

**پایدارسازی ۴دکل بحرانی انتقال برق درخوزستان**
معاون بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای خوزستان از پایدارسازی فونداسیون چهار دکل بحرانی این شرکت خبر داد.

علی اصغر خدامراد منگری اظهار کرد: چهار دکل از خطوط انتقال و فوق توزیع این شرکت به دلیل آب‌شستگی و فرسایش کوه، در معرض سقوط قرار گرفته و نیاز به بازسازی داشتند.

وی افزود: برای جلوگیری از سقوط دکل‌ها و قطعی برق مشترکین، عملیات پایدارسازی این دکل‌ها در خطوط بیدبلند- خلیج فارس، فرعی بهبهان- امیدیه یک، امیدیه ۱- مارون اصلی و خط ابادز- دلمه، با احداث دیوار سنگی حفاظتی بلکاتی و سکوسازی دکل انجام و پایدارسازی شدند.

معاون بهره‌برداری شرکت برق منطقه‌ای خوزستان گفت: ارزش سرمایه‌گذاری این اقدامات ۴۰ میلیارد ریال بوده و در قالب پروژه‌های اصلاح و بهینه‌سازی شبکه انجام شده است.

خدامراد منگری ادامه داد: از جمله اقدامات مهم در فاصله پایان و شروع پیک مصرف جدید که در شبکه برق خوزستان به دلیل گرمای ودرس زمان اندکی است، بهینه‌سازی و رفع اشکال از شبکه موجود است تا در کنار پروژه‌های جدیدی که وارد مدار می‌شوند، برق پایداری به مشترکین تحویل داده شود.

شرکت برق منطقه‌ای خوزستان مسئولیت تامین و انتقال برق در ۲ استان خوزستان و کهگیلویه و بویراحمد را بر عهده دارد.

### امحای موتورهای قدیمی کولرهای آبی با هدف صرفه جویی ۶۰ درصدی

در راستای اجرای تفاهم نامه مشترک با شرکت توانیر و با هدف کاهش مصرف سالانه انرژی و برق مصرفی، مراسم امحای موتورهای قدیمی کولرهای آبی با حضور دکتر علیرضا خدابنده، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی و جمعی از مدیران شرکت برگزار شد. این اقدام که در راستای طرح ملی بهینه سازی مصرف انرژی صورت گرفت، با هدف جایگزینی موتورهای فرسوده و پرمصرف کولرهای آبی با موتورهای کم مصرف و راندمان بالا انجام شد.

مرزبان، مدیر دفتر بازار برق شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، در این مراسم ضمن ارائه گزارشی از روند اجرای طرح، اظهار داشت: در طی دو ماه گذشته، ۲۵۰ موتور قدیمی کولرهای آبی در ساختمان های اداری این شرکت با موتورهای جدید تعویض و موتورهای قدیمی از رده خارج شدند.

وی افزود؛ با اجرای این طرح، تاکنون ۶۰ درصد صرفه جویی در مصرف انرژی حاصل شده است و با تکمیل ۲۰ درصد باقی مانده، شاهد کاهش قابل توجهی در مصرف برق خواهیم بود.

خدابنده، مدیرعامل شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، نیز در این مراسم ضمن قدردانی از تلاش های صورت گرفته، بر اهمیت اجرای طرح های بهینه سازی مصرف انرژی در راستای حفظ منابع ملی و کاهش آلودگی های زیست محیطی تأکید کرد.

وی افزود: شرکت توزیع نیروی برق خراسان رضوی، همواره در تلاش است تا با استفاده از فناوری های نوین و اجرای طرح های خلاقانه، گامی موثر در جهت مدیریت مصرف انرژی و حفظ محیط زیست بردارد.

### اوج تقاضای مصرف برق کشور به ۴۷هزارو ۹۰۲ مگاوات رسید

بر اساس گزارش گروه تحلیل عملکرد و گزارشات راهبری شبکه برق کشور، اوج تقاضای مصرف برق در هفته پنجاه و یکم سال جاری به ۴۷هزارو ۹۰۲ مگاوات رسید که نسبت به مدت مشابه سال قبل ۷ درصد رشد داشت.

بیشینه تقاضای مصرف برق کشور در هفته پنجاه و یکم سال جاری در روز شنبه (یازدهم اسفند ماه) به ۴۷هزارو۹۰۲ مگاوات رسید. این در حالی است که میزان مصرف برق در مدت مشابه سال قبل ۴۴هزارو ۷۷۰ مگاوات بوده است و بر این اساس در سال جاری ۷ درصد رشد داشته است.

همچنین میزان مصرف انرژی برق در روز مورد اشاره ۹۹۱هزارو ۱۲۶ مگاواتساعت بوده است که نسبت به مدت مشابه سال قبل، ۵،۲۱ درصد رشد را نشان می دهد.

بر اساس این گزارش رشد تقاضای انرژی برق از ابتدای سال جاری تا کنون، ۴،۹۳ درصد گزارش شده است.

میانگین دمای وزنی کشور در روز مذکور، ۵،۱۶ درجه سانتی گراد بوده است که نسبت به روز مشابه سال قبل، ۰،۵۵ درجه افزایش نشان می دهد.

### نصب ۲۵ کنتور آب هوشمند بر روی چاه‌های مجاز در نائین، خور و بیابانک

رئیس اداره منابع آب نائین و خور و بیابانک از نصب ۲۵ کنتور هوشمند الکترومغناطیس بر روی چاه‌های مجاز آب در نائین و خور و بیابانک در سال جاری خبر داد.

«محمدرضا پرتوی»افزود: نصب کنتورهای هوشمند به منظور کنترل برداشت‌های آب و مقابله جدی با حفر چاه‌های غیرمجاز در اولویت شورای حفاظت از منابع آب شهرستان قرار دارد.

وی با بیان اینکه شناسایی چاه‌های غیر مجاز در دستور کار اداره منابع آب نائین، خور و بیابانک است، افزود: از ابتدای سال جاری ۴۴ حلقه چاه غیر مجاز آب در خور و بیابانک پر و مسدود شد.

پرتوی خاطرنشان کرد: پرونده های تشکیل شده در مراجع قضایی جهت تخلفات مربوط به آب ۹۰ مورد است.

### آگهی قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی و اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی حوزه شهرستان ساری منطقه سه

برابر رای شماره ۵۷۸۹۹۴۴۳۱/۴۵۷۰۰۳۱۰۳۶۰۱ مورخه ۱۴۰۳/۱۱/۱۱ که در هیات موضوع قانون تعیین تکلیف وضعیت ثبتی اراضی و ساختمانهای فاقد سند رسمی مستقر در واحد ثبتی منطقه سه ساری تصرفات مالکانه آقای مهدی یعقوبی فرزند بداله بشماره ملی ۵۷۸۹۹۴۴۳۱/۵۷۸۹۹۴۴۳۱-۱۱۷-۱۴۰۲ نسبت به ششدانگ عرصه و اعیان یک قطعه زمین با بنای احداثی انباری به مساحت ۳۱/۳۰ (سی و یک متر و سی سانتیمتر) مترمربع قسمتی از پلاک شماره ۲۶ اصلی واقع در بخش ۲۹ ثبت ساری قریه محمدآباد خریداری از آقای بداله یعقوبی محرز گردیده است. لذا به منظور اطلاع عموم مراتب در دو نوبت به فاصله ۱۵ روز آگهی می شود در صورتی که اشخاص نسبت به صدور سند مالکیت متقاضی اعتراضی داشته باشند می توانند از تاریخ انتشار اولین آگهی به مدت دو ماه اعتراض خود را به این اداره تسلیم پس از اخذ رسید ظرف مدت یک ماه از تاریخ تسلیم اعتراض، دادخواست خود را به مراجع قضایی تقدیم نمایند.بدیهی است در صورت انقضای مدت مذکور و عدم وصول اعتراض طبق مقررات سند مالکیت صادر خواهد شد.

شناسه آگهی : ۱۸۸۷۵۳۴

تاریخ انتشار نوبت اول : ۱۴۰۳/۱۲/۰۴

تاریخ انتشار نوبت دوم : ۱۴۰۳/۱۲/۱۹

**فریبرز یوسفیان حمیدی**  
**رئیس اداره ثبت اسناد و املاک شهرستان ساری منطقه ۱۰۶۳۰**

## اخبار صنعت

وزیر نفت گفت: امضای قرارداد فشار افزایشی پارس جنوبی با حدود ۱۷ میلیارد دلار سرمایه گذاری، تولدی دیگر برای بزرگ‌ترین میدان گاز ایران است. محسن پاک نژاد روز شنبه در آیین امضای قرارداد فشار افزایشی پارس جنوبی که با حضور مسعود پزشکیان رئیس جمهوری و مدیران صنعت نفت در محل مرکز همایش‌های بین المللی صنعت نفت در تهران برگزار شد، افزود: امضای این قرارداد بعد از گذشت هفت ماه از آغاز به کار دولت چهاردهم امروز اجرایی می شود.

وزیر نفت با تأکید بر اینک امضای این قرارداد گامی مهم برای تحقق یک آرزوی دیرینه و تولدی دیگر برای میدان گازی پارس جنوبی است، خاطر نشان کرد: مطابق اهداف کمی تعیین شده در برنامه هفتم پیشرفت قرار است که در پایان برنامه، تولید گاز خام کشور به یک میلیارد و ۳۴۰ میلیون متر مکعب برسد. پاک نژاد گفت: از جمله ازام های تحقق این هدف توسعه میدانین گازی است و هم‌زمان با افزایش تولید می‌بایست طرح‌های نگهداشت توان تولید هم اجرا شود تا از افت تولید جلوگیری شود.

وی تأکید کرد: براساس برآوردهای کارشناسی، مجموعه طرح های توسعه و نگهداشت توان تولید به سرمایه گذاری حدود ۷۵ میلیارد دلار نیاز دارد که حدود ۵۳ میلیارد دلار آن به توسعه میدانین گازی جدید و ۲۲ میلیارد دلار آن مربوط به طرح های نگهداشت توان تولید از جمله طرح فشار افزایشی پارس جنوبی است. پاک نژاد افزود: برای رسیدن به هدف یک میلیارد و ۳۴۰ میلیون متر مکعب در روز در طول چهار سال پیش رو به طور متوسط سالانه حدود ۱۹ میلیارد دلار سرمایه گذاری نیاز است.

وی خاطرنشان کرد: تعیین این میزان سرمایه گذاری مستلزم برنامه ریزی دقیق و استفاده مناسب از تمامی ظرفیت های حوزه های مالی و پولی کشور است؛ در این خصوص وزارت نفت برنامه هایی را تدوین کرده تا از همه این ظرفیت ها به نحو مطلوب استفاده شود که می توان به استفاده از صندوق توسعه ملی و سرمایه گذاری صنایع انرژی بر و پتروشیمی ها مطابق بندی که در قانون برنامه هفتم پیشرفت در نظر گرفته شده است، اشاره کرد.

**فشارافزایی از سمت قطری‌ها بخشی از گاز ایران را به سمت آنها می برد**
وزیر نفت با بیان اینکه میدان گازی پارس جنوبی یکی از بزرگ‌گاز کشور را بر عهده دارد، اظهار داشت: میدان گاز پارس جنوبی یکی از بزرگ‌ترین میدانین گازی جهان است که تولید حدود ۷۰ درصد گاز کشور در بخش های مختلف خانگی، صنایع جزء، صنایع بزرگ و نیروگاهی مصرف می شود را برعهده دارد. وی خاطرنشان کرد: با توجه به اینکه سه دهه است که ایران و قطر به طور مشترک از این میدان برداشت می کنند، طبیعی است که بعد از مدتی دچار افت فشار شود.

پاک نژاد گفت: این افت فشار باعث کاهش میزان تولید خواهد شد و به همین دلیل است که کشور قطر از چندسال قبل به سمت سفارش گذاری برای تهیه سکوهای مورد نیاز برای فشار افزایشی و توربوکمپرسورهایی که مورد نیاز است، رفته است و به نظر می رسد در دوسال آینده این امکان برای کشور قطر فراهم شود. وی ادامه داد: فراهم شدن این امکان برای قطر یعنی نه تنها فشار گنبدشمالی که در سمت قطر نامگذاری شده افزایش می یابد و میزان تولید آنها بالا می رود بخشی از گازی که در بخش ایرانی هست هم به دلیل اختلاف فشاری که ایجاد می کند به سمت قطر خواهد رفت.

**از سال ۱۴۰۶ به اندازه یک فاز پارس جنوبی کاهش تولید خواهیم داشت**
پاک نژاد اظهار داشت: برآورد شده است که از سال ۱۴۰۶ به میزان یک فاز پارس جنوبی کاهش تولید داشته باشیم و از سال ۱۴۰۸ در صورت عدم فشارافزایی یک و نیم فاز از تولید خارج می شود.

وی با یادآوری اینک نکته که ۴۰ درصد بنزین کشور از پارس جنوبی تامین می شود، افزود: از آنجا که بخشی از میعانات گازی این منطقه تبدیل به بنزین می

**وزیر نفت در حضور رئیس جمهور مطرح کرد:**

## تولد دوباره پارس جنوبی



شود، عدم اجرای این طرح سبب تشدید ناترازی بنزین در کشور می شود.

**جزئیات طرح فشارافزایی پارس جنوبی در هفت مرکز**

وزیر نفت تأکید کرد: تحقق اهداف کمی برنامه هفتم در زمینه تولید گاز و بنزین به اجرای این طرح وابسته است؛ طرح فشار افزایشی شامل ۷ هاب یا مرکز است که هر کدام شامل ۴ سکوا است و هر سکوا شامل یک سکوی تولید برق، یک سکوی اقامتی و دو سکوا برای استقرار کمپرسورهای فشار افزایشی است. وی ادامه داد: روی هر سکوا چهار توربوکمپرسور داریم که مجموعاً در هفت مرکز ۵۶ توربوکمپرسور با قدرت بسیار زیاد اس.جی. تی ۷۰۰ مشابه اس.جی. تی ۷۰۰هایی که پیش از این استفاده می‌شد نیاز دارد که در نهایت تامین بخشی عمده‌ای از این بااستی داخلی باشد و بخشی هم با کمک شرکای خارجی امکان انتقال فناوری آن فراهم شده است.

پاک نژاد درباره برآورد هزینه های این قرارداد توضیح داد: برآورد هزینه اجرای هر هاب حدود ۲،۵ میلیارد دلار است و برای اجرای کامل طرح فشار افزایشی به حدود ۱۷ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری نیاز داریم؛ با این حال، این سرمایه‌گذاری می‌تواند تا سال ۱۴۳۵ حدود ۷۸۰ میلیارد دلار به درآمد حاصل از میدان اضافه کند و بنابراین، اجرای این طرح از اهمیت بالایی برخوردار است و نباید در اجرای آن درنگ کرد.

وزیر نفت افزود: امروز قراردادهای مرتبط با این طرح با ۴ پیمانکار شامل اوپک، مینا، قرارگاه خاتم و پتروپارس به امضا می رسد؛ این پیمانکار جنرال کنترکتور (مقاطععه کار) هستند و قراردادها را بعداً به بخش خصوصی واگذار می کنند یعنی به عنوان پیمانکاران زیرمجموعه از ظرفیت های بخش خصوصی استفاده می کنند.

پاک نژاد در ادامه خاطر نشان کرد: این ۴ پیمانکار تجارب ارزشمندی در وی یادآور شد: در دولت سیزدهم ۴ قرارداد مقدماتی با هدف آشنایی پیمانکاران با این حوزه با سقف ۴۰۰ میلیون دلار که با رقم قرارداد دولت چهاردهم (۱۷ میلیارد دلار) تفاوت فاحش دارد و قرارداد سال گذشته صرفاً برای آشنایی ۴ پیمانکار با فرآیند اجرای کار بود که با کمال تأسف یک سنت هم هزینه نشد.

وزیر نفت همچنین گفت: مدل تسویه مالی بر اساس قراردادهای «آی پی سی» خواهد بود و برای پیمان های «آی بی سی آی» با صندوق توسعه ملی مذاکره کرده ایم که امیدواریم به سرانجام برسد. پاک نژاد تصریح کرد: اجرای این طرح سطح بالاتری از دانش و فناوری توسعه و بهره برداری از میدانین گازی بویژه در بخش ارتقای دانش طراحی و ساخت سکوهای ویژه فشارافزایی که سکوهای سنگینی است، استفاده می شود.

وی یادآور شد: ایران تاکنون تجربه ساخت سکوهایی تا ۳ هزار و ۳ هزار کیوبک متر داشته است. این تجربه در اجرای طرح به آنها کمک می کند.

پیمانکاران با این حوزه با سقف ۴۰۰ میلیون دلار که با رقم قرارداد دولت چهاردهم (۱۷ میلیارد دلار) تفاوت فاحش دارد و قرارداد سال گذشته صرفاً برای آشنایی ۴ پیمانکار با فرآیند اجرای کار بود که با کمال تأسف یک سنت هم هزینه نشد. وزیر نفت همچنین گفت: مدل تسویه مالی بر اساس قراردادهای «آی پی سی» خواهد بود و برای پیمان های «آی بی سی آی» با صندوق توسعه ملی مذاکره کرده ایم که امیدواریم به سرانجام برسد.

پاک نژاد تصریح کرد: اجرای این طرح سطح بالاتری از دانش و فناوری توسعه و بهره برداری از میدانین گازی بویژه در بخش ارتقای دانش طراحی و ساخت سکوهای ویژه فشارافزایی که سکوهای سنگینی است، استفاده می شود.

وی یادآور شد: ایران تاکنون تجربه ساخت سکوهایی تا ۳ هزار و ۳ هزار کیوبک متر داشته است. این تجربه در اجرای طرح به آنها کمک می کند.

پیمانکاران با این حوزه با سقف ۴۰۰ میلیون دلار که با رقم قرارداد دولت چهاردهم (۱۷ میلیارد دلار) تفاوت فاحش دارد و قرارداد سال گذشته صرفاً برای آشنایی ۴ پیمانکار با فرآیند اجرای کار بود که با کمال تأسف یک سنت هم هزینه نشد. وزیر نفت همچنین گفت: مدل تسویه مالی بر اساس قراردادهای «آی پی سی» خواهد بود و برای پیمان های «آی بی سی آی» با صندوق توسعه ملی مذاکره کرده ایم که امیدواریم به سرانجام برسد.

پاک نژاد تصریح کرد: اجرای این طرح سطح بالاتری از دانش و فناوری توسعه و بهره برداری از میدانین گازی بویژه در بخش ارتقای دانش طراحی و ساخت سکوهای ویژه فشارافزایی که سکوهای سنگینی است، استفاده می شود.

وی یادآور شد: ایران تاکنون تجربه ساخت سکوهایی تا ۳ هزار و ۳ هزار کیوبک متر داشته است. این تجربه در اجرای طرح به آنها کمک می کند.

پیمانکاران با این حوزه با سقف ۴۰۰ میلیون دلار که با رقم قرارداد دولت چهاردهم (۱۷ میلیارد دلار) تفاوت فاحش دارد و قرارداد سال گذشته صرفاً برای آشنایی ۴ پیمانکار با فرآیند اجرای کار بود که با کمال تأسف یک سنت هم هزینه نشد. وزیر نفت همچنین گفت: مدل تسویه مالی بر اساس قراردادهای «آی پی سی» خواهد بود و برای پیمان های «آی بی سی آی» با صندوق توسعه ملی مذاکره کرده ایم که امیدواریم به سرانجام برسد.

پاک نژاد تصریح کرد: اجرای این طرح سطح بالاتری از دانش و فناوری توسعه و بهره برداری از میدانین گازی بویژه در بخش ارتقای دانش طراحی و ساخت سکوهای ویژه فشارافزایی که سکوهای سنگینی است، استفاده می شود.

وی یادآور شد: ایران تاکنون تجربه ساخت سکوهایی تا ۳ هزار و ۳ هزار کیوبک متر داشته است. این تجربه در اجرای طرح به آنها کمک می کند.

## انرژی

و ۵۰۰ را داشته است اما این سکوها وزنی بالغ بر ۷ تا ۸ هزار تن را دارند که امیدواریم که هم‌زمان با اجرای این طرح، این فناوری قابلیت انتقال دارد و شرکای ایرانی بخش خارجی خواهند توانست بعد از اجرای این طرح، سازنده این سکوهاى سنگین نیز باشند.

وزیر نفت تأکید کرد: وزن سازه های دریایی که در این طرح استفاده خواهد شد، حدود ۴۲۰ هزار تن برآورد شده است و آنچه در طول بیست و چند سال گذشته تا امروز در حوزه دریایی پارس جنوبی، نصب شده حدود ۲۰۰ هزار تن است، یعنی دو برابر سازه هایی که در بخش دریایی نصب شده در قالب این طرح نصب خواهد شد.

پاک نژاد ادامه داد: نصب و راه اندازی حدود ۶۰۰ کیلومتر خط لوله زیر دریایی جهت انتقال گاز ترش و طراحی و ساخت بیش از نیمی از این توربوکمپرسورها توسط سازندگان داخلی خواهد بود.

وی با بیان اینکه، در مجموع ۷۰ درصد کار این طرح و عملیات این طرح توسط شرکت های پیمانکاران، سازندگان و طراحان داخلی خواهد بود، افزود: این طرح ضمن اینکه برای صنایع داخلی وابسته به نفت رونق آفرینی می کند، کارگاهی به وسعت ایران ایجاد می کند و عملاً بخش خصوصی درگیر اجرای این طرح می شوند و رونق آفرینی بسیار خوبی در این حوزه خواهند داشت.

وزیر نفت همچنین گفت: با اجرای این قراردادها در بخش اشتغال حدود ۱۷ هزار شغل مستقیم و ۵۰ هزار شغل به بطور غیرمستقیم درگیر این طرح خواهند بود.

**تامین مالی این طرح سریعتر اجرا شود**

وزیر نفت در ادامه خاطر نشان کرد: تسریع در تنفیذ این قرارداد و شروع عملیات اجرایی این طرح راهبردی مستلزم نهایی سازی قرارداد تأمین مالی با صندوق توسعه ملی و تسویب آن در شورای اقتصاد است؛ با توجه به اهمیت ویژه این طرح برای کشور، صندوق توسعه ملی و سازمان برنامه و بودجه هر چه زودتر موضوعات مربوط به طرح را تعیین تکلیف کنند و بتوانیم با سرعت بیشتری عملیات اجرایی را پیش ببریم.

پاک نژاد ابراز امیدواری کرد که اهداف این طرح در زمان بندی تعیین شده محقق شود و منافع ملی کشور در این پروژه محقق و رونق صنایع نفت و گاز و ایجاد اشتغال و افزایش سطح رفاه مردم فراهم شود.

**امضای قرارداد با پتروپارس، قرارگاه خاتم، اوپک و مینا**

پس از سخنان وزیر نفت، حمید بورد معاون وزیر نفت و مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران به نمایندگی از این وزارتخانه قراردادهای فشارافزایی میدان گازی پارس جنوبی را با چهار پیمانکار پتروپارس، قرارگاه خاتم، اوپک و مینا امضا کرد. طرح فشارافزایی میدان گازی مشترک پارس جنوبی با هدف «جبران افت حضور رئیس‌جمهوری و مدیران ارشد صنعت نفت وارد فاز عملیاتی شد.

ارزش این قراردادها حدود ۱۷ میلیارد دلار است، با اجرای این طرح افزون بر حفظ امنیت انرژی کشور، زمینه اشتغال ۱۷ هزار نفر به‌صورت مستقیم و ۵۰ هزار نفر به‌صورت غیرمستقیم فراهم می‌شود.

بر اساس برنامه‌ریزی انجام‌شده، میدان پارس جنوبی به هفت هاب فشارافزایی تقسیم می‌شود و برای هر هاب، حدود ۶۰ هزار تن سازه ساخته می‌شود. در مجموع، ۴۲۰ هزار تن سازه در این پروژه احداث می‌شود که ۷۰ درصد از ملزومات آن از داخل کشور تأمین می‌شود.

با امضای این قرارداد، صنعت نفت ایران وارد مرحله‌ای جدید از بهره‌برداری پایدار از بزرگ‌ترین میدان گازی جهان می‌شود که نقش مهمی در تأمین پایدار گاز و توسعه اقتصادی کشور خواهد داشت.

## بازسازی ذخایر استراتژیک نفت آمریکا سال‌ها زمان می‌برد

دهه ۱۹۷۰، ایجاد شد. حداکثر ظرفیت آن حدود ۷۰۰ میلیون بشکه است اما پس از اینکه قیمت بنزین به دلیل آغاز جنگ روسیه در اوکراین در سال ۲۰۲۲ افزایش یافت، جو بایدن، رئیس جمهور وقت آمریکا، دستور برداشت از این ذخایر را برای کنترل قیمت سوخت صادر کرد. بر اساس داده‌های وزارت انرژی آمریکا، حجم این ذخایر در حال حاضر، ۳۹۵ میلیون بشکه است. کنگره باید بودجه‌ای را برای پر کردن مجدد این سیستم تأیید کند که تضمینی نیست. پس از اینکه دولت بایدن حدود ۶۰ میلیون بشکه نفت خرید، بودجه وزارت انرژی برای خرید نفت تمام شد. رایب گفت که هنوز از کنگره، برای دریافت بودجه بیشتر، درخواست خاصی نکرده است.

در مجموع، آمریکا در دوران ریاست جمهوری بایدن، حدود ۲۹۰ میلیون بشکه نفت از این ذخایر فروخت که شامل برداشت اضطراری و همچنین فروش مصوب کنگره برای پرداخت هزینه‌های غیرمرتبط مانند تعمیرات جاده‌ها بود.

بر اساس گزارش بلومبرگ، رایب گفت این برداشت‌ها ممکن است برای این ذخایر که به دلیل فرسودگی، از مشکلات زیرساختی رنج می‌برد، بدون هزینه نبوده باشد.

استان تهران یک‌چهارم آب شرب کشور را مصرف می‌کنند و با توجه به شرایط بارش‌ها و پایین آمدن ذخایر سدها، از شهروندان درخواست داریم برای گذر از این شرایط، همچون گذشته همکاری کنند.اردکانی با بیان اینکه هم‌اکنون ۶۰ درصد شهروندان تهرانی تا دو برابر الگوی تعیین‌شده و پنج درصد بیش از دو برابر الگو، آب مصرف می‌کنند، سرانه صرف هر شهروند تهرانی را ۲۵۰ لیتر در شبانه روز اعلام کرد و گفت: این رقم در مقایسه با الگوی ۱۳۰ لیتری سرانه مصرف، آمار بسیار بالایی است.

مدیرعامل آبفای تهران با اعلام اینکه با بی‌سابقه‌ترین دوره خشکسالی ۵۷ سال اخیر در این استان مواجه هستیم، بر لزوم صرفه‌جویی دستکم ۲۰ درصدی مصارف آب برای عبور از شرایط سخت کم بارشی تأکید کرد.محسن اردکانی با اشاره به کاهش ۴۵ درصدی بارش‌های استان تهران در سال آبی جاری در مقایسه با دوره آمار درآمدت، افزود: میزان بارندگی‌های استان تهران از ابتدای سال آبی جاری تاکنون، پایین‌ترین میزان بارش‌های ۵۷ سال اخیر محسوب می‌شود.وی صرفه‌جویی ۲۰ درصدی در



مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر از تکمیل موفقیت‌آمیز فرآیند راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات گازی این میدان خبر داد.

کیوان یاراحمدی با بیان اینکه فرآیند راه‌اندازی و بهره‌برداری از تأسیسات گازی که از اوایل بهمن آغاز شده بود، با موفقیت به پایان رسیده است، اظهار کرد: گازهای همراه این میدان مشترک پس از سه مرحله فشارافزایی و انجام عملیات نم‌زدایی، با حجم روزانه ۱۵ میلیون فوت‌مکعب و فشار ۲۵ بار، از تاریخ دوازدهم اسفند به خط لوله احداثی تریب انتقال شد.»

مدیر اینکه این فرآیند به تدریج و مرحله‌به‌مرحله فشارافزایی شد و سرانجام در ۱۶ اسفند به انتهای خط لوله ۱۳۰ کیلومتری این طرح در محل جمع‌آوری گازهای همراه دهلران رسید، گفت: با این اقدام، آخرین فعالیت باقی‌مانده از توسعه فاز اول میدان آذر تکمیل شده و پیشرفت فیزیکی طرح به صددرصد رسیده است.

مجری طرح توسعه میدان نفتی آذر به اقدام‌های کلیدی انجام‌شده در یک ماه و نیم اخیر اشاره کرد و افزود: برای دستیابی به این موفقیت، اقدام‌های متعددی مانند آزمایش نشتی (Leak