

# اقتصاد سرآمد

یکشنبه ۲۲ فروردین ۱۴۰۰ - شماره ۱۳۵

### گزارش

**اولویت ایران و چین در گسترش تعاملات حوزه انرژی**

یک کارشناس انرژی گفت: ایجاد جریان پایدار صادرات نفت ایران به چین می‌تواند بی‌اثر کردن تحریم‌های نفتی را کلید بزند اما نگاه دولت نباید صرفاً بر خام‌فروشی باشد بلکه باید برای توسعه پتروپالایشگاه‌ها با سرمایه چینی‌ها برنامه‌ریزی کرد.به گزارش اقتصاد سسر آمد، عباس ایاران کارشناس نفت و انرژی با اشاره به تفاهم‌نامه ۲۵ ساله ایران با چین گفت: نفوذ و نقش جدی چین در اقتصاد دنیا موضوعی غیرقابل انکار است. بر اساس پیش‌بینی‌ها در تا سال ۲۰۳۰ چین به اولین قدرت دنیا تبدیل می‌شود و گوی سبقت را از آمریکا می‌ربایند. در نتیجه ضرورت دارد ایران از همین حالا به فکر چگونگی تعامل با طرف چینی باشد. راهبرد اصلی ایران در تعاملات اقتصادی باید بر مبنای ایجاد توازن بین غرب و شرق تنظیم شود، در این بین آنچه اهمیت دارد، این است که ایران چه برنامه‌ای برای استفاده از ظرفیت‌های طرف چین برای برآوردن منافع ملی خود خواهد داشت.وی ادامه داد: تعامل سازنده با غرب و شرق از این جهت حائز اهمیت است که مانع از این می‌شود که هر یک از طرفین دست بر تر را در تعاملات خود با طرف ایرانی داشته باشند. تجربه به‌جام‌تابست کرد که صرف اتکای به غربی‌ها تضمین‌کننده منافع ایران در تعاملات بین‌المللی نیست، زیرا وقتی ایران نتواند جایگزینی برای خود ایجاد کند، طرف مقابل همواره از موضع قدرت ظاهر می‌شود و به تحریم ایران ادامه می‌دهد. ایاران اظهار داشت: در حوزه نفت و انرژی گسترش تعاملات با چین می‌تواند زمینه‌ساز بی‌اثر کردن تحریم‌های نفتی را فراهم کند. در دوره تحریم‌های سال ۹۰-۹۱ شاهد بودیم که با وجود اعمال سه‌جانبه تحریم‌های سازمان ملل، اتحادیه اروپا و آمریکا، چین همچنان به واردات نفت از ایران ادامه می‌داد که با این اتفاق بسیاری از حربه‌های تحریم علیه ایران بی‌اثر شده بود. تمام وحشت آمریکا از تفاهم‌نامه ۲۵ ساله ایران و چین نیز درباره تأثیر گسترش روابط بین تهران و پکن بر بی‌اثر کردن تحریم‌هاست. این کارشناس انرژی گفت: البته اخیراً آقای طریفک اجرای موثر تفاهم‌نامه ایران و چین را به لغو تحریم‌های آمریکا و پذیرفتن تمامی استانداردهای FATF گره زده است که به عقیده بنده این تحلیل نادرست است. مگر الا آن ایران روزانه نزدیک به یک میلیون بشکه نفت به چین صادر نمی‌کند؟ اگر تحلیل آقای طریفک درست باشد، پس چگونه این صادرات نتایج انجام می‌شود، وقتی نه تحریمی برداشته شده و نه لواب FATF در مجمع تصویب شده است؟وی تأکید کرد: اگر اجرای توافق راهبردی ایران و چین به تحریم‌های آمریکا بستگی داشت، چین امکان نداشت که تا تعیین تکلیف نهایی تحریم‌ها برای امضای تفاهمنامه با ایران با پیش بگذارد، چون چالش بین ایران و آمریکا فعلاً ادامه‌دار خواهد بود. پس حتماً چینی‌ها با یک منطق مبتنی بر واقعیت تفاهم‌نامه‌ای نه یک آلی دو ساله بلکه ۲۵ ساله را با ایران امضا کرده‌اند و اگر تحریم‌ها واقعا سد راه تعامل با چین باشند، منطقاً طرف چینی نباید با پیش می‌گذاشت که البته گذشت.ایاران توضیح داد: به نظر می‌رسد، این تحلیل وزیر امور خارجه مبتنی بر واقعیات تعاملات اقتصادی ایران با چین نیست و شاید نگاه دولت به تعامل با چین، امتیازگیری از غرب و تنفس مصنوعی به به‌جام‌باشد که اگر چنین باشد به تعامل ایران و چین آسیب می‌زند و نشان می‌دهد که دولت حتی بعد از تجربه به‌جام، هنوز هم نمی‌خواهد سیاست توازن بین غرب و شرق را پیگیری کند. ایاران اظهار داشت: بعضاً مسائلی مطرح شده است که با توجه حجم معاملات بین چین و ایران، چین هیچگاه منافع بزرگ خود در تعامل اقتصادی با آمریکا را به خاطر ایران به خطر نمی‌اندازد. در نتیجه این بین طرفین در آینده جدی‌تر تم خواهد شد، چین در اقتصاد جهانی اتفاقا در بلوک مخالف آمریکا قرار دارد و به دنبال این است که سطح تعاملات خود را با کشورهای که با آمریکا در تقابل هستند تقویت کند. وی تأکید کرد: از طرفی چین به دنبال یک منبع انرژی مطمئن و بلندمدت برای تأمین انرژی مورد نیاز خود است تا بتواند در کنار تنوع سبد وارداتی انرژی خود، ریسک احتمالی ناشی از تحریم‌های آمریکا در جنگ تجاری با او را کاهش دهد.



### ایران در سال گذشته حدود ۳میلیارد دلار بنزین صادر کرد

آمارهای گمرک نشان می‌دهد ایران در سال گذشته بیش از ۲.۹ میلیارد دلار بنزین علی‌رغم تحریم‌ها صادر کرده است. به گزارش اقتصاد سرآمد، طبق آمارها ایران در ۱۲ ماهه سال ۹۹ بیش از ۷.۸ میلیون تن بنزین علی‌رغم تحریم‌ها صادرات شد.طبق آمارهای گمرک، در این مدت ۲.۹ میلیارد دلار بنزین فروخته شده که نسبت به مدت مشابه سال ۹۸ بالغ بر ۳۵۸درصد رشد به لحاظ ارزش و ۶۱۸درصد رشد به لحاظ وزنی مشاهده می‌شود یعنی در سال گذشته نسبت به سال ۹۸، ارزش صادرات ۴.۶ برابر و حجم صادرات ۷.۲برابر شده است.همچنین در سال ۹۹ بالغ بر ۱۳.۷ میلیارد دلار محصولات پتروشیمی صادرات شده که در مقایسه با سال ۹۸ لحاظ ارزش بالغ بر ۲۳درصد افت کرده است.حجم صادرات محصولات پتروشیمی در سال گذشته نسبت به سال ۹۸ هم حدود ۱۳ درصد کاهش یافته است. در سال ۹۸ بیش از ۱۷.۸ میلیارد دلار از این محصولات صادر شده بود. براساس این گزارش، یکی از دلایل کاهش حجم و ارزش صادرات محصولات پتروشیمی در سال گذشته نسبت به سال ۹۸، شیوع کرونا و کاهش تقاضای خرید محصولات پتروشیمی در جهان بوده است.

### روندفزاینده مصرف برق داخلی و تعهدات خارجی صادرات آن، «اقتصادسرآمد» بررسی می‌کند

# قطعی زودرس برق در سال ۱۴۰۰



کرونا به خیرنگار ما گفت: مشترکان پر مصرف برق امسال با افزایش چندباره تعرفه مواجه می‌شوند و در صورت تصویب تعرفه پیک بحران نیز، جامعه هدف این مصوبه بیشتر مشترکان پرمصرف خواهد بود.

### افزایش تعرفه ۷درصدی برق از اول اردیبهشت

وی با بیسان این مطلب که، مشترکان پر مصرف کسانی هستند که بیشتر از الگوی مصرف هر شهر یا منطقه سکونت خود، به مصرف برق می‌پردازند و تعداد این مشترکان، در روزهای گرم سال نسبت به دیگر روزهای سال، افزایش می‌یابد، افزود: بر اساس مصوبه قبلی هیئت وزیران در ابتدای اردیبهشت ماه سال جاری، ۷درصد به تعرفه برق همه مشترکان و ۱۶درصد به تعرفه برق مشترکان پرمصرف افزوده می‌شود. در واقع، مشترکان پر مصرف با افزایش ۲۳درصدی تعرفه

### احتمال تکرار مشکلات برق در سال ۱۴۰۰

سید شمس‌الدین حسینی رئیس کمیسیون ویژه جهش و رونق تولید مجلس شورای اسلامی در گفت و گو با روزنامه اقتصادسسرآمد در رابطه با احتمال تکرار مشکلات بروز پسر مصرفی برق در سال ۱۴۰۰ با توجه به ادامه و گسترش بیماری

### بگزیده انرژی

## تقره فه «بحرانی پیک مصرف برق» شامل مشترکان عادی نمی‌شود



### پیشنهاد

پیشنهاد اختصاص تعرفه بحرانی پیک برای مشترکان بزرگ پر مصرف است و شامل مردم عادی نمی‌شود . به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید، انتقال و توزیع نیروی برق ایران گفت: پیشنهاد اختصاص تعرفه بحرانی پیک برای مشترکان بزرگ پر مصرف است و شامل مردم عادی نمی‌شود و به ادامه افزود: همواره سیاست‌های تشویقی برای ترغیب مشترکان به مصرف بهینه دنبال می‌شده و هدف نیز این بوده که مشترکان وقتی همکاری می‌کنند از پاداش این همکاری بهره مند شوند.وی ادامه داد: اما تعداد اندکی از مشترکان هستند که به هر دلیل علاقمند نیستند در این زمینه (مصرف بهینه) همکاری کنند، بر این اساس یک پیشنهاد برای این گروه از مشترکان به هیات دولت داده شده است مبنی براینکه در زمان بحرانی پیک مصرف، تعرفه بالاتری برای آنان اعمال شود.مدیرعامل توانیر خاطرنشان ساخت: البته تعداد این مشترکان بسیار کم است و به طور عمده مشترکان دیماندی (صنایع بزرگ) هستند.متولی زاده با تأکید براینکه مردم عادی مشمول این تعرفه نمی‌شوند، ادامه داد: مشترکان دیماندی اگر با سیاست های تشویقی همکاری نکنند به طور قطع باید بخشی از هزینه‌هایی که به مردم تحمیل می‌کنند را جبران کنند و تعرفه بحرانی پیک اگر مصوب شود یکی از راه های جبران خسارت خواهد بود.وی افزود: توصیه می‌کنیم مشترکان پر مصرف همکاری کنند تا نیاز به اعمال سیاست‌های بازدارنده نباشد.مدیرعامل توانیر در باره کاهش بارش‌ها و اثر آن بر روی تأمین برق گفت: امسال بارش ها کم بوده و نگرانی از تأمین تولید برق از نیروگاه‌های برق آبی وجود دارد.متولی زاده ادامه داد: اما تأمین برق مردم با پشتیبانی اصحاب رسانه بتوان با اطلاع رسانی درست همکاری مردم را در باره رعایت الگوی مصرف جلب کرد.وی افزود: همچنین امید است با جلب مشارکت صنایع و کشاورزان و کنترل بار اداره ها بتوان امسال را نیز مانند سال گذشته به خوبی پشت سر گذاریم.

### برای مدیریت مصرف برق در تابستان

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق خراسانی، گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی ظرف ۱۲ ماه گذشته به‌شدت افت کرده است. به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق خراسانی، گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی ظرف ۱۲ ماه گذشته به‌شدت افت کرده است. به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق خراسانی، گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی ظرف ۱۲ ماه گذشته به‌شدت افت کرده است. به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق خراسانی، گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی ظرف ۱۲ ماه گذشته به‌شدت افت کرده است. به گزارش اقتصاد سرآمد، مدیرعامل شرکت مادر تخصصی تولید برق خراسانی، گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی ظرف ۱۲ ماه گذشته به‌شدت افت کرده است.

### اخبار شرکت‌ها

### تجدیدپذیرها چقدر برق تولید کردند؟

بر اساس آخرین آمار میزان برق تولید شده از نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور و بهره‌وری برق طی اسفند سال گذشته به حدود ۸۹میلیون کیلووات ساعت رسید. به‌گزارش اقتصاد سرآمد، آخرین وضعیت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر در اسفندماه ۹۹ نشان‌دهنده صرفه‌جویی ۱۹ میلیون لیتری در مصرف آب است. همچنین در این مدت استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر صرفه‌جویی معادل ۲۵ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در بر داشته و توانسته مانع از انتشار ۵۷ هزارتن گاز گلخانه‌ای شود. همچنین استفاده از این نوع انرژی مانع از انتشار آلایندهای محلی به میزان ۰.۴ هزار تن شده است.سهم انواع نیروگاه‌های انرژی تجدیدپذیر در اسفندماه به عدد ۹۲۰ هزار و ۲۶۰ مگاوات برق رسید که در این بین سهم نیروگاه‌های بادی ۳۱۷ مگاوات، نیروگاه‌های خورشیدی ۴۵۲.۷۵ مگاوات، نیروگاه‌های زیست توده ۱۰.۵ مگاوات، نیروگاه‌های برق آبی کوچک ۱۰۵.۶۵ مگاوات و سهم بازیافت تلفات حرارتی ۱۵.۱ مگاوات بوده است.بر اساس این گزارش، با استقبال خوب سرمایه‌گذاران تاکنون ۵۰۰۰ نیروگاه خورشیدی مقیاس کوچک با مجموع ظرفیت ۶۹ هزار و ۳۲۰ کیلووات در سراسر کشور به بهره‌برداری رسیده است.این گزارش حاکی است، بررسی اعداد و ارقام موجود در این بخش حکایت از آن دارد که ۴۹درصد نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور از نوع خورشیدی، ۳۴درصد از نوع بادی، ۱۲درصد از نوع برق آبی کوچک، یک درصد از نوع زیست توده، ۲درصد بازیافت حرارتی و ۲درصد توربین‌های انبساطی است.

### تحقق برداشت تکلیفی گاز از پارس جنوبی در سال ۹۹

مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس گفت: در زمستان سال ۹۹ روزانه حدود ۱۵ میلیون مترمکعب مازاد بر برنامه مصوب وزارت نفت، از میدان مشترک پارس جنوبی گاز برق برداشت شده.به گزارش اقتصاد سسرآمد از شرکت نفت و گاز پارس، محمد مشکین قام در نشست با مدیران معاونت عملیات و پشتیبانی در منطقه عملیاتی عسلویه بر گزار شد، تحقق تولید تکلیفی گاز از پارس جنوبی را در سال ۹۹ماهیه مباحثات و سربلندی کارکنان شرکت نفت و گاز پارس دانست و گفت: خوشبختانه با تلاش همکارانمان در بخش عملیات و پشتیبانی و زمستان سال گذشته بدون هیچ نقیصه‌ای، روزانه حدود ۱۵ میلیون مترمکعب مازاد بر برنامه مصوب وزارت نفت از میدان مشترک پارس جنوبی گاز غنی برداشت شد.وی با اشاره به تدوین سند چشم‌انداز ۲۰ساله پارس جنوبی در بخش توسعه و نگهداشت تولید،افزود: ضروری است در بخش عملیات تولید نیز با تشکیل کارگروهی، سند راهبردی تولید پایدار گاز از پارس جنوبی در بازه‌های زمانی کوتاه‌مدت و بلندمدت تهیه و تدوین شود تا ضمن شناسایی مشکلات برنامه‌ریزی برای رفع گلوگاه‌های تولید پاید و مستمر گاز، نقشه راه بخش عملیات و تولید گاز از میدان مشترک پارس جنوبی مشخص شود.مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با بیان اینکه حدود ۷۰درصد گاز مصرفی کشور از میدان گازی پارس جنوبی تأمین می‌شود، تصریح کرد: مشکلات موجود شامل شیوع بیماری کرونا، تغییرات در سطح مدیریتی و تنگناها و کمبود منابع مالی نباید مانعی در دستیابی به تولید و تأمین ۷۰درصدی گاز کشور ایجاد کند.مشکین قام همچنین با اشاره به موضوع نگهداشت تولید گاز از مخزن گازی پارس جنوبی، گفت: شرکت نفت و گاز پارس در سال ۱۳۹۹ توانست در حوزه نگهداشت تولید به‌خوبی عمل کند که انتظار می‌رود این موضوع در سال پیش رو به مراتب مطلوب‌تر از پار سال دنبال شود.

### «کنترل تولید» پتروشیمی شهید تندگویان

### واحد برتر در سال ۹۹شد

هم‌زمان با ثبت رکورد تاریخی و بی‌سابقه تولید پتروشیمی شهیدتندگویان در سال ۹۹، شرکت ملی صنایع پتروشیمی واحد کنترل تولید این مجتمع را به‌عنوان واحد برتر سال ۱۳۹۹تقدیر کرد.به گزارش اقتصاد سرآمد از شرکت پتروشیمی شهیدتندگویان، هم‌زمان با ثبت رکورد تاریخی و بی‌سابقه تولید یک میلیون و ۱۰۴ هزار تن محصول در پتروشیمی شهیدتندگویان در سال ۹۹، مدیر امور هماهنگی و کنترل تولید شرکت ملی صنایع پتروشیمی با ارسال لوحی از واحد کنترل این شرکت به‌عنوان واحد نمونه در سال «جهش تولید» قدرنری کرد.شرکت ملی صنایع پتروشیمی هر ساله بر اساس معیارهایی از قبیل سرعت، دقت و صحت اطلاعات ارسالی و همکاری و مشارکت، واحدهای کنترل تولید شرکت‌های پتروشیمی را ارزیابی می‌کند. در این زمینه، واحد کنترل تولید پتروشیمی شهید تندگویان به‌عنوان یکی از واحدهای برتر در سال «جهش تولید» معرفی شده است. با وجود این، پتروشیمی شهیدتندگویان پس از اجرای چند طرح رفع گلوگاه‌های تولید شامل طراحی و ساخت مبدل‌های کارخانه CTA ۲، احیای کاتالیست پالادیوم... و با حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان ایرانی که به ثبت ترکوردهای جدید تولید منجر شد، قصد دارد در سال ۱۴۰۰ که از سوی مقام معظم رهبری به سال «تولید، پشتیبانی‌ها و مانع‌زدایی‌ها» نام‌گذاری شده، گام‌های مؤثری در مسیر یادداری و جهش تولید بردارد.پتروشیمی شهیدتندگویان بزرگ‌ترین تولیدکننده محصولات مهم و راهبردی پلی‌اتیلن تر فتالات (PET) و اسید تر فتالیک خالص (PTA) در کشور است. این شرکت به‌عنوان بزرگ‌ترین و تنها تولیدکننده محصول زنجیره پلی‌اتیلن تر فتالات در صنعت پتروشیمی کشور ظرفیت تولید سالانه بیش از یک میلیون و ۵۸۷ هزار تن محصول متنوع از جمله گریدهای مختلف PET را دارد.

### انتظار صندوق بین‌المللی پول

### افزایش ۴۱درصدی قیمت نفت در سال ۲۰۲۱

صندوق بین‌المللی پول (IMF) در گزارشی اعلام کرد قیمت نفت ممکن است در سال ۲۰۲۱ نسبت به سال ۲۰۲۰ ۴۱.۷ درصد افزایش یابد.به گزارش اقتصاد سرآمد، این گزارش تصریح کرد که ممکن است قیمت نفت در سال ۲۰۲۱ به ۵۸ دلار و ۵۰ سنت برای هر بشکه برسد، این در حالی است که برآورد می‌شود قیمت نفت در سال ۲۰۲۵ میلادی کاهش یابد و به ۵۰ دلار و ۷۰ سنت برآورد هر بشکه برسد.بر اساس این گزارش، دلیل عمده این مسئله توازن موقت عرضه و تقاضا در سال جاری میلادی است که با پیش‌بینی آژانس بین‌المللی انرژی مبنی بر کاهش مداوم ذخیره‌سازی نفت همسویی دارد. این نهاد همچنین برآورد کرده است تقاضای نفت (عرشه) در سال ۲۰۲۱ ۹۶.۲ میلیون و ۴۰۰ هزار بشکه در روز باشد.بنابراین، بر اساس برآوردها، میانگین قیمت هر بشکه نفت در سال جاری میلادی ۵۸ دلار و ۵۲ سنت و در سالال آینده میلادی ۵۴ دلار و ۸۳ سنت خواهد بود.این صندوق همچنین یادآور شد که قیمت نفت در فاصله‌ات ۲۰۲۰ تا فوریه ۲۰۲۱ حدود یک‌هزار میلیارد دلار و یک‌هزار و دویست و یک میلیارد دلار افزایش یافته است. به گزارش اقتصاد سرآمد، محسن طرزعلی، مدیرعامل شرکت ملی گاز، گفت: راندمان نیروگاه‌های حرارتی ایران سال گذشته به‌شدت بیش از ۰.۴درصد از ۳۸.۵۶درصد به ۳۹درصد افزایش یافته است، رقمی که بیشترین میزان افزایش سالانه راندمان نیروگاه‌های حرارتی ظرف ۸ سال اخیر بوده و موجب کاهش مصرف ۸۴۶میلیون مترمکعب /لیتر سوخت معادل در سال ۹۹ شده است. وی با تأکید بر اینکه افزایش ۰.۴درصدی راندمان نیروگاه‌ها بیش از یک درصد صرفه‌جویی سالانه سوخت مصرفی نیروگاه‌ها را به دنبال داشته است، تأکید کرد: صرفه‌جویی سالانه سوخت موجب ارزش افزوده و حفظ سرمایه ملی می‌شود، بر این اساس اقدامات منجر به افزایش راندمان با حمایت‌ها و مشوق‌های دیده‌شده در ضوابط، مقررات و قوانین بالایی از مهمترین اهداف این شرکت است.طرزعلی یکی از عوامل مهم دست‌یابی به راندمان یادشده و راهکار مهم در برنامه تعمیرات واحدهای نیروگاهی دانست و افزود: واحدها در طول بهره‌برداری گاهی دچار اشکالاتی می‌شوند که می‌تواند بر راندمان آن‌ها تأثیرگذار باشد که این محدودیت‌ها در زمان اجرای برنامه تعمیرات واحدها مرتفع نشده و کاهش راندمان واحدها و تعمیرات واحدهای نیروگاهی و همچنین انجام به‌موقع بازبده‌ها و دورهای برنامه تعمیراتی اشکالات ایجاد شده در دوره بهره‌برداری از واحدها برطرف شده و این اقدام علاوه بر رفع محدودیت‌های تولید، افزایش راندمان واحدها را در پی دارد.

## ایجاد رونق صنعتی در سواحل مکران با گازرسانی به چابهار



### پیشنهاد

معاون وزیر نفت در امور گاز با بیان اینکه تاکنون ۱۲ هزار میلیارد تومان برای گازرسانی به استان سیستان و بلوچستان هزینه شده است، تأکید کرد که گازرسانی به چابهار در سواحل مکران رونق صنعتی ایجاد می‌کند. به گزارش اقتصاد سرآمد، حسن منتظر ترنینی در نشست پیگیری طرح‌های گازرسانی در استان سیستان و بلوچستان که با حضور بیژن زنگنه، وزیر نفت و مسئولان استانی بر گزار شد، گفت: موضوع گازرسانی به سیستان و بلوچستان از ابتدای تشکیل دولت یازدهم به‌عنوان یکی از مسائل مورد توجه ریاست‌جمهوری و وزارت نفت مطرح شد، در حالی که به‌دلیل فاصله طولانی آن از پارس جنوبی نسبت به انجام آن ناامیدی‌ها و اما و اگرهای وجود داشت.وی افزود: خط لوله هفتم سراسری هم با محوریت اینکه گاز از مسلو به برای صادرات به پاکستان باید اجرا شده بود، اما هم موضوع پاکستان به دلایلی متوقف بود و هم اینکه گازرسانی در سیستان و بلوچستان مطرح نبود تا اینکه بحث گازرسانی به زاهدان دنبال شد و خوشبختانه در اسفندماه سال ۱۳۹۵ با حضور رئیس‌جمهوری نخستین بخش خط لوله ایراننشر به زاهدان به بهره‌برداری رسید، پیش از آن هم ایراننشر به شبکه گاز متصل شده بود.مدیرعامل شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: در مجموع در استان سیستان و بلوچستان به‌دلیل به‌وفوری ۲ هزار خط لوله گاز طراحی و برنامه‌ریزی کرده‌ایم که مقدار زیادی است؛ ۳۰۰ کیلومتر آن تا شهر زاهدان اجرا شد و ۷۷۰ کیلومتر خطوط لوله در حال اجراست و توسعه در سه محور ششمال (زاهدان و زابل)، جنوب (ایراننشر و چابهار) و شرق اتلی (پالیزان و میرجاوه) برنامه‌ریزی شده است و اجرایی می‌شود که گازرسانی در محور جنوبی استان به‌دلیل رونق صنعتی که در سواحل مکران ایجاد می‌کند بسیار راهبردی است. ترنینی با بیان اینکه سرمایه‌یابی پیش‌بینی‌شده برای اجرای این خطوط لوله با شبکه گازرسانی داخل شهرها بیش از ۲۰ هزار میلیارد تومان است که تأمین ورق و لوله آنها انجام شده است، گفت: تاکنون بیش از ۱۲ هزار میلیارد تومان در مجموع پروژه‌های گازرسانی استان هزینه شده است. وی با اشاره به بهره‌گیری از پنج استان دیگر به‌عنوان استان معین در گازرسانی به این استان، اظهار کرد: خطوط لوله ۳۶ اینچ و ۲۴ اینچ در استان سیستان و بلوچستان در جریان می‌شود. بر همین اساس در بررسی دقیق و تدوین استراتژی نظام نگهداری و تعمیرات واحدهای نیروگاهی و همچنین انجام به‌موقع بازبده‌ها و دورهای برنامه تعمیراتی اشکالات ایجاد شده در دوره بهره‌برداری از واحدها برطرف شده و این اقدام علاوه بر رفع محدودیت‌های تولید، افزایش راندمان واحدها را در پی دارد.