

اختصاص ۱۱ میلیارد دلار منابع ارزی برای طرح های کلان و ملی توسط بانک سپه



بنگاه از طریق ثبت در سامانه هماهنگ پرداخت شد و بقیه تسهیلات توسط بانک سپه و خارج از ثبت سامانه ای به این بنگاه‌ها اعطا شده است. وی ضمن اشاره به سهم ۸٫۷ درصدی بانک سپه از کل تسهیلات پرداختی نظام بانکی به بنگاه‌های اقتصادی کوچک و متوسط، تصریح کرد: با توجه به سهم ۵ درصدی بانک سپه از کل تسهیلات و کل سپرده‌های نظام بانکی، پرداخت نزدیک به ۹ درصد از کل تسهیلات پرداختی نظام بانکی به بنگاه‌های اقتصادی کوچک و متوسط توسط بانک سپه؛ نشان می‌دهد این بانک توجه ویژه‌ای به این‌گونه بنگاه‌ها در راستای حمایت از تولید و اشتغالزایی دارد.

مدیر عامل بانک سپه مانده تسهیلات اعطایی این بانک را تا پایان سال گذشته ۴۰۷ هزار و ۶۳۹ میلیارد ریال اعلام کرد و گفت: این رقم در مقایسه با سال قبل از آن ۱۶٫۲ درصد رشد داشته و بیش از ۶۵ درصد تسهیلات پرداختی به بخش‌های مولد اقتصادی تخصیص یافته است. وی افزود: بانک سپه در سال ۱۳۹۵ از لحاظ رشد تسهیلات اعطایی، رتبه دوم را در بین ۵ بانک بزرگ تجاری کسب کرد.

چقازردی با بیان اینکه در طرح ضربتی وام ازدواج شعب بانک سپه روزانه ۲ هزار فقره تسهیلات قرض الحسنه ازدواج پرداخت می‌کنند، تصریح کرد: در پرداخت تسهیلات قرض الحسنه ازدواج به لحاظ سهم درصد جزو سه بانک اول کشور هستیم و با اختصاص مبلغ ۶ هزار میلیارد ریال اعتبار از منابع داخلی بانک در اجرای طرح ضربتی اعطای وام ازدواج

پرداخت شد. وی در خصوص مشارکت بانک سپه در تأمین منابع مالی لازم برای بازخرید و پرداخت سود اوراق مشارکت مؤسسات و شرکت‌های دولتی، تصریح کرد: در راستای حمایت از طرح‌های کلان ملی و زیرساختی رقم پرداختی بانک سپه بابت بازخرید و پرداخت سود اوراق مشارکت مؤسسات و شرکت‌های دولتی در سال ۱۳۹۵ از مرز ۵۷ هزار و ۸۱۱ میلیارد ریال فراتر رفت. چقازردی رقم تأمین منابع مالی برای خرید اوراق مابقیه اسلامی توسط بانک سپه را ۳ هزار میلیارد ریال اعلام کرد.

رئیس هیات مدیره بانک سپه اظهارداشت: بر اساس تفاهم‌نامه انعقاد شده بین بانک سپه و سازمان مدیریت و برنامه‌ریزی کشور عاملیت تأمین مالی در اجرای طرح‌های "مهار و تنظیم آب‌های مرزی و شبکه‌های اصلی و فرعی آبکشی و زهکشی" از محل منابع صندوق توسعه ملی به این بانک واگذار شده و در سال ۱۳۹۵ حدود ۱۱۲ هزار میلیارد ریال بابت ۶۰ طرح وزارت نیرو در این زمینه پرداخت شده است. وی افزود: بابت ۳۷ طرح وزارت جهاد کشاورزی در زمینه "مهار و تنظیم آب‌های مرزی و شبکه‌های اصلی و فرعی آبکشی و زهکشی" حدود ۱۱ هزار میلیارد ریال در سال گذشته اختصاص یافت. چقازردی از پرداخت ۲۹ هزار و ۳۵۵ میلیارد ریال تسهیلات به ۳ هزار و ۸۱۶ بنگاه اقتصادی کوچک و متوسط توسط بانک سپه خبر داد و افزود: در راستای فعال کردن بخش‌های مختلف اقتصادی و حمایت از تولید داخلی ۱۵ هزار میلیارد ریال تسهیلات به ۱۷۸۵

مدیرعامل بانک سپه از اختصاص ۱۱ میلیارد و ۱۷۶ میلیون دلار منابع ارزی برای اجرای طرح های کلان و ملی نظیر؛ پتروشیمی بیدبلند، نفت و گاز صبا اروند، سروک آذر، حفاری داناکیش، نفت و گاز کنگان، نیروگاه هریس، فولادکاوه اروند، پتروشیمی های خط مرکز شامل؛ پتروشیمی های فیروزآباد، فسا، جهرم و داراب از محل صندوق توسعه ملی توسط این بانک خبر داد.

محمد کاظم چقازردی با بیان اینکه منابع فوق بدون احتساب تسهیلات اعطائی از طریق منابع داخلی به بخش های مختلف اقتصادی بوده است، افزود: از این محل، طی سال ۱۳۹۵ حدود ۶ میلیارد و ۶۶۰ میلیون دلار تسهیلات به مشتریان پرداخت و معادل ۳ میلیارد و ۳۷۰ میلیون دلار نیز اعتبارات اسنادی گشایش شد. وی ضمن تاکید بر مسئولیت پذیری بانک سپه در کمک به توسعه بخش های مختلف اقتصادی کشور، تصریح کرد: طرح پالایش گاز بید بلند؛ بزرگترین طرح سندیکایی نظام بانکی کشور؛ با گشایش اعتبار اسنادی یک میلیارد دلاری با عاملیت بانک سپه در حال اجرا است.

رئیس هیات مدیره بانک سپه با اشاره به تعامل مطلوب بین بانک سپه و صندوق توسعه ملی، خاطر نشان کرد: حجم قراردادهای عاملیت این بانک با صندوق توسعه ملی بابت تأمین مالی ریالی طرح‌های بخش‌های آب و کشاورزی، صنعت و معدن و گردشگری حدود ۵۵ هزار میلیارد ریال است که از این محل بیش از ۲۸ هزار میلیارد ریال تسهیلات سال گذشته

افزود: بانک سپه با تکیه بر مدیریت بهینه منابع و مصارف و تلاش مجموعه بانک، در کنار بهبود شاخص‌های عملکردی خود در زمینه های مختلف، تنها بانک دولتی بود که اضافه برداشت از منابع بانک مرکزی نداشته است. مدیرعامل بانک سپه در خصوص سرمایه این بانک گفت: سرمایه بانک سپه سال گذشته با ۴۷ درصد افزایش از ۷۵ هزار و ۵۳۲ میلیارد ریال به ۱۱۱ هزار و ۳۲ میلیارد ریال رسید. وی با بیان اینکه افزایش سرمایه بانک، بهبود نسبت کفایت سرمایه و شاخص های نظارتی را در پی داشت، افزود: سرمایه نقدی بانک از ۵ هزار و ۱۳۸ میلیارد ریال به ۴۰ هزار و ۶۳۸ میلیارد ریال در سال ۹۵ افزایش یافت.

مورد تاکید بانک مرکزی، کارنامه درخشانی ثبت کردیم. وی افزود: ظرف سه هفته در مرداد ماه سال جاری حدود ۲۹ هزار فقره تسهیلات قرض الحسنه ازدواج به مبلغ ۳ هزار میلیارد ریال در قالب طرح ضربتی توسط بانک سپه به زوج های جوان پرداخت شد. چقازردی رقم فعالیت های ارزی بانک سپه در سال ۹۵ را ۶۱ میلیارد و ۶۰۰ میلیون دلار اعلام کرد و گفت: بعد از رفع تحریم کلیه شعب خارجی بانک سپه به لحاظ امکانات سرمایه و نیروی انسانی مجهز شده و در حال حاضر آماده ارائه خدمات بانکی به مشتریان است. وی به نقش موثر این بانک در حفظ ثبات و کاهش نرخ در بازار بین بانکی اشاره کرد و

دستاوردها و برنامه های آتی شرکت نفت در هفته دولت تشریح شد

تداوم تدبیر و امید در شرکت ملی نفت ایران



رسید و از این رهگذر هوای پاک سهم مردم خوزستان شد. آنگیری تالاب هورالعظیم در اسفندماه گذشته نیز که میلیاردها متر مکعب آب کرخه را روانه این نگیب سترگ خوزستان کرد، از دیگر اقدامات زیست محیطی شرکت ملی نفت ایران در راستای پاسداری از محیط زیست است. انجام پروژه ها و طرح های عام المنفعه بخش دیگری از وظایف شرکت ملی نفت ایران را به خود اختصاص داده است؛ از این منظر در طول چهار سال گذشته بیش از ۴۰۰ پروژه مسئولیت اجتماعی به انجام رسیده است و شهد شیرین برخورداری از فضاهای مناسب آموزشی، فرهنگی، تفریحی و ورزشی را در کام بومیان مناطق عملیاتی و محروم نشانده است.

افق های پیش روی توسعه شرکت ملی نفت ایران
توسعه میدان نفتی آزادگان به عنوان یکی از مهمترین رسالت های شرکت ملی نفت ایران در روند افزایش تولید نفت در دولت دوازدهم از اهمیت بالایی برخوردار است؛ از این منظر برنامه ریزی مدونی برای تولید بیش از ۳۰۰ هزار بشکه نفت از میدان های غرب کارون تا پایان سال ۹۶ انجام شده است؛ در این میان اگرچه توسعه این میدان ها از سوی شرکت های داخلی با جدیت دنبال می شود، اما در عین حال برگزاری مناقصه با هدف افزایش ضریب بازیافت نفت از این میدان نیز در دستور کار شرکت ملی نفت ایران قرار گرفته است. در بخش تولید و صادرات گاز و میعانات گازی نیز اقدامات موثری انجام شده و در برنامه است که از آن جمله می توان به تکمیل فرآیند توسعه ای میدان مشترک گازی پارس جنوبی نام برد که در حال حاضر ۶ فاز آن نیمه تمام است و بنابر برنامه ریزی های صورت گرفته باید تا پایان سال ۹۷ وارد مدار توسعه شوند. در عین حال احیای دوباره پروژه ایران ال ان جی که به دلیل تحریم ها نیمه کاره رها شده بود از دیگر برنامه های توسعه ای شرکت ملی نفت ایران در بخش افزایش تولید و صادرات گاز است.

در ادامه مسیر توانمندسازی بخش خصوصی، به جایی رسیده است که امروز از قوی ترین ناوگان لوله گذار و ظرفیت ساخت عرشه های فرآوری در دریا برخوردار است. بر همین مبنا ضمن برخورداری از یک ناوگان قوی حفاری، امکان برخورداری از ظرفیت تولید ماشین های دوار و کمپرسورهای شبکه گاز فراهم شد که موفقیت چشمگیری در عرصه ساخت داخل است. نصب تمامی تاسیسات فازهای افتتاح شده پارس جنوبی با توان ایرانی، افتخار دیگری است که در مسیر خودکفایی در صنعت نفت حاصل شده است. دستیابی به این موفقیت ها در کنار حمایت از مراکز مطالعاتی و دانشگاهی که با انعقاد قرارداد مطالعاتی ۹ میدان نفتی با مراکز علمی و در راستای استفاده حداکثری از توان مراکز دانش بنیان کشور صورت می گیرد، گام دیگری در مسیر خودکفایی در صنعت نفت کشورمان است. شرکت ملی نفت ایران در کنار تمامی پروژه های مبتنی بر بومی سازی و فرآیندهای اکتشاف و تولید نفت و گاز، از مسئولیتهای خطیر خود در تحقق اهداف زیست محیطی نیز غفلت نکرده است؛ در همین راستا برای نخستین بار در سال گذشته طرح جمع آوری روزانه نزدیک به ۸ میلیون مترمکعب گازهای همراه در میدان نفتی خوزستان به انجام

مؤثری در جهت حفظ توان تولید از این میادین صورت گرفته است. در همین زمینه اجرای طرح های مربوط به بهبود (IOR, IGR) و یا افزایش ضریب بازیافت از میادین (EOR, EGR) در قالب الگوی جدید قراردادهای نفتی مورد توجه قرار گرفته است. حمایت بی دریغ مجموعه صنعت نفت و شرکت ملی نفت ایران از تولید کالای باکیفیت داخلی که در چارچوب توانمندسازی پیمانکاران ایرانی و با واگذاری کامل ساخت ۱۰ گروه کالای پرمصرف صنعت نفت به سازندگان و صنعتگران داخلی مجال تحقق یافته است، گام دیگری در مسیر تحقق اقتصاد مقاومتی در صنعت نفت است. در همین راستا، پنجاه و سومین قرارداد مربوط به بومی سازی ۱۰ گروه خانواده کالاهای پرمصرف صنعت نفت، با یک شرکت اسپانیایی و مشارکت شرکت فولاد اصفهان منعقد شد تا بدین ترتیب تکنولوژی ساخت لوله های مقاوم در برابر خوردگی گاز ترش (CRA) به داخل کشورمان منتقل شود. با اجرای این قرارداد که ارزشی بیش از ۶۰۰ میلیون دلار دارد، علاوه بر اینکه تا سه سال آینده به تکنولوژی ساخت لوله های CRA دست خواهیم یافت، امکان صادرات این تکنولوژی خاص و پیچیده را نیز به دست خواهیم آورد. شرکت ملی نفت ایران

نیز در توسعه صنعت نفت ایران سهم داشت، اما حضور مجدد توتال در صنعت نفت پس از گذشت زمانی بیش از یک دهه، بار دیگر اقتدار صنعت نفت کشورمان را به تصویر کشید و از این رهگذر دستاوردهای فراوانی را برای حضور پررنگتر ایران اسلامی در عرصه سیاست و اقتصاد جهانی به ارمغان آورد. از سوی دیگر در جریان این قرارداد امکان آشنایی شرکت های ایرانی با فرآیند مهندسی مخزن، تهیه اسناد، نقشه ها و مدیریت پروژه فراهم میشود که دستاورد بزرگی برای صنعت نفت کشورمان است. در مجموع علاوه بر تأمین و جذب سرمایه موردنیاز طرحها و پروژهها که از گلوگاه های اصلی توسعه شرکت ملی نفت ایران است، حصول اهدافی همچون ایجاد بستر مناسب برای انتقال دانش فنی و بومی سازی دستگاه ها، تجهیزات و ادوات صنعت نفت که در قالب قراردادهای جدید امکان تحقق می یابد، مقدمه ای است تا دستیابی به برنامه های اقتصاد مقاومتی را به بهترین شکل ممکن میسر سازد. از سوی دیگر در قراردادهای جدید نفتی، به منظور حمایت از ساخت داخل، امکان افزایش رقم خرید به میزان ۱۰ درصد بیشتر از حد پیمان برای پیمانکارانی که ساخت داخلی و خرید خدمات داخلی بیشتری پیشنهاد دهند در نظر گرفته شده است که مزیت خوبی برای ارتقای ساخت داخل به شمار می آید. در عین حال در الگوی جدید قراردادهای نفتی، امکان انجام تمامی فرآیندهای ساخت و تولید در داخل کشور برای پیمانکاران ایرانی در نظر گرفته شده است؛ از این رهگذر در قرارداد توسعه ای فاز ۱۱ به عنوان اولین قرارداد جدید نفتی کشور، برای نخستین بار قانون حداکثر ساخت داخل به اجرا درآمد که در آن ارجحاً حداقل ۶۵ تا ۷۰ درصد کار به شرکت های ایرانی واگذار شده بود. در ادامه فعالیت های توسعه ای شرکت ملی نفت ایران می توان به برنامه ریزی مدون برای نوسازی و نگهداشت تجهیزات و تاسیسات میادین نفت و گاز اشاره کرد؛ در عین حال با توجه به اینکه میادین نفتی در نیمه دوم عمر خود به سر می برند، اقدامات

با آغاز به کار دولت دوازدهم و همزمان با رای قاطع نمایندگان مردم به شیخ الوزرا برای سکانداری دوباره صنعت نفت، توسعه این صنعت کلیدی در مسیری برگرفته از تدبیر و امید شتاب بیشتری یافت. در این میان شرکت ملی نفت ایران به عنوان راهبر اصلی فعالیت های توسعه ای صنعت نفت در حوزه اکتشاف، تولید و استخراج نفت و گاز و میعانات گازی، محورهای کاری جدیدی را در برنامه کاری خود قرار داد تا اهداف از پیش تعیین شده در صنعت نفت را محقق سازد. کارنامه موفق شرکت ملی نفت ایران در دستیابی به توفیقاتی همچون افزایش بیش از ۱۰۵ برابری میانگین تولید نفت و گاز و میعانات گازی، افتتاح ۱۱ فاز استاندارد پارس جنوبی که خود بیش از نیمی از تعداد فازهای بهره برداری شده طی ۲۰ سال گذشته است و دستیابی به میزان برداشت مساوی گاز با قطر، افزایش ۲ برابری میزان صادرات نفت خام و همچنین افزایش چهار برابری تولید از میدان های مشترک غرب کارون در دولت یازدهم، مسیر روشنی را پیش روی توسعه صنعت نفت کشورمان قرار داده است. در عین حال اصلاح ساختار قراردادهای و تحقق بخش عمده ای از اهداف توسعه ای شرکت ملی نفت ایران در قالب تفاهمات و توافقنامه های جدید، از آن جهت که می تواند مولدی برای تأمین نزدیک به یکصد هزار شغل باشد و در عین حال امکان جذب مشارکت خارجی و انتقال فناوری و تجربه روز شرکت های برتر صنعت نفت جهان را به همراه خواهد داشت، از دستاوردهایی است که در دولت دوازدهم نیز با قدرت پیگیری خواهد شد. در چارچوب الگوی جدید قراردادهای نفتی، قرارداد طرح توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی در تیرماه امسال به ثمر نشست؛ قراردادی که شاید بتوان از آن به نقطه عطف تاریخ ۶۵ ساله حیات شرکت ملی نفت ایران تعبیر کرد. در این قرارداد برای نخستین بار در دوران پسا تحریم ۲ غول بزرگ نفتی برای حضور در یکی از مهمترین پروژه های واقع در پارس جنوبی ائتلاف کردند. اگرچه شرکت ملی نفت چین در دوران تحریم ها