

خبرنامه انرژی (۷۳)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۱۷۲

فروردین ماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

۳.....	ارزش صادرات هیدروکربن‌های گازی ایران به ۳/۹ میلیارد دلار رسید.....
۴.....	انتشار یک میلیارد یورو اوراق مشارکت عمومی ایران از اواسط اسفند ۱۳۸۸.....
۵.....	احداث کارخانه قیر در قشم.....
۵.....	عملیات حفاری میدان یادآوران تا پایان اسفند ۱۳۸۸ آغاز می‌شود.....
۷.....	همکاری شرکت هلندی «اس‌جی‌اس» با شرکت دانا ژئوفیزیک ایران.....
۷.....	کاهش صادرات نفت ایران به ژاپن در ماه ژانویه.....
۸.....	ایران درصدد برگزاری مناقصه‌های اکتشاف بیشتری است.....
۱۰.....	قرارداد توسعه میدان نفتی «آذر» احتمالاً تا پایان سال ۱۳۸۸ امضا می‌شود.....
۱۱.....	مصرف برق از مرز ۱۹۱ هزار مگاوات گذشت.....
۱۱.....	کنسرسیوم ایرانی - آلمانی در پاکستان سد می‌سازد.....
۱۲.....	۲۰۰ هزار انشعاب غیرمجاز هنوز باقی است.....
۱۳.....	صرفه‌جویی ۷/۵ تریلیون ریالی نیروگاه‌های برق‌آبی در هزینه‌های سوخت.....
۱۴.....	تمامی شرکت‌های زیرمجموعه ساتکاب تا پایان سال ۱۳۸۹ واگذار می‌شوند.....



خبرنامه انرژی (۷۳)

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۳/۵		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۳/۱-۲۰۱۰/۳/۵)		
سنکین	سبک	سنکین	سبک	مقصد
۷۶/۵۰	۷۷/۳۵	۷۵/۷۳	۷۶/۵۸	آسیا
۷۶/۶۲	۷۶/۸۸	۷۵/۴۱	۷۵/۶۷	شمال غربی اروپا
۷۵/۹۹	۷۶/۲۴	۷۴/۷۸	۷۵/۰۳	مدیترانه
۷۷/۲۴	۷۷/۴۹	۷۶/۰۳	۷۶/۲۸	آفریقای جنوبی
۷۶/۶۱	۷۷/۲۶	۷۵/۷۵	۷۶/۲۸	میانگین وزنی
۷۶/۸۸				برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش
۷۵/۹۷				میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۸/۱۲/۱۴.



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۵ مارس سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۶۹/۳۶	۷۴۸/۲۵	۷۴۸/۷۵	۸۲۵/۵۹	۸۰۳/۶۷	۷۸۹/۰۵
نفتا	۷۰۹/۶۶	۷۲۵/۷۵	۷۵۰/۰۰	۸۰۸/۷۳	۷۳۷/۷۵	۷۳۴/۱۳
سوخت جت (نفت سفید)	۶۷۴/۷۲	۶۸۷/۵۰	۶۹۷/۲۵	۷۱۷/۲۶	۷۰۲/۱۶	۶۹۰/۷۲
نفت گاز	۶۳۲/۶۵	۶۴۹/۰۰	۶۴۱/۷۵	۶۴۶/۴۵	۶۵۸/۸۰	۶۴۸/۴۵
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۶۱/۲۹	۴۵۹/۰۰	۴۵۴/۷۵	۴۵۸/۴۳	۴۸۲/۵۴	۴۷۲/۲۴
پروپان	۶۸۷/۵۰	۷۷۰/۵۰	۷۵۴/۵۰	—	۷۱۴/۰۰	—
بوتان	۶۸۱/۵۰	۶۸۹/۵۰	۶۹۲/۵۰	—	۷۰۸/۰۰	—

مأخذ: همان.

قیمت تک‌محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۵ مارس سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۵۸
S. CALIF.	۴/۷۳
TORONTO	۴/۹۳
ICE	۴/۶۶

مأخذ: همان.

قیمت LNG وارداتی ژاپن (CIF) در ماه نوامبر ۹/۴۰ دلار در هر میلیون BTU.



ارزش صادرات هیدروکربن‌های گازی ایران به ۳/۹ میلیارد دلار رسید
به گزارش گمرک جمهوری اسلامی ایران در ۱۱ ماهه نخست سال جاری (۱۳۸۸)، ایران ۳/۹۱۵ میلیارد دلار هیدروکربن‌های گازی شامل میعانات گازی، پروپان، بوتان و متانول صادر کرده است.

ارزش صادرات میعانات گازی ۴/۸۸ درصد از کل صادرات غیرنفتی کشور را در این مدت به خود اختصاص داده است که بالغ بر ۹۰۸ میلیون دلار بوده است.

سایر اقلام صادراتی عبارتند از:

- پلی اتیلن ورقه‌ای^۱ با ارزش صادرات ۸۱۱ میلیون و ۵ هزار دلار،
- پروپان مایع شده^۲ با ارزش صادرات ۸۰۹ میلیون دلار،
- متانول با ارزش صادرات ۵۲۵ میلیون دلار،
- بوتان مایع شده با ارزش صادرات ۴۷۷ میلیون دلار،
- پارازایلین^۳ با ارزش صادرات ۴۲۳ میلیون و ۸۰۰ هزار دلار.

طبق این گزارش، ارزش صادرات غیرنفتی ایران در مدت زمان مذکور شامل هیدروکربن‌های گازی به ۲۲ میلیارد و ۵۲۴ میلیون دلار رسیده است که نشان‌دهنده رشد سالیانه ۴/۸ درصدی است.

همچنین حجم صادرات غیرنفتی ایران با ۳۳/۴ درصد رشد نسبت به سال گذشته

1. Polyethylene Film Grade
2. Liquefied Propane
3. Paraxylene



به ۴۸ میلیون و ۵۲۱ هزار تن رسیده است.

(چهارشنبه، ۳ مارس ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

انتشار یک میلیارد یورو اوراق مشارکت عمومی ایران از اواسط اسفند ۱۳۸۸
به گزارش ایسنا، ایران انتشار یک میلیارد یورو اوراق مشارکت عمومی را به‌منظور کمک به تأمین بودجه پروژه‌های وزارت نفت این کشور از اواسط اسفند ۱۳۸۸ آغاز خواهد کرد.

شمس‌الدین حسینی، وزیر امور اقتصادی و دارایی اظهار داشت: «دوره این اوراق مشارکت سه‌ساله و سود آن نیز در تاریخ سررسید، ۸ درصد خواهد بود. این اوراق مشارکت برای تأمین مالی مورد نیاز توسعه فازهای ۱۵، ۱۶، ۱۷ و ۱۸ میدان مشترک پارس جنوبی منتشر می‌شوند».

به گفته وی - بانک ملت به‌عنوان توزیع‌کننده اوراق مشارکت عمومی - این اوراق را در گستره قیمت‌های هزار یورویی تا صد هزار یورویی برای فروش عرضه خواهد کرد.

حسینی گفت: «چنانچه بازپرداخت، قبل از سررسید تاریخ‌های ذکر شده در اوراق صورت گیرد، نرخ سود کمتر از یک سال: ۵/۵ درصد، نرخ سود یک تا دو ساله: ۶ درصد و دو تا سه ساله: ۷ درصد محاسبه خواهد شد. شرکت ملی نفت ایران هم بازپرداخت این اوراق را که شرکت دولتی نفت و گاز پارس منتشرکننده آن است، تضمین کرده است».

(یکشنبه، ۲۸ فوریه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



احداث کارخانه قیر در قشم

شرکت نیک‌صنعت پارس، یکی از شرکت‌های تابعه شرکت خودروسازی گروه بهمن به ساخت کارخانه قیر در قشم مشغول است.

خوراک روزانه ۳۰ هزار بشکه نفت سنگین این کارخانه از میدان‌های نفتی سروش و نوروز یا نفت سنگین سایر میادین نفتی کشور و منطقه خلیج فارس تأمین می‌شود.

انتظار می‌رود این کارخانه پس از راه‌اندازی هر سال ۹۰۰ هزار تن قیر به‌علاوه سایر فرآورده‌های نفتی مثل نفتا و نفت گاز تولید کند.

پژوهشگاه صنعت نفت ایران طرح بنیادین این کارخانه را تکمیل کرده و طراحی جزئیات آن تا ۱۳ ماه آینده تمام خواهد شد. برنامه ساخت و قابل بهره‌برداری این کارخانه سه سال طول خواهد کشید.

گفته شده است که حجم سرمایه‌گذاری مورد نیاز برای ساخت کارخانه قیر مذکور در ازای هر بشکه، ۲۰۰۰ تا ۳۰۰۰ دلار خواهد بود.

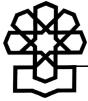
(یکشنبه، ۲۸ فوریه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

عملیات حفاری میدان یادآوران تا پایان اسفند ۱۳۸۸ آغاز می‌شود

با یک ماه تأخیر، حفاری اولین چاه تولیدی میدان نفتی یادآوران در اواخر اسفندماه ۱۳۸۸ شروع خواهد شد.

به گفته منابع آگاه نزدیک به این پروژه، دکل حفاری رو به خشکی شرکت چینی برنده مناقصه حفاری مرحله پیش تولید^۱ این پروژه به جایگاه حفاری وارد شده است.

1. Early Production stage (EPS)



انتظار می‌رود به محض نصب این دکل، عملیات حفاری شروع شود. شرکت ملی حفاری ایران^۱ دیگر برنده مناقصه مذکور هم قرار بود که دکل‌های حفاری خود را به آن منطقه منتقل کند.

در مرحله پیش‌تولید قرار بود شرکت چینی سینوپک^۲ پیمانکار بیع متقابل میدان نفتی یادآوران، ۵ چاه تولیدی^۳ و ۳ چاه کاروری^۴ در این میدان حفر کند. به این منظور مقرر شد این شرکت چینی و شرکت ملی حفاری ایران هر کدام ۲ دکل حفاری به این منطقه بیاورند.

همچنین قرار بود که مرحله پیش‌تولید با هدف تولید روزانه ۲۰ هزار بشکه نفت خام ۱۶ ماه طول بکشد.

طبق برنامه‌ها، قرار بود شرکت چینی سینوپک تا اسفند ۱۳۸۸ تمام مناقصات فاز اول پروژه را برگزار کند. اما ظاهراً به‌دلیل فرآیند کند برگزاری مناقصه‌ها، به نظر نمی‌رسد، مناقصه‌ها پیشرفت محسوسی داشته باشند.

میدان یادآوران در جنوب میدان نفتی آزادگان واقع شده و طبق برآوردها حاوی ۱۷/۲ میلیارد بشکه نفت درجا با ظرفیت ۳/۳ میلیارد بشکه نفت قابل استحصال است.

(یکشنبه، ۲۸ فوریه ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. National Iranian Drilling Co

2. Sinopec

3. Production wells

4. Work – over wells



همکاری شرکت هلندی «اس‌جی‌اس» با شرکت دانا ژئوفیزیک ایران

شرکت ایرانی دانا ژئوفیزیک^۱ و شرکت هلندی اس‌جی‌اس هورایزن^۲ توافقنامه سه ساله‌ای را به منظور انجام مطالعات در زمینه توانایی ایران در بخش بالادستی میادین نفت و گاز، امضا کردند.

براساس این توافقنامه، مقرر شد که شرکت اس‌جی‌اس برای طرف ایرانی، پژوهش مشاوره‌ای فراهم سازد و در مواردی چون، بخش بالادستی صنعت نفت و گاز ایران، پژوهش‌های مخزنی، تهیه طرح‌های جامع توسعه برای میادین هیدروکربنی و مطالعه در زمینه ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز طبیعی پژوهش‌ها و مطالعاتی انجام دهد.

(دوشنبه، ۱ مارس ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

کاهش صادرات نفت ایران به ژاپن در ماه ژانویه

ایران در ماه ژانویه ۲۰۱۰ روزانه ۴۱۲ هزار و ۸۹۵ بشکه نفت خام به ژاپن صادر کرد که این میزان در مقایسه با میزان صادرات نفت خام ایران به ژاپن در ماه‌های دسامبر و ژانویه ۲۰۰۹ به ترتیب ۲۱/۵ و ۱۹/۵ درصد افت داشته است.

براساس گزارش ماهنامه ژاپنی متی^۳، ایران پس از عربستان سعودی، امارات متحده عربی و قطر، چهارمین تأمین‌کننده بزرگ نفت خام ژاپن است.

البته صادرات نفت خام کویت و امارات متحده عربی به ژاپن در ماه ژانویه ۲۰۱۰ در مقایسه با ماه دسامبر ۲۰۰۹، افت کرده است. این درحالی است که صادرات نفت

1. Dana Geophysics
2. SGS Horizon
3. METI



خام عربستان سعودی، عراق، قطر و عمان به ژاپن در مدت مذکور نسبت به ماه دسامبر ۲۰۰۹، افزایش داشته است.

در ماه ژانویه ۲۰۱۰ ژاپن روزانه سه میلیون و ۶۰۷ هزار بشکه نفت خام از کشورهای منطقه خلیج فارس وارد کرده است که در مقایسه با ماه‌های دسامبر و ژانویه ۲۰۰۹ این مقدار به ترتیب با ۳ و ۸ درصد افت روبرو بوده است.

میزان واردات نفت خام ژاپن از کشورهای حوزه خلیج فارس در جدول زیر آمده است:

منبع	سال ۲۰۰۹ (بشکه نفت خام)	ژانویه ۲۰۰۹	دسامبر ۲۰۰۹	ژانویه ۲۰۱۰
خلیج فارس	۳,۲۶۷,۶۷۳	۳,۳۴۶,۸۴۹	۳,۷۱۰,۵۷۶	۳,۶۰۷,۶۸۲
ایران	۴۲۱,۲۴۵	۵۱۱,۶۹۰	۵۲۴,۹۱۸	۴۱۲,۸۹۵
عراق	۶۲,۴۹۲	۵۳,۰۵۴	۱۲۳,۱۴۴	۱۵۳,۱۰۱
عربستان سعودی	۱,۰۹۳,۰۵۴	۱,۱۳۶,۰۷۸	۱,۱۷۱,۶۹۶	۱,۲۰۶,۲۰۰
کویت	۳۰۶,۴۸۱	۳۲۲,۸۸۱	۳۱۲,۱۹۲	۲۵۰,۱۵۰
قطر	۴۳۲,۲۳۸	۴۰۱,۷۱۰	۴۴۶,۸۴۷	۴۹۹,۶۱۷
عمان	۹۸,۵۱۲	۷۸,۴۷۴	۱۶۶,۶۳۰	۲۳۶,۹۸۳
امارات متحده عربی	۷۸۰,۲۹۵	۷۹۰,۲۱۷	۸۶۲,۴۰۹	۷۷۰,۵۳۸
منطقه بی‌طرف	۷۳,۳۵۶	۵۲,۷۳۶	۱۰۲,۷۴۰	۷۸,۱۹۸

(دوشنبه، ۱ مارس ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

ایران درصدد برگزاری مناقصه‌های اکتشاف بیشتری است

بودجه اجرای عملیات اکتشاف برای برنامه پنج‌ساله پنجم توسعه ایران حدود ۱/۵ میلیارد دلار پیش‌بینی شده است.

به گزارش ایسنا، محمود محدث، مدیر اکتشاف شرکت ملی نفت ایران با اشاره به



مطلب فوق گفت: «این بودجه برای اکتشاف سالیانه ۵۰۰ میلیون بشکه نفت و حدود ۵ تریلیون فوت مکعب گاز پیش‌بینی شده است».

محدث از احتمال عرضه ۸ بلوک جدید در دور بعدی مناقصه‌های اکتشافی شرکت ملی نفت ایران خبر داد اما به تاریخ مشخصی اشاره نکرد.

وی درباره بلوک توس که در شرق ایران واقع شده است، توضیح داد: «تاکنون شواهدی مبنی بر وجود گاز در این بلوک دیده شده، ولی برای مطالعه بیشتر تقریباً به ۷ ماه زمان نیاز است تا وجود مخازن هیدروکربنی محرز شود».

وی درباره عملیات اکتشافی در جزیره هندورابی گفت: «هم‌اکنون عملیات لرزه‌نگاری دوبعدی در منطقه قشم در جریان است که سپس همین عملیات در جزیره هندورابی نیز ادامه پیدا می‌کند. همچنین در میدان نفتی فارور عملیات حفاری تا عمق ۴۳۶۷ متر پیش رفته است».

محدث گفت: «در خلیج فارس سه تا چهار هدف اکتشافی دیگر وجود دارند که پس از تکمیل حفاری میدان فارور به حفر چاه اکتشافی در آنجا می‌پردازیم». وی در ادامه خاطر نشان کرد: «در برنامه چهارم توسعه، ۱۹ میدان و یا لایه نفتی جدید و ۸ میدان یا لایه گازی جدید نیز کشف شده است».

به گفته محدث درحالی که استانداردهای بین‌المللی برای ضریب موفقیت اکتشاف، حدوداً ۳۵ درصد است، در برنامه پنج‌ساله چهارم، ضریب موفقیت اکتشاف در ایران، ۷۹/۲ درصد بوده است که به معنای این است که در ایران از مجموع ۲۴ حلقه چاه حفر شده ۱۹ حلقه چاه، اقتصادی شناخته شده‌اند.

(چهارشنبه، ۳ مارس ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



قرارداد توسعه میدان نفتی «آذر» احتمالاً تا پایان سال ۱۳۸۸ امضا می‌شود احتمال دارد قرارداد طرح توسعه میدان نفتی آذر که با میدان بدره عراق مشترک است، در روزهای پایانی اسفندماه ۱۳۸۸ با یک کنسرسیوم متشکل از شرکت‌های داخلی و خارجی امضا شود.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، بهمن سروشی، مدیر نظارت بر تولید نفت و گاز شرکت ملی نفت ایران با اعلام این خبر گفت: «کنسرسیوم مذکور و شرکت روسی گازپروم نفت طرح توسعه پیشنهادی خود را برای توسعه میدان نفتی آذر ارائه کرده بودند که سرانجام به تصویب شرکت ملی نفت ایران رسید».

سروشی با مطلوب ارزیابی کردن نتیجه مذاکرات با گازپروم برای توسعه میدان آذر، تصریح کرد: «به‌منظور نهایی کردن مذاکرات با شرکت گازپروم، هیئتی از شرکت ملی نفت ایران به مسکو سفر کرده بود که در این سفر مسائل قراردادی این پروژه تقریباً نهایی شد».

به گفته سروشی، هم‌اکنون طرح جامع توسعه مربوط به میدان آذر تهیه شده است و اگر مشکلی پیش نیاید، این قرارداد تا پایان سال ۱۳۸۸، در تهران امضا می‌شود. شرکت مهندسی توسعه نفت ایران در دی‌ماه ۱۳۸۸ برای توسعه میدان نفتی آذر، با گازپروم یک تفاهم‌نامه همکاری امضا کرده بود.

حجم نفت درجای میدان آذر بیش از ۲/۵ میلیارد بشکه برآورد شده است که حدود ۴۰۰ میلیون بشکه آن، قابل استحصال است. با توسعه کامل این میدان پیش‌بینی شده است که روزانه ۵۰ تا ۶۵ هزار بشکه نفت خام سبک با درجه ۳۲ API در مدت ۲۵ سال از این میدان قابل تولید است.



پروژه توسعه میدان نفتی بدره در عراق با برآورد ۱۰۰ میلیون بشکه نفت خام قابل استحصال به گازپروم که شرکت مادر گازپروم نفت است واگذار شده است. (دوشنبه، ۱ مارس ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

مصرف برق از مرز ۱۹۱ هزار مگاوات گذشت

در چهل و نهمین هفته سال جاری (اول تا هفتم اسفندماه) مجموع برق مصرفی کل کشور ۱۹۱ هزار و ۶۲۵ مگاوات و میانگین برق مصرفی کشور ۲۷ هزار و ۳۷۵ مگاوات بوده است.

بیشترین میزان مصرف برق کشور در هفته گذشته به روز شنبه اول اسفندماه با ۲۷ هزار و ۸۸۷ مگاوات و کمترین مصرف برق کشور به روز جمعه هفتم اسفندماه با ۲۶ هزار و ۱۷۶ مگاوات اختصاص داشته است.

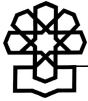
مصرف برق در هفته مورد بررسی نسبت به هفته مشابه سال گذشته ۸۱/۲ درصد رشد داشته است.

(۱۳۸۸/۱۲/۱۴، moe.org.ir)

کنسرسیوم ایرانی - آلمانی در پاکستان سد می‌سازد

هیأتی هفت نفره از یک کنسرسیوم ایرانی - آلمانی در دیدار با وزیر صنعت و تولید پاکستان از آمادگی خود برای ساخت سد و پروژه‌های تولید برق و انرژی در این کشور خبر دادند.

این کنسرسیوم که از شرکت ایرانی فراز آب و شرکت آلمانی تشکیل شده است،



خواهان احداث چند سد در منطقه بلوچستان پاکستان است. این کنسرسیوم همچنین مطالعه‌ای را در مورد احداث سد جهال ماگسی انجام داده است که قرار است در این منطقه ساخته شود.

براساس این گزارش وزیر صنعت پاکستان از طرح‌های کنسرسیوم مذکور برای انجام سرمایه‌گذاری‌های گسترده در پاکستان به‌ویژه منطقه بلوچستان این کشور استقبال کرد.

(روزنامه پاکستانی دی‌نیوز، ۱۲/۱۲/۱۳۸۸)

۲۰۰ هزار انشعاب غیرمجاز هنوز باقی است

محمد بهزاد، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه در ابتدای سال گذشته ۹۰۰ هزار انشعاب غیرمجاز برق در کشور وجود داشت، گفت: از این میزان ۷۰۰ هزار انشعاب تاکنون جمع‌آوری و حدود ۲۰۰ هزار انشعاب غیرمجاز باقی مانده است.

وی با اشاره به تلاش وسیع صورت گرفته در استان‌ها برای جمع‌آوری انشعاب‌های غیرمجاز، تصریح کرد: اگر مشکلی از نظر اعتبار بخش برق در سال جاری به‌وجود نمی‌آید، ۱۰۰ درصد انشعاب‌های غیرمجاز تاکنون جمع‌آوری شده بود.

به گفته وی، با وجود مشکلات اعتباری، عمده انشعاب‌های غیرمجاز برق تاکنون جمع‌آوری شده و باقی‌مانده انشعاب‌های غیرمجاز تا پایان سال جاری و یا اوایل سال آینده جمع‌آوری خواهد شد.

بهزاد سپس از تداوم توزیع لامپ کم‌مصرف در کشور خبر داد و گفت: «خوشبختانه مصوبه دولت برای توزیع لامپ‌های کم‌مصرف یارانه‌دار به سال‌های



۱۳۸۷ و ۱۳۸۸ محدود نشده است و این اقدام در سال آینده نیز ادامه دارد. براساس پیش‌بینی‌های صورت گرفته، توزیع لامپ‌های کم‌مصرف در طول برنامه پنجم توسعه نیز ادامه خواهد داشت».

وی افزود: «درحالی که انتظار می‌رفت پیک مصرف برق در سال جاری از ۴۰ هزار مگاوات عبور کند، این میزان به ۳۷ هزار و ۷۷۰ مگاوات رسید و برای نخستین بار در صنعت برق کشور، میانگین رشد سالیانه پنج تا شش درصدی برق به حدود دو تا سه درصد در سال جاری کاهش یافت. بدون در نظر گرفتن مصرف صنایع، رشد مصرف برق در سال جاری به کمتر از یک درصد رسید که این بیانگر همکاری مصرف‌کنندگان به‌ویژه در بخش خانگی با وزارت نیرو است».

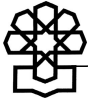
معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با بیان اینکه پارسال به‌ازای هر خانوار، مصرف برق خانگی دو هزار و ۸۰۰ کیلووات ساعت بود، اظهار داشت: «پیش‌بینی می‌شود این میزان در پایان سال جاری به میزان مناسبی کاهش یابد. باید تلاش کنیم این رقم در پنج سال آینده به میانگین جهانی سرانه مصرف برق خانگی معادل یک‌هزار کیلووات ساعت نزدیک شود».

(1388/12/10, moe.org.ir)

صرفه‌جویی ۷/۵ تریلیون ریالی نیروگاه‌های برق‌آبی در هزینه‌های سوخت

ساخت چهارهزار و ۶۶۰ مگاوات نیروگاه برق‌آبی در کشور موجب صرفه‌جویی هفت تریلیون و ۵۰۰ میلیارد ریالی در مصرف سوخت‌های فسیلی شده است.

ساخت و بهره‌برداری از طرح‌هایی همچون کرخه، مسجد سلیمان و کارون ۳



موجب ذخیره‌سازی ۱۰ میلیارد و ۷۸۰ میلیون مترمکعب آب و صرفه‌جویی هفت تریلیون و ۵۰۰ میلیارد ریالی در مصرف سوخت‌های فسیلی شده است.
(1388/12/16, iwpc.co.ir)

تمامی شرکت‌های زیرمجموعه ساتکاب تا پایان سال ۱۳۸۹ واگذار می‌شوند

مدیرعامل شرکت مادر تخصصی ساتکاب (ساخت و تهیه کالای برق) از واگذاری تمامی شرکت‌های زیرمجموعه این شرکت مادر تخصصی تا پایان سال آینده خبر داد. مسعود گشته با بیان اینکه شرکت ساتکاب از سال ۱۳۸۱ با مصوبه هیئت وزیران و تجمیع ۱۱۰ شرکت صنعت آب و برق استان‌ها و وظیفه متمرکز کردن مدیریت سهام‌های وزارت نیرو را به‌عهده گرفته است، گفت: پس از تجمیع این شرکت‌ها، شرکت ساتکاب از سال ۱۳۸۱ اقدام‌های لازم را به‌منظور آماده‌سازی این شرکت‌ها برای واگذاری آغاز کرد.

به گفته وی در دولت هشتم، شرکت ساتکاب ۴۴ شرکت زیرمجموعه خود را به‌وسیله سازمان خصوصی‌سازی و از طریق مزایده و بورس به بخش خصوصی واگذار کرد و تعداد شرکت‌های زیرمجموعه ساتکاب از ۱۱۰ شرکت به ۶۶ شرکت تقلیل یافت.

او تصریح کرد: از ابتدای دولت نهم و با آغاز برنامه چهارم توسعه و تأکید مجدد بر امر خصوصی‌سازی شرکت‌ها و سهام دولت و ابلاغیه سیاست‌های اصل چهارم و چهارم توسط مقام معظم رهبری، با تدوین و تصویب یک راهبرد مدون، مصمم شدیم ۹۹ درصد از سهام خود را که تا سال ۱۳۸۴ وابسته به بخش دولتی بود، تا پایان سال ۱۳۸۷ واگذار کنیم.



گشته اظهار داشت: «شرکت مادر تخصصی ساتکاب با برنامه‌ریزی دقیق در طول سال‌های ۱۳۸۵، ۱۳۸۶ و ۱۳۸۷ تعداد ۵۷ شرکت از مجموع ۶۶ شرکت باقی‌مانده خود را از طریق مزایده و بورس واگذار کرد و فعالیت تعدادی از شرکت‌ها نیز که قابلیت فروش نداشتند، متوقف و این شرکت‌ها منحل شدند. ضمن آنکه شماری از شرکت‌ها نیز براساس مصوبه هیئت دولت، به‌عنوان سهام عدالت و رد دیون دولت تخصیص یافت».

وی ادامه داد: «در ابتدای امسال فقط هشت شرکت باقی‌مانده از ۶۶ شرکت ابتدای دولت نهم زیر پوشش شرکت ساتکاب قرار داشت و به‌عبارت دیگر از مجموع ۱۱۰ شرکت زیر پوشش ساتکاب، ۱۰۲ شرکت در دولت هشتم و نهم به بخش خصوصی واگذار شد».

مدیرعامل ساتکاب با بیان اینکه شرکت‌های واگذار شده در چهار حوزه خدمات، پیمانکاری، تولیدی و مشاوره فعالیت داشتند، اظهار داشت: «در سال جاری هشت شرکت باقی‌مانده ساتکاب به فعالیت مشغول هستند که به‌دلیل نقش کلیدی این شرکت‌ها در بخش صنعت آب و برق، دولت مهلتی را برای واگذاری این شرکت‌ها در نظر گرفته است و این شرکت‌ها نیز به مرور به بخش خصوصی واگذار می‌شوند».

(ایسنا، ۱۳۸۸/۱۲/۱۰)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۱۷۲

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۷۲)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)

تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری

همکار: مجتبی درویش توانگر

ناظران علمی: محمدرضا محمدخانی، هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی

متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)

ویراستار تخصصی: محمدرضا محمدخانی

سروراستار: حسین صدری نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۱/۱۵