



به کجا می‌رسیم؟

گام سوم

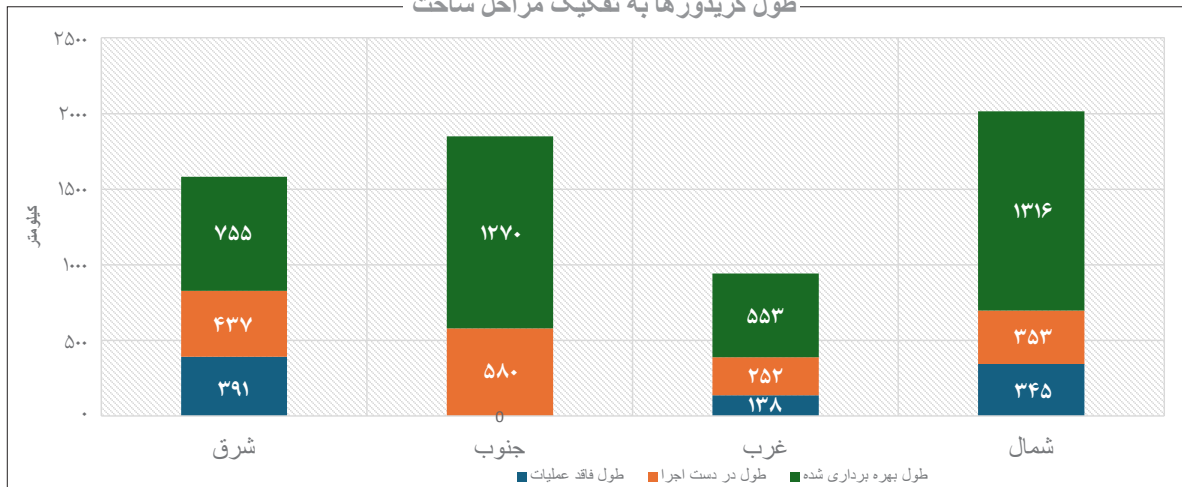
نقشه امید فراتر از اقتصاد است. آموزش و پرورش مأموریت یافته تا توانایی‌های نسل آینده را تقویت کند؛ برنامه‌های وزارت بهداشت تلاشی است برای آنکه مردم در کنار تاب‌آوری اقتصادی، آرامش جسمی و روانی بیشتری تجربه کنند. تقویت سرمایه اجتماعی و افزایش نشاط عمومی، اولویت وزارت فرهنگ است. در کنار آن، وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی با برنامه‌های حمایتی و کاهش شکاف‌های اجتماعی تلاش می‌کند تا عدالت اجتماعی همزمان با اصلاحات اقتصادی پیش برود.



کریدورهای مرزی مهم؛ شاهراهی برای رسیدن به توسعه

حدود ۶ هزار و ۳۹۲ کیلومتر کریدور (مسیرهای اصلی حمل و نقل) در کشور احداث شده یا در دست احداث وجود دارد. از این مقدار، تقریباً ۳ هزار و ۸۹۴ کیلومتر یعنی بیش از نیمی، در حال حاضر به بهره برداری رسیده و مورد استفاده است. حدود یک هزار و ۶۲۲ کیلومتر نیز در دولت چهاردهم در دست اجرا و ساخت و ساز است. برای حدود ۸۷۴ کیلومتر اصلاً عملیات اجرایی شروع نشده و ۸۵۲ کیلومتر هم به عنوان «طول باقیمانده» ثبت شده است.

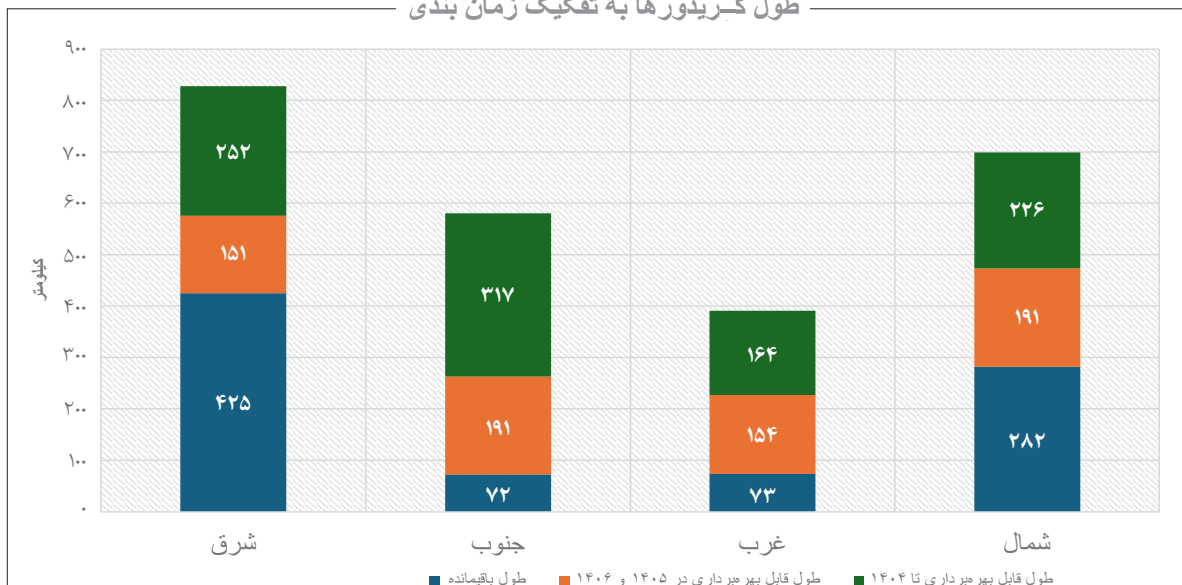
طول کریدورها به تفکیک مراحل ساخت



چرایی اهمیت کریدور

احداث کریدورهای جدید تسهیل تجارت و کاهش هزینه های حمل و نقل، اتصال بازارهای داخلی و بین المللی و همچنین تعادل و توسعه منطقه ای را به ارمغان می آورد. تمرکز روی تکمیل پروژه های نیمه تمام صرفه قابل توجهی نسبت به بقیه اقسام پروژه دارد. وقتی مسیر نیمه کاره یا حتی بدون عملیات مانده، سرمایه گذاری روی پروژه های جدید فقط منابع مالی و انسانی را هدر می دهد. در عوض، اگر دولت پروژه های موجود را زودتر تمام کند، هم دستیابی به نتیجه سریعتر خواهد بود و هم هزینه های اضافی کاهش پیدا می کند. نگهداری و بهسازی کریدورهای موجود هم به اندازه احداث کریدورهای جدید مهم است. بعضی از این مسیرها ممکن است فرسوده شده باشند یا نیاز به نوسازی داشته باشند. بهتر است توجه به طور برابر روی دو مسأله معطوف شود، برای مثال روی ارتقای کیفیت مسیرهای فعلی سرمایه گذاری شود تا امنیت و سرعت حمل و نقل بیشتر شود. دولت با برنامه ریزی مناسب، اولویت بندی پروژه ها و تخصیص بودجه هدفمند، هم می تواند از پراکندگی کاری جلوگیری کند هم بازدهی را بالا ببرد. همچنین، جذب مشارکت بخش خصوصی می تواند کمک بزرگی به سرعت بخشیدن به پروژه های باقیمانده بکند.

طول کریدورها به تفکیک زمان بندی



فردای بهتر برای نسل امروز

سال ها پیش، یک سیاستمدار خطاب به ملت خود گفت: «تنها چیزی که نباید از آن بترسیم، خود ترس است». او افزود: «این ملت عمل می خواهد، و آن هم همین حالا». دولت چهاردهم در یک سال گذشته همین سنگ بنا را گذاشته است؛ نه از مشکلات ترسید و نه از چالش های به ارث رسیده. با وجود همه محدودیت ها، مسیر عبور از دشواری ها را با طرح ریزی و برنامه دنبال کرده است.

در سازمان برنامه و بودجه، ریل گذاری تازه ای برای تغییر مسیر اقتصاد آغاز شده است. در وزارت اقتصاد، برنامه هایی برای کاهش وابستگی بودجه به نفت در حال اجراست. در وزارت نفت، افزایش تولید و بهره وری در اولویت قرار گرفته و در حوزه نیرو، مدیریت مصرف و تقویت عرضه انرژی پیگیری می شود. مجموعه ای از اقداماتی که هدفشان ایجاد ثبات بیشتر در اقتصاد و کاهش آسیب پذیری کشور است.

اما نقشه امید فراتر از اقتصاد است. آموزش و پرورش مأموریت یافته تا توانایی های نسل آینده را تقویت کند؛ نسلی که سرمایه فردای ایران خواهد بود. سلامت نیز در مرکز توجه قرار دارد؛ برنامه های وزارت بهداشت برای تثبیت خدمات پایه و بهبود دسترسی، تلاشی است برای آنکه مردم در کنار تاب آوری اقتصادی، آرامش جسمی و روانی بیشتری تجربه کنند.

فرهنگ و رفاه هم جایگاه ویژه ای دارند. تقویت سرمایه اجتماعی و افزایش نشاط عمومی، اولویت وزارت فرهنگ است. در کنار آن، وزارت تعاون، کار و رفاه اجتماعی با برنامه های حمایتی و کاهش شکاف های اجتماعی تلاش می کند تا عدالت اجتماعی همزمان با اصلاحات اقتصادی پیش برود.

آنچه گفته شد تنها بخشی از طرح های در دست اجراست؛ نمونه هایی که نشان می دهند نگاه دولت به آینده جامع است و حوزه های مختلف زندگی مردم را در بر می گیرد. این ویژه نامه تلاشی است برای بازتاب همین مسیر و نشان دادن اینکه چالش ها نادیده گرفته نشده اند، بلکه برای عبور از آنها نقشه ای طراحی شده است. دولت چهاردهم از چالش های ریز و درشت هراسی ندارد و می داند مردم خسته از وعده ها حق دارند در عمل، شیرینی شعارها را لمس کنند. به همین دلیل، نقشه امید قرار نیست شعاری تازه باشد؛ تلاشی است برای آنکه گفته ها به عمل بدل شود و فردای بهتر برای نسل امروز و نسل های پایدار برای آیندگان به همراه داشته باشد.

مهم ترین پروژه های برق و پالایش



در دست اقدام گرفته اند که شامل خط لوله پارس، پالایشگاه مروارید مکران، پالایشگاه مهر خلیج فارس، مخازن شهید مهدوی، توسعه و تثبیت ظرفیت آبادان و خط لوله تبریز-خوی-ارومیه می شوند. اجرای این طرح ها نقش مهمی در افزایش امنیت انرژی کشور و کاهش وابستگی به واردات فرآورده های نفتی خواهد داشت.

در حوزه تأمین برق نیز ۵۴ پروژه در نقاط مختلف کشور در دست اقدام است که به طور میانگین حدود ۷۴ درصد پیشرفت داشته اند. همچنین برخی از این پروژه ها، پروژه های خورشیدی هستند که مطابق گزارش ها بیش از ۵۰ درصد پیشرفت داشته اند و گامی مؤثر در جهت توسعه انرژی های پاک و پایدار محسوب می شوند.

در چند سال اخیر بحران ناترازی انرژی در کشور گسترده شده و اثر آن در زندگی روزمره مردم نیز به طور محسوسی نمایان شده است. به طوری که در فصل های سرد سال کمبود گاز و در فصل های گرم سال کمبود برق تبدیل به یک چالش جدی برای کشور می شود. این ناترازی ها نه تنها رفاه عمومی را تحت تأثیر قرار داده، بلکه فعالیت های صنعتی، اقتصادی و خدماتی را نیز با اختلال مواجه ساخته اند. در این راستا دولت چهاردهم مقابله با این بحران را در اولویت برنامه های خود قرار داده و اجرای پروژه های عمرانی برای افزایش ظرفیت تولید انرژی را به طور جدی در دستور کار خود قرار داده است.

گزارش ها نشان می دهند که در بخش نفت و گاز ۶ پروژه در حوزه پالایش و پخش



برنامه برای تسویه بدهی ها

گامی ضروری و مثبت در راستای شفافیت و کاهش فشار بر ترازنامه مؤسسات بستانکار است. اگر منبع پرداخت، استقراض بیشتر از بانک مرکزی یا فروش دارایی های دولتی بدون پشتوانه باشد، تنها صورت مسأله تغییر کرده و بار توری آن به اقتصاد بازمی گردد. بنابراین، این اقدام تنها زمانی اثربخش خواهد بود که با اصلاحات ساختاری در سیاست های هزینه ای و درآمدزایی دولت همراه شود تا از ایجاد بدهی های جدید جلوگیری کند.

بررسی فرابودجه ۱۴۰۴ حاکی از تصمیم دولت برای پرداخت بخش بیشتری از بدهی ها به مؤسسات دولتی و بانک هاست.

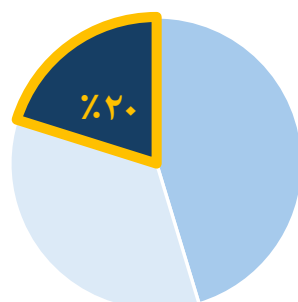
انباشت بدهی دولت به سازمان های دولتی و بانک ها یکی از کلیدی ترین چالش های اقتصاد ایران است که اثرات سرریز مخربی داشته است. این بدهی ها با ایجاد کسری بودجه عملیاتی در این مؤسسات، آنها را به سمت استقراض از سیستم بانکی سوق داده و ناترازی بودجه دولت را به کل شبکه بانکی و بخش کسب و کار تسری داده است.

در نتیجه، این امر به محدود شدن اعتبارات سالم، افزایش فشار نقدینگی و دامن زدن به تورم منجر شده است.

تصمیم دولت برای پرداخت بخش بیشتری از این بدهی ها در فرابودجه ۱۴۰۴،

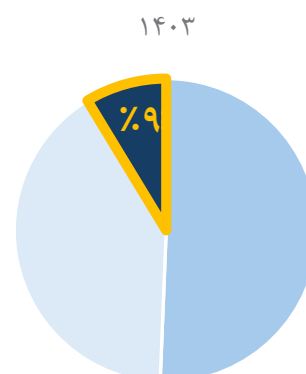
اجزای فرابودجه
در ۱۴۰۴

- سهم هدفمندی یارانه ها
- سهم نیروهای مسلح و سایر دستگاه ها از منابع نفتی
- سهم تادیه بدهی دولت به بانک ها، تامین اجتماعی و سایر



انباشت بدهی دولت به سازمان ها در سال های اخیر، ناترازی دولت را به سایر بخش های اقتصاد تسری داده است.

بررسی فرابودجه ۱۴۰۴ حاکی از تصمیم دولت برای پرداخت بخش بیشتری از بدهی ها به مؤسسات دولتی و بانک هاست.



بهره وری عوامل تولید به کجای می رسد؟

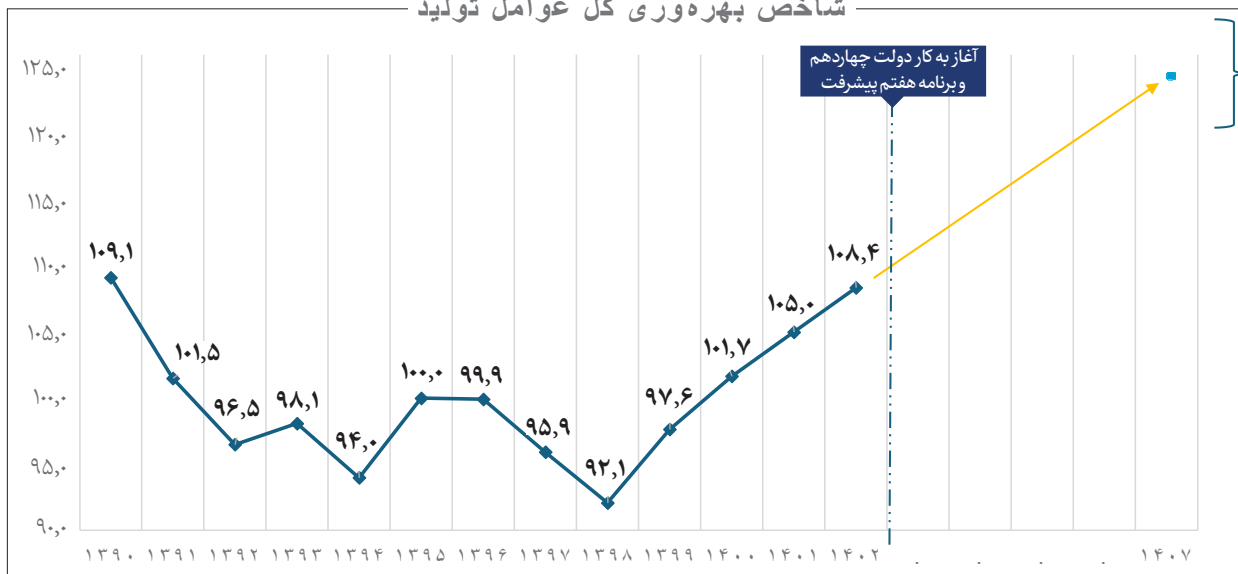
کنیم. همان طور که در نمودار می بینید، پس از یک کاهش محسوس در اواسط دهه ۹۰، شاهد یک بهبود تدریجی و آرام از سال ۱۳۹۸ به بعد هستیم که تا سال ۱۴۰۲ ادامه داشته است. اما نکته کلیدی، پیش بینی رشد سالانه ۲.۸ درصدی این شاخص از سال ۱۴۰۲ به بعد است که هدف را به رقم حدود ۱۲۵ در سال ۱۴۰۷ می رساند.

رسیدن به این هدف بلندپروازانه اما ممکن، نیازمند عزم ملی و اجرای اصلاحات ساختاری است. این نمودار نه فقط یک خط که یک نقشه راه برای آینده اقتصاد ایران است.

برای اقتصاد ایران که با محدودیت منابع روبه روست تنها راه نجات خلق ثروت بیشتر با همان منابع موجود است، این یعنی افزایش بهره وری که برای رسیدن به آن باید از مسیر ثبات اقتصادی، ارتقای فناوری، آموزش نیروی کار و اصلاح نظام مالی عبور کرد.

نمودار پیش رو، مسیر بهره وری کل عوامل تولید در اقتصاد ایران را از سال ۱۳۹۰ تاکنون و همچنین یک چشم انداز هدف برای سال ۱۴۰۷ روایت می کند. به زبان ساده، «بهره وری کل» یعنی ما چقدر از منابع مان (مثل نیروی کار، سرمایه، ماشین آلات) به شکل هوشمندانه و کارا استفاده می کنیم تا ثروت بیشتری خلق کنیم.

شاخص بهره وری کل عوامل تولید



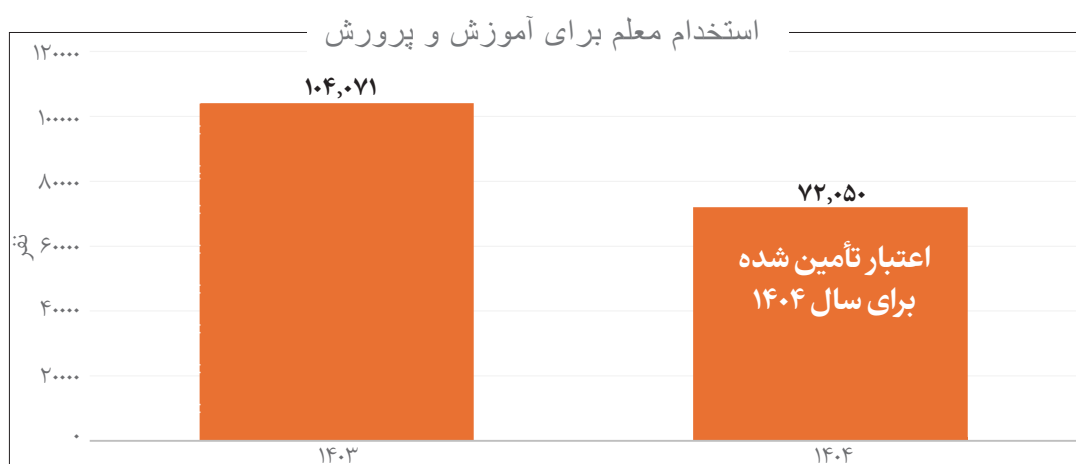
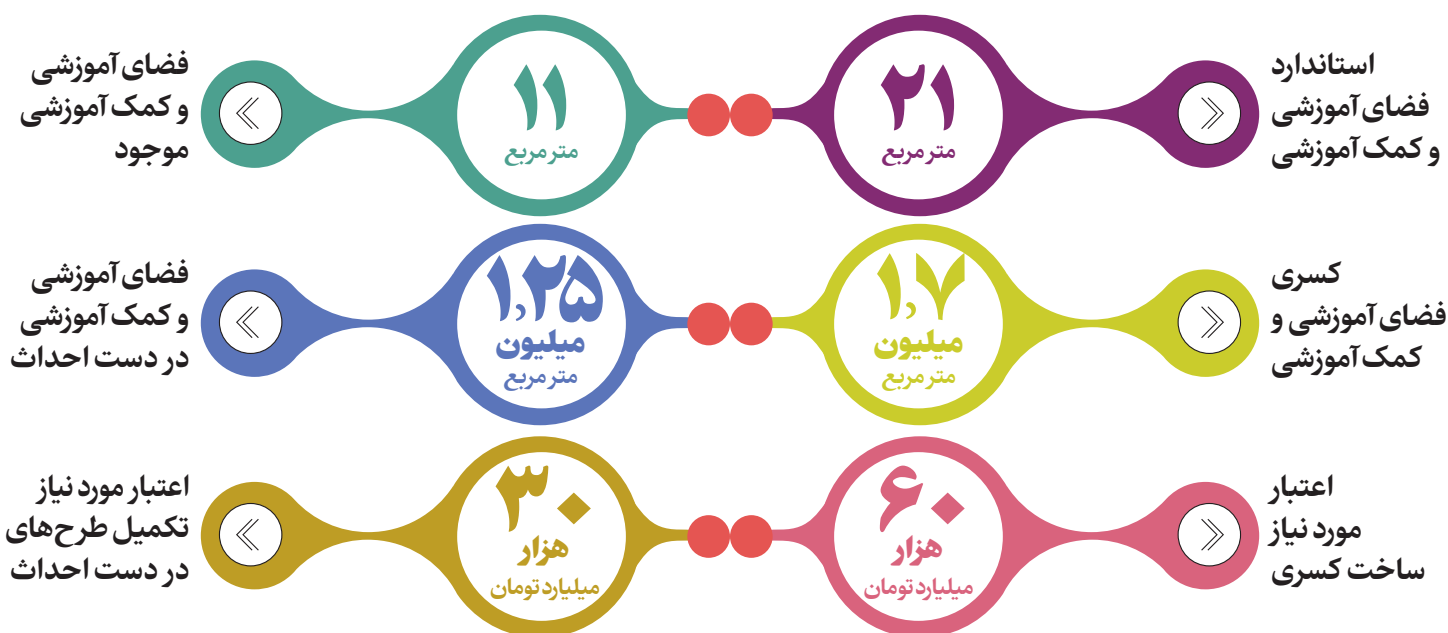
شاخص بهره وری عوامل تولید طبق برنامه هفتم پیشرفت باید سالانه ۲٫۸ درصد رشد کند و به رقم ۱۲۴٫۴ تا افق ۱۴۰۷ برسد.

آغاز به کار دولت چهاردهم و برنامه هفتم پیشرفت

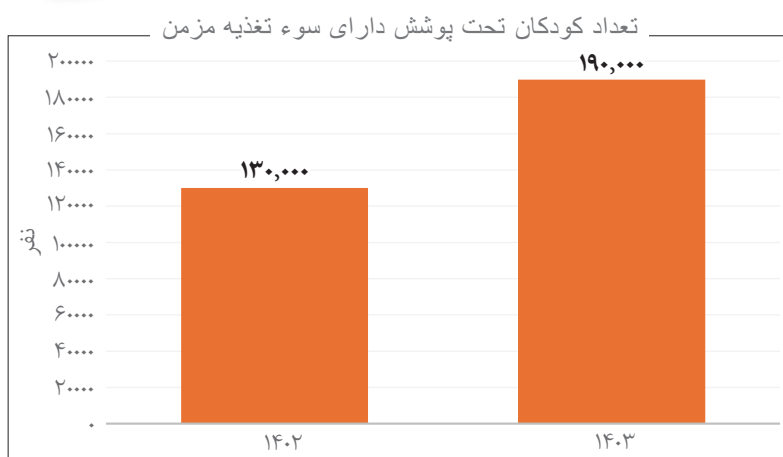
هدف گذاری برای گران بهاترین سرمایه ایران

مربع است. این در حالی است که میانگین فضای آموزشی موجود در کشور تنها به ۱۱ متر مربع می رسد. بنابراین به طور کلی ۱ میلیون ۷۰۰ هزار متر مربع کسری فضای آموزشی در کشور وجود دارد. از این میزان ۱ میلیون و ۲۵۰ هزار متر مربع در دست احداث قرار گرفته است. مطابق برآوردها اعتبار مورد نیاز برای تأمین کسری فضای آموزشی بالغ بر ۶۰ هزار میلیارد تومان و اعتبار مورد نیاز برای تکمیل فضای آموزشی در دست احداث ۳۰ هزار میلیارد تومان است.

عرصه آموزش را می توان قلب تپنده آینده کشور توصیف کرد. از این رو پرداختن به آن یک ضرورت غیر قابل انکار به شمار می رود. دولت چهاردهم در این حوزه برنامه های گوناگونی را در دستور کار خود قرار داده است. این برنامه ها را می توان در سه بخش فضای آموزشی، معلمان و کودکان دسته بندی کرد. یکی از مهم ترین مشکلات بخش آموزش کشور، کمبود فضای آموزشی است. مطابق گزارش ها استاندارد فضای آموزشی ۲۱ متر



مورد دیگری که در پرورش نسل آینده نقش پررنگی دارد، تعداد معلمان است. موضوعی که کمبود آن می تواند کیفیت آموزش را با افت جدی مواجه کند. مطابق آمارها در سال ۱۴۰۳ بیش از ۱۰۴ هزار معلم به استخدام آموزش و پرورش درآمده است. عددی که رکوردی کم سابقه در جذب معلم به شمار می آید. همچنین اعتبار لازم برای جذب بیش از ۷۲ هزار معلم در سال ۱۴۰۴ نیز پیش بینی و تأمین شده است.



رشد ۴۶ درصدی تعداد کودکان تحت پوشش و افزایش ۳۵ درصدی پرداخت به هر کودک

در کنار تأمین امکانات آموزشی، مسأله رشد مناسب کودکان نیز از توجه دولت دور نمانده است. مطابق گزارش ها در سال ۱۴۰۳ حدود ۱۹۰ هزار کودک دارای سوء تغذیه مزمن تحت پوشش حمایتی قرار گرفته اند. این تعداد نسبت به سال ۱۴۰۲ به میزان ۴۶ درصد رشد داشته است. همچنین در سال ۱۴۰۳ مبلغ پرداختی به ازای هر کودک نیز ۳۵ درصد نسبت به سال ۱۴۰۲ افزایش یافته است.

سودآورترین سرمایه ملی

اقدامات دولت و توجیه اقتصادی آن

دولت هدفی برای افزایش این سهم از ۴ درصد به ۴.۶ درصد در سال ۱۴۰۴ تعیین کرده که گامی در مسیر درست، اما هنوز ناکافی است (این رقم از میانگین منطقه ای پایین تر است). داده ها نشان می دهد دولت سعی دارد این منابع محدود را هوشمندانه تر خرج کند.

اولویت بندی پروژه ها؛ تمرکز بر تکمیل پروژه های نیمه تمام و با اولویت بالا (مانند بیمارستان های سوختگی) به جای پراکنده گاری.

افزایش ظرفیت درمانی؛ برنامه افزایش چشمگیر تخت های قابل بهره برداری از ۲۰۰۰ تخت در ۱۴۰۳ به ۵۷۰۰ تخت در ۱۴۰۴، نشان دهنده تلاش برای ارتقای زیرساخت است. تقویت اورژانس؛ افزایش قابل توجه بودجه برای خرید آمبولانس و ساخت پایگاه های اورژانس، سرمایه گذاری برای پاسخگویی به حوادث و کاهش مرگ و میر است.

در نهایت، سلامت فقط یک موضوع انسانی نیست، یک الزام اقتصادی است. برای داشتن اقتصادی پویا و رشدی پایدار، سرمایه گذاری بیشتری روی سلامت مردم انجام دهیم. این نمودارها زنگ خطری هستند که یادآوری می کنند نباید سلامت جامعه را فدای کسری بودجه های کوتاه مدت کنیم.

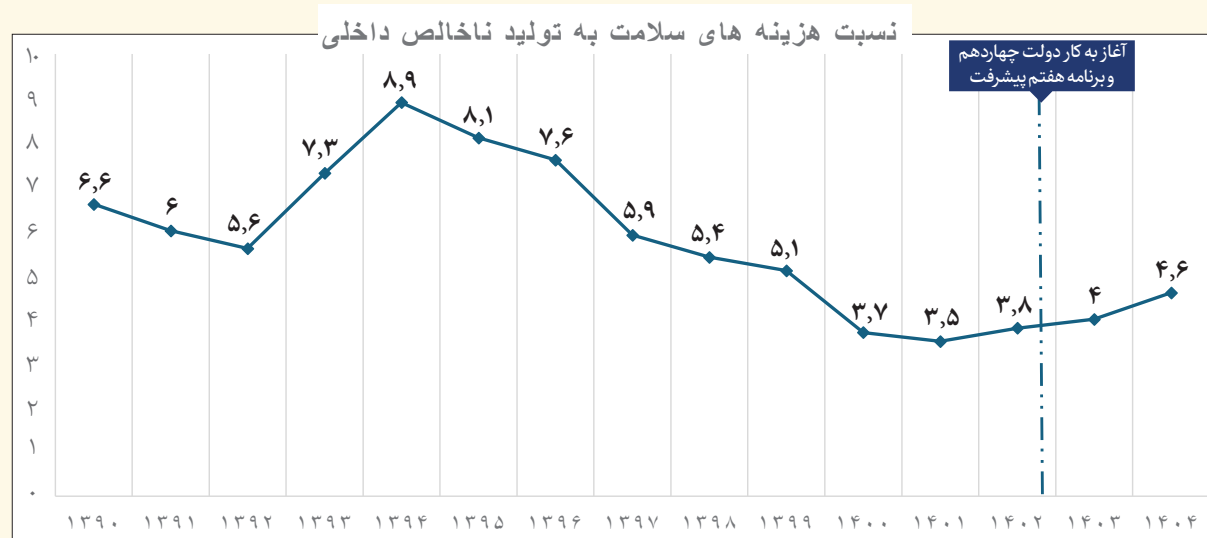
نمودارهای پیش رو، مسیر بودجه ای را روایت می کند که کشورمان برای سلامت مردم هزینه می کند. به زبان ساده، «نسبت هزینه سلامت به تولید ناخالص داخلی» نشان می دهد که از کل ثروتی که در کشور تولید می شود، چه سهمی به بخش بهداشت و درمان اختصاص می یابد.

سرمایه گذاری در سلامت، به هیچ وجه یک هزینه بیهوده نیست، بلکه سرمایه گذاری روی باارزش ترین دارایی یک کشور، یعنی نیروی انسانی سالم و مولد است.

یک سیستم سلامت قدرتمند باعث بهره وری می شود؛ یک نیروی کار سالم، کمتر غیبت می کند، انرژی بیشتری دارد و بازدهی بالاتری دارد. بیماری و درمان ناقص، بهره وری کل اقتصاد را کاهش می دهد.

از فقر جلوگیری می کند؛ هزینه های کمرشکن درمانی می تواند یک خانواده را به زیر خط فقر بکشانند. سرمایه گذاری دولتی در سلامت، از این فاجعه انسانی و اقتصادی جلوگیری می کند.

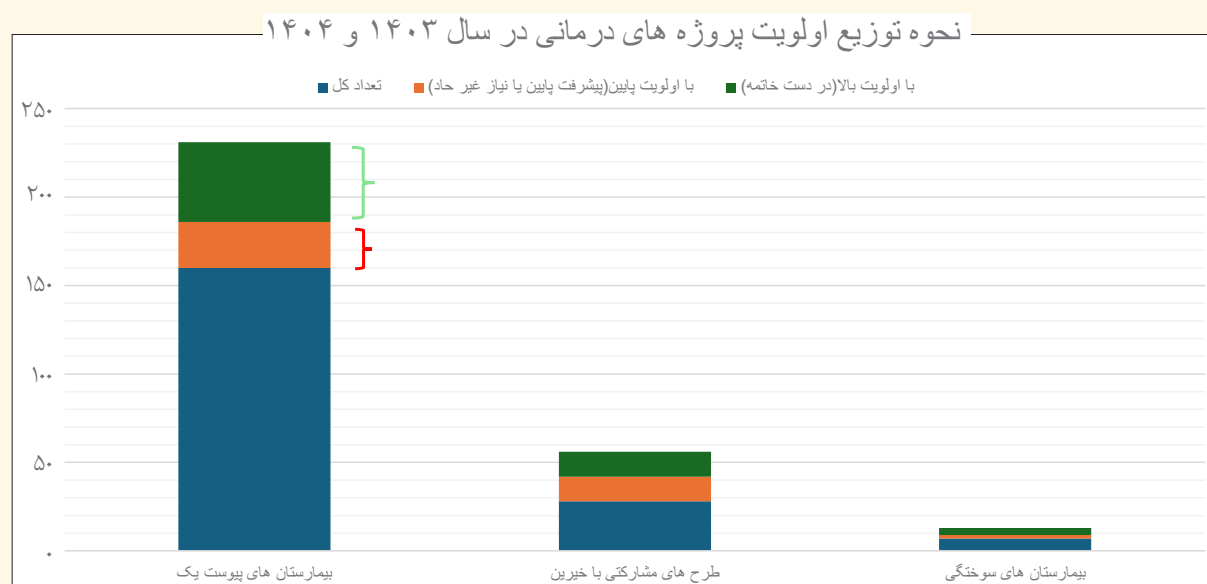
بار اقتصادی بیماری ها را کاهش می دهد؛ پیشگیری و درمان بموقع، بسیار کم هزینه تر از درمان بیماری های پیشرفته است. پرداخت نکردن امروز، می تواند منجر به هزینه های گزاف فردا شود.



سهم سلامت از تولید ناخالص داخلی کشور از میانگین این شاخص در کشورهای منطقه کمتر نباشد.

افزایش سهم سلامت از ۴ به ۴,۶ درصد در سال ۱۴۰۴

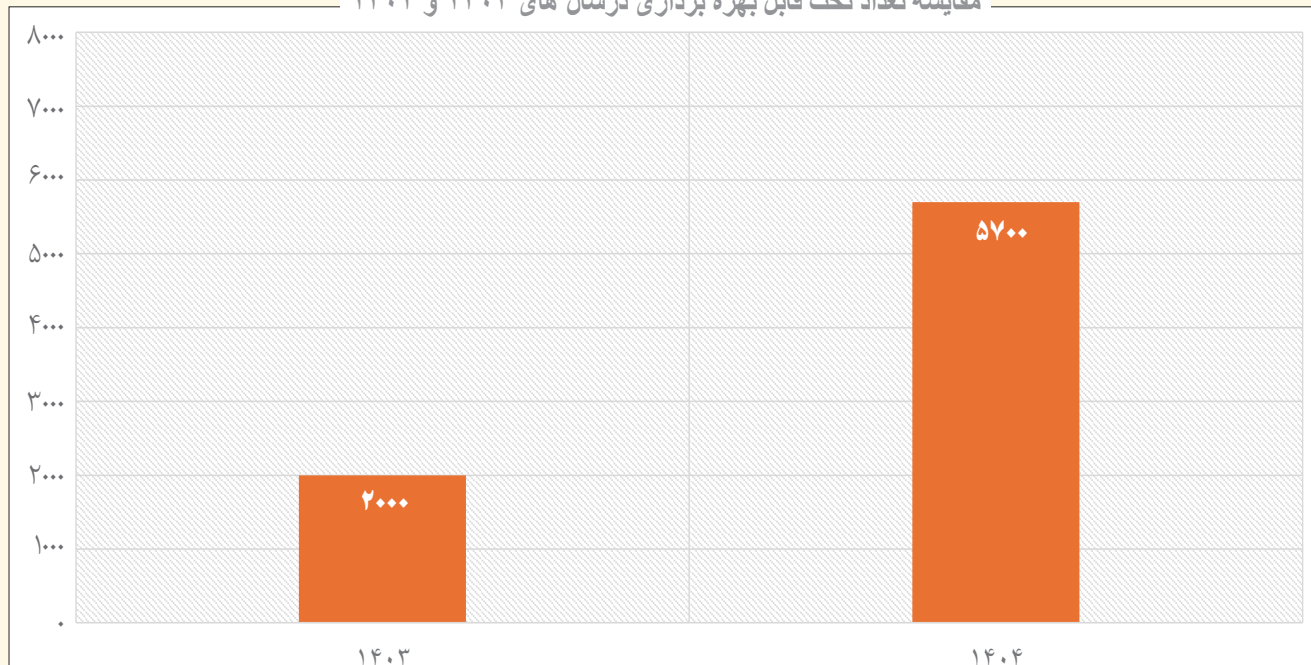
نام شاخص	مقدار شاخص ایران	میانگین منطقه	میانگین کشورهای عضو OECD	میانگین کشورهای پردرآمد	میانگین کشورهای کم درآمد و یا درآمد متوسط
سهم هزینه های عمومی سلامت از کل هزینه های سلامت	۵۵,۳	۵۰,۵	۶۵,۲	۶۵,۵	۵۱,۷



طبق برنامه هدف پیشتر منابع به پروژه های با اولویت بالا تخصیص یافته است.

هدایت حداکثری منابع در ۱۴۰۴ به سمت پروژه های با اولویت بالا

مقایسه تعداد تخت قابل بهره‌برداری در سال‌های ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴

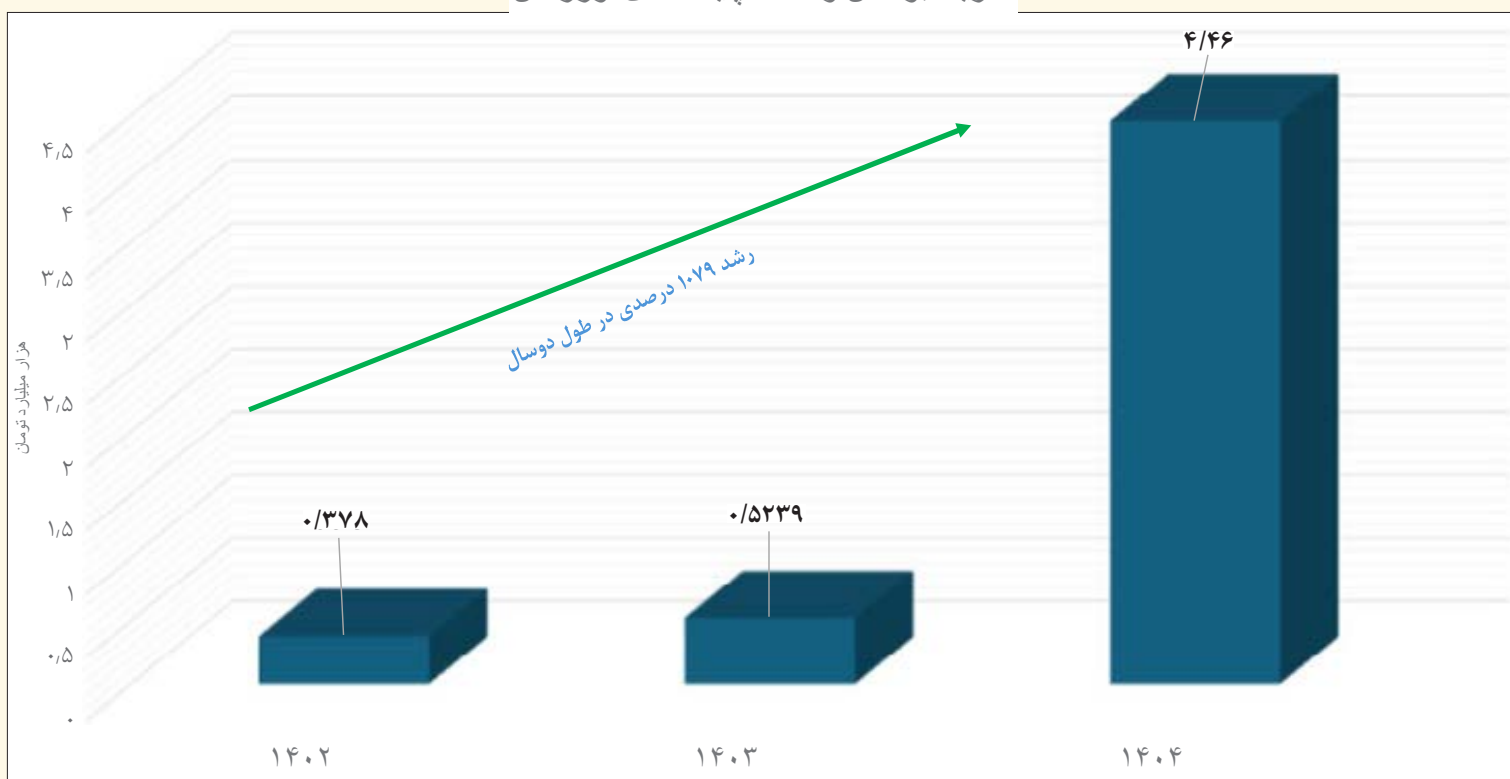


- (۱) تمرکز بر ۶۳ پروژه با اولویت بالا: اتمام پروژه‌های با پیشرفت فیزیکی بالا مناطق با ضریب تخت پایین
- (۲) پیگیری پروژه پرداخت به ذی نفع نهایی (پیمانکار)
- (۳) کاهش درصد بالاسری دریافتی پیمانکار با طولانی شدن زمان ساخت
- (۴) اجتناب از ایجاد بیمارستان‌های با تعداد تخت پایین و تاکید بر نظام سطح‌بندی بروز شده

برخی از بیمارستان‌های قابل بهره‌برداری در سال ۱۴۰۴:

بیمارستان هاجر شهرکرد (۲۴۰ تخت)، بیمارستان امام خمینی تهران (۵۴۰ تخت)، بیمارستان آموزشی رشت (۴۰۰ تخت)، بیمارستان آموزشی ساری (۳۴۱ تخت)، بیمارستان اسلامشهر (۴۰۰ تخت)، بیمارستان‌های روانپزشکی شیراز (۲۸۹ تخت) و کرمان (۳۵۰ تخت) و ایران (۳۰۰ تخت)، بیمارستان سوختگی تهران (۱۵۸ تخت)، بیمارستان آموزشی کرج (۲۶۰ تخت)

خرید آمبولانس و ساخت پایگاه‌های اورژانس



هدفگذاری مطابق تکالیف برنامه هفتم پیشرفت: احداث ۲۵۰ پایگاه اورژانس جاده‌ای و شهری تأمین ۵۰۰ دستگاه آمبولانس

ردیف	نام استان	نام طرح	
۱	اصفهان	آبرسانی به خوانسار	
۲	البرز	آبرسانی به شهر کرج	
۳	ایلام	آبرسانی به شهر ملکشاهی و روستاهای مسیر خط انتقال آب و صنعت منطقه از سد ایلام	
۴	تهران	آبرسانی به تهران از سد ماملو	افتتاح ۲۰ کیلومتر خط انتقال و
۵	تهران	احداث خط تکمیلی لوله اصلی پیرامونی شبکه انتقال آب شرب تهران به نسبت ۴۰ درصد منابع عمومی و ۶۰ درصد سایر منابع	تکمیل سامانه شرق تهران به ط مشترک سپاه و مخزن مسگر آب
۶	تهران	احداث مدول دوم تصفیه خانه آب شرب شهر پردیس	
۷	تهران	احداث مدول دوم تصفیه خانه پنجم آب تهران (۷۰ درصد از محل منابع عمومی دولت و ۳۰ درصد از محل منابع داخلی شرکت آب و فاضلاب استان تهران)	افتتاح تص
۸	خراسان رضوی	آبرسانی به شهرهای طرنبه شاندیز	تأمین ۱۰۰ لیتر در ثانیه آب ش
۹	خوزستان	آبرسانی به آبادان	افتتاح تص
۱۰	سیستان و بلوچستان	آبرسانی به خاش	بهره برداری مرحله ای از طرح
۱۱	فارس	تأمین آب شیراز	اجرا
۱۲	کهگیلویه و بویر احمد	طرح تنش آبی	
۱۳	کرمانشاه	آبرسانی به سنقر از سد سلیمان‌شاه	
۱۴	گیلان	آبرسانی به شهرهای رشت و انزلی و خمام	اجرای خط انتقال از خمام به کیلومتر
۱۵	لرستان	آبرسانی به خرم‌آباد	احداث و تکمیل مدول
۱۶	هرمزگان	تکمیل خط اصلی آبرسانی به شهرهای بستک، جناح و کوهیج و روستاهای مسیر در حدفاصل آبشیرین کن تا بستک	احداث ایستگاه پمپاژ و مخازن
۱۷	هرمزگان	آبرسانی به جاسک و بشاگرد از سد جگین	

جمع کل (افزایش تأمین آب شرب به میزان ۱۳/۴ مترمکعب بر ثانیه با اعتبار

عنوان دقیق پروژه	ظرفیت (لیتر در ثانیه)	میزان اعتبار مورد نیاز (میلیارد تومان)	سال بهره برداری
تصفیه خانه آب خوانسار	۲۵۰	۳۰۰	۱۴۰۴
تصفیه خانه آب کرج (شماره ۳)	۵۵۰	۳۰۰	۱۴۰۴
تصفیه خانه آب ملکشاهی	۱۵۵	۱۰۰	۱۴۰۴
مخازن ذخیره و تأمین ۵۰۰ لیتر در ثانیه آب شهرهای قرچک، ورامین، خیرآباد و پاکدکشت	۵۰۰	۵۵۰	۱۴۰۵
تولید ۲۷ کیلومتر از تصفیه خانه ۳ و ۴ تهرانپارس تا مخازن دماوند، ستاد آباد و تکمیل سامانه شمال غرب از تصفیه خانه شماره ۶ تا مخزن ۵۷ و ۵۹ شمال غرب	-	۲۴۰۰	۱۴۰۵
تصفیه خانه آب پردیس	۸۰۰	۱۲۰۰	۱۴۰۶
تصفیه خانه آب پنجم به ظرفیت ۷۵۰۰ لیتر در ثانیه	۷۵۰۰	۴۰۰۰	۱۴۰۷
شهرهای طرقبه و شاندیز با حفر چاه و اجرای مخازن و خط انتقال	۱۰۰	۱۲۰	۱۴۰۵
تصفیه خانه آب آبادان به ظرفیت ۱۰۰۰ لیتر در ثانیه	۱۰۰۰	۱۰۰۰	۱۴۰۶
تعمیر و بازسازی چاه در مسیر خط انتقال به ظرفیت ۱۰۰ لیتر در ثانیه	۱۰۰	۸۰۰	۱۴۰۵
تعمیر و بازسازی ۱۶ کیلومتر خط انتقال و مخزن مربوطه	-	۷۰۰	۱۴۰۵
تصفیه خانه اضطراری آب یاسوج	۲۰۰	۵۰	۱۴۰۴
تصفیه خانه آب سنقر	۲۵۰	۸۵	۱۴۰۵
خشکبیجار به طول ۱۳ کیلومتر و از خشکبیجار از لشت نشا به طول ۹ و از لشت نشا به کوچصفهان به طول ۱۱ کیلومتر	-	۷۰۰	۱۴۰۶
تصفیه خانه آب خرم آباد به ظرفیت ۱۸۰۰ لیتر در ثانیه	۱۸۰۰	۳۰۰۰	۱۴۰۷
در مسیر آب شیرین کن چارک تا جناح و اجرای خط جناح به بستک به طول ۲۶ کیلومتر	-	۶۰۰	۱۴۰۶
تصفیه خانه آب بشاگرد	۱۸۰	۲۵۰	۱۴۰۴

۱۶۱۵۵

۱۳۳۸۵

بیش از ۱۶ همت

نقشه راه آینده در حوزه بهداشت و درمان



برنامه آینده

۱۲۷

حمایت از ۸۵ شرکت تولیدکننده تجهیزات پزشکی؛ صدور مجوز تولید برای ۱۲۷ قلم داروی جدید؛ کاهش وابستگی به واردات داروهای خاص

اقدام ۱۴۰۳

۲۰٪

کاهش ارزیابی دارو با تولید ۷۰٪ داروهای ضروری در داخل

اهمیت

کاهش وابستگی و ارزآوری از صادرات دارویی

حوزه

دارو و تجهیزات

برنامه آینده

ادامه روند جذب و همچنین آموزش نیروهای بومی

اقدام ۱۴۰۳

۱۰,۰۰۰

جذب ۱۰ هزار نفر نیروی جدید در حوزه درمان و افزایش ظرفیت جذب دانشجو در رشته های علوم پزشکی

اهمیت

تقویت زیرساخت منابع انسانی به ویژه در مناطق کمتر برخوردار

حوزه

نیروی انسانی

برنامه آینده

۶۰۰

افزایش ضریب بهره مندی مناطق کم برخوردار با تجهیز ۶۰۰ خانه بهداشت جدید

اقدام ۱۴۰۳

۸۰۰

اجرای طرح عدالت در سلامت در مناطق محروم با بهره گیری از ۸۰۰ میلیارد تومان بودجه و تکمیل پروژه های نیمه تمام

اهمیت

کاهش نابرابری جغرافیایی در دسترسی به خدمات

حوزه

خدمات درمانی

برنامه آینده

تکمیل پرونده الکترونیک سلامت با پوشش ملی

حوزه

خدمات دیجیتال

اهمیت

ارتقای بهره وری و شفافیت خدمات درمانی

اقدام ۱۴۰۳

۹۵٪

راه اندازی سامانه نسخه الکترونیک در ۹۵٪ مراکز



برنامه آینده

هدف گذاری برای ارتقای پوشش و یکپارچه سازی اطلاعات بیمه ای

اقدام ۱۴۰۳

۷,۲

پوشش بیمه سلامت برای بیش از ۷.۲ میلیون نفر در سال گذشته

اهمیت

افزایش پوشش بیمه و کاهش پرداخت از جیب مردم

حوزه

پوشش بیمه سلامت

برنامه آینده

۶۲

ساخت و تکمیل ۶۲ بیمارستان دیگر تا پایان ۱۴۰۴

اقدام ۱۴۰۳

۶۸۰۰

بهره برداری از ۴۰ بیمارستان جدید با ۶۸۰۰ تخت

اهمیت

توسعه ظرفیت درمانی کشور

حوزه

زیرساخت بیمارستانی

برنامه آینده

۹

پوشش ۹ میلیون زن در سال آینده با خدمات مکمل

اقدام ۱۴۰۳

۷,۳

غربالگری سلامت زنان با پوشش ۷.۳ میلیون نفر

اهمیت

ارتقای سلامت عمومی و کاهش بیماری های مزمن

حوزه

سلامت زنان

نقشه راه آینده در حوزه صنایع و معادن



نقشه راه آینده در حوزه مسائل دفاعی



برنامه آینده

جایگزینی کامل ناوگان فرسوده
تا ۱۴۰۵

اقدام ۱۴۰۳

نوسازی تجهیزات زمینی و ساخت
کامیون های چندمنظوره جدید

اهمیت

ارتقا و نوسازی
وسایل فرسوده

حوزه

پشتیبانی لجستیکی

برنامه آینده

توسعه دیپلماسی دفاعی و افزایش
صادرات محصولات دانش بنیان و راهبردی
با همکاری کشورهای همسو

اقدام ۱۴۰۳

رشد صادرات محصولات دفاعی
با ارزآوری بالا و گسترش بازارهای منطقه ای

اهمیت

افزایش درآمد ارزی
و عمق بخشی به نفوذ ژئوپلیتیک

حوزه

صادرات دفاعی

برنامه آینده

بومی سازی کامل فناوری های
دفاع محور نوین

اقدام ۱۴۰۳

جنگال، هوش مصنوعی
و نانو

اهمیت

پیشرانی تحول فناورانه
و تطابق با الزامات نبردهای آینده

حوزه

فناوری پیشرفته



برنامه آینده

نوسازی ناوگان نظامی و مکانیزه سازی
پشتیبانی میدانی در رسته های زمینی،
هوایی و دریایی

اقدام ۱۴۰۳

۴۵۰۰

ساخت و بازسازی ۴۵۰۰ دستگاه خودرو
و تجهیزات سنگین نظامی

اهمیت

افزایش بهره وری عملیاتی و آمادگی رزمی
نیروهای مسلح

حوزه

پشتیبانی لجستیکی

برنامه آینده

ارتقای سامانه های راداری، موشکی،
پهپادی و تولید شناورهای سنگین
و تجهیزات جنگال بومی

اقدام ۱۴۰۳

تولید تجهیزات پیشرفته نظامی
در حوزه های موشکی، هوایی،
دریایی و پدافندی.
توسعه صنایع نظامی بومی برای کاهش
وابستگی و افزایش صادرات.

اهمیت

تضمین بازدارندگی دفاعی
و تقویت امنیت ملی

حوزه

صنایع دفاعی

برنامه آینده

تعمیق زنجیره تأمین داخلی، بومی سازی
کامل مواد اولیه و قطعات حساس

اقدام ۱۴۰۳

۶۵۰۰

تأمین ۶۵۰۰ قلم نیاز فناورانه صنعت با
تمرکز بر بومی سازی تجهیزات پیشرفته

اهمیت

کاهش وابستگی خارجی
و تحقق شعار «ما می توانیم»

حوزه

حمایت از تولید

نقشه راه آینده در حوزه اقتصاد و خزانه داری



برنامه آینده

گسترش به شرکت های دولتی
و شهرداری ها

عملکرد سال ۱۴۰۳

۲۲

۲۲ دستگاه اجرایی
به سامانه نظارت لحظه ای متصل شدند

حوزه اقدام

نظام کنترل همزمان

برنامه آینده

تعمیم به بودجه عمرانی
و یارانه ها

عملکرد سال ۱۴۰۳

۳۵۰,۰۰۰

۳۵۰ هزار میلیارد ریال از بودجه جاری
به ذی نفع نهایی پرداخت شد

حوزه اقدام

پرداخت مستقیم به ذی نفع نهایی

برنامه آینده

۱۰۰٪

افزایش به ۱۰۰٪ برای همه دستگاه ها

عملکرد سال ۱۴۰۳

۵۵٪

۵۵ درصد از اعتبارات بودجه ای
از طریق این حساب انجام شد

حوزه اقدام

استقرار حساب واحد خزانه



برنامه آینده

ایجاد دبیرخانه دائمی
هماهنگی بین نهادی

عملکرد سال ۱۴۰۳

۴۵

۴۵ جلسه مشترک با سازمان برنامه،
دیوان محاسبات و خزانه ها

حوزه اقدام

تعامل با نهادهای نظارتی

برنامه آینده

توسعه سراسری داشبوردها
و اتصال به سامانه های بودجه

عملکرد سال ۱۴۰۳

۱۰

راه اندازی داشبورد مالی
برای ۱۰ خزانه داری استانی

حوزه اقدام

شفافیت و داشبورد مالی

برنامه آینده

افزایش کارایی بازار بدهی
با ابزارهای نوین

عملکرد سال ۱۴۰۳

۴۲۰,۰۰۰

انتشار ۴۲۰ هزار میلیارد ریال اوراق
در سال ۱۴۰۳

حوزه اقدام

اوراق مالی اسلامی

نقشه راه آینده در حوزه اداره کشور



برنامه آینده

۱۰۰,۰۰۰

توسعه شهرداری های دیجیتال
در شهرهای بالای ۱۰۰ هزار نفر

اقدام ۱۴۰۳

واگذاری مأموریت های جدید به شوراهای
شهر و روستا و ارتقای نقش آنها در
تصمیم سازی محلی.
هوشمندسازی شهرداری ها و شفاف سازی
منابع درآمدی آنها.

اهمیت

بهبود خدمات شهری
و افزایش شفافیت

حوزه

مدیریت شهری

برنامه آینده

۴

توسعه زیرساخت های امنیت پایدار
در ۴ استان شرقی

اقدام ۱۴۰۳

۵۰

اجرای ۵۰ پروژه امنیتی در استان های مرزی به ویژه
سیستان و بلوچستان، کرمان، خوزستان و هرمزگان.

اهمیت

تقویت امنیت
مناطق پرریسک و مرزی

حوزه

امنیت

برنامه آینده

۱۲۰

افزایش جذب بانوان به بیش از ۱۲۰ نفر
در سال آینده

اقدام ۱۴۰۳

۶۵٪

رشد ۶۵٪ جذب بانوان
در سطوح مدیریتی

اهمیت

ارتقای عدالت جنسیتی
و بهره گیری از ظرفیت بانوان

حوزه

نیروی انسانی



برنامه آینده

نهایی سازی طرح آمایش جدید
و تفکیک استانی

اقدام ۱۴۰۳

آغاز بازنگری
در تقسیمات کشوری

اهمیت

توزیع بهینه جمعیت
و منابع ملی

حوزه

آمایش سرزمینی

برنامه آینده

اجرای فرآیندهای تمام الکترونیک
در انتخابات بعدی

اقدام ۱۴۰۳

۴۲

برگزاری انتخابات
با مشارکت ۴۲ میلیونی

اهمیت

تقویت اعتماد عمومی
به فرآیندهای دموکراتیک

حوزه

انتخابات

برنامه آینده

افزایش پوشش طرح های
توسعه متوازن

اقدام ۱۴۰۳

۲۷۳

اجرای ۲۷۳ پروژه محرومیت زدایی
در ۴۲ شهرستان

اهمیت

کاهش شکاف توسعه ای
مناطق محروم

حوزه

محرومیت زدایی

نقشه راه آینده در حوزه عدالت و دادگستری



نقشه راه آینده در حوزه فرهنگ



برنامه آینده

۸۰۰

افزایش به ۸۰۰ میلیارد ریال
در سال آینده

عملکرد سال ۱۴۰۳

۵۰۰

۵۰۰ میلیارد ریال تسهیلات پرداختی

حوزه اقدام

تسهیلات مالی به فعالان فرهنگی

برنامه آینده

۳۰٪

پوشش شبکه های جدید
و افزایش ۳۰٪ ظرفیت رصد

عملکرد سال ۱۴۰۳

۳۳,۰۰۰

۳۳ هزار کانال پایش شده

حوزه اقدام

رصد فضای مجازی

برنامه آینده

۱۰۰٪

پوشش ۱۰۰٪ شهرستان ها
در قالب عدالت فرهنگی

عملکرد سال ۱۴۰۳

۴۴۰۰

۴۴۰۰ رویداد فرهنگی در مناطق مختلف

حوزه اقدام

رویدادهای فرهنگی

برنامه آینده

پوشش سراسری و تکمیل دیجیتال سازی خدمات

حوزه اقدام

زیرساخت های
دیجیتال فرهنگی

عملکرد سال ۱۴۰۳

۲۰٪

۲۸ مجتمع و سامانه پنجره
واحد راه اندازی شده و راه اندازی
پنجره واحد خدمات فرهنگی و
دیجیتالی شدن ۷۰٪ خدمات

برنامه آینده

تمرکز بر نشر خارجی
و دیجیتال سازی انتشارات

عملکرد سال ۱۴۰۳

۳۶۶۳

۴۴۶۳ عنوان
کتاب جدید

حوزه اقدام

نشر کتاب

برنامه آینده

توسعه بازار نشر و کتاب ایرانی
در منطقه و آسیای میانه.

عملکرد سال ۱۴۰۳

۳۷٪

برگزاری هفته های فرهنگی ایران در ۵ کشور.
افزایش ۳۷٪ تعاملات بین المللی هنرمندان ایرانی

حوزه اقدام

تقویت دیپلماسی فرهنگی

برنامه آینده

ارتقای کیفیت
و تنظیم گری حرفه ای

عملکرد سال ۱۴۰۳

۳۶۴۴

۳۶۴۴ مجوز
صادر شده

حوزه اقدام

مجوزهای رسانه ای

• نشانی: تهران، خیابان خرمشهر، شماره ۲۰۸
• صندوق پستی ۱۵۸۷۵-۵۵۳۸
• تلفن: ۸۸۷۶۱۷۲۰
• نمابر: ۸۸۷۶۱۲۵۴
• لینوگرافی، چاپ و صحافی:
• مؤسسه فرهنگی مطبوعاتی ایران

• مدیر هنری:
• علیرضا میرزاصطفی
• طرح جلد:
• هادی حیدری
• دبیر فنی:
• پروین آرموده
• صفحه آرایی:
• محسن ذاکری و محمد عباسپور
• ویراستار:
• داریوش کمالی پور آزاد

• معاونین سردبیر:
• حسین مسلم، سیامک رحمانی، ابراهیم بهشتی
• مهدی نوروزیان
• واحد تحلیل آمار مؤسسه فرهنگی مطبوعاتی ایران:
• شهریار صادقی (دبیر)، فائزه کریمی، محمدرضا
• بهران وند، علیرضا خانپان
• دبیر ویژه نامه:
• سهیلا نوری

• صاحب امتیاز:
• خبرگزاری جمهوری اسلامی
• مدیر مسئول و رئیس هیات مدیره:
• صادق حسین جابری انصاری
• مدیر عامل:
• علی متقیان
• سردبیر:
• هادی خسروشاهین



تدکو؛ پیشگام در صنعت انرژی کشور

صنایع منطقه را نیز تقویت کرده و نقشی حیاتی در توسعه اقتصادی استان ایفا می‌کند. تدکو با مدیریت هوشمند منابع و بهره‌گیری از تجهیزات پیشرفته، توانسته این پروژه را به یکی از نمونه‌های موفق فن‌آوری‌های نوین تبدیل کند. این طرح همچنین به تقویت زیرساخت‌های اجتماعی و بهبود کیفیت زندگی در منطقه کمک کرده و نشان می‌دهد که هلدینگ می‌تواند به‌صورت هم‌زمان به اهداف صنعتی و اجتماعی پاسخ دهد.

سایر فعالیت‌ها و دستاوردها

تدکو در حوزه‌های دیگری همچون نگهداری و تعمیرات تجهیزات حیاتی، توسعه فن‌آوری‌های نوین انرژی و همکاری با شرکت‌های داخلی و بین‌المللی نیز فعال است. توان مدیریتی هلدینگ در هماهنگی میان بخش‌های مختلف انرژی و اجرای پروژه‌های پیچیده، آن را به یکی از بازیگران کلیدی صنعت انرژی کشور تبدیل کرده است. علاوه بر پروژه‌های بزرگ، تدکو با اجرای طرح‌های کوچک‌تر اما اثرگذار، به توسعه زیرساخت‌های انرژی و تقویت اقتصاد ملی کمک کرده است. این پروژه‌ها نشان می‌دهند که تدکو نه تنها در بخش‌های کلان بلکه در فعالیت‌های خرد و میدانی نیز توانایی اثرگذاری دارد و در مسیر توسعه پایدار حرکت می‌کند. عملکرد تدکو در سال‌های اخیر و به ویژه در شرایط بحرانی، نشان‌دهنده نقش محوری هلدینگ در توسعه پایدار انرژی کشور است. با تکیه بر نیروهای متخصص، فن‌آوری‌های نوین و مدیریت هوشمند، تدکو نه تنها به تأمین نیازهای فعلی کشور پاسخ داده، بلکه مسیر توسعه بلندمدت انرژی و زیرساخت‌های حیاتی را هموار کرده است. این هلدینگ نمونه‌ای از سازمان پیشرو است که توانایی ترکیب مأموریت ملی و توسعه صنعتی را با موفقیت در یک مسیر استراتژیک پیاده‌سازی کرده است. هلدینگ مدیریت توسعه انرژی تأمین، به‌عنوان یکی از ستون‌های اصلی امنیت و توسعه انرژی کشور، نقشی تعیین‌کننده در آینده انرژی ایران خواهد داشت.

آمادگی مقابله با بحران‌های ملی، نتیجه سال‌ها برنامه‌ریزی و سرمایه‌گذاری در تجهیزات مدرن و نیروهای متخصص است. به گفته کارشناسان، عملکرد تدکو در این روزها توانست از قطعی گسترده برق جلوگیری کند و بخش‌های صنعتی و خانگی را بدون وقفه تأمین انرژی کند، امری که امنیت ملی و اعتماد عمومی را نیز تضمین کرد. این تجربه همچنین نشان داد که توان مدیریت بحران در هلدینگ، ترکیبی از تخصص فنی، هماهنگی میان بخش‌ها و تعهد کارکنان است که می‌تواند در شرایط دشوار، شبکه انرژی کشور را پایدار نگه دارد.

نیروگاه‌های سیکل ترکیبی

یکی از ستون‌های اصلی فعالیت‌های تدکو، نیروگاه‌های سیکل ترکیبی هستند. این نیروگاه‌ها با استفاده هم‌زمان از توربین‌های گازی و بخار، بیشترین بازده انرژی را فراهم می‌کنند و مصرف سوخت را بهینه می‌سازند. ظرفیت بالای تولید این نیروگاه‌ها، امکان تأمین برق پایدار برای بخش‌های صنعتی و خانگی را فراهم کرده و نقش مهمی در پایداری شبکه برق کشور ایفا می‌کند. بهره‌برداری از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی، علاوه بر افزایش تولید برق، با کاهش آلاینده‌های محیط‌زیستی، به توسعه پایدار و حفظ منابع طبیعی کمک می‌کند. نیروگاه‌های سیکل ترکیبی نشان‌دهنده تعهد تدکو به بهره‌وری و مسئولیت‌پذیری زیست‌محیطی است. این پروژه‌ها نه تنها نیاز فعلی کشور را تأمین می‌کنند، بلکه ظرفیت توسعه آینده را نیز تضمین می‌کنند.

آب شیرین‌کن کرگان

طرح آب شیرین‌کن کرگان یکی از پروژه‌های برجسته تدکو است که با هدف تأمین آب آشامیدنی و صنعتی در منطقه اجرا شده است. این پروژه با استفاده از فن‌آوری مدرن اسمز معکوس، قادر است حجم قابل توجهی از آب شور را به آب شیرین با کیفیت مطلوب تبدیل کند. کارشناسان معتقدند این پروژه علاوه بر پاسخگویی به نیازهای مردم، ظرفیت

در دنیای امروز، انرژی نه تنها ستون فقرات توسعه صنعتی و اقتصادی است، بلکه شاخصی حیاتی برای امنیت ملی، رفاه اجتماعی و پیشرفت فن‌آوری محسوب می‌شود. کشورهایی که بتوانند منابع انرژی خود را به‌صورت پایدار و کارآمد مدیریت کنند، قادر خواهند بود به رشد صنعتی، ایجاد اشتغال و تقویت زیرساخت‌های حیاتی دست یابند. هلدینگ مدیریت توسعه انرژی تأمین (تدکو) یکی از مهمترین بازیگران صنعت انرژی کشور است که با تمرکز بر پروژه‌های کلان و زیرساختی، توانسته جایگاهی ویژه در این عرصه پیدا کند. از نیروگاه‌های سیکل ترکیبی گرفته تا پروژه‌های آب شیرین‌کن و مشارکت در کارخانه‌های سیمان، تدکو نشان داده است که نه تنها توانایی مدیریت منابع حیاتی را دارد، بلکه می‌تواند در شرایط بحرانی نیز با آمادگی کامل عمل کند. این هلدینگ با بهره‌گیری از فن‌آوری‌های نوین، تیم‌های متخصص و برنامه‌ریزی بلندمدت، نقش کلیدی در تأمین برق، آب و زیرساخت‌های صنعتی ایفا می‌کند. گزارش حاضر، نگاهی جامع به فعالیت‌های کلیدی تدکو، دستاوردهای آن و عملکردش در بحران‌ها دارد و همچنین تأثیر این هلدینگ بر توسعه پایدار و امنیت انرژی کشور را بررسی می‌کند.

تدکو در جنگ تحمیلی با رژیم صهیونیستی

طی ۱۲ روز جنگ اخیر با صهیونیست‌ها، شبکه انرژی کشور با فشار شدید و تهدید قطع برق مواجه شد. در چنین شرایط بحرانی، هلدینگ تدکو با بسیج نیروهای عملیاتی و مهندسی خود، توانست بخش‌های حیاتی شبکه انرژی را فعال و پایدار نگه دارد. تیم‌های تعمیر و نگهداری اضطراری به‌صورت شبانه‌روزی کار کردند و نقاط آسیب‌پذیر را شناسایی و تقویت کردند. مدیران هلدینگ تأکید می‌کنند که

طی ۱۲ روز جنگ اخیر با صهیونیست‌ها، شبکه انرژی کشور با فشار شدید و تهدید قطع برق مواجه شد. در چنین شرایط بحرانی، هلدینگ تدکو با بسیج نیروهای عملیاتی و مهندسی خود، توانست بخش‌های حیاتی شبکه انرژی را فعال و پایدار نگه دارد. تیم‌های تعمیر و نگهداری اضطراری به‌صورت شبانه‌روزی کار کردند و نقاط آسیب‌پذیر را شناسایی و تقویت کردند.



بهره‌برداری پروژه‌های حیاتی
در جنگ ۱۲ روزه

تدکو در بحبوحه جنگ

جنگ ۱۲ روزه هرچه قدر سخت و تلخ بود اما نشان داد که ایرانیان برای دفاع از خاک و سرزمین خود چگونه با یکدیگر همدل می‌شوند و پای ایران می‌ایستند. در آن ایام دیدیم که هرکس به سهم خود سعی می‌کرد باری از دوش دیگری بردارد که همه اینها باعث شد وحدت و انسجامی مثال‌زدنی در سراسر کشور به وجود آید. در این بین برخلاف تصورات دشمنان عرصه اقتصادی نیز خاموش نشد و مشخصاً هلدینگ توسعه مدیریت انرژی تأمین (تدکو) وابسته به شرکت سرمایه‌گذاری تأمین اجتماعی (شستا) در روزهای سخت جنگ سعی کرد که نه تنها پروژه‌های خود را تعطیل نکند بلکه دقیقاً سر موعد خود به انجام رساند. یکی از آن پروژه‌ها احداث فاز اول نیروگاه خورشیدی طوس بود.

احداث فاز اول نیروگاه خورشیدی طوس

کلنگ‌زنی فاز اول نیروگاه خورشیدی طوس و افتتاح مرکز پایش هوشمند نیروگاه حرارتی طوس دو پروژه استراتژیک در مجموعه نیروگاه طوس بود که انجام شد.

دکتر بهمن صالحی جاوید، مدیرعامل هلدینگ توسعه مدیریت انرژی تأمین (تدکو) با کلنگ‌زنی این نیروگاه، استراتژی توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر شستا را عملیاتی کرد. این پروژه ظرفیت شبکه پاک انرژی کشور را افزایش داده و اولویت راهبردی هلدینگ انرژی شستا را محقق می‌کند. هم‌زمان، مرکز پایش هوشمند نیروگاه حرارتی طوس نیز افتتاح شد که با فن‌آوری‌های روز، بهینه‌سازی فرآیندها، کاهش هزینه‌ها و افزایش بهره‌وری را ممکن می‌سازد. تدکو با احداث و افتتاح ۲ پروژه توانست گامی بلند در مسیر توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر بردارد؛ موضوعی که جزو اولویت‌های راهبردی شستا نیز هست. کارشناسان حوزه انرژی معتقدند احداث فاز اول نیروگاه خورشیدی طوس ظرفیت قابل توجهی به شبکه پاک انرژی کشور اضافه خواهد کرد. هم‌زمان، مرکز هوشمند پایش عملیات نیروگاه حرارتی طوس با هدف ارتقای ایمنی، کنترل لحظه‌ای و بهینه‌سازی فرآیندها هم به‌صورت رسمی افتتاح شد. قابل ذکر است که این سامانه با بهره‌گیری از فن‌آوری‌های روز، تحولی در مدیریت نیروگاه ایجاد می‌کند.

پروژه آب شیرین کن بندر کرگان شهرستان میناب هرمزگان

دیگر پروژه‌ای که آن‌ام توسط شرکت تأمین آب هرمز از زیرمجموعه‌های تدکو، در میانه جنگ تحمیلی ۱۲ روزه به سرانجام رسید، پروژه آب شیرین‌کن بندر کرگان در شهرستان میناب استان هرمزگان بود؛ پروژه‌ای که نزدیک به یک دهه متوقف شده بود. این پروژه در منطقه سنی‌نشین و متراکم قرار گرفته است

اقدامات تدکو همزمان با جنگ تحمیلی ۱۲ روزه



انجام تعمیرات اساسی، با وجود حادثه انفجار بندر شهید رجایی و مشکلات حمل و نقل ناشی از اعتراض کامیونداران و سپس آغاز جنگ تحمیلی رژیم صهیونیستی، یک ماه زودتر از روال معمول محقق شد و نیروگاه با همت مضاعف و روحیه جهادی هم‌زمان با ایستادگی ملت سلحشور و رزمندگان دلاور ایران زمین به مدار تولید بازگشت و برق آن با شبکه سنکرون گردید.

افزایش ۳۰ مگاواتی تولید برق و گازسوز شدن نیروگاه خلیج فارس

تدکو در عین حال توانست در همین ایام، تولید برق نیروگاه خلیج فارس خود را ۳۰ مگاوات افزایش دهد. مسعود دیرباز، مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق خلیج فارس، از گازسوز شدن کامل این نیروگاه در بحبوحه جنگ خبر داد و گفت: با حذف گازوئیل، هم استهلاك کاهش یافت و هم ۳۰ مگاوات به ظرفیت تولید افزوده شد. این دستاوردی تاریخی برای پایداری شبکه بود. وی افزود: در سنوات گذشته شرکت تولید نیروی برق خلیج فارس دارای ۶ نیروگاه بود. سوخت اصلی نیروگاه‌ها گاز طبیعی است اما نیاز بود که برای سوخت جایگزین از گازوئیل هم استفاده شود و در شرایطی که گاز طبیعی و اصلی به نیروگاه ارسال نمی‌شد، لازم بود که از گازوئیل استفاده شود. نکته مهم آن است که نیروگاه وقتی با گاز کار می‌کند می‌تواند تمام ظرفیت خود را به کار بگیرد اما وقتی گازوئیل در مدار قرار می‌گیرد، هر واحد میزان تولید برق کمتری خواهد داشت. مدیرعامل شرکت تولید نیروی برق خلیج فارس خاطرنشان کرد: ما در شرکت تولید برق خلیج فارس توانستیم با پیگیری‌های مستمر و به ویژه در پیگیری از نهادهای حاکمیتی برای نخستین بار نیروگاه خلیج فارس را کاملاً گازسوز کنیم و سوخت مورد نیاز را از شبکه گاز سراسری دریافت کنیم. جالب است بدانید که این مهم در زمان جنگ ۱۲ روزه اخیر رخ داد. توانستیم هم‌زمان با راه‌اندازی واحد ۳ و ۴، همه واحدهای نیروگاه خلیج فارس را گازسوز کنیم و در مجموع ۳۰ مگاوات تولید برق را افزایش دهیم.

و به دلیل نیاز به تأمین زیرساخت‌های حیاتی در آن منطقه به خصوص بحث آب و انرژی سیاسی - اجتماعی آنجا، شستا نسبت به سرمایه‌گذاری در این حوزه اقدام کرده است. شروع پروژه به سال ۹۵ برمی‌گردد اما در این سال‌ها به دلایلی مانند تغییرات مدیریتی، تغییرات طرح و مسائل مالی، پروژه به‌طور کامل محقق نشد و تا اوایل سال ۱۴۰۳ پیشرفت پروژه نزدیک به ۵۰ درصد بود. پس از راه‌اندازی آزمایشی نیاز به برخی اصلاحات در خطوط برق و آب استان هرمزگان وجود داشت. در نهایت در تاریخ ۲۸ خرداد ۱۴۰۴ و در میانه جنگ تحمیلی ۱۲ روزه، پروژه با موفقیت به بهره‌برداری رسید و آب را به دست مردم منطقه کرگان و کهنه‌شهر میناب رساند. مرحله اول این پروژه به ظرفیت ۲۵ هزار متر مکعب است که تقریباً آب آشامیدنی ۱۵ تا ۲۰ هزار نفر را تأمین می‌کند و فاز دوم این پروژه هم آماده بهره‌برداری است که نیاز به برخی هماهنگی‌ها با آیفای استان دارد. با ورود این فاز تقریباً آب آشامیدنی ۳۰ هزار نفر در منطقه تأمین خواهد شد. تدکو در همین راستا پروژه‌های بزرگ ملی با سرمایه‌گذاری‌های سنگین همچون انتقال آب برای صنایع بالادستی استان اصفهان از دریای عمان براساس نیازسنجی نسبت به اجرای پروژه‌های آب را نیز برای خود تعریف کرده است.

احیای نیروگاه گرمسار در استان سمنان

احیای نیروگاه گرمسار در استان سمنان اقدام دیگر تدکو در ایام جنگ بود. علیرضا کفشکنان، مدیرعامل شرکت افق تأمین انرژی پارس، اورهال این نیروگاه را در شرایطی بی‌سابقه توصیف کرد و گفت: با برنامه‌ریزی صورت گرفته موفق شدیم اورهال مولد ۲ مگاوات نیروگاه گرمسار را که با تأخیر چند ماهه مواجه شده بود، در دوره جدید مدیریت شرکت و در ایام بحرانی جنگ تحمیلی به سامان کنیم. وی افزود: اعتبار مورد نیاز طرح توسط هلدینگ انرژی شستا تأمین شد که با مدل جدید درآمدی و امکان بهره‌مندی از ظرفیت بورس انرژی در مدت زمان کمتر از ۷ ماه بازپرداخت خواهد شد. مدت زمان تأمین تجهیزات و



تدکو با احداث و افتتاح

۲ پروژه توانست

گامی بلند در

مسیر توسعه

انرژی‌های

تجدیدپذیر

بردارد؛

موضوعی

که جزو

اولویت‌های

راهبردی شستا

نیز هست.

کارشناسان

حوزه انرژی

معتقدند

احداث فاز

اول نیروگاه

خورشیدی

طوس ظرفیت

قابل توجهی

به شبکه پاک

انرژی کشور

اضافه

خواهد کرد



وزارت نیرو و نیروهای برق



ماشین سازی اراک
Machine Sazi Arak

صنعت صنعت ساز + ۵۷ سال فعالیت



گروه پیمانکاری، مهندسی و ساخت ماشین سازی اراک

- دارای گواهینامه های صلاحیت پیمانکاری و طرح و ساخت در حوزه نفت و گاز، پالایش و پتروشیمی، معدن، فولاد، نیرو، پل، راه و ترابری، تجهیزات، سد، نیروگاه، آب و تاسیسات
- ۱۳۴ هکتار فضای صنعتی، کارگاهی، تجهیزات و فرآیندهای تولیدی متنوع و منعطف

اجرای پروژه های بزرگ ملی و بین المللی بصورت EPC

msa.ir

بازخوانی کارنامه عملکرد شرکت ملی نفت ایران در دولت وفاق ملی ثبت رکوردهای تاریخی صنعت نفت در دولت چهاردهم



کشورمان ایران، با دارا بودن بیش از ۱۲۰۰ میلیارد بشکه معادل نفت خام ذخایر هیدروکربوری، جایگاه ممتازی در میان کشورهای دارنده سوخت‌های فسیلی و به‌تبع آن نقش مؤثری نیز در ترسیم آینده انرژی جهان ایفا می‌کند. از همین روی لازم است تا با افزایش صیانتی تولید نفت و گاز، ضمن حفظ این جایگاه، زمینه لازم برای ارتقای صنعت نفت و افزایش قدرت چانه زنی در مبادلات پیرامون منابع هیدروکربوری فراهم شود. در این میان، شرکت ملی نفت ایران به‌عنوان عهده‌دار تمامی فعالیت‌های بالادستی صنعت نفت همواره سعی داشته است تا با به کارگیری شیوه‌های نوین فن‌آوری صنایع نفت و گاز، میزان استحصال نفت خام و گاز را به نحو مؤثری افزایش دهد. در سال ۱۴۰۳ و با روی کار آمدن دولت چهاردهم و تمرکز مدیریت صنعت نفت بر تعمیق اولویت‌های ساختاری شرکت ملی نفت ایران، برنامه‌ریزی هدفمندی برای برداشت حداکثری از منابع نفت و گاز، همپای صادرات انجام شد؛ تا ضمن ایجاد بهره‌وری و رونق اقتصادی، تحقق چشم‌انداز برنامه‌های جامع توسعه در کشور را تضمین کند.

نویسنده: منیژه احیانی

در این میان، تنگ‌تر شدن حلقه تحریم‌ها طی یک‌سال گذشته و محدود کردن بازارهای هدف که با تحریم وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران توسط آمریکا و دیگر محدودیت‌های مربوط به استفاده از خدمات و فن‌آوری شرکت‌های صاحب فن در حوزه صنعت نفت همراه بوده است، مسیر توسعه و تحقق اهداف دولت چهاردهم را با مخاطرات و دشواری‌های زیادی مواجه کرد؛ با این وجود مرور عملکرد شرکت ملی نفت ایران در این تنگناهای تعمیلی، حکایت از این واقعیت دارد که صنعت نفت با بهره‌مندی از پشتوانه نیروی انسانی خلاق و تجارب ارزنده خود، بار دیگر توانسته است تا از بزنگاه‌های حساس تاریخ به سلامت عبور کند. تداوم فروش نفت ایران در بازارهای جهانی و عقد قراردادهای مربوط به فشارافزایی میدان مشترک پارس جنوبی (که از نوع طرح‌های حیاتی با فن‌آوری پیچیده صنعت نفت کشورمان به شمار می‌رود) در بنبوحه تحریم ها، نشان از اقتدار و پایداری صنعت نفت کشورمان دارد. در عین حال، افزایش قابل توجه تولید نفت خام، ثبت رکوردهای تولید روزانه ۱۱۰۶ میلیون مترمکعب گاز خام و ۷۱۴ میلیون مترمکعب گاز غنی در پارس جنوبی، راه‌اندازی ایستگاه تقویت فشار چشمه خوش و افتتاح فاز دوم واحد نمک‌زدایی متمرکز اهواز (با ظرفیت تولید ۱۱۰ هزار بشکه نفت در روز)، از دیگر دستاوردهایی است که همگام با تحولات اقتصادی جهانی و طی چندماه آغاز به کار دولت چهاردهم به منته ظهور رسیده است. در این میان، آغاز رسمی طرح توسعه سه میدان نفتی سومار، سامان و دلاوران (با هدف افزایش ۱۰ هزار بشکه‌ای تولید روزانه نفت و تأمین خوراک پالایشگاه کرمانشاه (نفت خام سبک) و بارگیری جکت طرح توسعه میدان گازی بلال در میدان مشترک با قطر، راه‌اندازی واحد گوگردزدایی پالایشگاه فاز ۱۴ میدان مشترک پارس جنوبی، افزایش ۲ میلیون بشکه‌ای ظرفیت ذخیره‌سازی نفت خام و تکمیل ۱۴۷۴ طرح و پروژه در استان‌های کمتر توسعه یافته به ارزش بیش از ۳۸۰۶ هزار میلیارد ریال، از جمله مهترین اقدام‌های انجام شده شرکت ملی نفت ایران در دولت چهاردهم است که بر توانمندی صنعت نفت کشورمان دلالت می‌کند. در گزارش پیش رو، نگاهی خواهیم داشت به مهمترین دستاوردهای شرکت ملی نفت ایران، از آغاز به کار دولت چهاردهم تا به امروز و به‌صورت موجز، بخش‌هایی از مهمترین دستاوردها را با هم مرور خواهیم کرد:

رکوردزنی در تولید نفت و شکستن رکورد تولید گاز

شرکت ملی نفت ایران، به‌عنوان تنها تولیدکننده نفت و گاز در کشور، مسؤولیت خطیری در حوزه تولید این دو هیدروکربور ارزشمند و ارسال آن به مبادی پالایشی دارد.

از اقدام‌های شاخصی که در سال ۱۴۰۳ در این رابطه روی داده است، می‌توان به افزایش قابل توجه ظرفیت تولید روزانه نفت اشاره کرد که بیش‌تر آن در مناطق نفت‌خیز جنوب، غرب کارون و در شرکت بهره‌برداری نفت و گاز اروندان محقق شده است؛ اگرچه بخشی از این افزایش تولید نیز محصول انجام طرح‌ها و به مدار آوردن چاه‌های جدید و انجام طرح‌های نمک‌زدایی در شرکت نفت مناطق مرکزی ایران است.

تولید نفت خام در ابتدای شهریورماه سال جاری به

بالاترین سطح خود در هفت و نیم سال اخیر رسیده که این موفقیت حاصل تلاش شبانه‌روزی متخصصان و کارکنان صنعت نفت در مسیر تحقق اهداف دولت چهاردهم و تقویت اقتصاد ملی است.

افزایش تولید نفت از میدان‌های سپهر و جفیر، رامشیر و رگ سفید، به‌همراه افزایش تولید شرکت‌های نفت و گاز آغاچاری، کارون، گچساران و اروندان، از نمونه‌های موفق است که در یک‌سال گذشته به انجام رسیده و عملیاتی شدن آن به افزایش تولید نفت ایران منتهی شده است.

در ادامه اقدام‌های راهبردی انجام شده در مجموعه شرکت ملی نفت ایران که در مدت کوتاه شروع به کار دولت چهاردهم به ثمر نشسته است، می‌توان از افزایش قابل توجه گاز (در مقایسه با سال ۱۴۰۲) یاد کرد که با توجه به ناترازی گازی در فصل زمستان، اقدامی قابل توجه و شایسته تقدیر به شمار می‌آید. شرکت ملی نفت ایران، با درک نیاز روزافزون تأمین گاز در نیمه دوم سال، برنامه‌ریزی برای تأمین گاز زمستانی و افزایش ذخایر استراتژیک با هدف جلوگیری از بحران انرژی در فصول سرد سال را در اولویت کاری خود قرار داد و موفق شد تا قبل از ورود به بحران هوای سرد، روزانه به میزان بیش از ۳۰ میلیون مترمکعب (معادل مصرف ۲ استان کشور) به تولید گاز کشورمان اضافه کند که عمده این افزایش تولید با اضافه کردن برخی چاه‌های جدید به مدار تولید حاصل شده است.

این در حالی است که به‌طور متوسط در ۶ ماه دوم سال گذشته، ۳۶ میلیون مترمکعب در روز (معادل یک و نیم فاز پارس جنوبی) تولید گاز افزایش یافته است و در بهمن پارسال نیز به تنهایی مقدار گاز تحویلی به شبکه سراسری گاز به ۸۷۰ میلیون مترمکعب در روز رسیده است؛ عددی که در تاریخ صنعت نفت بی‌سابقه است.

در این میان، تولید ۷۱۶ میلیون مترمکعب گاز غنی در پارس جنوبی که بالاترین رکورد تولید روزانه گاز از تأسیسات فراساحلی این میدان مشترک به شمار می‌آید، از مهمترین اقدام‌هایی است که با هدف افزایش تولید گاز کشور در حوزه پارس جنوبی انجام شده است. اگرچه نقش شرکت نفت مناطق مرکزی ایران، به‌عنوان قطب تولید گاز در خشکی نیز در این زمینه بسیار پررنگ بوده است به‌طوری‌که این شرکت توانسته است رکورد تولید ۲۴۸ میلیون متر مکعب تولید گاز در زمستان پارسال را به‌نام خود ثبت کند.

امضای قراردادهای ۱۷ میلیارد دلاری فشارافزایی پارس جنوبی و نگهداشت تولید گاز

یکی از مهمترین طرح‌هایی که در راستای بهره‌برداری حداکثری از میدان گازی پارس جنوبی و رفع ناترازی گازی کشور صورت گرفت، امضای قراردادهای ۱۷ میلیارد دلاری فشارافزایی است که اسفند ماه پارسال پس از بررسی‌های متعدد در بخش‌های مختلف شرکت ملی نفت ایران، در مراسمی با حضور رئیس‌جمهوری انجام شد. این طرح بزرگ ملی براساس ۷ قرارداد جداگانه با پیمانکاران طراز اولی که سابقه اجرایی در پارس جنوبی را داشتند، اجرا خواهد شد و پیش‌بینی می‌شود که درآمدزایی معادل ۷۸۰ میلیارد دلار تا پایان سال ۱۴۳۰ را برای کشورمان به‌همراه داشته باشد که عمدتاً از محل تولید میعانات و سایر محصولات جانبی این طرح

بزرگ ملی خواهد بود. این در حالی است که بیش از ۷۰ درصد از ملزومات این طرح از داخل کشور تأمین شده و پیش‌بینی می‌شود در اوج عملیات اجرایی طرح، حدود ۱۷ هزار نفر به‌صورت مستقیم و ۵۰ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم در آن مشغول به کار شوند. اهمیت این رویداد تاریخی به حدی است که رئیس‌جمهوری در مراسم این قرارداد ضمن تأکید بر اهمیت آن در تأمین پایدار گاز کشور اظهار داشت: «جلوگیری از قطع گاز زمستانی را مرهون تلاش کارکنان صنعت نفت هستیم.»

افتتاح واحد نمک‌زدایی متمرکز اهواز با فرمان رئیس‌جمهوری

یکی از اتفاقات مهمی که در جریان سفر اخیر رئیس‌جمهوری و هیأت همراه به استان خوزستان شاهد آن بودیم، افتتاح فاز دوم طرح نمک‌زدایی اهواز متمرکز بود که با ظرفیت ۱۱۰ هزار بشکه در روز راه‌اندازی شد و به این ترتیب این امکان فراهم شد تا تعدادی از چاه‌های نفتی که پیش از این به دلیل تولید نمک اضافی، امکان تولید نفت را نداشتند، دوباره در مدار تولید قرار گیرند. نکته جالب در مورد این دستاورد نفتی آن است که با وجود تحریم‌ها، ۸۵ درصد تجهیزات مورد استفاده در واحد نمک‌زدایی متمرکز اهواز از سوی صنعتگران و سازندگان ایرانی ساخته شده است که از توان بالای متخصصان ایرانی حکایت دارد.

درآغاز افتتاح این طرح، تولید روزانه نفت خام به میزان ۱۵ هزار بشکه افزایش یافته و به تدریج بیشتر خواهد شد.

تحقق اولویت‌های توسعه‌ای در میادین غرب کشور

از دیگر طرح‌های مهمی که در حوزه افزایش تولید نفت و تحقق توسعه میادین نفتی کشور محقق شده است، می‌توان به آغاز رسمی طرح توسعه سه میدان نفتی سومار، سامان و دلاوران (در مناطق کمتر توسعه یافته غرب کشور) اشاره کرد که در اوایل بهمن ماه پارسال اجرایی شد.

حجم نفت درجای این سه میدان بالغ بر ۴۱۰ میلیون بشکه تخمین زده می‌شود و پیش‌بینی می‌شود که با روند توسعه این میادین طی ۵۵ ماه، سودآوری ۱٫۶ میلیارد دلاری (طی ۲۰ سال) برای کشورمان محقق شود. اما میدان آزادگان از دیگر پروژه‌های کلیدی این منطقه است که با همت پیمانکاران داخلی به افزایش تولید رسیده است؛ بزودی با بهره‌برداری از فاز دوم آزادگان، تولید این میدان به ۵۵۰ هزار بشکه در روز خواهد رسید.

افزایش تولید نفت و الزامات اجرای آن

توسعه میادین نفتی، در کنار تولید صیانتی، دو مؤلفه اصلی بالندگی اقتصادی کشور را شامل می‌شود؛ به‌طوری‌که به گواهی آمار چنانچه سرمایه‌های داخلی به سمت صنعت نفت هدایت شوند، سایر بخش‌های اقتصادی نیز فعال می‌شوند و تحقق رشد ۸ درصدی پیش‌بینی‌شده در برنامه هفتم توسعه دور از دسترس نخواهد بود.

نخربنیاهمین چشم‌انداز و با تحقق برنامه‌های تدوین شده در چارچوب افزایش تولید و توسعه میادین نفتی و گازی، شرکت ملی نفت ایران توانسته

است تا میانگین تولید نفت در سال گذشته را (در مقایسه با سال ۱۴۰۲) به میزان روزانه ۲۴۷ هزار بشکه ارتقا داده و به تعهدات خود در حوزه تولید منابع ارزشمند هیدروکربوری جامه عمل پوشاند.

این افزایش تولید، علاوه بر تأثیرگذاری بر تأمین پایدار خوراک پالایشگاه‌های نفتی، افزایش چشم‌گیر صادرات نفت خام و به‌تبع آن افزایش درآمدهای ارزی کشور را نیز به‌همراه داشته است.

این در حالی است که این شرکت برای امسال نیز، افزایش تولید تا سقف ۲۵۰ هزار بشکه در روز را هدف‌گذاری کرده است که یکی از الزامات تحقق آن، تأمین تجهیزات تخصصی از جمله دکل‌های خشکی و دریایی است. در این راستا، مقرر شده است تا در قالب قراردادهای بلندمدت ۵ ساله با پیش‌پرداخت مناسب، دکل‌های حفاری موردنیاز وارد کشور شود. طرح خرید تضمینی خدمات فراورشی واحدهای سریع‌الاحداث نیز که با هدف استمرار و افزایش تولید ۶۷۰ هزار بشکه نفت خام مصوب شده است، گام دیگری درخصوص افزایش تعاملات و حمایت از بخش خصوصی در طرح‌های مربوط به افزایش و نگهداشت تولید نفت خام به شمار می‌رود. آن طور که بررسی‌ها نشان می‌دهد، برای تأمین مالی این بخش به بیش از ۱.۵ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز است که بخش قابل توجهی از آن، از طریق مشارکت بخش خصوصی انجام خواهد شد.

پایان ثروت‌سوزی در غرب کشور با بهره‌برداری از ان‌جی‌ال ۳۱۰۰

یکی دیگر از دستاوردهای دولت چهاردهم، بهره‌برداری از پالایشگاه ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ دهلران است که مردادماه امسال و با فرمان رئیس‌جمهوری به‌صورت ویدیو کنفرانس به انجام رسید.

طرح جمع‌آوری گازهای همراه میدان‌های جنوب استان ایلام شامل مجتمع ان‌جی‌ال ۳۱۰۰، دو ایستگاه تقویت فشار، یک نیروگاه ۱۰۰ مگاواتی و بیش از ۳۵۰ کیلومتر خط لوله انتقال خوراک و محصول با ظرفیت ۲۴۰ میلیون فوت‌مکعب در روز احداث شده است. مجموع سرمایه‌گذاری اجرای طرح جمع‌آوری گازهای همراه میدان‌های جنوب استان ایلام ۱.۶ میلیارد دلار است که به خاموشی هشت مشعل در منطقه و جلوگیری از سوزاندن گاز همراه نفت به ارزش بیش از ۷۰۰ میلیون دلار در سال منجر می‌شود.

اشتغال ۱۵۰۰ نفر به‌صورت مستقیم و ۳۰۰۰ نفر به‌صورت غیرمستقیم در دوران بهره‌برداری از ان‌جی‌ال ۳۱۰۰ از دیگر مزایای احداث این طرح است که در کنار کاهش چشمگیر آلاینده‌های زیست‌محیطی و بهبود کیفیت هوا، حفظ ثروت و ایجاد ارزش افزوده بالا با تکمیل زنجیره ارزش محصولات هیدروکربنی، نقش به‌سزایی در محرومیت‌زدایی منطقه دارد.

جذب سرمایه و سرعت بخشیدن به حرکت قطار توسعه نفت

با توجه به اهمیت راهبردی مقوله سرمایه‌گذاری در صنعت نفت، با شروع به کار دولت چهاردهم، انجام مذاکرات پیچیده و پیگیری‌های مدیران ارشد صنعت نفت باعث شد تا سرانجام مجوز پرداخت تسهیلات به شرکت ملی نفت ایران به مبلغ ۳ میلیارد دلار از طریق بانک‌های عامل اخذ شود. این مهم، با هدف افزایش تولید نفت خام میدان‌های



از این میدان آغاز شده است که با توجه به ظرفیت بالای آن در تأمین گاز، می‌تواند نقش مهمی در جبران ناترازی گازی کشور داشته باشد. تمام فاز اول طرح آزادگان جنوبی، شامل عملیات اجرایی و CTEP که با سرمایه‌گذاری ۶٫۶ میلیارد دلار از سوی شرکت متن انجام می‌شود، از دیگر طرح‌های آماده افتتاح شرکت ملی نفت ایران در دولت چهاردهم است. پیش‌بینی می‌شود با افتتاح این طرح و راه‌اندازی ۱۹ چاه باقی‌مانده، روزانه به میزان ۴۳ هزار بشکه، به ظرفیت تولید نفت کشورمان اضافه شود.

انجام مسؤولیت‌های اجتماعی در کنار تولید و توسعه

شرکت ملی نفت ایران، در کنار فعالیت‌های توسعه‌ای خود، تمرکز بالایی بر رفع محرومیت‌ها و حوزه مسؤولیت‌های اجتماعی دارد و تکالیف مربوط به آن را همگام با اولویت‌های توسعه و تولید از میادین نفتی و گازی دنبال می‌کند. از این رهگذر، از ابتدای دولت چهاردهم، برنامه‌ریزی برای کمک به مردم مناطق محروم و کم‌برخوردار شتاب بیشتری گرفته است که حاصل آن را در تقویت زندگی معیشتی و رفاه خانواده‌های مناطق هم‌جوار نفت و گاز می‌توان شاهد بود.

تکمیل ۱۴۷۴ طرح و پروژه در استان‌های کمتر توسعه یافته نفتی در سرفصل‌های مختلف آموزشی، ورزشی، بهداشتی، آبرسانی و برق رسانی، راهسازی، طرح‌های هادی و خدماتی به ارزش بیش از ۳۸٫۶ هزار میلیارد ریال، از جمله مهمترین اقدام‌های انجام شده طی ۱۱ ماه ابتدایی دولت چهاردهم است که از سوی شرکت ملی نفت ایران و در پاسخ به‌عمل به مسؤولیت‌های اجتماعی این شرکت اجرایی شده است.

استقامت نفت در جنگ ۱۲ روزه

وقوع جنگ تحمیلی ۱۲ روزه رژیم صهیونی را می‌توان صحنه اثربخشی عملکرد مناسب در مدیریت بحران و یکی از نمونه‌های موفق مدیریتی در صنعت نفت دانست؛ دستاورد و پتانسیلی که در دولت چهاردهم به منصفه ظهور رسید. تداوم برداشت پایدار از میادین نفتی و گازی در جنگ تحمیلی ۱۲ روزه و در روزهای که جزیره‌ها و سکوها میدان مشترک گازی پارس جنوبی و دیگر مناطق جنوبی ایران، گرمترین روزها را تجربه می‌کردند از نمونه‌های موفق همدلی در صنعت نفت و شرکت ملی نفت ایران است و گویای تلاش همه‌جانبه نفت برای تضمین امنیت انرژی در کشور است.

علاوه بر این، اوج غیرت نفتی‌ها در مهار بی‌درنگ حملات صورت‌گرفته به پالایشگاه فاز ۱۴ پارس جنوبی و از سرگیری تزریق گاز فاز ۱۴ به خط سراسری در کوتاه‌ترین زمان ممکن از نمونه‌های موفق فعالیت ایثارگرانه کارکنان شرکت ملی نفت ایران در دوران این جنگ تحمیلی به شمار می‌آید.

حمایت از شرکت‌های ایرانی و امضای میلیاردها دلار قرارداد و تفاهم‌نامه

یکی دیگر از اقدام‌های صورت گرفته در طول یک‌سال اول دولت چهاردهم، امضای تفاهمات و قراردادهای متعدد میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های داخلی است که علاوه بر حمایت از پیمانکاران و صنعتگران ایرانی، تأثیر قابل توجهی در پیشبرد اهداف توسعه‌ای صنعت نفت کشورمان دارد. در این رابطه باید به امضای ده‌ها قرارداد و تفاهم‌نامه در بیست و نهمین نمایشگاه بین‌المللی صنعت نفت اشاره کرد که موضوعات متنوعی از حوزه ساخت تجهیزات نفت گرفته تا پژوهش و توسعه میادین نفتی و گازی را شامل می‌شود. از شاخص‌ترین این قراردادها و تفاهمات در حوزه ارتقای توان ساخت داخل نیز می‌توان به امضای ۱۸ قرارداد و تفاهم‌نامه ساخت بار اول میان شرکت ملی نفت ایران و شرکت‌های دانش‌بنیان و ۱۰ قرارداد تأمین کالا در مناطق نفتخیز جنوب با ارزشی بیش از ۷ هزار میلیارد تومان اشاره کرد.

امضای تفاهم‌نامه توسعه میدان گازی خیام با هدف سرمایه‌گذاری ۴۵۰ میلیون دلار و همچنین قراردادهای توسعه میدان‌های گازی گردان و پازن، به‌همراه امضای تفاهم‌نامه ۲۰۰ میلیون دلاری ازدیاد برداشت نفت در میدان پرنج، از دیگر یادداشت‌های تفاهم قابل توجه شرکت ملی نفت ایران در دولت چهاردهم به شمار می‌رود.

طرح‌هایی که به ثمر می‌نشیند

شرکت ملی نفت ایران، در ادامه فعالیت‌های توسعه‌ای خود در دولت چهاردهم، بهره‌برداری از ده‌ها طرح و پروژه مهم در سال ۱۴۰۴ را نیز در برنامه دارد که با به ثمر رسیدن آن‌ها، گام بلندی در توسعه و نگهداشت از میادین نفتی و گازی کشور برداشته خواهد شد.

از جمله برنامه‌ریزی‌های انجام شده در این خصوص می‌توان به گام دوم توسعه میدان نفتی آذر اشاره کرد که عملیات اجرایی آن با جدیت در حال پیگیری است. آغاز طرح توسعه میدان نفتی چنگوله در آینده‌ای نزدیک، از دیگر طرح‌های توسعه‌ای نفت است که در تقویم اجرایی دولت چهاردهم طرح ریزی شده است.

همچنین برای تحقق تولید ۱٫۳۴ میلیارد مترمکعب گاز تا پایان برنامه هفتم توسعه، ضمن اصلاح مدل توسعه میدان کیش، مذاکره برای شروع تولید زود هنگام

شد. رونمایی از شیوه‌نامه تأمین مالی قراردادهای بالادستی نفت و گاز از دستاوردهای این رویداد بود که در قالب آن، نخستین گواهی تعهد پرداخت به ارزش ۱۰۴ میلیون دلار برای تأمین مالی طرح‌های توسعه شرکت انرژی دانا در میدان‌های آبان، پایدار غرب و سهراب صادر شد.

رونمایی از بسته تأمین مالی «بتا» در صنعت نفت که با هدف حمایت از پروژه‌ها و بنگاه‌های کوچک و متوسط صنعت نفت طراحی شده است از دیگر اتفاقاتی بود که در خلال این رویداد بزرگ برگزار شد. بسته تأمین مالی «بتا» تلاش دارد تا با بهره‌گیری از منابع مردمی، تأمین مالی پروژه‌های مولد و توسعه‌ای را تسهیل کند. رونمایی از صندوق تضمین غیردولتی صنعت نفت؛ به‌عنوان بزرگ‌ترین صندوق ضمانت کشور که با سرمایه‌ای بالغ بر ۳۰۰ میلیون

یورو و با مشارکت ۲۰ شریک کلیدی ازجمله بانک‌های پارسیان، تجارت، رفاه کارگران، سینا، شهر، گردشگری، ملت و ملی، شرکت‌های اکتشاف و تولید مینا، دانا، پاسارگاد، سینا، پرشیا، سیلند و مارون‌گران، پتروپارس و اوپک، همچنین بورس انرژی، صندوق پژوهش و فن‌آوری صنعت نفت و شرکت ملی نفت ایران تأسیس می‌شود، از دیگر دستاوردهای رویداد مذکور است. بسته تشویقی ۱۰ گانه سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست صنعت نفت و گاز ایران، از دیگر مشوق‌های سرمایه‌گذاری بود که در رویداد سرمایه‌گذاری در صنایع بالادست نفت و گاز رونمایی شد.

کاهش مدت زمان قراردادهای صنعت نفت به حداکثر ۶ ماه

یکی از مهمترین مصوبات شورای اقتصاد در دولت چهاردهم، کاهش حداکثر زمان قراردادهای صنعت نفت به ۶ ماه بوده است؛ این در حالی است که پیش از این، فرآیند انعقاد قراردادها ممکن بود تا سه سال زمان ببرد. بر اساس توافق‌های انجام شده، حداکثر چهار ماه برای بررسی و مذاکرات داخلی وزارت نفت و دو ماه برای ارزیابی سازمان برنامه و بودجه در نظر گرفته شده که مجموعاً زمان انعقاد قرارداد را به ۶ ماه کاهش می‌دهد.

این رویکرد با توجه به برنامه‌ریزی شرکت ملی نفت ایران برای توسعه حدود ۵۰ میدان نفتی و ۵۰ میدان گازی از اهمیت بالایی برخوردار است و گام مؤثری در بهبود و تسریع طرح‌های توسعه‌ای بخش بالادستی نفت به شمار می‌رود.

هیدروکربوری به مقدار ۲۵۰ هزار بشکه در روز از تولید پایه یک میلیون و ۹۳۹ هزار بشکه در روز به ۲ میلیون و ۱۸۹ هزار بشکه در روز انجام خواهد شد. در عین حال بانک مرکزی نیز مجاز شد تا به تشخیص خود با استفاده از انواع راهکارها نسبت به تأمین مالی این طرح اقدام کند.

امکان استفاده بخش خصوصی و غیردولتی از ابزارهایی همچون انواع صکوک، صندوق پروژه، گواهی سپرده کالایی نفت خام، حواله تحویل نفت خام، گواهی تعهد پرداخت و انواع تسهیلات بانکی به‌منظور تأمین مالی این دسته از قراردادها از نتایج و مزایای این شیوه‌نامه است که برای نخستین بار امکان استفاده از سرمایه‌های خرد مردمی را برای توسعه میدان‌های نفتی و گازی را فراهم می‌کند. شرکت ملی نفت ایران، در همین رابطه، بیش از ۱۰۰ بسته سرمایه‌گذاری آماده مذاکره با پیمانکاران و سرمایه‌گذاران مختلف را در دست اقدام دارد و هم اکنون نیز مذاکره با برخی از بانک‌ها و سرمایه‌گذاران بخش خصوصی را آغاز کرده است.

رویداد تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران؛ گام عملی دولت چهاردهم در جذب سرمایه در صنعت نفت

یکی از مهمترین رویکردهای شرکت ملی نفت ایران در جذب سرمایه و توسعه صنایع بالادستی نفت و گاز که همگام با شعار امسال نیز بوده است، برگزاری «رویداد تحول در سرمایه‌گذاری و توسعه در بالادست نفت و گاز ایران» بود که اردیبهشت ماه امسال و با حضور جمع‌کنیری از مقام‌های دولتی، سفرا و نمایندگان کشورهای خارجی و بیش از ۱۵۰۰ تن از صاحبان شرکت‌ها و سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی برگزار شد.

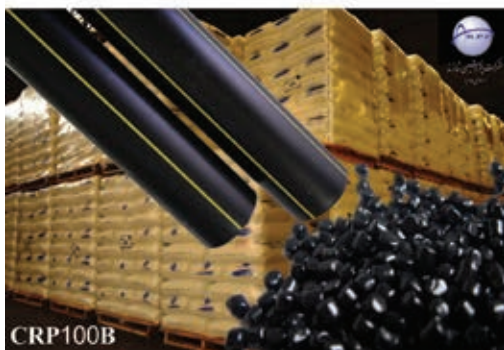
در این رویداد مهم اقتصادی، محمدرضا عارف؛ معاون اول رئیس‌جمهوری، از اراده ایران برای تحول و همکاری سازنده و آمادگی کشورمان برای جذب سرمایه‌گذاران بزرگ نفت و گاز با مدل‌های نوآورانه قراردادی خبر داد و تحقق رشد ۸ درصدی اقتصادی در برنامه هفتم توسعه را مشروط به تبدیل ایران به مرکز مبادلات انرژی منطقه عنوان کرد. محسن پاک‌نژاد؛ وزیر نفت نیز تأکید کرد که ایران هیچ محدودیتی برای همکاری با سرمایه‌گذاران خارجی ندارد و ضمن برنامه‌ریزی برای عقد قراردادهای منعطف در حوزه نفت و گاز، نسبت به تسهیل فرآیندهای سرمایه‌گذاری بخش خصوصی اقدام خواهد کرد.

در قالب این رویداد که از آن به‌عنوان نخستین گام عملی دولت چهاردهم در صنایع بالادستی نفت و گاز یاد می‌شود، بیش از ۲۰۰ فرصت سرمایه‌گذاری در بخش بالادستی صنایع نفت و گاز رونمایی شده و جدیدترین سیاست‌ها و اقدام‌های شرکت ملی نفت ایران در حوزه‌های مربوط به توسعه میادین نفتی و گاز، تأمین مالی پروژه‌های بالادستی، معرفی قراردادهای IPC و مشارکت عمومی-خصوصی مطرح



SHAZAND

PETROCHEMICAL COMPANY



افتخار ملی در مسیر توسعه پایدار؛ نامی به بزرگی پتروشیمی شازند

سال ۱۴۰۴ سود ناخالص شرکت ۴۱ درصد، سود عملیاتی ۵۵ درصد و سود خالص ۵۲ درصد افزایش یافت که این مهم نشان از موفقیت استراتژی های فروش و کنترل هزینه ها از سوی تیم مدیریتی این شرکت می باشد.

۳. اقدام برای تولید گریدهای جدید با فرمول به روز شده به منظور تولید محصول جدید صادراتی هیدروکربنی ۸۹۲ جهت صادرات به کشور افغانستان.

همچنین اصلاح نرخ خوراک، دریافت تخفیف و تأمین خوراک ارزان از منابع مختلف و نیز تنوع بخشی به سبد خوراک مجتمع با هدف کاهش هزینه ها جزء برنامه های اصلی این شرکت در سال ۱۴۰۴ می باشد.

ذکر این نکته نیز قابل اهمیت است که شرکت پتروشیمی شازند با در اختیار داشتن ۵ دستگاه توربین گازی، برق مورد نیاز واحدهای تولیدی خود را تأمین می کند و از دریافت برق از شبکه سراسری بی نیاز می باشد.

جاری تعیین شده است، همراه با دولت محترم و دیگر قوا، برنامه های متنوعی را در زمینه افزایش و استمرار تولید، فروش در بازارهای متنوع داخلی و بین المللی و به تبع آن افزایش درآمدهای ریالی و ارزی هدفگذاری نموده است.

اهم اقدام ها و اهداف شرکت پتروشیمی شازند در سال ۱۴۰۴

۱. انجام تعمیرات اساسی در سطح بسیار گسترده پس از ۱۱ سال با بیش از ۲ میلیون نفر ساعت کار بدون حادثه. انجام تعمیرات اساسی علیرغم تهاجم وحشیانه رژیم صهیونیستی به کشورمان، با قدرت ادامه داشت و طی این مدت حجم زیادی از قطعاتی از تجهیزات مجتمع تعویض و یا تعمیر شد.

۲. فروش ۱۱۶ هزار و ۹۶۰ میلیارد ریالی از انواع محصولات تولیدی مجتمع در چهار ماهه نخست سال جاری و افزایش ۵ درصدی نسبت به مدت مشابه سال قبل. همچنین در سه ماه نخست

گونه های مختلف جانوری در این مجتمع زیست می کنند. شرکت پتروشیمی شازند در راستای ارزش آفرینی حداکثری برای همه ذینفعان همچنین در جهت توسعه پایدار سرمایه انسانی و پاسخگویی به مسؤولیت های اجتماعی براساس بیانیه گام دوم انقلاب اسلامی، مأموریت خود را با هدف برنامه های راهبردی و با استفاده هوشمندانه از تولید منعطف و با بهره مندی از فن آوری های جدید و رعایت های استانداردهای بین المللی مدیریت کیفیت (ISO 9001)، ایمنی و سلامت شغلی (ISO 45001)، امنیت اطلاعات (ISO/IEC 27001) و مدیریت انرژی (ISO 50001) توانسته گام های مؤثری در جهت ارتقای فعالیت های سازمانی بردارد.

این شرکت در راستای تحقق شعار سال ۱۴۰۴ (سرمایه گذاری برای تولید) که از سوی مقام معظم رهبری (مدظله العالی) به عنوان نقشه راه کشور در سال

مجتمع پتروشیمی شازند با بهره مندی از توان نیروهای متخصص و فنی، ضمن ایجاد اشتغال پایدار، نیاز ۵ هزار واحد دستی در سطح کشور را تأمین می نماید. پتروشیمی شازند با ۲۶۰ هکتار فضای سبز (از ۵۳۰ هکتار مساحت مجتمع) به عنوان سبزترین مجتمع پتروشیمی کشور شناخته می شود.

نیروهای متخصص و فنی، ضمن ایجاد اشتغال پایدار، نیاز ۵ هزار واحد دستی در سطح کشور را تأمین می نماید.

پتروشیمی شازند؛ نگین سبز صنعت پتروشیمی

پتروشیمی شازند با ۲۶۰ هکتار فضای سبز (از ۵۳۰ هکتار مساحت مجتمع) به عنوان سبزترین مجتمع پتروشیمی کشور شناخته می شود. همچنین این مجتمع با بهره مندی از سیستم تصفیه پساب صنعتی پیشرفته، استفاده از کوره ضایعات سوز صنعتی منحصر به فرد و همچنین اجرای طرح زیست محیطی بازیافت گازهای فلر توانسته گام های مؤثری در زمینه حفاظت از محیط زیست بردارد و دریافت گواهی نامه استاندارد بین المللی مدیریت محیط زیست (ISO 14001) گواهی بر فعالیت های محیطی زیستی این مجتمع عظیم صنعتی است. همچنین

مجتمع پتروشیمی شازند یکی از مهمترین طرح های زیربنایی و مهم کشور می باشد که در سال ۱۳۶۳ به تصویب شورای عالی اقتصاد رسید و پس از طی مراحل خرید دانش فنی، مهندسی و نصب، فاز اول آن در سال ۱۳۷۲ به بهره برداری رسید. این مجتمع با ۱۷ واحد تولیدی و ۶ واحد فرآیندی تولید کننده متنوع ترین محصولات پلیمری و شیمیایی در کشور می باشد که ظرفیت تولید ۱۰۸۰۰،۰۰۰ تن انواع محصولات میانی و نهایی را داراست و برخی از محصولات تولید شده در این شرکت نظیر: اتیلن اکساید، دو اتیل هگزانول، اتانول آمین ها، وینیل استات مونومر و برخی از گریدهای واحدهای پلی پروپیلن و اتوکسیلات به عنوان محصولات منحصر به فرد در کشور تنها در این مجتمع تولید می شوند. همچنین مجتمع پتروشیمی شازند با بهره مندی از توان



تحول سبز در صنعت خاکستری؛ بازیابی انرژی از دل حرارت های اتلافی

توجهی است، اما بررسی ها نشان می دهد در بسیاری از موارد، سرمایه گذاری انجام شده ظرف دو تا سه سال بازگشت دارد. صرفه جویی در مصرف برق و سوخت، کاهش هزینه های عملیاتی، افزایش راندمان کلی کارخانه و حتی امکان فروش برق مازاد به شبکه، از جمله عواملی است که این دوره بازگشت را منطقی و اقتصادی می کند.

کارخانه هایی که WHR را به صورت اصولی و متناسب با ظرفیت تولید خود اجرا کرده اند، گزارش هایی از صرفه جویی عظیم منتشر کرده اند. این عددها فقط برای محیط زیست مهم نیستند؛ بلکه برای اعتبار زیست محیطی شرکت ها در مجامع بین المللی و حتی شرایط صادراتی نیز تعیین کننده اند.

جهانی شدن یک تجربه بومی؟

در سطح بین المللی، کشورهایی چون چین، هند، آلمان و ترکیه موفق به پیاده سازی گسترده این طرح شده اند. حالا ایران نیز می تواند با تکیه بر توان داخلی و حمایت از سرمایه گذاری های نوآورانه، وارد این مسیر جهانی شود. پروژه WHR تدکو می تواند آغازگر موجی از نوسازی صنعتی و افزایش بهره وری انرژی در کشور باشد.

اگر این تجربه با موفقیت همراه شود نه تنها سیمان ایران رقابت پذیرتر و پایدارتر خواهد شد، بلکه الگویی برای اجرای WHR در صنایع فولاد، پتروشیمی و دیگر بخش های انرژی بر نیز فراهم می شود.

آغاز یک تغییر راهبردی

در شرایطی که جهان با بحران انرژی و محیط زیست دست و پنجه نرم می کند، فن آوری هایی چون WHR ضرورت هایی راهبردی برای بقا، توسعه و پایداری در صنعت به شمار می روند. اجرای این طرح در ایران، آن هم توسط تدکو به عنوان پیشگام، نشانه ای روشن از آمادگی صنعت کشور برای ورود به دوران بهره وری سبز است. بازیابی حرارت اتلافی، نه فقط یک پروژه صنعتی، بلکه یک تحول راهبردی در نگاه به انرژی، محیط زیست و توسعه پایدار است؛ تحولی که امروز آغاز شده و فردای صنعت ایران را متحول خواهد کرد.

نقطه بحران را تبدیل شده است.

از سوی دیگر، سیمان صنعتی آلاینده به شمار می رود و کاهش انتشار گازهای گلخانه ای به یکی از اولویت های آن تبدیل شده است. WHR دقیقاً در پاسخ به همین دو چالش اصلی یعنی مصرف انرژی و آلودگی زیست محیطی طراحی شده و تجربه کشورهای پیشرو نشان داده که می تواند تا ۳۰ درصد برق مصرفی یک کارخانه را تأمین کرده و در مواردی انتشار دی اکسیدکربن را تا چندین هزار تن در سال کاهش دهد.

تدکو؛ پیشگام اجرای طرح در ایران

هلدینگ مدیریت توسعه انرژی تأمین (تدکو) برای نخستین بار اجرای طرح بازیابی حرارت اتلافی در صنعت سیمان را در ایران پیشنهاد داده است. این پروژه نه تنها در مقیاس صنعتی، بلکه در مقیاس ملی نیز اهمیت دارد؛ چرا که مسیر استفاده بهینه از منابع اتلاف شده و کاهش مصرف انرژی در صنایع را هموار می کند. تدکو با شناسایی دقیق پتانسیل حرارتی در خطوط تولید سیمان، طراحی مهندسی و اجرای زیرساخت های مربوط به WHR را پیشنهاد داد و این پروژه می تواند الگویی برای سایر صنایع پرمصرف کشور نیز باشد.

از حرارت خاموش تا نیروگاه درون سازمانی

اجرای طرح WHR در کارخانه سیمان، نه تنها به تولید برق منجر می شود، بلکه وابستگی کارخانه به شبکه سراسری برق با منابع سوخت فسیلی را به طور قابل توجهی کاهش می دهد و این کاهش وابستگی یک مزیت استراتژیک برای کارخانه ها به حساب می آید. نکته قابل توجه دیگر در مورد نیروگاه های WHR برخلاف نیروگاه های مرسوم، آلودگی مضاعف ایجاد نمی کنند. بلکه از انرژی از دست رفته بهره می برند و تبدیل آن به برق، کاملاً بدون مصرف سوخت اضافه انجام می شود. همین موضوع، جایگاه این نوع نیروگاه را در دسته طرح های سبز و پایدار قرار می دهد.

صرفه جویی بالا، بازگشت سرمایه سریع

اگرچه نصب سیستم WHR نیازمند سرمایه اولیه قابل

صنعت سیمان، یکی از پایه های توسعه عمرانی کشورها، در سال های اخیر با چالش های مهمی در حوزه مصرف انرژی و پایداری زیست محیطی روبه رو بوده است. یکی از نوآورانه ترین راهکارهای پاسخ به این چالش ها، اجرای طرح بازیابی حرارت اتلافی یا WHR در خطوط تولید سیمان است؛ طرحی که می تواند چشم انداز این صنعت را به سوی بهره وری بالاتر و کاهش آلودگی دگرگون کند. حالا برای نخستین بار در ایران، این طرح توسط هلدینگ مدیریت توسعه انرژی تأمین (تدکو) در حال اجراست؛ گامی بزرگ در مسیر نوسازی و تحول صنعت سیمان کشور.

مفهوم WHR؛ برق از گرمای هدررفته

در هر کارخانه سیمان، حجم قابل توجهی از انرژی مصرفی به صورت گرمای هدررفته از بخش هایی مثل خروجی پیش گرم کننده ها، خنک کننده کلینکر و حتی کوره های بلند از بین می رود. سیستم WHR یا بازیابی حرارت اتلافی، طراحی شده تا این گرمای از دست رفته را به برق تبدیل کند. در واقع بدون نیاز به سوخت فسیلی جدید، می توان با همین حرارت تولید برق کرد و بخشی از مصرف داخلی کارخانه را تأمین نمود. این سیستم شامل تجهیزاتی است که در کنار خطوط تولید نصب می شوند و به صورت یک نیروگاه داخلی، بخشی از نیاز برقی کارخانه را به شکل پایدار و بدون آلودگی تأمین می کنند.

چالش های صنعت سیمان و ضرورت اجرای طرح

صنعت سیمان با وجود سهم بالایش در توسعه زیرساخت ها، جزء صنایع پرمصرف انرژی محسوب می شود. سهم انرژی در بهای تمام شده تولید سیمان به طور متوسط بین ۲۵ تا ۳۰ درصد است. این مسئله در شرایطی که قیمت حامل های انرژی افزایش یافته یا محدودیت های برقی در فصل های گرم وجود دارد، به یک



هلدینگ

مدیریت

توسعه

انرژی تأمین

(تدکو) برای

نخستین بار

اجرای طرح

بازیابی حرارت

اتلافی در

صنعت سیمان

را در ایران

پیشنهاد داده

است. این

پروژه نه تنها

در مقیاس

صنعتی، بلکه

در مقیاس

ملی نیز

اهمیت دارد؛

چرا که مسیر

استفاده بهینه

از منابع

اتلاف شده

و کاهش

مصرف انرژی

در صنایع را

هموار می کند



تدکو؛ آینده ما

این نیروگاه‌ها به‌عنوان پروژه‌های پایلوت، می‌توانند تجربه ارزشمندی برای توسعه نیروگاه‌های مشابه در سایر مناطق کشور فراهم کنند. اجرای این طرح‌ها نشان می‌دهد که نگاه تدکو به توسعه انرژی، علمی و فناورانه است و هر پروژه با هدف بلندمدت و اثرگذاری پایدار طراحی می‌شود.

توسعه آب‌شیرین‌کن‌ها در مکران و دیگر نقاط کشور

تدکو در کنار برنامه‌های برق، به تأمین پایدار آب نیز توجه ویژه دارد. پروژه‌های آب‌شیرین‌کن در مکران و برخی نقاط کم‌آب کشور در حال توسعه هستند تا ضمن تأمین برق، ظرفیت تأمین آب شرب و صنعتی نیز افزایش یابد. این رویکرد جامع به مدیریت منابع ملی، نمونه‌ای از برنامه‌ریزی کلان و هم‌افزا در حوزه انرژی و آب است. تدکو در نظر دارد راهکارهایی ارائه دهد که مشکل برق و آب را به‌صورت هم‌زمان حل کند و امنیت منابع حیاتی کشور را تقویت کند.

توسعه نیروگاه‌های فراسرزمینی

تدکو در برنامه‌های بلندمدت خود، توسعه نیروگاه‌های فراسرزمینی را نیز مدنظر دارد. این نیروگاه‌ها در مناطق مرزی یا خارج از خاک کشور احداث می‌شوند و برق تولیدشده به شبکه ملی منتقل می‌شود. این پروژه‌ها علاوه بر تأمین انرژی پایدار، فرصت‌های سرمایه‌گذاری و همکاری‌های بین‌المللی را افزایش می‌دهند و امکان تبادل فن‌آوری را نیز فراهم می‌کنند. توسعه نیروگاه‌های فراسرزمینی، ظرفیت تولید برق کشور را افزایش داده و به ایجاد مدل توسعه پایدار در سطح منطقه کمک می‌کند. برنامه‌های آینده هلدینگ مدیریت توسعه انرژی تأمین نشان‌دهنده نگاه علمی، استراتژیک و نوآورانه این نهاد است. توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر، ایجاد نیروگاه‌های دانش‌بنیان، بهره‌گیری از فن‌آوری WHR، توسعه پروژه‌های آب‌شیرین‌کن و نیروگاه‌های فراسرزمینی، همگی بخشی از چشم‌انداز تدکو برای آینده انرژی کشور هستند. این برنامه‌ها نه تنها پاسخگوی نیازهای کوتاه‌مدت کشور است، بلکه مسیر توسعه بلندمدت انرژی و زیرساخت‌های حیاتی ایران را هموار می‌کنند. تدکو با تمرکز بر پایداری، کارآمدی و استفاده بهینه از منابع، نمونه‌ای از هلدینگ پیشرو در عرصه انرژی محسوب می‌شود که مسیر توسعه پایدار کشور را شکل می‌دهد و الگویی برای دیگر فعالان صنعت انرژی ارائه می‌کند.

ذخیره‌سازی انرژی، امکان بهره‌برداری حداکثری از منابع طبیعی است و کاهش وابستگی به سوخت‌های فسیلی را به ارمغان می‌آورد. این برنامه‌ها علاوه بر افزایش تولید برق، موجب کاهش آلاینده‌های محیط زیستی و افزایش انعطاف‌پذیری شبکه برق می‌شوند. تدکو با پیاده‌سازی راهکارهای نوآورانه در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر، سعی دارد شبکه‌ای پایدار ایجاد کند که در هر شرایط اقتصادی و محیطی توان تأمین انرژی کشور را داشته باشد.

نقشه راه انرژی در حوزه سیمان

صنعت سیمان یکی از پرمصرف‌ترین صنایع در زمینه انرژی است و کاهش مصرف انرژی در این بخش اثرات اقتصادی و زیست‌محیطی قابل توجهی دارد. تدکو با طراحی نقشه راه جامع انرژی برای کارخانه‌های سیمان، علاوه بر افزایش ظرفیت تولید، بهره‌وری انرژی را نیز ارتقا می‌دهد. این برنامه شامل نصب تجهیزات جدید، بهینه‌سازی فرآیندهای تولید و استفاده از فن‌آوری‌های پیشرفته مدیریت انرژی است. با اجرای این طرح، می‌توان هم تولید سیمان را افزایش داد و هم مصرف انرژی را کاهش داد، به‌طوری‌که هم توسعه صنعتی و هم مدیریت منابع ملی بهینه شوند.

نیروگاه‌های (WHR (Waste Heat Recovery

تدکو قصد دارد نیروگاه‌های WHR را برای اولین بار در کشور ایجاد و توسعه دهد تا حرارت تلف‌شده در صنایع مختلف و به خصوص سیمان، به برق قابل استفاده تبدیل شود. این فن‌آوری باعث افزایش بازده کل سیستم انرژی، کاهش مصرف سوخت‌های فسیلی و کاهش آلاینده‌های محیط‌زیستی می‌شود. با توسعه نیروگاه‌های WHR، بازده شبکه برق افزایش می‌یابد و هم‌زمان الگویی برای سایر صنایع کشور ایجاد می‌شود که می‌توانند با بهره‌گیری از حرارت تلف‌شده، هزینه‌ها و مصرف انرژی خود را کاهش دهند. این رویکرد، هم‌زمان به افزایش پایداری و کارآمدی شبکه ملی انرژی کمک می‌کند.

نیروگاه‌های مسیر تهران - قم به صورت دانش بنیان

در مسیر تهران - قم، تدکو پروژه احداث نیروگاه‌های دانش بنیان را در دستور کار دارد. این نیروگاه‌ها با ظرفیت تولید ۲ تا ۳ مگاوات برق، نمونه‌ای از تلفیق دانش، فن‌آوری و مدیریت هوشمند منابع هستند.



صنعت
سیمان یکی از
پرمصرف‌ترین
صنایع در
زمینه انرژی
است و کاهش
مصرف
انرژی در این
بخش اثرات
اقتصادی و
زیست‌محیطی
قابل توجهی
دارد. تدکو با
طراحی نقشه
راه جامع
انرژی برای
کارخانه‌های
سیمان، علاوه
بر افزایش
ظرفیت تولید،
بهره‌وری انرژی
را نیز ارتقا
می‌دهد

در عصری که انرژی و منابع پایدار به ستون فقرات توسعه اقتصادی و صنعتی کشور تبدیل شده‌اند، نگاه به آینده و برنامه‌ریزی استراتژیک اهمیت ویژه‌ای پیدا کرده است. هلدینگ مدیریت توسعه انرژی تأمین (تدکو) با بهره‌گیری از فن‌آوری‌های نوین، تیم‌های متخصص و رویکرد علمی، برنامه‌های بلندمدت و متنوعی را برای تأمین انرژی پایدار و ایجاد زیرساخت‌های حیاتی در کشور طراحی کرده است.

این هلدینگ نه تنها به دنبال تولید برق است، بلکه توسعه منابع آب، مدیریت بهینه سوخت‌های فسیلی و توسعه انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر را نیز در دستور کار دارد. نگاه جامع تدکو، بیانگر درک عمیق هلدینگ از چالش‌های پیش رو است و تلاش می‌کند با اقدام‌های هوشمندانه، هم امنیت انرژی و هم توسعه پایدار را تضمین کند. رویکرد کلان تدکو بر این است که هر پروژه‌ای با دید بلندمدت و در راستای منافع ملی طراحی و اجرا شود و به توسعه پایدار کشور کمک کند. دکتر صالحی جاوید، مدیرعامل هلدینگ توسعه مدیریت انرژی تأمین (تدکو) با اشاره به سهم ۲٫۷ درصدی خود در سید تولید انرژی کشور گفت: ما در چارچوب مجموعه نیروگاهی خود تلاش می‌کنیم بهترین راندمان را داشته باشیم و صرف نظر از موضوع بنگاهداری و سودآوری با توجه به ناترازی برق، احساس مسئولیت مضاعفی می‌کنیم تا بتوانیم در تولید انرژی کشور نقش و سهم خود را ایفا کنیم و به حداکثر ممکن برسانیم که خوشبختانه تا حدود زیادی موفق بوده‌ایم و برای آینده هم برنامه‌های ویژه‌ای خواهیم داشت تا بتوانیم هر چه بیشتر به کاهش ناترازی انرژی در کشور کمک کنیم.

ایجاد تنوع در انرژی‌های تجدیدپذیر

یکی از مهمترین برنامه‌های آینده تدکو، تنوع بخشی به منابع انرژی و توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر است. هلدینگ قصد دارد با توسعه نیروگاه‌های خورشیدی، بادی و... سهم انرژی پاک را در سبد تولید کشور افزایش دهد. استفاده از این فن‌آوری‌های نوین عاملی برای