

اقتصاد سرآمد

دوشنبه ۱۰ خرداد ۱۴۰۰ - شماره ۱۰۹۶

گزارش

قطع آب چقدر جدی است؟

چندی پیش مدیر عامل شرکت آب و فاضلاب کشور در مورد احتمال قطعی آب در ۱۰۱ شهر قرمز خیر داد که طبق گفته کارشناسان با روند فعلی مدیریت قطعی آب چندان دور از ذهن نیست.

به گزارش اقتصاد سرآمد از ایسنا، براساس پیش بینی صورت گرفته تعداد شهرهای دارای تنش آبی امسال نسبت به سال گذشته که وضعیت بارش مناسب بود، افزایش یافته و به بیش از ۲۱۰ شهر رسیده است که از این تعداد ۱۰۰ شهر در وضعیت قرمز هستند و بیش از ۲۰ درصد کمبود دارند که همین مساله آ زیر خطر تأمین آب را نیز به صدا در آورده است.

گفته می شود سدهایی که آب شرب تأمین می کنند نسبت به سال گذشته ۴۰ درصد کمبود ذخیره دارند؛ با این حال طبق گفته های مدیر عامل شرکت آب و فاضلاب کشور قطعی آب جزو سیاست‌های مجموعه نیست حتی جاهایی که میزان تأمین و مصرف باهم برابر نیست قطعی اعمال نمی شود اما با توجه به طول شبکه و تعداد زیاد تاسیسات ممکن است مشکلاتی حادث شود.

به گفته حمیدرضا جانباز از پنج سال گذشته با مدیریت فشار تأمین یکنواخت آب مستشرقین فراهم می شود و اکنون در دنیا در شبکه توزیع قطع آب و جیره بندی از دستور کار خارج شده است. هدف ما نیز این است که مدیریت فشار داشته باشیم مگر در جاهایی که مجبور شویم و یا حادثه ای رخ دهد. ۱۰۱ شهری که اعلام کردیم وضعیت قرمز دارند احتمالاً با مشکل مواجه شوند اما برنامه ای برای قطع آب نداریم.

این صحبت ها با واکنش های متعددی از سوی مردم و کارشناسان حوزه منابع آب مواجه شد و آنطور که داریوش مختاری –کارشناس حوزه منابع آبی گفته اظهار نظر های اخیر مدیر عامل شرکت آب و فاضلاب نشان می دهد که در نگاه این شرکت همچنان توسعه و تأمین منابع آب و برخورد هادی متعادلانه با مقوله آب شهری و روستایی، به یک وضعیت مزمن در حوزه مدیریت آب شهری و روستایی تبدیل شده است. لازم است هر چه زودتر، مدیریت مصرف آب شهری، جایگزین مدیریت تأمین (با فروکاست مدیریت مصرف) شود.

به گفته وی در این رابطه، در ماده (۱) قانون توسعه و بهینه سازی آب شرب شهری و روستایی در کشور (۱۳۹۵)، سه وضعیت عادی، تنش آبی و بحران برای شهرها و روستاهای کشور پیش بینی شده است. این قانون در فروردین ۱۳۹۵ از طرف مجلس به وزارت نیرو و سازمان مدیریت و برنامه ریزی کشور ابلاغ شده است. و ماده (۲) این قانون، آشکارا وظایفی برای سازمان ها و دستگاه های اجرایی از جمله تولید و پخش رایگان برنامه هایی در زمینه ترویج فرهنگ مصرف بهینه آب، پیش بینی شده است.

این کارشناس حوزه مدیریت منابع آبی اظهار کرد: در همین رابطه وزارت آموزش و پرورش مکلف شده بود که با همکاری وزارت نیرو، آموزش نحوه مصرف بهینه آب را در تدوین کتب درسی و برنامه های آموزشی و پرورشی منظور کند. به شرکت های آب و فاضلاب اجازه داده شده بود که تجهیزات کاهنده مصرف آب را در اختیار مشترکان متقاضی اعم از خانگی و غیر خانگی قرار دهند و هزینه مربوط را با درج در قبوض آب بهاء، به صورت اقساط دو ساله دریافت کنند. وزارت نیرو موظف شده بود نسبت به بازچرخانی سپاس خروجی از تاسیسات فاضلاب اقدام کند.

مختاری با بیان اینکه سازمان ملی استاندارد ایران موظف شده بود، دستورالندار ملی بر چسب آب برای لوازم آب بر تدوین کند، گفت: وزارت صنعت، معدن و تجارت موظف شده بود که از ورود کلیه تجهیزات آب بر و آب پخش بر مصرف مغایر با الزامات بر چسب آب به داخل کشور جلوگیری کند. همچنین وزارت نیرو مکلف شده بود سالانه نسبت به کاهش حداقل یک درصد از هدررفت آب در شبکه تا رسیدن به استاندارد بین المللی اقدام و گزارش عملکرد این بند را پس از ابلاغ قانون، هر شش ماه یکبار برای کمیسیون های عمران و کشاورزی، آب و منابع طبیعی مجلس شورای اسلامی ارسال کند.

وی با تأکید بر اینکه وظایف یادشده در ماده (۲) این قانون، اگرچه ناقص و راهکارهای جامع کاهش مصرف آب را در بر نمی گیرد، ولی همین موارد، آنقدر ضروری هستند که اجرای دیرنگشان، همچنان کالشتنها را در موقعیت بحرانی قرار می دهد، تصریح کرد: در خصوص هدررفت آب در شبکه آب شهری در برخی شهرهای بزرگ، میزان این هدررفت به حدود ۴۰ درصد آب توزیع شده در شبکه آب شهری می رسد. کشورهای پیشرفته توانسته اند به طور شگفت انگیزی، هدررفت آب را به کمتر از سه درصد برسانند.

به گفته این کارشناس حوزه مدیریت منابع آبی چنانچه چند مساله حل نشود، نمی توان انتظار داشت که در دام خالی از سکنه شدن کلانشهرهای کشور نیفتاد و ابتدا می بایست از تغییر کاربری بی رویه و گسترش اراضی شهری و تراکم فروشی در متن شهرهای بزرگ جلوگیری شود. مساله دوم، اگر از این وضعیت ناگوار نمی توان جلوگیری کرد یا اجرای آن دشوار است، دست کم، مواد قانون یادشده پیش از اینکه دیر تر شود، اجرا شود.



چگونگی پرداخت بدهی گازی عراق به ایران بررسی شد

چگونگی پرداخت بدهی بغداد به تهران در دیدار وزیر نفت با هیئت عراقی بررسی شد؛ قرار شد مذاکرات تخصصی برای حصول توافق نهایی در هفته جاری برگزار شود. به گزارش اقتصاد سرآمد، بیژن زنگنه در دیدار با هیئت عراقی به ریاست علی عبدالامیر علاوی، وزیر دارایی این کشور با بیان اینکه ایران آماده افزایش صادرات گاز به عراق است، افزود: امیدواریم عراق هر چه سریع تر بدهی خود به ایران را بپردازد. در این دیدار که رضا اردکانیان، وزیر نیرو و حضور داشت پرداخت بدهی برقی عراق به ایران بررسی شد. علی عبدالامیر علاوی، وزیر دارایی عراق را در این دیدار ماجد جنتوش، وزیر برق عراق و سالم چلبی، مدیر عامل بانک تجارت عراق (TBI) همراهی می کردند. ایران و عراق قرار است هفته جاری و در قالب نشست‌های مشترک راه‌حلی نهایی برای پرداخت بدهی عراق به ایران پیدا کنند. این دومین دیدار بیژن زنگنه، وزیر نفت با هیئت عراقی در کمتر از یک ماه گذشته است. زنگنه در دیدار اردیبهشت‌ماه گفته بود: در قرارداد مهم در زمینه صادرات گاز ایران به عراق در سال‌های گذشته با وزارت برق این کشور امضا و تاکنون ۲۷ میلیارد متر مکعب گاز ایران به عراق صادر شده است.

انحصار سوختی نتیجه عدم دخالت دولت‌ها، «اقتصادسرآمد» گزارش می‌دهد

ردپای رگولاتوری در اقتصاد نفتی



گفت و گو با روزنامه اقتصاد سرآمد، در باره تاریخچه رگولاتوری به خبرنگار ما گفت: در جریان دولت مدرن و نظریه‌سازی برای اداره اقتصاد در کشورهای اقتصاد آزاد و پیشرو در توسعه اقتصاد و بنا نهادن و پیگیری‌ها شدند و به نظر می‌رسد تا حدی هم بوده، حداقل در حوزه برق که توانسته تا حدی موثر باشد. اما آن چه مهم است و ما باید در مبانی نظری در آن اشتراک نظر داشته باشیم این است که رگولاتوری باید چه ویژگی داشته باشد. رگولاتوری سه ویژگی مهم دارد. این که از بازیگران آن حوزه مستقل است، هم استقلال دارد و هم دستوری. از سویی یک مرجع فنی است نه یک مرجع سیاسی، یعنی متخصصان فنی در کنار متخصصان اقتصاد و حقوق رقابت و انحصار می‌نشینند و اظهار نظر فنی می‌کنند.

پدرام سلطانی، نائب رئیس سابق اتاق بازرگانی در بحث رگولاتوری بوده و پس از آن تشکلی را می‌پوште، مثل اتحادیه فراورده‌های نفت و گاز و پتروشیمی، فدراسیون و دیگر تشکل‌ها هم وارد این گفت‌مان‌اتاق می‌شود و با هم می‌رسد تا حدی هم موثر بوده، حداقل در حوزه برق که توانسته تا حدی موثر باشد. اما آن چه مهم است و ما باید در مبانی نظری در آن اشتراک نظر داشته باشیم این است که رگولاتوری باید چه ویژگی داشته باشد. رگولاتوری سه ویژگی مهم دارد. این که از بازیگران آن حوزه مستقل است، هم استقلال دارد و هم دستوری. از سویی یک مرجع فنی است نه یک مرجع سیاسی، یعنی متخصصان فنی در کنار متخصصان اقتصاد و حقوق رقابت و انحصار می‌نشینند و اظهار نظر فنی می‌کنند.

انحصار سوختی نتیجه عدم دخالت دولت‌ها

وی تصریح کرد: در جریان این فعالیت‌ها اتفاقاتی در اقتصادهای پیش‌رو تر مانند آمریکا و انگلیس افتاد و متوجه شدند عدم مداخله دولت در همه بازارها نتیجه یکسانی ندارد. در برخی از بازارها و صنایع، عدم مداخله دولت می‌تواند موجب انحصار شود.

مدیر عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس

برخورداری از مزایای قانون کار برای باز نشستگان نفت کاملاً اختیاری است



برخورداری از مزایای قانون کار پسرای کارکنان تابع صندوق بازنشستگی نفت کاملاً اختیاری است.

مدیر عامل گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، به تشریح اقدامات و برنامه‌های این گروه برای ارتقای وضعیت کارکنان شرکت‌های تابعه در ایجاد مختلف پرداخت. به گزارش اقتصاد سرآمد، جعفر ربیعی، روابط عمومی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس، با اشاره به نگرانی‌هایی که اخیراً در بین تعدادی از کارکنان شرکت‌های تابعه هلدینگ خلیج فارس که قبلاً در بخش دولتی بوده‌اند و در جریان واگذاری بنگاه‌های اصل ۴۴، شرکت‌های متبوع آن‌ها به بخش غیردولتی واگذار شده است، گفت: در این که بر اساس قوانین جاری کشور، قانون کار بر همه بنگاه‌های واگذار شده اصل ۴۴ جمله شرکت‌های پتروشیمی گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس و کارکنان آن حکم است، تردیدی وجود ندارد، ولی بر اساس همین قوانین، صندوق بازنشستگی این دسته از کارکنان تغییر نمی‌کند و صندوق بازنشستگی این کارکنان تا هنگام بازنشستگی و حتی پس از آن، صندوق بازنشستگی نفت خواهد بود و کلیه ضوابط این صندوق از جمله مزایای بازنشستگی، از کار افتادگی، درمان، صندوق‌های وام و نظایر آن در مورد این کارکنان کمافی‌السابق ادامه خواهد داشت و تاکنون نیز تمامی تعهدات قانونی در این خصوص انجام گرفته است. وی با تأکید بر اینکه قانون کار و ضوابط حقوق و دستمزد آن به مراتب متعطف‌تر از ضوابط و مقررات دولتی است، اظهار داشت: استفاده از ظرفیت‌های قانون کار، امکان طراحی نظام‌های پیشرفته، ارتقای وضعیت کارکنان، رفع محدودیت‌های ضوابط دولتی (نظیر سقف حقوق، میزان عیدی سالانه، سقف پاداش پایان خدمت، یکسان بودن دریافتی در شمال و جنوب و غیره) را فراهم می‌آورد، اما با این وجود برخورداری از مزایای قانون کار برای کارکنان تابع صندوق بازنشستگی نفت کاملاً اختیاری است و کارکنانی که به هر دلیل مایل به اعمال قوانین و ضوابط اداری و استخدامی دولتی بر خود باشند، مشمول مزایای قانون کار نخواهند شد. وی افزود: اطمینان دارم با اطلاع‌رسانی و آگاسازی مناسبی که از طریق مدیران و واحدهای منابع انسانی شرکت‌های تابعه به عمل خواهد آمد، کارکنان عزیز و زحمتمش گروه صنایع پتروشیمی خلیج فارس خواهند توانست، با چشم باز و با آگاهی کامل تصمیم درست‌رادر مورد وضعیت خود بگیرند وی در مورد ادامه خدمات بهداشتی و درمان نفت به کارکنان نیز اظهار داشت: این خدمات کارکنان کسان‌کدام ادامه خواهد داشت و هیچ تغییری در آن به وجود نخواهد آمد.

برگزیده انرژی

وزیر نیرو خبرداد

خشکسالی، افزایش دما و ریز بارزه‌ها، سه عامل اصلی قطعی برق



وزیر نیرو، قانون بودجه ۱۴۰۰ را یکی از بهترین بودجه‌ها برای راهگشایی و گره گشایی در زمینه حل مشکلات مزمن برق دانست و گفت: استفاده از مکانیزم تبصره ۱۴ و همچنین تبصره ۱۵ باعث رهایی وزارت نیرو از منابع مالی در ریافتی از مردم و افزایش توان بازسازی سیستم‌های فرسوده شد. به گزارش اقتصاد سرآمد، رضا اردکانیان در نشست علنی مجلس شورای اسلامی به ارائه گزارشی درباره علت قطعی‌های مکرر برق پرداخت و گفت: یکی از بهترین بودجه‌های صنعت آب و برق، بودجه ۱۴۰۰ است، نه صرفاً به دلیل منابع مالی بودجه برای صنعت نیازمند برق و آب بلکه عمدتاً راهگشایی و گره گشایی جهت حل مشکلات مزمن صنعت برق دارد. وزیر نیرو و اضافه کرد: این بودجه باعث خلاصی یافتن وزارت نیرو و منابع مالی از دریافتی‌های مردم شد که با استفاده از مکانیزم تبصره ۱۴ صورت گرفت و یکی از دستاوردها بود؛ همچنین بند (هـ)، (ز) و (ط) تبصره (۱۵) باعث گره گشایی از حیث امکان توجه به بازسازی سیستم‌های فرسوده و دستیابی به منابع مالی مناسب جهت پرداختن به بهسازی‌ها بود که از این طریق در سال جاری ۱۰ هزار روستا بهسازی خواهند شد و تجهیز ۲۰ هزار شماراز نظر مولدهای خورشیدی نیز امکان‌پذیر می‌شود. وی با اشاره به سال آبی ۱۴۰۰-۱۳۹۹ که مهرماه سال گذشته آغاز شده و یکی از خشک‌ترین سال‌ها طی ۵۰ سال اخیر بوده است، عنوان کرد: در آبان ۹۶ که کار خودم را آغاز کردم، سال‌های ۹۷-۹۶ به عنوان دومین خشک‌ترین سال در ۵۰ سال اخیر بود. وی در ادامه با اشاره به وضعیت نیروگاه‌های برق آبی کشور عنوان کرد: حدود ۳۵۰۰ مگاوات کاهش ظرفیت تولید برق داشتیم، همچنین امسال با گرمای زودرس مواجه بودیم که باعث شد نیروگاه‌ها که توان خروجی متناسب با دما دارند با مشکلاتی مواجه شوند. اردکانیان ادامه داد: در ۲۹ اردیبهشت سال جاری ۵۳ هزار و ۸۰۰ مگاوات برق مصرف شد که این میزان در ۲۴ خرداد سال گذشته اتفاق افتاده بود و در سال ۹۸ در اول تیرماه بود و در سال ۹۷ نیز در ۹ تیرماه اتفاق افتاد، لذا گرمای زودرس باعث افزایش مصرف برق شد؛ چرا که مردم خیلی زودتر از گذشته از دستگاه‌های سرمایشی استفاده کردند. عضو کمیته دولت دوازدهم در ادامه با بیان اینکه طی امسال ۲۲،۵ درصد افزایش مصرف انرژی روزانه داشتیم، اظهار کرد: این میزان در اردیبهشت ۱۴۰۰ به نسبت سال ۹۸ و ۹۹ با ۱۷،۹ درصد افزایش روبرو بوده است.

کاهش پیدا کند و آنها گزینه دیگری برای انتخاب نداشته باشند، در نهایت انگیزه رقابت و سرمایه‌گذاری و بهره‌وری اقتصاد محلی آن منطقه و در نهایت اقتصاد ملی به تدریج کاهش پیدا می‌کند.

سلطانی خاطر نشان کرد: اگر نهاد رگولاتوری بود امضاهای طلایی وجود نداشته و انحرافی در اقتصاد به وجود نمی‌آمد و با افزایش گاز و بی‌گانه ارز و ظهور شرکت های شبه دولتی، رقابت پنهانی نیز شکل نمی‌گرفت.

با این تفاسیر، شورای اقتصاد نمی‌تواند در تمام زمینه‌ای انحصاری به صورت تخصصی وارد شود. از سال ۹۵ با هماهنگی وزارت نیرو و وزارت نفت پیشنهاداتی برای تشکیل نهادهای تنظیم‌گر به هیات دولت ارائه شد اما با مخالفت مواجه شد. مساله به مجلس منعکس شد و مجلس ۵۹ قانون را اصلاح و تکمیل کرده و دولت را موظف کرد که پس از پیشنهاد شورای رقابت مکلف است ظرف سه ماه ناه تنظیم‌گر ایجاد کند، اما این کار انجام نشد. در سال ۹۸ هم اقداماتی انجام و به دولت ارسال شد و باز هم به تصمیم مجلس موکول شد و در سال ۹۹ باز هم پیشنهادها به مجلس رفت. مطلب مکملی برای نهاد تنظیم‌گر بخش برق در نظر گرفته شده و به صورت تبصره پیشنهاد شده که مجلس به دولت اجازه دهد برای سایر نهادهای جز برق هم نهاد تنظیم‌گر مستقل بخشی ایجاد شود و این اجازه در کمیسیون تخصصی اصل ۴۴ و دولت در حال بررسی است.

بحث‌های انحصاری در بخش نفت و گاز، تأمین نفت و گاز صنایع، افزایش دکل‌های حفاری از سه به ۱۰، پیشانی به تأمین می‌شود احتیاج به تنظیم‌گری دارد. فرآورده‌هایی که خوراک صنایع پایین دستنی صنعت نفت و گاز و پتروشیمی را تشکیل می‌دهند و شبکه‌های انتقال و توزیع و اسکله‌های صادرات و واردات انحصاراتی است که باید تنظیم‌گری روی آنها انجام شود. در قوانین مختلف در کشور با تنظیم‌گری اختیارات مختلفی داده شده اما تأسیساتی با فضای اجرایی قانون اصل ۴۴ و فعالیت گسترده بخش خصوصی ندارد.

آثار رگولاتوری در اقتصاد نفتی

به گفته این فعال اقتصادی، آثار و ایرادات این کار هم به تدریج آشکار شد، از جمله اینکه منجر شد حقوق مصرف‌کننده صنایع نبود، قیمت‌ها به‌طر غیر قابل قبولی افزایش پیدا کند و رفاه صرف‌کنندگان آن خدمات

مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت

تأیید عملکرد پایدار نخستین الکتروپمپ ایرانی طرح کوره – جاسک



مدیر عامل شرکت مهندسی و توسعه نفت از راهاندازی تأیید عملکرد پایدار نخستین الکتروپمپ ۲۸ مگاواتی (TBB) ساخت ایران در طرح انتقال نفت خام کوره به جاسک خبر داد و گفت: این پمپ سائز بسیار بزرگ (Huge Size) و پیشرفته را به‌طور کامل شرکت‌های ایرانی ساخته‌اند و هم‌اکنون با شرایط پایدار در تلمبه‌خانه شماره ۲ در حال فعالیت است. به گزارش اقتصاد سرآمد از نفت ایران، تورج دهقانی درباره راهاندازی نخستین پمپ ایرانی تلمبه‌خانه شماره ۲ طرح انتقال نفت خام کوره به جاسک گفت: از آنجا که شاهد ساخت نخستین پمپ با این ویژگی‌ها از سوی سازندگان ایرانی بودیم، نگرانی‌هایی داشتیم که خوشبختانه عملکرد این پمپ اطمینان لازم را ایجاد کرده است. وی افزود: با توجه به اینکه شرایط عملیات آزمون ۲۰۰ هزار بشکه‌ای رزد، باید شرایط و تنظیمات آزمون برای الکتروپمپ تعریف می‌شد که در روزهای گذشته این اقدام‌ها انجام و این الکتروپمپ چند مرتبه آ آزمایش شد تا نسبت به کارایی و عملکرد صحیح آن اطمینان لازم حاصل شود، بر همین اساس آغاز به‌کار با ورود نفت خام در شرایط واقعی به‌خوبی انجام شد و هم‌اکنون شرایط به‌صورت عادی و در طیف استاندارد است.مدیر عامل شرکت متن از پیگیری‌ها و پشتیبانی‌های شبانه‌روزی وزیر نفت و مدیر عامل شرکت ملی نفت ایران از اجرای این طرح ملی با بهره‌مندی کامل از توان ایرانی، درباره شرایط الکتروپمپ در زمان آغاز عملیات گفت: در ساعات اولیه فشار ورودی و خروجی، حسگرهای لرزشی و دمایی شرایط عادی و استاندارد را در نمایشگرهای روی پمپ و الکتروموتور نمایش می‌دهند و لازم است این مسائل به‌دقت تحت کنترل باشد، هم‌اکنون شرایط عادی و استاندارد است. دهقانی با اشاره به اینکه هم‌اکنون نفت کوره از تلمبه‌خانه شماره ۲ عبور کرده و به سمت تلمبه‌خانه شماره ۳ در حرکت است، گفت: امیدواریم با حفظ شرایط کنونی به‌زودی شاهد بر شدن کامل خط لوله باقیم و احتمال دارد در چهار روز آینده، نفت به تلمبه‌خانه شماره ۳ برسد. وی درباره همکاری شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت در اجرای این پروژه گفت: با توجه به تجربه بالای این شرکت در راهاندازی مراکز انتقال نفت در سراسر کشور، همکاری دوسویه سبب نتیجه‌بخشی و سرعت و دقت اجرا و راهاندازی این تلمبه‌خانه‌ها شد.قاسم عرب‌پارمحمدی، مدیر عامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نیز با اشاره به انتقال نفت از کوره به سمت تلمبه‌خانه شماره ۳ تا نکیه به توان الکتروپمپ ایرانی گفت: برای بر شدن خطوط لوله و دریافت نفت در تلمبه‌خانه شماره ۳، هر الکتروپمپ روزانه ۱۲۵ تا ۱۳۰ هزار بشکه نفت پمپاژ می‌کند که هم‌اکنون نخستین الکتروپمپ در تلمبه‌خانه شماره ۲ آغاز به‌کار کرده‌است.

اخبار

تأکید بر توسعه روابط تجاری و گازی ایران و جمهوری آذربایجان

وزیر نفت در دیدار معاون نخست‌وزیر جمهوری آذربایجان بر توسعه روابط تجاری و گازی دو کشور تأکید کرد. به گزارش اقتصاد سرآمد، بیژن زنگنه در دیدار با شاهین مصطفی‌یف، معاون نخست‌وزیر آذربایجان که همراه با رئیس شرکت ملی نفت آذربایجان (سوکار) و هیئتی تجاری به ایران سفر کرده است، با تریک روز ملی آذربایجان گفت: روابط ایران و آذربایجان در همه زمینه‌ها در این سال‌ها به‌خوبی رشد کرده که نقطه اوج آن در بخش نفت، گاز و انرژی در توسعه میدان‌های مشترک در دریای خزر بوده است. وی ادامه داد: گرچه به‌دلیل فشارهای خارجی ناشی از تحریم هنوز نتوانستیم آن را عملیاتی کنیم، اما با توجه به نظر روابط رهبران دو کشور این کار عملیاتی خواهد شد. وزیر نفت همچنین بر توسعه روابط تجاری با جمهوری آذربایجان تأکید کرد. شاهین مصطفی‌یف، معاون نخست‌وزیر آذربایجان هم در این دیدار گفت: من با شما هم‌نظم که روابط ما در سال‌های اخیر توسعه یافته که این توسعه به‌دلیل اراده سیاسی رؤسای جمهوری دو کشور بوده است. وی افزود: برای ما بسیار اهمیت دارد که پس از فروپاشی شوروی روابط جمهوری آذربایجان و ایران توسعه یافته و ایران جزو شرکای عمده ما در مسائل متفاوت است. معاون نخست‌وزیر آذربایجان تصریح کرد: روابط دو کشور در زمینه‌های متفاوت و متنوع پیشرفت‌های قابل توجه و تنگاتنگی داشته است که با گفت‌وگوهای سازنده می‌تواند خود را نمایان کند. مصطفی‌یف اظهار کرد: یکی از این زمینه‌های همکاری در بخش نفت و گاز است که موفقیت‌هایی هم در آن حاصل شده، در زمینه همکاری‌های مشترک گاز هم سابقه زیادی داریم و از سال ۲۰۰۴ گاز مورد نیاز جمهوری خودمختار نخجوان از سوی ایران تأمین می‌شود که از این بابت قدردانی می‌کنیم.

افزایش تولید نفت سنتزی برای عبور از شرایط تحریم در خلیج فارس

مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران از بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه نفتی بسته در گستره عملیاتی این شرکت خبر داد و گفت: تولید نفت سنتزی با هدف مدیریت میعانات گازی در شرایط تحریم انجام شد. به گزارش اقتصاد سرآمد، نفت سنتزی ترکیبی است که به مشخصات خوراک اصلی پالایشگاه‌ها نزدیک است و به حجم خوراک موجود اضافه می‌شود و بر همین اساس به هر میزان که می‌توان نفت سنتزی تهیه و خوراک اصلی پالایشگاه‌ها اضافه کرد و هیچ محدودیتی در این زمینه وجود ندارد. سلمان‌زاده با ارائه گزارشی از وضع تولید شرکت، از اقدام جهادی شرکت نفت فلات قاره ایران در زمینه مدیریت میعانات گازی در شرایط تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چاه بسته، تزریق میعانات گازی در میدان سرش در مدت دو ماه برای شرایط خاص، ورود به مرحله پایلوت نود ذرات، پیشرفت تحریم و تولید نفت سنتزی در مدت ۴۵ روز به عنوان یک اقدام بزرگ‌سسته و تازه تمیزکن‌کار یاد کرد. مدیر عامل شرکت نفت فلات قاره ایران، بازگردانی تولید ۱۰۰ حلقه چ