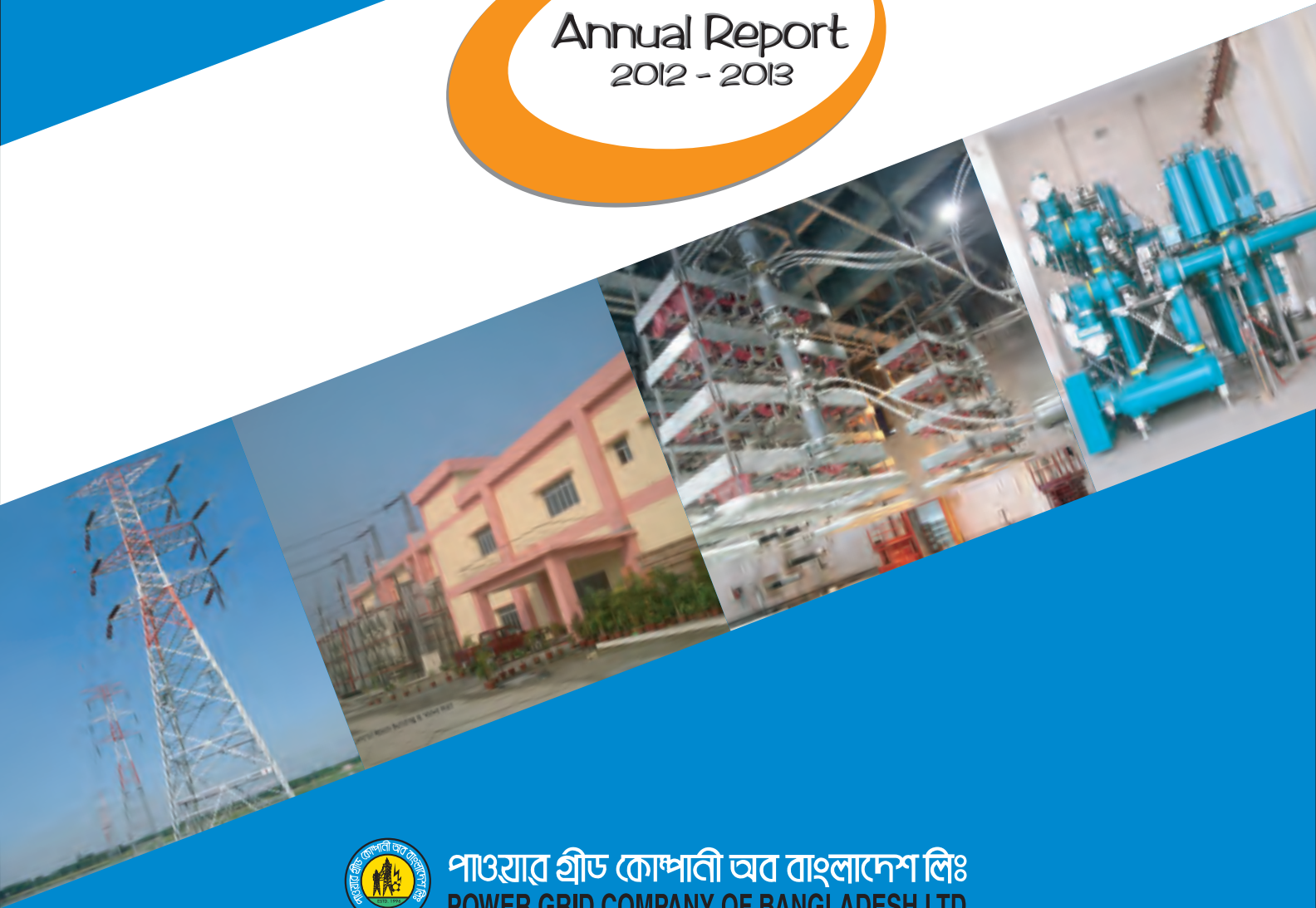


Annual Report 2012 - 2013



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

annual report

2012-2013



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিমিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board.)



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 (2012-13)	6-7
Management	8
PGCB at a glance	9
Value Added Statement	10
PGCB's Five-year Review	11
Directors' Report (Bengali)	12-33
Directors' Report (English)	34-55
Events	56-57
Notice of the 17th Annual General Meeting	58
Annual Report of the Audit Board Committee	59-62
Corporate Governance	63-69
Auditors' report	70-77
Notes to the Financial Statements	78-112
Auditors & Bankers	113
Grid Map	114
Proxy Form	115

Present Board of Directors



Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Monowar Islam
Independent Director



Mr. Foiz Ahamed
Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng
Independent Director



Barrister M. Enamaul Kabir Emon
Independent Director



Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid
Director

- | | |
|-------------------------------------|---------------------------------------|
| 1. Mr. Md. Abul Kalam Azad | Chairman |
| 2. Mr. Monowar Islam | Independent Director |
| 3. Mr. Foiz Ahamed | Director |
| 4. Engr. Md. Abduhu Ruhullah | Director |
| 5. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA | Director |
| 6. Mr. Abu Alam Chowdhury | Independent Director |
| 7. Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng | Independent Director |
| 8. Barrister M. Enamaul Kabir Emon | Independent Director |
| 9. Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid | Director |
| 10. Mr. Harun-ur-Rashid Khan | Director |
| 11. Mr. A.K.M.A Hamid | Director |
| 12. Engr. Chowdhury Alamgir Hossain | Managing Director (Additional Charge) |



Engr. Md. Abduhu Ruhullah
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Mr. Abu Alam Chowdhury
Independent Director



Mr. Harun-ur-Rashid Khan
Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Engr. Chowdhury Alamgir Hossain
Managing Director (A/C)

Board of Directors (2012-'13)



Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Monowar Islam
Independent Director



Mr. Foiz Ahamed
Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng
Director



Barrister Mr. M. Anamul Kabir Emon
Director



Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid
Director

1. Mr. Md. Abul Kalam Azad
2. Mr. Monowar Islam
3. Mr. Foiz Ahamed
4. Mr. Md. Abdul Wahab Khan
5. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
6. Mr. Abu Alam Chowdhury
7. Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng
8. Barrister Mr. M. Anamul Kabir Emon
9. Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid
10. Mr. Harun-ur-Rashid Khan
11. Mr. A.K.M.A Hamid
12. Engr. Md. Jamal Ullah

Chairman
Independent Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Managing Director



Mr. Md. Abdul Wahab Khan
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Mr. Abu Alam Chowdhury
Director



Mr. Harun-ur-Rashid Khan
Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Engr. Md. Jamal Ullah
Managing Director

Current Top Management of the Company



Engr. Chowdhury Alamgir Hossain
Managing Director (Additional Charge)



Engr. Chowdhury Alamgir Hossain
Executive Director (P&D)



Mr. Md. Jinnatul Haque
Executive Director (HRM & Finance)



Engr. Tapan Kumar Ray
Executive Director (O&M)



Mr. Mohammed Salim
General Manager (Finance)



Engr. Md. Emdadul Islam
Chief Engineer (Transmission-1)



Engr. Md. Aksed Ali
Chief Engineer (System Operation)



Engr. Md. Farid Uddin Ahmed
Chief Engineer (Project)



Engr. Quazi Ahsan Shafique
Chief Engineer (P&D)



Mr. Md. Tajul Islam
General Manager (P&A) I/C



Mr. Md. Ashraf Hossain
Company Secretary

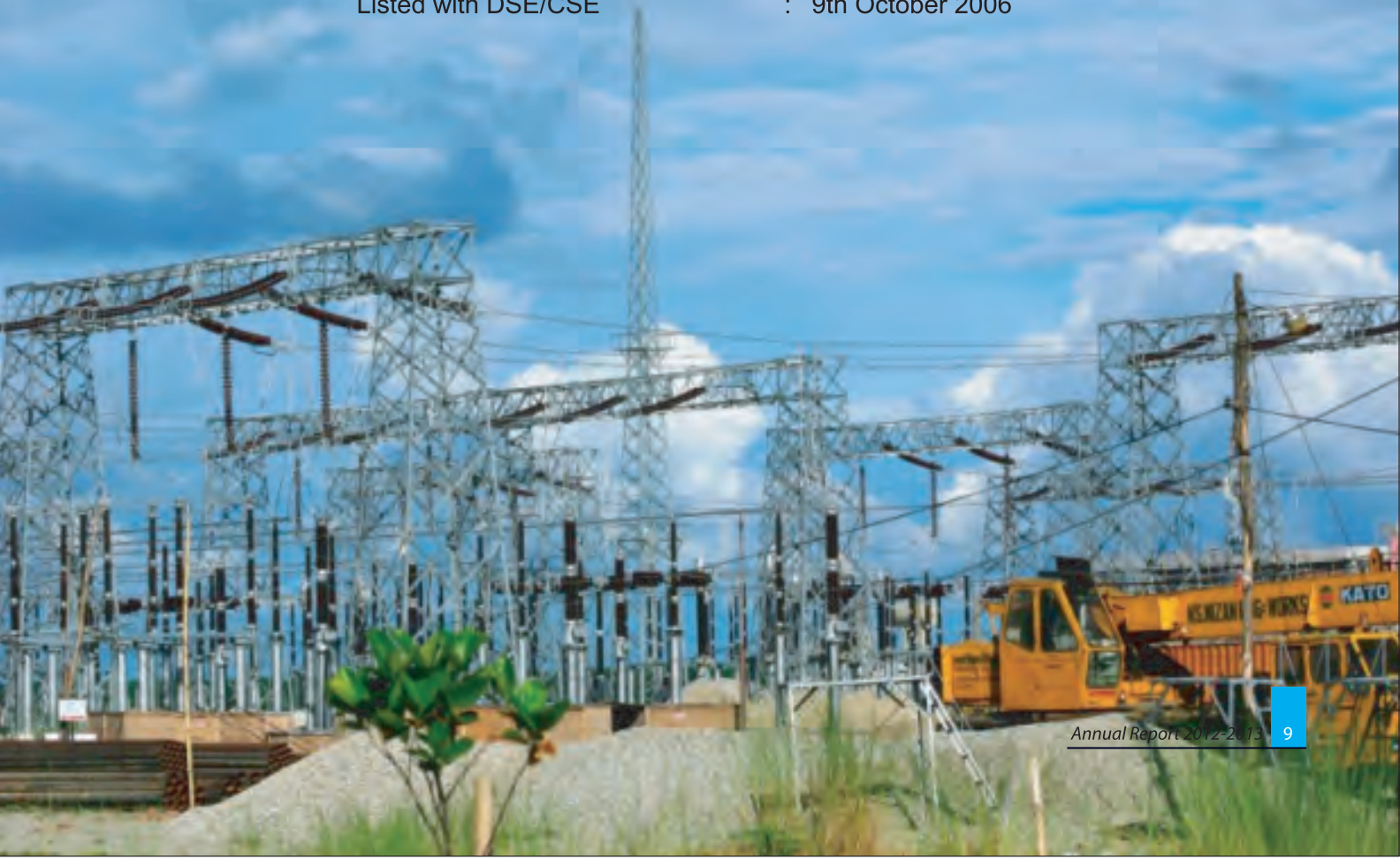


Mr. Abul Khayer Chowdhury
Deputy General Manager (Audit)



PGCB at a glance

Corporate Office	: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd and 4th Floor, 8/A Ramna, Dhaka - 1000, Bangladesh
Year of Incorporation & Registration Number	: 1996 [C-31820(941)/96]
Status	: Public Limited Company
Business	: Transmission of Power
Authorised Capital in Taka	: 10 billion
Paid up Capital in Taka	: 4,609.13 million
Turnover in Taka of 2012-2013	: 8,742.78 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2012-2013	: 2,015.03 million
Transmission Line as on 30.06.2013	: 230 Kv - 3,020.77 circuit km : 132 Kv - 6,080 circuit km
Substations as on 30.06.2013	: 230/132 Kv - 15 Nos. (6,975 MVA) : 132/33 Kv - 84 Nos. (9,705 MVA)
Manpower as on 30.06.2013	: 2,113 persons.
Listed with DSE/CSE	: 9th October 2006



Value Added Statement

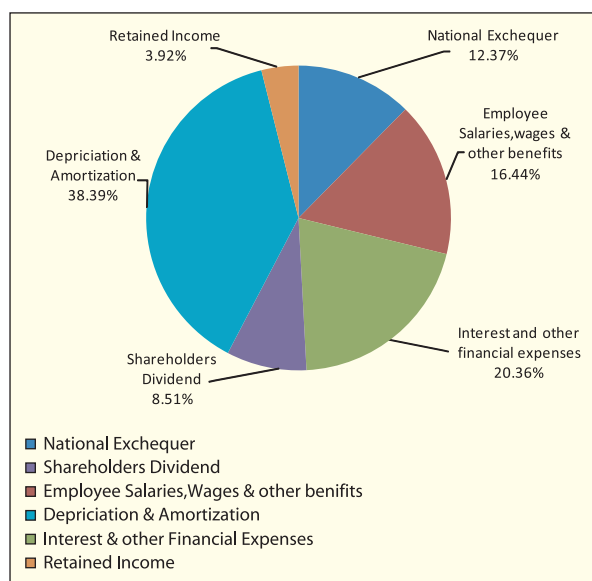
for the year ended June 30, 2013

	2013		2012	
	Amount	%	Amount	%
Revenue	7,870,432,616		7,142,208,076	
Less: Payment for Services	619,970,761		490,431,619	
	7,250,461,855		6,651,776,457	
Other Income	872,349,409		940,791,991	
Value Added	8,122,811,264	100.00	7,592,568,448	100.00

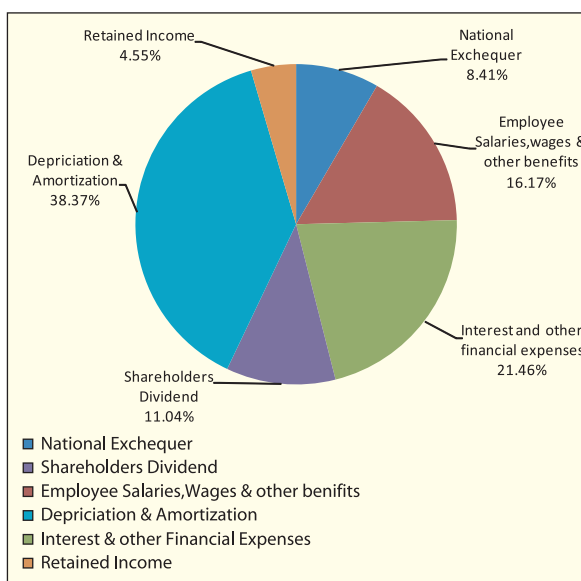
Value Distributed:

National Exchequer	1,004,842,371	12.37	638,625,905	8.41
Employee Salaries,wages & other benefits	1,335,462,472	16.44	1,227,984,917	16.17
Interest and other financial expenses	1,653,728,998	20.36	1,629,264,693	21.46
Shareholders Dividend	691,369,487	8.51	838,023,620	11.04
Depriciation & Amortization	3,118,589,542	38.39	2,913,149,751	38.37
Retained Income	318,818,395	3.92	345,519,561	4.55
	8,122,811,265	100.00	7,592,568,447	100.00

Value Added Statement 2012-13



Value Added Statement 2011-12

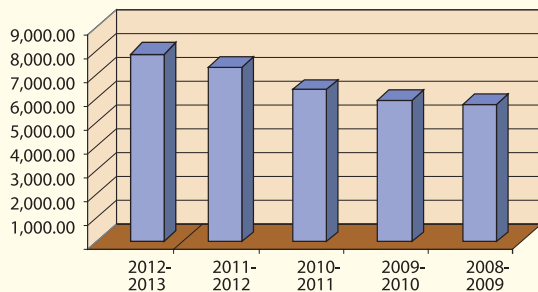


PGCB's Five-year Review

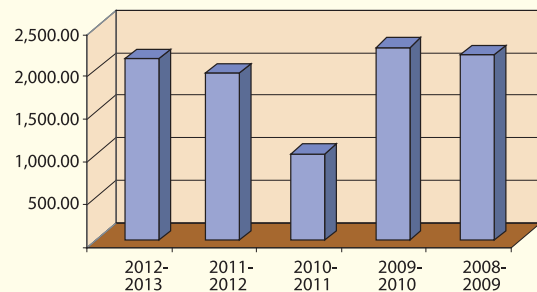
figure in million

Particulars	Unit	2012-13	2011-12	2010-11	2009-10	2008-09
Key financial figures						
Paid up Capital	Tk.	4,609.12	4,190.12	4,190.12	3,643.58	3,643.58
Gross Fixed Asset	Tk.	88,453.33	84,262.00	75,387.51	70,439.14	67,781.10
Transmission Charge	Tk.	7,672.95	7,020.86	6,155.64	5,854.81	5,584.89
Profit before Tax	Tk.	2,015.03	1,822.17	809.69	2,227.03	2,137.79
Profit after Tax	Tk.	1,010.19	1,183.54	924.60	1,607.01	1,554.67
Total Current Assets	Tk.	18,031.97	14,745.26	15,276.97	13,308.42	12,795.34
Total Current Liabilities	Tk.	11,648.64	9,359.73	7,302.17	3,560.82	3,380.61
Financial Ratios & others						
Return on Average Net Fixed Assets	%	8.74	8.90	6.85	10.41	12.87
Debt Service Coverage Ratio	times	1.90	1.78	1.48	1.98	2.47
Debt - Equity	ratio	69:31	72:28	70:30	71:29	73:27
Accounts Receivable to Sales	mths	1.95	1.98	2.01	2.07	2.10
Current Ratio	ratio	1.55	1.58	2.09	3.73	3.87
No of Share outstanding	Num	460.91	419.00	419.00	364.40	364.40
Dividend per Share (Cash)	%	15	20	15	25	27
Earning per Share	Tk.	2.19	2.82	2.21	4.41	4.24

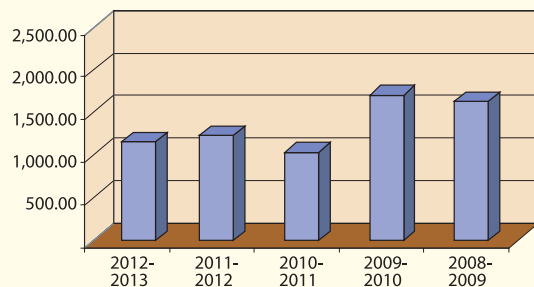
Transmission Charge Tk.



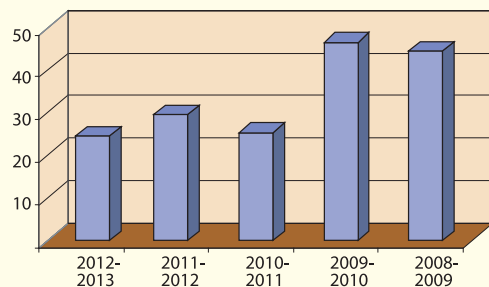
Profit before Tax Tk.



Profit after Tax Tk.



Earning per Share %



পরিচালকগণের প্রতিবেদন



বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম।

প্রিয় শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর সপ্তদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের স্বাগত জানাচ্ছি। পিজিসিবি উন্নয়ন ও পরিচালনার আরো একটি স্মরণীয় বৎসর গত ৩০ জুন ২০১৩ তারিখ সমাপ্ত করেছে।

আপনারা অবগত রয়েছেন যে, পিজিসিবি দেশের বিদ্যুতের চাহিদা পূরণ কল্পে একটি দক্ষ ও নিরবিচ্ছিন্ন সঞ্চালন নেটওয়ার্কের পরিকল্পনা, সংগঠন, উন্নয়ন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষন করে থাকে। তাছাড়া গবেষণা, ডিজাইন, প্রকৌশল, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, বিস্তারিত প্রকল্প প্রতিবেদন প্রণয়ন, লোড বিতরণ, তথ্য প্রযুক্তি ও যোগাযোগ ব্যবস্থা উন্নয়ন এবং জাতীয়, আঞ্চলিক ও আন্তর্জাতিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম পরিচালনায় সমন্বয় সাধন পিজিসিবি'র অন্যতম কাজ। পিজিসিবি'র ভিশন ও মিশন হলো “সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে মান সম্পন্ন বিদ্যুৎ নিরবিচ্ছিন্নভাবে দেশের সকল মানুষের নিকট পৌঁছে দেয়া।”

কোম্পানীর কাঠামো

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর একদল দক্ষ ও অভিজ্ঞ মানব সম্পদের সংগঠন ২৩০ কেভি ৩,০২০.৭৭ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন; ১৩২ কেভি ৬,০৮০ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন; ২টি সুইচিং স্টেশন সহ ১৫টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন এবং ৮৪টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন দক্ষ ভাবে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষনের মাধ্যমে বাংলাদেশে বিভিন্ন অঞ্চলের উৎপাদিত বিদ্যুৎ সমগ্র বাংলাদেশে সঞ্চালন করে চলেছে। ভারত হতে বিদ্যুৎ আমদানী-রপ্তানীর জন্য ইতোমধ্যে একটি আঞ্চলিক বিদ্যুতের গ্রীড সিস্টেম এর কাজ শেষ পর্যায়ে রয়েছে যা পরবর্তী ২০১৩-১৪ অর্থ বৎসরের ৫ অক্টোবর ২০১৩ তারিখ চালু করে বিদ্যুৎ আমদানী শুরু করা হয়েছে। এতে বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ খাতে ভর্তুকি হ্রাসে সহায়ক হয়েছে এবং বিদ্যুতের ঘাটতি আংশিক দূরীকরণে সহায়ক হয়েছে। প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ, কার্যকর মানব সম্পদ কাজে লাগানোর কাজ করে যাচ্ছে। ২০১২-১৩ অর্থ বছরে পিজিসিবিতে অনুমোদিত পদ ছিল ২,৬১৭টি যার বিপরীতে ২,১১৩ জন কর্মরত ছিলেন।

আধুনিক এনএলডিসি'র ব্যবহার

দেশে বিদ্যুৎ উৎপাদন, সঞ্চালন এবং বিতরণ ব্যবস্থাপনায় নিয়ন্ত্রণ ও সমন্বয় সাধনে আধুনিক প্রযুক্তির ন্যাশনাল লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার (এনএলডিসি) স্থাপনের পর পিজিসিবি'র দক্ষ প্রকৌশলী ও কারিগরী জনবল তা চালনা ও রক্ষণাবেক্ষন করেছে। এতে সরকারী সিদ্ধান্তমতে দেশের প্রয়োজনের সঙ্গে সঙ্গতি রেখে লোড বিতরণ অধিকতর সহজ হয়েছে। এ কেন্দ্রটির মাধ্যমে আধুনিক কম্পিউটারের ব্যবহার করে সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উপাত্ত সংগ্রহ, তত্ত্বাবধান ও নিয়ন্ত্রণ সিস্টেম (স্ক্যাডা) এবং বিদ্যুৎ ব্যবস্থাপনা সিস্টেম (ইএমএস) প্রবর্তন করা সম্ভব হয়েছে।

পরিচালন

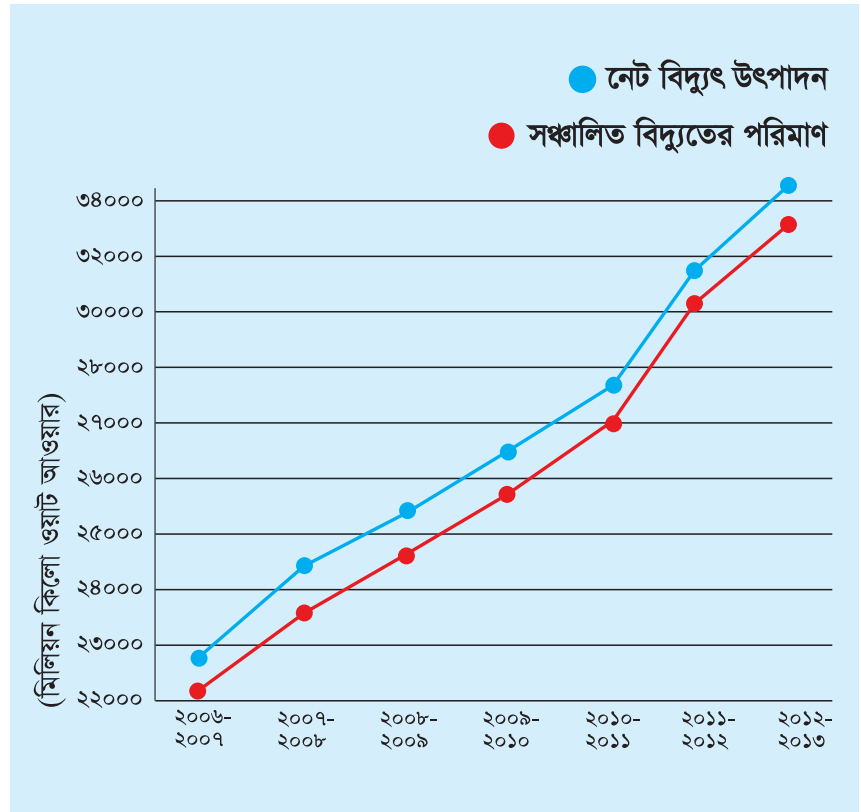
আপনারা জানেন যে, বাংলাদেশ একটি উন্নয়নশীল দেশ হওয়াতে দ্রুত বিদ্যুতের চাহিদা বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ বর্ধনশীল চাহিদা মেটানোর জন্য সরকার বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষমতা বৃদ্ধির বৃহৎ উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। ফলশ্রুতিতে বিগত চার বৎসরে উল্লেখযোগ্য ভাবে দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের চালনা ও সংরক্ষণের সঙ্গে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের ক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য বেশ কতগুলো উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যাতে নতুন নতুন উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থায় আনা যায়। বিগত ২০১২-১৩ অর্থ বছরে ৩৩,৫৪৯.৮০ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে সারা দেশে হুইলিং করা হয়েছে যা পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা ৯.৩৫ শতাংশ বেশী। আসছে বছর গুলোতে আরো বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি এবং সঞ্চালন সুবিধা সম্প্রসারণের মাধ্যমে বিদ্যুৎ হুইলিং ক্রমাগত বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়।



পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০০৬-০৭ অর্থ বছর হতে নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের স্মারনীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন ১৩২ কেভি এবং উচ্চ স্তরে (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
১	২০০৬-২০০৭	২২,৭৭১	২২,০৫৩
২	২০০৭-২০০৮	২৪,২৯৬	২৩,৪৩৫
৩	২০০৮-২০০৯	২৫,২৬৬	২৪,৪৫০
৪	২০০৯-২০১০	২৬,৩৭৬	২৫,৫৬৬
৫	২০১০-২০১১	২৭,৬৪৬	২৬,৮৯৫
৬	২০১১-২০১২	৩১,৫৩৩	৩০,৬৮২
৭	২০১২-২০১৩	৩৪,৫৫৯	৩৩,৫৫৯

স্মারনী-১ঃ বিগত সাত বৎসরের নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালন।



বিগত ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে সংরক্ষন কার্যক্রম জোরদার করা হয়। শুষ্ক শীত মৌসুমে যখন বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণ ভাবে কম থাকে সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত- বাৎসরিক সংরক্ষন কার্যক্রম চালানো হয়েছে। দক্ষ সংরক্ষন কার্যক্রমের কারণে কতিপয় ছোট-খাট সমস্যা ব্যতিরেকে বিদ্যুৎ সঞ্চালনে বড় ধরনের কোন বিচ্ছৃতির সম্মুখীন হতে হয়নি। ২০১২-১৩ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৬১৯ শতাংশ এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৮৩৩ শতাংশ। বিদ্যুৎ বিচ্ছৃতি এবং বিচ্ছৃতি সময় উভয়েই হ্রাস পেয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস সামান্য বৃদ্ধি পেয়ে ২.৯২ শতাংশ দাঁড়িয়েছে যা পূর্ববর্তী বৎসর ছিল ২.৭০ শতাংশ।

২০০৬-২০০৭ হতে ২০১২-১৩ পর্যন্ত- সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের স্মারনীতে দেখানো হয়েছে :

অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
	সঞ্চালন লাইন	গ্রীড উপকেন্দ্র
২০০৬-২০০৭	৯৯.৯৯১%	৯৯.৯৯১%
২০০৭-২০০৮	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯২%
২০০৮-২০০৯	৯৯.৯৭৬%	৯৯.৯৮৩%
২০০৯-২০১০	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৩%
২০১০-২০১১	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৪%
২০১১-২০১২	৯৯.৯৫৮৬%	৯৯.৯৬৯৯%
২০১২-২০১৩	৯৯.৯৬১৯%	৯৯.৯৮৩৩%

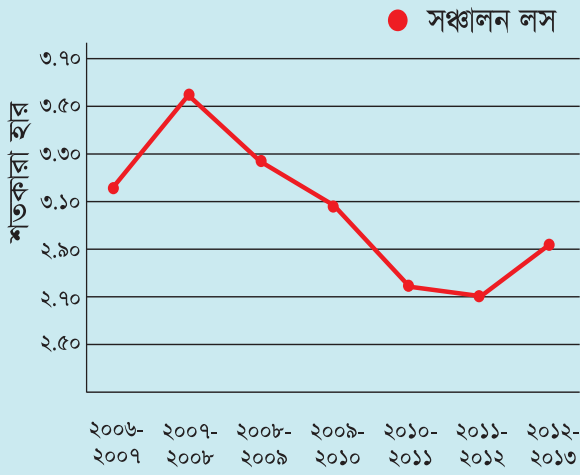
স্মারনী -২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০০৬-২০০৭ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিচ্ছৃতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিচে ৩ নম্বর স্মারনীতে

অর্থ বছর	অর্থ বছর সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারনে বিদ্যুৎ বিচ্ছৃতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
	সংখ্যা	সময় কাল	
২০০৬-২০০৭	২৭	২৩ ঘন্টা ১৭ মিনিট	৩.১৫
২০০৭-২০০৮	৩০	৬৬ ঘন্টা ২০ মিনিট	৩.৫৫
২০০৮-২০০৯	২৩	১৪ ঘন্টা ৫৬ মিনিট	৩.২৩
২০০৯-২০১০	১৪	১৫ ঘন্টা ৫৭ মিনিট	৩.০৭
২০১০-২০১১	১১	১৩ ঘন্টা ৪৭ মিনিট	২.৭২
২০১১-২০১২	৯	৩৪ ঘন্টা ৪৯ মিনিট	২.৭০
২০১২-২০১৩	৬	৭ ঘন্টা ৪৮ মিনিট	২.৯২

স্মারনী -৩ঃ গত সাত বছরের বিদ্যুৎ সঞ্চালন বিচ্ছৃতি এবং লস।

সঞ্চালন লস



উন্নয়ন মূলক কতিপয় প্রকল্প সমাপ্ত হওয়াতে আলোচ্য ২০১২-২০১৩ অর্থ বছর উল্লেখযোগ্য সঞ্চালন লাইন ও উৎপাদন সিস্টেমে যুক্ত হয়েছে। সঞ্চালনের উক্ত অংশ সমাপ্তির দরুন সিলেট অঞ্চলের অতিরিক্ত বিদ্যুৎ উত্তোলনের (Evacuation) একটি পথ উন্মুক্ত হয়েছে। আলোচ্য ২০১২-২০১৩ অর্থ বছর শেষে ২৩০/১৩২ কেভি স্তরে ৪.৫০ শতাংশ এবং ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনে ১৪.১৪ শতাংশ সার্কিট কিলোমিটার পূর্ববর্তী বৎসর অপেক্ষা বৃদ্ধি পেয়েছে। অধিকন্তু কতিপয় গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প যেমন, বাংলাদেশ-ভারত গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প বাংলাদেশের ভেড়ামারা হতে ভারতের বহরমপুর পর্যন্ত এবং মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প সমাপ্তির শেষ ধাপে ছিল। গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্পটি সম্পূর্ণ হলে ভারত হতে ৫০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানীর সুযোগ সৃষ্টি হবে। প্রকৃত পক্ষে ৫ অক্টোবর ২০১৩ হতে ১৭৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানী শুরু হয়েছে এবং ৪ ডিসেম্বর ২০১৩ তারিখ ৫০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানী হয়েছে এবং অনুমোদিত লস সহ অব্যাহত রয়েছে।

বিদ্যুৎ খাতের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ অবস্থা:

বিগত দু'দশকে শিল্প কারখানা, কৃষি কাজ, মানব সম্পদ, আধুনিক জীবনযাত্রা, চিকিৎসা ও যোগাযোগ ব্যবস্থার ব্যাপক উন্নয়নের ফলে বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমবর্ধমান হারে বৃদ্ধি পেয়েছে। বাংলাদেশে স্থির মূল্যে জিডিপিতে ২০১২-১৩ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ খাতের অবদান ১.৪৫ শতাংশে দাঁড়িয়েছে। মোট চাহিদার বিপরীতে বিদ্যুৎ সুবিধা এখনও অপ্রতুল। বাংলাদেশকে মধ্য আয়ের দেশে উন্নীত করার জন্য এবং উচ্চতর প্রবৃদ্ধি অর্জনের বাহন হিসেবে বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণকল্পে সরকার এ খাতে বিভিন্ন মেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ এবং নিবিড় তদারকিকরনের মাধ্যমে তা বাস্তবায়িত করছে। ফলে বিগত পাঁচ বছরে বিদ্যুৎ খাতে অভাবনীয় সাফল্য অর্জিত হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা ২০০৯ সালে ৪,৯৪২ মেগাওয়াট থেকে বৃদ্ধি পেয়ে বর্তমানে ১০,২৬৪ মেগাওয়াটে উন্নীত হয়েছে। এতে করে মাথাপিছু বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার থেকে ৩২১ কিলোওয়াট আওয়ার, বিদ্যুৎ সুবিধা প্রাপ্ত জনগোষ্ঠীর হার ৪৭ শতাংশ থেকে বর্তমানে ৬২ শতাংশে উন্নীত হয়েছে। বিদ্যুতের মহাপরিকল্পনা অনুযায়ী ২০২১ সালের মধ্যে প্রায় ২৪,০০০ মেগাওয়াট এবং ২০৩০ সালের মধ্যে ৪০,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদনের লক্ষ্যে কার্যক্রম গ্রহণ এবং বাস্তবায়ন কার্যক্রম চলছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০২১ সালের মধ্যে ৬ হাজার সার্কিট কিলোমিটার নতুন সঞ্চালন লাইন, প্রয়োজনীয় উপকেন্দ্র নির্মাণ/ক্ষমতাবর্ধন এবং নতুন নতুন উচ্চ ভোল্টেজের লাইন নির্মাণ প্রয়োজন হবে। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সরকারের বিদ্যুৎ উৎপাদনের সাথে সঙ্গতি রেখে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধির কার্যক্রম চালিয়ে যাচ্ছে। কোম্পানীর ভবিষ্যৎ খুবই সম্ভাবনাময় বলে সংক্ষেপে বলা যায়।

ঝুঁকি ও উদ্বেগ সমূহ:

বাংলাদেশ অভ্যুদয়ের পর হতেই বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমবর্ধমান হারে বৃদ্ধি পাচ্ছে। বিদ্যুৎ ব্যবস্থা উন্নয়নে প্রয়োজনীয় জনবল দেশেই সৃষ্টি হচ্ছে। সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়নের যন্ত্রপাতি ও সাজ সরঞ্জাম উল্লেখযোগ্য মাত্রায় দেশে উৎপাদিত হয়না। বিদেশ থেকেই সেগুলো আমদানী করতে হচ্ছে। সাম্প্রতিক বৎসর গুলোতে কিছু কিছু ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার, সঞ্চালন লাইন স্থাপনের টাওয়ারের সেকশন ইত্যাদি দু'-একটি প্রতিষ্ঠান উৎপাদন শুরু করেছে। সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর, ইন্সুলেটর ইত্যাদিও বিদেশ হতে আমদানী করতে হয়। উন্নতমানের ঐ সকল সরঞ্জাম দেশে উৎপাদিত হলে বিদেশের উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস পেতো। যা হোক, প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি ও সাজ সরঞ্জাম বিদেশ থেকে আমদানীতে এখনো উল্লেখযোগ্য সমস্যার সম্মুখীন হতে হয়নি।

বিদ্যুৎ সেক্টরের যে কোন উন্নয়নের জন্য বিপুল পরিমাণে বিনিয়োগ প্রয়োজন হয়। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর জন্য এ বিষয়টি বাস্তবে উদ্বেগের বিষয়। তবে সরকার সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়নে উন্নয়ন সহযোগী বিদেশী প্রতিষ্ঠান এবং ব্যাংক হতে এখন পর্যন্ত সহজ শর্তে ঋণ যোগাড় করে দিচ্ছে। উন্নয়ন প্রকল্প সমূহে সরকারও ঋণ সহায়তা দিয়ে যাচ্ছে। পিজিসিবি'র নিজস্ব তহবিল হতেও উন্নয়ন প্রকল্প সমূহে বিনিয়োগ করা হচ্ছে। এমনকি সাম্প্রতিক বৎসর গুলোতে দু'-তিনটি করে উন্নয়ন প্রকল্প সম্পূর্ণ নিজস্ব তহবিল দিয়েই সম্পন্ন করা হচ্ছে।

কোম্পানীর চলমান অবস্থা (Continuity):

আলোচ্য ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর কোন বিশেষ মুনাফার অবস্থা সৃষ্টি হয়নি। বিগত কয়েক বৎসরের মুনাফার ঝাঁক আলোচ্য বছরও বজায় রয়েছে। উক্ত আর্থিক বৎসর কোম্পানী উল্লেখযোগ্য কোন ক্ষতির সম্মুখীন হয়নি। কোম্পানীর চলমান অবস্থা বজায় রয়েছে। আগামীতেও ক্ষতির কোন আশংকা করা হচ্ছেনা। তবে দেশের স্থিতিশীল রাজনৈতিক অবস্থা কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখার জন্য খুবই সহায়ক হবে।

সকল রিলেটেড পার্টি লেনদেন বিবরণঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) যে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ বিতরণের দায়িত্ব পালন করে সে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পিজিসিবি পালন করে আসছে। আলোচ্য ২০১২-১৩ অর্থ বছরে কোম্পানী ৭,৪১০.৭৬ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে বিউবো এর নিকট টাকা ১৬৯,৯০,২১,৮৮৮/- পাওনা হয় যা তাদের নিকট কোম্পানীর দেনার সঙ্গে সমন্বয় করা হয়েছে। তাছাড়া ষষ্ঠ ভেভর এগ্রিমেণ্টের ফলে কোম্পানী বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের নিকট থেকে প্রাপ্ত গ্রীড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইন বাবদ টাকা ৪৪০.৬৮ কোটি এর সম্পদ আনুষ্ঠানিক ভাবে প্রাপ্ত হয়েছে। উক্ত সম্পদের মধ্যে টাকা ২০৬.০৪ কোটি প্রকল্প ঋণ প্রদানকারী বা অর্থায়নকারীর পাওনা যা কোম্পানী ঋণ চুক্তির শর্ত মতে পরিশোধ করবে এবং টাকা ২৩৪.৬৪ কোটি চুক্তির শর্ত মতে কোম্পানীর শেয়ার বিউবো এর অনুকূলে প্রদান প্রয়োজন হবে।

২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের উন্নয়ন কর্মসূচী

আলোচ্য অর্থ বছর পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে তিনটি এবং বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ১১টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন ছিল।

চলমান প্রকল্পসমূহের তালিকা

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অর্থ বছর ২০১২-১৩ এর অন্তর্ভুক্ত প্রকল্প সমূহ

- * নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং সঞ্চালন লাইন সুবিধাসহ গ্রীড উপকেন্দ্রের সম্প্রসারণ;
- * মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১), (এন জি-১);
- * আমিনবাজার-পুরাতন বিমানবন্দর (২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড উপকেন্দ্র) প্রকল্প;
- * গ্রীড উপকেন্দ্র সমূহে রিএক্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশনের মাধ্যমে সঞ্চালন দক্ষতা উন্নয়ন এবং গোয়ালপাড়া গ্রীড উপকেন্দ্র শক্তিশালীকরণ;
- * সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
- * হরিপুর ৪১২ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড সাবস্টেশন (পিজিসিবি অংশ) প্রকল্প;
- * বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) এবং ভারত (বহরমপুর) এর মধ্যে গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প;
- * বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি এবং ফেঞ্চগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এন জি-২) প্রকল্প;
- * বিবিয়ানা-কুমিল্লা (উত্তর) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
- * জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প এবং
- * পূর্বাঞ্চলে ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।

খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বর্হিভূত প্রকল্প সমূহ

- * বরিশাল-ভোলা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
- * কুলাউড়া এবং শেরপুর সংযোগ লাইনসহ দু'টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র প্রকল্প এবং
- * গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

অর্থ বছর ২০১২-১৩ এর চলমান উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের বিস্তারিত বর্ণনা

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী ভুক্ত প্রকল্প সমূহ

১। সঞ্চালন লাইন সুবিধাসহ গ্রীড উপকেন্দ্রের নির্মাণ এবং সম্প্রসারণ

উদ্দেশ্য	ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়ীয়া এবং গল্পামারী এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো; খ) আমিনবাজার, রামপুরা, হরিপুর, কুমিল্লা, হাটহাজারী এবং হাসনাবাদ গ্রীড উপকেন্দ্রের ট্রান্সফরমার সমূহের ওভারলোড হ্রাসকরণ। গ) সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস।
প্রধান উপাদান	ক) দাউদকান্দি, মেঘনাঘাট, মুন্সিগঞ্জ, ব্রাহ্মণবাড়ীয়া এবং গল্পামারীতে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ; খ) উল্লেখিত গ্রীড সাবস্টেশন সমূহের জন্য ৮৫ কিমি. সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) আমিনবাজার, রামপুরা এবং হরিপুরে ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ; ঘ) কুমিল্লা এবং হাটহাজারীতে ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ। ঙ) হাসনাবাদে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র সম্প্রসারণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নের ঠিকাদার	সিমেন্স এজি, জার্মানী; সিমেন্স লিঃ, বাংলাদেশ; সিমেন্স লিঃ, ভারত; সিসিসি, চায়না; হাইসাং, কোরিয়া; এবিবি লিঃ, ভারত এবং এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ৭,৭০৩.০৫ মিলিয়ন প্রকল্প খণ্ড: টাকা ৪,৬০০.০০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সী এবং বাংলাদেশ সরকার
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৪.১১ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯৭.৮৭ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	২০১৩-২০১৪

২। মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১)

উদ্দেশ্য	ক) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ঢাকার পশ্চিম এলাকায় প্রেরণ। খ) সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ৫০ কি.মি. দীর্ঘ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ। খ) মেঘনাঘাট এবং আমিনবাজার গ্রীড সাবস্টেশনে চারটি ২৩০কেভি বে নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) স্যামসং ও হ্যানবেক, কোরিয়া এর যৌথ উদ্যোগ। খ) এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ইন্ডিয়া।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ২,৭৩৬.৮০ মিলিয়ন প্রকল্প খণ্ড টাকা: ১,৫৪৩.৫০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৩১.৫০ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯৩.০৭ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৪।

৩। আমিনবাজার-পুরাতন বিমান বন্দর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড উপকেন্দ্র প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) ঢাকার পশ্চিম অংশে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ এবং ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো। খ) সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) আন্ডারগ্রাউন্ড ছয় কিলোমিটার সহ ১০ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ। খ) ১৫ কিলোমিটার আন্ডারগ্রাউন্ড ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ। গ) পুরাতন বিমানবন্দর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি GIS গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ। ঘ) ক্যান্টনমেন্ট এবং ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় (সাতমসজিদে স্থানান্তর) এলাকায় ১৩২/৩৩ কেভি GIS গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	সিসিসি-ইটার্ণ, চায়না; সিমেন্স, জার্মানী; সিমেন্স লিঃ, ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স লিঃ বাংলাদেশ, যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ৬,৫২৭.২০ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ৩,৭২৫.২৩ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার
২০১২-২০১৩ বছরে অগ্রগতি	২৩.৬৬ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯৪.৪৬ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জুন, ২০১৪

৪। বিভিন্ন গ্রীড উপকেন্দ্রে রিএক্টিভ পাওয়ার কমপেনসেশনের মাধ্যমে সঞ্চালন দক্ষতা বৃদ্ধি এবং গোয়ালপাড়া গ্রীড সাবস্টেশনের ক্ষমতা বৃদ্ধি করা

উদ্দেশ্য	নির্ভরযোগ্য ভোল্টেজ লেভেল রক্ষা এবং সামগ্রিক সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	মোট ২৪টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশনে ৩৩ কেভি প্রান্তে মোট ৬০০ মেগাভার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং, বাংলাদেশ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ২,০৪৫.২৮ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ১,৩৯৭.৯৯৫ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	KfW এবং বাংলাদেশ সরকার
২০১২-২০১৩ বছরে অগ্রগতি	১৯.৮২ শতাংশ।
জুন ২০১২ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯৯.২৪ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	২০১৩ -২০১৪



৫। সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) সিদ্ধিরগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন। খ) মানিকগঞ্জ এবং তদসংলগ্ন এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ১১ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ। খ) সিদ্ধিরগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি ২X২২৫ এমভিএ এবং মানিকগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি ২X৩০০ এমভিএ গ্রীড সাবস্টেশন স্থাপন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত; খ) শংডং উজহু ও শেংডং টাইকাই, চীন যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ৩,৯১৭.২৫ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ২,৯১৪.৮৩১ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	বিশ্বব্যাংক এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	১৩.৮০ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৮৯.০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৪।

৬। হরিপুর ৪১২ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড সাবস্টেশন (পিজিসিবি অংশ) নির্মাণ

উদ্দেশ্য	হরিপুর ৪১২ মেঃওঃ কম্বাইন্ড সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) হরিপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন স্থানান্তর এবং খ) সুইচগিয়ার সমন্বয়যোগ্য করা।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	মারবিনি, জাপান।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ১,৭৪২.৬৬৫ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ১,২৪৯.৪৭৪ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	জাইকা এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১২-২০১৩ বছরে অগ্রগতি	২৫.০১ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯১.৯৮ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৪।

৭। বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) এবং ভারত (বহরমপুর) গ্রীড আন্তঃ সংযোগ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) বাংলাদেশ এবং ভারতের মধ্যে বিদ্যুৎ বিনিময় সুবিধা তৈরী। খ) ভারতের সঙ্গে একটি গ্রীড সংযোগ স্থাপন। গ) বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সংকট কিছুটা লাঘব করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৭ কিলোমিটার ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট এসি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ। খ) ৪০০ কেভি ব্যাক টু ব্যাক এইচভিডিসি ৫০০ মেঃওঃ স্টেশন ভেড়ামারায় নির্মাণ। গ) ৪.৫ কিলোমিটার ২৩০ ডবল সার্কিট লাইন ইন লাইন আউট সঞ্চালন লাইন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) কোবরা, স্পেন খ) সিমেন্স, জার্মানী গ) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কন্সট্রাকশন কর্পোরেশন, কোরিয়া।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ১৫,৭৯৮.২৯৭ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ৯,১০৭.০৪৩ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৫৪.০৬ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৯০.০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	জুন ২০১৪।

৮। বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) আসন্ন বিবিয়ানা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন। খ) সিলেট অঞ্চলের অতিরিক্ত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন। গ) ঢাকা মহানগরের উত্তর-পশ্চিমাংশে পর্যাপ্ত বিদ্যুৎ সরবরাহ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ১৬৮ কিলোমিটার ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর লাইন। খ) ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট ৩২ কিলোমিটার সম্বলন লাইন। গ) কালিয়াকৈরে ৪০০/২৩০ কেভি ২X৫২০ এমভিএ এবং ৪০০/১৩২ কেভি ২X৩০০ এমভিএ সাবস্টেশন। ঘ) ফেঞ্চুগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি ১X৩০০ এমভিএ গ্রীড সাবস্টেশন নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) এইচজি পাওয়ার খ) হিয়োসুংগ এবং গ) এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ১৪,৬৪৯.৯৪১ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ৬,৪২৬.৯০ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	ইডিসিএফ, কোরিয়া এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	১৬.১১ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৪৯.৬০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	ডিসেম্বর ২০১৪।

৯। বিবিয়ানা-কুমিল্লা (উত্তর) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন

উদ্দেশ্য	সিলেট এবং ফেঞ্চুগঞ্জ এলাকার অতিরিক্ত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৩০ কেভি ১৬০ কিলোমিটার ডবল সার্কিট লাইন। খ) কুমিল্লা (উত্তর) গ্রীড উপকেন্দ্রে দু'টি ২৩০ কেভি বে নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) সেনার্জি, ইরান; জ্যোতি, ভারত এবং এইচজি পাওয়ার, মালয়েশিয়া খ) এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ৩,৭৮৩.৩৯৪ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৯.৯১ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	১০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	২০১২ -২০১৩।



১০। জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) শিকলবাহাতে প্রস্তাবিত ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ উত্তোলন। খ) রামপুর এবং শিকলবাহা এর মাধ্যমে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ। গ) এগারটি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে সমগ্র দেশের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) চট্টগ্রাম অঞ্চলে পাঁচ কিলোমিটার ভূগর্ভস্থ ৭৫ কিলোমিটার ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন। খ) প্রায় ১৬৮ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইন। গ) প্রায় ১৪ কিলোমিটার ১৩২ কেভি চার সার্কিট লাইন। ঘ) চট্টগ্রাম অঞ্চলে দু'টি ২৩০/১৩২ কেভি ২X৬০০ এমভিএ এবং দেশব্যাপী এগারটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ১,১৯৫ এমভিএ)।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	এখনো প্রকল্পের কোন অংশের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ২৪,২৬৬.০৮১ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ১৭,৬৭৫.২৫৯ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সী এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময় সীমা	জানুয়ারী ২০১৩ হতে জুন ২০১৭।

১১। পূর্বঞ্চলে ১৩২ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) ময়মনসিংহ এলাকায় বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি। খ) রাঙ্গামাটি, খাগড়াছড়ি, বিয়ানিবাজার এবং সুনামগঞ্জ এর ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরন এবং পার্বত্য এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ। গ) বর্তমান আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ওভারলোড হ্রাসকরা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রায় ২৩৭ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইন। খ) প্রায় ৫৮ কিলোমিটার সিঙ্গেল সার্কিট ১৩২ কেভি লাইন। গ) রাঙ্গামাটি, খাগড়াছড়ি, বিয়ানিবাজার, সুনামগঞ্জ (প্রতিটি ৮২ এমভিএ) ১৩২/৩৩ কেভি চারটি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ৩২৮ এমভিএ)। ঘ) নরসিংদী গ্রীড উপকেন্দ্রে ১৩২/৩৩ কেভি ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন এবং উপকেন্দ্রটিকে ডবল বাসবারে পরিবর্তন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	এখনো প্রকল্পের কোন অংশের জন্য নিয়োজিত হয়নি।
প্রাক্কলন	মোট টাকা: ৯,৮৬৮.৪০২ মিলিয়ন প্রকল্প ঋণ টাকা: ৬,৯৩২.২৬৮ মিলিয়ন
অর্থের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জানুয়ারী ২০১৩ হতে জুন ২০১৬।

খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বহির্ভূত প্রকল্প সমূহ

১। বরিশাল-ভোলা-বোরহানুদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	আসন্ন ভোলা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	ক) ৬১ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং খ) বরিশালে ২৩০/১৩২ কেভি ৩X৩০০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	কে ই সি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট টাকা: ৪,৫৩৪.২৬ মিলিয়ন এবং বৈদেশিক মুদ্রা: টাকা ১,৬৭০.১৮ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২৯.৮০%
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৩৫.৮০%
সমাপ্তকরণ সময়	ডিসেম্বর ২০১৪।

২। কুলাউড়া এবং শেরপুর এ সংযোগ লাইনসহ দু'টি নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র

উদ্দেশ্য	কুলাউড়া এবং শেরপুর এ নির্ভরযোগ্য এবং ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	ক) ৪৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং খ) কুলাউড়া এবং শেরপুরে ১৩২/৩৩ কেভি, ২ X ২৫/৪১ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) কে ই সি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত এবং খ) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট টাকা: ২,১৭৪.৭০ মিলিয়ন এবং বৈদেশিক মুদ্রা: টাকা ১,২৭২.৩১ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২৭%
জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	৪৬.১১%
সমাপ্তকরণ সময়	ফেব্রুয়ারী ২০১৪।

৩। গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ট্রান্সমিশন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	গোয়ালপাড়া বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	ক) ৪৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং খ) তিনটি বে সম্প্রসারণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) কে ই সি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত এবং খ) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট টাকা: ৮৯২.১৫৪ মিলিয়ন এবং বৈদেশিক মুদ্রা: টাকা ৪৪১.৭০২ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৮.০০%
জুন ২০১৩পর্যন্ত অগ্রগতি	৮.০০%
সমাপ্তকরণ সময়	জুন ২০১৫।

নির্মাণ কাজের জন্য ২০১২-১৩ বছর স্বাক্ষরীত চুক্তি সমূহ নিচে উল্লেখ করা হলো

ক্রঃ নং	কাজের বিবরণ	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	রাজউক উত্তরা ৩য় ফেজে টঙ্গী-মিরপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এর টি-৪৭ হতে টি-৫২ পর্যন্ত অংশ পরিবর্তন করে ডবল সার্কিট ভূগর্ভস্থ সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।	২৫ এপ্রিল ২০১৩ কনসোলিডিয়াম অফ এল এস ক্যাবল এন্ড সিস্টেমস লিঃ এবং হ্যানবেক কোম্পানী লিঃ	নয় মাস	রাজউকের অর্থে ডিপোজিট কাজ।
২	টেটিয়া-কানাইনগরের মধ্যে মেঘনা নদীর উপর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ যা নদী তলদেশের ক্যাবল লাইন পরিবর্তন করবে।	৪ জুন ২০১৩ হ্যানবেক কোম্পানী ও সেজং করপোরেশনের যৌথ উদ্যোগ	বার মাস	পিজিসিবি
৩	জামালপুর হতে শেরপুর পর্যন্ত ডবল সার্কিট ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ফেঞ্চুগঞ্জ হতে কুলাউড়া পর্যন্ত ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন।	৮ আগস্ট ২০১৩ কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ভারত।	আঠার মাস	পিজিসিবি
৪	খুলনা সেন্ট্রাল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে তিনটি ১৩২ কেভি এআইএস বে সম্প্রসারণ এবং বাগেরহাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে একটি বে সম্প্রসারণ।	২৫ মার্চ ২০১৩ এনার্জিপ্যাক লিঃ, বাংলাদেশ।	ডিসেম্বর ২০১৩	পিজিসিবি'র নিজস্ব তহবিল
৫	পিজিসিবি বিভিন্ন গ্রীড উপকেন্দ্রের জন্য ২৩০ কেভি; ১৩২ কেভি ও ৩৩ কেভি লাইটিং এরেষ্টর, ১৩২ কেভি কারেন্ট ট্রান্সফরমার এবং ১৩২ কেভি ভোল্টেজ ট্রান্সফরমার সরবরাহ।	৫ আগস্ট ২০১৩ ক্রোস্পট গ্রীডস ইন্ডিয়া লিঃ, ভারত।	আট মাস	পিজিসিবি'র নিজস্ব তহবিল
৬	বিবিয়ানায় ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ।	২৯ নভেম্বর ২০১৩ এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ভারত।	৭ মে ২০১৪	পিজিসিবি'র নিজস্ব তহবিল



অর্থ বছর ২০১২-১৩ এর অর্জন সমূহ

বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্পের মধ্যে আলোচ্য ২০১২-১৩ বছর নিম্নে উল্লেখিত সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের পর চালু করা হয়েছে

ক্রমিক নং	লাইন/উপকেন্দ্রের নাম	দৈর্ঘ্য/ক্ষমতা	মন্তব্য
১	ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	৬৬.৩৭ সার্কিট কিলোমিটার।	সিলেট অঞ্চলের বিদ্যুৎ উত্তোলনের জন্য পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থে এ সকল লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র খুবই কম সময়ে নির্মাণ করা হয়েছে।
২	বিবিয়ানা-কুমিল্লা (উত্তর) ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন।	৩০৭.১০ সার্কিট কিলোমিটার।	ফলে সিলেট অঞ্চলের উদ্বৃত্ত বিদ্যুৎ উত্তোলনের সমস্যা উক্ত অবকাঠামোর মাধ্যমে সমাধান হয়েছে।
৩	ফেঞ্চুগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	-	এটাকে বৎসরের সেরা অর্জন বিবেচনা করা যায়।

স্মারনী -৪ঃ ২০১২-১৩ অর্থ বছরে সমাপ্ত সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র।

পিজিসিবি'র পরিচালন ও সংরক্ষণে ২০১২-১৩ অর্থ বছর শেষে অবকাঠামোর পরিমাণ নিম্নরূপ ছিল

১।	২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৩,০২০.৭৭ সার্কিট কি.মি.।
২।	১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	:	৬,০৮০ সার্কিট কি.মি.।
৩।	২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ১৫ টি (দু'টি সুইচিং স্টেশন সহ), ক্ষমতা-৬,৯৭৫ এমভিএ।
৪।	১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	:	সংখ্যা - ৮৪ টি, ক্ষমতা- ৯,৭০৫ এমভিএ।

বছর ভিত্তিক পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনাধীন বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নিচে বর্ণনা করা হলো

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রীড উপকেন্দ্র					
	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	৬৬ কেভি	২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি		৬৬/৩৩/১১ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
২০০৬-২০০৭	১,৪৬৬	৫,৫২৯.৬	১৬৭	১০টি	৫,১৭৫	৭০টি	৭,২১৯	২টি	২৫.৬
২০০৭-২০০৮	২,৩১৪.৫	৫,৫৩৩.৬	১৬৭	১২টি	৫,৮৫০	৭১টি	৭,৫২৬	২টি	২৫.৬
২০০৮-২০০৯	২,৬৪৪.৫	৫,৬০৭.৬	-	১৩টি	৬,০৭৫	৭১টি	৭,৩৯৯	-	-
২০০৯-২০১০	২,৬৪৭.৩	৫,৬৭০.৩	-	১৩টি	৬,৩০০	৭৫টি	৭,৮৪৪	-	-
২০১০-২০১১	২,৬৪৭.৩	৬,০১৮	-	১৩টি	৬,৬৭৫	৮১টি	৮,৪৩৭	-	-
২০১১-২০১২	২,৬৪৭.৩	৬,০৮০	-	১৩টি	৬,৬৭৫	৮৩টি	৮,৭৩৭	-	-
২০১২-২০১৩	৩,০২০.৭৭	৬,০৮০	-	১৫টি	৬,৯৭৫	৮৪টি	৯,৭০৫	-	-

স্মারনী-৫ঃ পিজিসিবি'র বিগত সাত বছরের সঞ্চালন অবকাঠামো।

বিশেষ দ্রষ্টব্যঃ বর্ণিত অবকাঠামোর একটি অংশ বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এবং সাবেক ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই অথরিটি হতে বিভিন্ন ক্রয় চুক্তির মাধ্যমে অধিগ্রহণ করা হয়েছিল।

ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং সকল ঘরে বিদ্যুৎ পৌঁছে দেয়ার সরকারের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি বিপুল উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যা সঞ্চালন সিস্টেমকে শক্তিশালী করবে। পরিকল্পনার একটি সংক্ষিপ্ত তালিকা নিচে বর্ণনা করা হলো:

ক্রঃ নং	প্রকল্পের শিরোনাম	জুন ২০১৩ পর্যন্ত অগ্রগতি	সমাপ্ত হওয়ার প্রত্যাশিত বছর
১.	গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধি (ফেজ-১)	অর্থায়নে অপেক্ষামান (বিশ্ব ব্যাংক হতে প্রত্যাশিত)	২০১৫-১৬
২.	৪০০/২৩০/১৩২ কেভি নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প	এডিবি এর ট্রান্স-২ ঋণ প্যাকেজ হতে প্রত্যাশিত	২০১৬-১৭
৩.	আশুগঞ্জ - ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (২০১২-১৩ থেকে ২০১৪-১৫)।	বিওটি ভিত্তিতে এটা সঞ্চালন খাতে প্রথম প্রকল্প। ডেভেলপার বাছাই এর কাজ সম্পন্ন হয়েছে। প্রি-কোয়ালিফাইড বিডার হতে RFP আহ্বান করা হবে।	২০১৪-১৫
৪.	আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি এবং মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি-৩)।	নীতিগতভাবে প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে এবং ৯-৯-২০১০ইং তারিখে ইকোনোমিক রিসোর্স ডিভিশনে অর্থ উৎস এর জন্য প্রেরণ করা হয়েছে। বিশ্বব্যাংক এর অর্থায়নে পাওয়ার গ্রীড করপোরেশন অব ইন্ডিয়া কর্তৃক সম্ভাব্যতা যাচাই প্রায় সমাপ্তির পথে।	২০১৫-১৬
৫.	আনোয়ারা-মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি-৪)।	নীতিগতভাবে প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত হয়েছে এবং ৯-৯-২০১০ইং তারিখে ইকোনোমিক রিসোর্স ডিভিশনে অর্থ উৎস এর সন্ধানে প্রেরণ করা হয়েছে। বিশ্বব্যাংক এর অর্থায়নে পাওয়ার গ্রীড করপোরেশন অব ইন্ডিয়া কর্তৃক সম্ভাব্যতা যাচাই প্রায় সমাপ্তির পথে।	২০১৫-১৬
৬.	পশ্চিমাঞ্চল গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।	প্রি-ডিপিপি নীতিগত ভাবে অনুমোদন প্রস্তুত হচ্ছে। সম্ভাব্যতা যাচাই পরামর্শক নিয়োগ এগিয়ে যাচ্ছে।	২০১৬-১৭
৭.	মাতারবাড়ী-আনোয়ারা-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জাইকা হতে প্রত্যাশা করা হচ্ছে। প্রিডিপিপি জমা দেয়া হয়েছে। জাইকা কর্তৃক সম্ভাব্যতা যাচাই কাজ চলছে।	২০১৭-১৮
৮.	পল্লী সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন এবং পুনর্গঠন প্রকল্প	কেএফডব্লিউ হতে প্রত্যাশা করা হচ্ছে। প্রিডিপিপি অনুমোদিত।	২০১৭-১৮
৯.	ত্রিপুরা এবং বাংলাদেশের পূর্বাঞ্চলের মধ্যে বিদ্যুৎ আন্তঃসংযোগ।	অনুমোদনের জন্য প্রিডিপিপি জমা দেয়া হয়েছে।	২০১৬-১৭
১০.	আশুগঞ্জ-ফেঞ্চুগঞ্জ ১৩২ কেভি লাইন উন্নয়ন এবং নতুন আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ২৩০ কেভি লাইন নির্মাণ।	নীতিগতভাবে প্রি-ডিপিপি অনুমোদিত এবং ইকোনোমিক রিসোর্স ডিভিশনে অর্থ উৎস এর সন্ধানে প্রেরণ করা হয়েছে।	২০১৬-১৭

সঞ্চালন সিস্টেমের অবকাঠামো উন্নয়নে উপরে উল্লেখিত প্রকল্পসমূহের অতিরিক্ত, পাওয়ার সিস্টেম মাস্টার প্ল্যানের আলোকে, পিজিসিবি কর্তৃক দীর্ঘমেয়াদী পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়েছে যাতে ২০২১ খ্রীষ্টাব্দের মধ্যে সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা যায়।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

প্রশিক্ষণ ও উন্নয়নের উদ্দেশ্য হচ্ছে একটি প্রতিষ্ঠানের মানব সম্পদের জ্ঞান, দক্ষতা, সামর্থ্য এবং ভাবভঙ্গির উন্নয়নে তাদেরকে সক্ষম করে তোলা যা তাদের সফল কার্য সম্পাদনের জন্য প্রয়োজন। ব্যক্তিগত এবং প্রাতিষ্ঠানিক ক্ষেত্রে কার্য সম্পাদনের জন্য প্রশিক্ষণ কার্যক্রম বাস্তবভিত্তিক প্রভাব ফেলে। প্রশিক্ষণের মাধ্যমে প্রতিষ্ঠানের মানব সম্পদের জ্ঞান বৃদ্ধি পেলে কর্মক্ষেত্রে পরিকল্পনা গ্রহণ ও কার্য সমন্বয় সাধন অত্যন্ত সহজতর হয় যা অপ্রশিক্ষিত জনবলের দ্বারা সম্ভবপর হয় না। পিজিসিবি'র মূল্যবান মানব সম্পদ বিভিন্ন ক্ষেত্রে প্রয়োজনীয় সর্বশেষ জ্ঞান এবং বিশেষজ্ঞতার প্রশিক্ষণ প্রদান করে একটি মঞ্চ হিসাবে সেবা প্রদান করে যাচ্ছে। দেশে এবং বিদেশে পিজিসিবি মানবসম্পদ প্রেরণ করে প্রশিক্ষণ কর্মসূচী, সম্মেলন, মেলা, আলোচনা অনুষ্ঠান, ওয়ার্কশপ, শিক্ষা ভ্রমণে যাতে তারা সমসাময়িক বিষয়ে অবগত হয়। তাদের সুযোগ দেওয়া হয় প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা ক্ষেত্রে বিভিন্ন বিশেষজ্ঞদের সঙ্গে যোগাযোগ করার।

বিদ্যুৎ সেক্টরের ইউটিলিটি প্রতিষ্ঠানসমূহের জন্য সরকারের বিদ্যুৎ বিভাগ সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বৎসরে অন্ততঃ ৬০ ঘন্টা প্রশিক্ষণ লক্ষ্য স্থির করেছে। পিজিসিবি'র একটি প্রশিক্ষণ দপ্তর রয়েছে তার কর্মীদের শিক্ষা ও উন্নয়ন প্রয়োজন পূরণের জন্য। আলোচ্য ২০১২-২০১৩ অর্থবছরে পিজিসিবি গড়ে ৬০.২৪ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ অর্জন করেছে।

অত্র কোম্পানীর অভিজ্ঞ উর্ধ্বতন কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের দিয়ে আভ্যন্তরীণ প্রশিক্ষণ আয়োজন করা হয়ে থাকে। প্রশিক্ষণের জন্য বহিঃ প্রশিক্ষকও কাজে লাগানো হয়েছে। পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সঙ্গে পরামর্শ করে নিজস্ব প্রয়োজনীয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচী প্রণয়ন করা হয়েছে। সীমিত প্রশিক্ষণ অবকাঠামো সত্ত্বেও কোম্পানী স্থানীয় ও বৈদেশিক বিশেষজ্ঞ দ্বারা ভিন্ন ভিন্ন প্রশিক্ষণের আয়োজন করেছে।

স্থানীয় প্রশিক্ষণ

অর্থ বছর ২০১২-১৩ এ মোট ১৮৭ টি প্রশিক্ষণ কর্মসূচী সংগঠিত করা হয়েছে যাতে ২,১৪৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী অংশ গ্রহণ করে ১৪,৬৬১.৫ মানব দিবস ব্যয় হয়েছে। এগুলির মধ্যে কাজের সঙ্গে খুবই সম্পর্কযুক্ত প্রশিক্ষণ যা স্থানীয়ভাবে প্রদান করা হয়েছিল তা নিচে উল্লেখ করা হলোঃ

ক্র.নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	মেন ডে	মেন আওয়ার
১.	টাওয়ার এবং টাওয়ার ভিত্তি ডিজাইন	কেইসি	৪০	৩০	৯৬০০
২.	নবায়নযোগ্য জ্বালানী এবং তার ব্যবহার	পিএসসিডিপি	১০	৩	২৪০
৩.	গ্রীড উপকেন্দ্র পরিচালন ও সংরক্ষণ	পিজিসিবি	৮০	৪	২৫৬০
৪.	কম্পিউটার সহায়ক প্রকল্প ব্যবস্থাপনা	পিএসসিডিপি	৬	৪	১৯২
৫.	রাইট অব ওয়ে (আরওডব্লিও) এবং ডেডলাইন চেকিং টুলস সংরক্ষণ ও নিরাপত্তা চর্চা	পিজিসিবি	৪০	৫	১৬০০
৬.	আয়কর এবং মূল্য সংযোজন কর	আইসিএমএবি	২৫	৭	১৪০০
৭.	শিল্প সম্পর্ক	আইআরআই	২৮	২৬	৫৮২৪
৮.	হিসাব ও অর্থ ব্যবস্থাপনা	পিএসসিডিপি	৬	৮	৩৮৪
৯.	পিজিসিবি'র জন্য স্ক্যাডা এবং যোগাযোগ পদ্ধতি	পিজিসিবি	৩০	১	২৪০
১০.	মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা	পিএসসিডিপি	৬	৮	৩৮৪
১১.	পাওয়ার ট্রান্সফরমার সিটি, পিটি, ইত্যাদি এর পরিচালন ও সংরক্ষণ	পিএসসিডিপি	১৭	১৪	১৯০৪
১২.	সুইচগিয়ার ইকুইপমেন্ট এর পরিচালন ও সংরক্ষণ	পিজিসিবি	৩০	১৪	৩৩৬০
১৩.	বিদ্যুৎ এর নিরাপদ ব্যবহার পদ্ধতি	পিসিডিপি	১০	৮	৬৪০
১৪.	আরটিএস দ্বারা ট্রান্সফরমার কন্ডিশন মনিটরিং	পিজিসিবি	২১	১	১৬৮
১৫.	ডিজিটাল ওয়ার্ল্ড'২০১২	বিদ্যুৎ বিভাগ	৩	১	২৪

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

অর্থ বছর ২০১২-১৩ সময়ে পিজিসিবি হতে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তাদের বিদেশে ফ্যাক্টরী এক্সপেটস টেস্ট সহ প্রশিক্ষণের জন্য প্রেরণ করা হয়েছিল। নতুন প্রকল্পের আওতায় বিভিন্ন সাবস্টেশনে যন্ত্রপাতি প্রদান, ডিজাইন, সরবরাহ, কমিশনিং এবং স্থাপন বিষয়ে প্রয়োজনীয় জ্ঞান আহরনের উদ্দেশ্যে প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শনের আয়োজন করা হয়েছিল। উক্ত অর্থ বছরে ৯৮টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও প্রদর্শন সম্পন্ন করা হয় যাতে ২,৯১৫ মেন-ডে ব্যবহৃত হয়। মোট ২২২ জন কর্মী এতে অংশগ্রহণ করেছিলেন।

নিম্নে উল্লেখিত বিষয় সমূহে গুরুত্বপূর্ণ প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শন কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়ঃ

ক্র.নং	বিষয়	দেশ	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	মানব দিবস
১.	৪ ডিএলটি টাওয়ার	কোরিয়া	জিএস-ইঞ্জিনিয়ারিং	২	১৮
২.	ডিসি সিএন্ডপি প্যানেলস	জার্মানী	সিমেন্স	৮	৮০
৩.	ওভারভিউ অব এইচভিডিসি অপারেশন এন্ড আরটিডিএস	ভারত	পিজিসিবি	৪	২০
৪.	৪০০ কেভি ডবল সার্কিট টি/এল	দ. কোরিয়া	স্যামসাং	২	১৮
৫.	কারিগরী ব্যবস্থাপনা	দ. কোরিয়া	কেপকো	৩	৩৩
৬.	২৩০ কেভি কনভার্টার ট্রান্সফরমার	জার্মানী	সিমেন্স	২	২২
৭.	ট্রান্সফরমার, জিআইএস এন্ড সার্কিট ব্রেকার	চীন	জেভি অফ ডব্লিউজেড	৬	৪২
৮.	এসিএসআর মেলাড কনড্রাক্টর ভারত কেইসি			১	১১
৯.	উপকেন্দ্র ডিজাইন, ওএন্ডএম অব এইচভি উপকেন্দ্র	কোরিয়া	জিএস-ইঞ্জিনিয়ারিং	৪	৪২
১০.	৪০০কেভি কনভার্টার ট্রান্সফরমার	জার্মানী	সিমেন্স এজি	২	২২
১১.	স্মুদিং রিএকটরস	কানাডা	সিমেন্স	২	২৪
১২.	ওপিজিডব্লিউ ফিটিংস	চীন	কেইসি	২	১৪

ভবিষ্যত কর্মসূচী

নিয়মিত প্রশিক্ষণ নিশ্চিতকরণের জন্য সুন্দর অবকাঠামো সমৃদ্ধ পূর্ণমাত্রার প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান প্রয়োজন যা বর্তমানে পিজিসিবি'র নিজস্ব কোন প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান নেই। এ লক্ষ্যে দু'টি পূর্ণমাত্রার প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান ইমারত নির্মাণ পরিকল্পনা আছে। ইতোমধ্যে একটি প্রশিক্ষণ কেন্দ্র নির্মাণের জন্য পরামর্শক নিয়োগ করা হয়েছে। এটি তৈরী হলে নিয়মিত প্রশিক্ষণ কর্মসূচী বাস্তবায়ন এবং কোম্পানীর মানব সম্পদের দক্ষতা ও নতুন জ্ঞান বৃদ্ধির লক্ষ্য অর্জনে সহায়ক হবে।

পারফরমেন্স এপ্রাইজাল বুক প্রবর্তন

কর্মকর্তাগণের মধ্যে যারা দক্ষ এবং আগ্রহী হয়ে দায়িত্ব কর্তব্য পালনে সচেষ্ট থাকেন তাদের মূল্যায়ন অধিকতর যৌক্তিক ও বাস্তব সম্মত করণের জন্য আলোচ্য ২০১২-১৩ অর্থ বৎসর পারফরমেন্স এপ্রাইজাল বুক চালু করা হয়েছে। এতে বছরে ছয় মাস অন্তর দু'বার প্রত্যেক কর্মকর্তাকে তার বিশেষ বিশেষ কাজ সমূহের লক্ষ্য মাত্রা নির্ধারণ করে দেয়া হয়; লক্ষ্য অর্জনে কোন বাস্তব সমস্যা থাকলে তাদের থেকে সেটা জেনে নেয়া হয়। নির্ধারিত সময় শেষে প্রত্যেকের অর্জন অনুসারে মূল্যায়ন করা হয় এবং বছর শেষে অর্জিত নম্বর প্রদান করা হয়। এ ক্ষেত্রে মূল্যায়নকারী কর্মকর্তার মূল্যায়ন তার নিকটতম উর্ধ্বতন কর্মকর্তা তত্ত্বাবধান করেন। এ ব্যবস্থা প্রবর্তনের মাধ্যমে যোগ্য লোকদের পদোন্নতি, বোনাস ও পুরস্কার দেয়ার ক্ষেত্রে স্বচ্ছতা ও যৌক্তিক অবস্থার সৃষ্টি হয়েছে।

তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন

তথ্য এবং যোগাযোগ প্রযুক্তি একটা অত্যাবশ্যকীয় চালিকা হাতিয়ার। একটি প্রতিষ্ঠানকে স্বয়ংক্রিয় কার্য পরিবেশ তৈরীতে প্রযুক্তি ব্যবহারে সমন্বয় ও সুযোগ সৃষ্টি করে এবং প্রতিষ্ঠানের স্টেকহোল্ডারদের জন্য তথ্যের উৎস হয়। উক্ত লক্ষ্য অর্জনে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরে নিম্নে উল্লেখিত কার্যসমূহ সম্পাদন করেছেঃ

- ১) প্রশিক্ষন ব্যবস্থাপনা সফটওয়্যার সৃষ্টি করা হয়েছে এবং বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ২) কতিপয় বিদেশের সঙ্গে ভিডিও কনফারেন্স সিস্টেম ঘটানো হয়েছে।
- ৩) ইলেকট্রনিক দরপত্র পদ্ধতি বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ৪) সম্পদ এবং গুদামজাতকরন ব্যবস্থাপনা সিস্টেম বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ৫) বিদ্যুৎ পরিচালন প্রতিবেদন, দরপত্র বিজ্ঞপ্তি, দরপত্র দলিল, শেয়ার ও বিনিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য, প্রকল্প বাস্তবায়ন ইত্যাদি নিয়মিত ভাবে ওয়েব সাইটে প্রকাশ করা হয়।
- ৬) নিয়মিতভাবে পিজিসিবি'র ওয়েব সাইট আপডেট করা হয়।

জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীড দক্ষ ও কার্যকর ভাবে ব্যবস্থাপনা করে নির্ভরযোগ্য ও মান সম্পন্ন বিদ্যুৎ সমগ্র দেশে সঞ্চালন পিজিসিবি'র ভিশন। পিজিসিবি কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, ব্যয় হ্রাস, নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি এবং কাজে স্বচ্ছতার মাধ্যমে নিরবিচ্ছিন্ন ভাবে চেষ্টা করে যাচ্ছে। সামগ্রীক ভাবে গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন করে স্বনির্ভর এবং লাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিনত হবে। পিজিসিবি ২০২১ খ্রীষ্টাব্দের মধ্যে বাংলাদেশে একটি ইলেকট্রনিক ব্যবস্থাপনা / ইলেকট্রনিক গর্ভনেন্স এবং তথ্য নির্ভর কোম্পানীর সুখ্যাতি অর্জন করবে।

বাণিজ্যিক অবস্থা

আলোচ্য ২০১২-১৩ অর্থ বছরে পিজিসিবি হুইলিং চার্জ হিসাবে ১৩২ কেভি প্রান্তের টাকা ০.২২৬৮ দরে এবং ৩৩ কেভি প্রান্তে টাকা ০.২২৯১ দরে প্রতি কিলোওয়াট ঘন্টায় বিল করেছে। বিল করা হয়েছে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতি সমূহ এবং ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এর প্রতি।

মোট রাজস্ব (মিলিয়ন টাকা)	আদায়কৃত (মিলিয়ন টাকা)	বকেয়া (মিলিয়ন টাকা)	মন্তব্য
টাকা ৭,৮৭০.৪৩	টাকা ৭,৫৭৫.১০	টাকা ১,২৭৮.৭৩	বকেয়া হুইলিং বিলের পরিমাণ ১.৯৫ মাসের বিলের সমপরিমাণ।

অর্থনৈতিক কৃতকর্ম

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের মূল্য ২০১২-২০১৩ বছর শেষে ছিল টাকা ৮৮,৪৫৩.৩৩ মিলিয়ন। নীট স্থায়ী সম্পদ মূল্য ছিল টাকা ৪২,১১৬.২৯ মিলিয়ন। দায়-ইকুইটি অনুপাত ছিল ৬৯ঃ৩১। আলোচ্য অর্থ বছর পিজিসিবি বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর লোনের বিপরীতে টাকা ১,৬৯৯.০২ মিলিয়ন সমন্বয় এবং সরকারকে টাকা ১,২৯৮.৫৪ মিলিয়ন ডেট সার্ভিস লায়বিলিটি পরিশোধ করেছে।

অর্থ বছর ২০১২-২০১৩ সময়ে কোম্পানী মোট টাকা ৭,৬৭২.৯৫ মিলিয়ন বিদ্যুৎ হুইলিং এর মাধ্যমে এবং টাকা ১৯৭.৪৮ মিলিয়ন অপটিক্যাল ফাইবার লিজিং এর মাধ্যমে রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৮৭২.৩৫ মিলিয়ন। ফলে সর্বমোট আয় দাঁড়িয়েছিল টাকা ৮,৭৪২.৭৮ মিলিয়ন। মোট ব্যয় ছিল টাকা ৬,৭২৭.৭৫ মিলিয়ন ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা হয় টাকা ২,০১৫.০৩ মিলিয়ন। আলোচ্য সময়ে নীট স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে কোম্পানী ৮.৭৪ শতাংশ আয় অর্জন করেছে। হিসাবে বিগত বছরের সমন্বয়ের জন্য টাকা ৪,৪০৬.৮০ মিলিয়ন সম্পদ যোগ হয়েছে বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের সাথে পিজিসিবি'র ৬ষ্ঠ ভেনডারস চুক্তির মাধ্যমে যা ০১/০৭/২০০৭ইং তারিখ হতে কার্যকরের নিমিত্ত উক্ত সম্পদ পিজিসিবিতে স্থানান্তরিত হয়েছে। উল্লেখ্য যে, উক্ত চুক্তিটি ১০/০৪/২০১২ইং তারিখে স্বাক্ষরিত হলেও এর কার্যকারিতা ০১/০৭/২০০৭ইং তারিখ হতে

দেখানো হয়েছে। ফলশ্রুতিতে অধিক পরিমাণে অবচয় হিসাব করতে হয়েছে। প্রকল্প ঋণের সুদ বৃদ্ধি পেয়েছে। অন্যদিকে উক্ত বছর সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন বৃদ্ধি পেয়েছে। এ সকল কারনে গত বৎসর অপেক্ষা আলোচ্য বৎসর করপূর্ববর্তী মুনাফা বৃদ্ধি পেয়েছে কিন্তু ০১/০৭/২০০৭ইং তারিখ হইতে ৬ষ্ঠ ভেনডরস্ চুক্তির আওতায় বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে ৪,৪০৬.৮০ মিলিয়ন টাকার সম্পদ পিজিসিবি'র হিসাবে স্থানান্তরিত হওয়ায় বিগত ৫ বৎসরের অবচয় চলতি বৎসরের আয়কর গণনায় অন্তর্ভুক্ত হওয়ায় Accounting base ও Tax base এর মধ্যে পার্থক্য হওয়ায় Deferred tax liability প্রায় ৫৭০.১৪ মিলিয়ন টাকা বেশী ধার্য হয়, ফলে পূর্ববর্তী বৎসরের তুলনায় চলতি বৎসরের কর পরবর্তী মুনাফা কমেছে। এটা প্রত্যাশিত যে, অদূর ভবিষ্যতে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির সঙ্গে আগামীতে মুনাফা বৃদ্ধি পাবে। পিজিসিবি মুনাফা করায় এবং ঋণদানকারী সংস্থা সমূহের শর্তাবলী পালন করেছে তাই ১৫ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের জন্য প্রস্তাব করা হয়েছে।

অর্থ বৎসর ২০০৭-২০০৮ হতে ২০১২-২০১৩ এর একটি তুলনামূলক বিবরণ ৬ নম্বর স্মারনীতে প্রদর্শন করা হলোঃ

অর্থ বৎসর	হুইলিং চার্জ (মিলিয়ন টাকা)	কর পূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	কর পরবর্তী মুনাফা (মিলিয়ন টাকা)	নেট স্থায়ী সম্পদের উপর আয়	মোট স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকা)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকা)	গড় বকেয়ার পরিমাণ (মাস)
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	১,৫৪৪.৬৭	১২.৮৭%	৬৭,৭৮১.০৯	৩,৬৪৩.৫৮	২.১০
২০০৯-২০১০	৫,৮৫৪.৮১	২,৩৩৮.৩৮	১,৬০৭.০১	১০.৪০%	৭০,৪৩৯.১৪	৩,৬৪৩.৫৮	২.০৭
২০১০-২০১১	৬,১৫৫.৬৪	৮০৯.৬৯	৯২৪.৬০	৬.৮৫%	৭৫,৩৮৭.৫১	৪,১৯০.১২	২.০১
২০১১-২০১২	৭,১৪২.২০	১,৮২২.১৬	১,১৮৩.৫৪	৮.৯০%	৮৪,২৬২.০০	৪,১৯০.১২	১.৯৮
২০১২-২০১৩	৭,৬৭২.৯৫	২,০১৫.০৩	১,০১০.১৮	৮.৭৪%	৮৮,৪৫৩.৩৩	৪,৬০৯.১২	১.৯৫

স্মারনী- ৬ঃ গত ছয়টি অর্থ বৎসরের অর্থনৈতিক তুলনা মূলক বিবরণী।

বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্র (এইচভিডিসি স্টেশন)

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ ভেড়ামারা, কুষ্টিয়ায় ৫০০ মেঃওঃ ব্যাক টু ব্যাক এইচভিডিসি স্টেশন নির্মাণ করে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সিস্টেমে সর্বাধুনিক ও উন্নত প্রযুক্তির অবকাঠামো সংযোজন করতে যাচ্ছে। বিশ্বব্যাপী বিদ্যুৎ শক্তি সঞ্চালনে হাইভোল্টেজ ডাইরেক্ট কারেন্ট (এইচভিডিসি) সিস্টেম ব্যবহৃত হয়ে আসছে। বাংলাদেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থায় এটাই সর্বপ্রথম এইচভিডিসি প্রযুক্তি সংযোজন। ভারত হতে ৫০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানীর সঞ্চালন অবকাঠামোর অংশ হিসেবে এটা নির্মাণ করা হচ্ছে। অধিকন্তু এটা দক্ষিণ এশিয়ায় আন্তঃদেশীয় বিদ্যুৎ বানিজ্যের এক নতুন যুগের সূচনা করবে। এইচভিডিসি সিস্টেম এসি বিদ্যুৎ কে রেকটিফাইয়ার স্টেশনের মাধ্যমে উচ্চ ভোল্টেজের ডিসিতে রূপান্তর করে। এরপর পুনরায় অপর একটি এইচভিডিসি ইনভার্টার এর মাধ্যমে পুনরায় এসিতে রূপান্তর করে। এটা দুটি সংযুক্ত এসি নেটওয়ার্কের ভেতর স্বতন্ত্র এসি ভোল্টেজে এবং ফ্রিকোয়েন্সি নিয়ন্ত্রণের সুযোগ করে দেয়। এটা বিদ্যুৎ সঞ্চালনে দ্রুত, যথাযথ এবং পূর্ণ নিয়ন্ত্রনক্ষম। এইচভিডিসি সিস্টেম স্বয়ংক্রিয় নিয়ন্ত্রক বা অপারেটর দু'টি সংযোগের মধ্যে কি পরিমাণ বিদ্যুৎ প্রবাহিত হবে তা ঠিক করে। এইচভিডিসির মধ্যে সংযোগকারী এক সিস্টেমের ফল্ট অন্য সিস্টেমে স্থানান্তরিত হয় না এবং এতে ক্যাসক্যাডিং ট্রিপিং সীমিত করে এবং ব্লাক আউট বিস্তৃতির সম্ভাবনা কমিয়ে দেয়।

আর্থিক বিবরণী এর উপর বহিঃনিরীক্ষকদের মতামত

কোম্পানীর ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের আর্থিক বিবরণীর উপর বহিঃনিরীক্ষক সাইফুল সামসুল আলম এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্টেন্টস তাদের নিরীক্ষা প্রতিবেদন পেশ করেছে। তাদের মতে ছয়টি প্রধান বিষয় উল্লেখযোগ্য। সমাপ্ত প্রকল্প সমূহের অপরিশোধিত মূল অর্থের উপর বৈদেশিক মুদ্রার সঙ্গে দেশী মুদ্রার বিনিময় হার হ্রাসের কারনে সৃষ্ট লাভ/ক্ষতি, লাভ-ক্ষতি হিসাবে অন্তর্ভুক্ত না করে মূলধন হিসাবে বিবেচনা করা হয়েছে এবং সম্পদ, প্লান্ট ও যন্ত্রপাতিতে যুক্ত করা হয়েছে। প্লান্ট ও যন্ত্রপাতির যথাযথ রেজিস্টার সংরক্ষণ করতে হবে। স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরীর বাস্তব যাচাই করা প্রয়োজন ছিল। কোম্পানী তহবিল হতে গ্রাচুইটি ফান্ড পৃথক করতে হবে। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে চলতি হিসাবের স্থিতির নিশ্চয়তা পাওয়া যায়নি।

স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরী বাস্তব যাচাই একটি পরামর্শক প্রতিষ্ঠানকে ইতিমধ্যে নিয়োজিত করা হয়েছে। অতি শীঘ্রই উক্ত প্রতিষ্ঠান প্রতিবেদন দাখিল করবে। যথাযথ রেজিস্টারসহ বাস্তবযাচাই কাজ শেষ করার পর নিয়মিতভাবে সফটওয়ার এর মাধ্যমে রেজিস্টার সংরক্ষণ এবং বাস্তব যাচাই করা হবে।

পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক গ্রাচুইটি ফান্ড ব্যবস্থাপনার জন্য একটি ট্রাস্ট বোর্ড অনুমোদন করা হয়েছে। গ্রাচুইটি ফান্ডের রুল তৈরী করা হয়েছে এবং অডিট কমিটির মতামতের জন্য প্রেরণ করা হয়েছে। মতামতসহ তা পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনের জন্য পেশ করা হবে। অনুমোদনের পর তা বাস্তবায়ন করা হবে।

টাকার মূল্যমান বৈদেশিক মুদ্রার মানের সঙ্গে হ্রাসের কারণে পরিবর্তন সম্পদ, প্লান্ট ও যন্ত্রপাতির সঙ্গে যুক্ত করে মূলধন হিসাবে বিবেচনা করা হয়েছে। কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর সিডিউল ১১ এর ১৮৫ ধারা অনুসারে এগুলো সমাপ্ত প্রকল্পের অপরিশোধিত মূল ঋণের উপর বিবেচনা করা হয়েছে।

উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন

এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) পিজিসিবি গঠনের পর প্রথম ঋণ প্রদান করেছিল। এডিবি'র নবম বিদ্যুৎ প্রকল্প ঋণ [১৫০৫ বিএএন(এসএফ)] এর আওতায় মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্র সংশ্লিষ্ট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প বাস্তবায়ন করা হয়েছিল। সে থেকে এডিবি এ কোম্পানীর কতিপয় উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন করেছে। এডিবি'র দশম বিদ্যুৎ প্রকল্প ঋণ [বিএ-১৭৩১] পিজিসিবি'র ৫০ কিলোমিটার ২৩০ কেভি ঢাকা মহানগরের চারদিকে সঞ্চালন রিং এবং গ্রীড উপকেন্দ্র সমূহ স্থাপনে অর্থায়ন করেছে। পশ্চিম অঞ্চল বিদ্যুৎ উন্নয়ন প্রকল্প (৩৩২ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন এবং উপকেন্দ্র সমূহ), এনএলডিসি প্রকল্প, সান্ট কম্পেন্সেশন প্রকল্প এবং আরো তিনটি প্রকল্প 'টিকে থাকা বিদ্যুৎ খাত উন্নয়ন প্রকল্পের' আওতায় এডিবি অর্থায়ন করেছে। ২০০৯-১০ অর্থ বছর থেকে এডিবি ১০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার অর্থায়নে এগিয়ে এসেছে যাতে আঞ্চলিক আন্তঃসংযোগ গ্রীড প্রকল্পে এইচভিডিসি স্টেশন নির্মাণ এবং বাংলাদেশ-ভারতের মধ্যে সংযোগ লাইন তৈরী বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এডিবি'র অতিরিক্ত অন্যান্য উন্নয়ন সহযোগীরা যেমন, কেএফডব্লিউ; ডিএএনআইডিএ; নরডিক উন্নয়ন তহবিল; সিআইডিএ; জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি; বিশ্ব ব্যাংক; ইকোনোমিক ডেভেলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড (ইডিসিএফ) পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর বিভিন্ন উল্লেখযোগ্য প্রকল্পে অর্থায়ন করছে। তারা পিজিসিবি এর কার্যকলাপে সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং পিজিসিবি'র প্রচেষ্টা, আগ্রহ ও প্রকল্প বাস্তবায়নের ক্ষমতা প্রত্যক্ষ করে আগামী দিনের সঞ্চালন প্রকল্পে আরো অর্থায়ন করার অঙ্গীকার করেছে। কোম্পানীর ১৬৮ কিলোমিটার ৪০০ কেভি বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর সঞ্চালন লাইন এবং কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণে ইডিসিএফ ৯২ মিলিয়ন মার্কিন ডলার প্রদান করছে।

পিজিসিবি'র সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড উপকেন্দ্র যা বর্তমানে বাস্তবায়নাধীন রয়েছে, তা বিশ্ব ব্যাংক অর্থায়ন করছে। ২৪টি গ্রীড উপকেন্দ্রে ৬০০ মেগাভার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপনের মাধ্যমে ভোল্টেজ উন্নয়নের জন্য রি-এক্টিভ পাওয়ার কম্পেন্সেশন প্রকল্পের কাজ চলছে যা জার্মানীর কেএফডব্লিউ অর্থায়ন করছে। উন্নয়ন সহযোগীদের অর্থায়নের বাইরে পিজিসিবি কতিপয় প্রকল্পে নিজেই অর্থায়ন করছে যেমন- সরবরাহকারীর ঋণের আওতায় বগুড়া-বড়পুকুরিয়া এবং বাঘাবাড়ী-ঈশ্বরদী সঞ্চালন লাইন। বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে ১৬৫ কিলোমিটার ২৩০ কেভি একটি গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন লাইন বিবিয়ানা থেকে কুমিল্লা পর্যন্ত বাস্তবায়ন হয়েছে। এডিবি এর ৮৬ মিলিয়ন মার্কিন ডলার অর্থায়নে ১৩২কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রকল্পটি বর্তমানে চলমান। পিজিসিবি ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রকল্পের জন্য আইডিবি ও এডিবি এর নিকট হতে যথাক্রমে ২২০ মিলিয়ন এবং ৮০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ঋণ পাওয়ার প্রত্যাশা করছে। এসব প্রকল্প ছাড়াও ক্যাপাসিটি এনহান্সমেন্ট অব গ্রীড সাবস্টেশন এন্ড ট্রান্সমিশন লাইন (ফেজ-১) প্রকল্পের জন্য কেএফডব্লিউ এর নিকট হতে ৬০ মিলিয়ন ইউরো এবং ওয়েস্টার্ন গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রকল্প ও মাতারবাড়ি-আনোয়ারা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের জন্য ৮৫ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ঋণ জাইকা এর নিকট হতে পাওয়ার আশা করা হচ্ছে। সকল প্রত্যাশিত ঋণের জন্য দাতা সংস্থাগুলোর সাথে আলোচনা চলছে।

পিজিসিবি'র সাম্প্রতিক কর্মকাণ্ড এবং আর্থিক অবস্থা বিবেচনা করে বেসরকারী বহুজাতিক বানিজ্যিক ব্যাংক এইচএসবিসি অর্থায়নে এগিয়ে এসেছে। তারা বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প অর্থায়নে ৪০.০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার এবং অন্যান্য প্রকল্পের জন্য মার্কিন ডলার ১৫.০০ মিলিয়ন ঋন বরাদ্দ প্রদান করেছে। সরকারী কোন প্রতিষ্ঠানকে sovereign guarantee ব্যতিরেকে এটাই কোন বিদেশী ব্যাংক কর্তৃক বাংলাদেশে প্রথম বানিজ্যিক ঋন প্রদান। তাছাড়া পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ বিদেশী বানিজ্যিক ব্যাংক স্ট্যান্ডার্ড চার্টার্ড ব্যাংক এর একটি ঋন প্রস্তাব নীতিগত ভাবে গ্রহণ করেছে।

লভ্যাংশ ঘোষণা

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ৭ নভেম্বর ২০১৩ তারিখ ৩২১ নম্বর সভায় লভ্যাংশ নগদ ১৫ শতাংশ হারে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছরের জন্য সুপারিশ করেছে যা আপনারা ১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ১৫ শতাংশ নগদ মোট টাকা ৬৯১.৩৭ মিলিয়ন প্রয়োজন হবে।

পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসর

জনাব মোঃ আবুল কালাম আজাদ, জনাব ফয়েজ আহমদ এবং ড. জামালউদ্দিন আহমেদ পরিচালকগণ কোম্পানীর আর্টিক্যাল অব এসোসিয়েশনের ৩৪(এ) এবং ৩৪(বি) ধারা অনুসারে অবসরে যাবেন এবং ৩৪(সি) ধারা অনুসারে তারা সকলে পুনঃ নির্বাচন যোগ্য।

প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য জনাব মোঃ আব্দুল রুহুল্লা, চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড স্মারক নং ২১৯৯/১-বিউবো(সচি)/উন্নয়ন-৪৬৭/৮৬ তারিখ ৫-১১-২০১৩ইং এর প্রেক্ষিতে জনাব মোঃ আব্দুল ওয়াহাব খান এঁর পরিবর্তে ১০ নভেম্বর ২০১৩ তারিখের ৩২১/২০১৩ নম্বর পরিচালক পর্ষদ সভার সিদ্ধান্তের প্রেক্ষিতে কোম্পানীর পরিচালক হিসেবে গৃহীত হন।

জনাব মনোয়ার ইসলাম, সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগ; জনাব আবু আলম চৌধুরী, পরিচালক, এফবিসিসিআই; প্রকৌশলী এস,এম, খাবীরুজ্জামান, পিইজি, প্রতিনিধি, আইইবি এবং ব্যারিস্টার এম, এনামুল কবীর ইমনকে বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশন এর ৩ জুলাই ২০১২ তারিখের নোটিফিকেশন এর করপোরেট গভর্নেন্স শর্ত প্রতিপালনে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদ স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে মনোনয়ন প্রদান করেছে। শেয়ারহোল্ডারগণ ১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় তাদেরকে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে অনুমোদন করবেন।

বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগ

পিজিসিবি'র বর্তমান বহিঃনিরীক্ষক Syful Shamsul Alam & co., chartered accountants শেয়ারমালিকদের ১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা শেষে অবসরে যাবে। তারা ২০১৩-১৪ অর্থ বছরের বহিঃনিরীক্ষক এর দায়িত্ব পালনে আগ্রহ প্রকাশ করেছে। পিজিসিবি পরিচালনা পর্ষদ তাদেরকে টাকা ৪,০০,০০০/- যোগ ভ্যাট অডিট ফিতে নিয়োগের জন্য সুপারিশ করেছে।

পুঁজিবাজারে পিজিসিবি'র শেয়ার মূল্য

আলোচ্য ২০১২-১৩ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র প্রতিটি শেয়ারের অভিহিত মূল্য ছিল টাকা ১০.০০, টাকা ষ্টক এক্সচেঞ্জে ও চট্টগ্রাম ষ্টক এক্সচেঞ্জে ট্রেডিং এর প্রারম্ভিক মূল্য ১ জুলাই ২০১২ তারিখ ছিল টাকা ৫৮.৯০ এবং ৩০ জুন ২০১৩ তারিখে শেষ ট্রেডিং মূল্য ছিল টাকা ৬৩.৫০। বর্তমান দৌল্যমান শেয়ারবাজারে পিজিসিবি'র শেয়ার মূল্য তুলনামূলকভাবে কম পরিবর্তিত হয়েছে যা কিনা কোম্পানীর কার্যক্রমের উপর শেয়ারমালিকদের আস্থার ফলশ্রুতি।

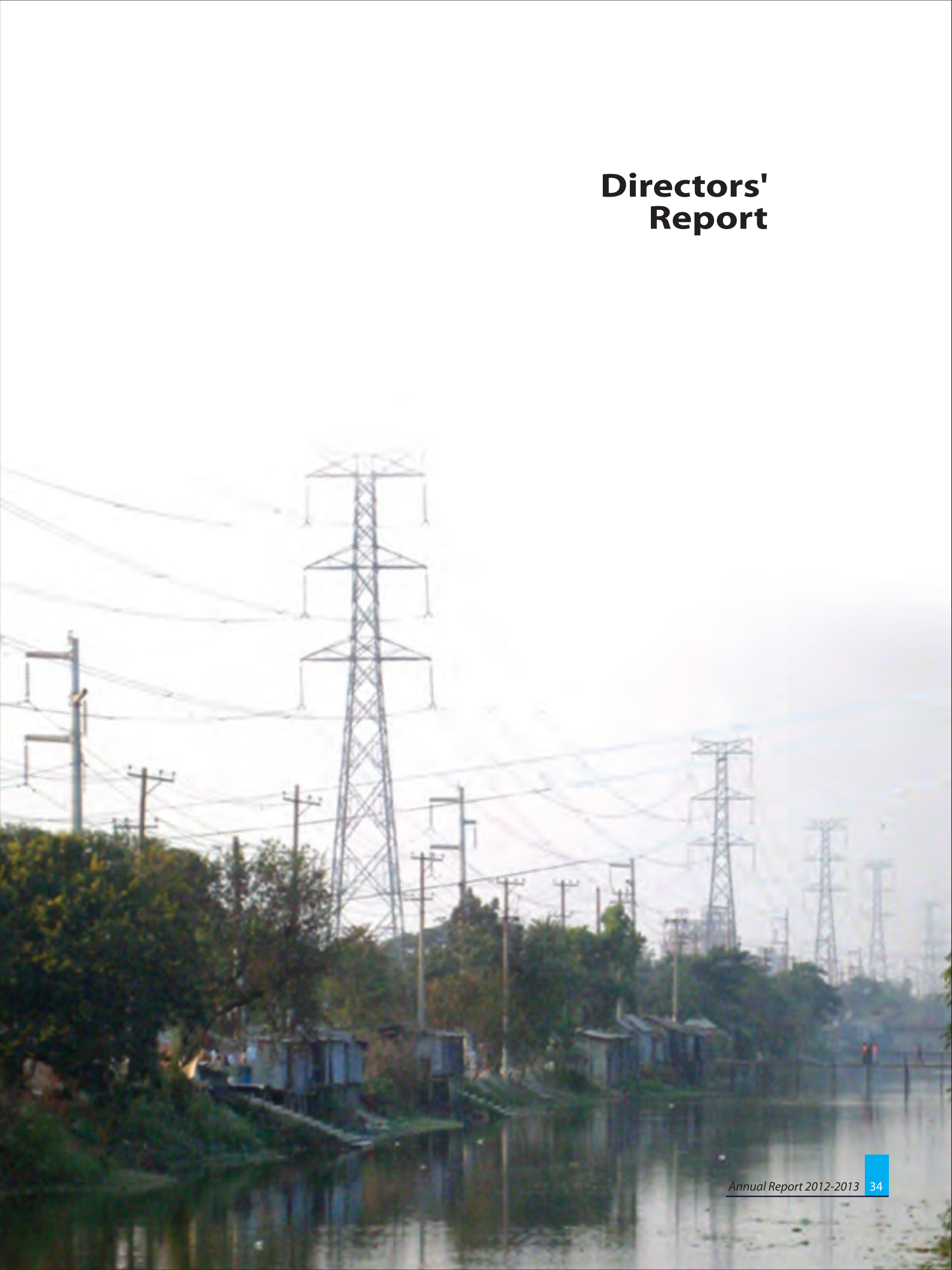
কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ এ সুযোগে তাদের হৃদয় নিংড়ানো ধন্যবাদ জ্ঞাপন করতে চায় সকল সংশ্লিষ্ট ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে তাদের অপরিমেয় সমর্থন পিজিসিবি'র সাফল্যে অবদান রাখার জন্য যেমন-বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, ইসলামী ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কোঅপারেশন এজেন্সি, ইউএসএআইডি, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশন, ঢাকা স্টক এক্সচেঞ্জ, চট্টগ্রাম স্টক এক্সচেঞ্জ, সিডিবিএল, পিজিসিবি কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায়ী সহযোগী এবং চূড়ান্তভাবে শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)
চেয়ারম্যান

Directors' Report



Bismillahir Rahmanir Rahim.
Dear shareholders,
Assalamualaikum!

Wellcome in the seventeenth Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.(PGCB). ended on last 30 June 2013. PGCB had spent another memorable year of development and operation.

You are aware that PGCB has to plan, promote, develop, operate and maintain an integrated and efficient power system network in all respects to fulfill the demand for power. Despite of that research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detailed project reports, load dispatch, information technology and communication facility and coordination of integrated operation of regional, national and international grid systems are its important jobs. The vision and mission of PGCB is to deliver quality power uninterruptedly to all the people in Bangladesh through efficient management.

Company Structure

Organizing a contingent of skilled and experienced manpower, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is operating and maintaining efficiently 3,020.77 circuit kilometer 230kV transmission line; 6,080 circuit kilometer 132 kV transmission line; 15 numbers 230/132 kV grid substations including 2 numbers switching stations and 84 number 132/33 kV grid substations by which the generated power at different locations is evacuated and transmitted throughout the country. Creating facility of trading of power from India was at final stage. In fact 5 October 2013 import of power from India has been started. It was being contributed to reduce government subsidy on power and reduce scarcity of power in the country. Establishment of reliable power transmission system by optimum utilization of manpower and technology is the main strategy of the company. In the financial year 2012-13 the number of approved posts in PGCB was 2,617 where as 2,113 number of manpower were in the enrolment of the company.

Use of modern NLDC

After setting up modern technology based National Load Dispatch Centre (NLDC) to control and coordinate generation, transmission and distribution system of power the skilled engineers and technicians of PGCB are operating and maintaining the system, It makes easy to distribute load according to government decisions. Through utilisation of modern equipment of this center System Control and Data Acquisition (SCADA) and Energy Management System (EMS) has been established.

Performance of Operation

Bangladesh, being a developing country demand of electricity is growing rapidly. To accommodate this growing demand, government has taken major initiatives to increase the generation capacity. As a result the generation capacity has increased significantly since last four years. In addition to operation and maintenance of the Grid system, PGCB has taken several development projects to enhance network capacity for accommodating this additional generation. During the fiscal year 2012-13, about 33,549.80 Million kWh of energy was wheeled through the transmission network which is 9.35 % higher than that of the previous year. It is expected that in the coming years the amount of energy wheeling will increase after addition of more generation capacities and transmission facilities.

Statistics of net power generation and transmission through the Transmission Network from the year 2006-2007 are shown in the table below.

Year	Net Power Generation at 132 kV and Above Level (Million kWh)	Amount of Power Transmitted to Distribution Utilites (Million kWh)
2006-2007	22,771	22,053
2007-2008	24,296	23,435
2008-2009	25,266	24,450
2009-2010	26,376	25,566
2010-2011	27,646	26,895
2011-2012	31,533	30,682
2012-2013	34,559	33,550

Table 1: Last Seven Years' net power generation and transmission

To maintain a healthy transmission system, maintenance program was strengthened during fiscal year 2012-2013. In the month of December-March, dry-winter season and low system demand period annual maintenance program was performed. Due to efficient maintenance work no major interruption was encountered except some minor faults. In 2012-2013 financial year, availability of lines and substations were about 99.9619% and 99.9833% respectively against the total transmission system. The number of outages as well as the interruption period was reduced. Transmission loss was slightly increased to 2.92 % from 2.70 % of previous year.

Statistics of transmission network availability from 2006-2007 to the reporting year 2012-2013 are given below in Table-2:

Year	Availability	
	Transmission Line	Substation
2006-2007	99.991%	99.991%
2007-2008	99.986%	99.992%
2008-2009	99.976%	99.983%
2009-2010	99.978%	99.973%
2010-2011	99.978%	99.974%
2011-2012	99.9586%	99.9699%
2012-2013	99.9619%	99.9833%

Table 2: Last Seven Years' transmission network availability.

Statistics of transmission interruption and loss from 2006-2007 to reporting year 2012-2013 are given in Table-3:

Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss in percentage
	Number of Occasions	Duration	
2006-2007	27	23 Hr. 17 Min	3.15
2007-2008	30	66 Hr. 20 Min	3.55
2008-2009	23	14 Hr. 56 Min	3.23
2009-2010	14	15 Hr. 57 Min	3.07
2010-2011	11	13 Hr. 47 Min	2.72
2011-2012	9	34 Hr. 49 Min	2.70
2012-2013	6	7 Hr. 48 Min	2.92

Table 3: Last Seven years' transmission interruption and loss.

During fiscal year 2012-13, significant transmission components have been added to the system because of the completion of different project works. By completing these transmission part a gateway is introduced to evacuate the surplus power of Sylhet zone. The transformer capacity at the end of year 2012-2013 has increased by 4.50 % at 230/132 kV level and 230 kV transmission line length (ckt. km) has increased by 14.14% than that of previous year. In addition to that, some significant transmission projects such as Grid Interconnection between Bangladesh (Bheramara) and India (Baharampur) project and Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission line project were very close to completion. After completing the Grid Interconnection project 500 MW power will be possible to import from India. In fact from 5 October 2013 175 MW power was started to import and from 4 December 2013 500 MW power being imported from India through this project and it is continuing allowing the approved loss.

Electricity sub-sector present and future status.

During last two decades expansion of industries, agriculture work, manpower, modern life style, health care and huge development in communication resulted ever increasing demand of power. In 2012-13 financial year contribution of power in GDP on static price reached to 1.45 percent. The power facility is still far scar against aggregate demand. Government of Bangladesh has undertaken various time based plans to cater the demand of power that is the vehicle to higher growth to develop the country as a middle income country and is implementing those with intensive supervision. As a result an unimaginable achievement has been attained during last five years. The power generation capacity increased from 4,942 MW in 2009 to 10,264 MW in 2013. The per capita generation of power increased from 220 kwh to 321 kwh and power user population has increased from 47 percent to 62 percent. According to master plan of government, power generation will be increased to 24,000 MW by 2021 and 40,000 MW by 2030. The plan and implementation have been going on accordingly. To keep pace with the increased power generation new 6,000 circuit kilometer transmission line and grid substations will have to be constructed; capacity of substations will have to be expanded and higher voltage transmission lines will have to be constructed as well keeping pace with governments generation enhancement program. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been working to expand its grid transmission network and enhance transmission capacity. In brief it can be said that the prospect of the company is very bright.

Risk and Concerns

Since emergence of independent Bangladesh the demand of power has been increasing continuously. The required manpower for power sector is also been educated in the country. The equipment and other accessories required for development of transmission sector are not being manufactured in mentionable quantity in the country. These are being imported from abroad. One or two manufacture have started to produce 132/33kV transformer, tower members of transmission line in recent years. Insulator and conductors of transmission line are imported from foreign countries. Dependence on foreign countries could have been reduced if those quality goods were produced locally. However, significant difficulty have not been confronted in importing those from abroad yet.

Huge investment is necessary for any development in power sector. This is a practical concern for Power Grid Company of Bangladesh Ltd. But government has been arranging funds with easy terms from developing partners and multinational donor banks for the company against development projects. Governments is also providing fund from its own source to the company to implement development projects. PGCB's funds have also been utilized. Even two-three development projects are totally implemented by its own finance in recent years.

Continuity

No special profit status has been developed in the discussed financial years 2012-13. The trend of profit for last couple of years has been going on. The company has not incurred any loss. The continuity status is being maintained. No mentionable loss is being predicted. The stability in political arena is required to maintain trend of development of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.



Statement of related party transactions

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. transmitted power to the areas where its major shareholder, Bangladesh Power Development Board (BPDB) plays role of power distribution to consumers. During financial year 2012-13 the company transmitted 7,410.76 million kwh power to BPDB and billed Tk.169,90,21,888/-, which was adjusted with their due to the company. In spite of that under the 6th vendor agreement the company taken over grid substations and transmission lines from BPDB for Tk. 440.68 corer. Amongst these assets Tk. 206.04 corer were project loan which the company will pay back as per loan agreements and equity of the company for Tk. 234.64 Corer will needed to be issued in favor of BPDB.

Program of Development: 2012-2013

Eleven numbers of projects under ADP funding and three numbers of projects from own financing were under implementation during this year.

The list of ongoing projects

A) Projects included in ADP in the fiscal year 2012-2013

- Construction of new substation and expansion of substations including transmission line facility;
- Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission line project (Phase-1), (NG1);
- Aminbazar-Old airport (230 kV transmission line and associated substation project;
- Transmission Efficiency Improvement through Reactive Power Compensation at Grid Substations and Reinforcement of Goalpara Substation;
- Siddhirganj-Maniknagar 230 kV Transmission Line.
- Haripur 412 MW Combined Cycle Power Plant and Associated Substation (PGCB Part);
- Grid Interconnection between Bangladesh (Bheramara) and India (Baharampur);
- Bibiyana-Kaliakoir 400 kV and Fenchuganj-Bibiyana 230 kV Transmission Line (NG2)
- Bibiyana-Comilla (N) 230 kV transmission line.
- National Power Transmission Network Development Project
- 132 kV Grid Network Development Project in Eastern Region.

B) Projects other than ADP (Own funding)

- Barisal-Bhola 230 kV Transmission Line
- Two New 132/33 kV Substations at Kulaura & Sherpur with Interconnecting Lines
- Goalpara-Bagerhat 132 kV Double Circuit Transmission Line

Detail status of ongoing development projects during the year 2012-2013

A) Projects included in ADP

1) Construction and extension of grid substation including transmission line facilities:

Objective	a) To meet the growing demands of power in Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gollamari areas. b) Reducing over loading of transformers at Aminbazar, Rampura, Haripur, Comilla, Hathajari & Husnabad substations. c) Reducing transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Construction of 132/33 kV substations at Daudkandi, Meghnaghat, Munshiganj, Brahmanbaria and Gollamari. b) Construction of 85 Km transmission line for the mentioned substations. c) Extension of 230/132 kV substations at Aminbazar, Rampura and Haripur. d) Extension of 230/132 kV substations at Comilla and Hathazari. e) Extension of 132/33 kV substations at Hasnabad.
Contractor for implementing the project	Siemens AG. Germany; Siemens Ltd. Bangladesh; Siemens Ltd. India; CCC, China; Hysung, Korea; JV of ABB Ltd., India and Energypac Engineering Ltd., Bangladesh.
Estimate	Total Taka 7,703.05 million. Project loan: Taka 4,600.00 million.
Source of Fund	ADB, JICA and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	4.11 %
Progress up to June 2013	97.87 %
Completion time	2013-14

2 Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission line project (Phase-1):

Objective	a) To evacuate power from Meghnaghat power plant to west area of Dhaka. b) Reduce transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Construction of 50 Km 400 kV transmission line. b) Construction of 4 nos. of 230 kV bays at Meghnaghat & Aminbazar.
Contractor for implementing the project	a) JV of Samsung & Hanbeak, Korea. b) ABB India Ltd., India.
Estimate	Total Taka 2,736.75 million. Project loan Tk. 1,543.47 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	31.50 %
Progress up to June 2013	93.07 %
Completion time	June'2014.

3) Aminbazar-Oldairport 230kV transmission line and associated substation project:

Objective	a) To supply reliably power and to meet the growing demand in west part of Dhaka. b) Reducing transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Construction of 10 Km including 6 Km underground cable 230 kV transmission line. b) Construction of 15 Km 132 kV underground cable line. c) Construction of 230/132/33 kV GIS substation at Old-Airport. d) Construction of 132/33 kV GIS substation at Cantonment and Dhaka University (Relocated to Satmasjid).
Contractor for implementing the project	JV of CCC-ETERN; Siemens, Germany, Siemens, India; Siemens Ltd., Bangladesh.
Estimate	Total Taka 6,527.27 million. Project Loan Taka 3,725.23 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	23.66 %
Progress up to June 2013	94.46%
Completion time	June'2014

4) Transmission efficiency improvement through reactive power compensation at grid substation and re-enforcement of Goalpara substation:

Objective	a) Ensuring reliable voltage level and reduction of transmission loss of overall transmission system.
Main components of the projects	a) Total 600 MVAR capacitor bank setting in 24 number 132/33 kV grid substations at 33 kV bus.
Contractor for implementing the project	Energypac Engineering Ltd., Bangladesh.
Estimate	Total Taka 2,045.28 million. Project Loan Taka 1,397.995 million.
Source of Fund	KfW and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	19.82 %
Progress up to June 2013	99.24%
Completion time	2013-2014.

5) Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line project:

Objective	a) Evacuation of power from Siddhirganj power plant. b) To meet the growing power demand of Maniknagar and adjoining areas.
Main components of the projects	a) Construction of 11 Km 230 kV transmission line. b) Setting up 230/132 kV 2x225 MVA substation at Siddhirganj and 230/132 kV 2x300 MVA substation at Maniknagar.
Contractor for implementing the project	a) KEC International, India; b) JV of Shangdong Wuzhou & Shangdang, Taikai, China.
Estimate	Total Taka 3,917.25 million. Project Loan Taka 2,914.831 million.
Source of Fund	World Bank and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	13.80 %
Progress up to June 2013	89.00%
Completion time	June'2014.

6) Construction of Haripur 412 MW Combined Cycle Power Plant and Associated Substation (PGCB Part)

Objective	To evacuate generated power from Haripur 412 MW Combine cycle power plant
Main components of the projects	a) Haripur 132/33 kV Substation relocation b) Switchgear up-gradation of 132 kV yard of Haripur 230/132 kV S/S.
Contractor for implementing the project	Marubeni, Japan
Estimate	Total Taka 1,742.665 million. Project Loan Taka 1,249.474 million.
Source of Fund	JICA and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	25.01 %
Progress up to June 2013	91.98 %
Completion time	June'2014

7) Grid Interconnection between Bangladesh (Bheramara) and India (Baharampur)

Objective	a) To Facilitate import of electricity to Bangladesh from India. (b) To establish a Grid Interconnection with India. (c) To minimize the power crisis in Bangladesh to some extent.
Main components of the projects (Bangladesh part)	i) Construction of 27 Km 400 kV double circuit A.C transmission line. ii) 400/230 kV(500 MW) Back-to-Back HVDC station at Bheramara. iii) Construction of 4.5km 230 kV double circuit A.C LILO transmission line.
Contractor for implementing the project	i) Cobra, Spain ii) Siemens, Germany iii) GS Engineering & Construction Corp. Korea
Estimate	Total Taka 1,5798.297million. (Revised) Project Loan Taka 9,107.043 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	54.06 %
Progress up to June 2013	90.00 %
Completion time	June'2014

8) Bibiyana-Kaliakoir 400 KV Transmission Line & Fenchuganj-Bibiyana 230 kV transmission Line

Objective	a) To build the power evacuation facilities for upcoming Power Plants at Bibiyana. b) To evacuate the surplus power of Sylhet area. c) To supply adequate power to the North Western part of Dhaka city.
Main components of the projects	a) 168 Km 400 kV Bibiyana-Kaliakoir Double ckt. line. b) 32 Km Fenchuganj-Bibiyana 230 kV double ckt. line c) 400/230 kV 2x520 MVA & 400/132 kV 2x300 MVA S/S at Kaliakoir d) 230/132 kV 1x300 MVA S/S at Fenchuganj.
Contractor for implementing the project	a) HG Power (b) Hyosung, Korea c) ABB, India, Ltd.
Estimate	Total Taka 14,649.941 million. Project Loan Taka 6,426.90 million.
Source of Fund	EDCF, Korea and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	16.11 %
Progress up to June 2013	49.60 %
Completion time	December'2014.

9) Bibiyana-Comilla(N) 230 kV transmission line:

Objective	a) To evacuate the surplus power of Sylhet & Fenchuganj areas.
Main components of the projects	a) 230 kV 160 Km Double Circuit Line b) 2 Nos. 230 kV bay at Comilla(N)
Contractor for implementing the project	a) Sanergy, Iran; Jyoti, India; HG Power, Malaysia. b) ABB India Ltd., India
Estimate	Total Taka 3,783.394 million.
Source of Fund	GOB & PGCB
Progress in 2012-13	9.91 %
Progress up to June 2013	100 %
Completion time	2012-2013.

10) National Power Transmission Network Development Project

Objective	a) To evacuate power from the proposed 225MW power plant at Sikalbaha b) Provide reliable power to Chittagong city through Rampur & Sikalbaha c) Meet the growing load demand all over the country through new eleven Nos. 132/33 kV substations.
Main components of the projects	a) 75 Km (including 5 km U/G) 230 kV Double ckt. line in Chittagong region. b) About 168 Km 132 kV Double ckt. line c) Around 14 Km 132 kV Four ckt. line d) 2 Nos. of 230/132 kV, 2x600 MVA substation at Chittagong region & 11 Nos. of 132/33 kV S/S all over the country (Total 1,195 MVA).
Contractor for implementing the project	Contract not yet signed for any part of the project.
Estimate	Total Taka 24,266.081 million. Project Loan Taka 17,675.259 million.
Source of Fund	JICA and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	2.00 %
Progress up to June 2013	2.00 %
Completion time	January'2013-June'2017

11) 132 kV Grid Network Development Project in Eastern Region.

Objective	i) To increase the power supply reliability of Mymensingh area. ii) To meet the growing demand of Rangamati, Khagrachari, Beanibazar & Sunamganj and to supply reliable power to Hill Tract area. iii) To minimize the overloading of existing "Ashuganj-Ghorasal 132 kV transmission line".
Main components of the projects	i) About 237 Km 132 kV Double ckt. line ii) Around 58 Km 132 kV Single ckt line iii) 4 Nos. of 132/33 kV (Total 328 MVA) S/S at Rangamati, Khagrachari, Beanibazar, Sunamganj (each of 82 MVA) iv) Installation of one 132/33 kV 50/75 MVA transformer at Narsingdi S/S & Conversion it into a Double Bus-bar arrangement.
Contractor for implementing the project	Contract not yet signed for any part of the project.
Estimate	Total Taka 9,868.402 million. Project Loan Taka 6,932.268 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2012-13	2.00 %
Progress up to June 2013	2.00 %
Completion time	January'2013-June'2016

B) Projects other than ADP (Own funding)

1) Barisal-Bhola-Burhanuddin 230 kV Transmission Line:

Objective	a) To evacuate Power from upcoming Bhola Power Plant.
Main components of the projects	a) 61 Km 230 kV line b) 230/132 kV 3x300 MVA S/S at Barisal
Contractor for implementing the project	KEC International, India.
Estimate	Total Taka 4,534.26 million. FC. Taka 1,670.18 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2012-13	29.80 %
Progress up to June 2013	35.80 %
Completion time	December'2014

2) Two New 132/33 kV Substations at Kulaura & Sherpur with Interconnecting Lines:

Objective	a) To supply reliable power to meet the growing demand at Kulaura & Sherpur.
Main components of the projects	i) 45 Km 132 kV line ii) 132/33 kV, 2x25/41MVA S/S at Kulaura & Sherpur
Contractor for implementing the project	i) KEC International, India. ii) Energypack Engineering, Bangladesh.
Estimate	Total Taka 2,174.70 million. FC. Taka 1,272.31 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2012-13	27%
Progress up to June 2013	46.11 %
Completion time	February'2014

3) Goalpara-Bagerhat 132 kV Double Circuit Transmission Line :

Objective	a) To evacuate power from Goalpara Power Plant
Main components of the projects	i) 45 Km 132 kV line ii) Four Nos. of Bay Extension.
Contractor for implementing the project	i) KEC International, India. ii) Energypack Engineering, Bangladesh.
Estimate	Total Taka 892.154 million. FC. Taka 441.702 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2012-13	8.00 %
Progress up to June 2013	8.00 %
Completion time	June'2015

Contract Agreements have been signed during the year (2012-2013) for the Construction works mentioned below:

Sl. No.	Description of Work	Date of agreement signed and Institution	Completion date of the work	Funding by
1	Design, Supply, Erection, Testing & Commissioning of 132kV Double Circuit Underground Transmission line Replacing Existing Tongi-Mirpur 132kV Transmission Line (T#47 to T#52) at Rajuk Uttara 3rd Phase Project on Turnkey Basis (Contract No. PGCB/132kV/UGTL/UTTARA dated 25th April, 2013)	25 April, 2013 Consortium of LS Cable & System Ltd. And Hanbeak Co. Ltd.	9 months from effective date	Deposit Work by RAJUK Fund
2	Design, Supply, Erection, Testing and Commissioning of 132kV Meghna River Crossing at Tetia-Kanainagar point as replacement of existing Submarine cable under Meghna river on turnkey basis (Contract No. PGCB/132kV/TL/T-LRC dated 04.06.2013)	4 June, 2013 JV of Hanbaek Co., Ltd. and Sejong Corporation	12 months from effective date	PGCB
3	Supply, Erection, Testing and Commissioning of 132 kV Jamalpur to Sherpur Double Circuit Transmission Line and 132kV Fenchuganj to Kulaura Double Circuit Transmission Line on Turnkey Basis	8 August, 2012 M/S KEC International Ltd.	18 months from effective date	PGCB
4	Supply, Delivery, Installation, Testing and Commissioning for Extension of Three Nos. of 132kV Air Insulated Switchgear (AIS) Bays at existing Khulna Central 132/33kV Grid substation and One No. of 132kV AIS Bay at existing Bagerhat 132/33kV Grid Substation on turnkey basis [Contract[No:- PGCB/TEIP/Khulna Central-Bagerhat/132SS/01]	25 March, 2013 Energypac Engineering Ltd.	December 24, 2013	PGCB's own fund
5	Supply and Delivery of 230kV, 132kV & 33kV Lightning Arrester, 132kV Current Transformer and 132kV Voltage Transformer for Different Grid Substations of Power Grid Company of Bangladesh (PGCB) Ltd. [Contract No: PGCB/GRID/(O&M)/2012/SPARES-01]	05 August, 2013 Crompton Greavs Ltd. India	8 months from the date of LC opening.	PGCB's own fund
6	Design, Supply, Erection, Testing & Commissioning of 230kV AIS Switching Station at Bibiyana on Turnkey Basis [Contract No. PGCB/BIBIYANA/SS/01]	7 November 2013 ABB India Ltd. India	7 May, 2014	PGCB's own fund

Achievements in the financial year 2012-2013

The following lines and substations were commissioned after construction during the reporting year (2012-2013) against various development projects:

Sl. No.	Line/Name of Sub-stations	Length/ Capacity	Remarks
1	Fenchuganj-Bibiyana 230 kV double circuit line.	66.37 Circuit km.	These lines and the substation is built with in very short period by PGCB from its own fund to facilitate reliable power evacuation from Sylhet area. Thus the burning problem of surplus power evacuation of Sylhet region was solved by means of these infrastructure. This can be considered as a good achievement for this year.
2	Bibiyana-Comilla(N) 230 kV double circuit line.	307.10 Circuit km.	
3	Fenchuganj 230/132 kV Substation	1X225/300 MVA	

Table 4: Transmission line and substations completed during the Year 2012-2013.

Transmission infrastructure of PGCB: (At the end of 2012-2013 financial year)

- 1 230 kV Transmission Lines 3020.77 Circuit km.
- 2 132 kV Transmission Lines 6,080 Circuit km.
- 3 230/132 kV Sub-stations 15 numbers (including two switching station) and Capacity-6,975 MVA
- 4 132/33 kV Sub-stations 84 numbers and Capacity-9,705 MVA

The year wise transmission infrastructures under PGCB's jurisdiction are shown below:

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)
2006-07	1,466	5,529.6	167	10	5,175	70	7,219	2	25.6
2007-08	2,314.5	5,533.6	167	12	5,850	71	7,526	2	25.6
2008-09	2,644.5	5,607.6	-	13	6,075	71	7,399	-	-
2009-10	2,647.3	5,670.3	-	13	6,300	75	7,844	-	-
2010-11	2,647.3	6,018	-	13	6,675	81	8,437	-	-
2011-12	2,647.3	6,080	-	13	6,675	83	8,737	-	-
2012-13	3,020.77	6,080	-	15	6,975	84	9,705	-	-

Table 5: Last Seven Years' Transmission Infrastructure of PGCB

Note: A part of the above infrastructure was acquired from BPDB and DESA by different vendor reemits.

Future Development Plan:

To accommodate the future growing power demand and government's goal of reaching power to all houses PGCB has taken up huge development plan for strengthening transmission system. A short list of that plan is mentioned below:

Sl. No.	Name of project	Progress up to June 2013	Expected completed year
1	Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Line (Phase-I)	Awaiting for financing (Expected from WB	2015-16
2	400/230/132 kV Network Development project	Expected from ADB Tranche-2 Loan Package.	2016-17
3	Ashuganj-Bhulta 400 kV Transmission line (2012-13 to 2014-15)	This is the first project in transmission sector which is going to be implemented on BOOT basis. PQ for selecting the developer is done. RFP will be issued to the prequalified bidder.	2014-15
4	Aminbazar-Maowa -Mongla 400 kV & Mongla - Khulna(S) 230 kV Transmission line (NG3)	Pre-DPP approved in principle and sent to ERD for sourcing fund on 09-09-2010. Feasibility Study is almost completed by Power Grid India with the funding of WB (PSDTA)	2015-16
5	Anowara - Meghnaghat 400 kV Transmission line (NG4)	Pre-DPP approved in principle and sent to ERD for sourcing fund on 09-09-2010. Feasibility Study is almost completed by Power Grid India with the funding of WB (PSDTA)	2015-16
6	Western Grid Network Development Project	Pre-DPP approved in principle and DPP under preparation. Recruitment of feasibility consultant in progress.	2016-17
7	Matarbari-Anowara-Madunaghat 400kV Transmission line project	Expected from JICA Pre-DPP submitted. Feasibility Study in progress by JICA	2017-18
8	Rural Transmission Network Development & Renovation Project	Expected from KfW . Pre-DPP approved.	2017-18
9	Electricity interconnection between Tripura and Eastern Region of Bangladesh.	Pre-DPP submitted for approval	2016-17
10	Up-gradation of Existing Ashuganj-Fenchuganj 132 kV line and construction of new Ashuganj Ghorasal 230 kV line	Pre-DPP approved in principle and sent to ERD for sourcing fund.	2016-17

In addition to the above mention projects, in the light of Power System Master Plan, long term plan has been taken by PGCB to develop transmission system infrastructure to supply electricity all over the country by 2021.

Development of manpower

The objectives of training and development is to enable human resources to acquire knowledge, skill, abilities and attitudes which nesseciates to enable them to improve their performance. Training activities have a positive impact on the performance of individuals and an organization. Improving knowledge by training the human resources of an organization demonstrated better planning and task co-ordination which is not possible by the non-trained people. PGCB was consistently serving as a platform in providing opportunities to train its valuable human resources by imparting necessary updated knowledge and expertise in different fields. PGCB is sending its personnel to attend training programs, conference, exhibitions, seminars, workshops, study tour within the country and abroad on contemporary subjects to provide them opportunity of training and interaction with the experts of various technical and management fields.

The Power Division of government of Bangladesh had given 60 hours target of training for all levels of employees under the power sector utilities. PGCB has a training department to augment the learning and development requirements of its officers and staffs. In this 2012-13 fiscal year PGCB has achieved 60.24 man hours training on an average.

The training programs conducted by experienced senior officers and staff. External trainers are also engaged. Customized program were also designed in consultation with the employees of PGCB. The Company had arranged different training courses by specialized local and foreign trainings experts in

Local training

Total 187 training programs were organized during the reporting year 2012-13 where 2,148 officers & staffs participated consuming 14,661.5 man-days. The most effective job related training which were imparted locally are mentioned below:

Sl. No.	Subject	Organizer	No. of Participants	Man-Days	Man-Hours
1.	Design of Tower & Tower Foundations	KEC	40	30	9600
2.	Renewable Energy & its Application	PCSDP	10	3	240
3.	Sub-station Operation & Maintenance	PGCB	80	4	2560
4.	Computer Aided Project Management	PSCDP	6	4	192
5.	Right of Way (RoW) & Dead line checking, Tools Keeping and Safety Practices	PGCB	40	5	1600
6.	Income Tax & VAT	ICMAB	25	7	1400
7.	Industrial Relation	IRI	28	26	5824
8.	Accounts & Financial Management	PSCDP	6	8	384
9.	SCADA & Communication System for PGCB	PGCB	30	1	240
10.	Human Resources Management	PSCDP	6	8	384
11.	Operation & Maintenance of Power Transformer CT, PT, ETC	PSCDP	17	14	1904
12.	Operation & Maintenance of Switchgear Equipment	PGCB	30	14	3360
13.	Safe Utilization of Electricity	PSCDP	10	8	640
14.	Transformer Condition Monitoring by RTS	PGCB	21	1	168
15.	Digital World'2012	Power Division	03	1	24

Foreign training:

PGCB arranged foreign training including foreign visit for witnessing Factory Acceptance Test (FAT) works to a good number of officers during the financial year 2012-13. Training & FAT visit were organized targeting to acquire knowledge relating with delivery, design, supply, commissioning and installations of different sub-station equipments for new projects. In this fiscal year, 98 foreign training & FAT were completed utilizing 2,915 man-days. In aggregate 222 Personnel participated in foreign training & FAT.

The most significant training and Visit programs were conducted on the followings subjects:

Sl. No.	Subject	Country	Organizing entity	No. of Participant	Man-Days
1.	4 DLT Tower	Korea	GS-Engineering	2	18
2.	DC C&P Panels	Germany	Siemens	8	80
3.	Overview of HVDC Operation & RTDS	India	PGCB	4	20
4.	400 KV Double circuit transmission line	S. Korea	Samsung	2	18
5.	Technical Management	S. Korea	KEPCO	3	33
6.	230KV Converter Transformer	Germany	Siemens	2	22
7.	Transformer, GIS & Circuit Breaker	China	JV of WZ	6	42
8.	ACSR Mallard Conductor	India	KEC	1	11
9.	Substation Design, O&M of HV Substation	Korea	GS-Engineering	4	44
10.	400KV Converter Transformer	Germany	Siemens AG	2	22
11.	Smoothing Reactors	Canada	Siemens	2	24
12.	OPWG Fittings	China	KEC	2	14

Future Program

For ensuring regular training there need to develop a full fledge training institute with well furnished infrastructure, presently PGCB has no training institution. For this purpose two full- fledged training institution building construction is under consideration of PGCB authority. In the mean time a consultant has been engaged for these two training centres In future these would facilitate to organize regular training program and achieving target to enhance skill and new knowledge of the manpower of the company.

Introduction of Performance appraisal book

Performance appraisal book has been introduced During the financial year 2012-13 to evaluate the performance of the officers who are skilled and always try to render assigned responsibilities with goal. Twice in a year in six months interval important target and assignments are given; challenges to fulfill the assignments are known from the officers and after completion of determined period assessment is done. At the end of the year evaluation is done and mark is given on the basis of achievement. In this case immediate superior officer re-assess the marks of the officer who make assessment of his subordinate officer. Introduction of performance appraisal book facilitated more rational way for promotion, bonus and best officer selection.

Development of information Technology

Information & Communication Technology (ICT) is one of the essential driving tools. To transform the organization into an automated work environment to coordinate and facilitate the use of technology and information resources to the satisfaction of the organization and its stakeholders. To achieve its goal PGCB performed the following functions during the year 2012-2013.

- i) Training Management Software is developed and now under implementation.
- ii) Video conference system with some foreign countries is developed.
- iii) e-Tendering system is under implementation.
- iv) Asset and store management system are under development.
- v) Operational electricity reports, tender notice/documents, share and investors related information, project information etc are published in website regularly.
- vi) PGCB's website is updated regularly.

The vision of PGCB is to efficient and effective management of national power grid for reliable and quality transmission of electricity throughout the country. PGCB has been trying relentlessly to achieve overall improvement of the grid network to make a self reliant and profitable organization by enhancing skill work, reducing cost, increasing reliability and transparency in work. By 2021 PGCB will earn fame as one of the best e-managed /e-governed, IT-enabled Company in Bangladesh.

Commercial status

In the reported financial year 2012-2013, PGCB billed wheeling charge @ Tk. 0.2268 at 132 kV end and @ Tk. 0.2291 at 33 kV end for each kilowatt hour to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd. Dhaka Electric Supply Company Ltd., Palli Biddut Samities and West Zone Power Distribution Company Ltd.

Total revenue (Taka in Million)	Realized (Taka in Million)	Receivable	Remarks
Tk. 7,870.43	Tk. 7,575.10	Tk. 1,278.73	Receivable is equal to 1.95 month's wheeling bill.

Financial Performance

The value of gross fixed assets of the Company during the year 2012-2013 was Tk. 88,453.33 million. The net fixed asset was worth Tk. 42,116.29 million. The debt-equity ratio of the company was 69:31. During the reporting year, PGCB adjusted Tk. 1,699.02 million against BPDB's assigned loan and paid Tk. 1,298.54 million to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2012-2013 the company earned a gross revenue of Tk. 7,672.95 million by wheeling of power and Tk. 197.48 million from optical fibre leasing. The other income was Tk. 872.35 million resulting in a total income of Tk. 8,742.78 million. The total expenditure was Tk. 6,727.75 million and thus the net profit before tax was Tk. 2,015.03 million. During the year, the company earned a return of 8.74% on net fixed assets. An adjustment was made for opening assets for the FY -2012-13 of Tk. 4,406.80 million which was transferred from BPDB through 6th Vendors Agreement, which was signed on 10/04/2012 but the effect of the agreement was from 01/07/2007. As a result more depreciation was charged during the year. Interest on project loans also increased.

On the other hand, overall power transmission increased this year. As a result the profit before tax was increased as compared to that of last year. But due to 6th Vendor Agreement assets were transferred

from 01/07/2007, the previous 5 years depreciation was charged in the current year tax calculation for this reason the deferred tax liability increased by Tk. 570.14 million. As a result current year net profit after tax is less than previous 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, 15% cash dividend has been proposed for the year 2012-2013.

A comparative statement on the financial performance from 2007-2008 to financial year 2011-2012 is shown in Table 6 :

Year	Wheeling Charge (mln.Tk.)	Profit before tax (mln. Tk.)	Profit after tax (mln Tk.)	Return on Net Fixed Assets Gross	Gross Fixed Assets (mln.Tk.)	Paid up Capital (mln. Tk.)	Accounts Receivable (months)
2007-08	5,348.92	2,249.39	1692.66	15.12%	53,882.79	3,643.58	1.04
2008-09	5,584.89	2,244.66	1,544.67	12.87%	67,781.09	3,643.58	2.10
2009-10	5,854.81	2,338.38	1,607.01	10.40%	70,439.14	3,643.58	2.07
2010-11	6,155.64	809.69	924.60	6.85%	75,387.51	4,190.12	2.01
2011-12	7,142.20	1822.16	1183.54	8.90%	84,262.00	4,190.12	1.98
2012-13	7,672.95	2,015.03	1,010.18	8.74%	88,453.33	4,609.12	1.95

Table 6: Last Six Years Financial Performance on Commercial Operation.

Bangladesh-India Power Transmission Station (HVDC)

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is going to introduce advance and sophisticated technology in Bangladesh Power system by constructing a 500 MW back to back high voltage direct current (HVDC) station at Bheramara, Kustia. The HVDC system is used for bulk power transmission world wide. But in Bangladesh it is first ever HVDC system. It is being constructed to facilitate importing 500 MW Power from India. Moreover, it will also open new era of cross border power trading in south-Asia. An HVDC system takes electric power in alternating current (AC) system and rectifies it into high voltage direct current (DC) using a rectifier station. It then inverts the DC to back again to AC by another HVDC Inverter station. It provides independent control of AC voltage and frequency in the two interconnected AC networks. It is fast, accurate and fully controllable for power flow. Its automatic controller or operator determines how much power flow may take place via the link. Faults do not transfer across HVDC interconnected systems that limits the spread of cascaded tripping and prevents widespread black outs.

Auditors' opinion on financial statements

External Auditor Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants has submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2012-2013. In their opinion six major points are worth mentioning. Exchange rate fluctuation loss relating to the outstanding principal amount of loan of the completed projects that are now in operation had been capitalized and included in property, plant and equipment as addition instead of recognizing such loss in profit and loss account. The proper register on plant and machinery are to be kept. Physical verification of fixed assets and inventory were necessary. Gratuity fund of the employees is to be separated from company fund. No balance confirmation had been received from BPDB with respect to account current with BPDB.

A consultancy firm with knowledge of conducting similar type of work for physical verification of fixed assets and inventory already engaged. The said firm would submit the report within a short time. On completion of physical verification along with proper software based register, the register and physical verification would be maintained regularly.

A draft trust deed had been approved by the Board of Directors for managing gratuity fund. The rules of gratuity fund has been prepared and has been referred to Audit Committee for comment. Along with the comments that would be placed to the Board for its approval. It would be implemented on approval from Board of Directors.

Exchange rate fluctuation loss relating to the outstanding principal amount of loan of the completed projects that are now in operation had been capitalized and included in property, plant and equipment as addition as per Company Law, 1994 under section 185 (schedule xi).

Financing for Development Project

Asian Development Bank (ADB) provided the first loan to PGCB after its formation. The Meghnaghat Power Station related 230kV transmission line project was built under Ninth Power Project Loan of ADB [1505 BAN(SF)]. From then ADB has financed a number of development projects for PGCB. 50 Km of the 230 kV transmission ring around Dhaka City with setting up of substations was funded by Tenth Power Project Loan of ADB [BA-1731]. It also funded for the West Zone Power Development Project (332 Km transmission line and substations), the NLDC Project, the Shunt Compensation Project and three other PGCB projects under Sustainable Power Sector Development project.



In 2009-10 ADB funded 100 million USD for the Regional Grid Interconnection project by implementation of HVDC Back to Back station and transmission line between Bangladesh & India which is now under implementation. In addition to ADB other development partners such as kfW, DANIDA, Nordic Development Fund, CIDA, JICA, World Bank, EDCF has been provided fund for different PGCB projects. They expressed satisfaction and committed for more finance for future transmission projects observing the endeavor, zeal and capacity of project implementation by PGCB. A 92 million USD fund being provided by EDCF for the 168 Km long 400kV Bibiyana-Kaliakoir transmission line and 400kV substation at Kaliakoir.

World Bank had been financing the project of Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line and associated substations which were under implementation. A reactive power compensation project by installation of 600 MVar capacitor banks funded by kfW was under implementation for voltage improvement at 24 grid substations. Apart from the finance from development partners PGCB had also implemented some projects like Bogra-Barapukuria & Baghabari-Ishurdi Transmission Lines under suppliers' credit. A very important project of 165 km long 230kV transmission line from Bibiyana to Comilla is implemented by GOB & PGCB's own fund. ADB has given 86 million USD fund for 132 kV Grid Network Development Project which is under construction. PGCB is expecting 220 million USD fund from IDB for 400/230/132 kV Grid Network Development Project and for the same project 80 million USD fund from ADB. Besides the above projects, PGCB is expecting 105 million USD from World Bank for Capacity Enhancement of Grid Substation and Transmission Lines (Phase-1) project, 60 million Euro fund from KfW for Western Grid Network Development Project and for Matarbari-Anwara 400 kV Line project, 85 million USD fund from JICA. All expecting funds are under negotiation with Donor agencies.

The multinational commercial bank HSBC has come forward to finance observing recent performance and assessing financial status of PGCB. They have sanctioned US\$ 40.00 million for Barisal-Bhola-

Borhanuddin 230kV transmission line project and additional 15 million USD for other projects. In Bangladesh without sovereign guarantee, for the first time a multinational commercial financier has financed in a project of a government enterprise. Despite that the Board of Directors of PGCB has principally accepted a loan proposal of foreign commercial Bank Standard Chartered Bank.

Dividend Declared

For the fiscal year 2012-13 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. in its Board meeting number 321/2013 on 7 November 2013 recommended 15% cash dividend that you will declare in the 17th Annual General Meeting. Taka 691.37 million will be required to pay 15% dividend.

Directors Retiring by Rotation

Mr. Md. Abul Kalam Azad, Mr. Foiz Ahmed and Dr. Jamal Uddin Ahmed Directors of PGCB will retire under Section 34(A) and 34(B) of the Articles of Association and they all are eligible for re-election under Section 34(C) of the Articles of Association of PGCB.

It may be mentioned that Mr. Md. Abduhu Ruhulla, Chairman, Bangladesh Power Development Board vide letter No. 2199/1-BUBO (Shachi)/ Unnayan-467/86 dated 5-11-2013 has been replaced instead of Mr. Md. Abdul Wahab Khan as Directors of the company and was accepted by the Board of Directors of PGCB on 10 November 2013 in the Board meeting number 321/2013.



Mr. Monowar Islam, Secretary, Power Division; Mr. Abu Alam Chowdhury, Director, FBCCI; Engr. S.M Khabiruzzaman, PEng, representative, IEB and Barrister M. Anamul Kabir Emon has been nominated by the Board of Directors as Independent Director of the company to fulfill the corporate governance term of Bangladesh Security Exchange Commission under Notification dated 3 July 2012. In the 17th AGM you will approve them as Independent Directors.

Appointment of Auditors

At the end of the 17th Annual General Meeting of PGCB External Auditor of the company Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants will retire. They have expressed interest for reappointment. The Board of Directors of PGCB has recommended to appoint them at fee of Tk. 4,00,000/- plus VAT.

PGCB Share price in secondary market

During the discussed 2012-13 financial year the nominal value of cash share of PGCB was Tk.10/- On 1 July 2012 the opening price in Dhaka Stock Exchange and Chittagong Stock Exchange was Tk. 58.90 and on 30 June 2013 last trading price of cash share was Tk. 63.50. In the vulnerable share market the price of PGCB share fluctuated less which was the sign of confidence of shareholders on the company.



Acknowledgement

The Board of Directors of PGCB would like to take this opportunity to express heartfelt thanks to all stakeholders such as, Power Division, Economic Relation Division, Planning Commission, Bangladesh Power Development Board, Asian Development Bank, World Bank, Economic Development Cooperation Fund, Islamic Development Bank, Japan International Cooperation Agency, USAID, KfW, Danida, NDF, SIDA, Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Limited, SEC, DSE, CSE, CDBL, personnel of PGCB, Auditors, Business Associates and finally the shareholders for their immense support and contribution towards the success of PGCB.

On behalf of the Board of Directors

(Md. Abul Kalam Azad)
Chairman

EVENTS



১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা মধ্যে পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ।



পিজিসিবির শেয়ারমালিকগনের ১৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিতির অংশ।



চেয়ারম্যান ও উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণের বিবিয়ানা-কুমিল্লা (উত্তর) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ পরিদর্শন।



বিবিয়ানা-কুমিল্লা (উত্তর) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের নির্মাণাধীন টাওয়ার।



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board.)
 Corporate Office: Institution of Engineers Bangladesh (IEB) Bhaban (New), 3rd & 4th Floor,
 8/A, Ramna, Dhaka-1000.

সূত্র নং-০১/পিজিসিবি/সচিব/২৩৫(১)

তারিখঃ ১০ জানুয়ারী ২০১৪

সতেরতম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

সংশ্লিষ্ট সকলের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার মালিকগণের ১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৫ জানুয়ারী ২০১৪ তারিখ, শনিবার সকাল ১০ঃ০০ ঘটিকায় ইনিস্টিটিউট অব ইঞ্জিনিয়ার্স বাংলাদেশ এর মিলনায়তন, ৮/এ, রমনা, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অনুষ্ঠিত হবেঃ

আলোচ্যসূচীঃ

- ১। ৩০ জুন ২০১৩ বছর শেষে কোম্পানীর লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র, পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা।
- ২। ৩০ জুন ২০১৩ বছর শেষে অর্জিত মুনাফা হতে সুপারিশকৃত নগদ লাভ্যাংশ অনুমোদন করা।
- ৩। কোম্পানীর পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা।
- ৪। স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ অনুমোদন।
- ৫। ৩০ জুন ২০১৩ বছরের জন্য পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর সকল সদস্যগণকে উল্লেখিত সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য সবিনয়ে অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,

(মোঃ আশরাফ হোসেন)

কোম্পানী সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

- ১। উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ছিল ১ ডিসেম্বর ২০১৩। রেকর্ড ডেট এ যে সকল সদস্যের নাম মেম্বর রেজিস্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় ছিল তারা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য যোগ্য এবং বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদিত হলে লাভ্যাংশ প্রাপ্য হবেন।
- ২। কোম্পানীর সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোট দানে যোগ্য তিনি তার পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রস্তুতি নিয়েজিত করতে পারেন। প্রস্তুতি ফর্ম যথাযথ ভাবে পূর্ণ করে, স্বাক্ষর করে এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরুর কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানীর করপোরেট অফিস, আইইবি ভবন (নতুন), ৪র্থ তলা, ৮/এ, রমনা, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩। সভা পক্ষে প্রবেশের জন্য বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে প্রেরিতব্য উপস্থিতি স্লিপ যথাযথভাবে পূরণ করে প্রদর্শন করতে হবে।

বিদ্রঃ বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের নটিফিকেশনের প্রেক্ষিতে ১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষে আপ্যায়ন বা উপহারসামগ্রী প্রদানের কোন ব্যবস্থা থাকবে না।

Annual Report (2012-13) of the Board Audit Committee of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB)

Appointment of External Auditor: The previous external auditor, ACNABIN Chartered Accountants was appointed as external auditor of PGCB. It was their 3rd consecutive year as auditor that was complied with policy directives of Bangladesh Securities and Exchange Commission. A new external audit firm needed to be appointed for the company. Audit Board Committee in the meeting held on 4 December 2012 decided to invite expression of interest from the top 10 audit firms from Bangladesh Bank's, central bank of Bangladesh list (except ACNABIN and Hoda Vasi Chowdhury, as ACNABIN was auditor for last three years and one of the partner of Hoda Vasi Chowdhury is Director of the company). Out of the ten, five audit firms expressed their interest and based on their applications an evaluation report prepared and was put before the Audit Committee for recommendation. The interested audit firms were as follows:

MJ Abedin & Co, Chartered Accountants
Ahmed & Akhter, Chartered Accountants
Saiful Shamsul Alam & Co, Chartered Accountants
Hawladar Younus & Co, Chartered Accountants
Ahmed Jaker & Co, Chartered Accountants

On 23 December 2012 the Audit Committee discussed the evaluation report based on criteria approved by the Board and recommended to appoint the highest scorer audit firm, M/S Saiful Samsul Alam and Company Chartered Accountants as external auditor of the company for the year 2012-13. In the 16th Annual General Meeting the shareholders approved appointment of the firm. The audit fee was fixed Tk. 4,00,000/- for the year 2012-13.

Audited financials of 2012: The external auditor ACNABIN Chartered Accountants submitted draft audit report on financial statements ending 30 June 2012, which was placed before the audit committee on 1 November 2012. Beforehand the draft audited financials were discussed between external auditor and the management of PGCB. The Board Audit Committee (BAC) had discussed on each item elaborately in presence of external auditor and management of PGCB and finally forwarded to the Board.

On 1 November 2012 the Board Audit Committee received the draft audited accounts and audit report of the external auditor, ACNABIN Chartered Accountants on PGCB for year ending 2011-12. The PGCB management in consultation of auditors finalised the audited accounts and the Board Audit Committee asked to place the final audit report before the Board of Directors of PGCB. The report was accepted by the Board. Later in the 16th Annual General Meeting of shareholders the audited accounts and auditors report were approved by the shareholders.

Special Audit of Grid Maintenance and Project offices: Besides regular internal audit programme, an open tender were invited to perform exclusive special audit for 2008-09, 2009-10 and 2010-11 financial years to Grid Maintenance Divisions (GMD) and Project offices. The Board Audit Committee appointed two audit firms M/S. K. M. Alam & Company Chartered Accountants and M/S. Ahmed Akhter Chartered Accountants for the two jobs. M/S. K M Alam and Co. Chartered Accountants and M/S. Ahmed Akhter Chartered Accountants conducted exclusive special audit to 18 Grid Maintenance Division Offices and to all Project offices respectively. PGCB Audit Board Committee in the meeting held on 6 August 2012 discuss the special audit report prepared by M/S. K M Alam and Co. Chartered Accountants on the activities of 18 GMD offices for the period of 2008-09, 2009-10, 2010-11. Based on the report the concerned GMD offices, management of PGCB and internal audit department took necessary action and resolved all the audit findings. The follow up findings of the report are on regular review.

PGCB Audit Board Committee in the meeting held on 10 December 2012 discussed the special audit report prepared by M/S. Ahmed Akhter Chartered Accountants on the activities of all project offices for the period of 2008-09, 2009-10 and 2010-11. The committee discusses the report and thanked the Auditor, Managing Director and General Manager (Finance) for clean findings of project performance.

Physical inventory of fixed assets & store: The management of PGCB has engaged a consulting firm to conduct physical verification of fixed assets and inventory. On completion of their work software (computer) based register will be maintained. The rules to manage gratuity fund was prepared. On approval of the Board necessary steps will be taken to separate the fund. Exchange rate fluctuation adjustment was accounted following Companies Act, 1994 Section 185(schedule XI).

Internal Audit:

PGCB internal audit department is headed by a qualified Cost and Management Accountant. He is assisted by qualified personnel as well. The performance of internal audit department during the year 2012-13 has been shown in the table below in brief:

No	Name of Office	Audit Period	Time execution of Audit	Audit objection		Disposal of objection		Pending objection		Remarks
				No	Taka	No	Taka	No	Taka	
01	Megnaghat RPP Project	April/11 to June/12	July/12	12	1,73,05,352			12	1,73,05,352	
02	Sidhirgonj-Maniknagar 230kv T/L	Nov/11 to June/12	July & Aug./12	12	99,95,514	3	99,01,112	9	94,401	
03	Metering Division	July/09 to June/11	Aug. & Sep/12	11	67,806			11	67,806	
04	OFCL	July/09 to June/12	Sep/12	18	11,79,441	9	3,82,449	9	7,96,992	
05	Communication, Network Supervision & Training Division	July/10 to June/12	Sep/12	16	59,52,548			16	59,52,548	
06	Transmission Efficiency Improvement	Jan/11 to June/12	Oct. & Nov./12	17	4,72,459			17	4,72,459	
07	Bibiyana-Comilla (North) 230kv T/L	Nov/11 to Sep/12	October/12	18	7,96,870			18	7,96,870	
08	Grid Interconnection between Bangladesh and India	Jan/12 to Sep/12	October/12	06	30,17,378			06	30,17,378	
09	Megnaghat-Aminbazar 400Kv T/L	May/12 to Nov/12	Nov. & Dec./12	13	12,62,07,978			13	12,62,07,978	
10	GMD-Faridpur	July/08 to June/12	Nov. & Dec/12	17	7,05,799	4	1,01,091	13	6,04,708	
11	GMD-Barisal	July/08 to June/12	Dec/12	32	1,22,60,245			32	1,22,60,245	
12	Barisal-Bhola 230kv T/L	Feb/12 to Dec/12	Jan./13	13	10,55,621			13	10,55,621	
13	GMD-Chtg.(North)	July/09 to June/12	Jan./13	27	7,49,76,233			27	7,49,76,233	
14	Aminbazar-Old Airport 230kv T/L	May/12 to Dec/12	Jan./13	17	7,15,258			17	7,15,258	
15	New Haripur 360MW CCPP & Associate S/S	April/12 to Jan/13	Feb & March/13	7	3,51,890,277			7	3,51,890,277	
16	Trans. Line Facilities Proj	May/12 to Jan/13	Feb. & March/13	16	2,29,63,134			16	2,29,63,134	
17	Head Office	July/11 to June/12	Feb. & March/13	28	18,52,51,441			28	18,52,51,441	
18	GMD-Khulna	July/09 to June/12	May/13	30	7,67,832			30	7,67,832	
19	Bibiyana-Kaliyakoir 400kv/ Bibiyana-Fenjugonj 132kv T/L	Sep/11 to Dec/12	April & May/13	21	6,07,43,510	4	1,52,82,702	17	4,54,60,808	
20	GMD-Aricha	July/09 to June/12	June/13	19	39,65,776			19	39,65,776	
21	GMD-Chtg.(South)	July/09 to June/12	June/13	36	1,02,80,319			36	1,02,80,319	
22	GMD-Dhaka (East)	July/10 to June/12	May & June/13	43	1,03,56,334			43	1,03,56,333	

Internal Control and Accounting system:

PGCB's Board Directors honorarium and support service allowance for the year 2012-13 and 2011-12 were as follows.

2012-2013
Tk. 28,10,803/=

2011-12
Tk. 28,83,045/=

Salary and other benefits to Managing Director and Executive Directors in last two years were as follows:

2012-2013	2011-12
Tk. 62,45,384/=	Tk. 36,44,490/=

Director (HRM & Finance) post was filled up in the year 2012-13 which mainly caused increased expenditure.

Financial reporting:

External auditor ACNABIN Chartered Accountants in their report raised six major following points:

- (1) Adverse effect exchange rate loss on foreign currency loan was capitalized in case of foreign loan linked asset was accounted for in line with the provision of Companies Act 1994 by the PGCB which does not fulfill the requirements of IFRS.
- (2) Fixed assets register was not update. Consultants are working on this issue.
- (3) Routine physical verification of fixed assets was not done. This is also in progress.
- (4) Employee gratuity fund is not separated from PGCB in line with the requirements of IFRS. The PGCB is utilizing this fund as working fund.
- (5) Receivables and payables between PGCB and Bangladesh Power Development Board (BPDB) remained un-reconciled. This issue is being placed to the power ministry and BPDB.
- (6) Receivables from DPDC, DESCO and WZPDCL on account of transmission, wheeling and optical fiber charges are doubtful of recovery. This is being under reconciliation.

The external auditor mentioned from above points that proper books of accounts as required by laws had been kept by PGCB as they examined the books. The balance sheet and profit and loss account were in agreement with the books of accounts and the expenditure incurred was for the purpose of PGCB's business.

Budget for Financial Year 2013-14:

On 11 April 2013 the Board Audit Committee in the meeting discussed and recommended the revised budget for the Financial Year 2012-2013. The Committee in that meeting evaluated utilization of budgeted amount and targeted revenue earnings. They made a comparison of the last three quarters actual figure with budgeted one.

The Board Audit Committee in its meeting held on 15 June and 24 June 2013 discussed and recommended the annual revenue and expenditure budget for the Financial Year 2013-2014. The budget proposal is properly scrutinized and analyzed in line of PGCB's future development plan. Later the Board of Directors approves the annual budget for the FY 2013-2014 in its board meeting.

Incentive Bonus for the Financial Year 2011-12:

The Board Audit Committee in its meeting held on 4 June 2012 evaluated performance of PGCB with the incentive bonus criteria and seted target by Power Division and recommended 2.4 months basic pay as incentive bonus to the employees of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. for the Financial Year 2011-2012. The committee found that PGCB achieved the target set up in the MOU with Power Division and obtained 98.03% of the target. As per Board Audit Committee recommendation, Board of Directors approved the incentive bonuses.


(Dr. Jamaluddin Ahmed)
Convener

M. N. ISLAM & COMPANY

CHARTERED ACCOUNTANTS

123/4, Tejkunipara, Tejgaon, Dhaka – 1215.

Phone : 088-2-9113528, 01733982927

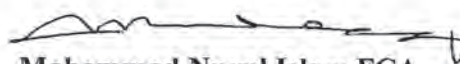
Ref No. *MNI/Ex-Audit/2014/ 005*

Date : 8th January' 2014

CERTIFICATE ON COMPLIENCE WITH THE CONDITIONS OF CORPORATE GOVERNANCE GUIDELINES.

To the Members of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

This is to certify that Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has complied with the conditions of Corporate Governance Guidelines imposed by the Security and Exchange Commission vide their notification no. SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44, Dated: 7th August' 2012.



Mohammad Nurul Islam FCA

Partner

M. N. ISLAM & CO.

Chartered Accountants.



Status of compliance with the conditions imposed by the Commission's Notification No. SEC/CMRRCD/2006-158/134/Admin/44 dated 07 August, 2012 issued under section 2CC of Securities and Exchange Ordinance 1969:

(Report under Condition No. 7.00)

Condition No.	Title	Compliance Status (put in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1.	Board of Directors			
1.1	Board's Size	Complied		
1.2	Independent Directors			
1.2 (i)	At least one fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board shall be independent directors.	Complied		
1.2 (ii) (a)	who either does not hold any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	Complied		
1.2 (ii) (b)	who is not connected with the company's any sponsor or director or shareholder who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship. His/her family members also should not hold above mentioned shares in the company:	Complied		
1.2 (ii) (c)	who does not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary/associated companies;	Complied		
1.2 (ii) (d)	who is not a member, director or officer of any stock exchange;	Complied		
1.2 (ii) (e)	who is not a shareholder, director or officer of any member of stock exchange or an intermediary of the capital market;	Complied		
1.2 (ii) (f)	who is not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 3 (three) years of any statutory audit firm;	Complied		
1.2 (ii) (g)	who shall not be an independent director in more than 3 (three) listed companies;	Complied		
1.2 (ii) (h)	who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	Complied		
1.2 (ii) (i)	who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude	Complied		
1.2 (iii)	the independent director(s) shall be nominated by the board of directors and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM)	Complied		
1.2 (iv)	the post of independent director(s) can not remain vacant for more than 90 (ninety) days.	Complied		
1.2 (v)	the Board shall lay down a code of conduct of all Board members and annual compliance of the code to be recorded.	Complied		
1.2 (vi)	the tenure of office of an independent director shall be for a period of 3 (three) years, which may be extended for 1 (one) term only.	Complied		

Condition No.	Title	Compliance Status (put in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1.3	Qualification of Independent Director (ID)			
1.3 (i)	Independent Director shall be a knowledgeable individual with integrity who is able to ensure compliance with financial, regulatory and corporate laws and can make meaningful contribution to business.	Complied		
1.3 (ii)	The person should be a Business Leader/Corporate Leader / Bureaucrat / University Teacher with Economics or Business Studies or Law background / Professionals like Chartered Accountants, Cost & Management Accountants, Chartered Secretaries. The independent director must have at least 12 (twelve) years of corporate management/professional experiences.	Complied		
1.3 (iii)	In special cases the above qualifications may be relaxed subject to prior approval of the Commission.			Situation did not arise.
1.4	Chairman of the Board and Chief Executive Officer: The positions of the Chairman of the Board and the Chief Executive Officer of the companies shall be filled by different individuals. The Chairman of the company shall be elected from among the directors of the company. The Board of Directors shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairman and the Chief Executive Officer.	Complied		
1.5	The Directors Report to Shareholders			
1.5 (i)	Industry outlook and possible future developments in the industry.	Complied		
1.5 (ii)	Segment-wise or product-wise performance	Complied		
1.5 (iii)	Risks and concerns	Complied		
1.5 (iv)	A discussion on Cost of Goods sold, Gross Profit Margin and Net Profit Margin	Complied		
1.5 (v)	Discussion on continuity of any Extra-Ordinary gain or loss.	Complied		
1.5 (vi)	Basis for related party transactions- a statement of all related party transactions should be disclosed in the annual report.	Complied		
1.5 (vii)	Utilization of proceeds from public issues, rights issues and/or through any others instruments.			Situation did not arise.
1.5 (viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Offer, Direct Listing, etc.			Situation did not arise.
1.5 (ix)	If significant variance occurs between Quarterly Financial performance and Annual Financial Statements the management shall explain about the variance on their Annual Report.	Complied		
1.5 (x)	Remuneration to directors including independent directors.	Complied		
1.5 (xi)	The financial statements prepared by the management of the issuer company present fairly its state of affairs, the result of its operations, cash flows and changes in equity.	Complied		
1.5 (xii)	Proper books of account of the issuer company have been maintained	Complied		
1.5 (xiii)	Appropriate accounting policies have been consistently applied in preparation of the financial statements and that the accounting estimates are based on reasonable and prudent judgment.	Complied		

Condition No.	Title	Compliance Status (put in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1.5 (xiv)	International Accounting Standards (IAS)/Bangladesh Accounting Standards (BAS)/International Financial Reporting Standards (IFRS)/Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there-from has been adequately disclosed.	Complied		
1.5 (xv)	The system of internal control is sound in design and has been effectively implemented and monitored.	Complied		
1.5 (xvi)	There are no significant doubts upon the issuer company's ability to continue as a going concern. If the issuer company is not considered to be a going concern, the fact along with reasons thereof should be disclosed.	Complied		
1.5 (xvii)	Significant deviations from the last year's operating results of the issuer company shall be highlighted and the reasons thereof should be explained.	Complied		
1.5 (xviii)	Key operating and financial data of at least preceding 5 (five) years shall be summarized.	Complied		
1.5 (xix)	If the issuer company has not declared dividend (cash or stock) for the year, the reasons thereof shall be given			Situation did not arise.
1.5 (xx)	The number of Board meetings held during the year and attendance by each director shall be disclosed.	Complied		
1.5 (xxi)	The pattern of shareholding shall be reported to disclose the aggregate number of shares (along with name wise details where stated below) held by:-			
1.5 (xxi)a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties (name wise details);	Complied		
1.5 (xxi)b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and their spouses and minor children (name wise details);	Complied		
1.5 (xxi)c)	Executives;	Complied		
1.5 (xxi)d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the company (name wise details).	Complied		
1.5(xxii)	In case of the appointment/re-appointment of a director the company shall disclose the following information to the shareholders:-			
1.5(xxii)a)	a brief resume of the director	Complied		
1.5(xxii)b)	nature of his/her expertise in specific functional areas;	Complied		
1.5(xxii)c)	Names of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the board.	Complied		
2.	Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Company Secretary (CS) Appointment:			
2.1	The company shall appoint a Chief Financial Officer (CFO), a Head of Internal Audit (Internal Control and Compliance) and a Company Secretary (CS). The Board of Directors should clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the Head of Internal Audit and the CS.	Complied		
2.2	Requirement to attend the Board Meetings: The CFO and the Company Secretary of the companies shall attend the meetings of the Board of Directors, provided that the CFO and/or the Company Secretary shall not attend such part of a meeting of the Board of Directors which involves consideration of an agenda item relating to their personal matters;	Complied		

Condition No.	Title	Compliance Status (put in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
3.	Audit Committee			
3 (i)	The company shall have an Audit Committee as a sub-committee of the Board of Directors.	Complied		
3 (ii)	The Audit Committee shall assist the Board of Directors in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of the state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business.	Complied		
3 (iii)	The Audit Committee shall be responsible to the Board of Directors. The duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing.	Complied		
3.1	Constitution of the Audit Committee			
3.1 (i)	The Audit Committee shall be composed of at least 3 (three) members	Complied		
3.1 (ii)	The Board of Directors shall appoint members of the Audit Committee who shall be directors of the company and shall include at least 1 (one) independent director.	Complied		
3.1 (iii)	All members of the audit committee should be "financially literate" and at least 1 (one) member shall have accounting or related financial management experience.	Complied		
3.1 (iv)	When the term of service of the Committee members expires or there is any circumstance causing any Committee member to be unable to hold office until expiration of the term of service, thus making the number of the Committee members to be lower than the prescribed number of 3 (three) persons, the Board of Directors shall appoint the new Committee member(s) to fill up the vacancy(ies) immediately or not later than 1 (one) month from the date of vacancy(ies) in the Committee to ensure continuity of the performance of work of the Audit Committee.			Situation did not arise.
3.1 (v)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee.	Complied		
3.1 (vi)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1 (one) independent director.	Complied		
3.2	Chairman of the Audit Committee			
3.2 (i)	The Board of Directors shall select 1 (one) member of the Audit Committee to be Chairman of the Audit Committee, who shall be an independent director.	Complied		
3.2 (ii)	Chairman of the audit committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM).	Complied		
3.3	Role of Audit Committee			
3.3 (i)	Oversee the financial reporting process.	Complied		
3.3 (ii)	Monitor choice of accounting policies and principles.	Complied		
3.3 (iii)	Monitor Internal Control Risk management process.	Complied		
3.3 (iv)	Oversee hiring and performance of external auditors.	Complied		
3.3 (v)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the board for approval.	Complied		
3.3 (vi)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the board for approval.	Complied		
3.3 (vii)	Review the adequacy of internal audit function.	Complied		
3.3 (viii)	Review statement of significant related party transactions submitted by the management.	Complied		
3.3 (viii)	Review statement of significant related party transactions submitted by the management.			Situation did not arise.

Condition No.	Title	Compliance Status (put in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
3.3 (ix)	Review Management Letters/ Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors.	Complied		
3.3 (x)	When money is raised through Initial Public Offering (IPO)/Repeat Public Offering (RPO)/Rights Issue the company shall disclose to the Audit Committee about the uses/applications of funds by major category (capital expenditure, sales and marketing expenses, working capital, etc), on a quarterly basis, as a part of their quarterly declaration of financial results. Further, on an annual basis, the company shall prepare a statement of funds utilized for the purposes other than those stated in the offer document/prospectus.			Situation did not arise.
3.4	Reporting of the Audit Committee			
3.4.1	Reporting to the Board of Directors			
3.4.1 (i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board of Directors.	Complied		
3.4.1 (ii)	The Audit Committee shall immediately report to the Board of Directors on the following findings, if any-			
3.4.1 (ii)a)	Report on conflicts of interests;	Complied		
3.4.1.(ii)b)	suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system;	Complied		
3.4.1 (ii)c)	suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations;	Complied		
3.4.1 (ii)d)	any other matter which shall be disclosed to the Board of Directors immediately.	Complied		
3.4.2	Reporting to the Authorities: If the Audit Committee has reported to the Board of Directors about anything which has material impact on the financial condition and results of operation and has discussed with the Board of Directors and the management that any rectification is necessary and if the Audit Committee finds that such rectification has been unreasonably ignored, the Audit Committee shall report such finding to the Commission, upon reporting of such matters to the Board of Directors for three times or completion of a period of 6 (six) months from the date of first reporting to the Board of Directors, whichever is earlier.			Situation did not arise.
3.5	Reporting to the Shareholders and General Investors: Report on activities carried out by the Audit Committee, including any report made to the Board of Directors under condition 3.4.1 (ii) above during the year, shall be signed by the Chairman of the Audit Committee and disclosed in the annual report of the issuer company.			Situation did not arise.
4.	EXTERNAL/STATUTORY AUDITORS: The issuer company should not engage its external/statutory auditors to perform the following services of the company; namely-			
4 (i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions.	Complied		
4 (ii)	Financial information systems design and implementation.	Complied		
4 (iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements.	Complied		
4 (iv)	Broker-dealer services.	Complied		
4 (v)	Actuarial services.	Complied		
4 (vi)	Internal audit services.	Complied		
4 (vii)	Any other service that the Audit Committee determines.	Complied		


Condition No.	Title	Compliance Status (put in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
4 (viii)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company.	Complied		
5.	SUBSIDIARY COMPANY:			
5 (i)	Provisions relating to the composition of the Board of Directors of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of Directors of the subsidiary company.			Not Applicable
5 (ii)	At least 1 (one) independent director on the Board of Directors of the holding company shall be a director on the Board of Directors of the subsidiary company.			
5 (iii)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company.			
5 (iv)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also.			
5 (v)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements, in particular the investments made by the subsidiary company.			
6.	DUTIES OF CHIEF EXECUTIVE OFFICER (CEO) AND CHIEF FINANCIAL OFFICER (CFO):			
6 (i)	The CEO and CFO shall certify to the Board that: They have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledge and belief:	Complied		
6 (i) a)	These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;	Complied		
6 (i) b)	these statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.	Complied		
6 (ii)	There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.	Complied		
7	Reporting and Compliance of Corporate Governance			
7 (i)	The company shall obtain a certificate from a practicing Professional Accountant/Secretary (Chartered Accountant/Cost and Management Accountant/Chartered Secretary) regarding compliance of conditions of Corporate Governance Guidelines of the Commission and shall send the same to the shareholders along with the Annual Report on a yearly basis.		Not Complied	
7 (ii)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure attached, in the directors' report whether the company has complied with these conditions.		Not Complied	


Certificate of Managing Director (Chief Executive officer) and Executive director-Finance (Chief Financial officer)

It is to Certify to the Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. that (1) we have reviewed financial statements for the year 2012-13 and that to the best of our knowledge and belief:

- a) these statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
- b) these statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable Laws.

(2) there are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year 2012-13 which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.


(Md. Jinnatul Haq)
Executive director (Finance)


(Chowdhury Alamgir Hossain)
Managing Director (Additional Charge)

Compliance of Section 1.5(xx)

Board meeting held during **2012-13** and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting	
	Held	Attended
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	35	35
Mr. Monowar Islam*	12	10
Mr. Foiz Ahamed	35	32
Mr. Md. A.S.M. Alamgir Kabir**	7	3
Md. Abdul Wahab Khan***	28	23
Dr. Jamaluddin Ahmed	35	23
Mr. Abu Alam Chowdhury	35	32
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	35	34
Barrister Md. M. Enamul Kabir (Emon)	35	24
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid	35	32
Mr. Harun-ur-rashid khan****	25	23
Mr. A.K.M.A. Hamid*****	25	21
Engr. Md. Jamal Ullah (Managing Director)	35	35

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

* Mr. Monowar Islam, joined as independent director on 23.01.2013.

** Mr. Md. A.S.M. Alamgir Kabir, resigned on 04.09.2012.

*** Md. Abdul Wahab Khan, joined as Director on 04.09.2012

**** Mr. Harun-ur-rashid Khan, joined as director on 09.10.2012.

***** Mr. A.K.M.A. Hamid, joined as director on 09.10.2012.

Audit Committee Meeting and Attendance during the year ended June 30, 2013

Name of Directors	Meeting held while a member	No. of Meeting attended
Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA, Chairman	18	17
Mr. Abu Alam Chowdhury	18	17
Barrister Md. M Anamul Kabir Emon	18	14
Engr. Md. Jamal Ullah (Managing Director)	18	18



**Auditor's Report and
Audited Financial Statements of
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**
For the year ended 30 June 2013

Auditor's Report

to the Shareholders of
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

We have audited the accompanying financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCBL) which comprise the Statement of Financial Position as at 30 June 2013 and statement of Comprehensive Income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory information. The financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCBL) for the year ended 30 June 2012 were audited by ACNABIN Chartered Accountants who expressed a qualified opinion on 08 November 2012.

Management's Responsibility for the Financial Statements

Management of PGCBL is responsible for the preparation and fair representation of these financial statements in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards, the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Bangladesh Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free from material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain evidence about the amount and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified audit opinion.

Basis for Qualified Opinion

1. The carrying amount of property, plant and equipment as reported in the Balance Sheet is Tk. 42,116,295,135. Proper register for property, plant and equipment is not maintained by the company. Valuation of plant and machinery transferred from Bangladesh Power Development Board (BPDB) and Dhaka Power Distribution Company (DPDC, previously DESA) was not done properly. No physical verification of its property, plant and equipment as at 30 June 2013 or any time during the period under audit was done. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to authenticate the physical existence as well as the value thereof as on 30 June 2013. Bangladesh Accounting Standard (BAS) 36 requires impairment test of property, plant and equipment and necessary disclosure in this regard. The Company has no laid down policy and procedure in regard to impairment test, and no such test was carried out. However, the company have hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation in September 2011 which is still in progress.

And as disclosed in Note# 5 to the financial statements, the Company has reported an amount of Tk. 48,513,303,442 as Capital work-in-progress which includes five completed projects amounting Tk. 847,632,179. The projects have been completed and are already in operation and generating revenue but have not been transferred to Property, Plant and Equipment; as a result the company has understated depreciation expenses by Tk. 14,833,563 in relation to the projects. For which EPS for the year 2012-13 has been overstated.

2. As disclosed in Note# 6 to the financial statements, the Company has reported an amount of Tk. 1,658,585,163 as inventories. Movement of inventories is not properly recorded in the accounts maintained at the cost centers we visited. As a result, physical existence of inventory could not be verified. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to authenticate the physical existence as well as the value thereof as on 30 June 2013. However, the company have hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation in September 2011 which is still in progress.
3. Exchange rate fluctuation gain amounting to Tk. 645,808,508 relating to the outstanding principal amount of loan for the year ended 30 June 2013 of the completed projects that are now in operation has been deducted from Property, plant and equipment instead of recognizing such gain in Profit and Loss Account. Para-28 of Bangladesh Accounting Standard (BAS-21) requires that the said exchange rate fluctuation gain shall be recognized in Profit and Loss account. The company has been following the policy of capitalizing or deducting such exchange rate fluctuation loss /gain from Property, plant and equipment from the year 2010-2011 which is a non-compliance of the above provision of BAS-21.
4. As disclosed in Note# 7 to the financial statements, the Company has reported an amount of Tk. 1,278,732,152 as receivable from transmission/wheeling and optical fibre charge. It includes receivables from DPDC, DESCO and WZPDCL Tk. 296,231,062, 173,596,648 and Tk. 88,402,498 respectively. Receivable from DPDC includes Tk. 136,848,400 being carried forward from June 2008 due to fewer amount received against wheeling charge bills over the years. Receivable from DESA

Tk. 15,700,698 due to fewer amount received against wheeling charge bills from DPDC subsequent to June 2008. Receivable from DESCO includes Tk. 3,106,230 being carried forward from 2007. And receivable from WZPDCL includes Tk. 968,010 being carried forward from the year 2007. Repair and maintenance charge receivable from DESA is Tk. 104,722,014 which is being carried forward from 2010. Ernst & Young India has produced a report in reference to the repair and maintenance charge receivable from DESA but the company is yet to provide provisions for the disputed amounts according to the report. As for the other disputed amounts, in our opinion the company is very unlikely to receive the amounts in full. If provisions were provided for the abovementioned amounts the EPS for the year 2012-13 would have adversely been affected.

5. As disclosed in Note# 19 to the financial statements, liabilities for other finance include an amount of Tk. 3,765,000 owed to BPDB, and as disclosed in Note#19.4, liabilities for other finance include account current with corporations and other offices amounting to Tk. 104,032,421 comprising Tk. 106,454,988 and Tk (2,422,567) on account of BPDB and Project-1 respectively as on 30 June 2013. As disclosed in Note# 12.3, Note# 12.4(A) and Note# 16 PGCBL owes to BPDB Tk. 8,003,670, Tk. 9,855,673,033 and Tk.881,647,500 respectively. The balances could not be confirmed from BPDB.
6. As disclosed in Note# 14 to the financial statements, the gratuity scheme operated by the company is unfunded and provision is provided as per Company policy. But no actuarial valuation has been done as per BAS 19.

Qualified Opinion

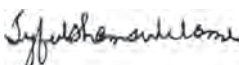
In our opinion, except for the effects of the matters described in the Basis for Qualified Opinion paragraph, financial statements give a true and fair view of the financial position of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. as at 30 June 2013, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards and comply with the Companies Act 1994 and other applicable laws and regulations.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We also report that:

- i) 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;
- ii) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Fund so far as it appeared from our examination of those books;
- iii) the statement of financial position and statement of comprehensive income of the Company dealt with by the report are in agreement with the books of account;
- iv) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.

Place: Dhaka
Dated: 10 November 2013



SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

Statement Of Financial Position as at 30 June 2013

	Notes	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment	04	42,116,295,135	41,849,896,138
Capital work-in-progress	05	48,513,303,442	32,560,541,870
		90,629,598,577	74,410,438,008
Current assets			
Investment in FDR	06	5,860,000,000	4,940,000,000
Inventories	07	1,658,585,163	1,471,182,090
Accounts and other receivables	08	1,607,095,693	1,577,598,855
Advances, deposits and prepayments	09	4,958,623,141	4,037,096,904
Cash and cash equivalents	10	3,947,665,038	2,719,387,878
		18,031,969,035	14,745,265,727
Total asset		108,661,567,612	89,155,703,735
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	11	4,609,129,910	4,190,118,100
Deposit for shares	12	18,973,754,871	11,820,001,386
Retained earnings		5,774,062,389	6,121,379,532
		29,356,947,170	22,131,499,017
Non-current liabilities			
Term loan-interest bearing	13	63,245,787,725	54,002,075,071
Grant from SIDA	14	115,811,792	120,725,019
Deferred liability-gratuity	15	674,893,948	587,934,431
Deferred tax liabilities	16	3,619,490,958	2,953,736,108
		67,655,984,423	57,664,470,629
Current liabilities			
Term loan-interest bearing	17	1,966,838,264	1,991,313,004
Interest Payable	18	7,929,219,838	5,779,427,703
Liabilities for expenses	19	212,044,593	205,605,143
Liabilities for other finance	20	1,496,819,414	1,342,973,239
Provision for taxation	21	43,713,910	40,415,000
		11,648,636,019	9,359,734,089
Total liabilities		79,304,620,442	67,024,204,718
Total equity and liabilities		108,661,567,612	89,155,703,735

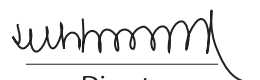
The accounting policies and explanatory notes (1 to 33) form an integral part of these Financial Statements.



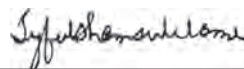
Company Secretary



Managing Director



Director



SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Place: Dhaka
Dated: 10 November 2013

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ

Statement Of Comprehensive Income for the year ended 30 June 2013

	Notes	2012-2013 Taka	2011-2012 Taka
Revenue	22	7,870,432,616	7,142,208,076
Transmission expenses	23	(4,718,696,940)	(4,320,538,770)
Gross profit		3,151,735,676	2,821,669,306
Administrative expenses	24	(254,574,320)	(219,919,063)
Results from operating activities		2,897,161,356	2,601,750,243
Finance income	25	825,045,245	825,634,836
Other income	26	47,304,164	115,157,155
Finance expenses	27	(1,653,728,998)	(1,629,264,693)
Profit before contribution to WPPF		2,115,781,767	1,913,277,541
Contribution to WPPF		(100,751,513)	(91,108,454)
Profit before income tax		2,015,030,254	1,822,169,087
Income tax expense	28	(1,004,842,371)	(638,625,905)
Current Tax		43,713,910	40,415,000
Deferred Tax		961,128,461	598,210,905
Profit after tax carried forward		1,010,187,883	1,183,543,182
Basic Earnings Per Share (per value Tk.10)	29	2.19	2.82

The accounting policies and explanatory notes (1 to 33) form an integral part of these Financial Statements.



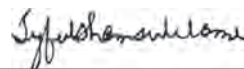
Company Secretary



Managing Director



Director



SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Place: Dhaka
Dated: 10 November 2013

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

Statement of Changes in Equity for the year ended 30 June 2013

	Share capital Taka	Deposit for shares Taka	Retained earnings Taka	Total Taka
Balance as at 30 June 2011	4,190,118,100	9,738,181,387	5,853,349,465	19,781,648,952
Prior year adjustment on account of :				
Reversal of overstated expenses of prior years			161,475	161,475
Reversal of understated tax provision of prior years		-	(287,156,874)	(287,156,874)
Profit for the year			1,183,543,181	1,183,543,181
Net investment received during the year		2,081,820,000		2,081,820,000
Final dividend of 2010 - 11 (15% Cash)			(628,517,715)	(628,517,715)
Restated Balance as at 30 June 2012	4,190,118,100	11,820,001,386	6,121,379,532	22,131,499,019
Profit for the year	-	-	1,010,187,883	1,010,187,883
Reversal of understated expenses of prior years	-	-	(806,411,289)	(806,411,289)
Reversal of overstated expenses of prior years			295,447,047	295,447,047
Reversal of overstated income of prior years	-	-	(8,517,163)	(8,517,163)
Net investment received during the year	-	7,153,753,485	-	7,153,753,485
Final dividend of 2011 - 12 (10% Cash)	-	-	(419,011,810)	(419,011,810)
Final dividend of 2011 -12 (10% Stock)	419,011,810	-	(419,011,810)	-
Balance as at 30 June 2013	4,609,129,910	18,973,754,871	5,774,062,389	29,356,947,170



Company Secretary



Managing Director



Director

Place: Dhaka

Dated: 10 November 2013

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ

Statement of cash flows for the year ended 30 June 2013

	2012-2013 Taka	2011-2012 Taka
A. Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	7,772,581,746	6,916,887,690
Cash paid to suppliers, contractors, employees, etc.	(1,719,326,111)	(1,599,722,093)
Cash generated from operating activities	6,053,255,635	5,317,165,597
Interest paid	(669,908,984)	(1,068,669,637)
Income taxes paid	-	(40,415,000)
Net cash from operating activities	5,383,346,651	4,208,080,960
B. Cash flows from investing activities		
Interest received	873,399,275	852,434,486
Cash receipts from others	67,304,164	115,157,155
Addition to property, plant and equipments and capital work-in-progress	(19,605,357,885)	(17,070,678,051)
Investment in fixed deposit	(920,000,000)	-
Net cash used in investing activities	(19,584,654,446)	(16,103,086,410)
C. Cash flows from financing activities		
Share capital and deposit for share	6,629,358,848	2,081,819,999
Long term loan	9,219,237,916	9,524,701,760
Dividend paid	(419,011,810)	(628,517,715)
Net cash from financing activities	15,429,584,954	10,978,004,044
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)	1,228,277,160	(917,001,406)
E. Opening cash and cash equivalents	2,719,387,878	3,636,389,284
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	3,947,665,038	2,719,387,878



Company Secretary



Managing Director



Director

Place: Dhaka

Dated: 10 November 2013



notes

To the Financial Statements
for the year ended 30 june 2013

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 and other applicable laws and regulations.

Foreign currency exchange difference of Tk 2,317,749,491.00 arising on foreign currency denominated loans and borrowings taken by the Company has been deducted from the carrying amount of capital work-in-progress and property, plant and equipment as required under the provision of Section 185, read with, 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. The difference arising from capitalisation of foreign exchange loss/(gain) has been recognised in accordance with the requirements of the Companies Act 1994.

2.1.1 Other regulatory compliances

The Company is also required to comply with the following major laws and regulation in addition to the Companies Act 1994:

The Securities & Exchange Rules, 1987
The Securities & Exchange Ordinance, 1969
The Income Tax Ordinance, 1984
The Income Tax Rules, 1984
The Value Added Tax Act, 1991
The Value Added Tax Rules, 1991
The Customs Act, 1969

notes

To the Financial Statements

2.2 Presentation of Financial Statements

The presentation of these financial statements are in accordance with the guidelines provided by BAS 1: Presentation of financial statements.

2.3 Basis of Measurement

These financial statements have been measured under historical cost convention.

2.4 Functional and presentation currency

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

2.5 Level of precision

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

2.6 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 judgment in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognised in the financial statements is included in the following notes:

	Note Ref.
Depreciation and amortisation	4
Deferred liability for gratuity and earned leave	15
Deferred tax liabilities	16
Foreign currency denominated loans and borrowings	13-14 and 17-18

2.7 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.

2.8 Applicable accounting standards

The following BASs are applicable for the financial statements for the year under review:

- BAS - 1 Presentation of Financial Statements
- BAS - 2 Inventories
- BAS - 7 Statements of Cash Flows
- BAS - 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
- BAS - 10 Events after the Reporting Period
- BAS - 12 Income Taxes
- BAS - 16 Property, Plant and Equipment
- BAS - 18 Revenue
- BAS - 19 Employee Benefits
- BAS - 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
- BAS - 23 Borrowing Costs

BAS - 24 Related Party Disclosures
 BAS - 32 Financial Instruments: Presentation
 BAS - 33 Earnings Per Share
 BAS - 34 Interim Financial Reporting, Comparative information
 BAS - 36 Impairment of Assets
 BAS - 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
 BAS - 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement
 BFRS -7 Financial Instruments Disclosure
 BFRS -13 Fair Value Measurement

2.9 Reporting period

The financial statements of the Company covers one year from 1 July 2012 to 30 June 2013 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. While recognising foreign exchange gain/loss the company is following Companies Act 1994. Details are given in notes # 2.1.

3.2 Property, plant and equipment

3.2.1 Recognition and measurement

Items of property, plant and equipment excluding land are measured at cost less accumulated depreciation in compliance with the requirement of BAS 16: Property, Plant and Equipment. 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. However, the depreciation for the current year as well as last year has been charged for 6 (six) months on the addition of fixed assets due to lack of some relevant information. The amount is not material.

notes

To the Financial Statements

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

Building	5%
Plant and machinery (substations and transmission lines)	3.50%
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. And the cost do not include the retention money kept by the donors by the instruction of PGCBL.

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.

3.3 Inventories

Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMDs) are valued at lower of cost and net realisable value in accordance with provision of BAS 2: Inventories. 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 receivable

Accounts and other receivable 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 contributed by the shareholders and bonus shares issued by the company to the ordinary 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 in accordance with the requirement of BAS 12: Income Tax.

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. The effective rate of tax is 24.75% considering 10% tax rebate for declaring dividend of more than 20% of the paid up capital. Provision for tax has been made on the basis of Finance Act 2012. Last year's tax liability has been set off against advance tax.

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 are reversed, based on income tax 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 comprises transmission/wheeling charge and rental income which are recognised in the profit and loss account after meeting the recognition criteria in accordance with the requirement of BAS 18: Revenue. Revenues are measured at fair value of the consideration received or receivable, net off sale related taxes (VAT).

Transmission charge is recognised when monthly invoices are 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). Amount 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 are raised against Grameen Phone Ltd, Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL) and Robi Axiata Ltd. Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

notes

To the Financial Statements

3.9 Basis for allocation of Transmission expense and Administrative expense:

particulars	Transmission	Admin.	Total
Salary and other employee benefits	89	11	100
Travelling and conveyance	96.2	3.8	100
Functions, games and entertainment	8.67	91.33	100
Rent, rates and taxes	44.9	55.1	100
Postage, telephone and fax	67.66	32.34	100
Recruitment and training	47.4	52.6	100
CPF contribution	92.11	7.89	100
Gratuity	83	17	100
Electricity and power	98.34	1.66	100
Office Expenses	35.52	64.48	100
Fuel and lubricant	76.13	23.87	100
Security expense	98.66	1.34	100
Insurance	21.63	78.37	100
Bank charges and commission	98	2	100
Consultancy	17.88	82.12	100
Repair and maintenance	96.87	3.13	100
C & F, carrying and handling	96.01	3.99	100
Miscellaneous expenses	81.55	18.45	100
Depreciation (Note: 4)	99.62	0.38	100

Note: Based on the above ratio the cost is allocated between transmission and administrative expense. No particular policy is followed for the allocation of cost.

3.10 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.

3.11 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 and split ordinary shares in accordance with the requirement of BAS 33:EPS.

3.12 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.

3.13 Statement of cash flows

The statement of cash flows has been prepared in accordance with requirements of BAS 7: Statement of Cash Flows. The cash generated from operating activities has been prepared using the direct method as prescribed by Securities and Exchange Rules 1987 and as the benchmark treatment of IAS 7, whereby major classes of gross cash receipts and gross cash payments from operating activities are disclosed.

3.14 Borrowing cost

Borrowing cost relating to projects already in commercial operations are charged as expenses for the year in accordance with requirements of BAS 23: Borrowing Costs. In respect of projects that have not yet commenced commercial operation, borrowing costs are adjusted with capital work-in-progress.

3.15 Employee benefits

The Company maintains both defined contribution plan and defined benefit plan for its eligible permanent employees in accordance with the requirements of BAS 19: Employees Benefits. The eligibility is determined according to the terms and conditions set forth in the respective deeds.

3.15.1 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 recognises 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.

3.15.2 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.

3.15.3 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.

3.16 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.

3.17 Proposed dividend

The amount of proposed dividend has not been accounted for but disclosed in the notes to the accounts along with dividend per share in accordance with the requirements of the para 125 of IAS 1: Presentation of Financial Statements. Also, the proposed dividend has not been considered as "liability" in accordance with the requirements of the Para 12 & 13 of IAS 10: Events After The Reporting Period, because no obligation exists at the time of approval of accounts and recommendation of dividend by the Board of Directors.

3.18 Comparative information

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

4. Property, plant and equipment

Figures in Taka

Particulars	Cost						Depreciation							Written down value	
	Balance as at 01 July 2012	Prior Years Adjust ment	Restated Balance as at 01 July 2012	Addition during the year	Disposal/ Adjustment for the year	Balance as at 30 June 2013	Rate %	Balance as at 01 July 2012	Prior Years Adjustment	Restated Balance as at 01 July 2012	Disposal During the year	Charged for the year	Balance as at 30 June 2013	As at 30 June 2013	As at 30 June 2012
Land and land development	627,434,250	-	627,434,250		-	627,434,250	-	-		-			-	627,434,250	627,434,250
Building	56,369,990	-	56,369,990	56,369,510		112,739,500	5	12,659,933		12,659,933		3,219,767	15,879,700	96,859,800	43,710,057
Plant and machinery (substation and transmission line)	83,164,233,732	4,364,107,530	87,528,341,262	(415,264,968)		87,113,076,294	3.5	42,170,562,157	763,718,819	42,934,280,975		3,056,224,807	45,990,505,782	41,122,570,512	40,993,671,574
Motor vehicle	273,455,709	42,692,472	316,148,181	107,254,262	(90,000)	423,312,443	20	164,265,592	42,692,472	206,958,064	(73,500)	44,063,406	250,947,970	172,364,473	109,190,117
Office equipment	96,706,332	-	96,706,332	14,780,018		111,486,350	10	43,355,892		43,355,892		9,136,505	52,492,397	58,993,953	53,350,440
Signboard	9,272,331	-	9,272,331	16,638,460		25,910,791	25	5,843,740		5,843,740		2,642,358	8,486,098	17,424,693	3,428,591
Furniture and fixture	34,532,068	-	34,532,068	4,839,043		39,371,111	10	15,420,960		15,420,960		3,302,697	18,723,657	20,647,455	19,111,108
Total	84,262,004,412	4,406,800,002	88,668,804,414	(215,383,675)	(90,000)	88,453,330,740		42,412,108,274	806,411,291	43,218,519,564	(73,500)	3,118,589,542	46,337,035,605	42,116,295,135	41,849,896,138

Depreciation allocated to:	2012-2013	2011-2012
Transmission expenses (Note 22)	3,106,738,900	2,903,245,042
Administrative expenses (Note 23)	11,850,640	9,904,709
	<u>3,118,589,540</u>	<u>2,913,149,752</u>

Plant and machinery includes substations and transmission lines amounting to Tk.47,370,760,000 that have been transferred from PDB through several vendors agreements of which the 1st agreement was made on 13-10-99 and the last agreement (6th agreement) till date was made on 10-04-2012. Final vendors agreement, however, is expected to be signed in next accounting year.

notes

To the Financial Statements

5. Capital work-in-progress

Balance as at 1 July
Cost incurred during the year
Adjustment/transfer to assets
Balance as at 30 June

Project-wise break-up:

National Load Dispatch Centre -
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj Bogra Transmission Line (Note-19.5)
Three Transmission Line (Natore-Rajshahi 132 KV T/L)
Transmission Line Facility
Meghnaghat –Aminbazar 400 Kv Transmission Line
Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line
Siddirgonj-Maniknagar 230 Kv Transmission Line
Aminbazar-Saver 132 Kv Transmission Line
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line
i) Extension of 132 Kv Sub-station at Ashuganj, Shajibazar,
Fenchuganj and Sylhet 191,416,016
ii) Meghnaghat –Aminbazar 400 Kv RPP, Associated
T/L extension Transmission Line 460,887,092
Transmission Efficiency Improvement
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL
Exchange Rate Fluctuation loss
Inventory in transit
HVDC Bangladesh- India Interconnector
Three Transmission Line (Magura-Jhenaidah-Chuadanga-Panchagar)
Barisal-Bhola-Borhanuddin TLP
Bibiyana- Kaliakoir 400 kv Fenchugonj bibiyana 230 kv TLP
Bibiyana- Comilla (North) 230 kv TLP
Haripur Combined Cycle 360 MW
Kulaura Sherpur Transmission Line Project
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur
National Power Transmission Network Development
Asuganj Bhulta 400 KV Transmission Line Project
B.Baria-Nabinagar-Narshingdi 132 KV Transmission Line Project
Bay Extention at Goalpara 132/33 KV SubStation
Construction of 230KV Bibiana Switching Substation at Bibiana
Goalpara Bagherhat 132 KV Transmission Line
Grid Development Project in Eastern Region
Head Office Building
Kodda 132 KV Transmission Line

30-06-2013 Taka	30-06-2012 Taka
32,560,541,870	23,549,981,251
15,952,761,572	16,923,685,631
-	(7,913,125,012)
48,513,303,442	32,560,541,870
-	-
5,283,895,768	5,064,429,714
-	-
6,254,729,954	5,764,371,852
3,891,231,706	2,847,773,801
5,941,659,029	4,627,349,433
1,762,259,727	1,015,584,604
979,691,758	979,691,758
158,988,750	158,988,750
652,303,107	651,606,152
1,211,502,573	888,528,235
36,340,322	36,340,322
(566,587,163)	1,105,353,820
-	25,804,327
9,787,197,718	1,236,765,583
-	-
747,710,310	7,841,103
6,876,822,967	4,166,559,145
3,270,478,147	2,766,851,584
1,764,830,672	1,211,769,523
257,366,780	1,744,603
198,502	198,502
3,341,925	2,989,060
58,030	-
200,000	-
2,558,923	-
131,049,723	-
906,207	-
62,308,583	-
2,200,000	-
59,426	-
48,513,303,442	32,560,541,870

6. Investment

These represent the Fixed Deposit of Tk. **5,860,000,000** as at 30 June 2013 in various scheduled bank.

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
7. Inventories	1,658,585,163	1,471,182,090

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2013. 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	1,278,732,152	1,180,881,283
Repair and maintenance charge receivable from DESA & T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	174,422,569	194,422,569
Interest receivable	153,940,972	202,295,003
	1,607,095,693	1,577,598,855

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling and optical fiber charge of Tk.1,278,732,152 was as under:

Particulars	> 6 Months Taka	< 6 Months Taka	Total Taka
DPDC	-	296,231,062	296,231,062
RPC	5,439,000	-	5,439,000
DESCO	-	173,596,648	173,596,648
PBS	-	711,642,580	711,642,580
WZPDCL	-	88,402,498	88,402,498
BPDB	-	-	-
Grameenphone Ltd. for optical fiber	-	625,364	625,364
BTCL for optical fiber	-	2,795,000	2,795,000
Robi Axiata for optical fiber	-	-	-
	5,439,000	1,273,293,152	1,278,732,152

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

9. Advances, deposits and prepayments

Advances (Notes-9.1)	4,957,526,522	4,036,000,285
Deposits (Notes-9.2)	1,096,619	1,096,619
	4,958,623,141	4,037,096,904

notes

To the Financial Statements

9.1 Advances

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
Advance against Purchase	-	11,500
Advance against Legal expense (Doza & Haroon)	561,343	411,343
Advance against TA/DA	99,000	302,252
Advance against Contractors/suppliers	619,475	236,874
Advance of Branch offices and GMDs	5,214,593	11,632,614
Advance tax (Note 9.1.1)	2,531,989,370	1,810,163,826
Advance against expenses	3,480,733	2,345,460
Advance against house rent	3,847,759	8,819,310
Recoverable From Employees of GMD Aricha	73,493	73,493
Advances given by Projects (Note-9.3)	2,411,609,617	2,201,972,476
Suspense account (Defalcation at GM-Project)	31,138	31,138
Loan to IBSB 230 KV T/L Project	-	-
	4,957,526,522	4,036,000,285

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

9.2 Deposits

Grid maintenance divisions (GMDs)	225,090	225,090
CDBL	500,000	500,000
Others	371,529	371,529
	1,096,619	1,096,619

9.3 Advances given by Projects

Opening Balance	306,747.79	306,747.79
T/L Project	2,894,884.42	5,531,639.44
Meghnaghat-Aminbazar Project	7,765,485.37	676,703.86
TEI Project	3,692,967.30	10,568,400.30
Siddirgong-Maniknagar	6,727,282.00	20,636,015.00
Meghnaghat-Aminbazar RPP Project	104,859.97	104,859.97
Bibiyana-kaliakore Project	10,297,313.88	27,740,025.94
Grid Interconnection Project	1,871,505,905.71	2,088,405,386.61
Bibiyana-Comilla(North) Project	1,628,788.61	19,617,996.61
Project 1	10,843,527.25	28,374,700.2
Kulaura Sherpur Project	41,709,258.70	10,000.00
Barishal Bhola Borhanuddin Project	367,125,808.15	-
Goalpara-Bagerhat Project	2,281,294.00	-
RRAGS Project	84,725,494.18	-
	2,411,609,617	2,201,972,476

10. Cash and Cash Equivalents

Cash in hand	555,234	510,881
Balances with banks as:		
Current deposit accounts	1,555,102,841	495,941,773
Short term deposit accounts	2,392,006,963	2,222,935,223
	3,947,109,804	2,718,876,996
	3,947,665,038	2,719,387,878

11. Share capital

Authorized share capital

1,000,000,000 ordinary shares of Tk. 10 each

30.06.2013
Taka

30.06.2012
Taka

10,000,000,000

10,000,000,000

Paid up share capital

460,912,991 ordinary shares of Tk. 10 each

4,609,129,910

4,190,118,100

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

116,536,000 Shares of Tk. 10 each fully called and paid up in cash

1,165,360,000

1,165,360,000

247,822,100 Shares of Tk. 10 each paid up other than cash

2,478,221,000

2,478,221,000

546,537,100 Shares of TK. 10 each as 15% Bonus Shares

546,537,100

546,537,100

41,901,181 Shares of TK. 10 each as 10% Bonus Shares

419,011,810

-

4,609,129,910

4,190,118,100

Percentage of shareholdings:

Particulars	30.06.2013		30.06.2012	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	351,446,348	76.25	319,496,680	76.25
Institutions (financial & others)	87,649,555	19.02	82,108,950	19.60
Individual	21,817,088	4.73	17,406,180	4.15
Total	460,912,991	100.00	419,011,810	100.00

Classification of shareholders by holding:

Share holding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2013	30 June 2012	30 June 2013	30 June 2012
Less than 500 shares	2,352	2,371	36.12	35.84
500 to 5,000 shares	3,455	3,526	53.06	53.31
5,001 to 10,000 shares	281	289	4.32	4.37
10,001 to 20,000 shares	171	172	2.63	2.60
20,001 to 30,000 shares	58	48	0.89	0.73
30,001 to 40,000 shares	33	29	0.51	0.44
40,001 to 50,000 shares	9	19	0.14	0.29
50,001 to 100,000 shares	55	59	0.84	0.89
100,001 to 1,000,000 shares	85	86	1.31	1.30
Over 1,000,000 shares	12	15	0.18	0.23
Total	6,511	6,614	100.00	100.00

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 & BPDB's Investment received through 5th & 6th Vendors Agreement.

notes

To the Financial Statements

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
Balance as at 1 July 2012	11,820,001,386	9,738,181,386
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (Note # 12.1)	4,839,120,000	2,160,165,000
Received from BPDB through 6th Vendors Agreement	2,346,400,000	
	19,005,521,386	11,898,346,386
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (Note # 12.2)	31,766,515	78,345,000
Balance as at 30 June	18,973,754,871	11,820,001,386

Note: Investment of Govt.	16,155,614,873
Investment of BPDB	2,818,140,000
Total Investment	<u>18,973,754,873</u>

The amount related to Deposit for shares will be settled as per the statutory regulation and decision of the Govt.

12.1 Equity in respect of development projects

TLF Project	72,000,000	-
Aminbazar-Old Airport Project	390,000,000	366,000,000
Meghnaghat-Aminbazar 400kv Project	270,000,000	264,000,000
Haripur Combined Cycle Project	84,000,000	162,000,000
TEI Project	120,000,000	89,100,000
Siddirgong-Maniknagar 230kv Project	240,000,000	117,720,000
Grid Interconnection Project	1,995,120,000	306,345,000
Bibiyana-Comilla(north)	660,000,000	630,000,000
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong Project	1,008,000,000	135,000,000
Transmission Line Facilities	-	90,000,000
	4,839,120,000	2,160,165,000

12.2 Refund to GOB

Aminbazar-Old Airport Project	298,429	-
TLF Project	11,269,761	-
TEI Project	2,198,324	-
Bibiyana-Comilla(north)	18,000,000	-
Grid Interconnection Project	-	78,345,000
	31,766,515	78,345,000

	Notes	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
13. Term loan- interest bearing			
The break-up of term loan- interest bearing are as follows:			
ADB loan *	13.1	27,008,182,250	22,249,844,578
GoB loan	13.2	9,768,447,632	6,773,983,110
Bangladesh Power Development Board	13.3	8,003,670	8,003,670
Assigned loan *	13.4	13,700,350,133	13,326,320,170
Suppliers credit	13.5	302,725,463	439,121,544
Exchange rate fluctuation loss/(gain)*		-	-
SIDA loan *	13.6	395,150,589	294,232,883
KFW loan *	13.7	2,787,907,707	2,786,792,481
Danida loan *	13.8	1,183,972,461	1,273,300,150
DPBS-1 loan	13.9	684,000,000	684,000,000
NDF loan *	13.10	875,267,281	940,471,136
JBIC loan BD 52 & 55 *	13.11	4,382,928,677	4,468,220,122
IDA Loan No 4508 *	13.12	1,058,447,100	671,862,011
EDCF Loan *	13.13	3,057,243,028	2,077,236,219
		65,212,625,990	55,993,388,075
Less: Transferred to Term loan-interest bearing (Note-17)		1,966,838,264	1,991,313,004
i.e. Current portion of long term loan			
Balance as at 30 June		63,245,787,725	54,002,075,071

notes

To the Financial Statements

13.1 ADB loan

Balance as at 1 July
Current Portion of Debt
Received during the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)
Repaid during the year (Note # 13.1.1)
Balance as at 30 June

Loan details are as follows:

	Loan no.	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
Mymensingh power station and transmission Line	1505	124,571,087	124,571,087
Rampura Sub-Station	1505	264,866,130	359,391,144
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
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	704,265,738	799,828,416
Total ADB 1505		1,765,493,022	1,955,580,715
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	168,217,208	239,106,378
Sub-station Aminbazar	1731	408,315,660	408,315,660
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	522,249,289	522,249,289
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	365,739,955	365,739,955
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1731	506,179,765	654,181,209
Total ADB 1731		2,790,025,260	3,008,915,874
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	73,655,571	158,919,195
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	1,424,686,823	1,424,686,823
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,549,286,408	1,657,756,322
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	186,232,208	186,232,208
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra-BHEL	1885	779,228,281	779,228,281
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	477,789,256	477,789,256
Shunt Compensation Phase-1	1885	309,818,788	309,818,788
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	691,102,573	983,584,029
Total ADB 1885		5,491,799,909	5,978,014,903
National Load Dispatch Centre	2039	2,537,470,259	2,537,470,259
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	300,871,192	448,663,463
Total ADB 2039		2,838,341,451	2,986,133,722
Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	2,108,752,300	1,613,302,465
Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	3,736,087,328	3,081,604,925
3 Transmission Line NCC	2332	1,034,521,006	1,034,521,006
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	241,176,310	629,939,585
Total ADB 2332		7,874,171,842	7,113,002,879
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	6,596,031,699	1,204,245,751
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(347,680,933)	3,950,735
Total ADB 2661		6,248,350,766	1,208,196,486
Total ADB Loan		27,008,182,250	22,249,844,578
Add: Current portion of Long Term Loan		-	-
		27,008,182,250	22,249,844,578

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

		30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
13.1.1 Repaid during the year			
	Loan no.		
Substation Rumpura (Meghnaghat Associated TL Project)	1505	94,525,014	94,525,014
Hasanabad-A.bazar-Tongi	1731	70,889,170	70,889,170
LG & Sejon (Ashuganj Serajgonj)	1885	108,469,914	108,469,914
(Khulna-Ishwardi) L & T	1885	85,263,624	42,631,812
NLDC Project	2039	-	77,210,677.00
		359,147,722	393,726,587
13.2 GOB loan			
Balance as at 1 July		6,773,983,110	5,620,957,412
Current Portion of Debt		-	-
Received during the year		3,226,080,000	1,440,110,000
		10,000,063,110	7,061,067,412
Refunded during the year (Note # 13.2.1)		(231,615,478)	(287,084,302)
Balance as at 30 June		9,768,447,633	6,773,983,110
Loan details are as follow:			
a) Comilla-Meghnaghat-Rampur & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line		193,906,770	247,725,160
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line		244,725,338	275,316,004
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line		67,318,440	73,729,720
d) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line(Note-13.2.2)		612,804,828	612,804,828
e) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line		1,027,625,602	1,113,261,068
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)		356,811,000	390,793,000
g) Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line		960,228,509	919,741,683
h) NLDC Project-National Load Dispatch Centre		463,913,496	463,913,496
i) Three Transmission Line		525,247,450	525,247,450
j) Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation		773,217,574	513,416,527
k) Shunt compensation at Grid Substation		83,701,607	83,701,607
l) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line		516,977,030	336,977,030
m) Transmission Efficiency improvement		152,724,487	74,190,036
n) Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project		283,405,501	123,405,501
o) BD - India Grid Interconnection project		1,655,840,000	325,760,000
p) Bibiana Comilla (North) 230KV TLP		924,000,000	496,000,000
q) Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant		164,000,000	108,000,000
r) Bibiana Kaliakoir & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project		762,000,000	90,000,000
		9,768,447,632	6,773,983,110
Add: Current portion of Long Term Loan		-	-
		9,768,447,632	6,773,983,110

notes

To the Financial Statements

13.2.1 Refund during the year

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	53,818,390	53,818,390
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	30,590,666	30,590,666
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	6,411,280	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	85,635,466	85,635,466
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line (TLF)	7,513,174	-
Transmission Efficiency improvement	1,465,550	-
Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	12,000,000	-
Aminbazar Old Airport 230Kv Associated Substation	198,953	-
NLDC Project	-	24,416,500
BD-India Grid Interconnection Project	-	52,230,000
	231,615,478	287,084,302

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

13.3 Bangladesh Power Development Board (IDA Cr.2016 BD)

8,003,670

8,003,670

The above loan was received from Bangladesh Power Development Board for purchase of capital assets such as cars, computers, etc. This is payable within 20 years with 5 years grace period.

13.4 Assigned loan

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

A. Assigned loan from BPDB

Balance as at 1 July	9,481,643,070	10,620,095,349
Add: Current portion of the debt	-	-
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	12,651,851	14,729,954
Addition/adjustment during the year	361,378,112	(1,153,182,233)
	9,855,673,033	9,481,643,070
Balance as at 30 June (A)	9,855,673,033	9,481,643,070

B. Assigned loan from DESA

Balance as at 1 July	3,844,677,100	3,844,677,100
Addition/adjustment during the year	-	-
	3,844,677,100	3,844,677,100
Balance as at 30 June (B)	3,844,677,100	3,844,677,100
Balance as at 30 June Grand total (A+B)	13,700,350,133	13,326,320,170

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
--	--------------------	--------------------

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 Haripaur-Ghorashal 230 KV 45 KM. Transmission Line.

2nd Phase–Hasnabad and Tongi 230/132 KV. Sub-station and Hasnabad-Haripaur 230 KV 16.5 KM Transmission Line.

3rd Phase – Grid Maintenance Division viz Dhaka (North) Dhaka (South), Dhaka (East), Aricha, Comilla and Mymensingh Telecommunication Division, Siddhirgonj, System Protection and Metering Division, Dhaka Grid Circle office, Dhaka.

4th Phase - 230 KV and 132 KV Transmission Line, Sub-station of Chittagong and Sylhet Division.

5th Phase – 230 KV, 132 KV, and 66 KV Transmission Line and Grid Sub-station of western part of the Country.

6th Phase – 230 KV and 132 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.

13.5 Suppliers credit

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

<u>Name of contractor</u>	<u>Name of the transmission line</u>		
a) Tata Power Ltd. India	Ishwardi -Baghabari		
Balance as at 1 July		134,905,643	192,209,399
Received During the year		-	-
Paid During the Year (Note 13.5.1)		(29,964,178)	(57,303,756)
Balance as at 30 June		104,941,465	134,905,643
b) China Nation Wire & Cable	Bogra -Barapukuria		
Balance as at 1 July		304,215,900	408,860,587
Received During the year		163,507	-
Paid During the Year (Note 13.5.2)		(106,595,409)	(104,644,687)
Balance as at 30 June		197,783,998	304,215,900
Total (a+b)		302,725,463	439,121,544

notes

To the Financial Statements

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
13.5.1 Paid during the year		
Ishwardi -Baghabari	29,964,178	57,303,756
	29,964,178	57,303,756
13.5.2 Paid during the year		
Bogra -Barapukuria	106,595,409	104,644,687
	106,595,409	104,644,687
13.6 SIDA loan(ABB)		
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.		
Balance as at 1 July	294,232,883	310,579,155
Received During the year	-	-
Paid During the Year (Note 13.6.1)	(16,346,272)	(16,346,272)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	117,263,978	-
Balance as at 30 June	395,150,589	294,232,883
13.6.1 Paid during the year		
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	16,346,272	16,346,272
	16,346,272	16,346,272
13.7 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.		
	<u>Name of the transmission line</u>	
KFW loan	WZP, IBSB & TEI Project	
Balance as at 1 July	2,786,792,481	2,335,590,050
Received During the year	98,098,284	570,339,500
Paid During the Year (Note 13.7.1)	(33,497,910)	(33,497,910)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(63,485,149)	(85,639,159)
Balance as at 30 June	2,787,907,707	2,786,792,481
13.7.1 Paid during the year		
Bogra S/s ABB Germany WZP	16,748,955	16,748,955
Ishardi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra	16,748,955	16,748,955
	33,497,910	33,497,910

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
13.8 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.		
	<u>Name of the transmission line</u>	
Danida Loan	Joydevpur-Kabirpur-Tangail	
Balance as at 1 July	1,273,300,150	1,381,938,344
Received During the year	-	-
Paid During the Year (Note 13.8.1)	(62,862,940)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(26,464,750)	(45,775,254)
Balance as at 30 June	1,183,972,461	1,273,300,150
13.8.1 Paid during the year		
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	62,862,940	62,862,940
	62,862,940	62,862,940
13.09 DPBS-1 loan	684,000,000	684,000,000
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 tenderization at semi annual equal installment.		
13.10 NDF loan no-363		
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.		
Balance as at 1 July	940,471,136	1,019,906,829
Received During the year	-	-
Paid During the Year (13.10.1)	(45,640,600)	(45,640,600)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(19,563,254)	(33,795,093)
Balance as at 30 June	875,267,281	940,471,136
13.10.1 Paid during the year		
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project(WZPSDP)	45,640,600	45,640,600
	45,640,600	45,640,600

notes

To the Financial Statements

13.11 JBIC loan BD 52 & 55

JBIC (Japan 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.

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
Name of the transmission line		
JBIC Loan no-52 &55		
Balance as at 1 July	4,468,220,122	2,548,464,738
Received During the year	659,850,423	1,658,958,771
Paid During the Year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(745,141,868)	260,796,613
Balance as at 30 June	4,382,928,677	4,468,220,122

13.12 IDA loan - 4508

IDA loan - 4508	Siddirganj - Maniknagar		
Balance as at 1 July	671,862,011	193,205,076	
Received During the year	436,148,308	447,710,655	
Paid During the Year - -			
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(49,563,220)	30,946,280	
Balance as at 30 June	1,058,447,100	671,862,011	

13.13 EDCF Loan

EDCF Loan	Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj		
Balance as at 1 July	2,077,236,21	35,468,458	
Received During the year	1,099,221,095	1,953,749,140	
Paid During the Year - -			
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(119,214,287)	88,018,621	
Balance as at 30 June	3,057,243,028	2,077,236,219	

14. Grant from SIDA

Balance as at 1 July	120,725,019	125,638,246
Current year amotization	(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June	115,811,792	120,725,019

15. Deferred Liability- gratuity

Balance as at 1 July	587,934,431	513,935,448
Add: Provision made during the year	107,651,361	96,640,828
	695,585,792	610,576,276
Less: Paid during the year	20,691,844	22,641,845
Balance as at 30 June	674,893,948	587,934,431

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
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	2,953,736,108	2,119,972,683
Prior Year Adjustment	(295,373,611)	235,552,520
Addition/(Reversal) during the year	961,128,461	598,210,905
Balance as at 30 June	3,619,490,958	2,953,736,108
17. Term loan - interest bearing		
ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2039	508,000,549	511,697,303
Govt. loan	259,270,801	277,672,036
BPDB assigned loan	881,647,500	881,647,500
Other (Note 17.1)	317,919,414	320,296,165
	1,966,838,264	1,991,313,004
17.1 Other Loan		
Danida	62,862,940	62,862,940
KFW	33,497,910	33,497,910
NDF	45,640,600	45,640,600
SIDA	16,346,272	16,346,272
CCC	102,865,761	57,303,756
Tata	56,705,931	104,644,687
	317,919,414	320,296,165
18. Interest Payable		
This represents the interest payable for the period.		
The movement of the above amount is given below:		
Balance as at 1 July	5,779,427,703	4,272,927,362
Interest charged during the year (Note # 18.1)	2,821,158,652	2,583,085,282
	8,600,586,354	6,856,012,644
Payment/Adjustment made during the year (Note # 18.2)	(671,366,518)	(1,076,584,941)
Balance as at 30 June	7,929,219,838	5,779,427,703

notes

To the Financial Statements

18.1 Interest charge during the year

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
Iswardi-Baghabari-Sirajgong-Bogra Transmossion Line project	219,466,054	250,354,837
BD India Project	108,437,128	15,122,897
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	125,457,818	62,808,205
3TL Project	-	148,424,021
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	-	7,915,304
Meghnaghat-Aminbazar Project	122,168,985	46,001,691
Siddirgong-Maniknagar Project	42,891,413	14,393,114
Bibiyana-comilla north project	36,342,329	16,252,008
TEI Projects	74,612,296	19,797,629
TLF Projects	151,090,011	182,491,313
Amin Bazar old Airport	205,117,896	153,720,063
Haripur 360 MW Project	81,845,723	2,339,508
Aminbazar-Savar Project	-	34,200,000
Total IDC	1,167,429,653	953,820,590
Add: Interest charged in finance expenses	1,653,728,998	1,629,264,693
	<u>2,821,158,652</u>	<u>2,583,085,282</u>

18.2 Interest paid/adjustment made during the year

Iswardi-Baghabari-Sirajgong-Bogra Transmossion Line project	4,194,985	9,503,465
BD India Project	12,702,615	1,542,658
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	3,110,656	-
3TL Project	22,371,934	415,068
Meghnaghat Associated TL Project	76,258,458	86,511,379
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	74,026,394	79,454,832
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	115,210,310	122,875,256
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	56,093,775	59,557,486
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	249,014,378	231,124,490
Meghnaghat-Aminbazar Project	3,293,150	-
Siddirgong-Maniknagar Project	3,928,588	-
Bibiyana-comilla north project	32,360,502	-
CCC - Suppliers credit	12,126,576	15,529,734
TEI Projects	3,019,951	-
TLF Projects	-	5,000,000
Amin Bazar old Airport	3,654,247	889,863
BPDB & Interest payable adjustment	-	51,500,673
Aminbazar-Savar Project	-	412,680,038
	<u>671,366,518</u>	<u>1,076,584,941</u>

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
19. Liabilities for expenses		
Salaries	2,508	125,967
Gas charge	485,562	270,422
Audit fee (Including last year Audit Fee)	1,100,000	700,000
Sundry expenses	210,456,522	204,508,754
	212,044,593	205,605,143
20. Liabilities for other finance		
Deposit work –Sylhet -Sunamgonj	2,061,403	2,061,403
Deposit work – GMD Comilla	671,657	1,309,732
PGCB WPPF Trust (Note-20.1)	99,805,568	231,782,685
Revenue sharing payable BTRC	31,632,608	21,238,980
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	29,879,844	9,286,342
Unclaimed dividend (Note-20.2)	25,326,129	25,313,567
PGCB Employees Provident Fund	(2,460)	(156)
Contractors earnest/security/retention money	819,172,684	572,985,829
Tax withheld from employees	786,219	2,738,880
Revenue stamp	46,191	115,636
PM Relief Fund	(1,812,174)	(28,164)
Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
PGCB union subscription	139,214	105,210
Performance guarantee (Note-20.3)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation (Note-20.4)	104,032,421	104,032,421
Advance receipt of PF Contribution -Lien	14,256	14,256
WPPF Trust A/c	36,429	36,429
Deposit work- Halishahor – Dhaka (North-West)	699,345	699,345
Deposit work-RAJUK	200,000,000	200,000,000
Deposit work for Projects (Project-1 & Aminbazar - Meghnaghat RPP)	2,887,401	-
Deposit work-Roads & Highway Dhaka-Ctg 4 Iain Project	17,758,156	-
Advance Rent Receipt - UGC	144,000,000	152,000,000
Provision for Bad Debt	5,439,000	5,439,000
Fraction Bonus Share Sales Proceeds Payable	403,680	-
	1,496,819,414	1,342,973,239
20.1 Workers' profit participation fund		
Balance as at 1 July	231,782,685	141,055,456
Provision made during the year	100,751,513	91,108,454
Transfer to WPPF trust A/c	(232,728,630)	(381,225)
Balance as at 30 June	99,805,568	231,782,685

notes

To the Financial Statements

20.2 Unclaimed dividend

Year ended 30 June 2006
Year ended 30 June 2007
Year ended 30 June 2008
Year ended 30 June 2009
Year ended 30 June 2010
Year ended 30 June 2011
Year ended 30 June 2012

30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
566,292	566,292
2,878,790	2,881,040
5,332,049	5,357,564
6,874,913	6,892,733
4,030,025	3,311,342
5,088,504	6,304,596
555,556	-
25,326,129	25,313,567

20.3 Performance guarantee

CNEEC
BTTB

76,841	76,841
10,000,000	10,000,000
10,076,841	10,076,841

20.4 Account Current with Corporation & Other Office

BPDB
Project-1
Project-2
TSS
IBSB Project (Note-20.4.1)
WPPF

106,454,988	106,454,988
(2,422,567)	(2,422,567)
-	-
-	-
(637,536,768)	(637,536,768)
-	-
(533,504,347)	(533,504,347)
637,536,768	637,536,768
104,032,421	104,032,421

Provision for cash defalcation of IBSB project

20.4.1 Cash defalcation

The Ishwardi - Bagabari - Sirajgonj - Bogra 230 Kv Transmission Line Project was completed on 30.06. 2010. As a result a Project Completion Report (PCR) is to be prepared and total expenditure booked so far in work- in- progress and current years Account Current balance has to be transferred to Fixed Assets. Two investigation committee was formed, one by the management and another by the Board of Directors. The management committee submitted the report and ascertained the defalcation amount of Tk. 637,536,768. Provision was made for cash defalcation for the said amount in 2010-11.

21. Provision for taxation

Balance as at 01 July
Add: Addition during the year
Prior Year adjustment

40,415,000	36,190,504
43,713,910	40,415,000
84,128,910	76,605,504
-	-
(40,415,000)	(36,190,504)
43,713,910	40,415,000

Less: Paid/Adjusment during the year

	2012-2013 Taka	2011-2012 Taka
22. Revenue		
Transmission/wheeling charge	7,672,953,703	7,020,861,398
Optical Fiber charge	197,478,913	121,346,678
	7,870,432,616	7,142,208,076
23. Transmission expenses		
Salary and other employee benefits	962,353,314	889,347,035
Travelling and conveyance	37,252,708	26,794,792
Functions, games and entertainment	466,374	428,934
Rent, rates and taxes	13,434,783	13,426,652
Postage, telephone and fax	4,309,392	4,321,070
Recruitment and training	5,456,502	3,771,504
CPF contribution	42,152,981	37,736,826
Gratuity	89,350,630	80,211,887
Electricity and power	101,604,332	96,358,373
Office Expenses	4,771,687	4,240,724
Fuel and lubricant	20,899,891	19,036,573
Security expense	91,606,824	79,515,819
Insurance	704,583	384,546
Bank charges and commission	1,333,877	2,506,218
Consultancy	1,355,732	749,492
Repair and maintenance	234,619,485	158,008,476
C & F, carrying and handling	118,348	160,719
Miscellaneous expenses	166,599	294,087
Depreciation (Note: 4)	3,106,738,900	2,903,245,042
Bad Debt	-	-
Provision for cash defalcation of IBSB	-	-
	4,718,696,940	4,320,538,770

notes

To the Financial Statements

24. Administrative expenses

	2012-2013 Taka	2011-2012 Taka
Salary and other employee benefits (Note-24.1)	118,942,544	109,919,296
Travelling and conveyance	1,471,521	1,058,422
Functions, games and entertainment	4,912,797	4,518,402
Rent, rates and taxes	16,506,788	16,496,798
Postage, telephone and fax	2,059,795	2,065,377
Recruitment and training	6,055,105	4,185,256
CPF contribution	3,610,759	3,232,478
Gratuity	18,300,731	16,428,941
Electricity and power	1,715,103	1,626,550
Office Expenses	8,662,116	7,698,250
Fuel and lubricant	6,553,007	5,968,777
Security expense	1,244,204	1,079,984
Insurance	2,552,849	1,393,289
Bank charges and commission	25,835	48,540
Consultancy	6,226,663	3,442,298
Repair and maintenance	7,580,871	5,105,466
C & F, carrying and handling	4,918	6,679
Miscellaneous expenses	37,692	66,535
Depreciation (Note: 4)	11,850,640	9,904,709
Advertisement and publicity	8,286,471	10,990,718
Audit fee	1,122,000	415,000
Legal expenses	584,700	1,007,038
Fees and renewals	13,204,466	7,200,074
Directors' honorarium and support service allowance	2,810,803	2,883,045
AGM Expenses	3,262,695	3,177,140
Corporate Social Responsibilities	6,989,245	-
	254,574,320	219,919,063

24.1 Salary and other benefits to managing director and 3 (Three) full time directors

Basic pay	3,722,052	2,182,677
Accommodation allowance	1,561,098	917,145
CPF contribution	183,794	98,268
Bonus	778,440	446,400
	6,245,384	3,644,490

25. Finance income

Interest Income	825,045,245	825,634,836
	825,045,245	825,634,836

26. Other income

Rental income	-	5,546,768
Miscellaneous sales	18,745,275	10,151,916
Grant Income (note # 14)	4,913,227	4,913,227
Miscellaneous income	23,645,661	94,545,245
	47,304,164	115,157,155

	2012-2013 Taka	2011-2012 Taka
27. Finance expenses		
On Loan, 5th Phase Assets transferred from BPDB	299,784,361	356,495,153
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 no 1505, 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)	11,678,509	14,378,715
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	26,762,382	34,350,478
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)	13,363,512	14,898,323
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	12,125,386	16,037,744
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	22,457,361	22,457,361
Substation Extension –Tongi –Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,723,711	28,723,711
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GOB)	54,536,888	58,833,437
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	78,357,775	80,683,306
Substation Extension (Ishwardi 230/132 & Khulna Central 132/33 Kv)	7,507,153	8,600,128
L & T(ADB Loan : 1885)	-	-
Khulna - Bheramera - Ishwardi -Boropukuria TL & Substation (Nippon Koei)	-	-
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmbH) (Loan No : Kfw)	84,201,207	88,234,828
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	44,523,968	47,042,863
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	15,946,347	16,848,495
Ashuganj-BangaBandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GOB)	19,092,763	20,797,727
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	89,607,499	91,176,598
Shunt Compensation Project GOB Loan	4,185,080	4,185,080
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	17,040,033	17,040,033
Switchyard at Sirajganj & extension of 230 Kv Substation (ABB India)	10,242,771	14,660,105
(ADB Loan : 1885)		
NLDC Project GOB Loan	23,195,675	24,406,493
NLDC Project ADB Loan 2039	126,873,513	129,662,456
Kabirpur Tangail Sirajgonj Project (Local Loan: GoB)	3,602,173	3,923,844
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	54,178,382	57,332,376
Exchange loss/(gain) (Note-27.1)	-	-
Rampura Gulshan Underground Cable Line -ADB Loan 1731	7,539,010	7,539,010
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,115,698	20,115,698
Upgradation of 230/132KV Rampura -Haripur-Aminbazar	37,523,776	37,523,776
S/S(ADB Loan 1731)		
CCC - Suppliers credit	12,126,576	15,529,734
Three Transmission Line Project (CCC)	51,726,050	-
Three Transmission Line Project (HGPT)	37,681,745	-
Three Transmission Line Project (GOB)	26,262,373	-
Aminbazar Savar 132 kv Transmission Line Project (DPBS)	34,200,000	-
On Exchange Rate Fluctuation Loss	160,459,062	179,678,962
	1,653,728,998	1,629,264,693

27.1 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

28. Income tax expense/(Income)

	2012-2013 Taka	2011-2012 Taka
Current tax	43,713,910	40,415,000
Deferred tax	961,128,461	598,210,905
Deferred Tax (Income)/Expenses related to the origination and reversal of temporary differences	961,128,461	362,658,385
Adjustment to opening deferred tax liability resulting from increase/(reduction) in tax rate	-	235,552,520
	1,004,842,371	638,625,905

29. Earning per share (EPS)- basic

Net profit after tax	1,010,187,883	1,183,543,182
Number of Ordinary shares outstanding during the year	460,912,991	419,011,810
EPS - basic	2.19	2.82
Restated EPS (EPS of 2011-2012 has been restated)	2.19	2.57

30. 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 BAS 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 2013 Taka
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Associate company	Transmission Charge	1,699,021,888	-
West Zone Power Distribution Company(WZPDCO)		Transmission Charge	467,523,601	88,402,498
Dhaka Power Distribution Company(DPDC-Ex DESA)		Transmission Charge	1,473,580,387	296,231,062
Dhaka Electric Supply Company(DESCO)		Transmission Charge	991,823,318	173,596,648

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

31. Number of employees

The number of employees as at 30 June 2013 is 2113 and which was 1952 as at 30 June 2012. All the employees are paid over Tk. 4,000.

32. Events after balance sheet date

The board of directors in its meeting held on 10 November 2013 recommended cash dividend @ 15% per share for the year 2012-13 which is subject to the approval at the forth coming AGM.

33. Financial risk management

Bangladesh Financial Reporting Standard BFRS 7 - Financial Instruments: Disclosures - requires disclosure of information relating to: both recognised and unrecognised financial instruments, their significance and performance, accounting policies, terms and conditions, net fair values and risk information- the Company's policies for controlling risks and exposures.

The management has overall responsibility for the establishment and oversight of the company's risk management framework. The company's risk management policies are established to identify and analyse the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies, procedures and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the group's activities. This note presents information about the group's exposure to each of the following risks, the group's objectives, policies and processes for measuring and managing risk, and the group's management of capital. The company has exposure to the following risks from its use of financial instruments.

- a) Credit risk
- b) Liquidity risk
- c) Market risk

33.1 Credit risk

Credit risk is the risk of a financial loss to the company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the company's receivables from Banks and customers etc.

Management has a credit policy in place and the exposure to credit risk is monitored on an ongoing basis.

In monitoring credit risk, debtors are grouped according to their risk profile, i.e. their legal status, financial condition, ageing profile etc. Accounts receivable are related to Transmission/wheeling charge of electricity and optical fiber charge.

The maximum exposure to credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset in the statement of financial position.

a) Exposure to credit risk

The carrying amount of financial assets represents the maximum credit exposure. The maximum exposure to credit risk at the reporting date was:

	30.06.2013 Taka	30.06.2012 Taka
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fiber charge	1,278,732,152	1,180,881,283
Repair and maintenance charge receivable from DESA & T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	174,422,569	194,442,569
Interest receivable	153,940,972	202,295,003
Advance, deposit and prepayments	4,958,623,141	4,037,096,904
FDR	5,860,000,000	4,940,000,000
Cash and bank balances	3,947,665,038	2,719,387,878
	16,373,383,872	13,274,103,637
b) Ageing of receivables		
Dues within 6 months	1,273,293,152	1,175,442,283
Dues over 6 months	5,439,000	5,439,000
	1,278,732,152	1,180,881,283

notes

To the Financial Statements

c) Credit exposure by credit rating

As on 30 June 2013			
	Credit rating	Amount	(%)
Accounts and other receivables	NR	1,607,095,694	9.82%
Advance, deposit and prepayments	NR	4,958,623,141	30.28%
Cash and bank balances			
Cash in hand		555,234	0.003%
Cash at bank		3,947,109,804	24.11%
AB Bank Ltd.	AA3	548,524,021	13.90%
Agrani Bank Ltd.	BB1	10,142,697	0.26%
All GMD- Banks	N/A	258,555,849	6.55%
Custom Deposit Ctg.	N/A	936,823,389	23.73%
Custom Deposit Benapole	N/A	342,373,058	8.67%
Custom Deposit Dhk.	N/A	195,377,013	4.95%
Custom Deposit Khulna	N/A	7,415,038	0.19%
Hongkong Shanghai Banking Corp.	AAA	344,406,423	8.73%
Janata Bank Ltd.	A+	2,190,815	0.06%
Mercantile Bank Ltd.	AA-	402,928,313	10.21%
Sonali Bank Ltd.	A1	861,929,195	21.84%
Standard Chartered	AAA	3,400,155	0.09%
Rupali Bank Ltd.	BBB3	33,043,839	0.84%
FDR		5,860,000,000	35.79%
AB Bank Ltd	AA3	430,000,000	7.34%
Bangladesh Krishi Bank		550,000,000	9.39%
Bank Asia Ltd.	AA2	190,000,000	3.24%
Exim Bank Ltd.	AA-	320,000,000	5.46%
First Security Islami Bank	A-	55,000,000	0.94%
HSBC Bangladesh	AAA	1,300,000,000	22.18%
IFIC Bank, Dhanmondi	AA3	70,000,000	1.19%
Jamuna Bank Ltd	A1	140,000,000	2.39%
Mercantile Bank	AA-	550,000,000	9.39%
Mutual Trust Bank Ltd. Uttara	AA-	60,000,000	1.02%
National Bank Ltd.	AA3	190,000,000	3.24%
NCC Bank	AA-	370,000,000	6.31%
One Bank Ltd. Banani	AA3	280,000,000	4.78%
Premier Bank		120,000,000	2.05%
Prime Bank Ltd.	AA	60,000,000	1.02%
Pubali Bank, Shishupark	AA3	35,000,000	0.60%
Rupali Bank, Local Office	BBB3	100,000,000	1.71%
Shahajala Islami Bank Ltd	AA	45,000,000	0.77%
Sonali Bank BB Avenue	A1	550,000,000	9.39%
Southeast Bank Ltd.	AA-	35,000,000	0.60%
Standard Bank Ltd.	A1	310,000,000	5.29%
UCBL	A+	100,000,000	1.71%

33.2 Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the company will not be able to meet its financial obligations as they fall due. The company's in extreme stressed conditions, the company may get support from the Government of Bangladesh and it's sponsor shareholder BPDB in the form of loan and equity.

The following are the contractual maturities of financial liabilities:

Category of Liabilities	Carrying amount Taka	Maturity period	Nominal Interest rate	Contractual cash flows Taka	Within 6 months or less Taka	Within 6-12 months Taka
Current portion of long term loan	1,966,838,265	June 2014	4%~12%	1,966,838,265	-	1,966,838,265
Interest Payable	7,929,219,838	June 2014	4%~12%	7,929,219,838	-	7,929,219,838
Contribution to WPPF	99,805,568	June 2014	N/A	99,805,568	-	99,805,568
Liabilities for expenses	212,044,593	June 2014	N/A	212,044,593	-	212,044,593

33.3 Market risk

Market risk is the risk that any change in market prices, such as foreign exchange rates and interest rates will affect the group's income or the value of its holdings of financial instruments.

a) Currency risk

The company is exposed to currency risk on certain loans taken from different donor agencies (e.g. ADB, World Bank, JICA etc.) Majority of the company's foreign currency transactions are denominated in USD, EURO, JPY and SEK.

Exposure to currency risk

Foreign currency monetary liabilities Liabilities (Long Term Loan)

	30.06.2013 (USD)	30.06.2012 (USD)
Asian Development Bank	346,959,343	271,686,555
Economic Development Co-operation Fund	39,306,287	25,384,776
International Development Association	13,486,361	8,094,636
	399,751,992	305,165,967
	30.06.2013 (EURO)	30.06.2012 (EURO)
Kreditanstalt fur Wiederaufbau, Germany	27,543,930	26,932,893
Danish International Development Agency	11,697,587	12,305,984
Nordic Development Fund	8,647,596	9,089,312
	47,889,114	48,328,189

notes

To the Financial Statements

	30.06.2013 (SEK)	30.06.2012 (SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	34,013,978	35,389,434
	30.06.2013 (JPY)	30.06.2012 (JPY)
Japan International Co-operation Agency	3,672,014,050	3,332,009,444

Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD	77.78	81.83
Exchange rate of SEK	11.62	11.83
Exchange rate of EURO	101.21	103.47
Exchange rate of JPY	0.78	1.02

b) Interest rate risk

Interest rate risk is the risk that arises due to changes in interest rates on borrowings. Short term bank borrowings are, however, not significantly affected by fluctuations in interest rates. The company has not entered into any type of derivative instrument in order to hedge interest rate risk as the reporting date.

i) Profile

As at 30 June, the interest rate risk profile of the company's interest bearing financial instrument was:

Fixed rate instrument

Financial Asset

Financial Liability

30.06.2013
Taka

5,860,000,000

65,212,625,990

Variable rate instrument

Financial Asset

Financial Liability

Nil

Nil

(ii) Cash flow sensitivity analysis for variable rate instruments:

There being no variable rate instruments, sensitivity analysis has not presented.

Financial Ratio

(i) Return on average Property, plant & Equipment

$$\frac{\text{Profit before interest and other financial expenses}}{\text{Average net Property, Plant \& Equipment}} \times 100$$

$$\frac{3,668,759,252}{41,983,095,637} \times 100 = 8.74\%$$

(ii) Debt services coverage ratio

$$\frac{\text{Profit before interest and other financial expenses}}{\text{Average net Property, Plant \& Equipment}}$$

$$\frac{6,888,100,307}{3,620,567,262} = 1.90 \text{ times}$$

(iii) Debt-equity ratio

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

$$\frac{65,212,625,989}{29,356,947,170} = 69:31$$

(iv) Accounts receivable to sales

$$\frac{\text{Accounts Receivables}}{\text{Average monthly revenue}}$$

$$\frac{1,278,732,152}{655,869,385} = 1.95 \text{ months}$$

(v) Net operating cash flow per share

$$\frac{\text{Net operating cash flow}}{\text{Number of shares}}$$

$$\frac{5,383,346,651}{460,912,991} = 11.68$$

(vi) Price Earning Ratio

$$\frac{\text{Market price per Share}}{\text{Earning Per Share}}$$

$$\frac{63.50}{2.19} = 29.00$$

(vi) Net asset value (NAV)

	2012-2013	2011-20112
Total fixed asset	90,629,598,577	74,410,438,008
Current asset	18,031,969,035	14,745,265,727
Total assets (A)	108,661,567,612	89,155,703,735
Current liabilities	11,648,636,019	9,359,734,089
Long term liability	67,655,984,423	57,664,470,629
Outsider Liabilities (B)	79,304,620,442	67,024,204,718
Net asset value (A-B)	29,356,947,170	22,131,499,017
Net asset value Per Share	63.69	52.82

AUDITORS:

M/S. SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS
Paramount Heights (Level-6)
65/2/1, Box Culvert Road,
Purana Paltan,
Dhaka-1000.

BANKERS:

Rupali Bank Limited
Mercantile Bank Limited
Standard Chartered Bank Limited
HSBC Bank Limited
Sonali Bank Limited
Agrani Bank Limited
Uttara Bank Limited





পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board.)

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

PROXY FORM

I/We. _____ of _____

_____ being a shareholder 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 17th Annual General Meeting of the Company to be held on Saturday, the 25th January 2014 at 10 a.m. at "Institute of Engineers, Bangladesh" Auditorium, 8/A, Ramna, Dhaka-1000. and at any adjournment thereof.

Affix
Revenue Stamp
Taka 20.00

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 17th 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.



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board.)

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 17th Annual General Meeting of the Company being held on the 25th January 2014 at 10.00 a.m. at "Institute of Engineers, Bangladesh" Auditorium, 8/A, Ramna, Dhaka-1000.

Name of Proxy _____

Name of Shareholder _____

Signature of Proxy _____

No. of Shares held _____

Date _____

Folio No _____

BO A/C No. _____

Signature _____

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



পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিমিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board.)

IEB Bhabon (New), 3rd & 4th Floor, 8/A Ramna, Dhaka- 1000
PABX: 9553663, 9550514, 9560064, 9558054 Fax: 880-2-9582382
E-mail: info@pgcb.org.bd Web: www.pgcb.org.bd