

ANNUAL REPORT 2013-2014



ISO 9001-2008
CERTIFIED

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

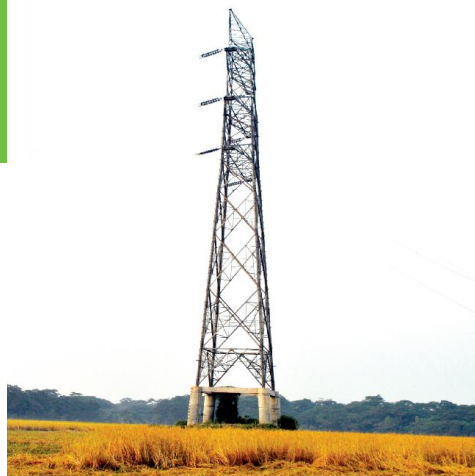


Vision

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 as well as economic dispatch of electricity throughout the country.



Contents

Present Board of Directors	04-05
Board of Directors (2013-2014)	06-07
Management	08
PGCB at a glance	09
Value Added Statement	10
PGCB'S Five-Year Review	11
Directors Report (Bengali)	13-35
Directors Report (English)	37-59
Events	61-63
Notice of the 18th Annual General Meeting	64
Audit Committee Report	65-66
Corporate Governance	68-75
Auditor's Report	76-82
Notes to the Financial Statements	83-116
Auditors & Bankers	117
Grid Map	118
Proxy Form	119



PRESENT BOARD OF DIRECTORS

- | | |
|--|----------------------|
| 1. Mr. Md. Abul Kalam Azad | Chairman |
| Senior Secretary, PM's office, Government of Bangladesh | |
| 2. Mr. Monowar Islam | Independent Director |
| Secretary, Power Division | |
| 3. Mr. Foiz Ahamed | Director |
| Additional Secretary, Ministry of Food | |
| 4. Mr. Md. Abduhu Ruhullah | Director |
| Chairman, Bangladesh Power Development Board | |
| 5. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA | Director |
| Member, Institute of Chartered Accountants of Bangladesh | |
| 6. Mr. Abu Alam Chowdhury | Independent Director |
| Director, FBCCI | |



Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Monowar Islam
Independent Director.



Mr. Foiz Ahamed
Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.
Independent Director



Barrister M. Anamul Kabir Emon
Independent Director



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

7. Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	Independent Director
8. Barrister M. Anamul Kabir Emon	Independent Director
9. Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid Professor, Bangladesh University of Engineering and Technology	Director
10 Brig. Gen. Moin Uddin Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board	Director
11 Mr. A.K.M.A Hamid President, Central Executive Committee Institution of Diploma Engineers, Bangladesh	Director
12 Mr. Masum-Al-Beruni	Managing Director



Mr. Md. Abduhu Ruhullah
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Mr. Abu Alam Chowdhury
Independent Director



Brig. Gen. Moin Uddin
Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director





Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman

BOARD OF DIRECTORS (2013-2014)



Mr. Monowar Islam
Independent Director.



Mr. Foiz Ahamed
Director



Mr. Md. Abduhu Ruhullah
Director



Barrister M. Anamul Kabir Emon
Independent Director



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



Brig. Gen. Moin Uddin
Director

Mr. Md. Abul Kalam Azad
Mr. Monowar Islam
Mr. Foiz Ahamed
Engr. Md. Abduhu Ruhullah
Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Mr. Abu Alam Chowdhury
Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.
Barrister M. Anamul Kabir Emon
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid
Brig. Gen. Moin Uddin
Mr. A.K.M.A Hamid
Engr. Chowdhury Alamgir Hossain
Mr. Masum-Al-Beruni

Chairman
Independent Director
Director
Director
Director
Independent Director
Independent Director
Independent Director
Director
Director
Director
Managing Director -in-Charge
Managing Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Mr. Abu Alam Chowdhury
Independent Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.
Independent Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Engr. Chowdhury Alamgir Hossain
Managing Director -in-Charge



Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director



Current Top Management of the Company



Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director



Engr. Tapan Kumar Ray
Executive Director
(Operation & Maintenance)



Engr. Chowdhury Alamgir Hossain
Executive Director
(Planning & Development)



Mr. Mohammad Shafiqullah
Executive Director
(HRM & Finance)



Mr. Mohammed Salim
General Manager
(Finance)



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



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



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



Engr. Farid Uddin Ahmed
Chief Engineer (Projects)



Engr. Quamrul Ahsan
Chief Engineer
(Transmission-2)



Engr. Mahabub Ahmed
Chief Engineer & PD



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.
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 2013-2014	» 8,671.76 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2013-2014	» 570.84 million
Transmission Line as on 30.06.2014	» 400 kV 164.70 circuit km 230 kV 3,044.70 circuit km 132 kV 6,120 circuit km
Substations as on 30.06.2014	» HVDC-one station 230/132 kV 18 Nos. (8,775 MVA) 132/33 kV 86 Nos. (10,714 MVA)
Manpower as on 30.06.2014	» 2,302 persons.
Listed with DSE/CSE	» The 9th October 2006



Annual Report

2013 - 2014

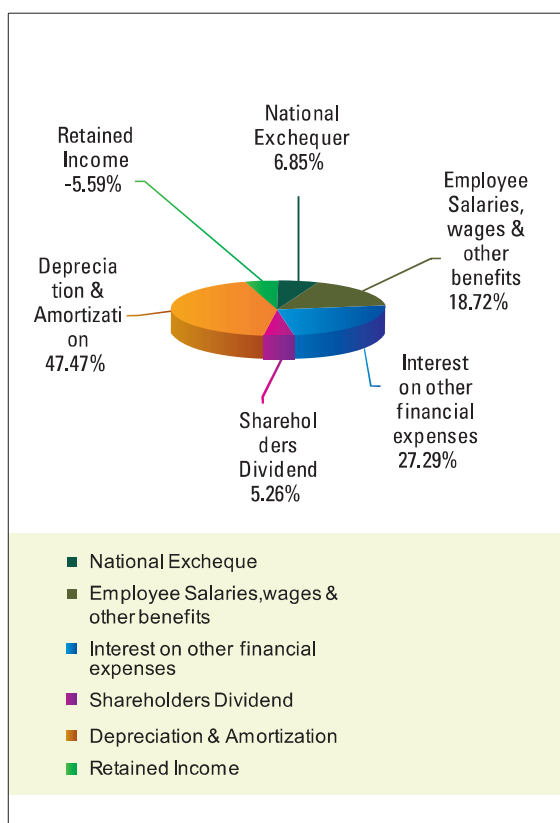
Value Added Statement for the year ended June 30, 2014

	2014 Amount	%	2013 Amount	%
Revenue	8,671,755,340		7,870,432,616	
Less: payment for Services	715,507,664		619,970,761	
	7,956,247,676		7,250,461,855	
Other Income	805,461,774		872,349,409	
Value Added	8,761,709,450	100.00	8,122,811,264	100.00

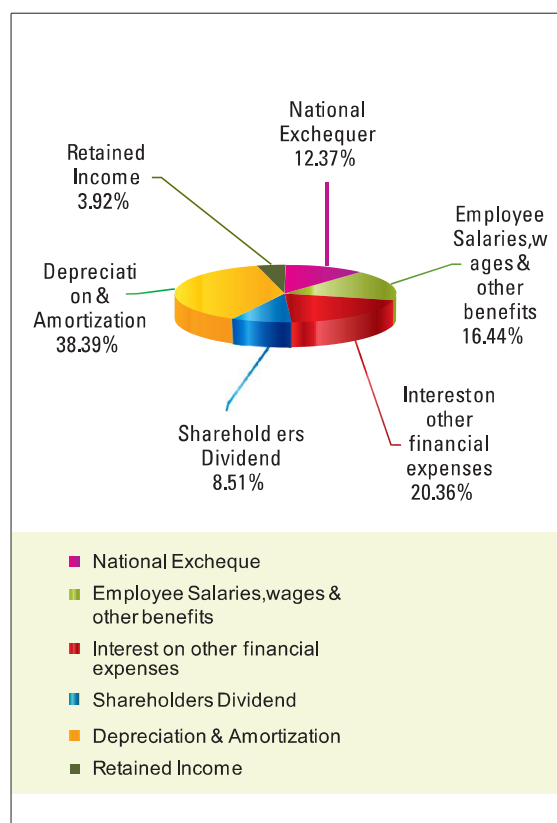
Value Distributed:

National Exchequer	599,919,238	6.85	1,004,842,371	12.37
Employee Salaries, wages & other benefits	1,640,514,577	18.72	1,335,462,472	16.44
Interest on other financial expenses	2,390,795,504	27.29	1,653,728,998	20.36
Shareholders Dividend	460,912,991	5.26	691,369,487	8.51
Depreciation & Amortization	4,159,554,863	47.47	3,118,589,542	38.39
Retained Income	(489,987,723)	(5.59)	318,818,395	3.92
	3,669,567,140	100.00	3,437,407,937	100.00
	8,761,709,450	100.00	8,122,811,265	100.00

Value Added Statement 2013-14



Value Added Statement 2012-13



PGCB'S Five-Year Review

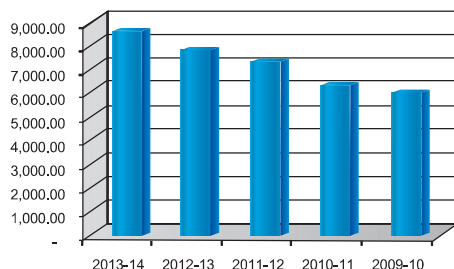
Figure in million

Particulars	Unit	2013-14	2012-13	2011-12	2010-11	2009-10
Key financial figures						
Paid up Capital	Tk.	4,609.13	4,609.13	4,190.12	4,190.12	3,643.58
Gross Fixed Asset	Tk.	127,745.61	88,453.33	84,262.00	75,387.51	70,439.14
Transmission Charge	Tk.	8,465.33	7,672.95	7,020.86	6,155.64	5,854.81
Profit before Tax	Tk.	570.84	2,015.03	1,822.17	809.69	2,227.03
Profit after Tax	Tk.	(29.07)	1,010.19	1,183.54	924.60	1,607.01
Total Current Assets	Tk.	13,269.22	18,031.97	14,745.26	15,276.97	13,308.42
Total Current Liabilities	Tk.	16,342.96	11,648.64	9,359.73	7,302.17	3,560.82

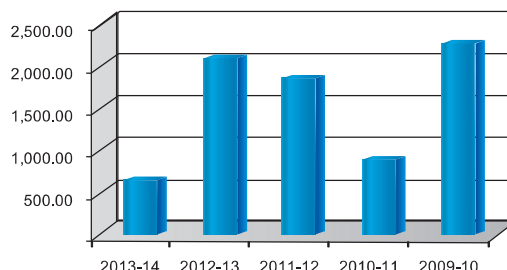
Financial Ratios & others

Return on Average Net Fixed Assets	%	4.96	8.74	8.90	6.85	10.41
Debt Service Coverage Ratio	times	1.11	1.90	1.78	1.48	1.98
Debt - Equity	ratio	70:30	69:31	72:28	70:30	71:29
Accounts Receivable to Sales	mths	1.97	1.95	1.98	2.01	2.07
Current Ratio	ratio	0.81	1.55	1.58	2.09	3.73
No of Share outstanding	Num	460.91	160.91	419.00	419.00	364.40
Dividend per Share (Cash)	%	10	15	20	15	25
Earning per Share	Tk.	(0.06)	2.19	2.82	2.21	4.41

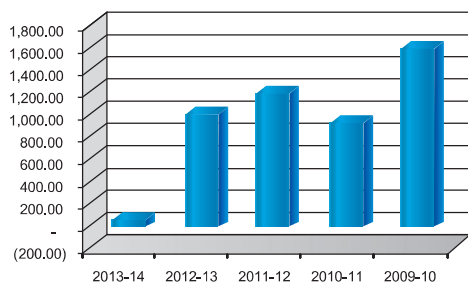
Transmission Charge Tk.



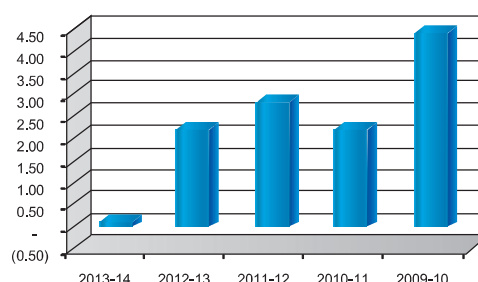
Profit before Tax Tk.



Profit after Tax Tk.



Earning per Share Tk.





পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন



বিস্মিল্লাহির রাহমানির রাহীম।
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম!

মাঘের এ সকালে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর অষ্টাদশ বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত জানাচ্ছি।

আমরা সকলে অবহিত যে, পিজিসিবি দেশের বিদ্যুতের দক্ষ ও নিরবচ্ছিন্ন সঞ্চালন নেটওয়ার্কের পরিকল্পনা, সংগঠন, উন্নয়ন, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের উদ্দেশ্য নিয়ে এগিয়ে যাচ্ছে। তাছাড়া গবেষণা, ডিজাইন, প্রকৌশল, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, বিস্তারিত প্রকল্প পরিকল্পনা প্রণয়ন, তথ্য প্রযুক্তি ও যোগাযোগ ব্যবস্থা উন্নয়ন এবং জাতীয়, আঞ্চলিক ও আন্তর্জাতিক বিদ্যুৎ সিস্টেম পরিচালনায় সমন্বয় সাধন পিজিসিবি'র অন্যতম কাজ। এ কোম্পানীর ভিশন ও মিশন হলো “সুষ্ঠু ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে মানসম্পন্ন নিরবচ্ছিন্ন ভাবে দেশের সকল মানুষের নিকট বিদ্যুৎ পৌঁছে দেয়া।”

পিজিসিবির ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছে।

কোম্পানীর কাঠামো

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ একদল দক্ষ ও অভিজ্ঞ মানব সম্পদের সংগঠন। বর্তমানে কোম্পানীতে ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ১৬৪.৭০ সার্কিট কিলোমিটার; ২৩০ কেভি ৩,০৪৪.৭০ সার্কিট কিলোমিটার; ১৩২ কেভি ৬,১২০ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন বিস্তৃত। ৫০০ মে:ও: ক্ষমতা সম্পন্ন এইচ ভি ডি সি একটি স্টেশন; সুইচিং স্টেশন সহ ১৮টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন এবং ৮৬টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন দক্ষভাবে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করছে। পিজিসিবি দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে উৎপাদিত বিদ্যুৎ সমগ্র দেশে সঞ্চালন করে চলেছে। ভারত হতে বিদ্যুৎ আমদানী-রপ্তানীর জন্য ইতোমধ্যে একটি আঞ্চলিক বিদ্যুতের গ্রীড সিস্টেম এর কাজ শেষ করেছে। যার মাধ্যমে বিগত ৫ অক্টোবর ২০১৩ তারিখ হতে বিদ্যুৎ আমদানী শুরু করা হয়েছে। এতে বাংলাদেশ সরকারের বিদ্যুৎ খাতে ভর্তুকি হ্রাসে এবং বিদ্যুতের ঘাটতি আংশিক দূরীকরণে সহায়ক হয়েছে। প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ কাজে লাগানোর কাজ করে যাচ্ছে। ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে পিজিসিবিতে অনুমোদিত পদ ছিল ২,৮৯৯টি যার বিপরীতে ২,৩০২ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন।

পরিচালন

বাংলাদেশে দ্রুত বিদ্যুতের চাহিদা বৃদ্ধি পাচ্ছে। এ বর্ধনশীল চাহিদা মেটানোর জন্য সরকার অগ্রাধিকার ভিত্তিতে নতুন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র স্থাপন ও পুরাতন কেন্দ্র উন্নয়নের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। ফলশ্রুতিতে বিগত পাঁচ বৎসরে উল্লেখযোগ্য ভাবে দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের পরিচালন ও সংরক্ষণের জন্য পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের পরিধি ও ক্ষমতা বৃদ্ধির জন্য বেশ কয়েকটি উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এতে নতুন উৎপাদিত বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থায় আনা হয়েছে এবং ভবিষ্যতে আনা যাবে। বিগত ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে ৩৭,০০৪ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে সারা দেশে ছইলিং করা হয়েছে যা পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা প্রায় ১০.৩০ শতাংশ বেশী। আগামী বছর গুলোতে আরো বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধি এবং সঞ্চালন সুবিধা সম্প্রসারণের মাধ্যমে বিদ্যুৎ ছইলিং চার্জ ক্রমাগত বৃদ্ধি পাবে বলে আশা করা যায়।

পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০০৭-০৮ অর্থ বছর হতে গত সাত বছরের 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	২০০৭-২০০৮	২৪,২৯৬	২৩,৪৩৫
২	২০০৮-২০০৯	২৫,২৬৬	২৪,৪৫০
৩	২০০৯-২০১০	২৬,৩৭৬	২৫,৫৬৬
৪	২০১০-২০১১	২৭,৬৪৬	২৬,৮৯৫
৫	২০১১-২০১২	৩১,৫৩৩	৩০,৬৮২
৬	২০১২-২০১৩	৩৪,৫৫৯	৩৩,৫৫৯
৭	২০১৩-২০১৪	৩৮,০৭৬	৩৭,০০৪

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

বিগত ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে সংরক্ষণ কার্যক্রম জোরদার করা হয়। শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে তাই সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম চালানো হয়েছে। দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের কারণে কতিপয় ছোট-খাট সমস্যা ব্যতিরেকে আলোচ্য বছর বিদ্যুৎ সঞ্চালনে বড় ধরনের কোন বিচ্ছৃতির সম্মুখীন হতে হয়নি। ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৮১৮ শতাংশ এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৫৮৬ শতাংশ। বিদ্যুৎ বিচ্ছৃতি সামান্য বৃদ্ধি পেয়েছে। তবে বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস সামান্য হ্রাস পেয়ে ২.৮২ শতাংশ দাঁড়িয়েছে যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ২.৯২ শতাংশ।

২০০৭-২০০৮ হতে ২০১৩-১৪ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের স্মারনীতে দেখানো হয়েছে :

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা সঞ্চালন লাইন	গ্রীড উপকেন্দ্র
১	২০০৭-২০০৮	৯৯.৯৮৬%	৯৯.৯৯২%
২	২০০৮-২০০৯	৯৯.৯৭৬%	৯৯.৯৮৩%
৩	২০০৯-২০১০	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৩%
৪	২০১০-২০১১	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৪%
৫	২০১১-২০১২	৯৯.৯৫৮%	৯৯.৯৬৯%
৬	২০১২-২০১৩	৯৯.৯৬১%	৯৯.৯৮৩%
৭	২০১৩-২০১৪	৯৯.৯৮১%	৯৯.৯৫৮%

স্মারনী -২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

Annual Report 2013-2014

২০০৭-২০০৮ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিদ্যুৎ বিদ্যুতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিম্নে ৩ নম্বর সারণীতে উল্লেখ করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিদ্যুতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০০৭-২০০৮	৩০	৬৬ ঘন্টা ২০ মিনিট	৩.৫৫
২	২০০৮-২০০৯	২৩	১৪ ঘন্টা ৫৬ মিনিট	৩.২৩
৩	২০০৯-২০১০	১৪	১৫ ঘন্টা ৫৭ মিনিট	৩.০৭
৪	২০১০-২০১১	১১	১৩ ঘন্টা ৪৭ মিনিট	২.৭২
৫	২০১১-২০১২	৯	৩৪ ঘন্টা ৪৯ মিনিট	২.৭০
৬	২০১২-২০১৩	৬	৭ ঘন্টা ৪৮ মিনিট	২.৯২
৭	২০১৩-২০১৪	৯	১৪ ঘন্টা ২৪ মিনিট	২.৮২

সারণী-৩ঃ গত সাত বছরের বিদ্যুৎ সঞ্চালন বিদ্যুতি এবং লস।

উন্নয়নমূলক কতিপয় প্রকল্প সমাপ্ত হওয়াতে আলোচ্য ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ সঞ্চালন অবকাঠামো সিস্টেমে যুক্ত হয়েছে। আলোচ্য ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছর শেষে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন ১৬৪.৭০ কিলোমিটার; ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ২৩.৯৩ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি লাইন ৪০ সার্কিট কিলোমিটার পূর্ববর্তী বৎসর অপেক্ষা বৃদ্ধি পেয়েছে। বিশেষ করে, বাংলাদেশ-ভারত গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্পটি বাংলাদেশের ভেড়ামারা হতে ভারতের বহরমপুর পর্যন্ত এবং মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পটি সমাপ্তি হয়। এতে ভারত হতে ৫০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানীর সুযোগ সৃষ্টি হয়েছে। গত ৫ অক্টোবর ২০১৩ হতে ১৭৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানী শুরু হয়েছে এবং ৩ ডিসেম্বর ২০১৩ তারিখ হতে অনুমোদিত লস সহ ৫০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানী অব্যাহত রয়েছে। প্রকল্পটি বাস্তবায়নের কাজ সফল হওয়ায় বাংলাদেশ এইচ ডি সি প্রযুক্তি এবং ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন পরিচালন করতে সক্ষম হচ্ছে। উপরন্তু ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে পিজিসিবি মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের কাজও সম্পন্ন করেছে। পাশাপাশি ২০১৩-১৪ অর্থ বছরের শেষে ট্রান্সফরমারের ক্ষমতা পূর্ববর্তী অর্থবছরের তুলনায় ২৩০/১৩২ কেভি ট্রান্সফরমেশনে ২৫.৮% বা ১,৮০০ এমভিএ এবং ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমেশনে ১০.৪% বা ১,০০৯.৩ এমভিএ ক্যাপাসিটি বৃদ্ধি পেয়েছে।

বিদ্যুৎ খাতের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ অবস্থা

বাংলাদেশ অভ্যুদয়ের পর হতে 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 ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ খাতের অবদান ১.৪৫ শতাংশে দাঁড়িয়েছে। মোট চাহিদার বিপরীতে বিদ্যুৎ সুবিধা এখনও অগ্রতুল। বাংলাদেশকে মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করার জন্য এবং উচ্চতর প্রবৃদ্ধি অর্জনের বাহন হিসেবে বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণকল্পে সরকার এ খাতে বিভিন্ন মেয়াদি পরিকল্পনা গ্রহণ এবং নিবিড় তদারকির মাধ্যমে তা বাস্তবায়ন করেছে। ফলে বিগত পাঁচ বছরে বিদ্যুৎ খাতে অভাবনীয় সাফল্য অর্জিত হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা ২০০৯ সালে ৪,৯৪২ মেগাওয়াট থেকে বৃদ্ধি পেয়ে ২০১৪ সালে ১০,৬১৮ মেগাওয়াটে উন্নীত হয়েছে। এতে করে মাথাপিছু বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার থেকে ৩৪৮ কিলোওয়াট আওয়ার, বিদ্যুৎ সুবিধা প্রাপ্ত জনগোষ্ঠীর হার ৪৭ শতাংশ থেকে বর্তমানে ৬৮ শতাংশে উন্নীত হয়েছে। বিদ্যুতের মহাপরিকল্পনা অনুযায়ী ২০২১ সালের মধ্যে প্রায় ২৪,০০০ মেগাওয়াট এবং ২০৩০ সালের মধ্যে প্রায় ৪০,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ উৎপাদনের লক্ষ্যে কার্যক্রম গ্রহণ এবং বাস্তবায়ন কার্যক্রম চলছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়নের লক্ষ্যে ৬ হাজার সার্কিট কিলোমিটার নতুন সঞ্চালন লাইন, ৭০টি উপকেন্দ্র নির্মাণ/ক্ষমতা বৃদ্ধি 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

বিদ্যুৎ ব্যবস্থা পরিচালন ও উন্নয়নে প্রয়োজনীয় জনবল দেশেই সৃষ্টি হচ্ছে। কিন্তু সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়নের যন্ত্রপাতি ও সাজ সরঞ্জাম উল্লেখযোগ্য মাত্রায় দেশে উৎপাদিত হয় না। বিদেশ থেকেই সেগুলো আমদানী করতে হচ্ছে। সাম্প্রতিক বৎসর গুলোতে কিছু কিছু ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার ও সঞ্চালন লাইন স্থাপনে টাওয়ারের সেকশন দু’-একটি প্রতিষ্ঠান উৎপাদন করেছে। সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর, ইন্সুলেটর ইত্যাদি এখনো বিদেশ হতে আমদানী করতে হয়। উন্নতমানের ঐ সকল সরঞ্জাম দেশে উৎপাদিত হলে বৈদ্যুতিক যন্ত্রপাতি ও সাজসরঞ্জামের জন্য বিদেশের উপর নির্ভরশীলতা হ্রাস হতো। যা হোক, প্রয়োজনীয় যন্ত্র প্যাতি 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। দেশে ব্যবসা করে এমন বাণিজ্যিক ব্যাংকও পিজিসিবিকে ঋণ প্রদানে এগিয়ে এসেছে। সাম্প্রতিক বৎসর গুলোতে দু’-তিনটি করে উন্নয়ন প্রকল্প সম্পূর্ণ পিজিসিবি’র নিজস্ব তহবিল দিয়েই সম্পন্ন করা হচ্ছে।

কোম্পানীর চলমান অবস্থা (Continuity)

আলোচ্য ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ২৯.৭০ মিলিয়ন কর পরবর্তী ক্ষতির সম্মুখীন হয়েছে। বিগত কয়েক বৎসরের মুনামফার ঝুঁকি আলোচ্য বছরে অর্জিত হয়নি। উক্ত আর্থিক বৎসর কোম্পানীর ব্যয় বিশেষ করে অবচয়, সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পাওয়ায় লোকসান হয়। উল্লেখ্য উক্ত বছরে কোম্পানীর ৮টি প্রকল্পের ব্যয় অর্থবছরে Work in Progress হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর করা হয়েছে যার ফলে অবচয় ও সুদ খাতে অত্যধিক ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। কোম্পানীর বিদ্যুৎ সঞ্চালন ট্যারিফ বৃদ্ধির জন্য আগষ্ট ২০১৪ মাসে বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরী কমিশনের নিকট আবেদন করা হয়েছে। ২৪ মার্চ ২০০৪ এর পর বিদ্যুৎ সঞ্চালন ট্যারিফ বৃদ্ধি করা হয়নি যদিও এ দীর্ঘ সময়ে সঞ্চালন সিস্টেম সম্প্রসারণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ ব্যয় বহু গুণ বৃদ্ধি পেয়েছে। ট্যারিফ বৃদ্ধি পেলে পিজিসিবি’র আর্থিক দুরাবস্থা কাটিয়ে উঠা সম্ভব হবে। তবে দেশের স্থিতিশীল রাজনৈতিক অবস্থা কোম্পানীর অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখার জন্য খুবই প্রয়োজন।

সকল রিলেটেড পার্টি লেনদেন বিবরণ

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 ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে কোম্পানী ৮,০৫৯.০৬ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে বিউবো এর নিকট টাকা ১৮৪,৮৯,৫৭,২৬৩/- পাওনা হয় যা তাদের নিকট কোম্পানীর দেনার সঙ্গে সমন্বয় করা হয়েছে।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের অনুকূলে শেয়ার ইস্যু

বিগত ২০১১-২০১২ অর্থ বছরে ষষ্ঠ ভেন্ডরস এগ্রিমেন্টের 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। বাস্তবে ৩০-৬-২০০৭ খি: চুক্তিভুক্ত বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো পিজিসিবির নিকট স্থানান্তর করা 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। প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য বিউবো’র সঞ্চালন কাঠামোকে পুঁজি করেই পিজিসিবি কোম্পানী হিসেবে সৃষ্টি হয়েছিল। পূর্বে পাঁচটি ভেন্ডরস এগ্রিমেন্টের মাধ্যমে পিজিসিবি বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে যে বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো পেয়েছে তার নিট মূল্যের বিপরীতে কোম্পানীর শেয়ার প্রদান করা হয়েছে।



২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের উন্নয়ন কর্মসূচী

পিজিসিবি'র মেধাবী কর্মী বাহিনীর সর্বাঙ্গিক প্রচেষ্টায় ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অনেকগুলো গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প এর কাজ সম্পন্ন হয়েছে। সমাপ্ত প্রকল্পের তালিকা নিম্নে বর্ণনা করা হলো:

১. সঞ্চালন লাইনের সুবিধাসহ নতুন গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ ও সম্প্রসারণ;
২. মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (ফেইজ-১), (এন জি-১);
৩. গ্রীড উপকেন্দ্র সমূহে রিএকটিভ পাওয়ার কম্পেনসেশনের মাধ্যমে সঞ্চালন দক্ষতা উন্নয়ন এবং গোয়ালপাড়া গ্রীড উপকেন্দ্র পুনর্বাসন;
৪. হরিপুর ৪১২ মেঃওঃ কন্সট্রাক্ট সাইকেল বিদ্যুৎ কেন্দ্র এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড সাবস্টেশন (পিজিসিবি অংশ) প্রকল্প এবং
৫. বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) এবং ভারত (বহরমপুর) এর মধ্যে গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প;

অর্থ বছর ২০১৩-১৪ এর চলমান উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের বিস্তারিত বর্ণনা

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

ক) চলমান প্রকল্পসমূহের তালিকা

১. আমিনবাজার-পুরাতন বিমানবন্দর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড উপকেন্দ্র প্রকল্প;
২. সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
৩. বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (এন জি-২);
৪. জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প;
৫. পূর্বাঞ্চলে ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প;
৬. ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প (ট্রান্স-২);
৭. গ্রীড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বৃদ্ধি (ফেইজ-১) প্রকল্প এবং
৮. আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বহির্ভূত প্রকল্পসমূহ

১. বরিশাল-ভোলা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
২. গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প এবং
৩. কুলাউড়া এবং শেরপুরে সংযোগ লাইনসহ দু'টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র প্রকল্প।

অর্থ বছর ২০১৩-১৪ এর চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের বিস্তারিত বর্ণনা

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীভুক্ত প্রকল্পসমূহ

- ১। 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 এবং খ) সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) আভারখাউন্ড ছয় কিলোমিটার সহ ১০ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; খ) ১৫ কিলোমিটার আভারখাউন্ড ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) পুরাতন বিমানবন্দর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি GIS গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং ঘ) ক্যান্টনমেন্ট এবং ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় (সাত মসজিদে স্থানান্তর) এলাকায় ১৩২/৩৩ কেভি GIS গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	সিসিসি-ইটিইআরএন, চায়না; সিমেন্স, জার্মানী; সিমেন্স লিঃ, ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স লিঃ বাংলাদেশ, যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ৬,৫২৭.২০ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ৩,৭২৫.২৩ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস:	এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১৩-২০১৪ বছরে অগ্রগতি	৫.৫৪ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	৯৯.৫৭ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	ডিসেম্বর, ২০১৪।

২। সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) সিদ্ধিরগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন এবং খ) মানিকগঞ্জ এবং তদসংলগ্ন এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ১১ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং 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) শেংডং উজলু 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। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি: ১১.৪২ শতাংশ। জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি: ১০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৫।

৩। বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) নির্মাণাধীন বিবিয়ানা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন; খ) সিলেট অঞ্চলের অতিরিক্ত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন এবং 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 সঞ্চালন লাইন; গ) কালিয়াকৈর-এ ৪০০/২৩০ কেভি ১X৫২০ এমভিএ এবং ৪০০/১৩২ কেভি ২X৩২৫ এমভিএ সাবস্টেশন এবং ঘ) ফেঞ্চুগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি ১X৩০০ এমভিএ গ্রীড সাবস্টেশন নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) ও খ) এইচজি পাওয়ার গ) হাইসং, কোরিয়া (ঘ) এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ইন্ডিয়া।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ১৪,৬৪৯.৯৪১ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ৬,৪২৬.৯০ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	ইডিসিএফ, কোরিয়া এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	১০ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	৭৮.৯৭ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	জুন, ২০১৭।

৪। 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 এবং গ) এগারটি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে দেশের বিভিন্ন অঞ্চলে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ।
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 এবং ঘ) চট্টগ্রাম অঞ্চলে দু'টি ২৩০/১৩২ কেভি ২০ ৩০০ এমভিএ এবং দেশব্যাপী এগারটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ১,৭৪০ এমভিএ)।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার প্রাক্কলন	এখনো প্রকল্পের ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি। মোট টাকা ২৪,২৬৬.০৮১ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ১৭,৬৭৫.২৫৯ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সী এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	১.০০ শতাংশ।
জুন ২০১৩ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	১.৩৫ শতাংশ।
সম্পন্নের সময় সীমা	জুন ২০১৭।

৫। পূর্বঞ্চলে ১৩২ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	ক) ময়মনসিংহ এলাকায় বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি; খ) রাঙ্গামাটি, খাগড়াছড়ি, বিয়ানিবাজার এবং সুনামগঞ্জ এর ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং পার্বত্য এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ এবং গ) আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি বর্তমান সঞ্চালন লাইনের ওভারলোডিং হ্রাস করা।
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) এবং ঘ) নরসিংদী গ্রীড উপকেন্দ্রে ১৩২/৩৩ কেভি ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন এবং উপকেন্দ্রের ডবল বাসবার পরিবর্তন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার প্রাক্কলন	এখনো প্রকল্পের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি। মোট টাকা ৯,৮৬৮.৪০২ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ৬,৯৩২.২৬৮ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	এশিয় উন্নয়ন ব্যাংক এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৬।

৬। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প (ট্রান্স-২)

উদ্দেশ্য	ক) আসন্ন ঘোড়াশাল বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন; খ) বর্তমান টঙ্গি-ঘোড়াশাল ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের ওভারলোডিং হ্রাস করা ; গ) উলন এবং ধানমন্ডি এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ করা; ঘ) পুরনো ১৩২ কেভি উলন উপকেন্দ্র প্রতিস্থাপন করা এবং ঙ) বর্তমান আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ওভারলোডিং হ্রাস করা ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রায় ১১৪ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সার্কিট লাইন; খ) প্রায় ৫৪৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি লাইন; গ) ১৩২/৩৩ কেভি চারটি গ্রীড উপকেন্দ্র, প্রত্যেকটি ২ X ৩০০ এমভিএ এবং ১টি ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশন এবং ঘ) সমগ্র দেশে ১৩২/৩৩ কেভি বারটি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ২,০৯২ এমভিএ) নির্মাণ ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	এখনো প্রকল্পের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ৩২,২৭০.৭২৮ মিলিয়ন । প্রকল্প ঋণ টাকা ২৩,৩৮১.৬৪ মিলিয়ন ।
অর্থের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক; ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক এবং বাংলাদেশ সরকার ।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ ।
জুন ২০১৪পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৭ ।

৭। গ্রীড সাবস্টেশন ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ প্রকল্প (ফেইজ-১)

উদ্দেশ্য	ক) ১৩২/৩৩ কেভি বর্তমান উপকেন্দ্রের ধারণক্ষমতা বৃদ্ধি করা; খ) ঢাকা অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা এবং গ) বিদ্যমান কিছু সঞ্চালন লাইন যুগোপযোগী / সংস্কার করা ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রায় ৪ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সার্কিট লাইন; খ) প্রায় ১৭৪ কিলোমিটার ১৩২ কেভি লাইন; গ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র, ৩ X ৩০০ এমভিএ এবং ঘ) সমগ্র দেশে ১৩২/৩৩ কেভি ছয়টি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ৬৯৫ এমভিএ) ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	এখনো প্রকল্পের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি ।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ১৩,৩২৬.৭৬৩ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ৯,১২৩.৩২১ মিলিয়ন ।
অর্থের উৎস	বিশ্ব ব্যাংক এবং বাংলাদেশ সরকার ।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ ।
জুন ২০১৪পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	২.০০ শতাংশ ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৭ ।

৮। আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	আসন্ন আশুগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন সক্ষমতা বৃদ্ধি করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) প্রায় ১৪০ সার্কিট কিলোমিটার ৪০০ কেভি লাইন; খ) প্রায় ১৬ সার্কিট কিলোমিটার ২৩০ কেভি লাইন এবং গ) ভুলতা ৪০০/২৩০ কেভি একটি গ্রীড উপকেন্দ্র, ২ X ৫২০ এমভিএ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	এখনো প্রকল্পের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ৮,৫৩৬.৮০৭ মিলিয়ন। বাংলাদেশ সরকার টাকা ৬,৩৭৮.৫৬৬ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	পিজিসিবি এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	১.০০ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	১.০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়	জুন ২০১৬।

খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বহির্ভূত প্রকল্প সমূহ

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

উদ্দেশ্য	নির্মাণাধীন ভোলা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	ক) ৬১ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন; খ) বরিশালে ২৩০/১৩২ কেভি ২ X ৩০০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং গ) ১ X ৩০০ এমভিএ ফেডুগঞ্জ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট টাকা ৪,৫৩৪.২৬ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ২,৮৬৪.১ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ। ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি: ৪০ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	৬৫.৩৮ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	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 যথাক্রমে ২ X ২৫/৪১ এমভিএ এবং ২ X ৩৫/৪০ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট টাকা ২,১৭৪.৭০ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ১,২৭২.৩১ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৪৯.১৫ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	৯৫.২৬ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	ডিসেম্বর ২০১৪।

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

উদ্দেশ্য:	গোয়ালপাড়া বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন এবং বাগেরহাটের সঞ্চালন ব্যবস্থা সুদৃঢ় করা।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	ক) ৪৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং খ) চারটি বে সম্প্রসারণ।
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	১৯.২১ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	২৪.৪৫ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	জুন ২০১৫।

২০১৩-২০১৪ সালে সমাপ্ত প্রকল্পের বিবরণ

১। 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 এবং গ) বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সংকট লাঘব করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) ২৭ কিলোমিটার ৪০০ কেভি ডবল সার্কিট এসি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; খ) ৪০০/২৩০ কেভি ব্যাক টু ব্যাক এইচ ভি ডি সি ৫০০ মেগাওয়াট স্টেশন ভেড়ামারায় নির্মাণ এবং গ) ৪.৫ কিলোমিটার ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট এসি লাইন- ইন-লাইন আউট ট্রান্সমিশন লাইন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	সিমেন্স, জার্মানী; এম/এস কোবরা, স্পেন।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ১৫,৭৯৮.২৯৭ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ৯,১০৭.০৪৩ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	এডিবি, পিজিসিবি এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	১০ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	১০০.০০ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	জুন ২০১৪।



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

উদ্দেশ্য	ক) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ঢাকার পশ্চিম এলাকায় প্রেরণ এবং খ) সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস।
প্রকল্পের প্রধান উপদান	ক) ৫০ কি.মি. দীর্ঘ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ এবং খ) মেঘনাঘাট এবং আমিনবাজার গ্রীড সাবস্টেশনে চারটি ২৩০কেভি বে নির্মাণ (প্রতি উপকেন্দ্রে ২টি বে)।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	ক) স্যামস্যাং ও হ্যানবেক, কোরিয়া এর যৌথ উদ্যোগ। খ) এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ইন্ডিয়া।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ২,৭৩৬.৭৫ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ১,৫৪৩.৪৭ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	এডিবি এবং বাংলাদেশ সরকার।
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	৬.৯৩ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	১০০ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	জুন ২০১৪।

৩। 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 এবং 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 এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ৪,৬০০.০০ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সী এবং বাংলাদেশ সরকার
২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে অগ্রগতি	২.১৩ শতাংশ।
জুন ২০১৪ পর্যন্ত ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	১০০ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	জুন ২০১৪।

৪। বিভিন্ন গ্রীড উপকেন্দ্রে রিএক্টিভ পাওয়ার কমপেনসেশনের মাধ্যমে সঞ্চালন দক্ষতা বৃদ্ধি এবং গোয়ালপাড়া গ্রীড উপকেন্দ্রে পুনর্বাসন

প্রকল্পের প্রধান উপাদান	মোট ২৪টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশনে ৩৩ কেভি প্রান্তে মোট ৬০০ মেগাবার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ২,০৪৫.২৮ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ১,৩৯৭.৯৯৫ মিলিয়ন।
২০১৩-২০১৪ বছরে অগ্রগতি	২০.৫৮ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	জুন ২০১৪।

৫। হরিপুর ৪১২ মেঃওঃ কন্সাইন্ড সাইকেল পাওয়ার প্লান্ট এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড সাবস্টেশন নির্মাণ পিজিসিবি অংশ

প্রকল্পের প্রধান উপাদান	ক) হরিপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন স্থানান্তর এবং খ) হরিপুর ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন সুইচগিয়ার সমন্বয়পযোগী করা।
প্রাক্কলন	মোট টাকা ১৭৪২.৬৬৫ মিলিয়ন এবং প্রকল্প ঋণ টাকা ১২৪৯.৪৭৪ মিলিয়ন।
২০১৩-২০১৪ বছরে অগ্রগতি	৮.০২ শতাংশ।
সমাপ্তি কাল	জুন ২০১৪।



নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৩-১৪ বছর স্বাক্ষরিত চুক্তি সমূহ নিম্নে উল্লেখ করা হলো

ক্রমিক নং	কাজের বিবরণ	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	আমনুরা (চাপাইনবাগঞ্জ) ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশনে ৩৩ কেভি বাসবার এবং ৩৩ কেভি বে-সমপ্রসারণ।	২৫ জুলাই ২০১৩ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ।	চার মাস	পিজিসিবি
২	পিজিসিবি'র বিভিন্ন সাবস্টেশনে লাইটিং এরেস্টার, সিটি, পিটি সাপ্লাই।	৫ অগস্ট ২০১৩ কম্ট্রন গ্রিডস লিমিটেড, ইন্ডিয়া।	আট মাস	পিজিসিবি
৩	২৩০ কেভি বিবিয়ানা সুইচিং স্টেশন এর ডিজাইন, সাপ্লাই ইরেকশন টেস্টিং এবং কমিশনিং (টার্ণকি)।	৭ নভেম্বর ২০১৩ এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ইন্ডিয়া।	নয় মাস	পিজিসিবি

অর্থ বছর ২০১৩-১৪ এর অর্জনসমূহ

২০১৩-১৪ অর্থবছরে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক ও গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন হওয়ায় পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কে সঞ্চালন ক্ষমতা ও কার্যপরিধি সম্প্রসারিত হয়েছে। গত অর্থ বছরেই প্রথমবারের মতো বাংলাদেশ-ভারত এর মধ্যে আন্তঃদেশীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সংযোগ স্থাপিত হয়। ২০১৩ সালের ৫ অক্টোবর ভিডিও কনফারেন্সিং এর মাধ্যমে বাংলাদেশ ও ভারতের প্রধানমন্ত্রী যৌথভাবে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় আন্তঃদেশীয় বিদ্যুৎ সংযোগ এর মাধ্যমে নতুন দিগন্তের সূচনা করেছেন। বর্তমানে এ অবকাঠামোর মাধ্যমে বাংলাদেশ দিন-রাত ২৪ঘণ্টা ভারত থেকে সিস্টেম এর চাহিদা অনুযায়ী ৩৫০ মেঃওঃ হতে ৫০০ মেঃওঃ (সঞ্চালন লস সহ) বিদ্যুৎ আমদানী করছে। ২০১৩-১৪ অর্থবছরে নিম্নোক্ত সঞ্চালন অবকাঠামোসমূহ নির্মাণের পর কমিশনিং করা হয়েছে :

ক) সঞ্চালন লাইন

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইন	পরিমাণ সার্কিট কি:মি:
১	৪০০ কেভি বাংলাদেশ-ভারত সঞ্চালন লাইন	৫৪.৭
২	ভেড়ামাড়া-এইচভিডিসি স্টেশনে ইন-আউট ২৩০ কেভি ডবল সার্কিট লাইন	৯
৩	মেঘনাঘাট-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন	১১০
৪	আমিনবাজার-পুরাতন বিমানবন্দর ২৩০কেভি সঞ্চালন লাইন	১৬ (৮ সার্কিট কি:মি: ভূগর্ভস্থ ক্যাবলসহ)
৫	সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	২২
৬	পুরাতন বিমানবন্দর-সেনানিবাস ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	১৫

খ) এইচভিডিসি

ক্রমিক নং	হাইভোল্টেজ ডাইরেক্ট কারেন্ট স্টেশন	ক্ষমতা
১	ভেড়ামাড়া এইচভিডিসি স্টেশন (ব্যাংক-টু-ব্যাংক)	৫০০ মে:ও:

গ) গ্রীড উপকেন্দ্র

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	ক্ষমতা
১	পুরাতন বিমানবন্দর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস	২ X ৩০০ এমভিএ (২৩০/১৩২ কেভি) ২ X ১২০ এমভিএ (১৩২/৩৩ কেভি)
২	ঢাকা সেনানিবাস ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস	২ X ১২০ এমভিএ
৩	মানিকগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি জিআইএস	২ X ৩০০ এমভিএ
৪	সিদ্ধিরগঞ্জ ২৩০/১৩২ কেভি জিআইএস	২ X ৩০০ এমভিএ

ঘ) ক্যাপাসিটর ব্যাংক

ভোল্টেজের মান উন্নয়নের জন্য ২৬টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের ৩৩ কেভি প্রান্তে মোট ৬০০ এমভিএআর ক্ষমতার ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপনের কাজ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে।

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

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)				গ্রীড উপকেন্দ্র					
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	৬৬ কেভি	এইসভিডিসি		২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
					সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
২০০৭-০৮	-	২,৩১৪.৫	৫,৫৩৩.৬	১৬৭	-	-	১২টি	৫,৮৫০	৭১টি	৭,৫২৬
২০০৮-০৯	-	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
২০১৩-২০১৪	১৬৪.৭০	৩,০৪৪.৭০	৬,১২০	-	১টি	৫০০ মে:ও:	১৮টি	৮,৭৭৫	৮৬টি	১০,৭১৪

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

বিশেষ দৃষ্টব্যঃ বর্ণিত অবকাঠামোর একটি অংশ বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এবং সাবেক ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই অথরিটি হতে বিভিন্ন ক্রয় চুক্তির মাধ্যমে পিজিসিবি পেয়েছে।

Annual Report

2013 - 2014

ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনা

বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো এবং ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে সরকারের প্রতিশ্রুতি অর্জনে পিজিসিবি বিপুল উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যা সঞ্চালন সিস্টেমকে শক্তিশালী করবে। পরিকল্পনার একটি সংক্ষিপ্ত তালিকা নিচে বর্ণনা করা হলোঃ

ক্রমিক নং	প্রকল্পের শিরোনাম	সমাপ্তির প্রত্যাশিত বছর
০১.	আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি এবং মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (এনজি-৩)	২০১৭-২০১৮
০২.	মেঘনাঘাট- মদুনাঘাট-মাতারবাড়ী ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (এনজি-৪)	২০১৭-২০২১
০৩.	পশ্চিমাঞ্চল গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প	২০১৭-২০১৮
০৪.	গ্রীড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহের দক্ষতা বৃদ্ধি প্রকল্প।	২০১৮-২০১৯
০৫.	মদুনাঘাট-মহেশখালি ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (অতিরিক্ত অংশ এনজি-৪)	২০১৯-২০২০
০৬.	পূর্বাঞ্চলীয় আন্তঃসংযোগ প্রকল্প	২০১৫-২০১৬
০৭.	ভেড়ামারা এইচ ভি সি স্টেশনের ক্ষমতা বৃদ্ধিকরন (৫০০ মে:ও: অতিরিক্ত)	২০১৬-২০১৭
০৮.	বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (এনজি-৫)	২০১৯-২০২০
০৯.	রূপপুর-বগুড়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প (এনজি-৬)	২০২০-২০২১
১০.	গোপালগঞ্জ- রূপপুর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প ও গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সুপার গ্রীড সাব স্টেশন প্রকল্প (এনজি-৭)	২০২০-২০২১
১১.	গোপালগঞ্জ-পটুয়াখালি ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	২০২০-২০২১
১২.	পশ্চিমাঞ্চল ২৩০/১৩২ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক প্রকল্প	২০১৯-২০২০
১৩.	উত্তরঞ্চলে ৬টি সাব স্টেশন নির্মাণ প্রকল্প	২০১৯-২০২০
১৪.	কালিয়াকৈর -টাংগাইল-মুক্তগাছা সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	২০১৯-২০২০
১৫.	ঢাকাঞ্চলে ৫টি সাব স্টেশন নির্মাণ প্রকল্প	জুন, ২০১৮
১৬.	পূর্বাঞ্চল গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প (ফেইজ-২)	২০১৯-২০২০
১৭.	গ্রীড সাবস্টেশন ও সঞ্চালন লাইনের সক্ষমতা বৃদ্ধি	২০২০-২০২১
১৮.	ঢাকাঞ্চলে ২৩০/১৩২ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক প্রকল্প ২০১৯-২০২০	
১৯.	পশ্চিমাঞ্চল গ্রীড সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প (ফেইজ-২)	২০২১-২০২২
২০.	আনোয়ারা-রামপুর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	২০২০-২০২১
২১.	উত্তর-পূর্বাঞ্চলীয় আন্তঃসংযোগ প্রকল্প	২০২০-২০২১
২২.	সাবস্টেশন সংস্কার ও সঞ্চালন দক্ষতা বর্ধিতকরন প্রকল্প	২০২০-২০২১

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

মানব সম্পদ উন্নয়ন

পিজিসিবি কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা সম্পর্কিত বিভিন্নমুখী প্রশিক্ষণ প্রদান করে দক্ষ মানব সম্পদে পরিণত করে চলছে। পিজিসিবি তাঁদেরকে দেশ-বিদেশে প্রশিক্ষণ কর্মসূচি, সম্মেলন, প্রযুক্তি মেলা, আলোচনা অনুষ্ঠান, বিভিন্ন কর্মশালা ও শিক্ষা সফরে প্রেরণ করে থাকে। তাঁদের সুযোগ দেয়া হয় প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা ক্ষেত্রে বিভিন্ন বিশেষজ্ঞদের সঙ্গে যোগাযোগ করার জন্য। এর ফলে পিজিসিবিতে যেমন দক্ষ জনশক্তি গড়ে উঠেছে তেমনি দেশ-বিদেশে প্রতিষ্ঠানের সুনাম বেড়েছে।

সরকারের বিদ্যুৎ বিভাগ পিজিসিবি'র সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা-কর্মচারীদের জন্য বৎসরে অন্ততঃ ৬০ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা প্রদান করেছে। এর বিপরীতে আলোচ্য ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে পিজিসিবি গড়ে ৬৩.৫৪ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করেছে। নবাগত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের ওরিয়েন্টেশন প্রোগ্রামের মাধ্যমে শুরু হয় দক্ষতা বৃদ্ধির কার্যক্রম। পিজিসিবিতে যোগদানের পর থেকেই প্রত্যেক কর্মকর্তা-কর্মচারী প্রতিবছর প্রশিক্ষণ পেয়ে থাকেন। প্রশিক্ষণের পর তাঁদের যথাযথভাবে মূল্যায়ন করে প্রশিক্ষণের অগ্রগতি বিষয়ে উর্ধ্বতন কর্তৃপক্ষকে যথাসময়ে প্রতিবেদন প্রদানের মাধ্যমে প্রশিক্ষণের জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা হয়।

স্থানীয় প্রশিক্ষণ

২০১৩-১৪ অর্থ বছরে মোট ২০৯ টি স্থানীয় পর্যায় প্রশিক্ষণ কর্মসূচি সম্পন্ন করা হয়েছে এবং ১৬,৭৮৪ জন দিবস ও ১,৩৪,২৭২ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। পিজিসিবি'র গুরুত্বপূর্ণ কতিপয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হলঃ

ক্র.নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	জন দিবস	জনঘন্টা
০১.	পাওয়ার গ্রীড সিস্টেম এর সর্বোচ্চ পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ	পিজিসিবি	৩৪	০১	২৭২
০২.	টাওয়ার ডিজাইন এবং টাওয়ার স্থাপন	সেনারজি/জেভি অব স্যামস্যাং/কেইসি	৯০	১৪	১০,০৮০
০৩.	মাইক্রো স্ক্যাডা অপারেশন	পিজিসিবি	২৫	৩	৬০০
০৪.	উপ-কেন্দ্রের যন্ত্রাংশের রক্ষণাবেক্ষণ এবং টেস্টিং	পিজিসিবি	২৫	৫	১,০০০
০৫.	উপকেন্দ্রে যন্ত্রাংশ/যন্ত্রপাতি পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ	পিজিসিবি	২০	০৫	৮০০
০৬.	উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন রক্ষণাবেক্ষণ	পিজিসিবি	৯২	০৫	৩,৬৮০
০৭.	ভূমি রক্ষণাবেক্ষণ এবং নিরাপত্তা নিশ্চয়তার জন রো এবং ডেড লাইন চেকিং	পিজিসিবি	২৫	৫	১,০০০
০৮.	কর্মক্ষেত্রে বৈদ্যুতিক নিরাপত্তা	পিজিসিবি	১০	৩	২৪০
০৯.	ই-টেভারিং	পিজিসিবি	৪৬	১	৩৬৪
১০.	অগ্নি নির্বাপন ও প্রতিরোধ পদ্ধতি	ফায়ার সার্ভিস এন্ড সিভিল ডিফেন্স	৩৪	৩	৮১৬
১১.	আয়কর এবং মূল্য সংযোজন কর	আইসিএমএবি	৬০	৫	২,৪০০
১২.	ব্যবস্থাপনা সংক্রান্ত প্রয়োজনীয় দক্ষতা	পিএসসিডিপি	০৫	০৭	২৮০
১৩.	উপকেন্দ্র, সঞ্চালন লাইন, স্ক্যাডা যন্ত্রাংশ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রতিরক্ষনের উপায়	পিজিসিবি	৩০	৪	৯৬০
১৪.	স্বচ্ছতা, জবাবদিহিতা এবং সুশাসন	এনএপিডি	০৪	০৫	১৬০
১৫.	ব্যাটারি, চার্জার মেরামত এবং রক্ষণাবেক্ষণ	পিজিসিবি	১০০	৩	২,৪০০
১৬.	সেবা, কাজ ও মালামালের ক্রয়	সিপিটিইউ	০৬	১৭]	৮১৬
১৭.	আধুনিক প্রযুক্তির জন্য ক্যাবল এবং কনডাক্টর বিষয়ক অডিও ভিজুয়াল প্রেজেন্টেশন	জেডটিটি	২০	১	১৬০
১৮.	উন্নয়ন প্রকল্পের বাস্তবায়ন ও মূল্যায়ণ	এনএপিডি	০২	১০	১৬০

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

২০১৩-১৪ অর্থ বছরে পিজিসিবি হতে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিদেশে প্রশিক্ষণের জন্য প্রেরণ করা হয়েছিল। বিভিন্ন প্রকল্পের আওতায় গ্রীড উপকেন্দ্র ও লাইনের যন্ত্রপাতি ডিজাইন, সরবরাহ, কমিশনিং এবং স্থাপন বিষয়ে প্রয়োজনীয় জ্ঞান আহরণের উদ্দেশ্যে প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শনের আয়োজন করা হয়েছিল। উক্ত অর্থবছরে ৮২ টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শন সম্পন্ন হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শনে মোট ১৩৯ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী অংশগ্রহণ করেছেন এতে ১,৭১৭ জনদিবস ব্যয় হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শন সংক্রান্ত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম নিম্নে উল্লেখ করা হলঃ

ক্র.নং	বিষয়	দেশ	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	অংশগ্রহণকারীর সংখ্যা	জন দিবস
০১	ডিজাইন অব ট্রান্সমিশন লাইন	ভারত	PGCIL	০৫	১৫
০২	সাব-স্টেশন ইকুইপমেন্টস (সিবি, সিটি এন্ড সিভিটি)	ভারত	PGCIL	১৫	১৫
০৩	সোলার পাওয়ার জেনারেশন-গ্রীড এনেবলিং	ভারত	ITEC	০১	২৬
০৪	পারফরমেন্স ম্যানেজমেন্ট	থাইল্যান্ড	PSCDP	০১	১১
০৫	স্ট্রাকচারাল হিউম্যান রিসোর্স ম্যানেজমেন্ট	থাইল্যান্ড	PSCDP	০১	১২
০৬	প্রজেক্ট ম্যানেজমেন্ট	থাইল্যান্ড	PSCDP	০২	০৫
০৭	কন্ট্রোল ম্যানেজমেন্ট	থাইল্যান্ড	PSCDP	০১	১২
০৮	ইএমএস/স্ক্যাডা সিস্টেম	ভারত	ALSTOM	০৮	০৯
০৯	রিলে এন্ড প্রোটেকশন এডভান্স	ভারত	PSCDP	০৪	১২
১০	টেলিকমিউনিকেশন	ভারত	ALSTOM	০৭	০৮
১১	নেস্ট জেনারেশন নেটওয়ার্কিং টেকনোলজিস এন্ড ফার্দার ট্রেন্ডস	ভারত	ITEC	০১	৫৪
১২	বেসিক থিউরি অব এইচ ভি ডি সি অপারেশন এন্ড আরটিডিএস এন্ড পাওয়ার গ্রীড ব্যাক টু ব্যাক এইচ ভি ডি সি স্টেশন	ভারত	PGCIL	১০	২১

ভবিষ্যৎ কর্মসূচী

পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৪-১৫ অর্থ বছরের জন্য ১,৪০,০৬০ জনঘন্টার প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছে। এছাড়াও নবগত কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে কারিগরী জ্ঞান, প্রতিষ্ঠানের নিয়মনীতি, আচার-আচরণ এবং শারীরিক ও মানসিক ভাবে কর্মক্ষেত্রে দায়িত্ব পালনে করণীয় বিষয়াদি নিয়ে বুনিয়াদি প্রশিক্ষণের পরিকল্পনা ও বাস্তবায়নের প্রক্রিয়া গ্রহণ করা হয়েছে। পিজিসিবি'র নিজস্ব প্রশিক্ষণ সেন্টার নির্মাণ কার্যক্রম প্রক্রিয়াধীন রয়েছে। এটি নির্মিত হলে নিয়মিত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি বাস্তবায়ন এবং কোম্পানির মানব সম্পদের দক্ষতা ও নতুন জ্ঞান বৃদ্ধির লক্ষ্য অর্জনে সহায়ক হবে। ইতোমধ্যে প্রশিক্ষণ সেন্টারের জন্য নতুন জনবল কাঠামো অনুমোদনের জন্য প্রস্তাব তৈরী করা হয়েছে।



প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদ নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রয়োজনীয়তা উপলব্ধি করেছিল এবং সেটা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনের স্বপ্ন পূরণকল্পে ১ নভেম্বর ২০১২ তারিখ বিখ্যাত নকশাবিদ পরামর্শক “ডেভেলপমেন্ট ডিজাইন কনসালটেন্টস লিঃ”-কে নিয়োজিত করা হয়। আফতাবনগর, বাড়ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় পিজিসিবি’র ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে একটি আকাশ চূষি ২২তলা বহুতল ভবন নির্মাণ কাজ চলছে। প্রধান কার্যালয় ভবনের দুটি বেজমেন্ট ভূ-গর্ভে এবং ২০টি তলা ভূ-উপরে নির্মাণ করা হবে যার সর্বমোট মেঝের পরিমাণ হবে ৫৫,০০০ বর্গমিটার। সমস্ত নির্মাণ কাজ দু পর্যায়ে সম্পন্ন করা হবে। প্রথম পর্যায়ে ভূ-গর্ভে দুটি বেজমেন্ট এবং ভূ-উপরে আটটি তলা নির্মাণ করা হবে যার মেঝের মোট পরিমাণ হবে ৩০,০০০ বর্গমিটার। যৌথ উদ্যোগ দেশ উন্নয়ন লিঃ এবং দি বিল্ডার্স ইঞ্জিনিয়ার্স-কে প্রথম পর্যায়ের নির্মাণ কাজের জন্য বাছাই করা হয়েছে। গত ২২ অক্টোবর ২০১৩ তারিখ পিজিসিবি’র সঙ্গে তাদের উক্ত কাজের জন্য মোট টাকা ১৩০,৫২,৭৭,২৩৮ এর একটি চুক্তি স্বাক্ষরিত হয়েছে। গত ৩১ ডিসেম্বর ২০১৩ তারিখ শিলানাশ সম্পন্ন হয়। আশা করা যায় আগামী অক্টোবর ২০১৬ তে প্রথম পর্যায়ের নির্মাণ কাজ সম্পন্ন হবে এবং কোম্পানীর প্রধান কার্যালয় নূতন ভবনে স্থানান্তরিত হবে। এতে পিজিসিবির বিপুল পরিমাণ ভাড়ার জন্য নির্ধারিত অর্থ সাশ্রয় হবে।

পারফরমেন্স এপ্রাইজাল বুক প্রবর্তন

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদের অনুমোদন ক্রমে ব্যবস্থাপনা কমিটি কর্মকর্তাদের কৃতকর্ম মূল্যায়নের জন্য পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল বুক চালু করেছে। আলোচ্য ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে পূর্ববর্তী বছরের কর্মকর্তাগণের নিজ নিজ দপ্তরের এবং সামগ্রিক কোম্পানীর পারফরমেন্সের ভিত্তিতে হিসেব করে উৎসাহ বোনাস প্রদান করা হয়েছে। পদোন্নতি, পদায়ন ইত্যাদি ক্ষেত্রেও এটি বিবেচনা করা হচ্ছে। লক্ষণীয় যে, গত বছর ৫ জন কর্মকর্তা চারগুণ, ৬৮৫ জন কর্মকর্তা তিনগুণ, ৪০৪ জন কর্মকর্তা দুইগুণ এবং ১ জন কর্মকর্তা দেড়গুণ হারে বরাদ্দকৃত সীমায় বোনাস পেয়েছেন। পরিচালক পর্ষদ চলতি অর্থ বছর কর্মচারীদের ক্ষেত্রেও পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল ব্যবস্থা চালু করেছে। এতে করে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিজ নিজ কর্মসম্পাদনের উৎসাহ বৃদ্ধি পেয়েছে যা আপনাদের কোম্পানীকে আগামী দিনগুলোতে এগিয়ে নিতে সহায়ক হবে।

তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়ন

বর্তমান যুগে তথ্য এবং যোগাযোগ প্রযুক্তি একটা অত্যাবশ্যকীয় চালিকা হাতিয়ার। প্রযুক্তি ব্যবহার একটি প্রতিষ্ঠানকে স্বয়ংক্রিয় কার্য পরিবেশ তৈরীতে সমন্বয় ও সুযোগ সৃষ্টি করে। প্রতিষ্ঠানের স্টেকহোল্ডারদের জন্য তথ্যের উৎস হয়। উক্ত লক্ষ্য অর্জনে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে নিম্নে উল্লেখিত কার্যসমূহ সম্পাদন করেছেঃ

- ১) প্রশিক্ষণ ব্যবস্থাপনা সফটওয়্যার বাস্তবায়নাধীন রয়েছে;
- ২) কয়েকটি দেশের সঙ্গে ভিডিও কনফারেন্স সিস্টেম চালু হয়েছে;
- ৩) ইলেকট্রনিক দরপত্র পদ্ধতি বাস্তবায়ন হয়েছে;
- ৪) সম্পদ এবং গুদামজাতকরণ 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) সিপিএফ ব্যবস্থাপনা সফটওয়্যার বাস্তবায়নাধীন রয়েছে এবং
- ৭) নিয়মিতভাবে পিজিসিবি’র ওয়েব সাইট আপডেট করা হয়।

পিজিসিবি কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, ব্যয় হ্রাস, নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি এবং কাজে স্বচ্ছতার মাধ্যমে নিরবচ্ছিন্ন ভাবে চেষ্টা করে যাচ্ছে। সামগ্রিক ভাবে গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন করে স্বনির্ভর এবং লাভজনক প্রতিষ্ঠানে পরিনত হবে। পিজিসিবি ২০২১ খ্রীষ্টাব্দের মধ্যে বাংলাদেশে একটি ইলেকট্রনিক ব্যবস্থাপনা / ইলেকট্রনিক গভর্নেন্স এবং তথ্য নির্ভর কোম্পানীর সুখ্যাতি অর্জন করবে। চলতি অর্থ বছর স্থানীয় ক্রয় ও কাজের ক্ষেত্রে প্রচলিত পদ্ধতির পাশাপাশি ই-টেন্ডারিং ব্যবস্থা চালু হয়েছে।



বাণিজ্যিক অবস্থা

আলোচ্য ২০১৩-১৪ অর্থ বছরে পিজিসিবি হুইলিং চার্জ হিসাবে ১৩২ কেভি প্রান্তে 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 সমিতিসমূহ এবং ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এর প্রতি।

মোট রাজস্ব (মিলিয়ন টাকা)	আদায়কৃত (মিলিয়ন টাকা)	বকেয়া (মিলিয়ন টাকা)	মন্তব্য
টাকা ৮,৬৭১.৭৬	টাকা ৮,৫২৯.৭২	টাকা ১,১৪২.০৭	বকেয়া হুইলিং ও অপটিক্যাল ফাইবার বিলের পরিমাণ ১.৯৭ মাসের বিলের সমপরিমাণ।

অর্থনৈতিক কৃতকর্ম

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের মূল্য ২০১৩-২০১৪ বছর শেষে ছিল টাকা ১২৭,৭৪৫.৬১ মিলিয়ন; নীট স্থায়ী সম্পদ মূল্য ছিল টাকা ৭৭,২৪৯.১১ মিলিয়ন এবং দায়-ইকুইটি অনুপাত ছিল ৭০ঃ৩০। আলোচ্য অর্থ বছর পিজিসিবি বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর লোনের বিপরীতে টাকা ১,৮৪৮.৯৬ মিলিয়ন সমন্বয় এবং সরকারকে টাকা ১,১২৮.৪৪ মিলিয়ন ডেট সার্ভিস লায়বিলিটি পরিশোধ করেছে।

অর্থ বছর ২০১৩-২০১৪ সময়ে কোম্পানী মোট টাকা ৮,৪৬৫.৩৫ মিলিয়ন বিদ্যুৎ হুইলিং এর মাধ্যমে এবং টাকা ২০৬.৪২ মিলিয়ন অপটিক্যাল ফাইবার লিজিং এর মাধ্যমে রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৮০৫.৪৬ মিলিয়ন। ফলে সর্বমোট আয় দাঁড়িয়েছিল টাকা ৯,৪৭৭.২১ মিলিয়ন। মোট ব্যয় ছিল টাকা ৮,৯০৬.৩৭ মিলিয়ন, ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা হয় টাকা ৫৭০.৮৪ মিলিয়ন। আলোচ্য সময়ে নীট স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে কোম্পানী ৪.৯৬ শতাংশ আয় অর্জন করেছে। আলোচ্য বছর প্রকল্প সম্পূর্ণ হওয়ার জন্য টাকা ৩৮,০৩১.৪৪ মিলিয়ন চলমান কাজ (Work in Process) থেকে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর হয়েছে। ফলশ্রুতিতে অতিরিক্ত অবচয় এবং সুদ গুনতে হয়েছে। পক্ষান্তরে, উক্ত অর্থ বছরে বিদ্যুৎ হুইলিং আয় পূর্ববর্তি বছর অপেক্ষা ১০% বৃদ্ধি পেয়ে রাজস্ব বৃদ্ধি পেয়েছে। কিন্তু চলমান কাজ হতে স্থায়ী সম্পদ অবকাঠামোতে যুক্ত হওয়ায় অতিরিক্ত অবচয় এবং ঋণ বৃদ্ধির অতিরিক্ত সুদ আলোচ্য বৎসর হিসেব করতে হয়েছে যাতে করে বৎসর শেষে আয়কর পরবর্তি নিট মুনাফা পূর্ববর্তি বছর অপেক্ষা হ্রাস পেয়েছে। আশা করা যায় যে, অদূর ভবিষ্যতে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির সাথে সাথে কোম্পানীর মুনাফা বৃদ্ধি পাবে।

পি জি সি বি এর পরিচালনা পর্ষদ কোম্পানীর আয়কর সুবিধা ও বিনিয়োগকারীর অগ্রাধিকার বিবেচনায় ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরে শেয়ারহোল্ডারগণের জন্য ১০% নগদ লভ্যাংশ সুপারিশ করেছে।

অর্থ বৎসর ২০০৭-২০০৮ হতে ২০১৩-২০১৪ এর একটি তুলনামূলক অর্থনৈতিক কর্মকান্ডের বিবরণ নিম্নের টেবিলে প্রদর্শন করা হলো:

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)	গড়বকেয়ার 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
২০১৩-২০১৪	৮,৪৬৫.৩৩	৫৭০.৮৪	(২৯.০৭)	৪.৯৬%	১২৭,৭৪৫.৬১	৪,৬০৯.১২	১.৯৭

স্মারণী-৬ঃ বার্ষিক কর্মকান্ডের উপর গত সাত বছরের আর্থিক সাফল্য।

বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্র (এইচ ভি ডি সি স্টেশন)

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ ভেড়ামারা, কুষ্টিয়ায় ৫০০ মেঃওঃ ব্যাক টু ব্যাক এইচ ভি ডি সি স্টেশন নির্মাণ করে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ সিস্টেমে সর্বাধুনিক ও উন্নত প্রযুক্তির অবকাঠামো সংযোজন করেছে। বিশ্বের বেশ কটি দেশে বান্ধ বিদ্যুৎ সঞ্চালনে হাইভোল্টেজ ডাইরেক্ট কারেন্ট (এইচ ভি ডি সি) সিস্টেম ব্যবহৃত হয়ে আসছে। বাংলাদেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থায় এটাই সর্বপ্রথম এইচ ভি ডি সি প্রযুক্তি সংযোজন। ভারত হতে ৫০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ আমদানীর সঞ্চালন অবকাঠামোর অংশ হিসেবে এটা নির্মাণ করা হয়েছে। অধিকন্তু এটা দক্ষিণ এশিয়ায় আন্তঃদেশীয় বিদ্যুৎ বাণিজ্যের এক নতুন যুগের সূচনা করেছে। এইচ ভি ডি সি সিস্টেম হাই ভোল্টেজ এসি বিদ্যুৎকে রেকটিফাইয়ার স্টেশনের মাধ্যমে উচ্চ ভোল্টেজের ডিসিতে রূপান্তর করে। এরপর পুনরায় অপর একটি এইচ ভি ডি সি 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। এইচ ভি ডি সি সিস্টেম স্বয়ংক্রিয়ভাবে নিয়ন্ত্রিত হয় তবে দুই দেশের অপারেটর সংযোগের মধ্যে কি পরিমাণ বিদ্যুৎ প্রবাহিত হবে তা ঠিক করে। এইচ ভি ডি সি এর মাধ্যমে সংযোগকারী এক সিস্টেমের ফল্ট অন্য সিস্টেমে স্থানান্তরিত হয় না। আলোচ্য অর্থ বছরে ৫ অক্টোবর ২০১৩ তারিখ হতে উক্ত কেন্দ্রের মাধ্যমে ভারত হতে বাংলাদেশে বিদ্যুৎ আমদানী শুরু হয়ে চলমান রয়েছে।

আর্থিক বিবরণী এর উপর বহিঃনিরীক্ষকদের মতামত

কোম্পানীর ২০১৩-২০১৪ 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 কারণে 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 এবং বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড হতে চলতি হিসাবের স্থিতির নিশ্চয়তা পাওয়া যায়নি। কতিপয় প্রাপ্য বিল ২০১০ হতে চলে আসছে।

পিজিসিবি সেপ্টেম্বর ২০১১ তে ইনভেন্টরী এবং স্থায়ী সম্পদ যাচাই কাজ সম্পাদনের জন্য একটি চার্টার্ড একাউন্টেন্ট ও কারিগরী যৌথ প্রতিষ্ঠানকে নিয়োগ করেছিল, কিন্তু উক্ত প্রতিষ্ঠান ব্যর্থ হওয়াতে কোম্পানী চুক্তি বাতিল করেছে। পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক গ্রাচুইটি ফান্ড ব্যবস্থাপনার জন্য একটি ট্রাস্ট বোর্ড অনুমোদন করা হয়েছে। গ্রাচুইটি ফান্ডের রল 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। কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর সিডিউল ১১ এর ১৮-এ ধারা অনুসারে টাকার মূল্যমান বৈদেশিক মুদ্রার মানের সঙ্গে হ্রাসের কারণে পরিবর্তিত সম্পদ, প্লান্ট ও যন্ত্রপাতির সঙ্গে যুক্ত করে মূলধন হিসেবে বিবেচনা করা হয়েছে, সমাপ্ত প্রকল্পের অপরিশোধিত মূল খনের উপর বিবেচনা করা হয়েছে।

উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ গঠনের পর সর্ব প্রথম এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) দীর্ঘ মেয়াদী প্রকল্প ঋণ প্রদান করে মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য ২৩০কেভি সঞ্চালন লাইন স্থাপনে সহায়তা করে। এরপর হতে পিজিসিবি'র উন্নয়ন প্রকল্প সমূহে নিয়মিতভাবে অর্থায়ন করে চলেছে। তাছাড়া Kreditanstalt Fur Wiederaufbau (KfW); ডেনিশ ইন্টারন্যাশনাল ডেভেলপমেন্ট এজেন্সি; নরডিক ডেভেলপমেন্ট ফান্ড; সুইডিস ইন্টারন্যাশনাল ডেভেলপমেন্ট কো-অপারেশন এজেন্সি; জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি; ইন্টারন্যাশনাল ডেভেলপমেন্ট এজেন্সি (বিশ্ব ব্যাংক) এবং ইকোনোমিক ডেভেলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড উল্লেখযোগ্য বিভিন্ন প্রকল্পে অর্থায়ন করেছে। তারা পিজিসিবি'র ঋণ ব্যবহারের কার্যক্রমে সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং পিজিসিবি'র প্রচেষ্টা, আগ্রহ ও প্রকল্প বাস্তবায়নের স্বক্ষমতা 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 করেছে। পিজিসিবি'র সিদ্ধিরগঞ্জ-মানিকগঞ্জ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং সংশ্লিষ্ট গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন হয়েছে যা বিশ্ব ব্যাংক অর্থায়ন করেছে। ২৬টি গ্রীড উপকেন্দ্রে ৬০০ মেগাভার ক্যাপাসিটির ব্যাংক স্থাপনের মাধ্যমে ভোল্টেজ উন্নয়নের জন্য রি-এক্টিভ পাওয়ার কম্পেনসেশন প্রকল্পের কাজ শেষ হয়েছে যা জার্মানীর কেএফডব্লিউ অর্থায়ন করেছে।



উন্নয়ন সহযোগীদের অর্থায়নের বাইরে পিজিসিবি কতিপয় প্রকল্পে নিজেই অর্থায়ন করেছে যেমন- সরবরাহকারীর ঋণের আওতা বণ্ডা-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 ১৩২ কেভি 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। অধিকন্তু মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট-মাতারবাড়ী ৪০০ কেভি সঞ্চালন(এনজি-৪) লাইন প্রকল্পের জন্য জাইকা থেকে ৪০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার, আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন(এনজি-৩) লাইন প্রকল্পের জন্য এডিবি থেকে ২০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার এবং ভেড়ামাড়া এইচ ভি ডি সি স্টেশনের সক্ষমতা আরো ৫০০ মে:ও: এ উন্নিত করার জন্য এডিবি থেকে ১০০ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ফান্ড আশা করা হচ্ছে। এসব প্রকল্প ছাড়াও ক্যাপাসিটি এনহান্সমেন্ট অব গ্রীড সাবস্টেশন এন্ড ট্রান্সমিশন লাইন (ফেজ-১) প্রকল্পের জন্য KfW এর নিকট হতে ৬০ মিলিয়ন ইউরো এবং ওয়েস্টার্ন গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রকল্প ও মাতারবাড়ী-আনোয়ারা ৪০০ কেভি প্রকল্পের জন্য ৮৫ মিলিয়ন মার্কিন ডলার ঋণ জাইকা এর নিকট হতে পাওয়া যাবে মর্মে আশা করা যায়। 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 ঋণ বরাদ্দ প্রদান করেছে। সরকারী কোন প্রতিষ্ঠানকে Sovereign guarantee ব্যতিরেকে এটাই কোন বিদেশী ব্যাংক কর্তৃক বাংলাদেশে প্রথম বানিজ্যিক ঋণ প্রদান।

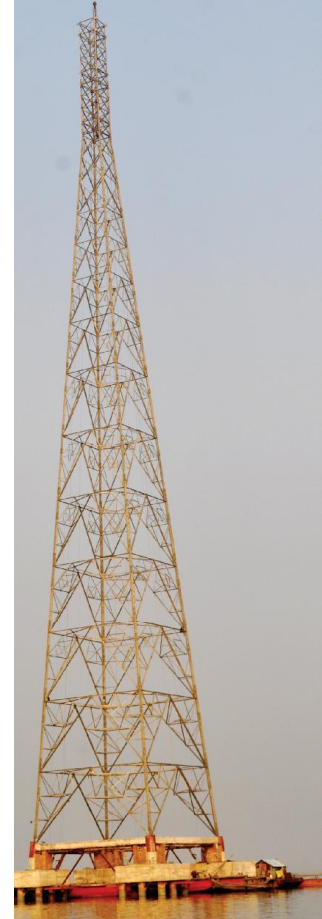
লভ্যাংশ ঘোষণা

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ৩ নভেম্বর ২০১৪ খ্রি: তারিখ ৩৫৪/২০১৪ নম্বর সভায় শেয়ার প্রতি নগদ ১০ শতাংশ হারে ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছরের লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে যা আপনারা ১৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ১০ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ৪৬০.৯১ মিলিয়ন প্রয়োজন হবে।

পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসর

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। তার মধ্যে চারজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ কমিশনের করপোরেট গভর্ন্যান্স উন্নয়নে ৭ আগস্ট ২০১২ খ্রি: তারিখের নোটিফিকেশন অনুসারে এবং কোম্পানীর আর্টিকেলের ৩৪(৩) ধারামতে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান স্বতন্ত্র পরিচালক এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য নয়। এ অবস্থায় পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান অবশিষ্ট সাতজন পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য অর্থাৎ প্রতি বৎসর তিনজন পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন তার জন্য প্রযোজ্য হবে। সে হিসেবে তিনজন পর্যায়ক্রমে অবসরে যাবেন। জনাব একেএমএ হামিদ, পরিচালক; ড. এবিএম হারুন-উর-রশীদ, পরিচালক এবং প্রকৌশলী মোঃ আব্দুল্ল রহুল্লাহ, পরিচালক পিজিসিবি'র আর্টিক্যাল ৩৪ ধারার(এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা সকলেই আর্টিক্যাল ৩৪(সি) ধারা মতে পুনর্নির্বাচন যোগ্য।

প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য সংখ্যাগরিষ্ঠ শেয়ারহোল্ডার বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের ১০/০৪/২০১৪ খ্রি: তারিখের ৭৬৩-বিউবো(সচি)/উন্নয়ন/৪৬৭/৮৩ নম্বর স্মারকের প্রেক্ষিতে ব্রিগেডিয়ার জেনারেল মঈন উদ্দিন, চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদের ১৩/০৪/২০১৪ খ্রি: তারিখের ৩৩৪/২০১৪ নম্বর সভায় পরিচালক হিসেবে অর্ন্তভুক্ত হয়েছেন।





কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ এর পক্ষ থেকে সংশ্লিষ্ট সকল ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠান সমূহকে আন্তরিক ধন্যবাদ জানাচ্ছি। পিজিসিবি'র সাফল্যে অবদান রাখার জন্য বিদ্যুৎ বিভাগ, অর্থনৈতিক সম্পর্ক বিভাগ, পরিকল্পনা কমিশন, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বিশ্ব ব্যাংক, ইডিসিএফ, ইসলামী ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কোঅপারেশন এজেন্সি, ইউএসএইড, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, বাংলাদেশ 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 সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

— . J

(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)
চেয়ারম্যান, পিজিসিবি।





DIRECTORS' REPORT



Bismillahir Rahmanir Rahim.
Dear shareholders,
Assalamualaikum!

In the morning of cool Magh (second month of winter) you are welcome to the eighteenth Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.(PGCB).

We all know 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 develop 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.

Annual report 2013-2014 of directors is being presented herewith.

Company Structure

Organizing a contingent of skilled and experienced manpower, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is operating and maintaining efficiently 164.70 circuit kilometer 400kV; 3,044.70 circuit kilometer 230kV; 6,120 circuit kilometer 132 kV transmission lines; one HVDC station of 500 MW capacity; 18 number 230/132 kV grid substations including switching stations and 86 number 132/33 kV grid substations by which the generated power at different locations is evacuated and transmitted throughout the country. Development of facility for trading of power from India has been completed. In fact on 5 October 2013 import of power from India has been started. It has contributed to reduce government subsidy on power sector and has reduced scarcity of power in the country. Providing reliable power transmission by optimum utilization of manpower and technology is the main target of the company. In the financial year 2013-14 the number of approved posts in PGCB was 2,899 where as 2,302 number of manpower were in the enrolment of the company.

Operation

Bangladesh, being a developing country demand of electricity is growing rapidly. To meet this growing demand, government has taken initiatives to set up new power plants and renovate the existing power generation units. As a result the generation capacity has increased significantly since last five years. In addition to operation and maintenance of the grid system, PGCB has taken several development projects to enhance transmission infrastructure for accommodating this additional generation and near future generation. During the fiscal year 2013-14, about 37,004 Million kWh of power was wheeled through the transmission network which is 10.30 % more than the previous year. It is expected that in the coming years the amount of power wheeling will increase after addition of more generation capacities and transmission facilities.



Statistics of net power generation and transmission through PGCB's Transmission Network from the year 2007-2008 are shown in the table below.

Sl. No.	Fiscal Year	Net Power Generation at 132 kV and Above Level (Million kWh)	Amount of Power Transmitted to Distribution Utilites (Million kWh)
1	2007-2008	24,296	23,435
2	2008-2009	25,266	24,450
3	2009-2010	26,376	25,566
4	2010-2011	27,646	26,895
5	2011-2012	31,533	30,682
6	2012-2013	34,559	33,559
7	2013-2014	38,076	37,004

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

To maintain a healthy transmission system, maintenance program was strengthened during fiscal year 2013-2014. As demand of power remains relatively low during dry-winter season that is from the months of December to March, annual maintenance program was performed. Due to efficient maintenance work no major interruption was confronted except some minor faults. In the financial year 2013-2014, availability of lines and substations were 99.9818% and 99.9586% respectively in the total transmission system. The number of outages as well as the interruption period was slightly increased but transmission loss was slightly decreased to 2.82 % from 2.92 % that of previous year.

Statistics of transmission network availability from FY 2007-2008 to the reporting year 2013-2014 are given below in Table-2:

Sl. No.	Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Substation
1	2007-2008	99.986%	99.992%
2	2008-2009	99.976%	99.983%
3	2009-2010	99.978%	99.973%
4	2010-2011	99.978%	99.974%
5	2011-2012	99.958%	99.969%
6	2012-2013	99.961%	99.983%
7	2013-2014	99.981%	99.958%

Table 2: Last Seven Years' transmission network availability.

Statistics of transmission interruption and loss from FY 2007-2008 to reporting year 2013-2014 are given in Table-3:

Sl. No.	Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss in percentage
		Number of Occasions	Duration	
1	2007-2008	30	66 Hr. 20 Min	3.55
2	2008-2009	23	14 Hr. 56 Min	3.23
3	2009-2010	14	15 Hr. 57 Min	3.07
4	2010-2011	11	13 Hr. 47 Min	2.72
5	2011-2012	9	34 Hr. 49 Min	2.70
6	2012-2013	6	7 Hr. 48 Min	2.92
7	2013-2014	9	14 Hr. 24 Min	2.82

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



During fiscal year 2013-14, significant transmission infrastructure have been added to the system because of the completion of different project works. At the closing of fiscal year 2013-2014, 400 kV 164.70 circuit kilometer; 230 kV 23.93 circuit kilometer and 132 kV 40 circuit kilometer transmission lines were increased from that of previous fiscal year. Specially Bangladesh-India grid interconnection project from Bheramara of Bangladesh to Baharampur of India and Meghnaghat - Aminbazar 400 kV transmission line were completed. It facilitated 500 MW power import from India. From 5 October 2013, 175 MW power import has been started and from the 3rd December 2013 500 MW daily import including loss has been started and continuing. More over in the year 2013-2014 PGCB has completed the construction work of Meghnaghat - Aminbazar 400 kV transmission line. By completing these significant project around 164.7 circuit km of 400kV line has been added in transmission network. Furthermore. The transformer capacity at the end of year 2013-2014 has increased by 1,009.3 MVA which is 25.8% at 230/132 kV level and 10.4% at 132/33 kV level respectively than that of previous year.

Present and future of electricity sub-sector

In Bangladesh expansion of industries, agriculture work, manpower, modern life style, health care and huge development in communication resulted ever increasing demand of power. In 2013-14 financial year contribution of power in GDP on static price reached to 1.45 percent. The power facility is still scarce 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 10,618 MW in 2014. The per capita generation of power increased from 220 kwh to 348 kwh and power user population has increased from 47 percent to 68 percent. According to master plan of government, power generation will be increased to 24,000 MW by 2021 and 40,000 MW by 2030. To keep pace with the increased power generation, around 6,000 circuit kilometer transmission line and 70 number of grid substations will have to be constructed, capacity of substations will have to be expanded and new higher voltage transmission lines will have to be constructed. 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

The required manpower for power system operation and development is also been imparted 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 and 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.

Any development in power sector needs huge investment. 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. Government is also providing fund from its own source to the company to implement development projects. PGCB's own funds have also being utilized. Foreign commercial Bank that operate in Bangladesh has come forward to finance project of PGCB. Even two-three development projects are totally implemented by PGCB's own finance in recent years.

Continuity

During the financial year 2013-14 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. confronted a loss of Taka 29.70 million after tax. The trend of profit during last few years has not been achieved. Mentionable that during the year cost of eight development project transferred from work in progress to fixed assets consequently expenditure of depreciation and interest have increased very high. The company applied for increasing wheeling charge to Bangladesh Energy Regulatory Commission in August 2014. After 24 March 2004 wheeling charge for power has not been increased though in this long span of time expenditure for expansion of transmission system network, operation and maintenance have increased manifolds. The financial weakness of PGCB will be converted to strength when wheeling charge will be increased. The stability in political arena is very much necessary to maintain expansion of the company as well.

Statement of related party transactions

In the locations where Bangladesh Power Development Board operate it's distribution network, PGCB transmitted power to those areas as well. During the year 2013-14 the company wheeled 8,059.06 million Kilowatt hours power to Bangladesh Power Development Board and Tk. 184,89,57,263 was receivable from them which was adjusted from their due to the company.

Share issue in favour of Bangladesh Power Development Board

PGCB formally got assets of grid substations and transmission lines amounting to Taka 4,406.80 million from Bangladesh Power Development Board (BPDB) against the 6th Vendors Agreement in the year 2011-12. Indeed the infrastructure under the agreement was handed over to PGCB on 30 June 2007. Taka 2,060.4 million was due to project financiers concern on the assets and PGCB will repay the liability according to the financing trams. The rest amount of the assets Taka 2,346.4 million is net due to BPDB Following the trams of the Vendors Agreement shares of PGCB are to be issued in favour of BPDB against that net amount. It may be mentioned that depending on transmission infrastructure of BPDB the company was formed. PGCB issued shares to BPDB against the transmission network that the company got against previous five vendors agreements.



Program of Development 2013-2014

In the fiscal year 2013-14 PGCB completed a large number of significant projects by enormous effort of its brilliant personnel. The list of completed projects are as follows:

Completed projects in 2013-14	
1	Haripur 412 MW combined cycle power plant and associated substation (PGCB Part).
2	Meghnaghat-Aminbazar 400 kV transmission line project (Phase-1), (NG1)
3	Grid Interconnection between Bangladesh (Bheramara) and India (Baharampur)
4	Construction of new substation and expansion of substations including transmission line facility.
5	Transmission efficiency improvement through reactive power compensation at grid substations and reinforcement of Goalpara Substation

Ongoing projects

Eight numbers of projects under ADP funding and three numbers of projects from own financing was under implementation during the year. The list of ongoing projects are as follows:

A) Projects included in ADP in the fiscal year 2013-2014	
1	Aminbazar-old airport (230 kV transmission line and associated substation project;
2	Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line.
3	Bibiyana-Kaliakoir 400 kV and Fenchuganj-Bibiyana 230 kV transmission line (NG2)
4	132 kV grid network development project in eastern region.
5	National power transmission network development project.
6	400/230/132 kV network development project (Tranche-2)
7	Enhancement of capacity of grid substations and transmission line (Phase-I)
8	Ashuganj-Bhulta 400 kV transmission line project.

B) Projects other than ADP (Own funding)	
1	Barisal-Bhola 230 kV transmission line project.
2	Goalpara-Bagerhat 132 kV double circuit transmission line project.
3	Two New 132/33 kV substations at Kulaura & Sherpur with interconnecting lines project.

Detail status of ongoing development projects during the year 2013-2014

A) Projects included in ADP

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

Objective	a) To supply reliable power and to meet the growing demand in west part of Dhaka and b) Reducing transmission loss of overall transmission system.
Main components of the project	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 and d) Construction of 132/33 kV GIS substation at Cantonment and Dhaka University (Relocated to Satmasjid).
Contractor for implementing the project	CCC-ETERN, China; JV of Siemens, Germany, Siemens Ltd. India and Siemens Ltd., Bangladesh.
Estimate	Total Taka 6,527.20 million. Project loan Taka 3,725.23 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2013-14	5.54 %
Cumulative Progress upto June 2014	99.57%
Completion time	Dec'2014 .

2) Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line project

Objective	a) Evacuation of power from Siddhirganj power plant and b) To meet the growing power demand of Maniknagar and adjoining areas.
Main components of the project	a) Construction of 11 Km 230 kV transmission line and b) Setting up of 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 2013-14	11.42 %
Cumulative Progress upto June 2014	100%
Completion time	June'2015.

3) 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 and c) To supply adequate power to the North Western part of Dhaka city.
Main components of the projects	a) Bibiyana-Kaliakoir Double ckt. 168 Km 400 kV line.; b) Fenchuganj-Bibiyana 230 kV double ckt. 32 Km line; c) 400/230 kV 1x520 MVA & 400/132 kV 2x325 MVA substation at Kaliakoir and d) 230/132 kV 1x300 MVA substation at Fenchuganj.
Contractor for implementing the project	a) & b) HG Power (c) Hyosung, Korea. d) 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 2013-14	10 %
Cumulative Progress upto June 2014	78.97 %
Completion time	June 2017.

4) 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 and c) Meet the growing load demand all over the country through new eleven number 132/33 kV substations.
Main components of the project	a) Double ckt. 75 Km (including U/G:5 km.) 230 kV line in Chittagong region. b) About 168 Km 132 kV Double ckt. line c) Around 14 Km 132 kV Four ckt. line d) 2 number of 230/132 kV, 2x300 MVA (each) substation at Chittagong region & 11 number of 132/33 kV substation all over the country (Total 1,740 MVA).
Contractor for implementing the project	EPC Contractor not yet deployed for 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 2013-14	1.00 %
Cumulative progress upto June 2014	1.35%
Completion time	June'2017

5) 132 kV Grid network development project in eastern region.

Objective	a) To increase power supply reliability of Mymensingh area; b) To meet the growing demand of Rangamati, Khagrachari, Beanibazar & Sunamganj and to supply reliable power to hill tract area and c) To minimize the overloading of existing "Ashuganj-Ghorasal 132 kV transmission line".
Main components of the project	i) About 237 Km 132 kV Double ckt. line ; ii) Around 58 Km 132 kV Single ckt line; iii) 4 number of 132/33 kV (Total 328 MVA) substation at Rangamati, Khagrachari, Beanibazar, Sunamganj (each of 82 MVA) and iv) Installation of one 132/33 kV 50/75 MVA transformer at Narsingdi substation & Conversion it into a Double Bus-bar arrangement.
Contractor for implementing the project	EPC Contractor not yet deployed for 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 2013-14	2.00 %
Cumulative progress upto June 2014	2.00 %
Completion time	June'2016.

6) 400/230/132 kV Network development project (Tranche-2)

Objective	a) To evacuate power from upcoming power plants at Ghorasal; b) To minimize the overloading of existing "Tongi-Ghorasal 230 kV transmission line"; c) To meet up upcoming demand of Ullon and Dhanmondi areas; d) To replace aged equipment of Ullon 132kV substation and e) To minimize the overloading of existing Ghorasal-Ashuganj 132 kV line.
Main components of	a) About 114 Km, 230 kV line; b) About 543 Km 132 kV line; c) Four number of 230/132/33 kV substation, 2x300 MVA each & one number of 230/132 kV switching station and d) Twelve number of 132/33 kV S/S all over the country (Total 2092 MVA).
Contractor for implementing the project	EPC Contractor not yet deployed for the project.
Estimate	Total Taka 32,270.728 million. Project loan Taka 23,381.64 million.
Source of Fund	ADB, IDB and Government of Bangladesh
Progress in 2013-14	2.00 %
Cumulative progress upto June 2014	2.00 %
Completion time	June'2017.

7) Enhancement of capacity of grid substations and transmission line (Phase-I)

Objective:	a) To enhance the capacity of existing 132/33 kV substation; b) To increase reliability of power supply at Dhaka area and c) Renovation /Up-gradation of some existing transmission lines.
Main components of the project	a) About 4 Km, 230 kV line; b) About 174 Km 132 kV line; c) One number of 230/132 kV substation, 3x300 MVA and d) Six number of 132/33 kV S/S all over the country (Total 695 MVA).
Contractor for implementing the project	EPC Contractor not yet deployed for the project.
Estimate	Total Taka 13,326.763 million. Project Loan Taka 9,123.321 million.
Source of Fund	World Bank and Government of Bangladesh
Progress in 2013-14	2.00 %
Cumulative progress up to June 2014	2.00 %
Completion time	June'2017.

8) Ashuganj-Bhulta 400 kV transmission line

Objective	To strengthen the power evacuation capacity from upcoming Ashuganj power plant to Dhaka.
Main components of the project	a) About 140 Circuit km, 400 kV line; b) About 16 Circuit km 230 kV line and c) One number of 400/230 kV substation, 2x520 MVA at Bhulta.
Contractor for implementing the project	EPC Contractor not yet deployed for the project.
Estimate	Total Taka 8,536.807 million. GOB: Taka 6,378.566 million.
Source of Fund	PGCB and Government of Bangladesh
Progress in 2013-14	1.00 %
Cumulative progress up to June 2014	1.00 %
Completion time	June'2016.

B) Projects other than ADP (Own funding)

1) Barisal-Bhola-Burhanuddin 230 kV transmission line project:

Objective	a) To evacuate power from upcoming Bhola power plant.
Main components of the project	a) 61 Km 230 kV line; b) 230/132 kV 2x300 MVA substation at Barisal and c) 1x300 MVA at Fenchuganj
Estimate	Total Taka 4,534.26 million. FC. Taka 2,864.10 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2013-14	40 %
Cumulative progress up to June 2014	65.38%
Completion time	December'2014.

2) Two New 132/33 kV Substations at Kulaura & Sherpur with interconnecting lines:

Objective	a) To supply reliable power and to meet the growing demand of Kulaura & Sherpur.
Main components of the project	i) 45 Km 132 kV line and ii) 132/33 kV, 2x25/41MVA substation at Kulaura and 2x 35/50 MVA substation at Sherpur
Estimate	Total Taka 2,174.70 million. Foreign Currency Taka 1,272.31 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2013-14	49.15%
Cumulative progress up to June	2014: 95.26 %
Completion time	December 2014.



3) Goalpara-Bagerhat 132 kV double circuit transmission line

Objective	a) To evacuate power from Goalpara Power Plant and the transmission facility to Bagerhat.
Main components of the project	i) 45 Km 132 kV line and ii) Four Nos. of Bay Extension.
Estimate	Total Taka 892.154 million. Foreign Currency Taka 441.702 million.
Source of Fund	PGCB
Progress in 2013-14	19.21 %
Progress up to June 2014	24.45 %
Completion time	June 2015.

Completed projects during the year 2013-2014

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

Objective	(a) To facilitate exchange of electricity between Bangladesh and India; (b) To establish a grid interconnection with India and (c) To minimize the power crisis in Bangladesh to some extent.
Main components of the project (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 and iii) Construction of 4.5km 230 kV double circuit A.C Line-In & Line-Out (LIL) transmission line.
Contractors for implementing the project	Siemens, Germany and Cobra, Spain.
Estimate	Total Taka 15,798.297million. (Revised) Project loan Taka 9,107.043 million.
Source of Fund	ADB and Government of Bangladesh
Progress in 2013-14	10 %
Cumulative progress upto June 2014	100.00 %
Completion time	June 2014.

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

Objective	a) To evacuate power from Meghnaghat power plant to western area of Dhaka and b) Reduce transmission loss of overall transmission system.
Main components of the project	a) Construction of 50 Km 400 kV transmission line and b) Construction of 4 nos. of 230 kV bays at Meghnaghat & Aminbazar (2 nos. at each station).
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 2013-14	6.93%
Cumulative progress up to June 2014	100 %
Completion time	June'2014.

3) 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, Hathazari & Husnabad substations and c) Reducing transmission loss of overall transmission system.
Main components of the project	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 and 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 2013-14	2.13 %
Cumulative progress upto June 2014	100 %
Completion time	June'2014

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

Objective :	a) Ensuring specified 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 2013-14	20.58 %
Cumulative progress upto June 2014	100 %
Completion time	June'2014.

5) 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 1742.665 million. Project loan Taka 1249.474 million.
Source of Fund	JICA and Government of Bangladesh
Progress in 2013-14	8.02 %
Cumulative progress up to June 2014	100 %
Completion time	June'2014

Contract signed during 2013-14 for construction work as follows

Sl. No.	Description of work	Date of Contract and organization	Completion time of Work	Source of fund
1.	Exension of 33 kV busbar and 33kV bay in Amnura (Chapainobabganj) 132/33 kV substation .	25 July 2013 Energypac Engineering Ltd	Four Months	PGCB
2.	Supply of Lighting arrestator, CT,PT in different substation	5 August 2013 Comptron Grives Ltd.	Eight Months	PGCB
3.	Bibiyana 230 kV switching station	7 November 2013 ABB India Ltd.	Nine Months	PGCB

Achievements in the financial year 2013-2014

In the fiscal year 2013-14 by completing a significant number vital projects an incredible facilities has been added in the transmission network. In the year 2013-14 the first time Bangladesh-India power transmission interconnection was established on 05 Oct 2013 both the Honourable Prime Ministers of Bangladesh and India inaugurated Bangladesh-India Power Transmission Centre (Bheramara) through video conference and opened up a new era. Presently Bangladesh is importing around 350 MW to 500 MW power including transmission loss from India through these facilities round the clock .

The following transmission facilities were commissioned after construction during the reporting year 2013-2014 against various development projects:

(A) Transmission Lines

Sl. No.	Transmission Line Quantity	(Ckt. Km.)
1	Bangladesh-India 400kV transmission line	54.7
2	230kV d/c In-Out at Bheramara HVDC station	9
3	Meghnaghat-Aminbazar 400kV transmission line	110
4	Aminbazar-Old Airport 230kV transmission line (8 Ckt. Km.U/G Cable)	16 Including
5	Siddirganj-maniknagar 230kV transmission line	22
6	Old Airport-Cantonment 132kV transmission line	15

(B) HVDC

Sl. No.	HVDC Station	Capacity
1.	Bheramara HVDC station (Back-to-Back)	500MW

(C) Substation

Sl. No.	Name of substation	Capacity
1	230/132/ 33kV Old Airport GIS substation	2x300 MVA (230/132kV) 2x120 MVA (132/ 33kV)
2	132/ 33kV Cantonment GIS substation	2x120 MVA
3	230/132kV Maniknagar GIS substation	2x300MVA
4	230/132kV Siddirganj substation	2x300 MVA

(D) Capacitor Bank

To improve the quality of voltage level total 600MVAR Capacitor Bank were successfully installed and commissioned at 33kV side of 26 numbers of 132/33kV substations.

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

Year	Transmission Line (Ckt. km)			Substation					
	400 kV	230 kV	132 kV	HVDC		230/132		kV 132/33 kV	
				Number	Capacity	Number	Capacity (MVA)	Number	Capacity (MVA)
2007-08	-	2,314.5	5,533.6	-	-	12	5,850	71	7,526
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	8737
2012-13	-	3,020.77	6,080	-	-	15	6,975	84	9705
2013-14	164.70	3,044.70	6,120	1	500 MW	18	8,775	8	6 10,714.3

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 agreements.



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	Expected completion year
1	Aminbazar-Maowa -Mongla 400 kV & Mongla -Khulna (South) 230 kV transmission line project (NG3).	2017-18
2	Meghnaghat-Madunaghat-Matarbari 400 kV transmission line project (NG4).	2017-2021
3	Western grid network development project	2017-18
4	Energy efficiency in grid based power supply project	2018-19
5	Madunaghat - Moheskhali 400 kV transmission line project (Additional part NG4)	2019-20
6	Eastern interconnection project	2015-16
7	Capacity enhancement of Bheramara HVDC station (additional 500 MW).	2016-17
8	Baropukuria-Bogra-Kaliakoir 400 kV transmission line project (NG-5)	2019-20
9	Ruppur-Bogra 400kV transmission line project (NG-6)	2020-21
10	Gopalganj - Ruppur 400 kV transmission line & Gopalganj 400 kV super grid sub-station project (NG-7)	2020-21
11	Gopalganj - Patuakhali 400 kV line project.	2020-21
12	230/132 kV transmission network project in western region.	2019-20
13	Six substations construction project in northern region.	2019-20
14	Kaliakoir-Tangail-Muktagacha transmission line project.	2019-20
15	Dhaka Zone five substation project.	June 2018
16	Eastern region grid network development project (Phase-2).	2019-20
17	Enhancement of capacity of grid substations and transmission line (Phase-2).	2020-21
18	Dhaka Zone 230/132 kV transmission network project.	2019-20
19	Western region Grid Network Development Project (Phase-2).	2021-22
20	Anowara-Rampur 230 kV transmission line project.	2020-21
21	North- Eastern interconnection.	2020-21
22	Substation renovation & transmission efficiency improvement project.	2020-21

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.

Human resource development

PGCB had been providing training on multidimensional modern technology and management aspects to its officers and staffs to convert them in to efficient human resource. PGCB was sending its employees to participate in training programs, conference, exhibitions, seminars, workshops, study tour within the country as well as abroad on contemporary subjects. Allow them avail opportunity of training and interaction with experts on various technical and management fields. As a result the manpower are being developed in PGCB and fame of the company enhanced around the world as well.



The Power division of government fixed a target training of at least 60 man hour per employee for per year. In the year 2013-14 PGCB imparted training on an average 63.54 man hour per person. Skill development programs of newly recruited employees started with orientation training. Each and every personnel get training after joining in PGCB. Training programs were made answerable to higher authority on evaluation of trainees at the closing part of training.

Local training

In 2013-14 financial year total 209 local training programs were conducted and total 16,789 man days having 1,34,272 man hour training were performed. A few significant training programs are mentioned below:

SL No.	Subject	Organizer	No. of Participants	Man-Days	Man-Hours
1.	Optimum operation & maintenance of power grid system.	PGCB	34	01	272
2.	Design of tower & tower foundations.	Senrgy /JV of Samsung/ KEC	90	14	10,080
3.	Operation of micro SCADA.	PGCB	25	3	600
4.	Maintenance & testing of equipment of substation.	PGCB	25	5	1,000
5.	Operation & maintenance of equipment /machinery.	PGCB	20	05	800
6.	Maintenance of substation & transmission line.	PGCB	92	05	3,680
7.	Row and dead line checking against soil errotron and for safety clearance.	PGCB	25	5	1,000
8.	Electric safety at workplace.	PGCB	10	3	240
9.	E-tendering.	PGCB	46	1 364	
10.	Fire extinguishing and prevention.	Fire Service & Civil Defence	34	3	816
11.	Income Tax & VAT	ICMAB	60	5	2,400
12.	Necessary efficiency regarding management	PSCDP	05	07	280
13.	Operation and maintenances of substation, line, SCADA equipment.	PGCB	30	4	960
14.	Transparency, accountability & good governance.	NAPD	04	05	160
15.	Repair & maintenance of battery , charger.	PGCB	100	3	2,400
16.	Purchase of goods, works & service.	CPTU	06	17	816
17.	Audio visual presentation for modern technology for cable & conductor.	ZTT	20	1	160
18.	Implementation and evaluation of development project.	NAPD	02	10	160

Training abroad

A mentionable number of officers and staff were sent to abroad for training in the financial year 2013-14. Training and inspections were performed on grid substation and line equipments design, supply, commissioning and erection against development project. During the financial year 82 number training and inspections were performed where 139 number officers and staffs participated and 1,717 man days were consumed. The mentionable programs on foreign training and inspections are given below:

SL. No.	Subject	Organizer	No. of Participants	Man-Days	Man-Hours
1.	Design of Transmission Line	India	PGCIL	05	15
2.	Sub-Station Equipments (CB, CT & CVT)	India	PGCIL	15	15
3.	Solar Power Generation Grid Enabling	India	ITEC	01	26
4.	Performance Management	Thailand	PSCDP	01	11
5.	Strategic Human Resource Management	Thailand	PSCDP	01	12
6.	Project Management	Thailand	PSCDP	02	05
7.	Contract Management	Thailand	PSCDP	01	12
8.	EMS/ SCADA System	India	ALSTOM	08	09
9.	Relay & Protection Advance	India	PSCDP	04	12
10.	Telecommunication	India	ALSTOM	07	08
11.	Next Generation Networking Technologies & further Trends	India	ITEC	01	54
12.	Basic theory of HVDC operation & RTDS & Power Grid Back-to-Back HVDC Station	India	PGCIL	10	21

Future Programs

Target of 1,40,060 man hour training has been fixed for the coming year 2014-15 to enhance skill of the employees. Planning and program for implementation of orientation training for the newly recruited employees have been chalked out. Construction of training centre of PGCB has been under process. It would help to take regular training program and there by develop skill and new knowledge of PGCB manpower. The proposal for manpower structure (organogram) for training centre I has been drafted to place before approving authority.

Construction of head office building

The Board of Directors of PGCB felt the need of own head office building and took initiative to construct it. The renowned consultant "Development Design Consultants Ltd." was engaged on 1 November 2012 to materialise the dream of head office building. Adjacent to PGCB's National Load Despatch Centre at Aftab Nagor, Badda, Dhaka Metropolis a twenty two storied high raised building is under construction on 1.73 acre land. There will be two basements under the ground and twenty floors above the ground of the head office building where total floor area would be 55,000 square meter. The construction of total work will be completed in two phases. In the first phase, two basements and eight above ground stories having total of 30,000 square meter floor area will be constructed. Joint Venture of Desh Unnayan Ltd. and The Builders Engineers was selected for the construction of first phase. An agreement was signed between the builder and PGCB for Tk. 130,52,77,238/- on 22 October 2013 for the work. The ground breaking ceremony was performed on 31 December 2013. It is expected that the work of first phase will be over in October 2016 and the head office of the company will be relocated there. With that PGCB will be able to relive it from incurring huge amount of rent.



Introduction of Performance Appraisal Book

PGCB management has introduced Performance Appraisal Book with approval from board of directors to evaluate performance of officers. In financial year 2013-14 on the basis of individual performance, performance of department concern and company performance of previous financial year incentive bonus was given. In case of posting, promotion etc. Performance Appraisal Book will be considered. It is observed that in last year, five officers got four times, 685 officers got three times, 409 officers got two times and one officer got one and a half times incentive bonus within the approved limit. The board of directors introduced performance appraisal system for staffs also from the current financial year (2014-15). As a result employees have been encouraged to perform there individual assigned jobs which will help the company to carry out its vision and mission.

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 to 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 2013-2014.

- i) Training Management Software is now under implementation;
- ii) Video conference system with some foreign countries is developed;
- iii) e-Tendering system has been implemented;
- 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) CPF Management Software is now under implementation and
- vii) PGCB's website is updated regularly.

The vision of PGCB is efficient and effective management of national power grid for reliable and quality transmission of electricity through out 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, 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. In the current fiscal year PGCB has introduced e-tendering besides conventional tendering process.

Commercial status

In the reported financial year 2013-2014, PGCB billed wheeling charge @ Tk. 0.2268 at 132 kV end and @ Tk. 0.2291 at 33 kV end for each kilowat 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. 8,671.76	TK. 8,529.72	Tk. 1,420.77	Receivable is equal to 1.97 month's wheeling bill.

Financial Performance

The value of gross fixed assets of the company at the end of financial year 2013-2014 was Tk. 127,745.61 million; the net fixed asset was worth Tk. 77,249.11 million and the debt-equity ratio of the company was 70:30. During the reporting year, PGCB adjusted Tk. 1,848.96 million against BPDB's assigned loan and paid Tk. 1,128.44 million to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2013-2014 the company earned a gross revenue of Tk. 8,465.33 million by wheeling of power and Tk. 206.42 million from optical fibre leasing. The other income was Tk. 805.46 million resulting in a total income of Tk. 9,477.21 million. The total expenditure was Tk. 8,906.37 million and thus the net profit before tax was Tk. 570.84 million. During the year, the company earned a pre tax return 4.96% on net fixed assets. During the year Tk. 38,031.44 million transferred from work in progress to fixed assets due to completion of projects, as a result more depreciation and interest charged during the year. On the other hand, overall 10% power transmission increased this year, as a result the revenue increased as compared to that of last year. But due to additional depreciation & interest expense of loan charged on the asset added from work in progress to Fixed Asset in the current year, so current year net profit before tax is lower than previous year. It is expected that with the increase of power generation in near future revenue would be increased. The board has proposed 10% cash dividend from reserve for the year 2013-2014 considering the company's tax benefit & investor's privilege.

A comparative statement on the financial performance from financial year 2007-2008 to 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 Fixed Assets (mln. Tk.)	Paid up Capital (mln. Tk.)	Accounts Receivable (months)
2007-2008	5,348.92	2,249.39	1,692.66	15.12%	53,882.79	3,643.58	1.04
2008-2009	5,584.89	2,244.66	1,544.67	12.87%	67,781.09	3,643.58	2.10
2009-2010	5,854.81	2,338.38	1,607.01	10.40%	70,439.14	3,643.58	2.07
2010-2011	6,155.64	809.69	924.60	6.85%	75,387.51	4,190.12	2.01
2011-2012	7,142.20	1,822.16	1,183.54	8.90%	84,262.00	4,190.12	1.98
2012-2013	7,672.95	2,015.03	1,010.18	8.74%	88,453.33	4,609.12	1.95
2013-2014	8,465.33	570.84	(29.07)	4.96%	127,745.61	4,609.12	1.97

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

Bangladesh-India Power Transmission Station (HVDC)

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has introduced 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 has also opened new era of cross border power trading in south-Asia. An HVDC system takes electric power from alternating current (AC) system and rectifies it into high voltage direct current (DC) using a rectifier station. It then inverts the DC 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. Importing power from India started via that station from 5 October 2013 and it has been continuing.

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 2013-2014. 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.

PGCB appointed a joint venture consultancy firm chartered accountants and engineers in September 2011 to conduct physical verification of fixed assets and inventory. Contract was cancelled by PGCB as the joint venture firm failed to deliver the assigned work.



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 assisting to construct 230kV transmission line to evacuate power of Meghnaghat Power Station. After that ADB is regularly financing development projects of PGCB. In addition to ADB other development partners such as k f W, D A N I D A, Nordic Development Fund, S I D A, J I C A, World Bank, E D C F had provided fund for mentionable projects. They expressed satisfaction for fund utilization and committed for more finance for future transmission projects observing the endeavour, 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 has financed the project of Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line and associated substations that has been completed. A reactive power compensation project by installation of 600 MVAR capacitor banks funded by k f W was implemented for voltage improvement at 26 grid substations.

Apart from the finance of development partners, PGCB 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 was 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. IDB has signed a loan agreement to give 220 million USD for 400/230/132 kV Grid Network Development Project that is under implementation. It is expected that same project will have 80 million USD fund from ADB. PGCB is expecting fund for 400 million USD from JICA against Meghnaghat-Madunaghat-Matarbari 400 kV transmission line (NG4) project, 200 million USD fund from ADB for Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV transmission line (NG3) and 100 million USD from ADB for capacity enhancement of Bheramara HVDC station. All expected 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.

Dividend Declared

For the fiscal year 2013-14 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. in its board meeting number 354/2014 on 3 November 2013 recommended 10% cash dividend that you will declare in the 18th Annual General Meeting. Taka 460.91 million will be required to pay 10% dividend.

Rotation of Directors

The number of directors of PGCB is 12. Four are Independent Directors and one is Managing Director amongst them. As per notification dated 7 August 2012 of Bangladesh Security Exchange Commission for improving corporate governance and as per company's Article 34(iii) rotation of directors provision is not applicable for Independent Directors and Managing Director. In such a situation rotation is applicable for the rest seven directors. Accordingly three will retire every year by rotation. Mr. A K M A Hamid, Director; Dr. A B M Harun-Ur-Rashid, Director; and Engr. Md. Abduhu Ruhullah, Director will retire as per PGCB's Article 34(A) and (B). They all are eligible for re-appointment as per Article 34(C).

It may be mentioned that majority shareholder, Bangladesh Power Development Board vide its letter No. 763-BUBO(Shachi)/Unnayan/467/83 dated 10-4-2014 nominated Brigadier General Moin Uddin, Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board to incorporate him as Director. The Board of Directors in its meeting No. 334/2014 dated 13-4-2014 accepted him as Director of PGCB.



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, U S A I D, K f W, Danida, NDF, S I D A, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Limited, SEC, DSE, CSE, CDBL, employees 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





MEMORABLE EVENTS & REMARKABLE VIEWS





১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভা মঞ্চে পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ



১৭তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ার মালিকদের একাংশ



কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় এইচভিডিসি স্টেশন পরিদর্শন শেষে মাননীয় বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রী গণমাধ্যম কর্মীদের ব্রিফ করছেন



পিজিসিবি'র উর্ধ্বতন কর্মকর্তা কর্তৃক নির্মাণাধীন বিবিয়ানা গ্রীড স্টেশন পরিদর্শন



Ref: 01/PGCB/Sec/

Date: 28 December 2014

Notice of the 18th Annual General Meeting

Notice is hereby given to all concerned that the 18th Annual General Meeting (AGM) of shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. will be held on 17 January 2015 at 10.00 am at "Mukti Hall", Biddut Bhaban, 1, Abdul Gani Road, Dhaka-1000 to transact the following business and adopt necessary resolutions:

Agenda:

1. To receive, consider and adopt the Profit and Loss Accounts of the Company for the year ended 30 June 2014 and the Balance Sheet as at that date together with the Reports of the Directors and the Auditors thereon;
2. To approve recommended cash dividend for the year ended June 30, 2014;
3. To elect/re-elect Directors of the Company;
4. To appoint/re-appoint Auditors of the Company for the year end 30 June 2015 until conclusion of the next Annual General Meeting and to fix their remunerations.

Members are requested to attend the meeting as mentioned above.

By order of the Board

(Md. Ashraf Hossain)
Company Secretary

Notes:

- 1) The "Record Date" was 25 November 2014. The Shareholders' names appeared in the Register of Members of the Company including in the CDBL on the record date are eligible to attend the AGM and receive the dividend if approved in the AGM.
- 2) Any member of the company eligible to attend and vote at the general meeting may appoint a proxy to attend and vote in his/her behalf. The proxy form duly filled in and signed by the shareholder(s) and Tk. 20.00 revenue stamp is to be submitted at the Corporate Office, IEB Bhaban (New), 4th Floor, 8/A, Ramna, Dhaka-1000 of the Company at least 48 hours before the AGM.
- 3) Admission to the meeting room will be on production of the attendance slip (attached with the Annual Report).

NB: As per BSEC Notification no gift or food shall be offered to the shareholders in the 18th AGM.



Audit Committee Report

The Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd (PGCB) has constituted an Audit Committee. The Director, Dr. Jamaluddin Ahmed FCA acts as Chairman and the Company Secretary, Mr. Md. Ashraf Hossain acts as Secretary to the committee, which ensures compliance with the Corporate Governance Guidelines promulgated by the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC).

The committee comprises of-

Dr. Jamaluddin Ahmed FCA,	Convener
Mr. Abu Alam Chowdhury	Member
Barrister M. Anamul Kabir Emon	Member and
Mr. Md. Masum al Beruni,	Member.

The Audit committee is appointed by the Board and all the members are non-executive directors except Mr. Md. Masum al Beruni, Managing Director, PGCB. Audit Committee supports the Board in fulfilling its oversight responsibilities. A total of 10(ten) meetings were held during 2013-2014. Permanent invitees to the meetings were the Executive Director (Finance), General Manager (Finance) and Deputy General Manager (Audit). Relevant heads of divisions and other members of the Management also attended the meetings as required.

Major Responsibilities of the Audit Committee

The purpose, authority, composition, duties and responsibilities of the Audit Committee are delineated in its terms of reference. Some of the major responsibilities of the Audit Committee are as follows:

Review the annual, half-yearly and quarterly financial statements and other financial results, and upon its satisfaction of the review, recommend the same to the Board.

Review the adequacy and effectiveness of financial reporting process, internal control system, risk management, auditing matters, and the Company's processes for monitoring compliance with laws and regulations and the Codes of Conduct.

Recommend appointment, termination and determination of audit fees for statutory auditors. Consider the scope of work, and oversee and evaluate the work performed by statutory auditors. Review permitted non-audit services performed by statutory auditors.

Exercise its oversight of the work of PGCB Internal Audit. Review the effectiveness of internal audit function including performance, structure, adequacy of resources, and compliance with professional standards. Examine audit findings and material weaknesses and monitor implementation of audit action plans.

Major Activities of the Audit Committee in 2013-2014

Reviewed the quarterly and annual financial statements for the year ended June 30, 2014.


Considered and made recommendation to the Board on the appointment and remuneration of external auditors, M/S. Syful Shamsul Alam & Co., Chartered Accountants for the year 2014-2015.

Approved the Internal Audit Plan for 2013-2014, monitored progress and effected revisions when necessary.

Discussed Internal Audit reports and findings in detail with auditors and members of Management and monitored the status of implementation of audit action plans and provided guidance to ensure timely completion of action plans.

Reviewed and received report on the matters as per requirement from the Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC).

Any other matter or incident of significance as per Audit Committee terms of reference.


(Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA)
Convener

M. N. ISLAM & COMPANY

CHARTERED ACCOUNTANTS

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

Phone : 088-2-9113528, 01733982927

Ref No. *MNI/Ex-Audit/2014/ 825*

Date : 28th December' 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.



CORPORATE GOVERNANCE

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 crimi	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		Yet to be 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		

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	Complied		
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.			
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.	Complied		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		
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.			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:-	Complied		
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	Complied		
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		
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	Complied		
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.			
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	Complied		
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. Situation did not arise.	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	Complied		
3.4.1	Reporting to the Board of Directors	Complied		
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-	Complied		
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		
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.	SUBIADIARY COMPANY :		Not Complied	
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.			
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): The CEO and CFO shall certify to the Board that:-			
6 (i)	They have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledge and belief:			
6 (i) a)	these statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;			
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.			
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...			
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 PGCB that (1) we have reviewed financial statements for the year 2013-14 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 2013-14 which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.


(Mohammad Shafiqullah)
Executive Director (Finance)


(Masum- Al- Beruni)
Managing Director

Compliance of Section 1.5(xx)

Board meeting held during 2013-14 and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Held	Meeting Attended
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	31	29
Mr. Monowar Islam	31	28
Mr. Foiz Ahamed	31	27
Md. Abdul Wahab Khan*	9	8
Engr. Md. Abduhu Ruhullah**	22	21
Dr. Jamaluddin Ahmed	31	21
Mr. Abu Alam Chowdhury	31	21
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	31	29
Barrister Md. M. Enamul Kabir (Emon)	31	22
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid	31	31
Mr. Harun-ur-rashid khan***	22	19
Brig. General Moin Uddin****	9	8
Mr. A.K.M.A. Hamid	31	26
Managing Director	31	31

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

* Md. Abdul Wahab Khan, retired on 22.10.2013

** Engr. Md. Abduhu Ruhullah, joined as Director on 10.11.2013

*** Mr. Harun-ur-rashid Khan, resigned on 13.03.2014.

**** Brig. General moin Uddin, joined as director on 13.04.2014.

Audit Committee Meeting and Attendance during the year ended June 30, 2014

Name of Directors	Meeting held while a member	No. of Meeting attended
Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA, Chairman	10	8
Mr. Abu Alam Chowdhury	10	8
Barrister Md. M Anamul Kabir Emon	10	9



**Auditor's Report and
Audited Financial
Statements of
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**
For The Year Ended 30 June 2014



**Auditors' Report
to the shareholders of
Power Grid Company of Bangladesh Limited.**

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 2014 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.

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 (BSA). 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. 77,249,112,417. 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 2014 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 2014. Bangladesh Accounting Standards (BASs) 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 has hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation in September 2011 which has now cancelled due to failure to complete the assignment in due time.
2. As disclosed in Note # 7 to the financial statements, the Company has reported an amount of Tk. 864,243,630 as inventories. We have visited 8 GMD's out of 31 as per the TOR of appointment involving the inventories value amounting to Tk. 270,970,906 where we found that movement of inventories is not properly recorded in the accounts maintained. 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 2014. However, the company has hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation in September 2011 which has now cancelled due to failure to complete the assignment in due time.



3. Exchange rate fluctuation loss amounting to Tk. 58,030,166.38 relating to the outstanding principal amount of loan for the Year ended 30 June 2014 of the completed projects that are now in operation has been added to Property, plant and equipment instead of recognizing such loss in Profit and Loss Account. Para-28 of Bangladesh Accounting Standards (BASs-21) requires that the said exchange rate fluctuation loss 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 # 8 to the financial statements, the Company has reported an amount of Tk. 1,420,770,057 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from DPDC, DESCO and WZPDCL Tk. 464,799,716.24, 195,926,954 and Tk. 103,544,777 respectively carried forward since 2007 which includes disputed amount with the respective companies (disputed amount with DPDC Tk. 174,594,248.24, DESCO Tk. 3,480,438 and WZPDCL Tk. 973,755). Repair and maintenance charge receivable from DESA is Tk. 104,722,014 which is being carried forward from 2010. But the company is yet to provide provisions for the 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 above mentioned amounts the EPS for the year 2013-14 would have adversely been affected.
5. As disclosed in Note # 20 to the financial statements, liabilities for other finance include an amount of Tk. 3,765,000 owed to BPDB, and as disclosed in Note # 20.4, liabilities for other finance include account current with corporations and other offices amounting to Tk. 110,512,421 comprising Tk. 112,434,988 and Tk. (2,422,567) on account of BPDB and Project-1 respectively as on 30 June 2014. As disclosed in Note # 13.3, Note # 13.4(A) and Note # 17 PGCBL owes to BPDB Tk. 8,003,670, Tk. 8,006,716,130 and Tk. 1,626,835,513 respectively. The balances could not be confirmed from BPDB.
6. As disclosed in Note # 15 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 Limited, as at 30 June 2014, and of its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs) 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 Company 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: 03 November 2014


SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Statement Of Financial Position
as at 30 June 2014

ASSETS	Notes	June 2014 Taka	June 2013 Taka
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment	04	77,249,112,418	42,116,295,136
Capital work-in-progress	05	25,757,833,667	48,513,303,442
		103,006,946,085	90,629,598,577
Current assets			
Investment in FDR	06	3,810,000,000	5,860,000,000
Inventories	07	864,243,630	1,658,585,163
Accounts and other receivables	08	1,685,898,529	1,607,095,693
Advances, deposits and prepayments	09	3,482,082,687	4,958,623,141
Cash and cash equivalents	10	3,426,992,085	3,947,665,038
		13,269,216,931	18,031,969,035
Total assets		116,276,163,016	108,661,567,612
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	11	4,609,129,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	20,094,886,766	18,973,754,871
Retained earnings		4,613,936,822	5,774,062,389
		29,317,953,498	29,356,947,170
Non-current liabilities			
Term loan-interest bearing	13	64,972,355,099	63,245,787,725
Grant from SIDA & KFW	14	128,510,771	115,811,792
Deferred liability-gratuity	15	921,244,097	674,893,948
Deferred tax liabilities	16	4,593,144,208	3,619,490,958
		70,615,254,175	67,655,984,423
Current liabilities			
Term loan-interest bearing	17	3,482,283,973	1,966,838,264
Interest Payable	18	10,329,202,524	7,929,219,838
Liabilities for expenses	19	651,206,134	212,044,593
Liabilities for other finance	20	1,808,117,150	1,496,819,414
Provision for taxation	21	72,145,561	43,713,910
		16,342,955,342	11,648,636,019
Total liabilities		86,958,209,517	79,304,620,442
Total equity and liabilities		116,276,163,016	108,661,567,612

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


Company Secretary


Managing Director


Director

As per our report of same date

Place: Dhaka
Dated: 03 November 2014


SYEDUR RAHMAN & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Statement Of Comprehensive Income

for the year ended 30 June 2014

	Notes	2013-14 Taka	2012-13 Taka
Revenue	22	8,671,755,340	7,870,432,616
Transmission expenses	23	(6,145,559,935)	(4,718,696,940)
Gross profit		2,526,195,405	3,151,735,676
Administrative expenses	24	(341,474,944)	(254,574,320)
Results from operating activities		2,184,720,461	2,897,161,356
Finance income	25	753,631,245	825,045,245
Other income	26	51,830,529	47,304,164
Finance expenses	27	(2,390,795,504)	(1,653,728,998)
Profit before contribution to WPPF		599,386,731	2,115,781,767
Contribution to WPPF		(28,542,225)	(100,751,513)
Profit before income tax		570,844,506	2,015,030,254
Income tax expense	28	(599,919,238)	(1,004,842,371)
Current Tax		28,431,651	43,713,910
Deferred Tax		571,487,587	961,128,461
Profit after tax carried forward		(29,074,732)	1,010,187,883
Basic Earnings Per Share (per value Tk.10)	29	(0.06)	2.19

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


Company Secretary


Managing Director


Director

As per our report of same date

Place: Dhaka
Dated: 03 November 2014


SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Statement of Changes in Equity
for the year ended 30 June 2014

Balance as at 30 June 2012
Prior year adjustment on account of :
Reversal of overstated expenses of prior years
Reversal of understated expenses of prior years
Reversal of overstated income of prior years
Profit for the year
Net investment received during the year
Final dividend of 2011 (10% Cash)
Final dividend of 2011 (10% Stock)
Restated Balance as at 30 June 2013
Profit for the year
Reversal of understated expenses of prior years
Reversal of overstated expenses of prior years
Reversal of overstated income of prior years
Net investment received during the year
Final dividend of 2012 (15% Cash)
Balance as at 30 June 2014

Share capital Taka	Deposit for shares Taka	Retained earnings Taka	Total Taka
4,190,118,100	11,820,001,386	6,121,379,532	22,131,499,019
-	-	295,447,047	295,447,047
-	-	(806,411,289)	(806,411,289)
-	-	(8,517,163)	(8,517,163)
-	-	1,010,187,883	1,010,187,883
-	7,153,753,485	-	7,153,753,485
-	-	(419,011,810)	(419,011,810)
419,011,810	-	(419,011,810)	-
4,609,129,910	18,973,754,871	5,774,062,389	29,356,947,171
-	-	(29,074,732)	(29,074,732)
-	-	(440,669,153)	(440,669,153)
-	-	951,047	951,047
-	-	36,758	36,758
-	1,121,131,895	-	1,121,131,895
-	-	(691,369,487)	(691,369,487)
4,609,129,910	20,094,886,766	4,613,936,822	29,317,953,499

Company Secretary

Place: Dhaka

Dated: 03 November 2014

Managing Director

Director

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Statement of Cash Flows
for the year ended 30 June 2014

	2013-2014 Taka	2012-2013 Taka
A. Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	8,529,717,436	7,772,581,746
Cash paid to suppliers, contractors, employees, etc.	(1,750,119,302)	(1,719,326,111)
Cash generated from operating activities	6,779,598,134	6,053,255,635
Interest paid	(890,020,350)	(669,908,984)
Net cash from operating activities	5,889,577,784	5,383,346,651
B. Cash flows from investing activities		
Interest received	796,866,314	873,399,275
Cash receipts from others	814,341,533	67,304,164
Addition to property, plant and equipments and capital work-in-progress	(13,344,683,357)	(19,605,357,885)
Received from/Investment in fixed deposit	2,050,000,000	(920,000,000)
Net cash used in investing activities	(9,683,475,510)	(19,584,654,446)
C. Cash flows from financing activities		
Share capital and deposit for share	722,581,183	6,629,358,848
Long term loan	3,242,013,077	9,219,237,916
Dividend paid	(691,369,487)	(419,011,810)
Net cash from financing activities	3,273,224,773	15,429,584,954
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)	(520,672,953)	1,228,277,160
E. Opening cash and cash equivalents	3,947,665,038	2,719,387,878
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	3,426,992,085	3,947,665,038


Company Secretary


Managing Director


Director

Place: Dhaka
Dated: 03 November 2014



NOTES

To the Financial
Statements of
For The Year Ended 30 June 2014

NOTES
To the Financial
Statements of
For The Year Ended 30 June 2014
NOTES
To the Financial
Statements of
For The Year Ended 30 June 2014



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Notes to the Financial Statements
for the year ended 30 June 2014

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 (BASs) and Bangladesh Financial Reporting Standards (BFRSs), the Companies Act, 1994 and other applicable laws and regulations.

Foreign currency exchange difference of Tk 2,901,154,518.13 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

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 2013 to 30 June 2014 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.

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

Particulars	Rate (%)
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 27.50% . Provision for tax has been made on the basis of Finance Act 2014.

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), Banglalink, Fiber @ Home, UGC, and Robi Axiata Ltd. Quantum of invoices is determined in accordance with the agreement.

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.



04. Property, plant and equipment

Figures in Taka

Cost										Depreciation					Written down value	
Particulars	Balance as at 01 July 2013	Prior Years Adjustment	Restated Balance as at 01 July 2013	Addition during the year	(Disposal)/ Adjustment for the year	Balance as at 30 June 2014	Rate %	Balance as at 01 July 2013	Prior Year Adjustment	Restated Balance as at 01 July 2013	Disposal During the Year	Charged for the year	Balance as at 30 June 2014	As at 30 June 2014	As at 30 June 2013	
Land and land development	627,434,250	-	627,434,250	-	-	627,434,250	-	-	-	-	-	-	627,434,250	627,434,250	96,859,800	
Building	112,739,500	-	112,739,500	55,415,845	-	168,155,345	5	15,879,700	-	15,879,700	-	6,674,984	22,554,684	145,600,661	41,122,570,512	
Plant and machinery (substation and transmission line)	87,113,076,294	-	87,113,076,294	38,970,929,959	(3,249,797)	126,080,755,456	3.5	45,990,505,782	-	45,990,505,782	-	4,073,088,312	50,063,594,094	76,017,161,362		
Motor vehicle	423,312,443	-	423,312,443	96,310,981	(93,000)	519,530,424	20	250,947,970	-	250,947,970	(93,000)	55,179,286	306,034,257	213,496,168	172,364,473	
Office equipment	111,486,350	-	111,486,350	134,795,205	-	246,281,555	10	52,492,397	-	52,492,397	-	11,838,370	64,330,767	181,950,788	58,993,953	
Signboard	25,910,791	-	25,910,791	30,501,062	-	56,411,853	25	8,486,088	-	8,486,088	-	9,149,221	17,635,319	38,776,534	17,424,693	
Furniture and fixture	39,371,111	-	39,371,111	7,669,890	-	47,041,002	10	18,723,657	-	18,723,657	-	3,624,690	22,348,347	24,692,655	20,647,455	
Total	88,453,330,739	-	88,453,330,739	39,295,621,942	(3,342,797)	127,745,603,885		46,337,035,604	-	46,337,035,604	(93,000)	4,159,554,863	50,496,497,468	77,249,112,418	42,116,295,136	

Depreciation allocated to

2013-2014 2012-2013

Transmission expenses (Note 22)	4,143,748,555	3,106,738,900
Administrative expenses (Note 23)	15,806,308	11,850,640
	4,159,554,863	3,118,589,540

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 14-10-99 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.

5. Capital work-in-progress

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Balance as at 1 July	48,513,303,442	32,560,541,870
Add: Cost incurred during the year	15,284,969,315	15,952,761,572
Less: Adjustment/transfer to assets	(38,040,439,090)	-
Balance as at 30 June	25,757,833,667	48,513,303,442
Project-wise break-up		
Asuganj Bhulta 400 KV Transmission Line Project	1,811,190	58,030
Bibiyana- Kaliakoir 400 kv Fenchugonj bibiyana 230 kv TLP	9,493,441,043	6,876,822,967
B.Baria-Nabinagar-Narshingdi 132 KV Transmission Line Project	200,000	200,000
HVDC Bangladesh- India Interconnector	-	9,787,197,718
Bay Extention at Goalpara 132/33 KV SubStation	2,558,923	2,558,923
Construction of 230KV Bibiana Switching Substation at Bibiana	355,086,268	131,049,723
Goalpara Bagherhat 132 KV Transmission Line	143,645,133	906,207
400/230/132 KV Grid Network Development Project	95,630,571	-
Grid Development Project in Eastern Region	133,633,668	62,308,583
Haripur Combined Cycle 360 MW	-	1,764,830,672
Head Office Building	53,019,937	2,200,000
Kodda 132 KV Transmission Line	62,311	59,426
Kulaura Sherpur Transmission Line Project	1,455,333,485	257,366,780
Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project	500,000	-
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur	198,502	198,502
National Power Transmission Network Development	103,612,331	3,341,925
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj Bogra Transmission Line	-	5,283,895,768
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,322	36,340,322
Barisal-Bhola-Borhanuddin TLP	2,745,855,791	747,710,310
Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line	6,845,151,894	5,941,659,029
minbazar-Saver 132 Kv Transmission Line	-	979,691,758
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	158,988,750	158,988,750
i) Extension of 132 Kv Sub-station at Ashuganj, Shajibazar, Fenchuganj and Sylhet (50 Mw Rental Power)	191,416,016	
ii) Meghnaghat –Aminbazar 400 Kv RPP, Associated T/L extension Transmission Line	485,394,769	
Bibiyana- Comilla (North) 230 kv TLP	-	3,270,478,147
Transmission Line Facility	-	6,254,729,954
Siddirgonj-Maniknagar 230 Kv Transmission Line	2,679,743,677	1,762,259,727
Meghnaghat –Aminbazar 400 Kv Transmission Line	-	3,891,231,706
RRAGS	729,201,043	-
Transmission Efficiency Improvement	-	1,211,502,573
132 KV Meghnaghat River Crossing TL Project	69,792,062	-
Western Grid Network Development Project	17,612,206	-
Exchange Rate Fluctuation loss	(234,959,444)	(566,587,163)
Inventory In Transit	194,563,219	-
	25,757,833,667	48,513,303,442

6. Investment

30.06.2014
Taka

30.06.2013
Taka

These represent the Fixed Deposit of Tk. 3,810,000,000 as at 30 June 2014 in various scheduled bank.

7. Inventories

864,243,630

1,658,585,163

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2014. 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
Repair and maintenance charge receivable from DESA & T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)
Interest receivable

1,420,770,057

1,278,732,152

154,422,569

174,422,569

110,705,903

153,940,972

1,685,898,529

1,607,095,693

The age-wise analysis of receivables against transmission/ wheeling and optical fiber charge of Tk. 1,420,770,057 was as under:

Particulars	> 6 Months Taka	< 6 Months Taka	Total Taka
DPDC	154,481,212	310,318,504	464,799,716
RPC	5,439,000	-	5,439,000
DESCO	3,106,230	192,820,724	195,926,954
PBS	-	637,009,092	637,009,092
WZPDCL	973,755	102,571,022	103,544,777
M/S Abul Khair Steel Product	6,433,733	-	6,433,733
BWDB GK Project Veramara Kustia	1,560,621	-	1,560,621
Bhola Rental Power Plant	-	2,034	2,034
Grameenphone Ltd. for optical fiber	-	625,364	625,364
TCL for optical fiber	-	2,096,250	2,096,250
Banglalink	-	3,168,978	3,168,978
Robi Axiata for optical fiber	-	72	72
Fibre @ Home for optical fiber	-	27,278	27,278
UGC for optical fiber	-	136,188	136,188
	171,994,551	1,248,775,506	1,420,770,057

The Company has reported an amount of Tk. 1,420,770,057 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from DPDC, DESCO and WZPDCL Tk. 464,799,716.24, 195,926,954 and Tk. 103,544,777 respectively. Receivable from DPDC includes Tk. 174,594,248.24 being carried forward from June 2008 due to fewer amounts received against wheeling charge bills over the years. Receivable from DESA Tk. 15,700,698 due to fewer amounts received against wheeling charge bills from DPDC subsequent to June 2008. Receivable from DESCO includes Tk. 3,480,438 being carried forward from 2007 and receivable from WZPDCL includes Tk. 973,755 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.

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.



Annual Report

2013 - 2014

9. Advances, deposits and prepayments

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Advances (Notes-9.1)	3,480,981,118	4,957,526,522
Deposits (Notes-9.2)	1,101,569	1,096,619
	3,482,082,687	4,958,623,141

9.1 Advances

Advance against Legal expense (Doza & Haroon)	561,343	561,343
Advance against TA/DA	99,000	99,000
Advance against Contractors/suppliers	455,147	619,475
Advance of Branch offices and GMDs	8,972,838	5,214,593
Advance tax (Note 9.1.1)	2,922,802,856	2,531,989,370
Advance against expenses	4,175,115	3,480,733
Advance against house rent	9,677,699	3,847,759
Recoverable From Employees of GMD Aricha	73,493	73,493
Advances given by Projects (Note-9.3)	534,132,489	2,411,609,617
Suspense account (Defalcation at GM-Project)	31,138	31,138
	3,480,981,118	4,957,526,522

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	376,479	371,529
	1,101,569	1,096,619

9.3 Advances given by Projects

Opening Balance	306,748	306,748
TLF Project	857,336	2,894,884
Meghnaghat-Aminbazar Project	621,036	7,765,485
TEI Project	(473,917)	3,692,967
Siddirgong-Maniknagar	(1,690)	6,727,282
Meghnaghat-Aminbazar RPP Project	-	104,860
Bibiyana-kaliakore Project	8,386,883	10,297,314
Grid Interconnection Project	20,262,516	1,871,505,906
Bibiyana-Comilla(North) Project	-	1,628,789
Project 1	40,182	10,843,527
Kulaura Sherpur Project	9,493,405	41,709,259
Barishal Bhola Borhanuddin Project	301,926,085	367,125,808
Goalpara-Bagerhat Project	18,833,368	2,281,294
RRAGS Project	137,444,167	84,725,494
RPP Associated T/L Extention Project	104,860	-
National Power Transmission Network Development	11,421,790	-
Grid Network in Eastern Region	6,000	-
132 KV Meghnaghat River Crossing (Tetia - Kanainagar) TLP	14,965,451	-
Switching Substation at Bibiana	9,938,270	-
	534,132,489	2,411,609,617

10. Cash and Cash Equivalents

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Cash in hand	652,116	555,234
Balances with banks as:		
Current deposit accounts	1,032,792,576	1,555,102,841
Short term deposit accounts	2,393,547,393	2,392,006,963
	3,426,339,969	3,947,109,804
	3,426,992,085	3,947,665,038

11. Share capital

Authorized share capital

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

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 **4,609,129,910**

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

419,011,810 419,011,810

4,609,129,910 **4,609,129,910**

Percentage of shareholdings:

Particulars	30.06.2014		30.06.2013	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	351,446,348	76.25	351,446,348	76.25
Institutions (financial & others)	86,124,958	18.69	87,649,555	19.02
Individual	23,341,685	5.06	21,817,088	4.73
Total	460,912,991	100.00	460,912,991	100.00

Classification of shareholders by holding:

Share holding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2014	30 June 2013	30 June 2014	30 June 2013
Less than 500 shares	2,996	2,352	36.12	36.12
500 to 5,000 shares	4,025	3,455	53.06	53.06
5,001 to 10,000 shares	422	281	4.32	4.32
10,001 to 20,000 shares	231	171	2.63	2.63
20,001 to 30,000 shares	72	58	0.89	0.89
30,001 to 40,000 shares	40	33	0.51	0.51
40,001 to 50,000 shares	23	9	0.14	0.14
50,001 to 100,000 shares	63	55	0.84	0.84
100,001 to 1,000,000 shares	87	85	1.31	1.31
Over 1,000,000 shares	11	12	0.18	0.18
Total	7,970	6,511	100.00	100.00

12. Deposit for shares

30.06.2014
Taka

30.06.2013
Taka

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.

Balance as at 1 July	18,973,754,871	11,820,001,386
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (Note # 12.1)	1,415,910,000	4,839,120,000
Received from BPDB through 6th Vendors Agreement	-	2,346,400,000
	20,389,664,871	19,005,521,386
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (Note # 12.2)	294,778,105	31,766,515
Balance as at 30 June	20,094,886,766	18,973,754,871
Note: Investment of Govt.	17,276,746,766	
Investment of BPDB	2,818,140,000	
Total Investment	<u>20,094,886,766</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	18,000,000	72,000,000
Aminbazar-Old Airport Project	48,000,000	390,000,000
Meghnaghat-Aminbazar 400kv Project	281,310,000	270,000,000
Haripur Combined Cycle Project	90,000,000	84,000,000
TEI Project	34,800,000	120,000,000
Siddirgong-Maniknagar 230kv Project	3,600,000	240,000,000
Grid Interconnection Project	100,200,000	1,995,120,000
Bibiyana-Comilla(north)	-	660,000,000
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong Project	840,000,000	1,008,000,000
	1,415,910,000	4,839,120,000

12.2 Refund to GOB

TLF Project	3,954	11,269,761
Aminbazar-Old Airport Project	-	298,429
Haripur Combined Cycle Project	85,013,252	-
TEI Project	3,360,899	2,198,324
Siddirgong-Maniknagar 230kv Project	116,400,000	18,000,000
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong Project	90,000,000	-
	294,778,105	31,766,515

13. Term loan- interest bearing

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

	Notes	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
ADB loan	13.1	29,378,698,410	27,008,182,250
GoB loan	13.2	10,305,431,093	9,768,447,632
Bangladesh Power Development Board	13.3	8,003,670	8,003,670
Assigned loan	13.4	11,851,393,230	13,700,350,133
Suppliers credit	13.5	267,194,418	302,725,463
SIDA loan	13.6	378,757,212	395,150,589
KFW loan	13.7	3,052,420,634	2,787,907,707
Danida loan	13.8	1,180,997,949	1,183,972,461
DPBS-1 loan	13.9	410,400,000	684,000,000
NDF loan	13.10	875,267,281	875,267,281
JBIC loan BD 52 , 55 & 70	13.11	4,354,987,300	4,382,928,677
IDA Loan No 4508	13.12	1,809,682,806	1,058,447,100
EDCF Loan	13.13	3,936,607,939	3,057,243,028
HSBC Loan	13.14	644,797,130	-
		68,454,639,072	65,212,625,990
Less: Transferred to Term loan-interest bearing (Note-17) i.e. Current portion of long term loan		(3,482,283,973)	(1,966,838,264)
Balance as at 30 June		64,972,355,099	63,245,787,725

13.1 ADB loan

Balance as at 1 July	27,008,182,250	22,249,844,578
Add: Received during the year	3,012,505,224	6,541,718,186
	30,020,687,474	28,791,562,764
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(325,473,154)	(1,424,232,793)
Less: Repaid during the year (Note # 13.1.1)	(316,515,910)	(359,147,722)
Balance as at 30 June	29,378,698,410	27,008,182,250

Loan details are as follows:

	Loan no.		
Mymensingh power station and transmission Line	1505	124,571,088	124,571,087
Rampura Sub-Station	1505	170,341,116	264,866,130
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	700,935,418	704,265,738
Total ADB 1505 (A)		1,667,637,690	1,765,493,022
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	97,328,038	168,217,208
Sub-station Aminbazar	1731	408,315,661	408,315,660
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	522,249,289	522,249,289
Rampura-Gulshan Underground			

		30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
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	500,854,999	506,179,765
Total ADB 1731 (B)		2,713,811,325	2,790,025,260
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	31,023,759	73,655,571
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	1,424,686,823	1,424,686,823
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,440,816,495	1,549,286,408
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	682,784,239	691,102,573
Total ADB 1885 (C)		5,332,379,849	5,491,799,909
National Load Dispatch Centre	2039	2,537,470,259	2,537,470,259
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	295,397,405	300,871,192
Total ADB 2039 (D)		2,832,867,664	2,838,341,451
Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	2,770,384,288	2,108,752,300
Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	4,251,884,765	3,736,087,328
3 Transmission Line NCC	2332	1,034,521,007	1,034,521,006
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	(43,650,409)	241,176,310
Total ADB 2332 (E)		8,766,774,549	7,874,171,842
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,431,107,498	6,596,031,699
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(365,880,165)	(347,680,933)
Total ADB 2661 (F)		8,065,227,333	6,248,350,766
Total ADB Loan (A+B+C+D+E+F)		29,378,698,410	27,008,182,250

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

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	42,631,812	85,263,624
		316,515,910	359,147,722

13.2 GOB loan

Balance as at 1 July	9,768,447,633	6,773,983,110
Add: Received during the year	943,940,000	3,226,080,000
	10,712,387,633	10,000,063,110
Less: Refunded during the year (Note # 13.2.1)	(406,956,539)	(231,615,478)
Balance as at 30 June	10,305,431,094	9,768,447,633

Loan details are as follow

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
a) Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	140,088,380	193,906,770
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	214,134,672	244,725,338
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	60,907,160	67,318,440
d) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line(Note-13.2.2)	612,804,828	612,804,828
e) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	941,990,136	1,027,625,602
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	322,829,000	356,811,000
g) Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line	972,225,873	960,228,509
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	805,217,574	773,217,574
k) Shunt compensation at Grid Substation	83,701,607	83,701,607
l) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	704,517,030	516,977,030
m) Transmission Efficiency improvement	173,683,887	152,724,487
n) Sidirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project	208,205,501	283,405,501
o) BD - India Grid Interconnection project	1,722,640,000	1,655,840,000
p) Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	924,000,000	924,000,000
q) Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant	167,324,499	164,000,000
r) Bibiana Kaliakoir & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project	1,262,000,000	762,000,000
	10,305,431,093	9,768,447,632

13.2.1 Refund during the year

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)	2,636	7,513,174
Transmission Efficiency improvement	2,240,600	1,465,550
Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	-	12,000,000
Aminbazar Old Airport 230Kv Associated Substation	-	198,953
Sidirganj Maniknagar 230KV TLP	77,600,000	-
Bibiana Kaliakoir 400 KV & Fenchugonj Bibiana 230 KV TLP	60,000,000	-
Horipur Combined Cycle Plant	56,675,501	-
	406,956,539	231,615,478

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
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)
Addition/adjustment during the year

Balance as at 30 June (A)

B. Assigned loan from DESA

Balance as at 1 July
Balance as at 30 June (B)

Balance as at 30 June Grand total (A+B)

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Balance as at 1 July	9,855,673,033	9,481,643,070
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	360	12,651,851
Addition/adjustment during the year	(1,848,957,263)	361,378,112
Balance as at 30 June (A)	8,006,716,130	9,855,673,033
Balance as at 1 July	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)	11,851,393,230	13,700,350,133

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

1. Assigned loan from BPDB:

1st Phase—Comilla (North) and Haripur 230 KV Sub-station and Haripur-Ghorashal 230 KV 45 KM. Transmission Line.

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

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

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

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

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

30.06.2014
Taka

30.06.2013
Taka

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

Name of contractor

Name of the transmission line

a) Tata Power Ltd. India

Ishwardi -Baghabari

Balance as at 1 July

104,941,465

134,905,643

Less: Paid During the Year (Note 13.5.1)

(85,682,239)

(29,964,178)

Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)

93,933,920

-

Balance as at 30 June

113,193,146

104,941,465

b) China Nation Wire & Cable Bogra -Barapukuria

Balance as at 1 July

197,783,998

304,215,900

Add: Received During the year

-

163,507

Less: Paid During the Year (Note 13.5.2)

(103,652,795)

(106,595,409)

Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)

59,870,069

-

Balance as at 30 June

154,001,272

197,783,998

Total (a+b)

267,194,418

302,725,463

13.5.1 Paid during the year

Ishwardi -Baghabari

85,682,239

29,964,178

85,682,239

29,964,178

13.5.2 Paid during the year

Bogra -Barapukuria

103,652,795

106,595,409

103,652,795

106,595,409

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

395,150,589

294,232,883

Less: Paid During the Year (Note 13.6.1)

(16,346,272)

(16,346,272)

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(47,105)

117,263,978

Balance as at 30 June

378,757,212

395,150,589

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.

Name of the transmission line

KFW loan

WZP, IBSB & TEI Project

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Balance as at 1 July	2,787,907,707	2,786,792,481
Add: Received During the year	139,972,291	98,098,284
Less: Paid During the Year (Note 13.7.1)	(16,748,955)	(33,497,910)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	141,289,591	(63,485,149)
Balance as at 30 June	3,052,420,634	2,787,907,707

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

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.

Name of the transmission line

Danida Loan

Joydevpur-Kabirpur-Tangail

Balance as at 1 July	1,183,972,461	1,273,300,150
Less: Paid During the Year (Note 13.8.1)	(62,862,940)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	59,888,428	(26,464,750)
Balance as at 30 June	1,180,997,949	1,183,972,461

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

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.

Balance as at 1 July	684,000,000	684,000,000
Less: Paid During the Year (13.09.1)	(273,600,000)	
Balance as at 30 June	410,400,000	684,000,000

13.09.1 Paid during the year

Aminbazar Savar Transmission Line & Savar Substation

30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
273,600,000	-
273,600,000	-

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

Less: Paid During the Year (13.10.1)

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

875,267,281	940,471,136
(45,640,600)	(45,640,600)
45,640,600	(19,563,254)
875,267,281	875,267,281

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

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.

Name of the transmission line

JBIC Loan no-52 ,55 & 70

Balance as at 1 July

Add:Received During the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

**Transmission Line Facility ,
Haripur 360 MW Combined Cycle
National Power Transmission
Network**

4,382,928,677	4,468,220,122
710,300,400	659,850,423
(738,241,777)	(745,141,868)
4,354,987,300	4,382,928,677

13.12 IDA loan - 4508

Name of the transmission line

IDA loan - 4508

Balance as at 1 July

add: Received During the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

iddirganj - Maniknagar

1,058,447,100	671,862,011
774,379,474	436,148,308
(23,143,768)	(49,563,220)
1,809,682,806	1,058,447,100

13.13 EDCF Loan

Name of the transmission line

EDCF Loan

Balance as at 1 July

Add: Received During the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj

3,057,243,028	2,077,236,219
886,100,979	1,099,221,095
(6,736,068)	(119,214,287)
3,936,607,939	3,057,243,028



13.14 HSBC Loan

	Name of the transmission line	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
HSBC Loan	Barishal - Bhola - Borhanuddin & Kulaura - Sherpur		
Received During the year		644,797,130	-
Balance as at 30 June		644,797,130	-

14. Grant from SIDA & KFW

14.1 Grant from KFW

Received During the year	17,612,206	-
Balance as at 30 June	17,612,206	-

14.2 Grant from SIDA

Balance as at 1 July	115,811,792	120,725,019
Less: Current year amortization	(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June	110,898,565	115,811,792

15. Deferred Liability- gratuity

Balance as at 1 July	674,893,948	587,934,431
Add: Provision made during the year	278,746,732	107,651,361
	953,640,680	695,585,792
Less: Paid /adjustment during the	32,396,583	20,691,844
Balance as at 30 June	921,244,097	674,893,948

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	3,619,490,958	2,953,736,108
Prior Year Adjustment	402,165,663	(295,373,611)
Addition/(Reversal) during the year	571,487,587	961,128,461
Balance as at 30 June	4,593,144,208	3,619,490,958

17. Term loan - interest bearing

ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2039	1,055,060,844	508,000,549
Govt. loan	418,284,462	259,270,801
BPDB assigned loan	1,626,835,513	881,647,500
Other (Note 17.1)	382,103,154	317,919,414
	3,482,283,973	1,966,838,264

17.1 Other Loan

Danida	62,862,940	62,862,940
KFW	66,995,820	33,497,910
NDF	68,460,900	45,640,600
SIDA	24,519,408	16,346,272
CCC	102,667,515	102,865,761
Tata	56,596,571	56,705,931
	382,103,154	317,919,414

18. Interest Payable

This represents the interest payable for the period.

The movement of the above amount is given below:

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Balance as at 1 July	7,929,219,838	5,779,427,703
Add: Interest charged during the year (Note # 18.1)	3,290,003,037	2,821,158,652
	11,219,222,875	8,600,586,354
Payment/Adjustment made during the year (Note # 18.2)	(890,020,351)	(671,366,518)
Balance as at 30 June	10,329,202,524	7,929,219,838

18.1 Interest charge during the year

Iswardi-Baghabari-Sirajgong-Bogra Transmossion Line project	-	219,466,054
BD India Project	87,650,399	108,437,128
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	256,625,126	125,457,818
Meghnaghat-Aminbazar Project	139,155,299	122,168,985
Siddirgong-Maniknagar Project	65,321,608	42,891,413
Bibiyana-comilla north project	-	36,342,329
TEI Projects	90,440,412	74,612,296
TLF Projects	-	151,090,011
Amin Bazar old Airport	213,180,583	205,117,896
Haripur 360 MW Project	4,105,254	81,845,723
NPTND Project	340,341	-
Bhola Barisal Borhanuddin Project	3,913,510	-
Total IDC	860,732,532	1,167,429,653
Add: Interest charged in finance expenses	2,390,795,504	1,653,728,998
Previous Year Interest expense	38,475,000	-
	3,290,003,037	2,821,158,652

18.2 Interest paid/adjustment made during the year

Iswardi-Baghabari-Sirajgong-Bogra Transmossion Line project	8,996,634	4,194,985
BD India Project	36,098,970	12,702,615
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	-	3,110,656
3TL Project	-	22,371,934
Meghnaghat Associated TL Project	66,005,537	76,258,458
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	68,597,957	74,026,394
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	107,545,365	115,210,310
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	52,630,064	56,093,775
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	165,117,404	249,014,378
Meghnaghat-Aminbazar Project	20,000,000	3,293,150
Siddirgong-Maniknagar Project	10,444,796	3,928,588
Bibiyana-comilla north project	20,233,835	32,360,502
CCC - Suppliers credit	8,162,949	12,126,576
TEI Projects	5,110,945	3,019,951
Amin Bazar old Airport	7,835,426	3,654,247
360 MW Haripur Combined Cycle	123,214,633	-
Aminbazar-Savar Project	128,638,690	-
Bhola Barisal Borhanuddin Project	3,913,510	-
Aminbazar-Savar Project (Adjustment of IDC wrongly charged)	57,473,636	-
	890,020,351	671,366,518

Annual Report

2013 - 2014

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
19. Liabilities for expenses		
Salaries	807,068	2,508
Gas charge	616,162	485,562
Audit fee (Including last year Audit Fee)	400,000	1,100,000
Sundry expenses	649,382,904	210,456,522
	651,206,134	212,044,593
20. Liabilities for other finance		
Deposit work –Sylhet -Sunamgonj	2,061,403	2,061,403
Deposit work – GMD Comilla	607,850	671,657
PGCB WPPF Trust (Note-20.1)	27,596,280	99,805,568
Revenue sharing payable BTRC	42,496,996	31,632,608
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	27,635,864	29,879,844
Unclaimed dividend (Note-20.2)	26,339,683	25,326,129
PGCB Employees Provident Fund	60,796	(2,460)
Contractors earnest/security/retention money	1,263,273,129	819,172,684
Tax withheld from employees	1,736,089	786,219
Revenue stamp	66,676	46,191
PM Relief Fund	(29,058)	(1,812,174)
Bangladesh Power Development Board	3,765,000	3,765,000
PGCB union subscription	159,550	139,214
Insurance Claim Payable	897,600	-
Performance guarantee (Note-20.3)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation (Note-20.4)	59,323,457	104,032,421
Advance receipt of PF Contribution -Lien	14,256	14,256
WPPF Trust A/c 36,548 36,429		
Deposit work- Roads & Highways – Dhaka (North-West)	699,345	699,345
Deposit work-RAJUK	81,053,868	200,000,000
Deposit work for Projects	10,479,601	2,887,401
Deposit work-Roads & Highway Dhaka-Ctg 4 Iain Project	9,576,516	17,758,156
Deposit work GC Chittagong (CDA)	70,000,000	-
Advance Rent Receipt - UGC	136,000,000	144,000,000
Provision for Bad Debt	5,439,000	5,439,000
Fraction Bonus Share Sales Proceeds Payable	403,252	403,680
Advance received against sale of Transmission Line	13,557,298	-
Liaabilities for unsettled Liquidated Damage	13,392,904	-
Liabilities for unsettled Audit Objection	1,396,406	-
	1,808,117,150	1,496,819,414
20.1 Workers' profit participation fund		
Balance as at 1 July	99,805,568	231,782,685
Provision made during the year	28,542,225	100,751,513
Transfer to WPPF trust A/c	(100,751,513)	(232,728,630)
Balance as at 30 June	27,596,280	99,805,568

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
Year ended 30 June 2013

30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
566,292	566,292
2,878,790	2,878,790
5,321,114	5,332,049
6,856,688	6,874,913
3,982,775	4,030,025
4,935,846	5,088,504
443,583	555,556
1,354,595	-
26,339,683	25,326,129

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
IBSB Project (Note-20.4.1)
WPPF

112,934,988	106,454,988
(2,422,567)	(2,422,567)
(637,536,768)	(637,536,768)
(51,188,964)	-
(578,213,311)	(533,504,347)
637,536,768	637,536,768
59,323,457	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

Less: Paid/Adjustment during the year

43,713,910	40,415,000
28,431,651	43,713,910
72,145,561	84,128,910
-	(40,415,000)
72,145,561	43,713,910

22. Revenue

Transmission/wheeling charge
Optical Fiber charge

8,465,331,958	7,672,953,703
206,423,382	197,478,913
8,671,755,340	7,870,432,616

23. Transmission expenses

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Salary and other employee benefits	1,146,045,296	962,353,314
Travelling and conveyance	53,917,044	37,252,708
Functions, games and entertainment	1,575,826	466,374
Rent, rates and	18,076,876	13,434,783
Postage, telephone and fax	4,684,382	4,309,392
Recruitment and training	17,136,926	5,456,502
CPF contribution	41,941,622	42,152,981
Gratuity	231,359,788	89,350,630
Electricity and power	127,201,026	101,604,332
Office Expenses	4,637,104	4,771,687
Fuel and lubricant	19,982,218	20,899,891
Security expense	114,640,743	91,606,824
Insurance	900,333	704,583
Bank charges and commission	1,190,914	1,333,877
Consultancy	803,750	1,355,732
Repair and maintenance	217,389,674	234,619,485
C & F, carrying and handling	188,542	118,348
Miscellaneous expenses	139,318	166,599
Depreciation (Note: 4)	4,143,748,555	3,106,738,900
	6,145,559,935	4,718,696,940

24. Administrative expenses

Salary and other employee benefits (Note-24.1)	141,646,048	118,942,544
Travelling and conveyance	2,129,779	1,471,521
Functions, games and entertainment	16,599,794	4,912,797
Rent, rates and taxes	22,210,345	16,506,788
Postage, telephone and fax	2,239,032	2,059,795
Recruitment and training	19,016,926	6,055,105
CPF contribution	3,592,654	3,610,759
Gratuity	47,386,944	18,300,731
Electricity and power	2,147,180	1,715,103
Office Expenses	8,417,807	8,662,116
Fuel and lubricant	6,265,277	6,553,007
Security expense	1,557,050	1,244,204
Insurance	3,262,094	2,552,849
Bank charges and commission	23,066	25,835
Consultancy	3,691,497	6,226,663
Repair and maintenance	7,024,153	7,580,871
C & F, carrying and handling	7,835	4,918
Miscellaneous expenses	31,519	37,692
Depreciation (Note: 4)	15,806,308	11,850,640
Advertisement and publicity	23,083,628	8,286,471
Audit fee	428,000	1,122,000
Legal expenses	1,013,470	584,700
Fees and renewals	7,203,957	13,204,466
Directors' honorarium and support service allowance	2,887,663	2,810,803
Other honorarium	1,767,280	-
AGM Expenses	2,035,636	3,262,695
Corporate Social Responsibilities	-	6,989,245
	341,474,944	254,574,320

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

30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
--------------------	--------------------

Basic pay	2,871,554	3,722,052
Accommodation allowance	990,208	1,561,098
CPF contribution	196,996	183,794
Bonus	397,600	778,440
	4,456,358	6,245,384

25. Finance income

Interest Income	753,631,245	825,045,245
-----------------	-------------	-------------

26. Other income

Rental income	6,029,443	-
Miscellaneous sales	25,473,421	18,745,275
Grant Income (note # 14)	4,913,227	4,913,227
Miscellaneous income	15,414,438	23,645,661
	51,830,529	47,304,164

27. Finance expenses

On Loan, 5th Phase Assets transferred from BPDB	316,526,202	299,784,361
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.	9,002,335	11,678,509
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	19,241,816	26,762,382
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)	11,842,360	13,363,512
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	8,247,845	12,125,386
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)	50,278,577	54,536,888
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA	78,357,775	78,357,775
Substation Extension (Ishwardi 230/132 & Khulna Central 132/33 Kv) L & T(ADB Loan : 1885)	2,849,774	7,507,153
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan No : Kfw)	80,208,991	84,201,207
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	42,027,490	44,523,968



	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	15,052,229	15,946,347
Ashuganj-BangaBandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GOB)	17,402,974	19,092,763
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	83,674,343	89,607,499
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) (ADB Loan : 1885)	10,242,771	10,242,771
NLDC Project GOB Loan	23,195,675	23,195,675
NLDC Project ADB Loan 2039	126,873,513	126,873,513
Kabirpur Tangail Sirajgonj Project (Local Loan: GoB)	3,283,366	3,602,173
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	51,052,458	54,178,382
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 S/S(ADB Loan 1731)	37,523,776	37,523,776
CCC - Suppliers credit	8,162,947	12,126,576
Three Transmission Line Project (CCC)	51,726,050	51,726,050
Three Transmission Line Project (HGPT)	37,681,745	37,681,745
Three Transmission Line Project (GOB)	26,262,373	26,262,373
Aminbazar Savar 132 kv Transmission Line Project (DPBS)	23,085,000	34,200,000
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	284,067,963	-
Transfission Line Facilities	121,918,774	-
Bibiana Comilla (North)	46,200,000	-
Haripur 360MW Combined Cycle	34,924,148	-
BD-India Grid Interconnection	280,574,704	-
Exchange Rate Fluctuation Loss (27.1)	171,138,381	160,459,062
	2,390,795,504	1,653,728,998

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.

28. Income tax expense/(Income)

Current tax	28,431,651	43,713,910
Deferred Tax (Income)/Expenses related to the origination and reversal of temporary differences	571,487,587	961,128,461
	599,919,238	1,004,842,371

29. Earning per share (EPS)- basic

Net profit after	(29,074,732)	1,010,187,883
Number of Ordinary shares outstanding during the year	460,912,991	460,912,991
EPS - basic	(0.06)	2.19

30. Related party transactions

30.06.2014
Taka

30.06.2013
Taka

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 2014 Taka
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Associate company	Transmission Charge	1,848,957,263	-
West Zone Power Distribution Company(WZPDCO)		Transmission Charge	521,076,320	103,544,777
Dhaka Power Distribution Company(DPDC-Ex DESA)		Transmission Charge	1,560,459,940	464,799,716
Dhaka Electric Supply Company(DESCO)		Transmission Charge	931,480,200	195,926,954

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 2014 is 2401 and which was 2113 as at 30 June 2013. All the employees are paid over Tk. 4,000.

32. Events after balance sheet date

The board of directors in its meeting held on 03 November 2014 recommended cash dividend @10% per share for the year 2013-14 which is subject to the approval at the forthcoming 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:

	30.06.2014 Taka	30.06.2013 Taka
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fiber charge	1,420,770,057	1,278,732,152
Repair and maintenance charge receivable from DESA & T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	154,422,569	174,422,569
Interest receivable	110,705,903	153,940,972
Advance, deposit and prepayments	3,482,082,687	4,958,623,141
FDR	3,810,000,000	5,860,000,000
Cash and bank	3,426,992,085	3,947,665,038
	12,404,973,301	16,373,383,872
b) Ageing of receivables		
Dues within 6 months	1,248,775,506	1,273,293,152
Dues over 6 months	171,994,551	5,439,000
	1,420,770,057	1,278,732,152

c) Credit exposure by credit rating

	Credit rating	As on 30 June 2014	
		Amount (Tk)	(%)
Accounts and other receivables	NR	1,685,898,529	13.59%
Advance, deposit and prepayments	NR	3,482,082,687	28.07%
Cash and bank balances			
Cash in hand		652,116	0.009%
Cash at bank		3,426,339,970	47.345%
AB Bank Ltd.	AA3	531,610,326	7.346%
Agrani Bank	A-	72,252	0.001%
All GMD- Banks	N/A	366,928,332	5.070%
Custom Deposit Ctg.	N/A	279,083,299	3.856%
Custom Deposit Benapole	N/A	274,020,647	3.786%
Custom Deposit Dhk.	N/A	143,663,319	1.985%
Custom Deposit Khulna	N/A	7,415,038	0.102%
Hongkong Shanghai Banking Corp.	AAA	626,348,710	8.655%
Janata Bank Ltd.	A+	4,124,129	0.057%
Mercantile Bank Ltd.	AA-	459,995,313	6.356%
Sonali Bank Ltd.	BBB+	653,494,322	9.030%
Standard Chartered	AAA	2,135,406	0.030%
Rupali Bank Ltd.	BBB3	77,448,877	1.070%
FDR		3,810,000,000	52.65%
AB Bank Ltd	AA3	250,000,000	3.45%
Bangladesh Krishi Bank	N/A	550,000,000	7.60%
Exim Bank Ltd.	AA-	150,000,000	2.07%
HSBC Bangladesh	AAA	1,700,000,000	23.49%
Jamuna Bank Ltd	A1	50,000,000	0.69%
Mercantile Bank	AA-	260,000,000	3.59%
National Bank Ltd.	AA-	100,000,000	1.38%
NCC Bank	AA-	200,000,000	2.76%
One Bank Ltd.	AA3	100,000,000	1.38%
Prime Bank Ltd.	AA	50,000,000	0.69%
Rupali Bank	BBB3	100,000,000	1.38%
Standard Bank Ltd.	A1	200,000,000	2.76%
UCBL	A+	100,000,000	1.38%

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 approach to managing liquidity (cash and cash equivalents) is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company's reputation. Typically, the company ensures that it has sufficient cash and cash equivalents to meet expected operational expenses, including financial obligations through preparation of the cash flow forecast, based on time line of payment of financial obligations and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payments within due dates.

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	3,482,283,973	June 2015	4%~12%	3,482,283,973	-	3,482,283,973
Interest Payable	10,329,202,524	June 2015	4%~12%	10,329,202,524	-	10,329,202,524
Contribution to WPPF	45,534,276	June 2015	N/A	45,534,276	-	45,534,276
Liabilities for expenses	651,206,134	June 2015	N/A	651,206,134	-	651,206,134

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)

	30.06.2014 (USD)	30.06.2013 (USD)
Asian Development Bank	378,445,168	346,959,343
Economic Development Co-operation Fund	50,709,879	39,306,287
International Development Association	23,311,642	13,486,361
	452,466,689	399,751,992
	30.06.2014 (EURO)	30.06.2013 (EURO)
Kreditanstalt für Wiederaufbau, Germany	28,708,777	27,543,930
Danish International Development Agency	11,107,747	11,697,587
Nordic Development Fund	8,232,232	8,647,596
	48,048,756	47,889,114
	30.06.2014 (SEK)	30.06.2013 (SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	32,598,090	34,013,978
	30.06.2014 (JPY)	30.06.2013 (JPY)
Japan International Co-operation Agency	5,122,823,224	3,672,014,050

Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD	77.63	77.78
Exchange rate of SEK	11.62	11.62
Exchange rate of EURO	106.32	101.21
Exchange rate of JPY	0.77	0.78

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:

	30.06.2014
Fixed rate instrument	Taka
Financial Asset	3,810,000,000
Financial Liability	68,454,639,072
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

<u>Profit before interest and other financial expenses</u>	x 100	
<u>Average net Property, Plant & Equipment</u>		
2,961,640,010	x 100	= 4.96%
59,682,703,777		

ii) Debt services coverage ratio

<u>Net profit before depreciation and interest & other financial expenses (after tax)</u>	
<u>Debt service requirement</u>	
6,521,275,635	= 1.11 times
5,873,079,477	

iii) Debt-equity ratio

<u>Debt</u>	
<u>Equity</u>	
68,454,639,072	= 70:30
29,317,953,498	

iv) Accounts receivable to sales

<u>Accounts Receivables</u>	
<u>Average monthly revenue</u>	
1,420,770,057	= 1.97 months
722,646,278	

v) Net operating cash flow per share

<u>Net operating cash flow</u>	
<u>Number of shares</u>	
5,889,577,784	= 12.78
460,912,991	

vii) Net asset value (NAV)

	2013-14	2012-13
Total fixed asset	103,006,946,085	90,629,598,577
Current asset	13,269,216,931	18,031,969,035
Total assets (A)	116,276,163,016	108,661,567,612
Current liabilities	16,342,955,342	11,648,636,019
Long term liability	70,615,254,175	67,655,984,423
Outsider Liabilities (B)	86,958,209,517	79,304,620,442
Net asset value (A-B)	29,317,953,499	29,356,947,170
Net asset value Per Share	63.61	63.69



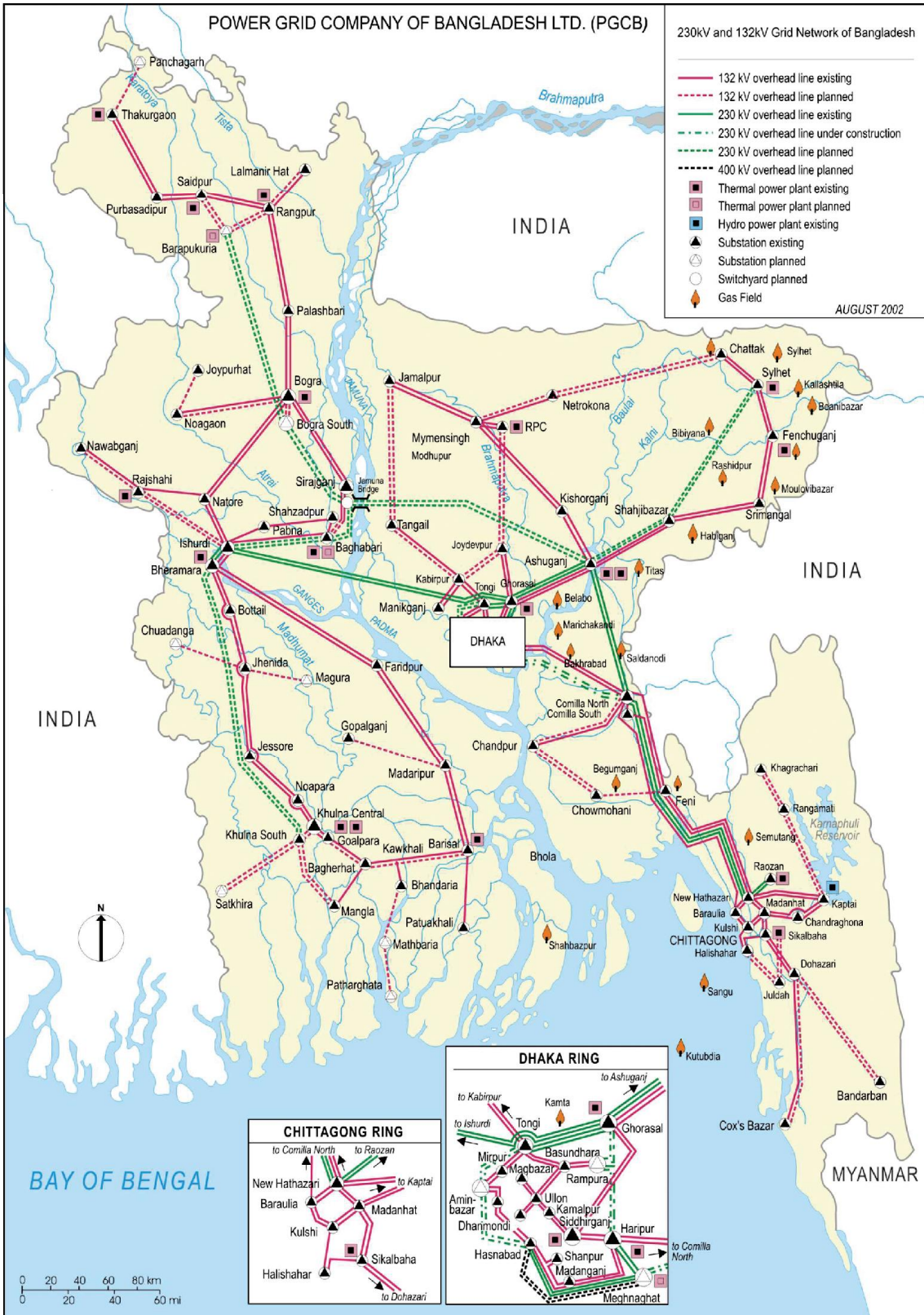
AUDITORS

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 18th Annual General Meeting of the Company to be held on Saturday, the 17 January 2015 at 10 a.m.
at Mukti Hall, Bidut Bhaban, 1, Abdul Goni Road, 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 18th 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 18th Annual General Meeting of the Company being held on the 17 th January 2015 at 10.00 a.m. at Mukti Hall, Bidut Bhaban, 1, Abdul Goni Road, 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 অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board.)

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