

## خبرنامه انرژی (۸۳)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۲۹۶

تیرماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

## به نام خدا

### فهرست مطالب

فقدان اعتبار برای اجرای برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران.....	۴
نهایی شدن قرارداد احداث خط لوله گاز بین ایران و پاکستان.....	۸
سهام ۳ پالایشگاه به بخش خصوصی واگذار می‌شود.....	۱۰
اساسنامه شرکت ملی نفت ایران به زودی تقدیم مجلس می‌شود.....	۱۱
«نفت‌شهر» ممکن است ذخیره نفت جدیدی داشته باشد.....	۱۲
ایران ۲۳ میدان نفت و گاز مشترک دارد.....	۱۳
ایران سومین تأمین‌کننده نفت خام کره جنوبی در آوریل ۲۰۱۰ بود.....	۱۴
سرمایه‌گذاری ۳۳ میلیارد دلاری در صنعت برق.....	۱۶
پرداخت ۵۰۰ میلیارد از یارانه ۳۲۰۰ میلیارد تومانی برق برای امسال.....	۱۷
افزایش تبادل برق ایران با کشورهای منطقه.....	۱۸
۱۵ هزار میلیارد ریال صرفه‌جویی با دو درصد کاهش در مصرف برق.....	۱۸
مخترعان ایرانی سیستم کاهش مصرف انرژی در کولرهای گازی را ابداع کردند.....	۱۹
متقاضیان احداث مولدهای برق در مقیاس کوچک ثبت‌نام کنند.....	۲۱
تعطیلات و تعمیرات صنایع در فصل تابستان در کاهش مصرف برق مؤثر است.....	۲۲
جهان تا سال ۲۰۳۰ سالیانه به ۲۸ میلیون مگاوات برق نیاز خواهد داشت.....	۲۳



### خبرنامه انرژی (۸۳)

#### قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

#### قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۱۲ ژوئن ۲۰۱۰، ۲۲ خردادماه ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

تاریخ (ژوئن ۲۰۱۰)	بازار	قیمت	
۱۱	نایمکس	۷۳/۷۸	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
۱۱	بورس دوبی	۷۴/۱۸	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
۱۱	بورس لندن	۷۴/۳۵	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
۱۱	سلف	۷۴/۴۰	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
۱۱	نایمکس	۵۴	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
۱۱	نایمکس	۵۴	بنزین (سنت در لیتر)
۱۱	نایمکس	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۱	هنری هاب	۱۶	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
۱۱	انگلستان (ICE)	۱۷	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 (ژوئن ۲۰۱۰)	قیمت
۴	۷۲/۰۹
۷	۶۹/۶۴
۸	۷۰/۱۱
۹	۷۱/۰۸
۱۰	۷۲/۲۱

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دل)

معدل قیمت (۲۰۱۰/۶/۹-۲۰۱۰/۶/۹)				قیمت در تاریخ ۱۰/۶/۹
مقصد	سبک	سنگین	سبک	سنگین
آسیا	۷۳/۰۰	۷۱/۱۰	۷۲/۰۳	۷۰/۱۳
شمال غربی اروپا	۶۸/۴۵	۶۷/۳۹	۶۸/۷۸	۶۷/۲۲
مدیترانه	۶۷/۴۲	۶۵/۷۷	۶۷/۷۵	۶۶/۱۰
آفریقای جنوبی	۶۹/۰۲	۶۷/۹۷	۶۹/۳۵	۶۸/۳۰
میانگین وزنی	۷۰/۷۶	۶۹/۸۱	۷۰/۴۲	۶۹/۲۶
فوب سیدی کریر	۶۹/۲۲	۶۷/۵۷	۶۹/۵۵	۶۷/۹۰

برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش	۶۹/۷۷
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی	۷۰/۲۳

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۸۹/۳/۱۹.



### قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۹ ژوئن سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۶۷۱/۰۶	۶۷۴/۰۰	۶۸۶/۰۰	۷۴۷/۰۷	۷۰۶/۹۲	۶۹۰/۲۴
نفتا	۶۲۱/۶۳	۶۴۱/۲۵	۶۵۸/۰۰	۷۱۵/۶۷	۶۴۹/۵۰	۶۳۵/۱۳
سوخت جت (نفت سفید)	۶۵۱/۲۶	۶۷۷/۲۵	۶۸۱/۷۵	۶۹۰/۷۵	۶۷۶/۵۶	۶۶۷/۲۸
نفت گاز	۵۹۷/۱۲	۶۴۲/۰۰	۶۳۲/۲۵	۶۱۵/۸۸	۶۲۴/۳۱	۶۱۲/۷۶
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۱۸/۱۵	۴۳۲/۰۰	۴۲۹/۵۰	۴۱۹/۹۶	۴۴۴/۵۸	۴۳۱/۹۸
پروپان	۶۴۶/۵۰	۶۲۷/۵۰	۵۸۷/۵۰	-	۶۸۹/۵۰	-
بوتان	۶۴۶/۵۰	۶۵۱/۵۰	۵۸۷/۵۰	-	۶۸۹/۵۰	-

مأخذ: همان.

### قیمت تک‌محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۹ ژوئن سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۷۷
S. CALIF.	۴/۵۵
TORONTO	۵/۱۶
ICE	۵/۷۸

مأخذ: همان.

### اخبار

#### فقدان اعتبار برای اجرای برنامه‌های شرکت ملی نفت ایران

تا پایان سال ۱۳۸۸، فقط ۱ میلیارد و ۹۲۵ میلیون دلار، یعنی حدود ۸/۵ درصد از میلیارد و ۶۰۷ میلیون دلار بودجه مصوب مقدماتی، برای تکمیل ۲۵ پروژه توسعه شرکت ملی نفت ایران تخصیص یافته است.

به گزارش خبرگزاری فارس، تعلل در تخصیص اعتبار برای برنامه‌ها توسعه‌ای شرکت ملی نفت ایران، درحالی رخ می‌دهد که اخیراً تصویب شده بود که «صندوق انرژی» و بانک صادرات ایران، مبلغ ۱۸ میلیارد دلار را برای سال جاری (۱۳۸۹) به پروژه‌های نفت و گاز مذکور اختصاص دهند.

در ادامه، جزئیات مربوط به ۲۵ پروژه مذکور، مجریان این پروژه‌ها، کل اعتبار مصوب برای برنامه‌ها و نیز آمار اعتبار اختصاص‌یافته در بازه زمانی مذکور، بنا به گزارش خبرگزاری فارس آمده است:

#### - شرکت نفت و گاز پارس

۹/۵ میلیارد دلار اعتبار برای پروژه‌های شرکت نفت و گاز پارس تصویب شده که باید به شرح زیر، هزینه شود:

- ۴۵۰ میلیون دلار اعتبار برای پنج پروژه احداث نیروگاه‌های مرکزی (سیکل‌ها ترکیبی) پارس جنوبی، درحالی که فقط ۱۰ میلیون از آن میزان، به این پروژه‌ها اختصاص یافته است.

- ۶/۵۲۹ میلیون دلار اعتبار برای توسعه فازهای ۲۰ و ۲۱ پارس جنوبی که



تاکنون هیچ اعتباری به این پروژه اختصاص داده نشده است.

- ۵۰۷ میلیون دلار اعتبار برای تأمین چهار دستگاه دکل حفاری دریایی که فقط ۸۶ میلیون دلار از آن میزان، به این پروژهها اختصاص یافته است.
- ۲۱۶ میلیون دلار اعتبار برای توسعه لایه نفتی میدان پارس جنوبی که تاکنون هیچ اعتباری به این پروژه اختصاص داده نشده است.
- ۹۶۳ میلیون دلار اعتبار برای شیرین‌سازی گاز فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی که فقط ۱۱۹ میلیون دلار از آن میزان، به این پروژهها اختصاص یافته است.

#### - شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب

- ۱۰ درصد از اعتبار مصوب، به پروژه‌های شرکت ملی مناطق نفت‌خیز جنوب اختصاص یافته بود که عبارتند از:
- ۱ میلیارد و ۲۹۱ میلیون دلار اعتبار مصوب برای توسعه میدان‌های نفتی مناطق نفت‌خیز جنوب و احداث کارخانجات گاز طبیعی مایع که فقط ۱۰۸ میلیون دلار از کل اعتبار مذکور، به این پروژهها اختصاص یافت.
  - ۲۶۵ میلیون دلار اعتبار مصوب برای توسعه واحدهای بهره‌برداری/نمک‌زدایی که فقط ۱۲۵ میلیون دلار از کل اعتبار مذکور، به این پروژهها اختصاص یافت.
  - ۱ میلیارد و ۱۸۰ میلیون دلار اعتبار مصوب برای بهینه‌سازی تأسیسات سطح‌الارضی میدان نفتی آغاچاری (برنامه POSFR)<sup>۱</sup> که اصلاً هیچ اعتباری به این پروژه اختصاص داده نشده است.
  - ۴۵۰ میلیون دلار اعتبار مصوب برای طرح تأمین خوراک پالایشگاه‌های بیدبلند

۲ که فقط ۱۰ میلیون دلار از کل اعتبار مذکور، به این پروژه اختصاص یافت.

- ۴۲۵ میلیون دلار اعتبار مصوب برای تأمین ۱۷ دستگاه حفاری در خشکی که فقط ۱۱۶ میلیون دلار از کل اعتبار مذکور، به این پروژه اختصاص یافت.

#### - شرکت مهندسی و توسعه نفت (متن)

به گزارش خبرگزاری فارس، از کل اعتبار مصوب، ۱۷۸ میلیون دلار، ۱۴۹۳ میلیون دلار و ۲۴۴ میلیون دلار به شرکت متن به‌عنوان مجری پروژه‌های توسعه میدان نفتی بندر کرخه، توسعه میدان نفتی آذر و توسعه میدان نفتی چنگوله، به‌ترتیب: ۱۹، ۴۹ و ۱۴ میلیون دلار تخصیص یافته است.

#### - شرکت نفت مناطق مرکزی ایران

فقط ۲۵۰ میلیون دلار از کل ۲ میلیارد و ۲۷۵ میلیون دلار اعتبار مصوب، به ۶ پروژه شرکت نفت مناطق مرکزی ایران اختصاص یافته بود که عبارتند از:

- ۳۰۷ میلیون دلار برای توسعه میدان گازی دی<sup>۱</sup>، سپید زاخور،
- ۸۳۳ میلیون دلار برای توسعه میدان گاز گشوی جنوبی و احداث پالایشگاه گشوی جنوبی،

- ۳۰۰ میلیون دلار برای طرح توسعه میدان نفتی چشمه خوش،
  - ۳۰۰ میلیون دلار برای پروژه ذخیره‌سازی زیرزمینی گاز طبیعی شوریجه،
  - ۳۵۵ میلیون دلار برای توسعه میدان مشترک پایدار غرب،
  - ۱۸۰ میلیون دلار برای توسعه میدان‌های نفت عسلویه شرقی، سومار و آبان.
- این درحالی است که تا پایان سال ۱۳۸۸ برای هرکدام از این پروژهها، به‌ترتیب:



فقط مبالغ زیر تخصیص یافته است:

- ۴۹ میلیون دلار،
- ۸۳ میلیون دلار،
- ۳۰ میلیون دلار،
- ۳۰ میلیون دلار،
- ۱۹ میلیون دلار،
- ۴۰ میلیون دلار.

#### – شرکت نفت فلات قاره ایران

این گزارش حاکی از آن است که ۱ میلیارد و ۶۱۷ میلیون دلار، ۴۳۶ میلیون دلار، ۱ میلیارد و ۷ میلیون دلار و ۱ میلیارد و ۸۱۰ میلیون دلار اعتبار به ترتیب برای موارد زیر مصوب شده است:

- توسعه میدان نفت رشادت،
  - توسعه میدان مشترک نفت و گاز هنگام،
  - توسعه میدان نفت فروزان (بازسازی سکوی بهره‌برداری)<sup>۱</sup>،
  - جمع‌آوری گازهای همراه مناطق خارگ و بهرگان (برنامه مایع‌سازی گاز طبیعی خارک).
- لکن بودجه تخصیص‌یافته به هریک از پروژه‌های مذکور، در دوره مورد بحث، به ترتیب، فقط مبالغ زیر بوده است:
- ۹۴ میلیون دلار،

- ۳۲۴ میلیون دلار،
- ۱۲۷ میلیون دلار،
- ۳۰۳ میلیون دلار.

#### – شرکت نفت و گاز اروندان

این شرکت مجری پروژه ۶۰ میلیون دلاری توسعه میدان نفتی اروندان است که پایان سال ۱۳۸۸ فقط ۹ میلیون دلار آن تأمین شده است.

(دوشنبه، ۷ ژوئن ۲۰۱۰، anOilGas.com)

#### نهایی شدن قرارداد احداث خط لوله گاز بین ایران و پاکستان

یک مقام بلندپایه ایرانی به خبرگزاری پلاتز<sup>۱</sup> گفت: ایران و پاکستان قرارداد ۷ میلیارد دلاری پروژه خط لوله صادرات گاز را نهایی می‌کنند. برابر با جدول زمانی تحویل گاز، قرار است این پروژه تا پایان سال ۲۰۱۵ به اتمام برسد.

حجت‌الله غنیمی فرد، معاون سرمایه‌گذاری مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران، مصاحبه‌ای با پلاتز گفت: «ما روز سه‌شنبه (۱۸ خرداد) را برای مبادله آخرین اسناد تعیین کرده‌ایم و پس از آن همه‌چیز، نهایی خواهد شد».

غنیمی فرد در ادامه گفت: «در نشست روز سه‌شنبه، مصوبه هیئت‌مدیره شرکت ملی نفت ایران به پاکستانی‌ها ارائه و ضمانتنامه از ایشان گرفته می‌شود».

غنیمی فرد گفت: «به محض انجام مبادله مذکور در تهران، قرارداد قابل اجراست».



وی افزود: ایران روز جمعه (۱۴ خردادماه ۱۳۸۹) توافقنامه ضمانت عالی‌ه‌ای<sup>۱</sup> را از پاکستان گرفته است که براساس آن، قراردادی برای واردات روزانه ۷۵۰ هزار میلیون فوت مکعب گاز از ایران، به مدت ۲۵ سال منعقد می‌شود.

این قرارداد برای پنج سال دیگر، افزون‌بر ۲۵ سال، قابل تمدید است و شامل ماده‌ای برای افزایش حجم واردات تا ۱ میلیارد فوت مکعب در روز می‌شود.

غنیمی‌فرد بدون اشاره به حجم گاز گفت: اولین زمان تحویل گاز، چهار سال و نیم بعد انجام می‌شود. وی گفت: «حجم گاز طبیعی از میدان گازی آب‌های جنوبی پارس جنوبی، به تدریج افزایش یافته تا به روزی ۲۱/۵ میلیون مترمکعب برسد».

شرکت ملی نفت ایران و شرکت خط لوله بین ایالتی پاکستان<sup>۲</sup> در خردادماه ۱۳۸۸ توافقنامه فروش و خرید گازی را امضا کردند که طبق آن پاکستان موافقت کرد، براساس قیمت نفت خام مختلط ژاپن، از ایران گاز بخرد.

چنانچه قیمت نفت خام مخلوط ژاپن به بشکه‌ای ۵۰ دلار برسد، پاکستان ۷ دلار برای هر میلیون واحد حرارتی بریتانیا<sup>۳</sup> به ایران می‌پردازد و اگر قیمت نفت خام مخلوط ژاپن به بشکه‌ای ۷۰ تا ۱۰۰ دلار برسد، پاکستان به ترتیب ۹/۴۰ و ۱۳ دلار برای هر میلیون واحد حرارتی بریتانیا به ایران پرداخت خواهد کرد.

پروژه خط لوله ایران - پاکستان برای اولین بار در دهه ۹۰ مطرح شد که هندوستان را هم به‌عنوان شریک شامل می‌شد. طبق تفاهمنامه اولیه، قرار بود تا ایران که پس از روسیه دارنده دومین ذخایر گاز جهان است، روزانه ۲/۱۲ میلیارد فوت

1. Sovereign Guarantee Agreement

2. Pakistan's Interstate Pipeline

3. mmbtu

مکعب گاز طبیعی صادر کند که این میزان گاز باید به‌طور مساوی بین هندوستان و پاکستان تقسیم می‌شد.

البته این پروژه به‌خاطر مسائل زیادی همچون اختلاف پاکستان و هندوستان در سر مخارج عبور<sup>۱</sup> و تأمین امنیت، مکرراً با تأخیر مواجه شد. همچنین گمان می‌رود آمریکا هندوستان را برای کناره‌گیری از این پروژه، تحت فشار گذاشته باشد.

اما ایران و پاکستان می‌گویند که اگر هندوستان قصد بازگشت به این پروژه داشته باشد، آنها هم، این گاز را به هندوستان ارسال خواهند کرد.

(یکشنبه، ۶ ژوئن ۲۰۱۰، latts)

### سهام ۳ پالایشگاه به بخش خصوصی واگذار می‌شود

وزارت نفت ایران واگذاری کامل سهام سه پالایشگاه را، به‌عنوان «سهام عدالت»، دولت پیشنهاد کرده است که اگر تصویب شود، سهام ۶ پالایشگاه باقیمانده به بخش خصوصی واقعی واگذار می‌شود.

به گزارش خبرگزاری وزارت نفت ایران، منصور خسروی، مدیر اجرایی سیاست‌های اصل چهارم قانون اساسی وزارت نفت ایران تصریح کرد: «وزارت نفت، هم‌اکنون پیشنهاد انتقال کامل سهام پالایشگاه‌های لاوان، کرمانشاه و شیراز بابت «سهام عدالت» داده است، مشروط بر اینکه سهام سایر پالایشگاه‌ها، منحصراً به بخش خصوصی واگذار شود و به «سهام عدالت» اختصاص نیابد.

خسروی ادامه داد: «شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران هم



پالایشگاه‌ها را در فهرست واگذاری قرار داده است، که در میان آنها، ۱۰۰ درصد از سهام پالایشگاه اصفهان و ۵۰ درصد از سهام پالایشگاه نفت تبریز، تاکنون، واگذار شده‌اند.

به گفته خسروی، ۳۰ درصد سهام پالایشگاه تبریز برای «سهام عدالت» و ۲۰ درصد باقیمانده برای رد دیون<sup>۱</sup> اختصاص یافته است.

(پنجشنبه، ۳ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### اساسنامه شرکت ملی نفت ایران به زودی تقدیم مجلس می‌شود

انتظار می‌رود اساسنامه شرکت ملی نفت ایران تا اوایل تیرماه ۱۳۸۹ به مجلس شورای اسلامی ارائه شود.

به گزارش خبرگزاری فارس، حسینی صدر گفت: در کمیسیون انرژی مجلس ارائه و تصویب مستقیم اساسنامه شرکت ملی نفت ایران مورد بحث و بررسی قرار گرفته است و فقدان اساسنامه شرکت ملی نفت ایران باعث بروز مشکل‌های زیادی برای گردش کار این شرکت شده است. بدیهی است که فعالیت‌های هر شرکت دولتی که فاقد اساسنامه است، تابع هیچ مقرراتی نیست.

حسینی صدر با اشاره به اصول قانون اساسی در مورد قراردادهای نفت و گاز گفت: «تمام قراردادهای خارجی نفت و گاز باید به تصویب مجلس برسند، درحالی که اکنون، چون شرکت ملی نفت ایران اساسنامه‌ای ندارد، این رویه به‌طور کامل رعایت نمی‌شود، روالی که مجلس را با کمترین اطلاعات جامع در مورد گم‌وکیف قراردادها پشت سر می‌گذارد».

1. To Pay off the Debts

او در ادامه گفت: «بخش قابل توجهی از قراردادهای وزارت نفت برای مجلس شفاف نیست. به‌عنوان نمونه قیمت بنزین وارداتی، تأمین‌کنندگان و منابع تأمین بنزین برای مجلس شناخته شده نیست».

وی توضیح داد که قراردادهای سرمایه‌گذاران خارجی و همکاری‌های ایران سایر کشورها باید مطابق با قانون اساسی و تحت نظارت مجلس باشد که در غیر این صورت می‌تواند صدمات بزرگی به اقتصاد کشور وارد کند.

حسینی صدر در ادامه گفت: «تهیه اساسنامه‌ای استوار توسط شرکت ملی نفت ایران و ارائه آن به مجلس به ایجاد اعتماد برای سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی شرکای شرکت ملی نفت ایران منجر خواهد شد».

حسینی صدر در مورد انتصاب مدیرعامل جدید شرکت ملی نفت ایران گفت: اساسنامه شرکت ملی نفت ایران باید طوری تدوین شود که متضمن انتخابی بود مدیرعامل این شرکت توسط اعضای هیئت‌مدیره باشد.

(سه‌شنبه، ۸ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### «نفت‌شهر» ممکن است ذخیره نفت جدیدی داشته باشد

به‌دنبال انفجار چاه شماره ۲۴ نفت‌شهر و با توجه به حجم و فشار نفت خام نشستی این چاه، این فرضیه مطرح شده است که ممکن است ذخیره نفت جدیدی در نزدیکی میدان مذکور وجود داشته باشد.

طبق نظر متخصصان حاضر در محل، چاه شماره ۲۴ نفت‌شهر باید در عمق ۹۰۰ متری به نفت برسد، اما این اتفاق در عمق ۵۵۵ متری رخ داد که ۳۰۰ تا ۴۰۰ متر



بالتر از عمق حفاری مورد نظر بوده است.

از طرف دیگر، درحالی که خروجی نفت خام چاه موجود، عموماً بین ۶۰۰ تا ۸۰۰ بشکه در روز است، نفت نشستی از این چاه به علت انفجار دکل حفاری، بیش از ۳۰۰۰ بشکه در روز است. همچنین، فشار کنونی این چاه، بسیار بیشتر از فشار معمول چاه‌های نفت‌شهر است.

بنابراین، نشست نفت خام از لایه‌ای بیرونی، فشاری که این لایه دارد، حجم نفت این لایه، شعله‌های بزرگی که در چاه به وجود آورده، همه و همه، نظریه وجود ذخیره جدید نفت و بیرون‌ریزی نفت از این ذخیره فرضی را تقویت می‌کنند.

(چهارشنبه، ۲ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### ایران ۲۳ میدان نفت و گاز مشترک دارد

ایران ۲۳ میدان نفت و گاز مشترک با کویت، عراق، قطر، عمان، امارات متحده عربی، عربستان سعودی و ترکمنستان دارد.

جمشید رودساز، مدیرکل نظارت بر منابع هیدروکربوری وزارت نفت ایران، ضمن بیان مطلب مذکور گفت: «تاکنون، کم و بیش، ۱۴۵ میدان نفت و گاز در کشور کشف شده‌اند که این تعداد شامل ۱۰۲ میدان نفتی و ۴۳ میدان گازی است. همچنین، علاوه بر این میدان‌ها، ۲۹۷ مخزن نفت و گاز کشف شده‌اند که این تعداد شامل ۲۰۵ مخزن نفت و ۹۲ مخزن گاز طبیعی است».

رودساز با اشاره به میدان نفت گچساران، با مخزن نفتی که حاوی ۶۶/۷ میلیارد بشکه نفت در جا و ۲۳/۷ میلیارد بشکه نفت قابل استحصال، بزرگ‌ترین میدان نفت

ایران است، افزود: «میدان گاز مشترک پارس جنوبی با دارا بودن ۵۰۹ تریلیون فوت

مکعب گاز قابل استحصال، بزرگ‌ترین میدان گاز ایران است».

به گفته رودساز میدان‌های مشترک گاز ایران عبارتند از:

- آرش که با عربستان سعودی و کویت مشترک است.

- اسفندیار، فروزان و فرزاد-ب که با عربستان سعودی مشترک است.

- رشادت غربی و پارس جنوبی که با قطر مشترک است.

- سالم، ساتر، صالح، نصرت، فرزام، سلمان و مبارک که با امارات متحده عربی

مشترک است.

- هنگام که با عمان مشترک است.

- نفت‌شهر، دهلران، پایدار غربی، آذر، آبان، اروندان، آزادگان و یادآوران که

عراق مشترک است.

- گنبدلی که با ترکمنستان مشترک است.

(چهارشنبه، ۲ ژوئن ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

### ایران سومین تأمین‌کننده نفت خام کره جنوبی در آوریل ۲۰۱۰ بود

طبق اطلاعات شرکت ملی نفت کره جنوبی،<sup>۱</sup> واردات نفت خام کره جنوبی در ماه

آوریل به ۲/۳۴ میلیون بشکه در روز رسید که سالیانه ۰/۲ درصد کاهش داشته است.

واردات نفت از عربستان سعودی که اولین، تأمین‌کننده نفت خام این کشور است

با ۲۱ درصد افزایش، به ۷۹۴ هزار بشکه در روز رسید، درحالی که واردات کره



امارات متحده عربی با ۱۸/۱ درصد افزایش به ۳۲۷ هزار بشکه در روز رسید. اما حجم واردات کره از سایر کشورهای خاور میانه، به شرح زیر، کاهش داشته است:

- واردات از کویت با افت ۲۶/۱ درصدی به روزانه ۲۰۷ هزار بشکه رسید.
- واردات از ایران با ۱۱/۹ درصد افت به روزانه ۲۸۰ هزار بشکه رسید.

در ضمن، واردات نفت خام از اندونزی و روسیه افزایش داشت، به علاوه، واردات از اندونزی به روزی ۱۰۷ هزار بشکه رسید که بیش از دو برابر حجم سال گذشته است و واردات از روسیه با ۸۷/۵ درصد افزایش به روزی ۱۰۵ هزار بشکه رسید.

کل صادرات نفت خام منطقه خاورمیانه به کره جنوبی با ۱/۹۶ میلیون بشکه در روز، ۱/۲ درصد افت داشت، در حالی که واردات از منطقه آسیا - اقیانوسیه با ۲۷۶۴۰۰ بشکه در روز، ۱/۵ درصد افزایش داشت. این در حالی است که:

- کره پس از خرید روزانه ۳۴۱۰۰ بشکه نفت خام از الجزایر در سال گذشته، در آوریل ۲۰۱۰، از آفریقا هیچ نفت خامی را وارد نکرد.

### ۱۰ تأمین کننده اصلی نفت خام کره جنوبی (هزار بشکه در روز)

درصد تفاوت حجم	تفاوت حجم	آوریل ۲۰۰۹	آوریل ۲۰۱۰	
۲۱/۰	۱۳۸	۶۵۶	۷۹۴	عربستان سعودی
۱۸/۱	۵۰	۲۷۷	۳۲۷	امارات متحده عربی
-۱۱/۹	-۳۸	۳۱۸	۲۸۰	ایران
-۲۶/۱	-۷۳	۲۸۰	۲۰۷	کویت
-۱۸/۵	-۳۴	۱۸۴	۱۵۰	قطر
-۲۷/۱	-۴۹	۱۸۱	۱۳۲	عراق
۱۱۴	۵۷	۵۰	۱۰۷	اندونزی
۸۷/۵	۴۹	۵۶	۱۰۵	روسیه
-۲۲/۷	-۲۰	۸۸	۶۸	استرالیا
-۴۲/۵	-۳۱	۷۳	۴۲	عمان
-۲۹/۷	-۵۴	۱۸۲	۱۲۸	سایر کشورها
-۰/۲	-۵	۲،۳۴۵	۲،۳۴۰	جمع

(چهارشنبه، ۲ ژوئن ۲۰۱۰، anOilGas.com)

### سرمایه گذاری ۳۳ میلیارد دلاری در صنعت برق

برآورد ارزش فعلی سرمایه های به کار گرفته شده در صنعت برق کشور نشان می دهد تاکنون ۳۳ میلیارد دلار در این صنعت سرمایه گذاری شده است.

بر اساس برآوردهای صورت گرفته، تاکنون ۲۰ میلیارد دلار در بخش تولید هشت میلیارد دلار در بخش انتقال برق در کشور سرمایه گذاری شده است.

سهام بخش توزیع نیز از سرمایه گذاری های صورت گرفته در صنعت برق ایرا



پنج میلیارد دلار برآورد می‌شود.

این برآوردها همچنین نشان می‌دهد که تاکنون به‌ازای هر ایرانی ۶۶۰ دلار و به‌ازای هر مشترک ۱ هزار و ۵۰۰ دلار در صنعت برق کشور سرمایه‌گذاری شده است.

صنعت برق ایران تأمین روشنایی برق بیش از ۲۵ میلیون مشترک را برعهده دارد.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۳/۲۲)

### پرداخت ۵۰۰ میلیارد از یارانه ۳۲۰۰ میلیارد تومانی برق برای امسال

وزیر نیرو گفت: دولت از ۳۲۰۰ میلیارد تومان یارانه برق، تاکنون ۵۰۰ میلیارد تومان آن را به وزارت نیرو پرداخت کرده است که صرف سرمایه‌گذاری و پرداخت بدهی پیمانکاران وزارت نیرو خواهد شد.

مجید نامجو درخصوص یارانه ۳۲۰۰ میلیارد تومانی برق گفت: این رقم در بودجه امسال دیده شده است و دولت تاکنون نیز از این ۳۲۰۰ میلیارد تومان، ۵۰۰ میلیارد تومان را به وزارت نیرو پرداخت کرده است.

نامجو خاطر نشان کرد: این ۵۰۰ میلیارد تومان مابه‌التفاوت برق است و این مبلغ صرف سرمایه‌گذاری‌های صورت گرفته و پرداخت بدهی به پیمانکارانی که نیروگاه ساخته‌اند، خواهد شد.

نامجو در پاسخ به اینکه آیا ذخیره برق درحال حاضر به پنج درصد می‌رسد، نیز گفت: ذخیره برق در پیک تابستان به آن صورت باقی نمی‌ماند و تقریباً به هر میزان که برق تولید می‌شود به همان میزان هم مصرف می‌شود.

(Farsnews، ۱۳۸۹/۳/۲۱)

### افزایش تبادل برق ایران با کشورهای منطقه

میزان تبادل برق ایران با کشورهای منطقه از ابتدای سال جاری تاکنون در مقایسه زمان مشابه پارسال افزایش یافت.

در ۱۱ هفته نخست امسال میزان تبادل انرژی برق جمهوری اسلامی ایران کشورهای همسایه به ۱ هزار و ۸۷۷ گیگاوات ساعت رسید.

این میزان تبادل انرژی در مقایسه با زمان مشابه پارسال، به میزان ۱ گیگاوات ساعت افزایش یافته است.

از این میزان تبادل انرژی، سهم واردات برق برابر با ۵۲۸/۱ گیگاوات ساعت میزان صادرات برق معادل ۱ هزار و ۳۴۹ گیگاوات ساعت است.

امسال در دوره مورد بررسی، میزان واردات برق ۵۲/۰۳ درصد و میزان صادرات برق ۶/۳۴ درصد در مقایسه با سال گذشته افزایش داشته است.

ایران در ماه‌های کم‌مصرف، مازاد تولید شبکه برق خود را به کشورهای منطقه صادر و در ماه‌های پرمصرف کمبود برق مورد نیاز را از این کشورها وارد می‌کند.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۳/۱۹)

### ۱۵ هزار میلیارد ریال صرفه‌جویی با دو درصد کاهش در مصرف برق

غلامرضا خوش خلق، معاون هماهنگی توزیع شرکت توانیر، گفت: در دو سال گذشته شاخص مصرف برق در کشور از طریق عوامل مختلف تا دو درصد کاهش یافته است که این میزان کاهش مصرف برق، معادل ۱۵ تریلیون ریال صرفه‌جویی

اقتصادی به‌دنبال داشته است.



وی ابراز امیدواری کرد که امسال نیز با همکاری مردم، دو هزار مگاوات در مصرف برق کشور صرفه‌جویی شود.

وی در ادامه، بازده نیروگاه‌های حرارتی کشور را در زمان حاضر ۳۷ درصد اعلام کرد و گفت: ایران به لحاظ بازده نیروگاه‌های حرارتی در ردیف ۱۰ کشور نخست جهان قرار دارد.

به گفته ایشان، با دستیابی به نیروگاه‌های سیکل ترکیبی می‌توان این میزان را به بیش از ۴۰ درصد افزایش داد.

(Tavanir, ۱۳۸۹/۳/۱۶)

## مخترعان ایرانی سیستم کاهش مصرف انرژی در کولرهای گازی را ابداع کردند

محققان دانشگاه شهید چمران اهواز موفق شدند که سیستم کاهش مصرف انرژی کولرهای گازی را ابداع کنند.

ابراهیم حاجی‌دولو، دانشیار گروه مهندسی مکانیک دانشگاه شهید چمران اهواز اظهار کرد: اجرای سیستم کولرهای گازی با کندانسور تبخیری موجب کاهش ۲۰ درصدی مصرف انرژی در زمان اوج مصرف برق خواهد شد.

وی با اشاره به اینکه در حال حاضر اکثر سیستم‌های برودتی به صورت هوایی، محیط را خنک می‌کنند که این امر موجب افزایش مصرف برق شده است، خاطرنشان کرد: سیستم‌های برودتی هوایی، علاوه بر اینکه ظرفیت خنک‌کنندگی پایینی دارند، هوای محیط پیرامون خود را نیز گرم‌تر می‌کنند.

حاجی دولو با اشاره به اختراع سیستم کاهش مصرف انرژی کولرهای گازی که با همکاری دانشجویان رشته مکانیک دانشگاه شهید چمران انجام شده است، گفت: محاسبات و آزمایش‌های تجربی که ما روی سیستم کولرهای گازی با کندانسور تبخیری انجام داده‌ایم، مشخص شد این فناوری موجب کاهش ۲۰ درصدی در زمان اوج مصرف برق می‌شود و در این فناوری، سیستم تبخیری هوایی، جایگزین سیستم هوایی می‌شود.

حاجی دولو در مورد هزینه‌های این سیستم گفت: این سیستم خنک‌کننده بر روی نصب در کولرهای دوتکه، حدود ۲۰ هزار تومان هزینه دربر دارد.

وی ادامه داد: سیستم کولرهای گازی با کندانسور تبخیری فقط به یک پمپ پوشال نیاز دارد و به شکل کولرهای آبی عمل می‌کند و در پشت کولرهای گازی نصب می‌شود.

حاجی دولو با اشاره به اینکه هم‌اکنون در حال راه‌اندازی و آزمایش این سیستم در چیلر ساختمانی در خرمشهر هستیم، خاطرنشان کرد: این سیستم در مقیاس کولرهای دوتکه در گذشته راه‌اندازی شده و همچنین در کنفرانس‌های خارجی ارائه در مجله‌های بین‌المللی به چاپ رسیده است.

وی افزود: در حال حاضر به دلیل قیمت پایین برق در کشور، کسی به نصب این سیستم در کولرهای گازی خانگی خود حاضر نیست. امیدواریم پس از اجرای طرح هدفمند کردن یارانه‌ها و ثبت قیمت واقعی برق و انرژی، این سیستم جایگاه خودش در بین شهروندان پیدا کند.

دانشیار گروه مهندسی مکانیک دانشگاه شهید چمران اهواز بیان کرد: شرکت‌ها



داخلی به دلیل نگرانی از استقبال نکردن مردم از این سیستم، تاکنون به سرمایه‌گذاری در این زمینه حاضر نشده‌اند.

(Isna، ۱۳۸۹/۳/۲۲)

### متقاضیان احداث مولدهای برق در مقیاس کوچک ثبت‌نام کنند

مدیر پروژه گسترش مولد برق مقیاس کوچک ستاد تحول وزارت صنایع و معادن از تمام واحدهای صنعتی و سرمایه‌گذاران در بخش صنعت و معدن که متقاضی احداث مولدهای برق هستند، درخواست کرد تا به سایت ستاد تحول مراجعه و ثبت‌نام کنند.

مهران سالاریه گفت: سال گذشته در راستای گسترش مولد برق مقیاس کوچک به دستور وزیر صنایع و معادن، ۱۰۰ مگاوات ظرفیت تولید برق تصویب و ۱۱ شرکت در ۷ استان کشور از صناعی که نسبت به افزایش قیمت انرژی آسیب‌پذیر بوده‌اند، به بانک صنعت و معدن معرفی شدند.

وی ادامه داد: امسال نیز در اولین گام از مرحله دوم این طرح، احداث ۳۰۰ مگاوات ظرفیت جدید برنامه‌ریزی شده است که ثبت‌نام متقاضیان آن از ۱۸ خردادماه آغاز شده است و این ثبت‌نام پیش از ابلاغ بودجه و به منظور تسریع در فرآیند اداری و اجرا صورت می‌گیرد.

سالاریه، اظهار داشت: ثبت‌نام گام‌های بعدی نیز در آینده اعلام و مجموعاً از محل درآمدهای هدفمند کردن یارانه‌ها تا پایان امسال، ۲۰۰۰ مگاوات ظرفیت جدید تولید برق ایجاد خواهد شد.

مدیر پروژه مولدهای برق مقیاس کوچک در تشریح مزایای این مولدها در تولید

برق گفت: مولد برق مقیاس کوچک در واقع ظرفیت مکمل نیروگاه‌های بزرگ است. چندین نیروگاه مقیاس کوچک در مقایسه با یک نیروگاه بزرگ، قابلیت افزایش باز تولید برق تا بیش از دو برابر را دارد.

به گفته وی، هزینه تولید یک مگاوات برق از طریق مولدهای مقیاس کوچک حدود ۸ هزار میلیون ریال است و تا پایان احداث، معادل ۷۰ درصد از هزینه احداث متقاضیان واجد شرایط تسهیلات اعطا خواهد شد و خود طرح می‌تواند در وثیقه بانک قرار گیرد.

**تعطیلات و تعمیرات صنایع در فصل تابستان در کاهش مصرف برق مؤثر است**  
معاون دفتر مدیریت مصرف شرکت توانیر گفت: اجرای برنامه تعطیلات و تعمیرات صنایع در فصل تابستان در کاهش هرچه بیشتر مصرف برق در زمان پیک، بسیار مؤثر است.

محسن جباری در همایش مدیریت مصرف برق در صنایع در زنجان افزود: اگر صنایع، برنامه‌های تعطیلات و تعمیرات خود را در فصل تابستان که زمان پیک مصرف است، اجرا کنند در کاهش مصرف و مدیریت انرژی بسیار تأثیرگذار خواهد بود.

وی اعلام کرد که توسعه استفاده از لامپ‌های کم‌مصرف، مدیریت بار مصرف برق، تدوین مقررات، نصب کنتورهای چند تعرفه‌ای و مهمتر از همه مدیریت انرژی در صنعت و ساختمان، اجرای برنامه‌های آموزشی، آگاه‌سازی، تحقیق توسعه از جمله عواملی هستند که می‌توانند مصرف برق را در زمان پیک، کنترل متعادل کند.



کارشناس ارشد صنایع در مدیریت مصرف شرکت توانیر، با اشاره به اینکه در فصل تابستان با به مدار آمدن سیستم‌های سرمایشی، سالیانه هشت هزار مگاوات به مصرف برق اضافه می‌شود، اظهار داشت: مشترکین صنعتی می‌توانند با تدابیر مدیریتی و اجرای برنامه‌های تعطیلات و تعمیرات خود در تابستان و برخورداری از تشویق‌ها و تخفیفات دولتی، به افزایش تولید و کاهش مصرف برق در کشور کمک شایانی نمایند.

وی افزود: طبق ماده (۲۰) قانون برنامه چهارم توسعه، دولت برای منطقی کردن مصرف و مدیریت انرژی، صنایع را به اجرای برنامه‌های تعمیرات و تعطیلات در فصل تابستان و تنظیم فصلی برنامه‌های ساعت کار خود موظف کرده است که صنایع همکار می‌توانند از تخفیفات ویژه‌ای در این زمینه برخوردار شوند.

(Irna، ۱۳۸۹/۳/۱۸)

### جهان تا سال ۲۰۳۰ سالیانه به ۲۸ میلیون مگاوات برق نیاز خواهد داشت

محققان اعلام کردند: جهان تا سال ۲۰۳۰ برای تأمین نیازهای پیش‌بینی شده انرژی خود، سالیانه به ۲۸ میلیون مگاوات معادل - ۲۸ تریلیون وات - برق نیاز خواهد داشت. محققان افزودند: همچنین باید انتشار دی‌اکسیدکربن را مهار کنیم تا دمای درحال افزایش جهان بر حیات روی زمین خسارتی وارد نکند.

برای برآورده ساختن این دو چالش، باید شکاف میان چیزی که اکثر دانشمندان آن را انرژی پایه کربنی که مصرف می‌کنیم، تلقی می‌کنند و میزان کل انرژی که جهان به آن نیاز دارد، پر شود.

این شکاف ۱۴ میلیون مگاوات برابر با میزان انرژی که جهان اکنون سالیانه مصرف می‌کند، برآورد می‌شود.

محققان افزودند: در یک دوره کوتاه‌مدت و میان‌مدت نمی‌توانیم به یک انرژی پاک غیرکربنی برای پر کردن این شکاف دست یابیم و تنها راه از طریق انرژی‌ها تجدیدپذیر است.

نگاوات انرژی‌هایی است که مصرف نمی‌شود و در زمان استفاده از آن، ذخیره می‌شود.

همچنین استفاده از نگاوات برای تولید انرژی، روشی آسان‌تر، پاکیزه‌تر و ارزانقیمت‌تر است و سرمایه‌گذاری بر روی کارآیی این نوع انرژی به‌طور متوسط برابر کمتر از سرمایه‌گذاری در منابع جدید تولید انرژی است.

(Forbes، ۱۳۸۹/۳/۱۶)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۲۹۶

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۸۳)

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)  
سرپرستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۴/۷