اقتصاد آمد
سه‌شنبه ۱۰ تیر ۱۳۹۹ - شماره ۸۱۵

جهش ۳.۶ میلیارد مترمکعبی صادرات گاز ایران

معاون وزیر نفت در امور گاز اعلام کرد که صادرات گاز ایران در سال ۹۸ با ثبت جهشی ۲۶ درصدی، حدود ۳.۶ میلیارد مترمکعب افزایش یافته است. به گزارش اقتصادسرآمد، حسن منتظرترتبتی، با اشـاره به ثبت رکوردهای جدید تولید، انتقال، توزیع و صادرات گاز در سال ۱۳۹۸، از ثبت رکورد بی‌سابقه صادرات گاز طبیعی کشور در این سال خبر داد و گفت: مصرف تجمعی گاز مشترکان خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده پارسال حدود ۱۰ میلیارد مترمکعب افزایش یافت، اما با وجود ثبت رکوردهای جدید مصرف، گاز مشترکان خانگی شهری و روستایی قطع یا با افت فشار روبه‌رو نشد.وی با بیان اینکه در چهار ماه پایانی پارسال، میانگین مصرف گاز خانگی روزانه ۵۵ میلیون مترمکعب نسبت به مدت مشابه سال ۱۳۹۷ افزایش داشت، تصریح کرد: با وجود جهش مصرف گاز خانگی اما پارسال رکوردی جدید برای صادرات گاز کشور ثبت شد.

گزارش «اقتصادسرآمد» از داستان بی‌مهری گازی همسایه شمالی

دعوای بزرگان

گروه انـرژی- سـاعت حدود ۸ شب ۱۲ دی ماه سال ۹۵ بود که شرکت ملی گاز ایران در خبری فوری اعلام کرد واردات گاز از ترکمنسـتان قطع شد؛ مـردم در مصرف گاز صرفـه جویی کنند. ترکمنستان در حالی یک طرفه گاز خود را به روی ایران قطع کرد که چند روز قبل از آغاز سال ۲۰۱۷ میلادی مذاکرات فشرده‌ای بین مسـئولان شـرکت ملی گاز ایران و ترکمنسـتان صورت گرفته بود؛ مسئولان شرکت ملی گاز ایران رسما اعلام کرده بودند در سفری که مدیرعامل شـرکت ملی گاز ایران به ترکمنسـتان داشت توافق واردات گاز از این کشور به مدت ۵ سال آینده امضا شده و به همین دلیل گاز بدون مشکل از این کشور وارد خواهد شد، اما قطع گاز در اولین روز از سال نو میلادی به یک باره مسئولان شرکت ملی گاز ایران را شوکه کرد.

بـه گـزارش اقتصادسـرآمد، ترکمن‌ها رسـما در بیانیه‌ای که از سوی وزارت امور خارجه آن کشـور صادر شـد اعلام کردند «قطع گاز به روی ایـران دلایل اقتصادی دارد»، زیرا شـرکت ملی گاز ایران از سال ۲۰۱۳ میلادی، تمهیـدات لازم را جهت پرداخت بدهی خود بابت گازی که پیش‌تر به جمهوری اسـلامی ایران صادر شـده انجام نداده اسـت و در نتیجه میزان بدهی ایران افزایش یافته، البتـه این موضوع نیز مشـکلاتی را در زمینه تامین مالی جهت اجرای کارهای فنی و عملکرد خط لوله گاز ترکمنستان که برای صادرات بلند مدت گاز به ایران تمرکز یافته، ایجاد کرده است.

اختلاف گازی بین ایران و ترکمنسـتان به سال ۱۳۸۶ باز می‌گردد. سرمای بی‌سابقه ایران را فرا گرفته بود و درسـت در بزنگاه تامین گاز زمسـتانی در شـمال کشـور، ترکمنستان بدون اعلام قبلی شیرهای گاز صادراتی خود به ایران را بست.

در آن زمان از آنجـا که هنوز فازهای پارس جنوبی به مدار تولید نیامده بود و تولید گاز ایران از این میدان مشترک به ۲۸۰ میلیون متر مکعب در روز می‌رسـید، ایران به گاز ترکمنستان نیاز داشت.

از همین رو مذاکـرات برای برقراری مجدد جریان گاز صادراتی به ایران در دولت نهم آغاز شـد و حتی در مواردی به دولت دهم نیز رسید.ترکمنسـتان از نیاز ایران در آن سال‌ها استفاده کرد و قیمت گاز صادراتی را تقریبا تا ۳ برابر بالا برد. موضوعی که مورد توافق دو طرف قرار گرفت.

بار دیگر این دعوا بعـد از برخی رایزنی ها که به صلح انجامیده بود درزمسـتان سال ۹۵ به دلیل قطع گاز از سـوی ترکمنستان بار دیگر شروع شـد، پس از دو سال گفتگو به دیوان داوری رفته است و تا دو سال آینده رای این دیوان صادر خواهد شد.مسئولان شرکت ترکمن گاز رسـما اعلام کرده‌اند به دلیل نتیجه نگرفتن از گفتگـو با ایران به دیوان داوری بابت اختلاف گازی پیش آمده شکایت کردند و ایران باید اسناد و مدارکش را به دیوان داوری ارسال کند.

حمیدرضا عراقی مدیرعامل شـرکت ملی گاز ایران هـم در همان سـال اعلام کرده بود اختلاف پیش آمده بـه مرحله داوری رسیده است و طرف ایرانی و طرف ترکمنی هرکدام وکیل و داور انتخاب کرده اند و هر رایی که از سـوی داوری داده شود برای دو طرف لازم‌الاجرا است.ظاهرا از زمان ارجاع پرونده به دیوان تا صدور حکم حدود ۲ سال زمان می‌برد و در این مـدت هیچ گازی از ترکمنستان به ایران صادر نخواهد شد.

در حالی برخی رسانه‌ها از محکومیت ایران به پرداخت خسـارت ۲ میلیارد دلاری به ترکمنستان خبر داده‌اند که پیگری ها نشان می‌دهد این عدد نه به عنـوان محکومیت ایران در دادگاه بلکه بخش عمده آن مربوط به بدهی ایران به ترکمنستان برای واردات گاز از سال ۸۶ تا ۹۲ بوده است.

اما شـرکت ملی گاز در واکنش به ادعاهای برخی رسانه ها در خصوص خسارت ایران به همسـایه شـمالی در اطلاعیه ای اعالم کرد:«تأکید می‌شـود که به خلاف برخی گزارش‌های رسـانه‌ای، شـرکت ملی گاز ایران، مشـمول پرداخت هیـچ جریمه‌ای نشده و اساساً درخواست ترکمن گاز اعمال جریمه نبوده که شـرکت ملی گاز ایران در این باره محکومیتی داشـته باشد. چنانچه گفته شـد، بحث مطروحه در داوری فقط تدقیق رقم بدهی شـرکت ملی گاز ایران به ترکمن گاز بابت گاز دریافتی از شـرکت ترکمن گاز تا تاریخ قطع گاز و متقابلاً تعیین میزان جرائم متعلقه به شرکت ترکمن گاز بابت کمیـت و کیفیـت گاز تحویلی بوده است.به هر حال ما همواره اعتقادمان بر حل مسـائل و اختلافات از طریق مذاکره بوده، اما ارجاع یک پرونـده تجاری به داوری هم روشـی متداول در تجارت بین‌المللی برای حل و فصل اختلاف‌هاست.»

نگاه رسانه‌ای جهانی به قدرت‌نمایی ایران در معادلات انرژی خاورمیانه

افتتـاح دو طـرح نفتی و آغاز رسمی ساخت استراتژیک‌ترین طرح در حال انجام دولت «تدبیر و امید» در رسانه‌های خارجی بازتاب وسـیعی داشت و اکثر ایـن رسـانه‌ها آن را طرحی استراتژیک در راستای تامین منافع ایران توصیف کردند.

بـه گـزارش اقتصادسـرآمد ،عملیات بهره‌برداری از این سـه طرح یعنی ساخت خط لوله انتقال نفت خام از غرب کارون تا سواحل مکران و همچنین دو طرح نفتی در حوزه‌های پالایشی و پتروشیمی که در مجموع با سرمایه‌گذاری ۲ میلیارد و ۱۴۰ میلیون دلاری، هفته گذشته با حضور رئیس‌جمهوری و به صورت ویدئو کنفرانس انجام شد.

موسسه «انرژی جنوب شرق اروپا» با استراتژیک توصیف کردن این خط لوله که حدود یک‌هزار و ۱۰۰ کیلومتر طول دارد، نوشت: این خط لوله سبب می‌شود میزان وابستگی صادرات نفت ایران به تنگه هرمز - دومین تنگه بین‌المللی شلوغ جهان- کاهش یابد، تا حدی که حتی در صورت بسته شدن آن آسیبی به صادرات نفت این کشور وارد نخواهد شد.این موسسه همچنین نوشت: این خط لوله به‌صورت روزانه امکان انتقال یک میلیون بشکه نفت را از میدان نفتی گوره در بوشهر به بندر جاسک در خط ساحلی دریای عمان فراهم می‌کند.

این خط لوله به مشتریان نفت ایران اطمینان خاطر خواهد داد که حتی در صورت مسدود شـدن تنگه هرمز به عنوان «حیاتی‌ترین آب‌راه نفتی» در جهان نام‌گذاری شـده، آنها همچنان به نفت ایران دسترسی خواهند داشت.

بدون شک این مساله یک ویژگی ژئواستراتژیک مهم برای ایران به شمار می‌آید و سبب می‌شود ایران در معادلات منطقه‌ای و جهانی از قدرت مضاعفی برخوردار شود.

خبرگزاری رسمی ترکیه (آناتولی) نیز در گزارشـی با اشاره به سخنان اخیر دکتر حسن روحانی، رئیس‌جمهوری ایران به مناسبت افتتاح این خط لوله، طرح یاد شده را استراتژیک توصیف کرد.رویترز نیز در گزارشی مدعی شده ایران با به نتیجه رساندن این خط لوله در شرایطی که این کشور با تحریم روبرو شده است به نحوی که حتی ساخت لوله‌های آن نیز در کشور انجام شده، این امکان را دارد تا از تهدیدات بسته شدن تنگه هرمز نیز عبور کند، در حالی که هیچ خللی در صادرات نفتش بوجود نیاید.

این طرح با هدف انتقال نفت خام سبک و سنگین صادراتی و نفت خام حوزه غرب کارون به جاسک، ذخیره‌سازی این نفت در جاسک و همچنین صادرات نفت خام از این منطقه اجرایی شده است. همچنین این خط لوله، این امکان را برای جاسک فراهم می‌آورد تا به یکی دیگر از قطب‌های نفتی ایران تبدیل شود.

با توجه به اینکه جاسک در سمت شرق تنگه هرمز واقع شده است، برای انتقال نفت به آنجا دیگر نیازی به عبور نفت‌کش‌ها از تنگه هرمز نیست، درنتیجه میزان صادرات نفت ایران در صورت بسته شدن تنگه هرمز به صفر نمی‌رسد و با وجود صادرات نفت از دریای عمان، مشتریان نفت ایران مطمئن خواهند بود که نفت خریداری‌شده‌شان به دست آنها می‌رسد.

قرار نیست نیروگاه بیشتری ساخته شود

هدف اصلـی احداث مرکـز پایش شـبکه برق این اسـت که به صورت شـبانه‌روزی وضعیت شبکه رصد شـود و یا در شـرایط اضطرار بتوانیم بار را مدیریت کنیم و هدف این اسـت که بتوانیـم از سـرمایه‌گذاری انجام شـده اعـم از نیروگاه، شبکه‌های برق انتقال و توزیع با ضریـب بار بهتر اسـتفاده کنیـم و این مسـاله موجب کاهش قیمت تمام شـده نیز می‌شـود.اگر بتوانیم با مدیریت و جا به جایی بار بدون اینکه در سطح رفاه مردم مشکلی ایجاد شود و یا حجم تولید کاهش یابد، مصرف را مدیریت کنیم، یعنی توانسته ایم با هزینه کمتر ظرفیت بیشتری در مدار داشته باشیم.

به گزارش اقتصادسرآمد به نقل ازایسنا، مدیر عامل شرکت توانیر گفت: افزایش بهره‌وری و راندمان نیروگاه‌ها یکی از اولویت‌های وزارت نیرو تعریف شـده و به علت اینکه ساخت نیروگاه ۱۰ برابر کاهش تلفات هزینه دارد، اولویت بـا انجام راهکارهای افزایش راندمان است.

محمدحسـن متولی‌زاده با تاکید بر اینکه در شـرایط تحریم اقتصادی استفاده بهتر از سـرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته اهمیت زیادی دارد که این مسـاله در قالب افزایش بهره‌وری خود را نشان می دهد و با اشاره به سیاست‌های وزارت نیرو در این راستا، اظهار کرد: اگر راندمان افزایش یابد، از میزان تلفات کاسته و از این طریق مصرف مدیریت محقق خواهد شد.

مدیر عامل شرکت توانیر با تاکید بر اینکه هدف اصلی احداث مرکز پایش شبکه برق این است که به صورت شبانه‌روزی وضعیت شبکه رصد شود و یا در شرایط اضطرار بتوانیم بار را مدیریت کنیم، تصریح کرد: هدف این است که بتوانیم از سرمایه‌گذاری انجام شده اعم از نیروگاه، شبکه‌های برق انتقال و توزیع با ضریب بار بهتر استفاده کنیم و این مساله موجب کاهش قیمت تمام شده نیز می‌شود.

متولی‌زاده با بیان اینکه اگر بتوانیم با مدیریت و جا به جایی بار بدون اینکه در سطح رفاه مردم مشـکلی ایجاد شـود و یا حجم تولید کاهش یابد، مصرف را مدیریت کنیم، یعنی توانسته ایم با هزینه کمتر ظرفیت بیشتری در مدار داشته باشیم.

وی افزود: اجرای این طرح چندین برابر بهتر از سـاخت نیروگاه است، کاری که در قالب کاهش تلفات صورت گرفت موجب شـد که طی چند سال اخیر میزان تلفات پنج درصد کاهش پیدا کند.

مدیر عامل شرکت توانیر با بیان اینکه برای انجام این کار حدود ۵۰۰۰ میلیارد تومان طی چند سال هزینه انجام شد که منافع این کار جایگزین نیروگاه‌ها و شبکه‌های جدید بود، گفت: اگر قرار بود نیروگاه ساخته شود باید ۵۰ هزار میلیارد هزینه صورت می گرفت.

متولی‌زاده اظهار کرد: درواقع دو راهکار برای این مساله وجود دارد، یا باید نیروگاه ساخته شود و یا میزان تلفات کاهش یابد و با توجه به اینکه نسبت مدیریت بار و کاهش هزینه‌ها یک به ۱۰ است به همین دلیل افزایش بهره وری اولویت ویژه‌ای دارد.

گزارش

برندگان بازار آشفته نفت؛ از آسیا تا اروپا

کشورهای شرق آسـیا در شرایط قیمت پایین نفت توانسـتند از فرصت استفاده کنند و واردات را افزایش داده تا ذخایر نفتی‌شان را پر کنند، از سوی دیگر کشورهایی مثل نروژ، برزیل و گویان از توافق اوپک سوءاسـتفاده کردند تا تولید خود را افزایش دهند.

به گزارش اقتصادسرآمد، همایون فلکشاهی قیمت‌ها کاهش شـدید و قابل توجهی داشـتند. این اتفاق در آمریکا به پدیده بی‌سـابقه‌ای رسید، به طوریکه قیمت‌ها برای چند ساعت به منفی ۴۰ دلار رسیدند. اما از آن زمـان تاکنون بازار نفت به شـرایط بهبود بازگشته و قیمت‌های کنونی برای تعادل بازار انرژی منطقی‌تر به نظر می‌آیند.

وی ادامه داد: دلایل این بهبـود را می‌توان به پایان دادن قرنطینـه در بزرگتریـن اقتصـاد جهان از جمله ایالت‌متحده، اروپا و هنـد و همچنین توافق اوپک‌پلاس برای کاهش دادن ۱۰ میلیون بشـکه در روز مرتبط دانسـت. اما از طرف دیگر کشورهای شرق آسیا در شـرایط قیمت پایین نفت توانستند از فرصت اسـتفاده کنند و واردات را افزایش داده تا ذخایر نفتی‌شـان را پر کنند. به عنوان مثال چین با وارد کردن ۱۰ میلیون و ۶۰۰ هزار بشـکه در روز از طریق دریا رکورد واردات نفت از طریق دریا را در ماه می شکست.

تحلیلگر موسسه بین‌المللی موسسه کپلر در ارزیابی رسیدن نفت به قیمت ۱۰۰ دلاری گفت: به نظر بنده هنوز زود اسـت که به نفت ۱۰۰ دلاری اشاره کنیم زیرا تقاضای نفت در جهان هنوز بهبودی کامل نیافته است و امکان اینکه چند سال طول بکشد تا به سطح قبل از کرونا برسد، زیاد است. در حال حاضر تقاضای بنزین و گازوئیل در کشورهای غرب اروپا هنوز حدود ۳۰ درصد از زمان قبل کرونا کمتر است.

وی افزود: یک نشـانه ضعیف بودن تقاضا در سطح ذخایر نفتی دنیا حجم نفتی اسـت که در خشکی و نفتکش‌ها ذخیره شده است اگر کل ذخایر خشکی و دریایی ماه جون را در نظـر بگیریم هر روز حدود دو میلیون بشکه در اضافه شده اسـت. این به این معنا اسـت که تقاضا نفت هنوز نسبتا ضعیف است. اما به هر حال بـازار نفت یک بازار تعادلی اسـت، اگر سـرمایه‌گذاری در حوضه اکتشاف و تولید نفت در طولانی‌مدت به اندازه کافی نباشـد، می‌توانیم دوباره انتظار نفت ۱۰۰ دلاری را داشـته باشیم، اما از سوی دیگر بخش نفت شـیل آمریکا بدنبال این است که چاه‌های جدید که حدود ۵۰۰۰ حلقه است تکمیل کند، این کار اثر قابل توجهی روی عرضه نفت خواهد گذاشـت و انتظار نفت ۱۰۰ دلاری را دورتر خواهد برد.

فلکشـاهی درباره احتمال خروج نفت شیل از دور تولید گفت: در کوتاه‌مدت تولید نفت شیل کاهش شـدیدی پیدا کرده و در کل تولیـد آمریکا حدود دو میلیون بشـکه نفت در روز کم شـده است، اما شرکت‌های شیل از دور تولید خارج نمی‌شوند زیرا حدود ۵۰۰۰ چاه حفر شـده اما تکمیل نشـده در اختیار دارند و می‌توانند با تکمیل کردن این چاه‌ها به تولیدشان اضافه کنند. امسال برای اولین بار تعداد چاه‌های تکمیل‌نشده در بهار افزایش پیدا کرده است، برای تکمیل کردن این چاه‌ها نیـاز به تکنولوژی و هزینه بالایی است که این هزینه قیمت نفت ۲۵ دلار پوشش داده می‌شود.

وی خاطرنشان کرد: دلیل این که شرکت‌های شیل این چاه‌ها را تکمیل نمی‌کنند به افت سـریع تولید مربوط اسـت، تولید یک چاه نفت شیل بعد از ۶ ماه کاهش گسـترده‌ای پیدا می‌کند و به همین دلیل شرکت‌های شیل منتظر بهترین موقع هستند تا این چاه‌ها را تکمیل و تولید را افزایش دهند. نکته دیگه هم این اسـت که به علت افت فعالیت شرکت‌های خدمات نفت هزینه خدمـات نفتی احتمالا کاهش قابل توجهی خوهد داشت و این به معنای هزینه کمتر برای شرکت‌های شیل آمریکا است. موضوع دیگه به وضعیت بدهی این شرکت‌ها مربوط است، همچنین دولت ترامپ و بانک‌مرکزی آمریکا چندین بار گفته‌اند که حاضر هستند از شرکت‌های شیل حمایت مالی داشته و مخصوصا هزینه بدهی‌شان را کاهش دهند. این کارشـناس حوزه انرژی در ادامه درباره توافق اوپک و اوپک‌پلاس و تاثیـر آن بر بهبود اوضاع نفت بیان کرد: کشـورهای عضو اوپک‌پلاس چاره‌ای جز کاهش شدید تولید را نداشـتند. یکی از این دلایل این است که تحریم‌های آمریکا علیه ایران و ونزوئلا تا حدی اثر داشته و دیگر نمی‌توان انتظار داشت که تولید این دو کشور پایین‌تر بیایید. در دوره‌های قبل توافق اوپک کشورهای عضو می‌توانستند به توافق پایبند نباشـند، اما این‌بار چاره‌ای جز کاهش تولید نبود. با اینکـه این توافق و عملکـرد یکی از راه‌حل اصلی بهبود بازار نفت محسوب می‌شود یک تصمیم پرریسک نیز است.

انرژی

ورشکستگی شرکت بزرگ نفتی آمریکا

شرکت چساپیک انرژی، تولید کننده بزرگ نفت و گاز آمریکا، نتوانست از پس بدهی های سنگین و تاثیر همه‌گیری ویروس کرونا بر بازارهای انرژی بر بیاید و اعلام ورشکسـتگی کرد. به گزارش اقتصادسرآمد، شرکت چساپیک انرژی در روز یکشنبه اعلام ورشکستگی کرد. این شـرکت بزرگترین تولید کننده نفت و گاز آمریکا است که طی سال های اخیر اعلام ورشکستگی میکند. چساپیک نتوانست از پس بدهی های سنگین و تاثیر همه‌گیری ویروس کرونا بر بازارهای انرژی بر بیاید. این اتفاق نشان دهنده پایان یک دوره پیشگامی این شرکت مستقر در اکلاهاما در تولید نفت و گاز در آمریکا است و پس از ماه ها مذاکره با اعتباردهندگان صورت گرفته است. شرکت چساپیک توسط آبری مک کلندون تاسیس شد. وی در ۲۰۱۶ در حالی که به خاطر توطئه در مناقصه خرید دکل نفت و گاز طبیعی در دادگاه مجرم شناخته شده بود، در یک تصادف کشته شـد. مک کلندون این شرکت را طی دو دهه از یک شرکت کوچک جوینده نفت به بزرگترین تولید کننده گاز طبیعی آمریکا تبدیل کرد.

کاهش ۵درصدی فروش نفت امارات به مشتریان

شرکت ملی نفت ابوظبی به مشتریان خود که ماهانه مقدار مشخصی نفت از این شرکت دریافت می کنند اعلام کرد ۵ درصد از صادرات نفت خود را پایین آورده است. به گزارش اقتصادسرآمد، شرکت ملی نفت ابوظبی (ادنوک) در ماه اوت ۵ درصد از مقدار نفتی را که از تمام درجات نفتی به مشتریان مدت دار خود تحویل می دهد، کم میکند.ادنوک به مشتریان خود که ماهانه مقدار مشخصی نفت از این شرکت دریافت می کنند اعلام کرد ۵ درصد از صادرات نفت خود را برای درجات نفتی محبوب موربان، آپر زاکوم، ام لولو و داس بلند پایین آورده است.ادنوک ۵ درصد از صادرات خود در ماه جولای را هم کاهش داده است. صادرات نفت موربان و آپر زاکوم ادنوک در ماه ژوئن ۲۰ درصد کاهش داشته و صادرات درجات نفتی داس بلند و ام لولو پنج درصد پایین آمده است. دلیل این کاهش صادرات، پیوستن امارات به عربستان، کویت و عمان در کاهش تولید بیش از سهمیه شان طبق قرارداد کاهش تولید ائتلاف اوپک پلاس در ژوئن بوده است.

بازنگری عراق در برخی قراردادهای نفتی با شرکت های خارجی

عراق ضمـن کاهش تولید و با هـدف پاییـن آوردن هزینه هایش، قراردادهای نفتی با شرکت هایی که در میادین نفتی پرهزینه فعالیت می کنند را بازنگری می کند. به گزارش اقتصادسـرآمد، وزارت نفت عراق اعلام کرد این کشـور در بحبوحه کاهش تولید و با هدف پایین آوردن هزینه هایش، قراردادهای نفتی با شرکت هایی که در میادین نفتی پرهزینه فعالیت می کنند را بازنگری می کند. احسـان عبدل الجبار، وزیر نفت عراق گفت:«وزارت نفت عراق مذاکره با این شرکت ها و بررسی برخی از این قراردادهای نفتی را آغاز کرده است. ما میادین نفتی دارای هزینه های بالا را بررسی می کنیم».وی گفت:«با شرکت های خدماتی که با عراق در توسـعه تولید در میادین نفتی همکاری می کنند مذاکره شده و برخی از قراردادهای آنها، نه همه، مورد بررسی قرار می گیرد».

کاهش پانزده سانتیمتری تراز سطح آب دریای خزر

میانگین تراز آب دریای خزر در نیمه نخست سال آبی جاری (مهرماه ۹۸) معادل ۲۷.۳۳ - متر بوده که نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۱۵ سانتیمتر کاهش داشته اسـت. به گزارش اقتصادسرآمد، دامنه نوسانی تراز آب این دوره، در مقایسه با دوره‌های مشابه اخیر بسیار کم بوده است، این مساله نشان می‌دهد شـدت سیر کاهشی تراز آب در بهار و تابستان گذشته، با شـیب کمتری در دو فصل پایانی سال ۹۸ ادامه یافته و در پایان دی ماه، روند افزایشی تراز آب آغاز شده است. براساس گزارش منتشر شده مرکز ملی مطالعات و تحقیقات دریای خزر، میانگین تراز سـطح آب دریای خزر در فصـل پاییز ۹۸ برابر با ۲۷.۳۳ - متر بوده و نسبت به مدت مشابه سال قبل (پاییز سال ۹۷) ۱۶ سانتیمتر کاهش یافته است.بررسی تغییرات تراز آب در این فصل نسبت به تابسـتان ۹۸، کاهش ۲۶ سانتیمتری سـطح آب را نشان می‌دهد.بررسی روند آبدهی رودخانه‌های مهم حوضه آبریز دریای خزر در دوره منتهی به نیمه نخست سال آبی ۱۳۹۸-۹۹، حاکی از کاهش میزان کل آب ورودی از رودخانه‌های اصلی است.

شرکت پالایش نفت بندرعباس و ۲۳ سال میدان‌داری در تولید

شرکت پالایش نفت بندرعباس درحالی بیست و سومین سال فعالیت خود را پشت سـر می گذارد که در طول فعالیت خود علاوه بر اجرای ماموریت و رسالت اصلی‌اش مبنی بر توسعه و تولید مستمر برای تامین فرآورده‌های نفتی کشـور این قطار را با نگاه تحـول و امیدآفرین به آینده در مسیر جهش تولید و رونق اقتصاد به پیش می‌رود.به گزارش اقتصادسرآمد، مقام معظم رهبری سـال ۹۸ بر "رونق تولید" تأکید داشتند و امسال را سـال "جهش تولید" نامگذاری کردند، از این رو همه نهادها تمام توان خود را برای حرکت به‌سوی بهبود وضع تولید به‌کار خواهند گرفت که در این میان صنعت نفت نیز نقش بزرگی در رونق و جهش تولید دارد و در شرایطی که هم با تحریم و هم با ویروس کرونا در نبرد هستیم، اما این موضوع سبب نشده است که صنایع کشور از جمله صنعت نفت، گاز و پتروشیمی فعالیت‌های توسعه‌ای خود را متوقف کنند.

۳۷ میلیون لیتر گازوئیل سهمیه خانوارهای مرزنشین

مدیر عامل شـرکت ملی پخش فرآورده های نفتـی گفت: ماهیانه ۳۷ میلیون لیتر گازوئیل سـهمیه خانواده های مرزنشـین بوده و مبلغ صادرات آن به حسـاب یارانه آنها واریز می شـود. به گزارش اقتصادسـرآمد، کرامت ویس کرمی، مدیر عامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی گفت: خانواده‌های مرزنشین تا شعاع ۲۰ کیلومتری از مرزها مشخص شده‌اند و در طرح جدید به صورت متمرکز از محل صادراتی که شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی انجام می‌دهد، این شرکت سهمیه‌ای برای خانوارهایی که مشمول این مصوبه هستند در نظر می گیرد.وی افزود: ماهیانه ۳۷ میلیون لیتر گازوئیل سهمیه این خانواده‌ها است و مبلغی که از صادرات این ۳۷ میلیون لیتر به دست می‌آید از طریق سازمان هدفمندی یارانه‌ها به خانواده‌های مرزنشین واریز می‌شود.