



اخبار



پیش بینی میزان مصرف گاز تا ۵۵۰ میلیون متر مکعب در روزهای آینده

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز کشور گفت: باتوجه به موج بارندگی جدید در کشور پیش بینی میزان مصرف گاز عدد ۵۵۰ میلیون متر مکعب است.

سعید عقلی مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز کشور در گفت و گو با خبرنگار باشگاه خبرنگاران گفت: در حال حاضر میانگین مصرف بالغ بر ۵۰۰ تا ۵۵۰ میلیون مترمکعب است. او گفت: زمانی که بارندگی داریم میزان مصرف گاز کمتر است ولی اگر سرما و برف در کشور فراگیر شود بالطبع میزان مصرف افزایش خواهد یافت، روزهای تعطیل نیز میزان مصرف گاز در کشور با توجه به تعطیلی ادارات کمتر است.

عقلی افزود: میزان مصرف گاز در بخش خانگی، تجاری و صنایع غیرعمده در روز گذشته ۵۲۵ میلیون مترمکعب بوده است و استان های اصفهان، تهران، شمالی و خراسان رضوی بیشترین مصارف را دارا هستند.

او بیان کرد: در حال حاضر پیک مصرف گاز را نادریم و شبکه گاز کشور در حالت نرمال قرار دارد، امسال هم خوشبختانه باتوجه به سرمای هوا، قطعی گاز گزارش نشده است. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران در پاسخ به سؤالی مبنی بر قطعی گاز جایگاه های سی ان جی گفت: خوشبختانه قطعی جایگاهی نداریم و تماماً در مدار هستند، فقط در هفته های گذشته به علت پیک مصرف قطع بود که همگی وصل هستند.

بهره برداری از ۱۲ هزار میلیارد تومان پروژه فاضلاب تهران

مدیرعامل شرکت فاضلاب شهر تهران از افتتاح سومین نیروگاه حاصل از تصفیه فاضلاب شهری در غرب تهران خبر داد و گفت: بهره برداری از ۷ پروژه بزرگ فاضلاب تهران با اعتباری بالغ بر ۱۲ هزار میلیارد تومان به زودی انجام می شود. عباسعلی مضرزاده از تولید برق از طریق گاز حاصل از تصفیه فاضلاب خبر داد و گفت: شرکت فاضلاب شهر تهران به عنوان نخستین و تنها مجموعه در کشور است که از تصفیه فاضلاب برق تولید می کند. وی ادامه داد: مدت ۱۲ سال است که یک نیروگاه ۵ مگاواتی به طور مستمر در مدار بهره برداری قرار دارد، برق تولید می کند و برق موردنیاز تصفیه خانه از طریق فرایند تصفیه فاضلاب تأمین می شود.

مدیرعامل فاضلاب تهران خاطر نشان کرد: اگر این اقدام انجام نمی شد، می توانست همانند پالایشگاه ها و کارخانجاتی که دودکش دارند و برخی از آلاینده ها را در هوا منتشر می کنند، منشأ آلودگی هوا باشد. این در حالی است که علاوه بر تصفیه فاضلاب، از گاز حاصل از تصفیه خانه ها، برق به شکل مستمر تولید می شود.

مضرزاده به افتتاح دومین نیروگاه در اوایل سال ۱۴۰۲ با حضور وزیر نیرو اشاره کرد و گفت: سومین نیروگاه حاصل از تصفیه فاضلاب شهری در تصفیه خانه فاضلاب غرب تهران با ظرفیت اسمی ۲۰۷ مگاوات هم اکنون آماده افتتاح است.

سرمایه گذاری در ظرفیت پالایش نفت جهانی

جدیدترین پالایشگاه در امریکا، پالایش تگزاس اینترنشنال ترمینالز به ظرفیت ۴۵ هزار بشکه در روز در چنل ویوی تگزاس است که فعالیتهش را در فوریه سال ۲۰۲۲ آغاز کرد. با این حال، جدیدترین پالایشگاه با ظرفیت واحد پایین دستی قابل توجه، تأسیسات شرکت مارتون در کری ویل لوئیزیانا است. این تأسیسات در سال ۱۹۷۷ با ظرفیت اولیه ۲۰۰ هزار بشکه در روز ساخته شد و تا اول ژانویه سال ۲۰۲۳، ظرفیت پالایش ۵۹۶ هزار بشکه در روز را داشت؛ البته پالایشگاه های فعلی هم از طریق ارتقا یا ساخت جدید، به ظرفیت پالایش خود اضافه کرده اند.

با این حال، این چین است که بیشترین رشد ظرفیت پالایش نفت را در میان هر منطقه ای در جهان دارد. سرمایه گذاری چین در افزایش ظرفیت پالایش در سال ۲۰۱۹، ۲۱ میلیارد دلار رسید. با توجه به اینکه چین، خانه بزرگترین شرکت نفت و گاز جهان از نظر درآمد است، این موضوع نباید مایه تعجب باشد. سینوپک در سال ۲۰۱۸، حدود ۴۳۲.۵ میلیارد دلار درآمد داشت در حالی که پتروچاینا که رقیب چینی این شرکت است، با ۲۴۷.۷ میلیارد دلار درآمد، در رتبه سوم قرار گرفت.

ظرفیت پالایشگاه نفت در اروپا و کشورهای مشترک المنافع مستقل در سال ۲۰۲۲، حدود ۲۳ میلیون بشکه در روز بوده است که کاهش اندکی در مقایسه با سال قبل داشت. در طی دوره مورد نظر، ظرفیت بیش از ۱.۵ میلیون بشکه در روز کاهش یافته است. صرف نظر از پرداختن بیشتر به نمونه های دیگر پالایشگاه سازی در سایر کشورها اما واقعیت این است که ناترازی در سوخت محصول تغل زنگنه وزیر نفت در دولت قبل است، چراکه اعتقادی به ساخت پالایشگاه نداشت. محمدعلی قدیری کارشناس انرژی گفته است که ایران با وجود برخورداری از منابع غنی نفتی و سابقه طولانی در زمینه استخراج نفت، هنوز در حوزه پالایش با نقطه ایده آل فاصله دارد، این عقب ماندگی را می توان از سهم پایین ایران در زمینه پالایش نفت نسبت به ظرفیت تولید مشاهده کرد و افزوده که در حال حاضر ظرفیت پالایشی دنیا به بیش از ۱۰۰ میلیون بشکه در روز رسیده، در حالی که ظرفیت پالایشی ایران روزانه با احتساب نفت خام و میعانات گازی تنها حدود ۲۰۲ میلیون بشکه است. در قانون برنامه ششم توسعه در نظر گرفته شده بود به طوری که در بند «الف» ماده ۴۴ این قانون آمده است: «دولت مکلف است به منظور افزایش ارزش افزوده انرژی و تکمیل زنجیره ارزش در طول اجرای قانون برنامه اقدام های زیر را انجام دهد: تسهیلات لازم برای ایجاد ظرفیت پالایش مقدار دو میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز نفت خام و میعانات گازی با ضرب پپچیدگی بالا توسط بخش غیردولتی را به نحوی برنامه ریزی و اجرا کند تا ترکیب تولید فرآورده آنها اساساً به محصولات سبک تر و میان تقطیر اختصاص یابد و سهم نفت کوره در الگوی پالایش از ۱۰ درصد بیشتر نشود.» وی ادامه داد: مدت ۱۲ سال با وجود اینکه یکی از بزرگترین دارندگان ذخایر نفتی دنیا است، سهمی حدود ۲ درصد از ظرفیت پالایشی دنیا را به خود اختصاص داده است که نسبت به میزان منابع نفتی موجود در کشور، سهمی بسیار اندک و محدود است.



عکس: شانا

پافشاری وزیر نفت دولت قبل بر ادامه مسیر اشتباه

ظرفیت پالایشی دنیا به بیش از ۱۰۰ میلیون بشکه در روز رسیده، در حالی که ظرفیت پالایشی ایران روزانه با احتساب نفت خام و میعانات گازی تنها حدود ۲۰۲ میلیون بشکه است



بیژن نامدار زنگنه به تازگی اعلام کرده است

که در ۵۰ سال اخیر هیچ کشوری در حوزه پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نکرده زیرا توجه اقتصادی

کم است!

برنامه مدرن سازی باپکو (BAPCO)

با مجموع بودجه ۶ میلیارد دلار، برنامه مدرن سازی باپکو، یکی از بزرگترین پروژه ها در تاریخ بحریں و بزرگترین سرمایه گذاری سرمایه در تاریخ ۹۰ ساله باپکو است. هدف از این پروژه، افزایش ظرفیت پالایش تنها پالایشگاه نفت بحریں به ۳۶۰ هزار بشکه در روز از ظرفیت فعلی ۲۶۷ هزار بشکه در روز از طریق نوسازی تأسیسات فرسوده است.

میدان خشکی در ابوظبی استخراج کرده است. به محض تکمیل، پروژه انعطاف پذیری نفت، به این شرکت اجازه خواهد داد حداکثر تا ۴۲۰ هزار بشکه در روز گریدهای نفتی سنگین تر و ترش تر را پالایش کند.

این گریدها شامل نفت آپراکوم است که از میدان فراساحلی ابوظبی استخراج می شود و همچنین بیش از ۵۰ نوع دیگر که از سراسر دنیا تأمین می شوند.

این پروژه به فعالیت های ادنوک، ارزش قابل ملاحظه ای اضافه خواهد کرد. ظرفیت افزوده شده، به این غول انرژی دولتی اجازه می دهد رویکرد مقرون به صرفه و بازار محوری برای خوراک منتخب، در پیش بگیرد. همچنین حجم بیشتری از گریدهای نفتی گران قیمت موربان را برای صادرات، آزاد می کند.

برنامه مدرن سازی باپکو (BAPCO)

با مجموع بودجه ۶ میلیارد دلار، برنامه مدرن سازی باپکو، یکی از بزرگترین پروژه ها در تاریخ بحریں و بزرگترین سرمایه گذاری سرمایه در تاریخ ۹۰ ساله باپکو است. هدف از این پروژه، افزایش ظرفیت پالایش تنها پالایشگاه نفت بحریں به ۳۶۰ هزار بشکه در روز از ظرفیت فعلی ۲۶۷ هزار بشکه در روز از طریق نوسازی تأسیسات فرسوده است.

این پروژه به فعالیت های ادنوک، ارزش قابل ملاحظه ای اضافه خواهد کرد. ظرفیت افزوده شده، به این غول انرژی دولتی اجازه می دهد رویکرد مقرون به صرفه و بازار محوری برای خوراک منتخب، در پیش بگیرد. همچنین حجم بیشتری از گریدهای نفتی گران قیمت موربان را برای صادرات، آزاد می کند.

پالایشگاه های رأس تنوره و ریاض آرامکو

عربستان سعودی در ۱۰ سال گذشته، در سه پالایشگاه جدید چند میلیارد دلاری به ظرفیت ۴۰۰ هزار بشکه در روز، سرمایه گذاری کرده است.

پالایشگاه جازان که به طور کامل به آرامکو سعودی تعلق دارد، در حال افزایش فعالیت است. سرمایه گذاری های نیمه کاره هم در عربستان سعودی با سرعت ادامه دارد و پروژه های سوخت پاک در پالایشگاه های رأس تنوره و ریاض در دست انجام است. هدف هر دو پروژه، تمرکز بر بهبود کیفیت سوخت است، زیرا این کشور به سمت استاندارد یورو ۵ حرکت می کند.

عمده محصولات تولید پالایشگاه رأس تنوره برای مصارف داخلی به کارخانه فله طهران، عرضه شده و مابقی صادر می شود. این پالایشگاه در سپتامبر سال ۱۹۴۵ با ظرفیت تولید اولیه بیش از ۶۰ هزار بشکه در روز، آغاز به کار کرد.

پروژه انعطاف پذیری نفت ادنوک

پروژه انعطاف پذیری نفت ۳.۵ میلیارد دلاری ادنوک، قابلیت های پالایش پالایشگاه ادنوک در روسی را به میزان قابل ملاحظه ای بالا خواهد برد.

ادنوک در طول تاریخ فعالیت خود، عمدتاً گریدهای نفتی موربان را پالایش کرده که از

سرمایه گذاری در بخش پایین دستی منطقه، در درجه اول با هدف تأمین تقاضای داخلی فزاینده و تنوع بخشیدن به اقتصاد از خام فروشی نفت، به صادرات محصولات تخصصی تر است.

درعین حال، این پالایشگاه ها جریان های تجارت جهانی را تغییر می دهند و این منطقه، محصولات پالایش شده بیشتری به خصوص به اروپا صادر می کند.

بخش پالایش منطقه طی چند سال گذشته، شاهد رشد فوق العاده ای بوده که عمدتاً ناشی از سرمایه گذاری های قابل توجه دولت ها در دوره قیمت بالای نفت بوده است. مقامات کشورهای تولیدکننده همچنین توسعه بخش پایین دستی را در اولویت قرار داده اند. در حال حاضر پنج پروژه بزرگ پایین دستی در خاورمیانه در جریان است که عبارتند از پالایشگاه جدید الزور، پالایشگاه های رأس تنوره و ریاض آرامکو، پروژه انعطاف پذیری نفت ادنوک، برنامه مدرن سازی باپکو (BAPCO) و مجتمع پالایش و پتروشیمی دقم.

پالایشگاه جدید الزور

این پروژه ۱۶ میلیارد دلاری توسط شرکت «صنایع نفت یکپارچه کویت (KIPIC)» که وابسته به شرکت دولتی کویت پترولیوم است، اجرا شده است.

پالایشگاه الزور برای پالایش نفت خام سنگین طراحی شده و دارای سه واحد تقطیر خام است.

این پالایشگاه امید کویت برای پاسخگویی به تقاضای رو به رشد برای برق است.

این تأسیسات با ظرفیت ۶۱۵ هزار بشکه در روز که با بودجه ای بالغ بر ۱۶ میلیارد دلار در دست توسعه است، ۲۲۵ هزار بشکه در روز نفت کوره کم گوگرد برای تولید برق عرضه می کند.

پالایشگاه الزور که یکی از بزرگترین پالایشگاه های تک فاز است که تاکنون ساخته شده است و پس از بهره برداری کامل، به دومین پالایشگاه بزرگ عملیاتی در شورای همکاری خلیج فارس تبدیل خواهد شد.

گزارش یک

پافشاری بر مواضع اشتباه و لجبازی با منافع ملی به دلایل بیشتر سیاسی، از سوی بیژن نامدار زنگنه وزیر سابق نفت با گذشت بیش از دو سال از خدا حافظی او از سکنداری پروژارت نفت.

بیژن نامدار زنگنه به تازگی اعلام کرده است که در ۵۰ سال اخیر هیچ کشوری در حوزه پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نکرده زیرا توجه اقتصادی کم است! پالایشگاه سازی یک کار کثیف است؛ این استدلالی بود که زنگنه وزیر نفت در دولت روحانی در پاسخ به کم کاری در این حوزه بیان کرد. هرچند که آن زمان هم کارشناسان نسبت به ضرورت ساخت پالایشگاه هشدار دادند اما بیژن زنگنه وزیر سابق نفت اخیراً با تکرار همان ادبیات در نهمین کنگره راهبردی نفت و نیرو گفته است که: «بنده هیچ دلیل اقتصادی و فنی قابل قبول برای الزام ساخت پالایشگاه برای جلوگیری از صادرات نفت خام درنیافته ام، در ۵۰ سال اخیر هیچ کشوری در حوزه پالایشی و پتروشیمی سرمایه گذاری نکرده زیرا توجه اقتصادی کم است.» اما این اظهارات تا چه میزان منطبق بر واقعیات است؟

با وجود گرایش رو به رشد به سوی استفاده از انرژی های تجدیدپذیر و کاهش وابستگی به سوخت های فسیلی، نفت، همچنان اصلی ترین کالای جهان است که اقتصادها بر اساس قیمت آن، شکوفا شده یا دچار افول می شوند.

اما نفت بدون پروسه تبدیل به سوخت ها و مواد مورد نیاز شامل بنزین، دیزل، سوخت جت و پتروشیمی بی فایده است. منطقه خلیج فارس با داشتن مجموعاً ۴۹۷ میلیارد بشکه ذخایر قطعی نفت که تقریباً ۳۴ درصد از ذخایر قطعی برآورد شده نفت جهان را تشکیل می دهد، سرمایه گذاری های قابل توجهی در بخش پالایش انجام می دهد.

برنامه و بودجه

مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران گفت: انتظار ما این است که تا پایان سال ۱۴۰۳ شاهد بهره برداری از فاز دوم توسعه میدان سراج و تا پایان سال ۱۴۰۴ شاهد بهره برداری از فاز دوم میدان شوربچه باشیم. رضا نوشادی اظهار داشت: ۲ میلیارد

افزایش ظرفیت ذخیره سازی گاز در سال های ۱۴۰۳ و ۱۴۰۴

مترمکعب برای شوربچه و یک میلیارد مترمکعب برای سراج از قبل ظرفیت ذخیره سازی گاز ایجاد شده بود؛ به عبارتی برای ۴ ماهه سرد امسال، حدود ۲.۵ تا ۳ میلیارد مترمکعب ظرفیت برداشت گاز از دو مخزن ذخیره سازی شوربچه و سراج در اختیار داشتیم. وی افزود: فاز ۲ میدان شوربچه و فاز ۲ میدان سراج به همراه سه میدان بانکول، مختار و قزل تپه، در برنامه توسعه ظرفیت ذخیره سازی

گاز کشور قرار دارند که متولی اقدام های بالادستی در میدان های بانکول، مختار و قزل تپه، شرکت ملی نفت ایران است. به گزارش چارک آنلاین، نوشادی در خصوص آخرین وضعیت توسعه فاز ۲ میدان شوربچه گفت: با توسعه ذخیره سازی گاز در میدان شوربچه و تکمیل فاز دوم آن، ظرفیت ذخیره سازی در این میدان ۲ میلیارد مترمکعب به ۴ میلیارد مترمکعب افزایش می یابد که این طرح

توسعه ای، هم اکنون پیشرفت فیزیکی ۳۵ درصدی در اجرا دارد. وی ادامه داد: فاز ۲ سراج هم پیمانکار دارد، این پروژه به پیشرفت فیزیکی ۴۰ درصدی رسیده و با تکمیل فاز ۲ میدان سراج، ظرفیت ذخیره سازی گاز در این پروژه از یک میلیارد مترمکعب به ۱.۵ میلیارد مترمکعب افزایش خواهد یافت. مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران خاطر نشان کرد: انتظار ما این است که تا پایان سال ۱۴۰۳ شاهد



بهره برداری از فاز دوم میدان شوربچه سراج و تا پایان سال ۱۴۰۴ شاهد

بهره برداری از فاز دوم توسعه میدان سراج و تا پایان سال ۱۴۰۴ شاهد