

وزیر نفت:

ایران حقوق و منافع خود در میدان گازی آرش را پیگیری می کند

نیز ایران خواهان بهره برداری یکپارچه و مشترک است.

وی افزود: با این حال چنانچه تمایلی به تفاهم و همکاری وجود نداشته باشد ایران تأمین حقوق و منافع و بهره برداری و اکتشاف از منابع یادشده را در برنامه قرار می دهد و هرگونه تضییع حقوق خود را برنمی تابد.

به گزارش شانا، میدان گازی آرش در مرز مشترک آبی ایران و کویت واقع شده و این میدان میان سه کشور ایران، کویت و عربستان مشترک است.

هر گونه تضییع حقوق خود را برنمی تابد.

جواد اوجی در حاشیه نشست بررسی طرح ها و پروژه های میدان های مشترک نفت و گاز درباره میدان مشترک گازی آرش به خبرنگار شانا گفت: جمهوری اسلامی ایران همواره از حل و فصل دوستانه مسائل مرزی و دریایی با همسایگان پشتیبانی می کند.

وی ادامه داد: در باره بهره برداری از میدان های مشترک نفت و گاز همیشه راه مذاکره و تفاهم با همسایگان را در پیش گرفته ایم؛ درباره میدان آرش



به تفاهم و همکاری وجود نداشته باشد، ایران حقوق و منافع و بهره برداری و اکتشاف از منابع یادشده را در برنامه خود قرار می دهد و

وزیر نفت با تأکید بر اینکه ایران درباره میدان گازی آرش تأمین حقوق و منافع خود را پیگیری می کند، اظهار کرد: چنانچه تمایلی

نفت ۳۵ دلاری در راه است؟



به فروش رفته است، به شکل نگران کننده ای اندک است. هر چند این میزان در سال گذشته افزایش یافت اما پایین سطح پیش از دوران پاندمی ماند و یکی از پایین ترین نرخ های سالانه از ابتدای قرن معاصر تاکنون بود. با در نظر گرفتن همه عوامل، درآمد سرانه واقعی صادرات در سال ۲۰۲۲، کمتر از سال ۲۰۰۹ است که طی آن، تولید ناخالص داخلی جهانی رشد منفی پیدا کرد و قیمت نفت اسمی ۴۰ درصد کاهش یافت.

اما اوپک به طور قابل درکی مضطرب است. پس از درآمدهای هنگفت زمان جنگ که سال گذشته حاصل شد، عربستان سعودی کاهش تولید عمیقی را برای بالا نگه داشتن قیمت نفت، اعمال کرده است اما اکت بیشتر میزان بشکتهایی که تولید و فروخته شده اند، نتیجه منفی برای

یک مدیر سرمایه گذاری آمریکایی به تازه گی پیش بینی کرده در صورت فروپاشی اتحاد اوپک پلاس، قیمت هر بشکه نفت به ۳۵ دلار سقوط خواهد کرد.

به گزارش ایسنا، برای اوپک، بهترین زمان و بدترین زمان، بستگی به این دارد که از کدام عضو این گروه پرسیده می شود. با وجود درآمد نفتی بالایی که پس از حمله نظامی روسیه به اوکراین در سال ۲۰۲۲ و افزایش قیمت نفت حاصل شد، اعضای اوپک درآمدهای کاملاً نابرابری از یک سبد کوچک شده، به دست آوردند. در حقیقت، این گروه به دلیل ضعیف شدن تقاضا برای نفت و عدم هماهنگی میان اعضای خود، تحت فشار شدیدی قرار دارد و بعضی از کارشناسان بر این باورند که اوپک پلاس در آینده نزدیک، در معرض فروپاشی قرار دارد.

بر اساس برخی معیارها، سال ۲۰۲۲، سال خوبی برای اوپک پلاس بود. طبق آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا، درآمد اسمی اوپک پلاس به ۸۸۸ میلیارد دلار رسید که بالاترین میزان از سال ۲۰۱۳ بود و ۵۴ درصد در مقایسه با سطح درآمد سال ۲۰۲۱، افزایش داشت و تنها اندکی بالاتر از مجموع درآمد سال ۲۰۱۴ بود که روند نزولی طولانی مدت قیمت نفت آغاز شد. با این حال، آمار واقعی چندان امیدوارکننده نیست. وقتی تورم در نظر گرفته می شود، قیمت ها در واقع یک پنجم در مقایسه با سال ۲۰۱۴ کاهش پیدا کرده است. با این حال، رشد نسبت به سال گذشته، ۴۳ درصد است که قابل ملاحظه است.

هر چند به نظر می رسد درآمدهای اوپک به مدد قیمت بالای نفت، در یک مسیر صعودی پساکرونايي قرار دارد، آمار واقعی بشکتهایی که

تعارف های جدید گاز بها، بدون تغییر و همراه با اصلاح دامنه مصرف

جدید تعرفه ها اعلام عمومی شد. به گفته مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران، برای هر اقلیم از پنج اقلیم، سقف مصرف مشخص شده که در آیین نامه پیشین، این تعیین الگوی مصرف به شفافی که در آیین نامه جدید وجود دارد، نبوده است. رحمانی تصریح کرد: در آیین نامه جدید، بحث پاداش خوش مصرفی، هم برای بخش خانگی و هم بخش های غیر خانگی از جمله صنایع و مشترکان عمده در نظر گرفته شده است.

وی درباره جریمه پرمصرفی اظهار کرد: جریمه پرمصرفی همسان پلکان های ۱۱ و ۱۲ خواهد بود که تعرفه های نهایی از آنها اخذ می شود. مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران افزود: الگوی مصرف این گونه است که در سه پلکان اول، مشترکان کم مصرف قرار دارند، پلکان بعدی به ترتیب مصرف متوسط، پرمصرف و بسیار پرمصرف خواهند بود که برای بسیار پرمصرف ها، بحث قیمت ۶۰۰۰ تومان به ازای هر مترمکعب اسمال اجرایی خواهد شد. رحمانی در پایان با بیان اینکه نزدیک به ۷۰ درصد مشترکان، الگوی مصرف را رعایت می کنند، گفت: تعداد مشترکان بسیار پرمصرف که بیش از سه برابر الگو مصرف گاز دارند، تنها کمتر از یک درصد مشترکان است.



مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: تعرفه های گاز در آیین نامه جدید، هیچ افزایش قیمتی در قبض های گاز نسبت به آیین نامه پیشین ندارد و تنها تفاوت در این است که پلکان های مصرف به جای ۷۵ مترمکعبی، ۱۰۰ مترمکعبی محاسبه می شوند. به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مسلم رحمانی در این باره توضیح داد: بر اساس جزء یک بند «ز» و بند «ل» تبصره ۱۵ قانون بودجه اسمال، الگوی مصرف دوباره بررسی و تعرفه های گاز برای پلکان های مختلف تعیین شد.

وی ادامه داد: با همکاری کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی و کمیسیون اقتصادی دولت، پیشنهادها به دولت ارائه، مصوبه اخذ و آیین نامه

پس از شست و شوی دوره ای واحد پنج نیروگاه:

هفت مگاوات به ظرفیت اسمی نیروگاه گازی خلیج فارس اضافه شد

مدیرعامل نیروگاه گازی خلیج فارس گفت: واحد شماره پنج این نیروگاه با ظرفیت ۱۶۵ مگاوات پس از ۲۸ ساعت شست و شوی آفلاین دوره ای پره های کمپرسور، بهره برداری خود را از سر گرفت و هفت مگاوات به توان اسمی آن اضافه شد.

به گزارش ایرنا، محمد عقیل عامری سپاهوی روز دوشنبه با اعلام این خبر به رسانه ها افزود: واحد پنج نیروگاه گازی خلیج فارس ساعت ۱۶ و ۱۵ دقیقه روز جمعه ششم مردادماه جاری به دیسپاچینگ اعلام و به شبکه سراسری برق سکنرون شد.

وی بیان کرد: دلیل خروج واحد پنج نیروگاه در واقع کاهش توان تولیدی بود که با شست و شوی کمپرسور این مشکل رفع و توان تولیدی واحد حدود هفت مگاوات افزایش یافت و در حال حاضر این واحد در حال تولید برق مطمئن و پایدار است.

مدیرعامل نیروگاه گازی خلیج فارس اظهار کرد: شست و شوی دوره ای پره های کمپرسور توربین در نیروگاه ها به منظور حفظ و استمرار کارایی و سلامت توربین توصیه شده و بر اجرای آن به صورت دوره ای تأکید می شود.

عامری سپاهوی ادامه داد: با به کارگیری فرایند شست و شوی مطلوب، ذرات، رسوبات و آلودگی های پرها که باعث افت در خروجی و کارایی و بازده توربین می شود، رفع شده و هفت مگاوات به توان اسمی آن اضافه شد.

وی تأکید کرد: باتوجه به ویژگی آلیاژها و همچنین نوع پوشش های بکار گرفته شده در ساخت پرها، رعایت استانداردهای بین المللی در استفاده از شوینده ضرورت دارد و همچنین خوردگی نداشته و آسیب به پوشش پرها از جمله نکاتی است که باید رعایت شود.

عامری سپاهویی ادامه داد: حلال شوینده پره های کمپرسور توربین های گازی (CP1) مجموعه ای هماهنگ از مواد فعال سطحی است که با استفاده از فرآورده های داخلی تولید و در حال حاضر تمامی نیازهای صنایع کشور شامل نیروگاه ها، شرکت مینا (مدیریت پروژه های نیروگاهی ایران)، شرکت ملی گاز ایران، مدیریت خطوط لوله و مدیریت مناطق نفت خیز جنوب را پوشش می دهد.

وی ادامه داد: شوینده دارای عملکرد مطلوب پاک کنندگی در مقایسه با نمونه های معتبر خارجی است، از طرفی ارزیابی پساب حاصل از شست و شوی پرها با استفاده از شوینده (CP1) نشان دهنده نداشتن هرگونه خوردگی و آسیب به پرها است.

نیروگاه گازی خلیج فارس از فاصله ۴۵ کیلومتری شمال شرقی بندرعباس و ۱۱ کیلومتری میدان گازی سسرخون دارای ظرفیت تولید ۹۹۰ مگاوات است که شامل ۶ واحد گازی ۱۶۵ مگاواتی در زمینی به مساحت ۱۱۰ هکتار ساخته شده است.

نیروگاه گازی خلیج فارس به عنوان حامی محیط زیست در تولید انرژی پاک، بارها مورد تقدیر اداره کل محیط زیست استان هرمزگان قرار گرفته است.

با تصویب کمیسیون تلفیق لایحه بر نامه هفتم توسعه؛

امکان ورود بخش خصوصی در اکتشاف نفت فراهم شد

اکتشاف و توسعه میادین نفتی برای نخستین بار از انحصار بخش دولتی خارج و امکان سرمایه گذاری بخش خصوصی فراهم شد.

به گزارش ایرنا، محسن زنگنه سخنگوی کمیسیون تلفیق لایحه برنامه هفتم توسعه در حاشیه جلسه عصر یکشنبه (۸ مرداد ماه) کمیسیون تلفیق برنامه هفتم توسعه گفت: رویکرد دولت و مجلس در برنامه هفتم توسعه درباره میادین نفتی و عملیات اکتشاف و بهره برداری بر این اساس است که این موضوع از انحصار خارج شده تا بخش غیردولتی بتواند به این مسیر ورود کند.

وی تأکید کرد: از این رو کمیسیون در برگشت به بند ب ماده ۱۵ لایحه برنامه هفتم توسعه دولت را مکلف کرد تا فعالیت در زمینه توسعه میادین جدید به مانند اکتشاف، بهره برداری را با سازوکارهای رقابتی به شرکت های بخش خصوصی و یا شرکت های تابعه وزارت نفت واگذار کند به نحوی که در پایان سال سوم برنامه ۲ درصد و در پایان برنامه هفتم ۵ درصد از توان تولیدی کشور به شرکت های متقاضی غیر دولتی واگذار شود.

زنگنه ادامه داد: همچنین برای اینکه برای فعالیت این شرکت ها جذابی جهت سرمایه گذاری ایجاد کنیم، این امکان را ایجاد کردیم که این شرکت ها بعد از دادن سهم صندوق توسعه، تمام منابع حاصل از صادرات تولیدات شان را به عنوان سهم سرمایه گذاری خوشان بردارند تا سرمایه شان زودتر بازگردد.

سخنگوی کمیسیون تلفیق لایحه برنامه هفتم توسعه تأکید کرد: همچنین کمیسیون مصوب کرد که شرکت های پتروشیمی و شرکت هایی که بزرگترین مصرف کننده نفت و گاز هستند، در واگذاری میادین در اولویت قرار گیرند. کمیسیون در این مصوبه به دنبال این است که سهم شرکت های داخلی را در رقابت با شرکت های خارجی افزایش دهد. زنگنه در ادامه با اشاره به بررسی ماده ۱۴ که مرعاً مانده بود، ادامه داد: کمیسیون در این بخش مصوب کرد که یک درصد حاصل از صادرات نفت و گاز و میعانات گازی به استان ها که قبلاً به نسبت سهم ارزش صادراتی تقسیم می شد، براساس ارزش تولیدات آن استان ها باشد.

مفقود گردیده

برگ سبز خودروی سواری پراید مدل ۱۳۸۹ برنگ نوک مدادی متالیک به شماره انتظامی ۴۷۵۱۹۶م ایران ۱۵ و شماره موتور ۳۳۹۸۲۴۰ و شماره شناسی ۱۵۸۲۸۹۳۱۸۴۲S1 به نام خیرالله سلمانی مفقود و از درجه اعتبار ساقط است.تبریز

آگهی موضوع ماده سه قانون و ماده ۱۳ آیین نامه قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی

برابر رای به شماره ۱۴۷۲/۰۲۰۱۳۳۰۳۱۳۰۰۲۶/۱۴۰۲ و پرونده کلاسه ۹۰-۱۴۰۰-۱۴ موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی خوی تصرفات مالکانه و بلامعراض متقاضی آقای یوسف شاهواری به شماره شناسنامه ۵۱۰۳۳ به شماره ملی ۲۸۰۰۴۹۷۹۴۷ صادره از خوی فرزند محمد در یقطعه زمین مساحت ۱۹۰۲۷/۰۷ متر مربع نسبت به شش دانگ پلاک ۴۵۴ فرعی مفروزه از ۲ اصلی - واقع در بخش ۱۱ - خوی به آدرس خوی روستای امیر بیگ حوزه ثبت ملک خوی خریداری از جلیل حاجی آقا رضالو - به عنوان مالک رسمی محرز گردیده است .

لذا به منظور طلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز آگهی اعلام می شود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند می توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی به مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم و پس از اخذ رسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض دادخواست خود را به مرجع قضایی تقدیم نمایند بدیهی است در صورت انقضای مدت و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد.

سعید کریمی - سرپرست ثبت اسناد و املاک شهرستان خوی
تاریخ انتشار نوبت اول: ۱۴۰۲/۰۵/۱۰
تاریخ انتشار نوبت دوم: ۱۴۰۲/۰۵/۲۵

برگزاری مانور امداد و نجات سطح ۳ در شرکت پایانه های نفتی



رئیس پایانه نفتی خارک از برگزاری مانور امداد و نجات سطح ۳ در پایانه نفتی خارک خبر داد.

به گزارش شانا به نقل از شرکت پایانه های نفتی ایران، سید ابراهیم حسینی اظهار کرد: بنا به برنامه ریزی های انجام شده در تیم فرماندهی حادثه اچ اس ئی پایانه نفتی خارک در نظر گرفتن محوریت فرماندهی ارشد شرکت پایانه های نفتی ایران در جزیره خارک، به منظور افزایش توان و پایش عملکرد کارکنان و در راستای آمادگی و مقابله با حوادث، مانورهای دوره ای با طراحی و تعیین سناریوهای محتمل عملیاتی به صورت منسجم از سوی این پایانه برگزار می شود که با تکیه بر این اهداف، مانور امداد و نجات سطح ۳ ایراتا توسط متخصصان اچ اس ئی پایانه نفتی خارک برگزار شد.

وی تأکید کرد: سنجش سرعت واکنش کارکنان در شرایط اضطراری، بررسی سطح کمتی و کیفی تجهیزات امدادی و ارتباطی، بررسی تکنیکها و نحوه عملکرد گروه امداد و نجات در اجرای آنها و بالا بردن توان جسمانی و عملیاتی کارکنان از جمله اهدافی بود که در

اجرای موفقیت آمیز این مانور، محقق و تحلیل و بررسی کارشناسی شد.

محمدجواد دریابعل، رئیس اچ اس ئی پایانه نفتی خارک نیز با تشریح جزئیات برگزاری این مانور افزود: سناریوی این مانور با هدف امداد و نجات مصدوم از درون مخزن یک میلیون بشکهای نفت خام و انتقال به فضای ایمن، با اجرای تکنیک های ه روز و استفاده از ابزار کار با طناب در سطح حرفه ای طراحی و اجرا شد. در پایان برگزاری این مانور نیز در نشست تخصصی، نقاط قوت و ضعف و ارزیابی برگزاری این مانور با حضور کارکنان اچ اس ئی بررسی شد.

هاب گازی ترکیه به کجا رسید؟

دهند، رئیس جمهور روسیه افزود: هنوز درباره دیدار شخصی او با رجب طیب اردوغان، رئیس جمهور ترکیه در آینده نزدیک و همچنین محل این دیدار، تصمیمی گرفته نشده است.

روسیه از راه دریای سیاه و از طریق دو خط لوله بلو استریم و ترک استریم که مجموع ظرفیت سالانه آنها کمتر از ۴۸ میلیارد متر مکعب است، به ترکیه گاز ارسال می کند. یکی از مسیرهای ترک استریم، به بازار ترکیه گازرسانی می کند و دیگری به شبکه خط لوله گاز کشورهای جنوب اروپا متصل می شود و ترکیه را به یک کشور ترانزیتی مهم برای گاز روسیه تبدیل کرده است.

بر اساس برآوردهای شرکت سینارا، از آنجا که خطوط لوله دریای سیاه کمتر از ظرفیتشان، مورد استفاده قرار گرفته اند، در صورت تحقق هاب گازی در ترکیه، این خطوط لوله می توانند تا سال ۲۰۲۵، سالانه ۱۰ میلیارد متر مکعب گاز بیشتری از روسیه به اروپا منتقل کنند.

بر اساس گزارش بلومبرگ، سینارا مجموع گاز روسیه که اسمال از طریق خط لوله به سمت غرب ارسال می شود را جاری حدود ۵۱ میلیارد متر مکعب پیش بینی کرده که شامل ۲۴ میلیارد متر مکعب به ترکیه از طریق دریای سیاه و حدود ۱۵ میلیارد متر مکعب به اروپا از طریق اوکراین است.



ذخیره نخواهد کرد. وی روشن نکرد که آیا این رویکرد، به معنای آن است که تجارت گاز روسیه در این هاب در مقیاس کوچکتری از آنچه در ابتدا تصور شده بود، انجام خواهد شد یا خیر.

پوتین اعلام کرد سران دو کشور توافق کرده اند روز چهارشنبه یک تماس تلفنی برای گفت و گو درباره طیفی از موضوعات مختلف انجام

مدیرعامل شرکت گاز کردستان اعلام کرد که حجم مصرف گاز طبیعی نیروگاه سیکل ترکیبی تولید نیروی برق سهندج در بهار امسال نسبت به مدت مشابه سال پیش ۹ درصد افزایش یافته است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، احمد فعله گری با اشاره به اهمیت مصرف گاز در نیروگاه سیکل ترکیبی سهندج برای تولید برق کشور گفت: انرژی یکی از مهم ترین ارکان اساسی چرخه اقتصادی است و در این میان گاز از جمله مهم ترین حامل های انرژی به شمار می رود که نه تنها در تحول جامعه صنعتی نقش اساسی دارد، بلکه به لحاظ



افزایش ۹ درصدی مصرف گاز در نیروگاه سهندج