

اقتصاد سرآمد

دوشنبه ۲۰دی ۱۴۰۰ - شماره ۱۳۵۷

گزارش

احیای قرارداد گازی در دستور کار ایران و ترکمنستان

وزیر نفت در دیداری با هیئت ترکمنستان داشت اعلام کرد که تا امروز اسنادی بین دو طرف امضا می‌شود که نشان از توسعه همکاری های دو کشور دارد، موضوعی که به گفته کارشناسان می تواند یک فرصت برای ایران تلقی شود. به گزارش اقتصاد سرآمد، ایران با بیش از ۳۴ تریلیون مترمکعب ذخیره گازی (دومین دارنده ذخایر گازی جهان) در منطقه‌ای قرار گرفته است که تقاضاتکنان همکاری های دو کشور دارد، موضوعی که به گفته کارشناسان می تواند یک فرصت برای ایران تلقی شود. به گزارش اقتصاد سرآمد، ایران با بیش از ۳۴ تریلیون مترمکعب ذخیره گازی (دومین دارنده ذخایر گازی جهان) در منطقه‌ای قرار گرفته است که تقاضاتکنان برای این سوخت ارزشمند و پاک روزه‌به‌روز در حال افزایش هستند و ایران می‌تواند بازار تشنه منطقه را سیراب کند. در این راستا عملیات سوآپ سه‌جانبه میان ترکمنستان، ایران و آذربایجان که هفتم آذرماه در حاشیه پانزدهمین نشست سران سازمان همکاری اقتصادی (اگو) امضا شده بود، از دوازدهم دی ماه آغاز شد. ایران بر اساس این قرارداد سالانه ۱.۵ تا ۲ میلیارد مترمکعب گاز ترکمنستان را به آذربایجان تحویل می‌دهد. روشن است که یکی از فرصت‌های ایران برای افزایش سهم خود از بازار جهانی گاز و تبدیل شدن به قطب گازی ترکمنستان، آذربایجان است که چنین به نظر می‌رسد ایران گام نخست را با امضای قرارداد سوآپ سه‌جانبه، هوشمندانه برداشته است و برای تقویت و توسعه روابط در آینده از طریق دیپلماسی سازنده و فعال می‌تواند به این مهم دست یابد. از دیگر سو موقعیت راهبردی ایران در نزدیکی دارندگان بزرگ ذخایر گازی سبب می‌شود که برای تصاحب سهم ۱۰ درصدی از تجارت جهانی گاز به منابع دیگر کشورهای همسایه نیز اندیشد تا بتوان با استفاده از منابع این کشورها تجارت گاز در منطقه با محوریت ایران را شکل داد.

با همه این اوصاف، بسیاری از ناظران داخلی و خارجی اقتصاد می‌گویند برگ برنده ایران، استفاده از فرصت‌های ترازینی است که گویا راهبردی آمریکا برای منقوی کردن ایران از این مسیر به بن‌بست راهبر رسیده است. سوآپ سبب وابسته شدن کشورهای حوزه مرز شمالی به کشور می‌شود که این موضوع تحکیم و تقویت روابط سیاسی و ثبات سیاسی در منطقه را نیز در پی خواهد داشت. اگرچه حجم قرارداد سوآپ گاز ترکمنستان از مسیر ایران به آذربایجان بالا نیست، اما آغاز آن را باید به فال نیک گرفت زیرا با حل مشکلات اقتصادی و افزایش تولید نفت و گاز در کشور، ایران می‌تواند ثابت کند نه تنها عرضه‌کننده نفت و گاز تولیدی خود است، بلکه می‌تواند مسیر مناسب و امنی برای انتقال نفت و گاز کشورهای همسایه به اشکال مختلف باشد. اگر دیپلماسی انرژی را حرفه، فعالیت و مهارت و روابط بین‌المللی بدانیم، قرارداد سوآپ گاز در این قالب قرار می‌گیرد و همسو با دیپلماسی انرژی کشور است. ترکمنستان و دولت وقت افغانستان تلاش داشتند با اجرای طرح انتقال گاز ترکمنستان – افغانستان – پاکستان – هند موسم به تابی (TAPI) ایران را یکبار برای همیشه از معادلات گازی منطقه خارج کنند. حالا شرایط تغییر کرده و دولت‌های ذی‌نفع متوجه این واقعیت شده‌اند که تا زمان تحقق تابی خیلی با صبر کنند. سرمایه‌گذاری سنگینی هم لازم است که حالا هیچ سرمایه‌گذاری در شرایط پر ابهام منطقه حاضر به ورود نیست. در هر صورت این حالا نخستین پنجره راهبردی گازی ایران به همسایگان و شاید قدم کوچکی است، اما همیشه مسافت‌های طولانی با قدم‌های کوچک طی می‌شوند.

به گفته تحلیلگران، ترکمنستان دسترسی به آب‌های آزاد بسیاری ورود به بازارهای صادراتی را در سر می‌پروراند و در این میان ایران گزینه مهمی است زیرا به‌راحتی می‌تواند به آب‌های جنوبی دسترسی یابد و گاز خود را صادر کند و در صورت تحقق این موضوع در آینده ما نیز از آن متفع خواهیم شد.

روز گذشته هیئت ترکمنستان با وزیر نفت کشورمان دیدار داشتند که بر اساس این دیدار قرار شد تا امروز اسنادی میان دو کشور به امضا برسد، آنگونه که اجواز اوجی گفته زیرساخت کافی برای واردات و سوآپ گاز و خود دارد، برای انتقال ۴ میلیون مترمکعب گاز ترکمنستان در روز یا به عبارتی ۱۰ تا ۱۵ میلیارد مترمکعب در سال امکان‌پذیر دارند.

و ی ضمن تشریح عملیاتی شدن سوآپ گاز ترکمنستان از مسیر خاک ایران به کشور آذربایجان از ابتدای ماه ژوئیه سال جاری میلادی گفت: همکاران ما که در ایستگاه پتزیینگ منطقه سرخس ترکمنستان مستقر هستند بر اجرای سوآپ با شروع ۵ تا ۴ میلیون مترمکعب در روز یا به عبارتی ۱۰ تا ۱۵ میلیارد مترمکعب در سال نظارت دارند.

وزیر نفت بیان اینکه ۱۸ و ۱۹ دسامبر اسنادی بین دو طرف امضا می‌شود، گفت: این اسناد از سوی کارشناسان ایرانی و کارشناسان کشور دوست و برادر ترکمنستان، تهیه شده است و مربوط به حوزه‌های نفت و گاز می‌شود که دو طرف ظرفیت خوبی برای همکاری در این زمینه‌ها دارند. در قراردادهایی که امضا می‌شود، برای احیای قرارداد گازی و نیز بحث افزایش سوآپ با کشورهای همسایه تمرکز می‌کنیم، همچنین در حوزه‌های انرژی، تهاتر فرآورده‌های نفتی و تبادل خدمات فنی – مهندسی مذاکرات خوبی انجام شد.

وی بر تمرکز برای افزایش سهم تجارت انرژی تأکید کرد و گفت: بیشتر تمرکز در اسناد پیش رو، افزایش سهم تجارت انرژی در بعد گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی است.

همچنین رشید مروف – وزیر امور خارجه ترکمنستان

نیز ضمن اشاره به گذشته خوب همکاری‌های حوزه

انرژی این کشور با ایران گفت: با توجه به پتانسیل و

زیرساخت‌های موجود، عزم و اراده قاطع برای توسعه

همکاری‌ها داریم و آمادگی برای این موضوع وجود

دارد.



تهران –مسکود آستانه یک توافق استراتژیک

رئیس گروه مطالعات انرژی وین گفت: اکنون که پیش‌نویس قرارداد استراتژیک جدیدی در دست تهیه است، احتمالاً بار دیگر، خزر و میادین چالوس و سردار جنگل، مورد بحث قرار خواهد گرفت. به گزارش اقتصاد سرآمد ، فریدون بر کشلی ، درباره همکاری ایران و روسیه در حوزه انرژی بخصوص تولید و صادرات گاز اظهار داشت: شاید لازم باشد که در ابتدا بگویم که در بخش انرژی ایران، ما نفت پیشه هستیم. نفت و بازار نفت و شرآورده‌های نفتی را می‌شناسیم و درک می‌کنیم، از تجربه طولانی برخورداریم، فراز و نشیب‌های زیادی را پشت‌سر گذارديم، اما در بخش گاز این طور نیست، تجربه بین‌المللی نداریم، با نحوه جذب سرمایه‌گذاری‌های بین‌المللی آشنایی کافی نداریم. در این چند دهه‌ای که پارس جنوبی کشف شد، گاز برای ما یک مقوله داخلی بوده است. در این چند فقره کار بین‌المللی هم که ورود کردیم با کشورهای مثل امارات، ترکمنستان و ترکیه با مشکل مواجه شدیم. در هر حال در مقوله منطقه‌ای و بین‌المللی، از عمق استراتژیک گاز بهره و شناخت محدودی داریم. این اصلا به این معنا نیست که نباید به فضای بین‌المللی گاز وارد شویم و آن را کنار بگذاریم، بلکه قویا اعتقاد دارم که باید به صادرات گاز و استفاده از تمام استعدادها و امکانات جغرافیایی و ژئوپلیتیک خودمان بهره بگیریم.

بررسی «اقتصاد سرآمد» از اصلی ترین مشکلات حوزه آب کشور

حل مساله آب نیازمند زمان ۲۵ساله



حدود ۳۷درصد است و این رقم هم متوسط پرشدگی سدهاست. یعنی در برخی از سدهای کشور از جمله در حوضه آبریز مرزی شرق همین میزان پرشدگی نیز وجود ندارد. در یکی ماه اخیر، ورودی آب سدها حدود ۲۸درصد کمتر از مدت مشابه سال گذشته شده و به ۸۶۰میلیون مترمکعب رسیده است. به دنبال این کاهش ورودی، خروجی سدها نیز ۳۹درصدنسبت به مدت مشابه سال قبل کم شده و به رقم ۱.۶۹ میلیارد مترمکعب رسیده است. در حالی که سفرهای کشور ۲۸درصد کمتر از مهر

هم حدود ۱۱۰ میلیارد مترمکعب کسری دارد. بر اساس داده‌های شرکت مدیریت منابع آب ایران، ظرفیت کل سدهای کشور حدود ۵۰۰ میلیارد مترمکعب است. اما اکنون پرشدگی سدها فقط

برگزیده انرژی

مدیرعامل شرکت انتقال گاز اعلام کرد

روند انتقال گاز در استان‌های سیل زده پایدار است



مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با بیان اینکه پروژه‌های متعددی در استان سیستان و بلوچستان در حال اجراست، اعلام کرد که روند انتقال گاز

به‌ویژه در استان‌های سیل زده پایدار است. به گزارش اقتصاد سرآمد ، مهدی جمشیدی‌دانا در سفر به استان سیستان و بلوچستان و شهر ایرانشهر ضمن بازدید از منطقه ۶ عملیات انتقال گاز، مسیر خط لوله هفتم سراسری، ایستگاه‌های شیر بین‌راهی و انشعاب‌های این خط در مسیر زاهدان، ایرانشهر و چابهار به خبرنگار شانا گفت: در صورت تکمیل طرح‌های در حال احداث، حدود ۸۰۰ کیلومتر خط لوله فشار قوی گاز در سال ۱۴۰۱ در استان سیستان و بلوچستان به بهره‌برداری می‌رسد. وی به حدود ۲ هزار و ۸۰۰ کیلومتر طرح‌های توسعه‌ای در حال اجرا در منطقه ۶ عملیات انتقال گاز اشاره کرد و افزود: بر پروژه‌های این منطقه عملیاتی بیشتر در استان سیستان و بلوچستان است و از مهم‌ترین این پروژه‌ها می‌توان به خط انتقال گاز ایرانشهر – میرجاوه و زاهدان به سمت زابل و ایرانشهر – سواحل مکران اشاره کرد که در حال اجراست.مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران با اشاره به افزایش خطوط لوله در این منطقه اظهار کرد: در این بازدید نیازهای عملیاتی، تجهیزاتی و تأمین نیروی انسانی که در آینده با اجرای طرح‌های توسعه‌ای نیاز خواهد شد، بررسی شد.جمشیدی‌دانا ادامه داد: اکنون حدود ۵۰۰ کیلومتر خط لوله فشار قوی گاز در استان سیستان و بلوچستان از سال ۱۳۹۱ به بهره‌برداری رسیده که گاز را از طریق خط لوله هفتم سراسری و دیگر خطوط اصلی به مراکز صنعتی و خانگی در این استان منتقل می‌کند.وی همچنین تأکید کرد که بهره‌برداری از طرح‌های مخابراتی طی هفتم سراسری نقش مهمی در ارتباط شبکه‌ای و بی‌سیم تأسیسات و مراکز بهره‌برداری دارد که امکان حضور به‌موقع نیروهای عملیاتی در شرایط تعمیراتی و بحرانی را در حداقل زمان ممکن، به‌وجود می‌آورد.مدیرعامل شرکت انتقال گاز ایران تصریح کرد: منطقه ۶ عملیات انتقال گاز شامل چهار استان هرمزگان، سیستان و بلوچستان، کرمان و بخش‌هایی از استان یزد است که طول خطوط زیر پوشش آن بیش از ۳ هزار و ۶۰۰ کیلومتر خطوط گاز فشار قوی است و سه تأسیسات تقویت فشار شامل تسیسات آب شیرین، تنگنی و سیرجان است و هفت مرکز بهره‌برداری خطوط لوله هم دارد که شامل مراکز سرخون، سیرجان، گوریزین، کرمان، کهنوج، ایرانشهر و زاهدان می‌شود.

صورت می‌گیرد. وی با اشاره به این‌همه که متأسفانه در حال حاضر بیش از ۸۶درصد منابع آب تجدیدپذیر کشور مصرف می‌شود، افزود: با افزایش نسبی جمعیت، توسعه کشاورزی در نتیجه افزایش بهره برداری و مصارف آب بسیار فراتر از الگوهای مصرف بهینه، تاب آوری منابع آبی کشور دچار تزلزل جدی شده است.

اصلی ترین مشکلات حوزه آب کشور کدامند؟
این کارشناس حوزه آب، یکی از مشکلات فعلی کشور در حوزه منابع آبی را بهره وری فیزیکی و اقتصادی پایین و حجم عظیم تلفات آب در همه بخش‌های مصرف کننده آب عنوان کرد.
فهمی گفت: ضعف ساختاری در بخش‌های منابع طبیعی، محیط زیست، کشاورزی و آب و به تبع آن عدم توفیق در حفاظت کمی و کیفی منابع زیستی، آب و خاک و ناتوانی در استقرار نظام‌های بهره برداری جدید با مشارکت ذینفعان و بهره برداران متعلق بر شرایط و ویژگی‌های مناطق مختلف از دیگر مشکلات حوزه آب در کشور است.

حل مشکلات آب نیازمند زمان ۲۵ ساله
این کارشناس حوزه آب با اشاره به این‌که، مشکلات به وجود آمده در مدیریت سرزمینی بیش از ۵۰ سال گذشته به صورت فزاینده‌ای انباشت شده است، افزود: متوقف کردن این روند تخریب سرزمینی و به تعادل نسبی رساندن آن، بدون تردید نیازمند حداقل ۲۵ سال یعنی طی ۵ برنامه توسعه است.
هادی‌الت فهمی با بیان اینکه، بطور کلی وضعیت منابع آب کشور در وضعیت بسیار وخیمی قرار دارد، تصریح کرد: اکثر رودخانه‌های کشور خشک شده‌اند و از ذخایر آب زیرزمینی بیش از ظرفیت تجدیدش منابع آب زیرزمینی یعنی سالانه بیش از ۶ میلیارد مترمکعب اضافه برداشت

برگزیده انرژی

افزایش ۳۰هزار مگاواتی ظرفیت نیروگاهی، برنامه دولت سیزدهم ساخت ۵هزار و ۳۰۰ مگاوات نیروگاه توسط صنایع وارد مر حله قراردادشد



مجری طرح احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع، گفت: تلاش برای ساخت پنج‌هزار و ۳۰۰ مگاوات از ۱۰ هزارمگاوات نیروگاه تعهد شده توسط صنایع وارد مرحله انعقاد قرارداد شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد ، افزایش ۳۰ هزار مگاواتی ظرفیت نیروگاهی کشور یکی از برنامه‌های است که «علی اکبر محرابیان» به عنوان وزیر نیروی دولت سیزدهم آن را اعلام کرد و براساس آن مقرر شد که احداث ۱۰ هزار مگاوات آن توسط صنایع انجام شود.براین اساس و با هدف اجرایی شدن این هدف، ۱۹ هزارمگاوات وزارت نیرو و وزارت صنعت، معدن و تجارت تفاهمنامه‌ای را به امضا رساندند که برپایه آن صنایع بزرگ کشور می‌تواند برای تأمین نیازهای برخی خود برای ساخت نیروگاه اقدام کنند.اکنون و براساس اعلام پایگاه اطلاع رسانی وزارت نیرو، مجری طرح احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه توسط صنایع گفت: ساخت نیروگاه‌های سیکل ترکیبی از سوی سرمایه‌گذاران صنایع معدنی با استقبال چشمگیری روبه‌رو شده، به‌طوری‌که پنج هزار و ۳۰۰ مگاوات از ظرفیت احداث نیروگاه در راستای تفاهنامه وزارت نیرو و وزارت صمت به مرحله انعقاد و مبادله قرارداد رسیده است.سید زمان حسینی افزود: در جلسه وزیر نیرو با دست اندرکاران و سرمایه‌گذاران صنایع معدنی برای احداث ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، موضوع تفاهنامه بین وزارتخانه‌های نیرو و صمت در مدت زمان ۵۵روز از دوره پیشبرد اجرای این طرح، ۴۴درصد پیشرفت داشته و انتظار می‌رود بعد از امضای قرارداد، عملیات اجرایی نیز به سرعت آغاز شود.وی ادامه‌داد: در این جلسه پس از شنیدن سخنان سرمایه‌گذاران، ۱۵ استان برای احداث نیروگاه‌های صنایع معدنی تعیین شده و در این زمینه آنها درخواست تسریع و تسهیل کردن کارهای مجوزهای لازم برای ساخت احسن پروژه‌ها و احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر را داشتند.حسینی خاطر نشان کرد: وزیر نیرو همچنین دستور صدور مجوز تخصیص سوخت و محیط زیست برای احداث نیروگاه‌های حرارتی را صادر و ساتیا را به ایجاد ساز و کار لازم برای سرمایه‌گذاری صنایع معدنی به منظور احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر در قالب الحاقیه به تفاهنامه ملزم کرد.وزیر نیرو گفت: یکی از برنامه‌های مهم و محوری وزارت نیرو توسعه ظرفیت‌های نیروگاهی کشور متناسب با تقاضاست و در این خصوص ایجاد ۳۵ هزار مگاوات ظرفیت نیروگاهی در حوزه‌های مختلف در دستور کار قرار گرفته است.

اخبار شرکت ها

اتمام تعمیرات و اتصال به شبکه واحد نیروگاه شهید عباسپور

تعمیرات و اتصال واحد یک نیروگاه اول سد شهید عباسپور به شبکه سراسری برق کشور به پایان رسید. با خاتمه یافتن تعمیرات سالیانه واحد شماره یک سد و نیروگاه شهید عباسپور، این واحد با آمادگی کامل به شبکه سراسری برق کشور پیوست.به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیرعامل سد و نیروگاه شهید عباسپور گفت: با پایان یافتن تعمیرات اساسی و سالیانه و ۱۲ روز زودتر از برنامه، واحد شماره یک این نیروگاه به شبکه سراسری متصل شد.فرزاد کتکریکال ماموقفیت راه اندازی و مورد بهره برداری قرار گرفت.وی ادامه داد: رفع نشی باتاقان تراست بیرنگ، رفع نشی درپچه آبگیر واحد، کالیبراسیون کلیه تجهیزات اندازه گیری و ابزار دقیق، ترمیم و جوشکاری شکستگی پره‌های رانر و تست‌های مربوطه، بازرسی از تجهیزات ژنراتور و تست‌های الکتریکال، بررسی هسته استاتور و تست‌های سیم پیچ و روتور، بازرسی از گاورنر، توبین، شیرپروانه‌ای، بازرسی از سیستم‌های کنترلی تجهیزات اصلی و جانبی، سیستم حفاظت، ترانس‌های قدرت و مصرف داخلی از دیگر اقداماتی می‌باشد که در تعمیرات اساسی واحد شماره یک نیروگاه شهید عباسپور انجام شده است.

قطع انشعاب گاز ۵۳ جایگاه CNGدر تهران

مدیر کل استاندارد تهران گفت: از ابتدای بازرسی‌ها در سال جاری، انشعاب گاز ۵۳ جایگاه به خطر، قطع شده است.به گزارش اقتصاد سرآمد از اداره کل استاندارد استان تهران، عباس نوری اظهار کرد: بازرسی از کلیه جایگاه‌های CNG استان، توسط بازرسان استاندارد به صورت سالانه انجام می‌شود و در همین راستا، در سال جاری و در مقاطع مختلف، گاز ۵۳ جایگاه که در وضعیت برخطر قرار داشتند، تا رسیدن به شرایط مطلوب قطع شد.وی با اشاره بر تعامل مدیریت منطقه تهران شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با این اداره کل در جریان بازرسی‌ها، تأکید کرد: مالک و بهره‌بردار جایگاه CNG، مسئول تأمین ایمنی و الزامات استاندارد جایگاه است و باید در طول دوره بهره‌برداری کلیه الزامات ایمنی را رعایت کند.به گفته این مقام مسئول در استان تهران، حدود ۲۴۱ تجهیز جایگاه CNG فعال وجود دارد که از ابتدای سال جاری تاکنون، از ۱۶۶ تجهیز جایگاه CNG بازرسی شده است.

شتاب‌بخشی در توسعه پارس جنوبی

ابلاغ رسمی دو قرارداد مهم برای تسریع در توسعه فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی

مدیرعامل گروه پتروپارس از ابلاغ رسمی دو قرارداد مهم برای تسریع در توسعه فاز ۱۱ میدان مشترک پارس جنوبی خبر داد.به گزارش اقتصاد سرآمد از پتروپارس، حمیدرضا مسعودی با بیان اینکه این دو قرارداد مربوط به اجرای خط لوله درایی، همچنین انتقال، اصلاح و نصب سکوی تولیدی در موقعیت SPD۱۱B است، گفت: با ابلاغ این قراردادها، فعالیت‌های مهندسی، خرید و اجرای متناظر با این دو قرارداد از ابتدای دی‌ماه ۱۴۰۰، به‌طور رسمی آغاز شده است.وی با اشاره به دغدغه‌های کلان کشور در بهره‌برداری هرچه سریع‌تر از آخرین فاز میدان مشترک پارس جنوبی بیان کرد: به‌منظور اجرای هرچه سریع‌تر این عملیات و نصب سکوی تولیدی به موقعیت ۱۱B، پس از بررسی و مطالعات لازم، مناسب‌ترین گزینه را در قالب یک قرارداد EPCI با یک شرکت ایرانی واگذار کردیم، همچنین کالاهای و تجهیزات مورد نیاز با زمان تحویل زیاد (L.L.T) از سوی شرکت پتروپارس خریداری شده تا به این ترتیب پروژه طبق زمان‌بندی انجام شود.مدیرعامل گروه پتروپارس درباره پروژه خط لوله درایی هم توضیح داد: پس از به تولید رسیدن چاه‌ها با اجرا و واردانازی این خط لوله، گاز و میعانات گازی تولیدشده در مرحله نخست به مقدار روزانه حدود ۱۱ میلیون مترمکعب، به تأسیسات خشکی فرآورش در منطقه پارس انتقال می‌یابد.مسعودی با تأکید بر جدیت پتروپارس در حمایت حداکثری از تولیدکنندگان و پیمانکاران ایرانی، بیان کرد: تاکنون ۸۳درصد قراردادها در بخش‌های مختلف اسع از تأمین تجهیزات و خرید خدمات با شرکت‌های داخلی امضا شده و تلاش بر این است که در ادامه نیز این مقدار افزایش یابد.براساس این گزارش، طرح توسعه فاز ۱۱ آخرین طرح توسعه میدان گازی پارس جنوبی است که در قالب مدل جدید قراردادهای نفتی (IPC) آن در سال ۹۶ به کنسرسیوم شرکت‌های «توتال» فرانسه، «CNPCI» چین و پتروپارس واگذار شد، اما به‌دلیل تجربه‌های بین‌المللی و خروج و انصراف شرکای خارجی، سرانجام همراه ۹۸ اجرای این طرح شد که ملی به‌صورت کامل به شرکت پتروپارس واگذار شد و پیش‌بینی می‌شود با اجرای فاز نخست آن تولید روزانه ۲ میلیارد فوت‌مکعب گاز (۶۶ میلیون مترمکعب) و ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی محقق شود.

سدهای کشور فقط ۱۹.۳۸ میلیارد مترمکعب آب دارند

مدیر کل دفتر اطلاعات و داده‌های آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: در شرایط فعلی از کل حجم مخزن سدهای کشور که در حدود ۵۰.۵ میلیارد متر مکعب است، حدود ۲۸درصد ظرفیت این مخازن، حجم آب ذخیره شده وجود دارد. به گزارش اقتصاد سرآمد ، فیروز قاسم‌زاده، درباره آخرین وضعیت ذخایر سدهای کشور اظهار داشت: بررسی وضعیت سدها مستخرج از سامانه اطلاعاتی سدهای کشور نشان می‌دهد تا تاریخ ۱۸ دی سال آبی جاری (مسال آبی ۱۴۰۱-۱۴۰۰) میزان کل حجم آب موجود در مخازن سدهای کشور در حدود ۱۹.۳۸ میلیارد مترمکعب است.وی افزود: در حال حاضر موجودی آب در سدهای کشور حدود ۲۸درصد کاهش نسبت به مدت مشابه سال این گذشته را نشان می‌دهد.مدیر کل دفتر اطلاعات و داده‌های آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران تصریح کرد: میزان کل ورودی به سدهای کشور طی مسال آبی جاری تا تاریخ ۱۸ دی حدود ۶.۴۶ میلیارد متر مکعب است که کاهش معادل ۳۰درصد نسبت به سال آبی گذشته در مدت مشابه را تبیین می‌کند.وی میزان کل حجم خروجی از سدهای کشور از ابتدای همراه تا تاریخ ۱۸ دی را معادل ۱۱.۶ میلیارد مترمکعب اعلام کرد و افزود: این میزان کاهش معادل ۲۷درصدنسبت به مدت مشابه سال آبی گذشته نشان می‌دهد. قاسم‌زاده تأکید کرد که در شرایط فعلی از کل حجم مخزن سدهای کشور که در حدود ۵۰.۵ میلیارد متر مکعب است، حدود ۲۸درصد ظرفیت این مخازن، حجم آب ذخیره شده وجود دارد.

۲۵درصد از هزینه برق صنایع پر مصرف به شرکت‌های دانش بنیان اختصاص یافت

نمایندگان مجلس شورای اسلامی مصوب کردند ۲۵ درصد از مبالغ دریافتی از صنایع با قدرت مصرف بیشتر به حساب معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری واریز شده تا صرف حمایت از شرکت‌های دانش بنیان مرتبط با توسعه برق شود.به گزارش اقتصاد سرآمد، در نشست علنی مجلس شورای اسلامی، ادامه رسیدگی به طرح جهش تولید دانش‌بنیان در دستور کار نمایندگان قرار گرفت و ماده ۱۸، ۱۹، ۲۰ و ۲۱ این طرح به تصویب رسید. بر اساس ماده ۱۶ در راستای توسعه صنایع دانش بنیان مرتبط با انرژی‌های تجدیدپذیر و توسعه بازار برای این صنایع، و تولید برق پاک در محل مصرف، صنایع با قدرت مصرف بیشتر از یک درصد مگاوات موظفند حداقل یک درصد از برق (انرژی الکتریکی) مورد نیاز سالانه خود را از طریق احداث نیروگاه‌های تجدیدپذیر تأمین نمایند و این میزان در پایان سال پنجم حداقل به پنج درصد برسد. در غیر اینصورت وزارت نیرو موظف است درصد ذکر شده از برق مصرفی این صنایع را با توجه بر بخش هزینه تجدیدپذیر محاسبه نموده و از صنایع اخذ نماید.در ادامه این ماده آمده است: مبالغ فوق ضمن تفکیک از قبوض برق، به میزان ۵۰درصد مستقیما صرف خرید تضمینی برق تجدیدپذیر می‌گردد، به میزان ۲۵درصد پس از واریز به حساب خزانه داری کل کشور به حساب معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری واریز می‌گردد تا صرف حمایت از آزمایشگاه‌ها، شرکت‌های دانش بنیان و شتاب دهنده‌ها و سایر موارد مرتبط با توسعه برق گردد و مابقی از طریق خزانه داری کل کشور و بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران صرف پرداخت تسهیلات کم بهره به بهره