

خبرنامه انرژی (۱۰۸)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۸۱۴

خردادماه ۱۳۹۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

روند تولید گاز در پارس جنوبی از آغاز تا امروز	۳
خط لوله اتیلن ایران؛ طرحی با امّا و اگر	۷
میزان تولید در پتروشیمی بندر امام در فروردین‌ماه امسال به ۴۹۰ هزار تن رسید	۱۰
خبرهای نفت عراق	۱۱
قراردادهای نفتی عراق سریع‌تر از آنچه در برنامه بود، پیش می‌رود	۱۱
رویترز: عراق چشم انتظار تولید روزانه ۳ میلیون بشکه نفت خام	۱۲
اصوات العراق: ذخایر نفت عراق ۲۰۰ میلیارد بشکه برآورد شده است	۱۲
دولت انگلستان از برنامه خود برای افزایش ۱۲ درصدی مالیات بر تولید نفت و گاز دفاع کرد ...	۱۳
ایران و ترکیه نیروگاه مشترک ۲۰ هزار مگاواتی احداث می‌کنند	۱۴
رشد ۳ درصدی ظرفیت تولید برق ایران تا سال ۲۰۱۵	۱۶
فراهم شدن مقدمات برای اتصال ایران به شبکه برق اروپا	۱۷
تعرفه برق در اندونزی به‌علت کاهش یارانه افزایش می‌یابد	۱۸



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (می ۲۰۱۱)	قیمت
۱۳	۱۰۸/۹۳
۱۶	۱۰۷/۷۹
۱۷	۱۰۶/۶۰
۱۸	۱۰۷/۴۰
۱۹	۱۰۷/۸۸

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۵/۱۸		معدل قیمت (۲۰۱۱/۵/۱۸-۲۰۱۱/۵/۱)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۵/۳۴	۱۰۸/۲۵	۱۰۸/۶۹	۱۱۱/۶۰	آسیا
۱۰۶/۱۷	۱۰۷/۳۷	۱۱۰/۱۱	۱۱۱/۲۱	شمال غربی اروپا
۱۰۱/۹۴	۱۰۵/۸۹	۱۰۵/۸۸	۱۰۹/۸۳	مدیترانه
۱۰۶/۱۴	۱۰۷/۲۴	۱۱۰/۰۸	۱۱۱/۱۸	آفریقای جنوبی
۱۰۴/۷۹	۱۰۷/۵۷	۱۰۸/۳۳	۱۱۱/۲۳	میانگین وزنی
۱۰۳/۶۹	۱۰۷/۶۴	۱۰۷/۶۳	۱۱۱/۵۸	فوب سیدی کریر
۱۰۶/۰۴		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۱۰۹/۶۴		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰/۲/۲۹.

خبرنامه انرژی (۱۰۸)

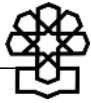
- قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۲۱ می ۲۰۱۱، ۲۱ اردیبهشت ۱۳۹۰ ساعت ۱۰:۳۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۹۹/۴۹	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دویی	۱۰۷/۶۵	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۱۲/۳۹	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
تک محموله	۱۱۱/۰۲	نفت خام برنت موعدار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۷	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۷	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۵	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۳	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, NYMEX, ICE and DME



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۱۸ می سال ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنگاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۹۸۹/۴۳	۹۹۵/۷۵	۱۰۰۹/۰۰	۱۰۹۴/۵۴	۱۰۵۳/۵۳	۱۰۵۱/۴۹
نفتا	۹۲۳/۴۳	۹۳۸/۷۵	۹۷۱/۲۵	۹۹۰/۷۸	۹۵۳/۳۸	۹۴۱/۵۸
سوخت جت (نفت سفید)	۹۷۵/۳۶	۹۸۸/۰۰	۱۰۰۲/۷۵	۱۰۳۰/۶۸	۱۰۰۵/۱۲	۹۹۶/۳۲
نفت گاز	۸۹۸/۰۲	۸۹۲/۷۵	۸۹۹/۵۰	۸۹۶/۴۶	۹۴۱/۹۸	۹۱۸/۶۶
نفت کوره ۱۸۰ CST	۶۲۳/۲۵	۶۴۱/۵۰	۶۳۲/۵۰	۶۱۳/۱۲	۶۵۱/۴۱	۶۳۸/۴۷
پروپان	۸۲۴/۰۰	۸۹۲/۵۰	۷۹۲/۵۰		۸۶۸/۵۰	
بوتان	۹۸۹/۰۰	۸۷۷/۵۰	۸۶۲/۵۰		۱۰۲۸/۰۰	

مأخذ: همان.

۱. پالایشگاه فاز ۱ پارس جنوبی
این پالایشگاه با ظرفیت ورودی گاز ترش، به میزان ۲۸/۳ میلیون مترمکعب در روز و با ظرفیت خروجی گاز شیرین، به میزان ۲۵ میلیون مترمکعب، در سال ۲۰۰۴ عملیاتی شد. ظرفیت تولید چگالش گاز و گوگرد (سولفور) این پالایشگاه به ترتیب ۴۰ هزار بشکه در روز و ۱۴۰ تن در روز بوده است. تا فروردین ماه ۱۳۹۰، به طور متوسط، روزانه ۱۸ میلیون مترمکعب گاز ترش از سکوی دریایی فاز ۱ پارس جنوبی به عنوان خوراک ورودی و حدود ۲۰ میلیون مترمکعب در روز، گاز شیرین تولید شده است (دلیل اینکه میزان گاز شیرین تولید شده از گاز ترش ورودی بیشتر شده، این است که مقادیر اضافی از فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی به این پالایشگاه منتقل می‌شوند).

از سال ۱۳۸۳ تاکنون، متوسط میعانات گازی تولیدی در این پالایشگاه روزانه ۲۵ هزار و ۶۰۰ بشکه و نرخ تولید گوگرد این پالایشگاه حدوداً ۹۶ تن در روز بوده است. از این رو در مدت فعالیت طولانی این پالایشگاه از سال ۱۳۸۳ تا سال ۱۳۹۰، فاز ۱ پارس جنوبی در مجموع ۶۹ درصد ظرفیت برنامه‌ریزی شده خود را تولید کرده است.

۲. پالایشگاه فاز ۲ و ۳ پارس جنوبی

طبق برآوردها، ظرفیت گاز ورودی به این پالایشگاه روزانه ۵۷/۲ میلیون مترمکعب به علاوه روزانه ۶ میلیون مترمکعب از فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی، بوده است. ظرفیت گاز شیرین تولید شده، میعانات گازی و گوگرد در هریک از پالایشگاه‌های مربوط به فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی به ترتیب روزانه ۵۷/۶ میلیون مترمکعب، ۸۱ هزار بشکه و ۴۰۰ تن بوده است.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۱۸ می سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۱۷
S. CALIF.	۴/۳۱
TORONTO	۴/۶۲
ICE	۹/۲۰

مأخذ: همان.

روند تولید گاز در پارس جنوبی از آغاز تا امروز

هم‌اکنون پالایشگاه‌های مربوط به ۱۰ فاز در میدان گاز پارس جنوبی فعال هستند. در این گزارش، نرخ تولید فعلی و نرخ تولید برنامه‌ریزی شده پالایشگاه مربوط به هریک از ۱۰ فاز میدان گاز پارس جنوبی، از زمان شروع تا فروردین ماه ۱۳۹۰، ارائه شده است:



پالایشگاه فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی در تیرماه ۱۳۸۱ راه‌اندازی شدند و تا فروردین‌ماه ۱۳۹۰ متوسط ورودی گاز ترش به این پالایشگاه، روزانه ۵۴/۵ میلیون مترمکعب بود و در این مدت حدوداً روزانه ۴۹ میلیون مترمکعب گاز شیرین تولید شده است. همچنین تولید میعانات گازی و گوگرد این پالایشگاه در مدت زمان ذکر شده، روزانه به ترتیب، ۸۰ هزار بشکه و ۳۲۰ تن بوده است. بنابراین در مدت فعالیت پالایشگاه مربوط به فازهای ۲ و ۳ پارس جنوبی، تا فروردین‌ماه ۱۳۹۰، این پالایشگاه در مجموع به ۹۰ درصد ظرفیت برنامه‌ریزی شده خود رسیده است.

۳. پالایشگاه فازهای ۴ و ۵ پارس جنوبی

طبق برنامه تعیین شده، این پالایشگاه برای تولید روزانه ۵۱/۵ میلیون مترمکعب گاز شیرین و ۵۶/۵ میلیون مترمکعب گاز ترش را فرآوری می‌کند. همچنین تولید روزانه ۸۲ هزار بشکه میعانات گازی، ۲۹۰ تن گوگرد، ۲۶۰۰ تن اتان، ۲۰۰۰ تن پروپان و ۱۲۰۰ تن بوتان برای این پالایشگاه برنامه‌ریزی شده است.

پالایشگاه فاز ۴ و ۵ پارس جنوبی در اسفندماه ۱۳۸۴ به بهره‌برداری رسید و از آن زمان، روزانه ۵۵ میلیون مترمکعب گاز ترش را فرآوری کرده و ۴۹ میلیون مترمکعب گاز شیرین، ۸۱ هزار بشکه میعانات گازی، ۲۰۰ تن گوگرد، ۷۶۹ تن اتان، ۱۲۰۴ تن پروپان و ۸۰۸ تن بوتان در این پالایشگاه تولید شده است. از این رو در مجموع ۹۷ درصد ظرفیت تولید برنامه‌ریزی شده تولید گاز و میعانات گازی و ۵۷ درصد ظرفیت تولید برنامه‌ریزی شده محصولات فرعی این پالایشگاه از زمان شروع به کار آن تاکنون محقق شده است.

۴. پالایشگاه فاز ۶ و ۷ پارس جنوبی

واحد شیرین‌کننده گاز در این پالایشگاه وجود ندارد. این پالایشگاه روزانه ۱۱۰ میلیون مترمکعب گاز ترش را دریافت کرده و ۱۰۴ میلیون مترمکعب گاز ترش خشک - که طبق برنامه، این گاز ترش خشک باید به میدان نفتی آجاجاری تزریق شود - و ۱۵۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۵ هزار تن الپی‌جی (LPG) تولید می‌کند.

پالایشگاه فاز ۶ و ۷ پارس جنوبی در اکتبر ۲۰۰۸ به بهره‌برداری رسید و تا مارس ۲۰۱۱، روزانه ۶۱ میلیون گاز ترش دریافت کرده و ۱۰ میلیون مترمکعب گاز ترش خشک، تولید کرده است. در مدت زمان شروع به کار این پالایشگاه تاکنون، به ترتیب روزانه ۸۱ هزار بشکه میعانات گازی و ۳۱۳ تن الپی‌جی در این پالایشگاه تولید شده است.

۵. پالایشگاه فاز ۹ و ۱۰ پارس جنوبی

طبق برنامه تعیین شده، ظرفیت تولید این پالایشگاه برای فرآوری روزانه ۵۰ میلیون مترمکعب گاز شیرین از ۵۶/۵ میلیون مترمکعب گاز ترش دریافت شده، است. همچنین تولید روزانه ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد، ۲۶۰۰ تن اتان، ۳۲۰۰ تن الپی‌جی برای این پالایشگاه برنامه‌ریزی شده است.

پالایشگاه فازهای ۹ و ۱۰ پارس جنوبی در مارس ۲۰۰۹ به بهره‌برداری رسید و از آن زمان تا مارس ۲۰۱۱، روزانه ۲/۶ میلیون گاز ترش دریافت کرده است. حجم گاز شیرین تولید شده در این پالایشگاه با در نظر گرفتن دریافت گاز از فازهای ۶، ۷ و ۸ پارس جنوبی روزانه ۴۵ میلیون مترمکعب بوده است. این پالایشگاه همچنین در



مدت مذکور، روزانه ۹ هزار بشکه میعانات گازی، ۱۸۰ تن گوگرد، حدود ۶۰۰ تن اتان و ۱۳۶ تن الپی‌جی در این پالایشگاه تولید داشته است.

در مجموع از راه‌اندازی اولین پالایشگاه پارس جنوبی تا مارس ۲۰۱۱، ۳۹۱۳۶۰ میلیون مترمکعب گاز شور به‌عنوان خوراک مصرف شده و ۳۴۳۶۸۶ میلیون مترمکعب گاز شیرین تولید شده است. تولید میعانات گازی، گوگرد، اتان و الپی‌جی در پالایشگاه‌های پارس جنوبی در مدت زمان مذکور به‌ترتیب ۵۶۳ میلیون بشکه، ۱۸۱ هزار تن، ۲/۱ میلیون تن و بیش از ۴/۸ میلیون تن بوده است.

(یکشنبه، ۱ می ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

خط لوله اتیلن ایران؛ طرحی با آما و اگر

از ۱۰ سال پیش پروژه‌های در بخش پتروشیمی متولد شد که اتان تولیدی میدان پارس جنوبی را به اتیلن و سایر اولفین‌های پایین‌تر تبدیل کند. از این‌رو دو گزینه مد نظر بود:

- یکی از گزینه‌ها، ساخت کارخانه پلی‌اتیلن در کنار مجتمع‌های پیچیده اولفین بود،
- گزینه دوم، انتقال اتیلن از طریق لوله به مناطق دوردست و ساخت کارخانه پلی‌اتیلن - خط لوله اتیلن غرب و خط لوله اتیلن مرکز - در آن مناطق بود.

به گزارش خبرگزاری فارس، ۵ سال است که شرکت ملی صنایع پتروشیمی پروژه خط لوله اتیلن غرب را در دست دارد و قرار بود، اولین فاز این پروژه در سال ۱۳۹۰ خورشیدی (تا مارس ۲۰۱۲) راه‌اندازی کند.

علاوه‌بر شرایط خاص جغرافیایی و آب و هوایی ایران، پیچیدگی‌های بسیار زیاد و مسائل دیگری از سوی متخصصان صنعت پتروشیمی، در مورد این پروژه مطرح

شده است که در سایر پروژه‌های مشابه در دنیا نظیر آن وجود ندارد.

طبق این گزارش، مسائل اصلی و دشواری‌های این پروژه عبارتند از:

- تغییر غیرکارشناسی تعداد واحدهای پتروشیمی در مسیر این خط لوله

در کل ۱۶۱۲ کیلومتر خط لوله، ۵ ایستگاه کمپرسور و ۸ کارخانه پتروشیمی در طرح ابتدایی خط اتیلن غرب در نظر گرفته شده بود، اما پس از اتمام مرحله طراحی، تعداد واحدهای پتروشیمی این خط به ۱۲ واحد افزایش یافت و این افزایش همچنان به نحو غیرقابل پیش‌بینی ادامه دارد.

- نبود مطالعه اقتصادی متناسب با این پروژه

درحالی که پروژه‌های بسیار کوچک‌تر در مقایسه با پروژه اتیلن غرب، دارای چندین طرح پیش‌مطالعه و مطالعه اقتصادی است، طرح مطالعاتی مناسبی برای خط لوله اتیلن غرب و یا هیچ‌کدام از کارخانه‌های پتروشیمی مسیر این خط لوله وجود ندارد.

سرمایه‌گذاری بخش خصوصی بر روی این پروژه نه براساس مطالعات اقتصادی که فقط براساس وعده مسئولین وقت پتروشیمی، مبنی بر اقتصادی بودن این طرح صورت گرفته است.

- عدم انعطاف‌پذیری در زمینه تأمین خوراک

به‌دلیل وجود ۱۲ کارخانه پتروشیمی در سرتاسر مسیر راه این خط لوله و با توجه به نوسانات شدید میزان خوراک مورد نیاز این کارخانه‌ها، این پروژه نیازمند



سناریوهای انعطاف‌پذیری از نظر تأمین خوراک است که تاکنون به این مسئله توجه نشده است.

- شرایط جغرافیایی ویژه خط

این خط لوله دارای تغییرات دمایی بسیار شدید از ۶۰ درجه سانتیگراد در منطقه خوزستان، تا دمای ۳۰- درجه سانتیگراد در نقاط سردسیر زاگرس است - یعنی بیش از ۹۰ درجه اختلاف دما - که این مسئله موجب بروز مشکلات فنی بسیاری از جمله اختلاف فشار قابل توجه در خط لوله اتیلن غرب می‌شود.

- نشت اتیلن و واکنش خود اشتعالی در خط لوله

این پدیده - منحصر به خطوط اتیلن است و بعضاً به دلایل متعددی مانند پوسیدگی، خوردگی، جوشکاری بد رخ می‌دهد و مانند یک مین زیرزمینی عمل می‌کند. اگر این پدیده رخ دهد، تمام خط لوله به‌طور متوالی منفجر شده و منجر به بروز خسارت‌های جانی و مالی عظیمی خواهد شد.

- نبود ناظر اصلی واحد برای کل پروژه

به دلیل اینکه ساخت این طرح توسط پیمانکارهای متعددی انجام شده است، وجود یک مشاور مدیریت (MC) واحد، برای کل پروژه بسیار حیاتی است که هم‌اکنون چنین مشاوره‌ای برای این پروژه وجود ندارد.

- بازار صادراتی منحصر به ترکیه و عراق است

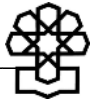
این خط لوله حداقل ۲ میلیون تن پلیمر و HTP و حداقل ۵۰۰ هزار تن سایر مواد شیمیایی تولید خواهد کرد. اما طبق مطالعات بازار محصولات پلیمری، با توجه به سایر طرح‌های موجود در عسلویه و ماهشهر و آهنگ کند پیشرفت پروژه‌های صنایع پایین‌دستی، وقتی این پروژه راه‌اندازی شود، بازار داخلی اشباع شده و بازار صادراتی پیش‌رو نیز فقط بازار دو کشور عراق و ترکیه خواهد بود. به دلیل نوع ویژه صنایع پایین‌دستی و صنایع مکمل، بازار ترکیه بسیار پیچیده بوده و نیازمند محصولات پلیمری ویژه‌ای است. بازار عراق نیز با در نظر گرفتن مسائل سیاسی، بازار شفاف نیست.

- نگرانی سرمایه‌گذاران

طبق اخبار، در ماه‌های اخیر به دلیل انتقادات کارشناسی وارده بر این خط لوله، بسیاری از سرمایه‌گذاران و بنگاه‌های پتروشیمی درگیر در این پروژه، دچار نگرانی شده و نسبت به فروش سهام کارخانه‌های مسیر این خط لوله اقدام کرده‌اند. این مسئله چنانچه وارد مراحل جدی‌تری شود، مشکلات فراوانی را به وجود می‌آورد.

(سه‌شنبه، ۱۰ می ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

میزان تولید در پتروشیمی بندر امام در فروردین‌ماه امسال به ۴۹۰ هزار تن رسید روابط عمومی پتروشیمی بندر امام اعلام کرد: بیشترین رکورد تولید محصول طی فروردین امسال در واحدهای تفکیک مایعات گازی با ۱۱۶ درصد، پلی اتیلن سبک ۱۱۱



درصد و پلیمرپلی پروپیلن ۱۰۲ درصد، به ثبت رسیده است که نسبت به برنامه، بالاترین عملکرد را نشان می‌دهند.

خوراک اصلی این مجتمع، مایعات گازی به میزان ۳/۲ میلیون تن در سال، نمک به میزان ۴۰۰ هزار تن در سال از آب دریا، نفتا به میزان یک میلیون تن در سال، آب شیرین به میزان ۱۰۰ هزار مترمکعب در روز از رودخانه کارون، متانول ۱۸۲ هزار تن در سال و مخلوط زایلین‌ها ۷۱ هزار تن در سال است.

این مجتمع با تولید ۳۰ نوع فرآورده جامد، مایع و گاز، سالیانه بیش از ۵ میلیون تن محصول تولید می‌کند.

(دوشنبه، ۲۶ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۰، شانان)

خبرهای نفت عراق

قراردادهای نفتی عراق سریع‌تر از آنچه در برنامه بود، پیش می‌رود

معاون وزیر انرژی عراق در گفتگو با رویترز گفت: معمولاً کار میدان‌های نفتی عراق که توسط شرکت‌های نفتی خارجی اجرا می‌شود، جلوتر از زمان قرارداد انجام می‌شود. حسین الشهرستانی گفت، هیچ قرارداد عمده‌ای برای ساخت تأسیسات جدید برای صادرات عراق به منظور انتقال نفت خام مازاد با شرکت‌های بین‌المللی نفتی وجود ندارد. هم‌اکنون صادرات نفت عراق، روزانه ۲/۱ میلیون بشکه است که اکثر این میزان قطب نفتی جنوبی عراق در بصره تأمین می‌شود.

رویترز: عراق چشم انتظار تولید روزانه ۳ میلیون بشکه نفت خام

حسین الشهرستانی، معاون وزیر انرژی عراق، اظهار داشت: عراق انتظار دارد تا در سال جاری، تولید نفت خام خود را تا روزانه ۳ میلیون بشکه برساند. الشهرستانی که مسئولیت بخش انرژی رو به رشد کشور عراق را برعهده دارد، گفت تولید کنونی نفت عراق، روزانه ۲/۷ میلیون بشکه و صادرات نفت عراق، روزانه ۲/۱ میلیون بشکه است. به گزارش واحد روابط عمومی و ارتباط با رسانه‌های شرکت نفت میسان،^۱ گروهی متشکل از شرکت‌های سرمایه‌گذاری نفتی در میدان حلفیا در استان میسان، حفر ۴ چاه نفتی را به اتمام رساند. علی الترفی به خبرنگار اصوات العراق گفت، این گروه از شرکت‌های چینی، مالزیایی و فرانسوی، حفاری میدان حلفیا (۳۵ کیلومتری شرق امرا) را به اتمام رسانده‌اند. او اضافه کرد: «طبق توافقنامه منعقد شده با وزارت نفت عراق، برنامه از این قرار است که در مدت ۵ سال، ۳۰۰ حلقه چاه در این میدان نفتی عظیم حفر شود». استان میسان در ۳۹۰ کیلومتری جنوب بغداد واقع شده است.

اصوات العراق: ذخایر نفت عراق ۲۰۰ میلیارد بشکه برآورد شده است

حسین الشهرستانی، معاون وزیر انرژی عراق، روز شنبه گفت ذخایر نفتی عراق به ۲۰۰ میلیارد بشکه رسیده است که به این ترتیب، عراق سومین کشور دارای بیشترین ذخایر نفتی جهان شده است.

(شنبه، ۲۴ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۰، Iran Oil Gas.com)



دولت انگلستان از برنامه خود برای افزایش ۱۲ درصدی مالیات بر تولید نفت و گاز دفاع کرد

به گزارش نشریه آرگوس، کابینه انگلستان از افزایش مالیات تکمیلی بر تولید نفت و گاز و رساندن آن از ۲۰ درصد به ۳۲ درصد دفاع کرد.

طرح افزایش مالیات تولید نفت و گاز درحالی مطرح می‌شود که تولیدکنندگان فعال در انگلستان نگران این هستند که این مسئله سبب شود تولید گاز طبیعی در دریای شمال، صرفه اقتصادی خود را از دست بدهد.

کریس هان، وزیر انرژی و تغییر آب و هوایی انگلستان اعلام کرد این طرح، تنها تأثیری جزئی بر سرمایه‌گذاری در دریای شمال خواهد داشت.

هان گفت: مهمترین عاملی که سبب افزایش سرمایه‌گذاری می‌شود، رشد قیمت نفت است.

با این حال، اتحادیه فعالان صنعت نفت انگلستان با رد گفته‌های هان، اعلام کرد افزایش مالیات و برنامه‌های مرتبط با آن، به‌ویژه برای تولید گاز که ۴۰ درصد تولید اولیه سوخت انگلستان را به‌خود اختصاص داده، زیان‌آور است.

ازسوی دیگر، جاستین گرینینگ، وزیر اقتصاد و دارایی انگلستان با اعلام اینکه هزینه تولید گاز نصف هزینه تولید نفت است، انتقادهای از طرح افزایش مالیات را غیرمنصفانه دانست. هم‌اکنون بهای گاز در انگلستان، حدود نصف بهای نفت است.

(دوشنبه، ۲۶ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۰، شانان)

ایران و ترکیه نیروگاه مشترک ۲۰ هزار مگاواتی احداث می‌کنند

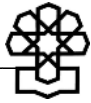
معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی از احداث ۲۰ هزار مگاوات نیروگاه مشترک توسط جمهوری اسلامی ایران و جمهوری ترکیه خبر داد.

محمد بهزاد با اشاره به سفر اخیر هیئتی از وزارت نیرو به سرپرستی مجید نامجو وزیر نیرو به ترکیه و انجام گفتگوهای نهایی مربوط به نقشه راه همکاری‌های وزارت نیروی ایران و وزارت انرژی و منابع ترکیه در زمینه برق، گفت: ۴ محور اصلی در نشست مذاکرات مربوط به نقشه راه همکاری بین دو وزارتخانه مطرح شد. به گفته وی، در این مذاکره‌ها مقرر شد. شش هزار تا ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه حرارتی و انرژی‌های تجدیدپذیر و ۱۰ هزار مگاوات نیروگاه برقی مشترک بین دو کشور احداث شود.

وی افزود: براین اساس، هریک از طرفین، طی یک هفته تا یک ماه طرف دیگر را از نام و سازمان‌های مربوطه به زیرگروه تخصصی و نمایندگان خود بنا به نوع موضوع برای هدایت کارهای اجرایی مطلع خواهند کرد.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی اضافه کرد: همچنین طی این گفتگوها مقرر شد زیرگروه تخصصی تحت نظر این نمایندگان، مذاکره‌ها را تا رسیدن به نتایج مذکور دنبال کرده و گزارش‌های خود را پس از تشکیل هر نشست به معاونان وزیران زیربط دو کشور ارائه کنند.

وی در ادامه درخصوص زیرگروه همکاری‌های مربوط به تبادل برق و خطوط انتقال، گفت: طی این گفتگوها مقرر شد طرفین به حمایت خود از فعالیتی که در زمان حاضر میان دو کشور در زمینه تبادل و تجارت انرژی برق وجود دارد، ادامه دهند.



به گفته بهزاد، در این خصوص به منظور افزایش ظرفیت خطوط انتقال موجود میان دو کشور، بهره‌برداری از خط ۴۰۰ کیلوولتی خوی (ایران) - باش قلعه (ترکیه) در کوتاه‌ترین زمان ممکن تأمین خواهد شد.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی تصریح کرد: همچنین مقرر شد به منظور ارتقای سطح ظرفیت انتقال انرژی شبکه‌های برق دو کشور، همزمان با تقویت شبکه‌های داخلی در هر کشور، یک خط جدید با ظرفیت ۴۰۰ کیلوولت بین دو کشور تأسیس شود.

وی اظهار داشت: مقرر شد پس از تکمیل اقدام‌های یاد شده، طرفین برای شروع مطالعات در خصوص افزایش ظرفیت انتقال برق دو کشور به ۱ هزار تا ۱ هزار و ۲۰۰ مگاوات تصمیم‌گیری کنند.

بهزاد گفت: در این راستا احتمال‌های موجود در خصوص ترانزیت انرژی برق به کشورهای ثالث، همانند ترانزیت برق ترکمنستان از طریق شبکه برق ایران و ترکیه و ترانزیت برق ایران از طریق شبکه برق جمهوری خودمختار نخجوان به ترکیه در چارچوب ظرفیت‌های فنی انتقال مورد بررسی و ارزیابی قرار خواهد گرفت.

معاون وزیر نیرو در امور برق و انرژی در ادامه درباره زیرگروه همکاری‌های مربوط به احداث و سرمایه‌گذاری در ساخت نیروگاه‌های حرارتی، گفت: طی این گفتگوها مقرر شد طرفین از احداث نیروگاه‌های سیکل ترکیبی گاز طبیعی به ظرفیت ۲ هزار مگاوات در ترکیه و ۴ هزار مگاوات در ایران توسط بخش‌های خصوصی ۲ کشور با در نظر گرفتن حداکثر ظرفیت مبادله برق بین دو کشور که ۱ هزار و ۲۰۰ مگاوات خواهد بود، حمایت کنند.

(چهارشنبه، ۲۱ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۰، farsnews)

رشد ۳ درصدی ظرفیت تولید برق ایران تا سال ۲۰۱۵

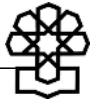
«بیزینس مانیاتور» پیش‌بینی کرد که ظرفیت تولید برق ایران با رشد ۳ درصدی تا سال ۲۰۱۵، به ۲۲۴ تراوات ساعت و سهم ایران از تولید برق خاورمیانه به مرز ۱۵ درصد برسد.

مؤسسه مطالعاتی بیزینس مانیاتور در تازه‌ترین گزارش خود به بررسی چشم‌انداز صنعت برق خاورمیانه و ایران تا سال ۲۰۱۵ پرداخت و نوشت، پیش‌بینی می‌شود ایران تا این سال، بیش از ۱۴/۸۸ درصد کل برق تولیدی در خاورمیانه و شمال آفریقا را در اختیار خواهد داشت.

براساس این گزارش، میزان کل برق تولید شده در منطقه خاورمیانه و شمال آفریقا در سال ۲۰۱۰ با ۴ درصد رشد نسبت به سال قبل از آن به بیش از ۱۲۲۲ تراوات ساعت رسیده است. براساس پیش‌بینی بیزینس مانیاتور، میزان تولید برق کشورهای منطقه تا سال ۲۰۱۵ میلادی به بیش از ۱۵۰۸ تراوات ساعت خواهد رسید که این رقم معادل رشد ۱۸/۵ درصدی از سال ۲۰۱۱ تا پایان ۲۰۱۵ خواهد بود.

براین اساس، ظرفیت تولید برق در نیروگاه‌های حرارتی منطقه در سال ۲۰۱۰ به بیش از ۱۱۴۰ تراوات ساعت رسیده که این رقم معادل ۹۳/۳ درصد کل ظرفیت برق تولیدی منطقه است. پیش‌بینی می‌شود این رقم تا سال ۲۰۱۵ میلادی به بیش از ۱۳۷۰ تراوات ساعت برسد که نشانگر رشد ۱۶/۱ درصدی در سال‌های ۲۰۱۱ تا ۲۰۱۵ خواهد بود.

ظرفیت تولید برق ایران نیز تا سال ۲۰۱۵ به ۲۲۴ تراوات ساعت خواهد رسید که بخش عمده این رقم به برق حرارتی مربوط خواهد بود. تولید برق حرارتی در ایران در سال ۲۰۱۰ به ۱۹۲ تراوات ساعت رسید که معادل ۱۶/۸۵ درصد کل ظرفیت تولید



برقابی منطقه بوده است. پیش‌بینی می‌شود تا سال ۲۰۱۵ میلادی ایران ۱۴/۵۳ درصد تولید برق حرارتی منطقه را در اختیار داشته باشد. براین اساس تولید برق حرارتی در ایران تا سال ۲۰۱۵ به ۲۰۰ تراوات ساعت خواهد رسید که بدین ترتیب نسبت به سال ۲۰۱۰ رشد ۳ درصدی را تجربه خواهد کرد. ظرفیت تولید برقابی ایران تا سال ۲۰۱۵ نیز به ۲۴ تراوات ساعت خواهد رسید.

گاز طبیعی مهمترین بخش نیاز و تقاضای انرژی ایران را در سال ۲۰۱۰ تأمین کرده است و بیش از ۵۷/۸ درصد کل تقاضای انرژی ایران را تشکیل داده است. پس از گاز طبیعی، نفت با ۴۰/۱ درصد، قرار دارد.

پیش‌بینی می‌شود تقاضای کل انرژی منطقه تا سال ۲۰۱۵ میلادی به بیش از ۱۱۱۴ میلیون تن معادل نفت برسد که معادل رشد ۱۵/۹ درصدی از سال ۲۰۱۱ خواهد بود. پیش‌بینی می‌شود سهم ایران از تقاضای کل انرژی منطقه از ۲۲/۳۸ درصد در سال ۲۰۱۰ به کمتر از ۲۱/۲۶ درصد تا سال ۲۰۱۵ برسد.

بیزینس مانیتور، همچنین پیش‌بینی کرده است که تقاضای برق هسته‌ای در ایران تا سال ۲۰۱۵ به ۱۰ تراوات ساعت برسد که این رقم معادل ۳۸/۴۶ درصد منطقه خواهد بود.

(شنبه، ۲۴ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۰، Business Monitor)

فراهم شدن مقدمات برای اتصال ایران به شبکه برق اروپا

مدیرعامل توانیر از اقدامات جدی ایران برای کنترل فرکانس شبکه برق و فراهم شدن مقدمات لازم برای اتصال به شبکه برق اروپا خبر داد.

همایون حائری افزود: با تلاش‌های صورت گرفته در چند سال گذشته، توانایی کنترل فرکانس شبکه برق بسیار افزایش یافته و برای اینکه بتوانیم به شبکه برق اروپا متصل شویم، باید این شاخص را بهبود بخشیم.

مدیرعامل توانیر در ادامه با اشاره به تلاش برای افزایش ظرفیت تولید برق کشور گفت: در سال گذشته قدرت اسمی نیروگاه‌های کشور به بیش از ۶۱ هزار مگاوات رسید که برای رسیدن به چنین ظرفیتی، بیش از ۴ هزار و ۵۰۰ مگاوات ظرفیت جدید نیروگاهی در سال ۱۳۸۹ در کشور ایجاد شد. دستیابی به چنین ظرفیتی در سال گذشته با توجه به محدودیت نقدینگی بسیار مهم می‌داند و تصریح کرد که ایران همچنان رتبه نخست تولید برق در میان کشورهای منطقه را در اختیار دارد.

مدیرعامل توانیر تصریح کرد: هم‌اکنون جمهوری اسلامی ایران مقام نخست جهان از نظر سرعت رشد احداث نیروگاه‌های برقابی، مقام سوم به‌لحاظ سرعت رشد ظرفیت نیروگاهی و مقام ۱۶ جهان را به لحاظ ظرفیت نصب شده نیروگاهی را داراست.

(شنبه، ۲۴ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۰، ISNA)

تعرفه برق در اندونزی به علت کاهش یارانه افزایش می‌یابد

وزیر دارایی اندونزی اعلام کرد که دولت این کشور قصد دارد تا سال آینده تعرفه برق را بین ۱۰ تا ۱۵ درصد افزایش دهد.

آگوس مارتوواردوجو، هدف از این افزایش تعرفه‌ها را کاهش یارانه تخصیصی به شرکت برق دولتی این کشور موسوم به PLN اعلام کرد.

این طرح در بنبوحه تردید دولت برای کاهش یارانه سوخت و پس از یکسری



تأخیر در طرح‌های افزایش تعرفه پایه برای برق مطرح شده است. وزیر دارایی اندونزی افزود: یارانه برق بسیار زیاد بوده و در مسیر درستی هدایت نشده است. بنابراین، وزارت دارایی اعلام کرد که باید یارانه‌های عمومی را به یارانه هدفمند برای آن دسته از افراد که واقعاً نیازمند هستند، تغییر دهیم. بودجه دولتی اندونزی نشان می‌دهد یارانه برق طی هفت سال گذشته بسیار افزایش یافته و به ۴۰/۷ تریلیون روپیه (۴/۸ میلیارد دلار) در سال ۲۰۱۱ رسیده است. پیش‌تر در سال ۲۰۰۴ یارانه تخصیصی به برق در مجموع تنها ۳ تریلیون روپیه بود. افزایش تعرفه برق در گذشته معمولاً به تصویب پارلمان اندونزی احتیاج داشته است. (شنبه، ۲۴ اردیبهشت‌ماه ۱۳۹۰، Reuters)



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۰۸۱۴

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۰۸)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: محمدعلی پورخصالیان، زهرا جعفری، مجتبی درویش‌توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
مقاضی: حمیدرضا کاتوزیان (رئیس کمیسیون انرژی)
سرپرستار: حسین صدری‌نیا

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۳/۸