

اخبار کوتاه

واحدیلی آلومینوم کلراید پتر و شیمی اروپا می رسد سال ۱۴۰۲ به بهر هیدراری می رسد

مدیرعامل پتروشیمی اروپیمه از بهره‌برداری واحد پلی‌آلومینیوم کلراید این شرکت در پاییز سال ۱۴۰۲ خبر داد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی اروپیمه، بزمان اسدی در مجمع عمومی عادی سالانه «ناروم» با اشاره به افزایش سود خالص سالانه به مقدار ۶۳۲۵ درصد نسبت به مدت مشابه پارسل اظهار کرد:با توجه به نیاز کشور به محصول پلی‌آلومینیوم کلراید که در صنعت تصفیه آب و پسابهای شهری و صنعتی کاربرد دارد، امید است با توجه به آغاز عملیات پروژه PAC در این مجتمع این واحد در سه ماه سوم سال آینده به بهره‌برداری برسد وی یادآور شد: این واحد تا پایان سال ۱۴۰۲ به ظرفیت تولید ۱۰۰ درصدی دست خواهد یافت و سبب افزایش سودآوری شرکت می‌شود. در این مجمع صورت‌های مالی شرکت پتروشیمی اروپیمه تأیید و مبلغ ۳۶۰ ریال به ازای هر سهم مابود قابل تقسیم مصوب شد.

عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی:

اصلاح رابطه مالی دولت و شرکت ملی نفت لازمه بهبود شفافیت‌هاست

عضو هیئت رئیسه کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی گفت: اجرائی شدن اصلاح رابطه مالی دولت و شرکت ملی نفت بیشتر برای افرادی که در بیرون به این ارگان‌ها و سازمان‌ها نگاه‌می‌کنند می‌تواند مفید باشد.

عبدالله رحیمی مظفری در خصوص مصوبه اجرائی شدن اصلاح رابطه مالی دولت و شرکت ملی نفت گفت: معتمد روابط مالی این دو (دولت و شرکت ملی نفت

ایران) نیز شفاف است، اما این اندازه نبودن کمک برای افرادی که در بیرون به این سازمان‌ها و وزارتخانه‌ها نگاه‌می‌کنند می‌تواند مفید باشد. وی افزود: هر چند این اندازه می‌تواند در بحث شفافیت مسائل مالی مفید باشد، اما این گونه هم نیست که بگوییم الان شفافیتی وجود ندارد و بلکه این اندازه شفافیت بیشتری ایجاد خواهد کرد.

به گزارش شانا، در اجرائی جزء ۱) بند (ص) تصریحاً (۱) قانون بودجه سال ۱۴۰۱ کل کشور مبنی بر اصلاح رابطه مالی دولت و شرکت نفت، هیئت وزیران ضمن بازنگری در قرارداد فی‌مابین وزارت نفت (به نمایندگی از دولت) و شرکت ملی نفت ایران و دستورالعمل نحوه اندازه‌گیری احجام و اوزان نفت، گاز و فرآورده‌های اصلی، این‌نامه اجرائی مربوط به آن را تصویب کرد.

علی پهلزاری چرمی، سخنگوی دولت نیز در این رابطه گفت: این موضوع سال‌ها از سوی مراجع مختلف نظارتی پیگیری می‌شد که این رابطه باید شفافیت‌ناشته باشد تا شفافیت مالی و سلامت مالی کمک می‌کند. هم این‌نامه و هم نمونه و الگوی قرارداد به تصویب هیئت وزیران رسید که این تحول بزرگ در صنعت نفت به اصلاح ساختار بودجه کمک خواهد کرد.

نفت در صنعت نفت به اصلاح ساختار بودجه کمک خواهد کرد.

عرضه گاز کازپرورم روسیه به انی ایتالیا کاهش می‌یابد

شرکت انرژی انی ایتالیا از کاهش حجم گاز دریافتی این شرکت از سوی کازپرورم روسیه خبر داد. به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت انرژی انی ایتالیا اعلام کرد حجم گاز دریافتی از شرکت دولتی کازپرورم روسیه در مقایسه با چند روز اخیر، یک‌سوم کاهش می‌یابد. با آغاز عملیات تعمیر و نگهداری برنامه‌ریزی‌شده خط لوله نورد استریم یک (خط لوله انتقال گاز روسیه به آلمان) و توقف جریان گاز، نگرانی‌هایی درباره عرضه گاز این کشور به اروپا در صورت تداوم توقف جریان ایجاد شده است.

شرکت ای‌انانترا پادانشتی در وپ‌سایت خود بدون اشاره به دلیل عرضه گاز اعلام کرد کازپرورم حدود ۲۱ میلیون مترمکعب گاز عرضه خواهد کرد در حالی که انی در چند روز گذشته روزانه حدود ۲۱ میلیون مترمکعب گاز دریافت کرده است.

پس از آغاز درگیری‌های روسیه و اوکراین در ماه فوریه، ایتالیا در تلاش است وابستگی خود را به گاز روسیه کاهش دهد و ذخایر روسیه برای مقابله با ریزش قیمت‌ها را در اختیار بگیرد. روسیه روز پنجشنبه اعلام کرد که صادرات گاز به اروپا در صورت تداوم توقف جریان، یک‌سوم کاهش می‌یابد. ماه‌های پایانی سال به سطح ذخایر سالی ۹۰ درصد رسیم. وی یادآور شد: عرضه کنندگان جدید در دو سال آینده افزایش خواهد یافت و این امکان را به ما می‌دهد تا نیمه دوم سال ۲۰۲۴ میلادی به عرضه کنندگان روس وابسته نشانیم اما زمستان ۲۰۲۲ کمی حساس تر خواهد بود.

استفاد وینر، مدیر شرکت انسام، مجری شبکه گاز، در این کنفرانس اعلام کرد ایتالیا حدود ۴۴ درصد از ظرفیت ذخایر طبیعی گاز خود را تکمیل کرده است. یک منبع آگاه نیز اعلام کرد که دولت نیازی به اجرائی برنامه اضطراری گاز خود ندارد زیرا این کشور تلاش می‌کند با کاهش عرضه روسیه و افزایش هزینه‌های انرژی کنار بیاید.

تولید نفت در منطقه نفت‌خیز جنوب خیزر داد

(آنچهی رای هیات قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمان‌های فاقد سند رسمی)

برابر از صادره هیات تعیین تکلیف مستقر در ثبت اسناد و املاک شهرستان سنندج تصرفات مالکانه بلامعارض و تقاضای ذیل تأیید گردیده‌اند بدین وسیله مشخصات زیر می‌باشد:
۱- زمین مساحت ۱۷۶۳ متر مربع واقع در استان - شهرک صنعتی تفکیکی شماره ۷۵۴۱ مورخ ۱۳۵۰/۱۱/۲۰ به نام مالکین اصلی خواجه صدیق وزیرتی تفکیک کرده و مورد تقاضای قطعه ای از تفکیک می‌باشد که قبلا در سال ۱۳۷۷ در اختیار شرکت ملی نفت ایران بوده و در تاریخ ۱۳۸۰/۰۱/۰۷ اعلام شده است.

۲- زمین مساحت ۳۰۰۰ متر مربع واقع در جنوب شرقی شهرک صنعتی تفکیک شماره ۱۴ مورخ ۱۳۷۷/۰۱/۲۰ به نام آقای حسن کمانگر فرزند سلیمان صادره کامیاران تاریخ انتشار ثبت اول : ۱۴۰۱/۰۲/۰۷ تاریخ انتشار ثبت دوم : ۱۴۰۱/۰۲/۲۲

رئیس اداره ثبت منطقه ۲ سنندج – هیوا احمدیان ۷۰۹

م/ الف / ۱۳۷۴

۱- شناسندگی یک باب خانه به نام آقای حسن کمانگر فرزند سلیمان صادره کامیاران تحت پلاک ۱۱۵۲ فرعی از فرعی ۱۱۲۴ اصلی بخش این منطقه ۲ سنندج به مساحت ۲۲۵ کیلومتر مربع

۲- زمین مساحت ۱۷۶۳ متر مربع واقع در استان - شهرک صنعتی تفکیکی شماره ۷۵۴۱ مورخ ۱۳۵۰/۱۱/۲۰ به نام مالکین اصلی خواجه صدیق وزیرتی تفکیک کرده و مورد تقاضای قطعه ای از تفکیک می‌باشد که قبلا در سال ۱۳۷۷ در اختیار شرکت ملی نفت ایران بوده و در تاریخ ۱۳۸۰/۰۱/۰۷ اعلام شده است.

۳- زمین مساحت ۳۰۰۰ متر مربع واقع در جنوب شرقی شهرک صنعتی تفکیک شماره ۱۴ مورخ ۱۳۷۷/۰۱/۲۰ به نام آقای حسن کمانگر فرزند سلیمان صادره کامیاران تاریخ انتشار ثبت اول : ۱۴۰۱/۰۲/۰۷ تاریخ انتشار ثبت دوم : ۱۴۰۱/۰۲/۲۲

۴- زمین مساحت ۱۷۶۳ متر مربع واقع در استان - شهرک صنعتی تفکیکی شماره ۷۵۴۱ مورخ ۱۳۵۰/۱۱/۲۰ به نام مالکین اصلی خواجه صدیق وزیرتی تفکیک کرده و مورد تقاضای قطعه ای از تفکیک می‌باشد که قبلا در سال ۱۳۷۷ در اختیار شرکت ملی نفت ایران بوده و در تاریخ ۱۳۸۰/۰۱/۰۷ اعلام شده است.

۵- زمین مساحت ۳۰۰۰ متر مربع واقع در جنوب شرقی شهرک صنعتی تفکیک شماره ۱۴ مورخ ۱۳۷۷/۰۱/۲۰ به نام آقای حسن کمانگر فرزند سلیمان صادره کامیاران تاریخ انتشار ثبت اول : ۱۴۰۱/۰۲/۰۷ تاریخ انتشار ثبت دوم : ۱۴۰۱/۰۲/۲۲

۶- زمین مساحت ۱۷۶۳ متر مربع واقع در استان - شهرک صنعتی تفکیکی شماره ۷۵۴۱ مورخ ۱۳۵۰/۱۱/۲۰ به نام مالکین اصلی خواجه صدیق وزیرتی تفکیک کرده و مورد تقاضای قطعه ای از تفکیک می‌باشد که قبلا در سال ۱۳۷۷ در اختیار شرکت ملی نفت ایران بوده و در تاریخ ۱۳۸۰/۰۱/۰۷ اعلام شده است.

۷- زمین مساحت ۳۰۰۰ متر مربع واقع در جنوب شرقی شهرک صنعتی تفکیک شماره ۱۴ مورخ ۱۳۷۷/۰۱/۲۰ به نام آقای حسن کمانگر فرزند سلیمان صادره کامیاران تاریخ انتشار ثبت اول : ۱۴۰۱/۰۲/۰۷ تاریخ انتشار ثبت دوم : ۱۴۰۱/۰۲/۲۲

۸- زمین مساحت ۱۷۶۳ متر مربع واقع در استان - شهرک صنعتی تفکیکی شماره ۷۵۴۱ مورخ ۱۳۵۰/۱۱/۲۰ به نام مالکین اصلی خواجه صدیق وزیرتی تفکیک کرده و مورد تقاضای قطعه ای از تفکیک می‌باشد که قبلا در سال ۱۳۷۷ در اختیار شرکت ملی نفت ایران بوده و در تاریخ ۱۳۸۰/۰۱/۰۷ اعلام شده است.

شرکت بی‌بی هفتاد و یکمین گزارش سالانه خود با عنوان «مرور آماری انرژی جهان ۲۰۲۲» را به‌تازگی منتشر کرده است. طبق این گزارش ایران حدود ۱۷.۵ میلیارد مترمکعب صادرات گاز دارد، به عبارتی سی ۲.۵ درصد بازار را به خود اختصاص داده این در صورتی است که ایران دومین ذخایر گازی جهان را با ۴۲۰۰۰ میلیارد مترمکعب (۲۱ درصد از ذخایر گازی جهان) در اختیار دارد. در همین زمینه غلامحسین حسن تاش، کارشناس ارشد انرژی گفت:گویی انجام داده است که در ادامه می‌خوانید

حجم کم صادرات گاز کشور را چگونه تحلیل می‌کنید و علت آن را چه می‌انید؟

بی‌شک سطح صادرات گاز ایران با حجم معیج کشور تناسب ندارد و ما فرصت‌های صادراتی زیادی را از دست داده‌ایم، اما اینکه علت چیست به نظر من چهار دلیل زیر به ترتیب وجود داشته و دارد : نخستن وضع تقاضا و مصرف انرژی و گاز در کشور. است که متأسفانه از نظر شاخص شدت انرژی و دیگر شاخص‌های مصرف انرژی یکی از بدترین مصرف‌کنندگان انرژی در جهان هستیم و رشد تقاضا در اغلب قریب به اتفاق دهه‌های گذشته از رشد تولید و عرضه سبقت گرفته و تراژ عرضه و تقاضای گاز کشور در اغلب سال‌ها منفی بوده است و ظرفیت صادرات بیشتر نداشتیم. دوم روند توسعه گازرسانی در کشور است که به اعتقاد من در بسیاری از موارد بی‌قاعده بوده و تابع برنامه‌های منطقی و روشن و جامع انرژی و تابع منطق اقتصادی نبوده و این هم به همان دلالتان بازتری گاز کمک کرده است. سولم مسئله مشکلات اقتصادی و مدیریتی کشور و صنعت نفت و از جمله مشکلات ناشی از تحریم بوده که مانع از سرمایه‌گذاری کافی در همه زیربخش‌های انرژی شده است و سرانجام مسئله با مانع چهارم در مسیر افزایش صادرات کشور مسئله روابط خارجی کشور و به‌دنبال آن مسئله تحریم بوده است که مانع گسترش روابط اقتصادی و تجاری کشور با بسیاری از کشورهای جهان شده و تجارت گاز هم از این قاعده مستثنا نبوده است، البته اثر این مسئله بر تجارت گاز بیش از سایر روابط تجاری و اقتصادی بوده و چراکه قراردادهای صادرات گاز با خط لوله که در توت‌ال‌ان بوده است، بلندمدت‌اند تا از این و حساس تر هم هستند و درباره آن‌جی هم ما دسترسی به شانس فنی تولیدان نداشتیم.

بر اساس آمار جدید حجم واردات الان‌جی به پاکستان انجام شده اما چنانچه پیش‌بینی می‌شد پاکستان‌ها و ایران و اینکه واردات گاز از ایران برایش اقتصادی‌تر و مقرر به‌صرفه‌تر است، تأمین گاز از طریق لان‌جی را انتخاب کرده مسئله قابل تأملی است و به نظر من تحت تأثیر فشارهای خارجی و به‌ویژه فشار امریکایی‌ها به این کشور است که وارد همکاری بلندمدت با ایران نشسوند، البته به نظر من رفتن به سمت پاکستان از این‌جانب شاید بود و پاکستان بازار مطلوب و قابل اتکایی برای ما نبود و هزینه زیادی برای احداث خط انتقال گاز به پاکستان انجام شد، اما چنانچه پیش‌بینی می‌شد پاکستان‌ها و



غلامحسین حسن تاش، کارشناس ارشد انرژی:

برای صادرات گاز نیاز مند برنامه کلان هستیم

پاکستان ۱۵ درصد افزایش یافته است، به نظر شما آیا برای پاکستان واردات گاز از ایران اقتصادی‌تر نیست با توجه به اینکه ایران با این کشور خط لوله نیمه‌کار دارد؟

اینکه پاکستان باوجود در دست داشتن قرارداد واردات گاز از ایران و اینکه واردات گاز از خط لوله از ایران برایش اقتصادی‌تر و مقرر به‌صرفه‌تر است، تأمین گاز از طریق لان‌جی را انتخاب کرده مسئله قابل تأملی است و به نظر من تحت تأثیر فشارهای خارجی و به‌ویژه فشار امریکایی‌ها به این کشور است که وارد همکاری بلندمدت با ایران نشسوند، البته به نظر من رفتن به سمت پاکستان از این‌جانب شاید بود و پاکستان بازار مطلوب و قابل اتکایی برای ما نبود و هزینه زیادی برای احداث خط انتقال گاز به پاکستان انجام شد، اما چنانچه پیش‌بینی می‌شد پاکستان‌ها و



غلامحسین حسن تاش، کارشناس ارشد انرژی:

برای صادرات گاز نیاز مند برنامه کلان هستیم

به‌تعمدلی خود عمل نکردند اگر پاکستانی‌ها سیاستی روشن و مستقل داشتند برای متنوع‌سازی سیستم انرژی خود هم که بود گاز را از ایران خریداری می‌کردند

ايران است، تا وجود اين نظر شما در رابطه با گسترش روابط و احداث خط لوله گازي دوم چیست؟

ترکیه نخستین و عمده‌ترین واردکننده گاز از ایران است و هر چه ظرفیت صادرات گاز از ایران بیشتر باشد، به نفع ایران است. تا آن‌جایی که امکان دارد، ما می‌توانیم با کشورهای آسیای شرقی و جنوب شرقی و به‌ویژه چین و ژاپن و کره جنوبی واردکننده عمده لان‌جی هستند و البته چین با خط لوله هم از ترکمنستان و روسیه گاز وارد می‌کند. متأسفانه ما هنوز نتوانسته‌ایم مشکل دانش فنی لان‌جی را حل کنیم و

مسئول مطالعات زمین‌شناسی میدان مشترک آژادگان مطرح کرد؛

توسعه جامع میدان آزادگان کاهش ریسک و هزینه حفاری را در پی دارد

مسئول مطالعات زمین‌شناسی اساتوه توسعه جامع میدان مشترک آژادگان در پژوهشگاه صنعت نفت متذکر شد که انجام مطالعات جامع زمین شناسی این میدان سبب کاهش ریسک حفاری در طرح توسعه این میدان مشترک می‌شود. نواب خدایی بیان اینکه میان نفتی آزادگان فقط نفتی همچون سازند سروک و ایلام دارد گفت:

یکی از چالش‌های اصلی زمین‌شناسی در این میدان، سازند سروک به لحاظ پیچیدگی و تغییرات رخسارهای استوی با تأکید بر اینکه بیش از این انجام عمل‌سازی یکپارچه مخزنی در شست‌آیدان به‌عنوان یک طرح ملی از سوی پژوهشگاه صنعت نفت انجام شد است. گفته‌شد متخصص شن ابعاد مختلف این مطالعات، شرکت ملی نفت ایران تصمیم گرفته است توسعه میدان‌های موجود در این شست همچون آزادگان، چاهای جامع نفتی شود

خلیای معون دربرگیرش از این مطالعات زمین‌شناسی در میدان آزادگان در بخش‌های شمالی و جنوبی بر اساس اطلاعات به‌دست‌آمده از چاههای حفاری‌شده به‌صورت نقطه‌ای و محلی انجام می‌شد، اما با توسعه جامع این میدان از سوی شرکت‌های E. & P داخلی مطالعات زمین‌شناسی در این میدان نیز به‌صورت جامع خواهد بود. به عبارت دیگر، تمامی اطلاعات به‌دست‌آمده از چاههای جدید حفاری‌شده با کمک ریسک‌های گذشته مقایسه خواهد شد تا اطلاعات دقیق‌تری از این میدان به‌دست آید.

مسئول مطالعات زمین‌شناسی طرح توسعه جامع میدان مشترک آژادگان در پژوهشگاه صنعت نفت اظهار کرد: بیش از این بدلیل نبود مطالعات جامع زمین‌شناسی در میدان آزادگان برخی چاههای حفاری‌شده به نفع نمی‌رسد، با توسعه جامع این میدان عملا به‌یادمانگان با دید بازتری چاههای جدید را حفاری کرده و به این ترتیب شانس موفقیت افزایش خواهد یافت. وی از مهم‌ترین نتایج این پروژه به کاهش هزینه حفاری و مدرن‌تران تصمیم‌گیری برای حفاری چاههای نفت در میدان مشترک آژادگان اشاره کرد و گفت: با کاهش ریسک‌های مربوط به حفاری، شاهد کاهش هزینه‌ها خواهیم بود. از سوی دیگر با شناخت بهتر مخزن

و عوامل طبیعی و زمین‌شناسی موجود در این‌ها، نفتی می‌توان محل‌های بهتری را برای حفاری چاههای تزرفی پیش‌بینی و راه‌اندازی کرد. شرکت ملی نفت ایران گفت: شامل چندین نفتی بزرگ کشور همچون آزادگان می‌شود دارای پیچیدگی زمین‌شناسی ساختنی نیست، اما آنچه گاهی چالش‌هایی را در این زمینه ایجاد می‌کند تغییرات رخسارهای به‌صورت چابنی در مخزن است.

مربوط به عوامل طبیعی نیست، گفته‌شده‌ای که وزارت نیرو پشت آن پنهان شده میزان مصرف در بخش کشاورزی است. آب به‌طور حجتی از سد‌ها راه می‌شود و حق آب مجبازست و کشاورزی به ترتیب میزان آب ورودی تالاب‌ها و تحویل آب در ورودی مزارع است. البته این موضوع که خشکسالی و کم‌آب‌رشی وجود دارد نیز قابل کتمان نیست.

بخار آبی آیدنگان را نیز مصرف کردیم
غلامرضا ضافه کرد استفاده‌بی رویه از منابع آبی موجود در کشور، نه تنها ایچون‌ها را دچار مشکل کرده است، بلکه حتی بخش آبی‌های ذخیره‌برگ‌آبی آیدنگان را نیز مصرف کرده‌ایم. در حقیقت به دلیل عدم تخصص مدیران مربوطه و بی کفایتی برخی از آنها و در نهایت عدم مدیریت درست منابع آبی در حوزه آب‌های سطحی و زیرزمینی از ذخایر استراتیک استفاده و در حقیقت به‌درزای به سرمایه آیدنگان کرده‌ایم و این شرایط در تمام حوزه‌های آبریزهای قابل مشاهده است.

این فعال بخش کشاورزی در ادامه گفت: ۱۳ میلیون هکتار از اراضی و شش‌هکتار کشور قابلیت آبخیزداری و آبخیزداری دارند ولی تنها یک پنجم آن عملیاتی شده‌است و این عدد به هیچ عنوان قابل قبول نیست. از مجموع ۶۰۹ شتد در کشور، ۲۳۰ شتد بحرانی داریم که از این شش‌هکتار بحرانی ۱۳۰ شتد فاقد ایچون است. در ششی که فاقد ایچون است نمی‌توان برنامه‌ریزی کرد، اما بعضا دیده می‌شود که در همان مناطق بحرانی هم بارگزار می‌جندد آب صورت می‌گیرد. وی همچنین از صحت‌هایش با اشاره به اینکه کندشگان ما از هزاران سال پیش پیشگامان احداث قنات‌بودند، گفت: علت اینکه کندشگان ما از آزار زیر زمین هدایت می‌کردند این بود که کشور خشک‌نی و خشکی هستیم و این کار از تخریب آب جلوگیری می‌کند. آنها به این علم و دانش رسیده بودند که باید از منابع آبی حفاظت شود.

زمان را برای توسعه میدان مشترک نفتی آزادگان از دست ندهیم

در حال برگزاری اعلام کرد تا پیش از این بدلیل عدم شتاب در توسعه میدان آزادگان فرصت‌سوزی‌هایی صورت گرفته است. از سوی دیگر شرکت عراقی ما در آن سوی مرز با همکاری شرکت‌های بین‌المللی از تقاضای خود برای توسعه و تولید آب آن است. مدیرعامل گروه مینا با تأکید بر اینکه زمان برای توسعه میدان مشترک نفتی آزادگان از دست بدهیم، افزود: به مذاکرات انجام‌شده، توسعه این میدان احتمالا به بخش‌های مختلفی تقسیم می‌شود و هر یک از اعضای کنسرسیوم چند بخش آن را توسعه خواهند داد. عباس علی‌آبادی به بیان اینکه بر اساس تفاهله توسعه یکپارچه میدان مشترک نفتی آزادگان که بین شرکت ملی نفت ایران و بانک‌ها و شرکت‌های اکتشاف و تولید متعلقه است، سه‌پانجه‌بانگ‌ها از سرمایه‌گذاران ۸۰ درصد سهم شرکت‌های انی‌آبادی ۲۰ درصد خواهد بود. گفته‌شد شرکت مینا به‌عنوان یکی از اعضای این کنسرسیوم متعهد به تأمین ۴ درصد از این پروژه ملی ش‌دوای با اشاره به اینکه جلیسات منظم و هماهنگی هر چه‌بندی میدان مشترک اکتشاف و تولید نفت و گاز در ایران و

انرژی امروز

تاقیتی مشکلات بین‌المللی کشور حل نشده باشد بنده در کوتاه و میان‌مدت ظرفیتی برای صادرات گاز به این منطقه نمی‌بینم. ضمن توجه به اینکه این منطقه از نظر بازار انرژی بسیار مهم است و بزرگ‌ترین ظرفیت از نظر رشد تقاضا به‌شمار می‌آید.

ترکمنستان نیز از صادرکنندگان گاز است، به نظر شما همکاری با این کشور در جهت سوایب گاز می‌تواند راهکاری برای تأمین گاز و صدور کالا در ازای دریافت ارز و دور زدن تحریم‌ها باشد؟

به نظر من هرگونه روابط گازی با ترکمنستان مثبت است، ما در گذشته خریدار گاز ترکمنستان بودیم و می‌توانستیم به جای پراخت پول آن صادرات کالا و به‌ویژه خدمات به این کشور داشته باشیم و ظرفیت صادرات گازمان از نقاط دیگر افزایش یابد و این حتی بهتر از سوایب بود و متأسفانه با عملکرد ضعیف این فرصت را از دست دادیم، در مرتبه به‌ت سوایب است که به نظر من آن هم کار خوبی است، گرچه در شرایط فعلی با وجود تحولات بعد از اشغال ایران از سوی روسیه، باید با دقت بیشتری انجام شود. اما سوایب کار خوبی است و در جهت تحکیم روابط دو کشور نقش مثبت دارد و به هر حال یک فرصت تجاری و اقتصادی برای کشور است.

وزیر نفت در توتیبی اعلام کرد که ایران پول مسدودشده خود در ازای صادرات گاز را از عراق پس‌گرفته است، این مسئله را چگونه ارزیابی می‌کنید؟

من اطلاعاتی خاص در این زمینه ندارم و البته اگر این اتفاق افتاده باشد بسیار مثبت است. وقتی عراقی‌ها باوجود شرایط تحریمی‌های بین‌المللی علیه ایران نتوانسته‌اند با اجازه یافتن از ایران گاز بخرند به هیچ‌وجه منطقی ندارم که به‌پناه تحریم پول آن رانهند.

راهکارهای بلندمدت و کوتاه‌مدت صادرات گاز را برای بهبود این تجارت تر سود برای کشور مقرر می‌کنید. به نظر من در کوتاه‌مدت ما اقلیمی خاص جز تلاش برای حفظ بازارهای موجودمان در عراق و ترکیه و رمنستان نمی‌توانیم انجام دهیم، اما در بلندمدت پیش از هر چیز باید یک برنامه قابل‌اگر می‌تواند از ارتقای بهره‌وری انرژی و از جمله گاز طبیعی داشته باشیم. با سوایب کار خوبی برای حفظ سطح صادرات کنونی و صادر کردن بیشتر فراهم‌شود. در غیر این صورت توازن عرضه و تقاضای ما کامکان منفی خواهد بود. به‌دنبال آن باید راه‌های صادرات گازمان را روشن و تدوین کنیم و دیپلماسی فاعلی را در مسیر تحقق این راهبردها درگیر کنیم.

مدیرعامل پترول تا‌کاید کرد

نقش مهم نظام بانکی در تسریع تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی

مدیرعامل پترول بر اهمیت تأمین مالی طرح‌های توسعه‌ای پترول از سوی نظام بانکی به‌ویژه تسریع فرآیندهای تسهیلات بانکی تأکید کرد. به گزارش گروه سرمایه‌گذاری و توسعه صنایع تکمیلی پتروشیمی خلیج‌فارس، رسیدن فاعلی، مدیرعامل پترول در نشست استماعی که با مدیران اعضای هیئت‌مدیره و مدیران بانک شهر درباره

گسترش همکاری‌ها انجام‌شد، به نقش پررنگ این گروه در برنامه‌های توسعه‌ای ملی تکمیل خلیج‌فارس اشاره کرد. پترول شرکتی توسعه‌ای و سرمایه‌گذار است که در مناطق کمتر توسعه‌یافته اجرا می‌شود.ی لدمه داد: پترول همسوا با تحقق شعار «تولید نشین و اشغال آفرین»، سیاست‌هایی از قبیل افزایش اشغال و بهره‌وری، توسعه کارآفرینی، ایجاد ارزش‌افزوده بالاتر از طریق تکمیل زنجیره ارزش، توسعه مشترک‌تها، جلوگیری از خام‌فروشی، ارتقای کیفیت و رقابت‌پذیری در تولید را س‌لوحه فعالیت‌های خود قرار داده است.

مدیرعامل پترول در ادامه با اشاره به جایگاه مهم پترول در صنعت پتروشیمی و تشریح نقش طرح‌های توسعه‌ای در تکمیل زنجیره ارزش، خواستار افزایش همکاری‌های سیستم‌بانکی کشور با پترول شد. قائمی با اشاره به طرح‌های توسعه‌ای پترول گفت: حجم گسترده سرمایه‌گذاری در این طرح‌ها نیازمند منابع مالی به‌مقدار تسریع فرآیندهای احداث و اجرای طرح‌های توسعه‌ای است. مشکلات نظام بانکی در توسعه اقتصادی و دستیابی به اهداف کشور در تکمیل زنجیره ارزش را از اهمیت بیشتری برخوردار می‌کنند. سی‌محمدهدی احمدی، مدیرعامل بانک شهر نیز در این نشست با اشاره به ظرفیت‌های بانک شهر در حوزه‌های تأمین مالی اظهار کرد: در «تولید دانش‌نیان و اشغال آفرین»، همه تلاش خود را برای ایفای رسالتیم که همان تأمین مالی و تسهیلات بانکی است، به کار گرفته‌ایم و با پرداخت تسهیلات برای اشغال‌آفرین و رونق اقتصادی در مناطق کم‌برخوردار تلاش می‌کنیم.

وی با ابراز علاقه برای حضور و ایفای نقش در کنار پترول افزود: کمک به رشد و توسعه صنعت پتروشیمی و رونق‌بخشی خود می‌تویم و تاکنون از ظرفیت‌های بانک شهر برای پیشبرد اهداف آن دریغ نکرده‌ایم. گروه پترول و بانک شهر در این نشست در زمینه تسهیلات استفاده از منابع انرژی بانک برای پروژه‌های در حال اجرا، دریافت تسهیلات بلندمدت اززان قیمت و استفاده از انواع ابزارهای مالی و سرمایه‌های بانک و... برای تأمین منابع طرح‌های توسعه‌ای پترول به تفاهم رسیدند.

جرا وزارت جهاد کشاورزی به دنبال آبیاری زیرسطحی نیست؟

وی در ادامه گفت: وزارت جهاد کشاورزی به دنبال آبیاری زیر سطحی متناسب با شرایط اقلیمی نیست؟ این آبیاری هم آب به میزان کافی به گیاهان داده می‌شود. می‌توان آن را مدیریت کرد. هم مصرف کودو سم کنترل می‌شود. این اقدام هم برای مابین می‌آورد. هم مصرف کود افزایش تولید می‌شود. بازار گلان افزود: در استان مازندران برنج کشت می‌شود. در این استان برای تولید یک کیلو گند ۳۰۰ لیتر آب مصرف می‌شود. ولی در خوزستان تولید یک کیلو برنج ۱۲ هزار لیتر آب نیاز دارد. این یعنی باید برای کشت هر محصول برنامه‌ریزی دقیقی داشته باشیم.

به گفته وی، باید دقیقاً مشخص شود که هر محصول در کدام استان کاشته شود، ولی متأسفانه به دلیل نبود اطلاعات دقیق و شفاف در این بخش چنین چیزی امکان‌پذیر نیست و از طرفی قوانین پویسده گذشته هر روز اراضی کشاورزی را خردتر می‌کند.

وی خاطر نشان کرد: برای تولید یک جفت کبوتر ۸۰۰۰ لیتر آب مصرف می‌شود و برای تولید یک سیب ۴۰ لیتر، کلام به صرفه‌تر است. نمی‌گوییم صنایع نباشند ولی در خود جاذبند. صنعت صنایع معیاش و صنایع کویر یا در مناطقی نباشند که آب خشک کشاورزی به آنها تخصیص داده شود.

بانک اطلاعاتی دقیقی از کشت و تولید در کشور نیست

مسئول اتاق اصناف کشاورزی در بیان یافت به باغات به دنبال آبیاری زیرسطحی باشیم و در زمان زراعت نیز این نوع کتیم که با توجه به شرایط اقلیمی و آمایش سرزمین چه محصولاتی باید کاشته شوند و چه محصولاتی کاشته نشود. همه این موارد مستلزم بانک اطلاعاتی دقیق و شفاف است که متأسفانه اطلاعات دقیقی از کشت و تولید در کشور وجود ندارد.

ما توسعه همکاری با چین داریم

تولید بهره می‌برد حضور و سخنان رئیس جمهوری در حمایت از همکاری‌ها بین‌المللی نشان داد این سرمایه‌گذاری با حمایت جدی دولت انجام می‌شود و از اهمیت بالایی برخوردار است، اما اهمیت این پروژه چیست؟

میان نفتی آزادگان از جمله میدان‌های جوان نفتی کشور است که در مرز عراق واقع شده و میدان نفتی «حجون» در عراق مشترک است. عراقی‌ها مدت‌هاست توسعه میدان مجنون را آغاز کرده‌اند، اما در بخش ایرانی، با وجود تولید در این میدان، از نظر رشد تولید دچار عقب‌ماندگی هستیم، میدان نفتی آزادگان که منطقه شست آزادگان، در فاصله ۸۰ کیلومتری غرب اهواز واقع شده در سال ۱۳۷۶ توسط مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، در محدوده‌ای به وسعت ۲۰ تا ۷۵ کیلومتر، کشف شد در دو دهه گذشته به شرکت‌های خارجی مختلفی از اینکس تا نتوتال و حتی چین برای توسعه این میدان مذاکره با انعقاد قرارداد شده

^[1] به‌تازگی منتشر کرده است

^[2] طبق این گزارش ایران حدود ۱۷٫۵ میلیارد مترمکعب صادرات گاز دارد، به عبارتی سی ۲٫۵ درصد بازار را به خود اختصاص داده این در صورتی است که ایران دومین ذخایر گازی جهان را با ۴۲۰۰۰ میلیارد مترمکعب (۲۱ درصد از ذخایر گازی جهان) در اختیار دارد

^[3] غلامحسین حسن تاش، کارشناس ارشد انرژی گفت:گویی انجام داده است که در ادامه می‌خوانید

^[4] بی‌شک سطح صادرات گاز ایران با حجم معیج کشور تناسب ندارد و ما فرصت‌های صادراتی زیادی را از دست داده‌ایم، اما اینکه علت چیست به نظر من چهار دلیل زیر به ترتیب وجود داشته و دارد

^[5] نخستن وضع تقاضا و مصرف انرژی و گاز در کشور