

سرمآمد اقتصاد

یکشنبه ۱۴۰۰مهر ۱۳۷۶-شماره ۱۱۷۶

گزارش

یک تیر و دو نشان ایران در سوآپ نفت با ونزوئلا
صف آرایی نفتی کشورهای تحریمی مقابل آمریکا ادامه دارد

قرارداد سوآپ ایران و ونزوئلا برای ایران یک تیر و دو نشان محسوب می شود زیرا هم موجب افزایش درآمدهای نفتی کشور می شود و هم با حل مشکل ذخیره سازی میعانات گازی بر روی آب، دست وزارت نفت را در افزایش تولید گاز و تأمین سوخت زمستانی باز می کند.

به گزارش اقتصادسرمآمد، در این رابطه فارس گزارش داده است: هفته جاری یک قرارداد بزرگ نفتی میان ایران و ونزوئلا علیرغم تحریم های آمریکا منعقد شد. طبق این قرارداد نفت سنگین ونزوئلا و میعانات گازی ایران سوآپ می شود. این قرارداد دومین همکاری نفتی ایران و ونزوئلا در اوج تحریم های آمریکا است.

خردادماه سال گذشته نخستین توافق بین این دو کشور تحریم شده توسط آمریکا برای صادرات بنزین ایران به ونزوئلا منعقد شده بود. گسترش این همکاری ها علاوه بر مزیت های اقتصادی برای طرفین، یک پیام مهم را به کشورهای جهان مبنی بر عدم رسمیت تحریم های آمریکا را نیز مخابره می کند.اوج روابط سیاسی و اقتصادی ایران و ونزوئلا به دولت های نهم و دهم و در زمان ریاست جمهوری «حمود احمدی نژاد» و «هوگو چاوز» بازمی گردد، زمانی که این دو کشور بزرگ نفتی برنامه های استراتژیک کلانی را در حوزه توسعه میدادن نفتی، احداث پالایشگاه ها و پتروشیمی ها طرح ریزی کرده بودند. اما با روی کار آمدن دولت روحانی تمامی این طرح ها و برنامه ها به حاشیه رفت و روابط این دو کشور نفتی به سردی انجامید.

حال به نظر می رسد با روی کار آمدن دولت سیزدهم و تغییر راهبرد سیاست خارجه جمهوری اسلامی ایران از انکای صرف به غریب ها به استفاده از ظرفیت تمامی کشورها از جمله کشورهای منطقه، شرق آسیا، آمریکای جنوبی، آفریقا و کشورهای بلوک مقابل آمریکا، فرصت مناسبی برای افزایش همکاری های ایران و ونزوئلا فراهم شده است. گسترش همکاری ایران با کشورهای تحریم شده توسط آمریکا با یک برنامه ریزی کلان و چندجانبه می تواند به تحقق ایده تشکیل باشگاه تحریمی ها منجر شده و گام هایی هر چند کوچک را بدین سمت بردارد. بنا بر ادعای رویترز، قرارداد سوآپ نفت سنگین ونزوئلا و میعانات گازی ایران در فاز نخست از ۶ ماهه اجرایی خواهد شد و البته امکان تمدید آن نیز وجود دارد. آمارهای منتشر شده توسط شرکت های ربهایی نفتکش ها نشان می دهد که در گام اول یک محموله ۳٫۱ میلیون بشکه ای میعانات گازی عرضه از سوی شرکت ملی نفت ایران به شرکت PDVSA ونزوئلا هم اکنون تخلیه خود را آغاز کرده است. همچنین دومین محموله ۲٫۱ میلیون بشکه ای میعانات گازی برای ایران بر اساس همین قرارداد سوآپ، احتلا در هفته های آتی به آب های ونزوئلا می رسد.

قرارداد رسمی سوآپ هفته گذشته هنگامی آغاز شد که محموله ۱٫۹ میلیون بشکه نفت خام سنگین ونزوئلا با نفتکش ایرانی «Felicity» از آب های ونزوئلا حرکت کرد.در خبرهای منتشر شده درباره قرارداد سوآپ بین ایران و ونزوئلا تاکنون اشاره کوتاهی به فواید این قرارداد برای کشور ونزوئلا شده است از جمله اینکه کاراکاس می تواند از میعانات گازی دریافتنی از ایران برای بهبود کیفیت نفت خام همانند قیرش استفاده کند. در این راستا وزیر رانگل، یکی از اعضای اتحادیه کارگران و عضو هیأت مدیره PDVSA طی مصاحبه ای گفته که میعانات گازی ایران به این کشور کمک خواهد کرد تا برداشت نفت از سه تأسیسات نفتی که از جمله بزرگ ترین ایستگاه های استخراج نفت در این کشور هستند را بالا ببرند. رانگل می گوید نبود میعانات گازی و رقیق کننده باعث شده بسیاری از چاه های نفتی در این کشور غیرفعال شوند. اما هنوز فواید اقتصادی ایران از این قرارداد در سبکوت خبری رسانه ها با یکوت شده است. همین موضوع باعث شد جریان غریبگرای داخلی و خارجی مدعی شوند که در فضای تحریمی سعی می کنند کمترین اثرهای اقتصادی را در رسانه های خبری منتشر کنند. اما این سناریو ها هر چه باشد قطعا در یک تعامل بر سر برد بین ایران و ونزوئلا تعریف شده است. در ادامه به مزگشایی سناریوهای هر یک از کشورهایارای بهره برداری از این قرارداد و فواید اقتصادی ناشی از سوآپ نفت سنگین ونزوئلا و میعانات گازی ایران پرداخته می شود.در تأویل ایران و ونزوئلا، میعانات گازی و نفت سنگینی را تولید می کنند که حتی در شرایط غیر تحریمی نیز بازار بای و فروش آنها با مشکل مواجه بود و با اعمال تحریم های نفتی آمریکا عملا صادرات این محصولات توسط دو کشور به مرز غیر ممکن بودن رسیده است. در نتیجه قطعا قرارداد سوآپ میعانات گازی ایران و نفت سنگین ونزوئلا با هدف بلندبگ و مخلوط کردن این دو محصول جهت بازاربایی راحت تر و صادرات آنها منعقد شده است.به بیان دیگر به احتمال زیاد با مخلوط کردن نفت خام سنگین ونزوئلا و میعانات گازی ایران، ترکیبی حاصل خواهد شد که امکان استفاده از آن در پالایشگاه های دنیا وجود خواهد داشت که طبیعتا این پالایشگاه ها می تواند در داخل یا خارج این دو کشور باشند. یعنی ممکن است ترکیب جدید ایجاد شده در پالایشگاه های داخلی دو کشور هم مورد استفاده قرار بگیرد.البته استفاده از نفت خام بلندشده با میعانات گازی در پالایشگاه های نفتی ونزوئلا محتمل تر از ایران است، زیرا پالایشگاه های ایران هم اکنون نیازی به ترکیبات متفاوت نفت ندارند ولی ونزوئلا به دلیل تولید نفت خام سنگین و فوق سنگین از سال های گذشته به روش های مختلفی اقدام به رقیق کردن این نفت و تبدیل آن به نفت سبک میگردان آن را در پالایشگاه های خود تبدیل به ارزش افزوده بیشتری کند.



بحران انرژی قیمت نفت را به ۱۰۰ دلار می رساند

بانک او آمریکا اعلام کرد که بحران انرژی موجود ممکن است قیمت نفت را به ۱۰۰ دلار برای هر بشکه برساند و پاریس، بانک او آمریکا اعلام کرد که افزایش قیمت های گاز طبیعی، زمستانی سرد و ازسرگیری سفرهای هوایی بین المللی می تواند قیمت نفت را به ۱۰۰ دلار برای هر بشکه برساند و سبب بحران اقتصادی بعدی شود.این بانک ماه گذشته اعلام کرده بود اگر زمستان امسال سردتر از حد معمول باشد که مهم ترین عامل تأثیرگذار بر بازارهای انرژی در ماهه های آینده خواهد بود، قیمت نفت در ۶ ماه آینده می تواند افزایش یابد و به ۱۰۰ دلار برای هر بشکه برسد.به اعتقاد بانک او آمریکا، رسیدن قیمت نفت به ۱۰۰ دلار برای هر بشکه ممکن است به دلیل افزایش فشار تورمی، سبب بحرانی جهانی شود.بانک او آمریکا در یادداشتی که در خبرگزاری بلومبرگ منتشر شد، اعلام کرد که روی آوردن از گاز به نفت به دلیل افزایش کم سابقه قیمت گاز طبیعی می تواند سبب افزایش تقاضای نفت به ویژه گازوئیل شود. سپس زمستانی سردتر، تقاضای انرژی و قیمت ها را بسیار بالاتر می برد.

یک کارشناس ارشد انرژی بین الملل به «اقتصادسرمآمد» می گوید:

چرا ذغال سنگ کانون توجه جهان شد



محمد خدادادی کارشناس ارشد انرژی بین الملل در گفتگو با روزنامه اقتصادسرمآمد با بیان این که در حال حاضر، زندگی بخشی از مردم این کشور را نیز با دشواری های جدید روبه رو کرده است. نزدیک شدن به روزهای سرد سال در چین، آن هم در شرایطی که بخش قابل توجهی از انرژی در معادن ذغال سنگ دنیا کاسته شود به خبرنگار ما می گوید: بسا توجه به سیاست های حذف اقتصاد دنیا در زمینه تأمین انرژی بیفزاید.

گرمای کم سابقه هوا در کشورهای نیکمگرم شمالی در تابستان سال جاری میلادی یکی از دلایل افزایش ملموس تقاضا برای برق بود و از آنجا که سهم قابل توجهی از تولید برق در دنیا به خصوص در چین از ذغال سنگ حرارتی تأمین می شود، این گرمای بی سابقه به رشد تقاضا برای ذغال سنگ حرارتی منجر شد. متناسب با افزایش تقاضا برای ذغال سنگ حرارتی، میزان عرضه نیز افزایش پیدا نکرد و همین ی به مشکلات موجود در بخش معادن در ایران اشاره کرده و می گوید که بخش خصوصی در بازارهای جهانی تقاضای بسیار زیاد برای ذغال سنگ صنایع را تأمین می کند.

مشکلات موجود در بخش معادن ذغال سنگ

وی به مشکلات موجود در بخش معادن در ایران به مشکلات موجود در بخش معادن در ایران اشاره کرده و می گوید که بخش خصوصی در بازارهای جهانی تقاضای بسیار زیاد برای ذغال سنگ صنایع را تأمین می کند.

برگزیده انرژی

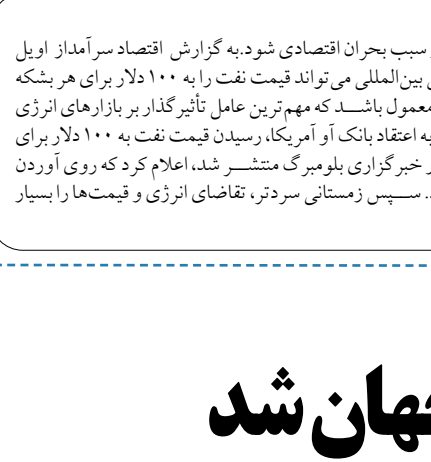
سالانه تنها ۷ درصد به قیمت برق مصرفی همه مشترکان اضافه می شود

چرا قبض هاگران تر شده اند؟



امسال با کم شدن سایه خاموشی ها در کشور، سر و کله قبض های نجومی پیدا شد، موضوعی که اعتراضات زیادی را دربر داشت و این سوال را به وجود آورد که اگر افزایش قیمت جدیدی امسال رخ نداده پس چرا قبض هاگران تر شده اند؟به گزارش اقتصادسرمآمد، آن طور که مسوولان برقی اعلام کردند تیر نرخ یا محاسبه قیمت برق تنها با تصویب مجلس شورای اسلامی و هیات دولت صورت می گیرد که از سال ۱۳۹۶ به بعد مجلس شورای اسلامی تصمیم گیری در این خصوص را به هیات دولت واگذار کرد. بر اساس صنعت دولت، که از سال ۱۳۹۶ به بعد اجرایی شده است، سالانه تنها ۷ درصد به قیمت برق مصرفی همه مشترکان اضافه می شود. بر اساس همین مصوبه، مشترکانی که مصرف برق آنها تا دو برابر بیش از الگوهای تعیین شده باشد، (که این الگوها متناسب با ویژگی های جغرافیایی و دمای هر منطقه تعیین شده است) ۱۶ درصد نسبت بیش از سایر مشترکان مشمول افزایش قیمت برق می شوند.البته در صورتی که این گروه از مشترکان نیز مصرف برق خود را کاهش دهند، تنها مشمول پرداد شده اند

۷ درصد مندرج در بند ۲ خواهند شد. همچنین با تصمیم هیات دولت، مقرر شده است مشترکانی که بیش از دو برابر الگوی تعیین شده برق مصرف کنند، میزان برق مصرف شده ماهه را بر دو برابر یا میانگین نرخ تولید برق حاصل از انرژی های تجدیدپذیر محاسبه می شود.موضوعی که ابهام در قبوض برق را ایجاد کرده در واقع همین مساله است، مصطفی رجبی مشهدی – سخنگوی صنعت برق – در این رابطه ایسنا گفت: ۸۲٫۵ درصد مشترکان زیر الگو برق مصرف می کنند، یعنی ۲۵ میلیون مشترک خانگی از ۳۰ میلیون زیر الگو مصرف هستند. پنج میلیون مشترک بیش از الگو مصرف دارند، از این تعداد فقط مصرف ۸۵۰ هزار مشترک بیش از دو برابر الگو است که برای آن ها نیز صرفا میزان مازاد بر دو برابر الگو با تعرفه متوسط خرید برق از تجدید پذیرها محاسبه می شود.وی افزود: در واقع تنها برای ۲٫۶ درصد مشترکان که بسیار پرمصرف هستند، قبوض نجومی صادر شده است.سخنگوی صنعت برق در پاسخ به این سوال که چرا در سال های گذشته خبری از قبض های نجومی در صنعت برق نبود و این موضوع چرا سال گذشته خبری از قبض های نجومی برق نبود؟امسال با کم شدن سایه خاموشی ها در کشور، سر و کله قبض های نجومی پیدا شد، موضوعی که اعتراضات زیادی را دربر داشت و این سوال را به وجود آورد که اگر افزایش قیمت جدیدی امسال رخ نداده پس چرا قبض هاگران تر شده اند؟



که استفاده از منابع نظیر ذغال سنگ کمتر مورد توجه قرار گیرد اما با توجه به عمر ذخایر سوخت های فسیلی می توان گفت در آینده ناچاریم برای جایگزین کردن نفت و گاز از ذغال سنگ استفاده کنیم.با وجود برخورداری ایران از ذخایر عظیم نفت و گاز محدود بودن عمر این منابع با توجه به سطح برداشت کنونی از یک طرف و جذابیت های صادراتی این دو صورت از انرژی برای ایران به عنوان دومین صادرکننده بزرگ نفت و گاز از طرف دیگر لزوم توجه به سایر منابع انرژی داخلی از جمله ذغال سنگ را بیش از پیش آشکار می سازد که انتظاری رود به این ماده مهم توجه بیشتری شود. چراکه در حال حاضر ایالات متحده آمریکا که برحسب آمار، جزو ۱۰ کشور غنی از نظر منابع نفت و گاز است قسمت عمده الکتریسیته تولیدی خود را از ذغال سنگ تولید می کند.با روند روزافزون صنعتی شدن اکثر کشورهای در حال توسعه و افزایش جمعیت در جهان، نیاز به انواع مختلف انرژی رو به افزایش است که تأمین این انرژی می تواند از طریق انرژی هسته ای یا انرژی های نو مثل انرژی خورشیدی، زمین گرمایی، باد و نیروگاه های آبی یا از طریق سوخت های فسیلی مثل نفت، گاز طبیعی و ذغال سنگ صورت گیرد. به طور کلی ذغال سنگ به دو نوع کک شو و حرارتی تقسیم می شود که از نوع کک شو برای تولید فولاد و صنایع فرآورآ و از نوع حرارتی در تولید برق استفاده می شود. به گونه ای که رقمی حدود ۳۲ درصد انرژی مورد نیاز بشر از طریق ذغال سنگ تأمین می شود.

تولید برق در کشور عمدتاً با استفاده از نیروگاه هایی صورت می گیرد که از سایر سوخت های فسیلی استفاده می کنند. نیروگاه ها سد موجود در کشور با نیروگاه های حرارتی هستند یا برق آبی و این در حالی است که در حدود ۴۰ درصد برق دنیا از ذغال و نیروگاه های ذغال سنگی تولید می شود که نقش اول را در تولید انرژی الکتریکی به خود اختصاص داده است.

رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت

اطلس زمین شناسی نفت
خلیج فارس تیهه می شود



اطلس زمین شناسی نفت خلیج فارس در حوضه رسوبی با وسعت ۱۱۱ هزار کیلومتر مربع با همکاری محققان پژوهشگاه علوم زمین پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت تهیه می شود. به گزارش اقتصاد سرمآمد، عزت الله کاظم زاده، رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه این اطلس در چارچوب توافق های انجام شده در زمینه برنامه های کاری شرکت نفت فلات قاره ایران و به درخواست این شرکت تهیه می شود، افزود: هدف از تهیه اطلس زمین شناسی نفت، ارائه یک مرجع تخصصی جامع و نظام مند با نگاه ویژه به نتایج مطالعات و تحقیقات زمین شناسی های گذشته در ارتباط با اکتشاف منابع هیدروکربوری نشان داد.

وی به بخش های مختلف این اطلس اشاره کرد و گفت: با تهیه اطلس زمین شناسی نفت خلیج فارس، می توان روزآمد کردن و راستی آزمایی اطلاعات زمین شناسی موجود را با نگرش های نو برای به تصویر کشیدن تاریخچه و قایع و تکامل زمین شناسی و نقشه های ریخت شناسی و عمق سنجی و اندوخته ظرفیت هیدروکربور در زمان های زمین شناسی به نحو مناسب تری نشان داد. کاظم زاده با بیان اینکه همه رویدادهای ساختاری، تکنیکی، چین و رسوب شناسی را می توان در این اطلس بسا استفاده از اشکال مفهومی، نمودارهای تشریحی، نحوه تولید، مهاجرت و به تله افتادن هیدروکربن در خلیج فارس به تصویر کشید، تصریح کرد: مدت انجام این پروژه مطالعاتی ۲۲ ماه و نتایج حاصل از این پروژه در تدوین راهبرد آینده منابع هیدروکربوری این حوضه رسوبی بسیار حائز اهمیت خواهد بود.

وی ادامه داد: در این طرح از همه اطلاعات اکتشافی و تولیدی زیرسطحی استفاده می شود و باید توجه داشت که اطلس زمین شناسی نفت خلیج فارس تنها یک اطلس عمومی ناحیه ای نیست، زیرا این طرح با هدف کمک به انجام عملیات اکتشاف و تولید در خلیج فارس تعریف شده است. بر اساس این گزارش، این اطلس دارای ۱۶ فصل است که به مطالب عمومی یا موضوعی می پردازد و سعی می شود در این اطلس، ویژگی های زمین شناسی هر بخش از خلیج فارس ارائه شود.

اخبار شرکت ها

تولید و فرآورش گاز، کمتر از دفاع مقدس نیست

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران اظهار کرد: مطمئن هستم با تحویل و انتقال امن و پایدار گاز، زمستان بسیار خوب و بدون مشکلی را پشت سر خواهیم گذاشت.به گزارش اقتصاد سرمآمد، مجید چکنی در نشستی با مدیر هماهنگی و نظارت بر تولید شرکت ملی گاز ایران و مدیران عامل پالایشگاه های گاز کشور، با بیان این مطلب گفت: کاری که شما در صف مقدم تولید و فرآورش گاز انجام می دهید، کمتر از دفاع مقدس نیست؛ زحماتی که عزیزان برای تأمین انرژی کشور می کنند و با وجود همه سختی ها، مشکلات و محدودیت ها، همچنان استوار و پایدار در صحنه اقتصادی کشور، نقش آفرینی می کنند، کمتر از تلاش بسیجیان در سال های دفاع مقدس نیست و در واقع، تنها شکل آن تغییر کرده است. وی با بیان اینکه تلاش شما در زمینه تأمین پایدار گاز به دلیل حساسیت ورود به فصل سرد سال، قابل تحسین است، ادامه داد: دشمن هم در آن سال ها و هم اکنون، با روی گلوگاه های اقتصادی کشور گذاشته و ابتدا نیز صنعت نفت را هدف قرار داده است. با این حال نه در سال های دفاع مقدس و نه اکنون، تلاشگران صنعت نفت اجازه ندادند منابع انرژی کشور دچار مشکل شود و این در کارنامه پرافتخار کشور ثبت و ضبط است.

بورس انرژی میزبان نفتای سنگین پالایشگاه تهران می شود

بورس انرژی ایران امروز شاهد عرضه نفتای سنگین پالایشگاه تهران است.به گزارش اقتصاد سرمآمد از بورس انرژی، رنگ داخلی این بورس، شاهد عرضه کالاهای رافینیت پتروشیمی بیستون، حلال ۰۲، ۰۴، حلال ۰۴ و آیزوئید پالایش نفت تبریز، نرمان بوتان، حلال ۰۲ و حلال ۰۱ و پالایش نفت اصفهان، نفتای سنگین پالایش نفت تهران، بنزین پیرولیز پتروشیمی مارون، ته مانده برج تقطیر پالایش نفت کرمانشاه و میعانات گازی مجتمع گاز پارس جنوبی است و متانول پتروشیمی بوشهر و رافینت ۲ شرکت پتروشیمی شیمی بافت در رنگ بین المللی عرضه می شود. کالاهای حلال ۰۲ و نفتای سبک پالایش نفت تهران، آیزوئید پالایش نفت تبریز، حلال ۰۲ پالایش نفت اصفهان، برش سنگین پتروشیمی بیستون، گاز مایع صنعتی پتروشیمی بندر امام، ریفورمیت و هیدروکربن سنگین پتروشیمی بوعلی سینا، پنتان پلاس پتروشیمی پارس، نفتای سبک پالایش نفت آبادان، پنتان پلاس پتروشیمی بوشهر، گاز بوتان شرکت نفت ستاره خلیج فارس و میعانات گازی پالایش گاز خانگیران در رنگ داخلی و ته مانده تصفیه شده برج تقطیر و هیدروکربن های هیدروئنه سبک پتروشیمی شانند، هیدروکربن سنگین پتروشیمی بوعلی سینا، گاز مایع مجتمع گاز پارس جنوبی، گاز مایع پالایش گاز سرخون و قشم، گاز مایع پالایش گاز فجر، نفت کوره ۳۸۰ سانتی استوکس شرکت ملی نفت ایران MTBE و شرکت پتروشیمی بندر امام در رنگ بین المللی بورس انرژی ایران داد و ستد شد. بیش از ۱۳۲٫۹۶۴ تن فرآورده هیدروکربوری به ارزش بیش از ۱۸ هزار و ۴۲۶ میلیارد و ۴۵۰ میلیون ریال در بازار فیزیکی بورس انرژی ایران معامله شد.

افزایش ۲۴ درصدی صادرات انواع پلیمر پتروشیمی تبریز

تولید انواع پلیمر شرکت پتروشیمی تبریز در ۶ ماه نخست امسال از مرز ۱۵۸ هزار تن گذشت و افزایش ۲۴ درصدی صادرات نسبت به دوره مشابه سال ۹۹ را محقق کرد. به گزارش اقتصاد سرمآمد، این شرکت در ۶ ماه نخست امسال ۱۵۸ هزار تن انواع پلیمر تولید و افزایش ۲۴ درصدی صادرات نسبت به دوره مشابه سال ۹۹ را محقق کرده که تداوم جهش تولید و صادرات محصولات در سایه استقرار راهبردی صحیح به نتیجه رسیده است. بر اساس این گزارش، با افزایش ظرفیت تجهیزات و انجام طرح های توسعه ای شاهد افزایش میزان صادرات محصولات پلیمری از ۶ ماه نخست امسال در شرکت پتروشیمی تبریز بوده است. پتروشیمی تبریز در ادامه مسیر توسعه ای، احداث واحدهای اتیل بنزن و پلی استایرن را در دستور کار قرار داده است. به دنبال کمبود استایرن و وجود ظرفیت خالی در تولید محصولات پلی استایرنیکف توسعه واحدهای موجود اتیل بنزن و استایرن بنومر با احداث واحدهای جدید در این مجتمع دنبال خواهد شد.

ذخایر آب سدهای کشور به بیش از ۱۹ میلیارد مترمکعب رسید کاهش ۴۷ درصدی ورودی آب به سدها

گزارش شرکت مدیریت منابع آب ایران نشان می دهد، در پایان سال آبی ۹۹۰۰، مجموع ظرفیت مخازن سدها به ۱۹ میلیارد و ۴۸۰ میلیون مترمکعب رسیده که نشان دهنده ۲۹ درصد پرشدگی مخازن است. به گزارش اقتصاد سرمآمد، بر اساس آمار دفتر مطالعات پایه شرکت مدیریت منابع آب ایران، در پایان سال آبی ۹۹۰۰، مجموع ظرفیت مخازن سدها ۵۰ میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب بوده که نشان دهنده ۳۹ درصد پرشدگی مخازن است. بر این اساس، به تبع کاهش میزان بارش ها، حجم ورودی آب طی سال آبی ۹۹۰۰ برابر با ۲۹ میلیارد و ۴۳۰ میلیون مترمکعب بوده که نسبت به مدت مشابه سال آبی قبل از آن (۵۵ میلیارد و ۷۲۰ میلیون مترمکعب)، بیانگر کاهش ۴۷ درصدی ورودی آب به مخازن سدهای کشور است. همچنین آخرین وضعیت سدهای کشور نشان می دهد که در شروع سال آبی جدید میزان ذخایر آب در مخزن سدها به ۱۹ میلیارد و ۴۸۰ میلیون مترمکعب رسیده که در مقایسه با سال آبی ۹۹-۸۹ دارای ۲۹ درصد کاهش است. بر اساس این آمار، به تبع کاهش میزان ورودی به سدهای کشور، خروجی آب از سدها نیز با کاهش مواجه بوده و در این مدت ۲۷ میلیارد و ۷۰۰ میلیون مترمکعب خروجی آب از سدهای کشور را شاهد بوده ایم، به گونه ای که در مقایسه با مدت مشابه سال آبی قبل، از کاهش ۳۴ درصدی برخوردار بوده است. طبق آمار اعلام شده تا پایان شهریورماه، از ۱۹۹ سد موجود و فعال کشور، تنها سه سد بین ۱۰ تا ۱۰۰ درصد، ۱۲ سد در محدوده ۱۰ تا ۹۰ درصد، ۳۵ سد بین ۵۰ تا ۷۰ درصد، ۳۱ سد جز محدوده ۱۰ تا ۵۰ درصد و ۱۸ سد نیز متأسفانه کمتر از ۴۰ درصد پرشدگی را به خود اختصاص دادند.

اطلس زمین شناسی نفت خلیج فارس تیهه می شود

اطلس زمین شناسی نفت خلیج فارس در حوضه رسوبی با وسعت ۱۱۱ هزار کیلومتر مربع با همکاری محققان پژوهشگاه علوم زمین پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت تهیه می شود. به گزارش اقتصاد سرمآمد، عزت الله کاظم زاده، رئیس پردیس بالادستی پژوهشگاه صنعت نفت با بیان اینکه این اطلس در چارچوب توافق های انجام شده در زمینه برنامه های کاری شرکت نفت فلات قاره ایران و به درخواست این شرکت تهیه می شود، افزود: هدف از تهیه اطلس زمین شناسی نفت، ارائه یک مرجع تخصصی جامع و نظام مند با نگاه ویژه به نتایج مطالعات و تحقیقات زمین شناسی سال های گذشته در ارتباط با اکتشاف منابع هیدروکربوری است. وی به بخش های مختلف این اطلس اشاره کرد و گفت: با تهیه اطلس زمین شناسی نفت خلیج فارس، می توان روزآمد کردن و راستی آزمایی اطلاعات زمین شناسی موجود را با نگرش های نو برای به تصویر کشیدن تاریخچه و قایع و تکامل زمین شناسی و نقشه های ریخت شناسی و عمق سنجی و اندوخته ظرفیت هیدروکربور در زمان های زمین شناسی به نحو مناسب تری نشان داد. کاظم زاده با بیان اینکه همه رویدادهای ساختاری، تکنیکی، چین و رسوب شناسی را می توان در این اطلس با استفاده از اشکال مفهومی، نمودارهای تشریحی، نحوه تولید، مهاجرت و به تله افتادن هیدروکربن در خلیج فارس به تصویر کشید، تصریح کرد: مدت انجام این پروژه مطالعاتی ۲۲ ماه و نتایج حاصل از این پروژه در تدوین راهبرد آینده منابع هیدروکربوری این حوضه رسوبی بسیار حائز اهمیت خواهد بود. وی ادامه داد: در این طرح از همه اطلاعات اکتشافی و تولیدی زیرسطحی استفاده می شود و باید توجه داشت که اطلس زمین شناسی عمومی ناحیه ای نیست، زیرا این طرح با هدف کمک به انجام عملیات اکتشاف و تولید در خلیج فارس تعریف شده است. بر اساس این گزارش، این اطلس دارای ۱۶ فصل است که به مطالب عمومی یا موضوعی می پردازد و سعی می شود در این اطلس، ویژگی های زمین شناسی هر بخش از خلیج فارس ارائه شود.