



مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید، ماهشهر در

گفت و گو با دانش نفت مطرح کرد:

**رکورد تولید بی سابقه
پتروشیمی تخت جمشید
در وضعیت قرمز**
در حال حاضر بیشترین حجم صادرات
به کشورهای آسیایی است

۱۴



شماره
۷۶۷

دانش
نفت

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۱۲۰۰۰ تومان

شنبه ۱۸ اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ - ۸ می ۲۰۲۱ - سال شانزدهم

صندوق بین‌المللی پول گزارش داد:

رشد مثبت بخش نفت اقتصاد ایران

تحریم‌های نفتی در حال بی‌اثر شدن هستند

IMF: بخش نفتی ایران علی‌رغم افت شدید و چشمگیر در سال ۲۰۱۹ که منفی ۳۸,۹ درصد برآورد شده است، در سال ۲۰۲۰ همزمان با شیوع کرونا و در عین حال تحریم‌های نفتی، رشد ۳,۱ درصدی را ثبت و در سال جاری میلادی رشد ۴,۱ درصدی را ثبت خواهد کرد

۱۳

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران تشریح کرد:

**پایانه جاسک؛ ضامن استمرار
صادرات نفت خام**

۵

از سوی وزیر نفت و همسو با حمایت از ساخت داخل ابلاغ شد:

**ممنوعیت خرید ۷۰ قلم کالای
صنعت نفت دارای مشابه داخلی**

۲



**نخستین کلید
طلایی برای
نفت ایران**

سیدمهدی حسینی

۲

تضعیف اقتصاد
ایران بخشی از
پرونده آمریکا برای
مهار چین

مجید شاکری

۱۱



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب:

**۳۵۰۰ کیلومتر از لوله‌های
طرح ۲۸ مخزن را شرکت‌های
ایرانی می‌سازند**

۷

در دومین جلسه کارگروه تخصصی توانمندسازی جامعه محلی در ماهشهر بیان شد:

**توسعه پایدار منطقه و توانمندسازی همه
جانبه مردم این مناطق، محور فعالیت‌های
هلدینگ خلیج فارس در مسئولیت
اجتماعی است**

۱۶

از سوی وزیر نفت و همسو با حمایت از ساخت داخل ابلاغ شد؛

ممنوعیت خرید ۷۰ قلم کالای صنعت نفت دارای مشابه داخلی

یادداشت

نخستین کلید طلایی برای نفت ایران

سیدمهدی حسینی

کارشناس ارشد حوزه انرژی



در صورت رفع تحریم ها ایران مشکلی از نظر فنی برای بازگشت به بازار ندارد اما ممکن است موانعی از سوی غول های نفتی وجود داشته باشد که باید مدیریت شود، هرچند آسان نیست اما بازگشت ایران امری شدنی است و می توانیم منتظر تحقق آن باشیم. ظرفیت تولید اسمی نفت ایران حدود ۴ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه است یعنی ایران می تواند تا این میزان نفت تولید کند، حدود ۶۰۰ تا ۷۰۰ هزار بشکه نیز ظرفیت تولید میعانات داریم که جزو تولیدات نفتی ما به حساب می آید البته بخشی از آن در داخل کشور مصرف و بخشی دیگر صادر می شود.

ایران چه میزان نفت صادر می کند؟

ایران به لحاظ ظرفیت اسمی حدود ۴۸ میلیون بشکه ظرفیت تولید نفت و میعانات دارد و از این میزان حدود ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه را در داخل کشور پالایش و مصرف می کنیم، اگر این میزان را از تولید کل کم کنیم، صادرات ۲۵ میلیون بشکه که دولت اعلام کرده عددی بسیار نزدیک به واقعیت است و ما پتانسیل صادرات این میزان را داریم و حتی ممکن است این عدد کمی بیش از این نیز باشد.

اولین کلید طلایی برای نفت ایران

با توجه به اینکه به دلیل شرایط تحریمی مجبور شدیم میزان تولید را کاهش دهیم اکنون در قدم اول باید میزان تولید افزایش یابد که ممکن بود برای این موضوع با مشکلات جدی روبرو شویم اما خوشبختانه تا آنجایی که اطلاع دارم همکاران ما در این حوزه بسیار خوب عمل کردند و چاه های نفت را مسدود نکردند و این مساله موجب می شود زمانی که بخواهند این چاه ها را باز کنند، گرفتار تعمیرات چاه نخواهند شد. با این وجود باید در برخی چاه ها تعمیرات صورت گیرد اما به دلیل اینکه سعی شده جریان کمی از چاه ها وجود داشته باشد، چاه ها زنده هستند و نیازی نیست که عملیات زیادی روی آن ها انجام شود. در واقع به دلیل عملکرد مثبت همکاران ما مقدار جریان نفت شیرهای سرچاهی کنترل شده بنابراین مشکل چندانی از نظر فنی وجود ندارد و تنها در برخی چاه ها باید عملیات تعمیرات انجام شود. مشکل اساسی در این حوزه وجود ندارد خصوصا اینکه در کشور بعد از جریان توسعه های نفتی که ایجاد کردیم، سرویس کمپانی ها بسیار رشد کردند و اکنون شرکت های متعدد حفاری، خدمات حفار چاه و به طور کلی سرویس های خدماتی مختلفی داریم که مشغول به فعالیت هستند، بنابراین فکر نمی کنم که با مشکل فنی درازمدتی روبرو باشیم تا بخواهیم به ظرفیت تولید سابق بازگردیم.

روزهای خوشی در انتظار بازار نفت

اکنون بازار نفت وضعیت امیدوارکننده دارد چراکه هرچند تقاضای جهانی از زمان شیوع کرونا بسیار افتد اما اکنون شاهدیم که با شروع واکسیناسیون خصوصا در کشورهای صنعتی و مصرف کننده بزرگ این امیدواری وجود دارد که اقتصادهای کوچک شده دنیا در کشورهای مهم صنعتی مثل امریکا، اروپا و چین توسعه یابد. اگر به آمار نگاه کنید می بینید که عمده ترانزاکشن های اقتصادی کشورهای منفی بوده حتی رشد اقتصاد جهانی نیز منفی بوده است اما اکنون همه پیش بینی ها گویای این است که مسیر صعودی در پیش است و رشد اقتصادی جهانی به اعداد قبل از کرونا خواهد رسید حتی اعداد خوش بینانه تری نیز پیش بینی شده است که می تواند اوضاع را سر و سامان دهد. در نیمه دوم سال ۲۰۲۱ می توان فکر کرد که اقتصادهای مختلفی گشایش و تقاضا برای مصرف انرژی افزایش می یابد و این یک رابطه متقابل برای نفت است؛ یعنی اگر چهار درصد رشد اقتصادی محقق شود دو درصد آن برای نفت بوده است. در سال گذشته کاهش شدید قیمت ها و تقاضا موجب شد که کشورها به دنبال ذخیره سازی باشند که این مساله معمولا به قیمت و تقاضا نفت فشار می آورد چراکه همیشه این خطر وجود دارد که این ذخیره ها به بازار عرضه شوند، گفت: این موضوع ممکن است مشکلاتی را در بازار نفت ایجاد کند که نیازمند تدبیر اوپک و اوپک پلاس است.

برورد ایران چه چالش هایی را به دنبال دارد؟

در مجموع اگر فرض کنیم که اکنون میزان صادرات نفت ایران نیم میلیون بشکه است و در صورت رفع تحریم ها دو میلیون بشکه دیگر به آن اضافه کنیم، سهم ایران در برابر مصرف جهانی که حدود ۹۰ میلیون بشکه است، حدود دو درصد می شود که وارد بازار می کند. بنابراین من فکر نمی کنم که این میزان بازار را تا حد زیادی تکان دهد البته برخی کشورها ممکن است با ورود ایران مشکل داشته باشند اما با مدیریتی که اوپک خواهد کرد این مساله برطرف خواهد شد. نقاط مثبت دیگری که می توان به آن اشاره کرد وجود بازارهای سنتی ایران است؛ در برخی بازار ها به صورت سنتی از نفت ایران استفاده می کردند و اگر اکنون نفت دیگری جایگزین شده به اجبار است و آن ها به لحاظ مسائل فنی و تکنیکی چندان رضایتی ندارند.

مشتریان منتظر نفت ایران هستند

در خصوص مسائل مطرح شده در این خصوص که ممکن است به دلیل تغییر تجهیزات پالایشگاه ها در کشورهای که در گذشته خریدار نفت ایران بودند اکنون دیگر خواهان نفت ما نباشند چراکه این موضوع برای آن ها هزینه هایی برای تغییر روند کار پالایشگاه هایشان دارد، پایستی گفت: نفت ایران به دلیل اینکه نفت خوبی به لحاظ سبک بودن و شیرین بودن است در تمام پالایشگاه ها قابل مصرف است البته قطعا این کشورها هزینه هایی را انجام دادند تا بتوانند نفت سنگین تر از ایران را جایگزین کنند اما همان پالایشگاه نفت ایران را بسیار راحت تر می تواند مصرف کند و مشکلی وجود نخواهد داشت. به اعتقاد من این مساله که نفت ایران به پالایشگاه ها بازگردد یک نقطه مثبت است و قطعا خریداران از این مساله استقبال خواهند کرد.

واکنش غول های نفتی چه خواهد بود

باید یک مدیریت خاص در داخل اوپک و اوپک پلاس آغاز کنیم و تا حدودی کار ما در داخل اوپک سخت خواهد بود، باتوجه به اینکه اوپکی ها سهمیه بندی انجام دادند و ما از آن معاف شدیم ممکن است به این موضوع توجه کنند، عده ای همچون عربستان و یا خراج از اوپک بازارهای ایران را کسب کردند و اکنون مجبور هستند که این بازار ها را به ایران بازگردانند، به طور مثال عربستان و عراق و روسیه نفت چین را تأمین می کنند و طبیعی است که از ورود ما خوشحال نشوند. اینگونه نیست که بازار به راحتی بدست آید اما اینکه گمان شود نشدنی است فکر درستی نیست، هنر مدیریت ایران در داخل اوپک و خارج اوپک و درک درست از شرایط بازار و انجام اقدامات متناسب با شرایط می تواند شرایط خوبی را برای کشور رقم بزند و در کل باید گفت امری سخت اما شدنی است.

فهرست تکنیکی ممنوعیت خرید کالاها و تجهیزات خارجی دارای تولید مشابه داخلی در وزارت نفت

(جهت استحضار مقام عالی وزارت)

ردیف	شرح	مشارکت کننده شده در	توضیحات
۱۷	مانع بازمانده خوردگی سبک	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۸	Corrosion Inhibitor Low Temp/Corrosion Inhibitor High Temp	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۹	Anti Sledge	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۰	Friction Reducer	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۱	Iron Control	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۲	Demulsifier	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۳	Mutual Solvent	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۴	ISZ Encrusher	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۵	Xylene	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۶	Surfactant	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۷	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۸	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۹	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۳۰	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۳۱	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)

فهرست تکنیکی ممنوعیت خرید کالاها و تجهیزات خارجی دارای تولید مشابه داخلی در وزارت نفت

(جهت استحضار مقام عالی وزارت)

ردیف	شرح	مشارکت کننده شده در	توضیحات
۱۲	FLC	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۳	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۴	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۵	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۶	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۷	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۸	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۱۹	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۰	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۱	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۲	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۳	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۴	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۵	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۲۶	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)

فهرست تکنیکی ممنوعیت خرید کالاها و تجهیزات خارجی دارای تولید مشابه داخلی در وزارت نفت

(جهت استحضار مقام عالی وزارت)

ردیف	شرح	مشارکت کننده شده در	توضیحات
۳۷	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۳۸	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۳۹	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۰	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۱	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۲	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۳	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۴	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۵	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۶	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۷	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۸	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۴۹	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۰	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۱	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۲	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۳	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۴	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۵	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۶	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۷	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۸	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۵۹	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۰	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۱	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۲	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۳	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۴	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۵	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۶	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۷	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۸	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۶۹	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)
۷۰	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)	تولیدات داخلی (تولیدات داخلی)

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب:

۳۵۰۰ کیلومتر از لوله های طرح ۲۸ مخزن را شرکت های ایرانی می سازند

برای اجرای طرح توسعه ۲۸ مخزن افزون بر ۵۰۰۰ کیلومتر انواع لوله نیاز است که تاکنون ۳۵۰۰ کیلومتر از آن در برنامه تولید سازندگان داخلی قرار گرفته و قرارداد ساخت ۱۰۰۰ کیلومتر لوله قطعی شده است



گرم جبران می شود.

افزایش ۷ برابری تزریق گاز در مناطق

نفت خیز جنوب

در همین حال، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از افزایش هفت برابری تزریق گاز به مخازن نفتی این شرکت نسبت به اسفندماه پارسال خبر داد. غلامرضا نورانی، سرپرست مدیریت تولید این شرکت، افزایش هفت برابری افزایش تزریق گاز در این بازه زمانی کوتاه را نشان دهنده آمادگی بخش های عملیاتی مناطق نفت خیز جنوب

نفتی کرج، پارس، پرنج، مارون، کوپال، هفتکل و آغاچاری، عملیات تزریق گاز با هدف تثبیت فشار مخزن و افزایش ضریب بازیافت استخراج نفت انجام و گاز مورد نیاز تزریق به مخازن نفتی از محل جمع آوری گازهای همراه، گازهای آغار و دالان، شرکت ملی گاز ایران و میدان پارس جنوبی تأمین می شود. همه ساله با توجه به کمبود گاز در زمستان و افزایش مصارف خانگی و صنعتی، تزریق گاز به مخازن نفتی کاهش می یابد که با افزایش تزریق در فصل های

شود و ویژگی های لوله ها به شرکت های داخلی ارائه شده است تا در قالب همکاری مطلوب آنها را بسازند و نیازهای صنعت نفت را پاسخ دهند. با اشاره به اولویت این شرکت برای حمایت از ساخت داخل، تصریح کرد: مناطق نفت خیز جنوب در سال های اخیر توان خود را برای ارتقای دانش فنی و سطح کیفی سازندگان داخلی به کار بسته و در سالی که به نام «تولید، پشتیبانی ها و مانع زدایی ها» نام گذاری شده است، این رویه بیش از پیش تقویت خواهد شد.

افزایش ۷ برابری تزریق گاز در مناطق

نفت خیز جنوب

بر این اساس، شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب از افزایش هفت برابری تزریق گاز به مخازن نفتی این شرکت نسبت به اسفندماه پارسال خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، غلامرضا نورانی، سرپرست مدیریت تولید این شرکت، افزایش هفت برابری افزایش تزریق گاز در این بازه زمانی کوتاه را نشان دهنده آمادگی بخش های عملیاتی مناطق نفت خیز جنوب برای تقویت تولید صیانتی، حفظ محیط زیست و جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه دانست. هم اکنون در میدان های

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب گفت: ۳۵۰۰ کیلومتر از لوله های مورد نیاز طرح ۲۸ مخزن را شرکت های بزرگ ایرانی می سازند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، احمد محمدی اعلام کرد که برای اجرای طرح توسعه ۲۸ مخزن افزون بر ۵۰۰۰ کیلومتر انواع لوله نیاز است که تاکنون ۳۵۰۰ کیلومتر از آن در برنامه تولید سازندگان داخلی قرار گرفته و قرارداد ساخت ۱۰۰۰ کیلومتر لوله قطعی شده است. وی افزود: در این زمینه طی ارزیابی شرکت های توانمند داخلی، تاکنون شرکت های لوله سازی اسفراین، گروه ملی صنعتی فولاد ایران، لوله سازی اهواز و لوله سازی ساوه برای ساخت لوله های مورد نیاز این طرح ملی در نظر گرفته شده اند. مدیرعامل شرکت مناطق نفت خیز جنوب ادامه داد: در طرح توسعه ۲۸ مخزن، حجم زیادی از کالاهای مورد نیاز متعلق به لوله های درون چاهی و روسطی اختصاص یافته و از این نظر زمینه مناسبی برای افزایش تولید شرکت های لوله سازی و فولادسازی فراهم شده است. محمدی گفت: لوله های روسطی و درون چاهی مورد این طرح در دو بخش لوله های بدون درز و لوله های درزدار تقسیم بندی می-

برای تقویت تولید صیانتی، حفظ محیط زیست و جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه دانست. هم اکنون در میدان های نفتی کرج، پارس، پرنج، مارون، کوپال، هفتکل و آغاچاری، عملیات تزریق گاز با هدف تثبیت فشار مخزن و افزایش ضریب بازیافت استخراج نفت انجام و گاز مورد نیاز تزریق به مخازن نفتی از محل جمع آوری گازهای همراه، گازهای آغار و دالان، شرکت ملی گاز ایران و میدان پارس جنوبی تأمین می شود. همه ساله با توجه به کمبود گاز در زمستان و افزایش مصارف خانگی و صنعتی، تزریق گاز به مخازن نفتی کاهش می یابد که با افزایش تزریق در فصل های گرم جبران می شود.

یادداشت

بازگشت پر قدرت نفت ایران

مینی

کارشناسی ارشد حوزه انرژی

صادرات نفت ایران همزمان با مذاکرات وین برای احیای توافق برجام ۲۰۱۵ که به صادرات بیشتر نفت ایران به بازار جهانی منتهی می شود، افزایش پیدا کرده که طبق گفته کارشناسان این موضوع موجب نگرانی غول های نفتی شده است. آخرین نظرسنجی رویترز بیانگر این است که تولید نفت اوپک در آوریل تحت تاثیر عرضه بالاتر از سوی ایران که محدودیت عرضه داوطلبانه سایر اعضای این گروه را جبران کرد، افزایش یافت به طوری که تولید نفت اوپک که متشکل از ۱۳ کشور عضو است، در آوریل به ۲۵.۱۷ میلیون بشکه در روز رسید که ۱۰۰ هزار بشکه در روز در مقایسه با مارس افزایش داشت. تولید نفت اوپک از ژوئن سال ۲۰۲۰ هر ماه به استثنای فوریه افزایش داشته است. در این بین صادرات نفت ایران افزایش پیدا کرده است؛ نفت ایران در آوریل ۲.۵ میلیون بشکه در روز برآورد شد که ۲۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به مارس افزایش داشت و بزرگترین افزایش تولید ماهانه در میان اعضای اوپک بود. افزایش اندکی هم در تولید الجزایر، نیجریه و آنگولا وجود داشت. عربستان سعودی تولیدش را ثابت نگه داشت و برای سومین ماه به وعده خود برای کاهش بیشتر تولید عمل کرد. تولید امارات متحده عربی و کویت هم ثابت بود. لیبی و ونزوئلا کاهش تولید قابل توجهی داشتند. از نظر فنی صنعت نفت این آمادگی را دارد که پس از رفع تحریم ها با قدرت وارد بازار شود و اقدامات زیرساختی در این حوزه انجام شده است و مشکلی از نظر زیرساخت در این حوزه وجود ندارد. با توجه به اینکه در زمان تحریم ایران، غول های نفتی در این فرصت بازارهای جدیدی بدست آوردند لذا قطعا تلاش خود را برای حفظ آن بازارها خواهند کرد و این موضوع موجب می شود که یک سیستم رقابتی نیز به وجود آید البته اوپک برای عدم افزایش سهمیه و کاهش قیمت ها برنامه هایی را مدنظر دارد ولی واقعیت این است زمانی که ایران بتواند نفت بیشتری به فروش برساند، رقبا کارشکنی هایی را برای کاهش قیمت انجام خواهند داد. قطعا استراتژی صنعت نفت ایران در بخش بالادست توسعه میدان مشترک نفتی است و یکی از مهمترین اهداف از سال ها پیش این بوده که بتوانیم از تمام میدان مشترک حداکثر بهره برداری را داشته باشیم چراکه اگر نتوانیم در میدان مشترک خود را به روز کنیم، قطعا شرکای ما سهم بیشتری از میداین برداشت خواهند کرد. اگر موافق برداشته شود، قطعا مشتریان نفت ایران به ویژه چین مسیر راحت تری را برای خرید نفت ایران طی خواهد کرد و در واقع این مساله یک بازی برد برد برای ایران و مشتریان آن است. از نظر من بعید است که ایران با توجه به وضعیت تاسیسات موجود بتواند بیش از ۲.۵ میلیون بشکه صادرات داشته باشد اما برای این میزان مشکلی وجود نخواهد داشت و قطعا آینده نفت ایران روشن است.

اخبار نفت

بازدید معاون سازمان برنامه و بودجه از مناطق عملیاتی فلات قاره

معاون اقتصادی و هماهنگی سازمان برنامه و بودجه کشور در بازدید از مناطق عملیاتی شرکت نفت فلات قاره ایران، گفت: پیگیری مشکلات کارکنان عملیاتی و اعتبارات لازم برای اجرای طرح های بازسازی و توسعه ای در دستور کار سازمان برنامه و بودجه قرار دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، سیدحمید پورمحمدی به همراه جمعی از مسئولان سازمان برنامه و بودجه کشور در سفری یک روزه به پایانه شناور فرآورشی (FPSO) کوروش و سکوی نفتی سلمان که روز پنجشنبه (نهم، اردیبهشت ماه) انجام شد، ضمن آشنایی با روند فعالیت های کارکنان شرکت نفت فلات قاره ابراز امیدواری کرد با پیگیری های انجام شده مشکلات کارکنان صنعت نفت دریایی ایران برطرف شود. علیرضا سلمان زاده، مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران نیز در این بازدید گزارش کاملی از اقدامات و فعالیت های انجام شده از سوی کارکنان این شرکت در بهره برداری و استخراج نفت و گاز خلیج فارس ارائه کرد. این گروه در این سفر یک روزه ضمن بازدید از منطقه عملیاتی کیش و ارائه توضیحات لازم پیرامون روند کار در این منطقه، به لاوان رفتند و در نشست با بهروز علی آبادی، رئیس منطقه لاوان درباره مهم ترین مشکلات و چالش های کارکنان مناطق عملیاتی بحث و بررسی شد. سکوی بهره برداری سلمان، مقصد بعدی این گروه بود که طی آن شهرام شریفی، معاون سکوی سلمان گزارش کاملی درباره روند فعالیت ها، مشکلات و چالش های کارکنان آقماری ارائه داد. پورمحمدی در پایان این سفر ضمن تمجید از تلاش های کارکنان صنعت نفت دریایی ایران در ایجاد ارزش افزوده و تولید ثروت برای کشور، پیگیری مشکلات کارکنان عملیاتی و اعتبارات لازم در اجرای طرح های بازسازی و توسعه ای را در برنامه های آن سازمان قرار داد. معاون اقتصادی و هماهنگی سازمان برنامه و بودجه همچنین ابراز امیدواری کرد روند اصلاح و واقعی شدن بودجه اختصاص یافته به این شرکت ادامه داشته باشد. سلمان زاده نیز از نگاه ویژه سازمان برنامه و بودجه در اصلاح بودجه تخصیص یافته به این شرکت قدردانی کرد.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس تاکید کرد:

رفع موانع و پشتیبانی از تولید پایدار گاز در پارس جنوبی پیگیری می شود



جانبی فاز ۱۴ پارس جنوبی، اکنون آماده راه اندازی هستند و در بخش فرآیندی نیز واحدهای ورودی (Reception facility)، طبق تعهد پیمانکاران تا خردادماه امسال آماده دریافت گاز می شوند. مدیرعامل شرکت نفت و گاز

پارس یکی از چالش های موجود در ادامه فعالیت های اجرایی پالایشگاه فاز ۱۴ را شکل گیری موج چهارم کرونا در کشور دانست و گفت: متأسفانه پس از تعطیلات سال نو و تشدید شیوع ویروس کووید-۱۹ در شهرهای مختلف کشور، برخی افراد شاغل در پالایشگاه طرح به این ویروس مبتلا شدند که با وجود تهمیدات اتخاذشده، روند بیماری در پالایشگاه نسبت به اسفندماه سال ۹۹ افزایش یافته است. مشکین فام شیوع کرونا بر زمان تحویل نخستین ردیف جنوبی در جبهه های کاری مختلف بخش خشکی این طرح اظهار کرد: طبق برنامه تعیین شده، نخستین ردیف شیرین سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی اواسط تیرماه امسال تحویل گروه راه انداز می شود و در ادامه، فعالیت های راه اندازی به منظور آماده سازی واحدهای مختلف این ردیف تا ورود گاز در نخستین ردیف پالایشی فاز ۱۴ ادامه خواهد یافت. وی با اشاره به برگزاری مستمر نشست های هفتگی در ستاد مرکزی و سایت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی به منظور هماهنگی و پیگیری کالاهای باقیمانده و رسیدگی به مشکلات پیمانکاران، افزود: خوشبختانه با پیگیری های انجام شده، واحدهای

دیزل ژنراتورهای سکوها و برطرف کردن مشکلات مالی را از اقدام های انجام شده در زمینه رفع موانع تولید برشمرد و اظهار کرد: افزون بر پیگیری روزانه موارد، در صورتی که موافقی بر سر راه تولید قرار داشته باشد، تلاش می کنیم این موانع را با توجه به شرایطی که کشور درگیر آن است از جمله شیوع کرونا، اوضاع تحریمی و تورم موجود، رفع کنیم. نخستین ردیف شیرین سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی تحویل گروه راه انداز می شود

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: نخستین ردیف شیرین سازی فاز ۱۴ پارس جنوبی، نیمه تیرماه امسال تحویل گروه راه انداز می شود. محمد مشکین فام با اشاره به فعالیت های پیمانکاران پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی در جبهه های کاری مختلف بخش خشکی این طرح اظهار کرد: طبق برنامه تعیین شده، نخستین ردیف شیرین سازی پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی اواسط تیرماه امسال تحویل گروه راه انداز می شود و در ادامه، فعالیت های راه اندازی به منظور آماده سازی واحدهای مختلف این ردیف تا ورود گاز در نخستین ردیف پالایشی فاز ۱۴ ادامه خواهد یافت. وی با اشاره به برگزاری مستمر نشست های هفتگی در ستاد مرکزی و سایت پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی به منظور هماهنگی و پیگیری کالاهای باقیمانده و رسیدگی به مشکلات پیمانکاران، افزود: خوشبختانه با پیگیری های انجام شده، واحدهای

مدیرعامل شرکت نفت و گاز

پارس گفت: تحقق تولید ایمن و پایدار گاز از پارس جنوبی مستلزم رفع موانع و پشتیبانی از تولید است که امسال به طور جدی پیگیری می شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، محمد مشکین فام با اشاره به نام گذاری سال ۱۴۰۰ با عنوان «تولید، پشتیبانی ها و مانع زدایی ها» اظهار کرد: همچون گذشته تلاش می کنیم با رفع موانع و انجام پشتیبانی های مؤثر، تولید حداکثری، ایمن و پایدار گاز از پارس جنوبی را در سال ۱۴۰۰ نیز محقق کنیم. وی با بیان اینکه پشتیبانی و رفع موانع از ملزومات تولید ایمن و پایدار گاز در پارس جنوبی است، افزود: برای استمرار تولید ایمن و پایدار، باید از بخش تولید به طور جدی پشتیبانی و حمایت و موافقی

که بر سر راه تولید وجود دارد نیز برداشته شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه به عنوان یکی از شرکت های تولیدی پیشران در اقتصاد کشور، سهم بیش از ۷۰ درصدی از تولید گاز غنی و تأمین خوراک به منظور تولید ۴۰ درصد بنزین کشور را به عهده داریم، تصریح کرد: پارس جنوبی از مهم ترین قطب های تولیدی کشور و این شرکت متولی توسعه و عملیات بهره برداری از این میدان است، در نتیجه به طور فزاینده و جدی تر این شعار هم در بخش تقویت تولید و هم در بخش پشتیبانی و شناسایی موانع دنبال می شود تا با عملکردی مناسب، نیاز کشور به تولید پارس جنوبی به ویژه در فصل زمستان تأمین شود. مشکین فام با بیان اینکه اقدام های مهمی در زمینه رفع موانع و پشتیبانی از تولید ایمن و حداکثری گاز در پارس جنوبی انجام شده است، اظهار کرد: از ابتدای امسال برنامه ها و پیشنهاد های لازم در این زمینه به وزارت نفت اعلام شده که این موارد در حال رسیدگی هستند. وی به نشست های مستمر با مدیریت تولید و عملیات این شرکت اشاره کرد و گفت: در نشست های هفتگی، نتگناها و مشکلات پیش روی عملیات تولید اعلام و متناسب با این مشکلات، برنامه ریزی و برای رفع آنها اقدام می شود. مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس رفع مشکل اقامت کارکنان سکوی دریایی با به کارگیری بارج پشتیبانی سی، بد، انتخاب پیمانکاران به منظور تأمین قطعات یدکی و تعمیرات

عبور از مرزهای تولید در ۱۰ سال گذشته

پتروشیمی امیرکبیر سال ۱۴۰۰ را با رکوردشکنی آغاز کرد



پتروشیمی امیرکبیر فروردین ۱۴۰۰ را با ثبت بهترین رکورد تولید انواع محصولات هیدروکربنی و پلیمری، نسبت به ۱۰ سال گذشته آغاز کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پتروشیمی امیرکبیر، این مجتمع تولیدی در فروردین ماه ۱۴۰۰ با تولید بیش از ۱۴۰ هزارتن انواع محصولات هیدروکربنی، ضمن تحقق ۱۰۲ درصدی برنامه تولید، توانست از مرز مجموع تولیدات هیدروکربنی امیرکبیر نسبت به مدت مشابه در ۱۰ سال گذشته عبور کند. همچنین این مجتمع تولیدی توانست در تولید محصولات پلیمری نیز رکورد خیره کننده ای را ثبت کند و با میزان تولید حدود ۶۴ هزارتن انواع پلی اتیلن و تحقق ۱۱۷ درصدی برنامه، آمار مشابه ۱۰ سال گذشته را پشت سر بگذارد. پتروشیمی امیرکبیر در سال ۱۳۹۹ نه تنها با

این مجتمع تولیدی در فروردین ماه ۱۴۰۰ با تولید بیش از ۱۴۰ هزارتن انواع محصولات هیدروکربنی، ضمن تحقق ۱۰۲ درصدی برنامه تولید، توانست از مرز مجموع تولیدات هیدروکربنی امیرکبیر نسبت به مدت مشابه در ۱۰ سال گذشته عبور کند

تمرکز بر خوراک، تولید و بازرگانی به موفقیت های متعدد و بی نظیری دست پیدا کرد، بلکه تلاش کرد با انجام اورهال در اسفند ۹۹ و رفع گلوگاه های تولید مقدمات استمرار و جهش تولید در سال ۱۴۰۰ را نیز فراهم کند.

اخبار پالایش

در فروردین ماه ۱۴۰۰ محقق شد؛

صرفه جویی ۱۰ میلیون لیتری بنزین در منطقه چالوس

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چالوس از صرفه جویی ۱۰ میلیون لیتری بنزین طی فروردین ماه امسال در این منطقه خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چالوس، توج امانی در این باره گفت: در فروردین ماه ۱۴۰۰، ۶ میلیون و ۱۳۸ هزار و ۳۷۸ کیلوگرم گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) در سطح جایگاه‌های سی‌ان‌جی منطقه چالوس مصرف شد که صرفه جویی ۱۰ میلیون لیتری در مصرف بنزین را به همراه داشت. بوی افزود: طی بررسی‌های انجام‌شده، مقدار مصرف این فرآورده در فروردین امسال نسبت به مدت مشابه پارسال حدود ۷۰ درصد افزایش یافته است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه چالوس اظهار کرد: جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی منطقه با بیش از ۲۰۰ نازل فعال در شرایط ایمن و استاندارد آماده سوخت‌رسانی به خودروها هستند و بر اساس آخرین آمار، نزدیک به ۱۰۰ درصد جایگاه‌های این منطقه، موفق به دریافت گواهینامه استاندارد در سال ۹۸ شدند. امانی اشاره کرد: آمارها حاکی از آن است که در زمان قبل از اجرای مدیریت مصرف سوخت، تعداد خودروهایی که روزانه از جایگاه‌های سی‌ان‌جی منطقه سوخت‌گیری می‌کردند، به‌صورت تقریبی ۱۵ هزار خودرو بود که پس از اجرای این طرح، این عدد به ۳۷ هزار خودرو رسید و با توجه به ظرفیت کمپرسورهای جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی، قابلیت سوخت‌رسانی به ۵۰ هزار خودرو در روز وجود دارد. وی گفت: سه مرکز آزمون تبدیل ناوگان سی‌ان‌جی مجاز در سطح منطقه در شهرهای محمودآباد، سرخورد و چالوس آماده خدمت‌رسانی برای گازسوز کردن خودروها هستند که با افتتاح دو کارگاه جدید در شهر محمودآباد و نوشهر، شمار کارگاه‌های تبدیل ناوگان غرب استان به پنج مرکز رسیده است.

رشد ۳۱ درصدی مصرف سی‌ان‌جی در استان اردبیل

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اردبیل گفت: در فروردین ماه امسال مصرف سی‌ان‌جی استان نسبت به مدت مشابه پارسال، ۳۱.۴ درصد افزایش داشته است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه اردبیل، سیدحجت مدنی مصرف این سوخت پاک را در این یک ماه بیش از ۱۹ میلیون مترمکعب اعلام کرد و افزود: جایگزینی سی‌ان‌جی، صرفه جویی در مصرف بنزین در سطح استان را به همراه داشته است. وی با اشاره به مزیت‌های افزایش سهم گاز طبیعی فشرده در سبد سوخت خودروها از جمله کاهش آلایندگی، کاهش هزینه تعمیر خودرو، تضمین پایداری تأمین سوخت و اقتصادی بودن آن، اظهار کرد: امیدواریم با فرهنگ‌سازی مناسب و برنامه‌ریزی‌های دقیق، گام‌های مثبتی در زمینه افزایش سهم سی‌ان‌جی در سبد سوخت خودروها برداشته شود.

۴۰۰ خودرو عمومی در زاهدان رایگان گازسوز شد

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان گفت: با اجرای طرح گازسوز کردن رایگان خودروهای عمومی که از بهمن ماه پارسال در منطقه زاهدان آغاز شده، تاکنون ۴۰۰ دستگاه خودرو عمومی در زاهدان گازسوز شده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان، ابراهیم پوریزدانی اجرای طرح گازسوز کردن خودروهای عمومی را فرصتی بسیار خوب برای مالکان خودروها عنوان کرد که می‌توانند با مراجعه به مراکز مجاز، به‌صورت رایگان خودروهای خود را گازسوز کنند. وی اجرای این طرح را از جمله اقدام‌های موثر دولت به‌منظور کاهش آلودگی هوا و برخورداری ناوگان حمل‌ونقل عمومی از سوخت پاک برشمرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان افزود: هم‌اکنون دو مرکز ارائه خدمات و نصب تجهیزات سی‌ان‌جی زیر نظر اتحادیه سوخت‌های جایگزین کشور در زاهدان فعال و آماده ارائه خدمات به متقاضیان است. پوریزدانی با اعلام این خبر که به‌زودی تعداد جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی در منطقه افزایش می‌یابد، گفت: فرآیند ساخت جایگاه‌های عرضه گاز طبیعی فشرده (سی‌ان‌جی) در منطقه در حال پیگیری است و به‌زودی شاهد افزایش تعداد این جایگاه‌ها در زاهدان و دیگر شهرهای استان خواهیم بود. همه خدمات مورد نیاز خودروهای دوگانه‌سوز از جمله نصب تجهیزات، آزمایش تست مخزن، تعمیرات و معاینه فنی سی‌ان‌جی با کیفیت بالا و استانداردهای بی‌المللی در مراکز ارائه خدمات سوخت‌های جایگزین انجام می‌شود.

فروش بیش از ۱۷ میلیون لیتر سوخت مرزی در منطقه زاهدان

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان گفت: سال ۹۹ بیش از ۱۷ میلیون لیتر نفت‌گاز به‌صورت فروش مرزی در پایانه‌ها و بازارچه‌های مرزی منطقه زاهدان توزیع شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان، ابراهیم پوریزدانی در این باره گفت: به‌منظور تسهیل در صادرات فرآورده‌های نفتی، کاهش قاچاق سوخت و تأمین سوخت ناوگان ترانزیتی، پارسال ۱۷ میلیون و ۲۹۳ هزار لیتر نفت‌گاز از طریق بازارچه‌ها و پایانه‌های مرزی منطقه زاهدان در نواحی زاهدان، زابل و سراوان فروخته شده است. وی با اشاره به اینکه فروش سوخت مرزی در سال ۹۹ نسبت به سال ۹۸، با کاهش ۳۹ درصدی روبه‌رو بوده است، عرضه سوخت مرزنشینان در بورس، کاهش ترندهای مرزی به‌دلیل ویروس کرونا و فروش سوخت در قالب طرح رزاق را از جمله دلایل این کاهش برشمرد. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زاهدان با اشاره به برخی طرح‌های حمایتی دولت از مرزنشینان از جمله طرح رزاق گفت: توزیع سوخت با نرخ صادرات مرزی در قالب طرح رزاق با هدف تأمین معیشت مرزنشینان، کمک به صادرات و پیشگیری از قاچاق سوخت، از ماه‌های پایانی سال ۹۹ در سیستان و بلوچستان آغاز شده است. پوریزدانی مقدار سوخت توزیع‌شده میان مرزنشینان از طریق طرح رزاق در سال ۹۹ را بیش از ۲ میلیون لیتر اعلام و تصریح کرد: با هماهنگی‌های انجام‌شده، سوخت مورد نظر توسط متولیان این طرح، از مبادی پالایشگاهی تأمین و حمل و با قیمت صادرات مرزی، بین مرزنشینان توزیع شده است.

نشست کار گروه تعدیل حق‌الزحمه جایگاهداران عرضه سوخت برگزار شد



در این نشست درباره

هزینه‌های تمام‌شده

ارائه خدمات عرضه

سوخت در جایگاه‌ها

برای تعیین نرخ

حق‌الزحمه سال ۱۴۰۰،

بحث و تبادل نظر شد

انجمن‌های امکان فروش و عرضه فرآورده‌های نفتی، نمایندگان انجمن صنفی کارفرمایی مجتمع‌های خدماتی رفاهی بین‌راهی کشور و همچنین نمایندگان مدیریت‌ها و اداره‌های ستادی شرکت در این نشست حضور داشتند. مدیر بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی اعلام کرد که در این نشست درباره هزینه‌های تمام‌شده ارائه کانون انجمن‌های صنفی کارفرمایی جایگاه‌های اختصاصی سوخت کشور، تعیین نرخ حق‌الزحمه سال ۱۴۰۰، بحث و تبادل نظر شد.

حمایت مصرف‌کنندگان و تولیدکنندگان، رئیس و نایب رئیس هیئت مدیره کانون انجمن‌های صنفی کارفرمایی جایگاه‌های اختصاصی سوخت کشور، رئیس هیئت مدیره و نمایندگان

داد و گفت: این نشست براساس ابلاغیه هیئت وزیران و در راستای بررسی و تعیین حق‌الزحمه جایگاهداران در سال ۱۴۰۰ برگزار شد. وی افزود: نمایندگان معاونت برنامه‌ریزی نفت، سازمان

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی، مجید مجیدی‌راد از برگزاری چهارمین نشست کارگروه تعدیل حق‌الزحمه جایگاهداران عرضه سوخت کشور خبر داد.

مدیر بازرگانی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی از برگزاری چهارمین نشست کارگروه تعدیل حق‌الزحمه جایگاهداران عرضه سوخت کشور خبر داد.

در نشست هیئت دولت انجام شد؛

تمدید مصوبه تأمین مازوت کارخانه‌های سیمان فاقد دسترسی به شبکه گاز



مصوبه موضوع تأمین سوخت مازوت برای کارخان‌های سیمان فاقد دسترسی به شبکه گاز سراسری در نشست امروز هیئت دولت تمدید شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی دفتر هیئت دولت، در نشست روز چهارشنبه، ۱۵ اردیبهشت‌ماه هیئت وزیران که به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری برگزار شد، با پیشنهاد وزارتخانه‌های نفت و صنعت، معدن و تجارت به‌منظور تمدید تصویب‌نامه مربوط به تأمین سوخت مازوت برای کارخانجات سیمان فاقد دسترسی به شبکه گاز سراسری برای اجرا در سال‌های ۱۳۹۹ و ۱۴۰۰ موافقت شد. مطابق این مصوبه، قیمت هر لیتر نفت کوره مصرفی کارخانه‌های سیمان که به شبکه سراسری گاز اتصال

مطابق این مصوبه، قیمت هر لیتر نفت کوره مصرفی کارخانه‌های سیمان که به شبکه سراسری گاز اتصال ندارند و آن دسته از کارخانه‌های سیمان که به‌دلیل کمبود گاز در ماه‌های سرد مجبور به استفاده از نفت کوره می‌شوند، با تشخیص وزارت نفت مداد مصرفی بخش صنعت و معدن تعیین می‌شود.

ندارند و آن دسته از کارخانه‌های سیمان که به‌دلیل کمبود گاز در ماه‌های سرد مجبور به استفاده از نفت کوره می‌شوند، با تشخیص وزارت نفت مداد مصرفی بخش صنعت و معدن تعیین می‌شود.

نزدیک به ۶ هزار خودرو در خراسان رضوی رایگان گازسوز شد



مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی گفت: ۵ هزار و ۹۰۰ دستگاه خودرو عمومی در یک سال اخیر در استان خراسان رضوی به‌طور رایگان گازسوز شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی، علی‌اصغر اصغری در این باره گفت: مالکان هزار و ۵۰۰ دستگاه خودرو دیگر نیز در خراسان رضوی در نوبت اقدام فنی برای گازسوز کردن خودروهای خود قرار دارند. وی افزود: تعداد ۵۰ کارگاه تخصصی دارای مجوزهای فنی لازم در استان، عملیات دوگانه‌سوز کردن خودروهای متقاضیان را به‌عهده دارند. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی تأکید کرد: ۱۱ کارگاه از مجموع کارگاه‌های یادشده، عملیات فنی خود را برای خودروهای عمومی به‌طور رایگان انجام می‌دهند. اصغری ادامه داد: وزارت نفت و شرکت ملی

دوگانه‌سوز کشور» به آدرس GCR.NIOPDC.IR نسبت به ثبت‌نام اقدام کنند. اصغری ادامه داد: این متقاضیان پس از طی روند ثبت‌نام در سامانه یادشده، می‌توانند برای گازسوز کردن خودرو خود در زمان مناسب به نزدیک‌ترین کارگاه منتخبشان مراجعه کنند. وی رشد و توسعه صنعت سی‌ان‌جی - به‌عنوان سوخت ملی کشور - را معیاری برای سنجش رشد و توسعه اقتصادی و زیست‌محیطی توصیف و بیان کرد: بر این اساس، اهتمام هرچه بیشتر نسبت به ترویج و رونق مصرف سی‌ان‌جی به‌عنوان سوخت پاک خودروها در سطح شهرها و روستاهای کشور، اقدامی مهم و مؤثر برای کاهش آلودگی هوا و تثبیت هوای پاک تنفسی برای همگان است. شاپان ذکر است، ۱۳۵ جایگاه سی‌ان‌جی در منطقه خراسان رضوی، روزانه یک میلیون و ۷۰۰ هزار مترمکعب گاز طبیعی فشرده را در سطح این منطقه ۴ میلیون و ۹۷۰ هزار نفری تأمین و عرضه می‌کنند.

خودروها را به‌طور مستقیم در اختیار این کارگاه‌ها قرار می‌دهند. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خراسان رضوی گفت: متقاضیان باید با مراجعه به «سامانه اطلاعات جامع خودروهای

ملی پخش فرآورده‌های نفتی است. وی افزود: واحدهای تولید مخازن و کیت ویژه موتورهای گازسوز نیز در قالب قرارداد با کارگاه‌های مجاز این حوزه و بر اساس درخواست آنها، ادوات لازم گازسوز کردن

پخش فرآورده‌های نفتی به همین منظور با تولیدکنندگان مخازن و کیت ویژه موتورهای گازسوز، قرارداد منعقد کرده‌اند فنی خود را برای خودروهای عمومی به‌طور رایگان انجام می‌دهند. اصغری ادامه داد: وزارت نفت و شرکت ملی

اخبار نفت

مدیر عامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران تشریح کرد؛

پایانه جاسک؛ ضامن استمرار صادرات نفت خام

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران با اشاره به اهمیت پایانه صادراتی جاسک و موقعیت راهبردی سواحل مکران گفت: فعالیت این پایانه، ضامن استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و سرانجام توسعه پایدار و اشتغال‌زایی خواهد بود.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، عباس اسدروز اظهار کرد: پایانه نفتی جاسک از بزرگ‌ترین و مهم‌ترین طرح‌ها در جنوب شرق کشور است که بهره‌برداری آن بی‌شک سبب رونق در این منطقه می‌شود، با بهره‌برداری از این پایانه، افزون بر زمینه‌سازی برای رونق صنایع پایین‌دست در سواحل مکران، ایران می‌تواند برای نخستین بار از دریای عمان نفت صادر کندوی امنیت اقتصادی برای خریداران نفت ایران، کاهش مسیر نفتکش‌ها، کاهش زمان تقاضا تا عرضه نفت‌خام و میعانات گازی، کاهش هزینه‌های حمل‌ونقل و بیمه، زمینه‌سازی برای ساخت صنایع پایین‌دست در منطقه مکران و در نهایت کاهش وابستگی به گلوگاه تنگه هرمز را از مزیت‌های ایجاد پایانه جاسک خواند.اسدروز افزود: این پایانه شامل بخش‌هایی مانند سامانه‌های اندازه‌گیری یا میتریگ نفت خام، خطوط لوله زیردریایی و گوی شناور است که فاز نخست آن در دستور کار راه‌اندازی قرار دارد.بر اساس این گزارش، طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک، طرحی ملی و راهبردی است که با حمایت دولت و راهبری شرکت ملی نفت ایران و با هدف ایجاد ظرفیت انتقال یک میلیون بشکه نفت خام در روز، ذخیره‌سازی و صادرات آن از طریق پایانه جدید جاسک، تضمین استمرار صادرات نفت خام، تمرکززدایی از پایانه‌های صادراتی و متنوع‌سازی آن و توسعه پایدار و اشتغال‌زایی در سواحل مکران اجرا می‌شود.

توربین گازی تلمبه‌خانه نفت گوره بازسازی شد

سرپرست مدیریت تعمیرات تجهیزات صنعتی و ماشین‌آلات فرآیندی از بازسازی و تعمیر اساسی یکی از توربین‌های گازی تلمبه‌خانه گوره خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، همایون داودی قیل‌آبادی اعلام کرد که این توربین گازی تلمبه‌خانه گوره از نوع روکسپور است که بازسازی و مونتاژ آن بدون استفاده از دانش فنی کارخانه سازنده و با بهره‌گیری از توانمندی و تجربه متخصصان این مدیریت در کارگاه مرکزی اهواز انجام شدوی افزود: این نوع توربین شامل مولد گاز داغ و توربین نیروست و هر کدام شامل دو بخش بدنه‌ها و روتورهاست که عملیات بازسازی و تعمیرات اساسی این بخش‌ها و مونتاژ نهایی توربین با استفاده از قطعات یدکی ساخت شرکت‌های توانمند داخلی، امکانات موجود کارگاهی و تجربه و دانش فنی کارکنان، با کیفیت بالا محقق شد.سرپرست مدیریت تعمیرات تجهیزات صنعتی و ماشین‌آلات فرآیندی گفت: در این تعمیرات کمپرسور هوا، کمپرسور توربین و پوسته میانی، توربین نیرو، روتور مولد گاز داغ مطابق استانداردهای فنی بازسازی و مونتاژ شد.داودی قیل‌آبادی یادآور شد: توربین‌های گازی روکسپور، از جمله توربین‌هایی هستند که از چند دهه پیش در تلمبه‌خانه نفت گوره فعال‌اند و تعمیرات اساسی آنها به‌طور دوره‌ای از سوی این مدیریت انجام می‌شود.

همزمان با سالروز درگذشت حسین کاظم‌پور اریلی؛

وزیر نفت: هنوز به‌دنبال مشورت

با «کاظم‌پور» هستم

وزیر نفت در صفحه شخصی خود در توییتر به مناسبت سالروز قمری درگذشت مرحوم حسین کاظم‌پور اردبیلی نوشت: هنوز این فقدان را باور نکرده و در گرفتاری‌هایم به‌دنبال مشورت با کاظم‌پور هستم .

بیژن زنگنه در نخستین پیام در حساب کاربری پیشین فعال شده است، توییتر که پس از مسدود شدن حساب کاربری پیشین فعال شده است، نوشت:

«با اینکه یک سال از درگذشت برادر و همکار عزیزمان، حسین کاظم‌پور اردبیلی گذشته و مرگ یکی از مهم‌ترین واقعیت‌های انکارناپذیر زندگی است، ولی ناخودآگاه، هنوز این فقدان را باور نکرده و در گرفتاری‌هایم به‌دنبال مشورت با کاظم‌پور هستم، انکار تکه‌ای از وجودم را از دست داده‌ام و از این بابت احساس کمبود یاور و نقطه اتکای مهمی در فعالیت‌های حرفه‌ای در بازار جهانی نفت می‌کنم. او انسانی شریف و متدین و واقعا عاشق ایران بود، روانش در آرامش ابدی و مشمول غفران و رحمت الهی باد.»

به همت پژوهشگاه صنعت نفت؛

طرح الگوسازی یکپارچه دارایی‌های میدان آب‌نیمور اجرا می‌شود

محققان پژوهشگاه صنعت نفت طرح الگوسازی یکپارچه دارایی‌های نفتی در میدان آب‌نیمور را برای نخستین بار در کشور اجرا می‌کنند. به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، عزت‌الله کاظم‌زاده، رئیس پردیس بالادستی این مجموعه، با بیان اینکه این طرح با همکاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به‌عنوان کارفرما و پژوهشکده ازدیاد برداشت از مخازن نفت و گاز پژوهشگاه نفت انجام می‌شود، افزود: الگوسازی یکپارچه دارایی‌های هیدروکربوری، رویکردی است که در دهه اخیر به یک استاندارد تبدیل شده است. وی با اشاره به اینکه منظور از مدل‌سازی یکپارچه، اتصال مدل‌های مخزن، چاه‌ها، خطوط لوله سطحی است، ادامه داد: اتصال این مدل‌ها به یکدیگر امکان اجرای هم‌زمان آنها و بهینه‌سازی بر مبنای یک تابع هدف یا لحاظ کردن محدودیت‌های تولیدی را ممکن می‌سازد. در این رویکرد امکان لحاظ کردن برهم‌کنش فشاری بین مخزن، چاه، خطوط لوله سطحی و تأسیسات روسطحی وجود دارد. رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت با اشاره به کاربردهای استفاده از رویکرد الگوسازی یکپارچه دارایی‌ها گفت: تهیه طرح کلان توسعه ناحیه‌ای (MMDP)، تهیه طرح توسعه واقع‌بینانه، بهینه‌سازی تولید و تزریق، شناسایی گلوگاه‌های تولید، بهینه‌سازی زمان نصب پمپ‌ها و کمپرسورها و مسیررایی خطوط لوله روسطحی از مهم‌ترین کاربردهای این رویکرد است.

در جدیدترین سناریوهای غربی پیش‌بینی شد؛

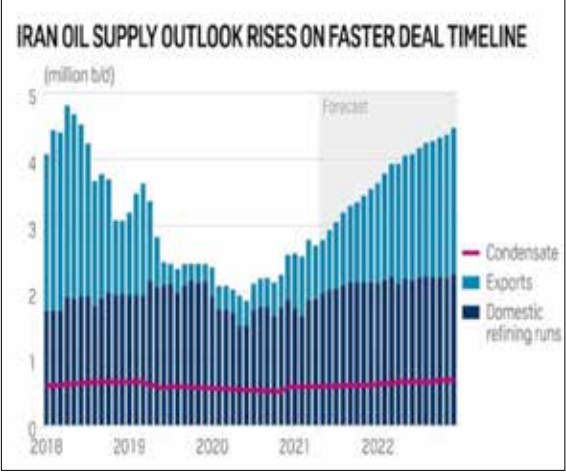
بهبود پرشتاب صادرات نفت ایران در ماه‌های آینده



برمی‌گردند، ایران می‌تواند افزایش تولید را آغاز کند و سه ماهه زودتر از زمان برآورد شده در سناریوی مقدماتی به سطح تولید پیش از تحریم‌ها برمی‌گردد.

باکنش کنگره آمریکا و اوپک پلاس

تحلیلگران انتظار ندارند تا زمانی که دموکرات‌ها پشت تلاش‌های بایدن متحد مانده اند، کنگره آمریکا با لغو تحریم‌ها مخالفت کند.چشم‌انداز افزایش تولید ایران در شرایطی پیش روی بازار قرار گرفته که رشد تقاضای جهانی برای نفت به دلیل محدودیت‌های



نفت خام و میعانات ایران تا ژانویه سال ۲۰۲۲ به ۱.۵ میلیون بشکه در روز می‌رسد که بالاتر از ۸۲۵ هزار بشکه در روز در سه ماهه اول سال ۲۰۲۱ و ۴۲۰ هزار بشکه در روز در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۰ خواهد بود.گروه راپیدان انرژی احتمال توافق تا اواسط یا اواخر ماه مه و دو تا سه ماه زمان برای اجرایی شدن آن را ۸۰ درصد پیش‌بینی می‌کند و انتظار دارد عمده صادرات نفت ایران در سه ماهه سوم سال ۲۰۲۱ احیا شده و به ظرفیت تولید ۳.۵ میلیون بشکه در روز تا پایان سال نزدیک شود.فرریرا انتظار دارد خریداران نفت اروپایی و آسیایی مذاکرات برای تحویل محموله های ایران را بمحض این که نقشه راه توافق در ماه میلادی جاری اعلام شود، آغاز کنند اما تا زمانی که آمریکا رسماً به تحریم‌ها علیه ایران پایان دهد، خویشتن دار می‌مانند. وی پیش‌بینی کرد صادرات نفت ایران تا زمانی که آمریکا به برجام برگردد، یک تا ۱.۵ میلیون بشکه در روز خواهد ماند. وی گفت: انتظار نداریم مانع غیرقابل عبوری برای رسیدن به توافق مشاهده کنیم. هنری روم، تحلیلگر ارشد گروه اوراسیا پیش‌بینی کرد تحریم‌های نفتی تا زمانی که ایران به طور کامل تعهدات برجامی را ازسرنگیرد، به طور کامل لغو نخواهد

تحلیلگران ژئوپلیتیکی واشنگتن به

میزان فزاینده ای انتظار دارند آمریکا و ایران تا پایان ماه میلادی جاری به توافقی برسند که به رفع تحریم‌ها علیه نفت، پتروشیمی، کنسپتیرانی و سایر بخشهای کلیدی تا سه ماهه سوم سال ۲۰۲۱ منتهی می‌شود.

این تحلیلگران پیش‌بینی می‌کنند خریداران نفت اروپایی و آسیایی زمانی که توافق برجام اعلام شود، مذاکره برای خرید را از آغاز خواهند کرد اما احتمالاً منتظر رفع کامل تحریم‌ها از سوی دولت بایدن می‌شوند تا خریدشان را شروع کنند.تحلیلگران پیش‌بینی کردند ایران می‌تواند تولید نفت را تا سال میلادی آینده به حدود ۳.۹ میلیون بشکه در روز که سطح پیش از تحریم‌ها بود، برگرداند. طبق جدیدترین نظرسنجی اوپک پلاس «اس اند پی گلوبال پلاتس»، ایران در مارس ۲۰۲۳ میلیون بشکه در روز نفت تولید کرد. مذاکرات غیرمستقیم میان آمریکا و ایران که اوایل آوریل در وین آغاز شد، چشم‌انداز رسیدن به چارچوبی برای بازگشت دوباره به توافق ۲۰۱۵ برجام را به وجود آورده است.فرناندو فرریرا، مدیر سرویس ریسک ژئوپلیتیکی گروه راپیدان انرژی در این باره گفت: پیشرفت در وین آهسته‌آهسته اما مستمر بوده است. ما اعطاف‌پذیری دو طرف مذاکره را مشاهده کردیم چرا که بایدن تمایل دارد سریع حرکت کند و تهران می‌داند که بعضی تحریم‌ها باقی خواهند ماند.

گاه شمار پرشتاب رفع تحریم‌ها و

صادرات ایران

اش سینگ، مدیر تحلیل عرضه و تولید «اس اند پی گلوبال پلاتس آنالیتیکس» در این باره گفت: انتظار می‌رود توافقی تا پایان ماه مه آماده شود که شامل معافیت از تحریم‌ها برای فروش ۵۰۰ هزار بشکه در روز نفت باشد و پس از آن معافیت کامل از تحریم‌های نفتی تا پایان سپتامبر اعلام می‌شود. این گاه‌شمار در مقایسه با دورنمایی که ماه گذشته از توافق احتمالی در اوت و رفع تحریم‌ها تا پایان سال ارائه شد، سرعت بیشتری پیدا کرده است.پلاتس آنالیتیکس پیش‌بینی می‌کند صادرات

اختصاص ۵.۲ هزار میلیارد ریال اعتبار برای بازسازی دکل‌های ملی حفاری



شتاببخشی به تحقق برنامه‌های سه‌ساله بازسازی بسیار ضروری و اثرگذار خواهد بود. شمی‌پور اظهار کرد: پارسال نیز این مدیریت همانند دیگر مجموعه‌ها همسو با اهداف شرکت نسبت به حضور مستمر و مؤثر در افزایش تولید از مخازن هیدروکربوری و

جنبی شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به نقش اساسی بازسازی و تعمیرات اساسی ناوگان حفاری و خدمات جانبی توضیح داد: این موضوع برای ارائه خدمات مطلوب به شرکت‌های متقاضی، کاهش ساعت توقف ناشی از نقض فنی ادوات و همچنین

مشارکت در توسعه پروژه‌های میدان‌محور از طریق بازسازی و نوسازی ناوگان دستگاه‌های حفاری خدمات فنی، خدمات ویژه و دیگر بخش‌های پشتیبانی برنامه‌ریزی بلندمدت داشته است.وی گفت: این مدیریت پارسال با بهره‌گیری از توانمندی‌ها و امکانات

داخل شرکت و شناسایی و استفاده از توان بخش خصوصی بازسازی، نوسازی و ارتقای دستگاه‌ها و تجهیزات حفاری را انجام داد و به مسئولیت خود را در ارائه خدمات مطلوب به کارفرماها، افزایش عمر مفید و صیانت از اموال و برگرداندن دوباره دستگاه‌ها به چرخه عملیات عمل کرد و سبب صرفه‌جویی مالی و جلوگیری از خروج ارز از کشور شد.مدیر بازسازی و ارتقای دستگاه‌ها و تجهیزات حفاری و خدمات جنبی شرکت ملی حفاری ایران به ایمن‌سازی پنج دستگاه حفاری و ۱۷ تجهیز مربوط به دستگاه‌های حفاری در قالب قراردادهای سندبلاست و رنگ‌آمیزی و سازندگی و جوشکاری با به‌کارگیری بیش از ۳۵ هزار نفر ساعت اشاره کرد و گفت: تعمیرات اساسی یک دستگاه سوپول، مجموعه بالا‌برنده، کرون‌بلاک، موتورهای اصلی، ۱۸ دستگاه الک‌لرزان، دو دستگاه تانکر یک دستگاه ایر هوست از دیگر اقدام‌های این مدیریت است.شمی‌پور اظهار کرد: پشتیبانی از دستگاه‌های حفاری فعال با تأمین و ارسال بیش از ۱۰ هزار قلم کالا و تجهیزات به موقعیت‌های عملیاتی و دیگر مدیریت‌ها به‌منظور بازسازی و تعمیرات فوری تجهیزات و جلوگیری از توقف عملیات حفاری و امضای قراردادهای بازسازی از دیگر اقدام‌ها و فعالیت‌های این بخش در بازه زمانی یادشده به‌شمار می‌آیند.

در دیدار وزیر نفت و وزیر برق عراق؛

راه حل دریافت مطالبات گازی ایران از عراق بررسی شد

وزیر نفت و وزیر برق عراق راه حل های دریافت مطالبات گازی ایران از بغداد را بررسی کردند.

بیژن زنگنه در دیدار با ماجد مهدی حتوش در ساختمان مرکزی وزارت نفت اظهار کرد: رابطه بسیار قوی بین ملت و دولت ایران با عراق وجود دارد، امیدوارم سفر شما به توسعه روابط دو طرف و وزارتخانه های نفت ایران و برق عراق که بنیان های خوبی برای آن گذاشته شده است، بینجامد. وی با اشاره به اینکه دو قرارداد مهم در زمینه صادرات گاز ایران به عراق در سال های گذشته با وزارت برق این کشور امضا شده است، تصریح کرد: تاکنون ۲۷ میلیارد مترمکعب گاز ایران به عراق صادر شده است. وزیر نفت گفت: البته پرداخت پول گاز با مشکلاتی روبه روست که امیدواریم به زودی بتوانیم به راه حلی در این زمینه برسیم. وزیر برق عراق هم در این دیدار اظهار کرد: رابطه ایران و عراق خوب و ممتاز است و تلاش می کنیم روابط را روز به روز توسعه دهیم.

وی با اشاره به قرارداد صادرات گاز بین دو کشور برای راه اندازی نیروگاه های برق عراق، گفت: تلاشمان این است راه حلی برای مشکل پرداخت ها پیدا شود و پول گاز را به ایران برسانیم. **تاکید شرکت ملی گاز ایران بر توسعه همکاری ها با عراق** حسن منتظر تربتی، معاون وزیر نفت در امور گاز هم در این دیدار گفت: امیدواریم جریان صدور گاز کشور عراق، هر روز بهتر و بیشتر از قبل برقرار باشد و بتوانیم سهم خود را در تأمین نیازمندی های این کشور توسعه دهیم. وی در واکنش به درخواست وزیر برق عراق مبنی بر صادرات بیشتر گاز طبیعی از ایران به این کشور تأکید کرد که شرکت ملی گاز ایران تقاضای وزیر برق جمهوری عراق را با دید مثبت پیگیری می کند و البته انتظار دارد که وزارت برق عراق پایبندی بیشتری در انجام تعهدات قراردادی به ویژه در زمینه پرداخت بهای گاز صادراتی داشته باشد.



تجلیل از نیروهای کارگری پالایشگاه گاز ایلام



شرکت پالایش گاز ایلام به مناسبت هفته کار و کارگر از نیروهای کارگری این واحد تولیدی تجلیل و قدردانی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش گاز ایلام، روح الله نوربان، مدیرعامل این شرکت در بازدید شکرالله شیرخانی، مدیرکل تعاون، کار و رفاه اجتماعی استان از پالایشگاه گاز ایلام، گفت: بیش از ۵۳۳ نفر نیروی کارگری در حوزه پیمانکاری و ۱۵۸ نفر قرارداد موقت در این پالایشگاه فعال هستند که با نگاه های حمایتی برای رفع مشکلات آنان اقدام های شایسته ای شده است. وی با اشاره به اینکه طرح طبقه بندی مشاغل کارکنان پیمانکاری شاغل در شرکت های پیمانکاری شامل پیمان های مستمر غیر پروژه ای طرف قرارداد با شرکت پالایش گاز ایلام از پارسال اجرایی شده است، اظهار کرد: این طرح با هدف برقراری عدالت، نظام مند و یکنواخت کردن پرداخت ها متناسب با ارزش مشاغل برای تمامی کارکنان مشمول در صنعت نفت از سوی وزارت نفت ابلاغ شده است. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام با تبریک هفته کار و کارگر به همه کارگران استان به ویژه کارگران پالایشگاه گاز ایلام، افزود: در شرکت پالایش گاز ایلام هم با توجه به وظایفی که کارکنان در ابتدای امسال عهده دار بوده اند و انطباق این وظایف با عنوان شغلی طرح و با رعایت شرایط احراز پیش بینی شده در شناسنامه های شغلی، اجرایی شده است. نوربان گفت: این طرح برای همه

اجرای طرح طبقه بندی مشاغل، طرح بیمه تکمیلی از ابتدای سال ۹۹ اجرا شده که در آن سهم کارکنان از حق بیمه قابل پرداخت ۲۰ درصد و سهم شرکت ۸۰ درصد است. مدیرعامل

صنعت نفت در پالایشگاه گاز ایلام اجرا و بیش از ۴۵۰ تن مشمول اجرای این طرح شدند. وی تصریح کرد: بر اساس طرح وزارت نفت برای بهبود معیشت کارکنان پیمانکاری افزون بر

کارکنان شاغل در پیمان های مستمر غیر پروژه ای پالایشگاه از ابتدای سال ۹۹ اجرایی شده است و ضوابط جدید پرداخت حقوق و دستمزد کارکنان پیمانکاری پیمان های مستمر غیر پروژه ای در

به دنبال اجرای پروژه طرح تفکیک فازی؛

تولید محصولات پالایشگاه فجر جم افزایش یافت



مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم گفت: با اجرای پروژه تفکیک فازی، افزایش مقدار استحصال گاز، میعانات گازی و ال بی جی به عنوان سه محصول اصلی این شرکت را شاهد هستیم.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، عبدالصمد نجفی گفت: این مجموعه در سه ماه پایانی سال ۱۳۹۹ تنها در تولید ال بی جی ۶۵ درصد افزایش تولید داشته و این در حالی است که در همین مدت، مقدار افزایش گاز طبیعی ۱۸ درصد و میعانات گازی نیز ۴۰ درصد بوده است. وی با اشاره به اهمیت اجرای پروژه طرح تفکیک فازی در این شرکت اظهار کرد: در پالایشگاه فجر جم در سال های اخیر با توجه به اختلاف فشار گاز کنگان با خوراک دریافتی از پارس جنوبی و نار و اختلاط این جریان ها در ورودی، ضرورت داشت که این طرح اجرا شود. مدیرعامل شرکت پالایش گاز فجر جم دریافت حداکثری گاز از حوزه کنگان، استحصال بیشتر گاز مایع و میعانات گازی از خوراک ورودی و کاهش انتشار آلایندگی به محیط زیست را از اهداف مهم اجرای طرح تفکیک فازی در این مجموعه دانست. نجفی در پایان ابراز امیدواری کرد که با توجه به نام گذاری سال ۱۴۰۰ به نام «تولید؛ پشتیبانی ها، مانع زدایی ها»، اجرای این طرح کمک مهمی به تولید در شرکت پالایش گاز فجر جم باشد.

اخبار

نسل سوم کاتالیست های OXI صنعت پتروشیمی داخلی سازی شد



استفاده از نانوکاتالیست‌های یک شرکت دانش بنیان افزون بر رفع نیاز از خارج کشور سبب بهبود کیفیت محصولات پتروشیمی شده است. سعید شجاعی‌زاده، مدیرعامل شرکت نانو پارس اسپادانا در گفتگو با خبرنگار نیپنا، اظهار کرد: نانوکاتالیست‌ها از نظر کارکرد در مجتمع های پتروشیمی همان عملکرد کاتالیست‌های قبلی را انجام می‌دهند اما در زمان کمتر و با سرعت بالاتر و در همچنین کارایی فرایند با این نانوکاتالیست‌ها نیز افزایش یافته است. وی با بیان این که این شرکت محصولات نانویی مختلفی نظیر نانوکاتالیست هیدروژناسیون، نانوکاتالیست گوگردزا، نانوکاتالیست اکسی کلراسیون و پودر آلومینای نانوساختار را تولید و عرضه می‌کند، این شرکت دانش فنی تولید این محصولات را دارا بوده و تمام زنجیره تولید از مواد اولیه تا دانش فنی را به صورت بومی در اختیار داشته و هیچ وابستگی به خارج ندارد و خوشبختانه تاکنون به ۵ مجتمع پتروشیمی ارون، غدیر، آبادان، کارون و شیمی بافت کاتالیست های تولیدی خود را تحویل داده ایم. مدیرعامل این شرکت دانش بنیان افزود: تاکنون ۳ نوع کاتالیست به پتروشیمی ارون و همچنین دو کاتالیست به پتروشیمی آبادان، پتروشیمی غدیر و شیمی بافت هر کدام یک کاتالیست تحویل شده است. وی تصریح کرد: کاتالیست نسل چهارم OXI را نیز با دانش فنی ایرانی ارتقا دادیم و این در حالی است که نسل ۲ در حال استفاده است و نسل ۳ را نیز داخلی سازی کرده بودیم. شجاعی زاده افزود: کاتالیست مورد استفاده یکی از واحدهای پتروشیمی آبادان، نانوکاتالیست تولیدی این شرکت است که جایگزین کاتالیستی شده که پیش از این از آمریکا و اروپا وارد می‌شد. وی با بیان این که کاتالیست‌های هیدروژن‌زا در صنایع نفت و پتروشیمی جهت تبدیل مواد با کاربرد کمتر به مواد با ارزش‌تر مورد استفاده قرار می‌گیرند گفت: با توجه به نیاز صنایع و با هدف استقلال در تولید کاتالیست‌ها، انواع مختلف این محصول پر کاربرد بررسی شده و با روش‌های جدید و مهندسی معکوس سنتز و پس از آزمایش‌های دقیق به صنایع ارائه می‌شوند. به گزارش نیپنا، این شرکت دانش بنیان از سال ۸۶ فعالیت خود را با تولید نانوذرات و بررسی کاربردهای آن آغاز کرده، این شرکت با استفاده از روش جدید SHOU موفق به تولید نانوذرات اکسیدی شده است. یکی از نانوذرات پر کاربرد و با ارزش تولیدی این شرکت، نانوذرات آلومینا است که به سبب دارا بودن مورفولوژی و ساختار مطلوب، برای ساخت کاتالیست‌ها مورد استفاده قرار می‌گیرد. استفاده از روش SHOU در تولید نانوذرات آلومینا موجب شده است تا بتوان با کنترل پارامترهای فرایند مذکور به مورفولوژی مناسب دست یافت، یکی از کاربردهای نانو آلومینا تولید کاتالیست‌های هیدروژن‌زا است.

خط لوله جدید گاز صنایع پتروشیمی ماهشهر در آستانه بهره‌برداری است



خط لوله جدید انتقال گاز منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی پس از تکمیل عملیات توپکرانی، براساس برنامه نیمه دوم اردیبهشت‌ماه به بهره‌برداری می‌رسد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، در دو مرحله عملیات توپکرانی روی خط لوله جدید ۳۶ اینچ گاز ورودی به صنایع پتروشیمی منطقه از سوی منطقه یک عملیات انتقال و توزیع گاز با همکاری امور بهره‌برداری و دیگر واحدهای عملیاتی مرتبط این سازمان انجام شد. این خط برای تأمین گاز طبیعی مورد استفاده صنایع پتروشیمی در منطقه ویژه و شهرهای اطراف در منطقه ماهشهر احداث شده است و براساس برنامه‌ریزی انجام شده عملیات بهره‌برداری از این خط در نیمه دوم اردیبهشت‌ماه خواهد بود. این خط به طول ۶۳ کیلومتر، گاز مورد نیاز پتروشیمی‌ها را از منطقه دره عباس تا منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی انتقال می‌دهد. عملیات توپکرانی (پیگرانی) برای پاکسازی درون لوله از براده‌های حاصل از عملیات جوشکاری خط، زنگ‌زدگی‌های احتمالی و دیگر مواد زائد انجام شده است.

پایان انحصار خارجی‌ها در تأمین کاتالیست‌های صنعت پتروشیمی



صنعت پتروشیمی درباره همکاری و استقبال شرکت‌های پتروشیمی از شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، اظهار کرد: هر دو طرف از این همکاری استقبال می‌کنند و شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی نیز رابطه خوبی با واحدهای پتروشیمی دارد. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی مورد حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی و شرکت‌های پتروشیمی است تا به نتایج خوبی برسند و ما از واردات بی‌نیاز شویم. مهدوی تصریح کرد: برای فاصله گرفتن از خام‌فروشی، باید به صنعت پتروشیمی نگاهی ویژه داشت و بخش خصوصی آماده همکاری است.

بخش‌های مختلف به‌ویژه محصولات پلیمری تولید و روانه بازارهای داخلی و خارجی می‌کنند و این حاصل اعتماد شرکت‌های بالادست پتروشیمی به کاتالیست‌های ایرانی است. وی ادامه داد: دانش فنی موجود در کشور در بهترین شرایط قرار دارد و در صنعت پتروشیمی بدون کاتالیست دچار مشکل می‌شویم، بنابراین برای تحقیق و توسعه در این زمینه باید بیش از گذشته همسو با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و شرکت‌های دیگر بخش خصوص فعال در این حوزه تلاش کنیم و این موضوع نویدبخش پیشرفت و توسعه است.

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و R%D های تمامی پتروشیمی‌ها در تلاش هستند کاتالیست‌ها را در داخل کشور بومی‌سازی کنند، ادامه داد: خوشبختانه در این زمینه به موفقیت‌هایی هم رسیده‌ایم و هر سال بسیاری از کاتالیست‌های گوناگون را در داخل کشور با کیفیت بسیار خوب بومی‌سازی و تولید می‌کنیم، همچنین باید توجه داشت که محصول کاتالیست تولیدی محصول مرغوبی است. مهدوی با تأکید بر اینکه تا دو سال پیش محتاج شرکت‌های خارجی مانند شرکت بازل بودیم، گفت: اکنون صنایع پایین‌دستی پتروشیمی محصولات متنوعی را در

امیدوارم با همکاری شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و پژوهشگران و کارشناسان این شرکت در آینده نزدیک، از واردات کاتالیست بی‌نیاز شویم. وی افزود: کاتالیست‌ها در صنعت پتروشیمی نقش مؤثر و مهمی دارند و اگر کاتالیست‌ها نباشند در حقیقت صنعت پتروشیمی نمی‌تواند حرکت کند و اکنون در سال «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» صنعت پتروشیمی ایران با تکیه بر توان داخلی همگام با افزایش ظرفیت تولید با شتابی مطلوب در مسیر توسعه قرار گرفته است.

دیپیرکل انجمن صنفی و کارفرمایی صنعت پتروشیمی از عزم صنعت پتروشیمی به‌ویژه شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی برای بومی‌سازی کاتالیست‌ها با هدف پایان انحصار خارجی‌ها خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، احمد مهدوی‌ابهری از آمادگی و همکاری جدی شرکت‌های پتروشیمی با شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به‌منظور بومی‌سازی کاتالیست‌های مورد نیاز این صنعت خبر داد و گفت: به‌دنبال تولید تمامی کاتالیست‌های مورد نیاز صنعت و حتی صادرات هستیم و

سبد محصولات پتروشیمی با اجرای طرح‌های پیش‌ران متنوع می‌شود



سرپرست دفتر توسعه صنایع پایین‌دستی شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: با هدف تکمیل زنجیره ارزش مجموعه‌ای از طرح‌های پیش‌ران با تمرکز بر توسعه صنایع تکمیلی تعریف شده است که بیشتر محصولات تولیدی این طرح‌ها جدید خواهد بود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، محمد متقی با تأکید بر نقش مهم صنایع پایین‌دستی پتروشیمی در تأمین نیازهای بعضی از واحدهای بزرگ صنعتی کشور اظهار کرد: تکمیل زنجیره ارزش و ایجاد ارزش افزوده بیشتر از پیامدهای مهمی است که از طریق تأمین خوراک ظرفیت‌های خالی نصب‌شده و توسعه محصولات جدید در بخش صنایع تکمیلی حاصل خواهد شد. وی ادامه داد: رشد و توسعه صنایع تکمیلی سبب ایجاد رونق در اقتصاد، اشتغال، توسعه صنعتی و توسعه منطقه‌ای در کشور خواهد شد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی پس از تحقق طرح‌های جهش دوم و سوم با هدف تداوم توسعه هوشمند صنعت و تکمیل زنجیره

بر اوضاع فروش نفت



می‌رفت، غارت اموال کشور فقط گرفتن وام و پرداخت نکردن آن نیست، امروز ما بیش از ۶۰۰ میلیون مترمکعب گاز یعنی بیش از قطر از پارس جنوبی برداشت می‌کنیم،وی افزود: کارهای بزرگی انجام شد. بزرگ‌ترین انتقال آب در استان‌های غرب کشور اجرا و حجم ذخایر پتروشیمی و فولاد افزوده شد. بزرگ‌ترین کمک به حقوق‌بگیران ثابت، بازنشستگان انجام شد و امیدواریم در این دور مذاکرات، تحریم برداشته و مشکلات مردم برطرف شود.

کاهش شدید منابع ارزی

معاون اول رئیس‌جمهوری با اشاره به کاهش شدید منابع ارزی از ۱۰۰ میلیارد دلار به ۵ میلیارد دلار به‌واسطه فشار تحریم‌ها ادامه داد: در هر سال تلاش شد میزان تخصیص ارز ۴۲۰۰ تومانی کاهش یابد و حتی تصمیم داشتیم در آخر سال ۹۹ این ارز حذف شود، اما مجلس ناگهان این مسئله را رسانه‌ای کرد و سبب شد کالاهای انبار شوند.جهانگیری درباره ارز ۴۲۰۰ تومانی توضیح داد: بر اساس تصمیم سران قوای سه‌گانه، قرار شد نرخ ۴۲۰۰ تومن ثابت بماند، اما در پایان تصمیم‌گیری به رئیس‌جمهوری پیشنهاد کردند برای اینکه در جامعه این خبر مطرح شود، آقای جهانگیری اعلام کند و این کار انجام شد. نرخ ثابت ۴۲۰۰ تومان، مصوبه سران قواست.وی تصریح کرد: من تلاش کردم که ۴۲۰۰ تومن ثابت نباشد و همراه با تورم تغییر کند، اما اکنون مهم‌تر این است که از زندگی مردم حفاظت کنیم. دولت ایران یارانه‌های پیدا و پنهان زیادی دارد. بیش از یک میلیون و ۴۰۰ هزار میلیارد تومان یارانه پنهان و بیش از ۳۰۰ هزار میلیارد تومن یارانه آشکار پرداخت می‌کنیم. تنها بیش از ۵۰ هزار میلیارد تومان یارانه نان پرداخت می‌کنیم،معاون اول رئیس‌جمهوری گفت:

معاون اول رئیس‌جمهوری با بیان اینکه تلاش کرده‌ایم تحریم را خنثی کنیم، گفت: فروش نفت بسیار کاهش یافت، اما اکنون شرایط بهتر است و بر اوضاع مسلط‌تر شده‌ایم و امکان افزایش صادرات نفت تا ۲.۵ میلیون بشکه را پس از رفع تحریم داریم. به گزارش دانش نفت به نقل از ایرنا، اسحاق جهانگیری با حضور در شبکه مجازی کلاب‌هاوس، به تشریح اقدام‌های دولت در مواجهه با تحریم و آثار آن پرداخت و گفت: معتقدم در جنگ اقتصادی آمریکا، در ۲۰۰ سال گذشته این حجم تحریم و پیگیری و اصرار بر اجرای آن بی‌سابقه بوده است. تمام سفارتخانه‌های آمریکا موظف به رصد معاملات شده بودند و بر صفر شدن فروش نفت ایران، فلج کردن سیستم حمل‌ونقل دریایی و شناسایی تمامی گلوگاه‌ها اصرار داشتند.وی ادامه داد: به حدی جسور شده بودند که در هرجایی نفتکش ما را شناسایی می‌کردند، انفجار ایجاد می‌کردند. حدود ۲۰۰ نفتکش ما را دچار سانحه کردند. گاهی از طریق خودشان و گاهی از طریق نیابتی‌هایی همچون اسرائیل و سعودی،معاون اول رئیس‌جمهوری با اشاره به اعتراف مقام‌های آمریکا برای شکست فشار حداکثری، اضافه کرد: بسیاری از سران کشورها در دیدار با رئیس‌جمهوری در حاشیه مجمع عمومی سازمان ملل متحد گفته بودند ترامپ گفته است سه ماه صبر کنید هیچ چیزی از این نظام و ایران باقی نمی‌ماند. با این شرایط، ایران ماند و سرفراز ایستادگی کرد.جهانگیری با بیان اینکه همین الان بیشترین دستاورد را نسبت به دولت‌های پیشین داشته‌ایم، گفت: برداشت از ذخایر مشترک با قطر پیش از این دولت به نفع قطر پیش

اخبار

رئیس‌جمهوری:

اتکای بودجه ۹۹ به نفت ۸ درصد بوده است

رئیس‌جمهوری سال ۹۹ را یکی از سخت‌ترین سال‌ها در تاریخ ایران دانست و گفت: در این سال اتکای بودجه به نفت هشت درصد بود که بی‌سابقه است.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی روز چهارشنبه، ۱۵ اردیبهشت‌ماه در نشست هیئت دولت، با اشاره به انجام مذاکرات احیای برجام در وین، گفت: امروز مردم ثمره صبر و مقاومت خود را در وین می‌بینند و از نظر من به‌عنوان رئیس دولت، تحریم شکسته شده و اگر همه متحد باشیم، سیاه‌کاری و دغل‌بازی نشود و گزارش‌ها درست به مردم برسد، به‌زودی تحریم برداشته خواهد شد.وی افزود: آمریکا و طرف‌های ما در مذاکرات راهی جز این ندارند که به قانون برگردند و به تعهدهای خود کامل عمل کنند، امروز همه دنیا در این زمینه یکصداسد و می‌گویند که راهی جز اجرای کامل برجام و بازگشت به تعهدها و قانون وجود ندارد و این یک پیروزی بزرگ برای ملت ایران است.رئیس‌جمهوری تصریح کرد: سال ۹۹ از سخت‌ترین سال‌های تاریخ ایران بود، برای اینکه بدانید چقدر سخت بود، اتکای ما به نفت و میعانات گازی در بودجه ۲ درصد و به نفت و فرآورده‌های نفتی ۶ درصد بوده است. یعنی اگر همه اینها را هم حساب کنیم، ۸ درصد تکیه بودجه ما به نفت بوده که در تاریخ بی‌سابقه است.روحانی گفت: آنهایی که دولت را نقد می‌کنند که اگر نقد درست باشد بسیار هم خوب است و از آنها متشکریم، به این نکات هم توجه کنند که اتکای دولت در بودجه به نفت و میعانات فقط ۲ درصد بوده و این در تاریخ بسیار مسئله مهمی است و می‌خواستیم به دستور مقام معظم رهبری در این باره عمل کنیم،وی گفت: قوی که به مردم دادیم این است که در این ماه‌های پایانی دولت، همچنان اهدافمان را دنبال می‌کنیم. هدف ما این است که تحریم را برداریم، کرونا را مهار کنیم، معیشت مردم بهتر شود و تا آنجایی که می‌توانیم طرح‌های نیمه‌تمام را تکمیل کنیم.

در نشست هیئت دولت بررسی شد؛

گزارش سازمان برنامه و بودجه از عملکرد وزارت نفت در سال ۹۹



عملکرد وزارتخانه‌های نفت، نیرو، راه و شهرسازی، جهاد کشاورزی و صنعت، معدن و تجارت در سال ۹۹ براساس گزارش سازمان برنامه و بودجه کشور در نشست هیئت دولت بررسی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، در نشست عصر یکشنبه (۱۲ اردیبهشت‌ماه) هیئت دولت که به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری برگزار شد، سازمان برنامه و بودجه کشور گزارشی از عملکردهای بودجه سال ۱۳۹۹ و اقتصاد کشور به هیئت وزیران ارائه داد.براساس گزارش سازمان برنامه و بودجه کشور، سال گذشته ۹۲ هزار میلیارد تومان اعتبارهای عمرانی تخصیص یافته و با هدف کاهش آثار کرونا بر معیشت کشور ضعیف، ۱۰۸ هزار میلیارد تومان یارانه نقدی به کشور مختلف جامعه پرداخت شده است.باوجود پیش‌بینی‌های منفی از رشد اقتصادی در سال ۱۳۹۹، محاسبات نشان می‌دهد رشد اقتصادی کشور در این مدت مثبت بوده است.در این گزارش همچنین عملکرد پارسال وزارتخانه‌های نفت، نیرو، راه و شهرسازی، جهاد کشاورزی و صنعت، معدن و تجارت بررسی شد.

توتال فرانسه برنامه‌ای برای بازگشت به ایران ندارد

شرکت نفتی توتال فرانسه اعلام کرد: فعلا برنامه‌ای برای بازگشت به ایران ندارد. به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، ژان پیر سبرایر، مدیر مالی شرکت نفتی توتال فرانسه گفت: با توجه به روشن نبودن تکلیف لغو تحریم‌ها علیه ایران این شرکت فعلا برنامه‌ای برای بازگشت به کشورمان ندارد.چند روز پیش کشورهای حاضر در مذاکرات وین به همراه طرف ایرانی اعلام کردند که به تلاش‌های خود برای احیای توافق هسته‌ای و بازگرداندن تهران و واشنگتن به سمت اجرای تعهدات خود سرعت خواهند بخشید.شرکت نفتی توتال فرانسه پس از اجرا شدن برجام در سال ۲۰۱۹ توانست به ایران بازگشته و به برخی پروژه‌های نفتی و گازی در ایران ورود کرد از جمله به طرح توسعه یکی از فازهای میدان گازی پارس جنوبی اشاره کرد بلافاصله پس از خروج آمریکا از برجام و در حالی که توتال قول سرمایه‌گذاری چند میلیارد دلاری را در ایران داده بود معلوم شد که فقط ۱۰۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری کرده و از ایران خارج شد.

اخبار بین الملل

بحران کرونا در هند مازاد عرضه را در پی خواهد داشت



موسسه نیروی ریسستاد انرژی پیش‌بینی کرد که بحران ویروس کرونا در هند ممکن است سبب مازاد عرضه جهانی نفت شود. به گزارش خبرگزاری رویترز از بنگلور، بزرگ‌ترین موسسه مشاوره انرژی نروژ پیش‌بینی کرد که شدت گرفتن موارد ابتلا به ویروس کرونا در هند ممکن است سبب کاهش تقاضای جهانی نفت و مازاد قابل توجه عرضه آن شود. موسسه ریسستاد انرژی پیش‌بینی کرد که بحران کرونا در هند - از بزرگ‌ترین مصرف‌کنندگان نفت جهان - تقاضای مایعات نفتی را در ماه آوریل ۵۷۵ هزار بشکه در روز و در ماه مه ۹۱۵ هزار بشکه در روز کاهش می‌دهد و توازن نسبی بازار جهانی نفت را بر هم می‌زند. افزایش تدریجی فعالیت‌های اقتصادی سبب شد مصرف سوخت هند در ماه مارس برای نخستین بار در سه ماه گذشته افزایش یابد و به بالاترین مقدار از دسامبر ۲۰۱۹ برسد. تحلیلگران معتقدند که افزایش موارد ابتلا به کرونا در هند، سبب ایجاد محدودیت‌های جدید حرکتی در سراسر این کشور می‌شود و در نتیجه تقاضای سوخت آسیب خواهد دید. بر اساس برآورد ریسستاد انرژی، قرنطینه‌های محلی یکباره و سختگیرانه چند روز گذشته در هند سبب می‌شود تقاضای هند در ماه آوریل نسبت به ماه مارس ۱۳،۲۰۲۱ درصد کاهش یابد.

قیمت نفت برنت به ۸۰ دلار می‌رسد



بانک آمریکایی گلدمن ساکس پیش‌بینی کرد قیمت نفت خام برنت در ۶ ماه آینده به ۸۰ دلار برای هر بشکه می‌رسد. به گزارش خبرگزاری رویترز، بانک آمریکایی گلدمن ساکس برآورد کرد که در ۶ ماه آینده قیمت شاخص نفت خام برنت به ۸۰ دلار برای هر بشکه و قیمت شاخص دلیوتی‌آی به ۷۷ دلار برای هر بشکه برسد. این بانک با اشاره به تسریع واکنش‌های در اروپا و در پی آن افزایش مسافرت‌ها، اعلام کرد: انتظار داریم تقاضای نفت در ۶ ماه آینده به‌طور بی‌سابقه‌ای و به مقدار ۵ میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد. گلدمن ساکس ادامه داد: کاهش محدودیت سفرهای بین‌المللی در ماه مه سبب بهبود تقاضای جهانی سوخت جت به مقدار یک میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه در روز خواهد شد.

پالایشگاه نفت کربلا سپتامبر ۲۰۲۲ به بهره‌برداری می‌رسد

وزیر نفت عراق اعلام کرد که پالایشگاه نفت کربلا از سپتامبر ۲۰۲۲ فعالیت خود را آغاز می‌کند. به گزارش خبرگزاری رویترز از دوی، احسان عبدالجبار اعلام کرد که پروژه ساخت پالایشگاه نفت کربلا در سپتامبر ۲۰۲۲ به بهره‌برداری می‌رسد. خبرگزاری دولتی عراق به نقل از وزیر نفت این کشور اظهار کرد که با تکمیل ساخت این پالایشگاه، نیاز بغداد به واردات ۹۰ درصد از فراورده‌های نفتی برطرف می‌شود. عراق همچنین قصد دارد تولید نفت و گاز خود را به‌طور قابل توجهی افزایش دهد. عبدالجبار ماه گذشته اعلام کرده بود که عراق قصد دارد ظرفیت تولید نفت خود را تا سال ۲۰۲۹ به ۸ میلیون بشکه در روز برساند. مقدار تولید کنونی نفت عراق ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه در روز است. وی همچنین گفته بود عراق قصد دارد تولید گاز خود را تا سال ۲۰۲۵ به ۴ تا ۵ میلیارد فوت مکعب برساند. این رقم اکنون یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون فوت مکعب است.

دولت که با وجود گذشت زمان زیادی ارسال شده، حتی اعلام وصول نشده است. این خلاف قانون اساسی است. مجلس حق ندادن لایحه را اعلام وصول نکند. معاون اول رئیس‌جمهوری گفت: اگر بخواهیم ابعاد بودجه ۱۴۰۰ را بر زندگی مردم تشریح کنیم چند ساعت زمان لازم دارد. کدام مجلسی رأی می‌دهد که ۲ درصد نرخ ارز نباید کمتر کاهش یابد؟ این فقط متوجه مجلس نیست، مجمع تشخیص مصلحت هم این‌گونه است، چند مصوبه در این مجمع مانده است و هیچ پاسخی هم نمی‌دهند.

برای اصلاح هیچ راهی غیر از انتخابات نداریم

جهانگیری تأکید کرد: مذاکرات وین و رفع تحریم را مهم‌ترین موضوع ملی امروز کشور بدانیم و مسئول مذاکره در برابر ۶ قدرت دنیا را تضعیف نکنیم. انتخابات را با رقابت شرافتمدانه و مشارکت مؤثر رونق ببخشیم، نه با تقدس‌زدایی از چهره‌های خدمتگزار کشور و به درک مردم و رشد فکری آنها بیش از القانات سیاسی و مخرب باور داشته باشیم. وی اظهار کرد: برای اصلاح هیچ راهی غیر از انتخابات نداریم. البته درک می‌کنم شاید مردم نسبت به اثربخشی رأی و قدرت واقعی دولت دچار تردید شده باشند، اما به‌عنوان یک خادم ملت عرض می‌کنم که رئیس دولت می‌تواند مؤثر باشد؛ یک وقت می‌گوید که تحریم کاغذ پاره است، یک‌وقت هم رئیس دولت می‌گوید باید تحریم را حل کنیم، پذیرفته می‌شود و از آن برجام بیرون می‌آید. در جریان حضور شب گذشته جهانگیری در کلاب‌هاوس، علی‌اکبر صالحی، رئیس سازمان انرژی اتمی و محمدجواد آذری‌جهرمی، وزیر امور ارتباطات و فناوری نیز در این نشست مجازی حضور داشتند.

من درباره بنزین پیشنهاد داشتیم که به جای تخصیص بنزین به خودرو، به افراد اختصاص یابد تا به نفع افراد مرفه نشود. بیش از ۴۸ درصد جمعیت هیچ خودرویی ندارند.

پول‌های نفتی که برنگشت

جهانگیری به پرونده‌هایی مانند فروش نفت به بایک زنجانی، فروش نفت به ستاد کل نیروی مسلح و نیروی انتظامی و برنگشتن پول آن در دولت احمدی‌نژاد اشاره کرد و گفت: امروز شرکت نفت ما یکی از بزرگ‌ترین بدهکاران دولتی است. وی ادامه داد: من بر خلاف نظر برخی در دولت ماندم تا امثال بایک زنجانی دیگری ایجاد نشود. بدون مصوبه شورای عالی امنیت ملی یک میلیارد دلار پول به بانک بایک زنجانی در مالزی واریز شده بود. ۱۰۷ میلیارد دلار نفت به وی داده شد، نفت را می‌گرفته و پول آن را بر نمی‌گردانده، دوباره به او نفت می‌دادند. معاون اول رئیس‌جمهوری با بیان اینکه تلاش کرده‌ایم تحریم را خنثی کنیم، ادامه داد: فروش نفت بسیار کاهش یافت، اما اکنون شرایط بهتر است و بر اوضاع مسلط‌تر شده‌ایم و امکان افزایش صادرات نفت تا ۲.۵ میلیون بشکه را پس از رفع تحریم داریم. جهانگیری یادآوری کرد: پیچیدگی فروش نفت و گرفتن پول و تبدیل آن به کالا بسیار سخت است، اینکه درآمد ۱۰۰ میلیارد دلاری به ۵ میلیارد دلار رسیده، توجیه نیست. در بودجه امسال کشور تنها ۱۲ هزار دلار درآمد نفتی پیش‌بینی شده است.

بیش از ۱۰۰ لایحه دولت در مجلس مانده است

وی افزود: بیش از ۱۰۰ لایحه دولت در مجلس مانده و مجلس به مجلس طرح‌ها تبدیل شده است. لایحه در نظام قانون‌گذاری اصل است، هشت لایحه

گیری:

تسلط‌تر شده‌ایم



لوله‌های درون‌چاهی نفت مناطق مرکزی بهینه‌سازی شد



طرح، افزون بر امکان تکمیل زود هنگام چهار حلقه چاه نفتی، بیش از یک میلیون و ۵۰۰ هزار یورو در هزینه‌های حفاری و تکمیل این چاه‌ها صرفه‌جویی حاصل شد.

یک هزار لوله مغزی ۱۲.۴ اینچ برای بهسازی و نوسازی به کارگاه مرکزی اهواز ارسال شد. وی درباره صرفه اقتصادی این طرح و کمک آن به چرخه تولید از چاه‌ها گفت: با عملیاتی شدن این

و شبیه‌سازی بروز، رزوه‌زنی اتصالات در کارگاه مرکزی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب روی دستگاه‌های خودکار CNC اجرا شد. عارفی‌سیگاردی گفت: با انجام طرح نوآورانه پیش‌گفته تعداد

مناطق مرکزی ایران ضمن قدردانی از کارگروه فنی این شرکت و شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اظهار کرد: در این روش با استفاده از محاسبات مهندسی پیشرفته و نرم‌افزارهای طراحی

طراحی و ساخت اتصالات لوله‌های مغزی درون‌چاهی به همت مهندسان و متخصصان اداره حفاری شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، با فناوری پیشرفته و طرح نوآورانه تهیه و بهینه‌سازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، افشار عارفی‌سیگاردی، رئیس اداره حفاری این شرکت گفت: این مهم با هدف آماده به‌کار کردن لوله‌های تولیدی درون‌چاهی و شتاب‌بخشی به تکمیل زود هنگام چاه‌ها و کاربست بهینه از اقلام موجود در انبارها با استفاده از ظرفیت‌های موجود در مجموعه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران تهیه شد و با موفقیت مورد آزمایش و استفاده قرار گرفت. وی با اشاره به اهمیت و حساسیت اتصالات لوله‌های مغزی تولید به‌ویژه در چاه‌های پرفشار افزود: پیش از این، تکنولوژی طراحی و ساخت اتصالات لوله‌های درون‌چاهی در انحصار چند شرکت خارجی قرار داشت و عملیات رزوه‌زنی این اتصالات نیز در داخل کشور به‌صورت تجربی و مهندسی معکوس انجام می‌شد که با کمک این طرح خلاقانه و ابداعی روی رزوه پین لوله‌های مغزی ۱۲.۴ اینچ، امکان بومی‌سازی طراحی و ساخت انواع اتصالات جدید و پیشرفته متناسب با شرایط کاری چاه‌های کشور فراهم شد. رئیس اداره حفاری شرکت نفت

اخبار

واکسیناسیون بیش از ۹۰ درصد کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان

رییس بیمارستان نفت آبادان گفت تاکنون بیش از ۶۰۰ نفر از کارکنان شاغل در این مرکز بر اساس پروتکل ها واکسینه شده اند. دکتر نسرین کهن رییس بیمارستان نفت آبادان از ایمن سازی بیش از ۹۰ درصد کارکنان شاغل در این مرکز درمانی خبر داد و گفت : تقریبا تمام پزشکان، پرستاران، کارکنان خدماتی و سایر مشاغل رده اول ارتباط با مراجعین، واکسینه شده اند و تعدادی از این گروه ها نیز نوبت دوم خود را نیز دریافت کرده اند. وی با اشاره به انصراف برخی از همکاران از دریافت واکسن افزود: روند واکسیناسیون برای بیماران خاص بر اساس دستورالعمل های وزارت بهداشت صورت می گیرد که تاکنون به ۲۲ نفر از بیماران دیالیزی و ۸ نفر از بیماران آنکولوژی واکسن تزریق شده است.

رییس بیمارستان نفت آبادان تصریح کرد: برای گروههای سنی جمعیتی نیز بر اساس دستور مرکز بهداشت شهرستان تعداد ۵ پایگاه واکسیناسیون شهری در نظر گرفته شده است، که جمعیت تحت پوشش به آنجا بایستی مراجعه نمایند، همکاران واحد حراست نیز نظارت دقیق بر اجرای روند کار داشته اند.

رییس بیمارستان نفت آبادان در ادامه به افزایش موارد مبتلا، اشاره کرد و گفت: در درمان بیماران کرونایی با توجه به افزایش بیماران و همچنین برای اختصاص تخت های بیشتری به بیماران نیازمند مراقبت های ویژه، در بیمارانی که حال عمومی بهتری داشتند، ما از روش درمان سرپایی استفاده کردیم، بدین ترتیب که بیماران بر اساس وضعیت بالینی داروی های تزریقی مورد نیاز خود را در درمانگاه اورژانس تنفسی بیمارستان زیر نظر پزشک متخصص داخلی با تشکیل پرونده بستری سرپایی، روزانه درمان دارویی و مراقبت های لازم درمانی خود را دریافت می کنند و در منزل درمان خود را بصورت قرنطینه ادامه می دهند.

وی تصریح کرد: این موضوع علاوه بر رضایت خاطر بیماران و کاهش نگرانی خانواده ها باعث شد بیمارستان نیز تخت های بستری را جهت بیماران بدحال تر و نیازمند مراقبت های ویژه اختصاص دهد.

دکتر کهن اظهار داشت: برای پیگیری از روند رضایت بیماران برای دریافت درمان سرپایی، بر اساس دستور رییس بهداشت و درمان، روابط عمومی نظرسنجی تلفنی از تک تک بیماران انجام داد، که همگی بسیار راضی بوده و از ارائه خدمات در بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان کمال رضایت خود را اعلام داشتند.

اختصاصی یکدستگاه آمبولانس مجهز به امکانات ICU به بیمارستان نفت آبادان

یک دستگاه آمبولانس بسیار مجهز (تیپ B) پس از پیگیری و درخواست های متعدد، پس از مصوبه جلسه مدیران مناطق جنوب، با عنایات دکتر بهرام دهقان عضو هیئت مدیره و موافقت دکتر سید مهدی هاشمی مدیر عامل سازمان، به ناوگان لجستیک و حمل و نقل بیماران در منطقه آبادان پیوست.

در حاشیه این مراسم دکتر نصراله حسونی بحرینی گفت: این دستگاه آمبولانس بسیار مجهز برای اعزام بیماران به اهواز و همچنین حوادث مناطق عملیاتی صنعتی مورد استفاده قرار خواهد گرفت. تمام امکانات موجود در بخش ICU (مراقبت های ویژه) مانند ونتیلاتور احیای تنفسی (DCSHOCK)، احیای قلبی، دستگاههای کنترل علائم حیاتی و تزریق داروهای ویژه بیماران بدحال، ۴ عدد کپسول اکسیژن ۱۰ کیلوگرمی، یک عدد کپسول اکسیژن ۵ کیلو گرمی، یک عدد کپسول کوچک سیار و ست احیا، تعداد ۱۰ عدد کانال تزریق هوای خنک در کابین بیمار و دیگر تجهیزات در این آمبولانس وجود دارد.

وی اظهار داشت: وجود چنین امکاناتی ضمن افزایش سطح رضایتمندی خدمات گیرندگان، موجب ایجاد آسودگی خاطر خدمتگزاران شاغل در بهداشت و درمان صنعت نفت آبادان برای ارائه خدمات بهتر می شود.

دکتر طاهره جعفری گفت: توجه به عملیاتی بودن سازمان و چابک سازی در دستور کار است. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر طاهره جعفری مدیر برنامه ریزی این مجموعه با اشاره به چابک سازی سازمانی گفت: ارتقا و

تغییرات مدیریتی، کوچک سازی ستاد و استراتژی چابک سازی در سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت از گذشته در دستور کار بود که با حضور مدیرعامل جدید بیش از گذشته مورد توجه قرار گرفت. دکتر جعفری ادامه داد: در جهت تعیین میزان موفقیت از روش Bench

مدیر برنامه ریزی سازمان:

چابک سازی برنامه استراتژیک سازمان است

است به دنبال ارائه خدمات با کیفیت می باشد. دکتر جعفری اظهار کرد: نقش اصلی سازمان افزایش بهره وری و کیفیت درمان در بیمارستان ها و مراکز بهداشتی درمانی و صنعتی سازمان است و تاکید ویژه ما در حوزه سلامت محور و پیشگیرانه می باشد.

از همفکری و خرد جمعی برای تبیین راهکار مناسب در ارائه خدمات به ویژه در مناطق عملیاتی است.

مدیر برنامه ریزی سازمان تصریح کرد: سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت با توجه به نوع فعالیت خود در حوزه بهداشت و درمان و اینکه متولی سلامت خانواده بزرگ صنعت نفت

mark سمت های ادغام یافته و سمت هایی که متناسب با عملیات سازمان بازطراحی شده را انتخاب کرده که به معنای انتصاب افراد با نقش های تغییر یافته می باشد. وی افزود: مدیرعامل سازمان توجه ویژه به عملیات سازمان دارد و بدنبال افزایش بهره وری و نیز استفاده

انجام واکسیناسیون ۱۰۱۸ نفر از کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز

معاون بهداشت و طب صنعتی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز گفت واکسن هایی که تاکنون جهت کارکنان این بهداشت و درمان تزریق شده، اسپوتنیک V، آسترانکا و سینوفارم بوده است. وی همچنین از تزریق دوز اول و دوم واکسن برای ۳۲ نفر بیمار دیالیزی نیز خبر داد.

وی در پایان از تلاش های مدیریت بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز جهت تامین و تخصیص واکسن و همچنین از همکاران شاغل در معاونت بهداشت و طب صنعتی که با زحمات بی دریغ و شبانه روزی خود تلاش کردند پروسه ی انجام واکسیناسیون به نحو احسن و دقیق انجام شود، تشکر و قدردانی کرد.

واکسن، شماره سریال ویال تزریق شده ... کارت به فرد تحویل داده می شد. چنانچه بر اساس فرم غربالگری تکمیل شده محدودیتی جهت تزریق واکسن مشاهده می شد، فرد به پزشک مستقر در محل واکسیناسیون معرفی و بر اساس نظر پزشک منی بر تزریق یا عدم تزریق واکسن عمل می شد. در مواردی که نیاز به مشاوره های تخصصی باشد به صورت تلفنی از متخصصین مربوطه توسط پزشک کسب تکلیف می گردید. وی تاکید کرد: برای اطلاع بیشتر همکاران راهنمای مشخصات واکسن نیز در محل واکسیناسیون موجود بوده و در صورت نیاز در اختیار افراد قرار می گرفت.

بین المللی، دستورالعملهای وزارت بهداشت و ملاحظات موجود در راهنمای استفاده از واکسنها طراحی گردید. وی تصریح کرد: در بدو ورود، پس از تب سنجی، فرم غربالگری خاص واکسن مورد نظر تحویل هر فرد میگردد. پس از تکمیل، فرم مزبور توسط کارشناسان مستقر بررسی و چنانچه فرد محدودیتی برای تزریق واکسن نداشت، کارت واکسیناسون صادر و تحویل ایشان میگردد و تزریق واکسن انجام می شد. پس از انجام واکسیناسیون افراد بمدت ۲۰ تا ۳۰ دقیقه (با توجه به نوع واکسن) در سالن تحت نظر مستقر شده و پس از این مدت کارت تکمیل شده واکسن، شامل مشخصات سجلی فرد، نام

بیماری کرونا داشته اند از جمله کادر درمانی شاغل در بخش های ICU و ۱۰ کووید، بخش های عمومی کووید و اورژانس تنفسی آغاز شد و تاکنون تعداد ۱۰۱۸ نفر از کارکنان (۶۲٪) یک دوز از واکسن کووید ۱۹ را دریافت نموده که از این تعداد ۳۹۵ نفر (۲۲٪) دوز دوم واکسن را نیز دریافت کرده اند و بیش از دو هفته از تزریق دوز دوم می گذرد. وی گفت: با توجه به اهمیت واکسیناسیون در مقابل این ویروس و لزوم دقت در کاهش خطرات احتمالی هنگام تزریق و عوارض پس از تزریق شامل عوارض زودرس و دیررس آن، فرآیندی دقیق طراحی و به اجرا گذاشته شد. این فرآیند با توجه به پروتکلهای

دکتر سید حسن موسوی گفت: ۶۲ درصد کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز دوز اول واکسن کووید و ۲۲ درصد ایشان دوز دوم واکسن را دریافت کرده اند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، دکتر سید حسن موسوی با بیان اینکه واکسیناسیون کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با پیگیری رئیس این مرکز و با هماهنگی با ریاست دانشگاه علوم پزشکی جندی شاپور اهواز از اسفند ماه ۹۹ آغاز شد، گفت: واکسیناسیون کارکنان بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز از نهم اسفند ماه ۹۹ با الویت کارکنانی که بیشترین درگیری را با

ارائه مشاوره تلفنی برای بیماران کرونایی توسط مرکز بهداشت روان صنعت نفت گچساران

گذشته به ترتیب در ماههای مرداد، مهر و تیر صورت گرفته است. فاطمی در ادامه یادآور شد: با شیوع ویروس کرونا و سرعت و نحوه انتشار آن آمار مراجعات حضوری به این مرکز نسبت به سال ۹۸ حدود ۵۲ درصد کاهش و در مقابل مشاوره تلفنی افزایش داشته است.

فاطمی تصریح کرد: در مرکز مشاوره و سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران خدماتی از جمله مشاوره خانواده، زوج درمانی، خانواده درمانی، مشاوره تحصیلی، مشاوره کودکان، نوجوانان و جوانان، ازدواج، مشاوره شغلی، مهارت های زندگی، روان درمانی، روان سنجی، گفتاردرمانی، توانبخشی و بازتوانی جسمی و حرکتی ارائه می شود.

شهری ۲۲۲۲۰۶۰۴، شرکتی ۲۴۶۰۰ و ۲۱۰۰۰ از روزهای شنبه تا چهارشنبه به پرسش های جمعیت تحت پوشش درباره مسایلی که این روزها با آن مواجهاند پاسخ می دهد.

کاهش ۵۲ درصدی مراجعات

مسئول مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران در ادامه بیان کرد: دو هزار و ۴۰۰ مورد خدمات مختلف توسط مرکز مشاوره و سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران به خانواده های نفت و گاز گچساران در سال گذشته ارائه شده است.

وی با اعلام اینکه از این تعداد یک هزار و ۱۲۰ مورد روانشناسی و مشاوره، ۶۹۳ مورد کاردرمانی و ۵۸۷ مورد گفتار درمانی بوده است، افزود: بیشترین فراوانی مراجعات در سال

لغو کلاس های حضوری شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران اقدام به بارگزاری مफलتهای آموزشی حوزه مشاوره و بهداشت روان بر روی سایت الکترونیکی خود جهت دسترسی آسان تر کارکنان خود نموده است.

فاطمی پایش کودکان دارای چاقی شکمی با همکاری واحد بهداشت خانواده و تغذیه بیمارستان نفت را از دیگر اقدامات جدید مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران عنوان کرد.

وی ضمن تشکر از تیم مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران ادامه داد: این مرکز با تیم مشاوره ای ۶ نفره متشکل از روانشناس

بالینی، مشاور راهنمایی و مشاور آموزشی و تحصیلی و پزشک متخصص اعصاب و روان، از طریق شماره تلفن

وی در ادامه گفت: صدای مشاور مرکز سلامت روان بهداشت و درمان و صنعت نفت گچساران با شماره تماس ۲۱۰۰۰ از اواخر سال گذشته راه اندازی و از ساعت ۷ونیم صبح تا ۱۴ آماده پاسخگویی به مردم می باشد.

فاطمی اظهار داشت: راهنمایی و مشاوره در زمینه فردی، خانوادگی، ازدواج، فرزند پروری، تحصیلی، آموزشی و روانشناختی از جمله خدمات صدای مشاور است.

وی عنوان کرد: بیشترین تماس با صدای مشاور مربوط به بیماران کرونایی که در قرنطینه خانگی قرار دارند می باشد.

مسئول مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران همچنین گفت: با توجه به شیوع بیماری کرونا و

مسئول مرکز مشاوره و بهداشت روان صنعت نفت گچساران از ارائه مشاوره تلفنی برای بیماران کرونایی توسط این مرکز خبر داد. سیده زهرا فاطمی به مناسبت فرارسیدن ۲۸ آوریل مصادف با هشتم اردیبهشت ماه روز روان شناسی و مشاوره و سالروز تاسیس این سازمان، در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت: کارکنان مرکز سلامت روان بهداشت و درمان صنعت نفت هم به صورت تلفنی و هم با حضور مستمر در بخش های کرونایی بیمارستان نفت مشاوره بالینی در زمینه های اختلالات اضطرابی، استرس، خود مراقبتی و آرام سازی به بیماران ارائه می دهند. خدمات جدید مرکز مشاوره

مادران و نوزادان در بیمارستان نفت تهران از گزند کرونا در امان هستند

در کنار پرستاران و پزشکان بیمارستان نفت تهران در دوره کرونا است.

بالانی گفت: در ایام کرونا، بیش از پیش تلاش شده است بخش مادران از دیگر بخش ها جدا شود و از درهم آمیختگی دورباشند و فضای خصوصی برای مادران فراهم شود.

وی تصریح کرد: اجرای دستورالعمل های مربوط به کرونا، موجب نشده است که اقداماتی چون تماس پوستی نوزاد و مادر نادیده گرفته شود. بلکه غیراز مادران بدحال که نیاز به مراقبت ویژه در "ICU" دارند مادر و کودک از یکدیگر جدا نمی شوند و هر دو در یک اتاق هستند.

همچنین آموزش های شیردهی و مراقبت از نوزاد و نکات بهداشتی کرونا به مادران در حال حاضر، آموزش داده می شود که نقش بخش مامایی بیمارستان در اجرای این برنامه ها و پیشبرد اهداف تعیین شده برای رضایت و سلامت مادران ونوزادان درفرایند زایمان موثر است.



طرفی استرس شغلی ماما را افزایش داده است و از سوی دیگر سلامتی وی را با چالش مواجه کرده است. وی افزود: باتوجه به وظایف ماما ها برای مشاوره زنان و مراقبت های دوران بارداری از زنان باردار بستری در بخش کرونا تاکنون ۵ نفر از کارکنان بخش زنان و زایمان، به کرونا مبتلا شدند که نشان دهنده تلاش کارشناسان مامایی

شغل مامایی از جمله شغل هایی است که در شرایط عادی هم استرس بالایی دارد و یک ماما باید هم اطلاعات پزشکی مربوط به فیزیولوژی مادر را داشته باشد و هم بتواند از نظرروحی و جسمی و تکنیک های مختلف، به مادر کمک کند تا بتواند نوزاد سالمی را به دنیا بیاورد.

به گفته وی، اپیدمی کرونا از

نوزاد در بخش زنان و زایمان بیمارستان نفت تهران، رضایت مراجعین این بخش را جلب کرده است به نحوی که می توان گفت: علاوه برامکانات زایمان بدون درد، زایمانی ایمن از ابتلا به کرونا نیز در بیمارستان نفت تهران امکانپذیر است.

وی با تاکید بر وجود بخش مراقبتهای ویژه نوزادان وحضور پزشکان متخصص زنان ونوزادان و کادر درمانی متعهد، توصیه کرد: جمعیت تحت پوشش، بیمارستان صنعت نفت را برای زایمان در اولویت قرار دهند تا خطر کمتری متوجه مادر و نوزاد شود.

وی افزود: در مواردی پس از اینکه زایمان فرد در بیمارستان های دیگرانجام می شود و مادر یا نوزاد دچار عارضه می شوند، برای رفع عارضه به بیمارستان صنعت نفت مراجعه می کنند که بعضی اوقات موجب تاخیر در درمان و اثربخشی کمتر می شود.

بالانی گفت: با توجه به شرایط جسمی و روحی زن در هنگام زایمان،

با تلاش کادر مامایی و پرستاری بخش زنان زایمان بیمارستان نفت تهران و رعایت کامل پروتکل های بهداشتی، در یکسال گذشته، مادران و نوزادان در بیمارستان نفت تهران از گزند کرونا در امان ماندند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، بهار بالانی سرپرستار بخش زنان و زایمان بیمارستان نفت تهران درگزارشی به مناسبت روز ماما، با اعلام این مطلب افزود: براساس تست های «PCR» انجام شده و گزارش های موجود، در مدت شیوع کرونا، هیچ مادر و نوزادی در این بیمارستان به کرونا مبتلا نشدند و خوشبختانه جواب همه تست ها منفی بوده است.

وی با اشاره به وجود امکانات وتجهیزات بروز و وجود فضای مناسب محیطی و به کارگیری ۱۴ ماما با تجربه دربخش زنان و زایمان که اغلب بیش از ۱۵سال تجربه کاری دارند گفت: امکانات و برنامه های مراقبت از مادر و



آدرس کانال تلگرامی:

@daneshenaft

نشانی اینترنتی:

www.daneshenaft.ir

تضعیف اقتصاد ایران بخشی از پرونده آمریکا برای مهار چین

مجید شاکری

کارشناس اقتصادی



استغناى آمریکا از نفت خلیج فارس، شطرنج معاملات صدساله ایران و غرب را بهم ریخت و با از دست رفتن نقش ایران در زنجیره تولید جهانی، تحریم‌های آمریکا اثرپذیر شد. تضعیف ایران بخشی از

پرونده آمریکا برای مهار چین است. قابل انکار نیست که از سال ۲۰۱۱ تا الان کشور ایران در یک شرایط ویژه قرار گرفته است، به طوری که در اکثر سال‌ها رشد اقتصادی منفی بوده است. تشکیل سرمایه ثابت منفی شده، همچنین در سال ۹۸ استهلاک از تشکیل سرمایه ثابت بیشتر شده و ذخیره سرمایه رو به کاهش بوده است. این شرایط آنقدر ویژه بوده که مشابه آن شاید در سال آخر جنگ رخ داده باشد. رخ دادن تورم‌های ماهانه بالا در طول سال‌های گذشته (هر چند که نمی‌توانیم بگوییم وارد ابرتورم شده‌ایم) همه شاهدی بر وقوع شرایط ویژه و بحرانی در اقتصاد کشور است که باید از جنبه‌ای جدید به آن نگاه کرد. یک سوال اساسی این است که چرا ما دچار این شرایط بحرانی اقتصادی شدیم؟ پاسخ اول به این سوال می‌تواند این باشد که دلیل این اتفاقات اعمال تحریم‌هاست، یعنی چون ما تحریم شده‌ایم پس اقتصادمان دچار بحران شده است. بله قطعاً، اتفاقا نقطه تمایز این بحران از زمان اعمال تحریم سسادا به بعد است. نقطه عطفی که در آن یک عامل برونزا توانست بر فروش نفت ایران اثر بگذارد.

از دست رفتن نقش ایران در زنجیره تولید جهانی باعث اثرپذیری از تحریم شده است

حال بنده سعی می‌کنم سوال را دقیق‌تر بپرسم. اساسا چه اتفاقی افتاده است که کشور ایران که پیش از سال ۲۰۱۱ هم تحریم بوده است، امکان اعمال رژیم جدیدی از تحریم‌ها بر آن ممکن شده است؟ برخلاف باور عمومی که معتقد است، تحریم باعث شده است که ایران نقش خودش را در زنجیره تولید جهانی از دست بدهد، به نظر بنده موضوع کاملاً معکوس است. یعنی از دست رفتن نقش ایران در زنجیره تولید جهانی باعث شده است که ایران به راحتی تحریم بشود. حال سوال این است که نقش پیشین ایران در زنجیره تولید جهانی چه بوده است؟ به نظر بنده نقش کشور ایران در یکصد سال گذشته بدین صورت بوده است که تامین نفت یا امنیت جریان انتقال نفت از خلیج فارس را ضمانت بکند و ما به ازای آن از طرف غربی‌ها توسعه را دریافت کند. این معامله مبتنی بر ضمانت تامین امنیت صادرات نفت در ازای دریافت توسعه در برهه‌های زمانی‌ای در سقف خودش و در برهه‌هایی هم در کف خودش کار می‌کرده است. یعنی در برهه‌هایی ما مستقیماً نفت به آمریکا صادر می‌کردیم و توسعه به معنای دانش و تکنولوژی و سرمایه‌گذاری و تجهیزات را از این کشور دریافت می‌کردیم و گاهی اوقات هم ایران صرفاً به صورت سلبی یا ایجابی در تامین امنیت جریان نفت از خلیج فارس به غرب نقش داشته است و ما به ازای آن بقای خود را دریافت می‌کرد، یعنی تجارت عادی ایران از طرق مختلف مثل پوترن یا پروکسی‌های غرب مثل ژاپن ادامه داشت.

استغناى آمریکا از نفت خلیج فارس، شطرنج

معاملات صد ساله ایران و غرب را بهم ریخت

از سال ۲۰۰۸ تا سال ۲۰۱۱ به بعد اساساً یک امر برونزا بدون ارتباط با اینکه رفتار ایران در قبال منافع آمریکا چیست و چه کسی رئیس جمهور ایران است باعث شده که زیرساخت معامله بین ایران و غرب از بین برود. توجه داشته باشید که زیرساخت این معامله حتی در تندترین برخوردهای ایدئولوژیک بین ایران و آمریکا در دهه ۶۰ شمسی برقرار باقی می‌ماند و در نهایت منجر می‌شد آمریکایی‌ها در اوج فشار به ایران در نهایت طرحی را برای توازن این معامله روی میز بگذارند. اما کدام عامل برونزا باعث شد که این معامله پیشین بین ایران و غربی‌ها به یکصد سال برقرار بود از بین برود؟ به نظر بنده این عامل مربوط به استغناى آمریکا از نفت خلیج فارس است. ذات این حقیقت که در سال ۲۰۲۱ صادرات نفت عربستان به آمریکا صفر شده است قابل انکار نیست و در حال حاضر آن المانی که منافع آمریکا و ایران را همسو میکرد دیگر وجود ندارد. آمریکایی‌ها که در گذشته کنترل تنش در منطقه خلیج فارس برایشان بسیار مهم بود، حالا در مدل جدید نه تنها کنترل تنش در منطقه انقدرها هم برایشان اهمیت ندارد، بلکه مشروط بر اینکه حدود تنش توسط آمریکا قابل کنترل باشد از این تنش استقبال هم می‌کند،



شود. همین حالا یکی از رؤس اصلی اینکه داعش در افغانستان شکل نمی‌گیرد، ایران است که کسی نمی‌تواند این موضوع را انکار کند. بنابراین کشور ایران، بدون اینکه خیلی به رفتار ایران با آمریکا ارتباط داشته باشد، بخشی از پرونده آمریکا و چین است.

تحریم‌های نفتی آمریکا بر واردات نفت به چین

اعمال شده است

لذا به دلایلی که عرض کردم ما در وضعیتی هستیم که نقش قبلی را در زنجیره تولید جهانی از دست داده‌ایم و مسائلی نیز با ایران پیوند خورده که نمی‌توانیم به طور مستقیم در تغییر آنها نقش داشته باشیم. ضمناً برجام هم نمی‌تواند نقطه اتکایی در مسائل حداقلی خود باشد، زیرا تا مادامی که فاصله زمانی بازاعمال مجدد تحریم‌های آمریکا از فاصله زمانی بازگشت ایران از نقطه گریز هسته‌ای کمتر باشد، همیشه این تهدید وجود دارد که آمریکا زیر میز بازی بزند و دیدیم که این اتفاق رقم خورد. البته بنده این موضوع را رد نمی‌کنم و ممکن است برجام بر رفتار آمریکا با ایران تأثیر داشته و اولویت تأثیر رفتار ایران با آمریکا را در بین اولویت‌های بالاتری قرار دهد، اما باز هم به دلیل تناقضات ذاتی این سیاست با سایر وقایع به نظر نمی‌رسد که این توافق نیز بلندمدت باشد. پس اینکه فکر کنید تغییر رفتار ما در حوزه سیاسی و امنیتی و نظامی می‌تواند در رفتار طرف آمریکایی تأثیرگذار باشد بنده به شما می‌گویم که آنچنان تأثیری ندارد. یعنی شما فرض کنید که کشور در حالت خودکفایی مطلق قرار دارد، به طوریکه اعمال تحریم‌های نفتی بر ایران هیچ تأثیری بر اقتصاد ایران نداشته باشد. با این فرض باز هم نباید انتظار داشته باشیم که آمریکا دست از تحریم بردارد، زیرا ایالات متحده به دلایلی غیر از موضوع پایداری و ناپایداری اقتصاد ایران، تحریم‌ها را اعمال کرده است و به دنبال کاهش تسهیم چین از واردات نفت از کشورهای مختلف است. افرادی که از نزدیک مسئله تحریم‌ها را دنبال می‌کنند به این موضوع اذعان کرده‌اند که از سال ۹۸ به بعد دیگر تحریم‌های نفتی آمریکا، نه بر صادرات نفت ایران بلکه بر واردات نفت ایران به چین است. یعنی گویا آمریکا واردات نفت توسط چین را تحریم کرده است. نه تنها پرونده چین، بلکه پرونده آمریکا در روسیه نیز در ارتباط مستقیم با ایران است. بنده و روسیه نیز به اظهارات آقای صالحی اشاره‌ای می‌کنم و وارد جزئیات نمی‌شوم. اگر یادتان باشد ایشان در مجموعه مستند حرف قطعی گفتند که کمربند امنیتی آمریکا حول روسیه، سگک آن روی ایران بسته می‌شود.

تولید عملاً ابزار مناسبی برای تغییر رفتار طرف مقابل (آمریکا) نداریم. به بیان دیگر حتی اگر ما به طور کامل تغییر رفتار نسبت به آمریکا داشته باشیم این موضوع تأثیر قابل توجهی بر تغییر رفتار آمریکا با ایران نخواهد داشت. تأکید می‌کنم هر نوع تغییر رفتار سیاسی ایران اعم از اینکه مذاکره کنیم یا نه، موشک بزنیم یا نه، تأثیر ۱۰۰ درصدی بر رفتار آمریکا ندارد. البته بنده نمی‌خواهم بگویم بی‌تأثیر هستند ولی این موضوعات دیگر مهم‌ترین بخش‌های پرونده ایران و آمریکا را شامل نمی‌شود، بلکه اساساً بخش‌های مهم پرونده ایران و آمریکا مربوط به پرونده‌های آمریکا با کشورهای دیگر مثل چین و روسیه است. به عنوان مثال در حال حاضر هیچ اولویتی برای آمریکا مهمتر از مسئله مهار چین نیست. این موضوع بارها در اسناد امنیت ملی آمریکا تکرار شده است. امروز بعد جنگ تجاری آمریکا و چین و شکستی که آمریکا خورد و بعد از شیوع کرونا، ما وارد مرحله جدیدی شده‌ایم که موضوعی مهمتر از مهار چین برای آمریکا وجود ندارد و کشور ایران بخشی از پرونده آمریکا با چین است، زیرا چندین مسئله اصلی در مهار چین اساساً به ایران مرتبط است.

تضعیف ایران بخشی از پرونده آمریکا برای مهار

چین است

یکی از جدی‌ترین مسائل مرتبط با ایران، کاهش تسهیم صادرات نفت به چین است. یعنی آمریکا به دنبال این است که تا حد ممکن از تنوع مبادی صادرات نفت به چین کاسته شود. بله ما مشاهده کردیم که بعد از حذف ایران از بازار چین که تحت تأثیر تحریم‌ها صورت پذیرفت، روسیه جای ایران را گرفت و توانست خیلی بیشتر از سهم سنتی خود که ۱۰ درصد بود به چین نفت صادر کند. این موضوع از دید چینی‌ها یک تهدید جدی محسوب می‌شود و آمریکایی‌ها از این موضوع استقبال می‌کنند هر چند که روس‌ها صادرکننده نفت به چین باشند. تأکید می‌کنم که هیچ وقت در هیچ روزی در شرایط عادی صادرات نفت ایران به چین بیش از ۷۸۶ هزار بشکه نبوده است اما همین میزان، نقشی را در تنوع مبادی و کنترل ریسک مبادی ایفا می‌کند که در رفتار عربستان با چین و در رفتار روسیه با چین اثر جدی می‌گذارد. تازه این موضوع جدای از این حقیقت است که ایران یک گزینه جدی برای حل موضوع انتقال نفت عراق به چین است. در واقع موضوع تضعیف و مهار ایران توسط آمریکا بخشی از پرونده مهار چین است فارغ از اینکه ایران چه اقدامی داشته باشد. از طرفی دیگر بخش مهمی از موضوع بی‌ثبات‌سازی غرب چین و ظهور داعش در افغانستان اساساً به این برمی‌گردد که ساختار امنیتی در شرق ایران تضعیف

که به این ارز دسترسی نداریم، وگرنه اگر دسترسی داشتیم ایران قطعاً یکی از برنده‌های جهان‌روایی دلار می‌بود. اما ما در سال ۲۰۱۱ برای اولین بار از زمانی که نفت سهم قابل توجهی در درآمدهای ارزی کشور پیدا کرده بود، با پدیده‌ای مواجه شدیم و دیدیم که یک امر برونزا می‌تواند به طور قابل ملاحظه‌ای بر کمیت و کیفیت میزان دسترسی ما به دلار تأثیر بگذارد. ببینید اگر بنده بحث می‌کنم که در ۷۶۰ سال گذشته ایران با مشکل دسترسی به ذخایر ارزی مواجهه بوده است، این مشکل نه تنها برای ایران بلکه برای سایر کشورهای همسایه نیز وجود داشته است. اما امروز ما در وضعیتی هستیم که تنها کشور ما در دسترسی به ارز جهان‌روا دچار مشکل شده است درحالی که همسایگان ما همچنان دسترسی خود را دارند. لذا شما می‌بینید که این اتفاق یک پدیده جدید است. این یک سوال تمدنی است و خیلی سطح بحث بالاتر از موضوع دعوای روحانی و احمدی‌نژاد است. این وضعیتی است که ما در تاریخ تا به حال آن را تجربه نکرده‌ایم. به بیان دیگر اگر ما همچنان نقش پیشین را در اقتصاد دنیا می‌داشتیم، اساساً برای آمریکا ممکن نبود که بدون هزینه‌های قابل توجه برای خودش و سایر بخش‌های زنجیره تولید جهانی بتواند ایران را از بازار نفت دنیا خارج کند. در واقع تأکید میکنم که از دست رفتن نقش منجر به وضعیت موجود ما شد نه برعکس.

آیا تغییر رفتار ایران در قبال آمریکا، سیاست‌های

تحریمی این کشور را تغییر می‌دهد؟

یک پله جلوتر برویم. حال اگر بخواهیم یک نظام واکنشی طراحی کنیم که خودمان را از این وضعیت خارج کنیم، باید فهرستی از اتفاقاتی که بر رفتار آمریکا با ایران موثر است را لیست کنیم. جالب اینکه به نظر بنده در این لیست رفتار ایران با آمریکا جزء ۴-۵ عامل تأثیرگذار بر رفتار آمریکا بر ایران نیست. یعنی آنچه بر رفتار آمریکا با ایران اثرگذار است عوامل دیگری را شامل می‌شود که تازه در اولویت مثلاً ششم موضوع رفتار ایران با آمریکا نیز بر رفتار آمریکا با ایران اثرگذار می‌شود. در دور اول تحریم‌ها، اگر چه پرونده ایران بخشی از پرونده سیاست خارجی دیگر هم بود، اما هدف آمریکا اساساً تغییر رفتار ایران در موضوعات مشخص از جمله فاصله ایران از نقطه گریز هسته‌ای بود. ولی امروز که در دور دوم تحریم‌ها به خصوص از سال ۹۸ به بعد اساساً شرایط تغییر کرده است و پرونده ایران نه فقط پرونده بین ایران و آمریکا، بلکه بخش مهمی از پرونده آمریکا-چین، بخش مهمی از پرونده آمریکا-روسیه و بخش مهمی از پرونده آمریکا-هند است. از طرفی ما هم به دلیل نداشتن نقش در زنجیره

زیرا بازنده ایجاد تنش در مسیرهای حمل انرژی از خلیج فارس دیگر آمریکا نیست، بلکه رقبای اصلی آمریکا به خصوص چین است.

مروری کوتاه بر تاریخچه تامین مالی توسعه در ایران

ویران شدن زیرساخت معامله ایران با غرب از جهات مختلفی، اتفاق جدیدی است و موضوع فراتر از این است که چه کسی رئیس جمهور ایران باشد و چه ساختار حکمرانی در ایران وجود داشته باشد. به صورت تاریخی ایران دو محدودیت جدی در مسیر توسعه داشته است که مهم‌ترین آن موضوع دسترسی ایران به ذخایر بین‌المللی است. ما گزارشات بسیار دقیقی داریم که چرا ایلخانان می‌کوشیدند که به جای طلا و نقره، اسکناس را جایگزین کنند که البته شکست خوردند. ما گزارشات دقیقی را درباره رفتار ارزی ایران در دوران صفویه در دسترس داریم. در گزارشات پیشین مورخان خارجی به صورت مکرر مشاهده شده است که مشکل ایران برای توسعه، نداشتن پول به معنای دسترسی به ارزهای جهان روست. چرا این مشکل در گذشته وجود داشته است؟ زیرا ما کشوری بودیم که اساساً نسبت معادن طلا و نقره‌مان به جمعیت عدد کوچکی بوده است و کشوری بودیم که شرق آن به صورت خالص صادرکننده بوده و غرب آن به صورت خالص واردکننده بوده است. لذا شما می‌بینید که بحث‌هایی که در دوران صفویه در زمان شاه عباس اول و دوم درباره مدیریت ارزی مطرح بوده است خیلی به بحث‌های امروز ما شبیه است. یعنی مثلاً در آن دوران کسانی بودند که می‌گفتند باید یک نظام تخصیص ارز با یک قیمت مشخص وجود داشته باشد و گروهی دیگر معتقد بودند که اجازه دهید بازار آزاد باشد و ما نمی‌توانیم با این شیوه جلوی خروج سرمایه را بگیریم و مسائلی از این دست. این بحث‌ها و جدل‌ها نشان‌دهنده نبود ذخایر ارزی در آن دوران است نه چیز دیگری. یعنی ما می‌توانیم بگوییم که مشکل تامین ذخایر ارزی همواره یکی از مشکلات اصلی ایران از گذشته‌های دور تا به امروز بوده است. به بیان دیگر ما امکان تامین مالی توسعه را به دلیل عدم دسترسی به ذخایر بین‌المللی از یک حدی بالاتر نداشتیم. حالا بنده نمی‌خواهم وارد این موضوع شوم که تنها راه تامین مالی توسعه، دسترسی به ذخایر بین‌المللی است یا نه، زیرا بحث مجزایی را می‌طلبد.

ظهور نفت و دلار جهان‌روا تا حدودی مشکل تامین

مالی توسعه برای ایران را حل کرد

ظهور نفت و ظهور دلار به عنوان یک ارز جهان‌روا در منطف شدن این قید توسعه (محدودیت ارزی) در ایران بسیار موثر بود. اگر ما امروز علیه جهان‌روایی دلار بحث می‌کنیم، به دلیل این است

Gas Transmission Record Smashed

Being in charge of running more than 37,000 kilometers of pipeline and 86 gas compressor stations, Iran's gas transmission industry ranks the first in Asia and the Middle East, and the fourth globally behind the US, Russia and Canada. The most important task assigned to the Iranian Gas Transmission Company (IGTC) is to purchase natural gas, ethane, liquefied petroleum gas (LPG) and gas liquids from domestic and foreign suppliers and sell them to domestic customers and export terminals and conduct swap process.

The following is the text of "Iran Petroleum" interview with Mehdi Jamshidi-Dana, the CEO of IGTC.

Given the existence of 10 gas transmission zones in Iran, could you tell us the current capacity of IGTC gas transmission? How much gas did IGTC deliver to end users during the first 10 months of the current calendar year?

The company has capacity to transmit more than 280 bcm/y of gas. In the current calendar year, 212 bcm of gas was transmitted during the first 10 months of the year, up 5% year-on-year.

How much is the maximum gas transferred in a single day? When was it?

On February 21, 851.4 mcm/d of sweet gas was fed into trunklines, which set a record even 7% higher year-on-year. What about intelligent pigging and leak detection in the current calendar year?

Pigging was carried out on 8,372km of Iran Gas Trunkline-3 (IGAT-3), IGAT-4 and IGAT-7. Through this operation, 1,596km of pipeline was inspected while 3,751km has undergone cleaning pigging. Leak detention was planned for 37,434km in the current calendar year. Until March 6, more than 35,778km underwent leak detection, i.e. nearly 95% of the target. What measures have been undertaken at compressor stations, and what technical modifications were made to guarantee sustainable gas supply in winter?

The planned maintenance work was done at gas compressor stations and on pipelines despite the coronavirus pandemic. To that effect, 64 turbines and 45 gas compressors were repaired. Furthermore, 33 plans were envisaged with regard to pipeline repairs, coating and intelligent pigging, 30 of which has been completed while 3 are under way. These operations are under way in the gas transmission districts 3, 2 and 9, IGAT-2, Rey-Semnan and IGAT-1. Intelligent pigging was also done on parts of IGAT-3 and on full IGAT-4. The second line of Tehran also underwent pigging. Meanwhile, overhaul



resulting from intelligent pigging of IGAT-4 and IGAT-7 was carried out. Reparation on IGAT-3, Tehran's 4th and 5th pipelines were also done. Regarding replacement of coating on IGAT-1 and IGAT-2, a total of 90km was handled in Sarkhoun-Rafsanjan, Qeshm-Bandar Abbas and Sarakhs-Neka pipelines.

What are the plans envisaged for next calendar year (starting on 21 March 2021)?

In the maintenance of gas compressor installations, 80 turbines and 60 gas compressors would be overhauled. Regarding maintenance of pipelines, a total of 1,100 cases of reparation on IGAT-4, 134 cases on IGAT-7, 818 cases on IGAT-3, 1,452 km of intelligent pigging, 123km of coating replacement (including 42km for Sarkhoun and 24 km for IGAT-2) would be done. Meantime, 8 pipeline safety projects would be carried out in District 9.

Could you tell us about outsourcing at IGTC?

Q&M outsourcing is on the IGTC agenda with an approach of physical assets management and compliant with governing documents including the bylaw on outsourcing Petroleum Ministry activities and in line with corporate strategies. In this regard, by devising a risk assessment model, all installations at gas compressor stations and pipeline production centers have been studied and low-risk installations and pipelines with shortage of manpower have been subject to outsourcing. A 10-year outsourcing roadshow has been devised, which is to be updated next calendar year. The installations at the Safa Shahr-4 gas compressor station were outsourced in 2019, yielding effective results. Furthermore, outsourcing Semnan's installations would get under way in coming months and while outsourcing is planned for five BOT installations, including Kuhdasht, Deilam, Bid-Boland, Ahvaz and Hosseinich.

How is the process of outsourcing and selection of companies?

A major risk with outsourcing is the lack of outsource

companies or refusal of qualified companies to bid for outsourcing. Therefore, a general assessment was needed on the interest and capability of private companies, as well as market potential. Direct relationship between the outsourcer and the outsource companies and potential outsource companies must be constantly maintained. A data-bank created for that purpose should be regularly updated to record the specifications and track record of companies.

About 29 companies attended outsourcing meetings. No quality assessment was carried out, but based on the general assessment and on the strength of documents presented to that effect; at least 10 qualified companies are ready to act as outsource companies in the operation of gas compressor stations.

What has IGTC done with regard to self-sufficiency in the manufacturing of necessary equipment? What are its future plans?

Regarding self-sufficiency activities, more than 710 items of commodity, equipment and parts have thus far been domestically manufactured. Of this, 403 items pertain to valve mechanics, 196 in electricity and instrumentation and 109 items are associated with processing. As far as filters are concerned, more than IRR 200 billion has been annually saved. In the industrial oil production, more than IRR 212 billion has been saved annually. In 2019 only, domestically-made equipment worth IRR 40 billion was used. Future self-sufficiency plans envisaged by IGTC include drawing up a self-sufficiency roadmap, five-year self-sufficiency planning, sharing know-how and technology achieved from all zones and subsidiaries, setting up specialized working groups on electricity and instrumentation, mechanics, processing and pipelines, identifying challenges and obstacles.

How is cooperation with knowledge-based and technological companies followed up on at IGTC?

In research and technology, more than 53 research projects

worth IRR 103 billion have been carried out in partnership with universities and knowledge-based centers, while 26 research projects worth IRR 349 billion are under way. Cooperation with academic centers and knowledge-based companies is followed up on by the R&D Division of IGTC. Meantime, academic centers and knowledge-based companies are identified through specialized technomarkets held annually by National Iranian Gas Company (NIGC), as well as R&D Demand and Supply System software. All research proposals that have been assessed based on IGTC needs, and approved by the IGTC Research Council have directly been instrumental in overcoming challenges and problems, significantly reduced costs and saved large amounts of hard currency. For instance, an IRR 240 billion major research project under way involves implementing a system to monitor Siemens turbines. Implementing this project would save IRR 32 billion in annual costs of rotary machinery maintenance for each turbocompressor unit. What measures have IGTC taken to protect the environment and guarantee the safety of pipelines and installations? The safety of gas trunklines is associated with the pipeline integrity management system (PIMS). This approach considers 21 common threats to gas trunklines in devising preventive measures, regular monitoring strategies. Some of these threats are corrosion, third party, and infringement of boundaries, security threats, natural disasters, stress corrosion cracking, and construction problems at pipelines. Some of the most important measures adopted against these threats are demarcation, patrolling, corrosion management, controlling maintenance, examining pipe coating, making gas pipelines resilient, class and route modifications, intelligent and cleaning pigging – all aimed at pipeline risk management and reducing consequences. To that effect, supervising the performance of contractors is a

key element in IGTC activities within the HSE framework. Such supervision existed both at the time of drafting contract documents and during activity of contractors. Regarding the environment, by managing carbon emissions and reducing environmental pollutant emissions through preventive maintenance of equipment, greenhouse gas emissions are managed. Creating or modifying industrial and human waste systems, managing energy resources and optimizing consumption, and creating green space based on obligations are among the most important measures for protecting the environment. Recently, in the management of waste from origin and using zero waste index (ZWI) and determining emission coefficients, very effective measures have been taken, which would yield in the near future with positive economic and environmental results.

Anything else you would like to add?

Gas transmission is the beginning of outsourcing. Systemic attitude and the experience of implementation of Article 44 of the Constitution require us not to step into darkness through a high-risk route. However, one forgotten risk in similar experiences is the assessment of outsourcing potential and openness of the private sector to partnership. In order to assess these risks, identify potentialities and raise awareness of future strategic partners, companies specializing in the four sectors of operating compressor stations, operating pipelines, overhaul of rotary machinery and intelligent pigging were invited to identify themselves. Qualified companies were identified and separate meetings were held with the company managers. During the meetings, the labor market perspective, investment opportunities, contents of agreements and methods of assessment in tender bids were explained. The views of experienced contractors were applied with a view to minimizing partnership risks. Exemplary synergy was observed in this project. Valuable experience was exchanged between the two parties. Three stakeholders are involved: IGTC, contractors and the industry. By creating transparent communications and public information, any ground for benefiting from leaked information was removed and the experience of other industries including power plants was received. Dynamism and competition picked up speed between potential outsource companies, whose final result would be upgrading the capability of these companies. By Mahnaz Mohammad-Qoli Courtesy of Iran Petroleum

News

1st Gas Sweetening Train of South Pars Phase 14 Refinery Online by July

The CEO of Pars Oil and Gas Company said the first gas sweeteners of phase 14 of South Pars gas field will be handed over to the start-up group in July. According to Pars Oil and Gas Company, Mohammad Meshkinfam, underlining the activities of the contractors of South Pars Phase 14 Refinery in different land fronts of the project, said: "According to the plan, the first train of gas sweetening of Phase 14 will be handed over to the commissioning groups by July and then the commissioning activities will continue in order to prepare the different units of this train." "Fortunately, the ancillary units of Phase 14 of South Pars are now ready to be launched. Also, the reception facilities, according to the contractors' commitment, will be ready to receive gas by June," he said.

Tehran, Ashgabat Discuss Enhanced Oil Ties

Strategies for expanding oil cooperation between Iran and Turkmenistan were discussed at a meeting between the CEO of the Caspian Oil Company and the Ambassador of Turkmenistan to Iran. Ali Osuli, the CEO of the Caspian Oil Company, outlining the activities and missions of the Company, referring to the history of Iran-Turkmenistan relations as two neighboring countries with deep ethnic ties and common land and sea border. He underlined the capabilities and achievements gained in the deep waters of the Caspian Sea. He stated that the formation of the South Caspian Study Consortium, compartmentalization and prioritization of structures and prioritization of exploration drilling operations in blocs 6.2 and 8.1 and the oil cooperation agreement with the Republic of Azerbaijan in the Alborz bloc were part of the important actions and measures taken by the Caspian Oil Company. While appreciating the meeting, Turkmen Ambassador to Iran Ahmed Gurbanov spoke about the golden age of relations between the two countries and stressed the need for cooperation in the field of oil and gas projects. In his address, he welcomed the expansion of cooperation, especially in the technical and engineering sectors, and noted the role of the embassy as a bridge of communication based on providing logical and executive proposals to companies operating in Turkmenistan.

Iran, Iraq Discuss Gas Debt Arrears in Tehran Meeting

Senior government ministers from Iran and Iraq held a meeting in Tehran to discuss arrears on a multi-billion dollar debt Iraq owes to Iran for imports of natural gas in recent years. Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh and Iraqi Electricity Minister Majid Mahdi Hantoush met on Saturday to work out a solution on the issue. "Some 27 billion cubic meters of gas has been exported to Iraq up to now ... but the payment is facing problems and we hope we could reach a solution on the issue," said Mr. Zangeneh during the meeting. The meeting came as Iraq is pressing for a restoration of reduced gas supplies from Iran months after the National Iranian Gas Company reduced the flow to Iraq over arrears on previous payments. Iraq's electricity ministry is looking for restoration of gas supplies from Iran that were lost over arrears. Iraq is seeking to have the supplies restored as it needs them desperately to increase electricity generation in the run up to a hot summer in the Arab country where demand for power is expected to soar to record levels. Electricity Minister Hantoush said that Iraq was doing its best to settle the payments amid unconfirmed reports suggesting that Baghdad has obtained special waivers from the United States on sanctions that bar Iran from receiving the payments.

مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید ماهشهر در گفت‌وگو با دانش نفت مطرح کرد:

رکورد تولید بی‌سابقه پتروشیمی تخت جمشید در وضعیت قرمز

در حال حاضر بیشترین حجم صادرات به کشورهای آسیایی است



واحد‌های احداثی در داخل شرکت تأمین می‌گردد و سایر سرویس‌های جانبی از قبیل برق، آب RO از پتروشیمی فجر تأمین می‌گردد.

شرکت پتروشیمی تخت جمشید با نگاه ویژه به ملاحظات زیست محیطی در زمینه کاهش تولید آلاینده‌های هوا، بهینه‌سازی و کاهش مصرف انرژی بر اساس استانداردهای روز طراحی شده و از یک واحد تصفیه پساب بومی بسیار پیشرفته با سرمایه‌گذاری بالغ بر ۵۰۰ میلیارد ریال برخوردار است.

سید اسماعیل موسوی، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی تخت جمشید ماهشهر در گفت‌وگو با خبرنگار دانش نفت با اشاره به فعالیت این شرکت اظهار کرد: این شرکت تولیدکننده PBR و SBR به منظور تأمین نیاز داخل است اغلب مشتریان محصولات این شرکت کشورهای آسیایی و اروپایی هستند اما در حال حاضر بیشترین حجم صادرات به کشورهای آسیایی است.

وی بیان کرد: خوشبختانه این شرکت با وجود عوامل دست و پاگیری همانند شیوع بیماری فراگیر کرونا به ویژه در استان عزیز خوزستان که تا مدت‌ها در وضعیت قرمز قرار گرفته بود و به موجب آن تعدادی از همکاران شرکت که بعضاً از مسئولان و روسای واحدها بودند به این ویروس مبتلا شدند، توانست در نیمه دوم سال ۹۹ یک بار رکورد تولید را شکسته و به رکورد تولید ۷ هزار و ۳۲ تن دست پیدا کند. موسوی گفت: مجدداً در فروردین سال ۱۴۰۰ رکورد تولید در این شرکت شکسته شد و به ۷ هزار و ۴۱ تن رسید که بالاترین رکورد تولید از آغاز بهره‌برداری این شرکت تاکنون محسوب می‌شود و به نوعی در آن بالاترین رکورد تولید SBR به ۳ هزار و ۶۰۰ تن رسید، در حالی که تا به حال واحد SBR رکورد این میزان تولید را در سال شاهد نبوده است. مدیرعامل شرکت پتروشیمی تخت جمشید ماهشهر افزود: در حال حاضر در زمینه خوراک مورد نیاز واحدهای SBR باید از مرکز عسلویه تأمین خوراک داشته باشیم و از طرفی برای دو خط PBR مجبور هستیم، خوراک مورد نیاز را علاوه بر ماهشهر و عسلویه از شهرهای اراک یا تبریز تهیه کنیم زیرا مقدار تأمین خوراک از امیرکبیر کافی نبوده و در نتیجه در محاسبات اولیه مجتمع، قرار بود واحد BD را راه‌اندازی احداث شده تا برش ۵۴٪ از ایلام تأمین و جداسازی آن در داخل مجتمع انجام شود که این مهم در دست اقدام است به طوری که مصوبه هیأت مدیره آن صادر و طرح توجیه اقتصادی آن نیز تهیه شده است و کم‌کم برای



کلناز پرتوی مهر

۱۶ هکتار در سایت ۲ منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر واقع شده است. عملیات اجرایی احداث مجتمع از آذر ماه سال ۱۳۹۱ آغاز گردیده که در نیمه اول سال ۱۳۹۳ به بهره‌برداری رسیده است.

به گزارش خبرنگار دانش نفت، خوراک مورد نیاز پتروشیمی تخت جمشید که شامل منومر ۳۰۱ بوتادین و استایرن می‌باشد به ترتیب از پتروشیمی امیرکبیر از طریق خط لوله و پتروشیمی های پارس، جم و شازند به وسیله کامیون تأمین می‌گردد. همچنین عمده یوتیلیتی (سرویس‌های جانبی) مورد نیاز این طرح شامل بخار، آب خنک‌کننده و Chiller Water توسط

مجتمع پتروشیمی تخت جمشید (TJPC) شامل یک واحد تولید الاستومر استایرن بوتادین رابر (SBR) به روش پلیمریزاسیون امولسیون سرد با ظرفیت ۳۵ هزار تن در سال با تکنولوژی GOODYEAR و یک واحد تولید پلی بوتادین رابر (۱ PBR) به روش پلیمریزاسیون محلولی با کاتالیست زیگلر-ناتا با ظرفیت ۱۸ هزار تن در سال با تکنولوژی BF-GOODRICH می‌باشد و یک خط جدید به ظرفیت ۳۵۰۰ تن در سال که تمام محاسبات مهندسی آن در ایران انجام شده می‌باشد؛ که در زمینی به مساحت

پتروشیمی شازند تولید می‌شود و مازاد آن نیز صادر می‌شود.

وی در ارتباط با ظرفیت تولید این شرکت عنوان کرد: در ارتباط با SBR می‌توان گفت، سال گذشته بالاتر از ظرفیت اسمی تولید شده است به طوری که به میزان ۳۵ هزار و ۵۳۲ تن SBR و میزان تولید PBR نیز ۳۴ هزار و ۶۴۴ تن بوده است.

مدیر فروش شرکت پتروشیمی تخت جمشید ماهشهر افزود: در ارتباط با SBR، صد درصد نیاز داخل توسط شرکت پتروشیمی تخت جمشید ماهشهر تأمین شده است و در ارتباط با PBR پنجاه درصد بازار را در اختیار داریم. آذری پور، مدیرمالی این شرکت گفت: در حال حاضر شرکت، در بازار پایه فرابورس قرار دارد و فروش ریالی شرکت در سال ۱۳۹۸، ۷ هزار و ۴۴۶ میلیارد ریال و در سال ۱۳۹۹، ۱۷ هزار و ۸۷۰ میلیارد ریال بوده است. وی افزود: سود خالص شرکت در سال ۱۳۹۸ یک هزار و ۳۰۳ میلیارد ریال و سود خالص سال ۱۳۹۹ را ۶ هزار و ۳۵۰ میلیارد ریال عنوان کرد. آذری پور، روند سودآوری این شرکت را مثبت ارزیابی کرد و خاطرنشان کرد: اقدامات لازم در این شرکت برای پذیرش در بازار بالاتر انجام شده است و منتظر تأیید نهایی کمیته پذیرش هستیم.

وی گفت: در صورتی که سرمایه‌گذاران به بازار سرمایه اطمینان حاصل پیدا کنند و نقدشوندگی به بازار بازگردد، به نظر می‌رسد، می‌توان رشد قیمتی سهم این شرکت را شاهد باشیم.



اخبار

سقوط بی سابقه سهم اوپک از واردات نفت هند

داده‌های تجاری نشان داد که سهم اوپک از واردات نفت هند به کمترین مقدار در ۲۰ سال اخیر رسیده است.

به گزارش خبرگزاری رویترز، داده‌های صنعتی و تجاری نشان دادند که سهم اوپک از واردات نفت هند در سال مالی منتهی به مارس ۲۰۲۱ به کمترین مقدار در حداقل ۲۰ سال گذشته رسیده است، زیرا مجموع واردات نفت سومین اقتصاد بزرگ آسیا به کمترین مقدار در ۶ سال اخیر رسید. بر اساس این داده‌ها، مجموع واردات نفت سومین واردکننده بزرگ نفت جهان در سال مالی ۲۰۲۰-۲۰۲۱ که به ماه مارس منتهی می‌شود نسبت به پارسال ۱۱۸ درصد کاهش یافته و به ۳ میلیون و ۹۷۰ هزار بشکه در روز رسیده است. هند در این سال مالی نفت بیشتری از آمریکا و کانادا خریداری کرد و سهم اوپک از واردات نفت خود را کاهش داد و به ۲ میلیون و ۸۶۰ هزار بشکه در روز یعنی ۷۲ درصد پایین‌ترین مقدار واردات نفت هند از اوپک از سال ۲۰۰۲-۲۰۰۱ بود که پیش از آن داده‌ای در این باره موجود نیست. تقاضای سالا نه سوخت هند هم در این سال مالی برای نخستین بار در ۲۳ سال اخیر کاهش یافت و به کمترین مقدار از سال مالی ۲۰۱۷-۲۰۱۶ رسید.

تعامل عراق برای خرید سهم اکسون موبیل در میدان نفتی قرنه غربی

وزیر نفت عراق اعلام کرد که این کشور قصد دارد سهم اکسون موبیل در میدان نفتی قرنه غربی-۱ را بخرد.

به گزارش خبرگزاری رویترز، احسان عبدالجبار اعلام کرد که عراق قصد دارد سهم شرکت آمریکایی اکسون موبیل در میدان نفتی قرنه غربی-۱ را از شرکت نفت دولتی بصره بخرد. وی در کنفرانسی خبری با اشاره به میدان بزرگ نفتی مجنون در جنوب این کشور گفت: مانند آنچه برای میدان نفتی مجنون رخ اد، وزارت نفت در حال مذاکره با شرکت نفت بصره برای به دست آوردن مالکیت سهم اکسون موبیل در قرنه غربی-۱ و هدایت این پروژه است. عراق ماه گذشته اعلام کرده بود که اکسون موبیل قصد دارد سهم ۳۲.۷ درصدی خود از میدان قرنه غربی-۱ را بفروشد و وزارت نفت این کشور مذاکراتی را برای خرید احتمالی آن با این شرکت آمریکایی آغاز کرده است. وزیر نفت عراق همچنین اظهار کرد: انتظار می‌رود هزینه توسعه میدان گازی منصوبیه ۲ میلیارد و ۱۰۰ میلیون دلار باشد. شرکت سینوپک چین ماه گذشته برنده مناقصه توسعه این میدان با همکاری شرکت دولتی نفت میدلند عراق شد. عبدالجبار اظهار کرد: عراق به‌منوان بخشی از طرح افزایش تولید گاز قصد دارد در پنج سال آینده ۳ میلیارد دلار در شرکت گاز بصره سرمایه‌گذاری کند تا ظرفیت تولیدش را ۴۰ درصد افزایش دهد و به یک میلیارد و ۴۰۰ میلیون فوت مکعب در روز برساند.

پارلمان اروپا خواستار توقف پروژه نورد استریم-۲ شد

پارلمان اروپا خواستار توقف پروژه خط لوله گازی نورد استریم-۲ روسیه شد.

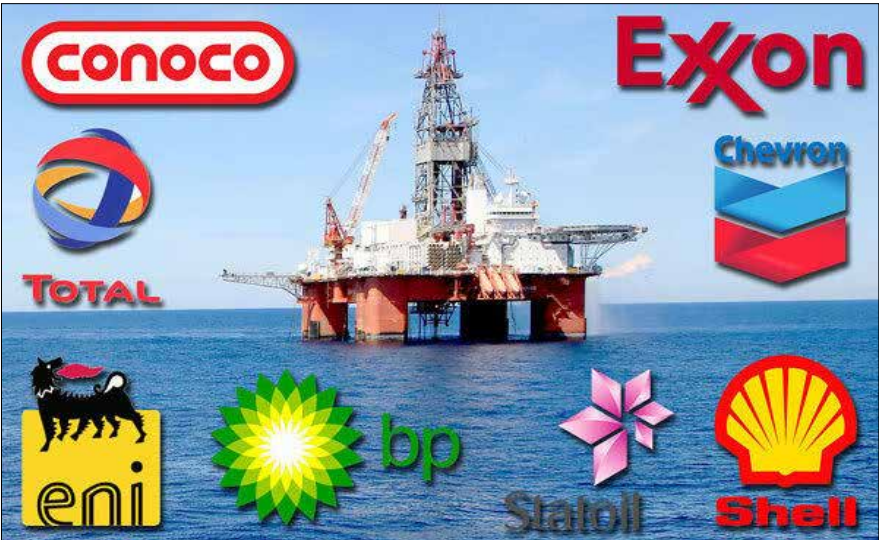
به گزارش خبرگزاری پلتس، پارلمان اروپا بار دیگر خواستار توقف پروژه خط لوله انتقال گاز نورد استریم ۲ شد. این سومین باری است که این پارلمان از ماه اوت سال گذشته میلادی و پس از مسمومیت الکسی ناوالنی، سیاستمدار مخالف روسیه، چنین اقدامی می‌کند. در قطعنامه‌ای که در ۲۹ آوریل (نهم اردیبهشت‌ماه) با ۵۶۹ رأی موافق، ۶۷ رأی مخالف و ۴۶ رأی ممتنع تصویب شد، این پارلمان از اتحادیه اروپا خواست وابستگی خود را به انرژی روسیه کاهش دهد. این قطعنامه جدید، مشورتی و غیرالزام‌آور است و با توجه به رفتار مسکو با ناوالنی، و لشکرکشی نظامی اخیر نیروهای روسیه در نزدیکی مرز اوکراین و حمله سال ۲۰۱۴ به یک انبار اسلحه در جمهوری چک تصویب شد. این قطعنامه از نهادهای اتحادیه اروپا و همه کشورهای عضو می‌خواهد از تکمیل خط لوله نورد استریم-۲ جلوگیری کنند. آنگلا مِرکل، صدراعظم آلمان بارها و بارها با وجود پرونده ناوالنی و لشکرکشی ارتش روسیه، از پروژه نورد استریم-۲ حمایت کرده است. وی در اوایل ماه جاری گفته بود: اتحادیه اروپا از طریق بخشنامه «بازنگری گاز» موضع مشترکی درباره این پروژه اتخاذ کرده است.

سه عامل تأثیر گذار بر قیمت نفت در ماه جاری کدامند؟

بهبود قیمت نفت و سود شرکت‌های بزرگ نفتی

تهیه و تنظیم: پریسا بطنی

بهبود قیمت نفت سبب شد شرکت‌های بزرگ نفتی در سه ماه نخست امسال به مسیر سوددهی بازگردند. بر این اساس، شرکت‌های بزرگ نفتی در روزهای اخیر در گزارش عملکرد سه ماهه خود اعلام کردند که در پی بهبود قیمت نفت در ماه‌های اخیر، در سه ماه نخست امسال سود برده‌اند و زیان ناشی از همه‌گیری ویروس کرونا را جبران کرده‌اند. شرکت‌های بی‌بی انگلیس، اکسون موبیل آمریکا، توتال فرانسه، ایمپرئال اوپل کانادا و ماراتن اوپل آمریکا در گزارش‌های سه ماه نخست خود اعلام کردند که افزایش قیمت نفت در ماه‌های اخیر سبب بهبود تجارت و سود این شرکت‌ها شده است. توتال اعلام کرد که درآمد این شرکت در سه ماه نخست امسال نزدیک به پیش از همه‌گیری ویروس کرونا بوده است، زیرا افزایش قیمت نفت و گاز سبب رونق تجارت و افزایش تولید برق شد. توتال در گزارش خود، درآمد خالص ماه‌های آژنویه تا مارس را ۳ میلیارد دلار اعلام کرد که ۶۹ درصد نسبت به پارسال و ۹ درصد بالاتر از سه ماه نخست ۲۰۱۹ است. گزارش سه ماه نخست امسال اکسون موبیل هم نشان داد کاهش هزینه‌های این شرکت کمک کرده است زیان تاریخی پارسال و نیز به جبران نقدی زیاد برای کاهش بدهی را تغییر دهد. درآمد خالص اکسون موبیل در سه ماه نخست امسال ۲ میلیارد و ۷۳۰ میلیون دلار یا ۶۴ سنت به ازای هر سهم بود، این در حالی است که این شرکت پارسال ۶۱۰ میلیون دلار یا ۱۴ سنت برای هر سهم ضرر کرد. شرکت امپرئال اوپل کانادا هم در گزارشی اعلام کرد که افزایش قیمت نفت و بهبود پالایش و حاشیه سود فرآورده‌های شیمیایی سبب شده است این شرکت در سه ماه نخست امسال سود کند. امپرئال اعلام کرد که در سه ماه منتهی به ۳۱ مارس، ۳۹۲ میلیون دلار کانادا (۳۱۹ میلیون و ۲۲۰ هزار دلار) معادل ۵۳ سنت به ازای هر سهم سود کسب کرده است، در حالی که در سه ماه پیش از آن یک میلیارد و ۱۵۰ هزار دلار کانادا یا ۱ دلار و ۵۶ سنت کانادا برای هر سهم ضرر کرده بود. ماراتن اوپل به‌عنوان آخرین تولیدکننده نفت آمریکا سود سهام سه ماهه خود را افزایش داد، زیرا واکسن کرونا و افزایش تقاضای سفر سبب افزایش قیمت نفت شد. این شرکت سود سهام خود را با ۳۳ درصد افزایش، چهار سنت برای هر سهم اعلام کرد و مبلغ ۵۰۰ میلیون دلار بدهی خود را بازپرداخت کرد. سود شرکت بریتیش پترولیوم هم در سه ماه نخست امسال در پی افزایش قیمت نفت و درآمد بیشتر از تجارت گاز طبیعی بیش از سه برابر پارسال شده و به ۲ میلیارد و



۶۰۰ میلیون دلار رسیده که فراتر از حد انتظار بوده است.

سه عامل تأثیر گذار بر قیمت نفت در ماه جاری کدامند؟

در همین حال، قیمت نفت برنت و وست تگزاس اینترمدیت تحت تأثیر خوش بینی به دورنمای تقاضا، آوریل را با رشد ماهانه به پایان رساندند اما بحران کووید ۱۹ در هند در روزهای اخیر بازار را در هراس فروبرده است. قیمت‌های نفت در معاملات جمعه تحت تأثیر نگرانی‌ها نسبت به وضعیت بحرانی هند، بزرگترین کاهش قیمت روزانه در بیش از سه هفته گذشته را ثبت کردند اما نفت برنت هشت درصد و وست تگزاس اینترمدیت آمریکا شش درصد رشد ماهانه در آوریل داشتند. بهای نفت برنت در آخرین روز معاملات قرارداد ژوئن، با یک دلار و ۳۱ سنت معادل ۱۹ درصد کاهش، در ۶۷ دلار و ۲۵ سنت در هر بشکه بسته شد. بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت برای تحویل در ژوئن با یک دلار و ۴۳ سنت معادل ۲.۲ درصد کاهش، در ۶۳ دلار و ۵۸ سنت در هر بشکه بسته شد. نفت برنت برای کل هفته ۱.۷ درصد و وست تگزاس اینترمدیت ۲.۳ درصد رشد هفتگی ثبت کردند. عاملی که هفته گذشته از رشد قیمت‌ها و سهام انرژی حمایت کرد، نهایی شدن تصمیم اوپک برای آغاز افزایش تدریجی تولید از اول ماه مه بود. کمیته فنی مشترک اوپک پلاس پیش بینی خوش بینانه ای از تقاضا برای نفت داشت و این موضوع بازار را دلگرم کرد. در این بین، نشست کمیته بازار آزاد بانک مرکزی آمریکا هفته گذشته برگزار شد و همان طور که انتظار می‌رفت تغییری در سیاست پولی صورت نگرفت. اما تهدید نگران کننده ای که پیش روی بازار قرار گرفت، موج مرکبار شیوع ویروس کرونا در هند، ژاپن، برزیل و نقاط دیگر بود که می تواند مسیر احیای تقاضا برای نفت را به کلی تغییر دهد. بایگاه خبری اوپل

پرایس به بررسی سناریوهایی پرداخته که می توانند مسیر قیمت نفت در ماه مه را مشخص کنند.

وپک و پیش بینی تقاضای قوی برای نفت

کمیته نظارتی مشترک وزیران اوپک پلاس با لغو نشست روز چهارشنبه وزیران گروه اوپک پلاس و پیشبرد برنامه افزایش تولید موافقت کرد. نشست بعدی وزیران اوپک پلاس برای اول ژوئن (۱۱ خرداد) برنامه ریزی شده است. این گروه قرار است در مدت سه ماه از ماه مه تا ژوئیه حدود دو میلیون بشکه در روز به تولیدش اضافه کند. در نشست دوشنبه گذشته کمیته فنی اوپک پلاس پیش بینی شد مصرف نفت جهان امسال شش میلیون بشکه در روز بهبود پیدا می‌کند با این حال موج شیوع کووید ۱۹ در هند و برزیل روند بهبود تقاضا را تهدید می‌کند. طبق پیش بینی این کارشناسان، اشباع ذخایر نفت که در طول فروپاشی تقاضا در اوج بحران پاندمی در سال گذشته ایجاد شده بودند تا پایان سه ماهه جاری ناپدید خواهد شد. کارشناسان فنی اوپک پلاس برآورد کردند ذخایر جهانی نفت امسال با نرخ ۱.۲ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا می‌کند. این روند سریعتر از کاهش ۸۰۰ هزار بشکه در روز است که یک ماه قبل پیش بینی شده بود. در نتیجه مازاد ذخایر در کشورهای توسعه یافته به هشت میلیون بشکه تا پایان سه ماهه جاری نزول خواهد کرد. این خوش بینی عمدتاً بر مبنای وضعیت آمریکا بوده که روند احیای تقاضا در آن از سایر نقاط جهان پیشی گرفته است. برنارد لونی، مدیرعامل شرکت BP در تلویزیون بلومبرگ اظهار کرد: تقاضای چین برای نفت به سطح پیش از پاندمی صعود کرده و آمریکا نیز تقریباً به وضعیت عادی برگشته و برنامه های واکسیناسیون اکنون در اروپا در حال انجام است. آبا تأیید این موضع در روز

پاندمی کووید ۱۹ همچنان بزرگترین عامل مبهم تأثیرگذار بر دورنمای قیمت نفت در بلندمدت است. اوضاع در آمریکا، انگلیس و چین دلگرم کننده است و در اروپا که محدودیت‌های ویروس کرونا در بعضی از کشورها کاهش پیدا کرده و در بعضی دیگر که برای انجام اقدام قاطع تردید دارند، یکسان نیست اما اوضاع در هند، برزیل و ژاپن نگران کننده بوده و باعث شده اوپک پلاس پیش بینی کند موج جدید شیوع بیماری می‌رود هزینه توسعه ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تقاضای جهانی برای نفت کم کند. بر اساس گزارش اوپل پرایس، با این حال، این خوش بینی وجود دارد که کشورهای دیگر از تجربه وضعیت مشابه هند درس خواهند گرفت. دستکم ۹ کشور شامل آمریکا، انگلیس، چین، استرالیا، آلمان و پاکستان در میان کشورهای بوده اند که قول داده اند با ارسال تجهیزات پزشکی ضروری، واکسن، اکسیژن و دارو به هند برای غلبه بر این بحران انسانی تراژیک کمک کنند. امید می رود که کشورهای دیگر از وضعیت بهبود روند رشد اقتصادی، تصویر بیش از حد خوش بینانه ای را ترسیم نکنند. با این حال رشد اقتصادی به شکلی اوج گرفته که می تواند ضعف بازار کار را برطرف

پیدا کرده است. گازی که در میدان نفتی تولید می‌شود، عمدتاً می‌سوزد و طبق اعلام بانک جهانی، عراق دومین رکوردار مشعل سوزی در جهان پس از روسیه در سال ۲۰۲۰ بوده است. عراق به منظور افزایش تولید گاز، پروژه‌های مربوط به جمع آوری گاز در میداین نفتی را سرعت بخشیده است.

۱۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری عراق برای کاهش وابستگی به ایران

پیدا کرده است. گازی که در میدان نفتی تولید می‌شود، عمدتاً می‌سوزد و طبق اعلام بانک جهانی، عراق دومین رکوردار مشعل سوزی در جهان پس از روسیه در سال ۲۰۲۰ بوده است. عراق به منظور افزایش تولید گاز، پروژه‌های مربوط به جمع آوری گاز در میداین نفتی را سرعت بخشیده است.

پروژه‌های توتال

وزارت نفت عراق امسال تفاهم‌نامه‌ای با توتال به منظور توسعه پروژه‌های جمع آوری گاز همراه نفت و نیروی خورشیدی با هزینه هفت میلیارد دلار امضا کرد. این پروژه‌های گازی در دو مرحله توسعه پیدا خواهند کرد و شامل تولید ۶۰۰ میلیون فوت مکعب در روز می‌شوند. وزارت نفت عراق همچنین در آوریل به شرکت چینی

میتسوبیشی و شرکت دولتی گاز جنوب عراق سهامداران آن هستند، با هزینه سه میلیارد دلار تولیدش را از یک میلیارد فوت مکعب در روز فعلی به ۱.۴ میلیارد فوت مکعب در روز تا سال ۲۰۲۵ افزایش خواهد داد. برنامه نهایی برای شرکت گاز بصره رسیدن به تولید ۲.۴ میلیارد فوت مکعب گاز در یک بازه زمانی نامشخص است. شرکت شل ۴۴ درصد، شرکت گاز جنوب ۵۱ درصد و میتسوبیشی ۵ درصد سهم در گاز بصره دارند که گاز همراه نفت را در میداین جنوبی عراق استخراج کرده و به منظور تولید برق منتقل می‌کند.

مداخله آمریکا

عراق از سوی آمریکا برای کاهش وابستگی به گاز و برق ایران تحت فشار قرار گرفته است. این واردات برای

عراق در تلاش برای کاهش وابستگی به واردات انرژی ایران، به دنبال انجام ۱۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری به همراه برخی از شرکای انرژی خود به منظور افزایش تولید داخلی گاز است.

احسان عبدالجبار اسماعیل، وزیر نفت عراق در کنفرانس مطبوعاتی روز دوشنبه که توسط شبکه قطری الجزیره پخش شد، اظهار کرد: سرمایه‌گذاری در این پروژه‌ها به افزایش تولید گاز به چهار میلیارد فوت مکعب در روز کمک خواهد کرد و اجازه می دهد حداکثر ۱۶ گیگاوات برق تولید شود. این پروژه‌ها شامل برنامه توسعه سه میلیارد دلاری برای شرکت گاز بصره است که اسماعیل در این کنفرانس مطبوعاتی به آن اشاره کرد. به گفته وزیر نفت عراق، شرکت گاز بصره که شرکت‌های شل،

دولتی سینوپک قراردادی را به منظور توسعه میدان گازی منصوبیه در استان شرقی دیاله اعطا کرد که به گفته اسماعیل حدود ۲.۱ میلیارد دلار هزینه خواهد داشت. سینوپک ۴۹ درصد در این پروژه سهم دارد که شامل تولید اولیه ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز خواهد بود که نهایتاً به ۳۰۰ میلیون فوت مکعب در روز افزایش پیدا می‌کند. بر اساس گزارش پلاتس، وزارت نفت عراق همچنین سرگرم مذاکره با شرکت‌های آمریکایی و سایر سرمایه‌گذاران به منظور توسعه میدان گازی عکاظ در نزدیکی مرز با سوریه هستند. به گفته وزیر نفت عراق، مذاکرات فنی آهسته بوده اما این پروژه سرمایه‌گذاری سه میلیارد دلار را برای تولید ۳۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در نظر گرفته است.

برگزار خواهد شد، نمایشگاه توانمندسازی و حمایت از شرکت‌های منقله فرصت خوبی برای رسانه‌های بندرماهشهر است تا این کارگاه‌های تولیدی را معرفی کند. در پایان با اشاره به اینکه در این نمایشگاه، پرس‌و‌گویی با یکی از مدیران کشور در استان خوزستان صورت دارد، حاضران نشان کرد: امیدواریم تجربه بسیار خوب نمایشگاه حمایت از ساخت داخل در بندرماهشهر تکرار شده و ما بتوانیم با برگزاری این نمایشگاه، کارگاه‌ها و جوانان بندرماهشهری را توانمند کنیم؛ امیدواریم شرایط کنونی نیز اجازه برگزاری مطلوب این نمایشگاه را به ما بدهد و پر واضح است، در صورتی شرایط فراهم نشود مجبور هستیم این نمایشگاه را با اندکی تأخیر برگزار کنیم.

**مصرف بهتر
هزینه کمتر**

بنی شرفی

**بهینه مصرف کردن گاز،
بهینه مصرف کردن
درآمد خانواده است.**