اقتصاد سرآمد
شنبه ۱۴ تیر ۱۳۹۹ - شماره ۸۱۸

بازگشت تقاضای جهانی نفت در سال ۲۰۲۲ به قبل از کرونا

تحلیلگران تخمین می زنند تقاضای جهانی برای نفت ۸ درصد در ۲۰۲۰ کاهش و ۶ درصد در ۲۰۲۱ افزایش یابد و در سال ۲۰۲۲ به طور کامل به سطح قبل از بحران کرونا برسد. به گزارش اقتصادسرآمد، تحلیلگران در شرکت خدمات مالی آمریکایی گلدمن ساچز انتظار دارند تقاضای جهانی نفت تا ۲۰۲۲ به سطح قبل از بحران کرونا بازگردد. به گفته این تحلیلگران، افزایش رفت و آمد ها، تغییر سبک رفت و آمد به سمت استفاده از خودروهای شخصی و افزایش هزینه‌های زیرساختی به بالا رفتن تقاضا برای نفت کمک می کند.تحلیلگران در این بانک سرمایه گذاری طی یک یادداشت تحقیقاتی که در روز پنج شنبه منتشر شد تخمین زدند تقاضای جهانی برای نفت ۸ درصد در ۲۰۲۰ کاهش و ۶ درصد در ۲۰۲۱ افزایش یابد و در آخر در ۲۰۲۲ به طور کامل به سطح قبل از بحران کرونا برسد.تخمین زده میشود تقاضا برای دیزل تا پایان ۲۰۲۱ به سطح سال ۲۰۱۹ برسد که ناشی از هزینه های دولتی در پروژه های زیرساختی است.

داستان صادرات گاز ایران به ترکیه گزارش «اقتصادسرآمد»

گاز ایران قابل چشم پوشی نیست

گروه انرژی- در سطح منطقه‌ای، گاز طبیعی ایران نقش حیاتی از نظر امنیت انرژی بازی می کند مخصوصا برای عراق و ترکیه. ترکیه بیش از ۱۵ درصد نیاز گاز خود را از ایران تامین می کند و با توجه به ظرفیت خط لوله فعلی و تقاضای رو به رشد گاز این کشور، جایگزین کردن گاز ایران خسارات قابل توجهی برای ترکیه خواهد داشت.

به گزارش اقتصادسرآمد، پیش از این ترکیه بر اساس سیاست تنوع بخشی به سبد گازی خود، علاوه بر ایران از کشورهای روسیه و آذربایجان نیز گاز وارد می کرد. روسیه به عنوان بزرگترین صادرکننده ی گاز به ترکیه حدود ۵۰ درصد نیاز گاز طبیعی این کشور را تأمین می کند. بعد از روسیه ایران با ۱۶ درصد و آذربایجان با ۱۰ درصد، دیگر کشورهای تأمین کننده ی گاز این کشور هستند.

بعد از انفجار خط لوله و توقف صادرات گاز به ترکیه، سهم ایران از بازار گازی این کشور به صفر رسیده، در حالیکه دولت اردوغان مدام در حال تنوع بخشیدن به شرکای گازی خود بوده و به تازگی قراردادی را با شرکت توتال فرانسه نیز امضا کرده است.

دورنمای قرارداد گازی ایران و ترکیه مبهم و تقریبا بدون انتظار نتیجه ی مطلوب است. قرارداد قبلی صادرات گاز ایران به ترکیه در سال ۲۰۲۶ به پایان می‌رسد و مذاکرات برای تمدید این قرارداد تاکنون به نتیجه نرسیده است.برخی می گویند ترکیه از ایران درخواست کرده تا قیمت گاز را کاهش دهد در عوض ایران هم خواستار دو برابر شدن میزان صادرات گاز به ترکیه شده است.

شرکت ملی گاز ایران با ترکیه یک قرارداد صادرات گاز بلندمدت دارد که از سال ۲۰۰۱ آغاز شده و مدت آن ۲۵ سال و تا سال ۲۰۲۶ اعتبار دارد. بر اساس این قرارداد، ترکیه باید هر سال حداقل حدود ۸.۵ میلیارد مترمکعب گاز برداشت کند.برنامه ترکیه همیشه این است که در نیمه نخست سال میلادی به‌ویژه در سه ماه دوم و سوم (مطابق با ۶ ماه نخست سال شمسی) برداشت گاز خود را به دلیل آغاز فصل گرما کم می کند. این کاری است که این کشور سال‌هاست انجام می‌دهد، با این حال ترکیه طوری دریافت خود را کم کرد که شامل جریمه نشود، زیرا طبق قرارداد که بر مبنای قانون take or pay است اگر ترکیه از حداقل سالانه گاز کمتری دریافت کند شامل جریمه می‌شود. به این معنا که حتی اگر مقدار معین‌شده را دریافت نکند باید هزینه آن را بپردازد.طبق اعلام وزارت نفت، ۲۲ فروردین ماه، یک انفجار در خط لوله در خاک ترکیه رخ داد که گروه «پ ک ک» این خرابکاری را به‌عهده گرفت. البته چنین اقدامی پیش از این نیز سابقه داشته و خطوط لوله صادرات گاز به ترکیه چندین‌بار در سالیان گذشته مورد تهاجم تروریستی قرار گرفته است. پس از آن، شرکت بوتاش ترکیه اعلام وضعیت فورس‌ماژور کرد. شرکت ملی گاز ایران از ابتدا با بوتاش تماس مستقیم داشت و برای رفع مشکل، اعلام آمادگی کرد و در این راستا، مکاتبات مستمری با شرکت ترکی طرف قرارداد انجام داده است. شرکت بوتاش با استناد به شیوع ویروس کووید۱۹ و اثرات آن در تهیه اجناس مورد نیاز که اعلام کرده بود که به ایتالیا سفارش داده و منتظر دریافت آنها است و همچنین مشکلات ناشی از محدودیت‌های حمل ونقل و اعزام نیرو و تجهیزات به محل، از همان ابتدا زمان غیرمتعارفی را برای انجام تعمیرات و بازسازی خط لوله اعلام کرد که مورد قبول ایران قرار نگرفت.

در این بین کاهش تقاضا ناشی از آثار کرونا در بخش‌های صنعتی و تجاری که در دیگر کشورها نیز اتفاق افتاده در تعلل بوتاش برای بازسازی بی‌تاثیر نبود، در این راستا شرکت ملی گاز ایران نیز افزون بر حفظ حقوق قراردادی خود، برای بازسازی و تأمین قطعات و تجهیزات مورد نیاز بوتاش اعلام آمادگی کرده بود.همانطور که پیش‌بینی می‌شد قرار بود که عملیات تعمیرات در تیرماه به پایان برسد که همین مساله نیز رقم خورد و روز گذشته محمدرضا جولایی - سرپرست مدیریت دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران - اعلام کرد که صادرات گاز ایران به ترکیه از ساعت ۱۴ و ۱۰ دقیقه از سرگرفته شد.به گفته وی، صادرات گاز ایران به ترکیه با رعایت همه تعهدهای پیشین از سوی طرفین ادامه خواهد داشت.

کابوس کاهش ارزش دارایی های غول های نفتی

اقدام اخیر شماری از غول‌های نفتی در اعلام کاهش ارزش دارایی‌هایشان تحت تاثیر تبعات شیوع کووید ۱۹ به منزله آن است که بخش بزرگی از ذخایر نفت به شکل دارایی‌های متروک و بی‌ارزش درخواهند آمد.

به گزارش اقتصادسرآمد، شرکت رویال داچ شل به تازگی اعلام کرده که ممکن است ارزش دارایی‌های نفت و گاز خود را به میزان ۲۲ میلیارد دلار کاهش دهد که از عمق آسیب غول‌های نفتی از شیوع ویروس کرونا و تبعات آن حکایت دارد.شل پیش‌بینی قیمت هر بشکه نفت برنت در سال جاری را از ۶۰ به ۳۵ دلار کاهش داده و برای سال‌های ۲۰۲۱ و ۲۰۲۲ هم پیش‌بینی قیمت نفت را از ۶۰ دلار به ترتیب به ۴۰ دلار و ۵۰ دلار کاهش داده است. در نتیجه ارزش دارایی‌های شل بین ۱۵ تا ۲۲ دلار کاهش پیدا می‌کند. در میان واحدهای شل، بخش گاز ۸ تا ۹ میلیارد دلار ضرر خواهد کرد که مربوط به دارایی‌های LNG استرالیایی شامل پروژه پریلود است که یک کشتی LNG شناور است. واحد بالادستی شل چهار تا شش میلیارد دلار ضرر خواهد کرد که مربوط به فعالیتهایش در نفت شیل برزیل و آمریکا است. طبق گزارش کردیت سوییس، کاهش ارزش دارایی‌های شل بزرگترین میزانی است که در بیش از یک دهه گذشته صورت گرفته و یک هفته پس از اقدام مشابه شرکت BP در کاهش ارزش دارایی‌های خود به میزان ۱۷.۵ میلیارد دلار روی داد و به منزله هشداری برای صنعت است.کاهش ارزش بخشهای بزرگی از کسب و کارهای غول‌های نفتی تنها منعکس کننده رکود حاکم بر بازار نفت نیست بلکه در واقع نشان می‌دهد که این غول‌ها بخش قابل توجهی از ذخایر نفت و گاز خود را استخراج نخواهند کرد. سالهاست که گروه‌های مدافع محیط زیست و همچنین گروه‌های سرمایه گذار و سهامدار برای اجتناب از دارایی‌های متروک هشدار می‌دهند اما اکنون غول‌های نفتی بر واقعیت دارایی‌های متروک صحه گذاشته اند.شرکت BP هم اعلام کرده که به دنبال تبدیل شدن به یک شرکت کم کربن است. این غول پتروشیمی به تازگی فروش کل واحد پتروشیمی خود را اعلام کرده اما این اقدام احتمالا به منظور تهیه نقدینگی بوده است. در حالی که شل و BP مانده‌اند که با دارایی‌های متروک خود چه کنند، شرکت اکسون موبیل همچنان این موضوع را نادیده گرفته و هنوز کاهش ارزش دارایی‌های شیل خود را اعلام نکرده است.طبق گزارش روزنامه وال استریت ژورنال، برخی از کارشناسان حسابداری می گویند امتناع اکسون موبیل از کاهش ارزش دارایی‌هایش کلاهبرداری است.بر اساس گزارش اویل پرایس، صنعت نفت به دلیل گذر به انرژی پاک ممکن است با کاهش گسترده‌تر ارزش دارایی‌ها روبرو شود. شرکت دیلویت برآورد کرده که ارزش دارایی‌های نفتی پس از ۴۵۰ میلیارد دلار کاهشی که در ۱۵ سال گذشته داشت، ممکن است ۳۰۰ میلیارد دلار دیگر کاهش پیدا کند.

راه‌هایی که ایران می‌تواند نفت صادر کند

یک کارشناس حوزه انرژی گفت: ایران در کنار رکود اقتصادی که کل دنیا با آن درگیر است معضل دیگری به نام تحریم را نیز تجربه می کند، لذا طبیعی است که ما نتوانیم مانند کشوری که در شرایط عادی قرار دارد اقدام به فروش نفت کنیم ولی راه هایی وجود دارد که ایران در این شرایط نیز می تواند صادرات نفت داشته باشد.

به گزارش اقتصادسرآمد به نقل از ایسنا، محمد خطیبی با بیان اینکه همانطور که توانستیم پنج کشتی با محموله بنزین را با اقتدار وارد ونزوئلا کنیم قطعا می توانیم در این راستا گام های بیشتری برداریم، اظهار کرد: مدل فعلی یک مدل موفق بوده چراکه پشتوانه آن نظام است، اکنون به مرحله ای رسیده‌ایم که نظام ما دارای اقتدار است و همه این اقتدار را پذیرفته‌اند و قبول دارند که چنانچه لطمه ای به منافع ما وارد کنند ایران نیز در منطقه جبران خواهد کرد.

وی ادامه داد: اگر این اقتدار در اقتصاد خود را نشان دهد و از تجارت، صادرات نفتی و غیر نفتی حمایت شود و به نوعی این اقتدار وارد تجارت بین الملل شود، می تواند بسیاری از غیر ممکن ها را ممکن کند.

این یک کارشناس حوزه انرژی اظهار کرد: علی رغم صحبت هایی که در مورد کشتی حامل نفت به ونزوئلا گفته شد، شاهد بویم که با تکیه بر اقتدار نظام توانستیم پنج کشتی را صادر کنیم، بنابر این می‌توان گفت مساله اقتدار نظام و کاربردی کردن آن در بحث تجارت بین الملل و اقتصاد می‌تواند بسیاری از گره ها را باز کند.

به گفته خطیبی نزدیکی اقتدار نظام، اقتصاد و تجارت بین الملل پدیده موفقی است که ما در صادرات به ونزوئلا شاهد آن بودیم و این مساله می تواند تکرار شود.

وی همچنین با اشاره به اخبار منتشر شده در خصوص کاهش صادرات نفت ایران به چین، اظهار کرد: آمار رسمی می‌بایست توسط مقامات رسمی اعلام شود و باتوجه به شرایط تحریم در حال حاضر مقامات رسمی آماری را اعلام نمی کنند و آماری که اکنون اعلام می‌شود نمی‌توان گفت که به طور دقیق درست است.

این کارشناس حوزه انرژی با تاکید بر اینکه معمولا مقامات رسمی باید در مورد آمار دقیق تولید و صادرات اظهار نظر کنند، تصریح کرد: در حال حاضر بازار نفت با یک معضل بزرگ به نام رکود مواجه است، اقتصاد جهانی در رکود قرار دارد و آنطور که گفته می شود رشد اقتصاد جهانی منهای پنج درصد شده است.

خطیبی افزود: رشد منفی اقتصاد جهانی روی تقاضای جهانی نفت نیز تاثیر گذاشته، از سوی دیگر موضوع کرونا نیز مشکل ساز شده است، علی رغم اینکه شاهد بهبود نسبی شرایط در جهان بودیم اکنون زمزمه های موج دوم شیوع این ویروس به گوش می‌رسد.

گزارش

تحقق تولید ۶۵ هزار بشکه‌ای نفت از یک میدان مشترک با عراق

اگرچه میدان آذر که با عراق مشترک است در مقایسه با میادینی مانند آزادگان، حجم نفت درجای کمتری دارد اما توسعه آن در دولت تدبیر و امید صورت گرفت و اولین برداشت نفت از این میدان نیز در سال ۹۵ محقق شد.اولین گام‌ها برای توسعه میدان مشترک آذر اگرچه در سال ۸۳ برداشته شد، اما نخستین بشکه‌های نفت از این میدان در سال ۹۵ و در دولت تدبیر و امید تولید شد و اکنون فاز نخست این میدان با تولید ۶۵ هزار بشکه نفت در روز آماده بهره‌برداری کامل است.

به گزارش اقتصادسرآمد، بیژن زنگنه که در دولت تدبیر و امید به وزارت نفت ایران بازگشت، در ابتدای امر تاکید کرد که در دوران وزارت خود تمامی میادین مشترک را تعیین تکلیف می کند. میادینی که اگر از سوی ایران برداشت نشود، همسایگان، مخازن آنها را خالی می کنند.

با این حال اگرچه در توسعه میادین مشترک در ۷ سال گذشته همواره اولویت با میادین مشترک غرب کارون و تکمیل توسعه پارس جنوبی بوده اما میادین دیگر نیز فراموش نشده‌اند، تا آنجا که به گفته مدیر برنامه‌ریزی تلفیقی شرکت ملی نفت ایران، اکنون تکلیف توسعه تمامی میادین مشترک مشخص شده و تنها یک میدان دیگر باقی مانده است.

اگرچه میدان آذر که با عراق مشترک است در مقایسه با میادینی مانند آزادگان، حجم نفت درجای کمتری دارد اما توسعه آن در دولت تدبیر و امید صورت گرفت و اولین برداشت نفت از این میدان نیز در سال ۹۵ محقق شد.

در واقع توسعه عملی این میدان که با حفاری نخستین چاه اکتشافی در سال ۱۳۸۳ آغاز شد به دلایل فنی و حفاری به مخزن نرسید و متوقف شد.

دومین چاه اکتشافی اما در سال ۱۳۸۵ در سازند مخزن حفاری و تکمیل شد و وجود نفت در حجم اقتصادی و قابل اکتشاف در این میدان به اثبات رسید و تخمین زده شد که این میدان بیش از چهار میلیارد بشکه نفت درجا ذخیره دارد.

با این حال برداشت از این میدان به ۱۰ سال بعد موکول شد. زمانی که دولت اولویت خود را بازپس گیری سهم خود از میادین مشترک قرار داده بود.

قرارداد توسعه میدان آذر به صورت بیع متقابل به ارزش حدود ۱.۹ میلیارد دلار، مهرماه سال ۱۳۹۰ امضا و مقرر شد تولید روزانه نفت این میدان به صورت زودهنگام طی ۳۶ ماه به ۳۰ هزار بشکه و در نهایت به ۶۵ هزار بشکه برسد.

بر اساس آن قرارداد، باید تولید نفت در سال ۹۳ آغاز و در سال ۹۵ به هدفگذاری تولید روزانه ۶۵ هزار بشکه در روز در فاز اول توسعه می رسید.

اما پراکندگی منابع برای توسعه میادین نفتی در دولت احمدی نژاد فرصت توسعه را گرفت و همانگونه که در پارس جنوبی نیز اتفاق افتاد، تعداد زیادی طرح نیمه کاره و برخی با پیشرفت ۱۰ درصدی را برای دولت تدبیر و امید به میراث گذاشت.

دولت حسن روحانی اما توانست آزمایش تولید از نخستین چاه این میدان نفتی مشترک را در اسفندماه سال ۹۳ در چاه شماره ۶ با موفقیت انجام دهد.

این در شرایطی است که میدان نفتی آذر از پرچالش‌ترین میدان‌های نفتی ایران از نظر حفاری است؛ به‌نحوی که می‌توان توالی لایه‌های پرفشار و کم فشار، تعدد لوله‌های جداری و آستری استفاده شده و گاه اندازه‌های غیراستاندارد را از جمله چالش‌های حفاری در این میدان عنوان کرد.

با وجود این مشکلات اما مرحله نخست تولید زودهنگام میدان مشترک آذر با ظرفیت تولید روزانه ۱۵ هزار بشکه نفت، اسفندماه سال ۱۳۹۵ آغاز شد. برای فراورش نفت میدان آذر از ظرفیت خالی واحد بهره‌بردای میدان دهلران استفاده شد و نفت این میدان مشترک با خط لوله‌ای به طول حدود ۱۳۰ کیلومتر به این واحد بهره برداری انتقال پیدا کرد.

بهار سال ۱۳۹۶ نیز ظرفیت تولید نفت در میدان مشترک آذر به ۳۰ هزار بشکه در روز رسید.

بخش‌های مختلف تأسیسات یوتیلیتی و نفتی واحد فرآورش مرکزی آذر در سال ۹۸ پیش‌راه‌اندازی و مشعل‌های HP و LP راه‌اندازی شد. میدان مشترک آذر حالا در آستانه تحقق کامل هدف تولیدی در فاز نخست توسعه یعنی ۶۵ هزار بشکه نفت در روز است./ایرنا

انرژی

آغاز کاهش اشباع مخازن نفتی شناور

حجم عظیم نفتی که در دریا نگهداری می‌شود، رو به کاهش گذاشته و انتظار می‌رود روند کاهش در نیمه دوم سال ۲۰۲۰ به مدد احیای تقاضا و تغییر ساختار بازار نفت ادامه پیدا کند.

به گزارش اقتصادسرآمد، آمار شرکت تحقیقاتی آی اچ اس مارکیت نشان می‌دهد که ذخایر نفت شناور در پایان ژوئن به پایین ۱۵۰ میلیون بشکه در مقایسه با ۱۸۰ میلیون بشکه در آوریل کاهش پیدا کردند. تقاضای جهانی برای نفت در آوریل در پی شیوع ویروس کرونا ۳۰ میلیون بشکه در روز سقوط کرده بود. حجم فرآورده‌های نفتی که در مخازن شناور نگهداری می‌شوند هم از حدود ۷۵ میلیون بشکه در اواسط ماه مه به ۵۰ میلیون بشکه در اواخر ژوئن کاهش پیدا کرد. طبق برآوردهای آژانس بین‌المللی انرژی، ذخایر نفت شناور که در آوریل به رکورد ۱۷۲.۲ میلیون بشکه صعود کرده بود، در ماه مه به میزان ۶.۴ میلیون بشکه کاهش پیدا کرده و به ۱۶۵.۸ میلیون بشکه رسیده است.بنا بر برآورد بلومبرگ، ذخایر نفت شناور دریای شمال اروپا در اوایل ژوئن که کاهش محدودیتها در این منطقه آغاز شد، رو به کاهش گذاشت.

نفت ارزان شد

پس از اعلام وزیر انرژی روسیه مبنی بر اینک توافق کاهش ۲۳ درصدی تولید نفت در ماه آتی تمدید نمی‌شود، نفت در واکنش به مازاد عرضه، ارزان شد. به گزارش اقتصادسرآمد، قیمت نفت این روزها به هر خبری که در خصوص عرضه و تقاضا مطرح می شود واکنش نشان می‌دهد. یک روز به دنبال کاهش ذخیره‌سازی‌ها در جهان بالا می‌رود و روز دیگر با احتمال شیوع گسترده‌تر کرونا و بازگشت محدودیت‌ها پایین می‌آید.دیروز نیز قیمت‌ها در این بازار به صحبت‌های الکساندر نواک وزیر انرژی روسیه واکنش نشان داد.نواک شب جمعه اعلام کرد که اوپک و کشورهای هم پیمان قصد ندارند سطح کاهش ۲۳ درصدی تولید نفت را بعد از ژوییه تمدید کنند و تولید آنها افزایش خواهد داشت.این موضوع در حالی مطرح می‌شود که بر خلاف انتظارها، شیوع کرونا در تابستان کاهش نیافت و این موضوع می‌تواند به بازگشت محدودیت‌ها و کاهش تقاضا برای انرژی در جهان منجر شود.

افت ۳۳ درصدی سرمایه‌گذاری نفتی در جهان به دلیل شیوع کرونا

وزیر انرژی روسیه گفت سرمایه گذاری جهانی در بخش نفت در سال جاری میلادی یک سوم کم می شود که نتیجه تاثیر همه‌گیری ویروس کرونا بر اقتصادهای جهان و تقاضای نفت است. به گزارش اقتصادسرآمد، الکساندر نواک وزیر انرژی روسیه در یک کنفرانس آنلاین در روز پنجشنبه گفت سرمایه گذاری جهانی در بخش نفت در سال جاری میلادی یک سوم کم می شود که نتیجه تاثیر همه‌گیری ویروس کرونا بر اقتصادهای جهان و تقاضای نفت است.نواک با اشاره به این موضوع که قرار داد جدید کاهش تولید اوپک پلاس به تعادل بازار نفت کمک میکند گفت در اوج همه گیری کرونا در ماه آوریل، تقاضا برای نفت ۲۵ تا ۲۸ درصد معادل ۲۸ میلیون بشکه در روز کاهش یافت. وی اعتقاد دارد بازار نفت در همین ماه به تعادل و حتی کسری خواهد رسید. آژانس بین المللی انرژی در گزارش خود در ماه مه در مورد سرمایه گذاری انرژی جهان در ۲۰۲۰ اعلام کرد همه‌گیری ویروس کرونا باعث بیشترین کاهش سالانه در سرمایه گذاری در بخش انرژی می شود که تقریبا برابر با ۴۰۰ میلیارد دلار آمریکاست.

ایران در رای اختلاف گازی با ترکمن گاز جریمه نشد

سخنگوی وزارت نفت ایران گفت: در رای اختلاف گازی با ترکمن گاز هیچ جریمه و خسارتی در کار نیست. به گزارش اقتصادسرآمد، وزارت نفت ایران در صفحه توییتر خود به نقل از کسری نوری مدیر کل روابط عمومی وزارت نفت نوشت: در رای اختلاف گازی با ترکمن گاز هیچ جریمه و خسارتی در کار نیست.وی با تاکید بر اینکه رقم بدهی مورد اشاره در این دادگاه از سال ۸۸ تعیین شده، ادامه داد: ترکمن‌ها مبلغی بابت کمیت و کیفیت گاز جریمه شدند که از بدهی شرکت گاز کسر می‌شود.نوری تاکید کرده که مهندس زنگنه آمادگی دارد به کمیسیون انرژی مجلس گزارش دهد. در حالیکه ایران در این دادگاه محکوم نشده و حتی در اختلاف با ترکمن گاز در زمینه کیفیت گاز تحویلی نیز برنده دادگاه بوده، اما برخی رسانه‌ها، مبلغ بدهی تایید شده توسط دادگاه را به عنوان خسارت ایران به ترکمن گاز عنوان می کنند.

کاهش تراز سطح آب دریای خزر به علت افزایش گرما

سرپرست مرکز مطالعات و تحقیقات دریای خزر گفت: سطح تراز آب دریای خزر با افت شدید روبه‌رو شده که کاهش ورودی رود ولگا و افزایش دما از مهمترین عوامل این کاهش است. به گزارش اقتصادسرآمد به نقا از ایرنا، سیده معصومه بنی‌هاشمی افزود: کاهش سطح تراز آب دریای خزر به کاهش ورودی سایر رودخانه‌های اصلی نیز مرتبط است، چرا که میزان آب این رودخانه‌ها در دوره اخیر کاهش زیادی داشته‌اند.وی ادامه داد: وقوع پدیده تغییر اقلیم و افزایش دما اثر زیادی بر کاهش سطح تراز آب این دریا دارد.بنی هاشمی با بیان اینکه روند کاهشی سطح تراز آب دریای خزر از سال ۱۳۷۴ آغاز شده است، افزود: روند مذکور در دوره اخیر با شدت بیشتری همراه شده است.مرکز ملی مطالعات و تحقیقات دریای خزر موسسه تحقیقات آب وزارت نیرو در هشت تیرماه اعلام کرد: میانگین تراز آب دریای خزر در نیمه اول سال آبی جاری(مهر تا اسفند ۹۸) نسبت به مدت مشابه سال گذشته، ۱۵ سانتیمتر و در مقایسه با دو سال گذشته، ۲۴ سانتیمتر کاهش داشته است.