

مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد

چشم‌انداز در خشان صنعت گاز در نوآوری دیجیتال با تکیه بر دانش‌بنیان‌ها

توانمند توصیف کرد و گفت: سیاست راهبردی شرکت ملی گاز ایران، حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان است و براین اساس، ما خود را مکلف می‌دانیم که از وجود شرکت‌های دانش‌بنیان و استارت‌آپ‌ها بیشترین بهره را ببریم.

چگنی حرکت جهان را به سوی آینده‌ای مملو از فناوری دیجیتال و هوش مصنوعی اعلام و اظهار کرد: با فناوری‌های بسیار مهمی که در آینده در حوزه تحول دیجیتال و هوش مصنوعی بی‌شک به آن‌ها نیاز پیدا می‌کنیم و با آن‌ها روبه‌رو خواهیم شد، باید گام‌های اساسی در این زمینه برداشته شود و از همه ظرفیت خود در این حوزه استفاده کنیم؛ هرچند که خوشبختانه این ظرفیت امروز در کشور به وفور وجود دارد و در حوزه دیجیتال و هوش مصنوعی، وضع کشور مطلوب است.

وی در پایان، اهنگ پیشروی به سمت قله فناوری برتر (هوش مصنوعی) که همگان نیازمند آن هستند را ضرب‌آهنگی بسیار سریع دانست و یادآور شد: امیدوارم با برپایی چنین سمنیارهایی که سمنیار امروز، گام نخست آن بود، گام‌های اساسی‌تری در این حوزه برداشته شود و با حمایت از دانش‌بنیان‌ها، دامنه فعالیت آن‌ها را گسترده‌تر و موفقیت خود را روزافزون سازیم.



وی با اشاره به شعار سال، تأکید کرد: امیدواریم با تلاش و اقدام‌های نوآورانه و تکیه بر توان داخلی و حمایت از شرکت‌های سازنده و دانش‌بنیان، بتوانیم در این مسیر گام‌های مثبت و بزرگی برداریم. مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران حوزه پژوهش و فناوری این شرکت را در برداشتن گام‌های بلند به منظور همکاری با شرکت‌های دانش‌بنیان، بسیار

به مأموریت‌های محوله و وظایفی که بر عهده‌اش گذاشته شده، در این حوزه نیز مانند دیگر حوزه‌ها، پیشگام است. چگنی افزود: ما نسبت به سال‌های گذشته تلاش داریم که حوزه ارتباط با شرکت‌های دانش‌بنیان و استفاده از خدمات، توانمندی‌ها و ظرفیت‌های بسیار بالای آنان را گسترش داده و ارتقا ببخشیم.

سخنگوی وزارت امور خارجه:

افزایش فروشی نفت نشان‌دهنده نتیجه‌بخش بودن سیاست خارجی دولت است



سخنگوی وزارت امور خارجه گفت: انتقال دارایی‌ها و افزایش فروش نفت ایران و گسترش روابط خارجی، حضور ایران در مجامع بین‌المللی همه نشان‌دهنده نتیجه‌بخش بودن سیاست خارجی دولت است.

به گزارش شانا، ناصر کنعانی امروز (دوشنبه، ۲۷ شهریورماه) در نشست خبری درباره نگاه متفاوت سیاست خارجی دولت سیزدهم اظهار کرد: استیفای حقوق ملت وظیفه همه دولت‌های جمهوری اسلامی ایران است و دولت‌ها طبیعتاً برای احقاق حقوق ملت ایران روش‌های خاص خودشان را دنبال کردند. وی افزود: دولت سیزدهم نیز موضوع استیفای حقوق ملت را در عرصه‌های مختلف از جمله آزادسازی اموال مسدودشده ایران در کشورهای مختلف را دنبال کرد و به نتایج خوبی نیز تا به امروز منتهی شده است.

سخنگوی وزارت امور خارجه تصریح کرد: انتقال دارایی‌ها و افزایش فروش نفت ایران و گسترش روابط خارجی، حضور ایران در مجامع بین‌المللی همه نشان‌دهنده نتیجه‌بخش بودن سیاست خارجی دولت و دستیابی به هدف‌گذاری‌های انجام شده است. کنعانی دربارۀ میدان گازی آرش نیز اظهار کرد: همان‌گونه که وزیر نفت تأکید کرد، از حقوق خود در این میدان نخواهیم گذشت و گفت‌وگوها درباره مسائل و چارچوب‌های فنی وجود دارد و روند دنبال خواهد شد.

همزمان با هفته پژوهش

دومین رویداد پتروتک در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار خواهد شد

دومین رویداد پتروتک همزمان با هفته پژوهش از سوی پژوهشگاه صنعت نفت و با مشارکت و حمایت معاونت مهندسی پژوهش و فناوری وزارت نفت، دانشگاه صنعت نفت و شرکت‌های اصلی و تابع وزارت نفت آذرمه اسال برگزار می‌شود. به گزارش شانا به نقل از پژوهشگاه صنعت نفت، عظیم کلانتری‌اصل، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و دبیر اجرایی این رویداد گفت: در سال مهار تورم و رشد تولید، شاهد شکوفایی صنعت نفت دانش‌بنیان و توجه بیشتر این صنعت عظیم به انجام پژوهش‌های کاربردی منتج به نوآورانه و خدمات‌های فناورانه خواهیم بود که در رویداد پتروتک بخشی از این توانمندی به‌ذی‌نفعان ارائه خواهد شد.

وی افزود: با بهره‌گیری از درس‌آموخته‌های نخستین دوره برگزاری رویداد پتروتک قرار است در این دوره فضای نمایشگاهی رویداد توسعه یابد و درباره نشست‌های تخصصی نیز برنامه‌ریزی‌ها به‌گونه‌ای باشد تا مجموعه اقدام‌های وزارت نفت در حوزه توسعه پژوهش و فناوری به‌منظور ایجاد فرآیندی منسجم و با هدف شناسایی و گرفتن تدابیر حمایتی از زیست‌بوم نوآوری وزارت نفت به‌خوبی تبیین شود. این رویداد طی روزهای ۲۸ تا ۳۰ آذرماه در پژوهشگاه صنعت نفت برگزار خواهد شد و شرکت‌های دانش‌بنیان و علاقه‌مندان برای کسب اطلاعات بیشتر و شرایط حضور در این رویداد می‌توانند به صفحه اینترنتی //HTTPS://PETROTECHCONFERENCE.IR مراجعه کنند.

مدیرعامل شرکت گاز لرستان خبر داد:

گازسانی به ۴۸۸ روستای خرم‌آباد

مدیرعامل شرکت گاز لرستان گفت: از مجموع ۷۶۳ روستا در شهرستان خرم‌آباد، ۵۰۷ روستا واجد شرایط گازرسانی هستند که هم‌اکنون ۴۸۸ روستا گازرسانی شدند.

گودرزی در گفت‌وگو با ایسنا اظهار کرد: یکی از شاخص‌های گازرسانی به روستاهای لرستان، سرانه گازرسانی است.

وی اضافه کرد: سال گذشته سرانه گازرسانی ۴۵ میلیون تومان بود و این درحالیست که برخی از محورها چنانچه‌ها محور جایگزین برای آنها تعریف نشود ممکن است در آنها سرانه گاز رسانی به ۲۰۰ میلیون تومان هم برسد. مدیرعامل شرکت گاز لرستان بیان کرد: به لحاظ سرانه گازرسانی روستایی یکی از استان‌های شاخص کشور هستیم و در ضریب گازرسانی در بخش روستایی نسبت به استان اصفهان بالاتر هستیم.

گودرزی درخصوص تعداد روستاهای واجد شرایط گازرسانی در استان گفت: خرم‌آباد یکی از شهرستان‌های پرجمعیت استان به لحاظ تعداد روستاست.

وی افزود: از مجموع ۷۶۳ روستا در شهرستان خرم‌آباد، ۵۰۷ روستا واجد شرایط گازرسانی هستند که هم‌اکنون ۴۸۸ روستا گازرسانی شدند.

مدیرعامل شرکت گاز لرستان بیان کرد: گازرسانی در بخش‌های صمبالعبور استان بسیار سخت است اما به منظور رفاه حال مردم این مناطق و جلوگیری از قطع درختان کهنسال بلوط ظرف دو سال اخیر گازرسانی به دو بخش پایی و شول‌آباد انجام شده است. گودرزی اضافه کرد: هدف شرکت توزیع گاز افزایش میزان رضایت‌مندی مردم است.

پیش‌بینی کاهش محسوس بارش‌ها در حوضه‌های آبریز کشور

پیش‌بینی‌ها تداوم کاهش بارش‌ها در حوضه‌های آبریز درجه یک و دو کشور را در ۵ روز پایانی سال آبی جاری نشان می‌دهد، به‌طوری‌که این هفته دو حوضه آبریز اصلی بدون بارش است و هفته آینده سه حوضه بدون بارش خواهد بود.

به گزارش خبرنگار اقتصادی ایرنا، سال آبی جاری (ابتدای مهر ۱۴۰۱ تا آخر شهریور ۱۴۰۲) در حالی به آخرین روزهای خود نزدیک می‌شود که گزارش‌ها حاکی از کاهش ۱۵ درصدی بارش نسبت به دوره بلندمدت است.

گزارش تازه مؤسسه تحقیقات آب و وزارت نیرو هم‌نشان از تداوم وضعیت کاهش بارش‌ها و نامتوازن آن در حوضه‌های آبریز اصلی و درجه دوم دارد.

طبق این گزارش برای هفته جاری وقوع بارش‌ها در نواحی شمالی به‌خصوص سواحل دریای خزر پیش‌بینی می‌شود؛ همچنین باتوجه‌به چشم‌انداز بارش پیش‌بینی شده برای هفته آینده وقوع بارش قابل‌توجهی در عمده مناطق کشور مورد انتظار نیست.

هفته جاری دو حوضه بدون بارش

بر پایه این گزارش، حوضه آبریز دریای خزر این هفته با بیشینه بارش ۱۱۶.۷ میلیمتری و متوسط محدوده ۵.۹ میلیمتری بیشترین میزان بارش حوضه‌های آبریز اصلی را دارد.

حوضه آبریز دریاچه ارومیه نیز بیشینه بارش ۴.۲ میلیمتری و متوسط بارش سه دهه میلیمتر و حوضه آبریز فلات مرکزی بیشینه بارش ۲.۸ میلیمتر و متوسط محدوده صفر میلیمتری را خواهد داشت.

حوضه آبریز خلیج‌فارس و دریای عمان بیشینه بارش ۲.۲ میلیمتری و متوسط محدوده صفر میلیمتری را تجربه می‌کند و حوضه آبریز قره‌قوم و مرزی شرق هم این هفته بدون بارش هستند. این هفته از ۳۰ حوضه آبریز درجه‌دو کشور چهارده حوضه بدون بارش است.

هفته آینده هم ۳ حوضه بدون بارش

بر اساس این گزارش، در هفته منتهی به هفتم مهر (هفته آینده) برخی حوضه‌های ۶‌گانه اصلی آبریز کشور بارش نخواهند داشت.

حوضه آبریز دریای خزر در هفته منتهی به ۷ مهر بیشینه بارش ۶.۵ میلیمتری و متوسط محدوده یک‌دهم میلیمتری را خواهد داشت.

در این مدت حوضه آبریز فلات مرکزی بیشینه بارش ۳.۳ میلیمتری و متوسط محدوده صفر میلی‌متری خواهد داشت.

حوضه آبریز دریاچه ارومیه در هفته آینده بیشینه بارش یک‌دهم میلیمتری با متوسط بارش صفر میلیمتر را دارد حوضه‌های آبریز خلیج‌فارس و دریای عمان، قره‌قوم و مرزی شرق بدون بارش خواهند بود. همچنین ۲۱ حوضه آبریز درجه ۲ هم بدون بارش خواهند بود.

تمجید سفیر جدید عربستان در تهران از پیشرفت صنعت

پتروشیمی ایران

عبدالله بن سعود العنزی ضمن تشکر از وزارت امور خارجه برای همکاری دو کشور گفت: تلاش می‌کنیم تعامل عربستان و ایران بویژه در حوزه‌های اقتصادی بیشتر شود. شرکت‌های موافقی را در نمایشگاه شاهد بودیم که می‌توانیم همکاری و تعامل داشته باشیم. سفیر جدید عربستان در تهران افزود: با انضمام ایران و عربستان به توافق گروه بریکس، امکان تعامل و همکاری بیشتر وجود دارد.

«به قله نزدیکیم» هلدینگ خلیج‌فارس در نمایشگاه ایران پلاست، ضمن ابراز خوشحالی از حضور در این نمایشگاه افزود: به دلیل فرصت کم، فرصت حضور شرکت‌های عربستانی فراهم نشد. وی تصریح کرد: خیلی خوشحال هستیم که شرکت‌های پیشرو و پیشران ایرانی را می‌بینیم، البته اینکه چنین پیشرفتی را در ایران ببینیم جای تعجب نداشت.

سفیر جدید عربستان در تهران در نخستین گفت‌وگوی زنده تصویری پس از آغاز مأموریت خود در ایران که در استودیوی غرفه هلدینگ خلیج‌فارس در نمایشگاه ایران پلاست انجام شد، از پیشرفت صنعت پتروشیمی ایران تمجید کرد.

به گزارش ایرنا از شرکت صنایع پتروشیمی خلیج‌فارس، عبدالله بن سعود العنزی در استودیو

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران:

تحول دیجیتال حلقه اتصال افزایش بهره‌وری در صنعت گاز است

مواد اقلام شیمیایی به نقطه قابل‌انکابی رسیده‌ایم؛ این تراز خودکفایی، ما را متناسب با استانداردهای ملی و جهانی به سطح قابل‌انکابی می‌رساند و از اثرات منفی تحریم‌ها مبرا می‌کند.

مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران افزود: در مرحله دوم، مباحث فرآیندی فناوری را در نظر گرفتیم؛ یعنی قرارگرفتن تجهیزات در کنار همدیگر به‌منظور انجام فرآیندی خاص مانند مینی آل‌ان‌جی، اس‌اس‌جی، ارتقایی واحدهای اس‌آر‌یو، کاهش آلایندگی‌های گازی و دیگر مواردی که در حوزه فرآیندی ما قرار دارد که در این زمینه نیز گام‌های مؤثری برداشتیم و دانش‌زمینه‌های خوبی ایجاد شده است. مظلوم فارسی‌یاف با بیان اینکه حلقه متصل‌کننده همه حوزه‌های فناوری در صنعت گاز، بحث تحول دیجیتال است و نباید از این حوزه مغفول شویم، تصریح کرد: فناوری‌های ما تا حدودی می‌توانند کارایی داشته باشند؛ لازمه داشتن اثربشی، حداکثرسازی، کاهش آسیب‌های ناشی از کارکردن با دستگاه‌ها و تجهیزات، کاهش استهلاک، افزایش بهره‌وری، کاهش طول عمر دستگاه‌ها و ارتباط منطقی بین این موارد، حرکت به سمت تحول دیجیتال و ارزش‌افزوده است.

وی در پایان با بیان اینکه نزدیک به ۲۰ شرکت دانش‌بنیان در حوزه‌های هوش مصنوعی و تحول دیجیتال طرف قرارداد با شرکت ملی گاز ایران هستند و مجموعه قراردادهای امضاشده در این حوزه، نزدیک به دو میلیون دلار است، گفت: امیدوارم تا پایان امسال دستاوردهای این شرکت‌ها پس از انجام آزمون‌های میدانی، قابلیت تجاری‌سازی یابند.



مدیر پژوهش و فناوری شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد که تحول دیجیتال، حلقه اتصال همه حوزه‌های فناوری و افزایش بهره‌وری در این صنعت است.

به گزارش شانا به نقل از شرکت ملی گاز ایران، محسن مظلوم فارسی‌یاف در حاشیه بازدید از نمایشگاه تحول دیجیتال که در ساختمان ستاد این شرکت برگزار شد، اظهار کرد: با توجه به نام‌گذاری امسال از سوی رهبر انقلاب به نام سال «مهار تورم و رشد تولید»، ما نیز در حوزه پژوهش و فناوری این شرکت و همسو با وظیفه ذاتی خود، با رصد مباحث پژوهشی و فناورانه، به جد از شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در حوزه گاز حمایت می‌کنیم تا با داخلی‌سازی تجهیزات، به رشد تولید کمک کرده باشیم.

وی ادامه داد: نکته‌ای که به نظر باید بر روی آن تمرکز بیشتری داشته باشیم در مرحله سوم نوآوری است؛ در مرحله نخست، مبحث اقلام مدنظر بوده که در ساخت تجهیزات کلیدی از جمله کلدباکس، توربوکمپرسورها، تجهیزات دوار، تجهیزات کنترلی،

روزانه از طریق پالایشگاه هویزه ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز به شبکه سراسری تزریق می‌شود



مدیرعامل پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس گفت: روزانه ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز از طریق این پالایشگاه به شبکه سراسری تزریق می‌شود.

به گزارش ایرنا، شرکت پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس در زمینی به مساحت ۲۲۰ هکتار در شهرستان هویزه قرار دارد که فاز یک این پالایشگاه اردیبهشت‌ماه امسال در دومین سفر استانی رییس جمهوری به خوزستان به بهره‌برداری رسید.

اجرای پالایشگاه هویزه خلیج فارس، باعث کاهش ملموس آلودگی شهر اهواز و رفاهی مردم این شهر از بارش‌های آسیدی می‌شود.

فعالیت پالایشگاه‌های گاز هویزه و بید بلند خلیج فارس منجر به املای حدود ۷۰ درصد تعذبات زیست محیطی بین‌المللی ایران طبق کنوانسیون‌های بین‌المللی (پاریس، ژنو و...) می‌شود.

پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس در جنوب حوزه نفتی خنجر و شمال حوزه نفتی یساده‌وران در ۶۰ کیلومتری شهر اهواز واقع شده و جزو طرح‌های نیمه تمام در استان بود.

مدیرعامل پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس گفت: روزانه ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز از طریق این پالایشگاه به شبکه سراسری تزریق می‌شود.

به گزارش ایرنا افشین کیانی در گفت‌وگویی رسانه دوشنبه بیان کرد: با تکیه بر توان و دانش متخصصان و اقدامات نوآورانه در حوزه استفاده از قطعات، تجهیزات، کالاهای سازندگان داخلی و دانش‌بنیان‌ها، کمپرسور واحد ۷۰۰ پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس راه‌اندازی شد و هم‌اکنون تزریق به میزان روزانه ۵۰ میلیون فوت مکعب گاز شیرین به شبکه سراسری آغاز شده است. مدیرعامل پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس با اشاره به اثرگذاری این پالایشگاه در جمع‌آوری گازهای همراه با نفت (فلرهای نفتی) و کاهش ۴۰ درصدی میزان آلودگی هوا در منطقه اظهار کرد: جمع‌آوری گازهای همراه تولید نفت در میادین غرب کارون، تأمین خوراک مجتمع‌های پتروشیمی بندر امام (ره)، تبدیل گاز ترش به گازهای سبک و تصفیه شده برای تأمین و تزریق گاز به شبکه سراسری کشور و تولید گوگرد گرانول به منظور مصرف در صنایع شیمیایی و کشاورزی از جمله اقدامات و تولیدات این پالایشگاه است.

مهمترین وظیفه این پالایشگاه جمع‌آوری گازهای همراه با نفت و تبدیل آن به فرآورده‌های مهم گازی مورد نیاز کشور است.

کیانی با بیان اینکه برای اجرای پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس، بیش از یک میلیون و ۳۳۸ هزار یورو اعتبار ارزی و بیش از ۲۲ هزار میلیارد ریال اعتبار

ظرفیت تولید ۷۳۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز از پارس جنوبی در زمستان ۱۴۰۲



توسعه میدان‌های گازی مانند کیش، پارس شمالی، بلال و فرزاد B نیز به موازات مطالعات فشارافزایی در بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان در حال انجام است.

به گفته متجلی، با اجرای طرح‌های مختلف در پارس جنوبی مانند تولید زود هنگام از فاز ۱۱ پارس جنوبی، اجرا و بهره‌برداری از خط لوله جدید فاز ۱۶ و برنامه‌ریزی برای تولید گاز از سکوی آلفا فاز ۱۳، ظرفیت تولید گاز در زمستان از این میدان مشترک تا ۳۰ میلیون مترمکعب در روز افزایش خواهد یافت، همچنین تولید زود هنگام گاز از میدان کیش نیز از سال آینده آغاز خواهد شد.

وی با اشاره به اینکه مطالعات فشارافزایی در میدان مشترک پارس جنوبی توسط پیمانکار ایرانی و با همکاری شریکان خارجی در حال انجام است تأکید کرده که این مطالعات برای صرفه‌جویی در زمان در هر دو بخش خشکی و دریا انجام می‌شود.

مشروح این گفت‌وگو را در ادامه می‌خوانید. افزون بر تولید زود هنگام گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی، چه اقدام‌های دیگری برای افزایش تولید گاز از این میدان مشترک در زمستان در حال انجام است؟

یکی از وظایف مهمی که به‌عهده شرکت نفت و گاز پارس قرار دارد نگهداشت و افزایش تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی است. در این زمینه، تولید گاز از فاز ۱۱ پارس جنوبی در آیینی با حضور رئیس‌جمهوری هم‌زمان با هفته دولت آغاز شد که ابتدا با تولید ۷.۵ میلیون مترمکعب در روز عملیاتی شده است و پیش‌بینی می‌شود تولید از سکوی ۱۱B تا زمستان به ۱۵ میلیون مترمکعب در روز برسد.

افزون بر این اقدام، برنامه افزایش تولید از سکوی ۱۳A نیز در دستور کار قرار دارد. تولید گاز از چاه‌های سکوی فاز ۱۳A که پیش از این آسیب دیده بود، مسائل فنی پیچیده‌ای دارد، اما در تلاشیم با پیگیری‌های انجام‌شده، از زمستان با چهار حلقه چاه، سکوی ۱۳A را به تولید ۱۰ میلیون متر مکعب در روز برسانیم، البته این عدد به‌عنوان برآورد است.

بهره‌برداری از خط جدید دریایی فاز ۱۶ هم در همراه برنامه‌ریزی شده که تولید گاز از این فاز را تا ۸ میلیون مترمکعب در روز افزایش خواهد داد و اکنون بحث اتصال به پالایشگاه خشکی در جریان است.

با توجه به این اقدام‌ها، ظرفیت تولید گاز ایران در زمستان امسال از میدان مشترک پارس جنوبی به چه عددی می‌رسد؟

در مجموع با بهره‌برداری از چند حلقه چاه فاز ۱۱، تعدادی از چاه‌های سکوی ۱۳A و خط لوله جدید فاز ۱۶ افزایش تولید ۳۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز در زمستان از پارس جنوبی برنامه‌ریزی شده است و زمستان امسال رکورد تولید ۷۳۰ میلیون مترمکعب در روز از پارس جنوبی ثبت می‌شود.

البته تولید گاز به مصرف بستگی دارد. تولید را بر اساس مصرف برنامه‌ریزی می‌کنیم، اما این توانایی وجود دارد اگر کسری وجود داشته باشد، از ظرفیت‌های موجود استفاده کنیم و در زمستان امسال امکان تولید روزانه ۷۳۰ میلیون مترمکعب گاز از بزرگ‌ترین میدان مشترک گازی جهان در اختیار ایران خواهد بود.