

خبرنامه انرژی (۷۶)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۲۱۲

ارديبهشت ماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۴..... ابهام در اهداف خصوصی سازی شرکت ملی پتروشیمی ایران
- ۷..... قرارگاه خاتم الانبیاء (ص) جایگزین ترکیه در فازهای پارس جنوبی می شود
- ۹..... معرفی شرکای عمده صادرات نفت خام و واردات سوخت ایران
- ۱۶..... آخرین وضعیت برخی از پروژه های گاز مایع طبیعی (LNG) در ایران
- ۱۸..... وزیران انرژی کشورهای تولیدکننده در پی تثبیت قیمت های گاز
- ۲۰..... معاوضه ۴۵۰ هزار تن از تولیدات نفتی ایران
- ۲۱..... شرکت ملی صادرات گاز ایران در انتظار توافق شرکت سوئسی
- ۲۲..... آمار دکل های حفاری فعال در کشورهای عضو اوپک (به روز شده در مارس ۲۰۱۰)
- ۲۳..... سینیوک در اقدامی کم نظیر، کشتی حامل بنزین به ایران می فرستد
- ۲۴..... آغاز مذاکرات ایران و عراق پیرامون میدان های نفت و گاز مشترک
- ۲۴..... «کارون ۴»؛ بومی ترین سد کشور اواسط تابستان امسال برق تولید می کند
- ۲۷..... قیمت برق برای سال ۱۳۸۹ هنوز نهایی نشده است
- ۲۷..... مپنا سال آینده ۳۵ واحد نیروگاهی را تحویل دولت می دهد
- ۲۹..... آمادگی ایران برای اجرای پروژه های جدید آب و برق با ارمنستان
- ۳۱..... آغاز عملیات اجرایی نخستین نیروگاه با استفاده از سوخت زغال سنگ در کشور



تاریخ (آوریل ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۹	هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۹	انگلستان (ICE)	۱۶	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 (آوریل ۲۰۱۰)	قیمت
۱۳	۸۱/۵۲
۱۴	۸۲/۶۳
۱۵	۸۳/۲۸
۱۶	۸۲/۸۶
۱۹	۸۰/۸۹

مأخذ: سایت اوپک.



خبرنامه انرژی (۷۶)

- قیمت‌های نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۹ آوریل ۲۰۱۰، ۳۰ فروردین ۱۳۸۹)

تاریخ (آوریل ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۹	نایمکس	۸۱/۴۵	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱۹	تک محموله کوشینگ	۸۱/۴۲	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱۹	بورس دوبی	۸۲/۵۰	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۱۹	بورس لندن	۸۴/۲۳	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۱۹	سلف	۸۴/۰۴	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
۱۹	نایمکس	۵۷	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۱۹	نایمکس	۵۹	بنزین (سنت در لیتر)
۱۹	نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)



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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۴/۱۹		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۴/۱۹-۲۰۱۰/۴/۱)		
مقصد	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۸۲/۹۲	۸۱/۶۷	۸۲/۱۸	۸۰/۹۳
شمال غربی اروپا	۸۱/۲۶	۸۰/۵۹	۸۰/۲۰	۷۹/۵۳
مدیترانه	۸۰/۷۳	۷۹/۷۸	۷۹/۶۷	۷۸/۷۲
آفریقای جنوبی	۸۲/۱۳	۸۱/۴۸	۸۱/۰۷	۸۰/۴۲
میانگین وزنی	۸۲/۳۰	۸۱/۴۴	۸۱/۴۰	۸۰/۶۱
برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		۸۰/۹۵		
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		۸۱/۸۱		

مأخذ: امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۹/۱/۳۱.

قیمت فرآورده های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۹ آوریل سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۶۵/۴۰	۷۵۵/۰۰	۷۶۰/۰۰	۸۲۹/۴۲	۷۹۶/۷۰	۷۸۳/۶۳
نفتا	۷۱۴/۱۰	۷۰۸/۲۵	۷۲۸/۰۰	۷۷۲/۱۸	۷۴۰/۸۸	۷۳۵/۲۱
سوخت جت (نفت سفید)	۷۲۵/۹۲	۷۱۵/۵۰	۷۲۳/۰۰	۷۳۰/۲۳	۷۵۲/۴۸	۷۴۱/۲۸
نفت گاز	۶۷۵/۱۹	۶۸۱/۷۵	۶۷۸/۲۵	۶۶۵/۱۶	۷۰۳/۵۰	۶۹۰/۳۲
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۶۹/۵۷	۴۸۶/۷۵	۴۸۰/۰۰	۴۶۰/۸۰	۴۹۲/۱۴	۴۸۱/۱۸
پروپان	۶۷۷/۵۰	۶۸۷/۵۰	۶۲۷/۵۰	—	۷۰۷/۰۰	—
بوتان	۶۷۷/۵۰	۶۴۷/۵۰	۶۲۷/۵۰	—	۷۰۷/۰۰	—

مأخذ: همان.



قیمت تک محموله های گاز طبیعی طی روز ۱۹ آوریل سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی تی یو
HENRY HUB	۴/۰۴
S. CALIF	۴/۰۶
TORONTO	۳/۴۳
ICE	۴/۷۳

مأخذ: همان.

قیمت LNG وارداتی ژاپن (CIF) در ماه فوریه ۹/۷۴ دلار در هر میلیون BTU

اخبار

ابهام در اهداف خصوصی سازی شرکت ملی پتروشیمی ایران

خصوصی سازی زیرمجموعه ها و شعبه های شرکت ملی پتروشیمی ایران به عنوان «هلدینگ» و شرکت مادر تخصصی، پیشینه ای حدوداً ۲۰ ماهه دارد. عقاید متضاد شرکت ملی پتروشیمی ایران و سازمان خصوصی سازی ایران، راجع به خصوصی سازی به شیوه «هلدینگی»، هم برای سرمایه گذاران و هم برای ذینفعان درگیر در این بخش، از همان آغاز پیچیده بوده است.

در حالی که ۱۲ زیرمجموعه و شعبه شرکت ملی پتروشیمی ایران، پیش از این، بنا بود به شرکت مادر تخصصی پتروشیمی خلیج فارس واگذار شود، عبدالحسین بیات، معاون وزیر نفت در امور پتروشیمی، اظهار داشت: «شرکت مادر تخصصی پتروشیمی خلیج فارس، از نظر فنی، مورد تأیید شرکت ملی پتروشیمی ایران قرار



نگرفته است و ما معتقدیم که این شرکت مادرتخصصی، موفق نخواهد شد».

بیات اعلام داشت: شرکت ملی پتروشیمی ایران به سازمان خصوصی سازی پیشنهاد کرده است که دو هلدینگ مجزا در مناطق ماهشهر و عسلویه، به جای هلدینگ پتروشیمی خلیج فارس و ۱۲ زیرمجموعه و شعبه های آن تشکیل شود.

بیات تأکید کرد: «شرکت ملی پتروشیمی ایران، پیشنهاد کرده است که هلدینگ پتروشیمی خوزستان باید در منطقه ماهشهر مستقر شود و در این هلدینگ، مجتمع های پتروشیمی و شرکت های ذیل قرار گیرند:

- مجتمع پتروشیمی خوزستان،
- مجتمع پتروشیمی بندر امام،
- مجتمع پتروشیمی بوعلی سینا،
- مجتمع پتروشیمی فجر،
- مجتمع پتروشیمی تندگویان با ۱۰۰ درصد سهام،
- مجتمع پتروشیمی مارون با ۶۹ درصد سهام،
- مجتمع پتروشیمی اروند با ۸۰ درصد سهام،
- شرکت های راه آوران فنون،
- شرکت عملیات غیرصنعتی پتروشیمی با ۱۰۰ درصد سهام،
- شرکت بازرگانی پتروشیمی با ۲۲/۵ درصد سهام.

براساس گزارش خبرگزاری وزات نفت ایران، بیات ادامه داد: «در عسلویه نیز برای طرح های فاز یک، تشکیل هلدینگ خلیج فارس شامل بخش های زیر پیش بینی شده است:



- پتروشیمی برزویه با ۷۶/۵۵ درصد سهام،

- پارس و مبین با ۱۰۰ درصد سهام، جم با ۴۸/۷ درصد سهام،

- عملیات غیرصنعتی بازارگاد با ۱۰۰ درصد سهام،

- زاگرس با ۱۶ درصد سهام،

- بازرگانی پتروشیمی با ۲۲/۵ درصد سهام،

- پردیس و مروارید هر کدام با ۴۹ درصد سهام».

بیات بیان کرد: «همچنین پیشنهاد شده است که شرکت پتروشیمی باختر که در حال حاضر به صورت هلدینگ، مسئول اجرای خط لوله اتیلن غرب و مجتمع های این خط است به همین صورت باقی بماند و بخشی از سهام مجتمع های زیر:

- مجتمع کاویان (K.P.C) با ۱۷ درصد سهام،
 - مجتمع همدان با ۲۰ درصد سهام،
 - مجتمع ایلام با ۴۹ درصد سهام.
- که هر سه هنوز در اختیار دولت هستند نیز به شرکت پتروشیمی باختر واگذار شود».

وی افزود: «طرح های خط لوله اتیلن مرکز را هم در یک هلدینگ به عنوان «هلدینگ فارس» شامل:

- مجتمع فسا،
- مجتمع داراب،
- مجتمع استهبان،
- مجتمع جهرم،



- مجتمع فیروزآباد، پیش‌بینی کرده‌ایم».

وی همچنین خاطر نشان کرد: برای خصوصی‌سازی برخی شرکت‌ها که هیچ‌گونه وابستگی به یکدیگر ندارند، مانند مجتمع تبریز، مجتمع شیراز، پیش‌بینی شده است که به‌صورت مدیریت یکپارچه و سازگار واگذار شوند.

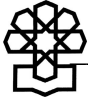
بیات تأکید کرد: «از نظر ما شرکت‌هایی چون شرکت بازرگانی بین‌الملل پتروشیمی، شرکت پژوهش و فناوری، پایانه‌ها و مخازن، شرکت سازمان منطقه ویژه اقتصادی ماهشهر، شرکت مدیریت توسعه صنایع پتروشیمی نقش حاکمیتی (و راهبردی) در صنعت دارند و این شرکت‌ها نباید واگذار شوند. یا اگر برنامه‌ای برای واگذاری آنها وجود دارد، باید به حلقه‌های انتهایی واگذاری موکول شوند».

(یکشنبه، ۱۸ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

قرارگاه خاتم‌الانبیاء (ص) جایگزین ترکیه در فازهای پارس جنوبی می‌شود

به گزارش خبرگزاری مهر، با توجه به اینکه پس از گذشت ۱۷ ماه از امضای تفاهم‌نامه‌ای میان ایران و ترکیه برای سرمایه‌گذاری و مشارکت در توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، هیچ توافقی با ترکیه در این مورد حاصل نشده است، وزارت نفت ایران در نظر دارد، توسعه فازهای مذکور را به کنسرسیومی به سرپرستی قرارگاه خاتم‌الانبیاء (ص) واگذار کند.

براساس این گزارش، نظر به اینکه مهلت ترکیه برای تصمیم‌گیری در مورد توسعه فازهای مذکور، به‌سرآمده، لذا مذاکره با برخی شرکت‌های داخلی در مورد توسعه این فازها شروع شده است. گفته می‌شود که به محض رسیدن به توافق نهایی



میان وزارت نفت ایران و قرارگاه خاتم‌الانبیاء، (ص) قرار است برنامه توسعه فازهای مذکور به کنسرسیومی متشکل از آن شرکت‌ها به‌علاوه شرکت‌های زیر واگذار شود:

- سازمان گسترش و نوسازی صنایع ایران،

- چند شرکت سازنده تأسیسات دریایی مثل:

- مجتمع کشتی‌سازی و صنایع فراساحل ایران (ایزوایکو)،

- شرکت صنایع فراساحل،

- شرکت صنایع دریایی ایران (صدرا)،

- شرکت مهندسی و ساخت تأسیسات دریایی ایران.

ارزش تقریبی توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی بالغ بر ۷ میلیارد دلار برآورده می‌شود.

هدف از توسعه فازهای ۲۲ تا ۲۴ پارس جنوبی، تولید گاز پردازش شده، به میزان ۴۰ میلیون مترمکعب در روز، اتان به میزان حداقل ۷۵۰ هزار تن در سال برای استفاده در صنایع پتروشیمی، LPG با کیفیت صادراتی به میزان حداقل ۸۰۰ هزار تن در سال، میعانات گازی گوگردزایی شده به میزان ۵۷ هزار بشکه در روز و گوگرد صادراتی به میزان ۳۰۰ تن در روز.

چشم‌انداز ارزش این پروژه عبارت است از:

- ساخت و نصب ۳ سکوی سرچاهی،

- حفاری ۲۹ چاه تولیدی،

- نصب یک خط لوله دریایی با قطر ۴۲ اینچ و طول ۱۳۵ کیلومتر،

- ساخت یک پالایشگاه گاز مجزا در پایگاه دوم منطقه ویژه اقتصادی انرژی



معرفی شرکای عمده صادرات نفت خام و واردات سوخت ایران

همزمان با اینکه غرب، حلقه تحریم‌ها نسبت به ایران را تنگ‌تر کرده، فشارهای بیشتری را بر ایران که پنجمین صادرکننده بزرگ نفت خام جهان است، وارد می‌کند تا دست از برنامه هسته‌ای‌اش بردارد.

آنچه در پی می‌آید شرح برخی از جزئیات درخصوص شرکای عمده انرژی و پروژه‌های مشارکتی ایران است:

• چین

– ایران سومین تأمین‌کننده بزرگ نفت خام چین است. چین در تمام ماه‌های سال ۲۰۰۹ در حدود ۴۶۰ هزار بشکه نفت خام در روز از ایران وارد کرد که ۱۵ درصد بیشتر از میزان مقرر بود.

– در سال ۲۰۱۰، شرکت‌های ژوهای ژن رونگ^۲ که بزرگترین شرکت منفرد و مجرد خریدار نفت خام ایران است، با خرید روزانه ۲۴۰ هزار بشکه نفت خام از اعضای اوپک موافقت کرد. این مقادیر، مشابه معامله سال ۲۰۰۹ بود. شرکت ژوهای ژن رونگ، اکثر حجم نفت خریداری شده از ایران را به شرکت چینی سینوپک که بزرگترین شرکت پالایشگاهی آسیاست، عرضه می‌کند.

1. Tonbak
2. Zhuhai Zhenrong



– شرکت سینوپک نیز در سال ۲۰۱۰ بر خریدهای مجزایش از شرکت ملی نفت ایران به میزانی ثابت یا بیشتر از سطح سال ۲۰۰۹ که ۱۶۰ هزار بشکه در روز برآورد می‌شود، افزوده است.

– چین که بزرگترین خریدار نفت کوره (مازوت) در آسیاست، از وارد کردن نفت کوره از ایران به شدت کاسته است. بازرگانان می‌گویند: علت کاهش ناگهانی خریدهای چین از ایران، وضع قیمت‌های غیررقابتی از سوی ایران است. چین در سال ۲۰۰۹ واردات نفت کوره از ایران را ۶۴ درصد کاهش داد و به ۴۳۴ هزار تن رساند.

– شرکت ملی نفت چین امسال، با عقد معامله‌ای ۴/۷ میلیارد دلاری برای توسعه فاز ۱۱ پارس جنوبی، جای پای خود را محکم کرد و به این ترتیب، جانشین توتال فرانسه شد. طی اواخر سال گذشته، بر شمار کارکنانش در ایران افزود و به حدود ۶۰ نفر رساند، درحالی که شرکت‌های غربی از تعداد کارکنان خود در ایران کاستند.

– شرکت ملی نفت چین همچنین در سال ۲۰۰۹ قراردادی دوازده‌ساله را به ارزش ۲ میلیارد دلار با شرکت ملی نفت ایران به‌منظور توسعه میدان آزادگان شمالی، برای افزایش ظرفیت آن به ۱۲۰ هزار بشکه در روز امضا کرد.

– شرکت ملی نفت چین تفاهم‌نامه‌ای را نیز برای توسعه میدان «آزادگان جنوبی» در جولای ۲۰۰۹ امضا کرد که براساس آن، باید ۹۰ درصد از هزینه‌های پروژه ۲/۵ میلیارد دلاری این پروژه را به ایران بپردازد.

– شرکت ملی نفت چین اکنون برای یک معامله ۳/۶ میلیارد دلاری به‌منظور خرید گاز مایع طبیعی از فاز ۱۴ پروژه پارس جنوبی، درحال مذاکره با ایران است.

– علاوه بر موارد پیش‌گفته، شرکت ملی نفت چین جهت اکتشاف و توسعه خدمات



انرژی در دریای مازندران، درحال مذاکره با ایران است.

- گروه چینی سینیوک، یک پیمان ۲ میلیارد دلاری را هم در دسامبر ۲۰۰۷ به منظور توسعه میدان عظیم یادآوران ایران، نهایی کرد.

- شرکت ملی نفت دریایی چین جهت نهایی سازی معامله‌ای ۱۶ میلیارد دلاری برای توسعه میدان گازی پارس شمالی و ساخت یک کارخانه مایع سازی گاز طبیعی، درحال مذاکره با ایران است.

● هند

- هند در سال مالی ۲۰۰۹-۲۰۰۸ روزانه ۴۲۶,۳۶۰ بشکه نفت خام از ایران وارد کرد که نسبت به سال مالی ۲۰۰۸-۲۰۰۷، ۹/۵ درصد افزایش داشت.

- ایران برای هند به منزله دومین تأمین کننده بزرگ نفت بود و هند نیز به ایران بنزین و گازوئیل صادر می کرد.

شرکت ریلایانس^۱ در سال مالی جدید به وارداتش از ایران خاتمه خواهد داد، درحالی که پالایشگاه مانگالور^۲ و شرکت پتروشیمی هند با مسئولیت محدود، واردات خود از تهران را به میزان ۸/۵ درصد کاهش داده و در سال مالی ۲۰۱۱-۲۰۱۰ به ۱۳۰ هزار بشکه در روز خواهد رساند.

ایران در دسامبر سال ۲۰۰۹ به شرکت های هندی، شرکت نفت و گاز طبیعی، گروه هیندوجا و پتروننت ال ان جی، ۴۰ درصد از سهم پروژه توسعه فاز ۱۲ پارس جنوبی، به علاوه ایران ال ان جی را عرضه کرد.

شرکت نفت و گاز طبیعی در این مورد اظهارنظر کرده بود که این شرکت در نظر

1. Reliance
2. Mangalore



داشت تا امکان پذیری ارائه چنین پیشنهادهایی را مطالعه و در همین حال از خط مشی دهلی نو در قبال ایران، پیروی کند.

هندوستان، بخشی از یک پروژه گاز ۷ میلیارد دلاری موسوم به «خط لوله صلح» است، اما سال پیش، به خاطر اینکه نخست می خواست معامله دوجانبه‌ای را با پاکستان در مورد هزینه های عبور این خط لوله نهایی کند، پای خود را از مذاکرات پس کشید. ایران در ماه می ۲۰۰۹ (اردیبهشت ماه ۱۳۸۸) گفت: هند هنوز هم می تواند در این پروژه، مشارکت کند.

● ژاپن

- ایران در سال ۲۰۰۹ روزانه حدود ۴۲۱ هزار بشکه نفت خام به ژاپن صادر کرد و به این ترتیب، به عنوان سومین عرضه کننده بزرگ نفت خام به ژاپن، قطر را پشت سر گذاشت.

- بسیاری از پالایشگاه های بزرگ ژاپن، نفت خام ایران را خریداری می کنند، از آن جمله: شرکت شووا شل سکی یو،^۱ شرکت نفت نیپون،^۲ شرکت انرژی ژاپن و شرکت نفت کاسمو^۳ و همچنین شرکت بازرگانی تویوتا تسوشو^۴ هر کدام معامله ای را برای خرید نفت خام از ایران در دست اقدام دارند.

- بسیاری از پالایشگاه ها، به موازات افت تقاضا در ژاپن، واردات قراردادی خود را از ایران کاهش و در نتیجه، به علت کاهش حاشیه سود، به فرآیند پالایش نفت خام

1. Showa Shell Sekiyu
2. Nippon Oil
3. Cosmo Oil
4. Trading House Toyota Tsusho



ایران خاتمه دادند.

- هنگامی که مذاکرات درباره یک برنامه توسعه، منتفی اعلام شد، هلدینگ ژاپنی «اینپکس» مشاهده کرد که ۷۵ درصد از سهمش در پروژه عظیم میدان نفتی آزادگان، قطع شده است.

● کره جنوبی

- ایران در سال ۲۰۰۹ روزانه ۸۱۴۴۶ بشکه نفت خام به کره جنوبی صادر کرد که نسبت به سال پیش از آن، ۱۲ درصد افزایش داشت و براساس داده‌های گزارش شرکت ملی نفت کره،^۱ رتبه‌اش را به‌عنوان چهارمین عرضه‌کننده بزرگ نفت خام به کره جنوبی، پس از عربستان سعودی، امارات متحده عربی و کویت، حفظ کرد.

- پالایشگاه‌های بزرگ کره جنوبی که از ایران نفت خام خریداری می‌کنند، شامل دو شرکت انرژی کره جنوبی و بانک نفت هیوندای است.

● مالزی

- گروه اس‌کی‌اس مالزی، قراردادی به ارزش ۱۴ میلیارد دلار برای خرید گاز را در دسامبر ۲۰۰۸، با شرکت ملی نفت ایران امضا کرد. این معامله، پروژه تولید گاز مایع طبیعی و توسعه دو میدان گاز، یکی در «گلشن» و دیگری در «فردوسی» را شامل می‌شد. همچنین صادرات نفت خام و ۱۲۰ هزار بشکه میعانات گازی، جزء این توافقنامه بودند.

- شرکت دولتی «پتروناس»، یکی از عرضه‌کنندگان عمده بنزین به ایران باقی‌مانده است.



● اندونزی

- شرکت دولتی «پرتامینا»، در مارس ۲۰۰۹ اعلام داشت: پروژه سرمایه‌گذاری مشترک برای ساخت پالایشگاه با مشارکت ایران ممکن است از سال ۲۰۱۰، به سال ۲۰۱۶، به تأخیر بیفتد. در سال ۲۰۰۶ یکی از زیرمجموعه‌های «پرتامینا»، به نام «پی‌تی‌انوسا»^۱ قرارداد اولیه‌ای را با شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران برای ساخت یک پالایشگاه نفت با ظرفیت ۳۰۰ هزار بشکه نفت در روز، در اندونزی امضا کرده بود.

● روسیه

- روسیه در حال ساخت نخستین نیروگاه هسته‌ای ایران و مسئول تأمین سوخت اتمی مورد نیاز آن است.

- دولت روسیه که غول گازی عظیم «گازپروم» را کنترل می‌کند، در فوریه سال ۲۰۰۹ پذیرفت که پروژه‌های جدیدی را در ایران، شامل برخی از پروژه‌های پارس جنوبی و حفاری برای نفت، را به‌عهده بگیرد. «گازپروم» از سال ۲۰۰۷ به این سو، در حدود ۴ میلیارد دلار در ایران سرمایه‌گذاری کرده و در یکی از فازهای اولیه پارس جنوبی درگیر بوده است.

● فرانسه

- در سال ۲۰۰۹ شرکت چینی جایگزین شرکت عظیم نفت توتال در میدان پارس جنوبی شد. این شرکت فرانسوی، در کنار شرکت مالزیایی پتروناس، یکی از تأمین‌کنندگان عمده بنزین برای ایران است.

**● ایتالیا**

- سیلویو برلوسکونی، نخست‌وزیر ایتالیا، در فوریه ۲۰۱۰ اظهار داشت: شرکت انی ایتالیا، قرارداد توسعه سومین فاز یکی از پروژه‌های مشخص نشده در ایران را لغو کرده است که در همین رابطه، تحلیلگران می‌گویند: منظور وی میدان دارخوئین بوده است. با این وصف، یک مقام رسمی ایران گفت: شرکت انی ایتالیا از این پروژه، عقب‌نشینی نکرده است.

● آلمان

- شرکت آلمانی «لوموس آ.آ.ب» در سال ۲۰۰۶، قراردادی را به مبلغ ۵۱۲ میلیون دلار با شرکت ملی نفت ایران و کنسرسیومی متشکل از شرکت‌های ایرانی، برای توسعه پالایشگاه بندرعباس امضا کرد. این گروه در نظر دارد سطح تولید روزانه بنزین این پالایشگاه را از ۴/۸ میلیون لیتر فعلی به ۱۳ میلیون لیتر، بالا ببرد.

● لهستان

- شرکت انحصاری لهستان به نام PGNiG^۱، یک قرارداد مقدماتی را با شرکت نفت فلات قاره ایران^۲ برای همکاری در زمینه مدیریت مخازنی را که قبلاً کشف شده است، امضا کرده است.

● اسپانیا

- شرکت اسپانیایی رپسول در نظر داشت با شرکت هلندی شل در توسعه پارس جنوبی شراکت و یک کارخانه گاز مایع طبیعی را بنا کند. اما شرکت شل، در سال

1. Polish Oil and Gas Company (PGNIG)
2. Iran's Offshore Oil Company



۲۰۰۸ از این پروژه عقب‌نشینی کرد. ایران نیز تا ماه می ۲۰۰۹، مهلتی به آن دو داد تا رپسول و شل، وضعیت سرمایه‌گذاری خود را در این پروژه، شفاف‌سازی کنند.

● سوئیس

- گروه شرکت‌های ای‌جی‌ال (EGL) سوئیس در سال گذشته، یک قرارداد ۲۵ ساله را به ارزش ۱۳ میلیارد دلار با ایران امضا کرده است.

● ترکیه

- ترکیه یک قرارداد اولیه را در نوامبر ۲۰۰۸ برای مصرف گاز در ترکیه و صدور گاز از مسیر ترکیه به اروپا با ایران امضا کرد که گاز مربوطه باید در میدان پارس جنوبی، تولید شود. حجم سرمایه‌گذاری در این پروژه احتمالاً بالغ بر ۳/۵ میلیارد دلار است.

● انگلستان

- شرکت عظیم نفت «رویال داچ شل» در سال ۲۰۰۸ از فاز ۱۳ میدان گازی پارس جنوبی عقب‌نشینی کرد، اما اظهار داشت: ممکن است بعداً در توسعه مراحل آن، مشارکت کند.

(شنبه، ۱۷ آوریل ۲۰۱۰، خبرگزاری رویترز)

آخرین وضعیت برخی از پروژه‌های گاز مایع طبیعی (LNG) در ایران

در حال حاضر، ۸ کارخانه گاز مایع طبیعی در مناطق مختلف ایران در دست ساخت قرار دارند. برخی از آنها، در مرحله ساخت‌وساز و بعضی نیز در مرحله طراحی یا برگزاری مناقصه هستند. فهرست مختصری از آخرین پیشرفت این پروژه‌ها تا پایان



فروردین ماه سال جاری از قرار زیر است:

۱. پروژه ساخت «ان جی ال خارک» در جزیره خارک خلیج فارس

این پروژه، به علت مواجهه با تأخیرهای بلندمدت، ۱۲/۳ درصد پیشرفت فیزیکی داشته است.

۲. پروژه ساخت «مایع سازی گاز طبیعی - ۱۷۰۰» در منطقه مسجده سلیمان

این پروژه هنوز در دست طراحی مهندسی پایه است و برگزاری مناقصه تعیین صلاحیت اولیه برای امور مهندسی، تدارکات و ساخت آن، احتمالاً در سه ماهه چهارم ۲۰۱۰ آغاز خواهد شد.

۳. پروژه ساخت «مایع سازی گاز طبیعی - ۱۸۰۰» در آغا جاری و امیدیه

مهندسی بنیادین این پروژه به زودی به پایان خواهد رسید و برگزاری مناقصه تعیین صلاحیت اولیه برای امور مهندسی، تدارکات و ساخت آن، احتمالاً در سه ماهه دوم ۲۰۱۰ آغاز خواهد شد.

۴. پروژه ساخت «مایع سازی گاز طبیعی - ۱۹۰۰» در منطقه پازنان

اگرچه کارهای مهندسی بنیادین این پروژه تکمیل شده است، اما به علت وجود مشکلاتی در تدارک خوراک مورد نیاز این کارخانه، پروژه ساخت «مایع سازی گاز طبیعی - ۱۹۰۰» در منطقه «پازنان»، در فهرست اولویت های شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ایران وارد نشده است.

۵. پروژه ساخت «مایع سازی گاز طبیعی - ۲۰۰۰» واقع در ۲۰۰ کیلومتری جنوب

شرقی اهواز

این پروژه نیز در فهرست اولویت های شرکت ملی مناطق نفت خیز جنوب ایران وارد



نشده است، زیرا هنوز در مرحله مطالعات اولیه قرار دارد.

۶. پروژه ساخت «مایع سازی گاز طبیعی - ۲۳۰۰» واقع در جنوب شرقی اهواز

این پروژه هنوز در مرحله تعیین شرایط اولیه اش قرار دارد. ۵ تا ۶ شرکت یا تیم از ۱۱ تیم شرکت کننده در این پروژه، احتمالاً وارد فهرست گزینه های پیمانکاران صلاحیت دار خواهند شد. اسناد مربوط به مناقصه تا دو ماه دیگر به دست پیمانکاران صلاحیت دار خواهد رسید.

۷. پروژه ساخت «مایع سازی گاز طبیعی - ۳۱۰۰» واقع در منطقه اندیمشک

اسناد مربوط به مناقصه این پروژه احتمالاً در ماه می ۲۰۱۰ آماده خواهد شد. همین که منابع مالی این پروژه فراهم شدند، شرکت نفت مناطق مرکزی ایران مناقصه مربوطه را برگزار خواهد کرد. هم اکنون شرکت نفت مناطق مرکزی ایران به منظور سرمایه گذاری شرکت های چینی در این پروژه، با این شرکت ها در حال مذاکره است.

۸. پروژه ساخت «تجمیع گاز سیری» (بازیافت NGL) در خلیج فارس

این پروژه با ۷۲ درصد پیشرفت در ساخت و ساز، به طور کلی به میزان ۹۱ درصد پیشرفت کرده است و اگر بودجه مورد نیاز توسط کاربران فراهم شود، تا ماه سپتامبر ۲۰۱۰ توسط متقاضی کامل خواهد شد.

(چهارشنبه، ۱۴ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

وزیران انرژی کشورهای تولیدکننده در پی تثبیت قیمت های گاز

وزیران نفت و انرژی از کشورهایی که بیشترین گاز طبیعی جهان را تولید می کنند، روز یکشنبه (۱۳۸۹/۱/۲۹) گردهم آمدند تا راه هایی را برای افزایش و تثبیت قیمت های



گاز صادراتی بیابند.

چند وزیر از غول‌های تولیدکننده گاز، از جمله قطر و روسیه، گفتند که آنها می‌خواهند قیمت‌های گاز صادراتی را در سطحی تثبیت کنند که سرمایه‌گذاری و بازده بلندمدت را تقویت کند.

شکیب خلیل، وزیر انرژی الجزایر که میزبان «مجمع کشورهای صادرکننده گاز» است، گفت: قیمت‌ها باید بهتر، مدیریت شوند. وی مدت مدیدی است که حامی و طرفدار ایجاد کارتلی شبیه به اوپک برای تولیدکنندگان گاز است.

با وجود این، وی ظاهراً از بیانات خود که طی هفته‌های اخیر در رسانه‌های الجزایر منعکس شده بود، دست برداشت و گفت: سهمیه‌های تولید گاز دارای خصیصه اختیاری نیستند.

شکیب خلیل، روز یکشنبه (۱۳۸۹/۱/۲۹) پیش از گشایش رسمی مجمع کشورهای صادرکننده گاز، در شهر اوران، واقع در کرانه غرب الجزایر، گفت: کاهش تولید، «اساس پیشنهاد ما نیست».

سرگی اشماتکو،^۱ وزیر انرژی روسیه، گفت: این مجمع ضروری است که پراکندگی رو به رشد قیمت‌ها، بین قیمت‌های بازرگانی کوتاه‌مدت گاز و قیمت‌های قراردادهای بلندمدت تولید گاز را هدفگیری و نظارت کند.

یازده کشور صادرکننده عمده گاز طبیعی، در اجلاس این مجمع حضور داشتند که ۵ کشور مهم این گروه عبارتند از:

- روسیه،



- ونزوئلا،

- الجزایر،

- قطر،

- ایران.

در ضمن، امسال چهار کشور، از جمله نروژ و هلند به‌عنوان ناظر، در این اجلاس شرکت کردند.

(دوشنبه، ۱۹ آوریل ۲۰۱۰، Business Week)

معاوضه ۴۵۰ هزار تن از تولیدات نفتی ایران

فرید عامری، مدیرعامل شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی ایران با اشاره به آخرین وضعیت معاوضه تولیدات نفتی، گفت: «حجم معاوضه شده تولیدات نفت ایران طی سال گذشته (تا ۱۳۸۸/۱۲/۱۸) به بیش از ۴۵۰ هزار تن رسید که ۹۰ درصد آن با کشورهای تازه استقلال یافته آسیای مرکزی و ۱۰ درصد بقیه، با عراق معاوضه شده است».

براساس گزارش خبرگزاری مهر، عامری افزود: «ما پیش‌بینی می‌کنیم که حجم مذکور تا پایان سال جاری ۳۰ درصد افزایش یابد».

وی با بیان اینکه نفت کوره، بیشترین فرآورده‌ای است که عموماً معاوضه می‌شود، خاطر نشان کرد: «با معاوضه تولیدات نفتی، نفت کوره در ایران برای مصارف زیر عرضه می‌شود:

- نیروگاه برق بیستون در کرمانشاه،



- نیروگاه برق مفتاح در همدان،

- نیروگاه برق سهند در آذربایجان شرقی،

- نیروگاه برق نکا در مازندران».

(دوشنبه، ۱۹ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.Com)

شرکت ملی صادرات گاز ایران در انتظار توافق شرکت سوئیسی

شرکت ملی صادرات گاز ایران هنوز در انتظار تصمیم نهایی شرکت سوئیسی ای جی ال^۱ راجع به صدور گاز طبیعی به سوئیس است.

براساس گزارش خبرگزاری مهر، رضا کسایی‌زاده، مدیرعامل شرکت ملی صادرات گاز ایران، گفت: «انتظار ما این است که طرف سوئیسی تصمیم نهایی‌اش را اعلام کند. آنها برای شروع اولین فاز این پروژه و تعیین مسیر مناسب برای عبور خط لوله گاز با ترکیه در حال مذاکره هستند».

توافق اولیه برای یک قرارداد خرید ۲۵ ساله، در اواسط سال ۲۰۰۷ (تابستان ۱۳۸۶) میان شرکت سوئیسی ای جی ال و شرکت ملی صادرات گاز ایران، امضا شده بود و قرارداد مرتبط با آن نیز بعداً در مارس ۲۰۰۸ (اسفند ۱۳۸۶) به امضا رسید.

برابر با مفاد این قرارداد، در سال ۲۰۰۹ ابتدا قرار بود ۰/۵ میلیارد فوت مکعب گاز ایران در مرز بازرگان به ترکیه، تحویل داده شود. سپس تا سال ۲۰۱۲، بنا بود این میزان، به تدریج تا ۵/۵ میلیارد فوت مکعب افزایش یابد.

(یکشنبه، ۱۸ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Elektrizitaets – gesellschaft Laufenburg (EGL)



آمار دکل‌های حفاری فعال در کشورهای عضو اوپک (به‌روز شده در مارس ۲۰۱۰) براساس گزارش منتشر شده در بولتن خبری آوریل ۲۰۱۰ اوپک، در مجموع ۳۳۱ دکل حفاری در کشورهای عضو اوپک، از جمله در عراق، در مارس ۲۰۱۰ فعال بوده‌اند.

این گزارش، شمار دکل‌های حفاری فعال در مارس ۲۰۱۰ در ایران را، ۵۲ دستگاه، در مقایسه با ماه پیش از آن، بدون تغییر اعلام کرد. عربستان سعودی با ۶۸ دستگاه و قطر با ۸ دستگاه فعال در ماه مارس ۲۰۱۰، به‌ترتیب، دارای بیشترین و کمترین دکل‌های حفاری فعال بودند.

شمار دکل‌های حفاری اوپک از ۲۰۰۴ تا ۲۰۱۰

	۲۰۰۸	۲۰۰۹	تابستان ۲۰۱۰	پاییز ۲۰۱۰	زمستان ۲۰۱۰	ژانویه ۲۰۱۰	فوریه ۲۰۱۰	مارس ۲۰۱۰	ژانویه/ فوریه
الجزایر	۱۹	۲۱	۲۴	۲۷	۲۶	۲۷	۲۲	۲۹	۷
آنگولا	۳	۳	۴	۴	۵	۴	۱۱	۸	-۳
اکوادور	۱۰	۱۲	۱۱	۱۱	۱۰	۱۰	۱۱	۱۱	۰
ایران	۴۱	۴۰	۴۴	۵۰	۵۰	۵۲	۵۲	۵۲	۰
عراق	در دست نیست	در دست نیست	در دست نیست	در دست نیست	در دست نیست	۲۹	۲۹	۲۹	۰
کویت	۱۰	۱۲	۱۴	۱۲	۱۲	۱۳	۱۶	۲۱	۵
لیبی	۱۰	۹	۱۰	۱۳	۱۵	۱۴	۲۰	۱۶	-۴
نیجریه	۸	۹	۱۰	۸	۷	۶	۱۲	۱۱	-۱
قطر	۹	۱۲	۱۱	۱۳	۱۱	۹	۹	۸	-۱
عربستان سعودی	۳۲	۳۶	۶۵	۷۷	۷۷	۶۸	۶۷	۶۸	۱



	۲۰۰۸	۲۰۰۹	تابستان ۲۰۱۰	پاییز ۲۰۱۰	زمستان ۲۰۱۰	ژانویه ۲۰۱۰	فوریه ۲۰۱۰	مارس ۲۰۱۰	ژانویه/ فوریه
امارات متحده	۱۶	۱۶	۱۶	۱۴	۱۲	۱۲	۱۳	۱۳	۰
ونزوئلا	۵۵	۶۷	۸۱	۷۶	۸۰	۶۰	۶۸	۶۵	-۳
اوپک	۲۱۳	۲۲۷	۲۹۰	۳۰۵	۳۰۵	۳۰۴	۳۳۰	۳۳۱	۱

(یکشنبه، ۱۸ آوریل ۲۰۱۰، ItanOilGas.com)

سینوپک در اقدامی کم‌نظیر، کشتی حامل بنزین به ایران می‌فرستد

به گفته منابع صنعتی در روز چهارشنبه (۲۵ فروردین ۱۳۸۹): یونپک که بازاری تجاری شرکت سینوپک است، در تدارک ارسال کشتی حامل بنزین از سنگاپور به خاورمیانه است که احتمالاً به ایران خواهد رفت.

براساس اطلاعات بارگیری کشتی‌ها که توسط خبرگزاری رویترز جمع‌آوری شده است، قرار بود این کشتی با گنجایش حدود ۲۵۰ هزار بشکه، طبق جدول زمانی، روز سه‌شنبه (۲۴ فروردین ۱۳۸۹) در سنگاپور بارگذاری و با گزینه تخلیه بار در خلیج فارس، راهی خلیج فارس شود. منابع آگاه تجاری گفته‌اند که احتمالاً این محموله به مقصد ایران خواهد رفت.

یک بازرگان گفت: «این موضوع کم‌نظیر است، زیرا به لحاظ اقتصادی کمتر شاهد چنین رویدادی هستیم».

(پنجشنبه، ۱۵ آوریل ۲۰۱۰، رویترز)



آغاز مذاکرات ایران و عراق پیرامون میدان‌های نفت و گاز مشترک

سومین نشست کمیسیون فنی در مورد میدان‌های مرزی نفت و گاز مشترک ایران و عراق، روز سه‌شنبه (۳۱ فروردین ۱۳۸۹) در تهران برگزار شد.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، براساس توافقنامه امضا شده میان دو کشور در تیرماه ۱۳۸۸، انتظار می‌رود هر دو کشور، یک بررسی مقدماتی پیرامون ساختار استخراجی یک میدان بکر و بهره‌برداری نشده و یک میدان بهره‌برداری شده را شروع کنند تا چگونگی مسائل بهره‌برداری از این میدان‌ها در آینده مشخص شود.

ایران و عراق هر کدام نظام حقوقی و قراردادی مختلفی در میدان‌های نفت و گاز مشترک خود دارند. لذا به محض تحقق نقطه مشترک بین این دو کشور، توسعه میدان‌های مشترک در دستور کار قرار خواهد گرفت.

هم‌اکنون ایران و عراق دارای میدان‌های مشترک‌اند که اکثر آنها به توسعه نیاز دارند. از این رو، موضوع‌های مورد بحث در این مذاکرات، عناوینی چون: اکتشاف، توسعه و تولید از میدان‌های مشترک دو طرف را دربرمی‌گیرد.

(چهارشنبه، ۲۱ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

«کارون ۴»: بومی‌ترین سد کشور اواسط تابستان امسال برق تولید می‌کند

مجری طرح سد و نیروگاه کارون ۴ گفت: واحد اول نیروگاه «کارون ۴» اواسط تابستان امسال با تولید ۲۵۰ مگاوات برق به بهره‌برداری می‌رسد و با شبکه برق سنکرون می‌شود.



حسین رنجبران افزود: سد کارون ۴ با ارتفاع ۲۳۰ متر، بلندترین سد بتنی کشور است که در استان چهارمحال و بختیاری در فاصله ۱۸۰ کیلومتری جنوب غربی شهرکرد ساخته شد و در تاریخ پنجم فروردین ماه امسال نیز توسط رئیس‌جمهوری آبخیزی شد.

وی ادامه داد: در طی ۲۶ روز گذشته، بیش از ۵۰۰ میلیون متر مکعب آب پشت سد ذخیره شده است که این ذخیره ۲/۵ برابر سد کرج است. رنجبران خاطر نشان کرد: حجم کلی مخزن سد، ۲/۲ میلیارد متر مکعب است که پیش‌بینی می‌شود ظرف دو ماه آینده، میزان آب به ترازوی برسد که آب را بتوانیم وارد نیروگاه کنیم و براین اساس اولین واحد نیروگاهی نیز تست و راه‌اندازی اولیه آن شروع می‌شود.

مجری طرح سد و نیروگاه کارون ۴ با بیان اینکه تا پایان سال، هر ۴ واحد نیروگاهی این سد با شبکه برق سنکرون (متصل) می‌شود ادامه داد: امید است تا پایان سال ۴ واحد نیروگاهی به میزان ۲۵۰ مگاوات یعنی ۱۰۰۰ مگاوات را تست و کارهای اولیه را انجام دهیم و آماده تولید برق تجاری شوند.

به گفته وی، حجم بتن این سد هم یک میلیون و ۶۵۰ هزار متر مکعب است که تا این لحظه ۹۸ درصد بتن‌ریزی انجام شده است.

وی افزود: کل طرح، ۹۴ درصد پیشرفت فیزیکی دارد که شامل بدنه سد و نیروگاه است و اولین واحد نیروگاهی به ظرفیت ۲۵۰ مگاوات تست و راه‌اندازی آن دو ماه دیگر آغاز می‌شود و اواسط تابستان می‌توان واحد اول را وارد مدار و سنکرون کرد.

به گفته وی، واحد دوم، سوم و چهارم به فاصله دو ماه از یکدیگر تست و وارد مدار می‌شوند.



رنجبران گفت: کل هزینه ساخت سد تاکنون ۸۰۰ میلیارد تومان بوده است و ۲۰۰ میلیارد تومان دیگر نیز هزینه خواهد شد که این هزینه‌ها از منابع عمومی دولت و منابع داخلی وزارت نیرو، فروش برق و اوراق مشارکت تأمین شده است.

به گفته وی، اوراق مشارکت سهم زیادی برای ساخت سد داشته است که بالغ بر ۵۰ میلیارد تومان از فروش اوراق مشارکت هزینه شد.

وی گفت: درخصوص برنامه‌زمان‌بندی ساخت سد و آبخیزی سد باید اذعان شود که قرار بود این سد در اواخر پاییز امسال آبخیزی شود که با همت مضاعف مشاوران و پیمانکاران داخلی، با ۶ ماه جلو انداختن آبخیزی سد، عملاً یک‌سال جلو افتادیم و این بارش‌های چند روزه ابتدایی سال را توانستیم در پشت سد ذخیره کنیم.

مجری طرح سد و نیروگاه کارون ۴ افزود: «کارون ۴» بومی‌ترین سد کشور است که تاکنون احداث شده است و در ساخت آن کمترین استفاده از توان مهندسی خارجی در طراحی و تجهیزات خارجی شده است.

رنجبران افزود: سد کارون ۴ رکورددار استفاده از توان مهندسی بومی در کشور را نیز به خود اختصاص داده است و باید گفت که مشاور خارجی در طراحی آن به حداقل رسیده بود که فقط از فرانسه و سوئیس کمک گرفتیم.

وی ادامه داد: احداث سد توسط مشاوران ایرانی مهاب قدس، جهاد توسعه به‌عنوان پیمانکار بدنه سد، پیمانکار نیروگاه سد سپاسد بودند و فراب هم که تجهیزات نیروگاهی سد را احداث کرد.

(۱۳۸۹/۲/۱، فارس)

**قیمت برق برای سال ۱۳۸۹ هنوز نهایی نشده است**

محمد بهزاد، معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی با اعلام اینکه بزودی قیمت نهایی برق اعلام می‌شود، گفت: عدد ۸۳۲ ریال برای برق ازسوی مجلس تصویب شده و این رقم به معنی دریافت این مبلغ از مشترکان نیست.

بهزاد خاطر نشان کرد: به‌طور متوسط قیمت فروش برق به مشترکان خانگی کمی بیشتر از ۱۶ تومان است، بنابراین یک مقدار صبر کنید تا نتیجه نهایی شود.

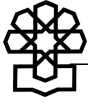
معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: این ۸۳۲ ریال قیمت آزاد شده برق است که توسط مجلس تصویب شده است و مابه‌التفاوت آن را هم دولت یارانه می‌دهد. بنابراین باید اعلام کنم که بزودی عدد قیمت نهایی برق اعلام می‌شود.

(۱۳۸۹/۲/۱، فارس)

مپنا سال آینده ۳۵ واحد نیروگاهی را تحویل دولت می‌دهد

مدیر عامل شرکت مپنا در حاشیه بازدید وزیر صنایع از کارخانجات مپنا با بیان اینکه، ایران جزء ۶ کشور نخست دنیا در تولید توربین‌های گازی است، گفت: مپنا سال آینده ۳۵ واحد نیروگاهی را تحویل وزارت نیرو می‌دهد.

عباس علی‌آبادی در حاشیه بازدید وزیر صنایع از کارخانجات مپنا اظهار داشت: مپنا در حال حاضر تولید توربین‌های ۳۲۵ مگاواتی، واحدهای ۶۰۰ مگاواتی و توربین‌های کلاس F را در دستور کار دارد. واحدهای ۲۵ مگاواتی با هدف تحقق برنامه وزارت نیرو برای توسعه CHP نیز جزء برنامه است و سال آینده ۳۵ واحد نیروگاهی را تحویل وزارت نیرو می‌دهیم.



مدیرعامل شرکت مپنا در زمینه مشکلات مالی شرکت گفت: واقعیت این است که اگر کار نکنیم مشکلی نخواهیم داشت، اما اگر کار کنیم، مشکلات نیز به تناسب افزایش می‌یابد. صنعت برق پروژه سرمایه‌بری است به‌طوری که برای تولید یک‌هزار مگاوات برق باید ۵۰۰ میلیارد تومان پول داشته باشیم که رقم زیادی است و نیازمند حمایت بانک‌ها، دسترسی به حساب ذخیره ارزی، صندوق ذخیره ارزی و دریافت تسهیلات است که تا امروز محقق شده است.

علی‌آبادی در پاسخ به اینکه چقدر کمبود مالی در شرکت مپنا وجود دارد، گفت: سالیانه باید در کشور حدود ۵ تا ۷ هزار مگاوات نیروگاه بسازیم که به معادل ۳/۵ میلیارد یورو سرمایه نیازمند است، البته این سرمایه‌گذاری در کشور انجام می‌شود. به‌طوری که در سال جاری و همچنین سال گذشته ۵ هزار مگاوات نیروگاه ساخته شد، اما انتظار می‌رود تأمین سرمایه به نحو روان‌تری انجام گیرد.

علی‌آبادی افزود: دولت در سال ۱۳۸۷ کمک مؤثری به این بخش انجام داد و ۴ هزار و ۶۰۰ میلیارد تومان هزینه کرد و همچنین در سال ۱۳۸۸ حمایت خود را به این شکل ادامه داد و در سال جاری هم ۳ هزار و ۲۰۰ میلیارد تومان در بودجه پیش‌بینی شده است.

مدیرعامل شرکت مپنا در مورد اینکه آیا مطالبات معوقی در بحث پیمانکاری از دولت دارید، گفت: به‌طور مستقیم مطالباتی از دولت نداریم، اما کاری که برای وزارت نیرو انجام شده، حذف مطالبات را به ۲ هزار میلیارد تومان رسانده است که با این مبلغ می‌توان ۴ هزار مگاوات نیروگاه تولید کرد.



علی‌آبادی اضافه کرد: راندمان نیروگاه‌های ما از آمریکا، چین، هند و اروپا پایین‌تر نیست. راندمان تولیدی مپنا ۴۵ درصد است، یعنی اینکه توربین‌ها در شرایط ایزو ۵۰ درصد راندمان دارد، اما ماشین‌های قدیمی که در چرخه تولید برق است راندمان متوسط را پایین آورده است.

علی‌آبادی در مورد اینکه فرآیند واگذاری در مپنا به چه صورت است؟ گفت: مپنا در حال حاضر سهام دولتی ندارد و بخش خصوصی هم در صنعت برق به‌دلایلی با احتیاط وارد می‌شود.

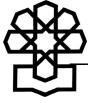
علی‌آبادی تأکید کرد: اگر همین ۵۶ هزار مگاوات برق تولیدی کشور تلفات نداشته باشد، برای دو برابر مصرف کنونی این صنعت کفایت می‌کند و سالی ۵ تا ۶ هزار مگاوات برقی که قرار است تولید شود نیز ظرفیت عظیمی است.

(iraneconomist، ۱۳۸۹/۱/۳۱)

آمادگی ایران برای اجرای پروژه‌های جدید آب و برق با ارمنستان

وزیر نیرو گفت: جمهوری اسلامی ایران آماده است با تعریف پروژه‌های جدید آب و برق، همکاری خود با ارمنستان را در این بخش توسعه دهد.

مجید نامجو در دیدار وزیر انرژی و منابع طبیعی ارمنستان، همچنین بر لزوم تسریع در احداث نیروگاه برق‌آبی ارس تأکید کرد و افزود: ایران آماده همکاری برای رفع موانع موجود بر سر راه اجرای پروژه‌های مشترک دو کشور در بخش آب و برق است.



در این دیدار، وزیر انرژی و منابع طبیعی ارمنستان، آرمن موسیسیان، بر لزوم تسریع در اجرای این دو پروژه تأکید کرد و افزود: اجرای این پروژه‌ها به نفع مردم دو کشور و منطقه است.

طرح نیروگاه برق‌آبی ارس (شامل احداث دو نیروگاه برق‌آبی قره‌چیلر در خاک ایران و مگری در ارمنستان بر روی رودخانه مرزی ارس) یکی از طرح‌های مطالعاتی شرکت آب و نیرو است که به‌صورت مشترک با جمهوری ارمنستان در دست مطالعه و پیگیری است.

این طرح شامل یک بند انحرافی کوتاه، یک تونل بلند به طول حدود ۱۸ کیلومتر و نیروگاه روزمینی ۱۳۰ مگاواتی مگری در خاک ارمنستان و همچنین یک بند انحرافی، تونل و نیروگاه قره‌چیلر با مشخصات مشابه یاد شده در خاک ایران است که پس از احداث و بهره‌برداری در مجموع ۱ هزار و ۷۰۰ گیگاوات ساعت انرژی در سال عاید دو کشور خواهد کرد.

قرارداد احداث خط سوم انتقال برق نیز به‌منظور تبادل انرژی بین دو کشور ایران و ارمنستان بین شرکت ایرانی صنایع و شرکت ارمنی HVEN منعقد شده است.

براساس توافق دو طرف، قرار است پس از انجام مطالعه اولیه، خط ارتباطی پروژه با استفاده از خطوط انتقال با ولتاژ ۴۰۰ کیلوولت به طول تقریبی ۳۰۰ کیلومتر و با ظرفیت انتقال ۱ هزار مگاوات احداث و به ازای صدور گاز به ارمنستان، به همان میزان برق از آن کشور به ایران منتقل شود.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۱/۲۹)



آغاز عملیات اجرایی نخستین نیروگاه با استفاده از سوخت زغال سنگ در کشور

قائم مقام مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران اعلام کرد: برای نخستین بار در کشور عملیات اجرایی نیروگاه با سوخت زغال سنگ در سال جاری با ظرفیت ۶۵۰ مگاوات در طبس آغاز خواهد شد.

مصطفی علی‌ربانی افزود: براساس برنامه‌های وزارت نیرو از سال گذشته احداث ۵ هزار مگاوات نیروگاه در دستور کار قرار گرفته است.

وی ادامه داد: نیروگاه رامین اهواز و نیروگاه بخار بندرعباس هر یک با ظرفیت ۶۵۰ مگاوات و نیروگاه شهید رجایی قزوین با ظرفیت ۱ هزار و ۲۰۰ مگاوات در سال جاری و نیروگاه سهند بناب با ظرفیت ۶۵۰ مگاوات و اصفهان با ظرفیت ۱ هزار و ۲۰۰ مگاوات در سال آینده توسعه خواهند یافت.

عضو هیئت مدیره سازمان توسعه برق ایران اظهار داشت: در این راستا نیروگاه بخاری شازند اراک که قبلاً با ظرفیت ۱ هزار و ۳۰۰ مگاوات احداث شده بود، دو واحد جدید دیگر با ظرفیت ۶۵۰ مگاوات به آن افزوده شد.

ربانی با اشاره به اینکه با افزودن این دو واحد، مجموع ظرفیت نیروگاه شازند اراک به ۱ هزار و ۹۵۰ مگاوات می‌رسد، گفت: مدت زمان اجرای این طرح ۵۵ ماه برآورد شده است.

وی هزینه اجرای این طرح را ۶۱۴ میلیارد تومان و ۲۱۰ میلیون یورو برآورد کرد.



گفتنی است کنگ احداث طرح توسعه نیروگاه بخاری شازند اراک سه شنبه ۳۱ فروردین‌ماه با حضور «مجید نامجو»، وزیر نیرو به زمین زده شد.

نیروگاه بخاری شازند در ۱۰ کیلومتری شمال شرقی شهرستان شازند و ۲۰ کیلومتری جنوب غربی اراک واقع شده است.

(irna.ir،۱۳۸۹/۱/۲۹)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۲۱۲

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۷۶)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری
همکار: مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
ویراستار تخصصی: محمدرضا محمدخانی
سرویراستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۲/۱۸