



اخبار



بهبود تأمین برق صنایع در دواستان تهران و مرکزی

وزیر نیرو با بیان اینکه براساس برنامه‌ریزی‌های صورت گرفته انتظار می‌رود واحد بخار نیروگاه رودشور در تابستان ۱۴۰۳ به مدار بهره‌برداری برسد و به شبکه سراسری برق متصل شود، گفت: امیدواریم با پیشبرد و پیشرفت اقدامات، بتوانیم تابستان سال آینده، برق این نیروگاه را به استان مرکزی و استان تهران برسانیم.

«علی‌اکبر محرابیان» در حاشیه بازدید از نیروگاه رودشور، گفت: رودشور یکی از نیروگاه‌های مهم کشور است که در حال حاضر با ۳ واحد گازی در حال فعالیت است. وزیر نیرو در این زمینه افزود: در حال حاضر عملیات احداث و راه‌اندازی واحد بخار این نیروگاه در کلاس اف با بهره‌مندی از آخرین و به‌روزترین تکنولوژی‌ها در حال اجراست.

قطع سهمیه بنزین تاکسی‌های بدون بیمه

ستاد مدیریت سوخت جزئیات قطع سهمیه بنزین را اعلام کرد.

قرار بود سهمیه بنزین خودروهای بدون بیمه از دیماه قطع شود اما ستاد مدیریت سوخت از فرصت یک ماهه خبر داد.

بر اساس اطلاعیه ستاد مدیریت سوخت بر اساس قانون برای خودروهایی که بیمه شخص ثالث ندارند کارت سوخت صادر نمی‌شود. از ابتدای دی همه دارندگان خودروهای تاکسی بدون بیمه یک ماه مهلت دارند تا هزینه بیمه شخص ثالث را پرداخت کنند. از ماه آینده فاز اول قطع سهمیه بنزین از تاکسی‌ها آغاز خواهد شد.

کاهش ۲۵ میلیمتری میزان بارش‌ها در حوضه‌های آبریز

میزان بارش در حوضه‌های اصلی آبریز در سه‌ماهه ابتدای سال آبی جاری (ابتدای مهر تا پایان آذرماه ۱۴۰۲) نسبت به دوره بلندمدت ۵۵ساله با کاهش ۲۵.۷ میلیمتری روبه‌رو شده است.

سه ماه ابتدایی سال آبی جاری (ابتدای مهر تا پایان آذر ماه ۱۴۰۲) شامل دریا خزر، دریاچه ارومیه، خلیج فارس و دریای عمان، فلات مرکزی، قره قوم و مرزی شرق است که در دوره بلندمدت ۵۹.۱ میلیمتر بارندگی داشته‌اند.

۲۴ هزار بشکه بود که این عدد امروز به ۳۰ هزار بشکه رسیده است و تا پایان شهریور سال ۱۴۰۴ به ۴۰ هزار بشکه در روز خواهد شد. تولید از این میدان مشترک ۲۵ درصد رشد داشته و تعداد چاه‌ها نیز با رشد ۸ درصدی همراه بوده است. سرمایه‌گذاری‌ها در حفظ و نگهداشت تولید، رشد تولید نفت و گاز، افزایش تولید از میدان‌های مشترک، جمع‌آوری گازهای مشعل، ذخیره‌سازی گاز طبیعی، توسعه اکتشاف میدان‌های نفتی و گازی جدید، افزایش ظرفیت‌های پالایشی نفت و فرآورده‌های نفتی، احداث پالایشگاه‌ها، کیفی‌سازی فرآورده‌های نفتی در پالایشگاه‌های موجود، افزایش ظرفیت تولید محصولات پتروشیمی و افزایش فرآورش گاز در پالایشگاه‌های گازی از موارد کلیدی و پروژه‌های سرمایه‌گذاری صنعت نفت در دولت سیزدهم بوده است. در این دولت ۱۳۲ طرح که عمدتاً طرح‌های نیمه‌تمام بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت بود، تکمیل شدند و به بهره‌برداری رسیدند که ارزش این طرح‌ها ۲۸.۵ میلیارد دلار برآورد می‌شود. البته طرح‌های نیمه‌تمامی انتخاب شده‌اند که در راستای رشد تولید نفت و گاز تأثیرگذار باشند.

اگرچه تولید از میدان‌های مشترک غرب کارون اهمیت ویژه‌ای دارد، اما در کنار آنها، دو میدان مستقل سیهر و جفیر نیز قرار دارد که تا چند سال گذشته هیچ فعالیت توسعه‌ای روی آنها انجام نشده بود.

با تدوین قراردادهای جدید نفتی در سال‌های قبل، توسعه میدان‌های سیهر و جفیر در قالب این الگوی قراردادی به یک شرکت اکتشاف و تولید ایرانی واگذار شد.

اگرچه چند سال از تولید نفت از میدان‌های آزادگان و یادآوران می‌گذشت، اما ناشناخته بودن میدان‌های سیهر و جفیر کار توسعه را پیچیده‌تر می‌کرد. با این حال شرکت گسترش انرژی پاسارگاد قراردادی به ارزش ۲.۸ میلیارد دلار برای توسعه این میدان‌ها در سه فاز امضا کرد؛ قراردادی که به واسطه الگوهای جدید قراردادهای نفتی ایران اگر در هر مرحله‌ای اهداف تولیدی محقق نشود، سرمایه‌گذار باوجود هزینه بالا، بهره‌ای نخواهد برد.

این قرارداد ۲۰ساله که با هدف تولید نفت از یکی از عمیق‌ترین و پرفشارترین لایه‌های نفتی ایران امضا شد، نخستین قرارداد از قراردادهای جدید نفتی بود که به تولید نفت منجر شد تا با اجرای کامل آن، ۵۴۰ میلیون بشکه نفت قابل برداشت در اختیار ایران باشد. تعداد چاه‌ها تا انتهاهای طرح، ۱۳۵ حلقه چاه خواهد بود که روزانه ۱۱۰هزار بشکه نفت در پایان اجرای قرارداد از میدان‌های سیهر و جفیر تولید می‌شود.

در یک تصویر کلی، از منطقه غرب کارون به‌عنوان نقطه‌قوت صنعت نفت کشور یاد می‌شود. منطقه‌ای که توسعه و افزایش جدی تولید نفت در دستور کار آن قرار دارد.



در دولت سیزدهم در مجموع ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد دلار در صنعت نفت با هدف افزایش ظرفیت تولید در طرح‌های بالادستی و پایین‌دستی در جریان بوده که در این دولت طرح‌های نیمه‌تمام به ارزش ۲۸.۵ میلیارد دلار که عمدتاً طرح‌های نیمه‌تمام بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت بود، تکمیل شدند و به بهره‌برداری رسیدند

عبدالله عذاری‌اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، با اشاره به معطل کردن بسیاری از پروژه‌ها در میادین نفتی در دولت قبل، گفت که این مسأله معلول نوع نگاه و چشم‌دوختن به بیرون از کشور بود، درحالی‌که باوجود این میزان توان داخلی نباید خود را وابسته بدانیم و افزود که یکی از تفکرات اشتباه دولت قبل تمرکز بر ازدیاد برداشت بوده، هرچند که ازدیاد برداشت درجای خود مهم است اما همه نگاه‌ها نباید فقط معطوف به ازدیاد برداشت باشد بلکه موارد دیگری همچون چاه‌محوری نیز باید مدنظر باشد. نباید خود را محدود به یک رویکرد کنیم.

است که نفت تولیدشده از این چاه‌ها، در ۱۰ چندراهه جمع‌آوری شده و در دو واحد تفکیک گاز از نفت جداسازی می‌شود. تولید نفت از این میدان از لایه‌های فلهلیان، کژمی و سروک نیز انجام می‌شود که شامل نفت سبک و سنگین است.

در دولت سیزدهم در مجموع ۱۸۲ طرح به ارزش ۷۶ میلیارد دلار در صنعت نفت با هدف افزایش ظرفیت تولید در طرح‌های بالادستی و پایین‌دستی در جریان بوده که در این دولت طرح‌های نیمه‌تمام به ارزش ۲۸.۵ میلیارد دلار که عمدتاً طرح‌های نیمه‌تمام بالادستی و پایین‌دستی صنعت نفت بود، تکمیل شدند و به بهره‌برداری رسیدند.

ناگفته نماند که یکی از رسالت‌های مهم صنعت نفت حفظ و نگهداشت تولید است که در این زمینه در میدان‌های مشترک نفت و گاز ۶ قرارداد امضا شده است که بیشتر مربوط به میدان‌های مشترک غرب کارون مانند آزادگان و یاران می‌شود و ارزش این قراردادهای ۱۴.۵ میلیارد دلار است.

جواداوجی، وزیر نفت با بیان اینکه اگرچه اغلب میدان‌های مشترک نفتی ایران با کشور عراق، در خشکی است، افزود: در میدان‌های مشترک دیگر نیز اقدام‌های لازم آغاز شده، برای مثال در میدان فرورزان تولید نفت در شروع دولت سیزدهم روزانه



جهش تولید نفت در غرب کارون

درآینده نزدیک و به‌صورت یکپارچه، قرارداد طرح توسعه فاز دوم از میادین مشترک آزادگان شمالی و جنوبی به امضا می‌رسد و همچنین فاز دوم توسعه میدان مشترک آزادگان شمالی و جنوبی می‌رسد

سال‌هاست که از دولت سیزدهم می‌گذرد، ۶۰ حلقه چاه جدید به چاه‌های میدان آزادگان اضافه‌شده که افزایش ۶۵ هزار بشکه‌ای تولید نفت را به دنبال داشته است. امضای تفاهنامه ۷ میلیارد دلاری توسعه یکپارچه میدان آزادگان با سرمایه‌گذاری ۶ بانک و ۶ شرکت اکتشاف و تولید داخلی منتخب برای توسعه یکپارچه میدان مشترک آزادگان در غرب کارون نیز در دولت سیزدهم از جمله اقداماتی بوده که صورت گرفته است.

با اجرای این تفاهنامه، برای نخستین بار در تاریخ صنعت نفت ایران، طرح توسعه یکپارچه میدان نفتی مشترک آزادگان، با تأمین مالی ۷ میلیارد دلاری بانک‌های دولتی و خصوصی، هلدینگ‌های اقتصادی و صندوق توسعه ملی و با هدف افزایش تولید این میدان به ۵۷۰ هزار بشکه در روز عملیاتی خواهد شد. همچنین تولید حداکثری از میدان‌های بزرگ و مشترک غرب کارون شامل آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یادآوران و یاران شمالی و یاران جنوبی نیز از اولویت‌های وزارت نفت دولت سیزدهم به‌شمار می‌رود. هرچند که در دو دهه گذشته ۱۰۰ حلقه چاه حفاری شده بود و در دولت سیزدهم نیز ۶۰ حلقه چاه دیگر حفاری شده و به مرحله تولید رسیده است.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان به میادین مشترک با کشور عراق اشاره کرد و گفت: در این میادین مشترک بااستفاده از تزریق آب به مخزن، تولید نفت را بیشتر کرده‌اند. شرکت ملی نفت ایران نیز به دنبال افزایش تولید به این روش است که به ۵۷۰ هزار بشکه در روز نیز افزایش دهد. در مجموع میدان آزادگان جنوبی دارای ۲۰۶ حلقه چاه شامل ۲۰۱ حلقه چاه تولید و ۵ حلقه چاه دفع پساب

مشترک آزادگان جنوبی ۶۰ حلقه چاه جدید به ظرفیت تولید اضافه‌شده و تولید این میدان را به ۱۲۰ هزار بشکه در روز رسانده است و افزوده که درآینده نزدیک قادر خواهیم بود که به‌صورت یکپارچه، قرارداد طرح توسعه فاز دوم از میادین مشترک آزادگان شمالی و جنوبی را به امضا برسانیم و همچنین فاز دوم توسعه میدان مشترک آزادگان را تا پایان سال به قرارداد می‌رسانیم. هم‌اکنون میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی ۲۰۰ هزار بشکه تولید دارد.

با بهره‌برداری از واحد ۱۶۰ هزار بشکه‌ای تفکیک‌گر نفت و گاز شمالی، امکان ارسال روزانه ۲۵ هزار بشکه نفت خام از ۱۱ چاه حفرشده جدید در میدان آزادگان جنوبی نیز میسر شده که از این طریق گام دیگری از سوی دولت سیزدهم برای شتاب در تولید نفت از میادین مشترک غرب کارون برداشته شده است.

در این میان میدان‌های آزادگان شمالی و جنوبی، یاران شمالی و جنوبی و یادآوران در اولویت توسعه قرار گرفتند؛ توسعه‌ای که کماکان ادامه دارد و حتی برای میدان آزادگان که بزرگ‌ترین میدان مشترک نفتی ایران است، طرح توسعه یکپارچه با حضور کنسرسیومی از بانک‌ها و شرکت‌های ایرانی تشکیل شده است. البته توسعه میدان‌های مشترک غرب کارون منتظر این کنسرسیوم نمانده و فقط در دو

تولید نفت ایران در غرب کارون که با توسعه میدان‌های مشترکی مانند آزادگان، یادآوران و یاران از سال‌های پیش آغاز شد، اکنون با برداشت از میدان‌های مستقل سیهر و جفیر وارد مرحله‌ای تازه شد تا ایران با افزایش ظرفیت تولید نفت خود، قدرت دیپلماسی انرژی را در عرصه‌های جهانی توسعه دهد.

درواقع توسعه میادین غرب کارون از دهه ۸۰ و با بهره‌برداری از میدان‌های مشترک غرب کارون به‌عنوان یکی از بزرگ‌ترین مخازن مشترک نفتی جهان در دستور کار قرار گرفت. درحال‌حاضر حدود ۸۶ درصد از ذخایر نفت میدان‌های مشترک در استان خوزستان، در حوزه غرب کارون و در شرکت نفت و گاز اروندان است.

واقعیت این است که میدان‌های غرب کارون جزو جوان‌ترین میدان‌های نفتی ایران به‌شمار می‌روند. این میدان‌ها شامل پنج میدان آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران جنوبی و یادآوران در مجموع ۶۴ محسن خجسته‌مهر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران اعلام کرده که از سال گذشته تاکنون، فقط در دو

گزارش

صادرات نفت ایران به بالاترین سطح از زمان اعمال تحریم‌ها رسید

در این سال بیشتر شدند و سرمایه‌گذاری قوی در بخش ماشین‌آلات باعث رشد آمار سرمایه‌گذاری شد. این گزارش با اشاره به موفقیت دولت ایران در برقراری آرامش در بازار ارز طی سال ۲۰۲۳ نوشت: در سال ۱۴۰۲ کاهش انتظارات تورمی و ثبات نرخ ارز به کاهش شدن تورم ماهانه کمک کرد و این با دسترسی ایران به ذخایر ارزی خود در خارج از کشور همراه بود که فشارها بر نرخ ارز را کاهش داد. افزایش اخیر صادرات نفت به کاهش کسری بودجه و بهبود تراز حساب‌های جاری کمک کرده است.

از سه ماهه دوم سال ۲۰۲۳ صادرات نفت به بالاترین سطح خود از زمان اعمال دوباره تحریم‌های آمریکا در سال ۱۳۹۷ رسیده است. با وجود افزایش واردات، بالا رفتن صادرات نفت در سال ۱۴۰۱ باعث شد کشور با مازاد تراز حساب‌های جاری در سطح ۱۴.۴ میلیارد دلار روبه‌رو شود.

برآورد می‌شود بهبود صادرات نفت در نیمه نخست ۱۴۰۲ کل تراز تجاری این کشور را مثبت نگه داشته باشد. همچنین پیش‌بینی می‌شود حساب‌های جاری همچنان مثبت باقی بماند، زیرا صادرات

بود. به گزارش جابک آنلاین، بانک جهانی در ادامه گزارش خود نوشت: اقتصاد ایران نرخ رشد میانگین ۳.۸ درصدی را در سال ۱۴۰۱ کسب کرد. این رشد بیشتر مربوط به بخش‌های خدمات و تولید صنعتی بود. صنعت نفت نیز با کاهش عرضه در بازار جهانی رشد کرد. مصرف در بخش خصوصی به‌عنوان محرک اصلی رشد تولید ناخالص داخلی در این سال عمل کرد، در حالی که مصرف بخش دولتی به صورت واقعی برای کاهش کسری بودجه کاهش یافت. هم صادرات و هم واردات

از سه ماهه دوم سال ۲۰۲۳ صادرات نفت به بالاترین سطح خود از زمان اعمال دوباره تحریم‌های آمریکا در سال ۱۳۹۷ رسیده و آن‌گونه که بانک جهانی اعلام کرده است، اقتصاد ایران در سال ۲۰۲۳ برای چهارمین سال پیاپی با کمک بخش نفت در مسیر رشد قرار دارد. بانک جهانی در گزارشی از شاخص‌های کلان اقتصاد ایران نوشت: اقتصاد ایران در سال ۲۰۲۳ برای چهارمین سال پیاپی با کمک بخش نفت در مسیر رشد قرار دارد و شاهد حفظ رشد میانگین پایدار اقتصاد ایران در سال ۱۴۰۲ خواهیم



پیش‌بینی می‌شود رشد تولید ناخالص داخلی ایران در میان‌مدت به حرکت خود ادامه دهد و افزایش تولید و صادرات نفت به‌عنوان یکی از عوامل رشد اقتصاد ایران در این مدت عمل کند.

نفت خام بیشتر، افت قیمت نفت و همچنین افزایش واردات را جبران می‌کند. دسترسی به وجوه مسدود شده به کاهش فشارها بر نرخ ارز و کاهش انتظارات تورمی کمک می‌کند.