

خبرنامه انرژی (۱۰۴)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۶۳۸

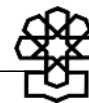
بهمن ماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... بیش از ۳۹ تریلیون مترمکعب گاز هنوز در خاورمیانه و شمال آفریقا کشف نشده است
- ۵..... «ال. ان. جی» چین به ایران و فراتر از آن نظر دارد
- ۱۰..... انتقال سوخت از ایران به افغانستان ادامه دارد
- ۱۱..... وزیر نفت: افزایش قیمت نفت ناشی از ضعف و کاهش ارزش دلار است
- ۱۳..... چالش‌های پیش روی برنامه‌های اکتشاف نفت عراق
- ۱۷..... برنامه‌های توسعه انرژی خورشیدی در راستای هدفمندی یارانه‌ها
- ۱۹..... وزیر نیرو: نباید هزینه‌های نبود مدیریت در تأمین برق را از مردم بگیریم
- ۲۱..... افزایش ۷ درصدی صادرات برق به کشورهای همسایه
- ۲۲..... تسهیلات تشویقی برای توسعه نیروگاه‌های خصوصی
- ۲۳..... جزئیات اولین نتیجه عینی هدفمندی یارانه‌ها در کاهش انرژی مصرفی صنایع
- ۲۵..... پیک مصرف برق کاهش یافت
- ۲۶..... همکاری ایران با چین برای تولید برق از زغال‌سنگ



خبرنامه انرژی (۱۰۴)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۳۰ ژانویه ۲۰۱۱، ۱۰ بهمن ۱۳۸۹)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۹/۳۴	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۹۳/۲۷	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۹۹/۴۲	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۹۷/۴۴	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۱	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۶۴	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۵/۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, Nymex, Ice and Dme



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (ژانویه ۲۰۱۱)	قیمت
۲۱	۹۲/۹۰
۲۴	۹۳/۲۰
۲۵	۹۱/۸۰
۲۶	۹۲/۵۸
۲۷	۹۳/۴۲

مأخذ: سایت اوپک.

قیمت تقریبی انواع نفت خام صادراتی ایران به مناطق مختلف جهان (فوب خلیج فارس)

(بشکه/دلار)

مقصد	معدل قیمت (۲۰۱۱/۱/۱-۲۰۱۱/۱/۲۸)			
	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۹۴/۳۰	۹۱/۹۸	۹۵/۲۴	۹۲/۹۲
شمال غربی اروپا	۹۴/۵۰	۹۳/۰۰	۹۶/۳۹	۹۴/۸۹
مدیترانه	۹۳/۹۲	۹۱/۸۷	۹۵/۸۱	۹۳/۷۶
آفریقای جنوبی	۹۴/۳۲	۹۲/۸۲	۹۶/۲۱	۹۴/۷۱
میانگین وزنی	۹۴/۴۷	۹۲/۲۲	۹۵/۷۹	۹۳/۴۳
فوب سیدی کریر	۹۵/۵۷	۹۳/۵۲	۹۷/۴۶	۹۵/۴۱
برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش	۹۴/۳۶			
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی	۹۳/۱۱			

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۱۱/۱۰.



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۲۸ ژانویه سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۸۸۲/۵۳	۸۵۵/۰۰	۸۵۴/۲۵	۹۲۶/۰۸	۹۲۴/۰۷	۹۰۵/۰۶
نفتا	۸۲۵/۸۱	۸۲۴/۲۵	۸۴۵/۵۰	۹۰۴/۲۹	۹۵۵/۵۰	۸۴۱/۷۷
سوخت جت (نفت سفید)	۸۷۶/۸۰	۸۸۸/۷۵	۸۹۵/۷۵	۹۱۶/۲۷	۹۰۷/۰۴	۸۹۴/۰۸
نفت گاز	۷۹۹/۰۹	۸۱۷/۰۰	۸۱۰/۵۰	۸۲۶/۶۸	۹۳۶/۱۹	۸۱۶/۱۵
نفت کوره ۱۸۰ CST	۵۳۱/۹۴	۸۲۵/۰۰	۵۱۶/۷۵	۵۲۳/۰۷	۵۵۶/۰۲	۵۴۴/۷۶
پروپان	۷۹۷/۵۰	۸۸۹/۵۰	۸۷۲/۵۰	—	۸۳۸/۵۰	—
بوتان	۷۹۴/۵۰	۸۵۲/۵۰	۸۷۲/۵۰	—	۸۳۵/۵۰	—

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۲۸ ژانویه سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۲۹
S. CALIF.	۴/۲۰
TORONTO	۴/۸۱
ICE	۸/۸۸

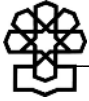
مأخذ: همان.

بیش از ۳۹ تریلیون مترمکعب گاز هنوز در خاورمیانه و شمال آفریقا کشف نشده است

شرکت عربی سرمایه‌گذاری نفت موسوم به «آپی کورپ»^۱ که مقر آن در شهر دمام است، در مقاله پژوهشی خود آورده است: بیش از ۳۹ تریلیون مترمکعب گاز هنوز در منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا کشف نشده باقیمانده است.

در این پژوهش آمده است: در اوایل سال ۲۰۱۰، ذخایر اثبات شده گاز در منطقه

1. Apicorp



خلیج فارس و سایر منطقه‌های خاورمیانه و شمال آفریقا حدود ۸۴/۵ تریلیون مترمکعب بوده است، اما نزدیک به ۳۹/۶ تریلیون مترمکعب در مخازن دیگر، هنوز کشف نشده است.

آپی کورپ یکی از شعبه‌های سازمان ده ملیتی «آ آ پک»^۱ یا سازمان کشورهای عربی صادرکننده نفت است.

در این بررسی گفته شده است، عربستان سعودی با ۱۹/۲ تریلیون مترمکعب، بیشترین نرخ فراوانی گاز کشف نشده را دارد. علی ایسعودی^۲ اقتصاددان ارشد آپی کورپ در یک نشست انرژی در بیروت گفت: ذخیره کشف نشده گاز ایران حدوداً ۸/۹ تریلیون مترمکعب است. این عدد برای عراق ۳/۳۹، الجزایر ۱/۳۸، امارات متحده عربی ۱/۲۶، قطر ۱/۶ و عمان ۰/۹۵ تریلیون مترمکعب برآورد شده است. همچنین، کشورهای با ذخیره گاز کشف نشده زیر یک تریلیون مترمکعب عبارتند از:

- یمن با حدود ۰/۶ تریلیون مترمکعب،
- لیبی با ۰/۵۹ تریلیون مترمکعب،
- مصر با ۰/۵۷ تریلیون مترمکعب،
- سودان، بحرین، کویت و تونس با ذخیره گاز کشف نشده‌ای بین ۰/۲ تا ۰/۴ تریلیون مترمکعب.

این گزارش نشان می‌دهد که ایران با ۲۹/۶ تریلیون مترمکعب، بزرگ‌ترین ذخیره قابل استحصال گاز را در میان کشورهای خاورمیانه و شمال آفریقا دارد. پس از ایران، قطر ۲۵/۳ تریلیون مترمکعب، عربستان سعودی ۷/۹ تریلیون مترمکعب، امارات

1. OAPEC

2. Ali Aissaoui



متحدہ ۶/۴ تریلیون مترمکعب و الجزائر ۴/۵ تریلیون مترمکعب گاز قابل استحصال دارند. ذخایر اثبات شده گاز برای کشورهای منطقه عبارتند از:

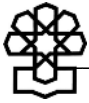
- عراق ۳/۱۷ تریلیون مترمکعب،
- مصر ۱/۲ تریلیون مترمکعب،
- کویت ۱/۷۸ تریلیون مترمکعب،
- لیبی ۱/۵ تریلیون مترمکعب،
- عمان ۰/۹۸ تریلیون مترمکعب،
- یمن ۰/۶۲ تریلیون مترمکعب.

طبق برآورد این گزارش، تولید تجمعی گاز منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا ۸/۴ تریلیون مترمکعب است که از این عدد، ۱/۸۶ تریلیون مترمکعب به الجزائر، ۱/۷ تریلیون مترمکعب به ایران، ۱/۳۲ تریلیون مترمکعب به عربستان سعودی، ۰/۹۲ تریلیون مترمکعب به امارات متحده عربی، ۰/۶۹ تریلیون مترمکعب به قطر، ۰/۵۸ تریلیون مترمکعب به مصر و ۰/۲۴ تریلیون مترمکعب به عمان مربوط است.

عربستان سعودی و امارات متحده عربی به دلیل داشتن منابع عظیم نفت خام، ۰/۱۷ و ۰/۱۳ درصد، کمترین نرخ نسبت گاز به نفت را در میان این کشورها دارند. (شنبه، ۱۵ ژانویه ۲۰۱۱، Saudi Gazette)

«ال. ان. جی» چین به ایران و فراتر از آن نظر دارد

احتمال دارد تا پنج سال آینده، چین توانایی فنی ساخت کارخانه مایع‌سازی گاز طبیعی را کسب کند که این امر به‌طور بالقوه درها را به روی ذخایر عظیم گاز ایران باز خواهد کرد،



ذخایری که به‌علت تحریم‌ها، شرکت‌های غربی از دست یافتن به آنها محرومند.

همزمان با هم‌اوردجویی تحریم‌هایی که شرکت‌های بزرگ نفتی غربی را ترسانیده، توفیق شرکت‌های چینی در این راه می‌تواند چین را به ذخایر گاز ایران برساند، که پس از روسیه بزرگ‌ترین ذخیره گاز جهان است.

رسیدن به تخصص گاز فوق‌سرد برای حمل در تانکرها می‌تواند شرکت‌های چینی را در اخذ قراردادهای مهندسی بین‌المللی بزرگ‌تر یاری دهد. قراردادهایی چون قرارداد ۶ میلیارد دلاری گسترش پالایشگاه و ساخت پایانه ال ان جی در کوبا که سال گذشته به سی ان پی سی^۱ واگذار شد.

چین یکی از بزرگ‌ترین مصرف‌کننده‌های انرژی جهان است. شرکت‌های چینی همچنین سهام بزرگ‌ترین پروژه‌های گازی دنیا را از جزایر کورتیس^۲ در استرالیا تا جنوب تگزاس در آمریکا در دست دارند و می‌توانند از کنار این پروژه‌ها، فناوری آن را از کشورهای صاحب فناوری، یاد بگیرند.

به گفته منابع نزدیک به سی ان پی سی و سینوک^۳ که دو شرکت از سه شرکت نفتی بزرگ چین هستند: این دو شرکت در حال آموختن فناوری مایع‌سازی، در مقیاس کارخانه‌ای آن هستند.

یکی از متخصصان «اچ کیو سی ای سی»^۴ که واحد مهندسی «سی ان پی سی» است گفت: «هدف ما رسیدن به مقیاس ۲ میلیون تن در سال با به‌کار گرفتن تجهیزات تماماً چینی است. این مسئله ممکن است سه تا پنج سال طول بکشد».

1. CNPC
2. Curtis
3. CNOOC
4. HQCEC



۲ میلیون تن در سال برای بازار جهانی گاز، مقیاسی متوسط است. چین هم‌اکنون با ۸ میلیون تن در سال، بزرگ‌ترین بازار ال ان جی جهان است، اما رسیدن به این عدد برای شرکت‌های چینی در حال حاضر ممکن نیست.

این مقام مسئول با اشاره به قرارداد ۳/۱ میلیارد دلاری پترو چاینا^۱، زیرمجموعه «سی ان پی سی» که به همراه رویال داچ شل مزایده خرید شرکت گاز زغال‌سنگ استرالیایی آرو انرژی^۲ را برنده شد، گفت: «تولید ۲ میلیون تن ال ان جی در سال، به معنی فراهم شدن زمینه فرصت‌های جدید در پروژه‌های پارس جنوبی ایران و احتمالاً آرو انرژی در استرالیا و کشورهای دیگر است».

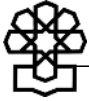
احتمال دارد تا پنج سال آینده، چین توان فنی ساخت کارخانه مایع‌سازی گاز طبیعی را داشته باشد که این امر به‌طور بالقوه درها را به روی ذخایر عظیم گاز ایران باز می‌کند. ذخایری که تحریم‌ها، شرکت‌های غربی را از آن دور نگه داشته است.

شرکت‌هایی چون توتال فرانسه و گروه لینده^۳ آلمان با ترس از کنار گذاشته شدن از فرصت‌های آمریکا به‌خاطر تحریم‌های سازمان ملل و تحریم‌های یک‌جانبه آمریکا، دست از پروژه‌های عظیم گاز ایران کشیدند.

شرکت‌های چینی نیز از اواسط سال گذشته و با افزایش ارتباط چین با شرکت‌های انرژی آمریکایی، روند مشارکت در پروژه‌های نفتی ایران را کند کردند.

اما اشتیاق به گاز ایران برای خوراک‌رسانی به تقاضای سیری‌ناپذیر انرژی در چین و پایین آوردن آلودگی دوده کربن (زیرا ۷۰ درصد از نیاز انرژی چین از

1. PetroChina
2. Arrow Energy
3. Linde Group



زغال‌سنگ تأمین می‌شود) ممکن است باعث پذیرفتن ریسک غرب توسط شرکت‌های دولتی چین شود.

مهدی ورزی، مشاور انرژی مستقر در لندن گفت: «علاقه به توسعه فناوری یکی از راهبردهای کشورهای کشور چین است».

وی اظهار داشت: «اما اینکه چین می‌تواند فوراً این فناوری را به ایران انتقال دهد، به‌خوبی آن را اداره و به‌سرعت نوسازی کند، بسیار خوش‌بینانه است.

چین برای اینکه بتواند این فناوری را در ایران اجرا و یک پروژه اصلی را تکمیل کند، به ده سال وقت نیاز دارد».

چین در بازار جهانی گاز، تازه وارد است. اولین پایانه دریافت ال ان جی چین در سال ۲۰۰۶ برای تحویل گرفتن گاز استرالیا، در استان گوانگ دونگ در جنوب این کشور افتتاح شد.

ظهور این کشور در حوزه ال ان جی از ظهور در بازار جهانی گاز هم تازه‌تر است.

شرکت‌های دولتی بزرگی چون «سی ان پی سی» و سینوک، پس از سال ۲۰۰۶ در تجارت ال ان جی وارد شدند. در همین زمان به‌دلیل کمبود پی در پی گاز در چین، پروژه ساخت کارخانه‌های مینی ال ان جی - تأسیساتی که گاز مخازن حاشیه‌ای دریا را به ال ان جی تبدیل می‌کند و قابلیت حمل با تانکر را برای کاربران دور از خط لوله دارد - شکست خورد.

«سی ان پی سی» که پیش‌تر به‌عنوان یک شرکت با زمینه شیمیایی تأسیس شده بود، نقش شرکت اول کشور چین را در مهندسی و ساخت تأسیسات ال ان جی عهده‌دار شد.



هم‌اکنون این شرکت، در حال ساخت تأسیسات ال ان جی به ظرفیت سالیانه ۶۰۰ هزار تن در آنسای^۱ واقع در شمال استان شانژئی است. این تأسیسات بزرگ‌ترین تأسیسات ال ان جی در چین به‌شمار می‌رود. قرار است «سی ان پی سی» برای رسیدن به ظرفیت سالیانه ۲ میلیون تن، روی این تأسیسات کار کند.

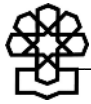
مقام‌های رسمی صنعت نفت چین می‌گویند: سینیوک، سومین غول نفت و گاز چین تنها یک تأسیسات ال ان جی دارد که چیزی نیست جز کارخانه کوچکی با ظرفیت سالیانه ۱۲۰ هزار تن که به‌عنوان یک پایگاه تحقیقاتی برای انتقال دانش و اخذ پروژه عظیم پارس جنوبی ایران، دو سال پیش در گوانگ‌دانگ ساخته شد.

سینیوک برای توسعه پارس شمالی و تولید ال ان جی، در سال ۲۰۰۶، قرارداد اولیه‌ای به ارزش ۱۶ میلیارد دلار با شرکت ملی نفت ایران امضا کرد. سی ان پی سی نیز در اوایل سال ۲۰۱۰ موفق شد تا برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی قراردادی به ارزش ۴/۷ میلیارد دلار امضا کند.

مایکل گای،^۲ «مدیر بازرگانی نفت و گاز شرکت آمریکایی بلک آند ویچ»^۳ که یک شرکت فعال در زمینه مینی ال ان جی در چین است گفت: «وقتی شرکت اچ کیو ای سی کارخانه آنسای را تمام کند، معلوم می‌شود که چین از پس این امتحان برمی‌آید یا نه ... توفیق این پروژه به معنی این است که هوانک یو^۴ رقیب ما خواهد شد».

(شنبه، ۱۵ ژانویه ۲۰۱۱، Moneycontrol.com)

1. Ansai
2. Michael Gai
3. Black & Veatch
4. Huanqiu



انتقال سوخت از ایران به افغانستان ادامه دارد

سفارت ایران در کابل طی بیانیه‌ای گزارش توقیف محموله‌های سوخت افغانستان توسط ایران را تکذیب کرد. سفارت ایران در کابل اعلام کرد که تهران در کمتر از یک‌ماه گذشته ۷۱۵۰۱ تن سوخت به این همسایه شرقی خود صادر کرده است.

در این بیانیه که روز سه‌شنبه (۲۸ دی‌ماه ۱۳۸۹) منتشر شد آمده است: «پس از بازدید مارشال قاسم فهیم، قائم‌مقام رئیس‌جمهور افغانستان از تهران، ایران از ۲۲ مارس تا ۲۱ دسامبر سال گذشته میلادی، ۱۷ هزار و ۵۴۶ تانکر نفت به وزن ۳۹۹ هزار و ۷۶۴ تن و از ۲۲ دسامبر ۲۰۱۰ تا ۱۵ ژانویه ۲۰۱۱، ۹۲۹ تانکر نفتی به وزن ۷۱ هزار و ۵۰۱ تن به افغانستان فرستاده است».

سفارت ایران همچنین تصریح کرد که تعداد زیادی از ناوگان ۱۶۰ تانکر نفتی ایرانی به دلیل تأخیر وزارت بازرگانی و صنایع افغانستان در اعلان سطح سوخت مورد نیاز این کشور در مرز میلاک - دوغارون^۱ منتظر مانده‌اند.

این بیانیه تأکید می‌کند که در صورت اینکه دولت افغانستان موافقت خود را اعلام کند، انتقال سوخت ایران به افغانستان براساس تفاهمنامه مشترک ادامه خواهد داشت.

پیش‌تر، فدا حسین مالکی، سفیر افغانستان در ایران به کابل هشدار داده بود که تأمین سوخت نیروهای ناتو از سوخت وارداتی ایرانی ممکن است صادرات و انتقال سوخت از ایران به افغانستان را دچار مخاطره کند.

مالکی در ماه گذشته گفته بود: «انتقال سوخت از مرز ایران به افغانستان به وضعیت معمول گذشته برگشته و ایران هیچ منعی برای ارسال سوخت به افغانستان

1. Milak-Dougharoun



در مرزهای خود اعمال نکرده است».

اما مالکی به مقام‌های افغان هشدار داده بود که اگر نیروهای ناتو از سوخت وارداتی ایران تأمین شوند، تهران قطعاً انتقال سوخت به افغانستان را قطع خواهد کرد.

او اضافه کرد: «کاملاً طبیعی است که هیچ‌کس بجز مردم افغانستان مستحق استفاده از این سوخت نیستند. این سوخت برای مردم افغانستان است و دولت در کابل باید این مسئله را کنترل کند».

(چهارشنبه، ۱۹ ژانویه ۲۰۱۱، FNA)

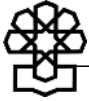
وزیر نفت: افزایش قیمت نفت ناشی از ضعف و کاهش ارزش دلار است

وزیر نفت با بیان اینکه در حال حاضر قیمت واقعی هر بشکه نفت ۱۱ دلار است، دلایل افزایش بهای طلای سیاه در بازارهای جهانی را تشریح کرد و گفت: اگر قیمت نفت به بشکه‌ای بالاتر از ۱۰۰ دلار هم افزایش یابد جای نگرانی وجود ندارد.

سیدمسعود میرکاظمی در گفتگو با مهر درباره نوسانات اخیر قیمت نفت خام در بازارهای جهانی و افزایش قیمت این کالای استراتژیک به بیش از ۹۰ دلار، گفت: در حال حاضر قیمت واقعی نفت را باید با قدرت خرید و ارزش دلار مورد مقایسه قرار داد.

رئیس سازمان اوپک با تأکید بر اینکه با مینا قرار دادن قیمت‌های سال ۱۹۷۰ میلادی، در شرایط فعلی قیمت واقعی هر بشکه نفت خام حدود ۱۱ دلار است، تصریح کرد: یکی از دلایل افزایش قیمت نفت را باید به علت ضعف دلار و کاهش ارزش دلار عنوان کرد.

این عضو کابینه دولت با اعلام اینکه در حال حاضر هیچ‌گونه کمبود نفتی در سطح



بازار جهانی مشاهده نمی‌شود، اظهار داشت: بررسی وضعیت عرضه و تقاضا در بازار جهانی نشان می‌دهد که به برگزاری نشست فوق‌العاده اوپک نیاز نیست.

وزیر نفت با بیان اینکه حتی اگر قیمت نفت خام به بشکه‌ای بالاتر از ۱۰۰ دلار افزایش یابد، جای نگرانی وجود ندارد، بیان کرد: در حال حاضر بازار جهانی نفت کاهش قیمت‌های بالاتر از بشکه‌ای ۱۰۰ دلار را هم دارد.

به گزارش مهر، بهای سبد نفتی اوپک در آخرین روز مبادلات جهانی با وجود کاهش ۲۷ سنتی، به هر بشکه ۹۳ دلار و ۹۶ سنت رسیده است و این در حالی است که هفته گذشته سبد نفتی این سازمان رکورد بشکه‌ای بیش از ۹۴ دلار را هم ثبت کرده بود.

چهار عامل افزایش قیمت جهانی نفت

سیدمحمدعلی خطیبی در گفتگو با خبرنگار مهر هم با تأکید بر اینکه هیچ‌گونه نیازی به برگزاری نشست فوق‌العاده اوپک وجود ندارد، گفت: در حال حاضر شرایط فوق‌العاده و اضطراری در بازار نفت مشاهده نمی‌شود و افزایش قیمت نفت تابع عوامل غیربنیادین و خارج از کنترل اوپک است.

نماینده ایران در هیئت عامل اوپک با تأکید بر اینکه فعالیت بورس‌بازان به ایجاد یک تقاضای کاذب در بازار جهانی نفت منجر شده است، اظهار داشت: سرمایه‌های شدید و یخبندان در اروپا و آمریکای شمالی هم در افزایش قیمت‌های نفت بی‌تأثیر نبوده است.

وی با اعلام اینکه افزایش سقف تولید نفت اوپک یک انتظار نابجا از سوی مصرف‌کنندگان است، خاطر نشان کرد: یکی دیگر از دلایل افزایش بهای طلای سیاه در بازارهای جهانی، کاهش ارزش دلار و تزریق بدون پشتوانه منابع مالی به اقتصاد آمریکاست.



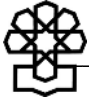
افزایش متوسط قیمت سبب صادراتی نفت ایران

به گزارش مهر، خطیبی در ادامه با اشاره به افزایش متوسط قیمت نفت صادراتی ایران در سال ۲۰۱۰ میلادی، یادآور شد: سبب نفت صادراتی ایران شامل هفت نوع نفت صادراتی بوده که مجموع قیمت این سبب در سال ۲۰۱۰ میلادی افزایش یافته است. نماینده ایران در هیئت عامل اوپک با اعلام اینکه سال گذشته میلادی سال نسبتاً خوبی برای صادرکنندگان نفت بوده است، تبیین کرد: با وجود رکود اقتصادی، اما متوسط سبب نفتی اوپک با ۱۶ دلار افزایش به ۷۷ دلار به ازای هر بشکه افزایش یافته است. به گفته این مقام مسئول با توجه به روند عرضه و تقاضا افزایش قیمت نفت خام به بیش از ۱۰۰ دلار هم در آینده‌ای نزدیک دور از دسترس نخواهد بود.

(۱۸ ژانویه، mehrnews.com/fa/NewsDetail.aspx?NewsID=1232083)

چالش‌های پیش روی برنامه‌های اکتشاف نفت عراق

مقامات عراق به جذب ده‌ها میلیارد دلار در بخش نفت خود امیدوارند، اما این درخواست، فقط با افزایش تولید از میدان‌های نفت این کشور محقق نمی‌شود، زیرا زیرساخت‌های عراق حتی برای انتقال نفت خام تولید شده به بازارها نیز کفایت نمی‌کنند. نگرانی‌های دیرپای امنیت به‌علاوه دولتی که همچنان برای رسیدن به پایداری و ثبات در حال دست و پنجه نرم کردن با چالش‌های امنیتی است، همه به قطعیت نداشتن پاسخ به این پرسش دامن زده‌اند که این پروژه‌ها چگونه پیشرفت خواهند کرد.



ساموئل سیژوک^۱، تحلیلگر انرژی خاورمیانه از شرکت «آی اچ اس گلوبال اینسایت» که در لندن مستقر است گفت: تحقق پروژه‌های عظیم نفت عراق مستلزم تلاش چشمگیر شرکت‌های نفتی و در گرو کوشش‌های قاطعانه‌تر وزارت نفت این کشور است.

سیژوک در گزارش تحلیلی اخیر خود آورده است: «سرمایه‌گذاران خارجی همچنان که برای یافتن نیروی کار متخصص، تجهیزات و مصالح تقلا خواهند کرد، هزینه‌های پروژه را نیز کنترل می‌کنند».

او می‌افزاید: «با این وصف، طرف عراقی برای غلبه بر مشکل تأمین منابع مالی کافی به‌منظور برطرف کردن گلوگاه‌هایی از زیرساخت که خود مسئول آن است، دست و پنجه نرم خواهد کرد».

معدود کسانی بر این باورند که احیای بخش نفت عراق کار آسانی است.

عراق که تا سال ۲۰۰۸، ۱۲ میدان نفتی به شرکت‌های خارجی واگذار کرد، در نظر دارد تا سال ۲۰۱۷ روزانه ۱۲ میلیون بشکه نفت خام تولید کند. این میزان هم‌اکنون روزانه ۲/۷ میلیون بشکه است.

مسئولان رسمی نفت عراق می‌گویند: مشکلاتی را حدس می‌زنند که در حین پیشرفت کار هویدا می‌شوند. در اواخر ماه نوامبر یک نمایشگاه نفت و گاز در بصره با حضور اکثر شرکت‌های نفتی برگزار شد.

عبدالکریم العییبی^۲، وزیر نفت جدید عراق گفت: او به گسترش زیرساخت‌های نفت

1. Samuel Ciszuk
2. IHS Global Insight
3. Abdul-Karim Elaibi



کشور اولویت خواهد داد تا موانعی را که هم‌اکنون پروژه‌های نفتی عراق را تهدید به‌کندی یا توقف می‌کنند، بتوان به آسانی برطرف کرد.

العیبی در نشست مطبوعاتی اخیر خود به خبرنگاران گفت: «ما برای رسیدن به نیاز موجود، برنامه‌های فوری داریم که تاکنون برخی از این برنامه‌ها را شروع کرده‌ایم و برای آغاز سایر برنامه‌ها اقدام خواهیم کرد».

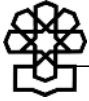
مقامات عراق اظهار می‌دارند: وزارت نفت این کشور برنامه جامعی را در اواسط سال ۲۰۱۰ تهیه کرده است. طبق این برنامه جامع، افزایش روزانه ۴ میلیون بشکه به میزان کنونی صادرات از جنوب عراق که مرکز اصلی صادرات این کشور است تا سال ۲۰۱۳ در نظر گرفته شده است. در حال حاضر، میزان صادرات نفت عراق روزانه ۱/۶ میلیون بشکه است.

عراق همچنین درصدد است تا ظرفیت صادرات خط لوله شمال این کشور به بندر مدیترانه‌ای سیحان^۱ ترکیه را از میزان کنونی، روزی ۵۰۰ هزار بشکه، به ۱/۶ میلیون بشکه در روز برساند. سومین پروژه، خط لوله انتقال نفت خام از میدان‌های نفتی عراق به بندر مدیترانه‌ای بانیا^۲ در غرب سوریه به ظرفیت روزانه ۲/۵ میلیون بشکه است.

بغداد در اواخر سال گذشته (۲۰۱۰) برای ساخت یک خط لوله جدید و چهار پایانه شناور صادرات در خلیج فارس در نزدیکی بصره با شرکت مهندسی فاستر ویلر^۳ آمریکایی و شرکت سنگاپوری لیتون آفشور^۴ با مسئولیت محدود، دو قرارداد امضا کرد. ۷۵ درصد از کل صادرات عراق از طریق این پایانه انجام خواهد گرفت.

روزانه ۹۰۰ هزار بشکه نفت از هرکدام از این پایانه‌ها صادر خواهد شد. اولین

-
1. Ceyhan
 2. Banias
 3. Foster Wheeler
 4. Leighton Offshore



پایانه از این چهار پایانه، قرار است تا اکتبر یا سپتامبر ۲۰۱۱ تکمیل شود. العیبی اخیراً گفته بود که وزارت نفت عراق به‌زودی و پیش از برگزاری مناقصه‌ها، برای اخذ مشاوره درخصوص پروژه‌های خط لوله و مخازن، یک مشاور بین‌المللی را استخدام خواهد کرد.

همین که شرکت‌ها، کارمندان و تجهیزاتشان را وارد کشور می‌کنند، شکایت‌ها از خط قرمزهای دیوان‌سالاری عراق نیز ظاهر می‌شوند. ویزاها با تأخیر اعطا می‌شود و ارسال دستگاه‌ها به میادین نفت و گاز نیز، به‌خاطر خرابی جاده‌های عراق با مشکل روبرو است.

به گفته انمار الصافی^۱، سخنگوی شرکت دولتی بنادر کل عراق^۲، برای فائق آمدن بر تأخیرهای به‌وجود آمده در مرزهای عراق با شرکت رویال داچ شل پی ال سی^۳ توافق شده تا این شرکت در بصره و در اروندرود، بندر اختصاصی عراق ساخته شود.

شرکت شل و پتروناس شریک مالزیایی شل، هم‌اکنون درحال توسعه میدان نفتی ۱۲/۵ میلیارد بشکه‌ای مجنون هستند.

مانع دیگر، کمبود آبی است که باید به مخزن‌های نفتی تزریق شود تا بر فشار مخازن بیافزاید. تولیدات بسیاری از میدان‌های نفتی عراق به‌دلیل بی‌ثباتی فشار مخزن‌های نفتی، کم شده است.

مهدی عبدالرزاق سوادی^۴، رئیس کمیسیون مشترک مدیریت میدان قرنه غرب^۵ گفت: تولید میدان قرنه نیز به‌دلیل بی‌ثباتی فشار مخزن‌های نفتی، کم شده است. میدان

-
1. Anmar al-Safi
 2. Iraqi Ports Co
 3. Royal Dutch Shell PLC
 4. Madhi Abdul-Razak Swadi
 5. West Qurna Stage 1



قرنه با ظرفیت ۸/۶ میلیارد بشکه یکی از بزرگترین میدان‌های نفتی عراق است. اکسون موبیل و رویال داچ شل پی ال سی توسعه این میدان را در دستور کار دارند.

تولیدات این میدان در سال ۱۹۹۹ آغاز شد و در سال ۲۰۰۳ تولیدات میدان قرنه به ۴۸۰ هزار بشکه در روز رسید، اما به دلیل فشار ناکافی چاه، همزمان با اینکه کنسرسیومی به رهبری اکسون موبیل در ماه مارس ۲۰۰۳ قرارداد توسعه این میدان را منعقد کرد، تولید این میدان نصف شد.

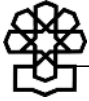
سوادی گفت: برای مقابله با این مسئله، اکسون و سایر شرکت‌های منطقه در حال کار بر پروژه‌های هستند که از قرار آب دریا را به تمام میدان‌های نفتی بصره تزریق کند. شرکت‌ها بر طبق میزان مصرف آب دریای مورد نیاز خود، در هزینه این پروژه سهیم خواهند بود و همین که تولیدات میادین نفت، افزایش یابد، عراق مخارج شرکت‌ها را جبران خواهد کرد.

قرار است کار این پروژه از نیمه دوم ۲۰۱۱ شروع شود. تا آن زمان شل و اکسون آب به میزان کم، برای جبران کاهش تولیدات خود درون چاه‌های مربوطه، تزریق می‌کنند. طبق هدف تعیین شده، قرار است تولید این میدان‌ها تا ماه می ۲۰۱۱ به روزانه ۲۷۰ هزار بشکه ارتقا یابد.

(یکشنبه، ۱۶ ژانویه ۲۰۱۱، AP)

برنامه‌های توسعه انرژی خورشیدی در راستای هدفمندی یارانه‌ها

رئیس هیئت‌مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت با تشریح برنامه‌های توسعه انرژی خورشیدی در کشور در راستای هدفمندی یارانه‌ها از نصب ۲۰ هزار آبگرمکن



خورشیدی در سراسر کشور و ایجاد ۲۰ کارخانه ساخت تجهیزات خبر داد.

حمدالله محمدنژاد اظهار داشت: در مورد سیستم‌های خورشیدی در شرکت بهینه‌سازی تلاش گسترده‌ای داریم، چنان‌که تا الان بیش از ۲۰ هزار آبگرمکن خورشیدی در نقاط مختلف کشور برای تأمین آب گرم نصب کرده‌ایم و تلاش کرده‌ایم به خصوص در کلان‌شهرها با توجه به مصرف بالا در راستای هدفمند کردن یارانه‌ها فعالیتیمان را گسترش دهیم.

وی افزود: در تهران از ساختمان‌های بزرگ و پرمصرف وزارت نفت شروع کرده‌ایم و در ۵۰ ساختمان بزرگ و پرمصرف وزارت نفت کلکتورهای خورشیدی را نصب می‌کنیم.

رئیس هیئت‌مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت اضافه کرد: شرکت بهینه‌سازی با تمهیداتی که به‌عمل آورد و اعتباراتی که از محل تبصره اختصاص داد، کمک کرد تکنولوژی این کلکتورها در کشور ایجاد شود. چنان‌که در حال حاضر بیش از ۲۰ کارخانه در سطح کشور تجهیزات مربوطه به سیستم‌های خورشیدی را تولید می‌کنند. وی تصریح کرد: حدود ۸۵ تا ۹۰ درصد این تجهیزات ساخت داخل است و فقط قسمت رفلکتور ساخت خارج است و از نظر ارزشی ۱۰ تا ۱۵ درصد قیمت تمام شده را تشکیل می‌دهد. اگرچه تلاش می‌کنیم تا این بخش را نیز در داخل تولید کنیم.

معاون امور مهندسی و فناوری وزیر نفت در ادامه گفت: در حال حاضر پروژه‌های را به‌صورت مشترک با وزارت جهاد کشاورزی تعریف کرده‌ایم. قرار است حدود ۱۰ هکتار از گلخانه‌های استان یزد را به تجهیزات انرژی خورشیدی مجهز کنیم.

وی با بیان اینکه با هماهنگی وزارت جهاد کشاورزی از ۱/۵ میلیارد تومان



مصوبه سفر استانی هیئت وزیران به استان یزد استفاده می‌کنیم، اظهار داشت: در حال حاضر مقدمات کار فراهم شده و توافقنامه با وزارت جهاد کشاورزی امضا شده و کار اجرایی آن نیز به‌زودی شروع خواهد کرد.

محمدنژاد اضافه کرد: تأمین منابع از طریق شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت انجام خواهد شد که ما این منابع را به‌صورت مشترک با وزارت جهاد کشاورزی تأمین می‌کنیم و در اقلیم‌های مختلف استان یزد مطالعات و طراحی آن را شروع خواهد کرد.

وی تصریح کرد: با توجه به اینکه استان یزد یکی از استان‌هایی است که تابش خورشیدی بسیار مطلوبی دارد، این کار به‌صورت نمونه و الگو در استان یزد انجام می‌شود و در صورت موفقیت آن را به سایر استان‌ها تعمیم خواهیم داد.

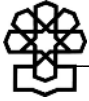
رئیس هیئت‌مدیره شرکت بهینه‌سازی مصرف سوخت تأکید کرد: ایران در طول سال، ۳۰۰ روز خورشیدی دارد یعنی ما یکی از کشورهای با تابش خورشیدی بسیار خوب هستیم و می‌توانیم این انرژی نو را جایگزین بخشی از انرژی فسیلی کنیم.

(FARSNEWS، ۱۳۸۹/۱۱/۳)

وزیر نیرو: نباید هزینه‌های نبود مدیریت در تأمین برق را از مردم بگیریم

وزیر نیرو با تأکید بر اینکه افزایش هرگونه قیمت در تعرفه‌های برق باید در جهت رفاه حال مردم باشد، افزود: نباید هزینه‌های نبود مدیریت در تأمین برق را از مردم بگیریم.

مجید نامجو اظهار داشت: سعی و اهتمام دولت برای تولید انرژی برق از طریق انرژی‌های تجدیدپذیری چون انرژی بادی و خورشیدی است و دولت برای ایجاد ظرفیت ۲ هزار مگاوات برق از طریق انرژی باد برنامه‌ریزی کرده است.



وزیر نیرو به چالش‌های موجود در برابر صنعت برق کشور اشاره کرد و افزود:

نبود وجود تعرفه‌های اصلاح شده جزء مهمترین مسائل و مشکلات این بخش بوده است.

وزیر نیرو با تأکید بر اینکه افزایش هرگونه قیمت در تعرفه‌های برق باید در جهت رفاه

حال مردم باشد، افزود: نباید هزینه‌های نبود مدیریت در تأمین برق را از مردم بگیریم.

نامجو با اشاره به فروش نزدیک به ۱۰ هزار میلیارد ریال اوراق مشارکت

طرح‌های برق‌رسانی در ابتدای سال جاری تاکنون اظهار داشت: دستور رئیس‌جمهور

برای بسته‌های حمایتی دولت به‌منظور توسعه صنعت برق با هوشمند کردن

کنتورهای برق میسر می‌شود.

وی ادامه داد: در این راستا دولت بیش از ۲۵ میلیارد ریال برای هوشمند کردن

کنتورهای برق اختصاص داده است.

وزیر نیرو به جمعیت ۲۵ میلیون مشترکی برق در کشور اشاره کرد و بیان

داشت: همچنین در برنامه‌های مسئولان، تولید برق از انرژی‌های پراکنده طبیعت در

دستور کار قرار دارد.

وی قانون هدفمندسازی یارانه‌ها را سبب تحولات عظیمی در حوزه‌های مختلف

در کشور دانست و اظهار داشت: یکی از مهمترین بخش‌هایی که برای این قانون گام

برمی‌دارد بخش برق و انرژی برق است.

نامجو درباره قبوض جدید آب و برق کشور نیز اظهار داشت: صورت حساب‌های

جدید به‌صورت خیلی ساده، شفاف و یکسان در تمام نقاط کشور طرح‌ریزی شده است.

وی یادآور شد: با ارائه این قبوض به مردم، آرامش خاطر خوبی به آنها دست می‌دهد.

وزیر نیرو با اشاره به مبلغ تعرفه‌ها نیز گفت: در قبوض جدید آب و برق به‌علت



نمود همزمانی اجرای قانون هدمندسازی یارانه‌ها، مبلغ قبل و بعد اجرای این قانون به صورت مجزا درج می‌شود.

وی به روز شدن سیستم‌های برق‌رسانی کشور را یکی از عامل‌های پیشرفت کشور دانست و اظهار داشت: باید به سمت کنترل الکترونیک و هوشمند شبکه‌های توزیع برق پیش برویم.

(FARSNEWS, ۱۳۸۹/۱۱/۰۱)

افزایش ۷ درصدی صادرات برق به کشورهای همسایه

صادرات برق ایران به کشورهای همسایه از ابتدای سال جاری تاکنون بیش از ۷ درصد در مقایسه با زمان مشابه سال گذشته افزایش یافت.

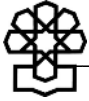
ایران از ابتدای سال جاری تاکنون حدود ۵ هزار و ۳۵۷ گیگاوات ساعت برق به کشورهای همسایه صادر کرده که این میزان ۷/۱۵ درصد در مقایسه با زمان مشابه پارسال افزایش نشان می‌دهد.

میزان واردات برق ایران از کشورهای همسایه نیز از ابتدای سال جاری تاکنون ۴۸/۰۸ درصد در مقایسه با زمان مشابه پارسال افزایش یافته است.

براین اساس، واردات برق ایران از ۱ هزار و ۸۲۷ گیگاوات ساعت در دوره مورد بررسی سال گذشته به ۲ هزار و ۷۰۵ گیگاوات ساعت در سال جاری رسیده است.

ایران با کشورهای ارمنستان، پاکستان، ترکمنستان، ترکیه، جمهوری آذربایجان، نخجوان، عراق و افغانستان انرژی مبادله می‌کند.

(moe.org.ir, ۱۳۸۹/۱۰/۲۸)



تسهیلات تشویقی برای توسعه نیروگاه‌های خصوصی

مجری نظارت بر عملکرد نیروگاه‌های خصوصی گفت: برق تهران به‌عنوان تسهیلات تشویقی، بخشی از زمین پست‌های فوق توزیع را به‌صورت اجاره بلندمدت جهت احداث مولد مقیاس کوچک به سرمایه‌گذاران متقاضی واگذار می‌کند.

پورباقری افزود: توسعه مولدهای تولید پراکنده به شکل کنونی، پس از ابلاغ دستورالعمل توسعه مولد مقیاس کوچک توسط شرکت توانیر از مهرماه ۱۳۸۷ شتاب بیشتری گرفته و تاکنون استقبال خوبی از آن شده است.

به گفته وی، برق تهران با تشکیل واحد جلب مشارکت توانسته بیش از ۶۰ سرمایه‌گذار را جذب کرده و با همکاری در حل مشکلات سرمایه‌گذاران در جهت احداث مولدهای مقیاس کوچک، قدم‌های مثبتی را در جهت توسعه این مولدها بردارد. پورباقری از مهمترین اهداف احداث مولدهای مقیاس کوچک را، کاهش تلفات برق، افزایش راندمان تبدیل انرژی، توسعه خصوصی‌سازی و اجرایی شدن بازار برق عنوان کرده و در بیان مزایای این نیروگاه‌ها اظهار داشت: امکان تولید همزمان برق، حرارت و بروودت توسط این نیروگاه‌ها در محل مصرف موجب افزایش راندمان تبدیل انرژی می‌شود.

وی در پاسخ به این سؤال که برای افزایش انگیزه سرمایه‌گذاران چه اقداماتی انجام شده، با اشاره به پیش‌خرید بخشی از برق تولیدی از طریق انعقاد و مبادله قرارداد خرید تضمینی برق، تصریح کرد: تضمین تأمین سوخت مورد نیاز و پرداخت بخشی از هزینه آن توسط شرکت توانیر و همچنین امکان استفاده از منابع و تسهیلات بانکی و پرداخت هزینه اتصال به شبکه از دیگر اقداماتی است که برای جلب



مشارکت بیشتر سرمایه‌گذاران در نظر گرفته شده است.

مجری نظارت بر عملکرد نیروگاه‌های خصوصی با بیان این مطلب که برق تهران به‌عنوان تسهیلات تشویقی بخشی از زمین پست‌های فوق توزیع را به‌صورت اجاره بلندمدت برای احداث مولد مقیاس کوچک به سرمایه‌گذاران متقاضی واگذار می‌کند، یادآور شد: در شرایط کنونی به مدت پنج سال برق تولیدی مولدهای مقیاس کوچک توسط شرکت توانیر به‌صورت تضمینی خریداری می‌شود که می‌تواند زمان مناسبی برای برگشت سرمایه‌گذاری انجام شده، باشد.

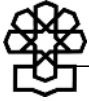
پورباقری با اشاره به اینکه ورود بخش خصوصی به صحنه تولید برق سبب افزایش راندمان نیروگاه‌ها خواهد شد، خاطر نشان کرد: در صورت واقعی شدن نرخ هزینه مصرف انرژی، اجرای این طرح با موفقیت بیشتری همراه خواهد شد.

(۱۳۸۹/۱۰/۲۸، trec.co.ir)

جزئیات اولین نتیجه عینی هدفمندی یارانه‌ها در کاهش انرژی مصرفی صنایع

عضو هیئت‌مدیره انجمن صنایع گچ با تشریح اولین نتیجه عینی هدفمندی یارانه‌ها در کاهش انرژی مصرفی بخش صنعت، گفت: خشک کردن بلوک‌های گچی در هوای آزاد به‌جای استفاده از دستگاه‌های خشک‌کن و صرفه‌جویی ۶۵۰ میلیون تومانی در هر کارخانه تولید گچ، یکی از اقدامات مشهود تولیدکنندگان برای کاهش مصرف انرژی است.

حسین سلیمی اظهار داشت: یکی از آثار هدفمندی یارانه‌ها، توقف فعالیت دستگاه‌های خشک‌کن گچ به‌منظور کاهش مصرف گاز و برق کارخانه‌هاست که در این راستا برخی از تولیدکنندگان نسبت به خشک کردن بلوک‌های گچی در فضای آزاد به‌جای استفاده از دستگاه‌های خشک‌کن اقدام کرده‌اند.



وی توضیح داد: در یکی از کارخانه‌های گچ کشور که در استان تهران واقع شده است، سالیانه ۵ میلیون مترمکعب گاز برای خشک کردن ۳۵۰ هزار مترمربع بلوک گچی صرف می‌شد که هم‌اکنون به‌منظور صرفه‌جویی در مصرف انرژی، این بلوک‌های گچی به‌جای خشک شدن در دستگاه‌های خشک‌کن، در فضای آزاد خشک می‌شوند.

سلیمی ادامه داد: با این کار سالیانه حدود ۵۰۰ میلیون تومان در هزینه گاز و ۶۰ میلیون تومان نیز در هزینه برق مصرفی در موتورهای برقی دستگاه‌های خشک‌کن صرفه‌جویی می‌شود.

وی ادامه داد: برای خشک کردن بلوک‌های گچی در فضای آزاد، بخشی از محوطه کارخانه قفسه‌بندی شده تا بلوک‌های گچی بر روی این قفسه‌ها خشک شوند، هرچند با این کار شهرداری خواستار افزایش زیربنای کارخانه و دریافت عوارض بیشتری از تولیدکنندگان است که این مسئله را با وزارت صنایع در میان گذاشته‌ایم.

سلیمی با بیان اینکه خشک کردن بلوک‌های گچی در فضای آزاد در کیفیت گچ تولیدی تأثیری نخواهد داشت، گفت: این کار فقط ۱۰ تا ۱۵ روز تحویل بلوک‌های گچی را در ابتدای اجرای پروژه عقب انداخت که در مراحل بعد مشکلی را ایجاد نکرد.

به گفته وی در فصول گرم سال بلوک‌های گچی دو یا سه روزه خشک می‌شوند.

وی با بیان اینکه تیراژ تولید بلوک‌های گچی با استفاده از روش خشک کردن در فضای آزاد تغییری نمی‌کند افزود: حدود یک‌ماه است که این روش اجرا می‌شود و کار دستگاه‌های خشک‌کن متوقف شده است.

عضو هیئت‌مدیره انجمن گچ تصریح کرد: کارخانه‌های گچ ایران حدود ۳۰ سال پیش به دستگاه‌های خشک‌کن مجهز شدند و در آن زمان کارشناسان خارجی عنوان

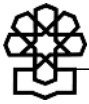


می‌کردند که این دستگاه‌ها هزینه و مصرف انرژی بالایی را دارند که ما جواب می‌دادیم با انرژی ارزان قیمت در ایران، استفاده از این دستگاه‌ها توجیه‌پذیر است. سلیمی با بیان اینکه خشک کردن بلوک‌های گچی در فضای آزاد، آلودگی محیط زیست را به همراه ندارد، گفت: برخی از کارخانه‌ها که از خشک‌کن با مصرف گازوئیل یا مازوت استفاده می‌کنند، آلودگی بالایی را در محیط زیست ایجاد می‌کنند. (FARSNEWS, ۱۳۸۹/۱۰/۲۷)

پیک مصرف برق کاهش یافت

پیک مصرف برق کشور در روز جمعه اول بهمن‌ماه در مقایسه با روز مشابه سال گذشته بیش از ۲ هزار و ۳۰۰ مگاوات کاهش یافت. بررسی جدیدترین آمارهای منتشر شده از سوی وزارت نیرو نشان می‌دهد که روز جمعه اول بهمن‌ماه، پیک مصرف برق کشور ۲۳ هزار و ۸۳۹ مگاوات به ثبت رسید که این میزان ۱ هزار و ۴۷۵ مگاوات در مقایسه با روز پنجشنبه کاهش یافته است. میزان تبادلات برون‌مرزی برق ایران با کشورهای همسایه در روز جمعه اول بهمن‌ماه جاری به ۱ هزار و ۶۸ مگاوات رسید. روز جمعه اول بهمن‌ماه بیشترین میزان واردات برق ایران از ترکمنستان به میزان ۱۶۵ مگاوات و بیشترین میزان صادرات برق ایران به عراق به میزان ۵۲۶ مگاوات بوده است.

همچنین مجموع میزان صادرات برق ایران به افغانستان، عراق، جمهوری آذربایجان، پاکستان و ترکیه به میزان ۷۴۶ مگاوات و مجموع واردات برق از



کشورهای ارمنستان و ترکمنستان ۳۲۲ مگاوات بوده و براین اساس تراز تبادل برق ایران با کشورهای همسایه مثبت ۴۲۴ مگاوات است.

(moe.org.ir, ۱۳۸۹/۱۱/۰۲)

همکاری ایران با چین برای تولید برق از زغال‌سنگ

وزیر نیرو از برنامه‌ریزی برای همکاری ایران با چین برای تولید برق از زغال‌سنگ خبر داد.

مجید نامجو با بیان آنکه هم‌اکنون ۲۵ درصد انرژی برق جهان با استفاده از زغال‌سنگ تولید می‌شود، افزود: ایران نیز برنامه‌ریزی‌هایی برای استفاده از زغال‌سنگ در تولید برق، با همکاری چینی‌ها انجام داده است.

به گفته وی، هم‌اکنون ۱۰۰ درصد جمعیت شهری و ۹۹/۶ درصد جمعیت روستایی ایران از نعمت روشنایی برق برخوردار هستند و این درحالی است که بیش از ۱/۵ میلیارد نفر از مردم جهان از این نعمت بی‌بهره هستند.

وی با اشاره به اقدام‌های صورت گرفته پس از پیروزی انقلاب اسلامی برای توسعه صنعت برق کشور، اظهار داشت: این پیشرفت‌ها موجب حیرت بسیاری از کشورها شده است.

نامجو با اشاره به برنامه‌های متعدد وزارت نیرو برای تنوع‌بخشی به تولید انرژی در کشور، استفاده از منابع انرژی‌های نو از جمله باد و خورشید و نیز زغال‌سنگ را از جمله این برنامه‌ها برشمرد و گفت: مقرر شده است تا پایان فعالیت دولت دهم، دو هزار مگاوات نیروگاه بادی در کشور وارد مدار شود.



وی همچنین از انتشار ۹ تریلیون و ۵۰۰ میلیارد ریال اوراق مشارکت برای پروژه‌های وزارت نیرو و نیز اختصاص ۲۵ تریلیون ریال برای هوشمندسازی کنتورهای ۲۵ میلیون مشترک برق در کشور خبر داد و گفت: این امر می‌تواند در جهت مدیریت مصرف برق بسیار مؤثر باشد.

وزیر نیرو سپس با اشاره به اجرای موفق گام نخست قانون هدفمندسازی یارانه‌ها در کشور، اظهار داشت: همراهی مردم با اجرای این قانون نشان از بلوغ فکری آنان دارد و مردم همیشه در اجرای طرح‌های عدالت‌محور همراهی کرده‌اند. به گفته وی، با اجرای این قانون افزون بر کاهش مصرف که در کشور اتفاق افتاده است، درآمدهای حاصل از صرفه‌جویی برای تولید و افزایش بازده نیروگاه‌ها استفاده خواهد شد و مردم در آینده با اجرای مراحل بعدی قانون هدفمندسازی یارانه‌ها، شیرینی آن را احساس خواهند کرد.

(ISNA، ۱۳۸۹/۱۱/۰۱)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۶۳۸

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۰۴)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقتضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سرپرستان: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۱۱/۱۷