روی خط خبر

برق آسیای مرکزی و جنوبی با همکاری ایران و تاجیکستان تأمین می‌شود

وزیر انرژی و ذخایر آبی تاجیکستان گفت: با همکاری ایران و ظرفیت موجود در تاجیکستان می‌توانیم برق آسیای مرکزی و آسیای جنوبی را تأمین کنیم.

دلیر جمعه، وزیر انرژی و ذخایر آبی تاجیکستان و رئیس تاجیکی کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و تاجیکستان در حاشیه پانزدهمین کمیسیون مشترک دو کشور، اظهار داشت: از تاجیکستان هیأت‌های سطح بالایی برای حضور در این اجلاس معرفی شده‌اند، در این زمینه نتیجه بخشی این تعاملات در کنار بهره‌مندی از نتایج آن برای ترسیم نقشه‌های آینده اهمیت دارد.

وی با اشاره به همکاری‌های اقتصادی بین دو کشور، افزود: امید داریم، با فراهم‌سازی زمینه‌ها و زیرساخت‌های لازم حجم مبادلات اقتصادی و تجاری ایران و تاجیکستان افزایش پیدا کند، البته در زمینه‌های فرهنگی، سیاسی، صنعتی، گردشگری و غیره همکاری خواهیم داشت.

دلیر جمعه، با بیان اینکه تاجیکستان از سرمایه‌گذاری با طرف‌های ایرانی تجربه خوبی دارد، ادامه داد: نیروگاه برق‌آبی سنگ‌توده با همکاری ایران احداث و راه‌اندازی شده است.

وزیر انرژی و ذخایر آبی تاجیکستان یادآور شد: تاجیکستان در زمینه منابع انرژی آب در جهان در رتبه ۶ قرار دارد و با توجه به تأکید وزیر نیروی ایران در خصوص پتانسیل فنی - مهندسی ایران، لازم است از این ظرفیت برای ایجاد نیروگاه‌های برق‌آبی استفاده شود.

وی تأکید کرد: با همکاری ایران و ظرفیت موجود در تاجیکستان می‌توانیم برق آسیای مرکزی و آسیای جنوبی را تأمین کنیم.

دلیر جمعه افزود: این همکاری‌ها فقط حوزه انرژی را دربر نمی‌گیرد، بلکه برای پنج سال آینده برنامه‌ریزی‌های گسترده‌ای صورت گرفته تا با درنظر گرفتن امتیازات ویژه در حوزه صنعت سرمایه‌گذاری خارجی صورت گیرد. تجربه بزرگ ایران در این زمینه می‌تواند مفید و مثمرثمر واقع شود و امید است سرمایه‌گذاران ایرانی و تاجیکستانی همکاری خوبی را در این‌باره رقم بزنند.

توزیع بنزین سوپر به اتمام تعمیرات دوره‌ای پالایشگاه‌ها موکول شد

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران گفت: با پیگیری‌های صورت گرفته مشکل توزیع بنزین سوپر طی روزهای آینده برطرف می‌شود، اما مشکل اساسی مصرف بالای بنزین در کشور است چراکه اکنون تراز تولید و مصرف منفی شده است.

جلیل سالاری در گفت‌وگو با ایسنا، با اشاره به میزان مصرف بنزین اظهار کرد: از ابتدای سال جاری تاکنون روزانه ۱۰۳ میلیون لیتر بنزین مصرف شده و تراز تولید و مصرف منفی شده است.

وی با بیان اینکه علت نبود بنزین سوپر تعمیرات پالایشگاه‌های کشور است و در صورتی که مصرف کنترل شود این موضوع نیز حل خواهد شد، اظهار کرد: اجرای برنامه‌های تعمیرات اساسی و اضطراری در دو پالایشگاه امام خمینی شازند و اصفهان موجب توقف تولید بنزین سوپر شد که می‌توان با اجرای تمهیداتی روند را مانند سابق کرد.

سالاری با بیان اینکه کیفیت بنزین توزیعی استاندارد است و مشکلی از این بابت وجود ندارد، گفت: تمهیدات لازم برای توزیع بنزین باکیفیت در نظر گرفته شده است.

مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش اظهار کرد: تقاضای ما از همه مردم کنترل مصرف و مدیریت در این حوزه است تا بتوانیم ناترازی موجود را جبران کنیم.

قبض آب ۴۵ درصد تهرانی‌ها زیر ۲۰ هزار تومان شد

مدیرعامل آبفای استان تهران خبر داد: حدود ۴۰ تا ۴۵ درصد مردم تهران یا زیر الگو یا در سطح الگو آب مصرف می‌کنند که تماماً یارانه‌ای محاسبه می‌شود. قبوض آب این دسته از مشترکان به طور میانگین ۱۸ تا ۲۰ هزار تومان است.

محمدرضا بختیاری با تأکید بر اینکه بر خلاف استان‌های دیگر که بیشترین مصرف آب در کشاورزی است، تهرانی‌ها نیمی از منابع آبی را برای اهداف شرب و بهداشتی مصرف می‌کنند، گفت: منابع تأمین‌کننده آب شهر تهران در غرب (سدهای امیرکبیر و طالقان) و شرق (سدهای لتیان، ماملو و لار) هستند. موضوع آب در تهران یک ویژگی در مورد دشت ورامین (شامل قرچک، پاکدشت، ورامین و پیشوا) دارد؛ این دشت، حدود ۶۵ هزار هکتار اراضی زیر کشت و حدود ۶۵۰ میلیون مترمکعب برداشت آب جهت کشاورزی دارد که تا قبل از احداث سدهای لتیان و ماملو، حدود ۶۰ درصد از آب مورد نیاز آن از رودخانه جاجرود تأمین می‌شده است.

وی با بیان ویژگی‌های منحصربه‌فرد دشت ورامین در حوزه کشاورزی و تأمین ۲۰ تا ۳۰ درصدی میوه و تره‌بار شهر تهران از این دشت، افزود: منابع سطحی آب دشت ورامین اکنون جهت تأمین آب شرب تهران به مصرف می‌رسد و این دشت با مشکل مواجه شده است، اما با احداث تصفیه‌خانه جنوب تهران توسط وزارت نیرو، پساب شهر تهران جهت تأمین آب ورامین تصفیه می‌شود و به مصرف می‌رسد.

مدیرعامل آبفای تهران با تأکید بر اینکه هزینه اداره این تصفیه‌خانه سالانه حدود ۱۰۰ میلیارد تومان است، اما آبفای استان تهران هیچ درآمدی از این پساب ندارد، ادامه داد: بهای جمع‌آوری فاضلاب تهران که روی قبوض از مردم دریافت می‌شود، یک‌سوم هزینه اداره تصفیه‌خانه جنوب تهران است. ۲۶۰ میلیون مترمکعب پساب در تهران تولید و بیش از ۹۰ درصد آن به دشت ورامین ارسال می‌شود که جهت مصرف کشاورزی است و درآمدی برای آبفای تهران ندارد.

وی گفت: در تهران سالانه حدود ۸۰۰ تا ۸۵۰ میلیون مترمکعب آب سطحی مصرف می‌شود که حدود ۵۰ درصد آن از منابع شرقی به دست می‌آید و ۲۵۰ تا ۲۶۰ میلیون مترمکعب آن مربوط به سدهای لتیان و ماملو می‌شود که حقابه کشاورزی دشت ورامین را تأمین می‌کرده است. مشابه این موضوع در مورد شهرستان رباط‌کریم هم وجود دارد که عمده آب تصفیه‌خانه فیروزبهرام را جهت مصرف کشاورزی این شهرستان تخصیص داده‌ایم که قبلاً از رودخانه کرج تأمین می‌شده است.

بختیاری اظهار کرد: قیمت تمام‌شده هر مترمکعب آب در شهر تهران، حدود ۳ هزار و ۶۶۰ تومان و آب‌بهای پرداختی توسط مشترکان، حدود یک‌هزار و ۲۰۰ تومان است؛ یعنی تقریباً یک‌سوم قیمت تمام‌شده تأمین آب را از مردم دریافت می‌کنیم.

«ایران» از آغوش باز وزارت نیرو برای مشارکت بیشتر با شرکت‌های دانش‌بنیان گزارش می‌دهد

صرفه‌جویی ۶ میلیارد دلاری در صنعت برق با کمک دانش‌بنیان‌ها

۸۷ قرارداد ساخت داخل تجهیزات برق با ۳۴ شرکت دانش بنیان با هزینه ۳۱۷ میلیارد تومانی منعقد شد

مجید میرزاحیدری
خبرنگار

صرفه‌جویی ۶ میلیارد دلاری با مشارکت شرکت‌های دانشبنیان در صنعت برق؛ اتفاقی مهم که بی‌شک با بهره‌گیری از توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان در زمینه ساخت قطعات و ایجاد تغییرات در مصرف آب و برق و صرفه‌جویی ۶ هزار مگاواتی، رنگ واقعیت به خود خواهد گرفت.استفاده از توانمندی‌های شرکت‌های دانش‌بنیان در سال‌های اخیر، گاه و بیگاه مطرح می‌شد اما واقعیت این است که با ابلاغ آیین‌نامه حمایت از تولید، دانش‌بنیان و فناور و اشتغال آفرین در صنعت آب و برق در تابستان امسال، این داستان وارد فاز جدی‌تری شد.از نگاه بسیاری، ابلاغ همین آیین‌نامه را می‌توان بسترساز استفاده جدی از پتانسیل‌های شرکت‌های دانش‌بنیان تعبیر کرد. اولویتی که باعث شده تا شرکت‌های دانش‌بنیان از آن به عنوان آغوش باز دولت سیزدهم برای حمایت جدی از شرکت‌های دانش‌بنیان، نوپا و خلاق یاد کنند.

از قرار معلوم، با ابلاغ این آیین‌نامه، شرکت‌های مادرتخصصی باید ۲ درصد از درآمدهای عملیاتی و غیرعملیاتی خود را در زمینه انعقاد قرارداد با شرکت‌های دانش‌بنیان و طرح‌های پیشران اختصاص دهند. بررسی‌ها نشان می‌دهد که هم‌اکنون ۴۹ پارک علم و فناوری، ۲۲۴ مرکز رشد و حدود ۶ هزار و ۷۰۰ شرکت دانش‌بنیان در کشور وجود دارد که این شرکت‌ها به صورت مستقیم ۴۰۰ هزار شغل را ایجاد کرده‌اند.ناگفته نماند که حدود هزار و ۶۵۰ شرکت از مجموعه شرکت‌های دانش‌بنیان، در زمینه ساخت تجهیزات مورد نیاز صنعت برق فعال هستند.این عدد در نیمه نخست امسال البته رشد ۱۴ درصدی را به نمایش گذارده است.

در یک نمای کلی، وزارت نیرو دارای شرکت‌های مادرتخصصی همچون مدیریت منابع آب ایران، مهندسی آب و فاضلاب، مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران، توانیر، تولید نیروی برق حرارتی و مدیریت ساخت و تهیه کالای آب و برق، ساتکاب است.

از صنعت برق به عنوان یکی از صنایع راهبردی، مهم و در عین حال اثرگذار کشور یاد می‌شود که تقریباً همه صنایع به آن وابستگی جدی دارند.

صنعت برق ایران از لحاظ ظرفیت تولید برق در جایگاه نخست منطقه غرب آسیا قرار دارد.با این حال روند رشد ظرفیت نیروگاه‌های کشور در سال‌های گذشته از جمله در دولت روحانی نسبت به دولت‌های قبل، با کندی جدی مواجه بوده است.

همین روند کند سرمایه‌گذاری در حوزه نیروگاهی، صنعت برق را با یک عقب‌ماندگی جدی مواجه ساخت، آنچنان که خاموشی‌ها در سال‌های اخیر به یک معضل جدی برای مشترکان صنعتی و حتی خانگی تبدیل شد.

ناگفته نماند که در تابستان گذشته و با برنامه‌ریزی وزارت نیرو، خاموشی‌ها به سراغ بسیاری از مشترکان نیامد.

در حال حاضر قدرت نامی نیروگاه‌های وزارت نیرو و بخش خصوصی در محدوده ۸۱ هزار و ۷۸۸ مگاوات بوده هرچند که میزان مصرف و تولید برق در یک نقطه حساس قرار دارند. با این حال، این سؤال همواره مطرح بوده که گردش مالی صنعت برق درکشور چه میزان است؟

رضا اردکانیان وزیر نیرو در سال ۹۸، گردش مالی صنعت برق در کشور را سالانه بالغ بر ۲۳ هزار میلیارد تومان دانسته و اعلام کرده بود که تقریباً صددرصد آن از مردم دریافت می‌شود.

صرفنظر از درست یا غلط بودن این آمار، از شرکت سهامی مادرتخصصی مدیریت، تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران (توانیر) همواره به عنوان مهم‌ترین بازوی وزارت نیرو در حوزه صنعت برق یاد می‌کنند. شرکتی که درآمد عملیاتی سال گذشته آن، به تنهایی ۵۹ هزارو ۵۹۰ میلیارد تومان بوده که این درآمد به واسطه فروش برق به مشترکان خانگی، عمومی، کشاورزی، صنعت و معدن، سایر (تجاری)، آزاد و روشنایی معابر بوده است. بر این موارد باید فروش برق به کشورهای همجوار را نیز افزود که در سال گذشته ۵ هزار و ۴۸۱ میلیون کیلووات ساعت برق به کشورهای افغانستان، عراق و پاکستان هم صادر شده است.

با این حال صنعت برق با ریسک‌ها و چالش‌های جدی دست و پنجه نرم می‌کند که از جمله آنها می‌توان به ریسک تأمین مواد خام و سوخت، عملکردی، ریسک عدم افزایش نرخ برق، ریسک نرخ بهره، تورم، زیست محیطی، ریسک قانونی، ریسک ناشی از تعیین بار مصرفی، نوسانات نرخ ارز و ریسک ناشی از تعرفه برق اشاره کرد. بر این موارد باید فرسوده بودن شبکه توزیع و در عین حال محدودیت در تأمین قطعات را نیز افزود.

■ نقش پررنگ شرکت‌های دانش بنیان در صنعت برق

واقعیت این است که زیرساخت‌های صنعت برق در سال‌های قبل و به دلایل متعدد که مهم‌ترین آنها کمبود منابع مالی بوده، تضعیف شده‌اند. همین مسأله به بروز بحران خاموشی‌ها در طول سال‌های اخیر منجر شد.

این صنعت به‌رغم پتانسیل‌ها و ظرفیت‌های بسیارخوب اما به دلیل عدم حمایت جدی از ناحیه دولت قبل، فرصت‌های کلیدی در توسعه زیرساختی را تا حدودی از دست داده که همین امر منجر به ناترازی اقتصاد این صنعت هم شده است. با این همه وزارت نیرو درکنار برنامه‌های مهم خود برای صنعت برق، فضا را برای حضور شرکت‌های دانش بنیان باز کرده است؛ جایی که در آن مزیت‌های بی شمار شرکت‌های دانش بنیان یکی پس از دیگری نمود می‌یابد از جمله در اورهال کردن توربین نیروگاه‌ها.

پژوهشگاه نیرو اعلام کرده که در مسیر هوشمندسازی صنعت برق، ۶۵ محصول دانش‌بنیان و فناورانه با حمایت وزارت نیرو به سمت تولید سوق داده خواهد شد.

علی عیسی‌پور، مدیرکل دفتر فناوری و بومی‌سازی نیروگاه‌های شرکت برق حرارتی هم اذعان داشته که تا پایان سال گذشته ۷۲۴ هزار قطعه با هزینه‌ای بالغ بر هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان ساخت داخل تولید شده درحالی که واردات آنها، ۲ هزار میلیارد تومان هزینه در پی داشت.

به گفته وی، در این راستا با ۳۴ شرکت دانش بنیان ۸۷ قرارداد ساخت داخل با هزینه ۳۱۷ میلیارد تومانی منعقد شده و شرکت مادرتخصصی تولید برق حرارتی در سال جاری ۳۱ قرارداد به مبلغ ۵۹۰ میلیارد تومان در حوزه ارتقای بهره‌وری، بومی‌سازی و خودکفایی در صنعت آب و برق و هوشمندسازی در صنعت آب و برق منعقد کرده هرچند که این آمادگی وجود دارد که تا مبلغ ۵۰۰ میلیارد تومان برای ساخت قطعات مبتنی بر دانش‌بنیان و واگذاری قرارداد صورت پذیرد.

درحال حاضر ظرفیت ساخت ۹۵ درصد قطعات نیروگاهی در داخل وجود دارد که عدم ساخت ۵ درصد باقیمانده قطعات به دلیل تکنولوژی هایتک یا امکان ساخت در داخل نداشته یا اینکه ساخت داخل آنها چندان مقرون به صرفه نیست. با این همه میزان مشارکت شرکت‌های دانش بنیان در حوزه صنایع برق روبه فزونی گذاشته به نحوی شرکت‌های دانش بنیان از رویکرد دولت سیزدهم نسبت به بهره‌گیری از توان این دسته از شرکت‌ها به عنوان یک پشتوانه قوی برای خود یاد می‌کنند.روند استفاده از توانایی شرکت‌های دانش‌بنیان در سال جاری سرعت خوبی به خود گرفته که این امر مبین توجه ویژه دولت سیزدهم به شرکت‌های دانش بنیان است؛شرکت‌هایی که در دولت گذشته به دلیل بی توجهی مورد بی‌مهری جدی قرار گرفته بودند.

میزان فروش برق به مشترکان داخلی در سال ۱۴۰۰

ردیف	نوع مشترک	مقدار (میلیون کیلووات ساعت)	نرخ (ریال)	مبلغ(میلیون ریال)
۱	خانگی	۹۸۰۶۳	۹۹۳	۹۷۳۷۵۴۳۸
۲	عمومی	۲۶۶۱۸	۱۰۳۲	۲۷۴۷۴۶۹۲
۳	کشاورزی	۴۳۳۸۹	۳۲۳	۱۴۰۱۲۸۴۳
۴	صنعت و معدن	۷۸۷۹۹	۲۴۴۰	۱۹۲۲۴۸۱۰۳
۵	(سایر تجاری)	۲۱۳۵۴	۳۲۷۶	۶۹۹۴۸۱۸۵
۶	آزاد	۱۵۳۵	۲۸۲۸	۴۳۴۰۴۸۴
۷	روشنایی معابر	۵۰۲۹	–	–
	مجموع	۲۷۱۷۸۷	۱۴۷۵	۴۰۵۳۹۹۷۴۵

سهم شرکت‌های ایرانی در توسعه پروژه‌های نیروگاهی تاجیکستان افزایش می‌یابد

وزیر نیرو گفت: تاجیکستان پروژه‌های مهمی در بخش نیروگاه‌های برق‌آبی دارد که تلاش می‌کنیم از توان شرکت‌های ایرانی در احداث این نیروگاه‌ها استفاده شود.

«علی‌اکبر محرابیان» درحاشیه پانزدهمین اجلاس کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و تاجیکستان افزود: تاجیکستان حدود ۶ هزار و ۵۰۰ مگاوات نیروگاه برق‌آبی دارد که برنامه افزایش به ۱۰ هزار مگاوات را در دست اجرا دارد.

وی ادامه داد: با توجه به توانمندی شرکت‌های ایرانی تلاش می‌کنیم این شرکت‌ها در برنامه افزایش ظرفیت نیروگاهی تاجیکستان حضور یابند.

وزیر نیرو به ظرفیت خوب منابع آبی این کشور با توجه به قرار گرفتن آن در منطقه کوهستانی گفت: این مزیت سبب شده طرح‌های نیروگاه برق‌آبی برای این کشور مقرون به صرفه باشد.

محرابیان افزود: طرح نیروگاه برق‌آبی بزرگ راغون در کشور تاجیکستان در حال اجرا است و در دیدارهای قبلی با وزیر انرژی و ذخایر آبی این کشور تلاش شد از توان شرکت‌های ایرانی در این طرح استفاده شود. وی خاطرنشان کرد: اکنون بخش قابل‌توجهی از فناوری‌ها و شرکت‌های فعال در این طرح شرکت‌های ایرانی هستند. رئیس ایرانی کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و تاجیکستان مهم‌ترین زمینه‌های همکاری دو کشور را در زمینه صدور خدمات فنی و مهندسی برشمرد و گفت: احداث نیروگاه‌های برق‌آبی در تاجیکستان از دیگر زمینه‌های همکاری دو کشور است.

وی ادامه داد: ایران و تاجیکستان یک سابقه خیلی خوب در زمینه همکاری دارند که آن هم مربوط می‌شود به نیروگاه برق‌آبی سنگ توده ۲ که انصافاً از بهترین نیروگاه‌های برق‌آبی این کشور و در منطقه کم‌نظیر است. وزیر نیرو در ادامه به برگزاری مراسم پانزدهمین اجلاس کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و تاجیکستان اشاره کرد و خاطرنشان ساخت: شاهد یک هیأت عالی‌رتبه از مقام‌های تاجیکی در این دوره از اجلاس هستیم و بسیاری از قائم مقام‌های وزیران دیگر این کشور در این اجلاس حضور یافته‌اند. محرابیان گفت: حجم روابط اقتصادی دو کشور در سال ۲۰۲۲ نسبت به مدت مشابه پارسال حدود ۳۰۰ درصد رشد داشته است. وی محوری‌ترین سیاست‌های اقتصادی دولت سیزدهم را افزایش روابط اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی با کشورهای همسایه بخصوص کشورهای دارای ریشه‌های فرهنگی مشترک مثل تاجیکستان برشمرد.

رئیس ایرانی کمیسیون مشترک همکاری‌های اقتصادی ایران و تاجیکستان ادامه داد: در این دوره اجلاس مذاکره‌هایی در زمینه سرمایه‌گذاری، حمل و نقل، آموزش عالی، انرژی، آب و گردشگری، روابط مالی و پولی و نیز بهداشت و درمان خواهیم داشت. محرابیان افزود: پس از مذاکرات هیأت‌ها امید است به اسناد مختلفی دست یابیم و در اجلاس اختتامیه شاهد امضای این اسناد باشیم. وی خاطرنشان کرد: حضور بخش خصوصی در این اجلاس نقطه شاخص آن است و بخش خصوصی دو طرف جلسه‌های خوبی خواهند داشت و توسعه روابط پولی و بانکی نیز مدنظر است که لازم است در این زمینه قدری هیأت‌های دو طرف بیشتر با هم گفت‌وگو کنند. وزیر نیرو ادامه داد: امید است در این گفت‌وگوها دو طرف بتوانند مشکلات را برطرف کرده و اسنادی در این زمینه مبادله شود.

محرابیان هدف‌گذاری سطح مبادلات اقتصادی بین دو کشور را در سال اول دولت سیزدهم مطابق برنامه دانست و افزود: طی یک‌ساله اخیر شاهد ۳ برابر شدن آن هستیم.

وی گفت: هدف‌گذاری برای ۵۰۰ میلیون دلار انجام شده و امید است در دو سال آینده به این هدف برسیم و این یک رکورد در زمینه افزایش روابط اقتصادی خواهد بود.

عکس: ایرنا

اولویت شرکت ملی نفت اجرای طرح ۱۵ میلیارد دلاری در پارس جنوبی است

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به شتاب‌بخشی به روند تکمیل طرح‌های مهم و راهبردی بویژه توسعه میادین مشترک، تأکید کرد: این روزها و در آستانه ورود به زمستان، حداکثر حجم عملیات در میدان مشترک پارس جنوبی برای تولید گاز در حال اجرا است.

محسن خجسته‌مهر در نشست تودیع و معارفه رئیس حراست این شرکت، گفت: در آستانه ورود به زمستان با تلاش و همت همکاران و خدمتگزاران در شرکت ملی نفت ایران بیش از یک میلیارد مترمکعب گاز تولید می‌شود و آمادگی حداکثری وجود دارد تا مردم عزیز در سرتاسر ایران از یک آرامش نسبی در زمستان امسال برخوردار باشند.

معاون وزیر نفت افزود: به‌دنبال آن هستیم تا حداکثر خدمت را داشته باشیم، کارگران و مهندسان از سکوهای پارس‌جنوبی تا سایر مناطق عملیاتی، از خانگیران در شمال شرق کشور تا جنوبغرب کشور و در استان‌های مختلف با تمام وجود مشغول تلاش شبانه‌روزی هستند.

وی افزود: کارکنان خدوم شرکت ملی نفت ایران همواره مشغول خدمت هستند، اما در این روزها و در دولت سیزدهم فعالیت‌ها از نظر حجم و ارزش در بالاترین سطح خود قرار دارد.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه کار توسعه میدان نفتی آزادگان جنوبی با شتاب هر چه تمام‌تر در حال انجام است، افزود: یکی از مهم‌ترین اولویت‌های ما تولید حداکثری و توسعه شتابان تمام میادین مشترک نفتی و گازی است.

خجسته مهر با بیان اینکه تعدادی از طرح‌های EPD و EPC در مرحله بهره‌برداری است، افزود: هفته گذشته میدان‌های اسفند و سیوند با تولید ۱۶ هزار بشکه به بهره‌برداری رسید و آماده افتتاح رسمی آن هستیم.

وی تأکید کرد: چند طرح دیگر نیز در این بخش بهمن ماه امسال به بهره‌برداری رسمی خواهد رسید.

مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران با اشاره به اینکه عملیات در میدان بلال با سرعت در حال انجام است، ادامه داد: همچنین درباره میدان کیش برنامه عملیاتی و اجرایی ما تولید ۲۸ میلیون مترمکعب گاز از این میدان است.

■ انتقال سکو به موقعیت B11

خجسته‌مهر با بیان اینکه این روزها حداکثر حجم عملیات را در میدان مشترک گازی پارس جنوبی شاهد هستیم، ادامه داد: یک تجربه ارزشمند در کشورمان هفته گذشته رقم خورد و یکی از عظیم‌ترین سکوهای گازی پارس جنوبی با دقت حداکثری جابه‌جا شد؛ این سکوی ۴ هزار تنی بزودی در موقعیت B11 نصب می‌شود و این نماد یک کار منحصربفرد در شرکت ملی نفت ایران است.

معاون وزیر نفت با اشاره به اینکه عملیات متعددی در عسلویه و خلیج فارس در حال اجرا است، ادامه داد: حفاری ۴ حلقه چاه فاز ۱۱ پارس جنوبی در مرحله نهایی قرار دارد؛ خط لوله دریایی آن به اتمام رسیده و بزودی تولید گاز از فاز ۱۱ آغاز خواهد شد. مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران ادامه داد: خط لوله فاز ۱۶ پارس جنوبی نیز در حال تکمیل است.

معاون وزیر نفت با بیان اینکه یکی دیگر از اولویت‌های ما در شرکت ملی نفت ایران اجرای طرح ۱۵ میلیارد دلاری فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی است که از نظر فناوری جزو طرح‌های جدید است و پیش از این تجربه مشابه را نداشتیم، گفت: در این بخش در دولت سیزدهم اقدام مهم انجام شد؛ نخست کار مهندسی طرح پایلوت آن به پایان رسید و اینکه ساخت کمپرسورهای طرح پایلوت مربوط به یکی از فازها توسط شرکت‌های ایرانی به پیشرفت ۷۰ درصدی رسید.

■ تعیین تکلیف میادین مشترک نفتی و گازی

خجسته‌مهر با بیان اینکه تمام میادین مشترک نفتی و گازی ما یا در حال تولید هستند که برنامه تولید حداکثری برای آنها در نظر داریم، یا در مرحله اجرایی توسعه هستند یا تعیین‌تکلیف شده‌اند، تأکید کرد: ما هیچ میدان مشترک تعیین‌تکلیف نشده در شرکت ملی نفت ایران نداریم.