

**ماموریت شرکت اروندان در طرح ضربتی
افزایش تولید ۲۵ هزار بشکه نفت خام**

اجرای پرشتاب

مشعل وزارت نفت طرح مهم موسوم به طرح ضربتی افزایش تولید روزانه ۲۵۰ هزار بشکه نفت تا پایان امسال را که چندی قبل نحوه تأمین اعتبار آن نیز از محل منابع صندوق توسعه ملی به تصویب اعضای شورای اقتصاد رسید، برنامه‌ریزی کرده است. این طرح از اولویت‌های مهم وزارت نفت دولت چهاردهم است که با هدف تولید

تاروزانه ۲۵۰ هزار بشکه در ۳۴ میدان نفتی کشور به همت شرکت ملی نفت ایران مصوب و مقرر شد سازوکار اجرایی این مصوبه در تقارن با میان‌سازمان برنامه بودجه، بانک مرکزی و شرکت ملی نفت ایران تعیین شود؛ موضوعی که سبب شد وزیر امور اقتصادی و دارایی در نامه‌ای به وزیر نفت، معرفی طرح‌های اولویت دار افزایش تولید نفت را خواستار شود. آثار ناشی از تحریم‌های ظالمانه در بخش‌های مختلف اجرایی، اقتصادی و مدیریتی کشور را نمی‌توان نادیده گرفت؛ آثاری که تبعات آن ایجاد چالش‌های مختلف در همه بخش‌های اقتصادی از جمله نفت بوده است؛ بر این اساس طی سال‌ها و به شیوه‌های مختلف دیواروسد تحریم‌ها بارها شکسته شده است. تولید نفت خام ایران پس از برجام و پیش از برگشت مجدد

ایران در بخش نفت ۱۵۹ میلیارد بشکه معادل نفت خام و در بخش گاز ۱۸۲ میلیارد بشکه معادل نفت خام ذخایر در اختیار دارد که در مجموع با ۴۳۱ میلیارد بشکه معادل نفت خام، حائز رتبه اول در ذخایر هیدروکربوری جهان است. وجود این ظرفیت‌های بالقوه منابع نفت و گاز از سویی و تحریم‌های بین‌المللی ظالمانه و طولانی مدت از دیگری، موجب شده است که وزارت نفت دولت چهاردهم نیز برنامه‌های کوتاه مدت، میان مدت و بلند مدت را باهدف افزایش تولید نفت خام در دستور کار قرار دهد؛ اجرای طرح ضربتی افزایش تولید نفت خام تولید به میزان روزانه ۲۵۰ هزار بشکه نفت خام از آن جمله است.

برداشتن گام‌های عملی برای تحقق هدف
براین اساس و به دستور وزیر نفت افزایش تولید نفت خام

تحریم‌های بین‌المللی در سال ۱۳۹۷ به طور متوسط، برابر با ۳ میلیون و ۸۲۶ هزار بشکه در روز بوده و طی سالهای گذشته نیز با وجود امکان تولید حداکثری از میادین نفتی، این روند کاهشی تداوم داشته و تاخیر در اجرای طرح‌های توسعه میادین نفتی و اجرای ناکافی برنامه‌های نگهداشت توان تولید از جمله دلایل آن اعلام شده است به طوری که تداوم این روند، طی چهار سال آینده بارشده کاهش تولید همراه خواهد بود.

در چنین شرایطی، وزارت نفت دولت چهاردهم تلاش مجدانه‌ای را برای احیا و افزایش ظرفیت تولید نفت خام ایران آغاز کرده است. براین اساس، وزارت نفت بنا دارد با رفع چالش‌ها و تدوین برنامه‌های کوتاه مدت و بلندمدت، به افزایش تولید نفت خام کشور طی چهار سال آینده اقدام کند که گام‌های عملیاتی آن نیز آغاز شده است.

فازهای توسعه‌ای بعدی، به صورت یکپارچه با میدان آزادگان شمالی در قالب مدل جدید قرارداد‌های نفتی در حال پیگیری است و در این زمینه تفاهمنامه‌هایی با چند شرکت معتبر خارجی منعقد شده است. نفت درجای میدان آزادگان جنوبی ۲۷ میلیارد بشکه و ضریب برداشت از این میدان ۶/۶ درصد (در سازندهای فلهلیان، سروک، گدوان و کژدمی) است. تاکنون ۶۲ حلقه چاه در میدان نفتی آزادگان جنوبی حفر شده و تولید زود هنگام روزانه ۴۵ هزار بشکه نفت خام صورت گرفته است که این میزان تا پایان سال جاری، به روزانه ۱۱۰ هزار بشکه افزایش خواهد یافت. مجموع چاه‌های مورد نیاز فاز یک طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی ۱۸۵ حلقه چاه به منظور تحقق تولید روزانه ۳۲۰ هزار بشکه نفت خام است.

جهش تولید مستلزم سرمایه و سرمایه‌گذاری است

از نیازهای اصلی صنعت نفت برای توسعه و نگهداشت تولید نفت و گاز، موضوع سرمایه‌گذاری است. شرکت ملی نفت ایران به منظور اجرای طرح‌های توسعه‌ای و نگهداشت تولید در میادین نفتی و گازی طی حدود هشت سال آینده نیازمند حدود ۱۲۴ میلیارد دلار منابع مالی است که تامین این حجم از منابع از طرق مختلف از جمله منابع داخلی، بازار پول و سرمایه، صندوق توسعه ملی، قرارداد‌های سرمایه‌گذاری و ... در دستور کار قرار دارد. به منظور اجرای به موقع طرح‌های ضروری است تا پایان دولت چهاردهم حدود ۸۰ میلیارد دلار در این بخش سرمایه‌گذاری شود که وزارت نفت بنا دارد آن را از منابع داخلی، قرارداد سرمایه‌گذاری آبی پی سی، قرارداد‌های سرمایه‌گذاری بیع متقابل EPC/F و همچنین صندوق توسعه ملی تامین کند که گام اولیه آن برای طرح ضربتی ۲۵۰ هزار بشکه تا پایان سال برداشته شده است.

در روز نسبت به تولید اولیه با تنفیذ قرارداد‌های توسعه و بهره‌برداری هشت میدان نفتی، از دیگر برنامه‌های پیش‌بینی شده است. این هدف گذاری شامل افزایش تولید با تنفیذ قرارداد‌ها و انجام عملیات اجرایی قرارداد‌های مربوط به میادین نفتی مشترک آزادگان ۱۷۵ هزار بشکه در روز، چنگوله ۳۰ هزار بشکه در روز و آذر ۲۱ هزار بشکه در روز و میادین بندکرخه پنج هزار بشکه در روز، سومار، سامان و دلاوران ۹ هزار بشکه در روز و مسجد سلیمان ۹ هزار بشکه در روز با هدف دستیابی به افزایش تولید نهایی حدود ۷۰۰ هزار بشکه در روز با سرمایه‌گذاری ۱۵ میلیارد دلاری است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان درباره طرح‌های درازمدت برای افزایش تولید در حوزه تحت اختیار این شرکت می‌گوید: بهره‌برداری سریع تر از مخازن و میدان‌های مشترک، تولید روزانه یک میلیون بشکه نفت در سال ۱۴۰۴، تولید و بهره‌برداری با شاخص ۹۹ درصدی استمرار تولید، افزایش و تولید نفت به صورت پایدار و توسعه شرکت با بهره‌گیری از امکانات بخش خصوصی، حرکت به سمت عدم تمرکز و بهینه‌سازی هزینه تولید از اولویت‌های این شرکت در چشم‌انداز سال‌های آتی است که امیدواریم با برنامه‌ریزی دقیق این موارد قابل تحقق باشد.

او با بیان جزئیات طرح‌های چهارساله افزایش تولید در شرکت نفت و گاز اروندان می‌گوید: در این میان افزایش تولید میدان از مشترک آزادگان جنوبی بخش عمده‌ای از تعهد تولید این شرکت را تامین خواهد کرد. با راه‌اندازی فاز اول واحد فراورش متمرکز (CTEP) و همچنین راه‌اندازی ۳۰ حلقه چاه شاهد افزایش تولید قابل توجهی در این میدان خواهیم بود. میدان نفتی آزادگان جنوبی که به عنوان بزرگترین میدان نفتی کشور شناخته می‌شود، میدان مشترک در مجاورت مرز عراق و حدود ۸۰ کیلومتری غرب اهواز است که به صورت بیع متقابل در حال انجام بوده و

توسعه این میدان گنجانده شده است. وی همچنین یادآور می‌شود: پیش از این نیز چاه ۳۴ دارخوین که در سازند فلهلیان تکمیل شده بود توسط کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان راه‌اندازی شده و از مرداد سال جاری با دبی ۴ هزار بشکه در روز در مدار تولید قرار گرفت. به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، افزایش تولید روزانه ۱۲ هزار بشکه ای از میدان دارخوین تا پایان سال در دسترس خواهد بود که در مجموع با میدان نفتی آزادگان جنوبی حدود ۳۵ هزار بشکه به تولید نفت در این بخش افزوده خواهد شد.

گام‌های افزایش تولید در ۴ سال آینده

از جمله برنامه‌های مربوط به اقدام‌های بلندمدت که مقطع زمانی چهار ساله برای آن در نظر گرفته شده، دستیابی به افزایش تولید بیش از ۴۰۰ هزار بشکه در روز نسبت به افت تولید طبیعی میادین نفتی کشور است. در این زمینه تکمیل فعالیت‌های اجرایی قرارداد‌های IPC در دست اجرای ۱۲ میدان نفتی و طرح نگهداشت افزایش تولید شامل افزایش تولید از قرارداد‌های مربوط به توسعه میادین نفتی مشترک یاران ۱۵ هزار بشکه در روز، سهراب ۱۵ هزار بشکه در روز و لایه نفتی پارس جنوبی ۱۷ هزار بشکه در روز، آبان و پایدار غرب پنج هزار بشکه در روز و میادین سپهر و جفیره ۷ هزار بشکه در روز، شادگان ۵۵ هزار بشکه در روز، کویال ۳۰ هزار بشکه در روز، چشمه خوش، دالبری و پایدار شرق ۵۰ هزار بشکه در روز با هدف افزایش تولید نهایی به حدود ۲۵۷ هزار بشکه در روز و افزایش تولید حدود ۱۵۰ هزار بشکه در روز از محل اجرای کامل طرح‌های نگهداشت و افزایش توان تولید نفت در دستور کار خواهد بود.

همچنین دستیابی به افزایش تولید بیش از ۲۵۰ هزار بشکه

اروندان به آن اشاره و اظهار کرد: این میزان فراتر از تعهدی است که وزارت نفت و شرکت ملی نفت ایران، شرکت نفت و گاز اروندان را متعهد به انجام آن کرده است. از دیگر هدف گذاری‌های شرکت نفت و گاز اروندان که در دستورکار این شرکت قرار دارد، اجرای طرح ضربتی جهش تولید نفت خام و افزایش تولید از میدان نفتی دارخوین است. میدان نفتی دارخوین که در ۴۵ کیلومتری شمال خرمشهر و ۸۵ کیلومتری جنوب و جنوب غربی اهواز قرار دارد، سابقه اثبات نفت در آن به سال ۱۳۴۳ با می‌گردد و میزان نفت درجای مخازن آن بیش از ۶ میلیارد بشکه تخمین زده می‌شود. طرح توسعه این میدان از سال ۱۳۸۱ در ۲ فاز برنامه‌ریزی شده که فاز اول و دوم آن انجام شده است. در حال حاضر طرح حفاری چاه‌های جدید در قسمت جنوبی این میدان در دستور کار قرار دارد که تعمیر ۶ حلقه چاه و حفاری ۶ حلقه چاه جدید (تولیدی) در این میدان در حال اجراست.

مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان میزان افزایش تولید از میدان دارخوین را ۱۲ هزار بشکه در روز اعلام کرده است. وی با بیان این که اقدام‌های مورد نیاز در این میدان نفتی با سرعت در حال انجام است، در تشریح اقدام‌های انجام شده و در دستور کار این بخش توضیح می‌دهد: به منظور توسعه سازنده‌های سروک و ایلام، چاه ۳۲ دارخوین که قبلاً در سازند سروک تکمیل شده بود، اخیراً مورد آزمایش قرار گرفت و نتایج آزمایش موفقیت آمیز بوده و با اتکا به توان دانش کارکنان شرکت نفت و گاز اروندان و تامین تجهیزات و کالاهای مورد نیاز راه‌اندازی شد. این چاه اولین چاه سروکی دارخوین است و عملاً توسعه مخزن یادشده با تولیدی شدن این چاه آغاز شده است.

به گفته مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، حفاری چاه‌های جدید در سازندهای ایلام و سروک در برنامه

گاز اروندان در گفت و گو با با خبرنگار مشعل با تشریح ماموریت‌های این شرکت می‌گوید: برخی اقدام‌های زود هنگام برای دستیابی سریع به تولید در زمره ماموریت شرکت نفت و گاز اروندان برای طرح ضربتی جهش تولید نفت خام قرار دارد.

وی ماموریت شرکت نفت و گاز اروندان را در گستره میادین آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی و دارخوین ذکر کرده و به تشریح اقدام‌های در دستور کار در این ۳ میدان و بیان آخرین اقدام‌ها در این مجموعه‌ها پرداخته است. مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان، افزایش تولید ۲۵ هزار بشکه ای در روز در آزادگان جنوبی را از جمله اهداف این شرکت تا پایان سال اعلام کرده است.

میدان آزادگان جنوبی که نفت در جای آن ۲۸،۲ میلیارد بشکه و نفت قابل استحصال آن در حدود ۱،۶ میلیارد بشکه برآورد می‌شود، هم اکنون با ظرفیت تولید ۱۴۰ هزار بشکه نفت خام در روز، در دسترس است. طرح توسعه میدان آزادگان جنوبی با هدف ایجاد ظرفیت تولید، فرآوری و انتقال نفت ۳۲۰ هزار بشکه در روز از لایه‌های سروک، کژدمی و گدوان و فلهلیان از طریق حفاری ۲۰۰ حلقه چاه جدید در حال اجراست.

عداری اهوازی می‌گوید: از جمله فعالیت‌ها بهره‌گیری حداکثری از چاه‌های نمکی میدان آزادگان جنوبی است که براساس تغییرات و اقدام‌های انجام شده تا پایان آذر ماه به تولید ۲۵ هزار بشکه در روز می‌رسد.

به گفته وی، با رفع موانع چاه شماره ۴۵ میدان آزادگان جنوبی این میزان تولید بزودی قابل دسترس خواهد بود. افزون بر طرح ضربتی نفت خام در میدان آزادگان جنوبی با فعالیت‌های حفاری، اسیدکاری و اقدام‌های دیگر، افزایش تولید ۳۶ هزار بشکه ای از میادین تحت اختیار شرکت نفت و گاز اروندان خبری است که مدیرعامل شرکت نفت و گاز

کارون تا مرز مشترک ایران و عراق و از شهرستان بستان تا خرمشهر و اروند کنار امتداد دارد و این جغرافیا، همان منطقه نفتی غرب کارون را تشکیل می‌دهد. حوزه غرب کارون شامل میادین سوسنگرد، سهراب، دارخوین، مینو، اروند، یادآوران، آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی و یاران جنوبی است. سه میدان مشترک آزادگان، یاران و یادآوران در این منطقه که سابقه تولید از آنها به سال‌های گذشته بازمی‌گردد، در این منطقه قرار دارند. از جمله اقدام‌های وزارت نفت دولت چهاردهم، تسریع در افزایش تولید حاصل از اجرای قرارداد‌های موجود و گذار شده برای توسعه و نگهداشت توان تولید شامل قرارداد‌های مربوط به توسعه میادین نفتی مشترک آزادگان جنوبی بوده و در حال اجراست.

مسیر افزایش تولید نفت خام در اروندان

شرکت‌های نفت و گاز اروندان و مهندسی و توسعه نفت که گستره قابل توجهی از میدان‌های نفتی مشترک با عراق موسوم به غرب کارون را در حوزه کاری خود دارند، مکلف به تولید قابل توجهی از طرح ضربتی نفت خام وزارت نفت هستند. عبدالله عداری اهوازی، مدیرعامل شرکت نفت و



از جمله برنامه ضربتی در اقدام‌های کوتاه مدت که در مقطع یک ساله برای افزایش تولید نفت خام کشور در دستور کار وزارت نفت است، بازگردانی توان تولید میادین موجود از طریق اجرای طرح‌های نگهداشت و افزایش توان تولید است. با اجرای اقدام‌های مربوط به تعمیر چاه‌های موجود و اسیدکاری، مشبک کاری و تزریق حلال به چاه‌های دارای افت تولید و تسریع در پروژه‌های تعریف شده نگهداشت توان تولید با حفاری چاه‌های جدید در میادین توسعه یافته که برآورد می‌شود به سرمایه‌گذاری حدود سه میلیارد دلار نیاز داشته باشد، توان تولید میادین نفتی موجود از حدود ۳ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز کنونی به حدود سه میلیون و ۸۵۰ هزار بشکه در روز افزایش خواهد یافت.

حمید پور، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به افزایش ۶۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت ایران در ۱۰۰ روز گذشته گفته است: در این مدت تعمیرات، نگهداری، افزایش تولید و اجرای پروژه‌ها در شرکت ملی نفت ایران انجام و افزایش تولید نفت در شرکت‌های مناطق نفت خیز جنوب، نفت و گاز اروندان، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران و منطقه غرب کارون محقق شده است.

ترسیم ماموریت ویژه برای شرکت‌های نفتی

طرح ضربتی افزایش تولید نفت خام برای شرکت‌های مختلف تولیدی، ماموریت ویژه ترسیم کرده است که شرکت نفت و گاز اروندان نیز از آن مستثنی نیست و وزارت نفت در این حوزه برنامه‌ریزی و تسریع در برداشت از میدان‌های مشترک آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی و همچنین میدان نفتی دارخوین را تا پایان سال در دستور کار قرار داده و در صدد ایجاد طرحی نو برای توسعه منطقه غرب کارون است تا آن را به یک مرکز تولیدی ویژه و منحصربه‌فرد نفت بدل کند. حوزه جغرافیایی شرکت نفت و گاز اروندان از غرب

