

www.pgcb.org.bd

2008

ANNUAL REPORT



ISO 9001:2000
CERTIFIED

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

www.pgcbl.org.bd

2008

ANNUAL REPORT



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
Management	6
PGCB at a glance	7
Value Added Statement	8
Notice of the 12th Annual General Meeting	10
Corporate Governance	11
Directors' Report (Bengali)	14-35
Events	36-37
Directors' Report (English)	38-62
Auditors' report	63-68
Notes to the Financial Statements	69-84
PGCB Organisation Chart	85
Auditors & Bankers	86
Proxy Form	87

Board of Directors



Khwaja Ghulam Ahmed
Chairman



Mohammad Wahid Hossain
Director



Md. Showkat Ali
Director



Quazi Faruque
Director



Md. Akhtaruzzaman Manju
Director



Engr. Moyeed Roomi, PEng
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Dr. S. Shahnawaz Ahmed
Director



Engr. Md. Ruhul Amin
Director

BOARD OF DIRECTORS (2008-2009)

1. Khwaja Ghulam Ahmed	Chairman
2. Mohammad Wahid Hossain, NDC	Director
3. Md. Showkat Ali	Director
4. Quazi Faruque	Director
5. Md. Akhtaruzzaman Manju	Director
6. Engr. Moyeed Roomi, PEng	Director
7. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA	Director
8. Dr. S. Shahnawaz Ahmed	Director
9. Engr. Md. Ruhul Amin	Managing Director

BOARD OF DIRECTORS (2007-2008)

1. Dr. M. Fouzul Kabir Khan	Chairman
2. Mohammad Wahid Hossain, NDC	Director
3. Md. Khizir Khan	Director
4. A.F.M Nurul Islam	Director
5. Mohammad Shafiqul Azam	Director
6. Quazi Faruque	Director
7. Md. Akhtaruzzaman Manju	Director
8. Engr. Moyeed Roomi, PEng	Director
9. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA	Director
10. Md. Anisur Rahman	Director
11. Md. Ruhul Amin	Director
12. A.B.M. Harunur Rashid	Managing Director

management



Engr. Ruhul Amin
Managing Director



Md. Showkat Hossain
Director (Finance)



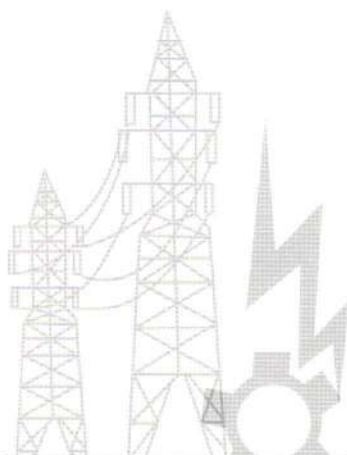
Engr. Ruhul Amin
Director (P & D)



Engr. Md. Rafiqul Alam
Director (O & M)

Management of the Company : (2008-2009)

- | | |
|---------------------------|--------------------|
| 1. Engr. Ruhul Amin | Managing Director |
| 2. Md. Showkat Hossain | Director (Finance) |
| 3. Engr. Ruhul Amin | Director (P & D) |
| 4. Engr. Md. Rafiqul Alam | Director (O & M) |



PGCB at a glance

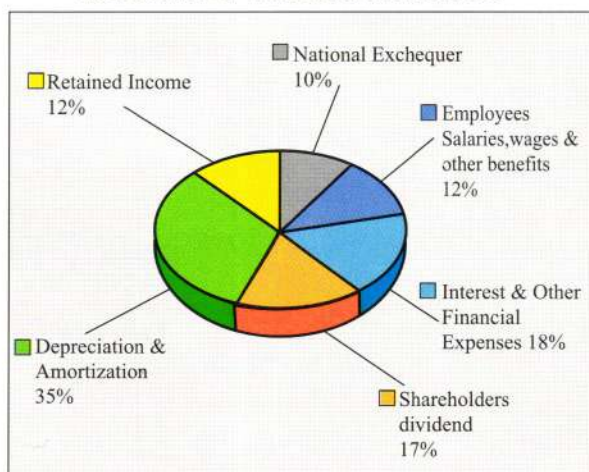
Corporate Office	:	Institute of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd & 4th Floor, 8/A Ramna, Dhaka-1000, Bangladesh.
Year of Incorporation	:	1996
Status	:	Public Limited Company
Business	:	Transmission of Power
Authorised Capital in Taka	:	10 billion
Paid up Capital in Taka	:	3643.58 million
Turnover in Taka of 2007-2008	:	5401.64 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2007-08	:	2361.85 million
Transmission Line as on 30.06.2008	:	230/132 Kv - 2314.5 circuit km 132/33 Kv - 5533.6 circuit km 66/33/11 Kv - 167 circuit km
Substations as on 30.06.2008	:	230/132 Kv - 12 Nos. (5850 MVA) 132/33 Kv - 71 Nos. (7526 MVA) 66/33/11 Kv - 2 Nos. (25.6 MVA)
Manpower as on 30.06.2008	:	1877 Nos.
Listed with DSE/CSE	:	9 October 2006

Value Added Statement

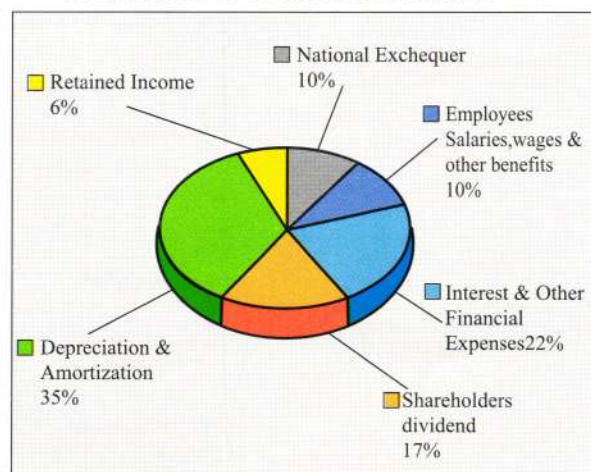
for the year ended june 30, 2008

	2008		2007	
	Amount	%	Amount	%
Revenue	5,401,643,445		5,047,618,689	
Less: Payment for services	265,118,473		243,831,782	
	5,136,524,972		4,803,786,902	
Other Income	713,732,584		565,009,427	
Value added	5,850,257,556	100.00	5,368,796,329	100.00
Value distributed:				
National Exchequer	556,723,498	9.52	513,083,514	9.56
Employees Salaries,wages & other benefits	678,115,090	11.59	540,039,533	10.06
Interest & Other Financial Expenses	1,040,135,469	17.78	1,179,709,950	21.97
Shareholders dividend	983,766,870	16.82	910,895,250	16.97
	3,258,740,927	55.70	3,143,728,247	58.56
Value reinvested:				
Depreciation & Amortization	1,882,619,127	32.18	1,882,267,521	35.06
Retained Income	708,897,502	12.12	342,800,561	6.39
	2,591,516,629	44.30	2,225,068,082	41.44
	5,850,257,556	100.00	5,368,796,329	100.00

Distribution Of Value Addition in 2008



Distribution Of Value Addition in 2007



PGCB's Five-year Review

figure in million

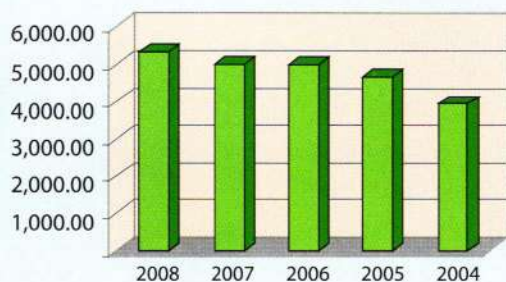
Particulars	Unit	2008	2007	2006	2005	2004
Key Financial figures						
Paid up Capital	Tk.	3,643.58	3,643.58	3,643.58	3,643.58	3,643.58
Gross Fixed Asset	Tk.	53,882.79	53,806.52	53,775.68	51,299.17	51,548.70
Transmission Charge	Tk.	5,348.92	5,029.98	5,021.65	4,683.35	3,869.29
Profit before Tax	Tk.	2,249.39	1,766.78	1,033.23	421.95	117.12
Profit after Tax	Tk.	1,692.66	1,253.70	619.94	263.72	73.20
Total Current Assets	Tk.	12,178.23	9,948.49	7,869.91	6,618.92	3,655.79
Total Current Liabilities	Tk.	2,962.52	2,727.64	2,664.39	2,664.82	2,319.38

Financial Ratios & others

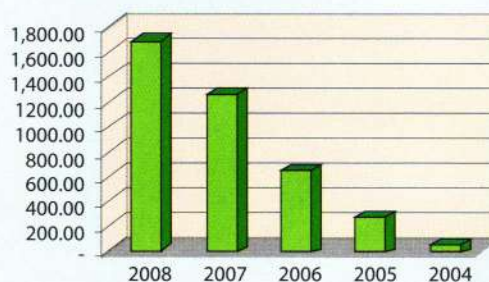
Return on Average Net

Fixed Assets	%	15.12	12.47	11.40	10.00	6.27
Debt Service Coverage Ratio	times	2.65	2.00	1.60	1.30	1.16
Debt - Equity	ratio	74:26	77:23	77:23	79:21	80:20
Accounts Receivable to Sales	mths	1.04	1.49	2.00	3.70	3.40
Current Ratio	ratio	4.11	3.65	2.95	2.48	1.58
No of Share outstanding	Num	36.44	36.44	36.44	36.44	36.44
Dividend per Share (Cash)	Tk.	27	25	10	5	-
Earning Per Share (Basic EPS)	per	46.46	34.41	17.01	7.24	2.01

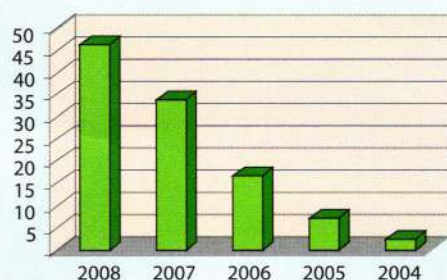
Transmission Charge



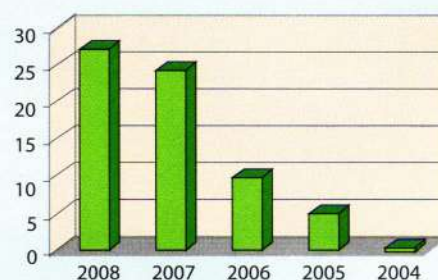
Profit after Tax



Earning per Share (Basic EPS)



Dividend per Share (Cash) TK.





পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)
IEB Bhabon (New), 3rd & 4th Floor, 8/A Ramna, Dhaka- 1000

Notice of the 12th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all members of Power Grid Company Of Bangladesh Ltd. (the "Company") that the 12th Annual General Meeting of the members of the Company will be held on Thursday, March 5, 2009 at 11.00 am at Bashundhara Convention Center, Baridhara, Dhaka, to transact the following business and adopt necessary resolutions:

Agenda

1. To receive, consider and adopt audited accounts for the year ended 30 June 2008 and Directors & Auditors Reports.
2. To approve recommended cash Dividend @ 27% out of the profits for the year ended June 30, 2008;
3. To elect Directors of the Company;
4. To appoint Auditors of the Company for the year end 30 June 2009, until conclusion of the next Annual General Meeting and to fix their remuneration;

By order of the Board

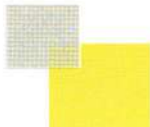
(Md. Ashraf Hossain)

Company Secretary

Dated: February 08, 2009

Notes:

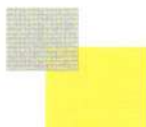
- 1) The "Record Date" was on Thursday, November 20, 2008. The Shareholders' names appearing in the Register of Members of the Company including in the CDBL on the Record date will be eligible to attend the AGM and receive the dividend.
- 2) Any member of the company eligible to attend and vote at the 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 Corporate Office, at Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd and 4th Floor, 8/ARaman, Dhaka-1000 of the Company at least 72 hours before the meeting.
- 3) Admission to the meeting room will be on production of the attendance slip (sent with the Annual Report).



Corporate Governance

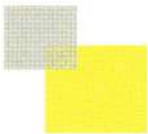
Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/Admin/02-08 dated February 20, 2006 issued under section 2CC of Securities and Exchange Ordinance 1969:

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
1.1	Board Size (number of Director minimum 5 and maximum 20)	✓		Situation did not arise.
1.2 (i)	Independent Directors	✓		
1.2 (ii)	Independent Directors - Appointment (Should be appointed by elected directors)	✓		
1.3	Chairman and Chief Executive Officer (preferably be different)	✓		
1.4 (a)	Directors Report on Financial Statements (fairness of Financial Statements)	✓		
1.4 (b)	Books of Accounts (maintenance of proper books of accounts)	✓		
1.4 (c)	Accounting policies (application of appropriate accounting policies & estimates)	✓		
1.4 (d)	IAS Application in Bangladesh (application & adequate disclosure for any departure)	✓		
1.4 (e)	System of Internal control (efficiency of internal control system)	✓		
1.4 (f)	Going Concern (ability to continue as a going concern)	✓		
1.4 (g)	Deviation in Operating Rules (highlighting significant deviations from last year in operating rules)			
1.4 (h)	Key operating & Financial Data (summarized financial data of at least preceding three years.)	✓		
1.4 (i)	Declaration of dividend (reason for non declaration of dividend)	✓		
1.4 (j)	Number of Board Meetings (No. of Board Meetings held and attendance by each director)	✓		
1.4 (k)	Pattern of Shareholding (disclosing aggregate number of Shares)	✓		
2.1	Appointment of CFO, HIA & CS (appointment, define their roles, responsibilities & duties)	✓		



Corporate Governance

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
2.2	Board Meeting Attendance (CFO & CS Should attend except agenda relating to them)	✓		
3.00	Audit Committee (should have an audit committee as a sub-committee of the Board of Director)	✓		
3.1 (i)	Composition of Audit committee (should be composed of at least three members)	✓		
3.1 (ii)	Audit Committee Members Appoinment (member should be nominated by the board with atleast one independent director)	✓		
3.1 (iii)	Terms of Service of Audit Committee (board to ensure continuity of minimum prescribed number of member)	✓		
3.2 (i)	Chairman of Audit Committee (Board to select Chairman from audit Committee)	✓		
3.2 (ii)	Audit Committee Chairman's qualification and experience of the Chairman	✓		
3.3.1 (i)	Reporting to the board of directors	✓		
3.3.1(ii)(a)	Report of conflict of interest			Situation did not arise.
3.3.1(ii)(b)	Defect in the internal control system			Situation did not arise.
3.3.1(ii)(c)	Suspected infringement of Laws	✓		
3.3.1(ii)(d)	Any other matter (out of the above, a:c)	✓		
3.3.2	Reporting to the authorities- SEC (if any material impact on the financial condition and result of operation, unreasonably ignored by the management			Situation did not arise.
3.4	Reporting to the shareholders (disclosure of activities of about committee in the annual report)	✓		
4 (i)	Appraisal of valuation services (none by the external.statutory auditors)	✓		
4 (ii)	Financial Information System (none by the external / statutory auditors)	✓		
4 (iii)	Book keeping and other services (none by the external / statutory auditors)	✓		
4(iv)	Broker-dealer services (non by the external / statutory auditors)			Not applicable.
4 (v)	Actuarial services (none by the external / statutory auditors)	✓		
4 (vi)	Internal audit services (none by the external / statutory auditors)	✓		
4 (vii)	Any other services (none by the external / statutory auditors)			Not applicable.



Corporate Governance

Compliance of Section 1.4 (j)

Board meeting held during 2007-08 and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting 2007-08	
	Held	Attended
Mr. Dr. M. Fouzul Kabir Khan (Chairman)*	11	11
Mr. Khwaja Ghulam Ahmed (Chairman)**	07	07
Mr. Md. Khizir Khan	06	06
Mr. Md. Showkat Ali	12	12
Mr. Md. Wahid Hossain	18	15
Mr. Md. Shafiqul Azam	11	09
Mr. A.F.M. Nurul Islam	11	10
Mr. Quazi Faruque	18	18
Mr. Md. Akhtaruzzaman Manju	18	14
Dr. Jamaluddin Ahmed	18	08
Engr. Moyeed Roomi	18	12
Mr. A.B.M. Harunur Rashid (Managing Director)	18	18
Mr. Md. Ruhul Amin (Director Technical)	11	11

* Held the Post Chairman of the Board of Directors from 19.06.2007 to 16.02.2008

** Holds the post Chairman of the Board of Directors since 17.02.2008 to date.

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

পরিচালক পর্ষদের
প্রতিবেদন.....



বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম,

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেডের (পিজিসিবি) দ্বাদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার নিজের পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এই মহতী অনুষ্ঠানে আমি পিজিসিবি'র ২০০৭-২০০৮ 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। কোম্পানীটি জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীডের মালিকানা গ্রহণ করে তা সুষ্ঠু বাণিজ্যিক ভিত্তিতে দক্ষতার সাথে পরিচালন ও সম্প্রসারণের দায়িত্ব প্রাপ্ত হয়। বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) ও অধুনা বিলুপ্ত ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষের (ডেসা) আওতাধীনে সঞ্চালন সিস্টেম পিজিসিবিতে হস্তান্তরের সরকারী সিদ্ধান্ত মোতাবেক দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা ক্রমান্বয়ে অধিগ্রহণ সম্পন্ন করে পিজিসিবি তা পরিচালনার দায়িত্ব পালন করে আসছে।

কোম্পানীর জাবাবদিহিতা বৃদ্ধি ও পুঁজিবাজারকে চাপা করার লক্ষ্যে সরকার পিজিসিবি'র পরিশোধিত মূলধনের ২৫% শেয়ার Direct Listing এর মাধ্যমে পুঁজি বাজারে বিক্রয়ের সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে। সেই অনুসারে পিজিসিবি ০৯/১০/২০০৬ ইং তারিখে ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ (ডিএসই) ও চট্টগ্রাম স্টকএকচেঞ্জ (সিএসই) এ তালিকাভুক্ত হয় এবং শেয়ার পুঁজি বাজারে বিক্রি করে।

সাংগঠনিক উন্নয়ন

পিজিসিবি সীমিতসংখ্যক দক্ষ লোকবল নিয়ে দেশের সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার পরিকল্পনা নিয়েছে যাতে দক্ষতা বৃদ্ধি ও মানব সম্পদের optimum ব্যবহার সম্ভব হয়। এই লক্ষ্যে সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার জন্য পিজিসিবি'র পরিচালক পর্যদ ২১১০ জন জনশক্তি সম্বলিত একটি অরগানোগ্রাম অনুমোদন করেছে। বর্ণিত অরগানোগ্রামের বিপরীতে প্রাথমিকভাবে মোট ১৫২২ জন কর্মকর্তা / কর্মচারীকে বিউবো হতে সিস্টেম হস্তান্তরের সাথে সাথে লিয়েনে পদস্থ করা হয়েছিল। পরবর্তীতে এদের মধ্যে মোট ১২৯০ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কোম্পানীতে আত্মীকরণ হওয়ার ইচ্ছা ব্যক্ত করায় তাদেরকে কোম্পানীর চাকুরীর শর্তে নিয়োগ দান করা হয়। বাকী ২৩২ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী বিউবোতে প্রত্যাবর্তন করেন। আলোচ্য বছর শেষে কোম্পানীতে মোট ১৮৭৭ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী নিয়োজিত ছিলেন।

পরিচালনা কার্যক্রম

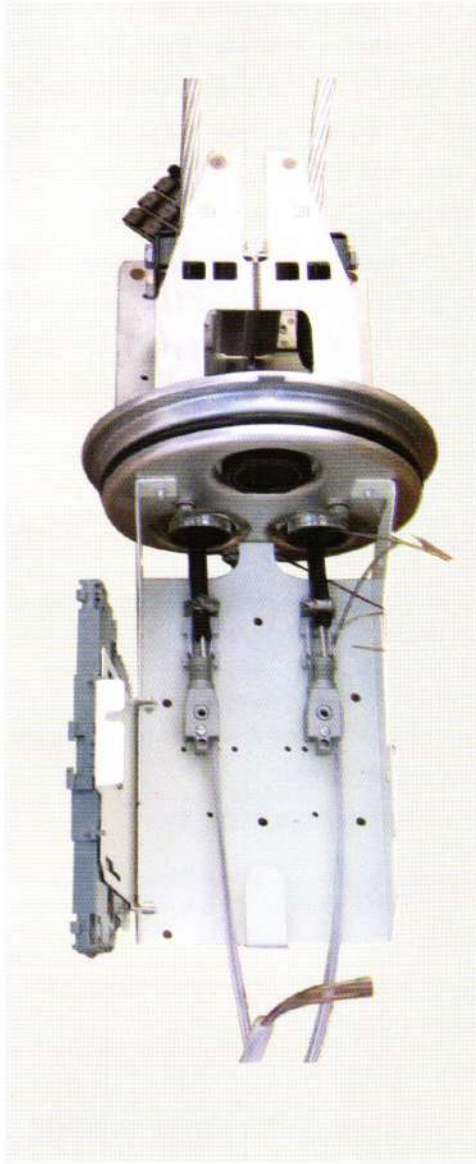
দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও নিরলস সংরক্ষণের ফলে বিগত বছরগুলোর মত এ বছরেও (২০০৭-২০০৮) দেশের সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা একটি সুষ্ঠু ও নির্ভরযোগ্য সিস্টেম হিসাবে পরিচালনা করা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে কোম্পানী দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে সর্বমোট প্রায় ২৩৪৩৫ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে। পূর্ববর্তী বছরে সঞ্চালিত ২২০৫৩ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ারের তুলনায় ৬.২৭% বেশী। বিদ্যুৎ উৎপাদনে সীমাবদ্ধতা থাকায় সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণে আশানুরূপ প্রবৃদ্ধি অর্জন করা সম্ভব হয়নি।

দেশ ব্যাপী সঞ্চালন ব্যবস্থায় 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। ফলে আলোচ্য অর্থ বছরে সঞ্চালন সিস্টেমে ছোটখাট কিছু সমস্যা ব্যতীত বড় ধরনের সমস্যা দেখা দেয় নাই। ২০০৭-০৮ অর্থ বছরে সঞ্চালন ব্যবস্থার লাইন ও উপকেন্দ্রের সার্বিক প্রাপ্যতা ছিল যথাক্রমে ৯৯.৯৮৬% ও ৯৯.৯৯২% এবং ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ ছিল ৩.৫৫%।

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

বছর	নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
২০০২-২০০৩	১৮৪২২	১৭৬৮৮
২০০৩-২০০৪	২০০৬২	১৯৩২৭
২০০৪-২০০৫	২১১৬২	২০৪৩৯
২০০৫-২০০৬	২২৭৩৮	২১৯৫৫
২০০৬-২০০৭	২২৭৭১	২২০৫৩
২০০৭-২০০৮	২৪২৯৬	২৩৪৩৫

সারণী- ১ : গত ছয় বছরের নীট উৎপাদিত বিদ্যুৎ ও নেটওয়ার্কে সঞ্চালিত বিদ্যুৎ।



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

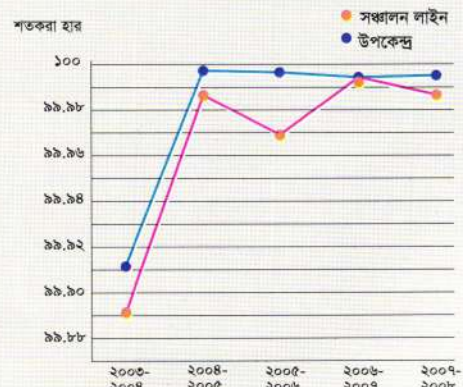
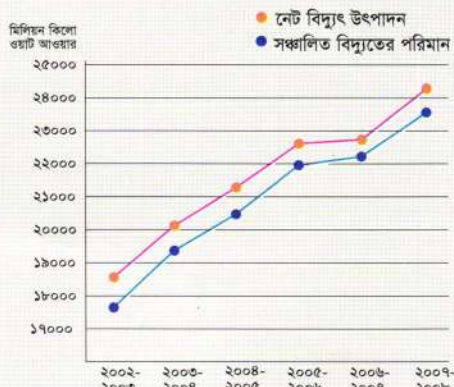
বছর	প্রাপ্যতা	
	সঞ্চালন লাইন	উপকেন্দ্র
২০০২-২০০৩	৯৯.৫০%	
২০০৩-২০০৪	৯৯.৮৯%	৯৯.৯১%
২০০৪-২০০৫	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯৫%
২০০৫-২০০৬	৯৯.৯৬৯%	৯৯.৯৯৪%
২০০৬-২০০৭	৯৯.৯৯১%	৯৯.৯৯১%
২০০৭-২০০৮	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯২%

সারণী- ২ : গত ছয় বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা ।

আলোচ্য বছরসহ বিগত কয়েক বছরে গ্রীডে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্ছাতি ও ট্রান্সমিশন লাইনের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদত্ত হলো :

অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্ছাতি		ট্রান্সমিশন লাইনের শতকরা হার
	সংখ্যা	মোট স্থায়ীত্ব	
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
২০০৬-২০০৭	২৭	২৩ ঘঃ ১৩ মিঃ	৩.১৫
২০০৭-২০০৮	৩০	৬৬ ঘঃ ২০ মিঃ	৩.৫৫

সারণী- ৩ : গত বার বছরে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্ছাতি ও ট্রান্সমিশন লস ।



২০০৭-২০০৮ আর্থিক বছরে ট্রান্সমিশন সিস্টেমে ট্রিপিং সংখ্যা প্রায় বিগত বছরের মতই রয়েছে তবে বিদ্যুৎ বিচ্ছৃতির মোট স্থায়ীত্ব তুলনামূলকভাবে বৃদ্ধি পেয়েছে। সঞ্চালন সিস্টেমের সুষ্ঠু সংরক্ষণ ও পরিচালনার কারণে ট্রিপিং সংখ্যা আগের বছরের মত সীমিত রাখা সম্ভব হয়েছে। অন্যদিকে প্রলয়ঙ্করী ঘূর্ণিঝড় “সিডর” ও আগুগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বাস ফল্টের কারণে দুটি দীর্ঘস্থায়ী গ্রীড বিপর্যয় হয় ফলে বিদ্যুৎ বিচ্ছৃতির মোট স্থায়ীত্ব বিগত বছরের তুলনায় বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার সাথে সম্পৃক্ত লোকবলের দক্ষ ব্যবস্থাপনা ও নিরলস পরিশ্রমের ফলে আলোচ্য বছরে সঞ্চালন সিস্টেম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা করা ও দুটি গুরুতর গ্রীড বিপর্যয়ের পর স্বল্প সময়ের মধ্যে সিস্টেম পুনঃ চালুকরণ সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ বিগত বছরগুলোর তুলনায় কিছুটা বৃদ্ধি পেয়েছে। উল্লেখ্য যে, ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ প্রধানতঃ বিদ্যমান অঞ্চলভিত্তিক বিদ্যুৎ উৎপাদন ও লোড সেন্টারের দূরত্বের উপর নির্ভরশীল, তবে উচ্চক্ষমতা সম্পন্ন ট্রান্সমিশন সিস্টেম স্থাপনের মাধ্যমে এই লস কিছুটা কমানো সম্ভব। পিজিসিবি’র চলমান সঞ্চালন প্রকল্প গুলোর কাজ সম্পন্ন হলে ভবিষ্যতে এই লসের পরিমাণ হ্রাস পাবে।

বর্তমান বছরে বিভিন্ন প্রকল্পের আওতায় নিম্ন লিখিত লাইন ও উপকেন্দ্রগুলি নির্মাণ শেষে চালু করা হয়েছে :

নং	লাইন/উপকেন্দ্রের নাম	দৈর্ঘ্য /ক্ষমতা	মন্তব্য
০১	খুলনা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	৩৭০ সার্কিট কি.মি.	ঈশ্বরদী থেকে খুলনা এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ পরিস্থিতির উন্নতি হবে।
০২	বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	২১২ সার্কিট কি.মি.	নির্মাণাধীন ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ি-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি লাইন চালুর পর বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বাড়বে।
০৩	জয়দেবপুর-কবিরপুর ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	৩০ সার্কিট কি.মি	বিদ্যুৎ সঞ্চালনের নির্ভরযোগ্যতা বাড়বে।
০৪	বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র স্থাপন।	১x২২৫ এমভিএ	এ উপকেন্দ্রের মাধ্যমে বগুড়া এলাকায় বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সহজতর হচ্ছে।
০৫	সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচিং স্টেশন স্থাপন।	----	এই উপকেন্দ্রের মাধ্যমে পশ্চিমাঞ্চলে ২৩০ কেভি নেটওয়ার্ক যুক্ত থাকবে।

সারণী- ৪ : ২০০৭-০৮ অর্থ বছর নির্মাণ শেষে চালু হওয়া লাইন ও উপকেন্দ্র সমূহ।

২০০৭-২০০৮ বছরে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় নিম্ন লিখিত উপকেন্দ্রগুলির সম্প্রসারণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	উপকেন্দ্রের নাম	বৃদ্ধিকৃত ক্ষমতা	উপকেন্দ্রের সম্প্রসারিত মোট ক্ষমতা	মন্তব্য
১	আমিন বাজার ২৩০/১৩২ কেভি	২২৫ এমভিএ	৩x২২৫ এমভিএ	সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১) প্রকল্পের আওতায়।
২	রামপুরা ২৩০/১৩২ কেভি	২২৫ এমভিএ	৩x২২৫ এমভিএ	সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১) প্রকল্পের আওতায়।
৩	কুমিল্লা (উঃ) ১৩২/৩৩ কেভি	২০ এমভিএ	১x৪০, ১x২০ এমভিএ	নিজস্ব অর্থায়নে

সারণী- ৫ : ২০০৭-০৮ অর্থ বছর পিজিসিবি’র নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় সম্পন্ন সম্প্রসারিত উপকেন্দ্র সমূহ।

আমিনবাজার ও রামপুরায় ২৩০/১৩২ কেভি তৃতীয় ট্রান্সফরমার স্থাপিত হওয়ায় উপকেন্দ্র দুটির ওভারলোডিং সমস্যা হ্রাস পেয়েছে। কুমিল্লা (উঃ) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে দ্বিতীয় ট্রান্সফরমার স্থাপনের ফলে এই উপকেন্দ্রের বর্ধিত চাহিদা মিটানো সহজ হয়েছে।

২০০৭-০৮ অর্থ বছর শেষে পিজিসিবি'র পরিচালনা ও সংরক্ষণাধীন বিভিন্ন সঞ্চালন অবকাঠামোর পরিমান নিম্নরূপ ছিলঃ

১. ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	২৩১৪.৫ সার্কিট কি.মি.
২. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৫৫৩৩.৬ সার্কিট কি.মি.
৩. ৬৬ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	১৬৭ সার্কিট কি.মি.
৪. ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ১২ টি, ক্ষমতা - ৫৮৫০ এমভিএ
৫. ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ৭১ টি, ক্ষমতা - ৭৫২৬ এমভিএ
৬. ৬৬/৩৩/১১ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ২ টি, ক্ষমতা - ২৫.৬ এমভিএ

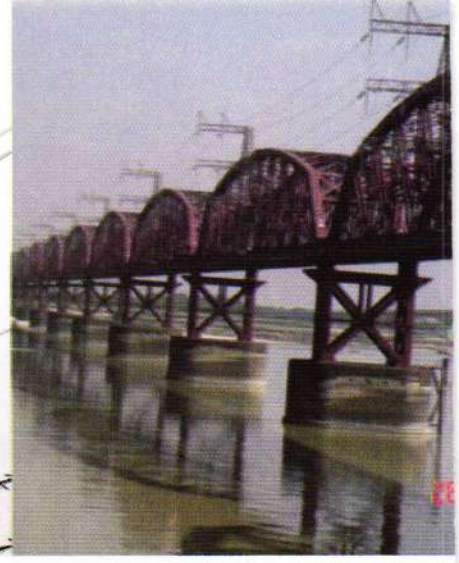
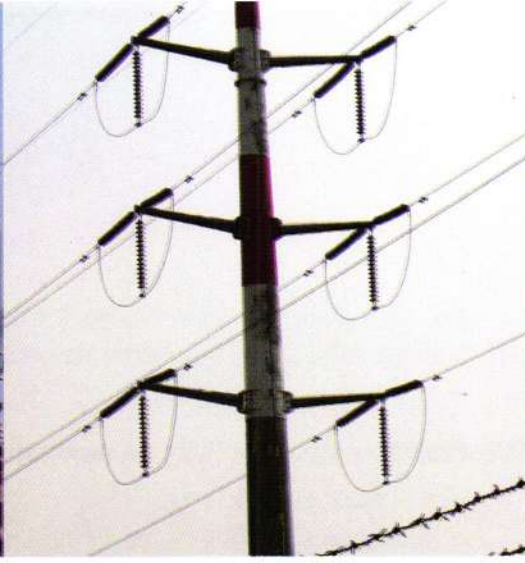


পিজিসিবি'র আওতাধীন সঞ্চালন সিস্টেমের বছরওয়ারী বিবরণ নিম্নে দেয়া হলো :

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
২০০৬-০৭	১৪৬৬	৫৫২৯.৬	১৬৭	১০টি	৫১৭৫	৭০টি	৭২১৯	২টি	২৫.৬
২০০৭-০৮	২৩১৪.৫	৫৫৩৩.৬	১৬৭	১২টি	৫৮৫০	৭১টি	৭৫২৬	২টি	২৫.৬

সারণী- ৬ : পিজিসিবি'র সঞ্চালন সিস্টেম : দশ বছরের চিত্র।

বিউবো ও অধুনালুপ্ত ডেসা হতে উল্লেখিত অবকাঠামোর অধিকাংশ বিভিন্ন পর্যায়ে ভেঙের চুক্তির মাধ্যমে পিজিসিবি অধিগ্রহণ করেছে।



বাণিজ্যিক পরিচালন

২০০৭-২০০৮ আর্থিক বছর হলো পিজিসিবি কর্তৃক বাণিজ্যিক কার্যক্রম শুরু করার ৯ম বছর। সরকারের নির্ধারিত ট্যারিফ অনুযায়ী বিউবো, ডিপিডিসি, ডেসকো, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ ও ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ (ওজোপাডিকো) কে নিয়মিত বিল জারী করা হচ্ছে। সরকার নির্ধারিত এই ছইলিং চার্জ ১৩২ কেভিতে প্রতি কিঃওঃ ঘন্টা ০.২২৬৮ টাকা এবং ৩৩ কেভিতে প্রতি কিঃওঃ ঘন্টা ০.২২৯১ টাকা। আলোচ্য আর্থিক বৎসরে কোম্পানীর মোট বিক্রয় ছিল টাকা ৫৪০১.৬৪ মিলিয়ন। ঐ সময়ে টাকা ৪৯৩৫.২৩ মিলিয়ন আদায় হয় এবং ৩০-০৬-২০০৮ ইং তারিখে মোট টাকা ৪৬৬.৪১ মিলিয়ন বকেয়া থাকে যা ১.০৪ মাসের বিক্রয়ের সমান। গত বছর এই সময় মোট বকেয়ার পরিমাণ ছিল টাকা ৬১৮.৯৭ মিলিয়ন যা ১.৪৯ মাসের বিক্রয়ের সমান।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

দক্ষ জনবল একটি প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্য অর্জনের পূর্বশর্ত। পিজিসিবিও প্রতিষ্ঠানের উন্নয়নের স্বার্থে এর গুরুত্ব অনুধাবন করে প্রশিক্ষণের বিভিন্ন কার্যক্রম এগিয়ে নিয়ে যাচ্ছে। মানুষের মেধা ও মননের সঠিক প্রয়োগের মাধ্যমে প্রতিযোগিতামূলক এ পৃথিবীতে মানব সম্পদ উন্নয়ন সম্ভব। বর্তমানে এটি একটি বিশেষায়িত প্রক্রিয়া। কোম্পানীর বিদ্যুৎ সঞ্চালন, আর্থিক ও কর্মচারী ব্যবস্থাপনাসহ বিভিন্ন ক্ষেত্রে নিয়োজিত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে তাহাদের সামর্থ্য বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত রয়েছে। এ সকল কর্মসূচী বাস্তবায়নের জন্য দেশী ও বিদেশী বিশেষজ্ঞ জড়িত রয়েছে। ২০০৭ - ২০০৮ অর্থ বছরে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য প্রায় মোট (৫০০৩ + ১১৪৭) = ৬১৫০ জন-দিবস ব্যবহৃত হয়েছে। প্রশিক্ষণ প্রাপ্ত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নতুন উদ্দীপনা নিয়ে কাজ করছেন যা প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্য অর্জনের পথে একটি বলিষ্ঠ ভূমিকা পালন করছে।

স্থানীয় প্রশিক্ষণঃ

দেশের অভ্যন্তরে উন্নতমানের প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করে একদিকে বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় অন্যদিকে প্রশিক্ষণকে অধিকতর বাস্তবমুখী ও দেশপোষোগী করা সম্ভব। প্রতিষ্ঠানের অবকাঠামোগত অপ্রতুলতা থাকা সত্ত্বেও অভিজ্ঞ বিভাগীয় কর্মকর্তা ও বিদেশী বিশেষজ্ঞগণের সহায়তায় বিভিন্ন প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয়েছে। ফলশ্রুতিতে প্রশিক্ষণার্থীগণ তাদের জ্ঞানের পরিধি বৃদ্ধির সুযোগ পেয়েছেন। এ বছরে সঞ্চালন লাইন রক্ষণাবেক্ষণ, টোটাল কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট (TQM), ওপিজিডব্লিউ ব্যবস্থাপনা ও শিল্প সম্পর্ক বিষয়ক প্রশিক্ষণের উপর গুরুত্ব দেয়া হয়েছে। সর্বমোট ৬২ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয় যাতে ৮৬১ জন কর্মকর্তা / কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন। উক্ত সময়ে মোট ৫০০৩ জন- দিবস প্রশিক্ষণ কাজে ব্যয় করা হয়েছে।

উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণ কর্মসূচী নিম্নে দেয়া হলোঃ

- ক) কম্পিউটার বিনিয়াদি কোর্স
- খ) সঞ্চালন লাইন পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ।
- গ) শিল্প সম্পর্ক
- ঘ) ফক্স ইউটিলিটি মাল্টিপ্লেক্সার
- ঙ) ওয়েব সাইট
- চ) এসডিএইচ যন্ত্রপাতি।
- ছ) টোটাল কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট।



- জ) পি পি রেগুলেশন
- ঝ) ফাইবার এন্ড মাল্টিপ্লেক্সার
- ঞ) গ্রীণ পাওয়ার
- ট) সাবস্টেশন অটোমেশন সিস্টেম।
- ঠ) ব্যান্ড উইথ ম্যানেজমেন্ট
- ড) আয়কর ও মূল্যসংযোজন কর ইত্যাদি।

বৈদেশিক প্রশিক্ষণঃ

অর্থ বছর ২০০৭ - ২০০৮ এ উন্নত কারিগরী ও সংশ্লিষ্ট ক্ষেত্রে হালনাগাদ জ্ঞান অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবি'র উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তা/কর্মচারীর প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করে। মূলতঃ নতুন প্রকল্প সম্পর্কে জ্ঞান অর্জনের জন্যই প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়। বিবেচ্য বছরে এ ক্ষেত্রে মোট ১১৪৭ জন-দিবস ব্যয় করা হয়েছে ৬২ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করার জন্য। সর্বমোট ১৩০ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেন।

উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণের বিষয় বস্তু নিম্নরূপঃ

বিষয়	দেশ	আয়োজক
ক) পোর্ট ফোলিও ব্যবস্থাপনা	যুক্তরাজ্য	স্কুল অব টেকনোলজি এন্ড ম্যানেজমেন্ট, যুক্তরাজ্য
খ) প্রকল্প ব্যবস্থাপনা	ভারত	সিমেন্স, জার্মান।
গ) অর্থ ব্যবস্থাপনা	ভারত	সিমেন্স, জার্মান।
ঘ) সঞ্চালন লাইন যন্ত্রপাতি ব্যবস্থাপনা	জাপান	এনজিকে, জাপান
ঙ) সঞ্চালন লাইন এবং উপকেন্দ্র প্রকৌশল প্রশিক্ষণ	কোরিয়া	কেপকো, কোরিয়া
চ) স্কাডা এন্ড ইএমএস	ভারত	এরিভা, ফ্রান্স এবং
ছ) হার্ডওয়্যার ফিটিংস এন্ড ইনস্টলেশন	সুইজারল্যান্ড	কোবরা, সুইজারল্যান্ড।

ভবিষ্যৎ কর্মসূচীঃ

কোম্পানীতে অনুসৃত নীতিমালা অনুযায়ী প্রতিটি কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে বছরে অন্তত তিনদিন প্রশিক্ষণ প্রদানের পরিকল্পনা আছে। সে লক্ষ্যে একটি স্বয়ং সম্পূর্ণ প্রশিক্ষণ অবকাঠামো স্থাপনের প্রস্তুতি নেয়া হচ্ছে। এর মাধ্যমে নিয়মিত প্রশিক্ষণ কর্মসূচীর সুষ্ঠু বাস্তবায়ন সহজতর এবং কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণের দক্ষতা বৃদ্ধি করা সম্ভব হবে।

তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন

পিজিসিবি প্রথম থেকেই কোম্পানীকে একটি স্বাবলম্বী ও লাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিণত করার লক্ষ্য সামনে রেখে কর্ম দক্ষতা বৃদ্ধিসহ ব্যয় সংকোচন, নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি, কাজে স্বচ্ছতা আনয়ন ও দেশের গ্রীড নেটওয়ার্কের সার্বিক উন্নয়নের জন্য নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। উল্লেখিত লক্ষ্য অর্জন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে পিজিসিবি তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়নের জন্য যেসকল প্রচেষ্টা গ্রহণ করেছে, এসব প্রচেষ্টার মধ্যে উল্লেখযোগ্য হলো : ক) ওয়েব সাইটের মান উন্নয়ন, খ) E-governance Management বাস্তবায়ন, গ) Extended MIS ও Enterprise Resource Planning (ERP) এর বাস্তবায়ন এবং ঘ) LAN/WAN সমূহের বাস্তবায়ন ও মান উন্নয়ন এবং IT সংক্রান্ত কর্মকাণ্ডে লোকবলকে প্রশিক্ষিতকরণ।

আর্থিক সাফল্য

২০০৭-২০০৮ আর্থিক বছরে কোম্পানীর মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৫৩,৮৮২.৭৯ মিলিয়ন টাকা। নীট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ২১৬০১.৩৫ মিলিয়ন টাকা। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ছিল ৭৪:২৬। বর্ণিত বছরে ডিএসএল বাবদ পিজিসিবি, বিউবোর্ডকে ১৪০১.২১ মিলিয়ন টাকা এবং সরকারকে ৫০০.০০ মিলিয়ন টাকা পরিশোধ করেছে।

২০০৭-২০০৮ আর্থিক বছরে কোম্পানী ৫৩৪৮.৯২ মিলিয়ন টাকার ছইলিং চার্জ, অপটিক্যাল ফাইবার চার্জ ৫২.৭২ মিলিয়ন টাকা, অন্যান্য আয় ৭১৩.৭৩ মিলিয়ন টাকা সহ মোট ৬১১৫.৩৭ মিলিয়ন টাকা আয় করেছে। আলোচ্য আর্থিক বছরে মোট ব্যয়ের পরিমাণ হচ্ছে ৩৮৫৫.৯৯ মিলিয়ন টাকা। ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা হয়েছে ২২৪৯.৩৯ মিলিয়ন টাকা। বর্ণিত বছরে কোম্পানী গড় নীট স্থায়ী সম্পদের উপর ১৫.২৭% হারে মুনাফা অর্জন করেছে। আলোচ্য ২০০৭-২০০৮ আর্থিক বছরে কোম্পানী মুনাফা অর্জন করায় ও দাতা সংস্থাসমূহের শর্তাদি পূরণ করায় পরিশোধিত মূলধনের উপর ২৭% হারে লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব রাখা হলো।

কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম গুরুত্বপূর্ণ বছর হতে আর্থিক বছর ২০০৭-২০০৮ পর্যন্ত আর্থিক অবস্থানের উপর একটি তুলনামূলক চিত্র নিম্নে প্রদত্ত হলো :

বছর	ছইলিং চার্জ (মিলিয়ন টাকা)	করপূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	করপরবর্তী মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	স্থায়ী সম্পদের উপর অর্জিত মুনাফা	মোট স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকা)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকা)	গড় বকেয়ার পরিমাণ (মাস)
১৯৯৯-'০০	১৭২.৬০	৩৯.৭১	২৩.৮৩	৬.০০%	২৪৩৮.০১	৯৩৮.৭২	১.০
২০০০-'০১	৫৫৬.২৪	১৪১.১৬	৮৪.৭০	৮.৩৪%	৫২০৬.৮৭	১১৭০.৫৮	২.২
২০০১-'০২	৮৪৫.৮০	৯১.৩৮	৯১.৩৯	৭.০০%	৯৫৩৮.৮৬	২৩৭০.৫৮	৪.০
২০০২-'০৩	২২৭২.২৪	৫৬.৭০	৫৬.৭১	৩.৫৬%	৪৯২৭১.৫৬	৩৬৪৩.৫৮	৩.০
২০০৩-'০৪	৩৮৬৯.২৯	১১৭.১২	৭৩.২০	৬.২৭%	৫১৫৪৮.৭০	৩৬৪৩.৫৮	৩.৪
২০০৪-'০৫	৪৬৮৩.৩৫	৪২১.৯৫	২৬৩.৭২	১০.০০%	৫১২৯৯.১৭	৩৬৪৩.৫৮	৩.৭
২০০৫-'০৬	৫০২১.৬৫	১০৩৩.২৩	৬১৯.৯৪	১১.৪০%	৫৩৭৭৫.৬৮	৩৬৪৩.৫৮	২.০
২০০৬-'০৭	৫০২৯.৯৭	১৭৬৬.৭৮	১২৫৩.৭০	১২.৪৭%	৫৩৮০৬.৫২	৩৬৪৩.৫৮	১.৪৯
২০০৭-'০৮	৫৩৪৮.৯২	২২৪৯.৩৯	১৬৯২.৬৬	১৫.১২%	৫৩৮৮.৭৯	৩৬৪৩.৫৮	১.০৪

সারণী- ৭ : বাণিজ্যিক পরিচালনায় গত নয় বছরের আর্থিক চিত্র।

আর্থিক বিবরণী এর উপর নিরীক্ষকদের মতামত

এ, কাশেম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট কোম্পানীর আর্থিক বিবরণীর উপর অডিট প্রতিবেদন পেশ করেছে। এই প্রতিবেদনে বিএএস-১৬ (সম্পদ, প্ল্যান্ট এবং ইকুইপমেন্ট), বিএএস-২ (ইনভেন্টরী), বিএএস-১৯ এবং ২৬ (কর্মকর্তা/কর্মচারীদের সুবিধাদি) এর নিয়মাবলি যথাযথ পালিত না হওয়ার বিষয় উল্লেখ করা হয়েছে। মতামত গুলো কোম্পানী গুরুত্বসহকারে পর্যালোচনা করতঃ প্রয়োজনীয় কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যা বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন আছে।

তহবিল সংগ্রহ

১৯৯৬ সালের নভেম্বরে পিজিসিবি'র সৃষ্টি হয়। ঐ সময় বিদ্যুৎ সেক্টরে বৈদেশিক অর্থায়নের অবস্থা সন্তোষজনক ছিল না। বিভিন্ন দাতা সংস্থা সেক্টরের পারফরম্যান্স সন্তোষজনক পর্যায়ে না থাকায় বৈদেশিক অর্থায়ন করছিল না। এই প্রেক্ষাপটে বিদ্যুৎ সেক্টর সংস্কার কর্মসূচীর আওতায় বাণিজ্যিক ভিত্তিতে পরিচালনের লক্ষ্যে 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 দেয়া হয় যে, এই প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্তে বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচী অনুযায়ী সঞ্চালন সেক্টরের দায়িত্বভার গ্রহণের জন্য নূতন একটি সংস্থা সৃষ্টি করতে হবে। এই প্রেক্ষিতে কোম্পানী আইন, ১৯৯৪ এর আওতায় পিজিসিবি নিবন্ধিত হয় এবং মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের নবম বিদ্যুৎ ঋণের অধীনে প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়ন নিশ্চিত করে।

এছাড়াও ঢাকা শহরের চতুর্দিকে সঞ্চালন লাইন রিং নির্মাণের জন্য শহরের পশ্চিমাংশে ৫০ কিঃমিঃ 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 সিংহভাগের অর্থায়ন এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্টের আওতায় পাওয়া গেছে। ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার নির্মাণের জন্যও এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক কোম্পানীকে প্রয়োজনীয় ঋণ প্রদান করেছে। খুলনার গল্লামারীতে একটি ১৩২/৩৩ কেভি 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 দৃষ্টিভঙ্গিতে পরিচালনের ব্যাপারে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের আগ্রহ ও সহযোগিতা প্রশংসনীয়। সম্প্রতি এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের Sustainable Power Sector Development Program শীর্ষক ঋণ কার্যক্রমের আওতায় পিজিসিবি'র আরও তিনটি নতুন প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়নের ঋণ চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। নূতন সংস্থা হিসেবে পিজিসিবি'র কর্মদক্ষতা, সংস্কার বাস্তবায়নে পিজিসিবি'র ঐকান্তিক প্রচেষ্টা ও আগ্রহ এবং প্রকল্প বাস্তবায়নে সামর্থ্য অর্জনসহ এর প্রাতিষ্ঠানিক দক্ষতা বৃদ্ধির 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 অর্থায়নের প্রতিশ্রুতি প্রদান করেছে। এছাড়া বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ও ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী লাইন যথাক্রমে সিসিসি, চায়না ও টাটা পাওয়ার, ভারত কর্তৃক সাপ্লায়ার্স ট্রেডিংয়ের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকনগর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্রসমূহ নির্মাণের জন্য বিশ্বব্যাংক বৈদেশিক মুদ্রার অংশ ঋণ প্রদানের জন্য গত ১৩ই নভেম্বর ২০০৮ইং তারিখে ঋণচুক্তি স্বাক্ষর হয়েছে। এছাড়া ট্রান্সমিশন এফিসিয়েন্সি ইমপ্রোভমেন্ট থ্রু রিয়েন্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন প্রকল্পের আওতায় ২৪টি উপকেন্দ্রে ৬০০ মেগাভার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপনের জন্য কেএফডব্লিউ বৈদেশিক অর্থায়নের ব্যাপারে সরকারের সহিত চুক্তি স্বাক্ষর করেছে।

পিজিসিবির সৃষ্টির পর হতে এ পর্যন্ত সম্পাদিত প্রকল্প, চলমান প্রকল্প ও ভবিষ্যতের কতিপয় প্রকল্পের বৈদেশিক অর্থায়নের তালিকা পরিশিষ্ট “ক” তে দেওয়া হল।

পরিবেশ সংরক্ষণ

সঞ্চালন প্রকল্প বাস্তবায়ন কালে পরিবেশের উপর বিরূপ কোন প্রভাব না পড়ে সেই লক্ষ্যে পরিবেশ অধিদপ্তরের নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। সঞ্চালন লাইনের রুট নির্ধারণের সময় বিদ্যমান পরিবেশের যথাঃ বাড়ি-ঘর, গাছ-পালা, জমিজমা প্রভৃতির ক্ষতি যেন ন্যূনতম পর্যায়ে থাকে সেদিকে যত্ন নেয়া হয়ে থাকে। উপকেন্দ্রের জন্য ভূমি অধিগ্রহণের সময় যথা সম্ভব 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 আগেই প্রয়োজনীয় Initial Environmental Examination (IEE) এবং Environmental Impact Assessment (EIA) সমীক্ষা করা হয় এবং এই সমীক্ষার ভিত্তিতে Project Affected Persons (PAP) এর জন্য Resettlement Plan তৈরী করে পর্যাপ্ত ক্ষতিপূরণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।

উন্নয়ন প্রকল্প

আলোচ্য অর্থবছরে এডিপিভুক্ত ১০টি ও অন্যান্য অর্থায়নে ৩টি প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ চালানো হয়েছে। এর মধ্যে ২টি প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বাস্তবায়িত উন্নয়ন প্রকল্পগুলোর মধ্যে “দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন)” প্রকল্পটি অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প। প্রথম পূর্ব-পশ্চিম আন্তঃসংযোগের উপর নির্ভরশীলতা কমানো এবং পূর্বাঞ্চল ও পশ্চিমাঞ্চলের মধ্যে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের ক্ষমতা বৃদ্ধি ও সঞ্চালন সিস্টেম সুদৃঢ় করার লক্ষ্যে এই প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্পের তালিকা নিম্নে দেওয়া হল এবং বিস্তারিত বিবরণ পরিশিষ্ট-খ তে দেওয়া হল।

ক) এডিপিভুক্ত প্রকল্প:

১. খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।
২. ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।
৩. দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন)।
৪. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)।
৫. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১)।
৬. সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১)।
৭. তিন সঞ্চালন লাইন (১৩২ কেভি) প্রকল্প।
৮. মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১)।
৯. আমিনবাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এন্ড এসোসিয়েটেড সাবস্টেশন প্রকল্প।
১০. ট্রান্সমিশন ইফিসিয়েন্সি ইমপ্রুভমেন্ট থ্রো রিয়েন্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশনস এন্ড রি-ইনফোর্সমেন্ট অব গোয়ালপাড়া সাবস্টেশন।

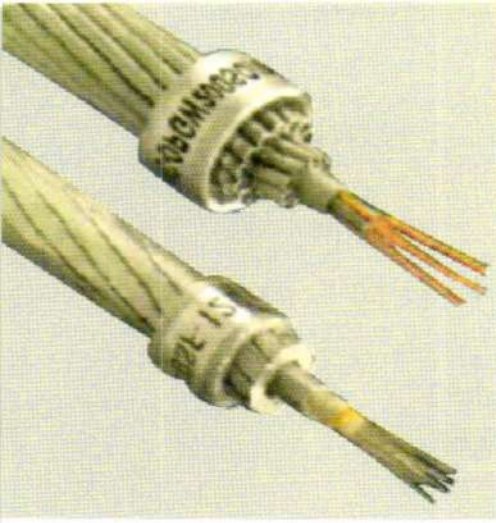
খ) এডিপিবহির্ভূত প্রকল্প (নিজস্ব ও অন্যান্য উৎসের অর্থায়নে):

১. আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।
২. নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প এবং
৩. আশুগঞ্জ-শাহজীবাজার ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট লাইন প্রকল্প।

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

ক্রমিক নং	কাজের বিবরণ	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	চুক্তি অনুযায়ী কাজ সম্পন্ন করার সময়সীমা	অর্থায়ন
১	নিয়ামতপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ	০১.১১.২০০৭ সিমেন্স, ইন্ডিয়া	এপ্রিল ২০০৯	পিজিসিবি
২	গল্লামারী ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র ও সংশ্লিষ্ট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং ২৩০/১৩২ কেভি খুলনা সাউথ উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ	১৬.০৮.২০০৭ সিমেন্স, জার্মানী	এপ্রিল ২০০৯	এডিবি ও জিওবি
৩	চুয়াডাঙ্গা ও মাগুরা ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং বিনাইদাহ উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ	১০.০৪.২০০৮ সিসিসি, চায়না	অক্টোবর ২০০৯	এডিবি ও জিওবি
৪	জয়পুরহাট ও পঞ্চগড় ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং নওগাঁ ও ঠাকুরগাঁও উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ	১০.০৪.২০০৮ সিসিসি, চায়না	অক্টোবর ২০০৯	এডিবি ও জিওবি
৫	নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	০৪.১২.২০০৭ এইচ জি পাওয়ার, মালয়শিয়া	জুন ২০০৯	পিজিসিবি
৬	আশুগঞ্জ-শাহজীবাজার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	০৭.০১.২০০৮ মের্সিস আব্দুল মোনেম লিঃ	জুন ২০০৯	পিজিসিবি
৭	মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এর পরামর্শক নিয়োগ চুক্তি।	৩১.০১.২০০৮ কেপকো, কোরিয়া	আগস্ট ২০১১	এডিবি ও জিওবি
৮	বিদ্যমান কুমিল্লা-হরিপুর ১৩২ কেভি লাইন মেঘনাঘাট ও দাউদকান্দিতে ইন-আউট	১৮.০৩.২০০৮ আরপিজি/কেইসি, ইন্ডিয়া	জানুয়ারী ২০১০	জেবিআইসি ও জিওবি
৯	বিদ্যমান আশুগঞ্জ-শাহজীবাজার ১৩২ কেভি লাইন বি.বাড়ীয়াতে ইন-আউট	১৮.০৩.২০০৮ আরপিজি/কেইসি, ইন্ডিয়া	জানুয়ারী ২০১০	জেবিআইসি ও জিওবি
১০	মদনগঞ্জ-মুন্সীগঞ্জ ১৩২ কেভি লাইন নির্মাণ	১৮.০৩.২০০৮ আরপিজি/কেইসি, ইন্ডিয়া	জানুয়ারী ২০১০	জেবিআইসি ও জিওবি
১১	আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	১৭.১০.২০০৭ মের্সিস বেসিক ইঞ্জিনিয়ার্স লিঃ	জানুয়ারী ২০০৯	ঢাকা পবিস
১২	সাভার ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	০১-০৮-২০০৭ সিসিসি চায়না	নভেম্বর ২০০৮	ঢাকা পবিস

সারণী- ৮ : ২০০৭-০৮ অর্থ বছরে সম্পাদিত নির্মাণ চুক্তি সমূহ।



OPGW ব্যবস্থাপনা

সুষ্ঠু বিদ্যুৎ সঞ্চালনের নিমিত্তে বিভিন্ন গ্রীড ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে এলডিসি (লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার) এর তাৎক্ষণিক যোগাযোগের জন্য একই সঞ্চালন লাইনের মধ্যে স্থাপিত পিএলসি ব্যবস্থার মাধ্যমে পিজিসিবি'র নিজস্ব টেলিকমিউনিকেশন সিস্টেম চালু আছে। এই টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থায় কথাবার্তা ছাড়াও টেলিপ্রটেকশন, টেলিমিটারিং ব্যবস্থা অন্তর্ভুক্ত রয়েছে যাতে সঞ্চালন লাইনের নিরাপত্তা, তাৎক্ষণিক উপাত্ত সংগ্রহ ও প্রেরণসহ প্রয়োজনীয় পদক্ষেপ গ্রহণ করা যায়। বিদ্যমান

পিএলসি যন্ত্রপাতি ধীরগতিসম্পন্ন হওয়ায় বর্তমানে বিশ্বব্যাপী ব্যবহৃত উচ্চ গতিসম্পন্ন অপটিক্যাল ফাইবার সঞ্চালন লাইনে স্থাপনপূর্বক মাল্টিপ্লেক্সার ব্যবহার করে পিজিসিবি'র টেলিকমিউনিকেশন ব্যবস্থার উন্নতি করার প্রচেষ্টা নেয়া হচ্ছে।

বজ্রপাত থেকে সঞ্চালন লাইনের সুরক্ষার জন্য ব্যবহৃত গ্রাউন্ড ওয়ার এর মধ্যে অপটিক্যাল ফাইবার স্থাপন প্রযুক্তি বর্তমান বিশ্বে বহুলভাবে চালু রয়েছে। বিগত ১৯৯৬ ইং হতেই পিজিসিবি'র উচ্চচাপ সঞ্চালন লাইনে গ্রাউন্ড ওয়ার এর পরিবর্তে OPGW (Optical Ground Wire) স্থাপনের কাজ শুরু করা হয়েছে।

১৯৯৬ সাল হতে জুন ২০০৭ সাল পর্যন্ত সঞ্চালন লাইনে স্থাপিত OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য ছিল ২২০০ কি.মি. যাহা ২০০৮ সালের জুন পর্যন্ত মোট ৩৫০০ কি.মি. এ উন্নীত হয়েছে। বর্তমানে চলমান এনএলডিসি প্রকল্প ও অন্যান্য সঞ্চালন প্রকল্পের কাজ শেষ হলে জুন ২০০৯ নাগাদ OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য দাঁড়াবে প্রায় ৪২০০ কি.মি.। এতে দেশের প্রায় অধিকাংশ এলাকা পিজিসিবি'র অপটিক্যাল ফাইবার লিংকের আওতায় আসবে।

পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবহারের অতিরিক্ত অপটিক্যাল ফাইবার জাতীয় যোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে স্থানীয় টেলিকম অপারেটর এর নিকট স্বচ্ছতার ভিত্তিতে বাণিজ্যিকভাবে ব্যবহারের নিমিত্তে লীজ প্রদান করা হচ্ছে। ইতিমধ্যে ঢাকা-চট্টগ্রাম ও চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অংশ গ্রামীণফোন লিঃ এর নিকট ১৫ বৎসরের জন্য লীজ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়াও ঢাকা-চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অংশের এক জোড়া অপটিক্যাল ফাইবার বিটিটিবি'র নিকট ৩ বছরের জন্য লীজ প্রদান করা হয়েছে।

তাছাড়া দেশব্যাপী পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবহারের অতিরিক্ত অপটিক্যাল ফাইবার বাণিজ্যিক ভিত্তিতে লীজ প্রদান করার বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।

ISO-9001:2000 Quality Management System

সনদ অর্জন ও পরবর্তী কার্যক্রম।

বিদ্যুৎ সেक्टरের পুনঃবিন্যাস কর্মসূচীর আওতায় দক্ষতা বৃদ্ধি, জবাবদিহিতা প্রতিষ্ঠা এবং কার্য সম্পাদনে গতিশীলতা আনয়নের লক্ষ্যে পিজিসিবি'র সৃষ্টি হয়। বিগত ৩১/১২/২০০৮ইং তারিখে বিউবো'র সমগ্র সঞ্চালন এলাকার পরিচালনা দায়িত্ব পিজিসিবি গ্রহণ করে।

কোম্পানীর পরিচালন ও সংরক্ষণ কাজ সুসংহত করা, কাজের গুণগত মান উন্নত করা এবং কোম্পানীর সার্বিক ব্যবস্থাপনার ক্রম-উন্নয়নের জন্যে ২০০৫ সালে কোম্পানীর সকল দপ্তরে আইএসও ৯০০১:২০০০ কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করার জন্য প্রাথমিক পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়। ২০০৬ সালের জানুয়ারী হতে দেশব্যাপী ৭৬টি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং প্রায় পঞ্চাশটি দপ্তরে ইন্টারনাল কোয়ালিটি অডিট কার্যক্রম শুরু করা হয়। তিনমাস চক্রের পাঁচটি প্রাথমিক অডিট সাইকেল মার্চ ২০০৭ এ শেষ হয়। জুন ২০০৭ এর প্রথম সপ্তাহে চূড়ান্ত ইন্টারনাল কোয়ালিটি অডিট সম্পন্ন করে কোম্পানী সার্টিফিকেশন অডিট এর জন্য প্রস্তুত হয়। বিগত অর্থবছরের শেষ সপ্তাহে কোম্পানী সাফল্যের সাথে আন্তর্জাতিক খ্যাতিসম্পন্ন প্রতিষ্ঠান মেসার্স ব্যুরো ভেরিটাস সার্টিফিকেশন (ইন্ডিয়া) প্রাঃ লিঃ এর মুম্বাই অফিস কর্তৃক সার্টিফিকেশন অডিট সম্পন্ন করে আইএসও ৯০০১:২০০০ সনদ লাভ করে। বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সেक्टरে পিজিসিবি আইএসও ৯০০১:২০০০ সনদ অর্জনকারী প্রথম ইউটিলিটি প্রতিষ্ঠান। আইএসও ৯০০১:২০০০ সনদ প্রাপ্তির ধারাবাহিকতায় বর্তমানে ইন্টারনাল অডিট কার্যক্রমের পাশাপাশি সনদ প্রদানকারী অডিট প্রতিষ্ঠান মেসার্স ব্যুরো ভেরিটাস (বাংলাদেশ) প্রাঃ লিঃ কর্তৃক ছয়মাস অন্তর সারভেইল্যান্স অডিট কার্যক্রম চলছে। ইতোমধ্যেই কোম্পানী সাফল্যের সঙ্গে ২টি সারভেইল্যান্স অডিট সম্পন্ন করেছে।



এডিবি কর্তৃক পুরস্কার প্রদান

এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক তাদের সহায়তায় বাস্তবায়িত প্রকল্পসমূহের মধ্য হতে ২০০৮ সনে ৪ (চার)টি সর্বোৎকৃষ্ট প্রকল্পকে চিহ্নিত করতঃ পুরস্কৃত করেছে। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) কর্তৃক বাস্তবায়িত পশ্চিমাঞ্চলীয় বিদ্যুৎ ব্যবস্থা উন্নয়ন প্রকল্পের আওতাধীন ২য় পূর্ব পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃ সংযোগ প্রকল্পটি সর্বোৎকৃষ্ট বাস্তবায়িত প্রকল্পের মধ্যে একটি হিসাবে গণ্য হয়েছে। এশীয় উন্নয়ন ব্যাংকের কান্ট্রি ডাইরেক্টর মিঃ পল জে হেইটেনস্ ২৯ জানুয়ারী ২০০৯ অনুষ্ঠিত একটি অনুষ্ঠানের মাধ্যমে প্রকল্প পরিচালক, প্রকৌশলী মোঃ মোজাম্মেল হোসেন এর নিকট পুরস্কারের বিজয়ী স্মারক ফলক ও প্রত্যাশনপত্র হস্তান্তর করেন।

পশ্চিমাঞ্চলীয় বিদ্যুৎ ব্যবস্থা উন্নয়ন প্রকল্প বাংলাদেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের জেলা শহর এবং গ্রামগুলিতে বিদ্যুতায়ন বৃদ্ধি করেছে যা বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পসমূহের বিদ্যুৎ স্থানান্তর, আর্থিক ব্যবহার সক্ষম করতঃ সিস্টেম লস হ্রাস, বিদ্যুৎ বিতরণে নির্ভরতা বৃদ্ধি এবং বিদ্যুৎ সঞ্চালন ও বিতরণ ব্যবস্থার ক্ষমতা সম্প্রসারণ করেছে।

এখানে উল্লেখ্য যে, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী ২০০২ এবং ২০০৫ ইং সালেও এডিবি কর্তৃক শ্রেষ্ঠ প্রকল্প বাস্তবায়নের জন্য পুরস্কৃত হয়েছিল। পাওয়ার সেক্টরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী একমাত্র প্রতিষ্ঠান যারা এই পুরস্কার পাওয়ার গৌরব অর্জন করেছে।

২০০৭-'০৮ অর্থ বছরের উল্লেখযোগ্য অর্জন

১. দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন) প্রকল্পের আওতায় আশুগঞ্জ-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সিরাজগঞ্জ সুইচিং স্টেশন এর নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে ডিসেম্বর ২০০৭ মাসে চালু করা হয়।
২. জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায় জয়দেবপুর-কবিরপুর ডবল সার্কিট লাইন নির্মাণ শেষে আলোচ্য বছরে কমিশনিং করা হয়।
৩. খুলনা-ঈশ্বরদী, বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন প্রকল্পের আওতায় খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনের নির্মাণ কাজ সমাপ্ত করে গত ৩০.০৬.২০০৮ ও ২৮.০৬.২০০৮ ইং তারিখে লাইন দুইটি পর্যায়ক্রমে চালু করা হয়।
৪. একই প্রকল্পের আওতায় বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ শেষে মে ২০০৮ মাসে কমিশনিং করা হয়।
৫. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১) প্রকল্পের আওতায় আমিনবাজার ও রামপুরা ২৩০/১৩২ কেভি উভয় উপকেন্দ্রের তৃতীয় ট্রান্সফরমার (২২৫ এমভিএ) স্থাপন শেষে চালু করা হয়।
৬. আলোচ্য অর্থ বছরের ১০.০১.২০০৮ তারিখে সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমের পরিচালন, সংরক্ষণ ও উন্নয়নের জন্য বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশন (বিইআরসি) পিজিসিবি'কে লাইসেন্স ইস্যু করে। পরবর্তীতে এক অনারধর অনুষ্ঠানে বিইআরসি'র চেয়ারম্যান মহোদয় কর্তৃক পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনা পরিচালক মহোদয়ের নিকট হস্তান্তর করা হয়।

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 পিজিসিবি'র পক্ষ থেকে ব্যাপক উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে।

উক্ত পরিকল্পনার কিছু প্রকল্পের তালিকা নিম্নে দেয়া হলো :

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	বর্তমান অবস্থা
১.	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকনগর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়, বিশ্বব্যাংক বৈদেশিক মুদ্রার অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।
২.	সিলেট-শাহজীবাজার-বি. বাড়ীয়া ২৩০ কেভি দ্বৈত সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে। প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়। ইডিসিএফ, কোরিয়া অর্থায়নের আশ্বাস প্রদান করেছে।
৩.	বরিশাল-ভোলা দ্বৈত সার্কিট ১৩২ কেভি লাইন নির্মাণ	আইডিবি'র অর্থায়নে ফিজিবি'লিটি স্ট্যাডির পর ডিপিপি প্রণয়ন করা হবে। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৪.	১৩২ কেভি আন্তঃসংযোগ লাইনসহ ৮টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৫.	ঈশ্বরদী-রাজশাহী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৬.	শ্যামপুর, বিনাইদাহ, ভেড়ামারা এবং শ্রীপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৭.	রাউজান-মদুনাঘাট-শিকলবাহা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৮.	চন্দ্রঘোনা-রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ১৩২ কেভি ৮০ কি.মি. সিঙ্গেল সার্কিট লাইন নির্মাণ	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপেক্ষায়। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।
৯.	বিদ্যমান উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ (ফেইজ-১)	প্রি-ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চালানো হচ্ছে। বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চলছে।

সারণী- ৯ : উল্লেখযোগ্য উন্নয়ন পরিকল্পনার তালিকা।

বর্ণিত উন্নয়ন প্রকল্পগুলি ছাড়াও ২০২০ সালের মধ্যে দেশের সমগ্র এলাকা বিদ্যুৎ সরবরাহ নেটওয়ার্কের মধ্যে নিয়ে আসার নিমিত্তে পিজিসিবি'র পক্ষ থেকে সঞ্চালন সিস্টেমের অবকাঠামোর উন্নয়নের জন্য পাওয়ার সিস্টেম মাস্টারপ্লানের আলোকে 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; বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড; ঢাকা বিদ্যুৎ বিতরণ কর্তৃপক্ষ; ডেসকো; ওজোপডিকো; 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; সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এবং ঢাকা ও চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জকে আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানীর দ্বাদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় সানুহু উপস্থিতির জন্য আমি পুনরায় আপনাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে কোম্পানীর ২০০৭-২০০৮ সালের নিরীক্ষিত হিসাব, স্থিতিপত্র 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,



(খাজা গোলাম আহমেদ)

চেয়ারম্যান

পরিশিষ্ট-ক
বৈদেশিক
অর্থায়নের তালিকা

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 প্রজেক্ট।	ক) খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া- বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে- * খুলনা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি লাইন খ) দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃ সংযোগ লাইন প্রকল্পের অধীনে- * আশুগঞ্জ-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি লাইন * সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সুইচ ইয়ার্ড	ইউএসডি ১১১.৬০	প্রকল্পটির বাস্তবায়ন কাজ প্রায় শেষ পর্যায়ে আছে।
৪	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক	ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)	ইউএসডি ৬৫.৭০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৫	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক ওয়েস্ট জোন পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট এর সাশ্রয়কৃত অংশ	ক) সান্ট কমপেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১) খ) সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং সম্প্রসারণ প্রকল্পের অধীনে- * গল্পামারীতে একটি জিআইএস ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র * রামপুরা, আমিনবাজার, হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধি।	ইউএসডি ১৫.০০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৬	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক সাসটেইনএবল পাওয়ার সিস্টেম ডেভেলপমেন্ট প্রোগ্রাম	ক) মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন খ) ৩ (তিন) সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (১৩২ কেভি) গ) আমিন বাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১০৫.০০	বাস্তবায়নাধীন আছে

ক্রমিক নং	দাতা সংস্থা ও ঋণ চুক্তির নাম	প্রকল্পের নাম	বৈদেশিক ঋণের পরিমাণ (মিলিয়ন)	মন্তব্য
৭	কেএফডব্লিউ গ্রান্ট	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে * ২৩০/১৩২ কেভি বগুড়া উপকেন্দ্র * বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া লাইন	ইউরো ২৩.৭০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৮	কেএফডব্লিউ এনার্জি ইফিসিয়েন্সি প্রোগ্রাম	ট্রান্সমিশন ইফিসিয়েন্সি ইমপ্রোভমেন্ট প্রো রিয়েক্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন এন্ড গ্রীড সাবস্টেশনস এন্ড রি-ইনফোর্সমেন্ট অব গোয়ালপাড়া সাবস্টেশন	ইউরো ১৭.০০	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
৯	ডানিডা মিক্রোড ক্রেডিট	জয়দেবপুর-কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ১৪.৫০	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
১০	নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড	খুলনা-ঈশ্বরদী এবং বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের অধীনে * খুলনা (দঃ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	ইউরো ১১.০০	প্রকল্পের কাজ ইতিমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে
১১	সিডা মিক্রোড 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 * 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 + টাকা ২৮৮.০৮	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 + টাকা ১৮৫.৩৫	প্রকল্পটি বাস্তবায়নাধীন আছে
১৫	বিশ্ব ব্যাংক	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকনগর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৪৪.৩	ঋণচুক্তি স্বাক্ষরের অপেক্ষায়
১৫	ইডিসিএফ, কোরিয়া	সিলেট-শাহজিবারাজার-ব্রাহ্মণবাড়ীয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ইউএসডি ৭১.২০	আশ্বাস পাওয়া গিয়েছে

পরিশিষ্ট-খ

চলমান উন্নয়ন প্রকল্প

আলোচ্য বছরে বাস্তবায়নাধীন চলমান উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের অগ্রগতির বিস্তারিত বিবরণ

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

উদ্দেশ্য :

- ক) দেশের উত্তর-পশ্চিমাঞ্চলের সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করা
- খ) 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, কেএফডরিউ, সিডা, সাপ্লার্স ক্রেডিট ও পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়ন এবং বাংলাদেশ সরকার

২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ১৮.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১০০.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান

- ক) খুলনা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১৮৫ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - TATA, India
- খ) বগুড়া-বড়পুকুরিয়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (১০৬ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - CCC, China।
- গ) বড়পুকুরিয়া-সৈয়দপুর ১৩২ কেভি লাইন (৩৬ কি.মি) এবং বড়পুকুরিয়া-রংপুর ১৩২ কেভি লাইন (৪৫ কি.মি.)। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - HG Power, Malaysia।
- ঘ) বগুড়া ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Germany
- ঙ) খুলনা ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - Siemens, Finland
- চ) বড়পুকুরিয়া ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্র এবং বড়পুকুরিয়া ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Sweden।
- ছ) ঈশ্বরদী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - L & T, India
- জ) সৈয়দপুর, রংপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - ABB, Sweden
- ঝ) খুলনা (কেন্দ্রীয়) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান - L & T, India।

২. 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, কেএফডরিউ ও সাপ্লার্স ক্রেডিট এবং বাংলাদেশ সরকার

২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ২০.২৩%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৮৩.১২%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯

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.

৩. দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-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

২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ০২.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১০০.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৭-২০০৮

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

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

৪. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)

উদ্দেশ্য :

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

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৫৪৪১.৮০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৩২০৬.৫০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ৪৯.৭০৮৬%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৭৬.২৬%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

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

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

উদ্দেশ্য :

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

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৫৯৮৯.৪২ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৩৬৬৫.৮২ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি, জেবিআইসি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ১৫.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৪০.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ ও প্রকল্প বাস্তবায়নকারী ঠিকাদারী প্রতিষ্ঠান :

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

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

উদ্দেশ্য :

- বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের বিভিন্ন পয়েন্টে স্বাভাবিক ভোল্টেজ লেভেল রক্ষা করা।
- সঞ্চালন সিস্টেমের রিয়েকটিভ পাওয়ার ফ্লো হ্রাস করে নেটওয়ার্কের মেগাওয়াট ফ্লো বৃদ্ধি করা।
- মেগাভার ফ্লো হ্রাস করিয়া ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ১১৩১.৪৫ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৭২৯.১০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ২৪.৬৬%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ২৯.১৬%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-০৯

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

রামপুরা ও আমিনবাজারে প্রতিটিতে ২X৪৫ এমভিআর করে এবং হাটহাজারী, ঈশ্বরদী, বরিশাল, যশোর, মাদারীপুর ও খুলনা (দঃ) প্রতিটিতে ১X৪৫ এমভিআর ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন।

৭. তিন সঞ্চালন লাইন (১৩২ কেভি) প্রকল্পঃ

উদ্দেশ্য :

- ক) চুয়াডাঙ্গা, মাগুরা, জয়পুরহাট ও পঞ্চগড় এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানো
- খ) বিনাইদাহ, নওগাঁ ও ঠাকুরগাঁও উপকেন্দ্রের ওভার লোডিং হ্রাস করা
- গ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৩৭৭৭.২০ মিলিয়ন
	প্রকল্প সাহায্য টাকা: ২২১৯.৭০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ১৫.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১৭.১০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৯-২০১০

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

- ক) ১৫৮ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
- খ) চুয়াডাঙ্গা, মাগুরা, জয়পুরহাট ও পঞ্চগড় ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ

৮. মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১)ঃ

উদ্দেশ্য :

- ক) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে ঢাকার পশ্চিমাঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের মাধ্যমে উক্ত এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানো
- খ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

- ক) ৫০ কি.মি. ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
- খ) মেঘনাঘাট ও আমিনবাজার ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ২৭৩৬.৮০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ১৫৪৩.৫০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ০.৫০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ০.৫৫%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯

৯. আমিনবাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এন্ড এসোসিয়েটেড সাবস্টেশন প্রকল্প :

উদ্দেশ্য :

- ক) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে ঢাকার পশ্চিমাঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের মাধ্যমে উক্ত এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানো
- খ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

- ক) ১০ কি.মি. (৬ কি.মি. আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
- খ) ১৫ কি.মি. ১৩২ কেভি আভারগ্রাউন্ড ক্যাবল লাইন নির্মাণ
- গ) ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ
- ঘ) ক্যান্টনমেন্ট, ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৬৫২৭.২০ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ৩৭২৫.২০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ১১.৩০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১২.৩০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৯-২০১০

১০. ট্রান্সমিশন ইফিসিয়েন্সি ইমপ্রুভমেন্ট প্রো রিয়েক্টিভ পাওয়ার কম্পেনশেনস এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশনস এন্ড রি-ইনফোর্সমেন্ট অব গোয়ালপাড়া সাবস্টেশন :

উদ্দেশ্য :

ক) নির্ভরযোগ্য ভোল্টেজ লেভেল নিশ্চিত করা এবং সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা।

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

ক) ২৪টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের ৩৩ কেভি বাসে মোট ৬০০ মেগাবার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন।
খ) গোয়ালপাড়া উপকেন্দ্রের রিনোভেশন।

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ২১৮৪.২৬৬ মিলিয়ন
প্রকল্প সাহায্য টাকা	: ১৪৩১.৫০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: কেএফডব্লিউ এবং বাংলাদেশ সরকার
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ১.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৯-২০১০

পিজিসিবি'র নিজস্ব ও অন্যান্য উৎসের অর্থায়নে গৃহীত উন্নয়ন কাজ :

১. আমিনবাজার-সাভার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প :

উদ্দেশ্য :

ক) সাভার এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মিটানো
খ) কবিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের ওভারলোডিং সমস্যা হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

ক) আমিনবাজার-সাভার ১৩ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
খ) সাভার ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা : ৮৪০.০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: ঢাকা পবিস-১
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ৪৫.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৫০.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯

২. নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প :

উদ্দেশ্য :

ক) বরেন্দ্র এলাকায় বিদ্যুৎ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা
খ) নওগাঁ উপকেন্দ্রের ওভারলোডিং সমস্যা হ্রাস করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

ক) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ৪৮ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ
খ) নিয়ামতপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ৯১০.০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: নিজস্ব অর্থায়নে
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ৪২.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৪৫.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯

৩. আশুগঞ্জ-শাহজীবাজার ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প :

উদ্দেশ্য :

ক) বিদ্যমান আশুগঞ্জ-শাহজীবাজার লাইনের ওভারলোড কমানো
খ) বৃহত্তর সিলেট এলাকায় বিদ্যুৎ ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা

প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ :

ক) আশুগঞ্জ-শাহজীবাজার ৫৫ কি.মি. ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

প্রাক্কলিত ব্যয়	: মোট টাকা: ১৭০.০০ মিলিয়ন
অর্থায়নের উৎস	: নিজস্ব অর্থায়নে
২০০৭-২০০৮ বছরের অগ্রগতি	: ২৭.০০%
জুন ২০০৮ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৩০.০০%
সম্পাদনের সময়সীমা	: ২০০৮-২০০৯



Contract signing ceremony between
PGCB and HG Power for construction of
Naogaon - Niaamatpur 132 Kv Transmission Line.

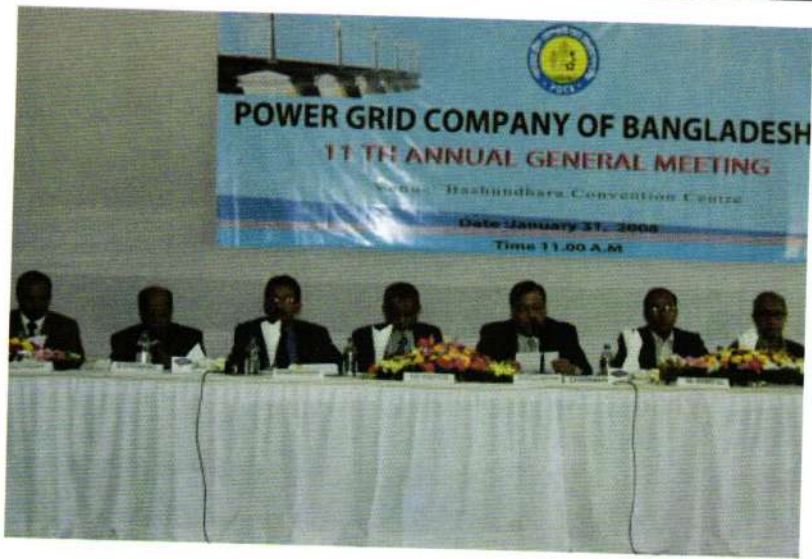


Lease agreement
signing ceremony for
OPGW between
PGCB and Grameen Phon

Events



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



Member of the Board of Directors
attending the 11th Annual General Meeting of PGCB.



Partial view of
honorable shareholders of
PGCB attending the
11th AGM.



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

Events



Directors' Report

Directors' Report

Bismillahir rahmanir rahim.

Honourable shareholders,

Assalamualaikum!

On behalf of the Board of Directors and on my behalf I welcome you all to the 12th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB). On this occasion I have the pleasure to present to you the Annual Report on the performance of PGCB as well as the Audited Accounts for the financial year 2007-2008.

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 authorized capital of Tk. 10 Billion. PGCB was entrusted with transmission assets from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and the then 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 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 9-10-2006 at Dhaka Stock Exchange (DSE) and Chittagong Stock Exchange (CSE) and the shares have been off-loaded through Stock Exchanges.

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 optimal 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. A total of 1522 personnel associated with the transmission system were placed on lien in PGCB on as-is-where-is basis at the time of transfer of asset from PDB. Subsequently 1289 employees opted to be absorbed in PGCB and were appointed on PGCB's terms and conditions. The balance 232 employees returned to BPDB. A total of 1877 employees were working in the Company as on the last day of the reporting year.

Operational Performance

The company managed operation of its transmission system efficiently during this year (2007-2008). As a result of proper maintenance of the whole transmission network, a reliable system operation was possible. A total of about 23435 MWh electricity has been transmitted to the different regions of the country over the transmission network as against 22053 MWh transmitted in the previous year. This is 6.27% more than that of the previous year. The expected growth of total energy transmission could not be achieved due to the limitation in power generation system.

Maintenance works were also accelerated during this year for effective operation of the network. The annual maintenance of different lines and substations were carried out specially in the dry season (December-March) of the year under various maintenance programmes. No problem excepting some minor faults was encountered in the system during the year because of proper maintenance. Transmission lines and substations availability during the reporting year (2007-2008) were 99.986% and 99.992% (approx.) respectively and transmission loss was 3.55%.

Statistics of yearwise net electricity generation and electricity transmitted in the transmission network from 2002-2003 to the reporting year are shown in Table-1:



Lightning Arrester

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
2006-2007	22771	22053
2007-2008	24296	23435

Table 1 : Last Six Years' Net Generation and Net Transmission of Power.



Transformer



GIS-1



Statistics of yearwise transmission network availability from 2002-2003 to the reporting year are shown in Table 2:

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%
2006-2007	99.991%	99.991%
2007-2008	99.986%	99.992%

Table 2 : Last Six Years' Available Net Work.

Statistics of number of grid interruptions and transmission loss for the past few years are in Table 3:

Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss (%)
	Number of Occasions	Duration	
1996-1997	275	-	4.19
1997-1998	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
2006-2007	27	23Hr. 17 Min.	3.15
2007-2008	30	66Hr. 20 Min.	3.55

Table 3 : Last Twelve Years Major Interruption and Transmission Loss.

During the reporting year 2007-2008, number of trippings in transmission system were similar to that of previous year but the duration of power interruption increased relatively. Due to timely and proper maintenance and operation of the transmission network, the number of tripping did not exceed that of previous year. On the other hand, cyclone SIDOR and fault on the Bus at Ashuganj Power Plant caused two major grid failures resulting in increased power interruption time compared to previous year. However, a result of the efficient prompt intervention, it was possible to restore the system within a short time after these failures. Transmission loss somewhat increased during the reporting year compared to last year. It may be mentioned here that the amount of transmission loss largely depends on the location of generating points and distance of the load centers. However, transmission loss can be reduced by developing higher capacity transmission system and compensating reactive power component. In future this loss will be reduced when the on going 230 Kv transmission projects are implemented.



capacitor bank



circuit breaker



insulator

During the year 2007-2008 the following development projects were completed and commissioned :

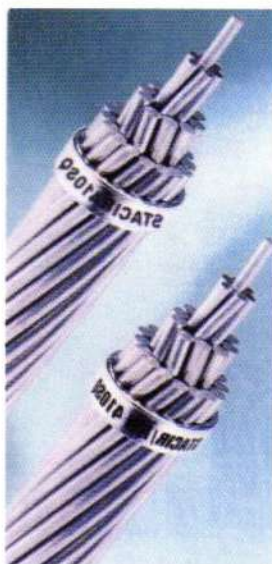
Serial No	Line / Name of Substation	Length / Capacity	Remarks
1.	Khulna-Ishuardi 230 Kv Double ckt. Line	370 ckt. km.	Reliable power transmission in Khulna area will improve further.
2.	Bogra-Barapukuria 230 Kv Double circuit Line	212 ckt. km.	The reliability of power transmission will improve further.
3.	Joydevpur-Kabirpur 132 Kv Double Circuit Line.	3.30 ckt. km.	Reliability increases.
4.	Installation of Bogra 230/132 Kv Substation	1 X 225 MVA	Transmission of power in Bogra area becomes easier from this substation.
5.	Installation of Sirajganj 230 Kv Switching Station		From this Substation the 230 Kv network of West Zone will be connected.

Table 4: Completed & Commissioned line & Substation in Financial Year 2007-08.

The following works of expansion of sub-stations were completed during the year 2007-2008:

Sl. No	Name of Substation	Enhance Capacity	Total Capacity of Expended Sub-station	Remarks
1.	Aminbazar 230/132 Kv	225 MVA	3 X 225 MVA	Under new Grid Sub-station including Transmission Facility Construction & Expansion (Phacse-1) Project.
2.	Rampura 230/132 Kv	225 MVA	3 X 225 MVA	Under new Grid Sub-station Including Transmission Line Facility Construction & Expansion (Phase-1) Project.
3.	Comilla (North) 132/33 Kv	20 MVA	1 X 40 1 X 20 MVA	Own finance

Table 5: Completed Substation Expansion in 2007-08.



conductor

As a result of installation of 230/132 Kv third transformers at Aminbazar and Rampura the overloading problem have been reduced at these stations. Similarly, as a result of installation of second transformer in Comilla it has become easier to cope up with the excess demand of the sub-station. At the same time, the low voltage problem in these areas has improved to a great extent.

At the end of 2007-2008 financial year, different transmission infrastructure under PGCB's operation & maintenance were as follows:

1.	230 kV Transmission Line	-	2314.5 ckt. km.
2.	132 kV Transmission Line	-	5533.6 ckt. km.
3.	66 kV Transmission Line	-	167 ckt. km.
4.	230/132 kV Sub-station	-	Nos. 12, Capacity - 5850 MVA
5.	132/33 kV Sub-station	-	Nos. 71, Capacity - 7526 MVA
6.	66/33/11 kV Sub-station	-	Nos. 2, Capacity- 25.6 MVA

Year wise growth of transmission facilities under PGCB's control are 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
2006-07	1466	5529.6	167	10	5175	70	7219	2	25.6
2007-08	2314.5	5533.6	167	12	5850	71	7526	2	25.6

Table 6: Last Ten Years' Yearwise Transmission infrastructure.

Note: PGCB has taken over major part of the above Transmission facilities from BPDB & recently from the now defunct DESA by signing vendor agreements in phases.

Commercial Performance

In Financial Year 2007-2008, PGCB has stepped into its ninth year of Commercial Operation. Wheeling bills were issued to BPDB, DPDC, DESCO, PBSs and WZPDCO at Govt. approved tariff. This tariff is Tk. 0.2268 per kwh at 132 Kv and Tk. 0.2291 per kwh at 33 Kv end. During the year Company's total sales was Tk. 5401.64 million, out of which an amount of Tk. 4935.23 million was collected during the year leaving a receivable of Tk. 466.41 million on 30-06-2008, which is equivalent of 1.04 months sales. The corresponding receivable of last year was Tk. 618.97 million which was equivalent of 1.49 months sales.

Human Resource Development

Efficient and successful manpower is the prime mover behind achieving organizational goal. Training is the most essential elements for improving efficiency of the employees in today's competitive world. Continued efforts are being taken to impart training both local and foreign to the employees in the field of transmission system, management and finance in order to improve over all efficiency of the Company. Foreign and local experts were involved in imparting training.

A total of 6150 man-hour local and foreign training was imparted to Company employees during the year. The trained employees have been working with new initiatives which has yielded positive result in achieving objectives of the company

Local Training :

High standard training within the country not only save foreign currency, it also enables hand on training in local condition. In spite of inadequate infrastructure facilities different local training program have been carried out by the departmental and foreign experts. As a result, the trainees have been able to enhance their knowledge in their workfields. Special emphasis was given on Transmission Line Management, Total Quality Management (TQM), OPGW Management and Industrial Relations Management. During the year total 861 officers and employees have attended 62 training programmes. Total 5003 man-days have been utilized for these training. Following are the main areas of training:

- | | |
|--|-------------------------------------|
| (a) Basic Computer Course; | (g) Total Quality Management (TQM); |
| (b) Operation and Maintenance of Transmission Line and Substation; | (h) Public Procurement Regulation; |
| (c) Industrial Relation; | (i) Fibre Optics and Multiplexer; |
| (d) Fox Utility Multiplexer; | (j) Green Power; |
| (e) Website; | (k) Sub-Station Automation System; |
| (f) SDH equipment; | (l) Bandwidth Management and |
| | (m) Tax & VAT etc. |

Foreign Training :

During fiscal year 2007-2008, a good number of officers visited foreign countries to receive high level technical and other training with an aim to acquire latest knowledge in the related fields. In this year, total 1147 man-days of foreign training was imparted under 62 training programmes. A total 130 officers and staff participated in these programmes. The title of the special training are given below:

Subject:	Country	Sponsor
(1) Training on "Portfolio Management"	- UK	- School of Technology & Management, UK.
(2) Training on "Project Management"	- India	- Siemens, Germany.
(3) Training on "Financial Management"	- India	- Siemens, Germany.
(4) Training on "Quality Management of Transmission Lines Equipment"	- Japan	- NGK, Japan.
(5) Training on "Transmission Sub-Station Engineering"	- Korea	- KEPCO, Korea.
(6) Training on "SCADA & EMS"	- India	- Areva, France.
(7) Training on "Hardware fitting & Installation"	- Switzerland	- Cobra, Switzerland.

Future Programs :

There is a plan to train each employee for three days within a year as incorporated in training policy of the company. To reach that target preparation for setting up a self-sufficient training infrastructure is underway and with this endeavor a continuous training program can be implemented and capability of officers and employees can also be enhanced.

ICT Development

From the very beginning PGCB has been striving to achieve efficiency, cost effectiveness, reliability, transparency and overall a good management of the grid network system with a view to become a self-dependent and profitable entity in the coming years. PGCB has given attention for developing its IT sector viz. i) Improvement of website ii) Implementation of E-governance Management iii) Introduction of Extended MIS & Enterprise Resource Planning (ERP) iv) Implementation and development of LAN & WAN.

Financial Performance

The value of gross fixed assets of the Company during the year 2007-2008 was Tk. 53882.19 million. The net fixed assets was worth Tk. 21601.35 million. The debt-equity ratio of the company was 74:26. During the reporting year, PGCB paid to BPDB Tk. 1401.21 million and to Government Tk. 500.00 million as DSL.

During FY 2007-2008 the company earned a gross revenue of Tk. 5348.92 million by wheeling of power and Tk. 52.72 million from optical fibre leasing. The other income was Tk. 713.73 million resulting a total income of Tk. 6115.37. The total expenditure was Tk. 3855.92 million and thus the net profit before tax was Tk. 2249.39 million. During the year, the company earned a return of 15.12% on net fixed assets.

Since the Company earned a profit and has met the criteria set by the donor agencies, payment of 27% dividend has been proposed for the year 2007-2008.

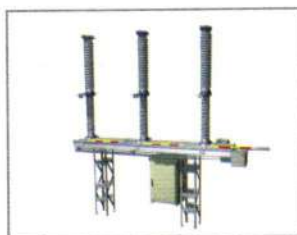
A comparative statement on the financial performance of the Company since commencement of commercial operation is shown in Table-7 :

Year	Wheeling charge (mln. Tk.)	Profit before tax (mln. Tk.)	Profit after 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	23.83	6%	2,438.01	938.72	1.00
2000-01	556.24	141.16	84.70	8.34%	5,206.87	1170.58	2.20
2001-02	845.80	91.38	91.39	7%	9,538.86	2370.58	4.00
2002-03	2272.24	56.70	56.71	3.56%	49,271.56	3643.58	3.00
2003-04	3869.29	117.12	73.20	6.27%	51,548.70	3643.58	3.40
2004-05	4683.35	421.95	263.72	10%	51,299.17	3643.58	3.70
2005-06	5021.65	1033.23	619.94	11.40%	53,775.68	3643.58	2.00
2006-07	5029.97	1766.78	1253.70	12.47%	53,806.52	3643.58	1.49
2007-08	5348.92	2249.39	1692.66	15.12	53,882.79	3643.58	1.04

Table 7: Last Nine Years Financial Performance on Commercial Operation.



Voltage Transformer



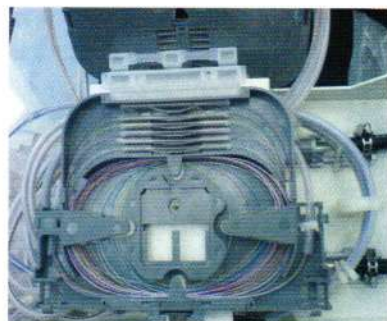
Disconnector Switch



Current Transformer

Auditors' opinion on financial statements

A. Qasem & Co. Chartered Accountants has given their opinion on the financial statements of the company in the audit report. The opinions relate to the non-compliance of BAS-16 (Property, plant and equipment), BAS-2 (Inventory), BAS-19 & 26 (Employee Benefits) respectively. Company reviewed these and initiated action plan which is in progress.



Funding

PGCB was created in 1996. At that time, level of foreign financing to the power sector was not satisfactory. Different donors refrained from financing projects under the Company as the performance of the power 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 for evacuation of power to the national grid from Meghnaghat Power Station, then planned for implementation under the private sector. This 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 takeover 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. Following this ADB came forward to provide financing for Meghnaghat Power Station Associated 230 kV Transmission Lines Project under their Ninth Power Project Loan.

ADB has also provided another loan to PGCB under Dhaka Power System Upgrade Project for construction of 50 km 230 KV transmission line and associated substation in the western part of Dhaka city. As a result the current transmission line ring around Dhaka city could be constructed.

ADB also provided a separate loan to PGCB under West Zone Power System Development Project for 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 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 Loan Agreement has been signed during this year. The role of ADB's role towards development of Power Sector and creating a commercial environment in the sector has been supportive.

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 and institutional development 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 approved a loan to finance the construction of Siddhirganj-Maniknagar 230 kV Transmission Line and associated substations. Besides this, KfW has signed the loan to finance installation of 600 MVAR Capacitor Bank at 24 substations under the project "Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation". The details of the completed, ongoing and planned projects of PGCB from the beginning are shown at Enclosure-A.



Environment Protection

All guidelines of the Department of Environment (DOE) are being strictly followed during implementation of transmission line project to ensure that project activities do not affect environment adversely. Care is also taken to ensure that damage caused to existing environment viz. homesteads, trees and plants, cultivation etc. are at the minimum by carefully selecting during selection of line routes. During acquisition of land for substations similar emphasis is given to select fallow and low lands so that agricultural lands are not unnecessarily wasted. 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 under Resettlement Plan, based on those studies.

Development Activities

Implementation of 10 projects under ADP and 3 projects through other financing are going on during the financial year. Among these, 2 projects were completed during the fiscal year. The Second East-West Power Interconnector Line (Ashuganj-Jamuna Multipurpose Bridge-Sirajganj 230 Kv Transmission Line) Project is one of the major implemented projects implemented during the period under review. The project was undertaken to reduce dependency on existing East-West Interconnector. It will also strengthen east & west region's transmission system. A list of ongoing projects are given below and details are mentioned in the Enclosure - B.

A) ADP Included Projects:

- 1) Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV Transmission Line.
- 2) Ishurdi-Baghabari- Sirajganj- Bogra 230 kV Transmission Line.
- 3) Second East-West Interconnector Transmission Line Project (Ashuganj-Jamuna Bridge-Sirajganj 230 kV Transmission Line).
- 4) National Load Dispatch Center (NLDC):
- 5) Construction and extension of grid substations including transmission line facilities (Phase-1):
- 6) Shunt Compensation at Grid Substations by Capacitor Banks (Phase-1):
- 7) Three Transmission Line (132 kV) Project:
- 8) Meghnaghat-Aminbazar 400 kV Transmission Line Project (Phase-1):
- 9) Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line and Associated Substation Project:
- 10) Transmission Efficiency Improvement Through Reactive Power Compensation At Grid Substations & Reinforcement of Goalpara Sub-station.

B) Projects Under Own & Other Financing:

- 1) Aminbazar-Savar 132 kV Transmission Line Project;
- 2) Noagaon-Niamatpur 132 kV Transmission Line Project;
- 3) Ashuganj-Shahjibazar 132 Kv Single Circuit Line Project.

C) New contract signed during the year:

Serial No	Description of Work	Date of Signing Contract & Organization	Expected Completion	Source of Finance
1.	Constaruction of Niamatpur 132/33 Kv Sub-station.	1.11.2007 Siemens Ltd., India.	April 2009	PGCB
2.	Construction of Gollamari 132/33 Kv GIS Sub-station and Transmission Line concern and expansion of 230/132 Kv Khulna South Sub-station.	16.8.2007 Siemens, Germany.	April 2009	ADB and GOB
3.	Construction of Chuadanga-Magura 132/33 Kv New Substation and Expansion of Jhinaidaha Sub-station.	10.4.2008 CCC, China.	October 2009	ADB and GOB
4.	Construction of Joypurhat and Panchagar 132/33 Kv New Sub-station and Expansion of Nawgaon & Thakurgaon Sub-station.	10.4.2008 CCC, China.	October 2009	ADB and GOB
5.	Construction of Nawgaon-Niamatpur 132 Kv Transmission Line.	4.12.2007 H G Power Malaysia.	June 2009	PGCB
6.	Construction of Ashuganj-Sahajibazar 132 Kv Transmission Line.	7.1.2008 Abdul Monem Ltd.	June 2009	PGCB
7.	Consultant Appointment for Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line.	31.1.2008 KEPCO, Korea.	August 2001	ADB and GOB
8.	In-out in existing Comilla-Hripur 132 Kv Line at Meghnaghat and Daudkandi.	18.3.2008 RPG/KEC, India.	January 2010	JBIC and GOB
9.	In-out in existing Ashuganj-Shahjibazar 132 Kv Line at B.Barua.	18.3.2008 RPG/KEC, India.	January 2010	JBIC and GOB
10.	Construction of Madanganj-Munshiganj 132 Kv Line.	18.3.2008 RPG/KEC, India.	January 2010	JBIC and GOB
11.	Construction of Aminbazar-Savar 132 Kv Transmission Line.	17.10.2007 BASIC Engineering.	January 2009	Dhaka Polli Biddut Samity
12.	Construction of Savar 132/33 Kv Transmission Line.	1.8.2007 CCC, China.	November 2008	Dhaka Polli Biddut Samity

Table 8: Construction Contracts signed in 2007-08 Financial Year.

OPGW Network

At present instant communications between Grid Substations, Power Plants and Load Despatch Centre (LDC) are made through PGCB's own PLC telecommunication network. In addition to voice communication, tele-protection and tele-metering facilities are also available in this system. These are required for line protection, instant information collection and taking corrective action. Due to the slowness of existing PLC equipment, steps have been taken for improving the PGCB's telecommunication system through use of high speed optical fiber on the transmission line and using multiplexer.

The technology of placing optical fibre within the Ground wires (used for protection of the transmission lines from lightning) is now widely used around the world. Installation of OPGW (Optical Ground Wire) along the high voltage transmission line of PGCB in place of Ground wire has started since 1996.

The total length of the OPGW installed in the transmission line from 1996 to June 2007 was 2200 km. This has been increased to 3500 km upto June 2008. After completing the ongoing NLDC project & other transmission projects, the total length of the OPGW will be 4200 km by June 2009. Therefore, the major parts of the country will be covered by the PGCB optical fiber network.

After meeting PGCB's own need, the spare optical fibre is being leased out through transparent bidding process to local telecom operators for commercial use. One pair of Optical Fiber between Dhaka-Chittagong and Chittagong - Cox's Bazar has already been leased out to Grameen Phone Ltd for 15 years. Besides, another pair optical fiber between Dhaka-Chittagong-Cox's Bazar has been rented out to BTTB for three years period. It has also been decided to lease out other spare optical fibers on commercial basis, throughout the country. This is now under process.



OPGW (Optical Ground Wire)

PGCB Received ADB's Award for Best Performing Projects

Asian Development Bank (ADB) awarded four best performing project teams implementing ADB-supported projects in Bangladesh in 2008. PGCB's Second East-West Electrical Interconnector Project is one of the project that received this award. The award was given recognizing the project team's excellence in efficiency, integrity, transparency in procurement, effective project implementation etc. The Country Director, Mr. Paul J. Heytens of Asian Development Bank handed over the winning plaque and certificate to the Project Director Engr. Md. Mozammel Hossain in a ceremony held on 29 January 2009.

It is worth mentioning that Power Grid Company of Bangladesh Ltd. had also received awards in the year 2002 and 2005 from ADB for best project implementation.



Achievement of ISO-9001:2000 QMS Certificate

PGCB was created under the Power Sector Reforms Program to enhance the efficiency, to establish the accountability and to boost up the mobility of works. On 31-12-2002 PGCB took over the responsibility of operation of the whole transmission network of BPDB. Preliminary planning was made in 2005, for strengthening operation & maintenance (O&M), improvement of work quality and to maintain continued improvement of overall management of the company by implementing ISO-9001:2000 Quality Management System in all the offices / departments of the company. From January 2006 quality audit program started in 76 grid sub-stations and around 50 offices spanning all over the country. Five primary audit cycles, spanning three months each, ended in March 2007. After completing final internal quality audit in the first week of June 2007, the company was ready to defend certification audit. At last, during the last week of this fiscal year the company successfully defended the Certification Audit by the international by famed M/s Bureau Veritas Certification (India) Pvt. Ltd. to achieve ISO 9001:2000 certificate. It is worth mentioning that, in Bangladesh PGCB has become the first ISO 9001:2000 certified utility in power sector. In continuation of ISO 9001:2000 Certification, regular surveillance audits by the external audit-organization is going on. Continuous internal audits are also been carried out by our internal audit team successfully.



Main Achievements of 2007-2008

1. Ashuganj - Sirajganj 230 Kv line & Sirajganj switching station have been commissioned after completion of construction works in the month of December 2007 under the project "2nd East - West interconnector line (Ashuganj-Jamuna Multipurpose Bridges-Sirajganj 230 Kv transmission Line)".
2. Construction of Joydebpur-Kabirpur 132 Kv double circuit line has been completed and commissioned under Joydebpur-Kabirpur-Tangail 132 Kv Transmission line project.
3. Under the scope of Khulna-Ishurdi-Bogra-Barapukuria 230 Kv Transmission line project, the construction of Khulna-Ishurdi & Bogra-Barapukuria 230 Kv double circuit transmission line have been completed and commissioned on 30-06-2008 and 28-06-2008 respectively.
4. Under the scope of the same project Bogra 230/132 kv S/S has been commissioned on May-2008.
5. Third 230/132 Kv Transformer (225MVA) at Aminbazar & Rampura has been installed and commissioned during this fiscal year.
6. Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) has issued licence on 10-01-2008 to PGCB for operation, maintenance & development of transmission system.

Future Development Plan

Plans have been taken up by PGCB to strengthen power transmission system, to achieve government's target "Access of electricity to every household by 2020". A list of these plans is given below :

Sl No.	Name of Project	Present Status
1	Siddirganj-Maniknagar 230 Kv Transmission Line.	Waiting for DPP approval. World Bank committed to foreign currency finance.
2	Sylhet-Shahjibazar-B. Baria 230 kV Double Circuit Transmission Line Construction Project	Pre-DPP approved. Waiting for DPP approval. UDCF, Korea committed for finance.
3	Barisal-Bhola Double circuit 132 kV line Construction.	After feasibility study by IDB finance DPP will be prepared. Attempt has been taken for foreign finance.
4	Eight new 132/33 Kv Sub-stations including 132 Kv Interconnector Line.	Pre-DPP approved. Attempt has been taken for foreign finance.
5	Ishuardi-Rajshahi 230 kV Transmission Line Project	Waiting for Pre-DPP approval. Attempt has been taken for foreign finance.
6	Shyampur, Jhenaidah, Bheramara and Sripur 230/132 Kv Substations Construction Project.	Waiting for Pre-DPP approved. Attempt has been taken for foreign finance.
7	Raojan-Modunaghat-Sikalbaha 230 Kv Transmission Line Project	Waiting for Pre-DPP approved. Attempt has been taken for foreign finance.
8	Chondraghona-Rangamati-Khagrachari 132 Kv Single Circuit Line Construction.	Waiting for Pre-DPP approved. Attempt has been taken for foreign finance.
9	Capacity enhancement of existing Sub-station and Transmission Line (Phase-1)	Preparation for Pre-DPP work is going on. Attempt has been taken for foreign finance.

Table 9: List of Major Development Plan.

In the light of power system master plan to bring the total area of the country under power supply network by the year 2020 PGCB has drawn up a long term plan to develop transmission system infrastructure in addition to above mentioned development projects.

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 for their sincere support for 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 Power Distribution Company Ltd.; 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; 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 kind presence in the 12th Annual General Meeting of the Company. I would now like to request you to kindly consider and adopt the Audited Accounts, Balance Sheet, Auditors' Report and Directors' Report for the Financial Year 2007-2008.

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



(Khwaja Ghulam Ahmed)

Chairman

enclosure A



Status of Ongoing Development Projects during the Year

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-Rampura 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	a) Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L project * Khulna-Ishurdi 230 kV line b) Under 2nd East-West Interconnector Line project *Ashuganj-Sirajganj 230 kV line *Sirajganj 230 kV switchyard	USD 111.60	Near completion stage
4.	Asian Development Bank	National Despatch Centre (NLDC)	USD 65.70	Under Implementation
5.	Asian Development Bank Saving of West Zone Power System Development Project	a) Shunt Compensation at Grid Sub-stations by Capacitor Banks (Phase-1) b) Construction and Extension of Grid Sub-stations including Transmission Line Facilities Project. *Gallamari 132/33 kV GIS S/S * Expansion of capacity of Rampura, Aminbazar and Haripur 230/132 kV substations.	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	Under Implementation
7.	KfW Grant	Under Ishurdi-Baghabari-Serajganj-Bogra 230 kV T/L Project * 230/132 kV Bogra S/S * Baghabari-Serajganj-Bogra 230 kV T/L	EURO 23.70	Under Implementation

enclosure A



Status of Ongoing Development Projects during the Year

Foreign Financing:

Sl. No.	Name of Donor Agency and Loan Agreement Number	Name of Projects	Amount of Foreign Financing (million)	Remarks
8.	KfW Energy Efficiency Programme	Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation at Grid Substations and Re-inforcement of Goalpara Substation	EURO 17.00	Under Implementation
9.	DANIDA Mixed Credit	Joydebpur-Kabirpur-Tangail 132 kV T/L	USD 14.50	Completed
10.	NORDIC Development Fund	Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L * Khulna (South) 230/132 kV S/S	EURO 11.00	Completed
11.	SIDA Mixed Credit	Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L Project. * Barapukuria 230/132 kV S/S	SEK 62.19	Completed
12.	JBIC	Under Construction and Extension of Grid Substations including Transmission Line Facilities (Phase-1) Project * Four new 132/33 kV substations * Enhancement of capacity of three S/Ss.	USD 41.00	Under Implementation
13.	Supplies Credit, CCC, China	Under Khulna-Ishurdi and Bogra-Barapukuria 230 kV T/L Project * Bogra-Barapukuria 230 kV T/L	USD 17.46 + Tk.288.08	Under Implementation
14.	Suppliers Credit, Tata Power, India	Under Ishurdi-Baghabari-Serajganj-Bogar 230 kV T/L Project. * Ishurdi-Baghabari 230 kV T/L	USD 8.93 + TK.185.35	Under Implementation
15.	World Bank	Siddhirganj-Maniknagar 230 kV T/L	USD 44.30	World Bank has expressed interest to finance.
16.	EDCF, Korea	Sylhet-Shahjibazar-Brahmanbaria 230 kV T/L	USD 92.50	EDCF, Korea has shown interest to finance.



Status of Ongoing Development Projects during the Year

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

Objectives :

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

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Khulna-Ishurdi 185 km 230 kV line, Contractor: TATA, India
- ii) Bogra-Barapukuria 106 km 230 kV line, Contractor: CCC, China.
- iii) Barapukuria-Saidpur 36 km 132 kV line & Barapukuria-Rangpur 45 km 132 kV line, Contractor: HG Power, Malaysia.
- iv) 230/132 kV new substation at Bogra, Contractor: ABB, Germany.
- v) 230/132 kV new substation at Khulna, Contractor: Siemens, Finland.
- vi) 230/132 kV & 132/33 kV new substations at Barapukuria, Contractor: ABB, Sweden.
- vii) 230/132 kV substation extension at Ishurdi, Contractor: L & T, India.
- viii) 132/33 kV substation extension at Saidpur and Rangpur, Contractor: ABB, Sweden.
- ix) 132/33 kV substation extension at Khulna (Central), Contractor: L & T, India.

Estimated Cost	: Total Tk. 8912.00 million Project Aid Tk. 5464.22 million
Source of Finance	: ADB, NDF, KfW, SIDA, Suppliers credit and PGCB's own financing & Govt. of Bangladesh
Progress during 2007-08	: 18.00%
Progress upto June, 2008	: 100.00%
Year of Completion	: 2007-2008

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

Objectives :

- a) To establish interconnection amongst Second East-West Interconnector, Ishurdi-Khulna line and Bogra-Barapukuria line at 230 kV level.
- b) Enhancement of reliability of power supply by strengthening the 230 kV transmission network.

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Ishurdi-Baghabari 55 km 230 kV line, Contractor: TATA, India.
- ii) Baghabari-Sirajganj-Bogra 120 km 230 kV line, Contractor: COBRA, Spain.
- iii) 230/132 kV new substation at Baghabari, Contractor: BHEL, India.

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 2007-08	: 20.33%
Progress upto June, 2008	: 83.12%
Year of Completion	: 2008-2009



Status of Ongoing Development Projects during the Year

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

Objectives :

- a) Reduction of dependency on the First East-West Interconnector.
- b) Strengthening of transmission system between East & West Zone.
- c) Reduction of overall transmission loss.

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Ashuganj-Sirajganj 143 km 230 kV transmission line, Contractor: LG, Korea.
- ii) 230 kV switching station at Sirajganj, Contractor: ABB, India.
- iii) 230/132 kV substation extension at Ashuganj, Contractor: ABB, India.

Estimated Cost	: Total Tk. 3601.22 million Project Aid Tk. 1906.30 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2007-08	: 02.00%
Progress upto June, 2008	: 100.00%
Year of Completion	: 2007-2008

4. National Load Despatch Centre (NLDC):

Objectives :

- a) To control and co-ordinate the whole generation, transmission and distribution system 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.

Scope of Work & Name of Contractor

- i) To procure and installation of equipment required for SCADA system , Energy Management System, Communication System, Fiber Optic Cable, Civil Works for Control Center, Contractor: AREVA, France.

Estimated Cost	: Total Tk. 5441.80 million Project Aid Tk. 3206.50 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2007-08	: 49.7086%
Progress upto June, 2008	: 76.26%
Year of Completion	: 2008-2009



Status of Ongoing Development Projects during the Year

5. 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, Haripur, Comilla, Hathazari and Hasnabad.
- c) To reduce transmission loss of overall transmission system.

Estimated Cost	: Tk. 5989.42 million Project Aid :Tk. 3665.82 million
Source of Finance	: ADB, JBIC & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2007-08	: 15.00%
Progress upto June, 2008	: 40.00%
Year of Completion	: 2008-2009

Scope of Work & Name of Contractor

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

6. Shunt Compensation at Grid Substations 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.

Estimated Cost	: Total Tk. 1131.45 million Project Aid Tk. 729.10 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2007-08	: 24.66%
Progress upto June, 2008	: 29.16%
Year of Completion	: 2008-2009

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Installation of 2x45 MVAR capacitor banks each at Rampura & Aminbazar and 1x45 MVAR capacitor banks each at Hathazari, Ishurdi, Barisal, Jessore, Madaripur and Khulna (South).



Status of Ongoing Development Projects during the Year

7. 3 (Three) Transmission Line Project:

Objectives :

- To meet the growing demand of Panchagarh, Joypurhat, Magura and Chuadanga area.
- To reduce the overloading at Jhenaidah, Noagaon and Thakurgaon substation.
- To reduce transmission loss of overall transmission system

Scope of Work & Name of Contractor

- Construction of 158 km 132 kV transmission line.
- Construction of Panchagarh, Joypurhat, Magura and Chuadanga 132/33 kV substation.

Estimated Cost	: Tk. 3777.20 million Project Aid :Tk. 2219.70 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2007-08	: 15.00%
Progress upto June, 2008	: 17.10%
Year of Completion	: 2009-2010

8. Meghnaghat-Aminbazar 400 kV Transmission Line Project (Phase-1):

Objectives :

- To evacuate power from Meghnaghat P/S and to supply reliable power to western part of Dhaka.
- To reduce transmission loss of overall transmission system.

Scope of Work & Name of Contractor

- Construction of 50 km 400 kV transmission line.
- Construction of Meghnaghat & Aminbazar 400/230 kV substation.

Estimated Cost	: Total Tk. 2736.80 million Project Aid Tk. 1543.50 million
Source of Finance	: ADB & Govt. of Bangladesh.
Progress during 2007-08	: 0.05%
Progress upto June, 2008	: 0.55%
Year of Completion	: 2008-2009



Status of Ongoing Development Projects during the Year

9. Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line & Associated Substations Project:

Objectives :

- a) To supply reliable power and to meet the growing demand of western part of Dhaka city.
- b) To reduce transmission loss of overall transmission system.

Estimated Cost : Total Tk. 6527.20 million
Project Aid.: Tk. 3725.20 million

Source of Finance : ADB & Govt. of Bangladesh.

Progress during 2007-08 : 11.30%

Progress upto June, 2008 : 12.30%

Year of Completion : 2009-2010

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of 10 km (6 km U/G Cable) 230 kV transmission line.
- ii) Construction of 15 km 132 kV U/G cable line.
- iii) Construction of Old Airport 230/132/33 kV GIS substation.
- iv) Construction of Cantonment and Dhaka University 132/33 kV GIS substation.

10. Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation at Grid Substations & Reinforcement of Goalpara substation:

Objectives :

- a) To maintain reasonable voltage & to reduce Transmission loss.

Estimated Cost : Total Tk. 2184.266 million
Project Aid.: Tk. 1431.50 million

Source of Finance : KfW & Govt. of Bangladesh.

Progress during 2006-07 : 1.00%

Progress upto June, 2007 : 1.00%

Year of Completion : 2009-2010

Scope of Work & Name of Contractor

- i) 600 MVAR Shunt Capacitor Addition to Grid S/Ss (At 33 kV Bus of 24 nos of 132/33 kV S/S)
- ii) Renovation of Goalpara substation.



Status of Ongoing Development Projects during the Year

Besides the above projects, the development works, which has been financed from own resources and other source of financing, are as follows:

1. Aminbazar-Savar 132 kV Transmission Line:

Objectives :

- a) To meet the growing demand of Savar area
- b) To reduce the overloading at Kabirpur substation.

Estimated Cost	: Tk. 840.00 million
Source of Finance	: Dhaka PBS-1.
during 2007-08	: 45.00%
Progress upto June, 2008	: 50.00%
Year of Completion	: 2008-2009

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of Aminbazar-Savar 13 km 132 kV transmission line.
- ii) Construction of Savar 132/33 kV substation.

2. Noagaon-Niamatpur 132 kV Transmission Line:

Objectives :

- a) To strengthen the reliability of power supply at Barendra area.
- b) To reduce the overloading at Noagaon substation.

Estimated Cost	: Total Tk. 910.00 million
Source of Finance	: Self.
Progress during 2007-08	: 42.00%
Progress upto June, 2008	: 45.00%
Year of Completion	: 2008-2009

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of Noagaon-Niamatpur 48 km 132 kV transmission line.
- ii) Construction of Niamatpur 132/33 kV substation.

3. Ashuganj-Shahjibazar 132 kV Single Circuit Transmission Line:

Objectives :

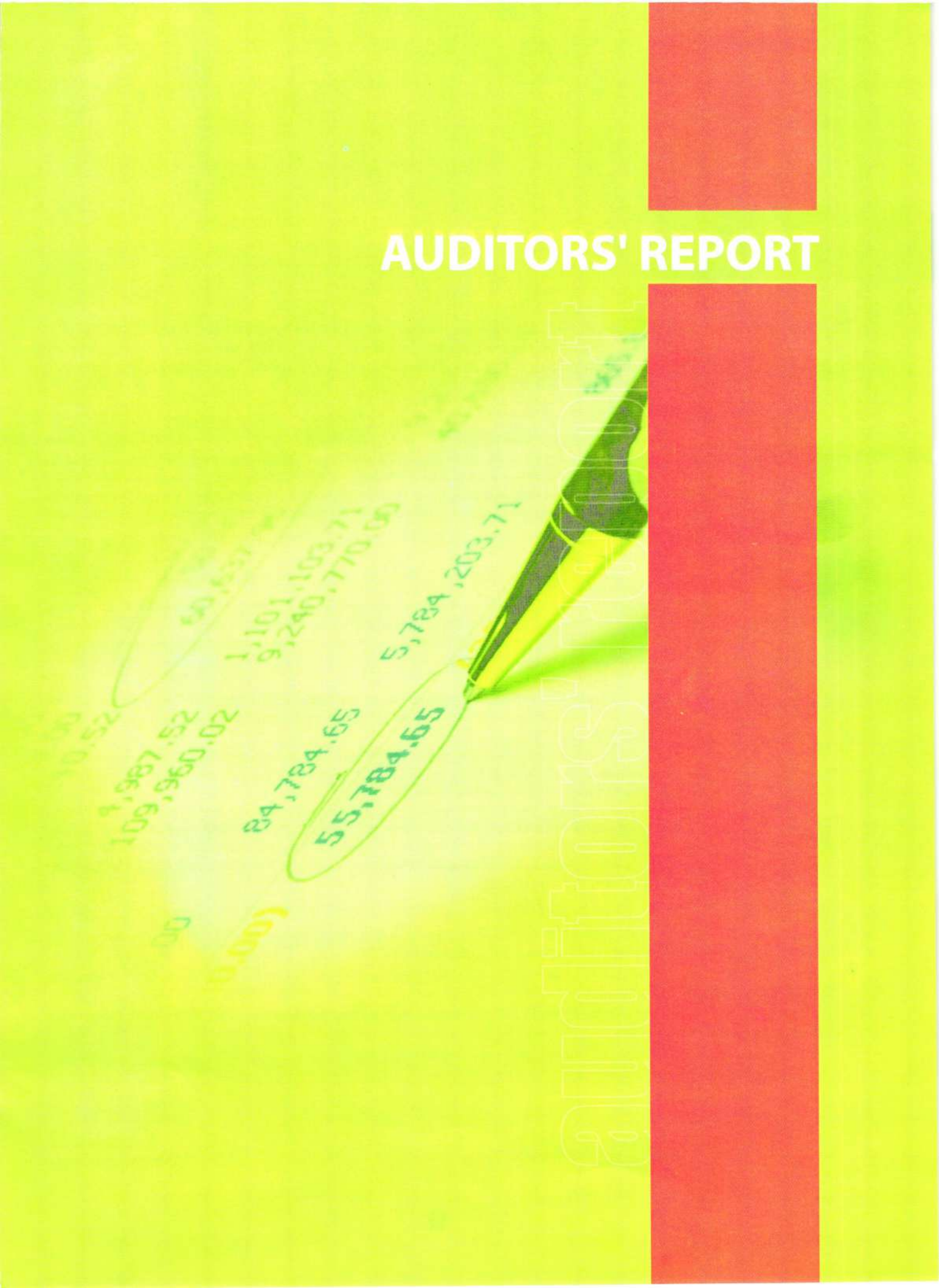
- a) To relieve the overloading of existing Ashuganj-Shahjibazar 132 kV line.
- b) To strengthen the reliability of power supply at greater Sylhet area.

Estimated Cost	: Total Tk. 170.00 million
Source of Finance	: Self.
Progress during 2007-08	: 27.00%
Progress upto June, 2008	: 30.00%
Year of Completion	: 2008-2009

Scope of Work & Name of Contractor

- i) Construction of Ashuganj-Shahjibazar 55 km 132 kV transmission line.

AUDITORS' REPORT



to the shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Limited

We have audited the accompanying Balance Sheet of POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED (PGCB) as of June 30, 2008 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 Management of PGCB. 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 that the financial statements are free of material misstatement. Our audit includes examining on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. Our audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by the management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

Opinion:

1. Property, plant and equipment (BAS 16):

As per Note-11, an amount of Tk. 21,601,349,391 has been shown in the financial statements. PGCB did not conduct any physical counting of its fixed assets as of June 30, 2008. Moreover, the management of the company does not maintain a complete Fixed Asset Register. The company did not conduct any impairment test or make any disclosure of indication of impairment under BAS 36.

2. Inventory (BAS 2):

As stated in Note-14, an amount of Tk. 569,308,005 has been shown in the financial statements. PGCB did not arrange for counting of physical inventories as of June 30, 2008 with the participation of the auditors.

3. Employee Benefits (BAS 19 & 26):

As described in Note 10 to the financial statements, the company operates an unfunded gratuity scheme and makes provisions every year. However, no recognition has been obtained from the National Board of Revenue. Moreover, no actuarial valuation has been done as required by BAS 19 and 26.

In our opinion, except for the effect on the financial statements of the matters referred to in the preceding paragraphs, 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, 2008, and of the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the applicable sections of the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 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 purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of accounts 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 accounts and returns; and
- d) the expenditure incurred was for the purposes of the company's business.

Dated: October 29, 2008



A. Qasem & Co.
Chartered Accountants



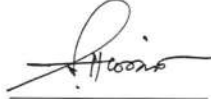
পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

Balance Sheet
as at June 30, 2008

Sources of Fund	Notes	2008 Taka	2007 Taka
Shareholders' Fund			
Share Capital	05	3,643,581,000	3,643,581,000
Deposit for Shares	06	6,361,576,967	5,090,385,201
Profit and Loss Account		1,820,100,164	1,111,202,662
Proposed Dividend	29	983,766,870	910,895,250
		12,809,025,001	10,756,064,113
Non Current Liabilities			
Deferred Tax Liability	07	1,195,126,475	815,051,791
Grant From SIDA	08	140,377,926	139,276,540
Long Term Loan	09	37,327,104,132	32,892,866,611
Provision for Gratuity	10	216,654,424	171,274,648
		38,879,262,957	34,018,469,590
Total		51,688,287,958	44,774,533,703
Application of Fund			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	11	21,601,349,391	23,407,541,919
Capital Work-in-Progress	12	20,871,081,989	14,145,835,581
Preliminary Expenses	13	154,001	307,997
		42,472,585,381	37,553,685,497
Current Assets			
Inventory	14	569,308,005	572,507,244
Advance, Deposit & Prepayment	15	783,400,530	672,140,018
Accounts Receivable	16	1,046,064,951	1,171,966,205
Accrued Interest	17	200,120,222	157,497,379
Cash and Bank Balance	18	9,579,332,757	7,374,375,669
		12,178,226,465	9,948,486,515
Less: Current Liabilities			
Liabilities for Expenses	19	1,551,660,860	1,180,726,010
Current portion of Long Term Loan	20	951,647,500	1,169,788,400
Account Current with Corporation		136,705,442	170,668,198
Liabilities for Other Finance	21	303,754,196	202,339,772
Liabilities against Deposit Works	22	18,755,890	4,115,929
		2,962,523,888	2,727,638,309
Net Current Assets		9,215,702,577	7,220,848,206
Total		51,688,287,958	44,774,533,703

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


Company Secretary


Director


Managing Director

Signed in terms of our separate
report of even date annexed.

Dated: October 29, 2008


A. Qasem & Co.
Chartered Accountants



Profit and Loss Account
For the year ended June 30, 2008

	<u>Notes</u>	<u>2008 Taka</u>	<u>2007 Taka</u>
Revenue	23	5,401,643,445	5,047,618,689
Administrative Expenses	24	(2,713,383,296)	(2,577,799,875)
Operating Profit		2,688,260,149	2,469,818,814
Finance Cost	25	(1,040,135,469)	(1,179,709,950)
Other Income	26	713,732,584	565,009,427
Net Profit before WPPF		2,361,857,264	1,855,118,291
Workers Profit Participation Fund		(112,469,394)	(88,338,966)
Net Profit before Tax		2,249,387,870	1,766,779,325
Income Tax	27	(556,723,498)	(513,083,514)
Net Profit after Tax		1,692,664,372	1,253,695,811
Basic Earnings Per Share	28	46.46	34.41

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


Company Secretary


Director


Managing Director

Signed in terms of our separate
report of even date annexed.

Dated: October 29, 2008


A. Qasem & Co.
Chartered Accountants



Cash Flow Statement

For the year ended June 30, 2008

A. CASH FLOW FROM OPERATING ACTIVITIES:

RECEIPTS:

Cash Receipts from Customers
Others

5,527,544,699
739,405,584
6,266,950,283

5,288,017,945
565,009,427
5,853,027,372

PAYMENTS:

Cash paid to suppliers, Contractors, employees & etc.
Interest paid
Income Taxes paid

1,134,930,749
777,060,416
145,846,216
2,057,837,381

879,787,388
956,665,867
170,285,113
2,006,738,369

Net Cash Provided by Operating Activities :

4,209,112,902

3,846,289,003

B. CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES:

Addition to fixed assets and capital work in progress

(6,801,519,011)

(6,835,825,673)

Net Cash (Used in) Investing Activities:

(6,801,519,011)

(6,835,825,673)

C. CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES:

Share capital and Deposit for share
Grant from SIDA
Long term loan
Dividend Paid

1,271,191,766
1,101,386
4,434,237,521
(909,167,476)

1,373,459,159
432,978
3,948,818,929
(360,841,752)

Net Cash Provided by Financing Activities

4,797,363,197

4,961,869,314

(Decrease) / Increase in Cash (A+B+C)

2,204,957,088

1,972,332,644

Cash, beginning of financial year

7,374,375,669

5,402,043,025

Cash, End of Financial Year

9,579,332,757

7,374,375,669

Company Secretary

Director

Managing Director

Dated: October 29, 2008

A. Qasem & Co.
Chartered Accountants



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

Statement of Changes in Equity

For the year ended June 30, 2008

Particulars	Taka				
	Share Capital	Deposit for Shares	Accumulated Profit	Proposed Dividend	Total
Balance at July 01, 2006	3,643,581,000	3,716,926,042	768,402,101	-	8,128,909,143
Addition during the year	-	1,373,459,159	-	-	1,373,459,159
Net profit for the year	-	-	1,253,695,811	-	1,253,695,811
Proposed Dividend	-	-	(910,895,250)	910,895,250	-
Balance at June 30, 2007	3,643,581,000	5,090,385,201	1,111,202,662	910,895,250	10,756,064,113
Addition during the year	-	1,271,191,766	-	-	1,271,191,766
Dividend paid/Transferred	-	-	-	(910,895,250)	(910,895,250)
Net profit for the year	-	-	1,692,664,372	-	1,692,664,372
Proposed Dividend	-	-	(983,766,870)	983,766,870	-
Balance at June 30, 2008	3,643,581,000	6,361,576,967	1,820,100,164	983,766,870	12,809,025,001

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


Company Secretary


Director


Managing Director

Signed in terms of our separate
report of even date annexed.

Dated: October 29, 2008


A. Qasem & Co.
Chartered Accountants



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



Notes to the *financial statements*

For the year ended June 30, 2008

NOTES

to the financial statements

01. STRUCTURE OF THE COMPANY:

(a) Power Grid Company of Bangladesh Limited was incorporated on November 21, 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 on March 05, 2000.

(b) Registered Office:

The registered office of the company is located at : Red Crescent Concord Tower, 17 Mohakhali C/A, 6th Floor, Dhaka- 1212.

(c) Corporate Head Office:

Corporate head office of the company is located at Institute of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd and 4th floor, Ramna, Dhaka-1000.

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. BASIS OF PREPARATION AND PRESENTATION OF FINANCIAL STATEMENTS:

The elements of financial statements have been measured on "Historical Cost" convention in a going concern concept and on accrual basis in accordance with Generally Accepted Accounting Principle (GAAP) and practice in Bangladesh in compliance with Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987, listing regulations of Dhaka Stock Exchange (DSE) & Chittagong Stock Exchange (CSE) and International Accounting Standards (IAS) as adopted by The Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB), as Bangladesh Accounting Standard.

04. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES:

(a) Principal Accounting Policies:

Specific accounting policies were selected and applied by the company's management for significant transactions and events that have a material effect within the framework of BAS-1 "Presentation of Financial Statements" in preparation and presentation of financial statements. The previous years figures were presented according to the same accounting principles. Compared to previous year, there were no significant changes in the accounting and valuation principles affecting the financial position and performance of the company.

(b) Fixed Assets:

Fixed assets except land and land development are accounted for according to BAS-16 (Property, Plant & Equipment) at historical cost less cumulative depreciation and the Capital work-in-progress is stated at cost. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

(c) Depreciation :

Depreciation is charged on straight line method at the annual rates shown below on all assets except land and land development and capital work-in-progress.

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

Depreciation on additions made during the year is charged from the month in which the newly acquired assets are put into commercial operations. Depreciation on disposal of fixed assets is made up to the month prior to the disposal.

(d) Inventories :

Inventory has been valued on weighted average basis.

(e) Employee Benefits:

i) Employees' Provident Fund:

The company has established a contributory provident fund scheme for its eligible permanent employees. The fund is wholly administered by a Board of Trustees. No part of the fund is included in the assets of the company.

ii) Group Insurance:

The company has also a group insurance scheme for its permanent employees, premium for which is being charged to income statement annually as per the insurance policy.

iii) Gratuity:

The company also maintains an unfunded gratuity scheme for regular employees, 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.

iv) Workers Profit Participation Fund and Welfare Fund (WPPF):

The Company makes a regular allocation of 5% on net profit before tax to this fund and payment is made to the eligible workers as per provision of the Companies profit under Labour Law 2006 Chapter-15 and Workers' Profit Participation Act 1968.

(f) Income:

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

(g) Revenue Recognition:

In compliance with the requirements of BAS 18 "Revenue", revenue is recognized only when:

- i) Revenue from transmission charge is recognized at the time of monthly bill issued to Bangladesh Power Development Board (BPDDB), Dhaka Electric Supply Authority (DESA), Palli Bidyut Samitis (PBS), West Zone Power Distribution Co. Ltd (WZPDC) and Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO) as per approved wheeling charge.
- ii) Rental income from Optical Fiber Cable Network is also recognized at the time of monthly bill issued to Grameen Phone Ltd. In conformity with the requirements of provisions of BAS 18 "Revenue", VAT included in bill and collected on behalf of customers is not considered as "Revenue".
- iii) Interest income from fixed deposit is taken on accrual basis. The banks deduct the tax at source on interest income at the time of maturity or encashment and deposit into Govt. treasury.

(h) Foreign currency transactions:

Foreign currency transactions are converted at the rates ruling on the date of transactions in accordance with BAS-21 "The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate". Foreign currency monetary assets and liabilities at the balance sheet date are translated at the rate prevailing on that date.

(i) Cash Flow Statement : Cash flow statement is prepared according to BAS-17 under direct method as outlined in Securities & Exchange Rule 1987.

(j) Earnings per Share (EPS): Basic earning per Share (EPS) is calculated in accordance with Bangladesh Accounting Standard BAS-33 by dividing the earnings attributable to the number of shares (ordinary) held by the member at the end of the year.

(k) Cash and Cash Equivalents: Cash and cash equivalents comprise cash at hand and cash at bank, which are held and available for use of the company without any restriction.

(l) Taxation:

(i) Current Tax: Provision for income tax is made at prevailing rate on profit subject to adjustment of rebate if any.

(ii) Deferred Tax: The company has adopted deferred income tax in compliance with the provisions of Bangladesh Accounting Standard (BAS-12) "Income Tax". A provision is made for taxable temporary differences between the tax base of an asset/liability and its carrying amount/reported amount in the financial statement

(m) Borrowing Cost:

Borrowing cost relating to projects already in commercial operations are charged as expenses for the year under review. In respect of projects that have not yet commenced commercial operation, borrowing costs are adjusted with capital work-in-progress.

(n) Comparative information:

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

(o) Reporting Period:

Financial Statements of the Company covers 1st July to 30th June consistently. This year Company cover financial statements from 1st July 2007 to 30th June 2008.

(p) General:

Figures appearing in these financial statements have been rounded off to the nearest Taka.

NOTES

to the financial statements

05. SHARE CAPITAL:

(a) Authorized Share Capital:

100,000,000 Ordinary Shares of Tk. 100 each

Amount (Tk.)
2007-08

10,000,000,000

Amount (Tk.)
2006-07

10,000,000,000

(b) Paid-Up Share Capital:

36,435,810 Ordinary Shares of Tk. 100 each

3,643,581,000

3,643,581,000

The break-Up of the paid up share capital is as follows:

Particulars

3,000,110 Shares of Tk. 100 each fully called and paid up in cash

300,011,000

300,011,000

33,435,700 Shares of Tk. 100 each paid up otherwise than in cash

3,343,570,000

3,343,570,000

3,643,581,000

3,643,581,000

(c) Percentage of Shareholdings:

	2008		2007	
	No. of Shares	%	No. of Shares	%
Sponsors	27,782,320	76.25	27,782,320	76.25
Institutions (financial & Others)	5,759,525	15.81	5,993,050	16.45
Individual	2,893,965	7.94	2,660,440	7.3
	36,435,810	100.00	36,435,810	100.00

(d) Classification of Shareholders by holding:

Share Holding Range	30th June 2008		30th June 2007		30th June 2006	
	No. of Shares	% of Shares	No. of Shares	% of Shares	No. of Shares	% of Shares
Less than 500 Shares	840,198	2.31	1,037,275	2.85	-	-
501 to 5,000 Shares	1,102,222	3.03	1,527,915	4.19	-	-
5,001 to 10,000 Shares	335,900	0.92	439,250	1.21	-	-
10,001 to 20,000 Shares	436,200	1.20	313,800	0.86	-	-
20,001 to 30,000 Shares	143,230	0.39	180,850	0.50	-	-
30,001 to 40,000 Shares	207,220	0.57	206,750	0.57	-	-
40,001 to 50,000 Shares	139,550	0.38	175,850	0.48	-	-
50,001 to 100,000 Shares	709,600	1.95	460,050	1.26	-	-
100,001 to 1,000,000 Shares	2,591,750	7.11	2,576,300	7.07	-	-
Over 1,000,000 Shares	29,929,940	82.14	29,517,770	81.01	36,435,810	100.00
Total	36,435,810	100.00	36,435,810	100.00	36,435,810	100.00

06. DEPOSIT FOR SHARES (GOVT. EQUITY):

This represents the amount of Deposit for Share (Govt. Equity) 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:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	5,090,385,201	3,716,926,042
Add: Received during the year from the Govt. as part of equity in respect of development projects	1,310,760,000	1,465,620,000
	6,401,145,201	5,182,546,042
	39,568,234	92,160,841
Less: Refunded to Govt. the surplus fund released by Govt.	<u>6,361,576,967</u>	<u>5,090,385,201</u>

NOTES to the financial statements

07. Deferred Tax Liability:

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 @ 20% 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 if depreciation would have been provided in accounts according to the provisions of Income Tax Ordinance 1984. As per Accounting Standard adopted in Bangladesh (BAS 12), deferred tax has been calculated and provided for into accounts @ 27.5% on net profit of Tk. 2,361,857,264 for the year 2007-2008. A tax rebate of 10% is also considered for dividend declared above 20%.

Movement of the above amount is as follows:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	815,051,791	454,520,822
Add: Provision made during the year	380,074,684	360,530,969
Closing Balance	1,195,126,475	815,051,791

08. GRANT FROM SIDA:

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.

Break-up of the above amount is given below:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	139,276,540	138,843,562
Add: Received during the year	1,101,386	432,978
Closing Balance	140,377,926	139,276,540

09. LONG TERM LOAN:

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

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
i) ADB Loan	9,576,925,129	7,272,982,301
ii) Govt. Loan	4,121,558,645	3,366,597,468
iii) Bangladesh Power Development Board	8,003,670	8,003,670
iv) Assigned loan	15,070,392,494	15,733,899,094
v) Exchange Rate Fluctuation Loss	2,431,149,698	2,046,609,970
vi) Interest on Deposit	44,016,094	44,016,094
vii) Interest on Govt. and ADB Loan	1,246,215,991	829,869,068
viii) Suppliers Credit	1,069,825,340	1,090,048,805
ix) SIDA Loan	326,925,427	324,360,415
x) KFW Loan	1,203,484,759	237,532,474
xi) Danida Loan	1,183,831,665	1,114,813,874
xii) DPBS-1 Loan - Aminbazar-Savar T/L & Savar S/S	131,963,226	13,580,500
xiii) NDF Loan	912,811,994	810,552,878
	37,327,104,132	32,892,866,611

i) ADB Loan: Tk. 9,576,925,129

The movement of the above loan is as follows:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	7,272,982,301	4,712,552,005
Addition during the year	2,453,942,828	2,630,430,296
	9,726,925,129	7,342,982,301
Paid during the year	150,000,000	70,000,000
Closing Balance	9,576,925,129	7,272,982,301

NOTES to the financial statements

The above loan was received for the following components:

	<u>Loan No.</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2007-08</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2006-07</u>
a) Meghnaghat-Comilla Transmission Line	1505	75,486,623	225,486,623
b) Haripur-Ghorashal turn-in-out Transmission Line	1505	141,536,430	141,536,430
c) Sub station-Extension Comilla(North)	1505	28,235,421	28,235,421
d) Sub station-Extension -Haripur	1505	12,100,895	12,100,895
e) Mymensingh Power station As Transmission Line	1505	124,571,087	124,571,087
f) Rampura Sub-Station	1505	562,653,425	562,653,425
g) Sub station-Extension -Mirpur	1505	67,153,961	67,153,961
h) Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
i) National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
j) Haripur-Rampura Transmission Line	1505	538,596,794	538,596,794
k) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	487,218,472	487,218,472
l) Sub-station Aminbazar	1731	408,315,660	386,357,698
m) Sub station Extention Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	480,435,857	480,435,857
n) Rampura-Gulshan Underground Transmission Line	1731	137,072,901	123,281,877
o) Rampura Horipur Aminbazar -CCC	1731	682,250,482	603,773,731
p) GIS sub station - CNEEC	1731	351,435,085	259,504,551
q) Ashuganj-Serajganj Transmission Line -(Nippon Koie,	1885	36,637,774	26,532,733
r) Khulna Ishwardi Transmission Line-(Nippon Koie, Con.	1885	42,481,085	9,505,668
s) Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	1,517,286,791	1,264,367,372
t) Ashuganj-Serajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,532,630,481	970,248,152
u) Ashuganj-Serajganj ABB Ltd.	1885	421,005,400	370,566,386
v) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra-BHEL	1885	372,271,160	76,525,593
w) Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	72,180,623	-
x) Shunt Compensation Phase-1	1885	34,487,418	-
y) National Load Dispatch Centre	2039	1,381,355,384	448,290,262
z) Meghnaghat - Aminbazar 400 Kv TL	2332	3,486,607	-
		<u>9,576,925,129</u>	<u>7,272,982,301</u>

This is repayable within 16 years to 25 years with 5 years grace period.

(ii) Govt. Loan:

The movement of the above loan is as follows:

	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2007-08</u>	<u>Amount (Tk.)</u> <u>2006-07</u>
Opening Balance	3,366,597,468	2,450,958,028
Addition during the year	873,840,000	915,639,440
	4,240,437,468	3,366,597,468
Paid during the year	118,878,823	-
Closing Balance	<u>4,121,558,645</u>	<u>3,366,597,468</u>

NOTES to the financial statements

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

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
a) Comilla-Meghnaghat-Rampura and Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	713,642,400	806,142,400
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	458,860,000	458,860,000
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	96,169,200	103,778,800
d) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line	584,804,828	224,684,828
e) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	1,284,532,000	1,094,532,000
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	509,730,000	467,730,000
g) Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line	171,149,440	125,149,440
h) NLDC Project-National Load Dispatch Centre	240,000,000	60,000,000
i) Three Transmission Line	42,267,860	25,720,000
j) Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substaion	15,088,000	-
k) Shunt Compensation at Grid Substaion	4,514,917	-
l) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	800,000	-
Total	4,121,558,645	3,366,597,468

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

(iii) Bangladesh Power Development Board (IDA Cr.2016 BD):

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:

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

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
1) Assigned Loan from BPDB		
Opening Balance	12,107,362,894	12,989,010,394
Addition during the year	-	-
	12,107,362,894	12,989,010,394
Current Portion of the Debt	881,647,500	881,647,500
Closing Balance (A)	11,225,715,394	12,107,362,894
2) Assigned Loan from DESA		
Opening Balance	3,626,536,200	3,844,677,100
Addition/Adjustment during the year	218,140,900	-
	3,844,677,100	3,844,677,100
Current Portion of the Debt	-	218,140,900
Closing Balance (B)	3,844,677,100	3,626,536,200
Grand Total (A+B)	15,070,392,494	15,733,899,094

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 Haripaur-Ghorashal 230 KV 45 KM. Transmission Line.
- 2nd Phase - Hasnabad and Tongi 230/132 KV. Sub-station and Hasnabad-Haripaur 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.

NOTES

to the financial statements

2. Assigned Loan from DESA:

- 1st Phase - Bhulta, Joydevpur and Manikgonj 132/33 KV. Sub-station & related Transmission Line.
2nd Phase - Kallyanpur and Mirpur 132/33 KV. Sub-station & related Transmission Line.

During the year, the Company provided for interest @ 4% 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:

This amount represents foreign currency exchange rate fluctuation loss on the loans utilized for import of materials and construction works of different projects under donar finance and also includes loss on account of loan transferred from BPDB. During the year 2007-2008, Tk.384,539,728 was recorded for exchange rate fluctuation loss.

(vi) Interest on Deposit:

This is as per last account and represents net interest earned from fixed deposit/STD account of projects financed by Govt. as loan. As per instruction from the Govt. the interest is supposed to be refunded. As per report of the Foreign Aided Project Audit Directorate (FAPAD), the same is to be paid to the Govt. PGCB pays interest on Govt. loan from the date of receipt of loan; as such Govt. cannot make any claim on such amount.

(vii) Interest on GOB and ADB Loan:

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:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	829,869,068	742,157,215
Interest charged during the year	622,362,032	277,811,853
	1,452,231,100	1,019,969,068
Payment made during the year	206,015,109	190,100,000
Closing Balance	1,246,215,991	829,869,068

(viii) Suppliers Credit:

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

Name of Contractor	Name of the Transmission Line	
1. Tata Power Ltd. India	Ishwardi - Bghabari Transmission Line	369,597,043
2. China Nation wire & Cable Import/Export Corporation (CCC)	Bogra -Barapukuria Transmission Line	700,228,297
Total		1,069,825,340

(ix) SIDA Loan:

SIDA (Swedish International Development Co-Operation Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to SIDA's designated bank through Economic Relations Division for making payment directly to the contractor/suppliers account as per SIDA Loan agreement and disbursement procedure.

(x) KFW Loan:

KFW (Kreditanstalt Fur Wiederaufbau) 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:

Danida (Danish International Development Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to Danida's designated bank through Economic Relations Division for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida Loan agreement and disbursement procedure.

(xii) DPBS-1 Loan- Aminbazar-Savar T/L & Savar S/S:

The above loan was received from Dhaka Palli Bidut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amount is maximum Tk.76 Core. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial energization at semi annual equal installment.

(xiii) NDF Loan:

NDF (Nordic Development Fund) 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.

NOTES to the financial statements

10. PROVISION FOR GRATUITY:

The company operates an unfunded gratuity scheme and makes provision every year. However, no recognition has been obtained from the National Board of Revenue and funds have not been separately earmarked in separate bank accounts.

The movement of the above amount is as follows:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	171,274,648	139,329,712
Add: Provision made during the year	52,431,272	38,196,356
	223,705,920	177,526,068
Less: Paid during the year	7,051,496	6,251,420
Closing Balance	216,654,424	171,274,648

11. Fixed Assets:

Opening Balance	53,806,519,197	53,775,685,905
Add: Addition during the year	76,272,603	30,833,292
Closing Balance	53,882,791,800	53,806,519,197
Less: Accumulated Depreciation	32,281,442,409	30,398,977,278
	21,601,349,391	23,407,541,919

Fixed Assets Schedule is shown in Annexure - 1.

12. CAPITAL WORK IN PROGRESS

Opening Balance	14,145,835,581	7,340,843,200
Add: During the year	6,725,246,408	6,804,992,381
Closing Balance	20,871,081,989	14,145,835,581

This represents the cost of transmission lines and sub-stations, which are under construction. The project-wise break up of the above amount is as follows:

i) Meghnaghat associated Transmission Line	9,130,892	9,130,892
ii) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	1,578,154,107	1,409,498,859
iii) National Load Dispatch Centre	2,026,144,164	721,149,942
iv) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	939,527,097	794,721,742
v) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj Bogra Transmission Line	2,523,223,148	1,040,262,005
vi) Barapukuria-Bogra-Syedpur Rangpur Transmission Line	1,026,871,556	989,599,290
vii) Tangail-Jamalpur Transmission Line	264,576	264,576
viii) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	7,693,175,810	5,812,902,082
ix) Ashugonj-Jamuna Bridge-Sirajgonj Transmission Line	3,179,299,911	2,359,358,982
x) Mymensingh-Joydebpur Transmission Line	93,200	37,025,016
xi) Sylhet-Shahjibazar-Ashugonj-Transmission Line	809,150	809,150
xii) Tongi 13KV Sub-station Extension	50,299,311	47,755,654
xiii) GMD-Rangpur	1,457,731	1,457,731
xiv) Nator Rajshahi 132 KV Transmission Line	168,961,899	88,330,992
xv) Transmission Line Facility	868,862,619	620,047,498
xvi) Meghnaghat -Aminbazar 400 Kv Transmission Line	4,958,021	667,007
xvii) Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line	38,030,687	280,000
xviii) Siddirgonj-Manikgonj 230 Kv Transmission Line	642,720	256,720
xix) Maniknagar 230/132 Kv Substation	17,468	17,468
xx) Aminbazar-Saver 132 Kv Transmission Line	144,481,192	-
xxi) Shunt Compensation (Phase - 1)	51,859,292	-
xxii) Shahibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	15,384,840	-
xxiii) Extension of 132 Kv Sub-station at Ashuganj, Shajibazar, Fenchuganj and Sylhet (50 Mw Rental Power)	11,550,845	-
xxiv) Exchange Rate Fluctuation loss	361,369,378	59,228,500
xxv) Inventory in Transit	176,512,375	153,071,475
Total	20,871,081,989	14,145,835,581

NOTES to the financial statements

13. PRELIMINARY EXPENSES:

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

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	307,997	461,993
Less: Written off- 10%	153,996	153,996
Closing Balance	154,001	307,997

14. INVENTORY:

569,308,005 **572,507,244**

This represents the closing inventory of electrical goods as on June 30, 2008. The electrical goods include spare parts, which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the transferred sub-station and lines.

15. ADVANCE, DEPOSIT AND PREPAYMENT:

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

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Advances:	161,318,933	188,661,144
Purchase	22,584	21,824
Expenses	923,926	676,086
TA/DA	66,202	35,904
Contractors/Suppliers	236,874	236,874
Rent	15,730,836	888,767
Branches offices & GMD	142,343,086	185,947,389
BRTC, BUET	762,300	762,300
Salary	-	12,000
Bangladesh Tele Regulatory Commission	1,048,125	-
Legal Expense	185,000	80,000
Deposit :	847,100	847,100
Grid Maintenance Division offices (GMD)	202,290	202,290
CDBL	500,000	500,000
Others	144,810	144,810
Prepayments:	621,234,497	482,631,774
Advance Tax & VAT	621,234,497	482,631,774
Total	783,400,530	672,140,018

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

16. ACCOUNTS RECEIVABLE:

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

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
i) Transmission charge receivable from DESCO, WZPDCL, DESA, RPC & PBSs of REB and Optical Fiber Charge	466,405,823	627,610,864
ii) Accrued Transmission charge	456,634,424	444,088,881
iii) Repair & Maintenance charge receivable from DESA	123,024,704	100,251,460
iv) Receivable from PDB	-	15,000
Total	1,046,064,951	1,171,966,205

Wheeling charge amounting to Tk. 456,634,424 was considered as accrued as on 30-06-2008 which had been recorded as receivable subsequently after the bills were issued.

NOTES to the financial statements

The age wise analysis of receivables against revenue of Tk. 466,405,823 was as under:

Particulars	> 6 Months	< 6 Months	Total (Tk.)
i) DESA	-	134,586,788	134,586,788
ii) RPC	5,439,000	-	5,439,000
iii) DESCO	-	59,412,889	59,412,889
iv) PBS	-	191,557,879	191,557,879
v) WZPDCL	-	29,404,487	29,404,487
vi) BPDB	-	41,829,322	41,829,322
vii) Grameen Phone Ltd. For Optical Fiber	-	4,175,458	4,175,458
	5,439,000	460,966,823	466,405,823

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 had been made in the accounts.

17. ACCRUED INTEREST

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Accrued FDR Interest	200,120,222	157,497,379

Interest of FDR is calculated on accrual basis and balance as of June 30, 2008

18. CASH AND BANK BALANCES:

i) Cash in Hand	546,229	450,014
ii) Cash at Bank:	9,578,786,528	7,373,925,655
CD Bank Account	601,260,156	322,764,668
STD Bank Account	1,938,720,813	2,123,688,087
Fixed Deposit Account	7,038,805,559	4,927,472,900
Total	9,579,332,757	7,374,375,669

19. LIABILITIES FOR EXPENSES:

This represents the outstanding expenses accrued up to 30-06-2008. The break-up of this amount is as follows:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Salary Payable	32,770	32,771
House Rent Payable	-	40,939
Audit fee Payable	100,000	50,000
Interest Payable	869,064,395	688,388,192
Sundry Expenses Payable	59,261,290	33,655,657
Gas charge Payable	255,055	175,605
Provision for Income Tax	482,851,904	313,446,583
Advance Receipt from Energypac against Rental Income	624,000	624,000
Advance Receive - Optical Fiber Rental Income BTTB	20,962,500	-
Workers Profit Participation Fund	113,264,824	140,795,915
Unclaimed Dividend	5,244,122	3,516,348
Total	1,551,660,860	1,180,726,010

NOTES

to the financial statements

i) Provision for Income Tax:

This has been made for the income year 2007-08 @ 27.5% on other income of Tk. 713,732,584 As the total depreciation under schedule 3 of Income Tax Ordinance 1984 along with unabsorbed depreciation as on July 01, 2008 is much higher than the net profit for the year 2007-08, there will be nil taxable income from business.

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Opening Balance	313,446,583	160,925,492
Add: Provision made during the year	176,648,814	152,552,545
	490,095,397	313,478,037
Less: Payment made during the year	7,243,493	31,454
Balance as of June 30, 2008	482,851,904	313,446,583

ii) Workers' Profit Participation Fund:

Opening Balance	140,795,915	73,554,704
Add: Provision made during the year	112,469,394	88,338,966
	253,265,309	161,893,670
Less: Transfer to WPPF Trust	140,000,485	21,097,755
Closing Balance	113,264,824	140,795,915

iii) Unclaimed Dividend:

For FY: 2005-06	573,942	3,516,348
For FY: 2006-07	4,670,180	-
	5,244,122	3,516,348

20. CURRENT PORTION OF LONG TERM LOAN:

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
i) ABD Loan No. 1505	70,000,000	70,000,000
ii) BPDB Assigned Loan	881,647,500	881,647,500
iii) DESA Assigned Loan	-	218,140,900
	951,647,500	1,169,788,400

21. LIABILITIES FOR OTHER FINANCE:

i) Contractors Earnest/Security/Retention money	279,597,676	186,942,566
ii) Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	6,418,425	8,370,691
iii) Tax withheld from employees	823,787	618,587
iv) PGCB Employees Provident Fund	1,731	3,297
v) PGCB WPPF Trust	36,429	301,585
vi) Revenue Stamp	120,056	97,445
vii) Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
viii) Performance Guarantee	10,076,841	76,841
ix) PGCB Union Subscription	4,400	26,090
x) Insurance claim payable	2,938,015	1,916,015
xi) PM Relief Fund	(47,314)	(14,075)
xii) Roads and Highway Department	-	224,280
xiii) Donation Payable	19,150	11,450
Total	303,754,196	202,339,772

NOTES to the financial statements

22. LIABILITIES AGAINST DEPOSIT WORKS:

The amount has been received from Roads & Highway as deposit against shifting of a line that passes through the by pass road. Since the transmission line has to be shifted at the request of Roads & Highway the amount was deposited by them as the cost of shifting the line.

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Deposit Work – Sylhet -Sunamgonj	4,029,726	4,115,929
Deposit Work- Halishor – Khulshi	14,726,164	
Closing Balance	18,755,890	4,115,929

23. REVENUE:

Transmission Charge	5,348,922,767	5,029,977,355
Optical Fiber Charge	52,720,678	17,641,334
	5,401,643,445	5,047,618,689

24. ADMINISTRATIVE EXPENSES & OTHERS:

Salary and other Employee benefits (24.1)	492,804,334	395,325,881
Directors' honorarium & support service allowance	362,000	280,000
Travelling and Conveyance	22,267,635	21,192,165
Functions games and entertainment	2,339,293	1,908,513
Rent, Rates & Taxes	30,202,150	12,955,832
Postage, Telephone & fax	6,441,443	5,816,940
Recruitment and Training	1,963,606	1,050,150
CPF contribution	20,048,090	17,898,330
Gratuity	52,431,272	38,196,356
Electricity and Power	41,498,164	35,358,151
Office contingency	11,817,229	7,584,365
Fuel & lubricant	13,318,947	11,296,930
Advertisement & Publicity	3,242,791	3,634,581
Security expense	42,366,938	36,696,993
Insurance	1,402,938	1,554,645
Bank charges and commission	1,895,675	8,905,907
Consultancy	1,884,431	4,080,497
Repair & Maintenance	80,430,291	84,888,718
Audit fee	100,000	50,000
C & F, carrying & handling	458,411	423,930
Legal Expenses	139,350	113,767
Fees & Renewals	2,745,632	5,330,582
Miscellaneous expenses	603,549	989,121
Depreciation - (Annexure 1)	1,882,465,131	1,882,113,525
Amortization	153,996	153,996
	2,713,383,296	2,577,799,875

24.1 SALARY & OTHER BENEFITS TO MANAGING DIRECTOR AND DIRECTORS:

Basic Pay	1,970,861	2,163,143
Accommodation Allowance	516,000	1,112,806
CPF Contribution	161,925	214,070
Bonus	887,600	359,100
	3,536,386	3,849,119

NOTES

to the financial statements

25. FINANCE COST:

			Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
On Loan, 3 rd Phase Assets transferred from BPDB	185,597,894	5%	-	7,729,008
On Loan, 4 th Phase Assets transferred from BPDB	1,728,950,394	4%	69,158,016	120,385,955
On Loan, 5 th Phase Assets transferred from BPDB	11,260,060,000	4%	450,402,400	563,003,000
On Loan, 1 st Phase Assets transferred from DESA	1,769,759,100	4%	70,790,364	99,667,315
On Loan, 2 nd Phase Assets transferred from DESA	2,074,918,000	4%	82,996,720	104,030,135
On Loan, Mymensingh Power Station Associated Trans. Line	124,571,087	8%	9,965,687	9,965,687
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%	38,854,380	40,307,120
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	1,339,168
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line Sub-station (General)	538,596,794	8%	43,087,743	46,831,305
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	458,860,000	5%	22,943,000	22,943,000
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	487,218,473	5.50%	26,797,016	26,797,016
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	408,315,660	5.50%	21,848,554	21,249,673
Substation Extension –Tongi	480,435,857	5.50%		
–Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)			26,423,972	26,423,972
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	-	-	82,398,849	-4,092,004
	21,504,635,395		1,040,135,469	1,179,709,950

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

26. OTHER INCOME

	Amount (Tk.) 2007-08	Amount (Tk.) 2006-07
Interest Income	680,614,005	541,827,834
Rental Income	227,285	313,197
Misc. Sales	17,324,330	4,427,487
Misc. Income	15,566,964	18,440,909
	713,732,584	565,009,427

27. INCOME TAX:

Income tax on non-operating profit	176,648,814	152,552,545
Deferred tax on operating profit	380,074,684	360,530,969
Total Income Tax	556,723,498	513,083,514

28. EARNING PER SHARE (EPS)- Basic

Net profit after tax	1,692,664,372	1,253,695,811
Number of Ordinary shares outstanding during the year	36,435,810	36,435,810
EPS - BASIC	46.46	34.41

29. SUBSEQUENT EVENT: DISCLOSURE UNDER (BAS-10)

Proposed Dividend:

Subsequent to the balance sheet date the Board of Directors in the meeting held on 28th October 2008 recommended dividend @ 27% i.e. Tk. 27 per share of Tk. 100 each, which is total into Tk. 983,766,870 and shown under shareholders' equity. The dividend proposed is subject to the shareholders' approval at the forthcoming 12th AGM. Except the fact stated above no circumstances here arrive since the balance sheet date which would require adjustment to or disclosure in the financial statements or notes there to.

30. CONTINGENT LIABILITY:

Power Grid Company Bangladesh Limited appointed M/s CUEC, China as a turnkey contractor to build Comilla-Meghnaghat-Haripur-Rampura 230 Kv transmission line. Against the work they claimed extra amount of Tk. 4.00 (four) Core. To settle the claim both parties appointed Dr. Nazrul Islam as an arbitrator. Arbitrator gave his judgement to pay 2.10 core to the contractor. PGCB did not agree with the arbitrator judgment to pay 2.10 core to the contractor. Thereafter, contractor filed a case to the Honorable High Court and the Honorable Court also gave the judgment in favor of the contractor. After that PGCB made an appeal against the judgment but court kept same judgment. Finally PGCB filed an appeal to the Honorable Supreme Court to review the same.

31. NUMBER OF EMPLOYEES ENGAGED:

The company employed 1,876 (2007: 1731) employees and varying number of casual workers as required.

32. FINANCIAL RATIO:

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

i) Return on Average Net Fixed Assets:

$$\frac{\text{Profit before Interest and other Financial Expenses}}{\text{Average Net Fixed Assets}} \times 100$$

$$\frac{3,401,992,733}{22,504,445,655} \times 100 = 15.12\%$$

ii) Debt Service Coverage Ratio:

$$\frac{\text{Net profit before Depreciation and Interest \& other Financial Expenses}}{\text{Debt Service Requirement}}$$

$$\frac{5,284,611,860}{1,991,782,969} = 2.65 \text{ times}$$

iii) Debt-Equity Ratio:

$$\frac{\text{Debt}}{\text{Equity}}$$

$$\frac{37,327,104,132}{12,809,025,001} = 74 : 26$$

iv) Accounts Receivable to Sales:

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

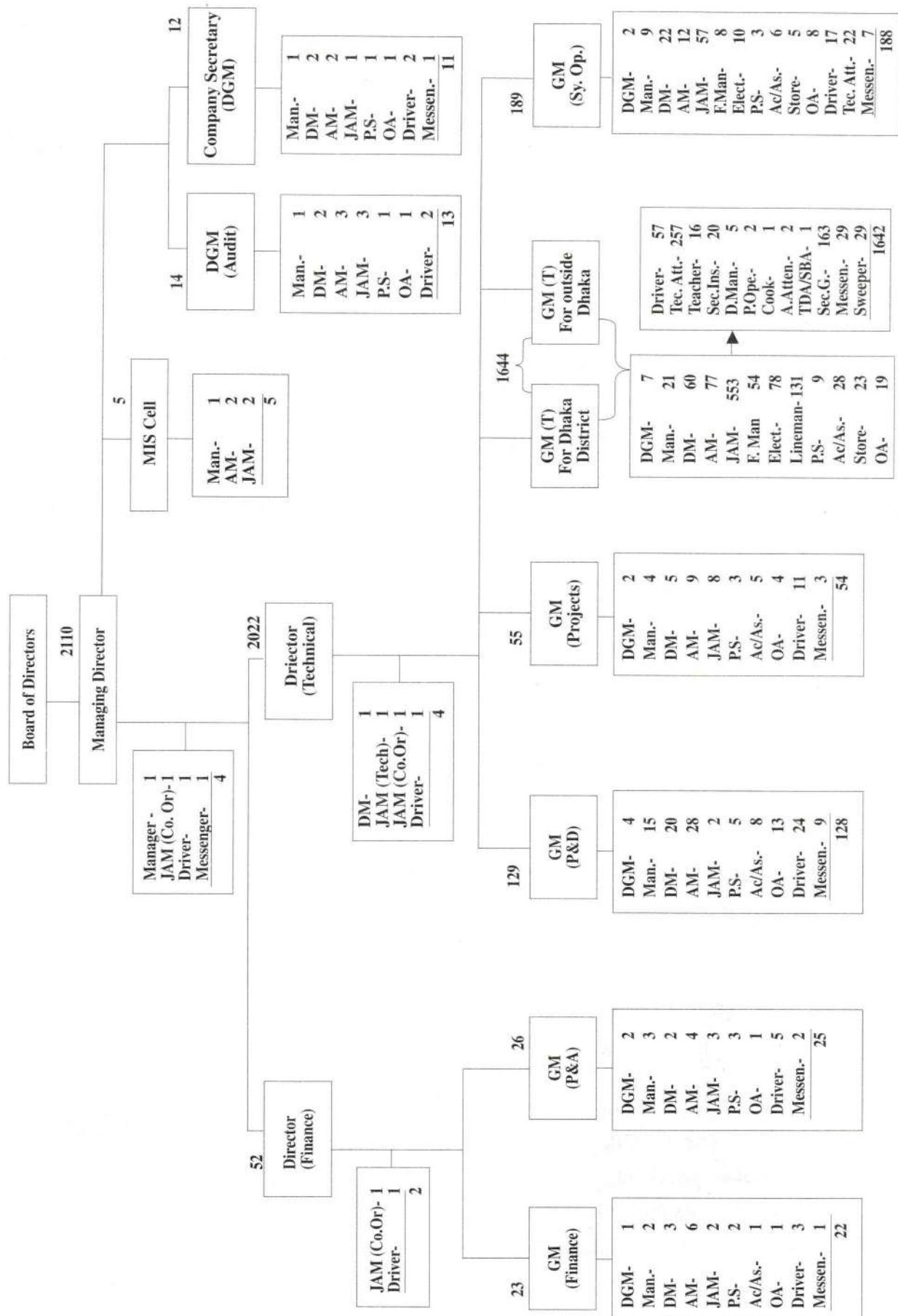
$$\frac{466,405,823}{450,136,954} = 1.04 \text{ months}$$

Schedule of Fixed Assets
As of June 30, 2008

Figures in Taka

Particulars	C O S T			DEPRECIATION				Written Down Value as of 30.06.08	Written Down Value as of 30.06.07
	Balance as of 01.07.07	Addition during the year	Disposal/ Adjustment for the year	Balance as of 30.06.08	Rate %	Charged for the year	Adjustment for the year	Balance as of 30.06.08	
Land and Land Development	532,517,585	-	-	532,517,585	-	-	-	532,517,585	532,517,585
Building	20,933,176	-	-	20,933,176	5	1,046,659	-	5,937,320	16,042,514
Plant & Machinery (Substation & Lines)	53,087,586,702	50,778,919	-	53,138,365,621	3.5	1,858,213,640	-	32,169,663,926	22,776,136,421
Furniture & Fixture	14,028,441	3,848,392	-	17,876,833	10	1,454,095	-	5,180,280	10,302,256
Office Equipment	38,216,303	8,437,625	-	46,653,928	10	3,997,386	-	17,216,071	24,997,616
Motor Vehicle	108,554,218	13,109,696	-	121,663,914	20	16,715,508	-	78,769,017	46,500,707
Signboard	4,682,772	97,971	-	4,780,743	25	1,037,843	-	4,675,795	1,044,820
Total	53,806,519,197	76,272,603	-	53,882,791,800		1,882,465,131	-	32,281,442,409	23,407,541,919

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Organisation Chart



Auditors

A. Qasem & Co.
Chartered Accountants
Gulshan Pink City
Suites # 01-03, Level: 7, Plot # 15,
Road # 103, Gulshan Avenue
Dhaka- 1212, Bangladesh.

Bankers

Sonali Bank Limited
Janata Bank Limited
Agrani Bank Limited
Rupali Bank Limited
Mercantile Bank Limited



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

Corporate Office: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd & 4th Floor,
8/A, Ramna, Dhaka-1000.

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 12th Annual General Meeting of the Company to be held on Thursday, the 5th March, 2009 at 11.00 a.m. at Bashundhara Convention Centre, Baridhara, Dhaka and at any adjournment thereof.

Affix
Revenue Stamp
Taka 10.00

Name of Proxy _____ Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____ No. of Shares held _____

Date _____ BO A/C No. _____

Signature _____

Note: Any member of the Company entitled to attend and vote at the 12th 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 Corporate Office of the Company at least 72 hours before the meeting.



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

Corporate Office: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd & 4th Floor,
8/A, Ramna, Dhaka-1000.

Attendance Slip

I hereby record my presence at the 12th Annual General Meeting of the Company being held on the 5th March 2009 at 11.00 a.m. at Bashundhara Convention Center, Baridhara, Dhaka.

Name of Proxy _____ Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____ No. of Shares held _____

Date _____ 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.



ISO 9001:2000
CERTIFIED

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

IEB Bhabon (New), 3rd & 4th Floor, 8/A Ramna, Dhaka- 1000
PABX: 9553663, 9550514, 9560064, 9558054 Fax: 7171833
E-mail: info@pgcb.org.bd Web: www.pgcb.org.bd