



**فرصت‌ها و چالش‌های ایران برای توسعه روابط گازی با ارمنستان**

با توجه به ظرفیت ۲٫۳ میلیارد مترمکعب سالیانه خط لوله موجود بین دو کشور ایران و ارمنستان، پیشنهاد می‌شود علاوه بر قرارداد تها تر فعلی گاز و برق بین دو کشور، صادرات گاز به ارمنستان تا سقف ظرفیت خط لوله انجام پذیرد. به گزارش اقتصادسراسرآمد، ارمنستان با جمعیت ۲٫۹۶ میلیون نفری و تولید ناخالص ۱۲٫۶۵ میلیارد دلاری، تنها کشور عضو اتحادیه اقتصادی اوراسیاست که با ایران مرز زمینی دارد؛ بیش از ۳۰ سال است که روابط دیپلماتیک میان ایران و ارمنستان برقرار است و این کشور روابط سیاسی مناسبی با ایران داشته است. در این رابطه گزاری از فارس منتشر شده که در ذیل می‌خوانیم: مبادلات انرژی ایران و ارمنستان از سال ۱۳۷۶ با صادرات برق ایران به ارمنستان آغاز شد، در ادامه قرارداد بیست ساله تها تر گاز و برق بین دو کشور در سال ۱۳۸۳ منعقد شد ولی اجرای این قرارداد در سال ۱۳۸۸ با صادرات گاز طبیعی ایران به مقصد ارمنستان تحقق یافت که در نتیجه در سال ۱۳۸۹ میزان واردات برق ایران از ارمنستان افزایش پیدا کرد و از حدود ۴۰۰ میلیون کیلووات ساعت به حدود ۱۲۰۰ میلیون کیلووات ساعت رسید.مرکز پژوهش‌های مجلس شورای اسلامی به گزارشی با عنوان «وضعیت انرژی در کشور ارمنستان و مبادلات آن با ایران» به‌ظرفیت‌های همکاری ایران و ارمنستان پرداخته و عنوان می‌کند ایران با دارا بودن سهم ۲۳٫۳ درصدی (به ارزش ۸۴٫۵ میلیون دلار)، رتبه هشتم از کل صادرات ارمنستان را به خود اختصاص داده است. میزان صادرات ارمنستان به ایران در سال ۲۰۲۰ میلادی نسبت به سال ۲۰۱۹ (با ارزش ۸۳٫۸ میلیون دلار) تقریاً ثابت بوده است.از کل صادرات ارمنستان به ایران، بیش از ۸۰ درصد آن به صادرات برق با ارزش ۷۸٫۸ میلیون دلار مربوط بوده است. مقصد برق صادراتی ارمنستان کشورهای ایران و آذربایجان است که سهم ایران از آن بیش از ۹۵ درصد است.ارزش کل واردات ارمنستان از ایران بالغ بر ۲۰۲۰، بالغ بر ۳۱۶٫۶ میلیون دلار بوده که از این میزان حدود ۲۰٫۸ درصد سهم گاز و حدود ۱۴٫۹ درصد آن سهم فرآورده‌های نفتی بوده است. هر چند میزان کل واردات ارمنستان از ایران در سال ۲۰۲۰ میلادی، نسبت به سال ۲۰۱۹ (معادل ۳۳٫۴ میلیون دلار) با کاهش همراه بوده است، اما نسبت به سال ۲۰۱۷ حدود ۸۱ درصد رشد داشته است. تصویر ۲ جزئیات بیشتری از واردات ارمنستان را نشان می‌دهد.

عرضه کل انرژی ارمنستان به تکنیک حامل‌های انرژی طی سال‌های ۲۰۰۰الی ۲۰۱۹ میلادی نشان داده شده است. طی سال‌های ۲۰۰۰الی ۲۰۲۰میلادی، عرضه کل انرژی این کشور بالغ بر ۴٫۷۱ درصدافزایش یافته که علت اصلی آن افزایش تقاضای حدود دو برابری گاز طبیعی به عنوان مهمترین منبع تأمین انرژی ارمنستان بوده است.همچنین زیست‌انرژی که سهم اندکی در تأمین انرژی اولیه (۲۰۱ درصد) را دارا است، بیش از ۶۵ درصدافزایش را نشان می‌دهد، اما در سایر حامل‌های انرژی تغییر محسوسی مشهود نیست.

**۳۴ درصد از فرآورده نفتی مورد نیاز ارمنستان از ایران وارد می‌شود**

ارمنستان به دلیل نداشتن ظرفیت پالایشگاهی، فرآورده‌های نفتی خود را از طریق واردات تأمین می‌کند. در سال ۲۰۲۰ میزان واردات فرآورده نفتی این کشور برابر با ۰٫۶ میلیون تن و از ۴۰ کشور دنیا بوده است که حدود ۷۵ درصد آن مربوط به کشورهای روسیه، ایران، رومانی و بلغارستان است. سهم واردات فرآورده‌های نفتی از ایران در سال ۲۰۱۷ برابر با ۵ درصد بوده که در سال ۲۰۲۰ به حدود ۳۴ درصد رسیده است. تا پیش از سال ۲۰۰۹ میلادی، روسیه تنها تأمین‌کننده گاز طبیعی ارمنستان بود، اما از سال ۲۰۱۰ با بعد، با توجه به قرارداد ۲۰ ساله با ایران بر مبنای تبادل گاز و برق، ایران نیز به عنوان تأمین‌کننده گاز طبیعی این کشور افزوده شد. با توجه به تصویر ۳ واردات گاز طبیعی ارمنستان از سال ۲۰۱۰ روند افزایشی داشته و دلیل آن، شروع واردات از ایران بوده است.

**شرکت گاز پرم شبکه خط لوله ارمنستان را در مالکیت خود دارد**

شرکت گازپروم دارای شبکه خط لوله گاز طبیعی در کشور ارمنستان است و انحصار واردات و توزیع گاز طبیعی به مصرف‌کنندگان را در اختیار دارد. ارمنستان در سال ۲۰۲۰ میلادی، حدود ۲٫۶ میلیارد متر مکعب گاز وارد کرده است. گاز وارداتی این کشور از طریق خطوط لوله روسیه، گرجستان-ارمنستان و «ایران-ارمنستان» تأمین می‌شود. کشور ارمنستان حدود ۲۱۶۱۰ کیلومتر خطوط گاز دارد که از این بین ۴۷۱۱ کیلومتر مربوط به خطوط گاز فشار بالا و فشار متوسط است. در تصویر ۵، خطوط لوله ارمنستان با کشورهای روسیه و ایران نشان داده شده است.خط لوله ایران-ارمنستان از شهر مرزی مقری وارد این کشور می‌شود.

**بزرگ‌ترین چالش پیش‌روی صادرات گاز ایران به ارمنستان**

قرارداد مربوط به واردات گاز طبیعی در سال ۱۹۹۲ میلادی بین ایران و ارمنستان امضا شد، اما بنا به دلایل مختلف، دو طرف نمی‌توانستند در راستای تحقق این طرح گام بردارند. خط لوله انتقال گاز ایران-ارمنستان بین سال‌های ۲۰۰۷الی ۲۰۰۹ میلادی تکمیل شد. مالکیت و بهره‌برداری از این خط متعلق به گاز پرم است. خط لوله مذکور کشور ارمنستان را به ایران که دارنده دومین ذخایر گاز جهان است متصل و ظرفیت انتقال آن حدود ۲٫۳ میلیارد مترمکعب گاز در سال برآورد شده است.با توجه به آمار آژانس بین‌المللی انرژی در سال ۲۰۲۰ میلادی، صادرات گاز طبیعی ایران به ارمنستان به‌طور متوسط حدود ۰٫۳۹ میلیارد مترمکعب در سال بوده که در ظرفیت خط لوله فاصله بسیاری دارد.شایان ذکر است که ظرفیت خط لوله ایران-ارمنستان، تا حد قابل قبولی می‌تواند نیاز گاز ارمنستان را تأمین کند یا حداقل به تنوع بخشی به تأمین منابع گازی این کشور کمک شایانی داشته باشد، اما یکی از مسائلی که می‌تواند این فرصت را با چالش‌های جدی مواجه کند، مالکیت شرکت گاز پرم در خطوط لوله گازی ارمنستان است.



#### از ظرفیت پالایشگاه‌های برون مرزی استفاده می‌کنیم

مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: برنامه ما این است که از انحراف مسیر سوخت جلوگیری کنیم، در این صورت می‌توانیم تراز عرضه و تقاضا را پوشش دهیم. به گزارش اقتصادسراسرآمد، جلیل سالاری درباره امکان استفاده از ظرفیت خالی پالایشگاه‌های دیگر کشورها برای تأمین بنزین در ازای صادرات نفت‌خام اظهار داشت: ما در حال حاضر از پالایشگاه‌های خارج از کشور استفاده می‌کنیم و کارهای را فروش برون‌مرزی را هم انجام می‌دهیم.وی افزود: در حال حاضر در زمینه تعمیرات پالایشگاهی نیز در دیگر کشورها فعال هستیم، ضمن اینکه از ظرفیت‌های برون‌مرزی هم استفاده می‌کنیم تا هم خدمات فنی و مهندسی را صادر کنیم و هم تجارت فی‌مابین را اجرائی کنیم.مدیر عامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی درباره آخرین گزینه برای تأمین بنزین و احتمال واردات تأکید کرد: در بخش مصارف داخل کشور بیشتر بدنبال ساختار مدیریتی هستیم، یعنی اعتقاد ما این است که هم باید به بخش خودرو توجه کنیم، زیرا در حال حاضر با استاندارد جهانی فاصله داریم، بنابراین مصرف خودروها باید بهینه و استاندارد باشد، ضمن اینکه برنامه دیگر ما این است که از انحراف مسیر سوخت جلوگیری کنیم، در این صورت می‌توانیم تراز عرضه و تقاضا را پوشش دهیم.

**آذربایجان، روسیه و ترکمنستان، خزر را آلوده می‌کنند، «اقتصادسراسرآمد» گزارشی می‌دهد**

# بعید نیست کاسپین تا پایان قرن نابود شود



**گروه انرژی** -ورود پساب‌ها از کارخانه و مراکز بهداشتی به رودخانه ها و در نهایت به دریاها امروزه به یک خطر جدی برای محیط زیست دریایی و گونه های مختلف

آزبان بدل شده و فعالان محیط زیست دریایی را با انبوهی از اندوه و یورو کرده چرا که راهی برای راهبای از این مشکل پیدا نکرده اند چرا که دولتمردان تا به امروز همراهی خاصی اینان نشده است.

به گزارش اقتصادسراسرآمد، خزر دریایی بسته است از این رو تهدیدات مختلف اعم از فعالیت های انسانی و طبیعی مانند تغییر اقلیم و گرم شدن زمین تاثیر زیادی روی این پهنه آبی می گذارد که در چند سال اخیر به وفور شاهد آن بوده ایم. تخریب محیط زیست دریای خزر در اثر آلودگی ناشی از منابع مختلف فعالیت های انسانی از جمله تخلیه مواد مضر، خطرناک، مواد زائد و سایر آلودگی های ناشی از این پهنه آبی را برانگیخت و این مساله موجب شد قوانین و مقررات هر کشور برای خزر به رسمیت شناخته شود و بر سر مشترکی نیز در قالب برنامه محیط زیست دریای خزر با حمایت سازمان های بین المللی شکل گیرد.

کافی است چند قدم در ساحل این دریا قدم بزنید تا با زیاله‌ها و ماهی‌هایی که بر ساحل این دریا خشک شده‌اند مواجه شوید. چرا که در برخی شهرهای شمال کشور محل دفع زباله در ساحل دریای خزر قرار دارد و شیرآبه آن‌ها به‌صورت مستقیم وارد دریا می‌شود. تعداد از این رو شهر کوچکی مانند سرخورد که جزو شهرستان محمودآباد به اندازه تعداد شهرها و روستاها است یعنی هر شهری که در حاشیه دریای خزر قرار دارد برای خود یک محل دفع زباله جداگانه‌ای دارد. از این رو شهر کوچکی مانند سرخورد که جزو شهرستان محمودآباد است یک محل دفع زباله در کنار ساحل دریای خزر و محمودآباد نیز در یک متری ساحل دریا محل دفع جداگانه‌ای دارد.

**احتمال نابودی دریای خزر تا پایان قرن**

محمد درویش، کنشگر محیط زیست با بیان این مهم که مشخص شده که خزر به شدت درگیر آلودگی‌های است که شاید در ظاهر نیز بتوان به آسانی آن را درک کرد، به اقتصادسراسرآمد، گفت: با فرآیند ورود بی رویه و مطالعه پساب‌های چند کشور ناشی از عملکرد کشورهای همسایه دریای خزر و تغییرات اقلیمی بعید نیست تا پایان این قرن دریاچه ارومیه به سرنوشت دریاچه اروال و ارومیه دچار شود.

**نقش عمده ایران در آلودگی خزر**

وی از دریای خزر امروز به عنوان بزرگترین پهنه آبی محصور در خشکی با نام دریاچه دریافت‌کننده آلودگی از کشورهای اطراف

خود یاد کرد و افزود: ایران خود نیز نقش عمده و بسزایی در این آلودگی‌ها ایفا می‌کند.

**آذربایجان، روسیه و ترکمنستان**

**خزر را آلوده می‌کنند**

وی با تأکید براین نکته که بیشترین سهم در آلودگی‌های دریای بسته مربوط به جمهوری آذربایجان، روسیه و ترکمنستان بوده که این آلودگی‌ها شامل آلودگی‌های نفتی، خانگی، صنعتی و کشاورزی است، گفت: متأسفانه میزان بار آلاینده‌ی دریای خزر بین ۲۰ تا ۴۰ برابر از حد مجاز اعلام شده و علاوه بر اینکه این دریا در حال حاضر دچار افت کیفی شده، دچار افت کمی نیز هست.

**کاهش ورود آب با کیفیت به کاسپین**

بارگذاری‌ها در منطقه سیبری با ساخت سدهای متعدد بر روی رودخانه ولگا و دیگر رودخانه‌ها که از ۴ کشور به حوزه خلیج فارس سرریزی می‌شوند، مدام ورودی آب با کیفیت به این دریا را کاهش می‌دهد، موضوعی بود که واکنش درویش را در پی داشت و افزود: در ادامه روند آلودگی دریای خزر همه کشورها در یک توافق اعلام شده پساب و فاضلاب خود را وارد خزر می‌کنند که این یک بحران واقعاً جدی را برای این دریای محصور رقم زده است.

### برگزیده انرژی

مدیر عامل شرکت مدیریت شبکه برق

## خودکفایی صنایع بزرگ کشور از برق شبکه سراسری تا ۳ سال آینده



مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: تا سه سال آینده با احداث ۱۴ هزار مگاوات نیروگاه اختصاصی، صنایع بزرگ از برق شبکه سراسری بی‌نیاز خواهند شد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مصطفی رجبی مهندی با بیان اینکه وزارت نیرو با یک برنامه دقیق و مشخص توانسته برای تابستان امسال تأمین برق مناسبی برای همه مشترکان داشته باشد، گفت: این برنامه شامل ۱۰۰ اقدام بوده و ما توانسته‌ایم از این طریق برق مورد نیاز بخش‌های مختلف را تأمین کنیم که در این برنامه صنایع کشور آخرین حلقه محدودیت ما در حوزه برق بوده است.وی ادامه داد: امسال از ابتدای اجرای طرح مدیریت مصرف، بخش خانگی و سایر بخش‌ها کاهش مصرف انرژی قابل توجهی داشتند و این به معنای قطعی برق نبود، بلکه به معنای مدیریت مصرف در ساعات اوج بار بوده است.رجبی هشداره بیان کرد: از ۴۰ میلیون قبض برق صادر شده از خرداد ماه، ۱۶٫۷ میلیون قبض منسومل پادش صرفه‌جویی شدند که مبلغ این صرفه‌جویی حدود ۸۵۰میلیارد تومان می‌شود و این طرح مدیریت مصرف تا پایان شهریورماه ادامه خواهد داشت.

سختگوی صنعت برق با بیان اینکه از این ۱۶٫۷ میلیون نفر، ۵۱٫۴ میلیون نفر در قبض خودبست‌انکار کشدند، گفت: ما سالانه با افزایش یک میلیون مشترک جدید خانگی حدود ۴٫۵ تا ۵ درصد رشد مصرف خانگی داریم، ولی از ابتدای سال رشد مصرف برق خانگی منفی ۱٫۹ درصد بوده که می‌توان ادعا کرد علاوه بر کاهش پنج درصدی مصرف برق در بخش خانگی، حدود ۱۵۰۰ مگاوات کاهش مصرف برق نیز صورت گرفته است.سختگوی صنعت برق اظهار کرد: مصوبه کاهش مصرف بخش اداری، امسال به خوبی اجرا شده و پایش خوبی در این حوزه صورت گرفت، به طوری که در بخش اداری و با پایش دقیق، ۶۰۰ مگاوات کاهش مصرف برق داشتیم.رجبی مشهدی با بیان اینکه تابستان امسال در صنایع چاپچایی بار داشتیم، افزود: در مدیریت مصرف مفهومی به نام انعطاف پذیری داریم و به این معناست که مصرف‌کننده بزرگ می‌تواند با موکول کردن ساعت مصرف برق خود به زمان‌های غیر از ساعات اوج مصرف و یا جابجایی بار، برق خود را تأمین کند و امسال توانستیم در مقایسه با دوره مشابه سال گذشته انرژی ۱۷ توجوئی به صنایع را ۱۵۱ درصد افزایش دهیم به طوری که ۱۷ درصد در بخش فولاد، بیش از ۱۰ درصد در حوزه سیمان، بیش از ۱۸ درصد در حوزه آلومینوم و سایر بخش‌ها انرژی بیشتری تحویل مشترکان صنعتی دادیم که البته آنها هم همکاری خوبی با ما داشتند.

**احتمال انقراض فوک کاسپین تا سال آینده**

عضو هیات علمی در موسسه تحقیقات جنگل‌ها و مراتع کشور به احداث کانال بر روی دریای سیاه اشاره داشت و افزود: برخی از گونه‌های خطرناک که دشمن طبیعی نلدندان از جمله عوس دریایی وارد خزر شدند که با شکار برخی آیزبان بحران غذایی را برای فوک‌های دریای خزر بوجود آوردند که حیات این گونه را دچار مخاطره کرده به سته می‌ان که گفته می‌شود ادامه این مدیریت آلودگی این دریا دیده خزر را نابود خواهد کرد.او تأکید داشت: دریای خزر با ورود پساب‌ها و پسماندهای شهری، نفتی و بیمارستانی به شدت آلوده شده و فاضلاب شهرها هم به این دریاچه او می‌ریزد.اکوسیستم این دریاچه در سال‌های اخیر تا حد بسیار زیادی تخریب شده و برخی از گونه‌های جانوری آن مانند فوک خزر در معرض فقرارض قرار گرفته‌اند.کشورهای همسایه عامل اصلی آلودگی نفتی دریای خزر هستند ولی همکاری و هماهنگی موثری میان کشورهای همسایه برای مدیریت آلودگی این دریا دیده ابداع وجود ندارد؛ به صورت جدی نیاز است وزارت امور خارجه ایران با دبیریی دیپلماتیک و هم‌رشدانه معضل آلودگی دریای خزر را با همکاری کشورهای همسایه مرتفع کند چرا که کشورهای دیگر تنها به بهره برداری از این دریا بستنده کرده و منافع ایسران اصلا برای آنها جایگاه در این بهره گیری ندارد.



معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تشریح عملکرد و برنامه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: رویکرد آینده‌نگر توسعه صنعت پتروشیمی، بازنگری در طرح‌های توسعهای با تمرکز بر تکمیل زنجیره ارزش مبتنی بر منطق بهره‌گیری حداکثری از خوراک‌های اولیه و کشتن بازارها به‌مرزبزی شده است.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مرتضی شاهرهزایی با بیان اینکه وجود منابع عظیم هیدروکربوری که موجب الهی برای کشور است، زمینه توسعه صنعت نفت و صنایع وابسته به آن را فراهم کرده و تبدیل این منابع به محصولات نهایی با ارزش افزوده بالا، یکی از سیاست‌های راهبردی وزارت نفت است، گفت: صنعت پتروشیمی به‌عنوان یکی از بخش‌های اصلی صنعت کشور در برنامه‌های توسعهای وزارت نفت جایگاهی ویژه‌ای دارد.وی ادامه داد: صنعت پتروشیمی همسوا به‌سیاست‌های کلان کشور ارزش آفرین در اقتصاد ملی مطرح بوده است و طی سالیان گذشته، رشد فزاینده مصارف متنوع محصولات پتروشیمیایی در جهان و ایجاد بازاری گسترده در این حوزه و ارزآوری قابل توجه، زمینه توسعه صنعت پتروشیمی را با هدف تأمین نیاز صنایع داخلی کشور و حضور در بازارهای جهانی فراهم کرده است.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: این شرکت طی نیم قرن اخیر، چند برنامه توسعسهای را اجرا کرد و موفق شد صنعت پتروشیمی را به صنعتی در کلاس جهانی ارتقا دهد و پس از گذشت ۶۷هه ایجاد و توسعه این صنعت مهم، نقش سازنده آن برای شکوفایی اقتصادی کشور، توسعه پایدار، بومی سازی فناوری، توسعه صنایع پایین‌دستی، صادرات غیرنفتی، توسعه و تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت، ایجاد ارزش افزوده و اشتغال‌آفرینی بر کسی پوشیده نیست.وی ادامه داد: در دولت سیزدهم، در نقش سازمان توسعهای بر اساس اولویت‌های پتروشیمی را مدنظر قرار داده است که از جمله و با تأکید بر منویات مقام معظم رهبری در تحقق شعار سال ۱۴۰۱ و با استفاده از ظرفیت، توانمندی و دانش بومی کشور، با تمام توان خود تلاش می‌کند تا در کوتاهترین زمان ممکن در خدمت تولید، ساخت، اشتغال آفرینی و توسعه صنعت پتروشیمی کشور باشیم.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی با تشریح عملکرد و برنامه‌های شرکت ملی صنایع پتروشیمی گفت: رویکرد آینده‌نگر توسعه صنعت پتروشیمی، بازنگری در طرح‌های توسعهای با تمرکز بر تکمیل زنجیره ارزش مبتنی بر منطق بهره‌گیری حداکثری از خوراک‌های اولیه و کشتن بازارها به‌مرزبزی شده است.به گزارش اقتصادسراسرآمد، مرتضی شاهرهزایی با بیان اینکه وجود منابع عظیم هیدروکربوری که موجب الهی برای کشور است، زمینه توسعه صنعت نفت و صنایع وابسته به آن را فراهم کرده و تبدیل این منابع به محصولات نهایی با ارزش افزوده بالا، یکی از سیاست‌های راهبردی وزارت نفت است، گفت: صنعت پتروشیمی به‌عنوان یکی از بخش‌های اصلی صنعت کشور در برنامه‌های توسعهای وزارت نفت جایگاهی ویژه‌ای دارد.وی ادامه داد: صنعت پتروشیمی همسوا به‌سیاست‌های کلان کشور ارزش آفرین در اقتصاد ملی مطرح بوده است و طی سالیان گذشته، رشد فزاینده مصارف متنوع محصولات پتروشیمیایی در جهان و ایجاد بازاری گسترده در این حوزه و ارزآوری قابل توجه، زمینه توسعه صنعت پتروشیمی را با هدف تأمین نیاز صنایع داخلی کشور و حضور در بازارهای جهانی فراهم کرده است.مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی ادامه داد: این شرکت طی نیم قرن اخیر، چند برنامه توسعسهای را اجرا کرد و موفق شد صنعت پتروشیمی را به صنعتی در کلاس جهانی ارتقا دهد و پس از گذشت ۶۷هه ایجاد و توسعه این صنعت مهم، نقش سازنده آن برای شکوفایی اقتصادی کشور، توسعه پایدار، بومی سازی فناوری، توسعه صنایع پایین‌دستی، صادرات غیرنفتی، توسعه و تکمیل زنجیره ارزش صنعت نفت، ایجاد ارزش افزوده و اشتغال‌آفرینی بر کسی پوشیده نیست.وی ادامه داد: در دولت سیزدهم، در نقش سازمان توسعهای بر اساس اولویت‌های پتروشیمی را مدنظر قرار داده است که از جمله و با تأکید بر منویات مقام معظم رهبری در تحقق شعار سال ۱۴۰۱ و با استفاده از ظرفیت، توانمندی و دانش بومی کشور، با تمام توان خود تلاش می‌کند تا در کوتاهترین زمان ممکن در خدمت تولید، ساخت، اشتغال آفرینی و توسعه صنعت پتروشیمی کشور باشیم.

معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی اظهار کرد: در همین زمینه شرکت ملی صنایع پتروشیمی ایران به‌منظور تحقق وظایف و اهداف خود رویکردهای پتروشیمی را مدنظر قرار داده است که از جمله آنها تعریف چند برنامه عملیاتی است که قصد دارد طی سال‌های آینده با برنامه زمانبندی مشخص موانع و چالش‌های موجود در صنعت پتروشیمی را رفع کند تا ضمن گذر از موانع، بتوانیم صنعت پتروشیمی را به معنای واقعی خودکفا کنیم.

### اخبار شرکت‌ها

#### رونمایی از طرح پایلوت سبک‌سازی نفت فوق‌سنگین در نفت و گاز اروندان

طرح پایلوت سبک‌سازی نفت فوق‌سنگین به‌عنوان یکی از طرح‌های فناورانه پژوهشگاه صنعت نفت به سفارش شرکت نفت و گاز اروندان برای نخستین‌بار در صنعت نفت کشور رونمایی شد.به گزارش اقتصادسراسرآمد، نشست مشترکی بین شرکت نفت و گاز اروندان و پژوهشگاه صنعت نفت با هدف رونمایی از طرح پایلوت سبک‌سازی نفت فوق‌سنگین با حضور عبدالله عذاری اهوازی، مدیر عامل شرکت نفت و گاز اروندان، علی کلانتری، رئیس پژوهشگاه صنعت نفت و جمعی از مدیران و رؤسای شرکت نفت و گاز اروندان و پژوهشگاه روز پنجشنبه (۱۰ شهریورماه) در سالن نشست‌های پژوهشگاه صنعت نفت در تهران برگزار شد.در این نشست عذاری اهوازی با اشاره به اینکه این شرکت یکی از بزرگ‌ترین میدان‌های مشترک نفتی خاورمیانه را با کشور همسایه در اختیار دارد، افزود: افزایش تولید و استخراج نفت از میدان‌های مشترک نفتی از مهم‌ترین سیاست‌های حائز اهمیت وزارت نفت، شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت و گاز اروندان است.وی ادام داد: باید با اتخاذ تصمیم‌های کارآمد و قابل اجرا و با توجه به تحریم‌های غرب علیه ایران از ظرفیت‌های موجود در داخل بیش از پیش استفاده شد و بهینه‌سازی هزینه‌های تولید و بهره‌برداری سریع‌تر از میدان‌های نفتی مشترک و دیگر میدان‌های حوزه غرب کارون از جمله اقدام‌های مورد اهتمام ما در این شرکت است.مدیرعامل شرکت نفت و گاز اروندان تصریح کرد: اعتقاد دارم پژوهشگاه صنعت نفت، سازمان‌ها و مراکز عالی و دانش‌بنیان صنعت نفت نعمتی بزرگ و بال‌های توانمند شرکت‌های نفتی هستند و این مجموعه‌ها می‌توانند با بررسی دقیق پژوهش‌ها و به نتیجه‌رساندن تحقیقات و با دستیابی به‌نتایج مطلوب به افزایش تولید از میدان‌های حوزه غرب کارون کمک فراوانی در تولید ایده‌آل به شرکت نفت و گاز اروندان کند.

#### برگزاری مزایده فروش گازهای مشعل توسط شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب

برگزاری مزایده فروش گازهای مشعل توسط شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب کامی در جهت تولید ثروت و جلوگیری از آلودگی محیط زیست، اجتناب از هدر رفت منابع ملی، ایجاد فرصت برای سرمایه گذاری و اشتغال زایی است. به گزارش اقتصادسراسرآمد، معاون مدیر طرح های نفت و گاز مدیریت مهندسی و ساختمان مناطق نفت خیز جنوب با بیان این مطلب گفت: مزایده های فروش گازهای مشعل با هماهنگی و همکاری مدیریت های برنامه برزی تفکیکی، امور فنی، تولید، امور حقوقی و قراردادها و شرکت بهره برداری نفت و گاز مسجد سلیمان و با نظارت معاونت طرح های نفت و گاز (مدیریت مهندسی و ساختمان) برگزار گردید، پایش های فنی و پیگیری های اجرایی در طول دوره اجرای کار توسط معاونت طرح های نفت و گاز انجام می شود.مهندس حمید تهرانی زاده افزود: پروژه درخواست فروش (مزایده) گازهای همراه ارسالی به مشعل در محدوده شرکت بهره‌برداری نفت و گاز مسجدسلیمان در چهار بسته شامل بسته شماره یک شامل گازهای همراه موجود در میدان مسجدسلیمان(بیع متقابل)، نفت سفید، نمیمی و پرسیاه با حدود ۱۹میلیون فوت مکعب در روز، بسته شماره دو شامل گازهای همراه میدان زیالیی، هفت شپیدان و ترکیسی با ۲۲میلیون فوت مکعب در روز، بسته شماره سه شامل گازهای همراه میدان عنبر و لالی با ۲۱میلیون فوت مکعب در روز و بسته شماره چهاره چارل تار با ۱۴میلیون فوت مکعب در روز تقسیم بندی شده است بر این اساس درخواست خدمات پیمانی تهیه نهاده و در مرحله تشریفات مزایده قرار گرفت. لازم به توضیح است که مجموع گازهای همراه حدوداً به میزان ۱۱میلیون فوت مکعب در روز می‌باشد.وی ادامه داد: پانزده شرکت حاضر در این مزایده‌ها در چهار روز از تاریخ ۱۴۰۱/۵/۲۵الغایت ۱۴۰۱/۵/۵ از محل های هر چهار بسته بازدیدهای لازم را در حضور عوامل کارفرما با ارائه توضیحات توجیهی مورد نیاز انجام دادند. مزایده گران بلافاصله پس از اتمام بازدید از محل‌های اجرای کار، سوالات و ابهامات خود را بطور رسمی به کارفرما اعلام نمودند و کارفرما با تشکیل یک کارگروه ویژه، پرسش‌های گران را در تاریخ ۱۴۰۱/۵/۱۵ طی نامه رسمی پاسخ داد.مهندس ترنجی زاده ادامه داد: گشایش پاکات فنی و مالی نیز براساس پرسش نامه اعلام شده قبلی در محل کمیسیون مناقصات شرکت ملی مناطق نفتخیز در تاریخ ۱۴۰۱/۵/۳۰با حضور مجری، متقاضی و نمایندگان ادارات ذیربط انجام و با توجه به مبالغ پیشنهادی، برنده های مزایده با بصورت ذیل نهایی گردید. برنده بسته یک و دو شرکت ناردیس طرح‌های انرژی و برنده بسته سسه و چهار شرکت پرشین‌راد گروه است ضمن آنکه شرکت های سساتیار به‌رود صنعت، مه‌رافشان کوهرنگ، ناردیس طرح‌های انرژی، مهندسی انتقال نیرو و مخابرات شرق، هیرگان صنعت، تالاش گستران آینده، بحر انرژی کیش، پتروشیمی زنجیان، شرکت نارگان، تامکار گاز، حفاری شمال، هیرید نیرو، پرشین رادگروه، ششتان و تانا انرژی، در این مزایده ها حضور داشتند که قیمت های پیشنهادی خود را در موعد مقرر تسلیم نموده بودند.معاون مدیر طرح های نفت و گاز مدیریت مهندسی و ساختمان مناطق نفتخیز جنوب در پایان گفت: اجرای این مزایده ها که همگی طی قراردادهای ۱۰ساله و انکاداری می شوند، علاوه بر درآمدزایی و جلوگیری از آلودگی محیط زیست، اقدامی موثر در تأمین خوراک صنایع پایین دستی شرکت پتروشیمی و شرکت ملی گاز و همچنین ایجاد اشتغال در منطقه به حساب می آید.

#### بهره‌برداری از طرح بزرگ آبرسانی به شهر کهریزک با اجرای خط انتقال به طول ۸۱۰۰ متر

طرح بزرگ آبرسانی به شهر کهریزک با اجرای خط انتقال به طول ۸۱۰۰متر،ساخت و افزایش ظرفیت ایستگاه پمپاژ از ۱۰۰۰ به ۱۵۰۰ متر مکعب در ساعت، ساخت و تجهیز سامانه برق اضطراری و ایستگاه کلرینی با هزینه ۵۱۵ میلیارد ریال اعتبار به بهره برداری رسید. ایستگاه گزارش اقتصادسراسرآمد، حسن حقیقی مدیرعامل شرکت آب و فاضلاب منطقه تهران در این زمینه گفت: بااجرای مرحله نخست این طرح بزرگ آبرسانی که با حضور استاندار تهران به بهره برداری رسید، ایستگاه آب شهر باقرشهر و کهریزک به صورت پایدار حل شد.وی در ادامه گفت: با این اقدام علاوه بر انتقال آب از تهران به باقرشهر، امکان انتقال آب به کهریزک نیز فراهم شده است؛ و خدا را شکر مشکلات این دو شهر تا حد زیادی کاهش پیدا خواهد کرد.مهندس حقیقی افزود: مبلغی که برای اجرای این طرح تاکنون هزینه شده بیش از ۵۱۵ میلیارد ریال بوده که از منابع داخلی شرکت آب و فاضلاب و بخشی از محل مشارکت های شهرداری کهریزک و باقرشهر تأمین شده است که از همه این عزیزان تشکر می‌کنیم.وی با بیان اینکه امروز شاهد بهره برداری از ۸۱۰۰ متر خط انتقال به قطر ۴۰۰ میلی متر، ساخت و افزایش ظرفیت ایستگاه پمپاژ از ۱۰۰۰ به ۱۵۰۰ متر مکعب، ساخت و تجهیز ایستگاه کلرینی و سامانه برق اضطراری بودیم خاطر نشان کرد: برای تکمیل و اجرای کامل این طرح، ۱۵۵میلیارد ریال در نظر گرفته شده است که شامل ساخت مخزن و خط انتقال آب به کهریزک و مابقی شبکه مورد نیاز کهریزک می‌شود که پس از اجراء، کل شبکه توزیع کهریزک را به صورت رنگ به هم متصل می‌کند و مشکل آب آشامیدنی مناطق جنوبی شهر کهریزک را هم به طور کامل حل خواهد کرد. آیین بهره برداری از طرح بزرگ انتقال آب کهریزک، با حضور مهندس محسن منصوری استاندار تهران، حمید زمانی معاون استاندار و فرماندار ویژه شهرستان ری، حجه الاسلام والمسلمین استیری امام جمعه باقر شهر و کهریزک، امین بابایی بخشدار کهریزک،مهندس قضات لو شهردار باقرشهر ، مهندس کلهر شهردار کهریزک و تعدادی از خبرنگاران و اصحاب رسانه در محل مخزن ذخیره و اداره آبفای کهریزک برگزار شد.