

بر اساس تازه‌ترین گزارش اوپک

## تولید روزانه نفت اوپک ۱۵۱ هزار بشکه افزایش یافت

تولید نفت خام سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک) بر اساس تازه‌ترین گزارش این سازمان در ماه سپتامبر (شهریورماه - مهرماه) با افزایش ۱۵۱ هزار بشکه‌ای، از ۲۶ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه در روز گذشت.

گزارش ماه سپتامبر اوپک نشان می‌دهد ۱۳ عضو این سازمان بر اساس گزارش منابع ثانویه در ماه اوت، ۲۶ میلیون و ۷۴۲ هزار بشکه نفت خام تولید کردند که ۱۵۱ هزار بشکه بیشتر از ۲۶ میلیون و ۶۱۱ هزار بشکه ماه ژوئن است.

بر اساس گزارش ماه سپتامبر اوپک، عربستان با تولید روزانه ۹ میلیون و ۴۸۸ هزار بشکه، عراق با تولید روزانه ۴ میلیون و ۵۶ هزار بشکه و امارات با تولید روزانه ۲ میلیون و ۷۷۷ هزار بشکه، تولیدکنندگان بزرگ اوپک هستند.

ایران در ماه اوت ۲ میلیون و ۴۸۵ هزار بشکه نفت تولید کرده که ۸ هزار بشکه کمتر از ماه ژوئیه بوده است.

**کاهش قیمت نفت خام سنگین ایران**

قیمت نفت خام سنگین ایران بر اساس تازه‌ترین گزارش اوپک در ماه اوت نسبت به ماه ژوئیه ۵ دلار و ۶۴ سنت برابر با ۳۶ درصد افزایش یافته است. قیمت نفت خام سنگین ایران در ماه اوت ۷۰ دلار و ۳۴ سنت ثبت شد، در حالی که در ماه ژوئیه هر بشکه ۷۲ و ۹۸ سنت دلار بود.

قیمت سبد نفتی اوپک هم در ماه اوت با کاهش بیش از ۴ درصدی، به ۷۰ دلار و ۳۳ سنت برای هر بشکه رسید که سه دلار و ۲۰ سنت کمتر از ماه ژوئیه است.

## آخرین عرشه سکوی مسکونی میدان فروزان نصب شد

**آخرین عرشه (HELI DECK) سکوی مسکونی FYA میدان مشترک فروزان در محل مورد نظر نصب شد.**

در ادامه عملیات ساخت سکوی زیستی FYA پروژه تکمیل و توسعه میدان فروزان، روز (یکشنبه، ۲۱ شهریورماه) آخرین عرشه (HELI DECK) این سکو با وزن ۱۴۲.۶ تن روی طبقه ROOF قرار گرفت.

با این اقدام، کار نصب عرشه‌های این سکو با وزن سازه‌ای معادل هزار و ۳۰۰ تن به پایان رسید.

تکمیل عملیات ساخت و نصب سکوی زیستی FYA با ظرفیت اسکان ۷۰ نفر، کمک شایانی به رفع مشکل اسکان کارکنان عملیاتی میدان مشترک نفتی فروزان می‌کند.

## عرضه گاز آمریکا افزایش می‌یابد

**تحلیلگر روتنرز پیش‌بینی کرد که تولید گاز طبیعی ایالات متحده آمریکا در سال ۲۰۲۲ میلادی افزایش می‌یابد.**

معامله‌گران گاز ایالات متحده پیش‌بینی کرده‌اند که تولید این حامل انرژی در سال آینده میلادی افزایش یابد زیرا صنعت گاز با بالا رفتن قیمت‌ها، عملیات حفاری را افزایش می‌دهد، این مسئله بیانگر افزایش عرضه در زمستان ۲۰۲۲- ۲۰۲۳ خواهد بود.

در نتیجه، قیمت‌های گاز برای تحویل در پایانه هنری لوئیزیانا در ژانویه ۲۰۲۳ اکنون حدود یک دلار و ۱۵ سنت به ازای هر یک میلیون بی‌تی‌وی زیر قیمت تحویل در ژانویه ۲۰۲۲ معامله می‌شود.

قیمت‌های گاز در ماه‌های آینده به بیش از ۵ دلار به ازای هر یک میلیون بی‌تی‌وی می‌رسد که بالاترین سطح طی بیش از هفت سال گذشته است، در حالی که این رقم در ماه ژوئن سال ۲۰۲۰ کمتر از یک دلار و ۵۰ سنت به ازای هر یک میلیون بی‌تی‌وی بود.

قیمت‌های بالاتر در چند ماه آینده، دک‌های بیشتری را وارد بازار گاز می‌کند و سبب افزایش تولید از سه ماه دوم و به‌ویژه سه ماه سوم سال ۲۰۲۲ می‌شود.

## برنامه‌ریزی برای استفاده بهتر از ظرفیت‌های آبی در تولید برق

**مدیرعامل شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران، از برنامه‌ریزی برای استفاده بهتر از ظرفیت‌های آبی کشور به منظور تولید برق از منابع آبی خبر داد و گفت: این موضوع در طرح «توسعه و مانع‌زدایی از صنعت برق کشور» دنبال خواهد شد تا امکان استفاده بهتر از ظرفیت‌های آبی کشور برای تولید برق از منابع آبی فراهم شود.**

سیدحسین رضوی، در جلسه بررسی وضعیت سد و نیروگاه‌های برق آبی کشور و پتانسیل‌های توسعه این نیروگاه‌ها که به دعوت کمیسیون انرژی و با حضور نمایندگان عضو کمیسیون برگزار شد، گزارشی از وضعیت فعلی نیروگاه‌های برق آبی کشور همچون ظرفیت‌های نصب شده، ظرفیت‌های قابل استفاده و پتانسیل‌های موجود برای توسعه نیروگاه‌های برق آبی ارائه کرد و یادآور شد: خشکسالی و بارش کم در سال آبی جاری منجر به کاهش استفاده موثر از نیروگاه‌های برق آبی شده است.

وی با بیان اینکه استفاده بهینه از ظرفیت‌های موجود، به روزرسانی طرح‌های فرسوده، افزایش راندمان دستنگاه‌ها و افزایش سطح تکنولوژی از جمله اهداف شرکت توسعه منابع آب و نیروی ایران است، افزود: در طرح «توسعه و مانع‌زدایی از صنعت برق کشور» این موارد دنبال خواهد شد تا بتوانیم استفاده بهتری از ظرفیت‌های آبی کشور برای تولید برق از منابع آبی داشته باشیم. رضوی احداث نیروگاه‌های برق آبی در مقیاس متوسط و کوچک را جزو برنامه‌های وزارت نیرو دانست و ادامه داد: این نیروگاه‌ها حداکثر تا ۱۰ مگاوات تولید برق خواهند داشت و قابلیت احداث در بسیاری از استان‌های کشور را نیز دارند؛ چرا که می‌توان آن‌ها در طول و مسیر انتقال آب احداث کرد.

در این جلسه همچنین اعضای کمیسیون در خصوص حمایت از توسعه صنعت برق آبی، تأمین منابع مالی اجرای طرح‌های اولویت‌دار برق آبی در لایحه بودجه ۱۴۰۱، فراهم شدن زمینه توسعه انرژی‌های تجدید پذیر نظیر برق آبی در قانون برنامه هفتم توسعه با توجه به آینده پیش رو در زمینه کمبود سوخت نیروگاه‌ها و استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر ترکیبی همچون تلمبه ذخیره‌ای و مزارع خورشیدی به بحث و تبادل نظر پرداختند. در پایان این نشست مقرر شد در کمیته برق کمیسیون، موضوعات با تفصیل بیشتری بررسی و حمایت لازم به‌خصوص در فرایند تصویب طرح مانع زدایی از صنعت برق، صورت گیرد.

## ظرفیت انتقال فرآورده‌های نفتی افزایش می‌یابد

**مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران گفت: با اجرای پروژه‌های جدید خط ۲۶ اینچ بندرعباس – فرسنجان و ۱۶ اینچ فرسنجان – بزد و مید - نائین، ظرفیت انتقال فرآورده‌های خطوط قابل توجهی افزایش می‌یابد.**

قاسم عرب‌یارمحمدی با اشاره به اهمیت انتقال فرآورده‌های نفتی تولیدی پالایشگاه ستاره خلیج‌فارس از سمت جنوب به شمال کشور گفت: با اجرای پروژه توسعه مرکز انتقال نائین و احداث خط لوله ۲۰ اینچ نائین – کاشان – ری، فرآورده‌های نفتی در این مسیر مهم و اصلی، توسط خط ۲۰ اینچ به فرسنجان، بزد، نائین و از این مرکز توسط خط ۲۰ اینچ به سمت کاشان و سرانجام به تهران منتقل می‌شود.

وی با قدردانی از زحمات کارکنان شرکت ملی - مهندسی ساختمان نفت و کارکنان مناطق جنوب شرق و تهران در اجرایی شدن این پروژه گفت: هم‌اکنون پمپ‌های مرکز انتقال نفت نائین به بهره‌برداری رسیده و آغاز به‌کار کرده است و در عمل این پروژه قابلیت تحویل موقت را دارد. مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران تأکید کرد: خط لوله انتقال فرآورده نفتی ۲۰ اینچ نائین – کاشان – ری از حدود یک سال گذشته عملیاتی شده است؛ تاکنون از مرکز انتقال نفت قدیم نائین استفاده می‌شد و اکنون مرکز انتقال نفت اصلی این پروژه به بهره‌برداری رسیده و قابل تحویل است.

**افزایش ۶۰ هزار بشکه‌ای ظرفیت انتقال فرآورده‌ها**

عرب‌یارمحمدی درباره روند پیشرفت پروژه گفت: این پروژه شامل مرکز انتقال نفت نائین و خط لوله ۲۰ اینچ نائین – کاشان – ری است که مرکز انتقال نفت آن به تحویل موقت صددرصد رسیده و بخش خط لوله نیز بهره‌برداری شده است.

وی افزود: بخش دیگر به مرکز انتقال نفت کاشان مربوط می‌شود که این مرکز نیز نزدیک به ۷۰ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است و امیدواریم تا اواخر اسمال یا اوایل سال ۱۴۰۱ به بهره‌برداری کامل برسد، با احداث کامل مرکز انتقال نفت کاشان، ظرفیت انتقال فرآورده با این خط لوله ۵۰ تا ۶۰ هزار بشکه در روز افزایش می‌یابد.

مدیرعامل شرکت خطوط لوله و مخابرات نفت ایران مقدار افزایش ظرفیت ذخیره‌سازی فرآورده در مخازن تعادلی را با اجرای این پروژه ۳۰۰ میلیون لیتر اعلام کرد و گفت: با افزایش مانور عملیات سوخت‌رسانی قادر به ذخیره‌سازی حجم بیشتری از فرآورده هستیم و زمانی که نیاز بیشتر به فرآورده در کشور وجود داشته باشد، از این مخازن پمپاژ انجام می‌دهیم. اجرای این پروژه کمکی بسزا در انتقال و توزیع سوخت در کشور می‌کند.

## نفت و انرژی

# ماراتن تولیدکنندگان نفت خلیج فارس در مسابقه انرژی سبز

تا سال ۲۰۵۰ را هدف گذاری کرده است.

این اقدامات شورای همکاری خلیج فارس را دومین منطقه بزرگ رشد انرژی سبز در جهان پس از آمریکا تبدیل می کند. با توجه به نگرانهایی که درباره کارآمدی پروژه های زیرساخت مهم در این منطقه وجود دارد، اشتیاق باید تعدیل شود. با این حال حمایت از سوی غولهای هیدروکربن دولتی مانند اندسوک و آرامکو، این تغییرات تاثیر پایداری خواهند داشت.

بازی آموخته شده این است که رنج سقوط تقاضا برای نفت با رونق صنعت تجدیدپذیر پیشرفته ای جبران خواهد شد که با استفاده از درآمدهای هیدروکربن تامین مالی می شود. در وهله نخست وابستگی داخلی به منابع هیدروکربن قطع می شود و در مرحله بعد در پروژه های هیدروژن سرمایه گذاری می شود که با سرمایه گذاریهای انرژی خورشیدی یا حتی انرژی بادی ضروری برای تولید هیدروژن حمایت می شوند. هیدروژن نه تنها به متنوع شدن اقتصادهای تولیدکنندگان نفت کمک می کند بلکه منابع هیدروکربن موجودی می توانسد برای تولید آن استفاده شود در غیر این صورت به داراییهای بی ارزشی تبدیل می شوند.

بر اساس گزارش اوپل پرایس، یک محرک مهم دیگر حفظ جایگاه قدرت جهانی با تبدیل شدن به قدرتهای تجدیدپذیر است. جایگزین کردن کامل جایگاه قدرت نفتی می تواند با بکارگیری کامل انرژی سبز محقق شود. امارات متحده عربی و عربستان سعودی با میلیاردها دلار سرمایه گذاری که در پروژه های سبز در سراسر جهان انجام داده اند، نشان داده اند که در این مسیر گام برمی دارند. وزیر دارایی عراق هم ممکن است ببیند رویاهایش زودتر از آنچه انتظار داشت به واقعیت تبدیل شده است زیرا کشورهای تولیدکننده نفت خلیج فارس به میزان فزاینده ای درمی یابند که سرمایه باهوش به سمت انرژی سبز می رود.



دکتر سلطان الجابر، همتای اماراتی وی در آوریل برگزار شد، نشان داد تمایل ظاهری در این نقطه از جهان برای به نمایش گذاشتن این که آنها هم سواری قطار انرژی سبز شده اند، وجود دارد.

مسیر این سفر مشخص است. کری درباره این سفر گفت: اهمیت این که یک کشور تولیدکننده نفت و گاز (امارات متحده عربی) گروهی از کشورها را گرد هم بیاورد که بسیاری از افراد ممکن است تصور کنند بعید است برای مبارزه با تغییرات اقلیمی متعهد شوند، یک نشانه صریح است. بدون همراه کردن تولیدکنندگان نفت عرب، اقدام اقلیمی موثر راه به جایی نخواهد برد و افرادی مانند جان کری این موضوع را به خوبی می دانند.

اقدام دیپلماتیک بزرگی در جریان است تا کشورهای منطقه خلیج فارس را متقاعد کند کمک کردن به اهداف اقلیمی، به نفع منافع بلندمدت آنهاست. بعضی مانند امارات متحده عربی که در این سال ۲۰۲۰ را هدف گرفته و امارات متحده عربی ۲۴ درصد از نیروی مورد نیازش از منابع گیاهی

پیشنهاد میزبانی نشست COP۲۸ مطرح کرده است، به نظر می رسد موافق هستند. اظهارات مثبت جهان برای به نمایش گذاشتن این که آنها هم سواری

انرژیهای تجدیدپذیر هنوز نامعلوم است اما تاکید بزرگ تولیدکنندگانی نظیر عربستان سعودی یا امارات متحده عربی، نشانه واضحی از تغییر استراتژی آنهاست. همزمان اکثر کشورهای منطقه سرمایه گذاری سنگینی روی منابع انرژی تجدیدپذیر داخلی به خصوص نور خورشید که در این بخش از جهان به وفور وجود دارد، انجام می دهند.

کشورهای شورای همکاری خلیج فارس به تغییر نظرات سیاسی در برابر هیدروکربنها به دقت چشم دوخته اند. تولیدکنندگان مضطرب از لحن به شدت خصمانه ای که علیه نفت و گاز وجود دارد، به وحشت افتاده اند اما تولیدکنندگان باهوشتر این وضعیت را به منزله یک فرصت می بینند. میزگرد اقلیمی بزرگی که با شرکت جان کری، نماینده اقلیمی آمریکا و

**مدیرعامل شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی گفت: بررسی چالش های بخش های مختلف تولید، انتقال و توزیع؛ تحولات ساختاری و توسعه به معنای واقعی آن و ضرورت توجه به نقش رگولاتوری در صدر برنامه های اجرایی قرار خواهد گرفت.**

جلیل سالاری، که روز گذشته پس از صدور حکم انتصاب از سوی وزیر نفت به سمت معاونت وزیر و مدیرعاملی شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده های نفتی ایران منصوب شده بود، روز (دوشنبه ۲۲ شهریور ۱۴۰۰) در دفتر کار خود در ساختمان غدیر مستقر شد. سالاری در نخستین حضور کاری خود ضمن بازدید و گفتگو با کارکنان این مجموعه به تشریح برنامه های مدون شده جهت اجرا پرداخت.

وی با اشاره به اینکه صنعت پالایش به عنوان پیشران اقتصادی کشور

## تمهیدات شرکت گاز برای ورود به فصل سرما

را تجربه کنیم. وی در بخش دیگری از سخنان خود، خاطرنشان کرد: برای این که بتوانیم تولید پایداری در زمستان داشته باشیم، تعمیرات اساسی پالایشگاه‌ها، ایستگاه‌ها و تأسیسات را انجام دادیم. هم‌اکنون ۴ پالایشگاه را در حال انجام تعمیرات داریم ولی تا آخر مهرماه، تعمیرات کلیه خطوط انتقال و پالایشگاه‌های ما به اتمام می‌رسد و با حداکثر توان در مدار قرار خواهیم گرفت تا بتوانیم انرژی مورد نیاز کشور را تأمین کنیم. جولایی عرف معمول برای شروع فصل سرد سال را از انتهای آبان و اوایل آذرماه اعلام کرد و گفت: پیش‌بینی ما این است که از آبان ماه احتمالاً افزایش مصرف را خواهیم داشت، برای همین فازبندی در تأمین گاز و میزان تولید و مصرف را باید انجام دهیم و به این ترتیب، به استقیال ۵ ماه آخر سال برویم؛ چراکه حدود ۸۰ درصد مصرف گاز در این بخش، صورت می‌گیرد و ما تنها از روی مصرف این بخش، می‌توانیم مصارف سایر بخش‌ها را تأمین کنیم.

مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران تصریح کرد: مصرف گاز در این فصل به دلیل افزایش بارهای سرمرد هم در این زمینه، کمک حال باشند، مصرف مانند سال قبل و حتی کمتر خواهد شد. جولایی در پایان، بهینه مصرف کردن انرژی، هم در مورد گاز و هم برق را که در حال حاضر، نسبت مستقیم با هم دارند، ازجمله الزاماتی دانست که همیاری و همکاری همه مردم را می‌طلبد و توضیح داد: تنها با کمک ایسن همدلی و همیاری، می‌توانیم زمستانی آرام و بدون دغدغه را پشت سر بگذاریم؛ چراکه هرچقدر میزان مصرف برق افزایش یابد، به همان نسبت میزان مصرف گاز نیز شدت می‌گیرد.

برای نخستین بار در ایران:

## تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک از مرز ۱۱۰۰ مگاوات عبور کرد

نیروگاه های تجدید پذیر در کشور ۴۲۱ مگاوات و متوسط تولید نیروگاه های تجدیدپذیر ۲۱۲ مگاوات بوده است.

مولد مقیاس کوچک یا به عبارتی SMALL SCALE GENERATOR به مجموعه ای از تاسیسات تولید برق می گویند که به صورت اتصال به شبکه برق سراسری قابل بهره برداری است به شرط آنکه ظرفیت عملی تولید آن در زمان اتصال به شبکه بیشتر از ۲۵ مگاوات نباشد.

**مدیرعامل شرکت مدیریت شبکه برق ایران گفت: برای نخستین بار در کشور تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک از مرز یکهزار و ۱۰۰ مگاوات عبور کرد.**

“مصطفی رحیمی مهدی” افزود: متوسط تولید نیروگاه های مقیاس کوچک در طول شبانه روز گذشته به میزان یک هزار و ۶۹ مگاوات رسید که رکورد جدید و قابل توجهی محسوب می شود.

وی ادامه داد: در شبانه روز گذشته حداکثر تولید



# اولویت‌های صنعت پالایش از نگاه معاون جدید وزیر نفت

## کاهش ۵ درصدی کشفیات مراکز استخراج غیرمجاز رمزارز در بخش صنعت



روند کشفیات در بهار امسال بازم کم‌ی متفاوت‌تر از دو سال قبل شده به گونه‌ای که علاوه بر کاهش درصد کشفیات در بخش صنعتی، شاهد کاهش در بخش کشاورزی نیز بوده در عین حال بخش خانگی با افزایش و سایر مصارف با کاهش همراه شده است. در بهار امسال درصد کشفیات در بخش صنعتی با کاهش به ۵۷ درصد رسیده و بخش کشاورزی نیز پنج درصد کشفیات را دارد.

بخش خانگی با رشد کشفیات به ۱۲ درصد رسیده و سایر مصارف هم روند کاهش داشته و به ۱۵ درصد رسیده است.

رشد کشفیات در بهار امسال بازم کم‌ی متفاوت‌تر از دو سال قبل شده به گونه‌ای که علاوه بر کاهش درصد کشفیات در بخش صنعتی، شاهد کاهش در بخش کشاورزی نیز بوده در عین حال بخش خانگی با افزایش و سایر مصارف با کاهش همراه شده است. در بهار امسال درصد کشفیات در بخش صنعتی با کاهش به ۵۷ درصد رسیده و بخش کشاورزی نیز پنج درصد کشفیات را دارد. بخش خانگی با رشد کشفیات به ۱۲ درصد رسیده و سایر مصارف هم روند کاهش داشته و به ۱۵ درصد رسیده است. روند کشفیات در بهار امسال بازم کم‌ی متفاوت‌تر از دو سال قبل شده به گونه‌ای که علاوه بر کاهش درصد کشفیات در بخش صنعتی، شاهد کاهش در بخش کشاورزی نیز بوده در عین حال بخش خانگی با افزایش و سایر مصارف با کاهش همراه شده است. در بهار امسال درصد کشفیات در بخش صنعتی با کاهش به ۵۷ درصد رسیده و بخش کشاورزی نیز پنج درصد کشفیات را دارد. بخش خانگی با رشد کشفیات به ۱۲ درصد رسیده و سایر مصارف هم روند کاهش داشته و به ۱۵ درصد رسیده است.

برای نخستین بار در ایران:

## تولید نیروگاه‌های مقیاس کوچک از مرز ۱۱۰۰ مگاوات عبور کرد

نیروگاه های تجدید پذیر در کشور ۴۲۱ مگاوات و متوسط تولید نیروگاه های تجدیدپذیر ۲۱۲ مگاوات بوده است.

مولد مقیاس کوچک یا به عبارتی SMALL SCALE GENERATOR به مجموعه ای از تاسیسات تولید برق می گویند که به صورت اتصال به شبکه برق سراسری قابل بهره برداری است به شرط آنکه ظرفیت عملی تولید آن در زمان اتصال به شبکه بیشتر از ۲۵ مگاوات نباشد.