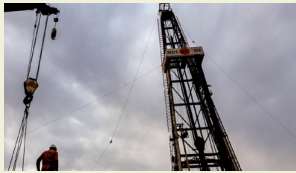


صنایع پتروشیمی

هفته نامه تخصصی صنایع پتروشیمی
دوشنبه ۱۱ تیر ۱۴۰۳
۲۲ ذی الحجه ۱۴۴۵
۲۲ جولای ۲۰۲۴
۸ صفحه | شماره ۹۷
۱۰ هزار تومان



افزایش ۳۰۰ درصدی درآمدهای نفتی در دولت سیزدهم

صفحه ۲



گام‌های دولت سیزدهم برای تولید ۱۰ هزار مگاوات برق

صفحه ۳



پوست اندازی صنعت نفت در دولت سیزدهم با مشارکت سرمایه‌های مردمی

صفحه ۴



جهش تولید نفت

صفحه ۶



رشد ۲۷۸ درصدی درآمدهای صادرات نفت خام

و برنامه‌ریزی و اقدام برای بهره‌گیری از ظرفیت‌های پالایشگاه‌های فراسرزمینی که نتیجه این تلاش‌ها جهش در درآمدهای ارزی، همچنین وصول آنها بوده است. در دو سال اخیر مجموع درآمدهای ارزی حاصل از صادرات نفت خام، میعانات گازی، گاز طبیعی، فرآورده‌های نفتی و محصولات پتروشیمی معادل ۲۷۸ درصد افزایش یافته است. توسعه همکاری‌ها با روسیه از طریق امضای قرارداد به ارزش ۴ میلیارد دلار، همچنین امضای تفاهمنامه‌های سرمایه‌گذاری با شرکت‌های مطرح بین‌المللی چینی و روس را می‌توان از دستاوردهای حوزه بین‌الملل وزارت نفت در سه سال اخیر برشمرد. وانگهی، افزایش ۱۵ درصدی حجم صادرات گاز طبیعی کشور و افزایش ۲۱ درصدی صادرات گاز مایع (LPG) کشور، امضای قرارداد سوآپ گاز با جمهوری آذربایجان، تمدید قرارداد جاری تهاتر گاز و برق با ارمنستان تا سال ۲۰۳۰، رشد ۲۰ درصدی صادرات گاز به عراق و وصول مطالبات معوق، پرداخت بدهی‌های گاز به شرکت «ترکمن‌گاز» که به احیای روابط اقتصادی و زمینه‌سازی لازم برای از سرگیری قرارداد واردات گاز از عشق‌آباد منجر شده، از دیگر دستاوردها در این حوزه است.

وزارت نفت دولت سیزدهم در شرایطی سکان هدایت صنعت نفت را به دست گرفت که با چالش‌ها و تحریم‌های بی‌شماری در بخش بین‌الملل روبرو بود، اما معاونت بین‌الملل و بازرگانی این وزارتخانه با عملکرد و برنامه‌ریزی مدون این چالش‌ها را به فرصت‌هایی استثنایی تبدیل کرد. کاهش شدید فروش نفت خام، ذخیره‌سازی میعانات گازی روی شناورها، اخراج بعضی از شرکت‌های خارجی از کشور، ورود به دعوی تجاری با برخی همسایگان و غفلت از ظرفیت‌های ژئوپلیتیک کشور فقط بخشی از مشکلات صنعت نفت در آغاز به کار دولت سیزدهم بوده است. در چنین شرایطی، وزارت نفت با تحرک بخشی به حوزه دیپلماسی انرژی بعضی از اقدام‌ها را انجام داد و توفیق‌هایی نیز داشت که شاید مهم‌ترین آن را بتوان افزایش فروش و متنوع‌سازی مقاصد صادراتی و جهش درآمدهای ارزی کشور دانست. شکستن رکورد فروش نفت و میعانات گازی در سه سال اخیر، رشد دو برابری صادرات نفت خام و میعانات گازی در دولت سیزدهم، فروش ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی شناور، روی آب‌های کشور، توسعه صادرات نفت خام و میعانات گازی

گازوئیل	
نرخ فعلی:	۸۰۶.۷۵
بالاترین قیمت روز:	۸۰۹.۲۵
پایین‌ترین قیمت روز:	۸۰۵.۷۵
بیشترین مقدار نوسان روز:	۲.۲۵
درصد بیشترین نوسان روز:	۰.۰۳%
نرخ بازگشایی بازار:	۸۰۷.۸۸
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۹:۴۶:۰۶
نرخ روز گذشته:	۸۰۷.۶۲
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۱۱%
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۸۷
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	کاهش

بنزین	
نرخ فعلی:	۲.۵۷۷۱
بالاترین قیمت روز:	۲.۵۷۹۲
پایین‌ترین قیمت روز:	۲.۵۷۱۹
بیشترین مقدار نوسان روز:	-
درصد بیشترین نوسان روز:	-
نرخ بازگشایی بازار:	۲.۵۷۹۲
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۹:۴۶:۰۵
نرخ روز گذشته:	۲.۵۷۸۹
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۰۷%
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۰۰۱۸
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	کاهش

نفت برنت	
نرخ فعلی:	۸۶.۷۳
بالاترین قیمت روز:	۸۶.۷۳
پایین‌ترین قیمت روز:	۸۶.۳۹
بیشترین مقدار نوسان روز:	۰.۱۵
درصد بیشترین نوسان روز:	۰.۳۴%
نرخ بازگشایی بازار:	۸۶.۵۷
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۹:۴۶:۰۵
نرخ روز گذشته:	۸۶.۵۵
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۲۱%
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۱۸
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	افزایش

نفت خام (WTI)	
نرخ فعلی:	۸۳.۲۳
بالاترین قیمت روز:	۸۳.۲۶
پایین‌ترین قیمت روز:	۸۲.۹۳
بیشترین مقدار نوسان روز:	۰.۱۶
درصد بیشترین نوسان روز:	۰.۲۷%
نرخ بازگشایی بازار:	۸۳.۱۵
زمان ثبت آخرین نرخ:	۰۹:۴۶:۰۵
نرخ روز گذشته:	۸۳.۱۴
درصد تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۱۱%
میزان تغییر نسبت به روز گذشته:	۰.۰۹
نوع تغییر نسبت به روز گذشته:	افزایش

« درآمد شپیدی ۸۸ درصد افزایش یافت

مدیرعامل گروه سرمایه‌گذاری غدیر گفت: شرکت پتروشیمی پردیس با بکارگیری هوشمندانه استراتژی‌های توسعه در حوزه تولید، انبارش و فروش محصول علاوه بر ادامه موفقیت‌های خود در ثبت رکوردهای تولید و فروش در سال مالی منتهی به ۳۱ شهریورماه ۱۴۰۳، موفق به افزایش ۸۸ درصدی درآمد شده است.

«مهدی عبوری» در بوشهر اظهار کرد: میزان فروش «شپیدی» در خردادماه امسال ۳۸ هزار میلیارد ریال بوده که نسبت به ماه گذشته هشت درصد، نسبت به خردادماه سال قبل ۸۸ درصد و نسبت به میانگین فروش هشت ماهه سال مالی (ابتدای مهرماه ۱۴۰۲ تا پایان اردیبهشت ماه ۱۴۰۳)، ۱۸ درصد رشد داشته است.

افزایش ۳۰۰ درصدی درآمدهای نفتی در دولت سیزدهم



ارزش صادرات نفت

ایران در سال ۲۰۲۰

که هنوز فعالیت

دولت سیزدهم

آغاز نشده بود،

۷ میلیارد و ۹۰۰

میلیون دلار بود اما

در سال ۲۰۲۱، به

۲۵ میلیارد دلار و

۵۰۰ میلیون دلار

رسید.

مریم سبزواری - یکی از مهم‌ترین پایه‌های اقتصاد ایران صنعت نفت است. اگر چه در سال‌های اخیر تلاش شده بودجه عمومی ایران از درآمدهای نفتی فاصله بگیرد.

انجام شد. با توجه به زود بازده بودن این طرح‌ها، اجرای آن را در اولویت قرار دادیم و ظرف مدت یک سال به ثمر رساندیم. بخشی از برنامه محقق شده و عملکردی افزایش تولید نفت و گاز نیز از همین مسیر به دست آمده است.

بخشی از اقدام‌ها نیز برای تحقق برنامه هفتم توسعه و دستیابی به شاخص رشد اقتصادی ۸ درصدی برنامه‌ریزی شده است. در این زمینه در دولت سیزدهم ریل‌گذاری شده است که در آینده می‌تواند بسیار کارگشا باشد. این اقدام‌ها زیربنایی و بزرگ است.

افزایش تولید نفت مربوط به اقدام‌های داخل کشور بود، اما دولت سیزدهم چگونه توانست با وجود ادامه تحریم‌های ظالمانه صادرات نفت خود را توسعه دهد؟

ویژگی دوم دولت سیزدهم مربوط به ارتباط مؤثر با محیط بین‌المللی است. این دولت با وجود بدعهدی و تحریم‌های ظالمانه علیه ایران، اقتصاد مقاومتی را سرلوحه کار خود قرار داد و اقتصاد مقاومتی را از شعار به عمل تبدیل کرد؛ ضمن اینکه این دولت در کمی درستی و عمیق از ژئوپلیتیک منطقه و واقعیت‌های بین‌المللی داشت و از همین‌رو حضور در صحنه بین‌المللی، مذاکرات سازنده، ارتباطات بین‌المللی و مجامع مهم اقتصادی و سیاسی دنیا در دستور کار قرار گرفت.

مقام معظم رهبری نیز تأکید دارند دولت سیزدهم، کارهای بزرگ و زیربنایی انجام داده است. در دولت سیزدهم از مذاکره کردن خسته نمی‌شدیم، اما توان خود را منوط به توان دیگران نکردیم و هم‌زمان کار خود را انجام می‌دادیم. در کنار آن با محیط بین‌المللی هم سازگار بودیم و تلاش می‌کردیم بتوانیم از ظرفیت‌های آن استفاده کنیم. این یک رویکرد دقیق بود، زیرا توانستیم تعامل سازنده را جایگزین رقابت بازدارنده کنیم که اقدام مهمی بود.

ما نشان می‌دهد این روند، روندی افزایشی و رو به تعالی و رشد بوده است. بنا بر اظهارات منابع رسمی کشور، روند افزایش تولید و البته صادرات نفت ایران کاملاً ملموس و قابل مشاهده است.

رشد تولید و صادرات نفت ایران در دولت سیزدهم تا چه میزان بوده و چقدر به درآمدهای ارزی کشور اضافه کرده است؟

دولت سیزدهم در تولید نفت حدود ۷۰ درصد رشد داشته است که رشد بی‌نظیری در کمتر از سه سال به شمار می‌آید که حاصل درایت این دولت است، زیرا شاخصی مهم‌تر از رشد تولید در اقتصاد یک کشور وجود ندارد.

دولت سیزدهم افزایش تولید و افزایش صادرات نفت ایران را به عنوان اهداف کلان، راهبردها، اقدام‌های اجرایی و شاخص‌های اقتصادی هدفگذاری کرد اما در این نقطه متوقف نشد و رشد تولید نفت به افزایش صادرات و درآمدزایی تبدیل و باعث شد درآمد نفتی کشور از سالانه زیر ۱۰ میلیارد دلار، در سال پایانی دولت دوازدهم به حدود ۳۶ میلیارد دلار در سال ۱۴۰۲ برسد و این درآمد فقط از محل فروش نفت خام و میعانات گازی به دست آمده است. این اعداد نشان‌دهنده جهش ۳۰۰ درصدی درآمدهای نفتی ایران در دولت سیزدهم است.

ش تولید در دولت سیزدهم آن هم به فاصله چند ماه، چگونه محقق شد تا ایران به پشتوانه آن بتواند بازارهای صادراتی خود را توسعه دهد؟

در بخش افزایش تولید چند کار مهم کوتاه‌مدت، میان‌مدت و بلندمدت انجام دادیم. در موضوع نگهداشت توان تولید که بخشی از برنامه افزایش تولید به شمار می‌آید، اقدام‌هایی به صورت روزانه انجام می‌شود که جزو فعالیت‌های جاری شرکت‌هاست، بنابراین بخشی از افزایش تولید نفت ایران در دولت سیزدهم، نتیجه نگهداشت تولید در میدان‌های نفتی و گازی ایران است که با اجرای پروژه‌هایی که به زمان چند ساله نیاز نداشتند،

این درآمدها بیشتر صرف ایجاد زیرساخت‌های لازم در کشور شود، همچنان تأثیر صادرات و فروش نفت بر اقتصاد ایران بیش از هر مؤلفه دیگری است تا آنجا که در دولت سیزدهم و با وجود تحریم‌ها، رشد تولید و صادرات نفت کشور توانست رشد اقتصادی ایران را مثبت کند و حتی در مواردی، کمبود سایر بخش‌های اقتصادی نیز به واسطه درآمدهای نفتی جبران شود. این موضوع بیش از هر چیز به تغییر نگاه و نگرش دولت سیزدهم به شرایط داخلی و بین‌المللی برمی‌گردد.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران از افزایش ۳۰۰ درصدی درآمدهای نفتی ایران در دولت سیزدهم خبر داد و گفت: برای افزایش سهم ایران در بازار نفت، تعامل سازنده را جایگزین رقابت بازدارنده کردیم.

محسن خجسته‌مهر با تأکید بر اینکه دولت سیزدهم می‌دانست رشد اقتصادی از مسیر افزایش تولید محقق خواهد شد، توضیح داد: با توجه به سهم نفت در اقتصاد ایران، نیمی از رشد اقتصادی کشور در این سه سال مربوط به رشد حاصل از گروه نفت و گاز بوده است.

وی ادامه داد: در عرصه بین‌المللی نیز با وجود بدعهدی و تحریم‌های ظالمانه علیه ایران، اقتصاد مقاومتی را سرلوحه کار خود قرار دادیم و آن را از شعار به عمل آوردیم. در کنار آن با محیط بین‌المللی نیز سازگار بودیم و تلاش کردیم از ظرفیت‌های آن استفاده کنیم.

آمارهای رشد اقتصادی در سه سال دولت سیزدهم از بزرگ شدن اقتصاد ایران به واسطه افزایش تولید و فروش نفت حکایت دارد. چه اقدام‌هایی در این صنعت انجام شده که با وجود تحریم‌ها، نفت ایران بیشترین نقش را در جهش اقتصادی کشور بازی کرده است؟

در سال‌های ۱۴۰۰، ۱۴۰۱ و ۱۴۰۲ و اکنون که در سال ۱۴۰۳ هستیم، شاخص‌های اقتصادی به

خبر

« صادرات ۶ میلیارد دلاری محصولات

صنعتی و معدنی هرزگان در دولت سیزدهم

رییس سازمان صنعت، معدن و تجارت، یکی از موفقیت‌های بزرگ دولت سیزدهم را توسعه صادرات صنعتی و معدنی دانست و گفت: در طول فعالیت دولت سیزدهم، ۱۳ هزار و ۵۶۷ تن محصولات صنعتی و معدنی به ارزش ۶ میلیارد و ۳۰۲ میلیون دلار، از این استان به خارج از کشور صادر شده است.

خلیل قاسمی، با اشاره به اینکه در مدت فعالیت دولت شهیدریسی مجوزهای صنعتی و معدنی به تعداد ۲ هزار و ۳۸۵ فقره در هرزگان صادر شده است، با افزودن: رشد صادرات محصولات صنعتی و معدنی در سال ۱۴۰۲ نسبت به سال ۱۴۰۰، حدود ۴۰ درصد و رشد ارزش آن‌ها، ۴۲ درصد بوده است؛ ارزش صادرات طی ۲ ماهه سالجاری نیز ۲۱۰ میلیون دلار بوده است.

قاسمی ابراز کرد: میزان تولیدات صنعتی و معدنی استان هرزگان در دولت سیزدهم از ۲۱ میلیون تن در سال ۱۴۰۰ به ۳۳ میلیون تن رسیده که رشد ۵۸ درصدی در این حوزه را نشان می‌دهد. وی بیان کرد: در حوزه معادن ۳۵ هزار کیلومتر مربع مساحت استان پیگیری و مطالعات معدنی که برای سرمایه‌گذاری مورد نیاز است در شرق، غرب و شمال استان در حال انجام است و استخراج در این بخش نیز ۵۴ میلیون تن افزایش یافته است اما در صنایع کوچک که پایین دستی واحدها بود، توجه ویژه‌ای در حوزه شوینده‌ها، شهرهای تخصصی مثل شهر شیشه و در مناطق محروم که باید زیرساخت نواحی صنعتی انجام می‌شد، در یک سال گذشته هفت شهرک و ناحیه صنعتی جدید در هرزگان به بهره‌برداری رسید و امکان واگذاری زمین برای سرمایه‌گذاران وجود دارد. قاسمی با اشاره به فعالیت‌های بخش معدن گفت: در طول دوره فعالیت دولت سیزدهم، ۲۹۵ فقره پروانه اکتشاف، گواهی کشف و پروانه بهره‌برداری برای بخش معدن در هرزگان صادر شده است که از رشد ۱۱ درصدی برخوردار بوده است.

رییس سازمان صنعت، معدن و تجارت هرزگان، با بیان اینکه تناژ ثبت شده در گواهی‌های کشف معدن صادره در این دوره، ۲۵۴ میلیون تن بوده است، اظهار کرد: ذخیره قطعی تعیین شده در پروانه‌های بهره‌برداری صادره، ۱۴۲ میلیون تن است. قاسمی مطرح کرد: براساس پروانه‌های بهره‌برداری صادر شده برای معادن در این دوره، برای ۹۳۶ نفر اشتغال ایجاد شده است و در مجموع پنج هزار و ۸۰۰ میلیارد ریال در بخش معدن استان، سرمایه‌گذاری شده است؛ استخراج مواد معدنی نیز در سه ساله دولت قبل ۳۷ میلیون تن و در دولت سیزدهم با رشدی ۳۹ درصدی به ۵۲ میلیون تن رسیده است. رییس سازمان صنعت، معدن و تجارت هرزگان از دیگر اقدامات انجام شده این سازمان را در بخش معادن را به رشد متمادی در زمینه کشف ذخایر معدنی و صدور گواهی کشف طی سال‌های اخیر، کسب رتبه نخست کشوری در زمینه صدور گواهی کشف معدنی در سال گذشته، برگزاری مزایده محدوده‌های اکتشافی و معدنی در سال ۱۴۰۰ یک مورد با ۲۱۶ محدود و ۵۱ برنده مزایده و سال ۱۴۰۱ سه مورد با ۵۱۹ محدود اکتشافی معدنی و ۵۹ برنده مزایده است.

« عملیات حفاری دومین چاه نفتی میدان گازی مختار بویراحمد آغاز می شود

عملیات اجرایی پروژه گاز مختار یاسوج پس از کش و قوس های فراوان در سالیان متمادی، با دستور شهید جمهوری در دولت سیزدهم آغاز شده است، طبق اعلام معاون اقتصادی استاندار کهگیلویه و بویراحمد، هم اینک حفاری اولین چاه آن اتمام یافته و به زودی عملیات حفاری چاه دوم هم آغاز خواهد شد. سید احسان عسکری اظهار کرد: هم اینک کارهای مربوط به اجرای چهار میدان نفتی و گازی در مناطق سردسیری استان کهگیلویه و بویراحمد آغاز شده است. وی افزود: این میدان ها در سالیان قبل شناسایی شده بود اما رها شده بودند، میدان گازی مختار با ظرفیت ۱۰۹ میلیارد متر مکعب است که در حال تسطیح آن هستیم و ظرف یک ماه آینده دکل با ۱۶۰ تریلی انتقال پیدا خواهد کرد.



«گام های پایانی تحقق وعده بومی سازی کاتالیست های صنعت پتروشیمی»

وزارت نفت دولت سیزدهم بومی سازی همه کاتالیست های مورد نیاز صنعت پتروشیمی را تا پایان ۱۴۰۴ با هدف خودکفایی کشور وعده داده بود که هم اکنون دانش فنی ۹۸ درصد آن داخلی سازی شده و با امضای قرارداد داخلی سازی پنج کاتالیست باقی مانده، بی شک دستیابی به دانش فنی همه کاتالیست ها در سال آینده به طور کامل محقق می شود.

به گزارش از وزارت نفت، جواد اوجی، وزیر نفت، دی ماه ۱۴۰۰ در آیین گرامیداشت روز صنعت پتروشیمی، با تأکید بر سیاست حمایتی وزارت نفت دولت سیزدهم از مراکز علمی و پژوهشی و ضرورت تکمیل زنجیره ارزش صنعت اعلام کرد که تا پایان ۱۴۰۴ همه کاتالیست های صنعت پتروشیمی از سوی شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی به کمک مراکز تحقیقاتی و دانشگاهی و شرکت های پژوهشی و دانش بنیان ایرانی بومی سازی می شوند.

شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، بازوی پژوهشی شرکت ملی صنایع پتروشیمی در تدوین، توسعه و تجاری سازی دانش فنی تولید محصولات، کاتالیست ها و مواد شیمیایی مورد نیاز صنعت پتروشیمی، بهینه سازی و رفع مشکلات فرایندهای واحدهای تولیدی و بهبود دانش های موجود است. این شرکت صاحب دانش فنی ۱۹ فرایند و مواد شیمیایی بزرگ صنعت پتروشیمی و ۲۴ کاتالیست و آغازگر صنعت نفت است و دستاوردهای مطلوبی را در دولت سیزدهم، همسو با خودکفایی و توسعه در صنعت پتروشیمی کسب کرده است، به طوری که به گفته مجید دفتری، مدیرعامل شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی، این شرکت در دو سال گذشته از نظر تعداد فروش دانش فنی به عنوان بازیگری مهم در عرصه ارائه لیسانس مطرح شده است. متانول، انواع پلی اتیلن، پلی پروپیلن، متانول به پروپیلن، آمونیاک، دی متیل اتر، آمونیاک سبزی، وینیل استات مونومر (VAM) و لاستیک مصنوعی (EPDM) از دانش های فنی فرایندی مهم کسب شده این شرکت هستند.

از این رو، شرکت ملی صنایع پتروشیمی همسو با تحقق اهداف توسعه ای، سند کاتالیست صنعت نفت را در سال ۱۴۰۱ روزآمد و رونمایی کرد. بومی سازی ۱۴ کاتالیست از کل کاتالیست های صنعت پتروشیمی برای تحقق خودکفایی کامل باقی مانده بود که از این تعداد ۱۰ کاتالیست در مقیاس آزمایشگاهی تولید و قرارداد پژوهشی کاتالیست های باقی مانده از سند جامع کاتالیست صنعت نفت نیز ۲۳ خرداد ۱۴۰۳ میان شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی با پژوهشگاه پلیمر و پتروشیمی ایران، دانشگاه تهران، دانشگاه شهر کرد و دانشگاه خوارزمی امضا شد.

هم اکنون حدود ۳۰ درصد کاتالیست هایی که در صنعت نفت استفاده می شود، با لایسنس شرکت پژوهش و فناوری پتروشیمی تولید شده اند و از نظر وزنی و قیمتی نیز دانش فنی ۹۸ درصد کاتالیست ها در کشور کسب شده است.

فردا تحت پوشش کمیته امداد از جمله اقشاری هستند که در شهرهای مختلف توانسته اند با بهره گیری از راه اندازی نیروگاه های خورشیدی به خودکفایی برسند.



گام های دولت سیزدهم برای تولید ۱۰ هزار مگاوات برق

چنین نیروگاه های خانگی به سایر مشترکان در مناطق مختلف و شهرستان های این استان پیشنهاد می شود. سخنگوی برق خوزستان یکی از اقدامات مؤثر در رفع محدودیت های انرژی اولیه در آفق ۱۴۰۰ را روی آوردن به انرژی های تجدیدپذیر مثل انرژی خورشیدی می داند و می گوید: در نظر داریم برای مشترکانی که تمایل به نصب پنل های خورشیدی بر بام خانه هایشان دارند، تسهیلات ویژه ای را فراهم کنیم. کیومرث زمانی با اشاره به اینکه در حال حاضر ۱۸۰۰ کیلووات معادل ۸۱ مگاوات انرژی خورشیدی در خوزستان نصب شده است، افزود: نصب یک نیروگاه ۱۰ کیلوواتی حدوداً ۲۰۰ میلیون تومان هزینه دارد، از این رو در نظر داریم با هماهنگی های انجام شده وامی را در اختیار متقاضیان قرار دهیم تا تجهیزات اولیه به صورت تسهیلات با سود ۱۰ درصد خریداری شود.

راه اندازی ۳ هزار نیروگاه برق خورشیدی در بوشهر «علی باسنتین»، معاون هماهنگی امور اقتصادی استاندار بوشهر نیز از راه اندازی ۳ هزار نیروگاه برق خورشیدی در استان خبر می دهد و می گوید: با تکمیل این طرح ها، سالانه ۲۵ هزار و ۵۰۰ مگاوات به ظرفیت تولید برق استان بوشهر افزوده می شود. وی اهمیت نیروگاه های برق خورشیدی را مورد اشاره قرار داده و تصریح می کند: توسعه نیروگاه های تولید برق خورشیدی علاوه بر تأمین انرژی پاک و پایدار به علت نگرانی فرایند بهره برداری تغییرات آب و هوایی و آلودگی زیست محیطی در حال افزایش است. معاون هماهنگی امور اقتصادی استاندار بوشهر با بیان اینکه در سال جهش تولید با مشارکت مردم در راستای تحقق اهداف دولت آیت الله رئیسی و با هدف جبران ناترازی برق و توانمندسازی اقتصاد و معیشت خانوارهای کم برخوردار، راه اندازی نیروگاه برق خورشیدی در روستاهای استان بوشهر در دستور کار قرار گرفته است، اضافه می کند: قرار است در سال جاری ۳ هزار واحد نیروگاه کوچک مقیاس با ظرفیت ۵ کیلووات ساعت در استان راه اندازی شود. باستین پرداخت وام ۱۵۰ میلیون تومانی با بهره ۴ درصدی و بازپرداخت ۷ ساله را برای خرید و نصب هر نیروگاه برق خورشیدی اعلام و خاطر نشان می کند: یکی از مزیت های مهم راه اندازی این نیروگاه ها خرید تضمینی برق به مدت ۲۰ سال توسط وزارت نیرو است که بازپرداخت اقساط وام یاد شده را تضمین می کند و از سال هشتم به بعد همه درآمد آن به خانوارها برمی گردد.

استفاده از انرژی خورشیدی دیگر شاهد خاموشی ها در استان نباشیم. به گفته وی در برخی استان های کشور کشاورزان در نوبت ثبت نام و نصب این پنل ها هستند و استقبال زیادی داشته اند که بسیار کمک کننده خواهد بود. صدیقی با اشاره به قطع برق و تأثیر آن در قطع آب آشامیدنی شهروندان اضافه می کند: کرمان در موقعیت طلایی انرژی خورشیدی قرار دارد، هم از نظر آفتاب و هم وزش باد، حتی تولید انرژی از ضایعات کشاورزی مثل خرما، پسته و... نیز در استان ما می تواند فرهنگ سازی شود. وی خاطر نشان می کند: باتوجه به شرایط موجود و نقطه نظرات مدیران توزیع برق استان، انتظار می رود هم شاهد استقبال بیشتر کشاورزان برای نصب پنل های خورشیدی باشیم و هم در سطح ملی، با رویکردی کشوری، مدیریت اعمال محدودیت به دست استانداران داده شود تا به اقتضای هر منطقه، برنامه ریزی صورت گیرد و در این میان، خسارت و آسیب به برخی اقشار از جمله صنایع یا کشاورزان نیز می تواند کمتر شود. استان هرمزگان از استان های پیشرو در بهره گیری از برق خورشیدی است. «محمد کریمی»، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق هرمزگان نیز می گوید: مردم این استان سال گذشته با تولید ۱۴ هزار و ۶۰۰ مگاوات ساعت برق از طریق انرژی خورشید ۴۱۰ میلیارد ریال درآمد کسب کردند. وی تعداد نیروگاه های فعال خورشیدی در استان را یک هزار و ۷۰۰ نیروگاه عنوان کرده و می گوید: هرمزگان یکی از استان های مستعد برای تولید و بهره برداری انرژی خورشیدی است؛ میزان تابش نور خورشید در این استان هزار و ۸۰۰ کیلووات ساعت بر مترمربع بوده که این میزان تابش و استعداد، تقریباً در کل کشور کم نظیر است. مدیرعامل شرکت توزیع برق هرمزگان، با برشمردن قابلیت ها و استعدادهای توسعه نیروگاه های خورشیدی در این استان افزود: علاوه بر نیروگاه های خورشیدی خانگی (کوچک مقیاس)، استان هرمزگان استعداد ایجاد نیروگاه های بزرگ خورشیدی نیز دارد و سرمایه گذاران به ایجاد این نیروگاه ها در استان تشویق شده اند. کریمی همچنین با اشاره به اشتغالزایی احداث نیروگاه های خورشیدی اضافه می کند: افراد تحت پوشش کمیته امداد از جمله اقشاری هستند که در شهرهای مختلف توانسته اند با بهره گیری از راه اندازی نیروگاه های خورشیدی به خودکفایی برسند. ایجاد

تلاش برای توسعه انرژی های تجدیدپذیر در کشور از ابتدای فعالیت دولت سیزدهم مورد توجه جدی قرار گرفت. در آغاز به کار دولت وزیر نیرو اعلام کرد: دولت برنامه ای چهار ساله برای افزایش ۱۰ هزار مگاواتی انرژی های تجدیدپذیر دارد و پس از آن بود که «محمود کمانی»، رئیس سازمان انرژی های تجدیدپذیر و بهره برداری برق ایران هم اعلام کرد: ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه جدید در بخش انرژی های تجدیدپذیر با کمک سرمایه گذاران بخش خصوصی در استان های مختلف کشور ساخته می شود. در همین ارتباط دی ماه سال گذشته عملیات احداث ۴ هزار مگاوات نیروگاه خورشیدی در کشور با حضور رئیس جمهور شهید آغاز شد. کرمان از استان هایی است که کشاورزان آن هر ساله با شروع گرما با معضل خاموشی موتور پمپ ها مواجه بوده اند. مسئولان این استان تنها راه حل این مشکل را نصب پنل های خورشیدی می دانند و می گویند: اگر کشاورزان به برنامه نصب پنل های خورشیدی بپیوندند، با یک تیر چند هدف را نشانه رفته اند؛ هم مشکل قطع برقشان حل می شود و هم می توانند از محل آن، درآمد نیز داشته باشند. «محمد سلیمانی»، مدیرعامل شرکت توزیع برق شمال استان کرمان در این خصوص می گوید: با توجه به شرایط گرما و اوج مصرف، طبق آخرین مصوبات ملی و بخشنامه های کشوری، برق چاه های کشاورزی به طور روزانه باید طی چند ساعت محدودیت قطع برق شود. وی اضافه می کند: در این شرایط تنها راه کشاورزان استفاده از تکنولوژی های جدید است. آنها باید بدانند در صورتی که یک چاه کشاورزی به میزان ۸۰ درصد از برق مصرفی خود را با تجهیز سامانه خورشیدی تأمین کند، از محدودیت بار معاف می شود و کشاورزان با این اقدام به صورت همزمان مزایای تولید برق در ماه های گرم یا سایر ماه ها را می توانند با قیمت تضمینی یا در بورس به فروش برسانند. «حمزه صدیقی»، مدیرعامل شرکت توزیع برق جنوب کرمان نیز در این زمینه می گوید: در این شرایط تنها گزینه ای که می تواند به همه کمک کند، احداث سیستم های خورشیدی است. در این زمینه با حمایت های دولت سیزدهم و تأکید شهید رئیسی مصوبه نصب پنل های خورشیدی از اردیبهشت ماه امسال ابلاغ شده و از آنجایی که نصب پنل ها و احداث نیروگاه نیز زمان زیادی نمی خواهد، می توان امیدوار بود امسال با

« سبقت برقی نیروگاه‌های ایران از ۲۰۰ کشور جهان

وزیر نیرو از شکستن رکورد رشد تولید برق در ایران و رسیدن به جایگاه هفتم در میان ۲۰۶ کشور دنیا خبر داد و به یک گزارش بین‌المللی معتبر در نشریه FORBES استناد کرد و گفت که ایران در سه سال گذشته «رتبه هفتم رشد تولید برق جهان» را به دست آورده است. بین شهریور ۱۴۰۰ تا اردیبهشت ۱۴۰۳، ۶۵،۱۴۰۳ نیروگاه به ارزش ۳،۵ میلیارد یورو در ایران ساخته شده است. این سرمایه‌گذاری از بودجه ۹۱ شهر در آمریکا از جمله دیترویت، دالاس و بوستون بیشتر است. سه سال پیش آمار توانی از ناترازی عمیق و قطعی برق طولانی مدت در صنایع و بخش خانگی روایت می‌کرد اما اکنون قطع برق خانگی صفر شده و تأمین برق صنعتی نیز ۲۱ درصد رشد کرده است. مرور گزارش‌های نشریه FORBES مشخص کرد، استناد وزیر نیرو به گزارش مؤسسه EI بوده که از سال ۲۰۰۳ مشغول به تدوین آمارنامه‌های انرژی دنیا است.

« ایران رتبه ۲ رشد تولید نفت جهان شد



بر اساس آمارهای منتشرشده از سوی یک مؤسسه بین‌المللی، ایران با ثبت رشد ۱۹ درصدی تولید نفت و میعانات در سال گذشته، دومین کشور جهان از این نظر بوده است. آمار منتشرشده در گزارش مرور آماری انرژی جهان که از سوی مؤسسه انگلیسی IEA منتشر شده نشان می‌دهد ایران رتبه دو جهان در افزایش میزان تولید نفت خود در سال گذشته را کسب کرده است.

تولید نفت خام و میعانات ایران در سال ۲۰۲۳ با رشد ۱۹ درصدی نسبت سال قبل از آن مواجه شده و به ۳ میلیون و ۹۴۰ هزار بشکه در روز رسیده است. ایران در سال پیش از آن ۳ میلیون و ۳۳۱ هزار بشکه در روز نفت تولید کرده بود. رشد ۱۹ درصدی تولید نفت خام و میعانات ایران در سال ۲۰۲۳ که با وجود تداوم تحریم‌های غیرقانونی آمریکا به دست آمده است بیش از ۱۳ برابر متوسط رشد تولید نفت دنیا در این سال بوده است. کل تولید نفت خام و میعانات دنیا در سال ۲۰۲۳ با رشد ۱،۴ درصدی نسبت به سال قبل از آن به ۸۲ میلیون و ۶۳۶ هزار بشکه در روز رسیده است.

بر این اساس، ایران رکورددار رشد تولید نفت در میان تولیدکنندگان بزرگ نفت طی سال میلادی گذشته بوده است. در واقع بیشتر تولیدکنندگان نفت در این سال نه تنها رشد تولید نداشته‌اند بلکه با کاهش تولید مواجه شده‌اند. برای مثال تولید نفت خام و میعانات عربستان در سال ۲۰۲۳ کاهش ۸،۶ درصدی پیدا کرده است. تولید نفت عراق در این سال ۳،۹ درصد، کویت ۴،۳ درصد، عمان ۱،۵ درصد، امارات ۳،۴ درصد، الجزایر ۳،۴ درصد و روسیه ۱،۱ درصد کاهش داشته است.

از جمله کشورهای مهمی که افزایش تولید داشته‌اند نیز می‌توان به کانادا با رشد ۱،۴ درصد، آمریکا با رشد ۸،۵ درصد، آرژانتین با رشد ۱۳،۸ درصد و چین با رشد ۲،۱ درصد اشاره کرد. کشور گویان در سال ۲۰۲۳ رشد ۴۰،۸ درصدی در تولید نفت خود داشته و در رتبه نخست جهان از این نظر قرار گرفته هرچند تولید نفت این کشور فقط ۳۹۱ هزار بشکه در روز بوده است. در گزارش مرور آماری انرژی جهان که از سوی مؤسسه انگلیسی IEA منتشر شده نشان می‌دهد ایران رتبه دو جهان در افزایش میزان تولید نفت خود در سال گذشته را کسب کرده است. بر اساس این گزارش ایران هفتمین تولیدکننده بزرگ نفت خام و میعانات دنیا طی سال میلادی گذشته بوده و ۴،۸ درصد از کل نفت خام و میعانات تولیدی دنیا مربوط به ایران بوده است. آمریکا با سهم ۱۵،۶ درصدی بزرگترین تولیدکننده در دنیا بوده و روسیه با ۱۲،۸ درصد، عربستان با ۱۱،۶ درصد، کانادا با ۶ درصد، عراق با ۵،۲ درصد و چین با ۵،۱ درصد به ترتیب در رتبه‌های دوم تا ششم و قبل از ایران قرار گرفته‌اند.

شواهد نشان می‌دهد در سال‌های گذشته دولت سیزدهم در سایه دیپلماسی هوشمند، قوی و فعال خود توانست بسترساز فروش نفت و گاز کشور شود. اگر چنین نبود، رشد اقتصادی ۵،۴ درصدی میسر نمی‌شد و اقتصاد کشور پیش نمی‌رفت.



پوست‌اندازی صنعت نفت در دولت سیزدهم با مشارکت سرمایه‌های مردمی

موناهادی - قرارداد توسعه میدان مشترک آزادگان، آذر ۲، میدان نفتی سومار، دلاوران و مسجدسلیمان با مشارکت ۱۳ میلیارد دلاری بانک‌ها، هلدینگ‌ها، شرکت‌ها و صندوق‌های سرمایه‌گذاری داخلی انجام شد

مردم عادی را در اختیار دارند، امکان توسعه مشارکت مردم در تأمین مالی صنعت نفت را افزایش داد. دولت سیزدهم با اجازه‌دادن به بانک‌ها و هلدینگ‌ها برای سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، در حقیقت آنها را تشویق کرد که نقش فعالی در مدیریت امور مالی خود داشته باشند، نه اینکه سرمایه مردم را در بازارهایی همچون مسکن، طلا و ارز بخوابانند و موجب تورم بیشتر در جامعه شوند. براساس آمار موجود، ظرفیت جذب سرمایه‌های کشور در بانک‌ها سالانه تا رقم ۳ هزار همت نیز برآورد می‌شود که معادل تقریباً ۶۰۰ میلیارد دلار است.

اگر یک‌سوم این مقدار هم جذب بخش‌های مختلف صنعت نفت شود، به رشد تولید در سال‌های آینده منجر خواهد شد.

یکی از بزرگ‌ترین رویدادهای تاریخ صنعت نفت کشور با مشارکت ۱۳ میلیارد دلاری بانک‌ها، هلدینگ‌ها، شرکت‌ها و صندوق‌های سرمایه‌گذاری داخلی انجام شد و آن قرارداد توسعه میدان مشترک آزادگان، آذر ۲، میدان نفتی سومار، دلاوران و مسجدسلیمان بود.

بانک ملی ایران سهم ۱۱ میلیارد و ۵۰۰ میلیون دلاری از کل میزان مشارکت شبکه بانکی در

اما با وجود همه این فشارها، گروه کاری جدید در وزارت نفت هیچ‌گاه ناامید نشد و با نگاه رو به داخل و بدون آنکه منتظر خارجی‌ها بماند، این صنعت را به سمت قله‌های پیشرفت هدایت کرد. تیم مدیریتی جدید وزارت نفت از همان روزهای نخست کاری پشت میز نشست و با بهره‌گیری از دیپلماسی انرژی توانست مشتریان تازه‌ای برای نفت خام پیدا کند و صادرات را به همان اندازه پیش از تحریم‌ها و فراتر از آن برساند. مرحله بعدی، تأمین سرمایه برای صدها طرح کلیدی نیمه‌کاره صنعت نفت بود؛ طرح‌هایی همچون پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی یا فاز دوم پالایشگاه نفت آبادان. این طرح‌ها در حالی نیمه‌کاره رها شده بودند که کشور با ناترازی در زمینه گاز و بنزین روبه‌رو بود.

پیشرفت پروژه‌ها به سرمایه نیاز داشت و در شرایط تحریم، سرمایه‌گذار خارجی کمتر به ایران می‌آمد. وزارت نفت دولت سیزدهم توانست با فراهم کردن سازکاری مشخص برای سرمایه‌گذاری بانک‌ها و هلدینگ‌های بزرگ کشور در صنعت نفت، امکان مشارکت بیشتر مردم در اقتصاد را فراهم کند که این کار توانست به افزایش رشد و توسعه اقتصادی منجر شود.

هدایت نقدینگی بانک‌ها و هلدینگ‌ها که پول

صنعت نفت ایران سال‌هاست که به دلیل تحریم‌های آمریکا، از سرمایه‌های مردمی موجود در بانک‌های کشور برای توسعه پروژه‌های خود بهره می‌گیرد و این موضوع در وزارت نفت دولت سیزدهم به شکل فزاینده‌ای افزایش داشته است.

نگاهی گذرا به نامگذاری سال‌های اخیر نشان می‌دهد، اقتصاد و به تبع آن رشد اقتصادی، تولید ملی، افزایش درآمد کشور و بهبود رفاه و معیشت مردم، در دیدگاه مقام معظم رهبری جایگاه بسیار مهمی دارد. اما نامگذاری سال ۱۴۰۳ به نام «جهش تولید با مشارکت مردم»، تفاوتی عمده با سال‌های گذشته دارد و آن قید «مشارکت مردم» است. وزارت نفت دولت سیزدهم این قید را از همان روزهای نخست کاری سرلوحه خود قرار داده و تاکنون با مشارکت بانک‌ها و هلدینگ‌های بزرگ کشور، در صنعت نفت دستاوردهای خیره‌کننده‌ای داشته است. این وزارتخانه در حالی کار خود را آغاز کرد که صنعت نفت زیر شدیدترین فشارهای تاریخ این صنعت قرار داشت و سوءمدیریت دولت پیشین، این وزارتخانه را به لبه پرتگاه کشانده بود. شاید بارزترین فشار کاری روزهای نخست آغاز به کار این دولت، وجود بیش از ۸۰ میلیون بشکه میعانات گازی ذخیره‌شده روی آب‌های خلیج فارس بود.

شرکت خدمات انرژی بیکرهیوز از کاهش تعداد دکل‌های نفت و گاز شرکت‌های حفاری آمریکا به پایین‌ترین سطح از دسامبر ۲۰۲۱ تاکنون خبر داد. شرکت بیکرهیوز در گزارشی اعلام کرد تعداد دکل‌های فعال نفت و گاز شرکت‌های انرژی آمریکا در هفته منتهی به ۲۸ ژوئن (جمعه، هشتم تیر) برای چهارمین هفته پیاپی کاهش یافت و به پایین‌ترین سطح از دسامبر ۲۰۲۱ تاکنون رسید. براساس گزارش این شرکت، تعداد دکل‌های نفت و گاز که نشان اولیه تولید در آینده به شمار می‌رود، در هفته منتهی به ۲۸ ژوئن با هفت عدد کاهش به ۵۸۱ دستگاه رسید.

نقشه راه آب در افق ۱۴۲۰ نیاز آبی

۵۰ میلیون شغل را تأمین می‌کند

سختگوی صنعت آب کشور گفت: بر اساس نقشه راه آب در افق ۱۴۲۰ در مجموع نیاز آبی بیش از ۵۰ میلیون شغل در بخش‌های خدمات، صنعت و کشاورزی تأمین می‌شود.

عیسی بزرگ‌زاده، نقشه راه آب را نقشه رفع ناترازی‌های آب دانست و افزود: نقشه راه آب، نقشه‌ای است که تضمین می‌کند محدودیت آب در آینده تبدیل به گلوگاه توسعه نشود.

وی ادامه داد: این نقشه معین می‌کند در هر یک از زیربخش‌های تأمین و مصرف در چه وضعیتی قرار داریم، در این راه به کجا خواهیم رسید و گام‌های میانی مسیر چه هستند.

سختگوی صنعت آب خاطر نشان کرد: در افق نقشه راه آب نسبت به وضعیت موجود، حجم اقتصاد می‌تواند در بخش خدمات ۲۶ برابر، در بخش صنعت ۲۰۲ برابر و در بخش کشاورزی ۱۰۷ برابر شود.

بزرگ‌زاده گفت: همچنین، نیاز آب بخش صنعت به میزان ۴۵ درصد از طریق منابع آب متعارف و ۵۵ درصد از طریق منابع آبی نامتعارف شامل آب دریا و پساب تأمین خواهد شد و بهره‌برداری از آب دریا به بیش از ۵ برابر ارتقا پیدا می‌کند.

وی افزود: کاهش نسبت مصارف به منابع آب تجدیدپذیر از میزان ۹۰ درصد به ۶۵ درصد و همچنین افزایش سهم محیط‌زیست از ۱۰۷ میلیارد مترمکعب در سال به حدود ۳ برابر، از جمله نتایج و رویکردهای قابل توجه نقشه راه آب است.

سختگوی صنعت آب کشور ادامه داد: مطابق با نتایج نقشه راه آب کشور در افق ۱۴۲۰ در مقایسه با شرایط فعلی، حجم آب شرب و بهداشت از ۹ میلیارد مترمکعب به ۱۳۵ میلیارد مترمکعب، حجم آب صنعت از ۳۰۷ میلیارد مترمکعب به ۷۸ میلیارد مترمکعب و حجم آب کشاورزی مطابق با سند دانش‌بنیان امنیت غذایی از ۸۲ میلیارد مترمکعب به ۵۱۵ میلیارد مترمکعب خواهد رسید. بزرگ‌زاده خاطر نشان کرد: نقشه راه آب تلاش دارد توسعه پایدار و حفظ حقوق بین‌نسلی را برای آحاد جامعه و زیست‌مندان کشور نهادینه کند. همچنین در نقشه راه آب، برنامه باز توزیع منابع محدود آبی میان مصرف‌کنندگان مختلف یا تعیین سهم هر مصرف‌کننده از سبد تولید آب اعم از متعارف و نامتعارف است. وی گفت: مراد از ترسیم نقشه راه، اطمینان از تأمین آب اجتماعی - آن بخش از آب که در نقش کالایی اجتماعی است و به کار تأمین نیازهای پایه چون شرب، بهداشت و محیط‌زیست می‌آید و هدایت آب اقتصادی (منظور آبی است که در اقتصاد جامعه نقش آفرینی می‌کند) به سوی حوزه‌های پیش‌تر توسعه است. سختگوی صنعت آب کشور با بیان اینکه موضوع آب همواره در صدر مخاطرات جهانی قرار دارد، گفت: بروز و تداوم خشکسالی‌ها، کاهش میزان بارش‌ها و به تبع آن میزان رواناب‌ها، افت قابل ملاحظه منابع آب زیرزمینی، فرونشست و همچنین خشک شدن بسیاری از تالاب‌ها، مصادیق بارزی از بروز بحران‌های شدید آبی در سرتاسر دنیا است.

وی افزود: در این بین ایران نیز از این قاعده مستثنی نبوده و شرایط سخت‌تری را نسبت به برخی کشورهای دنیا تحمل کرده است.

این تجربه و با اطمینان خاطر عرض می‌کنم که شرکت‌های اکتشاف و تولید، بانک‌ها و پیمانکاران داخلی، در قالب یک شرکت سهامی، پروژه‌های نفت و گازی همچون میدان مشترک آزادگان را در مدت زمانی ۲۰ ساله توسعه خواهند داد و بنده به‌عنوان وزیر نفت این قول را می‌دهم که سود این الگوی پروژه‌های نفت و گاز، شیرین‌تر از الگوی جدید قراردادهای نفتی باشد.

صنعت نفت به ۱۶۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد. اگر بخواهیم تولید نفت خام را به روزانه ۵ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه برسانیم، به حدود ۹۰ میلیارد دلار منابع مالی نیاز داریم. همچنین اگر بخواهیم ظرفیت تولید روزانه گاز را متناسب با نیاز کشور ۱۵ برابر کنیم و به روزانه یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب برسانیم، باید ۷۰ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری کنیم. از این‌رو، طی دوران فعالیت دولت سیزدهم، وزارت نفت معطل سرمایه‌گذار خارجی نمانده است و از توان و ظرفیت هلدینگ‌های بزرگ و کنسرسیوم بانک‌های کشور برای انجام پروژه‌های صنعت نفت استفاده می‌کند.

چنان‌که بیان شد، همکاری نظام بانکی با صنعت نفت، موضوعی است که طی دهه‌های متمادی مورد غفلت واقع شده است و این مسأله خود از عوامل توسعه‌نیافتگی اقتصادی کشور به شمار می‌آید.

ایجاد و تقویت سازکارهای حضور نظام بانکی در صنعت نفت، افزون بر پرکردن خلأ کمبود منابع مالی برای اجرای طرح‌های توسعه‌ای صنعت نفت، سبب کارآمدی و سودآوری پایدار و اقتصادی نظام بانکی کشور می‌شود؛ نظام بانکی‌ای که در این سال‌ها بشدت به دلیل نقش آفرینی و جایگاه آن در اقتصاد کشور و گرایش بانک‌ها به حضور در بازار دلالی، واسطه‌گری و سوداگری از جمله بازار مسکن، خودرو و ارز با انتقاد روبه‌روست؛ حضوری که نتیجه‌ای جز تشدید التهاب‌های بازارهای یادشده نداشته است.

هدایت منابع بانک‌ها به سمت لکوموتیو اقتصاد ایران بدون تردید به ساماندهی و نقش آفرینی مثبت بانک‌ها در نظام اقتصادی کشور و انحراف‌ناداشتن آنها از منطق بانکی منجر می‌شود. این هدایت مستلزم کاهش ریسک فعالیت به‌وسیله تجمیع منابع بانک‌ها در قالب کنسرسیوم و همراه کردن پشتوانه مالی در ابتداست.

به‌طور طبیعی حضور سودآور و منطقی بانک‌ها در این صنعت، زمینه‌ای برای تقویت توانمندی بانک‌ها به‌منظور حضور پایدار در صنعت نفت و سودآوری پایدار برای بانک‌ها می‌شود.

این شرایط نه تنها به تقویت نظام بانکی و رضایت سهامداران آنها منجر می‌شود، بلکه اقتصاد ملی بویژه بازار سرمایه را در مسیر رشد و رونق قرار می‌دهد.

با حضور جواد اوجی وزیر نفت، کلید زد. تفاهمنامه مالی این طرح با حضور جواد اوجی وزیر نفت، بین جلیل سالاری مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران و محمدرضا فرزین مدیرعامل وقت بانک ملی ایران، امضا شد. حجم کلی پروژه با احداث ۱۸ مخزن به ظرفیت ۶۰۰ میلیون لیتر، شامل ۸ مخزن ۴۰ میلیون لیتری سقف شناور بنزین (موتور) جمعاً به ظرفیت ۳۲۰ میلیون لیتر، ۲ مخزن ۲۰ میلیون لیتری سقف شناور بنزین (موتور) جمعاً به ظرفیت ۴۰ میلیون لیتر، ۴ مخزن ۴۰ میلیون لیتری سقف ثابت نفت‌گاز (گازوئیل) جمعاً به ظرفیت ۱۶۰ میلیون لیتر و ۴ مخزن ۲۰ میلیون لیتری سقف ثابت نفت‌گاز (گازوئیل) جمعاً به ظرفیت ۸۰ میلیون لیتر است.

تفاهمنامه تأمین منابع مالی احداث خط لوله مهرآران - فسا - شیراز (پارس) نیز در روزهای پایانی سال ۱۴۰۰ امضا شد. بانک‌های ایرانی هم‌اکنون در پروژه‌های زیادی به‌خصوص در بخش پتروشیمی سرمایه‌گذاری کرده‌اند.

برای نمونه می‌توان به تأمین مالی و احداث پتروپالایشگاه «شهید قاسم سلیمانی»، طرح جامع شرکت پالایش نفت تبریز، احداث خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی مهرآران - فسا - شیراز (پارس)، پتروشیمی لردگان، پالایشگاه گازی بیدبلند خلیج فارس در قالب کنسرسیوم بانکی، پتروشیمی شهید رسولی اصفهان، پروژه تولید متانول در مجتمع پتروشیمی کاوه، تولید بوتیلن در مجتمع پتروشیمی فجر، تولید متانول در مجتمع پتروشیمی زاگرس، تولید بنزین در پالایشگاه نفت ستاره خلیج فارس، پتروشیمی مروارید، پتروشیمی خراسان، پتروشیمی جم، پتروشیمی گچساران، پتروشیمی دهلران، میدان مشترک آزادگان، آذر ۲، میدان نفتی سومار، دلاوران، مسجدسلیمان و نوسازی ۵۰۰ دستگاه نفتکش جاده‌پیما اشاره کرد.

معامله برد - برد برای صنعت نفت و بانک‌ها

وزارت نفت دولت سیزدهم، با مدیریت و تدبیر وزیر خود، از همان روزهای نخست با تدوین بسته‌های سرمایه‌گذاری جامع متناسب با اولویت‌های تولید و توسعه، از ظرفیت بانک‌ها و هلدینگ‌های بزرگ برای سرمایه‌گذاری در بالادست استفاده کرده است. اوجی در همان ماه‌های نخست کاری خود فعالان بازار پول و سرمایه را در نشست مشترک گرد هم آورد و گفت: مجموعه دولت عزم خود را برای استفاده از ظرفیت مالی بانک‌های داخلی به‌منظور تأمین منابع مالی موردنیاز پروژه‌های کلان صنعت نفت، بویژه توسعه میدان مشترک آزادگان، جزم کرده است. وی تأکید کرد: بنده سال‌ها تجربه توسعه و سرمایه‌گذاری در میدان‌های نفت و گاز کشور را دارم و با تکیه بر



پروژه‌های توسعه میدان مشترک آزادگان، آذر ۲، میدان نفتی سومار، دلاوران و مسجدسلیمان را به خود اختصاص داده است.

پالایشگاه گاز هویزه خلیج فارس در حالی از سوی رئیس‌جمهور در اواخر سال ۱۴۰۱ راه‌اندازی شد که بانک تجارت نقش مهمی در تأمین مالی این پروژه یک میلیارد و ۳۳۸ میلیون دلاری داشت.

در این پروژه مهم زیست‌محیطی که با هدف جمع‌آوری گازهای همراه نفت در منطقه غرب کارون اجرا شده، ۵۰ هزار میلیارد ریال تأمین مالی از سوی بانک تجارت انجام شده است.

طرح احداث مخازن ذخیره‌سازی فرآورده در هرمزگان با مشارکت مردمی

شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، همسو با اهداف راهبردی کشور در ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی از جمله بنزین و گازوئیل، در قالب امضای تفاهمنامه‌ای با بانک ملی ایران، طرح ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی در مجاورت پالایشگاه بندرعباس، مزین به نام پرواژه شهید نادر مهدوی را

خرید گاز از روسیه بسیار مناسب‌تر از قیمت گاز ترکمنستان است

رئیس مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی با اشاره به محدودیت روسیه در صادرات گاز به اروپا در پی تنش‌های مسکو-کی‌یف، تلاش برای خرید گاز از این کشور در اوضاع کنونی را نشانه هوشمندی دستگاه دیپلماسی انرژی ایران برشمرد و راهبردهای دولت سیزدهم در زمینه برقراری دیپلماسی فعال انرژی با همسایگان از جمله روسیه و ترکمنستان را تشریح کرد. محمدصادق جوکار در تشریح موقعیت راهبردی تهران و مسکو هم‌زمان با توافق برای انتقال گاز از روسیه به ایران، گفت: اقدام اروپا نقشی قابل توجه در ایجاد محدودیت برای شبکه انرژی منطقه داشت، به‌گونه‌ای که از صادرات سالانه حدود ۱۱۳ میلیارد متر مکعب گاز روسیه جلوگیری کرد. وی ادامه داد: کشورهای اروپایی از ابزار قطع صادرات گاز برای فشار به روسیه استفاده کردند، هر چند که برای اروپا آسان نبود، اما با تکیه بر بالا بردن قیمت‌ها، صرفه‌جویی و بهینه‌سازی مصرف، تقویت بازار آل‌ان‌جی و متنوع کردن سبد مصرف، واردات گاز با خط لوله را

محدود کردند. رئیس مؤسسه مطالعات بین‌المللی انرژی با بیان اینکه بازار کشورهای مشترک‌المنافع مثل قزاقستان و ازبکستان هم بسیار محدود است، افزود: این بازار ارزش راهبردی تلاش برای ایجاد بازار جدید را نداشت. جوکار با اشاره به ظرفیت محدود خطوط قدرت سیبری ۱ و ۲ گفت: البته ارقام متفاوتی از حجم صادرات با این خطوط شنیده و گفته می‌شود، همچنین تخفیف‌های بالایی هم برای این صادرات در نظر گرفته‌اند. وی با تأکید بر اینکه فروش ۳۰ میلیارد مترمکعب همه ۱۱۳ میلیارد مترمکعب گاز مازاد را پوشش نمی‌دهد، اظهار کرد: برنامه‌های جایگزینی مثل اجرای قدرت سیبری ۲ و انتقال گاز از مسیر مغولستان به چین در دستور کار است، اما این قرارداد و پروژه به زمان زیادی برای اجرا نیاز دارد. نباید از یاد برد که پاورسیبری ۱، گاز شرق روسیه را به چین انتقال می‌دهد، اما عمده گاز بدون بازار روسیه مربوط به غرب این کشور است که به اروپا منتقل می‌شود. البته از پارسال و در نشست‌های گازی مختلف مباحثی درباره توسعه پتروشیمی‌ها و تولید متانول، مصرف داخلی در گازرسانی خانگی و جی‌تی‌ب به‌عنوان روش‌های جایگزین مطرح شده بود.

« توسعه فازهای میدان گازی پارس جنوبی ابلاغ شد

مصوبه شورای اقتصاد در خصوص توسعه فازهای جدید میدان گازی پارس جنوبی و افزایش سقف اعتباری (مجموعاً تا سقف ۳۰۷۲ میلیون دلار) و زمانی قراردادهای طرح‌های توسعه آن میدان ابلاغ شد.

مصوبه شورای اقتصاد در خصوص توسعه فازهای جدید میدان گازی پارس جنوبی و افزایش سقف اعتباری و زمانی قراردادهای طرح‌های توسعه آن میدان طی نامه شماره ۱۶۲۵۶۷ مورخ ۱۴۰۳/۰۴/۱۴ از سوی داوود منظور رئیس سازمان برنامه و بودجه کشور ابلاغ شد.

جهش تولید نفت



به گفته وی، آقایان به اشتباه می‌گویند که ۳۰۰ هزار بشکه صادر شده و الان ۱،۳ یا ۱،۴ بشکه صادر می‌کنیم؛ شما بفرمایید با فرآورده چقدر صادر می‌کنید تا مقایسه کنیم.

علیرضا حدیری - با وجود اعمال بیش از ۶۰۰ تحریم جدید در صادرات نفت و محصولات پتروشیمی در دولت سیزدهم تولید نفت خام کشور بیش از یک میلیون بشکه افزایش پیدا کرده است

قطره نفت را نمی‌دهند و اگر هم به فروش می‌رسد، امکان تبادل مالی نباشد.

آمارها نشان می‌دهد دولت سیزدهم با میانگین فروش ۳۰۰ هزار بشکه‌ای نفت در روز، دولت را در مرداد ماه (آگوست ۲۰۲۱) تحویل گرفت و آن را به حدود ۵۰۰ هزار بشکه تا پایان سال ۲۰۲۱ رساند. این دولت توانست طبق آمار مؤسسات بین‌المللی میانگین فروش نفت ایران را تا پایان سال ۲۰۲۳ با افزایش ۹۰۰ هزار بشکه‌ای به حدود ۱،۳ میلیون بشکه در روز برساند. با شروع به کار دولت سیزدهم فروش نفت ایران افزایشی شد و به تدریج حجم ذخایر نفت و میعانات روی آب، کاهش یافت.

طبق آمار این مؤسسه، صادرات نفت ایران در آخرین آمارها از ۱،۵ میلیون بشکه در روز فراتر رفته است که نسبت به ماه‌های پایانی دولت روحانی رشد ۲،۵ برابری را نشان می‌دهد.

وزیر نفت اعلام کرده است که تولید نفت را از ۲،۲ تا ۳،۶ میلیون بشکه در روز افزایش دادیم و برنامه‌ریزی شده تا تولید نفت در سال ۱۴۰۳ به ۴ میلیون بشکه در روز برسد، در حالیکه در دولت قبل به سبب عدم فروش نفت، تمامی مخازن خشکی و دریایی ایران پر شده بود و ۱۲ کشتی VLCC به ظرفیت هر کدام ۲ تن وظیفه ذخیره‌سازی را بر عهده داشتند و افزوده که هر ۶ ماه یک بار در دولت قبل یک کشتی می‌خریدند تا با استفاده از آن بتوانند میعانات گازی و نفت فوق سنگین را ذخیره کنند.

جواد اوجی، با بیان اینکه علی‌رغم بیش از ۶۰۰ تحریم جدید در صادرات نفت و محصولات پتروشیمی، امروز شاهد جهش در صادرات نفت و وصول مطالبات هستیم، گفته است که تولید نفت خام کشور بیش از یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه افزایش پیدا کرده است. به گفته وی، در این سه سال به فضل الهی و با کار جهادی و کار شبانه‌روزی، تولید نفت خام کشور بیش از یک میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه افزایش پیدا کرده، بنده به عنوان وزیر نفت اعلام می‌کنم که در حال رسیدن به وضعیت قبل از تحریم‌های ظالمانه بوده و به آن نزدیک شده‌ایم.

از سوی دیگر، دولت دوازدهم مدعی بود که حتی اگر بتوانیم نفت و میعانات گازی کشور را بفروشیم، نمی‌توانیم به درآمدهای ارزی حاصل از فروش آنها دسترسی داشته باشیم.

بر اساس آمار این مؤسسه بین‌المللی در اواخر سال ۱۳۹۸ و اوایل سال ۱۳۹۹ صادرات نفت ایران به زیر ۲۰۰ هزار بشکه و نزدیک به صفر رسیده بود و بعد از آن کمی افزایشی شد و تا اواخر دولت روحانی به کمتر از ۶۰۰ هزار بشکه در روز رسید.

گزارش‌ها نشان می‌دهند که در سال ۱۳۹۸ میانگین تولید نفت خام ایران روزانه ۲ میلیون و ۲۹۰ هزار بشکه بود که در سال ۱۳۹۹ این عدد به روزانه ۲ میلیون و ۱۰۶ هزار بشکه و در خرداد ۱۴۰۰ هم به روزانه ۲ میلیون و ۱۰۷ هزار بشکه رسید.

دولت سیزدهم در مرداد ۱۴۰۰ در حالی کار خود را آغاز کرد که میانگین فروش نفت به ۳۰۰ هزار بشکه در روز کاهش یافته بود.

اقتصاد ایران از سال‌ها پیش وابستگی زیادی به درآمدهای نفتی دارد و هر وقت که پول نفت بیشتر به کشور سرازیر شود، رفاه مردم نیز بیشتر می‌شود. چنانچه در دهه نود به واسطه کاهش فروش نفت، رفاه مردم عقبگرد کرد. پس از خارج شدن آمریکا از برجام تقریباً فروش نفت ایران از بالای ۲ میلیون بشکه به حدود ۳۰۰ هزار بشکه نفت در روز سقوط کرد و دولت وقت نیز راه‌حلی برای خروج از مشکل پیش آمده، نداشت؛ حتی بیژن زنگنه، وزیر سابق نفت گفته بود: هر کس ۲۰۰ هزار بشکه نفت توانست بفروشد، او را جایگزین خود در وزارت نفت خواهد کرد؛ زنگنه همچنین ۲۸ خرداد ۹۸ در مجلس گفته: «امروز، هیچ نفتی نمی‌توانیم بفروشیم، حتی اگر بفروشیم، پولش را نمی‌توانیم بیاوریم.»

از طرفی محمدباقر نوبخت رئیس وقت سازمان برنامه و بودجه، ۱۳ شهریور ۹۹ در نشست اعضای شورای توسعه و برنامه‌ریزی همدان گفته بود: شدیدترین مرحله تحریم نفت در برابر غذا بود، اما الان در شرایطی هستیم که این بی‌انصاف‌ها و دژخیمان حتی برای غذا و دارو اجازه فروش یک

پشت پا زدن به واقعیت و مخدوش کردن چهره حقیقت به هر قیمتی ولو با هدف جذب آرای بیشتر در آستانه انتخابات ریاست جمهوری، از سوی حامیان یک کاندیدای ریاست جمهوری!

بیژن نامدار زنگنه وزیر سابق نفت در بیانیه‌ای خطاب به سعید جلیلی دیگر نامزد انتخابات ریاست جمهوری آورده است: «می‌گویم من رهنمود دادم چگونه نفت صادر کنند، ما آنقدر بی‌عقل بودیم که از حرف‌های شما تبعیت کنیم و ادامه داده که وقتی دولت را تحویل دادیم نزدیک یک و نیم میلیون بشکه مجموع صادرات ما بود. نمی‌دانم این ۳۰۰ هزار بشکه را از کجا آوردید، راستگویی یک مسأله حیاتی است برای یک رجل سیاسی هیچ کس هم بازخواست‌تان نمی‌کند.»

به گفته وی، آقایان به اشتباه می‌گویند که ۳۰۰ هزار بشکه صادر شده و الان ۱،۳ یا ۱،۴ بشکه صادر می‌کنیم؛ شما بفرمایید با فرآورده چقدر صادر می‌کنید تا مقایسه کنیم.

آمارهای مؤسسه بین‌المللی VORTEXA نشان می‌دهد که در مقطعی در دولت روحانی صادرات نفت ایران نزدیک به صفر شد و در ماه‌های آخر آن دولت و قبل از تشکیل دولت شهید رئیسی، صادرات نفت و میعانات گازی ایران کمتر از ۶۰۰ هزار بشکه در روز بود. مؤسسه بین‌المللی VORTEXA که از مؤسسات معتبر در زمینه آمارهای نفتی، رهگیری نفتکش‌ها و بارگیری محموله‌های نفتی است، در گزارش‌های مختلفی از افت صادرات نفت ایران در دولت گذشته و افزایش آن در دولت سیزدهم خبر داده است.

آمارهای این مؤسسه نشان می‌دهد که در اواخر دولت دوازدهم، به علت فروش نفت ایران، حجم نفت و میعانات گازی ایران که در نفتکش‌ها روی آب نگهداری می‌شد به اوج خود رسیده بود به طوری که تا ۱۳۰ میلیون بشکه نفت در ماه‌های پایانی دولت روحانی روی آب بود.

دولت دوازدهم به صراحت اعلام کرد که در فروش نفت و گاز کشور ناتوان است و در شرایط تحریم نمی‌تواند این منابع را به فروش برساند.

« توافق مهم غول‌های گازی برای تغییر موازنه صادرات گاز



تفاهمنامه‌ای بین تهران و مسکو برای انتقال گاز روسیه به ایران امضا شد.

امضای تفاهتنامه استراتژیک انتقال گاز روسیه به ایران به عنوان آخرین یادگار شهید رئیسی در حوزه دیپلماسی انرژی مزایای متعددی برای دو کشور خواهد داشت.

پیش از آن، باید تأکید کرد که جریان‌های در ایران و روسیه تلاش می‌کردند این توافق مهم انجام نشود و آنها از ابزارهای مختلفی از جمله رسانه‌ها برای مقابله با این توافق استفاده می‌کردند.

هر چند که اراده سیاسی قوی در سطح سران دو کشور - پوتین و آیت‌الله شهید رئیسی - پس از دو سال مذاکره فشرده و محرمانه باعث شد این توافق بین دو غول گازی جهان منعقد شود. ایران و روسیه در مجموع ۶۰ درصد ذخایر گاز دنیا را در اختیار دارند. با توجه به قرار گرفتن اغلب ذخایر گاز ایران در جنوب کشور، این توافق به تأمین امنیت انرژی مناطق شمالی کشور کمک شایانی خواهد کرد. بر این اساس، ایران می‌تواند گاز را از روسیه دریافت کرده و به ترکیه، عراق، پاکستان، ارمنستان و کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس صادر کند.

ایران، سومین تولیدکننده بزرگ گاز جهان پس از آمریکا و روسیه و چهارمین مصرف‌کننده بزرگ گاز جهان پس از آمریکا، روسیه و چین محسوب می‌شود. اما به دلیل مصرف بالای داخلی، ایران تاکنون نقش زیادی در تجارت گاز نداشته است.

با این توافق، سهم ایران در تجارت گاز منطقه جهش خواهد کرد و ایران عملاً به هاب انرژی منطقه تبدیل خواهد شد. همچنین آرزو و طراحی ترکیه برای بازی در نقش هاب انرژی، عملاً نقش بر آب خواهد شد.

این قرارداد، مهم‌ترین قرارداد انتقال و تجارت گاز قرن در منطقه غرب آسیا خواهد بود و موازنه انرژی در منطقه را تغییر خواهد داد.

همچنین، انقلاب بزرگی در بخش انرژی و صنایع منطقه ایجاد خواهد کرد.

علاوه بر این، با توجه به قرار گرفتن اغلب ذخایر گاز ایران در جنوب کشور، این توافق به تأمین امنیت انرژی مناطق شمالی کشور کمک شایانی خواهد کرد. بر این اساس، ایران می‌تواند گاز را از روسیه دریافت کرده و به ترکیه، عراق، پاکستان، ارمنستان و کشورهای حاشیه جنوبی خلیج فارس صادر کند.

همچنین، ناترازی انرژی در کشور برطرف خواهد شد. این اتفاق، ایران و روسیه را در مسیر یک همکاری استراتژیک بلند مدت قرار خواهد داد و به ثبات و امنیت منطقه و همکاری و وابستگی متقابل کشورهای منطقه نیز کمک شایانی خواهد کرد.

قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۲ سنت معادل ۰.۰۲ درصد کاهش به ۸۵ دلار و ۹۹ سنت رسید. به نقل از رویترز، قیمت نفت تغییر چندانی در معاملات روز سه‌شنبه نداشته است. نگرانی در مورد دورنمای رشد اقتصاد چین، تأثیر ترس از بالا گرفتن درگیری‌ها در خاورمیانه و حمله اوکراین به پالایشگاه‌های روسیه را خنثی کرده است. قیمت هر بشکه نفت برنت دریای شمال دیروز با ۲ سنت معادل ۰.۰۲ درصد کاهش به ۸۵ دلار و ۹۹ سنت رسید. نفت وست تگزاس اینترمدیت آمریکا هم با ۱ سنت معادل ۰.۰۱ درصد کاهش ۸۱ دلار و ۶۲ سنت معامله می‌شود. هر دوی این شاخص‌های نفتی حدود ۳ درصد در هفته گذشته افزایش قیمت داشتند و دومین افزایش قیمت پیاپی هفتگی را رقم زدند.

« ابلاغ بخشنامه کف‌شکنی برای چاه‌های کشاورزی



بخشنامه تعیین سقف کف‌شکنی برای چاه‌های کشاورزی در محدوده‌های مطالعاتی کشور برای همه شرکت‌های آب منطقه‌ای و شرکت سهامی سازمان آب و برق خوزستان از سوی وزیر نیرو ابلاغ شد.

باهدف جلوگیری از وقوع و گسترش پدیده فرونشست زمین در کشور، ممانعت از تخریب آبخوان‌ها و حفظ منابع راهبردی آب زیرزمینی برای تأمین آب شرب و بهداشت شهری و روستایی، به‌موجب اختیارات ناشی از مواد ۳۱ و ۲۱ قانون توزیع عادلانه آب (مصوب ۱۳۶۱) و در اجرای ماده ۹ ضوابط ایجاد تعادل بین منابع و مصارف آب (موضوع تصویب‌نامه شماره ۱۳۸۷۰۵۲۹ هـ مورخ ۳۵۳۷۸/ت/۸۵۱۶۶ هیأت وزیران)، مصوبات پانزدهمین جلسه شورای عالی آب (مصوب ۱۳۹۳) و مصوبات جلسه ۲۹ کارگروه ملی سازگاری با کم‌آبی (مورخ ۱۴۰۲۰۹۲۹)، از تاریخ ابلاغ این بخشنامه صدور اجازه کف‌شکنی و جابه‌جایی برای چاه‌های مجاز و فعال کشاورزی که با کاهش فاحش آبدهی روبه‌رو شده یا خشک شده‌اند، بر اساس ضوابط مندرج در ماده ۱۳ آیین‌نامه اجرایی قانون تعیین تکلیف چاه‌های آب فاقد پروانه بهره‌برداری (مصوب ۱۳۹۰) و ماده ۱۱ آیین‌نامه اجرایی فصل دوم قانون توزیع عادلانه آب (مصوب ۱۳۶۳) و تبصره‌های ذیل آن، صرفاً با رعایت مفاد بندهای زیر و با تصویب کمیسیون‌های رسیدگی به صدور پروانه‌ها امکان‌پذیر است:

سقف مجاز کف‌شکنی در آبرفت فقط یکبار برای هر چاه و برابر با حداکثر میزان ۱۰ درصد پایین‌تر از عمق چاه مندرج در آخرین پروانه بهره‌برداری اصلاح و تعدیل شده و تا سقف پانزده متر است.

در محدوده‌های مطالعاتی که بر اساس گزارش سازمان‌های زمین‌شناسی و اکتشاف معدنی و نقشه‌برداری کشور دارای شرایط بحرانی فرونشست هستند، صدور مجوز کف‌شکنی برای چاه‌های کشاورزی پروانه‌دار منوط به اعلام سازمان‌های مذکور مبنی بر رفع شرایط بحرانی فرونشست خواهد بود. فهرست محدوده‌های یادشده توسط سازمان زمین‌شناسی و اکتشافات معدنی کشور تعیین و به وزارت نیرو اعلام و به‌صورت سه‌ساله به‌روزرسانی می‌شود. هرگونه حفاری (حفار چاه، کف‌شکنی یا ادامه کف‌شکنی) برای مصارف غیرشرب در سنگ کف، سازند سخت و کارستی ممنوع است. سقف مجاز کف‌شکنی در آبرفت فقط یکبار برای هر چاه و برابر با حداکثر میزان ۱۰ درصد پایین‌تر از عمق چاه مندرج در آخرین پروانه بهره‌برداری اصلاح و تعدیل شده و تا سقف پانزده متر است.

بهره‌برداری از ۱۷ پروژه صنعت نفت به ارزش ۱۸۰ هزار میلیارد تومان



وزیر نفت از جمع‌آوری ۱۶ میلیون مترمکعب گازهای همراه نفت در سه سال اخیر خبر داد و تصریح کرد: تا پایان سال این رقم به بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب خواهد رسید

اکبر محمدی - تولید نفت و میعانات گازی ایران در دولت سیزدهم نسبت به سال آخر دولت قبل رشد ۴۴ درصدی داشته و حدود یک میلیون و ۲۰۰ هزار بشکه در روز افزایش داشته است

هرگز نتوانست امنیت انرژی کشور را به خطر بیندازد. وزیر نفت با اشاره به بهره‌برداری از ۱۷ پروژه کلان بالادست و پایین‌دست صنعت نفت به ارزش ۱۸۰ همت در هفت استان با حضور سرپرست ریاست جمهوری کشور گفت: با بهره‌برداری از این پروژه‌ها ۱۵ هزار نفر اشتغالزایی در کشور انجام خواهد شد و سالانه ۱۲۰ همت سوددهی برای کشور به همراه خواهد داشت. اوجی تصریح کرد: با بهره‌برداری از ۱۷ پروژه کلان بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت بیش از ۱۰ هزار بشکه نفت، ۷.۵ میلیون لیتر گازوئیل یورو ۴ و ۳.۵ میلیون تن محصولات پتروشیمی، ۱۸ میلیون بشکه ظرفیت ذخیره‌سازی نفت به تولید و ظرفیت ذخیره‌سازی کشور افزوده خواهد شد.

«ظرفیت تولید نفت تا پایان سال به ۴ میلیون بشکه می‌رسد»

وی با اشاره به تردد روزانه ۱۷ هزار تانکر نفتکش در جاده‌های کشور برای جابه‌جایی فرآورده‌های نفتی در کشور ادامه داد: امروز پروژه خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی در شمال‌شرق کشور به طول ۲۲۲ کیلومتر افتتاح می‌شود و تا پایان سال نیز این رقم به ۶۲۲ کیلومتر خواهد رسید. وزیر نفت گفت: با توجه به قولی که در ابتدای امسال به شهید جمهر داده بودیم، تا پایان امسال ظرفیت تولید نفت از ۳ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه به ۴ میلیون بشکه می‌رسد، همچنین امسال تولید گاز ۳۴ میلیون مترمکعب افزایش می‌یابد و در جمع‌آوری گازهای مشعل که امروز به ۱۶ میلیون مترمکعب رسیدیم این مقدار به ۳۰ میلیون مترمکعب خواهد رسید، همچنین ۱۵ پتروشیمی تا پایان امسال قابل افتتاح خواهد بود.

روزانه گازوئیل طی سه سال اخیر گفت: صنعت نفت در دو سال اخیر به‌واسطه افزایش ظرفیت تولید خود توانست بالاترین رشد اقتصادی (۲۰ درصد) را در میان دستگاه‌های اجرایی کشور داشته باشد. وی مقدار درآمد کشور در آغاز به‌کار دولت سیزدهم از محل فروش محصولات هیدروکربوری را ۳۰ میلیارد دلار اعلام کرد و گفت: به همت کارکنان صنعت نفت این رقم در پایان سال ۱۴۰۲ به ۶۵ میلیون دلار رسید، یکی از دلایل این موفقیت آنکا به توان داخلی بوده است، به‌طوری‌که ما توانستیم شمار شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی همکار با صنعت نفت را از ۱۵۰ شرکت به ۷۰۰ شرکت برسانیم.

«۲۳ میلیارد دلار قرار داد توسعه میدان‌های مشترک در سه سال اخیر»

وزیر نفت بهره‌برداری از طرح توسعه فاز ۱۱ میدان مشترک گازی پارس جنوبی را یکی از نقاط عطف عملکرد صنعت نفت در سه سال اخیر دانست و افزود: این فاز بیش از ۲۰ سال میان شرکت‌های غرب و شرق جهان دست به دست شد و سرانجام به دست کارکنان صنعت نفت ایران به بهره‌برداری رسید، وزارت نفت در سه سال اخیر بیش از ۲۳ میلیارد دلار قرار داد توسعه میدان‌های مشترک و مستقل نفت و گاز کشور را امضا کرده، ضمن آنکه در حوزه بهینه‌سازی مصرف انرژی این وزارتخانه مصوبه امضای ۳۶ میلیارد دلار پروژه جدید را از دولت دریافت کرده است. اوجی با اشاره به وقوع سه حمله سایبری و تروریستی در شبکه توزیع فرآورده‌های نفتی و گاز کشور طی سه سال اخیر، گفت: این مشکلات با وجود نাত্রازی‌های موجود به همت کارکنان صنعت نفت

وزیر نفت با اعلام اینکه تولید نفت اکنون به ۳.۶ میلیون بشکه در روز رسیده است، گفت: بیش از ۱۵۵ پروژه کلان به ارزش ۳۴ میلیارد دلار در دولت سیزدهم در راستای تولید، تکمیل زنجیره ارزش و افزایش صادرات به بهره‌برداری رسیده است.

جواد اوجی در آیین بهره‌برداری از ۱۷ طرح کلان صنعت نفت که با حضور محمد مخبر، سرپرست ریاست جمهوری انجام شد، اظهار داشت: در آغاز به‌کار دولت سیزدهم چالش‌های بزرگی همچون کاهش تولید نفت به مرز ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه، ذخیره‌سازی ۸۷ میلیون بشکه میعانات گازی و ۲۵ میلیون بشکه نفت سنگین و فوق‌سنگین در شناورها، کسری بودجه ۴۰۰ همتی و بی‌انگیزگی بالای سرمایه انسانی در صنعت نفت داشتیم. وزیر نفت افزود: این مشکلات با همت کارکنان صنعت نفت و حمایت‌های همه جانبه رئیس‌جمهور شهید و پشتیبانی معاون اول ریاست‌جمهوری حل شد. وی با اشاره به بهره‌برداری ۱۵۵ پروژه نیمه‌کاره و کلان به ارزش ۳۴ میلیارد دلار طی سه سال فعالیت دولت سیزدهم، افزود: از محل بهره‌برداری این پروژه‌ها تولید نفت کشور از ۲ میلیون و ۱۰۰ هزار بشکه به ۳ میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه افزایش یافت و تولید و ظرفیت پالایشی روزانه ۵۳ میلیون مترمکعبی گاز، ظرفیت پالایش روزانه ۲۷۰ هزار بشکه‌ای نفت و تولید روزانه ۱۳ میلیون تن محصولات پتروشیمی اضافه شد.

وزیر نفت از جمع‌آوری ۱۶ میلیون مترمکعب گازهای همراه نفت در سه سال اخیر خبر داد و تصریح کرد: تا پایان سال این رقم به بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب خواهد رسید. اوجی با اشاره به افزایش روزانه ۱۸ میلیون لیتری تولید بنزین و ۹ میلیون لیتری تولید

به بهره‌برداری می‌رسد. احمد رضا محمدی ده‌چشمه افزود: امسال عملیات اجرایی هفت تصفیه‌خانه فاضلاب دیگر شامل تصفیه‌خانه‌های فاضلاب ورامین، قرچک، پاکدشت، خرگوش‌دره، شهر آفتاب، فاز جدید شهرک غرب و باغ گیاه‌شناسی در استان تهران آغاز خواهد شد.

« تکمیل ۵ تصفیه‌خانه فاضلاب استان تهران تا پایان سال معاون بهره‌برداری و توسعه فاضلاب شرکت آب و فاضلاب استان تهران از تکمیل ۵ طرح تصفیه‌خانه فاضلاب در سال ۱۴۰۳ خبر داد و گفت: این تصفیه‌خانه‌های فاضلاب در صورت تأمین منابع تا پایان امسال

چاپ: انتشارات آمو

گستره توزیع: سراسری

تلفن: ۰۲۱-۴۹۱۰۵۱۱۱

ایمیل: info@petrochemicalind.ir

نشانی: تهران، بلوار مرزداران، خیابان ایثار

انتهای کوچه مالک، پلاک ۶۱

هفته نامه تخصصی صنایع پتروشیمی

صاحب امتیاز و مدیر مسئول: دکتر مریم رباط

قائم مقام مدیر مسئول: ابوالفضل حمیدی

زیر نظر شورای سیاست گذاری

سردبیر: رضا مظفری

صفحه آرا: محمود بابایی

قیمت روز انواع موتور در بازار

مدل	سال تولید	قیمت (تومان)
اونجر ۲۲۰ پالس	۱۴۰۰	۲۴۵,۰۰۰,۰۰۰
ایروکس ۱۵۵۲X نیو فیس	۱۴۰۲	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰
بنلی S-۱۸۰	۱۴۰۲	۱۷۵,۰۰۰,۰۰۰
بنلی ۲۵۰ لئو چینو	۱۴۰۲	۲۴۵,۰۰۰,۰۰۰
بنلی ۱۵۰ tnt	۱۴۰۲	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰
بوکسر ۲۰۰ به پر	۱۴۰۲	۹۷,۰۰۰,۰۰۰
تریل ۲۵۰ به پر	۱۴۰۲	۱۹۵,۰۰۰,۰۰۰
تریل هسکوارنا ۲۵۰ کویر	۱۴۰۲	۱۱۰,۰۰۰,۰۰۰
لیفان ۲۰۰ سی سی انژکتوری	۱۴۰۲	۷۰,۰۰۰,۰۰۰
لیفان ۲۰۰ سی سی ریمپ شده و فول بدون محدودیت سرعت	۱۴۰۲	۷۰,۰۰۰,۰۰۰
بنلی ۲۴۹ Leoncino	۱۴۰۲	۲۴۵,۰۰۰,۰۰۰
بنلی مدل TNT۲۵N	۱۴۰۲	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰
بنلی مدل TRK۲۴۹	۱۴۰۲	۲۲۳,۰۰۰,۰۰۰
بنلی مدل VZ۱۲۵	۱۴۰۲	۱۱۲,۰۰۰,۰۰۰
دلتا سی آر تی ۱۶۰ ریمپ و سنسور باز	۱۴۰۱	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
دلتا سی آر تی ۱۶۰ ریمپ و سنسور باز (کیبی)	۱۴۰۱	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
kps۲۵۰	۱۴۰۲	۱۶۹,۰۰۰,۰۰۰
بنلی ۲۵۰N تک سیلندر	۱۴۰۲	۱۹۰,۰۰۰,۰۰۰
بنلی مدل ۱۸۰S	۱۴۰۲	۱۷۵,۰۰۰,۰۰۰
بنلی مدل TNT۱۵۰	۱۴۰۲	۱۴۵,۰۰۰,۰۰۰
به پر ۱۲۵ سی سی	۱۴۰۲	۷۰,۰۰۰,۰۰۰
هوندا ۲۰۰ به پر	۱۴۰۲	۸۰,۰۰۰,۰۰۰
هوندا ۲۰۰ به پر (کیبی)	۱۴۰۲	۸۰,۰۰۰,۰۰۰
کویر ۱۲۵	۱۴۰۲	۶۵,۰۰۰,۰۰۰
کی وای محصول جدید بنلی	۱۴۰۲	۸۸,۰۰۰,۰۰۰
کیلیک ۱۲۵ بنلی ایتالیا	۱۴۰۲	۱۱۵,۰۰۰,۰۰۰
مگلی ۲۰۰ سی سی	۱۴۰۲	۱۲۹,۰۰۰,۰۰۰
وسپا ۱۷۰ موتور تمام اتومات	۱۴۰۲	۹۸,۰۰۰,۰۰۰
ویوتایوان شوکا ۱۳۰	۱۴۰۲	۱۱۵,۰۰۰,۰۰۰
ویوتایوان شوکا ۱۳۰ (کیبی)	۱۴۰۲	۱۱۵,۰۰۰,۰۰۰
ویوکویر ۱۲۵S نیو فیس	۱۴۰۲	۷۶,۰۰۰,۰۰۰
کیلیک ۱۵۰ شرکت dV کیلیس دار فول	۱۴۰۲	۹۵,۰۰۰,۰۰۰
بنلی مدل TNT۱۵	۱۴۰۲	۱۲۰,۰۰۰,۰۰۰

قیمت مرغ و تخم مرغ در بازار

نوع مرغ	قیمت (تومان)
ران مرغ بدون پوست بدون دنبالچه چربی سرساق	۱۲۸,۵۰۰
مغزبان بدون پوست بدون استخوان	۱۴۹,۵۰۰
ساق مرغ بدون پوست و سرساق	۱۲۵,۰۰۰
سینه مرغ بدون پوست، شش، گردن، بال	۱۴۶,۵۰۰
سینه مرغ بدون پوست، شش، گردن، بال، بازو	۱۴۹,۵۰۰
ران و سینه بدون پوست بدون دنبالچه شش گردن بال	۱۳۸,۰۰۰
بال کیابی ساده - بدون نوک بال	۹۵,۰۰۰
بازوی کیابی ساده	۷۹,۵۰۰
مخلوط بال و بازو کیابی ساده	۹۲,۰۰۰
فیله مرغ	۱۷۸,۰۰۰
گردن مرغ بدون پوست	۵۰,۰۰۰
شنتیسل بدون آرد	۱۷۵,۰۰۰
جوجه کباب بی استخوان و بدون بازو ساده	۱۷۹,۰۰۰
دل مرغ پاک کرده	۲۹,۰۰۰

قیمت طلا و ارز در بازار



سکه و ارز	قیمت (تومان)
سکه تمام طرح جدید (۸۶)	۳۶,۵۰۰,۰۰۰
سکه تمام طرح قدیم	۳۴,۷۰۰,۰۰۰
نیم سکه	۲۰,۷۰۰,۰۰۰
ربع سکه	۱۳,۳۰۰,۰۰۰
سکه گرمی	۶,۶۰۰,۰۰۰
طلای ۱۸ عیار	۳,۱۰۵,۰۰۰
طلای ۲۴ عیار	۴,۱۳۹,۰۰۰
هر مثقال طلا (مظنه تهران)	۱۳,۴۵۰,۰۰۰
اونس طلا	\$ ۲۱۷۸
دلار بانک مرکزی	۴۳,۱۳۱
یورو بانک مرکزی	۴۷,۱۸۶
درهم بانک مرکزی	۱۱,۷۴۴

قیمت روز انواع جاروبرقی بوش موجود در بازار تهران

مدل	توان (وات)	قیمت (تومان)
BGL8PRO5	۱۸۰۰	۱۴,۸۰۰,۰۰۰
BGLS42230	۲۲۰۰	۶,۶۰۰,۰۰۰
BGL8GOLDIR	۲۲۰۰	۱۱,۲۰۰,۰۰۰
BGL82030	۲۰۰۰	۱۰,۹۰۰,۰۰۰
BGL8POW2	۶۵۰	۱۴,۲۰۰,۰۰۰
BGC21X300	۵۵۰	۹,۶۰۰,۰۰۰
BGL81800	۱۸۰۰	۸,۵۰۰,۰۰۰
BGL38GOLD	۲۲۰۰	۹,۴۰۰,۰۰۰
BCH86PET1	۵۰,۴	۱۱,۸۰۰,۰۰۰
BCH86PET1	۸۰۰	۱۸,۴۰۰,۰۰۰
BGLS48GOLD	۲۲۰۰	۹,۶۰۰,۰۰۰
BGS412234	۲۲۰۰	۱۳,۶۰۰,۰۰۰
BGS41POW1	۷۰۰	۱۳,۹۰۰,۰۰۰
BGLS2WH1H	۶۰۰	۵,۶۰۰,۰۰۰
BGS21POW2	۷۵۰	۱۰,۴۰۰,۰۰۰
BGLS482200	۲۲۰۰	۸,۴۰۰,۰۰۰
BCH86SIL1	۵۰,۴	۱۲,۸۰۰,۰۰۰
BCH86SIL1	۴۵	۱۱,۸۰۰,۰۰۰
BCH85N	۳۶	۸,۴۰۰,۰۰۰
BCHF2MX20	۳۶	۷,۳۰۰,۰۰۰

لیست قیمت انواع کامیون با مدل ۱۴۰۲



مدل	توضیحات	قیمت (تومان)
۱۹۲۴ کمپرسی	پلاک سفید	۳,۴۵۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ کمپرسی	پلاک زرد	۳,۵۲۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ کمپرسی	پلاک زرد یا اتاق	۳,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ باری	پلاک سفید	۳,۱۳۰,۰۰۰,۰۰۰
۱۹۲۴ باری	پلاک زرد	۳,۲۴۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶۲۴ کمپرسی	پلاک سفید	۵,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶۲۴ کمپرسی	پلاک زرد یا اتاق	۵,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
۲۶۲۴ باری	پلاک سفید	۴,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
کشنده آتامان	فول	۴,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰
فوتون ۴۳۰	پلاک زرد	۴,۵۵۰,۰۰۰,۰۰۰
فوتون ۴۶۰ ADR	پلاک زرد	۵,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو ۴۶۰	تک محور	۴,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو ۴۲۰	تک محور	۴,۵۰۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو ۴۲۰	جفت محور	۵,۳۵۰,۰۰۰,۰۰۰
فاو جفت	کمپرسی	۵,۸۰۰,۰۰۰,۰۰۰
دافران	فول	۵,۲۰۰,۰۰۰,۰۰۰
پیلسان ۴۸۰	فول	۵,۶۰۰,۰۰۰,۰۰۰
امپاور	فول	۵,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰
دیما	بدون کولر درجا	۵,۷۰۰,۰۰۰,۰۰۰
دیما	کولر درجا + فلاپ	۶,۰۰۰,۰۰۰,۰۰۰
KX۴۸۰	فول	۵,۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
KX۵۲۰	فول	۵,۴۰۰,۰۰۰,۰۰۰

جدیدترین قیمت گوشی های موبایل سامسونگ در بازار تهران

مدل	حافظه	قیمت (تومان)
Samsung Galaxy S۲۴ Ultra	۱۰۰۰	۱۰۰,۰۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy Z Fold۵	۵۱۲	۹۰,۰۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۴ Ultra	۵۱۲	۸۹,۸۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy Z Fold۵	۲۵۶	۷۳,۵۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۴ Ultra	۲۵۶	۷۲,۹۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۳ Ultra	۵۱۲	۶۱,۵۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۴+	۲۵۶	۵۹,۹۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۳ Ultra	۲۵۶	۵۴,۴۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۴	۲۵۶	۵۴,۰۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy Z Flip۵	۲۵۶	۵۲,۷۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۴	۱۲۸	۴۹,۰۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy Z Flip۵	۲۵۶	۴۸,۸۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۳	۲۵۶	۴۴,۵۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۲۵G	۱۲۸	۲۹,۵۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۳ FE	۲۵۶	۲۲,۴۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۳ FE	۱۲۸	۲۱,۸۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۱FE ۵G	۲۵۶	۲۰,۱۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy S۲۱FE ۵G	۱۲۸	۱۸,۵۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy A۵۴	۲۵۶	۱۶,۰۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy A۵۴	۱۲۸	۱۳,۵۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy A۳۴ ۵G	۲۵۶	۱۲,۵۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy A۳۴ ۵G	۱۲۸	۱۱,۴۰۰,۰۰۰
Samsung Galaxy A۲۵	۲۵۶	۱۰,۹۰۰,۰۰۰