

خبرنامه انرژی (۷۸)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۲۲۳

ارديبهشت ماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

۴.....	شرکت ادیسون در جستجوی شریک برای بلوک دیر ایران.....
۶.....	وضعیت طرح‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران.....
۸.....	آمادگی ایران برای ذخیره روزانه ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در برنامه پنجم توسعه.....
۱۰.....	عراق خواهان گاز ایران است.....
۱۱.....	ظرفیت پالایشگاه گاز پارسین، به ۸۳ درصد رسید.....
۱۲.....	معامله ۱/۴ میلیون تن گاز مایع توسط شرکت بازرگانی گاز ایران.....
۱۲.....	بازاندیشی درباره خط لوله اتیلن شرق.....
۱۴.....	ذخیره ۳۵ میلیون بشکه نفت خام ایران روی دریا.....
۱۵.....	توافقنامه کوتاه‌مدت معاوضه نفت خام از سوی شرکت دراگون با شرکت «نیکو».....
۱۶.....	آزادگان در سال گذشته، کمتر از ۳۰ هزار بشکه در روز تولید داشت.....
۱۷.....	پتروپارس برای فعالیت‌های خارج از کشور به پول نقد نیاز دارد.....
۱۸.....	بهره‌برداری از ۲۲ واحد نیروگاهی در سال جاری.....
۱۹.....	امضای قرارداد ساخت ۷۰۰ مگاوات نیروگاه انرژی‌های تجدیدپذیر با بخش خصوصی.....
۲۰.....	ترکیه ۴۳ میلیون کیلووات ساعت برق از ایران وارد کرد.....
۲۱.....	نهضت کاهش تلفات و تقلیل مصرف برق در کشور.....
۲۲.....	اجرای طرح کاهش تلفات در ۱۴ شرکت توزیع برق کشور.....
۲۳.....	بهره‌برداری از خط انتقال ۴۰۰ کیلو ولت نیروگاه عسلویه - فسا قبل از پیک تابستان.....
۲۴.....	ایران سومین نیروگاه برق را در سوریه می‌سازد.....



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
قیمت	تاریخ (آوریل ۲۰۱۰)
۸۳/۹۱	۲۶
۸۳/۰۳	۲۷
۸۲/۱۳	۲۸
۸۳/۵۹	۲۹
۸۴/۱۳	۳۰

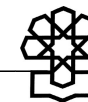
مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۵/۵		معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۵/۱-۲۰۱۰/۵/۵)			
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد	
۸۲/۴۹	۸۴/۱۹	۸۴/۳۱	۸۶/۰۱	آسیا	
۷۷/۴۵	۷۸/۳۲	۸۰/۱۵	۸۱/۰۲	شمال غربی اروپا	
۷۶/۶۸	۷۸/۲۳	۷۹/۳۸	۸۰/۹۳	مدیترانه	
۷۸/۵۸	۷۹/۴۳	۸۱/۲۸	۸۲/۱۳	آفریقای جنوبی	
۸۱/۰۷	۸۱/۶۳	۸۳/۱۵	۸۳/۸۹	میانگین وزنی	
۸۱/۳۲		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش			
۸۳/۴۹		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی			

مأخذ: امور بین الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۹/۲/۱۶.



خبرنامه انرژی (۷۸)

- قیمت های نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۳ می ۲۰۱۰، ۱۳ اردیبهشت ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (آوریل ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۳۰	نایمکس	۸۶/۱۵	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۳۰	بورس دبی	۸۵/۶۴	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۳۰	بورس لندن	۸۷/۴۴	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۳۰	سلف	۸۶/۰۰	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
۳۰	نایمکس	۶۱	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۳۰	نایمکس	۶۳	بنزین (سنت در لیتر)
۳۰	نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۳۰	هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۳۰	انگلستان (ICE)	۱۸	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت های Bloomberg Platt's ,NYMEX, ICE and DME.



اخبار

شرکت ادیسون در جستجوی شریک برای بلوک دیر ایران

شرکت ادیسون اینترنشنال^۱ از فرصت نویدبخش شراکت در استخراج و توسعه بلوک دیر ایران که در مجاورت میدان‌های عظیم گاز موجود در خلیج فارس قرار دارد، خبر داد.

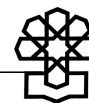
این شرکت بیش از ۴۰ درصد سهام مالکیتی خود را به یک یا چند سرمایه‌گذار از چین، ایران و چند کشور اروپایی واگذار کرده و هم‌اکنون یک اتاق پذیره‌نویسی^۲ در میلان باز کرده است.

مناقصه‌های حفاری یک چاه اکتشافی و خدمات حفاری مربوط به آن، در این بلوک در دست اجراست. قرار بود روال مناقصه که شامل اجاره یک دکل حفاری است، تا پایان سال ۲۰۰۹ تمام و عملیات حفاری تا اوایل سال ۲۰۱۰ آغاز شود. با این وصف، به دلیل کمبود دکل‌های حفاری دریایی مناسب، عملیات حفاری تا اوایل ۲۰۱۱ به تعویق خواهد افتاد.

چاه اکتشافی مذکور در عمقی بالغ بر ۳۶۰۰ متر، حفاری خواهد شد. اگر این چاه نتایج امیدوارکننده‌ای داشته باشد، لرنه‌نگاری^۳ سه بعدی بلوک دیر و حفر چاه اکتشافی دوم در این بلوک نیز اجرا خواهد شد.

شرکت ادیسون یک قرارداد اکتشاف و توسعه را برای بلوک دیر با شرکت ملی نفت ایران در سال ۲۰۰۸ امضا کرده بود. این بلوک در آب‌های کم‌عمق به مساحت

1. Edison International
2. Data Room
3. 3D Seismic Data Acquisition



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

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۷۳/۳۱	۷۵۲/۲۵	۷۵۹/۷۵	۸۱۷/۱۸	۸۱۰/۸۱	۷۹۴/۶۴
نفتا	۷۳۹/۵۸	۷۱۵/۰۰	۷۳۹/۰۰	۷۶۴/۴۷	۷۷۰/۷۵	۷۶۲/۰۳
سوخت جت (نفت سفید)	۷۴۴/۷۲	۷۳۰/۵۰	۷۴۰/۷۵	۷۳۳/۳۲	۷۷۳/۶۰	۷۶۲/۲۴
نفت گاز	۶۹۲/۱۱	۶۹۳/۲۵	۶۸۸/۷۵	۶۷۱/۱۷	۷۲۲/۸۷	۷۰۹/۳۹
نفت‌کوره ۱۸۰ CST	۴۷۷/۸۱	۴۷۹/۰۰	۴۷۷/۵۰	۴۶۰/۱۶	۵۰۲/۰۳	۴۸۹/۹۸
پروپان	۶۸۷/۵۰	۷۰۵/۵۰	۶۴۲/۵۰		۷۲۱/۵۰	
بوتان	۶۸۷/۵۰	۶۶۲/۵۰	۶۲۲/۵۰		۷۲۱/۵۰	

مأخذ: همان.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۵ می سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۰۲
S. CALIF.	۳/۹۹
TORONTO	۴/۴۴
ICE	NA

مأخذ: همان.

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

.BTU



۸۵۸۰ کیلومتر مربع و در مجاورت مهمترین حوزه هیدروکربوری جهان واقع شده است. میدان‌های عظیمی که بلوک دَیر را احاطه کرده‌اند، عبارتند از: پارس شمالی، کنگان، نار، عسلویه، فردوسی، گلشن و طاقدیس عظیم شمال میدان پارس جنوبی.

این بلوک دارای ۱۸ تریلیون مترمکعب گاز قابل استحصال و ۷۰۰ میلیون بشکه میعانات است. چشم‌انداز منابع نفت در جای این بلوک، به بیش از ۱ میلیارد بشکه تخمین زده می‌شود.

هنوز تا زمان پایان مهلت چهارساله قرارداد بلوک دَیر که تحت قواعد تعدیل شده بیع متقابل^۱ منعقد شده است و حقوق قهری توسعه را هم به شرکت اکتشاف‌کننده تفویض می‌کند، با گزینه تمدید یک‌ساله برای ۲ سال دیگر، باقی مانده است.

حداقل تعهدات کاری شرکت ادیسون، شامل موارد زیر می‌شود:

- خرید لرزه‌نگاری‌های دوبعدی موجود مربوط به ۴۰۰۰ کیلومتر،

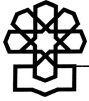
- بازپردازش^۲ ۲۰۰۰ کیلومتر از خطوط لرزه‌نگاری دوبعدی،

- حفر یک چاه اکتشافی.

شرکت ادیسون یک سال پس از اعلام انصراف از بلوک دیگری در ایران - موسوم به بلوک منیر - که ثابت شد دو چاه آن خشک است، بلوک دَیر را عهده‌دار شد.

(شنبه، ۱ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Modified buy – back rules
2. Reprocessing



وضعیت طرح‌های شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران

شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در سال ۱۳۸۸، به طول ۱۶۰۰ کیلومتر خط انتقال گاز پرفشار و ۶ ایستگاه تقویت فشار احداث کرده است. این ایستگاه‌های تقویت فشار عبارتند از:

- ایستگاه کمپرسور گاز شهید مصطفوی در خوزستان،

- تکاب در خط لوله سوم آذربایجان،

- سه ایستگاه جهرم، ارسنجان و آباده در خط لوله سراسری چهارم (IGAT 4)،

- ایستگاه سردشت در خط لوله انتقال گاز سراسری پنجم (IGAT5).

علیرضا غریبی، مدیرعامل شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران، درخصوص موارد بالا این‌گونه توضیح داد: «احداث ۱۴۰۰ کیلومتر خط انتقال گاز پرفشار دیگر به علاوه ۸ ایستگاه تقویت فشار در سال جاری، در دستور کار شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران قرار دارد». وی افزود: «توسعه پالایشگاه‌های گاز پارسیان و ایلام از جمله پروژه‌های دیگری است که در سال جاری عملیاتشان آغاز خواهد شد».

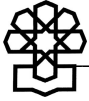
غریبی در مورد تأمین منابع مالی این پروژه‌ها گفت: «امسال ۳/۵ میلیارد دلار اعتبار برای شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران در نظر گرفته شده است. طبق برنامه، اعتبار مورد نیاز برای پالایشگاه‌های گاز پارسیان (۶۰۰ میلیون دلار) و ایلام (۱۵۰ میلیون دلار) از طریق سرمایه‌گذاری بانک‌های ایرانی تأمین می‌شود که در این مورد با بانک صادرات درحال نهایی کردن مذاکرات هستیم».

غریبی در ادامه، پروژه‌هایی را که قرار است تا سال ۱۳۹۰ راه‌اندازی شود، اعلام کرد. این پروژه‌ها عبارتند از:



- فاز اول خط لوله ۵۶ اینچی خط سراسری هفتم گاز ایران (IGAT VII) به طول ۴۲۸ کیلومتر از عسلویه تا بندرعباس.
- خط لوله ۵۶ اینچی مربوط به خط سراسری ششم گاز ایران (IGAT VII) به طول ۱۱۷ کیلومتر از بیدبلند تا اهواز.
- خط لوله گاز ۴۸ اینچی به طول ۲۰۰ کیلومتر از سبزه‌وار تا سنگ‌بست (گسترش خط لوله شمال - شمال شرقی) که هم‌اکنون در مرحله آزمایش اولیه است (فاز اول خط لوله میامی تا سبزه‌وار پیش‌تر راه‌اندازی شده است).
- خط لوله ۴۸ اینچی دوم واردات گاز از ترکمنستان، از پالایشگاه خانگیران تا سنگ‌بست به طول ۱۲۰ کیلومتر.
- خط لوله گاز ۵۶ اینچی به طول ۱۷۵ کیلومتر از پتاوه^۱ تا پل کله،^۲ ادامه خط لوله سراسری دهم.^۳
- خط لوله گاز ۳۶ اینچی دوم خرم‌آباد به طول ۱۷۶ کیلومتر که ۷۰ کیلومتر آن تاکنون نصب شده است.
- تعویض ۶۰ کیلومتر از خط لوله سراسری دوم (IGAT II).
- ۸۵ کیلومتر از خط لوله سراسری سوم (IGAT III) از لوشان تا لاکان در رشت (ادامه خط لوله سوم سراسری) که توسط شرکت پایندان^۴ اجرا می‌شود.
- فاز اول خط لوله سراسری هشتم (IGAT VIII) از عسلویه تا پارسیان به طول ۳۰ کیلومتر و به قطر ۵۶ اینچ که پیمانکار آن انتخاب شده است.

1. Pataveh
2. Pol - kalleh
3. IGAT X extension
4. Payandan



- ایستگاه‌های تقویت فشار خیرگو و دهاق در خط لوله سراسری چهار (IGAT IV)، خاوران در خط لوله سراسری هشتم، پارچین در خط شمال - شمال شرقی، آپخش و خورموج در خط لوله سراسری پنجم (IGAT V)، ساوه در خط لوله سراسری دوم و سوم و همدان در خط سوم آذربایجان.
- غریبی در مورد پروژه‌هایی که عملیات آنها در سال جاری آغاز خواهد شد، گفت: «امیدواریم، کار را با ادامه و پیگیری خط لوله ۵۶ اینچی مربوط به خط لوله سراسری ششم (IGAT VI)، در اوایل خردادماه سال ۱۳۸۹ شروع کنیم. این خط به طول ۶۰۰ کیلومتر است و از اهواز تا دهگلان کشیده خواهد شد. شرکت مهندسی و توسعه گاز ایران برای اجرای این پروژه به روش طراحی، تأمین تجهیزات، ساخت و تأمین مالی^۱ با قرارگاه خاتم درحال مذاکره است. هزینه برآورد شده این پروژه حدود ۱/۳ میلیارد دلار است که شامل مخارج خط لوله مذکور به‌علاوه ۷ ایستگاه تقویت فشار می‌شود».
- وی تصریح کرد: از آنجایی که از ۵۰ درصد ظرفیت خط لوله سراسری ششم استفاده نمی‌شود، این خط لوله را می‌توان به‌جای خط لوله سراسری نهم (IGAT IX)، به مدت کمتر از پنج سال برای صادرات گاز به اروپا استفاده کرد.

(یکشنبه، ۲ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

آمادگی ایران برای ذخیره روزانه ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز طبیعی در برنامه پنجم توسعه

براساس برنامه پنجم توسعه، تأسیسات ذخیره‌سازی به‌منظور ذخیره روزانه ۱۱۰

1. Engineering, Procurement, Construction and Finance (EPCF)



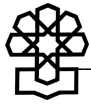
میلیون مترمکعب گاز باید در مخازن زیرزمینی ایران ساخته شود.

مسعود سامی‌وند، مدیرعامل شرکت ذخیره‌سازی گاز طبیعی با بیان این مطلب گفت: سراجه قم، شوریجه و گنبد نمکی از جمله مخازنی هستند که قابلیت ذخیره گاز را دارند. به طوری که در مخزن سراجه قم می‌توان روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب و در مخازن شوریجه و گنبد نمکی هرکدام، روزانه ۴۰ میلیون مترمکعب گاز ذخیره کرد. سامی‌وند با تأکید بر اهمیت ذخیره‌سازی گاز در کشور، به شناسایی و مطالعه ۲۲۰ مخزن، از جمله میدان‌های سراجه ۲، باباقیر، بانکل، ویزنهار و مختار اشاره کرد که ۹۲ مخزن از ۲۲۰ مخزن مذکور، در غرب ایران واقع شده‌اند.

وی در مورد راه‌اندازی مخزن گاز زیرزمینی با ظرفیت ۳/۳ میلیارد مترمکعبی در مخزن سراجه تا مهرماه ۱۳۸۹ به‌عنوان اولین نمونه این اقدام در ایران گفت: «پیش‌تر قرار بود تا توربین‌ها و کمپرسورهای مربوط به این طرح توسط شرکت زیمنس آلمان عرضه شود. لکن به‌دلیل فرآیند طولانی تحویل اقلام مذکور، این اقلام از شرکت روسی - اوکراینی خریداری شدند که این شرکت، تاکنون بخشی از این اقلام را فرستاده و بخشی نیز در حال ترخیص شدن از گمرک ایران است».

سامی‌وند گفت: نصب این تجهیزات چهار ماه طول خواهد کشید. اگر هیچ مشکلی برای راه‌اندازی توربو - کمپرسورها پیش نیاید، پنج ماه زمان لازم است تا برای تزریق گاز به این مخازن آماده شویم.

سامی‌وند درباره طرح ذخیره‌سازی گاز در مخزن یورت شای ورامین با ظرفیت ۲۴۰ میلیون مترمکعب گفت: «متأسفانه از مذاکره با شرکت فرانسوی سفره‌گاز^۱ هیچ



نتیجه‌ای حاصل نشد. از این رو مناقصه جدیدی برای این مخزن با حضور ۱۵ شرکت اروپایی و آسیایی برگزار خواهد شد. هم‌اکنون ارزیابی پیشنهادهای مناقصه در حال انجام است و مرحله عملیاتی آن به زودی مشخص می‌شود».

سامی‌وند درباره مخزن شوریجه با ظرفیت ۴/۸ میلیارد مترمکعب گاز و مشترک نبودن آن با هیچ مخزن دیگری، گفت: «برخلاف ادعاهایی مبنی بر مشترک بودن این مخزن با ترکمنستان، شوریجه «د»، هیچ مشکلی ندارد و یکی از مناسب‌ترین مخازنی است که می‌توان گاز را در آن ذخیره کرد».

مخزن گنبد نمکی با گنجایش ۶ میلیارد مترمکعب گاز طبیعی، که در سال ۲۰۰۸ در نزدیکی شهر کاشان کشف شد، با ۱۰ کیلومتر طول، ۵ کیلومتر عرض و ۳/۵ کیلومتر عمق، به‌عنوان بزرگ‌ترین غار نمکی در ایران شناخته شده است. پیش‌تر سامی‌وند گفته بود که مذاکرات با یک شرکت لهستانی برای ذخیره‌سازی گاز در مخزن مذکور در جریان است.

سامی‌وند، در مورد بودجه، توضیح داد: «از آنجایی که پیش‌بینی شده است، ۲۷۰۰ میلیارد ریال به پروژه‌های امسال اختصاص یابد، با هیچ مانعی روبرو نخواهیم بود».

(یکشنبه، ۲ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

عراق خواهان گاز ایران است

عراق خواستار واردات روزانه ۳۰۰ تا ۵۰۰ میلیون فوت مکعب گاز از ایران است. حسین نقره‌کار شیرازی، معاون وزیر نفت ایران ضمن بیان این مطلب گفت: «مذاکره با



عراق بر سر تأمین گاز مورد نیاز استان‌های مرزی عراق، عمدتاً برای مصرف در نیروگاه‌های این کشور، در جریان است و به محض نهایی شدن این مذاکرات، تأمین گاز مورد نیاز عراق امکانپذیر خواهد شد.»

عراق در نظر دارد تا مخازن گاز خود را در کوتاه‌مدت و میان‌مدت، در جنوب و شمال توسعه دهد. عراق قصد دارد با پیوستن به خط لوله ناباکو^۱ در شمال، به بازار اروپا دست یابد.

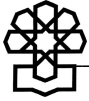
(دوشنبه، ۳ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

ظرفیت پالایشگاه گاز پارسیان، به ۸۳ درصد رسید

در سال ۱۳۸۸، پالایشگاه گاز پارسیان که در استان فارس واقع است، ۲۵/۲۵ میلیارد مترمکعب گاز (معادل روزانه ۶۹/۲ میلیون مترمکعب) تولید داشته است. حجم مذکور نشان‌دهنده افزایش تقریبی ۱/۶ درصدی نسبت به خروجی ۲۴/۸۵ میلیارد مترمکعبی این پالایشگاه در سال پیش از تاریخ مذکور است. گفتنی است، درحالی که ظرفیت اسمی این پالایشگاه روزانه ۸۳ میلیون مترمکعب است، در سال گذشته این پالایشگاه عملاً با ۸۳ درصد از ظرفیت اسمی خود، به تولید پرداخته است.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، در سال گذشته (۱۳۸۸)، پالایشگاه پارسیان به میزان ۱۰/۳۹۲ میلیون بشکه گاز مایع (معادل ۲۸۴۷۱ بشکه در روز) تولید داشته که این میزان ۷۱ درصد ظرفیت اسمی این پالایشگاه بوده است.

(سه‌شنبه، ۴ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



معامله ۱/۴ میلیون تن گاز مایع توسط شرکت بازرگانی گاز ایران

در سال ۱۳۸۸ شرکت گاز ایران به میزان ۱/۴ میلیون تن گاز مایع تولید شده در پالایشگاه‌های گاز ایران را به استثنای پالایشگاه‌های پارس جنوبی، معامله کرد.

ناصر نوروزشاد، مدیرعامل شرکت بازرگانی گاز ایران در گفتگو با ماهنامه شرکت ملی گاز ایران با اشاره به صادرات گوگرد شرکت متبوعش گفت: «شرکت بازرگانی گاز ایران ۷۷۰ هزار تن گوگرد، صادر کرده است که ۵۱۰ هزار تن آن از پالایشگاه گاز خانگیران و ۲۶۰ هزار تن دیگر از پالایشگاه‌های پارس جنوبی بوده است». به گفته نوروزشاد، انتظار می‌رود که شرکت بازرگانی گاز ایران صادرات الپی‌جی (LPG) و گوگرد پالایشگاه گاز ایلام را نیز عهده‌دار شود.

(سه‌شنبه، ۴ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

بازاندیشی درباره خط لوله اتیلن شرق

عبدالحسین بیات، مدیرعامل شرکت صنایع پتروشیمی ایران در مورد آخرین وضعیت ساخت خط لوله اتیلن غرب، شرق و مرکز گفت: «خط لوله اتیلن غرب در مراحل نهایی ساخت خود قرار دارد و فاز اول آنکه از عسلویه تا کرمانشاه امتداد دارد تا فروردین ۱۳۹۰ راه‌اندازی خواهد شد.»

پیش از این، مقرر شده بود که خط لوله اتیلن غرب در غرب ایران از عسلویه به مهاباد و نهایتاً به‌عنوان مقصد نهایی، به تبریز کشیده شود. این پروژه، در سال ۱۳۸۳ اجرایی شد و برآورد شده بود که تا سال ۱۳۸۶ به اتمام برسد. همچنین حجم انتقال مورد نظر برای این خط لوله، سالانه ۳/۵ میلیون تن برآورد شده بود.



بیات در مورد خط لوله اتیلن مرکز افزود: «در نصب خط لوله اتیلن مرکز، برای تهیه آب با مراجع آب منطقه، با مشکل مواجه شدیم».

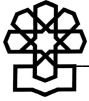
قرار است خط لوله اتیلن مرکز از عسلویه به فیروزبند، فسا، استهبان، داراب و نهایتاً تا جهرم کشیده شود - که تمامی این نقاط در استان فارس قرار دارند - و طبق برنامه، خروجی اتیلن پالایشگاه گاز پارسیان و اتیلن واحد پتروشیمی عسلویه را به کارخانه‌های موجود در مسیر خط لوله، که در آینده ساخته خواهد شد، انتقال می‌یابد.

بیات در مورد خط لوله اتیلن شرق تأکید کرد که ساخت این خط لوله، مورد تجدید نظر واقع شده است تا مشخص شود که آیا توجیه اقتصادی دارد یا خیر؟ در صورت نداشتن توجیه اقتصادی این خط لوله، برای شرق ایران طرح دیگری، محقق خواهد شد.

خط لوله اتیلن شرق از ۴ استان عبور خواهد کرد و جمعاً ۱۴ واحد پتروشیمی در مسیر این خط لوله ساخته خواهد شد که از این ۱۴ مجتمع ۲ مجتمع پتروشیمی در یزد و ۱۲ مجتمع دیگر نیز در کرمان، سیستان و بلوچستان و خراسان (هر استان دارای ۴ واحد پتروشیمی) خواهد بود و به این ترتیب سالیانه ۵ میلیون تن از کل تولیدات اتیلن ایران در خط لوله اتیلن شرق جریان خواهد یافت. در ضمن، در مسیر این ۳ خط لوله (غرب، شرق و مرکز)، به‌طور کلی ۸ مجتمع تولید اتیلن و ۲۹ واحد پلیمر ساخته خواهد شد.

بسیاری از متخصصان، ساخت خط لوله‌های اتیلن غرب، شرق و مرکز و واحدهای پتروشیمی مربوط به آنها را به‌دلیل اینکه هیچ کدام از پروژه‌های یاد شده توجیه اقتصادی ندارد و در ایجاد فرصت‌های شغلی، مؤثر نخواهد بود، مورد انتقاد قرار داده‌اند.

(پنج‌شنبه، ۲۹ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



ذخیره ۳۵ میلیون بشکه نفت خام ایران روی دریا

شرکت کارگزاری گیبسون روز جمعه (۱۰ اردیبهشت ۱۳۸۹) اعلام داشت: درحالی که ایران برای یافتن خریدار نفت سنگین خود تلاش می‌کند، ۳۵ میلیون بشکه نفت خام را روی دریا و در ۱۸ نفت‌کش، ذخیره کرده است.

این شرکت در ادامه اعلام کرد: پیش‌بینی شده است که ایران از ۱۷ نفت‌کش غول‌پیکر و یک کشتی سوئز ماکس^۱ برای ذخیره‌سازی این میزان نفت خام در منطقه خلیج فارس استفاده می‌کند. گیبسون همچنین در ادامه اعلام داشت: ایران، به‌کندتر کردن فرآیند تولید تمایلی ندارد و به‌دلیل نداشتن مخازن زمینی - ساحلی، برای ذخیره‌سازی تولیدات میدان‌های دریایی نفت سرش و نوروز، از ناوگان دریایی خود برای ذخیره کردن مازاد تولیداتش استفاده می‌کند. اینکه ذخیره‌سازی ایران تا چه مدت ادامه یابد، مشخص نیست. تجربه نشان می‌دهد همچنان که در سه ماه تابستان بر ظرفیت فعالیت پالایشگاه‌ها، افزوده می‌شود، از حجم این ذخیره کم می‌شود و تقاضای نفت نیز بیشتر می‌شود. درحالی که فشار غرب بر برنامه‌های هسته‌ای ایران افزایش می‌یابد، این امر با کاهش فصلی تقاضای نفت خام، به‌دلیل نگهداری و مرمت پالایشگاه‌ها همزمان شده است. افزایش ذخیره نفت در ایران، باعث بالا رفتن جمع کل نفت خام ذخیره شده در نفت‌کش‌های دنیا شده است.

(شنبه، ۱ می ۲۰۱۰، رویترز)



توافقنامه کوتاهمدت معاوضه نفت خام از سوی شرکت دراگون^۱ با شرکت «نیکو»

شرکت دراگون اوایل، مستقر در امارات متحده عربی، در روز ۲ اردیبهشت ۱۳۸۹ در گزارش پیشرفت کار سه ماهه اول خود آورده است که این شرکت قرارداد کوتاهمدت معاوضه نفت خام، با شرکت نفتیران: «نیکو»^۲ را با حک و اصلاح شرایط، تجدید کرده است. دراگون ذکر می‌کند که برای امضای توافقنامه جدیدی با شرکت نیکو، از شرکت‌های تابعه شرکت ملی نفت ایران، درحال مذاکره بوده است.

قرارداده ده‌ساله این دو شرکت در تاریخ ۱۲ فروردین ۱۳۸۹ منقضی شد. دراگون در اواسط فروردین ۱۳۸۹ اعلام کرده بود که به خاطر انقضای مدت قرارداد مذکور، این شرکت در آینده نفت خام خود را از طریق جمهوری آذربایجان صادر خواهد کرد.^۳ دراگون روزانه ۵۰ هزار بشکه نفت خام از منطقه قرارداد چلکن^۴ در سواحل ترکمنستان تولید می‌کند. دراگون در این گزارش آورده است که در مدت سه‌ماهه زمستان ۱۳۸۸، ۸۶ درصد از کل ۲ میلیون بشکه نفت خام تولید شده از سهم خود در چلکن را از طریق بندر نکا در دریای مازندران ایران فروخته است.

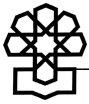
براساس اعلام شرکت دراگون، از آغاز توافقنامه معاوضه نفت شرکت دراگون، اکثر بشکه‌های استحقاقی^۵ نفت خام خود را به روش توافقنامه معاوضه نفت خام با شرکت ملی نفت ایران مبادله کرده است.

دراگون می‌افزاید: «تا زمانی که توافقنامه معاوضه نفت خام با شرایط مساعدتری

1. Dragon Oil
2. Naftiran Intertrade Company (NICO)

۳. هفته‌نامه MEES، ۱۹ آوریل ۲۰۱۰.

4. Cheleken
5. Entitlement Barrels



حاصل شود، بر حجم صادرات از مسیر غربی خواهد افزود».

در این گزارش آمده است: «دراگون اوایل از اینکه در مسیرهای بازاریابی فعلی برای تأدیه تولید کنونی‌اش، ظرفیت کافی مهیاست رضایت دارد و انتظار می‌رود قیمت‌های تحقق یافته تحت تأثیر تغییر در ترتیبات بازاریابی قرار گیرد». در این گزارش همچنین آمده است که شرکت دراگون اوایل، برای دسترسی به مسیرهای دیگر به‌منظور روانه کردن نفت خام خود به بازار، همچنان تلاش می‌کند.

(دوشنبه، ۳ می ۲۰۱۰، MEES)

آزادگان در سال گذشته، کمتر از ۳۰ هزار بشکه در روز تولید داشت

به گزارش دفتر روابط عمومی شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران، در سال ۱۳۸۸ میدان نفتی عظیم آزادگان جمعاً ۱۰ میلیون و ۷۰۰ هزار بشکه نفت خام (در حدود ۲۹۳۱۵ بشکه در روز) تولید داشته است.

در فروردین‌ماه ۱۳۸۶، مرحله پیش تولید^۱ این میدان به شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب ایران واگذار شد و قرار بود، تولید این میدان تا فروردین‌ماه ۱۳۸۸ به روزانه ۵۰ هزار بشکه برسد.

در بهمن‌ماه ۱۳۸۷، در این میدان، روزانه ۲۰ هزار بشکه نفت خام تولید می‌شد. با این وصف، میانگین آهنگ تولید این میدان در سال ۱۳۸۷، روزانه ۱۶ هزار بشکه بود که تا شهریورماه ۱۳۸۸ این میزان به روزی ۲۳ هزار بشکه، افزایش یافت.

حجم «نفت درجای» این میدان در حدود ۳۳ میلیارد بشکه برآورد شده است که ۲

1. Early Production Stage (EPS)



میلیارد بشکه آن (۶ درصد) قابل بازیابی است.

(دوشنبه، ۳ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

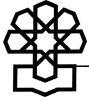
پتروپارس برای فعالیت‌های خارج از کشور به پول نقد نیاز دارد

در ابتدای سال ۱۳۸۸، غلامرضا منوچهری، مدیرعامل شرکت پتروپارس اعلام کرده بود که این شرکت ۲۰ درصد از سهام خود را به سرمایه‌گذاری، توسعه مجدد و تولید میدان نفتی ونزوئلایی دوبوکوبی^۱ تخصیص داده است.

پس از یک سال، منوچهری گفت: «طرف ونزوئلایی برای این میدان نفتی، ۶۰ میلیون دلار خواستار شده است که هم‌اکنون ما استطاعت پرداخت این مبلغ را نداریم. از این رو در حال حاضر با آنها در حال مذاکره هستیم تا یا میزان مذکور را کاهش دهند یا ترتیبی بدهیم که این پول را در چند قسط بپردازیم. ولی هنوز هیچ تصمیم نهایی احران نشده است.

به گفته منوچهری: «در فاز اول، مقدار سرمایه‌گذاری این پروژه حدود ۴۵۰ میلیون دلار با ظرفیت تولید روزانه ۱۵ هزار بشکه بوده است که قابلیت افزایش تا ۴۰ هزار بشکه در روز را نیز داشته است». وی در مورد پروژه ایاکوچو^۲ در ونزوئلا چنین توضیح داد: «از آنجایی که برای اجرای این پروژه به سرمایه‌گذاری عظیمی نیاز است و از عهده ما خارج است، این پروژه به حالت تعلیق درآمده است». پتروپارس مطالعات بلوک هفتم میدان ایاکوچو را از سال ۱۳۸۶ هدایت کرده است. منوچهری در گفتگو با روزنامه «سیاست روز» مصائب شرکت خود را در مواجهه با بازارهای

1. Dobokubi
2. Ayacucho



جهانی به صورت زیر اشاره کرد:

۱. پروژه‌های گرانیقیمت بخش بالادستی و محدودیت‌های طاقت‌فرسای پتروپارس.

۲. حضور رقبای اروپایی، آمریکایی و آسیایی در بخش بالادستی و کمبود تجربه پتروپارس در بازارهای بین‌المللی.

۳. وضعیت (تقابل) سیاسی موجود ایران با کشورهای غربی، به ویژه آمریکا که مشارکت شرکت‌های ایرانی و من جمله پتروپارس را در پروژه‌های برون‌مرزی مشکل می‌کند.

۴. فقدان پشتیبانی مالی از طرف دولت ایران یا بانک‌های ایرانی برای تأمین بودجه مورد نیاز برای حضور در پروژه‌های برون‌مرزی.

پتروپارس به غیر از ونزوئلا، در آنگولا، بولیوی، کوبا و نیکاراگوئه نیز فعالیت‌هایی را عهده‌دار شده است.

(سه‌شنبه، ۴ می ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

بهره‌برداری از ۳۲ واحد نیروگاهی در سال جاری

سیدعلی بنی‌هاشمی، مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران گفت: امسال ۳۲ واحد نیروگاهی با مجموع ظرفیت ۴ هزار و ۲۲۱ مگاوات در کشور به بهره‌برداری می‌رسد. این نیروگاه‌ها عبارتند از: واحدهای خرمشهر، علی‌آباد و کیش متعلق به بخش خصوصی و نیروگاه‌های بخش دولتی شامل نیروگاه‌های کرمانشاه، زنجان، توسعه ارومیه، توسعه اردبیل، سمنان، اسلام‌آباد غرب، دماوند و نیروگاه خورشیدی حرارتی یزد.

به گفته وی، از مجموع واحدهای یاد شده، ۱۰ واحد به نیروگاه‌های زنجان متعلق



است. توسعه نیروگاه ارومیه، توسعه نیروگاه اردبیل، کرمانشاه و سمنان به ظرفیت ۱ هزار و ۳۴۶ مگاوات است و تا ابتدای پیک مصرف برق در تابستان سال جاری به بهره‌برداری می‌رسند و ۲۲ واحد نیروگاهی با ظرفیت ۲ هزار و ۸۷۵ مگاوات نیز به مرور تا پایان امسال به بهره‌برداری می‌رسند.

بنی‌هاشمی ادامه داد: از واحدهای نیروگاهی ذکر شده، ۲ واحد به ظرفیت ۳۲۰ مگاوات، به بخش بخار نیروگاه‌های خورشیدی حرارتی یزد و دماوند مربوط است و مابقی به بخش گاز نیروگاه‌های سیکل ترکیبی مربوط خواهد بود.

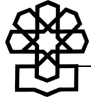
وی تعداد واحدهای بخش خصوصی را که در سال جاری به بهره‌برداری می‌رسند، ۱۱ واحد با ظرفیت ۱ هزار و ۵۰۸ مگاوات عنوان کرد و افزود: بجز بخش خصوصی، تا پایان سال جاری ۲۱ واحد نیروگاهی در بخش دولتی با ظرفیت ۲ هزار و ۷۱۳ مگاوات وارد مدار خواهد شد.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۲/۱۷)

امضای قرارداد ساخت ۷۰۰ مگاوات نیروگاه انرژی‌های تجدیدپذیر با بخش خصوصی

یوسف آرمودلی، مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران، گفت: قرارداد ساخت ۷۰۰ مگاوات نیروگاه بادی، زیست‌توده و خورشیدی با بخش خصوصی بسته شده است و بیش از ۲۰۰۰ مگاوات هم متقاضی ساخت وجود دارد که به‌تدریج آنها را رسیدگی و مراحل اداری و تأمین اعتبار آنها را طی می‌کنیم.

وی ادامه داد: به‌طور جدی دو سال است که بخش خصوصی را برای



سرمایه‌گذاری در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر فراخوان کرده‌ایم تا این کار را انجام دهند. مطمئناً این به زمان، تأمین منابع مالی، فنی و حمایتی نیاز دارد تا آرام آرام این سرمایه‌گذاری در کشور رونق گیرد.

به گفته وی، نیروگاه‌های بادی و زیست‌توده دولتی در حال حاضر ۲۳۰ میلیون کیلووات ساعت برق تولید می‌کنند.

(فارس) (۱۳۸۹/۲/۱۵)

ترکیه ۴۳ میلیون کیلووات ساعت برق از ایران وارد کرد

شرکت توزیع و انتقال برق ترکیه اعلام کرد، این کشور در آوریل ۲۰۱۰ به میزان ۴۳ میلیون کیلووات ساعت برق از ایران وارد کرد.

شرکت توزیع و انتقال برق ترکیه اعلام کرد که میزان مصرف برق در این کشور طی ماه آوریل به بیش از ۱۶/۲ میلیارد کیلووات ساعت رسید.

این رقم در آوریل ۲۰۰۹ به کمتر از ۱۴/۸ میلیارد کیلووات ساعت رسیده بود که بدین ترتیب مصرف برق در ترکیه طی آوریل ۲۰۱۰ با افزایش ۱۰ درصد مواجه شده است. میزان تولید برق در ترکیه طی ماه آوریل ۲۰۱۰ نیز به بیش از ۱۶/۳ میلیارد کیلووات ساعت رسید.

در این مدت، ترکیه بخشی از نیاز خود را از طریق واردات تأمین کرده است و ایران بزرگترین صادرکننده برق به این کشور بوده است. ترکیه در ماه آوریل ۴۲/۹ میلیون کیلووات ساعت برق از ایران و ۱۵/۶ میلیون کیلووات ساعت برق از آذربایجان خریداری کرد و در عین حال در همین مدت به میزان ۱۰۷/۶ میلیون



کیلووات ساعت برق به عراق فروخت.

(۱۳۸۹/۲/۱۵، ورلد بولتن)

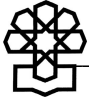
نهضت کاهش تلفات و تقلیل مصرف برق در کشور

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: نهضت کاهش تلفات و تقلیل مصرف برق در کشور آغاز شده است و اعتبار ۱۵۰۰ میلیارد تومانی در سال جاری می‌تواند حرکت‌های جدی را در جهت اصلاح الگوی مصرف و کاهش رشد مصرف برق به نتیجه برساند. محمد بهزاد در پانزدهمین کنفرانس توزیع برق در تهران گفت: امسال باید در تولید و عرضه برق برنامه‌ریزی‌های دقیقی انجام شود تا بتوان مسابقه همیشگی تولید و عرضه برق که عموماً مصرف از تولید پیش افتاده را مدیریت کرد.

وی تصریح کرد: در سال جاری اعتباری بالغ بر ۱ هزار و ۵۰۰ میلیارد تومان پیش‌بینی شده است تا بتوان حرکت‌های جدی در جهت اصلاح الگوی مصرف و کاهش رشد مصرف برق را به نتیجه رساند.

بهزاد خاطر نشان کرد: از دیرباز تمامی کارهای اجرایی در شبکه‌های انتقال برق نیروگاه‌ها و نصب و خرید تجهیزات صنعت برق برعهده بخش خصوصی بوده است و در این میان وزارت نیرو قصد دارد با واگذاری شرکت‌های توزیع، گام بلندی در جهت اجرای سیاست‌های کلی اصل چهل و چهارم قانون اساسی بردارد.

به گفته وی، صنعت برق کشور تعامل مطلوبی را با سازمان خصوصی‌سازی در جهت واگذاری نیروگاه‌ها دارد که در این میان قرار است ۲۰ نیروگاه به بخش خصوصی محول شود.



بهزاد، مصرف برق در ایران را که بیش از حد استانداردهای جهانی است به‌عنوان چالشی اساسی برای صنعت برق عنوان کرد و گفت: هر مشترک برق سالیانه ۲ هزار و ۸۰۰ کیلووات ساعت و هر مشترک در خارج از کشور تنها ۱ هزار کیلووات ساعت برق مصرف می‌کند که باید برای این موضوع و مدیریت آن چاره‌اندیشی کرد. (۱۳۸۹/۲/۱۴، فارس)

اجرای طرح کاهش تلفات در ۱۴ شرکت توزیع برق کشور

سازمان بهره‌وری انرژی ایران از اجرای طرح کاهش تلفات شبکه‌های توزیع در ۱۴ شرکت توزیع برق کشور خبر داد.

این طرح به‌منظور کاهش تلفات فنی در شبکه‌های توزیع توسط سازمان سببا اجرا می‌شود.

بنابر این گزارش، از آنجایی که همه‌ساله مقدار قابل توجهی از انرژی تحویل داده شده به شبکه‌های توزیع تلف می‌شوند و از این طریق سالیانه منابع هنگفتی ضرر و زیان به کشور وارد می‌شود، لذا ضرورت بررسی عوامل مؤثر در تلفات انرژی در شبکه از اهمیت فوق‌العاده‌ای برخوردار است تا با شناسایی عوامل و رفع آنها در جهت کاهش تلفات اقدام‌های لازم به‌عمل آید.

روش‌های کاربردی این طرح شامل کاهش شعاع تغذیه با افزایش خطوط فشار متوسط (۲۰ کیلوولت)، افزایش سطح مقطع خطوط توزیع برق متناسب با بار مصرفی و پیش‌بینی رشد بار، تعادل بار در شبکه‌های توزیع، اصلاح کابل سرویس مشترکان و رفع اتصالات سست است.



میزان قراردادهای منعقد در قالب این طرح، ۲۲۶ میلیارد ریال است که تا پایان اردیبهشت‌ماه سال جاری خاتمه خواهد یافت.

این پروژه در ۱۴ شرکت توزیع نیروی برق گلستان، مازندران، غرب مازندران، گیلان، کردستان، آذربایجان غربی، خراسان جنوبی، بوشهر، توزیع خوزستان، توزیع اهواز، شیراز، شمال کرمان، هرمزگان و جنوب کرمان در حال انجام است.

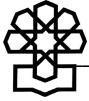
(moe.org.ir, ۱۳۸۹/۲/۱۳)

بهره‌برداری از خط انتقال ۴۰۰ کیلو ولت نیروگاه عسلویه - فسا قبل از پیک تابستان

مدیرعامل سازمان توسعه برق ایران گفت: خط ۲۶۰ کیلومتری انتقال برق که از نیروگاه عسلویه آغاز و با عبور از ۶ شهر، پس از اتصال به پست فسا وارد شبکه سراسری برق کشور می‌شود، پس از ۱۸ ماه کار تمام‌وقت، قبل از پیک تابستان آماده بهره‌برداری و در هفته دولت رسماً افتتاح می‌شود.

سیدعلی بنی‌هاشمی در حاشیه بازدید از پروژه انتقال نیروی عسلویه - فسا ضمن تأکید بر اتمام این طرح تا پایان موعد مقرر، به‌رغم مشکلات نقدینگی اظهار داشت: عملیات اجرایی این خط که منطقه صنعتی و استراتژیک عسلویه را به استان فارس و به‌تبع آن شبکه سراسری برق متصل می‌کند در دی‌ماه سال ۱۳۸۷ با بودجه‌ای بالغ بر ۸۰۶ میلیارد ریال به کارفرمایی سازمان توسعه برق ایران و مشاوره شرکت مهندسی مونکو آغاز به کار کرد.

وی در ادامه از خصوصیات قابل توجه این طرح، به عبور خطوط از مناطق



صعب‌العبور و گذشت عمودی از هفت رشته سلسله کوه‌های با فاصله ۲۰ تا ۲۵ کیلومتری شرقی غربی منطقه اشاره کرد و گفت: این خط علاوه‌بر کاهش مسیر از ۵۰۰ کیلومتر به ۲۶۰ کیلومتر، موجبات کاهش چشمگیر هزینه‌ها و در نتیجه تسریع در تحویل پروژه را نیز در پی داشته است.

(ipdc.ir, ۱۳۸۹/۲/۱۳)

ایران سومین نیروگاه برق را در سوریه می‌سازد

ایران سومین نیروگاه برق را در سوریه احداث می‌کند. محمد بهزاد، معاون وزیر نیرو گفت: ایران طرح ساخت یک نیروگاه برق ۴۵۰ مگاواتی را در سوریه در دست اقدام دارد.

وی افزود: نیروگاه یاد شده سومین نیروگاه برقی است که با همکاری ایران در سوریه احداث می‌شود.

بهزاد گفت: صنایع نیروگاهی برق گروه مپنا، در مناقصه ۴۰۰ میلیون دلاری، این پروژه را با مشارکت شرکای سوری در سال ۲۰۰۹ میلادی، برنده شد.

به گفته وی، مشکلات فنی و مالی برای انجام این پروژه وجود دارد که لازم است سوری‌ها آنها را برطرف کند.

کار احداث اولین واحد این نیروگاه برق در سال ۲۰۱۱ میلادی آغاز می‌شود و دیگر بخش‌ها و واحدهای این نیروگاه در شهر بندری «جندار»،^۱ قرار است تا سال ۲۰۱۲ به شبکه برق سوریه متصل شوند.

(yonaitepers.com, ۱۳۸۹/۲/۱۷)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۲۲۳

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۷۸)

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
متقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سرویراستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۲/۲۶