

قرارداد سه جانبه تأمین ۵۰۰ نفتکش
جاده پیماماضامی شود
قرارداد سه جانبه تأمین ۵۰۰ نفتکش جاده پیمای بین شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، شرکت آریادریل خودرو و بانک ملت امضا می‌شود.به گزارش اقتصادسرامد، قرارداد سه جانبه تأمین ۵۰۰ نفتکش جدید جاده پیمای با حضور جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی، علی اکبر نژادعلی، مدیرعامل شرکت ملی پخش فراورده‌های نفتی و رضا دولت آبادی، مدیرعامل بانک ملت امضا شد.تفاه نامه سه جانبه نوسازی و تقویت ناوگان سوخت رسانی جاده‌ای بهمن ماه پارسال امضا شد.بر اساس این تفاه نامه به ارزش ۱۷ هزار و ۵۰۰ میلیارد ریال، مقرر شده بود که منابع مالی مورد نیاز نوسازی ۵۰۰ دستگاه نفتکش جاده پیمای از طریق بانک ملت تأمین شود که هم اکنون قرارداد تأمین این نفتکش‌ها آماده شده است و تعداد ۱۰۰ دستگاه از این تعداد از طریق شرکت آریادریل تأمین خواهد شد.

.....
تشکیل شورای صلح و سازش حوزه انرژی در منطقه ویژه پارس

شورای تخصصی صلح و سازش دعای در حوزه انرژی، در مراسمی با حضور مهدی مهر انگیز، رئیس کل دادگستری استان بوشهر شروع به کار کرده به گزارش اقتصادسرامد، رئیس کل دادگستری استان بوشهر در این مراسم گفت: از آنجا که امکان آموزش تخصصی به فقات به دلیل جنبه تخصصی و فنی مسائل مربوط به حوزه انرژی وجود ندارد، بر آن شدم تا با تشکیل این شورا از نظرات تخصصی مدیران صنعت نفت جهت مصالحه این دعای استفاده کنیم.وی افزود: مهم این است که این دعای با رضایت طرفین حل و فصل شوند که علاوه بر سرعت بخشیدن به رفع دعای حقوقی رضایت طرفین دعای نیز جلب نشود.به گزارش ایسنا و به نقل از پایگاه اطلاع رسانی منطقه ویژه پارس، در این مراسم احکام شورای تخصصی صلح و سازش دعای در حوزه انرژی به عنوان «اصح بار» صادر شد.

.....
قطع گاز ۵۰۰ سازمان و مرکز دولتی و عمومی

مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران از اجرای طرح پایش مصرف گاز دستگاه‌های اجرایی و اماکن دولتی و عمومی کشور با هدف مدیریت انرژی و رعایت الگوی مصرف خبر داده به گزارش اقتصادسرامد، مسلم رحمانی، مدیر هماهنگی امور گازرسانی شرکت ملی گاز ایران اظهار داشت: با قراردیدن روزهای سرد سال و لزوم صرفه جویی بیشتر کان در مصرف گاز طبیعی، شرکت‌های گاز استانی از ابتدای آذرماه، اقدام به پایش مصرف همه سازمان‌ها، ادارات و مراکز دولتی، عمومی و... کردند که در این ارتباط، از حدود ۶۰ هزار پایش انجام‌شده تاکنون، ۲۲۹ سازمان از ورود به داخل سازمان معافیت کردند که در صورت ادامه این روند، ضمن بر خورد با دستگاه مورد نظر، اسامی این دستگاه‌ها نیز اعلام خواهد شد.وی ادامه داد: این طرح همسو با اجرای یک بخشنامه صادرشده از سوی نهادهای حاکمیتی بالادست، وزارت نفت و دستورعمل‌های ابلاغی از سوی شرکت ملی گاز ایران انجام شده است. وی در پایان بیان اینکه گاز حدود ۵۰۰ سازمان در پی اخطارهای صادرشده و به دلیل رعایت نکردن بخشنامه‌های ابلاغی درباره مصرف بهینه گاز و تنظیم دمای اداره یا دمای رفاه قطع شده است، از همه اداره‌ها، سازمان‌ها و مراکز دولتی و عمومی خواست تا با روشن کردن وسایل گرمایشی یک ساعت پیش از آغاز کار و خاموش کردن آنها یک ساعت پیش از پایان کار، خاموش کردن وسایل گرمایشی در روزهای تعطیل برای ساختمان‌هایی که سیستم حرارت مرکزی ندارند، همچنین انجام معاینه فنی، تعمیر وسایل گرمایشی و دیگر اقدام‌های لازم به منظور افزایش بازدهی وسایل گازسوز مانند نصب سامانه پایش هوشمند موتورخانه‌ها، نسبت به صرفه جویی در مصرف گاز اهتمام ورزند.

.....
تعطیلی خط تولید پتروشیمی پارس دلیل آشفته گی بازار پونولیت
رئیس انجمن تولیدکنندگان پونولیت گفت: تعطیلی خط تولید شرکت پتروشیمی پارس، موجب افزایش قیمت ۴۰ درصدی ماده اولیه تولید پونولیت شده است. به گزارش اقتصادسرامد، امیر لطفی گفت: حدود سه ماه است که خط تولید منومر استایرن (ماده اولیه تولید پونولیت) پتروشیمی پارس تعطیل شده و مشخص نیست چه زمانی به مدار تولید باز می گردد. وی با بیان اینکه این موضوع جهش قیمت را در بازار مواد اولیه و همچنین بازار پونولیت به دنبال داشته است، افزود: جهش ناگهانی منومر استایرن موجب شد تا تولیدکنندگان پونولیت در تأمین مواد اولیه با مشکل مواجه شوند و در دو ماه گذشته تولیدکنندگان با تعطیلی تولید یا با افزایش به حداقل ظرفیت شده.الطفی ادامه داد: با توجه به آنکه تولید با افزایش چند برابری قیمت مواد اولیه دیگر صرفه اقتصادی ندارد، برخی تولیدکنندگان نیز قصد فروش واحدهای تولیدی خود را دارند.رئیس انجمن تولیدکنندگان پونولیت با بیان اینکه حدود سه ماه است که پتروشیمی پارس پلی استایرن را در بورس عرضه نکرده است، گفت: تا پیش از افزایش قیمت این ماده اولیه، حدود ۲ هزار تن و ماهانه بین ۸ تا ۱۰ هزار تن منومر استایرن توسط پتروشیمی پارس در بورس عرضه می شد، اما در حال حاضر ۸۰ درصد این ظرفیت وجود ندارد.وی با اشاره به اینکه پتروشیمی تبریز هم یکی از شرکت‌هایی است که اقدام به واردات این ماده اولیه و عرضه آن در بورس می کرد، افزود: در حال حاضر، پتروشیمی تبریز حدود ۲۰ تا ۲۰۰ درصد منومر استایرن مورد نیاز بازار را در بورس عرضه می کند، اما به دلیل آنکه میزان عرضه پایین و تقاضا زیاد است، رقابت به شدت بالاست و به همین دلیل ناظر بورس آن را حذف می کند.لطفی گفت: حذف عرضه این ماده اولیه، نه تنها باعث کاهش قیمت نمی شود بلکه قیمت این ماده اولیه را چند برابر می کند.وی به قیمت پونولیت در بازار بعد از افزایش قیمت ماده اولیه تولید آن اشاره کرد و افزود: قیمت پونولیت سقفی که در ساختمان سازی استفاده می شود، از ۵۰۰ هزار تومان در چند ماه اخیر، اکنون به بیش از ۲۰۰ هزار تومان رسیده است و این موضوع رکود در ساخت و ساز را تشدید کرده است.



ایران قیمت فروش نفت به مشتریان آسیایی را کاهش داد

ایران قیمت فروش رسمی گرید نفتی سبک خود برای عرضه به خریداران آسیایی را کاهش داد.به گزارش اقتصادسرامد، دو منبع صنعتی آگاه به رویتز گفتند: ایران قیمت فروش رسمی نفت سبک "ایران لایت" در ژانویه سال ۲۰۲۳ که به خریداران آسیایی عرضه می شود را سه دلار و ۱۵ سنت بالاتر از قیمت پایه منطقه ای نفت عمان /دوبی تعیین کرد که دو دلار و ۲۰ سنت در مقایسه با ماه میلادی جاری، کاهش نشان می دهد.همچنین قیمت فروش نفت سسگین ایران در ژانویه سال میلادی آینده، ۷۵ سنت در هر بشکه بالاتر از قیمت پایه خاورمیانه تعیین شد که در مقایسه با دسامبر، یک دلار و ۱۰ سنت کاهش داشته است. قیمت نفت فروزان ۷۰ سنت در هر بشکه بالاتر از قیمت پایه منطقه ای تعیین شد که نسبت به دسامبر، یک دلار و ۲۵ سنت کاهش پیدا کرده است. قیمت نفت سروش برای ژانویه، چهار دلار و ۸۰ سنت در هر بشکه پایین تر از قیمت پایه نفت خاورمیانه تعیین شد که ۲ دلار و ۵۰ سنت در مقایسه با دسامبر، کاهش داشت.



اشتباه داشتیم که به اینجا رسیدیم یکی ناترازی در تولید و مصرف گاز، دیگر اینکه وابستگی شبکه برق به گاز حدود ۹۰ درصد است، وقتی تا این حد وابستگی به گاز بالاست و نمی توانیم آن را تأمین کنیم نشان می دهد از روز اول ماجرای امنیت تأمین برق را درست تعریف نکردیم و سید انرژی مورد نیاز برای تأمین برق را درست نچیدیم و اکنون گیر افتادیم. وی تأکید کرد: ما باید به سرعت به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر می رفتیم که وقتی گاز نیست بتوانیم برق را از نیرو گاه‌های خورشیدی و بادی تأمین کنیم، این اقدامات درازمدت و نیاز به برنامه‌ریزی دارد اما هیچوقت این برنامه را نداشته‌ایم زیرا این دیدگاه را داریم کشوری که ذخایر عظیم گازی دارد نیازی به انرژی اینک وقتی در دیگر نقاط آسیا تولید می کنیم استفاده قرار دهیم. استفاده قرار دهیم. **حمایت سیاسی و غیر هوشمند از خودرو سازان و رشد مصرف بنزین** اورعی با بیان اینکه اکنون اولین و موثرترین راه

حرکت به سمت خودروی برقی است، گفت: سهم خودروی برقی در کشور ما صفر بوده و فناوری خودرو در کشور ما از جهان عقب افتاده است، یک خودرو به طور معمول بسرای ۱۰۰ کیلومتر پیمایش ۴ لیتر بنزین مصرف می کند، این میزان مصرف ما در شرایط عادی ۸ لیتر و در زمان ترافیک ۱۰ لیتر است یعنی ۲.۵ تا ۲ برابر نسبت به دیگر کشورها برای پیمایش مسافت ثابت بنزین مصرف می کنیم و این به لجام گسیختگی صنعت خودرو برمی گردد، به حدی این صنعت مورد حمایت سیاسی و غیرهوشمند قرار گرفته که دلیلی نمی بیند کیفیت را بالا ببرد. در حالی که خودرو سازان دنیا مجبورند کیفیت را ارتقا دهند زیرا ملزم به این هستند که در بازار رقابت کنند و این باعث می شود هم به سمت برقی گردن و هم کیفیت بالا به لحاظ فناوری بروند، در حالی که در کشور ما که مردم صف کشیده‌اند که قرعه کشی شود تا خودرو را با هر قیمت که خودرو ساز می فروشد، بخرند، در این شرایط خودرو ساز نیازی نمی بیند که خود را با فناوری روز جلو ببرد.

اشتباه داشتیم که به اینجا رسیدیم یکی ناترازی در تولید و مصرف گاز، دیگر اینکه وابستگی شبکه برق به گاز حدود ۹۰ درصد است، وقتی تا این حد وابستگی به گاز بالاست و نمی توانیم آن را تأمین کنیم نشان می دهد از روز اول ماجرای امنیت تأمین برق را درست تعریف نکردیم و سید انرژی مورد نیاز برای تأمین برق را درست نچیدیم و اکنون گیر افتادیم. وی تأکید کرد: ما باید به سرعت به سمت انرژی‌های تجدیدپذیر می رفتیم که وقتی گاز نیست بتوانیم برق را از نیرو گاه‌های خورشیدی و بادی تأمین کنیم، این اقدامات درازمدت و نیاز به برنامه‌ریزی دارد اما هیچوقت این برنامه را نداشته‌ایم زیرا این دیدگاه را داریم کشوری که ذخایر عظیم گازی دارد نیازی به انرژی اینک وقتی در دیگر نقاط آسیا تولید می کنیم استفاده قرار دهیم. استفاده قرار دهیم.

حمایت سیاسی و غیر هوشمند از خودرو سازان و رشد مصرف بنزین

اورعی با بیان اینکه اکنون اولین و موثرترین راه

برگزیده انرژی

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی

زمان زیادی برای تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی نداریم



مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با تأکید بر اینکه نگاه‌های مقطعی و منافع کوتاه مدت را باید کنار گذاشت، گفت: زمان زیادی برای تکمیل زنجیره ارزش صنعت پتروشیمی نداریم و در این مسیر همه باید دست در دست هم بگذاریم.به گزارش اقتصادسرامد، مرتضی شاهمیرزایی در اجلاس عمومی صنایع پتروشیمی ایران بر جدیت مدیران در یکپزیری مباحث مطرح‌شده در این اجلاس به منظور پیشبرد بیشتر برنامه‌های توسعه‌ای تأکید و اظهار کرد: ظرفیت تولید صنعت پتروشیمی پیش از انقلاب حدود ۳ میلیون تن بود و تمام سیادت این صنعت به دوران پس از انقلاب اسلامی بازمی گردد.وی افزود: با وجود تحریم‌ها و مشکلات فراوان، صنعتگران ایرانی با تجربیاتی که از قبل و بعد از انقلاب اسلامی کسب کردند، نگذاشتند چرخ صنعت از حرکت بایستد، به‌طوری‌که ظرفیت این صنعت هم اکنون به بیش از ۱۱ میلیون تن در سال و جایگاه ویژه‌ای رسیده است.معانن وزیر نفت با تأکید بر اینکه شرکت ملی صنایع پتروشیمی به‌عنوان متولی صنعت پتروشیمی هر کمکی که لازم باشد به هلدینگ‌ها و شرکت‌های پتروشیمی خواهد کرد تا کار بزرگ تکمیل زنجیره ارزش به ثمر برسد، ادامه داد: زمان زیادی نداریم و در یک محدوده زمانی حداکثر ۱۰ ساله باید یک برنامه سنگینی را اجرا کنیم.شاهمیرزایی با اشاره به اینکه باید به نقطه تولید راحل عبور از سختی‌های کشور است،مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزود: باید تکمیل زنجیره محصولات پتروشیمی مانند متانول را که امروز با ظرفیت بالای در کشور تولید می شود تعریف کرد که برای رسیدن به این هدف باید دست در دست هم بگذاریم و هلدینگ‌های پتروشیمی نیز پای کار بایند و تا ۸۰ درصد سودها را برای تکمیل زنجیره ارزش هدایت کنند.شاهمیرزایی ادامه داد: باید نشد که شرکت ملی صنایع پتروشیمی در دولت سیزدهم تمامی زنجیره‌های سودمند را شناسایی و با توجه به اینکه خوراک آن در کدام هلدینگ موجود است به آنها معرفی کند که در این مسیر حدود ۲۲ محصول شناسایی و معرفی شد و خوشبختان تا ۲۰ تا ۷۰ درصد این برنامه محقق شده و هلدینگ‌ها در حال برنامه‌ریزی‌های لازم هستند.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران

مهر و آبان امسال گاز بیشتری به نیروگاه‌ها و صنایع عمده تخصیص داده شده است



مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران با ارائه آماری از افزایش میزان تحویل گاز به نیروگاه‌ها و صنایع عمده در مهر و آبان امسال گفت: زمان مشابه در سال گذشته خبر داده به گزارش اقتصادسرامد، محمدرضا جولایی در رابطه با وضعیت گاز رسانی به صنایع عمده و نیروگاه‌ها در پائیز امسال نسبت به مدت مشابه سال قبل گفت: با تلاش مجموعه همکاران ما در شرکت ملی گاز ایران از ابتدای پاییز ۱۴۰۱، با وجود اینکه نمودار مصرف گاز در بخش خانگی و تجاری سیر صعودی داشته است، شاهد رکورد جدیدی در گاز رسانی به نیروگاه‌ها و صنایع عمده در ماه‌های مهر و آبان امسال نسبت به مدت مشابه به ترتیب ۱۱ و ۳۵ درصد افزایش داشته است.جولایی در خصوص روند گازرسانی به صنایع عمده گفت: نمودار گازرسانی به صنایع عمده نیز صعودی بوده و این میزان در ماه‌های مهر و آبان امسال نسبت به همین بازه زمانی در سال گذشته به ترتیب رشد ۸ و ۱۱ درصدی داشته است. وی در رابطه با میزان گازرسانی به صنایع عمده گفت: در مهر و آبان سال جاری به طور متوسط روزانه ۱۴۸.۶ و ۱۴۳.۸ میلیون مترمکعب گاز به صنایع عمده تحویل شده است، این در حالی است که در مدت مشابه سال گذشته میانگین حجم گاز تحویلی روزانه به صنایع عمده در مهرماه ۱۳۷.۲ و در آبان ماه ۱۲۹.۱ میلیون متر مکعب برآورد شده است. جولایی با بیان اینکه اولویت شرکت ملی گاز ایران حفظ جریان پایدار گاز برای بخش خانگی و تجاری است گفت: با وجود اینکه در دوره سرد با بیشترین سهم تولید و فروش گاز به بخش خانگی و تجاری تخصیص پیدا کرده است، اما مجموعه شرکت ملی گاز ایران تأدیر مناسبی را برای گاز رسانی حداکثری صنایع عمده و نیروگاه‌ها در پائیز داشته‌اند. وی در پایان سخنان خود با بیان این که صنایع و نیروگاه‌ها علاوه بر سوخت گاز، از سوخت مایع نیز استفاده می کنند، بیان کرد: هرچه قدر گاز تحویلی به بخش صنایع بیشتر باشد، موجب کاهش مصرف سوخت مایع از سوی آن‌ها می شود در نتیجه، امر این باعث کاهش آلودگی به خصوص در شهرهای صنعتی خواهد شد.از این رو مشترکین محترم به این نکته توجه داشته باشند که اولویت اصلی بخش خانگی است.

گزارش

صنعت نفت و گاز: چشم انتظار ۲۵۰ میلیارد دلار



طرح‌های نیمه تمام صنعت نفت و لزوم نوسازی و بهسازی تجهیزات این صنعت دولت را ملزم به جذب سرمایه داخلی و خارجی کرده و آنطور که وزیر نفت گفته بر اساس برآوردهای صورت گرفته این صنعت نیازمند سرمایه‌ای معادل ۲۵۰ میلیارد دلار است.

به گزارش اقتصادسرامد، در حال حاضر سرمایه‌گذاری در حوزه بالادست صنعت نفت شامل اکتشاف، توسعه و بهره‌برداری از میادین نفت و گاز، به دلیل بالا بودن میانگین عمر تأسیسات سطح الارضی و ورود به نیمه دوم عمر میادین بزرگ و اصلی نفت حائز اهمیت است. چراکه هرگونه تأخیر و کوتاهی در تأمین سرمایه‌گذاری‌های مورد نیاز منجر به کاهش توان تولید نفت و گاز و فرآورده‌های نفتی از سطح فعلی و کاهش سطح ایمنی و افزایش حوادث در مناطق عملیاتی می شود.

بنابر گزارش ایسنا، از سوی دیگر رسیدن به تولید ایمن و پایدار، توسعه میادین نفت و گاز، بازسازی و نوسازی تأسیسات و تجهیزات فرسوده نفتی، نوسازی واحدهای بهره‌برداری و تأسیسات نمک‌زدایی و شیرین‌سازی در مناطق عملیاتی و روزآمدشدن در پروژه‌های نفتی، مستلزم سرمایه‌گذاری‌های هنگفتی است.

آغاز عملیات اجرایی ۲۵ طرح نفتی در سال جاری با ۳۰۰ میلیارد دلار
آنطور که جواد اوچی وزیر نفت درباره نیاز کشور به سرمایه‌گذاری در حوزه نفت و گاز گفته، تا امروز نزدیک به ۱۰۰ میلیارد دلار در بخش بالادست و پایین‌دست نفت و گاز برای سرمایه‌گذاری تفاهم‌نامه و قرارداد داخلی و خارجی امضا کرده‌ایم که ۲۰ میلیارد دلار آن مشخصاً قرارداد است، هرچند طبق گزارش وزیر نفت برآوردها نزدیک به ۲۵۰ میلیارد دلار به سرمایه‌گذاری نیاز داریم.

وزیر نفت و سخنان دیگر اظهار کرد: بر اساس سیاست‌های اصولی و کلان دولت، اولویت ما تکمیل پروژه‌های نیمه‌تمام خواهد بود. همسو با این موضوع تلاش‌مان این است ۴۸ طرح کلان و اولویت‌دار نیمه‌تمام در صنعت نفت را تا پایان امسال با سرمایه‌گذاری ۱۳ میلیارد دلار تکمیل و به بهره‌برداری برسانیم و در همین سال عملیات اجرایی ۲۵ طرح عظیم با سرمایه‌گذاری ۳۰۰ میلیارد دلار را آغاز کنیم.

تعریف صنعت‌های مختلف برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت
سیاست دولت بر سرمایه‌گذاری روی این صنعت متمرکز شده است، محسن خجسته‌مهر –مدیرعامل شرکت ملی نفت- چندی پیش از تعریف بسته‌های مختلف برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت خبر داد و به ایسنا گفت: از حداکثر توان داخلی در این حوزه کشور استفاده خواهیم کرد، همچنین از حضور شرکت‌های خارجی بدون در نظر گرفتن شرایط تحریم استقبال می کنیم.

به گفته وی سرمایه‌گذاری به صورت مرحله ای صورت می گیرد، به گونه ای که بر اساس برنامه زمانی ۱۰ سال و ۲۰ سال تعریف شده و متناسب با زمان مورد نیاز برای هر طرح زمان بندی لحاظ شده است. در این میان از حداکثر توان سرمایه گذاری داخل کشور استفاده خواهیم کرد و منعی برای این مساله وجود ندارد.

غفلت نکنیم
در این راستا سیدمهدی حسینی –کارشناس ارشد حوزه انرژی به ایسنا گفت: بیش از ۲۰ سال است که لزوم سرمایه‌گذاری در صنعت نفت برای توسعه وجود دارد، طی این سالها از تکنولوژی های جدید عقب افتادیم، برخی کشورهای منطقه پیشرفت‌هایی داشتند که ما نتوانستیم به آن دست یابیم. اگر اکنون نیز سرمایه‌گذاری های هنگفت انجام نشود و ظرفیت سازی صورت نگیرد، خطرناکی که به آن خواهیم رسید، بسیار زیاد خواهد بود، اینکه نفت و گاز را زیر زمین نگه داریم تا قیمت آن ۲۰۰ تا ۳۰۰ دلار شود تفکر غلطی است.

وی با بیان اینکه باید نفت و گاز را استخراج و پس از تأمین نیاز داخلی، به فروش آن اقدام کنیم تا برای کشور درآمد ایجاد شود و از این طریق موجب توسعه اقتصاد کشور شویم و اقتصاد را بین نسل ها منتقل کنیم؛ نفت زیر زمینی که آینده آن مشخص نیست، نمی تواند ثروتی بین نسلی تلقی شود، اظهار کرد: برای نفت با توجه به مخازن موجود در کشور که معمولاً هزینه های آن نسبت به سایر کشورها کمتر است، بین ۲۰ تا ۳۰ هزار دلار برای هر بشکه نیازمند سرمایه‌گذاری هستیم، اگر قرار باشد یک میلیون بشکه میزان ظرفیت را افزایش دهیم، بین ۲۰ تا ۳۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز داریم.

حسینی تصریح کرد: هرچند تحریم یکی از دلایل این مساله است اما من معتقدم که ما باید حربه نفتی می توانستیم هزینه های تحریم را برای آمریکا آتقدر بالا ببریم که این اتفاق نیفتد. در دور قبل که آمریکا یک جانبه ایران را تحریم کرد، ما تحریم ها را نادیده گرفتیم. کشورها نیز ریسک کرده و قراردادهای متعددی را با ایران منعقد کردند. در آن زمان حتی با ژاپن نیز که دنباله رو سیاست ها آمریکا بود، قرارداد بستیم، مقامات نفتی آمریکایی در همان زمان اذعان داشتند که کل ۴۷۰ شرکت نفتی آمریکایی یک ائتلاف علیه تحریم ایجاد کردند.

این کارشناس حوزه انرژی اظهار کرد: علت ایجاد این ائتلاف این بود که کل دنیا در حال بیزینس با ایران بود و آمریکایی‌ها تحریم شده بودند، علت علاقه آن‌ها برای همکاری با ایران نیز این بود که هزینه های نفت و گاز ایران بسیار کمتر از هزینه های آمریکایی و اروپایی برای استخراج است و ما در این بخش جاذبه‌هایی را داریم به همین دلیل شرکت های آمریکایی مشتاق ایجاد بیزینس با ما بودند.

وی گفت: برای رسیدن به خودکفایی ابتدا باید در یک نقطه قوت قرار بگیریم، باید سرمایه گذاری انجام شود. تئوری ما این بود که شرکت های داخلی در کنار شرکت های خارجی قرار بگیرند و بعد از گذشت زمانی خوششان حرف اول را بزنند.

گفتنی است، امروز ظرفیت تولید گاز طبیعی کشور نزدیک به یک میلیارد مترمکعب و ظرفیت تولید نفت خام ایسران نزدیک به ۳ میلیون و ۸۰۰ تا ۳ میلیون و ۹۰۰ هزار بشکه است در حوزه وصول درآمدهای حاصل از فروش نفت خام، معیانات گازی، صادرات گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی نیز باید گفت که نسبت به سال ۱۳۹۹ حدود ۲.۵ درصد افزایش یافته است. صادرات گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی نیز باید گفت که نسبت به سال ۱۳۹۹ حدود ۲.۵ درصد افزایش یافته است. صادرات گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی نیز باید گفت که نسبت به سال ۱۳۹۹ حدود ۲.۵ درصد افزایش یافته است. صادرات گاز، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی نیز باید گفت که نسبت به سال ۱۳۹۹ حدود ۲.۵ درصد افزایش یافته است.

توان در این امر موثر باشد.