نفت سنگین ایران حدود ۱۱ دلار گران شد

جدیدترین گزارش ماهانه اوپک نشان داد که قیمت نفت سنگین ایران ماه میلادی گذشته ۱۴.۶ درصد رشد کرده است.

به گزارش ایسنا، قیمت نفت سنگین ایران در ژانویه به ۸۵ دلار و ۵۹ سنت در هر بشکه رسید که ۱۰ دلار و ۹۱ سنت معادل ۱۴.۶ درصد در مقایسه با قیمت ۷۴ دلار و ۶۸ سنت دسامبر افزایش داشت. میانگین قیمت نفت سنگین ایران از ابتدای سال ۲۰۲۲ تا ۲۲ ژانویه، به ۸۵ دلار و ۵۹ سنت در مقایسه با میانگین قیمت ۵۴ دلار و ۳۸ سنت در مدت مشابه سال ۲۰۲۱ رسید.

ارزش سبد نفتی اوپک در ژانویه رشد قوی داشت و ۱۱ دلار و سه سنت معادل ۱۴.۸ درصد در مقایسه با دسامبر افزایش یافت و به ۸۵ دلار و ۴۱ سنت در هر بشکه رسید. میانگین ارزش سبد نفتی اوپک در سال ۲۰۲۲ به ۸۵ دلار و ۴۱ سنت در هر بشکه در مقایسه با ۵۴ دلار و ۳۸ سنت در سال ۲۰۲۱ رسید.

طبق گزارش منابع ثانویه، تولید نفت اوپک متشکل از ۱۳ کشور در ژانویه به ۲۷.۹۸ میلیون بشکه در روز رسید که ۰.۰۶ میلیون بشکه در روز در مقایسه با دسامبر افزایش داشت. تولید نفت عمدتا در نیجریه، عربستان سعودی، امارات متحده عربی و کویت افزایش پیدا کرد اما در ونزوئلا، لیبی و عراق کاهش داشت. تولید نفت ایران ۲۱ هزار بشکه در روز در ژانویه نسبت به ماه پیش از آن رشد کرد و از ۲.۴۸۲ میلیون بشکه در روز به ۲.۵۰۳ میلیون بشکه در روز افزایش یافت.

جهش تورم آمریکا ترمز افزایش قیمت نفت را کشید

قیمت نفت در معاملات روز جمعه بازار جهانی با قوت گرفتن انتظارات برای افزایش چشمگیر نرخهای بهره آمریکا و انتظار سرمایه گذاران برای نتیجه مذاکرات هسته ای، کاهش پیدا کرد.

به گزارش ایسنا، بهای معاملات نفت برنت ۳۵ سنت معادل ۰.۳ درصد کاهش یافت و به ۹۱ دلار و ۱۶ سنت در هر بشکه رسید. معاملات نفت برنت شب گذشته با ۱۴ سنت کاهش بسته شده بود.

بهای معاملات وست تگزاس اینترمدیت آمریکا با ۱۵ سنت معادل ۰.۲ درصد کاهش، به ۸۹ دلار و ۷۳ سنت در هر بشکه رسید. شاخص نفت آمریکا روز پنج شنبه با ۲۲ سنت افزایش بسته شده بود.

هر دو شاخص قیمت نفت به سوی نخستین رشد هفتگی پس از هفت هفته رشد متوالی، پیش می روند.

وارن پاترسون، مدیر تحقیقات کالای ING گفت: آمار تورم که روز گذشته منتشر شد، بانک مرکزی آمریکا را برای افزایش بیشتر نرخهای بهره تحت فشار قرار می دهد. این انتظارات روی نفت و کالاهای دیگر سنگینی می کند. بعلاوه به نظر می رسد مذاکرات هسته ای ایران در حال پیشرفت است که عامل بازدارنده رشد قیمتهاست.

در پی انتشار آمار تورم آمریکا که بزرگترین افزایش سالانه تورم در ۴۰ سال اخیر را نشان داد، جیمز بولارد، رییس بانک فدرال رزرو سنت لوئیس اظهار کرد: خواهان افزایش یک درصدی نرخهای بهره تا اول ژوییه است.

سرمایه گذاران همچنین به مذاکرات غیرمستقیم میان آمریکا و ایران برای احیای توافق هسته ای چشم دوخته اند که هفته جاری پس از وقفه ۱۰ روزه ازسرگرفته شد. دستیابی به توافق، لغو تحریمها علیه فروش نفت ایران را به دنبال خواهد شد و کمبود عرضه جهانی را کمتر می کند. جن ساکی، دبیر مطبوعاتی کاخ سفید گفت: مذاکرات به نقطه حساسی رسیده و توافقی که به نگرانیهای اصلی همه طرفین می پردازد، دیده می شود.

ادوارد مویا، تحلیلگر ارشد شرکت OANDA در این باره گفت: با خوش بینی رو به رشد نسبت به پیش رفتن مذاکرات هسته ای ایران در مسیر صحیح و صعود ارزش دلار تحت تاثیر چشم انداز افزایش نرخهای بهره آمریکا، روند افزایشی قیمت نفت سرانجام نیرویش را از دست داد. بازار نفت همچنان با کمبود عرضه روبروست اما نیروی صعودی نفت به پایان رسیده است. اگر روند صعودی ارزش دلار ادامه پیدا کند، قیمت نفت همچنان کاهش بیشتری خواهد داشت.

بر اساس گزارش رویترز، کمبود عرضه در جدیدترین آمار هفتگی ذخایر نفت و فرآورده های نفتی آمریکا منعکس شد. اداره اطلاعات انرژی آمریکا اعلام کرد ذخایر نفت آمریکا در هفته منتهی به چهارم فوریه، به میزان ۴.۸ میلیون بشکه کاهش پیدا کرده و به ۴۱۰.۴ میلیون بشکه رسیده است در حالی که تحلیلگران در نظرسنجی رویترز، افزایش ذخایر به میزان ۳۶۹ هزار بشکه را پیش بینی کرده بودند.

در این بین، اوپک در جدیدترین گزارش ماهانه خود پیش بینی کرد تقاضای جهانی برای نفت ممکن است امسال رشد بیشتری پیدا کند. این گروه پیش بینی کرد با احیای قوی اقتصاد جهانی از رکود کرونایی، تقاضا امسال ۴.۱۵ میلیون بشکه در روز رشد می کند.

در نظرسنجی ایسپا بررسی شد

ایران از لحاظ منابع آبی در چه وضعیتی قرار دارد؟

در راستای سنجش آگاهی شهروندان از بحران آب در کشور، مرکز افکارسنجی دانشجویان ایران (ایسپا) نظرسنجی را درخصوص منابع آبی کشور انجام داد.

به گزارش ایسنا، مرکز افکارسنجی دانشجویان ایران (ایسپا) وابسته به جهاد دانشگاهی، در راستای سنجش آگاهی شهروندان از بحران آب در کشور، نظرسنجی را به شیوه مصاحبه تلفنی در دی‌ماه ۱۴۰۰ با اندازه نمونه ۱۵۸۴ نفر از شهروندان بالای ۱۸ سال کل کشور (شهر و روستا) انجام داد.

در این نظرسنجی از شهروندان پرسیده شد که "به نظر شما ایران از نظر منابع آبی، کشور کم آب یا پرآبی است؟" نتایج به دست آمده در این نظرسنجی نشان داد، از هر ۱۰ شهروند بالای ۱۸ سال، ۳ نفر معتقد است که ایران از نظر منابع آبی پرآب محسوب می‌شود. براین اساس، ۶۱.۵ درصد مردم معتقدند ایران کشور کم آبی است و در مقابل ۳۱.۷ درصد ایران را کشور پرآبی می‌دانند؛ ۶.۸ درصد نیز گزینه نمی‌دانم را در پاسخ به این سؤال انتخاب کردند.

با افزایش سن، باور به اینکه ایران کشور کم آبی است، بیشتر می‌شود. ۶۶.۷ درصد افراد بالای ۵۰ سال، ایران را کشور کم آبی می‌دانند، درحالیکه این میزان بین جوانان ۲۹-۱۸ سال ۶۰.۶ درصد است. همچنین افراد با تحصیلات دانشگاهی (۶۲.۹ درصد) بیش از سایر افراد، ایران را کشور کم آبی می‌دانند و این میزان در بین افراد با تحصیلات کمتر از دیپلم ۵۹.۴ درصد است.

مفقود گردیده

مدرک فارغ التحصیلی اینجانب تهمینه عاشقی اسگوئی فرزند: احمد به شماره شناسنامه/ملی ۴۷۰۲ صادره تهران در مقطع :کارشناسی رشته: حقوق صادره از واحد دانشگاهی تبریز به شماره و تاریخ ثبت در سازمان ۹۱/۰۵/۰۳-۲۲۶۰۶۲ مفقود گردیده است و فاقد اعتبار می باشد.از یابنده تقاضا می شود اصل مدرک را به دانشگاه آزاد اسلامی واحد تبریز واقع در دو کیلومتری جاده تبریز-تهران مجتمع آموزشی دانشگاه آزاد اسلامی تبریز - ساختمان اداری - اداره امور فارغ التحصیلان ارسال نمایند.

تاریخ انتشار نوبت اول :۱۴۰۰/۱۱/۰۹

تاریخ انتشار نوبت دوم :۱۴۰۰/۱۱/۲۴

تاریخ انتشار نوبت سوم :۱۴۰۰/۱۲/۰۹

مفقود گردیده

برگ سبز و سند کمپانی یک دستگاه تراکتور فرکوس ۴۷۵ به مدا ۹۳ شماره پلاک انتظامی :۱۸-۹۶۱ک۱۳ شماره موتور MT٤A٢٧٧٠٠٢٩C و شماره شاسی N٣HKTAD٢CEEP١٨٧٦٨P٠٣٢٥٠D٢ بنام روح الله رضازاده مفقود و از درجه اعتبار ساقط می باشد.

خیز ایران برای بازپس‌گیری جایگاه خود در سبد انرژی جهان

با روی کار آمدن دولت سیزدهم و تمرکز مدیریت صنعت نفت بر تعمیق اولویت‌های ساختاری شرکت ملی نفت ایران، برنامه‌ریزی برای برداشت حداکثری از منابع نفت و گاز و صادرات انجام شد تا با ایجاد بهره‌وری و رونق اقتصادی، در بازپس‌گیری جایگاه ایران در سبد انرژی جهان موثر باشد.

به گزارش ایرنا، جمهوری اسلامی ایران با دارا بودن ۱.۲ هزار میلیارد بشکه معادل نفت خام ذخایر هیدروکربوری، جایگاه ممتازی در میان کشورهای دارنده سوخت‌های فسیلی دارد؛ جایگاهی بی بدیل که به تنهایی یکی از محورهای اصلی ترسیم کننده نقشه دیپلماسی کشور نیز هست.

دستیابی به منابع ارزشمند هیدروکربوری و استحصال فرآورده های سوختی زیرزمینی، هدفی است که از ابتدای فعالیت شرکت ملی نفت ایران به عنوان عهده دار تمامی فعالیت های بالادستی صنعت نفت مورد توجه بوده و تلاش شده است تا با به کارگیری شیوه های نوین فناوری صنایع نفت و گاز، میزان استحصال نفت خام و گاز افزایش یابد.

آنچه مسلم است تاکنون و با به کارگیری فناوری های روز، امکان استحصال حدود ۳۴۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام از این ذخایر زیرزمینی محرز شده است که در مقایسه با نرخ تولید فعلی، پیش بینی می شود امکان برداشت از این منابع خداداد تا ۱۰۰ سال آینده وجود داشته باشد. این در حالی است که محاسبه این رقم با میانگین ضریب برداشت ۲۵ درصدی صورت گرفته و بدون شک با ارتقای دانش روز و تجهیز صنایع نفت و گاز کشورمان به جدیدترین یافته های پژوهشی، این رقم از پیش بینی فعلی بسیار فراتر خواهد رفت.

با روی کار آمدن دولت سیزدهم و تمرکز مدیریت صنعت نفت بر تعمیق اولویت های ساختاری شرکت ملی نفت ایران، برنامه ریزی هدفمندی برای برداشت حداکثری از منابع نفت و گاز، همپای صادرات انجام شد تا ضمن ایجاد بهره‌وری و رونق اقتصادی، تحقق چشم انداز برنامه‌های جامع توسعه در کشور را تضمین کند.

بر همین اساس افزایش ظرفیت تولید نفت و گاز و تکمیل توسعه میادین مشترک پارس جنوبی، غرب کارون و .... تنوع بخشی و افزایش فروش نفت از طریق بخش خصوصی و دانش بنیان کردن اقتصاد نفت در چارچوب خنثی سازی تحریم ها و توسعه کسب و کار با رویکرد صادرات محوری از جمله مهمترین اهداف تعریف شده برای فعالیت شرکت ملی نفت کشورمان در دولت مردمی تعیین شد.

در ادامه همچنین رویکرد حداکثرسازی نرخ جایگزینی ذخایر نفت و گاز و افزایش سهم تولید، توسعه فناوری و استفاده از ظرفیت دانشگاه ها، مراکز علمی و شرکت های دانش بنیان و توجه به ساخت داخل و برنامه ریزی برای استفاده حداکثری از تولیدات داخل کشور به همراه آموزش و توانمندسازی نیروی انسانی و جذب نخبگان در صنعت نفت به عنوان دیگر موارد مورد تاکید در مسیر تحقق اهداف عالیه شرکت ملی نفت ایران مطرح و تمامی فعالیت های اجرایی ذیل این رئوس بازتعریف شد.

طرح های زود بازده در اولویت اجرا

یکی از محورهای کاری شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم، اولویت اجرای طرح های زودبازده برای تامین هرچه سریعتر منابع هیدروکربوری به ویژه گاز در کشور بوده است. در همین راستا از سوی مدیریت کلان شرکت ملی نفت ایران تمهیداتی اندیشیده شده که تمامی منابع مالی برای اجرای این طرح ها بدون محدودیت مالی و با درنظر گرفتن تمامی توان اجرایی شرکت ها انجام شود.

تمرکز بر افزایش تولید و بهبود روند صادرات

شرکت ملی نفت ایران در مسیر دستیابی به جایگاه واقعی خود سه رویکرد اساسی را در دستور کار خود قرار داده و تمامی اهداف عملکردی خود را بر این اساس استوار کرده است. این سه محور شامل بازگردانی میزان تولید به رقم پیش از تحریم ها تا پایان سال ۱۴۰۰، تثبیت تولید و در نهایت افزایش تولید است که برنامه های منطبق با آن با تکیه بر مباحث EOR و IOR انجام شده و در حال پیگیری است.

ازمصادیق اجرای این چشم انداز در مجموعه شرکت ملی نفت ایران می توان به طرح ضربتی تولید گاز از ۱۳ میدان اشاره کرد که عمدتا در حوزه زاگرس جنوبی قرار دارند.

براین اساس، قرارداد مربوطه با سرمایه‌گذاری ۳.۶ میلیارد دلاری در بازه‌ی ۴ ساله تعریف و مقرر شده است تا اجرای طرح ها بر مبنای اولویت‌بندی آن ها نهایی و اجرا شود.

پیش‌بینی می‌شود با اجرایی شدن این طرح، بیش از ۱۳۰ میلیون متر مکعب در روز به ظرفیت تولید گاز در کشور اضافه شود و از نظر میعانات گازی نیز رقمی بالغ بر ۱۰۰ هزار بشکه در روز به تولید میعانات گازی کشورمان اضافه شود. در اجرای این طرح همچنین یک فاز زودهنگام نیز در نظر گرفته شده است که قرار است در بازه زمانی کم‌تر از دو سال به سرانجام رسیده و روزانه ۲۰ میلیون متر مکعب گاز را به میزان تولید فعلی گاز کشورمان اضافه کند.

رکورد تولید ۷۰۵ میلیون مترمکعب گاز در پارس جنوبی

یکی از دستاوردهای قابل توجه که در نتیجه برنامه ریزی دقیق برای افزایش تولیدگاز در کشور انجام شده است، ثبت رکورد تولید در میدان گازی پارس جنوبی است که برای اولین بار تولید گاز از این میدان تا پایان آذرماه امسال به رقمی در حدود ۷۰۵ میلیون مترمکعب رسیده که بیش از برنامه بوده و همچنان روند افزایشی دارد.

دستیابی به این رقم تولید در حالی است که بخشی از فازهای این میدان هنوز به بهره برداری کامل نرسیده است؛ با این وجود پیش بینی می شود در آینده ای بسیار نزدیک نخستین ترین(Train) فاز ۱۴ به مدار تولید برسد.

در ادامه اجرای طرح های میدان پارس جنوبی که از جمله اولویت های توسعه ای شرکت ملی نفت ایران است، طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی مطرح است که پیش بینی می شود با تداوم روند کنونی و نهایی شدن بهره برداری از چاه های این میدان در آینده ای نزدیک، تولید روزانه ۱۴ میلیون مترمکعب گاز از این فاز نیز انجام شده و میزان تولید روزانه از فاز ۱۱ به رقم مشابه دیگر فازهای این میدان یعنی ۵۶ میلیون متر مکعب در روز خواهد رسید.

برنامه ریزی برای دستیابی به ظرفیت تولید پیش از تحریم‌ها

یکی از محوری ترین فعالیت های صورت گرفته در شرکت ملی نفت ایران از زمان آغاز به کار دولت سیزدهم، تمرکز بر افزایش تولید و دستیابی به ظرفیت تولید پیش از تحریم ها بوده است که هم اکنون با اقدامات صورت گرفته بخش قابل ملاحظه ای از افزایش تولید محقق شده یا با برنامه ریزی انجام شده در شرکت های تابعه تا پایان سال محقق خواهد شد.

به عنوان نمونه پیش بینی می شود که تنها در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران میزان تولید به بیش از دو برابر میزان فعلی برسد.

افزایش صادرات و تسویه تمامی مطالبات فروش نفت

شرکت ملی نفت ایران با توجه به نقش بی بدیل و مسئولیت خطیری که در تامین بودجه کشور دارد، اولویت فروش نفت و تعریف بازارهای جدید صادراتی را که از زمان تحریم ها دستخوش تغییرات زیادی شده بود در دستور کار قرار داد و سعی کرد تا با تمرکز ویژه بر شیوه های نوین بازاریابی، سهم ایران در سبد صادرات نفتی جهان را افزایش دهد.

در راستای دستیابی به این هدف تلاش شد تا ضمن احیای برخی از بازارهای از دست رفته طی دوران تحریم، از تمام ظرفیت‌ها، از جمله ظرفیت بخش خصوصی در این زمینه استفاده شود تا به دور از حصار تعاملات محدود، فروش نفت ایران افزایش یابد.

ماحصل این تلاش ها به موفقیت های قابل توجهی در زمینه فروش نفت منتهی و باعث شد تا تامین منابع مالی بودجه دولت منطبق بر برنامه از پیش تعیین شده تضمین شود.

در ادامه این روند سعی شد تا با ایجاد یکپارچگی در کل مدیریت فروش امور بین‌الملل، استفاده از سازوکارهای قابل دسترس و ابزارهای موجود همچون تهاتر، سرمایه‌گذاری و ایجاد فرصت برای فروش نفت از طریق بورس در دستور کار قرار گیرد تا فروش نفت ایران بهبود یابد.

حمایت از ساخت داخل

صنعت نفت فضای مناسبی برای حضور حداکثری شرکت های داخلی و توان افزایی بخش خصوصی دارد؛ به طوری که پیش بینی می شود در مسیر تحقق اهداف برنامه ریزی شده در صنایع بالادستی نفت به بیش از ۱۵۰ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز باشد که بخش قابل ملاحظه ای از آن با توان بخش خصوصی قابلیت اجرایی شدن خواهد داشت.

در راستای حمایت حداکثری از بخش خصوصی و نیل به سیاست سرمایه‌گذاری و تأمین کالاهای موردنیاز از طریق کانال زنجیره تأمین ایرانی که در چارچوب دستیابی به اقتصاد مقاومتی در صنعت نفت تعریف شده است، مدیریت ارشد شرکت ملی نفت ایران بارها از تمامی شرکت‌های متخصص و توانمند ایرانی در داخل و خارج از کشور با توانایی انجام کار حرفه‌ای و توجیه بیشترین میزان بهره وری سرمایه در صنعت نفت دعوت به همکاری کرده و مقرر کرده است تا تمامی فعالیت های شرکت های تابعه در چارچوب هم افزایی توان ایرانی اجرایی شود.

سخنگوی صنعت برق خبر داد:

قبض‌های جدید برق از اواخر بهمن ماه در اختیار مشترکان قرار می‌گیرد

سخنگوی صنعت برق ایران گفت: تعرفه های جدید برق از ابتدای بهمن ماه امسال اجرا شده است و براین اساس اواخر بهمن و اوایل اسفند قبض های آن در اختیار مشترکان قرار خواهد گرفت ضمن آنکه اطلاع رسانی به مشترکان در باره پرداخت صورت می گیرد.

«مصطفی رجبی مشهدی» در گفت و گو با ایرنا افزود: مشترکان پس از دریافت این قبض ها می توانند از طریق برنامه کاربردی تلفن همراه برق من برای پرداخت اقدام کنند.

وی ادامه داد: مشترکان اگر به هر دلیلی نتوانستند در موعد مقرر قبض خود را پرداخت کنند به آنان زمان یک هفته ای مهلت داده خواهد شد تا نسبت به پرداخت اقدام کنند.

سخنگوی صنعت برق گفت: مشترکان بهتر است در موعد مقرر قبض خود را پرداخت کنند و صنعت برق را برای خدمات رسانی بهتر یاری کنند.

به گزارش ایرنا، پنجم دی‌ماه هیات دولت به ریاست آیت‌الله سید ابراهیم رئیسی، رئیس‌جمهوری با استناد به قانون هدفمند کردن یارانه‌ها و اجرای حکم مندرج در بند (ی) تبصره (۸) قانون بودجه سال ۱۴۰۰ کل کشور، چگونگی محاسبه تعرفه برق مصرفی مشترکان را تعیین و اجازه اجرای آن از اول بهمن صادر کرد.

کارشناسان و متخصصان صنعت برق پس از بررسی دقیق مصارف مشترکان بر اساس چندین مؤلفه، برای میزان مناسب مصرف برق الگویی طراحی کردند که یک اقدام اصولی بوده و به‌طور معمول جزو برنامه‌های اصلی کشورها برای ارائه خدمات بهتر به مشترکان است.

این الگو ابتدا بر اساس آب و هوا و اقلیم کشور و با توجه به میزان متوسط دمای هوا به مناطق مختلف معتدل یا عادی و گرمسیری تقسیم شده، سپس نیاز خانوارهای مختلف به استفاده از انرژی برق برای وسایل روشنایی، ماشین لباسشویی و ظرفشویی، اتو، یخچال و غیره که به‌طور معمول برای رفاه مورد نیاز است در نظر گرفته شده است.

این الگو برای ۸۰ درصد مشترکان کشور ۲۰۰ کیلووات ساعت در ماه‌های غیر گرم سال و ۳۰۰ کیلووات ساعت برای ماه‌های گرم است و مناطق گرمسیر کشور هم متناسب با شرایط آب و هوایی الگوی خاص خود را دارند.

بر این مبنا اگر مشترکان برق بتوانند در ماه‌های گرم سال مصرف خود را نسبت به دوره مشابه سال قبل کاهش داده و به زیر الگوی مصرف برسانند، به ازای هر کیلووات ساعت کاهش مصرف معادل قیمت تأمین برق یعنی ۳۰۰ تومان پاداش گرفته و از دولت بستانکار می‌شوند؛ البته این در حالی است که دولت در چارچوب الگوی مصرف، برق را به نرخ یارانه‌ای و کمتر از یک سوم این قیمت در اختیار مشترکان قرار می‌دهد و پاداش کاهش مصرف در زمان پیک و اوج بار شبکه، می‌تواند تا ۲ برابر قیمت تأمین برق هم افزایش یابد.

علاوه بر این، آیین‌نامه هیات دولت پیش‌بینی کرده که تعرفه برق مشترکان تحت پوشش نهادهای حمایتی مانند کمیته امداد و بهزیستی در صورت کاهش به میزان ۵۰ درصد الگوی مصرف، رایگان در نظر گرفته شود.

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی خبر داد:

تامین پایدار خوراک پتروشیمی‌ها با جمع‌آوری گازهای همراه نفت

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به امضای قرارداد جمع‌آوری گازهای همراه در میادین شرق کارون با حضور رئیس‌جمهوری، گفت: جمع‌آوری گازهای همراه در همه میادین خشکی کشور در دستور کار است تا در سرمایه‌گذاری هلدینگ‌های پتروشیمی به عنوان خوراک پایدار مورد استفاده قرار گیرد.

«مرتضی شاه‌میرزایی» در گفت‌وگو با ایرنا اظهار داشت: یکی از راهبردهای صنایع پتروشیمی این است که خوراک مورد نیاز مجتمع‌های پتروشیمی را که از بخش بالادست صنعت نفت یعنی شرکت ملی نفت و میادین گازی حاصل می‌شود، به صورت پایدار تامین شود. در این زمینه سرمایه‌گذاری‌هایی توسط هلدینگ‌های پتروشیمی آغاز شده است.

وی به امضای قرارداد جمع‌آوری گازهای همراه نفت در میادین شرق کارون به ارزش ۵۰۰ میلیون دلار که روز یکشنبه (۱۷ بهمن ماه) با حضور رئیس‌جمهوری به امضا رسید، اشاره کرد و ادامه‌داد: با هلدینگ‌ها و شرکت ملی نفت در این زمینه رایزنی‌هایی انجام شده که به نتیجه رسیده است. شاه‌میرزایی تاکید کرد: امضای این قراردادها ادامه‌دار خواهد بود و در هفته‌های آینده جمع‌آوری گازهای همراه در غرب کارون نیز طبق قراردادی به هلدینگ‌های پتروشیمی واگذار می‌شود.

وی گفت: در گذشته نیز پالایشگاه گازی بیدبلند خلیج‌فارس در همین زمینه توسط بخش پتروشیمی، طراحی، سرمایه‌گذاری و ساخته شد که در تامین پایدار خوراک پتروشیمی‌ها نقش موثری دارد. به گفته معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، طرح‌های ان.جی.ال که در کشور تعریف شده نیز در همین رابطه است و قراردادهای جدید منعقد خواهد شد. وی ادامه داد: هلدینگ‌های پتروشیمی ایران در این زمینه سرمایه‌گذاری کرده‌اند و مصمم هستیم همه گازهای مشعل و گازهایی که فلر می‌شود بعد از جمع‌آوری، به عنوان خوراک پتروشیمی مورد استفاده قرار گیرند. شاه‌میرزایی با تاکید بر اینکه گازهای همراه در حال حاضر در فلرها سوزانده می‌شود، گفت: این موضوع علاوه بر هدررفت سرمایه، آلودگی محیط زیست را نیز به دنبال خواهد داشت. وی افزود: با هدایت این گاز به مجتمع‌های جداسازی و فرآورش، علاوه بر شیرین‌سازی متان، سایر بخش‌های گاز مانند اتان، پروپان، بوتان و غیره جدا شده و به عنوان خوراک صنعت پتروشیمی مورد استفاده قرار می‌گیرد که به وسیله آن می‌توان با تولید اتیلن و پروپیلن، به تکمیل زنجیره ارزش در این صنعت پرداخت. به گزارش ایرنا، عملیات اجرایی ۴۸ پروژه بزرگ صنعتی کشور روز یکشنبه (۱۷ بهمن‌ماه) با سرمایه‌گذاری معادل ۱۷ میلیارد دلار با حضور رئیس‌جمهوری آغاز شد. در طرح جدید دولت که بزرگ‌ترین سرمایه‌گذاری صنعتی کشور محسوب می‌شود، قرار است سرمایه‌گذاری ۵۰۰ هزار میلیارد تومانی (حدود ۱۹ میلیارد دلاری) برای توسعه صنایع کشور با استفاده از منابع کارخانه‌های سود ده داخلی، اجرایی شود. شرکت معدنی و صنعتی گل‌گهر، مجتمع فولاد مبارکه، شرکت ملی صنایع مس ایران، شرکت معدنی و صنعتی چادرملو، شرکت سرمایه‌گذاری توسعه معادن و فلزات و شرکت گروه گسترش نفت و گاز پارسیان به عنوان «گروه پیشرانان پیشرفت ایران» مسوولیت سرمایه‌گذاری در این ۴۸ پروژه بزرگ صنعتی را بر عهده دارند.

درآمد اضافی ۶۵ میلیارد دلاری روسیه از گرانی قیمت نفت

اقتصاددانان برآورد می کنند در صورت بالا ماندن قیمت نفت، روسیه ۶۵ میلیارد دلار درآمد اضافی در سال میلادی جاری خواهد داشت.

به گزارش ایسنا، طبق برآورد اقتصاددانان، اگر قیمت نفت نفت تا پایان سال حدود ۹۰ دلار بماند، این درآمد اضافی برای روسیه محقق خواهد شد. با این حال بسیاری از تحلیلگران انتظار دارند قیمتهای نفت از این هم بالاتر رفته و از مرز ۱۰۰ دلار در هر بشکه عبور کند. در این صورت روسیه حداکثر ۷۳ میلیارد دلار درآمد نفتی بیشتری خواهد داشت.

با بالا ماندن قیمت گاز، درآمدهای سوخت فسیلی روسیه هم بالاتر خواهد رفت. دونتس، تحلیلگر رنسانس کپیتال به بلومبرگ گفت: موقعیت مالی روسیه به حدی باثبات است که حتی با قیمت ملایمتر نفت هم وضعیت مالی فعلی این کشور متزلزل نمی شود.

اسکات جانسون، اقتصاددان بلومبرگ گفت: درآمد انرژی روسیه امسال فوق العاده بالا به نظر می رسد و ذخایر مالی این کشور را درست به موقع

افزایش می دهد و در برابر بحران احتمالی ناشی از تحمیل تحریمها، سپر بزرگتری فراهم می کند. علاوه بر مسائل ژئوپلیتیکی، درآمد نفتی بیشتر به معنای انعطاف پذیری بیشتر برای افزایش هزینه و سرمایه گذاری در اقتصاد است. این اواخر پیش بینیها از افزایش قیمت نفت به ۱۰۰ دلار در هر بشکه در سال میلادی جاری بیشتر شده است. این خوش بینی تحت تاثیر تداوم رشد قوی تقاضا و تسهیل محدودیتهای کرونایی تقویت شده است. با وجود پیش بینی ها درباره بهبود چشمگیر تولید نفت آمریکا در سال میلادی جاری، کمبود عرضه همچنان بارز مانده است. به نظر می رسد همه به جای آمریکا، به اوپک چشم دوخته اند که محدود شدن ظرفیت تولیدش دلیل اصلی خوش بینی نسبت به صعود بیشتر قیمتهای نفت است.

بر اساس گزارش اویل پرایس، مسائل ژئوپلیتیکی هم نقش دارند. اگر بحران اوکراین تشدید شود، می تواند قیمتهای نفت را به میزان چشمگیرتری افزایش دهد. در این بین مانع افزایش قیمت نفت، توافق هسته ای ایران خواهد بود که با ادامه مذاکرات محتمل به نظر می رسد. توافق هسته ای راه را برای بازگشت نفت ایران به بازارهای جهانی هموار می کند اما تحلیلگران می گویند چنین احتمالی پیش از این تاثیرش را روی قیمتها گذاشته است.