

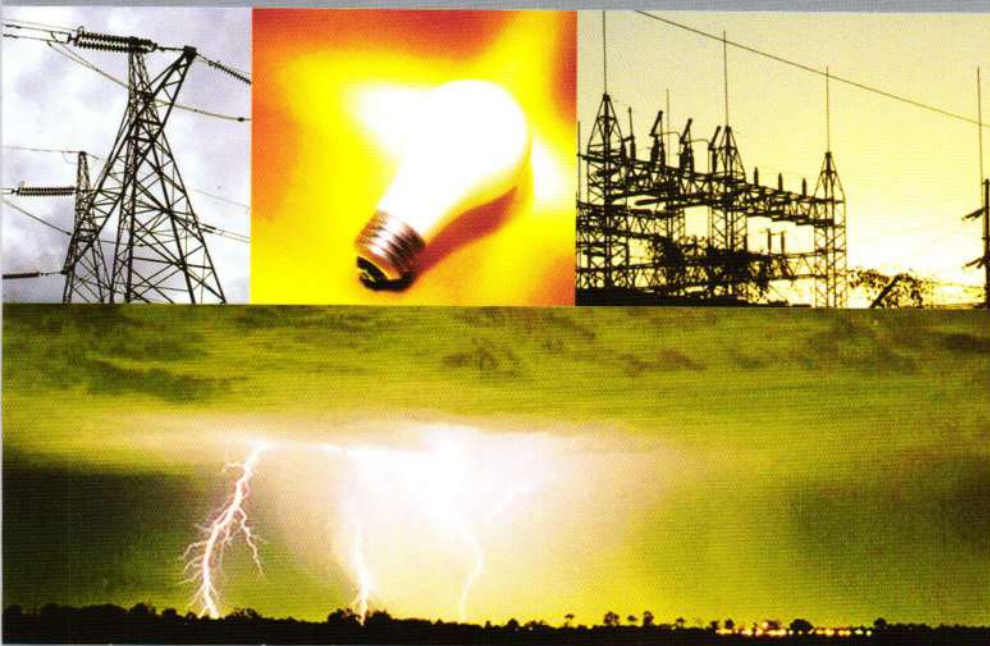
Annual Report 2009



ISO 9001:2000
CERTIFIED



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



annual report
2009

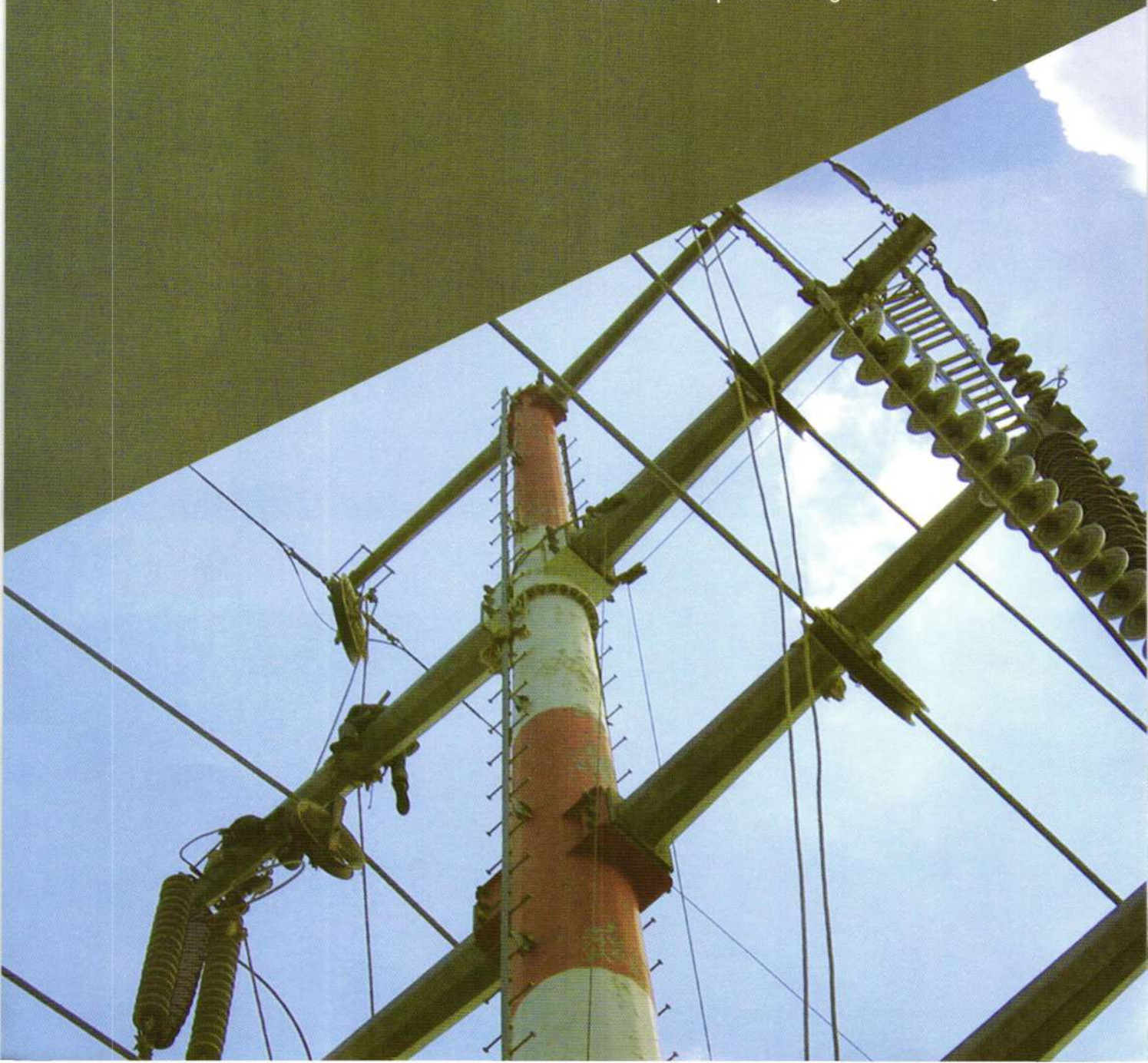
PGCB

Vision

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

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

Present Board of Directors	4-5
Board of Directors (2008-09)	6-7
Management	8
PGCB at a glance	9
Value Added Statement	10
PGCB's Five-year Review	11
Notice of the 13th Annual General Meeting	12
Corporate Governance	13-15
Directors' Report (Bengali)	16-33
Events	34-35
Directors' Report (English)	37-50
Auditors' report	51-56
Notes to the Financial Statements	57-81
PGCB Organisation Chart	82
Auditors & Bankers	84
Proxy Form	85

Present
Board of Directors



Dr. Md. Harun-ur-Rashid
Chairman



A.S.M. Alamgir Kabir
Director



Quazi Faruque
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Dr. S. Shahnawaz Ahmed
Director



Md. Abu Alam Chowdhury
Director



Foiz Ahamed
Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman
Director



Engr. Md. Ruhul Amin
Managing Director

Present
Board of Directors

1. Dr. Md. Harun-ur-Rashid
2. A.S.M. Alamgir Kabir
3. Quazi Faruque
4. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
5. Dr. S. Shahnawaz Ahmed
6. Md. Abu Alam Chowdhury
7. Foiz Ahamed
8. Engr. S. M. Khabiruzzaman
9. Engr. Md. Ruhul Amin

Chairman
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director

Managing Director



Khwaja Ghulam Ahmed
Chairman

Board of Directors 2008-09



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
Managing Director

Board of Directors 2008-09

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

Chairman
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Managing Director

Management

of the Company: (2008 - 2009)



Engr. Md. Ruhul Amin
Managing Director



Md. Showkat Hossain
Director (Finance)



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



Engr. Md. Mozammel Hossain
Director (P & D)

1. Engr. Md. Ruhul Amin
2. Md. Showkat Hossain
3. Engr. Md. Rafiqul Alam
4. Engr. Md. Mozammel Hossain

Managing Director
Director (Finance)
Director (O & M)
Director (P & D)



PGCB *at a glance*

Corporate Office	:	IEB Bhaban (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 2008-2009	:	5713.83 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2008-09	:	2244.68 million
Transmission Line as on 30.06.2009	:	230 Kv - 2644.5 circuit km 132 Kv - 5607.6 circuit km
Substations as on 30.06.2009	:	230/132 Kv - 13 Nos. (6075 MVA) 132/33 Kv - 71 Nos. (7399 MVA)
Manpower as on 30.06.2009	:	1932 Nos.
Listed with DSE/CSE	:	9 October 2006

Value Added Statement

for the year ended June 30, 2009

	2009		2008	
	Amount	%	Amount	%
Revenue	5,713,828,865		5,401,643,445	
Less: Payment for Services	298,146,021		265,118,473	
	5,415,682,844		5,136,524,972	
Other Income	1,131,092,529		713,732,584	
Value Added	6,546,775,373	100.00	5,850,257,556	100.00

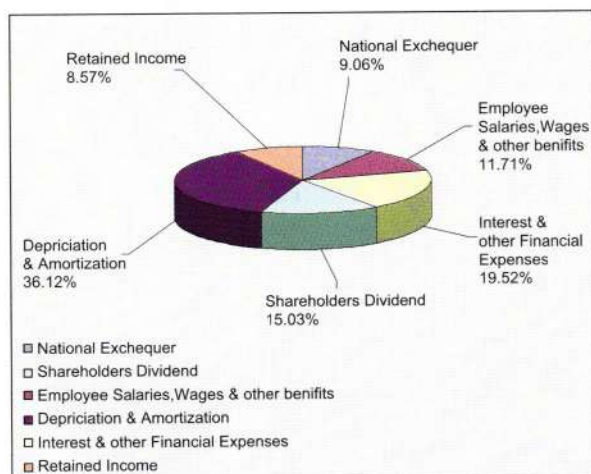
Value Distributed:

National Exchequer	593,120,869	9.06	556,723,498	9.52
Employee Salaries, Wages & other benefits	766,627,511	11.71	678,115,090	11.59
Interest & other Financial Expenses	1,277,750,739	19.52	1,040,135,469	17.78
Shareholders Dividend	983,766,870	15.03	983,766,870	16.82
	3,621,265,989	55.31	3,258,740,927	55.70

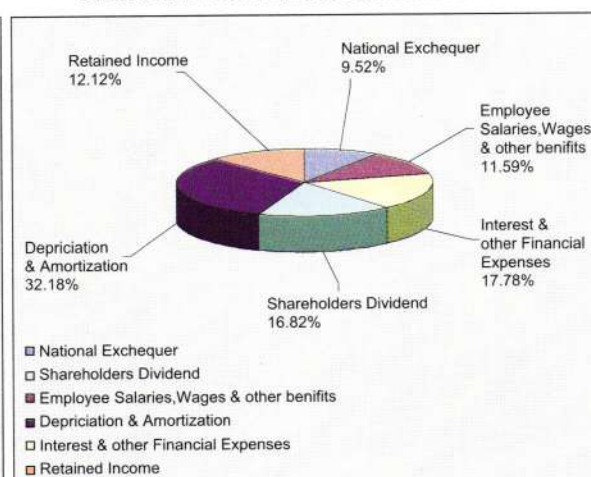
Value Reinvested:

Depreciation & Amortization	2,364,606,550	36.12	1,882,619,127	32.18
Retained Income	560,902,834	8.57	708,897,502	12.12
	2,925,509,384	44.69	2,591,516,629	44.30
	6,546,775,373	100.00	5,850,257,556	100.00

Distribution Of Value Addition in 2009



Distribution Of Value Addition in 2008



PGCB's Five-year Review

figure in million

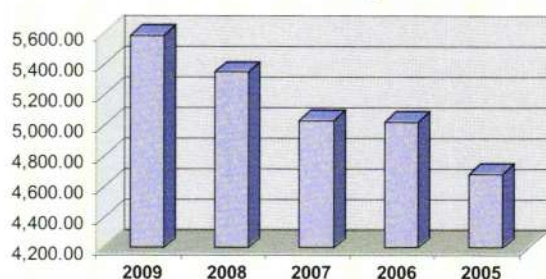
Particulars	Unit	2009	2008	2007	2006	2005
Key Financial figures						
Paid up Capital	Tk.	3,643.58	3,643.58	3,643.58	3,643.58	3,643.58
Gross Fixed Asset	Tk.	67,781.10	53,882.79	53,806.52	53,775.68	51,299.17
Transmission Charge	Tk.	5,584.89	5,348.92	5,029.98	5,021.65	4,683.35
Profit before Tax	Tk.	2,137.79	2,249.39	1,766.78	1,033.23	421.95
Profit after Tax	Tk.	1,554.67	1,692.66	1,253.70	619.94	263.72
Total Current Assets	Tk.	13,106.40	12,178.22	9,948.49	7,869.91	6,618.92
Total Current Liabilities	Tk.	3,383.54	2,807.12	3,638.53	2,664.39	2,664.82

Financial Ratios & others

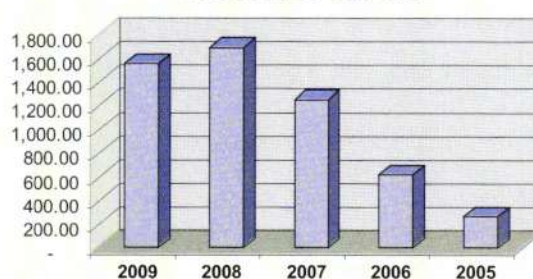
Return on Average Net

Fixed Assets	%	12.87	15.12	12.47	11.40	10.00
Debt Service Coverage Ratio	times	2.47	2.65	2.00	1.60	1.30
Debt - Equity	ratio	73:27	74:26	77:23	77:23	79:21
Accounts Receivable to Sales	mths	2.10	1.04	1.49	2.00	3.70
Current Ratio	ratio	3.87	4.34	2.73	2.95	2.48
No of Share outstanding	Num	36.44	36.44	36.44	36.44	36.44
Dividend per Share (Cash)	Tk.	27	27	25	10	5
Earning per Share	%	42.39	46.46	34.41	17.01	7.24

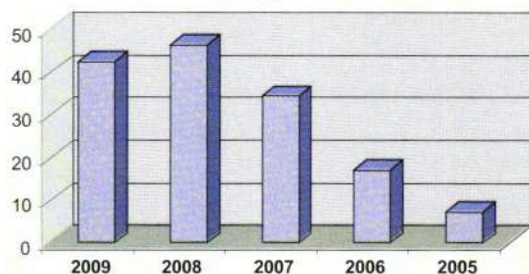
Transmission Charge Tk.



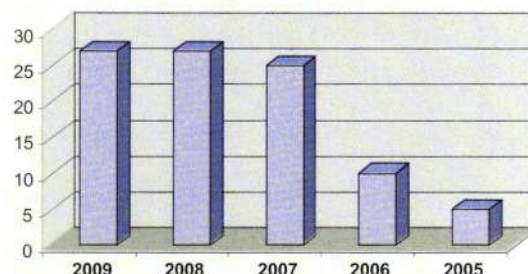
Profit after Tax Tk.



Earning per Share %



Dividend per Share(Cash) Tk.





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

NOTICE of the 13th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all concerned that the 13th Annual General Meeting (AGM) of shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Ltd will be held on Monday, 25 January 2010 at 11:00 am at "Trust Milonayatan" 545, Old Airport, Dhaka Cantonment, 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 2009 and Directors & Auditors Reports;
2. To approve recommended cash dividend @ 27% out of the profits for the year ended June 30, 2009;
3. To elect Directors of the Company;
4. To appoint Auditors of the Company for the year end 30 June 2010, until conclusion of the next Annual General Meeting and to fix their remuneration.

By order of the Board

(Md. Ashraf Hossain)
Company Secretary
Dated: 10 January 2010

Notes:

- 1) The "Record Date" was on Tuesday, November 24, 2009. 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 received 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 in his/her behalf. The proxy form duly filled in and signed by the shareholders and Tk. 10.00 revenue stamped must be submitted at the Corporate Office, IEB Bhaban (New), 4th Floor, 8/A, Ramna, Dhaka-1000 of the Company at least 48 hours before the AGM.
- 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)	Complied		
1.2 (i)	Inclusion of Independent Directors	Complied		
1.2 (ii)	Independent Directors Should be appointed by the elected directors	Complied		
1.3	Preferably Chairman and Chief Executive Officer different	Complied		
1.4 (a)	Fair Directors Report on Financial Statements	Complied		
1.4 (b)	maintenance of proper books of accounts	Complied		
1.4 (c)	Application of appropriate accounting policies & estimates	Complied		
1.4 (d)	IAS Applicable in Bangladesh	Complied		
1.4 (e)	Efficiency of internal control system	Complied		
1.4 (f)	Ability to continue as a going concern	Complied		
1.4 (g)	Highlighting significant deviations from last year in operating rules			Situation did not arise.
1.4 (h)	Summarized financial data of at least preceding three years	Complied		
1.4 (i)	Declaration of dividend	Complied		
1.4 (j)	Number of Board Meetings (No. of Board Meetings held and attendance by each director)	Complied		
1.4 (k)	Disclosing aggregate number of Shares	Complied		
2.1	Appointment & define role & responsibilities of Chief Finance Officer, Head of Internal Audit & Company Secretary			

CORPORATE GOVERNANCE

Condition No.	Title	Compliance Status(put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		Complied	Not Complied	
2.2	CFO & CS Should attend except agenda relating to them	Complied		
3.00	Should have an audit committee as a sub-committee of the Board of Directors	Complied		
3.1 (i)	Audit committee should be composed of at least three members	Complied		
3.1 (ii)	Audit Committee Members should be nominated by the board with at least one independent director	Complied		
3.1 (iii)	Board to ensure continuity of minimum prescribed number of members of Audit Committee	Complied		
3.2 (i)	Board to select Chairman of audit Committee	Complied		
3.2 (ii)	Audit Committee Chairman's qualification and experience of the Chairman	Complied		
3.3.1 (i)	Reporting to the board of directors	Complied		
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	Complied		
3.3.1(ii)(d)	Any other matter (out of the above, a:c)	Complied		
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)	Complied		
4 (i)	Appraisal of valuation services (none by the external / statutory auditors)	Complied		
4 (ii)	Financial Information System (none by the external / statutory auditors)	Complied		
4 (iii)	Book keeping and other services (none by the external / statutory auditors)	Complied		
4(iv)	Broker-dealer services (none by the external / statutory auditors)			Not applicable.
4 (v)	Actuarial services (none by the external / statutory auditors)	Complied		
4 (vi)	Internal audit services (none by the external / statutory auditors)	Complied		
4 (vii)	Any other services (none by the external / statutory auditors)			Not applicable.

Compliance of Section 1.4 (j)

Board meeting held during 2008-09 and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting	
	Held	Attended
Mr. Khaza Gulam Ahmed (Chairman)	17	17
Mr. Md. Showkat Ali*	13	12
Mr. Md. A.S.M. Alamgir Kabir**	4	4
Mr. Mohammad Wahid Hossain, ndc	17	15
Mr. Quazi Faruque	17	17
Mr. Md. Akhtaruzzaman Manju***	12	12
Dr. Jamaluddin Ahmed	17	12
Engr. Moyeed Roomi	17	17
Dr. S. Shahnewaz Ahmed	17	15
Mr. Abu Alam Chowdhury****	4	3
Mr. Md. Ruhul Amin (Managing Director)	17	17

* Hold the post of member of the Board of Directors from 20.11.2007 to 05.04.2009.

** Hold the post of member of the Board of Directors from 07.05.2009 to date.

*** Hold the post of member of the Board of Directors from 13.02.2005 to 02.03.2009.

**** Hold the post of member of the Board of Directors from 05.04.2009 to date.

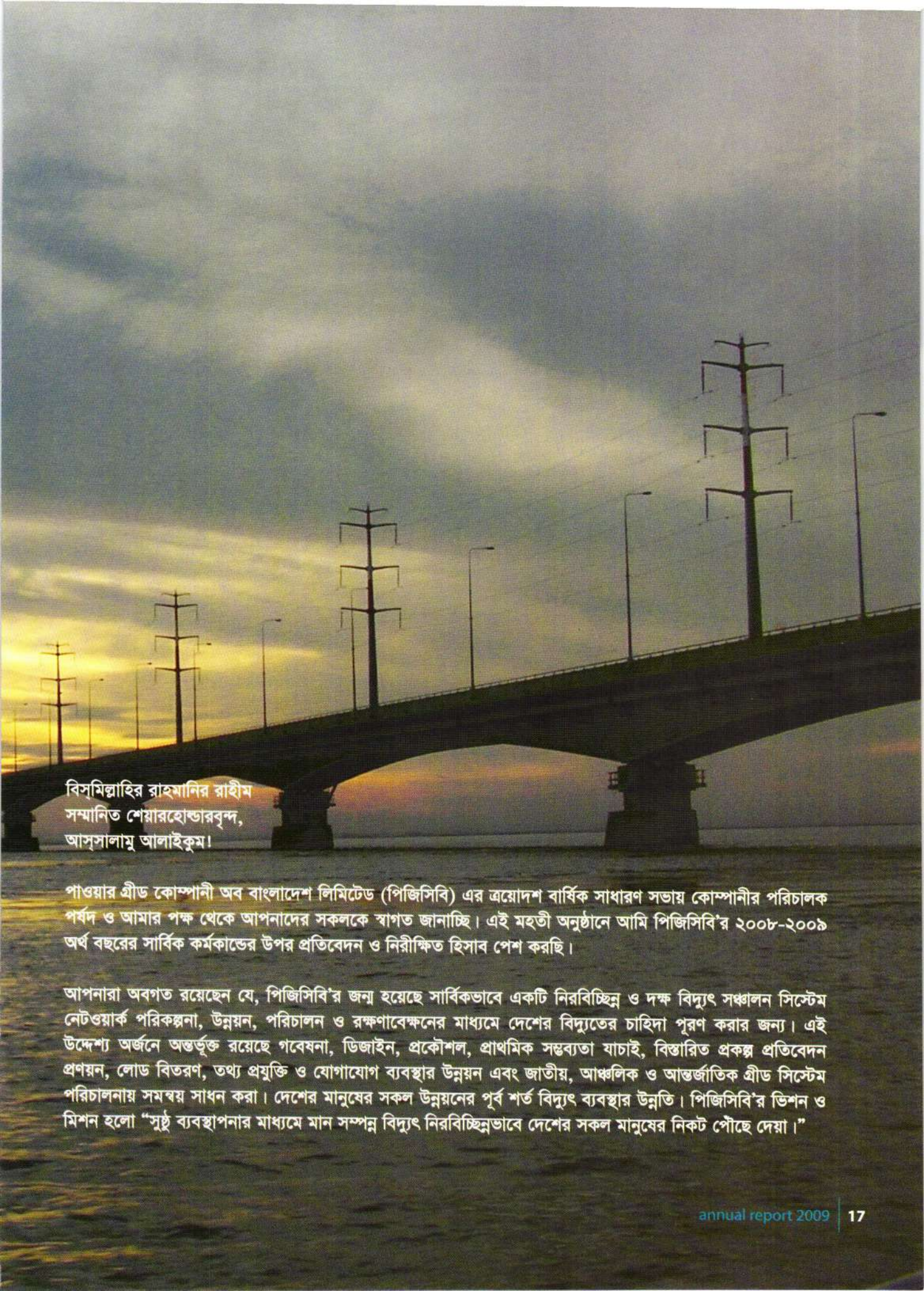
Note: The Directors who could not attend meetings were granted leave of absence by the Board.

Audit Committee Meeting and Attendance during the year ended June 30, 2009

Name of Directors	Meeting held while a member	No. of Meeting attended
Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA, Chairman	8	8
Md. Akhtaruzzaman Manju	7	6
Quazi Faruque	8	7
Mr. Abu Alam Chowdhury	1	1



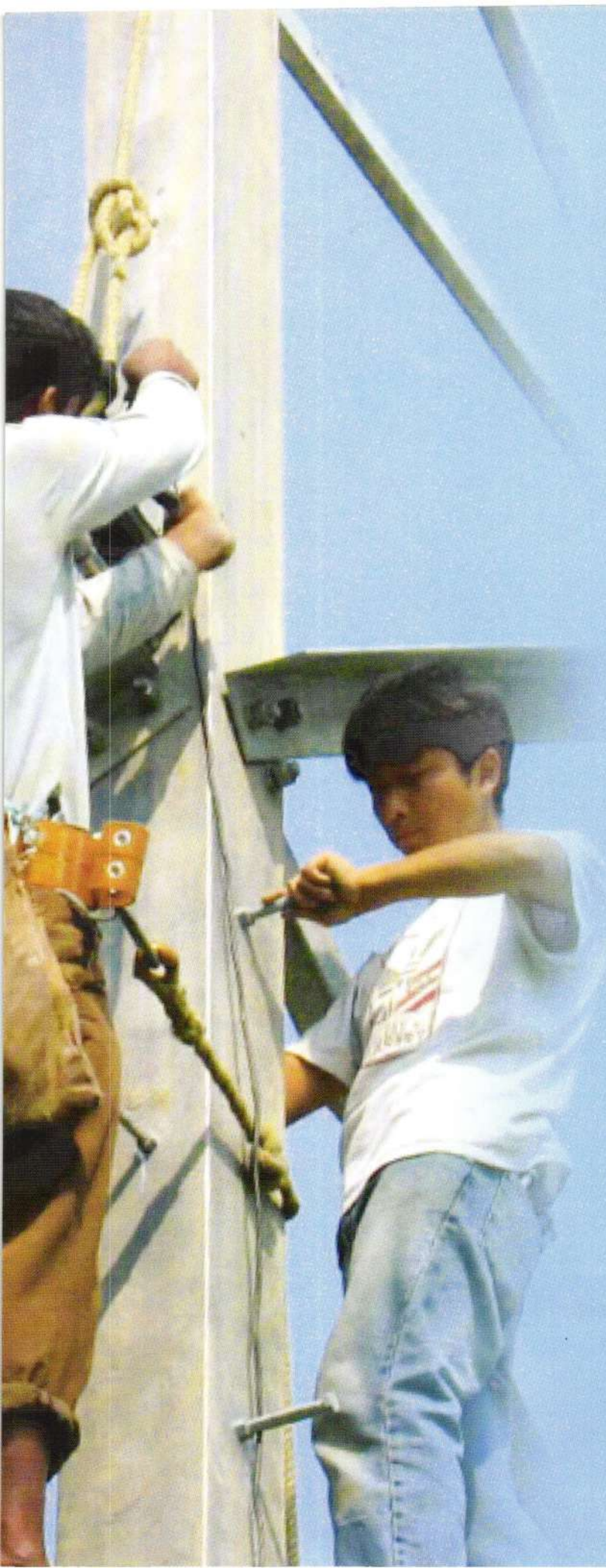
পরিচালকগণের প্রতিবেদন



বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবন্দ,
আসসালামু আলাইকুম।

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেড (পিজিসিবি) এর ত্রয়োদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ ও আমার পক্ষ থেকে আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি। এই মহতী অনুষ্ঠানে আমি পিজিসিবি'র ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরের সার্বিক কর্মকাণ্ডের উপর প্রতিবেদন ও নিরীক্ষিত হিসাব পেশ করছি।

আপনারা অবগত রয়েছেন যে, পিজিসিবি'র জন্ম হয়েছে সার্বিকভাবে একটি নিরবিচ্ছিন্ন ও দক্ষ বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম নেটওয়ার্ক পরিকল্পনা, উন্নয়ন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষনের মাধ্যমে দেশের বিদ্যুতের চাহিদা পূরণ করার জন্য। এই উদ্দেশ্য অর্জনে অন্তর্ভুক্ত রয়েছে গবেষণা, ডিজাইন, প্রকৌশল, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, বিস্তারিত প্রকল্প প্রতিবেদন প্রণয়ন, লোড বিতরণ, তথ্য প্রযুক্তি ও যোগাযোগ ব্যবস্থার উন্নয়ন এবং জাতীয়, আঞ্চলিক ও আন্তর্জাতিক গ্রীড সিস্টেম পরিচালনায় সমন্বয় সাধন করা। দেশের মানুষের সকল উন্নয়নের পূর্ব শর্ত বিদ্যুৎ ব্যবস্থার উন্নতি। পিজিসিবি'র ভিশন ও মিশন হলো “সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে মান সম্পন্ন বিদ্যুৎ নিরবিচ্ছিন্নভাবে দেশের সকল মানুষের নিকট পৌঁছে দেয়া।”



সাংগঠনিক উন্নয়ন

পিজিসিবি সীমিত সংখ্যক দক্ষ লোকবল নিয়ে দেশের সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার উদ্যোগ নিয়েছে যাতে দক্ষতা বৃদ্ধি ও মানব সম্পদের সম্ভাব্য সর্বোচ্চ ব্যবহার সম্ভব হয়। এই লক্ষ্যে সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার জন্য পিজিসিবিতে আলোচ্য অর্থ বৎসরে অনুমোদিত পদ ছিল ২,১৪৮টি। জনশক্তির অনুমোদিত অরগানোগ্রামের বিপরীতে আলোচ্য বছর শেষে ৩০-৬-২০০৯ ইং তারিখ কোম্পানীতে মোট ১,৯৩২ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী নিয়োজিত ছিলেন। পিজিসিবি জাতীয় লোড বিতরণ কেন্দ্র (National Load Dispatch Centre, NLDC) স্থাপন করছে যা OPGW Network দ্বারা আইটি ব্যবস্থার মাধ্যমে যোগাযোগ ও নিয়ন্ত্রণ ব্যবস্থার উন্নয়ন ঘটাবে। বর্তমানে সম্পাদিত সিস্টেম অপারেশন, লোড ব্যবস্থাপনা ও যোগাযোগ ব্যবস্থা কর্মসমূহ লোড ডিসপ্যাচ ডিভিশন, টেলিমিটারিং ডিভিশন, এনার্জি ম্যানেজমেন্ট এন্ড এফিসিয়েন্সি ডিভিশন এবং আঞ্চলিক টেলিকমিউনিকেশনস্ ডিভিশন সমূহের মাধ্যমে সম্পাদিত হয়ে থাকে। সেগুলো এনএলডিসি প্রকল্পের মধ্যে আভিকরণ হয়ে যাবে। এ জন্য জনশক্তির কাঠামো পুনর্গঠনের বিষয়টি আপনাদের কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদে অনুমোদিত হয়েছে।

পরিচালনা কার্যক্রম

আলোচ্য বছরে সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে কোম্পানী দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে সর্বমোট প্রায় ২৪,৪৫০ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে যা পূর্ববর্তী বছরের ২৩,৪৩৫ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার থেকে প্রায় ৪.৩৩ % বেশী। বিদ্যুৎ উৎপাদন ঘাটতি না থাকলে এই প্রবৃদ্ধির হার আরও অনেক বেশী হতো। চলমান বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রকল্পগুলোর কাজ সম্পন্ন হলে আগামী বছরগুলোতে বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে এবং একই সাথে নেটওয়ার্কে সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণও বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়।

সমগ্র সঞ্চালন অবকাঠামোর সুষ্ঠু পরিচালনার জন্য প্রতি বছরের ন্যায় এবছরও সংরক্ষণ কর্মসূচি জোরদার করা হয়। ডিসেম্বর-মার্চ শুষ্ক মৌসুমে সংরক্ষণ কর্মসূচির আওতায় বিভিন্ন লাইন ও উপকেন্দ্রের বার্ষিক সংরক্ষণের অধিকাংশ কাজ সম্পাদন করা হয়। সুষ্ঠু সংরক্ষণের ফলে আলোচ্য অর্থ বছরে সঞ্চালন সিস্টেমে ছোটখাট কিছু সমস্যা ব্যতীত বড় ধরনের তেমন কোন সমস্যা দেখা দেয়নি। ২০০৮-০৯ অর্থ বছরে সমগ্র সঞ্চালন ব্যবস্থার লাইন এবং উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল যথাক্রমে ৯৯.৯৭৬% এবং ৯৯.৯৮৩% (প্রায়)। এই সময় ট্রান্সমিশন লসের পরিমাণ ছিল ৩.২৩%।

২০০৪-২০০৫ অর্থ বছর থেকে আলোচ্য অর্থ বছর পর্যন্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহ থেকে নেট উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং নেটওয়ার্কে সঞ্চালিত বিদ্যুতের বছরওয়ারী পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হলো :

বছর	নেট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	ট্রান্সমিশন লসের শতকরা হার
২০০৪-২০০৫	২১১৬২	২০৪৩৯	৩.৪২
২০০৫-২০০৬	২২৭৩৮	২১৯৫৫	৩.৪৪
২০০৬-২০০৭	২২৭৭১	২২০৫৩	৩.১৫
২০০৭-২০০৮	২৪২৯৬	২৩৪৩৫	৩.৫৫
২০০৮-২০০৯	২৫২৬৬	২৪৪৫০	৩.২৩

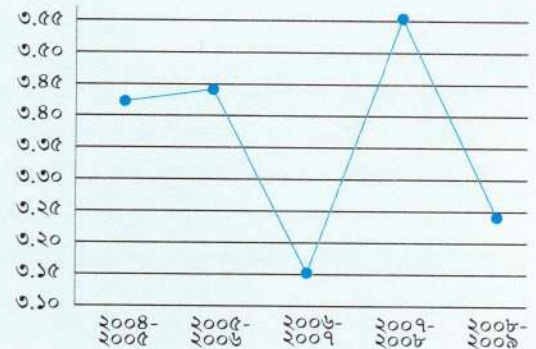
মিলিয়ন কিলো
ওয়াট আওয়ার

● নেট বিদ্যুৎ উৎপাদন
● সঞ্চালিত বিদ্যুতের পরিমাণ



● ট্রান্সমিশন লস

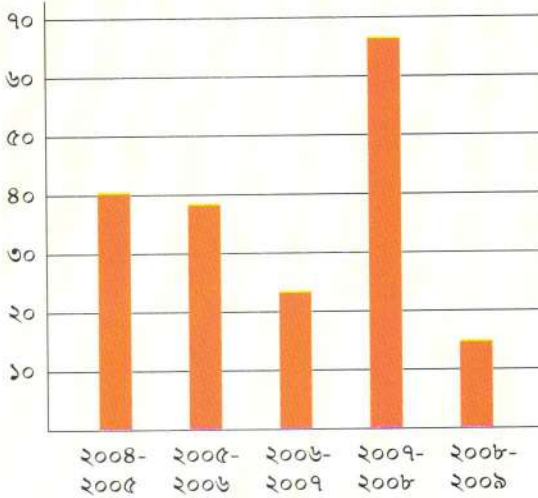
শতকরা হার



২০০৪-২০০৫ অর্থ বছর থেকে আলোচ্য অর্থ বছর পর্যন্ত সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতার (Availability) বছরওয়ারী পরিসংখ্যান নিম্নে দেয়া হলো :

বছর	প্রাপ্যতা	
	সঞ্চালন লাইন	উপকেন্দ্র
২০০৪-২০০৫	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯৫%
২০০৫-২০০৬	৯৯.৯৬৯%	৯৯.৯৯৪%
২০০৬-২০০৭	৯৯.৯৯১%	৯৯.৯৯১%
২০০৭-২০০৮	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯২%
২০০৮-২০০৯	৯৯.৯৭৬%	৯৯.৯৮৩%

বিদ্যুৎ বিচ্যুতি সময় কাল (ঘঃ)



আলোচ্য বছরসহ বিগত পাঁচ বছরে গ্রীডে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি ও ট্রান্সমিশন লাইনের পরিসংখ্যান নিম্নে প্রদত্ত হলো :

অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে উল্লেখযোগ্য বিদ্যুৎ বিচ্যুতি	
	সংখ্যা	সময় কাল
২০০৪-২০০৫	৫৪	৪০ ঘঃ ১৪ মিঃ
২০০৫-২০০৬	৭৩	৩৮ ঘঃ ১৩ মিঃ
২০০৬-২০০৭	২৭	২৩ ঘঃ ১৭ মিঃ
২০০৭-২০০৮	৩০	৬৬ ঘঃ ২০ মিঃ
২০০৮-২০০৯	২৩	১৪ ঘঃ ৫৬ মিঃ

বিঃদ্র: বিদ্যুৎ উৎপাদন যন্ত্রের সমস্যা জনিত কারণে সঞ্চালন সিস্টেমের বিচ্যুতি সংখ্যা উক্ত হিসাব ধরা হয়নি।

আলোচ্য বছরে ট্রান্সমিশন সিস্টেমের ট্রিপিং সংখ্যা ও সময়কাল বিগত বছরের তুলনায় উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পেয়েছে। সঞ্চালন সিস্টেমের সুষ্ঠু সংরক্ষণ ও পরিচালনার কারণে এটা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে দেশে বড় ধরনের বিদ্যুৎ বিচ্যুতি ঘটেনি। এনএলডিসিসহ বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনার সাথে সম্পৃক্ত লোকবলের দক্ষ ব্যবস্থাপনায় আলোচ্য বছরে সঞ্চালন সিস্টেম সুষ্ঠুভাবে পরিচালনা সম্ভব হয়েছে। আলোচ্য বছরে ট্রান্সমিশন লাইনের পরিমাণ বিগত বছরগুলোর তুলনায় অনেক হ্রাস পেয়েছে। চলমান সঞ্চালন প্রকল্প গুলির কাজ সম্পন্ন হলে এই অবস্থার আরো উন্নতি হবে।

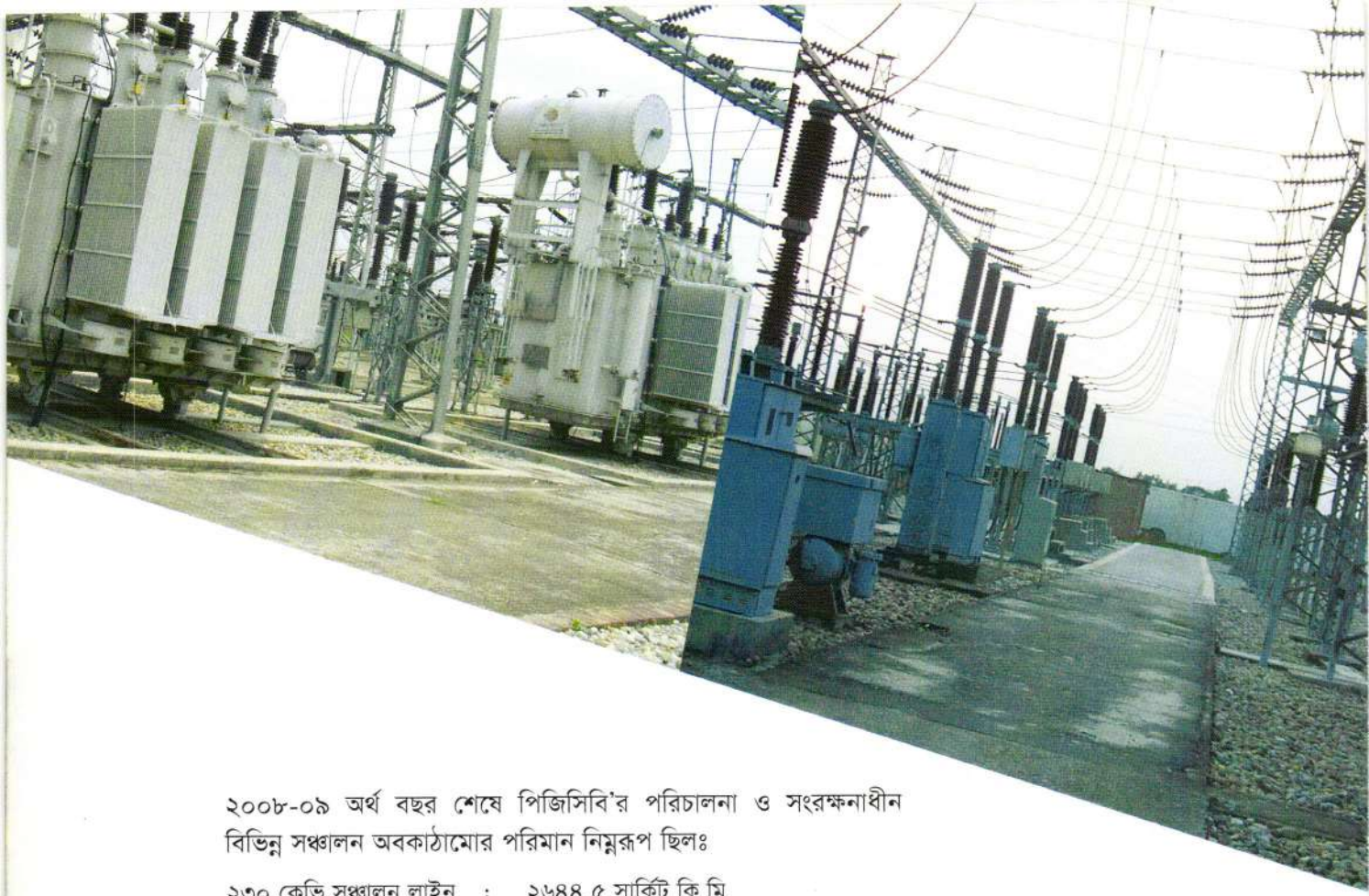
আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ বছরে বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় নিম্নলিখিত লাইন ও উপকেন্দ্রগুলি নির্মাণ শেষে চালু করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	লাইন/উপকেন্দ্রের নাম	দৈর্ঘ্য/ ক্ষমতা	মন্তব্য
১	সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	১৪৪ সার্কিট কি.মি.	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত এ লাইনটি চালু হওয়ার ফলে দ্বিতীয় পূর্ব-পশ্চিম বৈদ্যুতিক আন্তঃসংযোগ লাইন (আশুগঞ্জ-বঙ্গবন্ধু যমুনা বহুমুখী সেতু-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন) এর মাধ্যমে ইষ্টার্ন গ্রীড থেকে ওয়েস্টার্ন গ্রীডে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ আরও সহজতর হয়েছে।
২	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	১৮৬ সার্কিট কি.মি.	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত এ লাইনটি চালু হওয়ার ফলে ইষ্টার্ন গ্রীডের সাথে ওয়েস্টার্ন গ্রীডের ২৩০ কেভি নেটওয়ার্ক সংযুক্ত হয়। লাইনটি চালুর মাধ্যমে খুলনা এলাকা সহ বৃহত্তর রাজশাহী অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।
৩	বাঘাবাড়ী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র স্থাপন।	১×২২৫ এমভিএ	ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের আওতায় নির্মিত এ উপকেন্দ্রের মাধ্যমে বাঘাবাড়ী এলাকায় বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সহজতর হচ্ছে।

আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবস্থাপনায় নিম্নলিখিত উপকেন্দ্রগুলির
সম্প্রসারণ কাজ সম্পন্ন করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	উপকেন্দ্রের নাম	বৃদ্ধিকৃত ক্ষমতা	উপকেন্দ্রের সম্প্রসারিত মোট ক্ষমতা
১	কিশোরগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি	১×১০ এমভিএ এর পরিবর্তে ১×২০ এমভিএ	৩×২০ এমভিএ
২	জামালপুর ১৩২/৩৩ কেভি	৪১ এমভিএ	৩×৪১ এমভিএ

কিশোরগঞ্জ ও জামালপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রের এমভিএ ক্ষমতা বৃদ্ধি হওয়ায় উক্ত উপকেন্দ্র দুইটির তীব্র ওভারলোডিং
সমস্যা হ্রাস পেয়েছে।



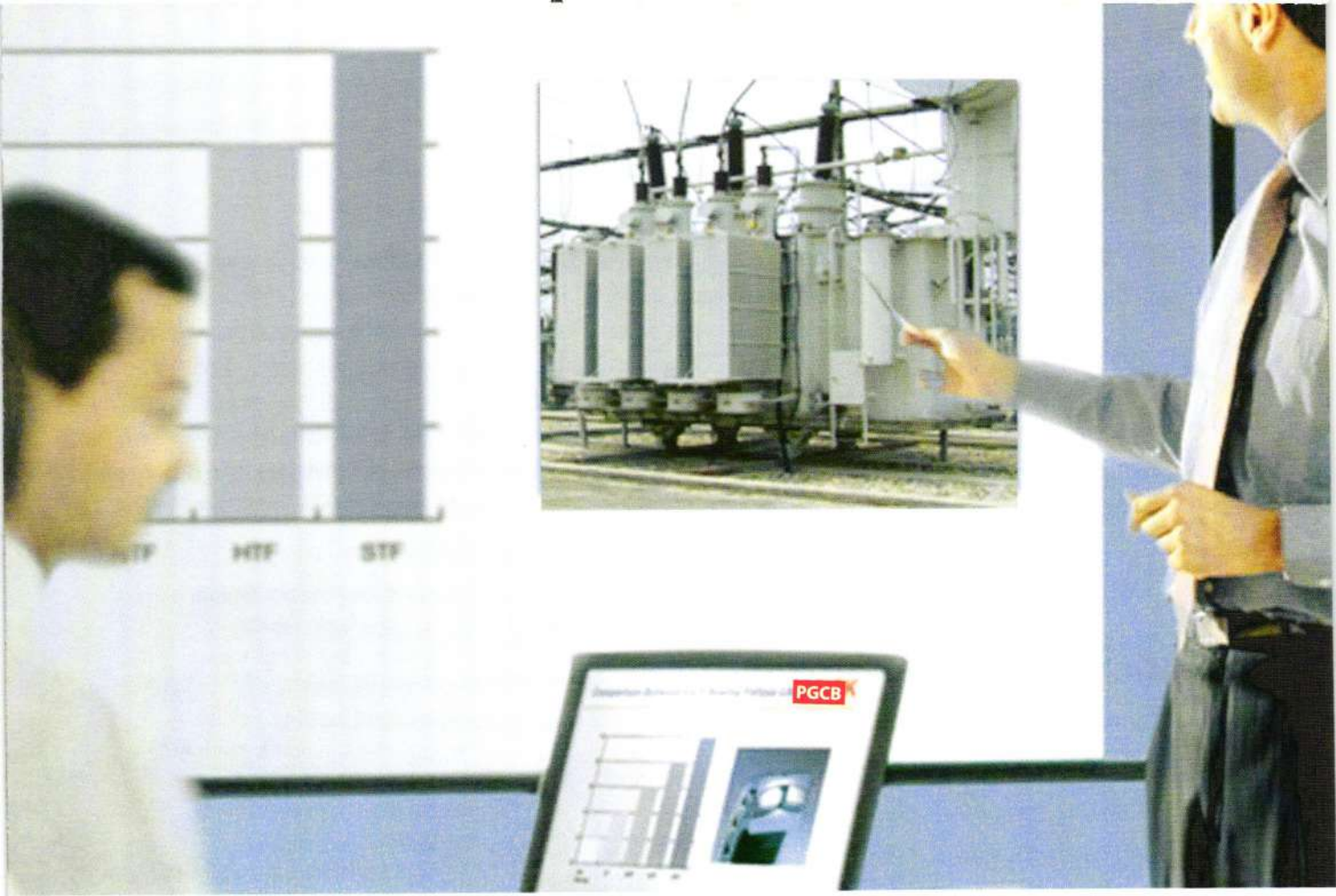
২০০৮-০৯ অর্থ বছর শেষে পিজিসিবি'র পরিচালনা ও সংরক্ষণাধীন বিভিন্ন সঞ্চালন অবকাঠামোর পরিমান নিম্নরূপ ছিলঃ

২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	: ২৬৪৪.৫ সার্কিট কি.মি.
১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	: ৫৬০৭.৬ সার্কিট কি.মি.
২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	: সংখ্যা - ১৩ টি, ক্ষমতা - ৬০৭৫ এমভিএ
১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	: সংখ্যা - ৭১ টি, ক্ষমতা - ৭৩৯৯ এমভিএ

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

বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			উপকেন্দ্র					
	২৩০	১৩২	৬৬	২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি		৬৬/৩৩ ১১ কেভি	
	কেভি	কেভি	কেভি	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
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
২০০৮-০৯	২৬৪৪.৫	৫৬০৭.৬	-	১৩টি	৬০৭৫	৭১টি	৭৩৯৯	-	-

বিউবো ও ডেসা হতে উল্লেখিত অবকাঠামোর অংশ বিশেষ বিভিন্ন পর্যায়ে ভেস্তর চুক্তির মাধ্যমে পিজিসিবি অধিগ্রহণ করেছে। ৬৬ কেভি লাইন এবং সাবস্টেশন সমূহ আরইবি এর নিকট হস্তান্তর করা হয়েছে।



বাণিজ্যিক অবস্থা

আর্থিক বৎসর ২০০৮-২০০৯ এ বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী এবং ওয়েস্টজোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানীর নিকট সরকার নির্ধারিত হারে বিদ্যুৎ ছইলিং বাবদ ১৩২ কেভি প্রান্তে প্রতি কিলোওয়াট ঘন্টা টাকা ০.২২৬৮ এবং ৩৩ কেভি প্রান্তে প্রতি কিলোওয়াট ঘন্টা ০.২২৯১ হারে বিল জারী করা হয়। আলোচ্য বৎসরে কোম্পানীর ছইলিং ও OPGW লীজিং চার্জ বাবদ আয় ছিল টাকা ৫৭১৩.৮৩ মিলিয়ন যার মধ্যে ৪৭১৪.২৪ মিলিয়ন আলোচ্য বৎসরে আদায় হয়েছে এবং টাকা ৯৯৯.৫৯ মিলিয়ন আদায়যোগ্য বকেয়া ছিল যা কিনা ২.১ মাসের ছইলিং বিলের সমান। প্রকাশ যে, কোম্পানী এ বছর জুন ২০০৯ মাসের বিলের প্রাক্কলন হিসাবে বিবেচনা করায় বকেয়া মাসের পরিমাণ কিছুটা বৃদ্ধি পেয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

সৃষ্টির সেরা মানুষ বিশ্ব সভ্যতা বিনির্মাণে যুগে যুগে অবদান রেখেছে। এটা অনস্বীকার্য যে প্রশিতি দক্ষ জনবল একটি প্রতিষ্ঠানের লক্ষ্য অর্জনে প্রধান ভূমিকা পালন করে থাকে। পিজিসিবিও প্রাতিষ্ঠানিক উন্নয়নের স্বার্থে এর গুরুত্ব অনুধাবন করে দক্ষ কর্মী গড়ে তোলার জন্য 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। বিশেষজ্ঞ প্রশিক্ষক দ্বারা কোম্পানীর বিদ্যুৎ সঞ্চালন, আর্থিক ও কর্মচারী ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন ক্ষেত্রে নিয়োজিত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণকে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। প্রতিবছর তাদের সামর্থ্য বৃদ্ধির প্রয়াস অব্যাহত রয়েছে। এ সকল কর্মসূচী বাস্তবায়নের জন্য দেশী ও বিদেশী বিশেষজ্ঞগণ জড়িত রয়েছেন। ২০০৮ - ২০০৯ অর্থ বছরে স্থানীয় ও বৈদেশিক প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য প্রায় মোট (৪,৬৫৮ + ১,০৮০) = ৫,৭৩৮ জনদিবস ব্যবহৃত হয়েছে। প্রশিক্ষণ প্রাপ্ত কর্মকর্তা ও কর্মচারীগণ নতুন উদ্বীপনা নিয়ে কাজ করছেন যা প্রতিষ্ঠানের সার্বিক লক্ষ্য অর্জনের পথে এক বলিষ্ঠ সংযোজন।

স্থানীয় প্রশিক্ষণ

দেশের অভ্যন্তরে উন্নতমানের প্রশিণের ব্যবস্থা করে একদিকে বৈদেশিক মুদ্রার সাশ্রয় অন্যদিকে প্রশিক্ষণকে অধিকতর বাস্তবমুখী ও দেশপোযোগী করা সম্ভব। প্রতিষ্ঠানের অবকাঠামোগত অপ্রতুলতা থাকা সত্ত্বেও অভিজ্ঞ বিভাগীয় কর্মকর্তা ও বিদেশী বিশেষজ্ঞগণের সহায়তায় বিভিন্ন প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয়েছে। ফলশ্রুতিতে প্রশিনার্থীগণ 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 ৫২ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করা হয় যাতে ৮৪৪ জন কর্মকর্তা/কর্মচারী অংশগ্রহণ করেন। উক্ত সময়ে মোট ৪,৬৫৮ জন-দিবস প্রশিক্ষণ কাজে ব্যয় করা হয়েছে। উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণ কর্মসূচী নিচে উল্লেখ করা হলোঃ

ক) কম্পিউটার বুনিয়াদি কোর্স;	ট) সাব-স্টেশন অটোমেশন সিস্টেম;
খ) সঞ্চালন লাইন পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ;	ঠ) আইএসও রিকুইয়ারমেন্টস;
গ) শিল্প সম্পর্ক;	ড) আয়কর ও মূল্য সংযোজন কর;
ঘ) ইলেকট্রিক্যাল টেসটিং ইকুইপমেন্ট;	ণ) ডিসিপ্লিনারী একশন;
ঙ) ওয়েব সাইট;	ত) করপোরেট গভর্নেন্স;
চ) ট্রেনিং অব ট্রেনার্স;	থ) পোর্টএবল আন্ডারগ্রাউন্ড কেবল ফল্ট লোকেটর সিস্টেম;
ছ) টোটাল কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট;	দ) পিআই সলভিং একটিভিটিস;
জ) পি পি রেগুলেশন;	ধ) ডিজাইন অব টাওয়ার এবং
ঝ) ফাইবার এন্ড মাল্টিপ্লেক্সার;	ন) সাস্টেইনেবিলিটি অব ইলেকট্রিসিটি ইত্যাদি।
ঞ) ফাইলিং এন্ড ডকুমেন্টেশন;	

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

অর্থ বছর ২০০৮ - ২০০৯ এ উন্নত কারিগরী ও সংশ্লিষ্ট ক্ষেত্রে হালনাগাদ জ্ঞান অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবি উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তা/কর্মচারীর প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা গ্রহণ করে। মূলতঃ নতুন প্রকল্প সম্পর্কে জ্ঞান অর্জনের জন্যই প্রশিক্ষণের ব্যবস্থা করা হয়। বিবেচ্য বছরে এ ক্ষেত্রে মোট ১০৮০ জন-দিবস ব্যয় করা হয়েছে ২২ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সম্পন্ন করার জন্য। সর্বমোট ১১৮ জন কর্মকর্তা বৈদেশিক প্রশিক্ষণে অংশগ্রহণ করেন।

উল্লেখযোগ্য প্রশিক্ষণের বিষয়বস্তু সমূহ ছিল নিম্নরূপঃ

বিষয়	দেশ	আয়োজক প্রতিষ্ঠান
ক) FAT (1Q15, 1DL-1D-25)	- ভারত	- কেইসি ইন্টা, ভারত;
খ) সার্কিট ব্রেকার	- জার্মানী	- সিসিসি, জার্মানী;
গ) সঞ্চালন লাইনের সামগ্রিক গুণগত ব্যবস্থাপনা	- জাপান	- এনজিকে, জাপান;
ঘ) ওভারভিউ কোর্স	- ফ্রান্স ও ভারত	- এরিভা টিএন্ডডি, ভারত;
ঙ) টাওয়ার মেটোরিয়ালস প্রশিক্ষণ	- চীন	- কোবরা, চীন;
চ) ক্যাপাসিটর ব্যাংক প্রশিক্ষণ	- ভারত	- এবিবি, ভারত;
ছ) ট্রান্সমিশন লাইন টাওয়ার	- ভারত	- সিমেন্স, ভারত;
জ) ইন্ডেন্টমেন্ট এ্যাপারাইজাল	- যুক্তরাজ্য	- স্কুল অব টেকনোলজী এন্ড ম্যানেজমেন্ট, যুক্তরাজ্য;
ঝ) ওপিজিডব্লিউ ফিটিংস	- দক্ষিণ কোরিয়া	- কোয়কা, দক্ষিণ কোরিয়া;
ঞ) সিস্টেম মিটারিং	- যুক্তরাজ্য	- এনার্জিপ্যাক, যুক্তরাজ্য;
ট) আইইএক্স ইন্ডেন্ট	- ভারত	- ইউএসএআইডি/এসএআরআই এনার্জি
ঠ) ট্রান্সমিশন লাইন ডিজাইন	- চীন	- সিসিসি, চীন।

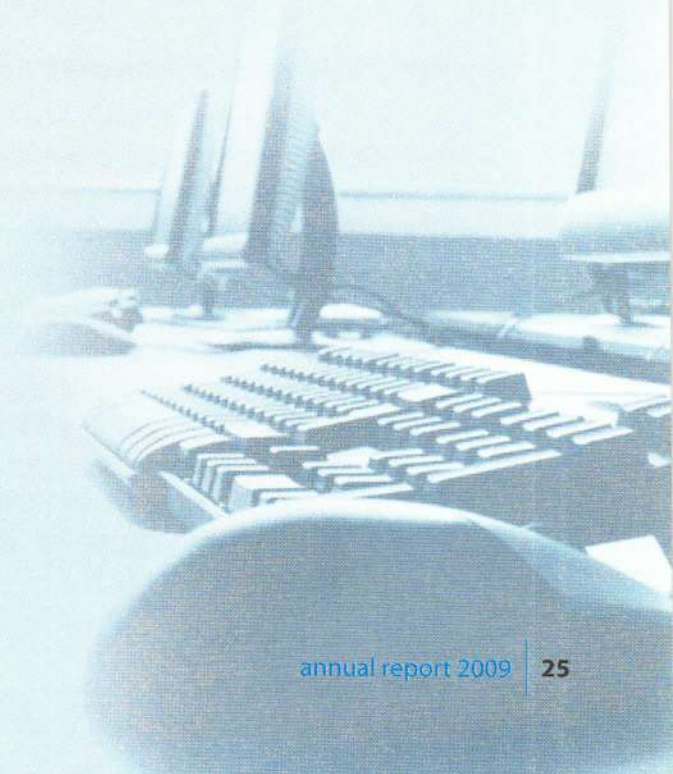


ভবিষ্যৎ কর্মসূচী

কোম্পানীতে অনুসৃত নীতিমালা অনুযায়ী প্রতিটি কর্মকর্তা ও কর্মচারীকে বছরে অন্তত তিনদিন প্রশিক্ষণ প্রদানের পরিকল্পনা আছে। সে লক্ষ্যে একটি স্বয়ং সম্পূর্ণ প্রশিক্ষণ অবকাঠামো স্থাপনের কাজ বিবেচনাধীন আছে। 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 নেটওয়ার্কে সার্বিক উন্নয়নের জন্য নিরলস প্রচেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। উল্লেখিত লক্ষ্য অর্জন ত্বরান্বিত করার লক্ষ্যে পিজিসিবি তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়নের জন্য যে সকল 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 ঘ) LAN/WAN সমূহের বাস্তবায়ন ও মান উন্নয়ন এবং IT সংক্রান্ত কর্মকাণ্ডে লোকবলকে প্রশিক্ষিতকরণ।



আর্থিক সাফল্য

২০০৮-২০০৯ আর্থিক বছরে কোম্পানীর মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৬৭,৭৮১.০৯ মিলিয়ন টাকা। নীট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ছিল ৩৩,১৩৫.২০ মিলিয়ন টাকা। ঋণ ও ইকুইটির অনুপাত ছিল ৭৩:২৭। বর্ণিত বছরে ডিএসএল বাবদ পিজিসিবি বিউবোর্ডকে ১,৩৪৮.৫৬ মিলিয়ন টাকা এবং সরকারকে ১,২৩২.৬২ মিলিয়ন টাকা পরিশোধ করেছে।

২০০৮-২০০৯ আর্থিক বছরে কোম্পানী ৫,৫৮৪.৮৭ মিলিয়ন টাকা হুইলিং চার্জ, ১২৮.৯৪ মিলিয়ন টাকা অপটিক্যাল ফাইবার চার্জ এবং অন্যান্য আয় ১,১৩১.০৯ মিলিয়ন টাকা সহ মোট ৬,৮৪৪.৯১ মিলিয়ন টাকা আয় করেছে। আলোচ্য আর্থিক বছরে মোট ব্যয়ের পরিমাণ হচ্ছে ৪,৬০০.২৫ মিলিয়ন টাকা। ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা অর্জন হয়েছে ২,২৪৪.৬৬ মিলিয়ন টাকা। বর্ণিত বছরে কোম্পানী গড় নীট স্থায়ী সম্পদের উপর ১২.৮৭% হারে মুনাফা অর্জন করেছে। উল্লেখ্য যে আলোচ্য বছরে কোম্পানীর বিভিন্ন প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় ১,৩০০ কোটি টাকার স্থাবর সম্পদ বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে অবচয়ের পরিমাণও বৃদ্ধি পেয়েছে। তাছাড়া প্রকল্প সমূহের ঋণের বিপরীতে সুদ হিসাবভুক্ত করা হয়েছে। এর বিপরীতে বিদ্যুৎ উৎপাদন কাড়িখত মাত্রায় বৃদ্ধি না পাওয়ার ফলে গত বছরের তুলনায় এ বছরের মুনাফা হ্রাস পেয়েছে। আশা করা যায় পরবর্তী বছরসমূহে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি পেলে কোম্পানীর মুনাফার পরিমাণও বৃদ্ধি পাবে। আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ আর্থিক বছরে কোম্পানী মুনাফা অর্জন করায় এবং অর্থায়নকারী সংস্থাসমূহের শর্তাদি পূরণ করায় পরিশোধিত মূলধনের উপর ২৭% হারে লভ্যাংশ প্রদানের প্রস্তাব রাখা হলো।

কোম্পানীর বাণিজ্যিক কার্যক্রম এর উপর বিগত পাঁচবৎসরের আর্থিক অবস্থানের একটি তুলনামূলক চিত্র নিচে উল্লেখ করা হলো :

বৎসর	হুইলিং চার্জ (মিলিয়ন টাকা)	কর পূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	কর পরবর্তী মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	স্থায়ী সম্পদের উপর অর্জিত মুনাফা	মোট স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকা)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকা)	গড় বকেয়ার পরিমাণ (মাস)
২০০৪-২০০৫	৪,৬৮৩.৩৫	৪২১.৯৫	২৬৩.৭২	১০.০০%	৫১,২৯৯.১৭	৩,৬৪৩.৫৮	৩.৭
২০০৫-২০০৬	৫,০২১.৬৫	১,০৩৩.২৩	৬১৯.৯৪	১১.৪০%	৫৩,৭৭৫.৬৮	৩,৬৪৩.৫৮	২.০
২০০৬-২০০৭	৫,০২৯.৯৭	১,৭৬৬.৭৮	১,২৫৩.৭০	১২.৪৭%	৫৩,৮০৬.৫২	৩,৬৪৩.৫৮	১.৪৯
২০০৭-২০০৮	৫,৩৪৮.৯২	২,২৪৯.৩৯	১,৬৯২.৬৬	১৫.১২%	৫৩,৮৮২.৭৯	৩,৬৪৩.৫৮	১.০৪
২০০৮-২০০৯	৫,৫৮৪.৮৯	২,২৪৪.৬৬	১৫৪৪.৬৭	১২.৮৭%	৬৭,৭৮১.০৯	৩,৬৪৩.৫৮	২.১

আর্থিক বিবরণী এর উপর নিরীক্ষকদের মতামত

২০০৮-২০০৯ অর্থ বৎসরের বহিঃ নিরীক রহমান রহমান হক, চার্টার্ড একাউন্ট্যান্ট কোম্পানীর আর্থিক বিবরণীর উপর নিরীক্ষা প্রতিবেদন পেশ করেছে। প্রতিবেদন হতে তিনটি বিষয় বিশেষভাবে লক্ষ্যনীয় যথা: কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদ তথা প্লান্ট ও মেশিনারী রেজিস্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ, কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরীর বাস্তব গণনা ও যাচাই এবং আনুতোষিক তহবিল কোম্পানী তহবিল হতে পৃথককরণ। বহিঃ নিরীক্ষকের মতামতসমূহ কোম্পানী গুরুত্ব সহকারে পর্যালোচনা করতঃ প্রয়োজনীয় কর্মপরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যা বর্তমানে বাস্তবায়নধীন আছে। যেমন, কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরীর বাস্তব গণনা ও যাচাই এর জন্য একটি উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠান নিয়োগের উদ্দেশ্যে পত্রিকায় বিজ্ঞাপন প্রকাশ করা হবে। এ লক্ষ্যে একটি Terms of Reference (TOR) কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। উপদেষ্টা প্রতিষ্ঠান হতে রিপোর্ট পাওয়ার পর স্থায়ী সম্পদ বিশেষ করে প্লান্ট ও মেশিনারীর রেজিস্টার কম্পিউটার সফটওয়্যারের মাধ্যমে বিস্তারিতভাবে সংরক্ষণ করা হবে। ইতিমধ্যে আনুতোষিক তহবিল পৃথকভাবে সংরক্ষণের জন্য স্বতন্ত্র ট্রাস্ট গঠনের চুক্তি কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হয়েছে। ট্রাস্ট ব্যবস্থাপনার জন্য ট্রাস্ট রুলস এর খসড়া প্রণয়ন করতঃ আইনজ্ঞ প্রতিষ্ঠানের ভেটিং গ্রহণ করা হয়েছে। বর্তমানে উক্ত রুলস্ পরিচালক পর্ষদের বিবেচনাধীন রয়েছে। কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক অনুমোদিত হলে তা বাস্তবায়নের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হবে।



Balance Sheet

Inventories
Accounts and other receivables
Advances, deposits and prepayments
Cash and cash equivalents
Total current assets
Total assets

10
13,106,397.12
58,716,063.043
3,643,581.000
7,119,140.637
3,447,431.897
14,210,153.534

3,643,581.000
6,361,576.967
2,886,529.063
12,891,687.030

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 প্রোপটে 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। এই পর্যায়ে শর্ত দেয়া হয় যে, এই প্রকল্প বাস্তবায়নের নিমিত্তে বিদ্যুৎ খাত সংস্কার কর্মসূচী অনুযায়ী সঞ্চালন সেক্টরের দায়িত্বভার গ্রহণের জন্য নতুন 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 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 জিআইএস 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 দিয়েছে। বিদ্যুৎ সেক্টরের উত্তরোত্তর উন্নয়নসহ একে বাণিজ্যিক দৃষ্টিভঙ্গীতে 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। 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 এবং বিশ্ব ব্যাংক সন্তোষ প্রকাশ করেছে। এ সকল ঋণ প্রদানকারী সংস্থা 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 সাপ্পার্স ক্রেডিটের মাধ্যমে বাস্তবায়ন করা হয়েছে। সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও সংশ্লিষ্ট উপকেন্দ্রসমূহ নির্মাণের জন্য বিশ্বব্যাংক বৈদেশিক মূদ্রার অংশ ঋণ প্রদানের জন্য গত ১৩ই নভেম্বর ২০০৮ তারিখে ঋণ চুক্তি স্বাক্ষর হয়েছে। এছাড়া “ট্রান্সমিশন এফিসিয়েন্সি ইম্প্রুভমেন্ট থ্রু রিয়েন্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন” প্রকল্পের আওতায় ২৪টি উপকেন্দ্রে ৬০০ মেগাভার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপনের জন্য কেএফডব্লিউ বৈদেশিক অর্থায়নের ব্যাপারে সরকারের সহিত চুক্তি স্বাক্ষর করেছে।

পরিবেশ সংরক্ষণ

সঞ্চালন প্রকল্প বাস্তবায়নকালে যেন পরিবেশের উপর বিরূপ কোন প্রভাব না পড়ে সেই লক্ষ্যে দেশের আইন এবং পরিবেশ অধিদপ্তরের জারীকৃত নিয়ম-কানুন যথাযথভাবে অনুসৃত হচ্ছে। সঞ্চালন লাইনের রুট নির্ধারণের সময় বিদ্যমান পরিবেশের যথাঃ বাড়ি-ঘর, গাছ-পালা, জমিজমা প্রভৃতির ক্ষতি যেন নূন্যতম 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 বিরূপ প্রভাব না পড়ে। পরিবেশ অধিদপ্তর এবং দাতা সংস্থার গাইড-লাইন অনুযায়ী প্রতিটি প্রকল্প গ্রহণের আগেই প্রয়োজনীয় Initial Environmental Examination (IEE) এবং Environmental Impact Assessment (EIA) সমীক্ষা করা হয় এবং এই সমীক্ষা ভিত্তিতে Project Affected Persons (PAP) এর জন্য Resettlement Plan তৈরী করে ক্ষতিপূরণ প্রদানের ব্যবস্থা গ্রহণ করা হয়।



উন্নয়ন প্রকল্প

আলোচ্য অর্থবছরে এডিপিভুক্ত ৮ (আট) টি এবং অন্যান্য অর্থায়নে ৩ (তিন) টি প্রকল্পের বাস্তবায়ন কাজ চালানো হয়েছে। এর মধ্যে ১ (এক) টি প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বাস্তবায়িত উন্নয়ন প্রকল্পটি হচ্ছে “ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন” প্রকল্প। পশ্চিমাঞ্চলের সঞ্চালন সিস্টেমকে সুদৃঢ় করার লক্ষ্যে এই প্রকল্পটি গ্রহণ করা হয়। বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন প্রকল্প সমূহের তালিকা নিম্নে দেওয়া হল।

ক) এডিপিভুক্ত প্রকল্প সমূহ:

১. ঈশ্বরদী-বাঘাবাড়ী-সিরাজগঞ্জ-বগুড়া ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন।
২. ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার (এনএলডিসি)।
৩. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ (ফেইজ-১)।
৪. সান্ট কম্পেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশন বাই ক্যাপাসিটর ব্যাংকস (ফেইজ-১)।
৫. তিন সঞ্চালন লাইন (১৩২ কেভি) প্রকল্প।
৬. মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১)।
৭. আমিনবাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এন্ড এসোসিয়েটেড সাবস্টেশন প্রকল্প।
৮. ট্রান্সমিশন এফিসিয়েন্সি ইম্প্রুভমেন্ট থ্রু রিয়েক্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন এ্যাট গ্রীড সাবস্টেশনস এন্ড রি-ইনফোর্সমেন্ট অব গোয়ালপাড়া সাবস্টেশন।

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

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

আলোচ্য বছরে বর্ণিত প্রকল্পগুলোর আওতায় নিম্নোক্ত কাজগুলো সম্পন্ন করার জন্য বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের সাথে চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে :

ক্রমিক নং	কাজের বিবরণ	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	চুক্তি অনুযায়ী কাজ সম্পন্ন করার সময়সীমা	অর্থায়ন
১	কুমিল্লা (উঃ) ২৩০/১৩২ কেভি ও হাটহাজারী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের তৃতীয় ট্রান্সফরমার স্থাপন।	২ ফেব্রুয়ারী ২০০৯ হাইয়েসং, কোরিয়া	জুন ২০১০	জাইকা
২	দাউদকান্দি ও বি.বাড়িয়া ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্র নির্মাণ	২৪ মে ২০০৯ সিসিসি, চায়না	নভেম্বর ২০১০	জাইকা
৩	ঠাকুরগাঁও-পঞ্চগড় এবং নওগাঁ- জয়পুরহাট ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	২০ জুলাই ২০০৮ এইচ জি পাওয়ার, মালয়েশিয়া	মে ২০১০	এডিবি
৪	মাগুরা-বিনাইদহ এবং বিনাইদহ-চুয়াডাঙ্গা ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	২০ জুলাই, ২০০৮ এইচ জি পাওয়ার, মালয়েশিয়া	মে ২০১০	এডিবি

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনা :

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

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	বর্তমান অবস্থা
১	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	একনেক কর্তৃক ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে এবং বিশ্বব্যাংক এর সাথে ঋন চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে।
২	বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	ডিপিপি অনুমোদনের অপোয়, ইডিসিএফ, কোরিয়া হতে অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৩	বরিশাল-ভোলা দ্বৈত সার্কিট ২৩০ কেভি লাইন নির্মাণ	আরএফপি মূল্যায়নের কাজ চলছে, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৪	১৩২ কেভি আন্তঃসংযোগ লাইনসহ ৮টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র।	প্রি-ডিপিপি নীতিগতভাবে অনুমোদিত হয়েছে। ইআরডি'র মাধ্যমে বৈদেশিক অর্থায়নের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৫	ঈশ্বরদী-রাজশাহী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপোয়, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৬	শ্যামপুর, ঝিনাইদহ, ভেড়ামারা এবং শ্রীপুর ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প।	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপোয়, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৭	রাউজান-মদুনাঘাট-শিকলবাহা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপোয়, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৮	চন্দ্রঘোনা-রাঙ্গামাটি-খাগড়াছড়ি ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট লাইন নির্মাণ	প্রি-ডিপিপি অনুমোদনের অপোয়, বৈদেশিক অর্থায়ন সংগ্রহের চেষ্টা চালানো হচ্ছে।
৮	বিদ্যমান উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরণ (ফেইজ-১)	প্রি-ডিপিপি প্রণয়নের কাজ চালানো হচ্ছে।

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



OPGW ব্যবস্থাপনা

সুষ্ঠু বিদ্যুৎ সঞ্চালনের নিমিত্তে বিভিন্ন গ্রীড ও বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে এলডিসি (লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার) এর তাত্ক্ষণিক 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, তাত্ক্ষণিক 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 উন্নতির প্রচেষ্টা হচ্ছে।

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

১৯৯৬ সাল হতে জুন ২০০৭ সাল পর্যন্ত সঞ্চালন লাইনে স্থাপিত OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য ছিল ২,২০০ কি.মি. যা আলোচ্য ২০০৮-২০০৯ অর্থবৎসর শেষে প্রায় ৪,২০০ কি.মি. এ উন্নিত হয়েছে। এতে দেশের অধিকাংশ এলাকা পিজিসিবি'র অপটিক্যাল ফাইবার লিংকের আওতায় এসেছে।

পিজিসিবি'র নিজস্ব ব্যবহারের অতিরিক্ত অপটিক্যাল ফাইবার জাতীয় যোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে স্থানীয় টেলিকম অপারেটর এর নিকট স্বচ্ছতার ভিত্তিতে বানিজ্যিকভাবে ব্যবহারের নিমিত্তে লীজ প্রদান করা হচ্ছে। ইতোমধ্যে ঢাকা-চট্টগ্রাম ও চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অংশ গ্রামীণ ফোন লিং এর নিকট ১৫ বৎসরের জন্য লীজ প্রদান করা হয়েছে। এছাড়াও ঢাকা-চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অংশের এক জোড়া অপটিক্যাল ফাইবার বিটিসিএল এর নিকট ৩ বছরের জন্য লীজ প্রদান করা হয়েছে।

ইতিমধ্যে দেশব্যাপী ১ (এক) জোড়া ফাইবার লীজ প্রদানের জন্য দরপত্র আহ্বান করা হচ্ছে। আশা করা হচ্ছে এবার ভাল সাড়া পাওয়া যাবে। তা ছাড়াও আগামী অর্থবৎসরে University Grants Commission এবং AKTEL এর সঙ্গে ফাইবার লীজ প্রদানের চুক্তির আশা করা হচ্ছে। অন্য Telecommunication প্রতিষ্ঠানের সাথে ১ (এক) জোড়া ফাইবারের সাহায্যে যৌথ অংশীদারীত্বের ভিত্তিতে ব্যবসা করার জন্য অতি শীঘ্রই EOI আহ্বান করা হবে। এই Second Source of Income পিজিসিবি'র জন্য শুভ বার্তা বয়ে নিয়ে আসবে।

ISO-9001:2000 Quality Management System সনদ অর্জন ও পরবর্তী কার্যক্রমঃ

কোম্পানীর পরিচালন ও সংরক্ষণ কাজ সুসংহত করা, কাজের গুণগত মান উন্নত করা এবং কোম্পানীর সার্বিক ব্যবস্থাপনার ক্রম-উন্নয়নের জন্য কোম্পানীর সকল দপ্তরে আইএসও ৯০০১:২০০০ কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করার জন্য প্রাথমিক পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়। বিগত ২০০৭-২০০৮ 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। আইএসও ৯০০১:২০০০ সনদ প্রাপ্তির ধারাবাহিকতায় বর্তমানে ইন্টারনাল অডিট কার্যক্রমের পাশাপাশি সনদপ্রদানকারী অডিট প্রতিষ্ঠান মেসার্স ব্যুরো ভেরিটাস (বাংলাদেশ) প্রাঃ লিঃ কর্তৃক ছয়মাস অন্তর অন্তর সারভেইল্যান্স অডিট কার্যক্রম চলছে।

শেয়ার বাজারে পিজিসিবি'র অবস্থান

আপনার অবগত রয়েছেন যে, পিজিসিবি'র প্রতি শেয়ারের অভিহিত মূল্য টাকা ১০০.০০। টাকা স্টক এক্সচেঞ্জে গত ২-৭-২০০৮ ইং তারিখে শেষ লেনদেন দর ছিল টাকা ৫৪৪.০০ এবং ৩০-৬-২০০৯ ইং তারিখ শেষ লেনদেন দর ছিল টাকা ৭৮২.২৫। সারা বৎসর কম বেশী দর বৃদ্ধি ঘটেছে এবং দরের কোন তীব্র উঠানামা লক্ষ্য করা যায়নি। এর মানে হচ্ছে শেয়ার বাজার কোম্পানীটিকে স্থিতিশীল এবং ক্রম অগ্রসরমান বিবেচনা করেছে।

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 পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ; ডেসকো; ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ; পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড; পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহ; রূরাল পাওয়ার কোম্পানী; বিভিন্ন সরকারী সংস্থা; এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক; বিশ্ব ব্যাংক; ইডিসিএফ; কেপকো; কেএফডব্লিউ; ডানিডা; এনডিএফ; সিডা; জেবিআইসি; ইসলামীক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক সহ সকল উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা; সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন এবং ঢাকা ও চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জকে আমি আন্তরিক কৃতজ্ঞতা ও ধন্যবাদ জ্ঞাপন করছি।

কোম্পানীর ত্রয়োদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় সানুগ্রহ উপস্থিতির জন্য আমি পুনরায় আপনাদের আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। একই সাথে কোম্পানীর ২০০৮-২০০৯ 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,



(ড. মো: হারুন-উর-রশীদ)
চেয়ারম্যান



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



১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ।



১২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ারহোল্ডার-এর একাংশ।

events
events
events
events
events
events



Control Room Building of Sirajganj 230/132 kV Substation.



DIRECTORS REPORT

Bismillahir Rahmanir Rahim.
Honourable shareholders,
Assalamualaikum!

I welcome you in to the thirteenth Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) on behalf of the Board of Directors and on my own behalf. On this auspicious occasion I am presenting the report on PGCB's overall performance and audited accounts for the financial year 2008-2009.

You all are aware that PGCB is formed to plan, promote, develop, operate and maintain an integrated and efficient power transmission system network in all respects to fulfill the country's demand for electricity. This also includes research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detailed project reports, load dispatch centers, IT and communication facility and co-ordination of integrated operation of regional, national and international grid systems. The vision and mission of PGCB is to deliver quality power uninterruptedly to all the people of the country through proper management.



ORGANIZATIONAL DEVELOPMENT

PGCB took up the strategy to run the transmission system of the country with minimum but skilled manpower in order to enhance efficiency and optimum use of human resources. To achieve this objective PGCB had approved manpower posts of 2,148 personnel for managing the entire transmission network in the country. A total of 1,932 personnel were enrolled in the company on 30-6-2009.

PGCB has established National Load Dispatch Centre (NLDC) (through not yet commissioned) that functions through OPGW network enriched by IT system. It would improve the communications with power stations and substation as well as control. The present system operation, load management and communication functions are performed by Load Dispatch Division, Telemetry Division, Energy Management, Efficiency Division and Regional Telecommunication Divisions. These would be merged in to NLDC project. A new manpower set up has already been approved for the NLDC by the Board of Directors of PGCB.



OPERATIONAL PERFORMANCE

The company by running its transmission system efficiently during the year 2008-2009 had transmitted about 24,450 MWh electricity to the different distribution entities of the country as against 23,435 MWh transmitted in the previous year i.e. 4.33% more. The growth in electricity could have been more if there were no loss of power generations. In the years to come power generation will be increased when the on going projects of power generation entities would be completed.

Maintenance works were also accelerated efficiently during this year for effective operation of the network. The annual maintenance of different lines and substations were mostly carried out specially in the dry season, December-March of the year under various maintenance programmes. During the year no problem except some minor faults was encountered in the system because of proper maintenance. Transmission lines and substations availability during the reporting year 2008-2009 were 99.976% and 99.983% (approx.) respectively. Transmission loss was 3.23% in the said period, i.e., somewhat less than that in the year 2007-2008.

Statistics of net electricity generation and electricity transmitted in the transmission network from 2004-2005 to the reporting year are shown in Table-1:

Fiscal Year	Net Electricity Generation (Million kWh)	Amount of Electricity Transmitted (Million kWh)	Transmission loss (%)
2004-2005	21162	20439	3.42
2005-2006	22738	21955	3.44
2006-2007	22771	22053	3.15
2007-2008	24296	23435	3.55
2008-2009	25266	24450	3.23

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

Statistics of transmission network availability from 2004-2005 to the reporting year are shown in Table-2:

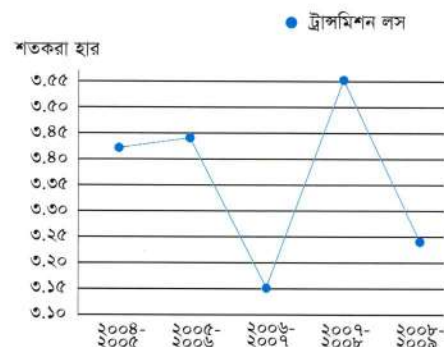
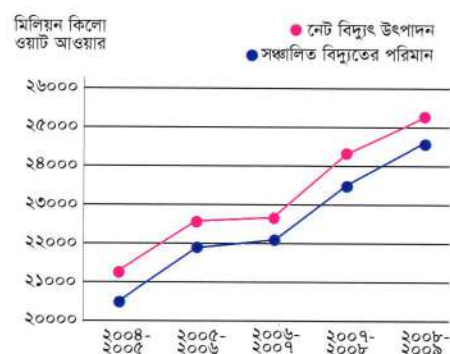
Fiscal Year	Availability	
	Transmission Line	Substation
2004-2005	99.986%	99.995%
2005-2006	99.969%	99.994%
2006-2007	99.991%	99.991%
2007-2008	99.986%	99.992%
2008-2009	99.976%	99.983%

Table 2: Last Five Years' Network Availability.

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

Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem	
	Number of Occasions	Duration
2004-2005	54	40 Hr. 14 Min.
2005-2006	73	38 Hr. 13 Min.
2006-2007	27	23 Hr. 17 Min.
2007-2008	30	66 Hr. 20 Min
2008-2009	23	14 Hr. 56 Min

Table 3: Last Five Years' Major Interruption & Transmission Loss.



During the reporting year 2008-2009 both the number of trippings and duration of power interruptions reduced. It was attained by timely and proper maintenance and operation of the transmission network.

No major grid failure occurred during the year. Efficient operation of transmission system was achieved by the relentless effort of personnel concerned of transmission system including LDC. Transmission loss was reduced compared to previous year. The status will be improved further on completion of on going projects on transmission lines and substations.

During the year 2008-2009 under different development projects the following lines and substations were completed and commissioned:

Sl. No	Line/Name of Sub-stations	Length/ Capacity	Remarks
1.	Sirajganj-Bogra 230 Kv Double Circuit Line.	144 ckt. Km	Reliable Power transmission from eastern grid to Western Grid becomes easier owing to commissioning of this second East-West Inter Connecting Line (Ashuganj-Bangabandhu Jamuna Multipurpose Bridge-Sirajganj 230 Kv Transmission Line) under Ishwardi-Baghabari-Sirajganj-Bogra 230 Kv Transmission Line Project.
2.	Ishwardi-Baghabari-Sirajganj 230 Kv Double Circuit Line.	186 ckt. Km	The 230 Kv Western grid network connected with the Eastern grid with the commissioning of this line under Ishwardi-Baghabari-Sirajganj 230 Kv Transmission Line Project. It becomes possible to transmit reliable power in greater Rajshahi including Khulna area.
3.	Installation of Baghabari 230/132 Kv Substation.	1X225 MVA	It becomes easier to transmit power in Baghabari area by installing this substation under Ishwardi-Baghabari-Sirajganj-Bogra 230 Kv Transmission Line Project.

Table 4: Completed & Commissioned line & Substation in Financial Year 2008-09.



The following works of expansion of sub-stations were completed during the year 2008-2009:

Sl. No	Number of Sub-station	Enhanced Capacity	Total Capacity of Expanded Sub-station
1.	Kishorganj 132/33 Kv	1X20 MVA in exchange of 1X10 MVA	3 X 20 MVA
2.	Jamalpur 132/33 Kv	41 MVA	3 X 41 MVA

Table 5: Completed Substation Expansion in 2008-09.

Owing to increased MVA capacity of Kishorganj and Jamalpur 132/33 Kv substations the acute overloading problems of both the substations have been solved.

At the end of 2008-2009 financial year, different transmission infrastructure owned by PGCB are as follows:

1. 230 Kv Transmission Line : 2644.0 ckt. km.
2. 132 Kv Transmission Line : 5607.6 ckt. km.
3. 230/132 Kv Sub-stations: Nos. 13, Capacity-6075 MVA
4. 132/33 Kv Sub-stations : Nos. 71, Capacity-7399 MVA

Year-wise transmission facilities of PGCB 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)
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
2008-09	2644.5	5607.6	-	13	6075	71	7399	-	-

Table 6: Last Five Years' Yearwise Transmission Infrastructure.

Note: Part of the above infrastructure was acquired from BPDB and DESA by different vendor agreements. The 66 kV Lines and Substations have been transferred to REB.



COMMERCIAL PERFORMANCE

In Financial Year 2008-2009 wheeling bills were issued to BPDB, DPDC, DESCO, PBSs and WZPDCO at government approved tariff. The wheeling charges were Tk. 0.2268 per kwh at 132Kv end and Tk. 0.2291 per kwh at 33 Kv end. During the year Company's wheeling and OPGW leasing charges were Tk. 5713.83 million, out of which an amount of Tk. 4714.28 million was collected during the year leaving a receivable of Tk. 999.59 million, which is equivalent of 2.1 months sales. It may be mentioned that the estimated wheeling charges bill for the month of June'09 was considered to calculate receivable, which is the reason to increase in receivable turnover compare to last year



HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT

It can not be denied that efficient manpower plays major role to achieve the goals of an organization. To develop the company, PGCB also realized the importance of imparting training. The company had been going ahead with different training programs. It is possible to improve the manpower using the merit and intelligence of human in this competitive world. It is a specialized process. With the contribution of specialized trainers, training has been imparted on power transmission, finance and personnel management etc. Training programs were organized during the year in Bangladesh as well as abroad for the personnel of the company. The attempt to enhance the capacity of the personnel has been continuing. The local and foreign experts were engaged for the purpose. In the financial year 2008-2009 mandays 4,638+1,080 or total 5,738 mandays were spent for local and foreign training to officers and staff respectively. The trained personnel have been working with new zeal to achieve company's overall objectives.

Local Training

It is possible to save foreign currency in one hand and make the training more pragmatic and local need oriented on the other hand by organizing improved training in the country. Various training programs have been organized by experienced in house officials and by overseas experts despite limitation of infrastructure. The trainees got opportunity to enhance their knowledge as a result of training. Emphasis was given on maintenance of transmission line, total quality management, OPGW management and industrial relations trainings during the year. Total 844 officers and staff participated in 52 training programs. Total 4,638 mandays were spent for the mentioned training programs. The mentionable training programs were as follows:

- | | |
|---|---|
| (a) Basic Computer Course; | (k) Sub-Station Automation System; |
| (b) Operation and Maintenance of Transmission Line; | (l) ISO Requirements; |
| (c) Industrial Relation; | (m) Tax & VAT; |
| (d) Electrical Testing Equipment; | (n) Disciplinary Action; |
| (e) Website; | (o) Corporate Governance; |
| (f) Training of Trainers; | (p) Port-able Underground Cable Fault Locator System; |
| (g) Total Quality Management (TQM); | (q) PI Solving Activities; |
| (h) Public Procurement Regulation; | (r) Design of Tower and |
| (i) Fibre Optics and Multiplexer; | (s) Sustainability of Electricity etc. |
| (j) Filing & Documentation; | |



Foreign Training

During fiscal year 2008-2009, PGCB arranged training for a good number of officers and staff in foreign countries. The trainings were arranged mostly to acquire knowledge about new projects. In this year, total 1080 man-days of foreign training was imparted under 22 training programs. A total of 118 officers participated in these programs. The title of the special training was as follows:

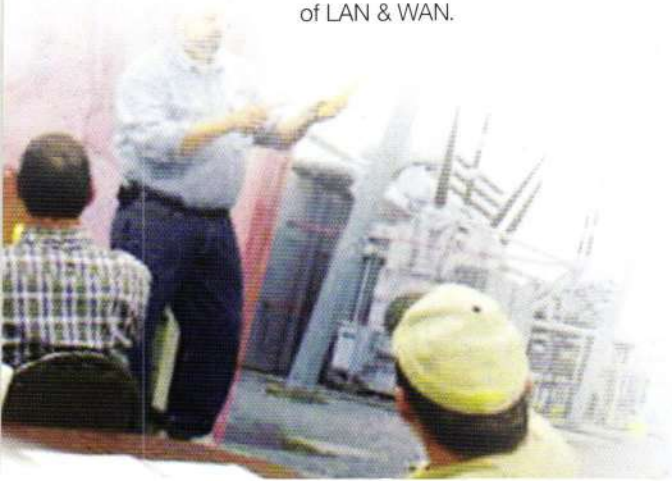
Subject:		Country		Sponsor
(1) FAT (1Q15, 1DL-1D-25)	-	India	-	KEC Int. Ltd. India
(2) Circuit breaker	-	Germany	-	CCC, Germany.
(3) Overall quality management of transmission lines.	-	Japan	-	NGK, Japan
(4) Overview courses	-	France	-	AREVA T&D, India.
(5) Tower materials training.	-	China	-	Cobra, China.
(6) Training on capacitor bank	-	India	-	ABB, India.
(7) Transmission Line Tower		India		Siemence, India.
(8) Investment Appraisal	-	UK	-	School of Technology Management, UK.
(9) OPGW fittings	-	South Korea	-	KOICA, South Korea.
(10) System Metering	-	USA	-	Energypac, USA.
(11) IEX Event	-	India	-	USAID/SARI Energy.
(12) Transmission Line Design	-	China	-	CCC, China.

Future Programs

There is a plan to train each employee for three days within a year as incorporated in training policy of the company. Setting up a training infrastructure is under consideration to reach that target. 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 had attempted to develop its IT sector. The mentionable endeavors were 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

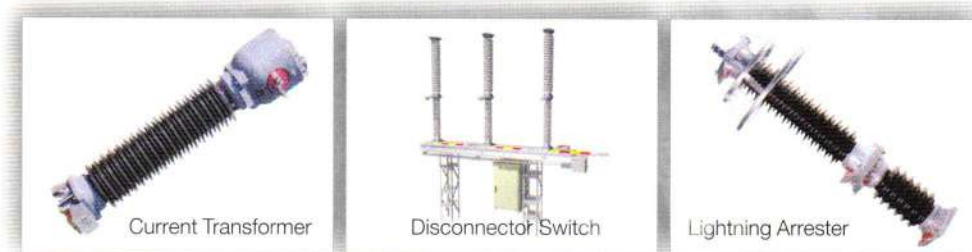
The value of gross fixed assets of the Company during the year 2008-2009 was Tk. 67,781.09 million. The net fixed asset was worth Tk. 33,135.20 million. The debt-equity ratio of the company was 73:27. During the reporting year, PGCB paid to BPDB Tk. 1,348.56 million and to Government Tk. 1,232.62 million as DSL.

During FY 2008-2009 the company earned a gross revenue of Tk. 5,584.89 million by wheeling of power and Tk. 128.44 million from optical fibre leasing. The other income was Tk. 1,131.09 million resulting in a total income of Tk. 6,844.91 million. The total expenditure was Tk. 4,600.25 million and thus the net profit before tax was Tk. 2,244.66 million. During the year, the company earned a return of 12.87% on net fixed assets. Assets for Tk. 13,000.00 million were added to the accounts for completion of a few projects as a result more depreciation was charged during the year. Moreover, interest on project loans also increased. On the other hand power generation did not increase at desired level. As a result the profit was decreased compare to the last year. It is expected that with the increase of power generation in near future profit would be increased. Since the Company earned a profit and has met the conditions of the donor agencies, payment of 27% dividend has been proposed for the year 2008-2009.

A comparative statement on the financial performance from 2004-2005 until Financial Year 2008-2009 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)
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	5,348.92	2,249.39	1692.66	15.12%	53,882.79	3643.58	1.04
2008-09	5,584.89	2,244.66	1,544.67	12.87%	67,781.09	3643.58	2.1

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



Auditors' opinion on financial statements

External Auditor M/S. Rahman Rahman Huq, Chartered Accountants has submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2008-2009. From their opinion three major points are worth mentioning. The proper register on plant and machinery are to be kept, physical verification of Fixed Assets and inventory are necessary and gratuity fund of the employees is to be separated from company fund. The company has evaluated the opinions giving due importance and has taken up measures which are in the implementation process. For example, The Board of Director has approved the Terms of Reference (TOR) for engaging a consultancy firm with knowledge of conducting similar type of work for physical verification of Fixed Assets and inventory. The Request for proposal (RFP) will be published in the newspaper soon. Once physical verification will be completed proper register with detail will be maintained with Computer aided software. A draft trust deed has been approved by the Board of Directors for managing gratuity fund. The rules of gratuity Fund has been prepared and placed to the Board for its approval. By this time, the vetting of law adviser was received on draft trust deeds and rules for managing the fund. It will be implemented on approval of company Board of Directors.

FUNDING

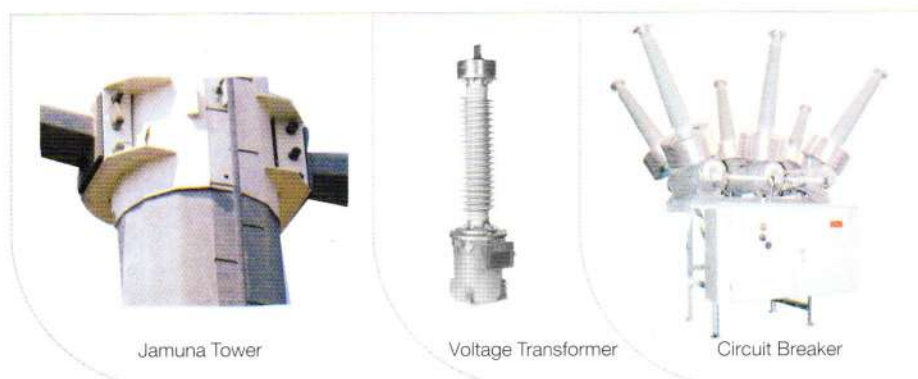
PGCB was created in 1996. At that time, position of foreign financing to the power sector was not satisfactory. Different donors abstained from foreign financing since the performance of the overall power sector was not at a satisfactory level. Against this backdrop, PGCB was created to operate on commercial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

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

ADB has provided a separate loan to PGCB under their West Zone Power System Development Project for implementation of about 332 km long transmission lines and associated substations for improvement of transmission network under the western grid. ADB has also financed the National Load Despatch Centre Project. ADB has reallocated the savings from West Zone Power System Development Project to finance the project Shunt Compensation by capacitor Bank Phase-I and construction of a GIS Substation at Gullamari, Khulna. Besides ADB has confirmed to finance three new projects under their Sustainable Power Sector Development Program. The Loan Agreement was signed. The role of ADB towards development of Power Sector and creating a commercial environment in the sector is commendable.

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

In addition to above, CCC, China has constructed Bogra-Barapukuria transmission line and Tata Power has constructed Ishurdi-Baghabari line under Suppliers Credit. Financing agreement with World Bank was signed on 13 November 2008 to finance the construction of Siddhirganj-Maniknagar 230 kV Transmission Line and associated substations. Besides this, KfW has signed the loan to finance the installation of 600 MVAR Capacitor Bank at 24 substations under the project "Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation".



ENVIRONMENT PROTECTION

Law of the land and directives 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 minimum by carefully selecting during selection of line routes. During acquisition of land for substations similar emphasis is given to select fallow and low lying 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 PROJECTS

Implementation of 8 (eight) projects under ADP and 3 (three) projects through other financing were going on during the financial year. The project completed during the financial year was Iswardi-Baghabari-Sirajganj-Bogra 230 Kv Transmission Line project. The project was undertaken to strengthen transmission system of west zone. List of ongoing projects are given below:

A) Under ADP Projects

- 1) Ishurdi-Baghabari- Sirajganj- Bogra 230 kV Transmission Line;
- 2) National Load Dispatch Center (NLDC);
- 3) Construction and extension of grid substations including transmission line facilities (Phase-1);
- 4) Shunt Compensation at Grid Substations by Capacitor Banks (Phase-1);
- 5) Three Transmission Line (132 kV) Project;
- 6) Meghnaghat-Aminbazar 400 kV Transmission Line Project (Phase-1);
- 7) Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line and Associated Substation Project and
- 8) 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 and
- 3) Ashuganj-Shahjibazar 132 Kv Single Circuit Line Project.

New contracts signed during the year are as follows

Serial No.	Description of Work	Organization & Date of Contract	Completion Time	Source of Finance
1	Installation of Third Transformer at Comilla (North) 230/132 Kv and Hathajari 230/132 Kv.	2 February 2009 Hyasang, Korea.	January 2010	JAICA
2	Construction of New 132/33 Kv Substations at Daudkandi and B.Barua.	24 May 2009 CCC, China.	November 2010	JAICA
3	Construction of Thakurgaon-Panchagar and Nawgaon-Jaipruhat 132 Kv Transmission Line.	20 July 2008 HG Power, Malaysia.	May 2010	ADB
4	Construction of Magura-Jhinaidah and Jhinaidah-Chuadanga 132 Kv Transmission Line	20 July 2008 HG Power, Malaysia.	May 2010	ADB

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	Shiddirganj-Maniknagar 230 Kv Transmission Line.	Waiting for DPP approval. World Bank committed to foreign currency finance.
2	B.Barua-Kaliakoir 400 Kv and Fenchuganj-B.Barua 230 Kv Transmission Line	Waiting for DPP approval. Attempt made to obtain finance from UDCF, Korea.
3	Barisal-Bhola Double circuit 230 kV line Construction.	After feasibility study DPP will be prepared. Attempt is taken for foreign finance.
4	Eight new 132/33 Kv Sub-stations including 132 Kv Interconnector Line.	Pre-DPP approved. Attempt is taken for foreign finance.
5	Ishuardi-Rajshahi 230 kV Transmission Line Project	Waiting for Pre-DPP approval. Attempt is taken for foreign finance.
6	Shyampur, Jhenaidah, Bheramara and Sripur 230/132 Kv Substations Construction Project.	Waiting for Pre-DPP approval. Attempt is taken for foreign finance.
7	Raojan-Modunaghat-Sikalbaha 230 Kv Transmission Line Project	Waiting for Pre-DPP approved. Attempt is taken for foreign finance.
8	Chondraghona-Rangamati-Khagrachari 132 Kv Single Circuit Line Construction.	Waiting for Pre-DPP approved. Attempt is 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 is taken for foreign finance.

Table 9: List of Major Development Plan.

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

OPGW NETWORK

To have instant communications between grid substations and power plants a load dispatch centre (LDC) is operated by PGCB through its own PLC telecommunication network system. Apart from this voice communication, tele-protection and tele-metering facilities are also available in this system, which are required for line protection, instant information collection and taking corrective action. As the existing PLC is a low speed system, steps have been taken for improving the PGCB's telecommunication system by 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 was started 1996. The total length of the OPGW installed in the transmission line from 1996 to June 2007 was 2,200 km., which was increased to 4,200 km. at the end of financial year 2008-2009. As a result major parts of the country have come under PGCB optical fibre link.

After meeting PGCB's own need, the spare optical fibres are being leased out through transparent bidding process to local telecom operators for commercial use. One pair of optical fibres between Dhaka-Chittagong and Chittagong - Cox's Bazar has already been leased out to Grameen Phone Ltd. for 15 years. Besides, another pair optical fibres between Dhaka-Chittagong-Cox's Bazar have been rented out to BTCL (presently BTCL) for three years period. Tender has been invited to lease out 1 (one) pair optic fibres. Good response is expected. Moreover we are hopeful that lease agreement would be signed between PGCB and University Grant Commission and PGCB and AKTEL in the running year. Expression of Interest would be invited to form a joint venture with telecommunication organization utilizing 1 (one) pair optic fibres from PGCB's network system. This second way of income would bring positive news for PGCB.





ISO-9001:2000 QMS and Performance there after

Planning was made 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. In the last week of fiscal year 2007-2008 the Company successfully defended the Certification Audit by the internationally famed M/s Bureau Veritas Certification (India) Pvt. Ltd. and achieved ISO 9001:2000 certificate. In continuation of ISO 9001:2000 Certification, regular surveillance audits by the external audit-organization are going on. Continuous internal audits are also been carried out by our internal audit team successfully.

STATUS OF PGCB IN CAPITAL MARKET

You are all aware that the face value of each share of PGCB is Tk. 100.00. In Dhaka Stock Exchange on 2-7-2008 the closing price was Tk. 544.00 and on 30-6-2009 the closing price was Tk. 782.25. In the whole year the price increase was more or less steady and there was no sharp fluctuation. It means that the market considered the company position as stable and in gradual progress.

ACKNOWLEDGEMENT

The Board of Directors gratefully acknowledges all kinds of help, cooperation and support received from the esteemed shareholders of the Company.

I like to express my heartfelt thanks to the officers and staff of the Company on behalf of the Board of Directors for their sincere 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.; West Zone Power Distribution Company Limited; Rural Electrification Board; PBSs; Dhaka Electric Supply Company Limited; Rural Power Company Ltd; Other Government Departments; Asian Development Bank; World Bank; EDCF; USAID; KfW; Danida; NDF; SIDA; JBIC; IDB 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.

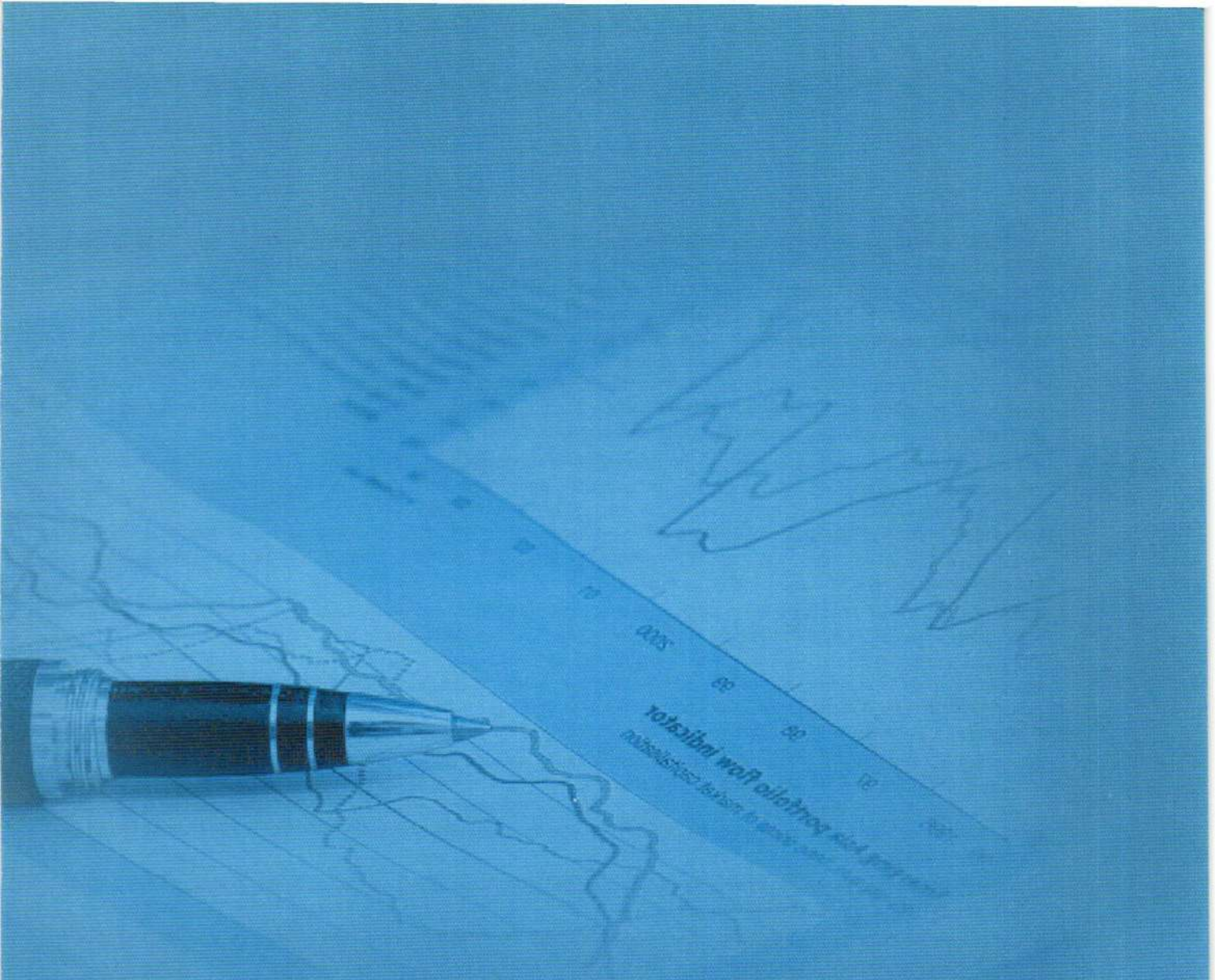
I once again like to thank you for your kind presence in the 13th Annual General Meeting of the Company. I would now like to request you to kindly consider and adopt the Audited Accounts, Auditors' Report and Directors' Report for the Financial Year 2008-2009.

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



(Dr. Md. Harun-ur-Rashid)
Chairman



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 as at 30 June 2009 and the related profit and loss account, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and explanatory notes. The preparation of these financial statements is the responsibility of the company's management. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. The financial statements of the company as at 30 June 2008 were audited by another auditors whose report dated 29 October 2008 expressed a qualified opinion because of non conducting physical verification of fixed assets, non maintenance of complete fixed asset register, non testing for impairment of assets as per BAS 36, non conducting physical verification of inventory with the participation of auditor and not for doing actuarial valuation of gratuity as required by BAS 19.

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

The company does not maintain a proper register for plant and machinery. Valuation of plant and machinery transferred from BPDB and DESA was not properly done. There are no identification marks tagged in the property, plant and equipment of the company. The company did not conduct any physical verification of its property, plant and equipment as at 30 June 2009 or any time during the period under report. BAS 36 requires impairment test of property, plant and equipment and necessary disclosure in that regard. The company has no laid down policy and procedures in regard to impairment test, and no such test was carried out.

As stated in note 7 to the financial statements, inventory balance at 30 June 2009 was Taka 568,138,491. The company did not carry out any physical verification of inventory as at 30 June 2009 or any time during the year. Movement of inventory are not properly recorded in the accounts maintained at the cost centres we visited. Moreover stock balance as per stock register does not match with the inventory balances in the accounts maintained at the cost centres we visited.

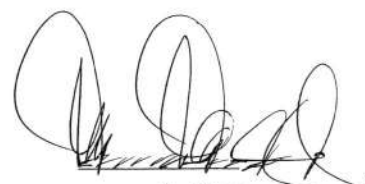
The company operates an unfunded gratuity scheme and makes provision as per company policy but no actuarial valuation has been done as per BAS 19.

In our opinion, except for the effects on the financial statements of the matter referred to in the preceding paragraphs, the financial statements, prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), give a true and fair view of the state of the company's affairs as at 30 June 2009 and of the results of its operations and its cash flows for the year then ended and comply with the requirements 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 account as required by law have been kept by the company so far as it appeared from our examination of those books;
- (c) the company's balance sheet and profit and loss account dealt with by the report are in agreement with the books of account; and
- (d) the expenditure incurred was for the purposes of the company's business.

Dhaka, 4 November 2009



Auditors

Rahman Rahman Huq

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

Balance Sheet as at 30 June 2009

	Notes	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Assets			
Property, plant and equipment	4	33,135,201,489	21,601,349,391
Capital work in progress	5	12,474,463,900	20,871,081,989
Preliminary expenses	6	-	154,001
Total non-current assets		45,609,665,389	42,472,585,381
Inventories	7	568,138,491	569,308,005
Accounts and other receivables	8	1,324,223,262	1,246,185,173
Advances, deposits and prepayments	9	931,183,004	783,400,530
Cash and cash equivalents	10	10,282,852,897	9,579,332,757
Total current assets		13,106,397,654	12,178,226,465
Total assets		58,716,063,043	54,650,811,846
Equity			
Share capital	11	3,643,581,000	3,643,581,000
Deposit for shares	12	7,119,140,637	6,361,576,967
Retained earnings (figure of 2008 restated)		3,447,431,897	2,886,529,063
Total equity attributable to equity holders		14,210,153,534	12,891,687,030
Liabilities			
Term loan - interest bearing	13	38,856,328,083	37,327,104,132
Grant from SIDA	14	140,377,926	140,377,926
Deferred liability - gratuity	15	264,663,472	216,654,424
Deferred tax liabilities (figure of 2008 restated)	16	1,860,991,382	1,267,870,513
Total non-current liability		41,122,360,863	38,952,006,995
Term loan - interest bearing	17	1,104,162,607	951,647,500
Liabilities for expenses	18	1,123,246,805	928,713,510
Liabilities for other finance (figure of 2008 restated)	19	849,936,144	620,553,721
Provision for taxation (figure of 2008 restated)	20	306,203,090	306,203,090
Total current liabilities		3,383,548,646	2,807,117,821
Total liabilities		44,505,909,509	41,759,124,816
Total equity and liabilities		58,716,063,043	54,650,811,846

Previous year's figures have been rearranged, wherever necessary, to conform to current year's presentation.
The annexed notes 1 to 33 form an integral part of these financial statements.



Managing Director



Director



Company Secretary

As per our report of same date.



Auditors

Dhaka, 4 November 2009

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

Profit and loss Account for the year ended 30 June 2009

	Notes	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Revenue	21	5,713,828,865	5,401,643,445
Transmission expenses	22	(3,191,975,197)	(2,605,833,654)
Gross profit		2,521,853,668	2,795,809,791
Other income	23	52,278,338	33,118,579
Administrative expenses	24	(130,515,356)	(107,549,642)
Results from operating activities		2,443,616,650	2,721,378,728
Finance income	25	1,078,814,191	680,614,005
Finance expenses	26	(1,277,750,739)	(1,040,135,469)
Profit before contribution to WPPF		2,244,680,102	2,361,857,264
Contribution to WPPF		(106,889,529)	(112,469,394)
Profit before income tax		2,137,790,573	2,249,387,870
Income tax expense	27	(593,120,869)	(556,723,498)
Profit after tax carried forward		1,544,669,704	1,692,664,372
Basic earnings per share (per value Tk 100)	28	42.39	46.46

Previous year's figures have been rearranged, wherever necessary, to conform to current year's presentation.

The annexed notes 1 to 33 form an integral part of these financial statements.



Managing Director



Director



Company Secretary

As per our report of same date.



Auditors

Dhaka, 4 November 2009

Statement of changes in equity for the year ended 30 June 2009

	Share capital Taka	Deposit for Shares Taka	Retained earnings Taka	Total Taka
Balance as at 30 June 2007	3,643,581,000	5,090,385,201	2,022,097,912	10,756,064,113
Profit for the year	-	-	1,692,664,372	1,692,664,372
Net investment received during the year	-	1,271,191,766	-	1,271,191,766
Final dividend of 2007	-	-	(910,895,250)	(910,895,250)
Balance as at 30 June 2008	3,643,581,000	6,361,576,967	2,803,867,034	12,809,025,001
Prior year adjustment on account of:				
Deferred tax liabilities*	-	-	(72,744,038)	(72,744,038)
Provision for WPPF **	-	-	(21,242,747)	(21,242,747)
Reversal of tax provision for the assessment year 2008-2009***	-	-	176,648,814	176,648,814
Restated balance as at 30 June 2008	3,643,581,000	6,361,576,967	2,886,529,063	12,891,687,030
Profit for the year	-	-	1,544,669,704	1,544,669,704
Net investment received during the year	-	757,563,670	-	757,563,670
Final dividend of 2008	-	-	(983,766,870)	(983,766,870)
Balance as at 30 June 2009	3,643,581,000	7,119,140,637	3,447,431,897	14,210,153,534

* Due to improper calculation of deferred tax liability and for not setting off unabsorbed depreciation with other income an aggregate amount of Tk 72,744,038 has been undercharged upto 30 June 2008 which has been restated as per BAS 8.

** Provision for WPPF for the years 1999-2000 to 2003-2004 for an aggregate amount of Tk 21,242,747 not charged during the respective years has now been charged.

*** The company accounted for Tk 176,648,814 as provision for income tax for the income year 2007-2008, although the company had sufficient unabsorbed depreciation. Revised return will be submitted in due course.

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অর্ড বাংলাদেশ লিঃ

Statement of cash flows for the year ended 30 June 2009

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
A. Cash flows from operating activities:		
Cash receipts from customers	5,637,270,707	5,527,544,699
Cash receipts from others	57,364,594	101,414,422
Cash paid to suppliers, contractors, employees, etc.	(887,890,688)	(1,134,930,749)
Cash generated from operating activities	4,806,744,613	4,494,028,372
Interest paid	(804,271,659)	(777,060,416)
Income taxes paid	(185,591,531)	(145,846,216)
<i>Net cash from operating activities</i>	3,816,881,423	3,571,121,740
B. Cash flows from investing activities:		
Interest received	1,077,334,260	637,991,162
Addition to property, plant and equipments and capital work in progress	(5,501,686,558)	(6,801,519,011)
<i>Net cash used in investing activities</i>	(4,424,352,298)	(6,163,527,849)
C. Cash flows from financing activities		
Share capital and deposit for share	757,563,670	1,271,191,766
Grant from SIDA	-	1,101,386
Long term loan	1,529,223,951	4,434,237,521
Dividend paid	(975,796,606)	(909,167,476)
<i>Net cash from financing activities</i>	1,310,991,015	4,797,363,197
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)	703,520,140	2,204,957,088
E. Opening cash and cash equivalents	9,579,332,757	7,374,375,669
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	10,282,852,897	9,579,332,757

Previous year's figures have been rearranged, wherever necessary, to conform to current year's presentation.



Notes

to the financial statements | for the year ended 30 June 2009

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

1. Reporting entity

1.1 Company profile

Power Grid Company of Bangladesh Limited (the company) is a listed company. The company was incorporated on 21 November 1996 having registration no. C-31820 (941)/96 under the Companies Act 1994 as a private company limited by share which was subsequently converted to a public limited company on 5 March 2000. The company is listed with both Dhaka Stock Exchange (DSE) and Chittagong Stock Exchange (CSE).

1.2 Nature and scope of business

The Company's principal activities are planning, promoting, developing, operating and maintaining of an integrated and efficient power transmission system/network through out Bangladesh. As the sole power transmission company in Bangladesh, the company is responsible in all aspects, regarding transmission lines, sub-stations, load dispatch Centres, communication facilities etc. The scope of work of the company also includes co-ordination of integrated operations of regional, national and international grid systems. It also provides consultancy services in power systems and execution turnkey jobs for other organisations.

1.3 Registered office

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

1.4 Corporate head office

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

2. Basis of preparation

2.1 Statement of compliance

Except as details below, the financial statements have been prepared in accordance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

Foreign currency exchange difference of Tk 408,573,886 arising on foreign currency denominated loans and borrowings taken by the company have been capitalised however not considered material by management and included in the carrying amount of capital work in progress as required under the provision of section 185, Part-1, Schedule XI of the Companies Act 1994 because the loans were used in the projects that were accounted for in capital work in progress. BAS 21: the effects of changes in Foreign Exchange Rates, however requires that exchange losses/(gains) be recognised as expenses/ income in the relevant period. The difference arising from capitalisation of foreign loss/ (gain) in accordance with the requirements of the Companies Act 1994.

2.2 Basis of measurement

These financial statements have been measured under historical cost convention.

2.3 Functional and presentation currency

These financial statements are presented in Bangladesh Taka (BDT/Taka/Tk) which is both functional and presentation currency.

2.4 Level of precision

The figures of financial statements presented in Taka which have been rounded off to the nearest integer.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

2.5 Use of estimates and judgments

The preparation of financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. The estimates and the associated assumptions are based on historical experience and various other factors that believed to be reasonable under the circumstances, the result of which form the basis of making judgments about the carrying values of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

To be precise, information about significant areas of estimation uncertainty and critical judgement in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognised in the financial statements is included in the following notes:

	<u>Note ref.</u>
Depreciation and amortisation	4
Deferred liability for gratuity and earned leave	15
Deferred tax liabilities	16
Foreign currency denominated loans and borrowings	13 and 17
Accrued expenses and others	18 and 19
Provision for taxation	20
Contingent liabilities	30

2.6 Going concern

The company has adequate resources to continue in operation for the foreseeable future. For this reason the directors continue to adopt going concern basis in preparing the financial statements. The current resources of the company provide sufficient fund to meet the present requirements of the existing business.

2.7 Reporting period

The financial statements of the company covers one year from 1 July to 30 June and followed consistently.

3. Significant accounting policies

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements.

3.1 Foreign currency transactions

Bangladesh Accounting Standards 21: The Effect of changes in Foreign Exchange Rates requires balances resulting from transactions denominated in a foreign currency to be converted into Taka at the rate prevailing on the date of transaction. All monetary assets and liabilities at balance sheet date denominated in foreign currencies, are to be retranslated at the exchange rates prevailing on balance sheet date.

3.2 Property, plant and equipment

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

3.2.1 Recognition and measurement

Items of property, plant and equipment excluding land are measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses, if any. The cost of an item of property, plant and equipment comprises its purchase price, import duties and non refundable taxes, after deducting trade discount and rebates and any costs directly attributable to bringing the assets to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the intended manner. Purchased software that is integral to the functionality of the related equipment is capitalised as part of that equipment.

3.2.2 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant and equipment is recognised in the carrying amount of the item if it is probable that the future economic benefits embodied within the part will flow to the company and its cost can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognised. The costs of the day-to-day servicing of property, plant and equipment are recognised in profit and loss account as incurred.

3.2.3 Depreciation

No depreciation is charged on land and capital work in progress

Depreciation on other items of property, plant and equipment is provided on a straight line basis over the estimated useful lives of each item. For addition to property, plant and equipment, depreciation is charged from the month of capitalisation up to the month immediately preceding the month of disposal.

Considering the estimated useful life of the assets, the rates of depreciation stand as follows:

Building	5%
Plant and machinery (substation and transmission line)	3.5%
Motor vehicle	20%
Office equipment	10%
Signboard	25%
Furniture and fixture	10%

3.2.4 Capital work in progress

Capital work in progress consists of all costs related to projects including civil construction, land development, consultancy, interest, exchange loss/(gain), line in progress, import duties and non refundable taxes and VAT. Property, plant and equipment that is being under construction/acquisition is also accounted for as capital work in progress until construction/acquisition is completed and measured at cost.

3.2.5 Retirement and disposal

An item of property, plant and equipment is derecognised on disposal or when no further economic benefits are expected from its use, whichever comes earlier. Gains or losses arising from the retirement or disposal of property, plant and equipment are determined by comparing the proceeds from disposal with the carrying amount of the same, and are recognised the net with 'other income' in the profit and loss account.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

3.3 Inventories

Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMDs) are valued at lower of cost and net realisable value. Cost of inventories include expenditure incurred in acquiring the inventories and other cost incurred in bringing them to their existing location and condition.

Cost of inventories is determined by using the weighted average cost formula. Net realisable value is based on estimated selling price less estimated costs necessary to make the sale.

3.4 Financial instrument

Non derivative financial instruments comprises of cash and cash equivalents, accounts and other receivables, loans and borrowings and other payable.

3.4.1 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise of cash on hand and cash at bank including fixed deposits having maturity of three months to one year which are available for use by company without any restriction.

3.4.2 Accounts and other receivables

Accounts and other receivables are initially recognised at cost which is the fair value of the consideration given in return. After initial recognition these are carried at cost less impairment losses due to uncollectibility of any amount so recognised.

3.5 Share capital

Paid up capital represents total amount of shareholders. Holders of ordinary shares are entitled to receive dividends as declared from time to time and are entitled to vote at shareholders' meetings. In the event of a winding up of the company, ordinary shareholders rank after all other shareholders and creditors are fully entitled to any residual proceeds of liquidation.

3.6 Provisions

A provision is recognised in the balance sheet when the company has a legal or constructive obligation as a result of past event, it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of an amount of the obligation. Provision is ordinarily measured at the best estimate of the expenditure required to settle the present obligation at the balance sheet date.

3.7 Income tax

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognised in the profit and loss account except to the extent that it relates to items recognised directly in equity, in which case it is recognised in equity.

3.7.1 Current tax

Current tax the expected tax payable on the taxable income for the year, using tax rate enacted or substantively enacted at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. Provision for tax has been made on the basis of Finance Act 2009.

Notes

to the financial statements

for the year ended 30 June 2009

3.7.2 Deferred tax

Deferred tax is recognised using the balance sheet method, providing for temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities for financial reporting purposes and amounts used for taxation purposes. Deferred tax is measured at the tax rates that are expected to be applied to the temporary differences when they revised, based on the laws that have been enacted or substantively enacted by the reporting date. Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity.

A deferred tax asset is recognised to the extent that it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary difference can be utilised. Deferred tax assets are reviewed at each reporting date and are reduced to the extent that it is no longer probable that the related tax benefit will be realised.

3.8 Revenue recognition

Revenue comprised of transmission/wheeling charge and rental income which are recognised in the profit and loss account after meeting the recognition criteria. Revenues are measured at fair value of the consideration received or receivable, net of sale related taxes (VAT).

Transmission charge recognised when monthly invoices raised against Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company (DPDC), Palli Bidyut Samitis (PBSs), West Zone Power Distribution Co. Ltd (WZPDC) and Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO). Quantum of invoices is determined by survey of meter reading at cut off time.

Rental income from Optical Fiber Cable Network is recognised when monthly invoices realised against Grameen Phone Ltd and Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL). Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

3.9 Finance income and expense

Finance income comprises interest income on funds invested. Interest income is recognised on accrual basis.

Finance expense comprises interest expense on loans and foreign exchange loss/(gain) on translation of foreign currency. All finance expenses are recognised in the profit and loss account.

3.10 Earnings per share

The company presents basic earnings per share (EPS) data for its ordinary shares.

Basic EPS is calculated by dividing the net profit for the year attributable to ordinary shareholders by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year.

3.11 Statement of cash flows

Statement of cash flows is prepared under direct method as outlined in Securities and Exchange Rules 1987.

3.12 Borrowing cost

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

3.13 Employee benefits

The company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees. The eligibility is determined according to the terms and conditions set forth in the respective deeds.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

3.13.1 Defined contribution plan (provident fund)

Defined contribution plan is a post-employment benefit plan. The recognised Employees' Provident Fund is considered as defined contribution plan as it meets the recognition criteria specified for this purpose. All permanent employees contribute 10% of their basic salary to the provident fund and the company also makes equal contribution.

The company recognised contribution to defined contribution plan as an expense when an employee has rendered services in exchange for such contribution. The legal and constructive obligation is limited to the amount it agrees to contribute to the fund.

3.13.2 Group insurance

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

3.13.3 Defined benefit plan (gratuity)

The company also maintains an unfunded gratuity scheme for permanent employees, provision for which has been made in profit and loss account. 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.

3.14 Workers Profit Participation 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 company's profit under Labour Law 2006 Chapter-15 and Workers' Profit Participation Act 1968.

3.15 Events after the balance sheet date

Events after the balance sheet date that provide additional information about the company's position at the balance sheet date are reflected in the financial statements. Events after the balance sheet date that are not adjusting events are disclosed in the notes when material.

3.16 Comparative information

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

4. Property, plant and equipment

Particulars	Cost				Depreciation			Written down value			
	Balance as at 1 July 2008	Addition during the year	Disposal/ adjustment for the year	Balance as at 30 June 2009	Rate	Balance as at 1 July 2008	Charged for the year	Adjustment for the year	Balance as at 30 June 2009	As at 30 June 2009	As at 30 June 2008
Land and land development	532,517,585	94,916,665	-	627,434,250	-	-	-	-	-	627,434,250	532,517,585
Building	20,933,176	-	-	20,933,176	5	5,937,320	1,046,659	-	6,983,979	13,949,197	14,995,856
Plant and machinery											
(substation and transmission line)	53,138,365,621	13,759,700,000	-	66,898,065,621	3.5	32,169,663,926	2,339,406,619	-	34,509,070,545	32,388,995,076	20,968,701,695
Motor vehicle	121,663,914	24,386,580	-	146,050,494	20	78,769,017	16,804,042	-	95,573,059	50,477,435	42,894,897
Office equipment	46,653,928	13,612,105	-	60,266,033	10	17,216,071	5,081,479	-	22,297,550	37,968,483	29,437,857
Signboard	4,780,743	91,242	-	4,871,985	25	4,675,795	31,096	-	4,706,891	165,094	104,948
Furniture and fixture	17,876,833	5,598,055	-	23,474,888	10	5,180,280	2,082,654	-	7,262,934	16,211,954	12,696,553
Total	53,882,791,800	13,898,304,647	-	67,781,096,447		32,281,442,409	2,364,452,549	-	34,645,894,958	33,135,201,489	21,601,349,391

Depreciation allocated to:

	Taka
Transmission expenses (Note 22)	2,356,322,565
Administrative expenses (Note 24)	8,129,984
	<u>2,364,452,549</u>

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

5. Capital work in progress

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Balance as at 1 July	20,871,081,989	14,145,835,581
Cost incurred during the year	5,432,076,186	6,725,246,408
Adjustment/transfer to assets	(13,828,694,275)	-
Balance as at 30 June	12,474,463,900	20,871,081,989
Project-wise break-up:		
Meghnaghat associated Transmission Line	9,130,892	9,130,892
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	-	1,578,154,107
National Load Dispatch Centre	2,609,728,341	2,026,144,164
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	700,619,859	939,527,097
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj Bogra Transmission Line	4,253,924,491	2,523,223,148
Barapukuria-Bogra-Syedpur Rangpur Transmission Line	-	1,026,871,556
Tangail-Jamalpur Transmission Line	264,576	264,576
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	-	7,693,175,810
Ashugonj-Jamuna Bridge-Sirajgonj Transmission Line	-	3,179,299,911
Mymensingh-Joydebpur Transmission Line	93,200	93,200
Sylhet-Shahjibazar-Ashugonj-Transmission Line	809,150	809,150
Tongi 13KV Sub-station Extension	50,850,046	50,299,311
GMD-Rangpur	1,457,731	1,457,731
Three Transmission Line	696,627,932	168,961,899
Transmission Line Facility	2,160,168,413	868,862,619
Meghnaghat -Aminbazar 400 Kv Transmission Line	17,684,664	4,958,021
Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line	58,589,575	38,030,687
Siddirgonj-Maniknagar 230 Kv Transmission Line	1,087,582	642,720
Maniknagar 230/132 Kv Substation	17,468	17,468
Aminbazar-Saver 132 Kv Transmission Line	596,715,384	144,481,192
Shunt Compensation (Phase - 1)	360,561,113	51,859,292
Shahibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	145,083,831	15,384,840
Extension of 132 Kv Sub-station at Ashuganj, Shajibazar, Fenchuganj and Sylhet (50 Mw Rental Power)	38,362,581	11,550,845
Naogaon - Neamatpur 132 KV Transmission Line	637,971,334	-
Transmission Efficiency Improvement	3,142,184	-
Sylhet Shahibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	100,000	-
Sustainable Power Development Project (SPSDP)	450,000	-
Exchange Rate Fluctuation loss/(gain)	(47,204,508)	361,369,378
Inventory in transit	178,228,061	176,512,375
	12,474,463,900	20,871,081,989

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

6. Preliminary expenses

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

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Balance as at 1 July	154,001	307,997
Amortised during the year	(154,001)	(153,996)
Balance as at 30 June	-	154,001

7. Inventories

568,138,491	569,308,005
--------------------	--------------------

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2009. The electrical goods include spare parts which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the substations and transmission lines.

8. Accounts and other receivables

Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge	999,598,405	923,040,247
Repair and maintenance charge receivable from DESA and others	123,024,704	123,024,704
Interest receivable	201,600,153	200,120,222
	1,324,223,262	1,246,185,173

The age wise analysis of receivables against revenue of Tk 999,598,405 was as under:

Particulars	> 6 Months Taka	> 6 Months Taka	Total Taka
DPDC	-	260,423,782	260,423,782
RPC	5,439,000	-	5,439,000
DESCO	-	151,497,788	151,497,788
PBS	-	375,509,561	375,509,561
WZPDCL	-	64,217,277	64,217,277
BPDB	-	116,442,457	116,442,457
Grameenphone Ltd. for optical fiber	-	23,972,290	23,972,290
BTCL for optical fiber	-	2,096,250	2,096,250
	5,439,000	994,159,405	999,598,405

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

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

9. Advances, deposits and prepayments

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Advances		
Purchase	21,824	22,584
TA/DA	52,744	66,202
Contractors/suppliers	236,874	236,874
Branch offices and GMDs	118,786,033	142,343,086
BRTC, BUET	-	762,300
Bangladesh Telecommunication Regulatory Commission	-	1,048,125
Legal expense	335,000	185,000
Advance tax (Note 9.1)	806,826,028	621,234,497
	926,258,503	765,898,668
Deposits		
Grid maintenance divisions (GMDs)	225,090	202,290
CDBL	500,000	500,000
Others	199,860	144,810
	924,950	847,100
Prepayments		
Rent	3,060,666	15,730,836
Expenses	938,885	923,926
	3,999,551	16,654,762
	931,183,004	783,400,530

Previous year's figures have been rearranged, wherever necessary, to conform to current year's presentation.

9.1 Advance tax represents income tax deducted at source on import of raw materials, interest on fixed deposit and short term deposit accounts and advance payment of tax deducted by customer.

10. Cash and cash equivalents

Cash on hand	449,496	546,229
Balances with banks as:		
Current deposit accounts	459,982,042	601,260,156
Short term deposit accounts	1,522,421,359	1,938,720,813
Fixed deposit accounts	8,300,000,000	7,038,805,559
	10,282,403,401	9,578,786,528
	10,282,852,897	9,579,332,757

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

11. Share capital

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Authorised share capital: 100,000,000 ordinary shares of Tk. 100 each	10,000,000,000	10,000,000,000
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:		
11,653,600 Shares of Tk. 100 each fully called and paid up in cash	1,165,360,000	1,165,360,000
24,782,210 shares of Tk. 100 each paid up other than cash	2,478,221,000	2,478,221,000
	3,643,581,000	3,643,581,000

Percentage of shareholdings:

	2008-2009		2007-2008	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors	27,782,320	76.25	27,782,320	76.25
Institutions (financial & others)	6,981,560	19.16	5,759,525	15.81
Individual	1,671,930	4.59	2,893,965	7.94
Total	36,435,810	100.00	36,435,810	100.00

Classification of shareholders by holding:

Share holding range	Number of holders as at		% of holding as at	
	30 June 2009	30 June 2008	30 June 2009	30 June 2008
Less than 500 shares	4,930	6,925	86.75	86.74
500 to 5,000 shares	628	951	11.05	11.91
5,001 to 10,000 shares	54	45	0.95	0.56
10,001 to 20,000 shares	25	30	0.44	0.38
20,001 to 30,000 shares	17	6	0.30	0.07
30,001 to 40,000 shares	4	6	0.07	0.07
40,001 to 50,000 shares	3	3	0.05	0.04
50,001 to 100,000 shares	11	9	0.19	0.11
100,001 to 1,000,000 shares	9	7	0.16	0.09
Over 1,000,000 shares	2	2	0.04	0.03
Total	5,683	7,984	100.00	100.00

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

12. Deposit for shares

This represents the amount of investment received from the Government of the People's Republic of Bangladesh as part of GoB equity against the development projects.

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Balance as at 1 July	6,361,576,967	5,090,385,201
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects	795,570,000	1,310,760,000
	7,157,146,967	6,401,145,201
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB	38,006,330	39,568,234
Balance as at 30 June	7,119,140,637	6,361,576,967

13. Term loan- interest bearing

The break up of term loan- interest bearing are as follows:

	Notes		
ADB loan	13.1	10,663,086,823	9,576,925,129
GoB loan	13.2	4,283,320,631	4,121,558,645
Bangladesh Power Development Board	13.3	8,003,670	8,003,670
Assigned loan	13.4	14,197,375,058	15,070,392,494
Exchange rate fluctuation loss/ (gain)	13.5	2,209,646,728	2,431,149,698
Interest on deposit	13.6	44,016,094	44,016,094
Interest on GoB and ADB loan	13.7	1,423,542,676	1,246,215,991
Suppliers credit	13.8	899,889,355	1,069,825,340
SIDA loan	13.9	326,925,427	326,925,427
KFW loan	13.10	1,626,936,310	1,203,484,759
Danida loan	13.11	1,257,258,809	1,183,831,665
DPBS-1 loan	13.12	684,000,000	131,963,226
NDF loan	13.13	912,811,994	912,811,994
JBIC loan BD 52	13.14	319,514,508	-
		38,856,328,083	37,327,104,132

13.1 ADB loan

Balance as at 1 July	9,576,925,129	7,272,982,301
Received during the year	1,497,899,680	2,453,942,828
	11,074,824,809	9,726,925,129
Refunded during the year	(411,737,986)	(150,000,000)
Balance as at 30 June	10,663,086,823	9,576,925,129

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

Loan details are as follows:

	Loan no.	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Meghnaghat-Comilla Transmission Line	1505	-	75,486,623
Haripur-Ghorashal turn-in-out Transmission Line	1505	-	141,536,430
Sub-station-Extension Comilla(North)	1505	-	28,235,421
Sub-station-Extension -Haripur	1505	-	12,100,895
Mymensingh power station and transmission Line	1505	122,358,834	124,571,087
Rampura Sub-Station	1505	562,653,425	562,653,425
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	67,153,961	67,153,961
Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
Haripur-Rampura Transmission Line	1505	538,596,794	538,596,794
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	487,218,472	487,218,472
Sub-station Aminbazar	1731	408,315,660	408,315,660
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	480,435,857	480,435,857
Rampura-Gulshan Underground Transmission Line	1731	137,072,901	137,072,901
Rampura Horipur Aminbazar -CCC	1731	682,250,482	682,250,482
GIS sub-station - CNEEC	1731	351,435,085	351,435,085
Ashuganj-Serajganj Transmission Line -(Nippon Koie, Consultant)	1885	36,637,774	36,637,774
Khulna Ishwardi Transmission Line-(Nippon Koie, Consultant)	1885	36,480,975	42,481,085
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	153,840,477	-
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	1,292,661,179	1,517,286,791
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,600,841,220	1,532,630,481
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	403,172,037	421,005,400
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra-BHEL	1885	609,723,900	372,271,160
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	390,768,079	72,180,623
Shunt Compensation Phase-1	1885	194,665,416	34,487,418
National Load Dispatch Centre	2039	1,684,416,064	1,381,355,384
Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	5,615,865	3,486,607
Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	2,836,018	-
3 Transmission Line NCC	2332	256,079,049	-
3 Transmission Line-HG Power	2332	91,817,986	-
		10,663,086,823	9,576,925,129

The above loans are repayable within 16 years to 25 years with 5 years grace period.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

13.2 GoB loan

	2007-2008 Taka	2007-2008 Taka
Balance as at 1 July	4,121,558,645	3,366,597,468
Received during the year	530,380,000	873,840,000
	4,651,938,645	4,240,437,468
Refunded during the year	(368,618,014)	(118,878,823)
Balance as at 30 June	4,283,320,631	4,121,558,645

Loan details are as follow:

a) Comilla-Meghnaghat-Rampura and Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	370,361,940	713,642,400
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	458,860,000	458,860,000
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	96,169,200	96,169,200
d) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line	614,804,828	584,804,828
e) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	1,284,532,000	1,284,532,000
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	509,730,000	509,730,000
g) Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line	331,149,440	171,149,440
h) NLDC Project-National Load Dispatch Centre	340,000,000	240,000,000
i) Three Transmission Line	171,430,258	42,267,860
j) Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation	22,155,017	15,088,000
k) Shunt compensation at Grid Substation	78,882,410	4,514,917
l) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	4,800,000	800,000
m) Horipur combined cycle plant	-	-
n) Transmission Efficiency improvement	445,538	-
	4,283,320,631	4,121,558,645

The above loans are repayable within 15 years with 5 years grace period.

13.3 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.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

13.4 Assigned loan

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

A. Assigned loan from BPDB

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Balance as at 1 July	11,225,715,394	12,107,362,894
Addition/adjustment during the year	8,630,064	-
	11,234,345,458	12,107,362,894
Transfer to current portion of the debt	881,647,500	881,647,500
Balance as at 30 June (A)	10,352,697,958	11,225,715,394

B. Assigned loan from DESA

Balance as at 1 July	3,844,677,100	3,626,536,200
Addition/adjustment during the year	-	218,140,900
	3,844,677,100	3,844,677,100
Current portion of the debt	-	-
Balance as at 30 June (B)	3,844,677,100	3,844,677,100

Grand total (A+B)

	14,197,375,058	15,070,392,494
--	-----------------------	-----------------------

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 is given below:

1. Assigned loan from BPDB:

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

2. Assigned loan from DESA:

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

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

13.5 Exchange rate fluctuation loss/ (gain)

This represents foreign currency exchange rate fluctuation loss on the loans utilized for import of materials and construction works of different projects under donor finance and also includes loss /(gain) on account of loan transferred from BPDB.

13.6 Interest on deposit

This is as per last account and represents net interest earned from fixed deposit/STD account of projects financed by GoB as loan. As per instruction from the GoB 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 GoB. As the company pays interest on GoB loan from the date of receipt of loan; as such GoB cannot make any claim on such amount.

13.7 Interest on GoB and ADB loan

This represents the interest balance on GoB and ADB Loan at the end of the period.

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
The movement of the above amount is given below:		
Balance as at 1 July	1,246,215,991	829,869,068
Interest charged during the year	487,359,576	622,362,032
	1,733,575,567	1,452,231,100
Payment made during the year	310,032,891	206,015,109
Balance as at 30 June	1,423,542,676	1,246,215,991 17

13.8 Suppliers credit

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

Name of contractor	Name of the transmission line		
Tata Power Ltd. India	Ishwardi -Bghabari	303,891,667	369,597,043
China Nation Wire & Cable	Bogra -Barapukuria	595,997,688	700,228,297
		899,889,355	1,069,825,340

13.9 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 (ERD) for making payment directly to the contractors/suppliers account as per SIDA Loan agreement and disbursement procedure.

13.10 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.

13.11 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 (ERD) for making payment directly to the contractor/suppliers account as per Danida Loan agreement and disbursement procedure.

13.12 DPBS-1 loan

This loan was received from Dhaka Palli Bidyut 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 crore. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial energization at semi annual equal instalment.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

13.13 NDF loan

NDF (Nordic Development Fund) loan is recorded as and when disbursement request is sent to NDF for making payment directly to the contractors/suppliers account as per NDF Loan agreement and disbursement procedure.

13.14 JBIC loan BD 52

JBIC (Japan Bangladesh Bank for International Cooperation) loan is recorded as and when disbursement request is sent to JBIC for making payment directly to the contractors/suppliers account as per JBIC Loan agreement and disbursement procedure.

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
14. Grant from SIDA		
Balance as at 1 July	140,377,926	139,276,540
Add: Received during the year	-	1,101,386
Balance as at 30 June	<u>140,377,926</u>	<u>140,377,926</u>

15. Deferred liability - gratuity

Balance as at 1 July	216,654,424	171,274,648
Add: Provision made during the year	55,818,408	52,431,272
	<u>272,472,832</u>	<u>223,705,920</u>
Less: Paid during the year	7,809,360	7,051,496
Balance as at 30 June	<u>264,663,472</u>	<u>216,654,424</u>

16. Deferred tax liabilities

Deferred tax liabilities recognized in accordance with the provisions of BAS 12: Income taxes, is arrived as follows:

Balance as at 1 July	1,267,870,513	815,051,791
Addition during the year	593,120,869	380,074,684
Balance as at 30 June	1,860,991,382	1,195,126,475
Adjustment during the year:		
Deferred tax for reversal of tax provision	-	176,648,814
Prior year adjustment	-	(103,904,776)
	-	72,744,038
Restated balance as at 30 June	<u>1,860,991,382</u>	<u>1,267,870,513</u>

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

	Carrying amount on balance sheet date Taka	Tax base Taka	Taxable/ (deductible) temporary difference Taka
Balance as at 30 June 2009			
Property, plant and equipment (excluding land and certain motor vehicles)	32,496,393,574	18,665,005,059	13,831,388,515
Provision for staff gratuity (net of payment)	(264,663,472)		(264,663,472)
Unabsorbed depreciation	(6,799,483,655)		(6,799,483,655)
Net taxable/(deductible) temporary difference			6,767,241,388
Deferred tax liabilities			1,860,991,382
As at 30 June 2008			
Property, plant and equipment (excluding land and certain motor vehicles)	21,068,831,806	9,535,663,836	11,533,167,970
Provision for staff gratuity (net of payment)	(216,654,424)		(216,654,424)
Unabsorbed depreciation	(6,706,075,319)		(6,706,075,319)
Net taxable/(deductible) temporary difference			4,610,438,227
Deferred tax liabilities			1,267,870,513
Deferred tax expenses for the year ended 30 June 2009 (Note-27)			593,120,869
		2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
17. Term loan - interest bearing			
ADB loan no. 1505		141,787,521	70,000,000
Govt. loan		80,727,586	-
BPDB assigned loan		881,647,500	881,647,500
		1,104,162,607	951,647,500
18. Liabilities for expenses			
Salaries		-	32,770
Audit fee		300,000	100,000
Interest expenses		998,942,459	869,064,395
Sundry expenses		49,488,202	59,261,290
Incentive bonus		38,352,665	-
Gas charge		32,300	255,055
Contractors		36,131,179	-
		1,123,246,805	928,713,510

Previous year's figures have been rearranged, wherever necessary, to conform to current year's presentation.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
19. Liabilities for other finance		
Contractors earnest/security/retention money	517,184,040	279,597,676
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	25,662,416	6,418,425
Tax withheld from employees	1,071,826	823,787
PGCB employees provident fund	14,256	1,731
PGCB WPPF Trust	36,429	36,429
Revenue stamp	145,572	120,056
Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
Performance guarantee	10,076,841	10,076,841
PGCB union subscription	30,630	4,400
Insurance claim payable	2,938,015	2,938,015
PM Relief Fund	(47,314)	(47,314)
Donation payable	43,450	19,150
Deposit work – Sylhet-Sunamgonj	9,029,726	4,029,726
Deposit work- Halishahor-Khulshi	8,590,269	14,726,164
Account current with corporation	145,077,166	136,705,442
Advance receipt from Energy Pac against rental income	-	624,000
Advance received - optical fiber rental income BTTB	-	20,962,500
Revenue sharing payable BTRC	5,418,476	-
Workers' profit participation fund (Note 19.1)	107,684,959	134,507,571
Unclaimed dividend(Note 19.2)	13,214,387	5,244,122
	849,936,144	620,553,721
Previous year's figures have been rearranged, wherever necessary, to conform to current year's presentation.		
19.1 Workers' profit participation fund		
Balance as at 1 July	134,507,571	140,795,915
Provision made during the year	106,889,529	112,469,394
Transfer to WPPF trust A/c	(133,712,141)	(140,000,485)
Balance as at 30 June	107,684,959	113,264,824
Provision for the years 1999-2000 to 2003-2004	-	21,242,747
Restated balance as at 30 June	107,684,959	134,507,571
19.2 Unclaimed dividend		
Year ended 30 June 2006	568,092	573,942
Year ended 30 June 2007	3,002,165	4,670,180
Year ended 30 June 2008	9,644,130	-
	13,214,387	5,244,122
20. Provision for taxation		
Current year	-	176,648,814
Earlier years	306,203,090	306,203,090
Balance as at 30 June	306,203,090	482,851,904
Reversal of tax provision for the assessment year 2008-2009	-	(176,648,814)
Restated balance as at 30 June	306,203,090	306,203,090

Notes

to the financial statements

for the year ended 30 June 2009

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
21. Revenue		
Transmission/wheeling charge	5,584,888,326	5,348,922,767
Optical fiber charge	128,940,539	52,720,678
	5,713,828,865	5,401,643,445
22. Transmission expenses		
Salary and other employee benefits	514,631,402	438,924,549
Travelling and conveyance	19,822,781	21,298,821
Functions, games and entertainment	231,677	281,160
Rent, rates and taxes	11,168,790	26,937,684
Postage, telephone and fax	4,417,415	4,727,253
Recruitment and training	1,175,890	193,262
CPF contribution	22,656,264	18,394,356
Gratuity	46,329,279	43,517,956
Electricity and power	50,968,546	41,007,877
Office contingency	4,833,049	5,013,300
Fuel and lubricant	12,879,169	10,587,329
Security expense	46,971,063	41,823,811
Insurance	311,056	422,376
Bank charges and commission	1,846,117	1,691,257
Consultancy	355,000	137,465
Repair and maintenance	96,549,266	76,636,289
C & F, carrying and handling	209,510	265,011
Miscellaneous expenses	296,358	409,994
Depreciation (Note 4)	2,356,322,565	1,873,563,904
	3,191,975,197	2,605,833,654
23. Other income		
Rental income	1,797,774	227,285
Miscellaneous sales	39,537,891	17,324,330
Miscellaneous income	10,942,673	15,566,964
	52,278,338	33,118,579

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

24. Administrative expenses

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
Salary and other employee benefits (Note 24.1)	63,631,932	53,879,785
Directors' honorarium and support service allowance	1,058,000	362,000
Travelling and conveyance	783,033	968,814
Functions games and entertainment	2,440,921	2,058,133
Rent, rates and taxes	13,724,327	3,264,466
Postage, telephone and fax	2,111,014	1,714,190
Recruitment and training	1,305,152	1,770,344
CPF contribution	1,941,976	1,653,734
Gratuity	9,489,129	8,913,316
Electricity and power	857,767	490,287
Office contingency	8,774,626	6,803,929
Fuel and lubricant	4,039,170	2,731,618
Advertisement and publicity	4,323,488	3,242,791
Security expense	638,741	543,127
Insurance	1,127,007	980,562
Bank charges and commission	35,791	204,418
Consultancy	1,630,027	1,746,966
Repair and maintenance	3,122,097	3,794,002
Audit fee	300,000	100,000
C & F, carrying and handling	-	193,400
Legal expenses	418,118	139,350
Fees and renewals	412,000	2,745,632
Miscellaneous expenses	67,055	193,555
Depreciation (Note 4)	8,129,984	8,901,227
Amortization	154,001	153,996
	130,515,356	107,549,642

24.1 Salary and other benefits to managing director and directors

Basic pay	2,924,592	1,970,861
Accommodation allowance 805,162 516,000		
CPF contribution	136,484	161,925
Bonus	824,000	887,600
	4,690,238	3,536,386

25. Finance income

Interest Income	1,078,814,191	680,614,005
	1,078,814,191	680,614,005

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

26. Finance expenses

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
On Loan, 3rd Phase Assets transferred from BPDB	-	-
On Loan, 4th Phase Assets transferred from BPDB	25,148,105	69,158,016
On Loan, 5th Phase Assets transferred from BPDB	450,402,400	450,402,400
On Loan, 1st Phase Assets transferred from DESA	70,790,364	70,790,364
On Loan, 2nd Phase Assets transferred from DESA	82,996,720	82,996,720
On Loan, Mymensingh Power Station Associated Trans. Line	9,965,687	9,965,687
IDA Credit (Loan No.2016) transferred from BPDB	612,281	612,281
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt.Loan)	33,627,325	38,854,380
Haripur-Ghorasal Turn Inout (ADB Loan No. 1505)	11,322,914	11,322,914
Comilla sub-station extension (ADB Loan No. 1505)	2,258,834	2,258,834
Haripur sub-station extension (ADB Loan No. 1505)	968,072	968,072
Meghnaghat-Comilla Line (ADB Loan No. 1505)	8,351,259	23,638,930
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	45,012,274	45,012,274
Sub-station extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	5,372,317	5,372,317
Emergency Restoration system (ADB Loan No. 1505)	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,339,168	1,339,168
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line Sub-station (General)	43,087,743	43,087,743
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	22,943,000	22,943,000
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	26,797,016	26,797,016
Substation -Aminbazar - Savar (ADB Loan : 1731)	22,457,361	21,848,554
Substation Extension -Tongi -Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	26,423,972	26,423,972
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GOB)	64,226,600	-
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	67,101,268	-
Substation Extension (Ishwardi 230/132 & Khulna Central 132/33 Kv) L & T(ADB Loan : 1885)	8,461,226	-
Khulna - Bheramera - Ishwardi -Boropukuria TL & Substation (Nippon Koei)	2,006,454	-
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan No : Kfw)	78,581,520	-
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	50,204,660	-
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	17,980,898	-
Ashuganj-BangaBandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GOB)	25,486,500	-
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (Nippon Koei) (ADB Loan: 1885)	2,015,078	-
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	88,046,267	-
Switchyard at Sirajganj & extension of 230 Kv Substation (ABB India) (ADB Loan : 1885)	22,174,462	-
Kabirpur Tangail Sirajganj Project (Local Loan: GoB)	4,808,460	-
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	62,862,940	-
Bogra-Boropukuria 230 Kv Line (Suppliers Credit : CCC)	21,923,106	-
Exchange loss/(gain)	(131,949,490)	82,398,849
	1,277,750,739	1,040,135,469

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.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

	2008-2009 Taka	2007-2008 Taka
27. Income tax expense		
Current tax	-	176,648,814
Deferred tax	593,120,869	380,074,684
	593,120,869	556,723,498
28. Earning per share (EPS) - basic		
Net profit after tax	1,544,669,704	1,692,664,372
Number of ordinary shares outstanding during the year	36,435,810	36,435,810
EPS - basic	42.39	46.46

29. Related party transactions

The company in normal course of business has entered into transactions with other entities that fall within the definition of related party contained in Bangladesh Accounting Standard 24. The Company believes that the terms of related party transactions are not significantly different from those that could have been obtained from third parties. The significant related party transactions during the year are as follows:

Name of the party	Nature of relationship	Nature of transaction	Transactions during the year Taka	Receivable/ (payable) as at 30 June 2009 Taka
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Associate company	Transmission Charge	1,314,911,142	116,442,457
Westzone Power Distribution Company Ltd. (WZPDC)	Associate company	Transmission Charge	338,728,961	64,217,277

Transactions with related companies are priced on arm's length basis and are in the ordinary course of business.

30. Contingent liability

Power Grid Company of 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) crore. To settle the claim, both parties appointed Dr. Nazrul Islam as an arbitrator. Arbitrator gave his judgement to pay 2.10 crore to the contractor. The company did not agree with the arbitrator's judgment to pay 2.10 crore to the contractor. Thereafter, contractor filed a case to the Honourable High Court and the Honourable Court also gave the judgment in favour of the contractor. After that the company made an appeal against the judgment but court kept same judgment. Finally the company filed an appeal to the Honourable Supreme Court to review the same.

31. Number of employees

The number of employees for the year who received a total remuneration of Tk. 36,000 and above was 1,932 (2008: 1,876).

32. Event after balance sheet date

The Board of Directors in its meeting held on 4 November 2009 recommended dividend @ 27% i.e. Tk.27 per share amounting to Tk. 983,766,870 for the year 2008-2009, which is subject to the shareholders approval at the forthcoming AGM.

Notes

to the financial statements for the year ended 30 June 2009

33 Financial Ratio

(i) Return on average property, plant and equipment

Profit before interest and other financial expenses	×	100	
Average net property, plant and equipment			
3,522,430,841	×	100	= 12.87%
27,368,275,440			

(ii) Debt services coverage ratio

Net profit before depreciation and interest & other financial expenses	
Debt service requirement	
5,887,037,391	= 2.47 times
2,381,913,345	

(iii) Debt-equity ratio

Debt	
Equity	
38,856,328,083	= 73.27
14,210,153,534	

(iv) Accounts receivable to sales

Accounts Receivables	
Average monthly revenue	
999,598,405	= 2.1 month
476,152,405	

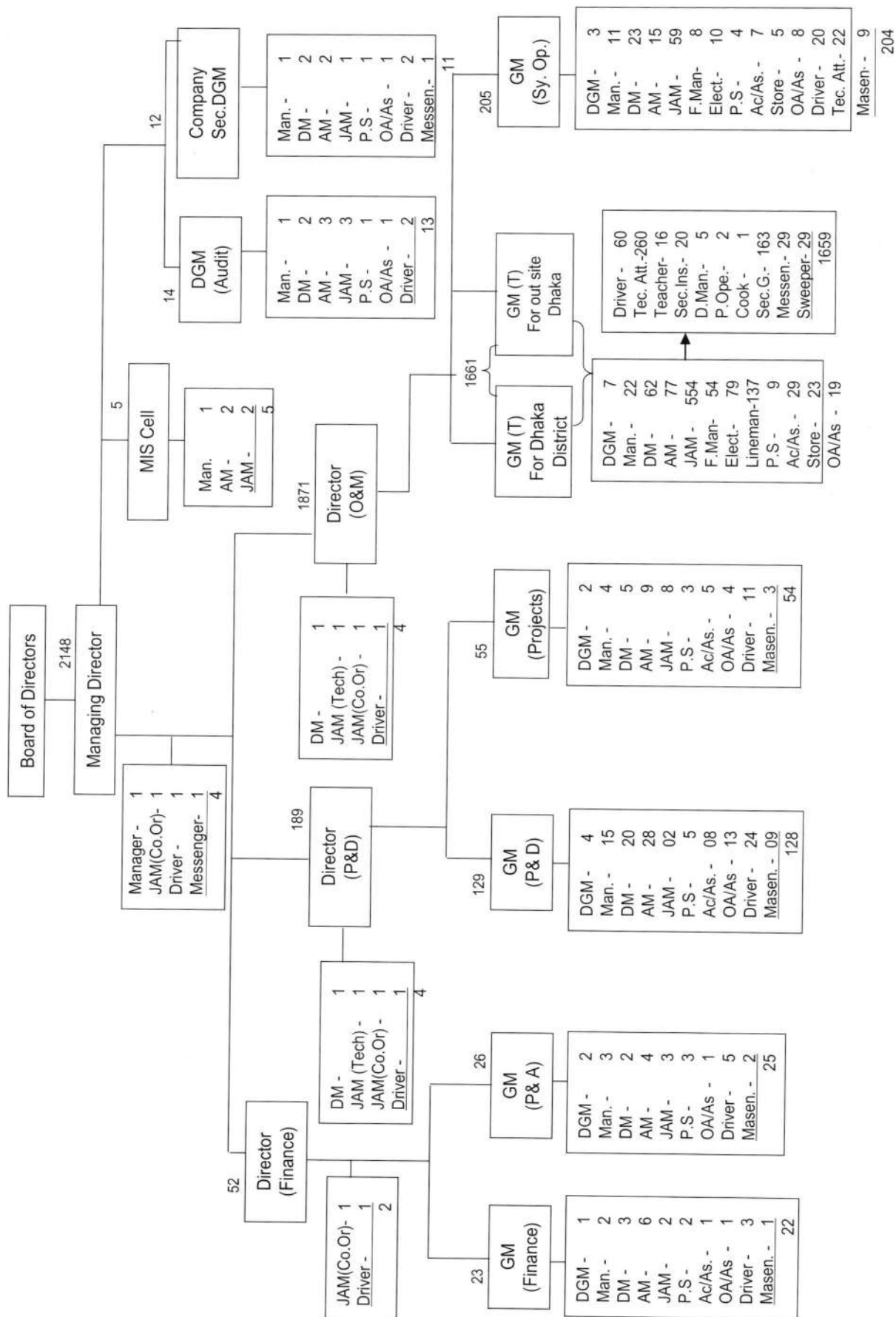
(v) Net operating cash flow per share

Net operating cash flow	
Number of shares	
3,816,881,423	= 104.76
36,435,810	

(vi) Net asset value (NAV)

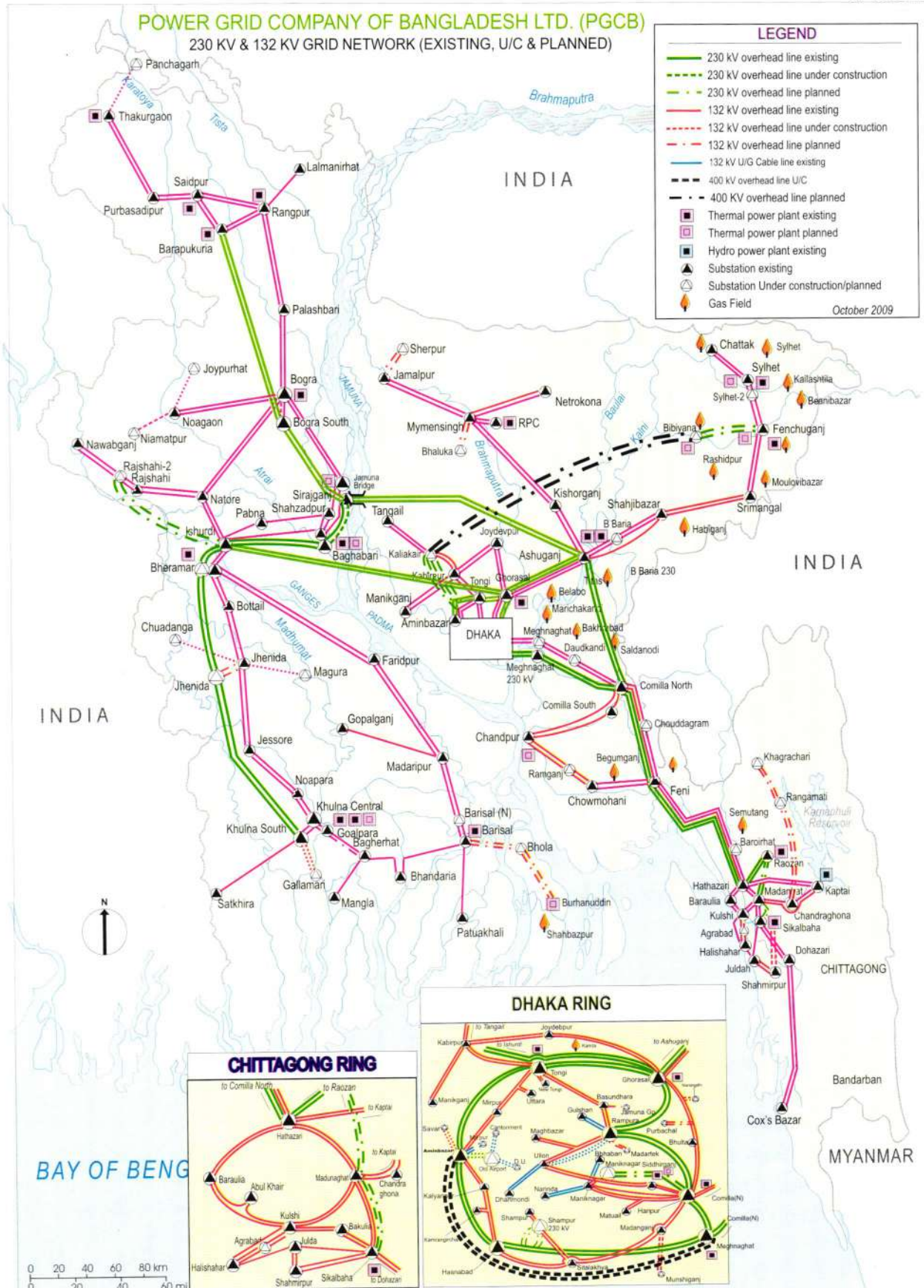
Non-current assets	45,609,665,389
Current assets	13,106,397,654
Total assets (A)	58,716,063,043
Current liabilities	3,383,548,646
Non-current liabilities	41,122,360,863
Total outsider liabilities (B)	44,505,909,509
Net asset value (A-B)	<u>14,210,153,534</u>

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Organisation Chart



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)

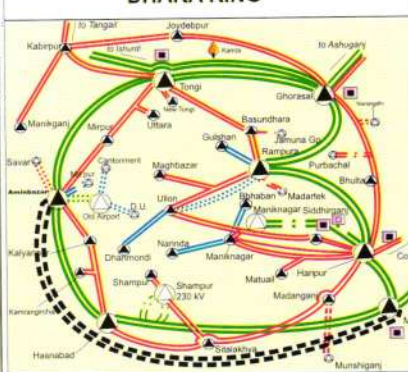
230 KV & 132 KV GRID NETWORK (EXISTING, U/C & PLANNED)



CHITTAGONG RING



DHAKA RING



AUDITORS

Rahman Rahman Huq
Chartered Accountants
9 Mohakhali C/A (11th & 12th Floors)
Dhaka-1212
Bangladesh.

Bankers

Sonali Bank Limited
Janata Bank Limited
Agrani Bank Limited
Rupali Bank Limited
Mercantile Bank Limited
Standard Chartered Bank Limited



ISO 9001:2000
CERTIFIED

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অফ 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 13th Annual General Meeting of the Company to be held on Monday, the 25th January, 2010 at 11.00 a.m. at "Trust Milonayatan", 545, Old Airport Road, Dhaka Cantonment, Dhaka-1206. 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 _____

Folio No _____

BO A/C No. _____

Signature _____

Note: Any member of the Company entitled to attend and vote at the 13th 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 48 hours before the meeting.



ISO 9001:2000
CERTIFIED

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অফ 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 13th Annual General Meeting of the Company being held on the 25th January 2010 at 11.00 a.m. at "Trust Milonayatan", 545, Old Airport Road, Dhaka Cantonment, Dhaka-1206.

Name of Proxy _____

Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____

No. of Shares held _____

Date _____

Folio No _____

BO A/C No. _____

Signature _____

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



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