اقتصاد سرآمد
پنج‌شنبه ۱۰مهر ۱۳۹۹ -شماره ۸۹۲

فروردین، پر بارش ترین ماه سال آبی ۹۹-۹۸

گزارش شرکت مدیریت منابع آب ایران نشان می‌دهد فروردین ۹۹، با ۸۰ میلی‌متر بارندگی، پربارش‌ترین ماه و زمستان سال ۹۸ با ۱۱۴ میلی‌متر بارندگی، پر بارش‌ترین فصل سال آبی گذشته بوده است. به گزارش اقتصادسرآمد، بر اساس آمار دفتر مطالعات پایه شرکت مدیریت منابع آب ایران، سال آبی ۹۹-۹۸ در حالی به پایان رسید که این سال با متوسط میزان بارندگی‌ها ۳۱۷.۷ میلی‌متر جز پر بارش‌ترین سال‌ها در ۵۰ سال گذشته بوده، اما با این وجود، این رقم نسبت به سال آبی ماقبل با میزان بارش ۳۴۲ میلی‌متر حدود ۷ درصد کاهش نشان می‌دهد.با نگاهی به گزارش مقایسه‌ای که از بارش‌های سال گذشته ارائه شده است، از میزان ۳۱۷ میلی‌متر متوسط بارندگی در کشور، بیشترین بارش طی فصل زمستان با ۱۱۴ میلی‌متر به ثبت رسیده است. سهم فصل پاییز از این میزان بارندگی حدود ۶۲.۵ میلی‌متر، بهار ۶۲ میلی‌متر و تابستان نیز ۱۲ میلی‌متر گزارش شده است.

کند و کاو «اقتصادسرآمد» از آینده نامعلوم بازار نفت

نفت دیگر جان نمی‌گیرد

گروه انرژی- کرونا و تحریم دو کشور بزرگ تولید کننده نفت و عضو اوپک طی دوسال گذشته قیمت نفت را به شدت کاهش داد اما پاندومی کرونا این روند را در یک سقوط بی سابقه به منفی رساند. برخی از کارشناسان بر این عقیده اند که قیمت پا به پای کرونا در نوسان است اما به نظر می رسد دیگر به دوران طلایی خود باز نمی گردد.

به گزارش اقتصادسرآمد، کاهش بی سابقه قیمت نفت و تلاطم های ایجاد شده در بازار نفت تا آنجا پیش رفت که در روز پنج شنبه مصادف با ۱۳ فروردین ماه (۱ آوریل) برای اولین بار بعد از معرفی سبد نفتی اوپک در سال ۲۰۰۵ قیمت نفت با افتی بی سابقه به کمتر از ۱۷ دلار در هر بشکه رسید. قیمتی که حتی هزینه تولید هر بشکه نفت در برخی از کشورهای صادر کننده از این رقم بیشتر است. موضوعی که موجب نگرانی صادرکنندگان نفت به خصوص صادرکنندگان وابسته به درآمدهای نفتی شد. تغییرات فصلی و ورود به فصل گرما همواره به لحاظ تقویمی موجب کاهش تقاضای نفت و کاهش قیمت ها می شود. این در حالی است که ماه های پیش رو در عمده کشورهای بزرگ مصرف کننده نفت فصل گرما و به لحاظ تقویمی ماه های کاهشی تقاضای نفت است. موضوعی که در کنار شیوع ویروس کرونا و پیش بینی های موجود مبنی بر عدم مهار این ویروس در کوتاه مدت نشان دهنده این است که قیمت نفت تنها با کاهش عرضه از سوی کشورهای اوپک پلاس به روند سابق بازگشته و در غیر این صورت باید تا زمان حضور فراگیر ویروس کرونا در دنیا و به تبع آن کاهش تولید جهانی به قیمت نفت در کانال ۲۰ تا ۳۰ دلار عادت کرد.

اگرچه ویروس کرونا با کاهش تقاضا موجب سقوط قیمت نفت شده است، اما کاهش شدید قیمت نفت، می تواند به کاهش عرضه نفت خصوصاً از جانب تولیدکنندگان پرهزینه منجر شود. در این میان یکی از کشورهایی که احتمال می رود با کاهش تولید نفت مواجه شود، ایالات متحده آمریکا است. دلیل این موضوع این است که کشورهایی مثل کانادا و آمریکا با توجه به اینکه تولید نفت خود را از منابع نامتعارف انجام می دهند هزینه های تولید در این کشورها پرهزینه تر از تولید نفت در کشورهای اوپک است، به نظر می رسد با کاهش شدید قیمت نفت و عدم صرفه اقتصادی استخراج نفت شیل از برخی میادین این کشور، در ماه های آینده بخشی از تولیدکنندگان پرهزینه از بازار خارج شوند. موضوعی که می تواند، اندکی از فشار اضافه عرضه در بازار نفت را کاسته و البته به همان نسبت به افزایش قیمت نفت کمک کند.در این خصوص، مدیران بزرگترین شرکتهای بازرگانی نفت جهان روند احیای ضعیف تقاضا برای نفت و قیمتهای پایین در ماهها یا سالهای آینده را به دلیل پاندمی ویروس کرونا پیش بینی کردند.

مدیران عامل شرکتهای بازرگانی نفت ویتول، گانور و مرکوریا در نشست سالانه کامادیتیز گلوبال فایننشیال تایمز اعلام کردند که در تجدیدپذیرها سرمایه گذاری بیشتری انجام خواهند داد.

راسل هاردی که شرکت ویتول –بزرگترین شرکت بازرگانی جهان – را اداره می کند، اظهار کرد: انتظارات پایینی برای قیمتهای نفت دارد زیرا پیش بینی می کند مصرف تا تابستان آینده ضعیف بماند. وی در ادامه افزود: بازار همچنان شکننده است و همه ما می دانیم که تقاضا تا تابستان آینده تغییر چندانی نخواهد داشت زیرا زندگی مردم در طول زمستان تغییر قابل ملاحظه ای نخواهد داشت و به دلیل ادامه شیوع کرونا، مسافرتهای زیادی آغاز نخواهند کرد.

مارکو دوناند، مدیرعامل و یکی از موسسان شرکت مرکوریا بدبینتر از این بود و اظهار کرد مصرف نفت به مدت چند سال به سطح پیش از شیوع ویروس کرونا بازنخواهد گشت. وی پیش بینی کرد قیمت نفت در شش ماه آینده در حدود ۴۵ دلار در هر بشکه خواهد ماند.

توربیون تورنکوئیست، مدیرعامل گانور اظهار کرد: قیمتها تا اواسط سال ۲۰۲۱ در بالا و پایین محدوده ۴۰ دلار نوسان خواهند داشت.

این مدیران بازرگانی نفت اظهار کردند هنوز زود است زمان پیک تقاضا برای نفت پیش بینی شود و احتمالا تا پیش از یک دهه آینده که تولید انرژی تجدیدپذیر افزایش پیدا می کند، پیش نخواهد آمد.

بر اساس گزارش رویترز، هاردی اظهار کرد که اوپک در تلاش برای متوازن کردن عرضه و تقاضا، به مدیریت بازار ادامه خواهد داد و احتمالا زمانی که کوچک شدن تقاضا باعث جنگ برای سهم بازار شود، این سیاست را رها خواهد کرد.

برگزیده نفت ونیرو

نصف ظرفیت مخازن سدهای کشور خالی است

در شروع سال آبی جدید میزان ذخایر آب در سدها به ۲۷ میلیارد و ۶۶۰ میلیون مترمکعب رسیده که با این اوصاف حدود نیمی از مخازن سدهای کشور پر و نیمی خالی است.به گزارش اقتصادسرآمد، طبق آخرین گزارش رسمی دفتر مطالعات پایه منابع آب شرکت مدیریت منابع آب ایران که مربوط به آمار بهره‌برداری از سدهای مخزنی کشور تا تاریخ ۲۸ شهریور امسالاست، ظرفیت کل مخازن سدها بر اساس آخرین هیدروگرافی ۵۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب است و درصد پر شدگی سدها ۵۵ درصد است.کل ورودی آب از ابتدای مهر پارسال تا ۲۸ شهریور امسال (سال آبی ۹۸ - ۹۹) برابر با ۵۵ میلیارد و ۷۸۰ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به ورود ۸۹ میلیارد و ۱۴۰ میلیون مترمکعبی مدت مشابه سال آبی قبل از آن، شاهد کاهش ۳۷ درصدی ورودی آب به مخازن سدهای کشور بودیم.همچنین به تبع کاهش میزان ورودی به سدهای کشور، خروجی آب از سدها نیز با کاهش قابل توجه مواجه بوده است؛ به طوری که در این مدت ۵۶ میلیارد و ۴۸۰ میلیون مترمکعب خروجی آب از سدهای کشور را شاهد بوده‌ایم که در مقایسه با خروجی ۸۰ میلیارد و ۲۰۰ میلیون مترمکعبی آب در مدت مشابه سال آبی قبل از مخازن سدهای کشور، شاهد کاهش ۳۰ درصدی در این بخش هستیم.آخرین وضعیت سدهای کشور نشان می دهد که در شروع سال آبی جدید میزان ذخایر آب در سدها به ۲۷ میلیارد و ۶۶۰ میلیون مترمکعب رسیده که با این اوصاف حدود نیمی از مخازن سدهای کشور پر و نیمی خالی است.

افزایش تولید برق از نیروگاه‌های برق آبی تهران

بخش خصوصی متقاضی نصب ۲ تا ۳ نیروگاه کوچک برق آبی کمتر از ۱۰ مگاوات برروی خط انتقال

طالقان به تهران اعلام آمادگی کرده است که این طرح در برنامه ششم و هفتم توسعه محقق میشود.به گزارش اقتصادسرآمد به نقل از روابط عمومی شرکت آب منطقه‌ای تهران، مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای تهران از افزایش ظرفیت تولید برق از نیروگاه‌های برق آبی در تهران خبرداد.سید حسن رضوی با اشاره به اینکه سهم تولید نیروگاه‌های برق آبی تهران از تولید برق در کشور ۲ درصد است افزود: سال گذشته که شرایط آبی خوبی در کشور وجود داشت بیش از ۵۴۰ هزارمگاوات برق در نیروگاه‌های برق آبی استان تهران تولید شد.وی با اشاره به گذر مناسب از زمان اوج مصرف برق در تابستان امسال گفت: امسال با توجه به نیاز شبکه، نیروگاه‌های برق آبی تهران تا ۴۵۰ هزار مگاوات برق تولید کرده است.مدیرعامل شرکت آب منطقه‌ای تهران با بیان اینکه نیروگاه‌های برق آبی برای ایجاد پایداری در شبکه وارد مدار می‌شوند ادامه داد: هم اکنون ۹ نیروگاه برق آبی در تهران نصب شده است که امکان نصب یک نیروگاه دیگر نیز برروی خط انتقال لتیان به پردیس فراهم است. رضوی با اشاره به استقبال بخش خصوصی از نصب نیروگاه‌های برق ابی کوچک در استان تهران افزود: بخش خصوصی متقاضی نصب ۲ تا ۳ نیروگاه کوچک برق آبی کمتر از ۱۰ مگاوات برروی خط انتقال طالقان به تهران اعلام آمادگی کرده است که این طرح در برنامه ششم و هفتم توسعه محقق میشود.

گازرسانی به جزیره قشم سال ۱۴۰۱ تکمیل می‌شود

خط ۳۰اینچی انتقال ۴۰ میلیون مترمکعبی گاز از غرب بندرعباس به روستای گورزین شهرستان قشم تا نیمه سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد.از شهریور سال آینده تا پایان سال ۱۴۰۱ همه شهرستان قشم و روستاهای این جزیره از گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند و گاز طبیعی جایگزین سیلندرهای گاز خواهد شد.به گزارش اقتصادسرآمد به نقل از شرکت ملی گاز ایران، مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان از تکمیل عملیات گازرسانی به جزیره قشم تا پایان سال ۱۴۰۱ و جایگزینی گاز شهری به جای کپسول گاز مایع خبر داد. فواد حمزوی در این باره گفت: خط ۳۰اینچی انتقال ۴۰ میلیون مترمکعبی گاز از غرب بندرعباس به روستای گورزین شهرستان قشم تا نیمه سال آینده به بهره‌برداری می‌رسد.وی افزود: از شهریور سال آینده تا پایان سال ۱۴۰۱ همه شهرستان قشم و روستاهای این جزیره از گاز طبیعی بهره‌مند می‌شوند و گاز طبیعی جایگزین سیلندرهای گاز خواهد شد.مدیرعامل شرکت گاز استان هرمزگان تصریح کرد: طبق دستورالعمل ابلاغی از وزارت نفت، توزیع کپسول در مناطق گازکشی‌شده ممنوع است و پس از ایجاد شبکه گازرسانی در قشم، توزیع کپسول‌های فعلی محدود می‌شوند.شهرستان قشم شامل جزیره‌های قشم، هنگام و لارک است که با حدود ۱۵۰ هزار نفر جمعیت از تنگه هرمز در امتداد سواحل استان هرمزگان در میان آب‌های خلیج فارس به طول ۱۵۰ کیلومتر و عرض میانگین ۱۱ کیلومتر گسترده شده است.

شرکت توزیع برق تهران ملزم به حذف کاغذ

لازم است تا با بهره گیری از نرم افزارهای مرتبط ضمن هماهنگی با دفتر فناوری اطلاعات و دفتر توسعه مدیریت در انجام این امر تسریع شود تا مقدار تولید و استفاده از کاغذ به حداقل ممکن و در نهایت به یاری خداوند به صفر برسد.با همکاری کلیه کارکنان شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۰۹ بتوانیم جشن حذف کاغذ را در شرکت برگزار نماییم.به گزارش اقتصادسرآمد به نقل از روابط عمومی توزیع نیروی برق تهران، بر اساس مصوبه کمیته مدیریت اسناد شرکت، کلیه مکاتبات کاغذی از دهه دوم آذرماه سالجاری باید به حداقل برسد.قائم مقام و معاون هماهنگی شرکت توزیع نیروی برق استان تهران با اعلام این خبر گفت: با هدف حذف کاغذ و تحقق دولت الکترونیک، کلیه معاونت ها، دفاتر، امورها و مناطق تحت پوشش شرکت شایسته است ترتیبی اتخاذ نمایند تاجایی که ممکن است کلیه مکاتبات، قرارداد ها، صورت وضعیت ها و فرم ها به صورت الکترونیکی آماده شده و در دسترس قرار گیرند.شهابی افزود: بدین منظور لازم است تا با بهره گیری از نرم افزارهای مرتبط ضمن هماهنگی با دفتر فناوری اطلاعات و دفتر توسعه مدیریت در انجام این امر تسریع شود تا مقدار تولید و استفاده از کاغذ به حداقل ممکن و در نهایت به یاری خداوند به صفر برسد.وی در پایان اظهار امیدواری کرد که با همکاری کلیه کارکنان شرکت توزیع نیروی برق استان تهران در مورخ ۱۳۹۹/۰۹/۰۹ بتوانیم جشن حذف کاغذ را در شرکت برگزار نماییم.

گزارش

۵سیاست اقتصادی مطلوب برای ایران در خاور میانه در حوزه انرژی

عماد رفیعی

بهتر است پروژه مهر خلیج فارس مانند سه فاز ستاره به صورت پالایشگاه تاسیس شود، زیرا با همان الگوی پالایشی قبلی می توانیم به سرعت فاز چهارم را از سه فاز قبلی کپی‌برداری کرده و با هزینه کم‌تر پروژه را تکمیل کنیم.اکنون ۴ پروژه پالایشگاهی یا پتروپالایشگاهی در کشور شروع به کار کرده‌اند که این پروژه‌ها شامل پتروپالایشگاه میعانات گازی سیراف به ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه است که احداث آن توسط شرکت نفت و گاز پارسیان انجام می‌شود. همچنین پالایشگاه میعانات گازی مهر خلیج فارس به ظرفیت ۱۲۰ هزار بشکه هم توسط قرارگاه خاتم الانبیا احداث خواهد شد. البته قرارگاه خاتم، پروژه احداث پتروپالایشگاه نفت خام آناهیتا به ظرفیت ۱۵۰ هزار بشکه را نیز بر عهده گرفته است.من همواره بر ادغام واحدهای پالایشی و پتروشیمی و احداث پتروپالایشگاه‌ها تأکید داشتم، زیرا این واحدها مارجین (حاشیه سود) دو برابری نسبت به پالایشگاه‌های سنتی و قدیمی دارند و نرخ بازدهی آنها نیز حدود ۱۰ درصد بالاتر است، اما به نظرم فاز چهارم پالایشگاه ستاره خلیج فارس یا پروژه مهر خلیج فارس، شرایط متفاوتی دارد که حتماً قرارگاه خاتم الانبیاء باید برای انتخاب بین الگوی فرایند پالایشی و پتروپالایشی، مطالعات دقیقی انجام دهد و قطعا این مطالعات باید به مطالعات بازار متصل شده باشد.به طور کلی ما باید دو کار را همزمان با هم در کشور انجام دهیم تا بتوانیم در صنعت نفت شکوفایی ایجاد کنیم. اولا باید به سمت احداث پتروپالایشگاه‌ها و تبدیل نفت و میعانات گازی به فرآورده‌های نفتی و پتروشیمیایی حرکت کنیم و دوم این که برای صادرات این فرآورده بازارسازی کنیم که لازمه این بازارسازی انجام پروژه‌های زیرساختی برای توسعه حمل و نقل جاده‌ای و احداث بزرگراه‌ها در کشورهای منطقه است. در نتیجه لازم است همکاری سه یا چهار جانبه‌ای بین وزارت نفت، وزارت امور خارجه، وزارت راه و شهرسازی و شرکت‌ها و ارگان‌هایی نظیر قرارگاه خاتم‌الانبیاء برای اخذ پروژه‌های جاده‌کشی کشورهای منطقه انجام شود و نباید برای اخذ این پروژه‌ها از رقبا در کشورهای همسایه عقب بمانیم. چهار کشور عراق، افغانستان، پاکستان و ترکیه در سال ۲۰۱۹ نزدیک به ۱۵۰ میلیون لیتر واردات بنزین، گازوئیل و نفت سفید داشته‌اند. دقت کنید مصرف‌شان تقریبا ۲ برابر این بوده است؛ این مقدار فقط واردات داشته‌اند. از طرفی کشور عراق بیشترین نرخ رشد جمعیت در کل منطقه را دارد و در نتیجه در آینده نزدیک نیازمندی این کشور به سوخت و فرآورده‌های پتروشیمیایی افزایش می‌یابد. کشور پاکستان نیز با ۲۰۵ میلیون نفر جمعیت، ظرفیت خوبی برای صادرات فرآورده دارد.مصرف ۱۵۰ میلیون لیتر فرآورده در روز در بازارهای منطقه به معنای فرآورش روزانه یک میلیون بشکه نفت و میعانات گازی است و اگر ما بتوانیم بازارسازی کنیم این ظرفیت به دو برابر هم قابل افزایش است. پس لزوما نمی‌توان با مطالعات بازاری که عمدتا توسط موسسات امریکایی و اروپایی نظیر IEA، EIA و FEG انجام می‌شود برنامه‌ریزی کرد. ممکن است بازار فرآورده‌های سوختی نظیر بنزین و گازوئیل از سال ۲۰۳۰ دیگر رشد نداشته باشد و رشد مصرف محصولات پتروشیمیایی بیشتر باشد اما باید به مزیت منطقه‌ای خود هم دقت کنیم.به عنوان مثال ایران می‌تواند ۵ سیاست «احداث پتروپالایشگاه»، «احداث بزرگراه‌ها و جاده‌های بین شهری برای کشورهای منطقه»، «تولید قیر و آسفالت»، «برندینگ بنزین و احداث جایگاه بنزین در کشورهای منطقه» و نهایتا «تولید تایر خودرو» را با هدف بازارسازی و بازاریابی در منطقه خاورمیانه در پیش بگیرد.تأمین خوراک میعانات گازی برای پالایشگاه مهر خلیج فارس و همینطور پالایشگاه‌های سیراف در ۳۰ سال آینده یکی از موضوعاتی است که باید در مطالعات در نظر گرفته شود؛ البته از نظر بنده مشکلی در این زمینه نخواهد بود و نهایتا با اختلاط (بلندینگ) با نفت خام حل می‌شود. به هر حال حالا که ظاهرا همه این طرح ها از سوی وزارت نفت مجوز خوراک دریافت کرده‌اند ضرورت دارد که سرمایه‌گذاران در طراحی پروژه‌های خود مسئله اختلاط میعانات گازی با نفت خام سبک را در نظر بگیرند. زیرا بعضی فازهای پارس جنوبی با افت فشار روبرو شده‌اند و در سال‌های آتی نیز با افت فشار بیشتری مواجه خواهند شد اما مشکل تامین خوراک با برخی اقدامات قابل حل است.بررسی همکاران ما نشان می‌دهد که بلندینگ ۳۰ درصدی نفت خام سبک ایران با میعانات گازی، تنها هزینه افزودن واحد تقطیر خلاء و ویسبریکر را به این واحدها تحمیل می کند و با تولید نفت کوره ۶ درصدی در آنها مواجه خواهد بود که طبق قانون حمایت از توسعه پتروپالایشگاه‌ها به مشکلی برنخواهند خورد و شروط این قانون برای دریافت تنفس خوراک با نفت کوره زیر ۱۰ درصد رعایت شده است. از طرفی با مطالعاتی که انجام شده اختلاط میعانات گازی با نفت خام سبک ایران می‌تواند حاشیه سود این پالایشگاه‌ها را تا حدود ۵ درصد نیز افزایش دهد.

*کارشناس نفت و انرژی

انرژی

روند نزولی قیمت نفت تشدید شد

قیمت نفت در معاملات روز چهارشنبه بازار جهانی تحت تاثیر دورنمای تیره تقاضا، به روند نزولی در پایین محدوده ۴۰ دلار ادامه داد و در آستانه ثبت نخستین کاهش ماهانه از آوریل قرار گرفت. به گزارش اقتصادسرآمد، بهای وست تگزاس اینترمدیت برای تحویل در نوامبر در بازار نیویورک ۰.۹ درصد کاهش یافت و به ۳۸ دلار و ۹۵ سنت در هر بشکه رسید. این شاخص روز سه شنبه ۳.۲ درصد سقوط کرده بود و از ابتدای سپتامبر تاکنون حدود ۹ درصد کاهش نشان می دهد.بهای نفت برنت برای تحویل در نوامبر ۱.۱ درصد سقوط کرد و به ۴۰ دلار و ۵۹ سنت در هر بشکه رسید. این شاخص روز گذشته ۳.۳ درصد کاهش داشت و از ابتدای سپتامبر تاکنون بیش از ۱۰ درصد نزول داشته است. مدیر گروه انرژی مرکوریا پیش بینی کرد مصرف جهانی نفت در حدود ۱۸ ماه بهبود پیدا خواهد کرد اما مدیر شرکت گانور و پی یر آندوراند، مدیر صندوق پوشش ریسک پیش بینی کردند روند احیای تقاضا برای نفت ممکن است حدود دو سال زمان ببرد. در این بین موسسه امریکن پترولیوم گزارش کرد ذخایر نفت آمریکا هفته گذشته کاهش پیدا کرده و ذخایر نفت کاشینگ اوکلاهاما که هاب تحویل معاملات وست تگزاس اینترمدیت است و ذخایر بنزین رشد کرده است.

اخراج ۹۰۰۰ کارمند غول انرژی اروپایی

شرکت رویال داچ شل در راستای تغییر گرایش از نفت و گاز به انرژی پاک، طرحهایی را برای حذف حداکثر ۹۰۰۰ شغل معادل بیش از ۱۰ درصد از نیروی کار خود اعلام کرد. به گزارش اقتصادسرآمد، شل که تا پایان سال میلادی گذشته ۸۳ هزار کارمند داشت، اعلام کرد سازماندهی مجدد به صرفه جویی سالانه دو تا ۲.۵ میلیارد دلار تا سال ۲۰۲۲ منجر خواهد شد.این شرکت انگلیسی هلندی ماه گذشته بازبینی گسترده کسب و کارش را با هدف کاهش چشمگیر هزینه ها آغاز کرده بود که در راستای تغییر گرایش از نفت و گاز به سمت انرژی دارایی آلایندگی کمتر صورت می گیرد.شل اعلام کرد انتظار دارد ۷۰۰۰ تا ۹۰۰۰ شغل تا پایان سال ۲۰۲۲ حذف شود که شامل ۱۵۰۰ نفری است که امسال با تعدیل داوطلبانه موافقت کردند.بر اساس گزارش رویترز، شرکت شل همچنین اعلام کرد تولید نفت و گاز این شرکت در سه ماهه سوم کاهش چشمگیری پیدا کرده و به معادل ۳۰۵۰ بشکه نفت در روز می رسد که تحت تاثیر شیوع ویروس کرونا و طوفندهایی بوده که باعث توقف فعالیت سکوهای فراساحلی شدند.

نگهداری نفت هند در مخازن آمریکا

هند که سومین واردکننده بزرگ نفت جهان است، در حال بررسی استفاده از تاسیسات ذخیره سازی در آمریکا و سایر مکانهای تجاری مطمئن برای کاهش ریسک تامین نفت خود است. به گزارش اقتصادسرآمد، نشریه اکونومیک تایمز به نقل از دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند نوشت: هند در حال بررسی تاسیسات نگهداری نفت در آمریکا و سایر نقاط است.هند سالهاست که بدنبال متنوع کردن تامین نفت مورد نیاز خود فراتر از خاورمیانه است که حدود ۸۰ درصد از واردات نفت این کشور را تشکیل می دهد.پرادهان در کنفرانس مجازی امنیت انرژی ۲۰۲۰ گفت: هند اخیرا قراردادهای تامین نفت بلندمدت با آمریکا، روسیه و آنگولا به منظور متنوع کردن منابع تامین نفت منعقد کرده است.هند و آمریکا در ژوییه توافق مقدماتی برای بررسی گزینه های موجود برای هند برای ذخیره نفت در مخازن نفت آمریکا امضا کردند.دهلی نو امسال از قیمتهای پایین نفت در آوریل و مه بهره برد و ذخایر نفت استراتژیکش را پر کرد. وزارت نفت و گاز طبیعی هند هفته گذشته اعلام کرد میانگین قیمت نفتی که هند در آوریل و مه خریداری کرد، ۱۹ دلار در هر بشکه در مقایسه با ۶۰ دلار در ژانویه سال ۲۰۲۰ بود. هند به لطف قیمت ارزان نفت که در چند سال اخیر کم سابقه بود، توانست در هزینه واردات نفت خود ۶۸۵.۱۱ میلیون دلار صرفه جویی کند.

تاسیسات نفت و گاز در امنیت هستند

شرکت ملی نفت جمهوری آذربایجان (سوکار) اعلام کرد زیرساخت نفت و گاز این کشور به مدد اقداماتی که از سوی ارتش در منازعه نظامی در منطقه ناگورنو قره باغ انجام گرفته، در امنیت است. به گزارش اقتصادسرآمد، بدترین منازعه میان جمهوری آذربایجان و ارمنستان از دهه ۱۹۹۰ به این طرف روز سه شنبه وارد سومین روز شد و شمار قربانیان غیرنظامی افزایش یافت. درگیریها تاکنون نزدیک زیرساخت انرژی مهم اتفاق نیافتاده است.ابراهیم احمدف، سخنگوی شرکت سوکار به رویترز گفت: زیرساخت نفت و گاز این کشور فعالیت عادی دارد و صادراتش طبق معمول انجام می گیرد.غول نفتی □□ هم اعلام کرد که فعالیتهایش در پروژه های جمهوری آذربایجان طبق معمول ادامه دارد.تحلیلگران می گویند که درگیریهای نظامی میان جمهوری آذربایجان و ارمنستان بر سر منطقه ناگورنو قره باغ بر عرضه انرژی از منطقه تاثیر نگذاشته اما در صورت تشدید درگیریها، ممکن است صادرات نفت و گاز مختل شود.مسیر اصلی صادرات نفت جمهوری آذربایجان خط لوله باکو-تفلیس-سیهان است که حدود ۸۰ درصد از صادرات این کشور از طریق آن انجام می گیرد و از خاک گرجستان عبور کرده و تا سواحل ترکیه در دریای مدیترانه امتداد پیدا می کند. ظرفیت انتقال این خط لوله ۱.۲ میلیون بشکه در روز معادل یک درصد از عرضه جهانی نفت است. صادرات از این خط لوله در حال حاضر بیش از ۰.۵ میلیون بشکه در روز است.

دومین نفتکش ایران هم بدون مزاحمت وارد آب های ونزوئلا شد

دومین کشتی از سه نفتکش ایرانی حامل سوخت عازم ونزوئلا،دیروز، وارد آب های این کشور شد.دومین کشتی از سه نفتکش ایرانی حامل سوخت عازم ونزوئلا، امروز، وارد آب های این کشور شد.بر اساس آمارهای موسسه رهیابی کشتی های ریفینیتو ایکون، نفتکش «فورچون» در ساعت ۱:۴۵ صبح به وقت محلی (۵:۴۵ به وقت گرینویچ) از مسیری که نفتکش «فارست» طی کرده بود، به منطقه اقتصادی ونزوئلا رسید.نفتکش «فارست» روز دوشنبه در بندر الپالیتو، محموله سوخت خود را تخلیه کرد.بر اساس این آمار، «فاکسون»، سومین نفتکش این ناوگان کوچک، در اواخر این هفته به ونزوئلا می رسد و تحویل ۸۲۰ هزار بشکه بنزین و سوخت های دیگر ایران به شرکت ملی نفت و گاز طبیعی ونزوئلا (□□□□) را تکمیل می کند.این کشتی ها تاکنون اقیانوس اطلس را بدون هیچ مزاحمتی طی کردند.