

مهندس جعفر ربیعی:

ارتباط بین هلدینگ پتروشیمی
خلیج فارس و بانک ملت همیشه
بر اساس رابطه بُرد-بُرد بوده است



نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۰۰۰۰ تومان امارات ۵ درهم

شنبه ۵ مهر ماه ۱۳۹۹ - ۲۶ سپتامبر ۲۰۲۰ - سال پانزدهم

۱۳ قرارداد کلان پژوهشی صنعت نفت با دانشگاهها و مراکز تحقیقاتی امضا شد؛

گام چهارم نفت در مسیر تقویت پیوند صنعت و دانشگاه

زنگنه: دانشگاه و صنعت نفت بدون هم نمی‌توانند زنده بمانند

سید صالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تبیین کرد؛

پیام موفقیت اکتشافی ایران

میان شرکت‌های بزرگ اکتشافی از
آمریکا، انگلیس، روسیه و چین؛ ایران
در شرایطی نابرابر در جایگاه نخست اکتشاف
نفت و گاز دنیا قرار گرفت



با حضور معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، قرارداد تجاری سازی دانش فنی ایرانی MTP امضا شد

تعریف ۲۷ طرح پیشران در توسعه هوشمند
صنعت پتروشیمی ایران



بیست و پنجمین نمایشگاه بین المللی
نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی
۲۱ الی ۲۴ مهرماه ۱۳۹۹ - محل دائمی نمایشگاه‌های بین المللی تهران
25TH INTERNATIONAL
OIL, GAS, REFINING & PETROCHEMICAL
EXHIBITION
12 - 15 OCT. 2020 - IRAN - TEHRAN INTERNATIONAL PERMANENT FAIRGROUND



بازدید
ویژه متخصصین



IRAN OIL
Show



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

شرکت لوله سازی اهواز



تولید کننده لوله‌های فولادی ۴۲ اینچ خط انتقال
نفت (سورس ترش) و پوشش FBE پروژه استراتژیک
گوره - جاسک



www.apm-ir.com
Sales@myapm.ir - marketing@myapm.ir

Ahwaz Pipe Mills Co.

خبر

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس خبر داد: تحقق ۹۹ درصدی برداشت تکلیفی گاز از پارس جنوبی

معاون عملیات و پشتیبانی شرکت نفت و گاز پارس از تحقق ۹۹ درصدی برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی براساس برنامه تکلیفی وزارت نفت خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، یحیی رشیدی با اشاره به سهم بیش از ۷۰ درصدی این شرکت در برداشت و تأمین گاز مورد نیاز کشور در بخش‌های مختلف خانگی، صنایع، نیروگاه‌ها و... اظهار کرد: بازده کاری عملیات تولید در پنج ماه نخست امسال ۹۵ درصد بوده است، وی در نشست بررسی عملکرد تولید گاز در پنج ماه نخست امسال و پیش‌بینی تولید از چاه‌های میدان مشترک پارس جنوبی در نیمه دوم سال ۱۳۹۹ و نیمه اول سال ۱۴۰۰ مشکلات و محدودیت‌های عملیاتی در ۶ ماه گذشته را مربوط به بخش پایین‌دستی و پالایشگاه‌های گازی پارس جنوبی در دریافت گاز عنوان و بر ضرورت برنامه‌ریزی در سطح کلان شرکت ملی نفت و شرکت ملی گاز برای هماهنگی بیشتر با مجریان و مدیران پالایشگاه‌های گازی پارس جنوبی تأکید کرد.

بررسی مقدار تولید از پارس جنوبی در نیمه دوم امسال

نشست بررسی عملکرد تولید پنج ماه نخست سال ۱۳۹۹ و پیش‌بینی تولید از چاه‌های میدان مشترک پارس جنوبی در نیمه دوم امسال و نیمه نخست سال ۱۴۰۰ برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، در این نشست ویدئوکنفرانسی که روز دوشنبه، ۳۱ شهریورماه بین دفاتر تهران و عملیاتی شرکت نفت و گاز پارس و همچنین مدیرت‌های برنامه‌ریزی تلفیقی و نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران برگزار شد، ابتدا مقدار تحقق تولید برنامه‌ریزی‌شده برای پنج ماه نخست امسال و همچنین چالش‌های عملیاتی موجود به‌منظور تداوم تولید از سوی همکاران معاونت عملیات و پشتیبانی ارائه شد. در ادامه این نشست، کارشناسان مدیریت مهندسی نفت و گاز شرکت نفت و گاز پارس، پیش‌بینی تولید از هر یک از سکوهای میدان گازی پارس جنوبی در ۱۲ ماه آینده را ارائه کردند و در انتها، به پرسش‌ها و ابهام‌های نمایندگان شرکت ملی نفت ایران در زمینه عملکرد و برنامه تولید از میدان پارس جنوبی از سوی یحیی رشیدی، معاون عملیات و پشتیبانی، علی‌اکبر ماجد، مدیر مهندسی نفت و گاز، مرتضی الهی، مشاور مدیرعامل و همچنین نمایندگان طرح‌های توسعه‌ای پاسخ داد.

اعلام وضع برق‌رسانی به تأسیسات خط لوله گوره-جاسک

جان‌نشین مجری طرح در پروژه برق‌رسانی طرح خط لوله گوره - جاسک، وضع پروژه‌های برق‌رسانی به ایستگاه‌ها و تأسیسات خط لوله گوره - جاسک را اعلام کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، نیما ربیعی اظهار کرد: در این طرح با توجه به طول خط لوله، برای ارسال نفت خام از گوره به جاسک پنج تلمبه‌خانه و دو ایستگاه توپکرانی به همراه تأسیسات ذخیره و بارگیری در نظر گرفته شده که برق‌رسانی به این پنج ایستگاه و توپکرانی‌ها به‌عهده این بخش است. وی افزود: با توجه به فاصله تأسیسات از پست‌های برق بالادست در کنار هر تلمبه‌خانه، احداث یک پست کاهنده فشار تعریف و عملیات توسعه برای پنج پست بالادست متعلق به برق منطقه‌ای استان‌های فارس، بوشهر و هرمزگان در نظر گرفته شده است؛ بنابراین مجموع فعالیت‌های بخش برق‌رسانی شامل توسعه و احداث ۱۰ پست در سطح ولتاژهای ۴۰۰، ۳۳۰، ۱۳۲ و ۶۳ کیلوولت و تبدیل آنها به سطح ولتاژ ۱۱ کیلوولت و حدود ۲۲۰ کیلومتر خط انتقال برق است. ربیعی گفت: این پروژه شامل دو فاز است که در فاز نخست طبق برنامه‌ریزی‌های به‌عمل‌آمده راه‌اندازی پست‌های برق شماره ۲ و ۴ هدف‌گذاری شده و در فاز دوم اتمام نهایی کل این پروژه در نظر گرفته شده است. با راه‌اندازی فاز نخست، امکان انتقال ۴۵۰ هزار بشکه نفت از خط لوله گوره - جاسک از تلمبه‌خانه‌های ۲ و ۴ و توسعه چهار پست خورموج و لامرد و پست‌های مربوط به تلمبه‌خانه ۲ و ۴ (جمعاً ۸۰ کیلومتر خط انتقال) میسر خواهد شد و با توجه به هدف‌گذاری راه‌اندازی این تلمبه‌خانه‌ها تا اواسط بهمن‌ماه امسال، انجام عملیات فوق از اولویت‌های مهم این پروژه است. وی همچنین از پیشرفت ۳۵ درصدی این پروژه در فاز نخست خبر داد و گفت: قرارداد ۹۵ درصد از کالاهای تلمبه‌خانه ۲ و ۴ متعهد شده و در حال ساخت است، همچنین ۷۰ درصد کالاهای مربوط به خطوط انتقال، تکمیل و به سایت منتقل شده است. هم‌اکنون عملیات در این تلمبه‌خانه‌ها در بخش‌های تکمیل فونداسیون‌ها و احداث ساختمان‌های کنترل و همچنین در بخش خطوط احداث پایه‌های دکل‌های انتقال برق و مسیرسازی مربوطه در حال انجام است.

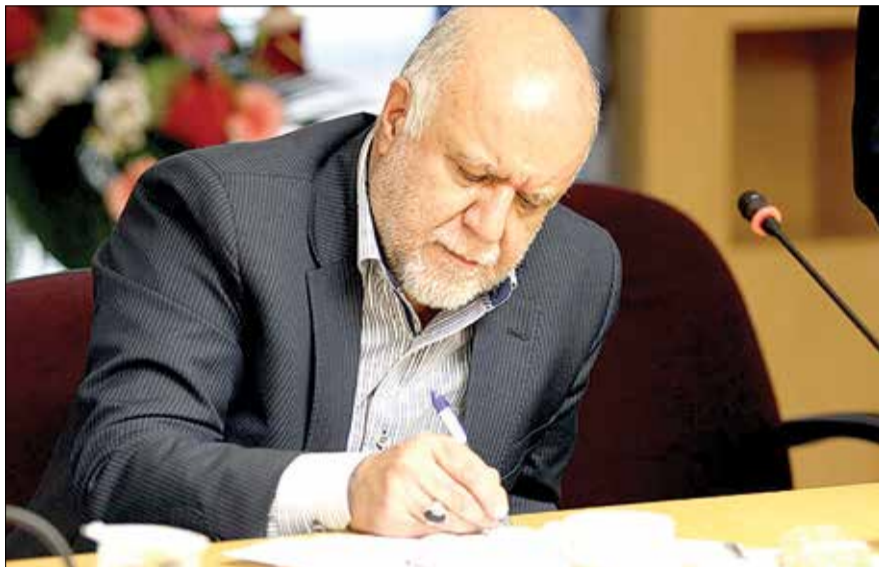
اجرای موفق عملیات توپکرانی خط لوله آغاز - دالان

عملیات توپکرانی بخش انتهایی خط لوله ۴۲ اینچ انتقال گاز آغار - دالان با موفقیت انجام شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هوشنگ میدالی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: توپکرانی بخش انتهایی خط لوله ۴۲ اینچ آغار - دالان به طول تقریبی ۱۴۲ کیلومتر با توجه به برنامه زمان‌بندی تعمیرات اساسی پالایشگاه گاز فرآیند، در مدت ۴۸ ساعت با موفقیت کامل انجام شد و دوباره عملیاتی شد. توپکرانی با هدف تمیز کردن شریان‌های انتقال نفت و گاز درون خط لوله به‌منظور رفع رسوبات و اندازه‌گیری ضخامت قطر درونی لوله برای ایمنی از خوردگی انجام می‌شود. شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران یکی از طولانی‌ترین شبکه‌های خطوط لوله مناطق نفت‌خیز جنوب را در گستره چهار استان کهگیلویه و بویراحمد، خوزستان، فارس و بوشهر راهبری می‌کند.

نظام پژوهش، فناوری و تجاری سازی وزارت نفت ابلاغ شد

از سوی وزیر نفت؛



وزیر نفت در نامه‌ای به مدیران عامل شرکت‌های اصلی و فرعی تابعه وزارت نفت و مدیران و رؤسای مؤسسه‌ها و واحدهای مستقل ستادی، نظام پژوهش، فناوری و تجاری‌سازی وزارت نفت را ابلاغ کرد.

در ابلاغیه بیژن زنگنه آمده است: «نظام پژوهش، فناوری و تجاری‌سازی وزارت نفت به استناد جزء (۶) بند «ن» ماده (۳) قانون وظایف و اختیارات وزارت نفت مبنی بر «تدوین نظام جامع پژوهشی و برنامه‌ریزی و حمایت از فناوری‌ها و فعالیت‌های دانش‌بنیان برای استفاده از فناوری‌های پیشرفته و انتقال دانش فنی در صنعت نفت، گاز، پتروشیمی و پالایشی» و در اجرای بند (۴) سیاست‌های کلی بخش نفت و گاز، بند (۲) سیاست‌های کلی اقتصاد مقاومتی و بند (۶) سیاست‌های کلی علم و فناوری ابلاغی مقام معظم رهبری و در انجام تکلیف تبصره ۸ از بند ب

به پیوست «نظام پژوهش، فناوری و تجاری‌سازی وزارت نفت» ابلاغ می‌شود.

پیوست فناوری، به‌عنوان جزء لاینفک قرارداد و نیز در اجرای تکلیف بند (ث) از ماده ۴۸ قانون برنامه ششم توسعه،

ماده ۵ قانون حداکثر استفاده از توان تولیدی و خدماتی کشور و حمایت از کالای ایرانی در خصوص الزام به درج

تأمین مالی نخستین پالایشگاه با انتشار اوراق اجاره؛

سودآوری تضمینی با اعطای تنفس خوراک



حراج سرمایه ملی با خام فروشی نفت و دور ماندن از عواید پالایش نفت و صادرات فرآورده‌ای نفتی از جمله مسائل کلان کشور است. یکی از گلوگاه‌های مهم توسعه پالایشگاه‌ها در ایران تأمین مالی آن‌ها بوده است. فاینانس یا تسهیلات خارجی همواره به‌عنوان اولین راه حل این مسئله مطرح بوده که تقریباً در طول سال‌های اخیر با هیچ نمونه موفق همراه نبود و صرفاً در حد رازینی و تقاضای نامیده باقی مانده است. از جمله آن‌ها می‌توان به معطل ماندن پالایشگاه‌های بهمین گنو، اناهیتا و پارس پتروفلید به دلیل تأمین نشدن فاینانس خارجی اشاره کرد.

در این راستا برای حل مشکل تأمین مالی پالایشگاه‌ها طرح «حمایت از توسعه صنایع پایین دستی نفت و میعانات گازی با استفاده از سرمایه مردمی» توسط کمیسیون انرژی مجلس تدوین شد. پس از تصویب این طرح در صحن علنی مجلس در تیرماه ۹۸، آیین‌نامه اجرایی این قانون توسط وزارت نفت و کمیسیون اقتصادی هیئت دولت تنظیم شد و سپس در تاریخ ۲۹ دی‌ماه این آیین‌نامه در هیئت دولت تصویب و توسط رئیس جمهور جهت اجرای آن ابلاغ شد.

سودآوری تضمینی طرح‌های احداث پتروپالایشگاه با اعطای تنفس خوراک

ایده اصلی این قانون برای حل مشکل تأمین مالی پالایشگاه‌ها، اعطای «تنفس خوراک» به آنها است. در روش تنفس خوراک، ابتدا یک پتروپالایشگاه به کمک سازمان بورس و با استفاده از سرمایه‌های مردمی تأمین مالی می‌شود و طی مدت ۴ سال ساخته می‌شود. سپس به محض بهره‌برداری به اندازه میزان سرمایه‌گذاری انجام شده برای احداث پتروپالایشگاه از یک تا دو سال تنفس خوراک برخوردار می‌شود. به این معنا که پتروپالایشگاه یک تا دو سال خوراک نفت خام را از سهم صندوق توسعه ملی دریافت می‌کند، ولی هزینه خوراک را علی‌الحساب پرداخت نمی‌کند و جزء بدهی پتروپالایشگاه به حساب می‌آید و سپس در سال‌های آینده آن را به صورت قسطی به صندوق توسعه ملی بازپرداخت می‌کند. در این راستا، علی‌

بختیار عضو کمیسیون انرژی مجلس دهم با اشاره به جذابیت این قانون برای تأمین مالی پروژه‌های پالایشی گفت: «فرض کنید شما یک سرمایه‌ای برای خرید سهام این پالایشگاه وارد بورس می‌کنید. علاوه بر اینکه در طول فرآیند احداث، سهام این پالایشگاه‌ها نسبت به مابقی طرح‌ها وضعیت بهتری خواهد داشت و رشد خواهد کرد، در سال بهره‌برداری از طرح نیز اصل پولی که وارد بورس کردید به‌عنوان سود به شما بازگرداند می‌شود ولی همچنان شما سهام خود را خواهید داشت. یعنی این طرح تا این حد برای مردم جذابیت خواهد داشت و از طرفی به هدایت نقدینگی به بخش مولد و رشد اقتصادی و بی‌انزاد کردن تحریم‌های نفتی نیز کمک خواهد کرد.»

نکته جالب توجه اینکه قانون حمایت از صنایع پایین‌دستی مصوب پیشنهاد نداده است بلکه این قانون بستر بهتری برای فعال شدن انواع ابزارهای تأمین مالی سرمایه‌گذار را ایجاد کرده است. افزون بر این، مشکل مالیاتی که در تشکیل صندوق سرمایه‌گذاری پروژه وجود داشت، در متن قانون برطرف شده است. از این رو شرکت‌های نوپا و تازه

هزار میلیارد تومان را با نرخ اجاره بها ۱۸ درصد در مدت ۴ ساله منتشر کرد که طی ۴ روز فروش رفت. طرح‌های پذیرفته شده ساخت پتروپالایشگاه از جمله پروژه‌های مهم نیازمند تأمین مالی در کشور است که افزایش جذابیت انتشار اوراق و همچنین بازگشت سرمایه کل پروژه در سال اول می‌تواند موجب مقبولیت بیشتر فروش اوراق نزد مردم شود. با این حال تاکنون از این ظرفیت برای تأمین مالی طرح‌های پالایشگاهی در ایران استفاده نشده است.

انتشار ۱۰۰۰ میلیارد تومان اوراق تأمین مالی پالایشگاه سیراف

شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان (سهامی عام) از زیرمجموعه‌های شرکت سرمایه‌گذاری غدیر است. این شرکت جهت تأمین مالی ساخت پالایشگاه سیراف به مبلغ ۱۰۰۰ میلیارد تومان اوراق اجاره منتشر کرد که تمام آن فروش رفت. اوراق اجاره شرکت گسترش نفت و گاز پارسیان در نماد «پارسا۳۰۶» با شرایط مدت اوراق ۴ سال، مواعد پرداخت اجاره بها هر ۶ ماه یکبار، نرخ اجاره بهای اوراق ۱۶ به ظرفیت ۴۳۰ هزار بشکه در روز را واجد شرایط دریافت تنفس خوراک اعلام کرد.

در روز و همچنین ۱۲ طرح ارتقای فناوری پالایشگاه‌های موجود را مجموعاً به ظرفیت ۴۳۰ هزار بشکه در روز را واجد شرایط دریافت تنفس خوراک اعلام کرد.

استفاده از ظرفیت انتشار اوراق جهت تأمین مالی پروژه‌های پتروپالایشگاهی

روش دیگر تأمین مالی پروژه‌ها استفاده از انواع اوراق مالی همچون گواهی سپرده، اوراق مرابحه، اوراق اجاره و اوراق مشارکت است. براساس آمار منتشر شده توسط سازمان فرابورس تنها از انتشار اوراق در سال ۱۳۹۸ بیش از ۲۸ هزار میلیارد و ۴۰۸ میلیون تومان تأمین مالی پروژه‌های مختلف انجام شده که نشان‌دهنده ظرفیت بالای بازار سرمایه برای تأمین نقدینگی لازم پروژه‌های مختلف است. همچنین استفاده از انواع اوراق مالی از طرف بخش خصوصی در بازار سرمایه در سال‌های اخیر روندی صعودی داشته است. نیروگاه پرنده از نمونه‌های عملیاتی تأمین مالی از بازار سرمایه است که سرمایه نزدیک به ۷ هزار میلیارد تومانی مورد نیاز این پروژه را تأمین کرد. علاوه بر این شرکت پتروشیمی تابان فردا در اسفندماه ۹۸ از طریق انتشار اوراق اجاره مبلغ ۲

تاسیس می‌تواند در بازار سوم فرابورس اول پذیره‌نویسی کرده و پس از تبدیل به شرکت سهامی عام، گشایش نماد در بازار پایه را انجام دهند و از انواع ابزارهای تأمین مالی مثل عرضه اولیه و افزایش سرمایه استفاده کنند. در نتیجه جذابیت‌های این قانون موجب شد تا بیش از ۸۰۰ شرکت طرح‌های خود را برای گرفتن مجوز تنفس خوراک به وزارت نفت ارسال کنند. در نهایت پس از چند مرحله غربالگری، این وزارتخانه اسامی ۸ طرح منتخب پیشنهادی احداث پالایشگاه‌های نفت خام و میعانات گازی را با مجموع ظرفیت ۱۴۶۰ هزار بشکه

یادداشت

بازی دو سربرد سهام‌داران و سازندگان پتروپالایشگاه‌ها

حمد جانجان

کارشناس بازار سهام



ورود پروژه‌های احداث پتروپالایشگاه به بازار سرمایه به اجرائی شدن این پروژه‌ها کمک می‌کند و برای سرمایه‌گذاران نیز تضمین‌کننده سودهای مناسبی در آینده است. تمایل به سرمایه‌گذاری در بازار سهام ابعد مقیدی برای اقتصاد دارد و از سرریز شدن نقدینگی مردم به سمت بازارهای غیر مولد موازی از قبیل بازار ارز، سکه و ...

جلوگیری می‌کند. این در حالی است که در بسیاری از کشورهای با صنایع پیشرفته افزایش سرمایه‌های خرد مردمی در بازار سرمایه برای تأمین مالی پروژه‌های بزرگ و سودده یک بازی دو سربرد برای سهام‌داران و سازندگان بوده است. افزایش عرضه سهام جدید در بازار از سه روش عمده «عرضه اولیه سهام شرکت‌های جدید غیربورسی»، «افزایش سهام شناور با عرضه سهام جدید شرکت‌های فعال در بورس» و «افزایش سرمایه شرکت‌های فعال در بورس از طریق صرف سهام»، اقدامی است که بازار سهام را بیش از پیش در خدمت تولید و فعالیت‌های مولد قرار می‌دهد. از طریق این روش‌ها، از آنجا که سهام جدیدی در بازار عرضه می‌شود، در کنار تأمین مالی شرکت‌ها و کسب و کارها، نقدینگی به سمت تولید هدایت شده و فشار تقاضا برای سایر سهام موجود در بازار کاهش می‌یابد و رشد قیمت سهام متعادل می‌شود.

فرصت ورود پتروپالایشگاه‌ها به بازار سرمایه

شرکت‌هایی که برای احداث پتروپالایشگاه از وزارت نفت مجوز می‌گیرند لازم است برای تأمین مالی خود از بازار سرمایه استفاده کنند. دو مزیت بزرگ این طرح‌ها قانون تنفس خوراک و تولید مواد با ارزش پتروشیمیایی است. در واقع قانون تنفس خوراک موجب بازگشت سرمایه هزینه کلی پروژه در سال اول می‌شود و تولید مواد پتروشیمیایی با توجه به بازار بزرگ و روبه رشد داخلی و خارجی آن نقش مهمی در سودآوری شرکت‌ها دارد. بنابراین ورود شرکت‌های پتروپالایشی به بازار سرمایه، به مولد شدن آنها کمک می‌کند و برای سرمایه‌گذاران نیز تضمین‌کننده سودهای مناسبی در آینده است. در واقع کسانی که در این پروژه‌ها سرمایه‌گذاری می‌کنند سودهای آینده این پتروپالایشگاه‌ها را خریداری می‌کنند. همچنین بندهای مختلفی در قانون پتروپالایشگاه برای حمایت سهام‌داران طرح ذکر شده‌است که موجب اقبال سرمایه‌گذاران به آن می‌شود.

راهکاری برای تأمین مالی پروژه‌های بزرگ از بازار سرمایه

مشکل اصلی رونق نداشتن پروژه‌های بزرگ از جمله پالایشگاه‌سازی در ایران مشکل تأمین مالی است. وزارتخانه‌هایی از جمله اقتصاد و نفت باید از مدت‌ها پیش ساز و کارهای تأمین مالی پروژه‌های بزرگ از طریق سرمایه‌های مردمی و بازار سرمایه را طراحی و اجرا می‌کردند با این حال متأسفانه هنوز هم دولت، هیچ ساز و کار مشخصی برای تأمین مالی پروژه‌های بزرگ ندارد. این مسئله‌ای است که مقام معظم رهبری هم در دیدار امسال با هیئت دولت هم مطرح کرده و فرمودند: سرمایه‌گذاری‌های کلان را احیا کنید و از امکانات فراوان و نقدینگی بخش خصوصی استفاده کنید. براساس قانون، ۳۰ درصد از سرمایه مورد نیاز کل یک پروژه پتروپالایشگاه باید آورده سرمایه‌گذار آن باشد و حداکثر یکسال پس از دریافت مجوز، باید ۳۰ درصد از سهام شرکت مجری طرح در بورس واگذار شود. قانون حمایت از صنایع پایین‌دستی صرفاً یک روش مشخص تأمین مالی پیشنهاد نداده است و بستر بهتری برای فعال شدن انواع ابزارهای تأمین مالی سرمایه‌گذار را ایجاد کرده‌است. شرکت‌های نوپا و تازه تأسیس می‌توانند در بازار سوم فرابورس اول پذیرندویسی کرده و خوششان را به شرکت سهامی عام تبدیل کنند. در کنار ابزار سهام، تأمین مالی با انتشار اوراق از بازار سرمایه نیز می‌تواند به تأمین مالی کمک کند. پیشنهاد می‌شود که ترجیحاً اوراقی منتشر شود که دارای نرخ جذابی برای خریدار باشد و قابلیت تبدیل به سهام را داشته باشند. همچنین این امکان فراهم شود که سرمایه‌گذاران در ازای تخفیف جذاب، به جای ریال، طلا و ارز (نقد یا حواله‌ای) بیاورند و اوراق خریداری کنند تا بخشی از ارزش مورد نیاز پروژه نیز بدین صورت تأمین شود.

پیشنهاد استفاده از سهام ضمانت شده

به نظر می‌رسد برای تأمین مالی پروژه‌های بزرگ زیرساختی و تولیدی باید جذابیت سهام را بالا برد. سهام ضمانت شده در ساختارهای مالی و سرمایه‌های تعریف شده است، به عنوان نمونه برای تأمین مالی ساخت راه آهن آمریکا یا راه آهن فرانسه از این ابزار استفاده شده است. ضمانت ارائه شده در این نوع سهام، پرداخت درصدی سود در طی سال است که سهام عادی این ضمانت را ندارند. در این روش با رعایت عقود اسلامی، شرکت مجری طرح مردم را سهامدار می‌کند اما کم سود ضمانت شده مرکبی را در انتهای دوره ساخت پروژه به سهام‌داران خرد می‌پردازد. تأمین مالی بخشی از پروژه ساخت پالایشگاه سبیراف از بازار سرمایه می‌تواند نقطه شروعی بر جریان عقب ماندگی توسعه ظرفیت پالایشی ایران به دلیل عدم تأمین مالی باشد. پروژه‌های پالایشی که مجوز اعطای تنفس خوراک را دریافت کرده‌اند از آن جایی که پس از ساخت کل هزینه سرمایه آن‌ها در سال اول باز می‌گردد ظرفیت خوبی برای تأمین مالی از بازار سرمایه دارند که افزایش جذابیت انتشار اوراق نیز می‌تواند به این مهم کمک کند.

معاون اول رئیس‌جمهوری:

بهینه‌سازی مصرف انرژی نقشی سازنده در آینده اقتصاد ایران دارد



معاون اول رئیس‌جمهوری با بیان اینکه بهینه‌سازی مصرف انرژی می‌تواند نقش سازنده‌ای در آینده اقتصاد کشور ایفا کند، گفت: این امر ظرفیت بزرگی است که در افزایش درآمدهای ارزی کشور و ایجاد فرصت‌های شغلی آثار مثبت زیادی را به همراه خواهد داشت.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری، اسحاق جهانگیری، روز شنبه، ۲۹ شهریورماه در نشست با تعدادی از اعضای هیئت مدیره فدراسیون صنعت نفت ایران، پیشنهادهای مطرح شده برای بهینه‌سازی مصرف انرژی را مثبت ارزیابی کرد و گفت: بهینه‌سازی مصرف انرژی از مهمترین ضرورت‌های کشور است که می‌تواند نقش سازنده‌ای در بخش‌های مختلف اقتصادی و آینده کشور ایفا کند. وی با تأکید بر اینکه بهینه‌سازی

مصرف انرژی می‌تواند به صیانت از ذخایر و منابع انرژی کشور کمک کند، افزود: بهینه‌سازی مصرف انرژی، ظرفیت بزرگی است که در افزایش درآمدهای ارزی کشور و ایجاد فرصت‌های شغلی آثار مثبت زیادی را به همراه خواهد داشت. معاون اول رئیس‌جمهوری با یادآوری اینکه خوشبختانه مصوبات خوبی در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی وجود دارد، تصریح کرد: اگر آیین‌نامه‌های اجرایی این مصوبات نیاز به اصلاح داشته باشند، دولت آمادگی دارد پیشنهادهای بخش خصوصی را در این باره بررسی کند. جهانگیری از اعضای هیئت مدیره فدراسیون صنعت نفت ایران خواست اگر سازوکار یا پیشنهادهای جدیدی برای فعال کردن طرح‌های مرتبط با بهینه‌سازی مصرف انرژی دارند، این پیشنهادها را به دولت ارائه دهند تا بررسی شود.

امضای تفاهم‌نامه همکاری همه جانبه میان سازمان مدیریت صنعتی و پژوهشگاه استاندارد

همچنین، فرزانه انصاری رئیس پژوهشگاه استاندارد اظهار داشت: پژوهشگاه استاندارد به عنوان مرجع علمی پژوهشی نظام استانداردسازی در کشور و نیز پل ارتباطی بین مراکز تولید و به کارگیری علم، مقدمات «تبدیل یافته‌های علمی کشور به استاندارد» و «تدوین استانداردهای پژوهش محور» را به منظور معرفی و انتقال پیشرفت‌های علمی به صنایع، مراکز خدماتی و نهائین در سطح جامعه فراهم می‌کند. وی ضمن ابراز خشنودی از همکاری پژوهشگاه استاندارد با سازمان مدیریت صنعتی، آمادگی این پژوهشگاه برای همکاری در تمامی زمینه‌ها به ویژه حوزه استانداردهای بین‌المللی ایزو را اعلام نمود. انصاری ابراز امیدواری نمود که پژوهشگاه استاندارد در همکاری با سازمان مدیریت صنعتی در به روز رسانی استانداردها و بالا بردن کیفیت و افزایش کارایی و بهبود روش‌های تولید و خدمت‌رسانی از پیش‌گام‌های موثری بردارد. در این جلسه همچنین حسن شیخ‌نیا رئیس هیئت مدیره و معاون آموزش سازمان مدیریت صنعتی، ضمن ارائه گزارشی از شکل‌گیری تفاهم‌نامه میان طرفین به بیان برخی از ویژگی‌های دوره‌های آموزشی سازمان مدیریت صنعتی از جمله محتوای کاربردی آنها پرداخت.



فرهنگی و انتشاراتی خوبی انجام داده ایم و در خصوص ارزیابی نگاه‌های صنعتی که دارای استاندارد شاخص بین‌المللی هستند آماده همکاری برای تدوین مدل و اجرای ارزیابی هستیم. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی، یکی از دیگر ظرفیت‌های این سازمان را وجود شبکه نمایندگی‌های آن برشمرده که با تقویت و توسعه دامنه فعالیت‌ها شکل گرفته و در حال حاضر دارای ۲۶ نمایندگی در سطح کشور است. در این جلسه

متفرقه کارهایی انجام می‌شود که در این خصوص نیز آمادگی داریم با پژوهشگاه استاندارد همکاری نمایم. وی افزود: در خصوص مدل رتبه‌بندی تکنومتری یا فناوری‌سنجی سازمان مدیریت صنعتی و پژوهشگاه استاندارد دارای پتانسیل لازم برای گشودن یک موضوع جدید هستند و آماده‌ایم در این زمینه همکاری نمایم. کیانی بختیاری یادآور شد: در حوزه تحول دیجیتال و مولفه‌های انقلاب صنعتی چهارم کارهای

نفت و گاز و پتروشیمی را با دانشگاه‌های کانادا و دوره‌های پرورش مدیران در تراز جهانی راه‌اندازی کرده‌ایم. کیانی بختیاری افزود: در بحث استاندارد‌های دانش‌بنیان در خصوص ۵۳۰۰ شرکت دانش‌بنیان در کشور ضروری است که استانداردهای بین‌المللی مدیریت کسب و کار و الزامات آن آموزش داده شود. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی خاطر نشان کرد: برای ارزیابی دانش فنی جایگاه مرجعی وجود ندارد و بصورت

تفاهم‌نامه همه‌جانبه آموزشی و مشاوره‌ای میان سازمان مدیریت صنعتی و پژوهشگاه استاندارد با امضای ابوالفضل کیانی بختیاری مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی و فرزانه انصاری رئیس پژوهشگاه استاندارد، منعقد شد.

به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، ابوالفضل کیانی بختیاری در این جلسه، ضمن بیان تاریخچه‌ای از سازمان مدیریت صنعتی و برشمردن توانمندی‌های این سازمان در زمینه‌هایی نظیر آموزش‌های تخصصی و کاربردی؛ مشاوره و تحقیق، کانون‌های ارزیابی مدیران حرفه‌ای، دوره‌های آمادگی استخدام و توانمندسازی دانش‌آموختگان، مشاوره و اجرای مدیریت چابکی و استراتژی برای سازمان‌ها و ... گفت: در حوزه آموزش با دانشگاه‌های معتبر فرانسه، کانادا و آلمان همکاری داریم، همچنین بسیاری از دوره‌های جدید از جمله مدیریت کسب و کارهای دانش‌بنیان، مدیریت فناوری و نوآوری؛ مدیریت هوا-فضا؛ مدیریت کسب و کارهای کوچک و متوسط با آلمان، مدیریت صندوق‌های بازنشستگی با ایتالیا، مدیریت تحول دیجیتال؛ مدیریت مسئولیت اجتماعی بنگاه‌ها و سازمان‌ها (CSR)؛ مدیریت صنایع معدنی؛ مدیریت

به صورت وینار؛

بیست‌ودومین همایش عرصه یادگیری مدیران منابع انسانی توسط سازمان مدیریت صنعتی

همچنین ۱۸ هزار نفر از اساتید و متخصصان و صاحب‌نظران و علاقمندان به حوزه مدیریت منابع انسانی در این رویدادها شرکت کرده‌اند که حاصل آن بالغ بر ۲۷۰ هزار نفر ساعت آموزش و یادگیری بوده است. حدود ۶۰ درصد از شرکت‌کنندگان از بخش خصوصی، ۴۰ درصد از بخش دولتی و ۳۰ درصد هم از جامعه بزرگ زنان کشور بوده است. در این وینار ۶ تجربه داخلی و ۲ تجربه بین‌المللی مرتبط با موضوع همایش به اشتراک گذاشته خواهد شد.

همایش «عرصه یادگیری مدیران منابع انسانی ایران» به شکل وینار و با ارائه سخنران خارجی و ایرانی به همراه ترجمه همزمان برگزار خواهد شد. به گفته وی از سال ۸۱ تاکنون ۱۵ دوره کنفرانس توسعه منابع انسانی در تهران و ۲۱ همایش عرصه یادگیری در استان‌های کشور توسط سازمان مدیریت صنعتی برگزار شده که طی آن ۹۸۶ تجربه و ۲۷۸۵ مقاله به دبیرخانه کنفرانس واصل شده که از این تعداد بالغ بر ۶۵۰ تجربه و مقاله در رویدادهای مذکور ارائه شده است.

بیست‌ودومین همایش «عرصه یادگیری مدیران منابع انسانی ایران» با موضوع «تکنولوژی‌ها و فرآیندهای نوین مدیریت منابع انسانی» در روزهای ۷ و ۸ مهرماه به صورت وینار برگزار می‌شود. به گزارش روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، احمد بذلی رئیس این همایش و قائم مقام مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی گفت: برای نخستین بار و در راستای رعایت پروتکل‌های بهداشتی ستاد مقابله با کرونا، برگزاری بیست‌ودومین



حفر مردان شرکت ملی حفاری ایران موفق شدند

حفر و تکمیل ۶۴ حلقه چاه‌های نفت و گاز در شش ماه نخست امسال



بزرگداشت چهلین سال دفاع مقدس و تجلیل از حماسه آفرینی‌های رزمندگان و گرامیداشت یاد و خاطره شهیدان گرانقدر هشت سال دفاع مقدس بویژه شهیدان صنعت نفت و حفاری، اظهار کرد: تلاشگران این شرکت در آن دوران با ایثار، فداکاری، همت و از خود گذشتگی ضمن حضور در جبهه‌ها، در جهت حفظ، نگهداشت و افزایش تولید نفت موفق به حفاری و تکمیل ۳۰۲ حلقه چاه در مناطق عملیاتی شدند که به عنوان سند افتخار شرکت ملی حفاری ایران و صنعت نفت تلقی می‌گردد.

جنوب، شش حلقه در شرکت نفت فلات قاره، پنج حلقه در شرکت مهندسی و توسعه نفت، یک حلقه در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، یک حلقه در قالب پروژه و یک حلقه در موقعیت فعالیت مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران حفاری، تکمیل و تحویل کارفرما گردید. وی با بیان اینکه در زمان حاضر کار جابجایی ۱۸ دستگاه حفاری سبک و سنگین ناوگان شرکت در مناطق عملیاتی استان‌های نفتخیز در دست اجرا قرار دارد، متراژ حفاری از ابتدای فروردین تا پایان شهریورماه را ۳۶ هزار و ۵۴۷ متر عنوان کرد. اکبری

با تلاش متخصصان و کارکنان سختکوش شرکت ملی حفاری ایران، حفاری و تکمیل ۶۴ حلقه چاه‌های نفت و گاز در شش ماه نخست امسال در مناطق نفتخیز خشکی و دریایی کشور با موفقیت انجام شد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران سرپرست معاونت مدیرعامل در عملیات حفاری شرکت در این باره گفت: از این تعداد چاه ۲۱ حلقه توسعه‌ای توصیفی، ۴۲ حلقه تعمیری و یک حلقه اکتشافی بوده است. سعید اکبری افزود: ۵۰ حلقه از این چاه‌ها در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران:

مطالعه تنگ بیجار از حیث تامین پایدار خوراک پالایشگاه ایلام مهم است

اخبار نفت

ارزیابی مطلوب عملکرد پایانه‌های نفتی در مجمع سالانه

مجمع عمومی سالانه نمایندگان صاحبان سهام شرکت پایانه‌های نفتی ایران، عملکرد این شرکت در همه بخش‌های مالی، فنی، عملیاتی، پشتیبانی و منابع انسانی را در سال مالی ۹۸ مطلوب ارزیابی کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پایانه‌های نفتی ایران، در نشست مجمع عمومی سالانه صاحبان سهام این شرکت که با ریاست مسعود کرباسیان، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران و با حضور دیگر اعضای مجمع، نماینده سازمان حسابرسی، مدیرعامل، هیئت مدیره و مدیران شرکت پایانه‌های نفتی ایران برگزار شد، گزارش عملکرد مطلوب این شرکت از سوی نماینده سازمان حسابرسی قرائت شد. در این نشست، مدیرعامل، هیئت مدیره و مدیران شرکت پایانه‌های نفتی ایران در دفاع از گزارش عملکرد شرکت به‌عنوان آخرین حلقه زنجیره ارزش توسعه صنعت نفت و اثربخشی فعالیت‌های انجام شده در تکمیل این زنجیره، توضیحات لازم را به مجمع عمومی ارائه دادند. سرانجام، عملکرد مطلوب شرکت پایانه‌های نفتی ایران در سال مالی ۹۸ مطابق گزارش سازمان حسابرسی به تأیید مجمع عمومی سالانه نمایندگان صاحبان سهام آن رسید.

توزیع ۵۰۰ بسته کمک معیشتی

از سوی اروندان

شرکت نفت و گاز اروندان برای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی و مشارکت در طرح رزمایش کمک مؤمنانه، ۵۰۰ بسته کمک‌معیشتی میان خانوارهای محروم توزیع کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز اروندان، به مناسبت هفته دفاع مقدس، سپاه ناحیه خرمشهر با همکاری پایگاه مقاومت بسیج شهدای رمضان این شرکت رژه خودرویی و رزمایش کمک مؤمنانه برگزار کرد. در این رزمایش شرکت نفت و گاز اروندان، تعداد ۵۰۰ بسته کمک معیشتی میان خانوارهای نیازمند و محروم با هدف حمایت از ذی‌نفعان توزیع کرد. شرکت نفت و گاز اروندان در مراحل قبلی نیز تعداد هزار و ۲۰۰ بسته کمک معیشتی میان خانواده‌های محروم شهرستان‌های خرمشهر، شادگان، سوسنگرد و هویزه توزیع کرده بود.

سکوی ۱۰۰۰ تنی شماره ۸ میدان هندیجان نصب شد

سکوی سرچاهی ۱۰۰۰ تنی شماره ۸ میدان هندیجان شرکت نفت فلات قاره ایران روز سه‌شنبه ۱ مهر در محل مورد نظر نصب شد.

به گزارش روابط عمومی شرکت نفت فلات قاره ایران، با نصب این سکوی، تولید در یکی از قدیمی‌ترین میادین نفتی خلیج فارس افزایش می‌یابد. عملیات نصب این سکوی با رعایت همه نکات ایمنی و استانداردهای بین‌المللی رایج در بخش فراساحل انجام شده و پیمانکاران مربوطه نیز با رعایت کامل شیوینامه‌های بهداشتی و ایمنی نسبت به انجام آن اقدام کرده‌اند. این پروژه به طور کامل توسط کارشناسان و متخصصان توانمند داخلی و پیمانکاران حوزه فراساحل کشور به انجام رسیده است. بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده سکوی شماره ۷ میدان هندیجان نیز هفته آینده در موقعیت مورد نظر نصب خواهد شد. پیش‌بینی می‌شود با نصب سکوی سرچاهی ۷ و ۸ میدان هندیجان در مجموع ۲۰ هزار بشکه در روز به ظرفیت تولید از این میدان افزوده شود. با نصب این سکوها در آینده، فراآوری چاه‌ها برای تولید مصنوعی با تزریق آب، گازرانی یا پمپی کردن چاه‌ها اجرایی شده و با توجه به اینکه در این سکوها برق و امکانات ایمنی لازم وجود دارد، با استفاده از روش‌های ثانویه، میزان تولید نفت نیز افزایش می‌یابد. این میادین از معدود میادین هستند که عملیات شیرین‌سازی نفت‌خام در بدو تولید و در سکوی تولید میدان به‌رگانسر انجام می‌شود. با نصب این سکوها، دسترسی به چاه‌ها بیشتر می‌شود و ایمنی چاه‌ها نیز با توجه به وجود تاسیسات سرچاهی نصب شده از جمله پمپ کنترل و ایمنی سرچاهی، سیستم‌های اعلام حریق، سیستم‌های کنترل چاه‌ها و سیستم‌های برق و ابزار دقیق از سطح کیفی و ایمنی بالاتری برخوردار خواهد بود. از سختی‌های نصب این سکوها وجود ۷ چاه تولیدی در سکوی ۷ و ۴ چاه در سکوی ۸ است. همچنین عمق کم آن‌ها انجام عملیات را در ساعات محدودی از شبانه‌روز ممکن می‌کند و نیاز به شناورهای با انبساط کم دارد.

اجرای ضوابط یک مقطع تحصیلی بالاتر رزمندگان، در اولویت قرار گرفت

نشست بررسی وضع اجرای ضوابط ابلاغ شده درباره یک مقطع بالاتر رزمندگان صنعت نفت در اداره کل تدوین و هماهنگی مقررات اداری و استخدامی برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت، به دنبال درخواست رزمندگان صنعت نفت مبنی بر تسریع در اجرای ضوابط ابلاغ‌شده درباره یک مقطع تحصیلی بالاتر رزمندگان، نشست با حضور نمایندگان مدیران توسعه منابع انسانی چهار شرکت اصلی برگزار شد. در این نشست، پس از بررسی قوانین و مقررات مرتبط با موضوع، اجرای فوری ضوابط ابلاغ‌شده در زمینه یک مقطع بالاتر رزمندگان، در اولویت پروژه‌های منابع انسانی چهار شرکت اصلی قرار گرفت. با اجرای ضوابط یاد شده، جانبازان، آزادگان، فرزندان شاهد و رزمندگان، از مزایای قانونی یک مقطع تحصیلی بالاتر بهره‌مند می‌شوند.

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به امضای قرارداد توسعه فناوریانه ۲ میدان زیر پوشش این شرکت با دانشگاه‌های شهید چمران اهواز و آزاد اسلامی، گفت: میدان گازی تنگ بیجار در استان ایلام واقع شده و انجام پروژه مطالعاتی این میدان و میدان‌های اقماری آن شامل میدان‌های باقیر، بانکول و سمند برای تأمین پایدار خوراک پالایشگاه ایلام بسیار حائز اهمیت است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، رامین حاتمی گفت: این پروژه‌ها برای همکاری فناوریانه شرکت ملی نفت ایران با دانشگاه‌ها و مراکز پژوهشی کشور و همچنین اجرای طرح‌های میدان‌محور ازدیاد برداشت و بهینه‌سازی تولید تعریف شده است. وی با بیان اینکه پروژه‌های پیش‌گفته در میدان‌های خشت و تنگ بیجار و اقماری آن اجرا می‌شود، افزود: پروژه پژوهشی میدان تنگ بیجار را دانشگاه شهید چمران اهواز و پروژه میدان خشت را دانشگاه آزاد اسلامی واحد علوم و تحقیقات تهران اجرا می‌کند که اسناد همکاری این پروژه‌ها



در قالب طرح ۱۳ قرارداد پژوهشی صنعت نفت در مراسمی با حضور وزیر نفت امضا و مبادله شد. حاتمی گفت: این سند همکاری که مدت اجرای آن ۱۰ سال پیش‌بینی شده و با توافق طرفین نیز قابل تمدید است، شامل بخش‌های

مطالعه زودبازده، انجام مطالعات آزمایشگاهی، مطالعه جامع، اجرای طرح پالوت میدانی و انجام طرح‌های پژوهشی برای حل مشکلات میدان و ارائه راهکار برای افزایش بازیافت از این میدان‌هاست. وی با بیان اینکه

میدان گازی تنگ بیجار در استان ایلام واقع شده و انجام پروژه مطالعاتی این میدان و میدان‌های اقماری آن شامل میدان‌های باقیر، بانکول و سمند برای تأمین پایدار خوراک پالایشگاه ایلام بسیار حائز اهمیت است، درباره پروژه

میدان گازی تنگ بیجار در استان ایلام واقع شده و انجام پروژه مطالعاتی این میدان و میدان‌های اقماری آن شامل میدان‌های باقیر، بانکول و سمند برای تأمین پایدار خوراک پالایشگاه ایلام بسیار حائز اهمیت است

مطالعاتی خشت در استان فارس نیز گفت: با توجه به کسب اطلاعات جدید از چاه‌های اخیر خفر شده، این میدان و همچنین نوع سیال و خواص سنگ مخزن به‌منظور تعیین بهترین روش ازدیاد برداشت و تولید حداکثری در برنامه‌های مطالعه میدان‌محور شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته است. پیش از این نیز چهار پروژه پژوهشی این شرکت با دانشگاه‌های امیرکبیر، رازی کرمانشاه و پژوهشگاه صنعت نفت به‌منظور رفع چالش‌های تولید و با رویکرد افزایش بهره‌وری در دستور کار قرار گرفته است.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران:

بکارگیری ۱۲ دستگاه حفاری در پروژه‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید نفت

را به منظور عملیات حفاری پنج حلقه چاه شامل سه حلقه توسعه ای و یک حلقه برای تزریق پساب در نظر گرفته و بر اساس توافق حاصله با شرکت جهان پارس ارائه خدمات فنی یکپارچه تحت الارضی و بخشی از کارهای سطح الارضی پروژه از سوی ملی حفاری ارائه می‌گردد. موسوی گفت: در پروژه توسعه میادین سه‌پهر و جفیر شرکت ملی حفاری ایران با همکاری شرکت خدمات مهندسی پژواک انرژی از شرکت‌های زیر مجموعه شرکت گسترش انرژی پاسارگاد نسبت به حفاری شش حلقه چاه توسعه‌ای در این میادین اقدام که دو دستگاه حفاری به این منظور در نظر گرفته شده و تلاش دو شرکت بر این است که این پروژه به زودی اجرایی گردد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: با توجه به تعداد بسته‌های باقیمانده از طرح موسوم به توسعه ۲۸ مخزن این شرکت پیگیر مشارکت در اجرای این پروژه‌ها به صورت کامل یا با شرکت‌های بخش خصوصی داخلی است.



تعمیری است که این پروژه هم به صورت EPD/EPC با همکاری دو شرکت اجرا و به زودی مراحل اجرایی آن با تکمیل لوکیشن و بکارگیری دو دکل حفاری، آغاز می‌شود. وی افزود: پروژه توسعه میدان نفتی لالی بنگستان دیگر پروژه‌های است که این شرکت و شرکت جهان پارس اجرای آن را در شمال استان خوزستان بر عهده دارند و به تازگی مناقصه آن برگزار گردید که ملی حفاری دو دکل حفاری سنتین خود

حلقه چاه به تفکیک چهار حلقه توسعه‌ای/توسیفی و دو حلقه توسعه‌ای است که دو دکل ۹۲ و ۵۷ به این منظور تخصیص و در اجرای پروژه‌های میدان‌محور با شرکت‌های بخش خصوصی در پروژه‌های بالا رود، رامین و لالی (بنگستان) در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و سه‌پهر و جفیر در محدوده شرکت نفت و گاز اروندان در بخش‌های عملیات حفاری و خدمات یکپارچه فنی و مهندسی همکاری می‌کند. موسوی گفت: پروژه بالا رود شامل شش

حلقه چاه توسعه‌ای و دو حلقه تعمیری و در میدان نفت شهر یک حلقه توسعه‌ای و چهار حلقه تعمیری حفر و تکمیل می‌کند و علاوه بر فعالیت‌های تحت‌الارضی، انجام امور سطح‌الارضی نیز برعهده این شرکت است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با این توضیح که با تأمین کالا و مواد و افزایش تعداد دکل‌های حفاری در اجرای پروژه نگهداشت و افزایش تولید میدان نفتی گچساران شتاب بخشی خواهد شد، گفت: در پروژه نفت شهر عملیات تعمیری و تکمیل دو حلقه چاه به پایان رسید و حفاری سومین حلقه چاه در روزهای اخیر آغاز شد. وی افزود: همچنین ملی حفاری در اجرای پروژه‌های میدان‌محور با شرکت‌های بخش خصوصی در پروژه‌های بالا رود، رامین و لالی (بنگستان) در گستره عملیاتی شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب و سه‌پهر و جفیر در محدوده شرکت نفت و گاز اروندان در بخش‌های عملیات حفاری و خدمات یکپارچه فنی و مهندسی همکاری می‌کند. موسوی گفت: پروژه بالا رود شامل شش

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران از بکارگیری ۱۲ دستگاه حفاری سنتین خشکی ناوگان این شرکت در پروژه‌های طرح نگهداشت و افزایش تولید شرکت ملی نفت ایران خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت ملی حفاری ایران مهندس سید عبدالله موسوی روز یکشنبه (۳۰ شهریورماه) با گرمیادداشت فرا رسیدن چهلین سالگرد حماسه دفاع مقدس در این باره گفت: تاکنون سه دکل حفاری ۳۵، ۸۱ و ۴۸ فتح در میدان نفت شهر و دستگاه ۲۷ فتح در میدان نفتی گچساران در مدار عملیات قرار دارند. وی با بیان اینکه این پروژه‌ها به ترتیب در میادین تحت سرپرستی شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب هستند، افزود: مجموع مترای حفاری در این زمینه تا به امروز افزون بر شش هزار و ۷۰۰ متر به ثبت رسیده است. موسوی گفت: شرکت ملی حفاری ایران در اجرای این دو پروژه که در قالب EPD/EPC اجرا می‌شود در میدان گچساران پنج

مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی خبر داد:

۲ انبار نفت بزرگ تهران به سامانه طرح کهاب تجهیز می‌شود

نظر گرفته شده است که امیدواریم با توجه به مشوق‌های در نظر گرفته‌شده از جمله افزایش کارمزد، این طرح با استقبال خوبی از سوی جایگاه‌داران روبه‌رو شود. وی یکی دیگر از موانع اجرای این طرح را تأمین تجهیزات موردنیاز برای اجرای آن در انبارها دانست و گفت: تجهیزات موردنیاز اجرای این طرح در جایگاه‌ها هم‌اکنون به‌طور کامل در داخل کشور تولید می‌شود و در مورد تجهیزات موردنیاز اجرای آن در انبارها نیز خوشبختانه پژوهشگاه صنعت نفت پروژه‌های تحقیقاتی را به اجرا درآورده است که نمونه تولیدی آنها در یکی از جایگاه‌های سطح شهر تهران نصب شده و آزمایش خواهد شد و در صورت موفقیت‌آمیز بودن در ابعاد بزرگ‌تر در انبارهای نفت به‌کار گرفته می‌شود.

بازین استحصال شده برابر با ۷۰ لیتر بنزین از یک نفتکش ۳۲ هزار لیتری است. مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: تکالیفی که به‌عهده وزارت نفت در حوزه توزیع بنزین و نفت گاز یورو ۴ بوده نیز انجام شده است. عبدالله‌پور گفت: خوشبختانه اجرای این طرح که پیش از این با موانعی (از جمله بوروکراسی اداری در مرحله اعطای مجوزها و استقبال نکردن بخش خصوصی به‌دلیل هزینه سرمایه‌گذاری و نیز فراهم نبودن زیرساخت‌ها در جایگاه‌های قدیمی) روبه‌رو بود، سرعت گرفته و افزون بر آن، جریمه‌هایی از سوی سازمان محیط زیست و نیز شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی (برداشت ۵۰ درصد از حق تئیر) در صورت اجرا نشدن طرح در جایگاه‌ها در

نصب دستگاه‌های استحصال بخارات بنزین در جایگاه‌هاست. مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی هزینه تجهیز جایگاه‌ها به این سامانه را حدود ۵۰۰ میلیون تومان اعلام و تأکید کرد: با توجه به بهره‌مندی جایگاه‌داران از کارمزد تشویقی و بنزین استحصال شده، این هزینه طرف دو تا سه سال و در جایگاه‌های پرفروش حتی تا ۶ ماه قابل بازگشت است. عبدالله‌پور تصریح کرد: هر جایگاهی که به تجهیزات این طرح متصل شود، ۸۰ ریال به کارمزد توزیع هر لیتر فرآورده جایگاه‌دار افزوده می‌شود و افزون بر آن، بنزین استحصال‌شده نیز و متعلق به خود جایگاه خواهد بود. وی گفت: برآورد می‌شود که به‌طور میانگین با اجرای این طرح در جایگاه‌ها، مقدار

شده بود و امیدواریم دو انبار دیگر شهر تهران نیز تا پایان سال به این سامانه مجهز شوند. مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی تأکید کرد: با اجرای این طرح از ورود روزانه ۴ هزار مترمکعب بخار بنزین به هوا جلوگیری و خواهد شد. عبدالله‌پور درباره وضعیت اجرای طرح کهاب در جایگاه‌های عرضه سوخت سطح کشور گفت: طرح کهاب شامل سه مرحله است که مرحله یک آن شامل لوله‌کشی از مخازن زیرزمینی تا محل تخلیه جایگاه‌های عرضه سوخت، در همه جایگاه‌های سراسر کشور اجرایی شده است. وی افزود: مرحله دوم این طرح شامل بازیافت بخارات بنزین در خود جایگاه‌های عرضه سوخت و مرحله سه نیز شامل

مجری طرح کهاب شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران از اتصال ۲ انبار نفت مهم شمال شرق وری تهران به سامانه طرح کهاب (کاهش، هدایت، انتقال و بازیافت بخارات بنزین) تا پایان امسال خبر داد. فرهاد عبدالله‌پور در این باره به خبرنگار شانا گفت: مجوز برون‌سپاری طرح تجهیز انبار نفت ری از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی دریافت شده است و مجوز اجرای طرح انبار نفت شمال شرق در قالب EPC نیز هفته جاری دریافت می‌شود. وی هزینه تجهیز دو انبار نفت مهم شهر تهران به سامانه تجهیزات طرح کهاب را در مجموع ۷۴ میلیارد تومان اعلام کرد و افزود: انبار نفت شمال غرب شهر تهران پیش از این (از چهار سال گذشته) به این سامانه مجهز

اخبار

رئیس اداره بازرسی فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق خیر داد؛
ایمن‌سازی خطوط لوله خانگیران
با توپکرانی هوشمند

۷۰ کیلومتر خطوط لوله اصلی زیرزمینی انتقال گاز ترش منطقه عملیاتی خانگیران با بهره‌گیری از نتایج عملیات توپکرانی هوشمند ایمن‌سازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، حسین واله، رئیس اداره بازرسی فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق درباره انجام عملیات توپکرانی هوشمند و استفاده از نتایج آن در رفع عیوب خطوط لوله گفت: گذشت زمان و خوردگی بالای گاز، سبب افزایش خطرات بالقوه خطوط لوله و تأسیسات تولید گاز می‌شود و نیاز است برای جلوگیری از بروز حوادث احتمالی عملیات بازرسی فنی به طور مستمر انجام شود.وی افزود: خوردگی بسیار بالای گاز ترش منطقه خانگیران و همچنین قدمت تأسیسات تولید گاز، لزوم اهمیت بازرسی و نظارت مستمر خطوط لوله تولید و انتقال گاز ترش و همچنین تأسیسات را در این منطقه دو چندان می‌کند و باید در راستای ایمن‌سازی این خطوط برای کاهش ریسک بهره‌برداری و تولید پایدار و مستمر به‌ویژه در فصل سرما اهتمام بیشتری داشت.رئیس اداره بازرسی فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با اشاره به برنامه تعمیرات اساسی امسال اظهار کرد: بازرسی و ارزیابی نتایج گزارش‌های میانی توپکرانی هوشمند خطوط اصلی اینچ C و D و خطوط اصلی ۱۴ اینچ A، B، E و F منطقه خانگیران، در مجموع به طول ۷۰ کیلومتر در سال ۹۹ و هم‌زمان با انجام تعمیرات اساسی مراکز جمع‌آوری مرکزی، شرقی و غربی عملیات اساسی یافت‌واله تصریح کرد: در راستای ایمن‌سازی تأسیسات و خطوط لوله، با توجه به نتایج به‌دست آمده از توپکرانی هوشمند تعمیرات نقاط معیوب دارای ریسک بالا نیز با همکاری واحدهای تعمیراتی انجام شده است.وی یادآور شد: هم‌زمان با بازرسی از نقاط با ریسک بالا و تعویض پوشش براساس نتایج تست DCVG/CIPS خطوط لوله چاه‌های خانگیران، ۴۱۳ متر لوله معیوب از خطوط لوله چاه‌های خانگیران نیز امسال شناسایی و تعویض شد.رئیس اداره بازرسی فنی شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق بیان کرد: انجام این عملیات مهم با وجود محدودیت‌های شدید ناشی از شیوع ویروس کرونا و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی ابلاغ شده از سوی گروه‌های بازرسی و تعمیرات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق با موفقیت محقق شد.

راه‌اندازی خط تولید جدید در مسیر احداث
خط لوله گوره-جاسک

به دنبال اجرای طرح ملی و راهبردی انتقال نفت خام گوره به جاسک و احداث خط لوله هزار کیلومتری انتقال نفت در این طرح که با ایجاد کار و اشتغال گسترده برای شرکت‌های ایرانی همراه بوده است، به‌تازگی خط تولید پوشش FBE در یکی از شرکت‌های لوله‌سازی ایرانی راه‌اندازی شده است.

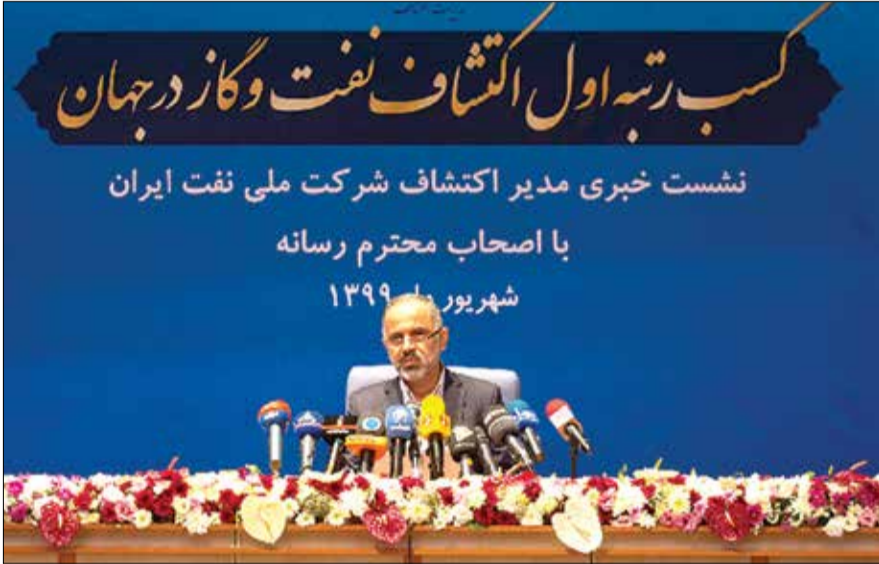
به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مهندسی و توسعه نفت، توجرح دهقانی، مدیرعامل این شرکت و شهرام شمس، مدیرکل نظام تأمین و تجاری‌سازی معاونت مهندسی وزارت نفت به منظور نظارت بر روند ساخت و پوشش لوله‌های طرح گوره-جاسک از کارخانه لوله‌سازی صفا و شرکت پاکشیمی بازدید کردند تا در جریان نحوه عملکرد خط تولید پوشش FBE شرکت لوله‌سازی صفا که به‌تازگی به‌واسطه اجرای طرح گوره-جاسک راه‌اندازی شده است، قرار گیرند.

دهقانی در این بازدید با اشاره به تولید روزانه بیش از ۲.۵ کیلومتر لوله در این کارخانه، گفت: بستر تولید لوله پیش از این نیز در کشور فراهم شده بود و با توجه به اهمیت لوله‌های سازگار با سرویس ترش در این طرح، شرکت‌های لوله‌ساز توانمندی‌های خود را در حوزه تولید لوله ارتقا داده‌اند و خوشبختانه در این بازدید مشاهده شد که لوله‌های تولید داخل از نظر کیفی و کمی و همچنین از حیث تنوع در جایگاه مناسبی هستند و می‌توانند به تدریج صنعت نفت را از واردات لوله بی نیاز کنند.وی با بیان اینکه به منظور استفاده حداکثری از توان سازندگان داخلی، لازم است صنعت نفت نیازهای آتی خود را به شرکت‌های لوله‌سازی اعلام کند تا آنها آمادگی‌های لازم را برای تولید و تأمین نیازهای صنعت نفت در حوزه لوله کسب کنند، ادامه داد: کیفیت لوله‌های مورد استفاده در صنعت نفت به‌ویژه در بخش بالادستی اهمیت ویژه‌ای دارد که بازرسی فنی نیز بر کیفیت لوله‌های تولیدی صحه گذاشته است.مدیران نامبرده از کارخانه پاکشیمی که مواد اولیه پوشش FBE لوله‌های طرح گوره-جاسک را می‌سازد هم بازدید کردند.به گفته مدیران شرکت پاکشیمی، تا قبل از داخلی‌سازی لوله‌های طرح گوره-جاسک، مواد اولیه پوشش FBE وارد کشور می‌شد، اما به‌واسطه ساخت داخلی زنجیره تأمین لوله (تختال، ورق، لوله و پوشش) این مواد را شرکت پاکشیمی تولید می‌کند که این امر نیز یکی دیگر از دستاوردهای این طرح ملی و راهبردی در سال جهش تولید است.هم‌اکنون در شرکت لوله‌سازی صفا ۱۳۰۰ نفر شاغل هستند که بر اساس اعلام این شرکت، به واسطه طرح گوره-جاسک از ابتدای امسال ۳۰۰ فرصت شغلی جدید ایجاد شده است و تا پایان سال جاری ۷۰۰ فرصت شغلی جدید دیگر نیز ایجاد می‌شود، در شرکت پاکشیمی هم‌اکنون ۷۰۰ نفر شاغل هستند.

سیدصالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تبیین کرد؛

پیام موفقیت‌آکشافی ایران

میان شرکت‌های بزرگ اکتشافی از آمریکا، انگلیس، روسیه و چین؛ ایران در شرایطی نابرابر در جایگاه نخست اکتشاف نفت و گاز دنیا قرار گرفت



پیام موفقیت اکتشافی ایران چیست

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران تاکید کرد: فعال بودن حوزه اکتشاف در صنعت نفت ایران دو پیام اساسی دارد؛ نخست اینکه صنعت نفت کشور ما زنده و سرحال است. زیرا اکتشاف، کسب و کاری دیربازده، همراه با ریسک بالا و سرمایه‌گذاری زیاد است که پس از مدت طولانی به نتیجه می‌رسد بنابراین وقتی صنعت نفت ایران روی اکتشاف

سالروز شروع جنگ تحمیلی نیز یاد کرد و یاد شهدای جنگ تحمیلی را گرامی داشت و گفت: هشت سال دفاع مقدس به ما یاد داد که سختی‌ها تمام خواهد شد و به قول معروف، روسیاهی به ذغال خواهد ماند و شرایط سختی که ظالمانه برای ایران ایجاد کردند، سپری خواهد شد.

مضای قرارداد بلوک‌های اکتشافی با

شرکت‌های ایرانی به زودی

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در بخش دیگری از صحبت‌های خود، به سوالات خبرنگاران پاسخ گفت و درباره تعامل با شرکت‌های خارجی در بلوک‌های اکتشافی گفت: توسعه بلوک‌های اکتشافی موضوعی بود که در سال ۹۷ به طور جدی دنبال کردیم و نشست‌های متعددی برای برگزاری مناقصات این بلوک‌ها را هم‌زمان با نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت عمان سال با حضور گسترده شرکت‌های خارجی برگزار کردیم که متأسفانه این روند با خروج آمریکا از برجام متوقف شد. البته تحریم سبب شد شرکت‌های ایرانی جرات و به این حوزه ورود کنند بنابراین هم‌اکنون در هیچ بلوک اکتشافی همکاری با شرکت‌های خارجی نداریم اما تفاهم‌هایمان با چند شرکت ایرانی به امضای قرارداد نزدیک است.

ارم در برنامه توسعه

هندی درباره برنامه توسعه کشفیات جدید ایران (ارم و نام‌آوران) با یادآوری اینکه بحث توسعه در مدیریت اکتشاف دنبال نمی‌شود، در جایگاه عضو هیئت مدیره شرکت ملی نفت ایران گفت: بر اساس برنامه جامع توسعه گاز کشور، میدان ارم در برنامه توسعه قرار گرفته است زیرا به خطوط اصلی انتقال گاز نزدیک است و گاز آن هم شیرین است و فرآورش چندان نمی‌خواهد. لایه مخزنی نفتی نام‌آوران هم در ذیل توسعه میدان‌هایی مثل آب‌تیمور، سپهر، جفیر و ... توسعه خواهد یافت. وی درباره تعداد کنونی دک‌های حفاری اکتشافی فعال گفت: اکنون ۶ دک‌های فعال در دشت آبادان، خلیج فارس و در فزول دریم که تا پایان امسال به هشت دک می‌رسد.

اکتشافات در کل ایران زیر نظر مدیریت اکتشاف

وی درباره پروژه لرنه‌نگاری که از سوی نفت مناطق مرکزی در حال پیگیری است، توضیح داد: این پروژه نیز با هماهنگی مدیریت اکتشاف در حال اجراست و در مجموع کار اکتشافی در کل کشور به جز دریای خزر، با مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران است.وی درباره پروژه اکتشافی در بلوک گرمسار، به تداخل‌های کار با سازمان محیط زیست و عدم مجوز برای ادامه فعالیت اکتشافی در آن نقطه اشاره کرد و افزود: هم‌اکنون در

شرکت ملی نفت ایران در شرایطی کاملاً نابرابر به‌واسطه اعمال تحریم‌های ظالمانه، با بیست ۴.۷ میلیارد بشکه معادل نفت ذخیره هیدروکربوری قابل استحصال یعنی حدود یک‌چهارم مجموع اکتشاف‌های جهان در سال ۲۰۱۹، توانست در رتبه نخست دنیا قرار گیرد.

سیدصالح هندی، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران روز شنبه، ۲۹ شهریورماه در یک نشست خبری به مرور گزارش اخیر موسسه وودمکنزی از آمار اکتشاف‌های نفت و گاز جهان و تشریح موفقیت ایران در این حوزه پرداخت و با بیان این مطلب، گفت: شرکت ملی نفت ایران توانست با وجود رویارویی با تحریم‌های ظالمانه و در شرایطی کاملاً نابرابر، رتبه نخست جهان را از نظر میزان کشف ذخایر هیدروکربوری قابل استحصال به خود اختصاص دهد.

اکتشافات ۲۰۱۹ جهان؛ سرمایه‌گذاری

کمترو موفقیت بیشتر

وی با بیان اینکه در همه جهان دنیا با کاهش قیمت نفت و یا کمبود بودجه در شرکت‌های نفتی، نخستین جایی که بودجه آن کاهش می‌یابد بخش اکتشاف است، با این وجود کاشی در هزینه‌های اکتشافی صنعت نفت ایران رخ نداد، عنوان کرد: باوجود کاهش هزینه‌های اکتشافی در شرکت‌های اکتشاف و تولید جهان، با این حال سال ۲۰۱۹ با موفقیت‌های اکتشافی زیادی همراه بود و حفاری در مجموع ۶۰۰ چاه اکتشافی در این سال، منتج به کشف بالغ بر ۳۲۰ میدان یا مخزن هیدروکربوری در جهان شد. بر اساس گزارش وودمکنزی، اکتشاف‌های سال ۲۰۱۹ دو برابر اکتشافات سال ۲۰۱۸ بوده و مقدار کشفیات سال ۲۰۱۹ در پنج سال گذشته بی‌سابقه بوده است.

حرکت اکتشافات هیدروکربوری جهان

به سمت کشف گاز

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: این گزارش نشان می‌دهد اکتشاف‌ها در جهان بیشتر به سمت گاز در حرکت است؛ کمابینه ۷۵ درصد از کشفیات سال ۲۰۱۹ نیز به کشف گاز اختصاص داشته است.به گفته هندی، با تلاش همکاران صنعت نفت به‌ویژه کارکنان تلاشگر مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران، رتبه‌های نخست و سوم از میان ۲۰ کشف بزرگ نفت و گاز دنیا به ایران اختصاص یافت به طوری که میدان گازی ارم با ذخیره قابل استحصال معادل ۲.۷ میلیارد بشکه، عنوان نخستین کشف بزرگ دنیا را به دست آورده و مخزن نام‌آوران با ذخیره قابل استحصالی بالغ بر ۲.۲ میلیارد بشکه نفت در جایگاه سومین کشف بزرگ دنیا در سال ۲۰۱۹ قرار گرفته است.

درخشش ایران میان شرکت‌های مطرح

نفتی دنیا

وی ادامه داد: رتبه‌های دوم تا پنجم مجموع کشفیات هیدروکربوری قابل استحصال دنیا به ترتیب به شرکت‌های گازپروم روسیه، بریتیش پترولیوم انگلیس، اکسون موبیل آمریکا و نفت فلات قاره چین اختصاص یافته؛ به این معنا که ایران در جمع شرکت‌های بزرگ نفتی دنیا از کشورهای مختلف به‌ویژه پنج قدرت آمریکا، انگلیس، چین و روسیه، از حیث اکتشاف‌ها در رتبه نخست قرار گرفته است.

تغییر دافقه نسبت به خبرهای اکتشافی

مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با یادآوری اینکه از مجموع ۲۰ کشف بزرگ جهان در سال ۲۰۱۹، ذخیره قابل استحصال سه کشف، کمتر از ۵۰۰ میلیون بشکه نفت بوده است، گفت: این

شرکت ملی نفت ایران در شرایطی کاملاً نابرابر به‌واسطه اعمال تحریم‌های ظالمانه، با بیست ۴.۷ میلیارد بشکه معادل نفت ذخیره هیدروکربوری قابل استحصال یعنی حدود یک‌چهارم مجموع اکتشاف‌های جهان در سال ۲۰۱۹، توانست در رتبه نخست دنیا قرار گیرد

سرمایه‌گذاری می‌کند، پیامش این است که به آینده خود امیدوار است. دوم اینکه با وجود تمام تحریم‌ها و سختگیری‌های صنعت نفت چنین موفقیتی حاصل شده است و نشان می‌دهد ما تسلیم نشده‌ایم و به قول وزیر محترم نفت، رو به قبله نمی‌شویم.

تمایلی به تحریم نداریم اما تسلیم نمی‌شویم

ترکان و مغان؛ موفقیت‌های اکتشافی جدید

هندی از ورود اکتشاف به مناطق جدید خبر داد و افزود: امسال حفاری یک چاه در گرگان (هیرکان) با هدف کشف گاز و یک چاه در مغان با هدف کشف نفت در دستور کار است که با توجه به دوری شمال شرق کشور از عسلویه به عنوان محل اصلی تولید گاز و همچنین ارسال نفت جنوب به پالایشگاه تبریز، هر دو موقعیت اکتشافی برای کشور اهمیت راهبردی دارند. ضمن اینکه اگر در گرگان گاز کشف شود، افق اکتشافی جدیدی پیش روی صنعت نفت ترسیم می‌شود.به گفته این مقام مسئول، مدیریت اکتشاف شرکت ملی نفت ایران در حوزه ژئوفیزیک هم فعالیت‌های گسترده‌ای دارد و هم‌اکنون سه پروژه لرنه‌نگاری پایتذ، باشت و دره‌گز را دنبال می‌کند. مدیریت اکتشاف در عملیات غیرلرنه‌ای نیز رکورد ثبت کرده است و به‌زودی ابرپروژه دشت آبادان را به سرانجام می‌رساند و در کبه‌داغ نیز در فاصله دره‌گز تا سرخس فعالیت‌های خود را دنبال می‌کند؛ ضمن اینکه دو پروژه جازموریان و بستان آباد نیز در مرحله تجهیز کارگاه قرار دارند.

قدرتانی از کارکنان تلاشگر و گمنام مدیریت اکتشاف

وی ادامه داد: این افتخار مربوط به کارکنان زحمتکش و گمنام مدیریت اکتشاف است که کمتر در افتتاحیه‌ها آنها را می‌بینید و وقتی به طور مثال فاز چندم پارس جنوبی یا فلاان میدان نفتی به بهره‌برداری می‌رسد، برایشان رویانی پاره نمی‌شود؛ همچنین جا دارد از مدیران پیشین مدیریت اکتشاف هم قدرانی کنم که تلاش‌های آنها بی‌شک در این موفقیت اثرگذار بوده است.هندی از حماسه آفرینی دلیرمدان ایران در آستانه چهلمین

صنعت گاز در تابستان ۹۹

از پوشش استان سبز ثابت رکوردهای تازه



این خبری بود که مهدی جمشیدی دانا در واپسین روزهای تابستان ۹۹ و در نخستین نشست خبری خود در جایگاه مدیرعاملی شرکت انتقال گاز ایران اعلام کرد. به گفته او این افزایش ظرفیت به دلیل بهره‌برداری از هزار و ۸۵۰ کیلومتر خطوط لوله ششم و نهم سراسری گاز و خطوط لوله شلمچه، نفت‌شهر و آبدان و پنج ایستگاه تقویت فشار گاز دیلم، بیدبلند، اهواز، حسینییه و کوهدشت بوده است که چند هفته پیش به دستور رئیس‌جمهوری افتتاح شد. جمشیدی دانا اعلام کرد که شرکت انتقال گاز برای آغاز فصول سرد سال آماده است و گفت: تاکنون ۳۲ مورد تعمیرات اساسی توربین‌های موجود را انجام دادیم و ۳۵ مورد دیگر هم تا پیش از فصل زمستان پایان می‌یابد. مدیرعامل شرکت انتقال گاز همچنین از افزایش ۱۲ درصدی مقدار انتقال گاز شیرین در پنج ماه نخست امسال نسبت به سال ۹۸ و انتشار فراخوان طرح شناسایی و آگاهی‌بخشی پیمانکاران فنی انتقال گاز همسو با ضرورت توانمندسازی آنها برای حرکت به سوی توسعه و پیشرفت خبر داد. افتتاح مرکز ارزیابی جانبی کارکنان شرکت انتقال گاز ایران، طراحی و راه‌اندازی سامانه کنترل و مانیتورینگ ایستگاه‌های حفاظت کاتدیک توسط کارشناسان واحد کنترل خوردگی و مهندسی منطقه ۲ عملیات انتقال گاز، انجام عملیات اتصال نهایی تأسیسات تقویت فشار گاز خیرگو (۸) با هدف افزایش حجم انتقال گاز توسط کارکنان منطقه ۱۰ عملیات انتقال گاز، بهره‌برداری از طرح خط لوله انتقال گاز استان سمنان به مازندران با هدف پایدارسازی این استان و اجرای عملیات تعویض شیر ایستگاه آلودگی جاسرم در منطقه ۴ عملیات انتقال از اخبار مربوط به مجموعه شرکت انتقال گاز ایران در تابستان امسال بود. اقدام‌های دیگر می‌توان به افتتاح و راه‌اندازی بزرگ‌ترین سیستم خاموش‌کننده برجی (تاور مانی‌تورینگ) کشور برای اطفای حریق مخازن میعانات تأسیسات گازی سرراجه و به‌کارگیری نسل سوم ماشین‌جوش‌های پیشرفته در منطقه ۳ عملیات انتقال گاز، با اتصال نهایی خط لوله ۳۰ اینچ ایران‌شهر به خط لوله هفتم سراسری در منطقه ۶ عملیات انتقال، نصب و راه‌اندازی سامانه کنترل قطع خودکار شیرهای بین‌راهی خط دوم سراسری توسط منطقه ۵ عملیات انتقال و افزایش ظرفیت کاتدی از خط لوله ۲۰ اینچ نیروگاه شازند اراک اشاره کرد.

اصام خمینی در سطح استان‌های همجوار، نصب و راه‌اندازی سامانه بومی هوشمند نشست‌یابی آنلاین در شرکت گاز استان ایلام و طراحی و راه‌اندازی اپلیکیشن همراه گاز توسط شرکت‌های گاز گلستان و استان خراسان از دیگر اقدام‌های انجام شده توسط شرکت‌های گاز استانی بود.

افزایش تولید گاز در پالایشگاه‌های گاز ایران

فعالیت پالایشگاه‌های گازی کشور با وجود تحریم‌های همه‌جانبه ادامه دارد و نسبتاً از مسیر خود خارج نشدند، بلکه رکوردهای تازه‌ای در سال‌های اخیر به ثبت رساندند؛ از افزایش ۲۵ برابری تولید گاز در پارس جنوبی تا تداوم انجام تعمیرات اساسی بدون قطعی یا کاهش فشار گاز در کشور. در همین رابطه مدیرعامل شرکت مجتمع گاز پارس جنوبی از افزایش ۲۵ برابری تولید گاز در این مجتمع گازی از ابتدای سال ۹۲ تاکنون خبر داد و گفت: صادرات گاز و دیگر فرآورده‌های نفتی همگام با افزایش تولید در پارس جنوبی افزایش یافته است. او همچنین از افزایش تولید ۱۵۵ درصدی گاز شیرین در پارس جنوبی، افزایش ۱۴۳ درصدی اتان پالایشگاه‌ها، افزایش ۳۲۷ درصدی پروپان تولیدی و افزایش ۸۷ درصدی تولید میعانات گازی پارس جنوبی در این بازه زمانی خبر داد. افزایش تولید گاز در شرکت پالایش گاز سرخون و قشم با ظرفیت ۱۴۴ میلیون مترمکعب در روز و ساخت ۲۸۵۰ قطعه توربین راستون در این مجموعه، اتصال فاز ۱۴ پارس جنوبی به شبکه یکپارچه ارتباطی و اطلاعاتی مجتمع گاز پارس جنوبی، بهره‌برداری از پروژه اعلان نشت گاز و آتش در شرکت پالایش گاز بیدبلند، تولید بیش از ۱۷۸ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی در شرکت پالایش گاز پارسبان در دولت‌های یازدهم و دوازدهم، رونمایی از پهپاد زیست‌محیطی در شرکت پالایش گاز شهید هاشمی‌نژاد از دیگر اقدام‌های انجام‌شده در پالایشگاه‌های کشور است. حسن منتظررتبئی، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با اشاره به انجام تعمیرات اساسی در پالایشگاه‌های گاز کشور، گفت: تعمیرات اساسی ۱۱ پالایشگاه در کشور از مجموع ۱۸ پالایشگاه موجود در حال انجام است؛ تعمیرات پنج پالایشگاه دیگر نیز ان‌شاءالله تا پایان مهرماه تکمیل می‌شود.

مادگی شرکت انتقال گاز برای آغاز فصول سرد سال

«ظرفیت روزانه انتقال گاز ایران به ۸۷۰ میلیون مترمکعب رسیده است.»

بر فراهم کردن پایداری، انعطاف‌پذیری عملیاتی و توسعه گازرسانی در داخل کشور، سبب افزایش حداکثری صادرات گاز نیز شده است.

تداوم تلاش برای ایرانی سبز

گازرسانی به شهرها و روستاهای کشور در سال‌های اخیر با وجود اعمال تحریم‌ها و فشار اقتصادی فراوان نه تنها متوقف نشده، بلکه با تلاش و همت بالای مسئولان صنعت گاز کشور این کار با تکیه بر توان داخلی و حضور مؤثر شرکت‌های دانش‌بنیان شتاب بیشتری گرفت، به طوری که

درصد بهره‌مندی خانوار شهری از گاز طبیعی به ۹۸ درصد و خانوار روستایی به ۸۲ درصد رسیده است. این روند در آستانه هفته دولت در تابستان امسال شتاب بیشتری گرفت و هر روز خبر تازه‌ای از افتتاح و بهره‌برداری از پروژه‌های گازرسانی منتشر شد. آغاز این‌ها بهره‌برداری از طرح‌های گازرسانی به ۷۷ روستا و آغاز به‌کار خط لوله انتقال تقویتی جنوب مشهد با حضور بیژن زنگنه وزیر نفت بود که ۱۳ مردادماه امسال کلید خورد و با برگزاری آیین‌های بهره‌برداری و عملیات اجرایی ۱۵۲ طرح گازرسانی در استان کرمانشاه ادامه یافت. این موضوع آن‌قدر اهمیت دارد که بیژن زنگنه از آن با عنوان «پوشش استان سبز» یاد کرد و گفت تا پایان امسال ۲ هزار روستای دیگر از نعمت گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند. معاون وزیر نفت در امور گاز هم اعلام کرد که تا پایان امسال ۲۸ استان سبز می‌شوند. او در این باره توضیح داد: به جز استان‌های سیستان و بلوچستان، هرمزگان و کرمان که از جهت بهره‌مندی از گاز طبیعی، مدیریت‌های شرکت ملی گاز ایران، ایران هم اکنون به عراق، ترکیه، ارمنستان و نخجوان گاز صادر می‌کند و موضوع صادرات به اروپا نیز در دستور کار قرار دارد. به گفته او، اعضای قرارداد عراق و همچنین توسعه پارس جنوبی در سال‌های اخیر سبب شده است از سال ۹۲ تاکنون صادرات گاز حدود ۸۸ درصد رشد داشته باشد. بهرام صلواتی، مدیرعامل شرکت مهندسی توسعه گاز ایران نیز از افزایش حداکثری صادرات گاز به مدد توسعه خطوط لوله انتقال گاز سراسری خبر داد و گفت: در دولت‌های یازدهم و دوازدهم تاکنون بیش از ۳ هزار و ۵۰۰ کیلومتر خطوط لوله انتقال گاز سراسری، ۸۵ واحد توروبکمپرسور (معادل ۲۱۲۵ مگاوات)، ۹ یارد تعمیراتی، ۴۱۵۵ کیلومتر فیبر نوری و ۴۴۰ واحد RTU اجرا و تکمیل شده و به بهره‌برداری رسیده که افزون

صنعت گاز ایران تابستان ۹۹ را پر کار و پر خبر سپری کرد؛ از اقدام‌هایی که برای گازرسانی به شهرها و روستاهای کشور انجام شده و تداوم دارد تا افزایش تولید گاز در پالایشگاه‌های کشور و آمادگی مجموعه صنعت گاز برای عبور بی‌دغدغه از زمستان امسال.

عملیات گازرسانی در استان‌های کشور نیز بیش از پیش شتاب گرفته است تا جایی که طبق اعلام حسن منتظررتبئی، معاون وزیر نفت در امور گاز تا پایان امسال ۲۸ استان سبز و از ضریب نفوذ ۹۵ درصدی گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند. ترتیبی همچنین از تولید سالانه ۲۵۰ میلیارد مترمکعب گاز در کشور خبر داده و گفته است: ساخت ۳۵ قلم کالاهای پرمصرف و راهبردی صنعت گاز کشور با مشارکت شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی آغاز شده است و این مجموعه هم‌زمان با افزایش ظرفیت تولید و فرآوری پالایشگاه، به‌زودی خودکفایی از واردات کالاهای خارجی را جشن می‌گیرد. آنچه در ادامه می‌خوانید مروری بر اقدام‌ها، دستاوردها و تحولات صنعت گاز در تابستان ۱۳۹۹ است.

روزهای پر حرف و حدیث صادرات گاز

صادرات گاز ایران به کشورهای همسایه در تابستان امسال روزهای پر حرف و حدیثی را گذراند و به جوازنگاهی برای منتقدان تبدیل شد؛ از اعلام نتیجه دیوان داوری بین‌المللی درباره اختلاف بین شرکت‌های ملی گاز ایران و ترکمن گاز تا چند و چون صادرات گاز ایران به ترکیه. اما ماجرای رأی صادرشده درباره اختلاف شرکت‌های ملی گاز ایران و ترکمن گاز چه بود؟ موضوعی که از ۹ تیرماه تاکنون (زمانی که نتیجه رأی اعلام شد) دستاویز حمله‌هایی متعدد به عملکرد وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران شده است. هرچند اداره کل روابط عمومی وزارت نفت طی اطلاعیه‌ای در این زمینه تأکید کرد که اختلاف‌های جاری بین شرکت ترکمن گاز و شرکت ملی گاز ایران تنها یک اختلاف برای تعیین میزان دقیق بدهی به ترکمن گاز و مطالبات شرکت ملی گاز ایران بابت جرائم مربوط به کمیته و کیفیت گاز صادراتی ترکمنستان به ایران بوده است و این دعوی تجاری برنده یا بازنده ندارد. با وجود این رسانه‌های منتقد همچنان بر طبل اختلاف کوبیدند و مدعی شدند ایران در این پرونده شکست خورده و امتیاز داده است. به همین جهت بود که کسری نوری، مدیرکل روابط عمومی وزارت نفت در گفت‌وگویی توضیح داد: «نه ترکمن گاز درخواست خسارتی کرده و نه داوری رأی مبنی بر پرداخت خسارت به ترکمنستان داده است و در مقابل هم بخشی از ادعاهای شرکت گاز ایران را مبنی بر درخواست اعمال جرائم به طرف مقابل بابت کمیته و کیفیت گاز تحویلی پذیرفته که از رقم بدهی کسر شده است، بنابراین از اساس نه مبلغ اعلام‌شده در برخی رسانه‌ها صحیح است و نه ادعای ایشان مبنی بر محکوم شدن ایران به پرداخت خسارت.»

به گفته نوری، این مطالبات به اواخر دهه ۸۰ و به‌طور دقیق‌تر سال ۹۰ برمی‌گردد که با توجه به فضای حاکم بین‌المللی و محدودیت‌های تحریم انباشته شد، البته ۶۸ درصد مجموع بدهی انباشتی شرکت ملی گاز با سود متعلقه به آن در زمان قطع گاز به اصل و فرع بدهی انباشتی تا پیش از شهریورماه

یادداشت

مسیر توسعه گاز با توانمندسازی پیمانکاران داخلی

مهدی جمشیدی دانا

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران



هرچه تعامل و همکاری با پیمانکاران بومی داخلی افزایش یابد زمینه توانمندسازی آنها نیز ارتقا یافته و مسیر توسعه و پیشرفت هموار می‌شود. برون‌سپاری هفت تأسیسات تقویت فشار و دو مرکز بهره‌برداری خطوط لوله گاز تا پایان سال ۱۴۰۰ در دستور کار شرکت انتقال گاز است که تهیه اسناد و مقدمات برگزاری مناقصات عمومی آن در جریان است. ایجاد فضای باز، شفاف و مشارکت حداکثری در چارچوب قانون مناقصات تضمین‌کننده کارآمدی فرآیند برون‌سپاری است و یکی از چالش‌های اساسی برون‌سپاری تأسیسات تقویت فشار گاز، کمبود پیمانکاران توانمند و متخصص در این حوزه است و اکنون هدف از «طرح شناسایی و آگاهی بخشی پیمانکاران فنی انتقال گاز» ایجاد بانک اطلاعاتی شرکت‌های برون‌پذیر و ایجاد پل ارتباطی و گفت‌وگوی دوطرفه مناقصه‌گزار و مناقصه‌گر است. این طرح برای مشارکت حداکثری در مناقصات برون‌سپاری و تبادل تجربیات در بهبود مفاد شرح فنی کار و روش‌های ارزیابی در شرکت انتقال گاز ایران اجرایی می‌شود. هم‌اکنون پیمانکاران فنی نقش اساسی در تعمیرات ناوگان انتقال گاز دارند و با اجرای برنامه‌های برون‌سپاری، این نقش در حوزه بهره‌برداری و نگهداری نیز رنگ‌تر خواهد شد. در طرح شناسایی و آگاهی‌بخشی پیمانکاران فنی انتقال گاز، پیمانکاران فنی داوطلب فعالیت در این حوزه درخواست اولیه ثبت در بانک اطلاعاتی خود را از طریق فرم بارگذاری شده در سایت شرکت انتقال گاز ارسال کرده و به دنبال آن در نشست‌های رو در رو، نیازمندی‌های فنی، شرح کار و معیارهای ارزیابی در مناقصات بررسی و تشریح می‌شود و پیمانکاران تا زمان برگزاری مناقصه فرصت دارند منابع و توان فنی خود را در سطح الزام‌های مناقصه ارتقا دهند.

اخبار گاز

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد عنوان کرد:

مزیت رقابتی طلای زرد پالایشگاه خانگیران در بازار جهانی و خلق ارزش افزوده بالاتر

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد با بیان اینکه روزانه بیش از دو هزار تن گوگرد در این مجتمع گازی تولید می‌شود گفت: ما برای محصول گوگرد با خلوص بالا (طلای زرد) پالایشگاه خانگیران نقشه استراتژیک داریم و این فرآورده می‌تواند ارزش افزوده فراوانی ایجاد کند. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، سید مجید منبئی در حاشیه نشست ملث توسعه اقتصادی خراسان رضوی و بازدید علی‌رضا رزم حسینی استاندار از واحدهای تولید گوگرد افزود: با توجه به موقعیت استراتژیک شهرستان مرزی سرخس و همجاری با کشور ترکمنستان، سرمایه‌گذاری بخش خصوصی در این منطقه می‌تواند باعث رونق تولید و دستیابی به بازارهای صادراتی شود. او ادامه داد: با توسعه واحدهای گوگردی شاهد ورود سرمایه‌گذاران بیشتر و تضمین درآمد سالیانه خواهیم بود که این مولفه می‌تواند در سطح استان خراسان رضوی و شهرستان سرخس تأثیرگذار باشد. مدیرعامل پالایشگاه خانگیران بیان داشت: حضور سرمایه‌گذاران در سرخس باعث تحول اقتصادی در منطقه، توسعه اشتغال به صورت مستقیم و غیرمستقیم خواهد شد.

از سوی مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد صورت گرفت:

تقدیم تندیس طلایی مسئولیت اجتماعی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به خانواده

مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد با اهداء تندیس طلایی مسئولیت اجتماعی شرکتی پالایشگاه خانگیران به استاندار خراسان رضوی جهت تقدیم به خانواده سردار دلها سپهبد شهید حاج قاسم سلیمانی، از تلاش‌های این سردار مجاهد، سرافراز و با اخلاص در دفاع از اسلام و انقلاب اسلامی تقدیر کرد. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، مهندس سید مجید منبئی در حاشیه بازدید استاندار خراسان رضوی از این مجتمع گازی گفت: مجاهدت‌های شهید حاج قاسم سلیمانی یقیناً همان ایفای نقش مسئولیت اجتماعی ایشان در تأمین امنیت ایران اسلامی بوده است. وی اظهار داشت: پالایشگاه خانگیران طی سالهای گذشته در راستای عمل به مسئولیت‌های اجتماعی شرکتی، توجه به ذینفعان، توانمندسازی شرکت‌های محلی و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان گام‌های بسیار مؤثری در شهرستان برداشته و ارتباط بسیار مناسبی را با جامعه پیرامونی داشته و مردم از خدمات خیرخواهانه پالایشگاه برخوردار شده‌اند. این مقام مسئول تصریح کرد: در همین راستا این شرکت تاکنون موفق به کسب جوایز متعدد در جشنواره‌های مختلف در حوزه عمل به مسئولیت اجتماعی شرکتی شده است. مهندس منبئی همچنین به اهمیت برجسته سردار شهید سلیمانی در مبارزه با گروه‌های تکفیری اشاره کرد و گفت: این شهید بزرگوار با الهام از مکتب مقدس اهل بیت (علیه السلام) به ویژه مکتب انسان‌ساز سرور آزادگان و سالار شهیدان حضرت اباعبدالله الحسین (ع)، عمر خود را وقف اسلام و مردم و دفاع از حریم اهل بیت در سوریه و عراق نمود. گفتنی است: سید مجید منبئی مدیرعامل شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد در راستای تکریم، پاسداشت، مجاهدت‌های سردار سپهبد شهید حاج قاسم سلیمانی در ایفای نقش مسئولیت اجتماعی خویش در تأمین امنیت ایران اسلامی، جهان اسلام، مبارزه با گروه‌های تروریستی تکفیری و دفاع از حرم اهل بیت عصمت و طهارت (علیه السلام) تندیس طلایی را به استاندار خراسان رضوی جهت تقدیم به خانواده سردار دلها سپهبد شهید حاج قاسم سلیمانی اهدا کرد.

با حضور معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، قرار داد تجاری سازی دانش فنی ایرانی MTP امضا شد

تعریف ۲۷ طرح پیشران در توسعه هوشمند صنعت پتروشیمی ایران



امضای قرارداد واگذاری لیسانس، اسناد مهندسی فرآیندی و مهندسی پایه طرح تولید پروپیلن از متانول با ظرفیت سالانه ۱۲۰ هزار تن بین شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و پتروشیمی فاتح کیمیا روز پنجشنبه، سوم مهرماه امضاء شد.

به گزارش دانش نفت، مهندس بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی روز پنجشنبه، سوم مهرماه پس از امضای قرارداد واگذاری دانش فنی تولید پروپیلن از متانول اظهار کرد: قرارداد تجاری سازی دانش فنی ایرانی تولید پروپیلن از متانول با گروه فاتح به عنوان نخستین شرکت و در عین حال گام نخست برای افزایش ظرفیت تولید پروپیلن در کشور امضا شد. وی افزود: طرح های تولید پروپیلن از متانول برای مناطق مختلف مثل عسلویه، امیرآباد، انزلی، اسلام آباد نیز اجرا می شود و ظرفیت این محصول در سال ۱۴۰۴ به سالانه ۴ میلیون تن می رسد. معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی درباره فاز دوم منطقه ویژه اقتصادی پتروشیمی ادامه داد: از پارسل عملیات مطالعات محیطی، ایمنی، پدافند غیرعامل و غیره انجام شده است و مکان آن به دلیل ملاحظاتی که وجود دارد تغییر کرد، اما تا پایان امسال فاز ۲ پتروشیمی در منطقه ماهشهر نهایی و آماده واگذاری به سرمایه گذاران می شود. علی پژوهان، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی نیز با اشاره به اینکه در توسعه صنعت پتروشیمی یکی از مهمترین گلوگاهها تأمین فناوری است، گفت: خوشبختانه این شرکت فناوری لازم را از گاز تا پلی پروپیلن دارد و قرارداد احداث واحد ۱۲۰ هزار تنی تبدیل متانول به پروپیلن برای نخستین بار در کشور با دانش به طور کامل ایرانی امضا شد که تهیه اسناد مهندسی آن آغاز می شود. وی ادامه داد: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی در تأمین فناوری های لازم در تکمیل زنجیره گاز تا محصولات پایین دستی از جمله پلی پروپیلن مشکلی ندارد و فناوری فرآیندی و کاتالیست های لازم را تأمین می کند.

تعریف ۲۷ طرح پیشران در توسعه هوشمند صنعت پتروشیمی ایران

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی ضمن اشاره به تعریف ۲۷

طرح پیشران در صنعت پتروشیمی که ۷ طرح آن در جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی در حال اجراست، گفت: مطالعات ۲۰ طرح پیشران در چهار شاخه پروپیلن، متانول، بنزن و اتیلن پایان یافته است. بهزاد محمدی در آیین رونمایی از واحد نیمه صنعتی پروپیلن از متانول شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و امضای قرارداد واگذاری دانش فنی این طرح با تأکید بر توسعه هوشمند صنعت پتروشیمی گفت: در مسیر توسعه این صنعت باید به سمت تنوع بخشی محصولات صنعت حرکت کرد و تلاش شود که صنعت پتروشیمی کشور صنعتی پایدار و تاب آور باشد. وی با اشاره به اینکه پنج درصد از محصولات پایه تولیدی کشور که از شاخص های اصلی ارزیابی صنعت پتروشیمی در جهان است شامل پروپیلن می شود، افزود: این رقم با تکمیل طرح های جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی نیز تغییر چندانی نمی کند بنابراین به منظور توسعه این صنعت طرح های پیشران تعریف شده اند. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه ظرفیت صنعت پتروشیمی در ابتدای سال ۹۹، ۶۶ میلیون تن و هم اکنون بیش از ۷۰ میلیون تن است، ادامه داد: محصول قابل فروش پارسل این صنعت، ۳۰ میلیون تن و درآمد آن حدود ۱۵ میلیارد دلار بوده است. از این مقدار ۲۲ میلیون تن به ارزش ۱۰ میلیارد دلار صادر و حدود ۸ میلیون تن به ارزش ۵ میلیارد دلار نیز در داخل عرضه شده است.

محمدی با اشاره به روند افزایش تقاضای محصولات پتروشیمی در جهان گفت: تقاضای فرآورده های نفتی در سال ۲۰۴۰ از ۱۰۰ به ۱۲۵ درصد اما تقاضا برای محصولات پتروشیمی به ۳۴۰ درصد می رسد. وی با بیان اینکه در ۴۹ طرح جهش دوم و سوم صنعت پتروشیمی ۷ طرح پیشران و راهبردی با مجموع ظرفیت

قرار داد تجاری سازی

دانش فنی ایرانی تولید

پروپیلن از متانول با گروه

فاتح به عنوان نخستین

شرکت و در عین حال

گام نخست برای افزایش

ظرفیت تولید پروپیلن در

کشور امضا شد

۸۱۰ هزار تن در حال اجراست، تصریح کرد: بنابراین ۲۰ طرح پیشران در چهار شاخه پروپیلن، متانول، بنزن و اتیلن تعریف شده اند که مطالعات آن پایان یافته است. با توسعه این طرح ها ۵۰ درصد از واردات محصولات پتروشیمی پوشش داده می شود. به گفته معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، از این ۲۰ طرح، ۱۰ طرح در زنجیره پروپیلن، سه طرح در زنجیره متانول، چهار طرح در زنجیره اتیلن و سه طرح هم زنجیره بنزن است. برای توسعه طرح های پیشران

گذاران و مدیران عامل هلدینگ ها و شرکت های پتروشیمی از واحد تولید نیمه صنعتی پروپیلن از متانول مرکز ماهشهر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی بازدید کردند. واحد نیمه صنعتی تولید پروپیلن از متانول مرکز ماهشهر شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با تلاش پژوهشگران و کارشناسان این مرکز به نتیجه رسیده است و امروز پنج شنبه سوم مهر ماه با حضور معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، مدیران عامل تعدادی از هلدینگ های پتروشیمی و نمایندگان چند شرکت صاحب نام کشور رونمایی شد و سرمایه گذاران با ظرفیت و نحوه فعالیت این واحد آشنا شدند. بهزاد محمدی، معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی چندی پیش با دعوت از سرمایه گذاران جهت بازدید از طرح های تولید پروپیلن از متانول، از پیاده سازی دانش فنی فرآیندی و کاتالیست های مصرفی ایرانی در طرح های MTP، GTPP کشور خبر داد. واحد نیمه صنعتی تولید پروپیلن از متانول در مرکز پژوهش و فناوری ماهشهر اخیراً عملیاتی شده و روز جاری میزبان بازدید سرمایه گذاران است و همزمان با توسعه دانش فنی MTP واگذاری دانش فنی MTP شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به پتروشیمی فاتح کیمیا اشاره کرد و گفت: این نخستین گامی است که با ظرفیت ۱۲۰ هزار تن در این مسیر اجرا می شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر اهمیت تأمین دانش فنی فرآیند همراه با کاتالیست آن اشاره کرد و گفت: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی دستاوردهای بسیار موفقی در تولید کاتالیست MTP دارد که در آینده نزدیک واحد تولید این کاتالیست ها در مرکز اراک این شرکت به بهره برداری می رسد و اعضای این قرارداد نقطه آغاز تنوع بخشی به محصولات پتروشیمی است؛ نقطه آغازی برای حرکت این صنعت به سمت توسعه از مسیر محصول بسیار با ارزش پروپیلن است.

در شاخه پروپیلن و بنزن باید ابتدا خود این محصولات را تولید و پس از آن زنجیره را توسعه داد. محمدی با اشاره به اینکه هم اکنون ۹۸۵ هزار تن پروپیلن در کشور تولید می شود، افزود: این رقم تا سال ۱۴۰۴ با طرح هایی که امروز فعال هستند به حدود ۲ میلیون تن می رسد، اما با اجرای طرح های پیشران این رقم در سال ۱۴۰۵ سالانه ۴ میلیون تن می شود. وی به امضای قرارداد واگذاری دانش فنی MTP شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به پتروشیمی فاتح کیمیا اشاره کرد و گفت: این نخستین گامی است که با ظرفیت ۱۲۰ هزار تن در این مسیر اجرا می شود. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی بر اهمیت تأمین دانش فنی فرآیند همراه با کاتالیست آن اشاره کرد و گفت: شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی دستاوردهای بسیار موفقی در تولید کاتالیست MTP دارد که در آینده نزدیک واحد تولید این کاتالیست ها در مرکز اراک این شرکت به بهره برداری می رسد و اعضای این قرارداد نقطه آغاز تنوع بخشی به محصولات پتروشیمی است؛ نقطه آغازی برای حرکت این صنعت به سمت توسعه از مسیر محصول بسیار با ارزش پروپیلن است.

بازدید سرمایه گذاران و مدیران

هلدینگ ها و شرکت های پتروشیمی

از واحد تولید نیمه صنعتی پروپیلن از

متانول

بر اساس این گزارش، سرمایه

قدر دانی کارکنان شرکت عملیات غیر صنعتی از مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره این شرکت به جهت برقراری بیمه تکمیلی

جمعی از پرسنل این شرکت با ارسال بیانیه ای از مدیرعامل و اعضای هیئت مدیره به جهت اجرای طرح بیمه تکمیلی تقدیر کردند.

به گزارش روابط عمومی شرکت عملیات غیرصنعتی و خدمات صنایع پتروشیمی، گفتنی است که این طرح در جهت رفاه حال همکاران و خانواده محترمشان در جلسه هیئت مدیره توسط مدیرعامل شرکت عملیات غیرصنعتی مطرح گردید که با موافقت اعضای محترم هیئت مدیره همراه شد. بر این اساس مقرر است طرح بیمه تکمیلی بصورت ۶۰ درصد سهم شرکت و ۴۰ درصد سهم کارکنان اجرا شود.

اخبار

به مناسبت فرا رسیدن هفته دفاع مقدس؛

مدیرعامل شرکت عملیات غیر صنعتی با فرماندهان منطقه سوم نیروی دریایی سپاه و ناحیه مقاومت بسیج مقاومت دیدار کرد



به گزارش پترونوز، به مناسبت فرا رسیدن هفته دفاع مقدس، مدیرعامل و تعدادی از اعضای هیئت رئیسه این شرکت با فرماندهی ناحیه مقاومت بسیج و منطقه سوم نیروی دریایی سپاه دیدار کردند.

محسن آتش زمزم صبح روز چهارشنبه دوم مهر به دیدار سرهنگ بابایی فرمانده ناحیه مقاومت بسیج رفت و ضمن تبریک فرا رسیدن هفته دفاع مقدس، از تلاش های مجموعه بسیج در ابعاد مختلف از جمله اقدامات جهادی، فرهنگی و تأمین امنیت تقدیر کرد و گفت: این هفته که یادآور رشادت های مردان و زنان با اراده کشورمان است، بهانه ای بود برای تجدید دیدارها و تقدیر از تلاش هایی که مجموعه سپاه و بسیج برای تداوم راه شهدا و کمک به هموطنان کرد در ابعاد مختلف انجام می دهند. سرهنگ بابایی نیز در این دیدار از اقدامات مجموعه شرکت های پتروشیمی و شرکت عملیات غیرصنعتی در همکاری با مجموعه بسیج تقدیر کرد و گفت: به خاطر وجود صنایع پتروشیمی و همکاری آن ها به لطف خدا در شهرستان بندرماهشهر کمتر از هرجای دیگری مشکل تأمین بودجه وجود دارد ولی لازم است که این هزینه ها با برنامه ریزی دقیق تر به سمت نیازهای اساسی شهرستان سوق پیدا کند و در قضیه کرونا نیز شوری راهبردی بسیار خوب پای کار آمد و کمک هایی کرد که در کمتر جایی نمونه آن وجود دارد که این موضوع شایسته تقدیر است. در ادامه این دیدارها، مدیرعامل شرکت عملیات غیرصنعتی و تعدادی از اعضای هیئت رئیسه به دیدار فرمانده منطقه سوم نیروی دریایی سپاه رفتند. مدیرعامل شرکت عملیات غیرصنعتی در این دیدار نیز منطقه سوم نیروی دریایی و پاسداران این مجموعه را دارای نقشی اثر گذار در دوران دفاع مقدس دانست که پس از آن نیز با اقدامات مقتدرانه از حریم آبی کشور محافظت کرده اند و اجازه تعرض هیچ کس به آب و خاک ایران را ندادند. سردار نوذری فرمانده منطقه سوم ندسا نیز هفته دفاع مقدس را یادآور رشادت ها و فداکاری هایی دانست که حالا باعث اقتدار جمهوری اسلامی شده است، اقتداری که حالا حتی اجازه فکر کردن درباره دست درازی به خاک ایران را به دشمن متخاصم نمی دهد.

به میزبانی پتروشیمی بندرامام برگزار شد؛

جلسه شورای سیاستگذاری روابط عمومی شرکت های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی

در راستای بررسی نحوه اجرای تقویم فرهنگی سال جاری جلسه شورای سیاستگذاری روابط عمومی شرکت های پتروشیمی منطقه به میزبانی پتروشیمی بندرامام برگزار شد.

به گزارش روابط عمومی پتروشیمی بندرامام روز شنبه ۲۹ شهریورماه جلسه شورای سیاستگذاری روسای روابط عمومی شرکت های پتروشیمی منطقه ویژه اقتصادی در خصوص نظارت بر اجرای برنامه فرهنگی سال جاری در مجتمع پتروشیمی بندرامام برگزار شد. این جلسه با حضور روسای روابط عمومی سازمان منطقه ویژه اقتصادی، پتروشیمی بندرامام، شرکت فجر انرژی خلیج فارس، پتروشیمی مارون، شرکت عملیات غیر صنعتی برگزار شد و در ادامه آن روسای روابط عمومی پتروشیمی تندگوین و پتروشیمی امیرکبیر به صورت ویدیو کنفرانس و از راه دور شرکت کردند. در این جلسه که رئیس امور فرهنگی و اجتماعی شرکت عملیات غیر صنعتی هم حضور داشت در خصوص برنامه فرهنگی نیمه دوم سال جاری و همچنین چگونگی اجرای برنامه ها بحث و گفتگو شد. سید سیدزاد دیگر مباحث مطرح شده در این جلسه می توان به بررسی اقدامات صورت گرفته توسط شرکت ها در حوزه مسئولیت های اجتماعی و عملکرد شوری راهبردی اشاره کرد. شدایان ذکر است این جلسه پیرو بررسی و پیگیری مباحث فرهنگی مطرح و مصوب شده در هفتاد و ششمین جلسه مجمع روابط عمومی های شرکت های منطقه که در مردادماه سال جاری بود، برگزار شد.

مهندس جعفر ربیعی:

ارتباط بین هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس و بانک ملت همیشه بر اساس رابطه بُرد-بُرد بوده است



یکی از مشتریان مهم و استراتژیک بانک است، تأکید کرد: بانک ملت تمایل دارد

سیستم بانکی کشور ایجاد کرده است. محمد بیگدلی، مدیرعامل بانک ملت نیز

بانک ملت و هلدینگ صنایع پتروشیمی خلیج فارس با هدف ارتقای سطح همکاری ها، تفاهنامه امضا کردند. به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، بر اساس این تفاهم نامه که به امضای محمد بیگدلی مدیرعامل بانک ملت و جعفر ربیعی مدیرعامل هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس رسید، سطح همکاری های متقابل در زمینه های اعتباری و گشایش اعتبارات اسنادی افزایش می یابد. جعفر ربیعی مدیر عامل هلدینگ خلیج فارس، در این جلسه از بانک ملت به عنوان یکی از بزرگترین و مهم ترین بانک های تجاری کشور نام برد و گفت: ارتباط بین پتروشیمی خلیج فارس و بانک ملت همیشه بر اساس رابطه بُرد-بُرد بوده و تجریبات گذشته نیز نشان می دهد که پرونده های اعتباری پتروشیمی ها کمترین مطالبات را در

۱۳ قرارداد کلان پژوهشی صنعت نفت

گام چهارم نفت در مسیر تقویت زیرساخت

زنگنه: دانشگاه و صنعت نفت با هم



میلیارد بشکه در نظر گرفته شود با نفت ۴۰ دلاری ۳۰۰ میلیارد دلار می‌شود، در صورتی که هزینه انجام شده به هیچ‌وجه به ۱۰۰ میلیون دلار هم نمی‌رسد. هم‌اکنون مطالعات انجام شده برای افزایش ضریب بازیافت میدان آزادگان به مرحله‌ای رسیده است که می‌توان ۱۰ واحد ضریب برداشت از این میدان را بهبود بخشید که با تحقق این موضوع، حدود ۲۰۰ میلیارد دلار ثروت بیشتر برای کشور ایجاد می‌شود. زنگنه درباره شایعه افزایش قیمت گازوئیل از سوی دولت گفت: برای صدمین بار این شایعه‌ها را تکذیب می‌کنم.

مطالعه نیمی از ذخایر هیدروکربوری کشور به دانشگاه‌ها سپرده شده است

معاون توسعه و مهندسی وزارت نفت گفت: با امضای قراردادهای کلان پژوهشی در حوزه ازدیاد برداشت نفت و گاز، مطالعه حدود نیمی از ذخایر هیدروکربوری کشور به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشور سپرده شده که نماد عینی تحقق پیوند صنعت و دانشگاه در وزارت نفت است. سعید محمدزاده در آیین امضای ۱۳ قرارداد کلان پژوهشی صنعت نفت، با بیان این مطلب به رتبه ایران در برخی شاخص‌های گزارش‌های بین‌المللی GCI و GI اشاره کرد و گفت: بر اساس مستندات موجود در موسسات معتبر بین‌المللی، ایران در «تولید دانش» رتبه ۲۵ دنیا را دارد اما در بعضی از معیارها از جمله «نفوذ دانش» در رتبه مناسبی نیست. همچنین صنعت نفت ایران در تجاری‌سازی علم هنوز راه درازی پیش رو دارد. وی با بیان اینکه کشور ما در حوزه منابع انسانی متخصص و شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها ظرفیت‌های بالقوه فراوانی دارد، ادامه داد: در ثبت پتنت و انتشار مقاله‌های علمی می‌بینیم که بسیاری از کشورهای جهان در سال‌های اخیر رشد قابل توجهی داشته است و ما نیز باید در این مسیر بهتر حرکت

زنگنه از ظرفیت‌های حرفه‌ای به‌عنوان رکن سوم توسعه فناوری در بخش بالادستی نام برد و در توضیح بیشتر آن گفت: ظرفیت‌های حرفه‌ای در دنیای امروز، ظرفیت‌هایی هستند که توسعه فناوری را سامان می‌دهد. امروز اگر کسی نخواهد کالایی را بفروشد یا خدماتی ارائه دهد اگر نتواند روز به روز کیفیت کالا و خدماتش را بالا ببرد و قیمتش را رقابتی کند، از دور رقابت خارج می‌شود. وی بر ضرورت تقویت ظرفیت‌های حرفه‌ای در کشور تأکید کرد و از شرکت‌های اکتشاف و تولید (E&P) به‌عنوان نمونه‌ای در این زمینه نام برد و افزود: شرکت اکتشاف و تولید (E&P) به معنای شرکتی است که می‌خواهد نفت را کشف و برداشت کند، اگر شرکتی ببیند با افزایش برداشت نفت درآمد بیشتری خواهد داشت، حاضر می‌شود جدا از ما برای برداشت بیشتر نفت، پول هزینه کند. وزیر نفت با بیان اینکه ظرفیت‌های حرفه‌ای در زمینه E&P، پیمانکاران عمومی، پیمانکاران EPD، حفاری، خدمات حفاری و مشاوران بالادستی مخازن مهم هستند، تصریح کرد: ما اکنون در بخش مشاوران بالادستی مخازن در کشور کمبود داریم. در تلاش هستیم مشاوران بخش‌های دیگر را در این بخش تجهیز کنیم.

رکن چهارم؛ مدیریت، سیستم‌ها و نظام اجرا

زنگنه چهارمین رکن توسعه فناوری در بخش بالادستی صنعت نفت را «مدیریت، سیستم‌ها و نظام اجرا» عنوان کرد و گفت: معتقدم این رکن مهمترین است. مدیریت پیشرفته، محصول فناوری است و بالاترین تأثیر را در توسعه فناوری دارد؛ یعنی هم فرزند فناوری است و هم خودش می‌تواند فناوری را توسعه دهد و این خیلی خیلی مهم است. بعضی از روش‌های اجرا سبب می‌شود ما به طور طبیعی زمینه را برای توسعه فناوری فراهم کنیم و بعضی از روش‌های اجرا توسعه فناوری را دچار مشکل می‌کند.

پیوند ناگسستگی صنعت نفت و دانشگاه

در همین حال، وزیر نفت بر ضرورت پیوند ناگسستگی صنعت نفت و دانشگاه تأکید کرد و گفت: با گذشت زمان صنعت و دانشگاه احساس نیاز به هم می‌کنند که این احساس نیاز در نفت به‌وجود آمده است. بیژن زنگنه در حاشیه امضای ۱۳ قرارداد کلان پژوهشی در حوزه ازدیاد برداشت میدان‌های نفت با اشاره به اینکه پیش از این ۹ قرارداد با دانشگاه‌ها امضا شده بود، اظهار کرد: امروز نیز هشت دانشگاه جدید به این جمع پیوستند و هم‌اکنون مطالعه پژوهشی حدود ۵۰ درصد مخازن نفت و گاز کشور به دانشگاه‌ها سپرده

باید با هم کار کند و لازم و ملزوم هم هستند. آنها بدون هم نمی‌توانند زنده بمانند. بارها این مثال را زدم وقتی قلب فردی با مشکل روبه‌رو می‌شود یک قلب جدید به آن پیوند می‌زند. تمام بدن در مقابل قلبی که پیوند زده می‌شود تجهیز می‌شود تا این پیوند را دفع کند. تمام پیشرفت بشر این است که کاری کند که این سیستم ایمنی بدن را کنترل کند که این پیوند را دفع نکند و این را به عنوان جز خودش بپذیرد و پس از آن با هم زندگی کنند. وی با بیان اینکه من همیشه گفتم دوستان تحمل کنید، صبر کنید، حوصله کنید. این دو (صنعت و دانشگاه) با همدیگر مانند قلب پیوندی می‌مانند، تصریح کرد: دانشگاه‌ها قلب پیوندی برای نفت هستند. بدانید نفت با تمام قدرت سعی می‌کند شما را دفع کند و شما هم حوصله کنید. وزیر نفت یادآور شد: دانشگاه‌ها خیلی حوصله کردند که از آنها تشکر می‌کنم، همکاران من هم حوصله کردند و از آنها هم متشکرم. اکنون پیوند نفت و دانشگاه برقرار شده است. زنگنه با اشاره به اینکه ۹ قرارداد نخست بخش بالادستی صنعت نفت به سختی و به زور با دانشگاه‌ها امضا شد، تصریح کرد: ۱۳ قرارداد امروز نتیجه پیوند دانشگاه و صنعت نفت است که در کنار افزایش بازیافت و بهبود تولید دستاور بزرگی است. ما هم اگر بخواهیم دیگر نمی‌توانیم نفت و دانشگاه را از هم جدا کنیم.

رکن نخست؛ سرمایه انسانی متخصص

وی چهار رکن را برای توسعه فناوری در بخش بالادستی صنعت نفت عنوان کرد و با بیان اینکه مهمترین موضوع در بخش بالادستی صنعت نفت افزایش ضریب بازیافت و بهبود ضریب برداشت نفت (EOR & IOR) است، توضیح داد: نخستین رکن برای توسعه فناوری ظرفیت نیروی انسانی متخصص است. اکنون دانشگاه‌ها ما در بخش بالادستی نفت با تلاش‌های که از سال ۷۷ آغاز شد، وضع خوبی دارند. وزیر نفت با یادآوری اینکه سال ۷۷ تا ۵ یا ۶ استاد دانشگاه در بخش بالادستی نفت بود اما به برکت کارهایی که در این سال‌ها انجام شده است بسیاری از افرادی که از نفت بورس شدند و به خارج از کشور رفتند، برگشتند و سبب افتخار استادان و دانشگاه‌ها ما شدند، تصریح کرد: اکنون دانشجویان فراوانی در بخش بالادستی صنعت نفت فارغ التحصیل شدند یا در حال تحصیل هستند. زنگنه تأکید کرد: بنابراین نخستین رکن توسعه فناوری، نیروی متخصص علاقه‌مند است که اکنون آن را داریم. بدون داشتن نیروی متخصص نمی‌شود از پژوهش صحبت کرد. به آن معنا که وقتی ما گروه آموزشی نفت در بالادست نداشته‌ایم چگونه می‌توانیم در باره پژوهش صحبت کنیم؟

رکن دوم؛ پژوهش

وی دومین رکن توسعه فناوری در بخش بالادست را پژوهش دانست و گفت: خوشبختانه در این بخش پیشرفت خوبی حاصل شده است و به سمتی حرکت می‌کنیم که دانشگاه‌ها می‌توانند ادعا کنند که مطالعات برای نمونه افزایش ضریب بازیافت مخازن را انجام می‌دهند و این موضوع برای ما بسیار بسیار مهم است. وزیر نفت ادامه داد: سرمایه‌گذاری قابل توجهی در تجهیز آزمایشگاه‌ها انجام شده، ما دانشگاه نفت و پژوهشگاه صنعت نفت را تقویت کردیم؛ البته از این پس هم دانشگاه نفت و پژوهشگاه صنعت نفت را تقویت می‌کنیم، اما تأکید می‌کنم انحصار برای

۱۳ قرارداد کلان پژوهشی ازدیاد برداشت نفت و گاز در مجموع به ارزش ۳۵ میلیون یورو و ۷۱۶ میلیارد تومان، میان شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی کشور امضا شد. صبح روز دوشنبه، ۳۱ شهریورماه و با حضور وزیر نفت، ۱۳ قرارداد کلان پژوهشی در حوزه ازدیاد برداشت میان شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه‌های تهران، صنعتی شریف، صنعتی امیرکبیر، سهند تبریز، شیراز، صنعت نفت، آزاد اسلامی، فردوسی مشهد، علم و صنعت، شهید چمران اهواز، صنعتی اصفهان، خلیج فارس و پژوهشگاه صنعت نفت امضا شد. این قراردادها در ادامه مسیر توسعه فناوریانه مخازن نفتی که از سال ۹۳ با همکاری میان شرکت ملی نفت ایران و دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشور برای بررسی راهکارهای ازدیاد برداشت ۹ میدان نفتی کلید خورده بود، امضا شدند و به این ترتیب مطالعات ازدیاد برداشت ۲۲ میدان به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشور واگذار شده است. بر پایه قراردادهایی که امروز امضا شد، میدان یادآوران به دانشگاه تهران، میدان پارس جنوبی به دانشگاه صنعتی شریف، میدان الوند به دانشگاه صنعتی امیرکبیر، میدان رگ سفید به پژوهشگاه صنعت نفت، میدان مسجدسلیمان به دانشگاه سهند تبریز، میدان اسفند به دانشگاه شیراز، میدان فروران به دانشگاه صنعت نفت، میدان خشت به دانشگاه آزاد اسلامی (واحد علوم و تحقیقات)، میدان بینک به دانشگاه فردوسی مشهد، میدان دورود به دانشگاه علم و صنعت، میدان تنگ‌بیبجار به دانشگاه شهیدچمران اهواز، میدان مارون به دانشگاه صنعتی اصفهان و میدان نوروز به دانشگاه خلیج فارس واگذار شده است. پیش‌تر نیز در گام نخست این تعامل فناوریانه، مطالعات ازدیاد برداشت میدان آزادگان به انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران، میدان نفتی دارخوین به دانشگاه امیرکبیر، میدان نفتی سروش به دانشگاه سهند تبریز، میدان اهواز به پژوهشگاه صنعت نفت، میدان کرج به دانشگاه آزاد اسلامی، میدان کوهال به دانشگاه صنعتی شریف، میدان منصوری به دانشگاه شیراز، میدان گچساران به دانشگاه صنعت نفت و میدان بی‌بی‌حکیمه به پژوهشگاه ازدیاد برداشت (پژوهشگاه صنعت نفت) واگذار شده بود. بر این اساس، تاکنون در حوزه مطالعات ازدیاد برداشت میدان‌های نفت و گاز، ۲۲ قرارداد کلان پژوهشی با مجموع ارزش ۱۰۰۹ میلیارد تومان و ۴۹ میلیون یورو میان شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی کشور امضا شده و در حال پیگیری است.

زنگنه: دانشگاه و صنعت نفت بدون هم نمی‌توانند زنده بمانند

وزیر نفت ضمن تشریح چهار محور توسعه فناوری در صنعت نفت گفت: دانشگاه و صنعت باید با هم کار کنند و لازم و ملزوم یکدیگر هستند. آنها بدون هم نمی‌توانند زنده بمانند. بیژن زنگنه در آیین امضای ۱۳ قرارداد کلان پژوهشی در حوزه ازدیاد برداشت میدان‌های نفت و گاز سخنان خود را با یادآوری سال ۵۹ اینگونه آغاز کرد: سال ۵۹ در بعد از ظهر چنین روزی دولت بعثی عراق یک مرحله جدید را در جنگ و تجاوز به جمهوری اسلامی آغاز کرد. آن روز من کاملاً یادم است؛ عصر بود در ساختمان ستاد انقلاب فرهنگی که پشت تالار وحدت بود، جلسه داشتیم که ناگهان تمام آسمان تهران پر از هواپیما شد و گفتند فرودگاه تهران را زدند. وی ادامه داد: آن دوران را ملت ما با استقامت، شهادت، فداکاری، جهاد گذراند. اکنون اگر ما سرپا هستیم به برکت جهاد مجاهدان گمنام این سرزمین است که آن دوران را پشت سر گذاشتند. البته اکنون نیز جنگ است منتها این جنگ بدون خونریزی است که آمریکا علیه ما راه انداخته است. وزیر نفت گفت: خاطره همه شهیدان بزرگوار، ایثارگران، خانواده‌هایشان و همه عزیزانی و رزمندگان که در دفاع مقدس فداکاری کردند و برای ما عزت آفرینند را گرامی می‌دارم.

دانشگاه‌ها قلب پیوندی برای نفت

زنگنه با این مقدمه و با بیان اینکه از مدیران دانشگاه‌ها، مسئولان پروژه‌ها در دانشگاه‌ها، استادان، دانشجو‌ها که با حوصله و صبر زیاد این دوران را طی کردند، قدر دانی می‌کنم، یادآور شد: دانشگاه و صنعت



با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی امضا شد؛

وییت پیوند صنعت و دانشگاه

بدون هم نمی‌توانند زنده بمانند

غلامحسین رحیمی شعراب، در آیین امضای ۱۳ قرارداد پژوهشی افزایش ضریب بازیافت با بیان اینکه امروز دانشگاه‌های کشور رشد و توسعه قابل قبولی دارند، گفت: وقتی توسعه علمی خود را از دانشگاه‌ها آغاز کردیم زیر ۲۰۰ هزار دانشجو داشتیم، این در حالی است که در سال ۹۱-۹۰ تعداد دانشجویان کشور به ۴ میلیون و ۸۰۰ هزار نفر رسید. وی با بیان اینکه در دانشگاه‌های کشور تحولات بزرگی رخ داده و در حوزه پژوهش نیز تلاش‌های خوبی انجام شده است، افزود: در مدت کوتاهی مقالات در دانشگاه‌های کشور به‌طور چشمگیری افزایش یافت که این موضوع برای بسیاری از کشورهای جهان تعجب‌برانگیز بود. معاون پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری تصریح کرد: در چند سال اخیر کیفیت مقاله‌های دانشگاهی با رشد چشمگیری روبه‌رو شده است و تلاش کردیم این پژوهش‌ها و مقاله‌ها را به میدان عمل بیاوریم که در این راه توفیق‌های خوبی نیز به دست آوردیم. رحیمی شعراب نقش دستگاه‌های اجرایی را در حمایت از دانشگاه‌ها و صنعت کشور مهم و حیاتی دانست و عنوان کرد: هر جا مدیران به میدان آمدند و کاستی‌های دانشگاه‌ها را پذیرفتند و آن را بهانه نکردند تا با دانشگاه ارتباط برقرار نکنند، پیشرفت‌های خوبی حاصل شده است. وی اظهار کرد: کاستی‌ها و ضعف‌هایی در دانشگاه‌ها و هم در صنعت وجود دارد، اما با همکاری دو طرف قابل حل است. البته مدیرانی هم داریم که همانند وزیر نفت عمل نمی‌کنند و کاستی‌ها را بهانه‌ای برای عدم ارتباط با دانشگاه می‌دانند. معاون پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری از تلاش‌های وزیر نفت و معاونان وی تشکر و قدردانی کرد و گفت: اگر به معنای واقعی می‌خواهیم تمدنی پیشرو در دنیا باشیم راهی جز این نیست که بدانیم که زیست دانشگاه در گرو حمایت از صنعت و زیست صنعت نیز در گرو حمایت از دانشگاه و ارتباط هرچه بیشتر این دو با یکدیگر است.

قائم‌محمدی: می‌توانیم تولید نفت را به روزانه ۸۵

میلیون بشکه برسانیم

عضو مجمع تشخیص مصلحت نظام گفت: با حجم زیاد املاکی که در اطراف دانشگاه تهران وجود دارد، می‌توان آزمایشگاه‌هایی را در اطراف دانشگاه ایجاد کرد و بدین صورت خیابان انقلاب به‌طور کامل به یک مرجع علم و فناوری در کشور تبدیل شود. علی آقامحمدی عضو مجمع تشخیص مصلحت نظام هم در مراسم امضای ۱۳ قرارداد ازدیاد برداشت از میادین نفتی با دانشگاه‌های کشور گفت: ۹ پروژه قبلی که بین شرکت ملی نفت و دانشگاه‌ها تعریف شده بود، شاهد عملکرد قابل قبولی بودیم که این موضوع باعث شد وزارت نفت گام دوم برای همکاری با دانشگاه‌ها را بردارد. وی افزود: دانشگاه‌های کشور با سرعت قابل قبول و به صورت زیرپوستی در حال تبدیل شدن از دانشگاه‌های سطح یک و ۲ به دانشگاه‌های سطح ۳ و ۴ هستند که پیوند بین دانشگاه و صنعت نفت می‌تواند به این موضوع کمک کند. آقامحمدی گفت: یکی از ظرفیت‌های موجود برای توسعه فناوری در حوزه صنعت نفت دانشگاه تهران است. با حجم زیادی از املاکی که در اطراف این دانشگاه وجود دارد، می‌توان آزمایشگاه‌هایی را در اطراف دانشگاه ایجاد کرد و بدین صورت خیابان انقلاب به‌طور کامل به یک مرجع علم و فناوری در کشور تبدیل شود. عضو مجمع تشخیص مصلحت نظام ادامه داد: در حوزه صنعت نفت باید در تمامی گرایش‌ها و رشته‌ها برای پیشبرد اهداف و بهبود عملکرد استفاده کرد. برای مثال: برای اجرای یک پروژه باید به صورت تلفیقی از دهها نفر در دهها رشته تحصیلی استفاده کرد تا مشکل حل شود. وی افزود: طبق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی باید بحث مربوط به فروش نفت خام اصلاح شود، به گونه‌ای که نفت در بودجه کشور جایی نداشته باشد. ظرفیت تولید نفت ایران بسیار بالاست و ما می‌توانیم تولید نفت را به روزانه ۸۵ میلیون بشکه برسانیم. آقامحمدی در پایان خاطرنشان کرد: طی قراردادهایی که بین شرکت ملی نفت و ۱۷ شرکت E&P ایرانی منعقد شده، قرار است یک میلیون بشکه به ظرفیت تولید کشور اضافه شود.

واگذار شده بیش از ۱۰۰۸ میلیارد تومان و حدود ۵۰ میلیون یوروست.

تحقق دستاوردهای بزرگ علمی و پژوهشی در صنعت نفت

رئیس دانشگاه آزاد اسلامی بر حفظ جایگاه کنونی علم و پژوهش در صنعت نفت تأکید کرد و گفت: خوشبختانه امروز شاهد تحولات بزرگی در حوزه علمی و پژوهشی در بخش صنعت نفت و گاز کشور هستیم. محمدمهدی طهرانچی در آیین امضای ۱۳ قرارداد کلان پژوهشی ازدیاد برداشت نفت و گاز ضمن قدردانی از دستاوردهای مجموعه وزارت نفت در حوزه علمی و پژوهشی عنوان کرد: باور کارکنان وزارت نفت بر این مسئله استوار است که اگر نباست پیشرفت و توسعه‌ای صورت گیرد باید از چارچوب آمایش علمی باشد که در این باره بی‌شک مجلس شورای اسلامی نیز بر این نگاه بیش از هر زمان دیگری صحنه می‌گذارد و آن را گسترش خواهد داد. وی افزود: بدون شک امضای این دست قراردادهای نفتی و به دنبال آن شکل‌گیری فعالیت‌های پژوهشی و علمی لازمه پیشرفت و توسعه یک کشور خواهد بود که همه ما تشنه دستیابی به آن هستیم و افتخارمان این است که امروز دنیا و جوامع بین‌المللی در حوزه علمی ما را تحسین می‌کنند. رئیس دانشگاه آزاد اسلامی تصریح کرد: هر کسی به زعم خود می‌تواند نگاه و تحلیل متفاوتی از وضع موجود ترسیم کند، اما آنچه مهم است اینکه دیدگاه نخبگان، دانشگاهیان و استادان ما نسبت به مسائل علمی و پژوهشی حساسیت بالایی دارد. طهرانچی با بیان اینکه در مجموعه وزارت نفت نگاه کارشناسانه در همه مسائل علمی و پژوهشی جاری و ساری است، گفت: مدیریت مقام عالی وزارت نفت خود تأییدی بر این موضوع است. در صنعت نفت و گاز باور به پذیرش مؤلفه‌های علمی و پژوهشی در همه استان‌ها نمود عینی پیدا کرده است و بنده خود نیز از نزدیک شاهد پذیرش تقاضاهای دانشگاهیان از سوی مقام عالی وزارت نفت بودم. وی در ادامه اظهارات خود به افتتاح بزرگ‌ترین آزمایشگاه نفتی در استان هرمزگان اشاره و بیان کرد: چنین تحول و پیشرفت پژوهشی در بخش نفت در گرو اهتمام این مجموعه به ایفای نقش خود در حوزه پژوهش و به‌ویژه مسئولیت اجتماعی است. رئیس دانشگاه آزاد اسلامی یادآور شد: امروزه دغدغه همه ما در وهله نخست این است که باید به مسائل علمی و پژوهشی ارزش و نمره دهیم و به آن به‌عنوان یک موضوع مستحکم نگاه کنیم که خوشبختانه این نگاه در سطح کشور دیده می‌شود و در گام‌های بعد باید بتوانیم با همت جوانان توانمند، این جایگاه مهم و ارزشمند را حفظ کنیم و ارتقا بخشیم که بنده خوشبین هستم از همه ظرفیت‌های علمی و پژوهشی در سطح کشور به خوبی استفاده شده است، زیرا حاصل آن دستاوردهای ارزشمندی است که امروز شاهد آن هستیم.

زیست صنعت و دانشگاه بدون یکدیگر امکان‌پذیر نیست

معاون پژوهش و فناوری وزارت علوم، تحقیقات و فناوری هم گفت: اگر به معنای واقعی می‌خواهیم تمدنی پیشرو در دنیا باشیم، راهی جز این نیست که باید بدانیم زیست دانشگاه در گرو حمایت از صنعت و زیست صنعت نیز در گرو حمایت از دانشگاه است.

تاکنون در حوزه مطالعات ازدیاد برداشت میدان‌های نفت و گاز، ۲۲ قرارداد کلان پژوهشی با مجموع ارزش ۱۰۰۹ میلیارد تومان و ۴۹ میلیون یورو و میان شرکت ملی نفت ایران و ۱۳ دانشگاه و مرکز تحقیقاتی کشور امضا شده و در حال پیگیری است

۱۰۹ عضو هیئت علمی فعال هستند و حدود ۲۶۰ پایان‌نامه کارشناسی ارشد و ۴۵ پایان‌نامه دکترا نیز در این موارد تعریف شده است.

ایجاد مراکز فناوری در دانشگاه‌ها

وی در تشریح دستاوردهای این طرح به بررسی قابلیت افزایش ضریب بازیافت میادین، طراحی نرم‌افزار غربالگری روش‌های ازدیاد برداشت، تهیه بانک اطلاعاتی برای هر کدام از مخازن واگذار شده و ساخت مدل‌های زمین‌شناسی و مخزنی برای میادین اشاره کرد و ادامه داد: گام بلند برداشته شده در این طرح در حوزه فناوری و نوآوری، تجهیز آزمایشگاه‌های دانشگاه‌ها و ایجاد مراکز نوآوری و اقدام برای راه‌اندازی مراکز تحقیقاتی-فناورانه در دانشگاه‌های مختلف بوده است. به گفته کرباسیان، بر مبنای قراردادهای پژوهشی ازدیاد برداشت نفت در مرحله نخست، مرکز فناوری مطالعات رسوب آسفالتین در دانشگاه صنعتی امیرکبیر، مرکز فناوری آب هوشمند در دانشگاه صنعتی شریف، مرکز فناوری پلیمر در دانشگاه صنعتی سهند، مرکز فناوری سنگ‌های دیجیتال در دانشگاه تهران، مرکز فناوری ردیاب در دانشگاه صنعتی امیرکبیر، مرکز فناوری مکانیسم‌های تولید در مخازن شگاف‌دار در دانشگاه آزاد و همچنین در پژوهشگاه صنعت نفت در حال شکل‌گیری است و ایجاد شبکه‌های نوآورانه و فناورانه در داخل کشور و گام با همکاری شرکت‌های بین‌المللی از فرانسه، هلند، اتریش و همینطور با همراهی شرکت‌های دانش‌بنیان در دست پیگیری است. از این دانشگاه‌ها پنج دانشگاه جدید هستند (دانشگاه‌های علم و صنعت، خلیج فارس، صنعتی اصفهان، فردوسی مشهد و شهید چمران اهواز) و در مرحله اول نبودند. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در ادامه به ۱۳ قرارداد امروز اشاره کرد و گفت: مجموع مبلغ این قراردادها حدود ۷۱۵ میلیارد تومان و بیش از ۲۵ میلیون یوروست و قرار است این مطالعات پژوهشی ظرف مدت ۱۰ سال انجام شوند. در این قراردادها مطالعه ۱۴ درصد از حجم ذخایر درجای نفتی (۱۲ درصد از ذخایر قابل برداشت نفتی) واگذار می‌شود. وی ادامه داد: با احتساب قراردادهای مرحله اول، در بخش نفت در مجموع مطالعه ۲۰ میدان نفتی به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی کشور واگذار شده که ذخایر این میدان‌ها ۵۰ درصد از ذخایر درجای نفتی (۵۳ درصد از کل ذخایر قابل استحصال) کشور است. افزون بر این با امضای قراردادهای پژوهشی پارس جنوبی و تنگ‌بججار، حدود ۴۰ درصد از ذخایر دانشگاه‌ها واگذار شده است که ارزش کل قراردادهای



علمی دانشگاه‌ها و بکارگیری دانش روز در صنعت نفت، جهت دادن تحقیقات و پژوهش و فناوری در دانشگاه‌ها به سمت افزایش ضریب بازیافت با استفاده از روش‌های فناورانه و نوآورانه و تجاری‌سازی و اقتصادی کردن پژوهش‌های در حال انجام در دستور کار قرار گرفت. وی افزود: در آن مرحله، مطالعات فناورانه ۹ میدان بزرگ نفتی به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی واگذار شد و اکنون با توجه به عملکرد خوب دانشگاه‌ها و بروز و ظهور دستاوردهای مهم در حوزه مهندسی نفت و ایجاد مراکز فناورانه تخصصی، ۱۳ میدان بزرگ نفتی و گازی دیگر به دانشگاه‌ها واگذار می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مبلغ قراردادهای مرحله نخست را ۲۹۳ میلیارد تومان و حدود ۱۴ میلیون یورو و مدت زمان اجرای آن را ۱۰ سال عنوان کرد و گفت: برنامه دیگری تحت عنوان مطالعات اقدام سریع (Fast Track Study) در بازه زمانی ۶ تا ۱۲ ماه نیز در حال انجام است که هدف از آن، برآورد میزان هیدروکربور درجا، ذخایر قابل استحصال و میزان ضرایب بازیافت، ارائه پروفایل پیش‌بینی تولید چاه‌ها در هر کدام از سناریوهای پیشنهادی چاه‌محور، ارائه سناریوهای مختلف افزایش تولید میدان با استفاده از رفع مشکلات تاسیسات سطح الارضی، ارائه گزارش نهایی سناریوهای افزایش تولید و اولویت بندی و برآورد اقتصادی اجرای آنها است. به گفته کرباسیان، ذخایر ۹ میدان در مجموع ۳۶ درصد کل حجم ذخایر نفت درجای کشور (۴۱ درصد نفت قابل برداشت) است که در قرارداد ۹ میدان به دانشگاه‌ها واگذار شده است. وی پیشرفت طرح توسعه فناورانه ۹ میدان را حدود ۲۰ درصد عنوان کرد و گفت: در اجرای این طرح، افزون بر کارشناسان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های تابعه، حدود ۲۱۷ نفر شامل

کرده و تولید علم را به سمت تجاری‌سازی پیش ببریم. معاون توسعه و مهندسی وزارت نفت گفت: در صنعت نفت، حدود ۲۰ سال پیش تعداد نیروی متخصص قابل توجه نبود اما با راه‌اندازی دانشکده‌های نفت در دانشگاه‌های برتر کشور، تربیت استادان و دانشجویان متخصص، تقویت زیست‌بوم فناوری و نوآوری و تقویت زیرساخت‌های علمی و پژوهشی نفت، این وضع بسیار بهبود یافته است. محمدمزاده به نظام جامع پژوهش، فناوری و تجاری‌سازی نیز اشاره کرد و افزود: در این نظام، راه‌های تقویت ارتباط صنعت نفت و دانشگاه به‌طور ساختارمند مدنظر قرار گرفته است.

مطالعه ۲۲ میدان نفت و گاز در دستور کار دانشگاه‌های کشور است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران هم گفت: با احتساب ۹ قرارداد نخست طرح مطالعات پژوهشی ازدیاد برداشت میادین نفتی که پیش‌تر امضا شده بود و ۱۳ قراردادی که در همین راستا امروز امضا شد، در مجموع مطالعات فناورانه ۲۰ میدان نفتی و ۲ میدان گازی کشور به دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی سپرده شده است. مسعود کرباسیان در آیین امضای ۱۳ قرارداد کلان پژوهشی صنعت نفت، سابقه این نوع تعامل شرکت ملی نفت ایران با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی را به‌طور اجمالی مرور کرد و گفت: همکاری‌های علمی و تحقیقاتی و پژوهشی در قراردادهای میدان محور برای اولین بار در سال ۱۳۹۳ کلید خورد و با هدف شناسایی راهکارهای علمی و عملی افزایش ضریب بازیافت مخازن نفتی و گازی و در نتیجه بهبود برداشت از این مخازن، ایجاد رابطه بلندمدت، هدفمند و جهت‌یافته بین مراکز علمی و شرکت ملی نفت ایران، استفاده از دانشگاه‌ها به عنوان مشاور فناورانه و علمی به ازای هر میدان، استفاده حداکثری از توان



اقدامات پیشگیرانه دندانپزشکی در ایام کرونا جدی گرفته شود

بهرامیان گفت: در سال ۹۷ مراجعین بخش پیشگیری دندانپزشکی، ۲۰ هزار و ۲۳۳ نفر و مراجعین سال ۹۸ حدود ۲۱ هزار و ۴۹۲ نفر بودند که روند افزایشی مراجعه به این بخش را تأیید می‌کند.

وی افزود: در یک ماه آخر سال ۹۸ به دلیل شیوع کرونا، روند پذیرش در دندانپزشکی کاهش یافت و تعداد مراجعین در فروردین و اردیبهشت سال ۹۹ به صفر رسید اما از خرداد ماه امسال، ارایه خدمات و فراخوان افراد با رعایت پروتکل‌ها از سر گرفته شد.

بهرامیان خاطرنشان کرد: طبق فراخوان‌های شش ماهه، بیمار ملزم می‌شود برای معاینات پیشگیری مراجعه کند و اقدامات انجام شده در پرونده بیماران ثبت و بیمار ملزم می‌شود برای معاینات پیشگیری در مرکز حضور داشته باشد و سعی می‌شود برای جمعیت تحت پوشش پرونده پیشگیری ایجاد شود.

وی با اشاره به پروژه الکترونیکی شدن پرونده‌های پزشکی گفت: استفاده از این نرم‌افزار که اولین نرم‌افزار پیشگیرانه در کشور است، این امکان را فراهم می‌کند، هر فرد به صورت دوره‌ای از نظر پوسیدگی‌های دندان بررسی و کنترل شود و اطلاعات مستند از جامعه آماری به ما ارایه دهد.

به گفته وی در حال حاضر سعی می‌شود، کیفیت و کمیت خدمات بخش پیشگیری دندانپزشکی، ارتقا داده شود و به زودی آموزش‌های مجازی با استفاده از امکانات موجود و ایجاد امکانات جدید افزایش یابد تا جمعیت تحت پوشش، بتوانند از خدمات پیشگیرانه دندانپزشکی در زمان شیوع کرونا نیز بهره‌مند شوند.



تعمیم می‌شود. تمهیدات دندانپزشکی در ایام کرونا جدی گرفته شود.

وی خاطر نشان کرد: درحالی که پذیرش بیماران و معاینه و مراقبت در بخش‌های دندانپزشکی افزایش یافته است، اما خدمات کشیدنی دندان و درمان ریشه دندان کاهش یافته است که نشان می‌دهد دندان‌ها به موقع ترمیم نشده‌اند و قبل از اینکه دندان به مرحله پوسیدگی کامل برسد و یا اینکه بافت لثه از بین برود، اقدامات درمانی به موقع انجام و با اقدامات پیشگیرانه از پوسیدگی دندانها و تخریب آنها جلوگیری شده است از طرفی با آموزش‌های موثر و اقدامات پیشگیرانه به موقع در سطح اول، تلاش شده درصدی از جمعیت (بخصوص کودکان) که پوسیدگی دندان را تجربه نکرده بودند همچنان بدون پوسیدگی باقی بمانند.

بیمار مورد ارزیابی قرار می‌گیرد و برحسب ارزیابی ریسک بیمار، آموزش مرتبط ارایه می‌شود.

به گفته دکتر بهرامیان اقدامات پیشگیرانه واحد پیشگیری، برای کودکان نیز پرونده پیشگیری تشکیل می‌شود و فلوراید تراپی و شیار پوشی برای دندان آنها انجام می‌شود، ضمن اینکه طرح غربالگری و فراخوان هر شش ماه نیز در برنامه کاری برای اطفال و نوجوانان قرار دارد تا سلامت دهان آنها در طول زمان تحت کنترل و بررسی قرار گیرد دکتر بهرامیان گفت: در بررسی‌های صورت گرفته از سال ۹۵ تا کنون، ارایه خدمات پیشگیرانه دندانپزشکی، سالانه ۷۲ درصد افزایش داشته که بررسی‌های سالانه موجب ۳۴ درصد کاهش در خدمات "Endo" (درمان ریشه)، ۵۱ درصد کاهش در کشیدن دندان، ۱۴ درصد کاهش در

بخش پیشگیری دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، در ایام شیوع کرونا تعطیل نیست و با رعایت پروتکل‌های بهداشتی خدمات ارایه می‌شود تا اجرای اقدامات پیشگیرانه و درمان‌های دندانپزشکی جمعیت تحت پوشش به تعویق نیفتد.

به گزارش پایگاه اطلاع‌رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر هدی بهرامیان معاون پیشگیری بهداشت و درمان صنعت نفت تهران با بیان این مطلب افزود: با توجه به اینکه زمان پایان اپیدمی کرونا مشخص نیست، توصیه می‌شود: موارد پیشگیری از بیماری‌های دهان و دندان و درمان به موقع آنها جدی گرفته شود تا از صدمات جبران‌ناپذیر به دندان‌ها جلوگیری شود.

وی توضیح داد: اگر در مراحل اولیه بروز علائم، مشکلات دندان و لثه‌ها رفع نشود، باید درمان‌های سنگین‌تر، پرهزینه‌تر و تهاجمی‌تر برای درمان، لحاظ شود.

بهرامیان تصریح کرد: با توجه به اینکه بیماری‌های مربوط به لثه و دندان‌ها حالت پیشرونده دارد و در مواردی با عامل ابتلا به بیماری‌های دیگر همچون بیماری‌های قلب و عروق نیز مرتبط است؛ از این رو رعایت بهداشت دهان و دندان و پیگیری، پیشگیری و خودمراقبتی می‌تواند از پیشرفت سایر بیماری‌ها جلوگیری کند.

معاون پیشگیری دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران افزود: در واحدهای پیشگیری دندانپزشکی همه درمانگاه‌ها همانند بخش پیشگیری بیمارستان، پس از تشکیل پرونده، شاخص‌های دندانپزشکی و شاخص‌های ارزیابی پوسیدگی دندان، بیماری‌های لثه، بافت‌های پرودنتال و بهداشت

گزارش

آمادگی کامل بهداشت و درمان صنعت اهواز برای مواجهه با بحران احتمالی کرونا در پاییز



بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، ضمن استمرار خدمات در حوزه‌های مختلف، آمادگی کامل برای مواجهه با بحران احتمالی کرونا در پاییز را دارد. به گزارش روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز، از زمان اعلام وضعیت سفید در استان خوزستان تاکنون واحدهای مختلف بهداشت و درمان اهواز همچنان مشغول خدمت‌رسانی به مراجعین و جمعیت تحت پوشش هستند. در این روزها بررسی نقاط قوت و ضعف در بحران کرونا در شش ماه گذشته در دستور کار قرار گرفته است و پیش‌بینی‌نیازها در صورت مواجهه با بحران احتمالی در پاییز انجام شده و تأمین امکانات و تجهیزات مورد نیاز در حال انجام است. در بیمارستان بزرگ نفت اهواز ضمن استمرار خدمات به مراجعین در بخش‌ها و قسمت‌های مختلف، بررسی نقاط قوت و ضعف در بحران شش ماهه گذشته و برنامه‌ریزی جهت رفع کمبودها و اصلاح فرآیندهای کاری در دستورکار قرار گرفته است.

مدیریت خدمات پرستاری بیمارستان ضمن بررسی کمبودها و نواقص و تلاش در جهت برطرف کردن آنها، با همکاری معاونت درمان دانشگاه علوم پزشکی جندی شاپور اهواز، دوره‌های آموزشی ملونی را جهت پرستاران برگزار نموده تا در جهت ارائه خدمات استاندارد در بخش‌های کووید و به طور خاص در بخش‌های ویژه، دانش و مهارت پرستاران را ارتقاء دهد.

کمیته‌های علمی تخصصی نیز با حضور متخصصین رشته‌های مختلف و مدیر گروه‌های مربوطه در بیمارستان بزرگ نفت در حال انجام است تا ضمن تبادل اطلاعات علمی، به بررسی آخرین پروتکل‌ها و مقالات علمی جدید بپردازند. همچنین بخشی از تجهیزات مورد نیاز از جمله ۶ دستگاه ونتیلاتور جدید، تجهیزات آزمایشگاه PCR، تجهیزات مورد نیاز اورژانس تنفسی و بخش ICU، دستگاه دیالیز پرتابل (جهت استفاده بیماران کرونا مثبت)، ۶ دستگاه همدیالیز جدید، دستگاه‌های اکو کاردیوگرافی، رادیولوژی پرتابل، سونوگرافی، دستگاه مگنت جهت واحد فیزیوتراپی و دستگاه دانسیتومتری نیز خریداری و تأمین شده است. در اورژانس تنفسی با ایجاد اتاق ایزوله با فشار منفی به مساحت ۱۰۰ متر مربع فضای بسیار ایمن جهت پرسنل و مراجعه‌کنندگان ایجاد شده است.

به علاوه جهت پیشگیری از کاهش فشار اکسیژن در بخش‌های بستری بیمارستان یک مخزن اکسیژن ۱۰۰۰۰ متر مکعبی نیز نصب شده و با داشتن دو دستگاه اکسیژن‌ساز و نصب این مخزن، بیمارستان بزرگ نفت اهواز در آینده هیچ مشکلی از نظر تأمین اکسیژن بیماران نخواهد داشت.

به علاوه توسعه بخش‌های ویژه و ارتقاء استانداردهای تعداد تخت‌های عادی و ویژه در بیمارستان نفت اهواز در حال بررسی می‌باشد. لازم به ذکر است طی یک ماه اخیر با بازگشایی مجدد کلینیک‌های تخصصی، بر طبق برنامه ریزی‌های انجام شده ضمن رعایت همه‌ی پروتکل‌های بهداشتی ویزیت بیماران توسط متخصصین مربوطه در سه مرکز از جمله مجتمع‌های تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت و کارون و کلینیک‌های تخصصی بیمارستان نفت در حال انجام است. ساعات حضور پزشکان متخصص به گونه‌ای برنامه‌ریزی شده است که از تجمع بیماران و مراجعه‌کنندگان پیشگیری شود. به علاوه نوبت‌دهی بیماران روزانه و با توجه به اعلام وضعیت در استان انجام می‌شود. آزمایشگاه PCR بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز نیز که کار خود را از اوایل مرداد ماه به صورت تخصصی آغاز نموده است، در مدت مذکور کلیه تست‌های بی‌سی آر بیماران سرپایی و بستری را انجام داده است و نتایج تست‌ها در همان روز کاری به بیماران اطلاع داده می‌شود. همچنین در مراکز سلامت خانواده ضمن رعایت‌های همه‌پروتکل‌های بهداشتی و تریاز بیماران در بدو ورود، برنامه‌های غربالگری بیماران دارای بیماری‌های مزمن آغاز شده و افرادی که بیماری‌های مزمن کنترل نشده از جمله دیابت، فشارخون و... دارند فراخوان شده تا درمان این افراد پیش از این به تأخیر نیفتد.

گفتنی است در حوزه معاونت بهداشتی نیز بازنگری فرآیندها و پروتکل‌های بهداشتی در حال انجام است و فعالیت‌های تیم واکنش سریع بهداشتی نیز گرچه کاهش یافته اما همچنان ادامه دارد. به علاوه نظارت بر نحوه اجرای کامل‌ترین پروتکل‌های بهداشتی در شرکتهای عملیاتی نیز انجام می‌گردد.

در طب صنعتی نیز علاوه بر معاینات برگشت به کار شغلی، معاینات صنعتی خاص (جابه‌جایی و یا ارتقاء شغلی) در حال انجام است. در حوزه خدمات دارویی پیش‌بینی میزان نیاز به دارو و تجهیزات حفاظت فردی و مواد ضدعفونی‌کننده جهت ماه‌های آینده و در صورت مواجهه با پیک احتمالی کرونا، انجام شده و بخشی از نیازها نیز تأمین شده است. در حوزه خدمات دندانپزشکی در حال حاضر ارائه خدمات درمان ریشه دندان (عصب‌کشی) نیز در چهار مرکز از جمله مجتمع‌های سلامت خانواده‌ی شهدای نفت و کارون، مرکز سلامت خانواده نیوساید و کلینیک دندانپزشکی بیمارستان بزرگ نفت، در روزهای شنبه تا چهارشنبه در شیفت کاری عصر از ساعت ۱۴ الی ۲۲ در حال انجام است.

در پایان ضمن آرزوی سلامتی و سربلندی برای کادر درمان و همه‌ی مردم عزیز کشورمان، امیدواریم با رعایت پروتکل‌های بهداشتی و حفظ فاصله اجتماعی از بحران جدید پیشگیری کنیم.

ایجاد محیطی مطمئن و کم‌خطر برای ارایه خدمات دندانپزشکی در منطقه شمال شرق

دقیق به منظور حفظ سلامت جمعیت تحت پوشش و کارکنان واحد دندانپزشکی از دیگر اقدامات انجام شده است. دکتر هاشمی با تأکید بر غربالگری مراجعان قبل از اقدام به درمان اظهار داشت: انجام تب‌سنجی و پالس‌اکسیمتری برای تمامی مراجعان توسط واحد تریاز و صحت‌سنجی از طریق تماس تلفنی با تریاز انجام می‌شود و فرم خود غربالگری و پرسش در مورد علائمی نظیر تب، سرفه، تنگی نفس و... قبل از ورود به واحد، به منظور اطمینان از سلامت نسبی در اختیار مراجعان قرار داده می‌شود. وی گفت: برای تأمین سلامت کارکنان واحدهای دندانپزشکی شمال شرق، تجهیزات حفاظتی مناسب برای کارکنان و بیماران تهیه شده که از جمله ماسک N۹۵، گان، کلاه، عینک، شیلد و پوشش‌های یکبار مصرف و محلول‌های ضد عفونی مختلف بر-جولگیری از انتقال عفونت به بیماران می‌توان اشاره کرد.



پروتکل‌های سازمان جهانی بهداشت، CDC و وزارت بهداشت و درمان و آموزش پزشکی و بینارهای برگزار شده توسط دانشگاه‌های معتبر داخلی و خارجی در مورد کرونا و دندانپزشکی و ابلاغ به تمام مراکز دندانپزشکی شمال شرق برای اجرای

وی اظهار داشت: علاوه بر این لامپ‌های تولیدکننده اشعه ماورای بنفش برای گندزدایی فضا و سطوح دره‌ریک از کابین‌های درمان نصب شده و تجهیزات و اینسترومنت‌های دندانپزشکی برای استفاده اختصاصی هر بیمار تهیه شده است. به گفته دکتر هاشمی برای کاهش سطوح در معرض آلودگی و گندزدایی بهتر محیط تجهیزات و وسایل اضافی از اتاق درمان خارج شده، همچنین چیدمان سالن انتظار و پذیرش دندانپزشکی با توجه به اصول فاصله‌گذاری اجتماعی تغییر یافته است. این مقام مسئول خاطرنشان کرد: سعی کرده‌ایم اطلاع‌رسانی و آموزش‌های لازم را برای مراجعان و کارکنان واحد دندانپزشکی در مراکز مختلف شمال شرق با روش‌های مختلف اعم از نصب بنرهای آموزشی، اطلاع‌رسانی در سایت، برگزاری کلاس آموزشی با عنوان «آموزش‌گام به گام» به کارکنان واحدهای دندانپزشکی در شرایط همه

مسئول دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق گفت: با توجه به ریسک انتشار بسیار بالای ویروس کووید ۱۹ حین درمان‌های تولیدکننده آئروسول در واحد دندانپزشکی، اقدامات مهمی در راستای فراهم کردن شرایط مطمئن و کم‌خطر ارایه خدمات دندانپزشکی به جمعیت تحت پوشش شمال شرق انجام شده است. دکتر بهاره هاشمی افزود: از جمله اقداماتی که از زمان شیوع کرونا انجام شده می‌توان به راه‌اندازی دستگاه تهویه قوی برای ایجاد فشار منفی در تمامی کابین‌های درمان به منظور پاکسازی هوای محیط درمان، خریداری ۱۳ دستگاه و کیوم خارج‌دهانی با قدرت بالا برای جلوگیری از انتشار ریزقطرات حاوی ویروس در هنگام درمان‌های دندانپزشکی و خریداری ۶ دستگاه ساکشن مرکزی با قدرت مکش بالا برای مراکز دندانپزشکی شمال شرق اشاره کرد.

تلاش‌هایی از جنس انسانیت و بهداشت و درمان صنعت نفت

اردوهای جهادی؛ روایت گام‌های استوار جهادگران برای تزکیه نفس است

درمانی و معیشتی خانواده‌ها، اردوهای جهادی در قالب ویزیت سرپایی، ارایه خدمات پزشکی، جمع‌آوری کمک‌های نقدی جهت تهیه و تحویل دارو به صورت رایگان، ارائه پکیج‌های بهداشتی (حوله استحمام، مسواک و خمیردندان، کرم مرطوب‌کننده)، یک تغذیه، یک پوشاک و پکیج لوازم التحریر برگزار شده است.

وی اظهار داشت: برگزاری این اردوهای جهادی متعلق به گروه خاصی نیست و مجموعه تلاش‌های انسانی و بشر دوستانه است که در چند سال گذشته در بهداشت و درمان صنعت نفت آغاز شده است که امیدواریم با همکاری دیگر کارکنان صنعت نفت، امکان دستگیری بیشتر و توانمندسازی در زمینه‌های درمانی و غیر درمانی از نیازمندان فراهم شود.

قاضی نژادبان خاطر نشان کرد: تیم متشکل در این اردوهای جهادی شامل (پزشک‌های متخصص، پرستار، ماما، بهداشت کارکنان و دندان‌مشاور)، تاسیسات، پشتیبانی، نقلیه بود. وی ادامه داد: از سال ۹۵ که اردوهای جهادی به شکل جدید صورت گرفته علاوه بر خدمات درمان با کمک‌های نقدی و غیر نقدی همکاران بیش از ۱۸۰۰ هزار نفر در مناطق محروم اطراف تهران تحت پوشش خدمات‌های مختلف قرار گرفته‌اند.

مسئول بسیج ستاد سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت بیان کرد: مهمترین نکته در برگزاری اردوهای جهادی حضور همکاران با اشتیاق و ذوق بود که خالصانه از هیچ کمکی دریغ نمی‌کردند، در نظر داریم در مهرماه امسال اردوی جهادی با رعایت پروتکل‌های بهداشتی برگزار کنیم.

در شش ماه اول سال جاری رخ داد

ارائه ۳ هزار خدمت اورژانس به بیماران پلی‌کلینیک تخصصی شاهین شهر از ابتدای سال تاکنون

صهبانی: از ابتدای سال تاکنون نزدیک به ۱۴ هزار نفر به اورژانس مراجعه و ۱۶ هزار خدمت به آنها ارائه شده است. الهام صهبانی سرپرست پرستاری و اورژانس پلی‌کلینیک تخصصی شاهین شهر در ابتدا با بیان اینکه از ابتدای شیوع کرونا تاکنون تریاز و بستری سرپایی بیماران تا پایدار شدن وضعیت آنان و در صورت لزوم ارجاع به مراکز معین به عهده اورژانس بوده گفت: تاکنون تعداد ۲۴۹ نفر بیمار قطعی و مشکوک به کرونا در مرکز ما پذیرش شدند و تلاش همکاران بر این بوده ضمن ایجاد آرامش به این بیماران، سعی نمایند آموزش‌های لازم و ضروری را نیز چهره به چهره به آنها انتقال دهند. سرپرست پرستاری شاهین شهر در ادامه اظهار داشت: جمعیت تحت پوشش این مرکز اعم از شاغل و بازنشسته حدود ۱۱ هزار نفر می‌باشد که از ابتدای سال تاکنون ۱۳۴۵۶ نفر به اورژانس مراجعه و ۱۵۴۲۳ تعداد خدمت دریافت نمودند که از این تعداد حدود ۳ هزار خدمت مربوط به بیماران

اورژانس بوده است. نامبرده اضافه کرد حدود ۱۶۰۰ نفر در این مدت بستری موقت داشته‌اند. ایشان با اشاره به فضای فیزیکی مناسب با ده تخت بستری و چهار تخت سرپایی در شاهین شهر افزود: ماهانه متوسط ۳۰۰۰ خدمت در اورژانس به مراجعین ارائه می‌گردد که علاوه بر ارائه خدمات اورژانس به مصدومین، بیماران قلبی، تنفسی، تصادفات و غیره؛ شامل خدمات سرپایی مانند سرم‌تراپی، تزریقات، پانسمان بخیه زدن، مراقبت‌های اولیه و خدمات بستری نیز می‌باشد. این پرستار مسئول در پایان اظهار امیدواری کرد که به یاری خداوند شاهد کاسته شدن حوادث و اتفاقاتی که سلامت روحی، جسمی و اجتماعی و از همه مهمتر جان هم‌وطنانمان را تهدید می‌کند باشیم، از همگان درخواست کرد دستورالعمل‌های ابلاغی وزارت بهداشت و درمان و همچنین سازمان را رعایت نمایند و از جمعیت تحت پوشش نیز درخواست کرد تا حد امکان از تردد غیر ضرور در مکانهای شلوغ اجتناب کنند.

مجری پروژه پالایشگاه آدیش جنوبی:

نخستین پالایشگاه در حال ساخت سیراف ۳۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد

کشوری مانند مالزی که بسیار کوچکتر از ماست با ۲۵۰ میلیارد دلار صادرات صنعتی دارد! به نظر من این نگرش باید تغییر اساسی کند و این نگاه معیوبی است که دائم همه را به بند ناف دولت وصل می‌کند. دولت باید از این چرخه خارج شود.

■ باره محصولات چطور؟

درباره محصولات هم همین طور است. هر پالایشگاهی که تأسیس می‌شود، خودش باید برای محصولات هم بازار پیدا کند. اگر بخواهیم فقط نگاه کنیم که نفتا را به چه کسی بفروشیم... شاید زمانی حتی برای پتروشیمی هم به صرفه نباشد که این نفتا را استفاده کند. تولیدکننده باید نگاه کند که چه می‌تواند تولید کند و چگونه می‌تواند برابر نیاز بازار محصول را تغییر دهد و شریایی ایجاد کند که در بازار بین‌المللی محصولی قابل ارائه داشته باشد. این تفکری که این پرسش‌ها را به ذهن متبادر می‌کند به دلیل این است بازار کسب‌وکار ایران بیماری مهلک دارد و تا آن اصلاح نشود این مسیر ادامه دارد. اگر باور داریم که در قرن ۲۱ زندگی می‌کنیم باید در دنیای امروز حضوری جدی و با معنا داشته باشیم به‌عنوان کشوری که ظرفیت نیروی انسانی و امکانات لازم در آن وجود دارد. کشور باید برنامه‌ریزی برای بالای ۱۰۰۰ میلیارد دلار تولید ناخالص داخلی داشته باشد، اما اگر نمی‌توانیم، ضعف جدی در سیاست‌گذاری خوب است. در صنایع فولاد، نفت و گاز و پتروشیمی معدنی، ساخت ماشین‌آلات و تجهیزات و... در ۶۰ سال گذشته سرمایه‌گذاری عظیمی در کشور انجام شده است و اگر نمی‌توانند از این حجم از سرمایه‌گذاری بالغ بر یک هزار میلیارد دلار تولید ناخالص داخلی داشته باشند، از ناتوانی و سیاست‌های غلط است و باید این نگاه در تک تک مدیران ارشد و آحاد این ملت به‌وجود آید هیچ دلیلی وجود ندارد که با این همه ثروت برای مقابله با این فقر گسترده راه مانند پارانه انبوه دادن نیست.

■ مزایا و ارزش‌های طرح آدیش جنوبی به‌عنوان یکی از پروژه‌های طرح فراگیر پالایشی سیراف چیست و این طرح با ارزش افزوده‌ای که برای محصولات ایجاد می‌کند، چه نقشی در تحقق اهداف اقتصاد مقاومتی در کشور ایفا خواهد کرد؟

از دید من پالایشگاه‌ها در ایران اگر از بند ناف دولت بریده شوند و نگاه اقتصادی بر آنها حاکم شود و زنجیره تولیدشان را کامل کنند، سودآور خواهند بود. در دنیا پالایشگاه به تنهایی احداث نمی‌شود و با صنایع جانبی آن مفهوم پیدا می‌کند. اگر صنایع جانبی را در زنجیره پالایشگاه ببینید و سرمایه‌گذار به فکر ایجاد آنها باشد، آن وقت با تنوع تولیدات مورد نیاز صنایع جهان، سودآوری و رشد ارزش افزوده برای محصولات آنها شکل می‌گیرد. تاکنون اشکال این بوده است که دولت بسته به نیاز خود و نه بسته به شرایط و تولید اقتصادی، دنبال تولید چند فرآورده اصلی بوده و همین موضوع تبدیل به ملاک ارزیابی برای صنایع پالایشی کشور شده، اما واقعیت این است که امروز در دنیا کمتر پالایشگاهی ساخته می‌شود که در زنجیره تولید آن محصولات پتروشیمی نباشد. پالایشگاه به‌عنوان یک زنجیره تولید دیده می‌شود. در ایران باید تولید پالایشگاه‌ها از سیطره نگاه موجود در حاکمیت بر آنها خارج شود، در آن صورت تولیدات با ارزش افزوده بالا خواهند داشت.

هم‌اکنون در همین پالایشگاه نیز گروهی به‌طور کامل در حال بررسی فرآورده‌های آینده است تا به تولید همان فرآورده‌هایی که در طراحی اولیه دیده شده بود محدود نشوند و در آینده بتوانند محصولات متنوعی را تولید و صادر کنند. نتیجه بررسی‌های این گروه هم‌اکنون اصلاحات لازم را نیز در خط تولید انجام می‌دهد تا در زمان بهره‌برداری محصولات تولیدی تنوع بیشتری داشته باشد.

■ واحدهای جانبی پالایشگاه آدیش چه وضعی دارد؟

همان‌طور که اشاره کردم پیش از این قرار بود شرکت زیرساخت فراگیر پالایشی سیراف واحدهای جانبی این پالایشگاه‌ها را بسازد، اما با توجه به غیر هم‌زمان شدن آغاز بهره‌برداری پالایشگاه‌های طرح فراگیر پالایشی سیراف، در عمل شرکت زیرساخت قادر نخواهد بود این شرایط را فراهم کند و این مسئله شرایط ناخواسته‌ای را برای سرمایه‌گذاران به‌وجود آورده است. از روی اجبار، مدیران مجموعه از یک سال و نیم (سال ۹۷) پیش برنامه‌ریزی کردند که خودشان اقدام کنند. در زمینه تأمین برق به دنبال سرمایه‌گذاری برای احداث یک نیروگاه اختصاصی خواهند بود که مجوز آن از سمت سرمایه‌گذاران از وزارت نیرو دریافت شده است و در حال خرید تجهیزات آن هستند تا در حاشیه پالایشگاه یک نیروگاه ساخته شود. آن شرکت مستقل از آدیش خواهد بود که باید ۳۰ میلیون یورو سرمایه‌گذاری کند، امیدوارم اگر مشکلات ارزی حل شود تا پایان سال ۱۴۰۰ فاز یک این پالایشگاه به بهره‌برداری برسد. گفتگو: آرزو عطایی



است که بالفعل شدن این سرمایه‌گذاری‌ها منوط به تعدادی همکاری‌های بین‌المللی است تا ایران نیز برای نمونه همچون کشورهای نظیر کره جنوبی با همکاری با بازارهای جهانی در زنجیره جهانی قرار گیرد و از ظرفیت ملی خود بهره‌مند شود.

■ درباره نحوه تأمین خوراک پالایشگاه سیراف انتقادهایی مطرح می‌شود که نوک پیکان این انتقادهای به‌سمت دولت است و می‌گویند کشور به این اندازه تولید میعانات گازی ندارد که بخواهد این طرح را به سرانجام برساند و از طرفی محصولات تولیدی ارزش صادراتی ندارد، پاسخ شما به این انتقادهای چیست؟

تا جایی که اطلاع دارم میعانات گازی به میزان کافی در کشور تولید می‌شود، اما تصور من این است که این بحث، بحثی انحرافی است که در ایران مطرح می‌شود. پرسش من این است که آیا کشورهایمانند چین یا کره جنوبی که مواد اولیه وارد می‌کنند و عمده واردات نفت و گاز آنها از کشورهای دنیا انجام می‌شود، پالایشگاه و پتروشیمی احداث نمی‌کنند، چون نفت ندارند؟ به نظر من این نگاه، نگاهی واپس‌گرایانه است که به این شکل مسائل را ارزیابی کنیم. فرض می‌کنیم کشور ما میعانات گازی ندارد، سرانجام قطر می‌خواهد با این حجم از میعانات گازی چه کند؟ باید نگاه تولیدکننده بین‌المللی باشد و ببینیم در بازار بین‌المللی واردات و صادرات چگونه انجام می‌شود؟ حتماً نباید وزارت نفت ایران تعهد دهد که تا ۳۰ سال آینده میعانات گازی مورد نیاز پالایشگاه‌ها را تأمین کند. طبیعی است که اگر داشته باشد همه پالایشگاه‌ها می‌توانند بخردند و طبیعی است که این اتفاق‌ها در یک جامعه سالم و در بازار رقابت سالم بیفتند، اما متأسفانه کشور ما به لحاظ اقتصادی معیوب است که این نوع نگاه را داریم که بخواهیم دولت بارانه دهد و توقع داریم با رانت دولت، تولیدکننده شویم! باید تلاش کرد این نگاه تغییر کند. اگر بخواهیم در زنجیره تولید صنعتی جهان قرار داشته باشیم باید قواعد بازی را درست رعایت کنیم.

نگاه من این‌گونه نیست که دولت به اندازه کافی باید میعانات داشته باشد. مدیر این پالایشگاه باید بتواند از ایران یا قطر میعانات تهیه و محصولات خود را به بازار جهانی عرضه کند. من اعتقاد دارم اگر سیاست‌های درستی در کلان کشور به کار گرفته شود که سرمایه‌گذاری با قیمت‌های بین‌المللی انجام و هزینه اضافی به سرمایه‌گذار تحمیل شود، دلیلی برای بارانه وجود ندارد. باید بتوانیم در بازار رقابتی خرید کنیم و در بازار رقابتی فروش داشته باشیم. سیاست‌های غلط صنعت کشور را زمین گیر کرده است. یک پالایشگاه باید بتواند خوراک خود را تأمین کند و محصول خود را در بازار رقابتی بفروشد برساند. این نگاه دولتی متأسفانه بیمار نمی‌تواند به‌صورت مادام‌العمر ادامه یابد. این نگرش غلط و سیاست‌های محدودکننده سبب بیماری جدی در اقتصاد کشور شده است و اتفاقاً همین نگاه سبب شده است که به‌عنوان یک کشور ۸۰ میلیونی کل صادرات نفتی (محصولات پتروشیمی و...) و غیرنفتی ایران به ۳۰ تا ۴۰ میلیارد دلار در سال محدود شود، در حالی که

نخستین صددرصد اضافه هزینه خواهد داشت و برآورد پروژه رقمی بالغ بر ۵۰۰ میلیون دلار خواهد بود، شرکت آدیش جنوبی یک شرکت صددرصد خصوصی است و سرمایه‌گذارانش نیز به هیچ شرکت دولتی وابسته نیستند و در حقیقت بزرگ‌ترین پالایشگاه بخش خصوصی در حال ساخت کشور است.

■ توانمندی شرکت‌های داخلی را در صنایع ایران و صنایع نفت چگونه ارزیابی می‌کنید؟

خوشبختانه ظرفیت‌های خوبی در صنایع ایران ایجاد شده است و اگر این شرکت‌ها بتوانند مواد اولیه و قطعات نیم‌ساخته را تأمین کنند، به جرات می‌توان گفت بیش از ۸۰ درصد تجهیزات مورد نیاز یک پالایشگاه را می‌توانیم از داخل تأمین کنیم. سرمایه‌گذاری زیادی در صنایع کشور انجام شده و نیروی متخصص خوبی تربیت شده و مهم این است که بتوان برای اینها مواد اولیه تأمین کرد. بعضی از تجهیزات که در پالایشگاه‌ها نیاز است این‌قدر مصرف ندارد که تولید داخلی آن توجیه داشته باشد. در همه جای دنیا هم همین است؛ کشورهای صنعتی را هم نگاه کنید به همین شکل است، مهم این است که توازن ارزی صادرات و واردات کشورها برقرار شود. هیچ کشوری نمی‌تواند بگوید صددرصد خودکفا هستیم. امروزه در دنیا خودکفایی دیگر معنایی ندارد و هرکدام به میزان ظرفیت خودشان سرمایه‌گذاری و سعی می‌کنند مقایز اضافه را صادر کنند و مواردی را که توجیه ندارد تولید نمی‌کنند، وارد می‌کنند و هیچ کشور صنعتی نمی‌تواند ادعا کند که به دیگر کشورها و واردات نیاز ندارد.

تصور من این است که در ایران برای ساخت تأسیساتی مانند پالایشگاه و نیروگاه، صنایع پتروشیمی سرمایه‌گذاری خوبی انجام شده است و ظرفیت کافی هم در داخل کشور وجود دارد و ماشین‌آلات و تجهیزات خوبی در کارخانجات داخلی وجود دارد و نیروهای متخصص خوبی تربیت شده‌اند، اما مهم‌ترین مسئله این است که در کشور برنامه‌ریزی مناسب شود تا از آنها حمایت شود تا امکان متعادل کردن واردات و صادرات را بتوانند داشته باشند. کشورمان ظرفیت و امکان تولید حدود ۲۵۰ میلیارد دلار تولید کالای صنعتی را دارد، اما لازمه آن اتخاذ سیاست‌های بلندمدت در روابط بین‌المللی و حضور مستمر در زنجیره تولید جهانی است تا بتوان از سرمایه‌گذاری‌های انجام‌شده در بعد سرمایه انسانی و ماشین‌آلات صنعتی کشور با به دست آوردن فناوری‌های روزآمد به‌عنوان یکی از کشورهای بزرگ صنعتی منطقه غرب آسیا مطرح شویم همین موضوع سبب می‌شود تولید ناخالص ملی بالا رود و ارزش افزوده زیادی ایجاد شود و درآمد سرانه کشور رشد کند، اما اینها نیازمند سرمایه‌گذاری فکری و مدیریتی است تا بتوان از این همه امکاناتی که در کشور به‌وجود آمده است، استفاده کرد. به جرات می‌توان گفت این میزان سرمایه‌گذاری که در ایران انجام شده، در غرب آسیا در هیچ کشوری انجام نشده است و حتی در بعضی از زمینه‌ها سرمایه‌گذاری با کشورهای نظیر مالزی و کره جنوبی برابری می‌کند، اما مشکلی که وجود دارد این

تولیدی آن در فاز نخست ۳۹ هزار بشکه نفتا، ۳۰۰۰ بشکه ال‌پی‌جی، ۳۰۰۰ بشکه نفت سفید و ۱۴۸۰۰ بشکه گازوئیل خواهد بود.

■ با توجه به تجارب پیشین شمار صنایع داخلی، سهم شرکت‌های داخلی در اجرای پالایشگاه آدیش به‌عنوان یکی از طرح‌های طرح فراگیر پالایشی سیراف چه میزان است؟ تمرکز اصلی ما در اجرای این پروژه بر حداکثر استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی قرار گرفته است.

به دلیل شناختم از صنایع کشور و تجربه پیشین که ارتباط مستقیم و همکاری گسترده‌ای در ۴۰ سال گذشته با صنایع داخلی داشته‌ام، ظرفیت‌ها و توان فناوری و امکانات کارخانجات کشور را به‌خوبی می‌شناسم، خوشبختانه بیش از ۷۰ درصد وزنی تجهیزات این پروژه از داخل کشور سفارش‌گذاری شده است و عمده تجهیزات پالایشگاهی خود را از داخل تأمین می‌کنیم. قراردادهای مربوط به تأمین تجهیزات امضا شده است و ۳۷ کارخانه و شرکت داخلی در این زمینه با ما همکاری می‌کنند. بعضی از این واحدها در شیفت‌های متعدد فعالیت می‌کنند تا هر چه سریع‌تر تجهیزات مورد نیاز پروژه را تحویل دهند. هشت شرکت هم در محل پالایشگاه کارهای بخش ساختمانی و نصب را انجام می‌دهند که با احتساب آنها در مجموع ۴۵ شرکت با این پروژه همکاری می‌کنند، البته از سال ۹۹ پروژه با مشکل تأمین ارز از سیستم بانکی روبه‌رو شده است. با وجود اینکه برای بیشتر این شرکت‌ها گشایش اعتبار اسنادی توسط بانک انجام شده بود، بعضی از این شرکت‌ها برای تأمین مواد اولیه دچار مشکل شده‌اند که باوجود قول مساعد بانک مرکزی و تأکید وزارت نفت و مسئولان بلندپایه هنوز مشکل ارزی شرکت‌های داخلی حل نشده است. هم‌اکنون بیش از پنج ماه است که بسیاری از شرکت‌ها مدارک خود را به بانک صنعت و معدن و بانک مرکزی تحویل داده‌اند، اما بانک‌ها نتوانسته‌اند به تعهدهای خود عمل کنند و هنوز مطالبات ارزی آنها پرداخت نشده است.

■ هم‌اکنون چند نفر در پروژه مشغول کار هستند؟

مجموعه سرمایه انسانی شاغل در کارخانجات و در محل پروژه بیش از یک هزار و ۸۰۰ نفر هستند که امیدواریم بانک مرکزی با اجرای تعهدهای خود آنها بتوانند تجهیزات را به‌موقع برسانند و امیدواریم کمک شود این کار بزرگی که شرکت‌های داخلی برعهده گرفته‌اند، نهایی شود و پالایشگاه در زمان مقرر به بهره‌برداری برسد.

■ چه مقدار در این پروژه سرمایه‌گذاری شده است؟

سرمایه پیش‌بینی شده برای اجرای پروژه آدیش جنوبی ۳۵۴ میلیون دلار بوده است که پیش‌بینی می‌کنم با مشکلاتی که در روش و نوع تخصیص ارز به دلیل تحریم‌ها با آن روبه‌رو شدیم، حداقل ۲۰ درصد هزینه اضافی برای تبدیل ارز به پروژه تحمیل شده است و با توجه به میزان تورم بالا در داخل کشور، بخش ریالی پروژه با حداقل ۵۰ درصد اضافه هزینه روبه‌رو می‌شود و از آنجا که پروژه‌های پالایشی دیگر به موازات پروژه پالایشگاه اجرا نشده است و هم‌زمانی در اجرا وجود ندارد، در نتیجه هزینه تأسیسات جانبی حداقل نسبت به شرایط

آدیش در میان دیگر پالایشگاه‌های طرح فراگیر پالایشی سیراف پیش‌روست و هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد تجهیزات اصلی پالایشگاه سفارش‌گذاری شده است و پروژه پیش‌رفت ۳۵ درصدی دارد و در صورت مساعدت سازمان‌ها و متولیان امر انتظار می‌رود پیش از پایان سال ۱۴۰۰، فاز نخست این پروژه به بهره‌برداری برسد.

طرح فراگیر پالایشی سیراف با ظرفیت پالایش روزانه ۴۸۰ هزار بشکه میعانات گازی یکی از بزرگ‌ترین طرح‌های پالایشی میعانات گازی در دنیا شناخته می‌شود. این طرح با هدف جلوگیری از خام‌فروشی، ایجاد ارزش افزوده، اشتغال‌زایی و تضمین تولید حداکثری از میدان گازی پارس جنوبی در قالب ۶ پالایشگاه میعانات گازی مستقل با الگوی فرآیندی مشابه در منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس جنوبی (سایت ۲ - کنگان) بین فازهای ۱۳ و ۱۹ توسط شرکت‌های واجد شرایط بخش خصوصی ساخته می‌شود. آدیش جنوبی به‌عنوان یکی از این طرح‌های پیشرو ۳۵ درصد پیشرفت فیزیکی دارد. در این زمینه با محسن صفایی‌فراهانی، مجری طرح گفت‌وگو کرده‌ایم. وی در این گفت‌وگو از وضع صنایع داخلی در مقایسه با دیگر کشورها، ظرفیت‌های مناسب سازندگان داخلی و لزوم نگاه بین‌المللی سرمایه‌گذاران پروژه‌های نفتی سخن گفت.

متن کامل گفت‌وگو مجری پروژه ساخت پالایشگاه آدیش جنوبی به شرح زیر است:

■ برای آغاز بفرمایید فعالیت‌های اجرایی مجموعه آدیش جنوبی به‌عنوان یکی از پالایشگاه‌های شش‌گانه سیراف از چه زمانی آغاز شد؟

طرح فراگیر پالایشی سیراف ابتدا شامل هشت پالایشگاه بود که با تأسیس شرکتی به نام زیرساخت فراگیر پالایشی سیراف از سال ۱۳۹۴ آغاز به‌کار کرد. شرکت زیرساخت فعالیت‌های اولیه مانند توافق اولیه برای تأمین زمین، خرید دانش فنی، انجام مهندسی پایه و تسطیح و آماده کردن زمین را در مرحله نخست و در مرحله بعد ایجاد تأسیسات شرکت مثل تأمین آب و برق و... را به‌عهده داشت که پس از طی مرحله نخست هر کدام از پالایشگاه‌ها، زمین مربوط به پروژه خود را تحویل گرفتند و در همین مرحله یعنی از سال ۹۶، فعالیت‌های شرکت آدیش جنوبی برای احداث پالایشگاه در قالب مجموعه طرح‌های سیراف آغاز شد و بلافاصله با شروع فعالیت مهندسی تفصیلی تلاش کردیم هر طور شده پالایشگاه را به مرحله اجرا برسانیم. با پیشرفت ۵۰ درصد در مهندسی تفصیلی سفارش‌گذاری تجهیزات سنگینی که مدت ساخت آنها طولانی بود، آغاز شد.

شرکت آدیش هم‌اکنون در میان دیگر پالایشگاه‌های طرح فراگیر پالایشی سیراف پیش‌روست و با آغاز فعالیت‌های اجرایی از سال ۹۶، با وجود مشکلاتی که در دریافت مجوز از دیگر سازمان‌ها با آن روبه‌رو بود، تا سال ۹۸ روند نسبتاً مطلوبی داشت، هم‌اکنون بیش از ۸۰ درصد تجهیزات اصلی پالایشگاه سفارش‌گذاری شده و پروژه پیش‌رفت ۳۵ درصدی دارد و امیدواریم در صورتی که با مشکل خاصی در ارتباط با دیگر سازمان‌ها روبه‌رو نشویم، تا پیش از پایان سال ۱۴۰۰، فاز نخست این پروژه به بهره‌برداری برسد. تنها واحدی که تاکنون در همه جبهه‌های پروژه فعال بوده، این شرکت است و از یک ماه پیش شرکت پارسپان هم فعالیت خود را آغاز کرده که ظرفیتش از ۶۰ هزار بشکه به ۱۲۰ هزار بشکه تبدیل شده است، اما بقیه پالایشگاه تاکنون فعالیتی در منطقه نداشته‌اند.

■ اجرای پروژه پالایشگاه آدیش جنوبی در چه مرحله‌ای قرار دارد؟

سفارش‌گذاری خرید ۸۰ درصد تجهیزات پالایشگاه در فاز نخست انجام و از ارزیب‌هشت‌ماه پارسال، حمل بخشی از تجهیزات آغاز شده است. بخش عمده‌ای از تجهیزات از جمله بخشی از برج‌ها، هیترها کمپرسورها و سازه‌های پالایشگاه حمل شده و بقیه نیز در حال حمل است. نصب تجهیزات از ابتدای اسما آغاز شده است و امیدواریم بتوانیم این روند را حفظ کنیم و پیش ببریم. فاز نخست این پروژه شامل احداث واحد سی‌دی‌یو و ال‌پی‌جی و همه تأسیسات جانبی پالایشگاه است که امیدواریم به‌زودی فعال شود و تولید نفتا و ال‌پی‌جی و گازوئیل در این فاز آغاز شود. با تکمیل و اجرایی شدن فاز دوم پروژه این فرآورده‌ها طی مراحل تصفیه یورو ۵ می‌شوند. نفتای تولیدی در این پالایشگاه به‌عنوان خوراک واحدهای پتروشیمی یا برای تولید بنزین در پالایشگاه‌های دیگر مصرف می‌شود. در مجموع این پروژه برای صادرات طراحی و تعریف شده است.

■ در صورت نهایی شدن پالایشگاه آدیش، نوع و مقدار فرآورده‌های آن چگونه خواهد بود؟

خوراک پالایشگاه آدیش جنوبی روزانه ۶۰ هزار بشکه میعانات گازی خواهد بود و عمده فرآورده‌های

مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران در یک نشست خبری:

ظرفیت روزانه انتقال گاز ایران به ۸۷۰ میلیون مترمکعب رسید

مهدی جمشیدی دانا: تربیت مدیران در آینده بزرگترین چالش شرکت انتقال گاز و وزارت نفت است

کردند، همکاران ما به این سمت بروند که از این تهدید فرصتی به دست آورند و شرکت توانمندی که فقط اسمی از آن وجود داشت اکنون به سمت ساخت همان توربین‌ها برود. وی تأکید کرد: هم‌اکنون توربینی در داخل ایران می‌سازیم که اصل آن ساخت اروپای غربی است. این شرکت ایرانی به راحتی همه قطعات توربین را می‌سازد و ما از این شرکت هم در بهره‌برداری و هم در تعمیر و نگهداری و تعمیرات اساسی بهره می‌بریم. از سویی ما متوجه شدیم اروپای شرقی را هم داریم که می‌توانیم ارتباط بهتری با آنها داشته باشیم و توربین‌هایی را از آنها وارد کردیم. مدیرعامل شرکت انتقال گاز توضیح داد: البته فناوری توربین‌های اروپای شرقی هم به داخل کشور آمد و شرکت انتقال گاز مسبب داخلی‌سازی و بومی‌سازی این توربین‌ها شد و اکنون سهم عمده‌ای در ناوگان شرکت انتقال گاز دارند، به طوری که تعداد فقط ۱۰۵ توربین ساخت شرکت داخلی است که از فناوری اروپای غربی بهره برده و حدود ۸۵ توربین هم ساخت داخل است که فناوری آن از اروپای شرقی بوده و در حال ساخت است.

۴۱ میلیارد تومان صرفه‌جویی ارزی از تولید داخلی فیلتر و روغن

جمشیدی دانا تصریح کرد: درست است که نواقص و اشکال‌هایی وجود دارد، اما ما ریسک بهره‌برداری از آنها را پذیرفتیم. اگر قرار باشد به خودکفایی برسیم و بومی‌سازی انجام شود گروهی باید ریسک آن را بپذیرند و شرکت انتقال این ریسک را پذیرفته است. بزرگ‌ترین کمکی که شرکت انتقال گاز برای بومی‌سازی و رسیدن به خودکفایی انجام داده پذیرش ریسک داخلی‌سازی و بومی‌سازی این تجهیزات است. وی افزود: دو مصرف عمده در اقدام مصرفی‌مان روغن و فیلتر است که از محل داخلی‌سازی سالانه فقط ۲۰ میلیارد تومان از محل تولید فیلتر صرفه‌جویی می‌شود، زیرا دیگر از خارج وارد نمی‌شود و همه نیازهای مصرف روغن هم خوشبختانه از شرکت‌های داخلی تأمین می‌شود که آن هم حدود ۲۱ میلیارد تومان صرفه‌جویی دارد، یعنی سالانه حدود ۴۰ تا ۴۱ میلیارد تومان از داخلی‌سازی و بومی‌سازی و جلوگیری از خرید خارجی فیلتر و روغن... صرفه‌جویی می‌شود. مدیرعامل شرکت انتقال گاز با اشاره به برگزاری نمایشگاه دائمی خودکفایی کالا در مناطق عملیاتی انتقال گاز، گفت: تاکنون رویکرد ما این بوده است که بگوییم شرکت‌های دانش‌بنیان این اقلام را ساخته‌اند، اما از این پس می‌خواهیم اعلام کنیم ما چه اقلامی نیاز داریم و از شرکت‌ها دعوت کنیم و بگوییم اگر می‌خواهید کاری انجام دهید بیایید و نمایشگاه‌های ما را ببینید تا با توجه به نیاز و اقلام حیاتی ما کار کنید. این هم یک برنامه همسو با موضوع خودکفایی است.

اقلام موجود در شرکت انتقال گاز شناسنامه دارند

جمشیدی دانا درباره برنامه‌های شرکت انتقال گاز تا پایان امسال و در افق سال ۱۴۰۰، اظهار کرد: یک کار زیبا همسو با بحث بهینه‌سازی تعمیرات اساسی انجام شده که مرحله به مرحله است، یعنی زنجیره‌وار ادامه دارد. کار بزرگی که نقشه راه آن از چند سال پیش تهیه شده، یک نرم‌افزار بومی به نام IPCMMS است. در این نرم‌افزار اقلامی که در شرکت انتقال گاز موجود است (که اکنون به حدود ۳ میلیون می‌رسند) ثبت و کد داده شدند. وی در توضیح بیشتر گفت: همه این اقلام شناسنامه دارند. طبق بررسی‌های انجام‌شده حدود ۳۰ درصد تعمیرات پیشگیرانه با مراجعه به این شناسنامه‌ها کاهش یافته است، زیرا دیگر



است
وی با اشاره به خودکفایی در صنعت گاز کشور و نحوه تعمیر توربین‌های خارجی، گفت: همکاران ما از قبل اقدام‌های خوبی را در شرکت انتقال گاز انجام دادند، ما هم با شتاب هرچه بیشتر و با دقت و ریزبینی باید تقویت شرکت‌های دانش‌بنیان و شرکت‌های داخلی را در دستور کار داشته باشیم، زیرا راهی برگشت‌ناپذیر است، البته آنها در سال‌های اخیر رشد بسیار خوبی هم داشتند. ما هم به این سمت می‌رویم که نیازهایمان را در تجهیزات و ساخت قطعات به آنها اعلام کنیم. من اکنون این نوید را می‌دهم که هفته آینده خبری مبنی بر شناسایی و توانمندسازی شرکت‌های توانمند داخلی برای چهار مورد منتشر می‌شود. مدیرعامل شرکت انتقال گاز در این باره اظهار کرد: ما می‌خواهیم چهار کار بزرگ انجام دهیم که یکی از آنها را اکنون تشریح می‌کنم. «برون‌سپاری» یکی از کارهای بسیار مهمی است که قرار است انجام شود. در عین حال می‌خواهیم شرکت‌های توانمند به‌ویژه دانش‌بنیان‌ها را فرا بخوانیم تا بیایند و بگوییم چه مواردی نیاز داریم، البته پیش از آن فرم‌هایی را در سایت قرار می‌دهیم و توانمندی آنها را همسو با آن چهار موضوع بررسی می‌کنیم.

تحریم‌ها در صنعت گاز به فرصت تبدیل شد
جمشیدی دانا با اشاره تحریم‌ها و تأثیر آن بر صنعت گاز کشور، گفت: تحریم‌های سال‌های اخیر، چه تحریم دوره نخست در سال ۹۰-۸۹ و چه تحریم دوره دوم از دو سال پیش تا امروز در شرکت انتقال گاز و مجموعه شرکت ملی گاز و وزارت نفت از تهدید به فرصت تبدیل شد. برای نمونه توربین‌هایی از اروپای غربی و آمریکا می‌آمد که اکنون حدود ۱۰۵ دستگاه از این توربین‌ها در مجموعه ناوگان شرکت انتقال گاز وجود دارد، اما تحریم سبب شد زمانی که شرکت‌های توانمند غربی و آمریکایی را ترک و از دادن خدمات و نظر کارشناسی و حتی پاسخ به ایمیل‌های ما خودداری

و حتی پاسخ به ایمیل‌های ما خودداری کردند، همکاران ما به این سمت بروند که از این تهدید فرصتی به دست آورند و شرکت توانمندی که فقط اسمی از آن وجود داشت اکنون به سمت ساخت همان توربین‌ها برود. وی تأکید کرد: هم‌اکنون توربینی در داخل ایران می‌سازیم که اصل آن ساخت اروپای غربی است. این شرکت ایرانی به راحتی همه قطعات توربین را می‌سازد و ما از این شرکت هم در بهره‌برداری و هم در تعمیر و نگهداری و تعمیرات اساسی بهره می‌بریم. از سویی ما متوجه شدیم اروپای شرقی را هم داریم که می‌توانیم ارتباط بهتری با آنها داشته باشیم و توربین‌هایی را از آنها وارد کردیم. مدیرعامل شرکت انتقال گاز توضیح داد: البته فناوری توربین‌های اروپای شرقی هم به داخل کشور آمد و شرکت انتقال گاز مسبب داخلی‌سازی و بومی‌سازی این توربین‌ها شد و اکنون سهم عمده‌ای در ناوگان شرکت انتقال گاز دارند، به طوری که تعداد فقط ۱۰۵ توربین ساخت شرکت داخلی است که از فناوری اروپای غربی بهره برده و حدود ۸۵ توربین هم ساخت داخل است که فناوری آن از اروپای شرقی بوده و در حال ساخت است.

حرکت می‌دهیم که از ابتدای سال تاکنون ۲ هزار و ۳۲۷ کیلومتر پیگرانی هوشمند انجام شده است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز تصریح کرد: حدود ۲۳ هزار و ۴۲۷ مترمربع نیز تعویض پوشش انجام شده است. یکی از مواردی که پیگرانی هوشمند به ما اعلام می‌کند این است که جایی از خطوط نیاز به تعویض پوشش دارد، یا پوشش‌ها به دلیل مقاومت خاک ضعیف شده است. پس ما برای تعمیرات اساسی توربین‌ها آن اقدام را هم انجام دادیم و برای خط لوله هم پیگرانی هوشمند انجام شده است و مداوم دارد.

هم‌اکنون در کشور ۳۷ هزار و ۴۰۰ کیلومتر خطوط انتقال فشار قوی وجود دارد و از نظر رده‌بندی جهانی در این بخش جایگاه چهارم را در اختیار داریم که در خاورمیانه هم بی‌نظیر است

جمشیدی دانا یادآور شد: بعضی خطوط لوله انتقال گاز هم در زمستان حساسیت کمتری دارند که ناچاریم تعدادی از پیگرانی‌های هوشمند را در زمستان با هماهنگی مدیریت دیسپچینگ انجام دهیم و تعمیرات آن را برای بعد بگذاریم، اما پیگرانی هوشمند خطوط اصلی همچون خطوط چهارم، هشتم، سوم و دوم انجام شده یا در حال انجام است و در پایان همراه همه تعمیرات خط لوله به پایان می‌رسد و ما با حداکثر ظرفیت برای آغاز فصول سرد آماده هستیم.

تقویت دانش‌بنیان‌ها مسیری برگشت‌ناپذیر

شرکت انتقال گاز و شرکت‌های گاز استانی در فصل سرما به‌ویژه چهار ماه پایانی سال است و همه اقدام‌هایی که این شرکت در نهادهای عملیاتی انجام می‌دهد برای این است که حداکثر گاز تولیدی از مبادی تولید به مبادی مصرف برسد، به‌ویژه برای مصرف‌کنندگان خانگی. اولویت شرکت ملی گاز این است که گاز مصرف‌کننده خانگی به هیچ‌وجه قطع نشود و کاهش فشار نداشته باشند و اقدام‌های زیادی برای اطمینان خاطر آنها انجام شده و مداوم دارد. مدیرعامل شرکت انتقال گاز تأکید کرد: این شرکت هم واسطه‌ای بین تولید گاز و مصرف آن است و اگر کار خود را در انجام تعمیرات اساسی، کنترل فشار و... به‌درستی انجام ندهد، گاز طبیعی به مصرف‌کننده نمی‌رسد، بنابراین رسالت شرکت انتقال گاز اهمیت ویژه‌ای دارد. بر همین اساس ما همواره از سال پیش برنامه‌ریزی‌ها و شرح کار پیمانکارانی را که باید برابمان کارهای تعمیراتی انجام دهند نهایی می‌کنیم، نباید فراموش کرد پیمانکاران داخلی همه اقدام‌های شرکت انتقال گاز را انجام می‌دهند و مقداری از کارهای تعمیراتی هم از سوی کارکنان مناطق انجام می‌شود.

انجام ۲ هزار و ۳۲۷ کیلومتر پیگرانی هوشمند

جمشیدی دانا با بیان اینکه برنامه‌ریزی و شرح پیمان برای سال ۱۴۰۰ از همین حالا در حال انجام است، افزود: تاکنون ۳۲ مورد تعمیرات اساسی توربین‌های موجود را انجام دادیم و ۳۵ مورد دیگر هم تا پیش از فصل زمستان پایان می‌یابد. خوشبختانه اتفاق خوبی که افتاده این است که همه پیمانکاران از تجهیزات بومی و داخلی‌سازی‌شده استفاده می‌کنند. وی ادامه داد: برای ارزیابی وضع داخلی و پوشش خطوط لوله از تجهیزاتی به نام پیگ هوشمند بهره می‌بریم و خوشبختانه نمایندگی‌هایی در ایران وجود دارند که با کمک کارشناسان داخلی پیگرانی هوشمند را انجام می‌دهند. پیگ‌های هوشمند ۵۶ اینچ، ۳۰ اینچ، ۳۶ اینچ را در خطوط لوله

تازرسی به مصرف‌کنندگان خانگی اولویت شرکت ملی گاز

وی درباره برنامه‌های شرکت انتقال گاز برای آغاز فصول سرد سال، گفت: دغدغه اصلی شرکت ملی گاز ایران در همه زیرمجموعه‌های خود یعنی پالایشگاه‌ها،

به‌راحتی منتقل کنیم. جمشیدی دانا ادامه داد: این کار از طریق کریدور پارس جنوبی، اهواز، کرمانشاه و کردستان و خطوط نهم و ششم انجام می‌شود و امیدواریم بتوانیم این ۵۰ میلیون مترمکعب افزایش را رد کنیم، زیرا خطوط دیگر با حداکثر ظرفیت در حال انتقال هستند و ظرفیت بیشتری ندارند و تنها جایی که می‌توانیم افزایش انتقال داشته باشیم در خطوط نهم و ششم سراسری است. به گفته وی، با پنج ایستگاهی که پارسال تکمیل شدند می‌توان حداکثر گاز را با خطوط کریدور منتقل کرد.

ظرفیت انتقال ۱۱۰ میلیارد مترمکعب گاز شیرین در ۵ ماه سال ۹۹

مدیرعامل شرکت انتقال گاز همچنین در پاسخ به پرسش دیگر خبرنگار شانا درباره مقدار گاز جریان یافته در خطوط لوله سراسری انتقال از ابتدای امسال تاکنون، اظهار کرد: در پنج ماه نخست امسال حدود ۱۱۰ میلیارد مترمکعب گاز شیرین به مبادی مصرف رساندیم. می‌دانید که گاهی ناچار هستیم گاز ترش هم منتقل کنیم، زیرا مخازن پالایشگاه‌های فجر جم با افت فشار روبه‌روست، بنابراین ناچاریم کمبود خوراک پالایشگاه فجر جم را با خط لوله ۵۶ اینچ پنجم تأمین کنیم، یعنی بخشی از خط لوله ۵۶ اینچ پنجم همچنان ترش است و یک انشعاب ۴۲ اینچ از آنجا گرفته شده و از سال‌های پیش (سال ۸۹) برای تأمین بخشی از کاهش خوراک پالایشگاه فجر جم استفاده می‌شود که مقدار ۱۱۰ میلیارد مترمکعب، جدا از آن گاز ترش است. ما ۱۱۰ میلیارد گاز شیرین را در این پنج ماه انتقال دادیم که نسبت به سال ۹۸ حدود ۱۲ درصد افزایش مقدار انتقال گاز داشتیم.

تازرسی به مصرف‌کنندگان خانگی اولویت شرکت ملی گاز

وی درباره برنامه‌های شرکت انتقال گاز برای آغاز فصول سرد سال، گفت: دغدغه اصلی شرکت ملی گاز ایران در همه زیرمجموعه‌های خود یعنی پالایشگاه‌ها،

مدیرعامل شرکت انتقال گاز از افزایش ۱۲ درصدی مقدار انتقال گاز شیرین در پنج ماه نخست امسال نسبت به سال ۹۸ خبر داد و اعلام کرد: ظرفیت روزانه انتقال گاز ایران به ۸۷۰ میلیون مترمکعب رسیده است.

مهدی جمشیدی دانا روز چهارشنبه (۲۶ شهریورماه) در یک نشست خبری گفت: هم‌اکنون در کشور ۳۷ هزار و ۴۰۰ کیلومتر خطوط انتقال فشار قوی وجود دارد و از نظر رده‌بندی جهانی در این بخش جایگاه چهارم را در اختیار داریم که در خاورمیانه هم بی‌نظیر است. وی با بیان اینکه طول خطوط انتقال فشار قوی گاز در کشور ۳ برابر قطر کره زمین است و این گستردگی در اقلیم‌های مختلف کشور منحصر به فرد است، افزود: در مجموع این خطوط ۸۶ ایستگاه تقویت فشار نیز وجود دارد و هر کدام حدود سه، چهار یا پنج توربوکمپرسور دارند که مجموع آنها به ۳۱۶ توربوکمپرسور می‌رسد و گاهی در فصل زمستان همه آنها باید عملیاتی شوند، حتی در بعضی از موارد برای انتقال حداکثر گاز در کل کشور باید از یک‌های توربین هم استفاده شود. مدیرعامل شرکت انتقال گاز تصریح کرد: این ۳۱۶ توربین در مجموعه شرکت انتقال گاز معادل ۷۵ درصد ناوگان هواپیمایی کشور است و نشان از اهمیت فعالیت این شرکت دارد، از سویی برای حفاظت از خطوط نیز ۶۱ مرکز بهره‌برداری داریم، محوطه‌هایی که تجهیزات سنگین راه‌سازی در آنها قرار دارند.

یک درصد مساحت کل کشور حریم قانونی شرکت انتقال گاز است

جمشیدی دانا با اشاره به خطرهای این خطوط انتقال فشار قوی، اظهار کرد: به دلیل خطرهای ناگهزی که این خطوط زیرزمینی برای مجاوران آن ایجاد می‌کند حریم‌هایی در نظر گرفتیم که اجازه نمی‌دهیم در حریم هر خط لوله به نسبت قطر و فشار موجود، کسی وارد شود. این حریم اکنون نزدیک به ۱۴ هزار و ۱۰۱ کیلومترمربع از مساحت کل کشور و برابر با یک درصد آن است که حریم قانونی شرکت انتقال گاز ایران به شمار می‌آید و ما در مناطق ده‌گانه موظفیم از این حریم مراقبت کنیم و اجازه ندهیم ساخت‌وساز و تجاوز به حریم در آن انجام شود.

ظرفیت انتقال گاز ایران افزایش یافت

وی در پاسخ به پرسش خبرنگار شانا درباره مقدار ظرفیت انتقال گاز در خطوط لوله انتقال سراسری، گفت: در سال ۹۸ حدود ۸۱۶ میلیون مترمکعب گاز شیرین طی یک روز در اواخر بهمن‌ماه وارد شبکه شد و ما به‌راحتی توانستیم با اقدام‌هایی که هم شرکت مهندسی و توسعه انجام داد و هم ریسک‌هایی که همکارانمان برای عملیاتی کردن واحدهای یک انجام دادند، توانستیم ۸۱۶ میلیون مترمکعب گاز را به‌راحتی منتقل کنیم و به مبادی مصرف برسانیم. پیش‌بینی می‌کنیم امسال با توجه به عملیاتی شدن خط نهم سراسری ۵۰ میلیون مترمکعب دیگر به این مقدار افزوده شود و حدود ۸۵۰ تا ۸۷۰ میلیون مترمکعب را به‌راحتی انتقال دهیم.

افزایش انتقال گاز در خطوط ششم و نهم سراسری انجام می‌شود

مدیرعامل شرکت انتقال گاز تأکید کرد: این ظرفیت مناسبی است، زیرا گاز تولیدی در مجموعه پارس جنوبی هم بیش از این افزایش داده نمی‌شود و پیش‌بینی ما این است که ۵۰ میلیون مترمکعب دیگر به تولید اضافه می‌شود که هم‌زمان خط نهم سراسری هم با همت همکاران مهندسی و توسعه شرکت ملی گاز به بهره‌برداری می‌رسد تا بتوانیم آن مقدار را که به جلوگیری از حبس گاز در پارس جنوبی کمک می‌کند

22 Oil, Gas Fields under Study by Iran Universities



The CEO of the National Iranian Oil Company said: "Including the first 9 contracts of the research study plan to enhance oil recovery from oil and gas fields that were previously signed and 13 contracts that were signed in this regard today, a total of 20 oil and 2 gas field technological studies have been awarded to universities and research centers." Massoud Karbasian on Monday, September 21, at the signing ceremony of 13 major oil industry research contracts, briefly reviewed the history of this type of interaction between the National Iranian Oil Company and universities and research centers, and said: "Scientific and research cooperation and research in field-based contracts kicked off in 2014 for the first time with the aim of identifying scientific and practical solutions to enhance recovery in oil and gas reservoirs." He said the first series of such contracts were worth Rls. 2,930 billion and roughly €14 million to be carried out in a 10-year period. "Another plan called Fast Track Study in the period of 6 to 12 months

is also underway, the purpose of which is to estimate the amount of in-place hydrocarbons, recoverable reserves and recovery rate, provide a forecast profile of well production in each of the proposed well-oriented scenarios, provide different scenarios to increase field production by solving surface installation problems, and provide the final report on the scenarios of enhance oil production as well as prioritizing and economically estimating their implementation," the official added. According to Karbasian, the reserves of these 9 fields are a total of 36% of the total volume of oil reserves in the country (41% of recoverable oil), which has been assigned to universities in the contract of 9 fields. He described the progress of the 9-field technological development plan as about 20%, and said in addition to the experts of the National Iranian Oil Company and its subsidiaries, about 217 people, including 109 active faculty members, and about 260 master's theses and 45 doctoral dissertations have also been defined.

PGPIC Fosters Cooperation with Bank Mellat

The Persian Gulf Petrochemical Industries Company (PGPIC) and Bank Mellat have signed a memorandum of understanding with the aim of improving the level of cooperation. According to PGPIC, the memorandum was signed between Mohammad Bigdeli, CEO of Bank Mellat, and Jafar Rabiee, CEO of PGPIC, and is focused on promoting the level of cooperation in the field of credit and opening of letters of credit. During the ceremony, Jafar Rabiee described Bank Mellat as one of the largest and most

important commercial banks in the country, and said: "The relationship between Persian Gulf Petrochemical Industries Company and Bank Mellat has always been based on a win-win relationship and past experiences show that petrochemical credit files have created the lowest dues in the country's banking system." Mohammad Bigdeli, for his part, emphasized that PGPIC is one of the bank's important and strategic customers, saying: "Bank Mellat intends to continue its cooperation with this petrochemical company."

Plans to Convert Surplus Methanol to Propylene

Deputy Minister of Petroleum for Petrochemical Affairs Behzad Mohammadi said Iran's surplus 5 million methanol will be converted to propylene in the country.

According to the National Petrochemical Company, Mohammadi, who is also the CEO of the National Petrochemical Company (NPC), said the technology to turn propylene from methanol has been localized by the Petrochemical Research and Technology Company (PRTC), and said: "5 million tons of surplus methanol in the country will become a valuable product of propylene with the implementation of new projects." During a visit to Maroon Petrochemical Company and Mahshahr Center of Petrochemical Research and Technology Company, described the pure ethylene oxide production project of Maroon Complex as one of the valuable projects of petrochemical industry, adding the project would come online in 2026

with 45,000 tons of production capacity. Noting that Maroon Petrochemical Plant is a supplier of a variety of items, he added: "The National Petrochemical Company supports development projects and in this direction, the production portfolio of this complex will become more important with the operation of EO project, and value chain development in Maroon is being achieved." Mohammadi added: "Although the Petronad project has a production capacity of 110,000 tons per year, by launching 6 units in this petrochemical plant, it will make the country needless to import many products." The CEO of the National Petrochemical Company stated that the country is facing a shortage of propylene production, adding, "In this direction, the Petrochemical Research and Technology Company has made an important achievement by localizing the savvy of converting methanol to propylene."

آنها کار نکردیم و تمرکز فقط بر این بوده که برای نمونه این آقا در خط لوله بسیار خیره است و کارشناس خط لوله است، این آقا کارشناس توربین است و... اما در مباحث مدیریتی کاری نکردیم، یا اگر هم انجام شده بسیار ضعیف بوده است.

تربیت مدیران توانمند دغدغه اصلی آینده است

وی افزود: بنده که به عنوان مدیر اینجا هستم دوره‌های مدیریتی و سرپرستی را گذرانده‌ام، اما برخی آموزش خاصی ندیدند؛ یعنی آنچه را در خارج از کشور به مدیران یاد می‌دهند اینجا کسی به ما آموزش نمی‌دهد، اینکه چگونه باید با زیرمجموعه رفتار کنیم، آیا زیرمجموعه برده ماست؟ آیا زیرمجموعه باید ماشین‌وار دستورهای ما را اجرا کند؟ یا آن زیرمجموعه یک انسان است با هزاران مشکل. از نظر من دغدغه تربیت مدیران در آینده بزرگ‌ترین چالش شرکت انتقال گاز و وزارت نفت است. مدیرعامل شرکت انتقال گاز یادآور شد: حدود یک ماه پیش مراسم معارفه‌ای در منطقه ۸ عملیات برگزار شد. من همین جا با هم از آقای بایوردی، مدیر پیشین این منطقه قدرانی می‌کنم، ایشان با من تماس گرفت و گفت قرار است دی‌ماه بازنشسته شود پرسید که چه کسی قرار است جای او بیاید تا آن فرد چند ماه کنارش باشد که تا زمستان فرا نرسیده امور و اطلاعات زودتر به او منتقل شود. جمشیدی‌دانا در این باره اظهار کرد: کجای صنعت نفت شما چنین کسی را پیدا می‌کنید؟ چنین افرادی بسیار کم هستند و نسل آنها که با این تفکر در شرکت انتقال گاز کار کردند رو به پایان است و شاید چند سال دیگر این تفکر هم تمام شود. ما برنامه روی کاغذ زیاد داریم؛ برای نمونه می‌گوییم اگر آقای فالانی نباشد، فالانی هست، اما بعد که شاخص‌ها را بررسی می‌کنیم و او وارد کار می‌شود کمبود را احساس می‌کنیم. شخصی داشته‌ایم که همه شرایطش مطلوب بوده، اما زمانی که سمت مدیریت یک مجموعه به او سپرده شده آنجا

را از هم متلاشی کرده است. بوی با اشاره به افتتاح مرکز ارزیابی کارکنان در شرکت انتقال گاز ایران، گفت: در این باره کار خوبی برنامه‌ریزی و انجام شده است. من در آنجا تأکید کردم که رتبه‌های ۱۷ به پایین که سمت سرپرستی دارند شناسایی شوند و از این افراد آزمون هوش بگیریم و آن جایی که نقص دارند برایشان برنامه آموزشی برگزار کنیم، البته یک مدیر از نظر من باید پیش از هر موضوعی امتداد خوبی باشد.

راه‌اندازی سامانه ارتباطی کارکنان با مدیرعامل

مدیرعامل شرکت انتقال گاز همچنین از راه‌اندازی یک سامانه صوتی و پیامکی برای ارتباط بدنه و کارکنان این مجموعه با مدیرعامل در سراسر کشور خبر داد تا بیشتر در جریان مشکلات و مسائل نیروی انسانی قرار گیرد و برای حل آنها اقدام کند. جمشیدی‌دانا تأکید کرد: اگر من موفق شوم روی قلب همکارانم حکومت کنم و قلب آنها را به دست آورم، می‌توانم موفق شوم. اگر آنها احساس کنند این ارتباطی دوطرفه و صمیمی است و می‌توانند مسائلشان را به من بگویند من موفق شدم‌ام اما اگر اینجا بنشینم و دور خودم حصاری بکشم و هیچ ارتباطی نگیرم موفق نخواهم بود. بوی با اشاره به حل مسئله بیمه تکمیلی کارکنان، یادآور شد: درباره بیمه تکمیلی هم با وجود برخی مشکلات من گفتم ادامه دهیم، البته هم‌اکنون با بیمه دانا ارتباط گرفته‌ایم و بیمه تکمیلی برقرار شده است، هرچند هنوز هم مشکلی وجود دارد، اینکه پیمان‌های حجمی شامل آن نمی‌شوند و برخی مشکل دارند. من این موضوع را هم پیگیری کردم و در حال بررسی هستیم، زیرا باید این مشکل را حل کنیم. مدیرعامل شرکت انتقال گاز همچنین از انجام آزمایش بی‌سی‌آر برای کارکنان شرکت انتقال گاز خبر داد و افزود: این کار خوبی بود که در آغاز شیوع ویروس کرونا برای حفظ آرامش منابع انسانی انجام دادیم، زیرا تأثیر زیادی در روحیه همکاران داشت، زیرا همگی هوشیار شدند که کرونا در کمین ماست و در عین حال احساس کردند سازمان به فکر سلامتی آنان است، خوشبختانه غیر از پنج تا ۶ نفر بقیه سالم بودند.

خصوصی سپرده می‌شود، بنابراین برنامه ما برای آینده انجام دو کار بسیار مهم است: برون‌سپاری و پایش وضع توربین‌ها.

انجام بیش از ۱۸ هزار کیلومتر نشست‌یابی

وی همچنین در پاسخ به این پرسش که شرکت انتقال گاز در ۶ ماه نخست امسال چند کیلومتر خط لوله و چند ایستگاه جدید تحویل گرفته است، گفت: بخشی از خط نهم سراسری را تحویل گرفتیم و چند ایستگاه یدک که در واقع در ایستگاه‌های مختلف روی خطوط چهارم و هشتم بودند، از این به بعد «بیتر یونیت‌های» یدک ایستگاه‌ها می‌آید و به ما کمک می‌کند. مدیرعامل شرکت انتقال گاز با بیان اینکه از ابتدای امسال تاکنون حدود ۱۸ هزار و ۷۰۰ کیلومتر نشست‌یابی خطوط سراسری انجام شده است، تصریح کرد: روش جدیدی ما این است که دستگاهی روی خودرو نصب می‌کنند که این خودرو در طول مسیر خط لوله حرکت خواهد کرد و سرعت آن ۴ برابر حرکت نفر است و سیگنال‌هایی را که از خط می‌گیرد ثبت و محل نشست را مشخص می‌کند و سرانجام آن

محل حفاری می‌شود. این کار مهم و بزرگی است که همسو با پایداری انتقال گاز انجام شده است. جمشیدی‌دانا یادآور شد: در شرکت انتقال گاز در بحث GIS نیز کار مهمی انجام شده است. ما نقشه جغرافیایی خطوط انتقال گاز را به‌طور کامل در اختیار و اطلاعات بسیار به روزی از کل شبکه خطوط گاز کشور داریم و این کمک مهمی در بحث استعلام‌های حریم هم هست. بوی گفت: تفاهم‌نامه‌ای هم با سازمان ثبت اسناد و املاک کشور امضا کردیم مبنی بر اینکه محدوده منع احداث بنا را ما در نقشه مشخص می‌کنیم و هر شخصی قرار است ساختمان بسازد و سند تک برگی ساختمان بگیرد، شرایط و محدوده برای او مشخص می‌شود، یعنی زمانی که می‌خواهد برود و ساختمانی احداث کند در آن سند می‌نویسد که شما اینجا در این بخش اجازه ساخت بنا ندارید و این کار بزرگی است که با استفاده از GIS و امضای تفاهم‌نامه‌ای با سازمان ثبت اسناد و املاک کشور محقق شد.

دغدغه اصلی من مدیریت است، نه مسائل فنی و عملیاتی

مدیرعامل شرکت انتقال گاز در ادامه سخنانش با بیان اینکه سرمایه‌انسانی دغدغه اصلی من است، تصریح کرد: من به هیچ‌وجه دغدغه مسائل فنی، تعمیراتی و تعمیرات اساسی را ندارم، زیرا آن‌قدر فرد متخصص، دلسوز و کارشناس در شرکت انتقال گاز هست که من مطمئنم با این توانمندی و حساسیتی که وجود دارد موفق می‌شوم، همان‌طور که در سال‌های پیش موفق بودیم. جمشیدی‌دانا تأکید کرد: دغدغه من نبودن آن تعداد منابع انسانی است که بتوانند سرپرست خوبی باشند و مدیریت خوبی انجام دهند، اکنون این دغدغه من است. ما هم‌اکنون کارشناسان بسیار زیادی داریم، شما اکنون بگویید ۱۰۰ کارشناس در سطوح مختلف شرکت انتقال گاز روی توربین، ابزاردهی، برق و مکانیک و... به من معرفی کنید، من به راحتی اسامی آنها را به شما می‌دهم، اما همین حالا بگویید چهار مدیر ما می‌خواهند بازنشسته شوند و من به منابع انسانی بگویم چهار مدیر دیگر به من معرفی کنید، نداریم؛ یعنی داریم اما روی

نیازی به بازدهی‌های بی‌مورد و اقدام‌های این چنینی نیست.

توربین‌ها ۲۴ ساعته پایش می‌شوند

مدیرعامل شرکت انتقال گاز گفت: کار دیگری که می‌خواهیم انجام دهیم و اکنون به‌صورت پروژه پژوهشی است و به‌تازگی نشست درباره آن برگزار و مصوب شد و درباره قیمت آن هم به توافق رسیدیم. این است که توربین‌ها را پایش وضع کنیم، یعنی از راه دور توربین در حال کار را از روی سنسورهای لرزشی که روی توربین نصب می‌شود از مرکز دیگری در داخل همان منطقه ارزیابی کنیم که این پایش ۲۴ ساعته انجام می‌شود. پایش وضع آنها به ما کمک می‌کند که با توجه به ساعت کارکرد توربین‌ها و با توجه به اینکه آیا در مدت زمانی که این توربین کار کرده است حداکثر لود و حداکثر توان توربین از این توربین گرفته شده یا در آب و هوایی که کار کرده گرد و غبار بوده است یا خیر و دیگر موارد، فاصله تعمیرات اساسی‌مان بیشتر می‌شود. به گفته جمشیدی‌دانا، هر قدر فاصله بین تعمیرات اساسی بیشتر شود کاهش هزینه به دنبال خواهد داشت و این یکی از اقدام‌های ارزشمندی است که تاکنون روی ۱۲ توربین انجام شده و این کار قرار است روی ۱۲ توربین در ایستگاه‌های سسمنان، صفاشهر و پاتاوه انجام شود. بررسی این موضوع هم حدود چهار سال زمان برده و این هفته به جمع‌بندی نهایی رسیدیم و یک شرکت توانمند دانش‌بنیان این کار را انجام خواهد داد که با این کار انقلابی ایجاد می‌شود تا بتوانیم عمر تجهیزات را بالاتر ببریم و مصرف قطعات یدکی را به‌شدت پایین می‌آوریم. بوی تأکید کرد: آنها اعلام کردند که این کار ۲۵ درصد عمر تجهیز را بالا می‌برد، یعنی تضمین کردند که این تجهیز روی توربین‌های زمین‌ساز اس‌ج‌تی ۶۰۰ نصب و پایش وضع می‌شود و با این کار عمر تجهیز و کمپرسور حداقل ۲۵ درصد بالا می‌رود.

۴۵ درصد دارایی‌های شرکت انتقال گاز برون‌سپاری می‌شود

مدیرعامل شرکت انتقال گاز با بیان اینکه برای برون‌سپاری یک برنامه و نقشه راه داریم، افزود: برای این نقشه باید تا اقیانوس ۴۵ درصد دارایی‌های ثابت شرکت انتقال گاز را که حدود ۵۶ ایستگاه تقویت فشار است برون‌سپاری کنیم. برون‌سپاری یعنی تعمیرات و نگهداری را به بخش خصوصی بدهیم و مشارکت بخش خصوصی در جایی که تاکنون به آن اجازه ورود نداشته بودیم افزایش یابد. جمشیدی‌دانا یادآور شد: این کار هیچ جای نگرانی برای منابع انسانی ندارد، زیرا شرکت انتقال گاز به قدری گسترده است که هیچ نگرانی به وجود نمی‌آورد. بوی ادامه داد: البته بحتی هم در این باره داریم، اینکه باید پیمانکارهایی داشته باشیم که توانمندی لازم را داشته باشند، یعنی یکی از اولویت‌هایمان این است که پیمانکاران بیابند و ببینند که ما از آنها چه می‌خواهیم و قرار است آنها چه کاری برای ما انجام دهند، چطور پول دریافت کنند، این دغدغه ماست که احساس می‌کنیم شاید پیمانکاران موجود به تنهایی نتوانند این کار را انجام دهند، ما از آنها می‌خواهیم اگر توانستند دو یا سه پیمانکار با هم حضور پیدا کنند و همراه شوند، با این حال برون‌سپاری ایستگاه‌های تقویت فشار بی‌گمان تحولی بسیار عظیم در کشور ایجاد می‌کند. مدیرعامل شرکت انتقال گاز تصریح کرد: هم‌اکنون نیز یکی از ایستگاه‌های منطقه ۵ عملیات (ایستگاه صفاشهر) به‌صورت برون‌سپاری اداره می‌شود، حدود ۹ ماه از آغاز این کار گذشته و عملکرد بسیار خوبی داشته است. ما از نوع عملکرد آنها بازتاب مثبتی برای نوشتن شرح حال پنج ایستگاهی که سال آینده قرار است برون‌سپاری شود دریافت کردیم، بنابراین بی‌شک کار ارزشمندی خواهد بود که مورد توجه شرکت‌های تابع وزارت نفت هم قرار گرفته است. جمشیدی‌دانا ادامه داد: هر سال باید دو تا سه مورد را به سمت برون‌سپاری هدایت کنیم تا همه کار به بخش خصوصی سپرده شود، یعنی شرکت انتقال گاز یک نظارت عالی داشته باشد و حجم کار عملیاتی با ظرفیت‌های خاص که در شرح حال پیمان می‌آید به بخش

اخبار

ترمیم نقاط خوردگی خط لوله ری - قوچک در اتوبان شهید بابایی

نقاط خوردگی خط لوله ۱۴ اینچ ری - قوچک در اتوبان شهید بابایی شناسایی و ترمیم شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه تهران، محمدرضا شریفی پور، رئیس واحد مهندسی خوردگی این منطقه گفت: ۱۴ نقطه خوردگی خطرناک در این خط وجود داشت که چهار نقطه پیش از این ترمیم و هشت نقطه دیگر طی عملیاتی فشرده در مدت ۱۰ روز شناسایی و بازسازی شد. وی افزود: این عملیات در حالی به اجرا در آمد که نقاط یادشده در داخل اتوبان و در محدوده تردد وسایل نقلیه قرار داشت و از این نظر روند کار را با دشواری روبه‌رو می‌کرد. رئیس واحد مهندسی خوردگی خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران تأکید کرد: با تمهیدهای اتخاذشده بدون هیچ‌گونه حادثه‌ای، این هشت نقطه خوردگی سوریتی (شدت) B شناسایی، حفاری و ترمیم شد. شریفی پور درباره شیوه و نحوه اجرای این پروژه ۱۰ روزه گفت: ابتدا مجوزهای مربوطه از شهرداری و پلیس راهور دریافت شد و در ادامه مراحل اجرای کار شامل شناسایی، حفاری، جوشکاری، پوشش، خاکریزی، ترمیم آسفالت و بازگرداندن محل به حالت اولیه، در کنار اجرای برنامه ایمنی به‌وسیله واحد اچ‌اس‌بی با موفقیت پایان یافت. وی دقت در شناسایی نقاط با حداقل میزان خاکبرداری، حفاری بدون حادثه در باند تندرو بزرگراه، سرعت عمل با کار شبانه‌روزی و هماهنگی و هم‌دلی بین واحدهای مشارکت‌کننده از جمله ترابری، تعمیرات خط، ساختمان و اچ‌اس‌بی را از ویژگی‌های این پروژه دانست.

مانور مشترک پدافند غیرعامل خطوط لوله و مخابرات و پخش منطقه تهران برگزار شد

مانور مشترک پدافند غیرعامل خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران با هدف ارزیابی توان عملیاتی در شرایط اضطراری در محوطه بارگیری شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه تهران برگزار شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران منطقه تهران، رضا تقفی، رئیس آتش‌نشانی منطقه تهران با اعلام این خبر گفت: در این مانور فرضی توانایی دستگاه‌های مشارکت‌کننده در مهار آتش در محوطه پخش به‌منظور مقابله با تهدیدات نرم و عملیات خرابکارانه متخاصم ارزیابی شد. وی همچنین تصریح کرد: با توجه به اینکه هدف از اجرای این نوع مانورها در پدافند غیرعامل، دشمن‌شناسی است، سعی شد با برگزاری این دست عملیات‌های فرضی آسیب‌ها را به حداقل ممکن برسانیم که در این مانور افزون بر منطقه، شرکت پخش و پالایشگاه تهران نیز برای مهار عملیات خرابکاری حضور داشتند و به کمک آمدند. رئیس آتش‌نشانی خطوط لوله و مخابرات نفت منطقه تهران تأکید کرد: در این عملیات بلافاصله سوخت‌رسانی قطع و نیروهای آتش‌نشانی اقدام‌های لازم را برای ایزوله‌سازی محیط به کار بستند. تقفی با اشاره به اینکه در ارزیابی توان عملیاتی دستگاه‌های مرتبط در این مانور، میزان توقف سوخت‌رسانی و راهکارهای عملیاتی کردن آن بررسی شد، گفت: در مواقع تهدید، ایجاد اختلال، شدت و گستردگی واقعه باید مورد توجه قرار می‌گرفت تا بر اساس آن بتوان انسجام و وحدت و بسیج ارگان‌ها، تقسیم وظایف گروه‌ها و مقابله منطقه‌ای را در خنثی‌سازی اتفاق‌های این‌چنینی تجزیه و تحلیل کرد. وی افزود: کاهش زمان حضور نیروها در شرایط اضطراری و شناسایی نقاط ضعف را از اهداف برگزاری این مانور عنوان کرد و افزود: کاهش زمان خروج نفتکش‌ها از محل، کاهش زمان حضور کارکنان در نقطه امن، افزایش میزان آمادگی تخصصی کارکنان، افزایش قدرت تصمیم‌گیری، بالا بردن میزان همکاری ارگان‌های مرتبط و شناسایی نقاط ضعف و ارائه راه‌حل رفع مشکلات به‌خصوص در مسائل ترویرستی از دیگر اهداف مهم برگزاری مانور پدافند غیرعامل بود. رئیس آتش‌نشانی خطوط لوله و مخابرات منطقه تهران پدافند غیرعامل را مجموعه اقدام‌های غیرمسلحانه‌ای دانست که سبب افزایش بازدارندگی، کاهش آسیب‌پذیری، تداوم فعالیت‌های ضروری، ارتقای پایداری ملی و تسهیل مدیریت بحران در مقابل تهدیدها و اقدام‌های نظامی دشمن می‌شود.

انتصاب‌های اخیر در شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با صدور احکامی، علی اصغر عباسی را به‌عنوان مدیر عملیات شرکت ملی پخش و کوروش بالادست را به سمت مدیر منطقه گیلان منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، کرمان ویس‌کرمی در حکم مدیر جدید عملیات که پیش از این سمت مدیر منطقه گیلان را به‌عهده داشت، از خدمات و تلاش دلسوزانه محمدرضا مظلومی در زمان تصدی این سمت تشکر و قدردانی کرده است. مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به سوابق و تجربیات علی اصغر عباسی، امور مناطق در زمینه نظارت بر عملیات دریافت، نگهداری، نقل و انتقال و ارسال، عرضه فرآورده‌های نفتی به مجاری عرضه و مصرف‌کنندگان، نظارت بر تأمین و سوخت‌رسانی مطلوب با استفاده از ابزارهای مورد نیاز، نظارت بر عملکرد مناطق و رفع مشکلات آنها و ... را به او سپرده است. ویس‌کرمی در حکم کوروش بالادست به اهمیت و موقعیت ویژه منطقه گیلان در جوانب مختلف و فعالیت‌های جاری و مرتبط با حوزه‌های تأمین و توزیع در استان سرسبز و توریستی گیلان اشاره کرده و برای وی با استعانت از خداوند متعال و تدبیر و تمهید به‌هنگام در امور محوله و بهره‌گیری از تعهد و توان و تجربه همکاران تلاشگر منطقه، آرزوی موفقیت کرده است.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی:

سی‌ان‌جی فقط به خودروهایی دارای گواهی سلامت عرضه می‌شود



مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: در جایگاه‌های عرضه سی‌ان‌جی سیستمی استفاده می‌شود تا فقط خودروهایی که دارای گواهی سلامت هستند، سوخت سی‌ان‌جی دریافت کنند.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، محمد رضایی با بیان اینکه در سال‌های گذشته ۹۱۸ هزار خودرو به دوگانه‌سوز تبدیل شده است، گفت: در زمان سوختگیری هیچ سیستمی وجود ندارد تا بتواند مانع سوختگیری ماشینی که گواهی سلامت ندارد بشود، بنابراین تصمیم گرفته شد سیستمی اجرا شود که تنها خودروهایی سی‌ان‌جی بگیرند که گواهی سلامت داشته باشند. وی افزود: اگر قرار باشد به جای ۲۰ میلیون مترمکعب سی‌ان‌جی، بنزین در کشور مصرف شود، نیازمند سرمایه‌گذاری حدود ۷ تا ۸ میلیارد دلاری است تا روزانه ۲۰ میلیون لیتر بنزین تولید کنیم. این در شرایطی است که اگر یک میلیون و ۴۶۰ هزار خودروی عمومی به ۲ میلیون خودرو افزایش یابد و دوگانه‌سوز شود، تنها نیازمند ۷۰۰ تا ۸۰۰ میلیون دلار است که صرفه‌جویی ۲۰ میلیون لیتری را محقق می‌کند، بنابراین سی‌ان‌جی می‌توانیم به جای سرمایه‌گذاری حدود ۸ میلیارد دلاری در ساخت یک پالایشگاه، ۸۰۰ میلیون دلار هزینه کنیم و با تولید خودرو

سی‌ان‌جی‌سوز به همان هدف برسیم. مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران با بیان اینکه ایران منابع گازی زیادی دارد و به ویژه در فصول گرم سال علاوه بر صادرات گاز، مازاد تولید نیز داریم، افزود: از آنجا که هنوز توسعه آل‌ان‌جی در کشور کامل نشده، منطقی است از این فرآورده در داخل کشور استفاده شود. رضایی با تأکید بر اینکه اگر گاز را صادر کنیم، خالص درآمد تقریبی مترمکعبی ۱۰ سنت است، اما صادرات سوخت مایع مثل

می‌توانیم به جای سرمایه‌گذاری حدود ۸ میلیارد دلاری در ساخت یک پالایشگاه، ۸۰۰ میلیون دلار هزینه کنیم و با تولید خودرو سی‌ان‌جی‌سوز به همان هدف برسیم

بنزین و گازوییل قیمت‌های بالاتری دارد، گفت: در این شرایط باید در مصرف داخلی سوخت مایع را با گاز جایگزین کنیم. وی با بیان اینکه خودروهای عمومی هر ماه ۴۰۰ تا ۵۰۰ لیتر سهمیه می‌گیرند، اظهار کرد: اگر با توسعه سی‌ان‌جی این میزان مصرف، نصف شود، امکان صادرات فراهم می‌شود و می‌توانیم با درآمد ناشی از آن چرخ صنعت را بچرخانیم. مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به منابع سرشار گازی کشور گفت: شبکه گاز ایران

افزایش بیش از ۱۲۰۰ برابری سرمایه پالایشگاه در ۶ سال؛

طرح بهینه‌سازی پالایشگاه تهران در مرحله انتخاب پیمانکار داخلی قرار گرفت



افزایش ۱۲۰۰ برابری سرمایه پالایشگاه نفت تهران در ۶ سال

فریدون ورشوساز، مدیر مالی و اقتصادی شرکت پالایش نفت تهران از افزایش سرمایه بیش از ۱۲۰۰ برابری این شرکت برای ذی‌نفعان خود در ۶ سال اخیر خبر داد و گفت: شرکت پالایش نفت تهران یکی از شرکت‌های خصوصی تحت قانون تجارت در گروه فرآورده‌های نفتی با نام «شتران» است که در پنج ماهه نخست امسال ۴۶۴ ریال به ازای هر سهم سود محقق کرد. وی با اشاره به ایجاد ارزش مضاعف برای ذی‌نفعان ضمن تداوم تولید محصولات کیفی در ۶ سال اخیر افزود: مدیریت مالی و اقتصادی پالایشگاه تهران از سال ۹۳ به‌منظور تأمین منابع

مشتریان تلاش شد محصولات ویژه نظیر روغن پایه، وکیوم باتوم، حلال ۴۰۲ و ازت مایع با ارزش افزوده بالاتر افزایش تولید داشته باشند، همچنین با احیا و تعویض کاتالیست در واحدهای هیدروژن و آیزوماسکس در تعمیرات اساسی اخیر کیفیت محصولات تولیدی این دو واحد افزایش محسوسی یافته است. مدیر عملیات پالایشگاه نفت تهران گفت: پروژه‌های دیگری به‌منظور اصلاح فرآیندهای تولید و انطباق با الزام‌های زیست محیطی در پالایشگاه نفت تهران انجام شده است که کسب رتبه‌های برتر زیست محیطی در میان پالایشگاه‌های کشور در سال‌های متوالی، گواه این مدعاست.

مدیر عملیات پالایشگاه نفت تهران گفت: طرح بهینه‌سازی فرآیند، ارتقای کمی و کیفی کل بنزین تولیدی پالایشگاه تهران به استاندارد یورو ۵ که سه زیر پروژه دارد، در آستانه انتخاب پیمانکار داخلی قرار گرفته است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پالایش نفت تهران، احمد خیری اظهار کرد: خرید دانش فنی، طراحی پایه و دریافت مجوز زیست‌محیطی این طرح از سوی مدیریت مهندسی طرح‌های شرکت پالایش نفت تهران انجام شده و هم‌اکنون در آستانه انتخاب پیمانکار داخلی صاحب صلاحیت قرار گرفته است. وی تأکید کرد: به دنبال اجرای طرح‌های کیفی‌سازی از سال ۹۱ تاکنون، به‌طور میانگین روزانه حدود ۷ میلیون لیتر بنزین پاک، ۵ میلیون لیتر نفت سفید با استاندارد یورو ۴ و حدود ۱۳ میلیون لیتر گازوئیل با استاندارد یورو ۴ در این پالایشگاه تولید و عرضه شده است. مدیر عملیات پالایشگاه نفت تهران تأکید کرد: طرح بهینه‌سازی پالایشگاه نفت تهران در سال ۹۶ تا مرحله امضای قرارداد EPC با شرکتی ژاپنی پیش رفت که به دلیل شرایط تحریم استیکار جهانی شرکت یادشده از ادامه کار منصرف شد. خیری درباره طرح کاهش تولید نفت کوره پالایشگاه نفت تهران نیز گفت: مطالعات فنی و اقتصادی اولیه آن انجام و مقدمات برای دریافت مجوز زیست‌محیطی فراهم شده است. وی تأکید کرد: در ۶ ماهه نخست امسال با بهبود فرآیند تحویل محصولات ویژه و همچنین افزایش تولید فرآورده‌های با ارزش، متناسب با نیاز

مالی لازم برای سرمایه‌گذاری‌ها، انجام طرح‌های توسعه‌ای و بهبود کیفی محصولات شرکت، مدیریت نقدینگی را در دستور کار خود قرار داده است. مدیر مالی و اقتصادی شرکت پالایش نفت تهران تأکید کرد: «تولید نقدینگی پایدار از دارایی‌ها، توان موجود و انجام سرمایه‌گذاری‌های انتخابی به‌منظور افزایش رضایت ذی‌نفعان و موفقیت پایدار» راهبرد این سازمان بوده که بر این اساس از سال ۹۳ تاکنون هفت مرحله افزایش سرمایه انجام شده است. ورشوساز با بیان اینکه هشتمین مرحله از این افزایش سرمایه در مهرماه امسال از محل سود انباشته و دیگر اندوخته‌ها به میزان ۷۰ درصد انجام خواهد شد، افزود: با انجام این افزایش سرمایه‌ها، سرمایه شرکت از ۶۱ میلیارد ریال در سال ۹۳ به ۷۵ هزار میلیارد ریال در سال ۹۹ افزایش می‌یابد. وی تأکید کرد: افزایش سرمایه و همچنین اصلاح ساختار مالی، به بهبود نسبت مالکانه، کاهش ریسک اعتباری شرکت و تسهیل تأمین مالی طرح‌های آتی شرکت منجر شده است. مدیر مالی و اقتصادی شرکت پالایش نفت تهران با اشاره به اینکه برنامه‌های سرمایه‌گذاری دیگری نیز در دست بررسی است، گفت: با توجه به ریسک‌های عملیاتی ذاتی صنعت پالایش نفت، قدمت بیش از ۵۰ ساله تجهیزات و دارایی‌های شرکت و اطمینان از اینکه همواره بخشی از درآمد‌های پالایشگاه صرف توسعه بلندمدت آن خواهد شد، سیاست مدیریت نقدینگی، خروج حداقل نقدینگی به‌منظور حفظ توان مالی برای محافظت از تولید پایدار محصولات کیفی و اجرای طرح‌های بهبود کمی و کیفی فرآورده‌هاست.

آغاز عملیات اجرایی طرح احداث خط لوله فرآورده نفتی بندرعباس - مهرآران

محقق شده است، به‌گونه‌ای که سه ماه پس از آغاز طرح، صحنه‌گذاری مدارک مهندسی به پایان رسید و دیگر فعالیت‌های مهندسی، خرید و عملیات ساختمان و نصب نیز از رشد مطلوبی برخوردار بوده و مطابق برنامه زمان‌بندی پیش می‌رود. وی گفت: طرح احداث خط لوله ۲۶ اینچ فرآورده بندرعباس - سیرجان - رفسنجان به‌عنوان یکی از طرح‌های اولویت‌دار شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی مطرح بوده که منابع مالی آن به‌طور کامل تأمین شده و امیدواریم عملیات اجرایی آن طبق برنامه زمان‌بندی اجرایی شود.

احداث خط لوله فرآورده بندرعباس - مهرآران تأکید کرد: بخش عمده‌ای از خط لوله جدید در مجاورت خط لوله در حال بهره‌برداری انتقال بنزین تولیدی پالایشگاه‌های بندرعباس و ستاره خلیج‌فارس و همچنین خط انتقال سراسری گاز احداث می‌شود، از این رو اجرای ایمن و بدون حادثه این خط اولویت اصلی عوامل طرح محسوب می‌شود. خانی‌پور تصریح کرد: با توجه به هم‌زمانی شیوع ویروس کرونا با آغاز عملیات اجرایی این طرح، با رعایت و اعمال پروتکل‌های بهداشتی، حداقل تأثیرگذاری ممکن در همه فعالیت‌های مهندسی و اجرایی طرح

برنامه‌ریزی انجام‌شده و پیش‌بینی‌های لازم با افزایش ماشین‌آلات سنگین در ماه‌های آتی، تمامی مسیرسازی این خط به طول تقریبی ۲۵۰ کیلومتر تا پایان سال آتی به پایان خواهد رسید. وی افزود: با توجه به راه‌اندازی فازهای جدید پالایشگاه ستاره خلیج فارس و افزایش تولید فرآورده‌های نفتی این پالایشگاه، احداث خط لوله ۲۶ اینچ فرآورده بندرعباس - سیرجان - رفسنجان به همراه مجموعه تلمبه‌خانه‌ها و پایانه‌های مسیر با ظرفیت انتقال ۳۰۰ هزار بشکه در روز به شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران ابلاغ شد. مجری طرح

مجری طرح احداث خط لوله فرآورده بندرعباس - مهرآران از آغاز عملیات اجرایی این پروژه به‌عنوان بخشی از خط لوله ۲۶ اینچ در حال احداث بندرعباس - سیرجان - رفسنجان خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران، علی خانی‌پور در این باره گفت: با گذشت دو ماه و نیم از آغاز عملیات اجرایی طرح احداث خط لوله فرآورده نفتی گسترده بندرعباس تا مهرآران، ۳۵۰ هزار مترمکعب خاکبرداری به‌منظور مسیرسازی اجرای خط انجام شده است که با توجه به

اخبار

مدیرعامل ویتول:

نیمه دوم ۲۰۲۰ دوره سختی است

مدیرعامل ویتول انتظار دارد که نیمه دوم سال سختی در پیش باشد زیرا مبادلات نفتی در حال رکود است.

به گزارش خبرگزاری رویترز از لندن، پس از نوسان‌های شدید قیمت نفت در نیمه نخست سال جاری میلادی که سوده‌های هنگفتی را نصیب معامله‌گران کرد، اکنون روند بازار کندتر شده و واقعیت‌های ویروس کرونا سبب تضعیف آن شده است. کاهش مجموع ذخیره‌سازی نفت در پی کاهش تولید ائتلاف اوپک پلاس و همچنین تقاضای کم سوخت سبب تضعیف تغییرات قیمتی می‌شود. راسل هاردی، مدیرعامل ویتول، بزرگترین معامله‌گر جهان گفت: اگر به نقدینگی بازار، کاغذبازی، حجم معاملات بین قاره‌ای یا عملیات‌ها سوپا بنزین یا سوخت جت توجه کنید، همه شرایط در سه‌ماه دوم سال بسیار فعال بود، اما به نظر می‌رسد فعالیت در سه‌ماه سوم کاهش یافته است. برای نخستین بار در چند سال اخیر، مراکز تجاری عمده قرار نیست در پایان سال گزارشی از افزایش حجم نفت معامله شده ارائه دهند. مدیرعامل ویتول هفته گذشته در کنفرانسی در سنگاپور گفت که انتظار ندارد تقاضای بنزین و گازوئیل تا سه ماه چهارم سال ۲۰۲۱ به سطح پیشین برگردد. هاردی گفت: ما از زمان شیوع ویروس کرونا در چشم‌انداز ۱۰ ساله خود بازنگری نکرده‌ایم. هنگام بررسی دوباره، احتمال می‌رود با کاهش اوج تقاضای نفت روبه‌رو شویم اما فکر می‌کنیم رشد تقاضای آسیا افزایش یابد و در سال‌های آینده فراتر از سال ۲۰۱۹ باشد.

مذاکرات سعودی‌ها برای تشکیل شرکت

پتروشیمی ۱۱ میلیارد دلاری

گروه سرمایه‌گذاری صنعتی سعودی و شرکت نشنال پتروکمیکال مذاکرات ادغام را برای تشکیل شرکتی با ۱۱ میلیارد دلار دارایی آغاز کردند.

این دو شرکت اعلام کردند این مذاکرات در مراحل اولیه قرار دارد و هنوز هیچ توافق حاصل نشده است. گروه سرمایه‌گذاری صنعتی سعودی ۵۰ درصد در شرکت نشنال پتروکمیکال سهم دارد. شرکت‌های انرژی خاورمیانه ای در واکنش به قیمت پایینتر نفت در حال ارزیابی گزینه‌های فعالیت هستند و شرکت‌ها در کشورهایمانند عربستان سعودی، قطر و امارات متحده عربی به سازماندهی دوباره تشکیل‌تشان پرداخته‌اند تا در فضای تقاضای پایتیز دوام بیاورند. شرکت نشنال پتروکمیکال سال گذشته خرید شرکت ساهارا پتروکمیکال را تکمیل کرد. این اقدام پس از خرید سهام عمده شریک سایبک توسط آرامکو در قراردادی به ارزش حدود ۷۰ میلیارد دلار انجام گرفت. بر اساس گزارش بلومبرگ، سهام نشنال پتروکمیکال امسال ۲۱ درصد صعود کرده در حالی که ارزش سهام سعودی اینداستریال ۴.۲ درصد کاهش داشته است.

سرمایه‌گذاری ۹.۵ میلیارد دلاری خارجی‌ها

در پروژه‌الان‌جی ۲ روسیه

پروژه‌الان‌جی ۲ روسیه تمام سرمایه‌گذاری برنامه‌ریزی شده خود را دریافت خواهد کرد چراکه گزارشات نشان می‌دهد سرمایه‌گذاران خارجی آماده‌اند ۹.۵ میلیارد دلار در این پروژه سرمایه‌گذاری کنند.

به گزارش دانش نفت به نقل از راشاتودی، پروژه‌الان‌جی ۲ روسیه تمام سرمایه‌گذاری برنامه‌ریزی شده خود را دریافت خواهد کرد چراکه گزارشات نشان می‌دهد سرمایه‌گذاران خارجی آماده‌اند ۹.۵ میلیارد دلار در آن سرمایه‌گذاری کنند. طبق مستندات که به رویت رویترز رسیده است، لیست طولانی سرمایه‌گذاران این پروژه شامل بانک‌های چینی و ژاپنی و همچنین شرکت‌های اعتباری و بیمه اروپایی می‌باشد. گزارشات نشان می‌دهد که بانک‌های آسیایی بیشترین و سخاوتمندانه‌ترین سهم را در این میان به خود اختصاص داده‌اند. بانک توسعه چین ۵ میلیارد دلار و بانک همکاری بین‌المللی ژاپن ۲.۵ میلیارد دلار در این پروژه سهیم شده‌اند. بانک سرمایه‌گذاری دولتی فرانسه بی‌بی‌فرانس و شرکت بیمه آلمانی اولر هرمس، به ترتیب ۷۰۰ میلیون دلار و ۳۰۰ میلیون دلار اعتبار به این پروژه تزریق خواهند کرد. آژانس اعتبار صادرات ایتالیا، سیس، در نظر دارد ۱ میلیارد دلار در این پروژه سرمایه‌گذاری کند. در حالی که یک بانک روسی که نام آن مشخص نشده است هم ۱.۵ میلیارد دلار در آن سرمایه‌گذاری خواهد کرد. اگر همه سرمایه‌گذاران خارجی این پروژه به برنامه‌های خود پایبند باشند پروژه‌الان‌جی ۲ قطب شمال روسیه تمام سرمایه‌گذاری مورد نیازی که برای آن برنامه‌ریزی کرده بود را به دست خواهد آورد.

دور خیز غول‌های نفتی

برای ورود به صنعت انرژی‌های پاک



برقی در انرژی‌های پاک می‌پردازیم. بریتیش پترولیوم شرکت انگلیسی بریتیش بزرگ بود که خود را متعهد به سرمایه‌گذاری در پروژه‌های مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر نظیر باد و خورشید می‌دانست و این مسیر را از سال ۱۹۸۰ آغاز کرد. پس از حادثه نشت نفت از سکوی نفتی دیپ واتر هورایزن در خلیج مکزیک که آسیب جدی به منافع BP وارد کرد، شرکت بریتیش پترولیوم تمام سرمایه‌گذاری‌های قبلی در انرژی پاک که بین ۸ تا ۱۰ میلیارد دلار برآورد می‌شد را متوقف کرد. البته این شرکت هنوز هم ظرفیت تولید ۲۲۰۰ مگاوات برق بادی در آمریکا دارد و طی سال‌های گذشته دوباره سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر را از سر گرفتند. بریتیش پترولیوم در سال ۲۰۱۷ معادل ۲۰۰ میلیون دلار برای خرید ۴۳ درصد شرکت لایتسورس که بزرگترین شرکت مجری پروژه‌های برق خورشیدی در اروپا به شمار می‌رود، سرمایه‌گذاری کرد. در سال ۲۰۱۸ هم بریتیش پترولیوم سه مورد سرمایه‌گذاری برای تولید انرژی‌های پاک و کم‌کربن انجام داد که از جمله آنها سرمایه‌گذاری در حوزه شارژ سریع باتری خودروهای برقی بود. بریتیش پترولیوم همچنین ۵ میلیون دلار در شرکت سربوایر آمریکا سرمایه‌گذاری کرد که این شرکت هم در زمینه ایجاد زیرساخت‌های شارژ سریع خودروهای برقی فعالیت می‌کند. این شرکت در ادامه ۱۶۰ میلیون دلار هم برای خرید شرکت شارژ‌مستر که بزرگترین شبکه ارائه دهنده ایستگاه‌های شارژ برای خودروهای

برقی در انرژی‌های پاک می‌پردازیم.

بریتیش پترولیوم

شرکت انگلیسی بریتیش پترولیوم نخستین شرکت نفتی بزرگ بود که خود را متعهد به سرمایه‌گذاری در پروژه‌های مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر نظیر باد و خورشید می‌دانست و این مسیر را از سال ۱۹۸۰ آغاز کرد. پس از حادثه نشت نفت از سکوی نفتی دیپ واتر هورایزن در خلیج مکزیک که آسیب جدی به منافع BP وارد کرد، شرکت بریتیش پترولیوم تمام سرمایه‌گذاری‌های قبلی در انرژی پاک که بین ۸ تا ۱۰ میلیارد دلار برآورد می‌شد را متوقف کرد. البته این شرکت هنوز هم ظرفیت تولید ۲۲۰۰ مگاوات برق بادی در آمریکا دارد و طی سال‌های گذشته دوباره سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر را از سر گرفتند. بریتیش پترولیوم در سال ۲۰۱۷ معادل ۲۰۰ میلیون دلار برای خرید ۴۳ درصد شرکت لایتسورس که بزرگترین شرکت مجری پروژه‌های برق خورشیدی در اروپا به شمار می‌رود، سرمایه‌گذاری کرد. در سال ۲۰۱۸ هم بریتیش پترولیوم سه مورد سرمایه‌گذاری برای تولید انرژی‌های پاک و کم‌کربن انجام داد که از جمله آنها سرمایه‌گذاری در حوزه شارژ سریع باتری خودروهای برقی بود. بریتیش پترولیوم همچنین ۵ میلیون دلار در شرکت سربوایر آمریکا سرمایه‌گذاری کرد که این شرکت هم در زمینه ایجاد زیرساخت‌های شارژ سریع خودروهای برقی فعالیت می‌کند. این شرکت در ادامه ۱۶۰ میلیون دلار هم برای خرید شرکت شارژ‌مستر که بزرگترین شبکه ارائه دهنده ایستگاه‌های شارژ برای خودروهای

در آینده در حوزه انرژی‌های پاک سرمایه‌گذاری کند. در سال ۲۰۱۴ انی نخستین بار در جهان یک پالایشگاه فرآورده‌های نفتی را به یک پالایشگاه تولید سوخت زیستی تبدیل کرد که سوخت هواپیما، دیزل زیستی، نفتی پاک، و گاز مایع زیستی تولید می‌کند. انی همچنین با هدف افزایش ظرفیت خود برای تولید برق بادی همکاری خود با شرکت انرژی‌های تجدیدپذیر GE فرانسه و اکواینور نیروژ را کلید زد. منابع انرژی‌های پاک یکی از اصلی‌ترین موضوعات در همکاری‌های انی با دیگر شرکت‌هاست و بر اساس برنامه‌ریزی‌های این شرکت بین سال‌های ۲۰۱۸ تا ۲۰۲۱ با سرمایه‌گذاری ۱.۲ میلیارد دلاری انی باید ظرفیت نصب شده یک گیگاوات برق از انرژی‌های تجدیدپذیر را فراهم کرده و این رقم را تا سال ۲۰۲۵ به ۵ گیگاوات برساند.

شورون

سرمایه‌گذاری‌های شورون در انرژی‌های تجدیدپذیر خیلی قابل توجه نیست و این شرکت هیچ هدف گذاری برای رفتن به سمت فناوری‌های مرتبط با انرژی‌های پاک ندارد. این شرکت طی ۲۰ سال گذشته سرمایه‌گذاری‌هایی را در حوزه تولید برق خورشیدی، برق بادی و ژئوترمال داشته ولی از آنجا که سود دهی این پروژه‌ها کم بوده است شورون هنوز توجه خود را مطلقاً به نفت و گاز نکه داشته است. در سال ۲۰۱۸ شورون صندوق انرژی آینده را با سرمایه اولیه ۱۰۰ میلیون دلار ایجاد کرد که به سرمایه‌گذاری در فناوری‌های جدید برای کاهش آلودگی سوخت‌های کربنی و فراهم کردن انرژی‌های پاک‌تر اختصاص داشت.

اگزون موبیل

همانند دیگر همتای آمریکایی اگزون موبیل هم علاقه کمی برای سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر از خود نشان داده و هیچ بودجه و یا زمانبندی مشخصی برای ورود به این حوزه اختصاص نداده است. بخش قابل توجهی از استراتژی اگزون کاهش آلودگی سوخت‌های فسیلی، توسعه سوخت‌های زیستی، و کاهش دی‌اکسید کربن ناشی از احتراق سوخت‌های فسیلی بوده و هست. در سال ۲۰۱۹ این شرکت اعلام کرد که قصد دارد به سمت توسعه فناوری «سلول‌های سوختی دی‌اکسید کربن زد» که با استفاده از سوخت‌ها نیرو تولید کرده اما عین حال دی‌اکسید کربن حاصل را گرفته و انبار می‌کند برود.

انی

اگرچه انی خیلی در زمینه رقابت با دیگر شرکت‌های نفتی برای سرمایه‌گذاری در انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر رقابت نکرده اما این شرکت ایتالیایی قصد دارد تا

برقی در انرژی‌های پاک می‌پردازیم.

شرکت انگلیسی بریتیش بزرگ بود که خود را متعهد به سرمایه‌گذاری در پروژه‌های مربوط به انرژی‌های تجدیدپذیر نظیر باد و خورشید می‌دانست و این مسیر را از سال ۱۹۸۰ آغاز کرد. پس از حادثه نشت نفت از سکوی نفتی دیپ واتر هورایزن در خلیج مکزیک که آسیب جدی به منافع BP وارد کرد، شرکت بریتیش پترولیوم تمام سرمایه‌گذاری‌های قبلی در انرژی پاک که بین ۸ تا ۱۰ میلیارد دلار برآورد می‌شد را متوقف کرد. البته این شرکت هنوز هم ظرفیت تولید ۲۲۰۰ مگاوات برق بادی در آمریکا دارد و طی سال‌های گذشته دوباره سرمایه‌گذاری در انرژی‌های تجدیدپذیر را از سر گرفتند. بریتیش پترولیوم در سال ۲۰۱۷ معادل ۲۰۰ میلیون دلار برای خرید ۴۳ درصد شرکت لایتسورس که بزرگترین شرکت مجری پروژه‌های برق خورشیدی در اروپا به شمار می‌رود، سرمایه‌گذاری کرد. در سال ۲۰۱۸ هم بریتیش پترولیوم سه مورد سرمایه‌گذاری برای تولید انرژی‌های پاک و کم‌کربن انجام داد که از جمله آنها سرمایه‌گذاری در حوزه شارژ سریع باتری خودروهای برقی بود. بریتیش پترولیوم همچنین ۵ میلیون دلار در شرکت سربوایر آمریکا سرمایه‌گذاری کرد که این شرکت هم در زمینه ایجاد زیرساخت‌های شارژ سریع خودروهای برقی فعالیت می‌کند. این شرکت در ادامه ۱۶۰ میلیون دلار هم برای خرید شرکت شارژ‌مستر که بزرگترین شبکه ارائه دهنده ایستگاه‌های شارژ برای خودروهای

شل

ارزیابی‌ها حاکی از آن است که بین سال‌های ۲۰۱۶ تا ۲۰۲۰ شرکت رویال دات‌شل هلندی انگلیسی ۴ تا ۶ میلیارد دلار در زمینه تولید انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر سرمایه‌گذاری کردند اما کمتر از یک سال پیش روزنامه گاردین گزارش داد که این رقم خیلی کمتر از این حرف‌هاست. از سال ۲۰۱۶ «استراتژی انرژی‌های نو» این شرکت کلید خورد که شامل ورود به حوزه‌های مختلف از جمله تولید برق بادی و خورشیدی، شارژ خودروهای برقی، و همچنین رفتن به سمت تشویق استفاده از خودروهای الکتریکی با سلول‌های سوختی هیبروژنی بود. تنها در سال ۲۰۱۶ شل حدود دو میلیارد دلار برای تولید برق و انرژی‌های کم‌کربن سرمایه‌گذاری کرد. در سال ۲۰۱۷ هم شل شرکت فرست یوتیلیتی انگلیس را که در زمینه توزیع برق و گاز فعالیت می‌کرد خرید و پس از آن هم نیوموشن که بزرگترین شرکت شارژ خودروهای الکتریکی در اروپا بود را به تملک خود درآورد. این شرکت هلندی-انگلیسی در سال ۲۰۱۸ معادل ۴۴ درصد شرکت سیلیکون رنج آمریکا را که در زمینه تولید برق خورشیدی فعالیت می‌کرد به مبلغ ۲۰۰ میلیون دلار خرید و ۲۰ میلیون دلار دیگر نیز در شرکت هندی تولید انرژی‌های تجدیدپذیر هاست پاور سرمایه‌گذاری کرد.

توتال

شرکت توتال فرانسه برنامه سرمایه‌گذاری ۵۰۰ میلیون دلار

منافع «مخفی ترین خط لوله نفتی اسرائیل» از توافق سازش امارات با این رژیم

مخفی کاری EAPC عنوان می‌شود. با این حال، امارات این تحریم را برداشت و انتظار می‌رود کشورهای دیگر حاشیه خلیج فارس این روند را دنبال کنند و برخی فرصت‌های جدیدی برای این خط لوله می‌بینند. لوی افزود: «اگر نگرانی‌ها (در مورد مخفی کاری) به میزان قابل توجهی کاهش یابد، قیمت‌ها نیز به میزان چشمگیری کاهش می‌یابد.» «سیس از نظر اقتصادی امکان‌پذیر و حتی به صرفه خواهد بود.» لوی اضافه کرد که نمی‌تواند نام مشتریان EAPC را فاش کند اما آنها شامل برخی از بزرگ‌ترین شرکت‌های جهان هستند.

سال ۲۰۱۶ به فایننشال تایمز گفت: «همه چیز در مورد این خط لوله مخفیانه است؛ حتی جهت حرکت نفت.» مردم حق دارند بدانند که چه چیزی در پشت صحنه در جریان است» با این حال، در سال ۲۰۱۴، پس از اینکه نشت نفت از این خط لوله، بدترین فاجعه زیست محیطی اسرائیل را رقم زد، این شرکت خیرساز شد. تحریم طولانی مدت اسرائیل توسط کشورهای عربی بدان معناست که نفتکش‌هایی که پهلو گرفتن در بنادر اسرائیل را تأیید می‌کنند برای تجارت با کشورهای عربی مشکل دارند. این امر به عنوان توجهی برای

همکاری مخفیانه خط لوله EAPC در ابتدا در سال ۱۹۶۸ به صورت یک همکاری ۵۰-۵۰ میان ایران و رژیم صهیونیستی ثبت شد. پیش از انقلاب اسلامی ایران در سال ۱۹۷۹ و پیش از قطع رابطه، رژیم صهیونیستی و ایران روابط قوی اما محتاطانه و دیپلماتیک داشتند. هدف اولیه احداث این خط لوله، جلوگیری از تکرار بحران ۱۹۵۶ تنگه سوئز بود و واردات انرژی اسرائیل و اروپا را تضمین می‌کرد. EAPC، «پنهان‌ترین شرکت اسرائیل» است و هیچ بیانیه مالی عمومی منتشر نکرد. لیهی گلدنبرگ، یک حقوق دان محیط زیست در

بر اساس گزارش فارین پالیسی، مزیت نخست این خط لوله این است که نفتکش‌های غول پیکر که حجم زیادی از نفت را حمل می‌کنند و نمی‌توانند از کانال سوئز عبور کنند و حامل محصولات از آذربایجان و قزاقستان هستند، (از این پس) می‌توانند محموله‌های خود را در بندر اشکلون در سواحل مدیترانه ای اسرائیل تخلیه کنند. سیس از آنجا، این نفت می‌تواند برای انتقال به چین، کره جنوبی و سایر نقاط در آسیا به بندر ایلات در خلیج عقبه ارسال شود. نفتی نیز که در جهت معکوس در حرکت است و از عربستان می‌آید نیز می‌تواند تنگه سوئز را دور بزند.

مجله فارین پاریسی در گزارشی نوشت توافق نامه جدید به رسمیت شناختن اسرائیل از سوی امارات، می‌تواند به نفع خط لوله مخفی نفتی باشد که توسط رژیم صهیونیستی و ایران در دهه ۱۹۶۰ ساخته شده است. شرکت خط لوله اروپا آسیا (EAPC)، مالک خط لوله ۱۵۸ مایلی از دریای مدیترانه تا دریای سرخ، می‌تواند برای دور زدن تنگه سوئز مورد استفاده قرار بگیرد و جایگزین ارزان تری برای محموله‌های نفتی فراهم کند. ای‌زاک لوی، مدیر ارشد اجرایی این شرکت گفت: «درها و موقعیت‌های بسیاری (برای ما) گشوده شده است.»

نگاه

اتلاف انرژی نیروگاه‌های گازی، معادل مصرف گاز ۵ میلیون نفر ایرانی

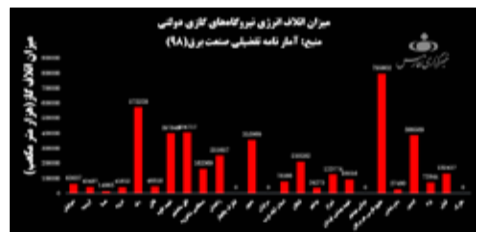
افزایش بهره‌وری انرژی و جایگزین کردن وسایل پر مصرف با ابزار آلات کم مصرف، از دیرباز جزء اندرزه‌های دولت برای مردم بوده است. در این بین گاهی نیاز است، متولیان حوزه انرژی در دولت، پیش از زدن جوالدوز به مردم، سوزنی را در دست گرفته و نثار خود کنند. حال ممکن است سوالی برای شما پیش بیاید که چگونه ممکن است، خود دولت از وسایل پر مصرف استفاده کند و بهره‌وری در حوزه مصرف سرمایه‌های مملکت را در نظر نگیرد. در این گزارش می‌خواهیم یک مردم از این ابزار آلات پر مصرف دولتی را معرفی کرده و میزان اتلاف مصرف آن را بررسی کنیم. سال ۱۸۷۲، یک مهندس آمریکایی به نام جرج برایتون، فرآیندی را اختراع کرد که طی آن با استفاده از سیال هوا، برق تولید می‌شد. فرآیندی که زیرساخت صنعتی آن به نام نیروگاه گازی معروف شد. در این نیروگاه‌ها توربین تولید کننده برق از ۳ جزء کمپرسور، اتاق احتراق و توربین گاز تشکیل می‌شود.

۲۵ نیروگاه گازی در کشور، گاز طبیعی و گازوییل را می‌بلند

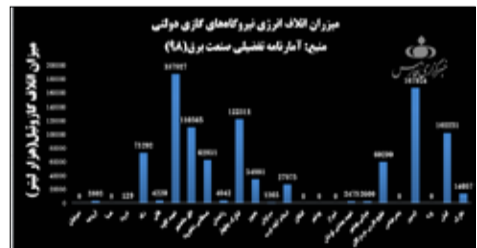
پس از توسعه این بستر تولید انرژی برق، ایران نیز از آن بی نصیب نماند. به استناد آمارنامه تقاضایی صنعت برق در سال ۹۸، در شرایط کنونی ۲۵ نیروگاه فعال گازی در کشور نسبت به تولید برق با استفاده از مصرف گاز اقدام می‌کنند. در این بین فرآیند اختراع شده توسط آقای برایتون چندان بی اشکال نیز به حساب نمی‌آید. در حقیقت نیروگاه‌های گازی به دلیل میزان بهره‌وری بسیار پایین در حال حاضر مورد استقبال دنیا قرار نمی‌گیرد. از سویی دیگر در شرایطی که گاز مورد نیاز برای فرآیند تولید برق این نیروگاه‌ها تامین نشود، استفاده از سوخت‌های مایع نظیر گازوئیل یا مازوت در دستور کار قرار می‌گیرد که عامل اصلی آلودگی هوا است. به منظور بررسی این ابزار پر مصرف و کم بازده در دست دولت، نیازمند مرور بازدهی ۲۵ نیروگاه گازی در کشور هستیم. مطابق جزئیات ارائه شده از سوی آمار و اطلاعات وزارت نیرو، بیشترین بازدهی یک نیروگاه گازی در کشور با عدد ۳۴٫۷ درصد متعلق به نیروگاه گازی هسا است و کمترین بازده انرژی نیز با رقم ۱۳٫۸ درصد متعلق به نیروگاه خارک خواهد بود. همچنین میانگین بازدهی نیروگاه‌های فعال گازی در کشور نیز ۲۶٫۴۸ درصد برآورد می‌شود. به منظور درک بهتر از بازدهی اندک نیروگاه‌های گازی کشور، باید به آمار اتلاف انرژی مصرف شده توسط این نیروگاه‌ها توجه شود.

کاز مصرفی ۵ میلیون نفر ایرانی در هر سال توسط نیروگاه‌های گازی تلف می‌شود

بر این اساس در سال ۹۸ مجموع نیروگاه‌های گازی ۲۵ گانه کشور، ۶ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی مصرف کرده‌اند که از این میزان مصرف، ۴٫۳ میلیارد متر مکعب گاز به برق تبدیل نشده و تلف می‌شود. نکته قابل توجه آن است که بدانید با استفاده از میزان گاز تلف شده در نیروگاه‌های گازی کشور، می‌توان به ۵ میلیون نفر کم مصرف در کشور گاز رسانی نمود. همچنین در زمان‌هایی که تامین گاز برای استفاده نیروگاه‌های گازی کشور میسر نبوده است، ۱٫۴ میلیارد لیتر گازوئیل به عنوان سوخت به این نیروگاه‌ها تامین شده که از این مقدار نیز ۹۸۲



میلیون لیتر تلف شده است. با استفاده از میزان گازوئیل اتلاف شده توسط نیروگاه‌های گازی، ۱۰۰۰ کامیون کشنده می‌توانند ۱۶۳۷ بار از شمال کشور به جنوب رفته و مسیر رشت به بندرعباس را طی کنند.



ارتقاء بازدهی نیروگاه‌های گازی کشور با استفاده از فرایند سیکل ترکیبی

این ثروت عظیم ملی در حالی هر سال از بین می‌رود که امکان ارتقاء بازدهی نیروگاه‌های گازی کشور وجود دارد. در همین راستا، محمد پورحمید، کارشناس حوزه انرژی در ارتباط با امکان ارتقاء بازدهی نیروگاه‌های گازی، گفت: «اضافه کردن واحد توربین بخار به نیروگاه‌های گازی و استفاده از انرژی اتلافی توربین گازی برای توربین بخار، بازدهی یک واحد نیروگاه گازی را تا ۴۰ درصد افزایش خواهد داد.» این کارشناس حوزه انرژی ضمن اشاره به توجیه اقتصادی نشان می‌دهد، تولید ۱ کیلووات برق با استفاده از ارتقای بازدهی نیروگاه‌های کشور هزینه بسیار کمتری از تولید همین میزان برق با استفاده از ساخت یک نیروگاه جدید دارد. «پورحمید، در تشریح راهکارهای دیگر افزایش بازدهی نیروگاه‌های کشور، تصریح کرد: «در نواحی ساحلی کشور، می‌توان با استفاده از انرژی تلف شده نیروگاه‌های گازی و سیکل ترکیبی، عملیات شیرین‌سازی آب، پیاده‌سازی حرارتی را انجام داد. در حقیقت این عمل، علاوه بر شیرین‌سازی آب، منجر به افزایش ضریب بازدهی نیروگاه گازی کشور می‌شود.» توجیه به میزان مصرف انرژی اتلافی توسط نیروگاه‌های گازی کشور مشخص کننده ضرورت توجه دولت به این امر و ارتقا بازدهی نیروگاه‌ها به وسیله راهکارهای روز دنیا است. در این بین باید دید، دولت تا چه اندازه نسبت به زدن سوزن به خود موثر عمل می‌کند.

محمود امین‌نژاد، مدیر عامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس تشریح کرد؛

درآمد ۷۰۰ میلیون دلاری پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس برای کشور



محمود امین‌نژاد، مدیر عامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس معتقد است: پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس اگر با ۱۰۰ درصد ظرفیت خوراک فعالیت کند، سالانه حدود ۷۰۰ میلیون دلار برای کشور درآمدزایی خواهد داشت. داستان بزرگترین تأسیسات جمع‌آوری و فرآوری گازهای همراه نفت در خاورمیانه و غرب آسیا معروف به «مشعل خاموش کن» رو به پایان است. داستانی که از نگاه محمود امین‌نژاد، مدیرعامل شرکت پالایش گاز بیدبلند خلیج فارس بسیار دردناک بوده است. «اجرا و به حرکت درآوردن چنین اژدهای خفته‌ای با این گستردگی که ۱۷ سال روی زمین کشیده شده زمان‌بر است و انرژی بسیاری نیاز دارد اما الحمدالله اجرای آن در طول ۳ سال انجام شد.»

تولید وابسته به تولید نفت و خوراک است که در اختیار این پالایشگاه قرار می‌گیرد.

با توجه به اینکه تولید نفت کشور تحت تأثیر محدودیت‌های بین‌المللی قرار گرفته است، مشعلی در تأمین خوراک این پالایشگاه به وجود نمی‌آید؟ همانطور که گفتیم، خوراک پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس می‌تواند تحت تأثیر تولید نفت قرار گیرد. بنابراین در صورتی که این روند ادامه پیدا کند کمبود خوراک احتمالی از خط لوله ششم سراسری گاز که اتان مازاد عسلویه به آن تزریق می‌شود، تأمین خواهد شد و مشکلی در تولید خوراک این پالایشگاه به وجود نخواهد آمد. چرا از بیدبلند خلیج فارس به‌عنوان بزرگترین تأسیسات جمع‌آوری و فرآوری در کشور نام برده می‌شود؟

پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس از لحاظ میزان ظرفیت تولید بزرگترین تأسیسات جمع‌آوری و فرآوری در تاریخ صنعت نفت ایران و یکی از بزرگترین پالایشگاه‌های گازی خاورمیانه یا غرب آسیاست که با سرمایه‌گذاری ۳٫۴ میلیارد دلار اجرا شده است. این پروژه ظرفیت فرآوری روزانه ۵۶۶ میلیون مترمکعب گازهای همراه نفت را داراست که سالانه ۱۰۴ میلیون تن متان، ۱۵ میلیون تن اتان، یک میلیون تن پروپان، ۰٫۵ میلیون تن بوتان، ۰٫۶ میلیون تن میعانات گازی، ۰٫۹ میلیون تن گاز اسیدی تولید خواهد کرد. برآورد می‌شود، در صورتی که پالایشگاه با ۱۰۰ درصد ظرفیت خوراک فعالیت کند، سالانه حدود ۷۰۰ میلیون دلار برای کشور درآمدزایی خواهد داشت. متان تولیدی به شبکه سراسری گاز تزریق می‌شود و اتان نیز خوراک پتروشیمی گچساران که تامین‌کننده خوراک صنایع پتروشیمی مسیر خط لوله اتیلن دانست خواهد بود و مازاد آن به‌منظور تأمین خوراک برخی از مجتمع‌های پتروشیمی همچون امیرکبیر، بندرامام و مارون به منطقه ویژه پتروشیمی ماهشهر انتقال داده خواهد شد اما با توجه به اینکه پتروشیمی گچساران هنوز آماده نیست، کل اتان تولیدی به منطقه ویژه می‌رود و بخت کمبود خوراک این منطقه تا زمانی که آن‌جا ۳۲۰۰ وارد سرویس شود برطرف می‌شود. محصولات پروپان و بوتان نیز به‌منظور انجام صادرات به اسکله ماهشهر منتقل می‌شوند. البته می‌توان در برنامه‌ریزی طرح‌های توسعه‌ای صنعت پتروشیمی ایجاد واحدهای پتروشیمی به‌منظور استفاده از محصولات پروپان و بوتان

تولیدی این پالایشگاه را با هدف تکمیل زنجیره و ارزش افزوده بالاتر در کشور در نظر گرفت. این ابرپروژه افزون بر مجتمع پالایشگاهی شامل بیش از هزار کیلومتر خطوط لوله و تأسیسات ذخیره‌سازی در ماهشهر است؛ اجرای ۱٫۴ میلیون اینچ لوله، نصب ۷ هزار تن تجهیزات دوار، نصب ۳۰ هزار تن تجهیزات ثابت، نصب ۱۰ هزار تن مخازن ذخیره، ۳۵۰۰ کیلومتر کابل کشی، ۲۰ هزار تن سازه فلزی و یک هزار کیلومتر خطوط انتقال گاز در این پروژه اجرا شده است.

روند ساخت این پالایشگاه بسیار طولانی شده بود اما چه شد که در طول ۳ سال یکباره پیشرفت چشمگیری صورت گرفت؟

داستان ساخت این پالایشگاه بسیار دردناک است؛ این پروژه در سال ۱۳۸۲ مصوبه شورای اقتصاد را دریافت کرد. طی اتفاقاتی که از محدودیت‌های بین‌المللی تا واگذاری شرکت ملی گاز به شرکت انرژی سپهر و عدم تطابق تزیق نقدینگی، این پروژه پیشرفت چشمگیری نداشت تا اینکه در سال ۹۳ با سیاست‌گذاری صحیح مهندس زنگنه، اجرای آن به هلدینگ خلیج فارس واگذار شد. پروژه در خرداد سال ۹۵ تنها حدود ۱۹ درصد پیشرفت داشت اما از اسفند ۹۵ با گشایش اعتبارات اسنادی از طریق صندوق توسعه ملی و سندیکای بانک‌های پارسیان، صنعت‌ومعدن، ملت و تجارت به عاملیت بانک سپه و تزیق نقدینگی و تداوم تأمین مالی به عنوان موتور محرک قوی شتاب بالایی گرفت به‌طوری‌که پیشرفت پروژه در اسفند ۹۸ به ۹۸ درصد رسید. متأسفانه شیوع ویروس کرونا راه‌اندازی این پروژه را کمی تحت تأثیر قرار داد و کارهای جزئی‌نهایی پروژه را به چالش انداخت، در غیر این‌صورت این پالایشگاه در فروردین‌ماه نیز قابلیت افتتاح را داشت. با توجه به اینکه تکمیل این پروژه در شرایط سخت تحریم صورت گرفته است، بزرگترین چالشی که با آن روبرو شدید چه بود؟

محدودیت‌های بین‌المللی در انتقال پول، خرید تجهیزات، حمل و متأسفانه تغییر مکرر قوانین ارزی و صادراتی در داخل کشور از بزرگترین چالش‌های پیش‌روی تکمیل این پروژه بود اما با همه این شرایط توانستیم پروژه را به جایی برسانیم که هم‌اکنون در آستانه افتتاح است.

آیا گاز اسیدی بیدبلند خلیج فارس که به فلر خاموش کن معروف است همچون مجتمع‌های دیگر فلر خواهد شد؟

خیر. ۸۵ درصد از خوراک پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس گاز ترش است. با استحصال و فرآوری گاز ترش، گاز اسیدی از آن جدا می‌شود که گوگرد را باید از آن جدا کرد. ما هم می‌توانستیم مانند مجتمع‌های دیگر این را فلر کنیم که برای محیط زیست مضر است یا اینکه به گوگرد تبدیل کنیم که با توجه به طبیعت کشاورزی و ورزش باد در منطقه، این گوگرد نیز برای زمین‌های کشاورزی می‌تواند مشکل‌ساز شود بنابراین بیش از ۶۵ میلیون یورو برای حل این موضوع هزینه شده است که این گاز اسیدی را دوباره تا حدی شیرین و به ایستگاه‌های تقویت گاز آغاچاری برای تزیق به چاه‌های نفت ارسال خواهد شد. این برنامه از موضوعاتی است که به عنوان یکی از مسائل زیست‌محیطی بران حساس بودیم.

آقای مهندس، درست است که پساب خروجی این مجموعه صفر است؟ دقیقاً. پساب نیز از مسائل حائز اهمیت در این مجموعه است به‌طوری‌که برخلاف واحدهای صنعتی که ممکن است سبب نارضایتی مردم هم‌جوار شوند و به محیط‌زیست و زمین‌های کشاورزی آسیب برسانند، به هیچ عنوان یک قطره پساب پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس از سایت خارج نمی‌شود. حوضچه‌های تخییری احداث شده است که پساب‌ها در آن تخییر می‌شود و علاوه بر آن به منظور صیانت از کمبود آب در کشور، روزانه حدود یک میلیون لیتر آبی که باید به حوضچه‌های تخییر وارد شود با استفاده از سیستم‌های جدید بازیابی فرآوری و استفاده می‌شود که مصرف آب مجموعه کاهش می‌یابد.

آیا طرح توسعه‌ای برای جمع‌آوری گازهای مشعل هم آغاز شده است؟ بله. طرح جمع‌آوری گازهای مشعل در شرق کارون به مبلغ ۱٫۱ میلیارد دلار با شرکت ملی مناطق نفتخیز جنوب آغاز شده است و براساس برنامه در حال انجام است که اجرای این طرح ضمن اینکه به خاموش کردن مشعل‌های منطقه کمک می‌کند، خوراک پالایشگاه بیدبلند خلیج فارس را هم تثبیت می‌کند و افزایش می‌دهد. واحد شیرین‌سازی میعانات گازی یا همان پنتان‌یل‌اس نیز طرح توسعه دیگر این مجموعه به نام واحد PDH است که میعانات گازی تولیدی مجتمع را به عنوان خوراک پالایشگاه‌ها برای تولید

بنزین و گازوئیل با کیفیت استحصال می‌کند و هم‌اکنون این واحد ۴۸ درصد پیشرفت دارد.

اجرای این طرح‌های توسعه‌ای چه تأثیری بر درآمد شرکت دارد؟ طرح جمع‌آوری گازهای مشعل افزون بر اینکه شامل پروژه‌های بهینه‌سازی می‌شود، خوراک ۲ میلیاردی بیدبلند را تثبیت کرده و سبب می‌شود که مجتمع بیدبلند خلیج فارس با ظرفیت کامل فعالیت داشته باشد. در طرح PDH هم فرض کنید قیمت محصول تولیدی در بیدبلند تنی ۳۰۰ دلار باشد که با گوگردزایی حداقل تنی ۱۰۰ دلار ارزش افزوده ایجاد می‌کند که سرمایه‌گذاری حدود ۵۵ میلیون یورو در این طرح در کمتر از ۱۸ ماه باز می‌گردد.

به‌کارگیری توانمندی‌های داخلی در اجرای پروژه چه میزان اهمیت داشت؟

از مجموع سرمایه‌گذاری که در این پروژه از پیمانکاران، سازندگان، مشاوران، تأمین تجهیزات و همه عوامل اجرایی در این پروژه به‌کار گرفته شده بیش از ۶۵ درصد سهم ساخت داخل است اما دستگاه‌های حساسی که فناوری بالایی دارند از کشورهای دیگر خریداری شده است.

در اجرای این پروژه آیا رکورد‌های منحصر به فردی هم ثبت شده است؟ گشایش اعتبار اسنادی به عنوان استراتژی قضیه بسیار حائز اهمیت

پالایشگاه بیدبلند

خلیج فارس اگر با ۱۰۰

درصد ظرفیت خوراک

فعالیت کند، سالانه

حدود ۷۰۰ میلیون دلار

برای کشور درآمدزایی

خواهد داشت

است. طی ۲۲ روز کاری از زمان اعلام مسدودی اعتبار اسنادی از طریق صندوق توسعه ملی از ۲٫۲ میلیارد دلار، یک میلیارد دلار را گشایش اعتبار کردیم که طی ۱۵ روز از آن برداشت انجام شد. رکورد دیگر در اجرای این پروژه ۶۳ میلیون نفر کارکرد بدون حادثه منجر به فوت است که یکی از رکوردهای بسیار خوب این مجموعه است. از طرفی نیز اجرا و به حرکت درآوردن چنین اژدهای خفته‌ای با این گستردگی که ۱۷ سال روی زمین کشیده شده زمان‌بر است و انرژی بسیاری نیاز دارد ولی الحمدالله اجرای آن در طول ۳ سال انجام شد.

بیدبلند خلیج فارس چه نقشی در اشتغالزایی خواهد داشت؟

این پروژه یک پروژه ملی است و نمی‌توان گفت که تنها به سه استان خوزستان، بوشهر و کهگیلویه و بویراحمد مربوط می‌شود. در دوران ساخت و اجرای این پروژه برای بیش از ۱۵ هزار نفر به صورت مستقیم و غیرمستقیم اشتغال ایجاد شد و در دوران بهره‌برداری هم در حدود یک هزار نفر در مجموعه مشغول به‌کار خواهند بود که بیش از ۷۵ درصد از مجموع این یک هزار نفر از نیروهای بومی استان خوزستان علی‌الخصوص شهرستان بهبهان هستند. گفتگو: سمانه بیدمشک