

<div><div><span><span></span></span></div><div><span>اخبار</span></div></div>
---

فایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس:

**طرح وزارت نفت برای جمع آوری گازهای مشعل پشرفت‌های خوبی داشته‌است**
نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس گفت: وزارت نفت با فراهم کردن زمینه تکمیل و بهره‌برداری از طرح پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج‌فارس برای پایان سال جاری، در زمینه جمع‌آوری گازهای مشعل گام‌های موثری برداشته و پیشرفت‌های خوبی رقم زده است. حسین امیری خامکنای گفت: ۸ میلیارد دلار سرمایه‌گذاری برای جلوگیری از سوختن گازهای همراه در مشعل تا پایان برنامه ششم توسعه نیاز است، اگرچه به دلیل حریم، واردات تجهیزات این مهم با مشکل روبه‌رو شده است، وزارت نفت انگیزه بسیاری برای تحقق جلوگیری از سوختن گازهای مشعل دارد. وی افزود: براساس ماده ۱۲ قانون رفغ پروژه‌های تولید انرژی گازهای مشعل باید به بخش خصوصی واگذار شود. واگذاری هرچه بیشتر این موضوع به بخش خصوصی می‌تواند بسیاری از مشکلات را برطرف کند. نایب رئیس کمیسیون انرژی مجلس شورای اسلامی ادامه داد: البته هم اکنون دست‌ورعمل‌های کاری حفاظت از محیط زیست در پروژه‌های تولید ملی نفت ایران با هدف پیاده‌سازی و رعایت الزام‌های زیست‌محیطی حین مراحل ساخت‌وساز، حفاری و بهره‌برداری از تاسیسات تولیدی و پشتیبانی و پایش وضع محیطی و گزارش‌دهی مقدار آلاینده‌های هوا به خوبی اجرا می‌شود.خامکنای تصریح کرد: بهره‌برداری از طرح‌های بازیافت گازهای مشعل در پالایشگاه‌های مناطق نفت‌خیز جنوب کشور نه تنها از سوختن و تخلیه حجم بسیاری از گازهای مشعل و تخلیه آن در محیط جلوگیری می‌کند، بلکه ارزش افزوده قابل توجه نیز در پی دارد. وی گفت: طبق برنامه قرار است پروژه پالایشگاه گاز بیدبلند خلیج‌فارس به‌عنوان یکی از طرح‌های مهم و بزرگ جلوگیری از سوختن گازهای مشعل امسال به بهره‌برداری برسد.

مدیرعامل شرکت متن:

**فاز نخست طرح توسعه میدان نفتی آذر امسال تکمیل می شود**

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه نفت گفت: با تکمیل فاز نخست توسعه میدان نفتی آذر تا پایان امسال، تولید روزانه نفت این میدان به ۶۵ هزار بشکه در روز می‌رسد.

به گزارش شرکت متن، تورج دهقانی در بازدید از طرح توسعه میدان آذر، با بیان این مطلب افزود: توسعه این میدان طی ۲ سال گذشته، تولید نفت قابل‌قبولی برای کشور به دنبال داشته است و امیدواریم با افزایش تولید تا پایان سال، بر میزان این ارزش‌افزینی افزوده شود. وی گفت: حدود ۱۸ حلقه چاه تولیدی میدان نفتی آذر تقریباً آماده تولید است که با تکمیل واحد فرآورش مرکزی، این افزایش تولید محقق می‌شود.

به گفته دهقانی، مقرر شده است که بر اساس یک برنامه زمانبندی مشخص، واحدهای مختلف مرکز فرآورش بنا به اولویت به مرحله تکمیل و بهره برداری برسند. وی افزود: بکارگیری حداکثری توانمندی نیروهای بومی و بین‌المللکار داخلی و استفاده از تولیدات داخلی، ازجمله الزاماتی است که در توسعه این میدان مشترک مدنظر قرار دارد. بر اساس این گزارش، دهقانی در سفری دو روزه که هفته گذشته انجام شد، از چاه شماره ۱۸، واحد تولید هوا، واحد تولید نیتروژن، واحد تزریق مواد شیمیایی از خام، پکیچ آب مقطر و همچنین ردیف نفت فرآورشی ۱ و ۲، اتاق کنترل، مرکز فرآورش (CPF) و بخش آتش‌نشانی طرح توسعه میدان نفتی آذر بازدید و از تلاش کارکنان شاغل در این طرح به‌ه ویژه آتش‌نشانان طرح قدردانی کرد.

در نیمه نخست امسال انجام شد:

**توزیع ۵۷ میلیون لیتر نفت گاز یورو ۴ در استان زنجان**

مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زنجان از توزیع بیش از ۵۷ میلیون لیتر نفت‌گاز یورو ۴ در نیمه نخست امسال در سطح استان زنجان خبر داد.

به گزارش شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه خبیبی گفت: این مقدار نفت‌گاز یورو ۴ همسو با تمهدهای زیست‌محیطی وزارت نفت و ارتقای خدمات‌رسانی به مشتریان عرضه شده است.

وی با اشاره به عرضه نفت‌گاز یورو ۴ در مسیر جاده‌های تدارکاتی استان گفت: اهتمام شرکت پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زنجان به افزایش تعداد جایگاه‌های عرضه کننده این فرآورده است. مدیر شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی منطقه زنجان ابراز امیدواری کرد: با تمهیدات اتخاذ شده برای افزایش تعداد جایگاه‌های عرضه‌کننده نفت‌گاز یورو ۴، عرضه مدرسی‌ف نفت‌گاز یورو در جایگاه‌های عرضه استان در آینده نزدیک محقق شود. به گزارش شانا، شرکت پخش فرآورده های نفتی منطقه زنجان از سال ۱۳۶۶ فعالیت خود را آغاز و فعالیت‌های سوخت‌رسانی به بخش‌های مختلف را در قالب سه ناحیه مرکزی، اهر و خدابنده (قیدار) ساماندهی کرده است.

**صادرات فر آورده‌های نفتی، منوط به ارائه گواهی معتبر از منشاء تولید آن‌ها شد**
با تصمیم دولت، صادرات کلیه فرآورده‌های نفتی، انواع مشتقات نفتی و محصولات نهایی آن‌ها که تحت شماره تعرفه‌های مربوط به فصل (۲۷) کتاب مقررات صادرات و واردات، صورت می‌گیرد، منوط به ارائه گواهی معتبر از منشاء تولید آنها شد. بر همین اساس، هیات وزیران در جلسه سی و یکم شهریور ۱۳۹۸ به پیشنهاد وزارت نفت و به استناد اصل ۱۳۸ قانون اساسی جمهوری اسلامی ایران، صادرات همه فرآورده‌های نفتی، انواع مشتقات نفتی و محصولات نهایی آنها که تحت شماره تعرفه‌های مربوط به فصل (۲۷) کتاب مقررات صادرات و واردات، صورت می‌گیرد (زنج تعرفه‌های شماره ۲۷۰۱ الی ۲۷۰۶۰۰۰ و ۲۷۰۶۰۰۰۰ تا ۲۷۰۶۰۰۰۰۰ و نیز تعرفه‌های شماره ۲۷۰۱۰۰۰-۲۷۰۲۰۰۰-۲۷۰۳۰۰۰-۲۷۱۰-۲۷۱۱-۲۷۱۲-۲۷۱۳-۲۷۱۴-۲۷۱۵) را منوط به ارائه گواهی معتبر از منشاء تولید آنها حسب مورد کرد. براساس این مصوبه، منشاء‌های مجاز تولید کالاهای یادشده، توسط وزارت نفت به گمرک جمهوری اسلامی ایران اعلام می‌شود و گمرک مکلف به رعایت آن است.

**سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی:**

# سبد محصولات پتروشیمی متنوع می‌شود



رخ می‌دهد که با تحقق آن ظرفیت تولید کحصولات پتروشیمی به سالانه ۱۳۳ میلیون تن خواهد رسید.

سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به اینکه تنوع محصولات پتروشیمی پس از گودرزی‌فراهانی افزون بر دریافت

## دولت تدبیر و امید بیش از ۱۰ هزار روستا را به شبکه آب وصل کرد

وزیر نیرو گفت: ۱۰ هزار و ۳۳۶ روستا در دولت تدبیر و امید به شبکه آب‌رسانی متصل شد و در پایان امسال نیز یک هزار و ۳۳۹ روستای دیگر به شبکه پایدار آب متصل خواهد شد.

رضا اردکانیان روز شنبه در این بهره برداری از طرح‌های آب‌رسانی شهری و روستایی شهرستان‌های کهگیلویه وچرام افزود: با همت و همکاری نیروهای جهادی دولت تا پایان دولت تدبیرو امید آب‌رسانی به ۲ هزارو ۵۰۰ روستای دیگر نیز برنامه ریزی شده است.

وی در ادامه عنوان کرد: از هفته آینده کمپین الف ، ب ایران با عنوان آب برق در سراسر ایران آغاز خواهد شد.

اردکانیان بیان کرد: با اجرای این طرح هر هفته یک طرح در زمینه‌های مختلف نیروگاه، سد، شبکه‌های بزرگ آبیاری، تصفیه خانه‌ها، موج‌عوارهای آب‌رسانی روستایی و نیروگاه‌های خورشیدی افتتاح و کلنگ زنی خواهد شد: با اجرای این طرح ۳۰ روستای کشور از آب آشامیدنی سالم بهره منند خواهند شد.

وزیر نیرو استان کهگیلویه ویوپویراحمد را یک از استانهای درحال توسعه دانست و گفت: بهره برداری و کلنگ زنی از ۴۷ طرح در حوزه آب‌رسانی و برق رسانی در یک روز نشانگر روند روبه رشد این استان است. اردکانیان تصریح کرد: برای شتاب بخشی در توسعه این استان به زودی عملیات اجرایی ۷۰ طرح در بخش های مختلف با اعتباری بیش از ۸۳ هزار و ۲۴۰ میلیارد ریال آغاز خواهد شد. وزیر نیرو دیروز شنبه به منظور افتتاح و کلنگ زنی چندین طرح در حوزه های آب و برق و بازدید و بررسی وضعیت این صنعت به کهگیلویه و بویراحمد سفر کرده است.

**سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی:**

# سبد محصولات پتروشیمی متنوع می‌شود

خوراک از بالادست و تکمیل زنجیره و جلوگیری از خام‌روشی، برای متنوع کردن سبد محصولات صنعت پتروشیمی و تکمیل زنجیره ارزش نیز گام برمی‌دارد.

وی با اشاره به اینکه تعداد محصولات اصلی تولیدی ۹۰ محصول کنونی به ۱۰۵ محصول در پایان سال ۱۴۰۴ می‌رسد، گفت: با متنوع کردن محصولات سبد پتروشیمی، مواد اولیه مورد نیاز صنایع پایین‌دست پتروشیمی نیز تأمین می‌شود و به نیاز داخل به بعضی از محصولات مانند اولپولینتریل که هم‌اکنون وارد می‌شود، تأمین خواهد شد.

سرپرست مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به برنامه‌های این شرکت برای مجتمع‌های پتروشیمی، گفت: ۲ برنامه برای مجتمع‌های پتروشیمی در دستور کار است؛ نخست تلاش می‌شود تولید مجتمع‌ها به ظرفیت اسمی برسند، دو اینکه از طرح‌های توسعه‌ای و ساخت واحدها بالا را در داخل تولید کرد. شرکت گودرزی‌فراهانی تصریح کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزون بر دریافت

پتروشیمی افزایش قابل ملاحظه‌ای خواهد داشت، ادامه داد: تأمین نیاز داخل در اولویت شرکت ملی صنایع پتروشیمی است و پس از تحقق این چشم‌ها می‌توان محصولات وارداتی با مصرف بالا را در داخل تولید کرد.

گودرزی‌فراهانی تصریح کرد: شرکت ملی صنایع پتروشیمی افزون بر دریافت

## بازگشت به تولید حدا کثری نفت در بازه زمانی کوتاه‌ی ممکن است

مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب گفت: با اجرای اولویت‌های تعریف شده در برنامه تعمیرات اساسی شرکت در ماه‌های اخیر، این شرکت برای رسیدن به تولید

حداکثری نفت در کوتاه‌مدت آمادگی دارد.

به گزارش شرکت ملی نفت ایران، احمد محمدی با بیان این مطلب، بر لزوم سرمایه‌گذاری برای اجرای پروژه‌های جمع‌آوری گازهای همراه تأکید کرد و گفت: هم‌اکنون قرارداد با هل‌دینگ خلیج فارس و پتروشیمی مارون برای جمع‌آوری گازهای مشعل ظرف کمتر از سه سال در حال انجام است که بخشی از عملیات اجرایی آن بر اساس برنامه زمانبندی آغاز شده است.

وی ادامه داد: با اجرای این قرارداد، از سوزاندن روزانه افزون بر ۷۶۰ میلیون فوت مکعب (معادل ۲۲ میلیون مترمکعب) گاز در مناطق گچساران، آغاچاری، مارون و کارون جلوگیری و افزون بر ایجاد ارزش افزوده برای کشور، از آلودگی محیط زیست جلوگیری می‌شود.

به گفته مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، اجرای طرح‌های جلوگیری از سوزاندن گازهای همراه حتی در میدان‌های کوچکی که امکان احداث تاسیسات جمع‌آوری هم ندارند، در دستور کار است و بهسوزی مشعل‌ها نیز در نقاطی که مجاور مناطق مسکونی هستند آغاز شده است.

محمدی گفت: در منطقه مسجدسلیمان نیز توافق‌هایی با شرکت پتروپالایش بختیاری برای جمع‌آوری گازهای همراه شده است که امیدواریم این توافق به مرحله امضای قرارداد برسد.

# پایان قاچاق سوخت با اجرای به موقع طرح کارت سوخت خودرو



نماینده سابق ایران در اوپک بیان کرد: افرادی که طبق گذشته بنزین مصرف می کردند همچنان مصرف کننده هستند و افرادی که بی رویه بنزین مصرف می کنند باید هزینه آن را پرداخت کنند، اینگونه از قاچاق بنزین جلوگیری می‌شود و به اقتصاد کشور کمک زیادی می‌کند.

این کارشناس اقتصاد انرژی با اشاره به رقم قاچاق، گفت: میزان قاچاق، رقمی بسیار قابل توجهی است که عمده ترین دلیل آن قیمت بسیار ارزان آن است، به طور مثال بنزین و گازوئیل با زحمات زیادی ساخته می شود اما برای اینکه به مردم فشار نیاورد با قیمت‌های مناسبی عرضه داده می شود.

## شایعه آلودگی بنزین از کجا آب می خورد؟

PPM بنزین تولیدی در ستاه خلیج فارس ۰.۵ PPM است و زمانی که بنزین تولید شده در سایر پالایشگاه‌ها مخلوط می‌شود از ۵۰ PPM پایین‌تر می‌آید. رئیس سازمان ملی استاندارد ایران نیز با بیان اینکه سازمان ملی استاندارد فارغ از هر گونه ملاحظات سیاسی، قیمتی و غیره با قدرت پیگیری این موضوع را در دستور کار دارد، تأکید کرد: در سال‌های گذشته این سازمان خود یکی از شاکیان کیفیت بنزین بود، اما آزمایش‌ها نشان داده میزان گوگرد در بنزین حتی پایین‌تر از حد استاندارد بوده و کاهش تعداد روزهای با هوای ناسالم در تهران گواهی بر این موضوع است.

همچنین عیسی کلانتری، رئیس سازمان حفاظت از محیط زیست در پاسخ به این‌ها تأکید کرده که میزان گوگرد بنزین در تهران از حد استاندارد نیز پایین‌تر است و کیفیت بنزین در این زمینه مشکلی ندارد. چرا ناگهان گوگرد بنزین مهم شد پس چرا ناگهان موضوع گوگرد بنزین مهم شد؟ آن هم در روزهایی که به اذعان سازمان های مربوطه از شرکت کنترل کیفیت هوا شهرداری تهران و سازمان محیط زیست و استاندارد، تعداد روزهای سالم در تهران افزایش داشته است.

وزیر نفت نیز پیش از این گفته بود که در این دولت درباره کمیته و کیفیت بنزین تلاش فراوان شده و اکنون بنزین تولیدی ما یورو ۴ است و کاهش روزهای آلوده در سال گذشته نیز این ادعا را تایید می‌کند.

می‌توان رد این ماجرا را در نامه مدیرعامل ایران خودرو دیزل به معاون اول رئیس‌جمهوری برای درخواست لغو الزام استفاده از فیلترهای جذب دوده در کامیون‌ها جستجو کرد.

مدیرعامل ایران خودرو دیزل در این نامه آورده که استفاده از فیلتر جذب دوده در کامیون‌ها، بدون تأمین سوخت با کیفیت و استاندارد، بی‌فایده و باعث هدرروی ارز کشور می‌شود زیرا گوازوئیل تولید شده استاندارد نیست و به علت غیر استاندارد بودن سوخت، فیلتر جذب دوده در زمان کم از کار می‌افتد و بطور خودکار هزینه ارزی آن دور ریخته می‌شود. با این حال وی در حالی میزان PPM گازوئیل در جایگاه‌های مختلف را از ۴۶ تا ۶ هزار عنوان می‌کند که سازمان استاندارد و شرکت پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، میزان گوگرد گازوئیل را همواره پایین‌تر از ۵۰ PPM اعلام می‌کنند.

بر اساس اعلام شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی، گوگرد گازوئیل توزیعی در تهران بین ۳۰ تا ۳۵

قابل مقایسه نیست. مدیر سابق امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران بیان کرد: ارائه بنزین با کارت سوخت از مصرف بی رویه آن جلوگیری می کند و حتی مصرف بنزین نیز بهینه و محدود می شود، ضمن اینکه با این کار از قاچاق بنزین می توان جلوگیری کرد.

به گفته خطیبی، اکنون مقدار زیادی از مصرف بی رویه در راه قاچاق هدر می رود که آن هم به دلیل اختلاف قیمتی است که بین کشور ما و کشور همسایه وجود دارد، یعنی انرژی کشورمان به راحتی قاچاق می شود، بنابراین مصرف بهینه و کنترل مصرف بدون اینکه از نظر قیمت به مردم فشار بیایورد باعث می شود که جلوی قاچاق هم گرفته شود. مشکلی در روند سوخت گیری وجود

یکشنبه ۱۴ مهر ۱۳۹۸ شماره ۲۵۶۰

Asre Resanah Newspaper

<div><div><span><span></span></span></div><div><span>اخبار</span></div></div>
---

در نیمه نخست امسال انجام شد

## تحقق ۱۰۳ درصدی برنامه تولید تکلیفی در نفت و گاز گچساران

مدیرعامل شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران گفت: در نیمه نخست امسال، برنامه تولید چاه‌های نفت و گاز این شرکت به میزان ۱۰۳ درصد محقق شد.

به گزارش شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب، هوشنگ صیدالی در نشست پرس‌بینی بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز شرکت بهره‌برداری نفت و گاز گچساران با بیان این مطلب افزود: راه‌اندازی پنج حلقه چاه توسعه‌ای، راه‌اندازی هفت حلقه چاه تعمیریی، راه‌اندازی و افزایش دبی چاه‌های موجود با اقدام‌های ترمیمی، پنج مورد رفع نارسایی و ۹ مورد آزمایش، دو تميزسازی با دستگاه تفکیک‌گر (MOT و MOS)، ۴۲۰ مورد بررسی و بازدید فنی از چاه‌ها، ۱۴ مورد برنامه تعمیر چاه‌ها با دکل و ۶۵ مورد تهیه برنامه تعمیر چاه‌ها با دستگاه لوله مغزی سباز از مهمترین اقدام‌های این شرکت در نیمه نخست امسال است. وی همچنین گزارشی از آخرین وضع طرح‌های عمرانی این شرکت در حوزه راهسازی و ساخت مراکز درمانی در گستره عملیاتی شرکت نفت و گاز گچساران ارائه داد. در این نشست درباره پیش‌بینی تولید نیمه دوم سال و بررسی شرایط مخازن و پروژه‌های مرتبط با تولید شرکت نفت و گاز گچساران نیز بحث و تبادل نظر شد.

احمد محمدی، مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز‌جنوب نیز در این نشست، مهمترین هدف از برگزاری نشست بهره‌دهی چاه‌های نفت و گاز در محل شرکت‌ها را توجه و اهتمام ویژه به مناطق عملیاتی عنوان کرد و گفت: کارکنان مناطق عملیاتی در صف نخست جبهه پشتیبانی تولید هستند و توجه به این نیروها و بررسی مشکلات و موانع پیش روی آنها ضروری است.

وی به طرح ملی ۲۸ مخزن در گستره عملیاتی مناطق نفت‌خیز‌جنوب اشاره کرد و گفت: ۱۱ بسته از این طرح در شرکت نفت و گاز گچساران اجرا می‌شود. مدیرعامل شرکت ملی مناطق نفت‌خیز‌جنوب اقدام‌ها در زمینه استفاده از دمولسفاپیر در سطح این شرکت را رضایت‌بخش عنوان کرد و گفت: این اقدام‌ها افزون بر افزایش کیفیت نفت خام، صرفه‌جویی اقتصادی قابل‌توجهی نیز به همراه داشته است. محمدی از مجتمع گچساران ۲ نیز بازدید و در جریان بازدید تأکید کرد: باید برای کارکنان شاغل در مناطق عملیاتی بیش از گذشته امور کارکنان، اداری، خدماتی و سطح آموزش بهبود یابد تا این نیروها با میل و رغبت بیشتری به فعالیت در این حوزه ادامه دهند.

مقام مسئول:

## انتقال آب بدون در نظر گرفتن مدیریت مصرف رواج بد مصرفی است

مدیرکل دفتر حفاظت و بهره برداری منابع آب زیرزمینی شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت:انتقال آب بدون در نظر گرفتن مدیریت مصرف رواج بد مصرفی است. سید محمدعلی مظفوی در گفت و گوی اختصاصی با خبرنگار اقتصادی ایرنا افزود: تا زمانی که مصرف آب بهینه سازی نشده باشد و تداوم روش‌های غلط و تأمین آب از هرجایی صورت گیرد، صحیح نیست.

وی افزود: انتقال آب ازخلیج فارس باید ارزیابی شود که با چه قیمتی صورت گیرد و فاکتورهای آن چیست؟ اینکه انتقال آب از یک حوضه به حوضه ای دیگر صورت گیرد درجای خود پذیرفته است، اما باید مشخص شود انتقال آب به چه میزان انجام می شود و در واقع به چه قیمتی صورت می گیرد. مظفوی اضافه کرد: امروزه در سطح جهان ابتداء برای برطرف کردن هدر رفت آب، بد مصرفی و سوء مصرف آب اقدام شود و در آخر چنانچه نتیجه ای حاصل نشد، برای انتقال آب اقدام شود. در کشورهم باید ابتداء بر مدیریت مصرف صحیح و جلوگیری از هدر رفت آب تأکید شود، سپس اقدام های دیگری به اجرا گذاشته شود. مدیرکل دفتر حفاظت و بهره برداری منابع آب زیرزمینی شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: اکنون باید دید در مناطقی که قرار است انتقال آب انجام شود، بد مصرفی‌ها اصلاح شده و برای تحقق این مهم، مدیریت مصرف صحیح باید پیاده شود و نیز هدر رفت آب مورد ارزیابی قرار گیرد، وی خاطرنشان ساخت: تازمانی که این امور محقق نشده، انتقال آب، مصرف بیشتر را دامن خواهدزد و این درست نیست. مظفوی افزود، براساس مصوبه‌های شورای عالی آب، صنایع می‌بایست از پساب و آب متصفی‌شده برای فعالیت‌های صنعتی خود بهره گیرند نه آنکه برای آنها به هرقیمتی انتقال آب انجام شود.

این مقام مسئول یادآور شد: زاین تا ۱۲ بار از آب استفاده مجدد دارند و در ایران می توان این طرح را در سراسر کشور به اجرا گذاشت و ازنتایج آن استفاده کرد و بهتر است به جای انتخاب کارآسان کاردرست را انجام داد. وزارت نیرو در تلاش است کار انتقال آب از خلیج فارس به خراسان های جنوبی، مرکزی و شمالی و استان سمنان را به مرحله اجرا در آورد.

## پتروشیمی هگمتانه نیمه اول سال آینده به بهره برداری می رسد

مدیرطرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی با اشاره به آخرین وضعیت پتروشیمی هگمتانه همدان گفت: در نیمه اول سال آینده بخش نخست این مجتمع پتروشیمیایی به بهره برداری می‌رسد. علی محمدبساق وزیر مدیرطرح های شرکت ملی صنایع پتروشیمی در رابطه با آخرین وضعیت پتروشیمی هگمتانه و این سبنای همدان گفت: با جلساتی که در ۶ ماه گذشته داشتیم و با هماهنگی که با سازمان خصوصی صورت گرفت به دلیل آنکه ۳۰ درصد سهام آن متعلق به شرکت ملی صنایع پتروشیمی است داریم که زودتر این پروژه به پایان برسد. بساق زاده افزود که در نظر گرفتن این موضوع از بهمن ماه سال گذشته پروژه با حضور پیمانکاران فعال شد و قطعات مورد نیاز در حال تأمین است و شرکت ملی صنایع پتروشیمی نیز از مجتمع حمایت می‌کند و نخست پیش‌بینی در نیمه اول سال آینده بود، با توجه آن که سه‌ماهه پایانی برای می‌رسد، وی تصریح کرد: این طرح از این جهت دارای اهمیت است که می‌تواند گریدهای مورد نیاز محصولات پزشکی را در کشور تولید کند که با ورود این مجتمع حجم گسترده‌ای از نیاز کشور به مواد اولیه تولید محصولات پزشکی برطرف می‌شود. وی با اشاره به آخرین وضعیت پتروشیمی این سبنای همدان گفت: با تلاش هایی که انجام شد بیسیک این مجتمع از شرکت شل گرفته شد و به دنبال این هستیم که سهامداران هرچه سریعتر بایبند و کار را انجام دهند.