

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی در گزارشی به رئیس جمهوری اعلام کرد: توسعه بخش دریایی فاز ۱۴ پارس جنوبی با سرمایه‌گذاری ۲/۵ میلیارد دلاری

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی رقم سرمایه‌گذاری در بخش دریایی این‌فاز را ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار اعلام کرد و گفت: به‌زودی نخستین ردیف شیرین‌سازی پالایشگاه این فاز راه‌اندازی می‌شود.

محمدمهدی توسلی‌پور در آیین بهره‌برداری رسمی از چهار سکوی فاز ۱۴ و دو زنجیره دریایی این فاز به‌صورت ویدئو کنفرانس با دست‌نور رئیس‌جمهوری از روی یکی از سکوهای این فاز اظهار کرد: اکنون بخش دریایی فاز ۱۴ پارس جنوبی که با ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلار سرمایه‌از سوسی پیمانکاران ایرانی طراحی، مهندسی و اجرا شده، هم‌اکنون عملیاتی شده که مهمترین هدف اجرای این طرح را محقق کرده و برداشت جمعی از بلوک فاز ۱۴ پارس جنوبی تا به امروز ۲۶ میلیارد مترمکعب رسیده است.

وی با یادآوری اینکه این فاز در بخش فراساحلی شامل چهارسکوی دریایی است که به ترتیب در سال‌های ۹۷، ۹۸ و ۹۹ عملیاتی شده و تاکنون نیز به‌صورت رسمی افتتاح نشده است، اظهار کرد: در تکمیل زنجیره دریایی بلوک مخزنی این فاز، عملیات اجرایی حفاری ۴۴ حلقه چاه در اعماق خلیج فارس (به طول تقریبی ۳.۵ کیلومتر برای هر حلقه)، اجرای ۲ رشته خط لوله ۳۲ اینچ دریایی (در مجموع به طول ۲۰۰ کیلومتر) و اجرای ۱۵ کیلومتر خط لوله ۳۲ اینچ انتقال گاز در بخش خشکی به‌منظور بهره‌گیری از ظرفیت آزاد پالایشی فازهای ۱۲، ۱۳ و ۱۹ انجام شده است.

مجری طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی با اشاره به اینکه در بخش پالایشگاه خشکی هم امیدواریم به‌زودی نخستین ردیف شیرین‌سازی این پالایشگاه به نتیجه برسد و عملیاتی شود تا سرانجام آخرین فاز پالایشگاهی پارس جنوبی نیز با موفقیت تکمیل شود.

پس از پایان این گزارش، رئیس‌جمهوری دستور بهره‌برداری رسمی از بخش دریایی فاز ۱۴ پارس جنوبی را صادر کرد.

تحلیلگران پیش بینی خود را برای قیمت نفت در سال ۲۰۲۱ کاهش دادند

نظرسنجی انجام شده از ۲۸ تحلیلگر اقتصادی نشان می دهد که قیمت نفت برنت ممکن است تا پایان سال جاری میلادی حدود ۶۸.۷۶دلار برای هر بشکه باشد در حالی که پیش بینی قبلی حدود ۸۰ دلار بوده است.

گزارش ها حاکی است که شیوع انواع جدید ویروس کرونا در جهان و صادرات کندتر از حد انتظار نفت ایران، تا پایان سال جاری میلادی بر بازارهای جهانی نفت تأثیر خواهد گذاشت و همچنان علت اصلی نوسان قیمت ها خواهد بود.

بر اساس نظرسنجی ماهانه رویترز، به نظر می رسد پیش بینی قیمت ۷۰ دلار برای هر بشکه‌نفت برنت تا پایان سال ۲۰۲۱ بیشتر از قیمت پیش بینی شده قبلی یعنی ۸۰ دلار به واقعت نزدیک باشد. نظرسنجی انجام شده از ۲۸ تحلیلگر نشان می دهد که قیمت نفت برنت ممکن است حدود ۶۸.۷۶ دلار برای هر بشکه باشد که کمی بیشتر از برآورد ۶۷.۴۸ دلار در ماه ژوئن است. تا کنون اسمال، معیار جهانی معادل ۶۶.۵۷ دلار بوده است. کارستن منکه، تحلیلگر موسسه جولیبس پائو، در این باره گفت: نوسانات بیماری کووید-۱۹ تا پایان سال بیشتر از عرضه و تقاضا بر روند بازار مصرف تأثیر می گذارد در حالی که انتظار نداریم سیاستمداران دیگر اقدامات سخت و گسترده ای را برای قرنطینه اعمال کنند. این کارشناس افزود که انتظار می رود سیاست نفتی همچنان یکی دیگر از عوامل بی ثباتی باشد، به خصوص اگر قیمت ها در تابستان اسمال از حد خود فراتر برود و تولیدکنندگان را تحت فشار قرار دهد تا واکنش نشان دهند. پیش از این، سازمان کشورهای صادرکننده نفت و متحدانش (اتلاف اوپک پلاس) توافق دیگری را برای افزایش تولید نفت به میزان دو میلیون بشکه در روز از آگوست تا دسامبر ۲۰۲۱، پس از رسیدن قیمت به بالاترین سطح ۲.۵ سال گذشته، منعقد کردند. اگرچه اوپک پلاس و آژانس بین المللی انرژی پیش بینی کرده اند که تقاضا تا سال آینده به سطح قبل از همه گیری برسد اما چین و دیگر کشورهای آسیایی هنوز در حال اعمال محدودیت های کرونایی به علت افزایش موارد ابتلا هستند. قیمت جهانی نفت خام نیز تحت تأثیر تأخیر در بازگشت نفت ایران، که در حال حاضر منتظر لغو تحریم های آمریکا است، قرار می گیرد. سوورو سرکر، تحلیلگر بانک DBS می گوید، به نظر می رسد که داستان (افزایش تولید نفت) ایران در سال ۲۰۲۲ رخ خواهد داد و این موضوع چشم اندازهای بازار نفت را در آینده نزدیک افزایش می دهد اما احتمالا قیمت نفت را در نیمه اول ۲۰۲۲ کاهش خواهد داد.

مدیر عامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس: طرح پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس در سخت‌ترین شرایط جهانی اجرا شد

مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به واگذاری این پروژه در سال ۹۴ با ۱۸ درصد پیشرفت به هلدینگ خلیج فارس اشاره کرد و گفت: تکمیل این پروژه یک حرکت جهشی بود زیرا حتی با سخت‌تر شدن شرایط بین‌المللی نیز انجام شد.

محمود امین‌نژاد در آیین نکوداشت سالان طلایی صنعت پتروشیمی و بهره‌برداری از ۱۷ طرح از سبد طرح‌های جهش دوم در یک سال اظهار کرد: صحبت از پالایشگاه گاز را در شرکت ملی صنایع پتروشیمی را نشان‌دهنده یک تحول عظیم در ورود صنایع پایین دست به صنایع بالادست نفت است. وی با اشاره به اینکه با اجرای موفق پروژه پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس این مزربندی‌ها بین صنایع بالادست و پایین‌دست شکسته شد، افزود: امیدواریم در گام‌های بعدی، این شرکت به‌عنوان بخش خصوصی ورود و پروژه‌هایی را که وابستگی زیادی از بابت تأمین خوراک دارد را اجرا کند. مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس به واگذاری این پروژه در سال ۹۴ با تصمیم راهبردی مهندس زنگنه به هلدینگ خلیج فارس اشاره کرد و ادامه داد: کل پیشرفت این پروژه در هنگام واگذاری ۱۸ درصد بود اما تکمیل این پروژه یک حرکت جهشی بوده است زیرا حتی با سخت‌تر شدن شرایط بین‌المللی نیز انجام شد. امین‌نژاد با بیان اینکه با اجرای پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس، آرزوی ۱۱۰ ساله صنعت نفت برای جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه نفت برآورده شد، گفت: این گازهای همرا نفت، ارزش افزوده و ثروت برای کشور است. وی راه‌اندازی پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج فارس را یکی از افتخارآفرین‌ترین راه‌اندازی‌ها در کنار کل پروژه‌های پارس جنوبی دانست و گفت: پس از ورود گاز ترش به این پالایشگاه، در کمتر از هفت روز ما به محصول رسیدیم.

آگهی
تاریخ انتشار: ۱۴۰۰/۰۵/۱۲

آگهی دعوت به مجمع عمومی فوق العاده شرکت برنافرین رامش (سهامی خاص)

به شماره ثبت ۳۴۵۱۰ تیریز و شناسه ملی ۱۰۲۰۰۴۲۳۹۴۸

بدینوسیله از کلیه سهامداران و بازرسین محترم دعوت بعمل می آید در مجمع عمومی فوق العاده که در روز **شنبه ۱۴۰۰/۵/۲۳ ساعت ۹** در آدرس : تهران – خیابان دکتر فاطمی – پلاک ۱۶۱ و کد پستی ۱۴۱۶۲۳۳۹۱ شرکت فرمایند .

دستور جلسه : تصمیم گیری در خصوص ماده ۴(تغییر آدرس دفتر مرکزی شرکت).

هیئت مدیره شرکت برنافرین رامش

وزیر نفت پارس جنوبی را تجلی عشق و اراده جوانان ایران دانست و گفت: مهمترین کاری که باید در دولت آینده در پارس جنوبی انجام شود جلوگیری از افت تولید و حفظ و نگهداشت از این میدان است (ریل گذاری آن انجام شد) که به ۲۵ تا ۳۰ میلیارد دلار سرمایه نیاز دارد.

بیژن زنگنه در مراسم بهره‌برداری از طرح‌های ملی وزارت نفت با بیان اینکه پارس جنوبی به معنای واقعی مهمترین طرح توسعه ملی ایران است که در یکصد سال اخیر اجرا شده است، یادآوری کرد: نخستین قرارداد توسعه میدان گازی پارس جنوبی همراه سال ۱۳۷۶ امضا شد و تا میانه سال ۱۳۸۴ معادل ۱۰ فاز پارس جنوبی به بهره‌برداری رسید.

وی با بیان اینکه در دولت‌های نهم و دهم طرح‌های توسعه فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی تکمیل شدند و در خردادماه ۱۳۸۹ قرارداد برای ۱۰ فاز بعدی امضا شد، تصریح کرد: این طرح‌ها بیشتر با پیشرفت ۵۰ درصدی به دولت یازدهم منتقل شد که در این دولت تکمیل شد.

دلار پارس جنوبی را نساخت

وزیر نفت با بیان اینکه برای اجرای طرح‌های پارس جنوبی آنها را اولویت‌بندی کردیم و سرانجام خوشحالم که اکنون و پس از هشت سال برداشت گاز غنی از میدان مشترک پارس جنوبی ۲.۵ برابر شده و از روزانه ۲۸۰ میلیون مترمکعب به ۷۰۰ میلیون مترمکعب رسیده است، تصریح کرد: در این هشت سال نزدیک ۲۵ میلیارد دلار در پارس جنوبی سرمایه‌گذاری شده است.

زنگنه گفت: با افزایش برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی و دیگر میدان‌های گازی

نفت و انرژی

مهمترین برنامه دولت برای پارس جنوبی در دولت آینده



توانستیم به رکورد تولید روزانه هزار میلیون مترمکعب دست یابیم.
عشق و اراده جوانان و مدیران جوان عاشق ایران بود که تلاش کردند پرچم ایران را به اهتزاز در آورند. دلار پارس جنوبی را نساخت، بلکه عشق مدیران برای سربلندی ایران و افتخار برای ایران بود که پارس جنوبی را ایجاد کرد.
ریل‌گذاری برای آینده پارس جنوبی
زنگنه با بیان اینکه تولید در سکوهای فاز ۱۴ پارس جنوبی از مدتی پیش آغاز شده و تاکنون حدود ۲۶ میلیارد مترمکعب از چهار سکوی فاز ۱۴ پارس جنوبی برداشت شده است، تصریح کرد: پالایشگاه این فاز هم که با مشکل مدیریتی همراه بود با وجود تلاش ما برای بهره‌برداری در این دولت آماده نشد و اواخر امسال عملیاتی می‌شود.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس تأکید کرد:

ضرورت اجرای سند حفظ و نگهداشت تولید پارس جنوبی در سال‌های آینده

دلار اعلام کرد و گفت: بیش از ۱۰ میلیارد دلار از این رقم مربوط به تأسیسات فراساحل بوده است.

مشکین‌فام با اشاره به اینکه در سال‌های نخست توسعه پارس جنوبی عمده فعالیت‌های بخش فراساحل از سوی شرکت‌های خارجی انجام می‌شد که با تلاش مهندسان، پیمانکاران و سازندگان ایرانی و اعتماد و همکاری شرکت ملی نفت ایران هم‌اکنون کل عملیات مهندسی، ساخت، نصب و راه‌اندازی و بهره‌برداری از سوی پیمانکاران و متخصصان ایرانی انجام می‌شود، افزود: شرکت نفت و گاز پارس افتخار دارد افزون بر مسئولیت توسعه کل میدان پارس جنوبی و چند میدان و پروژه دریایی دیگر در خلیج فارس، متولی بهره‌برداری پایدار و ایمن از همه تأسیسات فراساحل پارس جنوبی نیز باشد که تحقق اهداف تولیدی طی سال‌های گذشته را در پی داشته است.

وی از ساخت و نصب دو سکوی فاز ۱۱ پارس جنوبی به‌عنوان آخرین فاز در حال توسعه این میدان مشترک یاد و تأکید کرد: تأسیسات موجود بر مبنای تولید متعارف و طبیعی از میدان طراحی و احداث شده که با توجه به روند طبیعی افت فشار و به تبع آن کاهش تولید از مخزن، ضروری است برنامه حفظ و نگهداشت تولید و مقابله با افت فشار در حوزه پارس جنوبی پیگیری شود.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس تصریح کرد: همسو با این مهم وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران برنامه و سند حفظ و نگهداشت تولید از میدان پارس جنوبی را تدوین و ارائه کرده‌اند که لازم است در سال‌های آینده با جدیت اجرا شود.

مشکین فام در پایان از همه دست‌اندرکاران که در توسعه میدان مشترک پارس جنوبی مشارکت داشتند، تشکر و قدردانی کرد.

وخامت اوضاع منابع آبی به علت فقدان درک از ماهیت حکمرانی آب



درگیر شدن با دینفعان ریز و درشت و همه الزام های ناشی از اصلاح در سیستم‌های پیچیده را پیش رو خواهیم داشت که تلخی‌های خود را دارد .

وی نوشت: پوپولیسم در قالب یک واقعیت، ده‌ها دوروغ را در جهت فریب جامعه و هدایت به سمت و سوی خواسته‌های نامشروع خود استفاده می‌کند به خصوص در روزهای اخیر که شاهد فرصت طلبی های جاه طلبانه افرادی هستیم که اتفاقا باعث و بانی شرایط موجود هستند.

معاون وزیر نیرو افزود: تلاش می‌شود در روزهای آینده واقعیات منابع آبی کشور مطرح شود تا گامی برای انگاهی عمومی و دوری از پوپولیسم آبی باشد.

معاون وزیر نیرو در امور آب و آبفا نوشت: آنچه مسئله آب در ایران را طی چند دهه گذشته وخیم‌تر کرده، فقدان درک از ماهیت پیچیده و متاثر از سطوح مختلف حکمرانی آب در کشور است.
قاسم تقی زاده خامسی در صفحه اینستاگرام خود نوشت: این نبود درک، سبب شده با ساده انگاری مسئله آب در ایران، هر روز پوپولیسم برای دست‌آویز کردن آن در جهت بهره‌برداری اغراض سیاسی و اقتصادی فعال‌تر شود.

وی ادامه داد: این درحالی است که جهان با رویکردهای "سیستم های پیچیده انطباقی" از تقلیل گرای موضوعی کمبود آب که می‌تواند حیات تمدن‌های بشری را تحت تأثیر قرار دهد به شدت دوری می‌کند.

معاون وزیر نیرو نوشت: اگر همه راه‌های درست را هم برای مدیریت منابع آب کشور در پیش بگیریم، اینکه ما در اقلیم خشک قرار گرفته ایم و منابع آبی کافی نیست حقیقت گریزناپذیر است.

تقی زاده خامسی افزود: در دورانی سخت از در افتادن با پیچیدگی‌های پرخطر، اقتصاد سیاسی، ضرورت های تغییر الگوی توسعه،

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز از پیشتانزی پرسنل عملیاتی این منطقه در پاکسازی **حریم خطوط لوله خبر داد.**

فیروز خدایی در نشست کمیته حریم و پاکسازی ساخت و سازهای غیرمجاز در حریم خطوط لوله گفت: همسو با عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و با پایش‌های ماهانه و نظارت مستمر، تجاوزهای مربوط به حریم خطوط لوله گاز در محدوده زیر پوشش این منطقه با کاهش چشمگیری روبه‌رو شده است. وی با تأکید بر رعایت حریم خطوط لوله گاز و برخورد جدی با متجاوزان حریم، افزود: پاکسازی حریم خطوط لوله و جلوگیری از ساخت‌وسازهای غیر مجاز به منزله صیانت از سرمایه‌های ملی است و فراهم کردن

منطقه ۸ عملیات؛

پیشتاز در صیانت از

حریم خطوط لوله

انتقال گاز