

ادامه صادرات نفت خام ایران از گوی شناور لاوان

با انجام عملیات پیچیده و متحرانه شبانه‌روزی، گوی شناور (SBM) منطقه لاوان به حالت عادی برگشت و فرایند صادرات نفت‌خام شرکت نفت فلات قاره ایران از این پایانه ادامه دارد.

در این راستا جلسات کمیته بحران در منطقه با حضور علیرضا مهدی‌زاده مدیرعامل شرکت برگزار شد و طرح پیشنهادی واحد تعمیرات برای بازگردانی این گوی شناور مورد قبول قرار گرفت.

این گوی شناور که در ۵ کیلومتری ساحل جزیره لاوان قرار دارد در چند روز گذشته به دلیل وزش باد شدید و وقوع طوفان دچار آسیب‌دیدگی شده بود و همین امر موجب نیمه‌واگون شدن این پایانه و اختلال در فرایند صادرات نفت‌خام از منطقه عملیاتی لاوان شده بود.

در این راستا تیم تعمیرات زیر آب منطقه لاوان به محل اعزام و با عملیاتی متحرانه طبق برنامه به مدت دو روز شبانه‌روزی در تاریخ ۶ و ۷ بهمن موفق شدند گوی شناور SBM را به حالت اول برگردانند.

با توجه به اینکه صادرات نفت‌خام سسکوهای سلمان، بلال، رشادت و رسالت از طریق پایانه شناور لاوان انجام می‌شود، اهمیت تعمیر و بازگردانی این پایانه در کوتاه‌ترین زمان ممکن بیش از پیش نمایان می‌شود.

در نجات و بازیابی پایانه SBM منطقه لاوان، کارکنان واحدهای عملیاتی لاوان شامل تعمیرات، بهره‌برداری، تعمیرات زیر آب و … همچنین مدیریت و راهبری مدیرعامل شرکت و رئیس منطقه نقش موثری داشتند.

علیرضا مهدی‌زاده مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران و هیأت‌مدیره این شرکت ضمن بازدید از این عملیات، از نزدیک در جریان روند تعمیرات و بازگردانی این پایانه شناور قرار گرفتند.

قزاقستان برق دستگاه‌های استخراج رمزارزها را قطع کرد

ایرانور شبکه ملی برق قزاقستان تامین برق برای استخراج کنندگان ارز مجازی را به خاطر شرایط بی‌ثبات تامین برق در سراسر کشور قطع کرده است.

ایرانور شبکه ملی برق قزاقستان اعلام کرد این تصمیم به خاطر شرایط بی‌ثبات تامین برق در سراسر کشور گرفته‌شده است.

میلیون‌ها نفر در سراسر قزاقستان، قرقیزستان و ازبکستان در ۲۵ ژانویه به‌خاطر مشکلات فنی که دلیل آن هنوز کاملاً مشخص نشده‌است با قطعی برق مواجه بودند. شبکه‌های برق این ۳ کشور توسط یک شبکه مشترک در زمان شوروی سابق به‌هم متصل شده بودند، قطعی برق در این سه کشور برطرف شده اما هنوز هم شبکه‌های برق بی‌ثبات هستند.

استخراج کنندگان ارز مجازی که پردازش کامپیوترهای آن‌ها مصرف برق بسیار بالایی دارد خود را مسئول این خاموشی‌ها نمی‌دانند. رئیس انجمن ملی بلاک چین و مراکز اطلاعاتی در قزاقستان گفت ایرانور شبکه ملی برق این کشور تامین برق برای استخراج کنندگان ارز مجازی در قزاقستان را از هفدهم ژانویه قطع کرده‌است.

وی گفت: «هر زمانی که شبکه‌های برق کشور با مشکل مواجه می‌شوند، انگشت اتهام به سمت استخراج کنندگان ارز مجازی گرفته می‌شود.»

عدم فعالیت این استخراج کنندگان روزانه ۱ میلیون دلار به آن‌ها خسارت می‌زند. قزاقستان در اوایل زمستان جاری در فکر واردات برق از روسیه افتاد چون تقاضا برای برق توسط استخراج کنندگان ارز مجازی بالا رفته بود.

معاون اول وزیر انرژی قزاقستان گفت مصرف برق این کشور از اوایل سال گذشته میلادی ۸ درصد افزایش یافته است. درحالی‌که قبلاً سالانه تنها ۲ درصد افزایش داشت. یکی از دلایل این اتفاق، اقدام ناگهانی چین در غیرقانونی اعلام کردن استخراج ارزهای مجازی بوده‌است. درنتیجه قزاقستان به دومین استخراج‌کننده بزرگ ارزهای مجازی در دنیا تبدیل شد و سهم این کشور از ۱٫۴ درصد در سپتامبر ۲۰۱۹ به بیش‌از ۱۸ درصد در اوت سال گذشته میلادی رسید.

به‌نظر می‌رسد استخراج کنندگان ارز مجازی به کشورهایی مثل روسیه، کانادا و امریکای لاتین روی آورده‌اند، چون سیستم انرژی در این مناطق پایدارتر و قوانین شفاف‌تر و قابل پیش‌بینی‌تر هستند.

احتمال افزایش قیمت نفت عربستان در بازار آسیا

عربستان احتمالاً قیمت رسمی فروش نفت خام خود به بازار آسیا را در ماه مارس افزایش داده و به به ۲.۶۵ تا ۳ دلار بالاتر از شاخص عمان ادوبی می‌رساند.

انتظار می‌رود قیمت رسمی فروش تمام درجات نفت عربستان به آسیا در ماه آینده میلادی به‌خاطر تقاضای بالا و حاشیه‌های سود پالایشگاهی افزایش یابد.

عربستان معمولاً قیمت رسمی فروش نفت خام خود را در روز پنجم هر ماه برای ماه آینده اعلام می‌کند، یعنی بعد از اجلاس ماهانه اوپک پلاس که در دوم فوریه برگزار می‌شود. پیش‌بینی می‌شود عربستان قیمت فروش تمام درجات نفت خود به آسیا را در ماه مارس افزایش دهد.

این افزایش احتمالی به‌دنبال کاهش قیمت‌ها در ماه فوریه صورت می‌گیرد. عربستان در اوایل ژانویه قیمت رسمی فروش نفت خود را به‌خاطر گسترش سریع کرونای اومیکرون و عرضه بالاتر اوپک پلاس به پایین‌ترین رقم طی ۳ ماه گذشته رساند.

احتمالاً قیمت نفت خام سبک عربستان برای بازار آسیا در ماه مارس حدود ۶۰ سنت در هر بشکه نسبت‌به ماه قبل‌از آن افزایش پیدا می‌کند.

قیمت نفت سبک عربستان برای فروش به آسیا ۱ دلار در هر بشکه در ماه فوریه پایین آمده و به ۲٫۲۰ دلار بالاتر از شاخص عمان ادوبی رسیده بود. قیمت صادرات نفت خاورمیانه به آسیا براساس این شاخص تعیین می‌شود. منابع پالایشگاهی انتظار دارند قیمت نفت سبک عرب بین ۴۵ تا ۸۰ سنت در هر بشکه نسبت‌به ماه فوریه افزایش یابد و به ۲٫۶۵ تا ۳ دلار بالاتر از شاخص عمان ادوبی برسد.

(آگهی اختصاصی موضوع ماده ۳ قانون و ماده ۱۳ آئین نامه قانون تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی حوزه ثبتی بندپی) برابر رای شماره ۱۷۰۰۰۲۳۳۵۵/۱۰۷۰۰۳۱۰۰۶۰۹۱۰۶ هیات اول موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی حوزه ثبت ملک بندپی تصرفات مالکانه بلامعارض متقاضی خاتم مزده قاسمی مزربال فرزند محمدعلی بنشماره شناسنامه ۲۰ و به شماره ملی۰۶۶۴۸۹۵۵۴۱۰۶۴۸۰۵ صادره از گناب در شش‌دانگ یک قطعه زمین که در آن احداث بنا شده است به مساحت ۲۲۹/۴۰ مترمربع قسمتی از پلاک ۶- اصلی کلسه ۱۶۱۰۷۰۰۰۱۷۰۱۴۴۱۰۱۳۹۹۱ واقع در روستای پازمین بخش ۹ بندپی خریداری با واسطه از مالک رسمی آقای میرزا باباجان بیانی و سایر مالکین رسمی مشاعی مررز گردیده است. لذا به موجب ماده۳۵ قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی و ماده۱۳ آیین نامه مربوطه و به منظور اطلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز از طریق روزنامه محلی و کثیرالنشر در شهرها منتشر و در روستاها علاوه بر انتشار آگهی در محل الصاق در صورتیکه اشخاص ذینفع به آرای اعلام شده اعتراض داشته باشند باید از تاریخ انتشار اولین آگهی و در روستاها از تاریخ الصاق در محل تا ۲ ماه اعتراض خود را به اداره ثبت محل وقوع ملک تسلیم و رسید اخذ نمایند. معترض باید ظرف یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض مبادرت به تقدیم دادخواست به دادگاه عمومی محل نماید و گواهی تقدیم دادخواست به اداره ثبت محل تحویل دهد که در این صورت اقدامات ثبت موکول به ارائه حکم قطعی دادگاه است و در صورتی‌که اعتراض در مهلت قانونی واصل نگردد یا معترض، گواهی تقدیم دادخواست به دادگاه عمومی محل ارائه نکند اداره ثبت مبادرت به صدور سند مالکیت می نماید و صدور سند مالکیت مانع از مراجعه متضرر به دادگاه نیست.

تاریخ انتشار نوبت اول: ۲۵/۱۰/۱۴۰۰

تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۰/۱۱/۱۴۰۰

شناسه آگهی۶۷۹۳۶۷۱۵

۳۳۰۰ رئیس ثبت اسناد و املاک بندپی – محمد حبیب زاده گنجی

نفت و انرژی

بازار جهانی در انتظار صادرات بالاتر LPG ایران



ایران بوده و ۴.۹۴ میلیون تن در سال ۲۰۱۹، حدود ۳۸۵ میلیون تن در سال ۲۰۲۰ و ۱.۹۶۵ میلیون تن در فاصله ژانویه تا مه سال ۲۰۲۱ وارد کرد. مانع بزرگ برای صادرات LPG ایران محدودیت‌هایی بوده که شرکت‌های کشتیرانی و بازرگانی بین‌المللی به دلیل تحریم‌های وضع شده علیه ایران روبرو هستند. چین بزرگ‌ترین واردکننده LPG ایران بوده زیرا شرکت‌های کشتیرانی چینی از زمان وضع تحریم‌ها علیه ایران در سال ۲۰۱۴ و سپس در سال

صادراتش را امسال به میزان ۱.۹ میلیون تن افزایش دهد. ایران که از سال ۲۰۱۸ از سوی دولت دونالد

ترامپ، رئیس جمهور وقت آمریکا هدف تحریم قرار گرفت، قصد دارد ۱۳۰ میلیون متر مکعب در روز

به ظرفیت تولید گاز در سال ۲۰۲۲ اضافه کند. در فاصله سال ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۰ ایران ۳.۲ میلیون تن به

ظرفیت تولید LPG اضافه کرد که عمدتاً از میدان

گازی پارس جنوبی بود. گاز ی پارس جنوبی، چین بزرگ‌ترین خریدار LPG

منابع آگه به پلاس گفتند پیش بینی شده است صادرات LPG ایران در سال ۲۰۲۲ به حدود شش میلیون تن می‌رسد و چین بزرگترین خریدار گاز مایع ایران خواهد کرد و اگر تحریم‌های دوران ترامپ لغو شوند، حجم فروش بالاتر خواهد رفت.

یک منبع آگاه روز پنج‌شنبه به پلاس گفت: حجم صادرات LPG ایران بین ۴۵۰ تا ۵۲۰ هزار تن در هر ماه با توجه به موجود بودن کشتی بوده است. تولید ایران افزایش پیدا می‌کند اما مشکل، شمار محدود کشتی‌هایی هستند که می‌توانند وارد بندر ایران شوند. چین بزرگ‌ترین و اصلی‌ترین واردکننده LPG ایران در سال ۲۰۲۲ است.

یک منبع آگاه دیگر گفت: صادرات ایران در دسامبر ۲۰۲۱ به ۵۳۱ هزار تن در مقایسه با ۵۳۹ هزار تن در نوامبر و ۳۶۳ هزار و ۵۰۰ تن در اکتبر رسید و

محموله‌ها شامل ترکیبی از پروپان و بوتان بودند. پلاس بیشتر به نقل از منابع آگاه گزارش کرده بود

سال میلادی گذشته، صادرات ایران در سپتامبر اوج گرفت و به ۵۵۶ هزار تن رسید.

به گفته منابع بازرگانی، صادرات LPG ایران از

ژوئیه و اوت سال ۲۰۲۱ حدود ۵۰۰ هزار تن در ماه

بوده که بالاترین میزان در سه سال اخیر است.

سایر منابع بازرگانی برآورد کردند صادرات LPG

ایران در سال ۲۰۲۲ به حدود ۵۶ میلیون تن در

مقایسه با ۵۵ میلیون تن در سال ۲۰۲۱ می‌رسد.

اما تحلیلگران اظهار کردند پیش‌بینی می‌شود ایران

نماینده سابق مجلس گفت: در صورتی که در قرارداد بلندمدت و راهبردی جنبه توازن رعایت شده باشد، مثبت ارزیابی می‌شود اما اگر بنا باشد در قراردادها فقط متکی به روسیه و چین باشیم به ضرر منافع و مصالح ایران است.

علی‌خختیار ، درباره همکاری ایران و روسیه در حوزه انرژی اظهار داشت: در صورتی که در قرارداد بلندمدت و راهبردی جنبه توازن رعایت شده باشد، مثبت ارزیابی می‌شود اما اگر بنا باشد در قراردادها فقط متکی

به روسیه و چین باشیم به ضرر منافع و مصالح ایران است.

وی افزود: بعد از برجام تفاهنامه‌هایی برای میداین نفتی و گازی بین وزارت نفت دو کشور ایران و روسیه امضا شد که از جمله این تفاهنامه‌ها شرکت گس‌پروم برای میداین چنگوله و چشمه‌خوش، لوکاول برای

منصوری و آب‌تیور، در میدان دهلران با تانفت و مهم‌ترین قرارداد هم

آبان و پایدار غروب بود که به صورت اجرایی به امضا رسیده بود اما بعد از

خروج آمریکا از برجام هیچ‌یک از قراردادها عملیاتی نشد.

این نماینده سابق مجلس تاکید کرد: مسئولین باید بدانند روسیه هم در شرایط تحریم حتما همان موضعی را دارد که اروپا داشت، اروپا بعد از تحریم آمریکا هیچ‌کاری برای برجام، تعهدی که داشتند و قراردادی که امضا کردند انجام ندادند و پای قرارداد نماندند.

وی یادآور شد: مصالح جمهوری اسلامی نگاه متوازن به همه حوزه‌ها برای تصمیم‌گیری در حوزه نفتی است، تجربه‌ای که با روس‌ها در دوره



گذشته داشته‌ایم درسی است که در تنظیم قرارداده‌ها و نحوه تعاملات باید لحاظ شود.

جواد اوجی پس از بازگشت از سفر ۲۹ دی ماه مسکو که به منظور امضای توافقنامه راهبردی ۲۰ ساله انجام شد، در تبیین برنامه‌ها گفت: خوشبختانه وزارت نفت در مجموعه چهار شرکت اصلی از قبل برنامه جامع و نقشه‌راه کاملی را تدارک و پروژه‌های مختلفی در حوزه توسعه برای دو کشور اهمیت زیادی به لحاظ اقتصادی و سیاسی دارد، و توافق‌های خوبی انجام شد، تصریح کرده بود: در حوزه وزارت نیرو، وزارت راه و بخش کشاورزی پروژه‌هایی پیشنهاد شد که امیدواریم به قرارداد

او درباره دیدار با شرکت‌های روسی فعال در زمینه نفت و گاز نیز بیان

اتکای صرف به روس‌ها و چینی‌ها در قراردادهای بلندمدت به ضرر منافع کشور است

داشت: در یکی دو ماه گذشته با شرکت‌های توانمند روسی، مذاکرات متعددی صورت گرفت که در جلسات این سفر برخی از آن مذاکرات به توافق‌های بسیار مهمی منجر شد.

اوجی به اهمیت این تفاهم‌نامه‌ها اشاره کرد و خاطر نشان کرد: بعضی از تفاهم‌نامه‌هایی که در این سفر امضا شد، قطعا می‌تواند تأثیر بسزایی در صنعت نفت داشته باشد؛ چرا که دو کشور ایران و روسیه در عرصه انرژی در جهان بازیگران قوی هستند و با ظرفیت‌هایی که در صنعت نفت داریم و توانمندی شرکت‌های روسی، این همکاری با مشارکت فعال به‌طور قطع تأثیر گسترده‌ای برای کشور دارد.

او همچنین درباره مذاکرات برای سوآپ گاز روسیه از خاک ایران توضیح داده بود: در سفر جاری بحث سوآپ گازی روسیه از خاک ایران مطرح شد. در ماه‌های اخیر سوآپ گازی از ترکمنستان به آذربایجان از خاک ایران محقق شد که همین پیشنهاد به طرف روس برای سوآپ گاز این کشور از آذربایجان به جنوب ایران به‌منظور صادرات مطرح شد که می‌توان این گاز را در قالب آل‌ان‌جی به هر نقطه‌ای در جهان صادر کرد. اوجی با بیان اینکه در بحث ترانزیت، همچنین کریدور شمال به جنوب که برای دو کشور اهمیت زیادی به لحاظ اقتصادی و سیاسی دارد، توافق‌های خوبی انجام شد، تصریح کرده بود: در حوزه وزارت نیرو، وزارت راه و بخش کشاورزی پروژه‌هایی پیشنهاد شد که امیدواریم به قرارداد منجر شود.

لزوم تعدیل سهم وزارت نفت از در آمد صادرات گاز مایع



نهایتاً به ۵۰ هزار میلیارد تومان خواهد رسید؛ بنابراین ۴۰ هزار میلیارد تومان از آن می‌تواند به منابع تبصره ۱۴ منتقل شود و مقداری از کسری بودجه دولت را جبران کند یا اینکه در طرح‌ها و پروژه‌های توسعه‌ای نفت و گاز هزینه‌شود. جیمی در پاسخ به اینکه “ آیا تمام درآمد ناشی از صادرات LPG به جیب وزارت نفت می‌رود؟”، گفت: بستگی به منبع تولید گاز مایع دارد؛ اگر تولید شرکت‌های خصوصی پالایش نفت یا پتروشیمی باشد خیر؛ ولی اگر گاز مایع تولیدی میداین گازی باشد، البته قبل سال‌های اخیر، تومان از این درآمد به شرکت ملی نفت که در مذاکرات داخلی شرکت ملی نفت و شرکت ملی گاز مقرر شد، مقابری از آن در اختیار شرکت ملی نفت قرار گیرد که هر دو شرکت متعلق به وزارت نفت است. وی افزود: از آنجایی که این مقدار درآمد از صادرات گاز مایع تولیدی میداین گازی حاصل می‌شود، شرکت ملی گاز آن را از آن خود می‌داند؛ اما مقداری از آن نیز سالانه به شرکت ملی نفت داده می‌شود؛ برای مثال در سال ۱۳۱۴، میزان خریدار تومان از این درآمد به شرکت ملی نفت داده شد و مابقی هم برای مصارف شرکت ملی گاز اختصاص یافت و در بودجه ۱۴۰۱ این شرکت‌ها هم احتمالاً حدود ۴۰ همت در اختیار شرکت ملی نفت قرار خواهد گرفت.

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج فارس خبر داد

آسیب‌دیدگی خط لوله دریافت میعانات گازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس بر طرف شد

مدیرعامل شرکت نفت ستاره خلیج فارس اظهار کرد: با وجود این شرایط عملیات تولید پالایشگاه ستاره خلیج فارس لحظه‌ای با وقفه روبه‌رو نشد و روزانه بالغ بر ۴۳ میلیون لیتر بنزین تولیدی خود را با توجه به نیاز کشور، به شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی تحویل داد.

دادور با بیان این که اتصال خط لوله برای دریافت خوراک پالایشگاه برقرار شده است، گفت: پس از هواگیری خط تا ساعات پایانی امشب، مانند گذشته تا ۵۰۰ هزار بشکه در روز دریافت خوراک بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی جهان را خواهیم داشت.

خط لوله پالایشگاه ستاره خلیج فارس که ۳۸۸ کیلومتر طول دارد، پس از طی کردن مسیری سخت‌گذر از استان‌های بوشهر، فارس و هرمزگان به پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس می‌رسد که مسئولیت نگهداری و تعمیرات این خط انتقال تنها به‌عهده این شرکت است.

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس با بیان اینکه در زمان وقوع رخداد، شیرهای خودکار مسیر را مسدود کردند، گفت: پس از رسیدن خط‌بانان، شیرهای بزرگ‌تر بالادستی نیز بسته شدند تا از آسیب‌های احتمالی بیشتر پیشگیری شود و بلافاصله نیروهای عملیاتی به محل حادثه اعزام شدند و عملیات ترمیم خط انتقال آغاز شد.

دادور در تشریح عملیات رفع آسیب دیدگی خط لوله افزود: طی روزهای اخیر دو سد خاکی در اطراف مسیر جدید سیلاب احداث شد و لوله‌های آسیب‌دیده شناسایی شدند. وی با بیان اینکه قرارگیری لوله‌ها در مسیر سیلاب، عملیات رفع آسیب‌دیدگی را با دشواری‌های فراوانی رو به رو کرده بود، ادامه داد: متخصصان شرکت نفت ستاره خلیج فارس با اقدامات جهادی بی‌وقفه در چند شبانه‌روز این دو خط لوله را به یکدیگر اتصال دادند و ارتباط خط لوله برقرار شد تا دریافت میعانات گازی از میدان مشترک پارس جنوبی از سرگیری شود.