

ارائه مدل و نقش ژنراتور القايي در توربين برق امواج

امير حسين قرشي
سازمان انرژی اتمی ایران

خلاصه

در این مقاله ضمن معرفی و تشریح سیستم نیروگاه تولید برق از انرژی امواج، عملکرد توربین برق بادی با در نظر گرفتن پارامترهای تجربی آن مورد بررسی قرار می‌گیرد. مدل مربوطه يك ژنراتور القايي ۱۵۰ کیلوواتي متصل به شبکه محلي می‌باشد. تغییرات در توان ژنراتور مزبور متأثر از طول موج و نوسانات فصلي در امواج دریا می‌باشد که موجب نوسانات زودگذر ولي قابل توجهي در بازدهي ژنراتور می‌گردد. نوسانات مزبور تحت عنوان حالت ترانزیت تواتري، مورد تجزیه و تحلیل قرار گرفته است و منحنی مختصات هر يك تشریح شده است. نتایج این مقاله در طراحی بهینه توربین‌هاي تولید برق از انرژی امواج مؤثر می‌باشند.

واژه‌هاي کلیدی : ژنراتور القايي، توربين برق امواج

۱- مقدمه

امواج در اثر انتقال انرژی از باد به دریا به وجود می‌آیند. نرخ این انتقال انرژی بستگی به سرعت باد و مسافتی دارد که در طول آن باد با سطح آب در تماس است. قدرت موج بر حسب کیلوولت بر متر می‌باشد که بیانگر نرخ انتقال انرژی از عرض یک مسیر معینی به طول یک متر و موازی با جبهه موج می‌باشد. بالاترین دانسیته انرژی امواج در سواحل که در معرض میدان وزش بادهای طولانی و مستمر قرار دارند به وجود می‌آید. علی‌رغم پوشش بیش از دو سوم کره زمین توسط دریاها و وجود سواحل گسترده و مساعد جهت استحصال انرژی کلان نهفته در امواج نیرومند دریاها متأسفانه بشر نتوانسته است به صورت بایسته‌ای از این منبع عظیم انرژی بهره‌برداری نماید. در طی قرن اخیر، ایده استحصال انرژی از امواج کماکان به صورت پراکنده مطرح بوده است ولی عملاً در راستای این امر در دهه ۱۹۷۰ تعدادی از کشورها از جمله انگلستان، آمریکا، هندوستان، ژاپن، ایرلند و کانادا پروژه‌هایی غالباً در سطوح آزمایشی و تحقیقاتی راه‌اندازی نموده‌اند. آنچه باعث تفکیک سیستم‌های تبدیل انرژی امواج می‌گردد مبتنی بر روشی است که توربین امواج را به حرکت در می‌آورد [۱-۲]. این روشها عبارتند از: بالا و پایین رفتن (Heaving)، بالا و پایین رفتن و غلتیدن (Heaving & Pitching)، غلتیدن و نوسان ستون آب (Oscillating

Water Column) و پس‌زنی (Surge).

یک سیستم تبدیل انرژی امواج را می‌توان به سه بخش ایجاد حرکت، توربین و بخش ژنراتور الکتریکی تفکیک نمود. بخش تحرك که موجب حرکت توربین می‌شود متناسب با روشهای چهارگانه فوق‌الذکر دارای اشکال و سازه‌های مختلفی می‌باشد ولی عموماً روش ستون نوسانگر آب یا OWC روشی است که در اغلب پروژه‌های بهره‌برداری از انرژی امواج عمل جذب انرژی امواج، جهت انتقال به توربین را عهده‌دار می‌باشد. از جمله نیروگاه‌های برق امواج از نوع OWC، نیروگاه‌های ۷۵، ۱۵۰ و ۵۰ کیلوواتی می‌باشند که به ترتیب در کشورهای انگلیس، هند و ژاپن به عنوان پروژه‌های تحقیقاتی و آزمایشی احداث و راه‌اندازی شده‌اند. در این مقاله نیروگاه ۱۵۰ کیلوواتی مستقر در بندر ویزینجام واقع در استان کرلا کشور هندوستان که نگارنده در تحقیقات و طراحی بخش الکتریکی آن مشارکت داشته است به عنوان مدل پروژه این کار تحقیقاتی مورد بررسی و تحلیل قرار می‌گیرد.

۲- مدل پروژه توربین برق امواج

این پروژه تحقیقاتی توسط بخش بهره‌برداري و توسعه اقیانوسهای هندوستان اجرا شده است. بخشهای الکتریکی پروژه توسط گروه ماشینهای الکتریکی دانشکده برق و الکتریک " IIT " دهلی برنامه‌ریزی و طراحی شده است. اولین ژنراتور القایی جهت تبدیل نیروی امواج با ظرفیت ۱۵۰ کیلووات توسط گروه مزبور و با تحقیق نگارنده در سال ۱۹۹۴ طراحی گردید و متعاقباً این ژنراتور طبق مشخصات طراحی شده توسط کمپانی کیلسکر هندوستان ساخته شد. در حال حاضر نیروگاه مزبور با موفقیت کامل تحت بهره‌برداري می‌باشد. شکل شماره (۲) اسکلت این واحد نیروگاه برق امواج را نشان می‌دهد. مشخصات بخشهای مختلف این نیروگاه به شرح زیر می‌باشند:

۱-۲- محرك و توربین پروژه

توربین به کار گرفته در این پروژه از نوع توربین "ولز" می‌باشد. این توربین به روش OWC به حرکت در می‌آید.

Fig.1 Principle of oscillating water column wave energy converter

Fig.2 Cross section of the proptotype

اصول کار OWC در شکل شماره (۱) نشان داده شده است. در اینجا حفره‌ای که از قسمت پایین باز است، در مسیر حرکت موج قرار می‌گیرد. نیروی امواج که به صورت تواتری به حداکثر و حداقل می‌رسد باعث انقباض و انبساط (رفت و برگشت) هوا در محفظه قسمت بالای حفره شده و جریان هوا با حرکت تواتری مشابهی از دهانه بالایی حفره عبور می‌نماید. سپس جریان دوطرفه وارد توربین ولز شده و آن را به حرکت در می‌آورد. توربین ولز به عنوان توربین یکسو کننده جریان هوا عمل

می‌نماید و تحت جریان ورودی دوطرفه چرخش توربین کماکان در یک جهت باقی می‌ماند. تیغه‌های توربین ولز نسبت به صفحه دوران دارای پروفیل قرینه و متقارن بوده و در طول شعاع بدون پیچش می‌باشند. بنابراین طول وتر در سرتاسر تیغه ثابت است و سطح جاروب تیغه‌ها حدوداً ۶۰٪ سطح حلقوی توربین می‌باشد. حداکثر راندمان توربین ۶۰ درصد است و تأمین این راندمان تحت زاویه حمله بسیار کوچک حدود ۱۰ الی ۱۵ درجه امکان پذیر می‌باشد. جدول شماره (۱) مشخصات فیزیکی این توربین را نشان می‌دهد.

جدول ۱- مشخصات توربین برق امواج

Average Power	52.4 KW
Maximum Power	150 KW
Rated Speed	850 rpm
Turbine Tip Diameter	2 m Approximaty
Approt. Range & Speed	700-1000 rpm
Hub-tip diameter	0.6 m
No. of Blades	8
Blade Chord	320 mm
Blade Profile	NACA 0021

۲-۲- ژنراتور پروژّه

در کنار گزینه‌ای که آیا ژنراتور پروژّه متصل به شبکه و یا مستقل از شبکه باشد، انتخاب ژنراتور از نوع جریان متناوب و جریان مستقیم و یا حتی در حالت متناوب نوع آسنکرون و سنکرون آن از جمله مباحث مطرح در این گونه پروژّه‌ها می‌باشند. ژنراتور جریان مستقیم هرچند از پایداری خوبی برخوردار می‌باشد ولی به علت قیمت بالا و هزینه سرویس و نگهداری بالاتر از رده انتخاب خارج است. با توجه به اینکه توربین و محرک ژنراتور به علت نیروی متغیر امواج دارای سرعتی متواتر و متغیر می‌باشد لذا کاربری ژنراتور سنکرون باعث تولید فرکانس متغیر می‌شود که جهت رفع آن بایستی یک مبدل تنظیم فرکانس (Frequency Converter) و یا وارونگر سرعت متغیر و فرکانس ثابت (VSCF) به مدار اضافه گردد. مضافاً اینکه به کار گرفتن روش اتوماتیک جهت سنکرون نمودن خروجی ژنراتور به شبکه و نیز یک منبع جریان مستقیم برای تأمین جریان میدان مغناطیسی لازم می‌باشد. وجود حلقه‌های اصطکاک و جاروبک‌ها در ژنراتور سنکرون، قطعات مضاعفی هستند که مستلزم سرویس و نگهداری می‌باشند. در صورتی که ژنراتور

آسنکرون، ضمن عاري بودن از مسائل فوق‌الذکر الکتریسته تبدیل شده را مستقیماً به شبکه تزریق می‌نماید و دارای بدنه‌ای مقاوم و مساعد برای محیط‌های دارای شرایط سخت نظیر سواحل دریایی می‌باشد. شبکه متصل به ژنراتور القایی ضمن تأمین ولتاژ و فرکانس، نیروی رآکتیو مورد نیاز ژنراتور را نیز تأمین می‌نماید و تخلیه نیروی رآکتیو از شبکه به خصوص در نیروگاه‌های برق امواج متمرکز نبوده و در مساحت وسیعی به موازات ساحل گسترده می‌باشند و لذا برای شبکه مشکل‌ساز نخواهند گردید. به خصوص در مورد نیروگاه‌هایی در ظرفیت مدل پروژه، تخلیه نیروی رآکتیو زیاد مؤثر نبوده ولی به هر حال بکار گرفتن خازن مهارکننده تخلیه توان رآکتیو امری است پیش‌گیرنده و اجتناب‌ناپذیر که غالباً به همراه ژنراتورهای القایی کاربرد دارد. مع الوصف، ژنراتور القایی مورد استفاده در نیروگاه برق امواج نمی‌تواند از نوع الکتروموتورهای معمول باشد و باید برخوردار از شرایط خاصی به شرح زیر باشد:

- در شرایط قطع شبکه نیروی سیستم به صفر می‌رسد در حالی که توربین شتاب داشته و امکان وقوع حالت سرعت مضاعف و تا حد دو برابر سرعت سنکرون بعید نمی‌باشد. بنابراین ژنراتور بایستی طوری طراحی گردد که روتور آن قادر به تحمل سرعتی در حد دو برابر سرعت سنکرون باشد.
 - بدنه ژنراتور باید طوری طراحی گردد (طبق استاندارد IP-55) که قادر به محافظت بخش‌های داخلی از رطوبت بالای حاکم بر محیط‌های دریایی و حتی مقاوم در برابر ریزش آب باشد.
 - با توجه به اینکه توربین نیروگاه برق امواج دارای شافت عمودی می‌باشد بنابراین فلانچ شافت عمودی لازم است.
 - به علت شرایط کاری نامساعد، احتمال گرم شدن ژنراتور از حد مجاز زیاد است لذا ژنراتور باید در کلاس F و حرارت محیط ۴۵ درجه سانتیگراد باشد.
 - عموماً عملکرد ژنراتور القایی در محدوده تعریض منفی (Slip) صفر الی ۱۰٪ پایدار می‌ماند ولی در ژنراتور نیروگاه برق امواج به دلیل تغییرات زیاد در سرعت توربین باید برخوردار از محدوده بالاتری از تعریض باشد. برای مثال محدوده توان خروجی پایدار برای ژنراتور مدل پروژه باید در حد ۲۰ الی ۱۵۰ کیلووات کارایی داشته باشد.
 - ژنراتور بایستی متناسب با مشخصات توربین امواج طراحی و ساخته شود.
- مشخصات ژنراتور القایی به کار گرفته در نیروگاه مدل پروژه به شرح جدول (۲) می‌باشد.

جدول ۲- مشخصات ژنراتور القايي

Rating	:	150	kw
Line voltage	:	415	V
Line current	:	250	A
Hz .	:	50	
Pole No.	:	6	
Base power	:	150	Kw
Stator connection	:	Star	
Rs (/phase)	:	0.012	
Rr	:	0.082	
Xs	:	0.08	
Xr	:	0.063	
Rm	:	43.0*	
Xm	:	2.67*	

(* At nominal voltage)

۲-۳- عملکرد نیروگاه

به عنوان يك پروژه آزمایشي و به علت عدم دسترسي به آمار و اطلاعات عملي و متقن پيرامون عملکرد اين گونه نیروگاه ها وجود يك سيستم كنترل رایانه اي جهت اندازه گيري و ثبت آمار و اطلاعات در مورد پارامترهاي نیروگاه از مشخصات امواج گرفته تا مؤلفه هاي الكتريكي از ضروریات اين پروژه می باشد. اختلال در عملکرد نیروگاه (ژنراتور القايي) به دليل عدم ثبات و پایداری پارامترهاي شبکه متصله از معضلاتي است که عموماً ژنراتورهاي القايي متصل به شبکه چه در نیروگاه برق بادي و یا امواج با آن مواجه می باشند و این امور قبلاً توسط نگارنده مورد بررسی و تحقیق واقع شده اند [۳-۵]. از جمله مسایل مستثنایي که خاص نیروگاه هاي برق امواج می باشد حالت حداقل و حداکثر نیرو و خصوصیت تواتري نیروي ورودی ژنراتور القايي می باشد. در يك دور (سیکل) به علت عوض شدن جهت، دو بار جریان هوا از حرکت بازمانده و نیروي حاصله به صفر می رسد. از آنجايي که نیروي تولید شده توسط توربین هاي بادي نسبت مستقیم با مکعب سرعت هوا دارد، بنابراین بازدهي توربین نیز به صورت تواتري در نوسان خواهد بود. برای بررسی عملکرد ژنراتور تحت این گونه نوسانات لازم است معادلات دینامیکی در شرایط ترانزیت را به شرح زیر حل نمود.

۳- مدل ریاضي و رایانه اي

معادلات دینامیکی يك الكتروموتور القايي سه فاز [۶-۷] عبارتند از :

$$\rho[i_o] = [X_o]^{-1}[V_o]$$

$$T_e = 2X_m(i_{rx}i_{sy} - i_{sx}i_{ry})$$

$$p[i_o] = [X_o]^{-1}[V_o] \quad (1)$$

$$T_e = 2X_m(i_{rx}i_{sy} - i_{sx}i_{ry}) \quad (2)$$

معادله شماره (۱)، مشتق برداری شدت جریان بر حسب پارامترهای الکتروموتور، سرعت و ولتاژ ترمینال می‌باشد. معادله شماره (۲) گشتاور الکترومکانیکی است که به ازای مؤلفه‌های شدت جریان و بر حسب واحد مبنا (Per Unit) محاسبه می‌شود. سپس می‌توان مشتق سرعت را از موازنه گشتاور مکانیکی تحت معادله زیر به دست آورد.

$$\rho\mu = \frac{(T_e - T_m)}{2\omega H} \quad (3)$$

که در معادلات فوق،

$$[X_o] = \begin{bmatrix} X_s & 0 & X_m & 0 \\ 0 & X_s & 0 & X_m \\ X_m & 0 & X_r & 0 \\ 0 & X_m & 0 & X_r \end{bmatrix}$$

$$[i_o] = [i_{sx} \quad i_{sy} \quad i_{rx} \quad i_{ry}]_t$$

$$[V_o] = \begin{bmatrix} V_{sx} - R_s i_{sx} \\ V_{sy} - R_s i_{sy} \\ -R_r i_{rx} - \mu X_m i_{sy} - \mu X_r i_{ry} \\ -R_r i_{ry} + \mu X_m i_{sx} + \mu X_r i_{rx} \end{bmatrix}$$

$$X_s = X_{ls} + X_m \quad \text{and} \quad X_r = X_{lr} + X_m$$

$$H = \frac{J\omega_m^2}{2P_b} \quad \text{and} \quad P_b = \text{Base Power in Watts.}$$

معادلات دینامیکی (۱-۳) برای مطالعه و بررسی کلیه حالات ترانزیت به کار گرفته می‌شوند که البته در این محاسبات عوامل اشباع مغناطیسی، تلفات هسته‌ای، پدیده پوسته‌ای و اثر هارمونیکی در نظر گرفته نشده است و کلیه پارامترها غیرمتغیر و ثابت می‌باشند. در اینجا مؤلفه‌های شدت جریان یعنی i_{sx} , i_{sy} , i_{rx} , i_{ry} و سرعت μ متغیرهای وابسته سیستم می‌باشند که بردار مشتقشان بر حسب متغیرهای مزبور، پارامترهای سیستم، ولتاژ ورودی و متغیر مستقل $\theta = \omega t$ توسط معادلات (۱-۳) پس از مشخص شدن میزان اولیه مؤلفه‌های ولتاژ یعنی V_{sx} , V_{sy} به دست می‌آید.

مطالعات ترانزیت در ژنراتورهای القایی در حالات استارت، سوئیچ مجدد، اتصال لحظه‌ای و غیره که غالباً

در کاربري ژنراتور القايي در توربين‌هاي برق بادي و توربين‌هاي آبي كوچك حادث مي‌شوند توسط نگارنده در مقالات قبلي به چاپ رسيده است كه در مورد توربين برق امواج نيز صادق مي‌باشند [۴۶]. مسئله جديد و جدي كه در رابطه با توربين برق امواج با آن مواجه هستيم طبيعت تواتري انرژي امواج مي‌باشد كه در اين مقاله اين نوع ترانزيت مورد بررسي قرار مي‌گيرد.

Fig.3. Pulsating input torque characteristics for the wave energy sysytem

(a) Current and speed transients.

(b) Transient in input and output power

Fig. 4(a-b) Transient response of the wave model by the pulsating wave torque

۴- حالت پالسي انرژي امواج

از بزرگترین موانع و مسائل مربوط به نیروگاه برق امواج که احتمالاً دلیلی بر علل عدم توسعه بهره‌برداری از انرژی امواج می‌تواند باشد، حالت تواتری و ضربه‌ای حرکت امواج است که نیروی حاصله در هر سیکل ۸ الی ۱۰ ثانیه‌ای (یک حرکت رفت و برگشت) دو مرحله به حداکثر و حداقل می‌رسد. بنابراین گشتاور وارده در زمانی در حدود ۴ تا ۵ ثانیه از صفر به حداکثر رسیده و دوباره به صفر بر می‌گردد. در مواقعی که جریان موج ضعیف است امکان اینکه سرعت ژنراتور از سرعت سنکرون کمتر شده و به حالت موتور در بیاید بعید نمی‌باشد. که در آن صورت به جای تزریق توان اکتیو به شبکه به یک الکتروموتور مصرف‌کننده توان اکتیو تبدیل می‌شود. بنابراین شناخت این وضعیت و متعاقباً اتخاذ تدابیر اولیه طراحی و نیز تدابیر تدارکاتی در امحاء حالت پالسی از ملزومات این سیستم می‌باشد.

عملکرد توربین برق امواج در حالت ترانزیت پالسی منبعت از امواج را نیز می‌توان مشابه دیگر حالات ترانزیت با حل معادلات (۳-۱) بررسی و مشخص نمود. در این حالت شبیه حالت استارت، مقادیر اولیه سرعت ω و مؤلفه‌های شدت جریان صفر می‌باشند. وضعیت اولیه گشتاور وارده به شافت به صورت پالسی بوده و در شکل شماره (۳) نشان داده شده است. در اینجا حداکثر توان به میزان $1/5$ برابر توان اسمی محاسبه شده است. در این حالت متوسط فرکانس تواتری امواج به میزان $0/1$ در نظر گرفته شده است. بنابراین نیروی تولید شده در هر ۵ ثانیه یکبار از حداکثر به حداقل صفر می‌رسد. لازم به ذکر است که سرعت تواتری یک موج به فصل و نوع آب و هوای منطقه بستگی دارد. به دلیل نوسان در نیروی ورودی ژنراتور، نیروی الکتریسته تولید شده نیز تواتری می‌گردد و شکل شماره (۴) نتایج حل معادلات دینامیکی برای ترانزیت حالت پالسی است که منحنی ترانزیت در توان ورودی، توان خروجی، شدت جریان و سرعت نیروگاه ۱۵۰ کیلوواتی را نشان می‌دهد.

۵- نتیجه‌گیری

- با توجه به تجارب و مطالعات انجام شده، بهره‌برداری از انرژی امواج در سطح گسترده امکان‌پذیر می‌باشد. لازم است این امر در راستای استحصال انرژی عظیم امواج در وسعت سواحل شمال و جنوب ایران نیز مورد توجه واقع گردد.
- استفاده از ژنراتور القایی در توربین برق امواج و اتصال آن به شبکه محلی/ سراسری از مناسبترین سیستم‌های تولید برق از نیروی امواج می‌باشد. همانگونه که در مقاله تشریح گردید، عملاً کارایی و مسائل مواجهه با اینگونه نیروگاه برق امواج

شناسایی شده اند و لذا برنامه توسعه بهره برداری انرژی امواج در مجموعه انرژی های تجدیدپذیر را می توان در اولویت بالاتری قرار داد.

- بررسی کارآیی و عملکرد ژنراتورهای القایی متصل به شبکه در نیروگاه های برق امواج تحت شرایط غیرعادی و حالات ترانزیت، خاصه در توربین های برق امواج بسیار حائز اهمیت می باشد. این گونه ترانزیت را نیز می توان از طریق معادلات دینامیکی و با استفاده از تئوری مؤلفه های متقارن لحظه ای (instantaneous symmetrical component) و نیز روش RKM برای شبیه سازی و تهیه نرم افزار رایانه ای تحلیل و بررسی نمود. همان گونه که در شکل (۴) آمده است می توان نتایج به دست آمده برای حالات ترانزیت در مدل پروژه برق امواج ۱۵۰ کیلوواتی را به راحتی تحلیل نمود. تأثیرات بر شدت جریان، نشان دهنده ترانزیت در زمان شروع (۰/۰۵ ثانیه) می باشد که متعاقباً به حالت نوسانات تناوبی متعادل تبدیل می گردد. روند منحنی سرعت نیز شاهد حداکثر ترانزیت ۱/۱۵۵ برابر می باشد که پس از گذشت ۰/۰۷۱ ثانیه به صورت تناوبی بالاتر و کمتر از سرعت سنکرون تواتر می کند. بنابراین متناسب با نوع امواج در مناطق مختلف، الکتروموتور به کار گرفته شده در هر دو حالت موتور و ژنراتور کار می کند. این گونه روند سرعت منجر به ذخیره انرژی اینرسی کافی نشده و لذا لازم است ژنراتور القایی برای دامنه وسیع تری از سرعت طراحی گردد تا بتوان انرژی اینرسی بیشتری ذخیره کرده و در حالت افت سرعت از موتور شدن ژنراتور جلوگیری نمود. توان خروجی ژنراتور که ضریبی از حالات لحظه ای ولتاژ و شدت جریان می باشد. طبق منحنی شکل (۴ - ب) متناسب با گشتاور وارده در تواتر می باشد. نظر به اینکه برای اولین بار است که این گونه تحقیقات در مورد نیروگاه های برق امواج صورت گرفته است لذا امید است که نتایج مزبور جهت توسعه تحقیقات و احداث اینگونه نیروگاه های نوظهور، مثمر ثمر واقع شود.

لیست اصطلاحات

$R_{s,r}$, $R_{l,r}$
 R_m, X_m
 v_{sx}, v_{sy}
 i_{sx}, i_{sy}
 ω
 ρ
 T_e
 ω_m

Stator, rotor resistance (per phase)
 Stator, rotor leakage reactance (per phase)
 Core loss resistance and magnetizing reactance (per phase)
 Real and imaginary parts of the i.s.c. voltage
 Real and imaginary parts of the i.s.c. currents
 Base angular frequency in radian/sec
 Operator (d/ dt)
 Instantaneous developed electromagnetic torque
 Synchronous speed in mechanical radian/sec

μ	Per unit rotor speed			
T_m	Shaft load torque			
J	Moment of inertia			
H	Inertia constant of the rotating parts of the system			
θ	Angular velocity = ωt	Runge	Kutta	Merson
RKM	=			

مراجع

- 1- J. M. Leishman, G. Scobie, "The Developments of Wave Power" NEL Report No. EAM25, 1976.
- 2- New Renewable Energy Resources, book published by WEC, 1994 (Translated in Persian by Dept. of Energy, Ministry of Power, Tehran, Iran, 1994).
- 3- A.H. Ghorashi, "Investigations on grid connected induction generators relevant to wind/hydro/wave energy systems", Ph-D thesis, IIT Delhi 1993.
- 4- A. H. Ghorashi, S. S. Murthy, B. P. Singh, "Analysis of Wind Driven Grid Connected Induction Generators Under Unbalanced Grid Conditions", IEEE Transaction on Energy Conversion, Vol. 9, No. 2, June 1994, pp 217-223.
- 5- A. H. Ghorashi, S. S. Murthy, "Investigation on Grid Connected Wind and Mini Hydro Generating Systems", Proc. ICEE-93, Amirkabir University of Technology, Iran, 1993.
- 6- A. H. Ghorashi, S.S. Murthy, "Transient Analysis of Induction Generators Actuated by Renewable Energy Sources to Feed Power to Local Grids", IEEE/PES, Summer Meeting, USA, 1994.
- 7- S. S. Murthy, G. J. Berg, "A New Approach to Dynamic Modelling and Transient Analysis of SCR Controlled Induction Motors", IEEE Trans. , PAS-101, No. 9, 1982, p 3141.