



شماره  
۷۶۵

دانش  
نیفت

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:  
در کشور، بیشتر با مدیران  
ساخت و ساز روبه‌رو هستیم  
تا مدیران سازوکار!  
بهره‌مندی ۹۶ درصدی ایران از گاز طبیعی  
آمار بی‌نظیری در دنیاست

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

۱۶ امارات ۵ درهم ۱۲۰۰۰ تومان

شنبه ۴ اردیبهشت ماه ۱۴۰۰ - ۲۴ آوریل ۲۰۲۱ - سال شانزدهم

مدیرعامل شرکت نفت خزر تشریح کرد:

# سال ۱۴۰۰ سال شکوفایی نفت خزر

امیدواریم با اکتشاف منابع هیدروکربوری جدید در آب‌های نیلگون خزر  
ضمن خوشحالی مردم کشورمان بتوانیم برگ زرین دیگری در آغاز  
قرن جدید به کارنامه افتخارات صنعت نفت اضافه کنیم



با حکم جعفر ریعی و به دنبال تصویب  
ساختار سازمانی جدید؛  
جواد گلی مدیر برند،  
مسئولیت اجتماعی و  
روابط عمومی هلدینگ  
خلیج فارس شد

- ۱ احمد رضا لاهیجانی زاده  
احیای  
هورالعظیم  
با همکاری  
همه‌جانبه دولت
- ۲ داوود عمادی  
سهم پتروشیمی  
از «نوفلرینگ»  
صنعت نفت
- ۳ قاسم رسیم پور  
یارانه سوخت  
نیروگاه‌ها ۲ برابر  
بودجه عمومی  
وزارت نیرو!
- ۴ سیاحان حسینی  
تحریم‌شکنی  
ایران با احداث  
پالایشگاه ستاره  
خلیج فارس
- ۵ محمد سائینی  
تحقق بودجه زمینه  
توسعه چشمگیر  
و پر سرعت  
تجدیدپذیرها

**آخرین تحولات  
شرکت ملی حفاری ایران**  
مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تشریح کرد:  
حفر بیش از ۴۸۰۰ حلقه چاه نفت و  
گاز در کارنامه ملی حفاری  
طرح طبقه‌بندی پیمانکاران  
ملی حفاری به‌زودی اجرا می‌شود  
عملکرد ملی حفاری در بخش مدیریت سیالات تشریح شد  
مرکز مطالعاتی آنالیز مغزه در ملی  
حفاری ایجاد می‌شود

**آخرین تحولات شرکت  
نفت مناطق مرکزی ایران**  
اعلام عملکرد نفت مناطق مرکزی در  
حوزه اچ‌اس‌سی  
قدردانی ارتش از خدمات نفت و گاز غرب  
توسعه تجهیز کاربردی در نفت و گاز  
زاگرس جنوبی  
پاکسازی ۳ هزار هکتار اراضی در  
پروژه لرزه‌نگاری دانان

**آخرین تحولات شرکت  
پالایش گاز شهید هاشمی نژاد**  
از طریق ویدئو کنفرانس برگزار شد:  
دومین جلسه هم‌اندیشی مدیران منابع  
انسانی ستاد، شرکت‌های پالایشی و گاز استانی  
با هدف ارتقاء انگیزه و بهره‌وری کارکنان صورت گرفت:  
اجرای طرح طبقه‌بندی مشاغل و بیمه تکمیلی  
کارکنان شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد  
با هدف تسهیل در ارائه خدمات بهداشتی، درمانی و  
سرعت امداد و نجات صورت گرفت:  
بهره‌برداری از پروژه هلی‌پد اورژانس  
هوایی در بیمارستان لقمان حکیم

## یادداشت

تحقق بودجه زمینه توسعه چشمگیر و پر سرعت  
تجدیدپذیرها

محمد ساتکین

معاون وزیر نیرو در امور انرژی‌های تجدیدپذیر

بودجه سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق از ۱۰۰۰ میلیارد تومان در سال گذشته به ۴۵۰۰ میلیارد تومان در سال ۱۴۰۰ رسیده است. از ۱۰ سال پیش، مقرر شد، ردیف بودجه‌ای در قالب صرفه‌جویی حامل‌های انرژی برای توسعه تجدیدپذیرها در نظر گرفته شود اما سازوکار و رقم پرداخت این بودجه مهیا نمی‌شد. برای اولین بار در صنعت انرژی‌های تجدیدپذیر سقف و کانال بودجه توسعه تجدیدپذیرها از محل صرفه‌جویی سوخت در سال ۱۴۰۰ ایجاد شد و بر این اساس مقرر شد، بودجه توسعه تجدیدپذیرها از محل صرفه‌جویی سوخت تا سقف ۲۵۰۰ میلیارد تومان توسط دولت از طریق وزارت نفت پرداخت شود. تحقق این بودجه منوط به عزم وزارت نفت برای انجام تکلیف قانونی است و خلا کانال و میزان بودجه برای توسعه تجدیدپذیرها رفع شده و ما نامه‌نگاری‌های خود را به منظور تحقق این بودجه با وزارت نفت آغاز کرده‌ایم. میزان بودجه توسعه تجدیدپذیرها در سال ۱۴۰۰، ۴۵۰۰ برابر شده است. بودجه سازمان انرژی‌های تجدیدپذیر و بهره‌وری انرژی برق از ۱۰۰۰ میلیارد تومان در سال گذشته به ۴۵۰۰ هزار میلیارد تومان رسیده است. علاوه بر ۲۵۰۰ هزار میلیارد تومانی که از محل صرفه‌جویی سوخت تأمین می‌شود، بودجه ناشی از عوارض برق از ۱۰۰۰ میلیارد تومان به ۱۹۰۰ هزار میلیارد تومان افزایش پیدا کرده و همچنین مابقی بودجه از محل بازفروش بر تأمین خواهد شد. امیدواریم، تحقق بودجه سال جاری زمینه توسعه چشمگیر و پر سرعت تجدیدپذیرها در کشور را فراهم کند، در شرایطی که بودجه سال جاری محقق شود، می‌توانیم سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد ظرفیت نصب شده کشور را از ۱ درصد به ۲ درصد برسانیم و جهشی را در این زمینه رقم بزنیم. تاکنون ۶ توربین ۲،۵ مگاواتی تولید برق در میل نادر نصب شده و مراحل نصب ۴ توربین ۲،۵ مگاواتی دیگر نیز در دستور کار است. به زودی نیروگاه بادی میل نادر با ظرفیت ۲۵ مگاوات وارد مدار شده و توسعه ۲۵ مگاوات دیگر آن نیز پیگیری می‌شود و امیدواریم تا سال ۱۴۰۱ بتوانیم از ظرفیت تولید برق ۵۰ مگاواتی نیروگاه بادی میل نادر در شبکه توزیع برق استفاده کنیم.

## یادداشت

## احیای هورالعظیم با همکاری همه‌جانبه دولت

احمد رضا لاهیجان‌زاده

معاون محیط زیست در بای سازمان حفاظت محیط زیست

همکاری همه‌جانبه دولت با همه دستگاه‌ها و مردم برای احیای تالاب هورالعظیم انجام شد و این تالاب که در سال ۸۸ در اوج خشکی بود، اکنون ۱۲۰ هزار هکتار زیر آب دارد. در ۵ تا ۶ سال اخیر همکاری همه‌جانبه دولت با همه دستگاه‌ها و مردم برای احیای این تالاب صورت گرفت و همه عوامل خشکی تالاب از جمله مسدود کردن ورودی آب به داخل تالاب و لاپروبی نشدن آبراه‌های ورودی به آن مشخص شد. به‌منظور رفع اشکالات، حدود ۲۴۰ کالورت زیر جاده‌های جداکننده حوضچه‌ها ایجاد و برای ایجاد این ۳۹ کالورت حدود ۳۰ میلیارد تومان هزینه شد. سازمان آب و برق هم موظف شد راهسازی آب از طریق سد کرخه را به‌گونه‌ای انجام دهد که آب به تالاب برسد. حدود ۱۶ تا ۱۹ میلیارد مترمکعب آب به‌عنوان حقابه تالاب مشخص و تمامی سیلاب‌های منطقه هم به سمت آن هدایت شد. دولت ادامه داده است: مهم‌ترین منبع تأمین‌کننده حقابه هورالعظیم در بخش ایران رودخانه کرخه و در بخش عراق رودخانه دجله است و با وجود اینکه ما از مجموع هورالعظیم سهم کمتری برای تأمین آب داریم، اما اکنون سهم بیشتری را قبول کرده‌ایم. خوشبختانه مردم و جوامع محلی برای حفظ این تالاب به میدان آمدند و سازمان‌های مردم‌نهاد با همه وجود این موضوع را پیگیری کردند تا سرانجام همه دستگاه‌ها متقاعد به کمک برای حفظ آن شدند. تالاب به شرایط تقریباً طبیعی برگشته و هم‌اکنون ۱۲۰ هزار هکتار آن زیر آب است. به‌گفته لاهیجان‌زاده، یک‌سوم مساحت تالاب هورالعظیم یعنی حدوداً ۱۲۷ هزار هکتار آن در خاک جمهوری اسلامی ایران و دوسوم آن در کشور عراق قرار دارد. این تالاب در زمان جنگ تحمیلی به‌ویژه پس از آن از سوی دولت صدام در بخش عراقی بسیار تخریب، آب آن به‌صورت عامدانه تخلیه و عمده بخش عراقی آن خشک شد. دهه ۸۰ در بخش ایرانی نیز به دلیل برداشت از میدان‌های نفت مشترک، اجازه آب‌گیری در ۶۰ هزار هکتار تالاب داده نشد و بخش زیادی از تالاب در عمل خشک شد که این خشکی تالاب آسیب‌های زیادی مانند گردوغبار، آلودگی، آلودگی منابع ارتزاق مردم و محروم شدن آنها از صیادی را در منطقه به همراه داشت و مردم استان خوزستان و حتی استان‌های هم‌جوار را تحت تأثیر قرار داد. درباره رونق کسب‌وکارها به‌واسطه احیای هورالعظیم عنوان کرده است: از سال ۹۶ تا سال ۹۹ تعداد صیادان در تالاب به حداکثر رسیده و تا به حال بیش از ۳۵۰ پروانه صید برای مردم محلی صادر شده است. دامداری‌ها رونق گرفته و نزارها دوباره در منطقه رشد کرده و سبب رونق دوباره حصیربافی و سایر محصولات مرتبط با نی شده است. اکنون روزانه حدوداً ۴۰ تا ۵۰ تن ماهی در آنجا صید می‌شود و در نتیجه معیشت پایداری را برای مردم محلی رقم خواهد زد. لاهیجان‌زاده درباره مواجهه با پدیده گرد و غبار نیز گفته است: سال ۸۸ اوج خشکی تالاب بود و در سال ۸۹، بیش از ۸۰ روز با پدیده شدید گردوغبار در منطقه روبه‌رو بودیم، اما در سه سال گذشته روزهای درگیر با گرد و غبار به تعداد انگشتان دست رسیده است.

## رئیس جمهوری:

## نفت ما افزون بر خارک از جاسک هم صادر می‌شود

را ادامه دهیم، این کار بود که دنبال کردیم. بروحانی عنوان کرد: امروز از پیک مشکلات عبور کردیم، افتتاح‌های بسیار بزرگی داشتیم و مردم ما شاهد بودند که در سال ۹۹ و همین امسال، سال ۱۴۰۰ هر هفته افتتاح‌های بزرگ داریم. هم توسط بنده در پنجشنبه‌های افتتاح و هم روزهای دیگر که وزیران و استاندارها و فرمانداران افتتاح می‌کنند، طرح‌ها، طرح‌های مهم و کم‌نظیری در تاریخ ایران هستند. وی گفت: در پارس جنوبی خودکفایی‌هایی رقم خورد و در تولید گاز از یک میلیارد مترمکعب در روز عبور کردیم. به هر حال توانستیم در این چند سال حرکت بزرگی در همه بخش‌های انرژی ایجاد کنیم. تحولی که به‌زودی در زمینه صادرات نفت از دریای عمان انجام می‌گیرد. صادرات نفت ما از خلیج فارس بود، از این به بعد هم از خلیج فارس و هم از دریای عمان نفت صادر می‌کنیم. هزار کیلومتر لوله‌کشی تا چند هفته دیگر افتتاح می‌شود و نفت ما افزون بر خارک از جاسک هم صادر می‌شود.



رئیس جمهوری گفت: از این پس افزون بر خلیج فارس از دریای عمان هم نفت صادر می‌کنیم. هزار کیلومتر لوله‌کشی تا چند هفته دیگر افتتاح و نفت ما علاوه بر خارک از جاسک هم صادر می‌شود. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، بعدازظهر سه‌شنبه (۳۱ فروردین‌ماه) در دیدار جمعی از فعالان سیاسی با تأکید بر اینکه با مقاومت و ایستادگی ملت، امروز جنگ اقتصادی دشمن و فشار حداکثری شکست خورده است و خود آمریکایی‌ها و همه دنیا به این شکست اعتراف می‌کنند، گفت: امروز در مذاکرات وین قدرتمندتر از گذشته مذاکره می‌کنیم. وی با تأکید بر اینکه با مقاومت و ایستادگی ملت امروز از پیک مشکلات عبور کرده‌ایم، افزود: هرگونه سخن و حرکتی که به دروغ و تحریف گفته شود و مردم را مایوس و بی‌نشاط کند، یک خیانت بزرگ است. رئیس‌جمهوری تصریح کرد: به مردم اقتصادی را وعده دادیم که در

محقق کنیم که تا آن زمان در کشور تورم تکرر نمی‌ماند. البته مدت کوتاهی تورم تکرر داشتیم، اما اینکه دو سال و نیم بتوانیم تورم تکرر کنیم

در سال ۹۷ که جنگ اقتصادی آغاز شد در سه ماه نخست سال باز تکرر نمی‌بود، یعنی توانستیم تورم تکرر کنیم را که دنبال آن بودیم، بعد از ۲۷، ۲۶ سال

آن بتوانیم به تورم تکرر نمی‌ماند. یعنی دو روزه رسیدیم، یعنی از سال ۹۴ تورم تکرر نمی‌ماند. یعنی دو سال و نیم بتوانیم تورم تکرر کنیم

## معاون اول رئیس جمهوری:

## پتروشیمی‌ها افزون بر نیاز داخلی منابع ارزی کشور را تأمین می‌کنند

داخلی ۱۲ میلیون تن صادرات فولاد داریم. در بخش‌های پتروشیمی، داروسازی و بسیاری از صنایع دیگر افزون بر تأمین نیازهای داخلی توانسته‌ایم منابع ارزی مورد نیاز کشور را نیز تأمین کنیم که اینها نماد مقاوم شدن اقتصاد کشور در برابر تکان‌های بزرگی است که بسیاری از اقتصادهای پیشرفته دنیا را با رکود و مشکل روبه‌رو کرده است. وی گفت: پیش‌بینی بسیاری از اقتصاددان‌ها این بود که تورم ایران، تومی ونزولایی می‌شود، یعنی تورم رشد ۱۰۰۰ درصدی خواهد داشت که بدون شک به لحاظ اقتصادی، اجتماعی و سیاسی غیرقابل کنترل است، اما به فضل الهی و تدبیرهایی که شد رقم تورم در عدد ۳۶ درصد متوقف شد. دولت می‌داند که این نرخ نیز زندگی مردم را با دشواری روبه‌رو کرده و مردم بسیار اذیت شده‌اند، اما نباید آن سوی معادله را که قرار بود اقتصاد ایران فرو بریزد فراموش کنیم. معاون اول رئیس‌جمهوری افزود: در شرایطی که کشورتانی، بیمه، بانک‌ها و بسیاری از بخش‌های دیگر تحت تحریم‌های ظالمانه قرار داشت، به‌طور حتم نمایش چگونگی واردات و صادرات صدها میلیون تن کالای مورد نیاز مردم و دور زدن تحریم‌ها جذاب خواهد بود.



معاون اول رئیس‌جمهوری گفت: امروز و باوجود تحریم‌ها، در بخش‌های پتروشیمی، داروسازی و بسیاری از صنایع دیگر افزون بر تأمین نیازهای داخلی توانسته‌ایم منابع ارزی مورد نیاز کشور را نیز تأمین کنیم. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی معاون اول رئیس‌جمهوری، اسحاق جهانگیری، در نخستین نشست ستاد فرماندهی اقتصاد مقاومتی در سال ۱۴۰۰، با اشاره به موفقیت اقتصاد ایران در رویارویی با تحریم‌های ظالمانه آمریکا و شیوع بیماری کرونا، گفت: یکی از اهداف اصلی ابلاغ سیاست‌های اقتصاد مقاومتی از سوی رهبر معظم انقلاب افزایش تحمل و مقاومت اقتصاد کشور در برابر تکان‌های خارجی بوده است. وی با بیان اینکه در سال ۱۳۹۲ که این سیاست‌ها ابلاغ شد فضای کشور و جامعه با توجه به توافق اولیه با کشورهای ۵+۱ مثبت بود، افزود: در همان مقطع هنگامی که درباره سیاست‌های اقتصاد مقاومتی بحث و تبادل نظر می‌شد، باوجود چشم‌انداز مثبت کشور به‌دنبال تدوین سازوکارهای بودیم که اگر تحریم‌ها تداوم یافت، یا شرایط بدتر از گذشته شد، بتوانیم اقتصاد کشور را مقاوم‌تر سازیم. معاون اول رئیس‌جمهوری تصریح کرد: در چند سال اخیر با خروج آمریکا از برجام و

به دنبال آن واردات و اقتصاد اداره می‌شد. جهانگیری با اشاره به اینکه ایران در مقطعی برای رفع نیازهای خود سالانه ۶ تا ۷ میلیون تن واردات فولاد داشت، اعلام کرد: امروز و باوجود تحریم‌ها افزون بر تأمین نیازهای

اقتصادی بود، درآمد ارزی دولت از محل فروش نفت که به بانک مرکزی واریز شد حدود ۵ میلیارد دلار ارز بود. این در شرایطی است که در سال‌های نهم‌چندان دور درآمد ۱۰۰ میلیارد دلاری نصیب کشور شده و

شیوع بیماری کرونا، کشور با دو تکانه بزرگ و سهمگین که منابع ارزی و ریالی کشور را تحت تأثیر قرار می‌داد روبه‌رو شد، به‌طوری که در سال ۱۳۹۹ که یکی از دشوارترین سال‌های پس از انقلاب از نظر بودجه و

## سال ۹۹ عملیاتی شد؛

## بازسازی بیش از ۱۰۰۰ تجهیز سرچاهی در مناطق نفت‌خیز جنوب

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: مطابق توافقنامه موجود با شرکت نفت و گاز اروندان در زمینه ارائه خدمات فنی تخصصی تعداد ۱۲ عدد از شیرآلات و تجهیزات تاج چاه با فشار کاری ۱۰۰۰۰ پام، پس از تعمیر و آزمایش‌های مربوطه و تأیید بازرسی فنی، برای استفاده دوباره به شرکت برگردانده شد. برخی از این تجهیزات مخصوص در کلاس‌های مختلف و با آلیاژهای ویژه در چاه‌های با میزان هیدروژن سولفور بالا (H<sub>2</sub>S) استفاده می‌شود و در انحصار معدودی از شرکت‌های خارجی است که این مدیریت با احیا و به‌کارگیری دوباره اقلام یادشده، نقشی بسزا در نگهداشت و تولید ایمن و پایدار در مناطق نفت‌خیز جنوب داشته است.

چاه‌های تولیدی شرکت‌های بهره‌بردار، بیش از ۱۰۵۰ میلیارد ریال صرفه‌جویی مستقیم به‌دنبال داشته است. وی افزود: این تجهیزات در بخش روسطوحی شامل ۱۰۶۶ عدد شیرآلات و تجهیزات سرچاهی با محدوده سایزی ۲-۱۶ تا ۱۱ اینچ و با فشار کاری ۳۰۰۰، ۵۰۰۰ و ۱۰۰۰۰ پوند بر اینچ مربع و در بخش زیرسطوحی، ۲۱۸ عدد تجهیز شیرهای ایمنی درون‌چاهی با سایزهای ۳، ۳، ۳ تا ۵، ۵، ۵ اینچ است که در شرایط بحرانی و اضطراری نقش اصلی را در توقف جریان و ایمن‌سازی چاه به‌عهده دارند و پس از تعمیر و بازسازی در کارگاه‌های عملیاتی این مدیریت، دوباره در چاه‌های مختلف نصب و استفاده می‌شود. مدیر تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های

شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب پارسال هزار و ۲۹۶ عدد انواع شیرآلات و تجهیزات سرچاهی و شیرهای درون‌چاهی (SV3) را که از غیرعملیاتی شده بودند تعمیر و بازسازی کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، یونس عباسی‌لرکی، مدیر تعمیر، تکمیل و خدمات فنی چاه‌های این شرکت با اشاره به اینکه این شاخص حدود پنج درصد نسبت به سال ۹۸ رشد داشته است، گفت: این کار تخصصی در شرایط تحریم و همه‌گیری کرونا و با بهره‌گیری از ظرفیت‌های داخلی به ثمر رسید و افزون بر تحقق برنامه‌های پدافند غیرعامل در حوزه تخصصی حفاری و تولید ایمن و پایدار نفت و گاز و ممانعت از توقف



## یادداشت

## سهام پتروشیمی از «نوفلرینگ» صنعت نفت

داوود عمادی

مدیر اچ‌اس‌ئی شرکت ملی صنایع پتروشیمی

صنعت پتروشیمی اکنون اجرای به صفر رساندن سوزاندن گازهای مشعل در صنعت نفت را به عهده دارد.

صنعت نفت ایران در بیش از یک قرن اخیر تحولات زیادی به سمت توسعه، روزآمد کردن و همراهی با محیط پیرامونی خود داشته است که تلاش برای حفظ محیط زیست انسانی و طبیعی خود یکی از این تلاش‌ها و تغییرات بوده است. صنعت پتروشیمی به‌عنوان صنعتی پیشرو در توسعه صنعتی و کالبدی و تلاش برای حفظ محیط زیست پیرامونی در سال‌های گذشته همواره مورد توجه و قدرانی از سوی مراجع رسمی کشور بوده است. مجتمع‌های پتروشیمی جزو معدود صنایعی هستند که اکنون در بیشتر استان‌های کشور حضور فعال و مؤثر دارند و این حضور در عین توسعه صنعتی، نگرانی محیط‌زیستی را در حداقل موارد به همراه داشته است و در بسیاری از موارد به‌عنوان صنایع سبز معرفی شده است و از آنها قدرانی هم می‌شود. در آخرین مورد هم می‌توان به بیست‌ودومین همایش ملی واحدهای صنعتی، معنی و خدماتی سبز که اسفندماه ۹۹ برگزار شد اشاره کرد که در آن از ۱۴ شرکت پتروشیمی به‌عنوان صنایع سبز قدرانی شد. پتروشیمی‌های مارون، فن‌آوران، لاله، امیرکبیر، زاگرس، پارس، کاویان، پلوی‌پروپیلن‌جم، مبین انرژی خلیج‌فارس، نوری، تبریز، ایلام و لرستان در میان برگزیدگان این همایش بودند. در توضیح روند امیدوارکننده و قابل تقدیر مجتمع‌های پتروشیمی کشور که در وهله اول الاینده محسوب می‌شوند، اما در ادامه با انجام قابلیت‌های قابل توجه گواهی صنعت سبز را به‌دست می‌آورند، می‌توان مواردی را طرح کرد. از جمله این موارد می‌توان به اعتبارهایی که پتروشیمی‌ها برای امور محیط زیستی اختصاص داده‌اند، اشاره کرد. به‌نحوی که در سال ۹۸ صنایع پتروشیمی در شورای راهبردی صنعت پتروشیمی و بدون احتساب دیگر مناطق کشور، در مجموع ۲۱۰ میلیارد تومان در بخش زیست‌محیطی هزینه کرده‌اند که زمینه‌های اجرایی مختلفی دارد؛ از کاشت نهال حرا و توسعه فضای سبز در محیط پیرامونی، اصلاح چرخه فاضلاب و تصفیه آب داخل تأسیسات تا حمایت از گونه‌های جانوری و گیاهی و...

جایگاه مشعل در صنعت پتروشیمی برای سوختن انواع گاز و سوخت نیست، بلکه در مجتمع‌های پتروشیمی از مشعل تنها برای شرایط اضطراری استفاده می‌کنند. به عبارتی مشعل‌های پتروشیمی همیشه خاموش هستند، مگر در مواردی که لازم باشد گاز را خارج کنند. ۹۲ درصد گاز ارسالی به مشعل در منطقه عسلویه مربوط به پالایشگاه‌های گازی و ۸ درصد مربوط به شرکت‌های پتروشیمی است که رقم قابل‌توجهی نیست. این رقم از نظر زمان‌بندی هم دوره زمانی محدودی دارد. صنعت پتروشیمی اکنون اجرای به صفر رساندن سوزاندن گازهای مشعل در صنعت نفت را به‌عهده دارد. نه‌تنها مجتمع‌های پتروشیمی فلرینگ ندارند، بلکه در چند سال اخیر گازهای همراه نفت که در حال سوختن در منطقه گچساران، دهلران و غرب کارون است از سوی پتروپالایشگاه‌ها جمع‌آوری شده یا خواهد شد تا از سوخته شدنشان جلوگیری کند و تبدیل به خوراک پتروشیمی شوند. پتروشیمی‌ها تبدیل به چرخه‌ای از نوفلرینگ و در خدمت آن شده‌اند، بیدیلند خلیج‌فارس گازهای همراه نفت موجود در منطقه گچساران را جمع‌آوری و به‌عنوان خوراک استفاده می‌کند که نزدیک به ۱۵ میلیون مترمکعب گاز است، همچنین با افتتاح و بهره‌برداری از NGL و ۳۱۰۰ و ۳۳۰۰ نیز همین فرآیند انجام و حدود ۲۰ میلیون مترمکعب هم از محل این دو پروژه تأمین و از سوختن بخش دیگری از گازها جلوگیری می‌شود. این عملیات از ابتدای دولت یازدهم به شکل جدی آغاز شد، اما از چهار سال اخیر تأکید بیشتری برای اجرا وجود داشت، اجرای این پروژه‌ها دو منفعت دارد؛ از یک سو پتروشیمی‌ها به جای خرید گاز در رقابت با بخش نیروگاهی و مصارف خانگی، خوراکشان را به شکل راحت‌تری تأمین می‌کنند و ازسوی دیگر از سوخته شدن گازهای همراه نفت که سرمایه ملی است جلوگیری می‌شود و آرزوی دیرینه صنعت اجرایی می‌شود.

## کاهش چشمگیر پتروشیمی‌های الاینده

صنایع پتروشیمی در حوزه محیط‌زیست جزو صنایع پیشرو هستند و همه بخش‌های نظارتی هم به این واقعیت اذعان دارند. در سال ۹۴ از ۴۲ شرکت پتروشیمی، ۳۲ شرکت جزو صنایع الاینده بودند که در سال ۹۸ با وجود سختگیرانه‌تر شدن الزامات محیط‌زیستی، از ۵۶ شرکت تولیدی، تنها ۱۹ شرکت الاینده بودند. براساس قانون تمام مجتمع‌های پتروشیمی و پالایشگاه‌ها صنایع الاینده هستند و باید جریمه پرداخت کنند، مگر این‌که براساس نظر کارگروه‌های سازمان محیط زیست، عملکرد آنها غیرالاینده شناخته شود. بر همین اساس مجتمع‌های تولیدی الاینده باید براساس ماده ۳۸ قانون مالیات بر ارزش افزوده، یک درصد کل فروش خود را به‌عنوان عوارض آلاینده‌ی پرداخت کنند و این روند تا زمانی که غیرالاینده معرفی شوند ادامه دارد. همه شرکت‌های پتروشیمی در این چند سال تلاش کرده‌اند خروجی صنعتی آنها به محیط زیست اطراف خود کمترین خسارت را بزند و با استانداردهای ملی و بین‌المللی تطبیق داشته باشد، افزون بر استانداردهای سازمان محیط‌زیست در شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز استانداردهای سختگیرانه‌تری هم داریم و در صورت رعایت و عدم رعایت این موارد امتیاز و تشویق یا تنبیه و جریمه‌هایی را داریم.

## پیشرویی پتروشیمی‌ها در «مدیریت کربن»

یکی از اقدام‌های مهم برای حفظ محیط زیست ازسوی پتروشیمی‌ها را «مدیریت کربن» است که در صنایع داخلی کشور بسیار کم رعایت می‌شود. صنعت پتروشیمی از صنایع پیشرو در رعایت «مدیریت کربن» است و به‌خصوص چند شرکت از جمله پتروشیمی‌های شیراز، رازی و مارون گواهی‌نامه مدیریت کربن را از سازمان ملل متحد دریافت کرده‌اند که این اقدام‌ها در کشور و صنعت نفت بی‌سابقه است. طرح پتروشیمی همت در منطقه پارس جنوبی در نوبت اجرا قرار دارد، در این طرح از CO<sub>2</sub> موجود چه در پالایشگاه‌ها و چه پتروشیمی‌های منطقه استفاده و با شبکه‌های جمع‌آوری CO<sub>2</sub> و ترکیب با گاز آمونیاک، اوره تولید خواهد شد. عملیات طراحی مهندسی این طرح را شرکت‌های خارجی انجام داده‌اند و دانش فنی از شرکت‌های اروپایی دریافت شده است و امیدواریم به‌زودی شاهد اجرای شدن این طرح مهم باشیم.

## رود «پتروپالایش کنگان» برای حمایت از مرجان‌ها

حمایت‌های بسیاری از مجتمع‌های پتروشیمی از گونه‌های گیاهی و حیوانی مناطق عملیاتی مختلف داولطیان است و هر کدام از این فعالیت‌ها کاملاً به شکل داولطیان و در ارتباط با سازمان محیط‌زیست یا سازمان‌های حمایتی بین‌المللی اجرا می‌شوند. این اقدام‌ها هم‌زمان در راستای افزایش ارتباط صنعت با جامعه محلی است و مجتمع‌های بزرگی همچون آریاساسول، زاگرس، مبین، نوری و ... این حمایت را سال‌ها قبل شروع کرده‌اند و همچنان ادامه می‌دهند و در آخرین اقدام «پتروپالایش کنگان» در ارتباط با انتقال مرجان‌های خلیج‌فارس همکاری مطلوبی را با کمک محیط‌زیست آغاز کرده است که بدون شک این اقدام‌ها به سرمایه‌گذاری اجتماعی صنعت پتروشیمی می‌افزاید.

## حمیدرضا ثقفی، مدیر عامل شرکت دیریلینگ اینترنشنال لیمنتد (DCI):

## چاه E۱P۶ میدان اسفند به تولید رسید

## چاه E۱P۶-SIE پس از عملیات آزمون با مقدار تولید تقریبی روزانه ۲ هزار بشکه نفت عملیاتی شده است



محدودیت‌ها همچون مشکلات تأمین مغزی و آستری کروم‌دار و محدودیت کالای‌های ساخت خارج مانند لوله‌های کالای‌های ساخت خارج مانند لوله‌های مغزی و آستری کروم‌دار و محدودیت در استفاده از خدمات حفاری پیمانکاران مدیریتی، کادر مهندسی، نیروهای

چاه E۱P۶-SIE میدان اسفند پس از عملیات آزمون، با رقم تولید تقریبی روزانه ۲ هزار بشکه نفت عملیاتی شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پترو ایران، حمیدرضا ثقفی، مدیرعامل شرکت دیریلینگ اینترنشنال لیمنتد (DCI) با اعلام این خبر، توضیح داد: این شرکت به‌عنوان پیمانکار پروژه EPDF سبیری مطابق با تعهدات ذکرشده در قرارداد با شرکت نفت فلات قاره ایران به‌عنوان کارفرما، نسبت به استقرار دستگاه حفاری دریایی DCI-۱ در سکوی ایلام ۱ اقدام کرد و با استفاده از توان پیمانکاران و متخصصان داخلی، عملیات کوش لوله‌های هادی ۲۶ اینچ رزودار را برای نخستین بار در ایران با موفقیت تا عمق ۱۵۰ متری به پایان رساند؛ به این ترتیب امکان حفاری چاه تولیدی E۱P۶-SIE در این سکو میسر وی ادامه داد؛ با وجود برخی

## یونیت المار در بهرگان راه‌اندازی شد



واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌های منطقه بهرگان یونیت جدید المار که از شرکت نفت و گاز پارس به منطقه بهرگان فرستاده شده بود را تعمیر و راه‌اندازی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت فلات قاره ایران، محمود پورغلامی، رئیس خدمات فنی و مهندسی چاه‌پیمایی منطقه بهرگان گفت: این یونیت طبق هماهنگی‌های انجام‌شده از سوی شرکت نفت فلات قاره و مسئولان منطقه بهرگان، اواخر اسفندماه پارسال از شرکت نفت و گاز پارس بازرگاری و با شناور امیدان ۸ به منطقه بهرگان منتقل شد و در اختیار واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌ها قرار گرفت. وی به مشخصات فنی یونیت المار اشاره و اظهار کرد: این یونیت که ساخت شرکت المار (ELMAR) است و سال ۲۰۰۹ وارد کشور شده، از سه قسمت تشکیل شده و شامل بخش‌های موتور، درام و کابین کنترل (Power Pack و Control Cabin و Dual Drum Winch) می‌شود که همگی مجزا و به‌وسیله خطوط الکتریکی و هیدرولیکی به هم متصل هستند. رئیس خدمات فنی و مهندسی چاه‌پیمایی منطقه بهرگان تصریح کرد: پس از ورود یونیت به کارگاه، کارشناسان واحد فنی و مهندسی خدمات چاه‌ها، کارهای اولیه شامل تمیزکاری، روانکاری، بررسی قطعات جانبی، آچارکشی، اطمینان از اتصال ایمن تجهیزات متصل به یونیت و بررسی مدارک فنی را انجام دادند، سپس با تهیه چک‌لیستی از نقایص دستگاه، اقدام به رفع آنها کردند. صفحه اصلی زیر جوی‌استیک مربوط به کنترل وایر روی درام نیز تعمیر شد و Weight Indicator که نشانگر وزن تعمیر است رفع عیب شد و تزریق روغن به آن انجام شد. پورغلامی ادامه داد: همچنین بخش اندازه‌گیری Measuring در بالای درام تعمیر و دوباره نصب شد، سپس طبق دستورعمل‌های شرکت سازنده، یونیت استارت شد و همه سیستم‌های کنترلی پس از استارت مورد بررسی و عیب‌یابی قرار گرفت. خوشبختانه ایرادهای یونیت از سوی واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌ها برطرف شده و آماده به‌کارگیری در عملیات آبی در سکوها است. به‌زودی این یونیت به سکوی نوروز انتقال می‌یابد و نخستین عملیات درون‌چاهی با آن انجام می‌شود.

## افزایش سطح کارایی سکوها با یونیت المار

وی گفت: این یونیت نسبت به یونیت‌های موجود در واحد خدمات فنی و

مهندسی چاه‌ها که از نظر تکنولوژی ساخت قدیمی‌تر هستند و کارایی کمتری دارند دارای سیستم به‌روزتر و بهینه‌تر، هم از نظر تکنولوژی ساخت و هم به لحاظ به‌روز بودن سیستم کنترل بوده و سبب بالا رفتن بازدهی کار و تسریع در انجام پروژه‌های محوله به این واحد به‌ویژه در دکل‌های حفاری می‌شود که زمان از اهمیت بالایی برخوردار است. رئیس خدمات فنی و مهندسی چاه‌پیمایی منطقه بهرگان به دیگر قابلیت‌های یونیت المار در بالا بردن سطح کارایی سکوها اشاره و تصریح کرد: همچنین با توجه به قابلیت مانور بالا، تأثیر بسزایی در بالا رفتن ایمنی کار و به‌دست آمدن داده‌های با دقت بالاتر و نتایج بهتر دارد. با توجه به مجهز بودن این یونیت به سیستم سرمایشی و گرمایشی در کابین کنترل، اپراتور دستگاه می‌تواند نسبت به دستگاه‌های قبلی مدت زمان بیشتری با دقت و حوصله بالاتر و با ایمنی بیشتر نسبت به ادامه عملیات چاه‌پیمایی اقدام کند. داشتن کابین محافظ ویژه هر قسمت از این یونیت سبب شده است طول عمر

تجربیم‌های ظالمانه و عدم همکاری‌های شرکت‌های خارجی نیز سبب شد کارکنان این واحد با انگیزه بیشتر و با استفاده از توانایی شرکت‌های داخلی، همه توان خود را برای مقابله با کاستی‌ها و کمبودهای موجود به‌کار بگیرند و از ایجاد وقفه در روند تولید جلوگیری کنند که خوشبختانه تاکنون این مهم حاصل شده است.

## توسعه تجهیزات درون‌چاهی

وی در ادامه به توسعه روزافزون تجهیزات درون‌چاهی اشاره کرد و با بیان اینکه امروزه ارزش کار یک یونیت یا دستگاه چاه‌پیمایی کمتر از دکل نیست، گفت: عملیات چاه‌پیمایی از روزهای اولیه صنعت نفت به نحوی مورد استفاده بوده است، توسعه وسایل نگرهداری ادوات و تجهیزات نصب‌شده درون‌چاهی سبب شد این حرقه نیز به‌نوبه خود توسعه یابد و هر ساله روش‌ها و ابزارهای جدید ساخته و استفاده شود. عملیات مختلفی که از سوی سیم و کابل در چاه انجام می‌شود بسیار متنوع هستند و امروزه ارزش یک یونیت و دستگاه چاه‌پیمایی کمتر

مفید آن نسبت به دستگاه‌های قبلی بیشتر و در شرایط آب و هوایی مختلف قابل استفاده و نگهداری باشد. با توجه به کارایی خوب سیستم الکتریکی و هیدرولیک آن نسبت به نمونه‌های قدیمی موجود، در انجام عملیات گوناگون مهندسی چاه‌ها در سکوهاي نوروز، سروش و بهرگانس کارکرد مطلوب‌تری را شاهد خواهیم بود. پورغلامی با بیان اینکه استفاده بهینه و مناسب از این دستگاه می‌تواند کمک بزرگی در جلوگیری از کاهش یا توقف تولید از چاه‌ها باشد و بررسی و پایش وضع چاه‌ها و مخزن نفتی در حال استفاده را بسیار آسان‌تر کند، افزود: با تلاش شبانه‌روزی کارکنان زحمتکش واحد خدمات فنی و مهندسی چاه‌ها و پشتیبانی مناسب منطقه بهرگان، خوشبختانه عمده مشکلات عملیاتی که سبب بروز اختلال در روند تولید پایدار و مطلوب می‌شد برطرف شده و با استفاده از تجهیزات جدید و اجرای پیشنهادهای ایده‌های هوشمندانه برای بهینه‌سازی کارکرد سیستم‌های عملیاتی موجود، شاهد تولیدی پایدار و مطلوب در سکوها هستیم. ضمن اینکه اعمال





## اخبار گاز

## دومین جلسه هم اندیشی مدیران منابع انسانی ستاد، شرکتهای پالایشی و گاز استانی



دومین جلسه مدیران منابع انسانی با هدف بررسی موانع و چالش های حوزه منابع انسانی شرکت های پالایشی و گاز استانی برگزار شد و ضمن بحث و تبادل نظر، موارد مشترک این حوزه که در اکثر شرکت های زیرمجموعه مطرح می باشد بررسی و تصمیمات مقتضی اتخاذ گردید.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، همچنین در ادامه این جلسه نیز مدیر منابع انسانی پالایشگاه مهمترین موارد و چالش های منابع انسانی شرکت در قالب ۱۵ پیشنهاد که از سوی مدیران و روسای واحدهای مستقل دریافت و بررسی شده بود به جلسه ارائه و خواستار رفع این مشکلات ساختاری شد. در این جلسه محمد رضا به آبادی مدیر منابع انسانی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد افزود: بدون شک هرچه به منابع انسانی یک مجموعه توجه بیشتری شود، بهره وری نیز افزایش خواهد یافت و کارکنان خدمت صنعت نفت در جای جای میهن اسلامی نقش مهمی در تحقق سیاستهای صنعت گاز و حوزه اقتصاد مقاومتی ایفا می نمایند. وی تصریح کرد: در طول سالهای گذشته کارکنان صنعت نفت و گاز گام های بزرگی در جهت رفع تحریم ها، توجه به منویات مقام معظم رهبری در خصوص توجه به تولید داخل، ساخت تجهیزات مورد نیاز صنعت نفت و گاز برداشته اند و انشاءا... در سال ۱۴۰۰ شاهد تحقق منویات رهبری در حوزه تولید و پشتیبانی خواهیم بود.

**افزایش قابل توجه تولید اتان در پالایشگاه ایلام**  
مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام از افزایش قابل توجه تولید گاز اتان در این واحد صنعتی خبر داد.

روح الله نوربان گفت: اتان به عنوان یکی از محصولات پالایشگاه گاز ایلام که ارزش افزوده زیادی به همراه دارد، برای نخستین بار با رانندازی واحد الفین مجتمع پتروشیمی ایلام آذرماه سال ۹۹ به سمت پتروشیمی ارسال شد. وی با بیان اینکه از آذرماه پارسل تاکنون مقدار قابل توجهی گاز اتان به پتروشیمی ایلام ارسال شده است، اظهار کرد: پیش از رانندازی واحد الفین مجتمع پتروشیمی ایلام، اتان تولیدی به عنوان سوخت پالایشگاه و بقیه به همراه گاز طبیعی به خط سراسری تزریق می شد. مدیرعامل شرکت پالایش گاز ایلام تصریح کرد: ظرفیت تولید پالایشگاه در مرحله نخست ۲۳۰ هزار مترمکعب در روز معادل ۴۱۵ تن و در مرحله دوم ۵۵۰ هزار مترمکعب معادل ۶۹۰ تن در روز بود. نوربان یادآور شد: اتان یکی از پنج محصول پالایشگاه گاز ایلام است که به همراه دو محصول میعانات گازی و گاز مایع خام برای ایجاد ارزش افزوده به عنوان خوراک در اختیار مجتمع پتروشیمی ایلام قرار می گیرد.

## ایستگاه تزریق ازون در منطقه ۷ عملیات انتقال گاز راهاندازی شد

سرپرست منطقه ۷ عملیات انتقال گاز با بیان اینکه اهتمام به موضوع مدیریت سبز، احترام به محیط زیست است، از راهاندازی ایستگاه تزریق ازون در این منطقه خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، مهدی زارع در این باره گفت: همسو با اجرای پروژه های مدیریت سبز ستاد شرکت انتقال گاز ایران و تأمین اعتبار در این حوزه و با امکان سنجی و فراهم آوری مقدمات لازم توسط معاونت عملیات ایستگاهها و امور بهداشت، ایمنی و محیط زیست (اچ اس ای)، منطقه، ایستگاه تزریق ازون در تأسیسات اندازه گیری گاز نفت شهر راهاندازی و بهره برداری شد. وی مدیریت سبز را نوعی بازنگری فکری در کار نهادها و سازمان های گوناگون با احترام به محیط زیست دانست و تصریح کرد: مدیریت سبز به کارگیری موثر و کارآمد همه منابع مادی و انسانی برای هدایت و کنترل سازمان برای رسیدن به اهداف محیط زیستی با سازماندهی و برنامه ریزی دقیق است. سرپرست منطقه ۷ عملیات انتقال گاز با اشاره به بخش های مدیریت سبز افزود: مدیریت سبز در سه بخش ساختمان سبز، انرژی سبز و پسماند سبز قابل توصیف و برنامه ریزی است. زارع یادآور شد: این اقدام همسو با مدیریت پسماند و به منظور حصول استاندارد تخلیه پساب بهداشتی و رعایت ملاحظات محیط زیستی در این منطقه عملیاتی انجام شده است.

## کاهش ۵۰ درصدی مصرف انرژی برق در منطقه ۸ عملیات انتقال گاز

مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز از کاهش ۵۰ درصدی مصرف انرژی برق در اوج بار زمستان سال ۹۹ در این منطقه عملیاتی خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت انتقال گاز ایران، فیروز خدایی گفت: این منطقه عملیاتی برای پایداری انرژی برق، انجام تعهدات اجتماعی و جلوگیری از خاموشی های ناخواسته در اوج بار زمستان پارسل با کاهش ۵۰ درصدی مصرف انرژی برق، ضمن همکاری با وزارت نیرو در تأمین برق پایدار نقش بسزایی داشت. وی افزود: این منطقه در آن زمان با جایگزین کردن توربوکمپرسورها به جای الکتروکمپرسورها در ایستگاه تقویت فشار گاز تبریز، با کاهش ۵۰ درصدی بار برق (۶.۲ MW)، در پروژه های کاهش اوج بار مشارکت داشت. مدیر منطقه ۸ عملیات انتقال گاز تصریح کرد: امسال هم با استمرار اقدام های پیش بینی شده انتظار می رود با مدیریت، کاهش و بهینه سازی مصرف انرژی در دیگر تأسیسات و مراکز بهره برداری زیر پوشش منطقه، مقدار کاهش مصرف برق ارتقا یابد و شاهد همکاری های بیشتری در تأمین برق پایدار و مشارکت در کاهش اوج بار باشیم.

## مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران:

# در کشور، بیشتر با مدیران ساخت و ساز رو به رو هستیم تا مدیران ساز و کار!

## بهره مندی ۹۶ درصدی ایران از گاز طبیعی آمار بی نظیری در دنیاست

نقاط ضعف، مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد: یکی از این فرایندها که توجه مرا بسیار جلب کرد، همان روش اجرایی مدیریتی و در واقع، «مدیریت تغییر» بود. ما باید بتوانیم نتایج ممیزی را به درون فرآیند «مدیریت تغییر» ببریم و از دل آن نقاط بهبود را کشف کنیم. در غیر این صورت باز هم به همان ساخت و ساز می رسیم؛ تولید یک سری فرآیند بدون رسیدن به نقاط بهبود، ترتیبی ادامه داد: خوشبختانه شرکت ملی گاز ایران به دلیل نوع ساختار و خدمتی که به مردم ارائه می دهد، در درون یک اصلاح فرآیند و اقدامها را داشته است. به بیان دیگر، این ساختار به نوعی خودممیزی داشته و مردم، ناخودآگاه همواره در حال ممیزی کردن سازمان بوده اند. وی در پایان با بیان اینکه این ممیزی مردمی سبب شده تا نگاه به شرکت ملی گاز ایران، نگاه به یک سازمان خدمتگزار باشد، گفت: اکنون که همه شرکت گاز را به عنوان یک سازمان پیشرو می شناسند، وظیفه ما بسیار سنگین تر است، زیرا اکنون با بهره مندی ۹۶ درصدی جمعیت کشور از نعمت گاز که آمار بی نظیری در دنیاست، باید بیشتر به فکر پایداری شبکه و ایجاد و استفاده از فرایندها بود تا سازمانی بهتر و پویاتر را شاهد باشیم.



واقعیت مهمی که در سازمانها و در نگاه کلان تر در فرهنگ کشور ما وجود دارد، آن است که متأسفانه آن قدر که به «ساخت و ساز» اهمیت می دهیم، به «ساز و کار» اهمیت نمی دهیم.

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران با تأکید بر لزوم توجه به پایداری شبکه و ایجاد و استفاده از فرایندها گفت: بهره مندی ۹۶ درصدی ایران از گاز طبیعی آمار بی نظیری در دنیاست.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی گاز ایران، حسن منتظرترتبی در نشست گشایش ممیزی مدیریت نظام یکپارچه (IMS)، اظهار کرد: واقعیت مهمی که در سازمانها و در نگاه کلان تر در فرهنگ کشور ما وجود دارد، آن است که متأسفانه آن قدر که به «ساخت و ساز» اهمیت می دهیم، به «ساز و کار» اهمیت نمی دهیم، شاید از این روست که در کشور، بیشتر با مدیران ساخت و ساز رو به رو هستیم تا مدیران ساز و کار! در سازمان ما هم به همین نحو است: در واقع، مدیران ما هم آن قدر که به تولید علاقه دارند، شاید به کارهای ستادی و سازوکاری علاقه نداشته باشند. وی ادامه داد: شاید هم در سازمانها، چندان به مدیران سازوکاری اهمیت داده نمی شود و این در حالی است که برعکس تصور آنان،

سازوکار است که اهمیت دارد و کمک می کند تا بتوان وقت خود را مدیریت کرد و سراغ کارهایی که «نباید» انجام داد، هم در بخش ساخت و ساز و فرآیندی و اینکه ما به طور معمول با تغییر مدیرانی که نمی توانیم با آنها کار کنیم، بیشتر از آنکه به فکر «مدیریت تغییر» باشیم، به فکر «تغییر مدیریت»ها هستیم، گفت: این فرهنگ چندان با سازوکار جور نیست

و بیشتر با مدل تغییر مدیریتی همراه است، اما من به دلیل اینکه در بخش های مختلف شرکت ملی گاز ایران بودم، یعنی نرفت. معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه ما به طور معمول با تغییر مدیرانی که نمی توانیم با آنها کار کنیم، بیشتر از آنکه به فکر «مدیریت تغییر» باشیم، به فکر «تغییر مدیریت»ها هستیم، گفت: این فرهنگ چندان با سازوکار جور نیست

## با هدف تسهیل در ارائه خدمات بهداشتی، درمانی و سرعت امداد و نجات صورت گرفت؛ بهره برداری از پروژه هلی پد اورژانس هوایی در بیمارستان لقمان حکیم

برداری قرار گرفت. رئیس واحد ایمنی، بهداشت و محیط زیست پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد بیان کرد: برای اجرای این پروژه اعتباری بالغ بر چهار میلیارد و ۳۱۰ میلیون ریال هزینه شده است. قادری خاطر نشان کرد: همچنین پروژه بازسازی تصفیه خانه پساب بیمارستان لقمان حکیم یکی دیگر از پروژه های بود که با اعتباری بالغ بر چهار میلیارد و ۵۰۰ میلیون ریال به بهره برداری رسید. گفتنی است: همزمان با راه اندازی پروژه اورژانس هوایی، مانور عملیاتی انتقال مصدوم از محل پالایشگاه به بیمارستان لقمان انجام شد و سپس مصدوم با بالگرد امداد (اورژانس هوایی) جهت مداوا به بیمارستان های مشهد منتقل گردید.



کارکنان پالایشگاه و در راستای عمل به مسئولیت های اجتماعی و کمک به بخش بهداشت و درمان شهرستان سرخس به ثمر نشست و امروز مورد بهره

سید اسماعیل قادری افزود: با توجه به مسافت ۱۶۵ کیلومتری محور ترانزیتی سرخس به مشهد، این مسیر دارای معابر باریک بوده و تصادفات زیادی در طول سال در این محور رخ میدهد که با هدف تسهیل در سرعت امداد و نجات به حادثه دیدگان، اجرای این پروژه به پالایشگاه

بیان اینکه شهرستان سرخس در حوزه بهداشت از کمبود و تأمین امکانات درمانی رنج میبرد تأکید کرد: این پروژه در راستای رسیدگی به وضعیت بیماران و حادثه دیدگان ناشی از تصادفات، معالجه و انتقال سریع تر آنها به بیمارستان های مشهد جهت درمان و همچنین تسریع در احداث پایگاه اورژانس هوایی، با رویجه جهادی و تلاش شبانه روزی

طی مراسمی با حضور حجت الاسلام بختیاری امام جمعه، رجیبی مقدم فرماندار، قاضی زاده نماینده مردم سرخس در مجلس و مدیران ارشد و کارکنان پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد، پروژه هلی پد (اورژانس هوایی) در بیمارستان لقمان حکیم سرخس به بهره برداری رسید.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، رئیس واحد HSE شرکت در این خصوص گفت: با هدف مدیریت بحران، تقویت پدافند غیرعامل و کمک های پزشکی فوری در زمان بروز حوادث صنعتی و جاده ای، دو پروژه بهداشتی و درمانی و محیط زیستی در بیمارستان لقمان سرخس به بهره برداری رسید.

## با هدف ارتقاء انگیزه و بهره وری کارکنان صورت گرفت:

## اجرای طرح طبقه بندی مشاغل و بیمه تکمیلی کارکنان شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد

تعدادی از کارکنان قرارداد مستقیم به همراه خانواده در منازل سازمانی سکونت یافته و از امکانات مجتمع های مسکونی کارکنان برخوردار شده اند. وی اضافه کرد: با هدف بررسی وضعیت معیشتی کارکنان شاغل حوزه پیمانکاری کارگروه های مشاورتی تشکیل شده تا مشکلات این عزیزان احصاء و از خدمات متقابل و امکانات نظیر کارت های اعتباری و خرید مایحتاج از فروشگاه های بزرگ در سطح کشور بهره مند شوند. گفتنی است: شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد به عنوان زیر مجموعه وزارت نفت و شرکت ملی گاز ایران نقش قابل توجهی در حوزه تأمین انرژی و اقتصاد کشور دارد و گاز استان های شمال و شمال شرق کشور را تأمین می نماید.



استفاده از این بند را داشتن به ستاد معرفی و پیگیری های لازم در خصوص بررسی سایر شرایط احراز این بخشنامه در حال

هاشمی نژاد به مرحله اجرا درآمد و کارکنان با رعایت شرایط احراز پیش بینی شده در عنوان شغلی از گروه، مزد شغل و مزد سنوات برخوردار می شوند. مدیر توسعه منابع انسانی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد تصریح کرد: انطباق شرایط فرد با شغل مصوب، تعیین مزد مینا، تخصیص مزایای شغلی و همسان سازی حقوق در گروه های مشابه از دستاوردهای مهم اجرای این طرح است. وی ادامه داد: لازم است یادآوری گردد پیشنهادات لازم برای بهبود و رفع ایرادات مختصر طرح نیز به ستاد ارسال و در حال بررسی می باشد. به آبدی تصریح کرد: در خصوص نیروهای قرارداد مستقیم نیز با استفاده از تفسیر بند (و) ماده ۴۴ قانون برنامه پنج ساله توسعه، عزیزانی که شرایط لازم

مدیر منابع انسانی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد گفت: طرح طبقه بندی مشاغل و بیمه تکمیلی یکی از بارزترین مصادیق نگاه ویژه به نیروی انسانی به عنوان سرمایه اصلی شرکت است که با هدف ارتقاء انگیزه و بهره وری کارکنان و همچنین حفظ و صیانت از نیروی انسانی اجرایی شده است. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، محمد رضا به آبادی در مراسم بهره برداری از مرکز رسانه و ارتباط از راه دور این شرکت افزود: طرح طبقه بندی مشاغل وزارت نفت از طرح های مهم حوزه منابع انسانی بود که با پیگیری های صورت گرفته برای ساماندهی مشاغل نیروهای قراردادی شاغل در پالایشگاه گاز شهید



مدیرعامل شرکت نفت خزر تشریح کرد:

# سال ۱۴۰۰ سال شکوفایی

مگاوات با بکارگیری پیمانکارهای داخلی در حال اجرا است.

## رنگ آمیزی سکو

اصولی تصریح کرد: پس از گذشت نزدیک به ۱۱ سال از ساخت و راه‌اندازی این سکوی منحصر به فرد که نماد صلابت و افتخار صنعت نفت ایران در دریای خزر است و با توجه به عملیات‌هایی که این سازه در این سالها انجام داده است، مطابق با بررسی کارشناسان متخصص و بازدید از نواحی مختلف سکو و همچنین مشورت با کارشناسان، این نتیجه حاصل شد که برای جلوگیری از زنگ‌زدگی و خوردگی بیش از حد، باید بر روی بیشتر نواحی سکو رنگ‌آمیزی اساسی صورت گیرد که پروژه رنگ‌آمیزی سکو در ضمیمه قرارداد راهبری و نگهداشت، مردادماه سال گذشته به پیمانکار مربوطه ابلاغ و این کار در حال انجام می‌باشد.

## تعمیرات اساسی فضای زیستی سکو

مدیرعامل شرکت نفت خزر به تعمیرات فضای زیست سکو به عنوان یکی دیگر از دستور کارهای این شرکت اشاره کرد و گفت: پس از بررسی شرایط محل اسکان سکو توسط کارشناسان فنی شرکت نفت خزر، با توجه به عواملی مانند گذشت حدود ۱۰ سال از ساخت سکو و عدم تعمیرات اساسی در این مدت، استقرار سکو در لوکیشن‌های متفاوت حفاری، استفاده و اسکان پیمانکاران مختلف در فضای زیست سکو و استهلاک سیستم‌های لوله‌کشی و تخلیه، شرایط اسکان نامناسب ارزیابی شده و اقدامات لازم برای انجام تعمیرات در برنامه نفت خزر قرار گرفته است.

لازم جهت اجرای پایدار اهداف آینده کاربری از سکو است که بر این مینا در این پروژه، تعمیرات اساسی و تامین کالای ۱۶ زیرسیستم از مجموعه تجهیزات سکوی ایران امیرکبیر مد نظر قرار گرفته شده است. این سیستم‌ها که از سوی سازنده‌های مطرح خارجی ساخته شده‌اند به شکل کامل و با استفاده از توان داخلی اوورال شده و طبق پروسه ارائه‌شده شرکت سازنده و با رعایت استانداردهای روز دنیا دومتاز، سرویس، بازسازی و مونتاژ نهایی می‌شوند.

وی با بیان اینکه در این بخش چالش‌هایی در حوزه‌های مهندسی، خرید و اجرا وجود دارد و با توجه به منحصربه‌فرد بودن برخی از تجهیزات، دسترسی به منابع خدماتی واجد شرایط یا نمایندگان معتبر شرکت‌های سازنده را از جمله این چالش‌ها عنوان کرد و افزود: پروژه رنگ‌آمیزی سکو، تعمیرات اساسی فضای زیستی و تعمیرات اساسی چهار دستگاه مولد برق با ظرفیت هر کدام ۲/۸

گواهینامه‌های شناور انجام می‌پذیرد و این کار ممکن است پس از تعمیرات اساسی بدنه زیرآبی در صورت نیاز (بنا به تشخیص سازمان رده‌بندی) انجام شود. این بازرسی‌ها در کنار بازرسی‌های سالانه شناورها انجام می‌شود و لازمه بازرسی‌های ویژه، بازرسی‌های سالانه برای تمدید گواهینامه‌های شناورهاست.

## تعمیرات اساسی ۱۶ زیرسیستم از مجموعه تجهیزات

### سکوی ایران امیرکبیر در سال ۱۴۰۰

مدیرعامل شرکت نفت خزر درباره آخرین وضعیت سکوی ایران امیرکبیر (از نظر کلاس) هم توضیح داد: در بخش سکوی نیمه‌شناور ایران امیرکبیر نیز در نتیجه بازرسی‌های ویژه موسسه رده‌بندی به‌صورت زیرآبی و همچنین بازرسی‌های انجام‌شده از سوی چندین شرکت صاحب‌نام مستقل، نیاز به انجام برخی فعالیت‌ها مانند تعویض اندک‌های فداشونده و ارتقا و تعمیرات سیستم ضدخوردگی بر روی سازه سکو مشخص شد که این فعالیت‌ها داخل آب طراحی و انجام شده است. ماشین‌آلات و تجهیزات سکو هم مطابق توصیه‌های سازنده بر اساس ساعات کارکرد این تجهیزات در بخش‌های مختلف اعم از حفاری، زیر دریا، مولدهای اصلی، جرقیل، کنترل، وینچ‌ها، بلیچ و بالاست و سیستم خنک‌کاری آب دریا، ایمنی، فضای زیست، رنگ‌آمیزی و... تهیه شده و شرح خدمات و اسناد مناقصه با برگزاری مناقصات مجزا، از سال ۱۳۹۹ اجرایی شده و هم‌اکنون با جدیت در حال اجراست.

به گفته اصولی، برنامه‌ریزی و انجام تعمیرات اساسی روی تجهیزات هر سکوی حفاری، چه در خشکی و چه در دریا، لازمه نگهداشت موفق و رسیدن به سطح آمادگی

در نتیجه آخرین بازرسی ویژه انجام‌شده از سوی سازمان بنادر و دریانوردی و موسسه رده‌بندی، نفت خزر ملزم به انجام تعمیرات زیرآبی در مراکز تعمیراتی معتبر شده است که با تدوین شرح خدمات و انجام فرآیند مناقصه و مشخص شدن پیمانکار مربوطه (پیمانکار داخلی) برنامه‌ریزی جهت اجرایی نمودن آن در حال انجام است.

وی افزود: در خصوص شناورهای کاسپین ۲و۱، بازرسی برای صدور گواهینامه تا اسفندماه سال ۹۶ با تجهیزات و روش‌های جایگزین بدون ازآب‌گیری شناورها صورت گرفت و پس از آن و بر اساس الزام سازمان بنادر تمدید گواهینامه‌های شناورها صرفاً با انجام تعمیرات زیرآبی بدنه و تجهیزات شناورها با از آب‌گیری آنها در یاردهای تعمیراتی امکان‌پذیر است.

## بدون تمدید گواهینامه‌ها، شناورها امکان انجام عملیات را ندارند

اصولی درباره ضرورت انجام این بازرسی‌ها گفت: بدون تمدید گواهینامه‌های شناورها، امکان عملیات شناورها در دریای خزر و پشتیبانی از سکوی ایران-امیرکبیر وجود ندارد؛ در واقع وجود شناورهای کاسپین ۲و۱ (بدلیل قابلیت‌های این شناورها) برای هرگونه عملیات جابجایی و پشتیبانی سکو الزامی است و انجام هرگونه عملیاتی بدون شناورهای کاسپین ۲و۱ با مشکل مواجه می‌شود.

بر اساس این گزارش، با توجه به قوانین دریایی که از سوی سازمان جهانی دریانوردی (IMO) و موسسات رده‌بندی ابلاغ می‌شود، شناورهای دریایی در بازه‌های زمانی تعریف‌شده باید مورد بازرسی قرار گیرند، همچنین بازرسی ویژه جهت تجدید

مدیرعامل شرکت نفت خزر، سال ۱۴۰۰ را سال شکوفایی این شرکت اعلام کرد و گفت: با انجام تعمیرات اساسی و نوسازی ناوگان شرکت نفت خزر که عمدتاً توسط شرکت‌های توانمند داخلی در حال انجام است و به‌عنوان دارایی ارزشمند شرکت ملی نفت ایران در دریای خزر به شمار می‌رود تا پایان سال ۱۴۰۰ آماده عملیات و حفاری در ساختارهای شناسایی شده هستیم.

علی اصولی از برنامه‌ریزی گسترده برای تعمیر و نوسازی ناوگان دریایی این شرکت خبر داد و برنامه‌های تدوین شده را در دو بخش سکوی نیمه‌شناور ایران امیرکبیر و شناورهای کاسپین به تفکیک تشریح کرد. ناوگان دریایی شرکت نفت خزر که از سال ۸۸ وارد مدار عملیاتی شده، شامل یک فروند سکوی نیمه‌شناور با نام ایران-امیرکبیر و سه فروند شناور پشتیبانی کاسپین است که با توانمندی شرکت‌های داخلی با همکاری شرکت‌های خارجی طراحی و تحت کلاس موسسه رده‌بندی بین‌المللی DNV (عضو IACS) ساخته و عملیاتی شده است. از زمان عملیاتی شدن ناوگان نفت خزر، بازرسی‌های سالانه توسط شرکت‌های مورد تایید داخلی به‌طور منظم بر روی ناوگان این شرکت صورت پذیرفته و بازرسی‌های ویژه برای سکو و شناورها نیز تاکنون از طریق استفاده از توانمندی شرکت‌های داخلی به‌صورت زیرآبی انجام گرفته است.

علی اصولی در گفت‌وگو با دانش نفت، برنامه‌های تدوین شده در این حوزه را در دو بخش سکوی نیمه‌شناور ایران امیرکبیر و شناورهای کاسپین به تفکیک توضیح داد و گفت: در بخش شناورهای کاسپین، پس از سه مرحله تجدید گواهینامه‌های مربوطه،

## امیدواریم با اکتشاف منابع

### هیدروکربوری جدید در

## آب‌های نیلگون خزر ضمن

## خوشحالی مردم کشورمان

## بتوانیم برگ زرین دیگری

## در آغاز قرن جدید به

## کارنامه افتخارات صنعت

## نفت اضافه کنیم





# نفت خزر

**انجام تعمیرات اساسی ۲۴ هزار ساعت روی چهار دستگاه مولد سکو**

اصولی به انجام تعمیرات اساسی ۲۴ هزار ساعت روی چهار دستگاه مولد در سکو ایران امیرکبیر با اتکا به توان متخصصان و کارشناسان داخلی اشاره کرد و گفت: از آنجایی که کلیه تجهیزات موجود بر روی این سکو به صورت مستقیم و یا غیرمستقیم توسط انرژی الکتریکی تغذیه و این انرژی توسط مولدها تامین می‌شود، باید بصورت مستمر سلامت این بخش را مورد پایش قرار داد. در واقع شرایط نامطلوب کارکرد موتورها سبب شد انجام فرایند تعمیرات اساسی آنها

**بروزرسانی سیستم کنترل و اتوماسیون صنعتی سکو ویسته ایمنی:**

وی به برنامه تعمیرات اساسی و بروزرسانی سیستم کنترل و اتوماسیون صنعتی سکو نیمه شناور ایران امیرکبیر هم اشاره کرد و گفت: با توجه به اینکه مدت زمان طولانی از نصب و بهره‌برداری سیستم‌ها و تجهیزات ایمنی و آتش‌نشانی و نجات جان این شرکت می‌گذرد، لازم است به منظور حفظ استانداردها و رعایت الزامات ایمنی سکو و تجهیزات با ارزش موجود و جان پرسنل شاغل، نسبت به نوسازی این تجهیزات اقدام کرد، که با تهیه شرح خدمات و سایر اسنادجهت برگزاری مناقصه برای جذب پیمانکار مجرب داخلی اقدام لازم صورت پذیرفته است.

**بسته سیستم‌های آب توازن و خنک‌کننده آب دریا و سیستم بیلج سکو**

ضرورت تعمیرات و نصب و راه‌اندازی تجهیزات در سیستم‌های آب توازن و آب خنک‌کننده دریا و بیلج موجود در سکو نیمه‌شناور ایران امیرکبیر هم موضوع دیگری بود که اصولی به آن اشاره کرد و افزود: سیستم ورودی‌های آب به سکو از طریق Sea Chestها به مدت ۱۱ سال است که بازرسی دقیق و تعمیر نشده و بنا بر

گزارش‌های مهندسی، شیرآلات و لوله‌کشی این بخش باید تعویض و به‌روز شود، که با تهیه شرح خدمات و سایر اسنادجهت برگزاری مناقصه برای جذب پیمانکار مجرب داخلی اقدام لازم صورت پذیرفته است.

**بسته زیر دریا سکو**

وی با بیان اینکه آخرین اقدامات تعمیراتی انجام شده بر روی تجهیزات زیر دریا سکو امیرکبیر که یکی از مهمترین بخش‌ها برای عملیات حفاری است و مربوط به سال ۲۰۱۳ میلادی و آخرین تست انجام شده مربوط به سال ۲۰۱۴ قبل از حفاری چاه دوم در بخش ۶،۲ بوده است، ادامه داد: از تاریخ یادشده به بعد با توجه به عدم فعالیت حفاری توسط سکو در دریای خزر، تعمیرات این تجهیزات به صورت موردی و با توجه به قابلیت‌های نفرات راهبر شامل مهندس تجهیزات زیر دریا و دستیار مهندس تجهیزات زیر دریا بر روی آنها صورت گرفته و نظر به محدودیت بودجه، مبنای کلی انجام تعمیرات، صحت‌سنجی بر اساس آزمایش‌های استاندارد و حداقل‌سازی تعمیرات مورد نیاز و قطعات یدکی مرتبط بوده است که مهندسان شرکت نفت خزر به خوبی با استفاده از توان داخلی این تعمیرات را انجام داده‌اند و از هدر رفت هزینه‌های هنگفت توسط شرکت‌های خارجی و خروج ارز از کشور جلوگیری کرده‌اند. اصولی در پایان گفت: امیدواریم با اکتشاف منابع هیدروکربوری جدید در آب‌های نیلگون خزر ضمن خوشحالی مردم کشورمان بتوانیم برگ زرین دیگری در آغاز قرن جدید به کارنامه افتخارات صنعت نفت اضافه کنیم.



**اخبار**
**انجام ۴۷۰ هزار مورد آزمایش در سال گذشته**

سرپرست آزمایشگاه های طبی منطقه اصفهان : در سال ۹۹ حدود ۴۰ هزار نفر مراجعه کننده شاغل و بازنشسته با درخواست آزمایش داشتند که برای این تعداد نفرات ۴۷۰ هزار مورد آزمایش انجام شده است.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان ، همزمان با سی ام فروردین زاد روز حکیم جرجانی و روز آزمایشگاه سید سعید کاویان سرپرست آزمایشگاههای طبی این مرکز ضمن تبریک این روز گفت: آزمایشگاه های طبی اصفهان با پنج واحد فعال در پلی کلینیک های تخصصی توحید، شاهین شهر و مراکز شهرک شهید منتظری ، دروازه تهران و ولی عصر (عج) آماده خدمت به جمعیت تحت پوشش می باشند.

وی افزود : در سال گذشته حدود ۴۰ هزار نفر مراجعه کننده شاغل و بازنشسته از طریق سیستم پزشک خانواده ، طب کار ، پزشکان خارج از سیستم درمان مستقیم درخواست آزمایش داشتند که برای این تعداد نفرات ۴۷۰ هزار مورد آزمایش انجام شده است.

کاویان با توضیح اینکه ارزیابی خارجی کیفیت یکی از روش های است که موجب یکسان سازی نتایج و استاندارد سازی آزمایشگاه ها می شود گفت: واحدهای آزمایشگاه طبی ما نیز همانند سالهای گذشته زیر نظر دکتر توانافر مسئول فنی و متخصص پاتولوژی و همچنین با زحمات کارشناسان مجرب توانست جایگاه خود را همچنان حفظ کند و سه دوره برنامه ارزیابی خارجی کیفیت را در سال گذشته با موفقیت و با کسب بهترین امتیاز پشت سر بگذارد و موفق به دریافت گواهینامه اعتبار سنجی از شرکت پیشگام ایرانیان طی سالیان متوالی گردد.

این مقام مسئول در ارتباط با شیوع ویروس کرونا و فعالیتهای این واحد گفت: ابتدا آزمایشگاه ها به مدت دو ماه از اول سال گذشته در دو شیفت صبح و بعد از ظهر جهت جلوگیری از تجمع افراد در واحد، به بیماران ارائه خدمت میکرد و با انجام آزمایشات CBC, CRP, ESR در سه مرکز فوق الذکر توانستند قدم اولیه در تفکیک این بیماران بردارند.

نامبرده همچنین در این گفتگو از راه اندازی سیستم مکانیزه انبارداری پارسیک خودران سخن گفت و افزود: با این سیستم ضمن کنترل بر روی تعداد اقلام آزمایشگاهی ، تعداد موجودی ، ورود ، خروج ، انقضاء این اقلام به راحتی قابل مشاهده می باشد.

وی در پایان ضمن تقدیر از کسانی که طرح غربالگری سرطان کولون را پیشنهاد و اجرایی نمودند توضیح داد: از اواخر سال گذشته این طرح شروع و تاکنون بالغ بر ۱۵۰۰ مورد آزمایش (Fecal Immunochemical Test FIT) انجام شده است.

ایشان اظهار امیدواری کرد با کمک این تست و گزارش تعداد موارد مثبت به پزشک خانواده و سلامت کار و با تشخیص و درمان به موقع بیماری به ویژه سرطان کولون از پیشرفت این بیماری پیشگیری به عمل آید.

**اجرای طرح تشخیص سریع کووید ۱۹ در شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق**


رئیس سلامت کار بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، از اجرای طرح غربالگری بیماری کووید ۱۹ با استفاده از تست Rapid PCR برای کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق (خانگیان) خبر داد. به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق، دکتر هرمز حسن زاده افزود: با توجه به پیک چهارم کرونا در کشور این طرح برای نخستین بار در منطقه شمال شرق در مبادی ورودی شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق به اجرا در آمد.

وی اظهار داشت: به دلیل وجود نیروهای اقماری و عملیاتی شرکت بهره برداری نفت و گاز شرق که ساکن شهرهای مختلف کشور هستند انجام غربالگری با استفاده از تست Rapid PCR در دستور کار قرار گرفت.

دکتر حسن زاده خاطر نشان کرد: کیت های تشخیص با تعامل و همکاری دانشگاه علوم پزشکی مشهد در اختیار این مجموعه قرار گرفت و تیم آزمایشگاه بهداشت و درمان صنعت نفت شمال شرق با استقرار در ورودی این شرکت و با رعایت شرایط بهداشتی اقدام به انجام این تست کردند.

این مقام مسئول گفت: تست Rapid RCR از جمله روش های جدید شناسایی بیماری کووید ۱۹ است که فرآیند انجام و پاسخ دهی آن کمتر از یک ساعت به طول می انجامد و موارد مثبت گزارش شده آن، ارزش تشخیصی بالایی دارد.

وی تصریح کرد: موارد مثبت کشف شده از میان کارکنان این شرکت هم مطابق پروتکل های مربوطه تحت درمان و قرنطینه قرار می گیرند تا مانع گسترش این بیماری در میان سایر افراد شده و اختلال در روند فعالیت های این شرکت مهم و استراتژیک صنعت نفت منطقه شمال شرق کشور ایجاد نشود.

# ۶۱۸ نفر از کادر درمان و ۳۲ بیمار دیالیزی بیمارستان بزرگ نفت اهواز واکسینه شدند



دکتر دهقان خبر از واکسینه شدن ۶۱۸ نفر از کادر درمان و ۳۲ بیمار دیالیزی بیمارستان بزرگ نفت اهواز را داد و بر همکاری بیشتر و استفاده از ظرفیت های موجود در مقابله با پیک چهارم تاکید کرد.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز در جلسه ای که بصورت ویدیو کنفرانس با حضور روسای بهداشت و درمان های صنعت نفت و روسای بیمارستان های نفت اهواز، آغاچاری ، آبادان ، مسجد سلیمان و گچساران و به منظور ایجاد هماهنگی در مدیریت پیک چهارم بحران کووید ۱۹ و استفاده حداکثری از ظرفیت بهداشت و درمان های صنعت نفت جنوب برگزار شد به همکاری بیشتر و استفاده از ظرفیت های موجود تاکید کرد.

وی افزود : در شرایط بحرانی فعلی باید همه ی زیر ساخت ها از جمله وضعیت انبارهای دارو و تجهیزات جهت تامین به موقع نیازها، میزان اکسیژن مورد استفاده در مراکز درمانی و شرایط تامین آن ، شرایط و تعداد تخت های ویژه در بیمارستان و در صورت نیاز توسعه بخش های ویژه در بیمارستان های صنعت نفت جنوب ، آموزش مجدد نیروهای پرستاری ویژه کار و ... مورد بررسی دقیق قرار گیرد.

دکتر دهقان تصریح کرد: در حال حاضر ۱۵۰ تخت بستری از ظرفیت تخت های بیمارستان بزرگ نفت اهواز به بیماران کووید اختصاص یافته و در پیک فعلی به طور متوسط روزانه ۱۱۰ بیمار بستری در بخش های مرتبط با کووید بستری می شوند که از این میان ۱۹ درصد موارد بستری شاغلین صنعت نفت بوده و بقیه موارد بستری را بازنشستگان و بومیان منطقه تشکیل داده اند. وی در خصوص واکسیناسیون همکاران گفت: ۶۱۸ نفر از همکاران کادر درمان و همه ی همکاران بخش

های کووید و اورژانس بیمارستان نفت اهواز واکسینه شده و همچنین ۳۲ نفر از بیماران دیالیزی بیمارستان بزرگ نفت اهواز نیز تحت واکسیناسیون کووید ۱۹ قرار گرفتند که هر ۲ دوز به آنان تزریق شده است.

رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز از اختصاص یک دستگاه آمبولانس مجهز با امکانات ICU به بیمارستان شهید ابرانپور صنعت نفت آغاچاری طی روزهای آینده و تلاش جهت تامین یک دستگاه آمبولانس

مجهز دیگر برای بیمارستان نفت آبادان خبر داد. دکتر دهقان در ادامه در خصوص پروتکل تزریق سرپایی داروی ردمسیویر گفت : این پروتکل در بیمارستان نفت اهواز در حال اجرا است و تاکنون نتایج بسیار خوبی نیز داشته و امیدواریم دیگر بیمارستان های صنعت نفت جنوب نیز این پروتکل را اجرایی کنند. وی گفت: بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز بر حسب وظیفه ذاتی خود در یکسال گذشته تمام قد در خدمت جامعه بزرگ صنعت نفت بوده و همکاران کادر

حاضر ۱۵۰ تخت بستری از ظرفیت تخت های بیمارستان بزرگ نفت اهواز به بیماران کووید اختصاص یافته و در پیک فعلی به طور متوسط روزانه ۱۱۰ بیمار بستری در بخش های مرتبط با کووید بستری می شوند که از این میان ۱۹ درصد موارد بستری شاغلین صنعت نفت بوده و بقیه موارد بستری را بازنشستگان و بومیان منطقه تشکیل داده اند. وی در خصوص واکسیناسیون همکاران گفت: ۶۱۸ نفر از همکاران کادر درمان و همه ی همکاران بخش

درمانی و پشتیبانی خالصانه و متعهدانه تلاش کرده اند تا بتوانند به بهبود شرایط جسمی و روحی بیماران کمک نمایند. رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت اهواز با بیان اینکه انجام تست PCR از ابتدای این شیوع این بیماری تاکنون همه روزه در اورژانس تنفسی بیمارستان بزرگ نفت اهواز انجام شده گفت : با توجه به حجم مراجعات بیماران در پیک چهارم و جهت پیشگیری از انتقال این بیماری در فضای بسته و با توجه به شرایط جوی مناسب در این مدت در اهواز ، نمونه گیری تست PCR در همه ی روزهای هفته در فضای باز محوطه ی اورژانس تنفسی انجام شده و پاسخ تست ها نیز در کمتر از ۲۴ ساعت از طریق پیامک به مراجعین اطلاع رسانی میشود.

دکتر دهقان خاطر نشان کرد : از هفته آینده و با توجه به گرمای هوا ، با خرید و نصب دستگاه تهویه فشار منفی انجام نمونه گیری تست PCR در اورژانس تنفسی بیمارستان نفت اهواز همه روزه از ساعت ۸ الی ۲۴ انجام می شود، به علاوه از هفته آینده نمونه گیری تست PCR علاوه بر بیمارستان نفت ، در مجتمع های تخصصی سلامت خانواده شهدای نفت و کارون نیز انجام شده و مراجعین این مراکز نیازی به مراجعه به بیمارستان جهت انجام تست تشخیصی کرونا نخواهند داشت.

## توسعه خدمات آزمایشگاه نفت گچساران متناسب با نیاز جمعیت تحت پوشش

تجهیز آزمایشگاه بیمارستان نفت گچساران به دستگاه رمپ ۱۰۰

طاهری نژاد بیان کرد: با توجه به شیوع ویروس کرونا و در جهت رضایتمندی بیماران و پزشکان و همچنین عدم ارجاع بیماران به آزمایشگاههای بیرون آزمایشگاه بیمارستان نفت گچساران به دستگاه رمپ ۱۰۰ تجهیز شد.

وی همچنین افزود: با تجهیز آزمایشگاه به این دستگاه جواب دهی به بیماران قلبی اورژانسی تسریع می یابد.

مسئول آزمایشگاه بیمارستان بعثت نفت گچساران تصریح کرد: با نصب این دستگاه اندازه گیری میوگلوبین، اندازه گیری تروپونین کمی، اندازه گیری NT-PRO.BNP، اندازه گیری کمی کراتینین کیناز (CK-MB)، اندازه گیری پروکلسی تونین، اندازه گیری D-dimer تشخیص ترمبوز و آمبولی) امکان پذیر می شود.

وی از رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران و واحد مهندسی پزشکی جهت همکاری و موافقت در جهت خرید این دستگاه تشکر کرد.

طاهری نژاد عنوان کرد: بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در تلاش است سال جاری با خرید دستگاههای جدید دامنه خدمات به جمعیت تحت پوشش را توسعه دهد. جمعیت تحت پوشش صنعت نفت بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران مشغول به فعالیت هستند که تاکنون ۳ نفر از آنها در حین خدمت رسانی به ویروس کرونا مبتلا شدند. در حال حاضر افزون بر ۱۳ هزار نفر تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران قرار دارند.



نمونه گیری از یکبیمار و ۴۶۰ بیمار مشکوک به کرونا

وی بیان کرد: ۱۲ هزار و ۴۶۹ نفر از مراجعه کنندگان کارکنان شاغل در شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران و افراد تحت پوشش آنها و ۵ هزار و ۷۱۸ نفر بازنشستگان و افراد تحت تکلف آنها بوده است .

وی افزود: تعداد آزمایشات انجام شده در آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در سال گذشته ۱۱۵ هزار و ۶۱۹ مورد بوده است. طاهری نژاد ادامه داد: این آزمایش ها برای بیش از ۱۴ هزار و ۲۶۶ بیمار سرپایی و سه هزار و ۹۲۱ بیمار بستری شده در بخش ها انجام شده است.

به گفته ی این مسئول در سال گذشته ماهیانه به طور متوسط ۹ هزار و ۶۳۴ مورد آزمایش به صورت بستری و سرپایی در این واحد صورت می گیرد.

به کرونا در بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران تست پی سی آر گرفته شده و برای بررسی به اهواز ارسال شده است.

طاهری نژاد اظهار داشت: این نمونه آزمایش ها بعد از بسته بندی استاندارد برای بررسی و حصول نتیجه به آزمایشگاه مولکولی بیمارستان بزرگ نفت اهواز ارسال شده و جواب نمونه ها ۴۸ ساعته آماده می شود. وی افزود: نتیجه بیش از ۳۹ درصد تست های تشخیص کرونا معادل ۵۷۴ مورد مثبت است.

مسئول آزمایشگاه بیمارستان بعثت نفت گچساران در ادامه عملکرد این واحد در سال گذشته را تشریح کرد و گفت: در سال گذشته ۱۸ هزار و ۱۸۷ نفر به آزمایشگاه مراجعه که نسبت به سال ۹۸ حدود ۲۷ درصد کاهش داشته است.

محمدرضا طاهری نژاد مسئول آزمایشگاه بیمارستان بعثت نفت گچساران به مناسبت روز علوم آزمایشگاهی در گفتگو با خبرنگار پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران علوم آزمایشگاهی که همزمان با شیوع ویروس کرونا در کنار پزشکان و پرستاران شبانه روز در تلاشند تا زندگی را به بیماران هدیه دهند و با تلاش جانانه و ایثارگری فراوان مشغول ارائه خدمت به بیماران هستند، مهارت در نمونه برداری را یکی از نقاط قوت متخصصان علوم آزمایشگاهی عنوان کرد و افزود: از زمان شیوع ویروس کرونا تاکنون از یکبیمار و ۴۶۰ بیمار مشکوک به ابتلا

فرزانه و در روز علوم آزمایشگاهی، فرصت ذی قیمتی است تا به رسم ادب و ارادت به ساحت با سعادت تلاشگران و رهبویان علوم آزمایشگاهی، سر تعظیم فرود آورده و از زحمات و تلاش های موثر این عزیزان در سراسر این سرزمین، قدردانی و سپاسگزاری نماییم.

علوم آزمایشگاهی بالینی یکی از شاخه های علوم پزشکی است و بیشتر با آنالیز آزمایشگاهی خون ، مایعات و بافت های بدن انسان ، با هدف تشخیص بیماری، پیگیری درمان و حفظ سلامت افراد جامعه سر و کار دارد.

به گفته ی انجمن علوم آزمایشگاهی کشور، هم اکنون حدود پنج هزار و ۸۰۰ آزمایشگاه در کشور فعال است.

## صادرات فرآورده‌های نفتی به سوریه؛ یک تجارت برد-برد



سبب شده است، با وجود این که سوریه روزانه نیازمند ۴.۵ میلیون لیتر بنزین است، تنها یک سوم آن را تولید کند. از این رو، سوریه قصد دارد تا با واردات نفت خام و فرآورده‌های نفتی از متحدان خود، بحران سوخت در کشور خود را برطرف کند.

■ تصویر ۱- وقوع انفجار در پالایشگاه بانباس سوریه



در این بین ایران با دارا بودن ظرفیت بالای تولید فرآورده‌های نفتی جدی‌ترین اولویت سوریه برای واردات فرآورده‌های نفتی است. بر اساس ارزیابی‌های انجام شده، ایران روزانه ۶۰ هزار بشکه نفت خام به سوریه صادر می‌کند. علاوه بر صادرات نفت خام، با توجه به آن که کشور ما از پتانسیل مناسبی در زمینه صادرات فرآورده‌های نفتی برخوردار است، می‌تواند با صادرات بنزین به سوریه به کاهش بحران سوخت در این کشور نیز کمک کند.

■ دسترسی ایران به بازارهای شرق مدیترانه با صادرات بنزین به سوریه

توسعه و تکمیل پالایشگاه خلیج فارس در سال ۱۳۹۷ موجب شد که ظرفیت پالایشگاهی کشور به ۲ میلیون و ۳۰۰ هزار بشکه در روز برسد و ظرفیت مناسبی برای کشور در زمینه صادرات فرآورده‌های نفتی ایجاد نماید. گفته سیدمحمد حسینی، سخنگوی اتحادیه صادرکنندگان فرآورده‌های نفتی، در حال حاضر کشور با مازاد تولید فرآورده‌های نفتی مواجه است که

با صادرات فرآورده‌های نفتی به سوریه مشکل تامین سوخت این کشور حل خواهد شد و در مقابل ایران هم می‌تواند یک پایانه نفتی در سواحل سوریه در مدیترانه در اختیار بگیرد تا برای صادرات به سایر کشورهای مدیترانه از آن استفاده کند.

کشور سوریه پیش از شروع بحران در سال ۲۰۱۰ حدود ۳۸۰ هزار بشکه در روز نفت خام تولید می‌کرد که از این میزان نیز بیش از ۱۵۰ هزار بشکه عمدتاً به کشورهای اروپایی صادر می‌شد. جنگ داخلی سوریه موجب شد تا خسارتهای قابل توجهی به صنعت نفت این کشور توسط تروریستها و حتی ائتلاف به اصطلاح مبارزه با داعش وارد شود. به گفته وزیر نفت سوریه، از ۹۰ میلیارد دلار خسارت وارد شده به صنعت نفت این کشور، ۱۹.۳ میلیارد دلار خسارت به تجهیزات بوده که ۳ میلیارد دلار آن نیز توسط ائتلاف به اصطلاح مبارزه با داعش وارد شده است. همچنین علاوه بر تخریب زیرساختها، عدم فروش نفت نیز عدم‌النتفع زیادی برای دولت سوریه در پی داشته است؛ به طوری که میزان تولید نفت در این کشور در سال ۲۰۱۹ به ۲۵ هزار بشکه در روز رسیده است. میزان صادرات نفتی این کشور نیز از سال ۲۰۱۳ به بعد به صفر رسیده است.

■ سوریه بازار نفت و فرآورده‌های نفتی ایران خواهد شد؛ کشور سوریه تا قبل از شروع جنگ داخلی، از طریق پالایشگاه‌های حمص و بانباس که ظرفیت آن‌ها به ترتیب ۱۱۰ و ۱۳۰ هزار بشکه در روز بوده است، فرآورده‌های نفتی موردنیاز خود را تامین می‌کرد، در حال حاضر به دلیل خساراتی که در دوران جنگ به پالایشگاه حمص وارد شده، این پالایشگاه توان تولید خود را از دست داده است. در حال حاضر در این کشور تنها پالایشگاه بانباس توان تولید دارد که آن هم با کمبود سوخت مواجه است. ظرفیت فعال پالایشگاه بانباس ۴۰ هزار بشکه در روز است اما میزان تولید کل نفت سوریه در حدود ۲۵ هزار بشکه عنوان می‌شود. همین مسئله

سایر کشورهای مدیترانه، از آن استفاده کند.

■ تصویر ۲- بندر لاذقیه در سوریه

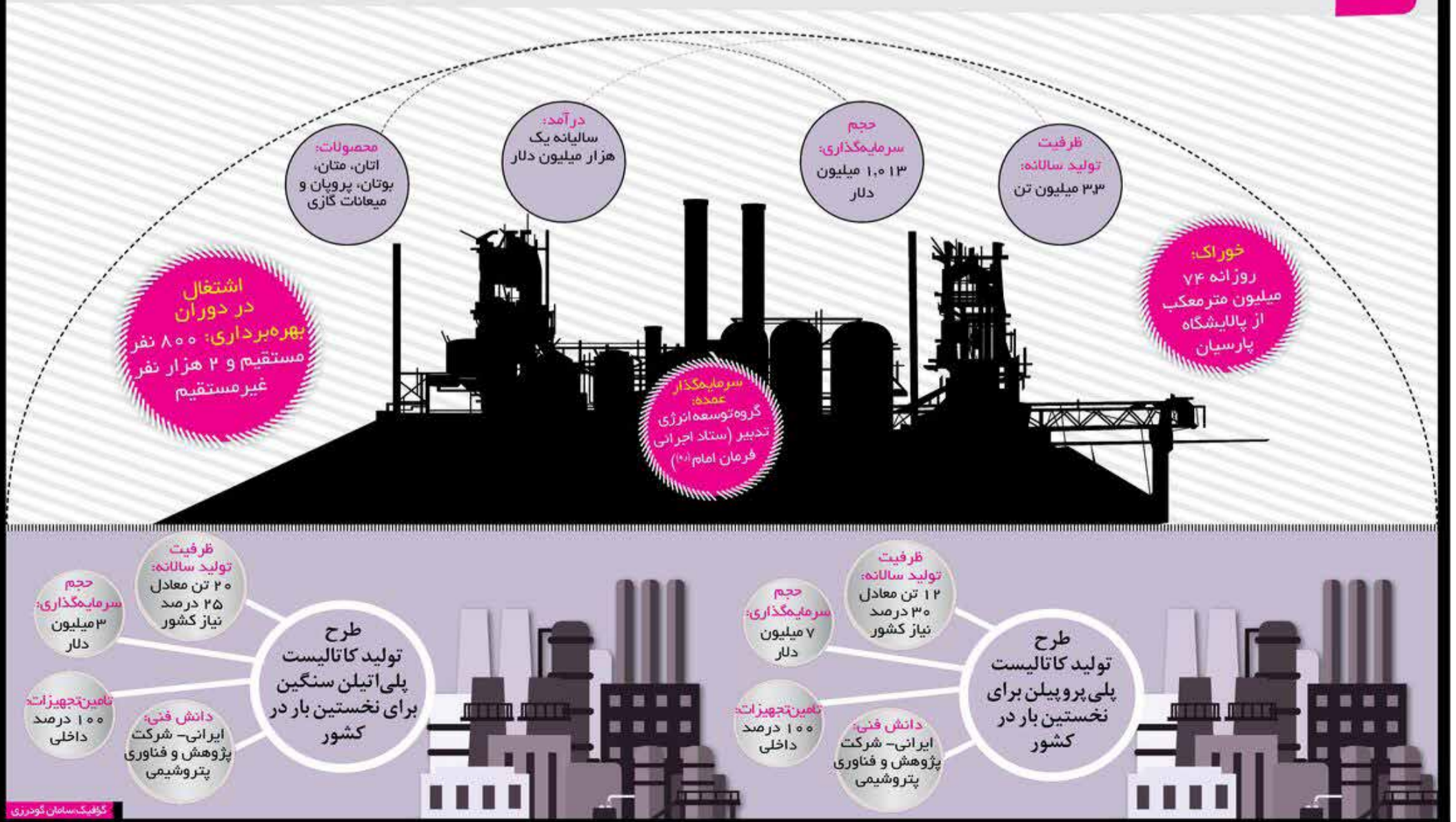


از این رو، با توجه به نیازمندی شدید کشور سوریه به تامین فرآورده‌های موردنیاز خود و همچنین ظرفیت ایران برای صادرات فرآورده‌های نفتی، صادرات این محصولات به سوریه برای هر دو کشور منافع زیادی خواهد داشت. سوریه می‌تواند از طریق واردات فرآورده‌های نفتی از ایران بحران سوخت در کشورش را حل نموده و وضع معیشتی مردم خود را بهبود ببخشد. صادرات بنزین به سوریه برای ایران هم می‌تواند زمینه‌ساز دسترسی به بازارهای شرق مدیترانه شود و در جهت کاهش تأثیر تحریم‌های نفتی علیه کشور مؤثر باشد.

این رقم به چندصد هزار بشکه در روز می‌رسد. این موضوع به معنای آن است که ایران برای صادرات بنزین به سوریه از ظرفیت مناسبی برخوردار است. از آنجا که کشور سوریه به دلیل مشکلات اقتصادی، توان پرداخت ارزی بالایی ندارد و روند بازگشت هزینه محصولات صادراتی، طولانی می‌شود، می‌توان برای بازگرداندن هزینه محصولات نفتی صادراتی، تهاجر با مواد معدنی و قراضه‌های آهن که در ذوب‌آهن استفاده می‌شود را انجام داد. همچنین در مقابل صادرات فرآورده‌های نفتی، ایران می‌تواند یک پایانه نفتی در سواحل سوریه در مدیترانه در اختیار داشته باشد تا برای صادرات به

## بهره‌برداری از سه طرح صنعت پتروشیمی

پالایش پارسیان سپهر و تولید کاتالیست‌های پلی‌پروپیلن و پلی‌اتیلن سنگین



## News

## E1P6 Well of Esfand Fields Productive

The SIE-E1P6 well of Esfand offshore oilfield was put into operation with an approximate 2,000 b/d of crude oil production capacity. According to Petro Iran, Hamidreza Saghafi, CEO of Drilling International Limited (DCI), announced the news, saying his company, as the contractor of the Siri EPDF project, in accordance with the obligations mentioned in the contract with the Iranian Offshore Oil Company, as the employer of the project, installed the DCI-1 offshore drilling rig on the Ilam 1 platform and tapped the capabilities and expertise of local contractors and experts for driving 26-inch threaded conductor pipes for the first time in Iran up to a depth of 150 meters, which made it possible to drill the SIE-E1P6 production well in the platform. He continued: "Despite some restrictions such as problems in supplying foreign-made goods such as coiled tubes and liner casing with chrome and restrictions on the use of drilling services



by contractors abroad, relying on knowledge and management ability, engineering staff, drilling operations and rigging of DCI and using the facilities, expertise, knowledge and experience of local contractors to provide

goods and technical services, the necessary measures were taken to continue work such as design and construction of rig drilling fluid agitator system which led to completion of SIE-E1P6 well operation. The CEO of Drilling International

Limited said: "The SIE-E1P6 well has been put into operation after the test operation with an approximate daily production of 2,000 barrels of crude oil." He noted: "Due to the use of optimal design and the best equipment and services

available in the project and given the production area equal to 942 meters, this well can have the highest and longest efficiency for the Iranian Offshore Oil Company compared to the E1P5 well with production area of 467 meters."

### Petchem Plant adds 1.3mt/y to Iran Feedstock Capacity

The CEO of Parsian Sepehr Refining Company said Parsian Sepehr Refining Project is developed to supply 1.3 million tons per year of ethane to olefin units in the petrochemical industry of the country. Mahmoud Zirakchianzadeh told Shana that development of the massive project was handed over to the executive headquarters of Farman Imam back in 2014 with the aim of recovering ethane and heavier ethane components, and the first letters of credit for the project were opened from the National Development Fund of Iran in November 2016. The plant was launched by Iranian experts and was officially inaugurated on Thursday, April 15, by the order of Iranian President Hassan Rouhani. He added that Parsian Sepehr refinery project has been developed with the state-of-the-art technologies by relying on the expertise of local experts; the plant is constructed in two parts: ethane extraction unit at Mohr Site in Mohr County and Parsian Sepehr refining complex as final ethane separation unit at Assaluyeh Site.

### Sabalan Petchem Plant Ready for Inauguration

The CEO of Sepehr Energy Holding said that Sabalan Petrochemical Plant will be officially commissioned in the coming weeks as one of the three methanol-producing petrochemical projects of the holding with a capacity of 1,650,000 tons per year. According to Sepehr Energy Holding, Behrouz Abbasi added: "By exploiting the Sabalan Petrochemical project, direct employment for 300 people will be provided." He continued: "Sabalan Project, as one of the plans designated for the second leap of Iran's petrochemical industry, is ready to be exploited despite the fact that it faced many problems after the imposition of oppressive sanctions on the country; fortunately, with planning and tapping the capabilities of local engineers and manufacturers, not only the project did not stop, but also the catalysts required for this petrochemical plant were supplied locally for the first time." Sabalan, Dena and Siraf petrochemical plants are subsidiaries of Sepehr Energy Holding and are expected to enhance Iran's methanol production capacity by 5 million tons after full operation.

### Iran Boosts Petchem Output by 21.5 mt in 1399

Iranian Minister of Petroleum Bijan Zangeneh said the country had enhanced its petrochemical production capacity BY 21.5 million tons per year during the calendar year of 1399 which ended on March 20. Addressing a virtual ceremony to launch a number of petrochemical projects on Thursday, he said: "We had committed ourselves to bolster the industry's output by 25 mt/y during the year of which 21.5 mt/y has so far been realized thanks to the diligence and round-the-clock efforts of those involved in the projects. He said the second leap of petrochemical industry is taking its last steps firmly and the third leap is taking place with power and its plans are being implemented." According to the plan, by adding three super projects to the plans of the third leap, the value of petrochemical products will increase from \$34 billion by [the calendar year of] 1404 (2025) to \$40 billion by 1406 (2027)," Mr. Zangeneh went on to add.

## Oil Facilities Operating Normally despite Quake



The oil and gas facilities of the National Iranian Oil Company are operating normally and their condition is stable despite a 5.9-magnitude earthquake that hit southern Iran on Sunday, April 18, 2021. The quake shook south of the country around noon and fortunately did not cause any loss of life or property, except for the collapse of the roof of the control rooms in Goreh

A and C pump houses owned by the National Iranian South Oil Company (NISOC). No other significant damage has been reported in other subsidiaries of the National Oil Company, including the Iranian Offshore Oil Company, Iranian Oil Terminals Company, Central Iranian Oil Fields Company and the Pars Energy Special Economic Zone. Abbas Asadrooz, the CEO of the Iran Oil Terminals

Company, said: "This earthquake, which was felt with less intensity in Khark, did not cause any damage to the company's facilities and activities are proceeding normally." Alireza Ghasemi Nejad, Head of Health, Safety and Environment and Crisis Manager of the Iranian Central Oil Fields Company, also announced that the operational areas of

to the Binak exploitation unit, but fortunately so far nor more financial losses have been reported in the company's facilities in the geographical area of Kohgiluyeh and Boyer-Ahmad, Bushehr, Fars and Khuzeestan provinces. Alireza Ghasemi Nejad, Head of Health, Safety and Environment and Crisis Manager of the Iranian Central Oil Fields Company, also announced that the operational areas of

the South Zagros Oil and Gas Production Company (a subsidiary of the Iranian Central Oil Fields Company) were not damaged by today's earthquake. Mazaher Ansari, head of safety, health, environment and passive defense of the Iranian Offshore Oil Company, also stated that surveys of the company's operational areas show that fortunately, the earthquake did not cause any loss of life or property in the company. Shana's follow-up of the Pars Energy Special Economic Zone also indicates that no damage has been done to the facilities located in this area. A magnitude 5.9 earthquake shook the south of the country before noon today (Sunday, April 18), according to the Seismological Center affiliated with the Geophysical Institute of the University of Tehran, the epicenter was in the port of Genaveh.

اخبار

عملکرد ملی حفاری در بخش مدیریت سیالات  
تشریح شد

پایش فعالیت‌های بخش سیالات در دستگاه‌های حفاری، تهیه برنامه‌های سیال حفاری و مدیریت پسماند برای پروژه‌های کلید در دست و ساخت انواع سیال حفاری به مقدار یک میلیون و ۱۸۱ هزار بشکه، بخشی از اقدام‌های مدیریت سیالات شرکت ملی حفاری ایران به‌منظور پشتیبانی از عملیات حفر چاه‌های نفت و گاز در سال ۹۹ بوده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، سیال‌های سیال‌سازی، مدیر سیالات شرکت ملی حفاری ایران با بیان این مطلب، در توضیح بیشتر عملکرد سال ۹۹ این مدیریت گفت: ارسال ۲۵۹ هزار و ۳۶۹ تن انواع مواد شیمیایی برای تهیه سیال حفاری و ارسال ۳ هزار و ۹۵۰ تن مواد شیمیایی برای مدیریت پسماند حفاری، همکاری با اداره مهندسی سیالات در اداره کل حفاری شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب در زمینه پاک‌سازی حوضچه‌های پساب و پاک‌سازی ۳۰ حوضچه مواد نفتی، بازیافت بیش از ۴۸۲ هزار بشکه پساب حفاری برای استفاده دوباره در دستگاه‌های حفاری و تثبیت ۲۲ هزار و ۵۰۰ مترمکعب انواع کنده‌های حفاری از فعالیت‌های محقق شده در سال ۹۹ به‌شمار می‌آید. گفت: فعال‌سازی ۶ مجموعه تجهیزات مدیریت پسماند در دستگاه‌های پروژه‌های، ارسال بیش از ۸ هزار و ۱۰۰ قلم کالای مورد نیاز دستگاه‌های حفاری و بازسازی ۷۸ دستگاه تجهیزات کنترل جامدات و مدیریت پسماند از دیگر موارد انجام شده در این مدت بوده است. مدیر سیالات شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: از دیگر موارد قابل توجه در سال ۹۹، تامل و همکاری مؤثر با شرکت‌ها و تولیدکنندگان داخلی برای تأمین مواد شیمیایی کاربردی در این بخش بود که با حذف واسطه‌ها، نسبت به خرید به‌طور مستقیم از تولیدکنندگان مبادرت شد.

برنامه‌های سال جاری

سالاری گفت: روزآمدی تجهیزات و ارتقای کیفیت خدمات با هدف رضایتمندی متقاضیان را مهم‌ترین سرفصل برنامه‌های این مدیریت در سال ۱۴۰۰ عنوان کرد. در واکاو اهداف امسال و عملکرد پارسیال مدیریت سیالات این شرکت، گفت: بازسازی و نوسازی تجهیزات کنترل جامدات و فعال‌سازی ۶ مجموعه دیگر مدیریت پسماند از جمله محوره‌های برنامه امسال به‌شمار می‌آید. افزود: برنامه‌ریزی برای ساخت و راه‌اندازی سیستم MUD PLANT، یکسان‌سازی الک‌های لرزان در سیستم تجهیزات کنترل جامدات، طراحی و اجرای برنامه جامع نرم‌افزاری درباره همه فعالیت‌های این مدیریت از دیگر موارد در دست پیگیری است که امسال به نتیجه می‌رسد. مدیر سیالات شرکت ملی حفاری ایران گفت: پایش مستمر، رعایت دستورعمل‌های ایمنی از سوی کارکنان برای حذف یا به حداقل رساندن ضرب حوادث، بالا بردن سطح آموزش کارکنان و به‌روزرسانی بازیافت‌های مالی از دیگر محوره‌های تدوین شده امسال خواهد بود.

مرکز مطالعاتی آنالیز مغزه در ملی حفاری  
ایجاد می‌شود

در چارچوب توافقنامه همکاری شرکت ملی حفاری ایران و دانشگاه صنعت نفت، مرکز مطالعاتی آنالیز مغزه، ژئومکانیک و پتروفیزیک در جنوب کشور ایجاد می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، فرهاد محسنی، رئیس اداره زمین‌شناسی این شرکت گفت: امضای توافقنامه در زمینه مطالعات علوم زمین و مخزن، فی‌المابین ملی حفاری و دانشگاه صنعت نفت برای نخستین بار منتج به استفاده مستقیم متخصصان این اداره از تجهیزات دانشگاه برای انجام مطالعات و آنالیز معمولی و به‌ویژه مغزه‌های حفاری و ایجاد تحول در این بخش شده است. وی گفت: این اداره پارسیال با تغییر نگرش کلی در ارائه خدمات فنی تخصصی، ضمن ایجاد تحول بنیادین در زمینه عرضه همه خدمات عملیاتی و مطالعاتی مرتبط با اهداف ویژه در هر پروژه، موفق به ارائه ۱۷ فقره برنامه کلان پیش‌بینی زمین‌شناسی و ۱۵ فقره گزارش پایانی زمین‌شناسی شد. رئیس اداره زمین‌شناسی شرکت ملی حفاری ایران افزود: این مجموعه همچنین در بخش عملیات زمین‌شناسی نیز با وجود پیچیده‌ترین شرایط زمین‌شناسی زیرسطحی، موفق به ارائه خدمات راهبردی حفاری برای ۹ حلقه چاه در میدان آزادگان، پنج حلقه چاه در میدان نفت شهر و دو حلقه چاه در میدان گچساران، با بهترین دقت و کیفیت با ایجاد رضایتمندی همراه با انتقال مناسب سطح دانش و تجربه‌های مفید به متقاضیان شد. محسنی اظهار کرد: واحد مطالعات این اداره نیز برای نخستین اجرای کامل مراحل آنالیز و مطالعات زمین‌شناسی مغزه‌های حفاری، ارائه گزارش‌های مهندسی نفت و تحلیل داده‌های چاه‌آزمایی برای میدان‌های دارخوین و اروندان و تفسیر نمودارهای زمین‌شناسی برای میدان آزادگان را با موفقیت محقق کرد. وی اعلام کرد: با اتکا به توافقنامه امضا شده با شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، انجام اسکن ۳۶۰ درجه مغزه‌های حفاری، مطالعات ژئومکانیک برای میدان گچساران، پردازش و تفسیر نمودارهای تصویرگر (Image Log) برای میدان‌های نفتی گچساران، گلخاری، پرنج، آغاچاری و کوپال به‌طور کامل به سرانجام رسید که این توفیق سبب درآمندی، حذف هزینه‌های بالاسری و کسب امتیاز بالایی در مناقصه‌های آینده می‌شود. رئیس اداره زمین‌شناسی شرکت ملی حفاری ایران افزود: این واحد موفق به ارائه دیگر خدمات مطالعاتی از جمله مطالعه زمین‌شناسی زیرسطحی، تفسیر نمودارهای مخزنی (Fullset)، تفسیر نمودارهای سونیک دوقطبی (Dipole Sonic)، تفسیر آزمایش فشار سازندی (MDT)، تفسیر نمودارهای بندش سیمان با کیفیت بالا و مورد تأیید کارفرمایان معتبر شده است و با توجه به تجربه‌های فراوان در حفاری میدان‌های پیچیده و در اختیار داشتن همه امکانات تخصصی و دانش فنی لازم، آمادگی انجام مشاوره و ارائه همه خدمات عملیاتی و مطالعاتی به شرکت‌های زیرمجموعه شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های بخش خصوصی را دارد.

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران تشریح کرد:

حفر بیش از ۴۸۰۰ حلقه چاه نفت و گاز در کارنامه ملی حفاری

۱۴۰۰؛ سالی پرکار برای ملی حفاری



مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران گفت: از ابتدای انقلاب اسلامی تا پایان سال ۹۹، ۴ هزار و ۸۶۶ حلقه چاه نفت و گاز در کشور از سوی این شرکت حفر شده که از این تعداد، ۴۱۱ حلقه در دریا حفاری شده است.

سیدعبدالله موسوی با بیان اینکه از مجموع این چاه‌ها، ۲۴۶۷ حلقه توسعه‌ای، ۱۱۸ حلقه توصیفی، ۱۴۸ حلقه اکتشافی و ۲۱۳۳ حلقه تعمیری تکمیلی است، اظهار کرد: از لحاظ متر تراژ در مجموع ۹ میلیون و ۶۶۸ هزار و ۸۱۱ متر حفاری انجام شده است. وی با بیان اینکه از این تعداد حلقه چاه، ۱۸۴ حلقه چاه با متر تراژ ۸۷۶ هزار و ۹۱۴ متر جهت‌دار بوده است، گفت: ۳۷ هزار و ۶۲۰ متر نیز مغزه‌گیری صورت گرفته که یک نوع حفاری خاص به‌منظور کسب اطلاعات از لایه‌های زمین و مخزن است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به خدمات فنی و ویژه انجام‌شده نیز گفت: تاکنون ۱۷۲ هزار و ۳۴۳ عملیات خدمات فنی و تخصصی صورت گرفته و این در حالی است که قبل از انقلاب بیش از ۴۰ شرکت خارجی این خدمات را ارائه می‌دادند، اما اکنون شرکت ملی حفاری ایران همه کارها را به‌صورت متمرکز انجام می‌دهد. موسوی با تأکید بر اینکه شرکت ملی حفاری از سال ۱۳۸۰ به بعد وارد پروژه‌ها شد، اظهار کرد: فازهای پارس جنوبی در خلیج فارس بخشی از کارهای انجام‌شده در این حوزه است و بخشی از کار فاز یک و ۱۲ و عملیات کامل حفر در فازهای ۹، ۱۰، ۱۴، ۱۷ و ۱۸ و ۵ به‌طور کامل از سوی این شرکت انجام شده است. به گفته وی، در آزادگان جنوبی حدود ۷۰ حلقه چاه، میدان یادآوران و آرد نیز به‌طور پروژه‌ای چاه حفر کرده‌ایم و باید گفت بیش از ۸۰ درصد چاه‌های حفرشده در کشور از بعد از انقلاب اسلامی از سوی این شرکت حفر شده است. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با اشاره به هزینه حفر هر چاه نیز گفت: هزینه حفر هر چاه به زمانی که صرف و تجهیزاتی که برای آن پروژه استفاده می‌شود بستگی دارد، اما به‌طور کلی در حال حاضر هزینه‌ها به‌شدت افزایش یافته است. موسوی با بیان اینکه هزینه یک روز کار حفاری

دستگاه در خشکی و دریا بسیار متفاوت است، اظهار کرد: عملیات حفاری تا سال ۱۳۵۸ در دست کشورهای خارجی بود و ایرانی‌ها تنها در بخش کارگری فعال بودند و بعد از انقلاب تا سال ۱۳۸۰ تنها شرکت ملی حفاری ایران در این زمینه فعالیت داشت، اما بعد از آن شرکت‌های خصوصی نیز وارد عرصه کار شدند.

**حفر و تکمیل ۱۱۶ حلقه چاه نفت و گاز در سال ۹۹**

وی با بیان اینکه در سال ۱۳۹۹ حفر و تکمیل ۱۱۶ حلقه چاه نفت و گاز انجام شد که از این تعداد، ۱۱۳ حلقه چاه در خشکی و سه حلقه در دریا حفر شده است، گفت: از مجموع این چاه‌ها، ۲۶ حلقه توسعه‌ای، دو حلقه توصیفی، چهار حلقه اکتشافی و ۸۴ حلقه تکمیلی است که در حفظ، نگهداشت و افزایش ظرفیت تولید نقش مهمی دارد. مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران با بیان اینکه بیشترین حجم حفاری سال گذشته در گستره شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب انجام شد، گفت: ملی حفاری در حوزه فعالیت شرکت‌های تعریف‌شده در طرح توسعه ۲۸ مخزن و دیگر پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران از جمله توسعه میدان‌های بالارود، بنگستان لالی، رامین، سپهر و جفیر، سیاهمکان، نفت‌شهر، گچساران، اهواز یک و ۴ و مارون ۲ و ۵ به‌طور مستقل یا در همکاری با شرکت‌های بخش خصوصی پرکار ارزیابی و اظهار کرد:

۱۴۰۰؛ سالی پرکار برای ملی حفاری

مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران سال ۱۴۰۰ را با توجه به مشارکت فعال در پروژه‌های تعریف‌شده در طرح توسعه ۲۸ مخزن و دیگر پروژه‌های شرکت ملی نفت ایران از جمله توسعه میدان‌های بالارود، بنگستان لالی، رامین، سپهر و جفیر، سیاهمکان، نفت‌شهر، گچساران، اهواز یک و ۴ و مارون ۲ و ۵ به‌طور مستقل یا در همکاری با شرکت‌های بخش خصوصی پرکار ارزیابی و اظهار کرد:

فعالیت ۵۵ دستگاه حفاری سبک و سنگین ملی حفاری

وی با بیان اینکه ۵۵ دستگاه حفاری سبک و سنگین ناوگان این شرکت هم‌اینک در مناطق نفت‌خیز خشکی و دریایی کشور در چرخه عملیات قرار دارند، گفت: تمرکز فعالیت‌های شرکت در دو بخش عملیات حفاری و ارائه خدمات یکپارچه فنی در استان‌های خوزستان، فارس، کهگیلویه

طرح طبقه‌بندی پیمانکاران ملی حفاری به‌زودی اجرا می‌شود

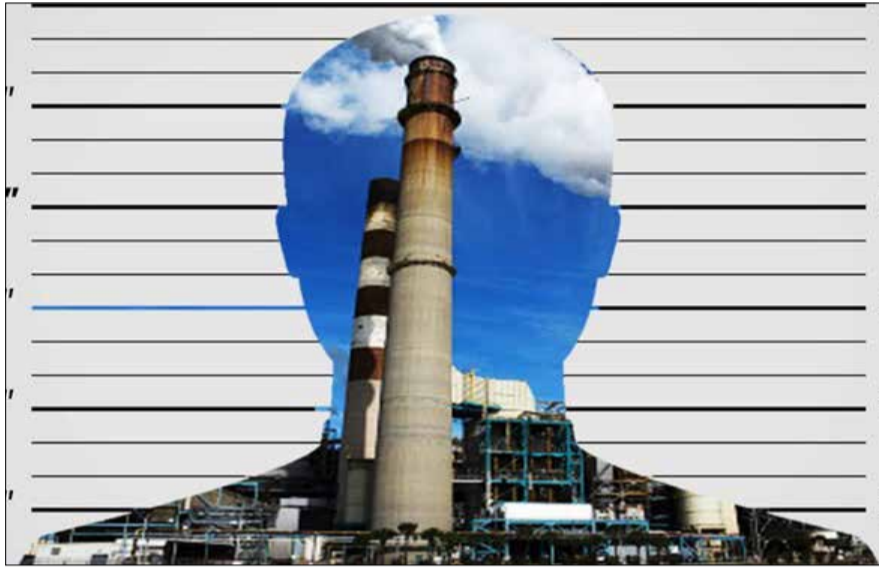


مراحل اجرای طرح طبقه‌بندی مشاغل پیمانکاری ابلاغی از سوی وزارت نفت در دستور کار شرکت ملی حفاری ایران قرار دارد و پس از رفع اشکالات به‌زودی اجرایی می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی حفاری ایران، فرشید ممبینی، مدیر منابع انسانی این شرکت گفت: پس از تدوین طرح طبقه‌بندی مشاغل برای کارکنان شرکت‌های پیمانکار طرف قرارداد صنعت نفت و ابلاغ آن از سوی مقام عالی وزارت، اجرای طرح در اولویت برنامه‌های این مدیریت لحاظ شد. وی افزود: یکی از مشکلات عمده در اجرای این طرح در ملی حفاری، تنوع مشاغل و تخصص کارکنان شاغل در شرکت‌های پیمانکاری تأمین نیروی انسانی طرف قرارداد با توجه به گستردگی جغرافیایی حوزه فعالیت این شرکت و تطابق آن با مشاغل استاندارد اعلام‌شده از سوی شرکت ملی نفت ایران بود که با ارزیابی مستمر و نشست‌های متعدد

با مدیریت توسعه منابع انسانی شرکت ملی نفت ایران، زیرساخت‌های مورد نیاز و جمع‌آوری اطلاعات کارکنان آماده شد. مدیر منابع انسانی شرکت ملی حفاری ایران اظهار کرد: با توجه به در اختیار داشتن اطلاعات مجموعه کارکنان ارکان ثالث در سامانه نرم‌افزاری مربوطه، بخش زیادی از زیرساخت‌های مورد نیاز هم‌اکنون فراهم شده است. ممبینی افزود: از سویی برای آن دسته از سمت‌هایی که تاکنون همسان‌سازی نشده‌اند اقدام‌های نهایی از سوی مهندسی ساختار و بهره‌وری شرکت در دست اقدام است تا درباره این مشاغل نیز همانند دیگر مشاغل موجود سازمان بر اساس استانداردهای اعلام‌شده تطبیق و همسان‌سازی انجام شود. وی اظهار کرد: طرح طبقه‌بندی مشاغل به‌طور قطع پس از رفع اشکالات و تکمیل اطلاعات و حل مشکلات حقوقی و دستمزد نیروهای عملیاتی به‌زودی اجرا و نیروهای پیمانکاری مشمول طرح از مزایای آن بهره‌مند خواهند شد.

# یارانه سوخت نیروگاهها ۲ برابر بودجه عمومی وزارت نیرو!



قاسم رستم پور

کارشناس اقتصادی انرژی انجمن اقتصاد مقاومتی

یارانه پرداختی دولت برای تامین سوخت بخش برق کشور حدود ۲۰۰ هزار میلیارد تومان است و بخش اعظمی از این یارانه به جیب مشترکان پرمصرف هدایت می‌شود. زمانیکه به بررسی بخش اعظمی از مشکلات بخش انرژی کشور اقدام کنید، پس از ریشه‌یابی اساسی تنها به یک متهم ردیف اول به نام نظام تعرفه‌گذاری انرژی می‌رسید. در کشور ما، مشابه تعداد انگشت شماری از کشورهای دیگر در جهان از سیاست ارائه یارانه انرژی در حوزه نظام تعرفه‌گذاری استفاده می‌شود. به این معنا که تنها بخش اندکی از هزینه تمام شده تولید، تبدیل و توزیع انرژی از مشترکان به عنوان هزینه انرژی دریافت شده و مابقی تفاوت قیمت تمام شده و هزینه پرداخت شده توسط مشترکان در قالب یارانه انرژی و توسط دولت پرداخت می‌شود. به استناد جزئیات ارائه شده از سوی متولیان صنعت برق کشور، هزینه تمام شده تولید و توزیع سوخت معادل ۷۰۰ تومان برای هر کیلووات برآورد می‌شود در حالیکه میانگین فروش هر کیلووات برق به مشترکان کشاورزی، صنعتی تجاری و خانگی معادل ۶۰ تومان است. در حقیقت دولت تنها برای هر کیلووات برق فروخته شده به مشترکان معادل ۶۴۰ تومان یارانه پرداخت می‌کند. مسئله اصلاح نظام تعرفه‌گذاری با توجه به میزان مصرف و ادبیات جهانی، سال‌هاست که مد نظر مدیران ارشد انرژی کشور و همچنین کارشناسان حوزه انرژی قرار گرفته است. مشروح این مصاحبه به شرح ذیل است:

**پرداخت یارانه انرژی مهم‌ترین چالش بخش انرژی کشور**

در کشور ما یارانه پرداختی حوزه انرژی بسیار زیاد و کمر شکن است. قیمت نهایی برق متشکل از هزینه سوخت، هزینه تبدیل سوخت به انرژی برق و همچنین هزینه‌های انتقال و توزیع برق هست که در حال حاضر قیمت سوخت تحویلی به نیروگاه‌های کشور تقریباً رایگان می‌باشد. وقتی صحبت از یارانه انرژی در صنعت برق می‌شود مربوط به همین سوخت رایگان نیروگاه‌ها است که طبعاً قیمت نهایی برق تحویلی به همه مشترکان، فارغ از نوع مشترک و نیز میزان مصرف هر مشترک، با لحاظ سوخت رایگان محاسبه می‌شود. از این رو، همانند بسیاری از حامل‌های انرژی دیگر، هر اندازه مشترک، برق بیشتری مصرف کند، بالتبع دارای سهم بیشتری از یارانه سوخت مربوط به بخش برق خواهد بود. بر مبنای محاسبات انجام شده در رابطه با میزان یارانه انرژی پرداختی دولت، تنها برای تولید برق

حدود ۲۰۰ هزار میلیارد تومان یارانه توسط دولت پرداخت می‌شود. میزان این یارانه هم قابل توجه هست. به عنوان مثال با فرض تولید سالانه ۳۰۰ میلیارد کیلووات ساعت برق، حداقل ۷۵ میلیارد مترمکعب سوخت گاز معادل برای این میزان تولید مورد نیاز هست که اگر قیمت هر مترمکعب را ۱۳ سنت در نظر بگیریم و با فرض نرخ دلار ۲۰ هزار تومانی، چیزی بالغ بر ۱۹۵ هزار میلیارد تومان ارزش سوختی است که در نیروگاه‌ها سوزانده می‌شود و بابت آن هیچ پولی از مصرف‌کنندگان دریافت نمی‌شود. در حقیقت این هزینه سوخت مورد نیاز برای تولید برق است و یارانه تبدیل انرژی در نظر گرفته نشده است. زمانی که شما بسته به میزان مصرف هر فرد مجموعاً ۲۰۰ هزار میلیارد تومان یارانه پرداخت می‌کنید، باید منتظر آثار سوء آن باشید. در یک فضای اقتصادی متعادل و با مدیریت درست مبتنی بر عملکرد، نرخ‌های فعلی فروش برق به مشترکین باید کفاف هزینه‌های تبدیل انرژی و انتقال و توزیع و برق را بدهد ولی با رایگان بودن سوخت نیروگاه‌ها، عملاً هیچ انگیزه‌ای حسی در خود صنعت برق برای ارتقا بهره‌وری انرژی وجود ندارد و نتیجه آن راندمان پایین نیروگاه‌ها در کشور، تلفات نامناسب در بخش توزیع در مقایسه با کشورهای دنیا، سبب تولید انرژی عمدتاً وابسته به سوخت گاز است.



طراحی شود که صنعت برق هم نیز نسبت به بهره‌وری انرژی در زنجیره تولید تا توزیع برق حساسیت داشته باشد. اساساً منابع حاصل از واقعی شدن قیمت سوخت برای مشترکین پرمصرف برق نباید به عنوان درآمد صنعت برق لحاظ شود؛ بلکه باید طی سازوکاری از این درآمد و سایر درآمدهای حاصل از آزاد شدن قیمت سوخت برای توسعه و نگهداشت میدانی گاز، بهبود بهره‌وری در حوزه انرژی کشور و تامین یارانه مشترکین خوش مصرف استفاده کرد. با حذف هدفمند یارانه‌ها، هزینه‌های دولت در صنعت برق نیز به شدت کاهش می‌یابد. برخی از کارشناسان مسئله آزاد کردن کامل قیمت انرژی را سیاست درست در حوزه انرژی تلقی می‌کنند، اما تنها آزاد کردن قیمت انرژی راهکار حل این مسئله نیست و امکان انحراف منابع حاصل از آزادسازی قیمت انرژی در مصارف جاری باید در نظر گرفته شود. تجربه نشان داده است، صرف آزاد کردن قیمت سوخت بدون توجه به ایجاد بسترهای لازم صرفاً تأثیرات مقطعی خواهد داشت و این درآمدها صرف هزینه‌های جاری خواهد شد. با فرض وجود سازوکار مشخص برای استفاده صحیح از این منابع، طبعاً در چنین ساختاری می‌توان امیدوار بود در عین حال که منابع لازم جهت توسعه پایدار بخش انرژی کشور فراهم می‌شود، بهره‌وری انرژی اولاً در صنعت برق ارتقا پیدا کرده و ثانیاً می‌توان امیدوار بود که عموم مردم نیز به موضوع بهره‌وری انرژی حساس شوند.

**دولت انگیزه‌ای برای واقعی کردن قیمت برق مشترکین پرمصرف ندارد**

راهکار این مسئله باید با توجه به تجارب جهانی و در نظر گرفتن تناسب این راهکارها با شرایط کشور اعمال شود. قطعاً باید اقدامات جدی انجام داد و ادامه روال فعلی واقعاً هیچ آینده روشنی ندارد. قیمت تمام شده برق شامل مجموع قیمت سوخت، هزینه تبدیل و هزینه انتقال و توزیع برق است. هر اصلاح ساختاری که قرار هست اتفاق بیافتد باید مبتنی بر واقعی شدن قیمت سوخت، تعیین قیمت تبدیل انرژی از



طریق مکانیزم‌های بازار رقابتی، و تعیین نرخ خدمات انتقال و توزیع باشد. نمی‌توان انتظار داشت صنعت برق ناکارآمد مدیریت شود و هزینه این ناکارایی در قیمت تمام شده برق منعکس شود. بنابراین باید همه این موضوعات را با یک رویکرد جامع نگر و مبتنی بر اصول دقیق و مشخص دید. ما فارغ از هزینه سوخت اولاً باید مشخص کنیم قیمت تمام شده برق در ایران باید چند باشد؟ اینکه این قیمت را بر مبنای هزینه‌های به وقوع پیوسته در صنعت تعیین کنیم کمترین آثار سوء آن این خواهد بود که تمام ناکارایی صنعت برق با پولی که از مردم و یا دولت میگیرد پنهان خواهد شد. بنابراین در وهله اول ایجاد یک نظام تنظیمی برای تعیین این قیمت تمام شده بسیار مهم است. ثانیاً در بحث یارانه انرژی که مربوط به سوخت است، کاملاً بدیهی است این شیوه رایگان کردن سوخت برای همه مشترکین به ازای هر میزان مصرف کاملاً اشتباه هست. بدیهی است می‌توان مبتنی بر یک نگاه عدالت محور، برای حد مشخص و معقولی از مصرف نرخ سوخت را رایگان در نظر گرفت و برای بیشتر از آن نرخ واقعی سوخت را از مشترکین پرمصرف دریافت کرد. با این نگاه طبعاً هم در صنعت برق و هم در بخش‌های دیگر می‌توان انتظار اصلاح الگوی مصرف را داشت. در یک جمله می‌توان گفت دولت انگیزه‌ای برای واقعی کردن قیمت برق مشترکین پرمصرف ندارد. به هر حال باید بپذیریم دولت‌ها به طور عموم تحت تأثیر عوامل و انگیزه‌های مختلفی هستند که لزوماً با نیازهای کشور همخوانی ندارد. به همین دلیل در اکثریت کشورها وظیفه تنظیم تعرفه به عهده نهاد مستقل تنظیم‌گر است که این نهاد را در کشور متأسفانه نداریم. مسئله تنظیم تعرفه مشترکین و حل مسئله مربوط به یارانه‌های انرژی مبتنی بر رویکرد عدالت محور و ارتقا بهره‌وری انرژی در صنعت برق و نیز مشترکین، نیازمند تصمیماتی است که کاملاً مستقل از اهداف و رویکردهای سیاسی و انتخاباتی و نفع بخشی باشد. دولت به عنوان یکی از بزرگترین مصرف‌کنندگان انرژی در اولویت ارتقای مصرف انرژی قرار دارد. وضعیت راندمان نیروگاه‌ها و تلفات شبکه برق در شرایط مناسبی نسبت به بسیاری از کشورها قرار ندارد. خوب تا زمانی که خود صنعت برق نخواهد در مورد این موارد تصمیم‌گیری کند نفع بخشی آن اجازه نمی‌دهد که سازوکارها را طوری طراحی کند که بهره‌وری انرژی در این صنعت ارتقا پیدا کند. طبعاً نگاه بخشی آنها دائماً متمرکز بر این خواهد بود که هزینه‌های ناکارایی را از طریق افزایش قیمت برق از مشترکین دریافت کنیم. به همین ترتیب نگاه‌های سیاسی سبب می‌شود که یارانه‌های انرژی مشترکین پرمصرف حذف نشود.

وزارت نیرو در مصوبه‌ای به طور سالانه هزینه برق پرمصرف‌ها را ۱۶ درصد بیش از کم مصرف‌ها افزایش می‌دهد، این راهکار در فضای سیاست‌گذاری انرژی راهکار صحیحی تلقی می‌شود؛ در پاسخ بایستی گفت: مسئله یارانه انرژی کشور بسیار جدی تر از این افزایش‌های ۱۶ درصدی است. هر چند این اقدامات گامی رو به جلو هست ولی روشی که در پیش گرفتیم روش صحیحی نیست. بالاخره کشور باید در این زمینه تصمیم جدی بگیرد تا بحث یارانه‌های سوخت را برای همیشه حل کند. در این خصوص باید نرخ واقعی سوخت را ملاک عمل قرار داد و در وهله اول نیروگاه‌های و شرکت‌های توزیع برق با واقعی شدن سوخت به سمت بهبود بهره‌وری هدایت شوند و هم‌زمان برق تمامی مشترکین پرمصرف را با نرخ سوخت واقعی حساب کرد.

## اخبار

### افزایش بی‌سابقه وابستگی آمریکا به نفت روسیه

وابستگی آمریکا به نفت روسیه با وجود تیرگی روابط بین دو کشور به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافته است.

به گزارش خبرگزاری پلتس، پالایشگران آمریکایی بیش از هر زمان دیگری به نفت روسیه وابسته شده‌اند، این در حالی است که روابط مسکو و واشینگتن در پی وضع تحریم‌های جدید آمریکا علیه روسیه تیره‌تر شده است. واردات نفت آمریکا از روسیه به‌تازگی به بالاترین رقم در ۱۰ سال گذشته رسیده است زیرا پالایشگاه‌های آمریکا به‌دنبال بهبود پس از بحران همه‌گیری کرونا فعالیت‌های خود را افزایش داده‌اند. براساس داده‌های اداره اطلاعات انرژی ایالات متحده (EIA)، واردات نفت این کشور از روسیه در ژانویه ۲۰۲۱ به‌طور بی‌سابقه‌ای افزایش یافته و هشت درصد مجموع واردات این کشور را به خود اختصاص داده است. این رقم در سال ۲۰۱۸ تنها چهار درصد بود. تا پیش از تحریم ونزوئلا، پالایشگاه‌های آمریکا به نفت خام سنگین و ترش این کشور وابسته بودند که تا حدی شبیه نفت ترش متوسط روسیه است. روند واردات نفت آمریکا از روسیه با وجود تیره شدن روابط بین دو کشور در ماه‌های اخیر شتاب گرفته است. کاخ سفید ۱۵ آوریل (۲۶ فروردین ماه)، با صدور فرمانی اجرائی تحریم‌هایی علیه روسیه وضع کرد. این تحریم‌ها که برخی اشخاص روس را هدف قرار داده است در حالی که به‌طور مستقیم به بخش انرژی مربوط نمی‌شود، می‌تواند آثاری منفی بر این صنعت داشته باشد.

۸ و ۹ اردیبهشت‌ماه؛

### همایش ملی خلیج فارس و سواحل مکران برگزار می‌شود

همایش ملی خلیج فارس و سواحل مکران در آستانه قرن ۱۵ خورشیدی؛ امنیت و توسعه پایدار، ۸ و ۹ اردیبهشت‌ماه امسال از سوی مرکز مطالعات راهبردی خلیج فارس و دانشگاه شیراز برگزار می‌شود. به گزارش دانش دانش نفت به نقل از سازمان منطقه ویژه اقتصادی انرژی پارس، همایش ملی خلیج فارس و سواحل مکران در آستانه قرن ۱۵ خورشیدی؛ امنیت و توسعه پایدار به همت مرکز مطالعات راهبردی خلیج فارس و دانشکده حقوق و علوم سیاسی دانشگاه شیراز و با حضور و سخنرانی مقام‌های کشوری و لشکری، مسئولان استانی و استادان کشوری، ۸ و ۹ اردیبهشت‌ماه به‌صورت وینار برگزار می‌شود. بخش زنده همایش از طریق اینستاگرام، آپارات و سایت معاونت فرهنگی دانشگاه شیراز انجام می‌شود. علاقه‌مندان برای کسب اطلاعات بیشتر می‌توانند به سایت [cpg.shirazu.ac.ir](http://cpg.shirazu.ac.ir) مراجعه کنند.

### ۲۶ اردیبهشت تا ۱۲ خرداد؛ زمان برگزاری آزمون رایانه پذیرفته‌شدگان مدت موقت

مدیریت آموزش و برنامه‌ریزی نیروی انسانی وزارت نفت اعلام کرد: آزمون رایانه پذیرفته‌شدگان آزمون کارکنان قراردادی مدت موقت در بازه زمانی ۲۶ اردیبهشت‌ماه تا ۱۲ خردادماه در ۱۰ مرکز استان برگزار خواهد شد.

بر اساس اعلام این مدیریت، پس از برگزاری جلسه نهایی معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت و مرکز ارزیابی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت مقرر شد با در نظر گرفتن اهمیت سلامتی همکاران، کاهش ریسک انتقال ویروس کرونا، کاهش هزینه‌های جابه‌جایی و امکان پذیر شدن اجرای آزمون رایانه در دو نوبت صبح و عصر، این آزمون پس از پایان ماه مبارک رمضان، از تاریخ ۲۶ اردیبهشت‌ماه لغایت ۱۲ خردادماه در ۱۰ مرکز استان برگزار شود. محل دقیق برگزاری، تاریخ و دیگر جزئیات متعاقباً از سوی مرکز ارزیابی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت اعلام خواهد شد. مدیریت آموزش و برنامه‌ریزی نیروی انسانی وزارت نفت پیش از این از برگزاری نشست‌های مستمر میان معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارت نفت و مرکز ارزیابی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت در هفته‌های اخیر به‌منظور بررسی جامع جوانب برگزاری این آزمون خبر داده و اعلام کرده بود با در نظر گرفتن موضوعات مختلف از جمله تعداد قبول‌شدگان به تفکیک هر استان، ظرفیت مرکز ارزیابی برای برگزاری هم‌زمان آزمون رایانه برای قبول‌شدگان به‌صورت حضوری، ظرفیت چهار شرکت اصلی در سطح استان‌ها، ریسک بالای انتقال ویروس کرونا با توجه به تعداد بیشتر قبولی‌های مربوط به استان‌های خوزستان و هرمزگان به‌صورت متمرکز، مشکلات ناشی از سفر به تهران در ماه مبارک رمضان، ممنوعیت تردد میان شهرها و از همه مهم‌تر اتخاذ تدابیری برای حفظ سلامتی همکاران، تصمیم نهایی و تاریخ و محل‌های برگزاری آزمون رایانه اطلاع‌رسانی می‌شود.



