین المللی شدید بر این کشور،پاکستان هرگز نسبت به اجرای این خط لوله عقب نشینی نکرده است و توافق اخیر ایران و گروه ۱+۵ فرصت بسیار مناسبی را برای تسریع در اجرای این خط لوله برای این کشور ایجاد کرده است.

رشید تأکید کرد، اجرای این پروژه می تواند صنعت این کشور را متحول کرده و در نتیجه اقتصاد آن را رشد دهد و در نتیجه نرخ اشتغال را به میزان قابل توجهی در این کشور افزایش دهد.این خط لوله قرار است، سالانه میلیاردها متر مکعب آب و

دانش نفت: مدیر عامل شرکت پتروشیمی بین الملل گفت: قرار است بزودی هیئتهایی از فرانسه و انگلیس برای مذاکره به ایران یابیند؛ زسرا اروپایی ها بخصوص بعد از بحران اقتصادی به شدت به دنبال سرمایه گذاریهای سودآور هستند و هیچ جا بهتر از ایران برای سرمایه گذاری آنها نیست.

عیسی مشایخی از سفر خود به وین به دعوت اتاق مشترک ایران و اتریش برای رونمایی از فرصتهای تجاری بخش پتروشیمی خبر داد و گفت: در این سفر محمد حسن پيوندی، قائم مقام شرکت ملی صنایع

پتروشیمی و عادل نژادسلیم مدیرعامل هلدینگ خلیج فارس نیز حضور داشتند. وی با اشاره به توافق هسته ای ایران ۱+۵ افزود: هم اکنون زود است که در مورد فرصتهای تأمین مالی و حجم سرمایه گذاریها صحبت شود، زیرا برای جذب منابع مالی تنها ارتباط دولتها کافی نیست و الزامات دیگری نظیر ایجاد خط اعتباری Line Credit و افزایش اعتبار نزد موسسات بیمه صادراتی ECA's و… دخالت دارند. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بین الملل گفت: در مقطع فعلی هلدینگ خلیج فارس به ۶۶ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز دارد، طبیعتاً این حجم سرمایه گذاری باید از طریق تأمین مالی بلندمدت دنبال شود که در فضایی جدید که طی ۵ یا ۶ماه آتی ایجاد خواهد شد قابل پیگیری است. مشایخی در مورد موانع پیش روی سرمایه گذاران خارجی برای ورود به بازار پتروشیمی ایران گفت: به عنوان مثال برای جذب منابع مالی از بازارهای بین المللی به شکل بلندمدت (فاینانس) دارا بودن رتبه اعتباری نزد موسسات بیمه صادراتی OECD (مطابق مقررات سازمان توسعه همکاریهای اقتصادی لازم است؛ رتبه بندی موسسات بیمه صادراتی کشورها از ۲ تا ۱۰ است) و در مقطع فعلی رتبه ایران ۶ است که امید است در آینده بهبود یابد؛ این درحالی است که قبل از اعمال تحریم رتبه ایران ۴ بوده و دوران طلایی امکان تأمین منابع مالی در آن سالها رقم خورد. وی با تأکید بر اهمیت نقش بیمه های پوشش صادراتی افزود: همان گونه که آگاهی دارید کشور آلمان، موسسه بیمه صادراتی هرمس HERMES برای تأمین به عنوان مهم‌سایه بیمه صادراتی این کشور نقش و نظر مهمی در این بین دارد؛ آنچه مسلم است شرایط سیاسی است

۶

▪️ شنبه ۳ مرداد ماه ۱۳۹۴ – شماره ۴۸۴

مدیر عامل شرکت پتروشیمی بین الملل خبر داد:

سفر هیاتهای تجاری فرانسه و انگلیس به ایران



و از آن جا که تحریمها یکی از عوامل موثر بر فعالیت سرمایه گذاران است، پس به یقین اثر خود را روی فضای سرمایه گذاری و تأمین مالی گذاشته است، همچنین تحریمها نیز یکشنبه وضع نشده که به یکباره برداشته شود. این مساله زمانبر خواهد بود و دست کم ۴ تا ۵ ماه زمان می برد که مقررات بانکی اعلام و رتبه اعتباری نیز بهبود یابد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بین الملل درباره تأثیرپذیری فضای کسب وکار صنعت پتروشیمی از فضای سیاسی گفت: محیط سرمایه گذاری و تأمین منابع مالی تابع شرایط سیاسی است و

از آنجا که تحریمها یکی از عوامل موثر بر فعالیت سرمایه گذاران است پس اثر خود را روی فضای سرمایه گذاری می گذارد. مشایخی با اشاره به سابقه حضور شرکتهای آلمانی در پروژه های پتروشیمی ایران اظهار کرد: شرکت Linde پیش از این نیز در پتروشیمی و در واحد Recovery Cr پتروشیمی پارس و واحد الفین پتروشیمی امیرکبیر فعالیت داشته است، در هر صورت شرکتهای خارجی چه در قالب اعطای لیسانس و چه در قالب پیمانکاری مثل EPC زمانی وارد بازار ایران می شوند که بحث مخاطره سرمایه گذاری در میان نباشد. به این معنا که حمایت موسسات صادراتی نظیر هرمس آلمان، کوفاس فرانسه، ECGD انگلیس و… را داشته باشند. وی در مورد اثرات فعلی اعلام توافق نهایی میان ایران و ۵+۱ بر جذب سرمایه خارجی در صنعت پتروشیمی گفت: خوشبختانه توافق اولیه اقدام مشترک که در ژانویه ۲۰۱۴ اتفاق افتاد اثر روانی بسیار خوبی را بجای گذاشت و با توافق جامع، فضای مثبت آغاز مجدد فعالیتهای جدید کسب وکار در ایران به طور کامل محسوس خواهد بود. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بین الملل گفت: اگر توافقی نهایی میان ایران و ۵+۱ انجام نمی شد مشخص نبود قیمت دلار به چه میزان می رسد، هم اکنون تصویب توافق در شورای امنیت و اتحادیه اروپا به لحاظ روانی بسیار اثر مثبتی دارد. مدیرعامل شرکت پتروشیمی بین الملل درباره وضع فعلی تبادلات پتروشیمی ایران با جهان اظهار کرد: هم اکنون ما در تماس روزمره با بانکهای بین المللی برای بازپرداخت بدهیهای خود هستیم اما توافقاتی برای فعالیتهای جدید تأمین مالی تا زمان اعلام لیستیشن بانکی انجام نمی شود.



با اجرای راهکارهای بهینه سازی محقق می شود:

صرفه جویی ۵/۲ میلیارد دلاری با اصلاح موتورخانه های کشور

اشاره به این که طرحهای بند ق مصوبه های اسمال ما این گذاری بخشهای دولتی و خصوصی انجام می شود، افزود: همه مراحل اجرای طرح برعهده سرمایه گذار است و بازپرداخت به سرمایه گذار از محل صرفه جویی انرژی انجام می شود.مدیر طرح افزایش کارایی موتورخانه ها با بیان این که حجم سرمایه گذاری مورد نیاز این طرح ۲ میلیارد دلار است، تصریح کرد: به ازای هر مترمکعب گاز طبیعی صرفه جویی شده در هر واحد حداکثر ۴۵۰۰ ریال به مدت ۳۳ ماه برای موتورخانه های ساختمان مسکونی و ۲۲ ماه برای موتورخانه های ساختمانهای تجاری اداری به شرکتهای سرمایه گذار



نفت انجام می شود که در عمل تعهد دولت است.میرزایی با اشاره به این که شرکتهای سرمایه گذار باید دارای رتبه در رشته تاسیسات و یا خدمات انرژی از سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور باشند، اظهار کرد: ناظران و بازرسان این طرح نیز باید دارای رتبه در رشته های تاسیسات، مکانیک و یا بهینه سازی انرژی از سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور باشند.

ارائه ۴۲ راهکار بهینه سازی در موتورخانه ها

وی با بیان این که بیش از ۴۲ راهکار برای بهینه سازی انرژی در موتورخانه ها پیش بینی شده است، یادآور شد: تأمین کنندگان تجهیزات این طرح نیز باید مورد تأیید شرکت بهینه سازی مصرف سوخت باشند و تنها راهکارهای مورد تأیید این شرکت نیز باید در این طرح استفاده شود.به گفته وی، ساختمانهای کشور دارای پتانسیل صرفه جویی بالایی هستند و می توانند ۳۰ تا ۵۰ درصد صرفه جویی گاز را به همراه داشته باشند. مدیر طرح افزایش کارایی موتورخانه ها با اشاره به این که براساس فراخوانی که سال گذشته برای سرمایه گذاری در این طرح منتشر شد، ۱۰ شرکت اعلام آمادگی کردند، گفت: سرمایه گذاران زیادی متقاضی شرکت در این طرح بودند که دارای رتبه لازم نبودند و همچنین بسیاری از سازمانها و ارگانها نیز خود تمایل به سرمایه گذاری در ساختمانها دارند. همایش استماع همگانی طرح افزایش کارایی موتورخانه ها به پنجم مردادماه از سوی شرکت بهینه سازی مصرف سوخت در باشگاه شماره یک نفت برگزار می شود.

خبر