

با حکم معاون وزیر نفت

سرپرست حراست شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی منصوب شد

معاون وزیر نفت در حکمی، سرپرست حراست شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران را منصوب کرد.

جلیل سالاری، مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فراآورده‌های نفتی ایران در حکمی، ناصر رضاعلی را به عنوان سرپرست حراست این شرکت منصوب کرد. در متن این حکم آمده است: جناب آقای ناصر رضاعلی با عنایت به تعهد، شایستگی و سوابق ارزنده جنابعالی، به موجب این حکم به عنوان "سرپرست حراست شرکت ملی پالایش و پخش فراورده‌های نفتی ایران" منصوب می‌شوید.

امید است با استعانت از خداوند متعال و با بهره‌گیری از ظرفیت‌های قابل استفاده و تعامل و همکاری شایسته با مدیران و کارکنان شرکت در پیشبرد اهداف سازمانی به ویژه موارد ذیل اهتمام ورزید:

– اداره شایسته امور بر پایه قانون‌مداری، کارآمدی، پاسخگویی، شفافیت، عدالت و انصاف در حین انجام مأموریت‌های حراستی و حفاظتی.

– حفظ و حراست دقیق و مستمر از اسناد، آرایه‌ها و تأسیسات و توجه ویژه به فن آوری اطلاعات.

– تلاش برای ارتقاء امنیت به منظور افزایش بهره وری سازمانی.

– اجرای معماری سازمانی و اصلاح فرآیندها با بررسی عالمانه و آسیب‌شناسی عملکرد گذشته.

– پیشگیری از آسیب‌های اجتماعی به سرمایه‌های انسانی و فیزیکی با اتخاذ سیاست‌های مدبرانه.

– همکاری با سازمان‌های مربوطه از جمله سازمان حراست وزارت نفت در چارچوب تعریف شده و گسترش آموزش‌های مورد نیاز.

– گسترش اخلاقی حرفه‌ای در مجموعه حراست و حفاظت از اسرار سازمان و کارکنان محترم.

– تلاش مستمر در جهت تحقق شعار حراست اثرگذار، تصمیم‌ساز و پاسخگو.

فرصت را مغتنم شمرده و از زحمات جناب آقای سید محمود هاشمی در زمان تصدی مسئولیت مذکور تشکر و قدردانی نموده و برای ایشان صحت و سلامت مسئلت دارم.

مدیر عامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی:

اختصاص ۳.۵ میلیون تن خوراک به صنایع تکمیلی

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی هدف اصلی از اجرای طرح‌های پیشران را استفاده از خوراک‌های متنوع صنعت پتروشیمی در طول زنجیره ارزش به‌منظور فعال‌سازی صنایع کوچک و پارک‌های صنعتی و شیمیایی اعلام کرد و گفت: براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، با اجرای طرح‌های پیشران در ۶ زنجیره متنوع، حدود ۳.۵ میلیون تن خوراک که برای صنایع تکمیلی اختصاص می‌یابد.

بهزاد محمدی در جریان سفر و بازدید میدانی از روند فعالیت طرح‌های پتروشیمی در منطقه عسلویه، اظهار کرد: تا پایان امسال، بهره‌برداری از سه طرح پتروشیمی برنامه‌ریزی شده است و با اتکا به برنامه‌ریزی‌های انجام‌شده و وضع طرح‌های فعال، تا پایان سال ۱۴۰۴ ظرفیت صنعت پتروشیمی از ۹۰ میلیون تن کنونی به ۱۵۰ میلیون تن و درآمد این صنعت راهبردی از ۲۲ میلیارد دلار به ۴۵ میلیارد دلار افزایش می‌یابد.

وی درباره راهبردهای توسعه صنعت پتروشیمی گفت: فرآیند توسعه صنعت پتروشیمی بیشتر بر خوراک قابل دسترس صنعت نفت متکی است، اما اکنون راهبری صنعت پتروشیمی به سمت استفاده از خوراک‌های تولیدی در صنعت پتروشیمی و تکمیل زنجیره شکل می‌گیرد. مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی با بیان اینکه امیدواریم در سال ۱۴۰۴ میانگین ارزش محصولات پتروشیمی نسبت به هم‌اکنون افزایش چشمگیری یابد، تأکید کرد: زنجیره توسعه صنعت پتروشیمی به سمت تولید محصولات راهبردی و مورد نیاز در صنایع داخلی پایین‌دستی پتروشیمی، افزایش ظرفیت صادراتی و تأمین ارز مورد نیاز کشور ادامه می‌یابد. محمدی با تشریح روند توسعه صنعت پتروشیمی بر مبنای تکمیل زنجیره ارزش، یادآور شد: حرکت در مسیر توسعه صنعت پتروشیمی با هدف تکمیل زنجیره ارزش از پارسال آغاز شد، بر این مبنا اجرای ۳۳ طرح با عنوان «طرح‌های پیشران» تعریف شده که هدف اصلی این طرح‌ها، استفاده از خوراک‌های متنوع صنعت پتروشیمی در طول زنجیره ارزش و با هدف فعال‌سازی صنایع کوچک و پارک‌های صنعتی و شیمیایی است.

به گفته وی، براساس برنامه‌ریزی انجام‌شده با اجرای طرح‌های پیشران در ۶ زنجیره متنوع، حدود ۳.۵ میلیون تن خوراک به صنایع تکمیلی اختصاص می‌یابد.

واکاوی طرح‌های فعال در عسلویه

مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در خصوص طرح‌های در حال اجرا در منطقه عسلویه گفت: هم‌اکنون با افزوده شدن طرح PDH کنگان به سبد طرح‌های در حال اجرای صنعت پتروشیمی در هاب عسلویه، ۲۰ طرح فعال در این منطقه در حال ساخت است. محمدی تأکید کرد: نکته قابل توجه در روند اجرایی شدن طرح‌های پتروشیمی این است که با وجود مشکلات و سختی‌های موجود، این طرح‌ها گام به گام در حال پیشرفت و تحقق اهداف تعیین‌شده هستند. بهزاد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی در سفری دو روزه (۳۰ و ۳۱ شهریورماه) از طرح‌های فعال پتروشیمی در پایتخت انرژی ایران و نیز منطقه دیر بازدید کرد.

سرمایه گذاری مشترک هند و عربستان در تولید محصولات پترو شیمی

یک شرکت هندی در حال برنامه ریزی برای سرمایه گذاری مشترک با عربستان سعودی به منظور تولید مواد شیمیایی خاص در این کشور پادشاهی است.

یک شرکت هندی در حال برنامه ریزی برای سرمایه گذاری مشترک با عربستان سعودی به منظور تولید مواد شیمیایی خاص در این کشور پادشاهی است.

شرکت هندی شیمیایی دورف کتال DORF KETAL قرار است با شرکت شیمیایی تریباندز TriBonds، که مقر آن در شهر دمام عربستان است، همکاری کند تا محصولات بخش پایین دست زنجیره انرژی از جمله "افزودنی های سوخت، پلاستیک، روان کننده ها، مواد شیمیایی نفتی، کاتالیزورها و جاذب ها" را تولید کنند.

این بیانیه در حالی منتشر شد است که علاقه به صنایع پتروشیمی در عربستان سعودی، بزرگترین صادرکننده نفت در جهان، افزایش پیدا کرده است.

در حالی که به نظر می رسد این کشور پادشاهی به دنبال تنوع بخشیدن به محصولات شیمیایی می باشد، بزرگترین شرکت پتروشیمی خود یعنی سابک را با شرکت آرامکو، بزرگترین شرکت صادر کننده نفت در جهان در سال ۲۰۱۹ ادغام کرد.

عبدالعزیز القحطانی ، رئیس شرکت TriBonds Chemical در مورد توافق با این شرکت هندی تأکید کرد که این سرمایه گذاری مشترک جدید شامل تأواری های به ثبت رسیده در فناوری های مختلف است و برنامه های کاربردی را برای منطقه به ارمغان می آورد. این شرکت در راستای استراتژی چشم انداز ۲۰۳۰ عربستان، از مواد اولیه داخلی در این کشور استفاده کرده و فرصت های شغلی را ایجاد می کند.

طی هفته جاری میلادی، شرکت سابک SABIC فعالیت های جدیدی از جمله پروژه سرمایه گذاری مشترک با شرکت اکسون موبیل ExxonMobil را در سواحل خلیج آمریکا آغاز می کند.

رکوردشکنی انتقال گاز روسیه به ترکیه با خط لوله گازی ترک‌استریم

صادرات گاز روسیه به ترکیه با خط لوله ترک استریم در بازه زمانی یکم ژانویه تا ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۱، ۱۵۳ درصد افزایش یافت.

شرکت گازپروم روسیه پس از دیدار فاتح دونمز، وزیر انرژی و منابع طبیعی با الکسی میلر، مدیرعامل گازپروم در بیانیه‌ای اعلام کرد: در این دیدار شرایط و چشم‌انداز همکاری در صنعت گاز بررسی و توجه ویژه‌ای به عرضه گاز شد.

در این بیانیه همچنین آمده است: ظرفین از فعالیت خطوط لوله بلاواستریم و ترک استریم که به‌طور قابل اعتماد گاز روسیه را برای مصرف‌کنندگان در دریای سیاه تأمین می‌کنند، قدرتی دارند.

به گفته این شرکت، از یکم ژانویه تا ۱۹ سپتامبر ۲۰۲۳ میلیارد مترمکعب گاز از روسیه با خط لوله ترک استریم و از طریق دریای سیاه به ترکیه صادر کرده است که رکوردی بی‌سابقه به‌شمار می‌رود، این حجم گاز در این دوره زمانی بسیار بالا بوده و ۱۵۳ درصد (یا ۱۲.۳ میلیارد مترمکعب) در مقایسه با سال ۲۰۲۰ (۸ میلیارد مترمکعب) افزایش یافته است.

نفت و انرژی

۴

شماره ۵۵۱۵ / سال ۲۵ / شنبه ۳ مهر ۱۴۰۰ / ۱۸ صفر ۱۴۴۳ / 25 September 2021

عزم دولت سیزدهم برای برداشت حداکثری از میادین مشترک نفت و گاز

می‌کنیم که بخشی از آنها توسعه یافته‌اند اما کامل نیست و نیاز است دیگر بخش‌های آن تکمیل شود و هرچه سریع‌تر فاز دوم یا سوم توسعه آنها را آغاز کنیم.

اوجی با بیان اینکه بحث حداکثر برداشت نفت از میدان‌های مشترک را در برنامه داریم، ادامه داد: با بیش از ۱۵۳ میلیارد بشکه نفت قابل استحصال، ظرفیت خوبی برای برداشت از این مخازن و میدان‌های نفتی داریم.

وزیر نفت تأکید کرد: با ارائه راه‌های مختلف هم بحث افزایش برداشت از میدان‌های مشترک و هم حفظ و نگهداشت آنها را دنبال خواهیم کرد.

بحث میادین مشترک و بهره‌برداری از آنها از چالش‌ها و دغدغه‌های مهم وزارت نفت و جمهوری اسلامی ایران است، تصور عمومی در این حوزه این است که همیشه باید از حریف‌مان پیشی بگیریم، این تفکر البته درست است زیرا یک منبع مشترک داریم و باید بتوانیم سهم خود را از آن برداشت کنیم. این میادین هر کدام مخازن و پیچیدگی‌ها و میزان اشتراکات خاص خود را دارند و با هم متفاوت هستند و از نظر تخصصی برای هر کدام باید اقدامات مختلفی انجام شود و نمی‌توان یک نسخه درمانی واحد را برای همه میادین تجویز کرد. نداشتن رژیم حقوقی برای برداشت از میادین مشترک باعث شده تا با هدف برداشت حداکثری و رقابت در تولید، از سوی هر دو کشور، به مخازن آسیب وارد شود. در میادین و مخازنی که درون کشور است می توانیم برداشت صنعتی داشته باشیم تا به مخزن آسیب وارد نشود، اما در میادین مشترک باید بتوانیم حداکثر تولید را داشته باشیم.



میدان آزادگان شمالی، آزادگان جنوبی، یاران شمالی، یاران جنوبی و یادآوران را شامل می‌شود که معادل ۸ درصد از کل گاز جهان است.

از همین رو وزیر نفت سیزهم دو سفر اول خود را به بوشهر و خوزستان انجام داد.

جواد اوجی با اشاره به اهمیت حفظ و نگهداشت تولید در میدان‌های مشترک نفت و گاز کشور،

افزود: ما به آقای رئیسی قول دادیم که توسعه میدان‌های مشترک نفتی و گازی در این دولت تعیین تکلیف شود که بخشی از این میدان‌های مشترک هم در استان خوزستان و کشور عراق است وزیر نفت تصریح کرد: همچنین از روند پروژه‌های میدان‌های مشترک غرب کارون بازدید

از این میزان سهم ایران در بخش گاز آن ۱۴

علاوه بر وسعت و بزرگی این میادین، نکته‌ای که برداشت حداکثری نفت از میادین مشترک غرب کارون را با اهمیت کرده، مشترک بودن آن با کشور همسایه است.

میدان مشترک پارس جنوبی نیز که در بستر خلیج فارس و مرز مشترک ایران و قطر قرار دارد، بزرگترین میدان گازی جهان است. مجموع ذخایر گازی این میدان ۳۹ تریلیون متر مکعب و ذخایر میعانات گازی آن نیز ۵۶ میلیارد بشکه است.

از این میزان سهم ایران در بخش گاز آن ۱۴

وزیر نفت در حکمی، محسن خجسته‌مهر را به‌عنوان

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران منصوب کرد.

در حکم جواد اوجی خطاب به خجسته‌مهر آمده است: نظر به مراتب تعهد، تخصص و سوابق ارزشمند جنابعالی و بر اساس پیشنهاد اعضای هیات مدیره شرکت ملی نفت ایران و منطبق با ماده ۵۰ اساسنامه این شرکت (مصوب سال ۱۳۹۵ مجلس شورای اسلامی) به موجب این حکم به سمت معاون وزیر و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران منصوب می‌شوید.
انتظار می‌رود با استعانت از خداوند متعال و بهره‌گیری از تمامی ظرفیت‌ها و در راستای تحقق اهدافی از جمله مواردی به شرح ذیل، اقدامات لازم و موثر در دستور کار قرار گیرد.

– استفاده از راهبردها و تمامی ظرفیت‌های مفید و کارآمد برای بهبود و ارتقای ظرفیت تولید نفت و گاز و افزایش توان صادراتی نفت و فراورده‌های نفتی.

– پیگیری موثر به‌منظور تسریع در اجرای طرح‌های توسعه میدان‌های نفت و گاز و اولویت‌میدان‌های مشترک به‌ویژه میدان گازی پارس جنوبی و میدان‌های نفتی غرب کارون.

– برنامه‌ریزی لازم برای اجرای طرح‌های اولویت‌دار حفظ و نگهداشت و افزایش توان تولید نفت و گاز.

– اولویت‌بندی در تخصیص منابع مالی و استفاده از روش‌های موثر برای جذب سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی.

– مدیریت علمی مخازن از طریق اجرایی طرح‌های صیانتی و نگهداشت به‌منظور جبران افت ظرفیت تولید نفت و گاز.

– استفاده و حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان در راستای بومی‌سازی تجهیزات و کالاهای راهبردی صنعت نفت.

– انجام بررسی‌ها و اقدامات مقتضی در رابطه با بازاریابی ساختار شرکت ملی نفت ایران در راستای بهینه‌سازی فعالیت‌ها و جلوگیری از سواری کاری.

– اتخاذ سیاست‌های موثر به منظور مدیریت بهینه و مطلوب هزینه‌های شرکت.

– شناسایی و به‌کارگیری مدیران و نیروهای توانمند، متعهد و فسادستیز بر اساس اصل شایسته‌سالاری و جانشین‌پروری.

مذاکرات توسعه فاز دوم میدان یادآوران به‌زودی نهایی می‌شود

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت، آخرین میزان پیشرفت فعالیت‌های این شرکت در منطقه غرب کارون را تشریح کرد و درباره میدان یادآوران گفت: مذاکرات مربوط به فاز ۲ این میدان مشترک در ماه‌های اخیر به‌صورت جدی‌تر دنبال شده است و امید آن می‌رود که به‌زودی مذاکرات نهایی و فعالیت‌های فاز دوم آغاز شود.

تورج دهقانی درباره میدان نفتی یادآوران گفت: این میدان از بزرگ‌ترین میدان‌های نفتی مشترک کشور است که فعالیت‌های توسعه‌ای آن در فاز نخست از سوی یک شرکت چینی اجرا شد و تاکنون به‌طور ثابت تولید روزانه ۱۱۰ الی ۱۲۵ هزار بشکه نفت داشته است.

وی افزود: براساس طرح جامع توسعه (MDP) جدید با آغاز مرحله دوم، چشم‌انداز دستیابی به ظرفیت تولید روزانه ۱۸۰ هزار بشکه در بازه زمانی سه ساله و سرانجام طی چهار سال دستیابی به ظرفیت تولید روزانه ۲۳۰ هزار بشکه وجود دارد.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت اظهار کرد: مذاکرات مربوط به فاز ۲ یادآوران در ماه‌های اخیر به‌صورت جدی‌تر دنبال شده است و امید آن می‌رود که به‌زودی مذاکرات نهایی و فعالیت‌های مرحله دوم آن آغاز شود

آزادگان جنوبی

دهقانی، میدان نفتی آزادگان جنوبی را بزرگ‌ترین و مهم‌ترین میدان نفتی در حوزه غرب کارون بیان کرد و گفت: این میدان از حیث وسعت و حجم ذخایر موجود در آن که حدود ۲۶ تا ۲۷ میلیارد بشکه نفت درجاست، اهمیت مضاعفی دارد.

وی درباره کنترل افت تولید در میدان نفتی آزادگان جنوبی اعلام کرد: تاکنون حدود ۱۷۰ حلقه چاه در این میدان نفتی حفاری شده که تقریباً ۱۱۰ حلقه از این چاه‌ها، چاه‌های تولیدی است و با توجه به ایجاد ظرفیت تولید ۱۴۰ هزار بشکه‌ای در میدان آزادگان جنوبی باید درصد جبران افت تولید برآیم تا از سرمایه‌گذاری انجام‌شده حداکثر

– نظارت و اهتمام ویژه در شفافیت معاملات و انجام به‌موقع آنها با رعایت قانون برگزاری مناقصات و آیین‌نامه‌های مربوطه و شناسخت گلوگاه‌های فسادخیز در سایر موضوعات و مبارزه جدی با عوامل آن.

– تقویت استانداردهای حکمرانی شرکتی، مدیریت دانش و تعالی سازمانی و همچنین شفافیت.

محسن خجسته مهر چنان‌باز دفاع مقدس و رزمنده بسیجی گردان های بلال و عمار لشکر ۷ ولی عصر(عج) متولد ۱۳۲۹، از خطه خوزستان قهرمان و از شهر و دیار مقاومت است.خجسته مهر دانش آموخته دانشگاه صنعت نفت در رشته مهندسی بهره‌برداری از منابع نفتی در سال ۱۳۷۴ در سن ۲۳ سالگی به‌عنوان کارشناس مهندسی مخزن، جذب شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب شد و ۱۳ سال در بخش های مختلف بالادستی در مناطق نفتخیز جنوب در رده های مختلف تخصصی و کارشناسی تا سرپرستی پروژه های مطالعات جامع

مخازن را پشت سر گذاشت.

وی پس از اخذ مدرک کارشناسی ارشد مهندسی مخازن هیدروکربوری و سپس مدرک دکترای مهندسی مخازن هیدروکربوری از دانشگاه صنعتی امیرکبیر ضمن طی نمودن سطوح مختلف کارشناسی و سرپرستی در بخش مدیریت مهندسی نفت به‌ویژه مطالعات شبیه‌سازی مخازن نفت و گاز وارد سطوح ارشد مدیریتی در شرکت ملی نفت می شد. حضور ایشان در مناطق عملیاتی جبهه از سال ۱۳۶۱ او در سن دوازده سالگی و شرکت در عملیات های مختلف در دوران دفاع مقدس و اهتمام ویژه به انجام فعالیت های دینی و فرهنگی منائر از روحیه جهادی و انقلابی، از ایشان و در گذر زمان چهره ای متخصص، پای بند به آرمان ها و متعهد به نظام و انقلاب اسلامی به نمایش گذارده است. از سوی دیگر دکتر خجسته مهر در سایه تلاش های علمی و اجرایی در بخش اجرای عملیات میدانی پیچیده حفاری دارای تجارب و توانمندی های ذیقیمتی می باشد.
.سال ها تلاش موثر در مدیریت ارشد حوزه نفت ، ایشان را به صاحب‌نظری متخصص در بخش تدوین استراتژی و اجرای برنامه‌های کلان و راهبردی در حوزه‌های نفت و گاز مبدل کرده است.

پرداختن به موضوعات راهبردی ازجمله توجه ویژه به‌ضرورت

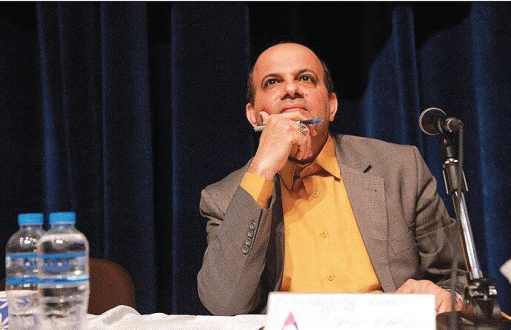


بهره‌برداری را داشته باشیم و این موضوع از طریق شتاب‌بخشی به فعالیت‌های چاه‌های حفاری‌شده‌ای که هنوز تولیدی نشده‌اند و تکمیل تجهیزات روسطحی میسر می‌شود، به‌گونه‌ای که با افزایش ظرفیت تولیدی و سرانجام تکمیل فعالیت‌های باقیمانده از نسوی شرکت پتروپارس به‌عنوان پیمانکار عمومی طرح، می‌توانیم به این مهم دست یابیم.

تأسیسات فرآورش پیش‌ساخته نفت

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت ادامه داد: طرح احداث تأسیسات فرآورش پیش‌ساخته یک سازوکار تازه‌ساخت و بدیع بوده که کارایی بسیار بالایی دارد. به‌طور معمول ساخت یک واحد فرآورش ۵۰ هزار بشکه‌ای در کشور ۶ تا ۷ سال به طول می‌انجامد، اما تجربه ساخت این واحد نشان داده که مدت زمان ساخت یک واحد فرآورش را می‌توان به کمتر از یک سال تقلیل داد. اکنون نزدیک به سه سال است که این واحد فرآورشی با دقت و کیفیت تمام در آزادگان جنوبی مورد بهره‌برداری قرار گرفته است.

دهقانی بیان کرد: تأسیسات فرآورش سیار تاکنون نزدیک به ۳ میلیارد دلار نفت فرآورش کرده، در حالی که مقدار سرمایه‌گذاری



تبدیل دارایی‌های زیرزمینی به حداکثر ثروت روزمینی با رویکرد ایجاد ارزش‌افزوده، تلاش برای ایجاد حکمرانی انرژی، اولویت‌بخشی به توسعه میدان مشترک نفتی و گازی ، توسعه صنایع تبدیلی و جلوگیری از خام فروشی منابع نفتی، توسعه شرکت‌های دانش‌بنیان مرتبط با حوزه نفت ، جوان‌گرایی و شایسته‌سالاری ، آموزش و ارتقاء علمی و اجرایی سرمایه انسانی ، نخبه پروری و صیانت از نیروهای متخصص و متخصص ، توجه ویژه به نظرات کارشناسی متخصصان مربوطه ، صادرات خدمات نرم افزاری و سخت افزاری فنی و مهندسی، فعال‌سازی بازرگانی و دیپلماسی انرژی با رویکرد اقتصادی و تجاری ، حمایت اصولی از صنایع داخلی مرتبط با حوزه تولید و صادرات ، اصلاح و ارتقاء ساختار فعلی شرکت ملی نفت در چارچوب اسناد بالا دستی مبتنی بر مأموریت‌های تولیدی و صادراتی ، تکمیل زنجیره ارزش در سطوح مختلف ، بسترسازی علمی و کارآمد در امر تولید پایدار و توسعه اشتغال در صنایع وابسته به نفت و گاز ، استفاده حداکثری از توان تولید کنندگان تجهیزات و کالای ایرانی ، توجه به افزایش ظرفیت تکنیکی و صنعتی ، فساد ستیزی ، توجه به مسئولیت‌های فرهنگی و اجتماعی شرکت ملی نفت، توجه ویژه به ترویج فرهنگ دینی ، شفافیت در امور و بیوست نگاری عدالت برای طرح‌ها و تصمیمات و ابلاغت راهبردی از اهم دغدغه‌های ایشان در مسئولیت جدید بشمار می‌رود.

مذاکرات توسعه فاز دوم میدان یادآوران به‌زودی نهایی می‌شود

آن حدود ۶۰ میلیون دلا بوده است. همین محاسبه ساده مبین سیاست‌های اقتصادی قوی و توجه‌پذیری است که در پس ساخت این واحد فرآورشی وجود دارد. اقتصادی و تازه‌ساخت بودن ساخت این واحد فرآورشی و روش قراردادی آن از ویژگی‌های برجسته این تأسیسات در میزان بهره‌برداری از میدان‌های نفتی به‌ویژه میدان‌های مشترک نفتی است.

یاران جنوبی و یاران شمالی

دهقانی ضمن اشاره به اینکه تولید از چاه‌های میدان نفتی یاران جنوبی ادامه دارد، بر تسریع فعالیت‌ها به‌منظور شروع فاز دوم تأکید کرد و گفت: به‌منظور جلوگیری از افت فشار سرچاهی، واحد تفکیک‌گر سیپار (MOS) در چاه‌ها نصب شده و نرخ تولید از این میدان‌ها بهبود یافته است.

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت درباره میدان نفتی یاران شمالی نیز گفت: از ۱۸ حلقه چاه این میدان تاکنون ۱۰ حلقه چاه به پمپ‌های درون‌چاهی مجهز شده‌اند که نصب این تجهیزات سبب افزایش حدود ۷ هزار بشکه‌ای تولید شده است.

دهقانی تصریح کرد: اگر همین روش را در آزادگان جنوبی که تعداد چاه‌های تولیدی آن حدود ۱۱۰ حلقه است به‌کار بگیریم، می‌توانیم به افزایش تولید حدود ۴۰ الی ۵۰ هزار بشکه‌ای در آن میدان دست یابیم. بر اساس این گزارش، در تیرماه سال ۱۳۹۹ قرارداد طرح توسعه میدان نفتی یاران در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی، میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت توسعه صنعت نفت و گاز پرشیا امضا شد. شرح کار این قرارداد شامل حفاری ۶ حلقه چاه جدید (سه حلقه در یاران شمالی و سه حلقه در یاران جنوبی)، حفاری یک حلقه چاه متوسط، حفاری یک حلقه چاه تریسک آپ، تعمیر پنج حلقه چاه موجود، مجهز کردن ۲۷ حلقه چاه تولیدی لایه سروک به پمپ درون‌چاهی (ESP)، احداث و به‌روزرسانی تأسیسات روسطحی، انجام مطالعات آزمایشگاهی و انجام طراحی کامل آزدیاد برداشت (EOR) است.