مقاله: بهینه سازی انرژی و دولت جدید تایوان

بولتن تحولات بازار گاز،شمارهء 15 مؤسسه مطالعات بین المللی انرژی‏ پس از انتخابات ریاست جمهوری در مارس‏ گذشته و مطرح شدن تایوان در محافل مهم‏ سیاسی و اقتصادی جهان،این کشور آماده شد تا با باز نمودن بازارهای گاز طبیعی و برق و کاهش‏ قدرت دو شرکت دولتی CPC شرکت نفت‏ چین‏1وتای پاور(شرکت نیروی تایوان)2 تغییرات عمده‏ای را در خطمشی انرژی خود به‏ وجود آورد.هردو خطمشی در زمان رئیس‏ جمهور سابق تایوان لی‏تنگ-هوی‏3از دولت‏ کومین تانگ اتخاذ گردید که اجرای آن می‏تواند برای حزب دموکراتیک و رئیس‏جمهور جدید آن‏ چن‏شوی-بیان‏4مبارزه‏ای در این راستا تلقی‏ گردد.

یکی از ابتکارات خصوصی به منظور کاهش‏ سلطهء CPC ،احداث پایانه‏های واردات گاز طبیعی مایع (LNG) بوده است.دولت نیز احداث دومین پایانهء واردات LNG را ترغیب‏ می‏نماید.با اینکه شرکت CPC توسط دولت از شرکت در مزایده منع گردیده بود،اما به او اجازه‏ داده شد تا به عنوان شریکی با کمترین سهام به‏ کنسرسیوم ملحق گردد.شرکت تایوانی گروه‏ تانتکس‏5پیشنهاد احداث پایانه‏ای با ظرفیت 6 میلیون تن در سال و همچنین احداث یک مرکز صنعتی را در قسمت شمالی تایوان«تایوان‏ کانتری»6با هزینه‏ای بالغ بر 8/2 میلیارد دلار ارائه نموده است.

این شرکت در مارس گذشته با شرکت‏ پتروشیمی LNG استرالیا7به منظور عرضهء سالانهء 4 میلیون تن LNG از استرالیا از سال‏ 2003 توافق نمود.

این پایانهء جدید خوراک اولیهء نیروگاه را با سوخت گاز متعلق به تای‏پاور واقع در«تاتان» تأمین خواهد کرد.این نیروگاه جدید در حال‏ احداث می‏باشد و تای‏پاور تصمیم دارد تا با نصب واحدهای CCGT و CCST با ظرفیت‏ 4250 مگاوات که آغاز بهره‏برداری آن است‏ 2001 پیش‏بینی شده است،این نیروگاه را تکمیل نماید.

کل عملیات بهره‏برداری از نیروگاه برای سال‏ 2005 برنامه‏ریزی شده است که در آن‏زمان، سالیانه 88/1 میلیون تن مصرف گاز این نیروگاه‏ خواهد بود.

توافق نهایی بستگی به موفقیت تانتکس در جلب اطمینان دیگر مصرف‏کنندگان داخلی‏ تایوان خواهد داشت.در همین حال،شرکت‏های‏ خارجی نیز تمایل خود را به شرکت در ساخت‏ دومین پایانه اظهار نموده‏اند.اکسان/موبیل‏ تسهیلات دریایی را پیشنهاد داده است،لیکن‏ دولت مسائل امنیتی را در بهره‏برداری از ذخایر مدنظر قرار می‏دهد.توتال فیناالف و رویال‏ داچ/شل نیز تمایل خود را در ورود به این‏ مشارکت اعلام نموده‏اند و بعید نیست که یکی از این دو شرکت به عنوان شریک تانتکس‏ انتخاب گردد،زیرا تجربیات آنها برای‏ تانتکس که هیچ‏گونه تجربه‏ای در زمینهء صنعت‏ گاز ندارد،بسیار ذی‏قیمت می‏باشد.اگرچه‏ اجرای این طرح کاملا قطعی است،ولی زمان‏ و چگونگی انتخاب پیمانکار احداث این‏ پایانه توسط دولت تایوان،کماکان نامشخص‏ می‏باشد.در همین حال،تانتکس طرح‏های خود را به جلو می‏برد،این شرکت با میتسوبیشی‏ مذاکراتی در خصوص فن‏آوری ساخت داشته و به طور سمی پیشنهادهای خود را به سازمان‏ حمایت از محیطزیست که در خصوص تأثیرات‏ احداث پایانه و بندر بر روی محیطزیست‏ مطالعاتی انجام می‏دهد،ارائه نموده است. این شرکت همچنین با دولت«تایوان کانتری» در مورد مکان پیشنهاد پایانه،مذاکراتی‏ داشته است،زیرا این شرکت‏ها قبل از آغاز هرگونه اقدامی در خصوص پایانه باید مجوزهایی از دولت این ناحیه که خود تصمیم‏هایی در خصوص توسعهء منطقه دارد، اخذ نمایند.

با اینکه احداث دومین پایانهء گاز کاملا از حیطهء سلطهء شرکت دولتی CPC خارج می‏باشد، لیکن این شرکت همچنان بازیگر اصلی بخش گاز محسوب می‏گردد.کل صنعت تایوان وابسته به‏ پایانهء LNG یانگ ان‏8در نزدیکی شهر جنوبی‏ کائوشیونگ‏9می‏باشد.این پایانه براساس‏ قراردادی طولانی مدت با کارخانهء بونتانگ‏10 LNG اندونزی فعالیت خود را آغاز نموده است. یانگ‏ان در سال گذشته 8/3 میلیون تن LNG از بونتانگ و 25/2 میلیون تن از مالزی خریداری‏ نمود. CPC در خصوص افزایش عرضه‏ مذاکراتی با اندونزی داشته و یک قرارداد برای‏ عرضهء سالیانه 2 میلیون تن با شرکت LNG تیگن‏11مالزی منعقد نموده است.

CPC همچنان به دنبال توسعهء یانگ‏ان‏ می‏باشد.سومین مرحلهء توسعهء سال گذشته کامل‏ گردید و ظرفیت این پایانه را به 5/7 میلیون تن‏ رساند.طرح‏های دیگری برای رساندن ظرفیت به‏ 10 میلیون تن در سال تحت اقدام می‏باشند که‏ گاز از پایانهء یانگ‏ان از طریق خط لوله‏ای به طول‏ 350 کیلومتر به بخش‏های شمالی جزیره انتقال‏ می‏یابد. CPC همچنین در حال احداث دومین‏ خط لوله از یانگ‏ان می‏باشد.این خط لوله از مناطق دریایی جنوب دریای چنین عبور کرده و سپس در خشکی از بخش غربی جزیره به شمال‏ می‏رود.

بخش الکتریسته

یک شرکت عظیم در بخش انرژی تایوان‏ (تای‏پاور)در حالی که با بخش خصوصی رقابت‏ می‏نماید،خود نیز رو به توسعه می‏باشد.زمین‏ لرزهء سال گذشتهء تایوان با خساراتی که به شبکهء برق وارد آورد،آشکار ساخت که بخش برق‏ کشور همگام با دیگر مراکز اقتصادی گام‏ برنداشته است.

دولت سابق،قانون جدیدی برای بخش برق‏ مبنی بر خصوصی‏سازی تای‏پاور وضع نمود که‏ براساس این قانون،تای‏پاور شبکهء انتقال و توزیع‏ را در اختیار خواهد داشت،لیکن 69 کارخانهء برق با ظرفیت 26680 مگاوات به چندین‏ شرکت مجزا تبدیل خواهد شد.

آخرین چارچوب زمانی برای‏ خصوصی‏سازی تای‏پاور،اواخر 2001 پیش‏بینی‏ گردیده است که با روند خصوصی‏سازی،استفاده‏ از گاز طبیعی نیز توسعه خواهد یافت.

به نظر می‏رسد مباحث حفظ محیطزیست‏ تأثیر به‏سزایی بر روی دوش دولت در تغییر ترکیب انرژی مصرفی از زغال‏سنگ به دیگر سوخت‏ها داشته است.تایوان با واردات زغال‏ سنگ در حد 31 درصد از کل مصرف انرژی خود به میزان بالای به این منبع انرژی وابسته است‏ که در مقایسه با ژاپن(18 درصد)و کرهء جنوبی‏ (21 درصد)،نسبت بالایی است.

تای‏پاور در حال توسعهء نیروگاه‏های خود با سوخت گاز طبیعی (LNG) می‏باشد نیروگاه‏های با سوخت زغال‏سنگ مجبور شده‏اند تا طرح‏های خود را به علت اعتراضات‏ انجمن‏های علمی یا به تأخیر انداخته و یا از آنها صرفنظر نمایند.

تنها به شرکت‏هایی مجوز داده می‏شود که‏ احداث نیروگاهها با سوخت گاز طبیعی را پیشنهاد دهند و از کارخانه‏های با سوخت‏ نفت خام نیز خواسته می‏شود تا سوخت خود را به گاز طبیعی تغییر دهند.طرح‏های احداث‏ نیروگاه‏های گازسوز تا سال 2007 به یک سوم‏ کل طرح‏های نیروگاهی افزایش خواهند یافت.با فرض آنکه تمامی طرح‏ها در زمان مقرر خود پایان و مبنای تعرفهء LNG کاهش یابد،تقاضای‏ LNG از حد 84/3 میلیون تن در سال 1998،در پایان سال 2005 به 10 میلیون تن در سال،در پایان 2010 به 13 میلیون تن در سال و در سال‏ 2020 به 16 میلیون تن در سال افزایش خواهد یافت.

تولیدکنندگان مستقل برق باید با تای‏پاور توافق‏نامه‏های خرید نیرو را برای توزیع آن در بازارهای تایوان امضا نمایند.

با این حال،قانونگذاری جدید به‏ سرمایه‏گذاران خارجی اجازه می‏دهد تا نقش‏ بیشتری را در بخش انتقال و توزیع برق تایوان‏ ایفا نمایند.قوانین جدید سرمایه‏گذاری خارجی‏ را در این بخش‏ها از 30 درصد به 50 درصد افزایش داده است.

بنا به اظهارنظر یکی از مقامات برجستهء تای‏پاور،از زمان کنار گذاشتن نیروی هسته‏ای در دههء 1970،این مهمترین تصمیم راهبردی در خصوص تأمین خوراک اولیهء نیروگاه‏ها در این‏ قرن محسوب می‏گردد.تنگناهای سیاسی به‏ وجود آمده از سوی گروه‏های طرفدار محیط زیست در توسعهء هرگونه خوراک اولیهء دیگری‏ ایجاد مانع نموده است.

توافق‏نامه‏های LNG

تای‏پاور در حال حاضر توافق‏نامه‏هایی برای‏ خرید سالانه 4/3 میلیون تن LNG ،برای چهار نیروگاه خود با CPC امضا نموده است.سه‏ نیروگاه این شرکت،یعنی تالین‏12،هسینتا13 و نابو14در حال حاضر بهره‏برداری می‏شوند، ولی چهارمین نیروگاه،یعنی تانگ سیائو15در مرحلهء تغییر سوخت خود از نفت به گاز می‏باشد.

بخش خصوصی نیز به عنوان رقیب تای‏پاور از سویی و همچنین به علت تمایل خود به‏ افزایش استفاده از گاز در نیروگاه‏های خود،بر روی طرح‏های گاز فعالیت می‏نماید.در زمان‏ حکومت گذشته،طی دو دوره مزایده برای‏ بهره‏برداری از ظرفیت 10 گیگاوات تا اواخر سال‏ 2002 اقدام گردید که به علت تبعیضات ناشی از دیوان‏سالاری تایوانی‏ها،این پروژه به گروه‏های‏ صنعتی داخلی بدون برخورداری از هیچ‏گونه‏ تجربه‏ای در بخش نیرو واگذار گردید که همگی‏ به مرور زمان به کنار گذاشته شدند.

سه پروژه با دو سرمایه‏گذار خارجی موفق‏ شده‏اند تا با وجود تمامی موانع دیوان‏سالاری به‏ ثمر برسند.اولین پروژه با نام اورپاور16به‏ ارزش 414 میلیون دلار در سال 1998 مجوز خود را کسب نمود که پس از مدتی شرکت‏ سنگاپور پاور 25 درصد از سهام را به ارزش 123 میلیون دلار اضافی به دست آورد.

این نیروگاه 960 مگاواتی قرار است تا در سومین فصل سال جاری فعالیت خود را آغاز نماید.شرکت‏های سان‏فو17و دستک‏18 آمریکایی طی مشارکتی مجوز نیورگاه گازسوز 900 مگاواتی چیاهویی‏19واقع در شیایی‏20 را کسب نمودند.

آدی‏21یک شرکت سازندهء رایانه‏های‏ تایوانی نیز در حال احداث نیروگاه 600 مگاواتی‏ هسین تائو22در هسین‏چو23می‏باشد و انتظار می‏رود که این نیروگاه در سال 2002 به‏ محلهء بهره‏برداری برسد.

علی‏رغم فشارهایی که در حال حاضر بر روی دو شرکت PCP و تای‏پاور برای‏ خصوصی‏سازی وجود دارد،لیکن از نظر تحلیل‏گران،حذف موقعیت این دو شرکت‏ دولتی از صحنهء انرژی تایوان در فاصلهء زمانی‏ کوتاهی،محافظه‏کارانه به نظر می‏رسد.تایوان تا قبل از اجرای کامل طرح خصوصی‏سازی باید به‏ چندین هدف بسیار مهم،خصوصا در بخش گاز، دست یابد.از مهمترین این اهداف،تنظیم برنامهء زمانی منطقی برای دادن فرصتی به‏ مصرف‏کنندگان نهایی و تولیدکنندگان در عرصهء رقابت می‏باشد.همچنین چارچوب قانونگذاری‏ جدیدی نیز توسط دولت تصویب شده که اجرای هریک نیازمند زمان است.

اکثر مقامات درگیر در این عملیات،بر این‏ اعتقادند که حدود 5 سال زمان نیاز است تا CPC بتواند تشکیلاتی متفاوت با نوع امروزی خود باشد و به گونه‏ای سازمان‏دهی شود که بتواند نسبت به نیروهای بازار و خصوصا بخش گاز حساس‏تر گردد.

یکی از مقامات اقتصادی اظهار می‏کند:«ما یک‏شبه به آنجا نخواهیم رسید،لیکن می‏توانیم‏ به جایی برسیم که بخش گاز از نظر رقابتی مشابه‏ با بخش‏های پتروشیمی و غیره گردد.کلید این‏ مسئله،ادامهء روند توسعه و ایجاد محیطی برای‏ رقابت می‏باشد.»

پی‏نوشت

(1)- Chinese Petroleum Corporation(CPC)

(2)- Taipower(Taiwan Power Corporation)

(3)- Lee Teng-hui

(4)- Chen Shui-bian

(5)- Tuntex Group

(6)- Tayvan Country

(7)- Australia LNG Petrochemical

(8)- Yong An

(9)- Kaohshiung

(10)- Bontang

(11)- Tign

(12)- Talin

(13)- Hasinta

(14)- Nabu

(15)- Tunghsiao

(16)- EVER Power

(17)- San Fu Crop

(18)- Destec

(19)- Chiahui

(20)- Chiayi

(21)- ADI Corp

(22)- Hsin Tao

(23)- Hsinchu

بازار انرژی

(بقیه از صفحه 17) تحویل خواهد گرفت و تصمیم اوپک مبنی بر حفظ قیمتهای نفت در حدود 25 دلار مشکل‏ خواهد بود.

وضعیت شرکتهای نفتی،وضعیت شکننده‏ای‏ است و سودهای کلان این شرکت باعث شده است‏ تا برخی نابسامانی‏ها چندان به چشم نیایند. علی‏رغم قیمت‏های بالای نفت و افزایش فزایندهء سود این شرکتها،سرمایه‏گذاران آمریکایی‏ همچنان روی خوشی به این شرکتها نشان نمی‏دهد، به طوری که سال گذشته شاخص سهام شرکتهای‏ نفتی تنها 4 درصد افزایش داشته است.

برخی از شرکتها نیز با کاهش ارزش سهام‏ خود مواجه شده‏اند.به عنوان مثال،ارزش سهام‏ شرکت بی‏پی حدود 13 درصد کاهش داشته‏ است.اقتصاددانان نسبت به نتایج ناشی از عدم‏ تمایل سرمایه‏گذاران به سرمایه‏گذاری در شرکتهای نفتی هشدار می‏دهند،زیرا کمبود جریان سرمایه باعث عدم امکان سرمایه‏گذاری‏ در بخش‏های زیربنایی خواهد شد.از طرف‏ دیگر،عدم سرمایه‏گذاری‏های لازم در بخش‏ پالایش و نیروگاه‏های برق باعث محدودیتهایی‏ در بخش انرژی آمریکا می‏شود.حتی اگر اقتصاد آمریکا برخلاف پیش‏بینی‏های انجام شده به رشد خود ادامه دهد.زیرساخت‏های لازم برای تأمین‏ افزایش نیاز انرژی در این کشور وجود نخواهد داشت.

نابسامانی‏های اقتصادی هنوز تأثیرات خود را به طول کامل بر بخش انرژی بر جای نگذاشته‏ است.براساس پیش‏بینی‏های آژانس بین المللی‏ انرژی (IEA) میزان تقاضای نفت در سال جاری‏ نسبت به سال گذشته 9/8 میلیون بشکه در روز افزایش یافته و به 5/77 میلیون بشکه در روز بالغ خواهد شد.نشریهء نفتی آرگوس نیز این‏ افزایش تقاضا را 6/1 میلیون بشکه در روز برآورد کرده است.سازمان اطلاعاتی مرکزی آمریکا (CIA) معتقد است،طی 14 سال آینده میزان‏ تقاضای انرژی در جهان 50 درصد افزایش‏ خواهد یافت.در هرحال ممکن است به زودی‏ مشخص شود که این برآوردها بیش از حد خوش‏بینانه است.

سیاست‏های نفتی اوپک خواه‏ناخواه در رکود اقتصادی جهان مؤثر خواهد بود و چرخهء افت‏وخیزهای اقتصادی اجتناب‏ناپذیر است و ادامه می‏یابد.

بازار نفت،شمارهء 3166،به نقل از نشریهء پترولیوم آرگوس،8 ژانویهء 2001