

اخبار کوتاه



احتمال وقوع بارش های شدید و سیل در برخی استان ها

سخنگوی صنعت آب با اشاره به احتمال وقوع سیلاب در برخی استان ها، گفت: سازمان هواشناسی برای استان های آذربایجان غربی، آذربایجان شرقی، اردبیل، گیلان، مازندران، گلستان و خراسان شمالی هشدار وقوع سیلاب صادر و برای ۹ استان بارش های رگباری پیش بینی کرده است.

براساس گزارش اخیر مؤسسه تحقیقات آب وزارت نیرو در روزهای فردا (پنجشنبه ۱۳ مهرماه) بارش ها در حوضه های شمالی کشور پیش بینی می شود، البته یک حوضه بدون بارش خواهد بود؛ البته براساس پیش بینی ها تا پایان هفته آینده (۲۱ مهر ماه) کم بارشی ها ادامه خواهد داشت. سازمان هواشناسی امروز از وقوع بارش و احتمال وقوع سیلاب در برخی مناطق کشور خبر داده است.

فیروز قاسم زاده، سخنگوی صنعت آب نیز درباره احتمال وقوع بارش های شدید و طغیانی شدن رودخانه ها در استان های شمالی و شمال غربی کشور هشدار داد. وی ضمن اعلام هشدار نسبت به احتمال وقوع مقادیر بالای بارش در استان های شمالی و شمال غرب کشور گفته است: بر اساس نتایج مدل های پیش بینی هواشناسی و هشدارهای صادره از سوی سازمان هواشناسی کشور و تحلیل سامانه بارشی فعال در نوار شمالی کشور، طی روزهای فردا (پنجشنبه) احتمال وقوع سیل در استان های شمالی کشور وجود دارد.

افزایش ۳۰ درصدی تعداد شرکت های دانش بنیان در صنعت آب و برق

معاون سرمایه انسانی، تحقیقات و فناوری اطلاعات وزارت نیرو از افزایش ۳۰ درصدی تعداد شرکت های دانش بنیان در حوزه آب و برق در سال گذشته خبر داد.

مریم کارگر نجفی، اظهار داشت: در سال حمایت از شرکت های دانش بنیان، وزارت نیرو به عنوان دومین دستگاه اجرایی آیین نامه شرکت های دانش بنیان را برای تصویب به دولت ارائه کرد که در اواخر تیرماه به وزارت نیرو به عنوان سومین دستگاه اجرایی، آیین نامه حمایت از شرکت های دانش بنیان ابلاغ شد. وی، آیین نامه ابلاغی را شامل دو بخش دانست و افزود: در مرحله اول طرح های اولویت دار به عنوان طرح های پیشران انتخاب شده و با اولویت های مشخص توسط شرکت های دانش بنیان اجرا می شود. معاون وزیر نیرو گفت: زیرساخت هایی برای حمایت از شرکت های دانش بنیان همچون پارک علم و فناوری، کارخانه نوآوری، صندوق پژوهش و فناوری نیرو فرامی شده که عملاً تسهیلات مورد نیاز شرکت های دانش بنیان از طریق این صندوق و صندوق نوآوری تأمین می شود.



عکس: شانا

رکوردزنی دولت سیزدهم در افزایش ذخایر نفت و گاز قابل استحصال

اکتشاف دست کم ۳ میلیارد بشکه نفت و ۳۰ تریلیون فوت مکعب گاز از جمله رئوس

مهم برنامه هفتم توسعه به شمار می رود

گزارش

نفت و گاز، یکی از بهترین گزینه های سرمایه گذاری در حوزه های نفت و گاز به شمار می رود.

جواد اوجی، وزیر نفت از کشف چهار میدان جدید نفت و گاز در کشور خبر داد و اعلام کرد: این میدان ها شامل میدان گازی «چشمه شور» در شمال شرق کشور، میدان نفتی «هیرکان» در استان گلستان و میدان های نفتی «تنگو» و «گناوه» در استان بوشهر است.

وی با بیان اینکه تحقق ضریب جایگزینی با توجه به اکتشاف های جدید، ۸۷ درصد در بخش هیدروکربور مایع بوده است، تأکید کرد: این موضوع به آن معناست که اگر ۱۰۰ بشکه نفت خام و میعانات گازی در کشور تولید شده و به مصرف داخلی یا صادرات رسیده باشد، ۸۷ بشکه آن با اکتشاف های جدید جایگزین شده است.

گویا این میزان اکتشاف بر مبنای حداقل بودجه تخصیص یافته تا پایان سال ۱۴۰۵ در نظر گرفته شده است. برآورد شده حجم منابع هیدروکربوری ایران ۱۶ میلیارد مترمکعب (معادل نفت و گاز) بوده که با توجه به هزینه های پایین تولید

عراق، کویت، امارات و قطر جایگاه نخست اکتشاف را به خود اختصاص داده و ضریب موفقیت اکتشاف در این دولت ۱۰۰ درصد بوده و هر چاهی که به منظور اکتشاف حفر شده موفق بوده و به هیدروکربور رسیده است.

گفته می شود در هشت سال دولت قبل، در مجموع ۱۹ میدان مشتمل بر ۴۸ افق مخزنی جدید همچون نام آوران، یلدا، یازن و ارم کشف شده است که حجم نفت خام قابل استحصال این کشفیات ۳ میلیارد و ۳۰۳ میلیون بشکه و حجم گاز خشک قابل استحصال ۷۲ هزار و ۸۷۴ میلیارد فوت مکعب تخمین زده می شود.

اداره اطلاعات انرژی آمریکا، زمستان پارسال کل ذخایر نفت ایران در پایان سال ۲۰۲۱ را ۲۰۹ میلیارد بشکه برآورد کرد که با توجه به ذخایر ۳۰۴ میلیارد بشکه ای و نزول تا ۲۶۲ میلیارد بشکه ای عربستان، ایران سومین دارنده بزرگ ذخایر نفت جهان در سال ۲۰۲۱ بوده است.

در میان دارندگان ذخایر گازی جهان، روسیه با ذخایر ۱۶۸۸ تریلیون



پیش از این حدود ۱۰ بلوک اکتشافی معرفی شده بود که اکنون با اضافه شدن این ۱۶ بلوک تازه، به ۲۶ بلوک اکتشافی می رسیم که در مجموع حدود ۲ میلیارد دلار ارزش سرمایه گذاری این ۲۶ بلوک است

بلوک های اکتشافی رونمایی شده به ۲۶ عدد می رسد.

وی اذعان داشت: با هدف حداکثرسازی ذخایر نفت و گاز در کشور و بالا بردن نرخ جایگزینی نفت و گاز تولیدی، از زمان آغاز به کار دولت سیزدهم حدود ۲ میلیارد و ۵۰۰ میلیون بشکه معادل نفت به ذخایر هیدروکربور کشور اضافه شده است. خجسته مهر با اشاره به برنامه ریزی برای فعالیت های اکتشافی تازه افزود: برای تداوم و گسترش فعالیت های عظیم اکتشافی که به عنوان بنیان راهبردی صنعت نفت و گاز به شمار می آیند، برنامه ریزی هایی انجام شده است که با سرمایه گذاری حدود یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون دلار، حدود ۱۶ بلوک اکتشافی جدید در معرض توسعه برای بخش خصوصی و پیمانکاران و شرکت های اکتشاف و تولید قرار می گیرد.

وی به فعالیت های اکتشافی پیشین اشاره کرد و گفت: پیش از این حدود ۱۰ بلوک اکتشافی معرفی شده بود که اکنون با اضافه شدن این ۱۶ بلوک تازه، به ۲۶ بلوک اکتشافی می رسیم که در مجموع حدود ۲ میلیارد دلار ارزش سرمایه گذاری این ۲۶ بلوک است.

ناگفته نپیداست که موفقیت های دولت سیزدهم در زمینه اکتشاف نفت و گاز به این موارد محدود نمی شود.

عملیات لرزه نگاری سه بعدی در دولت سیزدهم در مقایسه با چهار سال دولت دوازدهم ۳۰۰ درصد افزایش را نشان می دهد که پشتوانه ای برای حفاری های موفق اکتشافی در آینده خواهد بود.

با توجه به افزایش لرزه نگاری ها، همچنین تعداد دکل های حفاری اکتشافی در این دولت، نشان از رشد ۱۰۰ درصدی دارد.

اکتشاف مخازن غیرمتعارف نفت و گاز در نقاط مختلف کشور نیز جزو مواردی است که در دستور کار قرار دارد تا ایران از این ذخایر برای افزایش قدرت چانه زنی خود در بازارهای انرژی استفاده کند.

در دولت سیزدهم پس از چند دهه وقفه، دوباره حفاری های اکتشافی در دشت مغان در شمال غرب کشور و در دشت گرگان در شمال شرق ایران

آغاز شد که کشف میدان هیرکان در استان گلستان اولین دستاورد این اکتشافات بوده است. بررسی عملکرد دو سال دولت سیزدهم در زمینه اکتشاف و افزایش ۲۶ میلیارد بشکه ای نفت و گاز قابل استحصال کشور در مقایسه با هشت سال دولت قبل، خود گویای رشد چشمگیر اکتشاف و استحصال و دستیابی جدی به هیدروکربور است.

دقت انجام شده که ضریب موفقیت اکتشاف در این دولت ۱۰۰ درصد بوده است.

آمارها نشان می دهد تحقق ضریب جایگزینی با توجه به اکتشاف های جدید در دولت سیزدهم، ۸۷ درصد در بخش هیدروکربور مایع بوده است.

با این حال برای حفظ این جایگاه و با توجه به تولید ۳۰۳ میلیون بشکه نفت در روز و برداشت سالانه حدود ۱۰۲ میلیارد بشکه نفت و میانگین تولید ۸۰۰ میلیون مترمکعب گاز در روز و برداشت بیش از ۳۰۰ میلیارد مترمکعب گاز در سال، چاره ای جز کشف میدان های جدید نفت و گاز در کشور نیست.

نکته مهمی که نباید در میان خبر کشف ۴ میدان جدید نفت و گاز فراموش شود، موفقیت ۱۰۰ درصدی ایران در فعالیت های حفاری چاه های اکتشافی نفت و گاز است تا آنجا که در دولت سیزدهم هر چاهی که بعد از مطالعات مختلف با هدف کشف نفت و گاز حفر شده، به هیدروکربور رسیده است.

واقعیت این است که مطالعات زمین شناسی و لرزه نگاری چنان با

صورت گرفته در دولت سیزدهم شاهد رفع آن در سال های آتی با شیم.

میزان مصرف گاز روزانه در بخش خانگی، تجاری و عمومی ۱۶۰ میلیون مترمکعب بوده که در دی ماه فصل زمستان این میزان به ۶۸۰ میلیون

اما در فصل زمستان امسال باید لحاظ شود تا کمترین خسارت و تبعات به مردم و صنایع وارد شود. عقب ماندن از برنامه ترسیم شده برای تولید، از دلایل عمده ناترازی کشور در بخش گاز عنوان شده که امید می رود با سرمایه گذاری های



براساس اطلاعات منتشره شرکت ملی گاز ایران، در زمستان سال ۱۴۰۱، با توجه به سرمای بی سابقه بعد از ۲۶ سال و ماندگاری سرما، کشور با مشکل ناترازی گاز روبه رو شد که امسال در فصل زمستان نیز این مشکل را خواهیم داشت.

وی میزان تولید سالانه گاز در کشور را ۲۳۰ میلیارد مترمکعب عنوان کرد و گفت: در فصل زمستان روزانه ۸۵۰ میلیون مترمکعب گاز در سطح کشور تولید و توزیع می شود اما همچنان ناترازی وجود دارد که این شرایط برای کشور مناسب نیست. مدیریت ناترازی ۲۵۰ میلیون مترمکعب گاز بسیار سخت است

تعمیرات پالایشگاهی مهرماه

به پایان می رسد

خبر

شرکت های پالایش گاز کشور در بندرعباس، درخصوص احتمال مدیریت فشار گاز در فصل سرد سال، گفت: این احتمال وجود دارد و همه فعالان در شبکه گاز در سطح کشور باید هماهنگ باشند و با توجه به ناترازی تولید و مصرف، برای داشتن فصلی بی دغدغه کمک کنند.

معاون وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی گاز ایران با بیان اینکه برای فصل سرما آماده هستیم، گفت: تعمیرهای بیشتر پالایشگاه ها انجام شده و تعمیر ۲ تا ۳ پالایشگاه باقی مانده که تا آخر مهرماه به اتمام خواهد رسید تا فصل سرد به خوبی سپری شود و در بحث ناترازی تولید و مصرف نیز همه باید کمک کنند.

مجید چگینی درحاشیه دومین نشست هم اندیشی مدیران