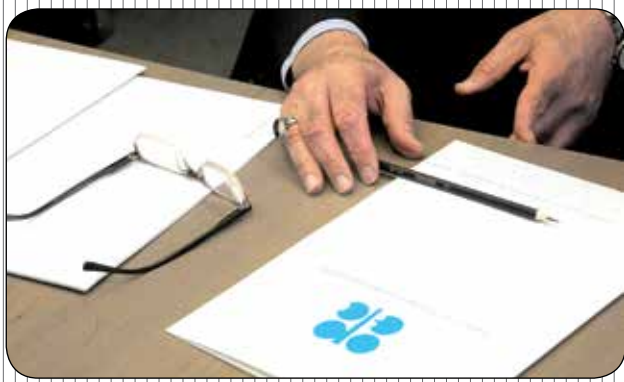




نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

دبیرخانه اوپک هم‌زمان با شصتمین سالروز تأسیس سازمان کشورهای صادرکننده نفت، اقدام پنج کشور مؤسس این سازمان در سال ۱۹۶۰ میلادی را قهرمانانه و پیشگامانه توصیف کرد:

اوپک: با نگاه به جلو آماده‌ایم با چالش‌های جدید روبه‌رو شویم

۹۰۸

شماره
۲۳۷

دانش
نفت

شنبه ۲۹ شهریور ماه ۱۳۹۹ - ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

امارات ۵ درهم

۱۰۰۰۰ تومان

سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در نامه‌ای به مسعود کرباسیان اعلام کرد:

کسب رتبه نخست ایران در اکتشافات نفت و گاز سال ۲۰۱۹ جهان

بنا بر گزارش مؤسسه بین‌المللی وود مکنزی در خصوص اکتشافات منابع هیدروکربنی جهان در سال ۲۰۱۹ میلادی، شرکت ملی نفت ایران در جایگاه نخست کشف نفت و گاز در جهان قرار گرفته است

۲

با رعایت پروتکل‌های بهداشتی برگزار می‌شود:

۲۱ تا ۲۴ مهر؛

بیست و پنجمین نمایشگاه
بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و
پتروشیمی تهران

بر اساس تصمیمات اتخاذ شده با همکاری انجمن‌های
صنعتی غیردولتی در شورای سیاست‌گذاری نمایشگاه، این
دوره از نمایشگاه ویژه متخصصین برگزار خواهد شد

۳

تکمیل زنجیره ارزش در پتروشیمی از حرف تا عمل:

بهره‌برداری از واحد پایین
دستی تولید سولفات پتاسیم
پتروشیمی ارومیه

کریم دلجوان، مدیرعامل پتروشیمی ارومیه:
خط تولید سولفات پتاسیم با ظرفیت سالانه ۴۰
هزار تن با موفقیت راه‌اندازی گردید و با توجه
راه‌اندازی این خط تولید، سبد محصولات
شرکت تکمیل‌تر شده است

۶



وزیر نفت به پرسش‌های نمایندگان در صحن علنی پاسخ داد

زنگنه: برای امتیاز ندادن به ترکمنستان باید تنبیه شوم؟

استقبال زنگنه از پیشنهاد تشکیل کارگروهی مشترک با مجلس

ترکمنستان در سال‌های پیش، چهار بار گاز صادراتی به ایران را قطع کرد و هر بار از ایران امتیاز گرفت.
من ایستادم و گفتیم امتیاز نمی‌دهیم. در داوری هم چیزی نصیب ترکمنستان نشد. این مستحق تنبیه است یا تحسین؟

۳

پس از معرفی به عنوان پروژه برتر کشور و کسب
جایزه ملی مدیریت پروژه ایران

پروژه بیدبلند خلیج فارس
در میان چهار نامزد نهایی
جایزه جهانی پروژه‌های
برتر و مگا پروژه‌های ۲۰۲۰
قرار گرفت

۴

با اصلاح ابلاغیه وزارت صمت:

نفت و گاز کشور از
خدمات فولاد اکسین
محروم نمی‌شوند

امین ابراهیمی: با اصلاح ابلاغیه اخیر، صنعت
نفت و گاز کشور از خدمات استراتژیک و
خاص فولاد اکسین محروم نمی‌شوند

۵





بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی
نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی

۲۱ الی ۲۴ مهرماه ۱۳۹۹ - محل دائمی نمایشگاه‌های بین‌المللی تهران

25TH INTERNATIONAL
OIL, GAS, REFINING & PETROCHEMICAL
EXHIBITION

12 - 15 OCT. 2020 - TEHRAN, INTERNATIONAL PERMANENT FAIRGROUND



لطفاً توجه داشته باشید: کسب‌کارهای
استوکینگ، مدیریت و متخصصان



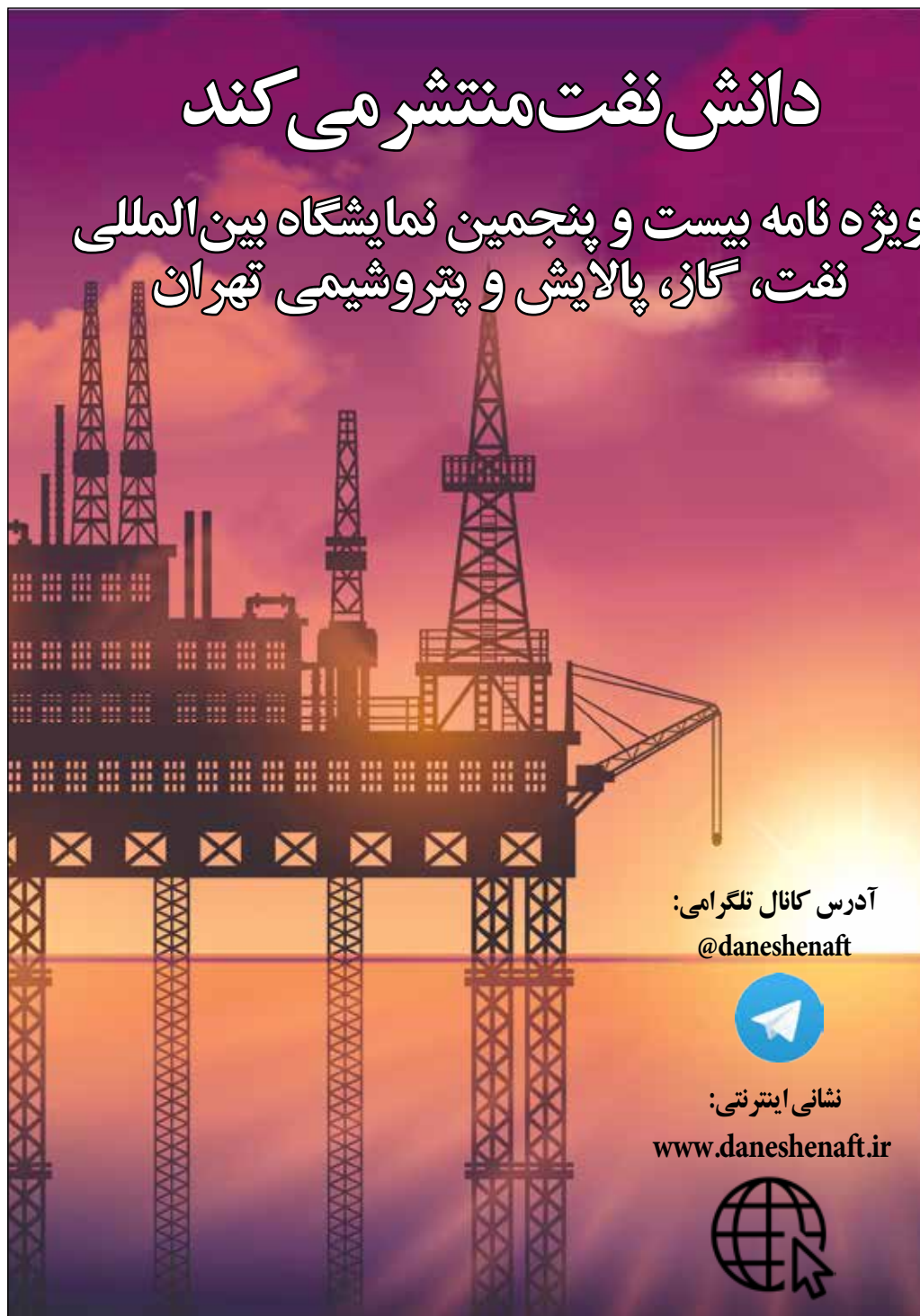
جهت پیشگیری از ویروس کرونا
لطفاً با ماسک، دستکش
و رعایت فاصله گذاری اجتماعی
وارد شوید



www.iran-oilshow.ir
info@iran-oilshow.ir

دانش نفت منتشر می‌کند

ویژه نامه بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی
نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تهران



آدرس کانال تلگرامی:
@daneshenaft

نشانی اینترنتی:
www.daneshenaft.ir

یادداشت اول

پیام روشن حفظ جایگاه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در رده‌بندی ICIS

احمد مددی



جایگاه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در رده‌بندی ICIS حفظ شد، این مهم یکی از بهترین خبرهایی است که در کوران تحریرم های سخت و ظالمانه ایالات متحده آمریکا شنیده شد. پیام این خبر اما روشن است؛ می توان در بحبوحه تحریرم ها و ویروس منحوس کرونا نیز بهترین بود و خم به ابرو نیاورد. شرط آن اما این است؛ «توکل به خدا، اعتماد به تولیدکنندگان داخلی و اعمال مدیریت مدبرانه». بر این اساس، رده‌بندی ۱۰۰ شرکت برتر صنایع شیمیایی جهان در سال ۲۰۲۰ توسط مؤسسه معتبر ICIS اعلام شد و شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس که تحت شدیدترین تحریرم‌ها قرار دارد، در رده چهلیم جهان و دوم منطقه قرار گرفت و جایگاه خود را در فهرست ۴۰ شرکت برتر این رده‌بندی حفظ کرده است. نکته جالب توجه این است که ۱۰۰ شرکت از ۲۰۱۸ در سال ۲۰۱۹ زبان خالص شناسایی کرده‌اند اما عملکرد شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به‌عنوان تنها شرکت ایرانی حاضر در این فهرست در مقایسه با متوسط عملکرد ۱۰۰ شرکت برتر، افتخارآمیز بوده و درصد کاهش سود آن از متوسط فهرست و همچنین رقیب منطقه‌ای آن شرکت ساییک به مراتب بهتر بوده است. در همین حال، شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در شاخص هزینه‌های سرمایه‌گذاری نیز برای دومین سال پیاپی در رتبه دوم فهرست و بعد از شرکت BASF قرار گرفته که این موضوع نشان از سرمایه‌گذاری پیوسته به‌منظور حفظ و توسعه مزیت رقابتی این شرکت در بازارهای جهانی دارد، همچنین در زمینه درصد رشد هزینه‌های تحقیق و توسعه و درصد رشد دارایی، این شرکت در سال ۲۰۱۹ جزو ۱۵ شرکت برتر فهرست قرار گرفته است که در سال‌های آینده به افزایش تولید و فروش منجر خواهد شد. رتبه شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس در این رده‌بندی در سال‌های ۲۰۱۵، ۲۰۱۶، ۲۰۱۷ و ۲۰۱۸ به ترتیب برابر با ۴۴، ۴۳ و ۳۸ و ۳۵ بوده است و با وجود فشار حداکثری آمریکا بر محدودسازی فعالیت صنعت پتروشیمی در ایران و بدون دسترسی به منابع مالی بین‌المللی و همچنین دشواری در فروش و حمل محصولات و کاهش شدید قیمت ریال در برابر ارزهای خارجی در سال ۲۰۱۹ که به کاهش مبلغ دلاری فروش منجر می‌شود، همچنان جایگاه خود را در فهرست ۴۰ شرکت برتر حفظ کرده است. با این اوصاف و با کارکردهای عملیاتی و توسعه‌ای هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس، بی اغراق می‌توان گفت؛ پس از فرایند خصوصی سازی در کشور، این هلدینگ با شایستگی جای NPC (شرکت ملی صنایع پتروشیمی) در جهان پتروشیمی گذاشته است.

خبر

در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب؛ سیستم تصفیه و تزریق پساب واحد نمک‌زدایی دهلران راه‌اندازی شد

سیستم تصفیه و تزریق پساب واحد بهره‌برداری و نمک‌زدایی دهلران به‌منظور تصفیه پساب حاصل از فرایند شیرین‌سازی نفت نمکی و جلوگیری از آلودگی‌های زیست‌محیطی راه‌اندازی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، سعید ناصری پور، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب با اشاره به رویکرد صیانت از محیط‌زیست در انجام این پروژه گفت: با توجه به حفاری چاه تزریق پساب و احداث خط لوله و نصب تسهیلات سرچاهی، عملیات راه‌اندازی سیستم تصفیه و تزریق پساب واحد نمک‌زدایی دهلران به‌صورت جدی در دستور کار قرار گرفت و با صرف زمان حدود یک ماه توسط گروهی متشکل از کارشناسان ستاد نفت مرکزی، نفت و گاز غرب و منطقه عملیاتی چشمه خوش/ دهلران/ سرکان برای نخستین بار پس از احداث با موفقیت کامل به پایان رسید. وی درباره پیش‌راه‌اندازی این پروژه افزود: سیستم تصفیه پساب در روز ۱۸ شهریورماه به مدت ۷۲ ساعت به‌صورت آزمایشی پیش‌راه‌اندازی شد و پس از در سرویس قرار گرفتن سیستم‌های کنترلی، ابزار دقیق و مکانیکال، راه‌اندازی سیستم پساب نمک‌زدایی و هدایت خروجی آن به مخزن ذخیره پساب، عملیات تزریق پساب به چاه تزریقی با موفقیت کامل انجام شد. بر اساس این گزارش، روزانه حدود ۷ هزار و ۵۰۰ بشکه آب‌شور همراه نفت از چاه‌های میدان‌های دهلران و دانان وارد سیستم تصفیه و تزریق پساب می‌شود؛ این سیستم شامل دو مخزن جداکننده و دو عدد فیلتر است که نفت نمکی شامل آب و نمک همراه نفت به این دو مخزن ارسال می‌شود تا پس از جداسازی نفت و رسوب‌های همراه به مخزن پساب هدایت و توسط پمپ به چاه تزریق شود که با راه‌اندازی این سیستم و دفع پساب از آلودگی‌های زیست محیطی به‌طور کامل جلوگیری می‌شود. واحد بهره‌برداری دهلران در حوزه عملیاتی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز غرب از شرکت‌های زیرمجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، نفت تولیدی میدان‌های دهلران و دانان را پس از فراورش و شیرین‌سازی به‌وسیله یک خط لوله ۱۶ اینچ به طول ۶۲ کیلومتر به واحد بهره‌برداری چشمه‌خوش ارسال می‌کند.

رئیس جمهوری:

صنعت نفت ایران موفقیت‌های بزرگی به‌دست آورده است

آمریکا یک ادعایی کرده و یک ماه هم صبر کرده، بنابراین می‌تواند از این مکانیزم استفاده کند. اصلاً مکانیزمی شروع نشد تا به نتیجه‌ای برسد. رئیس‌جمهوری با بیان اینکه آمریکایی‌ها به‌دنبال آن بودند تا در ماه‌های خرداد و تیر سال ۹۷ فروپاشی اقتصادی، در ماه مرداد فروپاشی اجتماعی و تا پایان پاییز همان سال کشور را با فروپاشی امنیتی مواجه کنند، تصریح کرد: در اثر همین فکر خام و کودگانه حاکم بر کاخ سفید، آنها دنبال این بودند که به تعبیر خودشان در ۲۲ بهمن در ایران حضور یافته و بر اوضاع کشور مسلط شوند. روحانی با بیان اینکه در سه ماه نخست امسال در زمینه کشاورزی و صنعت از رشد خوب برخوردار بوده‌ایم، گفت: امروز کشور در زمینه‌های زیرساختی، گاز، نفت، پتروشیمی، فولاد، آب‌رسانی، برق‌رسانی، سدسازی، راه‌سازی، توسعه خطوط ریلی و مقابله موفق با کرونا، موفقیت‌های بزرگ و عظیمی به‌دست آورده است.



رئیس‌جمهوری گفت: امروز کشور در زمینه‌های زیرساختی، گاز، نفت، پتروشیمی، فولاد، آب‌رسانی، برق‌رسانی، سدسازی، راه‌سازی، توسعه خطوط ریلی و مقابله موفق با کرونا، موفقیت‌های بزرگ و عظیمی به‌دست آورده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، روز چهارشنبه، ۲۶ شهریورماه در نشست هیئت دولت خطاب به مقام‌های کاخ سفید گفت: شما چطور موفق شدید؟ شما که اصلاً نتوانستید به جز رژیم صهیونیستی و دو کشور کوچک منطقه، کشوری را با خود همراه کنید، چطور صحبت از موفقیت می‌کنید؟ وی افزود: ملت ما کاملاً حواس‌شان جمع باشد، روز شنبه و یکشنبه روز پیروزی ملت ایران و روز شکست مفتضحانه آمریکا است. باز کانال‌های ضدایرانی خارج از کشور نباید برای خودشان خبر جعل کنند و بگویند

رئیس مجلس شورای اسلامی:

پیشرفت‌های صنعت نفت در خوزستان باعث افتخار است

پاسخ دهیم چرا این حوزه آن‌گونه که باید و شاید رونق نگرفته و تغییر رویکردهایی باید اتفاق بیفتد، همچنین در بحث خام‌فروشی، فرآورده‌ها، اولویت‌ها و بحث مهم الگوی مصرف که در مصرف جزو کشورهای پرمصرف هستیم و کار و عملکرد ما در این بخش قابل قبول نیست. وی گفت: دلیل منطقی و قابل بحث بودن نشست امروز این است که وزیر نفت و همکاران وی بسیاری از موضوع‌ها و بحث‌های مطرح‌شده از سوی نمایندگان را پذیرفته‌اند، این مسیر باید ادامه یابد تا بتوانیم مشکلات حوزه انرژی را در سال پایانی دولت حل و رفع کنیم.



افتخار بود. قالیباف عنوان کرد: اگر این باور در مجموعه مدیران و تصمیم‌گیران باشد، موفق خواهیم شد. در حوزه انرژی باید

خوزستان داشتیم از نزدیک پیشرفت‌های صنعت نفت از جمله طرح پالایش بیدبلند خلیج فارس را مشاهده کردم که باعث

نمی‌توانیم با هدفگذاری‌ها و برنامه‌های گذشته پیش برویم. وی افزود: همه ما در دولت و مجلس و در پژوهشگاه‌ها و حوزه صنعت باید بپذیریم که تهدید دشمن را به فرصت تبدیل کنیم و رویکرد و روش و ابزار و تجهیزات فنی را با رویکرد که امروز اتخاذ می‌شود انجام دهیم. رئیس مجلس شورای اسلامی تصریح کرد: این توان در مجموعه وزارت نفت وجود دارد که تهدید را به فرصت تبدیل کند، این کار دشنی است و گام‌های خوبی نیز در این مسیر برداشته شده است و اگرچه در بعضی از حوزه‌ها عقب‌ماندگی داریم، اما پیشرفت‌هایی نیز در سفری که چندی پیش به استان

رئیس مجلس شورای اسلامی گفت: در سفری که چندی پیش به استان خوزستان داشتیم از نزدیک شاهد پیشرفت‌های صنعت نفت از جمله طرح پالایش بیدبلند خلیج فارس بودم که باعث افتخار است.

محمدباقر قالیباف، روز سه‌شنبه، ۲۵ شهریورماه پس از شنیدن گزارش بیژن زنگنه، وزیر نفت در نشست علنی مجلس شورای اسلامی و پرسش‌های برخی نمایندگان از وی، گفت: آنچه مشخص و روشن است در شرایط امروز با توجه به اقدام‌های دشمن که سبب تحریم و فشار بر کشور شده است، در موضوع نفت

تکمیل عملیات کشش خط لوله دومین گوی شناور پارس ۲

کرد: در ادامه این عملیات، قطر تونل در ۱۰ مرحله تا رسیدن به سایز ۵۲ اینچ افزایش یافت و پس از آن ۱.۳ کیلومتر خط لوله ۳۶ اینچ که توسط شناور سی مستر در بستر دریا لوله گذاری شده بود، از سمت خشکی به داخل تونل کشیده و در ساحل دریافت شد. وی با اشاره به اجرای دومرحله‌ای خط لوله این گوی شناور به طول ۷ کیلومتر گفت: با توجه به تکمیل عملیات کشش لوله میان خشکی و دریا، مرحله دوم لوله‌گذاری به طول ۵.۷ کیلومتر از هفته آینده با استفاده از شناور لوله‌گذار سی مستر آغاز و پس از آن عملیات نصب PLEM، اسپول و سامانه SPM و تجهیزات جانبی انجام و پیش‌راه‌اندازی خواهد شد.

روش حفاری افقی جهت‌دار (Horizontal Directional Drilling)، تونلی زیر بستر دریا حفر و لوله از داخل تونل به سمت خشکی کشیده می‌شود. قائم مقام فاز ۱۹ عدم نیاز به عملیات Backfilling و حذف معضل‌های زیست محیطی ناشی از این عملیات در بستر دریا را از مزایای روش HDD برشمرد و افزود: در عملیات Shore Pulling خط لوله دومین گوی شناور فازهای پارس ۲، حفاری افقی جهت‌دار در عمق ۱۶ متری زیر بستر دریا اجرا شد. عظیمی با بیان اینکه این عملیات از اوایل خردادماه امسال با استقرار دستگاه حفاری در خشکی و شناور اپوذر ۱۲۰۰ در دریا با حفاری حفره راهنما آغاز شد، تصریح



جایگزین روش متداول حفر کانال و اجرای خط لوله در بستر آن عنوان کرد و گفت: در

اجرای این عملیات را دستاورد جدید متخصصان صنعت نفت در پارس جنوبی و

قائم مقام فاز ۱۹ پارس جنوبی گفت: عملیات کشش خط لوله دومین گوی شناور فازهای منطقه ۲ پارس جنوبی برای نخستین بار در کشور با روش حفاری افقی جهت‌دار پایان یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، سید حسین عظیمی با اشاره به تکمیل عملیات Shore Pulling خط لوله دومین SPM فازهای پارس ۲ به طول ۱.۳ کیلومتر گفت: این عملیات با روش حفاری افقی جهت‌دار (HDD) برای نخستین بار توسط متخصصان داخلی و از سوی شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران به‌عنوان پیمانکار این پروژه اجرا شد. وی

ساخت تجهیز کاربردی در شرکت پایانه‌های نفتی



پایداری زنجیره ارزش نفت و گاز می‌شود که دستاورد آن حرکت به سمت خودکفایی و تولید قطعات یدکی حساس پرمصرف در داخل کشور خواهد شد.

کیفیت قطعات ساخت داخل کشور، کاهش وابستگی به خارج از کشور، جلوگیری از خروج ارز و حمایت از سازندگان و تولیدکنندگان کشور و همچنین استمرار و

از سوی اتصال ارتجاعی (لرزه‌گیر) جذب و مهار می‌شود. اسدروز تأکید کرد: تجهیز ساخته‌شده لرزه‌گیر (EXPANSION JOINTS) به‌عنوان یک تجهیز تولید خارج و در انحصار شرکت کارلوک آمریکا است و با توجه به نبود امکان خرید، از سوی متخصصان شرکت پایانه‌های نفتی ایران که با این کار گام‌های مؤثری در زمینه خودکفایی تولید قطعات و تجهیزات مورد نیاز پایانه‌های نفتی ایران برداشته شد و صرفه‌جویی ارزی بالایی حدود ۱۰ برابر قیمت کمتر نسبت به نمونه خارجی آن به همراه داشته است. وی اظهار کرد: خرید از داخل افزون بر منافع مادی سبب کاهش زمان و هزینه‌های تأمین کالا، افزایش

برداشته‌اند و با این کارها صرفه‌جویی ارزی بالایی رقم خورده است. وی افزود: شرکت پایانه‌های نفتی ایران و شرکت‌های دانش‌بنیان داخلی بومی‌سازی شد و پس از انجام تست‌های لازم روی دو دستگاه گوی شناور پایانه میانات گازی عسویه نصب و عملیاتی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پایانه‌های نفتی ایران، عباس اسدروز، مدیرعامل این شرکت گفت: استفاده از توانمندی‌های داخلی از اولویت‌های اصلی این شرکت است تا بر اساس آن در خرید تجهیزات خارجی بی‌نیاز شویم و واحدهای فنی و مهندسی این شرکت گام‌های مؤثری در خودکفایی تولید قطعات و تجهیزات مورد نیاز شرکت

سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در نامه‌ای به مسعود کرباسیان اعلام کرد:

کسب رتبه نخست ایران در اکتشافات نفت و گاز سال ۲۰۱۹ جهان

بنابر گزارش مؤسسه بین‌المللی وود مکنزی در خصوص اکتشافات منابع هیدروکربنی جهان در سال ۲۰۱۹ میلادی، شرکت ملی نفت ایران در جایگاه نخست کشف نفت و گاز در جهان قرار گرفته است



شرکت ملی نفت ایران از نظر مجموع حجم اکتشافات نفت و گاز در سال ۲۰۱۹، با کشف ۴.۹۷۳ میلیارد بشکه معادل هیدروکربن مایع ذخیره قابل برداشت، جایگاه نخست را در بین شرکت‌های بزرگ نفتی دنیا اعم از شرکت‌های نفت ملی و بین‌المللی به خود اختصاص داد.

سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در نامه‌ای به مسعود کرباسیان، مدیرعامل این شرکت، اعلام کرد: «با کمال مسرت اعلام می‌شود بنا بر گزارش مؤسسه بین‌المللی وود مکنزی درخصوص اکتشافات منابع هیدروکربنی جهان در سال ۲۰۱۹ میلادی، شرکت ملی نفت ایران در جایگاه نخست کشف نفت و گاز در جهان قرار گرفته است». براساس گزارش مؤسسه معتبر بین‌المللی وود مکنزی که با عنوان «اکتشافات جهانی ۲۰۱۹ - استمرار سودآوری» منتشر شده است، شرکت ملی نفت ایران در سال ۲۰۱۹ میلادی از نظر مجموع حجم اکتشافات انجام‌شده (نفت و گاز) با کشف ۴.۹۷۳ میلیارد بشکه معادل هیدروکربن مایع ذخیره قابل برداشت، جایگاه نخست را در بین شرکت‌های بزرگ نفتی دنیا اعم از شرکت‌های نفت ملی و بین‌المللی به خود اختصاص

داده است. این رقم معادل ۳۱ درصد از مجموع حجم هیدروکربن کشف شده دنیا در سال ۲۰۱۹ میلادی است. در این گزارش کشف میدان ارم با ذخیره قابل برداشت معادل ۲.۷ میلیارد بشکه (معادل ۲۰ درصد کل گاز کشف شده در جهان) و میدان نام‌آوران با ذخیره قابل برداشت ۲.۳ میلیارد بشکه (معادل ۱۰.۵ درصد از کل نفت کشف شده در جهان) به ترتیب جایگاه‌های اول و سوم

اکتشافات صورت گرفته در جهان در سال ۲۰۱۹ میلادی را به خود اختصاص داده‌اند. در بخش دیگری از این گزارش آمده است: میزان اکتشافات جهانی در سال ۲۰۱۹ میلادی معادل ۲۱.۲ میلیارد بشکه قابل برداشت بوده است که این میزان حدود ۲ برابر سال ۲۰۱۸ و بیشترین مقدار بعد از سال ۲۰۱۵ میلادی بوده است، همچنین در سال ۲۰۱۹ در سراسر جهان حدود ۶۰۰ چاه

اکتشافی، حفاری و تکمیل شده که منتج به کشف حدود ۲۲۰ میدان هیدروکربنی شده است. در این دوره زمانی دو چاه اکتشافی و توصیفی در ایران حفاری و تکمیل شده است. بر مبنای این گزارش، بسیاری از اکتشاف‌های عمده انجام‌شده در سال ۲۰۱۹ به گاز دست یافته است، به گونه‌ای که دوسوم از اکتشاف‌های هیدروکربنی انجام شده در سال ۲۰۱۹ یعنی معادل ۱۰.۸ میلیارد بشکه با ۸۲

با رعایت پروتکل‌های بهداشتی برگزار می‌شود؛

۲۱ تا ۲۴ مهر؛ بیست و پنجمین نمایشگاه بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی تهران



بین‌المللی نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی با رعایت پروتکل‌های بهداشتی در بازه زمانی ۲۱ تا ۲۴ مهرماه سال جاری برگزار خواهد شد. به گزارش دانش نفت، بر اساس تصمیمات اتخاذ شده با همکاری انجمن‌های صنفی غیردولتی در شورای سیاست‌گذاری نمایشگاه، این دوره از نمایشگاه ویژه متخصصین برگزار خواهد شد.

به این منظور، در این دوره صرفاً مدیران ارشد و میانی و عملیاتی بخش‌های دولتی، مدیران بخش‌های خصوصی و تعاونی، اساتید و دانشجویان ممتاز دانشگاه‌های کشور، مقامات سیاسی و مدعین شرکت‌های غرقه‌دار و انجمن‌های تخصصی و حرفه‌ای به صورت هدفمند حضور خواهند داشت.

با توجه به شرایط همه‌گیری ویروس کووید ۱۹، بیست و پنجمین نمایشگاه

بر اساس تصمیمات اتخاذ شده با همکاری انجمن‌های صنفی غیردولتی در شورای سیاست‌گذاری نمایشگاه، این دوره از نمایشگاه ویژه متخصصین برگزار خواهد شد

آزمایش تولید ۲۱ از ۲۸ روز میدان آذر آغاز می‌شود



تست SAT سامانه اندازه‌گیری نفت خام این میدان مشترک به‌زودی انجام می‌شود و آزمایش تولید ۲۱ از ۲۸ روز تولید نهایی از این میدان نیز آغاز می‌شود. هدف نهایی توسعه این میدان، رسیدن به ظرفیت تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه نفت خام از این حوزه نفتی مشترک خواهد بود. مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر اظهار کرد: تولید تجمعی از این میدان مشترک در قالب طرح زود هنگام از مرز ۳۰ میلیون بشکه نفت خام فزاتر رفته است. میدان نفتی آذر در بلوک اناران، در دماغه کوه‌های زاگرس و در امتداد مرز ایران و عراق واقع شده است.

میدان نفتی آذر با بهره‌مندی از تأسیسات جانبی واحد فرآوری مرکزی (CPF) در آستانه دستیابی به ظرفیت تولید ۶۵ هزار بشکه نفت در روز است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، کیوان یاراحمدی، مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر اعلام کرد: با راه‌اندازی موفقیت‌آمیز ردیف‌های نفتی و تأسیسات جانبی واحد فرآوری مرکزی (CPF) میدان نفتی آذر و تولید نفت با مشخصات کیفی مورد نظر، این طرح در آستانه تحقق تولید نهایی قرار گرفته است. وی افزود:

یادداشت

ظرفیت‌های صنعت پتروشیمی ایران شاخصی اثربخش برای بهبود رشد اقتصادی

جلال رحیمی جهان آبادی

عضو کمیسیون امنیت ملی و سیاست خارجی مجلس



ظرفیت‌های موجود در صنعت پتروشیمی ایران مزیت و شاخصی مهم و اثربخش برای بهبود رشد اقتصادی ایران محسوب می‌شود. اقتصاد ایران در مسیر کاهش وابستگی به درآمدهای نفتی حرکت می‌کند و در این راه، صنعت پتروشیمی با توجه به تولید محصولات متنوع که دارای ارزش افزوده بالایی هستند نقش آفرین

خواهد بود. بدون شک رونق اقتصادی رکن توسعه بوده و در این میان پتروشیمی می‌تواند آینده اقتصادی کشور را متحول کند، گرچه هم اکنون نیز بیشتر درآمدهای ارزی کشور از طریق پتروشیمی تأمین می‌شود. باید صنعت پتروشیمی کشور را بیش از پیش تقویت کرد و همه متولیان امر باید با همدلی و تعامل صنعت پتروشیمی کشور را تقویت کنند، حمایت دولت و مجلس در کنار تلاش و حضور بخش خصوصی می‌تواند راهگشای توسعه صنعت پتروشیمی باشد. پتروشیمی همواره موتور محرک توسعه پایدار و اشتغال است، توسعه صنعت پتروشیمی از اولویت‌ها و سیاست‌های اقتصادی صنعت نفت به شمار می‌رود.

اخبار نفت

پیشرفت پروژه احداث مخازن جاسک به ۳۰ درصد رسید

پروژه احداث مخازن در پایانه جاسک هم‌اکنون پیشرفت ۳۰ درصدی دارد و در صورت تأمین کالاهای مورد نیاز، این پروژه در ماه‌های آتی شتاب بیشتری می‌گیرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، عبدالله احمدی، مدیر پروژه مخازن ذخیره‌سازی نفت خام در طرح گوره - جاسک، میزان پیشرفت ساخت این مخازن را ۳۰ درصد اعلام کرد و با اشاره به اهمیت احداث مخازن ذخیره‌سازی در طرح ملی و راهبردی گوره - جاسک، تولید، انتقال، ذخیره‌سازی، اندازه‌گیری و صادرات نفت را از مؤلفه‌های مهم در زنجیره تولید تا صادرات نفت برشمرد و افزود: ذخیره‌سازی به‌منظور عرضه کافی، بهنگام، بی‌وقفه و بدون آسیب‌پذیری تقاضاهای داخلی و خارجی از اهمیت ویژه‌ای برخوردار است. مدیر پروژه مخازن ذخیره‌سازی نفت خام در طرح گوره - جاسک همچنین ایجاد یک پایانه نفتی جدید در شرق تنگه هرمز را از اهداف مهم طرح دانست و تأکید کرد: ذخیره‌سازی برای کنترل، ثبات و تداوم عرضه نقش مهمی ایفا می‌کند و مخازن این طرح مهم کاربردی به‌منظور کاهش ریسک و همچنین ایجاد ثبات و اطمینان در بازار نفت طراحی شده و در حال اجرا است تا بتوانیم ذخیره‌سازی مطمئنی در این خصوص داشته باشیم. احمدی در ادامه با اشاره به پیچیدگی موجود در این پروژه اظهار کرد: برای ساخت این مخازن باید بیش از ۲۷۰۰ مترک مهندسی در بخش طراحی تفصیلی تهیه کرد که تاکنون تعداد ۲۰۰۰ مترک آن آماده شده و در مرحله اجرا است و مابقی آن نیز براساس پیشرفت پروژه تهیه خواهد شد. وی رسوب‌زدایی از مخازن نفتی را از جمله معضلات موجود در ساخت مخزن دانست و در ادامه به تجربیات کاری که در حوزه ساخت و تعمیر مخازن نفتی داشته است، اشاره کرد و افزود: در گذشته عملیات رسوب‌زدایی افزون بر اینکه چند ماه مخزن را از سرویس خارج می‌کرد، سبب می‌شد بخش زیادی از حجم مخزن را حین عملیات از دست بدهیم و همچنین احتمال آسیب به محیط زیست نیز وجود داشت، اما خوشبختانه شرکت مهندسی و توسعه نفت امروزه با بهره‌گیری از تجربیات گذشته و درس‌آموزی از موارد مشابه پیشین، در مخازن طرح گوره - جاسک از سیستم‌های جلوگیری از تشکیل رسوب (SRJ) استفاده خواهد کرد که این سیستم در مخازن ۵۰۰ هزار بشکه‌ای به‌طور صددرصدی مانع تشکیل رسوب می‌شود. مدیر پروژه مخازن ذخیره‌سازی نفت خام در طرح گوره - جاسک برای تأکید بر راهبردی بودن این طرح ملی اعلام کرد: با توجه به برنامه زمانبندی طرح گوره - جاسک، تا پایان امسال نفت آماده ارسال و صادرات است. پروژه احداث مخازن نفت خام که ۱۸ درصد از کل طرح خط لوله انتقال نفت خام گوره به جاسک را به خود اختصاص داده، در مرحله نخست مشتمل بر احداث ۲۰ مخزن هر یک به ظرفیت ۵۰۰ هزار بشکه، یک نیروگاه برق ۱۵ مگاواتی و یک واحد تصفیه آب است که در زمینی به مساحت ۱۳۰ هکتار در منطقه جاسک و سواحل مکران در حال اجراست.

مدیر کل امور حقوقی و قراردادهای وزارت نفت منصوب شد

معاون امور حقوقی و مجلس وزارت نفت با صدور حکمی، منصور احمدنژاد را به عنوان مدیر کل امور حقوقی و قراردادهای این معاونت منصوب کرد.

در حکم شجاع‌الدین بازرگانی به منصور احمدنژاد آمده است: «نظر به تعهد، تجربه و تخصص جنابعالی، به موجب این حکم به عنوان مدیر کل امور حقوقی و قراردادهای وزارت نفت منصوب می‌شوید. امید است با بهره‌گیری از دانش و تجربیات ارزنده در انجام وظایف محوله و ایفای نقش مؤثر در پیشبرد و تحقق اهداف امور حقوقی وزارت نفت موفق و مؤید باشید. توفیقات ارز افزون جنابعالی را از خداوند متعال خواستارم».

دکتر حجت نظری، مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد تشریح کرد؛

طرح «مهری دیگر» با هدف خدمات بهتر به ذینفعان



دکتر حجت نظری، مدیر عامل شرکت عملیات غیر صنعتی بازار گاد در تشریح طرح «مهری دیگر» این شرکت گفت: طرح «مهری دیگر» از دو جنبه قابل بررسی است؛ یکی از جهت معنا به معنی مهری دیگر، محبتی دیگر و خدمتی دیگر. وی در ادامه افزود: ما یک شرکت خدماتی هستیم که مشتری و رضایتمندی ذینفعان در مناطق عملیاتی عسلویه و ماهشهر جنبه ی اصلی را در کار ما دارد و هرکاری که می کنیم باید در جهت این باشد که کیفیت محصولاتمان را بالا ببریم و خدمات بهتری را ارائه کنیم و رضایت مشتریان را جلب کنیم.

وی در مورد جنبه دیگر این طرح تصریح کرد: جنبه ی دوم «مهری دیگر» از جهت زمان است که امیدوارم که از اول مهرماه بتوانیم خدمات جدیدی را که برنامه ریزی کرده ایم به همه ی جامعه ی مشتریانمان ارائه دهیم. دکتر نظری در ادامه افزود: این خدمات جدید چه در مجموعه هتل های تحت پوشش و چه در سایر مکان ها و سایت های داریم به همه مشتریان و ذینفعان عزیز ارائه خواهد شد. خدمت های جدیدی که تازه شروع کردیم مخصوصا داخل مجموعه هتل شیرینو بحث تفریحات دریایی و سواری های دریایی است، یک سری وسایل تفریحی و سواری را تهیه کرده ایم که شامل قایق های کایاک، قایق های موتوری و ... است که میهمانانمان و ذینفعان عزیزمان بتوانند از این خدمات استفاده کنند.

پس از معرفی به عنوان پروژه برتر کشور و کسب جایزه ملی مدیریت پروژه ایران

پروژه بیدبلند خلیج فارس در میان چهار نامزد نهایی جایزه جهانی پروژه های برتر و مگا پروژه های ۲۰۲۰ قرار گرفت



Finalists

in the Category: Mega-Sized Projects - Energy



China Energy Engineering Group
Northeast No.1 Electric Power
Construction Co., Ltd. / China Energy
Construction Co., Ltd., China

Bangladesh PHRA 2X660MW coal-fired power
station first-stage project, Bangladesh



NTPC Ltd.,
India
Kharagone Super Thermal Power Project,
Phase-I, India



Northwest Electric Power Design Institute
Co., Ltd. of China Power Engineering
Consulting Group & China Energy
Engineering Group Tianjin Electric Power
Construction Co., Ltd., China

CPHG 2A—660MW Coal-fired Power Project,
Pakistan



Sazeh/Jahanpars Consortium,
Iran
Persian Gulf Bidboland Gas Treating Plant
(Package A) / EPCC, Iran

مگا پروژه ها به دو دسته زیرساخت و انرژی تقسیم شدند؛ که نام پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس و کنسرسیوم ایرانی سازه جهان پارس به عنوان پیمانکار پروژه، در میان چهار برگزیده بخش انرژی قرار گرفت. برندگان جوایز جهانی IPMA روز ۳۱ اکتبر در مراسمی رسمی اعلام می شوند. گفتنی است مگا

پروژه بیدبلند خلیج فارس به عنوان بزرگ ترین طرح گازی غرب آسیا به سرمایه گذاری ۴/۳ میلیارد دلار، اکنون در مرحله بهره برداری قرار گرفته و در آینده بسیار نزدیک رسماً افتتاح می شود.

پروژه پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس که اخیراً از سوی نهمین دوره جایزه ملی مدیریت پروژه ایران به عنوان پروژه برتر کشور معرفی شد، در میان چهار نامزد نهایی مگا پروژه بخش انرژی جایزه جهانی پروژه های بزرگ و مگا پروژه های ۲۰۲۰ قرار گرفت.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، داوران مسابقه بین المللی پروژه های بزرگ و مگا پروژه ها، نامزدهای نهایی سال ۲۰۲۰ را مشخص کردند. بر اساس انتخاب داوران این رقابت بین المللی،

Engineering Group Tianjin Electric Power
Construction Co., Ltd., China

CPHG 2A—660MW Coal-fired Power Project,
Pakistan



Sazeh/Jahanpars Consortium,
Iran

Persian Gulf Bidboland Gas Treating Plant
(Package A) / EPCC, Iran

یادداشت

ضرورت سرمایه گذاری صنایع نفت و گاز در اتصال ریلی اهواز به شیراز و بوشهر

حسان اسدی پور

کارشناس حوزه انرژی و بین الملل



راه آهن اهواز به شیراز و اهواز به بوشهر ضمن اتصال چهار استان خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، فارس و بوشهر به یکدیگر و بهره مندی مردم این استان ها از مزایای آن، با سرویس دهی به صنایع به ارتقاء بهره وری و اجرای آنها کمک کند.

از سال ۱۲۲۷ هجری شمسی که

برای نخستین بار صدای سوت قطار در ایران به گوش رسید و مسیر رشت به بندر پیربازار و بندر انزلی به وسیله لوکوموتیو بخار به یکدیگر متصل گردیدند، تاکنون (سال ۱۳۹۹ هجری شمسی) که اقصی نقاط کشور دارای خطوط ریلی است، راه آهن ایران برهه های زمانی و تاریخی مختلفی را پشت سر گذاشته اما آنچه که در همه این برهه ها مشترک بوده اهمیت و جایگاه راه آهن و خطوط ریلی است به نحوی که با وجود گسترش سایر صنایع حمل و نقل همچون حمل و نقل هوایی، باز هم صنعت حمل و نقل ریلی در سراسر جهان و خاصه ایران جایگاه رفیع خود را حفظ کرده است. استان های خوزستان و بوشهر به جهت مجاورت با خلیج فارس و کشور عراق خصوصاً شهر بصره که بسیار مورد توجه استعمارگران بریتانیایی بود، از اولین و مهمترین مناطقی بودند که دارای خطوط ریلی و راه آهن شدند به گونه ای که در سال ۱۲۹۷ (ه.ش)، انگلیسی ها راه آهنی از بوشهر تا برازجان به طول ۶۰ کیلومتر احداث کردند که جهت مقاصد استعماری نظامی و واردات کالاهای انگلیسی از آن استفاده می کردند اما پس از پایان جنگ جهانی اول آن را جمع و به بصره منتقل کردند.

ضرورت سرمایه گذاری بخش انرژی در اتصال ریلی اهواز به شیراز و بوشهر

استان خوزستان نیز پیش از آنکه با مصوبه اسفندماه مجلس وقت در سال ۱۳۰۵ (ه.ش) به راه آهن سراسری بپیوندد و در سنوات بعد بنادر استراتژیک خرمشهر و امام خمینی (بندر شاهپور سابق) به این خط ریلی مرتبط شوند در مناطق نفتی خود دارای «راه آهن شرکت نفت» بود که طول آن را ۱۶۵ کیلومتر تخمین می زدند و دارای خصوصیت ضد حریق و ضد انفجار بوده است. راه آهن سراسری، در سال های جنگ تحمیلی خدمات ممتازی را در جابجایی رزمندگان و تجهیزات و ادوات نظامی ارائه کرد و پس از پایان جنگ، در همه دولت ها و ادوار مجلس شورای اسلامی در خصوص گسترش و تقویت آن اقدامات بسیار خوبی صورت پذیرفت لیکن حق مطلب در خصوص استان های خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد که خطوط مقدم دفاع و اولین عقبه آن خطوط بودند و امروز نیز از معابر اصلی زوآر کرپلا و کاروان های راهیان نور هستند، ادا نشد و همچنان بسیاری از طرح ها و اوابج راه آهن آنها روی کاغذ مانده است. اتصال ریلی این سه استان که به همراه استان فارس، استان های زرخیز کشور هستند و عمده منابع نفت، گاز، آب و برق کشور را تامین می کنند، از اساسی ترین اقداماتی است که می بایست تا کنون به مرحله اجرا در می آمد اما با وجود وعده هایی که عمر آنها به بیش از دو دهه می رسد یا عملیاتی نگردیده اند و یا عملیات اجرایی آنها به اتمام نرسیده است. راه آهن اهواز به شیراز و اهواز به بوشهر می تواند ضمن اتصال چهار استان خوزستان، کهگیلویه و بویراحمد، فارس و بوشهر به یکدیگر و بهره مندی مردم نجیب این استان ها از مزایای آن، با سرویس دهی به صنایع به ارتقاء بهره وری و اجرای آنها کمک کند. این راه آهن می تواند به صنایع مختلف از جمله صنایع نفت، گاز و پتروشیمی مثل تاسیسات نفتی مناطق نفت خیز جنوب، پالایشگاه های گاز بیدبلند و بیدبلند خلیج فارس بهبهان، پتروشیمی و تاسیسات نفتی گچساران، طرح های پتروشیمی دهدشت، ممسنی و گازرون و ابرپالایشگاه ها و پتروشیمی های عسلویه و کنگان و ... خدمات رسانی کند اما تجربه طولانی شدن اجرای راه آهن شیراز به بوشهر و عسلویه که موجبات گلایه مردم استان های بوشهر و جنوب فارس را در پی داشته است حکایت از آن دارد که در این استان ها بدون سرمایه گذاری مجموعه ثروتمند انرژی (بخش دولتی و بخش خصوصی)، اجرای پروژه های راه آهن به نتیجه مطلوب و در زمان مناسب نخواهد رسید. به همین دلیل می طلبد که مجموعه وزارت نفت و هلدینگ های پتروشیمی و سایر شرکت ها و تاسیسات و کارخانجات مستقر در این استان ها در امر سرمایه گذاری و تامین مالی این پروژه های ریلی مشارکت نمایند؛ سرمایه گذاری زیربنایی که با کاهش بسیاری از هزینه های حمل و نقل مسافر و کالا (صادرات محصولات و واردات مواد اولیه) علاوه بر سودآوری، شکوفایی و پیشرفت بیشتر این استان ها و بالطبع کل کشور را در پی خواهد داشت. بالاترین سطح از عمل مجموعه انرژی کشور به مسئولیت های اجتماعی می تواند همین موضوع سرمایه گذاری در اجرای طرح های راه آهن باشد. اجرای این طرح ها همچنین می تواند زمینه اشتغال گسترده و رونق صنایع مرتبط با آن مثل فولاد، سیمان، واگن سازی و غیره را فراهم کند. سرگذشت شهرهای مهم قدیمی نفتی ایران که روزی هر کدام به نوعی شهر اولین ها بودند و بهترین امکانات کشور و شاید روز دنیا را در اختیار داشتند با افول ذخایر و یا تغییر شرایط و اوضاع از رونق آنها کاسته شده و یا متأسفانه متروکه شده اند. این وضعیت، زنگ هشدار را برای سایر مناطق دارای ذخایر نفت و گاز به صدا درآورده است که تضمین آینده پر رونق و جلوگیری از مهاجرت های مخرب مستلزم اجرای طرح های زیربنایی از جمله همین خطوط ریلی است و این مهم نه یک لطف به این مناطق زرخیز، بلکه یک ضرورت و وظیفه است.

یادداشت

تأمین سرمایه با تأسیس صندوق‌های هجینگ

سید حسن حسینی

یکی از بهترین راه‌ها برای تأمین مالی پروژه‌های مختلف دستگاه‌های مختلف اجرایی اعم از وزارت نفت، وزارت مسکن و شهرسازی، وزارت صنعت و بسیاری از دستگاه‌های اجرایی دیگر صندوق هجینگ است.

این روزها نزولی بودن روند شاخص موجب شده تا مهم‌ترین زوایای که مطرح می‌شود این باشد که در شرایط نزولی بازار، آیا دولت باید اقدامی انجام دهد یا خیر؟ و حمایت دولت در چه محدودیهایی باشد؟ در این راستا معاونت امور بانکی، بیمه و شرکت‌های دولتی وزارت امور اقتصادی و دارایی تلاش‌های زیادی را در طول این مدت انجام داده است تا به نمایندگی از دولت، باقی‌مانده سهام خود در بانک‌ها و بیمه‌های مختلف را از طریق صندوق سرمایه‌گذاری قابل معامله (ETF) واگذار کند و به نوعی این بازار حمایت به‌عمل آورد. به‌رغم همه حمایت‌ها، به دلیل کم‌عمق بودن بازار مالی کشور، عملاً سرمایه‌گذاران با نوسانات بازار دچار زیان می‌شوند. در همین راستا در گفت‌وگویی که با بسیاری از مدیران صندوق‌های سرمایه‌گذاری داخلی و بین‌المللی در کشورمان صورت گرفته و همچنین نظرسنجی از فعالان بازار سرمایه، همگی متفق‌القول بودند که ایجاد صندوق هجینگ (Hedge Fund) در شرایط فعلی می‌تواند راهگشا باشد. صندوق هجینگ که به اشتباه در ایران صندوق پوششی نامگذاری شده، در حقیقت صندوق سرمایه‌گذاری انعطاف‌پذیری است که می‌تواند با استراتژی‌های مختلف سرمایه‌گذاری در بازارهای مختلف داخلی، بین‌المللی و در دو جهت بازار صعودی و به‌ویژه نزولی کاربرد داشته باشد. صندوق‌های هجینگ به‌عنوان نوآورترین و خلاقانه‌ترین محصول پیچیده مالی در بیشتر کشورهای جهان به‌خوبی در بحران‌های مالی توانسته‌اند صعودی باشند. انعطاف صندوق هجینگ برای سرمایه‌گذاری در دارایی‌های مختلف مثل سهام، اوراق قرضه، ارزهای مختلف و کالاها می‌تواند استراتژی‌های سرمایه‌گذاری مختلف با قابلیت ارائه سود بالا به سرمایه‌گذاران را ارائه کند. برخلاف صندوق مشترک سرمایه‌گذاری که استراتژی خرید و نگهداری دارند، مدیران صندوق‌های هجینگ ابزارهای مالی را طراحی می‌کنند تا از فرصت‌های بازار برای سرمایه‌گذاری در دارایی‌های غیرنقدشونده از قبیل شرکت‌های ورشکسته، بازارهای نوظهور، عدم قیمت‌گذاری درست در بازارهای آربیتراژی و شرکت‌هایی که در مرحله ادغام و تملک (Merger & Acquisition) هستند، استفاده کنند. از مزایای صندوق‌های هجینگ این است که مدیران این صندوق‌ها سرمایه شخصی خود را نیز در این صندوق‌ها سرمایه‌گذاری می‌کنند و در معرض خطر قرار می‌دهند، بنابراین در انتخاب فرصت‌های سرمایه‌گذاری محتاطانه عمل می‌کنند تا سرمایه خود را از دست ندهند. عموم صندوق‌های هجینگ در دنیا تحت قوانین و مقررات سازمان بورس نیستند و مجاز نیستند به عموم مردم عرضه شوند و باید سرمایه‌گذاران معتبر و محدود در آنها سرمایه‌گذاری کنند و لازم نیست استراتژی سرمایه‌گذاری خود را به عموم افشا کنند. همچنین هزینه‌های مدیریت و عملکردی که به مدیران این صندوق‌ها پرداخت می‌شود، موجب شده فرصت‌های سرمایه‌گذاری سودآوری برای سرمایه‌گذاری مناسب شناسایی شود. باید عنوان کرد که بیشتر محصولات مالی که در بازار سرمایه کشورمان تعبیه شده است برای سرمایه‌گذاران خرد بوده و برای سرمایه‌گذاران ثروتمند که دارای اشتباهات ریسک بالا و در عین حال به دنبال بازده سرمایه‌گذاری بالایی هستند، محصولی تعبیه نشده است. در همین راستا بورس کالا می‌تواند به نفع باشد و برخی ابزارهای مالی مشتقه از قبیل فروش آتی، پیمان آتی در کشور وجود دارد که به‌صورت ناچیز در برخی بازارها برای بعضی کالاهای کشاورزی به‌صورت محدود تجربه شده است. در همین راستا فروش استقراضی (Short Selling) که یکی از ابزارهای صندوق هجینگ است و می‌تواند بازویی برای خرید و فروش سهام در شرایط نزولی باشد، عملاً وجود ندارد. اخیراً مجوز صندوق‌های سرمایه‌گذاری خصوصی نیز به سرمایه‌گذاران ارائه شده که ضمن اینکه اقدام مثبتی است، کارکرد متفاوتی نسبت به صندوق‌های هجینگ دارد. به عبارت دقیق‌تر، صندوق هجینگ برای سرمایه‌گذاریانی تعبیه شده است که به‌دنبال فرصت‌های سرمایه‌گذاری سودآور هستند. از دیگر کارکردهای صندوق هجینگ سرمایه‌گذاری در پرونده‌های حقوقی تجاری داخلی و بین‌المللی است که می‌توانند با بررسی پرونده‌های حقوقی تجاری و استفاده از کارایی حرفه‌ای با استفاده از هزینه خود، ذی‌حق را به حقوق خود برسانند. عملاً یکی از مشکلات پرونده‌های تجاری هزینه‌های دادگاهی سنگین است و بسیاری از افراد به علت ترس از این هزینه‌ها از شکایت به دادگاه‌ها منصرف می‌شوند. این صندوق‌ها با سرمایه‌گذاری در این گونه پرونده‌ها تأمین مالی و سرمایه‌گذاری می‌کنند تا شرکت‌ها بتوانند مطالبات خود را دریافت کنند. این صندوق‌ها در عین حال می‌توانند در ازراهای فیزیکی مختلف سرمایه‌گذاری و سود سالانه ثابتی را به سرمایه‌گذارانی که تمایل به اخذ بازده ارزی دارند، ارائه کنند و جلو سرمایه‌گذارانی که برای حفظ ارزش ریال خود به بازارهای

حمل و نقل مشارکت داشته باشند و به اجاره آن به شرکت‌های هواپیمایی، سود دریافتی را به سرمایه‌گذاران پرداخت کنند. از سوی دیگر، صندوق‌های هجینگ می‌توانند در بخش‌های مختلف تکنولوژی‌های نو و بخش‌های مختلف دیگر سرمایه‌گذاری کنند و به پروژه‌هایی که نیاز به تأمین مالی دارند، ضمن سرمایه‌گذاری در پروژه‌ها سود خوبی را نیز به سرمایه‌گذاران اعطا کنند. شاید یکی از بهترین راه‌ها برای تأمین مالی پروژه‌های مختلف دستگاه‌های مختلف اجرایی اعم از وزارت نفت، وزارت مسکن و شهرسازی، وزارت صنعت و بسیاری از دستگاه‌های اجرایی دیگر صندوق هجینگ است. هم‌اکنون روند مسکن در کشور به‌صورتی شده است که عرضه از تقاضا کمتر شده و هجوم سرمایه‌گذاران به این بخش موجب سردرگمی شده است، در صورتی که صندوق‌های هجینگ به‌راحتی می‌توانند با پیش‌بینی عرضه و تقاضا برای سال‌های آینده در این بخش سرمایه‌گذاری کنند و بیشتر از عرضه، مسکن مناسب را برای اقبال‌ساز مختلف تولید کنند. صندوق‌های هجینگ حتی در بخش کالایی نیز وارد می‌شوند و می‌توانند با اخذ پوزیشن خرید یا فروش و استفاده از تحلیل‌های فاند‌امنتال و تکنیکال در کالاهای مختلفی از قبیل سرمایه‌گذاری در صنایع لبنی و... که پیش‌بینی می‌شود مورد نیاز کشور است، آنها را مدیریت کنند. از دیگر کارکردهای صندوق هجینگ سرمایه‌گذاری در ارزهای مجازی است که در بسیاری از کشورهای همسایه رانندازی شده است. بنابراین دولت می‌تواند به‌عنوان سیاست‌گذار ضمن استقبال و بهره‌گیری از ایده‌های نوین و تجارب مختلف بین‌الملل که در دنیا برای مدت زمان زیاد مورد آزمون قرار گرفته، استفاده کند. در همین راستا دولت می‌تواند با بهره‌گیری از نخبگان ابزارهای نوین مالی که در فضای نوآوری مالی وجود دارد، قوانین دست و پاگیر را برداشته و به ایجاد صندوق‌های هجینگ کمک شایانی کند. قوانین ایجاد صندوق‌های سرمایه‌گذاری در کشورمان روندی پیچیده و زمانبر است که عملاً ایجاد صندوق سرمایه‌گذاری را با مشکلاتی همراه کرده است، چنانچه این مسیر تسهیل شود، صندوق‌های هجینگ بین‌المللی نیز می‌توانند در کشور رانندازی شوند. باید تأکید کرد که حمایت دولت به‌صورت مقطعی از بازار سرمایه و بدون فراهم کردن زیرساخت‌های فنی تنها می‌تواند به‌عنوان مُسکنی موقت باشد تا اینکه داروی دائمی! بنابراین حمایت دولت و شورای عالی بورس می‌تواند تپیه و تدوین قوانینی درخصوص تأسیس صندوق‌های هجینگ باشد تا محیط رقابتی برای سیستم مالی کشور ایجاد شود و فشار از بانک‌ها برداشته شود و این نهادهای مالی مجبور نباشند برای پروژه‌هایی که دارای ریسک‌های بالایی هستند، تأمین مالی کنند، بلکه دولت می‌تواند با حمایت خود از تشکیل ابزارهای مالی نوآورانه و به نوعی دموکراسی مالی و تسهیل فضای کسب‌وکار، تسهیل ورود شرکت‌های کوچک و متوسط به بازار سرمایه، تنظیم سیاست‌های کلان اقتصادی از قبیل کنترل تورم، روند سرمایه‌گذاری و تأمین مالی برای سرمایه‌گذاران و صاحبان پروژه‌ها را تسهیل کند. در پایان باید تأکید کرد که دولت می‌تواند با حمایت از سرمایه‌گذاران صندوق‌های هجینگ و ارائه تضمین‌های لازم و مشوق‌های مربوطه از جمله معافیت‌های مالیاتی، از ایجاد و رانندازی صندوق‌های هجینگ در کشور حمایت کند.

با اصلاح ابلاغیه وزارت صمت؛

نفت و گاز کشور از خدمات فولاد اکسین محروم نمی‌شوند

امین ابراهیمی: با اصلاح ابلاغیه اخیر، صنعت نفت و گاز کشور از خدمات استراتژیک و خاص فولاد اکسین محروم نمی‌شوند



پروژه‌های کشور می‌شود.

ابراهیمی ادامه داد: در کنار این موارد، تعهدات صادراتی ۱۷ هزار تنی و نیازهای ارزی شرکت برای خرید قطعات پیچیده قفسه نورد ما را مجبور می‌کند که روند صادراتی خود را حفظ کنیم و سهم کشور را در بازار محصولات ارزش افزوده بالاتر فولادی از دست ندهیم. اگر ما به حداقل‌های صادراتی نرسیم علاوه بر اینکه در پرونده‌های بین‌المللی دچار شکایت می‌شویم در صورت عدم تامین قطعات خاصی که در ۱۰ سال گذشته در خط تولید تعویض نشدند، ممکن است دچار خدمات جبران‌ناپذیری بشویم.

در حال حاضر مصرف ورق‌های تجاری STY، در محدوده ضخامت‌های تولیدی فولاد اکسین کمتر از ماهانه ۴۰ هزار تن است که به‌راحتی توسط کارخانه‌های نوردی دیگر کشور قابل تولید بوده و در صورت استفاده از ظرفیت‌های آن، هیچ‌گونه کمبود عرضی در این حوزه در کشور وجود نخواهد

ورق‌های عریض خاص، مبنای
نرخ‌گذاری ورق‌های تولیدی
شرکت فولاد اکسین با توجه به
خاص بودن ورق از تمامی جهات،
برای هر سفارش اختصاصی بوده
و قابل صرفه عمومی نیست. همه
این عوامل باعث شده که وزارت
صنعت، معدن و تجارت متماثل به
اصلاح بخش‌هایی از این ابلاغیه
در جهت خدمات‌رسانی بهتر فولاد
اکسین در کشور شود. از طرفی
بخشی از تعهدات معوق سال‌های
گذشته شرکت فولاد اکسین که در
مرحله صدور احکام قضایی است،
این میزان در شهریور ماه حدود
۸۰ هزار تن ورق تجاری است
که تاکنون اسلب برای این میزان
قاعدتا در تعهد فولاد اکسین بوده
که برای جابجایی از جاری شدن
احکام قضایی این تعهدات که در
حدود ۴۰ درصد تولید ما می‌شود
باید تسویه شوند.

به گزارش روابط عمومی شرکت فولاد اکسین خوزستان، مدیرعامل فولاد اکسین در پاسخ به این سوال که در صورت اجرایی شدن این بخشنامه و الزام ورود

مدیر بخش حمل و نقل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت:

طرح سپهتن به زودی اجرایی می شود



سیستم پایش هوشمند تردد ناوگان
جاده‌ای (سیپهتن) برای ۳۶۸ هزار
دستگاه ناوگان دبزی برون شهری
از جمله طرح‌هایی است که امسال
اجرای آن شروع شده است.
کاظمی‌نژاد طرح جایگزینی و
نوسازی ناوگان حمل‌ونقل مسافری
و باری برون شهری و برون شهری را
نیز به‌عنوان یکی دیگر از طرح‌های
در دست اجرا یاد کرد و افزود:

بخش حمل و نقل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت به جایگزینی ۱۶۹ هزار دستگاه تاکسی فرسوده اشاره و اظهار کرد: امیدواریم با توجه به اصلاح مصوبه شورای اقتصاد در اواخر سال گذشته، امسال طرح با سرعت بیشتری اجرایی شود، همچنین طرح تولید فرای محرکه کم‌مصرف در خودروهایی داخلی و طرح ایجاد سامانه اجرای طرح

های قبل آغاز شده و امسال نیز به دارد. کاظمی نژاد افزود: اجرای طرح‌های توسعازی ۶۵ هزار دستگاه میمون و کشنده بالای ۱۰ تن، توسعه حمل و نقل بار و مسافر با راه تن، توسعه حمل و نقل مسافر با قطار بهر در تهران و هشت کالانشهر انجام است و همچنین در زه ریلی چند قرارداد جدید منعقد شده یا در حال انعقاد است. مدیر

مدیر بخش حمل و نقل شرکت
سازای مصرف سوخت ضمن
برج برنامه‌های امسال این
ت گفت: طرح سیستم پایش
ممد تردد ناوگان جاده‌ای
(ن) در آینده‌ای نزدیک اجرایی
ود.

به گزارش دانش نفت به نقل از ساسان کاظمی نژاد از اجرای سپهر در آیندهای نزدیک خبر گفت: به زودی اجرای طرح مپاش هوشمند تردد ناوگان (سپهر) برای ۳۶۸ هزار ناگه ناوگان دیزلی پرون شهری خواهد خورد. ضمناً اقدامی که هوشمند رباره اتوبوسهای هیبریدی در حال انجام است که ما آنها اخذ شودوی با بیان طرحهای ماده ۱۲ در حال اجرا و بازپرداخت ۷ مصوبه شورای د در این حوزه در دستور کار است حمل و نقل شرکت سازی مصرف سوخت قرار دارد،

یادداشت

رونق کسب و کار سازندگان ایرانی با توسعه گازرسانی

حسن منتظر تربتی

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران

توسعه گازرسانی افزون بر رفاه مردم، سبب توسعه صنایع وابسته یا همان صنایع خرد می‌شود و به کسب و کار کارخانه‌های کوچک سازنده کالاهای مورد نیاز صنعت گاز رونق می‌بخشد. به دنبال اتفاق‌های خوب پارسال در بخش افزایش تولید پارس جنوبی، این روزها تولید گاز کشور به حدود روزانه ۵ میلیون بشکه معادل نفت رسیده است و این سوخت پاک سهم عمده‌ای در تأمین انرژی و به تبع آن، درآمدزایی برای کشور دارد. تولید محصولات با ارزش افزوده بیشتر در مجتمع‌های پتروشیمی و صادرات به بازارهای جهانی به مدد دریافت خوراک گاز، مصداق بارز پرهیز از خام‌فروشی و نشان‌دهنده وقوع رخدادهای قابل توجه در افزایش برداشت از میدان‌های پارس جنوبی است.

امروز ما گاز را افزون بر برآورده کردن نیاز مردم در بخش خانگی به تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی‌ها اختصاص داده‌ایم؛ بخش عمده‌ای از گاز در صنایع پتروشیمی به محصولات با ارزشی تبدیل می‌شود که در این روزها ارزآوری بسیار خوبی برای کشور دارد. اجرای طرح‌های توسعه‌ای صنعت گاز و توسعه گازرسانی افزون بر موارد یادشده و رفاه مردم سبب توسعه صنایع وابسته یا همان صنایع خرد می‌شود و به کسب و کار کارخانه‌های کوچک سازنده کالاهای مورد نیاز صنعت گاز رونق می‌بخشد. در شرایط سخت ناشی از تحریم‌ها این صنایع نیز می‌توانند افزون بر دستیابی به منافع به حیات خود ادامه دهند، ضمن آنکه در کنار توسعه طرح‌های گازرسانی، اشتغال‌زایی این صنایع بهبود می‌یابد. گاز امروز دو وجهه پیدا کرده است؛ هم وجهه تأمین رفاه برای مردم و هم وجهه تأمین ارز و درآمد برای کشور که به عنوان دومین دارنده ذخایر گازی در دنیا، این انتظار وجود دارد که گاز را کم‌کم از بحث مصرف گرمایشی صرف، به بحث درآمدزایی سوق داده و بتوانیم ان‌شاءالله، زمینه‌های درآمدزایی گاز را در کشور افزایش دهیم.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تشریح کرد:

تدارک شرکت ملی گاز در سه فاز تعمیرات پالایشگاهی خطوط لوله و مخازن ذخیره‌سازی برای عبور بی‌دغدغه از زمستان ۹۹



تعمیرات اساسی ۱۱ پالایشگاه در کشور از مجموع ۱۸ پالایشگاه موجود پایان یافته و دو مورد هم در حال انجام است؛ تعمیرات پنج پالایشگاه دیگر نیز ان‌شاءالله تا پایان مهر ماه تکمیل می‌شود

از تأسیسات جدید تقویت فشار، برای انتقال و توزیع همه گاز تولیدشده با مشکلی روبه‌رو نشدیم که این روند امسال هم ادامه دارد. به گزارش‌ها،

محمدرضا جولایی، سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران نیز پیش از این اعلام کرده بود که این شرکت برای تأمین پایدار گاز در زمستان امسال آمادگی دارد و تمهیدات شرکت ملی گاز ایران در بخش تولید، انتقال و توزیع گاز از ماه‌ها پیش برای زمستان امسال بسیار مثبت پیش رفته، از این رو امسال هم هیچ مشکلی در مصرف گاز به‌ویژه در بخش خانگی نخواهیم داشت.

موفق شدیم ۳۲ درصد بالاتر از برنامه عمل کنیم و ذخیره‌سازی مخازن را با موفقیت انجام دهیم که این موضوع می‌تواند در ذخیره‌سازی‌های راهبردی ما در فصل زمستان بسیار یاری‌دهنده باشد. وی با بیان اینکه در سال ۹۸ کل برداشت گاز از منابع، حدود ۲۷۰ میلیارد مترمکعب بوده است، تأکید کرد: هم‌زمان با افزایش مصرف گاز و توسعه شبکه خطوط لوله و بهره‌برداری

با بیان اینکه در بخش شرکت انتقال و خطوط لوله گاز از ۷۷۴ آیتم مربوط به پیگرانی تا به امروز ۷۰ درصد آن پایان یافته است، تصریح کرد: تا پایان مهرماه با برنامه‌ریزی انجام‌شده، مابقی آنها نیز انجام خواهد شد. تربتی درباره مخازن ذخیره‌سازی که سومین فاز از این برنامه از پیش تعیین‌شده است، گفت: در این پیوند که آیتم بسیار مهم و راهبردی برای ما به‌ویژه در فصل زمستان است

پالایشگاه موجود پایان یافته و دو مورد هم در حال انجام است؛ تعمیرات پنج پالایشگاه دیگر نیز ان‌شاءالله تا پایان مهرماه تکمیل می‌شود. وی ادامه داد: با این عملیات، قابلیت اطمینان ما در پالایشگاه‌ها افزایش می‌یابد و به این ترتیب می‌توانیم تولید را به حداکثر ممکن برسانیم و مطمئن باشیم که انتقال پاک، ایمن و بهره‌ور گاز انجام خواهد شد. معاون وزیر نفت در امور گاز

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: برای عبور بی‌دغدغه از زمستان ۹۹ و اطمینان از پایداری و تاب‌آوری انتقال گاز، برنامه مشخصی را در سه فاز تعمیرات پالایشگاهی، خطوط لوله و مخازن ذخیره‌سازی تدارک دیده‌ایم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظر تربتی در این باره اظهار کرد: تعمیرات اساسی ۱۱ پالایشگاه در کشور از مجموع ۱۸

توسعه گازرسانی روستایی

شبکه سراسری انتقال گاز و صادرات گاز از سال ۱۳۹۲ تا سال ۱۳۹۹

از تقای پایدار شبکه با احداث خطوط دامغان - کیاسر نکاو مدیریت شبکه گاز شمال کشور بدون وارفت

تعداد روستاهای گازدار از ۱۴۴۱۹ روستا در سال ۱۳۹۲ به ۳۱۳۹۲ روستا در مرداد سال ۱۳۹۹

اجرای طرح‌های گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان

میزان گاز رسانی انجام شده در این دو دولت، بیشتر از میزان گازرسانی انجام شده در طول سالهای گذشته تا ابتدای سال ۹۲

با سرمایه‌گذاری کلی ۳۶۰۰ میلیون دلار

توسعه شبکه سراسری خطوط گاز با توسعه ۱۲۱۸ کیلومتر خطوط ششم و نهم سراسری کشور و احداث ۵ ایستگاه تقویت فشار بر روی این خطوط

افزایش دو برابری میزان صادرات گاز کشور نسبت به آغاز دولت



دستیابی به رکورد صادرات روزانه ۸۰ میلیون مترمکعب گاز در سال ۹۹



یادداشت

رئسانس صنعت پتروشیمی با تکیه بر توان شرکت های دانش بنیان

داود باقری

مدیرعامل هلدینگ انرژی سپهر

باتوجه به ریل گذاری مستحکم در حوزه تولید متانول کشور، هدایت این ریل به سمت زنجیره ارزش را اجتناب ناپذیر می دانیم و از شرکت های دانش بنیان و استارت آپ های ملی برای ایجاد بستری نوین بهره خواهیم برد. این هلدینگ پتروشیمی پس از بهره برداری از پروژه های تولید متانول در اقصی نقاط کشور، تولید کننده عمده این محصول در دنیا خواهد شد و به همین جهت باید افق جدیدی را برای این حوزه تدوین و ترسیم کرد. با تولید ۲۰ میلیون تن متانول در آینده نزدیک، درجه جدیدی تحت عنوان زنجیره ارزش را پیش رو خواهیم داشت از همین رو با تشکیل یک کارگروه از متخصصان و کارشناسان صاحب نظر در این حوزه، برنامه های جدیدی را در خصوص ورود به این آوردگاه تدوین کرده ایم و اکنون در میانه مسیر هستیم. در ادامه برنامه ریزی های هلدینگ انرژی سپهر، نشست های تخصصی با دانشگاهیان، استارت آپ ها و شرکت های دانش بنیان برگزار و برنامه های نوینی را پیش بینی کرده ایم تا با تکیه بر دانش و توان ملی، فرصت های جدیدی را برای تولید سودمند، اشتغال پایدار و توسعه تکنولوژی موجود ایجاد کنیم و شاهد رئسانس صنعت پتروشیمی با تکیه بر توان بومی باشیم. انرژی سپهر برنامه محور است و «۳ رویکرد اصلی هلدینگ انرژی سپهر برای سنوات آتی «افتتاح پروژه ها»، «ایجاد بازار فروش جدید» و «گام نهادن در صنایع پایین دست» پتروشیمی است تا ضمن ایجاد ارزش افزوده، سرمایه گذاری های بلند مدت و سودآوری را برای مجموعه تعریف کنیم. ایستایی در این دوره حساس از تاریخ پتروشیمی قطع به یقین آینده روشنی را رقم نخواهد زد و میبایست با پویایی و خلاقیت، بسته‌های نوینی را برای ارزش آفرینی خلق کرد. «انرژی سپهر و هلدینگ پتروفرهنگ در سال های پیش رو تولید کننده حدود یک سوم از کل متانول کشور خواهند بود و فرصت های یگانه ای را ایجاد خواهند کرد. و سه مگاتانول سیلان، دنا وسیراف ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی ایران را افزایش خواهند داد.

اخبار

عمادی خبر داد: تمهیدات راهبردی مقابله با کرونا در نیمه دوم سال

مدیر HSE و دبیر کمیته شرایط اضطراری شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: تمامی شرکت های پتروشیمی ملزم به رعایت دستورالعمل های ابلاغی برای مبارزه با شیوع ویروس کرونا هستند. داود عمادی مدیر HSE و دبیر کمیته شرایط اضطراری شرکت ملی صنایع پتروشیمی در گفتگو با خبرنگار نیینا اظهار کرد: با توجه به تداوم شرایط اضطراری ناشی از شیوع بیماری کرونا در کشور که تهدید جدی برای سلامت شاغلان و عملکرد صنعت است حفظ آمادگی صنعت پتروشیمی برای شش ماهه دوم سال به دلیل احتمال تشدید و همزمانی با بروز احتمالی سایر بحران ها، ضروری است. عمادی افزود: ضمن تداوم اجرای کلیه اقدام های پیشگیرانه ضروری است کلیه شرکت های پتروشیمی تمهیداتی از قبیل پیش بینی بودجه لازم جهت تأمین امکانات و تجهیزات مورد نیاز، تأمین مواد اولیه استراتژیک برای تولید ملزومات مقابله با بیماری توسط شرکت های تولیدی ذیربط، پیش بینی تمهیدات لازم جهت استمرار تولید شرکت ها، تأمین وسایل حفاظت فردی لازم همچون ماسک و مواد ضدعفونی کننده و انجام اقدامات لازم جهت تأمین واکسن فصلی انفلوآنزا را در دستور کار خود قرار دهند.

پارسیان قطب جدید پتروشیمی؛ صدور مجوز احداث چهارمین مجتمع پتروشیمی در منطقه پارسیان

رئیس هیئت عامل ایمیدرو از صدور موافقت اصولی احداث چهارمین کارخانه فرآورده های پتروشیمی زنجیره GTX در منطقه ویژه صنایع انرژی بر پارسیان خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران، خداداد غریب پور با بیان این مطلب اظهار کرد: ظرفیت ۴ طرح پیشنهادی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در زمینه تولید فرآورده های پتروشیمی در زنجیره GTX برای اجرا در منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان حدود ۲۸ میلیون تن است. وی افزود: این طرح ها در زمینه تولید متانول، پلی پروپیلن، پلی اتیلن، بنزین پیرولیز، گاز مایع و غیره است که مجموع سرمایه گذاری این طرح ها، ۶،۴ میلیارد دلار است که پیش بینی شده ۴ ساله احداث شود و با پیگیری ایمیدرو این طرح ها شتاب می گیرند. رئیس هیات عامل ایمیدرو با اشاره به جزئیات زیرساختی طرح های آماده اجرای پتروشیمی در منطقه ویژه پارسیان تصریح کرد: برای این طرح ها، ۳۲۰ هکتار زمین در نظر گرفته شده است. این طرح ها ۲۵۵ مگاوات برق طبیعی است که در مجموع ۱۸،۷ میلیون متر مکعب نیاز دارد که فراخوان مناقصه ایستگاه تقطیل فشار گاز به مبلغ ۲۱۵ میلیارد تومان در حال انجام است که به زودی احداث ایستگاه وارد فاز اجرایی می شود. بنا به این گزارش، در طرح جامع منطقه ویژه اقتصادی صنایع انرژی بر پارسیان، فرصت های سرمایه گذاری برای تولید ۱۸ میلیون تن محصولات پتروشیمی، ۴ میلیون تن فولاد، ۶۰۰ هزار تن آلومینیوم و ۴ میلیون تن پودر آلومینا در نظر گرفته شده است. همچنین، در بخش زیرساختی، احداث نیروگاه برای تولید ۴۳۰۰ مگاوات برق و تولید ۷۵۰ هزار مترمکعب آب پیش بینی شده است.

مهندس نشان زاده خبر داد:

عرضه اولیه پتروشیمی اروند، در آینده نزدیک

سهام اروند به زودی کشف قیمت می شود



زودی به مقصد نهایی خواهد رسید و نماد معاملاتی شرکت بر روی تابلو بورس خواهد نشست و سهام اروند

سپاهمداران، عمده فرایند پذیرش با سرعت بالایی در حدود ۴ ماه تکمیل شده، اظهار داشت: این تلاش ها به

بایستی جایگاه خود را بدست آورد. وی با بیان اینکه با تلاش بی وقفه کارکنان و مدیران مجموعه و حمایت های

مدیرعامل پتروشیمی اروند گفت: با تلاش های صورت گرفته، نماد پتروشیمی اروند به زودی روی تابلوی بورس قرار خواهد گرفت و سهام آن، عرضه اولیه خواهد شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، مهندس حسن نشان زاده گفت: پتروشیمی اروند به عنوان بزرگترین تولید کننده PVC ایران، از روز چهارشنبه ۲۶ شهریورماه گام مهمی را برای ورود به بازار سرمایه برداشت. وی افزود: بازار سرمایه کشور با حضور بالغ بر ۶۰۰ شرکت بعنوان یکی از بازارهای شفاف و مورد اقبال ارکان نظام بوده که ورود پتروشیمی اروند به این بازار می تواند بر اعتبار بین المللی شرکت بیافزاید.

مدیرعامل پتروشیمی اروند تصریح کرد: در حال حاضر اقتصاد کشور از بانک محسوری به سمت محسوریت بازار سرمایه در حرکت است و در این موج خروشان شرکت پتروشیمی اروند

ایوب بنوی، مدیر چهاردهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست خبر داد:

آغاز پیش ثبت نام چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست از ۲۵ شهریور



۱۰۰ میلیون تن تا سال ۱۴۰۰ قرار دارد، می تواند مسیر را برای جلب توجه بیشتر به ملزومات توسعه بازارهای داخلی و مهندسی برگزار می شود.

گفته بنوی، چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست در مقطعی که صنعت پتروشیمی در مسیر جهش دوم و تحقق ظرفیت

به حضور و مشارکت در این نمایشگاه می توانند از طریق آدرس iranplast. ir در این نمایشگاه پیش ثبت نام کنند. به

پیش ثبت نام چهاردهمین نمایشگاه ایران پلاست به عنوان مهم ترین رویداد بین المللی صنعت پتروشیمی از ۲۵ شهریور ماه آغاز می شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، ایوب بنوی، مدیر چهاردهمین نمایشگاه بین المللی ایران پلاست از پیش ثبت نام این رویداد مهم صنعت پتروشیمی از ۲۵ شهریور خبر داد و گفت: نمایشگاه بین المللی ایران پلاست به عنوان مهم ترین رویداد بین المللی صنعت پتروشیمی با رعایت پروتکل های بهداشتی و استانداردهای ویژه که متعاقباً اعلام می شود از ۲۴ تا ۲۷ آبان در محل دائمی نمایشگاه های بین المللی تهران برگزار می شود. وی با بیان اینکه با توجه به شرایط همه گیری ویروس کووید-۱۹ در کشور، چهاردهمین دوره ایران پلاست بسیار هدفمندتر و تخصصی تر از دوره های گذشته و برای رضایت مندی ذی نفعان برگزار می شود، اظهار کرد: علاقه مندان

مهندس عباس کریمی در بازدید محمود مخدومی از مجتمع پتروشیمی غدیر خبر داد:

رشد ۸۱ درصدی درآمد پتروشیمی غدیر در ۵ ماه نخست امسال



داد: به منظور تأمین قطعات پمپ های خاص مورد نیاز یک سال مجتمع، تمامی تلاش خود را روی داخلی سازی آنها قرار دادیم و موفق شدیم با قیمتی معادل یک چهارم نمونه های خارجی

تخفیف های قابل توجهی به میزان حدود ۹۰۰ هزار دلار به نفع شرکت اخذ کنیم. وی با بیان اینکه سیاست جدید این شرکت کاهش اتکا به واردات مواد اولیه تا جای ممکن است، ادامه داد: از دیگر اقدام های انجام شده، قطع واردات خوراک EDC از خارج کشور بود که در این راستا تصمیم به تأمین خوراک از شرکت های داخلی از جمله پتروشیمی اروند گرفتیم. سرپرست پتروشیمی غدیر اظهار کرد: در راستای داخلی سازی قطعات پمپ های حساس و کمپرسورهای اصلی مجتمع پتروشیمی غدیر، موفق شدیم پس از ۱۲ سال در زمان انجام تعمیرات اساسی، کمپرسورهای کارخانه را از طریق نقشه برداری و انجام فرایند مهندسی مکوس بازسازی کنیم که گام بسیار مهمی در داخلی سازی قطعات، به حداقل رساندن خریدهای خارجی و خروج ارز از کشور به حساب می آید. کریمی ادامه

تخصصی کارکنان در کارخانه انجام شد، تولید پتروشیمی غدیر در پنج ماه ابتدایی سال به بیش از ۴۴ هزار و ۱۰۰ تن رسید، اما با این حال میزان فروش شرکت در همین مدت ۱۴ درصد افزایش داشته و از ۳۷ هزار تن به ۴۲ هزار تن رسیده است. سرپرست پتروشیمی غدیر از مهم ترین اقدام های انجام شده در پنج ماه ابتدایی سال را رفع انحصار در فروش محصولات صادراتی پتروشیمی غدیر عنوان و اظهار کرد: در نخستین مزایده برگزار شده در شهرپورماه امسال، تعداد شرکت کنندگان به ۳۶ شرکت افزایش یافت و در راستای انحصار شکنی و اعتماد سازی مشتریان، تعداد محموله های صادراتی به ۱۵ شرکت اختصاص یافت. کریمی به اخذ تخفیف در قراردادهای منعقد شده در سال گذشته اشاره کرد و گفت: برای نمونه موفق شدیم در دو محموله ۷ هزار تنی خوراک EDC خریداری شده

سرپرست شرکت پتروشیمی غدیر از رشد ۸۱ درصدی درآمد این شرکت در ۵ ماه نخست امسال نسبت به مدت مشابه پارسال خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از تایپیکو، مهندس عباس کریمی در بازدید محمود مخدومی، مدیرعامل شرکت سرمایه گذاری نفت، گاز و پتروشیمی تأمین (تایپیکو) از این مجتمع پتروشیمی گفت: این شرکت موفق شده است در پنج ماه نخست امسال بیش از ۵۴۵ میلیارد تومان از محل فروش محصولات خود درآمد کسب کند که این رقم به نسبت میزان فروش ۳۰۱ میلیارد تومانی سال گذشته، حدود ۸۱ درصد رشد داشته است. وی با اشاره به تولید حدود ۴۸ هزار تن انواع بی وی سی در پنج ماه نخست پارسال اشاره کرد و افزود: با توجه به اجرای تعمیرات اساسی که مردادماه امسال با تکیه بر دانش فنی و توان

دبیر خانه اوپک هم‌زمان با شصتمین سالروز تأسیس سازمان کشورهای صادر کننده نفت، اقدام پنج کشور مؤسس این سازمان در سال ۱۹۶۰ میلادی را قهرمانانه و پیشگامانه توصیف کرد؛

اوپک: با نگاه به جلو آماده‌ایم با چالش‌های جدید روبه‌رو شویم

دبیرخانه اوپک هم‌زمان با شصتمین سالروز تأسیس سازمان کشورهای صادرکننده نفت، اقدام پنج کشور مؤسس این سازمان در سال ۱۹۶۰ میلادی را قهرمانانه و پیشگامانه توصیف و تصریح کرد که با نگاه به جلو، این سازمان آماده است تا با چالش‌های پیش روی خود در دهه ۷۰ سالگی روبه‌رو شود ضمن اینکه همچنان به نفع تولیدکنندگان و مصرف‌کنندگان بر بازار متعادل و پایدار نفت متمرکز خواهد بود.

چهاردهم سپتامبر ۲۰۲۰ روز بسیار ویژه‌ای برای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) است. روز جشن ۶۰ سالگی این سازمان. ۶ دهه پیش بعید به نظر می‌رسید که این سازمان به سطحی که امروز در عرصه انرژی جهانی دارد، برسد. در آن زمان در بغداد، پنج نماینده کشورهای مؤسس اوپک، خوان پابلو پرز الفونزو از ونزوئلا، عبدالله الطریقی از عربستان سعودی، طلعت الشیبیانی از عراق، فواد روحانی

مهدی عسلی

مدیر کل پیشین امور اوپک و روابط با مجامع انرژی وزارت نفت و نماینده ملی پیشین

ایران در اوپک

امسال ۶۰ سال از بنیانگذاری سازمان کشورهای صادر کننده نفت «اوپک» می‌گذرد افزون بر مراسمی که به‌طور معمول در سالروز تأسیس این سازمان یعنی ۱۴ سپتامبر در دبیرخانه اوپک برگزار می‌شود، امسال قرار بود مراسمی هم در بغداد، با حضور دبیر کل اوپک و هیئت همراه و مقام‌های ذی‌ربط عراقی در سالن الشعب بغداد یعنی جایی که تأسیس اوپک در ۶۰ سال پیش در سپتامبر ۱۹۶۰ اعلام شد برگزار شود. افزون بر آن یک نشست کارشناسی نیز در ۲۳ ژوئن از طریق ویدئوکنفرانس به میزبانی دبیر خانه اوپک برگزار شد. در این هم‌اندیشی که شمار قابل توجهی از مدیران و کارشناسان کشورهای عضو و نیز برخی صاحب‌نظران برجسته نفت و انرژی دنیا در آن شرکت کرده بودند، محمد سانوسی بارکیندو، دبیر کل اوپک، در سخنانی اوپک را سازمانی دانست که گذشته، حال و آینده را به هم مرتبط می‌کند. وی به مناسبت شصتمین سال، فعالیت دستاوردهای قابل توجه اوپک را برشمرد و به خدمات این سازمان به کشورهای عضو و نیز برقراری تعادل در بازار بر تارلطم جهانی نفت و دستیابی به ثبات قیمت‌های این حامل مهم انرژی اشاره کرد. متعاقبا کارشناسان و صاحب‌نظران نیز در این نشست‌ها به اهمیت و ضرورت حضور اوپک در بازار نفت، ابعاد مختلف اثرگذاری آن بر بازار نفت و چالش‌های پیش رو پرداختند. ما در اینجا در چارچوبی وسیع‌تر ضمن اشاره به عملکرد و تجربیه‌های مهم این سازمان در مقاطع مهم دوران فعالیت خود، به دستاوردهای عمده آن و چالش‌های اصلی که اوپک هم‌اکنون با به احتمال زیاد در آینده با آنها روبه‌رو خواهد بود می‌پردازیم. این بررسی استفاده از تجربه‌های ۶۰ ساله اوپک در همکاری آن با دیگر بازیگران مهم صنعت نفت، تأثیرگذاری تصمیم‌های اوپک بر اقتصاد جهانی، چالش‌هایی که اوپک با آن روبه‌روست و تحولاتی که آینده این سازمان را متاثر می‌کند شامل می‌شود.

مروری بر عملکرد اوپک در ۶ دهه فعالیت این سازمان

در ۱۴ سپتامبر ۱۹۶۰ نمایندگان کشورهای بنیانگذار اوپک، یعنی دکتر فواد روحانی از ایران، خوان پابلو پرزه الفونسو از ونزوئلا، دکتر طلعت الشیبیانی از عراق، احمد سید عمر از کویت و عبدالله الطریقی از عربستان سعودی در کنفرانس تاریخی که در سالن الشعب بغداد برگزار شد، سازمان کشورهای صادرکننده نفت، اوپک را بنیان نهادند. بنیانگذاری اوپک پیامدهایی وسیع و به‌طورکلی مثبتی برای همه اعضای این سازمان و بازار نفت داشته است. در آغاز امید زیادی به بقا و رشد این سازمان بین‌الدولی که توسط چند کشور در حال توسعه ایجاد شده بود، نمی‌رفت، آن‌هم در بازار مهمی مانند بازار نفت که تحت سلطه شرکت‌های بزرگ نفتی بود. با این حال اوپک به‌تدریج جای خود را در بازار نفت باز کرد و نمونه بارزی از حاکمیت کشورهای در حال توسعه بر منابع ارزشمند خود ارائه داد. مذاکره سازنده اعضا با هدف رسیدن به اتفاق‌نظر، شیوه معمول اعضای سازمان اوپک در ۶۰ سال گذشته بوده و موفقیت‌های زیادی به همراه داشته است. یکی از دلایل این روحیه همکاری موفقیت‌آمیز اساسنامه روشن و کم و بیش بدون ابهام اوپک است که همه اعضا قابل به احترام به آن هستند. باور و احترام به اساسنامه اوپک سبب شده است روحیه اتفاق‌نظر و همکاری بنیانگذاران اولیه در همه نشست‌های وزارتی اوپک از همان روزهای اولیه تأسیس اوپک تاکنون حاضر باشد. در ۶۰ سال گذشته نمایندگان کشورهای عضو به‌خوبی دریافته‌اند که انطباق چشم‌انداز و دیدگاه کشور متبوع با خیر جمعی سازمان سرانجام به نفع کشور آنها هم است و در عمل هم ثابت شده که علایق کشورهای عضو با رعایت خیر عمومی سازمان بهتر تأمین می‌شود.

برخی سسخنگویان دولت‌های غربی و نیز نویسندگان از اوپک به کارتل نفتی یاد کرده‌اند اما اوپک هرگز یک کارتل اقتصادی به مفهوم واقعی نبوده است. سهم اوپک در تولید جهانی نفت در سال‌های اخیر حدود یک‌سوم تولید کل و در بازار نفت کمتر از ۲۵ درصد بوده است و اوپک بر خلاف کارتل‌های شناخته‌شده اقتصادی براساس تعیین قیمت نفت و تقسیم بازارها بین خود عمل نکرده است. در عین حال تلاش اوپک بر آن بوده است که ثبات بازارهای نفت با قیمت منصفانه‌ای برای بازارش‌ترین حامل انرژی، یعنی نفت حفظ شود. قیمت عادلانه نفت از نظر اوپک قیمتی بوده است که ضمن جذب سرمایه لازم برای جلب سرمایه‌گذاران و حفظ ظرفیت‌های تولید و پاسخگویی به تقاضا به حدی بالا نباشد که رشد اقتصادی مصرف‌کنندگان نفت را به‌طور منفی تحت تأثیر قرار دهد. اوپک درواقع برای مقابله با کارتل نفتی کمپانی‌های معروف به هفت خواهران

(شرکت‌های نفتی اکسان، شل، شورون، موبیل، تگزاکو، بی پی و کلف) به‌وجود آمد. کارتلی که بازارهای نفت را در سال‌های ۱۹۲۰ تا ۱۹۷۰ میلادی تقریباً به‌طور کامل در اختیار خود داشت. اعضای این بازارهای نفت را میان خود تقسیم کرده بودند و با ثباتی قیمت نفت را تعیین می‌کردند. آنها تقریباً همه بازار نفت دنیا (خارج از بلوک اتحاد جماهیر شوروی سابق) از فعالیت‌های بالادستی و پالایشگاهی و خرده‌فروشی را در اختیار داشتند و منابع نفتی بازارش کشورهای مالک این حامل انرژی بازارش را با کمترین قیمت برداشت می‌کردند و بخش کمی از درآمدهای نفتی را به کشورهای صاحب این منابع می‌دادند. هنگامی که اوپک تشکیل شد، قیمت واقعی نفت رو به کاهش داشت، در حالی که تقاضای جهانی نفت و تولید نفت این کشورها افزایش می‌یافت و این برای کشورهای دارای منابع نفت قابل قبول نبود.

در دوره حاکمیت کارتل هفت خواهران نفتی بر بازارهای نفت، تولید نفت به‌طور عمده تحت قراردادهای امتیاز (Concession Contracts) تولید می‌شد. در آن دوره، همه حقوق استخراج و بهره‌برداری از منابع نفتی به شرکت‌های نفتی داده می‌شد و کشورهای مالک منابع نفتی تنها بخش کوچکی از درآمد نفت تحت عنوان بهره مالکانه دریافت می‌کردند. این قراردادها در آن زمان در چارچوب روابط استعماری دولت‌های بزرگ غربی با کشورهای دارای منابع نفتی در خاورمیانه، آفریقا و آمریکای جنوبی بود و تلاش‌های اوپک در دهه نخست شکل‌گیری خود، یعنی دهه ۱۹۶۰ در واقع مصطوف به بهبود شرایط سیاسی، حقوقی و مالی قراردادهای اکتشاف و استخراج نفت و آماده‌سازی زمینه برای ملی کردن منابع نفت در کشورهای عضو بود. ایران خود از پیشگامان این نهضت‌سندستعماری و ملی کردن صنعت نفت خود در اوایل دهه ۱۹۵۰ میلادی بود و به‌عنوان یکی از بنیانگذاران اوپک در واقع سرمشق‌ی برای دیگر کشورها به‌منظور ملی کردن صنعت نفت در آن کشورها بود. این روند پس از تشکیل اوپک تشدید و ملی شدن صنعت نفت این کشورها در دهه ۱۹۷۰ میلادی تقریباً کامل شد. در این دهه صنایع نفت لیبی، الجزایر، عراق، ونزوئلا، کویت و عربستان ملی شدند. بعید است بدون وجود اوپک چنان فرآیندی از ملی کردن صنعت نفت توسط کشورهای نفت‌خیز دنبال می‌شد. به رسمیت شناخته شدن حق حاکمیت ملت‌ها بر منابع طبیعی خود در اعلامیه سال ۱۹۶۲ سازمان ملل متحد نیز در واقع تأییدی بر فرآیند ملی شدن صنایع نفت این کشورها بود. بعضی از کشورهای دارنده منابع طبیعی دیگر، مانند صادرکنندگان کاکائو و قهوه تلاش کردند که آنها هم سازمان‌هایی نظیر اوپک برای کالای صادراتی خود تشکیل دهند، اما هیچ کدام از آنها مانند اوپک موفق نبوده‌اند.

انرژی‌ترین دوره اوپک تاکنون دهه ۱۹۷۰ میلادی بوده است؛ زمانی که اوپک در عمل به مهم‌ترین بازیگر بازار نفت و تعیین‌کننده اصلی قیمت نفت بدل شد. در دهه‌های بعد به دلایلی که به‌اختصار اشاره می‌شود تأثیرگذاری اوپک بر بازار کاهش یافت. برای درک دلیل این وضع باید توجه کرد که تأثیر اوپک در بازار نفت (هر سازمانی شبیه آن؛ برای نمونه اثرگذاری مجمع کشورهای صادرکننده گاز – GECF – بر بازار جهانی گاز) تحت تأثیر سه متغیر مهم است: سهم اوپک در بازار نفت، ضریب کشش قیمتی تقاضای جهانی برای نفت اوپک و ضریب کشش قیمتی عرضه تولیدکنندگان غیر عضو اوپک. در دهه ۱۹۷۰ میلادی هم سهم اوپک در بازار نفت بسیار بالا بود (برای نمونه در سال ۱۹۷۳ میلادی که تحریم نفتی آمریکا و چند کشور دیگر توسط کشورهای عرب عضو اوپک اجرا شد سهم اوپک از بازار نفت حدود ۵۶ درصد بود)، هم ضریب کشش قیمتی تقاضای جهانی برای نفت اعضای اوپک خیلی کم بود، زیرا جایگزین زیادی برای نفت اعضای این سازمان وجود نداشت و شدت انرژی و نفت در آن زمان به‌طور کلی بسیار بالا و ضریب کشش قیمتی عرضه غیر عضو اوپک بسیار پایین بود؛ به این معنا که فناوری‌های موجود در آن زمان اجازه افزایش سریع تولید نفت برای جایگزین‌نفتی اوپک را نمی‌داد. بنابراین تأثیرگذاری اوپک در بازار نفت در دهه ۱۹۷۰ میلادی بسیار بالا بود. در دهه‌های بعد به دلیل بالا بودن قیمت مناسب نفت به‌تدریج از یک طرف کارایی مصرف انرژی و نفت افزایش یافت و ازسوی دیگر تولیدکنندگان دیگری مانند نروژ، بریتانیا، کانادا و … به تولیدکنندگان عمده تبدیل شدند بنابراین سهم اوپک از بازار جهانی نفت کاهش یافت.

از اواخر دهه ۱۹۷۰ میلادی این نگرانی وجود داشت که کمبود نفت سبب افزایش شدید قیمت‌های آن شود. این نگرانی‌ها پس از انقلاب ایران در سال ۱۹۷۹ میلادی که تولید و صادرات نفت ایران را به‌طور قابل توجه‌ای کاهش داد و نیز جنگ هشت ساله ایران و عراق در سال‌های دهه ۱۹۸۰، کشورهای مصرف‌کننده نفت را وادار کرد به‌دنبال

مانند «بینابه سیاست نفت در کشورهای عضو» در سال ۱۹۶۸ و گسترش عضویت در اوپک انجامید. ۶۰ سال بعد، سازمانی که امروز ۱۳ کشور عضو دارد، اکنون به بخشی جدایی‌ناپذیر از جامعه جهانی انرژی و سیستم چندجانبه تبدیل شده است. از این سازمان به‌طور گسترده درباره امور صنعت نفت مشورت گرفته می‌شود. همچنان متعهد به تأمین منابع امن و ثابت و بازدهی عادلانه برای سرمایه‌گذاران است. کشورهای عضو، بخش‌های داخلی نفت خود را در کل زنجیره ارزش اداره می‌کنند و این سازمان فعالیت‌های خود را به پرداختن به مسائل مربوط به کل بشریت گسترش داده است.محمد سانوسی بارکیندو، دبیر کل اوپک در این باره گفته است: اغلب به شرایط آن روز در بغداد می‌اندیشم، به اینکه دوراندیشان مؤسس اوپک آینده اوپک و صنعت نفت را چگونه مجسم می‌کردند. آنچه واضح است اینکه آینده ثابت کرد که اقدام آن روز روحاناش را در طول زمان پس داده است. اوپک

هنوز همان اهداف اصلی نظم و ثبات در بازارهای جهانی نفت را دارد، اما نقش این سازمان از نظر همکاری بیشتر با دیگر تولیدکنندگان، گفت‌وگو با ذی‌نفعان صنعت و در نظر گرفتن نگرانی‌های انسانی مانند توسعه پایدار، محیط زیست و ریشه کن کردن فقر انرژی گسترده‌تر شده است.شصتمین سالروز اوپک فرصتی برای انعکاس و قدردانی از تلاش همه کسانی است که در طول تاریخ این سازمان بسیار تلاش کردند تا اوپک را به این موفقیت چشمگیر برسانند. این افراد شامل رؤسای دولت‌ها، وزیران، نمایندگان هیئت‌های عامل و دیگر کارشناسان سطح بالای خارج و داخل دبیرخانه، دبیر کل‌ها، مدیریت و کارکنان همه رشته‌های مرتبط می‌شود. تعهد، پشتکار و فداکاری همه آنها با وجود فراز و نشیب‌های بسیار اوپک و کشورهای عضو آن، سبب پیشرفت این نهاد بین‌المللی شده است. ۱۴ سپتامبر فرصتی است تا بار دیگر اوپک از اتریش و شهر وین که از زمان

منابع جایگزین انرژی باشند در عین حال کشورهای صنعتی ذخیره‌سازی‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی خود را که پس از تحریم نفتی اعراب ایجاد کرده بودند گسترش دادند تا مانند حایلی بین قطع یا کاهش ناگهانی تولید نفت ازسوی کشورهای صادرکننده و نفت موجود در بازار ایجاد کنند. در آن زمان فناوری‌ها هنوز اجازه استفاده از منابع نفت شیل را نمی‌داد، بنابراین استفاده از زغال‌سنگ برای تولید برق نیز افزایش یافت. در مقابل در اوایل دهه ۱۹۸۰ میلادی اوپک سیاست سهمیه‌بندی تولید میان اعضای خود را اعلام کرد تا از مازاد عرضه در بازار جلوگیری کند. سقف تولید سازمان در آن زمان حدود ۱۷ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز بود.

در اواسط دهه ۱۹۸۰ میلادی عربستان سعودی نقش موازنه‌گر بازار نفت را ترک کرد و در نتیجه سیاست کاهش تولید عربستان برای حفظ قیمت بازار کنار گذاشته شد و بازار با مازاد عرضه نفت روبه‌رو شد که قیمت‌ها را بهشدت کاهش داد. سستی بازار و قیمت‌های نفت تا اوایل دهه ۱۹۹۰ میلادی ادامه یافت، زیرا در اواخر دهه ۱۹۸۰ میلادی از یک طرف جنگ ایران و عراق پایان، در نتیجه تولید نفت ازسوی این دو کشور افزایش یافت و از سوی دیگر اتحاد جماهیر شوری سقوط کرد که ناسامانی‌هایی در تولید نفت بلوک شوری سابق در پی داشت. قیمت نفت در اواخر دهه ۱۹۹۰ میلادی بار دیگر به دلیل بحران اقتصادی در کشورهای جنوب شرقی آسیا و نیز سیاست اوپک برای حفظ سهم در بازار نفت بهشدت کاهش یافت و این کاهش تا زمانی که اعضای اوپک توافق کردند تولید خود را برای تعادل بازار تعدیل کنند، ادامه یافت. تصمیم نشست وزیران نفت و انرژی اوپک در جاکارتا در سال ۱۹۹۸ میلاد مبنی بر افزایش تولید برای حفظ سهم بازار اوپک آن‌هم در شرایط بحران اقتصادی در منطقه جنوب شرقی آسیا که مهم‌ترین مصرف‌کنندگان نفت در آن قرار دارند به کاهش شدید قیمت نفت انجامید و درس بزرگی برای اوپک داشت. این تجربه بعدها در مقاطع مهم دیگر استفاده شد.

در دهه ۲۰۰۰ میلادی تا سال ۲۰۰۸ میلادی دنیا با رشد فراینده تقاضا برای نفت

که عمدتاً به‌دلیل رشد سریع اقتصادی جهان و بهویژه رشد اقتصادی کشور چین بود، روبه‌رو شد. به همین دلیل اوپک با افزایش ظرفیت تولید تلاش می‌کرد از کمبود عرضه و افزایش بیش از اندازه قیمت‌ها جلوگیری کند. با آغاز بحران اقتصادی بین‌المللی در نیمه دوم سال ۲۰۰۸ که به رکود بزرگ اقتصادی معروف شد، تقاضا برای نفت و انرژی به‌شدت کاهش یافت و قیمت‌های نفت سقوط کرد. به همین دلیل نیز اوپک در یک نشست تاریخی در وهران الجزایر تصمیم به کاهش قابل توجه عرضه خود گرفت. این تصمیم موفق شد بازار نفت را به‌تدریج متعادل و قیمت‌ها را در نیمه دوم سال ۲۰۰۹ به سطحی منطقی برگرداند.

در سال‌های اخیر و بهویژه با لوج‌گیری انقلاب نفت شیل و گاز شیل در آمریکا که آن را به یکی از بزرگ‌ترین تولیدکنندگان نفت تبدیل کرد اظهارنظرهایی مبنی بر تضعیف موقعیت اوپک و حتی بی‌اثر شدن آن در بازارهای نفت منتشر و در مقاله‌ها و گزارش‌های مختلف بازتاب داده شده است. برای نمونه در اکتبر سال ۲۰۱۳ میلادی یک مقاله مجله فارین پالسی تیتری به این مضمون داشت: «پایان اوپک (The End of OPEC)».

اما هفت سال از آن تاریخ گذشته‌ست و باوجود چرخه‌های نامطلوب بزرگ قیمت نفت در سال‌های ۲۰۱۶–۲۰۱۴ به‌دلیل امتناع اوپک از کاهش تولید خود برای حفظ سهم بازار در مقابل افزایش تولید نفت در آمریکا و چرخه اخیر در سال ۲۰۲۰ میلادی به‌دلیل شیوع همه‌گیری ویروس کووید-۱۹ و کاهش بی‌سابقه تقاضا برای نفت و قیمت آن در بازارهای جهانی، اوپک هنوز زنده و در بازار نفت تأثیرگذار است.

در همه این سال‌ها نقش اوپک در گفت‌وگو با مصرف‌کنندگان مهم انرژی مانند چین و هند و دیگر سازمان‌های مهم بین‌المللی انرژی مانند آژانس بین‌المللی انرژی (IEA)، ایجاد مجمع بین‌المللی انرژی (IEF) و ابتکار داده‌های انرژی (JODI) نیز قابل توجه بوده است. اوپک در موضوع مهم کاهش و حذف فقر انرژی که در سطح جهانی از طریق اهداف توسعه پایدار سازمان ملل متحد پیگیری می‌شود نیز از طریق سرمایه‌گذاری‌های

انتقال اوپک به این شهر بزرگ و تاریخی در ۵۵ سال گذشته، میزبان گرم و سخاوتمند دبیرخانه بوده است، تشکر و قدردانی کند.عراق، شهر بغداد و تالار الشعب برای بزرگداشت ۶۰ سالگی اوپک برنامه‌هایی از قبیل موسیقی و فعالیت‌های فرهنگی را ترتیب داده است که برگزاری آن به بیماری همه‌گیر کرونا بستگی دارد. جزئیات بیشتر این برنامه به محض دسترسی اعلام می‌شود.با نگاه به جلو، سازمان آماده است تا با ورود به ۶۰ سال پیش‌رو، با چالش‌های بسیاری روبه‌رو شود. ما همچنان – هم به نفع تولیدکنندگان و هم مصرف‌کنندگان – بر بازار متعادل و پایدار نفت متمرکز هستیم که به‌تازگی در توافقنامه همکاری و توافق کاهش تولید تاریخی سال ۲۰۲۰، ارتقای بیشتر گفت‌وگو و همکاری از طریق منشور همکاری، ارائه گزینه‌ها و راه‌ل‌هایی برای بعضی از چالش‌های مهم بشریت، مانند توسعه پایدار و کاهش فقر انرژی به نمایش گذاشته شده است.

دستاوردها، ضرورت بقا و چ



سازمان خواهر خود صندوق توسعه اوپک (OPEC Fund) که در سال ۱۹۷۶ میلادی توسط اعضای وقت اوپک ایجاد شد، در کشورهای در حال توسعه همکاری داشته است. افزون بر آن، این سازمان از همان ابتدا در مذاکرات تغییر اقلیم سازمان ملل متحدمشارکت داشته و موافقتنامه پاریس را حمایت و اعضای خود را برای کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای ترغیب کرده است. اوپک با توجه به آثار گازهای گلخانه‌ای مصرف انرژی‌های فسیلی، اعضای خود را به تنوع‌بخشی به اقتصاد و صرفه‌جویی در مصرف انرژی ترغیب کرده است. باید توجه داشت در کشورهایی که از تولیدکنندگان و صادرکنندگان بزرگ نفت و گاز هستند قیمت سوخت‌های فسیلی به‌طور معمول پایین‌تر از سطح بین‌المللی بوده است.

استفاده از تجربه‌های دهه‌های پیش در اعاده ثبات بازار نفت در چرخه‌های قیمتی

اخیر

باید توجه کرد که سقوط اخیر قیمت نفت تنها تحت تأثیر شیوع ویروس کرونا نبوده، بلکه چند عامل مهم دیگر در ضعف بازار نفت مؤثر بوده است. نخست ایناباشته شدن بی‌سابقه ذخیره‌سازی‌های نفت خام و فرآورده‌های نفتی در کشورهای عمده مصرف‌کننده نفت، دیگر افزایش قابل توجه تولید نفت در آمریکا بهویژه در میدان‌های نفتی حوضه پرمین (Permian Basin) در تگزاس و تا حدودی نیز باکن (Bakken Fields) در ایالت داکوتای شمالی و سرانجام افزایش تولید دیگر تولیدکنندگان نفت. برای نمونه در سال ۲۰۱۹ میلادی برزیل، نروژ، کانادا، روسیه و آمریکا روی‌هم‌رفته بیش از کل تولید اوپک نفت تولید کردند. در نتیجه با شیوع ویروس همه‌گیری کووید-۱۹ در اوایل سال ۲۰۲۰ و تعطیل شدن فعالیت‌های اقتصادی و بهویژه مسافرت‌های بین‌المللی و بین‌شهری درون کشورهای صنعتی قیمت نفت به پایین‌ترین سطح از سال ۱۹۹۱ میلادی به این سو سقوط کرد. این تغییرهای ساختاری همراه با شوک‌های غیرمترقبه مانند بیماری‌های همه‌گیر چالش‌های بزرگی برای اوپک آن هم زمانی که برخی اعضای مهم آن مانند ایران و ونزوئلا درگیر تحریم‌های ظالمانه بوده و شماری از اعضای دیگر مانند لیبی و عراق درگیر مسائل و ناآرامی‌های سیاسی داخلی هستند، ایجاد می‌کند. این وضع از یک سو سهم اوپک در بازار نفت را کاهش می‌دهد، از سوی دیگر کشش قیمتی تقاضا برای نفت این

مرکزی سی آر تهران از وزارت بهداشت تاییدیه رسمی گرفت



مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از اخذ مجوز بهره‌برداری و تایید رسمی برای بخش پی‌سی‌آر تهران از سوی وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی خبر داد و گفت: هم‌اکنون این مرکز در بیمارستان صنعت نفت تهران فعال است و مشابه دیگر آزمایشگاه‌های سطح شهر می‌توانیم فعالیت عمومی هم داشته باشیم.

دکتر حبیب‌الله سمیع در گفت‌وگو با شانا با بیان اینکه سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت برای راه‌اندازی بخش پی‌سی‌آر عسلیویه آمادگی دارد، گفت: البته این مسئله منوط به تخصیص اعتبار لازم از سوی سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس است که طبق برآورد اولیه برای خرید ساختمان، تجهیزات و لوازم مورد نیاز، رقمی بالغ بر ۲ میلیارد تومان اعتبار لازم است که به محض هزینه‌کرد آن، سازمان بهداشت و درمان اقدام‌های لازم را برای راه‌اندازی این بخش انجام خواهد داد.

وی به خرید و تجهیز بیمارستان‌ها و مراکز درمانی سازمان بهداشت و درمان به دستگاه‌های ویتلانوژ اشاره و اظهار کرد: بر این اساس، مصوبه هیئت مدیره تأیید شد و هم‌اکنون مراحل خرید ۲۰ دستگاه ویتلانوژ رو به اتمام است. این دستگاه‌ها بر حسب برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده در مناطق مورد نیاز توزیع خواهد شد و ظرفیت تخت‌های ویژه سازمان را افزایش خواهد داد.

رأیه خدمات درمانی به پتروشیمی‌ها

منوط به تمدید قرارداد است

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بر الزام شرکت‌های پتروشیمی به پرداخت سرانه‌های درمان کارکنان خود تأکید کرد و گفت: در صورت عدم تمدید قرارداد از سوی شرکت‌های پتروشیمی برای ۶ ماهه دوم سال، خدمات درمانی به جمعیت مذکور ارائه نخواهد شد.

دکتر سمیع به مطالبات سازمان بهداشت و درمان درمیان صنعت نفت از شرکت‌های پتروشیمی اشاره و عنوان کرد: شرکت‌های پتروشیمی رقمی بالغ بر ۸۰ میلیارد تومان بابت سرانه ۶ ماهه اول امسال به سازمان بدهکار هستند که متأسفانه هنوز میلیی پرداخت نشده است.

وی با بیان اینکه تنها منبع درآمدی سازمان دریافت سرانه درمان از سوی

اخبار

رئیس مرکز هدایت اورژانس شهید تندگویان :

اعزام ۲۳۵ بیمار مشکوک به کرونا توسط

مرکز هدایت اورژانس شهید تندگویان

از زمان شیوع ویروس کرونا تا پایان مرداد ماه ۹۹ تعداد ۲۳۵ مورد بیمار مشکوک به کرونا بوسیله آمبولانس‌های مرکز هدایت اورژانس شهید تندگویان به مراکز مختلف اعزام شده‌اند. علیزاده با اعلام این خبر گفت: از ابتدای سال جاری تا پایان مرداد ماه ۹۹ تعداد ۱۳۰ اعزام شرکتی و ۴۹۳ اعزام غیر شرکتی داشته‌ایم.

وی اظهار کرد: کارشناسان اورژانس در هنگام اعزام بر بالین بیمار مشکوک به کرونا، ماسک، دستکش، کلاه ایمنی مخصوص، شیلد صورت، لباس ایمن و چکمه به تن میکنند تا به این ویروس آلوده نشوند. علیزاده گفت: آمبولانس‌ها پس از هر اعزام بوسیله ماده ضدعفونی کننده سطوح به طور کامل ضدعفونی می‌شوند و توسط همکاران مرکز به جهت اهمیت موضوع هر هفته یک مرحله هم توسط واحد بهداشت کلیه آمبولانس‌ها و تجهیزات داخل آمبولانس گندزدایی می‌شود.

وی گفت: از شروع بیماری کرونا به خاطر رعایت بیماران غیرکروناهی یک دستگاه آمبولانس به بیماران مشکوک به کرونا اختصاص داده شده و با این حال گاها به دلیل همزمانی چند بیمار از آمبولانس‌های دیگر هم استفاده و سپس ضدعفونی می‌گردند. وی به مردم اطمینان خاطر داد که در راستای خدمت‌رسانی به بیماران هیچ گونه کوتاهی نمی‌شود. علیزاده یادآور شد: میانگین مأموریت‌ها برای مرکز هدایت اورژانس شهید تندگویان ۲ مأموریت در روز است.

علیزاده افزود: جهت برقراری تماس با مرکز هدایت اورژانس شهرک شهید تندگویان گفت: ساکنین شهرک توحید می‌توانند تلفن ثابت ۱۱۵ را شماره‌گیری نمایند و ساکنین شهرک‌های شهید تندگویان و ۷۲۲ واحدی با شماره‌گیری (۱۱۵٪) می‌توانند با مرکز هدایت اورژانس تماس حاصل نمایند.

وی افزود: از طریق تلفن همراه نیز می‌توان از طریق شماره‌های (۰۷۷-۲۷۶۸-۹۲۳۰) و (۰۷۷-۲۷۶۸-۹۲۳۰) با مرکز هدایت اورژانس شهید تندگویان تماس حاصل نمود.

آقای علیزاده در پایان با تبریک ۲۶ شهریور ماه روز فوریت‌های پزشکی ضمن بر شمردن حرفه سخت و طاقت فرسای فوریت‌های پزشکی به عنوان فعالیتی جهادگرانه در عرصه سلامت، از پرسنل تلاشگر و دلسوز مرکز هدایت اورژانس شهید تندگویان به عنوان جهادگران بی‌منت خط مقدم حوزه سلامت تشکر و قدردانی نمود و از خداوند متعال برای آنها آرزوی موفقیت و پیروزی، و تندرستی را خواستار شد.

خدمات دهی اورژانس بیمارستان بعثت

کچساران به ۴ هزار بیمار و مصدوم

مسئول واحد اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران گفت: در ۵ ماه امسال بیش از ۴ هزار بیمار و مصدوم به اورژانس بیمارستان بعثت مراجعه و از خدمات پزشکی، درمانی و دارویی آن بهره‌مند شدند.

رحمان رضایی‌کیا به مناسبت ۲۶ شهریور ماه روز ملی اورژانس و فوریت‌های پزشکی در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت کچساران اظهار داشت: تعداد مراجعات به اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران نسبت به مدت سال گذشته حدود ۴۱ درصد کاهش داشته است.

وی تصریح کرد: شیوع کرونا و موج نگرانی از ابتلا به این ویروس باعث شده مراجعه به این مرکز درمانی به‌صورت قابل توجهی کاهش یابد.

وی آمار مراجعه‌کنندگان به اورژانس در فروردین‌ماه را ۷۷۶ مورد، اردیبهشت‌ماه را ۸۴۲ مورد، خردادماه ۸۷۱ مورد، تیرماه را ۸۰۲ مورد و مردادماه را ۷۷۱ مورد اعلام کرد.

رضایی‌کیا در ادامه با اعلام اینکه خدمات انجام‌شده در اورژانس شامل احیاء، حادثه و تریاژ در سطوح مختلف می‌باشد افزود: حدود ۸۴ درصد مراجعه‌کنندگان معادل سه هزار و ۴۱۹ نفر به صورت سرپایی درمان شدند.

وی همچنین شمار مصدومان مراجعه‌کننده به اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران تا پایان مردادماه را ۹۲ نفر اعلام کرد.

۲۰۰ مورد احیای موفق

رضایی‌کیا گفت: در این مدت ۲ بیمار با تلاش کادر درمانی اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران احیا و به زندگی دوباره بازگشتند. وی بیان کرد: هم‌اکنون بخش اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران دارای ۶ پزشک عمومی و ۱۰ پرستار است که در ۲۴ ساعت شبانه‌روز به بیماران و مراجعان خدمات درمانی ارائه می‌دهند.

پذیرش ۱۷۳ بیمار مشکوک به کرونا در اورژانس بیمارستان نفت

رضایی‌کیا گفت: طی پنج ماه ساعت گذشته ۱۷۳ تن با تشخیص احتمالی و مشکوک به کرونا در اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران پذیرش و بستری شدند.

تجهیز اورژانس به واحد تریاژ

وی با اعلام اینکه اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران در دی ماه سال گذشته به واحد تریاژ مجهز شد گفت: با راه‌اندازی واحد تریاژ، بیماران با اولویت بندی‌های لازم و با نظم و ترتیب خاصی درمان می‌شوند. مسئول واحد اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت کچساران ادامه داد: همچنین ۱۶۴ مأموریت ظرف پنج ماه اخیر در ارتباط با بیماران و انتقال آنها توسط آمبولانس‌های واحد اورژانس انجام که ۲۴ درصد آن خارج از شهرستان بوده است. در حال حاضر افزون بر ۱۳ هزار نفر تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت کچساران قرار دارند. اورژانس پیش بیمارستانی ایران در ۲۶ شهریور ۱۳۵۴ در شهر تهران تأسیس و این روز در تقویم رسمی جمهوری اسلامی ایران «سالروز تأسیس اورژانس پیش بیمارستانی و فوریت‌های پزشکی» نامگذاری شد. در چهل و پنجمین سالگرد تأسیس اورژانس، قهرمانان زحمات فرشتگان نجات بی‌ادعایی هستیم که با تلاش بی‌حد، خالصانه و بدون توقع، شب و روز در سرما و گرما، زندگی ارزشمندشان را وقف سلامت مردم کرده‌اند. درود بی‌پایان بر شما فرشتگان نجات اورژانس که در همه لحظات سخت و جان‌فرسا، از آسایش خود چشم‌پوشیده و در جهت نجات جان انسان‌ها از هیچ کوششی دریغ نمی‌ورزید.

بالای ۶۵ سال، کودکان و در نهایت بیماران دیابتی، آسم، بیماران قلبی، کبدی و کلیوی و افرادی که به هر دلیلی نقص ایمنی دارند باید واکسن آنفلوانزا را تزریق کنند و ثانیاً این واکسن هیچ ایمنی در برابر کرونا ایجاد نمی‌کند و اینکه اگر فردی واکسن آنفلوانزا را بزند دیگر کرونا نخواهد گرفت یا کمتر در معرض خطر این ویروس است، سندیت ندارد.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تصریح کرد: سازمان مکاتبات زیادی با وزارت بهداشت درباره دریافت سهمیه واکسن آنفلوانزا انجام داده است که گویا سیاست اخیر وزارت بهداشت بر این اساس است که هیچ‌گونه سهمیه‌ای به ارگان یا سازمانی اختصاص داده نخواهد شد. هرچند ما پیگیر هستیم در صورتی که وزارت بهداشت سهمیه اختصاص دهد حتماً برای وزارت نفت، شغالان و بازنستسته‌ها و کسانی که به نوعی در معرض خطر هستند، تهیه کنیم.

واکسن کووید ۱۹ ایمنی پایدار و

طولانی‌مدت ندارد

وی در ادامه به اخبار ضدونقیضی که پیرامون تولید واکسن کووید ۱۹ در فضای مجازی مطرح است، اشاره کرد و گفت: کشورهای روسیه، چین و آمریکا مدعی هستند این واکسن را تولید کرده‌اند، اما هیچ کدام از آنها به‌ویژه کشور روسیه که در این زمینه عنوان می‌کند به تولید انبوه نیز رسیده

اتفاق نیفتاد و ما با روند افزایش بی‌سابقه سفرها در تعطیلات اخیر روبه‌رو بودیم.

تلاش برای تامین کمبودها

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت در ادامه به کمبود ماسک در بیمارستان‌ها و مراکز درمانی تحت پوشش سازمان اشاره کرد و گفت: هم‌اکنون مراکز درمانی سازمان به‌شدت با کمبود ماسک روبه‌رو هستند، به همین دلیل به دنبال خرید دستگاه تولید ماسک هستیم؛ هرچند شرکت‌هایی هستند که می‌توانند با شرایط مناسب و کیفیت عالی این دستگاه را در اختیار ما قرار دهند اما ضوابط و شرایط خرید سازمان را مبنی بر دریافت ضمانت‌نامه و شرکت در مناقصه نمی‌پذیرند، بنابراین شرکت‌های پتروشیمی و خصوصی قبول زحمت کردند و قرار است دستگاه از سوی آنان خریداری و براساس مطالبات فی‌مابین حساری می‌شود.

دکتر سمیع عنوان کرد: همچنین ترک تشریفات برای خرید دستگاه اکسیژن‌ساز و مخزن اکسیژن برای دو بیمارستان انجام شده و در مراحل خرید این دستگاه‌ها هستیم.

واکسن آنفلوانزا برای عموم توصیه

نمی‌شود

وی در ادامه یادآور شد: لازم است بار دیگر پیرامون واکسن آنفلوانزا و شپهاتی که در این زمینه در بین آحاد جامعه وجود دارد مسائلی را عنوان کنم. اولاً تزریق این واکسن برای عموم بهداشت و درمان مبنی بر به تعویق انداختن سفرهای غیرضرور، این مسئله

شرکت‌های متقاضی است، افزود: نیمی از شرکت‌های پتروشیمی منطقه ماهشهر سرانه‌های خود را تا پایان ۹۸ پرداخت کرده‌اند و با این اوصاف همچنان از خدمات سازمان استفاده می‌کنند، هرچند قرارداد سازمان با این شرکت‌ها تا پایان شهریورماه امسال است؛ بنابراین سازمان

آماده تمدید قرارداد است که بتواند خدمات درمانی را ادامه دهد، اما طبیعی است در صورت عدم تمدید قرارداد نمی‌توانیم به ارائه خدمات ادامه دهیم. مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت اظهار کرد: با توجه به بحران پیش‌آمده در سطح دنیا تقاضا داریم همه شرکت‌های دولتی و خصوصی با پرداخت به‌موقع سرانه درمان خود، ما را حمایت کنند.

روند نزولی ابتلا به کرونا موقتی است

دکتر سمیع با اشاره به روند نزولی مبتلایان به ویروس کرونا در استان‌های جنوبی کشور عنوان کرد: خوشبختانه تعداد بستری‌ها در مراکز درمانی تحت پوشش سازمان فروکش کرده است، به‌گونه‌ای که تعداد کل بستری‌ها رقمی بالغ بر ۸۰ مورد را نشان می‌دهد که از این تعداد ۳۰ مورد آن در تهران بستری هستند.

وی افزود: البته پیش‌بینی می‌شود در هفته‌های آتی شاهد افزایش تعداد مبتلایان باشیم، چراکه متأسفانه به رغم توصیه‌های اکید مسئولان وزارت بهداشت و درمان مبنی بر به تعویق انداختن سفرهای غیرضرور، این مسئله

هزار و ۷۲۴ بودند.

به گفته دکتر جهانی، تیرو مرداد ماه سال ۹۹، علاوه برموارد اورژانس، درمان‌های الکتیو نیز با رعایت پروتکل‌های بهداشتی شروع شد و پذیرش بیماران در تیرماه به ۴ هزار و ۶۵۴ نفر و درمرداد ماه به ۵ هزار و ۱۶۱ نفر رسید.

وی در خصوص اقدامات انجام‌شده در پلی کلینیک دندانپزشکی در مواجهه با کرونا گفت: باتوجه به اینکه پیش از کرونا نیز پروتکل‌های بهداشتی سختگیرانه‌ای حاکم بود شرایط ایمنی برای بیماران و دندانپزشکان فراهم بود، مهمترین اقدام سخت‌افزاری، برای افزایش ایمنی بعد از کرونا، تغییر درسیستم تهویه دندانپزشکی بود تا امکان انتقال بیماری از این طریق به کمترین حد برسد.

وی توضیح داد: از ابتدای شیوع کرونا، مراجعین پس از تکمیل فرم غربالگری کرونا پذیرش می‌شوند و درپایان شیفت‌های کاری هوای محیط

است، تأییدیه سازمان بهداشت جهانی را نگرفته و این واکسن امکان توزیع عمومی در سطح دنیا را ندارد.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت تصریح کرد: مردم تصور نکنند این واکسن حتماً مفید و مؤثر خواهد بود و ایمنی قابل توجه می‌دهد، بلکه باید همچنان نسبت به رعایت دستورعمل‌ها و پروتکل‌های بهداشتی مبنی بر زدن ماسک، رعایت فاصله‌گذاری اجتماعی و شستن مکرر دست‌ها حساس بود.

دکتر سمیع عنوان کرد: بررسی‌ها نشان داده است که ۲۰ درصد مبتلایان مجدداً به این ویروس دچار شده‌اند، بنابراین نباید این شائبه وجود داشته باشد که تولید این نوع واکسن، ایمنی صددرصدی را به همراه خواهد داشت، چراکه حتی این واکسن ایمنی پایدار و طولانی‌مدت هم نخواهد داد.

شرمنده کادر درمانیم

وی در اظهارات پایانی خود به کادر درمان اشاره و بیان کرد: متأسفانه شرمنده این عزیزان هستیم و نتوانستیم آن‌گونه که باید و شاید از زحمات و تلاش‌های آنان در این برهه از زمان به نحو شایسته‌ای قدردانی کنیم. روز پزشک را پشت سر گذاشتیم و در چند ماه آینده هم روز پرستار را داریم، اما با وجود تنگنای مالی که در وزارت نفت وجود داشت این امکان برایمان فراهم نشد که بتوانیم لااقل گوشه‌ای از زحمات این دوستان را ارج نهمیم.

مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت افزود: برخی پرستاران زحمت‌کش بیمارستان سازمان به بنده اعلام کردند که وزارت بهداشت در حوزه پرستاری افزایش حقوق داشته است، اما متأسفانه این امکان برای ما مقدور نیست که البته امیدوارم در آینده با اتخاذ تأدیر لازم و اصولی بتوان گامی هرچند کوچک برای این عزیزان برداشت.

دکتر سمیع عنوان کرد: بنده خستگی را در چهره‌های کادر درمان می‌بینم که لازم است همکاران ما بیشتر مورد توجه قرار بگیرند تا انگیزه لازم برای ادامه کار داشته باشند و نیز بتوانیم با ارائه خدمات بهداشتی درمانی شایسته و به‌موقع در قبال خانواده‌نفت به‌خصوص در مناطق عملیاتی روسفید باشیم.

رئیس دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با اعلام اینکه رعایت دقیق اصول استریلیزاسیون و کنترل چندلایه عفونت در کلینیک‌های دندانپزشکی صنعت نفت تهران صورت می‌گیرد گفت: ضد عفونی داخل CSR پلسی کلینیک، ضد عفونی مکانیکال، شیمیایی و استفاده از دستگاه‌های اتوکلاو برای ضدعفونی استفاده می‌شود.

وی اطمینان خاطر داد: رعایت اصول بهداشتی در مراکز دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، نسبت به مراکز خارج از نفت، استاندارد‌های بالاتری دارد، همچنین استفاده از ماسک برای مراجعین و پرسنل، لباس‌های حفاظتی پرسنل و دیگروسایل حفاظتی‌ها با حمایت و همکاری مسئولین و رئیس بهداشت و درمان تهران به خوبی تأمین می‌شود، به همین دلیل بیماران نفتی ترجیح می‌دهند بیشتر از خدمات دندانپزشکی این مراکز استفاده کنند.



پرونده‌های کاغذی و الکترونیکی کردن پرونده‌ها و پذیرش بخشی از بیماران از طریق ۱۵۱۹ و فعالیت کادر دندانپزشکی در دوشیفت کاری صبح و عصر برای کاهش ازدحام بیماران را از دیگر اقدامات انجام‌شده برای قطع زنجیره انتقال کرونا در دندانپزشکی دانست.

اخبار

حادثه در جاده اهواز – آبادان؛ سانحه رانندگی، جان ۳ تن از کارکنان اروندنان را گرفت

بر اثر برخورد دو دستگاہ تریلی و اتوبوس در کیلومتر ۱۵ محور اهواز – آبادان، سه نفر از کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان جان خود را از دست دادند و ۱۶ مصدوم نیز به بیمارستان گلستان اهواز انتقال یافته‌اند.

اورژانس پیش بیمارستانی و مدیریت حوادث دانشگاه علوم پزشکی اهواز، زمان وقوع حادثه را ساعت ۶ و ۴۰ دقیقه صبح امروز (شنبه، ۲۲ شهریورماه) اعلام کرده است و بر اساس اعلام اولیه رئیس پلیس راه خوزستان، بی‌احتیاطی از سوی کشنده در عدم رعایت حق تقدم هنگام دور زدن، علت بروز این سانحه بوده است.شرکت نفت و گاز اروندان نیز اعلام کرده است بر اثر سانحه پیش‌آمده برای اتوبوس کارکنان این شرکت، سه نفر از کارکنان در دم جان باخته‌اند و ۱۶ نفر مجروح شده‌اند که مصدومان بلافاصله با همکاری فوریت‌های پزشکی و امکانات شرکت به بیمارستان گلستان اهواز انتقال یافته‌اند و اکنون به جز یک نفر، حال بقیه مصدومان رضایتبخش است.بر اساس این گزارش، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان از همان ابتدای وقوع حادثه در محل سانحه و سپس بیمارستان حاضر شده است و این شرکت، تمامی هماهنگی‌های لازم را با آتش‌نشانی، فوریت‌های پزشکی و ... به منظور رسیدگی به حال مصدومان در کوتاه‌ترین زمان ممکن انجام داده است.

متن پیام تسلیت شرکت نفت و گاز اروندان در سوگ سه تن از کارکنان این شرکت به شرح زیر است:

انا الله و انا الیه راجعون

خبر ناگوار درگذشت سه نفر از همکاران عزیزمان در منطقه دارخوین بر اثر بروز سانحه رانندگی در حین انجام وظیفه، مایه تألم و تأثر فراوان شد.این ضایعه را به خانواده معزز آنها و همکاران شرکت نفت و گاز اروندان تسلیت عرض نموده و ضمن آرزوی غفران و رحمت واسعه برای درگذشتگان این حادثه، سلامت عاجل و صحت کامل مجروحان را از خداوند رحمان مسئلت می‌نامیم.»

پیام وزیر نفت به مناسب درگذشت سه تن از کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان

وزیر نفت در پیامی به جهانگیر پورهنک، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان درگذشت سه تن از جوانان این شرکت را در سانحه تصادف رانندگی تسلیت گفت.در متن پیام بیژن زنگنه، وزیر نفت آمده است: «از خبر درگذشت سه تن از همکاران جوان آن شرکت، آقایان محمد مجلسی، امید ابولیان نوروزی و علی بازیار در سانحه تصادف رانندگی بسیار متأسف شدم.از خداوند قادر و متعال برای آن عزیزان، رحمت و غفران واسعه الهی و برای بازماندگان محترمشان صبر و اجر مسالت می‌کنم. لطفاً مراتب همدردی و تسلیت اینجانب را به خانواده‌های داغ‌دیده و همکاران این عزیزان ابلاغ فرمایید.گرچه التیام تالامت روحی و معنوی خانواده‌های داغدار، تنها از خداوند متعال برمی‌آید، اما لازم است با اختیاراتی که دارید، هرآنچه که می‌توانید برای کاهش تالامت مادی این خانواده‌ها به‌کار گیرید.»

مدیرعامل نفت و گاز اروندان درگذشت همکاران خود را تسلیت گفت

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان در پیامی، درگذشت تنی چند از همکاران این شرکت در حادثه غم‌انگیز رانندگی را تسلیت گفت. متن پیام تسلیت جهانگیر پورهنک به این شرح است:

بسم الله الرحمن الرحيم
انا لله و انا الیه راجعون

سانحه اندوهبار جان باختن غم‌انگیز سه تن از همکاران گرانقدرمان در حین انجام وظیفه و خدمت به کشور، غمی جانسوز بر دل‌های ما نشاند و موجب تأثر و تأسف فراوان گردید. بی‌گمان درد و آلام خانواده‌های عزادار بزرگ‌تر از آن است که در وصف بگنجد و کلمات تسلی‌بخش دل‌های بیقرارشان باشد، لکن امروز همه کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان در کنار یکدیگر یک خانواده بوده و در این غم بزرگ شریک هستیم. اینجانب با اندوه فراوان، این ضایعه را به خانواده‌های داغ‌دیده و کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان از صمیم قلب تسلیت می‌گویم و برای آن عزیزان از دست رفته علو درجات، برای بازماندگان صبر جمیل و برای مجروحان شفای عاجل و سلامتی کامل را از درگاه خداوند مسئلت دارم.

سرپرست مدیریت امور حقوقی شرکت ملی نفت ایران منصوب شد

با حکم مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، زهرا گودرزی به عنوان سرپرست مدیریت امور حقوقی این شرکت منصوب شد.

در حکم مسعود کرباسیان خطاب به گودرزی آمده است: «با توجه به سوابق، تجربیات ارزشمند و توانمندی‌های سرکار به موجب این حکم با حفظ عضویت هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران، به عنوان «سرپرست مدیریت امور حقوقی» منصوب می‌شوید.امید است در پرتو الطاف الهی شاهد به ثمر رسیدن تلاش‌ها و توفیقات سرکار و همکاران در انجام وظایف محوله و تحقق اهداف عالیه صنعت نفت باشیم.بر اساس اعلام شرکت ملی نفت ایران، سیدحسن موسوی، مدیر پیشین امور حقوقی این شرکت به‌تازگی به‌عنوان رئیس امور حقوقی مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) انتخاب شده است.

میزان تولید میعانات گازی ۸۷ درصد افزایش یافته که خوشبختانه با راه‌اندازی پالایشگاه ستاره خلیج فارس این افزایش تولید دستاورد مهمی برای کشور بوده است. تولید گوگرد افزایش ۹۹ درصدی داشته است. این افزایش نیز در مصارف مختلف و صادرات اهمیت فراوانی دارد. شاید زیباترین اتفاق اما ایجاد رفاه برای مردم ساده و زحمتکش روستایی کشور است. به‌واقع باید قدر این مخزن عظیم را دانست، چراکه بدون شک گازرسانی به روستاها به برکت توسعه پارس جنوبی انجام شده است، پوشش گسترده گازرسانی در شهرها و روستاها امروز در زندگی روزمره مردم به‌طور کامل احساس می‌شود، اما نباید فراموش کنیم که باید در حفظ این برکت عظیم با مصرف بهینه تلاش کرد. از طرف دیگر ارزش افزوده ایجادشده به‌دلیل جایگزینی مصرف گاز به جای سوخت مایع دستاورد ارزشمند دیگری به واسطه تولید گاز در پارس جنوبی است. تا چند سال پیش به دلیل کمبود گاز، مصرف سوخت مایع بالا بود و به گفته وزیر نفت در سال ۹۲ نیروگاه‌ها ۲۷ میلیارد لیتر سوخت مایع مصرف کردند، اما این عدد در سال‌های اخیر، به یک‌سوم تقلیل یافت و به ۹ میلیارد لیتر رسید که این مقدار باز هم کمتر می‌شود. پارس جنوبی مخزنی راهبردی است و منافع آن چه در داخل و چه در خارج کشور مشهود است و صادرات گاز نیز با افزایش تولید گاز پارس جنوبی افزایش یافته، صادرات محصولات به‌ویژه انرژی و افزون بر ایجاد منابع مالی دستاوردهای فراوانی از جمله ایجاد مشترکات سیاسی و اقتصادی در پی دارد که گاز پارس جنوبی این مهم را محقق کرده است. چه بسا اگر کارشکنی‌ها و تحریم‌های ظالمانه نبود، ایران امروز خود را به چند کشور همسایه یا غیرهمسایه دیگر نیز ارسال می‌کرد. این مجتمع گازی در توسعه صادرات گاز نقش دیگری هم به‌صورت غیرمستقیم دارد و آن افزایش صادرات فرآورده‌های نفتی به دلیل توسعه طرح‌های گازرسانی در کشور است. امروز اعداد صادرات فرآورده‌ها رشد چشمگیری دارد و برای کشور درآمد به همراه داشته است.ه تولید گاز در پارس جنوبی یک برنده دیگر نیز دارد که آن حفظ محیط زیست است و دیگر کمتر کسی از هیزم و چوب برای گرم کردن خانه خود و پخت و پز استفاده می‌کند، از طرفی گاز یک انرژی پاک است که بی‌شک آثار زیست محیطی توسعه گازرسانی در چند سال آینده بیشتر خود را نشان می‌دهد.وی در پایان تأکید کرد: اما پیروز دیگر این میدان گازی، تولیدکنندگان و پیمانکاران داخلی هستند، امروز سازندگان داخلی با توجه به مشارکت در پروژه‌ها و اعتماد صنعت نفت بسیار توانمند شده‌اند و این موضوع اشتغال فراوانی را هم در کشور ایجاد کرده است.



فازهای جدید پارس‌جنوبی روندی پس از ۱۲ سال در تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی با قطر برابر شد. در ادامه این روند و طبق گزارش شرکت ملی گاز ایران، در مجموع ۱۷۸ میلیارد و ۹۷۷ میلیون مترمکعب گاز سبک از فازهای مختلف پارس جنوبی در سال ۹۷ تولید شد که در مقایسه با سال ۹۶ که ۱۵۲ میلیارد و ۱۰۳ میلیون متر مکعب بود، رشدی حدود ۱۷۶ درصدی داشته است.

افزایش تولید ۱۵۵ درصدی گاز شیرین

در پارس جنوبی

با راه‌اندازی پالایشگاه‌های جدید، تعداد پالایشگاه‌های در حال بهره‌برداری در پارس جنوبی هم‌اکنون به ۱۲ پالایشگاه رسیده، در حالی که در سال ۹۲ پنج پالایشگاه در مدار تولید قرار داشت که به مدد این مهم سهم تولید گاز مجتمع هم‌اکنون در مقایسه با کل کشور، بیش از ۷۴ درصد است. گاز شیرین تصفیه‌شده مجتمع گاز پارس جنوبی در سال ۹۸ نسبت به سال ۹۲ حدود ۱۵۵ درصد رشد داشته است که این مقدار امسال نیز افزایش خواهد داشت و طبق گفته‌های مسئولان وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران ظرفیت برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی از ۲۸۰ میلیون مترمکعب در سال ۹۲، به ۷۵۰ میلیون مترمکعب تا پایان امسال می‌رسد.

افزایش ۱۴۳ درصدی تولید اتان

پالایشگاه‌ها

توسعه میدان‌های گازی کشور به‌ویژه پارس جنوبی از سال‌های ۹۲ تاکنون نقش غیرقابل انکاری در افزایش ظرفیت خوراک مهم و راهبردی اتان دارد و از زمان روی کار آمدن دولت یازدهم و همسو با برنامه‌ریزی‌های دقیق توسعه‌ای در این حوزه، روند تولید محصولات راهبردی و مهم در پارس جنوبی و دیگر میدان‌ها افزایش یافت. وزارت نفت شهریورماه سال ۹۶ با انتشار گزارش عملکردی درباره جهش تولید و عرضه اتان، اعلام کرد که مقدار اتان مصرفی صنایع پتروشیمی به دنبال راه‌اندازی

منابع، این هدف مهم محقق شده است. از زمان بهره‌برداری فازهای جدید پارس جنوبی حدود دوسوم گاز کشور از پارس جنوبی تأمین می‌شود، که امسال شاهد این افزایش تولید هستیم و در ادامه نیز با توجه به مدیریت مناسب و تعمیرات برنامه‌ریزی‌شده در مجتمع گاز پارس جنوبی تداوم خواهد داشت که برکات این افزایش و تداوم تولید در جنوب کشور بسیار زیاد است.

همه پالایشگاه‌های پارس جنوبی به جز فاز ۱۴ عملیاتی است

تا سال ۹۲ حداکثر تولید گاز در پارس جنوبی حدود ۲۸۰ میلیون مترمکعب و ۱۷ فاز نیمه تمام بود، اما امروز تولید کشور در این مجتمع به حدود ۷۰۰ میلیون متر مکعب رسیده که ۲۵ برابر شده و همه این ۱۷ فاز (۱۲ پالایشگاه) به جز یک پالایشگاه فاز ۱۴ در مدار تولید قرار گرفتند. به گفته

مسئولان وزارت نفت به این مقدار امسال نیز ۵۰ میلیون مترمکعب اضافه می‌شود و مراحل توسعه میدان عظیم پارس جنوبی امسال پایان می‌یابد، اما دولت‌های یازدهم و دوازدهم در حالی روند توسعه و افزایش تولید این میدان مشترک را شتاب دادند که در چند سال اخیر با مشکلات زیادی از جمله تحریم‌ها و گرفتاری‌های مالی روبه‌رو بودیم، در سال ۹۴ مقدار تولید یک ساله گاز از پارس جنوبی ۱۳۱ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب بود که این رقم با افزایش ۲۳ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعبی، در سال ۹۵ به ۱۵۵ میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعب رسید و سبب شد تولید تجمعی گاز ایران از این میدان مشترک گازی به ۵۱۶ میلیارد مترمکعب در چهار سال اخیر و یک میلیارد و ۱۱۲ میلیون مترمکعب در طول عمر این میدان در طرف ایرانی برسد. این روند در سال‌های بعد نیز ادامه داشت و با راه‌اندازی فازهای ۱۲، ۱۵ و ۱۶ و بخشی از فازهای ۱۷ و ۱۸ تا سال ۹۵ به ۴۳۰ میلیون مترمکعب در روز رسید و در سال ۹۶ با آغاز تولید فازهای ۱۹، ۱۷، ۱۸، ۲۰ و ۲۱ که به عنوان فازهای توسعه‌ای

هادی هاشم‌زاده فرهنگ

مدیرعامل شرکت مجتمع گاز

پارس جنوبی



در مجتمع گازی پارس جنوبی تولید گاز از ابتدای سال ۹۲ افزایش ۲۵ برابری داشته است. صادرات گاز و دیگر فرآورده‌های نفتی همگام با افزایش تولید در پارس جنوبی افزایش یافته است. درباره فعالیت‌های مجتمع گاز پارس جنوبی در دولت‌های یازدهم و دوازدهم بایستی گفت: صنعت گاز در این سال‌ها رشد خیره‌کننده‌ای داشته و می‌توان ادعا کرد که این شرکت اکنون از بزرگ‌ترین شرکت‌های گاز دنیااست؛ این رشد هم بدون شک به برکت افزایش تولید در پارس جنوبی اتفاق افتاده است. در هر مسیری برای رسیدن به اهداف بزرگ باید ابزار مناسب در اختیار داشت، بی‌تردید مجتمع گاز پارس جنوبی، بهترین پشتیبان برای تحقق چشم‌انداز توسعه کشور و رسیدن به قله انرژی برای سال صدم صنعت گاز است.

تلاش برای تحقق تولید روزانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی

میدان گازی پارس جنوبی با فاصله ۱۰۵ کیلومتری از آب‌های جنوبی ایران، بزرگ‌ترین میدان گازی مستقل جهان است که به‌صورت مشترک بین کشور ایران و قطر قرار دارد. چشم‌انداز مجتمع گاز پارس جنوبی به‌عنوان متولی تولید از میدان گازی پارس جنوبی، تولید روزانه بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز طبیعی و یک میلیون بشکه میعانات گازی (در مجموع معادل ۷۵ میلیون بشکه نفت خام) است. به اعتقاد کارشناسان اقتصادی تولید هر فاز پارس جنوبی یک درصد به تولید ناخالص داخلی (GDP) کشور اضافه می‌کند، پس به این باور می‌رسیم که چرا توسعه پارس جنوبی اولویت نخست فعالیت‌های صنعت نفت بوده است، افزون بر این موارد و طبق محاسبات انجام‌شده، پارس جنوبی گنجی معادل ۱۵۵ هزار و ۹۹۲ تن طلا را در خود جای داده است. افزایش تولید گاز از میدان گازی پارس جنوبی یکی از اهداف مهم این مجتمع گاز برای تحقق اقتصاد مقاومتی در سال‌های گذشته بوده و ارزیابی دستاوردهای این شرکت در این زمینه نشان می‌دهد با وجود موانع و چالش‌هایی از جمله تحریم و کمبود

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: ضوابط ایمنی مناطق عملیاتی ملی حفاری سختگیرانه‌تر اجرا می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، سیدعبدالله موسوی روز چهارشنبه، ۲۶ شهریورماه در حاشیه عیادت از کریم سخبری از کارکنان عملیاتی دکل حفاری ۵۶ فتح که در حین کار دچار حادثه شد، بر رعایت

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

ضوابط ایمنی مناطق عملیاتی ملی حفاری سختگیرانه‌تر اجرا می‌شود

سلامت خود را به‌دست آورد.مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران ضمن اظهار تأسف از حادثه پیش‌آمده برای این همکار سختکوش، گفت: کار در صنعت حفاری پرخطر و همراه با ریسک بالاست و تنها راه کاهش ضریب حوادث که می‌تواند به دلایل مختلف از جمله خطای انسانی، نقص و اشکال فنی در تجهیزات و رفتار چاه و بروز فوران باشد، دقت در

کار، به‌کارگیری مقررات و استانداردهای ای‌اس‌بی و ایجاد فضای ایمن با هم‌افزایی و رعایت نکات ضروری در این میحث، نظارت افزون‌تر مدیران و رؤسای دکل حفاری، افسران ایمنی و بررسی شرایط محیطی و عملیاتی پیش از آغاز کار است. در حادثه دستگاه حفاری ۵۶ فتح در منطقه عملیاتی تنگ بیجار که سه‌شنبه گذشته هنگام عملیات سیمانکاری چاه رخ

داد دو نفر از کارکنان عملیاتی مصدوم شدند که یکی از آنان سربایی مداوا شد و همکار دیگر به علت شدت جراحات از ناحیه دست نخست به بیمارستان امام خمینی (ره) ایلام انتقال یافت و با نظر خانواده با تمهیداتی که از سوی اداره بهبود روابط کار شرکت اندیشیده شد به بیمارستان ابن سینای تهران منتقل شد و تحت درمان قرار دارد.

Gas Pars Output 2.5 Times Up in 7 Year



Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said Iran's gas production from the South Pars gas field has increased by 2.5 times since 2013 from 280 million cubic meters per day to currently 700 mcm/d. Addressing the parliament on Tuesday,

Zangeneh emphasized: «These two industries (oil and gas) have developed dramatically under the Islamic Republic and the work that has been done during this time. The most important things has been done in South Pars. The average daily gas produc-

tion in South Pars in 2005 was 140 million cubic meters, which in 2013 reached 280 million cubic meters per day and now has reached 700 million cubic meters, which means that the production of this joint gas field has increased 2.5 times in the

last seven years." He said: «South Pars gas production capacity has increased by an average of 420 million cubic meters per day in these seven years, which is equivalent to 2.6 million barrels of oil, and if we wanted to supply this amount of fuel by building

a refinery, we must have built 10 refineries with 260,000 barrels of processing capacity." Zangeneh said that the 1,000-kilometer Goreh-Jask pipeline is being built with the aim of diversifying the country's export terminals, which, God willing, will be completed by the end of this year and can transfer one million barrels of crude oil from Goreh to Jask. Zangeneh said Iran's petrochemical production in 1996 was 12 million tons, in 2013, 56 million tons and in 2017 reached 66.4 tons and it will reach 133 million tons by 2025. He added: «In other words, petrochemical production was \$2 billion in 1996, which reached \$11 billion in 2013 and \$15 billion in 2019, and will reach \$25 billion by 2025. This year, 17 projects with a capacity of 25 million tons will be put into operation, which is a leap and has also been considered by the Supreme Leader."

Iran Ranks 1st in World Oil and Gas Discovery in 2019

The National Iranian Oil Company (NIOC) ranked first among the world's largest oil companies in terms of total oil and gas discovery in 2019, with the discovery of 4.973 billion barrels of equivalent hydrocarbon reserves.

Seyed Saleh Hindi, Director of Exploration of the National Iranian Oil Company, stated in a letter to Massoud Karbasian, CEO of the company: «The National Iranian Oil Company is the number one oil and gas discovery in the world.» According to a report by the prestigious Wood Mackenzie International Institute, published under the title «Global Discovery 2019 - Continuation of Profitability», the National Iranian Oil Company in 2019 in terms of total oil and gas exploration, discovered 4.973 billion barrels or equivalent extractable hydrocarbon reserves which put the company first among the world's major oil companies,



including national and international oil companies. This figure is equivalent to 31% of the total volume of hydrocarbons discovered in the world in 2019. In this report, Eram field was discovered with a recoverable reserve of 2.7 billion barrels (equivalent to 20% of the total gas discovered in the world) and Namavaran field with a recov-

erable reserve of 2.3 billion barrels (equivalent to 10.5% of the total oil discovered in the world) took the first and third places of discoveries made in the world during 2019, respectively. In another part of the report, it is stated that the amount of global discoveries in 2019 was equivalent to 21.2 billion barrels that could be produced, which is

about twice as much as that in 2018 and the highest amount since 2015. Also in 2019, around 600 exploration wells were drilled and completed worldwide, which resulted in the discovery of about 220 hydrocarbon fields. During this period, two exploratory and appraisal wells were drilled and completed in Iran. According to the report, many of the major explorations made in 2019 were gas, accounting for two-thirds of the hydrocarbon discovery in 2019, or 10.8 billion barrels, with 82 TCF of the explorations concerned natural gas. Nine major discoveries took place in 2019 in Iran, Russia, Mauritania, Cyprus, Suriname, South Africa and Malaysia, and the first 20 major discoveries account for 75% of the volume of hydrocarbons discovered in the world. 13 of the 20 largest discoveries in the world in 2019 also have less than 500 million barrels of recoverable reserves.

PGPIC among ICIS 100 Top Chemical Firms

Iran's Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC) has managed to maintain its position as one of the top 40 chemical companies in the world in the ICIS 100 Top Chemical Companies in 2020 despite severe US sanctions on the company.

According to PGPIC, a report published by the ICIS Institute, which reviews the companies' 2019 performance, states that the sales of the world's top 100 chemical com-

panies have fallen by 4.9 percent in the year due to increased market competition and excess production capacity compared to the previous year. Moreover the sales have fallen by 10 percent for 34 companies, the reports said, adding their margin of profits had reduced dramatically compared to 2018. Interestingly, 10 of the top 100 companies in 2018 have reported net losses in 2019. The performance of PGPIC as the only Iranian company in this list,

has been outstanding compared to the average performance of the top 100 companies in 2019, and its profit reduction percentage is much better than the average list and its regional competitor SABIC. PGPIC is also ranked second in the investment cost index for the second year in a row, after BASF, which shows continuous investment in order to maintain and develop its competitive advantage in global markets. Moreover, in terms

of R&D cost growth percentage and asset growth rate, the company is among the top 15 companies in 2019, which will lead to increased production and sales in the coming years. PGPIC rankings for 2015, 2016, 2017 and 2018, respectively, stood at 34, 44, 38 and 35, despite maximum pressure from the US to restrict the activities of the petrochemical industry in Iran and without access to international funding.

News

Iran Bracing for Full Production at Azar Oilfield

Azar oil field is on the verge of achieving a production capacity of 65,000 barrels of oil per day by using the ancillary facilities of the Central Processing Facility (CPF).

According to the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), Keyvan Yarahmadi, operator of the Azar oil field development project, announced: «With the successful commissioning of oil trains and ancillary facilities (CPF) of Azar oil field and oil production with the desired quality specifications, this project is on the verge of reaching its envisaged production capacity." He added: «The SAT test of the crude oil metering system in the joint field will be done soon and the production test of 21 out of 28 days of final production from this field will begin. The ultimate goal of developing this field is to reach a daily production capacity of 65,000 barrels of crude oil from this joint oil field." The operator of the Azar oil field development project stated: «The cumulative production of this joint field in the form of an early production project has exceeded 30 million barrels of crude oil." Azar oil field is located in Anaran block, on the tip of Zagros mountains and along the Iran-Iraq border.

IOTC Builds Expansion Joints for SMBs

Experts at the Iranian Oil Terminals Company (IOTC) have successfully built expansion joints used in Single Buoy Moorings (SBMs).

According to IOTC, the item was localized by IOTC experts and domestic knowledge-based companies. The equipment was installed and operated on two SBMs at Assaluyeh gas condensate terminal. Abbas Asadrooz, CEO of the company, said: «Using domestic capabilities is one of the main concerns for the company so that we will not need to buy foreign equipment and the technical and engineering units of this company take effective steps in self-sufficiency.» He added: «In the current special situation and due to the imposition of sanctions by foreign countries, the specialists of IOTC in cooperation with domestic knowledge-based companies succeeded in designing and localizing one of the practical equipment.» The IOTC CEO stated that all SBMs that are used for loading fluids, due to the nature of rotation during loading and connection to the ship, have motion stresses on flow lines, which are vibrations and stresses caused by fluid pressure fluctuations and equipment movement which is absorbed and restrained by the expansion joints. He said the joints have now been localized by IOTC which were previously only imported from an American supplier.

GECF Members Appoint Iran Official as Head of Legal Affairs

Seyed Hassan Mousavi, the former legal director of the National Iranian Oil Company, has recently been appointed by members of the Gas Exporting Countries Forum (GECF) as the head of legal affairs of the forum.

According to the National Iranian Oil Company, Masoud Karbasian, CEO of the company, said at the farewell meeting of Seyed Hassan Mousavi, while appreciating his efforts, expressed optimism for his success in his new post. Seyed Hassan Mousavi is a graduate of Shahid Beheshti University with a doctorate in law. His background includes managing the legal affairs of Pars Oil and Gas Company, managing legal affairs, and being a member of the board of directors of the National Iranian Oil Company.

وزیر نفت به پرسش‌های نمایندگان در صحن علنی پاسخ داد

زنگنه: برای امتیاز ندادن به تر کمستان باید تنبیه شوم؟

استقبال زنگنه از پیشنهادتشکیل کار گروهی مشترک با مجلس

برای ایفای هر چه بیشتر مسئولیت‌های اجتماعی پیدا کرده‌ایم و روی آنها کار می‌کنیم. وزیر نفت یادآور شد: وضع طوری است که باید همه به هم کمک کنیم و با همدلی کار را پیش ببریم.

فروش ۷ میلیون تن فرآورده در بورس انرژی

وزیر نفت در بخش دیگری از توضیحات خود گفت: یکی از نمایندگان محترم پرسید آیا شما به بورس انرژی اعتقاد دارید؟ بر اساس گزارش رئیس بورس انرژی ایران، در پنج‌ماه‌نیم ابتدای امسال ۷ میلیون تن فرآورده در بورس انرژی فروخته شده است. وی در پاسخ به سؤال دیگری عنوان کرد: در مورد ال‌پی‌جی به برخی ظلم می‌شود؛ به همین دلیل داریم روند تخصیص سهم کپسول را الکترونیکی می‌کنیم و اطمینان خاطر پیدا می‌کنیم که سهم به دستشان برسد. ضمناً اگر اختلافی بین وزارت نفت و کشاورزی پیش آمد، ستاد مبارزه با قاچاق سوخت نیز هست که باید رضایت آنها هم جلب شود. زنگنه درباره سهمیه‌بندی بنزین هم گفت: لغو سهمیه‌بندی تصمیم دولت بوده و مجلس هم با آن مخالفتی نکرده است. بنزین در خرداد سال ۹۴ با تصویب دولت تکرخی شد و مجلس هم اعتراض نکرد. افزایش مصرف هم ناشی از آن نبوده است.

منابع به پهنه‌سازی تخصیص داده نمی‌شود

وزیر نفت در واکنش به انتقاد برخی نمایندگان درباره وضع نامطلوب پهنه‌سازی مصرف انرژی در کشور، گفت: مسبب آنچه ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر را در این زمینه نبود کرد، تبصره ۱۴ بود که بر اساس آن، تمامی منابع خرج یارانه‌ها می‌شود و مقدار کمی برای پهنه‌سازی در نظر گرفته شد که آن هم تخصیص داده نمی‌شود. زنگنه درباره انتقاد به نبود گازرسانی در معودن تقاطی از کشور متذکر شد: طبق مصوبه شورای اقتصاد، هزینه یک انشعاب نباید به ۲۰ میلیون تومان برسد، اما برخی انشعاب‌ها تا ۱۰۰ میلیون تومان هزینه دارد و واقعاً توجه اقتصادی ندارد. وزیر نفت در تأیید صحبت یکی از نمایندگان مبنی بر توسعه بندر جاسک، گفت: جاسک به یک هاب انرژی تبدیل می‌شود و یکی از پالایشگاه‌هایی هم که مجوز دارد در جاسک احداث خواهد شد. وی درباره انتقادهایی که نسبت به نظام حقوق و دستمزد در نفت از سوی نمایندگان مطرح شد، یادآوری کرد: اتفاقاً مشکل اصلی ما در این زمینه با مجلس و دولت است، چرا که در هر چه تصویب می‌کنند اعلام می‌شود همه شرکت‌ها مشمول این قوانین هستند و دست و بال ما را می‌مزدند. درباره اینترگران هم تأکید کرده‌ام هر آنچه قانون گفته است اعمال شود.

می‌گویند صادرات پتروشیمی مشکل تحریم ندارد؛ همه

چیز تحریم است

زنگنه به تحریم‌های نفتی نیز اشاره کرد و گفت: تلاش زیادی برای دور زدن تحریم‌ها برای صادرات نفت انجام دادیم و از هر کسی که امکان بوده کمک گرفتیم؛ از قرارگاه گرفته تا همه نیروهای امنیتی و... که انصافاً هم همه کمک کرده‌اند، از مجلس هم می‌خواهیم از مسیر دیپلماسی بین‌المجالس به ما کمک کنند. وزیر نفت افزود: ما معتقد نیستیم کارمان کامل و بی‌نقص است و به کمک شما نمایندگان نیاز داریم و حاضریم هر طور که اطمینان حاصل شود کار کنیم. حتی برای عرضه در بورس راه‌هایی پیدا می‌کنیم تا صادرات موثری را از هر طریقی داشته باشیم. در بحث فروش نفت، چه در داخل چه در خارج، از هر پیشنهادی استقبال می‌کنیم و مجلس هم می‌تواند به ما کمک کند. زنگنه گفت: می‌گویند صادرات پتروشیمی مشکل تحریم ندارد چرا همه تحریم‌اند. ما هر چه صادر می‌کنیم اسم ایران نیست؛ بارها سندها تغییر می‌کند. می‌گویند چرا نقشه دور زدن تحریم را توضیح نمی‌دهید، خب اگر توضیح دهم که نقشه عملیات‌مان را توضیح دادم.

صادرات فعلی نفت و فرآورده را با دوره قبلی تحریم

مقایسه کنید

وزیر نفت ادامه داد: هر کاری انجام می‌دهیم وظیفه‌مان است، اما حداقل یک نفر بگوید دستان درد نکند. هم‌ا‌ش بر سر ما می‌زنند. صادرات نفت و فرآورده فعلی را با دوره قبلی تحریم مقایسه کنید. من نمی‌توانم علنی بگویم، اما شما (نماینده‌ها) که می‌توانید بایاید و ببینید. به هر ترتیبی می‌خواهید در مذاکرات ما حضور داشته باشید. ما برای شما اتاق تاریک نداریم اما برای دشمنان داریم. بچه‌های ما شبانه‌روز در حال تلاش‌اند. اینها سربازان گمنام ما هستند که دارند کار می‌کنند. اینها مجاهدند. یک نفر نباید بگوید دستان درد نکند؟ همیشه باید خستگی‌ها بر تن ما بماند؟ ما درگیر جنگ نابرابر تجاوزگرانه علیه ملت ایران هستیم و در این جنگ هم در خط مقدم قرار داریم؛ انتظار داریم متناسب با این شرایط با ما برخورد و رفتار شود.



نمی‌توانستم مجوزهایی را که قبلاً داده شده است باطل کنم، اما به آنها گفتم از شما حمایت نمی‌کنیم که برای گرفتن وام از صندوق توسعه ملی در اولویت باشید. وی توضیح داد: در همین سند پتروشیمی گفته‌ایم که اگر متانول به پروپیلن تبدیل شود، طیف وسیعی از فرصت‌های شغلی و درآمدی ایجاد می‌شود. در همین راستا طرحی مطرح است که بر مبنای آن گفتم ۴ میلیون تن متانول در عسلویه به پروپیلن تبدیل شود و با خط لوله تا مرکز ایران بایاید و در حوالی شیراز به‌عنوان نزدیک‌ترین جا به شاهراه‌های اصلی کشور، به محصولات دیگری تبدیل و به جاهای دیگر ارسال شود. طرح دیگری برای تولید ۴۰۰ هزار تن پروپیلن در بندر امیرآباد داریم. برنامه‌های مختلف زیادی در این زمینه داریم.

برای امتیاز ندادن باید تنبیه شوم؟

وزیر نفت در پاسخ به اظهارنظر یکی از نمایندگان مبنی بر متضرر شدن ایران در قرارداد واردات گاز از ترکمنستان، توضیح داد: ترکمنستان قبلاً چهار بار گاز صادراتی به ایران را قطع کرد و بار بار امتیاز گرفت. من ایستادم و گفتم امتیاز نمی‌دهم. در دآوری هم چیزی نصیب ترکمنستان نشد. این مستحق تحسین است یا تنبیه؟ زنگنه در واکنش به سؤالی درباره وضعیت قرارداد صادرات گاز به عمان هم توضیح داد: تمام اختیارات را به دوستان قرارگاه دادیم و قرارگاه را به‌عنوان نماینده وزارت نفت به طرف عمانی معرفی کردیم. آنجا عمق آب هزار متر است و ما الان توانایی احداث خط در عمق هزار متری را نداریم.

قرارداد با توتال با موافقت نظام امضا شد

زنگنه در پاسخ به سؤالی درباره چرایی امضای قرارداد فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال، گفت: قرارداد توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی با توتال را فقط وزارت نفت امضا نکرد؛ نظام جمهوری اسلامی امضا کرد. همه موافق بودند. اسناد آن هم موجود است. همین الان هم فاز اول این طرح در دستور کار پرتوپارس است و برای اجرا به حدود ۲ میلیارد دلار سرمایه‌بازی نیاز دارد. پرتوپارس برای توسعه فرزاد هم بیش از ۲ میلیارد دلار سرمایه می‌خواهد. وی در توضیح بیشتر گفت: ما در قرارداد فاز ۱۱ با توتال به تکنولوژی نیاز داشتیم و همان‌طور که یکی از نمایندگان هم امروز اشاره کردند، ما در سال‌های آینده در پارس جنوبی افت تولید خواهیم داشت و برای جلوگیری از این افت تولید، هر فاز یک میلیارد دلار سرمایه‌گذاری می‌خواهد. قرارداد با توتال بسته شد تا ما یک بار این فناوری را به کشور بیاوریم و کار را یاد بگیریم که توتال نیامد. چینی‌ها هم بعد از تحریم دیگر نیامدند. حال داریم فاز نخست توسعه را با توان داخلی پیش می‌بریم.

فرماندهی وزارتخانه‌ها؟ با کدام اختیار؟

وی در واکنش به پیشنهاد امروز رئیس کمیسیون انرژی مجلس مبنی بر اینکه وزیر نفت به‌عنوان فرمانده وزارتخانه‌های نفت، نیرو، صمت و کشور به‌منظور انسجام‌بخشی بیشتر به سیاست‌های حوزه انرژی کشور عمل کند، گفت: فرمانده وزارتخانه‌ها؟ با کدام اختیار؟ چه کسی این اختیار فرماندهی را به من داده است؟ زنگنه درباره برخی انتقادهایی که به وزارت نفت در باب انجام مسئولیت‌های اجتماعی مطرح شد، توضیح داد: اصلاً این اصطلاح را ما به راه انداختیم و کارهای بسیار مهمی در این زمینه انجام داده‌ایم، اما قبول دارم که کافی نیست. ضمن اینکه نفت، خود با کمبود منابع مالی مواجه است. با این حال ما قبلاً گزارش‌هایی به آقای قالیباف داده‌ایم که چه راهکارهایی

که پوشش گازرسانی را به ۹۵ درصد برسانیم، البته با اولویت مناطق سردسیر و جنگلی. وزیر نفت تصریح کرد: افزایش گازرسانی سبب شد استفاده از سوخت مایع در نیروگاه‌ها از ۴۳ درصد در سال ۹۲ به ۱۰ درصد برسد، به محیط‌زیست و تولید اشتغال هم کمک زیادی شد. زنگنه با بیان اینکه صادرات گاز نسبت به سال ۹۲ دوبرابر شده است، گفت: مشکلاتی همچون صادرات به پاکستان هم که خارج از اراده وزارت نفت بوده و اراده سیاسی مخالف از خارج پشت آن بوده است. وی با بیان اینکه صادرات گاز امسال رکورد ۸۰ میلیون مترمکعب در روز را نیز شکست، تأکید کرد: ما اکنون یکی از بزرگ‌ترین صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی هستیم.

احداث بزرگ‌ترین تأسیسات جمع‌آوری گازهای همراه

نفت

زنگنه به موضوع جمع‌آوری گازهای همراه نفت هم اشاره کرد و ادامه داد: طرح پیدیلند خلیج فارس بزرگ‌ترین طرح کشور برای جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه نفت است که در آستانه بهره‌برداری قرار دارد و تا سال ۱۴۰۱ همه

تر کمستان در سال‌های پیش، چهار بار

گاز صادراتی به ایران را قطع کرد و هر

بار از ایران امتیاز گرفت. من ایستادم

و گفتم امتیاز نمی‌دهم. در دآوری هم

چیزی نصیب تر کمستان نشد. این مستحق

تنبیه است یا تحسین؟

گازهای همراه فرآورش و خوراک پتروشیمی‌ها می‌شود. وی با بیان اینکه نفت از موتورهای محرک صنعت و پیمانکاری در کشور است، تأکید کرد: با تحرک در صنعت نفت، اشتغال در صنایع سنگین و پیمانکاران هم ایجاد می‌شود. البته منابع ما برای حرکت توسعه‌ای کفاف نمی‌دهد. وزیر نفت یادآور شد: چهار سندی برای ریل‌گذاری تا سال ۱۴۲۰ آماده کرده‌ایم که شامل سند سوخت حمل‌ونقل کشور، تراز مصرف و تولید گاز، سند تولید نفت و سند تولید محصولات پتروشیمی و پایین‌دستی آن است که انتظار داریم درباره آنها بحث شود و نظرات مجلس و کمیسیون انرژی را داشته باشیم تا در تصمیم‌گیری پخته‌تر عمل کنیم.

استقبال زنگنه از پیشنهاد تشکیل کار گروهی مشترک با

مجلس

وزیر نفت به سؤالات مطرح‌شده از سوی نمایندگان در حوزه‌های مختلف پاسخ داد و با استقبال از پیشنهاد رئیس مرکز پژوهش‌های مجلس در صحن علنی مبنی بر ضرورت شکل‌گیری کارگروهی مشترک با مجلس برای بحث و بررسی درباره مباحث مختلف مربوط به صنعت نفت، عنوان کرد: من هم پیشنهاد می‌کنم چنین کارگروهی تشکیل شود تا بحث‌ها درباره مسائل مختلف که زمان‌بر است در آنجا مطرح و بررسی شود، چراکه طبیعتاً نمی‌توان به همه انتقادات و سؤالات در این زمان کوتاه پاسخ داد.

عمده مجوزهای متانول مربوط به قبل است

زنگنه ادامه داد: خیلی از مواردی که نمایندگان محترم عنوان می‌کنند در چهار سندی که وزارت نفت در حوزه‌های مختلف آماده کرده، دیده شده است. به‌طور مثال همین موضوع متانول که آقای زاکانی اشاره کردند، انتقاد من هم هست، اما عمده مجوزهای متانول قبلاً داده شده بود و من

زنگنه با اشاره به دوری از خام‌فروشی با توسعه صنعت پتروشیمی و پالایش و تکمیل زنجیره ارزش، اظهار کرد: تولید پتروشیمی در سال ۱۲،۷۵ میلیون تن، در سال ۵۶،۹۲ میلیون تن و در سال ۹۶ به ۶۶ میلیون و ۴۰۰ هزار تن رسیده و به ۱۰۰ میلیون تن هم خواهد رسید و طبق برنامه، در سال ۱۴۰۴ به ۱۳۳ میلیون تن می‌رسد که مهم‌تر از آن ارزش این تولیدات است. وی افزود: به تعبیر دیگر، تولید پتروشیمی در سال ۲،۷۵ میلیارد دلار بوده که در سال ۱۱،۹۲ میلیارد دلار و در سال ۹۸، به ۱۵ میلیارد دلار رسیده و تا سال ۱۴۰۴ به ۲۵ میلیارد دلار می‌رسد. امسال ۱۷ طرح با ظرفیت ۲۵ میلیون تن به بهره‌برداری می‌رسد که این یک جهش است و مورد توجه مقام معظم رهبری هم قرار گرفته است. وزیر نفت ادامه داد: مقدار معادل نفتی که تحویل پتروشیمی‌ها شده هم در سال ۲۷،۹۲ میلیون تن و در سال ۲۵،۹۸ میلیون تن بوده که در سال ۱۴۰۰ به ۷۲ میلیون تن و در ۱۴۰۴ به ۸۸ میلیون تن می‌رسد. زنگنه با بیان اینکه ظرفیت پالایشگاه‌ها ۱،۸ میلیون بشکه در سال ۹۱ اکنون به ۲،۲ میلیون بشکه رسیده است، افزود: صادرات فرآورده‌های نفتی با کارهایی که در توسعه پالایش و گازرسانی روستایی و بهبود وضعیت پالایشگاه‌ها انجام شد، نسبت به سال ۹۱ چهار برابر شده است؛ یعنی دوری از خام‌فروشی و دور زدن تحریم‌ها انجام گرفته است. وی تأکید کرد: تولید بنزین در سال ۹۱ روزانه ۵۲ میلیون لیتر بود که در سال ۹۸ به ۱۰۷ میلیون لیتر رسید. طرح سیراف از جمله طرح‌های مهم در این زمینه است و برای بهسازی و نوسازی پالایشگاه‌های آبادان، تبریز و بندرعباس هم اقدام شده و اجرای قانون حمایت از توسعه صنایع و پتروپالایشگاه‌ها هم در دستور کار است.

خرین خبر از اجرای قانون حمایت از توسعه صنایع و

پتروپالایشگاه‌ها

وزیر نفت با اشاره به اقدام‌های انجام‌شده برای اجرای این قانون، گفت: در اجرای این قانون، ۲۰ طرح دارای صلاحیت شناسایی شده که قبل از پایان هفته مجوزهای لازم را برای آنها صادر می‌کنیم. پنج پالایشگاه نفت هم با ظرفیت یک میلیون و ۲۲۰ هزار بشکه، سه پالایشگاه میعانات به ظرفیت ۲۴۰ هزار بشکه با سرمایه‌گذاری ۲۸ میلیارد دلار و ۱۲ طرح بهسازی در پالایشگاه‌های مختلف به ارزش ۷ میلیارد دلار در دستور کار است. زنگنه گفت: صنعت نفت از طریق بورس ۵،۸ میلیارد دلار به پتروشیمی‌های پایین‌دستی خوراک تحویل می‌دهد، با اینکه این وظیفه اصلی وزارت صمت است. در عین حال به دنبال آن، اقدام‌هایی همچون تضمین بازار محصولات و تضمین خوراک و دادن یارانه تسهیلات نیز انجام می‌شود. همچنین صنایع پشیران پتروشیمی را در برنامه داریم که برای آن نیاز به کمک مجلس است تا شامل معافیت‌های مالیاتی شوند. به گفته وزیر نفت، صادرات پتروشیمی با وجود تحریم نسبت به پارسال بیشتر شده است، هر چند از نظر قیمت با مشکلاتی روبه‌رو هستیم.

توسعه گازرسانی و صادرات گاز

وی در ادامه با اشاره به توسعه گازرسانی در کشور، تصریح کرد: این اقدام با همکاری و ابتکار مشترک مجلس و دولت و با تصویب قانون رفع موانع تولید آغاز شد و اکنون ۸۳ درصد جمعیت روستایی کشور گاز دارد و بیش از ۹۹ درصد جمعیت شهری هم گازدار هستند و در مجموع ۹۴ درصد جمعیت کشور از گاز طبیعی بهره‌مندند. برنامه ما این است

وزیر نفت گفت: ترکمنستان در سال‌های پیش، چهار بار گاز صادراتی به ایران را قطع کرد و هر بار از ایران امتیاز گرفت. من ایستادم و گفتم امتیاز نمی‌دهم. در دآوری هم چیزی نصیب ترکمنستان نشد. این مستحق تنبیه است یا تحسین؟ بیژن زنگنه صبح روز سه‌شنبه، ۲۵ شهریورماه در صحن علنی مجلس حاضر شد و با اشاره به عملکرد صنعت نفت در اجرای سیاست‌های اقتصاد مقاومتی، گزارش خود را در صحن علنی مجلس در هشت محور شامل افزایش ظرفیت تولید از میدان‌های مشترک نفت و گاز، دوری از خام‌فروشی با توسعه صنعت پتروشیمی و پالایش و تکمیل زنجیره ارزش، توسعه گازرسانی، افزایش صادرات گاز و فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی، حمایت از ساخت داخل و شرکت‌های دانش‌بنیان، جمع‌آوری گازهای ارسالی به مشعل، مقابله با تحریم‌های نفتی و ریل‌گذاری برای آینده ارائه داد. وی گفت: امروز جنگ تمام‌عیار اقتصادی از طرف آمریکا و صهیونیسم با همکاری منافقین و دیگر متحدانشان بر ملت ایران تحمیل شده است که دائماً تلاش می‌کنند بر ابعاد آن بیفزایند. در چنین شرایطی ضرورت دارد مانند دوران دفاع مقدس همه ارکان نظام از دولت و مجلس و دیگر قوا با هم‌اندیشی و به‌صورت یکپارچه عمل کنند.

تعین تکلیف و افزایش ظرفیت تولید میدان‌های مشترک

نفت و گاز

وزیر نفت در باب محور نخست گفت: درباره افزایش ظرفیت تولید از میدان‌های مشترک باید بگویم که ما این میدان‌ها را اولویت‌بندی کردیم و به همه آنها پرداختیم، اما مهم‌ترین میدان‌ها برای ما دو بخش میدان‌های غرب کارون در خوزستان و میدان گازی پارس جنوبی بوده است که تولید میدان‌های غرب کارون در این هفت سال از ۷۰ هزار بشکه در سال ۱۳۹۲ به روزانه ۴۰۰ هزار بشکه در سال ۱۳۹۹ رسیده است و اکنون در این زمینه از همسایگان خود عقب نیستیم. وزیر نفت با بیان اینکه قراردادهای نفتی برای میدان‌های مشترک دیگر نیز امضا شده است، افزود: این قراردادها برای فاز ۱۱ پارس جنوبی، ابان، پایدار غرب، چشمه خوش، ظلیری، پایدار شرق، سپهر، جفیر و یاران بسته شده است. طرح‌های دیگری هم برای توسعه و افزایش سطح تولید نفت در حال اجراست که از سال ۹۷ تاکنون ۲۳ قرارداد در این زمینه امضا شده و آقای قالیباف هم در سفر خود به خوزستان، در جریان این طرح‌ها قرار گرفته‌اند. وی با اشاره به افزایش تولید گاز در پارس جنوبی گفت: جمهوری اسلامی تاکنون ۱۵۰ میلیارد دلار در پارس جنوبی سرمایه‌گذاری کرده است؛ صنعت گاز و صنعت پتروشیمی به معنای واقعی محصول جمهوری اسلامی هستند. در بخش نفت خیلی کارها قبل از انقلاب شده بود، اما کاری که در بخش گاز پیش از انقلاب انجام شده بسیار ناچیز بوده است.

نمایندگان بایبند و تمدن صنعتی ایجاد شده در پارس

جنوبی را ببینند

زنگنه تأکید کرد: این دو صنعت هر چه دارند از جمهوری اسلامی و کارهایی است که در این زمان انجام شده. مهم‌ترین اقدام هم در پارس جنوبی انجام شده است. میانگین تولید روزانه گاز در پارس جنوبی در سال ۱۳۸۴، ۱۴۰ میلیون مترمکعب بود که در سال ۱۳۹۲ به روزانه ۲۸۰ میلیون مترمکعب و اکنون به ۷۰۰ میلیون مترمکعب رسیده است، یعنی تولید این میدان مشترک گازی طی هفت سال اخیر ۲،۵ برابر شده است. وزیر نفت گفت: ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی تا به امروز و در این هفت سال به‌طور متوسط ۴۲۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش یافته که معادل ۲،۶ میلیون بشکه نفت است و اگر می‌خواستیم این مقدار سوخت را از طریق ساخت پالایشگاه تأمین کنیم، باید ۱۰ پالایشگاه ۲۶۰ هزار بشکه‌ای می‌ساختیم. چند روز پیش هم در صحبتی گفتیم که با ساخت این پالایشگاه‌ها محیط‌زیست به قدری آلوده می‌شد که زندگی کردن در کشور دشوار می‌شد اما ما از محیط‌زیست هم حفاظت کردیم. زنگنه با بیان اینکه ما توانستیم ۱۷ فاز پارس جنوبی را در قسمت دریا به اتمام برسانیم و در خشکی هم فقط یک پالایشگاه مانده که آن هم تأثیر تعیین‌کننده‌ای در برداشت گاز ما از میدان ندارد، خطاب به نمایندگان مجلس گفت: من رئیس مجلس و به‌ویژه اعضای کمیسیون‌های تخصصی مجلس را دعوت می‌کنم که تشریف بیاورند و از تمدن صنعتی ایجادشده در پارس جنوبی بازدید کنند. وزیر نفت در بخش دیگری از صحبت‌های خود گفت: خط لوله هزار کیلومتری گوره – جاسک با هدف تنوع‌بخشی به مبادی صادراتی کشور در حال احداث است که ان‌شاءالله تا پایان امسال به اتمام می‌رسد و می‌تواند یک میلیون بشکه نفت خام را از گوره به جاسک انتقال دهد.

مصادیق جلوگیری از خام‌فروشی

اخبار

صرفه جویی ارزی با ساخت و بازسازی تجهیزات در پالایشگاه تهران

رئیس کارگاه مرکزی شرکت پالایش نفت تهران از صرفه جویی چشمگیر ارزی با ساخت و بازسازی قطعات و تجهیزات پالایشگاهی در این پالایشگاه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت تهران، محمود نیکو در این باره گفت: کارگاه مرکزی در کنار انجام وظایف روزانه و سرویس دهی به تمامی واحدهای عملیاتی و تعمیراتی به ساخت و بازسازی قطعات و تجهیزات پالایشگاهی با استفاده از امکانات موجود نیز می‌پردازد که از شاخصه‌های مهم این امر، تولید سریع و استاندارد قطعات یدکی مورد نیاز ماشین‌آلات، بازگرداندن قطعات و تجهیزات معیوب به چرخه تولید، جلوگیری از بروز وقفه در روند تولید، حرکت در راستای کاهش واردات و همچنین صرفه جویی ارزی است. بوی افزود: این واحد صنعتی متشکل از کارگاه‌های ساخت قطعات فلزی، مبدل‌های حرارتی، کارگاه تراشکاری، کارگاه تعمیرات ابزار، کارگاه شیرآلات و انبار ابزار است. رئیس کارگاه مرکزی پالایشگاه تهران گفت: کارگاه مرکزی با توجه به وجود ماشین‌آلات و کارکنان متخصص دارای قابلیت‌های بسیاری بوده و بازوی مستحکمی در زمینه تعمیرات تجهیزات و نهایتاً تداوم و استمرار تولید در واحدهای عملیاتی است. نیکو تأکید کرد: بی‌شک تحریم‌های اقتصادی موجود به جهت کاهش و به صفر رساندن تولید توسط شبکه استکبار جهانی طرح‌ریزی شده که این موضوع، اهمیت وظایف تعمیر و نگهداری تجهیزات و جلوگیری از خرابی را دوچندان می‌کند. وی با اشاره به انجام موفقیت‌آمیز و صددرصدی کارهای ارجاعی به کارگاه مرکزی در تعمیرات اساسی اخیر تصریح کرد: کارگاه مرکزی اداره تعمیرات شرکت پالایش نفت تهران توانست در تعمیرات اساسی اخیر با رعایت همه الزام‌های ایمنی و رعایت پروتکل‌های بهداشتی برای جلوگیری از شیوع بیماری کرونا، تمامی دستور کار ارجاع شده را با موفقیت انجام دهد. رئیس کارگاه مرکزی پالایشگاه تهران درباره افزایش ضریب ایمنی افسراد و تجهیزات و پایش آن تأکید کرد: طراحی نرم‌افزار (پداک) پایگاه داده‌های ایمنی کارگاه توسط کارکنان کارگاه مرکزی برای پایش عملکرد ایمن کارکنان و تجهیزات، انجام اصلاحات روی برخی تجهیزات پرخطر و حادثه‌ساز (نظیر ساخت و نصب تجهیز ایمنی برای دستگاه گیوتین و جلوگیری از آسیب به اپراتور)، طراحی و ساخت ابزار و بالانس دستگاه بورینگ برای تراشکاری ناحیه پشت Tube sheet (مبدل‌های حرارتی) و... از جمله اقدام‌های انجام شده است. نیکو تصریح کرد: این فعالیت‌ها در کنار ساخت و تولید و بازسازی صدها قطعه در کارگاه‌های مختلف بخش کوچکی از وظایف در حال انجام کارکنان این واحد بوده است.

اقدام‌های وزارت نفت به منظور مقابله با قاچاق سوخت مانند اصلاح سامانه تجارت آسان، تخصیص سهمیه به ناوگان حمل‌ونقل سنگین (دیزل) مبتنی بر پیمایش، پایش سیستمی سوخت مایع ارسالی و مصرفی نیروگاه‌ها، استقرار سامانه فروش سوخت مرزی و ... سبب شد تا به گفته ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز، قاچاق سوخت کاهش یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایرنا، افزایش پدیده قاچاق فرآورده‌های نفتی از جمله مضافاتی بود که با اقدام‌های صورت گرفته از سوی متصدیان صنعت نفت کنترل و مدیریت شده است. با توجه به اختلاف فاحش قیمت فرآورده‌های نفتی بارانه‌ای در داخل و خارج از کشور، بازار پررونقی برای سوداگری و سوءاستفاده شبکه‌های گسترده قاچاق مهیا شد. کاهش آمار قاچاق فرآورده‌ها به‌خصوص بنزین و گازوئیل که از طرفداران بیشتری نیز در بین محصولات تولیدشده برخوردار است، از مدت‌ها پیش جزو دغدغه‌های اصلی مدیران و مسئولان کشوری بوده است. در این مسیر به‌عنوان یک راهکار کوتاه‌مدت و مقطعی یا باید نرخ فرآورده‌ها افزایش می‌یافت، یا باید با متوسل شدن به شیوه‌ای دیگر، مجراهای اصلی قاچاق در نحوه توزیع و دستیابی سوءاستفاده‌کنندگان کور می‌شد. به

همین منظور شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران برای صیانت از تولیدات نفتی به توسعه زیرساخت‌های نرم‌افزاری و همین‌طور اصلاح سامانه‌ها و فرآیندهای موجود پرداخت که خروجی این کار به نزولی کردن آمار قاچاق فرآورده‌ها به‌ویژه گازوئیل منجر شد. اصلاح سامانه تجارت آسان، تخصیص سهمیه به ناوگان حمل‌ونقل سنگین (دیزل) مبتنی بر پیمایش، پایش سیستمی سوخت مایع ارسالی و مصرفی نیروگاه‌ها، استقرار سامانه فروش سوخت مرزی و ایجاد سامانه ثامن

(ثبت الکترونیکی معاملات نفتی)، از جمله راهکارهایی بوده که به‌منظور کاهش قاچاق به اجرا درآمده است. درباره سامانه درخواست فرآورده‌های نفتی (تجارت آسان) باید گفت که متقاضیان در حوزه‌های مختلف کشاورزی، حمل‌ونقل دریایی، تأمین منابع آب، صنایع، اصناف و معادن و... به‌صورتی شفاف می‌توانند به‌طور رایگان درخواست خود را در سامانه ثبت و پیگیری کنند، این موضوع در شرایطی محقق می‌شود که با برقراری ارتباط برخط با دستگاه‌های متولی اعم از وزارت کشاورزی، وزارت



اقدام‌های وزارت نفت به‌منظور مقابله با قاچاق سوخت مانند اصلاح سامانه تجارت آسان، تخصیص سهمیه به ناوگان حمل‌ونقل سنگین (دیزل) مبتنی بر پیمایش، پایش سیستمی سوخت مایع ارسالی و مصرفی نیروگاه‌ها، استقرار سامانه فروش سوخت مرزی و ... سبب شد تا به گفته ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز، قاچاق سوخت کاهش یابد

مصرف می‌شود، با تغییر زیرساخت کارت هوشمند سوخت در بخش گازوئیل و آماده‌سازی آن برای طرح تخصیص سهمیه سوخت مبتنی بر پیمایش و اجرای آن از نیمه دوم سال ۹۴ از جمله اقدام‌های مهم و مؤثر در جلوگیری از قاچاق فرآورده‌های نفتی بوده که در ادامه با یک تیر و دو نشان اجرای این طرح، ضمن محدودیت عرضه جولان قاچاقچیان، روزانه ۵ میلیون لیتر در مصرف نفت‌گاز صرفه‌جویی شده است. با توجه به این اقدام‌ها رئیس ستاد مرکزی مبارزه با قاچاق کالا و ارز در نامه‌ای گزارش این عملکرد و تأثیر آن را برای رئیس دفتر رئیس‌جمهوری ارسال کرد. در مقابل محمود واعظی نیز در نامه‌ای به وزیر نفت از اقدام‌های مسئولان این حوزه تشکر و قدردانی کرد.

اعطای مجوز بهره‌برداری از بندر نخیلو به نفت فلات قاره



بیشتر نفت و فرآورده‌های نفتی تلاش خواهیم کرد. در ادامه قاسم عسکری‌نسب، مدیر بنادر و دریانوردی غرب هرمزگان با اشاره به لزوم توجه جدی به پشتیبانی از جزایر و بنادر نفتی برای حمل‌ونقل صادرات نفت و فرآورده‌های نفتی و سرعت بخشیدن به آن، همچنین تعاملات و همکاری بیشتر بین ارگان‌ها در مسیر چشم‌انداز توسعه کشور اظهار کرد: بنادر غرب هرمزگان آماده هرگونه همکاری برای پیشبرد اهداف نظام مقدس جمهوری اسلامی

شرکت نفت فلات قاره ایران موفق به دریافت مجوز بهره‌برداری یک ساله از بندر نخیلو به‌عنوان بندر پشتیبان در جزیره لاوان و سکوها‌های نفتی از سوی سازمان بنادر و دریانوردی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، ایرج جعفری، مسئول امور حقوقی منطقه لاوان این شرکت بر لزوم تعامل هرچه بیشتر و افزایش سطح تعاملات فی‌مابین دریانوردی غرب هرمزگان با شرکت نفت فلات قاره ایران برای پیشبرد اهداف جمهوری اسلامی و برطرف شدن مشکلات تأکید کرد. وی گفت: حرکت ما همسو با قوانین دریایی و حاکمیتی سازمان بنادر و دریانوردی است و با دریافت مجوز بهره‌برداری از بندر نخیلو به‌عنوان بندر پشتیبان شرکت نفت فلات قاره در جزیره لاوان و سکوها‌های نفتی از سوی سازمان بنادر و دریانوردی، با همه توان برای ایجاد امکانات لازم برای صادرات هرچه

تعمیرات اساسی سکوی هشتم پارس جنوبی پایان یافت

سال جاری در دستور کار مدیریت عملیات و تولید شرکت نفت و گاز پارس قرار گرفت. بوی افزود: به همین منظور سکوی مذکور از ۲۱ مردادماه امسال به‌مدت ۲۵ روز برای انجام تعمیرات اساسی سالانه از چرخه تولید خارج شد و در نیمه دوم شهریورماه پس از پایان موفق عملیات تعمیرات باز به زمانی پیش‌بینی شده، به مدار بهره‌برداری بازگشت. به گفته مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس، انجام کالیبراسیون حدود ۵۰ عدد شیر اطمینان در سکو، بازرسی مفت مخزن اصلی سکو و رفع نشتی شیرهای معیوب، تعویض سه خط لوله اصلی گاز سکو مشتمل بر ۲۰۰ اینچ از جمله خط لوله زانویی ۳۲ اینچ خروجی گاز سکو به طول مفت متر و با وزن ۶ تن به‌صورت یکپارچه، انجام عملیات جوشکاری و فیت‌با

مدیر تولید و عملیات شرکت نفت و گاز پارس از پایان تعمیرات اساسی سکوی گازی SPDA۸ خبر داد و گفت: با اتمام تعمیرات اساسی و تعویض سه خط لوله اصلی گاز، تولید در این سکو از سر گرفته شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، علیرضا عبادی با اشاره به برنامه‌ریزی سالانه برای حفظ تولید ایمن و پایدار گاز با تعمیرات سالانه سکوها‌های دریایی پارس جنوبی اظهار کرد: پس از مطالعات و بررسی نهایی در سال ۹۸ توسط سامانه RBI روی سکوی SPDA۸ و مشخص شدن نقاط مورد نیاز اصلاحی در این سکو که از مجموعه سکوها‌های فازهای ۶ تا ۸ پارس جنوبی به شمار می‌رود، موضوع اصلاحات و رفع پانچ‌ها در پروژه تعمیرات اساسی این سکو در

نوبت دوم

تجدید مرتبه اول فراخوان مناقصه عمومی (یک مرحله‌ای)



شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد
(S.G.P.C)

۱- شماره و موضوع مناقصه: تجدید مرتبه اول مناقصه شماره ۹۸۰۶۰۷ (تعمیر و نگهداری اماکن و تاسیسات مجتمع های مسکونی و آبرسانی به مدت یکسال) با شماره فراخوان ۲۵۰۰۰۰۰۰۰۹۲۱۳۴۰۹۹۰۲۰ در سامانه تدارکات الکترونیکی دولت(ستاد).

۲- نام و نشانی مناقصه گزار: استان خراسان رضوی-کیلومتر ۱۶۵ جاده مشهد/سرخس- شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد.

۳- شرایط مناقصه گر: کلیه شرکت های دارای حداقل پایه ۵ رشته ساختمان و ابنیه از سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور.

۴- مهلت و آدرس دریافت اسناد: حداکثر تا ساعت ۱۴ مورخ ۹۹/۰۷/۰۲، متقاضیان می توانند از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت(سامانه ستاد) به آدرس <https://www.setadiran.ir> اسناد مناقصه را دریافت و در مناقصه شرکت نمایند. لازم به ذکر است کلیه مراحل برگزاری مناقصه از دریافت و تحویل اسناد مناقصه تا ارسال دعوتنامه و سایر مراحل مناقصه، از طریق سامانه تدارکات الکترونیکی دولت (سامانه ستاد) انجام خواهد شد، متقاضیان بعد از دریافت اسناد مناقصه می بایست حداکثر تا ساعت ۱۲ مورخ ۹۹/۰۷/۲۹ اسناد مناقصه تکمیل شده را به همراه مدارک مورد نیاز در سامانه مذکور بارگزاری و ارسال نمایند.

۵- میزان و نوع تضمین شرکت در مناقصه: مبلغ ۲,۱۵۰,۰۰۰,۰۰۰ ریال (دو میلیارد و یکصد و پنجاه میلیون ریال) از انواع تضامین مجاز اعلام شده در آیین نامه تضمین معاملات دولتی می باشد.

۶- زمان گشایش پاکت ها: پاکت های مناقصه راس ساعت ۱۰ مورخ ۹۹/۰۷/۳۰ در حضور پیشنهاد دهندگان و با حداقل ۲ پیشنهاد قیمت گشایش خواهد یافت.

روابط عمومی
شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد

شماره مجوز: ۱۳۹۹، ۲۹۸۱

اخبار

نشانی دیگر از پیشینه صنعت نفت غرب کشور؛
کشف ژنراتور با قدمتی بیش از ۶۰ سال در دل
میدان نفتی نفت شهر



یک دستگاه ژنراتور قدیمی با قدمتی بیش از ۶۰ سال حین عملیات خاک‌برداری و تسطیح محوطه چاه‌های نفتی در منطقه مرزی نفت شهر از توابع بخش سومار شهرستان قصر شیرین کشف شد. به گزارش روابط عمومی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، این ژنراتور انگلیسی با سازه هفت تنی متعلق به سال ۱۳۳۸ خورشیدی برابر با ۱۹۵۸ میلادی است که توسط کارکنان نفت و گاز غرب در زمین‌های اطراف چاه شماره ۱۱ در محل قدیم پالایشگاه نفت شهر کشف شده و به موزه صنعت نفت غرب منتقل شد. بر اساس این گزارش، ژنراتور در سال ۱۹۵۸ میلادی به سفارش شرکت ملی نفت ایران جهت تأمین برق پالایشگاه نفت شهر در محل قدیم پالایشگاه نفت شهر نصب شده که محرک آن از نوع انرژی بخار آب خشک بوده است. تاریخچه پایان کار آن مشخص نیست ولی احتمالاً به علت خرابی و عدم تعمیر از رده خارج شده و به دلیل وزن سنگین آن در محل پالایشگاه قدیم با گذشت زمان طولانی مدفون شده است. میدان نفت شهر در ۶۰ کیلومتری قصر شیرین در استان کرمانشاه قرار دارد.

در صحن علنی مجلس شورای اسلامی؛

طرح اصلاح قانون حمایت از صنایع

پایین‌دستی نفت و میعانات اعلام وصول شد

طرح الحاق ۹ تبصره به قانون حمایت از صنایع پایین‌دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی اعلام وصول شد.

سیدمحسن دهنوی، عضو هیئت رئیسه مجلس شورای اسلامی در نشست علنی روز چهارشنبه، ۲۶ شهریورماه موارد اعلام وصولی را قرائت کرد که طرح الحاق ۹ تبصره به قانون حمایت از صنایع پایین‌دستی نفت خام و میعانات گازی با استفاده از سرمایه‌گذاری مردمی از جمله این موارد بود.

توسط سازمان مدیریت صنعتی و مرکز تحقیقات اقتصاد و مدیریت دارو دانشگاه علوم پزشکی ایران:

طراحی و اجرای دوره مدیریت صنعت دارویی برای اولین بار در کشور



به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، در این جلسه ابوالفضل کیانی بختیاری مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی و عباس کبریایی زاده رئیس مرکز تحقیقات مدیریت و اقتصاد دارو دانشگاه علوم پزشکی تهران و همچنین مدیران ارشد و معاونین شرکت سرمایه گذاری دارویی تأمین (تیبیکو) و ۲۵ شرکت زیرمجموعه برگزار شد.

جلسه معرفی دوره مدیریت صنعت دارویی (Pharma-MBA) به صورت آنلاین با حضور ابوالفضل کیانی بختیاری مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی و عباس کبریایی زاده رئیس مرکز تحقیقات مدیریت و اقتصاد دارو دانشگاه علوم پزشکی تهران و همچنین مدیران ارشد و معاونین شرکت سرمایه گذاری دارویی تأمین (تیبیکو) و ۲۵ شرکت زیرمجموعه برگزار شد.

ادامه، مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، آمادگی همه جانبه این سازمان را برای همکاری در جهت توسعه ظرفیت مدیریت دارویی کشور اعلام نمود. در این جلسه همچنین عباس کبریایی زاده به عنوان نماینده دانشگاه علوم پزشکی تهران ضمن تبیین اهداف و تاریخچه شکل‌گیری گروه مدیریت و اقتصاد دارو دانشگاه علوم پزشکی تهران بر ضرورت توجه به علوم و فنون مدیریتی به منظور بهره‌وری

۲۳ دیرکل اوپک؛ از ایران تا نیجریه

محمد صالح جوخدار

محمد صالح جوخدار سال ۱۹۳۲ میلادی در جده عربستان چشم به جهان گشود. وی تحصیلات عالی خود را در دانشگاه‌های کالیفرنیا و کالیفرنای جنوبی آمریکا به پایان رساند. این مقام عربستانی در سال ۱۹۶۷ به مدت یک سال دیرکل اوپک بود.

فرانسیسکو آر. یارا

فرانسیسکو آر. یارا متولد ۳۰ اوت سال ۱۹۲۹ میلادی در کاراکاس ونزوئلا، مدرک لیسانس خود را در رشته علوم سیاسی در سال ۱۹۶۶ از مؤسسه مطالعات بین‌المللی ژنو سوئیس دریافت کرد. آر. یارا سال ۱۹۶۸ به سمت دیرکل اوپک منصوب شد.

الریج سانجر

الریج سانجر متولد ۱۴ ژانویه سال ۱۹۲۷ میلادی در گورناتلو اندونزی مدرک دکترای حقوق خود را از دانشگاه بن آلمان گرفت. وی در سال ۱۹۶۹ میلادی به سمت دیرکل اوپک منصوب شد و به مدت یک سال در این سمت خدمت کرد.

عمر البدری

عمر البدری از لیبی متولد سال ۱۹۳۷ میلادی، لیسانس رشته اقتصاد و علوم سیاسی خود را از دانشگاه دوبلین ایرلند دریافت کرده بود. وی در سال ۱۹۷۰ میلادی به‌مدت یک سال به سمت دیرکل اوپک منصوب شد.

ندیم پاچاچی

دکتر ندیم پاچاچی ۱۸ مارس سال ۱۹۱۴ میلادی در بغداد چشم به جهان گشود. وی تحصیلات خود در سطوح فوق لیسانس و دکتر را در امپریال کالج لندن گذراند. ندیم پاچاچی نیز از سال ۱۹۷۳ تا ۱۹۷۳ میلادی دیرکل اوپک بود.

عبدالرحمان خنه

عبدالرحمان خنه متولد ششم مارس سال ۱۹۳۱ میلادی در کولو الجزایر مدرک دکترای داروسازی خود را در سال ۱۹۶۸ از دانشگاه الجزیره الجزایر دریافت کرد. وی در سال ۱۹۷۳ میلادی به سمت دیرکل اوپک انتخاب شد و به‌مدت یک سال در این جایگاه انجام وظیفه کرد.

ام.او فید

ام.او فید در ۳۱ مارس سال ۱۹۲۶ میلادی در اواندو نیجریه به دنیا آمد. وی دوران تحصیلات خود را در کالج

دولتی ایپادان دانشکده معادن، دانشگاه اکستر و کالج امپریال علوم و فناوری دانشگاه لندن گذراند. فید سال ۱۹۷۵ به‌عنوان دیرکل اوپک انتخاب شد.

علی ام. جیده

علی ام.جیده از قطر متولد ۱۹۴۱ دوحه مدرک لیسانس اقتصاد و فوق لیسانس در رشته اقتصاد نفت را از دانشگاه لندن دریافت کرد. وی در سال ۱۹۷۷ میلادی به مدت یک سال سکان هدایت دیرکلی سازمان کشورهای صادرکننده نفت را عهده‌دار بود.

رنه جی. اورتیز

رنه جی.اورتیز از اکوادور متولد ۳۱ دسامبر ۱۹۴۱ میلادی کیتو، پایتخت اکوادور، مدرک فوق لیسانس خود را در سال ۱۹۷۱ میلادی از دانشگاه میامی در ایالت فلوریدا آمریکا گرفت. اورتیز از سال ۱۹۷۹ تا ۱۹۸۱ میلادی به مدت سه سال دیرکل اوپک بوده است.

مارک اس. نان نگوئما

مارک اس.نان نگوئما ۱۳ آوریل سال ۱۹۳۴ در لامبارن گابن به دنیا آمد. وی با مدرک دکترای دانشکده حقوق و اقتصاد دانشگاه پاریس، در سال ۱۹۸۱ میلادی به سمت دیرکل اوپک منصوب شد و تا سال ۱۹۸۳ میلادی در این پست حضور داشت.

منان سعید عطیبه

منان سعید عطیبه متولد مه سال ۱۹۴۶ میلادی در ابوظبی، موفق به دریافت مدرک دکترای اقتصاد از دانشگاه قاهره شد. عطیبه سال ۱۹۸۳ میلادی به ریاست اوپک رسید، اما به دلیل بعضی از مشکلات، در شصت و هشتمین نشست عادی تا زمان تعیین وضع انتصاب دیرکل، سرپرستی دیرخانه را هم به‌عهده گرفت.

کمال حسن معقور

کمال حسن معقور متولد سال ۱۹۳۵ لیبی دوران تحصیلات عالی خود را در دانشگاه قاهره فرانسه گذراند. وی سال ۱۹۸۴ رئیس اوپک شد و در نود دیرکل، اعضای اوپک در شصت و نهمین نشست عادی این سازمان رئیس اوپک را تا انتخاب دیرکل به سرپرستی این سمت منصوب کردند.

سوبراتو

سوبراتو ۱۹ سپتامبر ۱۹۲۸ در سوراکارتا اندونزی به دنیا آمد. وی دکترای خود را سال ۱۹۵۸ از دانشگاه اندونزی

گرفت. وی سال ۱۹۸۴ رئیس دوره‌ای اوپک شد و در هفتاد و یکمین نشست وزارتی از سوی اعضا به سمت سرپرستی دیرخانه اوپک به مدت یکسال منصوب شد.

ر.تورو هرناندز گریسانتی

آر.تورو هرناندز گریسانتی متولد چهارم اوت ۱۹۲۸ میلادی در ریو کارائیب در ایالت سوکر ونزوئلا، مدرک دکترای حقوق و علوم سیاسی خود را از دانشگاه مرکزی ونزوئلا دریافت کرد. وی در نشست هفتاد و ششم وزیران نفت و انرژی این سازمان در سال ۱۹۸۶ تا مشخص شدن سمت دیرکل اوپک سرپرستی دیرخانه را عهده‌دار شد.

الحاجی ریلوانو لقمان

الحاجی ریلوانو لقمان، نیجریه‌ای و متولد ۱۹۲۸ میلادی است. وی از ژوئیه ۱۹۸۶ تا ژوئن ۱۹۸۸ به ریاست اوپک انتخاب شد و همزمان عهده دار مسئولیت دیر کل اوپک را نیز عهده‌دار بود.

سوبراتو

دکتر سوبراتو پس از گذشت پنج سال (۱۹۸۸-۱۹۸۳) و بلا تکلیفی سمت دیر کل اوپک در سال ۱۹۸۸ به سمت دیر کل اوپک منصوب شد. دوره دیر کلی وی برای سه سال دیگر نیز تمدید شد، به طوری که وی تا سال ۱۹۹۴ در این پست انجام وظیفه می کرد.

عبدالله سالم البدری

عبدالله سالم البدری از لیبی متولد ۲۵ مه ۱۹۴۰ میلادی در شهر قامینیس مدرک لیسانس حسابداری خود را از دانشگاه فلوریدای جنوبی آمریکا دریافت کرد. البدری در سال ۱۹۹۴ میلادی به سمت دیرکل اوپک منصوب شد.

لقمان

دکتر ریلوانو لقمان از نیجریه پس از یک دوره ریاست اوپک از ژوئیه ۱۹۸۶ تا ژوئن ۱۹۸۸ به کشورش بازگشت. او سال ۱۹۵۵ بار دیگر به اوپک بازگشت و از این سال تا ۲۰۰۰ بعنوان دیرکل در این سازمان انجام وظیفه کرد.

علی رودریگز آرکونه

علی رودریگز آرکونه نهم سپتامبر ۱۹۷۳ میلادی در شهر اجیدو ایالت مریدا ونزوئلا چشم به جهان گشود، وی در دانشکده حقوق دانشگاه مرکزی ونزوئلا و دانشکده اقتصاد دانشگاه لوس آندس به تحصیل پرداخت. وی از سال ۲۰۰۱ تا ۲۰۰۲ در سمت دیرکل خدمت می‌کرد.

آلوارو سیلوا کالدرون

آلوارو سیلوا کالدرون، متولد سال ۱۹۲۹ بود. وی مدرک دکترای حقوق و علوم سیاسی خود را در سال ۱۹۵۶ میلادی از دانشگاه مرکزی ونزوئلا دریافت کرد. کالدرون در سال ۲۰۰۲ میلادی به سمت دیرکل سازمان کشورهای صادرکننده نفت منصوب شد.

پورنومو یوسجیان‌تورو

پورنومو یوسجیان‌تورو در ۱۶ ژوئن سال ۱۹۵۱ میلادی در سمارانگ اندونزی به دنیا آمد. وی دکترای رشته اقتصاد منابع را از دانشکده معادن کلرادو آمریکا دریافت کرد. وی در سال ۲۰۰۴ میلادی هم‌زمان با سمت رئیس اوپک، دیرکلی را نیز به‌عهده داشت.

شیخ احمد فهد الاحمد الصباح

شیخ احمد فهد الاحمد الصباح از کویت متولد ۱۲ اوت ۱۹۶۳ در لبنان به دنیا آمد. وی مدرک لیسانس علوم سیاسی خود را از دانشگاه کویت دریافت کرده است. وی در سال ۲۰۰۵ به سمت رئیس و دیرکل اوپک انتخاب شد.

دموند مادانو به داکورا

دکتر ادموند مادانو به داکورا متولد ۱۳ اکتبر ۱۹۴۳ در شهر نمبه ایالت بایلسا نیجریه لیسانس خود را در رشته زمین‌شناسی از امپریال کالج لندن دریافت کرد. داکورا در سال ۲۰۰۶ به سمت ریاست اوپک و دیرکل سازمان کشورهای صادرکننده نفت رسید.

عبدالله سالم البدری

عبدالله سالم البدری، لیبیایی که در سال ۱۹۴۴ سمت دیرکلی اوپک را عهده دار بود بار دیگر البدری از سال ۲۰۰۷ تا سال ۲۰۱۶ در سمت دیرکل اوپک انجام وظیفه کرد.

محمد سانوسی بارکیندو

محمد سانوسی بارکیندو سیاستمدار اهل نیجریه متولد سال ۱۹۴۴ میلادی است، وی در سال ۱۹۸۱ میلادی موفق به دریافت لیسانس علوم سیاسی از دانشگاه احمدو بلو در شهر زاریا نیجریه شد، وی همچنین دارای مدرک فوق لیسانس اقتصاد نفت از دانشگاه آکسفورد انگلیس و دکترای افتخاری علوم از دانشگاه فناوری مدایبو آداما نیجریه است. وی در دوم ژوئن ۲۰۱۶ به‌عنوان بیست‌وسومین دیرکل اوپک انتخاب شد. وی هم‌اکنون عهده‌دار این سمت است.

امیر دشتی

تکمیل زنجیره ارزش در پترول از حرف تا عمل؛

بهره برداری از واحد پایین دستی تولید سولفات پتاسیم پتروشیمی ارومیه



کریم دلجوان، مدیر عامل پتروشیمی ارومیه: خط تولید سولفات پتاسیم با ظرفیت سالانه ۴۰ هزار تن با موفقیت راه اندازی گردید و باتوجه راه اندازی این خط تولید؛ سبد محصولات شرکت تکمیل تر شده است

است، تصریح کرد: بخش عمده ای از تجهیزات و قطعات واحد تولیدی سولفات پتاسیم توسط سازندگان داخلی ساخته شده است. شایان ذکر است؛ پتروشیمی ارومیه زیر مجموعه شرکت گروه پتروشیمی سرمایه گذاری ایرانیان (پترول) می باشد که به تازگی بورسی شده است.

Potassium Sulfate unit of Urmia Petchem Plant Operational

Urmia Petrochemical Plant has launched its Potassium Sulfate Unit successfully as one of the downstream development projects of the petrochemical industry.

According to the Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC), the unit is constructed with the aim of completing the value chain in northeastern Iran, preventing the sale of raw materials and developing various strategic products without the presence of foreign experts. Karim Deljavan, the CEO of Urmia Petrochemical, noting that the production line of potassium sulfate is operating with an annual capacity of 40,000 tons,

دلجوان با تاکید براینکه محدودیت ها و تحریم ها، مدیریت را به سمت نگاه به داخل و بومی سازی سوق داده

نیز دست و پنجه نرم می کند می تواند تنها راه برون رفت از فشارهای مبتلابه اقتصادی باشد.

نیز در راستای تکمیل زنجیره ارزش و از طرح های توسعه ای پتروشیمی ارومیه است که مقدمات اجرای آن آغاز شده است.

وی با اشاره به نامگذاری سال ۹۹ به عنوان جهش تولید از سوی مقام معظم رهبری افزود: پتروشیمی ارومیه برنامه های مبسوطی جهت تولید محصولات متنوع در دست دارد که بهره برداری از طرح سولفات پتاسیم سبد محصولات را متنوع نموده است.

دلجوان بهره برداری از این واحد را مرون تلاش های مهندسیین و متخصصین جوان و عملیاتی خود دانسته که بدون حضور کارشناسان خارجی موفق شدند بهره برداری از طرح سولفات پتاسیم را به نام خود ثبت کنند. وی خاطر نشان کرد: با راه اندازی واحدهای تولیدی در شرایطی که کشور علاوه بر فشار تحریم های یک جانبه آمریکا و متحدانش با بحران کرونا

said: «Considering the launch of this production line, the company's product portfolio is more diverse.» Potassium was added to the company's product portfolio with the aim of producing a by-product of hydrochloric acid with a capacity of 50,000 tons per year, which is one of the raw materials used in the poly-aluminum chloride (pac) project of the company, he said. This project is being developed in line with the goal of completing the value chain and is one of the development projects of Urmia Petrochemical Plant, for which preparations have begun. The CEO of Urmia Petrochemical Plant further declared his company had devised detailed plans for diversifying its product portfolio. Urmia Petrochemical Plant is a subsidiary of Iranian Investment Petrochemical Group (PetroI).

بهره برند.

البته پیگیری راهبرد به دست آوردن سهم بازار (تولید بیشتر و قیمت کمتر) به جای راهبرد جیره بندی برای کشورهای صادرکننده نفت بسیار پرهزینه است. نخستین موضوع افزایش ظرفیت تولید برای این کشورهاست که مستلزم صرف منابع قابل توجه مالی برای سرمایه گذاری در این بخش است. بحث مهم دیگر کاهش درآمدهای نفتی برای این دسته از کشورهاست که وابستگی شدیدی در تراز مالی و تجاری خود به درآمدهای نفتی دارند. کاهش درآمدهای نفتی برای این کشورها منجر به کسری بودجه و ناتوانی دولت ها برای ارائه خدمات سلامت و آموزش و تأمین اجتماعی خواهد شد. افزون بر این کاهش درآمدهای ارزی سبب می شود قیمت ارز و کالاهای وارداتی در این کشورها به شدت افزایش یابد و رکود و تورم و کاهش رفاه اقتصادی را به دنبال داشته باشد. این مسائل می تواند ساختار سیاسی بعضی از این کشورها را به شدت بی ثبات کند و هزینه های اجتماعی قیمت نفت را افزایش دهد. انجام اصلاحات اقتصادی و متنوع کردن اقتصادی از طریق توسعه صنایع جایگزین و فعالیت های تولیدی جدید شاید یک راه حل گریز از این شرایط به شمار آید، اما باید توجه داشت که این اقدام ها بسیار زمان بر است و در کوتاه مدت و میان مدت اثربخشی نخواهد بود.

به نظر می رسد راه حل بهینه برای کشورهای صادرکننده نفت در عصر فراوانی، افزایش تولید نفت و حرکت به سمت راهبرد سهم بازار (تولید بیشتر و قیمت کمتر) خواهد بود که تحقق آن مستلزم تلاش برای انجام اصلاحات اقتصادی مناسب، کارا و اثربخش در این اقتصادهاست. در این میان برخی از کشورها مانند روسیه و عربستان با درک شرایط حاکم بر بازار نفت گام های مناسبی را در این زمینه برداشته اند. روسیه در سال های اخیر با انجام اصلاح نظام مالیاتی،

رشد تقاضای نفت جهان در سال های اخیر و انتظار تداوم آن به دلیل توسعه فناوری هایی مانند خودروهای الکتریکی و کاهش همزمان هزینه تولید انرژی های تجدیدپذیر به همراه افزایش فشار مجامع بین المللی برای اعمال استانداردهای محیط زیستی از یک سو سبب شده است شرکت ها و کشورهای بزرگ نفتی جهان نگرانی شدیدی درباره اوج تقاضای نفت در دهه های پیش رو داشته باشند. ازسوی دیگر مقدار عرضه نفت از منابع غیر مرسوم به ویژه در آمریکا طی یک دهه گذشته رشد قابل توجهی را تجربه کرده است و انتظار می رود این روند در سال های آینده ادامه داشته باشد. این تغییرات ساختاری در بخش عرضه و تقاضای نفت سبب شده است تا دهه ششم عمر اوپک همزمان با شکست تفکر سنتی بازار نفت و عبور جهان از عصر کمیابی به فراوانی شود.

یکی از پیامدهای مستقیم این شرایط باقی ماندن قیمت های نفت در سطوح پایین تر در بلندمدت است. در نظم نوین حاکم بر بازار نفت این احتمال که مقدار زیادی از نفت خام موجود در جهان نتواند استخراج شود به شدت افزایش می یابد و تولیدکنندگان نفت دارای هزینه کمتر، دارای این انگیزه خواهند بود که برای به دست آوردن سهم بیشتر از بازار نفت، تولیدکنندگان دارای هزینه بیشتر را از بازار حذف کنند و بازار نفت را به سمت یک ساختار رقابتی هدایت کنند بنابراین در این ساختار این تصور وجود ندارد که ارزش نفت در حال افزایش خواهد بود بنابراین نسبت ذخیره به تولید نفت کشورها نشان قدرت آنها نیست. چه بهتر که دارایی های شما در بانک باشد تا در زیر زمین. در این چارچوب جنگ برای سهم بازار میان تولیدکنندگان کم هزینه تشدید خواهد شد و میزان رانتی که این کشورها از محل فروش نفت به دست می آورند محدود می شود و این موضوع به نفع کشورهای مصرف کننده خواهد بود که می توانند از قیمت های پایین تر نفت

تحریم های آمریکا و ناآرامی های داخلی که فرصت مناسبی را برای بعضی از کشورهای عضو و غیر عضو اوپک برای تصاحب سهم بازار آنها فراهم کرد، یکی از مهمترین دلایل روند اشاره شده در بالا یک تغییر ساختاری عمیق در بازار نفت بوده که علائم ظهور آن به وضوح در دهه ششم عمر اوپک ظاهر شد و آن چیزی نبود جز گذار از عصر کمیابی و ورود به عصر فراوانی نفت. موضوعی که به نظر می رسد هنوز به درستی از سوی کشورهای عضو اوپک درک نشده و راهبرد مناسبی برای مقابله با آن اتخاذ نشده است. به نظر می رسد اوپک همچنان درگیر رویکرد قدیمی به بازار نفت در عصر کمیابی است که از دهه ۱۹۷۰ میلادی بر بازار نفت حاکم بود. در این دوران همواره بحث بر سر کمبود عرضه نفت خام در جهان و رسیدن به اوج عرضه نفت بودیم. این باور در میان تولیدکنندگان نفت جهان وجود داشت که نفت به سرعت در حال تبدیل شدن به یک منبع کمیاب است بنابراین هر یک بشکه نفت خامی که امروز تولید نمی شد می توانست فردا تولید شود و با قیمت بیشتری فروخته شود. با این تفکر بیشتر تولیدکنندگان عرضه نفت خود را جیره بندی کردند. بنابراین در بازار نفت شاهد آن بودیم که تولیدکنندگان کم هزینه و پرهزینه همزمان در بازار نفت فعال بودند و دلیل اصلی آن این بود که تولیدکنندگان نفت کم هزینه در فضایی رقابتی به دنبال حداکثر کردن سهم بازار خود نبودند و تلاش می کردند تا با جیره بندی عرضه قدرت خود را اعمال و منافع خود را حداکثر کنند. در این ساختار فکری تصور بر این بود که ارزش نفت در حال افزایش است بنابراین نفت یک دارایی میان نسلی است و نسبت ذخیره سازی به تولید، نشان از قدرت و عدالت میان نسلی کشورها بود.

اما تحولات دهه گذشته در بازار نفت ساختار فکری فوق را به طور جدی به چالش کشید. کاهش

محمد امینی

اوپک به جرأت یکی از دیرپاترین سازمان های است که ازسوی کشورهای جهان سومی تشکیل شده است. طی ۶ دهه سیری شده از عمر این سازمان، ناکامی ها و موفقیت های فراوانی رقم خورده و این سازمان توانسته از گردنه های هولناکی عبور کند اما در این میان بدون تردید دوره ۵۰ تا ۶۰ سالگی یکی از سخت ترین دوره ها بوده است. طی این دهه شاهد کاهش چشمگیر و همزمان قیمت های نفت و سهم بازار اوپک در بازار جهانی نفت بودیم. میانگین قیمت ماهانه سبد نفت خام اوپک در سپتامبر ۲۰۱۱ برابر با ۱۰۷ دلار و ۶۱ سنت برای هر بشکه بود که در ماه اوت ۲۰۲۰ به ۴۵ دلار و ۱۹ سنت به ازای هر بشکه رسید. تقاضا برای نفت خام اوپک نیز در سال ۲۰۱۱ میلادی روزانه ۳۰ میلیون بشکه بود که در سال ۲۰۱۹ میلادی به ۲۹ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز رسیده است. البته کاهش تقاضای نفت در سال ۲۰۲۰ میلادی به دنبال شیوع ویروس کرونا سبب شده است تقاضای برای نفت خام اوپک به سطح بسیار پایین ۲۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز نیز برسد. در این میان طی دهه یادشده تقاضای نفت روزانه ۱۱ میلیون بشکه افزایش داشت که به طور کامل توسط کشورهای غیر اوپک (پخوانید آمریکا) جذب شد. تولید نفت کشورهای غیر عضو اوپک از سال ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۹ میلادی از ۵۴ به ۵۸.۱ میلیون بشکه در روز افزایش داشته است. کنار هم قرار دادن این شاخص ها برای اوپک به خوبی نشان می دهد که اوپک در دهه ششم عمر خود عملکرد ضعیفی را از خود به جای گذاشته است. گزارش چشم انداز میان مدت بازار نفت دبیرخانه اوپک نشان می دهد که روند کاهش سهم بازار اوپک در میان مدت ادامه خواهد داشت.

جدای از بحث های کاهش تولید اجباری برخی اعضای اوپک مانند ایران، ونزوئلا و لیبی به دلیل

یادداشت

صنعت گاز از خطر ناک ترین صنایع بعد از صنعت اتمی

محمد رضا یوسفی پور
مشاور مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران



در اجرای پروژه ها حفظ جان یک نفر هم باید مدنظر قرار گیرد، زیرا افزون بر هزینه های جانی و مالی و همچنین پاسخگو بودن در مقابل خداوند، آبروی شرکت و برندینگ آن نیز به مخاطره می افتد. صنعت گاز خطرناک ترین صنعت بعد از صنعت اتمی است. یک خطای کوچک یا سلسله ای از بی مبالیه ها ممکن است به فاجعه ای بزرگ منجر شود و در این بین همه واحدهای مختلف اجرا، بهره برداری، ایجاسی، بازرسی فنی، حراست و دیگر بخش ها در جلوگیری از حوادث نقش بسزایی دارند. برای مثال، کارکنان بهداشت، ایمنی و محیط زیست (ایجاسی) باید در سایت حضور داشته باشند و سایر واحدها نیز باید این واحد را نه به عنوان پلیس، بلکه یار و همراه خود بدانند. از دیگر علل مهم بروز حوادث در پروژه های صنعت گاز کار با ماشین آلات است و وجود راهنما، راننده آشنا و مجرب و همچنین ماشین آلات سالم و اصولی، از مهم ترین اقدام هایی است که توجه به آن، بروز حوادث از این ناحیه را نزدیک به صفر می کند. جلوگیری از حادثه بسیار ساده تر از حل و رفع آن بعد از وقوع است، اگر ما اقدام های ایمنی را به درستی اجرا کنیم، ضعف سامانه نظارتی، بی انضباطی در محیط های کاری، پایبند نبودن به موازین اولیه ایجاسی، انجماد کار در زمان تعطیل و عدم رعایت الزامات رانندگی، دلایل اصلی بروز حوادث منجر به خسارت های مالی و جانی در شرکت های گاز استانی در سال های اخیر بوده است. دلیل اصلی حوادث بزرگ، بی احتیاطی های کوچکی است که در اقدام های ما روی می دهد. امید است با عمل به برنامه ۱۴ بندی که در شرکت ملی گاز ایران تهیه و تدوین شده است شاهد به بار نشستن پروژه ها بدون بروز هیچ خسارت جانی و مالی باشیم.

موافقت وزیر نفت با استمرار شرایط گذشته مشمولان حالت اشتغال در شهر یور

در پی درخواست معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، وزیر نفت با استمرار پرداخت حقوق و مزایای مشمولین حالت اشتغال با شرایط قبل، در شهر یورماه موافقت کرد.

پس از مذاکرات و رایزنی های متعدد با دادستان دیوان محاسبات درباره درخواست بررسی مجدد امکان استمرار پرداخت مزایای موردنظر برای مشمولین حالت اشتغال صنعت نفت و تاکید بر لزوم تنظیم درخواست تجدیدنظر از هیئت عمومی دیوان عدالت اداری و اعاده دادرسی آرای هیئت سوم مستشاری، دادستان دیوان محاسبات موافقت خود را با پرداخت حقوق و مزایای مشمولین حالت اشتغال به شکل گذشته، برای شهر یورماه اعلام کرده. همچنین بازگشت دائمی پرداخت حقوق و مزایای این کارکنان به شکل گذشته موقوف به انتصاب حاکم شرع جدید و صدور دستور توقف اجرای احکام دیوان محاسبات از جانب وی شد. در پی این توافق با دادستان دیوان محاسبات، فرزین مینو، معاون توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت از بیژن زنگنه، وزیر نفت درخواست کرد که حقوق و مزایای شهر یورماه مشمولین حالت اشتغال به شکل گذشته پرداخت شود که مورد موافقت وزیر نفت قرار گرفت و طبق هماهنگی های به عمل آمده در فیش حقوقی شهر یورماه کارکنان منظور خواهد شد.

اوپک؛ ورود به عصر فراوانی

پیاده سازی یک قاعده مالی و اجرای سیاست پولی هدف گذاری تورمی در شرایط نرخ های ارز شناور تلاش کرده است تا اصلاحات اقتصادی مناسبی را برای افزایش تاب آوری در برابر کاهش قیمت های نفت ایجاد کنند و به تدریج به سمت سیاست های کسب سهم بازار حرکت کنند. عربستان نیز در سال های اخیر اصلاحات اقتصادی مناسبی را اجرایی و تلاش کرده است ضمن سرمایه گذاری برای تکمیل زنجیره تأمین نفت با تمرکز بر توسعه بخش پتروشیمی و گاز در ابعاد بین المللی خود را در برابر فرآیند گذار از سوخت های فسیلی ایمن کند، اما به نظر می رسد عربستان با توجه به وابستگی به آمریکا به عنوان یک قربانی اصلی راهبرد کسب سهم بازار چندان در این جهت حرکت نکرده است و بیشتر در مسیر حذف صادرکنندگان بزرگ بازار نفت مانند ایران و ونزوئلا و ایجاد فضای بیشتر برای تولید و صادرات نفت آمریکا حرکت می کند. کوتاه کلام آنکه بقای اوپک در دهه های آینده مستلزم درک صحیح تغییرهای ساختاری عمیق ایجاد شده در بازار نفت در عصر فراوانی نفت است. کشورهای عضو این سازمان باید هر چه سریعتر برای اجرای اصلاحات ساختاری و متنوع سازی اقتصادهای خود برنامه ریزی و اقدام کنند تا زمینه اجرای راهبرد به دست آوردن سهم بازار (افزایش تولید حداکثری) در زمان کوتاه تری مهیا شود. غفلت و کم کاری در این باره نه تنها شرایط بسیار سختی را از منظر سیاسی و اقتصادی برای کشورهای صادرکننده نفت ایجاد خواهد کرد، بلکه سبب می شود بخشی از ذخایر نفت این کشورها برای استخراج غیر اقتصادی شوند و تا ابد زیر زمین باقی بمانند. شاید باز هم باید این جمله زکی یمانی، وزیر نفت پیشین عربستان را یادآوری کرد: «عصر سنگ به دلیل کمبود سنگ به پایان نرسید و عصر نفت نیز مدت ها پیش از آنکه جهان با اتمام نفت روبه رو شود به پایان خواهد رسید».