

گروه صنعتی عایق آریا
تولید و اجرای انواع عایق‌های گرم و سرد و مواد ضد حریق

ARIAPS CO.
www.ariarockwool.ir
Tel: +98 31 322 40 334
Mob: +98 9162297003
+98 9162297002

ARIA
MINERAL WOOL OF HIGHT QUALITY INSULATION

- پشم سنگ، پتویی، لوله ای، تخته ای، فله ای و لحاتی
- فوم سخت پلی یورتان و پلی ایزوسیاناترات (PIR - PU)
- ماستیک های برودتی و درزگیر FS 60-90
- لوازم جانبی عایق کاری (ورق، بست، تسمه و ...)
- پوشش ضد حریق پایه ورمیکولیتی AriaFP 100



مدیرعامل شرکت نفت ایرانول خبر داد:

۶۰ برنامه اجرایی ایرانول ۱۴۰۰
تدوین شد

۱۶

نخستین و پرتیراژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

امارات ۵ درهم

۷۰۰۰ تومان

شنبه ۱۶ آذر ماه ۱۳۹۸ - ۷ دسامبر ۲۰۱۹ - سال چهاردهم

مدیر امور کالای شرکت ملی مهندسی و ساختمان نفت ایران:

به دنبال استحکام روابط
مشترک با فولاد اکسین
خوزستان هستیم

۳

دانش نفت از دومین سمینار بین‌المللی گاز و نشست فوق‌العاده وزارتی جی‌بی‌سی‌اف گزارش می‌دهد:

نقش اساسی گاز
در انتقال انرژی
به سمت توسعه پایدار

۶

شکست رویای
سعودی‌ها در عرضه
سهام آرامکو

عربستان سعودی پس از استقبال سرد سرمایه‌گذاران خارجی حتی با ارزش‌گذاری پایین‌تر ۱.۷ تریلیون دلار، به سرمایه‌گذاران داخلی و منطقه‌ای برای فروش ۱.۵ درصد از سهام آرامکو تکیه کرده است

۲

آمریکا صادرکننده بزرگ نفت شد:

سبقت نفتی از
عربستان و روسیه!

۲



آغاز انتقال گاز روسیه از خط لوله «قدرت سибیры» به چین:

«قدرت سيبیري» روسيه بازار گاز چین را تصاحب کرد

قدرت سيبیري روسيه سدی در برابر وخامت روابط با اروپا

۱۵

مهندس زنگنه: مذاکرات خوبی در نشست ۱۷۷ اوپک انجام شد

۵ تصمیم اوپک در نشست ۱۷۷

حسین کاظم پور اردبیلی، نماینده ایران در هیئت عامل اوپک بعنوان

نائب رئیس هیئت عامل اوپک در سال ۲۰۲۰ برگزیده شد

کاهش تولید اعضای اوپک پلاس ۵۰۳ هزار بشکه افزایش یافت، کشورهای عضو و غیرعضو اوپک با منابع ثانویه بعنوان مرجع اعلام تولید نفت موافقت کردند، میعانات گازی و مایعات گازی از محاسبه تولید نفت خام کشورهای غیرعضو اوپک هم کنار گذاشته شد، وزیر انرژی الجزایر به عنوان رئیس دوره‌ای اوپک براساس حروف الفبا انتخاب شد و در نهایت ایران نائب رئیس هیئت عامل اوپک شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از خبرنگار اعزامی شانا به وین، ۱۴ عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در یکصد و هفتاد و هفتمین نشست عادی این سازمان در وین، بر سر افزایش ۵۰۳ هزار بشکه بیشتر از یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای کاهش تولید با همراهی متعهدان خود توافق کردند بر این اساس، کاهش تولید نفت این سازمان و متعهدانش از نخستین روز ژانویه ۲۰۲۰ از یک میلیون و

۲۰۰ هزار بشکه در روز به یک میلیون و ۷۰۳ هزار بشکه می‌رسد و ایران، ونزوئلا و لیبی همچنان از هرگونه کاهش تولید مستثنی هستند. کشورهای عضو و غیرعضو اوپک با منابع ثانویه بعنوان مرجع اعلام تولید نفت موافقت کردند، شایان ذکر است برخی کشورها پیش از نشست ۱۷۷ اوپک عنوان کردند که منابع ثانویه را بعنوان مرجع اعلام آمار تولید نفت قبول ندارند و بهتر است آمار تولید نفت هر کشور از سوی وزرات نفت و انرژی همان کشور اعلام شود.

میعانات گازی و مایعات گازی از محاسبه تولید نفت خام کشورهای غیرعضو اوپک هم کنار گذاشته شد، روسیه سخت به دنبال تصویب این بند بود، نوواک معتقد بود با حذف میعانات گازی و مایعات گازی از محاسبه تولید نفت خام، تولید این کشور در دسامبر حدود ۲۲۵ تا ۲۳۰ هزار بشکه در روز کمتر خواهد شد.

آیا می دانید؟

طول شیلنگ گاز از لوله اصلی گاز تا بخاری نباید از ۱۲۰ سانتی متر تجاوز نماید و برای اتصال حتما از بست فلزی استفاده نمائید .

شانزدهمین نمایشگاه بین‌المللی انرژی کیش
16th International ENERGY Exhibition
نفت، گاز، پالایش، پتروشیمی، آب، برق و انرژی‌های نو
Oil, Gas, Refining, Petrochemicals, Water, Electricity and New Energy
مرکز نمایشگاه‌های بین‌المللی کیش | ۳۰ دی الی ۳ بهمن ۱۳۹۸
Kish Island - Iran | 20-23 January 2020

تلفن: ۰۹۸۱۲۵۸۸۵۴۶۶۱۹-۲۱
نشانی اینترنتی: www.kishenex.ir

In Collaboration With:

Organized by:

Media Sponsors:

شرکت ملی گاز ایران
معاونت فنی

آیا می دانید؟

طول شیلنگ گاز از لوله اصلی گاز تا بخاری نباید از ۱۲۰ سانتی متر تجاوز نماید و برای اتصال حتما از بست فلزی استفاده نمائید .

مهندس رنگنه: مذاکرات خوبی در نشست ۱۷۷ اوپک انجام شد

۵ تصمیم اوپک در نشست ۱۷۷



کاهش تولید اعضای اوپک پلاس ۵۰۳ هزار بشکه افزایش یافت، کشورهای عضو و غیرعضو اوپک با منابع ثانویه بعنوان مرجع اعلام تولید نفت موافقت کردند، میعانات گازی و مایعات گازی از محاسبه تولید نفت خام کشورهای غیرعضو اوپک هم کنار گذاشته شد، وزیر انرژی الجزایر به عنوان رئیس دوره‌ای اوپک براساس حروف الفبا انتخاب شد و در نهایت ایران نائب رئیس هیئت عامل اوپک شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از خبرنگار اعزامی شانا به وین، ۱۴ عضو سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) در یکصد و هفتاد و هفتمین نشست عادی این سازمان در وین، بر سر افزایش ۵۰۳ هزار بشکه بیشتر از یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه‌ای کاهش تولید با همراهی متعهدان خود توافق کردند بر این اساس، کاهش تولید نفت این سازمان و متعهدانش از نخستین روز ژانویه ۲۰۲۰ از یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز به یک میلیون و ۷۰۳ هزار بشکه می‌رسد و ایران، ونزوئلا و لیبی همچنان از هرگونه کاهش تولید مستثنی هستند.

کشورهای عضو و غیرعضو اوپک با منابع ثانویه بعنوان مرجع اعلام تولید نفت موافقت کردند، شایان ذکر است برخی کشورها پیش از نشست ۱۷۷ اوپک عنوان کردند که منابع ثانویه را بعنوان مرجع اعلام آمار تولید نفت قبول ندارند و بهتر است آمار تولید نفت هر کشور از سوی وزارت نفت و انرژی همان کشور اعلام شود.

میعانات گازی و مایعات گازی از محاسبه تولید نفت خام کشورهای غیر عضو اوپک هم کنار گذاشته شد، روسیه سخت به دنبال تصویب این بند بود. نوواک معتقد بود با حذف میعانات گازی و مایعات گازی از محاسبه تولید نفت خام، تولید این کشور در دسامبر حدود ۲۲۵ تا ۲۳۰ هزار بشکه در روز

دکتر حمید دوست محمدیان

کارشناس انرژی



بر طبق نمودار ذیل و آمار اداره اطلاعات انرژی آمریکا نشان می‌دهد که این کشور هشتاد و نه هزار بشکه در روز بیشتر از میزانی که در سپتامبر واردات داشت، نفت صادر کرده است. یعنی آمریکا برای نخستین بار و نخستین ماه در هفتاد سال اخیر به عنوان یک صادرکننده بزرگ نفت و فرآورده‌های نفتی ظاهر شده و توانست از عربستان سعودی و روسیه سبقت بگیرد!

این موضوع نشان دهنده این است که آمریکا با این کار موقعیت خود را به عنوان تولیدکننده برتر انرژی در جهان تحکیم کرده است.

البته بهای این کار:

۱. بیش از چهل سال تحریم ایران،
۲. جنگ تحمیلی هشت ساله ایران،
۳. فشار بیش از حد به ایران،
۴. تحریم‌های جدید صادرات نفت ایران،
۵. ایجاد بحران روانی در منطقه خاور میانه و

خصوصا خلیج فارس برای فروش اسلحه و تجهیزات نظامی به عربستان سعودی و امارات (به گفته خودشان دوشیدن گاو شیرده منطقه).

۶. ایجاد درگیری و تنش در منطقه و البته علاقه به ایجاد یک جنگ جدید در منطقه بین ایران و عربستان با چند هدف:

–افزایش قیمت نفت برای اینکه هزینه تولید

کمتر خواهد شد.

مانوئل کودو، وزیر نفت ونزوئلا که رئیس دوره‌ای اجلاس اوپک را در سال ۲۰۱۹ بر مبنای حروف الفبا برعهده داشته است، بر اساس تصمیم جدید اوپک و از اول ژانویه ۲۰۲۰ جایش را به محمد اراکاب، وزیر انرژی و معادن الجزایر خواهد داد. اراکاب قرار است ریاست دوره ای اجلاس اوپک را در سال ۲۰۲۰ برعهده داشته باشد. وزیرنفت آنگولا نیز نائب رئیس دوره‌ای اوپک خواهد بود.

حسین کاظم پوراردبیلی، نماینده ایران در هیئت عامل اوپک بعنوان نائب رئیس هیئت عامل اوپک در سال ۲۰۲۰ برگزیده شد. ریاست این هیئت عامل را هم نماینده گابن در هیئت عامل عهده دار شد. هیئت عامل رکن اجرایی اوپک است و عمده وظایف آن هدایت اداره امور سازمان و اجرای

حسین کاظم

پوراردبیلی، نماینده

ایران در هیئت عامل

اوپک بعنوان نائب

رئیس هیئت عامل

اوپک در سال ۲۰۲۰

برگزیده شد

تصمیم‌های کنفرانس، بررسی و اتخاذ تصمیم درمورد گزارش‌های ارائه شده از سوی دبیرکل، ارائه گزارش‌ها و توصیه‌ها به کنفرانس در خصوص امور سازمان، تنظیم بودجه سازمان برای هرسال تقویمی و تقدیم آن به کنفرانس جهت تصویب و ... است.

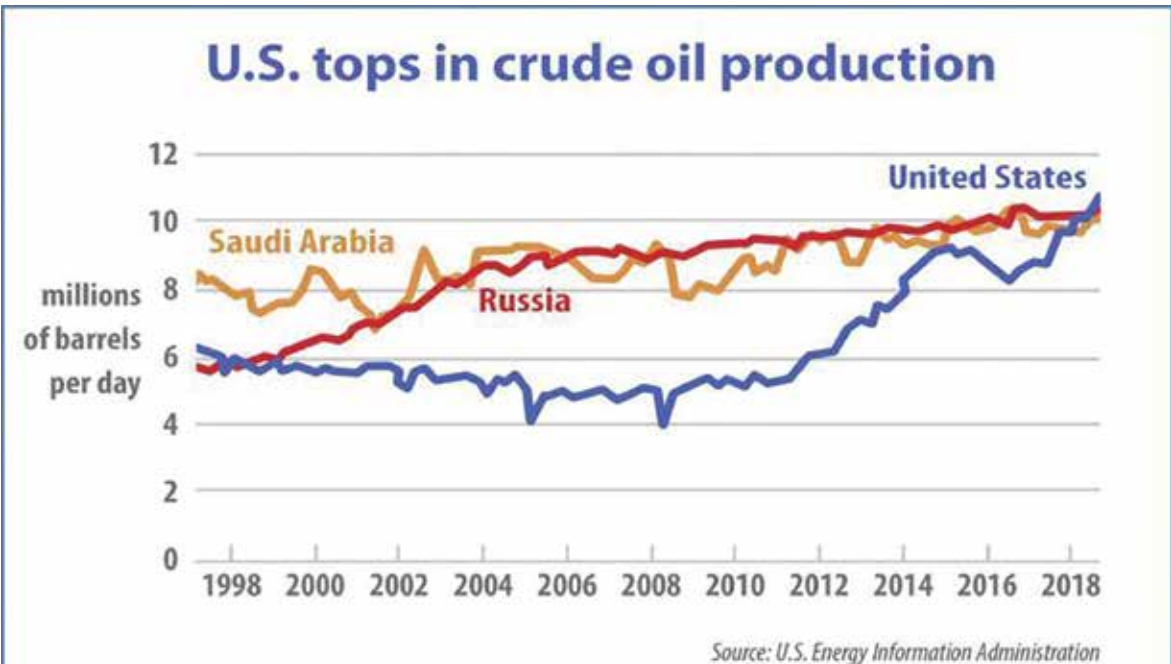
برگزاری نشست فوق العاده اوپک ۳ تا ۴ ماه آینده

در همین حال، وزیر نفت مذاکرات شامگاه پنجشنبه (۱۴ آذرماه) وزیران نفت و انرژی اوپک را مطلوب ارزیابی کرد و از برگزاری نشست فوق العاده این سازمان در سه تا چهار ماه آینده خبر داد. بیژن رنگنه روز جمعه، ۱۵ نشست وزارتی اوپک و غیروپک در جمع خبرنگاران در توضیح نشست ۱۷۷ اوپک اظهار کرد: مذاکرات خوبی در این نشست انجام شد که به نتایج خوبی رسیدیم. امیدواریم واکنشی که بازار نفت استنباط کرده است همانطور که وری تصمیم بوده، همان را درک کند. فکر می‌کنم شرایط موفق داشته‌یم. وی در پاسخ به پرسشی درباره اینکه تصمیمی که اوپک گرفت چه مقدار بر ثبات قیمت نفت در بلندمدت تأثیر می‌گذارد، افزود: نگاهمان بیشتر کوتاه

مدت است، ما یک نشست فوق العاده هم سه تا چهار ماه آینده خواهیم داشت که دوباره تصمیم خواهیم گرفت. وزیر نفت در توضیح اینکه چرا نشست ۱۷۷ اوپک بیش از هفت ساعت طول کشید، تصریح کرد: بیشتر مشکل ریاضیات بود. رنگنه با بیان اینکه توافق انجام شده از سوی دبیرکل و رئیس دوره‌ای نشست اوپک پس از دیدار با کشورهای غیر عضو اوپک اعلام می‌شود، تصریح کرد: ما باید موافقت نهایی کشورهای غیر عضو اوپک را برای سهمشان در این توافق جدید دریافت کنیم. وی درساره اینکه آیا منبای توافق جدید، تولید سال ۲۰۱۸ خواهد بود یا سال ۲۰۱۹ گفت: بیشتر از کاهش واقعی در سال ۲۰۱۹ خواهد بود، اما میزان آن از سوی رئیس دوره‌ای اوپک (مانوئل کودو) اعلام می‌شود. امیدوارم نیم میلیون بشکه کاهش بیشتر نفت وجود داشته باشد.

آمریکا صادر کننده بزرگ نفت شد؛

سبقت نفتی از عربستان و روسیه!



Source: U.S. Energy Information Administration

اعلام کردم ما بایستی به این موضوع به عنوان یک فرصت نگاه کرده و تمرکز بر روی صادرات غیر نفتی و تولید داخلی داشته باشیم تا فرصتها را از دست ندهیم و آن هم در اوج تأثیر گذاری آنها در توسعه زیرساختهای کشور بتوانیم بحران را مدیریت کرده و از آن عبور کنیم و تهدیدها را به فرصت تبدیل کنیم.

نقطه عطف مهمی به شمار می‌رود زیرا تا یک دهه پیش و همچنین پیش از رونق نفت شیل، عده کمی از تحلیل گران و استراتژیست ها چنین اتفاقی را پیش بینی کرده بودند و در کنار این و با کمال تاسف، کشورهای زیادی در حال بهره برداری حداکثری از منابع نفتی و انرژی خود هستند و توجه به آینده نزدیک ندارند! البته همانطوریکه در مقاله قبلی

نفت شیل آمریکا مقرون به صرفه شود –اتمام و مصرف تجهیزات نظامی و توان موشکی ایران بر ضد عربستان –دسترسی و دست اندازی به نفت عراق و سوریه و استفاده از منافع آن آمریکا پیش از این بر مبنای هفتگی در قالب یک صادرکننده بزرگ ظاهر شده بود و آمار اخیر

اخبار

سازدهای جانبی دو سکوی فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی نصب شد

قائم مقام طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی از پایان عملیات نصب سازدهای جانبی سکوهای ۲۳ و ۲۴ پارس جنوبی در بلوک گازی این طرح در پهنه آبی خلیج فارس خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت و گاز پارس، علی اصغر صادقی گفت: عملیات نصب پل‌های ارتباطی به همراه مشعل سکوهای گازی ۲۳ و ۲۴ از دوشنبه هفته گذشته (چهارم آذرماه) و پس از وقفه‌ای که به دلیل نامساعد بودن شرایط آب و هوایی رخ داد، بعدازظهر امروز (دوشنبه، ۱۱ آذرماه) با موفقیت به پایان رسید. مجموع وزن سازدهای مذکور را که در یارد شرکت صنعتی دریایی ایران (صدرا) در بوشهر ساخته شده‌اند، ۷۱۰ تن اعلام کرد و افزود: پل‌های ارتباطی و مشعل هر یک از این سکوها به ترتیب ۲۴۲ و ۱۱۳ تن وزن دارند که پیش از این جهت نصب در موقعیت مخزنی سکوهای ۲۳ و ۲۴ راهی آب‌های خلیج فارس شده بودند. قائم مقام طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی به عملیات نصب دو عرشه دریایی ۲۳ و ۲۴ در ۲۱ و ۲۴ آبان ماه امسال اشاره کرد و گفت: با اتمام عملیات نصب سازدهای جانبی و شروع عملیات هوک‌آپ و راه‌اندازی این دو سکو، در مجموع ۲۸۴ میلیون مترمکعب (معادل یک میلیارد فوت مکعب) در روز به تولید گازی میدان مشترک پارس جنوبی افزوده می‌شود. بهره‌برداری از دو سکوی اصلی ۲۴ و ۲۳ و اقماری ۲۴ تا ۲۴۴ میلیون مترمکعب گاز غنی (معادل یک میلیارد فوت مکعب) در بخش فراساحل این طرح از میدان گازی مشترک پارس جنوبی برداشت می‌شود.

جهانگیری: نفت را به روش‌های دیگر می‌فروشیم

معاون اول رئیس‌جمهوری گفت: آمریکایی‌ها باوجود حداکثر فشار روانی و اقتصادی نتوانستند صادرات نفت خام ایران را به صفر برسانند و ما نفت را به روش‌های دیگر می‌فروشیم.

اسحاق جهانگیری، روز دوشنبه، ۱۱ آذرماه در آیین بیست‌وسومین سالروز ملی صادرات، گفت: ما در شرایط سخت با وجود همه فشارهایی که در جنگ روانی و اقتصادی دو سال گذشته پشت سر گذاشته‌ایم، روی پای خود ایستادیم و مقاومت کردیم. آمریکایی‌ها فشار حداکثری خود را روی زندگی مردم ایران و مرکز کرده‌اند، باید گفت که شرایط کنونی جزو سخت‌ترین شرایط پس از انقلاب اسلامی است. معاون اول رئیس‌جمهوری تصریح کرد: آمریکایی‌ها زیرساخت‌ها و زمینه‌هایی را که در اقتصاد ایران تعیین کننده بودند تحریم کردند، نفت را تحریم کردند، اما نتوانستند صادرات نفت کشور را به صفر برسانند، به هر حال با فشاری که وارد کردند حتی کشورهای دوست ایران هم که تاکنون جزو نزدیک‌ترین کشورها در ارتباط با ما هستند جرات این را که از ما نفت بخرند، ندارند. جهانگیری اظهار کرد: ما به روش‌های دیگری متوسل می‌شویم تا بتوانیم نفت کشور را بفروشیم، آنها محصولات اصلی را که بخش مهم نیازهای کشور بوده شناسایی کردند و به این نتیجه رسیدند پتروشیمی پس از نفت مهم‌ترین محصول صادراتی ایران است، از این رو شرکت‌ها و محصولات پتروشیمی ما را نیز تحریم کردند.

بهترین نقطه دنیا برای سرمایه‌گذاران انرژی

در گزارش دورنمای انرژی شرکت BP پیش‌بینی شده که اتفاقات بزرگی برای بخش انرژی هند در پیش است و تقاضای این کشور برای انرژی تا سال ۲۰۴۰ به میزان ۱۵۶ درصد رشد خواهد کرد و عامل ۱۱ درصد از مصرف انرژی جهانی خواهد شد که در برابر سهم فعلی است.

مهم‌ترین پیش‌بینی‌های شرکت BP برای نقش هند در آینده افق انرژی جهانی به این ترتیب است: هند بیش از یک چهارم از رشد تقاضای جهانی برای انرژی در فاصله سال ۲۰۱۷ تا ۲۰۴۰ را به خود اختصاص می‌دهد؛ ۴۲ درصد از تقاضا برای انرژی جدید از طریق زغال سنگ تأمین می‌شود که به معنای دو برابر شدن انتشار دی اکسید کربن تا سال ۲۰۴۰ است؛ تولید گاز رشد می‌کند اما با تقاضا همگام نخواهد بود و مسازم رشد قابل توجه واردات گاز خواهد بود. طبق پیش‌بینی اداره اطلاعات انرژی آمریکا، تولید زغال سنگ این کشور در سال ۲۰۱۹ به ۶۷۴ میلیون تن بالغ خواهد شد که کمتر از ۷۵۵ میلیون تن در سال ۲۰۱۸ است. نیروگاه‌های زغال‌سوز ۵۵ درصد از تولید نیروی هند را تشکیل می‌دهند اما تولید داخلی زغال سنگ برای تأمین تقاضا به حد کافی وجود ندارد. «اس اند بی گلوبال آنالیتیکس» برآورد کرده که واردات زغال سنگ هند در سال ۲۰۱۸ به ۱۷۳ میلیون تن بالغ می‌شود و پیش‌بینی کرده که در سال ۱۹۳ به ۱۹۳ میلیون تن افزایش پیدا خواهد کرد. پیش‌بینی می‌شود واردات زغال سنگ هند در سال ۲۰۲۰ به ۲۱۳ میلیون تن برسد و از چین به عنوان بزرگترین واردکننده زغال سنگ سبقت بگیرد. این موارد نشان می‌دهد که هند باید درباره تضمین تأمین بیشتر و متنوع‌تر انرژی فعال باشد و هند به دنبال تقویت بخش انرژی خود در همه سطوح از جمله سرمایه گذاری بالا در سوخت‌های فسیلی است. هند سال گذشته به عنوان سومین واردکننده بزرگ نفت خام در جهان شناخته شد و پس از آمریکا و چین قرار گرفت. اخیرا کشورهای معودی بوده‌اند که به اندازه هند در جذب سرمایه گذاری خارجی در بخش نفت و گاز فعال بوده‌اند زیرا اقتصاد این کشور برای تأمین ۸۰ درصد از نیازهای انرژی خود نفت وارد می‌کند. انتظار می‌رود مصرف نفت در این کشور با نرخ سالانه پنج درصد تا سال ۲۰۳۵ رشد کند و تعهد نارتندرا مودی، نخست وزیر هند برای کاهش واردات به پایین ۷۰ درصد تقاضا، ضرورت جذب سرمایه گذاری خارجی را بارز می‌کند. بر اساس گزارش اوایل پرایس، این استراتژی در نمایشگاه و کنفرانس نفت بین المللی ابوظبی ۲۰۱۹ که در آن هند حضور فعالی داشت به خوبی نمایش داده شد. در این رویداد دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند با شرکت نفت و گاز از بخش‌های بالادستی، پایین دستی و مهندسی به همراه فدراسیون صنعت نفت هند و نهادهای دیگر حضور داشت. وزیر نفت هند اظهار کرده است بخش انرژی رو به رشد هند برای سرمایه گذاری خارجی جذاب است. بسیاری از شرکت‌ها به شکل موفقیت آمیزی تأمین مالی را از طریق بازار اوراق قرضه خارجی افزایش داده‌اند و این شیوه تأمین مالی احتمالا در آینده رشد بیشتری پیدا خواهد کرد. هند قصد دارد سهم گاز در سبد انرژی خود را تا چند سال دیگر به ۱۵ درصد افزایش دهد و منابع تأمین انرژی خود را در برابر ریسک ژئوپلیتیکی متنوع کند. تقاضای هند برای LNG مانند همسایه‌اش چین رو به رشد است و با پایین آمدن قیمت‌ها که ناشی از مازاد عرضه در بازار بوده است، واردات LNG هند در سه ماهه اول سال مالی ۲۰۲۰-۲۰۱۹ به میزان ۶۸ درصد رشد کرد و به ۸۶ میلیون متر مکعب در روز رسید. دولت این کشور اعلام کرده ۶۰ میلیارد دلار برای ساخت یک شبکه ملی گاز و پایانه‌های واردات تا سال ۲۰۲۴ سرمایه‌گذاری می‌کند.

خدمات عام‌المنفعه در مناطق نفت خیز؛ دغدغه وزارت نفت

اختصاص یابد و این موضوع در تمامی قراردادهای توسعه‌ای بعد از آن اعمال شد. یعنی به‌طور مثال زمانی که یک شرکت برای توسعه یک طرح در وزارت نفت به عنوان سرمایه‌گذار انتخاب می‌شود، موظف است اعتباری را برای مسئولیت‌های اجتماعی اختصاص دهد و خود برای اجرای این مسئولیت نیز اقدام کند.

وزارت نفت البته با توجه به خطمشی خود که کمک به معیشت مردم مناطق نفت‌خیز در رأس آن قرار دارد، فعالیت‌های عام‌المنفعه خود را محدود به این چارچوب نکرده و همواره تلاش داشته است راهگشای مسائل ساکنان این مناطق باشد. در سال ۹۸ با وقوع سیل ویرانگر نوروز که لطعات بسیاری را برای مردم کشور به‌ویژه مناطق نفت‌خیز استان خوزستان به دنبال داشت، وزارت نفت به عنوان یک سازمان مسئولیت‌پذیر از ساعات ابتدایی وقوع این بلای طبیعی در صحنه حاضر بود و آنچه در توان داشت برای کمک به مردم سیل‌زده به کار گرفت. جدای از فعالیت‌های خدماتی که شرکت‌های تابع و فرعی وزارت نفت در این مدت عرضه کردند، این وزارتخانه با اختصاص بودجه ۱۳۰ میلیارد تومانی تلاش کرده است بخشی از بار صدمات سیل را از دوش مردم منطقه بکاهد. از این میزان، مبلغ ۵۰ میلیارد تومان برای احداث و نوسازی ۱۰۹ مدرسه، ۴۰ میلیارد تومان برای بازسازی ۲ هزار و ۲۵۸ واحد مسکونی در ۱۵۰ روستا و ۴۰ میلیارد تومان برای اجرای ۱۰۷ پروژه بازسازی مراکز بهداشتی و درمانی در نظر گرفته شد.

منبع: شرکت ملی نفت ایران



در حال انجام است، چرا که این سازمان خود را مکلف می‌داند معیشت مردم به‌ویژه کسانی را که در مناطق نفت‌خیز زندگی می‌کنند، در اولویت فعالیت‌های سازمانی قرار دهد. البته اقدامات دولت‌های یازدهم و دوازدهم برای مسئولیت‌های اجتماعی به این نقطه ختم نشد و با تلاش‌های مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز تغییر شگرف دیگری نیز در بحث اختصاص بودجه برای طرح‌های عام‌المنفعه ایجاد شد. بر اساس راینی‌های وزارت نفت با سازمان برنامه و بودجه و مجلس شورای اسلامی، مصوب شد از سال ۹۶ در تمامی قراردادهای توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران، ۲ درصد از کل مبلغ سرمایه‌گذاری‌ها (جدای از سایر بودجه‌های اختصاص داده شده برای این منظور) به مسئولیت‌های اجتماعی

انرژی، حقی در دریافت درآمدها ندارد و درآمد حاصل از فروش نفت مستقیماً به حساب خزانه دولت واریز می‌شود و بعد از آن است که ۱۴.۵ درصد از میزان فروش نفت برای هزینه‌های وزارت نفت از جمله حقوق و مزایای کارمندان، هزینه پروژه‌های توسعه‌ای و نیز فعالیت‌هایی همچون اقدام‌های عام‌المنفعه از سوی دولت به وزارت نفت پرداخت می‌شود. در واقع با این اقدام، وزارت نفت از دولت یازدهم به بعد خود را مکلف کرد که از محل بودجه‌ای که تعیین شده بود برای اجرای مسئولیت‌های اجتماعی هزینه کند. با وجود تحریم‌های ظالمانه‌ای که علیه ایران اعمال شده و درآمدهای نفتی وزارت نفت از محل فروش آن کاهش یافته است، اما وقفه‌ای در اجرای این پروژه‌ها ایجاد نشده و پروژه‌های عام‌المنفعه بر اساس زمان‌بندی با تعهد کامل این وزارتخانه

پروژه‌ای انجام نشود و از موازی کاری و اجرای پروژه‌های مازاد بر نیاز یا کاستی پروژه در یک منطقه جلوگیری شود. برخلاف تصور عامه، این پروژه‌ها به‌ویژه در بخش درمانی، ورزشی، آموزشی و... صرفاً معطوف به کارمندان نفتی حاضر در مناطق نفت‌خیز نیست و مردم منطقه نیز از این طرح‌ها منتفع می‌شوند. پیش از تشکیل منسجم مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی در دولت یازدهم، تخصیص بودجه برای طرح‌های عام‌المنفعه در شرکت ملی نفت ایران جایگاهی نداشت و عمده فعالیت‌ها در این زمینه با مصوبات مقطعی و موردی صورت می‌گرفت، اما با تلاش وزارت نفت در دولت یازدهم، تخصیص بودجه از محل بودجه ۱۴.۵ درصدی نفت بالاخره اجرایی شد. ذکر این نکته حائز اهمیت است که وزارت نفت به عنوان نهاد متولی تولید و فروش

سیدمحمد میرزامحمدزاده

فعالیت‌های عام‌المنفعه وزارت نفت که بر اساس مسئولیت‌های اجتماعی آن انجام می‌شود، گستردگی‌های بسیاری دارد. شرکت ملی نفت ایران به عنوان یکی از شرکت‌های زیرمجموعه این وزارتخانه، فعالیت‌های مسئولیت‌های اجتماعی خود را از مسیر مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی مناطق نفت‌خیز در طول فعالیت خود نزدیک به ۳ هزار و ۵۰۰ طرح توسعه‌ای عام‌المنفعه در زمینه‌های زیرساختی، عمرانی، آموزشی، درمانی، ورزشی و شهرسازی به انجام رسانده است. پیش از دولت یازدهم شرکت‌های تابع شرکت ملی نفت ایران بر اساس نیازسنجی و اعلام نیاز هر منطقه یا نمایندگان آنها اقدام به تعریف پروژه می‌کردند. با تشکیل دولت یازدهم، تمرکز مسئولیت‌های اجتماعی به مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی سپرده شد و این مدیریت تلاش خود را به سمت همکاری با سایر ارگان‌ها متوجه کرد، بدین صورت که دستگاه‌های مختلف از جمله وزارت آموزش و پرورش، وزارت بهداشت، درمان و آموزش پزشکی، وزارت راه و شهرسازی و ... با اعلام نیازهای توسعه‌ای خود پس از نیازسنجی در مناطق نفت‌خیز، پروژه‌های مدنظر را به مدیریت نظارت بر طرح‌های عمرانی شرکت ملی نفت ایران اعلام می‌کردند و این مدیریت با تأمین اعتبار اجرای این پروژه‌ها صرفاً نقش نظارتی بر اجرای آنها را برعهده گرفت. اجرای این فرآیند موجب شد خارج از نیازهای هر سازمان

یادداشت

توفیق اجباری کاهش وابستگی بودجه به در آمد نفت

علی گلمرادی

عضو کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی



یکی از معضلات اساسی کشور، اتکا بودجه دولت به فروش نفت خام است و این موضوع در برهه‌های مختلف بر عملکرد دولت برای اداره کشور تأثیرات منفی گذاشته است. این مساله دغدغه همه مسئولان کشوری است؛ به ویژه اینکه ذخایر نفتی یک منبع تجدیدنپذیر است که سرانجام تمام خواهد شد. ما کشوری هستیم که برای استقلال‌مان اهمیت زیادی قائلیم و به همین دلیل بیگانگان همواره درصدد براندازی نظام جمهوری اسلامی هستند و چون ما اتکا درآمدمی خود را روی نفت گذاشته ایم، دشمنان از همین محل علیه ما اقداماتی انجام می‌دهد. در حال حاضر نیز سیاست آمریکا به صفر رساندن صادرات نفتی ایران است تا از این طریق نظام را از پای درآورد. در حالی که سالیان زیادی است رهبری تاکید و توصیه داشتند بودجه کشور بدون وابستگی به نفت بسته شود. با این حال امروز علی رغم مشکلات عدیده اقتصادی، سهم نفت باز هم نسبت به سایر مولفه‌ها در بودجه ملموس و پررنگ است. این امر گویای بی اراده بودن دولت‌ها در چند دهه اخیر برای رهایی از بودجه نفتی است. در واقع دولت‌ها همواره دنبال راحت طلبی بودند، به جای آنکه به دنبال جایگزین‌هایی برای درآمد نفتی باشند؛ صرفاً با خام‌فروشی بیشتر از درآمدهای نفتی استفاده می‌کردند. به هر حال اصلاح ساختار بودجه و رهایی از نفت زحمت و مشقت دارد و دولت‌ها نخواستند این سختی‌ها را تحمل کنند و همیشه راحت‌ترین کار را انجام می‌دهند.

پتروشیمی‌های خصولتی تبدیل به حیاط خلوت دولت‌ها شده است

بر ضرورت ساخت پالایشگاه و پتروپالایشگاه تاکید دارم. با توسعه این صنایع ما قادر خواهیم بود محصولات و فرآورده های نفتی با ارزش افزوده تولید کنیم، اما نکته مهم آنکه، در حال حاضر صنعت پتروشیمی موجود هم دچار سوء مدیریت است. یعنی بهره‌وری آن طور که باید و شاید نیست. زیرا این مساله در وزارت نفت جدی گرفته نشد. یکی از معضلات صنایع پتروشیمی در سبک مدیریت پروازی است. در ادامه همین روند، مدیران پروازی نسبت به مسئولیت‌های اجتماعی خود بی تفاوت هستند که نتیجه این مساله، افزایش بی اعتمادی مردم مناطق صنعتی نسبت به مسئولان است. معضل دیگر صنایع پتروشیمی ما، وضعیت خصولتی بودن آن است. اگر این صنایع صرفاً دولتی یا خصوصی بود، بهره وری بیشتری داشت. اما اکنون این‌ها تبدیل به حیاط خلوت دولت‌ها شده است. در همین راستا و بر اساس تاکید مقام معظم رهبری، مجلس دهم طرح احداث پالایشگاه و پتروپالایشگاه با بهره گیری از ظرفیت های مردمی را دستور کار قرار داد. استفاده از ظرفیت های مردمی در این طرح الزامی است. در حال حاضر ۱۸۰۰ هزار میلیارد تومان در کشور نقدینگی داریم. با هدایت سرمایه ها مردم در احداث صنایع تکمیلی، میان دستی و پایین دستی، نه تنها تورم کاهش خواهد یافت، بلکه سود پایدار منطقی برای مردم ایجاد می شود و به جای سرازیر شدن نقدینگی در بازار مسکن و ارز و کسب درآمد کاذب، این صنایع در کشور پا می گیرد. برای این منظور جذابیت هایی از قبیل تنفس خوراک در طرح مجلس گنجانده شد تا استقبال مردم برای سرمایه گذاری بیشتر شود. در تدوین طرح از نظرات سایر سازمان ها نیز استفاده شد، از این رو بدون ایراد شورای نگهبان، طرح تصویب و در اختیار دولت قرار گرفت. با توجه به پیگیری های هفته قبل مجلس، قرار است دولت این نامه اجرایی طرح را تا دو هفته دیگر نهایی کند.

کاهش وابستگی بودجه از درآمدهای نفتی یک توفیق اجباری است

در مورد تصمیم مجلس برای بودجه ریزی سال آینده و تداوم روند کاهش صادرات نفت بایستی گفت: ما باید متناسب با واقعیت‌ها سیاست گذاری کنیم، اما در حالی که دشمن تلاش دارد فروش نفت ایران را به صفر برساند ما باید مانع این مساله شویم. در عین حال نباید از فروش نفت و بودجه نفتی هم خوشحال باشیم. من به شخصه باور دارم کاهش وابستگی بودجه از درآمدهای نفتی در شرایط کنونی، توفیق اجباری است. ما اراده داخلی برای حل کردن مشکل خام-فروشی را نداریم. دولت‌ها و مجلس در طول این چند دهه، باید بپذیرند در رفع یک مشکل اساسی کشور اراده کافی نداشتند. این کشور ظرفیت های بالقوه فراوانی دارد که می تواند جایگزین نفت شود، اما بالفعل کردن آنها نیازمند تفکر و تلاش است که در این دولت وجود ندارد. در این شرایط ما باید دو نوع بودجه تعریف کنیم. بر لزوم جلوگیری از بهره برداری سیاسی دشمن از وضعیت موجود ایران تاکید دارم و در یک بودجه ما باید نشان دهیم همچنان فروش و صادرات نفت وجود دارد تا آمریکا از به نتیجه نشستن سیاستش خوشحال نشود و نتواند در محیط بین الملل از آن بهره برداری سیاسی کند. این کار باعث می شود آمریکا نتواند به سایر ملت‌ها هم فشار بیاورد که دیدید با ایران چه کردیم، با شما نیز چنین خواهیم کرد. بنابراین ما در عین حالی که باید تلاش کنیم تا یک میلیون یا دو میلیون بشکه نفت بفروشیم، اما نباید درآمد آن را در هزینه جاری کشور حساب کنیم؛ یعنی نباید بودجه جاری سال آینده دولت براساس درآمدهای نفتی بسته شود. اگر نفتی هم فروخته شد باید آن را به زیرساخت های توسعه ای و دانش بنیانی اختصاص دهیم. به صورت تسهیلات در اختیار جوانان قرار دهیم تا کارآفرینی کنند، نه اینکه به صورت حقوق و مزایا خرجش کنیم. علاوه براین باید بودجه کارشناسی شده دیگری هم داشته باشیم. براین اساس که فرض کنیم چاه‌های نفت خشک شدند، حال چه باید کرد. نظر مجلس هم بر این است که متناسب با واقعیت‌ها بودجه‌بندی انجام شود. براین اساس به احتمال زیاد به شیوه کار انجام می‌گیرد، ولی در سال آینده باید درباره اتکا بودجه به نفت تجدیدنظر شود.

درآمد ۲۶۳ هزار میلیاردی شرکت ملی نفت در ۶ ماهه

عملکرد ۶ ماهه ۹۸ چهار شرکت بزرگ دولتی - ارقام به میلیارد تومان

عنوان	درآمد	مالیات پرداختی	سهم دولت از سود تقسیم شده
شرکت ملی نفت	۲۶۳،۶۱۹	۸۸۰	۳۳۴
شرکت ملی گاز	۲۱،۱۱۷	۱۰۵	۰
سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی	۲،۳۴۹	۷	۰
شرکت ملی صنایع پتروشیمی	۶۷۳	۰	۰

جزئیات عملکرد بودجه شرکت‌های دولتی در نیمه نخست امسال نشان می‌دهد شرکت ملی نفت ۲۶۳ هزار میلیارد تومان درآمد داشته است.

عملکرد بودجه شرکت‌های دولتی در ۶ ماه نخست سال ۹۸ نشان می‌دهد شرکت مادر تخصصی ملی نفت ایران در این مدت ۲۶۳ هزار و ۶۱۹ میلیارد تومان درآمد داشته است. همچنین شرکت ملی گاز ایران نیز ۲۱ هزار و ۱۱۷ میلیارد تومان درآمد کسب کرده است. سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی در ۶ ماه سال جاری درآمد ۲ هزار و ۳۴۹ میلیارد تومانی داشته است و درآمد شرکت مادر تخصصی ملی صنایع پتروشیمی ۶۷۳ میلیارد تومان درآمد کسب کرده است.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت خبر داد:

تاثیر ۴۰۰ میلیون دلاری در اقتصاد نفت



در واقع همه طرح های پژوهشگاه صنعت نفت باید حتما متقاضی صنعتی داشته باشند گرچه این پژوهشگاه در فناوری های آینده هم با هزینه های خود فعالیت می کند.به گفته وی، از دیگر طرح هایی که توسط پژوهشگاه صنعت نفت در حال انجام است می توان به شناسایی، مطالعه و ارزیابی منابع شیل گازی در ناحیه

شیکه نفت جدید منجر شده است و پژوهشگاه می تواند در این طرح با دانشگاه ها همکاری کند.رئیس پژوهشگاه صنعت نفت در خصوص طرح اکتشافی در تمام پهنه خلیج فارس با نقاضای شرکت نفت نیز گفت: این طرح در یک دوره ای بزرگترین طرح پژوهشی کشور بود که به شناخت هیدروکربنی منجر شده است.

رئیس پژوهشگاه صنعت نفت از طرح ملی میزبانی این پژوهشگاه از دانشجویان کارشناسی ارشد و دکتری خبر داد و گفت: قرار است بر اساس این طرح در پنج سال پژوهشگاه، ۵۰۰ دانشجوی کارشناسی ارشد و دکتری از دانشگاه های برتر را میزبانی کند.

دکتر جعفر توفیقی در هفتمین گردهمایی دانشگاه‌ها و پژوهشگاه‌های عضو طرح اقتصاد مقاومتی ، نشست تشریح و ارائه «گزارش عملکرد یک ساله پروژه ارتقای ۵ دانشگاه و ۵ پژوهشگاه به تراز جهانی» که امروز در سالان جهاد وزارت علوم برگزار شد، با تاکید بر اینکه پژوهشگاه صنعت نفت در زنجیره تجاری سازی علم در حلقه های آخر سطوح آمادگی فناوری قرار دارد که منجر به تولید تکنولوژی می شود، گفت: این پژوهشگاه از نظر زنجیره ارزشی فعالیت ها یک ویرتین از تمام فعالیت های صنعت نفت و گاز است که به عنوان پژوهش و فناوری صورت می گیرد.وی در ادامه اظهار کرد: از جمله پروژه های صنعت نفت می توان به مطالعات یک پارچه مخزنی در کشور در ناحیه دشت آبادان اشاره کرد که به برآورد میلیاردها



در میان درآمدهای این ۴ شرکت تنها شرکت ملی نفت از محل سود حاصله بالغ بر سهم ۳۳۴ میلیارد تومان به دولت داده و ۸۸۰ میلیارد تومان نیز مالیات پرداخت کرده است.مالیات شرکت ملی گاز ۱۰۵ میلیارد و سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ۷ میلیارد و شرکت ملی صنایع پتروشیمی «صفر» به ثبت رسید.همچنین درآمد ناشی از تعهدات بند «ق» تبصره ۲ قانون بودجه سال ۹۳ و ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید ۱۳۵۰ میلیارد تومان بوده است.

لرستان، تهیه و طراحی پایلوت ازادیاد برداشت و خدمات آزمایشگاهی لازم برای توسعه میدان نفتی یادآوران، طرح دوغاب سیمان سبک وزن، تقاهم نامه با شرکت مپنا برای تحول در صنعت گاز، حل مشکل استفاده سوخت ناوگان کشتیرانی، طرح حوزه کاتالیست ها و طرح صرفه جویی در مصرف آب و ... اشاره کرد.وی در ادامه از طرح ملی میزبانی پژوهشگاه صنعت نفت از دانشجویان کارشناسی ارشد و دکتری دانشگاه های برتر خبر داد و تصریح کرد: قرار است بر اساس این طرح در پنج سال پژوهشگاه، ۵۰۰ دانشجوی کارشناسی ارشد و دکتری از دانشگاه های برتر را میزبانی کند. در واقع پروژه هایی که توسط این دانشجویان تحصیلات تکمیلی در این پژوهشگاه ارائه می شود در جهت توسعه زیرساخت های علمی کشور خواهد بود.توفیقی در پایان با اشاره به اثربخشی پژوهش های پژوهشگاه صنعت نفت در اقتصاد تاکید کرد: پژوهش هایی که در این پژوهشگاه صورت گرفته ۴۰۰ میلیون دلار در اقتصاد نفت اثربخشی داشته است گرچه اثربخشی پژوهش های پژوهشگاه بیش از این است.

مروری بر عملکرد ۶ ساله وزارت نفت در میدان‌های مشترک

مشترک یاران جنوبی مقداری افزایش یافت و استفاده از پمپ‌های درون‌چاهی برای افزایش تولید در میدان مشترک یاران شمالی در دستور کار قرار گرفت. روند ظرفیت‌سازی تولید در آزادگان جنوبی نیز ادامه پیدا کرد. اردیبهشت‌ماه سال ۹۷، سکوی ۱۴۸ بهره‌برداری و به این ترتیب، برداشت گاز ترش از نخستین سکوی طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی آغاز شد. آبان‌ماه ۹۷ نیز هم‌زمان با اتمام عملیات راه‌اندازی سکوی اقماری ۱۴C در خلیج‌فارس، برداشت گاز ترش از موقعیت مخزنی دومین سکوی گازی فاز ۱۴ نیز کلید خورد. دو ماه بعد، نخستین سکوی طرح توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی نیز با ظرفیت برداشت روزانه ۱۴.۲ میلیون متر مکعب گاز در دریا راه‌اندازی شد و به بهره‌برداری رسید و سرانجام ۲۶ اسفندماه سال ۹۷، پالایشگاه فازهای ۱۳ و ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی به ارزش ۱۱ میلیارد دلار افتتاح شد.

۹۸

صنعت نفت از آغاز سال ۹۸ تاکنون روزهای بسیار سخت و طاقت‌فرسایی را پشت سر گذاشته؛ سایه سنگین تحریم‌ها یک طرف، محدودیت‌ها و حرف و حدیث‌های داخلی یک طرف و بروز برخی حوادث طبیعی مانند سیل در مناطق نفت‌خیز کشور نیز از سویی دیگر، همه و همه دست به دست هم دادند و روزهای پرمشقتی را برای صنعت نفت رقم زدند. با این حال تلاش وزارت نفت برای به سرانجام رساندن دو اولویت توسعه‌ای مشترک یعنی پارس جنوبی و میدان‌های غرب کارون ادامه دارد. طی این چند ماه، سومین سکوی تولیدی فاز ۱۴ و ۲ سکوی باقیمانده فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی نصب شدند؛ ضریب بازیافت گاز در سکوی فاز چهار پارس جنوبی با انجام اقدام‌هایی افزایش یافت؛ تولید نفت در میدان نفتی یاران شمالی با نصب پمپ درون‌چاهی افزایش یافت؛ تفکیک‌گر سیار در میدان مشترک یاران جنوبی مستقر شد؛ نخستین چاه جهت‌دار در میدان مشترک آزادگان جنوبی حفر شد؛ ضریب اطمینان تولید این میدان مشترک با فعالیت دستگاه فراورش سیار بیشتر شد و قرارداد توسعه میدان مشترک گازی بلال با شرکت ایرانی پتروپارس به امضا رسید. مروری ساده بر فعالیت‌های انجام شده در ۶ سال اخیر و مقایسه آمار ارقام تولیدی در پارس جنوبی و غرب کارون به‌خوبی بیانگر آن است که وزارت نفت در حوزه توسعه میدان‌های مشترک عملکردی قابل دفاع و تحسین‌برانگیز داشته است. در حال حاضر ظرفیت تولید روزانه میدان مشترک پارس جنوبی بالغ بر ۶۳۰ میلیون مترمکعب و ظرفیت تولید روزانه نفت در میدان‌های مشترک غرب کارون حدود ۳۵۰ هزار بشکه است. وزارت نفت توانست با تمرکز بر توسعه میدان‌های مشترک، رویای برابری با قطر را در پارس جنوبی تحقق بخشد و در سمتی دیگر، اگرچه عراق با گسترش تعاملات بین‌المللی و بهره‌مندی از همکاری گسترده شرکت‌های خارجی، به‌سرعت مسیر توسعه صنعت نفت خود را در پیش گرفته، اما به واسطه اقدام‌های وسیع انجام شده طی سال‌های اخیر، ایران در تولید نفت از میدان‌های مشترک غرب کارون نیز نسبت به عراق عقب نیفتاده است. در جمع‌بندی باید گفت بدیهی است استیضاح حق مجلس است، اما نگارنده معتقد است نمایندگان محترم بهتر است در این مسیر با اتکا به محورهایی مستدل‌تر و کارشناسانه‌تر نسبت به طرح سوال از وزیر نفت اقدام کنند. توسعه میدان‌های مشترک، نقطه قوت وزارت زنگنه بوده است نه نقطه ضعف آن.



۱۷B نیز اسفندماه ۹۵ با ثبت رکوردی جدید به بهره‌برداری رسید. هم‌زمان با سالروز ملی شدن صنعت نفت نیز با باز کردن چاه‌های سکوی فاز ۲۰، انجام عملیات استارت‌آپ و ارسال گاز ترش غنی استحصالی به پالایشگاه، تولید گاز از فاز ۲۰ پارس جنوبی هم کلید خورد. در همین تاریخ، مرحله آزمایشی راه‌اندازی و تولید در لایه نفتی مشترک پارس جنوبی نیز آغاز شد. پیش‌تر در بهمن‌ماه ۹۵ نخستین کشتی فراورشی خاورمیانه در مسیر تولید و توسعه لایه نفتی پارس جنوبی وارد آب‌های سرزمینی ایران شده بود. اما مهم‌ترین رویداد نفتی سال ۹۵، بهره‌برداری رسمی از سه طرح توسعه‌ای نفتی در غرب کارون بود: فاز نخست طرح توسعه میدان مشترک نفتی یادآوران با ظرفیت تولید روزانه ۸۵ هزار بشکه نفت؛ فاز نخست طرح توسعه میدان مشترک آزادگان شمالی با ظرفیت تولید روزانه ۷۵ هزار بشکه نفت و طرح توسعه میدان مشترک یاران شمالی با ظرفیت روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت. به این ترتیب (با احتساب آزادگان جنوبی) تولید میدان‌های مشترک غرب کارون که در سال ۹۲ از حدود ۷۰ هزار بشکه تجاوز نمی‌کرد، در سال ۹۵ به مرز ۲۷۰ هزار بشکه رسید.

۹۶

فروردین‌ماه سال ۹۶، فازهای ۱۷، ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ میدان مشترک پارس جنوبی به بهره‌برداری رسید و با اضافه شدن بالغ بر ۱۵۰ میلیون مترمکعب گاز به تولید روزانه گاز این میدان، رویای برابری با قطر در برداشت روزانه گاز از بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان تحقق یافت. هم‌زمان طرح توسعه لایه نفتی پارس جنوبی نیز با ظرفیت تولید ۳۵ هزار بشکه نفت در روز افتتاح و قفل تولید این میدان مشترک نیز پس از سال‌ها گشوده شد. در همین روزها بود که شرکت متن نیز اعلام کرد تولید روزانه میدان مشترک آزادگان جنوبی نیز از مرز ۸۰ هزار بشکه گذشته است. بهار ۹۶، ظرفیت تولید نفت در میدان مشترک آذر هم افزایش یافت و به ۳۰ هزار بشکه در روز رسید. پاییز ۹۶، میدان مشترک یاران جنوبی به تولید رسید و با راه‌اندازی ۶ حلقه چاه این میدان، برداشت روزانه ۱۰ هزار بشکه‌ای نفت از آن محقق شد. آبان‌ماه ۹۶، جکت سکوی F۱۸ میدان مشترک فروزان نصب شد و سامانه

جریان کنفرانس تهران که آذرماه همان سال برگزار شد، به سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی معرفی شدند. زمستان سال ۹۴، تولید آزمایشی نفت در فاز نخست طرح توسعه میدان‌های مشترک یادآوران و آزادگان شمالی آغاز شد.

۹۵

صنعت نفت سال ۹۵ را با رشد و توسعه تعاملات بین‌المللی حاصل از توافق برجام پشت سر گذاشت. در این سال روند فزاینده صادرات نفت ادامه یافت و تفاهم‌نامه‌های متعددی میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های داخلی و خارجی فعال در صنعت نفت با هدف مطالعه میدان‌های نفتی و گاز ی بود، به‌طور طبیعی تعدادی از این تفاهم‌نامه‌ها به مطالعه میدان‌های مشترک (آبان، پایدار غرب، دهلران، آزادگان، یاران، نفت‌شهر و...) مربوط می‌شد. از سوی دیگر، بر اساس طراحی‌ها و برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده، مقدمات شکل‌گیری شرکت‌های ایرانی صاحب‌صلاحیت برای فعالیت در قالب E&P نیز در دست اقدام بود که منتهی به اعلام نخستین فهرست شرکت‌های اکتشاف و تولید ایرانی در سال ۹۵ شد. در این سال (۹۵)، متوسط تولید روزانه میدان مشترک پایدار غرب به ۳۰ هزار بشکه افزایش یافت، این در حالی است که برداشت روزانه نفت از این میدان در سال ۹۱ تنها حدود ۲۰ هزار بشکه بود. همچنین متخصصان ایرانی موفق شدند برای نخستین بار در کشور، عملیات شکافت اسیدی را در چاه شماره ۱۱ میدان مشترک نفتی آذر با موفقیت اجرا کنند. مرحله نخست تولید زودهنگام این میدان مشترک نیز با ظرفیت روزانه ۱۵ هزار بشکه در روزهای پایانی سال ۹۵ آغاز شد. رفع توقیف بسیاری از تجهیزات پارس جنوبی به سبب برجام، به تسریع فرآیند توسعه این میدان مشترک کمک کرد. تیرماه سال ۹۵، سکوی ۱۹C با ظرفیت برداشت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب گاز به مدار آمد و آبان‌ماه همان سال نیز سکوی ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعبی ۱۸B پارس جنوبی با ثبت رکوردی جدید در عملیات هوک‌آپ و راه‌اندازی، به بهره‌برداری رسید. آذرماه ۹۵، برداشت روزانه ۲۸ میلیون مترمکعب گاز سکوی فاز ۲۱ پارس جنوبی آغاز شد و سکوی ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعبی

شریف، میدان منصوری به دانشگاه شیراز، میدان گچساران به دانشگاه صنعت نفت و میدان بی‌بی‌حکیمه به پژوهشکده ازدیاد برداشت واگذار شد. به این ترتیب نه‌تنها به واسطه رویکرد وزارت نفت دولت یازدهم، میدان مشترک آزادگان (جنوبی) از خمودگی ناشی از تملک پیمانکار چینی رها شد و در مسیر توسعه قرار گرفت، بلکه با بهره‌مندی از ظرفیت‌های داخلی در بخش عملیاتی و علمی خرساز شد. در آخرین روزهای سال ۹۳، فاز ۱۲ پارس جنوبی به‌عنوان بزرگ‌ترین فاز این میدان مشترک در جریان تحریم‌های ظالمانه علیه کشور به بهره‌برداری رسید.

۹۴

روند توسعه میدان‌های مشترک در سال ۹۴ ادامه یافت؛ خردادماه ۹۴ برداشت گاز از سکوی فاز ۱۸ پارس جنوبی آغاز شد؛ آبان‌ماه ۹۴ سکوی ۱۷A راه‌اندازی شد و تولید گاز فاز ۱۷ پارس جنوبی با ظرفیت روزانه ۱۰ میلیون مترمکعب کلید خورد و اسفندماه همان سال نیز برداشت گاز از فاز ۱۹ پارس جنوبی با ظرفیت روزانه ۵۰۰ میلیون فوت‌مکعب آغاز شد. در سال ۹۴، میدان‌های مشترک نفتی آبان و سلمان نیز شاهد افزایش تولید بودند. از سویی دو چاه میدان آبان عملیاتی شد و تولید روزانه نفت این میدان افزایش یافت و از سوی دیگر، میدان سلمان که میزبان فعالیت هم‌زمان سه دکل حفاری بود، بیش از ۱۰ هزار بشکه افزایش تولید را تجربه کرد که افزایش دو برابری میزان تزریق گاز به چاه‌های این میدان در تقویت ضریب بازیافت و افزایش تولید نفت آن نقش بسزایی داشت. هم‌زمان شرکت بهره‌برداری نفت و گاز شرق نیز اعلام کرد که در سال‌های ۹۳ و ۹۴، برای نخستین بار برنامه تولیدی در میدان مشترک گازی گنبدلی به‌طور صددرصد تحقق یافته است و برداشت حداکثری از این میدان با جدیت دنبال می‌شود. سال ۹۴ نقطه عطفی در اجرای پروژه ساخت سکوهای میدان مشترک نفتی فروزان از سوی شرکت تاسیسات دریایی هم بود به نحوی که در این سال، ساخت این سکوها بالغ بر ۳۴ درصد پیشرفت کرد. مصوبه دولت در خصوص شرایط عمومی، ساختار و الگوی قراردادهای بالادستی نفت و گاز در آبان‌ماه سال ۹۴ ابلاغ شد و مهم‌ترین فرصت‌های سرمایه‌گذاری در بخش بالادست صنعت نفت ایران در

طرح استیضاح وزیر نفت در مجلس کلید خورده و ناآرامی در انعقاد قراردادهای میدان‌های مشترک نفتی و گازی از دلایل این استیضاح عنوان شده؛ حال آنکه دستاوردهای ملموس وزارت نفت در پارس جنوبی و غرب کارون، توسعه میدان‌های مشترک را به پای ثابت فهرست نقاط قوت این وزارتخانه بدل کرده است. در ادامه عملکرد وزارت نفت دولت تدبیر و امید در میدان‌های مشترک نفتی و گازی به‌طور اجمالی مرور شده است.

۹۲

در سال ۹۲ دولت یازدهم در حالی کار خود را آغاز کرد که ظرفیت تولید روزانه گاز در میدان مشترک پارس جنوبی حدود ۲۸۰ میلیون متر مکعب بود و کمی آن‌طرف‌تر در غرب کارون، تولید نفت میدان‌های مشترک این منطقه عملیاتی از ۷۰ هزار بشکه در روز تجاوز نمی‌کرد.

۹۳

در سال ۹۳ به گواه آمار مدیریت برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، بیش از ۵۰ درصد سرمایه‌گذاری‌های نفت به حوزه‌های اکتشاف، توسعه و نگهداشت میدان‌های مشترک نفتی و گازی اختصاص یافت و آمارهای بعدی نیز ادامه این روند را تایید کرد، به‌گونه‌ای که به‌طور مثال تنها در ۶ ماه نخست سال ۹۴ نیز بیش از ۵۰ درصد سرمایه‌گذاری‌های نفت به میدان مشترک پارس جنوبی اختصاص یافت. اواخر سال ۹۳ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر تصویب شد که براساس ماده ۱۲ این قانون، به وزارت نفت اجازه داده شد از طریق شرکت‌های دولتی تابعه برای اجرای طرح‌های نفت و گاز به‌صورت ارزی تا سقف یکصد میلیارد دلار یا معادل ریالی آن اقدام به سرمایه‌گذاری، انعقاد قرارداد یا صدور مجوز سرمایه‌گذاری کند. این طرح که برای آغاز به تسهیلات بانکی یا آورده سرمایه‌گذار نیاز داشت، با دریافت منابعی از صندوق توسعه ملی برای اجرا در پروژه‌های مربوط به میدان‌های مشترک پارس جنوبی و غرب کارون کلید خورد. در همان زمان (سال ۹۳) شرکت ملی نفت ایران بیکار نشسته بود و با اتکا به منابع داخلی، طرح‌های توسعه‌ای میدان‌های مشترکی مانند یاران جنوبی و آزادگان جنوبی را دنبال می‌کرد. این دو میدان در شهریورماه سال ۹۲ بدون ثبت هیچ پیشرفتی به دولت یازدهم تحویل داده شده بودند و شرکت ملی نفت ایران، شرکت چینی پیمانکار طرح توسعه آزادگان جنوبی را پس از وقت‌کشی‌های بسیار و بی‌توجهی به اولتیماتوم ۹۰ روزه این شرکت، در سال ۹۳ خلع ید کرد. شاید دل‌وایسانی که بعدها به هر بهانه نفت را به دلیل خلع ید شرکت چینی بازخواست کردند، هرگز متوجه نشده باشند اعتراض به این خلع ید با تأکیداتشان بر ضرورت اتکا به توانمندی‌های داخلی همچواتی نداشته است. میدان مشترک آزادگان جنوبی از آن روز به بعد تنها به پشتوانه همین ظرفیت‌های داخلی مسیر توسعه را طی می‌کند. اواخر سال ۹۳ وزارت نفت با تأکید بر ضرورت بهره‌مندی از ظرفیت‌های داخلی و همراهی در این مسیر، برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت قراردادهای مطالعه فناوریانه تعدادی از میدان‌های نفتی را با دانشگاه‌ها و مراکز تحقیقاتی برگزیده کشور منعقد کرد. به این ترتیب میدان مشترک آزادگان به انستیتو مهندسی نفت دانشگاه تهران، میدان نفتی دارخوین به دانشگاه امیرکبیر، میدان نفتی سرروش به دانشگاه سهند تبریز، میدان اهواز به پژوهشگاه صنعت نفت، میدان کرج به دانشگاه آزاد اسلامی، میدان کوپال به دانشگاه صنعتی

دانش نفت از دومین سمینار بین‌المللی گاز و نشست فوق‌العاده وزارتی جی‌بی‌سی‌اف گزارش می‌دهد؛

نقش اساسی گاز در انتقال انرژی به سمت توسعه پایدار



می‌کند؛ صادرکنندگان سنتی مانند قطر بخشی از سهم بازار خود را در آسیا از دست دادند و مجبورند در اروپا و آمریکای جنوبی به دنبال بازار باشند.

اثر منفی جنگ تجاری آمریکا و چین بر تجارت آلان‌جی

وی به جنگ تجاری آمریکا و چین اشاره کرد و با بیان اینکه این جنگ بر تجارت گاز طبیعی مایع‌شده (آل‌ان‌جی) بین دو کشور اثر منفی گذاشته است، افزود: اروپا که محل منازعه گاز روسیه و آمریکاست درصدد متنوع کردن انرژی خود است، خط لوله نورداستریم محل نزاع آمریکا، روسیه و اروپاست. عادل‌ی با تأکید بر اینکه گاز و بازار آن محل نزاع راهبردی واقع شده است، اظهار کرد: از طرف دیگر دارندگان فناوری انرژی‌های تجدیدپذیر با استفاده از نهضت جهانی کاهش انتشار گازهای گلخانه‌ای در رقابت با گاز قرار دارند و رقابت راهبردی دیگری بین گاز و انرژی‌های تجدیدپذیر وجود دارد. رئیس هیئت ایرانی شرکت‌کننده در نشست فوق‌العاده وزیران جی‌بی‌سی‌اف در مالابو به نیاز آفریقا به گاز هم اشاره کرد و گفت: گاز برای آفریقا هم برای سوخت‌رسانی و گرمایش و سرمایه‌ش و هم برای اشتغال صنعتی شدن و توسعه اقتصادی می‌تواند مفید باشد. به گفته وی، کشورهای تولیدکننده گاز نه تنها باید از طریق صادرات گاز و داشتن سهمی در تجارت جهانی گاز در دنیا نفوذ خود را گسترش دهند، بلکه باید با فروش آن در داخل می‌توانند ارزش افزوده به دست آورند و سبب اشتغال بیشتر شوند و به توسعه اقتصادی کمک شایانی کنند. دبیرکل پیشین مجمع کشورهای صادرکننده گاز مهم‌ترین فرصت برای گاز در پنج سال آینده را «قیمت» آن دانست و گفت: پیش‌بینی می‌کنم قیمت گاز همچنان در این حد رقابتی و پایین بماند و تولید گاز در حد بالایی باشد و گاز فراوان باشد، بنابراین پنج سال آینده را باید فرصت طلایی برای گسترش استفاده از گاز تلقی کرد و کوشید استفاده از گاز بیشتر گسترش یابد و همه‌گیر شود.

ز نقش گاز در تضمین امنیت انرژی عاقل نشود

در همین حال، مجمع کشورهای صادرکننده گاز (GECF) در پنجمین نشست خود اعلام کرد: گاز طبیعی بخش ضروری از سبد جهانی انرژی به

وی با بیان اینکه سهم گاز در سبد انرژی جهان در حال افزایش است، تصریح کرد: به موازات، گاز سهم زغال‌سنگ و نفت را در سبد انرژی جهان می‌گیرد بر اهمیت راهبردی آن اضافه می‌شود، در واقع همان اهمیتی که نفت در دهه‌های گذشته داشت امروز گاز طبیعی به‌تدریج پیدا می‌کند. دبیرکل پیشین مجمع کشورهای صادرکننده گاز با بیان اینکه گاز در دهه اخیر دچار تحولات خیره‌کننده‌ای شده است، افزود: در درجه نخست، تولید گاز با افزایش فوق‌العاده همراه شده و تجارت آن به‌شدت بین‌المللی شده است، گاز پیش از این به صورت خط لوله صادر می‌شد، اما اکنون

ما به حمایت از موضع مجمع کشورهای صادرکننده گاز درباره قیمت‌های معیار ادامه خواهیم داد و بر مدنظر قرار دادن قیمت نفت به‌منظور تعیین قیمت گاز برای خریداران و فروشندگان آن تأکید داریم و خواهیم داشت

حدود ۳۵ درصد گاز به صورت گاز مایع یا آلان‌جی صادر می‌شود. عادل‌ی با اشاره به اینکه قیمت گاز دچار دگرگونی شگرفی شده است، یادآور شد: در سال ۲۰۱۴ قیمت گاز در منطقه شرق دور در محدوده ۲۰ تا ۲۰ دلار برای یک میلیون بی‌تی‌یو بود در حالی که امروز به زیر ۱۰ دلار سقوط کرده و قیمت آن در دیگر مناطق در محدوده ۱۲ دلار بود در حالی که اکنون به‌طور میانگین حدود چهار دلار شده است. وی مهم‌ترین تحول گاز را انقلاب شیل یا تولید گاز شیل در آمریکا که محصول تحول فناوریانه است دانست و گفت: در نتیجه این انقلاب، آمریکا از یک واردکننده به یک صادرکننده بدل شده است، ورود آمریکا به جره تولیدکنندگان بزرگ و صادرکنندگان، شدت راهبردی گاز را افزایش داده است. دبیرکل پیشین مجمع کشورهای صادرکننده گاز ادامه داد: هم‌اکنون آمریکا با بقیه صادرکنندگان برای گرفتن سهم بازار گاز نه تنها در آمریکای جنوبی، بلکه در اروپا و آسیا رقابت شدیدی

هستیم، همه کارهایی که ما انجام می‌دهیم مطابق با سیاستی است که جامعه جهانی از ما می‌خواهد برای سوخت‌های فسیلی داشته باشیم، ما می‌خواهیم از محیط زیست محافظت کنیم و نیازهای جوامع دورافتاده در روستاهای قاره آفریقا را تأمین کنیم. براساس این گزارش، قاره آفریقا قرار است حضور خود را در حوزه انرژی جهانی افزایش دهد و تولید گاز را تا سال ۲۰۴۰ میلادی به بیش از دو برابر مقادیر کنونی افزایش دهد و ترتیب سبد انرژی جهانی را در این فرآیند تغییر دهد. قاره سیاه تا سال ۲۰۴۰ میلادی ۹.۲ درصد به تولید جهانی گاز طبیعی کمک خواهد کرد و در نتیجه تولید گاز این قاره از سالانه ۲۵۵ میلیارد مترمکعب به بیش از ۵۰۵ میلیارد مترمکعب و با میانگین رشد سالانه ترکیبی ۳.۴ درصد می‌رسد. با این اوصاف، گاز جایگزین سوخت‌های فسیلی دیگر خواهد شد و انتقال انرژی به سمت توسعه پایدار را تسهیل خواهد کرد. به گزارش دانش نفت، پس از سخنرانی‌های آیین گشایش رسمی دومین سمینار بین‌المللی گاز، میزگردی با عنوان «گاز در بافتار ژئوپلیتیکی» با تمرکز بر ضرورت وجود زیرساخت‌ها، رقابت در هزینه‌ها، پایداری محیط زیست و انسجام منطقه‌ای در سرمایه‌گذاری روی ذخایر جهانی گاز، برگزار شد.

ناهماهنگی میان صادرکنندگان بزرگ‌ترین تهدید برای گاز در ۵ سال آینده است

در همین حال، رئیس هیئت ایرانی شرکت‌کننده در دومین سمینار بین‌المللی گاز و نشست فوق‌العاده وزارتی جی‌بی‌سی‌اف در مالابو، بزرگ‌ترین تهدید پیش‌روی گاز طبیعی در پنج سال آینده را رقابت شدید موجود در بازار و وجود ناهماهنگی میان صادرکنندگان گاز و همچنین رقابت با انرژی‌های تجدیدپذیر دانست. سیدمحمد حسین عادل‌ی پس از پایان آیین گشایش رسمی دومین سمینار بین‌المللی گاز در مالابو در یک نشست تخصصی با عنوان «بحث و گفت‌وگو وزیران: گاز در بافتار ژئوپلیتیکی»، اظهار کرد: گاز زمانی سوخت داخلی بود و بیشتر کشورهای تولیدکننده در کشورهای خود مصرف می‌کردند، اما به‌تدریج این سوخت به یک کالای بین‌المللی تبدیل شد و اکنون به‌ویژه در دهه اخیر به یک حامل انرژی جهانی بسیار مناسب بدل شده است.

نشست تخصصی «بحث و گفت‌وگو

وزیران: گاز در بافتار ژئوپلیتیکی» پس از پایان آیین گشایش رسمی دومین سمینار بین‌المللی گاز با حضور گابریل امباکا اوبیانگ لیمبا، وزیر معادن و منابع طبیعی گینه استوایی، محمد بن حمد الرمیحی، وزیر نفت و گاز عمان، تیمبره سیلووا، وزیر نفت نیجریه، محمد اکراب، وزیر انرژی و معادن الجزایر و مانوئل کوسودو، وزیر نفت ونزوئلا و محمدحسین عادل‌ی، دبیرکل پیشین جی‌بی‌سی‌اف برگزار شد.

دومین سمینار بین‌المللی گاز با سخنرانی وزیر معادن و منابع طبیعی گینه استوایی و دبیرکل جی‌بی‌سی‌اف روز چهارشنبه (ششم آذرماه) در شهر مالابو گینه استوایی آغاز به کار کرد؛ فرانچسکو پاسکوال اوپاما ایسویی، نخست‌وزیر گینه استوایی و شهردار مالابو هم از سخنرانان رسمی این سمینار بودند. نشست فوق‌العاده وزارتی جی‌بی‌سی‌اف هم روز پنجشنبه، هفتم آذرماه به ریاست وزیر معادن و منابع طبیعی گینه استوایی برگزار شد، محمدحسین عادل‌ی، رئیس هیئت ایرانی شرکت‌کننده در دومین سمینار بین‌المللی گاز و نشست وزارتی جی‌بی‌سی‌اف، به عنوان نماینده بیژن زنگنه، وزیر نفت، در نشست شرکت کرد. پنجمین نشست سران مجمع کشورهای صادرکننده گاز نیز روز جمعه، هشتم آذرماه برگزار شد و محمد نهاوندیان، معاون اقتصادی رئیس جمهور-ی نماینده دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری در این نشست بود.

دبیرکل جی‌بی‌سی‌اف در آیین گشایش رسمی دومین سمینار بین‌المللی گاز گفت: پیام اصلی مجمع کشورهای صادرکننده گاز این است که گاز طبیعی سوخت آینده است و نقشی اساسی در انتقال انرژی خواهد داشت. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اینترنتی آفریقا اوپیل اند پاور از مالابو، بوری سستورین در آیین گشایش رسمی دومین سمینار بین‌المللی گاز اعلام کرد: مصرف جهانی گاز طبیعی تا سال ۲۰۵۰ میلادی دو برابر می‌شود. وی با بیان اینکه پیام اصلی ما این است که گاز طبیعی سوخت آینده است و نقشی اساسی در انتقال انرژی خواهد داشت، گفت: ما به حمایت از موضع مجمع کشورهای صادرکننده گاز درباره قیمت‌های معیار ادامه خواهیم داد و بر مدنظر قرار دادن قیمت نفت به‌منظور تعیین قیمت گاز برای خریداران و فروشندگان آن تأکید داریم و خواهیم داشت. طبق الگوی چشم‌انداز جهانی گاز مجمع کشورهای صادرکننده گاز، گاز طبیعی تنها منبع هیدروکربنی خواهد بود که می‌تواند سهم خود را در سبد انرژی جهانی افزایش دهد و همچنان سریع‌ترین رشد مصرف را در میان سوخت‌های فسیلی به خود اختصاص دهد. گابریل امباکا اوبیانگ لیمبا، وزیر معادن و منابع معدنی گینه استوایی نیز در آیین گشایش دومین سمینار بین‌المللی گاز گفت: تقاضا برای گاز طبیعی ادامه خواهد داشت و به ما در تحقق اهداف توسعه پایدار و انتقال انرژی برای کشور، آفریقا و جهان کمک خواهد کرد. وی افزود: ما در حال کار روی توسعه و اکتشاف تدریجی میدان‌های گازی مختلف

گزارش

در گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های عرصه صنعت گاز صورت می‌گیرد؛ معرفی ۳۶ نیاز صنعت گاز به شرکت‌های دانش‌بنیان

در گردهمایی شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌های عرصه صنعت گاز که از ۱۷ تا ۱۹ آذرماه جاری در صندوق نوآوری و شکوفایی برگزار می‌شود، ۳۶ نیاز فناوریانه این صنعت به شرکت‌های دانش‌بنیان معرفی خواهد شد.

به گزارش دانش نفت، همزمان با برگزاری رویداد اعلام نیازهای فناوریانه شرکت ملی گاز ایران از ۱۷ تا ۱۹ آذرماه جاری، بیش از ۳۰ مورد از اصلی‌ترین نیازهای صنعت گاز در حوزه‌های پالایش، انتقال و توزیع به شرکت‌های دانش‌بنیان و فناوری معرفی می‌شود. هدف از این که این رویداد در محل صندوق نوآوری و شکوفایی ریاست جمهوری برگزار می‌شود، ارائه نیازهای فناوریانه، اقلام و خدمات پرمصرف صنعت گاز توسط مسئولان و کارشناسان شرکت گاز است تا توسط شرکت‌های دانش‌بنیان تأمین و رفع شود.

نیازهای اعلام شده از سوی شرکت ملی گاز ایران به این شرح است:

ردیف	نیاز معرفی شده
۱	طراحی و ساخت عملکرد شیر موتور
۲	ساخت دستگاه پورتابل آنالیز غلظت ادورانت جهت بوسنجی خطوط گاز طبیعی
۲	طراحی و ساخت نشت‌یاب قابل حمل گاز متان از نوع لیزری مکشی
۳	طراحی و ساخت سیستم اندازه‌گیری سطح مایع مخزن
۴	طراحی و ساخت دستگاه اندازه‌گیری دما
۵	طراحی و ساخت دستگاه اندازه‌گیری فشار و اختلاف فشار
۶	طراحی و ساخت دستگاه اندازه‌گیری ارتفاع سطح مایع
۷	طراحی و ساخت جریان‌سنج اختلاف فشاری
۸	طراحی و ساخت سوئیچ فشاری
۹	طراحی و ساخت سوئیچ سطح
۱۰	طراحی و ساخت جریان‌سنج توریینی
۱۱	طراحی و ساخت جریان‌سنج آلتراسونیک
۱۲	طراحی و ساخت دکتور گاز
۱۳	طراحی و ساخت دکتور شعله
۱۴	طراحی و ساخت دکتور دود
۱۵	طراحی و ساخت دکتور حرارت
۱۶	طراحی و ساخت آنالایزر گاز آنالاین
۱۷	طراحی و ساخت سیستم آنالایزر آنالاین پساب
۱۸	طراحی و ساخت تجهیزات روشنایی ضد انفجار
۱۹	طراحی و ساخت باتری نیکل کادمیم
۲۰	طراحی و ساخت موتور الکتریکی و دریو
۲۱	طراحی و ساخت هیتر الکتریکی
۲۲	طراحی و ساخت دستگاه کنترل‌کننده منطقی برنامه‌پذیر
۲۳	طراحی و ساخت دستگاه سیستم خاموشی اضطراری
۲۴	طراحی و ساخت دستگاه پایانه از راه دور
۲۵	طراحی و ساخت سیستم کنترل توربین
۲۶	طراحی و ساخت کارت‌های ورودی/خروجی سیستم کنترل توزیع شده
۲۷	سیستم پایش لرزش، طراحی و ساخت سیستم کنترل اعلام و اطفاء آتش و نشت گاز % Fire Gas System
۲۸	طراحی و ساخت اربیت ولو
۲۹	طراحی و ساخت Line Break Valve یا (LBV)
۳۰	طراحی و ساخت توربو اکسپندر Turbo Expander
۳۱	طراحی و ساخت دمنده سانتریفیوژ Centrifugal Blower
۳۲	طراحی و ساخت Steel Belt (مربوط به تجهیز SRU Pastilation)
۳۳	طراحی و ساخت کمپرسور رفت و برگشتی
۳۴	کرین فعال مصرفی در سیکل آمین
۳۵	سیلیکاژل کروی نوع H و WS
۳۶	آنتی فوم سیلیکونی

پس از رویداد، شرکت‌ها و فناوریانی که بهترین پیشنهادها را برای حل این نیازها و مسائل ارائه کنند، فرصت همکاری با شرکت ملی گاز ایران را خواهند یافت و در صورتی که شکل‌گیری این همکاری به تأمین مالی نیاز داشته باشد، صندوق نوآوری و شکوفایی به منظور تسهیل همکاری‌های فناوریانه بین شرکت‌های فناوری و شرکت ملی گاز ایران، ابزارها و تسهیلات حمایتی مالی خود را به کار خواهد گرفت. شرکت‌های فعال در حوزه‌های نفت و گاز، برق، کنترل، ابزار دقیق، مکانیک و مواد شیمیایی اصلی‌ترین گروه‌های مخاطب این رویداد به شمار می‌روند.

در راستای تحقق سیاست‌های اقتصاد مقاومتی صورت گرفت؛

طراحی و ایجاد سامانه تصمیم ساز مدیریت شبکه انرژی در پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد

با همکاری یکی از شرکت‌های دانش بنیان مستقر در مرکز رشد و فناوری دانشگاه فردوسی مشهد انجام شده است. رئیس خدمات آب، برق و بخار پالایشگاه گاز شهید هاشمی نژاد خاطر نشان کرد: با توجه به مطالعات صورت گرفته و انجام تست‌های عملیاتی و همچنین ثبت و مقایسه رویدادهای سامانه، انتظار می‌رود که مصرف انرژی در سطح پالایشگاه بین پنج تا هشت درصد کاهش یابد که این مقدار صرفه جویی، معادل ۲۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در سال است.

حاجیان نژاد در ادامه به تأکیدات مقام معظم رهبری در راستای تحقق اقتصاد مقاومتی و استفاده از ظرفیت‌های شرکت‌های دانش بنیان اشاره و بیان کرد: طراحی و ایجاد این پروژه با هدف کاهش خطای انسانی، افزایش بهره‌وری، بهینه‌سازی مصرف انرژی، هوشمند سازی فرایندها و کاهش آلاینده‌های زیست محیطی، از سوی کارشناسان پالایشگاه به مرحله اجرا درآمد. این مقام مسئول ادامه داد: ایجاد سامانه تصمیم ساز مدیریت شبکه انرژی، طی مدت زمان ۱۶ ماه و

احتمال ایجاد خطای انسانی در مصرف حامل‌های انرژی را به دنبال داشته است. وی با بیان اینکه کارشناسان واحدهای عملیاتی پالایشگاه‌ها شامل تصفیه‌گاز، آب و بخار، نیروگاه، بازپاشت گوگرد و تثبیت و تقطیر میعانات گازی به صورت مستقل استفاده از حامل‌های انرژی را مدیریت می‌کردند اظهارداشت: لذا مصرف حامل‌های انرژی به صورت کلی و آنالاین مورد بررسی قرار نمی‌گرفت و این موضوع احتمال فاصله گرفتن از شرایط بهینه را افزایش می‌داد.

رئیس خدمات آب، برق و بخار شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد از طراحی و ایجاد سامانه نرم افزاری تصمیم ساز مدیریت شبکه انرژی برای نخستین بار در وزارت نفت خبر داد. به گزارش روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهید هاشمی نژاد، داود حاجیان نژاد با اعلام این خبر افزود: تاکنون محاسبات و عملیات شبکه‌های بخار و مولدهای برق براساس دستور العمل‌های سازنده و لحاظ کردن الزامات زیست محیطی و مدیریت انرژی به صورت غیر اتوماتیک انجام %می‌شد که این کار

اخبار

مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب شد

معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با صدور حکمی، سیدجلال میرهاشمی را به‌عنوان مدیر کنترل تولید این شرکت منصوب کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، در حکم بهزاد محمدی خطاب به میرهاشمی آمده است:

«نظر به تعهد، تخصص و تجربیات مفید جنابعالی، به موجب این حکم به‌عنوان مدیر کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی منصوب می‌شود، امید است با استعانت از خداوند متعال و استفاده از توان کلیه همکاران، در انجام امور محوله به‌منظور تحقق اهداف شرکت موفق و پیروز باشید» مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در پیام جداگانه دیگری، از زحمات و خدمات قدرت‌الله فرج‌پور در طول دوره تصدی مدیریت کنترل تولید این شرکت قدردانی کرد.

برگزاری همایش بومی‌سازی کاتالیست‌های صنایع پتروشیمی و پالایش نفت

نخستین همایش بومی‌سازی کاتالیست در صنعت پتروشیمی و پالایش نفت دی ماه امسال برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، نخستین همایش بومی‌سازی کاتالیست در صنعت پتروشیمی و پالایش نفت با رویکرد بررسی وضعیت بومی‌سازی کاتالیست در دو صنعت پتروشیمی و پالایش نفت از ۲۵ تا ۲۸ دی ماه امسال در جزیره کیش برگزار خواهد شد.محوریت همایش بومی‌سازی کاتالیست در صنعت پتروشیمی و پالایش بر مباحث خودکفایی در تولید کاتالیست‌های چرخه گاز سنتز، بومی‌سازی زنجیره تامین، حمایت از دانش‌های نوین، توسعه کاتالیست در صنایع پایین‌دستی و توسعه دانش فرآیند در صنایع پتروشیمی و پالایش خواهد بود.این همایش با مشارکت و حضور حداکثری مدیران و کارشناسان متخصص معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری، شرکت ملی صنایع پتروشیمی، شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران، هلدینگ‌های بزرگ و شرکت‌های پتروشیمی و پالایشی کشور برگزار خواهد شد. در این همایش که به میزبانی شرکت دانش بنیان نفت و گاز سرو برگزار می‌شود، سخنران‌هایی تخصصی در حوزه کاتالیست از سوی شرکت‌های پتروشیمی تولیدکننده اوره، آمونیاک و متانول کشور و نیز پالایشگاه‌های کشور انجام خواهد شد.به منظور کسب اطلاعات بیشتر از نخستین همایش بومی‌سازی کاتالیست در صنعت پتروشیمی و پالایش نفت می‌توانید به آدرس اینترنتی events.sarvco.ir مراجعه کنید.

پتروشیمی زاگرس صادرکننده نمونه کشور شد

پتروشیمی زاگرس در بیست و سومین همایش بزرگداشت روز ملی صادرات ایران به عنوان صادرکننده نمونه کشوری معرفی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پتروشیمی زاگرس، بیست و سومین همایش روز ملی صادرات دیروز (دوشنبه، ۱۱ آذرماه) با حضور اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری، رضا رحمانی وزیر صنعت، معدن و تجارت، غلامحسین شافعی رئیس اتاق بازرگانی ایران و جمعی از مدیران و کارشناسان شرکت‌های صادرکننده و فعالان اقتصادی حوزه صادرات کشور و با شعار «رونق تولید صادراتی، شکوفایی اقتصادی» در سالن اجلاس سران برگزار شد.پتروشیمی زاگرس در بیست و سومین همایش بزرگداشت روز ملی صادرات ایران به عنوان صادرکننده نمونه کشوری معرفی شد و از این شرکت با اهدای لوح تقدیر و تندیس تجلیل به عمل آس‌در این فرآیند بیش از ۳۰۰ مقامی در بیش از ۷۰ گروه کالایی و خدماتی برای کسب عنوان صادرکننده نمونه به رقابت پرداختند که در نهایت ۴۳ صادرکننده نمونه و ممتاز انتخاب شدند.از جمله اهداف برگزاری مراسم روز ملی صادرات ایران، تقویت عزم ملی برای صادرات، گسترش فرهنگ عمومی صادرات، ارتقای شأن و منزلت اجتماعی صادرکنندگان، گسترش فرهنگ تولید برای صادرات، معرفی الگوهای صادراتی موفق در عرصه تولید و صادرات، حل مشکلات و تنگناها بر سر راه صادرات، گسترش تعامل بنگاه‌های اقتصادی کشور با اقتصاد جهانی، تسهیل روند تجارت خارجی کشور، تبیین سیاست‌های صادراتی، ظرفیت‌سازی برای توسعه صادرات، گسترش سرمایه‌گذاری داخلی و خارجی در عرصه صادرات به منظور ایجاد ظرفیت‌های جدید صادراتی، پیوند با اقتصاد جهانی با حفظ اقتدار ملی و معرفی توانمندی‌های صادراتی کشور، است.

با نوان متخصص پژوهش و فناوری پتروشیمی محقق شد:

کاهش ۲۰ درصدی مصرف انرژی در پتروشیمی نوری

اجرای موفق پروژه بهینه‌سازی مصرف انرژی در دوره‌های ریفرمینگ پتروشیمی نوری به دست متخصصان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی سبب کاهش ۱۷ تا ۲۰ درصدی مصرف انرژی شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، پروژه «بررسی راه‌های مختلف کاهش تلفات حرارتی و بهینه‌سازی مصرف انرژی در دوره‌های واحد ریفرمینگ شرکت پتروشیمی نوری» از سوی تیم راهکارهای مختلف عملیاتی کاهش تلفات حرارتی، افزایش راندمان و بهینه‌سازی مصرف انرژی در دوره‌ها با الگوسازی و شبیه‌سازی نرم‌افزاری، انجام تحلیل‌های متعدد CFD پیرامون کیفیت احتراق و انتقال حرارت در ۹ دوره مختلف تعیین شد و سپس در فاز بعدی و براساس نتایج حاصله، پروژه «بهینه‌سازی و بهبود عملکرد مشعل‌های کوره ۱۰۰۱ واحد ریفرمینگ شرکت پتروشیمی نوری برای کاهش مصرف انرژی» اجرا شد.بنابه گفته مهدی حمزه‌ای، مجری پروژه‌ها در شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، در این پروژه نازل و دیفیوزرهای جدید مشعل‌ها طراحی، ساخته و در کوره‌ها نصب شد و پس از انجام چند ماه پایش و اندازه‌گیری و آنالیزهای مختلف و با اعلام و تأیید شرکت پتروشیمی نوری، نتایج حاصله بیانگر کاهش ۱۷ تا ۲۰ درصدی مصرف سوخت کوره‌ها، کاهش تلفات انرژی و کاهش چشمگیر آلایندها و قرار گرفتن در محدوده استاندارد است.این موفقیت را می‌توان از نمونه‌های بارز همکاری بخش پژوهش و صنعت قلمداد کرد که با دانش و تلاش متخصصان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی و اعتماد، حمایت و همراهی مدیران و کارشناسان شرکت پتروشیمی نوری به‌دست آمده است.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی خبر داد:

اجرای مگا پروژه ۸ میلیارد دلاری در دستور کار صنعت پتروشیمی



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی گفت: ساخت یک مگا پروژه جدید با ظرفیت تولید بالا، سرمایه‌گذاری ۷ تا ۸ میلیارد دلاری و تنوع تولید بیش از ۲۰ محصول استراتژیک با مشارکت هلدینگ‌ها در دستور کار قرار گرفته است. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، بهزاد محمدی امروز (چهارشنبه، ۱۳ آذرماه) در دیدار با مدیر و کارکنان امور مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه این شرکت، با تأکید بر اهمیت این واحد در مسیر پیشرفت صنعت پتروشیمی ایران اظهار کرد: باید به سمت توسعه هدفمند و هوشمندانه حرکت کنیم.وی با اشاره به اقدام‌های ارزشمند شرکت ملی صنایع پتروشیمی در یک سال اخیر ادامه داد: نهایی شدن دانش PVM و طرح GTTP اسلام‌آباد غرب دستاورد ارزشمندی است که عملیات اجرایی آن به‌زودی با استفاده از دانش فنی این شرکت و تلاش‌های انجام شده از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی آغاز خواهد شد.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی، تحلیل و مدیریت خوراک‌های در دسترس را از مباحث مهم در این صنعت دانست

ساخت یک مگا پروژه جدید با ظرفیت تولید بالا و سرمایه‌گذاری ۷ تا ۸ میلیارد دلاری با مشارکت هلدینگ‌ها در دستور کار قرار گرفته است و این طرح بزرگ که از پتروشیمی بندرامام و پتروشیمی سازند نیز به مراتب بزرگ‌تر است، با بهره‌گیری از خوراک‌های متنوع، تولید بیش از ۲۰ نوع محصول راهبردی را رقم خواهد زد

و افزود: در بحث تحلیل خوراک برای توسعه صنعت، وضعیت ۶ الی ۷ خوراک در دسترس را تا سال ۱۴۱۵ تعیین تکلیف کرده‌ایم.محمدی با بیان اینکه با تأکید وزیر نفت، ساخت یک مگا پروژه جدید با ظرفیت تولید بالا و سرمایه‌گذاری ۷ تا ۸ میلیارد دلاری با مشارکت هلدینگ‌ها در دستور کار قرار گرفته است، گفت: این طرح بزرگ که از پتروشیمی بندرامام و پتروشیمی سازند

نهایی شدن دانش PVM و طرح GTTP اسلام‌آباد غرب دستاورد ارزشمندی است که عملیات اجرایی آن به‌زودی با استفاده از دانش فنی این شرکت و تلاش‌های انجام شده از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی آغاز خواهد شد

روشنگری روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس؛

نامه سازمان بازرسی در خصوص هلدینگ خلیج فارس تکذیب شد



می‌رسد شایعه پردازی یادشده با برخی اهداف خاص انجام می‌شود.

برای روشن شدن افکار عمومی ارائه این توضیح را لازم می‌دانیم، در شرایطی که هلدینگ خلیج فارس، رکورددار

بازرزش‌ترین شرکت بازار سرمایه ایران است، انتشار چنین شایعه‌هایی می‌تواند با هدف تأثیر موقت بر ارزش سهام این شرکت و سودجویی عده‌ای خاص از کاهش موقتی ارزش سهام باشد.

از سوی دیگر در شرایطی که کشور و بخصوص صنعت نفت و پتروشیمی در یک جنگ تمام عیار اقتصادی با دشمن هستند و صادرات محصولات پتروشیمی با روش‌های سخت و پیچیده بدون وقفه ادامه دارد، می‌تواند مشتریان خارجی

در بی انتشار شایعه‌ای درفضای مجازی و بازتاب این شایعه در برخی رسانه‌ها روابط عمومی این هلدینگ موارد مهمی را در خصوص انتشار این دست شایعه‌ها روشنگری کرد.

به گزارش روابط عمومی شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس، در این جوابیه آمده است:

به دنبال انتشار شایعه‌ای در خصوص ارسال نامه‌ای از سوی سازمان بازرسی کل کشور به وزارت نفت در خصوص تغییرات مدیریتی در شرکت صنایع پتروشیمی خلیج فارس به اطلاع رسانه‌ها و افکار عمومی می‌رساند که اساساً چنین نامه‌ای از سوی سازمان بازرسی کل کشور به وزارت نفت ارسال نشده است و به نظر

فارس، ضمن احترام به اصحاب رسانه و اعتقاد به گردش آزاد اطلاعات از رسانه‌ها درخواست می‌کند، پیش از بازنشر چنین شایعه‌هایی، اصل خبر را از منابع و

محصولات پتروشیمی کشور را دچار تردید کند و در صادرات این محصولات استراتژیک وقفه و اختلال به وجود آورد. شرکت صنایع پتروشیمی خلیج

بی توجهی «زنگنه» به توسعه صنعت پتروشیمی؛ ادعا یا واقعیت؟

پیشرفت فیزیکی کمتر از ۱۰ درصد با ظرفیت ۲.۵ میلیون تن بوده است. این طرح‌ها در دولت نهم و دهم یکی پس از دیگری افتتاح شدند به‌طوری که تعداد مجتمع‌های پتروشیمی کشور از ۱۵ مجتمع با ظرفیت ۲۰ میلیون تن در سال ۸۴ به ۴۶ مجتمع با ظرفیت ۵۶ میلیون تن در سال ۹۲ رسید و درآمدزایی بالایی به همراه داشت.

* وضع دولت یازدهم در به ارث بردن طرح‌های پتروشیمی اما متفاوت از دولت نهم بود. این دولت وارث ۶۷ طرح پتروشیمی نیمه‌کاره با ظرفیت سالانه ۵۹.۴ میلیون تن از دولت دهم بود که از این تعداد، تنها ۱۲ طرح دارای پیشرفت بالای ۶۰ درصد بود. این بدان معناست که اولویت دولت نهم و دهم تنها کلنگ زدن طرح‌های پتروشیمی بوده و اولویت دولت یازدهم پایان طرح‌ها. از سال ۹۲ تاکنون ۱۵ طرح پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۵.۶ میلیارد دلار در کشور به بهره‌برداری رسیده که ۱۴ طرح تولیدی و یک طرح سرویس جانبی است و

پیشرفت فیزیکی کمتر از ۱۰ درصد با ظرفیت ۲.۵ میلیون تن بوده است. این طرح‌ها در دولت نهم و دهم یکی پس از دیگری افتتاح شدند به‌طوری که تعداد مجتمع‌های پتروشیمی کشور از ۱۵ مجتمع با ظرفیت ۲۰ میلیون تن در سال ۸۴ به ۴۶ مجتمع با ظرفیت ۵۶ میلیون تن در سال ۹۲ رسید و درآمدزایی بالایی به همراه داشت.

* وضع دولت یازدهم در به ارث بردن طرح‌های پتروشیمی اما متفاوت از دولت نهم بود. این دولت وارث ۶۷ طرح پتروشیمی نیمه‌کاره با ظرفیت سالانه ۵۹.۴ میلیون تن از دولت دهم بود که از این تعداد، تنها ۱۲ طرح دارای پیشرفت بالای ۶۰ درصد بود. این بدان معناست که اولویت دولت نهم و دهم تنها کلنگ زدن طرح‌های پتروشیمی بوده و اولویت دولت یازدهم پایان طرح‌ها. از سال ۹۲ تاکنون ۱۵ طرح پتروشیمی با سرمایه‌گذاری ۵.۶ میلیارد دلار در کشور به بهره‌برداری رسیده که ۱۴ طرح تولیدی و یک طرح سرویس جانبی است و

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی خبر داد:

تولید کاتالیست پلی‌پروپیلن پژوهش و فناوری پتروشیمی تا پایان امسال

پژوهش و فناوری پتروشیمی با اشاره به اینکه بخش بزرگی از تجهیزات مورد نیاز این شرکت از داخل تهیه می‌شود، گفت: خوشبختانه شرکت‌های فعال تأمین‌کننده تجهیزات مورد نیاز کار ما زیاد شدند و بیش از ۸۵ تا ۹۰ درصد تجهیزات این شرکت از داخل تأمین می‌شود.وی با بیان اینکه مذاکرات شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با مجتمع‌های پتروشیمی مختلف تداوم دارد، اظهار کرد: این شرکت هم‌اکنون ۱۴ قرارداد فعال دارد و پیش‌بینی می‌شود در چند ماه آینده چند قرارداد جدید برای آغاز پروژه‌های جدید نیز امضا شود.

تا پایان سال تحویل شود.پژوهان با اشاره به اینکه بخشی زیادی از برنامه‌های امسال این شرکت انجام شده است، گفت: راه‌اندازی واحد تولید کاتالیست متانول برای پتروشیمی سیلان که قرارداد آن در بهار امسال منعقد شده بود، آغاز شده است. وی با بیان اینکه واحد کاتالیست LL نیز به‌عنوان بزرگ‌ترین واحد ساخت کاتالیست به لحاظ ظرفیت و حجم سرمایه‌گذاری تا دو ماه آینده به سرویس می‌آید، گفت: مجموعه پتروشیمی باختر مالک این واحد است و این واحد در پتروشیمی لرستان ساخته شده و در حال راه‌اندازی است.مدیرعامل شرکت

مذاکرات مختلفی با مجموعه‌های مختلف انجام شده است، تصریح کرد: این پلنت ظرفیت تولید کاتالیست برای مصرف یک مجتمع صنعتی پتروشیمی را دارد.مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی انجام طرح GTTP کرمانشاه را یکی از مهم‌ترین برنامه‌های کنونی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی دانست و افزود: این طرح یک واحد تبدیل گاز به متانول، متانول به پروپیلن و یک واحد پلی‌پروپیلن دارد که تهیه ارائه لایسنس و اسناد مهندسی چند هفته‌ای است آغاز شده و براساس تعهد داده‌شده اسناد این طرح باید

مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی از تولید کاتالیست پلی‌پروپیلن تا پایان امسال خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی صنایع پتروشیمی، علی پژوهان با اشاره به اینکه پلنت کاتالیست پلی‌پروپیلن که در مرکز اراک شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی نصب شده، هم‌اکنون آماده است، اظهار کرد: کارهای راه‌اندازی این پلنت آغاز شده است و پیش‌بینی می‌شود تا پایان امسال این کاتالیست تولید شود.وی با بیان اینکه برای واگذاری کاتالیست پلی‌پروپیلن

قوی ترین مرد نفتی



لیتر بنزین یورو ۵ و همچنین ۳ میلیون و ۵۰۰ هزار لیتر گازوئیل یورو ۴، یک میلیون لیتر نفت سفید و ۳۰۰ هزار لیتر الی‌جی طراحی شدند. برای تکمیل این پروژه، توسعه‌دهندگان (ای-تایمن بخشی از هزینه تخمینی ۳ میلیارد و ۴۰۰ میلیون دلار لازم برای سه فاز) از ۲۵۰ میلیون یورو وام صندوق توسعه ملی برخوردار شدند که خود زنگنه پیشنهاد آن را داده بود. فاز نخست آن در سال ۲۰۱۷ میلادی به‌طور رسمی افتتاح و نخستین محموله آن برای توزیع، یک ماه بعد تحویل شد. فاز دوم این پالایشگاه هم چند ماه پس از افتتاح در ماه فوریه سال ۲۰۱۸ میلادی عرضه بنزین یورو ۵ را آغاز کرد. فاز سوم، عملاً چند ماه پیش از آن عملیات اولیه خود را آغاز کرده بود. پروژه پالایشگاه ستاره خلیج فارس که به‌طور مستمر از حمایت زنگنه

زنگنه قرار است هفته جاری در
کمیسیون انرژی مجلس حاضر
شود و اگر این کمیسیون از
گفته‌های زنگنه قانع نشود، به
احتمال زیاد کمیسیون استیضاح
را به صحن مجلس می‌فرستد.
نکته آزاد دهنده این است که
زنگنه تنها برای افزایش
قیمت بنزین که برای هشت
سوال دیگر هم باید پاسخگو
باشد

نقلیه، نزد دیگر کشورها (بنزین) گدایی کند. پس از آن زنگنه افزایش ظرفیت تولید بنزین ایران را اولویت مهم خود قرار داد و شخصا در برنامه ساخت پالایشگاه بنزین-محور ستاره خلیج فارس و دیگر پروژه‌های مشابه مداخله کرد. تکمیل سریع آنها را تضمین کند. پالایشگاه ستاره خلیج فارس شامل سه فاز بود که هر یک برای تولید روزانه ۱۲ میلیون

بیژن زنگنه، وزیر نفت
باسابقه، بسیار توانمند و بسیار مورد
احترام (داخلی و خارجی) ایران،
اکنون با استیضاح روبه‌روست.
۹ اتهام مبنای فرایند
استیضاح است و مهم‌ترین آن‌ها،
افزایش قیمت بنزین است که
از محرک‌های اعتراضات اخیر در
ایران بوده. زنگنه قبلاً هم با
استیضاح روبه‌رو بوده، اما این بار
ممکن است متفاوت باشد.

زنگنه یکی از معماران کلیدی
الگوی اقتصاد مقاومتی ایران در
مسیر ایجاد ارزش‌افزوده و تبدیل
دارایی‌های فکری به توسعه
اقتصادی و همچنین خودکفایی
در منابع اصلی به شمار می‌رود.
شاید مهم‌ترین منبع در این
میان، بنزین باشد، زیرا یکی از
تأسیسات و برترین جنبه‌های تحریم‌ها
پیش از سال ۲۰۱۵ میلادی این بود
که ایران با وجود منابع غنی نفت
و گاز خود، مجبور بود برای تأمین
بنزین خودروها و دیگر وسایل

استیضاح زنگنه، زامبی‌های نفتی و کانال‌های اجاره‌ای

ایران به جای سرمایه‌گذاری بر میدان‌های نفتی و توسعه آنها روی پالایشگاه‌سازی یا ایجاد واحدهای پتروشیمی سرمایه‌گذاری می‌کرد، هم‌اکنون می‌توانست با تحریم‌ها مقابله کند. این ادعا اما زمانی درست بود که دایره تحریم‌های آمریکا تنها به سرمایه‌گذاری و فروش نفت محدود می‌شد. ایجاد پولی، بانکی و سرمایه‌گذاری در سایر بخش‌های اقتصاد ایران را شامل می‌شد. از همین رو این تصور که صادرات محصولات پتروپالایشی می‌تواند جایگزین مناسبی برای فروش نفت باشد، خیالی خام به نظر می‌رسد. ضمن آنکه صادرات ۲.۵ میلیون بشکه نفت (در شرایط عادی) برای کشوره همچون ایران با چنین ذخایر اثبات نشده و هیذروکربوری خام‌فروشی محسوب می‌شود. واقعیت این است که ماهیگیری سیاسی از آب گل‌آلوده ناشی از افزایش قیمت بنزین، که وزارت نفت در آن کمترین نقش را برعهده داشته، موضوعی بیست که از دید تنزین مردم و آگاهان سیاسی کشور پنهان بماند. خاصه آنکه امروز کسانی پرچمدار ادعاهای واهی علیه وزیر نفت هستند که در کارنامه عملکرد آنها همراهی، چشم‌پوشی یا سکوت در برابر برانگاران صنعت نفت خونخواری می‌بینیم.

منبع: کانال از نفت چه خبر



آن را ندارد. در این میان پرسش اصلی از طرح‌کنندگان ایرادات از وزارت نفت این است که چه کسی باید در کشور پالایشگاه بسازد؟ نکته دیگر ادعای خام‌فروشی است. مخالفان مدعی هستند که چنانچه

خارجی هم به دلایل مشکلاتی همچون غیراقتصادی بودن ساخت پالایشگاه در اقتصاد ایران، قیمت گذاری دستوری، ریسک‌های غیرطبیعی و... حاضر به فعالیت در این عرصه نیست با اساسا توانایی انجام

طرح می‌شود که پالایشگاه‌سازی نیازمند سرمایه‌گذاری سنگین است. از سوی دیگر بر اساس قوانین بالادست کشور، حق امانداری بنگاه اقتصادی جدید از دولت سلب شده است. بخش خصوصی داخلی و

این روزها و هم‌زمان با اعلام خبر ارائه طرح استیضاح وزیر نفت، برخی از بهره‌های نفتی با سوابق درخشان در دوره خمینی‌نژاد، زبان باز کرده و البته همان عاقلانی را طرح می‌کنند که پیش‌تر از زبان بزرگ‌تره‌ایشان بیان شده بود.

در این مجال قصد مطرح کردن این ام اساتید فن را نداریم، اما می توان برخی ادعاهای مطرح شده توسط آنها در انالهای اجراهی پیردازیم: بیرومونداند که پالایشگاه خلیج فارس دستان زنگنه است. این سخن از زبان مدیران بیان شده که در دوران حضور آنها در صنعت نفت، پروژه ستاره خلیج فارس با گذشت هفت سال کمتر از ۴۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشت و اصولاً به پروژه های با ضرر زیان اقتصادی تبدیل شده بود. حال بحث اصلی از بیان کننده این جملات این است که اگر پالایشگاه ستاره خلیج فارس ستاور وزارت نفتی که مشکلات کهنه فیزیکی در این پروژه را حل کرده و با شیبینی و تحقق منابع مالی سه فاز آن را مالی کرده نیست، پس ستاور چه کسی است؟ عدم اهتمام به پالایشگاه سازی دیگر اتهامهایی است که این روزها توسط مخالفان زنگنه تکرار می شود. این رواد در حالی از زنگنه مخالفان زنگنه

همزمان با هفته پژوهش برگزار می شود؛

پترولیوم تیکاف؛ نخستین رویداد نوآوری وزارت نفت

نیز توضیح داد: در این رویداد یک چالش اصلی با خصوصیات بین رشته‌ای و چند وظیفه‌ای از سوی کمیته برگزاری رویداد با توجه به چالش‌های اخصاء شده انتخاب و به گروه‌های هدف ارائه می‌شود. پس از آن راهکارهای فناوریانه از سوی مجموعه‌های استارت‌آپ ارائه و بهترین راهکارها بعد از توسعه فناوری و اثبات قابلیت‌های سازایی به عنوان راهکار برگزیده انتخاب و انعقاد تفاهم‌نامه/ قرارداد از سوی شرکت‌های تابعه وزارت نفت با مجموعه منتخب صورت می‌پذیرد. همچنین در این رویداد تلاش شده است نیازهای واقعی حوزه‌های عملیات شرکت‌های اصلی و تابعه وزارت نفت در قالب RFP (درخواست ارسال پروپوزال) شناسایی و در دسترس جامعه محققین و گروه‌های توانمند کشور قرار گیرد. بدین‌وسیله رویداد دانشجوی پرتواندهم که با هدف ایجاد بستر مناسب جهت رشد و تعالی جامعه جوان و پویای کشور و نیز زمینه‌سازی جهت انتقال

شده با بهره‌مندی از این ظرفیت، حداقل ۵۰ شرکت دانش‌بنیان و استارت‌آپ حائز شرایط شناسایی شده و در نمایشگاه استقرار یابند، ادامه داد؛ با هدف حمایت از شرکت های استارت‌آپ و نوپا، غرفه‌ها بدون دریافت هزینه به این مجموعه‌ها اختصاص داده می‌شود. مدیرکل امور پژوهش و وزارت نفت به توضیحاتی درباره نمایشگاه تخصصی فناوری نیز پرداخت و گفت: در این بخش، شرکت‌های تابعه وزارت نفت برقی و پترونی نخستین بار در قالب ارائه محصولات تجهیز، قطعه و یا ماده شیمیایی موردنیاز همراه با حضور نفرتا کلیدی و متخصص بخش عملیات مرتبط با آن تجهیز، نیازهای خود را به جامعه هدف (عرضه‌کنندگان فناوری و گروه‌های تحقیقاتی) ارائه و ضمن برگزاری جلسات B2B در صورت اهراز توانمندی هر یک از عرضه‌کنندگان فناوری نسبت به انعقاد تفاهم‌نامه یا قرارداد اقدام می‌کنند. اخمدان بیگی در ادامه درباره رویکرد هر چالش- یک راهکار (Reverse Pitch)

عرضه فناوری (با حضور شرکتهای دانش‌بنیان و استارت‌آپ)، نمایشگاه تقاضای فناوری (با حضور شرکتهای تابعه وزارت نفت)، رویداد «هر چالش یک راهکار» (با حضور گروههای استارت‌آپی و نخگان)، رویداد دانشجویی پتروست و اجرای تور فناوری ویژه مدیران ارشد بخش عملیات صنعت نفت تشکیل شده است. احمدخان‌بیگی درباره بخش نخست این رویداد یعنی نمایشگاه عرضه فناوری توضیح داد: در این رویداد، بخش، کارگروه ارزیابی معاونت مهندسی، پژوهش و فناوری وزارت نفت با دریافت اطلاعات از معاونت علمی و فناوری ریاست‌جمهوری، صنایع نوآوری و شکوفایی و همچنین بررسی استارت‌آپ‌های موجود در پارک‌های علم و فناوری، مراکز رشد دانشگاه‌ها و حتی گروه‌های مستعد و توانمند کشور که دارای حداقل محصول قابل ارائه (MVP) بوده‌اند، نسبت به ارزیابی و انتخاب کسب و کارهای کوچک و متوسط (SME) اقدام کرده است. وی با بیان اینکه تلاش

نخستین رویداد نوآوری وزارت نفت با عنوان «پترولیوم تیکاف» با محوریت به هم رسانی حوزه‌های فناوری در بخش عرضه و تقاضا و با حضور شرکت‌های فعال در حوزه‌های نفت، گاز، پالایش و پتروشیمی، با اهدافی مشتمل بر توسعه، یادگیری، کارآمدسازی، انتخاب و فرصت‌سازی با همکاری پژوهشگاه صنعت نفت برگزار می‌شود.

مهدی احمدخان‌بیگی، مدیرکل امور پژوهش وزارت نفت در گفت‌وگو با شانا، با اعلام این خبر افزود: با توجه به تأکید مقام عالی وزارت بر شناسایی و انشکارسازی چالش‌ها و نیازهای نوآورانه شرکت‌های تابعه وزارت نفت، این رویداد به‌عنوان عامل انگیزشی جهت تشکیل تیم‌های جوان و استارت‌آپی و با هدف ایجاد فرصت مناسب برای ورود نخبگان کشور به عرصه‌های کسب و کار فناورانه در زیست بوم نوآوری تعریف شده است. وی گفت: این رویداد از چهار بخش اصلی و یک بخش جانبی مشتمل بر نمایشگاه

یادداشت

استیضاح دولت منطقی نیست

سید مسلم بهشتی نژاد

کارشناس انرژی

«بدون شک پارلمان، نماینده اراده عمومی ملت است.

اصولاً مجلس تشکیل شد تا در مقابل میل و اشتیاق بی‌پایان دولت‌ها برای بسط قدرتشان، ایستادگی و منافع جمهور را در مقابل دولت نمایندگی کند. پارلمان این وظیفه را با قانونگذاری و نظارت بر اجرای قانون انجام می‌دهد؛ یعنی با قانونگذاری برای دولت‌ها ریل‌گذاری می‌کند و با نظارت، مراقبت می‌کند که دولت‌ها از این ریل خارج نشوند. اولین شبیه پس از افزایش قیمت بنزین در ایران، با اینکه مجلس تعطیل بود، برخی نمایندگان مجلس به راه‌های گوناگون از ارائه طرحی سه فوریتی برای توقف افزایش قیمت بنزین سخن گفتند. برخی مانند محمود صادقی پا را فراتر از این گذاشتند و اعلام کردند که در واکنش به افزایش قیمت بنزین، استعفا می‌دهند. برخی دیگر به علی لاریجانی پیام دادند که نمی‌توانند تا صبح یکشنبه و تشکیل جلسه مجلس منتظر بمانند و درخواست داشتند جلسه‌ای فوق‌العاده برای عصر شبیه در پارلمان تشکیل شود. هنوز هم برخی آنان آرام نشده‌اند و به دنبال استیضاح وزیر نفت هستند؛ از چه بهانه‌ای؟

افزایش قیمت بنزین که خود آنان، پیش از این دولت را به انجام آن ملزم کرده بودند. کافی است به اسفند سال ۱۳۹۵ برگردیم، حین بررسی قانون برنامه ششم توسعه کشور، همین نمایندگان به دولت اجازه دادند که از سال ۱۳۹۶ تا سال ۱۴۰۰، قیمت بنزین کشور را به قیمت ۹۰ درصد فوب خلیج فارس افزایش دهند. نمایندگان در ماده ۳۹ برنامه ششم نوشتند: «به منظور ارتقای عدالت اجتماعی، افزایش بهره‌وری در مصرف آب و انرژی و هدفمند کردن یارانه‌ها در جهت افزایش تولید و توسعه نقش مردم در اقتصاد، به دولت اجازه داده می‌شود قیمت آب و حامل‌های انرژی و سایر کالاها و خدمات یارانه‌ای را با رعایت ملاحظات اجتماعی و اقتصادی و حفظ مزیت نسبی و رقابتی برای صنایع و تولیدات، به‌تدریج تا پایان سال ۱۴۰۰ با توجه به مواد (۱)، (۲) و (۳) قانون هدفمندکردن یارانه‌ها مصوب ۱۳۸۸/۱۰/۱۵ اصلاح و از منابع حاصل به‌صورت هدفمند برای افزایش تولید، اشتغال، حمایت از صادرات غیرنفتی، بهره‌وری، کاهش شدت انرژی، کاهش آلودگی هوا و ارتقای شاخص‌های عدالت اجتماعی و حمایت‌های اجتماعی از خانوارهای نیازمند و تأمین هزینه‌های عملیاتی و سرمایه‌گذاری شرکت‌های ذی‌ربط در چارچوب بودجه‌های سالانه اقدام لازم را به عمل آورد.» در این بند در ظاهر صحبتی از افزایش قیمت بنزین نشده، اما آنجا که می‌گوید: «به دولت اجازه داده می‌شود قیمت آب و حامل‌های انرژی و دیگر کالاها و خدمات یارانه‌ای را با رعایت ملاحظات اجتماعی و اقتصادی و حفظ مزیت نسبی و رقابتی برای صنایع و تولیدات، به‌تدریج تا پایان سال ۱۴۰۰ با توجه به مواد (۱)، (۲) و (۳) قانون هدفمندکردن یارانه‌ها اصلاح کند» ما را ناگزیر می‌کند قانون هدفمندی یارانه‌ها را که اصلاح قیمت آب و حامل‌های انرژی در برنامه ششم بر اساس آن تجویز شده، ببینیم، به‌ویژه ماده یک آن را که مربوط به اصلاح قیمت بنزین است.

در ماده ۱ قانون هدفمندی یارانه‌ها آمده است:
ماده ۱- دولت مکلف است با رعایت این قانون قیمت
های انرژی را اصلاح کند:

الف) قیمت فروش داخلی بنزین، نفت گاز، نفت کوره، نفت سفید و گاز مایع و سایر مشتقات نفت، با لحاظ ثقیفیت حامل‌ها و با احتساب هزینه‌های مرتبط (شامل حمل‌ونقل، توزیع، مالیات و عوارض قانونی) کمتر از ۹۰ درصد قیمت تحویل روی کشتی (فوب) در خلیج فارس نباشد. بر اساس این مصوبه مجلسیان، احتمالا قیمت بنزین در ایران تا دو سال دیگر باید به حدود ۶ هزار تومان به ازای هر لیتر برسد، در حالی که از سال ۱۳۹۶ تاکنون - که سال ۱۳۹۸ است - همین مجلس به دولت اجازه افزایش قیمت بنزین را نداده و در صورتی که هر دولتی بخواهد مصوبه مجلس یعنی برنامه ششم توسعه را اجرا کند، باید در سال ۱۴۰۰ به ناگاه قیمت بنزین را از ۶ هزار تومان به حدود ۶ هزار تومان افزایش دهد؛ یعنی افزایشی ۶ برابر آن هم فقط در یک سال! در حالی که اگر مجلس اوضاع شرایط مردم و کشور را درک می‌کرد، که در شرایط کنونی توان و تحمل افزایش بنزین به عنوان یک شاخص تورمی در ایران را ندارند، خیلی آسان می‌توانست ماده ۳۹ برنامه ششم توسعه را اصلاح کند. این منطقی نیست که هم به دولت اجازه افزایش قیمت داده شود و هم برای افزایش قیمت، قصد استیضاح او را داشته باشند. در سال‌های گذشته، مجلس هفتم با چنین معضلی روبرو بود و با ایده تثبیت قیمت‌ها، هاد سوم برنامه چهارم توسعه را اصلاح کرد؛ فارغ از اینکه آن تصمیم درست بود یا اشتباه. مجلس هفتم به مانند امروز دچار تناقض نشد که هم اجازه افزایش بدهد و هم برای افزایش، به دنبال استیضاح باشد. به نظر می‌رسد حال استیضاح کنندگان لازم است قدری به عملکرد خود بنگرند. این نوشته به دنبال حمایت یا مخالفت با افزایش قیمت بنزین نیست؛ فقط درصدد است با آگاهی به عملکرد مجلس در قانونگذاری و ردیابی تصمیم‌های آن‌ها، به یکی از ریشه‌ای‌ترین مشکلات کشور، یعنی رویکرد تبلیغاتی به قانون و قانونگذاری در کشور، اشاره‌ای گذرا کند.»

روایس گزارش داد:

ایران زیر آتش



برخوردار بود، به جای برنامه اولیه روزانه ۳۶۰ هزار بشکه، اکنون روزانه ۴۵۰ هزار بشکه میعانات گازی از پارس جنوبی دریافت می‌کند. این کار امکان داده است ایران فاز چهارم را هم به این پالایشگاه اضافه کند.با توجه به بومی‌سازی فناوری‌ها در دیگر تأسیسات تولید بنزین در ایران، این کشور در ماه‌های اخیر قادر بوده است به‌طور کامل تقاضای داخلی بنزین خود را تأمین کند. طبق اعلام منابع گوناگون، ۱۰ پالایشگاه در نقاط مختلف ایران اکنون روزانه ۱۱۰ میلیون لیتر بنزین تولید می‌کنند که فراتر از ۸۰ میلیون لیتر در روز در سال گذشته است.در دیگر طرف معادله عرضه و تقاضا، تقاضای روزانه بنزین در ایران که پارسال حدود ۸۰ میلیون لیتر در روز بود، امسال حدود ۸۶ میلیون لیتر در روز است و با این حساب، ایران از حداقل ۲۴ میلیون لیتر در روز بنزین مازاد

زنگنه یکی از معماران کلیدی الگوی اقتصاد مقاومتی ایران در مسیر ایجاد ارزش افزوده و تبدیل دارایی‌های فکری به توسعه اقتصادی و همچنین خودکفایی در منابع اصلی به شمار می‌رود

برخوردار شده است. برنامه پس از تحریم‌های آمریکایی به‌دقت از سوی زنگنه و مشاوران نزدیکش طراحی شد و یک مازاد عرضه مستمر و خفیف برای تقاضای داخلی و بیش از ۸ درصد رشد داخلی این تقاضا در هر سال (طبق محاسبات وزارت نفت) ایجاد شد.منبع یادشده گفته است برنامه اصلی پیش از وضع تحریم‌های آمریکا این بود که ظرف دو سال

و نیم، ایران حداقل ۱۰ درصد از مجموع نیاز نفت و نفت گاز جنوب اروپا را تأمین کند، زیرا تا آن زمان به بزرگ‌ترین تولیدکننده بنزین در خاورمیانه تبدیل می‌شد. زمانی که آمریکا از برجام خارج شد و تحریم‌ها را بازگرداند، این برنامه زمانی به یک رقم تولید تجربی تغییر یافت که حداقل بنزین تولیدی در مجموع تأسیسات را در نظر می‌گرفت، ۱۰ میلیون لیتر در روز به‌عنوان بازه احتیاطی اضافه می‌کرد و رقم باقی‌مانده را برای صادرات در نظر می‌گرفت. زنگنه قرار است هفته جاری در کمیسیون انرژی مجلس حاضر شود و اگر این کمیسیون از گفته‌های زنگنه قانع نشود، به احتمال زیاد کمیسیون استیضاح را به صحن مجلس می‌فرستد. نکته آزاردهنده این است که زنگنه نه تنها برای افزایش قیمت بنزین که برای هشت سوال دیگر هم باید پاسخگو باشد.

تاکید دولت بر نیروگاه‌های بادی



کاهش سهم تجدیدپذیرها در سرمایه‌گذاری‌های انرژی

سرمایه‌گذاری انرژی جدید در اقتصادهای نوظهور از رکورد ۱۶۹ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۷ به ۱۳۳ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۸ کاهش پیدا کرد که عمدتاً به دلیل کندی رشد سرمایه‌گذاری در چین بود.بلومبرگ نیوانرژی فایننس در گزارش سالانه آب و هوا نوشت: چین به دلیل سهم اعظم خود در سرمایه‌گذاری انرژی پاک جهان عامل عمده افت این سرمایه‌گذاری‌ها بوده است.سرمایه‌گذاری در ظرفیت جدید انرژی خورشیدی، بادی، بیوماس (زیست توده)، هیدرویی کوچک، ژئوترمال و سوخت‌های زیستی در چین از ۱۲۲ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۷ به ۸۶ میلیارد دلار در سال ۲۰۱۸ کاهش پیدا کرد. سایر بازارهای بزرگ شامل هند و برزیل نیز شاهد افت سالانه سرمایه‌گذاری‌ها در انرژی پاک بوده‌اند.پس از سه سال برتری انرژی خورشیدی در سرمایه‌گذاری‌های انرژی پاک، انرژی بادی سال گذشته

پتانسیل ایران برای انرژی‌های تجدیدپذیر باعث شده است سهم این انرژی‌ها در سبد تأمین انرژی ایران روز به روز بیشتر شود، در این راستا آمارها حاکی از آن است که برای احداث نیروگاه‌های بادی در کشور ۳۰ هزار مگاوات ظرفیت مطالعه شده وجود داشته و در حال حاضر حدود ۳۹ درصد نیروگاه‌های تجدیدپذیر به نیروگاه‌های بادی اختصاص دارد.

جهان به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر گام برمی‌دارد و ایران کشور پر پتانسیلی از لحاظ انرژی‌های نو مانند انرژی‌های خورشیدی و بادی است. در این میان درحالی که انرژی‌های تجدیدپذیر سیاست قطعی مجلس و دولت است، طبق بررسی‌های انجام شده در بخش باد حدود ۳۰ هزار مگاوات ظرفیت مطالعه شده وجود دارد که بسیار قابل توجه است.

آمارها حاکی از آن است که ۴۵ درصد نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور از نوع خورشیدی، ۴۰ درصد از نوع بادی، ۱۲ درصد از نوع برق آبی کوچک، دو درصد از نوع بازیافت حرارتی و یک درصد نیز از نوع زیست توده است.تاکتوان از منابع تجدیدپذیر حدود سه میلیارد و ۵۶۶ میلیون کیلووات ساعت، انرژی تولید شده که این میزان تولید برق توانسته از انتشار حدود دو میلیون و ۴۶۱ هزار تن گاز گلخانه‌ای در کشور بکاهد. این میزان تولید انرژی‌های نو باعث شده بیش از یک میلیارد مترمکعب از مصرف سوخت‌های فسیلی در ایران کاسته و بیش از ۷۸۵ میلیون لیتر در مصرف آب نیز صرفه‌جویی شود. هم‌اکنون ۲۸۰ مگاوات نیروگاه تجدیدپذیر درون کشور در حال احداث است و ظرفیت نصب شده انرژی‌های نو به

تجربیات متخصصان خبره صنعت به دانشجویان خلاق و علاقه‌مند تعریف شده است هم اشاره کرد و درباره تور فناوری ویژه مدیران ارشد بخش عملیات صنعت نفت توضیح داد: ارتباط و تعامل نزدیک با مدیران ارشد بخش‌های مختلف صنعت نفت همواره از دغدغه‌های اصلی بخش‌های عرضه فناوری بوده است. به همین منظور، برای نخستین بار در این رویداد تلاش شده است تا با برنامه‌ریزی هدفمند نسبت به حضور مدیران ارشد عملیاتی از شرکت‌های تابعه وزارت نفت در روزهای برگزاری نمایشگاه و بازدید آنان از غرفه‌های مجموعه‌های حاضر نمایشگاهی همراه با کارگزار فناوری (به‌عنوان نهاد واسط آشنا با نیازمندی‌های بخش صنعت و آگاه از دستاوردهای بخش عرضه) اقدام‌های مناسب صورت گیرد. پترولیوم تیکاف هم‌زمان با هفته پژوهش در مرکز همایش‌های بین‌المللی پژوهشگاه صنعت نفت برگزار خواهد شد.

یادداشت

با اعتماد به سازندگان داخلی؛

زنگ پایان بخشی فراساحل پارس جنوبی به صدا در آمد



«در سال ۷۶ که به وزارت نفت آمدم توان ساخت جکت یعنی چهارپایه‌ای که عرشه روی آن گذاشته می‌شود، در کشور وجود نداشت و حتی امکان احداث یک متر لوله دریایی نیز در کشور مطرح نبود، این در حالی است که در شرایط کنونی بالغ بر ۴ تا ۵ شرکت توانمند در حوزه صنعت فراساحل و ساخت و نصب سازه‌های دریایی وجود دارد.» «ان‌شاءالله بتوانیم این شرکت‌ها (تأسیسات دریایی، صدرا، ایزوایکو و صف) را پشتیبانی کنیم تا کارهایشان را انجام دهند و وظیفه برداشت از میدان‌های مشترک را به خوبی انجام دهند که رهبری و مجلس و ملت نسبت به آن حساس هستند.» این دو جمله را از وزیر نفت بارها شنیدیم، اما این دو نقل قول مربوط به نمایشگاه دستاوردهای شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی در خردادماه ۱۳۹۴ در ساختمان مجلس در بهارستان است.

حالا بیش از چهار سال از سخنان آن روز آقای وزیر می‌گذرد و حمایت وزیر نفت به اذعان پیمانکاران داخلی سبب شد، ۲۰ سکوی پارس جنوبی در مدار تولید، سه سکو در آستانه تولید و سه سکو در آستانه نصب قرار گیرند و ظرفیت برداشت گاز از پارس جنوبی روزانه بیش از ۳۷۰ میلیون مترمکعب افزایش یابد.

جدول زیر نشان‌دهنده حمایت وزارت نفت در دولت یازدهم و دوازدهم از سازندگان و شرکت‌های داخلی است که اگر نبود، صدرا که آن روزها در آستانه منحل شدن قرار داشت موفق نمی‌شد هفت سکوی پارس جنوبی را به پایان برساند و نظاره‌گر پیشرفت بیش از ۹۵ درصدی سه سکوی دیگر فازهای پارس جنوبی باشد. سال ۹۸ را باید از هم‌اکنون سال پایان بخش دریایی پارس جنوبی (به جز فاز ۱۱) نام نهاد.

سکوی D فاز ۱۴ و A و C فاز ۱۳ پارس جنوبی تا پایان سال ۹۸ نصب و راهاندازی می‌شوند.

محل	ایزواکو	تأسیسات دریایی	صدرا
سکوی فاز ۱۵	سکوی فاز ۱۶	سکوی فاز ۱۷	سکوی فاز ۱۸
سکوی فاز ۱۹	سکوی فاز ۲۰	سکوی فاز ۲۱	سکوی فاز ۲۲
سکوی فاز ۲۳	سکوی فاز ۲۴	سکوی فاز ۲۵	سکوی فاز ۲۶
سکوی فاز ۲۷	سکوی فاز ۲۸	سکوی فاز ۲۹	سکوی فاز ۳۰
سکوی فاز ۳۱	سکوی فاز ۳۲	سکوی فاز ۳۳	سکوی فاز ۳۴
سکوی فاز ۳۵	سکوی فاز ۳۶	سکوی فاز ۳۷	سکوی فاز ۳۸

خبر

انجام ۲۰۰ هزار نفر ساعت تعمیرات بدون حادثه در زاگرس جنوبی

مدیرعامل شرکت نفت مناطق مرکزی ایران با اشاره به انجام حدود ۲۰۰ هزار نفر ساعت تعمیرات اساسی بدون حادثه در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی گفت: ایمن مقدار تعمیرات تخصصی، اطمینان‌دهنده تولید حداکثری در فصل زمستان است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، رامین حاتمی در جریان بازدید رئیس حراست شرکت ملی نفت ایران از تأسیسات شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی به پراکندگی مناطق عملیاتی این شرکت اشاره و اظهار کرد: تولید در مناطق پراکنده و محروم همواره مشکلاتی را به دنبال دارد، اما با توجه به اینکه زاگرس جنوبی یکی از شرکت‌های توانمند بهره‌بردار کشور است در تلاش هستیم تکنگاهای آنها را برطرف کنیم.وی با اشاره به جنگ اقتصادی دشمن علیه کشورمان گفت: صنعت نفت همواره در نوک پیکان تحریم‌ها و جنگ اقتصادی دشمن قرار دارد، اما باید تلاش کنیم منابع انسانی به عنوان سرمایه‌های سازمانی در شرایطی آرام و به دور از تنش وظایف تخصصی خود را انجام دهند.حمید ایزدی، مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی نیز با اشاره به پهنه جغرافیایی این شرکت در سه استان فارس، بوشهر و هرمزگان، گفت: زاگرس جنوبی تأمین گاز و نفت مورد نیاز تعدادی از پالایشگاه‌های مهم کشور را بر عهده دارد.وی افزود: تعویض ۸ هزار متر خط لوله از هشت تا ۴۸ اینچ در کنار تعمیرات تجهیزات فرآیندی، مراکز جمع‌آوری و پالایشگاه گاز فراشبند این شرکت را برای تأمین گاز مصرفی فصل زمستان در آمادگی کامل قرار داده است.مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز زاگرس جنوبی تصریح کرد: امسال به دلیل استفاده از فناوری‌های هوشمند و روزآمد در حوزه بازرسی، مترائ خطوط لوله تعمیری این شرکت کاهش چشمگیری داشته و همچنین با حذف پیمان‌های سرمایه‌ای و استفاده از توان مناطق عملیاتی برای انجام تعمیرات اساسی سالانه، سود و صرفه اقتصادی زیادی به دست آمده است.

پترولیوم



تشریح عملکردشش ماهه مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران



عملکرد شش ماهه نخست سال جاری برخی از مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران تشریح شد .

به گزارش پایگاه روابط عمومی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران ؛ رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران گفت : در ۶ ماه منتهی به شهریورماه امسال ، ۲۱۷ هزار و ۶۷۷ نفر با مراجعه به مراکز درمانی بهداشت و درمان صنعت نفت ، زیرپوشش خدمات درمانی قرار گرفتند .

دکتر محمدمحمدی افزود : این بیماران برای انجام مراحل درمانی خود به بیمارستان ۶۴ تختوابی بعثت صنعت نفت ، درمانگاه های عملیاتی صنعت نفت ، درمانگاه های شهری ، کلینیک تخصصی ، کلینیک دندانپزشکی ، داروخانه ها ، مرکز طب کار و سلامت و کلینیک مشاوره روانپزشکی مراجعه کردند که بیشترین حجم مراجعات به بیمارستان ۶۴ تختوابی بعثت صنعت نفت گچساران بوده است .

وی با بیان اینکه ۶۱ پزشک هم اکنون مشغول ارائه خدمات درمانی به کارکنان و خانواده های شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران هستند ، گفت : این افراد شامل ۲۶ پزشک عمومی ، ۲۳ متخصص ، ۱۱ دندانپزشک و ۱ متخصص و جراح فک و صورت هستند .

دکترمحمدی اظهار کرد : این پزشکان در ۱۷ مرکز درمانی و یک بیمارستان ۶۴ تختخوابی در نوبت های صبح و عصر کار ارائه خدمات بهداشتی و درمانی را به کارکنان و خانواده های شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران بر عهده دارند .

افزایش مراجعات به داروخانه ها
رئیس خدمات دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران از افزایش مراجعات به داروخانه های مراکز درمانی خبر داد .
دکتر عبدالرسول صالح زاده آمار مراجعین به داروخانه های بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران در شش ماهه اول سال را ۷۰ هزار و ۲۴۷ نفر اعلام کرد و گفت : این آمار در مدت مشابه سال گذشته ۶۸ هزار و ۱۱۷ نفر بوده است که افزایش ۳ درصدی را نشان می دهد .

وی آمار مراجعه کنندگان در فروردین ماه را ۱۱ هزار و ۶۸۵ مورد ، اردیبهشت ماه را ۱۳ هزار و ۴۶۹ مورد ، خردادماه را ۱۰ هزار و ۵۲۶ مورد ، تیرماه را ۱۱ هزار و ۴۱۵ مورد ، مردادماه را ۱۱ هزار و ۱۰۲ مورد و شهریور ماه را ۱۲ هزار و ۵۰۰مورد عنوان کرد .

رئیس خدمات دارویی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اظهار داشت : ۱۰۰درصد مراجعه کنندگان به داروخانه های بهداشت و درمان صنعت نفت که بیماران یا همراهان آنها هستند با نسخه دارو دریافت می کنند .
دکتر صالح زاده افزود : اکنون ۳ داروخانه در حال خدمت رسانی به جمعیت تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران هستند .

مراجعه حدود ۲۱ هزار نفر به کلینیک تخصصی

مسئول کلینیک های تخصصی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران اعلام کرد : از ابتدای سال جاری تا پایان شهریور ماه حدود ۲۰ هزار و ۹۶۲ نفر به کلینیک تخصصی مراجعه کرده اند .
صغری صادقی گفت : بیشترین

فراوانی مراجعه کنندگان مربوط به اردیبهشت ماه با ۴ هزار و ۴۳۶ مورد و کمترین مربوط به فروردین ماه با ۲ هزار و ۸۸ مورد بوده است .
وی اضافه کرد : کلینیک تخصصی بیمارستان بعثت صنعت نفت دارای ۲۳ تخصص شامل داخلی ، اطفال ، جراحی زنان و زایمان ، جراحی عمومی ، ارتوپدی ، داخلی ، ارولوژی ، نورولوژی ، چشم ، اعصاب و روان ، پوست ، گوش، حلق و بینی ، بیهوشی ، قلب و جراح مغز و اعصاب است .

فعالیت متخصص و جراح فک و صورت در کلینیک دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران

رئیس کلینیک دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران از فعالیت متخصص و جراح فک و صورت برای نخستین بار در کلینیک دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران خبر داد و گفت : این متخصص از ابتدای تیرماه سال جاری تاکنون شروع به فعالیت نموده است .

رانه خدمات دندانپزشکی به بیش از ۱۶هزار نفر

دکتر عبدالصاحب باوی در ادامه گفت : در شش ماهه نخست سال جاری ۱۶ و ۱۶۷نفر خدمات دندانپزشکی را دریافت کردند .
وی افزود : بطور میانگین روزانه ۸۹ بیمار در نوبت های صبح و عصر برای دریافت خدمات به کلینیک ویژه دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران مراجعه می کنند .

وی تصریح کرد : این مرکز درمانی در نوبت های صبح و عصر به کارکنان و خانواده های صنعت نفت گچساران خدمات دندانپزشکی از جمله کشیدن دندان ، ترمیم ، جراحی یافت سخت و نرم ، درمان ریشه ، رادیوگرافی PA/BW ، جرم گیری ، پروفیلاکسی ، حذف پوسیدگی و پانسمان ، پالپوتومی و پالپتومی ارایه می کند .

دکتر باوی اظهار کرد : هم اکنون ۱۰ یونیت دندانپزشکی در این کلینیک فعال است که در نوبت کاری صبح ۸ دندانپزشک عمومی و در نوبت عصر نیز ۲ دندانپزشک عمومی به کارکنان و خانواده های صنعت نفت گچساران خدمات ارایه می کنند .

رئیس کلینیک دندانپزشکی بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران همچنین گفت : در راستای خدمات به کارکنان شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران ، یک دستگاه یونیت دندانپزشکی برای تجهیز مرکز سلامت کار بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران تهیه و در این مرکز نصب شده است .

وی افزود : با راه اندازی این یونیت در راستای تکمیل معاینات دوره ای کارکنان شاغل در شرکت بهره برداری نفت و گاز گچساران ، خدماتی از جمله معاینه ، ترمیم ، کشیدن دندان ، جرم گیری و بروساز ارائه می شود .

مراجعه ۱۲۷۴۶ نفر به آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران

مسئول آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران گفت : از ابتدای فروردین ماه تا پایان شهریور ماه ۱۲۷۴۶ نفر به آزمایشگاه مراجعه نموده اند .

محمدرضا طاهری نژاد اظهار داشت : تعداد آزمایشات انجام شده در آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران در بازه زمانی یاد شده ۱۰۸ هزار و ۱۲۳ قلم بوده است .
به گفته ی طاهری نژاد ماهیانه به طور متوسط افزون بر ۱۸هزار قلم آزمایش در این واحد برای بیماران سرپایی مراجعه کننده و بستری در بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران صورت می گیرد .

وی ادامه داد : حدود ۸۵ درصد آزمایش هایی که پزشکان تجویز و نسخه می کنند در آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران قابل انجام است .

وی گفت : آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران از محدود آزمایشگاههای سازمان بهداشت و درمان صنعت نفت است که در آن آزمایشات تخصصی هورمونی از جمله تومور مارکرها ، هپاتیت ، تیروئید ، هورمون های جنسی و ... انجام می پذیرد .طاهری نژاد خاطر نشان کرد : بخش های هورمون شناسی ، بیوشیمی ، میکروب شناسی ، تجزیه ادرار ، بانک خون و ... در آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران فعال است .

مسئول واحد اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران افزود : در حال حاضر ۱۵ نفر شامل متخصص پاتولوژی و کارشناس علوم آزمایشگاهی در واحد آزمایشگاه بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران فعالیت دارند .

درمان ۸۲۰۰ بیمار در اورژانس بیمارستان بعثت گچساران

مسئول واحد اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران گفت : ۸ هزار و ۲۰۰ بیمار از ابتدای سال جاری تا پایان مردادماه در بخش اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران درمان شدند .

تابان حکمتی اظهار داشت : در شش ماهه نخست سال جاری ۸ هزار و ۲۷۰ نفر از مراجعه کنندگان به

اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران به صورت سرپایی درمان شدند .
وی با اشاره به اینکه هر نوبت کاری با یک پزشک عمومی و یک پزشک اورژانس خدمات ارایه می شود افزود : در این مدت ۹۳۰ بیمار در بخش اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران بستری شدند .
حکمتی یادآوری کرد : در شش ماهه گذشته ۴۰ ماموریت توسط آمبولانس های واحد اورژانس انجام گرفت .

حکمتی یادآور شد : هم اکنون بخش اورژانس بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران دارای یک نفر پزشک متخصص طب اورژانس، ۵ نفر پزشک عمومی ، ۱۰ پرستار و ۴ نیروی خدمات است که در ۲۴ ساعت شبانه روز به بیماران و مراجعان خدمات درمانی ارایه می دهند .

انجام ۸ هزار و ۹۵ جلسه توانبخشی در بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران

مسئول مرکز توانبخشی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران گفت : طی شش ماهه نخست سال جاری ۸ هزار و ۹۵ جلسه توانبخشی به بیماران ارائه شد .
دکتر ایرج بکیار اظهار داشت : از ابتدای سال جاری تا پایان شهریور ماه تعداد یکهزار و ۱۱ بیمار در قالب ۸ هزار و ۹۵ جلسه از خدمات مرکز توانبخشی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران بهره مند شدند .
وی افزود : از این تعداد ۷۵ هزار و ۵۳۱ جلسه درمانی فیزیوتراپی و ۵۶۴ جلسه کاردرمانی بوده است .

این مسئول در ادامه با بیان اینکه مرکز توانبخشی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران به جدیدترین و پیشرفته ترین دستگاهها از جمله شوک درمانی ، لیزر ، دیاترمی و... مجهز بوده ، اظهار داشت : در این مرکز از به روزترین تکنیکهای درمانی از جمله سوزن خشک توسط کادر درمان استفاده می شود .دکتر بکیار با اشاره ، اظهار داشت : در این مرکز از به روزترین تکنیکهای درمانی از جمله سوزن خشک توسط کادر درمان استفاده می شود .دکتر بکیار با اشاره ، اظهار داشت : در این مرکز از به روزترین تکنیکهای درمانی از جمله سوزن خشک توسط کادر درمان استفاده می شود .

وی بیان کرد : این مرکز جهت کاهش زمان نوبت دهی به صورت مداوم از ساعت هفت صبح تا ۱۹ برای ارائه خدمات به بیماران فعال است .
مسئول مرکز توانبخشی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران تصریح کرد : هم اکنون یک دکترای حرفه ای فیزیوتراپی و ۴ فیزیوتراپ در این مرکز فعالیت و به بیماران

وی بیان کرد : این مرکز جهت کاهش زمان نوبت دهی به صورت مداوم از ساعت هفت صبح تا ۱۹ برای ارائه خدمات به بیماران فعال است .
مسئول مرکز توانبخشی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران تصریح کرد : هم اکنون یک دکترای حرفه ای فیزیوتراپی و ۴ فیزیوتراپ در این مرکز فعالیت و به بیماران

خدمات فیزیوتراپی ارایه می کنند .
رانه خدمات به بیش از ۷هزار نفر در بخش رادیولوژی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران

مسئول بخش رادیولوژی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران گفت : در شش ماهه نخست امسال به ۷ هزار و ۸۰ نفر از بیماران خدمات رادیولوژی و سونوگرافی ارائه شد .
رزیتا آقایی با بیان اینکه بخش رادیولوژی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران مجهز به پیشرفته ترین و بروزترین دستگاه ها از جمله رادیولوژی دیجیتال ، سونوگرافی مدرن ، ماموگرافی دیجیتال ، دستگاه پانورکس و سفالومتری ، رادیولوژی پرتابل و رادیوگرافی دیجیتال و آنالوگ است ، اظهار داشت : این دستگاه ها نقش مهمی در ارتقای خدمت رسانی به بیماران دارد .

آقایی ادامه داد : در راستای خدمات رسانی به بیماران در شش ماه نخست امسال حدود ۳ هزار و ۵۴۰ مورد رادیولوژی دیجیتال ، ۲ هزار و ۹۶۰ مورد سونوگرافی و ۵۸۰ مورد عکسبرداری دندان و فک در این بخش صورت گرفته است .

وی افزود : بخش تصویربرداری (رادیولوژی) به صورت ۲۴ ساعته و واحد سونوگرافی ۳ روز در هفته از ساعت ۹ صبح الی ۱۲ و سایر روزها به صورت کشیک به بیماران خدمات ارائه می دهد .

مسئول واحد رادیولوژی بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران یادآور شد : یک دستگاه رادیولوژی پرتابل از سال ۹۲ تاکنون به صورت ۲۴ساعته به بیمارانی که در بخش های ویژه و امکان جابه جایی آنان مقدور نیست خدمات ارائه می دهد .
آقایی تصریح کرد : ۸ نفر شامل متخصص رادیولوژی و کارشناس رادیولوژی در بخش رادیولوژی بیمارستان بعثت صنعت نفت مشغول فعالیت هستند .

کاهش ۱۳ درصدی اعزام بیماران به سایر مراکز درمانی

مسئول واحد اعزام بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران با اعلام آمار اعزام بیماران این بیمارستان در شش ماهه نخست سال ۹۸ به سایر مراکز درمانی از کاهش این آمار نسبت به مدت مشابه سال گذشته خبر داد .
پروانه دینانی ، آمار بیماران اعزامی این بیمارستان در شش ماه منتهی به شهریور ماه را اعلام کرد و گفت : این آمار نسبت به مدت مشابه سال ۹۷ روند کاهشی داشته است .

وی افزود : تعداد اعزام های انجام شده به سایر مراکز درمانی در طی مدت یاد شده ۱۰۷۰ مورد بوده که در مقایسه با سال ۹۷ با کاهش ۱۳ درصدی روبرو شده است .
دینانی با یادآوری این که این اعزام ها به مراکز درمانی شیراز ، اهواز و تهران بوده است ، افزود : بیشترین فراوانی اعزام مربوط به تیر ماه با ۲۲۶ مورد می باشد .

مسئول واحد اعزام بیمارستان بعثت صنعت نفت گچساران یادآور شد : با افزایش فعالیت های بیمارستان بعثت صنعت نفت در سال های اخیر اعزام بیماران از این مرکز درمانی به دیگر مراکز درمانی کاهش یافته است .در حال حاضر جمعیت تحت پوشش بهداشت و درمان صنعت نفت گچساران افزون بر ۱۳ هزار نفر می باشد .

اخبار

شازد دهمین نشست مدیران شرکتهای نفتی اصفهان به میزبانی بهداشت و درمان برگزار شد



نشست دوره ای مدیران صنایع نفت اصفهان با حضور مدیران ارشد و میانی صنایع به میزبانی بهداشت و درمان صنعت نفت اصفهان؛ دکتر نوهمر امامی رئیس این مرکز ضمن ارائه توضیحات در خصوص انواع بیماری های مزمن و میزان کنترل در جمعیت تحت پوشش، گزارشی از طرح های عملیاتی،پزشک خانواده و دندانپزشکی خانواده ارائه کرد. وی با اشاره به دستیابی اطلاعات بیماران مزمن تحت پوشش و کنترل آنان با استفاده از پزشکی خانواده و نرم افزار سخن افزود : جهت کاهش نوبت انتظار در کلینیک های تخصصی اقداماتی در حال انجام است و با انجام طرح سلامت دهان و دندانپزشکی خانواده امید است در آینده نزدیک زمان انتظار این خدمات نیز کاهش یابد.

دکتر امامی به مراحل پایانی و تکمیل پروژه پلی کلینیک تخصصی هزار جریب اشاره کرد و گفت:این منطقه با هماهنگی های لازم در ستاد سازمان در صدد است تا بیمارستان شاهین شهر را راه اندازی نماید.
رئیس بهداشت ودرمان ضمن تشریح فعالیت های مرکز مشاوره و اهمیت آن در سلامت شاغلین و خانواده ها، خواستار حمایت و پشتیبانی شرکت ها از این مرکز شد.

وی در ادامه از شرکتهایی که مراکز سلامت کار در آنها مستقر است درخواست کرد تا همانند گذشته همراه بوده و به تهدات خود در قبال خدمات ارائه شده عمل نمایند.

این مقام مسئول در واکنش به اظهارات حاکی از تشکر مدیر منطقه عملیات انتقال گاز مینی بر آثار مثبت بازدید رئیس بهداشت و درمان و هیئت همراه از ایستگاه های انتقال گاز و رفع مشکلات درمانی کارکنان آن مجموعه ها ، اظهار داشت : این بازدید ها ادامه خواهد داشت و تلاش ما است این بازدیدها در مراکز انتقال نفت زیر مجموعه خطوط لوله و مخابرات نیز طبق برنامه ریزی و به صورت دوره ای انجام شود.

دکتر امامی در ادامه ضمن تشریح اقدامات انجام شده برای بیمه تکمیلی نیروهای پیمانکاری ، از سایر مدیران شرکتهای درخواست کرد که با همکاری همدیگر و پس از طی کردن مراحل قانونی، یک بیمه گذار را انتخاب تا بتوان با توجه به افزایش آمار نیروهای پیمانکاری از تسهیلات بیمه گذار منتخب بهره مند شد.

به میزبانی بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور جلسه مدیران ارشد نفتی منطقه شمال برگزار شد



نتایج معاینات دوره ای کارکنان ، از ابعاد مختلف و وضعیت سلامتی کارکنان تحت پوشش در جلسه مدیران ارشد نفتی منطقه شمال با حضور رئیس بهداشت ودرمان نفت شمال کشور مورد تجزیه و تحلیل قرار گرفت .

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت ودرمان صنعت نفت شمال کشور ،دکتر بهزاد نوریان هدف از این بررسی را آشنایی با اهداف معاینات دوره ای عنوان کرد و گفت : در انجام معاینات دوره ای غربالگری سلامت عمومی ، غربالگری سلامت روان ، شناسایی و تایید بیماریهای شغلی ثبت و ارائه میشود.

وی اظهار داشت: معاینات شغلی به صورت دوره ای و معمولاً هر سال یکبار انجام می شود و از برنامه ها و اولویت ها برای تضمین سلامت و ایمنی کارکنان در محیط کار است .

رئیس بهداشت ودرمان نفت شمال کشور اظهار داشت : نتایج این بررسی نشان میدهد که رعایت اصول و الزامات اجرای دقیق معاینات دوره ای منجر به تشخیص زودهنگام بیماریهای شغلی و باعث پیشگیری از پیشرفت این بیماریها است.

دکتر نوریان عدم شناسایی به موقع بیماری ها را از عوامل افزایش هزینه های درمان ، غیبت از کار کارکنان و کاهش بهره وری نیروی انسانی عنوان کرد و گفت : معاینات دوره ای باعث حفظ و ارتقا بیشتر سلامت کارکنان و کمک به افزایش بهره وری خواهد شد.

وی با تاکید بر کنترل درمان و اهمیت خود مراقبتی توسط بیمار بیان داشت :نقش پزشکی خانواده ، بهداشت خانواده ، دندانپزشکی و کلینیک های تخصصی بسیار مهم و تاثیر گذار در این روند می باشد.

دکتر نوریان ادامه داد: با توجه به محیط های پر مخاطره واحدهای عملیاتی و حتی ستادی صنعت نفت، انجام معاینات شغلی تنها راه پیشگیری از بیماری ها و آسیب های شغلی محسوب می شود.
رئیس بهداشت و درمان صنعت نفت شمال کشور با بیان این که نیروی انسانی اصلی ترین سرمایه صنعت نفت است اضافه کرد: حضور مدیران در برنامه های معاینات شغلی در ایجاد انگیزه و حضور بیش از پیش کارکنان در چنین برنامه هایی تاثیر بسزایی دارد و امیدواریم مدیران و روسا ضمن حضور به موقع خود برای انجام معاینات نسبت به ارجاع کارکنان زیر مجموعه به طب صنعتی، اهتمام ویژه ای داشته باشند .

تعامل فناوری‌های دیجیتال و صنایع نفت و گاز

دکتر حمید دوست محمدیان

با توجه به مطالبی که در مورد مدیریت ریسک مطرح شد، استفاده از مدیریت ریسک در روند طراحی و تولید پروژه‌های نفتی و گازی یکی از راههای موثر و مفید خواهد بود زیرا انجام عملیات دریایی بسیار سخت تر از انجام کار در خشکی است، حضور نیروها در سکوهای حفاری و انجام عملیات حفاری و پیش رو بودن مخاطراتی که ممکن است در اثر خروج گاز ترش بوجود بیاید، همچنین ناآرامی دریا و طوفانی شدن گاه و بیگاه آن، انتقال نفرات با هلی کوپتر و قایق، تأمین آب، سوخت و مواد غذایی نیروهای شاغل و جابجایی ایشان، نصب قطعات، پایه‌ها، سکوها، پایه‌های فلر و فلرها در شرایط جوی طاقت فرسا و بسیاری از موارد دیگر بر حساسیت موضوع فعالیت در دریا می‌افزاید، لیکن با وجود همه این شرایط، هم اکنون مردان دلاوری در صحنه حضوردارند که برای دستیابی به آسایش هم میهنان خود حاضرند در هرشرایطی به کار و فعالیت بپردازند و گرمای شرعی خلیج فارس و دیگر مشکلات پیش رو را تحمل کنند تا هموطنانشان در سراسر ایران با خاطری آسوده زمستان سرد را سپری نمایند و همین امر برای ایجاد انگیزه در ایشان کافیتست.

۵-۵- کاربرد ICT در مدیریت حقوقی و امور قراردادهای طرح‌ها و پروژههای نفت و گاز

کنترل و بررسی حقوقی انواع قراردادهای برگزاری مناقصات و مزایده‌ها، خرید و فروش و سایر موارد مرتبط.

۵-۶- کاربرد ICT در سیستم دیسپچینگ گاز

شبکه در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی شامل اینترنت، شبکه‌های محلی و شبکه‌های گسترده است. علاوه بر کاربردهای شبکه، در داخل شرکت‌های تابعه صنعت نفت از مهمترین کاربردهای شبکه در صنعت نفت، گاز و پتروشیمی می‌توان به شبکه گسترده سیستم دیسپچینگ گاز و همچنین شبکه یکپارچه سیستم هوشمند سوخت اشاره کرد. ساختار دیسپچینگ ملی گاز با هدف جمع آوری اطلاعات مورد نیاز بصورت لحظه ای در یک نقطه، مشاهده اطلاعات و تصمیم گیری و ارسال فرامین لازم به همراه ذخیره سازی و نگهداری اطلاعات و تهیه گزارشات لحظه ای و دوره ای، شکل گرفته و بعنوان ابزاری قوی در تصمیم گیری مدیریت نقش بسزایی را بازی می‌کند. سیستم دیسپچینگ به جهت استفاده از منابع عظیم گاز کشور، وجود مصرف کنندگان متعدد (خانگی، صنایع، نیروگاهها، صادرات) و شبکه گسترده انتقال گاز از تولید تا توزیع، نشان دهنده پیچیدگیها و دشواریهای موجود در امر نظارت بر حجم و کیفیت تولید گاز، نحوه انتقال و میزان مصرف آن در سطح کشور و ایجاد توازن (بالانس) شبکه گاز کشور) می باشد.

هماهنگی، کنترل و نظارت بر تولید، انتقال و توزیع گاز طبیعی توسط مدیریت دیسپچینگ و از طریق مرکز کنترل دیسپچینگ ملی گاز انجام می گیرد. این سیستم یک سیستم سلسله مراتبی در سطح کل شرکت ملی گاز بوده که شامل سه لایه مرکز کنترل ملی و مرکز عملیات میانی و مرکز گاز رسانی می‌باشد. شکل زیر نمایی از این ساختار و نحوه انتقال اطلاعات بین سه لایه مذکور را نمایش می‌دهد.



شکل شماره ۱-۵

بخشهای عمده این سیستم عبارتند از:

۵-۶-۱- پایانه‌های راه دور: در ایستگاههای جهت جمع آوری اطلاعات آنالوگ و دیجیتال و آماده نمودن آنها جهت ارسال به مرکز قرار گرفته اند. سیگنالهای لازم پس از جمع آوری از فیلد به RTU منتقل می گردند. در این RTU ها عمدتاً توزیع بگونه ای است که پردازشگر اصلی برای کارهای مهمتر آماده باشد. ماژولهای I/O وظیفه Scan اطلاعات را بهعهده دارند. سپس اطلاعات جدید به ماژول Process فرستاده شده و این ماژول با یک پروتکل تعریف شده (IEC ۱۰۱-۵۷۰) اطلاعات را به مراکز بالایی (IOC) یا (GSC) منتقل می کند.

۵-۶-۲- کانالهای مخابراتی جهت ارتباط پایانه‌های اصلی MTE با RTU ها و

دیگر مراکز: برای ارتباط RTU با IOC و GSC ها و همچنین خطوط داخلی شبکه از خطوط دیجیتال و آنالوگ و شماره گیری استفاده می‌شود. ۳-۶-۵- پایانه‌های اصلی در مراکز جهت پردازش، نمایش و بایگانی اطلاعات در یاقتی از RTU ها: پس از رسیدن اطلاعات از RTU به مراکز وارد یک اینترنتس مخابراتی به نام RCI می‌شود. RCI بطور فیزیکی یک کامپیوتر می‌باشد و شامل ۴ پورت RS۲۳۲ برای اتصال به RTU ها و یک پورت خروجی RJ۴۵ برای اتصال به شبکه می‌باشد. به ازای هر چهار RTU یک RCI داریم. تعداد RCI های هر مرکز به تعداد RTU های آن بستگی دارد. RCI پردازشی انجام نمی‌دهد و مطابق پروتکل‌های تعریف شده Packet های اطلاعاتی را تشکیل می‌دهد. پردازش توسط Server انجام می‌شود.

۴-۶-۵- نرم افزار کاربردی ViewStar ۷۵۰ در پروژه دیسپچینگ گاز در هر مرکز یک نرم افزار شبکه جمع آوری اطلاعات به نام ViewStar ۷۵۰ وجود دارد که امور بانک اطلاعات را بعهده داشته و کلیه فرمانها و پردازش‌ها را انجام می‌دهد. برای اینکه ViewStar ۷۵۰ در مراکز مختلف همگی یک زمان را نشان بدهند بگونه ای که اگر اتفاقی در یک محل افتاد، ثبت زمانی این اتفاق در مراکز مختلف دقیقاً یک زمان باشد از سیستم موقعیت یاب جهانی استفاده می‌شود. View Star ۷۵۰، یک نرم افزار سیستم‌های SCADA می باشد که سلسله مراتبی چندلایه بوده و تحت سیستم عامل Solaris ۸) که یک سیستم عامل ۶۴ بیتی است) کار می کند و جهت نظارت و کنترل شبکه گاز کشور به کار می رود.

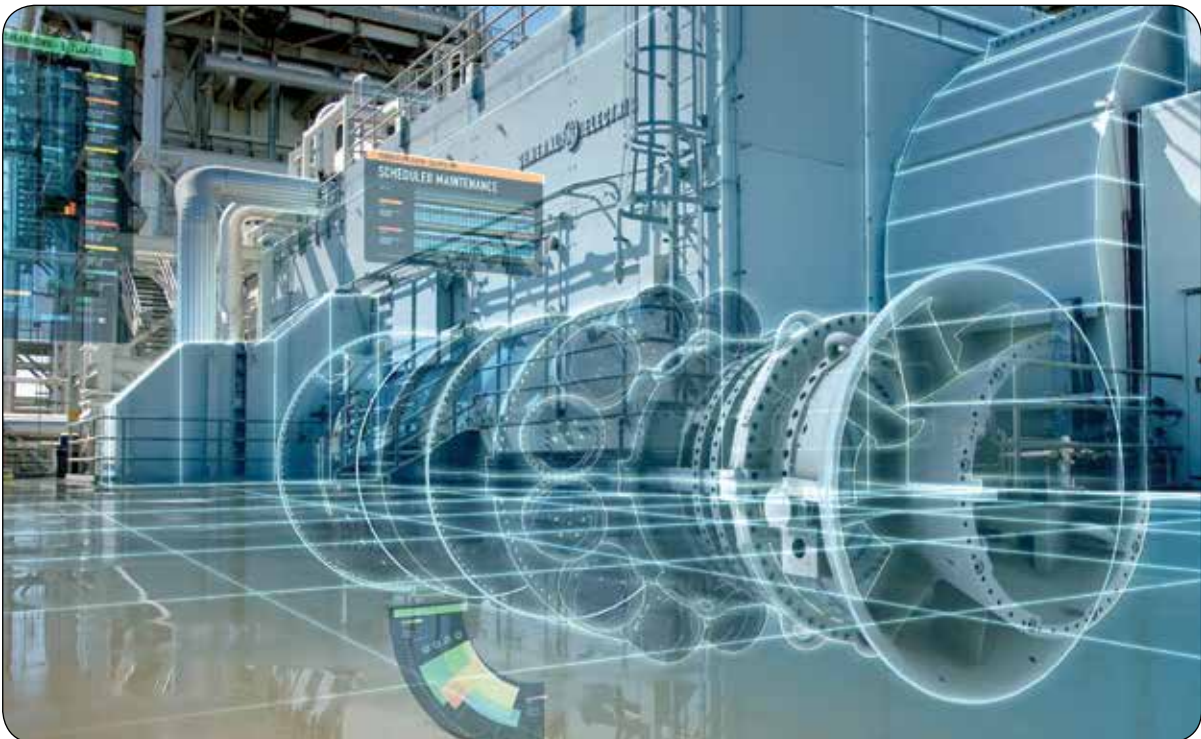
این نرم افزار در مرکز کنترل دیسپچینگ ملی گاز (NCC) و مرکز کنترل اضطراری (ENCC) و ۲۵ مرکز میانی IOC و GSC نصب و مورد بهره‌برداری می باشد. قابلیت سلسله مراتبی چندلایه این سیستم، این امکان را فراهم می سازد که اطلاعات فیلد، پس از پردازش در مراکز لایه پائین به بالا ارسال گردد که باعث کم شدن حجم اطلاعات ارسالی و نیز کاهش ترافیک خطوط مخابراتی می گردد و همچنین امکان ارسال اطلاعات به چند مرکز بطور همزمان نیز مقدور می باشد.

۷-۵- کاربرد ICT در مدیریت عملیات نفت و گاز برنامه ریزی جهت امور عملیات نفت و گاز، ساخت جاده، سیم خاردار، ساخت مهمانسرا، امور عمرانی و پی سازی پالایشگاه، نیروگاه‌ها، نگهداری سکوها، تأمین امکانات و سایر موارد مرتبطبا استفاده از نرم افزار OS به کمک ICT انجام می‌پذیرد.

۸-۵- کاربرد ICT در مدیریت توسعه منابع انسانی در صنعت نفت و گاز

برنامه ریزی و مدیریت منابع انسانی در صنعت نفت، آموزش و بهینه بدنه سازمان و بررسی ساختار سازمانی و بررسی و تجزیه تحلیل اطلاعات جمع آوری شده و استفاده از نرم افزار OS و IS به کمک ICT امکان پذیر است.

۹-۵- کاربرد ICT در مدیریت پشتیبانی ترابری دریایی، هوایی و خشکی طرح‌ها و پروژه‌های نفت و گاز



کنترل تردد شناورها، بالگردها و خودروها، تأمین سوخت و کنترل وضعیت آب و هوا(هواشناسی) برای مدیریت تردد و ترابری دریایی و هوایی شناورها، بالگردها به کمک ICT و نرم افزارهای OS,IS,MS انجام می‌پذیرد.

۱۰-۵- بکارگیری سیستم اطلاعات جغرافیایی در مدیریت نشت گاز

GIS یک سیستم اطلاعات جغرافیایی است که به ما اجازه می دهد تا با مشاهده و طرح سوال، تفسیر تصاویر ساخته شده در بسیاری از زمینه‌ها به روابط و الگوهای دست یابیم که در غالب نقشه‌ها، نمودارها و گزارش‌ها به سرعت و به آسانی به حل مشکلات بپردازیم به عبارت دیگر در سیستم GIS، موقعیت جغرافیایی، یک مشخصه اصلی و مهم است.

سیستم اطلاعات جغرافیایی (GIS) یک سیستم کامپیوتر مینا می‌باشد که به عنوان یک مجموعه متشکل از سخت‌افزار، نرم‌افزار، اطلاعات جغرافیایی، نیروی انسانی و مدل‌های پردازش داده، به منظور تولید، ذخیره‌سازی، نمایش، بازاریابی، پردازش، بهنگام‌رسانی و... اطلاعات جغرافیایی مربوط به عوارض و پدیده‌های مختلف مورد استفاده قرار می‌گیرد.

۱-۱۰-۵- وظایف اصلی یک سیستم اطلاعات جغرافیایی GIS یک سیستم کامپیوتری است که چهار قابلیت اساسی را در رابطه با داده‌های مکانی فراهم می‌آورد:

– ورودی داده‌ها
– مدیریت داده‌ها که عبارت است از ذخیره و بازیابی داده‌ها
– پردازش و تجزیه و تحلیل داده‌ها
– خروجی داده‌ها

۲-۱۰-۵- مؤلفه‌های یک سیستم اطلاعات جغرافیایی مؤلفه‌های چنین سیستمی به ترتیب عبارتند از: ۱-۲-۱۰-۵- کاربران: مهارت در انتخاب و استفاده از ابزارادریک سیستم اطلاعات جغرافیایی، و شناخت کافی از اطلاعاتی که استفاده می شوند، یکی ازموارد اساسی برای موفقیت در استفاده از تکنولوژی GIS است، که این از وظایف یک کاربرمی باشد.

۲-۲-۱۰-۵- سخت افزارها: امروزه شبکه‌های GIS شامل تعدادی X-Station و Workstati، کامپیوترهای شخصی، چاپگرها و پلاژتها می باشد که معرف مؤلفه سخت افزاریک سیستم

اطلاعات جغرافیایی می باشند.

۳-۲-۱۰-۵- نرم افزارها: به منظور استفاده بهتر ازیک سیستم اطلاعات جغرافیایی، استفاده از نرم افزارهای به روز و توانمند توصیه میشود.

۴-۲-۱۰-۵- اطلاعات: قلب هر GIS پایگاههای اطلاعاتی آن است. در این پایگاهها به پرسش‌هایی از قبیل چه شکلی است؟ کجاست؟ و چگونه به دیگر اشکال مرتبط می شود، داده می شود.

۵-۲-۱۰-۵- روش‌ها: شیوه‌های صحیح به کارگیری اطلاعات درجهت رسیدن به اهداف ویژه دریک سیستم اطلاعات جغرافیایی از مهمترین مؤلفه‌های آن است.

۱۰-۵-۱۰-۵- منابع تولید کننده اطلاعات مورد نیاز

۱-۳-۱۰-۵- تصاویر ماهواره‌ای و تکنیک‌های

سنجش از دور ۲-۳-۱۰-۵- عکس‌های هوایی و تکنیک‌های

فتوگرامتری

۳-۳-۱۰-۵- نقشه‌برداری کلاسیک

۴-۳-۱۰-۵- سیستم تعیین موقعیت جهانی

۴-۱۰-۵- اسناد، مدارک و نقشه‌های موجود

۱-۴-۱۰-۵- تکنولوژی‌های مرتبط با GIS

۱-۴-۱۰-۵- سیستم‌های تولید نقشه رقومی

سیستم‌های CAD عموماً به منظور تولید و سازماندهی اطلاعات مکانی در قالب نقشه‌های مختلف مورد استفاده قرار می‌گیرند.

۲-۴-۱۰-۵- سنجش از راه دور

سنجش از دور به عنوان علوم، هنر و تکنولوژی کسب اطلاعات در خصوص پدیده‌های مختلف سطح زمین از طریق سنجنده‌هایی که هیچگونه ارتباط مستقیمی با خود پدیده ندارند، شناخته می شود،

سنجنده‌های ماهواره‌ای نسبت به ثبت و جمع‌آوری اطلاعات در قالب تصاویر ماهواره‌ای اقدام نموده و با

استفاده از نرم‌افزارها و سیستم‌های پردازش تصاویر، امکان استخراج اطلاعات و تولید نقشه‌های مختلف فراهم می‌گردد.

سیستم GIS قادر است در صورت بروز نشتی، نزدیک ترین شیر یا سازه را به گونه ای انتخاب کند، که در صورت بسته شدن کمترین چدایی از شبکه اتفاق می افتد و در ضمن خطر نیز کاملاً برطرف می شود سپس باید سریعاً قطعات آسیب دیده ترمیم و قطعات جابجا شوند اینکار با کمک GIS در شناسایی لوله‌ها و طول و تعداد قطعه آسیب دیده در اسرع وقت امکان پذیر است. همچنین یکپارچه‌سازی انتقال نفت خام و فرآورده‌های

نفتی به منظور پشتیبانی از عملیات مطمئن با درجه ریسک پایین، یافتن اشکالات در سیستم انتقال نفت از طریق Thermal infrared remote sensing با استفاده از اختلاف درجه حرارت خطوط لوله و محیط اطراف آن، گردآوری کلیه اطلاعات مرتبط با خطوط لوله

انتقال نفت و ارتقای دانش استفاده از فناوری Geo-ICT برای راهبری عملیات انتقال نفت از نمونه دیگر

کاربرد GIS می‌باشد.

۱۱-۵- کاربرد ICT در مدیریت تدارکات و انبار صنعت نفت و گاز

سیستم نرم افزار یکپارچه انبارها و تدارکات در کل صنعت نفت و گاز به کلیه ورود و خروج کالا، موجودی

کالا، کمبود و مازاد تجهیزات نگهداری و جلوگیری از بین رفتن تجهیزات انبار و سایر موارد می‌پردازد و

می‌تواند بسیار مفید واقع شود و با استفاده از نرم افزار

OS و MS انجام می گیرد.

۱۲-۵- کاربرد ICT در بازرگانی، صادرات و واردات محصولات صنعت نفت و گاز و پتروشیمی

کلیه این امور به کمک پورتال و نرم افزارهای هوشمند حوزه IIS انجام می پذیرد.

۱۳-۵- کاربرد ICT در مدیریت انتقال فناوری صنعت نفت و گاز

این بحث خود یک پروژه است که از پرداختن به آن می گذریم.

۱۴-۵- کاربرد ICT در بازرسی فنی و ایمنی امور بازرسی و حفاظت فنی تحت نظر و با هماهنگی مجریان پروژه‌ها و وظیفه نظارت عالی بر انجام پروژه‌ها مطابق با مشخصات فنی و استانداردهای مینا را بر عهده دارد. تدوین اهداف خرد و کلان، کاهش نرخ آسیبهای ایمنی، بهداشت و زیست محیطی، یاد آوری نقش مدیران و آموزش HSE به کارکنان از برنامه‌های این واحد است که به کمک سیستمهای ICT انجام می‌پذیرد.

۱۵-۵- کاربرد ICT در راه‌اندازی پروژه‌های مخابراتی، شبکه‌ای، بی سیم و اطلاعاتی پروژه‌های صنعت نفت و پالایشگاه‌ها، سکوها و مناطق عملیاتی نفتی دوردست مدیریت مخابرات شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران همراه صنعت نفت با ضریب اطمینان ۹۹/۹۹ درصد با ارائه کارآمد ترین خدمات مخابرات صنعتی و برخورداری از ضریب اطمینان ۹۹/۹۹ درصد، ضمن برقراری مستمر صنعتی راه دور، داخلی، صوتی، تصویری، ارتباطات کامپیوتری، تاسیسات و شبکه گسترده خطوط لوله، مسئولیت تأمین ارتباطات شرکت‌های تابعه شرکت ملی پالایش و پخش و نیز برخی از شرکت‌های تابعه صنعت نفت را برعهده دارد.

۱۶-۵- برنامه آتی ICT در صنعت نفت

– بازسازی کلیه سیستمهای قدیمی و تبدیل آنها به سیستمهای online با استفاده از تکنولوژی جدید

– تبدیل سیستمهای جزیره ای و پراکنده و ناهم‌هنگ به سیستمهای یکپارچه بصورت ERP و ASP

– ایجاد شبکه اینترنت با اعمال سیستمهای حفاظتی مناسب

– آموزش گسترده کارکنان به استفاده عملی از سیستمهای کامپیوتری

■ نتیجه گیری:

اگرچه در صنعت نفت و گاز فن آوری اطلاعات و ارتباطات به‌عنوان یک ابزار به نحو خوبی مورد استفاده قرار گرفته، ولی استفاده از ابزارهای مبتنی بر IT در این صنعت نتوانسته است کارایی لازم را در مجموعه نفت و گاز فراهم ساخته و منجر به افزایش راندمان کاری و بهره‌وری اقدامات شود. اگر چه استفاده از سیستم‌های تخصصی تا حدودی از این قاعده مستثنی است، ولی مدیریت اثربخش جریان مستمر اطلاعات و متعاقب آن دانش در مجموعه صنعت نفت و گاز به نحوی جامع هماهنگ و یکپارچه فراهم نشده است. بنابر اعلام نظر نخبران، فناوری اطلاعات و ارتباطات در صنعت نفت و گاز هنوز آن طور که شایسته است، به عنوان رویکردی برای کسب مزیت رقابتی صنعت در راهبردهای کلان این مجموعه نفوذ نداشته و به عنوان دغدغه کلیدی سیاست‌گذاران این صنعت برای بهبود جایگاه رقابتی این حوزه پذیرفته نشده است. از جانب دیگر تاثیر به کارگیری فناوری اطلاعات و ارتباطات نتوانسته است منجر به تغییرات شگرفی در افزایش کارایی فعالیت‌ها و همچنین زنجیره ارزش صنعت و جایگاه و تشکیلات ساختاری و سازمانی و رقابتی آن شود. این بدان معنی است که اقدامات به عمل آمده اگرچه از اهمیت فراوانی برخوردار بوده، ولیکن هنوز منجر به اثربخشی اقدامات و تحقق اهداف و آرمان‌های صنعت نفت و گاز نشده است.

پیشنهادهات ارائه شده به منظور توسعه IoT در صنعت نفت و گاز

۱- توجه عمیق به امر آموزش و فرهنگ سازی بهمنظور فراهم آوردن پرسنل نفت بویژه کارشناسان رشته‌های مختلف برای حضور فعال در جامعه اطلاعاتی و آشنا ساختن آنان با امکانات و قابلیت‌های سیستمهای اطلاعاتی

۲- استفاده از سیستم‌های اتوماسیون اداری در سطح گسترده و جایگزینی آن با روش‌های دستی در جای جای صنعت نفت

۳- انجام خدمات رایانه ای و واگذاری مسئولیت‌های نگهداری و روتین به بخش‌های مختلف متناسب با وظایف و خدمات مورد نیاز

۴- پیاده سازی سیستم‌های ارایه خدمات الکترونیک به پرسنل در کلیه بخش‌های اداری، فنی و خدماتی بمنظور افزایش کارایی و کاهش اتلاف وقت

۵- توسعه بست‌های اطلاعاتی مناسب در کلیه واحدهای ثابت و سیار بمنظور بهره‌مندی از سیستمهای موجود و برقراری عدالت دیجیتال به پرسنل در همه پست‌ها و مسئولیت‌ها در برنامه زمان بندی مناسب حتی بدون درخواست واحدهای ذیربط

۶- توسعه پایگاههای اطلاع رسانی و توجه به امر بروز رسانی آنها و آرایه برخی خدمات

US Efforts to Stop Iran Oil Export, Fruitless: Parl. Speaker

Iranian Parliament Speaker Ali Larijani leveled criticism at the White House, saying the US efforts to bring Iran's oil exports to zero was fruitless.

He said that American officials were displaying senseless behavior towards Iran. "It has become crystal clear to the Iranian people that [US President] Trump holds hostility against Iran. The US behavior lacks any sense and its efforts to drive Iran's oil export to zero has been futile," said Larijani on Monday in a meeting with the visiting Omani Foreign Minister Yousef Bin Alawi in Tehran, reported Mehr News Agency. Larijani praised Oman's role in creating peace and stability in the Persian Gulf region, saying that regional countries need to sit down for talks to resolve their issues through dialogue. Elsewhere in his remarks, he pointed to the situation in Yemen, saying Yemen's issue has many hidden



layers and urging immediate ceasefire in the war. "The other side should know that problems can't be solved through using force, especially because the issue of Yemen has many

hidden layers and first there must be a ceasefire and then we'll move towards other issues," he noted. For his part, the Omani FM said that regional countries need to seize the

opportunity to bring peace as Iran is a base for peace that has invited countries to calm and Iran's Hormuz Peace Endeavor shows how sincere the country is in this regard.

News

Overhaul of South Pars Gas Platforms Complete

Overhaul operations of 22 offshore platforms in South Pars Gas Field has come to an end after 160 days.

Head of Production Operations at the Pars Oil and Gas Company (POGC) said the annual overhauls were aimed sustainable and sufficient supply of gas in different seasons, especially in the winter. According to POGC, Hadi Fakhrazadeh said that natural gas, as a key part of the country's energy mix, plays an important role in meeting the growing need for an environmentally friendly energy source, adding the overhaul operations took 160 working days and entailed over 8,800 orders to be addressed. The official said that on average, overhaul operations of every platform had been reduced from 17 days in 2009 to 7 days in 2019.

Operations Begin for Building Largest Gas Storage Tank in Middle East

The CEO of the National Iranian Gas Company (NIGC) said drilling of the first appraisal well in Ghezel Tappeh Reservoir, Golestan, had started to develop the Middle East's largest gas storage facility. According to NIGC, Hassan Montazer Torbati outlined the status of studies and implementation of seven natural gas storage projects in Iran, announcing that the selection of the project developer for Shurijeh gas storage project would be by BOT method. He also said that drilling of the first appraisal well in Ghezel Tappeh, Golestan, had started. The official said that the projects would bolster tolerance of the gas distribution network to meet the need for gas especially in the cold.

Iran-Made Polypropylene Catalyst to Hit Market by March



Iran's Petrochemical Research and Technology Company (PRTC) has planned to supply the market with the catalyst required for production of polypropylene by March 2020.

According to the National Petrochemical Company (NPC), Ali Pajouhan, PRTC CEO, said the plant for production of the catalysts was installed and ready for operation in the Arak offshoot of the company. "Operations to launch the plant have initiated and the project is expected to come online by the end of the current Iranian calendar year (March 20)," Pajouhan said. The plant will operate with enough capacity to feed an industrial petrochemical facility for a year, he added. He further said that the GTPP project in Kermanshah Petrochemical Plant was one of the main plans at PRTC, adding the plant was supposed to convert gas to methanol and methanol to propylene and then to polypropylene.

Iran Largest Petrol Producer in OPEC



Completion and operation of the Persian Gulf Star Refinery, as the largest gas condensate refinery in the world, implementation and

completion of major refinery development projects in recent years, followed by nationwide production and distribution of clean fuel,

are among the steps taken by the Rouhani Administration to turn Iran into the largest petrol producer among other members of the Orga-

nization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC). Iran's refining industry has been on the ups and downs over the past few years; the administration's measures to increase the quantitative and qualitative output of refined petroleum items have taken place under the toughest sanctions on the country. Alireza Sadiqabadi, the CEO of the National Iranian Oil Refining and Distribution Company (NIORDC), says Iran is now the region's largest producer of gasoline and the largest producer of petrol and second largest producer of gasoil in OPEC. Iran has built enough refining facilities to process a daily amount of 112 million liters of petrol. Currently, Iran is supplying 107 ml/d of petrol; figures that are the highest among fellow OPEC members.

NIDC Drills 111,000 m of Oil, Gas Wells in 8 Months

The National Iranian Drilling Company (NIDC) has drilled 111,000 meters of oil and gas wells since March 2019.

According to NIDC, Mohammad Ale-Khamis, NIDC deputy CEO for drilling operations, said the company had spudded 81 oil and gas wells during the 8 months, adding the figure entailed an exploration, 25 development and 6 appraisal wells as well as 49 workovers. He said from a different perspective, 60 wells were ordered



by the National Iranian South Oil Company (NISOC), 9 others by the Iranian Offshore Oil Company (IOOC), 9 wells by the Petroleum Engineering and Development Company (PEDEC), and two others were ordered as projects. There was one other well that was ordered by the exploration department of the National Iranian Oil Company (NIOC). Furthermore, 72 drilling rigs were operated by NIDC in offshore and onshore projects during the period.

دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری تبیین کرد؛

نیازهای آموزشی و مطالبات نسل حاضر در پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی

نیازها و مطالبات نسل حاضر با نسل‌های گذشته متمایز است و باید آموزش‌های متفاوتی مطابق با این نیازها به آنان ارائه شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، دکتر ابوالفضل کیانی بختیاری افزود: بنابراین یکی از محورهای پانزدهمین کنفرانس توسعه منابع انسانی را که با موضوع سرمایه‌های انسانی و رقابت پذیری ۱۹ و ۲۰ آذر ماه برگزار می‌شود، به این موضوع اختصاص داده‌ایم. وی با بیان این نکته و اشاره به رویکرد وزیر صنعت، معدن و تجارت در خصوص ترویج و فرهنگ‌سازی رونق تولید، گفت: رویکرد کنفرانس توسعه منابع انسانی همسو با اهداف وزیر صمت است و در همین راستا در این کنفرانس از مدیران منابع انسانی فعال و حامیان رونق تولید نیز قدردانی خواهد شد. وی تصریح نمود: محورهای مختلفی برای کنفرانس در نظر گرفته شده از جمله توسعه کسب و کارها در شرایط پیچیده؛ مباحث مرتبط با جانشین پروری؛ موضوعات دانش بنیانی؛ نقش منابع انسانی در توسعه حوزه های دانش بنیان و نیازهای آموزشی نسل های فعلی و آتی. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی با اشاره به لزوم توجه به مشاغل نوظهور آینده گفت: در این کنفرانس به مشاغل نوظهوری که در حال شکل گیری است و مشاغلی که در آینده پدید می آید، از منظر مدیریت منابع انسانی توجه شده و ضرورت دارد که از هم اکنون برای آنان ادبیات سازی شود و آموزش های لازم به آنان ارائه گردد. وی خاطر نشان کرد: نکته دیگری که در این کنفرانس مورد تاکید قرار می گیرد موضوع حرفه ای گرایی مدیریت منابع انسانی است. در



در این کنفرانس در پیل حرفه ای گرایی مدیران منابع انسانی، الگوهای متعددی ارائه می شود از جمله این که چگونه شرکت های بزرگ، نیروهای خود را تعدیل و جایگ سازی کرده اند اما با گردش شغلی و جانمایی درست در بخش های مختلف برای آنها کار آفرینی شده به نحوی که تبعات منفی اجتماعی نداشته باشد

انسانی کار کرده اند، همچنین برای مدیران منابع انسانی ای که در حوزه رونق تولید، رقابت پذیری و نقش منابع انسانی در این حوزه فعالیت های اثربخش داشته اند امتیازات ویژه قائل شده ایم. وی درخصوص سهم انتقال دانش و تجربه در این کنفرانس گفت: علاوه بر موارد یاد شده در این کنفرانس مدیران منابع انسانی ایرانی مقیم خارج از کشور تجارب خود را در اختیار شرکت کنندگان قرار می دهند و موضوع انتقال دانش به داخل انجام می شود. وی در پایان خاطرنشان کرد: در طول برگزاری دوره‌های مختلف کنفرانس توسعه منابع انسانی سعی این بوده است که ادبیات‌سازی، جریان‌سازی و فرهنگ‌سازی این حوزه نهادینه شود و مهمتر از همه توانمندسازی در حوزه منابع انسانی توسط سازمان مدیریت صنعتی صورت بگیرد که نتایج و دستاوردهای کنفرانس‌های برگزار شده بیانگر این است که این توانمندسازی در کشور اتفاق افتاده است.

سازی کرده اند اما با گردش شغلی و جانمایی درست در بخش های مختلف برای آنها کار آفرینی شده به نحوی که تبعات منفی اجتماعی نداشته باشد. مدیرعامل سازمان مدیریت صنعتی افزود: در این کنفرانس برای کسانی که در حوزه پلتفرم های دانش بنیان و استارت‌آپ های منابع

شود اما پیامدهای منفی اجتماعی آن به دستگاه های دیگر منتقل می شود. کیانی بختیاری تاکید کرد: در این کنفرانس در پیل حرفه ای گرایی مدیران منابع انسانی، الگوهای متعددی ارائه می شود از جمله این که چگونه شرکت های بزرگ، نیروهای خود را تعدیل کرده چابک

حوزه منابع انسانی، هر زمان بنگاه ها با مشکل مواجه می شوند اولین کاری که انجام می دهند تعدیل منابع انسانی است، بدون در نظر گرفتن این نکته که این مساله چه عواقب اجتماعی ای ممکن است برای دستگاه ها ایجاد نماید. ممکن است سازمانی که تعدیل نیرو کرده چابک

پیش‌بینی بازار اوپک در سال آینده

حفظ کف قیمت‌های نفت برنت در سطح ۶۰ دلار در هر بشکه در سال ۲۰۲۰ را دارد، باید حدود ۲.۱ میلیون بشکه در روز از تولید نفت خام خود را کاهش دهد. البته باید توجه داشت که طبق برآوردهای میان مدت موجود این روند موقتی است و از سال ۲۰۲۱ تولید نفت غیراوپک شامل آمریکا وارد دوره کاهش رشد خواهد شد و همین موضوع باعث می شود تا به تدریج همراه با تقویت تقاضای نفت جهان، تقاضا برای نفت خام اوپک شروع به افزایش کند. براساس آخرین برآورد اعلام شده توسط دبیرخانه اوپک، به نظر می‌رسد مناسب‌ترین استراتژی اوپک در شرایط موجود تداوم سطح تولید جاری در سال ۲۰۲۰ تا اجلاس بعدی در نیمه اول سال ۲۰۲۰ است. اتخاذ این موضع به اوپک این اجازه را خواهد داد تا به تدریج نااطمینانی‌های خود درباره پیش بینی عرضه نفت شیل و رشد اقتصاد جهانی را کمتر کرده و این فرصت را داشته باشد که با اطلاعات و دانش عمیق‌تری در آینده اقدام به تصمیم‌گیری کند. علاوه بر این، به نظر می‌رسد اوپک باید اجازه دهد تا مازاد عرضه نفت ایجاد شده در بازار در صورت تداوم تعهدات موجود، قیمت‌های نفت خام در سال ۲۰۲۰ را کاهش دهد تا فشارهای مالی بر تولیدکنندگان نفت شیل برای دوره طولانی‌تری ادامه داشته و حتی تشدید شود و در عین حال تقاضای نفت خام نیز تقویت شود.

کشورها نیز تحت تاثیر قرار می‌گیرد و همین مساله موجب کاهش تقاضای نفت می‌شود. وی همچنین درباره وضعیت قیمت نفت در بازار جهانی بر این عقیده است که بی‌شک این مساله تابع عوامل مختلفی است؛ در شرایط فعلی عرضه نفت زیاد است که همین مساله روی قیمت‌ها تاثیر می‌گذارد و به همین دلیل اگر اوپک بتواند عرضه بازار را مهار کند، قیمت‌ها متعادل می‌شوند اما اگر این اتفاق نیفتد، قطعا شرایط بازار وضعیت مناسبی نخواهد داشت. خطیبی با بیان این‌که تصمیم اجلاس اوپک مبنی بر کاهش مجدد تولید می‌تواند نقش زیادی در وضعیت بازار داشته باشد، چراکه اگر این کاهش اتفاق افتد، قیمت‌ها متعادل می‌شود، اظهار کرد: قیمت نفت تابع عرضه است تقاضا نیز می‌تواند با جنگ اقتصادی که آمریکا به راه انداخته، کنترل شود؛ به همین دلیل باید بگویم که ما تهدیدها و فرصت‌هایی را در این باره داریم که باید به دنبال متعادل کردن بازار نفت باشیم. به گفته این کارشناس حوزه انرژی، قیمت‌ها می‌تواند در حدود ۶۰ دلار و شاید کمتر نیز باشد که این مساله به تصمیم اوپک بستگی دارد و تصمیم اوپک می‌تواند نقش مستقیمی در بازار جهانی نفت داشته باشد. با این حال، در ماه نوامبر ۲۰۱۹، با توجه به رشد عرضه کشورهای غیراوپکی مانند برزیل، نروژ و گویان به میزان ۱.۱ میلیون بشکه در روز در سال ۲۰۲۰، در صورتی که اوپک قصد

رشد تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۰ برابر ۱.۰۸ میلیون بشکه در روز و عرضه نفت غیراوپک در همین سال برابر ۲.۲ میلیون بشکه در روز پیش بینی شده، با این احتساب تقاضا برای نفت خام اوپک برابر ۲۹.۶ میلیون بشکه در روز برای سال ۲۰۲۰ تخمین زده شده است. مقدار تقاضا برای نفت خام اوپک پیش بینی شده (سهم اوپک در بازار نفت) در سال ۲۰۲۰ در حدود ۱.۱۳ میلیون بشکه در روز کمتر از سال ۲۰۱۹ و ۳ میلیون بشکه در روز کمتر از سال ۲۰۱۶ و زمان تصویب بیانیه همکاری است. در صورتی که اوپک و کشورهای مشارکت‌کننده غیراوپک در اجلاس وزارتی آینده تغییری را در تعهدات خود ندهند و سطح تولید ایران، ونزوئلا و لیبی نیز در سطح ماه اکتبر ۲۰۱۹ باقی بماند، بازار نفت در سال ۲۰۲۰ در مجموع ۲۰۰ هزار بشکه در روز مازاد عرضه خواهد داشت که بخش اعظم آن مربوط به نیمه اول سال ۲۰۱۹ است.

اوپک، مسیر بازار نفت را تعیین می‌کند

در همین باره، خطیبی – کارشناس ارشد حوزه انرژی – گفت: کاهش تنش بین آمریکا و چین می‌تواند تاثیر زیادی در بهبود رشد اقتصادی دنیا داشته باشد، چرا که از این طریق قیمت‌های نفت بهبود می‌یابد و تقاضا نیز در این حوزه افزایش پیدا می‌کند. بنابراین هرچه جنگ اقتصادی که آمریکا با چین و دیگر کشورها آغاز کرده، ادامه داشته باشد، تولید و صادرات

شکست رویای سعودی‌ها در عرضه سهام آرامکو



گذاشت.

عرضه اولیه عمومی سهام شرکت نفتی دولتی آرامکو سعودی همچنان کمتر از ارزش گذاری دو تریلیون دلاری مورد نظر ولیعهد عربستان سعودی است.

سه منبع آگاه به رویترز گفتند آرامکو سعودی عرضه اولیه عمومی سهام را ۳۳ ریال سعودی (۸.۵۳ دلار) به ازای هر سهم قیمت گذاشته و ۲۵۶ میلیارد دلار از عرضه اولیه خود کسب خواهد کرد و رکورد ۲۵ میلیارد دلار عرضه اولیه سهام شرکت چینی علی بابا در سال ۲۰۱۴ را می‌شکند. آرامکو در این سطح ۱.۷ تریلیون دلار ارزش بازار دارد که بالاتر از شرکت آمریکایی ایل به عنوان ارزشمندترین شرکت ثبت شده در بورس در جهان خواهد بود. اما عرضه سهام آرامکو که اواخر ماه میلادی جاری در بازار بورس ریاض انجام می‌گیرد با شروع پرسش‌هایی که محمد بن سلمان، ولیعهد عربستان سعودی در نظر داشت، بسیار فاصله دارد.

عربستان سعودی پس از استقبال سرد سرمایه‌گذاران خارجی حتی با ارزش گذاری پایینتر ۱.۷ تریلیون دلار، به سرمایه‌گذاران داخلی و منطقه ای برای فروش ۱.۵ درصد از سهام آرامکو تکیه کرده است.

قیمت گذاری سهام آرامکو با نشست رسمی اوپک برای تصمیم‌گیری درباره سیاست تولید و توافق کاهش تولید نفت همزمان شد. عربستان سعودی با هدف تقویت قیمت‌های نفت و ارزش گذاری بالاتر سهام آرامکو، سایر تولیدکنندگان را برای موافقت با کاهش بیشتر تولید تحت فشار

عربستان سعودی پس از استقبال سرد سرمایه‌گذاران خارجی حتی با ارزش گذاری پایینتر ۱.۷ تریلیون دلار، به سرمایه‌گذاران داخلی و منطقه ای برای فروش ۱.۵ درصد از سهام آرامکو تکیه کرده است

بر اساس گزارش رویترز، منابع آگاه اظهار کرده اند که سازمان سرمایه گذاری ابوظبی و سازمان سرمایه گذاری کویت که دو متحد اصلی عربستان سعودی در منطقه خلیج فارس هستند، قصد دارند در عرضه سهام آرامکو سرمایه گذاری کنند اما هیچ یک از این دو نهاد در این باره اظهار نظر نکرده اند. شهروندان سعودی ۵۰ درصد یا حدود یک سوم از سهام عرضه شده آرامکو را می‌توانند خریداری کنند که در مقایسه با رویدادهای قبلی عرضه اولیه عمومی سهام در عربستان سعودی، کم سابقه است. آرامکو همچنین قصد دارد ۷۵ میلیارد دلار سود سهام برای سال ۲۰۲۰ پرداخت کند که بیش از پنج برابر بیشتر از پرداختی شرکت ایل خواهد بود. اما سرمایه گذاری در آرامکو با توجه به قیمت نفت و دورنمای ضعیف رشد تقاضا برای نفت که انتظار می‌رود از سال ۲۰۲۵ به بعد ضعیفتر شود، بدون ریسک نیست.

نگرانیهای پیرامون تغییرات اقلیمی، ریسک سیاسی و عدم شفافیت تشکیلاتی باعث عدم استقبال سرمایه‌گذاران خارجی شد و عربستان سعودی را وادار کرد از طرح‌های بلندپروازانه خود برای کسب حداکثر ۱۰۰ میلیارد دلار از فروش داخلی و بین المللی پنج درصد از سهام آرامکو چشم‌پوشی کند. حتی با ارزش گذاری ۱.۷ تریلیون دلاری، موسسات سرمایه گذاری بین المللی از عرضه سهام آرامکو استقبال نکردند و این شرکت مجبور شد برنامه عرضه سهام در نیویورک و لندن را حذف کند و به جای آن به تبلیغ فروش ۱.۵ درصد از سهامش به سرمایه‌گذاران سعودی و متحدان خود در منطقه خلیج فارس متمرکز شود. بانک‌های سعودی برای شهروندان این کشور وام‌های ارزان برای خرید سهام آرامکو عرضه کردند. عرضه اولیه عمومی سهام آرامکو نقطه اوج تلاش‌های چندین ساله برای فروشی بخشی از سودآورترین شرکت دنیا و تامین منابع مالی لازم برای متنوع کردن اقتصاد عربستان سعودی و کاهش وابستگی این کشور به درآمدهای نفتی است. دولت عربستان سرمایه گذاری در آرامکو را به خصوص پس از حملاتی که به تاسیسات نفتی این کشور در سپتامبر صورت گرفت به عنوان یک وظیفه مهین پرستانه تبلیغ کرد. اما با وجود تبلیغات گسترده و عرضه وام برای تامین خرید سهام، علاقه سرمایه‌گذاران در مقایسه با رویدادهای مشابه کمتر بود. عرضه اولیه سهام علی بابا در هنگ کنگ ۴۰ برابر سهام عرضه شده، پیشنهاد خرید داشت.



خبر

رئیس جمهوری:

قیمت اصلاح شد تا واردکننده بنزین نشویم

رئیس جمهوری با بیان اینکه درآمد ۳۱ هزار میلیارد تومانی طرح اصلاح قیمت بنزین در اختیار اقتصار آسیب‌پذیر قرار می‌گیرد، گفت: علت اجرای طرح اصلاح قیمت بنزین این بود که با افزایش بی‌رویه مصرف، در شرایط تحریم نیازمند واردات بنزین نشویم. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع‌رسانی ریاست جمهوری، دکتر حسن روحانی، امروز (سه‌شنبه، ۱۲ آذرماه) در دیدار با جمعی از افراد دارای معلولیت، نمایندگان و نمایندگان تشکلهای فعال در حوزه معلولان، در تشریح مشکلات پیش روی دولت گفت: در دو سال اول دولت یازدهم در تحریم قرار داشتیم، بعد از آن با کاهش شدید قیمت نفت مواجه شدیم به‌طوری که قیمت نفت به‌طور میانگین از ۱۱۲ دلار در هر بشکه به کمتر از ۳۰ دلار رسید و فشار اقتصادی زیادی به دولت وارد شد. وی افزود: البته اواخر سال ۹۴ و در سال ۹۵ با اجرایی شدن توافق برنامه جامع اقدام مشترک (برجام) توانستیم نفت بفروشیم و روابط بانکی و تجاری با کشورها داشته باشیم و سرمایه‌گذاران خارجی و داخلی موفق به سرمایه‌گذاری در کشور شدند و شرایط بهتر شد، اما دوباره با خروج غیرقانونی آمریکا از برجام با مشکل تحریم و فشار اقتصادی بی‌سابقه‌ای مواجه شدیم. رئیس‌جمهوری به تحریم بی‌سابقه آمریکا علیه ملت ایران با خروج از برجام و اعمال فشار اقتصادی سنگین به ملت اشاره و تصریح کرد: این تحریم‌های بی‌سابقه که به گفته خودشان سخت‌ترین فشار اقتصادی بوده است با این هدف انجام شده که به خیال خودشان تا پایان سال ۹۸ ما را به زانو درآورند و نهایتاً آمریکا که کشور جانی و ثروست است، سایر کشورها نیز فکر می‌کردند این اتفاق در مورد ایران خواهد افتاد. روحانی ادامه داد: باوجود همه این فشارهای اقتصادی سنگین و تحریم‌های ناعادلانه، مردم ایران عزت خود را حفظ کردند و با مقاومت و تحمل سختی‌ها، از شرایط سخت ایجاد شده عبور کرده و پیروز شدند و نشان دادند که با ایستادگی و مقاومت خود اجازه نخواهند داد دشمن به اهدافش دست یابد. وی با تأکید بر اینکه همه تلاش ما این است که فشار را بر قشر آسیب‌پذیر کاهش دهیم، گفت: علت اجرای طرح اصلاح قیمت بنزین این بود که با افزایش بی‌رویه مصرف، در شرایط تحریم نیازمند واردات بنزین نشویم. رئیس‌جمهوری با بیان اینکه با ادامه روند افزایش مصرف بنزین، در سال ۱۴۰۰ دوباره به واردکننده بنزین تبدیل می‌شویم، افزود: برای اینکه بتوانیم خودکفا باشیم و مصرف بنزین را کنترل کنیم، طرح سهمیه‌بندی و اصلاح قیمت بنزین اجرا شد و درآمد حاصل از این طرح که حدود ۳۱ هزار میلیارد تومان است نیز به‌طور کامل در اختیار اقشار آسیب‌پذیر جامعه قرار می‌گیرد. روحانی عنوان کرد: این دولت در همین شرایط سخت گاز را به زاهدان رساند و در همین شرایط سخت بود که خط ترانزیت ربلی از جمهوری آذربایجان و روسیه تا رشت و بندرعباس امتداد یافت و در آینده تا چابهار ادامه می‌یابد.

اطلاعیه شماره ۹ شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی؛

تعیین سهمیه بنزین قایق‌های صیادی در انتظار تصویب نهایی است



شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی در اطلاعیه‌ای اعلام کرد: جزئیات تعیین سهمیه بنزین مالکان قایق‌های صیادی بنزین‌سوز به محض تصویب نهایی، منتشر خواهد شد. در متن این اطلاعیه آمده است: شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران به اطلاع مالکان قایق‌های صیادی بنزین‌سوز می‌رساند، موضوع تعیین سهمیه بنزین برای آنها در فصل صید، توسط کارگروه مربوطه به هیئت محترم وزیران ارائه شده که به محض تصویب نهایی، جزئیات آن منتشر خواهد شد.

مدیر منطقه تهران شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منصوب شد

مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با صدور حکمی، ابراهیم توسلی را به عنوان مدیر منطقه تهران منصوب کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران، در متن حکم امیر وکیل‌زاده آمده است: «نظر به تجارب و تعهد ارزشمند جنابعالی به این وسیله از تاریخ صدور این حکم به عنوان «مدیر منطقه تهران» منصوب می‌شوید. امید است با توجه به اهمیت و موقعیت ویژه منطقه در جوانب عملیاتی، اجتماعی و سیاسی با استانت به خداوند متعال و تدبیر و تمهید بهنگام و مناسب در امور محوله و بهره‌گیری از تعهد و توان و تجربه همکاران تلاشگر آن منطقه در فضای همدلی و هم اندیشی در ایفای این رسالت موفق و موید باشید.» ابراهیم توسلی پیش از این سرپرستی شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران منطقه تهران را به‌عهده داشت.

تکمیل و بهره‌برداری ستاره خلیج‌فارس به‌عنوان بزرگ‌ترین پالایشگاه میعانات گازی دنیا، اجرا و تکمیل طرح‌های مهم توسعه پالایشگاهی کشور در سال‌های اخیر و به دنبال آن، تولید و توزیع سراسری سوخت پاک در کشور از جمله مهم‌ترین اقدام‌های دولت در سال‌های اخیر برای توسعه صنایع پالایشی بوده است که کشور را از یک واردکننده بنزین به بزرگ‌ترین تولیدکننده بنزین اوپک تبدیل کرد.

به گزارش دانش نفت، صنعت پالایش کشور در طول سال‌های گذشته مسیر پرفراز و نشیبی را طی کرده است؛ اقدام‌های دولت برای افزایش کمی و کیفی فرآورده‌های تولیدی و به سرانجام رسیدن طرح‌های توسعه پالایشگاهی در کشور در دولت یازدهم و دوازدهم در حالی اجرا شد که کشور با شدیدترین تحریم‌های اقتصادی روبه‌رو بود، اما با وجود همه فشارهای خارجی علیه کشور و کارشکنی‌های داخلی، صنعت پالایش کشور مسیر رو به رشد خود را بی‌هیاهو طی کرد تا جایی که علیرضا صادق‌آبادی، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران به‌تازگی اعلام کرد: کشور بزرگ‌ترین تولیدکننده بنزین در منطقه، نخستین تولیدکننده بنزین و دومین تولیدکننده نفت گاز در اوپک است؛ هم‌اکنون امکان ظرفیت تولید روزانه ۱۱۲ میلیون لیتر بنزین در کشور وجود دارد و به‌طور میانگین روزانه ۱۰۷ میلیون لیتر بنزین در کشور تولید می‌شود. این رقم بالاترین رقم تولید فرآورده بنزین در میان کشورهای عضو اوپک است، در حالی که بنا به آمار در سال ۹۱ میزان تولید بنزین کشور به‌طور میانگین روزانه ۵۱ میلیون لیتر بوده و سوخت یورو در کشور تولید نمی‌شده است و افزون بر آن، روزانه حدود ۱۰ میلیون لیتر بنزین به کشور وارد می‌شده است، اما امروز نهایتاً در تولید و تامین بنزین کشور خودکفا شده‌ایم، بلکه امکان صادرات سوخت در رقمی به مراتب بیش از رقم واردات آن در سال‌های گذشته در کشور وجود دارد.

تولید روزانه ۹۱ میلیون لیتر بنزین با

کیفیت و ۷۲ میلیون لیتر نفت گاز یورو

در کشور برای نخستین بار در دولت

یازدهم و دوازدهم

تولید بنزین و نفت گاز یورو در کشور و افزایش کیفیت فرآورده‌های تولیدی در پالایشگاه‌های کشور برای نخستین بار در دولت یازدهم و دوازدهم اتفاق افتاد؛ رویدادی که به جرات می‌توان آن را یکی از مهم‌ترین دستاوردهای دولت در حوزه صنایع پالایشی کشور نام برد. تولید و توزیع سراسری سوخت پاک نهایتاً به اذعان آمار سازمان حفاظت محیط‌زیست و اداره هوشناسی کل کشور منجر به افزایش تعداد روزهای هوای پاک در کشور شد، بلکه مسئولان سازمان‌های حفاظت محیط‌زیست در اظهارنظرهایی متعدد از نقش وزارت نفت در افزایش کیفیت سوخت تشکر و تأکید کردند وزارت نفت در این میان رسالت و مسئولیت خود را تمام و کمال به سرانجام رسانده است و پس از این خودروسازان و دیگر نهادهای دست‌درکار باید وظایف خود را در این حیطه به انجام رسانند.

توزیع گازوئیل و بنزین پاک برای نخستین بار در سال ۹۱ و ۹۲ در کشور روی داد، اما متوقف نماند و رفته رفته توزیع این فرآورده‌ها با استاندارد یورو ۴ در کلانشهرها و شهرهای کشور پوششی سراسری به خود گرفت. افزایش کیفیت سوخت در کشور در شرایطی اتفاق افتاد که میزان گوگرد نفت‌گاز تولیدی در پالایشگاه‌های

از طرح‌های توسعه‌ای تا هوای پاک؛

چگونه به‌بزرگ‌ترین تولیدکننده بنزین اوپک تبدیل شدیم؟



۱۲۰ هزار بشکه‌ای از سال ۱۳۸۵، با هدف حفظ و استمرار عملیات برداشت گاز از میدان مشترک پارس جنوبی، کاهش آلایندگی‌های محیط‌زیستی و کمک به خودکفایی کشور در تامین فرآورده‌های راهبردی انرژی آغاز شد.

فاز سوم این پالایشگاه در دی‌ماه سال ۹۷ به بهره‌برداری رسید و با تولید روزانه ۴۵ میلیون لیتر بنزین و ۱۵ میلیون لیتر گازوئیل باکیفیت در این پالایشگاه، سقف تولید بنزین کشور به روزانه ۱۰۵ میلیون لیتر رسید و کشور در شرایط باثباتی به لحاظ تولید فرآورده‌های باکیفیت قرار گرفت و از واردات بنزین بی‌نیاز شد. هم‌اکنون به‌طور میانگین روزانه ۴۷ میلیون لیتر بنزین با کیفیت یورو ۵ در این پالایشگاه عظیم ملی تولید می‌شود.

تولید روزانه ۱۷ میلیون لیتر بنزین

باکیفیت در پالایشگاه امام خمینی (ره)

شازند

پس از پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس، پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند با تولید روزانه ۱۷ میلیون لیتر بنزین و روزانه ۱۱ میلیون لیتر گازوئیل باکیفیت بیشترین فرآورده باکیفیت کشور را تولید می‌کند. افزایش ظرفیت اسمی از حدود ۱۶۹ به ۲۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش ظرفیت تولید بنزین از ۴۶ به ۱۷ میلیون لیتر در روز، کاهش تولید نفت کوره، گوگردزایی از محصولات و تولید فرآورده بر اساس استاندارد یورو ۵ از جمله اهداف طرح توسعه پالایشگاه امام خمینی (ره) شازند اراک بوده که هم‌اکنون این طرح راه‌اندازی شده و به بهره‌برداری کامل رسیده است.

بهره‌برداری از طرح افزایش ظرفیت و

بهبود کیفیت پالایشگاه بندرعباس در

دی‌ماه ۹۷

پالایشگاه بندرعباس با تولید روزانه ۱۵ میلیون لیتر نفت‌گاز و ۱۲ میلیون لیتر بنزین باکیفیت از دیگر پالایشگاه‌های تأثیرگذار در افزایش کمی و کیفیت فرآورده‌های تولیدی در کشور است که با تکمیل و نهایی شدن آن سرانجام واحد تصفیه گازوئیل آن در زمستان ۹۷ با حضور رئیس‌جمهور به بهره‌برداری رسید. هدف اصلی نفت‌کوره، بهره‌سازی و بهبود کیفیت محصولات پالایشگاه بندرعباس، بهبود کیفیت محصولات همسو با اهداف زیست‌محیطی و کاهش میزان گوگرد در محصول گازوئیل پالایشگاه مطابق با استاندارد یورو ۵ است که این مهم با نصب واحدهای ایزومریزاسیون و تصفیه دیزل محقق شده است. مدیریت انرژی، کاهش سوخت و ضایعات و همچنین در نظرگیری نفت خام سنگین این پالایشگاه (خوراک پالایشگاه) از نکات مهمی بوده که هنگام اجرای این پروژه لحاظ شده است. افزایش تولید بنزین حدود ۵ میلیون لیتر در روز علاوه بر ظرفیت موجود پالایشگاه و همچنین بهبود کیفیت نفت‌گاز مطابق

مردامه ۹۱ آغاز شد و طرح‌های بنزین سازی و بهینه‌سازی این پالایشگاه به بهره‌برداری رسید؛ هم‌اکنون این پالایشگاه روزانه ۷ میلیون لیتر بنزین و ۱۲ میلیون لیتر گازوئیل یورو در پایتخت کشور تولید می‌کند. هدف اصلی از اجرای پروژه بهینه‌سازی و بهبود کیفیت محصولات پالایشگاه تهران، بهبود کیفیت محصولات همسو با اهداف زیست‌محیطی و کاهش میزان گوگرد در محصول گازوئیل و نفت سفید پالایشگاه مطابق با استاندارد یورو ۵ است. بهبود کیفیت بنزین تولیدی به‌واسطه افزایش عدد اکتان برش نفتای سبک جهت اختلاط در بنزین پالایشگاه و حرکت برای دستیابی به استاندارد یورو ۵ برای فرآورده بنزین و نیز تولید دیزل و نفت سفید مطابق با استاندارد یورو ۵ از دیگر اهداف طرح توسعه پالایشگاه تهران است؛ این طرح نیز هم‌اکنون به اتمام رسیده و راه‌اندازی شده است.

تولید روزانه ۲ میلیون لیتر بنزین یورو

در جزیره لاوان

نخستین محموله بنزین یورو ۵ پالایشگاه لاوان نیز مهرماه امسال با حجم ۸ هزار لیتر بارگیری و به‌منظور استفاده در داخل کشور به بندرعباس ارسال شد تا این پالایشگاه نیز نقش خود را در افزایش تولید فرآورده‌های باکیفیت در کشور ایفا کرده باشد. فاز نخست طرح بهبود فرایند و بهینه‌سازی این پالایشگاه با هدف افزایش ظرفیت از روزانه ۳۰ هزار بشکه به ۵۵ هزار بشکه در اردیبهشت‌ماه ۹۰ و واحد تصفیه هیدروژنی و ایزومریزاسیون نفتای سبک این پالایشگاه نیز در تیرماه ۱۳۹۲ به بهره‌برداری رسید. واحد پالایش هیدروژنی فرآورده‌های میان‌قطر نفت سفید و نفت گاز این پالایشگاه فرودرسین ۱۳۹۴ و در سال ۱۳۹۶ نیز واحد تولید گوگرد و واحد گوگردزایی از نفت‌گاز و نفت سفید، به‌منظور تولید فرآورده‌های مطابق با استاندارد یورو ۴ و یورو ۵ به بهره‌برداری رسید.

طرح افزایش ظرفیت و بهبود فرایند پالایشگاه لاوان به‌منظور توسعه و افزایش ظرفیت، کاهش آلاینده‌ها، ارتقای کیفیت محصولات مطابق با مشخصات استاندارد یورو ۵، افزایش تولید فرآورده‌های سبک و با ارزش (عمدتاً بنزین)، کاهش تولید فرآورده‌های نامرغوب و سنگین (نفت کوره) و کاهش مصرف انرژی در این پالایشگاه اجرایی شد. هدف از اجرای این طرح افزایش ظرفیت پالایشی تا ۵۰ هزار بشکه در روز، افزایش تولید بنزین مطابق با استاندارد یورو، گوگردزایی از محصولات و تولید فرآورده بر اساس استاندارد یورو ۵ بود.

طرح توسعه پالایشگاه آبادان

هدف اصلی از اجرای این طرح احداث مجتمع جدید کت کراکر، حداکثرسازی بنزین تولیدی با مشخصات یورو ۵ با توجه به امکان تامین خوراک این واحد در داخل پالایشگاه، کاهش نفت‌کوره تولیدی و همچنین ایجاد ارزش افزوده در پالایشگاه بود. هم‌اکنون واحدهای بنزین‌سازی و واحدهای مرتبط این پالایشگاه به اتمام رسیده و پیش‌بینی‌ها حاکی از دستیابی فاز دوم این طرح به پیشرفت ۶۵ درصدی تا پایان سال است. با نهایی شدن طرح توسعه پالایشگاه آبادان، یک پالایشگاه جدید از دل قدیمی‌ترین پالایشگاه کشور سر برمی‌آورد و روزانه ۱۵ میلیون لیتر بنزین باکیفیت در این پالایشگاه تولید خواهد شد.

رزو عطایی

خبر

تداوم نیاز عربستان به اوپک پس از واگذاری سهام آرامکو



برنامه عربستان برای عرضه سهام شرکت آرامکو سبب شده است گمانه‌زنی‌هایی درباره پایان همکاری این کشور با اوپک مطرح شود. با این همه این گمانه‌زنی، یک نکته مهم را نادیده می‌گیرد.

در ظاهر به نظر می‌رسد که پس از عرضه سهام شرکت آرامکو، مشارکت عربستان در اوپک در آینده با اما و اگرهایی روبه‌رو می‌شود. به هر حال، آرامکو پس از عرضه سهام خود، از سوی سهامداران برای افزایش منافع کوتاه‌مدت و پرداخت سود سالانه به آنها، تحت فشار قرار می‌گیرد؛ مسئله‌ای که آرامکو اکنون با آن روبه‌رو نیست. با عرضه بیشتر سهام آرامکو به سهامداران خصوصی، تقاضا برای حداکثر کردن سوددهی افزایش می‌یابد، به‌ویژه با توجه به اینکه سعودی‌ها به دنبال عرضه دوباره سهام آرامکو در یک بازار سهام خارجی نیز هستند. با این همه، پیش‌بینی‌ها درباره افزایش تولید نفت آمریکا و دیگر کشورهای غیر عضو اوپک سبب می‌شود عربستان و دیگر اعضای سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) امکان کمی برای افزایش تولید نفت داشته باشند. اوپک و روسیه برای حفظ قیمت بالای نفت ناچارند در آینده قابل پیش‌بینی، در سازوکار کاهش تولید نفت باقی بمانند. این مسئله عربستان را در متنگه می‌گذارد. این کشور نمی‌تواند برای افزایش سود سهامداران تولید خود را افزایش دهد، زیرا این مسئله سبب کاهش ارزش ذخایر نفتی این کشور می‌شود. نتیجه این است که عربستان نمی‌تواند هزینه خروج از اوپک یا سیاست‌های محدودیت تولید آن را در آینده نزدیک بپردازد. امروز، بازار نفت به جای محدودیت عرضه، با فراوانی عرضه تعریف شده است. این مسئله دورنمای بازار نفت را برای آینده قابل‌پیش‌بینی، تغییر داده است. این مسئله به‌زودی در ارزش‌گذاری آرامکو خود را نشان می‌دهد و به همین دلیل، عربستان گزینه دیگری جز باقی ماندن در اوپک ندارد. نشریه فوربز

اردوغان: خط‌لوله گاز روسیه-ترکیه ۸ ژانویه افتتاح می‌شود



ریس‌جمهور ترکیه گفت: خط‌لوله ترکیش استریم، که با ۹۱۷ کیلومتر طول از اعماق دریای سیاه گاز روسیه را به ترکیه انتقال می‌دهد، در استانبول افتتاح خواهد شد.

به گزارش دانش نفت به نقل از راشاتودی، رئیس‌جمهور ترکیه، رجب طیب اردوغان، رسماً اعلام کرد خط‌لوله ترکیش استریم، که با ۹۱۷ کیلومتر طول از اعماق دریای سیاه گاز روسیه را به ترکیه انتقال می‌دهد، در استانبول افتتاح خواهد شد. اردوغان گفت که این خط‌لوله از ۸ ژانویه ۲۰۲۰ عملیاتی خواهد شد. مسکو هم پیش از این تایید کرده بود که رئیس‌جمهور روسیه، ولادیمیر پوتین، احتمالاً در جشن افتتاح ترکیش استریم در استانبول حضور خواهد داشت. این خط‌لوله از پایانه کمپرسور روسکایا گازپروم در نزدیکی شهر آنابا در جنوب روسیه آغاز شده و تا شهر کی‌کی‌کوی در ترکیه ادامه پیدا می‌کند و در این شهر به خط‌لوله‌های دیگر متصل می‌شود. این خط‌لوله از یک بخش دریایی و دو بخش ساحلی تشکیل شده است و انتظار می‌رود سالانه ۱.۱ تریلیون فوت مکعب گاز را انتقاد دهد. این پروژه جاه‌طلبانه توسط شرکت‌های روسی و ترکی تکمیل می‌شود و در فرایند ساخت آن از دو گشتی تخصصی استفاده شد که کار آنها لوله‌گذاری در اعماق دریا تا عمق ۲۲۰۰ متر می‌باشد. صربستان و مجارستان هم در حال ساخت خط‌لوله جداگانه‌ای هستند که گاز روسیه را از ترکیش استریم به اروپا انتقال خواهد داد.

آغاز انتقال گاز روسیه از خط‌لوله «قدرت سیری» به چین؛

«قدرت سیری» روسیه بازار گاز چین را تصاحب کرد

قدرت سیری روسیه سدی در برابر وخامت روابط با اروپا



رؤسای جمهوری روسیه و چین در ارتباطی ویدئویی انتقال گاز از خط‌لوله «قدرت سیری» که قرار است ۳۸ میلیارد مترمکعب گاز در سال از دو میدان گازی در شرق دور روسیه را به چین بپمپاژ کند، آغاز کردند.

به گزارش دانش نفت به نقل از خبرگزاری «نوووستی»، ولادیمیر پوتین و شی جین پینگ روسای جمهوری روسیه و چین روز دوشنبه گذشته با برقراری ارتباط ویدئویی خط‌لوله گاز «قدرت سیری» را راه‌اندازی کردند. خط‌لوله‌ای که قرار است ۳۸ میلیارد مترمکعب گاز در سال از دو میدان گازی در شرق روسیه را به چین بپمپاژ کند. پوتین در این مراسم تأکید کرد که همکاری روسیه و چین در عرصه انرژی با راه‌اندازی خط‌لوله «قدرت سیری»، وارد مرحله تازه‌ای شده است. وی گفت: «در سال جاری روسیه و چین، هفتادمین سالگرد برقراری روابط دیپلماتیک خود را گرامی داشتند و در همین سال ما بهره‌برداری از خط‌لوله انتقال گاز روسیه به چین را آغاز می‌کنیم. این گامی در راستای مشارکت راهبردی دو کشور است که همکاری‌های دو کشور در عرصه انرژی را به مرحله جدیدی ارتقا داده و ما را به وظیفه تعیین کرده به همراه «شی جین پینگ» رئیس‌جمهوری چین برای رساندن میزان مبادلات بازرگانی بین دو کشور به رقم ۲۰۰ میلیارد دلار در سال ۲۰۲۴ نزدیک‌تر خواهد کرد». خط‌لوله «قدرت سیری» گاز روسیه را از مرکز دو مرکز گازرسانی در شرق دور این کشور به این خط‌لوله منتقل

گازی دیگر در چین به سیستم روسی متصل شده و ۳۳۷۰ کیلومتر به سمت جنوب تا شانگهای امتداد پیدا

قدرت سیری سدی در برابر

وخامت روابط با اروپا خواهد بود. تاکنون عمده تولید گاز

روسیه به جانب غرب روانه شده و از طریق اوکراین به

اروپا صادر شده است. اما

روسیه و اوکراین سال‌هاست بر

سر هزینه ترانزیت، با یکدیگر

اختلاف دارند و روسیه در دو

موقعیت جریان گاز را در وسط

زمستان قطع کرد

می‌کند. بخش روسی این خط‌لوله توسط گازپروم مدیریت می‌شود که در سال ۲۰۱۴ قراردادی به ارزش ۴۰۰ میلیارد دلار برای تأمین سالانه ۳۸ میلیارد متر مکعب گاز به مدت ۳۰ سال با شرکت ملی نفت چین امضا کرد که بزرگترین قرارداد این شرکت روسی تاکنون بود.

قدرت سیری چه موقعیتی دارد؟

گازپروم تزریق گاز به خط‌لوله «قدرت سیری» را در اکتبر آغاز کرد و به گفته دیمیتری پسکوف، سخنگوی کرملین، زمان راه‌اندازی رسمی آن احتمالاً دوم دسامبر است که پوتین و شی جین پینگ، روسای جمهور روسیه و چین ممکن است در یک تماس ویدیویی مشترک در مراسمی به مناسبت آن ظاهر شوند. گازپروم قصد دارد با تحویل ۱۰ میلیون متر مکعب در روز فعالیت این خط‌لوله را آغاز کند و در سال ۲۰۲۵ فعالیت آن را به ظرفیت نهایی برساند. روسیه ممکن است احتمالاً این سیستم را به غرب توسعه دهد و به این ترتیب اجازه دهد گاز سیری در هر دو جهت جریان پیدا کند.

چرا این خط‌لوله برای روسیه اهمیت دارد؟

قدرت سیری سدی در برابر وخامت روابط با اروپا خواهد بود. تاکنون عمده تولید گاز روسیه به جانب غرب روانه شده و از طریق

حجم گاز ارسالی ۳۸ میلیارد مترمکعب باشد که افزایش آن تا ۶۰ میلیارد هم قابل پیش‌بینی بود. البته آغاز تحقق این طرح مدت زمان طولانی به خاطر فقدان توافق دو طرف درباره قیمت گاز آغاز نگردید. طرفین تنها در بهار سال ۲۰۱۴ توانستند در این باره به توافق برسند. قیمت مورد توافق فاش نگردید، ولی از ارقامی که آلکسی میلر در صحبت‌هایش نام برده بود، قیمت گاز روسیه برای چین حدود ۳۵۰ دلار برای هر هزار کیلومتر مربع ارزیابی شد. در ماه سپتامبر همان سال شرکت گازپروم ساخت خط‌لوله «قدرت سیری» را آغاز کرد و در ماه ژوئن سال ۲۰۱۵ نیز طرف چینی ساخت خط‌لوله در خاک خود را آغاز کرد. از همان زمان شرکت گازپروم بارها اعلام کرد که راه‌اندازی خط‌لوله «قدرت سیری» در ماه دسامبر سال ۲۰۱۹ به چین خواهد بود.

چگونه قدرت سیری معادلات انرژی را تغییر داد؟

بر این اساس، روسیه سرگرم توسعه کسب و کار انرژی خود به شرق است و یک خط‌لوله عظیم احداث کرده که از سیری تا مرز چین امتداد پیدا می‌کند و هدف آن تأمین تقاضای سیری ناپذیر پکن برای انرژی است. این خط‌لوله جدید که «قدرت سیری» (Power of Siberia) نام دارد، بخشی از برنامه ولادیمیر پوتین، رئیس‌جمهور روسیه برای کاهش وابستگی کشور خود به بازارهای گاز در اروپا و دسترسی به اقتصادهای برخوردار از نرخ رشد پرشتاب در آسیا است. برای چین که تولید انرژی داخلی آن با تقاضا نمی‌تواند برابری کند این خط‌لوله منبع حیاتی جدید عرضه است.

خط‌لوله «قدرت سیری» چیست؟

این خط‌لوله که توسط شرکت گازپروم روسیه احداث شده است، حدود ۳۰۰۰ کیلومتر طول دارد و از میادین گازی چایاندا و کوفیکتا در سردترین بخش سیری به بلاگووشتسنگ در نزدیکی مرز چین امتداد پیدا می‌کند. یک خط‌لوله

چین بزرگ‌ترین مصرف‌کننده و واردکننده انرژی جهان است. گاز روسیه تولید می‌ادین داخلی چین را تکمیل کرده و ممکن است ارزش افزوده را با کشتی تحویل داده می‌شود

شده و در ادامه به کشور چین صادر می‌کند. شرکت «گازپروم» روسیه گاز

درباره دست‌یابی به توافق برای گازرسانی به چین تقریباً ۱۰ سال قبل خبر داده بود. دو کشور در سال ۲۰۱۰ اسناد حقوقی التزام آور درباره شرایط اصولی این انتقال گاز را امضاء کردند. در سال ۲۰۱۱ «آلکسی میلر» رئیس‌شرکت گازپروم اعلام کرد این شرکت آمادگی کامل دارد تا ساخت خط‌لوله گاز به سمت چین را آغاز کند. در سال ۲۰۱۲ ولادیمیر پوتین گازپروم را موظف به سرعت بخشیدن به روند ساخت این خط‌لوله نمود و در همان سال این خط‌لوله نام «قدرت سیری» را به خود گرفت، نامی که در پایان یک رقابت ویژه برگزار شده از سوی شرکت گازپروم انتخاب شد. در سال ۲۰۱۳ شرکت گازپروم و شرکت ملی نفت و گاز چین درباره مسیر حرکت این خط‌لوله به توافق رسیدند. در آن زمان تخمین زده شد که بهره‌برداری از خط‌لوله «قدرت سیری» ممکن است در سال ۲۰۱۸ آغاز شده و

خبر

معاون وزیر نفت:

حضور جوانان، مسیر توسعه صنعت نفت را هموار می‌کند



معاون مهندسی، پژوهش و فناوری وزیر نفت بر ضرورت بهره‌مندی از جوانان به عنوان سرمایه‌ای ارزشمند در مسیر توسعه صنعت نفت تأکید کرد و گفت: حضور جوانان می‌تواند منشأ پیدایش راه‌حل‌های جدیدی برای رفع چالش‌های این صنعت باشد.

به گزارش دانش نفت به نقل از دبیرخانه

المپیاد مهندسی نفت، سعید محمدزاده دیروز (چهارشنبه، ۱۳ آذرماه) در نخستین نشست شورای راهبری چهارمین المپیاد علمی - پژوهشی مهندسی نفت که به میزبانی وزارت نفت برگزار شد، افزود: جشنواره‌هایی همچون المپیاد مهندسی نفت می‌تواند موجب ایجاد هیجان فکری در جامعه جوان کشور و استفاده از این سرمایه‌ها شود. وی با اشاره به تجارب ایجاد مجموعه‌های جوان در کنار مدیران که می‌تواند موجب پیدا کردن راه‌حل‌هایی نو برای رفع چالش‌های بخش صنعت شود، ادامه داد: باید از سرمایه جوانان در صنعت نفت بیش از پیش بهره‌مند شد. محمدزاده با بیان اینکه المپیاد نفت نباید محورهای خود را صرفاً معطوف به مهندسی نفت کند، یادآور شد: لازم است چالش‌هایی نظیر مباحث مربوط به سرمایه انسانی، مسئولیت اجتماعی، اقتصاد و ... نیز در این رویداد مدنظر قرار گیرد و از مشارکت دانشگاه‌های کشور نیز بیشتر استفاده شود. امید شاکری، مدیرکل اداره نظام فنی و اجرایی و ارزشیابی طرح‌های وزارت نفت و رئیس کمیته راهبری المپیاد نیز در این نشست به بیان اهداف کلان المپیاد مهندسی نفت، زمان‌بندی چهارمین دوره و ارائه آمار کلی ادوار گذشته پرداخت و به روند رو به رشد تعداد تیم‌های علمی و پژوهشی، دانشگاه‌ها، شرکت‌ها و مراکز پژوهشی شرکت‌کننده در این رویداد اشاره کرد. وی گفت: المپیاد در این چهار سال توانسته در ایجاد شور و نشاط در جامعه دانشگاهی، توسعه فرهنگ کارآفرینی، ایجاد بستر تیم‌سازی و رفع چالش شرکت‌های فعال حوزه بالادستی صنعت نفت موثر باشد. قاسم عرب، مدیرکل دفتر معاونت علمی و فناوری رئیس‌جمهوری نیز در این نشست ضمن اشاره به برگزاری موفق دوره گذشته المپیاد، گفت: در دوره گذشته، تشکیل تیم‌ها در فضای جوان، شور و نشاط خاصی را بر رویداد حاکم کرد. وی با بیان اینکه بلوغ این رویداد زمان‌بر است، ادامه داد: ما در کشور عمده بها را به افرادی می‌دهیم که سرمایه آنها در جیبشان است، اما مخاطبان این رویداد جوانانی هستند که سرمایه آنها در فکر آنهاست.

مدیرعامل شرکت نفت ایرانول خبر داد:

۶۰ برنامه اجرایی ایرانول ۱۴۰۰ تدوین شد



مدیرعامل شرکت نفت ایرانول

از تدوین ۶۰ برنامه اجرایی ایرانول ۱۴۰۰ در راستای استراتژی هشت ساله ایرانول (۱۴۰۴) خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی و تبلیغات شرکت نفت ایرانول، مهندس عیسی اسحاقی در جلسه شورای مدیران ایرانول در آستانه ۱۱ آذرماه سالروز تأسیس ایرانول، گفت: با تدوین استراتژی هشت ساله ایرانول (۱۴۰۴-۱۳۹۶) کارها در ایرانول براساس برنامه پیش می‌رود و ۶۰ برنامه اجرایی ایرانول

مهندس اسحاقی: با تدوین

استراتژی هشت ساله ایرانول

(۱۴۰۴-۱۳۹۶) کارها در

ایرانول براساس برنامه پیش

می‌رود و ۶۰ برنامه اجرایی

ایرانول ۱۴۰۰ با همکاری

مدیران واحدهای مختلف و

ساعات با بحث و بررسی و

برنامه زمانبندی شده تدوین

شده است که با اجرای این

برنامه‌ها ایرانول جهش خوبی

در اکثر شاخص‌ها

خواهد داشت

محصولات صادراتی در سالجاری، در هشت ماهه سالجاری حدود ۲۰ هزار میلیارد فروش داشتیم که تقریباً به اندازه فروش کل سال گذشته می‌باشد. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول افزود: در شش ماهه اول سالجاری بیش از سال ۹۴ فروش و سود شرکت بوده که نشان از درست بودن استراتژی کلان شرکت است.

آخر برنامه ریزی‌های انجام شده، باعث شد تا رکورد تولید، فروش، صادرات، صادرات روغن موتور، سود و کاهش خام‌فروشی شکسته شود و سال گذشته بی‌نظیرترین سال ایرانول با رشد اکثر شاخص‌ها از ابتدای تأسیس تاکنون رقم خورد. وی تصریح کرد: علی‌رغم تمام سختی‌ها، نقش تحریم‌ها و کاهش قیمت

شده است. وی تأکید کرد: با اجرای استراتژی ایرانول خام‌فروشی بیس‌اویل از ۱۴۰ هزار تن سال ۹۴ به ۳۰ هزار تن در سال ۹۷ و فروش محصولات نهایی از ۱۱۰ هزار تن به ۱۷۰ هزار تن افزایش یافت که موجب رشد حدود ۱۱ درصدی سهم بازار و سود شرکت گردید. مهندس اسحاقی تأکید کرد: طی شش سال

۱۴۰۰ با همکاری مدیران واحدهای مختلف و ساعت‌ها بحث و بررسی و برنامه زمانبندی شده تدوین شده است که با اجرای این برنامه‌ها ایرانول جهش خوبی در اکثر شاخص‌ها خواهد داشت. مدیرعامل شرکت نفت ایرانول اظهارداشت: برای اجرای این برنامه‌ها طرح افزایش سرمایه ایرانول به شرکت تاپیکو ارسال

ایرانول



ایرانول کیفیت برتر

روغن موتورهای ایرانول با بالاترین سطح کیفی و پیشرفته‌ترین فرمولاسیون جهانی

واحدفروش (خط ویژه): ۸۸۲۱۲۹۹۹

www.iranol.ir