

خبرنامه انرژی (۱۱۴)

کد موضوعی: ۳۱۰

شماره مسلسل: ۱۰۹۶۹

مردادماه ۱۳۹۰

دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۳..... چشم‌انداز برنامه تولید فرآورده‌های نفتی ایران تا سال ۲۰۲۵
- ۶..... ادعای جبران خسارت یک شرکت نفتی ایرلندی علیه ایران
- ۸..... اختصاص ۳ تا ۵ درصد هزینه قرارداد برای رعایت بهداشت، ایمنی و محیط زیست اجباری می‌شود
- ۱۰..... معاون وزیر صنایع و معادن: وزارت نیرو تحت هیچ شرایطی نباید برق صنایع را قطع کند
- ۱۱..... روند نزولی ذخیره برق از ابتدای مرداد
- ۱۲..... جمهوری آذربایجان برای ترانزیت برق خود از طریق ایران ابراز تمایل کرد
- ۱۳..... عضو هیئت‌مدیره کنفدراسیون صنعت: واحدهای ریخته‌گری برخلاف سال‌های قبل قطع برق ندارند
- ۱۵..... ظرفیت‌های انرژی باد در مناطق مختلف مشخص شد
- ۱۶..... شبکه برق ایران و عراق به یکدیگر متصل می‌شود



قیمت روزانه سبب اوپک (دلار در بشکه)

متوسط روزانه سبب اوپک	
تاریخ (آگوست ۲۰۱۱)	قیمت
۵	۱۰۹/۳۵
۶	۱۰۶
۷	۱۰۳/۱۲
۸	۱۰۲/۳۷
۱۲	۱۰۲/۳۷

مأخذ: سایت اوپک.

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

(بشکه/دلار)

قیمت در تاریخ ۲۰۱۱/۸/۸		معدل قیمت (۲۰۱۱/۸/۱-۲۰۱۱/۸/۸)		
سنگین	سبک	سنگین	سبک	مقصد
۱۰۱/۴۳	۱۰۳/۴۲	۱۰۶/۷۹	۱۰۸/۷۸	آسیا
۱۰۱/۳۰	۱۰۲/۶۰	۱۰۷/۵۷	۱۰۸/۹۷	شمال غربی اروپا
۹۹/۱۷	۱۰۱/۲۲	۱۰۷/۵۴	۱۰۷/۵۹	مدیترانه
۱۰۱/۱۷	۱۰۲/۵۷	۱۰۷/۵۴	۱۰۸/۹۴	آفریقای جنوبی
۱۰۱/۰۵	۱۰۲/۹۲	۱۰۶/۷۹	۱۰۸/۸۶	میانگین وزنی
۱۰۱/۲۲	۱۰۳/۲۷	۱۰۷/۵۹	۱۰۹/۶۴	فوب سیدی کریر
۱۰۱/۶۹		برآورد قیمت یک بشکه نفت خام صادراتی ایران در روز مورد گزارش		
۱۰۷/۶۴		میانگین قیمت تقریبی یک بشکه نفت خام صادراتی ایران از ابتدای ماه جاری میلادی		

مأخذ: امور بین‌الملل شرکت ملی نفت ایران، ۱۳۹۰/۵/۱۸.

خبرنامه انرژی (۱۱۴)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

قیمت نفت خام، فرآورده و گاز طبیعی

(به روز شده ۶ آگوست ۲۰۱۱، ۱۵ مردادماه ۱۳۹۰ ساعت ۱۰:۳۰)

بازار	قیمت	
نایمکس	۸۶/۸۸	نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)
بورس دوجی	۱۰۷/۵۰	نفت خام عمان (دلار در بشکه)
بورس لندن	۱۰۹/۳۷	نفت خام برنت (دلار در بشکه)
سلف	۱۰۶/۸۷	نفت خام برنت موعدهار (دلار در بشکه)
نایمکس	۷۷	نفت حرارتی (سنت در لیتر)
نایمکس	۷۴	بنزین (سنت در لیتر)
نایمکس	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
هنری هاب	۱۴	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)
انگلستان (ICE)	۳۰	گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)

مأخذ: سایت‌های Bloomberg, Platt's, Nymex, Ice and Dme



قیمت فرآورده‌های نفتی در بازارهای جهانی طی روز ۸ آگوست سال ۲۰۱۱

(دلار در تن متریک)

نوع فرآورده	خلیج فارس	مدیترانه	شمال اروپا	آمریکا	ژاپن	سنکاپور
بنزین سوپر بدون سرب	۹۷۳/۶۹	۱۰۰۲/۵۰	۹۹۸/۰۰	۱۰۲۹/۲۸	۱۰۲۵/۲۵	۱۰۰۳/۷۹
نفتا	۸۷۳/۵۹	۸۷۲/۲۵	۸۹۳/۷۵	۸۹۴/۸۴	۹۰۷/۷۵	۸۸۵/۲۴
سوخت جت (نفت سفید)	۹۵۳/۴۴	۹۶۱/۵۰	۹۶۹/۷۵	۹۵۲/۹۳	۹۸۲/۵۶	۹۷۲/۹۶
نفت گاز	۸۷۶/۳۴	۸۹۷/۰۰	۸۹۲/۵۰	۸۶۸/۱۷	۹۲۴/۸۴	۸۹۵/۵۶
نفت کوره CST ۱۸۰	۶۲۴/۶۳	۶۳۹/۷۵	۶۳۰/۵۰	۶۰۰/۹۶	۶۵۳/۱۸	۶۳۹/۹۸
پروپان	۷۵۰/۰۰	۸۲۴/۵۰	۷۸۲/۵۰	—	۸۱۹/۵۰	—
بوتان	۸۰۰/۰۰	۹۰۷/۵۰	۷۶۷/۵۰	—	۸۶۹/۵۰	—

مأخذ: همان.

قیمت تک محموله‌ای گاز طبیعی طی روز ۸ آگوست سال ۲۰۱۱

خط لوله - بازار	دلار در میلیون بی‌تی‌یو
HENRY HUB	۴/۰۲
S. CALIF.	۴/۱۷
TORONTO	۴/۳۵
ICE	۸/۲۸

مأخذ: همان.

چشم‌انداز برنامه تولید فرآورده‌های نفتی ایران تا سال ۲۰۲۵

طبق آمار رسمی منتشر شده توسط شرکت ملی پالایش و پخش فرآورده‌های نفتی ایران، هم‌اکنون روزانه ۵۴ میلیون لیتر بنزین در کشور تولید می‌شود که پیش‌بینی می‌شود این میزان، تا مارس ۲۰۱۶ به ۹۹/۷ میلیون لیتر در روز و تا مارس ۲۰۲۵ به

۱۶۱/۶ میلیون لیتر در روز برسد.

براساس این گزارش، میزان تولید گازوئیل ایران، از روزانه ۸۴ میلیون لیتر در پایان آخرین سال برنامه چهارم توسعه (مارس ۲۰۱۱)، به روزانه ۱۰۸ میلیون لیتر در پایان آخرین سال برنامه پنجم توسعه (مارس ۲۰۱۶) خواهد رسید و تا سال ۲۰۲۵، سال پایانی برنامه چشم‌انداز، به ۱۵۶ میلیون لیتر در روز، ارتقا می‌یابد.

علاوه بر افزایش کمیت فرآورده‌های نفتی در کشور، کیفیت آن هم ارتقا خواهد یافت و تا سال ۲۰۱۶، کیفیت فرآورده‌های نفتی ایران با استانداردهای یورو ۴، یورو ۵ و تا سال پایانی برنامه چشم‌انداز (۲۰۲۵)، توزیع داخلی فرآورده‌های نفتی و همچنین صادرات آن مطابق با استانداردهای یورو ۷ و یورو ۸ خواهد بود. در آخرین سال برنامه چهارم، استاندارد فرآورده‌های نفتی مطابق با استانداردهای یورو ۲ بوده است و قرار بود در سال جاری خورشیدی (سال ۱۳۹۰) فروش سوخت، مطابق با استاندارد سطح یورو ۴ و ۵ آغاز شود.

در سال ۲۰۱۰، شاخص شدت مصرف انرژی در پالایشگاه‌ها، ۰/۶۳ بوده که قرار است این شاخص تا سال‌های ۲۰۱۶ و ۲۰۲۵ به ترتیب به ۰/۵۵ و ۰/۳۹ برسد.

تا مارس ۲۰۱۰ پالایشگاه‌های ایران روزانه ۱/۶۷۲ میلیون بشکه نفت خام را پالایش کرده‌اند که پس از اجرای طرح گسترش ظرفیت پالایشگاه‌ها در کشور، این میزان به روزانه ۲/۱۴۴ میلیون بشکه در سال ۲۰۱۶ و ۳/۳۱۱ میلیون بشکه در روز تا ۲۰۲۵ خواهد رسید.

به همین ترتیب، قرار است تا سال ۲۰۱۶ طول خط لوله انتقال نفت خام از رقم کنونی آن یعنی ۳۵۳۱ کیلومتر به ۵۵۴۳ کیلومتر برسد. برآوردها حاکی از آن است که



خط لوله انتقال نفت خام در کشور تا سال ۲۰۲۵ به ۶۳۹۳ کیلومتر خواهد رسید. همچنین، طول خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی هم‌اکنون حدود ۸۸۶۷ کیلومتر است که این میزان تا پایان برنامه پنجم (۲۰۱۶) و تا پایان برنامه جامع (۲۰۲۵) به ترتیب به ۱۱۰۵۶ و ۱۲۷۶۳ کیلومتر خواهد رسید.

ظرفیت مخازن ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی بیش از ۱۱/۵ میلیارد لیتر است که این میزان تا سال ۲۰۱۶ به ۱۴/۴ میلیارد لیتر خواهد رسید. در ضمن، برآورد می‌شود که ظرفیت مخازن ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی تا پایان برنامه چشم‌انداز به ۱۷/۱ میلیارد لیتر افزایش یابد. آنچه در ادامه می‌آید، جدول چشم‌انداز صنعت پالایش ایران تا سال ۲۰۲۵ میلادی (۱۴۰۴ خورشیدی) است:

چشم‌انداز صنعت پالایش ایران تا سال ۲۰۲۵

برنامه	سال پایه: پایان برنامه چهارم توسعه - مارس ۲۰۱۰	آمار برآورد شده: برنامه چشم‌انداز تا پایان ۲۰۲۵	آمار برآورد شده: پایان برنامه پنجم توسعه - مارس ۲۰۱۶
ظرفیت پالایش (میلیون بشکه در روز)	۱۶۷۲	۳۳۱۱	۲۱۴۴
خط لوله انتقال نفت خام (کیلومتر)	۳۸۳۱	۶۳۹۳	۵۵۴۳
خط لوله انتقال فرآورده‌های نفتی (کیلومتر)	۸۸۶۷	۱۲۷۶۳	۱۱۰۵۶
تانکرهای ذخیره‌سازی فرآورده‌های نفتی (میلیارد لیتر)	۱۱/۵	۱۷/۱	۱۴/۴

برنامه	سال پایه: پایان برنامه چهارم توسعه - مارس ۲۰۱۰	آمار برآورد شده: برنامه چشم‌انداز تا پایان ۲۰۲۵	آمار برآورد شده: پایان برنامه پنجم توسعه - مارس ۲۰۱۶
شاخص شدت مصرف انرژی در پالایشگاه‌ها (درصد)	۰/۶۳	۰/۳۹	۰/۵۵
استاندارد کیفی فرآورده‌های نفتی	Euro 2	Euro 7/ Euro 8	Euro 4/ Euro 5
تولید بنزین (میلیون لیتر در روز)	۵۴	۱۶۱/۶	۹۹/۷
تولید نفت گاز (میلیون لیتر در روز)	۸۴	۱۵۶	۱۰۸

(پنجشنبه، ۲۱ جولای ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

ادعای جبران خسارت یک شرکت نفتی ایرلندی علیه ایران

شرکت ایرلندی کاسپین اویل ری سورسز^۱ که معاملات انتقال^۲ نفت خام کشورهای مستقل مشترک‌المنافع را با ایران انجام می‌داد، به دلیل توقف ناگهانی معاملات پایاپای نفت خام از سوی ایران، در دادگاه‌های بین‌المللی ادعای جبران خسارت کرده است.

به گزارش وبگاه خبر آنلاین، این شرکت هم‌اکنون تمام دارایی‌های شرکت ملی نفت ایران و شرکت نفت ایران اینترترید موسوم به نیکو^۳ را در سرتاسر اروپا توقیف کرده که این توقیف اموال عبارت بودند از: میدان‌های گازی دریای شمال، ساختمان سابق شرکت کالانفت در لندن، ساختمان دفتر مرکزی شرکت نیکو در لوزان فرانسه و

1. Caspian Oil Resources

2. Swap

3. Nafiran Intertrade Co (NICO)



۹۷ میلیون دلار موجودی حساب‌های بانکی شناسایی شده. ضمناً شرکت مذکور، از چند تن از اعضای هیئت‌مدیره شرکت نیکو شکایت کرده است.

فرایند رسیدگی قضایی به این پرونده در دادگاه حکمیت بین‌المللی سوئیس انجام می‌شود و احتمال دارد این رسیدگی دو سال به طول بیانجامد.

عملیات معامله انتقال نفت خام با کشورهای مستقل مشترک‌المنافع، از ابتدای این ماه و با فرمول جدید با نرخ روزانه ۱۰ هزار بشکه آغاز شده و قرار است به تدریج این نرخ بیشتر شود.

شرکت‌هایی چون ویتول، شرکت دراگون اویل پی‌ال‌سی مستقر در امارت متحده عربی، شرکت بازرگانی و تأمین بین‌المللی لوک اویل، شرکت آلمانی سلکت انرژی تریدینگ^۱ و شرکت ایرلندی کاسپین اویل ری سورسز، شرکت‌های فعال در زمینه معامله پایاپای نفت خام با ایران بوده‌اند.

حجم نفت خام معاوضه شده با کشورهای مستقل مشترک‌المنافع حوزه دریای مازندران در مدت ۶ سال گذشته عبارت است از:

پایان سال (مارس)	حجم معاملات انتقال سوآپ
۲۰۱۱	۰/۰۰
۲۰۱۰	۹۰،۰۰۰
۲۰۰۹	۷۳،۴۰۰
۲۰۰۸	۱۰۰،۴۰۰
۲۰۰۷	۱۲۴،۷۰۰
۲۰۰۶	۷۶،۱۵۰

هم‌اکنون پایانه نفتی نکا دارای ظرفیت معاملات انتقال بیش از ۵۰۰ هزار بشکه نفت خام در روز است.

طبق برنامه پنجم توسعه کشور شرکت ملی نفت ایران متعهد شده است، حجم معاوضه پایاپای نفت خام ایران را به ۳۱۷ هزار بشکه در روز ارتقا دهد.

(چهارشنبه، ۲۷ جولای ۲۰۱۱، IranOilGas.com)

اختصاص ۳ تا ۵ درصد هزینه قرارداد برای رعایت بهداشت، ایمنی و محیط زیست اجباری می‌شود

مدیرکل اچ‌اس‌ای وزارت نفت از اختصاص ۳ تا ۵ درصد از هزینه قرارداد پیمانکاران برای رعایت مسائل اچ‌اس‌ای خبر داد و افزود: با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی، در واگذاری‌های شرکت‌های زیرمجموعه بخش نفت مبنی بر التزام به رعایت مسائل اچ‌اس‌ای گنجانده شده است.

محمدحسین اردشیری تصریح کرد: آیین‌نامه مقررات و دستورالعمل اچ‌اس‌ای (بهداشت، ایمنی و محیط زیست) پیمانکاران صنعت نفت از حدود هشت سال گذشته از سوی وزیر وقت نفت در ۵۰ صفحه به شرکت‌های زیرمجموعه ابلاغ شده بود ولی با توجه به متفاوت بودن عملیات هریک از شرکت‌ها، متناسب با نوع فعالیت آنها، این دستورالعمل دوباره در ۲۵ صفحه تهیه و برای اجرا به شرکت‌های نفت، گاز، پالایش و پخش، پتروشیمی ابلاغ شد.

وی با بیان اینکه هریک از پیمانکاران موظف هستند براساس این آیین‌نامه سه



تا پنج درصد مبلغ قرارداد خود را برای بهبود و رعایت مسائل اچ‌اس‌ای هزینه کنند، افزود: پیمانکاران شاغل در پروژه‌های صنعت نفت باید این اعتبار را برای آموزش نیروها، رعایت مسائل محیط زیست، ایمنی و بهداشتی اختصاص دهند.

مدیرکل اچ‌اس‌ای وزارت نفت تصریح کرد: ناظران اچ‌اس‌ای هریک از شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت، کنترل‌های لازم را بر چگونگی اختصاص اعتبار از سوی پیمانکاران برای رعایت مسائل اچ‌اس‌ای انجام می‌دهند و در صورت رعایت نشدن این مسائل از سوی پیمانکاران، این هزینه‌ها از صورت وضعیت آنان کسر و با پیمانکار خاطی برخورد خواهد شد.

اردشیری با بیان اینکه آیین‌نامه اچ‌اس‌ای پیمانکاران هر دو، سه سال یک‌بار به‌روز می‌شود، افزود: بخش‌های مختلف این آیین‌نامه پس از بررسی در کمیته‌های بهداشت، ایمنی و محیط زیست، در شورای عالی هماهنگی اچ‌اس‌ای وزارت نفت بررسی و براساس استانداردهای بین‌المللی به‌روز می‌شود.

به گفته وی، آیین‌نامه اچ‌اس‌ای پیمانکاران وزارت نفت سال گذشته به روز و به شرکت‌های زیرمجموعه ابلاغ شد.

مدیرکل اچ‌اس‌ای وزارت نفت تصریح کرد: کمیسیون تخلفات اچ‌اس‌ای وزارت نفت از ۶ ماه گذشته با امضای وزیر وقت دوباره برای پیگیری رخدادهای اخیر از جمله آتش‌سوزی در قسمتی از واحد بنزین‌سازی پالایشگاه آبادان، در صنعت نفت تشکیل شد و پس از بررسی، دلایل بروز آنها گزارش می‌شود.

اردشیری درباره دلایل بروز حوادث در صنعت نفت از سوی پیمانکاران گفت: این حوادث بیشتر به دلیل هزینه نکردن برای بهبود مسائل اچ‌اس‌ای و رعایت نکردن این مسائل،

به‌ویژه در شرکت‌های خصوصی و کم‌تجربگی پیمانکاران در صنعت نفت روی می‌دهد. وی تصریح کرد: هم‌اکنون با همکاری وزارت امور اقتصادی و دارایی، تأکید بیشتری بر شرکت‌های زیرمجموعه صنعت نفت که خصوصی‌سازی شده‌اند، شده است و این شرکت‌ها ملزم هستند تا به تعهدهای خود در زمینه رعایت و ارتقای مسائل محیط زیستی، ایمنی و بهداشتی توجه کنند.

اردشیری گفت: بیشتر کارهای اجرایی از سوی پیمانکاران در صنعت نفت انجام می‌شود و با توجه به ماهیت کارهای اجرایی، احتمال وقوع حادثه در این بخش از کار بیشتر است؛ بنابراین پیمانکاران باید مسائل اچ‌اس‌ای را بیشتر رعایت کنند.

(www.Shana.ir، ۱۳۹۰/۵/۹)

معاون وزیر صنایع و معادن: وزارت نیرو تحت هیچ شرایطی نباید برق صنایع را قطع کند

معاون وزیر صنایع و معادن اعلام کرد: براساس توافق صورت گرفته، وزارت نیرو تحت هیچ شرایطی نباید برق صنایع را به نفع بخش خانگی قطع کند.

خدامراد احمدی با بیان اینکه در زمان اوج مصرف برق بسر می‌بریم، گفت: واحدهای تولیدی اهداف اولیه قانون هدفمند کردن یارانه‌ها را پشت سر گذاشته و تا حدودی با شرایط موجود کنار آمده‌اند، از این رو با تصمیماتی مانند قطع برق، نباید به تولیدکنندگان ضربه زد.

احمدی با اشاره به اینکه قطع برق صنایع در دوره تابستان با هدف کاهش مصرف برق، مشکلات زیادی برای تولیدکنندگان به‌وجود می‌آورد، تصریح کرد: با



توجه به اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها و افزایش قیمت حامل‌های انرژی، هزینه‌های تولید افزایش یافته و این امر از حاشیه سود فعالان این بخش کاسته است.

وی افزود: قطع برق واحدهای صنعتی و تعطیلی کارخانه‌ها در برخی ساعات روز، به هزینه‌های تولید می‌افزاید و به کاهش سود مجدد تولیدکنندگان صنعتی منجر می‌شود.

معاون وزیر صنایع و معادن با تأکید بر اینکه در صورت عملی شدن این طرح به‌طور قطع از پویایی بخش تولید و صنعت کشور کاسته می‌شود، افزود: سازمان صنایع کوچک و شهرک‌های صنعتی، به معرفی صنایع پرمصرف و مهم به وزارت نیرو اقدام کرده است تا با برنامه‌ریزی مناسب از قطع برق در این واحدها جلوگیری شود.

احمدی با بیان اینکه پس از اجرای قانون هدفمندی یارانه‌ها شاهد کاهش مصرف برق در بخش خانگی بوده‌ایم، گفت: انتظار می‌رود وزارت نیرو این مازاد برق را به سمت صنعت سوق دهد، تا محدودیت‌های این بخش برطرف شود.

احمدی همچنین از وزارت نیرو خواست، توافق صورت گرفته به نحوی مدیریت شود که هیچ‌گونه قطعی برق در بخش صنعت صورت نگیرد و شاهد افزایش تولید در این زمان باشیم.

(isipo، ۱۳۹۰/۵/۸)

روند نزولی ذخیره برق از ابتدای مرداد

میزان ذخیره برق نیروگاه‌های کشور در مردادماه دچار نوسان شد. به‌طوری که از ابتدای مردادماه تا دیروز میزان ذخیره برق ۱۲۵۹ مگاوات کاهش یافته است.

میزان ذخیره برق نیروگاه‌های کشور دیروز درحالی که به ۶۵۲ مگاوات رسید که

ذخیره برق در یکم مردادماه ۱ هزار و ۹۱۱ مگاوات بود.

این گزارش می‌افزاید: میزان ذخیره گردان برق در نیروگاه‌های کشور نیز روز گذشته ۵۹۴ مگاوات و ذخیره غیرگردان ۵۸ مگاوات بوده است.

روز گذشته قدرت عملی نیروگاه‌های کشور ۵۰ هزار و ۸۶۰ مگاوات به ثبت رسید که در مقایسه با روز مشابه سال گذشته، ۳ هزار و ۴۳۷ مگاوات افزایش یافته است.

بنابراین گزارش، میزان ذخیره برق نیروگاه‌های کشور در روز شنبه (یکم مردادماه جاری) ۱ هزار و ۹۱۱ مگاوات بود.

(moe.org.ir، ۱۳۹۰/۵/۴)

جمهوری آذربایجان برای ترانزیت برق خود از طریق ایران ابراز تمایل کرد

شرکت ملی برق جمهوری آذربایجان اعلام کرد ایران بهترین مسیر برای صادرات برق و انرژی این کشور به بازارهای جهانی است.

شرکت ملی برق آذربایجان در گزارشی اعلام کرد ایران بهترین مسیر برای صادرات و ترانزیت برق و انرژی آذربایجان به بازارهای جهانی است.

شرکت ملی برق آذربایجان در ادامه افزود به‌رغم تلاش‌های صورت گرفته هنوز هیچ توافقی درخصوص افزایش صادرات برق آذربایجان از طریق مرزهای ایران به بازارهای جهانی به‌دست نیامده است.

آذربایجان برای افزایش صادرات برق خود درحال احداث خطوط انتقال برق بین آذربایجان، گرجستان و ترکیه است. صادرات برق از طریق این مسیر از سال ۲۰۱۲ یا ۲۰۱۳ آغاز خواهد شد. آذربایجان از سال ۲۰۰۸ به صادرکننده برق تبدیل شده است.

(abcdailynews، ۱۳۹۰/۵/۴)



عضو هیئت‌مدیره کنفدراسیون صنعت: واحدهای ریخته‌گری برخلاف

سال‌های قبل قطع برق ندارند

عضو هیئت‌مدیره کنفدراسیون صنعت با گلایه از عدم تخصیص تسهیلات یارانه‌ای به صنعت ریخته‌گری، گفت: خوشبختانه امسال در زمینه تأمین برق مشکلی نداشته‌ایم و قطعی برق در واحدهای ریخته‌گری گزارش نشده است.

محمدحسین فلاح اظهار داشت: در حال حاضر مصرف برق در واحدهای صنعتی روال عادی خود را طی می‌کند.

در گذشته وقتی مصرف برق در مناطق جنوب کشور بالا می‌رفت قطع برق را در واحدهای صنعتی شاهد بودیم ولی امسال خوشبختانه این اتفاق نیافتاده که احتمالاً دلیل آن تأمین مناسب برق به اندازه نیاز کشور است.

وی با بیان اینکه در گذشته میزان تولید و مصرف برق کاملاً سر به سر بود و حاشیه امنیتی بالایی به‌عنوان ذخیره برق وجود نداشت، تصریح کرد: معمولاً در تابستان هر سال واحدهای صنعتی با مشکل قطع برق روبرو بودند، ولی امسال گزارشی در این مورد داده نشده است.

فلاح ادامه داد: افزایش قیمت برق به‌طور مستقیم قیمت تمام شده تولیدات ریخته‌گری را ۴ درصد افزایش داده و رشد قیمت حامل‌های انرژی نیز به‌ویژه در بخش حمل‌ونقل، قیمت تمام شده این صنعت را به‌طور غیرمستقیم ۹ درصد بالا برده است.

به گفته وی، افزایش قیمت حامل‌های انرژی باعث توقف تولید در صنعت ریخته‌گری نشده، ولی برخی واحدها که نتوانسته‌اند خود را با دانش روز مطابقت دهند، دچار مشکل شده‌اند.

عضو هیئت‌مدیره کنفدراسیون صنعت در مورد اختصاص خط اعتباری انرژی به تولیدکنندگان صنعت ریخته‌گری نیز گفت: قرار بود از محل هدمندی یارانه‌ها به صنعت ریخته‌گری به‌صورت مستقیم و یا خط اعتباری انرژی سهمی پرداخت شود که چنین اتفاقی نیافتاد.

وی ادامه داد: عده‌ای معتقدند فقط ۶ درصد از سهم ۳۰ درصدی بخش صنعت از یارانه‌ها در سال اول اجرای طرح محقق شده و برخی نیز این رقم را ۱۴ درصد عنوان می‌کنند، اما در صنعت ریخته‌گری هیچ رقمی به‌عنوان خط اعتباری انرژی یا تسهیلات مستقیم پرداخت نشده و اگر هم بوده احتمالاً نصیب واحدهای کوچک شده است.

رئیس هیئت‌مدیره سندیکای کارخانجات ریخته‌گری تأکید کرد: حتی اگر تخصیص خط اعتباری انرژی به واحدهای صنعتی محقق شود باز هم برای بخش صنعت کمکی محسوب نمی‌شود و فقط یک مهلت‌دهی برای پرداخت بدهی است.

وی افزود: صنعتگران برای دریافت وام یک‌ساله برای پرداخت قبض انرژی خود درمانده نیستند و بهتر بود سهم بخش صنعت به‌طور مستقیم به تولیدکنندگان پرداخت می‌شد.

فلاح با بیان اینکه صنعت ریخته‌گری جزء صنایع آسیب‌پذیر محسوب می‌شود، گفت: برای اینکه دولت زیر بار تعهد مشخصی نرود هیچ عدد و رقمی درخصوص سهم هرکدام از صنایع از یارانه‌ها مشخص نشده است.



ظرفیت‌های انرژی باد در مناطق مختلف مشخص شد

نماینده سازمان ستاد فناوری‌های انرژی‌های نوین نهاد ریاست‌جمهوری گفت: ایران به واسطه تنوع اقلیم، پتانسیل‌های خوبی در حوزه انرژی تجدیدپذیر در زمینه‌های مختلف دارد.

شعبانی‌کیا در سومین گردهمایی بین‌المللی تولیدکنندگان و صادرکنندگان نمونه کشور در مشهد، اظهار داشت: مطالعات در حوزه ظرفیت‌سنجی انرژی‌های تجدیدپذیر با حمایت‌های دولت انجام شده است.

وی افزود: اصلی‌ترین منبع بعد از انرژی خورشیدی، انرژی باد است که ظرفیت بالایی در مناطق مختلف ایران دارد.

شعبانی‌کیا با بیان اینکه ظرفیت‌های قابل استحصال انرژی باد در مناطق مختلف مشخص شده است، گفت: ظرفیت بسیار مناسبی در حوزه انرژی زمین گرمایی در مناطق چشمه‌های آب گرم و پرفشار زمین در کشور وجود دارد.

وی با اشاره به اهمیت نقشه ظرفیت انرژی زیست‌توده (پسماندهای شهری) اظهار کرد: ایران درخصوص دو مقوله هیدروژن و پیل سوختی دارای سند ملی توسعه فناوری است.

شعبانی‌کیا درخصوص وظایف ستاد فناوری‌های نو افزود: حمایت از ایجاد زیرساخت‌های مناسب در مراکز تحقیقاتی، حمایت از شرکت‌های دانش‌بنیان، تدوین سند راهبردی ملی در حوزه انرژی‌های نو، حمایت از طرح کلان ملی تولید بیوتانول از منابع سلولزی و حمایت از ایجاد و توسعه فناوری‌های نوینی در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر از وظایف این ستاد است.

(ISNA، ۱۳۹۰/۵/۸)

شبکه برق ایران و عراق به یکدیگر متصل می‌شود

با توافق وزیران انرژی عراق و ایران، ضمن متصل شدن شبکه‌های برق دو کشور به یکدیگر، صادرات برق ایران و عراق به ۱۲۵۰ مگاوات افزایش خواهد یافت.

مجید نامجو پس از دیدار با وزیر برق عراق ضمن اعلام این مطلب افزود: مذاکرات خوبی در مورد مسائل برقی دو کشور انجام شد که از جمله آن خط ۴۰۰ کیلوولت کرخه – العماره با توجه به پیشرفت‌های خوبی که این پروژه از طرف دو کشور داشته تا تابستان ۲۰۱۱، ظرفیت تبادل و صادرات برق عراق را به میزان قابل توجهی افزایش خواهد داد.

به گفته نامجو، پیگیری پروژه خط انتقال برق خرمشهر از دیگر موارد مورد تأکید طرف عراقی بود که با توجه به تمهیداتی که اندیشیده شده است تا تابستان سال ۲۰۱۲، با حل مشکلات فنی این پروژه به سرانجام خواهد رسید و ظرفیت صادرات برق ایران به عراق به ۱۲۵۰ مگاوات افزایش خواهد یافت.

به گفته وزیر نیرو، پیگیری مشکلات موجود در مورد مطالبات ایران از بابت فروش برق به عراق نیز از دیگر موضوعات مطرح شده بین وزیران دو کشور بود که طرف عراقی قول پیگیری این موضوع را داده است تا تفاهمات دو کشور با سرعت بیشتری قابلیت اجرا داشته باشد.

نامجو همچنین با اشاره به توان ایران در ساخت نیروگاه افزود: حل مشکلات عراق برای نصب نیروگاه و تعمیراتی که لازم است در نیروگاه‌های قدیمی صورت گیرد، از موارد مورد توجه طرف عراقی بود که قرار شد پس از بازدیدی که هیئت عراقی روز سه‌شنبه از کارخانجات مینا خواهند داشت، تفاهمنامه جدیدی نیز در این زمینه به امضا برسد.

وی با اشاره به اهمیت اتصال شبکه‌های برق دو کشور به یکدیگر گفت: در



صورتی که شبکه‌های برق با یکدیگر سنکرون شوند، امکان ارتباط استراتژیک برقی میان دو کشور پدید خواهد آمد که به همین منظور تیم‌های کارشناسی از سوی دو کشور مسئول پیگیری این موضوع شدند تا در تمام زمینه‌هایی که می‌توانیم راجع به همکاری توافق داشته باشیم، ارتباط برقرار کنند.

وی افزود: این توافق از آن جهت اهمیت دارد که در صنعت برق هنگامی که قصد داریم صادرات قابل توجهی داشته باشیم باید شبکه‌های برق دو کشور سنکرون باشد و چون معمولاً اختلاف سطح کیفی برق بین دو کشور وجود دارد، ایران می‌تواند با هماهنگی همسایگان منطقه مدیریت بخشی از شبکه آنها را برعهده گیرد که این امر مهم با پیشرفت تکنولوژی و ارتقای سطح کیفی برق شبکه همسایگان در آینده نزدیک محقق خواهد شد.

در ادامه رعد شلال، وزیر برق عراق با اشاره به اینکه از زمانی که با وزیر نیروی ایران در جلسات پیشین ملاقات داشتیم سطح روابط و همکاری‌های برقی را به بالاترین سطح ممکن رسانده است، افزود: ما در دیدارهایی که داشته‌ایم هدف‌های عملی و ملموس مشخص کرده‌ایم که یکی از موفقیت‌های این اهداف ایجاد ارتباط مستقیم بین شبکه‌های برق دو کشور تا سال ۲۰۱۴ بود.

وی افزود: در صورت محقق شدن این هدف می‌توان برق ایران را از طریق عراق به سوریه، لبنان، اردن و مصر رساند و این یک شبکه واحد محسوب خواهد شد که توسط یک مرکز کنترل واحد، مورد کنترل قرار می‌گیرد.

وی میزان فعلی صادرات برق ایران به عراق را ۸۰۰ مگاوات اعلام کرد که با توافقات جدید به ۱۲۵۰ مگاوات افزایش خواهد یافت.



مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شماره مسلسل: ۱۰۹۶۹

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: خبرنامه انرژی (۱۱۴)

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

واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۰/۵/۲۳