

برگزاری همایش پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی بصورت مجازی

بر اساس برنامه ریزی انجام شده در روز سوم اردیبهشت ماه و طی یک همایش مجازی، نتایج کسب شده و اسامی برندگان تندیس‌های پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی رسماً اعلام خواهد شد



نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۷۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۳۰ فروردین ماه ۱۳۹۹ - ۱۸ آوریل ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

دانش نفت به بهانه تصویب برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور در هیئت دولت تحلیل کرد؛

وزارت انرژی؛ باید‌ها و ضرورت‌ها

- ضرورت ایجاد وزارت انرژی یا حداقل سازمان ملی انرژی برای ایجاد نظام یکپارچه و هماهنگ در مدیریت انرژی در بخش تقاضا و عرضه ضروری است
- مطابق این مصوبه، وزارتخانه‌های نفت و نیرو و سازمان انرژی اتمی ایران موظف‌اند در چارچوب برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور، نسبت به انجام فعالیت‌های اجرایی مربوطه، اقدام و گزارش سالانه عملکرد برنامه اجرایی خود را به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال کنند

۹۰۸

مهندسی زنگنه تشریح کرد؛

مهم‌ترین اولویت‌های صنعت نفت در سال ۹۹

• بهره‌برداری از ۱۷ واحد جدید پتروشیمی با ارزش تولید بالای ۶ میلیارد دلار در سال جاری

• باید صندوق حمایت از توسعه طرح‌های پشیران و پایین‌دستی پتروشیمی همانند صندوق نوآوری و پژوهش نفت تأسیس شود

• ظرفیت تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در سال ۹۹ به روزانه ۷۵۰ میلیون مترمکعب می‌رسد و به این ترتیب تولید روزانه گاز امسال به یک میلیارد مترمکعب می‌رسد که رکوردی بزرگ است



مقام عالی وزارت نفت توصیه‌های لازم را ابلاغ کرد

دستورالعمل شماره ۳ ستاد مرکزی پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در صنعت نفت ابلاغ شد

۱۰

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

شرکت ملی حفاری در

مناقشه‌های طرح توسعه ۲۸ مخزن

اجرای طرح توسعه میدان نفتی گچساران در حوزه شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب و میدان نفتی نفت شهر در استان کرمانشاه در حوزه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به شرکت ملی حفاری ایران واگذار شد

۴

تورج دهقانی تأکید کرد:

طرح ملی گوره-جاسک؛ اولویت کاری متن در سال ۹۹

از ۲۶ اسفندماه تاکنون حدود یک میلیون مترمکعب عملیات خاکبرداری، حدود ۲۰ کیلومتر مسیرسازی، حدود ۲۲ کیلومتر عملیات ریشه لوله و افزون بر ۲۵ کیلومتر جوشکاری لوله در طرح ملی گوره-جاسک انجام شده است

۴

از سوی جعفر توفیقی تشریح شد:

محورهای کاری پژوهشگاه نفت در سال ۹۹ اعلام شد

جعفر توفیقی، پژوهشگاه تنها یک پیمانکار پژوهشی نیست، بلکه با پاسخگویی حداکثری به نیازهای صنعت، در سطوح راهبردی ایفای نقش می‌کند

۵

در اجلاس فوق العاده اوپک پلاس توافق شد:

کاهش تولید نفت؛ از ۹.۷ میلیون تا ۲۰ میلیون بشکه در روز

با در نظر گرفتن چاه‌های نفتی که در آمریکا، کانادا، برزیل، نروژ و سایر کشورها به دلایل اقتصادی ناچار به توقف فعالیت شده‌اند، مجموع کاهش تولید ممکن است به ۲۰ میلیون بشکه در روز بالغ شود که معادل یک پنجم عرضه جهانی است و بزرگترین کاهش تولید صورت گرفته تحت یک توافق بین‌المللی به شمار می‌رود

۱۵

۲ **احمد مددی**
نتیجه تحریم و کرونا؛ شکوفایی اقتصاد با سرمایه‌های خرد

۱ **حسین میرافشاری**
راهکارهای تحقق جهش اقتصادی در صنعت پتروشیمی

۳ **صادق مرادانی**
چطور بورس نفت را جذاب کنیم؟

۸ **مهندس حسین صابویی**
فرصت ویروس کرونا

۴ **حسین حسینزاده**
اولویت توسعه پتروپالایشگاه در سواحل مکران

مهندس زنگنه تشریح کرد؛

مهم‌ترین اولویت‌های صنعت نفت در سال ۹۹

بهره‌برداری از ۱۷ واحد جدید پتروشیمی با ارزش تولید بالای ۶ میلیارد دلار در سال جاری

باید صندوق حمایت از توسعه طرح‌های پیشران و پایین دستی پتروشیمی همانند صندوق نوآوری و پژوهش نفت تأسیس شود

عنوان دیگر اولویت امسال نام برد و گفت: همچنین اجرای فاز چهارم پالایشگاه خلیج فارس از دیگر طرح‌های مهمی است که امسال آن را دنبال می‌کنیم. زنگنه با بیان اینکه تا پایان دولت قرارداد همه میدان‌های مشترک نهایی خواهد شد و پروژه‌های مربوط فعال خواهند شد، تصریح کرد: فعالیت در میدان‌های مشترک همانند غرب کارون، آذر، میدان‌های پایدار غرب و پارس جنوبی در جریان است. وزیر نفت از حفاری نخستین چاه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در سال ۹۹ خبر داد و یادآور شد: شرکت توتال و سی‌ان‌بی‌سی‌ای چین که در این پروژه حضور داشتند به دلیل تحریم این پروژه را ترک کردند و اکنون شرکت پتروپارس این فاز را توسعه می‌دهد.



ساحل دریای عمان فراهم می‌شود. زنگنه تأکید کرد: طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک به‌صورت کامل از سوی پیمانکاران ایرانی اجرا می‌شود. وزیر نفت به یکی دیگر از مهم‌ترین طرح‌های امسال وزارت نفت اشاره کرد و افزود: بخش دیگر بهره‌برداری از ۱۷ واحد جدید پتروشیمی در طول امسال با ارزش تولیدات بالای ۶ میلیارد دلاری است. سه طرح از این طرح‌ها، طرح‌های تولیدی مواد اولیه است که نزدیک به ۱۰ میلیون تن مواد اولیه پتروشیمی تولید می‌کنند. وی از طرح گازرسانی ایران‌شهر به کنارک به

آنها کمک کنیم. **ظرفیت تولید روزانه گاز از میدان مشترک پارس جنوبی در سال ۹۹ به ۷۵۰ میلیون مترمکعب می‌رسد و به این ترتیب تولید روزانه گاز امسال به یک میلیارد مترمکعب می‌رسد که رکوردی بزرگ است.** وی به طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک به‌عنوان مهم‌ترین اولویت کاری امسال اشاره کرد و گفت: با اجرای این طرح، امکان انتقال نفت خام از پایانه نفتی گوره در

استان بوشهر به منطقه جاسک در

وزیر نفت با تشریح مهم‌ترین اولویت‌های صنعت نفت در سال جهش تولید از حفاری نخستین چاه طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در سال ۹۹ خبر داد.

وزیر نفت در هفدهمین نشست ستاد راهبری جهش تولید که روز سه‌شنبه، ۲۶ فروردین ماه برگزار شد، با اشاره به اینکه حجم فروش به واحدهای پایین دستی پتروشیمی نسبت به مدت مشابه پارسال ۴۰ درصد کاهش یافته است، تصریح کرد: این موضوع نشان‌دهنده تعطیل بودن این واحدهاست که ان‌شاءالله فعال شود. وی با اشاره به اینکه طرح‌های پیشران صنعت پتروشیمی در چهار زنجیره متانول، پروپیلن، اتیلن و بتزن تعریف شده و در حال تبدیل شدن به سند است، یادآوری کرد: البته سرمایه‌گذاری این طرح‌ها به‌عهد بخش خصوصی است، اما لازم است بخش خصوصی را برای اجرای این طرح‌ها تشویق و تحریک کنیم، زیرا سبب فعال شدن بخش پایین‌دستی می‌شود. زنگنه ادامه داد: برای این منظور باید صندوق حمایت از توسعه طرح‌های پیشران و پایین دستی پتروشیمی همانند صندوق نوآوری و پژوهش نفت تأسیس شود (اگر لازم باشد دولت هم کمک کند) و با مواردی همانند کاهش نرخ سود، ضمانت بازار، تضمین لیسانس و... به

یادداشت اول

تحریم و کرونا؛ شکوفایی اقتصاد با سرمایه‌های خرد

احمد مددی

کارشناس ارشد اقتصادی



لامحاله کشور با دو ویروس خطرناک در حال مبارزه ای بی‌امان و نفسگیر است؛ تحریم و کرونا. تحریم‌های ظالمانه ایالات متحده آمریکا بر ضد کشورمان در برهه ای که دنیا در برابر ویروسی خطرناک به نام کرونا قد خم کرده و زانوانش لرزان شده، به منزله جنایت علیه ایرانیان است.

در همین حال، سقوط همه بازارهای جهانی اعم از نفت، مالی، سهام و رمز ارزها... شرایط خاصی را بر کشورها به ویژه ایران حاکم کرده است. کاهش شدید قیمت نفت در بازارهای جهانی، اقتصاد ایران را تحت فشار شدیدی قرار داده است و مبرهن است که محدود صادرات نفت ایران به چند کشور متقاضی، عملاً نخواهد توانست درآمد درخور و شایسته ای را نصیب کشورمان نماید. هر چند در هفته گذشته، توافقی تاریخی بین اعضای اوپک و اوپک پلاس بر سر کاهش ۹ میلیون و هفتصد هزار بشکه ای نفت حاصل شد و حتی ناظران این کاهش را تا ۲۰ میلیون بشکه معادل یک پنجم تولید نفت جهان ارزیابی می‌کنند، اما نبود تقاضا منبعث از شرایط بی‌بدیل جهان کرونا زده، موجب شده است در کوتاه و حتی میان مدت چشم انداز قیمتی نفت در بازارهای جهانی چندان امیدوار کننده نباشد.

در چنین شرایطی که جهان، بهت زده از تاثیرات یک ویروس ۵ گرمی است و امیدوی به جذب سرمایه از آنان به دلیل تحریم و کرونا نیست، استفاده از سرمایه‌های خرد مردم در بازارهای داخلی می‌تواند نفس به شماره افتاده اقتصاد ایران را چاق و احیاء کند. البته این سرمایه‌های خرد اندک نخواهد بود. شاهد این مدعا، عرضه تنها ۱۰ درصد سهام شستا در بورس در هفته گذشته و خرید این سهام توسط مردم بود که توانست ۶۸ هزار و ۸۰۰ میلیارد تومان به ارزش بازار سرمایه بیافزاید. این در حالی است که در خرید سهام شستا تنها ۲ میلیون و ۷۰۰ هزار ایرانی شرکت داشتند و این مهم نشان می‌دهد که چه میزان سرمایه‌های راکد و سرگردان در کشور وجود دارد که می‌توان با آن اقتصاد کشور را در سال جهش تولید، شکوفا کرد.

اخبار نفت

تولید میدان مشترک یاران جنوبی افزایش یافت

تولید میدان مشترک یاران جنوبی با راه‌اندازی ۶ حلقه چاه، افزایش یافت.

شرکت مهندسی و توسعه نفت از راه‌اندازی ۶ حلقه چاه در میدان مشترک یاران جنوبی خبر داد و اعلام کرد: این اقدام در مسیر تحقق سیاست‌های وزارت نفت در سال جهش تولید، با عزم جهادی و پیگیری‌های شبانه‌روزی همکاران این طرح توسعه‌ای، همچنین رعایت اصول ایمنی و دست‌ورعمل‌های واحد ایمنی، بهداشت و محیط زیست شرکت ملی نفت ایران اجرائی شده است. همایون کاظمینی، سرپرست طرح توسعه میدان نفتی یاران جنوبی در این زمینه گفت: با وجود محدودیت‌های کاری ناشی از شیوع ویروس کرونا، همکاران در طرح یاران جنوبی به‌طور شبانه‌روزی و البته با رعایت کامل موازین بهداشتی مشغول فعالیت‌اند و با اقدام‌های انجام‌شده به‌ویژه از ابتدای فروردین ماه امسال تاکنون، ۶ حلقه چاه به مدار آمده و برداشت نفت از این میدان افزایش یافته است. وی ابراز امیدواری کرد با اجرای برخی برنامه‌های پیش‌بینی شده، روند افزایش تولید این میدان امسال نیز ادامه یابد. میدان نفتی یاران جنوبی در ۱۳۰ کیلومتری غرب اهواز، در مرز مشترک ایران و عراق واقع است.

ثبت نخستین قرارداد پژوهشی فلات قاره در سامانه وزارت علوم

نخستین قرارداد پژوهش و فناوری شرکت نفت فلات قاره ایران در سامانه وزارت علوم، تحقیقات و فناوری (ساتخ) ثبت شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، نخستین بودجه سامانه وزارت علوم، تحقیقات و فناوری در این شرکت، از سوی واحد پژوهش و توسعه جذب و به این ترتیب نخستین قرارداد پژوهشی با عنوان «امکان‌سنجی لرزه‌نگاری چهاربعدی مطالعات فیزیک سنگ و ژئومکانیک با هدف بهبود برداشت از مخازن» با دانشگاه صنعتی سهند تبریز در ۲۶ اسفندماه سال گذشته منعقد شد و به مبلغ ۹ میلیارد و ۸۶۵ میلیون ریال در سامانه ساتخ به ثبت رسید. ابوالفضل فراهانی، سرپرست پژوهش و فناوری شرکت نفت فلات قاره ایران گفت: هدف از اجرای این پروژه مطالعات همه‌جانبه بر مبنای استانداردهای دقیق مدون جهانی برای پایش تولید و تزریق آب و همچنین شامل مطالعات ژئومکانیک چهاربعدی و افزایش ضریب تولید و بازیافت میدان موردنظر است.

پارس جنوبی منطقه سفید از ویروس کرونا شناخته شد

معاون انرژی سازمان پدافند غیرعامل کشور گفت: منطقه ویژه پارس (پارس جنوبی) مستقر در عسلویه استان بوشهر از نظر شیوع ویروس کرونا (کووید ۱۹) به عنوان یک منطقه صنعتی سفید یک الگو برای سایر مناطق صنعتی می‌تواند باشد. سردار محمد علی مطیعی گفت: مدیران شاغل در منطقه پارس جنوبی و عسلویه با اجرای صحیح ابلاغیه‌های وزیر نفت باعث شدند تا پارس جنوبی یکی از موفق‌ترین مناطق صنعتی در جهان باشد که با توجه به کثرت و تنوع جمعیتی، شیوع این ویروس فراگیر جهانی را به خوبی کنترل کرده‌اند.

پرداخت دومین مرحله یارانه صرفه‌جویی سوخت؛

۱۴۳ میلیارد تومان با حمایت وزارت نفت به مترو تهران پرداخت شد

رویکرد مثبت و مسئولانه وزارت نفت و حمایت‌های شهردار تهران، شخص وزیر نفت و مدیرعامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در تحقق پرداخت یارانه صرفه‌جویی سوخت قدرانی کرد و گفت: این عملکرد، بیانگر پایداری وزارت نفت به تعهداتش است. وی با اشاره به اثربخشی این پرداخت‌ها در حوزه حمل‌ونقل شهری، ابراز امیدواری کرد مترو تهران بتواند از مبالغ دریافت‌شده در مسیر تجهیز و نگهداری بهینه ناوگان حمل‌ونقل استان به‌خوبی استفاده کند.

حدود ۱۳ میلیارد تومان بود. مرحله دوم پرداخت به مترو تهران به مبلغ ۱۴۳ میلیارد تومان در حالی محقق شده است که پیش‌تر شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت از ارسال و نقل مسافر با قطار شهری، نخستین مرحله یارانه صرفه‌جویی سوخت مربوط به سه ماه دوم سال ۹۸ (در ذیل ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر) به میزان ۲۰۸ میلیارد تومان، اوایل اسفندماه سال ۹۸ به مترو تهران و چهار کلانشهر شیراز، اصفهان، مشهد و تبریز پرداخت شد که در این میان، سهم مترو تهران

سوخخت در مجموع به میزان بیش از ۱۵۶ میلیارد تومان به مترو تهران پرداخت شده است. بر اساس این گزارش، در مسیر اجرایی شدن قراردادهای طرح توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری، نخستین مرحله یارانه صرفه‌جویی سوخت مربوط به سه ماه دوم سال ۹۸ (در ذیل ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر) به میزان ۲۰۸ میلیارد تومان، اوایل اسفندماه سال ۹۸ به مترو تهران و چهار کلانشهر شیراز، اصفهان، مشهد و تبریز پرداخت شد که در این میان، سهم مترو تهران

دومین یارانه صرفه‌جویی سوخت به میزان ۱۴۳ میلیارد تومان با حمایت وزارت نفت به مترو تهران پرداخت شد.

دومین یارانه صرفه‌جویی سوخت به مبلغ ۱۴۳ میلیارد تومان در حالی به مترو تهران پرداخت شده است که نخستین یارانه صرفه‌جویی سوخت اوایل اسفندماه پارسال به مبلغ ۱۳۴ میلیارد تومان به این مجموعه پرداخت شد. به این ترتیب با حمایت وزارت نفت در دو ماه اخیر، دو مرحله یارانه صرفه‌جویی

به گزارش دانش نفت، شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت در تابلیوی ج بازار پایه فرابورس درج نماد شد.

سهام شرکت مهندسی و ساختمان صنایع نفت با نماد «سناخت»، هفته گذشته برای نخستین بار در بازار پایه فرابورس عرضه شد.

مهندسی و ساختمان صنایع نفت (سناخت) - بازار پایه فرابورس		فانچون انگکار دانفنی برنامه‌های توسعه کشور	
تاریخ	میانگین	تاریخ	میانگین
۱۳۹۹/۰۳/۲۶	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۲۶	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۲۵	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۲۵	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۲۴	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۲۴	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۲۳	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۲۳	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۲۲	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۲۲	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۲۱	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۲۱	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۲۰	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۲۰	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۹	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۹	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۸	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۸	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۷	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۷	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۶	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۶	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۵	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۵	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۴	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۴	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۳	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۳	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۲	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۲	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۱	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۱	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۱۰	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۱۰	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۹	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۹	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۸	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۸	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۷	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۷	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۶	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۶	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۵	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۵	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۴	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۴	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۳	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۳	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۲	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۲	۲۷,۰۰۰
۱۳۹۹/۰۳/۰۱	۲۷,۰۰۰	۱۳۹۹/۰۳/۰۱	۲۷,۰۰۰

یادداشت

چطور بورس نفت را جذاب کنیم؟

صادق مردانی



کارشناس بورس نفت

نگاه ابزاری به عرضه نفت در بورس به عنوان جبران کننده بخشی از صادرات نفت از دست رفته موجب شده تا انتظارات از عملکرد بورس نفت بالا برود. فروش نفت در بورس یک عامل تقویت کننده برای جایگاه صادرکنندگان آن است و نگاهی به فرمولهای قیمت نفت دنیا نشان می‌دهد که بورس و قیمت نفت در بورس تأثیر مستقیمی بر قیمت آن دارد. چرا که نفت توانسته است در نقش یک حلقه، بازارهای مالی را به صنعت نفت متصل کرده و یک نقطه کانونی تشکیل دهد. در کشورهای خریدار نفت به جز آمریکا و چین که هم صادرکننده و هم واردکننده نفت هستند، صادرکنندگان نفت با فروش آن در بورس توانسته‌اند یک جایگاه مستحکم ایجاد کرده و قوانینی که به نفع خودشان است و در واقع امنیت جریان انرژی را توانسته تأمین کند، برقرار کنند.

نقد ارز و کاهش فشار اقتصادی

تحلیلی که برای افت قیمت‌های اخیر نفت وجود دارد این است که از آنجایی که اقتصادهای دنیا تحت تأثیر ویروس کرونا با فشار اقتصادی رو به رو هستند، گران بودن انرژی می‌تواند این فشار را تا مرحله فروپاشی افزایش دهد. بنابراین نرخ‌ها کاهش داشت تا اینکه بتواند تا حد ممکن از این فشار اقتصادی بکاهد. اگر در کشورهای صادرکننده نفت یک ساختاری همانند بورس که بتواند نرخ نفت را بالا نگه دارد، وجود داشت، نرخ کثونی نوسان شدیدی را تجربه نمی‌کرد؛ بنابراین به چنین ساختاری برای قدرت بخشیدن به قیمت‌ها نیاز داریم. در مورد عملکرد بورس باید رفتار شرکت ملی نفت ایران را در نظر بگیریم، رفتار ناظران و ریل‌گذاران عرضه نفت در بورس و همچنین رفتار افرادی که در بورس نفت ایران فعال هستند را باید در نظر داشته باشیم. درباره نظارت بر روند عرضه نفت در بورس باید بدانیم که این روش فروش نفت در برنامه‌های توسعه‌ای کشور وجود داشت و سال گذشته یکی از کارهای نه چندان مناسبی که در کمیسیون تلفیق مجلس شورای اسلامی شاهد آن بودیم، لغو قانون عرضه منظم نفت در بورس انرژی بود.

سلبه ناآگاهی بر بورس نفت

علت نگاه رادیکالی به فروش نفت در بورس ناآگاهی ناظران به تجارت نفت و اهمیت آن است و به نظر می‌رسد هدف را در این میان گم کرده‌اند. به عقیده آنها بورس نفت ابزاری برای جبران بخشی از صادرات از دست رفته نفت است که چنین تفکری اشتباه بوده و محقق نمی‌شود. نگاه ابزاری به عرضه نفت در بورس به عنوان جبران کننده بخشی از صادرات نفت موجب شده تا انتظارات از عملکرد عرضه نفت در بورس بالا رود و این بورس نتواند خودش را آن طور که شایسته است به نمایش بگذارد. برخی افراد تلاش کرده‌اند تا با چنین معرفی‌ای بورس نفت را ناکارآمد نشان دهند.

اخبارهای جذاب کردن خرید نفت از بورس

شرکت ملی نفت ایران با ۵۰ سال سابقه فروشنده نفت در شرایط کنونی با چالش رو به رو شده است، پس چالش داشتن بورس نفت پس از دو سال طبیعی است. از زمانی که فروش نفت در بورس فعالیت‌های خوبی آغاز شد که یکی از آنها عرضه منظم عرضه بود که سیگنال بسیار مثبتی در حوزه تجارت نفت بود. اما نقطه ضعفی هم داشته و اینکه در فروش نفت با تغییرات در قیمت نفت تلاش در فروش نفت کرده‌اند که تا حدی کاربرد دارد و بیش از آن بی استفاده است و نیاز به کشف قیمت و اعلام آن دارد. اگر به اجبار در قیمت گذاری دخالت کنیم، بازار، اعتماد خود را به بورس از دست می‌دهد در حالی که می‌توان انتطاف را بجای حوزه قیمت گذاری در بحث نوع نفت، زمان، مکان و مدت تحویل و نحوه اجرایی شدن آن اعمال کنیم.

راه‌اندازی واحد تولید هیپوکلریت سدیم سکوی سروش

واحد تولید هیپوکلریت سدیم سکوی سروش با تلاش کارکنان شرکت نفت فلات قاره تعمیر و راه‌اندازی شد که با این اقدام، افزون بر صرفه‌جویی ارزی قابل توجه برای کنسور، از توقف تولید نفت نیز جلوگیری می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، واحد Electro Chlorination کار تولید محلول هیپوکلریت سدیم به‌وسیله الکترولیز آب دریا را انجام می‌دهد. این محلول به‌منظور جلوگیری از رشد میکروارگانیسم‌ها به ورودی پمپ‌های مکش آب دریا و پمپ‌های آتش‌نشانی تزریق می‌شود. در این شرایط با الگوبرداری از سیستم حفاظتی مشابه در شناورها، دستگاهی موسوم به MGPS از سوی کارشناسان سکوی سروش طراحی و ساخته شد که بر اساس الکترولیز آندهای مس و آلومینیوم و خاصیت حفاظتی یون‌های تولیدی کار می‌کند. با این تفاوت که در شناورها آندها در ورودی پمپ‌ها نصب می‌شوند، اما در دستگاه جدید محلول حاوی یون‌های مس و آلومینیوم در سطح تولید و به ورودی پمپ‌ها تزریق می‌شود. با توجه به اینکه تاکنون سیستم حفاظتی در سکوی دریایی به این شکل استفاده نشده، تست‌ها و مطالعات تکمیلی برای بهینه‌سازی و اطمینان از کارایی قطعی آن در جریان قرار گرفته است. با توجه به اهمیت موضوع و خسارت‌های مالی که به دلیل گرفتگی پمپ‌های مکش آب دریا و آتش‌نشانی و راه‌اندازی مجدد واحد تولید هیپوکلریت سدیم می‌توانست به شرکت تحمیل شود، انجام بهینه‌سازی‌ها و اصلاحات لازم در دستور کار متخصصان سکوی قرار گرفت. همچنین با توجه به صرفه‌جویی ارزی قابل توجه و جلوگیری از توقف تولید سکوی، گروه با جدیت و تعهدی که در همه کارکنان سکوی وجود دارد اقدام‌های مهمی انجام داد و خوشبختانه نتایج ارزشمندی در پی داشت.

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب خبر داد:

نخستین چاه در طرح توسعه ۲۸ مخزن مناطق نفت خیز تولیدی شد



مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب از تولیدی شدن چاه شماره ۶ میدان کبود در مخزن بنگستان خبر داد و گفت: به این ترتیب، نخستین حلقه چاه حفاری شده در طرح نگهداشت و افزایش توان تولید این شرکت موسوم به طرح توسعه ۲۸ مخزن تولیدی شده است.

قرارداد پروژه‌های کبود، گچساران خامی، لالی آسماری، نرگسی، منصوره آسماری و رامشیر در مسیر اجرای طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت، بهمن‌ماه سال ۹۷ با شرکت‌های پیمانکار ایرانی امضا شد که براساس اعلام شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، چاه شماره ۶ میدان کبود، نخستین حلقه چاهی به شمار می‌رود که تکمیل و تولیدی شده است. احمد محمدی در این باره گفت: این چاه طبق زمانبندی مشخص شده، ۲۰ فروردین ماه امسال با دبی تقریبی بیش از ۱۰۰۰ بشکه در روز در مخزن بنگستان تولیدی شده است. وی در تشریح دستاوردهای حاصل از حفاری موفق چاه شماره ۶ میدان کبود، به مواردی از جمله کسب حداکثری اطلاعات جدید از گستره و ابعاد مخزنی و بررسی ظرفیت تولید سازند ایلام مخزن بنگستان میدان کبود، رعایت الزامات زیست‌محیطی و مدیریت پسماند و انتقال تجربیات و دانش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب به بدنه بخش خصوصی صنعت نفت اشاره کرد و گفت: با برنامه‌ریزی انجام‌شده در نیمه نخست امسال، شاهد پیشرفت کار در سایر حوزه‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت از جمله در میدان‌های

با برنامه‌ریزی انجام‌شده در نیمه نخست امسال، شاهد پیشرفت کار در سایر حوزه‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت از جمله در میدان‌های اهواز، منصوره، گچساران و مارون نیز خواهیم بود.

است. طرح نگهداشت و افزایش توان تولید در میدان‌های نفتی در دست بهره‌برداری کشور با پیش‌بینی بیش از ۶ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای اجرا در طول سه سال تعریف شد. این طرح ملی که با هدف بهره‌مندی از

قرارداد پروژه‌های کبود، گچساران خامی، لالی آسماری، نرگسی، منصوره آسماری و رامشیر در مسیر اجرای طرح نگهداشت و افزایش توان تولید نفت، بهمن‌ماه سال ۹۷ با شرکت‌های پیمانکار ایرانی امضا شد که براساس اعلام شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، چاه شماره ۶ میدان کبود، نخستین حلقه چاهی به شمار می‌رود که تکمیل و تولیدی شده است

اجرای بسته‌های کاری این طرح است. در راستای استفاده از توان سازندگان داخلی نیز فهرستی از کالاهای پرمصرف وجود دارد از سوی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری تهیه و پیمانکاران ملزم به سفارش‌گذاری اقلام این فهرست به شرکت‌های ایرانی شده‌اند. از سوی دیگر، فهرست هشتادوچهارگانه ممنوعیت خرید کالاها و تجهیزات خارجی دارای تولید مشابه داخل ابلاغی وزیر نفت و نیز تصویب‌نامه هیئت وزیران در خصوص ممنوعیت خرید کالاهای خارجی دارای تولید مشابه داخلی به عنوان مدارک الزام‌آور در این پیمان‌ها گنجانده شده است. افزون بر این، تحقق وظایف و مسئولیت‌های اجتماعی شرکت ملی نفت ایران از طریق انجام پروژه‌های عام‌المنفعه در روستاها و شهرهای محل اجرای هر پروژه و با هماهنگی مقام‌های استانی از دیگر نکات حائز اهمیت در فرآیند اجرای این طرح خواهد بود.

توان شرکت‌های ایرانی و اشتغال‌زایی در دستور کار قرار دارد، مشتمل بر ۳۳ پروژه است که ۲۹ پروژه در بخش خشکی و چهار پروژه در بخش فراساحل را شامل می‌شود. این پروژه‌ها با میانگین سرمایه‌گذاری حدود ۲۲۰ میلیون دلار و در محدوده جغرافیایی هفت استان نفت‌خیز کشور (خوزستان، بوشهر، فارس و هرمزگان، کرمانشاه، ایلام و کهگیلویه و بویر احمد) اجرا خواهند شد و پیش‌بینی می‌شود با اجرای آنها، ظرفیت تولید نفت خام کشور به‌طور میانگین حدود ۳۰۰ هزار بشکه در روز افزایش یابد.

نصب و ارتقای تأسیسات سطح‌الارضی، اجرای خطوط لوله نفت و گاز، عملیات حفاری، تعمیر و تکمیل چاه نصب و ارتقای تجهیزات سرچاهی و اجرای جاده‌های دسترسی و موقعیت چاه‌ها از مهم‌ترین فعالیت‌های پیش‌بینی‌شده در

از جازموریان تا بستان‌آباد؛ از دشت کوه تا درگز؛

امسال طرح‌های ژئوفیزیکی اکتشاف رونق می‌یابد

مجموع پروژه‌های لرزه‌نگاری و غیرلرزه‌ای در دست اقدام مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، پیش‌بینی می‌کنیم امسال سال رونق ژئوفیزیکی اکتشاف باشد. مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به مناقصه‌های دیگری که در دستور کار اکتشاف قرار دارد، ابراز امیدواری کرد بخش قابل توجهی از پروژه‌های اکتشافی نیز در سال ۱۴۰۰ دنبال شود. مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران که پارسال با اکتشاف‌های نفت و گاز و امضای قراردادهای لرزه‌نگاری پانید و باشت خیرساز بود، اواخر پارسال دو قرارداد اکتشافی دیگر مشتمل بر قرارداد عملیات غیرلرزه‌ای مکران - جازموریان واقع در

سیدصالح هندی در این زمینه گفت: سال ۹۹ دو قرارداد عملیات لرزه‌نگاری و غیرلرزه‌ای کلید می‌خورد. در بخش لرزه‌نگاری، عملیاتی در درگز (زربینه‌کوه - خراسان رضوی) خواهیم داشت که پیمانکار آن مشخص شده و پیش‌بینی می‌کنیم کار از خردادماه امسال آغاز شود. همچنین پروژه لرزه‌نگاری دشت‌کوه در مرحله تجهیز کارگاه قرار دارد. وی پروژه‌های عملیات غیرلرزه‌ای جازموریان (استان هرمزگان) و گرانی‌سنجی و مغناطیس‌سنجی بستان‌آباد (نزدیکی تبریز) نیز که امسال آغاز می‌شود اشاره کرد و افزود: در هر دو منطقه تاکنون فعالیت جدی اکتشافی نداشته‌ایم و با توجه به

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران به برنامه‌ریزی‌ها برای آغاز دو پروژه لرزه‌نگاری در درگز و دشت‌کوه و دو پروژه غیرلرزه‌ای در جازموریان و بستان‌آباد در سال ۹۹ اشاره کرد و گفت: امسال، سال شکوفایی و رونق طرح‌های عملیات ژئوفیزیکی اکتشاف است. مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران که با اعلام دو کشف مهم «ارم» و «تام‌آوران»، امضای دو قرارداد بزرگ لرزه‌نگاری پانید و باشت و امضای چند قرارداد کلان پژوهشی، در سال ۹۸ خوش درخشید، امسال نیز برای اجرای پروژه‌های ژئوفیزیکی (بخش لرزه‌نگاری و غیرلرزه‌ای) با تکیه بر توان پیمانکاران ایرانی، برنامه‌های گسترده‌ای دارد.

استان هرمزگان و عملیات لرزه‌نگاری دوبعدی زربینه‌کوه واقع در استان خراسان رضوی را با پیمانکاران ایرانی امضا کرد. همچنین به‌منظور انجام مطالعات اکتشافی بر مبنای داده‌های لرزه‌نگاری سه‌بعدی برداشت‌شده در حوضه رسوبی دزفول شمالی، این مدیریت قرارداد پروژه‌های پردازشی را با مشارکت پیمانکار بین‌المللی منعقد کرد که در دست اجراست. اجرای عملیات گرانی‌سنجی و مغناطیس‌سنجی دشت آبادان در استان خوزستان و گرانی‌سنجی و مغناطیس‌سنجی کپه‌داغ شرقی در استان خراسان رضوی از دیگر پروژه‌های اکتشاف است که در سال ۹۸ با پیشرفت‌های قابل قبولی همراه بود.

سال ۹۹ دو قرارداد عملیات لرزه‌نگاری و غیرلرزه‌ای کلید می‌خورد که در بخش لرزه‌نگاری، عملیاتی در درگز (زربینه‌کوه - خراسان رضوی) خواهیم داشت که پیمانکار آن مشخص شده و پیش‌بینی می‌کنیم کار از خردادماه امسال آغاز شود، همچنین پروژه لرزه‌نگاری دشت‌کوه در مرحله تجهیز کارگاه قرار دارد

هیئت دولت مصوبه ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفت و گاز را اصلاح کرد



هیئت وزیران مصوبه شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفت و گاز را اصلاح کرد. به گزارش دانش نفت، هیئت وزیران برای توسعه طرح‌های بالادستی نفت و گاز و به‌منظور رفع ابهام از تصویب‌نامه موضوع شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفت و گاز و قراردادهای موضوع آن، این مصوبه را اصلاح کرد. مطابق این تصمیم، دیگر قراردادهایی که براساس نیازها و ضرورت‌ها، توسط شرکت ملی نفت ایران برای اکتشاف یا توسعه، بهره‌برداری یا نگهداشت تولید یا دیگر عملیات نفتی که منجر به توسعه میدان‌ها، مخزن‌ها یا افزایش، بهبود ضریب بازیافت از مخازن از جمله با شرکت‌های خدماتی نفتی (OSC) (مانند شرکت‌های حفاری) یا پیمانکاران ساخت و نصب (C/E/EPC) می‌شود،

(EPCF)، پیمانکاران عمومی (GC) یا دیگر عرضه‌کنندگان کالاها و خدمات مورد نیاز منعقد می‌شود. اعم از اینکه منابع لازم برای پرداخت، بازپرداخت طرح‌ها از محل منابع داخلی نقدی شرکت ملی نفت ایران یا تأمین مالی از جمله به اتکالی منابع مذکور در ماده (۱۲) قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور، مصوب ۱۳۹۲ یا سایر منابع مجاز صورت بگیرد، کماکان تابع ساختار، شرایط عمومی و مقررات مربوط به خود است. بر اساس تبصره این مصوبه، قراردادهای موضوع این ماده، مشمول مفاد بندهای (۳) و (۴) تصویب‌نامه شماره ۵۷۲۲۲/۵۷۳۶۷ مورخ ۱۶ مرداد ۱۳۹۵ و اصلاح بعدی آن موضوع تصویب‌نامه شماره ۶۹۹۷۵/۵۳۴۲۱ مورخ ۱۰ شهریور ۱۳۹۵ نخواهد بود.

نگاه

ذخایر ارزی نفت کجا می‌رود؟

از عملکرد حدود ۳۷ میلیارد دلاری ارزی از محل صندوق توسعه ملی بیشترین سهم به بخش خصوصی و کمترین به تعاونی‌ها اختصاص دارد.

به گزارش ایسنا، حدود هشت سال از فعالیت صندوق توسعه ملی می‌گذرد که برای ذخیره بخشی از ارزشی ناشی از فروش نفت در هر سال ایجاد شد تا ضمن اینکه بتواند محلی برای ذخایر ارزی نفتی باشد در توسعه کشور از طریق بخش‌های غیر دولتی نیز مورد استفاده قرار گیرد. بر این اساس سالانه بخشی از منابع صندوق به دو صورت ریالی و ارزی طی فرایندی و از کانال بانک‌های عامل به‌صورت تسهیلات در اختیار متقاضیان قرار می‌گیرد. مطابق اساسنامه صندوق توسعه ملی، استفاده‌کنندگان از تسهیلات آن فعالان اقتصادی بخش خصوصی، بخش تعاونی و بنگاه‌های اقتصادی متعلق به موسسات عمومی غیر دولتی هستند و دولت در این چارچوب سهمی ندارد. بررسی عملکرد تسهیلات ارزی صندوق به تفکیک مالکیت نشان می‌دهد که طی سال‌های فعالیت آن حدود ۳۷.۲ میلیارد دلار از منابع برای تسهیلات ارزی مسدود شده و به بخش‌های مختلف تخصیص داده شده است. این در حالی است که بخش خصوصی بالاترین دریافتی را داشته است؛ به طوری که از ۳۷.۲ میلیارد دلاری که تخصیص ارز شده و به عبارتی بانک مرکزی برای طرح‌های پیشنهادی منابع را مسدود کرده است، حدود ۲۰.۶ میلیارد دلار سهم بخش خصوصی بوده است. از منابع مسدود شده ۱۵.۸ میلیارد دلار به بنگاه‌های وابسته به نهادهای عمومی غیر دولتی و ۹.۶ میلیون دلار به بخش تعاونی و ۵۶۹ میلیون دلار نیز برای سایر بخش‌ها تخصیص داده شده است. در پرداخت‌های قطعی از محل ۳۷.۲ میلیارد دلاری که برای بخش‌های مختلف مسدود شده بازم به بالاترین سهم به بخش خصوصی اختصاص دارد؛ در مجموع ۲۰.۶ میلیارد دلار به مرحله پرداخت قطعی رسیده است ۱۱.۶ میلیارد دلار آن به بخش خصوصی پرداخت شده است. همچنین برای بنگاه‌های وابسته به نهادهای عمومی غیر دولتی ۸.۳ میلیارد دلار، بخش تعاونی ۸.۱ میلیون دلار و سایر بخش‌ها ۵۶۷ میلیون دلار پرداخت قطعی تسهیلات ارزی انجام شده است. در مجموع ۳۰.۴ فقره تسهیلات ارزی در بخش‌های مختلف پرداخت شده که ۲۵.۱ مورد به بخش خصوصی و ۳.۱ بنگاه‌های وابسته به نهادهای عمومی غیر دولتی، ۱.۴ بنگاه‌های تعاونی و یک مورد برای سایر بخش‌ها است. گفتنی است که در کنار منابعی که در چارچوب اساسنامه صندوق پرداخت می‌شود، در مواردی تسهیلاتی طبق تکلیف قانون بودجه یا برداشتی‌های ضروری از سوی دولت با موافقت مقام معظم رهبری نیز انجام می‌شود.

اخبار نفت

فاصله‌گذاری اجتماعی هوشمند در حمل‌ونقل دریایی؛ ظرفیت شناورها در مسیر بوشهر و گناوه کاهش می‌یابد

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران از اجرای طرح فاصله‌گذاری اجتماعی هوشمند در حوزه حمل‌ونقل دریایی خبر داد و گفت: ظرفیت شناورها در مسیر بوشهر و گناوه به ۵۰ درصد کاهش می‌یابد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پایانه‌های نفتی ایران، عباس اسدروز در نشست مدیریت بحران کرونا اظهار کرد: از زمان شیوع ویروس کرونا در کشور به‌منظور پیشگیری از ابتلای کارکنان شرکت‌ها و ساکنان جزیره به ویروس کرونا، این شرکت با همکاری دیگر شرکت‌ها و سازمان‌های مستقر در جزیره اقدام‌هایی را در این منطقه عملیاتی انجام داد و تاکنون از شیوع این ویروس در جزیره خاکی پیشگیری شده است. وی افزود: یکی از مهم‌ترین اقدام‌ها، کنترل ورود و خروج افراد و ایجاد محدودیت تردد سفرهای هوایی و دریایی در مبادی جزیره بود که صبر و حوصله و همراهی مردم و کارکنان در این زمینه جای قدرانی دارد.

کارگاه تولید محلول ضد عفونی در منطقه ویژه پارس راه‌اندازی شد

کارگاه تولیدی ساده ضد عفونی‌کننده در سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس راه‌اندازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، کارگاه تولیدی ماده ضد عفونی‌کننده با حضور سیدپویز موسوی، مدیرعامل این سازمان راه‌اندازی شد، با ترکیب اتانول ۹۶ درصد به‌علاوه آب اکسیژنه و گلیسرین ۹۸ درصد و آب مقطر، محلول ضد عفونی دست و سطح تولید می‌کند. برای این منظور دو مخزن ۱۰ هزار لیتری و یک مخزن ۱۰۰۰ لیتری تدارک دیده شده است که از طریق پمپ‌ها محلول اولیه را به مایع ضد عفونی تبدیل می‌کنند. سامانه مکانیزه این کارگاه بر اساس استانداردهای موجود در کشور دقت و سرعت تولید این محلول را افزایش می‌دهد و هر مخزن تولیدی این کارگاه برای تأیید نهایی به پتروشیمی بوشهر فرستاده می‌شود. محلول تولیدی این کارگاه با قیمت کمتر نسبت به بازار تولید شده و در اختیار جامعه محلی و شرکت‌های مستقر در منطقه قرار می‌گیرد.

ضد عفونی پالایشگاه‌های پارس جنوبی ادامه دارد

عملیات ضد عفونی و گندزدایی سطوح پالایشگاه‌های اول، هفتم، پنجم و دهم پارس جنوبی با ۳ هزار لیتر محلول ضد عفونی به‌صورت مستمر انجام می‌شود. در این عملیات مساحت تقریبی ۳۲۰۰ مترمربع از سطوح پالایشگاه‌های اول، هفتم، پنجم و دهم در هفته گذشته و هفته جاری ضد عفونی شد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران به دانش نفت گفت: در سال جهش تولید، نقش این شرکت در ارائه خدمات به صنعت نفت کشور پررنگ‌تر می‌شود. مهندس سیدعبدالله موسوی در بیان برنامه‌های این شرکت در سال ۹۹ افزود: با توجه به حمایت‌های مقام عالی وزارت، این شرکت خود را برای حضور فعال‌تر در اجرای برنامه‌های تبیین‌شده مهیا کرده است. شرکت ملی حفاری ایران سال گذشته موفق شد همسو با برنامه‌های ترسیم‌شده و ابلاغی از سوی شرکت ملی نفت ایران و تأمین‌نیازهای شرکت‌های کارفرمایی در بخش‌های عملیات حفاری و خدمات یکپارچه فنی و تخصصی در ابعاد مسئولیت‌های اجتماعی نیز نقش اثرگذاری در محیط پیرامونی ایفا کند. وی به دریافت بیش از یک هزار میلیارد تومان در اسفندماه پارسال از مطالبات شرکت در نتیجه پیگیری و مساعدت‌های مدیرعامل و مدیران ارشد شرکت ملی نفت ایران اشاره و گفت: با این مبلغ افزون بر پرداخت حقوق و معوقات عقب‌افتاده نفت کارت کارکنان، صندوق بازتسهیلتی صنعت نفت، بهداشت و درمان صنعت نفت به‌مدت دو سال و مطالبات شرکت‌های پیمانکاری طرف قرارداد در بخش‌های

مختلف، زمینه شتاب بخشی به تعاملات میان مجموعه‌هایی که خارج از سازمان با این شرکت همکاری دارند فراهم شد، به‌طوری که هم‌اکنون شرکت از نظر مالی در وضعیت مناسبی قرار دارد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران جایگاه و ظرفیت‌های این شرکت را به‌عنوان یکی از زیرمجموعه‌های شرکت ملی نفت ایران را یادآور شد و افزود: از نکات قابل‌توجه مباحث اجرایی در سال گذشته که امسال به بار می‌نشیند، مشارکت ملی حفاری در مناقصه‌های مربوط به طرح توسعه ۲۸ مخزن است که با هدف نگهداشت و افزایش تولید نفت در مناطق نفت‌خیز اجرایی می‌شود. در جریان شماری از این مناقصه‌ها که تاکنون برگزار شده است، اجرای طرح توسعه میدان نفتی گچساران در حوزه شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب و میدان نفتی نفت‌شهر در استان کرمانشاه در حوزه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به این شرکت واگذار شد که در نتیجه هم‌افزایی میان متخصصان این شرکت و شرکت‌های کارفرما، کارهای اجرایی به نحو مناسب در حال انجام است. موسوی اظهار کرد: همچنین این شرکت با شماری از شرکت‌های فعال بخش خصوصی که در مناقصه بسته‌های مربوط به طرح پیش‌گفته

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در گفتگو با دانش نفت خبر داد:

مشارکت ملی حفاری در مناقصه‌های طرح توسعه ۲۸ مخزن



پیش‌بینی شده را تحقق بخشید. موسوی بر تقویت فضای همدلی، همگرایی، امید و حس نوع‌دوستی و کمک‌های انسان دوستانه به هموطنان در شرایط امروز جامعه، ناشی از شیوع بیماری کرونا تأکید کرد و گفت: این شرکت همچون گذشته همه تلاش خود را برای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و خدمت به مردم استان خوزستان و تحقق اهداف و برنامه‌های پیش‌بینی‌شده همسو با برنامه‌های صنعت نفت در دستور کار دارد. وی اظهار کرد: با وجود شرایط ناشی از شیوع ویروس خطرناک کرونا، این شرکت با اقدام‌های پیشگیرانه و مقابله‌ای و توجه جدی به دستورعمل‌ها و ضوابط ابلاغی از سوی وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت درباره اجرای کامل پروتکل‌های جاری در موضوع خودمراقبتی و دیگر مراقبتی و انجام غربالگری و تست کارکنان برای حفظ سلامت فردی و محیط کار آنان، با ایجاد چتر ایمن بهداشتی و بسیج امکانات پزشکی، وظایف محوله ذاتی را با جدیت و انگیزش بالا دنبال می‌کند که نمونه بارز آن اتمام عملیات حفاری و تکمیل ۱۰ حلقه چاه نفت در ۲۰ روز نسبت امسال در مناطق نفت‌خیز جنوب غربی کشور است.

صنعت نفت کشور باشند و در سال جدید که براساس فرمایشات مقام معظم رهبری سال جهش تولید نام گرفته نیز شاهد این تلاش مثال‌زدنی خواهیم بود. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران افزود: این شرکت با متقاضیان به‌کارگیری ناوگان حفاری در صنعت نفت و بخش خصوصی همکاری دارد و تغییر کارفرمایان، پایان یک پروژه، جای‌جایی دستگاه‌های حفاری از شرکتی به شرکت دیگر، بازسازی و نوسازی دکل‌های حفاری طبیعی و عادی است و این در حالی است که در چند سال گذشته ضمن پرداخت حقوق و دستمزد همکاران احادی از کارکنان اخراج نشده و نخواهد شد و اعتقاد داریم سرمایه اصلی سازمان منابع انسانی ارزشمند آن است که می‌تواند با کار و تلاش مضاعف و عزمی‌جزم و سختکوشی برنامه

تمدید سومین فراخوان ارزیابی صلاحیت مناقصه‌گران دستگاه مرکزی وزارت نفت

دستگاه مرکزی وزارت نفت تمدید شد. بر اساس این گزارش، تمامی سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی می‌توانند با دریافت کد عضویت پنج رقمی ایران کد از تارنمای www.irancode.ir ثبت‌نام در تارنمای www.meganaft.com شرکت فاوا نفت صباکیش و اخذ امضای الکترونیکی (token)، به پورتال سامانه تأمین کالای وزارت نفت به نشانی ep.mop.ir مراجعه و نسبت به درج اطلاعات و تکمیل فرم پرسشنامه خوداظهاری اقدام کنند. تلفن مرکزی سازندگان داخلی، ایجاد بانک اطلاعات منابع واحد، تسریع در تأمین اقالم و تجهیزات مورد نیاز در فضای رقابتی و همچنین با توجه به درخواست‌های مکرر و گسترده شرکت‌های سازنده و فروشنده (اعم از شعبه شرکت اصلی خارجی، نماینده انحصاری، نماینده انباردار و...) از وزارت نفت، سومین فراخوان ارزیابی صلاحیت مناقصه‌گران

مربوطه که ملاک ارزیابی صلاحیت و رتبه‌بندی خواهد بود، دقت کافی داشته باشند. در بخش دیگری از این فراخوان آمده است: همه سازندگان و تأمین‌کنندگان داخلی باید در تارنمای ep.mop.ir حتماً سربرج «راهنمای تأمین‌کنندگان» را ملاحظه کنند تا در فرآیند خوداظهاری تسریع شود. مستندات، مجوزها، گواهی‌نامه‌ها و میارهای ارزیابی صلاحیت منابع و اهمیت وزنی آنها در پایگاه اطلاع‌رسانی مناقصات و تارنمای دستگاه مرکزی به نشانی ep.mop.ir قرار دارد. در این فراخوان تأکید شده است: فقط منابعی قابلیت ارزیابی خواهند داشت که حداقل یک پرسشنامه را تکمیل و ثبت و صدور نهایی کرده باشند. بدیهی است منابعی که فرآیند خوداظهاری را تکمیل نکرده باشند، امکان ارزیابی را نخواهند داشت. مدت اعتبار ارزیابی صلاحیت منابع سازنده و تأمین‌کننده،

از تاریخ درج در فهرست بلند دستگاه مرکزی به مدت دو سال خواهد بود. رشته یا زمینه تخصصی ارزیابی صلاحیت نیز همه رشته‌های تخصصی مرتبط با قطعات و تجهیزات مورد نیاز صنایع بالادستی و پایین‌دستی (خشکی و دریایی) صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و پالایش و پخش است. تاریخ اعلام نتایج ارزیابی صلاحیت این فراخوان به این شرح است: نتایج ارزیابی صلاحیت خوداظهاری و تکمیل مدارک، از سوی دستگاه مرکزی وزارت نفت (معاونت امور مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت) % اول دستورعمل ارزیابی صلاحیت و رتبه‌بندی سازندگان و تأمین‌کنندگان (فهرست بلند دستگاه مرکزی) ابلاغی به شماره ۲۴۵۸۲۷/۹۶ مورخ ۲۸/۰۵/۹۶ از سوی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت ارزیابی خواهد کرد.

تاکید مدیرعامل پتروشیمی مرجان در نشست مدیران و سرپرستان واحدها بر صیانت و حفظ سلامت کارکنان

با ایجاد مدیریت بهینه برنامه‌ها و تقویت نقاط قوت، امسال در مقایسه با سالی که گذشت وضعیت مطلوبی در تداوم انجام فرآیند تولید وجود آوریم. گفتنی است در این نشست مدیر واحد HSE گزارشی از اقدامات انجام شده در راستای مقابله با شیوع ویروس کرونا ارائه کرد و برخی از فعالیت‌های این حوزه از جمله انجام فرآیند تب‌سنجی کارکنان همه‌روزه، توزیع مواد ضد عفونی و ماسک در بین پرسنل، حضور مداوم پزشک برای انجام معاینات و سنجش سلامت کارکنان، تعطیلی رستوران برای کارکنان روز کار، اجرای مانور شرایط اضطرار، کنترل موازین بهداشتی و اطلاع‌رسانی توصیه‌نامه‌های پیشگیرانه با همکاری دیگر واحدها در این راستا را در حضور مدیرعامل محترم تشریح و اعلام کرد تا عادی شدن شرایط این فعالیت‌ها تداوم خواهند داشت. ضمناً در ادامه این نشست برخی از مدیران و روسای بخش‌های مختلف به بررسی مهمترین مسائل، برنامه‌ها و مباحث فنی عملیاتی این شرکت پرداختند.



شرایط عادی خود برگردد. مهندس مسعودی در بخش دیگری سخنان خود اظهار کرد: سال جدید را با جدیت و اهتمام همه همکاران آغاز نموده ایم و امیدوارانه در

راستای تحقق شعار «جهش تولید» شرایط را بخوبی ارزیابی و اقدامات لازم را برنامه‌ریزی و اجرا خواهیم کرد. مدیرعامل پتروشیمی مرجان تصریح کرد: باید

مهندس قاسم مسعودی در نشست سال جدید خود با مدیران و سرپرستان واحدها راهبرد مهم پتروشیمی مرجان در شرایط کنونی را صیانت و حفظ سلامت کارکنان و ایجاد شرایط مطلوب کاری دانست و بر تداوم و اجرای این راهبرد تأکید کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پتروشیمی مرجان، مدیرعامل این مجتمع صنعتی صبح روز سه‌شنبه ۱۹ فروردین در نشست با مدیران و سرپرستان واحدها راهبرد مهم پتروشیمی مرجان در شرایط کنونی را صیانت و حفظ سلامت کارکنان و ایجاد شرایط مطلوب کاری دانست و بر تداوم و اجرای این راهبرد تأکید کرد. وی با قدر دانی از تلاش‌های صورت گرفته توسط همکاران ذی‌ربط در راستای مقابله و پیشگیری از شیوع ویروس کرونا بر رعایت موازین بهداشتی و عمل به توصیه‌های نظام سلامت در این راستا تأکید و اظهار امیدواری کرد که هرچه سریعتر این تهدید به فرصت تبدیل و جامعه به

نگاه

بحرانی خارج از توان قدرتهای نفتی

قرار بود امسال برای نفت سال خوبی باشد و قیمتها تحت تاثیر محدودیت عرضه اوپک پلاس در سطح بالایی مانده بود و توسعه نفت شیل آمریکا ادامه داشت؛ اما یک سلسله وقایع که برخی قابل پیش‌بینی و برخی غیرقابل پیش‌بینی بودند، مسیر بازار جهانی نفت را به کلی تغییر داد.

به گزارش ایسنا، روسیه از پیمان محدودیت عرضه اوپک پلاس خارج شد و اپیدی ویروس کرونا در ابتدا اقتصاد چین را فلج کرد و سپس با سرایت به سایر نقاط جهان، مهارناپذیر ماند. در نتیجه سالی که برای نفت خوب شروع شده بود، به یک کابوس تبدیل شد. صنعت نفت هنوز از این کابوس رهایی پیدا نکرده و متأسفانه به نظر می‌رسد همچنان گریبانگیر این بخش مانده است. تولیدکنندگان نفت خام خود را با تخفیفهای باورنکردنی نسبت به شاخصهای قیمت عرضه می‌کنند تا بلکه خریداری پیدا کنند. افت قیمت نفت، جهانی بوده و از روسیه تا آلاسکا و از اروپا تا استرالیا را فراگرفته است. همزمان مخازن نفتی در سراسر جهان پر شده و بیم رسیدن آنها به ظرفیت کامل را برانگیخته است. هنگامی که این اتفاق روی دهد، قیمت‌های فعلی بسیار بالا به نظر خواهد رسید. همچنین کمبود نفتکش هم به چشم می‌خورد زیرا معامله گران به اجاره ابرنفتکشها برای استفاده از آنها به عنوان مخازن نفتی شناور پرداخته اند. بولومبرگ هفته گذشته به نقل از بازار گامان مطلع گزارش کرد بهای کرید نفتی سوکول روسیه حدود هشت دلار در هر بشکه ارزاتر از شاخص قیمت نفت دویبی بود که پایینترین رکورد در پنج سال اخیر محسوب می‌شود و ۱۱ دلار کمتر از آخرین قیمت گزارش شده برای محموله‌های نفت سوکول است. نفت وارانوس استرالیا ۱۳ تا ۱۴ دلار ارزاتر از قیمت نفت برنت در بازار لندن معامله شد در حالی که محموله قبلی وارانوس ۵۰ سنت بالاتر از معاملات برنت در لندن بود. بهای گریدهای نفتی آمریکایی بسیار پایینتر از شاخص قیمت نفت بازار نیامکس است زیرا تولیدکنندگان با کمبود ظرفیت نگهداری نفت مواجه شده اند. این نزول قیمتها نشان می‌دهد که نفت فراوانی وجود دارد و در مقابل خریداران معدود هستند. این داستان در چند هفته گذشته کاملا جا افتاده است. شیوع ویروس کرونا تقاضا برای نفت را در آسیا و سپس اروپا و آمریکای شمالی و هر نقطه دیگری که از مردم خواسته می‌شود برای جلوگیری از شیوع ویروس کرونا در خانه بمانند، فلج کرده است. بنابر همه نفتی که حتی با تخفیف چشمگیر هم نمی‌تواند فروخته شود، سر از مخازن درمی‌آورد. اوایل امسال تحلیل شرکت «لوپل ایکس» نشان داد حدود ۶۵۰ میلیون بشکه ظرفیت نگهداری نفت در خشکی و ۱۰۰ میلیون تن دیگر در نفتکشها وجود دارد. اما این تا اواسط مارس بود و از آن زمان تقاضا به دلیل قرنطینه، توقف پروازها و محدودیت‌های سفر به شدت کاهش پیدا کرده است. به تازگی شرکت تحلیلی «سیگنال» برآورد کرده که حداکثر ۴۴۰ ابرنفتکش برای استفاده به عنوان مخازن شناور لازم هستند که به معنی موجود نبودن این کشتیها برای فعالیت معمول است. بر اساس گزارش اوپل پرایس، اکنون که توافق کاهش تولید اوپک پلاس تصویب شده، وضعیت ممکن است بهبود بیشتری پیدا کند اما مشکل اینجاست که حتی یک توافق جهانی هم ممکن است برای بازار فیزیکی کافی نباشد. توافق جهانی کاهش تولید از قیمت‌ها پشتیبانی خواهد کرد اما برای بهبود تقاضا معجزه نخواهد کرد. طبق آخرین برآوردها، تقاضای جهانی برای نفت ممکن است حداکثر ۳۰ درصد معادل ۳۰ میلیون بشکه در روز کاهش پیدا کرده باشد. تنها بارقه ضعیف امید، بازگشت چین به زندگی عادی و تلاش پالایشگاههای این کشور برای افزایش تولید است.

مناطق نفت خیز جنوب بیش از هزار تجهیز سرچاهی را بازسازی کرد

تعداد ۱۲۴۲ عدد انواع شیرآلات و تجهیزات سرچاهی و درون‌چاهی طی سال گذشته از سوی خدمات فنی چاههای شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب تعمیر، بازسازی و احیا شد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب، یونس عباسی‌لرکی، مدیر تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های این شرکت اظهار کرد: این کار با بهره‌گیری کامل از ظرفیت‌های داخلی شرکت به نمر رسیده و افزون بر تحقق برنامه‌های پدافند غیرعامل در حوزه تخصصی حفاری و تولید نفت و ممانعت از توقف تعداد زیادی از چاه‌های تولیدی، صرفه‌جویی اقتصادی قابل توجهی به میزان بیش از ۳۰۰ میلیارد ریال به دنبال داشته است. وی ادامه داد: این تجهیزات شامل انواع شیرآلات در اندازه‌های مختلف (۳۰۰، ۵۰۰، ۱۵۰۰ پام) و همچنین شیرهای ایمنی درون چاهی (۳SV) و دیگر تجهیزات سرچاهی مورد نیاز دکل‌های حفاری/ تعمیراتی و چاه‌های تولیدی شرکت‌های بهره‌بردار در کارگاه‌های عملیاتی این مدیریت به‌طور کامل تعمیر و بازسازی شدند و پس از انجام موفقیت‌آمیز تست‌های استانداردسازی، دوباره در چاه‌های مختلف عملیاتی استفاده شدند. بعضی از این تجهیزات در کلاس‌های مختلف و با الیازهای ویژه برای استفاده در چاه‌های با میزان هیدروژن سولفور بالا (HYS TRIM) است که ساخت آنها در انحصار تعداد اندکی از شرکت‌های خارجی قرار دارد و با وجود تحریم‌های ظالمانه علیه ایران، اینک به فرصت‌های توانستن و خودکفایی تبدیل شده است.

تورج دهقانی تاکید کرد:

طرح ملی گوره-جاسک؛ اولویت کاری متن در سال ۹۹



از ۲۶ اسفندماه تاکنون حدود یک میلیون مترمکعب عملیات خاکبرداری، حدود ۲۰ کیلومتر مسیرسازی، حدود ۲۲ کیلومتر عملیات ریسه لوله و افزون بر ۲۵ کیلومتر جوشکاری لوله در طرح ملی گوره-جاسک انجام شده است

فرآورشی کامل را دارند، برای نخستین بار در میدان آزادگان جنوبی به‌کار گرفته شد که از زمان تأمین تا اجرا کمتر از یک سال زمان برد.

آذر در شرف تکمیل

وی در مورد آخرین وضع پیشرفت طرح توسعه میدان نفتی آذر گفت: مراحل پیش راه‌اندازی و نهایی این طرح توسعه‌ای در حال تکمیل است؛ مذاکرات فاز دوم توسعه این میدان و توسعه میدان چنگوله هم ادامه دارد و قرارداد توسعه فاز دوم میدان یاران نیز به زودی امضا شود. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت با اشاره به راه‌اندازی دو واحد از نیروگاه غرب کارون در سال ۹۸ اظهار کرد: راه‌اندازی و تولید از این نیروگاه نیز در برنامه بهار امسال است، همچنین تلاش بر این است که در میدان یادآوران امسال شاهد افزایش ظرفیت تولید ۵۰ هزار بشکه‌ای باشیم.

و فعالیت‌ها بیشتر در حوزه توجه به مسائل اجتماعی و حل مشکلات ناشی از سیل مردم منطقه و استان خوزستان بود. در حوزه برنامه‌های توسعه‌ای غرب کارون نیز سال گذشته برنامه افزایش تولید پلکانی داشتیم که کماکان امسال پیگیری می‌شود. دهقانی با اشاره به اینکه ساخت کارخانه فرآورش مرکزی آزادگان جنوبی (CTEP) امسال شتاب مناسبی در عملیات اجرایی خواهد داشت، درخصوص قرارداد ساخت واحد فرآورش پیش‌ساخته (Skid-Mounted) در میدان نفتی مشترک آزادگان جنوبی که اواخر بهمن‌ماه سال گذشته میان شرکت متن و جهاد دانشگاهی امضا شد نیز گفت: این تأسیسات که کارکرد واحدهای

شرکت متن در سال جدید برشمرد و گفت: تلاش می‌شود ۲ میلیون بشکه تحت عنوان بهره‌برداری زودهنگام، تا پایان سال ۱۳۹۹ به بهره‌برداری برسد.

تکیه بر ظرفیت‌های داخلی

وی با اشاره به نامگذاری امسال به نام جهش تولید، گفت: تأکید و تکیه بر توانمندی و ظرفیت‌های داخلی در دستور کار قرار گرفته است و شرکت متن نیز تلاش می‌کند در این مسیر نقش خود را به خوبی ایفا کند. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت درباره مهم‌ترین فعالیت‌های شرکت متن در سال ۱۳۹۸ اظهار کرد: حوزه فعالیت شرکت که بیشتر در غرب کارون متمرکز است سال گذشته با سیل و چالش‌های تقریباً بی‌سابقه‌ای آغاز شد

سازندگان ایرانی است. در بخش اجرا نیز هم‌اکنون پیمانکاران ایرانی مستقر شده‌اند، به‌طوری که شاهد پیشرفت خیلی خوبی در روند اجرای طرح انتقال نفت خام گوره-جاسک هستیم. در ضمن از اواخر سال گذشته هم در عمل با تولید روزانه و تحویل لوله‌ها به سایت، عملیات جوشکاری انجام شده. به گفته مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت، از ۲۶ اسفندماه تاکنون حدود یک میلیون مترمکعب عملیات خاکبرداری، حدود ۲۰ کیلومتر مسیرسازی، حدود ۲۲ کیلومتر عملیات ریسه لوله و افزون بر ۲۵ کیلومتر جوشکاری لوله انجام شده است. دهقانی احداث مخازن ذخیره‌سازی ۱۰ میلیون بشکه‌ای در منطقه جاسک را از دیگر اولویت‌های

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)، اجرای طرح انتقال نفت خام گوره به جاسک را مهم‌ترین اولویت کاری امسال این شرکت اعلام کرد و گفت: همه تلاش شرکت متن این است که تا پیش از پایان امسال بخش زودهنگام این طرح را به بهره‌برداری برساند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی نفت ایران، تورج دهقانی با بیان اینکه پارسال توفیقات خوبی در این طرح حاصل شد که بحث تأمین لوله سازگار با سرویس ترش به صورت ۱۰۰ درصد داخلی سرآمد آن بود، محور اصلی و تمرکز فعالیت شرکت متن در سال ۱۳۹۹ را طرح ملی گوره - جاسک اعلام و تصریح کرد: رئیس‌جمهوری نیز تأکید ویژه‌ای بر اجرای این طرح و تأمین لوله‌های مورد نیاز از ظرفیت داخل دارد که این روند با جدیت بیشتر در حال پیگیری است. همه تلاش شرکت متن نیز این است که تا پیش از پایان امسال بخش زودهنگام این طرح را به بهره‌برداری برساند و نفت و میعانات گازی را از گوره به شرق تنگه هرمز یا منطقه جاسک ارسال کند. وی با بیان اینکه طرح انتقال نفت خام گوره - جاسک به عنوان نماد و طرح ملی متکی بر توانمندی داخلی شناخته شده است، گفت: خوشبختانه هم‌اکنون تمامی نیازهای این طرح سفارش‌گذاری داخلی شده یا در حال تولید است. بخشی از نیازها نیز تأمین و تحویل شده یا در حال مهندسی و تولید از سوی

از سوی جعفر توفیقی تشریح شد؛

محورهای کاری پژوهشگاه نفت در سال ۹۹ اعلام شد

دستیابی به «پژوهشگاه سبز»

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت به موضوع مهم توسعه پایدار که از مباحث روز دنیا محسوب می‌شود، اشاره کرد و گفت: همه کشورها و سازمان‌ها همواره تلاش می‌کنند که در جهت توسعه پایدار نقش مهمی ایفا کنند، ما هم باید تمام تلاش خود را انجام دهیم که در سال ۹۹ پژوهشگاهی سبز داشته باشیم و توجه به کاهش مصرف انرژی و آب، مدیریت صحیح پسماند و مواد آلاینده می‌تواند ما را در این مهم یاری کند. وی افزود: تلاش خواهیم کرد این مجموعه افزون بر اینکه با بهترین و بالاترین بازده، کار خود را انجام می‌دهد، در همه جهات به‌عنوان «پژوهشگاه سبز» قلمداد شود.

چابک‌سازی فرآیندها

توفیقی بر شعار «چابک‌سازی سازمان» که پارسال مطرح شده بود، تأکید کرد و گفت: برای تحقق این شعار، برخی فرآیندها بازنگری و برخی دیگر ساده‌سازی شده‌اند و در همین راستا اختیارات زیادی به مدیران طرح‌ها و پروژه‌ها داده شده و برخی از اختیارات، از ستاد به صف واگذار شده است. وی ادامه داد: در سال ۹۸ دفتر مدیریت پروژه در پردیس‌ها تأسیس شد و امیدواریم در سال نو ساختار و سازمان این دفاتر نهایی، مستقر و اجرایی شوند و اطمینان دارم با استقرار این دفاتر در پردیس‌ها، شعار چابکی سازمان بیش از سال پیش محقق می‌شود. امسال نیز ساده‌سازی مقررات و فرآیندها در دستور کار خواهد بود و از همه همکاران می‌خواهم در انتخاب شعار جدید برای سال ۹۹ ما را همراهی و پیشنهادهای خود را در این زمینه ارائه کنند.

ارتقای مرکز نوآوری

توفیقی به افتتاح مرکز نوآوری پژوهشگاه صنعت نفت با حضور وزیر نفت و معاون علمی و فناوری رئیس‌جمهوری در سال ۹۸ اشاره کرد و گفت: این مرکز امسال با برنامه‌ریزی جدی کار خود را آغاز می‌کند و فعالیت‌های آن گسترش می‌یابد، از این رو با چند شتاب‌دهنده قرارداد امضا کرده‌ایم تا از تجربه‌های آنها بهره‌مند شویم. وی افزود: در این زمینه از کمک‌های وزارت نفت و معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری استفاده خواهیم کرد تا بتوانیم این مرکز نوآوری را به‌عنوان مرکزی نمونه با حضور استارت‌آپ‌ها، شرکت‌های دانش‌بنیان و استعدادهای جوان معرفی کنیم و ارائه خدمات به صنعت را گسترش دهیم.

دسترسی به منابع مالی پایدار

وی در زمینه تجاری‌سازی فناوری‌های پژوهشگاه

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، مهم‌ترین محورهای فعالیت این مجموعه را در سال ۹۹ اعلام کرد و با تأکید بر تنوع‌بخشی به محصولات فناورانه، گفت: پژوهشگاه تنها یک پیمانکار پژوهشی نیست، بلکه با پاسخگویی حداکثری به نیازهای صنعت، در سطوح راهبردی ایفای نقش می‌کند. به گزارش دانش نفت به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، جعفر توفیقی با بیان این مطلب افزود: در سال نو با تقاضای بیشتری نسبت به پارسال از سوی صنعت روبه‌رو خواهیم بود، از این رو باید سبب محصولات فناورانه خود را گسترش دهیم تا بتوانیم پاسخگوی نیازهای موجود باشیم و این موضوع مستلزم ظرفیت‌سازی و توانمندسازی بیشتر در داخل پژوهشگاه صنعت نفت است. وی با بیان اینکه نیازهای فناورانه صنعت به‌طور مستمر رو به توسعه است، ادامه داد: در شرایط کنونی کشور که شرکت‌های خارجی نیز حضور ندارند، باید از این فرصت استفاده کرد تا پژوهشگاه برای خلق ارزش و فناوری، جایگزین این شرکت‌ها شود.

توجه به سلامت کارکنان

توفیقی با بیان اینکه در شرایط کنونی، بدون تردید اولویت مدیران این مجموعه توجه به سلامت کارمندان است، تصریح کرد: سرمایه انسانی همواره با ارزش‌ترین سرمایه‌های سازمان هستند، بنابراین در شرایط کنونی کشور که همگان با ویروس کرونا روبه‌رو شده‌اند، ضروری است کارکنان این مجموعه در تمامی فعالیت‌ها، نکات ایمنی را به‌طور مطلق، چه در داخل و چه خارج از سازمان رعایت و در این راستا به توصیه‌های واحد اچ‌اس‌بی عمل کنند. وی گفت: با توجه به ارزشی که برای همکاران خود در پژوهشگاه صنعت نفت قائل هستیم، به‌طور طبیعی سیاست‌های تقویت انگیزه و انگیزشی در سال جدید نیز ادامه می‌یابد، چراکه ایجاد انگیزه برای کارکنان، بزرگ‌ترین موتور محرک برای تحقق اهداف این سازمان است.

رصد فناوری‌های نوظهور

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت با تأکید بر اینکه این مجموعه یک مرکز علمی است و باید به آخرین تحولات علمی در دنیا مسلط باشد، گفت: همانند پارسال از یک سو مطالعات آینده‌پژوهی و رصد فناوری‌های نوظهور را در برنامه خواهیم داشت و از سوی دیگر محققان این مجموعه توسعه فناوری‌های نوظهور را در دستور کار خود قرار خواهند داد، بنابراین به‌صورت مستمر فناوری‌های نو دنیا رصد می‌شود و تاثیرگذاری آنها بر صنعت نفت و گاز هم بررسی خواهد شد.

همکاری با بروکرها

وی تصویب آیین‌نامه مرتبط با بروکرها را در هیئت امناء از دیگر موارد مهم در سال ۹۸ برشمرد و گفت: بروکرها در واقع سازمان‌هایی هستند که نقش واسط میان سازمان‌های پژوهش و فناوری و صنعت را ایفا می‌کنند و همواره از تجارب مفیدی در دنیا بهره‌مند هستند. بروکرها می‌توانند برای دریافت پروژه‌های بزرگ از صنعت ما را یاری کنند، چراکه این سازمان‌ها از افرادی استفاده می‌کنند که از تخصص مذاکرات حقوقی و بازاریابی برخوردارند و می‌توانند در کنار همکاران پژوهشگاه، ارتباط بهتر با صنعت را ایجاد کنند.

میزبانی از دانشجویان

به گفته رئیس پژوهشگاه صنعت نفت، طرح ملی میزبانی از دانشجویان تحصیلات تکمیلی دانشگاه‌ها که به تصویب وزارت نفت نیز رسیده است از طرح‌های بسیار امیدوارکننده‌ای است که به ارتباط بیشتر پژوهشگاه صنعت نفت با دانشگاه‌ها کمک خواهد کرد. نیروهای جوان، باتalگیزه و با استعداد بیشتری بر اساس این طرح می‌توانند به این مجموعه تزریق شوند و این افراد قادرند ما را در افزایش کیفیت و کمیّت پروژه‌ها و فعالیت‌ها کمک کنند. وی افزود: طبق دستور وزیر نفت، قرار است شرکت ملی نفت ایران منابع این طرح را تأمین کند و امیدواریم در سال ۹۹ شاهد آثار اجرایی این طرح باشیم.

تنوع‌بخشی به سبد مشتریان

توفیقی با تأکید بر تنوع‌بخشی به سبد ذی‌نفعان گفت: تصمیم داریم در کنار بخش‌های دولتی با بخش خصوصی و پیمانکاران بزرگ که پروژه‌های ملی را در کشور انجام می‌دهند ارتباط بیشتری برقرار کنیم و بسیاری از فناوری‌های تولیدشده در پژوهشگاه را در اختیار شرکت‌های بزرگ خصوصی در داخل و خارج از کشور قرار دهیم تا سریع‌تر تجاری شوند و همچنین بتوانیم پروپوزال‌های مشتری را به صنعت ارائه کنیم. وی افزود: تلاش خواهیم کرد تنها یک پیمانکار پژوهشی نباشیم، بلکه در همه زنجیره شکل‌گیری ایده تا کشف راه‌حل



و توسعه فناوری و حل معضلات و پیاده‌سازی و اثبات تکنولوژی در کنار صنعت باشیم و همکاری‌های خود را به همکاری‌های بلندمدت و با ثبات تبدیل کنیم. توفیقی بر لزوم گسترش و توسعه شبکه همکاری‌های پژوهشگاه صنعت نفت با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی تأکید کرد و گفت: از آنجا که ظرفیت‌های زیادی در دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی کشور وجود دارد، ایده‌های مناسبی در این مراکز شکل گرفته است که می‌توانیم به کمک آنها، پروژه‌ها و طرح‌های پیشنهادی مشتری که به صنعت ارائه دهیم و از این طریق از یک سو اعتماد صنعت را بیشتر جلب کنیم و از سوی دیگر سبد فعالیت‌های خودمان را توسعه دهیم.

توسعه فعالیت‌های برون مرزی

توفیقی به توسعه فعالیت‌های برون مرزی پژوهشگاه اشاره کرد و گفت: هرچند همکاری‌های برون مرزی در شرایط کنونی بسیار دشوار است، اما می‌توانیم از فرصت‌های ایجادشده برای همکاری با کشورهای همسایه استفاده کنیم.

سرمایه انسانی

وی اظهار کرد: مشارکت و همکاری کارکنان این مجموعه برای مدیران آن ارزشمند است. نیروی انسانی پژوهشگاه صنعت نفت در صف مقدم فعالیت‌های این مجموعه قرار دارد و اعتقاد دارم کارکنان این مجموعه سال گذشته افتخارآفرینی کردند، چراکه در سال ۹۸ توانستیم در تمامی زنجیره ارزش صنعت نفت فعالیت و پروژه‌های بزرگی را اجرا کنیم. توفیقی گفت: وزیر نفت بارها از نقش پژوهشگاه در صنعت قدردانی کرده‌اند و شخصاً در امضای قراردادهای این مجموعه حضور داشته‌اند و این موضوع از یک سو نشان از اعتماد ایشان به پژوهشگاه دارد و از سوی دیگر ارتقای جایگاه این مجموعه را در میان مدیران و کارشناسان صنعت نفت نشان می‌دهد. این مسیر هیچ‌گاه برگشت‌پذیر نبوده و با اتکا به ظرفیت‌های علمی و پژوهشی متخصصان این مجموعه می‌توانیم در سال ۹۹ تاثیرگذاری بیشتری در صنعت داشته باشیم.

اخبار گاز

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز خبر داد:
شتاب بخشی به اجرای خط لوله گاز
ایران شهر - چابهار - کنارک

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز اظهار کرد: اجرای خطوط انتقال گاز سیستان و بلوچستان، یکی از زیرساخت‌های اساسی برای انتقال گاز در کشور به شمار می‌رود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، بهرام صلواتی گفت: اجرای پروژه‌های گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان براساس برنامه‌های تعریف‌شده این شرکت و با بهره‌گیری از نیروهای متخصص و توان شرکت‌های ایرانی، افزون بر تحقق اقتصاد مقاومتی، زمینه اشتغال‌زایی نیروهای داخلی را نیز فراهم کرده است. وی ادامه داد: بر اساس برنامه‌های تعریف‌شده از سوی شرکت ملی گاز ایران، خط انتقال گاز زاهدان - دوراهی دشتک - زابل، به طول ۲۱۸ کیلومتر، خط انتقال گاز ایران‌شهر - چابهار - کنارک به طول ۳۲۶ کیلومتر، خط انتقال گاز ایران‌شهر - پالیزان - خاش به طول ۱۴۶ کیلومتر و خط انتقال خاش - میرجاوه به طول ۱۰۹ کیلومتر از مهم‌ترین پروژه‌های عملیاتی گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان هستند. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران با بیان اینکه برای سرعت بخشیدن به اجرای خط لوله ایران‌شهر - چابهار - کنارک، این پروژه به چهار قطعه تقسیم و هر قطعه جداگانه پیمان‌سپاری شده و در حال انجام است، افزود: این در حالی است که ۲۰۱ کیلومتر از این خط لوله به قطر ۵۶ اینچ و ۱۲۵ کیلومتر دیگر در قطره‌های ۱۶ تا ۴۲ اینچ است. به گفته صلواتی، با اجرا و بهره‌برداری از پروژه‌های اجرای خطوط انتقال گاز، خوراک پتروشیمی‌ها، نیروگاه‌ها و بخش خانگی این استان با گاز طبیعی تأمین خواهد شد. وی اظهار کرد: اجرای عملیات پروژه‌های خطوط انتقال گاز بین شهری (فشار قوی) مطابق استانداردهای مشخص شده توسط شرکت ملی گاز ایران انجام می‌شود و مطابق با استانداردهای بین‌المللی است. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در پایان گفت: تمامی موارد طراحی، خفر کانال و عبور از تقاطع‌ها و موانع، تأمین تجهیزات، جوشکاری، عایق کاری، ریسه کردن، لوله‌گذاری، نصب شیرالات و اتصالات، سیستم حفاظت از زنگ، عملیات ساختمانی و آزمایش خطوط انتقال گاز در اجرای پروژه‌ها توسط مشاوران، پیمانکاران و سازندگان داخلی انجام می‌شود که نشان‌دهنده دانش فنی و تعهد و تخصص دست‌اندرکاران صنعت گاز در ایران اسلامی است.

رئیس اج‌اس‌ای شرکت ملی گاز ایران:
دستور عمل‌های کروناوی در صنعت گاز
به‌طور کامل اجرا شده است

رئیس اج‌اس‌ای شرکت ملی گاز ایران اعلام کرد: همه دستورالعمل‌ها و اقدام‌های پیشگیرانه برای مقابله با شیوع ویروس کرونا در مجموعه شرکت ملی گاز پیاده‌سازی شده و به خوبی در حال انجام است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، در دومین نشست شرایط اضطراری سطح ۳ شرکت ملی گاز با رویکرد پیشگیری از انتشار ویروس کرونا که با هدف حفظ سلامت کارکنان، تداوم بهره‌برداری، حفظ تولید ایمنی و تاب‌آوری تولید و خدمت امروز (چهارشنبه ۲۷ فروردین ماه) در سالن شهید باهنر شرکت ملی گاز ایران برگزار شد. ابتدا بخشنامه شماره ۳ ستاد مرکزی پشتیبانی پیشگیری و مقابله با ویروس کرونا وزارت نفت ابلاغی از سوی وزیر نفت قرائت شد و بر اجرا و نظارت دقیق و سختگیرانه بر دستورعمل‌های صادره از سوی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت به‌ویژه در مناطق عملیاتی و پالایشگاهی صنعت گاز تأکید و راهکارها و تصمیم‌های عملیاتی لازم گرفته شد. غلامرضا بهمن‌نیا رئیس واحد بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اج‌اس‌ای) شرکت ملی گاز طی سخنانی در این نشست گفت: هر روزه آمار مبتلایان و افراد مشکوک به ویروس کرونا در صنعت گاز ثبت می‌شود و با حضور، انجام ممیزی‌ها و ارزیابی‌های مستمر توسط همکاران واحد اج‌اس‌ای، اجرای دقیق دستورعمل‌های بهداشتی و عملکرد شرکت‌ها و اداره‌های تابعه شرکت ملی گاز در بخش‌های عملیاتی و غیرعملیاتی رصد می‌شود. وی ادامه داد: بر این اساس و طبق گزارش‌های واصله، خوشبختانه تمام دستورالعمل‌ها به‌طور کامل در مجموعه شرکت ملی گاز ایران پیاده‌سازی شده و به‌خوبی در حال انجام است.

رئیس واحد بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اج‌اس‌ای) شرکت ملی گاز افزود: پایش‌ها نشان داده صنعت گاز جزو صنایع است که در بخش‌های عملیاتی با کمترین تعداد مواجهه با این بیماری قرار دارد و اقدام‌های انجام شده به‌ویژه در بخش تولیدی نشان داده که این بخش‌ها در مواجهه با این بیماری بسیار خوب عمل کرده‌اند و آمادگی‌های لازم برای پاسخگویی به نیازهای کشور با رویکرد تاب‌آوری را به‌طور کامل دارند. بهمن‌نیا تصریح کرد: با تصمیم‌هایی که در این نشست گرفته شد پیش‌بینی می‌کنیم که ان‌شاءالله با نظارت دقیق بر انجام دستورعمل‌های بهداشتی و به‌کارگیری تمهیدهای کنترلی از سوی واحدهای اج‌اس‌ای شرکت‌های تابعه، شرایط لازم برای انجام به‌موقع تعمیرات اساسی و تحقق برنامه‌های تولید و اجرای طرح‌ها و پروژه‌ها با استفاده از حداقل نیروهای انسانی در مناطق، فراهم شود. بهمن‌نیا با تأکید بر لزوم ثبت نام کارکنان مجموعه صنعت گاز (رسمی، قراردادی و پیمانکاران) و خانواده آنان در پایگاه داده‌ای سازمان بهداشت و درمان وزارت نفت به نشانی <http://nocorona.ir> افزود: این پایگاه منبای تردد، کنترل‌ها و پایش‌های بهداشتی همکاران در صنعت نفت به‌ویژه شرکت ملی گاز ایران خواهد بود.

معاون وزیر نفت در امور گاز تأکید کرد:

لزوم رعایت دستور عمل‌های بهداشتی

برای تولید پایدار و مستمر گاز



مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران گفت: با توجه به شرایط مجموعه شرکت‌های پالایشی و عملیاتی برای تولید و انتقال گاز، جلوگیری از شیوع ویروس کرونا و حضور افراد مشکوک به آن ضروری است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، دومین نشست شرایط اضطراری سطح ۳ شرکت ملی گاز ایران با رویکرد پیشگیری از انتشار ویروس کرونا، روز چهارشنبه، ۲۷ فروردین ماه در سالن شهید باهنر شرکت ملی گاز ایران با حضور حسن منتظرترتبی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران، حبیب‌الله سمیع، مدیرعامل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، مدیر دیسپچینگ، مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران، مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید و دیگر اعضا برگزار شد. مدیرعامل شرکت ملی گاز

ایران در این نشست گفت: با توجه به آمار و ارقام مربوط به افراد مبتلا به ویروس کرونا در صنعت گاز به‌ویژه

در شرکت‌های پالایشی و عملیاتی، می‌توان گفت رعایت نکات بهداشتی در این شرکت‌ها با کمک واحدهای

اج‌اس‌ای به‌خوبی رعایت شده که جای قدردانی و تشکر دارد، اما این نکته را نباید فراموش کرد که خطر

ابتلا به این ویروس به‌طور کامل برطرف نشده و برای ریشه کن کردن آن رعایت همه نکات بهداشتی و دستورعمل‌ها ضروری است. ترتیبی در بخش دیگری از سخنان خود به کارکنان اقماری شرکت‌های پالایشی و عملیاتی اشاره و تصریح کرد: این افراد باید پس از خوداظهاری و تأیید عوامل ذی‌ربط، به محل کار خود مراجعه کنند، ضمن اینکه کنترل‌ها بیشتر و از حضور افراد مشکوک به ویروس جلوگیری شود. رعایت نکات بهداشتی از سوی همه کارکنان ضامن سلامتی و تولید پایدار و مستمر خواهد بود. وی در این نشست همچنین بر رعایت کامل موارد بهداشتی و استفاده از وسایل پیشگیری نظیر ماسک، دستکش و... به‌منظور جلوگیری از گسترش بیماری کرونا تأکید کرد.

آینده بازار گاز؛ چالشی به نام آمریکا

انتقال را افزایش می‌دهد. ضمن آنکه هنوز تأسیسات پایانه‌ای در همه کشورهای اروپایی برای پذیرش چنین کشتی‌هایی وجود ندارد و خود آمریکا نیز تعداد بالایی از این کشتی‌ها ندارد.

دومین مشکل، مسئله رقابت در بازار است. اگرچه آمریکا در سال‌های اخیر موفق شده صادرات ال‌ان‌جی خود را افزایش دهد، اما نمی‌تواند نسبت به نقش نهادهایی همچون مجمع کشورهای صادرکننده گاز (جی‌بی‌سی‌اف) بی‌تفاوت بماند. بی‌شک کشورهای عضو مجمع صادرکنندگان گاز با ۴۲ درصد از تولید گاز جهان، ۷۰ درصد ذخایر گازی جهان، ۳۸ درصد انتقال گاز با خط لوله و ۸۵ درصد از تجارت گاز می‌توانند به انتخاب رویه‌ای مناسب برای جلوگیری از زیاده‌خواهی‌های آمریکا در عرصه انرژی بپردازند.

سومین مشکل، ظهور پدیده‌ها و رویدادهای غیرقابل‌پیش‌بینی است. برای نمونه، ویروس کرونا تا حد زیادی بر مصرف انرژی در بازارهای جهانی تأثیرگذار بوده است. اگرچه چین به‌صورت مستقیم از آمریکا ال‌ان‌جی وارد نمی‌کند، اما کاهش مصرف این کشور به‌عنوان موتور محرک اقتصاد جهانی سبب نزول سطح مصرف در جهان شده است. وقوع چنین پدیده‌هایی که حتی به‌صورت موقتی خللی در بازارهای جهانی پدید آورند، به هیچ‌وجه همسو با منافع آمریکا نیست، زیرا در چنین شرایطی مشتریان در مواجهه با چشم‌انداز وضع پوشش ندادن هزینه‌های فروش، ممکن است حاضر نشوند محموله‌های آمریکایی را باریگری کنند و لغو برنامه‌های باریگری ممکن است سبب شود از طریق خطوط لوله، گاز خود را به کشورهای مصرف‌کننده انتقال دهند، آمریکا از چنین مزیتی محروم است و باید گاز خود را از طریق کشتی‌های گول‌پیکر منتقل کند که این موضوع هزینه‌های

صادرکنندگان گاز جهان بدل خواهند کرد و بازار مهمی برای تولید رو به افزایش در مناطق شیل این کشور فراهم می‌کنند. صادرکنندگان گاز آمریکا در حالی وارد سال ۲۰۲۰ شدند که صادراتشان بیش از ۶۰ درصد در سال ۲۰۱۹ رشد کرد. با این حال حضور آمریکا در بازار ال‌ان‌جی می‌تواند پیامدهایی شبیه به حضور این کشور در بازار نفت داشته باشد؛ به عبارت دیگر همان‌طور که آمریکا با حضور خود در بازار نفت، هم عرضه و تقاضا و هم قیمت را دستخوش دگرگونی کرده، می‌تواند در حوزه گاز هم همین اقدام‌ها را تکرار کند. به‌ویژه که هم‌اکنون مهم‌ترین مسئله آمریکا در حوزه صادرات ال‌ان‌جی، یافتن بازارهای جدید است. همان‌طور که آمریکا برای یافتن بازارهای جدید در عرصه نفت به ایجاد بحران در کشورهای همچون ونزوئلا و لیبی دامن زد و ایران را تحت تحریم قرار داد، به احتمال زیاد برای باز کردن جای پای خود در عرصه گاز نیز از اهرم سیاست و حتی مداخلات امنیتی و نظامی استفاده خواهد کرد. در نتیجه تمایل آمریکا برای افزایش حضور خود در عرصه صادرات گاز می‌تواند با پیامدهایی همچون بحران آفرینی و تحریم برای کشورهای که به‌صورت سنتی صادرکننده ال‌ان‌جی بوده‌اند، همراه باشد.

روپا در سال ۲۰۱۷ بیش از ۱۰ درصد از کل صادرات ال‌ان‌جی آمریکا را دریافت کرد که نسبت به سال ۲۰۱۶ حدود پنج درصد بیشتر بود. در سال ۲۰۱۸، حدود ۱۱ درصد از صادرات ال‌ان‌جی به اتحادیه اروپا فرستاده شد، در حالی که طی دوره ۹ ماهه از اوت ۲۰۱۸ تا آوریل ۲۰۱۹، سهم اروپا از صادرات ال‌ان‌جی به ۳۰ درصد رسید. از زمانی که بیانیه مشترک دونالد ترامپ و چین کلاد جانکر، رئیس کمیسیون اروپا درباره صفر کردن عوارض

موانع و چالش‌ها

در حالی که آمریکا تلاش می‌کند به نقش مخرب خود در بازارهای جهانی انرژی ادامه دهد و صادرکنندگان سنتی نفت و گاز را به چالش بکشد، خود نیز با مشکلاتی روبه‌روست:

نخستین مشکل، مسئله انتقال ال‌ان‌جی است. در حالی که کشورهای همچون روسیه از مجاورت جغرافیایی با اروپا برخوردارند و می‌توانند به‌سادگی از طریق خطوط لوله، گاز خود را به کشورهای مصرف‌کننده انتقال دهند، آمریکا از چنین مزیتی محروم است و باید گاز خود را از طریق کشتی‌های گول‌پیکر منتقل کند که این موضوع هزینه‌های

رقابت در اروپا

روپا در سال ۲۰۱۷ بیش از ۱۰ درصد از کل صادرات ال‌ان‌جی آمریکا را دریافت کرد که نسبت به سال ۲۰۱۶ حدود پنج درصد بیشتر بود. در سال ۲۰۱۸، حدود ۱۱ درصد از صادرات ال‌ان‌جی به اتحادیه اروپا فرستاده شد، در حالی که طی دوره ۹ ماهه از اوت ۲۰۱۸ تا آوریل ۲۰۱۹، سهم اروپا از صادرات ال‌ان‌جی به ۳۰ درصد رسید. از زمانی که بیانیه مشترک دونالد ترامپ و چین کلاد جانکر، رئیس کمیسیون اروپا درباره صفر کردن عوارض

در راستای تحقق منویات مقام معظم رهبری، رزمایش همدلی و کمک مومنانه انجام شد؛

توزیع سید غذایی و حمایتی در بین خانواده‌های نیازمند به همت کارکنان پالایشگاه خانگیران

با اشاره به دشواری‌های اقتصادی ناشی از کرونا برای خانواده‌های نیازمند بیان کرد: مقدار ۴۴۵ بسته گوشت گوسفند ماحصل این سنت حسنه شد که پس از بسته بندی کامل، این اقلام در بین ۲۴ روستا و همچنین خانواده‌های تحت پوشش خیریه و بهزیستی شهرستان سرخس توزیع گردید. دبیر خیریه کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد تأکید کرد: این اقدام خدایستاده در راستای عمل به منویات مقام معظم رهبری در خصوص رزمایش همدلی و کمک مومنانه صورت گرفته است.



#رزمایش_همدلی

دبیر خیریه کارکنان شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد گفت: به همت کارکنان عضو خیریه این مجتمع گازی، سید غذایی و حمایتی تهیه و در بین خانواده‌های نیازمند روستاهای پیرامونی پالایشگاه و همچنین تحت پوشش بهزیستی شهرستان سرخس توزیع شد. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد، محمد زاهد با بیان مطلب فوق افزود: با مساعدت همکاران خیر و نیکوکار پالایشگاه خانگیران، تعداد ۱۲۰ راس گوسفند به مبلغ ۳۰۰ میلیون ریال خریداری و ذبح گردید. وی

یادداشت

کاربرد گسترده زنجیره پروپیلن در صنایع

مصطفی سعیدی

کارشناس انرژی



گزارش‌های مراکز معتبر جهانی نشان می‌دهد که در حال حاضر مصرف LPG به‌عنوان سوخت خانگی و حمل و نقل در حال کاهش است و بسیاری از کشورهای دنیا، به‌خصوص کشورهای صاحب تکنولوژی صنایع پتروشیمی، از LPG به‌عنوان خوراک صنایع پتروشیمی استفاده می‌کنند. خوراکی که می‌تواند به واسطه فرایندهای مختلف پتروشیمی، به محصولاتی نظیر آبتین، پروپیلن و بوتادین تبدیل شود و قیمت حدود ۴۰۰ دلار به ازای هر تن LPG را به حدود ۱۰۰۰ دلار به ازای هر تن برساند. یکی از مواد تولید شده در پتروشیمی‌های خوراک LPG که از پروپان حاصل می‌شود پروپیلن است. در کشور ما اکثر پروپیلن تولید شده به پلی پروپیلن تبدیل می‌شود که این ماده در صنایع مختلف از جمله صنعت خودروسازی کاربرد دارد. اما مواد بسیار دیگری هم میتوان از پروپیلن تولید کرد که ما تاکنون به آن ورود نکرده ایم و لذا برای تمامی مواد اولیه نیازمند واردات آن محصولات هستیم. محصولات تولیدی از پروپیلن به چند قسمت اصلی تقسیم میشوند که می‌توان از اکریلونیتریل (Acrylonitrile)، پروپیلن‌اکساید، اکریلیک‌اسیدها، کیومن، بوتیل آلدهید و ایزوپروپانول نام برد. متأسفانه این محصولات در کشور تولید نمی‌شوند و همه نیاز کشور به این محصولات از طریق واردات تأمین می‌شود. درحالی‌که در صورت ایجاد مشوق‌های اقتصادی برای ساخت پتروشیمی‌های خوراک LPG، نیازی به واردات آنها نبوده و لازم نیست طبق آمار حاصله سال گذشته چیزی حدود ۱ میلیارد دلار برای واردات آن‌ها صرف کنیم.

کاربرد گسترده زنجیره پایین‌دستی پروپیلن در صنایع مختلف

کاربردهای محصولات زیرمجموعه اکریلونیتریل بسیار است. از اکریلونیتریل، پلاستیک‌های آبی‌بی‌اس (ABS) ساخته می‌شود که در ساخت سخت‌افزارهای کامپیوتر کاربردهای فراوانی دارد. یا مثلاً اس‌آی‌ان (SAN) پلیمر معروفی است که ماده اولیه ABS است و در صنایع الکترونیک استفاده می‌شود. همچنین از اکریلیک فایبرها که زیرمجموعه اکریلونیتریل‌ها هستند هم در صنعت نساجی استفاده می‌شود و یا ان‌بی‌آر (NBR) که از اکریلونیتریل‌ها تولید می‌شود در صنعت لاستیک کاربرد فراوانی دارند که البته ما همه این مواد را به صورت خام وارد می‌کنیم. درباره کاربردهای پروپیلن‌اکسیدها بایستی توضیح داد: پروپیلن‌اکسیدها هم زیرمجموعه زیادی دارند که مثلاً پلی‌پول‌ها یکی از آنها است. پلی‌پول‌ها در ادامه زنجیره تبدیل به پلی‌اورتان می‌شوند که در صنایع مختلفی از جمله یخچال‌سازی کاربرد دارند و اتفاقاً به دلیل مصرف گسترده پلی‌اورتان رتبه اول واردات مواد پلیمری در ایران مربوط به این ماده می‌شود. از دیگر زیرمجموعه‌های پروپیلن‌اکسیدها، حلال‌ها هستند که در صنایع رنگ و تولید جوهر استفاده می‌شود. کاربردهای کیومن‌ها و اکریلیک‌اسیدها نیز جالب توجه است: در زیرمجموعه‌های کیومن، فنول‌ها در صنایع ساخت‌وساز و مصالح ساختمانی کاربرد دارند. همچنین استون تولید شده از کیومن در صنایع آرایشی و بهداشتی استفاده می‌شود. از اکریلیک‌اسیدها نیز در تولید پوشک بچه و سایر محصولات بهداشتی جذب‌کننده استفاده می‌شود که در حال حاضر جزء اقلام وارداتی کشور هستند. پلی‌اکریلیک‌ها نیز که زیرمجموعه اکریلیک‌اسید هستند در زمینه رنگ و پوشش‌دهی کاربرد دارد.

واردات یک میلیارد دلاری مشتقات پروپیلن در سال گذشته

موردی که نگارنده از کاربردهای محصولات تولیدی از پروپیلن توضیح داد تنها گوشه‌ای مجموعه کاربردهای این ماده در صنایع پایین‌دستی پتروشیمی‌های خوراک LPG است که سال گذشته یک میلیارد دلار صرف واردات آنها شد. متأسفانه ظرفیت تولیدی پروپیلن در ایران کم است و در حال حاضر سالانه فقط یک میلیون تن از این محصول در داخل کشور تولید می‌شود. لذا ضمن آنکه این رقم باید افزایش یابد، لازم است تولید به سمت زنجیره‌های پایین‌دستی این محصول نیز حرکت کند. پروپیلن بسته به نوع خوراک واحدهای پتروشیمیایی از روش‌های مختلفی مثل PDH و کراکینگ به دست می‌آید. مثلاً اگر خوراک ورودی نفت باشد می‌توان این نفت را به نفتا تبدیل کرد و سپس از نفتا پروپیلن تولید شود. یا مثلاً از گازهای رفیانتی که در واحد تصفیه نفت پالایشگاه‌ها تولید می‌شود نیز LPG و پروپیلن به دست می‌آید. بنابراین با توجه به ضرورت کاربرد پروپیلن در صنایع مختلف، ما باید حجم تولید این ماده را در داخل افزایش دهیم و در عین سایر زنجیره‌های آن را نیز تولید کنیم.

نگاهی به اقدام‌های کنترلی پتروشیمی‌آبادانا خلیج فارس در مقابله با کرونا

سیاست مهار و پایش سلامتی کارکنان شرکت آبادانا خلیج فارس مطابق با پروتکل‌های بهداشتی و درمان صنعت نفت، وزارت بهداشت و هلدینگ خلیج فارس تا شکست ویروس کرونا روزانه و مستمر ادامه دارد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی‌آبادانا خلیج فارس، در سال جهش تولید و لزوم پیشرفت این پروژه با اولویت صیانت و حفظ سلامت کارکنان در برابر کرونا ویروس، این شرکت حضور تدریجی کارکنان و نیروهای اجرایی پیمانکار عمومی به منطقه و سیاست کنترل و پایش سلامتی کارکنان مطابق با پروتکل‌های بهداشتی و درمان صنعت نفت، وزارت بهداشت و هلدینگ خلیج فارس را در دستور کار قرار داده است. خوداظهاری الکترونیکی کارکنان به‌صورت آنلاین، ثبت شرح حال و پایش علائم بالینی کارکنان در بدو ورود به خوابگاه‌ها پیش از حضور در محل کار، ایجاد اتاق قرنطینه موقت افراد مشکوک به کرونا، پایش و کنترل روزانه کارکنان در ورودی شرکت با انجام تب‌سنجی، پالس اکسیمتری، انجام ضدعفونی همه اماکن شرکت، سرویس‌های ایاب و ذهاب و آگاهی‌سازی‌های عمومی‌بخشی از اقدام‌های انجام‌شده و در حال انجام در این شرکت است. این اقدام‌ها تا عادی شدن شرایط روزانه و مستمر انجام خواهد شد.

پتروشیمی و مقابله با کرونا؛

از کمک میلیاردی تا تولید و توزیع مواد ضدعفونی‌کننده



صنعت پتروشیمی با شیوع ویروس کرونا با تولید و توزیع مواد ضدعفونی‌کننده و کمک میلیاردی همسو با مسئولیت‌های اجتماعی دوشادوش کشور برای مهار این ویروس قرار گرفته است.

هم‌زمان با شیوع ویروس کرونا در کشور، صنعت پتروشیمی همچون گذشته از ایفای نقش خود در عمل به مسئولیت‌های اجتماعی غافل نشد و افزون بر توسعه و تولید پایدار، با به‌کارگیری تمام ظرفیت‌ها به‌منظور مبارزه با این ویروس پیش‌قدم شد و تا پایان این راه در کنار مردم خواهد بود. شرکت ملی صنایع پتروشیمی با توجه به نقش حاکمیتی خود در صنعت پتروشیمی، هم‌زمان با شیوع ویروس کرونا در کشور به‌منظور حفظ و صیانت از کارکنان و فعالان صنعت پتروشیمی ایران با تشکیل نشست‌های کارشناسی، ۲۷ اقدام راهبردی را با هدف پیشگیری و مقابله با این ویروس آغاز و به شرکت‌های پتروشیمی ابلاغ کرد. تشکیل کمیته‌های شرایط اضطراری و کمیته‌های سلامت توسط مناطق برای مقابله با ویروس کرونا، شناسایی افراد دارای بیماری‌های زمینه‌ای و اتخاذ تمهیداتی لازم، برگزاری نشست‌های آموزشی در مناطق با هماهنگی وزارت بهداشت و سازمان بهداشت و درمان، کاهش حضور و میزان مواجهه کارکنان و خودداری از هرگونه تجمع، پیگیری تأمین تب‌سنج دیجیتال برای شرکت و کارکنان، تعطیلی رستوران‌ها و تعطیل همه خدمات رفاهی، تهیه و استفاده از دستورعمل‌ها، آیین‌نامه‌ها و راهنماهای مقابله با شرایط اضطراری مرتبط برای اماکن عمومی و سرویس‌های بهداشتی و فضای اداری، کاهش ساعات کاری کارکنان روزکار، بررسی و پایش سلامت کارکنان روزکار و اقماری در بازگشت از مرخصی یا دوره استراحت قبل از شروع به کار، لغو همه مأموریت‌های اداری و همچنین سفر به شهرهای آلوده و شهرهای مستعد آلودگی ویروس کرونا تا اطلاع ثانوی، لغو همایش‌ها، برنامه‌های ورزشی و برنامه‌های تجمع گسترده، شناسایی افراد مبتلا به بیماری‌های دارای علائم مشابه از جمله سرماخوردگی و آنفلوآنزا و ارجاع آنان به مراکز ذی‌ربط برای بررسی دقیق‌تر، تشدید نظارت بر کنترل موازین بهداشتی در فضاهای عمومی، الزام استفاده از لوازم حفاظت فردی برای کارکنان ارائه‌دهنده خدمات، هماهنگی و پیگیری تأمین آب ژاول تولیدی شرکت پتروشیمی کارون برای همه شرکت‌های پتروشیمی، تأمین و توزیع مواد ضدعفونی‌کننده دست به دستور معاون وزیر و ارسال برای شرکت‌های پتروشیمی و ستاد وزارت نفت و الزام دسته‌بندی افراد کلیدی و نفرت جایگزین در حداقل سه سطح از جمله اقدام‌های راهبردی ابلاغی است.

تولید ماده ضدعفونی‌کننده

در همان هفته ابتدایی شیوع ویروس کرونا در کشور و به دنبال کمبود شدید مواد ضدعفونی‌کننده، تولید مستمر محلول آنتی‌سپتیک به‌منظور کاهش شیوع این ویروس در جغرافیای شهری و صنعتی، شامل اهالی و کارکنان صنعت به‌ویژه در مناطق عسلیوبه و ماهشهر از سوی معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی در دستور کار شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی قرار گرفت که در این راستا کارکنان و محققان این شرکت با به‌کارگیری تمامی ظرفیت‌ها و امکانات و با تلاش دلسوزانه و شبانه‌روزی توانستند تولید و مظروف‌سازی این مواد را به‌انجام برسانند. شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی حدود ۲۰۰ هزار بطری مواد ضدعفونی‌کننده دست و پتروشیمی کارون بیش از ۴۵۰۰ تن

مواد شوینده و بهداشتی، عرضه محصول کاستیک را از هفته دوم اسفندماه در بورس افزایش داد، به‌طوری که با توجه به افزایش تقاضا برای این محصول، عرضه خود را از ۱۱ هزار تن به ۲۰ هزار تن رساند. محصول کاستیک در تولید محصولات فرعی این شرکت است

به‌عنوان گندزا در اولویت قرار داد و در نام‌های به شرکت‌ها، اداره‌ها، سازمان‌ها و شهرداری‌ها، آمادگی خود را برای تأمین آب ژاول مورد نیاز برای گندزدایی اعلام کرد. در همین راستا، تولید آب ژاول در این شرکت پنج برابر شد و از روزانه ۲۰ تن به ۱۰۰ تن به‌صورت غلیظ افزایش یافت، به‌طوری که تا هفته نخست فروردین‌ماه امسال، ۳ هزار تن آب ژاول غلیظ معادل ۳۰ میلیون لیتر رقیق‌شده از سوی پتروشیمی کارون به شرکت‌ها و شهرداری‌ها در سطح منطقه و ۲۸ استان دیگر حسب تقاضا تحویل شد. آب ژاول مورد نیاز مردم ماهشهر نیز از سوی این پتروشیمی توزیع می‌شود که این روند ادامه خواهد داشت. پتروشیمی کارون هیچ‌گونه محدودیتی برای تحویل آب ژاول به متقاضیان ندارد و درخواست‌ها فوریت وارد فاز اجرا شد. خرید تجهیزات پزشکی مورد نیاز منطقه و شبکه بهداشت و درمان شهرستان و توزیع این تجهیزات براساس نیازهای موجود بخش‌های مختلف، لباس‌های حفاظتی، ماسک، گان، تب‌سنج و دستکش از دیگر اقدام‌های این سازمان است.

افزایش عرضه مواد اولیه تولید

شوینده‌ها

مجموع پتروشیمی‌اروند با توجه به شیوع بیماری کرونا به‌منظور تأمین نیاز صنایع پایین‌دستی و تولیدکنندگان

با شیوع ویروس کرونا در کشور، کشور، پتروشیمی کارون در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی و مقابله با این ویروس، تولید آب ژاول را که یکی از محصولات فرعی این شرکت است به‌عنوان گندزا در اولویت قرار داد و در نام‌های به شرکت‌ها، اداره‌ها، سازمان‌ها و شهرداری‌ها، آمادگی خود را برای تأمین آب ژاول مورد نیاز برای گندزدایی اعلام کرد

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی حدود ۲۰۰ هزار بطری مواد ضدعفونی‌کننده دست و پتروشیمی کارون بیش از ۴۵۰۰ تن آب ژاول غلیظ را با هدف مبارزه با شیوع ویروس کرونا تاکنون تولید کرده‌اند

نیز در این زمینه تنها به مجتمع محدود نشد و همه امکانات این شرکت در راستای عمل به مسئولیت اجتماعی برای حفظ سلامت مردم مناطق هم‌جوار به‌کار گرفته شد. توزیع مواد ضدعفونی در تمامی محیط‌های کاری، انجام عملیات ضدعفونی و گندزدایی سطوح در طول شبانه‌روز با تشکیل گروه‌های عملیاتی در تمامی واحدهای مجتمع به‌منظور ضدعفونی محیط‌های کاری و وسایل اتاق کار، لغو همه سمینارهای آموزشی، نشست‌ها و آیین‌ها و انجام عملیات تب‌سنجی در زمان ورود کارکنان در همه شیفت‌های کاری انجام شده است. تهیه ماسک‌های فیلتردار و توزیع میان کارکنان و ممانعت از حضور کارکنان دارای بیماری خاص از دیگر اقدام‌های پتروشیمی‌اروند است.

تأمین مواد اولیه لباس بیمارستانی

با توجه به شرایط ویژه پیش‌آمده در حوزه بهداشت و درمان کشور به دنبال شیوع ویروس کرونا، کارگروه پلی‌پروپیلن صنعت پتروشیمی با حمایت شرکت ملی صنایع پتروشیمی با هدف عمل به مسئولیت‌های اجتماعی خود و به‌منظور یاری رساندن به ستاد مقابله با کرونا، مجموعه اقدام‌هایی را در دستور کار قرار داده است. این کارگروه که از ۶ شرکت تولیدکننده انواع کپریدهای پلی‌پروپیلن تشکیل شده است، به دنبال درخواست وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی به‌منظور تولید ۲ میلیون دست لباس بیمارستانی یکبار مصرف مورد استفاده محافظان جان‌برکف عرصه سلامت، ۲۰۰ هزار کیلوگرم گرانول پلی‌پروپیلن را در اختیار تولیدکنندگان معرفی‌شده در این بخش قرار داد. کارگروه پلی‌پروپیلن صنعت پتروشیمی متشکل از شرکت‌های

تجهیز بیمارستان‌های ماهشهر

عملیات مقابله با کرونا در شهرستان ماهشهر از سوی فرمانداری و در استان خوزستان، از سوی ستاد بحران فرماندهی می‌شود و صنعت پتروشیمی در قالب شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، به‌صورت معین در این عملیات مشارکت می‌کند. شورای راهبردی منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی در این زمینه پس از تشکیل نشست‌های کارشناسی برای مقابله با این ویروس فعالیت‌های خود را آغاز کرد و مجموعه اقدام‌های لازم به‌منظور پیشگیری از شیوع ویروس کرونا با تشکیل جلسات متعدد با حضور اج‌اس‌بی شرکت‌های منطقه به همراه سایر دست‌اندرکاران بخش بهداشت و درمان منطقه و شهرستان و کمیته شرایط اضطراری به تصویب رسید و به فوریت وارد فاز اجرا شد. خرید تجهیزات پزشکی مورد نیاز منطقه و شبکه بهداشت و درمان شهرستان و توزیع این تجهیزات براساس نیازهای موجود بخش‌های مختلف، لباس‌های حفاظتی، ماسک، گان، تب‌سنج و دستکش از دیگر اقدام‌های این سازمان است.

ضدعفونی شهرستان ماهشهر

سازمان منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی با استفاده از آب ژاول تولیدی پتروشیمی کارون، سطح شهرستان را ضدعفونی کرده است و میزان زیادی از این ماده در اختیار دستگاه‌ها و اداره‌های شهرستان و استان قرار گرفته و مقدار دیگری از آن هم به خودروهایی آتش‌نشانی برای ضدعفونی کردن معابر شهرها و شبکه‌های شهرستان بندر ماهشهر اختصاص یافته است.

اختصاص اعتبار ۱۵۰ میلیارد ریالی

در ادامه اقدام‌های شرکت‌های پتروشیمی عضو شورای راهبردی پتروشیمی‌های مستقر در منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی، ۱۵۰ میلیارد ریال اعتبار برای مبارزه با ویروس کرونا و تجهیز بیمارستان‌های شهرستان ماهشهر در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی مصوب شد.

بسیج امکانات

اقدام‌های شرکت پتروشیمی لرندگان

دانش نفت به بهانه تصویب برنامه اجرایی طرح

وزارت انرژی؛ باید



پس از ارائه طرح‌های آماده شده توسط وزارت نفت و نیرو به مجلس شورای اسلامی، کمیسیون انرژی مجلس اعلام کرد که در برخی موارد برای اجرایی شدن طرح جامع تعارضاتی بین وزارت نیرو و نفت وجود داشته است. این کمیسیون علت این تعارضات را در این دانست که وزارت نفت و نیرو هر کدام جداگانه طرحی برای خود نوشته اند و به سازمان برنامه تحویل داده اند؛ به طوری که بخش نفت را موسسه مطالعات بین المللی انرژی به عنوان پیمانکار که وابسته به وزارت نفت و بخش نیرو را پژوهشگاه نیرو تهیه کرده است. سرانجام مجلس با این استدلال که دو طرح جامع انرژی را نمی توان به دولت ابلاغ کرد، تاکید کرد که سازمان برنامه و بودجه بایستی این دو طرح را با یکدیگر تلفیق کرده و حاصل آن به دولت ابلاغ شود. در

ارزیابی میزان سرمایه‌گذاری و منابع مالی موردنیاز برای توسعه بخش انرژی ایجاد تعادل بین کارایی منابع انرژی در تأمین امنیت ملی، تأمین منابع مالی رشد اقتصادی و تأمین نیاز مصرف کنندگان بر این اساس، تدوین این طرح در موسسه مطالعات انرژی به پایان رسید اما به دلیل این که سند بالادستی آن یعنی سند ملی راهبرد انرژی کشور به تصویب نرسیده بود، محتویات این طرح مورد بررسی و استفاده قرار نگرفت. همچنین وزارت نیرو نیز به وسیله پژوهشگاه نیرو به صورت جداگانه اقدام به تدوین سندی تحت عنوان «سند راهبردی برنامه ریزی جامع انرژی کشور» کرد.

ماجرای تصویب دو طرح جامع انرژی

است. این هدف با تکیه بر این بیش کلی تصویر شد که: طرح جامع انرژی اصلی‌ترین مرجع برای تصمیم سازی در مسائل کلان انرژی کشور است.

همچنین اهداف ویژه، اساسی و تفصیلی این طرح به شرح ذیل اعلام شد:

اهداف ویژه عبارتند از:

استخراج و تبیین اصول، اهداف و ارزش‌های بنیادین حاکم بر بخش انرژی کشور

تبیین و بررسی وضعیت موجود در بخش‌های عرضه و تقاضای انرژی کشور

بررسی و مقایسه تحلیلی بخش‌های مختلف انرژی در کشورهای منطقه، دیگر کشورهای مشابه و پیشگامان جهانی آینده‌نگری بخش انرژی و تعریف سناریوهای ممکن و محتمل در حوزه انرژی برای کشور و جهان

طراحی وضعیت مطلوب بخش انرژی کشور

تعیین شاخص‌ها و معیارهای بهبود در بخش‌های مرتبط با انرژی در کشور

تحلیل شکاف بین وضع موجود و وضع مطلوب با تکیه بر شاخص‌ها و ارائه توصیه‌های سیاستی

نگاشت نهادی و تعیین مأموریت‌های سازمان‌های ذیربط در نیل به وضع مطلوب

اهداف اساسی این طرح عبارتند از:

ایجاد پایگاه جامع داده‌های کلان انرژی کشور

استفاده از تجارب متخصصان طراز اول کشور و دنیا

تصمیم سازی بر اساس معیارهای مورد توافق متخصصان و مسؤولان

توجه به نیازهای کشور در زمینه انرژی

اجرای مستمر طرح با اهتمام به صیانت از منابع انرژی کشور

ارائه راه‌کارهای سیاستی - مدیریتی کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت

نهادینه سازی طرح با تبدیل نتایج مطالعات بنیادی طرح به پیشنهاد قوانین

اهداف تفصیلی هم عبارت است از:

ارزیابی اثرات متقابل انرژی، اقتصاد و محیط زیست

پیش‌بینی تقاضای انرژی به تفکیک حامل‌ها و بخش‌های مصرف کننده انرژی

ارزیابی و پیش‌بینی تراز انرژی برای منابع انرژی اولیه، اشکال مختلف انرژی ثانویه و انرژی نهایی

تعیین سبب بهینه حامل‌های انرژی و ترکیب بهینه

فناوری‌های سیستم عرضه انرژی در درازمدت

ملاحظه محدودیت‌های زیست محیطی و لوازم توسعه پایدار در توسعه بخش‌های انرژی

محمد مددی

کارشناس ارشد اقتصادی

هیئت دولت به استناد قانون برنامه ششم توسعه و همسو با سند ملی راهبرد انرژی کشور، برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور را به تصویب رساند.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، این طرح در نشست عصر یکشنبه (۲۴ فروردین‌ماه) هیئت دولت به ریاست دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری به تصویب رسید که تهیه ابزار تحلیلی مناسب برای تدوین راهبردهای میان‌مدت و درازمدت در توسعه بخش انرژی، سیاست‌گذاری در راستای حداکثر کردن منافع انرژی، اقتصادی و زیست‌محیطی به‌منظور دستیابی به توسعه پایدار و نیز مدیریت تقاضای انرژی به تفکیک حامل‌ها و بخش‌های مصرف‌کننده انرژی، از مهم‌ترین اهداف این برنامه به شمار می‌رود. مطابق این مصوبه، وزارتخانه‌های نفت و نیرو و سازمان انرژی ایران موظف‌اند در چارچوب برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور، نسبت به انجام فعالیت‌های اجرایی مربوط، اقدام و گزارش سالانه عملکرد برنامه اجرایی خود را به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال کنند. همچنین، دیگر دستگاه‌های اجرایی

موظف هستند برنامه‌های اجرایی خود را منطبق با تکالیف و شاخص‌های برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور تدوین و اجرا و گزارش عملکرد سالانه خود را به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال کنند. این در حالی است که بر اساس قانون برنامه پنجم توسعه، وزارتخانه‌های نفت و نیرو موظف شده بودند با همکاری سایر دستگاه‌های اجرایی ذیربط، برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور را ظرف یک سال پس از تصویب قانون سند ملی راهبرد انرژی کشور تهیه و به تصویب هیأت وزیران برسانند. اما گویا این مهم بعد از گذشت حدود ۱۰ سال به تاخیر می‌خواهد به مرحله اجرا در آید. بر اساس سند چشم‌انداز در افق ۱۴۰۴ ایران باید در بخش انرژی اولین تولیدکننده محصولات پتروشیمی در منطقه از لحاظ ارزش، دومین تولیدکننده نفت در اوپک با ظرفیت ۷ درصد از تقاضای بازار جهانی و سومین تولیدکننده گاز در جهان با سهم ۸ تا ۱۰ درصد از تجارت جهانی گاز و فرآورده‌های گازی باشد.

برای تحقق این هدف در جریان تصویب برنامه پنجم توسعه کل کشور و به پیشنهاد کمیسیون انرژی مجلس، تدوین و تصویب «سند ملی راهبرد انرژی کشور» و همچنین تهیه «طرح جامع انرژی کشور» در دستور کار قرار گرفت، به گونه ای که در نهایت در بند ب ماده ۱۲۵ برنامه پنجم توسعه کشور چنین مصوب شد: «دولت مکلف است بر مبنای سند چشم‌انداز بیست ساله کشور و سیاست‌های کلی نظام در بخش انرژی ابلاغی مقام معظم رهبری و با پشتوانه کامل کارشناسی «سند ملی راهبرد انرژی کشور» را به عنوان سند بالادستی بخش انرژی برای یک دوره زمانی بیست و پنج ساله ظرف مدت حداکثر شش

محمدحسین صفائی

کروناویروس‌ها (نام علمی: Coronaviruses) خانواده بزرگی از ویروس‌ها و زیر مجموعه کروناویروس هستند که از ویروس سرماخوردگی معمولی تا عامل بیماری‌های شدیدتری همچون «سارس»، «مرس» و «کووید ۱۹» را شامل می‌شود. کروناویروس‌ها در دهه ۱۹۶۰ کشف شدند و مطالعه بر روی آن‌ها به‌طور مداوم تا اواسط



دهه ۱۹۸۰ ادامه داشت. این ویروس به‌طور طبیعی در پستانداران و پرندگان شیوع پیدا می‌کند، با این حال تاکنون هفت کروناویروس منتقل شده به انسان، کشف شده است. آخرین نوع آن‌ها، کروناوی جدید، در دسامبر ۲۰۱۹ در شهر «ووهان» استان «هوئی» چین، با همه‌گیری در انسان شیوع پیدا کرد. اواخر بهمن ۱۳۹۸ به دنبال فوت ۲ بیمار با عوارض تنفسی در بیمارستان کامکار قم، شایعاتی درباره مرگ این بیماران به علت کروناویروس در فضای مجازی منتشر شد که ایرنا به نقل از روابط عمومی دانشگاه علوم پزشکی قم در اطلاعیه‌ای این موضوع را تکذیب کرد. به دنبال این اظهارات در تاریخ ۲۰ بهمن رئیس مرکز روابط عمومی و اطلاع رسانی وزارت بهداشت در گفتگو با خبر آنلاین توضیح دادند که نتایج آزمایش اولیه دو مورد از موارد مشکوک را از نظر ابتلا به کروناویروس مثبت گزارش شده است. (کد خبر ۱۲۵۴۵۷۰). این گزارش و خبرهای واصله بعدی از سایر استان‌ها، نفوذ و گسترش آنی این ویروس را در سراسر ایران و جهان نشان می‌داد. تنها راهکار دولت‌ها در مواجهه با ویروس کرونا، رعایت الزامات بهداشتی و قرنطینه مردم در خانه‌ها بود. نوروز ۱۳۹۹ در ایران، نوبه‌اری کاملاً متفاوت برای آنهایی بود که به جهت حفظ جان خود و سایرین، قرنطینه خانگی را ترجیح دادند و به گواه برخی آمارها، قرنطینه خانگی توانست در پیشگیری از گسترش ویروس کرونا تا حدودی موفق عمل کند، خوشبختانه دوران قرنطینه خانگی، با ایامی نظیر نوروز و

روزهای پایانی سال توأم شده بود، هر چند که برخی کسب‌ها در این ایام کم رونق شدند اما با توجه به تجربه سال‌های گذشته، بخش‌های مختلف کشور عملاً در روزهای پایانی و ابتدای سال جدید، تعطیل بودند و آسیب این تعطیلات بطور مفصل قبلاً تجربه و نقدهای سازنده‌ای از سوی کارشناسان و منتقدین بر آن وارد بوده است. اما چالش اصلی راهکار قرنطینه خانگی، ضرورت فعالیت بازار و ارکان دولتی پس از تعطیلات نوروزی بود. با وجود اقتصادی تحت فشار ناشی از تحریم‌های ظالمانه، مسیر توسعه کشور نیازمند تحرک، تولید و رونق کسب و کار است. در راستای حل این چالش، برخی سازمان‌های دولتی و خصوصی با برنامه‌ریزی‌های نوبه‌ای برای کارکنان تحت پوشش و انجام دستورالعمل دورکاری، برخی فعالیت‌های مربوطه را کاهش دادند. همچنین کسب و کارهای غیر ضروری تعطیل ماندند، ساعات کاری کاهش یافته، رستوران‌ها و اماکن و تجمعات مذهبی تعطیل شدند و هزاران راهکار کوتاه مدت بهداشتی تا سایه این ویروس از کشور و مردم ایران دور شود، اما آیا این شیوه مدیریت بحران کرونا، می‌توانست جوابگوی اقتصاد و پاسخگوی نیازهای واقعی جامعه باشد؟ آیا این تدابیر در آمار تلفات انسانی تأثیری داشت؟ آیا نظریاتی مبنی بر کم اثر شدن کارایی ویروس کرونا در این تدبیر دخیل بوده است؟ صرف نظر از آثار مختلف ناشی از دوران قرنطینه در بخش‌های مختلف جامعه ایرانی، آنچه اهمیت می‌یابد، تدبیر و ارائه راهکارهای ایمن در جهت مصونیت از نفوذ و گسترش ویروس و تداوم مرادوات اجتماعی، آموزشی، اقتصادی و غیره است که این مهم با چه هزینه و ساز و کاری می‌تواند پابرجا بماند. در این شرایط، اهمیت کسب و کارهای مبتنی بر ساختار فناوری اطلاعات، بیش از گذشته برجسته می‌شود، مقوله‌ای که جایگاه ایران در توسعه فناوری اطلاعات اگر چه با اهداف مدنظر در اسناد بالادستی، فاصله دارد اما گزارش سازمانهای متولی بین‌المللی از ارتقای این جایگاه در میان کشورهای منطقه و جهان حکایت دارد. بر اساس بررسی شاخص توسعه فناوری اطلاعات کشورها که توسط اتحادیه جهانی مخابرات ارزیابی و از سوی دفتر پایش توسعه ICT سازمان

فرصت ویر



فناوری اطلاعات ایران منتشر شده است، نشان می‌دهد که تا پایان سال ۲۰۱۷ ایران در میان ۱۶۷ کشور دنیا جایگاه ۸۱ را به خود اختصاص داده و امتیاز ۵.۵۸ را از ۱۰ دریافت کرده است. امتیاز کشور ما در زمینه مهارت فناوری اطلاعات و ارتباطات ۷.۳۲ بوده و در حوزه دسترسی به فناوری اطلاعات ۶.۷۴ و زیرشاخص استفاده از ICT، امتیاز ۳.۵۴ را دریافت کرده است. این آمار نشان می‌دهد که در رده بندی سال ۲۰۱۷ ایسلند با امتیاز ۸.۹۸ جایگاه نخست جهان را از نظر توسعه فناوری اطلاعات و ارتباطات به خود اختصاص داده است. همچنین بحرین با امتیاز ۷.۶۰ و امتیاز ۴.۹۵ در میانگین جهانی شاخص IDI رتبه اول منطقه را در اختیار دارد. براین اساس ایران در زمینه زیرشاخص «استفاده و کاربری» از فناوری اطلاعات و ارتباطات از متوسط جهانی پایین تر است اما در دو زیرشاخص «مهارت» و «دسترسی»، وضعیت قابل قبول تری را دارد. هر چند ضریب نفوذ دسترسی و برخورداری از فاوا در کشور در حال گسترش و پیشرفت است، اما همچنان افراد سالمند، زنان، افراد با سواد کمتر، افراد با درآمد کمتر و ساکنین مناطق روستایی از این مزایا کم بهره‌هستند که می‌بایست هرگونه سیاستگذاری با مد نظر قرار دادن این قشر از جامعه صورت پذیرد، اما در دنیای فناوری قطعاً برای این گروه از اقشار کمتر برخوردار نیز می‌توان برنامه‌ریزی داشت و با توجه به بسترهای موجود و نوع نیاز آنها در دنیای فناوری، امکانات مورد نظر آنان را فراهم ساخت. هر چند که در قانون برنامه ششم توسعه دولت مکلف به ارتقای ۳۰ رتبه‌ای شاخص جهانی توسعه فناوری اطلاعات و ارتباطات اتحادیه بین‌المللی مخابرات IDI در پنج سال شده است، لیکن همچنان آمارها نشان از عدم دستیابی به چشم‌انداز

تعیین شده دارد. باید اذعان کرد که بخشی از عدم اقبال کشور ما در این حوزه به کم لطفی برخی مدیران سنتی باز می‌گردد، برخی مدیران سنتی

جامع انرژی کشور در هیئت دولت تحلیل کرد؛

بدها و ضرورتها



همین راستا جلساتی در وزارت نیرو، سازمان برنامه و بودجه کشور و موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی کشور با حضور نمایندگان دستگاه‌های ذیربط تشکیل و کمیته راهبردی متشکل از نمایندگان سازمان برنامه و بودجه کشور، وزارت نفت، وزارت نیرو، سازمان انرژی اتمی، پژوهشگاه نیرو و موسسه مطالعات بین‌المللی انرژی در این خصوص تشکیل شد. سرانجام برروآوری نتایج قبلی طرح جامع انرژی کشور و تفلیق مطالعات وزارت نفت و وزارت نیرو بر مبنای سند ملی راهبرد انرژی کشور انجام شد و در تاریخ ۸ مهر ۱۳۹۷ برنامه اجرایی «طرح جامع انرژی کشور» برای تصویب به دولت ارسال گردید.

طرح جامع انرژی کشور و چند متولی

سرانجام هفته گذشته و با گذشت بیش از یک سال

از ارسال این برنامه به دولت، برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور تصویب شد. اما نکته ای که وجود دارد اینکه با وجود تصویب این طرح در هیات دولت، سه متولی برای پیشبرد آن مشخص شده است که بیم آن می‌رود، بار دیگر طرح جامع انرژی کشور در اجرا لنگ بزند. مطابق این مصوبه، وزارتخانه‌های نفت و نیرو و سازمان انرژی اتمی ایران موظف‌اند در چارچوب برنامه اجرایی طرح جامع انرژی کشور، نسبت به انجام فعالیت‌های اجرایی مربوطه، اقدام و گزارش سالانه عملکرد برنامه اجرایی خود را به سازمان برنامه و بودجه کشور ارسال کنند و این یعنی پراکندگی مجدد در اجرای این طرح. بر این اساس، طرح جامع انرژی کشور هم اکنون سه متولی دارد که تجربه عملیاتی کشور نیز نشان می‌دهد که هرگاه مسئولیتی به چند دستگاه سپرده می‌شود، تقریباً می‌توان مطمئن بود که

آن مسئولیت انجام نخواهد شد و هر دستگاه بار مسئولیت را بر دوش دیگری می‌اندازد.

شاید اکنون بهترین زمان برای تشکیل وزارت انرژی و سپردن مسئولیت اجرای طرح جامع انرژی در کشور توسط یک وزارتخانه تخصصی باشد تا از دوباره کاری، پراکنده کاری و بی‌نظمی در مهم‌ترین مسئله کشور یعنی انرژی جلوگیری شود.

شدت مصرف انرژی و اهمیت اجرای طرح جامع انرژی

در اهمیت اجرای طرح جامع انرژی همین بس که گفته شود: شدت مصرف انرژی در کشور ۳ برابر متوسط جهانی و ۵ برابر کشورهای پیشرفته و صنعتی جهان است، بنابراین بهینه‌سازی مصرف سوخت که در اهداف طرح جامع انرژی تبیین گردیده است، کار یک شرکت و یا یک وزارتخانه نیست و تشکیل وزارت انرژی یعنی وزارتخانه‌ای فراقهری متشکل از وزارت نفت و نیرو می‌تواند راهگشا باشد. شوربختانه تصمیم‌های جزیره‌ای و نقطه‌ای میزان مصرف را در همه بخش‌ها به طرز شگفت‌آوری صعودی کرده است. به طور مثال در بخش حمل و نقل یک و نیم تا دو برابر متوسط جهانی سوخت مصرف می‌کنیم و یا در مثالی دیگر، در همین کشور همسایه مثل ترکیه با همین تعداد خودرو و جمعیتی مشابه ما تقریباً روزی ۱۵ میلیون لیتر بنزین مصرف می‌شود، اما این رقم در کشور ما با وجود ویروس کرونا روزانه نزدیک به ۶۰ میلیون لیتر است و در غیر روزهای کرونایی تا ۱۰۰ میلیون لیتر مصرف بنزین داشته‌ایم. بر طبق آمارها ۳ دهک ثروتمند جامعه ۵۰ درصد یارانه بخش انرژی را مصرف می‌کنند بنابراین باید با سیاست‌های منطقی از بخش‌های کم‌برخوردار حمایت و نظام یارانه‌ای سوخت را اصلاح کنیم. شوربختانه هم اکنون بودجه عمومی کشور ۴۰۰ هزار میلیارد تومان است در حالی که یارانه انرژی ۶۰۰ هزار میلیارد تومان است و قطعاً این نحوه توزیع یارانه ما را به سمت توسعه نخواهد برد. میزان مصرف انرژی در کشور سالانه معادل یک میلیارد و ۳۰۰ میلیون بشکه نفت است که از این میزان ۳۹۶ میلیون بشکه نفت در بحث خانگی، ۳۱۹ میلیون بشکه نفت در حمل و نقل، ۳۳۰ میلیون بشکه نفت در صنعت و چیزی حدود ۷۹ میلیون بشکه نفت خام در خدمات تجاری مصرف می‌شود، در حالی که می‌توان تا ۵۰ میلیون بشکه صرفه جویی کرد. همانطور که آمارها می‌گوید: فقط در بخش خانگی و تجاری، انرژی مصرفی معادل ۴۷۵ میلیون بشکه نفت خام است و این میزان ۲۵ درصد میزان نهایی مصرف انرژی در کشور است بنابراین ظرفیت بسیار زیادی در این بخش وجود دارد که بتوان در مصرف انرژی صرفه جویی کرد.

ضرورت ایجاد وزارت انرژی

در مصاحبه‌ای که اواخر سال گذشته با محسن دلاویز، مدیر عامل شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت داشتیم، ایشان در پاسخ به این سوال که پیشنهاد راهبردی جامع‌ای در حوزه

هدف اصلی طرح جامع انرژی،

تهیه ابزار تحلیلی مناسب برای

تدوین راهبردهای میان‌مدت

و درازمدت در توسعه بخش

انرژی و سیاست‌گذاری مناسب

در راستای حداکثر کردن

منافع اجتماعی، اقتصادی

و زیست‌محیطی به منظور

دستیابی به توسعه پایدار است

سیاست‌گذاری ملی در بخش انرژی چیست؟ ایشان ضرورت ایجاد وزارت انرژی یا حداقل سازمان ملی انرژی برای ایجاد نظام یکپارچه و هماهنگ در مدیریت انرژی در بخش تقاضا و عرضه را ضروری دانست. وی در تکمیل پاسخ خویش اظهار کرد: «در حال حاضر مدیریت انرژی در بخش برق، گاز و فرآورده‌های نفتی تفکیک شده و با این وجود عمده تمرکز نیز بر مدیریت انرژی در بخش تقاضا است و عملاً مدیریت انرژی در بخش عرضه رها شده است و متولی ندارد». ادامه پاسخ ایشان هم خواندنی و قابل توجه است: «با بررسی اسناد و قوانین بالادستی در حوزه تدوین سیاست‌های جامع انرژی کشور، مشخص می‌شود که نارسایی‌ها، تضادها و تناقضاتی در احکام بررسی شده، وجود دارد. نهادهای متعددی طبق قوانین و اساسنامه‌هایشان به سیاست‌گذاری و برنامه‌ریزی مکلف شدند. عدم تفکیک ارگان‌ها در زمینه سطوح سیاست‌گذاری و عدم شفاف‌سازی نحوه همکاری بین آنها در قوانین، باعث شده تا هر نهادی در راستای منافع خود به سیاست‌گذاری کلان بپردازد. این موضوع باعث شده تا منافع ملی در سطح کلان سیاست‌گذاری‌ها لحاظ نشود و در برخی موارد منجر به انجام موازی‌کاری‌هایی شده که جامع بودن سیاست‌های جامع انرژی و طرح جامع انرژی را زیر سؤال برده است. چالش دیگر در قوانین حوزه سیاست‌گذاری انرژی، عدم شفافیت و روشن ساختن مسئولیت‌های بخش‌های مختلف است. با توجه به همپوشانی و تداخل امور سیاست‌گذاری انرژی در بخش‌های مختلف که از این چالش نشأت گرفته است، عدم شفافیت و وظایف، باعث شده تا مزبندی مشخصی بین ارگان‌های ذینفع حوزه انرژی وجود نداشته باشد. این موضوع

بخصوص بین دو وزارتخانه نفت و نیرو باعث شده است تا اختلافات جدی بر سر سیاست‌گذاری حوزه‌های مختلف انرژی به وجود آید و همسویی و یکپارچگی بین این دو نهاد وجود نداشته باشد. طبق قانون، شورای عالی انرژی به عنوان تنها متولی تصمیم‌گیری و سیاست‌گذاری حوزه انرژی معرفی شده و این در حالی است که این شورا تا به امروز تنها چندبار تشکیل جلسه داده است. قانون، دبیرخانه اجرایی این شورا را سازمان برنامه و بودجه در نظر گرفته است، اما خود این سازمان، استقلال نداشته و در دوره دولت نهم و دهم، شاهد انحلال آن بودیم. لذا نبود متولی مستقل برای پیگیری جلسات این شورا حتی منجر به انحلال آن شد. در بخش نظارت بر اجرای سیاست‌ها، تنها سازمان ناظر بر حسن اجرای سیاست‌ها، سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی است که این سازمان نیز مستقل نیست و در طول تاریخ دچار تغییرات بنیادین شده است. در دولت نهم و دهم سازمان برنامه و بودجه کشور منحل شد، اما در دولت یازدهم ابتدا تحت سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی احیا شد تا در ۴ مرداد ۱۳۹۵ مجدداً این سازمان به دو بخش سازمان برنامه و بودجه و سازمان امور اداری و استخدامی تجزیه شد. بنابراین از منظر قانونی، دبیرخانه و ناظر شورای عالی انرژی به دلیل تغییرپذیری آن توسط سلاطین سیاسی عملاً کارایی لازم را نداشته است. در بخش جمع‌آوری و انتشار آمارهای حوزه انرژی، هر دو وزارتخانه نیرو و نفت طبق اساسنامه‌هایشان موظف به تهیه آمارنامه و داده‌های حوزه انرژی هستند. این در حالی است که تاکنون، داده‌های یکپارچه که مورد توافق همه ذینفعان باشد جمع‌آوری نشده است. با توجه به اینکه جایگاه این نوع داده‌ها در برنامه‌ریزی و امور پژوهشی استفاده می‌شود، نبود داده‌های یکپارچه، دقت و قابلیت اطمینان برنامه‌ریزان را تحت تأثیر قرار داده است. از یکسو قوانین این حوزه جامع نبوده و حیطه اختیارات و وظایف نهادهای مختلف را به صورت شفاف بیان نکرده و به همین دلیل نتوانسته از همپوشانی‌ها و موازی‌کاری‌ها جلوگیری نماید. ازسوی دیگر، ابزارها و مقدمات اجرایی و نظارتی لازم را برای شورای عالی انرژی فراهم نیاورده و با توجه به شرایط روز کشور و تغییرات ساختاری و نهادی، قوانین به روز نشده است. این در حالی است که به منبای برنامه‌ریزی و سیاست‌گذاری که همان وجود داده‌ها، آمار، ارقام و اطلاعات یکپارچه و جامع و مورد توافق همه ذینفعان، توجه کافی ننموده است.»

به هر تقدیر، اهداف ویژه، اساسی و تفصیلی طرح جامع انرژی بسیار متالی است که در صورت اجرای دقیق این اهداف، گام‌های بسیار بلندی در صرفه‌جویی منابع انرژی، افزایش بهره‌وری در مصرف انرژی و شکوفایی اقتصادی در همه ابعاد اقتصادی کشور برداشته خواهد شد.

در عرصه‌های بین‌المللی است و اگر سازمان‌ها و ارکان دولتی در راستای رسیدن به این هدف، همسو و منطبق با پروتکل‌های روزآمد و بومی‌پیش می‌افتادند در دوران جدید که توأم با بحران‌های غیر مترقبه است، ضمن کاهش کارمندان اداری و خدماتی، نیروی انسانی و کارآمد در راستای جهش تولید و ارائه فکر و ایده خلاقانه می‌توانست کارآمدی مضاعف داشته باشد. هنوز موضوعاتی همچون دفترچه بیمه خدمات درمانی، خدمات کارت هوشمند ملی، استاندارد EMV کارت‌های بانکی، ارائه خدمات روزآمد سامانه هوشمند سوخت و امثال این پروژه‌های ملی در دست اقدام سازمان‌های دولتی، عقیم مانده است چه بسا شروع و پایان یک پروژه آنقدر طولانی و دست‌خوش تغییر می‌شود که هنگام بهره‌برداری ساختار و تکنولوژی تعریف شده قدیمی نیازمند جایگزینی خواهد بود و این وصله پینه‌های نا همگن، دولت و مردم را متحمل هزینه‌های سنگین و غیر معمول می‌نماید. به عنوان نمونه برابر گالیه رئیس جمهور محترم، ایرانیان همچنان برای دریافت خدمات بانکی و سایر فعالیت‌های اداری مشابه در یک ارکان یا موسسه، نیازمند ارائه کپی تمام اسناد شناسایی هویتی هستند، این مقوله نشان می‌دهد که تکنولوژی‌های بکار گرفته شده، فارغ از ارزش بانک اطلاعاتی، بطور جزیره‌ای و صرفاً در راستای رفع نیاز سازمان مربوطه طراحی شده است چنانچه پروژه‌هایی در تراز ملی می‌بایست مطالعه، طراحی و پیاده‌سازی شود تا پاسخگوی نیازهای اطلاعاتی سایر ارکان‌های تأثیر گذار کشور اعم از بخش‌های دولتی و خصوصی باشد و آنان مکلف به تبادل اطلاعات از طریق درگاه امن باشند، تحقق این مهم، ضمن کاهش تقاضای مخاطبین، فواید مختلف از جمله شکل‌گیری بانک اطلاعاتی روزآمد را در پی خواهد داشت چرا که به واسطه خدمات مختلف ارائه شده جریان اطلاعات، همواره تحت راستی آزمایی و بروزسانی قرار می‌گیرد. با انجام برنامه‌ریزی موثر جهت دستیابی به گام‌های پر اهمیت مزبور حضور فناوری در احاد جامعه، می‌تواند به عنوان زیرساختی اساسی در دنیای مدرن امروزی، راهگشای توسعه کشور و پیشبرد اهداف عالی کشور باشد این مهم می‌تواند به بخش‌های مختلف کشور از جمله سیاست‌گذاران، نظامی،

می‌کنند که در پاسخ به این تفکر باید گفت؛ تجربه بهره‌گیری از سامانه هوشمند سوخت (با طیف مختلف مخاطبین) در روزگاری که هنوز فناوری به شکل امروزی در دسترس همگان نبود و رونق نداشت، نمونه بارز این تحول است که مردم آن روزگار خود را با تکنولوژی همسو ساخته و آماده پذیرش این سامانه به جهت هدف ارزشمند حفظ سرمایه‌های ملی خود بودند. با رویکردی ناشی از بی‌مهری، سامانه هوشمند سوخت در دوران رونق بازارهای نفت به فراموشی سپرده شد و این نادیده انگاشتن، این پروژه ملی کم‌تظیر در سطح خاورمیانه را کم‌فروغ و بازمانده از تکنولوژی روز دنیا مواجه ساخت و امروزه به سان شیر پیر بیشه‌ها، دوباره یاری‌گر سیاست‌گذاران شده تا بتوانند فرآورده‌های نفتی را سهمیه بندی یا به قولی مدیریت نمایند و دوران تحریم ظالمانه را به سلامت پشت سر گذارند. در نگاهی روزآمدتر، تاکسی‌های اینترنتی که به عنوان رقیب جدی و اصلی کسب و کارهای حمل و نقلی درون و برون شهری وارد میدان رقابت شدند و به جهت مقبولیت و ارزشمند بودن تفکر و راهکار ارائه شده توانستند جامعه سنتی را متقاعد سازند که تولد این کسب و کار جدید را بپذیرفته و در تعامل با آنها خود نیز در این مسیر گام بردارند، هر چند این گروه از استارت‌آپ‌های مشابه نیز در ثبت و رونق بازار خود در مقایسه با رقبای سنتی، چالش‌های فراوانی را بر خود دیدند و بر آن فائق آمدند. با مثال‌های بارزی که ذکر شد، حتماً اذعان دارید که مدیریت سنتی همواره با تحول و تکنولوژی، غریب بوده و پذیرش این نوع نگاه سیستمی در آنها بسیار سخت و با مقاومت فراوان انجام می‌پذیرد، این در حالی است که آمارهای سازمان‌های جهانی نشان دهنده گسترش بی‌وقفه فناوری اطلاعات ICT



در توسعه نرم افزارها و ابزارهای فناوری، همواره بهانه عدم امکان همه‌گیری این تکنولوژی را با توجه به جامعه آماری کمتر برخوردار مطرح

بروز ویروس منحوس کرونا در مقطع

فعلی به عنوان فرصتی ارزشمند

می‌تواند تلقی شود تا دست اندر کاران

حوزه فناوری و اطلاعات کشور اهتمام

خود را در جهت ارتقاء زیرساخت‌های

فناوری و اطلاعات برای نیل به

شاخص‌های توسعه فاوا در مقوله‌های

«دسترسی»، «استفاده» و «مهارت»

تسریع نمایند

امینتی، توسعه دولت الکترونیک، آموزش و... کمک شایانی ارائه نماید. در سال جهش تولید، تحول در ساختار فناوری اطلاعات و ارتباطات کشور زیرساخت اصلی تولید علم، فناوری و سایر شاخص‌های ارزشمند زیر بنایی می‌تواند باشد که به عنوان اصل مهم می‌بایست ارکان اصلی کشور آن را در اولویت کاری قرار دهند، چرا که به تجربه در دوران کرونایی، اهمیت این امر بارز و نمود بیشتری یافته است. در پایان این یادداشت، تأکید می‌شود بروز ویروس منحوس کرونا در مقطع فعلی به عنوان فرصتی ارزشمند می‌تواند تلقی شود تا دست اندرکاران حوزه فناوری و اطلاعات کشور اهتمام خود را در جهت ارتقاء زیرساخت‌های فناوری و اطلاعات برای نیل به شاخص‌های توسعه فاوا در مقوله‌های «دسترسی»، «استفاده» و «مهارت» تسریع نمایند.

مقام عالی وزارت نفت توصیه‌های لازم را ابلاغ کرد

دستورالعمل شماره ۳ ستاد مرکزی پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در صنعت نفت ابلاغ شد

اندر، به امضای تمامی حاضران برای مدیر HSE شرکت اصلی مرتبط با فعالیت خود ارسال نمایند. (۱۱) مدیران واحدها که براساس بند ۲۲ دستورالعمل شماره ۲ ستاد مرکزی پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در صنعت نفت مکلف بودند با کمیته تعویض شیفت‌ها، تعداد نیروها رو میزان تردد، برنامه حضور نیروی انسانی کافی و مناسب برای حفظ تولید اجرائی طرح به صورت ایمن در واحدهای خود را تهیه نمایند، نسبت به فراخوانی و جابجایی نیروهای خود از جمله (کارکنان اقماری) با رعایت دستورالعمل COV-PRO۴۲-- اقدام نمایند، واحدهای ایمنی، بهداشت محیط زیست مکلف هستند که مفاد این دستورالعمل را به طور روشن برای مدیران ذیربط تشریح کرده و برای اجرائی این دستورالعمل و فراخوانی نیروها برآن مبنا نظارت داشته باشند.

اجتناب شود. (۸) محدوده فعالیت طرح‌هایی که در جوار واحدهای در حال بهره‌برداری اجرا می‌شوند باید کاملاً از بخش‌های در حال بهره‌برداری جداسازی شود. (۹) جمله با فانس کشی) محل اسکان نیروهای فعال در طرح‌ها باید از نیروهای بهره‌برداری به طور کامل تفکیک باشد. (۱۰) مدیران کلیه واحدهای مشمول مکلفند ضمن تشکیل فوری جلسه ستاد پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در واحد خود، مفاد این ابلاغیه را قرائت کرده و در خصوص اجرائی بندهای آن تصمیم‌های عملیاتی لازم را اتخاذ نمایند. همچنین صورتجلسه‌های ستاد خود شامل تصمیمات متخذه و از جمله این جلسه را که حاضران در آن اذعان نمایند که ابلاغیه‌های قبلی، حاضر و تمامی دستورالعمل‌هایی که به آن‌ها اشاره شده است را قرائت و تمامی بخش‌های آن را متوجه شده

انجام برسد. کارفرمایان و پیمانکاران تمامی تعمیرات فوق، مکلف به رعایت مفاد تمامی دستورالعمل‌های ابلاغ شده ستاد مرکزی پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در صنعت نفت (به شرح مذکور در صدر این ابلاغیه) می‌باشند. واحدهای HSE کارفرمایان نیز مکلفند بر اجرای آن نظارت دقیق و سخت گیرانه داشته باشند. (۵) تمامی طرح‌های صنعت نفت با توجه به حساسیت پیگیری آن‌ها در اقتصاد ملی می‌بایست با رعایت ملاحظات فوق به کار خود ادامه دهند. (۶) طرح‌های فراساحلی به دلیل تراکم نیروی انسانی در محیط کوچک با حداقل نیروی ضروری و اتخاذ تدابیر لازم برای فاصله گذاری فیزیکی از سر گرفته شوند. (۷) مجریان و پیمانکاران طرح‌ها باید ترتیبی اتخاذ نماید که نیروهای اجرائی و پشتیبانی، در طول مدت انجام فعالیت مقرر برای افراد، ثابت باشند و از تعویض اجباری آن‌ها

رهای) همچنان تعطیل است. (۳) با توجه به اینکه سازمان منطقه ویژه پارس با همکاری سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، محلی را در منطقه پارس جنوبی برای قرنطینه نیروهای مشکوک یا مبتلا به ویروس کووید ۱۹ آماده کردند، لذا هیچ یک از شرکت‌ها اعم از خصوصی و دولتی اجازه ایجاد محلی جداگانه در کمپ مسکونی خود، به این منظور را ندارند و می‌بایست پشتیبانی لازم را در این خصوص از کمپ متمرکز ایجاد شرکت‌ها، تمامی تعمیرات اساسی قابل تعویق، با رعایت ملاحظات ایمنی، ارزیابی ریسک و پایداری تولید، به زمان دیگری موکول شود، ولی تعمیرات اساسی واحدها با توجه به ضرورت حفظ ارایه خدمات صنعت نفت به مردم، مطابق برنامه زمان بندی قبلی و با رعایت ملاحظات بالا با حداقل نفرات مورد نیاز به

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، با توجه به ابلاغ دستورالعمل شماره ۳ ستاد مرکزی پیشگیری و مقابله با ویروس کووید ۱۹ در صنعت نفت، همکاری ۴ شرکت اصلی وزارت نفت با بهداشت و درمان صنعت نفت با توجه به نظرات تخصصی برای پیشگیری و مبارزه با ویروس کووید ۱۹ جدی تر شد.

دستورالعمل‌های ابلاغی شامل:

(۱) ثبت نام تمامی کارکنان رسمی، پیمانی، قراردادی و پیمانکاران در سامانه پایش سلامت کارکنان صنعت نفت و تکمیل اطلاعات مورد درخواست بر اساس دستورالعمل سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت می‌باشند. (۲) کلیه فعالیت‌هایی که امکان تجمع افراد در آن وجود دارد (نظیر برگزاری دوره و کلاس آموزشی حضوری، رستوران‌ها، اماکن ورزشی یا

گفتمان

اقدامات بهداشت و درمان نفت بوشهر برای مقابله با کرونا تشریح شد



رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارگ، اقدامات انجام شده در این استان برای مقابله با کرونا را تشریح کرد. وحید مالکی در گفت و گو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، گفت: با توجه به ماهیت ویروس کووید ۱۹ و اهمیت بالای پیشگیری از ابتلا، آموزش‌های همگانی در کلیه مناطق تحت پوشش (شهرک‌های مسکونی، مدارس و شرکت‌ها) در اولویت قرار گرفت؛ در سکوها نفتی نیز به صورت آنلاین، در چند نوبت آموزش‌های لازم به کلیه کارکنان ارائه شد.

وی با اشاره به تشکیل بالاترین سطح کمیته بحران منطقه پارس جنوبی برای مقابله با کرونا، افزود: تا کنون در این کمیته ۸ جلسه تشکیل شده است و کلیه ابلاغیه‌های صادر شده از سوی وزارت بهداشت، وزارت نفت و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت توسط این کمیته بومی سازی و اجرا شده است.

اختصاص دو دستگاه شناور مجهز به تجهیزات پزشکی

مالکی اظهار کرد: با مشارکت شرکت‌های فعال در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، فرودگاه عسلویه به دوربین حرارتی مجهز شد. همچنین با توجه به اهمیت وجود یک آمبولانس دریایی برای انتقال بیماران از جزیره خارک و سکوها به خشکی، دو دستگاه شناور مجهز به تجهیزات پزشکی لازم تهیه و برای این امر اختصاص داده شده است. وی با اشاره به تردد کارکنان اقماری شرکت‌ها به منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و جزیره خارک، اظهار کرد: در جلسات کمیته بحران تصمیم گرفته شد تا تردد در این مناطق به حداقل برسد؛ در این راستا اقماری‌ها در حالت ۲ به ۱ به ۱ به ۱ تبدیل شدند و با استفاده بیش تر از نیروهای ساکن استان و گاهی طولانی تر شدن شیفت کارکنان اقماری از میزان تردد در منطقه کاسته شد.

مالکی ایجاد مراکز قرنطینه در عسلویه و جم را یکی دیگری از اقدامات صورت گرفته دانست و گفت: ۳۰۰ تخت قرنطینه در شهر عسلویه و ۵۰ تخت نیز در شهر جم برای مبتلایان به ویروس کووید ۱۹ اختصاص یافته است.

تجهیز ۵۰ مرکز درمانی مستقر در شرکت‌های منطقه ویژه پارس

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت بوشهر و خارگ افزود: در ورودی شرکت‌های منطقه ایستگاه‌های تب سنجی ایجاد شده و نیروهای هلال احمر و بسیج نیز به تب سنج مجهز شده اند تا در مبادی ورودی شهرهای منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس و شهر جم نیز تب سنجی صورت گیرد.

وی افزود: حدود ۵۰ مرکز درمانی مستقر در شرکت‌های منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس مجهز به وسایل پزشکی مورد نیاز علاوه بر تجهیزات اورژانس قبلی شده اند؛ همچنین کلیه وسایل حفاظت فردی تهیه و در اختیار این مراکز درمانی قرار گرفته است.

مالکی با اشاره به دو دستگاه آمبولانس مجهز برای این منطقه، تصریح کرد: این دو آمبولانس در درمانگاه این سینا منطقه شیرین نو مستقر شده اند و وظیفه انتقال موارد مبتلا و یا مشکوک به مراکز درمانی جهت درمان را بر عهده دارند؛ همچنین ۷ تیم واکنش سریع برای ضدعفونی سریع مکان‌های مورد نظر تشکیل شده است.

مالکی کامل بیمارستان‌های توحید جم و خارگ برای ارائه خدمات

وی ادامه داد: ۲ بیمارستان توحید جم و خارک آماده سازی‌های لازم جهت پذیرش بیماران و بستری آنان طبق پروتکل وزارت بهداشت انجام و اتاق‌های ایزوله ایجاد شده است، کادر درمانی این بیمارستان‌ها نیز به تجهیزات حفاظت فردی مورد نیاز مجهز شده اند. در بیمارستان توحید ۱۳ تخت جهت بستری موقت در بخش ایزوله تنفسی آماده و یک بخش نیز برای بستری بیماران با تشخیص قطعی کرونا برای استفاده آماده است. مالکی گفت: در شهر خارک با ایجاد تیم قرنطینه کشتی‌ها، کشتی‌ها و شناورهایی که در جزیره پهلو می‌گرفتند بازدید شده و مورد پایش قرار گرفتند.

وی بیان کرد: در زمینه تهیه مواد ضدعفونی کننده با هماهنگی تعدادی از پتروشیمی‌ها محلول آب ژاول برای ضدعفونی سطوح تهیه شد. همچنین چندین دستگاه تب سنج در اختیار شرکت‌های منطقه قرار گرفته است.

مالکی تصریح کرد: با کمک‌های وزارت نفت و دانشگاه علوم پزشکی بوشهر، در زمینه تجهیزات پزشکی و دارو کمبودی در استان بوشهر وجود ندارد.

بخش‌های بستری و ICU در بیمارستان نفت تهران افزایش یافت

همکاری مستمر بهداشت و درمان نفت تهران با وزارت بهداشت و دانشگاه‌ها



ارزیابی بالینی کارکنان ساختمان مرکزی در بدو ورود توسط تب سنج صورت می‌گیرد و در زمینه تامین اقلام مورد نیاز شرکت‌ها برای ضدعفونی سطح و دست نیز اقدامات خوبی انجام شده است.

تامین ست تجهیزات حفاظت فردی برای کارکنان
بهداشتی اظهار کرد: در راستای حفظ روحیه کارکنان و اطمینان بخشی به آن‌ها در این خصوص، تامین ست تجهیزات حفاظت فردی که برای همه لازم است، در دستور کار قرار گرفت و با آغاز تعطیلات نوروز و بسته شدن بسیاری از واحدهای تولیدی به دلیل بحث قرنطینه، تامین اندکی سخت بود که در نهایت ستاد پشتیبانی به لطف خدا تا حدودی این امر را محقق ساخت.

خرید تجهیزات ای سی یو و یک دستگاه سی تی اسکن برای بیمارستان نفت

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با بیان این که در طی این مدت تامین تجهیزات پزشکی ضروری بود، افزود: از آن جا که یکی از موضوعات کلیدی در بحث درمان، خدمات ICU است که آن نیز متکی به تجهیزات است و ما نسبت به تامین آن اقدام کرده ایم که به صورت رزرو در شرایط لازم مورد استفاده قرار خواهد گرفت. بهداشتی تصریح کرد: همچنین با حمایت نفت و سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت، درصدد خرید یک دستگاه سی تی اسکن هستیم که یکی از ابزارهای اصلی در تشخیص بیماری کرونا است و به زودی تهیه و بهره‌برداری خواهد شد.

وی در پایان تاکید کرد: به تمام همکاران نفتی و خانواده‌ها توصیه می‌کنم قبل از مراجعه به بیمارستان، با شماره تلفن ۱۵۱۹ تماس بگیرند و طبق پروتکل‌هایی که به آن‌ها ارایه می‌شود، مشاوره دریافت کنند.

بخش ای سی یو به صورت فعال داشتیم اما به تدریج با بالا رفتن تعداد بیماران تا اواخر اسفند ماه، ۳ بخش بستری و بخش ای سی یو ایجاد کردیم که مجموعاً ۴ بخش به این مورد اختصاص یافت.

وی گفت: علی رغم روند افزایشی ابتلا به این ویروس تا اواخر اسفند ماه، با شروع تعطیلات سطح آگاهی مردم و رعایت قوانین قرنطینه در سطح جامعه افزایش یافت.

بهداشتی افزود: در حال حاضر میزان مراجعه سرپایی نیز کاهش یافته است و تعداد افراد نیازمند بستری در حد ثابت باقی ماند که این موجب شد بخش درمان بتواند خود را به لحاظ روحی و جسمی‌اندکی ترمیم کند.

همکاری مستمر و سازنده بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با وزارت بهداشت و دانشگاه‌ها
رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران در خصوص درمان بیماری کرونا، به همکاری مستمر با وزارت بهداشت و دانشگاه‌ها اشاره کرد و گفت: فعالیت ما در این مدت مورد ارزیابی قرار گرفته است به طوری که پروتکل‌های کشوری و بین‌المللی همه دریافت شده اند و در کمیته بحران تیم علمی آن‌ها را ارزیابی کرده است و برای اجرا ابلاغ شده اند. بهداشتی افزود: در راستای این همکاری‌ها، معاونت درمان تهران به عنوان یکی از اعضای تیم علمی مبارزه با کرونا استان تهران یک تیم کارشناسی به شهرهای کاشان و آران و بیدگل برای ارزیابی مراکز درمانی آن‌ها اعزام کرد که کارگشا بود و گزارش خوبی از آن برای دانشگاه تهیه شد. وی با تاکید بر آغاز فعالیت از نخستین روزهای شیوع ویروس کرونا از طریق ارائه و آموزش پروتکل‌های بهداشتی محیط و کارکنان واحد بهداشت در معاونت سلامت کار و خانواده، اظهار کرد:

نداشته و صرفاً به صورت سرپایی معاینه و با نظر پزشک در قرنطینه خانگی قرار می‌گیرند، گفت: برای راهنمای کارکنان و خانواده‌ها، پاسخگویی به سوالات و از همه مهمتر کاهش مراجعه به بیمارستان، یک تیم کاری در واحد سامانه ارتباط تلفنی (۱۵۱۹) مستقر شد که افراد بتوانند با یک تماس تلفنی در صورت داشتن علائم بیماری مشاوره و برای درمان راهنمایی بگیرند.

وی افزود: علاوه بر این تیم درمانی دیگر برای حضور در این واحد توسط پزشکان طراحی و ایجاد شد تا در قالب آن به صورت روزانه و مستمر با بیماران در منازل خود در زمان قرنطینه تماس گرفته شود، وضعیت سلامت مورد پایش قرار گیرد و در صورت لزوم برای انتقال بیمار بدحال از محل سکونت به بیمارستان اقدام شود؛ همچنین بخشی از اعضای این تیم مسئولیت معاینه و پرستاری در منزل را برعهده دارند تا تردد افراد در شهر و بیمارستان کاهش یابد.

ضرورت اخذ تاییدیه سلامت از سوی طب صنعتی برای بازگشت به کار کارکنان

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران اظهار کرد: برای تعدادی از کارکنان که از سوی پزشک مرخصی استعلاجی دریافت کردند، مطابق با دستورالعمل‌های کشوری و بین‌المللی، می‌بایست از سوی همکاران طب صنعتی چگونگی بازگشت بررسی و تاییدیه سلامت ارائه شود و برای کارکنانی که قصد بازگشت به محل کار را دارند، دریافت این تاییدیه از واحد طب صنعتی تهران الزامی است.

افزایش بخش‌های بستری و ICU در بیمارستان بیمارستان نفت تهران

بهداشتی در ادامه توضیح داد: در ابتدای فراگیر شدن ویروس کرونا، ما تنها یک بخش بستری و یک

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با بیان اینکه این سازمان در مسیر مقابله با کرونا با وزارت بهداشت و دانشگاه‌ها همکاری مستمر و سازنده دارد، گفت: در مسیر مقابله با کرونا بخش‌های بستری و ICU در بیمارستان نفت تهران اسفندماه ۹۸ افزایش یافت.

علی بهزادی در گفت‌وگو با خبرنگار پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران گفت: با آغاز بحران کرونا، سازمان بهداشت و درمان نفت تهران به سرعت ضمن اعزام یک تیم درمانی به مرکز بهداشت و درمان شرکت ملی نفت واقع در استان قم نسبت به تامین تجهیزات حفاظت فردی کادر درمان، دارو، ساماندهی نیروی انسانی و تامین بخش‌های درمانی قابل ایزوله شدن، اقدام کرد.

وی با بیان این که کادر درمانی از همان ابتدا برای خدمت رسانی بهینه به مبتلایان به کرونا همزمان با سایر بیماران به چند گروه تقسیم شدند تا در صورت لزوم برای استراحت جایگزین یکدیگر شوند، گفت: در جریان این اپیدمی سایر فعالیت‌های درمانی جاری در بیمارستان به تدریج با افزایش تعداد مبتلایان به کرونا در جهت کنترل آن، کاهش یافت و بر مقابله با این بیماری متمرکز شد.

بهداشتی به فعالیت داوطلبانه کادر درمانی در ابتدا برای بخش بیماران کرونایی اشاره کرد و ضمن قدردانی از روحیه مقاوم کادر درمان در این بحران، گفت: ما در زمینه تامین نیروی انسانی با هیچ مشکلی مواجه نبودیم و تک تک افراد با دل و جان فعالیت می‌کنند.

استقرار تیم‌های کاری در واحد سامانه ارتباط تلفنی بیمارستان نفت

رئیس سازمان بهداشت و درمان نفت تهران با بیان این که تعداد زیادی از مراجعین نیاز به بستری

راهکارهای تحقق جهش اقتصادی در صنعت پتروشیمی

مهندس حسین میرافضلی

کارشناس ارشد پتروشیمی



سال ۱۳۹۹ با هوشمندی سال جهش اقتصادی نام گرفت. تجزیه و تحلیل و تبیین راهکارهای تحقق این شمار بر عهده نخبگان و متخصصین و متفکرین هر حوزه از اقتصاد کشور می باشد. جهش در اقتصاد با افزایش چند درصدی شاخص‌های اقتصادی تفاوت دارد. جهش در صنعت پتروشیمی به مفهوم افزایش تولید چند درصدی نیست منظور از جهش افزایش قابل توجه در تولید و رشد شاخص‌های اقتصادی است. حال این سؤال مطرح می شود که راهکارهای ایجاد جهش در صنعت پتروشیمی در طول یکسال کدامند و چگونه می توان این راهکارها را محقق نمود.

عوامل متعددی در تحقق جهش اقتصادی در صنعت پتروشیمی نقش آفرین و تعیین کننده می باشند یعنی تحقق این عوامل منجر به افزایش حدود ۲۰ درصدی در تولید صنایع بالادستی و ۵۰ تا ۱۰۰ درصدی در تولید صنایع پایین دستی خواهد گردید. اما ۵ عاملی که در طی مدت ۱۲ ماه یا ۱۵ ماه می توانند منجر به جهش اقتصادی در این صنعت عظیم شوند عبارتند از:

۱- تمرکز بر اجرای پروژه‌های نیمه تمام که امکان راه اندازی آنها طی ۱۵ ماه آینده وجود دارد. پروژه‌های متعددی در سالهای گذشته تعریف شده که اکنون این پروژه‌های صنعت پتروشیمی به ۶۰ تا ۹۰ درصد پیشرفت داشته اند و راه اندازی آنها گام‌های مهمی در ایجاد جهش در صنعت پتروشیمی می باشد از جمله این پروژه‌های مهم عبارتند از پالایشگاه پید بلند ۲ جهت تامین خوراک اتان ژئوشیمی گچساران و واحدهای الفینی بندر امام؛ این پروژه مهم ملی در سال ۹۹ قابل راه اندازی می باشد، پتروشیمی گچساران با ظرفیت تولید بیش از یک میلیون تن اتیلن که اگر تمرکز شود تا ۱۵ ماه آینده قابلیت بهره‌برداری دارد، پروژه پتروشیمی لردگان با ظرفیت تولید یک میلیون تن اوره که در صورت تمرکز لازم تا چند ماه آینده قابل بهره‌برداری خواهد بود، واحد الفین پتروشیمی ایلام که در صورت تمرکز تا چند ماه آینده به بهره‌برداری خواهد رسید، پتروشیمی مظهر بوشهر که در صورت تمرکز لازم تا ۱۵ ماه آینده واحد مهم آن به بهره‌برداری خواهند رسید واحد متانول آن در شرف بهره‌برداری می باشد، واحدهای متانول کیمیای پارس، سیلان و دنا؛ سه واحد متانولی که ظرفیت تولید هر کدام ۱۶۵۰ میلیون تن متانول است در صورت تمرکز لازم طی ۱۵ ماه آینده هر سه واحد پتروشیمی به بهره‌برداری خواهند رسید یکی از این واحدها در مرحله بهره‌برداری قرار دارد و بزودی به بهره‌برداری خواهد رسید. پروژه متانول و آمونیاک اوره چابهار که تمرکز روی راه اندازی آن از جهات مختلف داری اهمیت است در صورت تمرکز لازم این پروژه‌ها طی ۱۵ ماه آینده به بهره‌برداری خواهند رسید. چندین پروژه مهم توسعه ای و افزایش ظرفیت دیگر در منطقه عسلویه و بندر امام که در صورت تمرکز لازم همگی آنها به مرور طی ۱۵ ماه آینده قابل راه اندازی می باشند. با تمرکز و پیگیری شتابان روزی و رفع موانع، و اختصاص منابع مالی مورد نیاز همه پروژه‌های یاد شده تا اواخر سال جاری و بعضاً تا خرداد سال ۱۴۰۰ راه اندازی خواهند شد.

راهکار جذب منابع مالی جهت اجرای سریع

پروژه‌های بزرگ یاد شده:

پروژه‌های فوق اکثراً زیر مجموعه هلدینگ خلیج فارس و پتروفهرنگ و سازمان تامین اجتماعی نیروهای مسلح می باشند این سه هلدینگ بزرگ دارای شرکت‌های متعددی در بورس می باشند برخی از شرکت‌های زیر مجموعه آنها نیز می بایست در بورس وارد فرآیند عرضه سهام در بورس شوند لذا پیشنهاد می شود در شرایط فعلی که تحت شدیدترین فشارهای تحریمی قرار داریم هلدینگ‌های فوق حداقل ۲۰ درصد سهام شرکت‌های زیر مجموعه را در بورس آزاد کنند به این ترتیب منابع مالی مورد نیاز جهت اجرای سریع پروژه‌های ذکر شده تامین خواهد شد و بخشی از نقدینگی سرگردان در جامعه که از عوامل تورم است جمع آوری می شود، کاهش تصدی گری دولت در



معنای واقعی تحقق می یابد و مزایای متعدد دیگری نیز به دنبال دارد. شاید لازم باشد دولت رسماً هلدینگ‌های تحت پوشش صندوق‌های بازنگری را مکلف نماید حداقل ۲۰ درصد سهام شرکت‌های تحت پوشش خود را از طریق فرآیند بورس به مردم واگذار نمایند و دولت نیز با تمام توان از شرکت‌های بورسی حمایت نماید و مجلس محترم نیز در وضع هر نوع قانونی حمایت از شرکت‌های بورسی را در محور برنامه‌های خود قرار دهد.

چنانچه درصد سهام شناور شرکت‌های زیر مجموعه صندوق‌های بازنگری در بورس بیشتر شود، بستر برای افزایش قیمت سهام شرکت‌ها فراهم تر می شود و بورس بازان نیز نقش خود را در این خصوص بازی می کنند. با افزایش سهام شرکت‌های زیر مجموعه هلدینگ‌ها ارزش سهام هلدینگ‌های تحت پوشش صندوق‌ها نیز افزایش می یابد و بدین ترتیب هم کسری بودجه صندوق‌ها و هم کسری نقدینگی هلدینگ‌ها تامین می شود و هم اینکه بخش عمده نقدینگی سرگردان در بازار جذب بورس می شود و در کنار همه اینها قدرت و نقش آفرینی بخش خصوصی و سهامداران خرد در شرکت‌های بزرگ بیشتر می شود و هلدینگ‌ها نیز با منابع مالی که از این طریق جذب می کنند می توانند پروژه‌های نیمه تمام را به سرعت اجرایی و پروژه‌های پر بازده جدید تعریف و اجرایی نموده و تاثیر قابل توجهی در رشد و پویایی اقتصاد ایفا کنند. به دلایل مختلف که شرح آن در این مجل نمی گنجد بورس یکی از بهترین بسترها برای تقویت بخش خصوصی در کشور ایران است.

۲- رفع موانع و مشکلات فنی، بازار یابی و فروش، تامین خوراک و سایر مشکلات جهت تولید واحدهای موجود با حداکثر ظرفیت و حتی تولید ۱۱۰ یا ۱۲۰ درصد ظرفیت اسمی در مجموع واحدهای پتروشیمی کشور بطور متوسط با ظرفیت ۸۵ تا ۹۰ درصد تولید می کنند کل ظرفیت نصب شده پتروشیمی حدود ۶۶ میلیون تن است چنانچه ده درصد به این ظرفیت اضافه شود به مفهوم افزایش تولید ۶۶ میلیون تن است. حجم سرمایه گذاری مورد نیاز برای احداث واحدهای پتروشیمی با ظرفیت تولید ۶۶ میلیون تن محصولات تنوع بین ۳ تا ۴ میلیارد دلار خواهد بود اما برای افزایش ۶۶ میلیون تن به ظرفیت تولید واحدهای موجود به کمتر از یک دهم این سرمایه نیاز خواهد بود بسیاری از پروژه‌های افزایش ظرفیت نیاز به سرمایه گذاری چندانی ندارد و با چند پروژه اصلاحی و مطالعاتی و پژوهشی می توان با هزینه کم، اصلاحاتی انجام داد که ظرفیت تولید را در حد قابل توجهی افزایش می دهد. از جمله راهکارهای افزایش ظرفیت تولید واحدهای موجود عبارتند از:

- شناسایی همه تنگناهای افزایش ظرفیت و تعریف پروژه‌های اصلاحی لازم برای رفع تک تک این موانع با کمک شرکت‌های مشاور با تجربه داخلی و خارجی
- استفاده از کاتالیست‌های نسل جدید خصوصاً واحدهای پلیمری و واحدهای تولید کننده آمونیاک و متانول
- اضافه نمودن برخی تجهیزات و ماشین آلات یا پکیج‌های جدید جهت بر طرف کردن تنگناهای افزایش ظرفیت. به عنوان نمونه اضافه کردن کوره در واحدهای الفینی و آمونیاک و متانول مشروط به اینکه تنگناهای

رسید و شرکت‌ها قادر خواهند بود با ظرفیت‌های بالاتری تولید کنند.

۳- حمایت از واحدهای تحقیق و توسعه (R&D) شرکت‌های فعال موجود با هدف تولید محصولات جدید و با ارزش افزوده بالا

در واحدهای تحقیق و توسعه می توان با صرف یک میلیارد تومان ده یا ده‌ها میلیارد تومان سود کسب نمود. بودجه واحدهای R&D در شرکت‌های پتروشیمی غالباً نیم درصد سود هم نمی رسد افزایش بودجه واحدهای R&D به حداقل یک درصد سود شرکت می تواند مواهب بسیار ارزشمند و ماندگاری در سود آوری و ارتقاء سطح علمی و کیفیت محصولات به دنبال داشته باشد مشروط به اینکه مدیر واحد R&D از قوی ترین مدیران شرکت باشد مدیر واحد تحقیق و توسعه می بایست از جمله مجرب ترین، با دانش ترین و دقیق ترین و با پشتکار ترین نخبگان شرکت باشد و تیم کارشناسی واحد R&D و امکانات و سطح واحد در چارت سازمانی می بایست در ردیف اول باشد تا بتوان واحد R&D را به موتو محرک و پویای شرکت تبدیل نمود. واحد تحقیق و توسعه می تواند در بهبود کیفیت محصولات، تنوع تولید، افزایش بهره‌وری، رفع موانع

افزایش ظرفیت و مشاوره‌های عمیق به مدیرعامل و هیات مدیره نقش ویژه ای ایفا نماید. ما در پتروشیمی هم با تقویت واحد R&D و حمایت از مدیر توانمند آن به نتایج کم نظیری دست یابیم. واحد R&D پتروشیمی هم با همکاری سایر واحدهای خصوصاً خدمات فنی و بهره‌برداری توانست طی سالهای ۹۸ تا ۹۹ با صرف هزینه کمتر از ده میلیارد تومان بیش از ۱۰۰ میلیارد تومان منافع برای شرکت ایجاد نماید. از جمله اقدامات مهم انجام شده عبارتند از کاهش مصرف ادتیوا، تولید ۱۰ گرید با ارزش جدید در واحدهای پلیمری، اصلاح تیپ برنهای کوره‌های واحد الفین، تولید آزمایشگاهی یک کاتالیست مهم، ارتقاء کاتالیست واحدهای پلیمری، ارتقاء محصول PE۱۰۰ و موارد متعدد دیگر

۴- ایجاد مشوق‌های لازم و رفع موانع واحدهای پائین دست صنعت پتروشیمی فعال به هدف تولید با حداکثر ظرفیت ممکن و تصویب مشوق‌های لازم جهت احداث واحدهای پائین دست صنعت پتروشیمی که از بازار مناسب داخلی و صادراتی برخوردار می باشند. ظرفیت تولید نصب شده صنایع پائین دستی پتروشیمی بیش از ۴۵ میلیون تن است اما میزان تولید کمتر از یک پنجم ظرفیت نصب شده است. چنانچه در سال ۹۹ موانع افزایش تولید کمتر شوند و مشوق‌های لازم جهت افزایش تولید و صادرات مصوب شود می توان در مدت چند ماه تولید صنایع پائین دستی را بدون نیاز به سرمایه گذاری جدید به ۲ یا ۳ برابر افزایش داد. اصلی ترین موانع افزایش تولید در صنایع پائین دستی پتروشیمی عبارتند از:

۱- مزیت بیشتر صادرات مواد اولیه نسبت به فروش داخلی و عدم وجود مزیت برای واحدهای پتروشیمی جهت تولید نیاز واحدهای پائین دست از نظر حجم عرضه و تنوع گرید در حال حاضر مقررات بگونه ای است که در اغلب ایام سال صادرات مواد اولیه منافع بیشتری برای شرکت‌های پتروشیمی دارد و هیچ مزیتی در نرخ خوراک یا مالیات برای فروش بیشتر به صنایع پائین دستی وجود ندارد و این موضوع منجر به عدم هماهنگی و انس تولید کنندگان مواد اولیه با تولید کنندگان کالاهای نهایی

شده است. اگر مقررات مناسب وضع شود و منافع این دو بخش در هم گره بخورد بستر برای تحول فراهم خواهد گردید

۲- هزینه بالای تامین سرمایه در گردش مورد نیاز واحدهای پائین دستی.

برای خرید ۵۰۰ تن مواد اولیه پلاستیک و پلیمر نیاز به ۵ تا ۷ میلیارد تومان سرمایه است که می بایست قبل از تحویل مواد اولیه به‌دست حساب شرکت فروشنده واریز شده باشد از طرف دیگر شرکت‌های کوچک صنایع پائین دست ممکن است چند ماه طول بکشد تا بتوانند محصول نهایی را فروخته و وجه آنرا دریافت کنند لذا فشار نقدینگی سنگینی به این شرکت‌ها کوچک وارد می شود و امکان انعقاد قراردادهای بلند نیز برای آنها سخت و در بسیار موارد غیر ممکن شده لذا ضرورت دارد راهکاری برای حل این مشکل طراحی شود.

۳- عدم امکان تامین مواد اولیه مورد نیاز واحدهای پائین دستی در غالب قراردادهای بلند مدت و در نتیجه به وجد آمدن فراز و فرودهای بی در پی در تولید و تامین نیاز واحدهای پائین دستی

۴- موانع متعدد جهت صادرات از جمله عوارض و هزینه‌های گمرکی وضع شده توسط کشورهای هدف

صادراتی
۵- هزینه‌های بالای حمل و نقل. هزینه حمل و نقل صنایع پائین دستی به دلیل حجم زیاد و وزن کم اغلب آنها بالاست لذا ضرورت دارد سیستم یکپارچه و برنامه ریزی شده تری برای دو سر بار کردن کامیون‌ها تردد سیر بیشتر کامیون در طول هر ماه بکار گرفته شود. کامیون‌ها مثل انسان‌ها نیاز به ۸ تا ۱۰ ساعت استراحت در شبانه روز ندارند و در ط شبانه روز حداقل باید ۲۰ ساعت در حرکت باشند لذا ضرورت دارد برای مسیرهای طولانی حتما کامیون‌ها دو راننده داشته باشند و کامیون‌های نسل جدید که امکانات مناسبی برای استراحت راننده دوم در حین تردد در آنها وجود دارد وارد و در اختیار رانندگان با شرایط مناسب قرار گیرد و در مقابل کرایه حمل‌ها مدیریت شوند.

۶- عدم وجود مشوق‌های صادراتی. چنانچه مشوق‌ها و جوایز مناسب صادراتی وضع شوند بخش خصوصی به هر طریق ممکن راهکارهای افزایش صادرات را خواهند یافت و با افزایش صادرات نیز به سرعت افزایش خواهد یافت و با افزایش تولید بدون صرف هیچ هزینه ای برای سرمایه گذاری‌های جدید ده‌ها هزار نفر مشغول کار مولد خواهند شد.

۷- عدم وجود شرکت‌های توانمند متصدی صادرات محصولات صنایع پائین دست. در ایران شرکت بازرگانی مرجع و متصدی صادرات صنایع پائین دستی وجود ندارد شرکت‌های صنایع پائین دستی نیز اغلب شرکت‌های کوچکی هستند و در عرصه تجارت بین الملل تجربه و امکانات لازم را در اختیار ندارند لذا تشکیل شرکت بازرگانی محصولات صنایع پائین دست پتروشیمی تحت پوشش هلدینگ‌های پتروشیمی پیشنهاد می شود بدین ترتیب زنجیره تولید مواد اولیه تا محصول نهایی نیز ارتباطی بهتری برقرار خواهند نمود. برای رفع موانع فوق نیاز به سرمایه گذاری جدید نیست بلکه قوانین و مقررات مناسبی باید وضع و به درستی اجرایی شوند.

۸- خریداری سهام با مشارکت با واحدهای پتروشیمی نیمه فعال در سایر کشورها که با خرید آنها بتوان با استفاده از ظرفیت‌های خوراک، بازار و توان فنی آنها را به حداکثر ظرفیت تولید رسانید

احداث یک واحد جدید پتروشیمی علاوه بر اینکه تا ۴ سال ۵۰ هزار تن نیاز دارد به سرمایه گذاری عظیم چند صد میلیون دلاری یا حدود یک میلیارد دلاری نیاز دارد که در شرایط فعلی کشور هم سخت است و هم ریسک دارد اما خرید سهام واحدهای پتروشیمی یا پالایشگاهی فعال در کشورهای هدف که با ظرفیت زیر ۸۰ درصد تولید می کنند اما با تامین خوراک و نیروی انسانی مجرب و استفاده از سایر مزیت‌های ایران می توان آنها را به ظرفیت اسمی رسانید می تواند منافع مستقیم و غیر مستقیم زیادی به دنبال داشته باشد. سهامدار شدن در برخی شرکت‌های پتروشیمی که محصولات آنها قابل فروش در ایران و کشورهای همسایه ایران باشد مزیت‌های متعددی به دنبال خواهد داشت مثلاً در شرکتی که اکریلونیتریل تولید می کند سهامدار شویم و آن شرکت نیز در پروژه‌های PDH ایران که پروپیلن (یعنی ماده اولیه اکریلونیتریل) تولید می کنند سهامدار شوند. در شرایط شیوع کرونا در چین قیمت سهام بسیاری از شرکت‌های ارزشمند کاهش قابل توجهی یافت و هلدینگ‌های بزرگ پتروشیمی و پالایشگاهی فرصت خوبی برای خرید سهام برخی از این شرکت‌ها داشته و دارند.

Iran to Drill 1st SP Phase 11 Well by March 2021

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the first offshore well of South Pars Phase 11 project would be drilled in the current Iranian calendar year which began on March 20.

Outlining the most important priorities of the Iranian oil industry in the current calendar year, which is entitled as the year of "Production Leap" by the supreme leader of the Islamic Revolution, Mr. Zangeneh said the first well in the project would be spudded during the year. NIOC had struck a deal with a consortium of France's Total, China's CNPC International and Petropars to develop the project. However, after the Trump Administration withdrew from the Obama-era 2015 Iran nuclear deal and re-imposed sanctions on Iran's oil, banking and transportation sectors in November 2018, the French and Chinese



giants pulled out of the project. Addressing the 17th meeting of the Production Leap Leadership Council, held on Tuesday, the official said that sales volume to downstream petrochemical units had diminished by 40% year-on-year, indicating that these units are inactive and must resume their productivity. He noted that the petrochemical industry's pioneering projects were defined in four chains: methanol, propylene, ethylene and benzene. «Of course, the private sector is responsible

for investing in these projects, but it needs to be encouraged and stimulated to implement these projects,» he said. Zangeneh continued: «For this purpose, a fund should be established to support the development of pioneering and downstream petrochemical projects such like the Oil Innovation and Research Fund (if necessary, the government should also help) with such instruments as lower interest rates, market guarantees, license guarantees and so on.»

Iran Natural Gas

Production Capacity to Cross 1bcm

Also speaking to reporters on the sidelines of the meeting, the official said production of gas from the joint South Pars gas field would reach 750 million cubic meters per day in the current calendar year bringing the country's total natural gas production capacity to 1 billion cubic meters per day. He further underlined the development of Goreh-Jask oil pipeline as one of the current year's top priorities for the Iranian Ministry of Petroleum, adding by completion of

the project, it will be possible to transfer crude oil from Goreh oil terminal in Bushehr Province to Jask region on the Coast of Oman Sea. The plan is being carried out fully by Iranian developers, he stressed. The Iranian Minister of Petroleum went on to add that 17 petrochemical projects were to be launched in the current calendar year. The units, once operational, will yield \$6 billion worth of products and add 10 million tons to the country's annual petrochemical production capacity. Another project for the current year will be development of Phase 4 of Bandar Abbas Refinery, Zangeneh said. He also added that by the end of the Rouhani tenure, the contracts for developing all the country's joint oil and gas fields would be finalized and their development projects would be commenced. "Activities are ongoing in such joint oil and gas fields as West Karoon, Azar, West Paydar and South Pars."

South Pars Gas Refineries Up and Running despite COVID-19 Outbreak

All the refineries processing South Pars gas output are operating normally and there is no drop in their output despite the coronavirus outbreak, an official with the South Pars Gas Complex said.

Ali Ahmadi, the complex's caretaker of coordination and production control, said: «With the operation of South Pars Gas Complex refineries, in order to achieve sustainable and maximum production in the special conditions of the coronavirus outbreak, appropriate measures at the level of refinery operation management have been done.» He added: «According to the health instructions of the Ministry of Petroleum, the necessary equipment have been procured for the presence of colleagues, and gas production is constantly being monitored to achieve maximum production and sustainability.» The official also underlined the importance of gas condensate production and continuous delivery of the item to consumers, adding: "The production situation of this product is always monitored and sent to the relevant bases."

No Disruption in South Pars Production despite COVID-19 Outbreak

The CEO of Pars Oil and Gas Company (POGC) said the spread of coronavirus had not interrupted gas production from the South Pars joint gas field.

According to POGC, Mohammad Meshkinfam paid a visit to Assaluyeh and Kangan gas districts, where the gas recovered from South Pars is processed, and learned about the latest developments in the operations. He said the spread of the virus had not interrupted activities in the field, adding all the activities were going on in accordance with safety and health standards. Iran shares South Pars gas field with Qatar in Persian Gulf waters.

Refining Capacity of Persian Gulf Star Refinery to hit 480k bpd by September

The gas condensate refining capacity of Iran's Persian Gulf Star Refinery is planned to grow 60,000 barrels per day (bpd) by September 2020 to hit 480,000 bpd.

Mohammadali Dadvar, the plant's CEO, said the facility was currently receiving an average of 420,000 barrels/day of gas condensate as feedstock. A part of the equipment needed for reaching this goal, including air conditioners for cooling products and pumps, has already entered the refinery's site, and a part of the equipment is under construction, he said. As refining capacity increases, the amount of products supplied by the refinery will ramp up by 20 percent, the official added. «Currently, an average of 45 million liters of petrol and 17 million liters of gasoil are being produced at the refinery on a daily basis, which will increase to about 54 million liters and 20 million liters per day, respectively,» Dadvar said. Moreover, the refinery also supplies 3.5 to 4 ml/d of naphtha which is mostly exported or supplied to Tabriz and Arak petrochemical plants as feedstock. Dadvar added: «In the conditions of sanctions and in the year of "production leap", nearly 70% of Persian Gulf Star Refinery's output is petrol, which provides the lion's share of the country's demand for quality fuel.» Developed by domestic companies, the plant is the world's largest gas condensate facility. The plant is fed by gas condensate produced at various phases of South Pars gas field and has rendered Iran self-sufficient in production of petrol.

G20 to Cut Output by 3.7mbd along with 9.7mbd by OPEC+

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said OPEC+ had just struck a deal to cut the group's output by 10 million barrels per day (including 300,000 b/d by US) in May and June 2020 which would be accompanied by G20's decision to cut its oil output by 3.7 mbd for a year. Speaking to reporters following a virtual meeting with oil and energy ministers of the Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC) and non-OPEC allies, especially Russia, Mr. Zangeneh said, "We just had a meeting which was a sequel to the Thursday/Friday OPEC+ meeting. In the meeting an agreement was reached for reduction of 10 million barrels a day by OPEC+. There was just a problem with Mexico which was supposed to curb its output by 400,000 b/d



which was not endorsed by the Mexican minister, then." He said over these days since the Thursday meeting, Mexico had agreed to cut only 100,000 b/d of its output in May and June and they said the remaining would be shouldered by the US. "Anyway the agreement was

finalized and will be implemented by May," he added. The Iranian Minister of Petroleum further added that energy Ministers of G20 were also reported to cut their output by 3.7 mbd within a year. Furthermore, Zangeneh said, the Saudi Energy Minister said in the meeting that his

country along with Kuwait and the United Arab Emirates had agreed to voluntarily cut their supplies by a further 2 mbd to help the oil prices in the market. "We hope that the market will be balanced and the result of the deal will hopefully be visible by Monday when global markets reopen," he added. "In fact, when oil barrels are physically removed from the market, it would be very important and determining for the market sentiments," the Iranian official said. The output of OPEC+ will be curbed by 9.7 mbd in May and June to be followed by 8 mbd until January 2021. Furthermore, the cuts would continue at 6 mbd from January 2021 through April 2022. He also said that Iran, Venezuela and Libya were still exempted from the cuts.

NISOC Operates 1st Well in Output Enhancement Projects

The CEO of the National Iranian South Oil Company (NISOC) said his company had started production from the first well in a package of projects aimed at enhancing productivity of old oil fields in Iran. Ahmad Mohammadi said Well No. 6 of Kaboud Field in Bangeestan Reservoir, Ilam Province, western Iran, had become operational with an average production rate of 1,000 barrels per day. The project is among a package of

projects aimed at increasing and maintaining productivity of 28 oil fields operated by NISOC in seven Iranian provinces in western, southwestern and southern parts of the country. Back in February 2019, a series of contracts were signed by NISOC and Iranian developers to implement the projects. The contracts entail enhancing and maintaining productivity of Kaboud, Gachsaran Khami, Lali Asmari, Nargesi, Mansouri Asmari

and Ramshir fields. Mohammadi said successful drilling of well No. 6 of Kaboud Field brought about a number of achievements for NISOC including updated data about the field and its reservoir, reviewing the production capacity of Ilam Structure in Bangeestan Reservoir, observing environmental and waste management requirements and transferring experiences and knowledge of NISOC. Kaboud Field is located in Ilam Province and is one

of the fields operated by NISOC. Once fully operational, the package of projects is expected to ramp up the country's total crude oil production capacity by 300,000 b/d. The projects are estimated to cost \$6 billion and take three years to complete. They also include oil fields in 7 provinces of the country and each project will be developed with an average of \$220 million. NISOC accounts for over 80 percent of Iran's crude oil output.

سازمان مدیریت صنعتی اعلام کرد:

برگزاری همایش پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی بصورت مجازی

به منظور رعایت پروتکل‌های بهداشتی ستاد مقابله با کرونا و همسو با سیاست‌های جهش تولید، همایش پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی بصورت مجازی برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، بر اساس برنامه ریزی انجام شده در روز سوم اردیبهشت ماه و طی یک همایش مجازی، نتایج کسب شده و اسامی برندگان تندیس‌های پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی رسماً اعلام خواهد شد. همزمان با اعلام این نتایج آغاز فعالیت‌های آتی و ثبت نام دوره‌های بعدی و تغییرات مدنظر برای سال ۱۴۰۰ نیز به اطلاع خواهد رسید. سازمان مدیریت صنعتی به عنوان دبیرخانه اجرایی جایزه ملی مدیریت انرژی و مسئول اجرای آن، با هماهنگی‌های به عمل آمده با سازمان‌ها و شرکت‌های حاضر در این دوره از جایزه ملی مدیریت انرژی و نیز جلب نظر کمیته راهبری، اقدام به برنامه‌ریزی لازم برای اجرای این همایش بصورت مجازی نموده و تلاش دارد همچون سایر بخش‌های سازمان همچون بخش آموزش آن، از امکانات ارتباطی مجازی خود استفاده کرده و در عین برآورده کردن نظرات شرکت کنندگان در جایزه، در راستای تصمیمات کلان کشور حرکت نماید. در سال گذشته، ۱۷ سازمان و شرکت که در ۲۸ موضوع مجزا مورد ارزیابی قرار گرفتند، به مرحله آخر این جایزه راه یافتند. از جمله اتفاقات قابل ملاحظه در این دوره حضور سازمان صدا و سیما جمهوری اسلامی ایران در فرایند ارزیابی بود. حضور این سازمان در این فرایند علاوه بر اینکه دلالت بر اجرای یک پروژه مشخص و کاهش مصرف را داشت، نشان دهنده توسعه مفهوم مدیریت انرژی در کشور است. از سوی دیگر، شهرداری اصفهان به عنوان اولین شهرداری در



بر اساس برنامه ریزی انجام شده در روز سوم اردیبهشت ماه و طی یک همایش مجازی، نتایج کسب شده و اسامی برندگان تندیس‌های پنجمین دوره جایزه ملی مدیریت انرژی رسماً اعلام خواهد شد

کل کشور نیز در این فرایند شرکت نموده که این موضوع نیز نشان دهنده اهمیت مدیریت انرژی در سطح نهادهای مختلف و تأثیر گذار در سطح جامعه می‌باشد. در کنار این مراکز، شرکت‌های تولید کنند مواد پتروشیمی، کاشی و سرامیک، سیمان، فولاد، لاستیک، چوب و قند و شکر و همچنین پالایشگاه‌ها و کارخانه‌های سیمان حضور دارند. امید است این جایزه با توجه به اهمیت موضوع مدیریت انرژی و ابلاغ برنامه‌های اجرایی کلان کشور در مورد انرژی در فروردین ماه جاری و نیز سیاست‌های کلی ابلاغی در مورد مدیریت مصرف انرژی، بتواند انگیزه لازم را جهت بهبود وضعیت مصرف انرژی برای سازمان‌ها و شرکت‌ها فراهم آورد.

اولویت توسعه پتروپالایشگاه در سواحل مکران

قرار است از نرم‌افزار Comfar برای محاسبه IRR استفاده شود که این نرم افزار و این شیوه کار منسوخ شده است. از طرفی استفاده از Aspen Estimation نیز با محدودیت‌هایی مواجه است زیرا در ایران افرادی که با این نرم‌افزار آشنا هستند انگشت‌شمارند و از طرفی هزینه بالایی دارد. در این نتیجه وزارت نفت باید تمامی این اقدامات را انجام دهد و مکانی برای احداث شهرک پالایشی تعیین کرده و زیرساخت‌ها را فراهم کند؛ نه اینکه ۷۴ شرکت خصوصی برای ۷۴ طرح، ۷۴ کار مطالعاتی انجام دهند. معلوم است که این کار با روش فعلی به نتیجه نمی‌رسد.

اولویت توسعه پتروپالایشگاه در سواحل مکران جهت دور زدن تنگه هرمز

اولویت ساخت پالایشگاه در سواحل دریای عمان نسبت به سواحل خلیج فارس بالاتر است. سواحل دریای عمان همچون سواحل مکران و منطقه جاسک و یا نواحی همجوار از چند زاویه بهتر است و بر سواحل خلیج فارس برتری دارد. اولاً مسائل مربوط آمایش سرزمین برای مناطق کم جمعیت سواحل مکران در نظر گرفته می‌شود. ثانیاً این اقدام به حفظ محیط زیست خلیج فارس کمک می‌کند؛ زیرا در حال حاضر تردد بیشتر کشتی خصوصاً کشتی‌های مواد شیمیایی، آلوده‌کننده خلیج فارس است. ثالثاً اینکه باعث کاهش تردد کشتی‌ها از تنگه هرمز می‌شود، موضوعی که اخیراً رئیس‌جمهور نیز دستورات لازم را برای طرح دور زدن تنگه هرمز به وزیر نفت ابلاغ کرده است. همچنین به دلیل صادراتی بودن محصولات، کاهش مسافت صادرات از دریای عمان نیز به نفع تولیدکنندگان است و همچنین کانال کشتیرانی در دریای عمان بر خلیج فارس برتری مشهودی دارد. البته لازم است نقشه راه مناسبی توسط وزارت نفت تدوین شود. منطقه پارسین در مجاورت عسلویه نیز می‌تواند به عنوان هاب مطرح شود اما اشکالات پیش گفته را دارد و بهتر است با متنوع‌سازی مکان‌های پالایشگاه تنوع آمایش سرزمینی را رعایت کنیم. بهتر است در طراحی‌های پالایشگاه‌ها فاصله از دریا به قدری باشد که امکان انتقال محصولات از طریق تسمه نقاله به کشتی‌ها یا انبارهای بندری ذی‌ربط نیز میسر شود که این امر تأثیر چشمگیری بر کاهش هزینه‌ها خواهد داشت.

چه منطقی سازگار است؟ توجه کنید برآورد هزینه (Cost Estimation) برای ساخت پالایشگاه یک کار تخصصی و پیچیده است که توسط نرم‌افزارهای پیچیده‌ای مثل Aspen Estimation انجام می‌شود. بعد از این کار می‌توان جریان نقدی پروژه را محاسبه کرد و از این دل جریان نقدی پروژه نیز IRR پروژه محاسبه می‌شود. یک نکته مهم هم اینکه همه‌ی این مراحل زمانی معنا پیدا می‌کند که لایسنس ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه مشخص باشد. کار مطالعاتی برای پروژه‌های بزرگی مثل پالایشگاه‌سازی پیچیدگی‌های خاص خود را دارد که در توان بخش خصوصی نیست. در شیوه فعلی که ۷۴ شرکت خصوصی قرار است ۷۴ طرح مطالعاتی را برای ساخت پالایشگاه آماده کنند؛ احتمالاً

معاونت برنامه‌ریزی مناقصه‌ها را برگزار کرد و پیشنهادهای را دریافت نمود اساساً برآورد هزینه امکان ندارد زیرا برآورد هزینه پتروپالایشگاه یک امر هزینه‌بر و تخصصی و پیچیده بوده که حدود ۲ میلیون یورو هزینه مطالعات فنی و اقتصادی آن خواهد شد. در همه کشورها حاکمیت مطالعات فنی و مکان‌یابی و مسائل مربوط به برآورد هزینه را انجام می‌دهد و سپس در مکان مشخص شده بخش خصوصی صرفاً کار سرمایه‌گذاری و احداث را انجام می‌دهد. اصلاً فارغ از وظیفه قانونی وزارت نفت، این اقدام بدین معنی است که هر بخش خصوصی باید ۲ میلیون دلار هزینه صرف مطالعات مکان‌یابی کند. یعنی با توجه به ۷۴ طرحی که الان تأیید شده‌اند باید در مجموع حدود ۱۵۰ میلیون دلار هزینه صرف این کار شود؟! این کار با

احداث کنند. حتی اگر قرار به ساخت یک شهرک مسکونی هم باشد ابتدا زیرساخت‌های لازم مثل آب و برق و گاز و تلفن توسط دولت احداث می‌شود و سپس از مردم می‌خواهند واحدهای خودشان را احداث کنند. حال چه شده که سرمایه‌گذار پتروپالایشگاه بایستی خودش برود مطالعات را انجام دهد و زیرساخت‌ها و اسکله‌ها را احداث کند. ما نمی‌توانیم امور حاکمیتی را به بخش خصوصی واگذار کنیم زیرا در مسائلی مانند امنیت انرژی شبکه‌های انتقال و مسائل زیست‌محیطی و پدافندی شانی برای ورود بخش خصوصی وجود ندارد.

انجام مطالعات فنی و مکان‌یابی طرح‌های پالایشی و ایجاد زیرساخت‌ها بر عهده حاکمیت است

مسئله دیگر بحث برآورد هزینه است. در روشی که



حسین حسین زاده

منتخب مردم لارستان در مجلس یازدهم

با توجه به تحولات متنوع صورت گرفته در حوزه صنایع پایین‌دستی نفت و گاز از جمله تحول فناوری‌ها، لزوم تکمیل حلقه‌های زنجیره ارزش خصوصاً در بخش پایین دست پتروشیمی بیش از گذشته اهمیت یافته است. در نتیجه لازم است تحولات ساختاری ذریعته نیز ذیل وزارت نفت به انجام برسد. در این راستا واگذاری‌های صورت گرفته ذیل اصل ۴۴ در وزارت نفت، مستلزم ادغام‌ها و کاهش ساختارهای عریض و طویل اداری است که بعضاً فعالیت‌های موازی را نیز به انجام می‌رسانند. این ادغام‌ها علاوه بر اینکه کاهش هزینه‌های اداری را در پی خواهد داشت می‌تواند با کاهش هزینه‌های میدانی، کارایی اداری را نیز ارتقاء دهد. برای مثال با توجه به قانون اخیر حمایت صنایع پایین دستی نفت و گاز و لزوم احداث پتروپالایشگاه‌ها، لازم است تا یک نهاد تخصصی راهبری آن را در دست گیرد. در ساختار کنونی وزارت نفت معاونت برنامه‌ریزی متولی اینکار شده که شواهد موجود حاکی از ناکارآمدی این نهاد در احداث پتروپالایشگاه‌ها و مواردی از این دست می‌باشد. مفاد این‌نامه ساخت پتروپالایشگاه مورد انتقاد است چه اینکه اقدام وزارت نفت در طرح توسعه پتروپالایشگاه‌ها به طور گسسته، تکرار خطاهای فاحش مربوط خط اتیلن غرب و مرکز بوده که منجر به احداث گسسته و غیراقتصادی مجتمع‌های پتروشیمی در کشور شد. لذا لازم است تا این رویه سرمایه‌گذاری در باب پتروپالایشگاه‌ها هر چه سریعتر اصلاح شود. در این راستا باید ابتدا کمیته‌ها در سواحل دریای عمان تعریف و توسط دولت زیرساخت‌های آنها فراهم شود. سپس پروژه‌های پتروپالایشگاهی توسط دولت تعریف و به بخش خصوصی ارائه شوند. اساساً احداث زیر ساخت‌ها «انحصار طبیعی» است و لذا مصداقی از کالای عمومی می‌باشد که فراهم‌آوری آن وظیفه دولت بوده و لازم است دولت برای تهیه و تدارک آن آستین بالا بزند و نمی‌توان آن را بر عهده بازار و بخش خصوصی گذاشت. احداث خطوط لوله برای خوراک موردنیاز و فراهم‌آوری سایر زیرساخت‌های پتروپالایشگاه نوعی «انحصار طبیعی» است که بایستی توسط دولت انجام شود. لذا اینکه وزارت نفت از متقاضیان پتروپالایشگاه بخواهد که خودشان این امر را انجام دهند با منطق اقتصادی سازگار نیست. مثل اینکه از مردم شهر بخواهیم خودشان لوله آب مورد نیازشان را

یادداشت

تاکید بر جذب سرمایه برای جهش تولید در پالایشگاه‌ها

حسین اقایان

کارشناس ارشد حوزه انرژی پالایشگاه‌های کشور در مسیر جهش تولید گام برداشته‌اند اما در این بین لازم است تا جذب سرمایه صورت گیرد تا موانع موجود برطرف شود.

پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس توانست میزان تولید بنزین در کشور را به خوبی افزایش دهد و این تنها پالایشگاهی است در ایران که تولید نفت کوره ندارد اما برای اینکه جهش تولید به معنای واقعی محقق شود می‌بایست جذب سرمایه در این حوزه صورت گیرد. مساله مهم در این حوزه تولید نیست و مهم این است که میزان ورودی با خروجی همراه باشد، برای این مهم پالایشگاه‌ها مشغول فعالیت هستند اما مشکل مهم سرمایه‌گذاری است لذا باید راه‌های تشویقی به وجود آید تا سرمایه‌گذاری در بخش تولید افزایش یابد و بخش خصوصی وارد کار شود. سرمایه خود را در جایی می‌آورد که نسبت به بازگشت سرمایه اطمینان داشته باشد به همین دلیل باید ساز و کاری اندیشیده شود تا بتوان با جذب سرمایه خصوصی در این حوزه گام‌های بزرگ تری برداشت. در حال حاضر مصرف بنزین در کل جهان کاهش پیدا کرده است و اگر بتوان در این شرایط مشتری مناسبی پیدا کرد قطعا می‌توان درآمد خوبی را بدست آورد اما مشکل این است که در شرایط فعلی بازار بنزین نیز همچون نفت خام مناسب نیست. میزان مصرف بنزین در ایران نیز در پی شیوع ویروس کرونا کاهش یافته است، اگر خریدار بنزین ایران وجود داشته باشد بهترین راه حل فروش این فرآورده نفتی و درآمد زایی است اما شرایط اکنون پیچیده است و باید منتظر عادی شدن شرایط بود.

تک خبر

در سال جهش تولید و تا پایان شهریور ماه ۹۹؛ ظرفیت پالایشی پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس ۶۰ هزار بشکه افزایش می‌یابد

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس از افزایش ظرفیت پالایشی این پالایشگاه از روزانه ۴۲۰ هزار بشکه به روزانه ۴۸۰ هزار بشکه تا پایان شهریور ماه امسال هم‌زمان با سال جهش تولید خبر داد. محمدعلی دادور گفت: هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۴۲۰ هزار بشکه خوراک می‌مانگین گازی به این پالایشگاه وارد می‌شود که این مقدار با تکمیل تجهیزات در حال ساخت کنونی تا پایان شهریورماه به روزانه ۴۸۰ هزار بشکه می‌رسد. وی افزود: بخشی از تجهیزات مربوطه از جمله کولرهای هوایی خنک‌کننده فرآورده و پمپ‌ها هم‌اکنون وارد سایت پالایشگاه شده است و بخشی از تجهیزات نیز در حال ساخت است که امیدواریم تا پایان نیمه نخست امسال این عملیات نهایی شود. با افزایش ظرفیت پالایشی، مقدار فرآورده‌های تولیدی نیز ۲۰ درصد افزایش خواهد یافت. دادور تأکید کرد: هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۴۵ میلیون لیتر بنزین و ۱۷ میلیون لیتر نفت گاز در این پالایشگاه تولید می‌شود که این مقدار تولید با افزایش ظرفیت پالایشی به ترتیب به حدود روزانه ۵۴ میلیون لیتر و ۲۰ میلیون لیتر خواهد رسید.

افزایش تولید نفتا به روزانه ۴ میلیون لیتر

مدیرعامل پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس همچنین با اشاره به افزایش نفتای تولیدی در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس گفت: هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۳.۵ تا ۴ میلیون لیتر نفتا در این پالایشگاه تولید می‌شود که حجم عمده‌ای از این مقدار صادر می‌شود و بقیه نیز به‌عنوان خوراک در اختیار پتروشیمی‌های تبریز و اراک قرار می‌گیرد. دادور افزود: در شرایط تحریم‌ها و در سال جهش تولید، هم‌اکنون نزدیک به ۷۰ درصد محصول تولیدی در پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس بنزین است که افزون بر تأمین بخش مهمی از نیاز کشور به فرآورده باکیفیت، مانع از کاهش مقدار خوراک ورودی به این پالایشگاه شده است. پیش از این مقرر شده بود مأموریت فاز چهارم پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس پالایش روزانه ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی باشد، اما با تغییرات انجام‌شده این فاز به نام فاز بهینه‌سازی ظرفیت و رفع گلوگاهی فازهای موجود تغییر یافته و ظرفیت پالایشی این فاز در سه فاز موجود توزیع خواهد شد که با این ابتکار، ضمن صرفه‌جویی حدود ۹۰ میلیون دلاری، این هزینه صرف سرمایه‌گذاری در بخش‌های دیگر صنعت خواهد شد. پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج‌فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی دنیا که می‌توان آن را به لحاظ استفاده از توانمندی متخصصان داخلی در اجرا و استفاده از تجهیزات تولید داخل، ایرانی‌ترین پالایشگاه کشور نامید، روزانه با دریافت ۴۲۰ هزار بشکه میعانات گازی با ارزش میدان مشترک پارس جنوبی و تبدیل آن به فرآورده‌های سبک و باکیفیت، کشور را در مسیر خودکفایی در تأمین بنزین قرار داده است. ساخت پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس با ظرفیت دریافت روزانه ۳۶۰ هزار بشکه خوراک از میدان مشترک پارس جنوبی در قالب ۳ فاز ۱۲۰ هزار بشکه‌ای از سال ۱۳۸۵، با هدف حفظ و استمرار عملیات برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی، کاهش آلاینده‌های محیط‌زیستی و کمک به خودکفایی کشور در تأمین فرآورده‌های راهبردی انرژی آغاز شد. فاز سوم پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس در بهمن‌ماه ۹۷ با حضور دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری افتتاح شد و با تولید روزانه ۴۵ میلیون لیتر بنزین باکیفیت یورو، در اوج تحریم‌ها، سقف تولید بنزین کشور به روزانه ۱۰۵ میلیون لیتر رسید و کشور در شرایط باثباتی به لحاظ تولید فرآورده‌های باکیفیت قرار گرفت و در تولید بنزین نیز خودکفا شد.

نگاهی به اقدام‌های شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی برای مقابله با ویروس کرونا؛

تولید، انتقال و توزیع سوخت در خط مقدم مبارزه با کرونا

محلول‌های ضدعفونی‌کننده، ماسک، محلول ضدعفونی‌کننده، دستکش یکبار مصرف و دستمال نانو، صدور اطلاعیه‌های برای ابلاغ دستورعمل‌های جایگاه‌های عرضه سوخت (عرضه سوخت مایع و گاز) و التزام انجام فرآیند سوخت‌گیری و پرداخت بهای سوخت توسط اپراتورهای مجهز به دستکش یکبار مصرف و ماسک، حضور در جلسات مشترک سازمان بهداشت و درمان با فرماندهان حوزه‌های بسیج تابعه، تشکیل ستاد مبارزه با ویروس کرونا در شرکت ملی پخش، انتخاب حوزه بسیج شرکت ملی پخش به‌عنوان مسئول کمیته پایش و نظارت ستاد مرکزی مبارزه با ویروس کرونا، مرکز بسیج وزارت نفت از جمله اقدام‌های شرکت ملی پخش



فرآورده‌های نفتی در حوزه تأمین و توزیع سوخت در سطح کشور بوده است. ابلاغ تشکیل گروه‌های جهادی به‌منظور انجام عملیات ضدعفونی و گندزدایی در سطح شرکت از جمله تأسیسات عملیاتی، اداری و منازل ایثارگران، تهیه تجهیزات ضدعفونی و ضدعفونی رستوران، تعیین و تجهیز اتاق ایزوله با تجهیزات کامل و اطلاع‌رسانی به کارکنان تغییر شیوه ارائه خدمات آبدارخانه، لغو کلیه همایش‌ها و مأموریت‌ها، دوره‌های آموزشی، کلاس‌های ورزشی، تعطیلی اثراتگشت به شناسایی چهره یا کارت، اطلاع‌رسانی گسترده درباره اقدام‌های ساده پیشگیرانه مبارزه با ویروس کرونا از طریق مانیتورهای لابی و آسانسورها از دیگر اقدام‌ها در این زمینه است. این شرکت همچنین ممنوعیت برگزاری تجمعات مذهبی، حضور در اماکن عمومی، برگزاری همایش‌ها، نشست‌ها و دوره‌های آموزشی، تعطیلی سالن اجتماعات، کتابخانه، رستوران، آشپزخانه، نمازخانه و هرگونه فعالیت ورزشی را به‌منظور مبارزه با کرونا ویروس در

پیشگیرانه و چگونگی روند بیماری و درمان در بهداری شرکت‌ها و اختصاص شماره تلفن مستقیم برای پاسخگویی به خانواده کارکنان، راه‌اندازی پوشش‌های خودجوش از جمله «نه به دست دادن»، اختصاص رایگان سوخت به آمبولانس‌ها در برخی مناطق شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با حضور داوطلبانه صاحبان جایگاه‌ها و ترغیب همکاران به استفاده از ماسک و دستکش یکبار مصرف در محل‌های عمومی از دیگر مواردی است که در حوزه بهداشت و آگاه‌سازی کارکنان شرکت پالایش و پخش می‌توان به آن اشاره کرد.

کارکنان به ویروس کرونا گام برداشته است. نیروهای خدماتی به استفاده از دستکش و ماسک یکبار مصرف ملزم شده‌اند و رعایت دقیق نکات بهداشتی به روش‌های مختلف مورد تأکید قرار گرفته است. ضدعفونی و گندزدایی محوطه‌ها، پیگیری دریافت گزارش آمار روزانه مبتلایان به ویروس در شرکت‌های تابع و ستاد و اطلاع از آخرین وضع درمانی آنها، جمع‌آوری لباس‌های کارکنان خدماتی به‌منظور شست‌وشو و ضدعفونی روزانه از دیگر اقدام‌های بهداشتی در سطح شرکت‌هاست.

کارکنان به ویروس کرونا گام برداشته است. نیروهای خدماتی به استفاده از دستکش و ماسک یکبار مصرف ملزم شده‌اند و رعایت دقیق نکات بهداشتی به روش‌های مختلف مورد تأکید قرار گرفته است. ضدعفونی و گندزدایی محوطه‌ها، پیگیری دریافت گزارش آمار روزانه مبتلایان به ویروس در شرکت‌های تابع و ستاد و اطلاع از آخرین وضع درمانی آنها، جمع‌آوری لباس‌های کارکنان خدماتی به‌منظور شست‌وشو و ضدعفونی روزانه از دیگر اقدام‌های بهداشتی در سطح شرکت‌هاست.

ز ایزوله اتاق‌های کنترل تا اختصاص ایگان سوخت به خودروهای امدادی

ضدعفونی پیوسته سرویس‌های ایاب و ذهاب کارکنان، آمبولانس‌ها و سایر محیط‌ها، ایزوله اتاق‌های کنترل در شرکت‌های عملیاتی و کمپ‌های پیمانکاران طرح‌ها و پروژه‌ها به‌منظور اطمینان از رعایت مسائل بهداشتی و آمادگی‌های لازم و نظارت دقیق بر انجام دقیق این موارد از دیگر فعالیت‌هایی است که در حوزه بهداشت شرکت‌ها در حال انجام است. این شرکت همچنین اطلاع از آخرین اطلاعات و اخبار ویروس کرونا و تهیه و ارسال این اطلاعات در قالب فایل‌های آموزشی از طریق سامانه اتوماسیون اداری، تهیه بنر و استند و تراکت آموزشی، توزیع بروشور و ارسال پیام‌های آموزشی از طریق پیامک بخشی از فعالیت‌های ستاد شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی و شرکت‌های تابع و پالایشی در حوزه آموزش و آگاه‌سازی را در دستور کار خود قرار داده است. آموزش چهره به چهره نیروهای خدماتی شرکت‌ها، ایجاد مراکز مشاوره به‌منظور اطلاع از موارد

توزیع سوخت در خط مقدم مبارزه با کرونا

جایگاه‌های عرضه سوخت از محل‌های پرخطر برای انتشار ویروس کرونا تشخیص داده شده است که در این زمینه شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی افزون بر ابلاغ بخشنامه به جایگاه‌داران به‌منظور کنترل و پیشگیری از ابتلا هموطنان به این ویروس مانند سوخت‌گیری خودروها توسط اپراتور جایگاه، تهیه دستکش‌های یکبار مصرف و ماسک، مکرراً از راه‌های مختلف از جمله ساخت موشن، تهیه اینفوگراف، تهیه بنر، استند و تراکت تلاش‌های زیادی برای آگاهی بیشتر مراجعان به جایگاه‌ها انجام داده است. برگزاری نشست‌های مستمر در ستاد و ویدئوکنفرانس با مناطق در خصوص راهکارهای مهار و قطع زنجیره انتشار ویروس کرونا در سطح جامعه، اطلاع‌رسانی در مورد بیماری کرونا ویروس و اقدامات مرتبط، تأمین اقلام مورد نیاز نظیر

افزایش سهم تولید خوراک «نفتا» در سبد تولیدات پالایشی

باک سوخت خودروها باشد این خوراک را صرف تأمین خوراک پتروشیمی‌ها می‌کند.

اعلام آمادگی برای افزایش تولید نفتا

در حال حاضر ظرفیت تولید پلی‌پروپیلن به عنوان یک محصول کلیدی و پر طرفدار در صنایع پایین دستی و تکمیلی پتروشیمی در قالب ساخت مجتمع پتروشیمی حدود یک میلیون تن در سال است. اکثر مجتمع‌های تولیدکننده پلی‌پروپیلن پتروشیمی‌ها یا با خوراک نفتا بوده و یا از خوراک «پروپیلن» پالایشگاه‌های نفت استفاده می‌کنند. کاهش مصرف بنزین و افزایش عرضه نفتا به ویژه از سوی پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج‌فارس که از ظرفیت تولید و عرضه روزانه ۳ تا ۵ میلیون لیتر نفتا برخوردار بوده اولین فرصت برای احیای پتروپالایشگاه‌ها در کشور بوده آن هم بدون آنکه وزارت نفت زحمت ابلاغ دستورالعمل یا بخشنامه جدیدی را کشیده باشد. علیرضا صادق آبادی، مدیرعامل شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران هم بیشتر با اشاره به تأمین کامل نفتای مورد نیاز صنایع پتروشیمی، تأکید کرده بود: آماده‌ایم با مدیریت بیشتر مصرف بنزین زمینه افزایش عرضه نفتا به صنایع پتروشیمی را فراهم کنیم.

بنزین برای تأمین نیاز پمپ بنزین‌ها و خودروسواران به سمت تولید محصولاتی با ارزش افزوده بیشتر حرکت کند. یکی از مهم‌ترین خوراک‌ها در صنعت پتروشیمی «نفتا» است، محصولی که می‌تواند از یک سو خوراک واحدهای بنزین سازی پالایشگاه‌ها باشد و از طرف دیگر در صنایع پتروشیمی و پلیمری مورد استفاده قرار بگیرد. در شرایط فعلی به‌طور متوسط سالانه به حدود ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار تن خوراک نفتا در صنایع پتروشیمی نیاز است. در سال‌های گذشته به دلیل افزایش مصرف بنزین و نیاز به تولید و عرضه این سوخت، همواره خوراک نفتا سر از واحدهای ایزومریزاسیون پالایشگاه‌ها درآورده و مازاد بر نیاز تولید بنزین این خوراک در صنایع پتروشیمی مورد استفاده قرار گرفته و در نتیجه تراز تولید و مصرف نفتا در صنعت پتروشیمی کشور به دلیل نیاز به تولید بنزین بالا منفی بوده است. با کاهش شدید مصرف بنزین، این روزها پالایشگاه‌های کشور به ویژه پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج‌فارس از فرصت بیشتری برای تولید و عرضه خوراک نفتا به صنایع پتروشیمی برخوردار شده است و صنعت پالایش نفتا با چرخشی ناخواسته جای آنکه در خدمت پمپ بنزین‌ها

شیوع «کرونا» در کشور در کاهش مصرف بنزین اثر مستقیم داشته به طوری که به دنبال اجرای طرح‌های فاصله‌گذاری اجتماعی و کاهش رفت و آمدها متوسط مصرف روزانه بنزین کشور با کاهش روزانه ۵۰ میلیون لیتری در مقایسه با مدت مشابه پارسال، امسال به رقم ۴۲ تا ۴۴ میلیون لیتر در روز کاهش یافته است. کاهش مصرف بنزین هرچند برای یک دوره موقتی و کوتاه خبر خوبی برای اقتصاد کشور بوده اما نگاهی به وضعیت تولید بنزین در کشور نشان می‌دهد که هم‌اکنون ظرفیت تولید این فرآورده پرترفدار نفتی به حدود ۱۱۵ میلیون لیتر در روز رسیده و با کاهش مصرف باید پالایشگاه‌های نفت و میعانات گازی کشور به ناچار طرح‌های کاهش تکلیفی تولید متأثر از کاهش تقاضای داخلی سوخت را در دستور کار قرار بدهند. چرا که نه تنها مشتریان و مصرف داخلی آنها کاهش داشته بلکه تأثیر فرامرزی این ویروس موجب شد تا صادرات بنزین نیز به‌طور قابل توجهی کاهش یابد.

کرونا و کاهش تب مصرف بنزین

به گزارش خبرنگار مهر، بررسی‌ها نشان می‌دهد فروکش کردن تب مصرف بنزین، فرصتی برای تنفس در اختیار پالایشگاه‌های کشور قرار داده تا جای تولید

کاهش مصرف روزانه بنزین در ایران نه تنها منجر به تعطیلی پالایشگاه‌ها نشده بلکه سهم تولید خوراک نفتای پتروشیمی‌ها را به عنوان فرآورده‌ای با ارزش افزایش داده است.

نگاهی به روند مصرف بنزین در ایران نشان می‌دهد که در دو دهه گذشته تاکنون همواره سیاست‌های توسعه صنعت پالایش نفت کشور بر مبنای افزایش ظرفیت تولید سوخت با اولویت بنزین بوده است. ساده‌تر بگوییم، پالایشگاه می‌سازیم تا بنزین وارد نکنیم. کنار پالایشگاه سازی، سیاست‌ها و برنامه‌های متعددی هم برای مدیریت مصرف بنزین همچون سهمیه‌بندی، عرضه کارتی یا قانون هدفمندی یارانه‌ها برای مهار مصرف سرکش و افسارگسیخته این فرآورده استراتژیک نفتی تصویب و اجرائی شده است. هر چند این سیاست‌ها و همچنین توسعه و بهبود و افزایش ظرفیت پالایشی کشور، در دوران بیژن زنگنه، وزیر نفت به‌طور کل حاشیه‌شاین شده بود، اما در آبان سال گذشته دولت تدبیر و امید به ناگهان تصمیم به اجرای قانون فراموش شده واقعی کردن نرخ بنزین در خلال قانون هدفمندی یارانه‌ها، گرفت.

ظرفیت ۱۱۵ میلیون لیتری تولید بنزین

آمارهای رسمی وزارت نفت نشان می‌دهد که

اخبار نفت جهان

وزیر انرژی آمریکا: بازار نفت به سرعت احیا می‌شود

وزیر انرژی آمریکا اعلام کرد که صنعت نفت پس از توافق تاریخی کاهش تولید کشورهای عضو و غیرعضو اوپک بسیار سریع به حالت پیشین بازمی‌گردد و حدود ۲۰ میلیون بشکه مازاد عرضه نفت از بازار خارج می‌شود.

به گزارش پایگاه خبری فاکس بیزنس، دن برویلت اعلام کرد که پس از توافق تاریخی سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) و متحدانش موسوم به اوپک پلاس در روز یکشنبه (۲۴ فروردین‌ماه)، صنعت انرژی می‌تواند با کاهش تولیدی نزدیک به ۲۰ میلیون بشکه در روز، «خیلی خیلی سریع» در میان همه‌گیری ویروس کرونا بهبود یابد. وی گفت: توافق تاریخی کاهش تولیدی که آخر هفته از اوپک پلاس دیدیم تقریباً معادل ۱۰ میلیون بشکه است، اما این در واقع فقط نیمی از داستان است. وزیر انرژی آمریکا افزود: هنگامی که کاهش تولید سراسر جهان را به این مقدار اضافه کنیم، نزدیک به ۲۰ میلیون بشکه نفت خام از بازار خارج می‌شود. برویلت مدعی شد: اینکه ما امروز می‌توانیم این مقدار نفت تولید کنیم، آمریکا و رئیس‌جمهوری آن را که توانست سبب این توافق شود، در موقعیتی قدرتمند قرار می‌دهد.

قیمت نفت امسال به ۴۵ دلار می‌رسد

مدیرعامل شرکت گازپروم نفت روسیه پیش‌بینی کرد که قیمت نفت امسال به ۴۵ دلار برای هر بشکه خواهد رسید.

به گزارش پایگاه خبری اوپل پرایس، الکساندر دیوکوف اعلام کرد: چنانچه ایالت‌های آمریکا به محدودیت‌های سفر به این کشور پایان دهند، قیمت نفت می‌تواند تا پایان امسال ۴۰ تا ۴۵ دلار برای هر بشکه برسد. وی افزود: این سناریویی خوش‌بینانه است که بهبودی نسبتاً سریع فعالیت اقتصادی در نیمه دوم سال را مدنظر قرار می‌دهد. مدیرعامل گازپروم نفت روسیه تصریح کرد: اکنون نمی‌توان پیش‌بینی کرد تقاضای نفت چه سرانجامی خواهد داشت و انتظار افزایش شدید قیمت غیرواقعی است. دیوکوف در پاسخ به پرسشی درباره توافق اوپک پلاس که این بار دیگر تولیدکنندگان از جمله برزیل، نروژ و ایالات متحده هم به آن پیوستند، گفت: هنوز خیلی زود است بگوییم این توافق موفقیت‌آمیز بوده یا خیر. وی اظهار کرد: کاهش تولید برای همه تولیدکنندگان ضروری است.

در اجلاس فوق العاده اوپک پلاس توافق شد؛

کاهش تولید نفت؛ از ۹/۷ میلیون تا ۲۰ میلیون بشکه در روز

پاریس پایتخت

هر چند اوپک پلاس بر سر کاهش ۹.۷ میلیون بشکه ای تولید نفت روزانه خود برای کمک به روند قیمتی بازار توافق کرد و این کاهش تولید، بزرگترین کاهش تولید در تاریخ بازارهای نفت است اما ناظران معتقدند؛ آمریکا، کانادا، برزیل، نروژ و سایر کشورهای به دلایل اقتصادی ناچار به توقف فعالیت شوند و مجموع کاهش تولید ممکن است به ۲۰ میلیون بشکه در روز بالغ شود. البته وزیر انرژی عربستان سعودی هم اعلام کرد که کاهش عرضه که از سوی گروه اوپک پلاس انجام خواهد گرفت به دلیل کاهش تولید بالابتری که از سوی عربستان سعودی، امارات متحده عربی و کویت انجام می‌گیرد، به ۱۲.۵ میلیون بشکه در روز خواهد رسید.

به هر تقدیر، بامداد دوشنبه گذشته، اوپک پلاس پس چندین روز کشمکش در مذاکرات بالاخره کاهش تولید ۹.۷ میلیون بشکه در روز را تأیید کرد. طبق این توافق که جنگ قیمت نفت بین عربستان و روسیه را هم پایان می‌دهد، مکزیک که قرار بود ۴۰۰ هزار بشکه در روز از تولید خود بکاهد، حالا ۱۰۰ هزار بشکه در روز خواهد کاست و کاهش تولید نفت اوپک پلاس در کل، به جای ۱۰ میلیون بشکه در روز، ۹.۷ میلیون بشکه در روز شد. سهم هر کشور برای کاهش تولید نفت روزانه خود بر اساس پیک تولید اکتبر ۲۰۱۹ در نظر گرفته شده است که این رقم برای روسیه و عربستان سقف ۱۱ میلیون بشکه در روز است و از این میزان باید تولید خود را کاهش دهند. کاهش تولید ۹.۷ میلیون بشکه‌ای در ۱ می‌آغاز می‌شود و تا پایان ژوئن ادامه دارد. سپس کاهش تولید تا پایان سال به ۷.۷ میلیون



بشکه در روز خواهد رسید و در سال ۲۰۲۱ تا آوریل ۲۰۲۲ کاهش تولید ۵.۸ میلیون بشکه در روز خواهد بود. ونزوئلا و لیبی از این توافق که قرار است از ماه مه ۲۰۲۰ میلادی (۲۲ اردیبهشت ۹۹) اجرایی شود، مستثنی است.

پایان جنگ خانمانسوز با تصویب پیمان تاریخی اوپک پلاس

عربستان سعودی که بزرگترین تولیدکنندگان اوپک است و متحدانش در خلیج فارس شامل امارات متحده عربی و کویت تولیدشان را به صورت داوطلبانه بسیار بیشتر کاهش می‌دهند و احتمالاً دو میلیون بشکه در روز به کاهش تولید

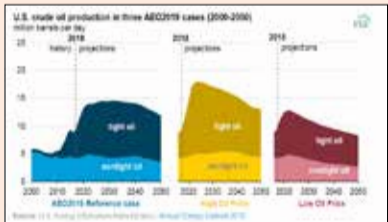
با در نظر گرفتن جاهای نفتی که در آمریکا، کانادا، برزیل، نروژ و سایر کشورها به دلایل اقتصادی ناچار به توقف فعالیت شده اند، مجموع کاهش تولید ممکن است به ۲۰ میلیون بشکه در روز بالغ شود که معادل یک پنجم عرضه جهانی است و بزرگترین کاهش تولید صورت گرفته تحت یک توافق بین‌المللی به شمار می‌رود

این کاهش حمایت از بازار نفت است که با شیوع ویروس کرونا و افت شدید تقاضا که ناشی از تدابیر قرنطینه و منع رفت و آمد بوده، به حال احتضار درآمده است. اما این کاهش تولید ممکن است برای تثبیت بازار در کوتاه مدت کافی نباشد زیرا بسیاری از تحلیلگران مازاد عرضه ۲۰ میلیون بشکه در روز را در ماه‌های آینده و کمبود شدید ظرفیت مخازن نفت را پیش‌بینی می‌کنند. در حالی که کاهش تولید اوپک پلاس ممکن است در قیمت معاملات آتی اندکی بهبودی حاصل کند اما بازار محموله‌های تک با ادامه اشباع عرضه روبرو هستند زیرا سهمیه‌های جدید تولید از ماه مه اجرایی می‌شود و بازار در ماه میلادی جاری با تولید فزاینده صادرکنندگان بزرگ مواجه شده است. موضوع مورد اهمیت دیگر پایبندی به این کاهش تولید خواهد بود زیرا هرگز کاهش تولیدی به این ابعاد اجرا نشده بود و کشورهای شامل روسیه، عراق و نیجریه سابقه خوبی در پایبندی به سهمیه تولید خود نداشته‌اند.

نفت و استعمار نوین؛ کالای اقتصادی و سیاسی

سهم نفت خام متعارف و نفتخام نا متعارف از آینده چه خواهد بود؟

براساس گزارش و نمودار ارائه شده توسط اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA)، درخصوص سهم تولید نفتخام متعارف و غیر متعارف در ایالات متحده مشخص می‌شود که در شرایط کنونی کمتر از دو سوم از کل تولید نفتخام از منابع نفتی شل (tight oil) و بیش از یک سوم از منابع نفتی غیر شل (tight oil not) یا متعارف تولید می‌شود. نکته جالب اینکه هرچند روند تولید نفت شل در طی یک دهه گذشته جهش چند برابری داشته است، اما به لحاظ محدودیت تکنولوژیکی و نیز هزینه استخراج بالا (یعنی حدود ۴۰ تا ۹۰ دلار) روند تولید نفت شل در طی سه دهه آینده ثابت و حتی رو به نزول خواهد بود.



نمودار فوق روند تولید نفت شل طی سه دهه آینده را در سه سناریو نشان می‌دهد، همانطور که مشخص است، حتی در قیمت‌های بالای نفتخام، که بهترین شرایط برای استخراج نفت شل محسوب می‌شود، روند تولید نفت شل در نهایت نزولی خواهد بود. بنابراین تولید نفت شل در جهان، که عمدتاً در ایالات متحده انجام می‌شود، نیز نمی‌تواند رقیب جدی برای نفت متعارف محسوب شود.

سازو کاری که به جهان غرب امنیت انرژی را (از لحاظ قیمتی و مقداری) اطمینان می‌دهد چه خواهد بود؟ غرب برای جلوگیری از شکلی گیری کنترل‌های نفتی و یا به عبارتی تبابی نفتی عرضه کنندگان، اقدام به ایجاد فاصله سیاسی بین این کشورها نموده است. ایجاد فاصله سیاسی که فاصله اقتصادی را در پی دارد هدف اصلی غرب و آمریکا است تا امنیت عرضه انرژی در جهان برای مصرف کنندگان و واردکنندگان عمده به خطر نیفتد. یکی از نقاط مهم مورد هدف غرب ایجاد فاصله سیاسی بین دو کشور ایران و عربستان است که یکی به عنوان بزرگترین قدرت غرب ستیز و استکبار ستیز و دیگری به عنوان بزرگترین صادر کننده نفتخام در جهان شناخته می‌شوند.



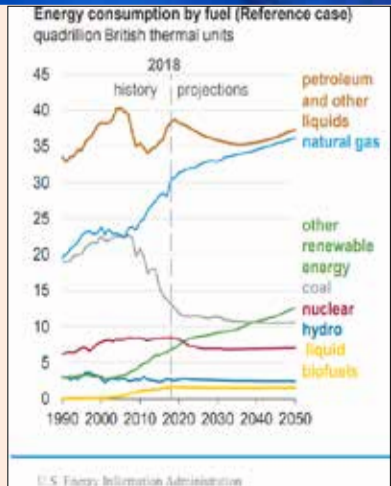
مهدی لاریجانی

کارشناس نفت

صحبت کردن از اهمیت نفت در زمانی که قیمت جهانی آن رو به نزول است شاید زیاد دلچسب نباشد، اما اگر واقع‌گرا باشیم نقش و اهمیت این منبع انرژی به راحتی ملموس خواهد بود. اصلاً همین موضوع که عربستان سعودی برای درس دادن به بازار نفت همیشه به نفع تقاضا غش می‌کند و جرات نمی‌کند از لحاظ قیمتی و مقداری به نفع عرضه غش کند، این یعنی هنوز هم نفت تنها کالای اقتصادی مهم بلکه کالای سیاسی مهم نیز به شمار می‌رود. بنابراین در ادامه مواردی که قبلاً مطرح شده می‌توان گفت که اولاً نفت خام کالای مهمی است، ثانیاً جهان غرب به آن وابستگی دارد و ثالثاً بخش عمده‌ای از تولید و ذخایر نفت خام متعارف جهان در اختیار منطقه خلیج فارس است. حال ممکن است سوالاتی مطرح شود که نفت خام تا چه زمان کالای مهمی خواهد بود؟ سهم نفت خام متعارف و نا متعارف از آینده چه خواهد بود؟ سازو کاری که به جهان غرب امنیت انرژی را (از لحاظ قیمتی و مقداری) اطمینان می‌دهد چه خواهد بود؟

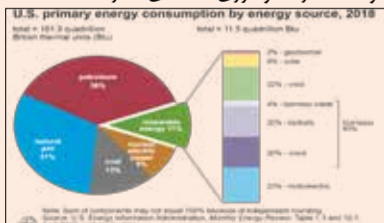
نفت خام تا چه زمان کالای مهمی خواهد بود؟

براساس گزارش و نمودار ارائه شده توسط اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA)، مصرف انرژی اولیه در جهان - برای بخش‌های صنعتی، حمل و نقل، تجاری و خانگی - طی سه دهه آینده حدود ۵۰ درصد رشد خواهد داشت. این نمودار که براساس واحد گرمایی بی تی یو (BTU) ارائه شده است، سهم و اندازه هر یک از منابع تامین انرژی جهان را طی سه دهه آینده به خوبی نشان می‌دهد. همان‌طور که مشخص است در سال ۲۰۱۸ به ترتیب نفت (۳۲٪)، زغال سنگ (۲۶٪)، گاز طبیعی (۲۲٪)، انرژی‌های تجدید شونده (۱۵٪) و انرژی هسته‌ای (۵٪) منابع تامین کننده انرژی جهان بوده‌اند. همچنین این نمودار نشان می‌دهد در طی سه دهه آینده انقلابی در مصرف انرژی‌های نو ویا تجدید شونده وجود خواهد داشت و حجم مصرف این نوع از انرژی بیش از دو و نیم برابر افزایش خواهد داشت، به طوری که در سال ۲۰۵۰ سهم آن از کل مصرف انرژی ۲۸ درصد خواهد شد. بنابراین می‌توان گفت، نیمی از رشد مصرف انرژی سه دهه آینده را انرژی‌های تجدید شونده، تامین خواهد نمود. همچنین از این گزارش می‌توان دریافت که نیمی دیگر از رشد مصرف آتی انرژی جهان هنوز بایستی توسط نفت و گاز طبیعی تامین شود و این همان به مفهوم اهمیت جایگاه منابع هیدرو کربنی در



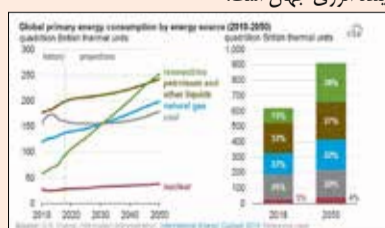
(EIA) سهم نفت خام از سبد مصرفی انرژی در ایالات

متحده آمریکا ۳۶ درصد است. همچنین در این کشور سهم گاز طبیعی ۳۱ درصد، زغال سنگ ۱۳ درصد، انرژی تجدید شونده ۱۱ درصد و انرژی هسته‌ای ۸ درصد است.



همچنین بر اساس نمودار سری زمانی مصرف انرژی در ایالات متحده (نمودار زیر) مشخص خواهد شد از یک سو سهم مقداری سوخت‌های مبتنی بر نفتخام در سبد مصرفی انرژی در سه دهه آینده تقریباً مانند شرایط کنونی خواهد بود. و از سوی دیگر گاز طبیعی و نیز انرژی‌های تجدید شونده قادر خواهند بود رشد سالانه مصرف انرژی را پاسخگو باشند و نیز بتوانند مصرف زغال سنگ را در این کشور کاهش دهند.

آینده انرژی جهان است.



بنابراین، همان‌طور که این نمودار نشان می‌دهد، انقلاب در تولید انرژی‌های تجدید شونده به سختی می‌تواند مصرف زغال سنگ را (به عنوان یک منبع انرژی با آلودگی بالا) کنترل کند چه برسد که بخواهد جایگزینی برای نفت خام هم باشد.

نمودار ارائه شده فوق مربوط به سبد انرژی مصرفی جهان در سه دهه آینده بوده است، حال اگر بخواهیم فقط به آمار یک کشور خاص مثلاً ایالات متحده هم نگاه کنیم وضع تقریباً به همین صورت خواهد بود. براساس گزارش و نمودار ارائه شده توسط اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده

با امضای تفاهم‌نامه‌ای بین پتروشیمی کارون و یک شرکت دانش‌بنیان؛

کاتالیست توری پلاتین بومی سازی می‌شود

تفاهم‌نامه بومی‌سازی و تولید تجاری کاتالیست توری پلاتین بین شرکت پتروشیمی کارون و شرکت دانش‌بنیان نانو پارس اسپادانا با حضور مدیران عامل امضا شد بر اساس برنامه اعلام شده تلاش می‌شود حدود سه ماه آینده، جشن خودکفایی در تولید تجاری کاتالیست توری پلاتین برگزار شود



تفاهم‌نامه بومی‌سازی و تولید تجاری کاتالیست توری پلاتین میان شرکت پتروشیمی کارون و شرکت دانش‌بنیان نانو پارس اسپادانا امضا شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی کارون، تفاهم‌نامه بومی‌سازی و تولید تجاری کاتالیست توری پلاتین صبح روز یکشنبه، ۲۴ فروردین‌ماه بین شرکت پتروشیمی کارون و شرکت دانش‌بنیان نانو پارس اسپادانا با حضور مدیران عامل امضا شد. پتروشیمی کارون که در حوزه فعالیت‌های پژوهشی در سطح کشور رتبه نخست به عنوان واحد صنعتی برتر را دارد با اعتماد به شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی بومی‌سازی این کاتالیست را در دستور کار خود قرار داده است.

کشورهای سازنده این نوع کاتالیست، هندوستان و روسیه هستند اما در سال ۱۳۹۹، سالی که مزین به شعار چشم‌تولید است، این کاتالیست برای نخستین بار قرار است با استفاده از تجربه و توان فنی شرکت دانش‌بنیان اسپادانا در کشور بومی‌سازی و تولید تجاری شود. بر اساس برنامه اعلام شده تلاش می‌شود حدود سه ماه آینده، جشن خودکفایی در تولید این کاتالیست حیاتی برگزار شود.

ثبت رکورد کم نظیر تولید بی‌وقفه استایرن مونومر در جهان

پتروشیمی پارس رکورد تولید خود را در سال ۹۸ شکست



پتروشیمی پارس تا پایان سال ۹۸ تولید چهار میلیون و ۲۵۲ هزار و ۳۰۰ تن محصول معادل ۱۰۰ درصد ظرفیت اسمی، موفق به شکستن رکورد تولید خود شد.

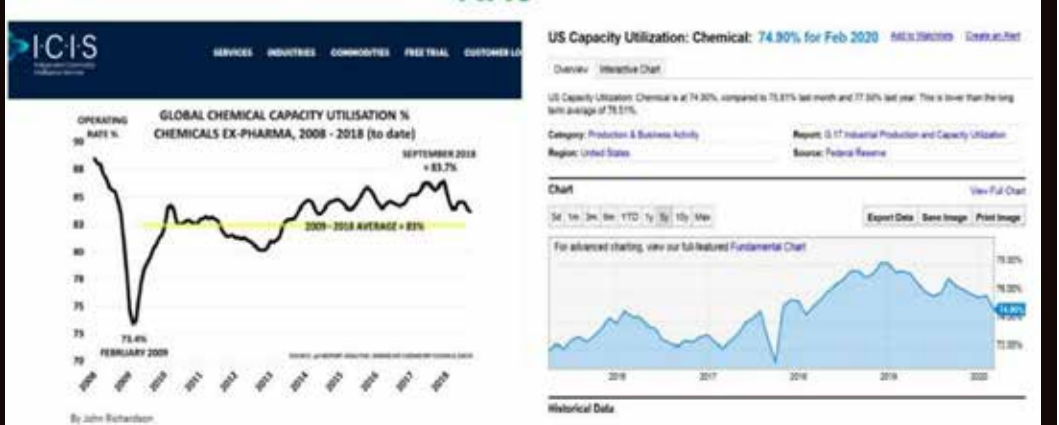
به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی پتروشیمی پارس، با همت کارکنان و مدیران این مجتمع پتروشیمی همچنین واحد استایرن مونومر با ۴۷۰ روز تولید بی‌وقفه که همچنان ادامه دارد به رکورد کم سابقه‌ای در جهان دست یافت.

بر اساس گزارش بهره‌برداری، پتروشیمی پارس در سال ۹۸ که مزین به نام رونق تولید بود موفق به تولید ۱۴۷۲۰۷۳ تن اتان، ۸۱۴۶۷۶ تن پروپان، ۵۲۶۷۲۸ تن بوتان، ۱۰۵۸۷۸ تن گسولین، ۶۸۱۴۸۹ تن اتیل بنزن، ۶۳۱۲۴۱ تن استایرن مونومر و ۲۰۲۴۲ تن مخلوط بنزن و تولوین و در مجموع ۴۲۵۲۳۲۷ تن محصول شده است. همچنین ۲۰۰ هزار تن تولید از دست

رفته در سال گذشته ناشی از عوامل بیرونی بود. عملکرد پتروشیمی پارس با آمارهای جهانی نشان می‌دهد که متوسط تولید به ظرفیت اسمی صنایع شیمیایی در جهان حدود ۸۳ درصد و در آمریکا ۷۸ درصد است که این مقدار در

پتروشیمی پارس ۱۰۰ درصد ثبت شد. گفتنی است این موفقیت در حالی کسب شد که پتروشیمی پارس تحت تحریم مستقیم خزانهداری آمریکا قرار دارد.

محصول	اتان	پروپان	بوتان	گسولین	اتیل بنزن	استایرن مونومر	مخلوط بنزن/تولوین	مجموع
مقدار تولید (تن)	۱۴۷۲۰۷۳	۸۱۴۶۷۶	۵۲۶۷۲۸	۱۰۵۸۷۸	۶۸۱۴۸۹	۶۳۱۲۴۱	۲۰۲۴۲	۴۲۵۲۳۲۷



ظرفیت اسمی تولید، رکوردی است که پتروشیمی پارس در سال ۹۸ موفق به شکستن آن شد. متوسط تولید به ظرفیت اسمی صنایع شیمیایی در جهان ۸۳ درصد و در آمریکا ۷۸ درصد است.



۴۲۵۲۳۲۷ تن

۵%

۱۹/۷۰٪

مجموع محصول تولید شده در پتروشیمی پارس در سال ۹۸ است که ۱۶۰ هزار تن بیشتر از سال ۹۷ است.

تولید بیش از ظرفیت طراحی در دو واحد اتیل بنزن و استایرن مونومر در این پتروشیمی ثبت شد.

تولید بی‌وقفه استایرن مونومر رکورد کم سابقه‌ای در جهان است که پارس به آن دست یافته



مقدار افزایش تولید نسبت به سال ۱۳۹۷

ثبت رکورد جهانی در تولید استایرن مونومر
پتروشیمی پارس رکورد تولید خود را در سال ۹۸ شکست

