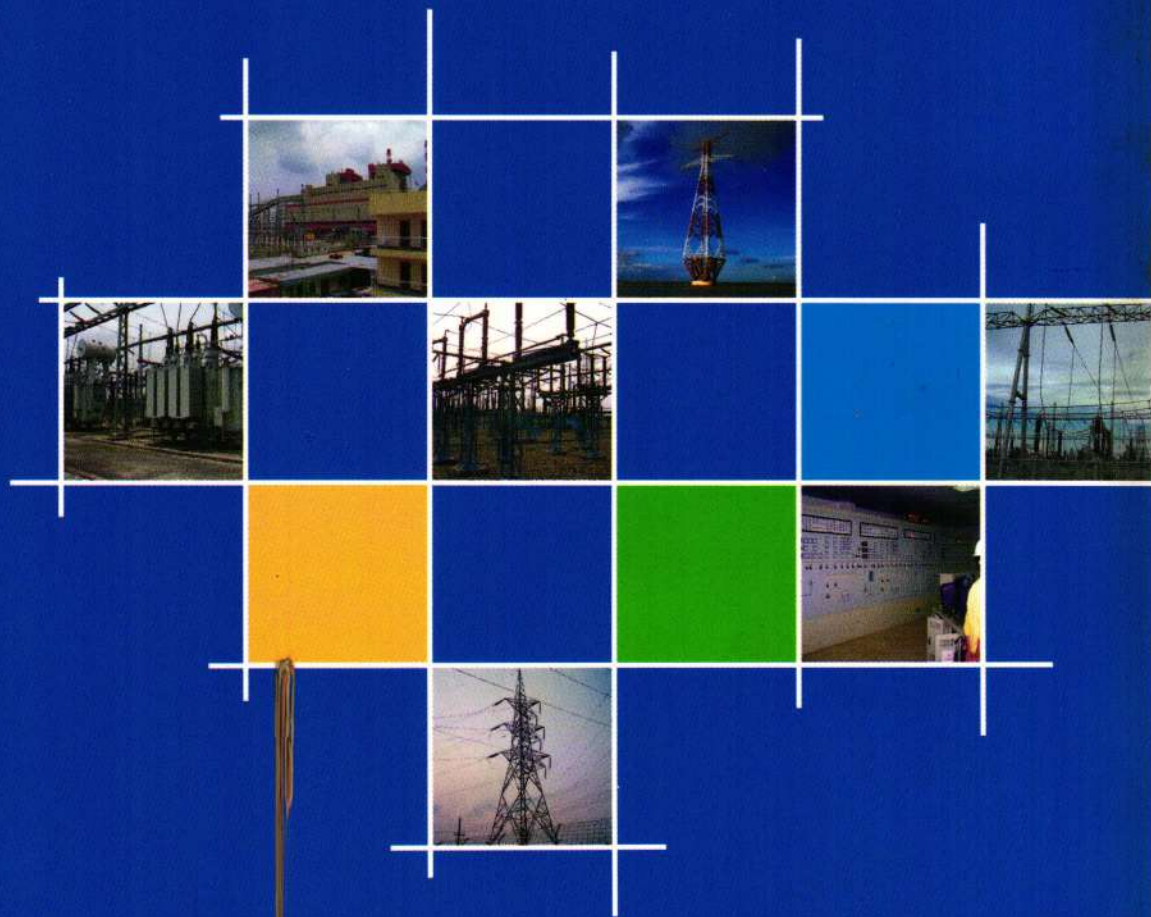


Annual Report 2006

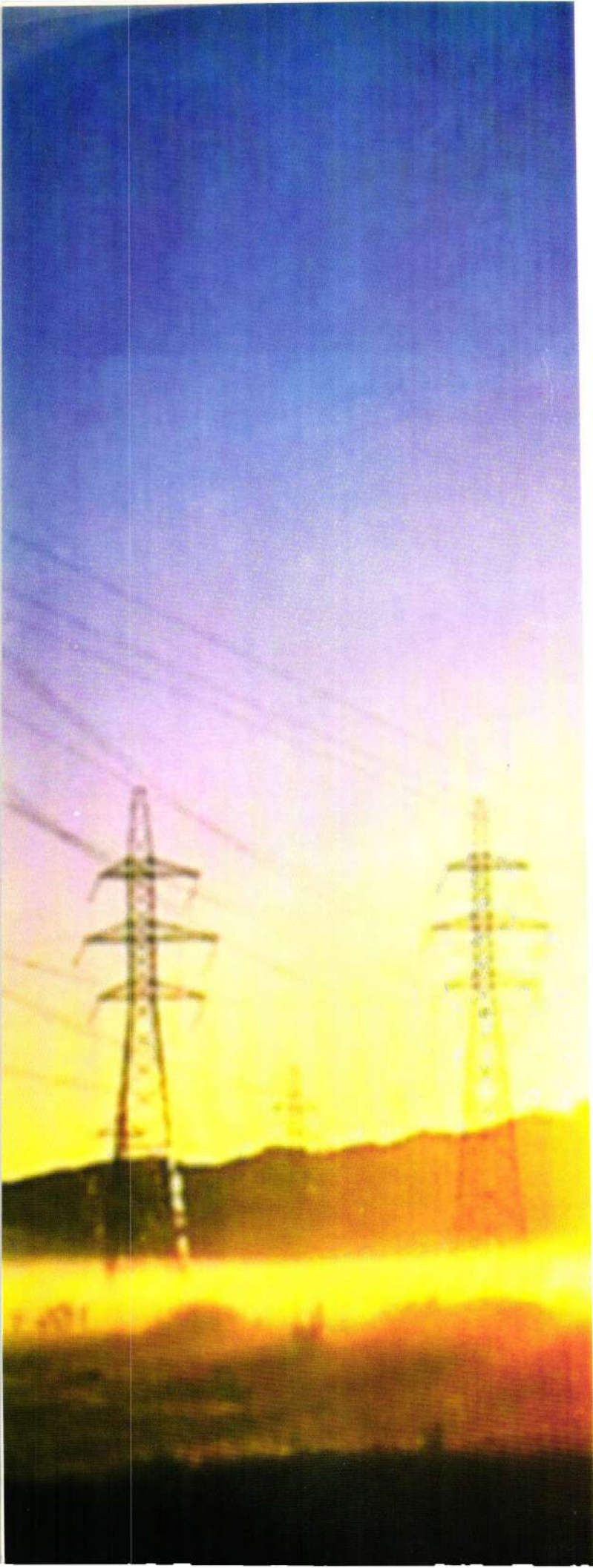


Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

annual report 2005 - 2006



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিমিটেড
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.



OUR VISION

Economic upliftment of the country by reaching electricity to all through reliable transmission.

OUR MISSION

Efficient and effective management of national power grid for reliable and quality transmission of electricity as well as economic dispatch throughout the country.

CONTENTS

Board of Directors	4-5
--------------------	-----



Board & Management / PGCB at a glance	6-7
---------------------------------------	-----



Notice of the 10th Annual General Meeting	8
---	---



Compliance Report on SEC Notification	9-11
---------------------------------------	------



Directors' Report	12-52
-------------------	-------



auditors' report	53-71
------------------	-------



Board of Directors



A.N.M. Rizwan
Chairman



A.F.M. Nurul Islam
Director



Mohammad Shafiqul Azam
Director



Quazi Faruque
Director



Md. Akhtaruzzaman Man
Director



Engr. Moyeed Roomi
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed
Director



A.B.M. Harunur Rashid
Director



Md. Anisur Rahman
Director



Md. Amir Khasru
Director

Board & Management (2006-2007)

Board of Directors

A.N.M. Rizwan	Chairman
A. F. M. Nurul Islam	Director
Mohammad Shafiqul Azam	Director
Quazi Faruque	Director
Md. Akhtaruzzaman Manju	Director
Engr. Moyeed Roomi	Director
Dr. Jamaluddin Ahmed	Director
A.B.M. Harunur Rashid	Director
Md. Anisur Rahman	Director
Md. Amir Khasru	Director

Management

A.B.M. Harunur Rashid	Managing Director
Md. Anisur Rahman	Director (Finance)
Md. Amir Khasru	Director (Technical)

Company Secretary

Mohammed Salim

Board & Management (2005-2006)

Board of Directors

A. N. H. Akhtar Hossain	Chairman
M. A. Matin	Director
Mohammad Shafiqul Azam	Director
Quazi Faruque	Director
Md. Akhtaruzzaman Manju	Director
Engr. Moyeed Roomi	Director
Dr. Jamaluddin Ahmed	Director
A.N.M. Rizwan	Director
Md. Anisur Rahman	Director
A.B.M. Harunur Rashid	Director

Management

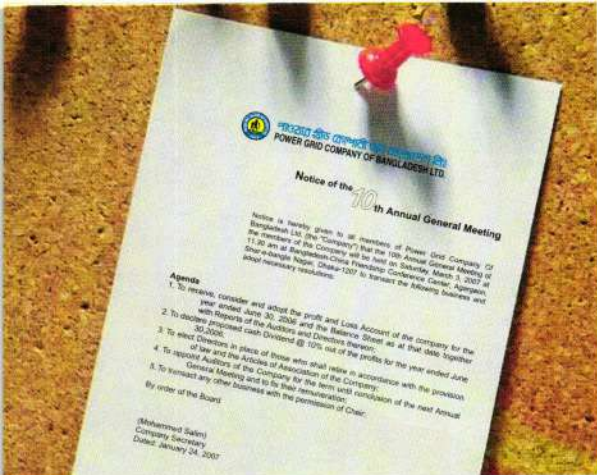
A.N.M. Rizwan	Managing Director
Md. Anisur Rahman	Director (Finance)
A.B.M. Harunur Rashid	Director (Technical)

Company Secretary

Mohammed Salim

PGCB AT A GLANCE

Corporate Office	: Red Crescent Concord Tower 17, Mohakhali C/A, 6th Floor Dhaka - 1212
Year of Incorporation	: 1996
Status	: Public Limited Company
Business	: Transmission of Power
Authorised Capital in Taka	: 10 billion
Paid up Capital in Taka	: 3643.58 million
Turnover in Taka of 2005-2006	: 5021.66 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2005-06	: 1084.89 million
Transmission Line as on 30.06.2006	: 6973 circuit km
Substations as on 30.06.2006	: 76 Nos. (11097.60 MVA)
Manpower as on 30.06.2006	: 1574 Nos.
Listed with DSE/CSE	: 9th October 2006



Notice of the 10th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all members of Power Grid Company Of Bangladesh Ltd. (the "Company") that the 10th Annual General Meeting of the members of the Company will be held on Saturday, March 3, 2007 at 11.30 am at Bangladesh-China Friendship Conference Center, Agargaon, Sher-e-bangla Nagar, Dhaka-1207 to transact the following business and adopt necessary resolutions:

Agenda

1. To receive, consider and adopt the profit and Loss Account of the company for the year ended June 30, 2006 and the Balance Sheet as at that date together with Reports of the Auditors and Directors thereon;
2. To declare proposed cash Dividend @ 10% out of the profits for the year ended June 30, 2006;
3. To elect Directors in place of those who shall retire in accordance with the provision of law and the Articles of Association of the Company;
4. To appoint Auditors of the Company for the term until conclusion of the next Annual General Meeting and to fix their remuneration;
5. To transact any other business with the permission of Chair;

By order of the Board

(Mohammed Salim)
Company Secretary
Dated: February 15, 2007

Notes:

- 1) The "Record Date" shall be on Wednesday, February 07, 2007. The Shareholders' names appearing in the Register of Members of the Company in the Depository on the Record date will be eligible to attend the AGM and receive the dividend.
- 2) Any member of the company eligible to attend and vote at the general meeting may appoint a proxy to attend and vote on his/her behalf. The proxy form duly filled in and signed by the Member and stamped must be submitted at the Registered Office, Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, (6th Floor), Dhaka-1212 of the Company at least 72 hours before the meeting.
- 3) Members are requested to notify the changes of address, if any, to the company, well in time.

Compliance Report on SEC Notification

The Securities and Exchange Commission has issued a notification for all listed companies in order to improve Corporate Governance in the interest of the investors and capital market on '**Comply or Explain**' basis. Status report on compliance with the conditions imposed by SEC is given below in prescribed format:

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for Non-Compliance with the condition
		Complied	Non-Complied	
1.1	Board Size	✓		
1.2 (i)	Independent Directors	✓		
1.2 (ii)	Independent Directors - Appointment	✓		
1.3	Chairman of the Board and Chief Executive Officer			
1.4	The Directors' Report to shareholders			
1.4 (a)	Fairness of State of the affairs	✓		
1.4 (b)	Keeping proper books of accounts	✓		
1.4 (c)	Consistent application of Accounting policies in preparation of Financial Statements	✓		
1.4 (d)	Observance of Bangladesh Accounting Standard (BAS)	✓		
1.4 (e)	Soundness and efficiency of Internal Control	✓		
1.4 (f)	Ability of PGCB to continue as going concern	✓		
1.4 (g)	Significance deviations from last year in operating result	✓		
1.4 (h)	Presentation of key operating and financial data for last three years	✓		
1.4 (i)	Declaration of dividend	✓		
1.4 (j)	Number of Board meeting held during the year and attendance by each director	✓		
1.4 (k)	Shareholding pattern	✓		
2.1	Appointment of			
	-Chief Financial Officer (CFO)	✓		
	-Head of Internal Audit	✓		
	-Company Secretary	✓		
2.2	Requirements to attend Board Meetings			
	-Chief Financial Officer (CFO)	✓		
	-Company Secretary	✓		

Condition No	Title	Compliance Status		Explanation for Non-Compliance with the condition
		Complied	Non-Complied	
3.0	Audit Committee		✓	PGCB has been listed with DSE & CSE in the FY 2006-07. The condition will be complied with shortly.
3.1 (i)	Number of members of Audit Committee			
3.1 (ii)	Inclusion of Independent Director in the Audit Committee			
3.1 (iii)	Fill the casual vacancy in Audit Committee			
3.2 (i)	Selection of the Chairman of audit Committee			
3.2 (ii)	Qualification of Chairman of Audit Committee			
3.3	Reporting of the Audit Committee		✓	As stated at condition 3.0 above.
3.3.1 (i)	Reporting its activities to the Board of Directors			
3.3.1.(ii)	Report to the Board by the Audit Committee on			
3.3.1(ii)(a)	- Conflicts of Interest			
3.3.1(ii)(b)	- Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system			
3.3.1(ii)(c)	- Suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations			
3.3.1(ii)(d)	- Any other matter			
3.3.2	Reporting to the Authorities			
3.3.4	Reporting to the shareholders and general investors			
4.0	External/Statutory auditors			
4.0 (i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions	✓		
4.0 (ii)	Financial information systems design and implementation	✓		
4.0 (iii)	Book keeping or other services related to Financial Statements	✓		
4.0 (iv)	Broker-dealer services	✓		
4.0 (v)	Actuarial services	✓		
4.0 (vi)	Internal audit services; and	✓		
4.0 (vii)	Any other services that the Audit Committee determines	✓		

Compliance of Section 1.4 (j)

Board meeting held during 2005-06 and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting : 2005-06	
	Held	Attended
Engr. A.N.H. Akhter Hossain (Chairman)*	10	10
Engr. A.N.M. Rizwan (Chairman)**	15	15
Mr. M.A. Matin	07	06
Mr. Md. Shafiqul Azam	15	15
Mr. A.F.M. Nurul Islam	07	07
Mr. Quazi Faruque	15	15
Mr. Md. Akhtaruzzaman Manju	15	09
Dr. Jamaluddin Ahmed	15	08
Mr. A.B.M. Harunur Rashid (Managing Director)	15	12
Mr. Md. Anisur Rahman	15	14

* Presided as Chairman of the Board of Directors from 27.06.2005 to 14.03.2006.

** Presided as Chairman of the Board of Directors from 15.03.2006.

Note: Directors who could not attend meetings were granted leave of absence by the Board.

The Pattern of Shareholding

Parent/Subsidiary/Associated companies and other related parties: Nil.

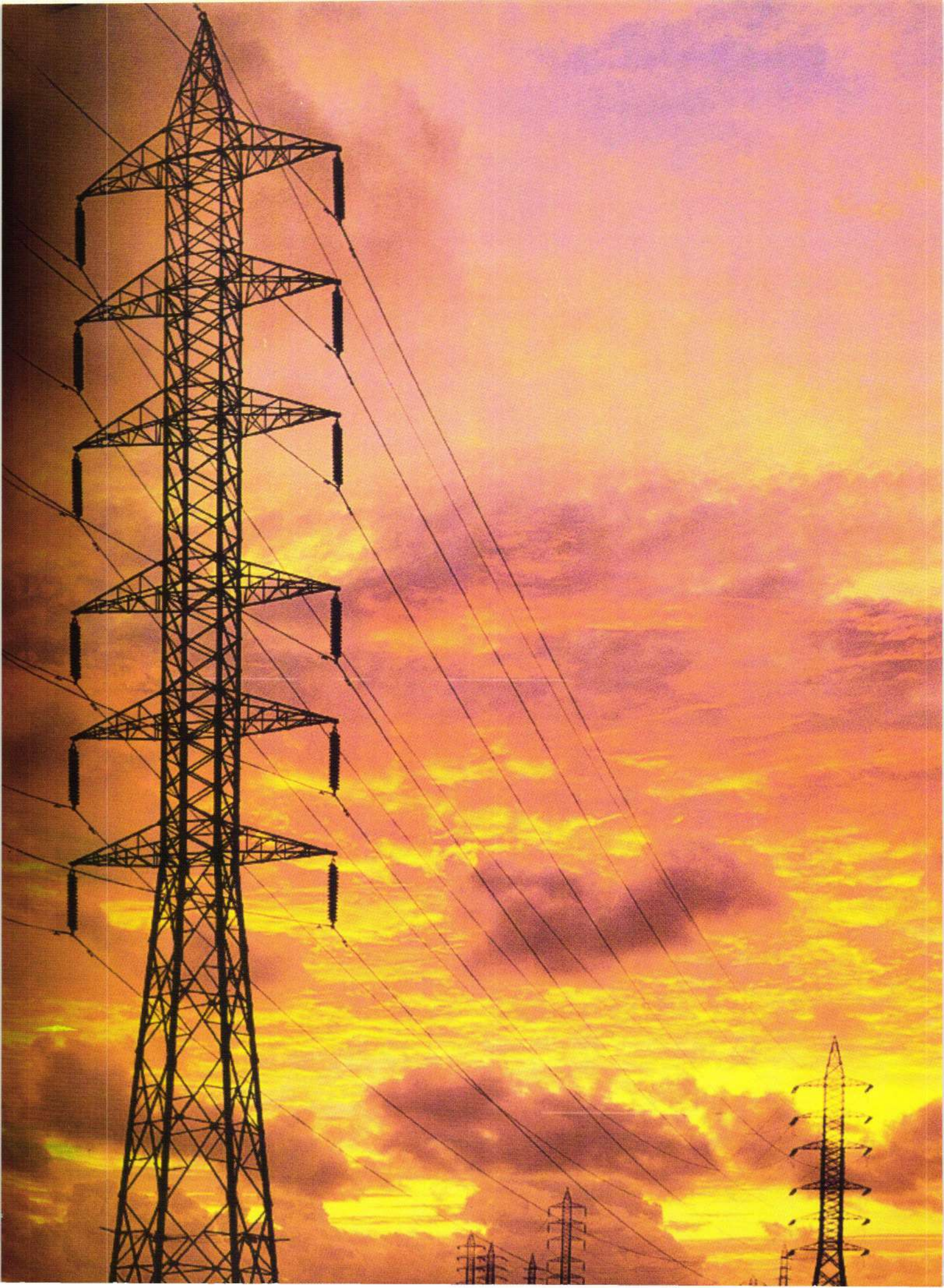
Directors, Chief Executive Officer/Managing Director, Company Secretary, Chief Financial Officer/Director (Finance), Head of Internal Audit.

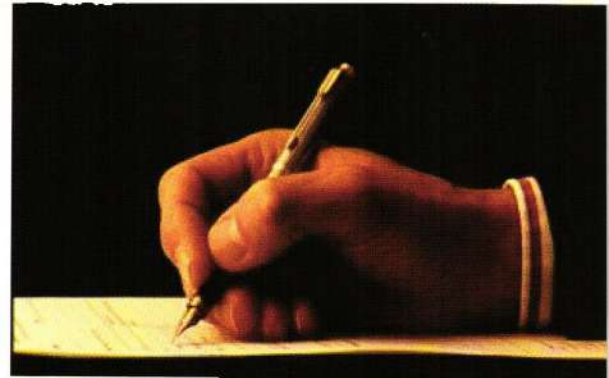
SL.	Name	Shares held
01.	Directors	
	Engr. A.N.M. Rizwan, Chairman, BPDB	2,73,26,810
	Mr. Md. Shafiqul Azam	10
	Mr. A.F.M. Nurul Islam	10
	Mr. Quazi Faruque	None
	Mr. Md. Akhtaruzzaman Manju	None
	Dr. Jamaluddin Ahmed	None
	Engr. Moyeed Roomi	None
	Mr. A.B.M. Harunur Rashid	10
	Mr. Md. Anisur Rahman	None
	Mr. Md. Amir Khasru	None
02.	Mr. A.B.M. Harunur Rashid (Managing Director)	None
03.	Company Secretary - Mohammed Salim	None
04.	Director (Finance) - Mr. Md. Anisur Rahman	None
05.	Head of Internal Audit - Mr. Mohammed Salim	None

Executives (Top five salaried employees of the company, other than the Directors, Chief Executive Officer/Managing Director, Company Secretary, Director (Finance) and Head of Internal Audit).

SL.	Designation	Name	Shares held
01.	General Manager - P & D	Mr. Md. Ruhul Amin	None
02.	General Manager - Project	Mr. Md. Ruhul Amin	None
03.	General Manager - Transmission-2	Mr. A.N.M. Jahir Uddin	None
04.	General Manager - Sys. Oper.	Mr. Md. Rafiqul Alam	None
05.	General Manager - Transmission-1	Mr. Md. Wahidur Rahman	None

Shareholders holding ten percent or more voting interest in the company: None.





পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ

আসসালামু আলাইকুম,

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের (পিজিসিবি) দশম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এই মহতী অনুষ্ঠানে আমি আপনাদের সামনে পিজিসিবির ২০০৫-০৬ ইং অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকান্ডের উপর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব পেশ করছি।

বাংলাদেশে বিদ্যুৎ সেক্টরের পুনর্বিন্যাস কর্মসূচীর আওতায় দক্ষতা বৃদ্ধি, জবাবদিহিতা প্রতিষ্ঠা এবং কার্য সম্পাদনে গতিশীলতা আনয়নসহ বাণিজ্যিক পরিবেশ সৃষ্টির লক্ষ্যে পিজিসিবি গঠিত হয়েছে। ১০ বিলিয়ন টাকার অনুমোদিত মূলধন নিয়ে ১৯৯৬ ইং সালের নভেম্বর মাসে পিজিসিবি নিবন্ধিত হয়। এটি জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীডের মালিকানা গ্রহণ করে তা সুষ্ঠু বাণিজ্যিক ভিত্তিতে দক্ষতার সাথে পরিচালনা ও সম্প্রসারণের দায়িত্ব প্রাপ্ত হয়। বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) ও ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষের (ডেসা) আওতাধীন সঞ্চালন সিস্টেম পিজিসিবিতে হস্তান্তরের সরকারী সিদ্ধান্ত মোতাবেক দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালন সম্পদ ক্রমান্বয়ে অধিগ্রহণ সম্পন্ন করে পিজিসিবি তা পরিচালনার দায়িত্ব পালন করে আসছে।

কোম্পানীর জবাবদিহিতা বৃদ্ধি ও পুঁজিবাজারকে চাঙ্গা করার লক্ষ্যে সরকার পিজিসিবি'র পরিশোধিত মূলধনের ২৫% অর্থাৎ ৯১,০৮,৯৪০ টি শেয়ার Direct Listing Regulation ২০০৬ এর মাধ্যমে পুঁজি বাজারে বিক্রয়ের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। সেই অনুসারে পিজিসিবি ০৯/১০/২০০৬ ইং তারিখে ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ (ডিএসই) ও চিটাগং স্টক এক্সচেঞ্জ (সিএসই) এ তালিকাভুক্ত হয় এবং ০৯/১০/২০০৬ ইং তারিখ হতে এর শেয়ার বিক্রি শুরু হয়। উক্ত ২৫% শেয়ারের মধ্যে ৫% শেয়ার কর্মকর্তা / কর্মচারীদের জন্য সংরক্ষিত আছে। অবশিষ্ট ২০% শেয়ার ইতিমধ্যে পুঁজি বাজারে বিক্রি করা হয়েছে। সম্মানিত নতুন শেয়ারহোল্ডারগণকে আমি ধন্যবাদ ও শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

সাংগঠনিক উন্নয়ন

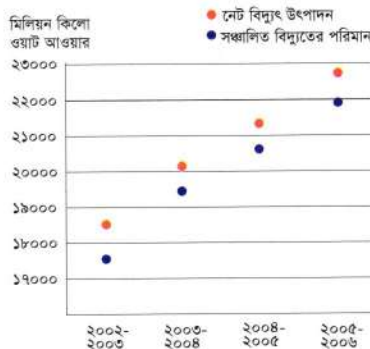
পিজিসিবি সীমিতসংখ্যক দক্ষ লোকবল নিয়ে দেশের সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার পরিকল্পনা নিয়েছে যাতে দক্ষতা বৃদ্ধি ও মানব সম্পদের optimum ব্যবহার করা সম্ভব হয়। এই লক্ষ্যে লোড ডেসপ্যাচ সহ সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার জন্য পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ২১১০ জন জনশক্তি সম্বলিত একটি সংশোধিত অরগানোগ্রাম অনুমোদন করেছে। বর্ণিত অরগানোগ্রামের বিপরীতে প্রথমতঃ মোট ১৫২২ জন কর্মকর্তা/কর্মচারীকে বিউবো বোর্ড হতে সম্পদ হস্তান্তরের সাথে লিয়েনে পদস্থ করা হয়েছিল। পরবর্তীতে উল্লেখিত জনশক্তির মধ্যে মোট ১২৮৯ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কোম্পানীতে আত্মীকরণের ইচ্ছা ব্যক্ত করায় তাদেরকে কোম্পানীর চাকুরীর শর্তে নিয়োগ দান করতঃ কোম্পানীর চাকুরীতে আত্মীকরণ করা হয়। বাকী কর্মকর্তা ও কর্মচারীর মধ্যে ১৯৮ জন বিউবোতে প্রত্যাবর্তন করেছেন এবং অবশিষ্ট ৩৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী লিয়েনে কর্মরত আছেন। আলোচ্য বছর শেষে কোম্পানীতে মোট ১৫৭৪ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী নিয়োজিত ছিলেন।

পরিচালনা কার্যক্রম

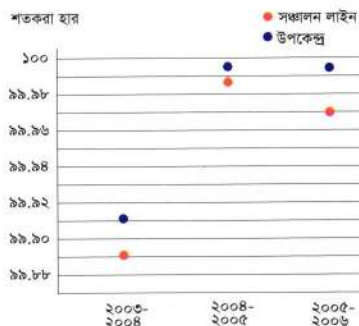
সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনায় কোম্পানী আলোচ্য বছরে (২০০৫-২০০৬) দক্ষতার স্বাক্ষর রাখে। সমগ্র সঞ্চালন নেটওয়ার্কে সুষ্ঠু পরিচালনা ও সংরক্ষণের মাধ্যমে নির্ভরযোগ্য সিস্টেম পরিচালনা করা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে কোম্পানী দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে সর্বমোট প্রায় ২১৯৫৫ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে যা পূর্ববর্তী বছরের তুলনায় প্রায় ১৫১৬ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বেশী।

সমগ্র সঞ্চালন অবকাঠামোর সুষ্ঠু পরিচালনার জন্য প্রতি বছরের ন্যায় এবছরও সংরক্ষণ কর্মসূচি জোরদার করা হয়। শুষ্ক মৌসুমে (ডিসেম্বর-মার্চ) সংরক্ষণ কর্মসূচির আওতায় বিভিন্ন লাইন ও উপকেন্দ্রের বার্ষিক সংরক্ষণ কাজ সম্পাদন করা হয়। সুষ্ঠু সংরক্ষণের ফলে আলোচ্য অর্থ বছরে সঞ্চালন সিস্টেমে ছোটখাট কিছু সমস্যা ব্যতীত বড় ধরনের তেমন কোন সমস্যা দেখা দেয় নাই। ২০০৫-০৬ অর্থ বছরে সমগ্র সঞ্চালন ব্যবস্থার লাইন ও উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল যথাক্রমে ৯৯.৯৬৯% ও ৯৯.৯৯৪% (প্রায়) এবং ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ ছিল ৩.৪৪%।

২০০২-২০০৩ অর্থ বছর থেকে আলোচ্য অর্থ বছর পর্যন্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহ থেকে নেট উৎপাদিত বিদ্যুৎ ও নেটওয়ার্কে সঞ্চালিত বিদ্যুতের বছরওয়ারী পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হলো :



বছর	নেট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
২০০২-২০০৩	১৮৪২২	১৭৬৮৮
২০০৩-২০০৮	২০০৬২	১৯৩২৭
২০০৮-২০০৫	২১১৬২	২০৪৩৯
২০০৫-২০০৬	২২৭৩৮	২১৯৫৫



২০০২-২০০৩ অর্থ বছর থেকে আলোচ্য অর্থ বছর পর্যন্ত সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতার (Availability) বছরওয়ারী পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হলো :

বছর	সঞ্চালন লাইন	প্রাপ্যতা	উপকেন্দ্র
২০০২-২০০৩		৯৯.৫০%	
২০০৩-২০০৮	৯৯.৮৯%		৯৯.৯১%
২০০৮-২০০৫	৯৯.৯৮৬%		৯৯.৯৯৫%
২০০৫-২০০৬	৯৯.৯৬৯%		৯৯.৯৯৪%



আলোচ্য বছরসহ বিগত কয়েক বছরে গ্রীডে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি ও ট্রান্সমিশন লসের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদত্ত হলো :

অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি		ট্রান্সমিশন লসের শতকরা হার
	সংখ্যা	সময় কাল	
১৯৯৬-১৯৯৭	২৭৫	-	৪.১৯
১৯৯৭-১৯৯৮	১৬১	-	৪.৪১
১৯৯৮-১৯৯৯	১৫০	-	৪.৭৪
১৯৯৯-২০০০	১৭৩	১৪৬ ঘঃ ৪১ মিঃ	৪.৮৮
২০০০-২০০১	১৩৪	১৮২ ঘঃ ৪৪ মিঃ	৪.২৪
২০০১-২০০২	১৪২	১৭৩ ঘঃ ৩৯ মিঃ	৩.৮১
২০০২-২০০৩	৬৩	৭৩ ঘঃ ৫৭ মিঃ	৩.৭৯
২০০৩-২০০৪	৭৬	৫২ ঘঃ ১৬ মিঃ	৩.৪৮
২০০৪-২০০৫	৫৪	৪০ ঘঃ ১৪ মিঃ	৩.৪২
২০০৫-২০০৬	৭৩	৩৮ ঘঃ ১৩ মিঃ	৩.৪৪

বিদ্যুৎ উৎপাদন যন্ত্রের সমস্যা জনিত কারণে সঞ্চালন সিস্টেমের বিচ্যুতি সংখ্যা উক্ত হিসেবে ধরা হয় নাই। আলোচ্য বছরে ট্রান্সমিশন সিস্টেমের ট্রিপিং সংখ্যা বিগত বছরের তুলনায় বেশি হলেও বিদ্যুৎ বিচ্যুতিকাল কিছুটা কমেছে। সঞ্চালন সিস্টেমের সুষ্ঠু সংরক্ষণ ও পরিচালনার কারণে এটা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে দেশে বড় ধরনের বিদ্যুৎ ব্যাহতি ঘটে নাই। এলডিসিসহ বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার সাথে সম্পৃক্ত লোকবলের দক্ষ ব্যবস্থাপনায় আলোচ্য বছরে সঞ্চালন সিস্টেম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা সম্ভব হয়েছিল। ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ প্রায় বিগত বছরের মতই রয়েছে। বর্তমান সঞ্চালন সিস্টেমের কতিপয় লাইন ও ট্রান্সফর্মার ওভারলোডিং না হলে সঞ্চালন লস পূর্ববর্তী বছরের চেয়ে কমানো সম্ভব হত। চলমান সঞ্চালন প্রকল্প গুলির কাজ সম্পন্ন হলে এই লসের পরিমাণ ভবিষ্যতে হ্রাস পাবে।

বর্তমান বছরে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত লাইন ও উপকেন্দ্রগুলি নির্মাণ করে পরীক্ষামূলকভাবে পরিচালনা শুরু করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	লাইন/উপকেন্দ্রের নাম	দৈর্ঘ্য /ক্ষমতা	মন্তব্য
১	সৈয়দপুর-বড়পুকুরিয়া ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৭২ সার্কিট কি.মি.	খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায়।
২	বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রে ২য় ট্রান্সফর্মার স্থাপন।	১×২২৫ এমভিএ	খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায়।

সৈয়দপুর-বড়পুকুরিয়া ১৩২কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ও বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রে ২য় ট্রান্সফর্মার স্থাপন করায় বড়পুকুরিয়া কয়লাভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের পাওয়ার ইভাকুয়েশনের সমস্যা দূরীভূত হয়েছে।



পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিম্নলিখিত উপকেন্দ্রগুলির সম্প্রসারণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	উপকেন্দ্রের নাম	বৃদ্ধিকৃত ক্ষমতা (এমভিএ)	উপকেন্দ্রের সম্প্রসারিত মোট ক্ষমতা (এমভিএ)	মন্তব্য
১	রাজশাহী ১৩২/৩৩ কেভি	৩০	২×২৫/৩৩ ১×৩৫/৫০	নিজস্ব অর্থায়নে
২	চাপাই-নওয়াবগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি	২০	৪×১৫/২০	নিজস্ব অর্থায়নে

কোম্পানীর নিজস্ব অর্থায়নে এই ক্ষমতা বৃদ্ধির ফলে বরেন্দ্র এলাকার বর্ধিত চাহিদা মেটানো সম্ভব হচ্ছে।

২০০৫-০৬ অর্থ বছর শেষে পিজিসিবি'র পরিচালনা ও সংরক্ষণাধীন বিভিন্ন সঞ্চালন অবকাঠামোর পরিমাণ নিম্নরূপ ছিলঃ

১. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	১৪৬৬ সার্কিট কি.মি.
২. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৫৩৪০ সার্কিট কি.মি.
৩. ৬৬ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	১৬৭ সার্কিট কি.মি.
৪. ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ৯ টি, ক্ষমতা - ৪৫০০ এমভিএ
৫. ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ৬৫ টি, ক্ষমতা - ৬৫৭২ এমভিএ
৬. ৬৬/৩৩/১১ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ২ টি, ক্ষমতা - ২৫.৬ এমভিএ

পিজিসিবি'র আওতাধীন বছরওয়ারী সঞ্চালন অবকাঠামোর বিবরণ নিম্নে দেয়া হলো :

বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			উপকেন্দ্র					
	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	৬৬ কেভি	২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি		৬৬/৩৩/১১ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
১৯৯৮-৯৯	৯০	-	-	২টি	৬৭৫	-	-	-	-
১৯৯৯-০০	১২৩	-	-	৪টি	১৫৭৫	-	-	-	-
২০০০-০১	১২৩	-	-	৪টি	১৫৭৫	-	-	-	-
২০০১-০২	১১২৬	২০২৩	-	৫টি	২০২৫	২৪টি	২২০৭	২টি	২৫.৬
২০০২-০৩	১৩৬৫	৪৯৬১	১৬৭	৭টি	৩১৫০	৬৩টি	৫৫০৭	২টি	২৫.৬
২০০৩-০৪	১৪৬৫	৪৯৬১	১৬৭	৭টি	৩১৫০	৬৩টি	৫৮১৯	২টি	২৫.৬
২০০৪-০৫	১৪৬৬	৫২৫৫	১৬৭	৯টি	৩৮২৫	৬৩টি	৬১৬৫	২টি	২৫.৬
২০০৫-০৬	১৪৬৬	৫৩৪০	১৬৭	৯টি	৪৫০০	৬৫টি	৬৫৭২	২টি	২৫.৬

বিউবো ও ডেসা হতে বিভিন্ন পর্যায়ে ভেডুর চুক্তির মাধ্যমে এ পর্যন্ত প্রায় ১১৪৪ সার্কিট কি. মি. ২৩০ কেভি লাইন, ৫১৭৮ সার্কিট কি. মি. ১৩২ কেভি লাইন, ১৬৭ সার্কিট কি.মি. ৬৬ কেভি লাইন ৬টি ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র, ৬৩টি ১৩২/৩৩ কেভি ও ২টি ৬৬/৩৩/১১ কেভি উপকেন্দ্র পিজিসিবি অধিগ্রহণ করেছে।

বাণিজ্যিক পরিচালন

২০০৫-০৬ আর্থিক বছর হলো পিজিসিবি কর্তৃক বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করার সপ্তম বছর। সরকারের নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী বিউবো, ডেসা, ডেসকো, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহ ও ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ (ওজোপাডিকো) কে নিয়মিত বিল জারী করা হচ্ছে। দেশের সমস্ত সঞ্চালন সিস্টেম কোম্পানীর নিকট হস্তান্তরিত হওয়ায় কোম্পানীর জন্য নির্ধারিত সামগ্রিক হুইলিং চার্জ কার্যকর হয়েছে, যার পরিমাণ ১৩২ কেভিতে প্রতি কিঃওঃ ঘন্টা ০.২২৬৮ টাকা এবং ৩৩ কেভিতে প্রতি কিঃওঃ ঘন্টা ০.২২৯১ টাকা। ৩০-০৬-০৬ ইং তারিখে বকেয়া ছিল- বিউবো'র নিকট ২২২.৮০ মিলিয়ন টাকা, ডেসার নিকট ৩৭৯.৮১ মিলিয়ন টাকা, ডেসকোর নিকট ৪৬.৯১ মিলিয়ন টাকা, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহের নিকট ১৮৭.৩৮ মিলিয়ন টাকা ও ওজোপাডিকো এর নিকট ২৮.১৯ মিলিয়ন টাকা অর্থাৎ মোট ৮৬৫.০৯ মিলিয়ন টাকা।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

যুগপোযোগী দক্ষ ও সফল জনবল সহজেই প্রাতিষ্ঠানিক লক্ষ্য অর্জনে সক্ষম হয়। আধুনিক ও প্রতিযোগিতামূলক এ পৃথিবীতে যথাযথ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে মানব সম্পদ উন্নয়ন একটি প্রমাণিত পদ্ধতি। কোম্পানীর বিদ্যুৎ সঞ্চালন, আর্থিক, কর্মচারী ব্যবস্থাপনাসহ অন্যান্য ক্ষেত্রে নিয়োজিত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে দক্ষতা বৃদ্ধির চেষ্টা অব্যাহত আছে। এ সকল কর্মসূচী বাস্তবায়নের জন্য দেশী ও বিদেশী বিশেষজ্ঞ জড়িত ছিলেন। আলোচ্য অর্থ বছরে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য প্রায় মোট ৩১৬০ জনঘন্টা ব্যবহার করা হয়েছে। প্রশিক্ষণ প্রাপ্ত কর্মচারীগণ নতুন উদ্দীপনা নিয়ে কাজ করছেন যা প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্য অর্জনের পথে একটি ইতিবাচক প্রভাব রেখেছে।

স্থানীয় প্রশিক্ষণ

আলোচ্য অর্থ বছরে অভিজ্ঞ বিভাগীয় কর্মকর্তা ও বিদেশী বিশেষজ্ঞগণের সহায়তায় অবকাঠামোগত অসুবিধা সত্ত্বেও বিভিন্ন প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয়েছে। ফলশ্রুতিতে প্রশিক্ষণার্থীগণ তাদের জ্ঞানের পরিধি বৃদ্ধির সুযোগ পেয়েছেন। এ বছরে মোট ৩৪টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয় যাতে ৩৯৯ জন কর্মকর্তা/কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন। উক্ত সময়ে মোট ১১২৮ জন ঘন্টা প্রশিক্ষণ কাজে ব্যয় করা হয়েছে। উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণ কর্মসূচী নিম্নে দেয়া হলোঃ

(a) Numerical Relay (b) Optical Fiber Cable (c) Multi Trade Financing (d) Renewable Energy Management (e) Tower Design (f) Power System Operation & Control (g) Sub-stations Operations (h) Reactive Power Compensation (i) Maintenance of Breaker (j) Impact of TQM (k) Project & Financial Management (l) Internal Audit (ISO) (m) Relay & Metering (n) Maintenance & Safety (o) SCADA & Communication.

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

বিশ্বায়নের এ সময়ে উন্নত কারিগরী ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট ক্ষেত্রে হালনাগাদ জ্ঞান অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবি'র উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তা প্রশিক্ষণের জন্য বিদেশ ভ্রমণ করেন। আলোচ্য বছরে এ ক্ষেত্রে মোট ২০৩২ জনঘন্টা ব্যয় করা হয়েছে ২১টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করার জন্য। সর্বমোট ৩২ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেন।

উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণের বিষয় বস্তু নিম্নরূপঃ

- (1) "Training on Sub-station Design" সুইডেন।
- (2) Training on "Protective Relay" সুইডেন।
- (3) "Management Training" নিউজিল্যান্ড।
- (4) Training on "Project Planning" নিউজিল্যান্ড।
- (5) Training on "PLC" সুইজারল্যান্ড।
- (6) Training on "GAS Insulated Switchgear" চীন।
- (7) Training on "Optical Ground Wire" চীন।

ভবিষ্যৎ কর্মসূচী

কোম্পানীতে প্রতিটি কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে বছরে কমপক্ষে তিনদিন প্রশিক্ষণ প্রদানের পরিকল্পনা আছে। সে লক্ষ্যে পৌঁছার জন্য একটি স্বয়ং সম্পূর্ণ অবকাঠামো গ্রহণের প্রস্তুতি অব্যাহত আছে যা দ্বারা অবিরাম প্রশিক্ষণ কর্মসূচী বাস্তবায়নের মাধ্যমে কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের দক্ষতা বৃদ্ধি করা সম্ভব হবে।

আর্থিক অবস্থান

২০০৫-০৬ আর্থিক বছরে মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৫৩,৭৭৫.৬৮ মিলিয়ন টাকা। নীট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ২৫,২৫৮.৮২ মিলিয়ন টাকা। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ছিল ৭৭:২৩। বর্ণিত বছরে ডিএসএল বাবদ পিজিসিবি, বিউবোর্ডকে ৮৪৪.৬৭ মিলিয়ন টাকা, ডেসা কে ৮৮০.৭৮ মিলিয়ন টাকা এবং সরকারকে ১৭০.০০ মিলিয়ন টাকা পরিশোধ করেছে।

২০০৫-০৬ আর্থিক বছরে কোম্পানী ৫,০২১.৬৫ মিলিয়ন টাকার হুইলিং চার্জ, অন্যান্য আয় ২৫৫.২০ মিলিয়ন টাকা সহ মোট ৫,২৭৬.৮৫ মিলিয়ন টাকা আয় করেছে। আলোচ্য আর্থিক বছরে মোট ব্যয়ের পরিমাণ হচ্ছে ৪,২৪৩.৬২ মিলিয়ন টাকা। ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা হয়েছে ১,০৩৩.২৩ মিলিয়ন টাকা। বর্ণিত বছরে কোম্পানী গড় নীট স্থায়ী সম্পদের উপর ১১.৪০% হারে মুনাফা অর্জন করেছে। আলোচ্য ২০০৫-০৬ আর্থিক বছরে কোম্পানী মুনাফা অর্জন করায় ও দাতা সংস্থাসমূহের শর্তাদি পূরণ করায় পরিশোধিত মূলধনের উপর ১০% হারে লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব রাখা হলো।

কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরুর বছর হতে আর্থিক বছর ২০০৫-০৬ পর্যন্ত আর্থিক অবস্থানের উপর একটি তুলনামূলক চিত্র নিম্নে প্রদত্ত হলো:

বছর	হুইলিং চার্জ (মিলিয়ন টাকা)	করপূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	স্থায়ী সম্পদের উপর অর্জিত মুনাফা	মোট স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকা)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকা)	গড় বকেয়ার পরিমাণ (মাস)
১৯৯৯-২০০০	১৭২.৬০	৩৯.৭১	৬.০০%	২৪৩৮.০১	৯৩৮.৭২	১.০
২০০০-২০০১	৫৫৬.২৪	১৪১.১৬	৮.৩৪%	৫২০৬.৮৭	১১৭০.৫৮	২.২
২০০১-২০০২	৮৪৫.৮০	৯১.৩৮	৭.০০%	৯৫৩৮.৮৬	২৩৭০.৫৮	৪.০
২০০২-২০০৩	২২৭২.২৪	৫৬.৭০	৩.৫৬%	৪৯২৭১.৫৬	৩৬৪৩.৫৮	৩.০
২০০৩-২০০৪	৩৮৬৯.২৯	১১৭.১২	৬.২৭%	৫১৫৪৮.৭০	৩৬৪৩.৫৮	৩.৪
২০০৪-২০০৫	৪৬৮৩.৩৫	৪২১.৯৫	১০.০০%	৫১২৯৯.১৭	৩৬৪৩.৫৮	৩.৭
২০০৫-২০০৬	৫০২১.৬৫	১০৩৩.২৩	১১.৪০%	৫৩৭৭৫.৬৮	৩৬৪৩.৫৮	২.০

তহবিল সংগ্রহ

১৯৯৬ সালের নভেম্বরে পিজিসিবি'র সৃষ্টি হয়। তখন বিদ্যুৎ সেক্টরে বৈদেশিক অর্থায়নের অবস্থা সন্তোষজনক ছিল না। বিভিন্ন দাতা সংস্থা সেক্টরের পারফরম্যান্স সন্তোষজনক পর্যায়ে না থাকায় বৈদেশিক অর্থায়ন করছিল না। এমতাবস্থায় বিদ্যুৎ সেক্টর সংস্কার কর্মসূচীর আওতায় বাণিজ্যিক ভিত্তিতে পরিচালনের জন্য সরকার পিজিসিবি সৃষ্টি করে। এ পদক্ষেপের প্রেক্ষিতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক প্রাইভেট সেক্টরে নির্মিতব্য মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে উৎপাদিত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালনের জন্য সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য অর্থায়ন করতে আগ্রহ প্রকাশ করে। তবে শর্ত রাখে যে, উক্ত প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্তে সরকার কর্তৃক গৃহীত বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচী অনুযায়ী সঞ্চালন সেক্টরের দায়িত্বভার গ্রহণের জন্য নূতন একটি সংস্থা সৃষ্টি করতে হবে। সরকার এডিবি'র প্রস্তাব অনুমোদন করেন এবং সেই প্রেক্ষিতে কোম্পানী আইন, ১৯৯৪ এর আওতায় পিজিসিবি নিবন্ধিত হয়। মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের নবম বিদ্যুৎ ঋণের [Loan No. 1505-BAN(SF)] অধীনে উক্ত প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়ন নিশ্চিত করে।

এছাড়াও ঢাকা শহরের চতুর্দিকে সঞ্চালন লাইন রিং নির্মাণের জন্য এর পশ্চিমাংশে ৫০ কিগিমিঃ দীর্ঘ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র নির্মাণের নিমিত্ত এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড প্রকল্পের আওতায় পিজিসিবিকে প্রয়োজনীয় ঋণ প্রদান করে।

দেশের পশ্চিমাঞ্চলে বিদ্যুৎ ব্যবস্থার উন্নতির জন্য প্রায় ৩৩২ কিঃমিঃ দীর্ঘ সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ প্রকল্পের অধিকাংশ অংশের অর্থায়ন এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্টের আওতায় পিজিসিবি'কে প্রদান করেছে। ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার নির্মাণের জন্যও এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক প্রয়োজনীয় ঋণ প্রদান করেছে। খুলনাস্থ গল্লামারীতে একটি জি আই এস উপকেন্দ্র নির্মাণসহ গ্রীড ভোল্টেজ উন্নত করার লক্ষ্যে গৃহীত “সান্ট কম্পেনসেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংক ফেজ-১” শীর্ষক প্রকল্পেও এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক অর্থায়ন নিশ্চিত করেছে। ঋণের এই অর্থ ব্যাংক তাদের ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট এর সাশ্রয়কৃত অংশ থেকে যোগান দিচ্ছে। বিদ্যুৎ সেক্টরের উত্তরোত্তর উন্নয়নসহ একে বাণিজ্যিক পরিবেশে পরিচালনের ব্যাপারে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের আগ্রহ ও সহযোগিতা অত্যন্ত প্রশংসনীয়। সম্প্রতি এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের Sustainable Power Sector Development Program শীর্ষক ঋণ কার্যক্রমের আওতায় পিজিসিবি'র আরও তিনটি নতুন প্রকল্পে বৈদেশিক অর্থায়ন অনুমোদন করেছে যার ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরের অপেক্ষায় আছে। নতুন সংস্থা হিসেবে পিজিসিবি'র কর্মদক্ষতা, সংস্কার বাস্তবায়নে পিজিসিবি'র ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও আগ্রহ এবং প্রকল্প বাস্তবায়নে সামর্থ্য অর্জনসহ এর প্রাতিষ্ঠানিক উন্নয়নের প্রেক্ষিতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ছাড়াও কে.এফ.ডব্লিউ, ডানিডা ও নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জেবিআইসি ও বিশ্ব ব্যাংক সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন প্রকল্পে অর্থায়ন করেছে ও প্রতিশ্রুতি প্রদান করেছে। এছাড়া বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ও ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী লাইন যথাক্রমে সিসিসি, চায়না ও টাটা পাওয়ার, ভারত কর্তৃক সাপ্লায়ার্স ক্রেডিটের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগনগর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্রসমূহ নির্মাণের জন্য বিশ্বব্যাংক বৈদেশিক মূদ্রার অংশ ঋণ প্রদানের আশ্বাস প্রদান করেছে।

বৈদেশিক অর্থায়ন

নিম্নোক্ত ছকে বৈদেশিক অর্থায়নের তালিকা দেওয়া হলঃ

ক্রমিক নং	দাতা সংস্থা ও ঋণ চুক্তির নাম	প্রকল্পের নাম	বৈদেশিক ঋণের পরিমাণ (মিলিয়ন)	মন্তব্য
১	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক নবম বিদ্যুৎ ঋণ নং ১৫০৫ - ব্যান (এস এফ)	কুমিল্লা-মেঘনাঘাট-হরিপুর-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৬৬.৩৪	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
২	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ঢাকা পাওয়ার সিস্টেম আপগ্রেড ঋণ নং ১৭৩১	হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৫৪.৭৩	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
৩	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট ঋণ নং ১৮৮৫	- খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন - ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ- বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন - দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃ সংযোগ লাইন	ইউএসডি ১১১.৬০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৪	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট ঋণ নং ২০৩৯	ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)	ইউএসডি ৬৫.৭০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে

ক্রমিক নং	দাতা সংস্থা ও ঋণ চুক্তির নাম	প্রকল্পের নাম	বৈদেশিক ঋণের পরিমাণ (মিলিয়ন)	মন্তব্য
৫	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট এর সাশ্রয়কৃত অংশ	- সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটির ব্যাংকস (ফেইজ-১) - সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ প্রকল্পের আওতায় খুলনাস্থ গল্লামারীতে একটি জিআইএস ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	ইউএসডি ১৫.০০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৬	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক সাসটেইনএবল পাওয়ার সেক্টর ডেভেলপমেন্ট প্রোগ্রাম	- মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন - ৩ (তিন) সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (১৩২ কেভি)- আমিন বাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১০৫.০০	ঋণ অনুমোদনের অপেক্ষায় আছে
৭	কেএফডব্লিউ গ্রান্ট	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া লাইন ও ২৩০/১৩২ কেভি বগুড়া উপকেন্দ্র	ইউরো ২৩.৭০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৮	কেএফডব্লিউ এনার্জি ইফিসিয়েন্সি প্রোগ্রাম	সান্ট কমপেনসেশন বাই ক্যাপাসিটির ব্যাংক ফেইজ-২ এন্ড নেটওয়ার্ক রিইনফোর্সমেন্ট	ইউরো ১৭.০০	আশ্বাস পাওয়া গিয়েছে
৯	ডানিডা মিক্রড ক্রেডিট	জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাকাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১৪.৫০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১০	নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড	খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	ইউরো ১১.০০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১১	সিডা মিক্রড ক্রেডিট	খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	সুইডিস ক্রোনার ৬২.১৯	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
১২	জেবিআইসি	সঞ্চালন লাইনের সুবিধা সহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১) প্রকল্পের অধীনে ৪টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ ও তিনটি উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরন	ইউএসডি ৪১.০০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১৩	সাপ্লাইয়ার্স ক্রেডিট সিসিসি, চায়না	খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১৭.৪৬	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১৪	সাপ্লাইয়ার্স ক্রেডিট টাটা পাওয়ার, ভারত	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী ২৩০ কেভি লাইন	ইউএসডি ৮.৯৩	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১৫	বিশ্ব ব্যাংক	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকনগর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৩৫.০০	আশ্বাস পাওয়া গিয়েছে



পরিবেশ সংরক্ষণ

সঞ্চালন প্রকল্প বাস্তবায়নের সময় পিজিসিবির কর্মকান্ড যেন পরিবেশের উপর ক্ষতিকর কোন প্রভাব না ফেলে সেই লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। সঞ্চালন লাইনের রুট নির্ধারণের সময় বিদ্যমান পরিবেশের যথাঃ বাড়ি-ঘর, গাছ-পালা, চাষাবাদ প্রভৃতির যেন ন্যূনতম ক্ষতি হয় সেদিকে যত্ন নেয়া হচ্ছে। উপকেন্দ্রের জন্য ভূমি অধিগ্রহণের সময় অনাবাদি, নীচু প্রভৃতি জমি নেয়া হয়, যেন জনসাধারণের জীবনযাত্রা তথা পরিবেশের উপর তেমন কোন প্রতিকূল প্রভাব না পড়ে। পরিবেশ অধিদপ্তর এবং দাতা সংস্থাদের গাইড-লাইন অনুযায়ী প্রতিটি প্রকল্প গ্রহণের পূর্বেই উহার জন্য Initial Environmental Examination (IEE) এবং Environmental Impact Assessment (EIA) সমীক্ষা করা হয়। উক্ত সমীক্ষাসমূহের ভিত্তিতে Project Affected Persons (PAP) এর জন্য Resettlement Plan তৈরী করে পর্যাপ্ত ক্ষতিপূরণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।



উন্নয়ন কার্যক্রম

আলোচ্য অর্থবছরে এডিপিভুক্ত ৮টি ও নিজস্ব অর্থায়নে ১টি প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ চালানো হয়েছে। এর মধ্যে ১টি প্রকল্পের (হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন) কাজ পুরোপুরি সম্পন্ন হয়েছে। সম্পাদিত প্রকল্পের হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও আমিনবাজার ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রটি বিগত ৪ঠা অক্টোবর ২০০৫ তারিখ বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শুভ উদ্বোধন করেন। বর্ণিত লাইন ও উপকেন্দ্র চালুর ফলে ঢাকা শহরের পশ্চিমাংশের বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা অনেক বৃদ্ধি পেয়েছে। চলমান উন্নয়ন প্রকল্পগুলোর মধ্যে "দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন)" প্রকল্পটি একটি অন্যতম প্রকল্প। প্রথম পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগের উপর নির্ভরশীলতা কমানো ও পূর্বাঞ্চল এবং পশ্চিমাঞ্চলের মধ্যে সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করার লক্ষ্যে এই প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বিগত ৩১শে জানুয়ারী ২০০৬ তারিখ উক্ত প্রকল্পের আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রের নির্মাণ কাজ উদ্বোধন করেন। আলোচ্য বছরে প্রকল্পের প্রায় ৪০% কাজ সমাপ্ত হয়েছে। আশা করা যায় যে ২০০৬-২০০৭ অর্থবছরের মধ্যেই প্রকল্পের সম্পূর্ণ কাজ শেষ হবে।

আলোচ্য অর্থ বছরে বাস্তবায়নাধীন উন্নয়ন প্রকল্পের অগ্রগতির সার সংক্ষেপ নিম্নে প্রদান করা হল:

১. হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন :	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৩৬৬২.২২ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ২০৬৯.৯৫ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : ৪.৪৮% জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি : ১০০% সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৫-২০০৬
২. খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন:	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৮৯১২.০০ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ৫৪৬৪.২২ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : এডিবি, এনডিএফ, কেএফডব্লিউ, সিডা, সাপ্লয়ার্স ক্রেডিট ও পিজিসিবিবি নিজস্ব অর্থায়ন এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : ২১.৮৩৮% জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি : ৬২.২১৮% সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৬-২০০৭
৩. ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন:	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৩৭৮৭.৬০ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ২৩২৫.৪০ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : এডিবি, কেএফডব্লিউ ও সাপ্লয়ার্স ক্রেডিট এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : ৬.৫৫% জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি : ৪৬.২৬% সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৭-২০০৮
৪. দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন) :	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৩৬০১.২২ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ১৯০৬.৩০ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : ৩০.০০% জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি : ৪০.৫৪% সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৬-২০০৭
৫. জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন:	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ১২৮৬.০৭ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ১০২২.৮৬ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : ডানিডার মিশ্র ক্রেডিট-ফাইন্যান্সিং প্রোগ্রাম এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : ৪০.২৯% জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি : ৬২.৬৩% সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৬-২০০৭
৬. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি):	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৫৪৪১.৮০ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ৩২০৬.৫০ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : ১৯.৬৬% জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি : ২০.৩০% সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৭-২০০৮
৭. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১):	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ৫৯৮৯.৪২ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ৩৬৬৫.৮২ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : এডিবি, জেবিআইসি এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : ৫% জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি : ৫% সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৮-২০০৯
৮. সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১):	প্রাক্কলিত ব্যয় : মোট টাকা: ১১৩১.৪৫ মিলিয়ন প্রকল্প সাহায্য টাকা : ৭২৯.১০ মিলিয়ন অর্থায়নের উৎস : এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার ২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি : প্রকল্পের কাজের আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হইয়াছে। সম্পাদনের সময়সীমা : ২০০৭-০৮

এছাড়াও পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে গৃহীত উন্নয়ন কাজের মধ্যে রয়েছে-

নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ	
প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৬০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: নিজস্ব অর্থায়ন
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ৯০%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৯৫%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৫-০৬

উপরোল্লিখিত প্রকল্প সমূহের বিস্তারিত বিবরণী পরিশেষে সংযুক্ত করা হল।

নিজস্ব ব্যবস্থায় ৩টি উপকেন্দ্রের ক্ষমতা সম্প্রসারণ :

রাজশাহী (কাটাখালী) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে একটি নতুন ৩৫/৫০ এমভিএ ট্রান্সফরমার ও চাপাইনবাবগঞ্জে একটি ১৫/২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপনের কাজ সম্পন্ন করে চালু করা হয়েছে। শাহজাদপুর ১৩২/৩৩ উপকেন্দ্রে একটি ১৫/২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপনের কাজ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

আলোচ্য বছরে বর্ষিত প্রকল্পগুলোর আওতায় নিম্নোক্ত কাজগুলো সম্পন্ন করার জন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	কাজের বিবরণ	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ	কাজ সম্পন্ন করার সম্ভাব্য সময়সীমা
১	গুলশান জিআইএস উপকেন্দ্র	৩১.০৮.২০০৫	ফেব্রুয়ারী ২০০৭
২	সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচ ইয়ার্ড	২৭.১০.২০০৫	এপ্রিল ২০০৭
৩	রামপুরা, হরিপুর এবং আমিনবাজার ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র এর ক্ষমতা সম্প্রসারণ	১২.১২.২০০৫	জুন ২০০৭
৪	বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	০৪.০১.২০০৬	সেপ্টেম্বর ২০০৭

OPGW ব্যবস্থাপনা

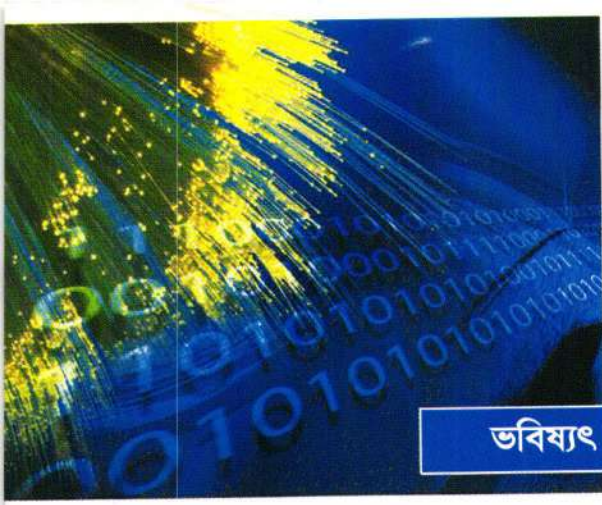
বিগত ১৯৯৬ ইং হতে পিজিসিবি'র উচ্চচাপ সঞ্চালন লাইনে OPGW (OPTical Ground Wire) স্থাপন করা হচ্ছে। বজ্রপাত থেকে সঞ্চালন লাইনের সুরক্ষার জন্য ব্যবহৃত গ্রাউন্ড ওয়ার এর মধ্যে অপটিক্যাল ফাইবার স্থাপন প্রযুক্তি বর্তমান বিশ্বে বহুলভাবে চালু রয়েছে।

সুষ্ঠু বিদ্যুৎ সঞ্চালনের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রীড ও বিদ্যুৎ উৎপাদনকেন্দ্রের সাথে এলডিসি (লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার) এর তাৎক্ষণিক যোগাযোগের জন্য পিজিসিবি'র নিজস্ব টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থা পিএলসির মাধ্যমে হচ্ছে। উক্ত টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থায় কথাবার্তা ছাড়াও টেলিপ্রটেকশন, টেলিমিটারিং ব্যবস্থা আছে যাতে সঞ্চালন লাইনের নিরাপত্তা ও তাৎক্ষণিক উপাত্ত সংগ্রহ, প্রেরণ ও প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা যায়। কিন্তু বর্তমানে ব্যবহৃত পিএলসি যন্ত্রপাতি ধীরগতিসম্পন্ন হওয়ায় উচ্চতর গতিসম্পন্ন অপটিক্যাল ফাইবার স্থাপনপূর্বক মাল্টিপ্লেক্সার ব্যবহার করে পিজিসিবি'র টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থার উন্নতি করার প্রচেষ্টা নেয়া হচ্ছে।

ইতিমধ্যে দেশের ২৩০কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনে সর্বমোট ৬০০ কিলোমিটার OPGW স্থাপন করা হয়েছে। এনএলডিসি ও অন্যান্য সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায় ২০০৭ সালের মধ্যে প্রায় ৪০০০ কিলোমিটার OPGW স্থাপন কাজ সম্পন্ন হবে।

পিজিসিবি'র নিজস্ব যোগাযোগ ব্যবস্থার জন্য প্রয়োজনীয় অপটিক্যাল ফাইবার এর অতিরিক্ত অপটিক্যাল ফাইবার, বাংলাদেশের টেলিযোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নের জন্য স্বচ্ছতার মাধ্যমে স্থানীয় মোবাইল বা আইসিটি কোম্পানীর নিকট লীজ প্রদান করার সিদ্ধান্ত গৃহীত হয়েছে। ইতিমধ্যে ঢাকা-চট্টগ্রাম সঞ্চালন লাইনের ২৪৬ কিলোমিটার OPGW এর এক জোড়া ফাইবার গ্রামীণ ফোনের নিকট বার্ষিক ন্যূনতম ৩.৫০ কোটি টাকায় লীজ প্রদান করা হয়। সাবমেরিন কেবলের সাথে সংযোগের নিমিত্ত অতীব প্রয়োজনীয় চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অপটিক্যাল ফাইবার স্থাপন কাজ জরুরীভাবে সম্পন্ন করা হয়েছে এবং লীজ প্রদানের প্রক্রিয়া চালানো হচ্ছে। আগামীতে সারা দেশব্যাপী অপটিক্যাল ফাইবার লীজ দেয়ার পরিকল্পনা আছে।





ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনা

বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাকে সুদৃঢ় করা এবং ভবিষ্যৎ ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানোসহ ২০২০ সালের মধ্যে সকলের ঘরে বিদ্যুৎ পৌঁছানোর সরকারের লক্ষ্যকে বাস্তবায়নের জন্য পিজিসিবির পক্ষ থেকেও ব্যাপক উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে। উক্ত পরিকল্পনার কিছু প্রকল্পের তালিকা নিম্নে দেয়া হলো :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	বর্তমান অবস্থা
১	মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়, এডিবি'র সহিত ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরের অপেক্ষায়।
২	৩ (তিন) সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (১৩২ কেভি) ক) ঠাকুরগাঁও-পঞ্চগড় ৪৫ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন খ) নওগাঁ-জয়পুরহাট ৪০ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন গ) চুয়াডাঙ্গা-ঝিনাইদহ-মাগুরা ৭৩ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন	এ
৩	আমিন বাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্র নির্মাণ	এ
৪	আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেভি ১২ কি.মি. দ্বৈত সার্কিট লাইন নির্মাণ	ঢাকা পিবিএস-১ অর্থায়নের আগ্রহ প্রকাশ করেছে।
৫	নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট ৪৮ কি.মি. সঞ্চালন লাইন	নিজস্ব অর্থায়ন
৬	সিলেট-শাহজীবাজার-বি. বাড়ীয়া ২৩০ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৭	বরিশাল-ভোলা দ্বৈত সার্কিট ১৩২ কেভি লাইন নির্মাণ	ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলছে, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৮	সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-২) ও গ্রীড নেটওয়ার্ক রি-ইনফোর্সমেন্ট	ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলছে, কেএফডব্লিউ বৈদেশিক অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।
৯	কাপ্তাই-রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ১৩২ কেভি ৮০ কি.মি. সিঙ্গেল সার্কিট লাইন নির্মাণ	ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলছে।
১০	বিদ্যমান উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ (ফেইজ-১)	ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলছে।
১১	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকনগর ২৩০ কেভি লাইন	ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চলছে, বিশ্বব্যাংক বৈদেশিক মুদ্রার অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।

বর্ণিত উন্নয়ন প্রকল্পগুলি ছাড়াও ২০২০ সালের মধ্যে দেশের সমগ্র এলাকা বিদ্যুৎ সরবরাহ নেটওয়ার্কের মধ্যে নিয়ে আসার নিমিত্ত পিজিসিবির পক্ষ থেকে সঞ্চালন সিস্টেমের অবকাঠামোর উন্নয়নের জন্য দীর্ঘ মেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

কোম্পানীর সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের কাছ থেকে পাওয়া সকল প্রকার সাহায্য, সহযোগিতা ও সমর্থন কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ কৃতজ্ঞচিত্তে স্মরণ করছে।

কোম্পানীর সার্বিক উন্নয়নের লক্ষ্যে নিষ্ঠার সাথে দায়িত্ব পালনের জন্য পরিচালক পর্ষদের পক্ষ থেকে কোম্পানীর সর্বস্তরের কর্মকর্তা ও কর্মচারীবৃন্দকে আমি আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি।

কোম্পানীর অব্যাহত অগ্রযাত্রায় প্রয়োজনীয় উপদেশ, দিকনির্দেশনা, সাহায্য ও সহযোগিতা প্রদানের জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, বিদ্যুৎ জ্বালানী ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়; অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ; অর্থ মন্ত্রণালয়; পরিকল্পনা মন্ত্রণালয়; পাওয়ার সেল; বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড; ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষ; ডেসকো; ওজোপাডিকো; পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড; পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহ; রুরাল পাওয়ার কোম্পানী; বিভিন্ন সরকারী সংস্থা; এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক; বিশ্ব ব্যাংক; ইউ এস এইড, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, এনডিএফ, সিডা, জেবিআইসি সহ সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা এবং সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন ও ঢাকা ও চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জে আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানীর দশম বার্ষিক সাধারণ সভায় সানুগ্রহ উপস্থিতির জন্য আমি পুনরায় আপনাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একইসাথে কোম্পানীর ২০০৫-০৬ সালের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতি পত্র ও নিরীক্ষকের প্রতিবেদন এবং পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন সদয় বিবেচনা ও অনুমোদনের জন্য অনুরোধ করছি।

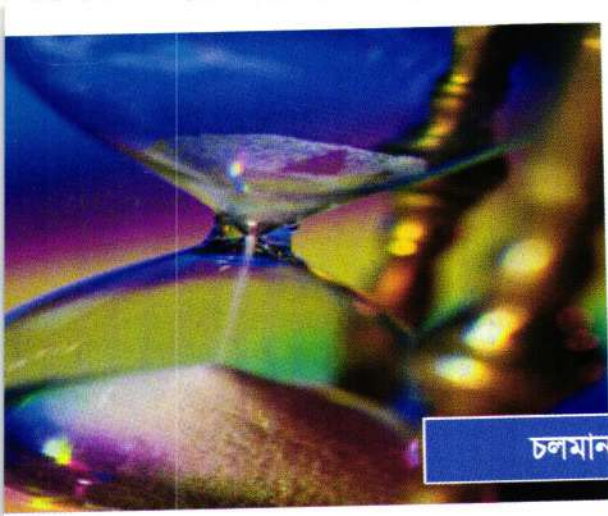
পরিশেষে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের উত্তরোত্তর অগ্রযাত্রা ও সমৃদ্ধির জন্য সর্বশক্তিমান আল্লাহর কাছে প্রার্থনা করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,



(আ. ন. ম. রিজওয়ান)

চেয়ারম্যান



চলমান উন্নয়ন প্রকল্প

আলোচ্য বছরে বাস্তবায়নাধীন চলমান উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের অগ্রগতির বিস্তারিত বিবরণ

১. হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন

উদ্দেশ্য :

- রাজধানী ঢাকা শহরের চারপাশে ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের সুদৃঢ় বেটনী তৈরী করে ঢাকা মহানগরীসহ বৃহত্তর ঢাকায় বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা
- মেঘনাঘাটে স্থাপিত বেসরকারী বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ চাহিদা অনুযায়ী ঢাকায় সরবরাহ করার জন্য অতিরিক্ত সুযোগ সৃষ্টি করা
- উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধির মাধ্যমে ঢাকার সংশ্লিষ্ট এলাকার বর্ধিত চাহিদা পূরণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৩৬৬২.২২ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ২০৬৯.৯৫ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ৪.৪৮%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৫-২০০৬

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান:

- হাসনাবাদ-আমিনবাজার-টঙ্গী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (৪৬.৮২ কি.মি.) এবং হরিপুর-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১০ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Germany।
- আমিনবাজার-কল্যাণপুর ১৩২ কেভি লাইন (৩.৯২ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Germany।
- রামপুরা-মগবাজার ১৩২ কেভি লাইন (২ কি.মি.)। ডেসা কর্তৃক বাস্তবায়নাধীন।
- আমিনবাজার ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - হাইসুং, কোরিয়া।
- হাসনাবাদ এবং টঙ্গী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ এবং মিরপুর ও কল্যাণপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Siemens, India।
- গুলশান ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - CNEEC, China
- রামপুরা-গুলশান ১৩২ কেভি ক্যাবল লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - CCC, China।

২. খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন

উদ্দেশ্য :

- দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলের সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করা
- নির্মাণাধীন কয়লা চালিত বড়পুকুরিয়া বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ব্যবস্থা করা

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৮৯১২.০০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৫৪৬৪.২২ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি, এনডিএফ, কেএফডব্লিউ, সিডা, সাপায়ার্স ক্রেডিট ও পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়ন এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ২১.৮৩৮%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৬২.২১৮%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৬-২০০৭

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান

- খুলনা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১৬৭ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - TATA, India
- বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১০৫ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - CCC, China।
- বড়পুকুরিয়া-সৈয়দপুর ১৩২ কেভি লাইন (৩৬ কি.মি.) এবং বড়পুকুরিয়া- রংপুর ১৩২ কেভি লাইন (৪৫ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - HG Power, Malaysia।
- বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Germany
- খুলনা ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Siemens, Finland
- বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র এবং বড়পুকুরিয়া ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Sweden।
- ঈশ্বরদী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - L & T, India
- সৈয়দপুর, রংপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Sweden
- খুলনা (কেন্দ্রীয়) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - L & T, India।

৩. ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন

উদ্দেশ্য :

- ক) নির্মাণাধীন ২য় পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগ, খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া লাইনের সাথে ২৩০ কেভিতে সংযোগ স্থাপন
- খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন ব্যবস্থাকে সুদৃঢ় করে বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৩৭৮৭.৬০ মিলিয়ন
	প্রকল্প সাহায্য টাকা : ২৩২৫.৪০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি, কেএফডব্লিউ ও সাপ্লায়ার্স ক্রেডিট এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ৬.৫৫%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৪৬.২৬%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী ৫৫ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - TATA, India.
- খ) বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ১২০ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Cobra, Spain.
- গ) বাঘাবাড়ী ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - BHEL, India.

৪. দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আন্তঃগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন)

উদ্দেশ্য :

- ক) প্রথম পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগের উপর নির্ভরশীলতা কমানো
- খ) পূর্বাঞ্চল ও পশ্চিমাঞ্চলের মধ্যে সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করা
- গ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৩৬০১.২২ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ১৯০৬.৩০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ৩০.০০%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৪০.৫৪%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৬-২০০৭

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) আন্তঃগঞ্জ-সিরাজগঞ্জ ১৪৩ কি.মি. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - LG, Korea.
- খ) সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচিং স্টেশন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, India /
- গ) আন্তঃগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, India.

৫. জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন

উদ্দেশ্য :

- ক) কবিরপুর, মানিকগঞ্জ ও টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকায় পর্যাপ্ত ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা
- খ) কবিরপুর, মানিকগঞ্জ ও টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকায় লো-ভোল্টেজ সমস্যা নিরসন
- গ) ঘোড়াশাল-টঙ্গী ২৩০ কেভি লাইনের ওভার লোডিং হ্রাস করা
- ঘ) জয়দেবপুর উপকেন্দ্রের আওতাধীন এলাকার বর্ধিত চাহিদা পূরণ।

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ১২৮৬.০৭ মিলিয়ন
	প্রকল্প সাহায্য টাকা : ১০২২.৮৬ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: ডানিডার মিশ্র ক্রেডিট-ফাইন্যান্সিং প্রোগ্রাম এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ৪০.২৯%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৬২.৬৩%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৬-২০০৭

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) জয়দেবপুর-কবিরপুর ২৫ কি.মি. এবং কবিরপুর-টাঙ্গাইল ৫০ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - MT Hoggard, Denmark.
- খ) জয়দেবপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - MT Hoggard, Denmark.

৬. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)

উদ্দেশ্য :

- ক) সারাদেশের উৎপাদন, সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার মধ্যে কেন্দ্রীয়ভাবে সমন্বয় সাধন করা।
- খ) প্রত্যেকটি বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র এবং উপকেন্দ্রে অর্থনৈতিকভাবে লাভজনক করা
- গ) SCADA System ও Communication Network এর মাধ্যমে সমস্ত বৈদ্যুতিক স্থাপনার মধ্যে যোগাযোগ উন্নত করা।

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

SCADA System, Energy Management System, Communication System, Fiber Optic Cable, Copper Cable, Civil Works Control Center সহ প্রয়োজনীয় মালামাল ও যন্ত্রপাতি ক্রয় এবং স্থাপন। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - AREVA, France।

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৫৪৪১.৮০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৩২০৬.৫০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ১৯.৬৬%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ২০.৩০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

৭. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১)

উদ্দেশ্য :

- ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মনবাড়িয়া ও গল্পামারী এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো
- খ) আমিনবাজার, রামপুরা, হরিপুর, কুমিল্লা ও হাটহাজারী ও হাসনাবাদ উপকেন্দ্রের ওভার লোডিং হ্রাস করা
- গ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

- ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মনবাড়িয়া ও গল্পামারী ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ।
- খ) বর্ণিত উপকেন্দ্রগুলিতে সংযোগের জন্য ৮৫ কিমি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- গ) আমিনবাজার, রামপুরা, হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Siemens, India
- ঘ) কুমিল্লা ও হাটহাজারী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ।
- ঙ) হাসনাবাদ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ।

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৫৯৮৯.৪২ মিলিয়ন
	প্রকল্প সাহায্য টাকা : ৩৬৬৫.৮২ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি, জেবিআইসি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ৫%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৫%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯

৮. সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১)

উদ্দেশ্য :

- ক) বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের বিভিন্ন পয়েন্টে স্বাভাবিক ভোল্টেজ লেভেল রক্ষা করা।
- খ) সঞ্চালন সিস্টেমের রিয়েকটিভ পাওয়ার ফ্লো হ্রাস করতঃ নেটওয়ার্কের মেগাওয়াট ফ্লোর ক্ষমতা বৃদ্ধি করা।
- গ) মেগাভার ফ্লো হ্রাস করিয়া ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করণ

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

রামপুরা ও আমিনবাজারে প্রতিটিতে ২×৪৫ এমভিআর করে এবং হাটহাজারী, দোহাজারী, বরিশাল, যশোর, মাদারীপুর ও বাকুলিয়া প্রতিটিতে ১×৪৫ এমভিআর ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন।

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ১১৩১.৪৫ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৭২৯.১০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: প্রকল্পের কাজের আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হয়েছে।
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: প্রকল্পের কাজের আন্তর্জাতিক দরপত্র আহবান করা হয়েছে।
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-০৮

এছাড়াও পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে গৃহীত উন্নয়ন কাজের মধ্যে রয়েছে-

নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন

উদ্দেশ্য :

- ক) রাজশাহী ও চাঁপাই নবাবগঞ্জ উপকেন্দ্রে বিদ্যুৎ সরবরাহকারী সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা।
- খ) বরেন্দ্র এলাকায় বিদ্যুৎ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা।
- গ) বিদ্যমান নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি লাইনের ওভারলোডিং এবং ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা।

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ

- ক) নাটোর-রাজশাহী ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট ৪০ কি.মি. লাইন নির্মাণ।
- খ) নাটোর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের একটি বে সম্প্রসারণ।
- গ) রাজশাহী ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের একটি বে সম্প্রসারণ।

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৬০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: নিজস্ব অর্থায়ন
২০০৫-২০০৬ বছরের অগ্রগতি	: ৯০%
জুন ২০০৬ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৯৫%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৫-০৬



Contact signing ceremony between
PGCB & CRISL for Credit Rating



ADB Country Director Hua Du visiting
Ishurdi substation



Ninth AGM of the company in progress

Events



Contract signing ceremony between
PGCB & BHEL India



Contract signing ceremony of lease agreement
between PGCB & Grameen Phone for leasing
the OPGW network



Khulna (south) substation constructed under
NDF finance





DIRECTORS' REPORT

Bismillahir Rahmanir Rahim
Respected Shareholders
As-salamu Alaikum

On behalf of the Board of Directors and on my behalf I welcome you all to the 10th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). On this august occasion I have the pleasure to present to you the Annual Report on the operation of PGCB as well as the Audited Accounts for the financial year 2005-2006.

PGCB was created under the restructuring process of Power Sector in Bangladesh with the objective of bringing about commercial environment including increase in efficiency, establishment of accountability and dynamism in accomplishing its functions. PGCB was incorporated in November 1996 with an authorised capital of Tk.10 billion. It was entrusted with the responsibility to own the national power grid and to operate and expand the same with efficiency. Pursuant to Government decision to transfer of transmission assets to PGCB from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Electric Supply Authority (DESA), PGCB has completed taking over of all the transmission assets and has been operating them.

The Government took a decision to sell 25% of its shares i.e. a total of 91,08,940 shares through the Stock Exchanges under Direct Listing Regulations, 2006 in order to bring about more accountability on the Company's activities and to strengthen the capital market of the country. Accordingly PGCB was listed on 09-10-2006 at Dhaka Stock Exchange (DSE) and Chittagong Stock Exchange (CSE) and trading of shares was started on the same day. Out of 25% shares, 5% shares have been reserved for allotment to the employees of the Company. The rest 20% shares have been fully sold through Stock Exchanges. I convey my thanks and best wishes to the new shareholders of the company.



ORGANISATIONAL DEVELOPMENT

PGCB has taken up the strategy to run the transmission system of the country with minimum but efficient manpower in order to enhance efficiency and optimise use of human resources. With this objective, PGCB Board has approved an organogram with 2110 personnel for managing the entire transmission network in the country including load despatching. A total of 1522 personnel associated with the transferred assets were placed on lien in PGCB from BPDB on as-is-where-is basis. Subsequently 1289 employees opted for absorbing in PGCB and they have been appointed on PGCB's terms and conditions. Of the balance, 198 employees have returned to BPDB and rest 35 employees are still working on lien. A total of 1574 employees were working in the Company until the end of the reporting year.

OPERATIONAL PERFORMANCE

The company managed its transmission system operation function efficiently during this year (2005-2006). By proper maintenance of the whole transmission network, it was possible to operate the system with more reliability. A total of about 21955 MWh electricity was transmitted to the different region of the country through the transmission network which was 1516 MWh higher than the previous year.

Maintenance works were also accelerated during this year for effective operation of the whole transmission network. The annual maintenance works of different lines and substations were done specially in the dry season (December-March) of the year under various maintenance programme. No problem excepting some minor fault was encountered in the system during the year because of proper maintenance. Transmission lines and substations availability during the reporting year (2005-2006) were 99.969% and 99.994% (approx.) respectively and transmission loss was 3.44%.

Statistics of year wise net electricity generation and electricity transmitted in the transmission network from 2002-2003 to the reporting year are shown below:

Fiscal Year	Net Electricity Generation (Million kWh)	Amount of Electricity Transmitted (Million kWh)
2002-2003	18422	17688
2003-2004	20062	19327
2004-2005	21162	20439
2005-2006	22738	21955



Statistics of year wise transmission network availability from 2002-2003 to the reporting year are shown below:

Fiscal Year	Availability	
	Transmission Line	Substation
2002-2003	99.50%	
2003-2004	99.89%	99.91%
2004-2005	99.986%	99.995%
2005-2006	99.969%	99.994%

Statistics of number of grid interruptions and transmission loss for the past few years are given below:

Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss (%)
	Number of Occasions	Duration	
1996-1997	275	-	4.19
1997-19998	161	-	4.41
1998-1999	150	-	4.74
1999-2000	173	146 Hr. 41 Min.	4.88
2000-2001	134	182 Hr. 44 Min.	4.24
2001-2002	142	173 Hr. 39 Min.	3.81
2002-2003	63	73 Hr. 57 Min.	3.79
2003-2004	76	52 Hr. 16 Min.	3.48
2004-2005	54	40 Hr. 14 Min.	3.42
2005-2006	73	38 Hr. 13 Min.	3.44

Number of transmission interruption due to generation fault has been excluded. Though tripping of transmission system in this year was higher than the previous year the duration of interruption was lower. It was possible due to proper maintenance of the transmission system. There was no occurrence of major power failure in the transmission system during the reporting year. It was possible to operate the whole transmission system smoothly by proper co-operation of operational people including Load Despatch Centre. The transmission loss during the year was almost at the same level of previous year. This loss will decrease in future after the completion of the on going transmission line projects.

The following new transmission lines and substations under different projects were built and commissioned on trial basis during this year:

Serial No	Name of Transmission Line / Substation	Length / Capacity	Comments
1.	Syedpur-Barapukuria 132 kV double circuit transmission line	72 Ckt. km	Under the project Khulna -Ishurdi, Bogra-Barapukuria 230 kV transmission line
2.	Installation of two transformer at Barapukuria 230/132 kV substation	1x225 MVA	Under the project Khulna -Ishurdi, Bogra-Barapukuria 230 kV transmission line

The power evacuation from coal based Barapukuria Power Station has been ensured after commissioning of two transformer at Barapukuria 230/132 kV substation and Saidpur-Barapukuria 132 kV transmission line.

The expansion works of the following substations have been completed by using company's own resources

Serial No.	Name of Substation	Capacity Added (MVA)	Total Capacity after Addition (MVA)	Comments
1.	Rajshahi 132/33 kV	30	2 x 25/33 1 x 35/50	Company's own financing
2.	Chapai Nawabganj 132/33 kV	20	4 x 15/20	Company's own financing

With the enhancement of capacity, it is now being possible to meet the growing demand in Barandra areas.

The following transmission facilities were available in the company at the end of FY 2005-2006 :

1.	230 kV Transmission Line	-	1466 circuit km.
2.	132 kV Transmission Line	-	5340 circuit km.
3.	66 kV Transmission Line	-	167 circuit km.
4.	230/132 kV Sub-station -	9 Nos.	Capacity - 4500 MVA
5.	132/33 kV Sub-station -	65 Nos.	Capacity - 6572 MVA
6.	66/33/11 kV Sub-station-	2 Nos.	Capacity - 25.6 MVA

Year wise growth of transmission infrastructure under PGCB's control were as follows:

Year	Transmission Line (Ckt. km)			Substation					
	230 kV	132 kV	66 kV	230/132 kV		132/33 kV		66/33 / 11 kV	
				Number	Capacity (MVA)	Number	Capacity (MVA)	Number	Capacity (MVA)
1998-99	90	-	-	2	675	-	-	-	-
1999-00	123	-	-	4	1575	-	-	-	-
2000-01	123	-	-	4	1575	-	-	-	-
2001-02	1126	2023	-	5	2025	24	2207	2	25.6
2002-03	1365	4961	167	7	3150	63	5507	2	25.6
2003-04	1465	4961	167	7	3150	63	5819	2	25.6
2004-05	1466	5255	167	9	3825	63	6165	2	25.6
2005-06	1466	5340	167	9	4500	65	6572	2	25.6

Note: PGCB has taken over about 1144 circuit km 230 kV lines, 5178 circuit km 132 kV lines, 167 Circuit km 66 kV lines, 6 Nos. of 230/132 kV substations, 63 Nos. of 132/33 kV and 2 Nos. of 66/33/11 kV substations from BPDB & DESA by signing vendor agreements in different phases.

COMMERCIAL PERFORMANCE

In Financial Year 2005-2006, PGCB has stepped into its seventh year of Commercial Operation. Bills were issued to BPDB, DESA, DESCO, PBSs and WZPDCO at Govt. approved tariff. The wheeling charge of Tk.0.2268 per Kwh at 132 kV end and Tk.0.2291 per Kwh at 33 kV end have become effective with the completion of transfer of whole of the transmission assets to the company. On 30th June, 2006, the outstanding amount with BPDB, DESA, DESCO, PBS and WZPDCO were Tk.222.80 million, Tk..379.81 million, Tk.46.91 million, Tk.187.38 million, and Tk.28.19 million respectively totaling a receivable of Tk.865.09 million.





HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT

Updated, efficient and successful manpower is the prime mover for achieving organisational goal. Training is the most essential element for improving efficiency of the employees in today's competitive world. Efforts are continuing for providing training both local and foreign to the employees in the field of transmission system, management and finance in order to improve efficiency. Foreign and local experts were involved in imparting training.

A total of 3160 man-hour local and foreign training has been provided during the year. The trained employees have been working with new initiatives which has yielded positive result for achieving objectives of the company.

Local Training

A large number of local training courses were organised during the year with the help of foreign experts and experienced company officials. As a result the trainees got the opportunity to enrich their knowledge. During the year a total of 34 training courses were organized where 399 employees participated. In those training courses 1128 man-hour have been utilised. The notable training courses are:

(a) Numerical Relay (b) Optical Fibre Cable (c) Multi Trade Financing (d) Renewable Energy Management (e) Tower Design (f) Power System Operation & Control (g) Sub-station operations (h) Reactive Power Compensation (i) Maintenance of Breaker (j) Impact of TQM (k) Project & Financial Management (l) Internal Audit (ISO) (m) Relay & Metering (n) Maintenance & Safety (o) SCADA & Communication.

Foreign Training

A good number of employees were provided foreign training for updating their knowledge. They attended 21 courses in different countries and spent 2032 man-hour. A total of 32 employees were provided foreign training.

The major courses are:

- (1) Substation Design in Sweden
- (2) Protective Relay in Sweden
- (3) Management training in New Zealand
- (4) Project Planning in New Zealand
- (5) PLC in Switzerland
- (6) Gas Insulated Switchgear in China
- (7) Optical Ground Wire in China

Future Programme

As per vision and mission of PGCB each employee shall have to be provided with 3 days training every year. Keeping that in mind and for improving efficiency through continuous training it has been planned to establish a training academy or such other well equipped centre. Training materials will be prepared by the academy and the employees will be trained by batches throughout the year.



FINANCIAL PERFORMANCE

The value of gross fixed assets of the Company during the year 2005-2006 was Tk.53,775.68 million. The net fixed asset was worth Tk.25,258.82 million. The debt-equity ratio of the company was 77 : 23. During the reporting year, PGCB paid to BPDB Tk.844.67 million to DESA Tk.880.78 million and to Government Tk.170 million as DSL.

During FY 2005-06, the company earned a gross revenue of Tk.5021.65 million by wheeling of power. The other income was 255.20 million resulting a total income of Tk.5276.85 million, the total expenditure was Tk.4243.62 million and thus the net profit before tax was Tk.1033.23 million. During the year, the company earned a return of 11.40% on net fixed assets.

Since the company earned a profit and has met the conditions of the donor agencies, payment of 10% dividend has been proposed for the year 2005-2006.

A comparative statement on the financial performance from the commencement of commercial operation until Financial Year 2005-2006 is shown below:

Year	Wheeling charge (mln. Tk.)	Profit before tax (mln. Tk.)	Return on Net Fixed Assets	Gross Fixed Assets (mln. Tk.)	Paid up Capital (mln. Tk.)	Accounts Receivable (months)
1999 -00	172.60	39.71	6%	2,438.01	938.72	1.00
2000-01	556.24	141.16	8.34%	5,206.87	1170.58	2.20
2001-02	845.80	91.38	7%	9,538.86	2370.58	4.00
2002-03	2272.24	56.70	3.56%	49,271.56	3643.58	3.00
2003-04	3869.29	117.12	6.27%	51,548.70	3643.58	3.40
2004-05	4683.35	421.95	10%	51,299.17	3643.58	3.70
2005-06	5021.65	1033.23	11.40%	53,775.68	3643.58	2.00



FUND MOBILISATION

PGCB was created in 1996. At that time, position of foreign financing to the power sector was not satisfactory. Different donors abstained from foreign financing since the performance of the sector was not at a satisfactory level. In this backdrop, PGCB was created to operate on commercial basis under power sector reform programme. In view of this initiative, Asian Development Bank expressed interest to finance the implementation of a project comprising facilities required for evacuation of power from Meghnaghat Power Station, then planned for implementation under the private sector, to the national grid. The said facilities included Meghnaghat Power Station Associated Transmission Lines as well as installation of new substation and extension of existing substation. ADB, however, put a condition that a new entity would have to be created to take over the responsibility of transmission sub-sector, which was to emerge as a new functional unit under the Govt. approved power sector reform programme. Government approved ADB's proposal, and accordingly PGCB was incorporated under Companies Act, 1994, and ADB came forward to provide financing for Meghnaghat Power Station Associated 230 kV Transmission Lines Project under their Ninth Power Project Loan [1505-BAN (SF)].

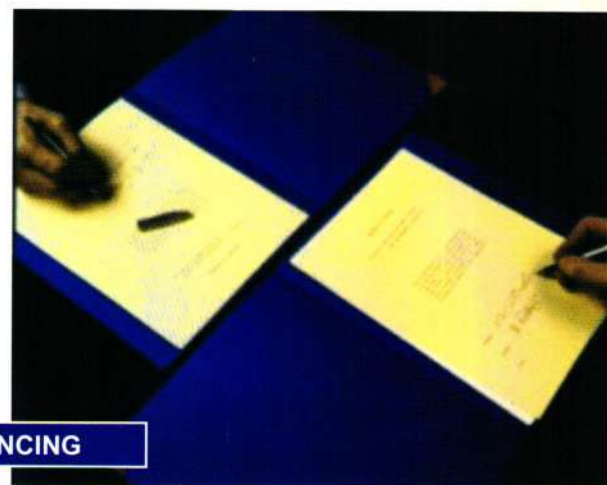
ADB has also provided another loan to PGCB under their Dhaka Power System Upgrade Project for construction of 50 km 230 kV transmission line and associated substation in the western part of Dhaka city, which enabled completion of a transmission line ring around Dhaka city.

ADB has provided a separate loan to PGCB under their West Zone Power System Development Project for implementation of about 332 km long transmission lines and associated substations for improvement of transmission network under the western grid. ADB has also financed the National Load Despatch Centre Project.

ADB has reallocated the savings from West Zone Power System Development Project to finance the project Shunt Compensation by capacitor Bank Phase-I and construction of a GIS Substation at Gullamari, Khulna. Besides ADB has committed to finance three new projects under their Sustainable Power Sector Development Program. The signing of Loan Agreement is under way. The role of ADB towards development of Power Sector and creating a commercial environment in the sector is commendable.

Besides Asian Development Bank, KfW, Danida, Nordic Development Fund SIDA, JBIC & World Bank have expressed satisfaction over PGCB's work efficiency, its eagerness and earnest endeavor to implement reform as well as institutional development including its capacity building for project implementation, and have committed financing for some important transmission line and substation projects.

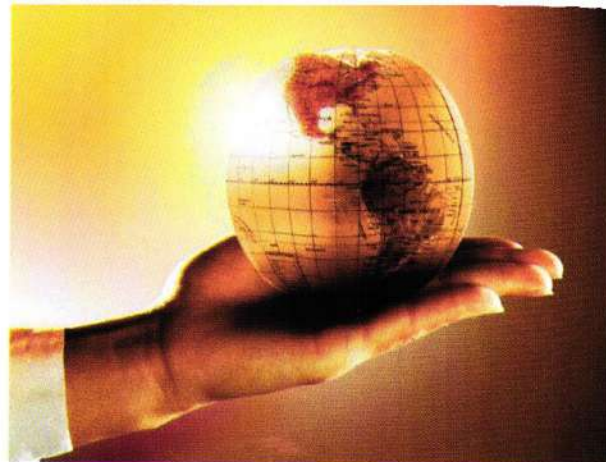
In addition to above, CCC, China has been constructing Bogra-Barapukuria transmission line and Tata Power has been constructing Ishurdi-Baghabari line under Suppliers Credit. World Bank has expressed its willingness to finance the construction of Siddhirganj-Maniknagar 230 kV Transmission Line and associated substations.



FOREIGN FINANCING

Sl. No.	Name of Donor Agency and Loan Agreement Number	Name of Projects	Amount of Foreign Financing (million)	Remarks
1.	Asian Development Bank Ninth Power Project Loan No.1505-BAN(SF)	Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampur 230 kV T/L	USD 66.34	Completed
2.	Asian Development Bank Dhaka Power System Upgrade Project Loan No.1731	Hasnabad-Aminbazar-Tongi and Haripur-Meghnaghat 230 kV T/L	USD 54.73	Completed
3.	Asian Development Bank West Zone Power System Development Project Loan No. 1885	a) Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L b) Ishurdi-Baghabari-Serajganj-Bogra 230 kV T/L c) 2nd East-West Interconnector Line	USD 111.60	Under Implementation
4.	Asian Development Bank Power Sector Development Project Loan No. 2039	National Load Despatch Centre (NLDC)	USD 65.70	Under Implementation
5.	Asian Development Bank Surplus Fund of West Zone Power System Development Project	a) Shunt Compensation at Grid Sub-stations by Capacitor Banks (Phase-1) b) Gollamari 132/33 kV GIS S/S under Construction and Extension of Grid Sub-stations including Transmission Line Facilities Project.	USD 15.00	Under Implementation
6.	Asian Development Bank Sustainable Power Sector Development Programme	a) Meghnaghat-Aminbazar 400 kV T/L b) 3 T/L Project (132 kV) c) Aminbazar-Old Airport 230 kV T/L	USD 105.00	Signing of Loan Agreement is under way
7.	KfW Grant	Baghabari-Serajganj-Bogra T/L and 230/132 kV Bogra S/S under Ishurdi-Baghabari-Serajganj-Bogra 230 kV T/L Project	EURO 23.70	Under Implementation

Sl. No.	Name of Donor Agency and Loan Agreement Number	Name of Projects	Amount of Foreign Financing (million)	Remarks
8.	KfW Energy Efficiency Programme	Shunt Compensation by Capacitor Bank (Phase-2) and Network reinforcement	EURO 17.00	KfW has committed to finance
9.	DANIDA Mixed Credit	Joydebpur-Kabirpur-Tangail 132 kV T/L	USD 14.50	Under Implementation
10.	NORDIC Development Fund	Khulna (South) 230/132 kV S/S under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L	EURO 11.00	Under Implementation
11.	SIDA Mixed Credit	Barapukuria 230/132 kV S/S under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L Project.	SEK 62.19	Completed
12.	JBIC	Four new 132/33 kV S/S and Enhancement of capacity of three S/S under Construction and Extension of Grid Substations including Transmission Line Facilities (Phase-1) Project.	USD 41.00	Under Implementation
13.	Supplies Credit, CCC, China	Bogra-Barapukuria 230 kV T/L under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L Project	USD 17.46	Under Implementation
14.	Suppliers Credit, Tata Power, India	Ishurdi-Baghabari 230 kV T/L under Ishurdi-Baghabari-Serajganj-Bogar 230 kV T/L Project.	USD 8.93	Under Implementation
15	World Bank	Siddhirganj-Maniknagar 230 kV T/L	USD 35.00	World Bank has committed to finance.



ENVIRONMENT PROTECTION

All guidelines of the Department of Environment (DOE) are being strictly followed during implementation of transmission line projects to ensure that such activities do not affect environment adversely. Care is being taken to ensure that least damage is caused to existing environment viz. homesteads, trees and plants cultivation etc. during selection of line routes. During acquisition of land for substations, fallow and low lands are selected to ensure that people's livelihood i.e. environment is least affected. Before selecting any project for implementation, Initial Environmental Examination (IEE) and Environmental Impact Assessment (EIA) studies are carried out as per guidelines of DOE and Donor Agencies. Provisions for providing adequate compensation to Project Affected Persons (PAPs) are made by preparing Resettlement Plan, based on those studies.

DEVELOPMENT ACTIVITIES

During the year 8 projects under ADP and 1 project under own financing were under implementation. Out of which project namely Hasnabad-Aminbazar-Tongi & Haripur-Meghnaghat 230 kV Transmission Line has been completed. Hasnabad-Aminbazar-Tongi 230 kV Transmission Line and Aminbazar 230/132 kV Substation were inaugurated by the Hon'ble Prime Minister on 4th October, 2005. Reliability of power Supply at the western part of Dhaka city has been enhanced by commissioning of the said line & substation. Of the ongoing projects, construction of Second East West Interconnector Line (Ashuganj-Jamuna Multipurpose Bridge-Serajganj 230 kV Transmission Line) is very significant, since it will reduce dependency on First East West Interconnector Line in one hand and strengthen the power transmission system between the East & West on the other hand. Hon'ble Prime Minister, Govt. of the Peoples Republic of Bangladesh inaugurated the construction work of Ashuganj-Jamuna Multipurpose Bridge-Serajganj 230 kV Transmission Line and Serajganj 230 kV substation. During the year 40% works have been completed. It is expected that the project will be completed by 2006-07.

The progress of work of the on going projects during the year is summarised as below:

1. Hasnabad-Aminbazar-Tongi & Haripur-Meghnaghat 230 kV Transmission line.

Estimated Cost	:	Total Tk.3662.22 million Project Aid Tk.2069.95 million
Source of Finance	:	ADB & Govt. of Bangladesh
Progress during 2005-06	:	4.48%
Progress upto June, 2006	:	100%
Completion Year	:	2005-2006

2. Khulna - Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV Transmission Line.

Estimated Cost	: Total Tk.8912.00 million Project Aid Tk.5464.22 million
Source of Finance	: ADB, NDF, KfW, SIDA, Suppliers credit & PGCB's own financing & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2005-06	: 21.838%
Progress upto June, 2006	: 62.218%
Completion Year	: 2006-2007

3. Ishurdi - Baghabari- Sirajganj- Bogra 230 kV Transmission Line.

Estimated Cost	: Total Tk.3787.60 million Project Aid Tk.2325.40 million
Source of Finance	: ADB, KfW, Suppliers credit & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2005-06	: 6.55%
Progress upto June, 2006	: 46.26%
Completion Year	: 2007-2008

4. Second East-West Interconnector Transmission line Project (Ashuganj-Jamuna Bridge-Sirajganj 230 kV Transmission line).

Estimated Cost	: Total Tk.3601.22 million Project Aid Tk.1906.30 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2005-06	: 30.00%
Progress upto June, 2006	: 40.54%
Completion Year	: 2006-2007

5. Joydevpur-Kabirpur-Tangail 132 kv Transmission line.

Estimated Cost	: Total Tk.1286.07 million Project Aid Tk.1022.86 million
Source of Finance	: DANIDA's mixed credit-financing programme & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2005-06	: 40.29%
Progress upto June, 2006	: 62.63%
Completion Year	: 2006-2007

6. National Load Despatch Centre (NLDC):

Estimated Cost	: Total Tk.5441.80 million Project Aid Tk.3206.50 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2005-06	: 19.66%
Progress upto June, 2006	: 20.30%
Completion Year	: 2007-2008



7. Construction and Extension of grid substations including transmission line facilities (Phase-1):

Estimated Cost	: Total Tk.5989.42 million Project Aid Tk.3665.82 million
Source of Finance	: ADB, JBIC & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2005-06	: 5.00%
Progress upto June, 2006	: 5.00%
Completion Year	: 2008-2009

8. Shunt Compensation at Grid Substations by Capacitor Banks (Phase-1):

Estimated Cost	: Total Tk.1131.45 million Project Aid Tk.729.10 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2005-06	: International tender has been invited.
Completion Year	: 2007-2008

Besides the above projects, the development works which has been financed from own resources is as follows:

1. Natore-Rajshahi 132 kV Transmission Line:

Estimated Cost	: Total Tk.60.00 million
Source of Finance	: Self Financing.
Progress during 2005-06	: 90%
Progress upto June, 2006	: 95%
Completion Year	: 2005-2006

A detailed statement on the status of the projects is shown separately herewith.



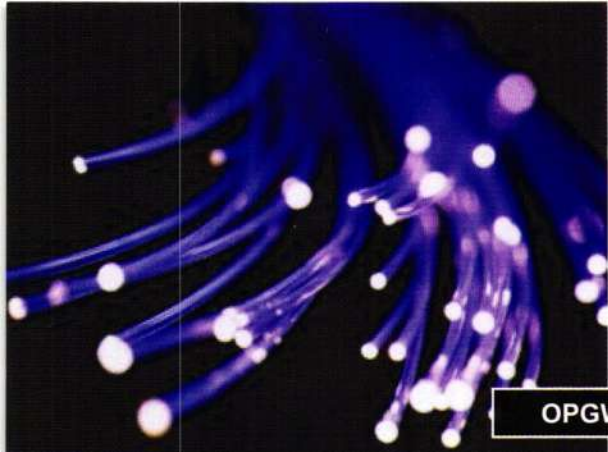
Expansion of capacity of three substations by own arrangement:

A new 35/50 MVA transformer at Rajshahi (Katakhal) 132/33 kV substation and a 15/20 MVA transformer at Chapai Nowabganj 132/33 kV substation have been commissioned. Installation of another 15/20 MVA transformer at Shahjadpur 132/33 kV substation is in process.

Contracts have been signed with different firms during the year for the following works:

Serial No.	Description	Date of Agreement	Expected Completion Date
1	Gulshan GIS Sub-station	31-08-2005	February, 2007
2	Seraiganj 230 kV Switchyard	27-10-2005	April, 2007
3	Extension of Rampura, Haripur and Aminbazar 230/132 kV Sub-stations	12-12-2005	June, 2007
4	Bogra 230/132 kV Sub-station	04-01-2006	September, 2007





OPGW NETWORK

Installation of OPGW (Optical Ground Wire) along the high voltage transmission line of PGCB has been started in 1996. Ground wires are used in the transmission lines for protecting the lines from lightning and the optical fibres are placed inside the ground wire. This new technology is now being used widely around the world.

At present telecommunication between different grid offices, power plants and Load Despatch Centre (LDC) is done through PGCB's own PLC network. In addition to voice communication, teleprotection and telemetering facilities are also available in the system which are required for line protection, instant availability of information and taking corrective action. But existing PLC equipment are slow in nature. Therefore, the telecommunication system of the Company is being improved by installing optic fibre and using multiplexer.

A total of 600 km optical fibre have already been installed at 230 kV and 132 kV Transmission Lines. Further 4000 km optical fibre will be installed under NLDC and other development project by the end of year 2007.

It has been decided to lease out the spare optical fibre, which will not be used by PGCB, to ICT & mobile companies for their commercial use through bidding process. Optical Fibre network of 246 km from Dhaka to Chittagong has already been leased out to Grameen Phone at an annual minimum rent of Tk.3.50 crore. Optical fibre network from Chittagong to Cox's Bazar has been installed on priority basis for facilitating linkage of submarine cable with rest of the country. Action has been taken to lease out this section at the earliest possible time. It has also been planned to lease out the entire optical fibre network of the country when it is completed.



FUTURE PLAN

Government has already issued vision statement with the aim of reaching electricity to all by 2020 and to fulfill that target, PGCB has drawn up a massive plan to strengthen the transmission system and increase the capacity. List of some major projects to be undertaken in future are given below:

SI No.	Name of Project	Present Status
1.	Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission Line	DPP under process of approval and signing of Loan Agreement with ADB is under way.
2.	3 (Three) transmission Line Project (132 kV) a) Thakurgaon-Panchagar 45 km. double circuit line b) Naogaon-Joypurhat 40 km. double circuit line c) Chuadanga-Jhenidah-Magura 73 km. double circuit line	As above
3.	Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line and Associated Substations	As above
4.	Aminbazar-Savar 132 kV 12 km. double circuit line	As above
5.	Naogaon-Niamatpur 48 km 132 kV transmission Line	Self Financing
6.	Sylhet-Shahjibazar-B. Baria 230 kV Double Circuit Line Construction Project	DPP under process of approval and effort is under way to secure finance
7.	Barisal-Bhola 132 kV double circuit line	DPP under process of approval and effort is under way to secure finance
8.	Shunt Compensation at Grid Substation by Capacitor Banks (Phase-2) & Reinforcement of Grid Network	DPP is under preparation, KfW has committed to finance the project.
9.	Kaptai-Rangamati-Khagrachari 80 km 132 kV single circuit transmission line	DPP is under preparation.
10.	Enhancement of capacity of grid sub-station and transmission lines (Phase-1)	DPP is under preparation.
11.	Siddhirganj-Maniknagar 230 kV Line	DPP is under preparation. World Bank has committed to finance the project.

PGCB has taken up long term plan in addition to the above projects for development of infrastructure of transmission system to cover the whole area of the country under electricity network within 2020.

ACKNOWLEDGEMENT

The Board of Directors gratefully acknowledges all kinds of help, cooperation and support received from the esteemed shareholders of the Company. I like to express my heartfelt thanks to the officers and staff of the Company on behalf of the Board of Directors for their sincere performance of duties for the overall development of the Company.

I also like to express my sincere gratitude and thanks to Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources; Economic Relations Division, Ministry of Finance; Ministry of Planning; Power Cell; Bangladesh Power Development Board; Dhaka Electric Supply Authority; Rural Electrification Board; PBSs; Dhaka Electric Supply Company Limited; West Zone Power Distribution Company Limited; Rural Power Company Ltd.; Other Government Departments; Asian Development Bank; World Bank; USAID; KfW, Danida, NDF, SIDA, JBIC and all other development partners and Securities & Exchange Commission and Dhaka & Chittagong Stock Exchanges for their advice, guidance, support and cooperation in successful advancement and achievement of company activities.

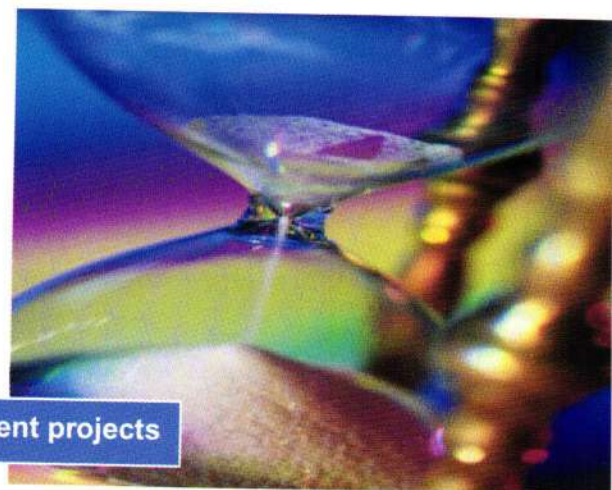
I once again like to thank you for your kind presence in the 10th Annual General Meeting of the Company. At the same time I like to request you to kindly consider and adopt the Audited Accounts, Balance Sheet, Auditors' Report and the Directors' Report for the Financial Year 2005-2006.

In conclusion I pray to almighty Allah for continued success and prosperity of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

On behalf of the Board of Directors



(A. N. M. Rizwan)
Chairman



On going development projects

Status of on going development projects during the year

1. Hasnabad – Aminbazar – Tongi & Haripur – Meghnaghat 230 kV Transmission line

Objectives :

- Establishing a 230 kV power transmission line ring around Dhaka city to enhance power transmission capacity for supplying power to greater Dhaka area including Dhaka city and make the same reliable.
- Establishing additional capacity for transmission of power from Meghnaghat Power Station to Dhaka city to meet incremental demand.
- Enhancing capacity of some S/S in Dhaka to meet the growing demand of than area.

Estimated Cost	: Total: Tk. 3662.22 Million P.A. : Tk 2069.95 Million
Source of Finance	: ADB & GOB
Progress during 2005-200	: 4.48%
Progress up to June 2006	: 00%
Year of Completion	: 2005-2006

Scope of Work & Name of Contractor

- 230 kV line at Hasnabad–Aminbazar-Tongi (46.82 km) & Haripur- Meghnaghat (10 km), Contractor: ABB, Germany.
- Aminbazar-Kallyanpur 132 kV line (3.92 km), Contractor: ABB, Germany.
- Rampura-Moghbazar 132 kV line(2 km) under implementation by DESA
- 230/132 kV New S/S at Aminbazar, Contractor: HYSUNG, Korea.
- 230/132 kV S/S extension at Hasnabad, Tongi & 132/33 kV S/S Extension at Mirpur and Kallyanpur, Contractor: SIEMENS, India.
- 132/33 kV GIS Substation at Gulshan, Contractor: CNEEC, China.
- Rampura-Gulshan 132 kV Line (Cable), CCC, China.

2. Khulna – Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV Transmission Line

Objectives :

- Strengthening the transmission system in the North & Western Region of the country.
- Evacuation of power from the coal fired power station at Barapukuria.

Estimated Cost	: Total: Tk. 8912.00 Million P.A. : Tk 5464.22 Million
Source of Finance	: ADB, NDF, KfW, SIDA, Suppliers credit & PGCB's own financing & GOB
Progress during 2005-2006	: 21.838 %
Progress up to June 2006	: 62.218%
Year of Completion	: 2006-2007

Scope of Work & Name of Contractor

- 230 kV line at Khulna – Ishurdi (167 km) Contractor: Name of Contractor TATA, India
- Bogra –Barapukuria (105 km), Contractor: CCC, China.
- 132 kV line at Barapukuria- Saidpur (36 km) & Barapukuria Rangpur (45 Km), Contractor : HG Power ,Malaysia
- 230/132 kV New S/S at Bogra, Contractor: ABB, Germany.
- 230/132 kV New S/S at Khulna, Contractor: Siemens, Finland.
- 230/132 kV & 132/33 kV new S/Ss at Barapukuria, Contractor: ABB, Sweden.
- 230/132 kV S/S extension at Ishurdi, Contractor: L & T, India.
- 132/33 kV S/S extension at Saidpur, Rangpur, Contractor: ABB, Sweden .
- 132/33 kV S/S extension at Khulna(Central), Contractor: L&T, India.

3. Ishurdi – Baghabari- Sirajganj- Bogra 230 kV Transmission Line

Objectives :

- Interconnection amongst Second East-West Interconnector, Ishurdi-Khulna Line and Bogra-Barapukuria Line at 230 kV level.
- Enhancement of reliability by strengthening the 230 kV transmission line.

Estimated Cost : Total: Tk. 3787.60 Million
P.A. : Tk 2325.40 Million

Source of Finance : ADB, KfW &
Suppliers credit GOB.

Progress during 2005-2006 : 6.55%

Progress up to June 2006 : 46.26%

Year of Completion : 2007-2008

Scope of Work & Name of Contractor

- 230 kV line at Ishurdi – Baghabari 55 Km Line , Contractor: TATA, India.
- Baghabari- Sirajganj-Bogra 120 km 230 kV line, Contractor: COBRA, Spain.
- 230/132 kV New S/S at Baghabari, Contractor: BHEL, India.

4. Second East–West Interconnector Transmission line Project (Ashuganj-Jamuna Bridge-Sirajganj 230 kV Transmission line).

Objectives :

- Reduction of dependency on the first East-West Interconnector.
- Strengthening transmission system of East and West Zone.
- Reduction of overall transmission loss. b) Evacuation of power from the coal fired power station at Barapukuria.

Estimated Cost : Total: Tk. 3601.22 Million
P.A.: Tk 1906.30 Million

Source of Finance : ADB & GOB

Progress during 2005-2006 : 30.00 %

Progress up to June 2006 : 40.54%

Year of Completion : 2006-2007

Scope of Work & Name of Contractor

- Ashuganj-Sirajganj 143 km 230 kV transmission line, Contractor LG, Korea.
- 230 kV Switching station at Sirajganj, Contractor: ABB, India.
- 230/132 kV Substation extension at Ashuganj. Contractor: ABB, India

5. Joydevpur-Kabirpur-Tangail 132 kv Transmission line

Objectives :

- Ensuring adequate and stable power supply to areas under Kabirpur, Manikgonj and Tangail 132 kV substations.
- Solving low voltage problem in areas under Tangail, Manikgonj and Kabirpur 132 kV Substations.
- Reducing overloading of Ghorasal-Tongi 230 kV line.
- Meeting the growing demand of Joydevpur S/S area.

Estimated Cost : Total :Tk. 1286.07 Million
P.A. : 1022.86 Million

Source of Finance : DANIDA's mixed credit-financing programme.

Progress during 2005-2006 : 40.29 %

Progress up to June 2006 : 62.63%

Year of Completion : 2006-2007

Scope of Work & Name of Contractor

- 132 kV line at Joydevpur-Kabirpur (25 km) & Kabirpur- Tangail(50Km), Contractor: MT Hoggard, Denmark.
- 132/33 kV S/S extension at Joydevpur, Contractor: MT Hoggard, Denmark

6. National Load Despatch Center (NLDC)

Objectives :

- a) To control and co-ordinate the whole generation, transmission and distribution systems of the country centrally.
- b) To ensure economic operation of all the power stations and substations.
- c) To improve the communication network among the entire power infrastructure through SCADA system.

Estimated Cost : Total :Tk. 5441.80 Million
P.A. : 3206.50 Million
Source of Finance : ADB & GOB.
Progress during 2005-2006 : 19.66 %
Progress up to June 2006 : 20.30%
Year of Completion : 2007-2008

Scope of Work & Name of Contractor

- i) To procure and installation of equipment required for SCADA Name of Contractor System Energy Management system , Communication system, Fiber optic cable, Copper cable, Civil works for control center. Contractor: AREVA, France.

7. Construction and Extension of Grid Substations including Transmission line facilities (Phase-1)

Objectives :

- a) To meet the growing electricity demand at Daudkandi, Meghnaghat, munshiganj, Brahmanbaria and Gallamari area.
- b) To reduce the overloading at Aminbazar, Rampura, Horipur, Comilla ,Hathazari and Hasnabad .
- c) To reduce transmission loss of overall transmission system.

Estimated Cost : Total :Tk. 5989.42 Million
P.A. : 3665.82 Million
Source of Finance : ADB, JBIC & GOB.
Progress during 2005-2006 : 05.00 %
Progress up to June 2006 : 05.00%
Year of Completion : 2008-2009

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of 132/33 KV substations at Daudkandi, Munshiganj, Brahmanbaria and Gallamari area.
- ii) Construction of 85 Km transmission line to connect the above substation with network .
- iii) Extension of Aminbazar, Rampura an Haripur 230/132kV Substations, Contractor: SIEMENS, India.
- iv) Extension of Comilla and Hathazari 230/132 kV Substations.
- v) Extension of Hasnabad 132/33 Kv Substation.

8. Shunt Compensation at Grid S/S by Capacitor Banks (Phase-1)

Objectives :

- a) To Maintain the acceptable voltage level at different points in the Transmission system.
- b) To improve MW flow by reducing reactive power flow.
- c) To reduce transmission loss for overall transmission system by reducing MVAR flow

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Installation of 2X45 MVAR capacitor banks each at Rampura and Aminbazar and 1X45 MVAR capacitor banks each at Hathazari, Dohahazari, Barishal, Jessore, Madaripur And Bakulia.

Estimated Cost: Total : Tk. 1131.45 Million
P.A. : 729.10 Million
Source of Finance : ADB & GOB.
Progress during 2005-2006 : Invited international tender For project implementation
Progress up to June 2006 : As above.
Year of Completion : 2007-2008

Besides the above projects, the development works which has been financed from own resources is as follows:

Natore-Rajshahi 132 Kv Transmission line

Objectives :

- a) To Strengthen the transmission capacity of Rajshahi and Chapai- Nowabgang S/S .
- b) To increase the power supply reliability of Barendra area.
- c) To reduce the overloading and transmission loss of existing Natore-Rajshahi 132 kV Transmission line.

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of Natore-Rajshahi 40 Km 132 kV single circuit line
- ii) Bay extension of Natore 132/33 kV S/S .
- iii) Bay extension of Rajshahi 132/33 kV S/S

Estimated Cost : Total :Tk. 60 Million
Source of Finance : Self Financing.
Progress during 2005-2006 : 90%
Progress up to June 2006 : 95%
Year of Completion : 2005-2006

auditors' report

AUDITORS' REPORT

to the Shareholders of
Power Grid Company of Bangladesh Limited

We have audited the accompanying Balance Sheet of the Power Grid Company of Bangladesh Limited, comprising of Balance Sheet as of June 30, 2006, and the related Profit and Loss Account and Cash Flows for the year then ended. The preparation of these financial statements is the responsibility of the Company's management. Our responsibility is to express an independent opinion on these financial statements based on our audit.

Scope:

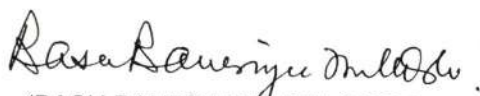
We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing (BSA). Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

Opinion:

In our opinion, the financial statements, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS), give a true and fair view of the state of the company's affairs as of June 30, 2006, and of the results of its operation and its cash flow for the year then ended and comply with the applicable sections of the Companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations.

We also report that:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- c) the company's balance sheet and profit and loss account dealt with by the report are in agreement with the books of account.


(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS
Dated : January 24, 2007

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Dhaka

Balance Sheet as at 30 June 2006

Sources of Fund	Notes	2006 (Taka)	2005 (Taka)
Shareholders Fund			
i) Share Capital	05	3,643,581,000	3,643,581,000
ii) Deposit for Shares	06	3,716,926,042	2,624,685,200
iii) Profit and Loss Account		768,402,101	496,913,384
Grant From SIDA	07	138,843,562	26,402,818
Long Term Loan	08	28,944,047,682	26,178,802,679
Other Non-Current Liabilities	09	593,850,534	309,367,179
Total		37,805,650,921	33,279,752,260
 Application of Fund			
Fixed Assets	10		
Gross Block Assets		53,775,685,905	51,299,169,877
Less: Depreciation		28,516,863,753	26,711,647,362
Net Block Assets		25,258,822,152	24,587,522,515
 Capital Work-in-progress	11	7,340,843,200	4,737,508,401
Preliminary Expenses	12	461,993	615,989
 Current Assets, Loan & Advances:			
Inventory	13	583,439,300	565,257,349
Advance, Deposit & Prepayment	14	472,063,516	391,995,176
Accounts Receivable	15	1,412,365,461	1,745,420,810
Account Current with Corporation		(166,256,196)	1,940,952
Cash and Bank Balance	16	5,402,043,025	3,914,308,274
		7,703,655,106	6,618,922,561
 Less Current Liabilities and Provision			
For Expenses	17	1,165,235,133	1,306,640,678
Current portion of long term loan	18	1,169,788,400	1,243,672,540
For Other Finance	19	163,107,997	94,003,536
For Deposit Works	20	-	20,500,452
		2,498,131,530	2,664,817,206
 Net Current Assets		5,205,523,576	3,954,105,355
 Total		37,805,650,921	33,279,752,260

This financial statement should be read in conjunction with the annexed notes.



Company Secretary



Director



Managing Director

Signed in terms of our report of even date.
Dated: January 24, 2007
Ispahani Building (3rd Floor)
14-15, Motijheel Commercial Area Dhaka-1000

Rasa Banerjee Mulla
(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Dhaka

Profit and Loss account for the year ended 30 June 2006

Income	Notes	2006 (Taka)	2005 (Taka)
Transmission charge		5,021,655,141	4,683,350,949
Misc. income		19,031,528	947,159
Misc. Sales		12,266,662	48,115,076
Interest Income		223,835,570	107,797,408
Rental Income		60,354	67,948
		5,276,849,255	4,840,278,540
Less Expenditure:			
Salary and other employee benefits	21	357,099,315	251,241,476
Directors' honorarium & support service allowance		257,000	255,000
Travelling and Conveyance		20,515,553	16,331,372
Functions games and entertainment		1,416,255	999,767
Rent, Rates & Taxes		12,158,083	8,000,594
Postage, Telephone & fax		4,845,254	4,379,558
Recruitment and Training		505,520	194,818
CPF contribution		17,479,071	12,191,821
Gratuity		47,710,433	116,479,424
Electricity and Power		32,280,418	28,481,095
Office contingency		6,184,068	5,931,130
Fuel & lubricant		9,999,814	8,825,342
Advertisement & Publicity		4,107,156	417,137
Security expense		25,691,987	23,237,825
Insurance		2,326,994	1,808,451
Bank charges and commission		3,473,992	1,331,245
Consultancy		638,625	448,944
Repair & Maintenance		82,478,388	90,140,902
Audit fee		45,000	45,000
C & F, carrying & handling		1,769,283	298,318
Donation & subscription		-	57,450
Legal Expenses		88,345	52,940
Interest and other financial expenses	22	1,755,293,749	2,024,191,777
Miscellaneous expenses		222,654	231,274
Depreciation and amortization		1,805,370,387	1,801,653,019
		4,191,957,344	4,397,225,679
Net Profit before WPPF		1,084,891,911	443,052,861
Less Workers Profit Participation Fund		51,661,520	21,097,755
Net Profit before tax		1,033,230,391	421,955,106
Less: Income Tax	23	413,292,156	158,233,165
Net Profit after tax		619,938,235	263,721,941
Prior Year's adjustment	24	15,908,582	
Un-appropriated Profit brought forward		496,913,384	415,370,493
		1,132,760,201	679,092,434
Less: Appropriations-Proposed Dividend		364,358,100	182,179,050
Un-appropriated Profit transferred to Balance Sheet		768,402,101	496,913,384

This financial statement should be read in conjunction with the annexed notes.



Company Secretary



Director



Managing Director

Signed in terms of our report of even date.

Dated: January 24, 2007

Ispahani Building (3rd Floor)

14-15, Motijheel Commercial Area Dhaka-1000

Rasa Banerjee Maitra
(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Dhaka

Cash Flow Statement for the year ended 30 June 2006

A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:	2006 (Taka)	2005 (Taka)
Net Profit	619,938,235	263,721,941
ADJUSTMENT TO RECONCILE NET PROFIT TO NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES:		
Depreciation on fixed assets and amortization of assets	1,805,370,387	1,801,653,019
Deferred income tax	311,214,511	99,385,318
Workers Profit Participation fund	51,661,520	21,097,755
Prior year adjustment	16,704,011	-
Provision for gratuity	(26,731,156)	114,791,348
	2,158,219,273	2,036,927,440
CHANGES IN WORKING ASSETS AND LIABILITIES:		
Accounts Receivable	333,055,349	(494,501,124)
Interest payable	(319,288,830)	203,211,612
Provision for Income Tax	102,077,645	58,847,847
Advance Payment of corporate income tax	(120,830,573)	(53,021,434)
Current portion of long term loan	(73,884,140)	(186,327,460)
Liability for expenses of other finance	(110,226,350)	94,986,637
Other current assets	8,598,380	(452,833,667)
	(180,498,519)	(829,637,589)
NET CASH PROVIDED BY OPERATING ACTIVITIES	2,597,658,989	1,471,011,792
B. CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES:		
Addition to fixed assets, capital work in progress and Capital Overhead	(5,079,850,827)	(2,648,731,143)
NET CASH (USED IN) INVESTING ACTIVITIES	(5,079,850,827)	(2,648,731,143)
C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:		
Share capital and deposit for share	1,092,240,842	700,176,600
Grant from Sida	112,440,744	11,581,203
Long term loan	2,765,245,003	2,457,303,165
NET CASH PROVIDED BY FINANCING ACTIVITIES	3,969,926,589	3,169,060,968
(DECREASE)/ INCREASE IN CASH (A+B+C)	1,487,734,751	1,991,341,617
Cash, beginning of financial year	3,914,308,274	1,922,966,657
CASH, END OF FINANCIAL YEAR	5,402,043,025	3,914,308,274



Company Secretary



Director



Managing Director

Signed in terms of our report of even date.
Dated: January 24, 2007
Ispahani Building (3rd Floor)
14-15, Motijheel Commercial Area Dhaka-1000

Rasa Banerjee Nath
(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Dhaka

Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2006

	Share Capital	Deposit for Shares	Accumulated Profit	Total
Balance at 30 June 2005	3,643,581,000	2,624,685,200	496,913,384	6,765,179,584
Addition during the year	-	1,092,240,842	-	1,092,240,842
Net profit for the year	-	-	619,938,235	619,938,235
Prior year's adjustment	-	-	15,908,582	15,908,582
Proposed Dividend	-	-	(364,358,100)	(364,358,100)
Issue of Share Capital	-	-	-	-
Balance at 30 June, 2006.	3,643,581,000	3,716,926,042	768,402,101	8,128,909,143



Company Secretary



Director



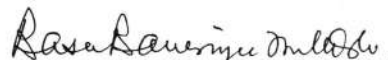
Managing Director

Signed in terms of our report of even date.

Dated: January 24, 2007

Ispahani Building (3rd Floor)

14-15, Motijheel Commercial Area Dhaka-1000


(BASU BANERJEE NATH & CO.)
CHARTERED ACCOUNTANTS

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED DHAKA

**NOTES TO THE ACCOUNTS
FOR THE YEAR ENDED JUNE 30, 2006**

01. STRUCTURE OF THE COMPANY:

Power Grid Company of Bangladesh Limited was incorporated on 21-11-1996 having Registration No.C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a Private limited company which has subsequently been converted to a Public limited company.

02. OBJECTIVES OF THE COMPANY:

The objectives for which the Company was established include, inter alia, the followings:

To plan, promote, develop, operate and maintain an integrated and efficient power transmission system network in all its aspects including planning, investigation, research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detailed project reports, construction, operation and maintenance of transmission lines, sub-stations, load dispatch centers and communication facilities and appurtenant works, coordination of integrated operation of regional, national and international grid systems, providing consultancy services in power systems, field, execution of turnkey jobs for other utilities/ organizations, wheeling of power, purchase and sale of power.

03. COMPONENTS OF FINANCIAL STATEMENTS:

Financial Statements comprise of:

- a) Balance Sheet
- b) Profit and Loss Account
- c) Cash Flow Statement
- d) Changes in Equity
- e) Notes to the Accounts

04. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICY:

(a) Basis of Accounts:

Accounts have been prepared under generally accepted accounting principles following historical cost convention.

(b) Fixed Assets:

Fixed Assets except Land and Land Development are stated at cost less accumulated depreciation.

(c) Depreciation:

Consistent with previous practice, depreciation is charged on all assets except land and land development on straight line method for the year on gross value of assets as on 30 June, 2005 plus addition during the year with effect from the date of acquisition on Historical Cost Basis. Depreciation has been charged on additions with effect from the date when assets are put into use.

The rates at which assets are depreciated per annum are given below:

Building	5%
Plant and Machinery (Sub-station & lines)	3.5%
Motor Vehicle	20%
Office Equipment	10%
Signboard	25%
Furniture and Fixture	10%

(d) The company operates a contributory provident fund for its regular employees. The fund is administered by the Board of Trustees.

The regular employee of the company is covered under a group term insurance scheme.

The company also maintains gratuity scheme for regular employees of the company, provision for which has been made in accounts. Employees are entitled to gratuity benefits after completion of minimum 3 years' service in the company but provision has been made for persons who have not completed 3 years'. The gratuity is calculated on the last basic salary and is payable at the rate of two months' basic salary for every completed year of service. The provision for gratuity is yet to be funded.

(e) Income:

Income is generated from Transmission of electricity as per wheeling charge approved by Power Division, MPEMR.

(f) Revenue Recognition:

Revenue from transmission charge is recognized at the time of monthly bill issued to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Electric Supply Authority, Palli Bidyut Samitis, West Zone Power Distribution Co. Ltd. and Dhaka Electric Supply Company Ltd. as per approved wheeling charge.

Accrued interest income from fixed deposit is taken at net figure. The Banks deducted the tax at source on interest income at the time of maturity or encashment for deposit into Govt. treasury. Tax is taken into account at the time of deduction.

(g) Foreign currency transactions:

Transactions in Foreign currencies are converted into Bangladesh Taka at the exchange rates ruling on the transaction dates.

(h) Comparative information:

Relevant comparative information has been presented in the financial statement. Last year's figures have been rearranged wherever considered necessary to conform to current year's presentation.

(i) Reporting Period:

Financial statements of the company cover one year from 1 July 2005 to 30 June 2006 consistently.

(j) Figures have been rounded off to nearest taka

05. SHARE CAPITAL:

	2006 (Tk.)	2005 (Tk.)
a) Authorized Share Capital:		
10,000,000 Ordinary Shares of Tk.1,000 each	<u>10,000,000,000</u>	<u>10,000,000,000</u>
b) Paid-up Share Capital:		
3,643,581 Ordinary Shares of Tk.1,000 each	<u>3,643,581,000</u>	<u>3,643,581,000</u>
The break-up of the paid up share capital is as follows:		
Particulars:	2006 (Tk.)	2005 (Tk.)
300,011 Shares of Tk.1,000 each fully called and paid up in cash	300,011,000	300,011,000
3,343,570 Shares of Tk.1,000 each paid up other-wise than in cash	<u>3,343,570,000</u>	<u>3,343,570,000</u>
Total	<u>3,643,581,000</u>	<u>3,643,581,000</u>

06. DEPOSIT FOR SHARES (GOVT. EQUITY): Tk. 3,716,926,042

This represents the amount of Deposit for Share (Govt. Equity) as on 30-06-2006 received from the Government of the People's Republic of Bangladesh as part of Govt. Equity against the development projects.

Break-up of the above amount is given below:

Particulars:	2006 (Tk.)	2005 (Tk.)
Balance as on 01-07-2005	2,624,685,200	1,924,508,600
Add: Received during the year from the Govt. as part of equity in respect of development projects	<u>1,095,227,000</u>	<u>700,176,600</u>
	3,719,912,200	2,624,685,200
Less: Refunded to Govt. the surplus fund released by GOB	<u>2,986,158</u>	<u>-</u>
Balance as on 30-6-2006	<u>3,716,926,042</u>	<u>2,624,685,200</u>

07. GRANT FROM SIDA: Tk. 138,843,562

The above amount represents the upfront grant by SIDA as per agreement with the Government of Bangladesh, which will be set off against the interest during construction and the interest to be accrued for the repayment period. The actual amount of interest will be ascertained after completion of the project

08. LONG TERM LOAN: Tk. 28,944,047,682

The break-up of the above loan is as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005 (Taka)
i) ADB Loan	4,712,552,005	3,416,630,750
ii) Govt. Loan	2,450,958,028	1,635,296,800
iii) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr. 2016 BD)	8,003,670	8,003,670
iv) Assigned Loans	16,833,687,494	18,162,038,749
v) Exchange Rate Fluctuation Loss	2,040,049,762	1,447,914,910
vi) Interest on Deposits	44,016,094	44,016,094
vii) Int. on GOB and ADB Loan	742,157,215	733,956,303
viii) Suppliers Credit	581,188,822	387,595,023
ix) SIDA Loan	323,352,054	61,489,386
x) KFW Loan	92,582,913	16,150,203
xi) Danida Loan	584,081,318	182,047,500
xii) NDF Loan	531,418,307	83,663,291
Total	28,944,047,682	23,721,499,514

(i) ADB Loan: Tk. 4,712,552,005

The above loan was received for the following components:

Particulars	Loan No.	2006 Taka	2005 Taka
i) Meghnaghat-Comilla Line	1505	225,486,623	225,486,623
ii) Haripur-Ghorashal turn-in-out line	1505	141,536,430	141,536,430
iii) Substation-extension-Comilla (North)	1505	28,235,421	28,235,421
iv) Substation-Extension-Haripur	1505	12,100,895	12,100,895
v) Mymensingh Power Station Associated Transmission Line	1505	124,571,087	124,571,087
vi) Rampura Substation	1505	562,653,425	562,653,425
vii) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line	1731	487,218,472	487,218,473
viii) Substation Extension-Mirpur	1505	67,153,961	67,153,961
ix) Substation-Aminbazar	1731	386,357,698	359,531,026
x) Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
xi) National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
xii) Horipur-Rampura Line	1505	608,596,794	678,596,794
xiii) Substation Extension-Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	480,435,857	395,402,114
xiv) Ashuganj-Serajganj Line - (Nippon Koie, Consultant)	1885	18,241,273	8,158,648
xv) Khulna-Ishwardi Line - (Nippon Koie, Consultant)	1885	9,505,668	9,505,668
xvi) Khulna-Ishwardi Line - (TATA Power)	1885	616,111,422	122,151,554
xvii) Ashuganj-Serajganj Line - (LG & Sejon)	1885	428,933,332	103,307,264
xviii) Rampura-Gulshan underground Line	1731	11,630,715	11,630,715
xix) National Load Dispatch Centre	2039	226,359,452	13,351,339
xx) ADB (Ashugong Sirajgong) ABB Ltd	1885	38,907,942	-
xxi) ADB -BNA (Rampura Horipur Aminbazar)	1731	68,349,562	-
xxii) ADB- GIS Sub-Station	1731	27,601,070	-
xxiii) ADB -BHEL	1885	76,525,593	-
Total		4,712,552,005	3,416,630,750

This is repayable within 16 years to 25 years with 5 years grace period. During the year the company paid to Govt. as Debt Service liability amounting to Tk.100,000,000 as interest and Tk.70,000,000 as Principal amount against ADB Loan No. 1505.

(ii) Govt. Loan: Tk . 2,450,958,028

The above loan was received from Govt. for the following projects:

Particulars	2006 (Taka)	2005(Taka)
a) Comilla-Meghnaghat-Rampura and Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line and NLDC	806,142,400	806,142,400
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	458,860,000	362,200,000
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission line	89,416,400	11,416,400
d) Ishurdy-Baghabari-Sirajgonj Bogra Transmission line	187,077,228	151,068,000
e) Khulna-Ishkurdy-Bogra-Barapukuria transmission line	678,532,000	266,740,000
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgong (Inter Connector Line)	227,730,000	37,730,000
h) Construction and Extension of Sub-Station & Line	3,200,000	-
Total	2,450,958,028	1,635,296,800

This loan is repayable within 15 years with 5 years grace period.

During the year the company received Tk. 96,660,000 for Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line Project. The Company also received Tk. 411,792,000 for Khulna-Ishkurdy-Bogra-Bara Pukuria Transmission line project, Tk. 190,000,000 for Ashugonj-Jamuna Bridge-Serajgong (Inter Connector) Line Projects, Tk. 78,000,000 for Kabirpur- Tangail-Serajgonj Transmission line project and Tk. 38,000,000 for Ishwardi-Baghabari-Serajgonj-Bogra Transmission line project.

(iii) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr.2016 BD): Tk.8,003,670

The above loan was received from Bangladesh Power Development Board for purchase of capital assets such as cars, computers etc. This is payable within 20 years with 5 years grace period. During the year the company provided for Tk. 612,281 as interest @ Tk.7.65% p.a.

(iv) Assigned Loan: Tk. 16,833,687,494

The break-up of the above loan is as follows:

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Re-payment/ adjustment made during the year	Current Portion of the Debt	Closing Balance 30-06-2006	Closing Balance 30-06-2005
1) Assigned loan from BPDB	15,072,893,288	-	1,202,235,394	881,647,500	12,989,010,394	15,072,893,288
2) Assigned loa from DESA	4,262,818,000	-	200,000,000	218,140,900	3,844,677,100	4,262,818,000
Total	19,335,711,288	-	1,202,235,394	1,099,788,400	16,833,687,494	19,169,110,502

Above loans have been taken over from BPDB and DESA along with the fixed assets at written down value in different phases, the break-up of which are given below:

1. Assigned Loan from BPDB :

- 1st Phase - Comilla (North) and Haripur 230 KV Sub-station and Haripur-Ghorashal 230 KV.45 KM. Transmission Line.
- 2nd Phase - Hasnabad and Tongi 230/132 KV. Sub-station and Hasnabad-Haripur 230 KV. 16.5 KM Transmission line.
- 3rd Phase - Grid Maintenance Division viz Dhaka (North) Dhaka (South), Dhaka (East), Aricha, Comilla and Mymensingh Telecommunication Division, Siddhirgonj, System Protection and Metering Division, Dhaka Grid Circle office, Dhaka.
- 4th Phase- 230 KV and 132 KV Transmission line, Sub-station of Chittagong and Sylhet Division.
- 5th Phase - 230 KV, 132 KV, and 66 KV Transmission line and Grid Sub-station of western part of the Country.

2. Assigned Loan from DESA:

1st Phase - Bhulta, Joydevpur and Manikgonj 132/33 KV. Sub-station & related Transmission Line.

2nd Phase - Kalyanpur and Mirpur 132/33 KV. Sub-station & related Transmission Line.

During the year, the Company provided for interest @ 5% p.a. on all the assigned loans. It is noted that the subsidiary loan agreements of the above loans with the Government are still with BPDB and DESA. So, the repayments are made through BPDB and DESA.

(v) Exchange rate fluctuation loss Tk.2,040,049,763

The above amount represents foreign currency exchange rate fluctuation loss on the loans utilized for import of materials and construction works of different projects under ADB finance and also includes loss on account of loan transferred from BPDB.

During the year 2005-2006, Tk. 592,134,852 was recorded for exchange rate fluctuation loss.

(vi) Interest on Deposit: Tk. 44,016,094

This is as per last account and represents net interest earned from fixed deposit/STD account created out of government loan received by the company up to last account. As per instruction from the Govt., the interest is to be refunded to them in due course. The entire amount has been shown in the Balance Sheet under long term loan.

(vii) Interest on GOB and ADB Loan: Tk. 742,157,215

The above amount represents the interest balance on GOB and ADB loan at the end of the period. Movement of the above amount is given below :

	2006 (Taka)	2005(Taka)
Balance as on July 01, 2005	733,956,303	515,181,331
Interest charged during the year	75,064,775	322,451,238
	809,021,078	837,632,569
Payment made during the year	66,863,863	103,676,266
Balance as on June 30, 2006	742,157,215	733,956,303

(viii) Suppliers Credit: Tk. 581,188,822

The amount represents the credit received from the following two contractors for construction of transmission line projects:

Name of Contractor	Name of Transmission Line
1. TATA Power Ltd. India	Ishwardi -Baghabari Transmission Line
2. Chain National Wire & Cable Import/ Export Corporation (CCC)	Bogra-Barapukuria Transmission Line

(ix) SIDA Loan: Tk. 323,352,054

SIDA Loan is recorded as and when disbursement request is sent to SIDA's designated bank through Economic Relationship Division for making payment directly to the contractor/suppliers account as per SIDA Loan agreement and disbursement procedure.

(x) KFW Loan: Tk. 92,582,913

KFW Loan is recorded as and when disbursement request is sent to KFW for making payment directly to the contractor/suppliers account as per KFW Loan agreement and disbursement procedure.

(xi) Danida Loan: Tk. 584,081,318

Danida Loan is recorded as and when disbursement request is sent to Danida's designated bank through Economic Relationship Division for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida Loan agreement and disbursement procedure.

(xii) NDF Loan: Tk. 531,418,307

NDF Loan is recorded as and when disbursement request is sent to NDF for making payment directly to the contractor/suppliers account as per NDF Loan agreement and disbursement procedure.

09. OTHER NON-CURRENT LIABILITIES: Tk. 593,850,534

The break-up of the above amount is as follows:

	2006 (Taka)	2005(Taka)
Provision for Gratuity	139,329,712	166,060,868
Deferred income tax	454,520,822	143,306,311
Total	593,850,534	309,367,179

i) Provision for Gratuity: Tk. 139,329,712

The movement of the above amount is as follows:

	2006 (Taka)	2005(Taka)
Balance as on 01-07-05	166,060,868	51,269,520
Add: Provision made during the year	47,710,433	116,479,424
	213,771,301	167,748,944
Less: Paid during the year	1,588,019	1,688,076
	212,183,282	166,060,868
Less: Excess provision for the year 2004-05	72,853,570	-
Total	139,329,712	166,060,868

ii) Deferred Income Tax : Tk. 454,520,822

The approved depreciation rates as per Tax Law are much higher than the accounting depreciation rates. As per Schedule 3 of Income Tax Ordinance 1984, depreciation is allowed on plant and machinery @ 18% p.a. and on Office Building @ 10% p.a. instead of @ 3.5% and 5% respectively, as charged in accounts. As such there will be nil tax-assessed profit for providing depreciation according to section 42(6) of the said Ordinance. As per Accounting Standard adopted in Bangladesh (BAS 12), deferred tax has been calculated and provided for into Accounts @ 40% on operating profit of Tk. 778,036,277 for the year 2005-2006. The details of the calculation are as under:

	Amount (Tk.)
Total income before WPPF	1,084,891,910.87
Less: WPPF	51,661,520.00
Other Income	255,194,114.00
	306,855,634.00
Deferred Income Tax Charge on Amount	778,036,276.87
Deferred Income Tax Rate Applied	40%
Deferred Income Tax Current	311,214,511.00
Previous Balance	143,306,311.00
	454,520,822.00

10. FIXED ASSETS: Tk. 25,258,822,152

Basis of valuation of property, plant and equipment has been stated in Note. 4 (b). The rates and basis of depreciation are stated in Note 4 (c). The details of fixed assets are given below:

Particulars	Land & Land Development	Building	Plant & Machinery (Sub-station & lines)	Furniture & Fixture	Office Equipment	Motor Vehicle	Sign-board	Total Taka
Cost at 1-7-2005	391,592,168	20,933,176	50,763,265,062	8,444,325	27,566,136	82,705,048	4,663,962	51,299,169,877
Addition	140,925,417	-	2,313,211,028	2,351,134	4,754,139	15,255,500	18,810	2,476,516,028
Disposals			-	-	-	-	-	-
Balance at 30-06-2006	532,517,585	20,933,176	53,076,476,090	10,795,459	32,320,275	97,960,548	4,682,772	53,775,685,905
Accumulated Depreciation: on 1-7-05	-	2,797,344	26,670,280,070	1,719,295	6,993,171	28,518,701	1,338,781	26,711,647,362
Dep. for the year	-	1,046,659	1,783,461,142	889,711	2,931,064	15,740,385	1,147,430	1,805,216,391
Adjustment	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance at 30-6-06		3,844,003	28,453,741,212	2,609,006	9,924,235	44,259,086	2,486,211	28,516,863,753
Net Book Value on 30-06-06	532,517,585	17,089,173	24,622,734,878	8,186,453	22,396,040	53,701,462	2,196,561	25,258,822,152

Addition to Plant and Machinery represents a portion of capital work-in-progress, transferred to fixed assets. Fixed Assets Register has been maintained in a computer software program.

11. CAPITAL WORK IN PROGRESS: TK. 7,340,843,200

This represents the cost of transmission line and substation, which were under construction. The project-wise break up of the above amount is as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005(Taka)
i) Meghnaghat associated Transmission line	9,130,892	9,130,892
ii) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Trns.Line	759,701,715	197,384,563
iii) N L D C	295,367,703	57,392,762
iv) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Trans.Line	110,359,266	2,179,729,406
v) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj Bogra Trans.Line	929,342,907	722,884,620
vi) Barapukuria-Bogra-Syedpur Rangpur Trans. Line	539,844,174	301,485,434
vii) Tangail-Jamalpur Transmission line	264,576	264,576
viii) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission line	3,484,516,720	941,068,059
ix) Ashugonj-Jamuna Bridge-Sirajgonj Transmission line	971,113,132	130,462,598
x) Mymensingh-Joydebpur Trans.Line	37,025,016	93,200
xi) Sylhet-Shahjibazar-Ashugonj-Transmission line	809,150	809,150
xii) Tongi 13KV Sub-station extension	47,122,338	47,608,452
xiii) GMD-Rangpur	823,490	-
xiv) Nator Rajshahi 132 KV TL	38,986,145	-
xv) Transmission Line Facility	1,536,167	-
xvi) Exchange Rate Fluctuation loss	48,576,288	134,304,226
xvii) Inventory in Transit	66,323,521	14,890,463
Total :	7,340,843,200	4,737,508,401

12. PRELIMINARY EXPENSES: Tk. 461,993

This represents the preliminary expenses incurred at the time of incorporation of the company and is written off @ 10% p.a.

Particulars	2006 (Taka)	2005(Taka)
Balance as on July 01	615,989	769,985
Less: Written off- 10%	153,996	153,996
Balance as on June 30	461,993	615,989

13. INVENTORY: TK. 583,439,300

The above amount represents the closing inventory of stationery and electrical goods as on June 30, 2006. The electrical goods include spare parts, which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the transferred sub-station and lines. Inventory has been valued on moving average basis.

14. ADVANCE, DEPOSIT AND PREPAYMENT: Tk. 472,063,516

The break-up of the above amount is as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005(Taka)
Advance against purchase	15,004	15,004
Advance against expenses	458,157	336,811
Advance against TA/DA	38,881	(5,406)
Advance to Contractors/Suppliers	2,815,679	4,074,591
Advance against Rent	1,008,098	1,726,433
Advance of branches offices & GMD	154,285,636	194,008,555
Advance to BRTC, BUET	762,300	-
Sundry Deposit	333,100	323,100
Advance Tax	312,346,661	191,516,088
Total	472,063,516	391,995,176

Advance tax represents income tax deducted at source on import of raw materials, interest on FDR and STD account and advance payment of tax.

For consideration of cash flow statement these items are shown separately : Inventory, Advance against corporation, Advance TA/DA, Advance to contractor and suppliers, Advance against rent, Advance to Branch offices, Advance to Director BRTC/BUET, Advance to All GMD, Deposit with Others.

15. ACCOUNTS RECEIVABLE: Tk. 1,412,365,461

The break-up of the above amount is as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005(Taka)
i) Transmission charge receivable from DESCO,WZPDCL, DESA, RPC & PBSs of REB	870,549,875	1,682,080,169
ii) Accrued Transmission Charge	465,779,132	-
iii) Repair & Maintenance charge receivable from DESA	76,021,454	63,267,148
iv) Receivable from PDB	15,000	73,493
Total	1,412,365,461	1,745,420,810

Accrued wheeling charge Tk.465,779,132 was considered as accrued as on 30-06-2006 which had been recorded as receivable subsequently after the bills were issued.

The age wise analysis of receivables against wheeling charge of **Tk. 870,549,875** was as under:

Particulars	> 6 months	<6 months	Total (Tk.)
i) DESA	-	379,813,254	379,813,254
ii) RPC	5,439,000	-	5,439,000
iii) DESCO	-	46,916,942	46,916,942
iv) PBS	-	187,388,241	187,388,241
v) WZPDCL	-	28,189,234	28,189,234
vi) BPDB	-	222,803,204	222,803,204
Total	5,439,000	865,110,875	870,549,875

The accounts receivable from BPDB has been fully adjusted against the Debt Service Liability payable to BPDB by PGCB out of loan transferred with the assets. All the receivables have been considered as good. Therefore no provision for bad debt has been made in the accounts.

16. CASH AND BANK BALANCES: TK. 5,402,043,025

The break-up of this amount is as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005(Taka)
i) Cash in hand	354,368	316,636
ii) Cash at Bank:		
CD Bank Account	430,749,905	225,541,064
STD Bank Account	1,230,168,367	1,746,314,545
Fixed Deposit Account	3,740,770,385	1,942,136,029
	5,401,688,657	3,913,991,638
Total	5,402,043,025	3,914,308,274

CURRENT LIABILITIES AND PROVISIONS:**17. FOR EXPENSES: Tk. 1,165,235,133**

The above balance represents the outstanding expenses accrued up to 30-06-2006. The break-up of this amount is as follows:

	2006 (Taka)	2005(Taka)
Salary Payable	173,836	32,771
Audit fee payable	45,000	45,000
Interest Payable	553,055,962	872,344,792
Sundry Expenses payable	13,011,234	172,061,903
Gas charge payable	110,805	31,560
Provision for Income Tax	160,925,492	58,847,847
Workers Profit Participation Fund	73,554,704	21,097,755
Proposed Dividend	364,358,100	182,179,050
Total	1,165,235,133	1,306,640,678

For consideration of cash flow statement these items are shown separately: Salary payable, Sundry expenses payable, Gas charge payable, For expenses payable and For deposit works.

i) Interest Payable : Tk. 553,055,962

Interest payable represents the interest outstanding as on 30-06-2006 on the assigned loan against the assets transferred from BPDB and DESA, which has subsequently been adjusted.

ii) Provision for Income tax: Tk. 160,925,492

This has been made for the assessment year 2006-07 @ 40% on non-operating profit of Tk. 255,194,114. As the total depreciation under schedule 3 of Income Tax Ordinance 1984 along with unabsorbed depreciation as on July 01,2006 is much higher than the operating profit for the year 2005-06, there will be nil taxable income from business.

iii) Workers' Profit Participation Fund: 73,554,704

	Amount (Tk.)
Opening Balance 01-07-2005	21,097,755
Add: During the Year	51,661,520
Prior year adjustment	795,429
Total	73,554,704

This represents 5% of net profit before tax after charging the allocation as per provisions of the Workers' Profit Participation Act. 1968.

18. Current Portion of Long Term Loan: Tk. 1,169,788,400

This is made up as under:

Particulars	2006 (Taka)	2005(Taka)
1) ADB Loan No. 1505	70,000,000	70,000,000
1) BPDB- Assigned loan	881,647,500	1,173,672,540
2) DESA- Assigned loan	218,140,900	-
Total	1,169,788,400	1,243,672,540

19. LIABILITIES FOR OTHER FINANCE: Tk. 163,107,997

The break-up of this amount is as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005 (Taka)
i) Contractors Earnest/Security/Retention money	146,871,674	79,240,658
ii) Tax/VAT withheld from contractor/suppliers/House Owners	6,168,680	8,591,685
iii) Tax withheld from employees	677,510	436,620
iv) PGCB Employees Provident Fund	3,172,909	224,337
v) Revenue Stamp	62,731	47,513
vi) Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
vii) Performance Guarantee	76,841	76,841
viii) PGCB Union subscription	54,140	44,100
ix) Insurance claim payable	2,048,307	1,587,807
viii) PM Relief Fund	(14,075)	(11,025)
ix) Roads and Highway Department	224,280	-
Total	163,107,997	94,003,536

20. LIABILITIES FOR DEPOSIT WORKS: Tk. 00.00

The amount has been received from PHP Group as deposit against shifting of a line that passes through the factory of PHP Group. Since the transmission line has to be shifted at the request of PHP group the amount was deposited by them as the cost of shifting the line.

Movement of the above amount is as follows:

	Taka
Opening balance as on 01-07-2005	20,500,452
Less: Value of work done and adjusted during the year	20,500,452
Balance as on 30-06-2006	-

21. SALARY & OTHER EMPLOYEE BENEFITS: Tk. 357,099,315

The above amount represents the payment of salary & benefits of all employees including Managing Director and Directors of the Company. The salary & benefits relating to Managing Director and Directors of the company for the accounting period was as follows:

Particulars	2006 (Taka)	2005 (Taka)
Basic Pay	1,905,675	1,904,840
Accommodation provided	875,714	720,000
CPF Contribution	136,644	149,184
Bonus	359,365	306,070
Total	3,277,398	3,080,094

22. INTEREST AND OTHER FINANCIAL EXPENSES: Tk. 1,755,293,749

This is made up as under:

Particulars	Loan Amount	Interest Rate	Interest Total 2006	Interest Total 2005
Loan on 1st Phase Assets transferred from BPDB	437,307,844	5%	16,414,020	21,925,297
Loan on 2nd Phase Assets transferred from BPDB	397,762,562	-	-	19,888,128
Loan on 3rd Phase Assets transferred from BPDB	950,525,444	5%	41,772,165	55,763,677
Loan on 4th Phase Assets transferred from BPDB	2,425,000,000	5%	121,250,000	121,250,000
Loan on 5th Phase Assets transferred from BPDB	11,260,060,000	5%	563,003,000	563,003,000
Loan on 1st Phase Assets transferred from DESA	2,187,900,000	5%	109,694,712	109,694,712
Loan on 2nd Phase Assets transferred from DESA	2,074,918,000	5%	104,030,135	104,030,135
Loan on Mymensingh Power Station Associated	124,571,087	8%	9,965,687	9,965,687
Transmission line				
IDA Credit (Loan No.2016) transferred from BPDB	8,003,670	7.65%	612,281	612,281
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt.loan)	806,142,400	5%	40,307,120	40,307,120
Meghnaghat-Haripur Line, (ADB .loanNo.1505)	-	-	-	473,197
Haripur-Rampura Line (ADB loan No.1505)	-	-	-	57,327,971
Haripur-Ghorasal Turn Inout (ADB Loan No. 1505)	141,536,430	8%	11,322,914	11,322,914
Comilla sub-station extension (ADB Loan No. 1505)	28,235,420	8%	2,258,834	2,258,834
Haripur sub-station extension (ADB Loan No. 1505)	12,100,894	8%	968,072	968,072
Meghnaghat-Comilla Line (ADB loan No. 1505)	295,486,623	8%	23,638,930	23,638,930
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	562,653,425	8%	45,012,274	45,012,274
Sub-station extension Mirpur (ADB loan No. 1505)	67,153,961	8%	5,372,317	5,372,317
Emergency Restoration system (ADB Loan No. 1505)	49,299,719	8%	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	16,739,594	8%	1,339,168	-
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line	678,596,793	8%	52,899,250	-
Substation (General)				
Transferred from Hasnabad Aminbazar Project	-	-	50,130,088	-
Exchange rate fluctuation loss	-	-	551,358,804	827,433,253
Total	22,523,993,866		1,755,293,749	2,024,191,777

Exchange rate fluctuation loss represents loss due to exchange rate fluctuation in respect of ADB Loan utilized by the company as well as the loss for assigned loan transferred from BPDB & DESA.

23. INCOME TAX: Tk. 413,292,156

This is made up as under:

	Taka
Provision for income tax on non-operating profit	102,077,245
Deferred Tax on Operating profit	311,214,511
Total	413,292,156

24. PRIOR YEAR ADJUSTMENT: Tk. 15,908,582

	Taka
Excess Provision of gratuity for 2004-05	72,853,570
Less: Arrear Salary for prior period	(56,149,559)
Less: Adjustment of WPPF in 2004-05	(795,429)
Total	<u>15,908,582</u>

25. POST BALANCE SHEET EVENTS:

As per Ministry of Finance memo no: MF/FD/Banking/Policy/Sec-5/SEC-85/2000/174 dated: 12-09-2005, shares equivalent to 25% of total paid up capital have been offered for sale commencing from 9th October, 2006 to the general public and investors through Dhaka and Chittagong Stock Exchange under Direct Listing Regulations 2006.

26. FINANCIAL RATIO:

Ratio Analysis is given below to show the overall performance of the company:

i). Return on Average Net Fixed Assets:

$$\frac{\text{Profit before interest and other financial expenses}}{\text{Average net fixed assets}} \times 100$$

$$\frac{2,840,185,660}{24,923,172,333} \times 100 = 11.40\%$$

ii). Debt Service Coverage Ratio:

$$\frac{\text{Net profit before depreciation and interest \& other financial expenses}}{\text{Debt service requirement}} = 1.6 \text{ times}$$

$$\frac{4,645,556,047}{2,925,082,149} = 1.6 \text{ times}$$

iii). Debt-Equity Ratio:

$$\frac{\text{Debt}}{\text{Equity}} = 77 : 23$$

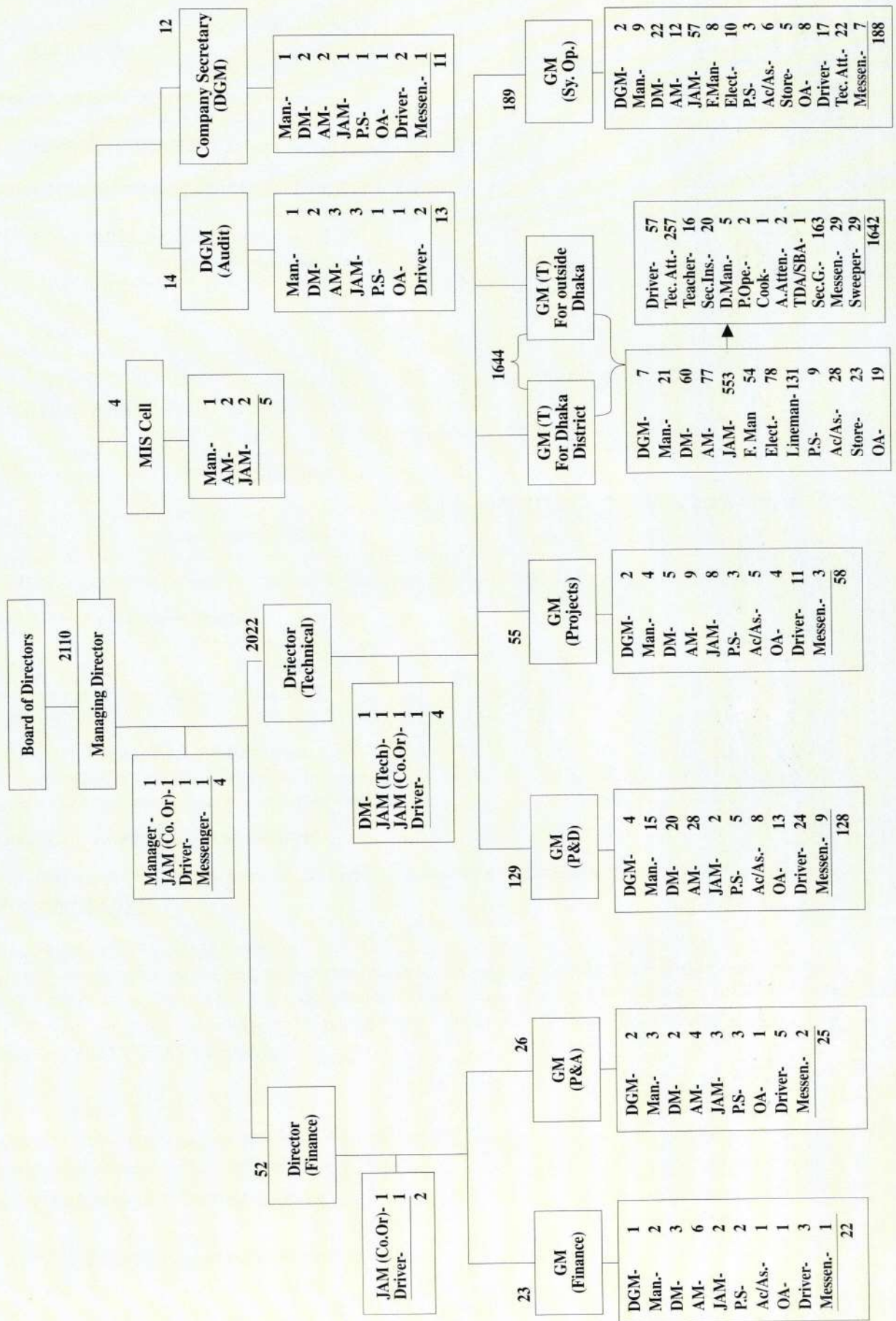
$$\frac{28,944,047,682}{8,632,110,805} = 77 : 23$$

iv). Accounts Receivable to Sales:

$$\frac{\text{Accounts Receivables}}{\text{Average monthly wheeling charge}} = 2.00 \text{ months}$$

$$\frac{870,549,875}{418,471,262} = 2.00 \text{ months}$$

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Organisation Chart



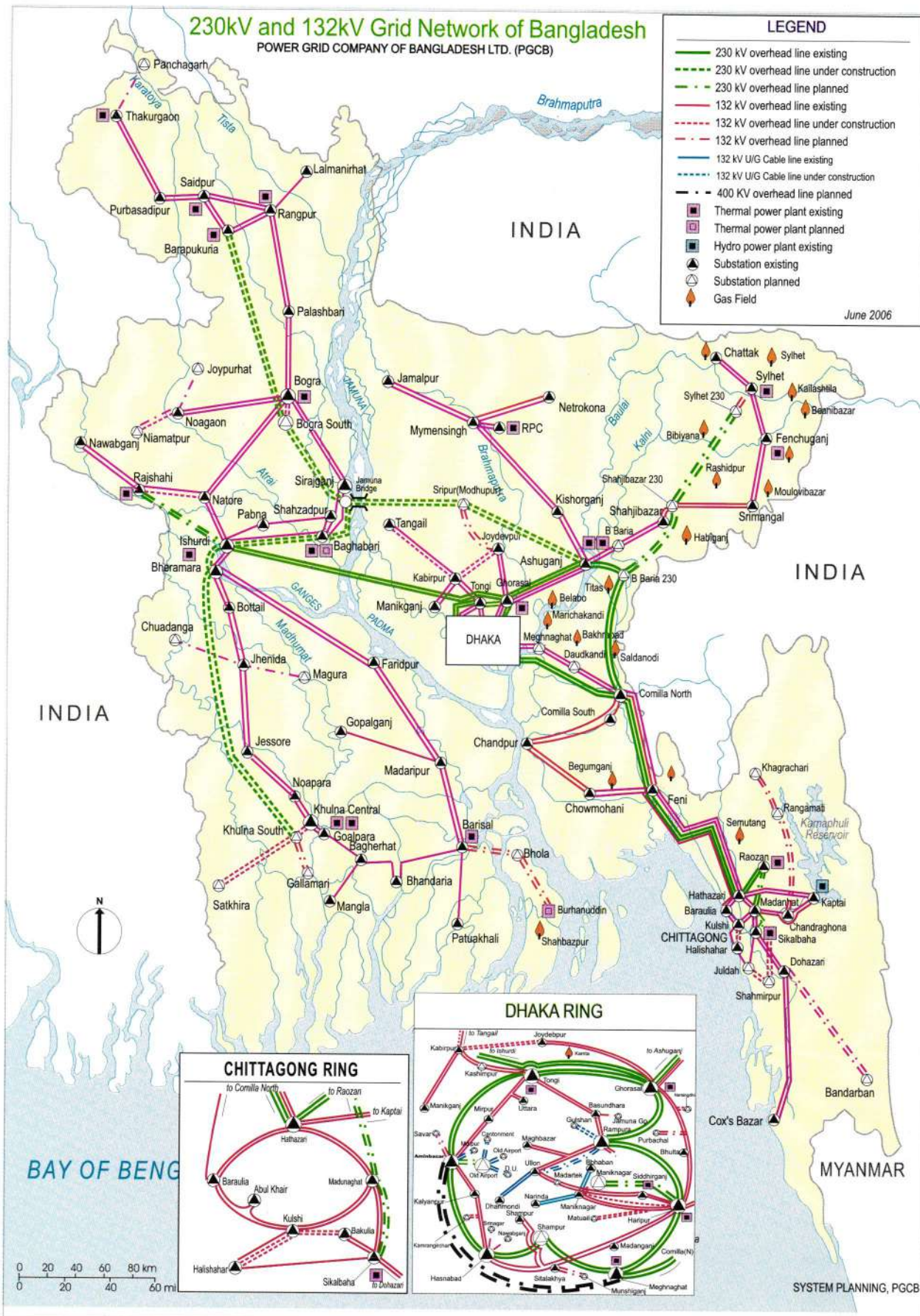
230kV and 132kV Grid Network of Bangladesh

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)

LEGEND

- 230 kV overhead line existing
- - - 230 kV overhead line under construction
- . - 230 kV overhead line planned
- 132 kV overhead line existing
- - - 132 kV overhead line under construction
- . - 132 kV overhead line planned
- 132 kV U/G Cable line existing
- - - 132 kV U/G Cable line under construction
- . - 400 kV overhead line planned
- Thermal power plant existing
- Thermal power plant planned
- Hydro power plant existing
- ▲ Substation existing
- Substation planned
- ◆ Gas Field

June 2006



SYSTEM PLANNING, PGCB

Auditors

Basu Banerjee Nath & Co.
Chartered Accountants
Ispahani Building (3rd Floor)
14-15, Motijheel Commercial
Area
Dkaha-1000

Bankers

Sonali Bank
Janata Bank
Agrani Bank
Rupali Bank
Uttara Bank



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Registered Office: Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, (6th Floor), Dhaka-1212.

PROXY FORM

I/We _____ of _____

_____ being a member of Power Grid Company Of Bangladesh Ltd. hereby appoint

Mr./Miss/Mrs. _____ of _____

_____ as my/our proxy to attend and vote for me/us and on my/our behalf at the 10th Annual General Meeting of the Company to be held on Saturday, the 3rd March 2007 at 11.30 a.m. at Bangladesh-China Friendship Conference Center, Sher-E-Bangla Nagar, Dhaka-1207 and at any adjournment thereof.



Name of Proxy _____

Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____

No. of Shares held _____

Date _____

Folio No _____

BO A/C No. _____

Signature _____

Note: Any member of the Company entitled to attend and vote at the 10th Annual General Meeting may appoint a proxy to attend and vote in his/her behalf. The proxy form duly filled up and stamp affixed must be deposited at the Registered Office of the Company at least 48 hours before the meeting.



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Registered Office: Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, (6th Floor), Dhaka-1212.

Attendance Slip

I hereby record my presence at the 10th Annual General Meeting of the Company being held on the 3rd March 2007 at 11.30 a.m. at Bangladesh-China Friendship Conference Center, Sher-E-Bangla Nagar, Dhaka-1207.

Name of Proxy _____

Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____

No. of Shares held _____

Date _____

Folio No _____

BO A/C No. _____

Signature _____

N.B. Please present this slip at the Registration Counter and Sign, which must be matched with your recorded signature, which has been scanned.



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, (6th Floor), Dhaka-1212.
Phone : 9888589, 9888970, 8850476, Fax : 880-2-9888501
E-mail : pgcb@citechco.net, Web : www.pgcb.org