

گروه اقتصادی – ۲۸ خرداد سال ۱۴۰۰ سید ابراهیم رئیس‌در انتخابات به‌عنوان رئیس دولت سیزدهم بر سر کار آمد. در آن زمان به‌دلیل تحریم‌ها، شرایط اقتصادی مطلوب نبود و صنعت نفت نیز با فشار حداکثری برای کاهش صادرات و عدم دسترسی به پول نفت قرار داشت. آمریکا با خروج از برجام و تحریم صنعت نفت ایران به دنبال به صفر رساندن صادرات نفت بود؛ موضوعی که اگرچه هیچ‌وقت به واقعیت تبدیل نشد، اما صادرات نفت ایران را به‌شدت کاهش داد و حتی در روزهایی صادرات نفت به حدود ۲۰۰ هزار بشکه در روز رسید.

با روی کار آمدن دولت سیزدهم اما توجه به رونق و توسعه اقتصادی در صنعت نفت بگرام گره زدن آن به مذاکرات برجام کلید خورد. ظرفیت تولید که به دلیل کاهش دسترسی پایین آمده بود بازیابی شد و اکنون در دو سالگی این دولت به سه‌مقدار پیش از تحریم‌ها رسیده است. صادرات نفت نیز افزایشی بوده تا آنجا که بر اساس اعلام مؤسسه کپلر، صادرات نفت ایران به بالاترین مقدار در پنج سال گذشته رسیده‌است.

این آمار نشان می‌دهد صادرات نفت ایران به روزانه یک میلیون و ۶۰۰ هزار بشکه در روز رسیده که بالاترین رقم صادرات پس از تحریم‌های آمریکا با خروج از برجام علیه ایران است. این خسرتاورد با افزایش تولید، بازآفرینی بازارهای نفت ایران و توجه به توان صنعت نفت کشور در دولت سیزدهم بوده است.

افزایش ظرفیت تولید و صادرات نفت ایران در دولت سیزدهم

ظرفیت تولید نفت از ابزارهای قدرت هر کشور نفتی در چانه‌زنی‌های سیاسی و اقتصادی به شمار می‌رود. اگرچه ظرفیت‌سازی برای تولید نفت به‌صورت بهینه انجام می‌شود، اما یکی از مواردی که باید مورد توجه باشد ظرفیت‌سازی با نگاه به کمیت اقتصادی است.

داشتن ظرفیت ۴ میلیون بشکه با توجه به بازار نفت ایران در آینده و برنامه‌های نگهداشت توان تولید و چشم‌اندازی که از شرایط مربوط به محیط خارجی پیش روی ایران است، ظرفیتی بهینه و مطمئن به‌شمار می‌رود.

با این حال برای حفظ ظرفیت موجود و افزایش آن صنعت نفت کشور به یک میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد تا ظرفیت تولید به سه‌میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز برسد، همچنین با سرمایه‌گذاری ۷۱ میلیارد دلاری می‌توان ظرفیت تولید گاز را به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب در روز رساند. با وجود آنکه تولید نفت نیازمند سرمایه‌گذاری است، اما در دولت سیزدهم تلاش شد با امکانات موجود، ظرفیت تولید نفت به پیش از تحریم‌ها بازگردد. آن‌گونه که جواد اوچی، وزیر نفت اعلام ابتدای اسفند کرد در سال ۱۴۰۱، ۱۹۰ میلیون بشکه نفت بیشتر از سال ۱۳۹۹ و ۸۳ میلیون بشکه بیشتر از سال ۱۴۰۰ صادر شد و پیش‌بینی می‌شود اسمال رکوردی تازه

در صادرات نفت ثبت شود.

وی با اشاره به اینکه اکنون صادرات نفت به بالاترین رقم نسبت به دو سال اخیر رسیده است، اظهار کرد: ارز حاصل از این صادرات در سررسید مشخص دریافت و به سامانه نیما و سامانه جدید معاملاتی واریز شده‌است. وزیر نفت افزود: با توجه به اینکه یکی از بخش‌های تأمین‌کننده نیازهای ارزی کشور، وزارت نفت است، در دولت سیزدهم با وجود تشدید تحریم‌های ظالمانه رکوردهای مطلوبی در زمینه صادرات نفت خام، میعانات گازی، فرآورده‌های نفتی و پتروشیمی داشتیم.

اوچی ادامه داد: در بحث تکالیفمان در بودجه ۱۴۰۱ می‌توانم به جرأت بگویم بخش اعظمی از این بودجه محقق شد و در سال ۱۴۰۰ هم نفت کامل تحقق یافت و وزارت نفت تکلیفش را انجام داد.

وی تصریح کرد: از آنجا که کسری بودجه یکی از دلایل تورم است، خوشبختانه تکالیفی که به وزارت نفت محول شده بود در سال ۱۴۰۰ به طور کامل محقق شد، برای سال ۱۴۰۱ هم که هنوز آمار و ارقام کامل نشده است، پیش‌بینی می‌کنیم بخش عمده و بالایی از بودجه ان‌شاءالله تحقق یابد و برای سال ۱۴۰۲ با روحیه‌ای مضاعف و کار جهادی در زمینه صادرات پیش برویم. وزیر نفت گفت: با توجه به اینکه در سال ۱۴۰۱ ما نزدیک به ۱۹۰ میلیون بشکه نفت بیشتر از سال ۹۹ و سال ۱۴۰۱، ۸۰ میلیون بشکه نسبت به سال پیش از آن فرختمیم، ان‌شاءالله بی‌شک در سال ۱۴۰۲ رکوردی تازه وارد بحث صادرات خواهیم داشت.

تعیین تکلیف میدان‌های مشترک نفت و گاز در دولت سیزدهم

توسعه میدان‌های مشترک نفت و گاز همواره از سوی دولت‌های مختلف اهمیت ویژه‌ای داشته، زیرا تعلق در برداشت از این منابع به‌معنای ایجاد فرصت برای همسایگان برای بهره‌برداری بیشتر است، از همین رو همواره پیش از میدان‌های داخلی کشور این میدان‌های مشترک بودند که در اولویت توسعه قرار داشتند.

ایران با کشورهایی همسایه خود ۲۸ میدان مشترک دارد که از این تعداد ۱۸ میدان نفتی، چهار میدان گازی و ۶ میدان نیز نفتی و گازی است. ایران یکی از معدود کشورهای جهان با این تعداد ساختار مشترک بوده و از این حیث بحث بهره‌برداری از میدان‌های مشترک اهمیت فوق‌العاده‌ای دارد. از این ۲۸ میدان مشترک، ایران با عراق با توجه به هم‌مرزولانی، ۱۲ حوزه مشترک، با امارات متحده عربی هفت ساختار مشترک، با قطر و عمان هر کدام دو مخزن مشترک، با کویت و ترکمنستان یک میدان مشترک و با عربستان دو میدان نفتی اسفندیار و فروزان و میدان گازی فرزند مشترک است.

در این میان میدان‌های مشترک غرب کارون در حوزه نفت و میدان مشترک پارس جنوبی در زمینه گاز اهمیت بیشتری دارد.

افزون بر وسعت و

ایمن میدان‌ها، نکته‌ای که برداشت حداکثری نفت از میدان‌های مشترک غرب کارون را بسا اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور همسایه است. از دیگر اقدام‌های انجام‌شده در این زمینه، انعقاد قرارداد و آغاز عملیات اجرایی میدان مشترک نفتی سهراب در غرب کارون در استان خوزستان، تکمیل طرح نگهداشت توان تولید میدان نفتی مشترک نفتشهر در استان کرمانشاه، امضای قرارداد توسعه لایه نفتی میدان پارس جنوبی، آغاز فرآیند مناقصه توسعه میدان مشترک چنگوله در استان ایلام و اخذ مجوز لازم از شورای اقتصاد، تکمیل فاز اول توسعه میدان مشترک نفتی آذر و آغاز عملیات توسعه فاز دوم آن در استان ایلام، آغاز فعالیت‌های اجرایی حفر دو حلقه چاه توصیفی در میدان مشترک نفتی ارنه، استقرار دکل حفاری و آغاز عملیات حفاری در میدان مشترک گازی بلال برای نخستین بار در دولت سیزدهم، تکمیل کسری‌ن طرح توسعه و تولید نفت و گاز از میدان مشترک آرش (با کشورهای کویت و عربستان) و اعلام آمادگی برای آغاز عملیات حفاری پس از موافقت شورای عالی امنیت ملی، تأمین دو دکل حفاری و آغاز عملیات ساخت جکت به‌منظور افزایش تولید از میدان گازی فرروزان و تکمیل مطالعات زمین‌شناسی، مدل‌سازی مخزن و طراحی مفهومی و آزرک به‌کار عملیات اجرایی تا پایان سال ۱۴۰۱ در میدان مشترک گازی فرزاد ب بوده است.

سرمایه‌گذاری ۷ میلیارد دلاری برای تولید حداکثری از میدان‌های مشترک غرب کارون

امضای تقامت‌نامه ۷ میلیارد دلاری توسعه یکپارچه میدان آزادگان با سرمایه‌گذاری ۶بانک و ۶شرکت اکتشاف و تولید داخلی منتخب برای توسعه یکپارچه میدان مشترک آزادگان در غرب کارون در دولت سیزدهم انجام‌شده. با اجرایی این تقانم‌نامه، برای نخستین‌بار در تاریخ صنعت نفت ایران، طرح توسعه یکپارچه میدان نفتی مشترک آزادگان، با تأمین مالی ۷ میلیارد دلاری بانک‌های دولتی و خصوصی، هدفبندنگ‌های اقتصادی و صندوق توسعه ملی و باهدف افزایش تولید این میدان به ۵۷۰ هزار بشکه در روز عملیاتی خواهد شد.

افزون بر آن، تولید حداکثری از میدان‌های بزرگ و مشترک غرب کارون شامل آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران، یاران شمالی و یاران

نیز جزو اولویت‌های وزارت نفت دولت سیزدهم به‌شمار می‌رود.

تولیدی کردن ۲۰ حلقه چاه جدید و افزایش توان آن‌ها حفاری به مقدار ۷۰ درصد در میدان آزادگان جنوبی در دو استان خوزستان و افزایش تولید از ۸۱ به ۱۰۳ هزار بشکه در روز، پایان یافتن مذاکرات فنی – اقتصادی و قراردادی با شرکت چینی سونوپک و امضای قرارداد برای توسعه فاز دوم میدان مشترک یادآوران در استان خوزستان برای افزایش تولید از ۱۱۰ به ۲۱۰ هزار بشکه در روز و آغاز عملیات اجرایی

اقتصادی

وزارت نفت گزارش داد:

رونق صنعت نفت؛ از تولید ایرانی تا رکوردشکنی صادرات جهانی

■ **صنعت نفت در دولت سیزدهم با تکیه بر توان ایرانی و افزایش ظرفیت تولید توانسته رکورد صادرات نفت را از زمان خروج آمریکا از برجام و بازگشت تحریم‌ها به ثبت برساند؛ موضوعی که افزون بر نشان دادن اقتدار ایران، می‌تواند توسعه همه‌جانبه صنعت نفت را به دنبال داشته باشد.**



داشتن ظرفیت ۴ میلیون بشکه با توجه به بازار نفت ایران در آینده و برنامه‌های نگهداشت توان تولید و چشم‌اندازی که از شرایط مربوط به محیط خارجی پیش روی ایران است، ظرفیتی بهینه و مطمئن به‌شمار می‌رود. در این حال برای حفظ ظرفیت موجود و افزایش آن صنعت نفت کشور به سه‌میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز دارد تا ظرفیت تولید به سه‌میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز برسد، همچنین با سرمایه‌گذاری ۷۱ میلیارد دلاری می‌توان ظرفیت تولید گاز را به یک میلیارد و ۵۰۰ میلیون مترمکعب در روز رساند.

پارس جنوبی در حال اجراست.

یکی از اولویت‌ها در شرکت ملی نفت ایران در دولت سیزدهم، اجرای طرح ۱۵ میلیارد دلاری فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی است که از نظر فناوری جزو طرح‌های جدید به‌شمار می‌رود. در این زمینه در دولت سیزدهم دو اقدام مهم انجام شد؛ نخست کار مهندسی طرح پالوت شامل چهار سکوی دریایی و دو خط ۳۲اینچ تکمیل و ساخت پالایشگاه از انتهای سال ۹۸ آغاز شد و در مدت چهار سال ردیف شیرین‌سازی در مدار تولید قرار گرفت. از این فاز، ۵۶ میلیون مترمکعب گاز غنی در بخش فراساحل تولید و ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین به خطوط سراسری توزیع می‌شود.

نکته مهم آن است که در ابتدای کار توسعه پارس جنوبی در دهه ۷۰، حدود ۲۵ درصد از تجهیزات ایرانی بود، اما اکنون در پالایشگاه فاز ۱۴ سهم ساخت داخل به بالای ۷۰درصد رسیده است.

گام نهایی برای تکمیل توسعه در یابی پارس جنوبی
فاز ۱۱ پارس جنوبی سال‌ها بلا تکلیف مانده بود و در هشت سال دولت گذشته نیز هیچ‌گونه اقدامی در آن انجام نشده است. قرارداد با یک شرکت خارجی در دولت گذشته نیز به علت تحریم‌ها به نتیجه خاصی

نتیجه نرسید.

آن یکی از شرکت‌های ایرانی کار مهندسی آن را پیش می‌برد.
اراده شرکت ملی نفت ایران این است که در هر شرایطی کار فشارافزایی توسط متخصصان داخلی انجام شود و از توان هر شرکت بین‌المللی که آمادگی همکاری داشته باشد نیز استفاده خواهد شد.

بهره‌برداری از ایرانی‌ترین فاز پارس جنوبی در دولت سیزدهم
طرح توسعه فاز ۱۴ پارس جنوبی از جمله طرح‌های ۳۵ماهه بود و توسعه این فاز از سال ۸۹آغاز شد،

اقتصاد کیش

مشعل کاسته می‌شود. در واقع تا پایان سال آینده انتظار جمع‌آوری ۵۰درصد گازهای مشعل وجود دارد و در پایان اسف ۱۴۰۴، باقی‌ماننده این‌گازها جمع‌آوری می‌شود.

یکی از پروژه‌هایی که با هدف جمع‌آوری گازهای همراه از سوی مدیریت کسب‌وکار شرکت ملی پیمانکاران داخلی و سرمایه‌گذاری ۱۰۲۰۰ میلیون یورویی هلندیک خلیج فارس در حال اجراست کارخانه گاز این سکودر ف فاز ۱۱ نصب خواهد شد. بر این اساس، تولید گاز از فاز ۱۱ آغاز خواهد شد و به‌تدریج این تولید افزایش خواهد یافت.

هدف‌گذاری برای افزایش ۵۰۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز ایران

توسعه میدان مشترک بلال که در ادامه میدان گازی پارس جنوبی قرار دارد نیز آغاز شده است.

عملیات اجرایی توسعه میدان گازی پارس شمالی نیز برای افزایش ظرفیت تولید گاز در دستور کار قرار دارد، همچنین با توسعه میدان کیش

و توسعه ۱۳میدان گازی در بخش خشکی و دیگر میدان‌های پرشمار در سال‌های آینده ۵۰۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده می‌شود.

کاهش ۹۰درصدی هزینه‌های تولید نفت با احیای چاه‌های کم‌بازده

برای تولید نفت از یک چاه جدید به‌طور میانگین حدود ۱۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز است، اما در طرح احیای چاه‌های کم‌بازده، با سرمایه‌گذاری یک میلیون دلاری می‌توان چاهی را تولیدی کرد که کاهش ۹۰درصدی هزینه افزایش تولید را به‌دنبال دارد. با توجه به این مزیت اقتصادی، شورای اقتصاد ۷۰۰ میلیون دلار اعتبار برای احیای چاه‌های کم‌بازده و بسته‌برای تولید سالانه ۸۰ میلیون بشکه نفت در نظر گرفته است. اکنون تا ۷۵۰ تا ۸۰چاه کم‌بازده با بسته در این طرح وجود دارد که از این بین نزدیک به ۱۲۰ چاه در ابتدا غربال شده است و پایین‌دستی ساخته شده است. با توجه به اینکه فعالیت‌های احیا خواهد داشت. این چاه‌ها بیشتر مربوط به میدان‌های واقع در مناطق نفت خیز جنوب است و قرار است بعد از غربالگری، چاه‌هایی که احیای آسان‌تری دارند در اختیار شرکت‌ها قرار گیرند.

حفظ منافع اقتصادی و محیط‌زیست با جمع‌آوری گازهای همراه نفت

بسر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده از سوی مجموعه شرکت ملی نفت ایران قرار است تا پایان اسفاد ۵۰درصد گازهای مشعل همراه نفت جمع‌آوری شود که هم‌اکنون در راستای تحقق این هدف پروژه‌های مختلفی در حال اجراست. در سال ۱۴۰۲، روزانه ۱۸.۲ میلیون مترمکعب دیگر به این مقدار افزوده می‌شود و برای سال ۱۴۰۳، روزانه ۱۷ میلیون مترمکعب دیگر و در سال ۱۴۰۴ نیز برابر ۷ میلیون مترمکعب در روز از سوختن گازهای

حود ۱۴ قلم آتای مورد نیاز و پرتکرار مانند تولید ۱۰ قلم کالا برنام‌ریزی و کار آغاز شده است و سازندگان می‌توانند در قالب تولید بار اول برای ساخت اقدام کنند. طبق آماره که معاونت علمی و فناوری ریاست جمهوری اعلام کرده، وزارت نفت رتبه نخست را در تولید بار اول میان همه دستگاه‌های اجرایی داشته و از سوی دیگر تعداد شرکت‌های دانش‌بنیان فعال در صنعت نفت از ۱۵۰ شرکت به ۵۰۰ شرکت در دولت سیزدهم رسیده‌است.



مشعل کاسته می‌شود. در واقع تا پایان سال آینده انتظار جمع‌آوری ۵۰درصد گازهای مشعل وجود دارد و در پایان اسف ۱۴۰۴، باقی‌ماننده این‌گازها جمع‌آوری می‌شود.

یکی از پروژه‌هایی که با هدف جمع‌آوری گازهای همراه از سوی مدیریت کسب‌وکار شرکت ملی پیمانکاران داخلی و سرمایه‌گذاری ۱۰۲۰۰ میلیون یورویی هلندیک خلیج فارس در حال اجراست کارخانه گاز این سکودر ف فاز ۱۱ نصب خواهد شد. بر این اساس، تولید گاز از فاز ۱۱ آغاز خواهد شد و به‌تدریج این تولید افزایش خواهد یافت.

هدف‌گذاری برای افزایش ۵۰۰ میلیون مترمکعبی تولید گاز ایران

توسعه میدان مشترک بلال که در ادامه میدان گازی پارس جنوبی قرار دارد نیز آغاز شده است.

عملیات اجرایی توسعه میدان گازی پارس شمالی نیز برای افزایش ظرفیت تولید گاز در دستور کار قرار دارد، همچنین با توسعه میدان کیش

و توسعه ۱۳میدان گازی در بخش خشکی و دیگر میدان‌های پرشمار در سال‌های آینده ۵۰۰ میلیون مترمکعب به تولید گاز کشور افزوده می‌شود.

کاهش ۹۰درصدی هزینه‌های تولید نفت با احیای چاه‌های کم‌بازده

برای تولید نفت از یک چاه جدید به‌طور میانگین حدود ۱۰ میلیون دلار سرمایه‌گذاری نیاز است، اما در طرح احیای چاه‌های کم‌بازده، با سرمایه‌گذاری یک میلیون دلاری می‌توان چاهی را تولیدی کرد که کاهش ۹۰درصدی هزینه افزایش تولید را به‌دنبال دارد. با توجه به این مزیت اقتصادی، شورای اقتصاد ۷۰۰ میلیون دلار اعتبار برای احیای چاه‌های کم‌بازده و بسته‌برای تولید سالانه ۸۰ میلیون بشکه نفت در نظر گرفته است. اکنون تا ۷۵۰ تا ۸۰چاه کم‌بازده با بسته در این طرح وجود دارد که از این بین نزدیک به ۱۲۰ چاه در ابتدا غربال شده است و پایین‌دستی ساخته شده است. با توجه به اینکه فعالیت‌های احیا خواهد داشت. این چاه‌ها بیشتر مربوط به میدان‌های واقع در مناطق نفت خیز جنوب است و قرار است بعد از غربالگری، چاه‌هایی که احیای آسان‌تری دارند در اختیار شرکت‌ها قرار گیرند.

حفظ منافع اقتصادی و محیط‌زیست با جمع‌آوری گازهای همراه نفت

بسر اساس برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده از سوی مجموعه شرکت ملی نفت ایران قرار است تا پایان اسفاد ۵۰درصد گازهای مشعل همراه نفت جمع‌آوری شود که هم‌اکنون در راستای تحقق این هدف پروژه‌های مختلفی در حال اجراست.

در سال ۱۴۰۲، روزانه ۱۸.۲ میلیون مترمکعب دیگر به این مقدار افزوده می‌شود و برای سال ۱۴۰۳، روزانه ۱۷ میلیون مترمکعب دیگر و در سال ۱۴۰۴ نیز برابر ۷ میلیون مترمکعب در روز از سوختن گازهای

زیان انباشته خودروسازان ۱۳۰ هزار میلیارد تومان شد

هزار میلیارد شرکت‌های خودروسازی یکی از نتایج اخذ به‌عنوان فاز نخست واگذاری تا پایان سال ۱۴۰۱ تعیین تکلیف شود که البته با گذشت ۳ماه از سال ۱۴۰۲ هنوز در این فاز قرار داریم و اتفاق جدیدی در واگذاری رخ نداده است.

علی‌ای حال، با توجه به وضعیت زیان انباشته خودروسازان که با بدهی در مجموع به ۲۷۴ هزار میلیارد تومان می‌رسد، وزارت صمت و سازمان خصوصی سازی باید شفاف سازی کنند که چه کسی حاضر به خرید سهام این شرکت‌های زیانده است؟ چه بسا که علی‌نبوی رئیس سازمان

گروه اقتصادی – در حالی دولت از حدود ۱۵ ماه پیش به دنبال واگذاری خودروسازان است که زیان انباشته شرکت های مادر صنعتی به ۲۹ اسفند ۲۰۱ – به ۱۳۰ هزار میلیارد تومان رسیده است.

صنعت خودروسازی کشور با چالش‌های متعددی همچون بهره‌وری پایین، تنوع و کیفیت پایین محصولات، عدم رضایتمندی مشتریان، ساختارهای مالکیتی و مدیریتی معیوب، عدم تفاهم و درک مشترک تصمیم‌گیران و ذی‌نفعان اصلی بازار و صنعت خودرو مواجه است.

وضعیت نامطلوب مالی و زیان

پایان تیر، آخرین مهلت رفع تعهدات ارزی ۱۴۰۱

گروه اقتصادی – پایان تیر ماه ۱۴۰۲ آخرین مهلت ایفای تعهدات ارزی حاصل از صادرات سال ۱۴۰۱ و بهره‌مندی از معافیت مالیاتی صادرکنندگان است.

سازمان توسعه تجارت ایران در اطلاعیه‌ای، به بازرگانان مهلت رفع تعهدات ارزی سال گذشته را اعلام کرد.

در اطلاعیه سازمان توسعه تجارت ایران آمده است: با توجه به سررسید شدن همه تعهدات ارزی حاصل از صادرات سال ۱۴۰۱ در پایان تیرماه جاری، مهلت قانونی ایفای تعهدات ارزی حاصل از صادرات و بهره‌مندی از معافیت مالیاتی صادرکنندگان سال یاد شده تا پایان تیر سال ۱۴۰۲ است.

آموزشگاه و آرایشگاه

اسراء محمدی



۰۹۱۹۰۰۲۰۳۶۲

@asra_beauty_academy

آدرس : روبروی هایپر مارکت، بازارچه حافظ، ویلاهای سروراید طبقه دوم روزنامه اقتصاد کیش