پیش‌بینی رکوردشکنی تولید نفت‌شیل آمریکا در آوریل

کائنات| اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش‌بینی کرد: تولید نفت شیل این کشور در ماه آوریل به رقم بی‌سابقه ۶ میلیون و ۹۵۰ هزار بشکه در روز می‌رسد.به گزارش کائنات و به نقل از شانا؛اداره اطلاعات انرژی آمریکا پیش‌بینی کرد تولید نفت شیل این کشور با ۱۳۱ هزار بشکه در روز افزایش نسبت به ماه پیش از آن می‌رسد.

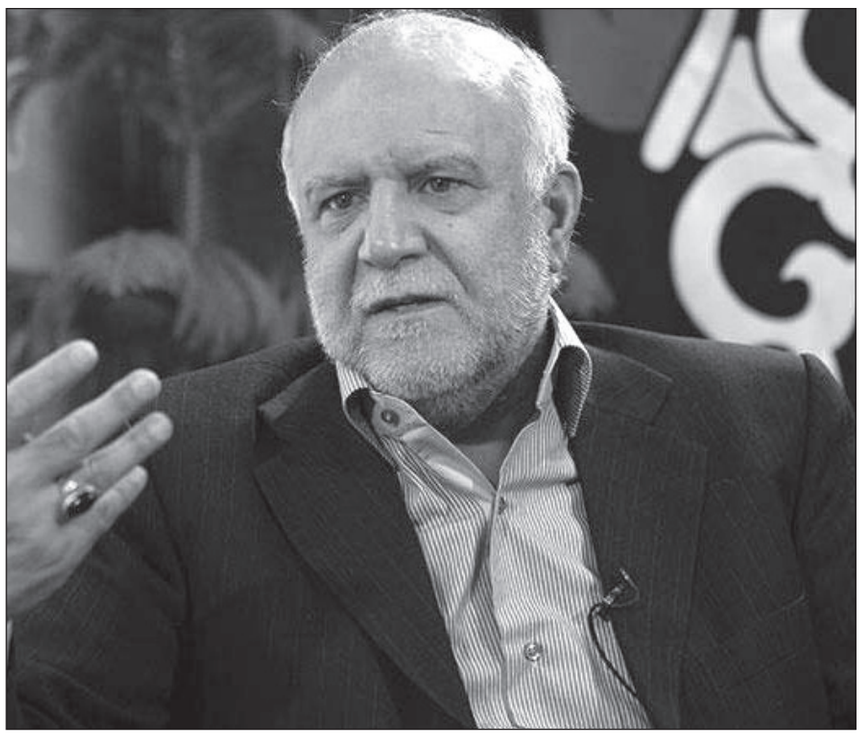
وزیر نفت:

مذاکرات نفتی ایران و آذربایجان پیشرفت مطلوبی دارد

کائنات| وزیر نفت، روند پیشرفت مذاکرات نفتی با آذربایجان را مثبت ارزیابی کرد و گفت: امیدواریم مذاکرات کنونی ایران و آذربایجان در سفر رئیس جمهوری به این کشور در نخستین روزهای سال آینده، به حصول توافقی مشترک بین دو کشور منتهی شود.بیژن زنگنه، وزیر نفت در دیدار با شاهین مصطفی‌یف، وزیر اقتصاد و صنایع آذربایجان، با اشاره به این‌که روابط ایران و آذربایجان در تمام زمینه‌ها به خوبی پیش می‌رود، افزود: روسای جمهوری دو کشور سهم بسزایی در این روابط دارند.وی با بیان این که شرکت ملی نفت ایران روابط خوبی با شرکت ملی نفت آذربایجان (سوکار) دارد و امیدواریم بتوانیم این روابط را باز هم در بخش نفت و گاز توسعه دهیم، تصریح کرد: همکاری با سوکار بر اساس روابط متعارف بین‌المللی در دستور کار است.وزیر نفت ادامه داد: امیدواریم بتوانیم برای سفر رئیس جمهوری کشورمان به آذربایجان که در نخستین روزهای سال ۹۷ انجام می‌شود، زمینه جهش را در روابط ۲ کشور به خصوص در بخش انرژی فراهم کنیم.شاهین مصطفی‌یف، وزیر اقتصاد و صنایع آذربایجان نیز در این دیدار گفت: روابط ایران و آذربایجان با اراده روسای جمهوری ۲ کشور در حال گسترش است.وی گفت: رئیس جمهوری آذربایجان برای روابط با ایران اهمیت خاصی قائل و خواهان گسترش آن است.شرکت در کمیسیون اقتصادی ایران و آذربایجان که با حضور مسعود کرباسیان، وزیر امور اقتصاد و دارایی ایران برگزار می‌شود، از دیگر برنامه‌های شاهین مصطفی‌یف، وزیر اقتصاد و صنایع آذربایجان است. سفیر جمهوری اسلامی ایران چندی پیش اظهار کرده بود: روابط اقتصادی ایران و جمهوری آذربایجان در سال ۲۰۱۶ نسبت به سال پیش از آن، بیش از ۷۰ درصد رشد داشته است؛ همچنین در ۹ ماه سال ۲۰۱۷ بیش از ۴۰ درصد رشد در روابط اقتصادی و تجاری دو کشور رقم خورده است.

ایران برای بازگشت محتاطانه بخشی از تولید خود اصرار می‌کند

روزنامه وال‌استریت‌ژورنال نوشت: ایران دیگر به واسطه تحریم‌های غربی فلج نیست و برای مهار تولید نفت‌شیل، خواهان نفت با قیمت حدود ۶۰ دلار برای هر بشکه است؛ اما عربستان برای پوشش هزینه‌های بی‌سابقه ملی خود در سال جاری میلادی، نیازمند نفت ۷۰ دلاری است. به گزارش کائنات و به نقل از شانا، روزنامه وال‌استریت ژورنال نوشته است: پس از گذشت بیش از یک سال از توافق اعضای اوپک، اینک دو نظر وجود دارد؛ برخی از اعضا قیمت نفت ۷۰ دلاری را مطلوب می‌دانند و بعضی دیگر برای جلوگیری از افزایش تولید شیل اویل، از قیمت ۶۰ دلاری سخن می‌گویند.عامل این تفاوت دیدگاه، نظرات مختلف درباره این است که آیا قیمت ۷۰ دلار، شرکت‌های شیل آمریکایی را به سوی یک افزایش تولید سوق می‌دهد و می‌تواند سبب سقوط (دوباره) قیمت‌ها شود یا نه؟ به این ترتیب، محدودیت تولید اوپک به عنوان یکی از عواملی که به بازسازی چندماهه بازار نفت کمک می‌کند، با تردیدهایی مواجه است.این روزنامه آمریکایی به نقل از وزیر نفت کشورمان نوشت: ایران خواهان آن است که اوپک، قیمت نفت را حدود ۶۰ دلار برای هر بشکه نگه دارد تا تولیدکنندگان شیل مهار شوند، زیرا جهش قیمت به حدود ۷۰ دلار، تشویق‌کننده تولید بیشتر نفت شیل در آمریکا خواهد بود.این رقم کمی پایین‌تر از قیمت ۶۵ دلار و ۴۹ سنت برای شاخص بین‌المللی برنت و قیمت ۶۲ دلار و چهار سنت برای شاخص نفت خام آمریکا در روز جمعه (۱۸ اسفند) است.شرکت‌های تولیدکننده شیل با استفاده از فناوری‌هایی که به آنها امکان می‌دهد با توجه به قیمت نفت تولید خود را کاهش یا افزایش دهند، نسبت به تولیدکنندگان بزرگ عضو اوپک چابکی بیشتری دارند. از سوی دیگر، عربستان توانایی نفت شیل برای آسیب زدن به بازار را کم‌اهمیت توصیف و اعلام کرده که توافق اوپک با بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت جهان یعنی روسیه، مانعی در برابر تولید آمریکاست.روسیه و ۹ تولیدکننده دیگر نفت به توافق محدودسازی سقف تولید اوپک پیوسته‌اند و در مجموع حدود ۲ درصد از عرضه نفت جهان را متوقف کرده‌اند.خالد الفالح، وزیر انرژی عربستان، در ماه ژانویه امسال در مجمع اقتصاد جهانی در داووس سوئیس اعلام کرد: من کابوس نمی‌بینم که نفت شیل باز خواهد گشت و ما را کلافه خواهد کرد.یک ماه بعد، الفالح اعلام کرد اوپک در سال جاری میلادی به محدودیت تولید خود پایبند باقی خواهد ماند، حتی اگر این مسئله به معنای کمتر شدن عرضه نفت نسبت به تقاضای آن باشد. این اظهارنظر سبب شد قیمت نفت بالا برود.آقای فالح هرگز به طور علنی خواهان قیمت نفت ۷۰ دلاری نشده است. به طور خصوصی، مسئولان عربستانی می‌گویند آنها خواهان آن سطح قیمت هستند تا درآمد لازم را برای طرح‌های هزینه‌ای جاه‌طلبانه اقتصادی و نظامی ولیعهد عربستان محمد بن سلمان، تأمین و از عرضه اولیه سهام آرامکو حمایت کنند.واکنش تولیدکنندگان نفت شیل آمریکا به نفت ۷۰ دلاری در ماه ژانویه امسال، به مرکز توجه تبدیل شد که در آن زمان قیمت شاخص نفت خام برنت از آن سطح عبور کرد. پس از آغاز روند بازسازی بازار در پی توافق اوپک در سال ۲۰۱۶ میلادی، تولیدکنندگان نفت شیل به طور کلی تولید خود را افزایش داده‌اند، به گونه‌ای که تولید روزانه نفت آمریکا در طول یک سال، از کمتر از ۹ میلیون بشکه در روز به بیش از ۱۰ میلیون بشکه در روز افزایش یافته است.آرتم آبراموف، کارشناس مؤسسه مشاوره ریستاد انرژی از نروژ، اعلام کرد: اگر میانگین قیمت نفت در سال آینده میلادی ۷۰ دلار باشد، سبب افزایش ۶۰۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت آمریکا در مقایسه با سطح تولید در قیمت ۶۰ دلار خواهد شد.آژانس بین‌المللی انرژی در هفته جاری اعلام کرد که تولید نفت شیل تا کنون به قدری افزایش یافته که بر این اساس، تقاضا برای نفت خام اوپک تا سال ۲۰۲۰ کمتر از



سطح تولید کنونی آن باقی خواهد ماند.مسئولان اوپک گفتند نگرانی درباره تولید نفت شیل به احتمال زیاد مسئله اصلی در نشست آینده اوپک در ماه ژوئن در وین خواهد بود.زنگنه اعلام کرد: ایران برای بازگشت محتاطانه بخشی از تولید خود اصرار می‌کند و این مسئله احتمالا کمی به قیمت نفت فشار منفی وارد می‌کند. این کشور روزانه حدود ۳ میلیون و ۸۰۰ هزار بشکه نفت تولید می‌کند و می‌تواند روزانه ۱۰۰ هزار بشکه به تولید خود بیفزاید. زنگنه اعلام کرد: اوپک در ماه ژوئن برای کنار گذاشتن بخشی از محدودیت‌های کنونی تولید، توافق خواهد کرد. عربستانی‌ها آمادگی خود را برای بحث درباره این مسئله اعلام کرده‌اند.بحث درباره قیمت‌ها نشان‌دهنده تحولی در سازوکارهای درونی اوپک است. در گذشته، ایران مدت‌ها طرفدار قیمت‌های بالاتر نفت بود و عربستان هم نگاه متفاوتی نسبت به رویکرد فعلی داشت.این تحول تا حدی منعکس‌کننده سازوکارهای جدید در سیاست و اقتصاد هر دو کشور است. طبق اعلام صندوق بین‌المللی پول، ایران که دیگر با تحریم‌های غربی فلج نشده، خواهان قیمت نفت تنها حدود ۵۷ دلار و ۲۰ سنت برای هر بشکه است تا بتواند بودجه خود را متوازن کند. عربستان برای پوشش هزینه‌های بی‌سابقه ملی خود در سال جاری میلادی، نیازمند قیمت نفت ۷۰ دلار است.روسیه به احتمال زیاد عاملی مهم در هر بحث اوپک درباره قیمت نفت است. اگرچه روسیه عضو اوپک نیست، کاهش تولید این کشور قدرت نفوذ ویژه به آن در اوپک اعطا کرده است.الکساندر نواک، وزیر انرژی روسیه، ماه گذشته به رسانه‌های دولتی این کشور اعلام کرد: قیمت نفت حدود ۶۴ دلار رضایت‌بخش است.این تفاوت دیدگاه‌ها همچنین نشان‌دهنده فرصتی برای زنگنه به عنوان باسابقه‌ترین وزیر نفت اوپک است تا دوباره قدرت خود را اعمال کند. او توانست با مذاکره، وضعی استثنایی برای ایران ایجاد کند که به جای کاهش، تولید خود را به سقفی معین محدود کرده و بتواند پس از پایان تحریم‌های هسته‌ای، تلاش برای احیای صنعت نفت خود را پیگیری کند.زنگنه به تلاش‌های پیشین اوپک برای رقابت با تولید نفت شیل نظر مساعدی نداشت. او به وال استریت ژورنال گفت که نشست هفته گذشته در ایالت تگزاس آمریکا میان مسئولان ارشد اوپک و مدیران صنعت شیل آمریکا غیرضروری بوده است، زیرا تولیدکنندگان نفت شیل آمریکا نمی‌توانند به توافقی جامع درباره تولید دست یابند.وی گفت: صنعت شیل آمریکا ۱۰۰۰ نهاد را در بر دارد، آنها اتحادیه (تولیدکنندگان شیل) ندارند.وزیر نفت ایران افزود: کاهش تولید تنها چیزی است که اوپک برای مدیریت بازار در اختیار دارد.

دکل

عملکرد تولید ۱۱ ماهه مجتمع‌های پتروشیمی کشور اعلام شد

کائنات| تولید ۵۷ مجتمع پتروشیمی کشور از ابتدای امسال تا پایان بهمن ماه، در مجموع به بیش از ۴۹ میلیون تن رسیده است.به گزارش کائنات به نقل از شانا، عملکرد تولید ۲۱ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه ماهشهر از ابتدای امسال تا پایان بهمن ماه ۱۷ میلیون و ۹۵۶ هزار تن بوده است؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع‌های پتروشیمی در این منطقه ۲۵,۶ میلیون تن و برنامه تولید سال آن‌ها ۲۱ میلیون تن است.عملکرد تولید ۱۶ مجتمع پتروشیمی مستقر در منطقه عسلویه نشان می‌دهد تولید واقعی این منطقه در ۱۱ ماهه امسال حدود ۲۰ میلیون و ۸۸۶ هزار تن بوده است؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع‌های پتروشیمی در این منطقه ۳۲,۷ میلیون تن و برنامه تولید سال آن‌ها نیز حدود ۲۶.۵ میلیون تن پیش‌بینی شده است.براساس این گزارش، ۲۱ مجتمع پتروشیمی مستقر در مناطق داخلی کشور در مدت زمان یاد شده حدود ۱۰ میلیون و ۲۰۷ هزار تن تولید واقعی داشته‌اند؛ ظرفیت اسمی سالانه مجتمع‌های پتروشیمی سایر مناطق کشور ۱۳,۷ میلیون تن و برنامه تولید سال آن‌ها نیز ۱۱.۴ میلیون تن برآورد شده است.

راه‌اندازی مجتمع فرآورش گاز هنگام، تجلی یک کار گروهی موفق است

کائنات| مدیرعامل شرکت نفت فلات قاره ایران از راه اندازی تاسیسات فرآورش گاز میدان مشترک هنگام به عنوان نمونه موفق کار گروهی در این شرکت یاد کرد و گفت: همکاری موثر میان مجموعه تلاشگران شرکت نفت فلات قاره و پیمانکار طرح، نقش موثری در پیشبرد این مهم داشته است.به گزارش کائنات و به نقل از شانا، حمید بورد در مراسم تجلیل از دست‌درکاران طرح احداث مجتمع فرآورش گاز هنگام که در قشم برگزار شد، با ابراز رضایت از تحقق برنامه زمان‌بندی راه‌اندازی این مجتمع گفت: با این‌که مراحل پایانی راه‌اندازی هر پروژه بسیار دشوار است، زمان راه‌اندازی این پروژه کمتر از سه ماه به طول انجامید.

علی حسنی، مجری طرح توسعه میدان هنگام نیز در این مراسم با اشاره به این‌که مجتمع فراورش گاز هنگام بیستمین پروژه تعریف شده در طرح توسعه این میدان بوده است، گفت: سه پروژه دیگر نیز در برنامه توسعه‌ای هنگام گنجانده شده که با تکمیل آن ها، طرح توسعه میدان هنگام تکمیل می‌شود.حسنی، جلوگیری از سوزاندن و هدررفت روزانه ۸۰ میلیون فوت مکعب گاز و جلوگیری از آلودگی‌های زیست‌محیطی ناشی از سوزاندن گازهای همراه نفت میدان مشترک هنگام را به عنوان یکی از امتیازات طرح راه‌اندازی تاسیسات فرآورش گاز میدان هنگام عنوان کرد .بر اساس این گزارش، استفاده حداکثری از توانمندی داخلی در طراحی، ساخت، نصب و راه‌اندازی پروژه و همچنین رعایت کامل اصول ایمنی، بهداشت و محیط زیست (HSE) در همه مراحل کار و انجام پروژه بدون هیچ‌گونه حادثه، از ویژگی‌های طرح مجتمع فرآورش گاز هنگام به شمار می‌رود.مراسم قدردانی از دست‌درکاران طرح مجتمع فرآورش گاز هنگام، در منطقه عملیاتی قشم شد.

.تشریح فعالیت‌های منطقه شش عملیات انتقال گاز

کائنات| مدیر منطقه شش عملیات انتقال گاز در خصوص فعالیت‌های این نهاد در قبال مسئولیت‌های اجتماعی اش گفت: هر نهادی مسئول اجرای وظایفی مربوط به خود است و بنده توان خود را روی وظایف و مسئولیت‌های اجرایی خود گذاشته‌ام.کرم گودرزی در نشستی خبری اظهار کرد: در پایان بهمن ماه سال ۹۵ بالغ بر ۱۱ و ۶ دهم میلیارد مترمکعب انتقال گاز از منطقه ۶ صورت گرفته که این رقم تا پایان بهمن ماه سال جاری به ۱۴,۱ میلیارد متر معکب رسیده است.وی با بیان اینکه منطقه شش عملیات گاز وسیع ترین منطقه عملیات گاز کشور است، افزود: این میزان انتقال گاز با کمک سه هزار و ۴۰۰ کیلومتر خط لوله انجام شده است.مدیر منطقه شش عملیات انتقال گاز با اشاره به اینکه انتقال پاک، ایمن و بهره ور از اولویت‌های مهم منطقه شش عملیات گاز است، تصریح کرد: از ابتدای امسال بالغ بر ۷ کیلومتر خط لوله معیوب تعویض شده است.گودرزی با بیان اینکه مصرف کننده‌های صنعتی ما شامل چهار استان هرمزگان، کرمان، سیستان و بلوچستان و بخشی از استان یزد است، عنوان کرد: در استان هرمزگان در بخش صنعتی اقدام های بسیار خوبی برای انتقال گاز به پالایشگاه میعانات گازی خلیج فارس به عنوان یکی از پالایشگاه‌های ملی کشور صورت گرفته است.وی با اشاره به اینکه کارخانه صبا فولاد، نیروگاه ایسین و شهرک صنعتی بندرعباس از بخش‌های مصرف کننده صنعتی در استان هرمزگان است، خاطرنشان کرد: نیروگاه توانیر و مجموعه صنایع غرب بندرعباس نیز از دی ماه سال ۹۵ از نعمت گاز برخوردار هستند.

فعال‌شدن کارگروه سازگاری با کم‌آبی نقش کاربردی در مدیریت بحران آب دارد

کائنات| یک عضو کمیسیون انرژی مجلس، گفت: کارگروه سازگاری با کم آبی می تواند نقش کاربردی در حوزه مدیریت آب داشته باشد و اینکه یک جمع نخبه برای کشور به صورت واحد تصمیم بگیرند، ضرورت دارد.محمد خالدی سردشتی درباره تشکیل کارگروه سازگاری با کم آبی در دولت، بیان کرد: یکی از مسائل حاد و کلیدی و یا بحرانی کشور، آب است. اگر رنکینگ را نیز نگاه کنیم، آب در بالای جدول قرار دارد و جزء مسائل استراتژیک کشور است. بنابراین تشکیل کارگروه مدیریت بحران آب و سازگاری با کم آبی و اینکه یک جمع نخبه برای کشور به صورت واحد تصمیم بگیرند، ضرورت دارد و این کارگروه باید به بحرانی بودن مسئله آب و این نکته که ما جزء کشورهای کم آب و نیمه خشک هستیم، توجه داشته باشد.وی با تاکید بر اینکه «مسئله آب باید در اولویت برنامه ریزی‌های کشور قرار گیرد» تصریح کرد: با توجه به اهمیت و استراتژیک بودن مسئله آب در کشور باید در این زمینه به فکر باشیم تا در ۱۰ سال آینده به دنبال جابه جایی و یا ایجاد مشکل در تامین آب شرب نباشیم.این عضو کمیسیون انرژی مجلس با بیان اینکه « در مجلس نمایندگان بعضی از استان ها می گویند آب استان ما جا به جا نشود، از طرف دیگر نمایندگان بعضی از استان ها می گویند ما آب نداریم» خاطرنشان کرد: بنابراین شکل گیری یک مجموعه تصمیم گیر قوی و دلسوز ضرورت دارد. نهادهای حاکمیتی نیز باید نقش پررنگی داشته باشند تا تصمیمات گرفته شده در این کارگروه عملیاتی شوند.وی افزود: برنامه ریزی در این حوزه یعنی تامین آب در همه جای کشور با در نظر گرفتن اینکه تامین آب شرب هم هزینه‌بر است و هم نیازمند کار کارشناسی شده است. در این زمینه در درجه اول باید کار کارشناسی انجام شود به خصوص اینکه در خیلی از مناطق کشور نیاز به جابه جایی و نقل و انتقال است باید این مسئله را نیز در نظر گرفت که ذیل این مسئله، مسائل اجتماعی و تنش هایی به وجود می آید. این کارگروه اگر نقش راهبردی داشته باشد، ضرورتش بر کسی پوشیده نیست.نماینده مردم لردگان در مجلس، گفت: زمانی این بحث مطرح بود که وزارت نیرو باید تفکیک شود و مسئله آب با محیط زیست ادغام شود. اینکه آب از وزارت نیرو جدا شود و با محیط زیست یک کاسه شود می تواند منجر به گرفتن تصمیمی واحد در حوزه آب در کشور شود. البته این تفکیک اگر به صورت اصولی انجام شود به نفع کشور خواهد بود.

انجام اصلاحات فرایندی در میادین نفتی منطقه عملیاتی خارک

کائنات| رئیس منطقه عملیاتی خارک شرکت نفت فلات قاره ایران از انجام برخی اصلاحات فرایندی در میادین نفتی این منطقه عملیاتی خبر داد و گفت: این اصلاحات با هدف جلوگیری از افت تولید و بهبود کیفیت نفت صادراتی انجام شده است.به گزارش کائنات به نقل از شانا، عباس رجب‌خانی گفت: پس از اجرای برجام و برداشته شدن سیاست کاهش تولید تکلیفی برخی میدان‌های نفتی ایران، افزایش تولید نفت در دستور کار قرار گرفت و منطقه عملیاتی خارک هم نسبت به انجام برخی اصلاحات فرایندی در میدان‌های خود اقدام کرد.وی افزود: بر این اساس در یک‌سال گذشته، با انجام برخی تعمیرات در کارخانه‌های فرآورش نفت میدان‌های فروزان و ابوذر و همچنین انجام اصلاحات فرایندی در فراورش نفت تولیدی و با استفاده از روش‌های تزریق آب و گازرانی در میدان نفتی دورود، نه تنها کیفیت نفت صادراتی بالا رفته، بلکه تولید نفت در این منطقه هم افزایش یافته است.رجب‌خانی یکی از دشواری‌های تولید نفت در میدان ابوذر را ماسه‌ای بودن نفت تولیدی این میدان عنوان کرد و گفت: وجود ماسه در جریان تولید نفت در بسیاری از موارد منجر به آسیب به تاسیسات نفتی و خوردگی آنها می‌شود و بر روی تولید نیز اثر گذاشته و در مواردی نیز منجر به افت تولید میدان می‌شود که سالانه صدها هزار دلار هزینه به شرکت‌های بهره‌بردار نفت تحمیل می‌کند.به گفته وی، ریز بودن ماسه‌های نفت میدان ابوذر باعث شده ماسه‌ها وارد جریان چاه شوند که این امر در بلندمدت منجر به خوردگی تاسیسات داخلی مانند لوله‌ها و ولوها می‌شود. برای حل این مشکل از تکنولوژی Sand Management بدون کمک شرکت‌های خارجی و با اتکا به توان نیروهای داخلی استفاده شد و آن را بومی کردیم. این تکنولوژی، مجموعه‌ای از روش‌های چندبعدی با استفاده از فناوری‌های نوین برای مدیریت مشکل ماسه در نفت است. با استفاده از این روش، ماسه را از نفت جدا کرده و از خوردگی خطوط لوله در بلندمدت جلوگیری کردیم، ضمن این‌که مانع از افت تولید شدیم. رئیس منطقه عملیاتی خارک ادامه داد: با انجام تعمیراتی که در تاسیسات بهره‌برداری ابوذر انجام شده است، همه واحدهای این کارخانه در خط تولید هستند، ضمن این‌که کیفیت نفت تولیدی میدان نیز بالاست. میدان نفتی ابوذر ۹۵ حلقه چاه تولیدی دارد که به دلیل رسیدن چاه‌ها به نیمه دوم عمرشان، با تعمیر و حفاری چاه‌های جدید و همچنین گازرانی توانسته‌ایم از افت تولید میدان جلوگیری کنیم. علاوه بر گازرانی، بنا داریم به تزریق مواد پلیمری هم اقدام کنیم، این کار باعث می‌شود جلوی حرکت ماسه گرفته شود. وی گفت: به تازگی ۲ جکت جدید در موقعیت چاه‌های A۲۰ و A۲۱ قرار گرفته‌اند. در هرکدام از این جکت‌ها چهار حلقه چاه حفاری خواهد شد که انتظار داریم در سال ۹۸ حفاری آن‌ها به پایان برسد.رجب‌خانی با بیان این‌که در حال حاضر تولید نفت از میدان ابوذر در حداکثر ظرفیت انجام می‌شود، افزود: البته به خاطر مسائلی مانند ماسه‌ای بودن نفت، افزایش آبدهی نفت و قرار گرفتن در نیمه دوم عمر میدان، افت تولید مخزن طبیعی است؛ اما در یک‌سال گذشته با اقداماتی که انجام داده‌ایم توانسته‌ایم افت تولید میدان را جبران کنیم. به نحوی که نسبت به سال گذشته تولید نفت از میدان ابوذر افزایش یافته است؛ ضمن این که امکان توسعه میدان نیز وجود دارد و در ماه‌های آینده هم دکل جدیدی در میدان ابوذر مستقر خواهد شد. رجب‌خانی در ادامه به بالا بودن قدمت برداشت نفت از میدان دورود در منطقه عملیاتی خارک نیز اشاره کرد و گفت: این موضوع باعث شده شاهد آبدهی چاه‌های این میدان باشیم؛ به همین دلیل با استقرار دکل حفاری در خشکی و دریا، به تعمیر چاه‌ها پرداختیم تا از افت تولید این میدان جلوگیری کنیم.

خبرنامه

اما و اگرهای نوسان صادرات نفت

کائنات| رویا خالقی - بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده، ایران در ماه مارس ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت و میعانات گازی به مقصد کشورهای آسیایی و اروپایی صادر خواهد کرد که ممکن است این میزان با فروش تک‌محموله افزایش پیدا کند. کاهش صادرات نفت در ماه‌های اخیر هم بی‌دلیل نبوده است...

۱-تعمیرات فصلی در پالایشگاه‌های فعال در شمال شرق آسیا، تقاضا برای نفت خام را از بازار تک محموله‌ها با کاهش روبه‌رو کرده است. گزارش‌ها حاکی از آن است که ۲ میلیون بشکه از ظرفیت پالایشی آسیا از آوریل تا پایان ماه مه (اردیبهشت – خردادماه ۹۷) در تعمیرات است، بنابراین بدیهی است که میزان برداشت محموله‌ها در ماه‌های فوریه، مارس و آوریل کمتر باشد و این موضوع تنها مختص ایران نیست. پیش‌بینی می‌شود با از سرگیری فعالیت پالایشی در پالایشگاه‌های این منطقه در هفته‌های آتی، تقاضا برای نفت خام به ویژه نفت خام‌های سبک، با هدف تولید بنزین و نفتای بیشتر، با افزایش روبه‌رو شود.

۲-بر اساس برنامه‌ریزی انجام شده، ایران در ماه مارس ۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه نفت و میعانات گازی به مقصد کشورهای آسیایی و اروپایی صادر خواهد کرد که ممکن است این میزان با فروش تک‌محموله افزایش نیز پیدا کند. برنامه‌ریزی برای صادرات این میزان در ماه مارس با لحاظ کردن نکته نخست، فاصله چندانی با صادرات نفت و میعانات گازی در ماه فوریه ندارد. شانا پانزدهم اسفندماه در خبری عنوان کرد: «ایران در ماه فوریه حدود ۲ میلیون و ۱۶۰ هزار بشکه نفت خام و ۴۳۰ هزار بشکه میعانات گازی به مقصد کشورهای آسیایی و اروپایی صادر کرد که سهم کشورهای آسیایی و اروپایی از این میزان به ترتیب حدود ۶۰ و ۴۰ درصد بوده است.»

۳-دریافت پول نفت با ارز مرغوب در ازای فروش آن، اولویت ایران در مبادلات نفتی است و تلاش امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران نیز در مذاکرات این است تا با حفظ سهم مشتریان سنتی و راهبردی، آنها را به پرداخت پول نفت با این ارز متقاعد کند. برخی مشتریان ایران از جمله شرکت‌های اروپایی هم‌اکنون پول نفت خود را با ارز مرغوب پرداخت می‌کنند، بنابراین تلاش شرکت ملی نفت ایران این است تا نفت بیشتری به آنان بفروشد.۴-با راه‌اندازی واحد تقطیر ردیف دوم پالایشگاه میعانات گازی ستاره خلیج فارس، از حجم صادرات میعانات گازی به کره جنوبی کاسته و بر حجم تخصیص خوراک به این پالایشگاه افزوده شده است. پالایشگاه ستاره خلیج فارس هم‌اکنون بیش از ۲۰۰ هزار بشکه در روز میعانات گازی به عنوان خوراک دریافت می‌کند. این پالایشگاه در کنار مجتمع پتروشیمی برزویه هم‌اکنون بزرگ‌ترین مصرف‌کنندگان میعانات گازی در کشور به شمار می‌آیند.۵-بر اساس برنامه ششم توسعه، همه میعانات گازی تولیدی کشور که تا پایان این برنامه به یک میلیون بشکه در روز می‌رسد، صرف مصارف داخلی خواهد شد؛ از این رو کاهش صادرات میعانات گازی به معنای افزایش مصرف داخلی و جلوگیری از خام فروشی است. نباید فراموش کرد شرکت ملی نفت در آغاز به کار دولت یازدهم، ۷۵ میلیون بشکه میعانات گازی روی آب داشت که این رقم با اجرای برجام و تلاش امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران در دولت یازدهم به صفر رسید؛ کره جنوبی بزرگ‌ترین مشتری میعانات گازی ایران است.

بیش از ۲۳ میلیون خانوار تحت پوشش شبکه گازرسانی

کائنات| مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز ایران گفت: تا پایان دولت دوازدهم، آمار گازرسانی در کل کشور به ۱۷ میلیون و ۷۴۴ هزار خانوار شهری و ۵ میلیون و ۳۸۰ هزار خانوار روستایی می‌رسد.به گزارش کائنات و به نقل از شانا ؛ سعید مومنی درباره افزایش پوشش گازرسانی شهری گفت: در ابتدای دولت یازدهم، ۱۴ میلیون و ۶۱ هزار خانوار شهری معادل ۹۵ درصد شهرهای کشور گازرسانی شده بودند که پیش‌بینی می‌شود این رقم تا پایان دولت دوازدهم به ۱۷ میلیون و ۷۴۴ هزار خانوار افزایش یابد.وی افزود: در ابتدای دولت یازدهم آمار خانوارهای روستایی گازرسانی شده ۲ میلیون و ۲۹۶ هزار خانوار معادل ۵۵ درصد روستاهای کشور بود که در ابتدای دولت دوازدهم به ۳ میلیون و ۸۸۴ هزار خانوار رسید و پیش‌بینی می‌شود تا پایان دولت دوازدهم به ۵ میلیون و ۳۸۰ هزار خانوار برسد.به گفته مومنی، تا پایان بهمن ماه امسال، جمعیت تحت پوشش شبکه گازرسانی شهری بالغ بر ۱۷ میلیون و ۳۵۳ هزار خانوار و روستایی بالغ بر ۴ میلیون و ۳۳۵ هزار خانوار گزارش شده است.مدیر گازرسانی شرکت ملی گاز با تاکید بر تاثیر گازرسانی در توسعه مشاغل، اظهار کرد: یکی از تعهدات دولت، ایجاد اشتغال برای همه مناطق کشور است. با ورود گاز به بخش‌های شهری و روستایی زمینه‌ای مناسب برای راه‌اندازی مشاغل به صورت مستقیم و غیرمستقیم ایجاد می‌شود که این موضوع در اجرایی شدن تعهدات دولت نیز تاثیر بسزایی دارد.مومنی با بیان این‌که گاز سبب رونق اقتصادی و توسعه و آبادانی شهرها و روستاها می‌شود، اظهار کرد: ورود گاز به هر منطقه‌ای زمینه‌ساز توسعه بخش کشاورزی، دامداری، گلخانه‌ها، نانوایی‌ها، مراکز خدماتی و صنایع جدید است و بدون تردید باعث رشد و ایجاد رفاه در آن منطقه می‌شود. به عنوان مثال گازرسانی به خراسان رضوی از مهم‌ترین پروژه‌های گازرسانی اخیر بود، در این منطقه ظرفیت مناسبی برای راه‌اندازی کوره‌های آجرپزی وجود دارد و یا پایداری گازرسانی به مازندران فرصت مناسبی برای راه‌اندازی گلخانه‌ها و توسعه بخش کشاورزی است.

۲ هزار واگن جدید به ناوگان متروی ۹ کلانشهر افزوده می‌شود

کائنات| با اجرای طرح «توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران و هشت کلانشهر» که در شورای اقتصاد تصویب شده است، در سال‌های ۱۳۹۶ تا ۱۴۰۰، باید در مجموع ۲ هزار دستگاه واگن جدید به ناوگان متروی ۹ کلانشهر کشور افزوده شود. به گزارش کائنات و به نقل از شانا، کوروش هاشمی، قائم مقام شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در بخش حمل‌ونقل در نشست تخصصی طرح «توسعه حمل‌ونقل مسافر با قطار شهری در تهران و هشت کلانشهر» در تشریح این طرح گفت: به استناد ماده ۱۲ قانون رفع موانع تولید رقابت‌پذیر و ارتقای نظام مالی کشور مصوب ۱۳۹۴ و آیین‌نامه اجرایی آن، این طرح از سوی وزارت نفت پیشنهاد و پس از تصویب در شورای اقتصاد، به شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تکلیف شده است.وی افزود: این طرح به منظور بهبود و ارتقای سفرهای درون‌شهری با مترو، دستیابی به اهداف قانون توسعه حمل‌ونقل عمومی، مدیریت و کاهش مصرف سوخت (بنزین، نفت گاز و سی‌ان‌جی) و کاهش انتشار آلاینده‌های زیست‌محیطی اجرا خواهد شد.هاشمی ادامه داد: براساس مصوبه شورای اقتصاد، ۲ هزار دستگاه واگن جدید (هزار دستگاه در تهران و هزار دستگاه در هشت کلانشهر) در سال‌های ۱۳۹۶ الی ۱۴۰۰ به ناوگان متروی تهران و کلانشهرها اضافه خواهد شد.وی با اشاره به این که مطابق مصوبه شورای اقتصاد برآورد صرفه‌جویی حاصل از یک واگن در سال، ۱۴۲ هزار و ۱۴۸ دلار برای تهران و ۷۸ هزار و ۸۶۳ دلار برای کلانشهرها در نظر گرفته شده، اظهار کرد: با اجرای کامل این طرح، پیش‌بینی می‌شود در تهران تا پایان سال ۱۴۰۹ معادل ۱,۴۲ میلیارد دلار و در کلانشهرها تا پایان سال ۱۴۱۴ معادل ۱.۱۸ میلیارد دلار صرفه‌جویی شود.به گفته هاشمی، طول مدت اجرای این طرح در تهران ۱۰ سال (تا پایان سال ۱۴۰۹) و در کلانشهرها ۱۵ سال (تا پایان سال ۱۴۱۴) پس از شروع به کار واگن‌های جدید است.وی با بیان این که با اجرای کامل این طرح در طول دوره حدود ۱۷,۴ میلیارد لیتر بنزین، ۷.۴ میلیارد مترمکعب سی‌ان‌جی و ۰.۷ میلیارد لیتر گازوئیل صرفه‌جویی می‌شود و نیز ۴۷,۱ میلیون تن معادل دی‌اکسیدکربن کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی در پی خواهد داشت، ادامه داد: سهم تهران در طول دوره ۱۰ ساله، صرفه‌جویی حدود ۹.۴۹ میلیارد لیتر بنزین، ۴.۰۹ میلیارد مترمکعب سی‌ان‌جی و ۰.۴۰۶ میلیارد لیتر گازوئیل است، همچنین ۲۵.۷ میلیون تن معادل دی‌اکسیدکربن کاهش آلاینده‌های زیست‌محیطی محقق می‌شود. قائم مقام شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت در بخش حمل‌ونقل به ارزش سوخت صرفه‌جویی شده حاصل از این طرح اشاره کرد و گفت: ارزش سوخت صرفه‌جویی شده، پس از اندازه‌گیری و صحه‌گذاری ازسوی این شرکت، در بازه‌های زمانی سه ماهه به سرمایه‌گذاران عامل صرفه‌جویی پرداخت خواهد شد. مبنای بازپرداخت به ازای صرفه‌جویی ناشی از افزایش سفر در سامانه‌های حمل‌ونقل ریلی شهری با تحقق هر سفر اضافی برابر ۹,۸ سنت پرداخت خواهد شد.به گفته وی، تعهدات موضوع این مصوبه متناسب با تعداد سفرهای اضافی از طریق واگن