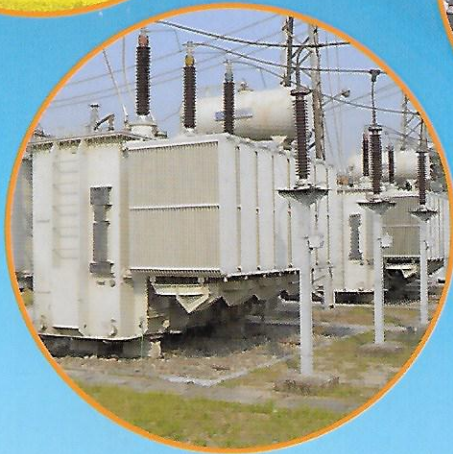
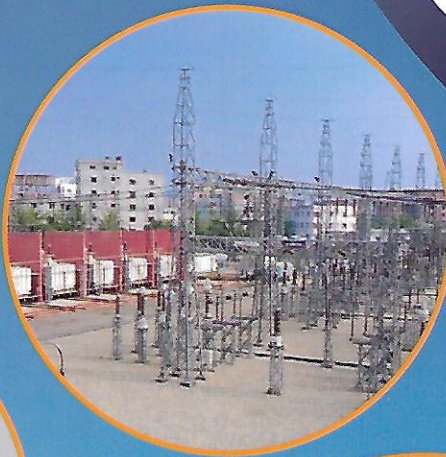
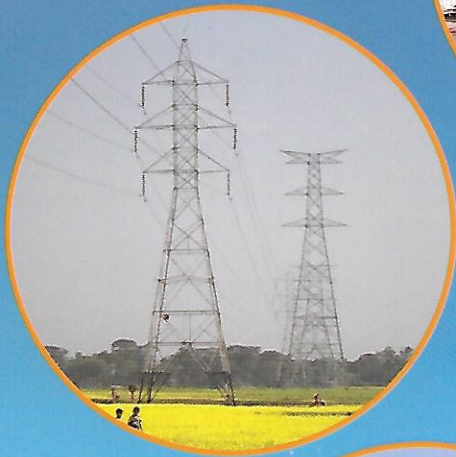
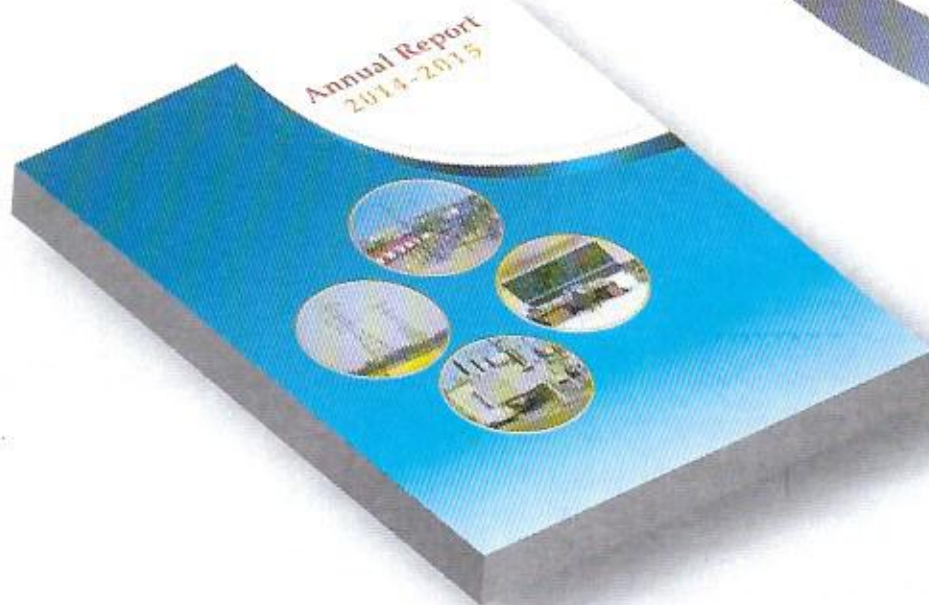


Annual Report 2014-2015

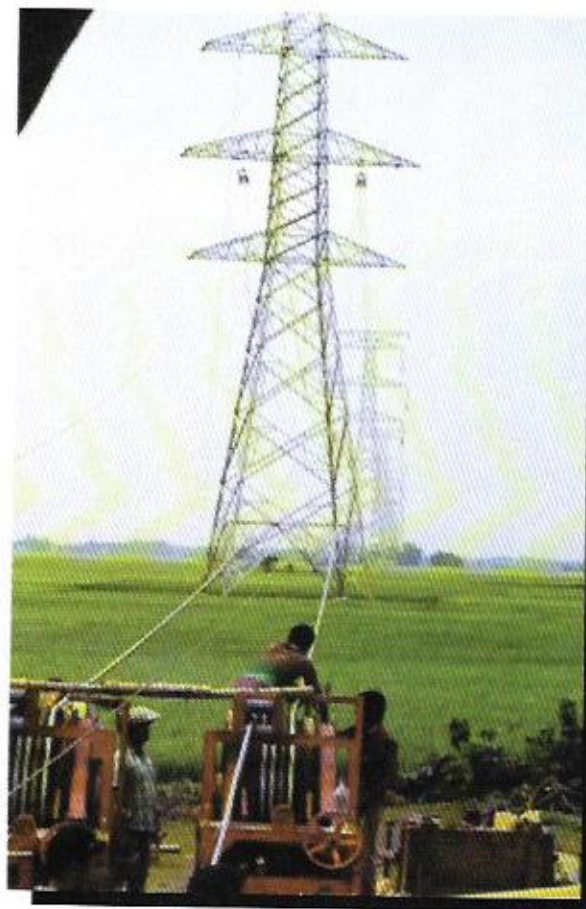


পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

Annual Report 2014-2015



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

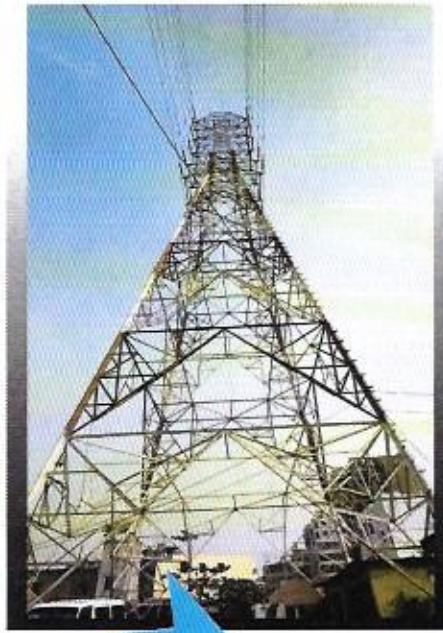


Vision

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

Notice of the 19th Annual General Meeting	05
Present Board of Directors	06-07
Board of Directors (2014-2015)	08-09
Current Top Management	10
PGCB at a glance	11
Value Added Statement	12
PGCB'S Five-Year Review	13
Directors Report (Bengali)	14-39
Directors Report (English)	40-64
Memorable Events	65-69
Audit Committee Report	70
Corporate Governance	71-82
Auditor's Report	83-89
Notes to the Financial Statements	90-124
Auditors & Bankers	125
Grid Map	126
Proxy Form	127



সূত্র নং-০১/পিজিসিবি/সচিব/৮৮২৭

তারিখঃ ১৩ ডিসেম্বর ২০১৫

বিজ্ঞপ্তি : ১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা

সংশ্লিষ্ট সকলকে বিনয়ের সঙ্গে জানানো যাচ্ছে যে, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার মালিকগণের ১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ৯ জানুয়ারী ২০১৬ তারিখ, শনিবার, সকাল ১০ঃ০০ ঘটিকায় 'মুক্তি হল' বিদ্যুৎ ভবন, ১ নং আব্দুল গনি রোড, ঢাকা-১০০০ এ অনুষ্ঠিত হবে। সভায় নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনা করা হবেঃ

আলোচ্যসূচীঃ

- ১। বিগত ৩০ জুন ২০১৫ বছর শেষে কোম্পানীর লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র, পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা;
- ২। অর্থ বছর ২০১৪-২০১৫ এর জন্য পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ ঘোষণা করা;
- ৩। কোম্পানীর অবসর গ্রহণকারী পরিচালকগণের স্থলে পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা;
- ৪। আগামী ৩০ জুন ২০১৬ সমাপ্ত বছরের জন্য পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ অনুমোদন এবং তাদের পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর সকল শেয়ার মালিকগণকে উল্লেখিত সভায় উপস্থিত হওয়ার জন্য সর্বিনিয়ে অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্ষদের আদেশক্রমে,



(মোঃ আশরাফ হোসেন)

কোম্পানী সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

- ১। উল্লিখিত সাধারণ সভার জন্য পিজিসিবি'র রেকর্ড ডেট ছিল ২৩ নভেম্বর ২০১৫। রেকর্ড ডেট এ যেসকল শেয়ার মালিকের নাম সদস্য রেজিস্টার এবং সিডিবিএল এর তালিকায় ছিল তারা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য যোগ্য এবং বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ প্রাপ্য হবেন।
- ২। কোম্পানীর সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোটদানে যোগ্য তিনি তার পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকতে প্রস্তুতি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রস্তুতি ফর্ম পূর্ণ করে, স্বাক্ষর করে এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরুর কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানী সচিবালয়, আইইবি ভবন (নতুন), ৪র্থ তলা, ৮/এ, রমনা, ঢাকা-১০০০ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩। সভা কক্ষে প্রবেশের জন্য বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে প্রেরিতব্য উপস্থিতি স্লিপ যথাযথভাবে পূরণ করে প্রদর্শন পূর্বক সভা কক্ষে প্রবেশ করতে হবে।

বিঃ দ্রঃ বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের নোটিফিকেশনের প্রেক্ষিতে ১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভা উপলক্ষ্যে আপ্যায়ন বা উপহারসামগ্রী প্রদানের কোন ব্যবস্থা থাকবে না।

PRESENT BOARD OF DIRECTORS

- | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 1. Mr. Md. Abul Kalam Azad
Principal Secretary, PM's office, Government of Bangladesh. | Chairman |
| 2. Mr. Md. Monowar Islam
Secretary, Power Division | Independent Director |
| 3. Mr. Khandaker Maksudul Hassan
Chairman, Bangladesh Power Development Board | Director |
| 4. Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA,
Director, Emerging Credit Rating Ltd. | Director |
| 5. Mr. Md. Abu Alam Chowdhury,
Managing Director & CEO, Conexpo Ltd. | Independent Director |



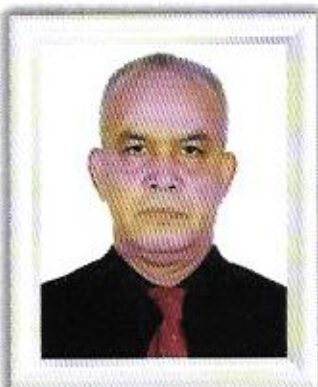
Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Md. Monowar Islam
Independent Director



Mr. Khandaker Maksudul Hassan
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Mr. Md. Abu Alam Chowdhury
Independent Director



Maj. Gen. Moin Uddin
Director

- | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| 6. Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng | Independent Director |
| 7. Barrister M. Enamul Kabir Emon
Managing Partner, AF Kabir & Associates | Independent Director |
| 8. Sheikh Md. Abdul Ahad
Joint Chief, Power Division | Director |
| 9. Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid
Professor, Bangladesh University of Engineering and Technology | Director |
| 10. Mr. A.K.M.A Hamid
President, Central Executive Committee, Institution of Diploma Engineers, Bangladesh | Director |
| 11. Maj. Gen. Moin Uddin
Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board | Director |
| 12. Mr. Masum Al-Beruni
Managing Director, Power Grid Company Of Bangladesh Ltd. | Managing Director |



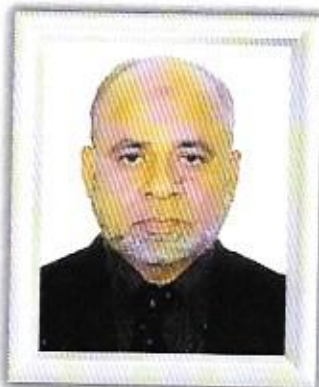
Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng
Independent Director



Sheikh Md. Abdul Ahad
Director



Barrister M. Enamul Kabir Emon
Independent Director



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



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director

BOARD OF DIRECTORS (2014-2015)



Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Md. Monowar Islam
Independent Director



Mr. Foiz Ahmed
Director



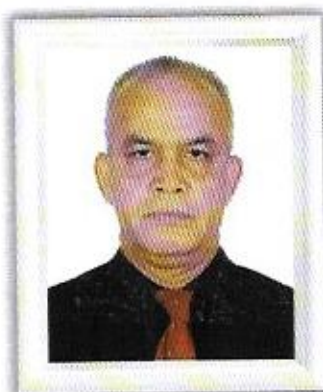
Sheikh Md. Abdul Ahad
Director



Engr. Md. Abduhu Ruhullah
Director



Mr. Shahinul Islam Khan
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Mr. Md. Abu Alam Chowdhury
Independent Director

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

Chairman
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Director
Managing Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman, PEng
Independent Director



Barrister M. Enamul Kabir Emon
Independent Director



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



Brig. Gen. Moin Uddin
Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director

Current Top Management of the Company



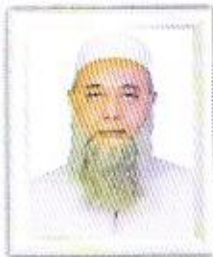
Mr. Masum-Al-Beruni
Managing Director



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



Mr. Mohammad Shafiqullah
Executive Director (HRM)
Executive Director (Finance), A/C



Engr. Imdadul Islam
Executive Director (O & M), A/C
Chief Engineer (Transmission-1)



Engr. Quamrul Ahsan
Chief Engineer (Transmission-2)



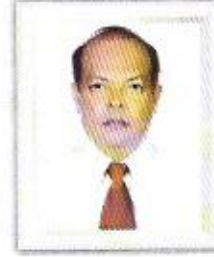
Engr. Md. Farid Uddin Ahmed
Chief Engineer (Project)



Engr. Mahbub Ahmed
Chief Engineer & PD



Engr. Pranab Kumar Roy
Chief Engineer (System Operation)



Engr. Md. Ohiduzzaman
Chief Engineer & PD



Engr. Arun Kumar Saha
Chief Engineer (P&D)



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



Mr. Belayet Hossain
General Manager (Finance), A/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), 3 rd and 4 th Floor, 8/A Ramna, Dhaka – 1000.
Year of Incorporation & Registration Number	1996 [C-31820(941)/96]
Status	Public Limited Company
Business	Transmission of Power
Authorized Capital in Taka	10 billion
Paid up Capital in Taka	4,609.13 million
Turnover in Taka of 2014-2015	9,378.28 million
Net profit before tax & WPPF in Taka of 2014-2015	(71.63) million
Transmission Line as on 30.06.2015	400 kV – 164.70 circuit km 230 kV – 3,171.45 circuit km 132 kV – 6,273.63 circuit km
Substations as on 30.06.2015	HVDC- one station 400/230 kV- one station (520 MVA) 230/132 Kv – 19 Nos. (9,075 MVA) 132/33 Kv – 89 Nos. (11,964 MVA)
Manpower as on 30.06.2015	2,372 persons.
Listed with DSE/CSE	The 9 th October 2006

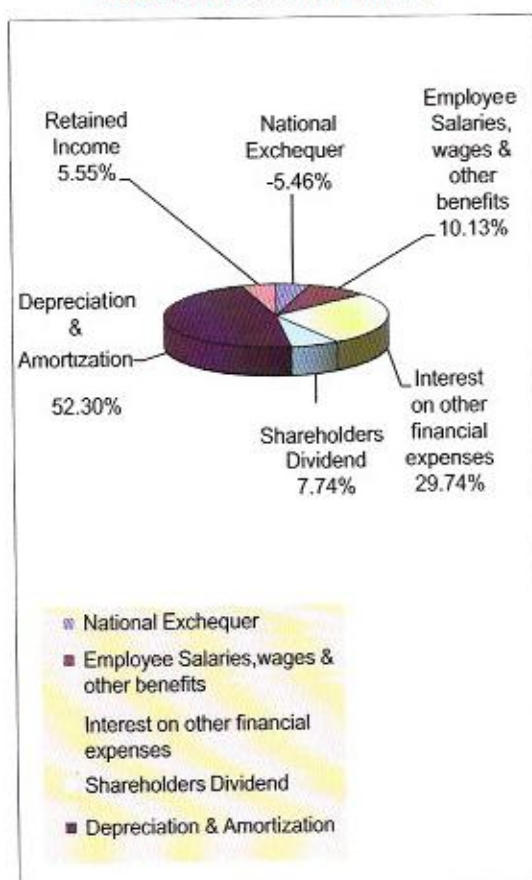
**Value Added Statement
for the year ended June 30, 2015**

	2015 Amount	%	2014 Amount	%
Revenue	9,378,283,604		8,671,755,340	
Less: payment for Services	904,784,918		715,507,664	
	8,473,498,686		7,956,247,676	
Other Income	458,267,486		805,461,774	
Value Added	8,931,766,172	100.00	8,761,709,450	100.00

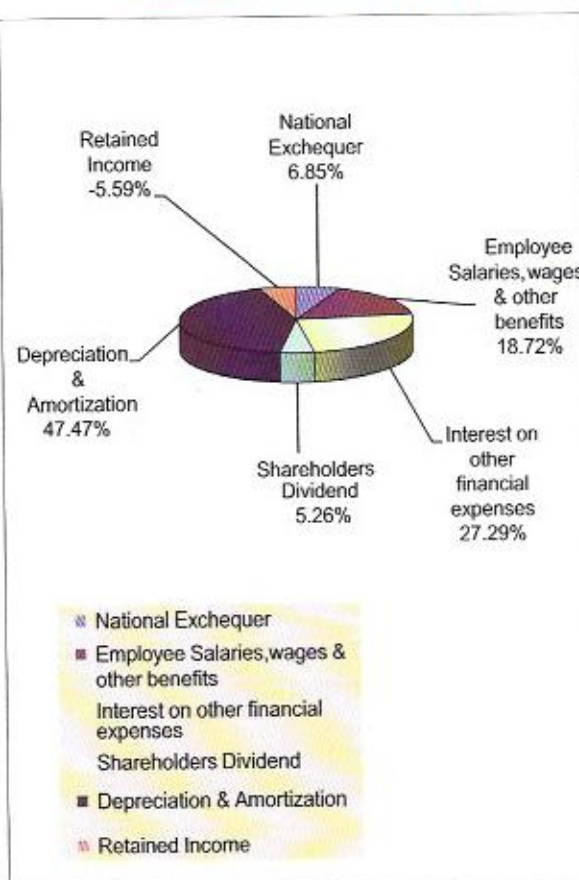
Value Distributed:

National Exchequer	(488,120,704)	(5.46)	599,919,238	6.85
Employee Salaries,wages & other benefits	904,784,918	10.13	1,640,514,577	18.72
Interest on other financial expenses	2,656,625,183	29.74	2,390,795,504	27.29
Shareholders Dividend	691,369,487	7.74	460,912,991	5.26
Depreciation & Amortization	4,671,150,265	52.30	4,159,554,863	47.47
Retained Income	495,957,023	5.55	(489,987,723)	(5.59)
	8,931,766,172	100.00	8,761,709,450	100.00
	8,931,766,172	100.00	8,761,709,450	100.00

Value Added Statement 2014-15



Value Added Statement 2013-14



Five-Year Review of PGCB

Figure in million

Particulars	Unit	2014-15	2013-14	2012-13	2011-12	2010-11
Key financial figures						
Paid up Capital	Tk.	4,609.12	4,609.12	4,609.12	4,190.12	4,190.12
Gross Fixed Asset	Tk.	139,402.25	127,745.61	88,453.33	84,262.00	75,387.51
Transmission Charge	Tk.	9,133.41	8,465.33	7,672.95	7,020.86	6,155.64
Profit before Tax	Tk.	(71.63)	570.84	2,015.03	1,822.17	809.69
Profit after Tax	Tk.	416.49	(29.07)	1,010.19	1,183.54	924.60
Total Current Assets	Tk.	13,485.53	13,269.22	18,031.97	14,745.26	15,276.97
Total Current Liabilities	Tk.	19,648.97	16,342.96	11,648.64	9,359.73	7,302.17

Financial Ratios & others

Return on Average Net Fixed Assets	%	3.20	4.96	8.74	8.90	6.85
Debt Service Coverage Ratio	times	1.14	1.11	1.90	1.78	1.48
Debt - Equity	ratio	69:31	70:30	69:31	72:28	70:30
Accounts Receivable to Sales	mths	2.00	1.97	1.95	1.98	2.01
Current Ratio	ratio	0.69	0.81	1.55	1.58	2.09
No of Share outstanding	Num	460.91	460.91	460.91	419.00	419.00
Dividend per Share (Cash)	%	15	10	15	20	15
Earning per Share	Tk.	0.90	(0.06)	2.19	2.82	2.21



পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন



বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম।

সন্মানীত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,

আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর উনিশতম বার্ষিক সাধারণ সভা (এজিএম) এ আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানিয়ে সভা আরম্ভ করছি।

আপনাদের কোম্পানী পিজিসিবি সারাদেশে হাইভোল্টেজ বিদ্যুৎ সঞ্চালনে নিয়োজিত একমাত্র প্রতিষ্ঠান। এর প্রধান উদ্দেশ্যগুলোর মধ্যে রয়েছে, পরিকল্পনা করা, উদ্যোগী হওয়া, উন্নয়ন করা, পরিচালনা করা এবং সংযুক্ত ও দক্ষ বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম নেটওয়ার্ক বিনির্মাণ করা। এর লক্ষ্য সমূহের মধ্যে আরো আছে, পরিকল্পনা তৈরি করা, অনুসন্ধান করা, গবেষণা করা, প্রকৌশল ও ডিজাইন করা, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই করা, প্রকল্প প্রতিবেদন প্রণয়ন করা, নির্মাণ করা। তাছাড়া সঞ্চালন লাইন, উপকেন্দ্র, লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার ও যোগাযোগ সুবিধা সমূহ পরিচালনা করা ও রক্ষণাবেক্ষণ করাও এর লক্ষ্য। সে সঙ্গে সংশ্লিষ্ট কার্যক্রমও এ কোম্পানীকে করতে হয়। এ কোম্পানীর উদ্দেশ্যের মধ্যে আঞ্চলিক, জাতীয় এবং আন্তর্জাতিক উচ্চ ভোল্টেজের নেটওয়ার্ক সিস্টেমের মধ্যে সমন্বয় সাধন এবং পরিচালন অন্তর্ভুক্ত রয়েছে। বিদ্যুৎ সেক্টরে পরামর্শ সেবা প্রদান, ইউটিলিটি প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ বিষয়ক সামগ্রিক নির্মাণ কাজ বাস্তবায়ন; বিদ্যুৎ ক্রয়-বিক্রয় এর উদ্দেশ্য হিসেবে পিজিসিবি'র মেমোরেন্ডাম-এ অনুমোদন গ্রহণ করা হয়েছে।

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী, প্রতিবছর বার্ষিক সাধারণ সভা (এজিএম) এর মাধ্যমে পিজিসিবি শেয়ারহোল্ডারদের কাছে বিগত অর্থবছরের পূর্ণাঙ্গ কার্যক্রম তুলে ধরে। এর মধ্য দিয়ে প্রতিষ্ঠানের সুষ্ঠু পরিচালনা ও জবাবদিহিতার সংস্কৃতি অনুসরণের প্রচেষ্টা অব্যাহত আছে। এজিএম-এ শেয়ারহোল্ডারদের প্রদত্ত মূল্যবান ও যৌক্তিক পরামর্শগুলো পিজিসিবি গুরুত্বের সঙ্গে বিবেচনা করে।

পিজিসিবির ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছে।

কোম্পানীর কাঠামো

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর একদল দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মী রয়েছে। এরা পুরো সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালনা, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে কোম্পানীর ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ১৬৪.৭০ সার্কিট কিঃমিঃ; ২৩০ কেভি ৩,১৭১.৪৫ সার্কিট কিলোমিটার; ১৩২ কেভি ৬,২৭৩.৬৩ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে ৪০০/২৩০ কেভি একটি এইচভিডিসি স্থাপন করা হয়েছে যার মাধ্যমে ভারত হতে ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হচ্ছে। এছাড়াও একটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন, ১৯টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন এবং ৮৯টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন রয়েছে। কোম্পানী আলোচ্য ২০১৪-১৫ অর্থ বছর এগুলো দক্ষভাবে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানী-রপ্তানীর জন্য আঞ্চলিক বিদ্যুতের গ্রীড সিস্টেম গড়ে তোলা হচ্ছে। ভারত হতে আরো ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানীর লক্ষ্যে এইচভিডিসি দ্বিতীয় ব্লকের নির্মাণকাজ হাতে নেয়া হয়েছে। এছাড়া ২০১৩-১৪ অর্থবছরে ভারতের ত্রিপুরা হতে বাংলাদেশের কুমিল্লা হয়ে ১০০ মে.ও. বিদ্যুৎ আমদানীর রাষ্ট্রীয় সিদ্ধান্তের প্রেক্ষিতে পিজিসিবি দ্রুতগতিতে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সংযোগের কার্যক্রম এগিয়ে নিয়েছে। এতে দেশের বিদ্যুৎ ঘাটতি প্রশমিত হয়েছে।

প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা করছে। ২০১৪-১৫ অর্থবছরে পিজিসিবিতে অনুমোদিত ৩,১৩০টি পদ থাকলেও ২,৩৭২ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন।

পরিচালন

বাংলাদেশে উন্নয়নের সাথে সাথে বিদ্যুতের চাহিদা দ্রুত বৃদ্ধি পেয়ে চলেছে। ক্রমবর্ধমান এ চাহিদা মেটানোর জন্য সরকার অগ্রাধিকার ভিত্তিতে নতুন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র স্থাপন এবং বিদ্যমান বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র পুনর্বাসনের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। এতে বিগত ছয় বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে। সঞ্চালন অবকাঠামো পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের পাশাপাশি পিজিসিবি নিজস্ব উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যাতে সঞ্চালন অবকাঠামো বর্ধিত করে অতিরিক্ত উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করা সহজ হয়। আলোচ্য ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে ৪০,০৬০ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে। যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা প্রায় ৮.২৫ শতাংশ বেশি। নতুন বিদ্যুৎ উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধি এবং সঞ্চালন সুবিধা বৃদ্ধির মাধ্যমে আসছে বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে।

পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০০৮-০৯ অর্থ বছর হতে গত সাত বছরের নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের স্মারনীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন ১৩২ কেভি এবং উচ্চ স্তরে (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
১	২০০৮-২০০৯	২৫,২৬৬	২৪,৪৫০
২	২০০৯-২০১০	২৬,৩৭৬	২৫,৫৬৬
৩	২০১০-২০১১	২৭,৬৪৬	২৬,৮৯৫
৪	২০১১-২০১২	৩১,৫৩৩	৩০,৬৮২
৫	২০১২-২০১৩	৩৪,৫৫৯	৩৩,৫৫৯
৬	২০১৩-২০১৪	৩৮,০৭৬	৩৭,০০৪
৭	২০১৪-২০১৫	৪১,২০০	৪০,০৬০

স্মারনী-১৪: বিগত সাত বৎসরের নীট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালন।

পূর্বের ন্যায় বিগত ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরেও সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম জোরদার করা হয়। শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে বিধায় সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম চালানো হয়েছে। দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের মাধ্যমে ছোট-খাট সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। বিগত ১ নভেম্বর ২০১৪ তারিখ জাতীয় গ্রীড সাময়িকভাবে অচল হয়ে পড়ে। এতে সারাদেশ ব্ল্যাকআউট হয়ে যায়। এ সময় দক্ষতার সাথে কর্মকর্তা-কর্মচারীগণ পরিস্থিতি নিয়ন্ত্রণ করেছে। মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বিষয়টি মনিটর করেন এবং স্থির চিন্তে কার্যকরভাবে সঞ্চালন ব্যবস্থা পুনরুদ্ধারের পরামর্শ প্রদান করেন। কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের চেষ্টায় দ্রুততম সময়ের মধ্যেই জাতীয় গ্রীড সচল করে বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক পুনরায় চালু করা সম্ভব হয়েছিল। বিদেশী বিশেষজ্ঞরা বিষয়টি মূল্যায়ণ করে পিজিসিবি'র কারিগরী কর্মকর্তাদের সমস্যা মোকাবেলায় দক্ষতার প্রশংসা করেন। ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৭২ শতাংশ এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৮৮ শতাংশ। বিদ্যুৎ বিচ্যুতি সামান্য বৃদ্ধি পেলেও বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস হ্রাস পেয়ে ২.৭৭ শতাংশে দাঁড়িয়েছে; যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ২.৮২ শতাংশ।

২০০৮-২০০৯ হতে ২০১৪-১৫ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের স্মারনীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রীড উপকেন্দ্র
১	২০০৮-২০০৯	৯৯.৯৭৬%	৯৯.৯৮৩%
২	২০০৯-২০১০	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৩%
৩	২০১০-২০১১	৯৯.৯৭৮%	৯৯.৯৭৪%
৪	২০১১-২০১২	৯৯.৯৫৮%	৯৯.৯৬৯%
৫	২০১২-২০১৩	৯৯.৯৬১%	৯৯.৯৮৩%
৬	২০১৩-২০১৪	৯৯.৯৮১%	৯৯.৯৫৮%
৭	২০১৪-২০১৫	৯৯.৯৭২%	৯৯.৯৮৮%

স্মারনী -২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০০৮-২০০৯ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিদ্যুতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের স্মারনীতে উল্লেখ করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিচ্ছ্যতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০০৮-২০০৯	২৩	১৪ ঘন্টা ৫৬ মিনিট	৩.২৩
২	২০০৯-২০১০	১৪	১৫ ঘন্টা ৫৭ মিনিট	৩.০৭
৩	২০১০-২০১১	১১	১৩ ঘন্টা ৪৭ মিনিট	২.৭২
৪	২০১১-২০১২	৯	৩৪ ঘন্টা ৪৯ মিনিট	২.৭০
৫	২০১২-২০১৩	৬	৭ ঘন্টা ৪৮ মিনিট	২.৯২
৬	২০১৩-২০১৪	৯	১৪ ঘন্টা ২৪ মিনিট	২.৮২
৭	২০১৪-২০১৫	৮	১৬ ঘন্টা ২২ মিনিট	২.৭৭

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

বিদ্যুৎ খাতের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ অবস্থাঃ

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 ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ খাতের অবদান ১.৪৫ শতাংশে দাঁড়িয়েছে। নিরলস প্রচেষ্টায় বাংলাদেশকে মধ্যম আয়ের দেশে উন্নীত করার জন্য এবং উচ্চতর প্রবৃদ্ধি অর্জনের বাহন হিসেবে বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণকল্পে বর্তমান সরকার এ খাতে বিভিন্ন মেয়াদি যুগান্তকারী পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে এবং নিবিড় তদারকির মাধ্যমে সেগুলো বাস্তবায়ন করে চলেছে। ফলে বিগত ছয় বছরে বিদ্যুৎ খাতে অভাবনীয় সাফল্য অর্জিত হয়েছে। দেশের অগ্রগতি ক্রমশ নিশ্চিত হচ্ছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা ২০০৯ সালের ৪,৯৪২ মেগাওয়াট থেকে বৃদ্ধি পেয়ে ২০১৫ সালে ১১,৮৭৭ মেগাওয়াটে উন্নীত হয়েছে। এতে করে মাথাপিছু বিদ্যুৎ উৎপাদনের পরিমাণ ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার থেকে ৩৭১ কিলোওয়াট আওয়ার, বিদ্যুৎ সুবিধা প্রাপ্ত জনগোষ্ঠীর হার ৪৭ শতাংশ থেকে বর্তমানে ৭৪ 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 তা বাস্তবায়নের কাজ চলছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে সঞ্চালন ব্যবস্থার উন্নয়নের লক্ষ্যে ২০১৫-২০২১ সালের মধ্যে পিজিসিবি ১০,১৩৬ সার্কিট কিলোমিটার নতুন

সঞ্চালন লাইন এবং বিভিন্ন ভোল্টেজ লেভেলের ১৪৩টি উপকেন্দ্র নির্মাণের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। এক কথায়, পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সরকারের বিদ্যুৎ উৎপাদন লক্ষ্যমাত্রার সাথে সঙ্গতি রেখে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধির কার্যক্রম দ্রুততার সঙ্গে এগিয়ে নিচ্ছে। এ কোম্পানীর ভবিষ্যৎ খুবই সম্ভাবনাময় বলে সংক্ষেপে বলা যায়।

কোম্পানীর চলমান অবস্থা (Continuity):

বিগত ২০১৩-১৪ অর্থবছরে পিজিসিবি প্রথমবারের মতো কিছুটা লোকসান দিলেও পরবর্তী বছরের মাথায় তা কাটিয়ে উঠতে সক্ষম হয়েছে। শেয়ারহোল্ডারগণ সহ সংশ্লিষ্ট সকলের জন্যই এটা আশাব্যঞ্জক বিষয়। আলোচ্য ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ৪১৬.৪৮ মিলিয়ন কর পরবর্তী মুনাফা করেছে। উক্ত অর্থ বছর কোম্পানীর ব্যয় বিশেষ করে অবচয়, সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পাওয়ায় মুনাফা কম হয়েছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য সময়কালে কোম্পানীর পাঁচটি প্রকল্পের ব্যয় অর্থবছরে Work in Progress হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর করা হয়েছে। ফলে অবচয় ও সুদ খাতে ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। দীর্ঘ ১১ বছর পর পিজিসিবি'র মূল আয় হুইলিং চার্জ বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিইআরসি) প্রতি কিলোওয়াট আওয়ার-এ গড়ে পাঁচ পয়সা হারে বৃদ্ধির অনুমোদন প্রদান করেছে। ফলে আগামীতে পিজিসিবি বৈশিষ্ট্য হারে মুনাফা অর্জন করতে পারবে বলে আশা করা হচ্ছে।

ঝুঁকি ও উদ্বেগ সমূহ:

আপনারা জানেন যে, বিদ্যুৎ সেक्टरের যে কোন উন্নয়নের জন্য বিপুল পরিমাণ বিনিয়োগ প্রয়োজন হয়। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর জন্য এ বিষয়টি সত্যিকার অর্থেই একটি চ্যালেঞ্জ। তবে সরকার সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়নে উন্নয়ন সহযোগী বিদেশী প্রতিষ্ঠান এবং ব্যাংক হতে এ পর্যন্ত সহজ শর্তে ঋণ যোগাড় করে দিচ্ছে। উন্নয়ন প্রকল্পসমূহে সরকারও ঋণ সহায়তা দিচ্ছে। পিজিসিবি'র নিজস্ব তহবিল হতেও উন্নয়ন প্রকল্পসমূহে বিনিয়োগ করা হচ্ছে। দেশে ব্যবসা করে এমন বিদেশী বাণিজ্যিক ব্যাংকও পিজিসিবিকে ঋণ প্রদানে এগিয়ে এসেছে। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে তিন-চারটি করে উন্নয়ন প্রকল্প সম্পূর্ণভাবে পিজিসিবি'র নিজস্ব তহবিল দিয়েই সম্পন্ন করা হয়েছে।

বর্তমানে বিদ্যুৎ ব্যবস্থা পরিচালন ও উন্নয়নে প্রয়োজনীয় জনবল দেশেই তৈরি হচ্ছে। কিন্তু সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়নের যন্ত্রপাতি ও সরঞ্জাম উল্লেখযোগ্য মাত্রায় দেশে উৎপাদিত হয় না। বিদেশ থেকেই সেগুলো আমদানী করতে হচ্ছে। সাম্প্রতিক বৎসরগুলোতে কিছু কিছু ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার ও সঞ্চালন লাইন স্থাপন টাওয়ারের সেকশন দু'একটি প্রতিষ্ঠান উৎপাদন করতে শুরু করেছে যা ইতিবাচক। কিন্তু সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর, ইন্সুলেটর ইত্যাদি এখনো বিদেশ থেকে আমদানী করতে হয়। উন্নতমানের ঐ সকল সরঞ্জাম দেশে উৎপাদিত হলে বৈদ্যুতিক যন্ত্রপাতি ও সাজ-সরঞ্জামের জন্য বিদেশের উপর নির্ভরশীলতা অনেকটা হ্রাস পেতো। যাহোক, প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি ও সাজ সরঞ্জাম বিদেশ থেকে আমদানীতে এখনো পর্যন্ত উল্লেখযোগ্য সমস্যার সম্মুখীন হতে হয়নি।

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 ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে কোম্পানী ৮,৮২০.৪৯ মিলিয়ন কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করে বিউবো এর নিকট টাকা ২০১,৮১,৫১,৪২৩/- পাওনা হয় যা তাদের নিকট কোম্পানীর দেনার সঙ্গে সমন্বয় করা হয়েছে।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের অনুকূলে শেয়ার ইস্যু:

আপনারা জানেন যে, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এর বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো সম্পদ নিয়ে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সংগঠিত হয়েছে। মোট ছয়টি ক্রয় চুক্তির (ভেন্ডরস এগ্রিমেন্ট) মাধ্যমে বিউবো এর সঞ্চালন অবকাঠামো পিজিসিবি ক্রয় করেছে। উক্ত অবকাঠামোর বিপরীতে বিউবো এর যে ঋণ ছিল তা ঋণ চুক্তির শর্ত মোতাবেক পিজিসিবি পর্যায়ক্রমে পরিশোধ করে চলেছে। আর নীট সম্পদের বিপরীতে বিউবোকে শেয়ার প্রদানের শর্ত রয়েছে। ছয়টি ক্রয় চুক্তির মাধ্যমে পিজিসিবি টাকা ৬১৬.১৬৭ কোটি এর নীট সম্পদ ক্রয় করেছে। যার বিপরীতে মোট টাকা ৩৬৪.৩৫৭

কোটি মূল্যের শেয়ার বিউবো এর অনুকূলে প্রদান করা হয়েছে। তাদেরকে আরো টাকা ২৫১.৮১০ কোটির বিপরীতে পিজিসিবি'র শেয়ার প্রদান করতে হবে। প্রসঙ্গতঃ উল্লেখ্য যে, ক্রয় চুক্তি (নম্বর পাঁচ) গত ৩০ ডিসেম্বর ২০০২ এবং ক্রয় চুক্তি (নম্বর ছয়) ১০ এপ্রিল ২০১২ তারিখ সম্পাদিত হয় যার বিপরীতে শেয়ার প্রদান করতে হবে। উল্লেখ্য যে, সর্বশেষ ছয় নম্বর ক্রয় চুক্তিভুক্ত অবকাঠামো পিজিসিবি ৩০ জুন ২০০৭ তারিখ হস্তান্তর গ্রহণ করে ব্যবহার করে আসছে।

সঞ্চালন মূল্যহার (হুইলিং চার্জ) বৃদ্ধিঃ

বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন (বিইআরসি) পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিমিটেড এর জন্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের চার্জ (হুইলিং চার্জ) প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারে গড়ে পাঁচ পয়সা বাড়িয়েছে। গত ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ তারিখ হতে নতুন মূল্য হার কার্যকর হয়েছে। আপনারা জানেন যে, ১০ বছরেরও বেশি সময় পর হাইভোল্টেজ বিদ্যুৎ সঞ্চালনের মূল্যহার বেড়েছে। বিদ্যুৎ বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানগুলোর কাছ থেকে পিজিসিবি এ টাকা পাবে। এতে আগামী অর্থবছরে কোম্পানীর আয় বাড়বে। নতুন মূল্যহার অনুসারে ২৩০ কিলোভোল্ট প্রান্তে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের মূল্যহার হচ্ছে টাকা ০.২৭৪৪। পিডিবি ২৩০ কেভি প্রান্তে পিজিসিবি'র একমাত্র ভোক্তা হওয়ায় তারা এ চার্জ পরিশোধ করবে। আগে এ স্ল্যাট ছিলো না। ১৩২ কিলোভোল্ট প্রান্তে নতুন সঞ্চালন হার নির্ধারণ করা হয়েছে টাকা ০.২৭৬৮; যা আগে ছিল টাকা ০.২২৬৮। ১৩২ কেভি প্রান্তে পিডিবি সহ আরও কয়েকটি বিতরণকারী প্রতিষ্ঠান পিজিসিবি'র গ্রাহক। এছাড়া ৩৩ কিলোভোল্ট প্রান্তে নতুন সঞ্চালন হার হচ্ছে টাকা ০.২৭৯১; যা আগে ছিল টাকা ০.২২৯১। হুইলিং চার্জ বৃদ্ধির কারণে পিজিসিবি'র আর্থিক অবস্থা পূর্বাপেক্ষা ভালো হবে।

২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের উন্নয়ন কর্মসূচীঃ

আলোচ্য অর্থ বছরে পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে ৫টি এবং বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় ৮টি, অর্থ্যাৎ মোট ১৩টি উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন ছিল।

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে ২০১৪-১৫ অর্থবছরের অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ

- ১) বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি এবং ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি-২) প্রকল্প;
- ২) জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প;
- ৩) পূর্বাঞ্চলে ১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প;
- ৪) ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প;
- ৫) গ্রীড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ প্রকল্প (ফেজ-১);
- ৬) আশুগঞ্জ - ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
- ৭) ত্রিপুরা (ভারত) - কুমিল্লা (দক্ষিণ উপকেন্দ্র) (বাংলাদেশ) গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প এবং
- ৮) বাংলাদেশ (ভেড়ামারা)-ভারত (বহরমপুর) বিদ্যমান গ্রীড আন্তঃসংযোগের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ (৫০০ মেগাওয়াট) প্রকল্প।

খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বর্ধিত প্রকল্পসমূহ

১. বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
২. কুলাউড়া এবং শেরপুর এ সংযোগ লাইনসহ দু'টি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র প্রকল্প;
৩. গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন প্রকল্প;
৪. আমনুড়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ও সংশ্লিষ্ট ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প এবং
৫. মংলা - খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

অর্থবছর ২০১৪-১৫ এর চলমান উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের বিস্তারিত বর্ণনা

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ

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

উদ্দেশ্য	: ক) আসন্ন 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 ডাবল সার্কিট বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর লাইন; খ) কালিয়াকৈরে ৪০০/২৩০ কেভি ১ x ৫২০ এমভিএ এবং ৪০০/১৩২ কেভি ২ x ৩২৫ এমভিএ সাবস্টেশন; গ) বিদ্যমান আমিনবাজার-টঙ্গী ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন হতে কালিয়াকৈরে টার্ন-ইন ও আউট লাইনঃ ৩০ কিমি; ঘ) বিদ্যমান কবিরপুর-টাঙ্গাইল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন হতে কালিয়াকৈরে টার্ন-ইন ও আউট লাইনঃ ৮ কিমি; ঙ) কালিয়াকৈর-ধামরাই ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৮ কিমি; চ) ফেঞ্চুগঞ্জ-বিবিয়ানা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট ৩২ কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন এবং ছ) ফেঞ্চুগঞ্জে ২৩০/১৩২ কেভি ১ x ৩০০ এমভিএ গ্রীড সাবস্টেশন নির্মাণ এবং ফেঞ্চুগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশন সংস্কারকরণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	: ক) মেসার্স জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন, কোরিয়া; খ) হাইসাং কর্পোরেশন, কোরিয়া; গ) মেসার্স এসটার-এইচজিপিটি জেভি, মালয়েশিয়া; ঘ) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত; ঙ) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল, ভারত; চ) মেসার্স এসটার-এইচজিপিটি জেভি, মালয়েশিয়া এবং ছ) মেসার্স এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ।
প্রাকল্পন	: মোট টাকা ২০,১০৫.৬৫৬ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ১০,৫৮০.৭৫২ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	: ইউসিএফ, কোরিয়া; বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	: ১০.০৮ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৫৮.৪৪ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: ডিসেম্বর, ২০১৭।



২। জাতীয় বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

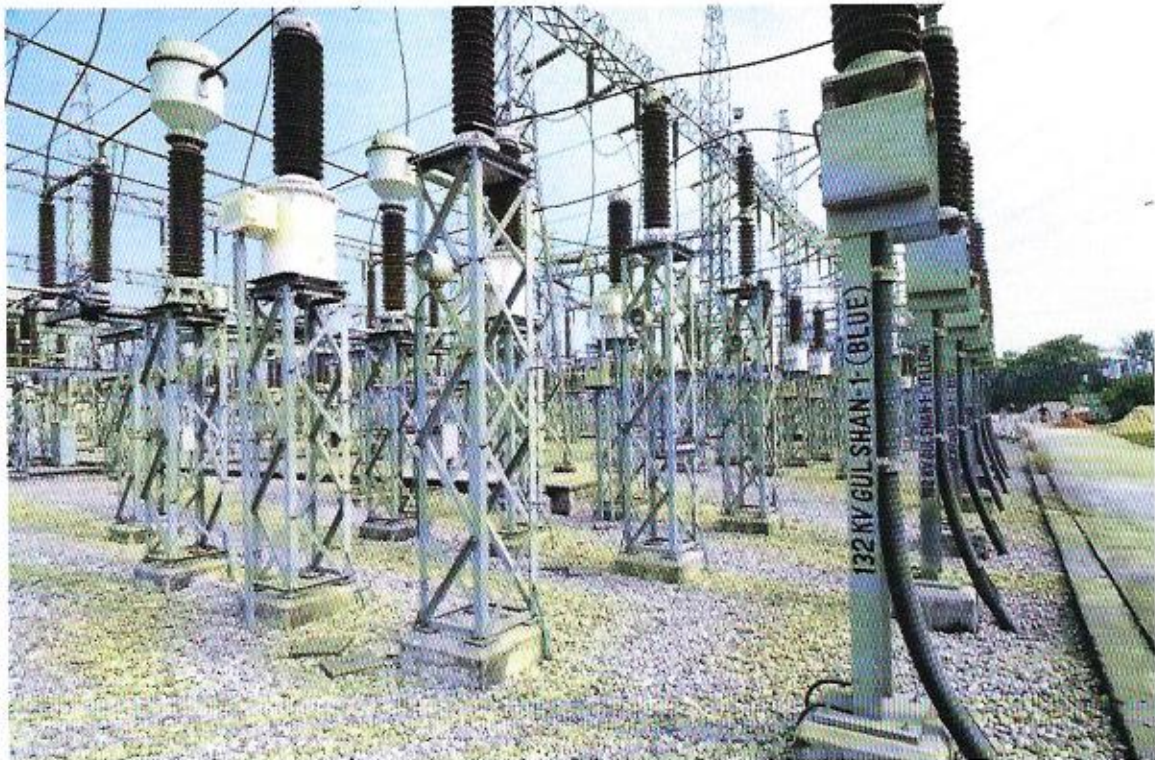
উদ্দেশ্য	:	ক) শিকলবাহাতে প্রস্তাবিত ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন; খ) রামপুর এবং শিকলবাহা এর মাধ্যমে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ এবং গ) এগারটি নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে সমগ্র দেশের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	:	ক) চট্টগ্রাম অঞ্চলে পাঁচ কিলোমিটার ভূগর্ভস্থ লাইনসহ ৭৫ কিলোমিটার ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন; খ) প্রায় ১৬৮ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন; গ) প্রায় ১৪ কিলোমিটার ১৩২ কেভি চার সার্কিট লাইন; ঘ) চট্টগ্রাম অঞ্চলে দু'টি ২৩০/১৩২ কেভি ২ X ৩০০ এমভিএ (প্রতিটি) এবং দেশব্যাপী এগারটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ১,৭৪০ এমভিএ)।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	এখনো প্রকল্পের কোন অংশের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি।
প্রাক্কলন	:	মোট টাকা ২৪,২৬৬.০৮১ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা: ১৭,৬৭৫.২৫৯ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	:	জাইকা, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	০.৪৬ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	০.৪৬ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	:	জুন, ২০১৭।

৩। পূর্বাঞ্চলে ১৩২ কেভি গ্রীড 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) বিদ্যমান আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ওভারলোড হ্রাস করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	:	ক) প্রায় ২৩৭ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডাবল 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 একটি ১৩২/৩৩ কেভি ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার স্থাপন এবং উপকেন্দ্রটিকে ডাবল বাসবারে পরিবর্তন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	মেসার্স কোবরা ইনস্টলেশন এন্ড সার্ভিসেস এবং এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ইন্ডিয়া।
প্রাক্কলন	:	মোট টাকা ৯,৮৬৮.৪০২ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ৬,৯৩২.২৬৮ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	:	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	১৪ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	২৮ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	:	জুন ২০১৬।

৪। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	: ক) ঘোড়াশালে নির্মিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রসমূহ থেকে বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন; খ) বর্তমান টঙ্গী-ঘোড়াশাল ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনের ওভারলোড হ্রাস করা; গ) উলন ও ধানমন্ডি এলাকার বিদ্যুতের ভবিষ্যৎ চাহিদা পূরণ করা; ঘ) উলন ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রের পুরাতন ইকুইপমেন্টসমূহ প্রতিস্থাপন করা এবং ঙ) বর্তমান আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ওভারলোড হ্রাস করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	: ক) প্রায় ২৮ কিলোমিটার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন; খ) প্রায় ৫৫.৩ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন; গ) প্রায় ১৭৩ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন; ঘ) ৪টি ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র (প্রতিটি ২x৩০০ এমভিএ) এবং ১টি ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশন; ঙ) দেশব্যাপী বারটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (মোট ২,০৯২ এমভিএ); চ) বে সম্প্রসারণ (২৩০ কেভি ৬টি, ১৩২ কেভি ৪টি) এবং ছ) একটি ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশন আপগ্রেডেশন।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	: প্রকল্পের কোন অংশের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি।
প্রাকল্পন	: মোট টাকা ৩২,২৭০.৭২৯ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ২৩,৩৮১.৬৪০ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	: এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), ইসলামিক উন্নয়ন ব্যাংক (আইডিবি), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	: ৪.৯২ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৭.৪৪ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: জুন ২০১৭।

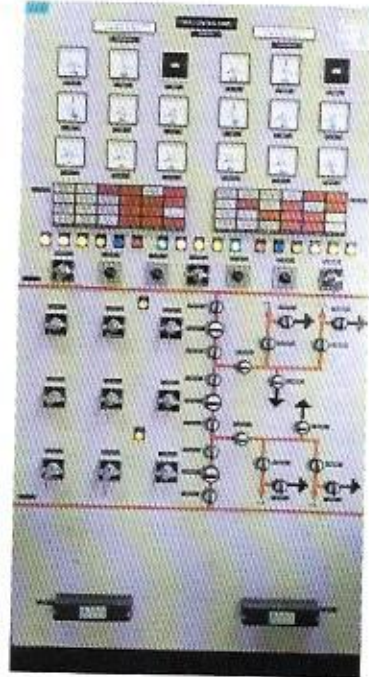


৫। গ্রীড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ প্রকল্প (ফেজ-১)

উদ্দেশ্য	: ক) বিদ্যমান ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রসমূহের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ; খ) ঢাকা অঞ্চলে বিদ্যুৎ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা এবং গ) বিদ্যমান কিছু সঞ্চালন লাইনের সংস্কার/ আপ-গ্রেডেশন করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	: ক) ২৩০ কেভি লাইন হতে লাইন-ইন-লাইন-আউটঃ ১ কিমি; খ) ১৩২ কেভি লাইনঃ ১০৭.৫ কিমি; গ) ১টি ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস সাবস্টেশনঃ ৩x৩০০ এমভিএ এবং ২x৫০/৭৫ এমভিএ; ঘ) পাঁচটি ১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশনঃ সর্বমোট ৬৯৬ এমভিএ; ঙ) ১৩২/৩৩ কেভি ট্রি-ফেজ পাওয়ার ট্রান্সফর্মারঃ ১০ টি; চ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্সট্রিং - ২২৯ কিমি; ছ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনে সিঙ্গেল সার্কিট স্ট্রিংগিং - ৫১ কিমি এবং জ) বে-এক্সটেনশনঃ ৬ টি।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	: প্রকল্পের কোন অংশের জন্য ঠিকাদার নিয়োজিত হয়নি।
প্রাক্কলন	: মোট টাকা ১৩,৩২৬.৭৬৩ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ৯,১২৩.৩২১ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	: বিশ্ব ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	: ০.৯০ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ০.৯০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: ডিসেম্বর, ২০১৭।

৬। আশুগঞ্জ - ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	: আশুগঞ্জ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নির্মিতব্য ইউনিটসমূহ থেকে ঢাকা অঞ্চলের দিকে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা শক্তিশালীকরণ ও এর ক্ষমতা বর্ধিতকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	: ক) প্রায় ১৪০ কিলোমিটার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন; খ) প্রায় ১৬ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গ) ভুলতায় ১টি ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্র (২x৫২০ এমভিএ)।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	: কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া এবং এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ইন্ডিয়া ও এবিবি এজি।
প্রাক্কলন	: মোট টাকা ৮,৫৩৬.৮০৭ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	: বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	: ১০ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: জুন, ২০১৭।



৭। ত্রিপুরা (ভারত) - কুমিল্লা (দক্ষিণ উপকেন্দ্র) (বাংলাদেশ) গ্রীড আন্তঃসংযোগ প্রকল্প

উদ্দেশ্য	: ভারতের ত্রিপুরার পালাতানা বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে বাংলাদেশের কুমিল্লা দক্ষিণ উপকেন্দ্রে ১০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানিকরণ এবং এর মাধ্যমে বাংলাদেশের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা পূরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	: ক) ত্রিপুরা সীমান্ত থেকে কুমিল্লা (উত্তর) উপকেন্দ্র পর্যন্ত ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন - ২৭ কিলোমিটার; খ) কুমিল্লা (উত্তর) থেকে কুমিল্লা (দক্ষিণ) উপকেন্দ্র পর্যন্ত ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সম্বলন লাইন - ১৬ কিলোমিটার এবং গ) কুমিল্লা (দক্ষিণ) উপকেন্দ্রে ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	: জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন, কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া এবং এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ।
প্রাক্কলন	: মোট টাকা ১,৭৯৪.৫০৪ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	: বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	: ৩৭.৯৩ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ৩৭.৯৩ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: জুন, ২০১৬।

৮। বাংলাদেশ (ভেড়ামারা)-ভারত (বহরমপুর) বিদ্যমান গ্রীড আন্তঃসংযোগের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ (৫০০ মেগাওয়াট) প্রকল্প

উদ্দেশ্য	: ক) বিদ্যমান বাংলাদেশ-ভারত গ্রীড আন্তঃসংযোগের ক্ষমতা বাড়িয়ে ভারত থেকে অতিরিক্ত ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানিকরণ এবং খ) বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণের মাধ্যমে উভয় দেশের আর্থ-সামাজিক অগ্রগতি সাধন।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	: ক) রিভার ক্রসিং টাওয়ারসহ ভেড়ামারা-ঈশ্বরদী ডাবল সার্কিট ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন - ১২ কিলোমিটার; খ) ভেড়ামারায় ৫০০ মেগাওয়াট HVDC ব্যাক-টু-বাক স্টেশন এবং গ) ৪টি ২৩০ কেভি বে সম্প্রসারণ (ঈশ্বরদী ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রে ২টি ও ভেড়ামারা HVDC স্টেশনে ২টি)।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	: পিজিসিআইএল, ইন্ডিয়া (কনসালটেন্সি সার্ভিস)।
প্রাক্কলন	: মোট টাকা ১৪,০৪৭.৯৬৫ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ১০,২৮৬.৯৮১ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	: এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	: ০.৫০ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ০.৫০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: জুন, ২০১৮।

খ) নিজস্ব অর্থায়নে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী বহির্ভূত প্রকল্পসমূহ

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

উদ্দেশ্য	:	আসন্ন ভোলা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	:	ক) ৬১ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং খ) বরিশালে ২৩০/১৩২ কেভি ২x৩০০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া এবং শানডং তাইকাই পাওয়ার ইঞ্জিঃ কোং লিঃ, চীন
প্রাক্কলিত ব্যয়	:	মোট টাকা ৪,৫৩৪.২৬ মিলিয়ন। এর মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ২,৮৬৪.১০ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	:	এইচএসবিসি ব্যাংক এবং পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১৪-১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	২৯.২২ শতাংশ।
জুন ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	৯৪.৬০ শতাংশ।
সমাপ্তকরণ সময়	:	ডিসেম্বর, ২০১৫।

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

উদ্দেশ্য	:	কুলাউড়া এবং শেরপুর এ নির্ভরযোগ্য ও ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	:	ক) ৪৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং খ) কুলাউড়ায় ১৩২/৩৩ কেভি, ২ x ২৫/৪১ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র এবং শেরপুরে ১৩২/৩৩ কেভি, ২ x ৩৫/৫০ এমভিএ গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া এবং এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিঃ লিঃ, বাংলাদেশ
প্রাক্কলিত ব্যয়	:	মোট টাকা ২,১৭৪.৭০ মিলিয়ন। এর মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রা: টাকা ১,২৭২.৩১ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	:	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ।
২০১৪-১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	৪.১৮ শতাংশ।
জুন ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	৯৯.৪৪ শতাংশ।
সমাপ্তকরণ সময়	:	ডিসেম্বর, ২০১৫।

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

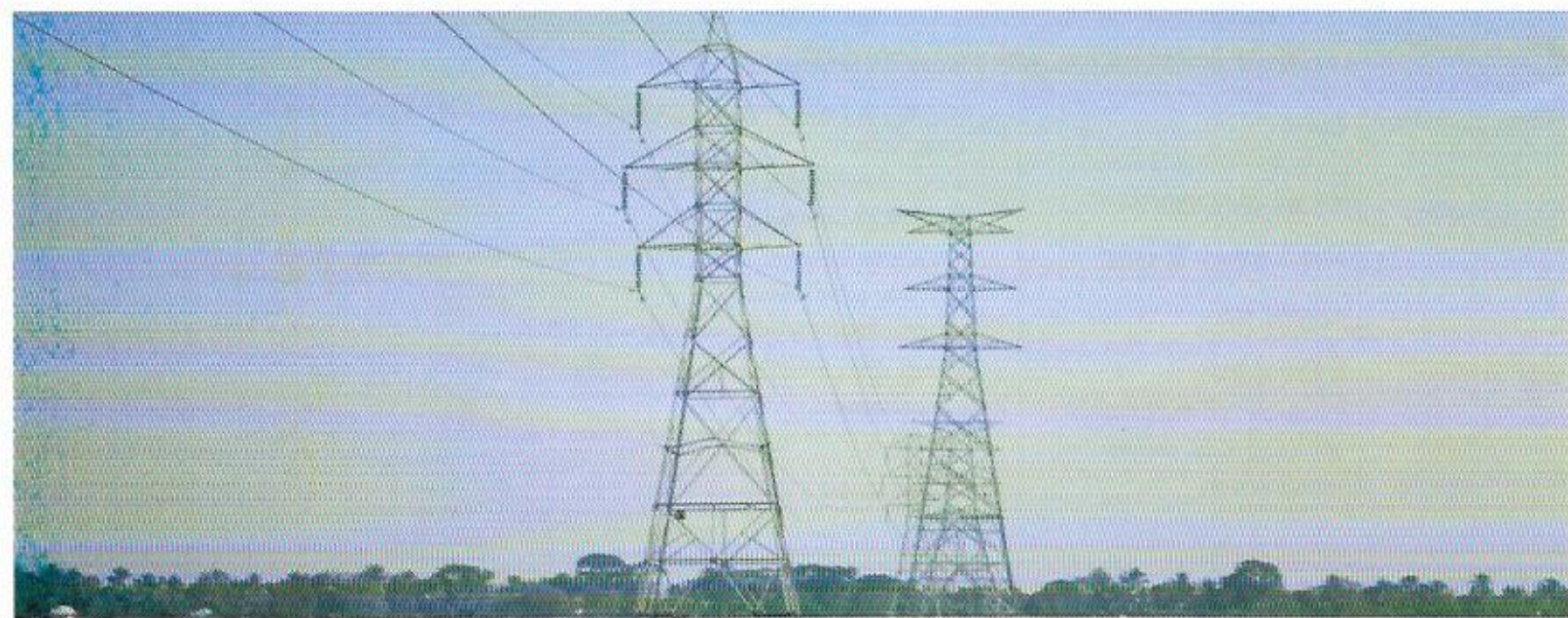
উদ্দেশ্য	:	গোয়ালপাড়া বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন এবং বাগেরহাট পর্যন্ত সঞ্চালন ব্যবস্থা নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	:	ক) ৪৫ কিলোমিটার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং খ) চারটি বে সম্প্রসারণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিঃ লিঃ, বাংলাদেশ এবং কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া
প্রাক্কলিত ব্যয়	:	মোট টাকা ৯০৭ মিলিয়ন। এর মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ৪৪১.৭০২ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	:	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১৪-১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	৪৩.৫৫ শতাংশ।
জুন ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	৬৮ শতাংশ।
সমাপ্তকরণ সময়	:	ডিসেম্বর, ২০১৫।

৪। আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ও সংশ্লিষ্ট ১৩২ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	:	ক) আমনুরায় বিদ্যমান ৫০ মেগাওয়াট ও নির্মিতব্য ১০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে পাওয়ার ইভাকুয়েশন; খ) আমনুরা ও পার্শ্ববর্তী এলাকার ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা পূরণ করা এবং গ) সম্বলন ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা ও ট্রান্সমিশন লস হ্রাস করা।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	:	ক) আমনুরায় ১৩২/৩৩ কেভি ১X৩৫/৫০ এমভিএ উপকেন্দ্র এবং খ) ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট পোল লাইন - ১৫ কিলোমিটার নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিঃ লিঃ, বাংলাদেশ
প্রাক্কলিত ব্যয়	:	মোট টাকা ৯১৬.৬৫৪ মিলিয়ন। এর মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ৫০০.২৬৪ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	:	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১৪-১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	১.৫০ শতাংশ।
জুন ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	১.৫০ শতাংশ।
সমাপ্তকরণ সময়	:	জুন, ২০১৬।

৫। মংলা - খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	:	ক) মংলায় নির্মিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্র (১ম ইউনিট ৬৬০ মেগাওয়াট) থেকে পাওয়ার ইভাকুয়েশন এবং খ) মংলা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে ব্যাক ফিড পাওয়ার সরবরাহকরণ।
প্রকল্পের প্রধান প্রধান অংশ	:	ক) ২৩০ কেভি ফোর সার্কিট সম্বলন লাইন - ২৪ কিলোমিটার এবং খ) খুলনায় ২৩০ কেভি বে সম্প্রসারণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	যৌথ উদ্যোগে ইএমসি লিঃ, ভারত ও টিবিইএ কোং লিঃ, চীন
প্রাক্কলিত ব্যয়	:	মোট টাকা ১,৩৯৭.৭৬৪ মিলিয়ন। এর মধ্যে বৈদেশিক মুদ্রা টাকা ৬৭৩.৬৫৮ মিলিয়ন।
অর্থায়নের উৎস	:	পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
২০১৪-১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	১.০০ শতাংশ।
জুন ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	১.০০ শতাংশ।
সমাপ্তকরণ সময়	:	ডিসেম্বর, ২০১৭।



২০১৪-১৫ অর্থবছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের তালিকাঃ

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

উদ্দেশ্য	:	ক) ঢাকার পশ্চিম অংশে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা এবং বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো এবং খ) সমগ্র সঞ্চালন সিস্টেমের সঞ্চালন লস হ্রাস করা।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	:	ক) আভারগ্রাউন্ড ছয় কিলোমিটার সহ ১০ কিলোমিটার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; খ) ১৫ কিলোমিটার আভারগ্রাউন্ড ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ; গ) পুরাতন বিমানবন্দর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি GIS গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং ঘ) ক্যান্টনমেন্ট এবং ঢাকা বিশ্ববিদ্যালয় (সাতমসজিদে স্থানান্তরিত) এলাকায় ১৩২/৩৩ কেভি GIS গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	:	সিসিসি-ইটার্ণ, চায়না; সিমেন্স, জার্মানী; সিমেন্স লিঃ, ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স লিঃ বাংলাদেশ, যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	:	মোট টাকা ৭,৫৩৮.০৪৫ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ৫,৬৯৪.০৮৯ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	:	এডিবি, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	:	০.৪৩ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	১০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	:	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 ওয়াজহক ও শেংডং টাইকাই, চীন যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলন	:	মোট টাকা ৩,৯১৭.২৫ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ টাকা ২,৯১৪.৮৩১ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	:	বিশ্বব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	:	১০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	:	জুন ২০১৫।



৩। ফিসিবিলিটি স্টাডি ফর দ্য ট্রান্সমিশন সিস্টেম ইমপ্রুভমেন্ট, ওয়েস্টার্ন জোন

উদ্দেশ্য	: ক) বিদ্যুৎ খাতে পশ্চিমাঞ্চলীয় সঞ্চালন ব্যবস্থায় পরিকল্পিত অবকাঠামো বৃদ্ধির কারিগরী ও আর্থিক যথার্থতা নিরূপণ; খ) প্রকল্প এলাকায় বিদ্যুৎ খাতের অবস্থা নিরূপণ, নেটওয়ার্ক এনালাইসিস, রুট সনাক্তকরণ, উপকেন্দ্রের জন্য স্থান নির্বাচন প্রভৃতি; গ) প্রকল্প সংশ্লিষ্ট এলাকায় বসবাসরত জনগোষ্ঠীর আর্থ-সামাজিক জীবনযাত্রার উপর প্রকল্পের সুফল যাচাইকরণ এবং ঘ) প্রকল্পের ব্যয় প্রাক্কলন এবং ইকোনমিক ও ফাইন্যান্সিয়াল এনালাইসিস প্রস্তুতকরণ।
প্রকল্পের আওতায় স্টাডির বিষয়সমূহ	: ক) ১৩২ কেভি সঞ্চালন ব্যবস্থা, পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্কে অতিরিক্ত সংযুক্তি (খুলনা, গোপালগঞ্জ, মাদারীপুর); খ) ঈশ্বরদী-রাজশাহী ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন; গ) বিনাইদহ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র; ঘ) পানসায় (রাজবাড়ী) ১৩২/৩৩ কেভি AIS উপকেন্দ্র; ঙ) মিঠাপুকুরে (রংপুর) ১৩২/৩৩ কেভি AIS উপকেন্দ্র; চ) ভানুয়ায় ১৩২/৩৩ কেভি AIS উপকেন্দ্র এবং ছ) বগুড়ায় ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রাক্কলন	: মোট টাকা ৫০.০৬৯ মিলিয়ন। প্রকল্প ঋণ ০.৪৭১ মিলিয়ন ইউরো।
অর্থের উৎস	: কেএফডব্লিউ এবং পিজিসিবি।
২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে অগ্রগতি	: ৬০.১২ শতাংশ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: জুন, ২০১৫।

৪। বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সুইচিং সাবস্টেশন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	: ক) বিবিয়ানা বিদ্যুৎ কেন্দ্র থেকে জাতীয় গ্রীডে বিদ্যুৎ সঞ্চালন এবং খ) সিলেট এলাকায় সরবরাহ ব্যবস্থায় নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি ও সঞ্চালন ব্যবস্থার ক্ষমতা বর্ধিতকরণ।
প্রকল্পের প্রধান উপাদান	: ক) বিবিয়ানা ২৩০ কেভি সুইচিং সাবস্টেশন নির্মাণ এবং খ) বিবিয়ানা উপকেন্দ্রে ফেঞ্চগঞ্জ-কুমিল্লা (উত্তর) হতে ২৩০ কেভি লাইন-ইন-লাইন-আউট (০.৯৭ কিঃমিঃ) নির্মাণ।
প্রকল্প বাস্তবায়নে ঠিকাদার	: এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, এন এন বিল্ডার্স।
প্রাক্কলন	: মোট টাকা ১,১৭৩.২০ মিলিয়ন।
অর্থের উৎস	: পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ।
জুন, ২০১৫ পর্যন্ত অগ্রগতি	: ১০০ শতাংশ।
সম্পন্নের সময়সীমা	: জুন, ২০১৫।

নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৪-১৫ অর্থবছর স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহ :

সাবস্টেশন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে পিজিসিবি বিভিন্ন প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে দ্বিপক্ষীয় সমঝোতার ভিত্তিতে নিম্নোক্ত চুক্তিসমূহ স্বাক্ষর করেছে :

ক্রমিক নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	১৩২/৩৩ কেভি ১০টি সাবস্টেশন এর ডিজাইন, সাপ্লাই, ইরেকশন, টেস্টিং এবং কমিশনিং, ট্রাক-১ (টার্গিক)।	সেপ্টেম্বর ১৮, ২০১৪ এবিবি ইন্ডিয়া লিঃ, ভারত	ত্রিশ মাস	এডিবি
২	কুমিল্লা (সাউথ) বিদ্যমান সাবস্টেশনে ২টি নতুন ১৩২ কেভি বে নির্মাণ।	এপ্রিল ১৫, ২০১৫, এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ	আট মাস	পিজিসিবি
৩	সাত মসজিদ সাবস্টেশন-এ ৩৬ কেভি ক্যাবল টারমিনেশন ও সাস প্যানেলের ডিজাইন, সাপ্লাই, টেস্টিং এবং কমিশনিং	জুন ১৬, ২০১৫ সিম্যাক্স কনসারটিয়াম ক্যান্টনমেন্ট এন্ড ঢাকা ইউনিভার্সিটি প্রজেক্ট	আট মাস	ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ
৪	১৩২/৩৩ কেভি কড্ডা সাবস্টেশনে ৪টি ট্রান্সফরমার বে এবং ১২টি ৩৩কেভি ফিডার বে-সম্প্রসারণ।	জুন ২৩, ২০১৫ জিয়াংসু ইটার্ন কোঃ লিঃ (ইটার্ন), চায়না	পনের মাস	বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড / পল্লী বিদ্যুত সমিতি

বর্ষিত অর্থবছরে সঞ্চালন লাইন নির্মাণের জন্য নিম্নোক্ত চুক্তিগুলো স্বাক্ষর করা হয়েছে :

ক্রমিক নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	১৩২ কেভি পূর্বাঞ্চল গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্পের আওতায় ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প, লট-১	১৫-০৯-২০১৫ কোবরা, স্পেন	৯০০ দিন	এডিবি
২	ত্রিপুরা (ভারত)-কুমিল্লা (বাংলাদেশ) প্রকল্পের আওতায় গ্রীড আন্তঃসংযোগ কুমিল্লা নর্থ-কুমিল্লা সাউথ ১৩২কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	০৮-০৩-২০১৫ কেইসি, ইন্ডিয়া	১০ মাস	জিওবি এবং পিজিসিবি
৩	ত্রিপুরা (ভারত)-কুমিল্লা (বাংলাদেশ) প্রকল্পের আওতায় গ্রীড আন্তঃসংযোগ কুমিল্লা নর্থ-ত্রিপুরা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	১৫-০৩-২০১৫ জিএস, কোরিয়া	১০ মাস	জিওবি এবং পিজিসিবি
৪	৪০০ কেভি আশুগঞ্জ-ভুলতা সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	২০-০৫-২০১৫ কেইসি, ইন্ডিয়া	৬০০ দিন	জিওবি এবং পিজিসিবি

অর্থ বছর ২০১৪-১৫ এর প্রধান অর্জন সমূহ

২০১৪-১৫ অর্থবছরে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক ও গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্পের কাজ সম্পন্ন হওয়ায় পিজিসিবি'র সঞ্চালন নেটওয়ার্কে সঞ্চালন ক্ষমতা ও কার্যপরিধি সম্প্রসারিত হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে বিবিয়ানায় ৪০০/২৩০ কেভি, ১X৫২০ এমভিএ ক্ষমতার উপকেন্দ্র নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করে চালু করা হয়েছে। তাছাড়া ২০১৪-১৫ অর্থবছরেই অত্যন্ত গুরুত্বপূর্ণ বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি লাইন এবং বরিশাল ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ সম্পন্ন করা হয়েছে। ফলে সম্প্রতি নির্মিত ভোলা ২২৫ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ উক্ত লাইনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রীড নেটওয়ার্কে ইন্ট্রাকুয়েশন করা সম্ভব হচ্ছে।

নির্মাণাধীন উন্নয়ন প্রকল্প সমূহের মধ্যে আলোচ্য ২০১৪-১৫ বছর নিম্নে উল্লিখিত সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের পর চালু করা হয়েছে

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইন	পরিমাণ সার্কিট কি:মি:
১	বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	১২৫
২	বিবিয়ানায় ফেঞ্চুগঞ্জ-কুমিল্লা(উ:) ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ইন-আউট (LILO) করন।	২
৩	ফেঞ্চুগঞ্জ-কুলাউড়া ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	৫০
৪	জামালপুর-শেরপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	৪০
৫	আগারগাঁও সাত মসজিদ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	১৬.৫৯ (ভূগর্ভস্থ ক্যাবল)
৬	নব নির্মিত কড্ডা বিদ্যুৎ কেন্দ্রে জয়দেবপুর-কবিরপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ইন-আউট (LILO) করন।	৬

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	সক্ষমতা
১	বিবিয়ানায় ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্র	১X৫২০ এমভিএ
২	বরিশাল ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র	১X৩০০ এমভিএ
৩	কুলাউড়া ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	২X২৫/৪১ এমভিএ
৪	শেরপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র	২X৩৫/৫০ এমভিএ
৫	সাত মসজিদ ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র	১X৮০/১২০ এমভিএ



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

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রীড উপকেন্দ্র							
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	এইসভিডিসি		৪০০/২৩০ কেভি		২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ	সংখ্যা	ক্ষমতা এমভিএ
২০০৮-০৯	-	২,৬৪৪.৫	৫,৬০৭.৬	-	-	-	-	১৩	৬,০৭৫	৭১	৭,৩৯৯
২০০৯-১০	-	২,৬৪৭.৩	৫,৬৭০.৩	-	-	-	-	১৩	৬,৩০০	৭৫	৭,৮৪৪
২০১০-১১	-	২,৬৪৭.৩	৬,০১৮	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮১	৮,৪৩৭
২০১১-১২	-	২,৬৪৭.৩	৬,০৮০	-	-	-	-	১৩	৬,৬৭৫	৮৩	৮,৭৩৭
২০১২-১৩	-	৩,০২০.৭৭	৬,০৮০	-	-	-	-	১৫	৬,৬৭৫	৮৪	৯,৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৪.৭০	৩,০৪৪.৭০	৬,১২০	১	৫০০ মে:ও:	-	-	১৮	৮,৭৭৫	৮৬	১০,৭১৪.৩
২০১৪-১৫	১৬৪.৭০	৩,১৭১.৪৫	৬,২৭৩.৬৩	১	৫০০ মে:ও:	১	৫২০	১৯	৯,০৭৫	৮৯	১১,৯৬৩.৭২

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।

বেশ কয়েকটি উন্নয়নমূলক প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় আলোচ্য ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে উল্লেখযোগ্য পরিমাণ সঞ্চালন অবকাঠামো সঞ্চালন সিস্টেমে যুক্ত হয়েছে। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছর শেষে অবকাঠামো সুবিধা বিশ্লেষণে দেখা যায় যে, পূর্ববর্তী বৎসরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ১২৬.৭৫ সার্কিট কিলোমিটার বেড়েছে এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন ১৫৩.৬৩ সার্কিট কিলোমিটার বেড়েছে। আলোচ্য ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে ট্রান্সফরমারের ক্ষমতা পূর্ববর্তী অর্থবছরের তুলনায় ২৩০/১৩২ কেভি স্তরে ৩০০ এমভিএ এবং ১৩২/৩৩ কেভি স্তরে ১,২৪৯.৪২ এমভিএ বৃদ্ধি পেয়েছে।

উল্লেখ্য, পিজিসিবি আলোচ্য অর্থবছরে বিবিয়ানায় বাংলাদেশের প্রথম ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ কাজ সম্পন্ন করেছে। যার মাধ্যমে বর্তমানে বিবিয়ানা-২ (সিসিপিপি) বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ যথার্থভাবে ইভাকুয়েশন করা সম্ভব হচ্ছে।

উপরন্তু বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে পিডিবি কর্তৃক সম্প্রতি নির্মিত ভোলা ২২৫ মে:ও: (সিসিপিপি) বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ বর্তমানে ইভাকুয়েশন নিশ্চিত করা সম্ভব হয়েছে।



ভবিষ্যৎ উন্নয়ন পরিকল্পনাঃ

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

ক্রমিক নম্বর	প্রকল্পের শিরোনাম	সমাপ্তির প্রত্যাশিত বছর
১.	পশ্চিমাঞ্চল গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প	জুন' ২০১৮
২.	আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি এবং মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন' ২০১৯
৩.	মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট-মাতারবাড়ী ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	২০১৭-২০২১
৪.	গ্রীড ভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহের দক্ষতা বৃদ্ধি প্রকল্প	জুন' ২০১৮
৫.	ডিপিডিসি এলাকার পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক বর্ধিতকরণ এবং শক্তিশালীকরণ প্রকল্প	ডিসেম্বর' ২০২০
৬.	পাওয়ার গ্রীড নেটওয়ার্ক শক্তিশালীকরণ প্রকল্প আন্ডার পিজিসিবি	ডিসেম্বর' ২০২০
৭.	পূর্বাঞ্চলীয় পাওয়ার নেটওয়ার্ক বর্ধিতকরণ এবং শক্তিশালীকরণ প্রকল্প	ডিসেম্বর' ২০২০
৮.	মহেশখালী-মদুনাঘাট ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন' ২০২০
৯.	উত্তর-পূর্বাঞ্চলীয় আন্তঃসংযোগ প্রকল্প	জুন' ২০২০
১০.	গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রীড স্টেশন এবং পটুয়াখালী-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন' ২০১৯
১১.	বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	ডিসেম্বর' ২০১৯
১২.	পশ্চিমাঞ্চলীয় ২৩০/১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন' ২০১৯
১৩.	আনোয়ারা-রামপুরা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	জুন' ২০২০
১৪.	রূপপুর-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	ডিসেম্বর' ২০১৯
১৫.	রূপপুর-বগুড়া ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	ডিসেম্বর' ২০২০
১৬.	দক্ষিণাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নতকরণ প্রকল্প	ডিসেম্বর' ২০২০

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

মানব সম্পদ উন্নয়নঃ

পিজিসিবি'র কর্মকর্তা ও কর্মচারীদেরকে সারা বছর আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা সম্পর্কিত বিভিন্নমুখী প্রশিক্ষণ প্রদান করে দক্ষতা বৃদ্ধি করা হয়েছে। প্রশিক্ষণ শাখা প্রশিক্ষণ সংগঠিত করে থাকে। 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 জনপ্রতি গড়ে ৬০ ঘন্টা প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা প্রদান করেছে। এর বিপরীতে আলোচ্য ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে পিজিসিবি গড়ে ৬০.০৪ জনঘন্টা

প্রশিক্ষণ প্রদান করেছে। নবাগত কর্মকর্তা-কর্মচারীদের বিভাগীয় বুনয়াদি প্রশিক্ষণের মাধ্যমে শুরু হয় দক্ষতা বৃদ্ধির কার্যক্রম। পিজিসিবিতে যোগদানের পর থেকেই কর্মকর্তা-কর্মচারীরা 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 প্রশিক্ষণঃ

২০১৪-১৫ অর্থবছরে মোট ১৭৭ টি স্থানীয় পর্যায় প্রশিক্ষণ কর্মসূচি সম্পন্ন করা হয়েছে এবং ১৮,০২২ জন দিবস ও ১,৪৪,১৭৬ জনঘন্টা প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। পিজিসিবি'র গুরুত্বপূর্ণ কতিপয় প্রশিক্ষণ কর্মসূচির বিবরণ নিম্নে প্রদান করা হল

ক্র.নং	বিষয়	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	জন দিবস	জন ঘন্টা
১.	ভূগর্ভস্থ সঞ্চালন লাইন পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ উপায়	সিসিসি	২০	১৪	২২৪০
২.	আয়কর, মূল্য সংযোজন কর এবং শুল্ক	আইসিএমএবি	২০	০৫	৮০০
৩.	সেবা, কাজ ও মালামাল ক্রয়	সিপিটিইউ	০২	১৪	২২৪
৪.	পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ কারিগরি প্রশিক্ষণ	পিজিসিবি	২০	০৩	৪৮০
৫.	এ্যাডভান্স মাইক্রোসফট এক্সেল	এনএপিডি	২০	১০	১৬০০
৬.	শিল্প সম্পর্ক	আইআরআই	০৮	২০	১২৮০
৭.	ই-টেন্ডারিং	পিজিসিবি	২৩	০২	৩৬৮
৮.	পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ এবং প্রতিরক্ষণের উপায়	জিই এনার্জি ম্যানেজমেন্ট	২১	০১	১৬৮
৯.	এমপ্রয়ী কর্মদক্ষতা মূল্যায়ন	পিজিসিবি	৪৬	০১	৩৬৮
১০.	উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ	পিজিসিবি	৩০	০৪	৯৬০
১১.	নিরীক্ষা ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি সফটওয়্যার	পিজিসিবি	২০	০২	৩২০
১২.	টাওয়ার ডিজাইন এবং টাওয়ার স্থাপন পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ	জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং	১০	১৪	১১২০
১৩.	প্রকল্প ব্যবস্থাপনা	বিআইএম	২৫	০৬	১২০০
১৪.	উপ-সহকারী প্রকৌশলীদের বিভাগীয় বুনয়াদি প্রশিক্ষণ	বিআইএম	৩৮	৩৫	১০৬৪০
১৫.	পরামর্শক সংশ্লিষ্ট এডিবি'র নীতি ও পথনির্দেশক	এডিবি	২০	০১	১৬০



বৈদেশিক প্রশিক্ষণঃ

২০১৪-১৫ অর্থবছরে 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 ৬৫ টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শন সম্পন্ন হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শনে মোট ৮৮ জন কর্মকর্তা-কর্মচারী অংশগ্রহণ করেছেন এবং ১,০০৬ জন দিবস ব্যয় হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও পরিদর্শন সংক্রান্ত উল্লেখযোগ্য কার্যক্রম নিম্নে উল্লেখ করা হল

ক্র.নং	বিষয়	দেশ	আয়োজক প্রতিষ্ঠান	সংখ্যা	জন দিবস
১.	নেটওয়ার্ক এন্ড ওপিজিভারিউ ফ্যাসিলিটি ভিজিট	আয়ারল্যান্ড	ইউজিসি	০২	১০
২.	প্রকল্প ব্যবস্থাপনা	মালয়েশিয়া	আমিনবাজার-ওল্ড এয়ারপোর্ট প্রজেক্ট	০১	১০
৩.	প্রকল্প ও অর্থায়ন ব্যবস্থাপনা	ভারত	সিমেস কনসোর্টিয়াম	০৮	০৯
৪.	গুডারঅল ট্রান্সমিশন লাইন ডিজাইন এন্ড অপারেশন এন্ড মেইনটেন্যান্স অব ট্রান্সমিশন লাইন	কোরিয়া	জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং	০৪	১৪
৫.	ট্রান্সমিশন লাইন অপারেশন এন্ড মেইনটেন্যান্স	ভারত	কেইসি	০২	১৬
৬.	এসএএআরসি ট্রেনিং ওয়ার্কশপ অন পাওয়ার সিস্টেম ফর এসএমএস	আফগানিস্তান	পিজিসিবি	০১	০৭
৭.	পাওয়ার সিস্টেম সফটওয়্যার পিএসএস/ই	কানাডা	এডিবি	০২	০৭
৮.	পাওয়ার সিস্টেম প্র্যানিং এন্ড ডিজাইন স্টাডিস্	কানাডা	এডিবি	০২	১০
৯.	বেস্ট প্র্যাকটিস ইন ওএলএম অব ইএইচটি ট্রান্সমিশন এ্যাসেট	ভারত	পাওয়ার সেল	০১	০৪
১০.	ট্রেডস ডেভলপমেন্ট ইন ইলেকট্রিক পাওয়ার জেনারেশন	ভারত	আইটিইসি	০১	৫৪
১১.	ডাটা কমিউনিকেশন এন্ড আইপি টেকনোলজিস	ভারত	আইটিইসি	০১	৫৭
১২.	ওএলএম অব গ্রীড সাব-স্টেশন	ভারত	পিজিসিআইএল	০৫	১৪

ভবিষ্যৎ কর্মসূচিঃ

পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ২০১৫-১৬ অর্থ বছরের জন্য ১,৬৬,০৪০ জন ঘণ্টার প্রশিক্ষণের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা হয়েছে। এছাড়াও নবাগত 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 হলে নিয়মিত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি বাস্তবায়ন এবং কোম্পানীর মানব সম্পদের দক্ষতা ও নতুন জ্ঞান বৃদ্ধির লক্ষ্য অর্জনে সহায়ক হবে। ইতোমধ্যে প্রশিক্ষণ সেন্টারের জন্য নতুন অবকাঠামো নির্মাণ এবং জনবল কাঠামো অনুমোদনের জন্য প্রস্তাব তৈরী করা হয়েছে।

করপোরেট গভর্নেন্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালনঃ

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড একচেঞ্জ কমিশন ৭ আগস্ট ২০০২ ইং তারিখ করপোরেট গভর্নেন্স উন্নয়নের জন্য পালনীয় ও বর্জনীয় হিসেবে যে সকল শর্তসমূহ আরোপ করেছে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সেগুলো মেনে চলেছে। কমিশনের ছক অনুসারে একটি বিবরণ এ বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে সন্নিবেশিত করা হয়েছে।

প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্ষদ নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রয়োজনীয়তা উপলব্ধি করে সেটা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় পিজিসিবি'র ন্যাশনাল লোড ডেসপাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে একটি 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। পুরো 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। বর্তমানে প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ কাজ এগিয়ে চলেছে।

পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল বুক প্রসঙ্গঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষ সর্বাধুনিক পারফরমেন্স ম্যানেজমেন্ট বাস্তবায়নের কাজ করেছে। কোম্পানীর কর্মকর্তাদের কৃতকর্ম মূল্যায়নের জন্য পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল বুক চালু রয়েছে। বিগত ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরে পূর্ববর্তী বছরের কর্মকর্তাগণের নিজ, নিজ দপ্তরের এবং সামগ্রিকভাবে কোম্পানীর পারফরমেন্সের ভিত্তিতে হিসেব করে উৎসাহ বোনাস (ইনসেনটিভ) প্রদান করা হয়েছে। কর্মকর্তাদের পদোন্নতি, পদায়ন ইত্যাদি ক্ষেত্রেও এটি বিবেচনা করা হচ্ছে। লক্ষ্যীয় যে, ২০১৩-২০১৪ অর্থ বছর ৯ জন কর্মকর্তা চারগুন, ৯৩৫ জন কর্মকর্তা তিনগুন, ১৩৪ জন কর্মকর্তা দুইগুন এবং ১ জন কর্মকর্তা দেড়গুন হারে বরাবদ্ধকৃত বোনাস পেয়েছেন। পরিচালক পর্ষদ ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছর হতে কর্মচারীদের ইনসেনটিভ বোনাস প্রদানের ক্ষেত্রেও পারফরম্যান্স এপ্রাইজাল ব্যবস্থা চালু করার সিদ্ধান্ত নিয়েছে। এতে করে কর্মকর্তা ও কর্মচারীদের মধ্যে নিজ নিজ কর্মসম্পাদনের উৎসাহ বৃদ্ধি পাচ্ছে; যা কোম্পানীকে আগামী দিনগুলোতে আরও এগিয়ে নিতে সহায়ক হবে।

তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়নঃ

বর্তমান যুগে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির ব্যবহার একটি প্রতিষ্ঠানে স্বয়ংক্রিয় কার্য পরিবেশ তৈরিতে প্রয়োজনীয় সমন্বয় সাধন ও সুযোগ সৃষ্টি করে এবং প্রতিষ্ঠানের স্টেকহোল্ডারদের জন্য তথ্যের উৎস হিসেবে কাজ করে। উক্ত লক্ষ্য অর্জনে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ ২০১৪-২০১৫ অর্থবছরে নিম্নে উল্লেখিত কার্যসমূহ সম্পাদন করেছেঃ

- ১। ওয়াইফাই সহ মানসম্মত ইন্টারনেট সংযোগ নিশ্চিতকরণ।
- ২। ডায়নামিক এবং দৃষ্টিনন্দন নতুন ওয়েবসাইট তৈরী করা হয়েছে।
- ৩। কেন্দ্রীয় এন্টিভাইরাস সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ৪। বিদ্যুৎ পরিচালন প্রতিবেদন, দরপত্র বিজ্ঞপ্তি, দরপত্র দলিল, শেয়ার ও বিনিয়োগ সংক্রান্ত তথ্য, প্রকল্প বাস্তবায়ন, পিজিসিবি'র বিভিন্ন অনুষ্ঠানাদির খবরাখবর ইত্যাদি ওয়েবসাইটে প্রকাশসহ নিয়মিতভাবে পিজিসিবি'র ওয়েবসাইট আপডেট করা হয়।
- ৫। অনলাইন স্টোর ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যার বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ৬। ভিডিও কনফারেন্সিং সিস্টেম চালু করা হয়েছে।
- ৭। অনলাইন রিক্রুটমেন্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা হয়েছে।
- ৮। ইউনিফাইড পার্সোনেল ম্যানেজমেন্ট ইনফরমেশন সিস্টেম-এ তথ্য ইনপুট প্রক্রিয়া চলছে।
- ৯। কর্মকর্তাদের পিজিসিবি'র নিজস্ব ডোমেইনে ই-মেইল এড্রেস প্রদান করা হয়েছে।
- ১০। সিপিএফ, ডব্লিউপিপিএফ, ডব্লিউএফ ম্যানেজমেন্ট সফটওয়্যার বাস্তবায়নাধীন রয়েছে।
- ১১। ইলেক্ট্রনিক দরপত্র পদ্ধতি বাস্তবায়ন করা হয়েছে।

১২। ফাইনান্স দপ্তরের জন্য স্ট্যান্ডার্ড অপারেটিং প্রসিডিউর বাস্তবায়নাবীন রয়েছে।

১৩। একাউন্টস দপ্তরের জন্য একাউন্টিং সফটওয়্যার (বস) সফলভাবে চলমান।

১৪। কেন্দ্রীয় সার্ভার রুম তৈরির প্রক্রিয়া বাস্তবায়নাবীন।

পিজিসিবি প্রাতিষ্ঠানিকভাবে কাজের দক্ষতা বৃদ্ধি, ব্যয়-হ্রাস, নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি এবং কাজের স্বচ্ছতা আনয়নের মাধ্যমে সামগ্রিকভাবে গ্রীড নেটওয়ার্কের উন্নয়ন করে একটি স্বনির্ভর ও লাভজনক থাকার লক্ষ্যে চেষ্টা চালিয়ে যাচ্ছে। পিজিসিবি ২০২১ সালের মধ্যে ইলেকট্রনিক ম্যানেজমেন্ট/গভর্নেন্স সহ একটি আইটি নির্ভর প্রতিষ্ঠান হিসেবে প্রতিষ্ঠা লাভের জন্য যথাযথ পদক্ষেপ গ্রহণ করবে।

বাণিজ্যিক অবস্থাঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ আলোচ্য ২০১৪-১৫ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ এবং ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন প্রতিষ্ঠান ও ভারত হতে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ সঞ্চালন করেছে। এজন্য হুইলিং চার্জ বাবদ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারের জন্য ১৩২ কেভি প্রান্তে টাকা ০.২২৬৮ এবং ৩৩ কেভি প্রান্তে টাকা ০.২২৯১ হারে চার্জ করেছে।

মোট হুইলিং আয় (মিলিয়ন টাকা)	আদায় (মিলিয়ন টাকা)	বকেয়া (মিলিয়ন টাকা)	মন্তব্য
টাকা ৯,৩৭৮.২৮	টাকা ৭,৮১৫.৪২	টাকা ১,৫৬২.৮৬	দু'মাসের হুইলিং এর সমান বকেয়া ছিল

আর্থিক কৃতকর্মঃ

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২০১৪-২০১৫ বছর শেষে দাঁড়ায় টাকা ১৩৯,৪০২.২৫ মিলিয়ন। তবে নীট স্থায়ী সম্পদ মূল্য ছিল টাকা ৮৪,২৩৪.৬০ মিলিয়ন। দায়-মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছিল ৬৯ঃ৩১। আলোচ্য বছর বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর নিকট হতে সম্পদের বিপরীতে গৃহীত ঋণের টাকা ২,০১৮.১৫ মিলিয়ন সমন্বয় এবং সরকারের ডেবট সার্ভিস লায়বিলিটির বিপরীতে টাকা ৭৪৭.৩৫ মিলিয়ন পরিশোধ করা হয়েছে।

আলোচ্য ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছর কোম্পানী মোট টাকা ৯,১৩৩.৪১ হুইলিং বাবদ রাজস্ব এবং টাকা ২৪৪.৮৭ মিলিয়ন অপটিক্যাল ফাইবার লীজ বাবদ রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৪৫৮.২৭ মিলিয়ন। এতে সর্বমোট রাজস্ব হয়েছিল টাকা ৯,৮৩৬.৫৫ মিলিয়ন। সর্বমোট ব্যয় ছিল টাকা ৯,৯০৮.১৮ মিলিয়ন। এতে করে করপূর্ব নীট লোকসান হয় টাকা ৭১.৬৩ মিলিয়ন। তবে উক্ত বছর পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ ডেফার্ড কর হতে লাভ করেছে টাকা ৫১৭.৬৩ মিলিয়ন যা সরকারের করপোরেট আয়কর হার হ্রাসের কারণে হয়েছে। কর থেকে নিট লাভ হয়েছে টাকা ৪৮৮.১২ মিলিয়ন। ফলে কর পরবর্তী নীট মুনাফা হয়েছে টাকা ৪১৬.৪৯ মিলিয়ন। উক্ত বছর নীট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব অর্জন ৩.২০% হয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছর কতিপয় উন্নয়ন প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় ওয়ার্ক- ইন- প্রসেস থেকে টাকা ১০,৬৫৫.০৪ মিলিয়ন স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর হয়েছে। এতে করে অবচয় এবং সুদ বাবদ ব্যয় বৃদ্ধি পেয়েছে। পক্ষান্তরে সামগ্রিক বিদ্যুৎ সঞ্চালন ১০% বৃদ্ধি পেয়েছে। তার ফলে গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছর হুইলিং রাজস্ব বেশী আয় হয়েছে। কিন্তু অতিরিক্ত অবচয় এবং ঋণের বিপরীতে অতিরিক্ত সুদের কারনে করপূর্ব লোকসান হয়েছে, যদিও গত অর্থ বছর করপূর্ব মুনাফা ছিল।

বিদ্যুৎ সঞ্চালন মূল্য হার কিলোওয়াট আওয়ার প্রতি টাকা ০.০৫ হারে ১ সেপ্টেম্বর ২০১৫ তারিখ হতে বৃদ্ধি করা হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে ও অদূর ভবিষ্যতে বৃদ্ধি পাবে। এতে পিজিসিবি'র হুইলিং আয়ও বৃদ্ধি পাবে। শেয়ারহোল্ডারদের সুবিধা প্রদান ও কোম্পানীর কর পরবর্তী লাভের বিবেচনায় আলোচ্য ২০১৪-১৫ অর্থ বছরের নীট মুনাফা এবং পূর্ববর্তী বছর সমূহের রিজার্ভ হতে শেয়ারহোল্ডারদের ১৫% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানীর পরিচালক পর্ষদ সুপারিশ করেছে।

বিগত ২০০৮-২০০৯ অর্থ বৎসর হতে ২০১৪-২০১৫ বছরের আর্থিক কর্মের একটি সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের স্মারনীতে উল্লেখ করা হলোঃ

বৎসর	হাইলিং আয় (মিলিয়ন টাকায়)	কর পূর্ব মুনাফা (মিলিয়ন টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা (মিলিয়ন টাকায়)	স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে অর্জন	স্থায়ী সম্পদ (মিলিয়ন টাকায়)	পরিশোধিত মূলধন (মিলিয়ন টাকায়)	বকেয়া (মাস)
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
২০১৪-২০১৫	৯,১৩৩.৪১	(৭১.৬৩)	৪১৬.৪৯	৩.২০%	১৩৯,৪০২.২৫	৪,৬০৯.১২	২.০০

স্মারনী-৬ঃ শেষ সাত বছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আর্থিক অবস্থা।

বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সম্বলন কেন্দ্র (এইচভিডিসি স্টেশন)ঃ

আন্তর্জাতিক বিদ্যুৎ আমদানীর ক্ষেত্রে এক নতুন দিগন্তের সূচনা হয় ভেড়ামারায় স্থাপিত বাংলাদেশের প্রথম এইচভিডিসি স্টেশন চালু করার মাধ্যমে। গত ০৫ অক্টোবর, ২০১৩ সালে গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী বাংলাদেশ-ভারত প্রথম বিদ্যুৎ সম্বলন কেন্দ্রটি উদ্বোধন করেন। বর্তমানে বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সম্বলন কেন্দ্রের মাধ্যমে ভারত হতে কম বেশী ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানী করা হচ্ছে। এইচভিডিসি স্টেশনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ আমদানীর ফলে উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল এবং দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের বিদ্যুৎ ঘাটতি এবং লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে। ফলে উক্ত অঞ্চলের মানুষের জীবনযাত্রার মান উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করেছে। ইতোমধ্যে ভারত হতে আরও ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানীর জন্য প্রাথমিক সম্মতি পাওয়া গেছে। তৎপ্রেক্ষিতে পিজিসিবি নির্মিত সম্বলন লাইনের মাধ্যমে আরও ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানী করার জন্য বিদ্যমান বাংলাদেশ (ভেড়ামারা) - ভারত (বহরমপুর) গ্রীড আন্তঃসংযোগের সক্ষমতা ৫০০ মেগাওয়াট বর্ধিতকরণের একটি প্রকল্প গ্রহণ করেছে। আশা করা যায়, আগামী জুন ২০১৮ সালের মধ্যে আরো ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ ভারত হতে আমদানী করা সম্ভব হবে। যার মাধ্যমে উক্ত অঞ্চলের ভবিষ্যতের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা মেটানো সহজ হবে। ফলে উত্তর-পশ্চিমাঞ্চল এবং দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের জীবনযাত্রার মান আরও উন্নত হবে।

অর্থ বিবরণীর বিপরীতে বহিঃনিরীক্ষকের মতামতঃ

সাইফুল সামসুল আলম এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস, কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের জন্য তাদের নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রদান করেছে। তাদের মতে ছয়টি উল্লেখ করার মত গুরুত্বপূর্ণ বিষয় হচ্ছে, (১) সমাপ্ত উন্নয়ন প্রকল্প সমূহ যা চলমান রয়েছে সেগুলোর উপর বৈদেশিক মুদ্রা ঋণ অংশে মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনের বিষয়টি লাভ-ক্ষতি হিসেবে অন্তর্ভুক্ত না করে মূলধনের সঙ্গে সম্পদের মূল্য হিসেবে যুক্ত করা হয়েছে, (২) প্ল্যান্ট ও মেশিন সমূহের রেজিষ্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ করতে হবে, (৩) স্থায়ী সম্পদ এবং ইনভেন্টরীর বাস্তব যাচাই প্রয়োজন, (৪) ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ এবং ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এর সঙ্গে হিসাবের অমিল দূর করা আবশ্যিক, (৫) বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের সঙ্গে লেনদেনের হিসাবে স্থিতি তাদের নিকট হতে নিশ্চিত হওয়া যায়নি, (৬) কোম্পানীর তহবিল হতে কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি অর্থ পৃথক করা প্রয়োজন।

উন্নয়ন প্রকল্পের বৈদেশিক ঋণের অবশিষ্ট মূল অংশে মুদ্রা বিনিময় হার মূলধন হিসেবে সম্পদ, প্র্যান্টের মূল্যের সঙ্গে যোগ করা হচ্ছে বাংলাদেশের কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ১৮৫ সেকশনের সিডিউল ১১ অনুসারে।

কোম্পানী চার্টার্ড একাউন্টেন্ট এবং প্রকৌশলী সমন্বয়ে গঠিত একটি যৌথ উদ্যোগে স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরী বাস্তব যাচাই কাজ করা এবং কম্পিউটার ভিত্তিক সফটওয়্যার তৈরী করে দেয়ার জন্য নিয়োজিত করা হয়েছিল। নিয়োজিত কাজ সম্পাদনে যৌথ উদ্যোগটি ব্যর্থ হওয়ায় পিজিসিবি তাদের সঙ্গে চুক্তি বাতিল করেছে।

ঢাকা গ্রীড সার্কেল (উত্তর) অধীনস্থ দপ্তর সমূহের সকল স্টোরের ইনভেন্টরী উপাত্ত নিয়ে সমন্বিত ইনভেন্টরী ব্যবস্থাপনার জন্য সফটওয়্যার তৈরীর জন্য একটি পাইলট প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। কোম্পানী ব্যবস্থাপনা সফটওয়্যারের মাধ্যমে স্থায়ী সম্পদ ব্যবস্থাপনা করার জন্য পরামর্শক নিয়োগের জন্য কাজ করছে।

ডেসকো ও ডিপিডিসি'র সঙ্গে হিসাব সমন্বয়ের জন্য ইতোমধ্যে একটি কমিটি গঠন করা হয়েছে।

কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি ফান্ড ট্রাস্ট গঠনের জন্য একটি ট্রাস্ট চুক্তি পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদ অনুমোদন করেছে। ফান্ড পরিচালনার রুল এর একটি খসড়া কোম্পানীর অডিট কমিটির মতামতের জন্য প্রেরণ করা হয়েছে। মতামত পাওয়ার পর তা বিবেচনার জন্য পরিচালক পর্ষদে উপস্থাপন করা হবে।

উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) মেঘনাঘাট বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ও গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি) হতে প্রথম ঋণ লাভ করেছিল। তারপর হতে এডিবি নিয়মিত পিজিসিবি'র উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়ন করে যাচ্ছে। এডিবি ব্যতিরেকে উন্নয়ন অংশীদার যেমন, কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক ডেভলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), বিশ্ব ব্যাংক (ডব্লিওবি), ইকোনোমিক ডেভলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড (ইডিসিএফ) উন্নয়ন প্রকল্পসমূহে অর্থায়ন করেছে। তারা পিজিসিবি'র অর্থ ব্যবহারে সন্তোষ প্রকাশ করেছে এবং আগামীতে পিজিসিবি'র প্রচেষ্টা, আগ্রহ ও প্রকল্প বাস্তবায়নের সক্ষমতা দেখে সঞ্চালন প্রকল্প সমূহে অর্থায়নের অঙ্গীকার প্রদান করেছে।

বিবিয়ানা-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের জন্য ইডিসিএফ মার্কিন ডলার ৯২.৫ মিলিয়ন অর্থায়ন করেছে; যা বর্তমানে বাস্তবায়ন চলছে। ইসলামিক ডেভলপমেন্ট ব্যাংক (আইডিবি) এবং এডিবি ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভলপমেন্ট প্রকল্পে যথাক্রমে মার্কিন ডলার ২২০ মিলিয়ন এবং ৮০ মিলিয়ন অর্থায়নের জন্য ঋণ চুক্তি স্বাক্ষর করেছে যা বর্তমানে বাস্তবায়নের কাজ চলছে। ন্যাশনাল পাওয়ার ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভলপমেন্ট প্রকল্পের জন্য জাইকা মার্কিন ডলার ২২০ মিলিয়ন বরাদ্দ প্রদান করেছে।

মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট-মাতারবাড়ী ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি৪) প্রকল্পের জন্য জাইকা থেকে মার্কিন ডলার ৪০০ মিলিয়ন অর্থায়ন পিজিসিবি প্রত্যাশা করছে। এছাড়া আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন (এনজি৩) প্রকল্পের জন্য মার্কিন ডলার ২০০ মিলিয়ন অর্থায়ন আশা করা হচ্ছে। পিজিসিবি'র ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনের সক্ষমতা ৫০০ মে.ও. বৃদ্ধির জন্য এডিবি'র সঙ্গে মার্কিন ডলার ১২০ মিলিয়ন অর্থায়নের জন্য গত নভেম্বর ২০১৫ সালে চুক্তি স্বাক্ষর হয়েছে। বাংলাদেশ সরকার পিজিসিবি-কে উন্নয়ন প্রকল্প সমূহ বাস্তবায়নে ঋণ প্রদান করে যাচ্ছে। পিজিসিবি উন্নয়ন প্রকল্প সমূহে অর্থায়নের একাংশ নিজে বিনিয়োগ করছে এবং কিছু ছোট উন্নয়ন প্রকল্প নিজস্ব অর্থায়নে বাস্তবায়ন করে চলেছে।

লভ্যাংশ ঘোষণাঃ

পিজিসিবি'র পরিচালনা পর্ষদ ২ নভেম্বর ২০১৫ খ্রি: তারিখ অনুষ্ঠিত ৩৮৪/২০১৫ নম্বর বোর্ড সভায় ২০১৪-২০১৫ অর্থ বছরের জন্য শেয়ারপ্রতি ১৫ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ১৯তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ১৫ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ৬৯ কোটি ১৩ লাখ ৬৯ হাজার ৪৮৬ প্রয়োজন হবে।

পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসরঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। তার মধ্যে চারজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের করপোরেট গভর্ন্যান্স উন্নয়নে ৭ আগস্ট ২০১২ খ্রিঃ তারিখের নোটিফিকেশন অনুসারে এবং কোম্পানীর আর্টিকেলের ৩৪(৩) ধারামতে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান স্বতন্ত্র পরিচালক এবং ব্যবস্থাপনা পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য নয়। আর্টিকেল ৩৪(এ) অনুসারে পর্যায়ক্রমে অবসরে যাওয়ার বিধান অবশিষ্ট সাতজন পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য অর্থাৎ প্রতি বৎসর দু'জন পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন তার জন্য প্রযোজ্য হবে। সে হিসেবে ড. জামালউদ্দিন আহমেদ, পরিচালক এবং মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন, পরিচালক, পিজিসিবি'র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল ৩৪(সি) ধারা মতে পুনর্নির্বাচন যোগ্য।

আপনাদের অবগতির জন্য জানানো যাচ্ছে যে, জনাব মোঃ আবদুল রুহুল্লাহ, সাবেক চেয়ারম্যান, বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) গত ১০ নভেম্বর ২০১৩ তারিখ হতে পিজিসিবিতে পরিচালক হিসেবে দায়িত্ব পালন করছিলেন। তিনি বিউবো হতে অবসরে গেলে গত ১ জানুয়ারী ২০১৫ তারিখ তার পরিবর্তে বিউবো'র চেয়ারম্যান জনাব মোঃ শাহিনুল ইসলাম খান পিজিসিবিতে পরিচালক হিসেবে স্থলাভিষিক্ত হন। জনাব খান অবসরে গেলে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ২১ জুলাই ২০১৫ তারিখের পত্র নম্বর ১৯০০-বিউবো(সচি)/উন্নয়ন-১৯১/১০০৯ এর মাধ্যমে জনাব খন্দকার মাকসুদুল হাসান, চেয়ারম্যান-কে পিজিসিবিতে পরিচালক হিসেবে মনোনয়ন প্রদানের প্রেক্ষিতে ৪ আগস্ট ২০১৫ তারিখ পিজিসিবি'র পরিচালক হিসেবে গৃহীত হন এবং তিনি বর্তমানে দায়িত্ব পালন করছেন।

বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড তাদের প্রতিনিধি জনাব ফয়েজ আহমেদ, অতিরিক্ত সচিব, খাদ্য মন্ত্রণালয় এর পরিবর্তে শেখ মোঃ আবদুল আহাদ, যুগ্ম-প্রধান, বিদ্যুৎ বিভাগ-কে তাদের ৬ এপ্রিল ২০১৫ তারিখ এর ৮৬২-বিউবো(সচি)/উন্নয়ন-১৯১/২০০৯ নম্বর পত্রের মাধ্যমে পিজিসিবি পরিচালক পর্ষদে অন্তর্ভুক্তির অনুরোধ জানায়। পরিচালক পর্ষদ ৯ এপ্রিল ২০১৫ তারিখ এর ৩৬৮/২০১৫ নম্বর সভায় জনাব ফয়েজ আহমেদ এর পরিবর্তে শেখ মোঃ আবদুল আহাদ-কে কোম্পানীর পরিচালক হিসাবে গ্রহণ করে। তিনি তাঁর দায়িত্ব পালন করছেন।

কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপনঃ

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, ইসলামিক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি, ইউএসএআইডি, 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'র কর্মকর্তা-কর্মচারী, বহিঃ নিরীক্ষক, ব্যবসায় সহযোগী এবং সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দকে ধন্যবাদ ও কৃতজ্ঞতা জ্ঞাপন করছি।

পরিচালক পর্ষদের পক্ষে,

—
২. J

(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)

চেয়ারম্যান, পিজিসিবি।

DIRECTORS' REPORT



Bismillahir Rahmanir Rahim.

Honourable shareholders,

Assalamualaikum!

You are welcome to the nineteenth Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB).

Your company PGCB is the sole organization assigned to transmit high voltage power throughout the country. Its major objectives include, plan, promote, develop, operate and maintain an integral and efficient power transmission system network. The goals cover all aspects including planning, investigation, research, design and engineering, preparation of preliminary feasibility and detail project reports, construction, operation and maintenance of transmission lines, substations, load dispatch centre and communication facilities and appurtenant works. It has to coordinate and integrate operation of regional, national and international grid systems, providing consultancy service in power systems field, execution of turnkey jobs for other utilities/organizations; wheeling of power, purchase and sale of power have been approved in the memorandum of PGCB.

Following Companies Act 1994 PGCB presents before the shareholders the detail performance of last financial year. The endeavour of showing culture of accountability and efficient management is being followed. PGCB considers the valuable advices of the shareholders got through the AGM.

Annual report 2014-2015 of directors is being presented herewith.

Company Structure

PGCB has a group of skilled and experienced workforce. They are busy with efficient operation, management and maintenance of the whole system. It is operating and maintaining efficiently 164.70 circuit kilometer 400kV; 3,171.45 circuit kilometer 230kV; 6,273.63 circuit kilometer 132 kV transmission lines; one HVDC station of 500 MW capacity; one 400/230 kV and 19 number 230/132 kV grid substations including switching stations and 89 number 132/33 kV grid substations. During financial year 2014-15 the generated power at different locations is evacuated was transmitted throughout the country with mentioned network. Development of facility for trading of power from India has been completed. Import of power from India has been going on. For importing more 500 megawatt of power from india via kushtia, set up of a HVDC 2nd block station work also taken up. Despite work of another 100 megawatt power from Tripura (india) via Comilla (Bangladesh) is going on smoothly. It contributed to retard rate of power price increase a little. It contributed to reduce shortage of power a little.

PGCB has been managing its skill workforce to utilize optimum use of technology targeting reliable transmission of power. In the financial year 2014-15 the number of approved posts in PGCB was 3,130 where as 2,372 number of manpower were in the enrolment of the company.

Operation

With the development of Country the demand of electricity is growing rapidly. To meet this growing demand, government has been working to set up new power plants and renovate the existing power generation units. As a result the generation capacity has increased significantly since last six years. PGCB has taken several own development projects to enhance area of transmission infrastructure and capacity for accommodating this additional generation. During the

fiscal year 2014-15 about 40,060 Million kWh of power was wheeled through the transmission network. It is 8.25 % more than the previous year. It is expected that in the coming years the amount of power wheeling will increase on addition of more generation capacities and transmission facilities.

Statistics of net power generation and transmission through PGCB's transmission network from the year 2008-2009 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 Utilities (Million kWh)
1	2008-2009	25,266	24,450
2	2009-2010	26,376	25,566
3	2010-2011	27,646	26,895
4	2011-2012	31,533	30,682
5	2012-2013	34,559	33,559
6	2013-2014	38,076	37,004
7	2014-2015	41,200	40,060

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

To maintain a healthy transmission system, maintenance program was strengthened during fiscal year 2014-2015 like past. As demand of power remains relatively low during dry-winter season that is from the months of December to March, annual maintenance program performed. Due to efficient maintenance work no major interruption was confronted except some minor faults. On last November 2014 national transmission grid get stop, for time being which resulted black out. The employees face the problem efficiently. Honourable Prime Minister monitored the progress and advised to restore the system in cool brain. Within shortest possible time the grid system was made operational part by part. The foreign experts evaluated the system and lauded the restoring performance of PGCB employees. In the financial year 2014-2015 availability of lines was 99.972% and substations were 99.988% in the total transmission system. The number of outages slightly down but the interruption period was slightly increased. Meanwhile, transmission loss was also decreased slightly to 2.77 % from 2.82 % that of previous year.

Statistics of transmission network availability from FY 2008-2009 to the reporting year 2014-2015 are given below in Table-2:

Sl. No.	Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Substation
1	2008-2009	99.976%	99.983%
2	2009-2010	99.978%	99.973%
3	2010-2011	99.978%	99.974%
4	2011-2012	99.958%	99.969%
5	2012-2013	99.961%	99.983%
6	2013-2014	99.981%	99.958%
7	2014-2015	99.972%	99.988%

Table 2: Last Seven Years' transmission network availability.

Statistics of transmission interruption and loss from FY 2008-2009 to reporting year 2014-2015 are given in Table-3:

Sl. No.	Fiscal Year	Interruption due to transmission system problem		Transmission loss in percentage
		Number of outages	Duration	
1	2008-2009	23	14 Hr. 56 Min	3.23
2	2009-2010	14	15 Hr. 57 Min	3.07
3	2010-2011	11	13 Hr. 47 Min	2.72
4	2011-2012	9	34 Hr. 49 Min	2.70
5	2012-2013	6	7 Hr. 48 Min	2.92
6	2013-2014	9	14 Hr. 24 Min	2.82
7	2014-2015	8	16 Hr. 22 Min	2.77

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

Present and future status of electricity:

After emergence of Bangladesh for industries, agriculture work, manpower, modern life style, health care and huge development in communication resulted ever increasing demand of power. In 2014-2015 financial year contribution of power in GDP on static price reached to 1.45 percent. Government of Bangladesh has undertaken laborious various time based revolutionary plans to cater the demand of power that is the vehicle to higher growth to develop the country as a middle income country. Government is implementing those with intensive supervision. An unimaginable achievement has been attained as a result during last six years. Progress of the country has been ensured. The power generation capacity increased from 4,942 MW in 2009 to 11,877 MW in 2015. The per capita generation of power increased from 220 kwh to 371 kwh and power user population has increased from 47 percent to 74 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 achieve the targeted power generation programs has been assumed and implementation work has been going on. To keep pace with the increased power generation target PGCB has already planned to construct around 10,136 circuit kilometre new transmission lines and 143 numbers of grid substations in different voltage levels for the period of 2015-2021. In a nutshell 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 has good potential.

Risk and Concerns:

You are aware that any development work in power sector needs huge investment. It really a Challenge 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 operates 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.

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 have been imported from abroad. One or two manufacture has started to produce 132/33 kV transformer and tower members of transmission line in recent years. It is a positive aspect. 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 difficulties have not been confronted in importing those from abroad yet.

Continuity:

In the fiscal year 2013-14 although the Company first time incurred a little loss it could overcome in 2014-15 year. It is hopeful phenomenon for all concern including shareholders. During the discussed year 2014-15 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned Taka 416.48 million profit after tax. Basically increase of depreciation and increase of interest on development loans are responsible for such low profit. It is mentionable that five development projects were transferred from work-in-progress to fixed asset. It resulted increase of depreciation as well as interest expenditure. After long 11 years increase of 'wheeling charge' the main income source of PGCB approved by Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) for Tk. 0.05 per kilowatt hours in average. It is expected that PGCB will be able to earn reasonable profit in the years to come.

Statement of related party transactions:

In the locations where Bangladesh Power Development Board operate its distribution network, PGCB has been transmitting power to those areas. During the year 2014-15 the company wheeled 8,820.49 million Kilowatt hours power to Bangladesh Power Development Board and Tk. 201,81,51,423 was receivable from them which was adjusted from their due to the company.

Share issue in favour of Bangladesh Power Development Board:

You know that Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been formed with the power transmission infrastructure facilities of Bangladesh Power Development Board (BPDB). The Company has purchased transmission infrastructure of BPDB by six vendors agreements. The loans against those infrastructure took by BPDB has been paying by the Company according to loan agreements. There is condition to provide share against the net asset. The Company got net asset for Taka 6161.67 million under the six vender agreements. Shares valuing Taka 3643.57 million of the Company have been issued in favour of BPDB. Further shares for Taka 2518.10 million are to be issued of the Company to BPDB. It is mentionable that the fifth vendor agreement was signed on 30 December 2002 and the sixth vendor agreement was signed on 10 April 2012 against which shares are to be given. The Company took handover of the transmission facilities of BPDB against the sixth vendor agreement on 30 June 2007 and since has been using.

Program of Development: 2014-2015

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

A) Projects included in ADP in the fiscal year 2014-2015	
1	Bibiyana-Kaliakoir 400 kV and Fenchuganj-Bibiyana 230 kV Transmission Line Project (NG2) project.
2	National Power Transmission Network Development Project.
3	132 kV Grid Network Development Project in Eastern Region.
4	400/230/132 kV Grid Network Development Project (Tranche-2)
5	Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Line (Phase-I)
6	Ashuganj-Bhulta 400 kV Transmission Line Project.
7	Grid Interconnection between Tripura (India) and Comilla (South Substation) (Bangladesh) project.
8	Capacity Upgradation (500 MW) of the Existing Bangladesh (Bheramara)-India (Baharampur) Grid Interconnection project.

B) Own funding projects other than ADP	
1	Barisal-Bhola- Borhanuddin 230kV Transmission Line Project
2	Two New 132/33 kV Substations at Kulaura and Sherpur with Interconnecting Line
3	Goalpara-Bagerhat 132 kV Double Circuit Transmission Line Project
4	Amnura 132/33 kV Grid Substation with Associated 132 kV Transmission Line Project
5	Mongla-Khulna (S) 230 kV Transmission Line Project

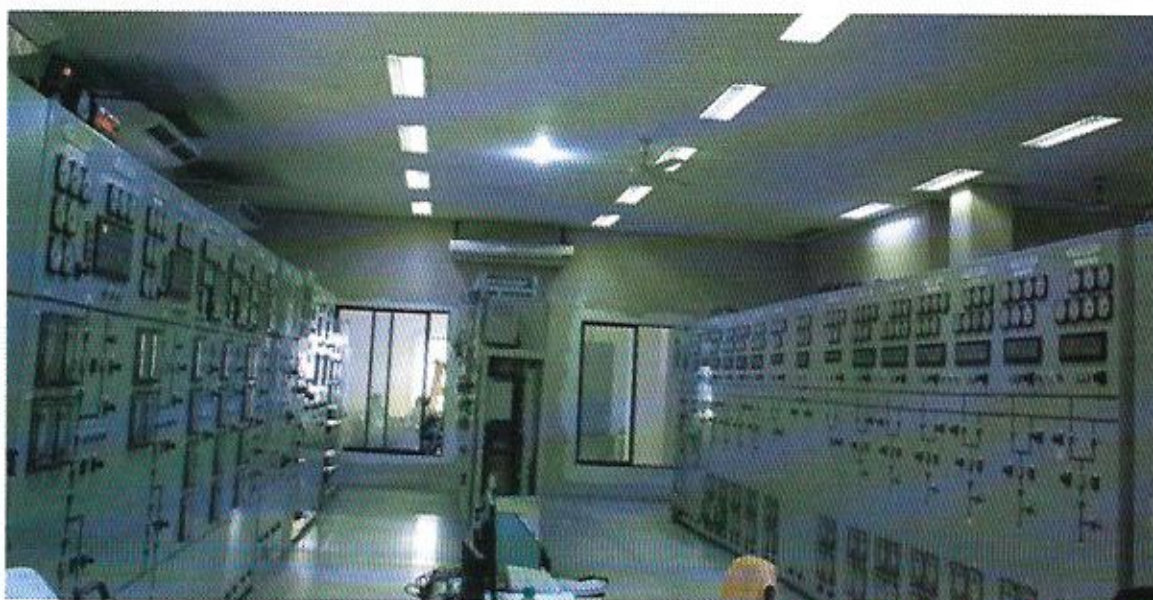


Detail status of Ongoing Development Projects during the Year 2014-2015

A) Projects Included in ADP

1) Bibiyana-Kaliakoir 400 KV transmission line & Fenchuganj-Bibiyana 230 kV transmission line project:

Objective :	(a) Evacuation of power from upcoming Bibiyana Power Plant. (b) To evacuate surplus power of Sylhet area. (c) To ensure adequate supply of power to the north- west part of Dhaka.
Main components of the projects:	a) Bibiyana-Kaliakoir Double ckt. 168 km 400 kV line.; b) 400/230 kV 1x520 MVA & 400/132 kV 2x325 MVA substation at Kaliakoir c) Turn-in Turn-out 30 km line from existing Aminbazar-Tongi 230 kV double circuit line. d) Turn-in Turn-out 8 km line from existing Kabirpur-Tangail 132 kV double circuit line. e) Kaliakoir-Dhamrai 132 kV 8 km transmission line. f) Fenchuganj-Bibiyana 230 kV double ckt. 32 Km line; g) Construction of 230/132 kV 1x300 MVA substation at Fenchuganj and 132 kv substation renovation.
Contractor for implementing the project :	a & b) HG Power (c) Hyosung Corporation, Korea. d & e) KEC International, India. f) Ester-HGPT JV, Malaysia. g) ABB, India, Ltd.
Estimate:	Total Taka 20,105.656 million. Project loan Taka 10,580.752 million.
Source of Fund:	EDCF, Korea, GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	10.08 %
Cumulative Progress up to June 2015:	58.44 %
Completion time:	December 2017.



2) National Power Transmission Network Development Project

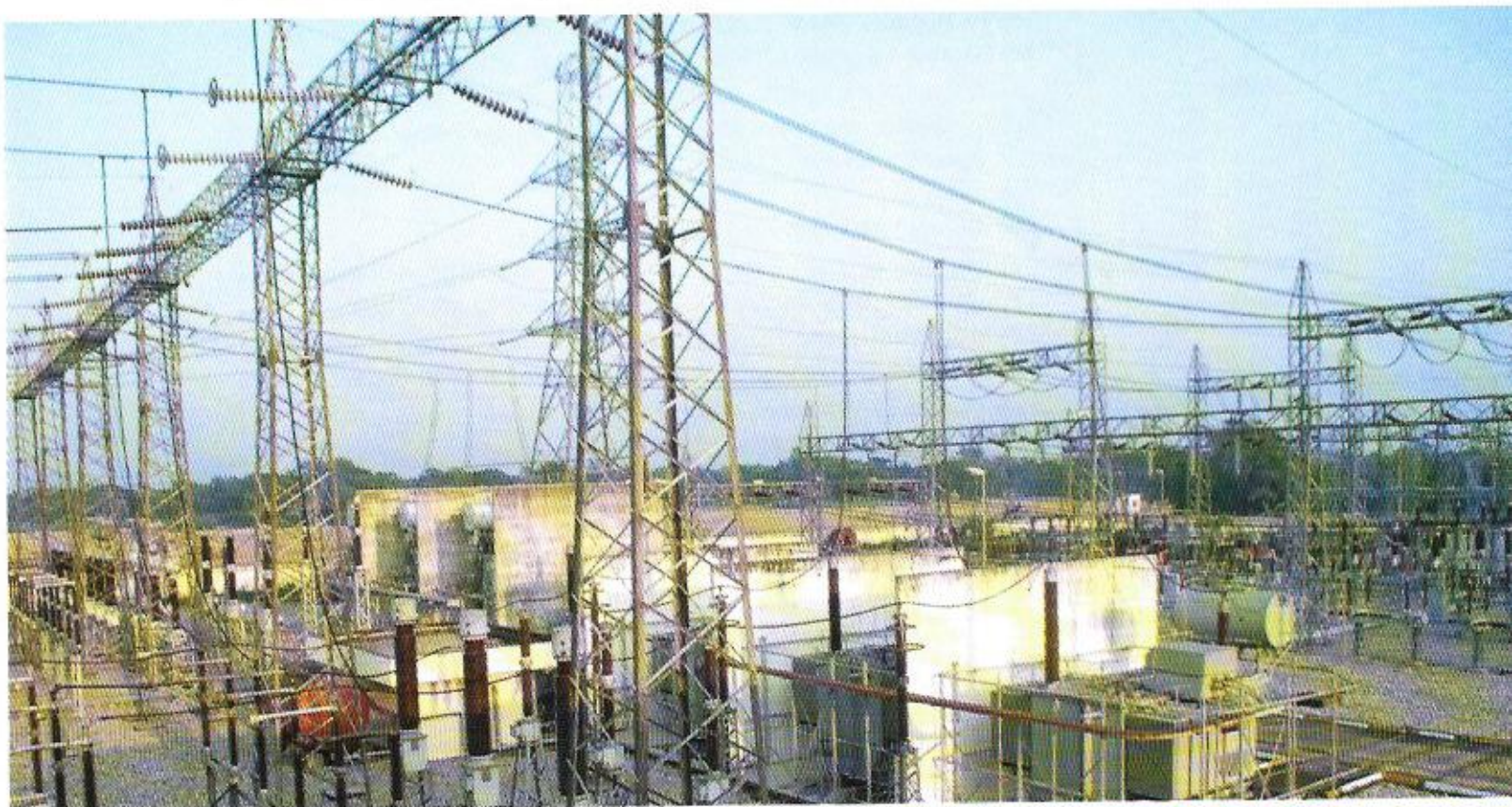
Objective :	a) To evacuate power from the proposed 225 MW power plant at Sikalbaha; b) Provide reliable power to Chittagong city through Rampur & Sikalbaha and c) Meet the growing load demand all over the country through new eleven number of 132/33 kV substation.
Main components of the project:	a) Double 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 :	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 , GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	0.46 %
Cumulative progress up to June 2015:	0.46%
Completion time:	June 2017

3) 132 kV Grid network development project in eastern region (Tranche-1)

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:	a) About 237 Km 132 kV Double ckt. line ; b) Around 58 Km 132 kV Single ckt line; c) 4 number of 132/33 kV (Total 328 MVA) substation at Rangamati, Khagrachari, Beanibazar, Sunamganj (each of 82 MVA) and d) 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 :	M/S Cobra Instalaciones Y Servicios S.A M/S ABB India Limited
Estimate:	Total Taka 9,868.402 million. Project loan Taka 6,932.268 million.
Source of Fund:	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	14 %
Cumulative progress up to June 2015:	28 %
Completion time:	June 2016.

4) 400/230/132 kV Grid 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 the project:	a) 400 kV transmission line – 28 km b) 230 kV transmission line – 55.3 km c) 132 kV transmission line - 173km d) Four number of 230/132/33 kV substation, 2x300 MVA each & one number of 230/132 kV switching station and e) Twelve number of 132/33 kV S/S all over the country (Total 2,092 MVA). f) Bay extension (230kV 6 Nos, 132 kV 4 Nos)
Contractor for implementing the project:	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, GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	4.92 %
Cumulative progress up to June 2015:	7.44 %
Completion time:	June 2017.

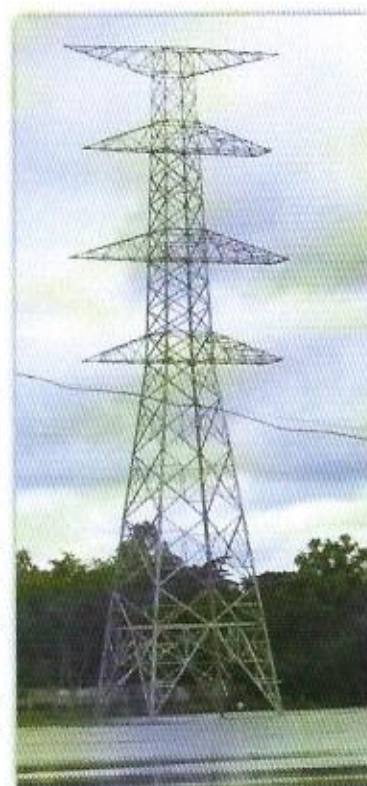


5) Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Lines for Rural Electrification (Phase-1)

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) One km line-in line-out from 230 kV transmission line; b) About 107.5 Km 132 kV line; c) One number of 230/132 kV GIS substation, 3x300 MVA and 2x50/75 MVA and d) Five number of 132/33 kV S/S all over the country (Total 696 MVA); e) Ten three phase 132/33 kV power transformer; f) Reconducting 229 km 132 kV double circuit transmission line.
Contractor for implementing the project :	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, GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	0.90 %
Cumulative progress up to June 2015:	0.90 %
Completion time:	December 2017

6) Ashuganj-Bhulta 400 kV transmission line

Objective :	To strengthen the power evacuation capacity from upcoming Ashuganj power plant to Dhaka region.
Main components of the project:	a) About 140 Circuit km, 400 kV transmission line; b) About 16 Circuit km 230 kV transmission line and c) One number of 400/230 kV substation, (2x520 MVA) at Bhulta.
Contractor for implementing the project :	M/S KEC International Ltd., India M/S ABB India Ltd. & ABB AG
Estimate:	Total Taka 8,536.807 million. GOB: Taka 6,378.566 million.
Source of Fund:	GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	10 %
Cumulative progress up to June 2015:	10 %
Completion time:	June 2017.



Comilla-Tripura 400 kV Grid Line Tower

7) Grid Interconnection between Tripura (India) and Comilla (South substation) (Bangladesh)

Objective :	To meet up the growing demand of electricity of Bangladesh by importing 100 MW electricity from Palatana power station (Tripura).
Main components of the project:	a) Double circuit 400 kV 27 km line from Tripura border to Comilla (North) b) Comilla (N) to Comilla (S) double circuit 132 kV 16 km line; c) 132 kV bay extension at Comilla (S) substation
Contractor for implementing the project :	GS Engineering & Construction , M/S KEC Inter-national Ltd., India, Energypac Engineering Limited, Bangladesh
Estimate:	Total Taka 1,794.504 million. GOB: Taka 1,620.740 million.
Source of Fund:	GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	37.93 %
Cumulative progress up to June 2015:	37.93 %
Completion time:	June 2016

8) Capacity up gradation (500 MW) of the Existing Bangladesh (Bheramara)-India (Baharampur) Grid Interconnection

Objective :	a) To import additional 500 MW power from India through capacity up gradation of the existing Bangladesh-India Grid Interconnection and b) To meet up the ever increasing demand of electricity for socio-economic development in both the countries.
Main components of the project:	a) 230kV Bheramara-Ishurdi 12 km Double Circuit Transmission line with river crossing; b) 500MW HVDC Back to Back Station at Bheramara and 4 Nos of 230kV bay extension of which 2 Nos at existing Ishurdi 230/132kV substation and 2 Nos at Bheramara HVDC station.
Contractor for implementing the project :	PGCIL, India (Consultancy services)
Estimate:	Total Taka 14,047.965 million. Project Loan Taka 10,286.981 million.
Source of Fund:	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	0.50%
Cumulative progress up to June 2015:	0.50%
Completion time:	June 2018

B) Own funding projects other than ADP

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

Objective:	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
Contractors for implementing the project	KEC International Ltd. Shandong Taikai Power Engineering Co. Ltd. China
Estimate:	Total Taka 4,534.26 million. Taka 2,864.10 million (Foreign Currency)
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2014-15:	29.22 %
Cumulative progress up to June 2015:	94.60%
Completion time:	December 2015

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

Objective :	To supply reliable power and to meet the growing demand of Kulaura & Sherpur.
Main components of the project:	a) Construction of 45 Km 132 kV line and b) Construction of 132/33 kV, 2x25/41MVA substation at Kulaura and 2x 35/50 MVA substation at Sherpur.
Contractors for implementing the project	KEC International Ltd and ENERGY PAC ENGINEERING LTD
Estimate:	Total Taka 2,174.70 million. Foreign Currency Taka 1,272.31 million.
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2014-15:	4.18%
Cumulative progress up to June 2015:	99.44 %
Completion time:	December 2015.

3) Goalpara-Bagerhat 132 kV double circuit transmission line

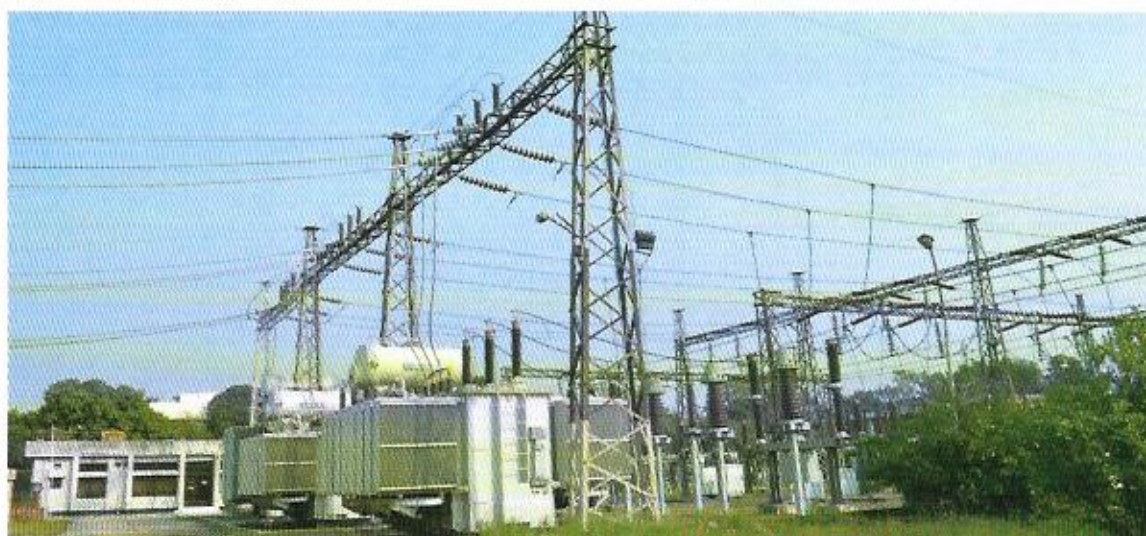
Objective:	To evacuate power from Goalpara Power Plant and construction of the transmission facility up to Bagherhat.
Main components of the project:	a) Construction of 45 Km 132 kV line and b) Four Nos. of Bay Extension.
Contractors for implementing the project:	ENERGY PAC ENGINEERING LTD KEC, India
Estimate:	Total Taka 907 million (including foreign currency Taka 441.702 million)
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2014-15:	43.55 %
Progress up to June 2015:	68 %
Completion time:	December 2015.

4) Amnura 132/33 kV Grid Substation with associated 132 kV Transmission Line

Objective:	a) To evacuate power from existing 50 MW and upcoming 100 MW power plants at Amnura; b) To meet the growing demands of Amnura & surrounding areas and c) To increase the reliability of the system and to reduce the transmission loss.
Main components of the project:	a) 132/33 kV Substation at Amnura (1x35/50 MVA) and b) 132 kV Single Circuit 15 km pole line construction.
Contractors for implementing the project:	ENERGY PAC ENGINEERING LTD
Estimate:	Total Taka 916.654 million. Foreign Currency Taka 500.264 million.
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2014-15:	1.50%
Progress up to June 2015:	1.50%
Completion time:	June 2016.

5) Mongla-Khulna (S) 230 kV Transmission Line

Objective:	(a) To create power evacuation facilities for upcoming power plants at Mongla (1 st unit 660 MW) and (b) To supply back feed power to Mongla power plant.
Main components of the project:	a) 24 km four ckt 230 kV line construction and b) Two Nos of bay extension at Khulna.
Contractors for implementing the project:	JV of EMC Ltd India & TBEA Co. Ltd, China
Estimate:	Total Taka 1397.764 million. Foreign Currency Taka 673.658 million.
Source of Fund:	PGCB
Progress in 2014-15:	1.00%
Progress up to June 2015:	1.00%
Completion time:	December 2017



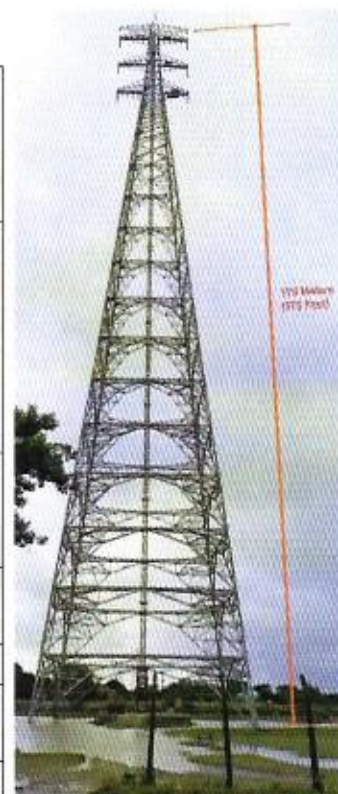
Completed projects During the Year 2014-2015

1) Aminbazar-Old Airport 230 kV Transmission Line and Associated Substations

Objective:	(a) To transmit reliable power and meet growing demand at western part of Dhaka city. (b) To minimize transmission system loss.
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).
Contractors for implementing the project :	CCC-ETERN, China; JV of Siemens, Germany, Siemens Ltd. India and Siemens Ltd., Bangladesh.
Estimate:	Total Taka 7,538.045 million. Project loan Taka 5,694.089 million.
Source of Fund:	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2014-15:	0.43 %
Cumulative progress up to June 2015:	100 %
Completion time:	December 2014

2) Siddhirganj-Maniknagar 230 kV transmission line project

Objective	(a) Evacuation of power from Siddhirganj power plant (b) To meet the growing power demand of Maniknagar and adjoining areas.
Main components of the 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, GoB & PGCB
Cumulative progress up to June 2015	100%
Completion time	June 2015.



575 Feet High Meghna River Crossing Tower

3) Feasibility Study for the Transmission System Improvement, Western Zone

Objective :	<p>a) Assessment of technical & economic justification of the planned transmission system expansion in the power sub-sector, western zone.</p> <p>b) Assessment of power sector in the project areas, network analysis, route identification, survey and substation area selection etc.</p> <p>c) Assessment of expected benefits on the socio-economic situation of the population in the project areas.</p> <p>d) Cost estimate, economic and financial analysis.</p>
Main components of the study:	<p>a) 132 kV Transmission Systems. Addition of System components in the western zone grid network (Khulna, Gopalganj, Madaripur);</p> <p>b) Ishurdi-Rajshahi 230 kV transmission line;</p> <p>c) Jhenaidah 230/132 kV hub substation;</p> <p>d) 132/33 kV AIS substation at Pansha (Rajbari);</p> <p>e) 132/33 kV AIS substation at Mithapukur (Rangpur);</p> <p>f) 132/33 kV AIS substation at Bhangura and</p> <p>g) 230/132 kV substation at Bogra.</p>
Estimate:	Total: BDT 50.069 million. Project Aid: 0.471 m EURO
Source of Fund:	KfW & PGCB
Progress in 2014-15:	60.12 %
Cumulative progress up to June, 2015:	100 %
Completion time:	June 2015

4) Construction of 230 kV Switching Substation at Bibiyana

Objective	<p>a) Transmission of the power from Bibiyana power plant to national grid and</p> <p>b) To increase power supply, reliability & enhance transmission capability in Sylhet area.</p>
Main components of the projects	<p>a) Construction of Bibiyana 230kV Switching Substation.</p> <p>b) Construction of 230kV LILO (0.97km) line from Fenchuganj-Comilla (N) 230 kV line at Bibiyana Substation</p>
Contractor for implementing the project	M/S ABB India Ltd and MS NN Builders
Estimate	Total: BDT 1173.2 million
Source of Fund	PGCB
Cumulative progress up to June 2015	100 %
Completion time	June 2015.

Contracts signed in 2014-2015 financial year for the construction of transmission line work:

SI No	Description of Work	Date of Agreement & Contractor	Completion Period	Source of funding
1	132 kV Transmission Lines and Substations on Turnkey Basis Lot-1: Transmission Lines	15-09-2014 Cobra Instalaciones Y Servicios S.A. Spain	900 days	ADB
2	132KV Double Circuit Transmission line from Comilla (South) Substation to Comilla (North) Substation under "Tripura(India)-Comilla(South) Substation(Bangladesh) Grid Interconnection "Project"	08-03-2015 KEC International, India	10 Months	GOB & PGCB
3	400KV Grid Interconnection Transmission line from Comilla (North) Substation (Bangladesh) to Tripura (India) in Bangladesh on Turnkey Basis under "Tripura (India)-Comilla (South) Substation (Bangladesh) Grid Interconnection Project"	15-03-2015 GS Engineering & Construction, Korea	10 months	GOB & PGCB
4	Ashuganj-Bhulta 400kV Transmission Line on Turnkey Basis.	20-05-2015 KEC International, India	600 days	GOB & PGCB

Contracts signed in 2014-2015 for the construction of Sub-station work :

SI.No.	Description of Work	Date of Agreement & Contractor	Completion Period	Source of funding
1	132 kV Substations on Turnkey Basis (Tranche-1)	September 18, 2014 ABB India Limited,	30 Months	ADB
2	Two Nos. of new 132 kV bay at existing Comilla (South) substation on turnkey basis	April 15, 2015 Energypac Engineering Ltd.	8 Months	PGCB
3	Substation Automation System for 36 kV Cable Termination for existing 36 Kv Indoor GIS bays at Satmosjid substation	June 16, 2015 Siemens Consortium Cantonment & Dhaka University Project	8 Months	DPDC
4	Four Nos. of 132 kV Transformer Bay including 04 nos. of 132/33 kV Power Transformer 04 nos. of 33 kV Transformer Bay and 12 Nos. of Outgoing 33 kV Feeder Bay at 132/33kv Kodda Substation on turnkey basis	June 23, 2015 Jiangsu ETERN Co. Ltd. (ETERN), China	15 Months	REB/PBS

Major Achievements in the financial year 2014-2015:

In the fiscal year 2014-15 by completing a mentionable number very important projects capacity of power transmission facility has been expanded in the transmission network. In the year 2014-15, Bibiyana 400/230 kV, 1x520 MVA substations has come into operation. Very significant Barisal-Bhola-Borhanuddin 230 kV double circuit 62.50 km with around 5.5 km over head river crossing line and Barisal 230/132 kV substation was completed in this financial year. Power from Bhola 225 MW CCPP has been evacuated by this to national grid.

The following transmission lines and substations were commissioned after construction during the reporting year 2014-2015 against various development projects:

Sl. No.	Transmission Line	Quantity (Ckt. Km.)
1	Barisal-Bhola-Borhanuddin 230 kV double circuit line	125
2	Bibiyana-Fenchuganj-Comilla(N) 230kV double circuit LILO at Bibiyana Power Plant	2
3	Fenchuganj-Kulaura 132 kV double circuit line	50
4	Jalalpur-Searpur 132 kV double circuit line	40
5	Agargaon-Satmasjid 132 kV double circuit line (U/G)	16.59 (under ground cable)
6	Joydevpur-Kabirpur 132kV double circuit LILO at Koddia Power Plant	6

Sl. No.	Name of substation	Capacity
1	Bibiyana 400/230 kV AIS substation	1x520 MVA
2	Barisal 230/132 kV AIS substation	1x300 MVA
3	Kulaura 132/33 kV AIS substation	2x25/41 MVA
4	Searpur 132/33 kV AIS substation	2x35/50 MVA
5	Satmasjid 132/33 kV GIS substation	1x80/120 MVA



The year wise transmission infrastructures under management of PGCB are shown below

Year	Transmission Line (Ckt. km)			Substation							
	400 kV	230 kV	132 kV	HVDC		400/230 kV		230/132 kV		132/33 kV	
				No	Capacity	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)
2008-09	-	2,644.5	5,607.6	-	-	-	-	13	6,075	71	7,399
2009-10	-	2,647.3	5,670.3	-	-	-	-	13	6,300	75	7,844
2010-11	-	2,647.3	6,018	-	-	-	-	13	6,675	81	8,437
2011-12	-	2,647.3	6,080	-	-	-	-	13	6,675	83	8,737
2012-13	-	3,020.77	6,080	-	-	-	-	15	6,975	84	9,705
2013-14	164.70	3,044.70	6,120	1	500 MW	-	-	18	8,775	86	10,714.3
2014-15	164.70	3,171.45	6,273.63	1	500 MW	1	520	19	9,075	89	11,963.72

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.

During fiscal year 2014-15 a significant transmission infrastructures have been added to the system because of the completion of different project works. At the closing of fiscal year 2014-15 on analysis of the infrastructure facility 126.75 circuit kilometres 230 kV and 153.63 circuit kilometre 132 kV transmission lines were added from that of previous fiscal year. During the discussed 2014-15 financial year the transformer capacity 300 MVA at 230/132 kV level and 1,249.42 MVA at 132/33 kV level increased. Specially in the year 2014-2015 PGCB has completed the construction work of first 400/230kV substation in Bangladesh at Bibiyana by which power evacuation from Bibiana-2 CCPP was possible in due time.

In spite of that by completion of Barisal-Bhola-Borhanuddin 230 kV transmission line project in this year 225 MW power evacuation from Bhola 225 MW Combined Cycle Power Plant (CCPP) could be ensured.



Future Development Plan

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

Sl. No.	Name of project	Expected completion year
1	Western Grid Network Development Project	June, 2018
2	Aminbazar-Maowa - Mongla 400 kV transmission line (NG3) and Mongla-Khulna (south) 230 kV transmission line project	June, 2019
3	Matarbari - Madunaghat -Meghnaghat 400 kV Transmission line (NG4) project.	2017-2021
4	Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	June, 2018
5	Expansion and Strengthening of Power System Network in DPDC Area project	December, 2020
6	Power Grid Network Strengthening Project under PGCB	December, 2020
7	Enhancement & Strengthening of Power Network in Eastern Region project	December, 2020
8	Madunaghat - Moheskhali 765kV transmission line project	June, 2020
9	North- Eastern Interconnection project	June, 2020
10	Gopalganj 400 kV Super Grid Sub-Station & Patuakhali – Gopalganj 400 kV line Project	December, 2020
11	Baropukuria-Bogra-Kaliakoir 400 kV transmission line project (NG-5)	December, 2019
12	Western Zone 230/132 kV Transmission Network Development Project	June, 2018
13	Anowara-Rampur 230 kV Transmission Line project	June, 2020
14	Rooppur-Gopalganj 400 kV Transmission Line (NG-7) project	December, 2019
15	Rooppur-Bogra 400kV Transmission Line Project (NG-6)	December, 2020
16	Grid Network Development Project at Southern region project	December, 2020

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

Development of human resource

The officer and employee of PGCB are being train on different modern technology and management aspects throughout the year to enhance skill and efficiency. The training

department arranges the training. PGCB send them in the country and abroad to participate in training program, conference, technology carnival, workshop and study tours. They are provided opportunity to meet with experts in the field of technology and management. Consequently the employees of PGCB have been developing as skill workforce and the company has earned fame in the country and abroad.

The Power Division of government has given target of average 60 hours training per employee in the year 2014-15. PGCB achieved 60.04 hours training per employee against the target. The program of skill development starts with basic training of new appointed employee. Officers and employees use to get training on joining in the job in PGCB. After training, evaluation is performed to assess the effectiveness of training and reported to higher authority to confirm accountability.

Local training

During 2014-15 fiscal year total 177 training programs were implemented and 18,022 man days and 1,44,176 man hours utilized. A few significant training program which were preformed are depicted below:

SL. No.	Title	Organizing entity	No. of Participants	Man-Days	Man-Hours
1.	Way of operation and maintenance of underground cable.	CCC	20	14	2,240
2.	Income Tax, VAT & Customer Duty	ICMAB	20	5	800
3.	Purchase of service, work and material .	CPTU	2	14	224
4.	Technical training on operation & maintenance	PGCB	20	3	480
5.	Advance Microsoft Excel	NAPD	20	10	1,600
6.	Industrial relation	IRI	8	20	1,280
7.	e-tendering	PGCB	23	2	368
8.	Operation, maintenance and preventive way	GE Energy Management	21	1	168
9.	Employee performance evaluation	PGCB	46	1	368
10.	Operation and maintenances of substation and transmission line	PGCB	30	4	960
11.	Software on audit management process	PGCB	20	2	320
12.	Tower design and tower erection, operation & maintenance	GS Engineering	10	14	1,120
13.	Project management	BIM	25	6	1,200
14.	Departmental basic course for Sub Assistant Engineer	BIM	38	35	1,0640
15.	Polices and way out of ADB on Consultant	ADB	20	1	160

Foreign training

During 2014-15 financial year a significant number of officers and employee were send to foreign countries for training. Training and visits were organized under development projects on design, supply, commissioning of equipment for grid substation and transmission line. Last year 65

training and visits were performed. Total 88 officers and employee participated and 1,006 man days were involved. The significant foreign training and visits are mentioned below:

SL. No.	Title	Country	Organizing entity	No.	Man-Days
1.	Visit of network and OPGW facility	Ireland	UGC	2	10
2.	Project management	Malaysia	Aminbazar-Old Airport Project	1	10
3.	Project & finance management	India	SIEMENS Consortium	8	9
4.	Over all transmission line design and operation maintenance of transmission line	Korea	GS Engineering	4	14
5.	transmission line and operation maintenance	India	KEC	2	16
6.	SAARC training workshop on power system for SMS	Afghanistan	PGCB	1	7
7.	Power system software PSS/E	Canada	ADB	2	7
8.	Power system planning & design studies	Canada	ADB	2	10
9.	Best practice in O&M of EHV transmission asset	India	Power Cell	1	4
10.	Trend development in electric power generation	India	ITEC	1	54
11.	Data communication & IEP technology	India	ITEC	1	57
12.	O&M of grid substation	India	PGCIL	5	14

Training Plan

A target of 1,66,040 man hour training in the year 2015-16 has been assumed to develop skill of PGCB officer and employee. In addition to that to enhance technical knowledge, rule-regulation of the company behaviour and rendering responsibility mentally and physically basic training plan has been chalked out and being implemented. It would be helpful when own training centre of PGCB would be constructed. Proposal of infrastructure and manpower structure for training have been drafted and placed before the authority for consideration.

Compliance of Corporate Governance

Bangladesh Security Exchange Commission issued an order on 7 August 2012 to enhance corporate governance in listed companies. The conditions mentioned in the order are to be complied with. Power Grid Company of Bangladesh has been following the conditions. A table of compliance has been attached with this director's report.

Building a Head Office

Initiative has been taken by the board of directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. perceiving to construct an own head office building. In the 1.73 acre land at Aftabnagar, Badda, Dhaka Metropolis area adjacent to companies National Load Dispatch Centre. Construction of a 22 storied building has been going on. There will be two basements under the ground and 20 storied above the ground. The total floor spaces will be 55,000 square meter. The whole construction work will be accomplished in two phases. In first phase two basements under the ground and eight floors above the ground will be constructed. The floor space of first phase will be 30,000 square meter.

Joint venture of Desh Unnayan Ltd and The Builders Engineers has been selected for construction of first phase. The construction work of the head office building has been in progress.

Matter of performance appraisal

The management authority of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been implementing ultra modern performance management. To evaluate the work of officers of the company Performance Appraisal Book is in operation. In the year 2014-15 basing previous years performance of the officer, department and company have been evaluated to provide incentive bonus. It is also considered in the event of promotion as well as posting. Observable that in 2013-14 year 9 officers got four times, 935 officers got three times, 134 officers got two times and one officer got one and a half times sanctioned incentive bonus. The board of director had decided to introduce performance appraisal for staff employees to pay incentive bonus. The goals of the officers and staff have been increased as a result, which will help the company to go ahead in the days to come.

Development of information Technology:

Information & Communication Technology (ICT) is one of the essential driving forces. Appropriate use of information technology coordinates and facilitates creating automated work environment and works as an information resource of organization for its stakeholders. To achieve its goal PGCB performed the following activities during the fiscal year 2014-2015:

1. Ensuring quality Internet connectivity including Wi-Fi.
2. Development of a dynamic and eye-catching website.
3. Implementation of Central Antivirus system.
4. Update of PGCB's website regularly by publishing and uploading operational report, tender notice/documents, share and investment related information, project information etc.
5. Implementation of online store management software is going on.
6. Introducing video conferencing system.
7. Implementation of Online recruitment system
8. Data input process of Unified Personnel Management Information System is going on.
9. PGCB officers have been given mail address in its own domain.
10. Implementation of CPF, WPPF and WF Management software is going on.
11. Implementation of Electronic Tender system.
12. Standard Operating Procedure is being implemented for the finance department.
13. Accounting Software (BOSS) is running successfully for the Accounts department.
14. Implementation of central server room is going on.

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. PGCB will take appropriate steps to become as one of the best e-managed/e-governed, IT-enabled company in Bangladesh by 2021.

Commercial status:

In the reported financial year 2014-2015, PGCB prepared bills of wheeling charge @ Tk. 0.2268 at 132 kV end and @ Tk. 0.2291 at 33 kV end for each kilowatt hour to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Ltd. Dhaka Electric Supply Company Ltd., Palli Biddut Samities and West Zone Power Distribution Company Ltd.

Total revenue (Taka in Million)	Realized (Taka in Million)	Receivable	Remarks
Tk. 9,378.28	TK. 7,815.42	Tk. 1,562.86	Receivable is equal to 2.00 month's wheeling bill.

Financial Performance:

The value of gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2014-2015 was Tk. 139,402.25 million; the net fixed asset was worth Tk. 84,234.60 million and the debt-equity ratio of the company was 69:31 During the reporting year, PGCB adjusted Tk. 2,018.15 million against BPDB's assigned loan and paid Tk. 747.35 million to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2014-2015 the company earned a gross revenue of Tk. 9,133.41 million by wheeling of power and Tk. 244.87 million from optical fibre leasing. The other income was Tk. 458.27 million resulting in a total income of Tk. 9,836.55 million. The total expenditure was Tk. 9,908.18 million and thus the net loss before tax was Tk. 71.63 million. This year the company incurred current tax Tk. 29.51million, deferred tax gain Tk. 517.63 million which arise net tax gain Tk.488.12 million and ultimately the net profit after tax was Tk. 416.49 million. During the year, the company earned a pre tax return 3.20 % on net fixed assets. During the year Tk. 10,655.04 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, therefore net loss before tax incurred current year although there was net profit before tax in the previous year. From 01.09.2015 Transmission Tariff was increased by TK. 0.05 as well as power generation in near future will be increased, as a result, it is expected that revenue would be increased. The board has proposed 15% cash dividend (from this year net profit and previous years reserve) for the year 2014-2015 considering the company's tax benefit & investor's privilege.

A comparative statement on the financial performance from financial year 2008-2009 to 2014-2015 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)
2008-09	5,584.89	2,244.66	1,544.67	12.87%	67,781.09	3,643.58	2.10
2009-10	5,854.81	2,338.38	1,607.01	10.40%	70,439.14	3,643.58	2.07
2010-11	6,155.64	809.69	924.60	6.85%	75,387.51	4,190.12	2.01
2011-12	7,142.20	1,822.16	1,183.54	8.90%	84,262.00	4,190.12	1.98
2012-13	7,672.95	2,015.03	1,010.18	8.74%	88,453.33	4,609.12	1.95
2013-14	8,465.33	570.84	(29.07)	4.96%	1,27,745.61	4,609.12	1.97
2014-15	9,133.41	(71.63)	416.49	3.20%	139,402.25	4,609.12	2.00

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

Bangladesh-India Power Transmission Center (HVDC)

A horizon of international power import initiated from commissioning of first HVDC Station that set up in Bheramara, Bangladesh. Honorable Prime Minister of Bangladesh, SK Hasina Wazed inaugurated Bangladesh-India first power transmission center on last 5 October 2013. More or less 500MW power is being imported from India daily now. The challenge of power shortage as well as low voltage in North-West and South-West region have been addressed importing power via HVDC Station. It contributed to develop socioeconomic status of the people in that region. Primary consent has been obtained to import additional 500MW power from India by this time. In this circumstance to import more 500MW power via constructed transmission line of PGCB a project has been assumed

to increase system capacity of Bangladesh (Bheramara) and India (Baharampur). It is expected that by next June 2018 additional 500MW power import could be possible. It would cater ever increasing power demand of the said region. The standard of living of the people will develop further.

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 2014-2015. In their opinion six major points are worth mentioning. (1) 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. (2) The proper register on plant and machinery are to be kept. (3) physical verification of fixed assets and inventory were necessary. (4) Disputed accounts receivable of DESCO & DPDC. (5) No balance confirmation had been received from BPDB with respect to account current with BPDB. (6) Gratuity fund of the employees is to be separated from company fund

PGCB appointed a joint venture consultancy firm chartered accountants and engineers for a software development and physical verification of fixed assets and inventory. As the joint venture firm failed to deliver the assigned work the company terminated the contract. PGCB appointed a consultant to prepare a software for integrated inventory management, input inventory data of all stores under Grid Circle Dhaka (North) on pilot basis. Management of PGCB is working to appoint another consultant to prepare Fixed Assets management system with software.

A draft trust deed had been approved by the Board of Directors for managing gratuity fund. The rule of gratuity fund has been prepared and has been referred to Audit Committee for review. On receipt of Audit Committee opinion that would be placed to the Board for its approval.

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:

Power Grid Company of Bangladesh Ltd (PGCB) got first loan from Asian Development Bank (ADB) after its formation to construct 230kV transmission line to evacuate power of Meghnaghat Power Station. Thereafter ADB is regularly financing development projects of PGCB. In addition to ADB other development partners such as Kreditaustalt fur Wiederaufbau (KfW), DANIDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Cooperation Agency (JICA), World Bank, Economic Development Cooperation Fund (EDCF) had provided fund for development projects. They expressed satisfaction for fund utilization and committed for further financing in future transmission projects observing the endeavour, zeal and capacity of project implementation by PGCB.

A 92.5 million USD fund being provided by EDCF for implementing Bibiyana-Kaliakoir 400 kV transmission line project. A reactive power compensation project was funded by KfW which has been successfully implemented. Furthermore, KfW has signed a loan agreement to provide 15 million EURO grant & 45 million EURO credit for Western Grid Network Development Project which is now waiting for ECNEC approval. KfW expressed interest to finance 140 million Euro to another project.

ADB has given 86 million USD fund for 132 kV Grid Network Development Project which is under implementation now. Islamic Development Bank (IDB) and ADB have signed a loan agreement to give 220 million and 80 million USD respectively for 400/230/132 kV Grid Network Development Project which is under implementation. JICA has sanctioned 220 million USD for National Power Transmission Network Development Project. In addition, PGCB is expecting about 400 million USD from JICA against Meghnaghat-Madunaghat-Matarbari 400 kV transmission line (NG4) project and 200 million USD fund from ADB for Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV transmission

line (NG3). A loan agreement for 120 million USD from ADB was signed in last November, 2015 for capacity enhancement of PGCB Bheramara HVDC station. Bangladesh government has been providing loan to PGCB for implementing development projects. PGCB itself financing a portion of development projects and also financing a few small projects with its own fund.

Dividend Declared:

For the fiscal year 2014-15 Power Grid Company of Bangladesh Ltd. in its board meeting number 384/2015 on 2 November 2015 recommended 15% cash dividend that you will declare in the 19th Annual General Meeting. Taka 691.36 million will be required to pay 15% dividend.

Rotation of directors

The number of directors of PGCB is 12 now. Four are independent directors and one is managing director. Independent directors and managing director do not retire according to corporate governance order of Bangladesh Security Exchange Commission and Article 34(3) of the company. Retirement by rotation is applicable as per Article 34(A) of the company for the rest seven directors. That is, in every year two directors who are in longest office will retire. Dr. Jamaluddin Ahmed, Director and Major General Mainuddin, Director will go to retirement and they are eligible for re-election as per Article 34(C).

It is for your information that Mr. Md. Abduhu Ruhullah, former Chairman of Bangladesh Power Development Board (BPDB) was rendering responsibility as director in PGCB. When he retired from BPDB on 1 January 2015 the Chairman of BPDB Mr. Md. Shahinul Islam Khan replaced as director of PGCB. When Mr. Khan retired from BPDB Mr. Khandakar Maksudul Hasan, Chairman of BPDB was nominated vide letter no. 1900-BUBO (Shadu)/Unnayan-191/1009 dated 21 July 2015 to be the director of PGCB. The board of directors of the company accepted him as director on 4 August 2015 and since he is rendering his responsibility.

Bangladesh Power Development Board vide its letter No. 862-BUBO(Shachi)/Unnayan-191/2009, dated 06 April 2015 requested to replace their representative Mr. Foyej Ahmad, Additional Secretary, Ministry of Food by Sheikh Md. Abdul Ahad, Joint Chief, Power Division in the board of directors. The board in its meeting No. 368/2015, dated 09 April 2015 accepted Sheikh Md. Abdul Ahad as director in place of Mr. Foyej Ahmad. He has been rendering his responsibility.

Acknowledgement

The Board of Directors of PGCB would like to take this opportunity to express heartfelt thanks to all stakeholders such as, Power Division, Economic Relation Division, Planning Commission, Bangladesh Power Development Board, Asian Development Bank, World Bank, Economic Development Cooperation Fund, Islamic Development Bank, Japan International Cooperation Agency, USAID, KfW, Danida, NDF, SIDA, 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



১৮তম বার্ষিক সাধারণ সভা মঞ্চে উপবিষ্ট পিজিসিবি পরিচালকবৃন্দ



১৮তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত শেয়ার মালিকগণের একাংশ



কুষ্টিয়ায় এইচভিডিসি স্টেশন পরিদর্শনকালে মাননীয় বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রী ও অতিথিবৃন্দকে গার্ড অব অনার প্রদান করা হচ্ছে



পিজিসিবি চেয়ারম্যান মুখ্য সচিব হিসেবে পদোন্নতি পাওয়ায় পরিচালক পর্বদের অভিনন্দন



কুমিল্লা (দক্ষিণ) সাবস্টেশন পরিদর্শনে বিদ্যুৎ সচিব ও পিজিসিবি'র পদস্থ কর্মকর্তাবৃন্দ



বিপিডিবি'র নিকট ২০১৩-১৪ অর্থবছরের লভ্যাংশের চেক হস্তান্তর

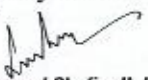
6.	Duties of Chief Executive Officer (CEO) and Chief Financial Officer (CFO):			
6 (i)	The CEO and CFO shall certify to the Board that: They have reviewed financial statements for the year and that to the best of their knowledge and belief;			
6 (i)(a)	These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;	Complied		
6 (i)(b)	These statements together present a true and fair view of the company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.	Complied		
6 (ii)	There are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or violation of the company's code of conduct.	Complied		
7.	Reporting and Compliance of Corporate Governance:			
7 (i)	The company shall obtain a certificate from a practicing Professional Accountant/Secretary (Chartered Accountant/ Cost and Management Accountant/Chartered Secretary) regarding compliance of conditions of corporate Governance Guidelines of the Commission and shall send the same to the shareholders along with the Annual Report on a yearly basis.	complied		
7 (ii)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure attached in the director's report whether the company has complied with these conditions.	complied		

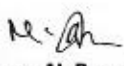
Certificate of Managing Director (Chief Executive officer) and Executive Director-Finance (Chief Financial officer)

It is to Certify to the Board of Directors of PGCB that (1) we have reviewed financial statements for the year 2014-15 and that to the best of our knowledge and belief:

- These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
- 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 2014-15 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 **2014-15** and attendance by each director:

Composition of the Board	Meeting held while a Director	Meeting Attended
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	32	29
Mr. Monowar Islam	32	29
Mr. Foiz Ahamed*	25	23
Engr. Md. Abduhu Ruhullah**	17	13
Dr. Jamaluddin Ahmed	32	29
Mr. Abu Alam Chowdhury	32	28
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.	32	32
Barrister Md. M. Enamul Kabir (Emon)	32	25
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid	32	31
Major General Moin Uddin	32	31
Mr. A.K.M.A. Hamid	32	27
Mr. Shahinul Islam Khan***	15	15
S K Md. Abdul Ahad****	7	6

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

- * Mr. Foiz Ahamed, retired on 2.4.2015
- ** Engr. Md. Abduhu Ruhullah, retired on 17.12.2014
- *** Mr. Shahinul Islam Khan, joined as Director on 1.1.2015.
- **** S K Md. Abdul Ahad, joined as Director on 9.4.2015.

Audit Committee Meeting and Attendance during the year ended June 30, 2015

Name of Directors	Meeting held while a member	No. of Meeting attended
Dr. Jamal Uddin Ahmed FCA	24	22
Mr. Abu Alam Chowdhury	24	18
Barrister Md. M Anamul Kabir Emon	24	17
Mr. Masum-Al-Beruni	24	13

**Auditors' Report and
Audited Financial Statements
of
Power Grid Company of Bangladesh Limited.
For the year ended 30 June 2015**



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 2015 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. 84,234,601,241. 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 2015 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 2015. Bangladesh Accounting Standards (BAS) 36 requires impairment test of property, plant and equipment and necessary disclosure in this regard. The Company has no laid down policy and procedure in regard to impairment test, and no such test was carried out. However, the Company has hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation in September 2011 which has now been 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. 812,537,864 as inventories. We have visited 6 GMDs out of 31 as per the TOR of appointment involving the inventories value amounting to Tk. 151,543,570 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 2015. However, the Company has hired the services of a firm of Chartered Accountants for the valuation in September 2011 which has now been cancelled due to failure to complete the assignment in due time.

3. Exchange rate fluctuation loss amounting to Tk. 2,123,378,198 relating to the outstanding principal amount of loan for the year ended 30 June 2015 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 (BAS-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. 1,562,864,685 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from DPDC and DESCO Tk. 419,357,231 and 206,748,317 respectively being carried forwarded since 2007 which includes disputed amount with the respective companies (Disputed amount with DPDC Tk. 93,571,905 and DESCO Tk. 3,106,231). As the mentioned 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 2014-15 would have adversely been affected.

5. As disclosed in Note# 20.4, liabilities for other finance include account current with corporations and other offices amounting to Tk. 114,277,421 comprising Tk. 116,699,988 and Tk. (2,422,567) on account of BPDB and Project-1 respectively as on 30 June 2015. As disclosed in Note# 13.4(A) the Company owes to BPDB Tk. 7,064,616,049. 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, the financial statements give a true and fair view of the financial position of Power Grid Company of Bangladesh Limited as at 30 June 2015, 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: 02 November 2015

SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.


Statement Of Financial Position
as at 30 June 2015

	Notes	June 2015 Taka	June 2014 Taka
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment	04	84,234,601,241	77,249,112,418
Capital work-in-progress	05	24,293,076,867	25,757,833,667
		108,527,678,108	103,006,946,085
Current assets			
Investment in FDR	06	1,870,000,000	3,810,000,000
Inventories	07	812,537,864	864,243,630
Accounts and other receivables	08	1,648,812,266	1,685,898,529
Advances, deposits and prepayments	09	4,555,409,958	3,482,082,687
Cash and cash equivalents	10	4,598,766,638	3,426,992,085
		13,485,526,726	13,269,216,931
Total assets		122,013,204,834	116,276,163,016
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Share capital	11	4,609,129,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	22,219,312,966	20,094,886,766
Retained earnings		4,567,962,643	4,613,936,822
		31,396,405,519	29,317,953,498
Non-current liabilities			
Term loan-interest bearing	13	65,628,766,220	64,972,355,099
Grant from SIDA & KFW	14	152,060,257	128,510,771
Deferred liability-gratuity	15	1,111,490,984	921,244,097
Deferred tax liabilities	16	4,075,513,852	4,593,144,208
		70,967,831,313	70,615,254,175
Current liabilities			
Term loan-interest bearing	17	4,125,552,868	3,482,283,973
Interest Payable	18	11,712,330,348	10,329,202,524
Liabilities for expenses	19	957,352,843	651,206,134
Liabilities for other finance	20	2,752,076,729	1,808,117,150
Provision for taxation	21	101,655,214	72,145,561
		19,648,968,002	16,342,955,342
Total liabilities		90,616,799,315	86,958,209,517
Total equity and liabilities		122,013,204,834	116,276,163,016

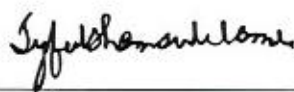
The accounting policies and explanatory notes (1 to 33) form an integral part of these Financial Statements


Company Secretary


Managing Director
As per our report of same date


Director

Place: Dhaka
Dated: 02 November 2015


SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Statement Of Comprehensive Income
for the year ended 30 June 2015

	Notes	2014-2015 Taka	2013-2014 Taka
Revenue	22	9,378,283,604	8,671,755,340
Transmission expenses	23	(6,903,893,347)	(6,145,559,935)
Gross profit		2,474,390,257	2,526,195,405
Administrative expenses	24	(347,665,702)	(341,474,944)
Profit from operating activities		2,126,724,555	2,184,720,461
Finance income	25	387,770,687	753,631,245
Other income	26	70,496,799	51,830,529
Finance expenses	27	(2,656,625,183)	(2,390,795,504)
Profit before contribution to WPPF		(71,633,142)	599,386,731
Contribution to WPPF		-	(28,542,225)
Profit before income tax		(71,633,142)	570,844,506
Income tax expense	28	488,120,704	(599,919,238)
Current Tax		(29,509,653)	(28,431,651)
Deferred Tax		517,630,357	(571,487,587)
Profit after tax carried forward		416,487,562	(29,074,732)
Basic Earnings Per Share (per value Tk.10)	29	0.90	(0.06)

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


Company Secretary


Managing Director
As per our report of same date


Director

Place: Dhaka
Dated: 02 November 2015


SYFUL SHAMSUL ALAM & CO.
CHARTERED ACCOUNTANTS

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Statement of Changes in Equity

for the year ended 30 June 2015


	Share capital Taka	Deposit for shares Taka	Retained earnings Taka	Total Taka
Balance as at 30 June 2013	4,609,129,910	18,973,754,871	5,774,062,389	29,356,947,171
Profit for the year	-	-	(29,074,732)	(29,074,732)
Reversal of understated expenses of prior years	-	-	(440,669,153)	(440,669,153)
Reversal of overstated expenses of prior years	-	-	951,047	951,047
Reversal of understated income of prior years	-	-	36,758	36,758
Net investment received during the year	-	1,121,131,895	-	1,121,131,895
Final dividend of 2012 (15% Cash)	-	-	(691,369,487)	(691,369,487)
Restated Balance as at 30 June 2014	4,609,129,910	20,094,886,766	4,613,936,822	29,317,953,499
Profit for the year	-	-	416,487,562	416,487,562
Reversal of understated expenses of prior years	-	-	(129,020)	(129,020)
Reversal of overstated expenses of prior years	-	-	310,281	310,281
Reversal of understated income of prior years	-	-	57,558	57,558
Reversal of Overstated income of prior years	-	-	(1,787,569)	(1,787,569)
Net investment received during the year	-	2,124,426,200	-	2,124,426,200
Final dividend of 2013 (10% Cash)	-	-	(460,912,991)	(460,912,991)
Balance as at 30 June 2015	4,609,129,910	22,219,312,966	4,567,962,643	31,396,405,520


Company Secretary

Place: Dhaka

Dated: 02 November 2015


Managing Director


Director



ত্রিপুরা (ভারত)-কুমিল্লা (বাংলাদেশ) ব্রীড লাইন নির্মাণ চুক্তি



এনএলডিসিতে কর্মব্যস্ত পিজিসিবি'র কর্মীরা



একটি সাবস্টেশনের অভ্যন্তরে নির্মাণ কাজের দৃশ্য



বিবিয়ানা সুইচিং স্টেশন পরিদর্শনকালে পিজিসিবি'র পদস্থ কর্মকর্তাগণ

Report of the Audit Committee (2014-15 FY)

The Audit Committee of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB) at beginning of financial year 2014-15 was composed of by the following directors:

- | | |
|----------------------------------------------------------------|------------|
| 1. Dr. Jamaluddin Ahmed, Director, PGCB | Convener; |
| 2. Mr. Abu Alam Chowdhury, Independent Director, PGCB | Member; |
| 3. Barrister M. Anamul Kabir, Emon, Independent Director, PGCB | Member and |
| 4. Mr. Md. Masum-Al-Beruni, Managing Director, PGCB | Member. |

On 4 August 2015 in the 377/2015 number meeting of the board the Audit Committee reconstituted as follows:

- | | |
|----------------------------------------------------------------|------------|
| 1. Mr. Abu Alam Chowdhury, Independent Director, PGCB | Convener; |
| 2. Dr. Jamaluddin Ahmed, Director, PGCB | Member; |
| 3. Barrister M. Anamul Kabir, Emon, Independent Director, PGCB | Member and |
| 4. Mr. Md. Masum-Al-Beruni, Managing Director, PGCB | Member. |

Internal Audit

At the beginning of financial year 2014-15 there were 1033 internal audit objections remained unsolved. The Audit committee took the matter seriously and sat in 20 meetings for thoroughly discussion and reviewing the objections. Finally by the proper advice and guidance of the audit committee 384 out of 1033 audit objections were resolved in this financial year and remaining unsolved objections has been gradually solved in the following year.

External Auditor

M/S. Syful Shamsul Alam & Co. Chartered Accountants performed external audit since 2012-13. As they expressed their interest to continue audit activities for the 2014-15, the audit committee reviewed their performance of the previous years and recommended to the board of Directors to re-appoint the said firm as external auditor for 2014-15. Then the board of Directors refer the matter to the AGM and after getting consent from shareholders M/S. Syful Shamsul Alam & Co. Chartered Accountants reappointed for consecutive third year.

Discloser of periodic financial statements


Finance and Accounts Department of PGCB prepare the quarterly financial statements as per requirement of Bangladesh Security Exchange Commission and placed before the Audit Committee after 1st quarter, 2nd quarter and 3rd quarter during 2014-15 financial year without audit by external auditor. The Audit Committee reviewed the statements and placed before the Board of Director for approval. After approval of the Board, the statements were published in news paper, sent to BSEC, DSE & CSE. The half yearly financial statements were posted to the addresses of shareholders duly.

Review Budget Proposal

Like previous years the Audit Committee reviewed the 2014-15 years budget of PGCB prepared by the management and suggested necessary inputs that the committee deemed fit. Then the budget proposal was placed before the Board of Directors for approval. The budget for 2014-15 was passed as suggested by Audit Committee.

Exchange View with External Auditor

The Audit Committee exchanged view on findings of external auditor on draft report of financial statements. The Audit Committee discussed the Board of Directors regarding the issues raised by External Auditor and suggested for approval. The audited financial statements for the year 2014-15 was accepted by the Board of Directors.



(Abu Alam Chowdhury)

Convener, the Audit Committee and
Independent Director, PGCB.

M. N. ISLAM & COMPANY
CHARTERED ACCOUNTANTS

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

Phone : 088-2-9113528, 01733982927

Ref No. *MNI/Ex-Audit/2015/12/ 780*

Date : 9 December' 2015

**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 **7 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: 7 August' 2012 issued under section 2CC of Securities and Exchange Ordinance 1969:

(Report under Condition no. 7.00)

Condition No.	Title	Compliances Status (put in the appropriate column)		Explanation for non-compliance with the condition
		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 a sponsor of the company and 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 the concerned company's statutory audit firm;	Complied		
1.2 (ii) (g)	Who shall not be an independent director in more than 3 (three) listed companies;	Complied		
1.2 (ii) (h)	Who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan to a bank or a non – Bank Financial Institution (NBFI);	Complied		
1.2 (ii) (i)	Who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude;	Complied		
1.2 (iii)	The independent director(s) shall be appointed by the board of directors and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM)	Complied		
1.2 (iv)	The post of independent director(s) can not remain vacant for more than 90 (Ninety) days.	Complied		
1.2 (v)	The board shall lay down a code of conduct of all Board members and annual compliance of code to be recorded.		Not 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 company. The Board of Directors shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairman and the Chief Executive Officer.	Complied		
1.5	The Directors Report to Shareholders			
1.5 (i)	Industry outlook and possible future developments in the industry.	Complied		
1.5 (ii)	Segment-wise or product-wise performance			Not Applicable
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 Extraordinary gain or loss.	Complied		
1.5 (vi)	Basis for related party transactions a statement of all related party transactions should be disclosed in the annual report.	Complied		
1.5 (vii)	Utilization of proceeds from public issues rights issues and/ or through any others instruments.			Situation did not arise.
1.5 (viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for initial public offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Right offer, Direct Listing, etc.			Situation did not arise.
1.5 (ix)	If significant variance occurs between quarterly	Complied		
	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 of continue as a going concern. If the issuer company is not considered too be a going concern, the fact along with reasons thereof should be disclosed	Complied		
1.5 (xvii)	Significant deviations from the last year's operating results of the issuer company shall be highlighted and the reasons thereof should be explained.	Complied		
1.5 (xviii)	Key operating and financial data of at least preceding 5(five) years shall be summarized.	Complied		
1.5 (xix)	If the issuer company has not declared dividend (cash or stock) for the year, the reasons thereof shall be given.			Situation did not arise.

1.5 (xx)	The number of Board meetings held during the year and attendance by each director shall be disclosed.	Complied		
1.5 (xxi) (a)	Parent/ Subsidiary/Associated Companies and other related parties (name wise details);			Situation did not arise
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);			Situation did not arise
1.5 (xxi) (c)	Executives;			Situation did not arise
1.5 (xxi) (d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more is voting interest in the company (name wise details);			Situation did not arise
1.5 (xxii) (a)	A brief resume of the director			Situation did not arise
1.5 (xxii) (b)	Nature of his/her expertise in specific functions areas;			Situation did not arise
1.5 (xxii) (c)	Name of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the board.			Situation did not arise
2	Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Company Secretary (CS)			
2.1	Appointment: 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 Meeting: 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:			
	The company shall have an Audit Committee as a			
3.(i)	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 or the company and in ensuring a good monitoring system within the business.	Complied		
3.(iii)	The audit committee shall be responsible to the board of directors. The duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing.	Complied		
3.1	Constitution of the Audit Committee			
3.1(i)	The Audit Committee shall be composed of at least 3(three) members	Complied		
3.1(ii)	The Board of Directors shall appoint members of the Audit Committee who shall be directors of the company and shall include at least 1(one) independent director.	Complied		
3.1(iii)	All members of the audit committee should be “financially literate” and at least 1(one) member shall have accounting or related financial management experience.	Complied		
3.1(iv)	When the term of service of the committee members expires or there is any circumstance causing any committee member to be unable to hold office until expiration of the committee members to be lower than the prescribed number of 3(three) persons, the Board of Directors shall appoint the new committee members to fill up the vacancy(ies) immediately or not later than 1(one) month from the date of vacancy(ies) in the committee to ensure continuity of the performance of work of the Audit committee.			Situation did not arise.
3.1(v)	The company secretary shall act as the secretary of the committee	Complied		
3.1(vi)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1(one) independent director.	Complied		

3.2	Chairman of the Audit Committee			
3.2 (i)	The Board of Directors shall select 1(one) member of the Audit Committee to be Chairman of the Audit Committee who shall be an independent director.	Complied		
3.2 (ii)	Chairman of the audit Committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM)	Complied		
3.3	Role of Audit Committee			
3.3 (i)	Oversee the financial reporting process.	Complied		
3.3 (ii)	Monitor choice of accounting policies and principles.	Complied		
3.3 (iii)	Monitor Internal control Risk management process.	Complied		
3.3 (iv)	Oversee hiring and performance of external auditors	Complied		
3.3 (v)	Review along with the management , the annual financial statements before submission to the board for approval.	Complied		
3.3 (vi)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the board for approval.	Complied		
3.3 (vii)	Review the adequacy of internal audit function.	Complied		
3.3 (viii)	Review statement of significant related party transactions submitted by the management.			Situation did not arise.
3.3 (ix)	Review Management Letters/Letter of internal Control weakness issued by statutory auditors	Complied		

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, ect.) on a quarterly basis, as a part of their quarterly declaration of financial result, Further, on an annual basis, the company shall prepare a statement of funds utilized fro the purposes other than those stated in the offer document/prospectus.			Situation did not arise.
3.4	Reporting of the Audit Committee			
3.4.1	Reporting to the Board of Directors			
3.4.1 (i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board of Directors.	Complied		
3.4.1 (ii)(a)	Report on conflicts of interests;			Situation did not arise
3.4.1 (ii)(b)	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect in the internal control system;			Situation did not arise
3.4.1 (ii)(c)	Suspected infringement of laws, including securities related laws, rules and regulations;			Situation did not arise
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 Authority: 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 my 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 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:			
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 services that the Audit Committee determiners.	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 the company.	Complied		
5.	Subsidiary Company:			
5 (i)	Provisions relating to the composition of the Board of Directors of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of Director of the subsidiary company.	Not Applicable		
5 (ii)	At least 1 (one) independent director on the Board of Directors of the holding company shall be a director on the Board of Directors of the subsidiary company.			
5 (iii)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company.			
5 (iv)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also.			
5 (v)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements, in particular the investments made by the subsidiary company.			


Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Statement of Cash Flows
for the year ended 30 June 2015

	2014-2015 Taka	2013-2014 Taka
A. Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	9,236,188,976	8,529,717,436
Cash paid to suppliers, contractors, employees, etc.	(2,213,382,881)	(1,750,119,302)
Cash generated from operating activities	7,022,806,095	6,779,598,134
Interest paid	(1,713,948,249)	(890,020,350)
Net cash from operating activities	5,308,857,846	5,889,577,784
B. Cash flows from investing activities		
Interest received	452,229,563	796,866,314
Cash receipts from others	166,427,779	814,341,533
Addition to property, plant and equipments & capital work-in-progress	(9,680,934,595)	(13,344,683,357)
Received from/Investment in fixed deposit	1,940,000,000	2,050,000,000
Net cash used in investing activities	(7,122,277,253)	(9,683,475,510)
C. Cash flows from financing activities		
Share capital and deposit for share	2,146,426,935	722,581,183
Long term loan	1,299,680,016	3,242,013,077
Dividend paid	(460,912,991)	(691,369,487)
Net cash from financing activities	2,985,193,960	3,273,224,773
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)	1,171,774,553	(520,672,953)
E. Opening cash and cash equivalents	3,426,992,085	3,947,665,038
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	4,598,766,638	3,426,992,085


Company Secretary


Managing Director


Director

Place: Dhaka
Dated: 02 November 2015

Notes to the Financial Statements

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Notes to the Financial Statements
for the year ended 30 June 2015

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. 2,123,378,198.47 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

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 2014 to 30 June 2015 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%
Computer & Accessories	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 25% . Provision for tax has been made on the basis of Finance Act 2015.

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. 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. 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. 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

Particulars	Cost					Depreciation						Written down value			
	Balance as at 01 July 2015	Prior Years Adjustment	Restated Balance as at 01 July 2015	Addition during the year	(Disposal) / Adjustment for the year	Balance as at 30 June 2015	Rate %	Balance as at 01 July 2014	Prior Year Adjustment	Restated Balance as at 01 July 2014	Disposal During the Year	Charged for the year	Balance as at 30 June 2015	As at 30 June 2015	As at 30 June 2014
Land and land development	627,434,250	-	627,434,250	1,058,654,585	-	1,686,088,835	-	-	-	-	-	-	-	1,686,088,835	627,434,250
Building	168,155,345	-	168,155,345	104,186,452	-	272,341,797	5	22,554,684	-	22,554,684	-	10,784,880	33,339,565	239,002,232	145,600,661
Plant and machinery (substation and transmission line)	126,080,755,456	-	126,080,755,456	10,277,482,568	(70,881)	136,358,167,143	3.5	50,063,594,094	-	50,063,594,094	-	4,537,359,615	54,600,953,709	81,757,113,835	76,017,161,362
Motor vehicle	519,530,424	-	519,530,424	165,709,766	(150,000)	685,080,190	20	306,034,257	-	306,034,257	-	82,798,638	388,832,895	296,247,295	213,496,168
Office equipment	207,476,016	-	207,476,016	37,409,840	-	244,885,856	10	52,793,872	-	52,793,872	-	19,753,007	72,546,879	172,338,967	181,950,788
Computer & Accessories	38,805,528	-	38,805,528	6,408,751	-	45,214,279	10	11,536,895	-	11,536,895	-	3,757,665	15,294,549	29,819,730	-
Signboard	56,411,853	-	56,411,853	-	-	56,411,853	25	17,635,319	-	17,635,319	-	12,636,982	30,072,311	26,339,542	38,776,534
Furniture and Fixture	47,041,002	-	47,041,002	7,117,208	-	54,158,210	10	22,348,347	-	22,348,347	-	4,259,478	26,607,826	27,550,384	24,692,655
Total	127,745,609,885	-	127,745,609,885	11,655,869,970	(230,881)	139,402,248,974	-	50,496,497,468	-	50,496,497,468	-	4,671,150,265	55,167,647,733	84,234,401,241	77,249,112,418

Depreciation allocated to:

	2014-2015	2013-2014
Transmission expenses (Note 23)	4,653,359,894	4,143,748,555
Administrative expenses (Note 24)	17,750,371	15,806,308
	<u>4,671,150,265</u>	<u>4,159,554,863</u>

Plant and machinery includes substations and transmission lines amounting to Tk.47,370,750,000 that have been transferred from PDS through several vendors agreements of which the 1st agreement was made on 14-10-99 and the last agreement (8th agreement) till date was made on 10-04-2012. Final vendors agreement, however, is expected to be signed in next accounting year. Computer & Accessories has been separated from Office Equipment in this year 2014-15.

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
5. Capital work-in-progress		
Balance as at 1 July	25,757,833,667	48,513,303,442
Add: Cost incurred during the year	9,190,278,904	15,284,969,315
Less: Adjustment/transfer to assets	(10,655,035,704)	(38,040,439,090)
Balance as at 30 June	24,293,076,867	25,757,833,667
Project-wise break-up:		
400/230/132 Kv Chocoria Matharbari TLP	234,562	-
Asuganj Bhulta 400 KV Transmission Line Project	13,816,540	1,811,190
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	14,841,101	-
Bibiyana- Kaliakoir 400 kv Fenchugonj bibiyana 230 kv TLP	12,396,379,259	9,493,441,043
B.Barua-Nabinagar-Narshingdi 132 KV Transmission Line Project	200,000	200,000
Bay Extension at Goalpara 132/33 KV Substation	-	2,558,923
Construction of 230KV Bibiana Switching Substation at Bibiana	778,124,669	355,086,268
Enhancement of capacity of Grid S/S & TL for Rural Electrification Project	16,351,306	-
Goalpara Bagherhat 132 KV Transmission Line	617,260,310	143,645,133
400/230/132 KV Grid Network Development Project	115,662,170	95,630,571
Grid Development Project in Eastern Region	200,961,733	133,633,668
Head Office Building	386,266,228	53,019,937
HVDC 2nd Block	87,998,819	-
Kodda 132 KV Transmission Line	48,445,994	62,311
Kulaura Sherpur Transmission Line Project	1,556,685,584	1,455,333,485
Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project	500,000	500,000
Meghnaghat Modunaghat 400 KV TLP	13,218,637	-
Mongla Khulna (South) 230 KV TLP	1,970,910	-
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur	198,502	198,502
National Power Transmission Network Development	202,782,380	103,612,331
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,322	36,340,322
Barisal-Bhola-Borhanuddin TLP	4,920,964,586	2,745,855,791
Aminbazar Old Airport 230 Kv Transmission Line	-	6,845,151,894
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	158,988,750	158,988,750
Meghnaghat –Aminbazar 400 Kv RPP, Associated T/L extension		
Transmission Line	504,130,341	676,810,785
Siddirgonj-Maniknagar 230 Kv Transmission Line	-	2,679,743,677
RRAGS	1,231,248,981	729,201,043
132 KV Meghnaghat River Crossing TL Project	352,426,226	69,792,062
Grid Interconnection Between Tripura (India) Comilla (South)		
S/S	614,206,178	-
Western Grid Network Development Project	46,574,919	17,612,206
Exchange Rate Fluctuation loss	(219,583,360)	(234,959,444)
Inventory In Transit	195,881,219	194,563,219
	24,293,076,867	25,757,833,667

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
6. Investment		

These represent the Fixed Deposit of Tk. 1,870,000,000 as at 30 June 2015 in various scheduled bank. (see note-33)

7. Inventories	812,537,864	864,243,630
----------------	-------------	-------------

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2015. The electrical goods included spare parts which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDDB) along with the substations and transmission lines.

8. Accounts and other receivables		
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge	1,562,864,685	1,420,770,057
T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	39,700,555	154,422,569
Interest receivable	46,247,026	110,705,903
	1,648,812,266	1,685,898,529

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling and optical fiber charge of Tk. 1,562,864,685 was as under:

Particulars	> 6 Months Taka	< 6 Months Taka	Total Taka
DPDC	60,705,416	358,651,815	419,357,231
RPC	5,439,000	-	5,439,000
DESCO	3,106,230	203,642,087	206,748,317
PBS	44,383,346	739,233,087	783,616,433
WZPDCL	347,580	112,298,265	112,645,845
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	-	-	-
Grameenphone Ltd. for optical fiber	-	6,166,206	6,166,206
BTCL for optical fiber	-	18,866,250	18,866,250
Banglalink	-	-	-
Robi Axiata for optical fiber	-	72	72
Fibre @ Home for optical fiber	-	1,022,674	1,022,674
Summit Communication	-	838,070	838,070
UGC for optical fiber	-	170,235	170,235
	121,975,926	1,440,888,760	1,562,864,685

The Company has reported an amount of Tk. 1,562,864,685 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from DPDC and DESCO Tk. 419,357,231 and 206,748,317 respectively. Receivable from DPDC includes Tk. 1,37,02,055 being carried forward from June 2008 to June 2014 due to fewer amounts received against wheeling charge bills over the years. Receivable from DESCO includes Tk. 3,106,230 being carried forward from 2007.

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.

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
9. Advances, deposits and prepayments		
Advances (Notes-9.1)	4,554,308,389	3,480,981,118
Deposits (Notes-9.2)	1,101,569	1,101,569
	4,555,409,958	3,482,082,687
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	3,747,446	455,147
Advance of Branch offices and GMDs	1,501,784	8,972,838
Advance tax (Note 9.1.1)	3,316,621,938	2,922,802,856
Advance against expenses	4,024,411	4,175,115
Advance against house rent	5,402,411	9,677,699
Recoverable From Employees of GMD Aricha	73,493	73,493
Advances given by Projects (Note-9.3)	1,222,245,425	534,132,489
Suspense account (Defalcation at GM-Project)	31,138	31,138
	4,554,308,389	3,480,981,118

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	376,479
	1,101,569	1,101,569

9.3 Advances given by Projects

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Opening Balance	306,748	306,748
TLP Project	162,515	857,336
132 KV Amnura S/S & Associated TLP	84,583	-
Meghnaghat-Aminbazar Project	-	621,036
TEI Project	(473,917)	(473,917)
Siddirgonj-Maniknagar	-	(1,690)
Meghnaghat-Aminbazar RPP Project	104,860	-
Meghnaghat Modunaghat 400 KV TLP	29,764	-
Bibiyana-kaliakore Project	4,152,803	8,386,883
Grid Interconnection Project	20,262,516	20,262,516
Bibiyana-Comilla(North) Project	-	-
Project 1	14,820	40,182
Kulaura Sherpur Project	10,031	9,493,405
Barishal Bhola Borhanuddin Project	111,803,428	301,926,085
Goalpara-Bagerhat Project	8,343,253	18,833,368
RRAGS Project	117,780,701	137,444,167
RPP Associated T/L Extension Project	-	104,860
National Power Transmission Network Development	65,376,986	11,421,790
Grid Network in Eastern Region	608,655,097	6,000
132 KV Meghnaghat River Crossing (Tetia - Kanainagar) TLP	4,266,649	14,965,451
400/230/132 KV GND Project	30,000	-
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	281,317,897	-
Tripura (India) - Comilla (South) TLP	8,000	-
Switching Substation at Bibiana	8,691	9,938,270
	1,222,245,425	534,132,489

10. Cash and Cash Equivalents

Cash in hand	630,298	652,116
Balances with banks as:		
Current deposit accounts	1,234,711,035	1,032,792,576
Short term deposit accounts	3,363,425,305	2,393,547,393
	4,598,136,340	3,426,339,969
	4,598,766,638	3,426,992,085

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**

30.06.2015

Taka

30.06.2014

Taka

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

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

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

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

1,165,360,000

2,478,221,000

546,537,100

419,011,810

4,609,129,910

1,165,360,000

2,478,221,000

546,537,100

419,011,810

4,609,129,910

Percentage of shareholdings:

Particulars	30.06.2015		30.06.2014	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	351,446,348	76.25	351,446,348	76.25
Institutions (financial & other)	87,811,966	19.05	86,124,958	18.69
Individual	21,654,677	4.70	23,341,685	5.06
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 2015	30 June 2014	30 June 2015	30 June 2014
Less than 500 shares	2,608	2,996	36.33	37.59
500 to 5,000 shares	3,718	4,025	51.80	50.50
5,001 to 10,000 shares	392	422	5.46	5.29
10,001 to 20,000 shares	200	231	2.79	2.90
20,001 to 30,000 shares	62	72	0.86	0.90
30,001 to 40,000 shares	26	40	0.36	0.50
40,001 to 50,000 shares	20	23	0.28	0.29
50,001 to 100,000 shares	58	63	0.81	0.79
100,001 to 1,000,000 shares	81	87	1.13	1.09
Over 1,000,000 shares	13	11	0.18	0.15
Total	7,178	7,970	100	100

12. Deposit for shares

This represents the amount of investment received from the Government of the People's Republic of Bangladesh as part of GoB equity against the development projects & BPDB's Investment received through 5th & 6th Vendors Agreement.

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Balance as at 1 July	20,094,886,766	18,973,754,871
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (Note # 12.1)	2,216,160,000	1,415,910,000
	22,311,046,766	20,389,664,871
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (Note # 12.2)	91,733,800	294,778,105
Balance as at 30 June	22,219,312,966	20,094,886,766

Note: Investment of Govt.

2014-15	2013-14
19,401,172,966	17,276,746,766
2,818,140,000	2,818,140,000
22,219,312,966	20,094,886,766

Investment of BPDB

Total Investment

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
Aminbazar-Old Airport Project	192,000,000	48,000,000
Meghnaghat-Aminbazar 400kv Project	-	281,310,000
Haripur Combined Cycle Project	-	90,000,000
TEI Project	-	34,800,000
Siddirgong-Maniknagar 230kv Project	-	3,600,000
Grid Interconnection Project	-	100,200,000
GNDP-Eastern Region Project	195,000,000	-
Ashuganj-Bhulta TL Project	168,780,000	-
Tripura Comilla (South) TLP	420,000,000	-
HVDC 2nd Block	40,380,000	-
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong- Bibiana TL Project	1,200,000,000	840,000,000
	2,216,160,000	1,415,910,000

12.2 Refund to GOB

TLF Project	-	3,954
Meghnaghat-Aminbazar 230 KV TL Project	20,916,440	-
Haripur Combined Cycle Project	48,399,240	85,013,252
TEI Project	22,375,731	3,360,899
Siddirgong-Maniknagar 230kv Project	-	116,400,000
HVDC 2nd Block	19,200	-
Ashuganj-Bhulta TL Project	23,189	-
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong Project	-	90,000,000
	91,733,800	294,778,105

13. Term loan- interest bearing

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

	Notes	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
ADB loan	13.1	31,003,365,570	29,378,698,410
GoB loan	13.2	11,601,200,991	10,305,431,093
Bangladesh Power Development Board	13.3	-	8,003,670
Assigned loan	13.4	10,663,788,369	11,851,393,230
Suppliers credit	13.5	107,817,164	267,194,418
SIDA loan	13.6	304,748,947	378,757,212
KFW loan	13.7	2,512,983,172	3,052,420,634
Danida loan	13.8	930,909,217	1,180,997,949
DPBS-1 loan	13.9	342,000,000	410,400,000
NDF loan	13.10	661,223,968	875,267,281
JBIC loan BD 52 , 55 & 70	13.11	3,906,841,008	4,354,987,300
IDA Loan No 4508	13.12	1,968,883,823	1,809,682,806
EDCF Loan	13.13	4,791,459,644	3,936,607,939
HSBC Loan	13.14	959,097,213	644,797,130
		69,754,319,088	68,454,639,072
Less: Transferred to Term loan-interest bearing (Note-17) i.e.		(4,125,552,868)	(3,482,283,973)
Current portion of long term loan			
Balance as at 30 June		65,628,766,220	64,972,355,099

13.1 ADB loan

Balance as at 1 July	29,378,698,410	27,008,182,250
Add: Received during the year	1,497,650,198	3,012,505,224
	30,876,348,608	30,020,687,474
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	353,619,496	(325,473,154)
Less: Repaid during the year (Note # 13.1.1)	(226,602,533)	(316,515,910)
Balance as at 30 June	31,003,365,570	29,378,698,410

*Previous year's figures have been rearranged to conform to the current year's presentation.

Loan details are as follows:

	Loan no.	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Mymensingh power station and	1505	124,571,088	124,571,088
Rampura Sub-Station	1505	123,078,609	170,341,116
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	67,153,961	67,153,961
Emergency Restoration System	1505	49,299,719	49,299,719
National Load Dispatch Centre	1505	16,739,594	16,739,594
Haripur-Rampura Transmission Line	1505	538,596,794	538,596,794
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	704,796,080	700,935,418
Total ADB 1505		1,624,235,844	1,667,637,690

		30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission	1731	26,438,868	97,328,038
Sub-station Aminbazar	1731	408,315,661	408,315,661
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad &	1731	522,249,289	522,249,289
Rampura-Gulshan Underground	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	507,101,889	500,854,999
Total ADB 1731		2,649,169,044	2,713,811,325
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	-	31,023,759
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA	1885	1,413,078,770	1,424,686,823
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG	1885	1,386,581,537	1,440,816,495
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	1885	477,789,256	477,789,256
Shunt Compensation Phase-1	1885	298,234,701	309,818,788
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	695,034,720	682,784,239
Total ADB 1885		5,236,179,474	5,332,379,849
National Load Dispatch Centre	2039	2,537,470,259	2,537,470,259
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	301,965,950	295,397,405
Total ADB 2039		2,839,436,209	2,832,867,664
Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL	2332	2,770,384,288	2,770,384,288
Aminbazar Old Airport 230 KT TL	2332	4,602,794,915	4,251,884,765
3 Transmission Line NCC	2332	1,034,521,007	1,034,521,007
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	261,180,035	(43,650,409)
Total ADB 2332		9,422,515,142	8,766,774,549
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,973,642,077	8,431,107,498
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	(347,179,393)	(365,880,165)
Total ADB 2661		8,626,462,684	8,065,227,333
GNDP in Eastern Region	2966	604,205,470	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	1,161,702	-
Total ADB 2966 (G)		605,367,172	-
Total ADB Loan		31,003,365,570	29,378,698,410

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	1505	47,262,507	94,525,014
Hasanabad-A.bazar-Tongi	1731	70,889,170	70,889,170
LG & Sejon (Ashuganj Serajgonj)	1885	54,234,957	108,469,914
(Khulna-Ishwardi) L & T	1885	42,631,812	42,631,812
Shunt Compensation Project	1885	11,584,087	-
		226,602,533	316,515,910

13.2 GOB loan

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Balance as at 1 July	10,305,431,094	9,768,447,633
Add: Received during the year	1,477,440,000	943,940,000
	11,782,871,094	10,712,387,633
Less: Refunded during the year (Note # 13.2.1)	(181,670,102)	(406,956,539)
Balance as at 30 June	11,601,200,991	10,305,431,094

Loan details are as follow:

a) Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	113,179,185	140,088,380
b) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	183,544,006	214,134,672
c) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	57,701,520	60,907,160
d) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line (Note-13.2.2)	612,804,828	612,804,828
e) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	899,172,403	941,990,136
f) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	305,838,000	322,829,000
g) Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line	972,225,873	972,225,873
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	933,217,574	805,217,574
k) Shunt compensation at Grid Substation	83,701,607	83,701,607
l) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line	690,572,736	704,517,030
m) Transmission Efficiency improvement	158,766,733	173,683,887
n) Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project	208,205,501	208,205,501
o) BD - India Grid Interconnection project	1,722,640,000	1,722,640,000
p) Bibiana Comilla (North) 230KV TLP	924,000,000	924,000,000
q) Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant	135,058,339	167,324,499
r) 132 KV GNDP Eastern Region	130,000,000	-
S) Ashugonj Bhulta 400 KV TLP	112,504,540	-
t) Grid Interconnection between Tripura (India)	280,000,000	-
u) HVDC 2nd Block	26,907,200	-
v) Bibiana Kaliakoir & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project	2,062,000,000	1,262,000,000
	11,601,200,991	10,305,431,093
Add: Current portion of Long Term Loan	-	-
	11,601,200,991	10,305,431,093

13.2.1 Refund during the year

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	26,909,195	53,818,390
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	30,590,666	30,590,666
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	3,205,640	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	42,817,733	85,635,466
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	16,991,000	33,982,000
Meghna Amin 230 KV TLP	13,944,294	-
Construction and Extension of Sub-Station & Transmission Line (TLF)	-	2,636
Transmission Efficiency improvement	14,917,154	2,240,600
Siddirganj Maniknagar 230KV TLP	-	77,600,000
Bibiana Kaliakoir 400 KV & Fenchuganj Bibiana 230 KV TLP	-	60,000,000
HVDC 2nd Block	12,800	-
Ashugonj- Bhulta 400 KV TLP	15,460	-
Horipur Combined Cycle Plant	32,266,160	56,675,501
	181,670,102	406,956,539

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
----------------------------------------------------------	---	------------------

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	8,006,716,130	9,855,673,033
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	8	360
Addition/adjustment during the year	(942,100,089)	(1,848,957,263)
	7,064,616,049	8,006,716,130
Balance as at 30 June (A)	7,064,616,049	8,006,716,130

B. Assigned loan from DESA

Balance as at 1 July	3,844,677,100	3,844,677,100
Addition/adjustment during the year*	(245,504,779)	-
Balance as at 30 June (B)	3,599,172,321	3,844,677,100
Balance as at 30 June Grand total (A+B)	10,663,788,369	11,851,393,230

* Adjustment during the year includes Tk. 104,722,014 which is receivable from DESA on account of repair and maintenance charge carried from 2010.

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

1. Assigned loan from BPDB:

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

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

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

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

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

6th Phase – 230 KV and 132 KV Transmission Line and Grid Sub-station of western part of the Country.

2. Assigned loan from DESA:

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

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

During the year, the company provided for interest @4% p.a. on all the assigned loans. It is noted that the subsidiary loan agreements of the above Loans with the Government are still with BPDB and DESA. So, the repayments are made through BPDB and DESA.

13.5 Suppliers credit

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

<u>Name of contractor</u>	<u>Name of the transmission line</u>	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
a) Tata Power Ltd. India	Ishwardi -Baghabari		
Balance as at 1 July		113,193,146	104,941,465
Less: Paid During the Year (Note 13.5.1)		(57,066,812)	(85,682,239)
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)		321,691	93,933,920
Balance as at 30 June		56,448,025	113,193,146
b) China Nation Wire & Cable	Bogra -Barapukuria		
Balance as at 1 July		154,001,272	197,783,998
Add: Received During the year		-	-
Less: Paid During the Year (Note 13.5.2)		(103,554,426)	(103,652,795)
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)		922,293	59,870,069
Balance as at 30 June		51,369,139	154,001,272
Total (a+b)		107,817,164	267,194,418

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
13.5.1 Paid during the year		
Ishwardi -Baghabari	57,066,812	85,682,239
	57,066,812	85,682,239
13.5.2 Paid during the year		
Bogra -Barapukuria	103,554,426	103,652,795
	103,554,426	103,652,795

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	378,757,212	395,150,589
Less: Paid During the Year (Note 13.6.1)	(8,173,136)	(16,346,272)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(65,835,129)	(47,105)
Balance as at 30 June	304,748,947	378,757,212

13.6.1 Paid during the year

Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	8,173,136	16,346,272
	8,173,136	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

Balance as at 1 July	3,052,420,634	2,787,907,707
Add: Received During the year	-	139,972,291
Less: Paid During the Year (Note 13.7.1)	(16,748,955)	(16,748,955)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(522,688,507)	141,289,591
Balance as at 30 June	2,512,983,172	3,052,420,634

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

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		30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Danida Loan	Joydevpur-Kabirpur-Tangail		
Balance as at 1 July		1,180,997,949	1,183,972,461
Less: Paid During the Year (Note 13.8.1)		(31,431,470)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(218,657,262)	59,888,428
Balance as at 30 June		930,909,217	1,180,997,949
13.8.1 Paid during the year			
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project		31,431,470	62,862,940
		31,431,470	62,862,940
13.09 DPBS-1 loan		684,000,000	684,000,000
This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amount is maximum Tk.76 crore. The repayment of principal and interest @ 5% will be made in 10 years from the date of commercial tenderization at semi annual equal installment.			
Balance as at 1 July		410,400,000	684,000,000
Less: Paid During the Year (13.09.1)		(68,400,000)	(273,600,000)
Balance as at 30 June		342,000,000	410,400,000
13.09.1 Paid during the year			
Aminbazar Savar Transmission Line & Savar Substation		68,400,000	273,600,000
		68,400,000	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			
Balance as at 1 July		875,267,281	875,267,281
Less: Paid During the Year (13.10.1)		(45,640,600)	(45,640,600)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(168,402,713)	45,640,600
Balance as at 30 June		661,223,968	875,267,281
13.10.1 Paid during the year			
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project		45,640,600	45,640,600
		45,640,600	45,640,600

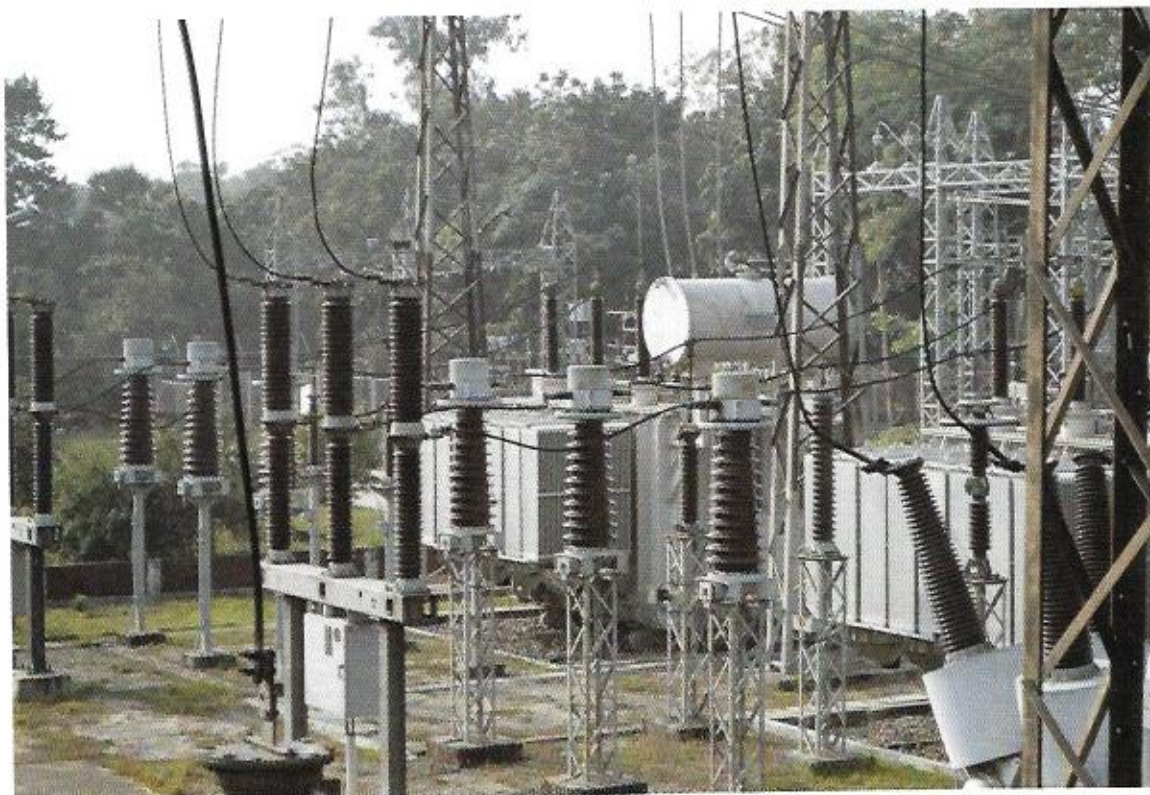
		30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
13.11 JBIC loan BD 52 & 55			
JBIC (Japan Bank for International Cooperation) loan is recorded as and when disbursement request is sent to JBIC for making payment directly to the contractors/suppliers account as per JBIC Loan agreement and disbursement procedure.			
	<u>Name of the transmission line</u>		
JBIC Loan no-52 ,55 & 70	Transmission Line Facility , Haripur 360 MW Combined Cycle & National Power Transmission Network		
Balance as at 1 July		4,354,987,300	4,382,928,677
Add: Received During the year		56,469,246	710,300,400
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(504,615,538)	(738,241,777)
Balance as at 30 June		3,906,841,008	4,354,987,300
13.12 IDA loan - 4508			
	<u>Name of the transmission line</u>		
IDA loan - 4508	Siddirganj - Maniknagar		
Balance as at 1 July		1,809,682,806	1,058,447,100
add: Received During the year		145,072,766	774,379,474
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		14,128,252	(23,143,768)
Balance as at 30 June		1,968,883,823	1,809,682,806
13.13 EDCF Loan			
	<u>Name of the transmission line</u>		
EDCF Loan	Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj		
Balance as at 1 July		3,936,607,939	3,057,243,028
Add: Received During the year		845,293,767	886,100,979
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		9,557,938	(6,736,068)
Balance as at 30 June		4,791,459,644	3,936,607,939
13.14 HSBC Loan			
	<u>Name of the transmission line</u>		
HSBC Loan	Barishal - Bhola - Borhanuddin & Kulaura - Sherpur		
Balance as at 1 July		644,797,130	-
Add: Received During the year		770,609,187	-
Less: Paid During the year		(456,309,103)	644,797,130
Balance as at 30 June		959,097,213	644,797,130
14. Grant from SIDA & KFW		152,060,257	128,510,771
14.1 Grant from KFW			
Balance as at 1 July		17,612,206	-
Received During the year		28,462,713	17,612,206
Balance as at 30 June		46,074,919	17,612,206

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
14.2 Grant from SIDA		
Balance as at 1 July	110,898,565	115,811,792
Less: Current year amortization	(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June	105,985,338	110,898,565
15. Deferred Liability- gratuity		
Balance as at 1 July	921,244,097	674,893,948
Add: Provision made during the year	223,648,856	278,746,732
	1,144,892,953	953,640,680
Less: Paid /adjustment during the year	33,401,969	32,396,583
Balance as at 30 June	1,111,490,984	921,244,097

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	4,593,144,208	3,619,490,958
Prior Year Adjustment	-	402,165,663
Addition/(Reversal) during the year	(517,630,357)	571,487,587
Balance as at 30 June	4,075,513,852	4,593,144,208



	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
17. Term loan - interest bearing		
ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2039	1,346,348,992	1,055,060,844
Govt. loan	543,220,890	418,284,462
BPDB assigned loan	1,797,156,987	1,626,835,513
Other (Note 17.1)	438,825,999	382,103,154
	4,125,552,868	3,482,283,973
17.1 Other Loan		
Danida	94,294,410	62,862,940
KFW	83,744,775	66,995,820
NDF	68,460,900	68,460,900
SIDA	32,692,544	24,519,408
CCC	102,905,569	102,667,515
Tata	56,727,801	56,596,571
	438,825,999	382,103,154
18. Interest Payable		
This represents the interest payable for the period.		
The movement of the above amount is given below:		
Balance as at 1 July	10,329,202,524	7,929,219,838
Add: Interest charged during the year (Note # 18.1)	3,097,076,073	3,290,003,037
	13,426,278,597	11,219,222,875
Payment/Adjustment made during the year (Note # 18.2)	(1,713,948,250)	(890,020,351)
Balance as at 30 June	11,712,330,348	10,329,202,524
18.1 Interest charge during the year		
BD India Project	-	87,650,399
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	108,239,549	256,625,126
Meghnaghat-Aminbazar Project	-	139,155,299
Siddirgong-Maniknagar Project	80,589,801	65,321,608
TEI Projects	-	90,440,412
Amin Bazar old Airport	175,703,858	213,180,583
Haripur 360 MW Project	-	4,105,254
NPTND Project	2,028,759	340,341
GNDP in Eastern Region	16,228,728	-
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	27,745	-
Tripura(India) Comilla TLP	167,671	-
Bhola Barisal Borhanuddin Project	57,464,778	3,913,510
Total IDC	440,450,890	860,732,532
Add: Interest charged in finance expenses	2,656,625,183	2,390,795,504
Previous Year Interest expense	-	38,475,000
	3,097,076,073	3,290,003,037

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
18.2 Interest paid/adjustment made during the year		
Iswardi-Baghabari-Sirajgong-Bogra Transmission Line project	3,493,906	8,996,634
BD India Project	20,232,773	36,098,970
Meghnaghat Associated TL Project	26,594,694	66,005,537
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	63,169,519	68,597,957
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	48,982,092	107,545,365
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	24,150,213	52,630,064
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	131,589,111	165,117,404
Meghnaghat-Aminbazar Project	-	20,000,000
Shunt Compensation Project	8,282,621	-
Siddirgong-Maniknagar Project	-	10,444,796
Bibiyana-comilla north project	-	20,233,835
CCC - Suppliers credit	-	8,162,949
TEI Projects	-	5,110,945
Amin Bazar old Airport	265,100,000	7,835,426
360 MW Haripur Combined Cycle	-	123,214,633
Aminbazar-Savar Project	27,884,670	128,638,690
Bhola Barisal Borhanuddin Project	26,420,986	3,913,510
Assigned Loan BPDB	1,068,047,664	-
Aminbazar-Savar Project (Adjustment of IDC wrongly charged)	-	57,473,636
	1,713,948,250	890,020,351
19. Liabilities for expenses		
Salaries	-	807,068
Gas charge	295,538	616,162
Audit fee	460,000	400,000
Sundry expenses	956,597,305	649,382,904
	957,352,843	651,206,134
20. Liabilities for other finance		
Deposit work -Sylhet -Sunamgonj	2,061,403	2,061,403
Deposit work - GMD Comilla	-	607,850
PGCB WPPF Trust (Note-20.1)	1,908,277	27,596,280
Revenue sharing payable BTRC	50,079,883	42,496,996
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	64,189,057	27,635,864
Unclaimed dividend (Note-20.2)	27,298,643	26,339,683
PGCB Employees Provident Fund	(30,156)	60,796
Contractors earnest/security/retention money	1,322,741,952	1,263,273,129
Tax withheld from employees	559,075	1,736,089
Revenue stamp	48,267	66,676
PM Relief Fund	(29,058)	(29,058)
Bangladesh Power Development Board	-	3,765,000
PGCB union subscription	183,042	159,550
Insurance Claim Payable	-	897,600
Performance guarantee (Note-20.3)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation (Note-20.4)	57,796,902	59,323,457
Advance receipt of PF Contribution -Lien	14,256	14,256
WPPF Trust A/c	36,548	36,548
Deposit work- Roads & Highways - Dhaka (North-West)	-	699,345
Deposit work-RAJUK	34,540,930	81,053,868
Deposit work for Projects	7,699	10,479,601
Deposit work-Roads & Highway Dhaka-Ctg 4 lain Project	19,494,181	9,576,516

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Deposit work GC Chittagong (CDA)	69,951,685	70,000,000
Deposit Work Chapainawabganj PBS Amnura Project	20,000,000	-
Deposit Work DPDC at Sathmosjid GIS 33 KV S/S	17,982,251	-
Deposit Work of Dhaka Mero Rail (Mirpur Tongi 132 KV D/C O/H Line)	(54,000)	-
Deposit Work with PWD GMD Mymensing	32,820,419	-
Deposit Work Ruppur Atomic Energy Power Station	820,000,000	-
Deposit Work DPDC Aminbazar Old airport Project	10,471,902	-
Advance Rent Receipt - UGC	128,000,000	136,000,000
Provision for Bad Debt	5,439,000	5,439,000
Fraction Bonus Share Sales Proceeds Payable	403,252	403,252
Advance received against sale of Transmission Line	41,057,298	13,557,298
Liabilities for unsettled Liquidated Damage	13,392,904	13,392,904
Liabilities for unsettled Audit Objection	1,634,275	1,396,406
	2,752,076,729	1,808,117,150
20.1 Workers' profit participation fund		
Balance as at 1 July	27,596,280	99,805,568
Provision made during the year	-	28,542,225
Transfer to WPPF trust A/c	(25,688,003)	(100,751,513)
Balance as at 30 June	1,908,277	27,596,280
20.2 Unclaimed dividend		
Year ended 30 June 2006	566,292	566,292
Year ended 30 June 2007	2,878,790	2,878,790
Year ended 30 June 2008	5,321,114	5,321,114
Year ended 30 June 2009	6,856,688	6,856,688
Year ended 30 June 2010	3,981,072	3,982,775
Year ended 30 June 2011	4,908,900	4,935,846
Year ended 30 June 2012	431,613	443,583
Year ended 30 June 2013	1,247,167	1,354,595
Year ended 30 June 2014	1,107,007	-
	27,298,643	26,339,683
20.3 Performance guarantee		
CNEEC	76,841	76,841
BTTB	10,000,000	10,000,000
	10,076,841	10,076,841

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
20.4 Account Current with Corporation & Other Office		
BPDB	116,699,988	112,934,988
Project-1	(2,422,567)	(2,422,567)
IBSB Project (Note-20.4.1)	(637,536,768)	(637,536,768)
WPPF	(56,480,519)	(51,188,964)
	(579,739,866)	(578,213,311)
Provision for cash defalcation of IBSB project	637,536,768	637,536,768
	57,796,902	59,323,457

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	72,145,561	43,713,910
Add: Addition during the year	29,509,653	28,431,651
	101,655,214	72,145,561
Less: Paid/Adjustment during the year	-	-
	101,655,214	72,145,561

	2014-2015 Taka	2013-2014 Taka
22. Revenue		
Transmission/wheeling charge	9,133,411,269	8,465,331,958
Optical Fiber charge	244,872,335	206,423,382
	9,378,283,604	8,671,755,340
23. Transmission expenses		
Salary and other employee benefits	1,250,056,812	1,146,045,296
Travelling and conveyance	54,001,725	53,917,044
Functions, games and entertainment	1,031,285	1,575,826
Rent, rates and taxes	13,497,869	18,076,876
Postage, telephone and fax	4,752,894	4,684,382
Recruitment and training	20,665,536	17,136,926
CPF contribution	43,675,611	41,941,622
Gratuity	185,628,550	231,359,788
Electricity and power	174,472,893	127,201,026
Office Expenses	5,888,593	4,637,104
Fuel and lubricant	23,385,885	19,982,218
Security expense	140,882,118	114,640,743
Insurance	1,143,329	900,333
Bank charges and commission	1,916,486	1,190,914
Consultancy	1,406,073	803,750
Repair and maintenance	327,772,484	217,389,674
C & F, carrying and handling	153,180	188,542
Miscellaneous expenses	162,129	139,318
Depreciation (Note: 4)	4,653,399,894	4,143,748,555
	6,903,893,347	6,145,559,935

	2014-2015 Taka	2013-2014 Taka
24. Administrative expenses		
Salary and other employee benefits (Note-24.1)	154,501,404	141,646,048
Travelling and conveyance	2,133,124	2,129,779
Functions, games and entertainment	10,863,586	16,599,794
Rent, rates and taxes	16,584,299	22,210,345
Postage, telephone and fax	2,271,779	2,239,032
Recruitment and training	22,932,641	19,016,926
CPF contribution	3,741,185	3,592,654
Gratuity	38,020,306	47,386,944
Electricity and power	2,945,139	2,147,180
Office Expenses	10,689,652	8,417,807
Fuel and lubricant	7,332,472	6,265,277
Security expense	1,913,461	1,557,050
Insurance	4,142,521	3,262,094
Bank charges and commission	37,118	23,066
Consultancy	6,457,870	3,691,497
Repair and maintenance	10,590,770	7,024,153
C & F, carrying and handling	6,366	7,835
Miscellaneous expenses	36,680	31,519
Depreciation (Note: 4)	17,750,371	15,806,308
Advertisement and publicity	19,972,778	23,083,628
Audit fee	735,250	428,000
Legal expenses	611,530	1,013,470
Fees and renewals	3,489,660	7,203,957
Directors' honorarium and support service allowance	3,257,703	2,887,663
Other honorarium	2,858,082	1,767,280
AGM Expenses	2,289,954	2,035,636
Donation & Subscription	1,500,000	-
	347,665,702	341,474,944
24.1 Salary and other benefits to managing director and 3 (Three) full time directors		
Basic pay	3,671,431	2,871,554
Accommodation allowance	1,907,310	990,208
CPF contribution	204,676	196,996
Bonus	608,200	397,600
	6,391,617	4,456,358
25. Finance income		
Interest Income	387,770,687	753,631,245

	2014-2015 Taka	2013-2014 Taka
26. Other income		
Rental income	5,952,395	6,029,443
Miscellaneous sales	28,825,416	25,473,421
Grant Income (note # 14)	4,913,227	4,913,227
Miscellaneous income	30,805,761	15,414,438
	70,496,799	51,830,529
27. Finance expenses		
On Loan, 5th Phase Assets transferred from BPDB	94,030,453	316,526,202
On Loan, 1st Phase Assets transferred from DESA	70,742,059	70,790,364
On Loan, 2nd Phase Assets transferred from DESA	83,045,025	82,996,720
On Loan no 1505, Mymensingh Power Station Associated	9,965,687	9,965,687
IDA Credit (Loan No.2016) transferred from BPDB	-	612,281
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	6,879,089	9,002,335
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	13,275,086	19,241,816
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-	43,087,743	43,087,743
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	10,233,207	11,842,360
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	4,145,984	8,247,845
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	22,457,361	22,457,361
Substation Extension –Tongi –Hasnabad-& Kallyanpur	28,723,711	28,723,711
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GOB)	47,093,641	50,278,577
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan:		
1885) TATA Power	78,021,937	78,357,775
Khulna-Ishurdi-Boga-Boropukuria 230 KV (Suppliers Credit		
CCC)	4,528,199	-
Substation Extension (Ishwardi 230/132 & Khulna Central		
132/33 Kv) L & T(ADB Loan : 1885)	808,743	2,849,774
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmbH) (Loan No : Kfw)	78,199,116	80,208,991
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	39,386,587	42,027,490
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	14,384,719	15,052,229
Ashuganj-BangaBandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector)	16,062,314	17,402,974
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan:		
1885)	77,675,808	83,674,343
Shunt Compensation Project GOB Loan	4,185,080	4,185,080
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	17,038,288	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)	3,044,919	3,283,366
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	48,714,473	51,052,458
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

	2014-2015 Taka	2013-2014 Taka
Up gradation of 230/132KV Rampura -Haripur-Aminbazar S/S(ADB Loan 1731)	37,523,777	37,523,776
CCC - Suppliers credit	-	8,162,947
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)	19,665,000	23,085,000
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project	234,981,616	284,067,963
Transmission Line Facilities	214,544,419	121,918,774
Bibiana Comilla (North) (GOB)	46,200,000	46,200,000
Haripur 360MW Combined Cycle	80,905,568	34,924,148
BD-India Grid Interconnection	434,494,543	280,574,704
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line	152,371,136	-
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line (GOB)	35,126,793	-
Transmission Efficiency Improvement	99,134,088	-
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project	118,587,900	-
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project(GOB)	20,429,641	-
Exchange Rate Fluctuation Loss (27.1)	32,639,176	171,138,381
	2,656,625,183	2,390,795,504

- 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	29,509,653	28,431,651
Deferred Tax (Income)/Expenses related to the origination and reversal of temporary differences	(517,630,357)	571,487,587
	(488,120,704)	599,919,238

Deferred tax income arised mainly due to the change in the tax rate from 27.50% to 25% this year.

29. **Earning per share (EPS)- basic**

Net profit after tax	416,487,562	(29,074,732)
Number of Ordinary shares outstanding during the year	460,912,991	460,912,991
EPS - basic	0.90	(0.06)

30. Related party transactions

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

Name of the party	Nature of relationship	Nature of transaction	Transactions during the year Taka	Receivable/ (payable) as at 30 June 2015 Taka
Bangladesh Power Development Board (BPDB)	Associate company	Transmission Charge	2,018,151,423	-
West Zone Power Distribution Company(WZPDCO)		Transmission Charge	557,296,272	112,645,845
Dhaka Power Distribution Company(DPDC-Ex DESA)		Transmission Charge	1,651,734,015	419,357,231
Dhaka Electric Supply Company(DESCO)		Transmission Charge	989,368,390	206,748,317

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 2015 is 2371 and which was 2401 as at 30 June 2014. All the employees are paid over Tk. 4,000.

32. Event after balance sheet date

The board of directors in its meeting held on 02 November 2015 recommended cash dividend @15% per share for the year 2014-15 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 recognized 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:

	30.06.2015 Taka	30.06.2014 Taka
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fiber charge	1,562,864,685	1,420,770,057
T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	39,700,555	154,422,569
Interest receivable	46,247,026	110,705,903
Advance, deposit and prepayments	4,555,409,958	3,482,082,687
FDR	1,870,000,000	3,810,000,000
Cash and bank balances	4,598,766,638	3,426,992,085
	12,672,988,863	12,404,973,301

30.06.2015

Taka

30.06.2014

Taka

b) Ageing of receivables

Dues within 6 months

1,287,022,246

1,248,775,506

Dues over 6 months

275,807,265

171,994,551

1,562,829,511

1,420,770,057

c) Credit exposure by credit rating

As on 30 June 2015

	Credit rating	Amount (Tk)	(%)
Accounts and other receivables	NR	1,648,812,266	13.01%
Advance, deposit and prepayments	NR	4,555,409,958	35.95%
Cash and bank balances			
Cash in hand		630,298	0.009%
Cash at bank		4,598,136,340	71.09%
AB Bank Ltd.	AA3	257,716,642	3.98%
Agrani Bank Ltd.	A-	804	0.00%
All GMD- Banks	N/A	380,146,589	5.87%
Custom Deposit Ctg.	N/A	314,320,180	4.86%
Custom Deposit Benapole	N/A	371,769,236	5.75%
Custom Deposit Dhk.	N/A	143,074,115	2.21%
Custom Deposit Khulna	N/A	58,275,338	0.90%
Hongkong Shanghai Banking Corp	AAA	340,943,788	5.27%
Janata Bank Ltd.	A+	9,791,283	0.15%
Mercantile Bank Ltd.	AA-	1,386,662,235	21.44%
Sonali Bank Ltd.	BBB+	791,383,581	12.24%
Standard Chartered	AAA	2,135,406	0.03%
Rupali Bank Ltd.	BBB3	541,917,143	8.38%
FDR		1,870,000,000	28.9%
AB Bank Ltd	AA3	250,000,000	3.87%
Bangladesh Krishi Bank	N/A	100,000,000	1.55%
Exim Bank Ltd.	AA-	100,000,000	1.55%
HSBC Bangladesh	AAA	510,000,000	7.89%
Jamuna Bank Ltd	A1	50,000,000	0.77%
Mercantile Bank	AA-	260,000,000	4.02%
NCC Bank	AA-	200,000,000	3.09%
One Bank Ltd.	AA3	100,000,000	1.55%
Rupali Bank	BBB3	100,000,000	1.55%
Standard Bank Ltd.	A1	200,000,000	3.09%

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 its 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	4,125,552,868	June 2015	4%-12%	4,125,552,868	-	4,125,552,868
Interest Payable	11,712,330,348	June 2015	4%-12%	11,712,330,348	-	11,712,330,348
Contribution to WPPF	-	June 2015	N/A	-	-	-
Liabilities for expenses	957,352,843	June 2015	N/A	957,352,843	-	957,352,843

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)

Asian Development Bank
Economic Development Co-operation Fund
International Development Association

30.06.2015	30.06.2014
(USD)	(USD)
398,449,628	378,445,168
61,578,970	50,709,879
25,303,738	23,311,642
485,332,336	452,466,689

Kreditanstalt für Wiederaufbau, Germany
Danish International Development Agency
Nordic Development Fund

30.06.2015	30.06.2014
(EURO)	(EURO)
29,006,462	28,708,777
10,745,348	11,107,747
7,632,411	8,232,232
47,384,221	48,048,756

Swedish International Development Co-operation Agency

30.06.2015	30.06.2014
(SEK)	(SEK)
32,493,037	32,598,090

Japan International Co-operation Agency

30.06.2015	30.06.2014
(JPY)	(JPY)
596,475,952	5,122,823,224

Net exposure

2014-2015	2013-2014
Taka	Taka

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD	77.81	77.63
Exchange rate of SEK	9.38	11.62
Exchange rate of EURO	86.63	106.32
Exchange rate of JPY	0.64	0.77

b) Interest rate risk

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

i) Profile

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

Fixed rate instrument

	30.06.2015
	Taka
Financial Asset	1,870,000,000
Financial Liability	69,754,319,088

Variable rate instrument

Financial Asset	Nil
Financial Liability	Nil

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

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

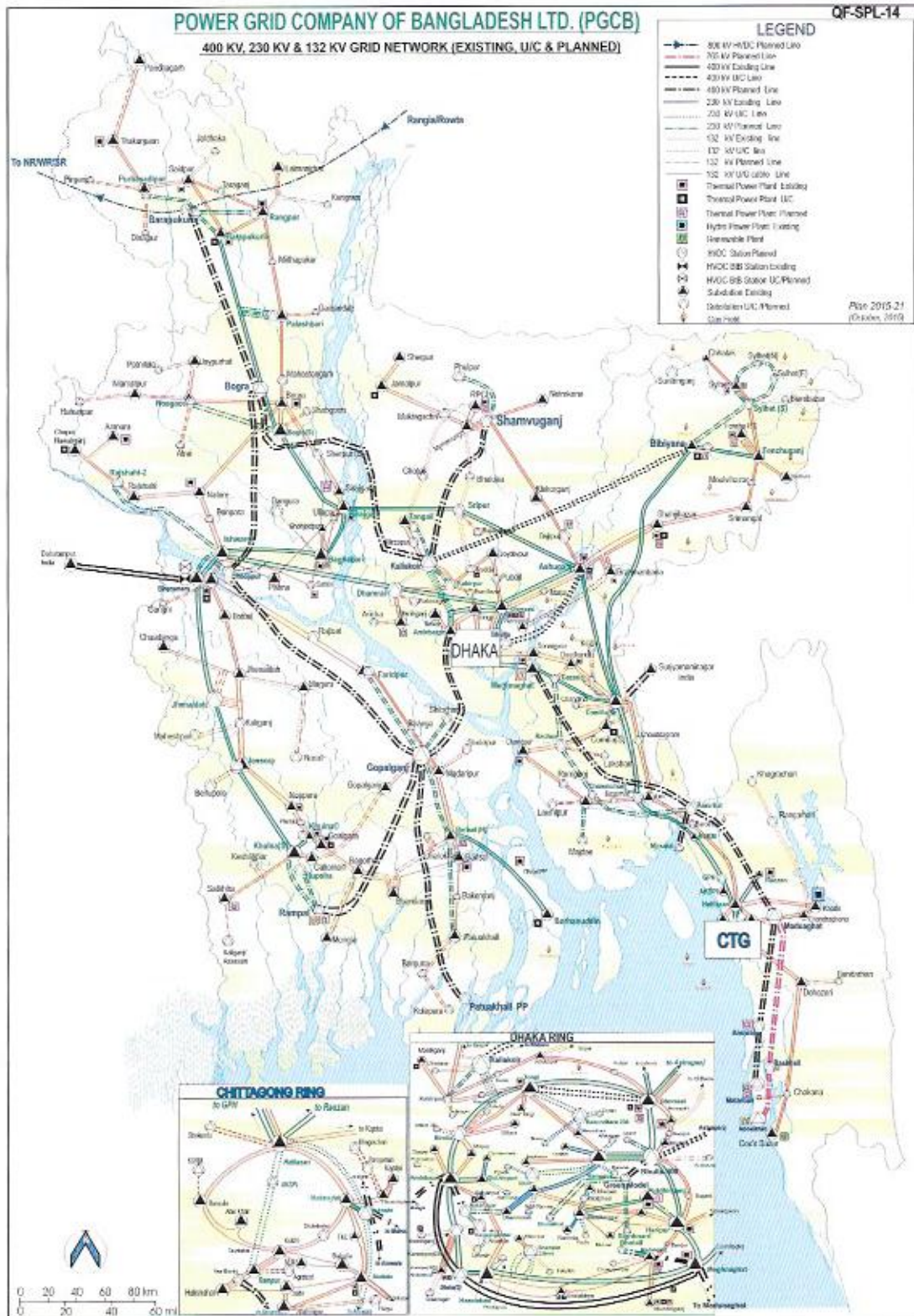
AUDITORS:

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 19th Annual General Meeting of the Company to be held on Saturday, 09 January 2016 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 19th 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 Company Secretariate, PGCB 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 19th Annual General Meeting of the Company being held on 09 January 2016 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.





Head Office Building Under Construction



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

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

IEB Bhaban (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