

هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۰)

به نام خدا

فهرست مطالب

- ۱..... قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی
- ۲..... واکنش تند نفتی ایران به عربستان درخصوص میدان آرش
- ۴..... بازیابی گازهای تبخیر شده ال‌ان‌جی در قطر
- ۵..... پیش درآمدی بر وضعیت صنعت نفت عمان در ۶ ماهه نخست سال ۲۰۱۴
- ۷..... در داوری بین‌المللی، آیا گاز ایران برنده است یا بازنده؟
- ۹..... ژاپن برای بلغارستان رآکتور هسته‌ای می‌سازد
- ۱۰..... آغاز نصب نیروگاه‌های خورشیدی در ادارات کشور



هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۰)

قیمت‌های بین‌المللی نفت خام، گاز طبیعی و فرآورده‌های نفتی

(به‌روز شده ۱۸ ژوئیه ۲۰۱۴ (۱۳۹۳/۴/۲۷))

عنوان	قیمت	بازار
نفت خام وست تگزاس (دلار در بشکه)	۱۰۳/۱۳	نایمکس
نفت خام عمان (دلار در بشکه)	۱۰۴/۵۴	بورس دوبی
نفت خام برنت (دلار در بشکه)	۱۰۷/۲۴	بورس لندن
نفت کوره ۱۸۰ (دلار به ازای تن متریک)	۵۸۱/۶۳	فوب خلیج فارس
نفت‌گاز (دلار در بشکه)	۱۱۵/۹۶	فوب خلیج فارس
نفت حرارتی (سنت در لیتر)	۷۵	نایمکس
بنزین (سنت در لیتر)	۷۵	نایمکس
بنزین سوپر (سنت در لیتر)	۷۴	فوب خلیج فارس
گاز طبیعی (سنت در مترمکعب)	۱۴	نایمکس

مأخذ: سایت‌های Platt's, NYMEX, ICE DME و شرکت ملی نفت ایران.

قیمت روزانه سبداوپک (دلار به ازای هر بشکه)

متوسط روزانه سبداوپک	
قیمت	تاریخ (ژوئیه ۲۰۱۴)
۱۰۵/۵۴	۱۸
۱۰۵/۰۴	۱۷
۱۰۴/۴۴	۱۶
۱۰۳/۶۵	۱۵

مأخذ: سایت اوپک.

واکنش تند نفتی ایران به عربستان در خصوص میدان آرش^۱

معاون امور بین‌الملل وزیر نفت در واکنشی تند به ادعای مقامات نفتی عربستان سعودی درباره مالکیت میدان نفت و گازی آرش، اعلام کرد: این میدان بین ایران و کویت در خلیج فارس مشترک بوده و عربستان هیچ سهمی از این میدان ندارد. همزمان با افزایش صادرات نفت عربستان به‌منظور جایگزینی نفت ایران و عراق در بازار، میدان مشترک نفت و گاز آرش به اختلافات نفتی تهران - ریاض دامن زده است. علی ماجدی، معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و بازرگانی پس از اعلام ادعای عربستان سعودی درباره سهم نبودن ایران در میدان گازی آرش گفت: جای تردید بسیاری است که عربستان سهمی در این میدان مشترک گازی داشته باشد. این دیپلمات نفتی ایران، افزود: این میدان بین ایران و کویت در خلیج فارس مشترک بوده و عربستان هیچ سهمی از این میدان ندارد.



در همین حال رکن‌الدین جوادی، معاون وزیر نفت بهمن‌ماه سال گذشته در تشریح آخرین وضعیت توسعه میدان مشترک آرش، گفته بود: میدان آرش با وجود آمادگی کامل شرکت ملی نفت طرح توسعه آن به‌دلیل وجود پاره‌ای اختلافات مرزی با کشورهای عربستان و کویت با سرعت کمتری درحال انجام است. با وجود این، خردادماه سال جاری و همزمان با سفر امیر کویت به تهران مذاکراتی با طرف کویتی برای توسعه این میدان مشترک نفت و گاز انجام گرفته است.

در شرایط فعلی حفاری چاه‌های این میدان مشترک گازی در خلیج فارس متوقف شده و شرکت ملی نفت ایران در انتظار پاسخ کویت برای توسعه این میدان مرزی است. میدان گازی آرش با در اختیار داشتن ذخیره بیش از یک تریلیون فوت‌مکعب گاز طبیعی و ۳۱۰ میلیون بشکه نفت خام در شمال غربی خلیج فارس مشترک بین ایران، کویت و عربستان قرار گرفته است. سال گذشته شرکت‌های ملی نفت کویت (کی.پی.سی) و آرامکوی عربستان سعودی به‌منظور توسعه میدان نفت و گاز آرش (الدوره) کنسرسیوم (کی.جی.او) را تأسیس کردند و حتی شهریورماه سال گذشته برای توسعه میدان مشترک آرش حفاری یک حلقه چاه اکتشافی آغاز شد.

در همین حال مسئولان شرکت ملی نفت ایران در دولت دهم میزان سرمایه‌گذاری اولیه مورد نیاز برای توسعه فاز نخست توسعه میدان آرش را ۱۵۰ میلیون دلار عنوان کرده و اعلام می‌کردند: به‌منظور شتاب در توسعه میدان مشترک آرش، قرار است بودجه این پروژه از منابع داخلی شرکت ملی نفت ایران تأمین شود.

بازیابی گازهای تبخیر شده ال‌ان‌جی در قطر^۱

شرکت قطر پترولیوم روز (شنبه ۲۱ تیرماه) از برنامه‌ریزی برای افتتاح پروژه بازیابی گازهای تبخیر شده در زمان حمل ال‌ان‌جی خبر داد.

به گزارش روزنامه الحیاه، این شرکت اعلام کرد: انتظار می‌رود پروژه موردنظر در سه ماه سوم سال ۲۰۱۴ توسط شرکت قطر گاز به مرحله اجرا برسد. هدف اصلی از ارائه این پروژه زیست‌محیطی، بازیابی گازهای تبخیر شده در تانکرهای مخصوص حمل ال‌ان‌جی در پایانه رأس لفان اعلام شده است. گازهای تبخیر شده در این تانکرها معمولاً سوزانده می‌شوند.

محمد بن صالح الساده، وزیر انرژی و صنعت قطر نیز با تقدیر از این پروژه، آن را یکی از بزرگ‌ترین سرمایه‌گذاری‌های زیست‌محیطی در جهان برای بازیابی گاز تبخیر شده از ال‌ان‌جی نامید. وی ضمن اشاره به اینکه این پروژه نقطه عطفی برای قطر خواهد بود، افزود: این طرح بر تعهد قطر به حفاظت از محیط زیست تأکید می‌کند. براساس این گزارش، پروژه یاد شده به دنبال پاسخگویی به تقاضای رو به رشد انرژی در جهان، بهبود استفاده از آن و کاهش هدررفت انرژی به پایین‌ترین میزان ممکن از سوی شرکت قطر پترولیوم ارائه شده است.

پیش‌بینی می‌شود، پروژه‌ای که در سال ۲۰۰۴ آغاز شد، به یکی از ارکان مهم شهر صنعتی رأس لفان تبدیل شود. براساس برنامه‌ریزی‌های انجام شده قرار است گاز فشرده به‌دست آمده، به‌عنوان ماده خام خطوط تولید ال‌ان‌جی و یا به‌عنوان

۱. خبرگزاری شاننا.



سوخت در تأسیسات قطر گاز و رأس گاز مورد استفاده قرار گیرد. انتظار می‌رود که در این پروژه پس از پایان مراحل عملیاتی سالانه ۰/۶ میلیون تن الان‌جی بازیابی شود که این میزان برای پاسخگویی به نیاز انرژی سالانه ۳۰۰ هزار خانه در سال کافی به نظر می‌رسد. به این ترتیب در یک بازه زمانی ۳۰ ساله، از هدر رفتن نزدیک به یک میلیارد فوت‌مکعب گاز که قرار بود سوزانده شود، جلوگیری می‌شود.

پیش‌درآمدی بر وضعیت صنعت نفت عمان در ۶ ماهه نخست سال ۲۰۱۴^۱

براساس گزارش مؤسسه بین‌المللی بیزینس مانیتور^۲ دستاوردهای قابل توجه عمان در تولید نفت طی سال‌های اخیر بسیار زیاد بوده، اما این روند افزایشی تا دو سال آینده (۲۰۱۶) از اوج خود نزول کرده و کم‌کم روند کاهشی تا رسیدن به سطح متوسط را طی خواهد کرد. این تغییر روند صعودی نخست به سبب کاهش تلاش‌های مضاعف صورت گرفته در ده سال گذشته برای بازگشت و احیای صنعت نفت عمان است. به‌طور کلی دستاوردهای صنعت نفت عمان را می‌توان به اختصار این‌گونه برشمرد:

فرصت‌های سودآوری جدید که به‌واسطه تصویب پروژه‌های مازاد بالادستی برای اکتشافات جدید پیش آمده به‌ویژه با تمرکز خاص بر پروژه‌های ساحلی، بر استثنایی بودن این‌گونه فرصت‌ها افزوده است.

1. <http://www.marketresearch.com/Business-Monitor-International-v304/Oman-Oil-Gas-Q2-8121849>.

2. Business Monitor International (BMI).

ریسک‌های تنزلی و بازدارنده^۱ علاوه بر صنعت نفت، صنعت گاز را نیز تحت‌الشعاع قرار داده است به طوری که با عنایت به تمام ریسک‌های تنزلی و مداخله‌گر در میزان تولید نفت و گاز عمان گفته می‌شود که این کشور برای حفظ شرکای خارجی بیشتری که به پروژه‌های جدید افزوده است حد انتظار رشد را برای بازار به صورت یک فرصت رشد متوسط در نظر گرفته است. برای مثال، ابتکار عمل گازی میان ایران و عمان برای دور زدن تحریم‌های غرب و آمریکا بر ایران، خود نوعی فرصت گازی برای عمان پیش آورده است. در صورتی که توافقاتی میان ایران و ژنو در مسیر بهبود وضعیت و موحریم‌ها پیش رود، موقعیت عمان برای صادرات مجدد به عربستان تقویت شده و صادرات LNG عمان نیز تسهیل می‌شود و می‌تواند از طریق جزیره کیش به آمال صنعت گاز خود واقعیت ببخشد.

عمان توانسته فعالیت‌های بخش هیدروکربنی خود را به شکل قابل توجهی احیا کند. به‌ویژه آنکه دولت عمان مصرانه با تأمین مالی و کمک‌های بی‌شائبه به روش‌های مؤثر احیا^۲ اقدام کرده است. نتایج این اقدام نیز بسیار موفقیت‌آمیز بوده است طوری که تولید نفت از ۷۱۴ هزار بشکه در روز در سال ۲۰۰۷ به ۹۶۱ هزار بشکه در روز در سال جاری میلادی رسیده است. توسعه مجدد و احیای میادین قدیمی به‌منظور افزایش تولید نفت تفاهنامه‌های سودآور با شرکت‌های بین‌المللی نفتی از جمله چشم‌اندازهای مثبت توسعه صنعت بالادستی بخش نفت این کشور و از جمله اقدامات مؤثر در ۶ ماهه اول سال جاری میلادی بوده است.

1. Downside Risks
2. Recovery Methods



در داوری بین‌المللی، آیا گاز ایران برنده است یا بازنده؟^۱

شکایت ترکیه از ایران به داوری بین‌المللی در حالی اواخر تیرماه بررسی می‌شود که ایران همچنان به شرایط خود مبنی بر کاهش قیمت به شرط افزایش صادرات پایبند است. معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و بازرگانی درباره آخرین وضعیت شکایت ترکیه از ایران به دادگاه داوری بین‌المللی به دلیل بالا بودن قیمت گاز ایران، اظهار کرد: در این زمینه ترک‌ها ادعاهایی را درباره بالا بودن قیمت گاز ایران مطرح کرده‌اند و طبق قرارداد بین ایران و ترکیه پیش‌بینی شده که طرفین می‌توانند زمانی که در مورد قیمت اطمینان نداشته باشند موضوع را در داوری بین‌المللی مطرح کنند. وی گفت: در این راستا جلسه اول بررسی شکایت ترک‌ها برگزار شده است و جلسه بعدی اواخر تیرماه جاری برگزار خواهد شد.

معاون وزیر نفت در امور بین‌الملل و بازرگانی وزارت نفت در پاسخ به اینکه آیا ایران همچنان به شرط خود مبنی بر کاهش قیمت به شرط افزایش صادرات پایبند است؟ تأکید کرد: این موضوع ربطی به داوری و شکایت مطرح شده ندارد و اگر ترکیه خواهان کاهش قیمت است، شرط ایران افزایش صادرات به این کشور است.

براساس قرارداد ۲۵ ساله‌ای که ایران و ترکیه در سال ۱۹۹۶ برای صادرات سالانه تا ۱۰ میلیارد مترمکعب گاز امضا کردند، از سال ۲۰۰۲ ایران روزانه ۳۰ میلیون مترمکعب گاز به ترکیه صادر می‌کند به طوری که ایران در سال ۲۰۱۳ با صدور حدود ۸ میلیارد مترمکعب، پس از روسیه دومین تأمین‌کننده گاز ترکیه شد. اما بهمن‌ماه سال گذشته شرکت بوتاش ترکیه با طرح ادعای بالا بودن قیمت گاز

صادراتی و تعهد نداشتن ایران به حجم قرارداد، شکایتی را به دادگاه بین‌المللی ارائه کرد.

درواقع، ترک‌ها خواستار کاهش قیمت گاز وارداتی از ایران شدند اما بیژن زنگنه، وزیر نفت کشورمان کاهش قیمت گاز صادراتی به ترکیه را مشروط دانسته و گفته بود که به شرطی قیمت گاز ایران به ترکیه کاهش می‌یابد که واردات گاز ترکیه از ایران افزایش یابد، زیرا برای ایران سهم بازار بسیار مهم است.

بر این اساس در سفر رئیس‌جمهور و وزیر نفت به آنکارا مذاکراتی درباره کاهش قیمت گاز صادراتی ایران به ترکیه، صورت گرفته اما نتیجه‌ای حاصل نشده است.

وزیر انرژی و منابع طبیعی ترکیه نیز پس از مذاکره با هیئت ایرانی در ترکیه گفته بود به‌رغم اینکه مذاکرات با هیئت همراه حسن روحانی، رئیس‌جمهور ایران، به‌خوبی پیش رفت، اما درباره قیمت گاز ایران مصالحه‌ای عینی حاصل نشد.

تانر بیلدیز تأکید کرده بود که مقام‌های ترکیه نارضایتی خود را درباره قیمت کنونی واردات گاز به طرف‌های ایرانی اعلام کرده‌اند و درباره یک فرآیند حکمیت که ترکیه در صدد دستیابی به آن است با آنها گفتگو کردند. وی همچنین اعلام کرده بود که ایرانی‌ها پیشنهاد چهار صفحه‌ای خود را ارائه کردند اما به آنها گفتیم که این پیشنهاد برای ترکیه کافی نیست.



ژاپن برای بلغارستان رآکتور هسته‌ای می‌سازد^۱

رادیو و تلویزیون صربستان به نقل از رسانه‌های خبری ژاپن گزارش دادند که به‌رغم حادثه انفجار در نیروگاه هسته‌ای فوکوشیما، این شرکت هسته‌ای ژاپنی با دریافت پیشنهاد ساخت رآکتور هسته‌ای در اروپای شرقی سهم بزرگ مالی را در بازار جهانی فناوری هسته‌ای از آن خود کرد.

بنا به این گزارش، شرکت ژاپنی توشیبا سفارش ساخت یک رآکتور هسته‌ای در بلغارستان را به ارزش حدود پنج میلیارد دلار از دولت صوفیه دریافت کرده است. رآکتور هسته‌ای جدید در بلغارستان در نیروگاه هسته‌ای کوزلودوی^۲ واقع در رودخانه دانوب ساخته می‌شود و قدرت خروجی آن بین ۱۱۰۰ تا ۱۲۰۰ مگاوات خواهد بود. پیمانکار این پروژه بزرگ را شرکت معروف آمریکایی وستینگهاوس به‌عهده می‌گیرد که مالک این شرکت در زمان حاضر، توشیباست. زمان بهره‌برداری از رآکتور جدید هسته‌ای بلغارستان در سال ۲۰۲۵ میلادی اعلام شده است.

مذاکرات برای ساخت این رآکتور از سال گذشته میلادی پس از انصراف دولت بلغارستان از ساخت نیروگاه هسته‌ای جدید در محل «بلنه» و پس از برگزاری همه‌پرسی در استفاده از انرژی هسته‌ای در این کشور آغاز شده بود. در نیروگاه هسته‌ای کوزلودوی بلغارستان که در مرز با رومانی و در نزدیکی صربستان قرار دارد، هم‌اینک دو رآکتور فعال است و چهار رآکتور دیگر آن به درخواست کمیسیون

۱. خبرگزاری ایرنا.

اروپا به دلایل امنیتی قبل از ورود به اتحادیه اروپا در ژوئن سال ۲۰۰۷ میلادی تعطیل شد.

آغاز نصب نیروگاه‌های خورشیدی در ادارات کشور^۱

مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا) با بیان اینکه از اواخر سال گذشته نصب نیروگاه‌های خورشیدی در ادارات آغاز شده است گفت: تاکنون حدود هشت مگاوات قرارداد در این زمینه منعقد شده است.

یوسف آرمودلی در مورد دستور صادر شده مبنی بر لزوم استفاده از انرژی خورشیدی در ادارات، با اشاره به اینکه درحال حاضر در استان خراسان در شرکت‌های برق منطقه‌ای، شرکت‌های توزیع، شرکت‌های فوق توزیع، شرکت‌های گاز، نظام مهندسی و حتی سازمان بازرسی نیروگاه‌های خورشیدی نصب شده است، گفت: در چندین نقطه از تهران نیز این نیروگاه‌ها درحال نصب هستند.

وی ادامه داد: همچنین در استان اصفهان نیروگاه‌های خورشیدی در اداره‌ها نصب شده و این روند ادامه دارد؛ در تبریز نیز ظرفیت بزرگی از نیروگاه‌های خورشیدی در ادارات و شرکت‌ها نصب شده است.

مدیرعامل سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا) با اشاره به اینکه نصب نیروگاه‌های فتوولتائیک در شیراز در دست اقدام است گفت: با استفاده از عوارض ۳۰ ریالی که به‌ازای هر کیلووات از مردم در شهرها گرفته می‌شود به تأمین اعتبار



این پروژه کمک شده و به‌گونه‌ای عمل می‌کنیم که ۵۰ درصد اعتبار برای نصب سیستم‌های فتوولتائیک را ما می‌پردازیم و ۵۰ درصد مابقی توسط اداره یا شرکت آورده می‌شود.

پیش از این رئیس سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا) از تزریق ۱۰۰ میلیارد تومان اعتبار برای توسعه انرژی‌های نو از طریق عوارض دریافتی برق خبر داده بود و گفت که انتظار می‌رود تا یک ماه آینده اعتبار تخصیص یافته از خزانه وصول شود و مقرر شده است شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع سراسر کشور کمک بلاعوض را دریافت و سیستم‌های فتوولتائیک را نصب کنند.

یوسف آرمودلی ادامه داد: پس از تصویب اخذ عوارض برق ۳ تومان به‌ازای هر کیلووات و تخصیص بخشی از آن به توسعه انرژی‌های نو، قرار شد شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع سیستم‌های فتوولتائیک در راستای فرهنگ‌سازی در ادارات دولتی، مدارس، مراکز فنی و حرفه‌ای و دبیرستان‌های فنی نصب کنند.

وی تصریح کرد: حدود صد میلیارد تومان از اعتبار به‌دست آمده از محل عوارض برق به انرژی‌های نو تخصیص یافته و پس از دریافت براساس تفاهم‌نامه‌هایی که با ادارات و مدارس بسته می‌شود، بخشی از هزینه سیستم‌های فتوولتائیک از طریق اداره‌ها و مدارس و بخشی نیز از طریق شرکت‌های برق منطقه‌ای و شرکت‌های توزیع تأمین می‌شود.

مسعود خانی، مجری طرح‌های عوارض برق توانیر نیز پیش از این خبر داده بود که در سال گذشته از محل دریافت عوارض برق در مجموع هزار مشترک از طریق نصب پنل‌های فتوولتائیک برقرار شدند و انتظار می‌رود در سال جاری از محل همین

عوارض، تسهیلات استفاده از انرژی خورشیدی به ۱۲ هزار مشترک خانگی پرداخت شود.

مسعود خانی اظهار کرد: براساس قانون بودجه سال جاری، وزارت نیرو موظف است علاوه بر دریافت بهای برق به‌ازای هر کیلووات ساعت برق فروخته شده، مبلغ ۳۰ ریال به‌عنوان عوارض برق در قبوض مربوطه درج و از مشترکان دریافت کند. وی با تأکید بر اینکه براساس این برنامه‌ریزی، سهم هر کدام از شرکت‌ها و استان‌ها براساس پتانسیل استفاده از انرژی خورشیدی و شرایط استانی تعیین شده است، گفت: حداکثر تا سقف چهار هزار میلیارد ریال از محل دریافت ۳۰ ریال عوارض برق، صرفاً بابت حمایت از توسعه و نگهداری شبکه‌های روستایی و تولید برق تجدیدپذیر و پاک توسط شرکت توانیر هزینه می‌شود.

مجری طرح‌های عوارض برق توانیر ادامه داد: براساس دستورالعمل‌های تدوین شده ظرفیت پنل‌های خورشیدی برای مشترکان از یک کیلووات تا ۲۰ و ۵۰ کیلووات می‌تواند متغیر باشد؛ در سال گذشته با توجه به زمان کمتر و نوپا بودن این قانون، تصمیم گرفته شد در راستای ترویج استفاده از انرژی‌های نو، پنل‌های فتوولتائیک برای مساجد و مدارس به‌صورت رایگان نصب شود که در این راستا ۱۰۰ درصد هزینه نصب سیستم‌های خورشیدی برای مساجد و مدارس از محل عوارض برق تأمین شد.

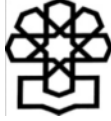
خانی با بیان اینکه در سال گذشته از همین محل نیز، برای تعدادی از دستگاه‌های اجرایی، نیروگاه‌های خورشیدی فتوولتائیک نصب شد، خاطرنشان کرد:



در سال گذشته در مجموع ۷/۱ مگاوات نیروگاه خورشیدی در مجموع برای یک‌هزار مشترک که عمدتاً مشترکان مربوط به مساجد، مدارس و دستگاه‌های اجرایی و اداره‌ها بودند، نصب شد.

مجری طرح‌های عوارض برق توانیر در مورد برنامه دفتر در سال جاری گفت: براساس برنامه تدوین شده در سال جاری، تصمیم بر آن است که تا حد امکان نیروگاه‌های خورشیدی برای مشترکان خانگی نصب شود که در همین راستا نصب نیروگاه خورشیدی برای ۱۲ هزار مشترک نیز هدفگذاری شده است.

خانی تصریح کرد: براساس این برنامه‌ریزی، نیروگاه‌ها تا ظرفیت یک کیلووات برای مشترکان خانگی نصب خواهد شد و ۵۰ درصد از هزینه آن نیز تا سقف ۵/۵ میلیون تومان از محل عوارض برق پرداخت می‌شود. مشترکان در این روش می‌توانند میزان برق اضافه مورد نیاز را از طریق شبکه سراسری تأمین کنند. وی در پایان خاطرنشان کرد: عوارض برق از مشترکان خانگی روستایی و چاه‌های کشاورزی دریافت نمی‌شود.



شماره مسلسل: ۱۳۷۹۶

مرکز پژوهش‌ها
مجلس شورای اسلامی

شناسنامه گزارش

عنوان گزارش: هفته‌نامه تحولات انرژی (۶۰)

نام دفتر: مطالعات انرژی، صنعت و معدن (گروه انرژی)
تهیه و تدوین‌کنندگان: زهرا جعفری، مجتبی درویش توانگر
ناظران علمی: هوشنگ محمدی، فریدون اسعدی
متقاضی: کمیسیون انرژی

مسئولیت صحت و سقم مطالب گردآوری شده به لحاظ علمی، حقوقی، انتقال آراء
و نظرات ارائه شده به عهده منابع و سایت‌های مرجع است.



واژه‌های کلیدی: —

تاریخ انتشار: ۱۳۹۳/۴/۳۱