

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۳..... پالایشگاه «ستاره خلیج فارس» در انتظار پول نقد
- ۵..... صدور بیش از ۸۴۴ میلیون بشکه نفت از شرکت پایانه‌های نفتی ایران
- ۶..... وزارت نفت ایران قیمت خوراک پالایشگاه‌ها را تعیین می‌کند
- ۶..... نفت‌کش‌های ایرانی بر حجم ذخیره‌سازی نفت می‌افزایند
- ۸..... صادرات نفت ایران به ژاپن کمتر می‌شود
- ۹..... قطر در برداشت از میدان گازی مشترک، از ایران پیشی گرفت
- ۱۰..... شرکت چینی کشتی‌سازی دریایی «دالیان» برای شرکت حفاری شمال، دکل می‌سازد
- ۱۲..... وزارت نیرو روستاهای بین ۱۰ تا ۲۰ خانوار را برق‌رسانی می‌کند
- ۱۳..... تعمیر بیش از ۲۱ هزار مگاوات واحدهای نیروگاهی پایان یافت
- ۱۴..... واحد اول نیروگاه کارون ۴ تابستان امسال به بهره‌برداری می‌رسد
- ۱۵..... تبادل برق بین ایران و کشورهای منطقه افزایش یافت
- ۱۶..... واگذاری سهام سه شرکت برق به شهرداری‌ها
- ۱۷..... اعطای تسهیلات ۲۰۰ میلیون یورویی به شرکت تولید برق پره‌سرپنا
- ۱۸..... نصب کنتورهای سه‌تعارف‌ای آغاز شد
- ۱۹..... بدهی دولت به پیمانکاران برق از منابع بانکی و بودجه سال ۱۳۸۹ پرداخت خواهد شد
- ۲۰..... دولت برق نیروگاه‌های خصوصی کوچک را به‌صورت تضمینی خریداری می‌کند
- ۲۲..... افزایش ۹/۵ درصدی تولید برق نیروگاه‌های کشور

خبرنامه انرژی (۷۵)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۲۰۵

اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن



خبرنامه انرژی (۷۵)

قیمت‌های نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده‌های نفتی و گاز طبیعی

(به روز شده ۹ آوریل ۲۰۱۰، ۲۰ فروردین ۱۳۸۹ ساعت ۱۰:۳۰)

بازار/ تاریخ ۹ آوریل ۲۰۱۰	قیمت	
نایمکس	۸۴/۹۶	نفت خام وست تکزاس (دلار در بشکه)
تک محموله کوشینگ	۸۴/۹۲	نفت خام وست تکزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۸۳/۸۲	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۸۴/۸۳	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۸۳/۴۸	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
نایمکس	۵۸	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۶۰	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۱۷	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Nymex, Ice and Dme



قیمت روزانه و سالیانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک		متوسط سالیانه سبب اوپک	
تاریخ (آوریل ۲۰۱۰)	قیمت	تاریخ	قیمت
۵	۸۱/۲۷	۲۰۰۶	۶۱/۰۸
۶	۸۲/۵۵	۲۰۰۷	۶۹/۱۰
۷	۸۲/۳۶	۲۰۰۸	۹۴/۴۵
۸	۸۱/۶۰	۲۰۰۹	۶۱/۰۶
۹	۸۱/۹۷	۲۰۱۰	۷۶/۰۲

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

معدل قیمت ماه (۲۰۱۰/۴/۱-۲۰۱۰/۴/۱۴)					قیمت در تاریخ ۲۰۱۰/۴/۱۴
مقصد	سبک	سنگین	سبک	سنگین	
آسیا	۸۲/۶۸	۸۱/۴۳	۸۳/۲۴	۸۱/۹۹	
شمال غربی اروپا	۸۱/۲۶	۸۰/۶۰	۸۱/۷۴	۸۱/۰۸	
مدیترانه	۸۰/۷۲	۷۹/۷۷	۸۱/۲۰	۸۱/۲۵	
آفریقای جنوبی	۸۲/۱۲	۸۱/۴۷	۸۲/۶۰	۸۱/۹۵	
میانگین وزنی	۸۲/۱۷	۸۱/۲۶	۸۲/۶۹	۸۱/۸۰	
فوب سیدی کریر	۸۲/۳۷	۸۱/۴۲	۸۲/۸۵	۸۱/۹۰	

برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش	۸۲/۱۸
میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی	۸۱/۶۵

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، تاریخ ۱۳۸۹/۱/۲۶



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۴ آوریل سال ۲۰۱۰

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۷۹۲/۲۳	۷۸۲/۰۰	۷۸۷/۰۰	۸۵۲/۲۲	۸۲۳/۵۴	۸۱۰/۵۵
نفتا	۷۲۱/۷۹	۷۲۱/۰۰	۷۴۰/۵۰	۸۰۷/۷۵	۷۴۸/۱۳	۷۳۹/۸۹
سوخت جت (نفت سفید)	۷۴۴/۴۸	۷۴۹/۷۵	۷۵۶/۷۵	۷۵۹/۲۶	۷۷۱/۰۴	۷۵۹/۶۰
نفت گاز	۶۹۱/۵۱	۷۰۷/۲۵	۷۰۱/۵۰	۶۹۱/۴۲	۷۱۹/۶۰	۷۰۶/۴۱
نفت کوره ۱۸۰ CST	۴۷۹/۳۷	۵۰۱/۷۵	۴۹۴/۵۰	۴۷۶/۱۶	۵۰۱/۹۴	۴۹۰/۹۸
پروپان	۶۹۱/۵۰	۷۰۲/۵۰	۶۵۲/۵۰	-	۷۲۱/۵۰	-
بوتان	۶۸۶/۵۰	۶۶۲/۵۰	۶۴۲/۵۰	-	۷۱۶/۵۰	-

مأخذ: همان.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۴ آوریل سال ۲۰۱۰

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۱۷
S. CALIF.	۴/۲۲
TORONTO	۴/۵۸
ICE	۴/۸۰

مأخذ: همان.

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

اخبار

پالایشگاه «ستاره خلیج فارس» در انتظار پول نقد

پیشرفت فیزیکی پروژه ساخت پالایشگاه میعانات گازی «ستاره خلیج فارس» در بندرعباس

با ظرفیت ۳۶۰ هزار بشکه در روز، تا پایان مارس ۲۰۱۰ (۱۱ فروردین ماه ۱۳۸۹) به



۳۲/۳۶ درصد رسید. این درحالی است که پیشرفت فیزیکی این پروژه، در پایان مارس

۲۰۰۹، بیش از ۱۹ درصد و دو سال پیش یعنی در پایان سال ۲۰۰۸، حدود یک درصد بود.

خوراک مورد نیاز این پالایشگاه طبق برنامه باید از پالایشگاه‌های عسلویه و از

طریق خط لوله‌ای به طول بیش از ۴۸۵ کیلومتر تأمین شود.

براساس گزارش ایرنا، محمد اسماعیل کراچیان، مدیرعامل شرکت پالایش نفت ستاره

خلیج فارس گفت: «چون سهامداران این پروژه تا پاییز ۱۳۸۸ کوشش کردند به تعهدات خود

عمل کنند، پیشرفت پروژه طبق برنامه بود. اما به علت عقب انداختن پرداخت مبالغ وعده داده

شده، جریان کارهای عادی پروژه از آن زمان تاکنون کند شده است. وی افزود: «بنابراین، در

اواخر سال ۱۳۸۸ مشکلاتی درخصوص پرداخت مطالبات پیمانکاران و تأمین‌کنندگان پیش

آمد که این مشکل با پرداخت ۲۵ میلیون یورو از سوی وزارت نفت، تا حدی رفع شد. با این

وصف، پیشرفت ۶۰ درصدی مورد نظر برنامه، تحقق نیافت». کراچیان با اشاره به اینکه

سرمایه (اسمی) به ثبت رسیده شرکت پالایش نفت ستاره خلیج فارس، ۲۰۰ هزار میلیارد ریال

بوده، گفت: در نظر است که این مقدار در ۱۲ اردیبهشت‌ماه ۱۳۸۹، به ۵۰۰ هزار میلیارد ریال

افزایش یابد. وی گفت: اگر سهام جدید با استقبال گرم سهامداران مواجه نشود، تأمین بودجه

پروژه، باز هم با مشکل روبرو خواهد شد. کراچیان در مورد مسئله تأمین بودجه مورد نیاز

برای پروژه، گفت: در صورت تأمین ۲۷۵ میلیون یورو از مجموع ۴۰۰ میلیون یورو و حدود

۵۰۰ میلیارد تومان افزایش سرمایه و فروش اوراق مشارکت ارزی به ارزش ۲۰۰ میلیون

یورو در آینده‌ای نزدیک به عاملیت شستا به‌طور مستقل و دریافت ۱۰۰ میلیون یورو از بانک

صادرات لندن زمینه‌ساز رشد فزاینده پروژه ستاره خلیج فارس طی سال جاری خواهد بود.

(چهارشنبه، ۱۴ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)



صدور بیش از ۸۴۴ میلیون بشکه نفت از شرکت پایانه‌های نفتی ایران

شرکت پایانه‌های نفتی ایران، طی سال گذشته (۱۳۸۸) بیش از ۸۴۴/۲۱۰ میلیون بشکه نفت خام از طریق پایانه‌های صادر کرده است.

براساس گزارش وبگاه شرکت ملی نفت ایران، محمدرضا موحد، مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران گفت: «شرکت پایانه‌های نفتی ایران در سال گذشته، ۴۷۳ ۶۴۹ ۲۵۸ بشکه نفت خام سبک، ۴۷۳ ۱۲۵ ۵۶۳ بشکه نفت خام سنگین و ۱۱۲ ۴۳۵ ۲۶۸ بشکه نفت مخلوط فروزان را به کشورهای ژاپن، چین، آفریقای جنوبی، برزیل، پاکستان، سیرالئون، هندوستان و هلند صادر کرده است». این شرکت، فعالیت‌های صادراتی - وارداتی خود را از پایانه‌های بندر ماهشهر، خارک، پارس جنوبی و نکا انجام می‌دهد.

موحد همچنین گفت: شرکت پایانه‌های نفتی ایران طی سال گذشته، به معاوضه و مبادله ۳۲ ۷۴۰ ۵۲۴ بشکه از انواع نفت خام پرداخته و در ازای دریافت نفت خام در بندر نکا (شمال ایران)، معادل همان مقدار نفت خام را در جنوب ایران (بندر خارک و جاسک)، تحویل داد.

موحد با اشاره به اینکه شرکت پایانه‌های نفتی ایران دارای توانایی دریافت، انبار و صدور ۸ میلیون بشکه نفت خام تولیدی کشور است، گفت: «شرکت پایانه‌های نفتی ایران همچنین قادر است، کشتی‌های بسیار بزرگ حامل نفت خام^۱ با محموله‌ای ۵۶۴ هزارتنی را بارگیری و عملیات انتقال کشتی به کشتی^۲ نفت و فرآورده‌های نفتی را از طریق ۹ بندر فعال، اجرا کند».

(چهارشنبه، ۱۴ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Ultra large Crude Carriers (ULLCs)
2. Ship to Ship (STS)



وزارت نفت ایران قیمت خوراک پالایشگاه‌ها را تعیین می‌کند

وزارت نفت ایران از گروه مطالعاتی نفت شورای اقتصاد درخواست کرد تا قیمت خوراک پالایشگاه‌های نفت را تعیین کند و قیمت پایه هر مترمکعب گاز طبیعی مصرفی خانوار را از ۱۰۰ ریال فعلی به ۹۰۰ تا ۱۰۰۰ ریال افزایش دهد. به گزارش خبرگزاری مهر، «یکی از مسائل عمده در توسعه هفت پالایشگاه نفت و جذب سرمایه‌گذار، نامشخص بودن قیمت خوراک پالایشگاه‌هاست. از این رو، از گروه مطالعاتی شورای اقتصاد که زیر نظر ریاست‌جمهوری فعالیت می‌کند، خواسته شده که به منظور حل این معضل، قیمت خوراک پالایشگاه‌ها را معین کند».

(سه‌شنبه، ۱۳ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

نفت‌کش‌های ایرانی بر حجم ذخیره‌سازی نفت می‌افزایند

دومین تولیدکننده بزرگ نفت خام اوپک، بنابر برنامه دو سال پیش که سه برابر کردن میزان باربری نفت‌کش‌هایش را درخواست کرده بود، بر شمار ابرنفت‌کش‌هایش^۱ افزود و امروز از آنها برای ذخیره‌سازی مازاد نفت استفاده می‌کند.

برابر با مستندات^۱ که شرکت ای‌آی‌اس لایو از کشتی‌ها گردآوری کرده است، درحال حاضر، دستکم ۹ فروند از این ابرنفت‌کش‌ها، در خلیج فارس، خلیج عمان و در جنوب کانال سوئز مصر، بیهوده پهلو گرفته‌اند. دو ماه پیش، شمار چنین کشتی‌هایی، فقط ۳ فروند بود. ارتفاع داخل آب بدنه این کشتی‌ها، نشانگر آن است که آنها، با حدود ۱۸ میلیون بشکه نفت، یعنی تقریباً به اندازه مصرف یک روز اروپا، بارگذاری و ذخیره‌سازی شده‌اند.

1. Supertanker



پر مانسون،^۱ مدیرعامل شرکت سهامی نور اُشن استکهلم^۲ می‌گوید: «چنین پیشرفتی می‌تواند چکانه روان‌شناختی بازار تلقی شود». وی می‌افزاید: عرضه نفت این کشتی‌ها به همین زودی، هم‌تراز تقاضای بازار است و همین امر می‌تواند نیت اولیه ذخیره‌سازی آنها را سریعاً تغییر دهد.

داده‌های مربوط به رهگیری کشتی‌ها، توسط «نور اُشن استکهلم»، نشان می‌دهد که شرکت ملی نفت‌کش ایران که بهره‌بردار ۹ ابرنفت‌کش مذکور است، همچنین دارای یک نفت‌کش سنگین‌بار مناسب برای عبور از کانال سوئز^۳ است که آن نیز بیکار است. با توجه به اینکه پالایشگاه‌هایی که می‌توانند نفت خام سولفوردار ایران را پالایش کنند، درحال تعمیر و نگهداری هستند، از تقاضا برای نفت خام سولفوردار ایران نیز کاسته شده است و اکنون تخفیف قیمت نفت خام ایران، در مقایسه با نفت دویی و عمان، به بیشترین فاصله خود، طی بیش از یک سال اخیر، رسیده است.

هال وور الفسون،^۴ یک دلال نفت‌کش در شرکت سهامی سی لیگ^۵ در اسلو^۶ گفت: داده‌های مربوط به رهگیری کشتی‌ها همچنین حاکی از آن است که وضعیت بیکاری نفت‌کش‌های ایرانی، اکنون وارد نوزدهمین ماه خود شده است. مدت زمان معمولی بارگیری و ارسال محموله برای یک ابرنفت‌کش، یک یا دو روز است.

ذخیره‌سازی رو به افزایش نفت در ایران، برخلاف روندی است که اکنون در

-
1. Per Mansson
 2. Nor Ocean Stockholm AB
 3. Laden Suezmax Tanker
 4. Halvor Ellefsen
 5. Sea League AS
 6. Oslo



جهان در جریان است. براساس گزارش سیمپسون^۱ از شرکت اسپنس اند یانگ^۲ که دومین دلال بزرگ کشتی در جهان است، شمار نفت‌کش‌هایی که در پایان فوریه ۲۰۱۰ (اواسط بهمن‌ماه ۱۳۸۸) دچار توقف و بیکاری شده بودند، از بیشترین تعداد خود یعنی ۱۶۸ فروند در نوامبر ۲۰۰۹ (آبان‌ماه ۱۳۸۸)، به ۱۰۴ فروند کاهش یافته بود، البته ۱۸ ابرنفت‌کش نیز درحال بارگیری و ذخیره‌سازی بودند.

(سه‌شنبه، ۱۳ آوریل ۲۰۱۰، Bloomberg)

صادرات نفت ایران به ژاپن کمتر می‌شود

ایران در ماه فوریه ۲۰۱۰، روزانه به‌طور متوسط ۴۰۳۷۶۶ بشکه نفت خام به ژاپن صادر کرد که در مقایسه با ماه ژانویه ۲۰۱۰ و فوریه ۲۰۰۹، به‌ترتیب ۲۲ درصد و ۳۰/۵ درصد کاهش نشان می‌دهد.

براساس گزارش ماهیانه وزارت انرژی، بازرگانی و صنعت ژاپن، ایران در ماه فوریه ۲۰۱۰، چهارمین عرضه‌کننده بزرگ نفت خام به ژاپن، پس از عربستان سعودی، امارات و قطر بود.

در مقایسه با ماه ژانویه ۲۰۱۰، درحالی که صادرات نفت خام کویت و عراق به ژاپن روبه افزایش بوده است، از صادرات نفت خام عربستان سعودی، امارات، قطر و عمان به ژاپن کاسته شده بود. در فوریه ۲۰۱۰، حجم واردات نفت خام ژاپن از کشورهای خلیج فارس به ۳،۲۸۵ میلیون بشکه در روز رسید که در مقایسه با ماه

-
1. Simpson
 2. Spence & Young



ژانویه ۲۰۱۰ به میزان ۹ درصد و نسبت به ژانویه ۲۰۰۹ نیز ۱۶ درصد کم شده بود. جدول زیر واردات نفت خام ژاپن از کشورهای خلیج فارس را نشان می‌دهد:

کشور صادرکننده	فوریه ۲۰۱۰	ژانویه ۲۰۱۰	فوریه ۲۰۰۹
خلیج فارس	۳,۲۸۵,۴۶۴	۳,۶۰۷,۶۸۲	۳,۹۱۵,۰۰۰
ایران	۴۰۳,۷۶۶	۴۱۲,۸۹۵	۵۸۱,۰۰۰
عراق	۲۱۷,۰۳۶	۱۵۳,۱۰۱	۷۳,۰۰۰
عربستان سعودی	۹۶۱,۶۰۱	۱,۲۰۶,۲۰۰	۱,۲۶۳,۰۰۰
کویت	۲۵۸,۶۳۶	۲۵۰,۱۵۰	۴۴۳,۰۰۰
قطر	۴۳۲,۹۲۷	۴۹۹,۶۱۷	۴۴۸,۰۰۰
عمان	۱۸۹,۷۳۵	۲۲۶,۹۸۳	۹۳,۰۰۰
امارات	۷۲۱,۴۱۶	۷۷۰,۵۳۸	۹۱۷,۰۰۰
منطقه بی‌طرف	۱۰۰,۳۴۳	۷۸,۱۹۸	۹۷,۰۰۰

(یکشنبه، ۱۱ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

قطر در برداشت از میدان گازی مشترک، از ایران پیشی گرفت

هم‌اکنون قطر معادل حدود ۱۶ فاز پارس جنوبی را به مرحله تولید رسانده است و ما در بهترین حالت، ۱۰ فاز را بهره‌برداری کرده‌ایم. اگرچه هنوز از چاه فازهای ۹ و ۱۰ تولید گاز نداریم.

به گزارش ایسنا، مهدی حسینی، معاون وزیر سابق نفت، با اشاره به مطالب مذکور گفت: «درحالی که درآمد متوسط هر فاز ۴ میلیارد دلار در سال است، ما با به تأخیر انداختن راه‌اندازی و بهره‌برداری از فازهای جدید پارس جنوبی، قطعاً بازی را



باخته‌ایم». درباره میزان برداشت دو کشور ایران و قطر از پارس جنوبی، اوایل سال گذشته، وکیلی، مدیرعامل شرکت نفت و گاز پارس با تأکید بر اینکه هیچ‌گونه عقب‌افتادگی در برداشت از پارس جنوبی از قطر وجود ندارد، گفته بود: «در این خصوص به‌طور کلی برداشت ایران از پارس جنوبی به‌دلیل مشکلاتی مانند جنگ تحمیلی با تأخیر بوده است، ولی هم‌اکنون تولید دو کشور در یک سطح قرار دارد.» (شنبه، ۱۰ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

شرکت چینی کشتی‌سازی دریایی «دالیان»^۱ برای شرکت حفاری شمال، دکل می‌سازد

شرکت فناوری و توسعه نفت چین،^۲ دلال دکل‌های حفاری برای شرکت ملی نفت چین^۳ در شرف فعال‌سازی معامله‌ای با شرکت کشتی‌سازی دریایی «دالیان»، به‌منظور ساخت یک دکل دریایی برای یک شرکت ایرانی است.

منابع نزدیک به این معامله گفتند: شرکت فناوری و توسعه نفت چین، به شرکت کشتی‌سازی دریایی «دالیان» اطلاع داده است که مایل است معامله‌ای را به‌منظور ساخت یک دکل شناور برای شرکت حفاری شمال^۴ در ایران، پس از تأمین بودجه شرکت اخیر، فعال کند.

این معامله بر پیمانی غیرالزام‌آور استوار است که سال پیش میان شرکت فناوری

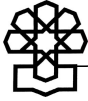
1. Dalian
2. CPTDC
3. CNPC
4. NDC



و توسعه نفت چین و شرکت کشتی‌سازی دریایی «دالیان»، به‌منظور ساخت دکل شناوری که قادر خواهد بود تا ۳۰۰ فوتی اعماق دریا کار کند، امضا شده است. این قرارداد ۱۵۰ میلیون دلاری، شرکت کشتی‌سازی دریایی «دالیان» را متعهد می‌سازد تا دکل مذکور را ظرف مدت ۱۹ ماه تکمیل کند. در ضمن، دستگاه‌ها و تجهیزات حفاری توسط یکی از زیرمجموعه‌های دکل‌سازی شرکت ملی نفت چین، موسوم به شرکت ماشین‌آلات نفت بوآجی^۱ ساخته خواهد شد. شرکت فناوری و توسعه نفت چین، همچنین طی سال گذشته، معامله مشابهی را با شرکت تجهیزات نفت لیا او هه^۲ به‌منظور ساخت یک دکل مشابه طرح دکل حفاری مذکور، امضا کرد. با این تفاوت که فعال‌سازی این معامله اخیر به تأمین منابع مالی آن موکول شده است. به گفته منابع موثق، اتخاذ تصمیم برای ساخت دکل دوم که جدول زمانبندی آن در شرکت فناوری و توسعه نفت چین تهیه شده است، چند ماه پس از شروع به‌کار ساخت دکل اول توسط شرکت کشتی‌سازی دریایی «دالیان»، نهایی خواهد شد. البته معامله اخیر، و رای توافقتنامه امضا شده ۱۴۳ میلیون دلاری ماه گذشته است که بین شرکت فناوری و توسعه نفت چین و شرکت حفاری شمال برای ساخت یک دکل شناور به امضا رسیده است.

(شنبه، ۱۰ آوریل ۲۰۱۰، IranOilGas.com)

1. Baoji
2. Liaohe Petroleum Equipment Company (LPEC)



وزارت نیرو روستاهای بین ۱۰ تا ۲۰ خانوار را برق‌رسانی می‌کند

مجری طرح برق‌رسانی روستایی کشور گفت: پس از پایان یافتن برق‌رسانی به تمام روستاهای بالای ۲۰ خانوار، هم‌اکنون برق‌رسانی به روستاهای بین ۱۰ تا ۲۰ خانوار کشور در دستور کار وزارت نیرو قرار گرفته است.

ولی‌الدین مصلحتی شریبانی افزود: وزارت نیرو تاکنون به ۱۲ هزار روستای زیر ۲۰ خانوار کشور برق‌رسانی کرده است.

به گفته وی، این وزارتخانه، برق‌رسانی به حدود ۱ هزار و ۵۰۰ روستای زیر ۲۰ خانوار دیگر را در دستور کار دارد.

وی ابراز امیدواری کرد که با برق‌رسانی به تمام روستاهای کشور در سه سال آینده، ۱۰۰ درصد جمعیت روستایی کشور از نعمت روشنایی برق برخوردار شوند. وی اظهار داشت: برق‌رسانی به روستاهای زیر ۲۰ خانوار نه از طریق شبکه، بلکه با استفاده از انرژی‌های نو از جمله انرژی بادی و خورشیدی انجام خواهد شد. زیرا برق‌رسانی به این روستاها از طریق شبکه به‌دلیل دورافتاده بودن آنها فاقد توجیه اقتصادی است. ضمن آنکه انرژی‌های نو افزون بر توجیه اقتصادی، به تعمیر و نگهداری نیازی ندارند.

وزارت نیرو تاکنون به ۵۲ هزار و ۵۲۰ روستای کشور برق‌رسانی کرده است و تمامی روستاهای بالای ۲۰ خانوار کشور هم‌اکنون از نعمت روشنایی برق برخوردار هستند.

(۱۳۸۹/۱/۲۸، moe.org.ir)



تعمیر بیش از ۲۱ هزار مگاوات واحدهای نیروگاهی پایان یافت

برنامه عملیات تعمیر سالیانه ۲۱ هزار و ۱۱۹ مگاوات از مجموع ۳۶ هزار و ۸۸۸ مگاوات واحدهای نیروگاهی، تاکنون به پایان رسیده است. براین اساس تاکنون ۲۵/۵۷ درصد عملیات تعمیر سالیانه نیروگاه‌های کشور به مرحله اجرا رسیده است.

وزارت نیرو همه‌ساله پس از پیک مصرف برق، واحدهای نیروگاهی را برای انجام عملیات تعمیر اساسی و دوره‌ای و سایر تعمیرات به تدریج از مدار خارج و پس از انجام عملیات تعمیر، دوباره وارد مدار می‌کند.

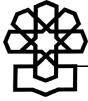
براساس این گزارش، از مجموع برنامه تعمیر سالیانه واحدهای نیروگاهی کشور، ۷۴ درصد به تعمیر دوره‌ای، ۱۹ درصد به تعمیر اساسی و هفت درصد به سایر تعمیرات اختصاص دارد.

تاکنون ۳۲/۹۴ درصد عملیات تعمیر اساسی، ۲۳/۴۷ درصد عملیات تعمیر دوره‌ای و ۴۴/۶۳ درصد سایر تعمیرات واحدهای نیروگاهی با موفقیت انجام شده است و برآورد می‌شود که تعمیر سایر واحدهای نیروگاهی تا پیش از فرا رسیدن پیک مصرف برق در تابستان سال جاری انجام شود.

از ابتدای سال جاری تا پایان هفته سوم منتهی به ۲۰ فروردین‌ماه جاری، تعمیرات ۲۵/۵۷ درصد واحدهای نیروگاهی کشور به انجام رسیده است.

بنابراین گزارش، ۷۵/۴۲ درصد از باقیمانده تعمیرات واحدهای نیروگاهی کشور تا پایان زمان پیش‌بینی شده، طبق برنامه تحقق خواهد یافت.

برمبنای این گزارش، تعمیرات کلی واحدهای نیروگاهی، شامل تعمیرات اساسی، تعمیرات دوره‌ای و سایر تعمیرات است که تاکنون از مجموع ظرفیت ۳۶ هزار و ۸۸۸



واحد نیروگاهی، ۱۲ هزار و ۸۹۲ واحد، تعمیرات دوره‌ای و ۶ هزار و ۵۴۴ واحد، تعمیرات اساسی و ۱ هزار و ۶۸۳ واحد، سایر تعمیرات را پشت سر گذاشته‌اند.

در مجموع از کل واحدهای نیروگاهی کشور، ۲۱ هزار و ۱۱۹ واحد به‌طور کلی تعمیر شده‌اند و ۱۵ هزار و ۷۶۹ واحد به تعمیرات نیاز دارند که طبق برنامه زمانبندی شده، تعمیرات آنها نیز در زمان مورد نظر انجام خواهد شد.

برپایه این گزارش، واحدهای نیروگاهی کشور قبل از شروع فصل تابستان و پیک مصرف برق، باید ۱۹ درصد تعمیرات اساسی، ۷۴ درصد تعمیرات دوره‌ای و هفت درصد سایر تعمیرات را انجام دهند تا بتوانند با تمام ظرفیت به تولید برق و تزریق آن به شبکه سراسری بپردازند.

(moe.org.ir, ۸۳۸۹/۱/۲۵)

واحد اول نیروگاه کارون ۴ تابستان امسال به بهره‌برداری می‌رسد

براساس برنامه‌ریزی انجام شده و در صورت تأمین آب کافی در تابستان امسال، اولین واحد نیروگاه کارون ۴ وارد مدار شود.

سیدرضا موسوی، مدیر امور برق و مکانیک طرح سد و نیروگاه کارون ۴، اظهار داشت: هم‌اکنون روتور واحد اول نیروگاه کارون ۴ با قدرت ۲۵۰ مگاوات ظرف مدت ۹۰ روز مونتاژ و نصب شد که زمان انجام این عملیات یک رکورد محسوب می‌شود.

موسوی خاطر نشان کرد: هم‌اکنون قابلیت ساخت بیش از ۸۰ درصد قطعات یک نیروگاه برق آبی بزرگ با کیفیت بالا در داخل کشور مهیا شده است. ضمن اینکه عملیات مونتاژ و نصب این تجهیزات نیز کاملاً بومی است.



موسوی درخصوص پیشرفت عملیات اجرایی در نیروگاه کارون ۴ نیز اظهار داشت: درحال حاضر عملیات اجرایی هر چهار واحد ژنراتور نیروگاه ۱۰۰۰ مگاواتی کارون ۴ به میزان ۵۰ درصد پیشرفت فیزیکی دارد.

موسوی پیش‌بینی کرد که واحد دوم نیروگاه کارون ۴ در آبان‌ماه سال ۱۳۸۹ و واحدهای سوم و چهارم آن نیز تا آخر امسال آماده ورود به شبکه سراسری برق کشور شود.

نیروگاه کارون ۴ که دارای چهار واحد ۲۵۰ مگاواتی است، با هدف تولید انرژی برق آبی به میزان ۲۱۰۰ گیگاوات ساعت در سال در ۱۸۰ کیلومتری جنوب غرب شهرکرد واقع شده است..

(فارس، ۱۳۸۹/۱/۲۴)

تبادل برق بین ایران و کشورهای منطقه افزایش یافت

میزان تبادل برق ایران با کشورهای منطقه در ۲۰ روز نخست سال جاری با ۸/۸۷ گیگاوات ساعت افزایش در مقایسه با زمان مشابه پارسال به ۸,۴۵۷ گیگاوات ساعت رسید.

سهم صادرات برق ایران به کشورهای منطقه از مجموع این میزان تبادل انرژی ۳۵۴/۱ گیگاوات ساعت بوده است.

بنابراین گزارش، این میزان در مقایسه با زمان مشابه پارسال، رقم ناچیزی معادل ۰/۱۳ درصد کاهش یافته است.

در این مدت، واردات برق ایران از کشورهای منطقه نیز با حدود ۵۸۵ درصد رشد، از ۱۵ به ۷۱۰۳ گیگاوات ساعت رسیده است.



بااین‌وجود، تراز مبادلات انرژی برق ایران با کشورهای منطقه در سه هفته نخست سال جاری ۴,۲۵۰ گیگاوات ساعت، مثبت بوده است.

ایران هم‌اکنون با کشورهای ارمنستان، ترکمنستان، جمهوری آذربایجان، عراق، پاکستان، ترکیه و افغانستان انرژی برق مبادله می‌کند. به‌گونه‌ای که برق مازاد ایران در فصول کم‌مصرف به کشورهای منطقه صادر و در فصل تابستان که پیک مصرف برق کشور محسوب می‌شود، از کشورهای منطقه واردات برق صورت می‌گیرد.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۱/۲۳)

واگذاری سهام سه شرکت برق به شهرداری‌ها

هیئت وزیران با واگذاری سهام سه شرکت برق آبادان، زاگرس و بیستون به سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور موافقت کرد.

هیئت وزیران موافقت کرد که حداکثر معادل ۴۰ درصد سهام شرکت برق زاگرس، ۱۰۰ درصد سهام شرکت برق آبادان و ۱۰۰ درصد سهام شرکت تولید برق بیستون پس از کسر سهام ترجیحی معادل ۲ هزار و ۷۰۰ میلیارد ریال با قیمتی که در هیئت واگذاری به تصویب می‌رسد به سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور واگذار می‌شود تا سازمان یاد شده به نسبت مطالبات شهرداری‌های سراسر کشور بین شهرداری‌ها تقسیم کند.

چنانچه ارزش سهام شرکت‌های واگذار شده پس از تصویب قیمت در هیئت واگذاری، مبلغ ۲ هزار و ۷۰۰ میلیارد کمتر و یا بیشتر گردد، حسب مورد تعدیلات لازم انجام می‌شود. از تاریخ ابلاغ این تصمیم‌نامه، قیمت سهام شرکت‌های یاد شده



در هیئت واگذاری، کلیه حقوق مالکانه سهام به انتقال‌گیرندگان متعلق است.

کلیه هزینه‌های واگذاری سهام موضوع این تصمیم‌نامه توسط انتقال‌گیرندگان در وجه سازمان خصوصی‌سازی پرداخت می‌شود.

سازمان خصوصی‌سازی مجاز است تا رأساً به وکالت از شهرداری‌ها (سازمان شهرداری‌ها و دهیاری‌های کشور) سهام موضوع این تصمیم‌نامه را عرضه و مبالغ ناشی از فروش سهام را به حساب شهرداری‌ها واریز و از سر جمع مطالبات شهرداری‌ها از دولت کسر کند.

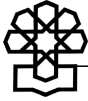
(فارس، ۱۳۸۹/۱/۲۳)

اعطای تسهیلات ۲۰۰ میلیون یورویی به شرکت تولید برق پره‌سرمپنا

هیئت امنای حساب ذخیره ارزی با اعطای تسهیلات ۲۰۰ میلیون یورویی به شرکت تولید برق پره‌سرمپنا موافقت کرد.

هیئت امنای حساب ذخیره ارزی در جلسه کمیسیون اقتصاد بنا به پیشنهاد شماره ۸۸/۱۲۶۰۱۱ مورخ ۱۳۸۸/۶/۱۵ بانک مرکزی جمهوری اسلامی ایران و به استناد ماده (۱) قانون برنامه چهارم توسعه اقتصادی، اجتماعی و فرهنگی جمهوری اسلامی ایران - مصوب سال ۱۳۸۳ - تصویب کرد که اعطای تسهیلات ارزی به مبلغ دویست میلیون یورو از محل حساب ذخیره ارزی به شرکت تولید برق پره‌سرمپنا با رعایت شرایط زیر مجاز است:

۱. رعایت بندهای «۱۴» و «۱۵» بخش (چ) شرایط و ضوابط اعطای تسهیلات از محل حساب ذخیره ارزی موضوع مصوب شماره ۴۰۰۰۲/۲۳۱۳۰۸ مورخ



۱۳۸۸/۱۱/۲۱ هیئت امنای حساب ذخیره ارزی.

۲. حداقل یک‌سوم آورده مورد تعهد مشتری قبل از گشایش اعتبار با تأیید بانک یا به صورت فیزیکی تودیع یا به صورت نقد در حساب‌های بانک توسعه صادرات ایران واریز شده باشد.

۳. سرمایه شرکت قبل از گشایش اعتبارات اسنادی به مبلغ دو هزار و چهارصد و هفت میلیارد و صد میلیون ریال افزایش یابد.

بنابراین گزارش، بقیه منابع مورد نیاز طرح توسط متقاضی (شرکت مورد نظر) تأمین شود.

(فارس، ۱۳۸۹/۱/۲۳)

نصب کنتورهای سه‌تعارف‌ای آغاز شد

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی گفت: طرح نصب کنتورهای سه‌تعارف به‌طور همزمان در سطح کشور آغاز شده و به تدریج کنتورهای مکانیکی ۲۰ میلیون مشترک خانگی با کنتورهای سه‌تعارف تعویض خواهد شد.

معاون وزیر نیرو افزود: نصب کنتورهای هوشمند به صورت پایلوت در بخش‌هایی از کشور در حال انجام است که ویژگی مهم این کنتورها اندازه‌گیری دقیق میزان مصرف برق در زمان میان‌باری، کم‌باری و پرباری است.

وی اظهار داشت: نرخ برق مصرفی در زمان پیک مصرف، ۲/۵ برابر ساعت میان‌باری است و استفاده کنتورهای سه‌تعارف‌ای به دلیل کاهش مصرف برق در هنگام ساعت پیک مصرف از نظر اقتصادی برای خانواده‌ها به صرفه است.



بهباد در خصوص اختلاف قیمت نصب کنتورهای سه‌تعارفه و معمولی گفت: تمهیداتی اتخاذ شده است تا هنگام تعویض کنتورهای سه‌تعارفه با کنتورهای معمولی، مشترکان برق از نظر اقتصادی در تنگنا قرار نگیرند.

معاون وزیر نیرو با بیان اینکه در بودجه مصوب سال جاری وزارت نیرو، اعتباری افزون بر ۱۲۰ میلیارد ریال برای تعویض کنتورهای هوشمند در نظر گرفته شده است، افزود: تلاش می‌کنیم تا پایان برنامه پنجم توسعه، تمامی کنتورهای مشترکان برق به کنتورهای هوشمند تبدیل شود.

(moe.org.ir، ۱۳۸۹/۱/۲۲)

بدهی دولت به پیمانکاران برق از منابع بانکی و بودجه سال ۱۳۸۹ پرداخت خواهد شد

وزیر نیرو اعلام کرد: بدهی دولت به پیمانکاران صنعت برق از طریق منابع بانکی و اعتبارات بودجه سال ۱۳۸۹ پرداخت خواهد شد.

مجید نامجو اظهار کرد: برای پرداخت بدهی پیمانکاران صنعت برق مصوبه بسیار خوبی در روزهای پایانی سال داشتیم و دولت بخشی از این بدهی را که معادل ۳۰۰ میلیارد تومان است را به صورت نقدی در اختیار ما گذاشت و مابقی آن تا ۱۵۰۰ میلیارد تومان را به ما اجازه داد تا از طریق منابع بانکی برای بخش خصوصی کارسازی کنیم و دوستان ما در بخش برق در حال پیگیری این موضوع هستند.

وی افزود: خوشبختانه چون به ابتدای سال جدید رسیدیم، اکنون می‌توانیم از ظرفیت بودجه سال ۱۳۸۹ هم استفاده کنیم. به طوری که در بودجه سال ۱۳۸۹ حدود ۳۲۰۰



میلیارد تومان برای بحث یارانه‌های برق پیش‌بینی شده که ما در این زمینه به رئیس‌جمهور نامه‌ای نوشتیم و وی نیز دستور داده است که با سرعت این منابع یارانه‌ای در اختیار ما قرار گیرد تا بتوانیم عقب‌ماندگی‌هایمان را جبران کنیم.

وزیر نیرو پیش‌تر گفته بود که تصور ما مبنی بر اینکه می‌توانیم با طرحی دوفوریتی، منابعی را برای پرداخت مطالبات پیمانکاران صنعت برق تا پایان سال ۱۳۸۸ از مجلس یا دولت دریافت کنیم، محقق نشد. با این حال که انتظار ما برای دریافت منابع از طریق طرحی دوفوریتی محقق نشد، ناامید نیستیم و موضوع را دنبال می‌کنیم.

پیمانکاران صنعت برق مدعی هستند که ماجرایی بدهی وزارت نیرو به این پیمانکاران که رقم‌های متغیری از چهار تا پنج هزار میلیارد تومان برای آن اعلام شده است، در صورت عدم پرداخت، این صنعت را با چالش‌های جدی مواجه خواهد کرد و این در حالی است که مسئولان وزارت نیرو از اواخر سال گذشته تلاش‌هایی برای پرداخت بخش قابل قبولی از این بدهی‌ها انجام داده‌اند.

(ایسنا، ۱۳۸۹/۱/۲۸)

دولت برق نیروگاه‌های خصوصی کوچک را به صورت تضمینی خریداری می‌کند
معاون نیروگاه‌های برق آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران، از اعطای مشوق‌هایی از سوی دولت برای سرمایه‌گذارانی که به احداث نیروگاه‌های کوچک با ظرفیت کمتر از ۱۰ مگاوات اقدام کنند، خبر داد و گفت: دولت انرژی تولیدی از طریق این نیروگاه‌ها را به صورت تضمینی خریداری می‌کند.

سیدمسعود تقوایی قیمت تضمینی خرید هر کیلووات ساعت برق از این



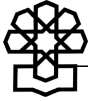
سرمایه‌گذاران را بین ۹۰۰ تا ۱ هزار و ۳۰۰ ریال اعلام کرد و این‌گونه گفت: این رقم حدود چهار برابر قیمت انرژی تولیدی توسط بخش دولتی است.

تقوایی همچنین با اشاره به مشوق دولت در زمینه خرید تضمینی آب تولیدی توسط سرمایه‌گذاران داخلی و خارجی، ابراز امیدواری کرد که با توجه به این تسهیلات، بخشی از مشکلات تأمین انرژی در این بخش رفع شود. وی اظهار داشت: پیش‌بینی می‌شود امسال با توجه به رشد مصرف در زمان پیک، به تولید حدود ۴۰ هزار مگاوات برق در کشور نیاز است که حدود ۳۴ هزار مگاوات آن از طریق نیروگاه‌های حرارتی و مابقی از طریق نیروگاه‌های برق آبی تأمین شود.

معاون نیروگاه‌های برق آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران، تأکید کرد که هدف ما آمادگی هرچه بیشتر نیروگاه‌های برق آبی و کاهش حداکثری خروجی‌های اضطراری نیروگاه‌هاست. تقوایی همچنین گفت: هم‌اینک احداث نیروگاه‌های برق آبی با ظرفیت حدود هفت هزار مگاوات در دست مطالعه و حدود ۵۰۰ تا یک هزار مگاوات دیگر آماده سرمایه‌گذاری است که مشوق‌های مورد اشاره به سرمایه‌گذاران در این بخش اعطا می‌شود.

وی توان کنونی نیروگاه‌های برق آبی کشور را هفت هزار و ۶۸۲ مگاوات اعلام کرد و گفت: بیش از ۹۰ درصد این توان در رودخانه‌های دز و کرخه و مابقی در سایر نقاط کشور است. معاون نیروگاه‌های برق آبی شرکت مدیریت منابع آب ایران گفت: امید است در طول برنامه پنجم کارهای اجرایی و مطالعاتی هفت هزار مگاوات نیروگاه برق آبی تمام و در پایان این برنامه ظرفیت موجود به ۱۴ هزار مگاوات برسد.

(wnn.ir, ۱۳۸۹/۱/۲۷)



افزایش ۹/۵ درصدی تولید برق نیروگاه‌های کشور

تولید برق نیروگاه‌های کشور در سه هفته نخست سال جاری در مقایسه با دوره مشابه پارسال، ۹/۵ درصد افزایش یافت.

براساس این گزارش، در این مدت سهم نیروگاه‌های حرارتی از مجموع انرژی تولیدی، ۱۰ هزار و ۱۱۷ گیگاوات ساعت و سهم نیروگاه‌های آبی ۵۸۵ گیگاوات ساعت بوده است. مجموع تولید نیروگاه‌های حرارتی و آبی کشور در سه هفته نخست سال گذشته، ۹ هزار و ۷۷۳ گیگاوات ساعت به ثبت رسیده است.

تعمیر به‌موقع، افزایش بازده نیروگاه‌ها و بهره‌برداری از واحدهای جدید نیروگاهی از مهمترین عوامل مربوط به افزایش تولید نیروگاه‌های کشور یاد شده است.

(moe.org.ir, ۱۳۸۹/۱/۲۳)



شناسنامه گزارش

شماره مسلسل: ۱۰۲۰۵

عنوان گزارش: خیرنامه انرژی (۷۵)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۸۹/۲/۸