

ANNUAL REPORT 2018-2019



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লি:

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

ANNUAL REPORT 2018-2019



ANNUAL REPORT 2018-2019



 **পাওয়ার গ্রিড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লি:**
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)



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



VISION

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

MISSION

Efficient and effective management of national power grid for reliable and quality transmission as well as economic dispatch of electricity throughout the country.



Contents

Notice of the 23 rd Annual General Meeting	05
Current Board of Directors	07-13
Board of Directors (2018-2019)	14-15
Current Top Management	16
PGCB at a glance	17
Vaule Added Statement	18
PGCB Five Years Review	19
Directors Report (Bangla)	21-49
Directors Report (English)	51-84
Mangement discussion & Analysis	85-86
Memorable Events	87-91
Audit Committee Report	92
Nomination & Remuneration Committee Report	93
Corporate Governance	95-105
Grid Map	108
Auditor's Report	109-158
Auditor's & Bankers	157
Proxy Form	159

পিজিসিবি কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্টের
আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মানের সর্বশেষ ভার্সন
ISO ৯০০১:২০১৫ সনদধারী প্রতিষ্ঠান

BUREAU VERITAS
Certification



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LIMITED

HEAD OFFICE : INSTITUTION OF ENGINEERS BANGLADESH (IEB), BHABAN (NEW),
4TH FLOOR, 8/A RAMNA, DHAKA - 1000, BANGLADESH.

This is a multi-site certificate, additional site details are listed in the appendix to this certificate

Bureau Veritas Certification Holding SAS – UK Branch certifies that the Management System of the above organization has been audited and found to be in accordance with the requirements of the Management System standard detailed below.

Standard

ISO 9001:2015

Scope of certification

DEVELOPMENT, OPERATION & MAINTENANCE OF THE NATIONAL GRID FOR TRANSMISSION OF ELECTRICITY, ECONOMIC DESPATCH OF ELECTRICITY & LEASING OF OPTICAL FIBRE THROUGHOUT THE COUNTRY

Original cycle start date: **31 March 2014**

Expiry date of previous cycle: **30 March 2017**

Recertification Audit date: **15 February 2017**

Recertification cycle start date: **30 March 2017**

Subject to the continued satisfactory operation of the organization's Management System, this certificate expires on: **30 March 2020**

Certificate No. **IND17.5614/U/Q** Version : **1** Revision date: **30 March 2017**

Signed on behalf of BVCH SAS – UK Branch
Ramesh KOREGAVE
Director, CERTIFICATION
South Asia Region



Certification body
address:
Local office:

5th Floor, 65 Prescott Street, London, E1 8HG, United Kingdom.

"Marwah Centre" 6th Floor, Krishanlal Marwah Marg,
Opp. Ansa Industrial Estate, Off Saki Vihar Road,
Andheri (East), Mumbai – 400 072, India.

Pg 1 of 12

Further clarifications regarding the scope of this certificate and the applicability of the management system requirements may be obtained by consulting the organization. To check this certificate validity please call +91 22 6695 6300.



২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

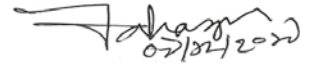
পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ার মালিকগণের ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২৫ জানুয়ারী ২০২০খ্রিঃ, শনিবার, সকাল ১০.০০ ঘটিকায় পিজিসিবি অডিটোরিয়াম, পিজিসিবি ভবন, এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা-১২১২ ঠিকানায় নিম্নে উল্লেখিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অনুষ্ঠিত হবে :

আলোচ্যসূচী :

- ১। ৩০ জুন ২০১৯খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষে কোম্পানীর নিরীক্ষিত লাভ-ক্ষতি হিসাব, স্থিতি পত্র সঙ্গে পরিচালকগণের এবং বহিঃ নিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন করা;
- ২। ৩০ জুন ২০১৯খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষের জন্য সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ অনুমোদন করা;
- ৩। কোম্পানীর পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন করা;
- ৪। কোম্পানীর পদত্যাগকারী স্বতন্ত্র পরিচালকের স্থলে নতুন স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগের অনুমোদন করা;
- ৫। ৩০ জুন ২০২০খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) কোম্পানীর বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা এবং
- ৬। ৩০ জুন ২০২০খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য কর্পোরেট গভর্ন্যান্স Compliance Certificate গ্রহণের লক্ষ্যে নিয়মিত পেশাদার নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ করা।

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

পরিচালক পর্যদের আদেশক্রমে



(মোঃ জাহাঙ্গীর আজাদ)

কোম্পানী সচিব, অতিরিক্ত দায়িত্ব

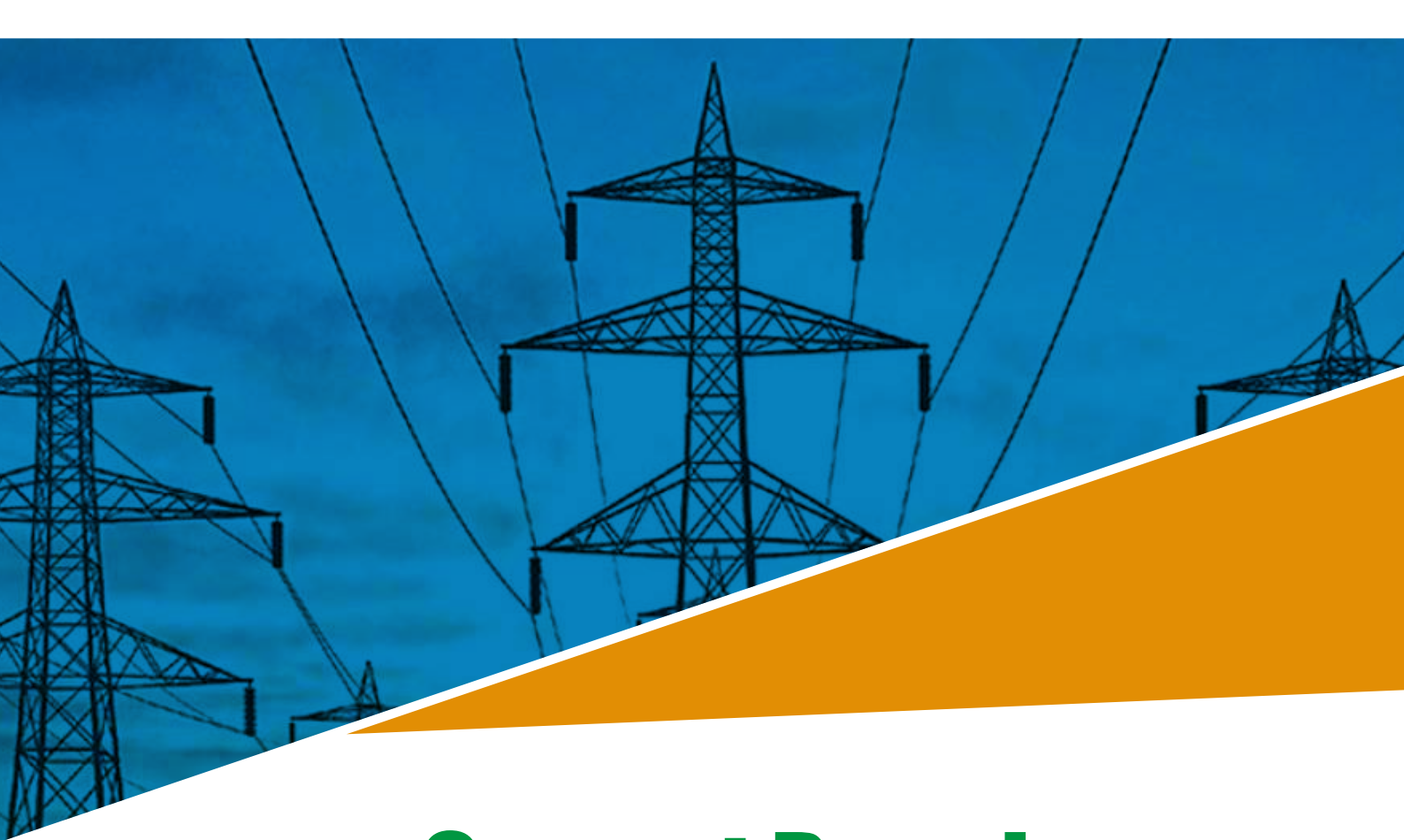
দৃষ্টব্যঃ

- ১। উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ২২ ডিসেম্বর ২০১৯খ্রিঃ। রেকর্ড ডেট এ কোম্পানীর যে সকল শেয়ার মালিকগণের নাম মেম্বার রেজিস্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তাঁরা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থিত থাকার জন্য যোগ্য এবং সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ পাবেন।
- ২। কোম্পানীর সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোট দানে যোগ্য তিনি তাঁর পক্ষে সভায় উপস্থিত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রক্সি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রক্সি ফর্ম যথাযথভাবে পূরণ ও স্বাক্ষর করে এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু কমপক্ষে ৪৮ ঘণ্টা পূর্বে কোম্পানীর প্রধান কার্যালয়, পিজিসিবি ভবন, ৩য় তলা, এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা-১২১২ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩। সভা কক্ষে প্রবেশের জন্য বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে সংযুক্ত উপস্থিতি স্লিপ যথাযথভাবে পূরণ করে প্রদর্শন পূর্বক সভা কক্ষে প্রবেশ করতে হবে।
- ৪। সকল সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণকে তাঁদের বিও হিসাবের তথ্যাদি (ই-মেইল, ই-টিন নম্বর, ফোন/মোবাইল নম্বর, যোগাযোগের ঠিকানা) হালনাগাদ করার জন্য অনুরোধ করা হলো। উল্লেখ্য যে, আয়কর আইন অনুযায়ী যে সকল শেয়ারহোল্ডারের বিও হিসাবে ই-টিন (১২ ডিজিট) নম্বর থাকবে না তাঁদের লভ্যাংশ হতে ১৫% হারে আয়কর কর্তন করা হবে।
- ৫। মার্জিন লোন প্রদানকারী ডিপিরদেরকে সংশ্লিষ্ট শেয়ারমালিকগণের নাম, বিও হিসাব নম্বরসহ প্রয়োজনীয় তথ্যাদি (শেয়ার সংখ্যা, মোট লভ্যাংশের পরিমাণ, উৎসে কর্তনকৃত আয়কর, নিট লভ্যাংশের পরিমাণ) ছক আকারে বার্ষিক সাধারণ সভার পূর্বে কোম্পানীর শেয়ার বিভাগে প্রেরণের জন্য অনুরোধ করা হলো।

বিজ্ঞপ্তিঃ বিএসইসি নোটিফিকেশন নং এসইসি/এসআরএমআই/২০০০-৯৫৩/১৯৫০ তারিখ: ২৪ অক্টোবর ২০০০ এবং এসইসি/মুখপাত্র/২০১১/১০৮৯ তারিখ: ২৪ অক্টোবর ২০১৩ পরিপালনার্থে আসন্ন ২৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় কোন প্রকার উপহার/ উপহার কুপন/ উপহার বক্স/ খাবার/ খাবার কুপন/ খাবার বক্স প্রদানের ব্যবস্থা থাকবে না।

আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন
লাইনের ৬০৬ ফুট উঁচু রিভার ট্রসিং টাওয়ার





Current Board of Directors





Mr. Md. Abul Kalam Azad

Status in the board: Chairman, PGCB

Mr. Md. Abul Kalam Azad has been rendering the responsibility of Chairman, PGCB since 03 January 2012. He was born in Jamalpur in 1957 in a respectable Muslim family. He obtained his LL.B (Honors) and LL.M degree from University of Dhaka. He joined in Administration cadre service through BCS 1982 regular batch. He served the government in different positions including Secretary, Power Division and Economic Relations Division (ERD). He worked as Secretary and Senior Secretary in Prime Minister's Office. He was promoted to Principal Secretary, Prime Minister's Office on 16 February 2015. He served as Principal Coordinator, Sustainable Development Goals (SDG), Prime Minister's office from 02 December 2016 to 01 December 2019. He served in Rupali Bank Board, Biman Bangladesh Board, IIFC, BIFFL, ICDDR,B and Sabinco as Director. He also Contributed as Chairman IDCOL and Eastern Refinery Limited (ERL). Participation as Executive Director of Islamic Development Bank gave him opportunity to know about Islamic Financial System. He has long engagement with Bangladesh Scouts and Bangladesh Roller Sketting Federation. He visited many countries of the world for training purpose and for government's important assignments.



Mr. Ahmad Kaikaus, PhD

Principal Secretary, Prime Minister's Office

Status in the board: Director, PGCB

Dr. Ahmad Kaikaus is currently the Principal Secretary, Prime Minister's Office. He was the Senior Secretary of Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Government of Bangladesh. He assumed the office of Secretary-in-Charge, Power Division on 15 December, 2016 and on 23 February, 2017 he took over the office of Secretary of the same division. Being a career bureaucrat for about 34 years, Dr Kaikaus served field administration, central government as well as international organization. In the field administration, he worked as Assistant Commissioner, Upazila Magistrate, and Upazila Nirbahi Officer. He also served on deputation in several organizations including Directorate of Accommodation, Department of Narcotics Control and Bangladesh Services Limited. At the ministerial level, Dr. Ahmad worked for the Ministry of Public Administration, Ministry of Post and Telecommunications, Economic Relations Division, Power Division as Additional Secretary and Bangladesh Energy and Power Research Council as Chairman.

Dr. Kaikaus was the Deputy Chief of Party of the Policy Research and Strategy Support Program at the International Food Policy Research Institute (IFPRI). He was part-time faculty at Collin County Community College in Texas, USA and at the American International University, Bangladesh. He regularly attends as guest speaker at the Bangladesh Public Administration Training Centre, Bangladesh Civil Service Academy, and the Dhaka University.

Dr. Ahmad Kaikaus received his Master of Arts degree in Development Economics from the Center for Development Economics, Williams College, Massachusetts, USA, and PhD in Public Policy and Political Economy from the University of Texas at Dallas, Texas, USA. His research focus covers interdisciplinary subjects such as governance, poverty, development, labour market, migration, etc. Dr. Ahmad has published research papers and survey reports for IFPRI. One of the significant journal articles was in the World Development Journal on the structural transformation in Bangladesh economy. Along with his current government responsibilities, he is also researching on cluster-based economic transformation, fish value chain, rural nonfarm economy, and public expenditure for economic development. His academic and research background made him well conversant of the development policy perspectives.



Engr. Khaled Mahmood

Status in the board: Director, PGCB

Engineer Khaled Mahmood is the former Chairman of Bangladesh Power Development Board (BPDB). He joined Bangladesh Power Development Board as an Assistant Engineer in 1981.

In his illustrious career Mr. Khaled Mahmood discharged his duties as an expert especially in International Bid Document preparation, Design & Drawing preparation and approval, international negotiation of various power sector activities.

He obtained B.Sc. Engineering Degree from the Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in Electrical Engineering in 1981. He obtained foreign training on design, manufacturing, operation and maintenance of power transformer, control and relay panel, GIS & 132kV SF6 GCB, training on power measuring & testing equipment. He also obtained foreign and local training on administration, HRD, organization & method and various technical subjects. He is also a renowned sportsman and great organizer.

Mr. Khaled Mahmood became a Director of PGCB on 08 September 2016.

Currently he is also the Chairman of Ashuganj Power Station Company Ltd. and United Ashuganj Energy Ltd. and Member of the Board of Directors of Bay of Bengal Power Company Ltd., North West Power Generation Company Ltd., Coal Power Generation Company Bangladesh Ltd., Electricity Generation Company of Bangladesh Ltd., Nuclear Power Plant Company Bangladesh Ltd., Bangladesh India Friendship Power Company Ltd., Bangladesh-China Power Company (pvt.) Ltd., Sembcorp North West Power Company Ltd., Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. and Bakhirabad Gas Distribution Company Ltd.

A renowned sportsman and organizer Mr. Khaled Mahmood visited India, China, South Korea, Japan, France, USA, Czech Republic, Italy, Australia, Germany, Turkey, Spain, Thailand and Singapore for training & professional purposes.

At present, he is an elected Central Council Member of Institution of Engineers Bangladesh (IEB). Mr. & Mrs. Khaled are proud parents of a son and a daughter.



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

Professor, Department of EEE, BUET

Status in the board : Director, PGCB

A. B. M. Harun-ur-Rashid received B.Sc. in Electrical & Electronic Engineering from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) Dhaka, Bangladesh in 1984, M.Sc. Engineering from Oita University, Japan in 1988 and Ph.D. from The University of Tokyo, Japan in 1996. He has been serving as faculty member in the Department of Electrical & Electronic Engineering at BUET since 1996 where he was promoted as Professor in 2006. He also served as Design Engineer at the Tokyo Design Center of Texas Instruments Japan Ltd. between 1988-1993 where he worked on the research and development of Bi-CMOS process for mixed signal VLSI circuits. He was a Research Fellow at Research Center for Nanodevices and Systems, Hiroshima University, Japan between 2001 to 2003 where he demonstrated very small size integrated antenna with very high transmission gain achieved by proton implantation on a Si-substrate.



Mr. Md. Shafiul Islam Mohiuddin

Managing Director, ONUS Group

Status in the board: Independent Director, PGCBL

Mr. Md. Shafiul Islam Mohiuddin is a visionary business leader and successful entrepreneur of Bangladesh. He is known as the business icon and role model of the business community with extensive areas of activities in various fields of business. He is playing a very important role for development of private sector of the country with his vibrant and dynamic leadership.

Mr. Mohiuddin is the immediate past President of the Federation of Bangladesh Chambers of Commerce & Industry (FBCCI) for the term 2017-2019, the apex trade body of Bangladesh representing 35 million business personalities.

He led the RMG sector of the country about thirty years and became the President of Bangladesh Garment Manufacturers and Exporters Association (BGMEA), the largest export earning sector of the country for the term 2011-2013.

He is representing the private sector in different Government and Semi Government organizations of the country. He is currently the Director of Power Grid Company Bangladesh Limited (PGCBL) and Member of the Public Private Partnership (PPP) Authority.

Mr. Md. Shafiul Islam Mohiuddin is the Managing Director of Onus Group, the largest export oriented garments industry of the country. He has also successfully diversified his business in other business sectors like Garment Accessories, Real Estate, Shipping, Fishing Trawler, Dredging, Solar Energy, Auto Bricks, Agro-Business, Handicrafts, etc. He has currently employed over six thousand people in his business group.

Apart from this, he is actively involved in the social activities and holds the positions of different social organizations. Mr. Mohiuddin is currently the President of Bangladesh Rugby Federation. He is also the Vice President of Society for Anti Addiction Movement (SAAM), Vice President of Centre of Excellence for Bangladesh Apparel Industry (CEBAI) & Vice President, Bangladesh Volleyball Federation. He is the Director of Trustee Board of BGMEA University of Fashion and Technology (BUFT). Also Director of Mohammedan Sporting Club Limited & Director of BGMEA Apparel Club, etc.

Mr. Mohiuddin had led Bangladesh business delegation as entourage of the Hon'ble Prime Minister of Bangladesh at different part of the world.

Mr. Md. Shafiul Islam Mohiuddin obtained B.Com (Hon's) M.Com degree in Accountancy. He married to Mrs. Leesa Khalid Islam and is blessed with three daughters and one son.



Major General Moin Uddin (Retd.)

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board

Status in the board: Director, PGCBL

Major General Moin Uddin (Retd.), is the Chairman of Bangladesh Rural Electrification Board (REB). He was born in a moderate Muslim family at Khusipur village under Dagonbhuiya upazila of Feni district on 02 January 1961. He is son of Late Abdus Salam Mia and Late Mahmuda Akter. He achieved his M.Sc Engineering in Electrical & Electronic from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET). Major General Moin Uddin (Retd.) got commission in Bangladesh Army on February 1983. Since then, he has been performing his duty in various strategic positions actively. He has traveled many countries including China, Hongkong, Thailand, Kuwait, Iraq, Saudi Arabia, Congo, Japan, Liberia, Malaysia, Ivory Cost, Russia, Singapore, Netherlands and United States of America. He is fond of reading books. Major General Moin Uddin (Retd.) is blessed with two daughters.



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA

Director, Emerging Credit Rating Ltd.

Status in the board: Director, PGCB

Jamaluddin Ahmed PhD FCA was awarded PhD degree from Cardiff Business School (1996) under the University of Wales United Kingdom on the Adverse Effect of Currency Devaluation on the Foreign Currency Loan user Enterprises of Bangladesh on completion of his Chartered Accountancy and post graduation with Honors in Accountancy from the Dhaka University. Dr Jamal served as the President of the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (2010). Dr Jamal is one of the founding member of Emerging Credit Rating Limited. Currently, Dr Jamal is a member of Board of Directors and Audit Committee of Bangladesh Bank, General Secretary of Bangladesh Economic Association. Dr Jamal represented the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh at the South Asian Federation of Accountants as Executive Secretary. He worked as active member of the Board and Audit Committee of Janata Bank, Janata Capital Investment Ltd, Grameenphone Ltd, Grameen IT Limited, Dhaka WASA, Bangladesh Telecommunications co. Ltd., Dhaka Stock Exchange Ltd. He was the Senior Financial Expert of DFID funded Remittance Payment Partnership (2007-2008) at Bangladesh Bank on formulation of National Payment System, Cheque Automation and clearing system, process development for secured remittance and introduction of mobile banking in Bangladesh. Prepared consultative paper Evaluation of Mobile banking in Afghanistan (2008). CWASA, DWASA, KWASA: Accounting and Financial System Computerization (2004, 2005, and 2009). Development of Accounting and Auditing System in the Department of Co-operatives of Bangladesh Government (2006). Prepared IFRS based Financial Statement of Central Bank of Bangladesh in 2012. Team Leader of Financial Evaluation and Preparation of IFRS based Financial Statement for Rupali Bank Limited (2002-5), IFRS based Financial Statement Preparation for Bangladesh Bank (2012) and Bangladesh Power Development Board (2009-10). Team Leader for Development of Uniform Energy Accounting (2010) for the Energy companies under the jurisdiction of Bangladesh Energy Regulatory Commission (BERC) under the supervision of USAID. In the Accountancy profession, he was Audit Engagement Partner of 10 Banks and Leasing Companies, 4 Energy Companies, 10 Listed non-bank companies and Tax Advisor of large number local and multinational companies. Partner of (2000-13), Chartered Accountants firm Deloitte Touch Tohmatsu in Bangladesh. Dr Jamal has 50+ research publications on Accountancy, Auditing, and Economics.



Engr. A. K. M. A. Hamid

President, Central Executive Committee, IDEB

Status in the board : Director, PGCB

Engr. A K M A Hamid came from a respectable Muslim family and born on 13 May 1951 at Keranigonj, Dhaka. He received Civil Diploma Engineering Degree from Bangladesh Technical Education Board in 1969. He also studied & obtained different training from the University of Dhaka on research methodology, water treatment plan & waterworks design in Japan, Utility management of Tokyo Metropolitan Authority, Japan and Leadership capacity enhancement in Swinburn University of Australia etc.

Mr. Hamid served Dhaka WASA in various positions & retired as Superintending Engineer in 2006. He also associates and working with many government & international organizations. Presently, He is a Director, PGCB and Dhaka WASA Board, Board Member of Bangladesh Technical Education Board (BTEB), Member, BQF Committee, Member of Dhaka Officers Club, Honorary Member of Colombo Plan Staff College (CPSC), Manila, Phillippines and many other committees of Bangladesh Government. He was Director of BACCO & Managing Director of a Call Center.

Now, he is the President of the Institution of Diploma Engineers, Bangladesh (IDEB), the largest professional organization of Bangladesh and Editor of the Karigar, a socio-technical journal of IDEB and Co-chairman, SAARC Diploma Engineers Forum (SDEF). He is a founder of IDEB, SDEF, Kabi Nazrul High School, Keranigonj, Dhaka. His dynamic role facilitated the IDEB to made historical decision to join in the great war of liberation of Bangladesh in 1971.



Barrister Sajed Ahammad Sami

Managing Partner, Ahammad, Jonaed & Partners
Status in the board : Independent Director, PGCB

Being a third-generation lawyer, Mr. Sajed Ahammad Sami comes from a family deep-rooted in our legal heritage with his father being a Justice of the Supreme Court of Bangladesh and his grandfather being a Deputy Magistrate of the then British India. Mr. Ahammad completed his LLB (Hons) and PgDL from Northumbria University, Newcastle, UK and LLM (with Distinction) from Georgetown University, Washington DC, USA. A Barrister of the Lincoln's Inn, UK and Attorney at Law of Supreme Court of the State of New York, USA, Mr. Ahammad is an Advocate of the Appellate Division of Supreme Court of Bangladesh. As a multi-jurisdictional legal professional, Mr. Ahammad has amassed extensive experience in his legal practice in various countries, including USA, England, France and Bangladesh.

Mr. Ahammad is the Managing Partner of one the leading boutique law firms of Bangladesh, Ahammad, Jonaed & Partners. He has vast experience in both contentious and non-contentious matters, with particular focus in judicial reviews, admiralty and maritime, direct & indirect taxation, arbitration and company matters. Mr. Ahammad has niche expertise in corporate structuring, regulatory compliance, foreign direct investments, mergers & acquisitions, and cross-border transactions. Apart from his legal profession, Mr. Ahammad is also a Director of export-oriented garments manufacturing and trading companies, Colors & Stitches Ltd. and Sartorial Bangladesh Ltd.

On a more personal level, Mr. Ahammad is a family man and tries to spend as much time possible with his two sons and wife, also an Advocate of the Supreme Court and a Barrister of Grey's Inn, UK. An avid explorer, he has travelled to numerous countries over the world. In his spare time, Mr. Ahammad loves to watch cricket and listen to music.



Dr. Shahjahan Mahmood

Chairman, Bangladesh Communication Satellite Company Ltd.
Status in the board: Independent Director, PGCB

Dr. Shahjahan Mahmood comes with an experience of 24 years in the field of Communication Engineering, Corporate Governance, Acquisition Process, Technical Management, Policy Formulation and Implementation. Currently, he is working as the Chairman of Bangladesh Communication Satellite Company Limited (BCSCL) from 12 July, 2018. Before joining this position, he worked as the Chairman of Bangladesh Telecommunication Regulatory Commission (BTRC) from October, 2015 to May, 2018.

From 2012 to 2015, he was the Software Lead and then a Systems Engineer in the Program Office for the Acquisition and Modernization of a Surveillance System at US Marine Corps at Quantico Marine Base, VA, USA. From 2004 to 2012, he worked at the Naval Surface Warfare Center (NSWC), Indian Head, MD, USA on a wide variety of problems, such as safety analysis of weapons, health monitoring of solid propellant rockets, information assurance of computer networks.

Before joining NSWC, he worked for 4 years at the Naval Research Lab, Washington, DC as a Systems Engineer in Electronic Warfare Branch and another 4 years at the Naval Air Warfare Center, Aircraft Division (NAWCAD), Patuxent River, MD in the Simulation and Stimulation Branch developing software for simulating IR and UAV sensors on aircrafts.

He graduated from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET), Dhaka earning a degree B.Sc. Engineering (Electrical). He obtained an M.S/ degree in Operations Research from Massachusetts Institute of Technology (MIT), Cambridge, MA with a major in Communication Engineering and a Ph.D. Degree in Systems Engineering from the same school. He taught graduate level courses in Stochastic Processes as an Adjunct Faculty for 3 years at the Florida Institute of Technology, Pax River Campus, MD. He has presented research papers and chaired many sessions on Structural Health Monitoring in conferences held at Stanford University, Tokyo, Spain, Italy, UK and other countries.



Syed Mamunul Alam

Joint Chief, Power Division
Status in the board: Director, PGCB

Syed Mamunul Alam joined the Power Division as Joint Chief on 28th January 2018. Prior to his joining at the Power Division of the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, Syed Mamunul Alam worked for 3 years as Joint Chief, Health wing, Socio-Economic Infrastructure Division, Bangladesh Planning Commission, Before Joining in Health Wing as Joint Chief he worked near about for 7 years in M/O Labor and Employment, Planning Commission, M/O Food, M/O Post & Tele communication, Economic Relation Division & M/O Land as Deputy Chief from January 2009 to June 2015, He also worked as Senior Assistant Chief/Assistant Chief for 15 years in M/O Labor and Manpower, M/O. Industry, M/O Local Govt. & M/O Cultural From 1993 to 2008, He has a wide range of expertise on Project Planning, Project processing, Project designing on many Ministries/Divisions.

Syed Mamunul Alam got his Honor's & Master of Science degree in Physics from Jahangirnagar University.

Syed Mamunul Alam Joint the Bangladesh Civil Service (Economic) Cadre on 01st April 1993. He has worked at different level of Development activities in different Ministries/Divisions/Planning Commission.

Syed Mamunul Alam in his long career in Govt. service, visited many countries, like India, Nepal, Bhutan, Srilanka, Thailand, Malaysia, Indoneasia, Korea, Japan, China, Australia, UK, USA, KSA, UAE, Germany, France, Italy, Switzerland, Russia, for Training, Workshop, Seminar, Exposure Visit/ Study tour, as member of Govt. Delegation, Project inspection.

Syed Mamunul Alam is from Tangail, He is married & blessed with two daughters and One Son.



Mr. Golam Kibria

Managing Director, PGCB
Status in the board: Director, PGCB

Mr. Golam Kibria, the Managing Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd (PGCB), having dynamic foothold in power sector joined PGCB on October 23, 2019. Prior to this, he was the MD of Coal power Generation Company Bangladesh Limited (CPGCBL), Chief Engineer, office of the Chief Engineer, Private Generation (IPP/RPP) of Bangladesh Power Development Board.

Mr. Kibria possess graduation degree from Bangladesh University of Engineering & Technology (BUET) in 1984 having more than 32(thirty two) years of diverse experience in power sector to his credit.

He started his career with Bangladesh Power Development Board as Assistant Engineer in 1985. In his long service career, he worked in various positions in the arena of Augmentation of Grid Substation, Grid Maintenance Circle, Load Dispatch centre, Design & Inspection-1, Independent Power Producer (IPP) Cell-1&2, Private Generation (IPP/RPP) and other fields of Engineering.

He attended many trainings and workshops at home and abroad as well as visited many countries as official delegation for training, joint venture projects, Inspection of Equipment & material and manufacturing process.

Mr. Kibria is also Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB) & Life Member of the BUET Alumni.

He is also a Board of Director of Nuclear power plant company Bangladesh Ltd.(NPCBL), Coal power Generation Company Bangladesh Limited (CPGCBL) and Bangladesh Rural Electrification Board.

Mr. Golam Kibria was born in a renowned Muslim family in Barishal District. He is married and blessed with two Daughters.

BOARD OF DIRECTORS (2018-2019)



Mr. Md. Abul Kalam Azad
Chairman



Mr. Ahmad Kaikaus, PhD
Director



Engr. Khaled Mahmood
Director



Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA
Director



Major General Moin Uddin (Retd.)
Director



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



Mr. Md. Shafiul Islam Mohiuddin
Independent Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Dr. Shahjahan Mahmood
Independent Director

Mr. Md. Abul Kalam Azad Principal Coordinator, SDG, PM's office	Chairman
Mr. Ahmad Kaikaus, PhD Senior Secretary, Power Division	Director
Engr. Khaled Mahmood Chairman, BPDB	Director
Dr. Jamaluddin Ahmed, FCA Director, Emerging Credit Rating Ltd.	Director
Dr. A.B.M. Harun-Ur-Rashid Professor, Department of EEE, BUET.	Director
Major General Moin Uddin (Retd.) Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board	Director
Mr. Md. Shafiul Islam Mohiuddin Managing Director, ONUS Group	Independent Director

Dr. Shahjahan Mahmood Chairman, Bangladesh Communication Satellite Company Ltd.	Independent Director
Barrister Sajed Ahammad Sami Managing Partner, Ahammad, Jonaed & Partners	Independent Director
Syed Mamunul Alam Joint Chief, Power Division	Director
Mr. A.K.M.A Hamid President, Central Executive Committee, IDEB	Director
Mr. Abu Alam Chowdhury Managing Director & CEO, Conexpo Ltd.	Independent Director
Engr. S. M. Khabiruzzaman, P.Eng. Central Council Member, IEB	Independent Director
Barrister M. Anamul Kabir Emon Managing Partner, AF Kabir & Associates.	Independent Director
Mr. Masum-AI-Beruni Managing Director, Power Grid Company of Bangladesh Ltd.	Managing Director



Barrister Sajed Ahammad Sami
Independent Director



Syed Mamunul Alam
Director



Mr. Abu Alam Chowdhury
Independent Director



Barrister M. Anamul Kabir Emon
Independent Director



Engr. S. M. Khabiruzzaman, P.Eng.
Independent Director



Mr. Masum-AI-Beruni
Managing Director

CURRENT TOP MANGEMENT OF THE COMPANY



Mr. Golam Kibria
Managing Director



Mr. Md. Yeakub Elahi Chowdhury
Executive Director (P&D)



Sheikh Reaz Ahmed
Executive Director (Finance)
&
Executive Director (HRM), A/C



Engr. Md. Masoom Alam Bokshi
Executive Director (O&M), A/C



Mr. Md. Shafiqur Rahman
Chief Engineer & PD



Mr. Md. Iqbal Azam
Chief Engineer (System Operation)



Mr. A.K.M. Gause Mohiuddin Ahmed
Chief Engineer & PD
&
Chief Engineer (Project Monitoring)



Mr. Sukanto Lal Nag
Chief Engineer & PD



Mr. Bazlul Munir
Chief Engineer & PD



Mr. Mohammed Saiful Hoque
Chief Engineer (Transmission-2), A/C



Mr. Abdur Rashid Khan
Chief Engineer (P&D), A/C



Mr. Md. Sharfuddin Hossain
Chief Engineer & PD, A/C



Mr. Prabir Kanti Das
Chief Engineer (Transmission-1), A/C



Mr. Md. Jamil Ahmed
Chief Engineer & PD, A/C



Mr. Sanjit Kumar Saha
Chief Engineer & PD, A/C



Kazi Istiaque Hasan
Chief Engineer & PD, A/C



Mr. Q.M. Shafiqul Islam
Chief Engineer & PD, A/C



Mr. Abul Khair Chowdhury
General Manager (Finance)



Mr. Belayet Hossain
General Manager (P&A), A/C



Mr. Md. Yeakub Ali
Deputy General Manager (Audit)



Mr. Md. Jahangir Azad
Company Secretary, A/C

PGCB at a glance

Corporate Office	PGCB Bhaban, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212.
Year of Incorporation & Registration Number	1996 [C-31820(941)/96]
Status	Public Limited Company
Business	Transmission of Power
Authorized Capital in Taka	10,000 Crore
Paid up Capital in Taka as on 12.12.2019	712.73 Crore
Turnover in Taka of 2018-2019	1,849.19 Crore
Net profit before tax in Taka of 2018-2019	423.50 Crore
Transmission Line as on 30.06.2019	400 kV – 698 circuit km 230 kV – 3,407 circuit km 132 kV – 7,545 circuit km
Substations as on 30.06.2019	HVDC - One station (two block) 400/230 kV – Four Nos. (3,770 MVA) 400/132 kV – One Nos. (650 MVA) 230/132 kV – 26 Nos. (13,135 MVA) 132/33 kV – 135 Nos. (23,640 MVA)
Manpower as on 30.06.2019	2,635 persons.
Listed with DSE/CSE	09 October 2006

Value Added Statement

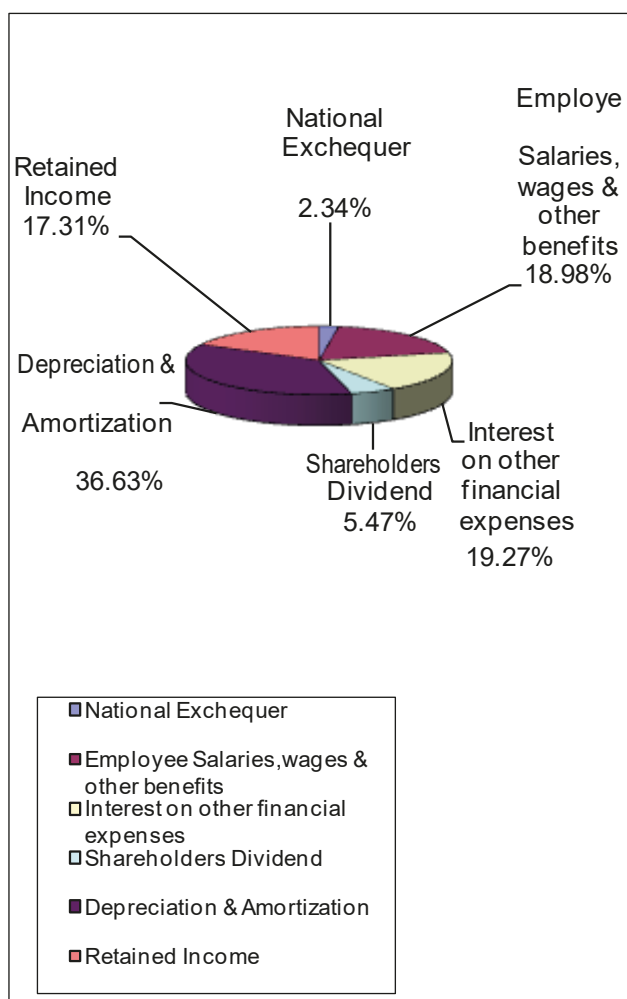
for the year ended June 30,2019

	2018-19 BDT	%	2017-18 BDT	%
Revenue	17,782,781,714		15,590,059,498	
Less: payment for Services	1,632,981,589		1,293,028,939	
	16,149,800,125		14,297,030,559	
Other Income	709,080,444		371,590,169	
Value Added	16,858,880,569	100.00	14,668,620,728	100.00

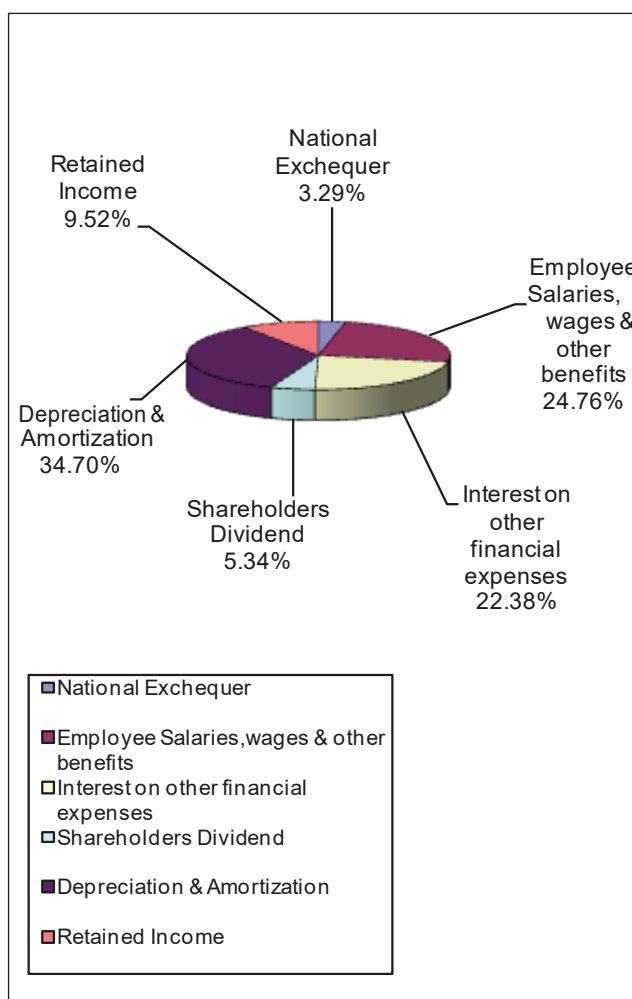
Value Distributed:

National Exchequer	395,037,452	2.34	482,728,030	3.29
Employee Salaries,wages & other benefits	3,199,752,152	18.98	3,632,386,337	24.76
Interest on other financial expenses	3,249,457,807	19.27	3,282,789,446	22.38
Shareholders Dividend	921,825,982	5.47	783,552,085	5.34
Depreciation & Amortization	6,174,641,446	36.63	5,090,452,620	34.70
Retained Income	2,918,165,730	17.31	1,396,712,210	9.52
	16,858,880,569	100.00	14,668,620,728	100.00
	16,858,880,569	100.00	14,668,620,728	100.00

Value Added Statement 2018-19



Value Added Statement 2017-18



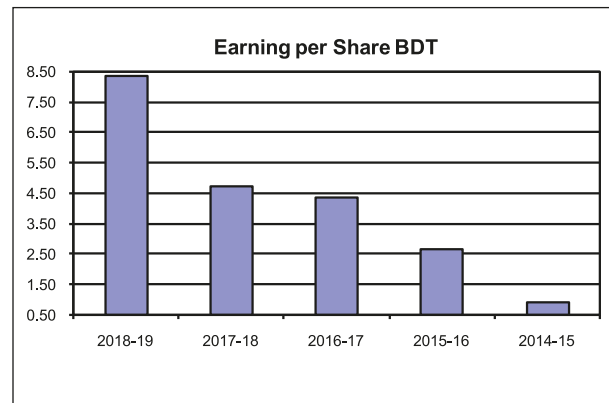
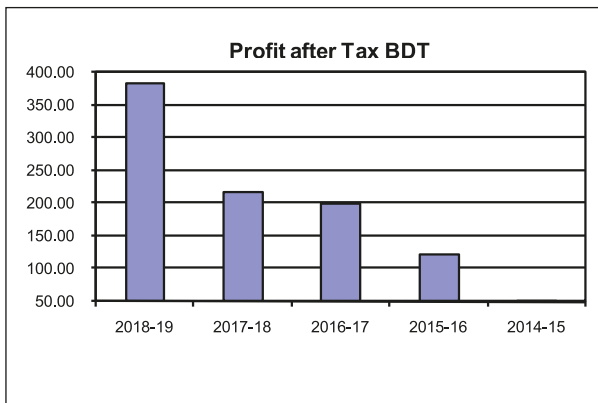
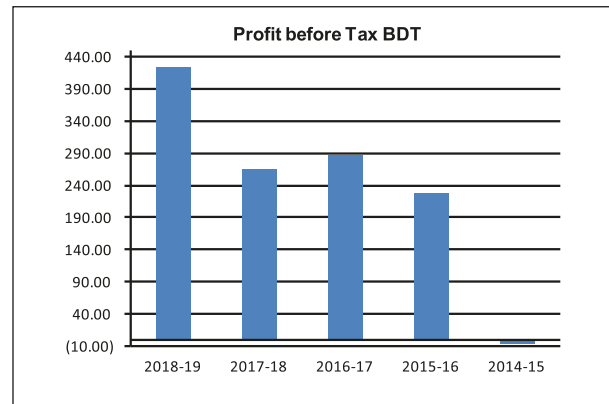
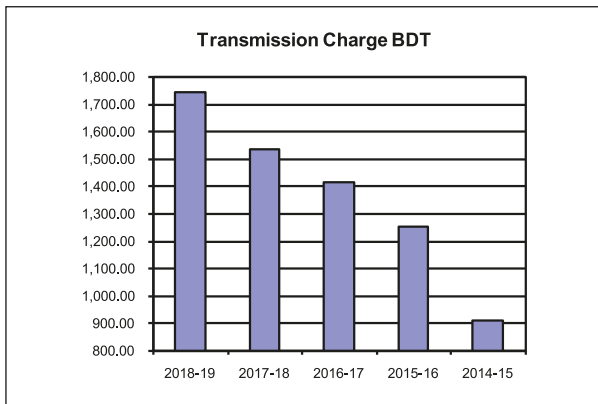
PGCB'S Five-Year Review

Figure in crore

Particulars	Unit	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15
Key financial figures						
Paid up Capital	BDT	460.91	460.91	460.91	460.91	460.91
Gross Fixed Asset	BDT	21,929.58	18,375.22	17,718.69	14,421.37	13,940.23
Transmission Charge	BDT	1,747.00	1,535.15	1,416.84	1,252.42	913.34
Profit before Tax	BDT	423.50	266.30	287.61	229.12	(7.16)
Profit after Tax	BDT	384.00	218.03	199.57	122.62	41.65
Total Current Assets	BDT	3,281.64	2,174.44	1,931.69	1,792.60	1,348.55
Total Current Liabilities	BDT	1,197.74	1,082.47	695.86	578.65	521.95

Financial Ratios & others

Return on Average Net Fixed Assets	%	5.77	5.20	5.97	6.27	3.20
Debt Service Coverage Ratio	times	3.29	2.56	2.56	2.26	1.99
Debt - Equity	ratio	70:30	72:28	71:29	72:28	69:31
Accounts Receivable to Sales	mths	3.74	2.49	2.27	2.32	2.00
Current Ratio	ratio	2.74	2.01	2.78	3.10	2.58
No of Share outstanding in crore	Num	46.09	46.09	46.09	46.09	46.09
Dividend per Share (Cash)	%	20	17	15	12	15
Earning per Share	BDT	8.33	4.73	4.33	2.66	0.90





রামপুরা ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন



• পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন

বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম
সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম!

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

আপনাদের কোম্পানী পিজিসিবি দেশের বিদ্যুৎ ব্যবস্থার অন্যতম গুরুত্বপূর্ণ অংশ। পিজিসিবি সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্বে নিয়োজিত একমাত্র প্রতিষ্ঠান। দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সবার নিকট মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য নির্ভরযোগ্য সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলার রূপকল্প নিয়ে পিজিসিবি প্রতিষ্ঠিত হওয়ার পর থেকে অদ্যাবধি পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেম নেটওয়ার্ক বিনির্মাণ করে যাচ্ছে। কোম্পানীর মূল লক্ষ্য হচ্ছে- ন্যাশনাল গ্রীডের দক্ষ ও কার্যকর ব্যবস্থাপনা গড়ে তোলা। পিজিসিবির উদ্দেশ্যগুলোর মধ্যে আরো রয়েছে দেশে উন্মুক্ত ও সমন্বিত বিদ্যুৎ সঞ্চালন গড়ে তোলার জন্য প্রয়োজনীয় পরিকল্পনা প্রণয়ন, অনুসন্ধান, গবেষণা, প্রকৌশল ডিজাইন প্রস্তুত, প্রকল্পের প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই ও চূড়ান্ত, প্রকল্প প্রতিবেদন প্রণয়ন এবং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা। একইসঙ্গে সঞ্চালন লাইন, গ্রীড উপকেন্দ্র, লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার ও যোগাযোগ সুবিধাসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করাও এর লক্ষ্য। নির্ধারিত লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি অবিচল। পিজিসিবি কোয়ালিটি ম্যানেজম্যান্টের আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মানের সর্বশেষ ভার্সন ISO ৯০০১:২০১৫ সনদধারী প্রতিষ্ঠান। এছাড়াও কর্মক্ষেত্রে পেশাগত নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা বিষয়ক আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মান BS OHSAS ১৮০০১:২০০৭ অর্জন করেছে পিজিসিবি। এ কোম্পানী গঠনের 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-বিক্রয়ও পিজিসিবির মেমোরেন্ডাম-এ উল্লেখ করা হয়েছে।

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী, প্রতিবছর বার্ষিক সাধারণ সভার 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 আসছে।

পিজিসিবির ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছেঃ

কোম্পানীর মানব সম্পদ ও কারিগরি কাঠামো

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর দক্ষ ও অভিজ্ঞ কর্মীগণ পুরো সিস্টেমের সুষ্ঠু পরিচালন, ব্যবস্থাপনা ও সংরক্ষণের কাজে নিয়োজিত। বর্তমানে সারাদেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৬৯৮ সার্কিট কিগমিঃ; ২৩০ কেভি ৩,৪০৭ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি ৭,৫৪৫ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি এইচভিডিসি ব্যাক-টু-ব্যাংক স্টেশন (দুটি ব্লক সম্পন্ন) স্থাপন করা হয়েছে, যার মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা যাচ্ছে।

এছাড়াও চারটি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন, একটি ৪০০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন, ২৬টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন এবং ১৩৫টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন রয়েছে। কোম্পানী আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে অবকাঠামোগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানি-রপ্তানির জন্য ভারতের সঙ্গে দু'টি আন্তঃদেশীয় বিদ্যুতের গ্রীড সিস্টেম গড়ে তোলা হয়েছে। বর্তমানে প্রতিদিন ভারত হতে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারা হয়ে ১,০০০ মেগাওয়াট এবং কুমিল্লা হয়ে ১৬০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা সম্ভব হচ্ছে। স্থানীয়ভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধির পাশাপাশি আমদানি চলমান থাকায় দেশে বিদ্যুৎ ঘাটতি না থাকলেও কোন কোন স্থানে সঞ্চালন সীমাবদ্ধতা রয়েছে।

প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা করছে। ২০১৮-১৯ অর্থবছর শেষ প্রান্তে পিজিসিবিতে মোট ২,৬৩৫ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানী ১৬৪ জন নতুন কর্মকর্তা-কর্মচারী নিয়োগ দিয়েছে।

কর্মযত্ন পরিচালনা

বর্তমানে Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) এর আলোকে এবং বিদ্যুৎ সেক্টরে সরকারের মহাপরিকল্পনার সাথে সামঞ্জস্যতা রক্ষাকল্পে মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর স্বপ্ন “ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ” বাস্তবায়নে পিজিসিবি শক্তিশালী গ্রীড নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার কাজ ক্রমশ জোরদার করছে। এ লক্ষ্যে ১৩২ কেভি, ২৩০ কেভি, ৪০০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজ দ্রুত গতিতে বাস্তবায়নে জিওবি, নিজস্ব এবং বিভিন্ন অর্থায়নকারী সংস্থার অর্থে প্রকল্প গ্রহণ করে যাচ্ছে। বিগত নয় বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। বর্ধিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা তৈরি করেছে। আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে ৬৩,৬২৮ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে। যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থ বছর অপেক্ষা প্রায় ১৪.১৫ শতাংশ বেশি। উৎপাদন সক্ষমতা বৃদ্ধির সঙ্গে সামঞ্জস্যতা রেখে এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে।

পিজিসিবির সঞ্চালন নেটওয়ার্কের মাধ্যমে ২০১২-২০১৩ অর্থ বছর হতে গত সাত বছরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণীতে দেখানো হলঃ

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)	বিতরণকারী প্রতিষ্ঠানের বিদ্যুৎ সঞ্চালনের পরিমাণ (মিলিয়ন কিলো ওয়াট আওয়ার)
১	২০১২-২০১৩	৩৪,৫৫৯	৩৩,৫৫৯
২	২০১৩-২০১৪	৩৮,০৭৬	৩৭,০০৪
৩	২০১৪-২০১৫	৪১,২০০	৪০,০৬০
৪	২০১৫-২০১৬	৪৭,৭৫৯	৪৬,৪১৩
৫	২০১৬-২০১৭	৫২,৭৩৮	৫০,৮৪৬
৬	২০১৭-২০১৮	৫৭,২২৬	৫৫,৭৪১
৭	২০১৮-২০১৯	৬৫,৪২৭	৬৩,৬২৮

সারণি-১ বিগত সাত বৎসরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালন।

সংরক্ষণ

বিগত ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরেও পূর্বের ন্যায় সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। বাংলাদেশে গুরু শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে। সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়। দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের ফলে ছোট-খাট সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (availability) ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ এবং গ্রীড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৯ শতাংশ। বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস দাঁড়িয়েছে ২.৭৫ শতাংশ; যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ২.৬০ শতাংশ।

২০১২-২০১৩ হতে ২০১৮-১৯ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের সারণীতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রীড উপকেন্দ্র
১	২০১২-২০১৩	৯৯.৯৬%	৯৯.৯৮%
২	২০১৩-২০১৪	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৬%
৩	২০১৪-২০১৫	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৯%
৪	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%
৫	২০১৬-২০১৭	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৮%
৬	২০১৭-২০১৮	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৭	২০১৮-২০১৯	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%

সারণি-২ঃ বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা।

২০১২-২০১৩ অর্থ বছর হতে আলোচ্য ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের সঞ্চালন বিচ্ছৃতি এবং লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণীতে উল্লেখ করা হয়েছেঃ

ক্রমিক নম্বর	অর্থ বছর	সঞ্চালন সিস্টেমের সমস্যার কারণে বিদ্যুৎ বিচ্ছৃতি		শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
		সংখ্যা	সময় কাল	
১	২০১২-২০১৩	৬	৭ ঘন্টা ৪৮ মিনিট	২.৯২
২	২০১৩-২০১৪	৯	১৪ ঘন্টা ২৪ মিনিট	২.৮২
৩	২০১৪-২০১৫	৮	১৬ ঘন্টা ২২ মিনিট	২.৭৭
৪	২০১৫-২০১৬	১	৫ ঘন্টা ১০ মিনিট	২.৮৬
৫	২০১৬-২০১৭	১৪	২০ ঘন্টা ৩৭ মিনিট	২.৬৭
৬	২০১৭-২০১৮	১৪	১৬ ঘন্টা ৩২ মিনিট	২.৬০
৭	২০১৮-২০১৯	১৯	৩২ ঘন্টা ৫১ মিনিট	২.৭৫

সারণি-৩ঃ বিগত সাত বছরের বিদ্যুৎ সঞ্চালন বিচ্ছৃতি এবং লস।

বিদ্যুৎ উপ-খাতের বর্তমান ও ভবিষ্যৎ অবস্থান :

বাংলাদেশে যোগাযোগ ব্যবস্থার ব্যাপক উন্নয়ন, শিল্প, কৃষিকাজ, মানবসম্পদ উন্নয়ন, আধুনিক জীবনযাত্রা, স্বাস্থ্যসেবা সম্প্রসারণের জন্য বিদ্যুতের চাহিদা ক্রমশ বৃদ্ধি পেয়ে চলেছে। বাংলাদেশ সরকার সময়বদ্ধ বিদ্যুৎ উৎপাদনের অনেকগুলো পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। বিগত দশ বছরে এ খাতে ব্যাপক সফলতা অর্জন সম্ভব হয়েছে। বিদ্যুৎ উৎপাদন ক্ষমতা ২০০৯ খ্রিস্টাব্দে ৪,৯৪২ মেগাওয়াট হতে ২০১৯ খ্রিস্টাব্দে ২২,৫৬২ মেগাওয়াটে উন্নীত হয়েছে। জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন ২২০ কিলোওয়াট আওয়ার হতে ৫১০ কিলোওয়াট আওয়ারে বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সুবিধাপ্রাপ্ত জনগোষ্ঠী ৪৭ শতাংশ হতে ৯৪ শতাংশে বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকারের মাস্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২১ খ্রিস্টাব্দে ২৪,০০০ মেগাওয়াট এবং ২০৩০ খ্রিস্টাব্দে ৪০,০০০ মেগাওয়াট এ দাঁড়াবে। বিদ্যুৎ খাতে সরকারের উন্নয়ন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন ক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কাজ করে চলেছে। এ প্রেক্ষিতে বলা যায় যে, কোম্পানীর ভবিষ্যৎ অবস্থা উজ্জ্বল।

কোম্পানীর চলমান অবস্থা (Continuity) :

প্রতি অর্থবছর পিজিসিবি'র অগ্রগতির চিত্র শেয়ারহোল্ডারগণসহ সংশ্লিষ্ট সকলের জন্য আশাব্যঞ্জক বিষয়। আলোচ্য ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ টাকা ৩৮৩.৯৯ কোটি কর পরবর্তী মুনাফা করেছে। ২০১৭-১৮ অর্থ বছর কোম্পানীর মুনাফা ছিল টাকা ২১৮.০৩ কোটি। আগামীতে পিজিসিবি যৌক্তিক হারে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে পারবে বলে আশা করা হচ্ছে। উল্লেখ্য, আলোচ্য সময়কালে কোম্পানীর চারটি প্রকল্পের ব্যয় Work in Progress হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত হয়েছে।

ঝুঁকি এবং উদ্বেগঃ

বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ, পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণের জন্য প্রয়োজনীয় জনবল নিয়োগ এবং তাদেরকে প্রয়োজনমত প্রশিক্ষণ প্রদান করা হচ্ছে। দেশে প্রয়োজনীয় বিভিন্ন প্রকারের ও পরিমাণের মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন যন্ত্রপাতি প্রস্তুত হয় না। এগুলো বিদেশ হতে আমদানি করতে হয়। সাম্প্রতিক বছরগুলোতে একটি দেশীয় প্রস্তুতকারী প্রতিষ্ঠান ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার এবং দুইটি প্রতিষ্ঠান এমএস টাওয়ার সেকশন উৎপাদন করছে। ইনসুলেটর এবং বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার এখনো বিদেশ হতে আমদানি করতে হচ্ছে। সরকারি প্রতিষ্ঠান বাংলাদেশ কেবল শিল্প লিমিটেড, খুলনা বিদ্যুৎ পরিবাহী সঞ্চালন তার প্রস্তুত শুরু করেছে। দেশীয় প্রতিষ্ঠানের এ খাতে বিনিয়োগের সুযোগ রয়েছে। বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় যন্ত্রপাতি দেশে প্রস্তুত করা হলে এক্ষেত্রে বিদেশ নির্ভরতাহ্রাস পেত। যাহোক এ যাবৎ এক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অসুবিধার সম্মুখীন হতে হয়নি।

আপনারা জানেন যে, বিদ্যুৎ উপখাতের যে কোন উন্নয়ন কর্মকাণ্ডে বিপুল বিনিয়োগ প্রয়োজন হয়। পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর জন্য এটি বাস্তবিক অর্থেই একটি উদ্বেগের বিষয়। তবে সরকার নিজস্ব তহবিল হতে এবং উন্নয়ন সহযোগীদের নিকট হতে স্বল্প সুদে দীর্ঘমেয়াদি ঋণ যোগাড় করে দিচ্ছে।



অনুমোদিত শেয়ার মূলধন বৃদ্ধিঃ

কোম্পানীর পরিচালনা পর্ষদের সুপারিশের প্রেক্ষিতে পিজিসিবি'র অনুমোদিত মূলধন ভবিষ্যত বিবেচনায় ১,০০০ কোটি টাকার স্থলে ১০,০০০ কোটিতে উন্নীত করা হয়েছে। যা গত ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনারা শেয়ারহোল্ডারগণের অনুমোদনের ভিত্তিতে নিশ্চিত করা হয়েছে।

পরিশোধিত মূলধন বৃদ্ধিঃ

গত ২০তম বার্ষিক সাধারণ সভায় সম্মানিত শেয়ার হোল্ডারগণের অনুমোদনের প্রেক্ষিতে পরিশোধিত মূলধন বৃদ্ধির বিষয়ে বিগত ২৭ নভেম্বর ২০১৯ খ্রিঃ তারিখে বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের (বিএসইসি) সম্মতি পাওয়া যায়। সে অনুযায়ী সিডিবিএল'র মাধ্যমে গত ১২ ডিসেম্বর ২০১৯ খ্রিঃ তারিখে ৫ম ও ৬ষ্ঠ ভেন্ডর এগ্রিমেন্টের বিপরীতে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের (বিউবো) অনুকূলে টাকা ২৫১,৮১,৪০,০০০ এর জন্য মোট ২৫,১৮,১৪,০০০টি, প্রতিটি ১০ টাকা মূল্যের সাধারণ শেয়ার ইস্যু করা হয়েছে। ফলে গত ১২ ডিসেম্বর ২০১৯ খ্রিঃ তারিখ হতে পিজিসিবি'র পরিশোধিত মূলধনের পরিমাণ টাকা ৭১২,৭২,৬৯,৯১০ মাত্র হয়েছে।

সকল রিলেটেড পার্টি লেনদেনের বিবরণ :

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর বিগত অর্থ বৎসরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড (বিউবো) এর নিকট পিজিসিবি'র বকেয়া ছিল টাকা ৪৬.৬১ কোটি। অধিকন্তু আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে কোম্পানী ৯৩০.১১ কোটি কিলোওয়াট আওয়ার বিদ্যুৎ সঞ্চালন করায় বিউবো'র নিকট টাকা ২৫৮.৭৬ কোটি পাওনা হয় যার মধ্যে টাকা ৭৪.৫৪ কোটি কোম্পানীর নিকট তাদের পাওনা সমন্বয় হয়েছে এবং টাকা ৩৯.৭৭ কোটি তাদের নিকট হতে আদায় হয়েছে, ফলে বকেয়া রয়েছে টাকা ১৯১.০৫ কোটি। বিউবো এই কোম্পানীর মূখ্য শেয়ারহোল্ডার (৮৪.৬৪%)। আলোচ্য অর্থবছরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টির সঙ্গে লেনদেন করা হয়নি।

বাংলাদেশ সরকারের বিনিয়োগঃ

বিদ্যুৎ খাত সংস্কারের আওতায় বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের যাবতীয় সম্পত্তি ও দায়-দেনা গ্রহণ করে সমগ্র দেশে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা পরিচালনার জন্য পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) গঠিত হয়। বস্তুতঃ বিগত ২০০০ খ্রিস্টাব্দ হতে দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব এ কোম্পানী পালন করে আসছে। দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে সরকারের ভিশন ২০২১ এবং বিদ্যুৎ উৎপাদনের সাথে মিল রেখে নতুন নতুন বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন ও উপকেন্দ্র তথা সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণ করা হচ্ছে। প্রতিবছর সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য প্রচুর স্থানীয় ও বৈদেশিক মুদ্রার প্রয়োজন হয়। যা পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে সম্পাদন করা সম্ভব নয়। দেশের বাণিজ্যিক ব্যাংক ব্যবস্থা থেকে স্বল্প সুদে দীর্ঘ মেয়াদী বিপুল পরিমাণ ঋণ পাওয়া সম্ভব নয়। সরকার দেশের উন্নয়নের স্বার্থে সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের জন্য বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী ও সরকারের নিজস্ব তহবিল হতে পিজিসিবিকে অর্থায়ন করে আসছে। এছাড়া এইচএসবিসি ব্যাংক হতে বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের জন্য টাকা ১৫৪.০৫ কোটি ঋণ গ্রহণ করা হয়েছিল। তন্মধ্যে টাকা ১৩৩.৮৬ কোটি ইতোমধ্যে পরিশোধ করা হয়েছে এবং টাকা ২০.১৯ কোটি বকেয়া রয়েছে। বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক কোম্পানীকে যে অর্থ প্রদান করে তা ৬০% ইকুইটি এবং ৪০% ঋণ হিসেবে প্রদান করে। পিজিসিবি'র ৮৪.৬৪% মালিকানা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের বলে পিজিসিবি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানী হিসেবে বিবেচিত। সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের অর্থায়নের জন্য পিজিসিবি শুরু হতেই সরকারের নিজস্ব তহবিল এবং বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগীদের ঋণ তহবিল ব্যবহার করে আসছে। পিজিসিবি'র হিসাবে সরকারি বিনিয়োগের ইকুইটির অংশ স্টেটমেন্ট অব ফিন্যান্সিয়াল পজিশন এর ইকুইটি অংশে ডিপজিট ফর শেয়ার খাতে প্রতি অর্থ বছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০১৯ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইকুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ৪৮১৯.২৬ (চার হাজার আটশ' উনিশ কোটি ছাব্বিশ লক্ষ) মাত্র।

উন্নয়ন কর্মসূচী ২০১৮-১৯

২০১৮-১৯ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহঃ

গত ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র আওতাধীন ৪ (চার) টি প্রকল্প শেষ হয়। সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের তালিকা নিম্নরূপঃ

ক)	২০১৮-১৯ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পসমূহ	ব্যয় (কোটি টাকা)
১.	১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট ইন ইস্টার্ন রিজিয়ন	৯৩১.৮৩
২.	আশুগঞ্জ-ভুলতা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	৭২৪.৪৩
৩.	বাংলাদেশ (ভেড়ামারা)-ভারত (বহরমপুর) বিদ্যমান গ্রীড আন্তঃসংযোগের ক্ষমতা বর্ধিতকরণ (৫০০ মেঃওঃ) প্রকল্প	১,৬৮১.৬৬
৪.	ইনস্টিটিউশনাল স্টোনেজিং অব পিজিসিবি	১৯.৮২

চলমান প্রকল্পসমূহ

২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচী'র আওতাধীন ২০ (বিশ)টি প্রকল্প বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। এছাড়া কোম্পানীর একক অর্থায়নে ০২ (দুই)টি প্রকল্প রয়েছে। অর্থাৎ মোট ২২টি উন্নয়ন প্রকল্প চলমান আছে। চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বর্ণনাঃ

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহঃ

১। ন্যাশনাল পাওয়ার ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

লক্ষ্য	ক) প্রস্তাবিত শিকলবাহা ২২৫ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশন করা। খ) রামপুর ও শিকলবাহা হতে চট্টগ্রাম মহানগরে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা। গ) নতুন ১১টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে সারাদেশে ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানো। ঘ) পুরাতন গ্রীড উপকেন্দ্র সমূহের উপর চাপ কমানো।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি হাটহাজারী-শিকলবাহা-আনোয়ারা ডাবল সার্কিট লাইনঃ ৪৫ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি হাটহাজারী- রামপুর ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২৮ কিঃমিঃ (ভূগর্ভস্থ ০২ কিঃমিঃ) গ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট রামপুর-আখ্য়াবাদ ভূগর্ভস্থ লাইনঃ ০৫ কিঃমিঃ ঘ) ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট খুলশী-হালিশহর ভূগর্ভস্থ লাইন-ইন-লাইন-আউটঃ ৩ কিঃমিঃ ঙ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন্টারকানেকশনঃ ১৩১ কিঃমিঃ চ) ১৩২ কেভি লুপ-ইন-লুপ-আউটঃ ৮ কিঃমিঃ ছ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০এমভিএ) জ) সমগ্র বাংলাদেশে ১৩২/৩৩কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১১টি (মোট ১,৭৪০ এমভিএ)। ঝ) ২৩০ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ৪টি ঞ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ৯টি
একনেক অনুমোদন	৫ ফেব্রুয়ারী, ২০১৩
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইটার্ন-ইইই-এফইপিইসি সম্মিলিত উদ্যোগ খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ গ) ইটার্ন-এলএস যৌথ উদ্যোগ ঘ) এফইপিইসি-সিসিসিই যৌথ উদ্যোগ ঙ) নিপ্পন কোয়েই কোং লিঃ (এনকে), জাপান; টেপেসকো এবং ডেভেলপমেন্ট ডিজাইন কনসালটেন্ট লিঃ বাংলাদেশ, সম্মিলিত উদ্যোগ। (পরামর্শক সেবা) চ) কেইসি ইন্টাঃ লিঃ, ভারত ছ) ফুজিকুড়া লিঃ, ITOCHU কর্পোরেশন এন্ড LS cable & system লিঃ। জ) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন, মালয়েশিয়া।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট= ২,৫১,৬১৫.৬১ লক্ষ টাকা জিওবি = ৮০,০২৩.৫৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ= ১,৪২,২৭৩.৭৪ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ২৯,৩১৮.৩৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জাইকা (জাপান), বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.৫০% আর্থিকঃ ৯২.৮২%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮৪.৯৮% আর্থিকঃ ৭১.২৪%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯

২। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

লক্ষ্য	ক) ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশন করা। খ) ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নতিকরণ। গ) ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো। ঘ) কুমিলা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ ১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র উন্নতিকরণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি ঘোড়াশাল-টঙ্গী সঞ্চালন লাইনঃ ২৮ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৫৫.৩ কিঃমিঃ (ভূগর্ভস্থ ৪.৩ কিঃমিঃ) গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৭৩ কিঃমিঃ ঘ) ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ) ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ) চ) ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশনঃ ১টি

	ঙ) সমগ্র দেশে নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ০৯ টি (মোট ১,৭০২ এমভিএ) চ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র আধুনিকায়নঃ ০৩ টি ছ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ৬ টি জ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ৪টি
একনেক অনুমোদন	৮ অক্টোবর ২০১৩
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিমেন্স-ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স-বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ। (শুধুমাত্র শ্যামপুর ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি এবং ধামরাই ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণের জন্য) খ) Sean E&C এবং APS কনসোর্টিয়াম গ) কনসোর্টিয়াম অফ সিমেন্স লিঃ এবং আরপিপি ইনফ্রা প্রজেক্ট লি, ভারত। ঘ) এবিবি ভারত লিঃ। ঙ) মেসার্স CCC-ETERN-HANBAEK কনসোর্টিয়াম।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ২,৭৫,৮২৮.৪২ লক্ষ টাকা জিওবি = ৪৪,৮৮৩.২৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ১,৯২,৬০২.৫৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৩৮,৩৪২.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ১০০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭৯.৮৫% আর্থিকঃ ৩৩.০৮%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২১

৩। এ্যানহেসমেন্ট অব ক্যাপাসিটি অব গ্রীড সাবস্টেশনস এন্ড ট্রান্সমিশন লাইন ফর রুরাল ইলেকট্রিফিকেশন

লক্ষ্য	ক) বিদ্যমান ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রের সক্ষমতা বৃদ্ধি করা। খ) ঢাকা, শেরপুর (বগুড়া), কুড়িগ্রাম, নড়াইল সংলগ্ন এলাকার বিদ্যুৎ বিতরণ সরবরাহের নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি করা। গ) কতিপয় বিদ্যমান সঞ্চালন লাইনের আধুনিকায়ন/উন্নয়ন।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি লাইন-ইন-লাইন-আউটঃ ১কিঃ মিঃ খ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১০৭.৫ কিঃ মিঃ গ) ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৩০০ এমভিএ এবং ১৩২/৩৩ কেভি ২×৫০/৭৫ এমভিএ) ঙ) সমগ্র দেশে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ০৫ টি (মোট ৬৯৬ এমভিএ) চ) ১৩২/৩৩ কেভি তিন ফেজ পাওয়ার ট্রান্সফরমারঃ ১০টি (১,৫০০ এমভিএ) ছ) ১৩২ কেভি ডবল সার্কিট লাইনে কন্ডাক্টর পরিবর্তনঃ ২২৯ কিঃমিঃ জ) ডাবল সার্কিট ১৩২ কেভি লাইনের এক সার্কিট কন্ডাকটর স্থাপনঃ ৫১কিঃমিঃ বা) বে-সম্প্রসারণঃ ৬টি
একনেক অনুমোদন	২৬ এপ্রিল ২০১৪
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) এইচজি পাওয়ার ট্রান্সমিশন এসডিএন বিএইচডি, মালয়েশিয়া ; খ) এনার্জিপ্যাক-দাইয়ু যৌথ উদ্যোগ; গ) সিমেন্স লিঃ ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স বাংলাদেশ যৌথ উদ্যোগ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট= ১,০৭,৯৭০.৪৬ লক্ষ টাকা জিওবি = ১৪,৬৯২.৩৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ৭৭,৪৬৮.৩৩ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ১৫,৮০৯.৮০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.৫০% আর্থিকঃ ১০০.০১%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৫.২৮% আর্থিকঃ ৭৭.০৪%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯

৪। পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) রংপুর, পাবনা, রাজশাহী, মংলা এবং সাতক্ষীরা এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মিটানো। খ) রাজশাহী এবং ঈশ্বরদীর মধ্যে ২৩০ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন। গ) গুল্মারী এবং গোপালগঞ্জের মধ্যে ১৩২ কেভি সঞ্চালন সংযোগ স্থাপন।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৮০ কিঃমিঃ খ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২১৮ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রিকভারিংঃ ৮০ কিঃমিঃ ঘ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ২টি (মোট ১২৭৫ এমভিএ) ঙ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ৩টি (মোট ৪৫০ এমভিএ) চ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ২টি ছ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ০৯টি
একনেক অনুমোদন	৮ ডিসেম্বর ২০১৫
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লি। খ) মেসার্স এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লি। গ) মেসার্স সিমেন্স লিঃ, ভারত। ঘ) মেসার্স এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন। ঙ) মেসার্স গোপা-ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সাল্টেন্টস জিএমবিএইচ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট= ১,২৭,২৫৪.৮৩ লক্ষ টাকা জিওবি = ২৬,২১৮.৯৪ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ= ৫৮,২৮১.৬৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৪২,৭৫৪.২২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	কেএফডব্লিউ, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ১০২.৯০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭৪.৩১% আর্থিকঃ ৪৬.৩২%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২০

৫। আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) আসন্ন রামপাল কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন করা। খ) ঢাকা ও খুলনা এলাকার মধ্যে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযোগ স্থাপন করা। গ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে প্রথম ৪০০ কেভি রিভার ট্রান্সিং সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা। ঘ) আমিনবাজারে ৪০০ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) আমিনবাজার-মাওয়া-মংলা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬৪.৬ কিঃমিঃ খ) পদ্মা সেতুর পার্শ্বে রিভার ট্রান্সিং সঞ্চালন লাইনঃ ৯.৪ কিঃমিঃ গ) আমিনবাজারে ৪০০/২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৫২০এমভিএ)
একনেক অনুমোদন	২৬ এপ্রিল ২০১৬
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স আইএনটিইসি-জিও প্রকল্প ঋণ ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সাল্ট্যান্টস জিএমবিএইচ। খ) মেসার্স এন এন বিল্ডার্স লি।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট= ১,৩৫,৬৫৯.২৩ লক্ষ টাকা জিওবি = ৫৩,৮৩৮.১২ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ= ৬৬,২৯৯.২৭ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ১৫,৫২১.৮৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ১০০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৪০.৪৫% আর্থিকঃ ২০.৪০%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২০

৬। ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রীড স্ট্রেন্থেনিং প্রকল্প।

লক্ষ্য	ক) মাতারবাড়ী আসন্ন ১২০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইন্ডাকুয়েশন করা। খ) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রামের মধ্যে ৪০০ কেভি প্রধান সঞ্চালন লাইন স্থাপন করা। গ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস এবং মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ করা। ঘ) বিদ্যমান মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রীড সাবস্টেশন ২৩০ কেভি ভোল্টেজে উন্নীতকরণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২১৪ কিঃমিঃ খ) বিদ্যমান মদুনাঘাট এবং নতুন মদুনাঘাট গ্রীড উপকেন্দ্রের মধ্যে ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৮ কিঃমিঃ গ) হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইন হতে নতুন মদুনাঘাট গ্রীড উপকেন্দ্র লাইন-ইন-লাইন-আউটঃ ৫ কিঃমিঃ ঘ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (২×৭৫০ এমভিএ) ঙ) মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৭৫০ এমভিএ) চ) মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ ছ) মদুনাঘাট ২৩০ কেভি জিআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ জ) মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রটি ২৩০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রে উন্নীতকরণ ঝ) মাতারবাড়ীতে জিআইবি এবং সান্ট রিএক্টর স্থাপন।
একনেক অনুমোদন	২১ জুলাই ২০১৬
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) টোকিও ইলেকট্রিক পাওয়ার সার্ভিসেস কোঃ লিঃ (টিইসিসিও) joint Venture with খ) নিপ্পন কেওইয়াই কো লিঃ (এন কে)
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট= ৪,৫৬,৭৪৯.৩৮ লক্ষ টাকা জিওবি = ১,৩৪,০৪০.৬৯ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ= ২,৭৬,৭৫৫.৫৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৪৫,৯৫৩.১০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ১০০.১২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২০.০২% আর্থিকঃ ৭.৩৩%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২০

৭। গ্রীডভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	দেশে বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা ও নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে পিজিসিবি'র ২৩০ কেভি ও ১৩২ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক শক্তিশালী ও সম্প্রসারণ করণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৮২ কিঃমিঃ খ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৯৫.১ কিঃমিঃ গ) নওগাঁ নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিংঃ ৪৬ কিঃমিঃ ঘ) রাজবাড়ি বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন রি-কন্ডাক্টরিংঃ ১৫০ কিঃমিঃ ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৫টি (মোট ৩,৩০০ এমভিএ) চ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৮টি (মোট ১,৭৪০ এমভিএ) ছ) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সংস্কারঃ ০৬ টি (মোট ১,২৬০ এমভিএ) জ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ১৫ টি ঝ) লাইন-ইন-লাইন আউট নির্মাণঃ ১৬.৭২৫ কিঃমিঃ
একনেক অনুমোদন	১০ নভেম্বর ২০১৬
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ২,৯৮,২৩৭.৯০ লক্ষ টাকা জিওবি = ১,২৫,৩১১.২৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ= ১,২৪,২৫২.৬৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৪৮,৬৭৪.০১ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার, কেএফডবিউ এবং পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৯৮.৫৯% আর্থিকঃ ৮৯.৬৭%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৭.৫০% আর্থিকঃ ৪.০৬%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২১

৮। পাওয়ার গ্রীড নেটওয়ার্ক স্ট্রেংথেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জি টু জি)

লক্ষ্য	দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় গ্রীড অবকাঠামো নির্মাণ ও প্রয়োজনীয় সংস্কার সাধন
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ১০০ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩০.২০ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি নতুন সঞ্চালন লাইনঃ ৩৩৪.৫০ কিঃমিঃ ঘ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের কন্ডাক্টর আপগ্রেডেশনঃ ২২৫ কিঃমিঃ ঙ) ৪০০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১টি (৬৫০ এমভিএ) চ) ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১২টি (৯,২০০ এমভিএ) ছ) ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিঃ ৭টি (৩,০৩৫ এমভিএ) জ) ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ২৮টি (৭,৪০৪ এমভিএ) ঝ) ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিঃ ২৮টি (৮,০৪৪ এমভিএ) এ) বিদ্যমান উপকেন্দ্রের রেনোভেশনঃ ৫টি ট) নতুন স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি নির্মাণঃ ৭টি
একনেক অনুমোদন	২২ নভেম্বর ২০১৬
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিসিসিই-ইটিআরএন-এফইপিইসি কনসোর্টিয়াম
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ১৩,৭০,৩৩০.৯৪ লক্ষ টাকা জিওবি = ৩,৭২,৯২৪.৭২ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ৯,৭০,৭৬১.৮৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ২৬,৬৪৪.৩৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	চীন সরকার, বাংলাদেশ সরকার এবং পিজিসিবি।
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ৫.৫৯%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৬.০০% আর্থিকঃ ০.৫২%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২৪

৯। পটুয়াখালী পায়রা ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ

লক্ষ্য	পায়রা ১৩২০ মেঃওঃ পাওয়ার প্লান্টের ১ম ইউনিট (৬৬০ মেঃওঃ) এর ব্যাক ফিড পাওয়ার সরবরাহ করা এবং ২৩০ কেভি ট্রান্সমিশন লাইন তৈরির মাধ্যমে পায়রা কয়লা ভিত্তিক পাওয়ার প্লান্টের পার্শ্ববর্তী এলাকার ভবিষ্যৎ বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৪৭ কি.মি। খ) ১৩২ কেভি সুইচ ইয়ার্ড নির্মাণ (ট্রান্সফরমার ছাড়া)। গ) ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণঃ ২টি
একনেক অনুমোদন	৩১ জানুয়ারী ২০১৭
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) চায়না ন্যাশনাল ক্যাবল ইঞ্জিনিয়ারিং কর্পোরেশন (সিসিসি) এবং উয়ি জিয়াংনান ক্যাবল কোঃ লিঃ (জিয়াংনান), চায়না যৌথ উদ্যোগ। খ) এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ৩৩,৬০১.৩০ লক্ষ টাকা জিওবি = ২৯,৫৪৪.৭৩ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৪,০৫৬.৫৭ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ৯৫.২২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ৭৬.০৭%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০১৯

১০। পটুয়াখালী (পায়রা) গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ

লক্ষ্য	ক) পটুয়াখালী এলাকার কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে উৎপাদিত বিপুল পরিমাণ বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন নিশ্চিত করা। খ) গোপালগঞ্জে একটি উচ্চক্ষমতা সম্পন্ন পাওয়ার হাব তৈরী করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) পটুয়াখালী (পায়রা)-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৬০ কিঃমিঃ (৭ কিঃমিঃ রিভারক্রেসিং সহ) খ) মাদারীপুর - গোপালগঞ্জ (পুরাতন) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন-আউট লাইনঃ ৮কিঃমিঃ গ) মাদারীপুর - ফরিদপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন-আউট লাইনঃ ১কিঃমিঃ ঘ) গোপালগঞ্জ ৪০০/১৩২ কেভি এআইএস গ্রীড উপকেন্দ্রঃ ০১ টি (মোট ৩×৩২৫ এমভিএ)

একনেক অনুমোদন	২৫ এপ্রিল ২০১৭
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন কর্পোরেশন। খ) এম এম বিল্ডার্স এন্ড ইঞ্জিনিয়ার্স লিঃ ও মেসার্স খোকন ট্রেডিং এজেন্সি যৌথ উদ্যোগে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ৩,২৯,৪২৪.৪৬ লক্ষ টাকা জিওবি = ২,৭০,৭৭৪.৭৯ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ৩৪,৮৭১.২৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ২৩,৭৭৮.৪১ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	বাংলাদেশ সরকার, এডিবি এবং পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৬৩.৪৩% আর্থিকঃ ১০০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৪৪.৫৮% আর্থিকঃ ৪৭.১৮%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯

১১। মাতারবাড়ী আলট্রাসুপার ট্রিটিক্যাল কোল ফায়ারড পাওয়ার প্রকল্প (২) (পিজিসিবি অংশঃ “মাতারবাড়ী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন”) প্রকল্প

লক্ষ্য	মাতারবাড়ী ১২০০ মেঃওঃ পাওয়ার প্লান্টের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভ্যাকুয়েশনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং মাতারবাড়ী ও মদুনাঘাটের মধ্যে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের জন্য প্রয়োজনীয় সঞ্চালন ব্যবস্থা তৈরী করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ করা।
একনেক অনুমোদন	২১ জুলাই ২০১৬
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ১,০৯,০৮০.৯০ লক্ষ টাকা জিওবি = ২২,৩৬০.৬৭ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ৭৮,৭১০.০২ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৮,০১০.২১ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি, পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫৬.০০% আর্থিকঃ ৮৮.২৭%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৭.৩২% আর্থিকঃ ৭.৮৯%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২০

১২। বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম রিলায়েবিলিটি এন্ড ইফিসিয়েন্সি ইম্প্রুভমেন্ট প্রকল্প

লক্ষ্য	বিদ্যুৎ ব্যবস্থাকে নিরাপদ, নির্ভরযোগ্য করার জন্য এবং দীর্ঘমেয়াদে ভবিষ্যৎ চাহিদা মোকাবেলার জন্য প্রয়োজনীয় ব্যবস্থা গ্রহণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বরিশাল (উত্তর)- বরিশাল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ১০ কিঃমিঃ খ) সৈয়দপুর-পূর্বসাদিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ৩০ কিঃমিঃ গ) পাওয়ার জেনারেটরগুলো-কে এনএলডিসি নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত করা এবং স্ক্যাডা/ইএমএস কোরকে প্রয়োজনীয় উন্নয়নের মাধ্যমে ডিসপ্যাচ সিস্টেমকে আধুনিকীকরণ। ঘ) ডায়নামিক লাইন রোটিং (ডিএলআর) স্থাপন- ৪০০ কিঃমিঃ (গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন লাইনে)
একনেক অনুমোদন	১১ জুলাই ২০১৭
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ফুজিয়ান ইলেকট্রিক পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানী লিঃ, চীন। খ) মোনোকো ইরান কনসাল্টিং ইঞ্জিনিয়ার্স, ইরান।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ৫৭,৯৯৫.২০ লক্ষ টাকা জিওবি = ৯,২৪৯.৮৪ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ৪৩,০৪২.৪০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৫,৭০২.৯৬ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	বিশ্বব্যাংক, জিওবি, পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫২.০৭% আর্থিকঃ ৩২.১১%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৩.৯৭% আর্থিকঃ ০.৬৭%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২১

১৩। বাকেরগঞ্জ - বরগুনা ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণ প্রকল্প

লক্ষ্য	বরগুনা ও এর পার্শ্ববর্তী এলাকাসমূহে নিরবচ্ছিন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ সুনিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বাকেরগঞ্জ-বরগুনা ডাবল সার্কিট টাওয়ারে সিঙ্গেল সার্কিট স্ট্রিংগিং- ৫০ কিঃমিঃ। খ) বরগুনা ১৩২/৩৩ কেভি এআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণ- ২×৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার।
একনেক অনুমোদন	৩১ অক্টোবর ২০১৭
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) চায়না ন্যাশনাল ক্যাবল ইঞ্জিনিয়ারিং কোঃ লি। খ) এইচ জি পাওয়ার ট্রান্সমিশন
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ১৪,৩১৫.১৫ লক্ষ টাকা জিওবি = ১২,০৭৪.১৬ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ২,২৪০.৯৯ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৬৯.৫৮% আর্থিকঃ ৭৬.৪৩%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫৭.১১% আর্থিকঃ ৪৩.২২%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯

১৪। ভেড়ামারা (বাংলাদেশ) - বহরমপুর (ভারত) দ্বিতীয় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (বাংলাদেশ অংশ) নির্মাণ

লক্ষ্য	ভারত হতে আমদানিকৃত ১০০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ এর নির্ভরযোগ্য সঞ্চালন সুনিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ভেড়ামারা (বাংলাদেশ)- বহরমপুর (ভারত) ২য় ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ-২৮ কিঃ মিঃ। খ) ভেড়ামারা এইচভিডিসি স্টেশনে ৪০০ কেভি বে সম্প্রসারণ- ২টি।
একনেক অনুমোদন	১৪ নভেম্বর ২০১৭
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	মেসার্স কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ১৮,৯৩০.৫৫ লক্ষ টাকা জিওবি = ১৭,৪০৩.৯১ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ১,৫২৬.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৯৯.০০% আর্থিকঃ ৯৬.৮২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৭০.৯০% আর্থিকঃ ৫৪.১৪%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২০

১৫। মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা এবং পার্শ্ববর্তী এলাকায় ভবিষ্যতে নির্মিতব্য বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) মীরসরাই-বিএসআরএম ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ১৭কিঃ মিঃ। খ) মীরসরাই ২৩০/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০১টি (২×১২০/১৮০ এমভিএ) গ) বিদ্যমান বিএসআরএম ২৩০ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্রে ২৩০ কেভি জিআইএস বে-সম্প্রসারণঃ ২টি।
একনেক অনুমোদন	২৬ ডিসেম্বর ২০১৭
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লি। খ) কস্টোটিয়াম অফ এনার্জিপ্যাক-হুন্দাই-পিডিসি
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট = ৩২,৪৫৮.৫২ লক্ষ টাকা জিওবি = ৩০,৫৬৫.৭৯ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ১,৮৯২.৭৩ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮৫.৬৫% আর্থিকঃ ৯১.৮০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫৪.৮৯% আর্থিকঃ ২৪.৬৪%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২০

১৬। পূর্বাঞ্চলীয় গ্রীড নেটওয়ার্ক পরিবর্ধন এবং ক্ষমতাবর্ধন প্রকল্প

লক্ষ্য	দেশের পূর্বাঞ্চলের বিদ্যুৎ গ্রীডের উন্নয়ন ও পরিবর্ধনের মাধ্যমে বৃহত্তর কুমিল্লা, চট্টগ্রাম, নোয়াখালী অঞ্চলের শিল্প, বানিজ্যিক ও আবাসিক এলাকা সমূহের ভবিষ্যৎ চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১২.৬৩ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৭৫.৯১ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২৫৬.৩ কিঃমিঃ ঘ) ৪০০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০১ টি, (২,৩৩১ এমভিএ) ঙ) ২৩০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০২ টি, (১,৭৫০ এমভিএ) চ) ১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১০টি, (২,৬৪০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন- ৪টি জ) ১৩২ কেভি বে-এক্সটেনশন- ২টি
একনেক অনুমোদন	২৭ ফেব্রুয়ারি ২০১৮
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট= ৫,৮০,৩৯৩.৮৩ লক্ষ টাকা জিওবি= ১,৬৮,৩৩৮.৪৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ৩,৬৪,২৪৮.৩৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি= ৪৭,৮০৭.০৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, বিশ্ব ব্যাংক
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১০০.০০% আর্থিকঃ ১০১.৩৯%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১.৮% আর্থিকঃ ০.২০%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২১

১৭। রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎকেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প

লক্ষ্য	রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে পাওয়ার ইভাকুয়েশন করা এবং জাতীয় গ্রীডের সাথে রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নিরাপদ সংযোগ স্থাপন ও পরিচালনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামোর উন্নয়ন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৬০৯ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৬০ কিঃমিঃ গ) ৪০০ কেভি বে-এক্সটেনশন -৮টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন -৪টি
একনেক অনুমোদন	১০ এপ্রিল ২০১৮
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট = ১০,৯৮,১৭৪.৯২ লক্ষ টাকা জিওবি = ১,৫২,৭৬৩.৬৮ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ৮,২১,৯০৪.৫ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ১২৩৫০৬.৭৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, ভারতীয় ঋণ (LOC III)
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২২



১৮। সূর্যমণিগর (ত্রিপুরা, ভারত) হতে কুমিলা উত্তরে (বাংলাদেশ) বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য কুমিলা উত্তরে (বাংলাদেশ) ৫০০ মেগাওয়াট এইচভিডিসি ব্যাক টু ব্যাক স্টেশন নির্মাণ প্রকল্প

লক্ষ্য	ক) দেশের পূর্বাঞ্চলের ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ করা। খ) ত্রিপুরা ও আসাম হতে ৫০০ মেঃ ওঃ বিদ্যুৎ আমদানির জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো তৈরি করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) কুমিলা (উত্তর) এ ৪০০ কেভি GIS Switchyard সহ ৫০০ মেঃওঃ HVDC Back-to-Back স্টেশন নির্মাণঃ ১টি।
একনেক অনুমোদন	২৯ মে ২০১৮
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট = ১,৩৪,২২৬.৪১ লক্ষ টাকা জিওবি = ২৫,২৫১.১১ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ১,০১,৯৭৯.০২ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৬,৯৯৬.২৮ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, এডিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২১

১৯। আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি পুরাতন এআইএস উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি নতুন জিআইএস উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন প্রকল্প

লক্ষ্য	আশুগঞ্জ ও তৎসংলগ্ন এলাকাসমূহের নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ এবং গ্রীডের নিরবচ্ছিন্ন সরবরাহ নিশ্চিতকল্পে আশুগঞ্জ পুরাতন উপকেন্দ্রকে আধুনিকায়ন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	১৩২ কেভি AIS উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি GIS উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপনঃ ১টি
একনেক অনুমোদন	০৩ এপ্রিল ২০১৮
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট = ৩৫,৬৯৯.২৪ লক্ষ টাকা জিওবি = ৩৪,২০৬.১১ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ০.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ১,৪৯৩.১৩ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ০০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০২০

২০। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রানমিশন গ্রীড সম্প্রসারণ প্রকল্প

লক্ষ্য	বরিশালে নির্মিতব্য ইকোনমিক জোন এবং রাজশাহী অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং বাংলাদেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকদের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১০৪ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৩৭ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২৭ কিঃমিঃ ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশন - ২ টি ঙ) ১৩২ কেভি বে-এক্সটেনশন - ২ টি চ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ০২ টি, (২,১৫০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্র ০১ টি, (৭০০ এমভিএ) জ) উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশন - ০১ টি (১,৫০০ এমভিএ)

একনেক অনুমোদন	২১ জুন ২০১৮
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট = ৩,২৭,৩৮৭.৬৮ লক্ষ টাকা জিওবি = ৬৮,৩৫০.৫৯ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ = ২,২৭,৫৫৩.৬১ লক্ষ টাকা পিজিসিবি = ৩১,৪৮৩.৪৮ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, এডিবি
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭৬.৫৯% আর্থিকঃ ৪৫.৬৪%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন ২০২৩

খ) পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে প্রকল্প।

১। আমনুরা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র ও সংলগ্ন ১৩২ কেভি সম্বলন লাইন নির্মাণ প্রকল্প

লক্ষ্য	চাঁপাইনবাবগঞ্জ জেলার আমনুরায় বিদ্যমান ৫০মেঃওঃ এবং আসন্ন ১০০মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সম্বলন এবং আমনুরা এলাকায় ক্রমবর্ধমান বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) আমনুরাতে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ (৩৫/৫০ এমভিএ); খ) ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট পোল সম্বলন লাইন নির্মাণ : ১৫ কিঃমিঃ।
পিজিসিবি বোর্ডে অনুমোদন	৩০ সেপ্টেম্বর ২০১৩
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিঃ, বাংলাদেশ
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট= ৯,১৬৬.৫৫ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	ঠিকাদারের অর্থায়ন ও পিজিসিবি।
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫৭.৪৩% আর্থিকঃ ৯৫.৯৭%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৮.৯৪% আর্থিকঃ ৭২.৭১%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯

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

লক্ষ্য	ক) মংলায় আসন্ন ৬৬০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন। খ) মংলা বিদ্যুৎ কেন্দ্র নির্মাণের জন্য বিদ্যুৎ সরবরাহ অবকাঠামো নির্মাণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) চার সার্কিট ২৪ কিলোমিটার ২৩০ কেভি মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) সম্বলন লাইন (প্রথমে দুই সার্কিট কন্ডাক্টর স্থাপন) নির্মাণ ; খ) খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রে বে-এক্সটেনশনঃ ২টি।
পিজিসিবি বোর্ডে অনুমোদন	২০ আগস্ট ২০১৪
নির্মাণ কাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ইএমসি এবং টিবিইএ যৌথ উদ্যোগ, চীন ; খ) সিমেন্স কনসোর্টিয়াম।
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট= ১৩,৯৭৭.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	পিজিসিবি।
২০১৮-২০১৯ অগ্রগতি	ভৌতঃ ১২.৮৮ % আর্থিকঃ ২৩.০৭%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০১৯ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮৫.০৩% আর্থিকঃ ৮৮.৯৪%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর ২০১৯

২০১৮-১৯ অর্থ বছরে একনেক অনুমোদিত প্রকল্পঃ

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	একনেক অনুমোদনের তারিখ	সম্ভাব্য সমাপ্য তারিখ
১.	বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প	২৭.০২.২০১৯	জুন ২০২২

২০১৯-২০ অর্থ বছরে একনেক অনুমোদিত প্রকল্পঃ

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	একনেক অনুমোদনের তারিখ	সম্ভাব্য সমাপ্য তারিখ
১.	এক্সপানসন এন্ড স্ট্রেন্থেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আন্ডার চিটাগং এরিয়া	০৯/০৭/২০১৯	জুন ২০২২

ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

ভবিষ্যতের বিদ্যুৎ চাহিদা পূরণ ও সরকারের “সকলের জন্য বিদ্যুৎ” পৌছে দেওয়ার যে লক্ষ্য স্থির করা হয়েছে তা পূরণের জন্য পিজিসিবি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নয়নের জন্য বিশাল পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। পিজিসিবি’র ভবিষ্যৎ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের একটি তালিকা নিম্নরূপঃ

ক্রমিক নং	প্রকল্পের নাম	সম্ভাব্য ব্যয় (কোটি টাকায়)	সম্ভাব্য সমাপ্য তারিখ
০১	ভারতের ঝাড়খন্ড হতে বাংলাদেশে বিদ্যুৎ আমদানী করার লক্ষ্যে চাপাইনবাবগঞ্জ জেলার রহনপুর থেকে মনাকবা সীমান্ত পর্যন্ত ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ	২২৫.৪৯	ডিসেম্বর ২০২১
০২	চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল এবং কালিয়াকৈর-এ বঙ্গবন্ধু হাই-টেক সিটির সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	১,৬৫৭.৭০	জুন, ২০২২
০৩	ঢাকা এবং পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রীড সঞ্চালন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ প্রকল্প	৫,৯৪৯.৯৫	জুন, ২০২৪
০৪	বিদ্যমান গ্রীড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের সংস্কার ও ক্ষমতাবর্ধন প্রকল্প	১,১০৮.৪৪	ডিসেম্বর, ২০২২
০৫	এক্সপানসন এন্ড স্ট্রেন্থেনিং অব পাওয়ার সিস্টেম নেটওয়ার্ক আন্ডার ডিপিডিসি এরিয়া (পিজিসিবি অংশ)	১১,৬৯০.৮১	ডিসেম্বর, ২০২৪
০৬	মাতারবাড়ি-বাঁশখালী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	১,৫৫৫.৬৭	জুন, ২০২২
০৭	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	২,৬৭৬.৬৯	জুন, ২০২৩
০৮	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	৫,৫০০.২০	জুন, ২০২৪
০৯	পায়রা-গোপালগঞ্জ-আমিনবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	৪,২০৩.৯৭	ডিসেম্বর, ২০২২
১০	এনার্জি ইফিসিয়েন্সি ইন গ্রীড বেইজড পাওয়ার সাপ্লাই-২	১,৩৪০.৯০	জুন, ২০২৪
১১	বাংলাদেশ বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাপনায় সমন্বিত সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প	৪.৩১	জুন, ২০২৩

অর্থবছর ২০১৮-২০১৯ সময়ের গুরুত্বপূর্ণ অর্জন :

গত অর্থ বছরে পিজিসিবি কর্তৃক কয়েকটি গুরুত্বপূর্ণ প্রকল্প সম্পাদনের মাধ্যমে জাতীয় গ্রীডে তাৎপর্যপূর্ণ সঞ্চালন অবকাঠামো যুক্ত হয়েছে। উল্লেখ্যযোগ্য সঞ্চালন অবকাঠামো সমূহ নিম্নরূপঃ

- ভেড়ামারায় বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্রের ৫০০ মেগাওয়াট এইচভিডিসি স্টেশন নির্মাণ।
- রাঙ্গামাটি জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।
- শরীয়তপুর জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ।

ভেড়ামারায় বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্রের ৫০০ মেগাওয়াট এইচভিডিসি স্টেশন নির্মাণঃ

ভেড়ামারায় বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্রের মাধ্যমে আরও ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানীর লক্ষ্যে এইচভিডিসি ব্লক-২ এর কমিশনিং কাজ সম্পন্ন হয়েছে। বাংলাদেশের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা এবং ভারতের মাননীয় প্রধানমন্ত্রী নরেন্দ্র মোদী ১০ সেপ্টেম্বর ২০১৮ খ্রিঃ তারিখে এইচভিডিসি দ্বিতীয় ব্লক এর কার্যক্রম ভিডিও কনফারেন্সের মাধ্যমে শুভ উদ্বোধন করেন। বর্তমানে ভেড়ামারা বাংলাদেশ-ভারত বিদ্যুৎ সঞ্চালন কেন্দ্রের এইচভিডিসি ব্লক-১ এবং ব্লক-২ এর মাধ্যমে মোট ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ নিরবচ্ছিন্ন এবং নির্ভরযোগ্যভাবে আমদানি করা হচ্ছে। এছাড়া ভেড়ামারা-ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন নির্মাণের মাধ্যমে আমদানিকৃত বিদ্যুৎ জাতীয় গ্রীডে সঞ্চালন করা হচ্ছে।

উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে সামগ্রিকভাবে নিম্নোক্ত সুবিধাসমূহ অর্জিত হয়েছেঃ

- ভারত থেকে অতিরিক্ত ৫০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা সম্ভব হচ্ছে; যা সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধিতে সহায়তা করছে। ফলে দেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাংশে শিল্প এলাকায় মানসম্মত ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সহজতর হয়েছে।
- প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ড বৃদ্ধি পাচ্ছে যা সরকারের দারিদ্র বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগ সমূহকে সহায়তা করছে।
- নতুন নতুন শিল্প কারখানা স্থাপনের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করছে।
- ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা পূরণের পাশাপাশি রাজশাহী ও খুলনা বিভাগের বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন ক্ষুদ্র ও মাঝারি শিল্প স্থাপনের মাধ্যমে নারীসহ বেকার যুবকদের কর্মসংস্থানের ক্ষেত্র তৈরী হচ্ছে।
- এছাড়াও দেশের সামগ্রিক বিদ্যুৎ পরিস্থিতি উন্নয়নে অবদান রাখছে।

রাঙ্গামাটি জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণঃ

পার্বত্য জেলা রাঙ্গামাটিতে ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো। ৩৩ কেভি লাইনের কারণে উক্ত এলাকায় লো-ভোল্টেজ সমস্যা প্রকট ছিল, চাহিদামত বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হতো না এবং বিদ্যুতের সিস্টেম লসের পরিমাণ বেশি হতো। ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে, এতে উক্ত এলাকার জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নত হয়েছে এবং ভবিষ্যতে আরও উন্নত হবে। উক্ত অবকাঠামো নির্মাণের আওতায় চন্দ্রঘোনা হতে রাঙ্গামাটি পর্যন্ত ২৮ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন এর মাধ্যমে রাঙ্গামাটিতে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্রটি জাতীয় গ্রীড সিস্টেমের সাথে যুক্ত হয়েছে।

উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধাসমূহ অর্জিত হয়েছেঃ

- পার্বত্য জেলা রাঙ্গামাটি প্রথমবারের মত সরাসরি জাতীয় গ্রীড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে জেলার অনগ্রসর জনগোষ্ঠীর কাছে চাহিদা মোতাবেক নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে।
- রাঙ্গামাটি জেলায় চাহিদামত নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।
- এই অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে রাঙ্গামাটি জেলার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে।
- অত্র এলাকার ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে।
- এই লাইন নির্মাণের ফলে বিদ্যমান ৩৩ কেভি নেটওয়ার্ক সিস্টেম লসের পরিমাণও হ্রাস পেয়েছে।
- প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ডের সুযোগ বৃদ্ধি পেয়েছে যা সরকারে দারিদ্র বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগসমূহকে সহায়তা করেছে।

শরীয়তপুর জেলায় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র এবং ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ

শরীয়তপুর জেলায় ইতোপূর্বে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো। ৩৩ কেভি লাইনের কারণে উক্ত এলাকায় প্রকট লো-ভোল্টেজ সমস্যা ছিল, চাহিদামত বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হতো না এবং বিদ্যুতের সিস্টেম লসের পরিমাণ বেশি হতো। ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে, এতে উক্ত এলাকার জনগণের জীবনযাত্রার মান উন্নত হয়েছে এবং ভবিষ্যতে আরও উন্নত হবে। উক্ত অবকাঠামো নির্মাণের আওতায় মাদারীপুর হতে শরীয়তপুর পর্যন্ত ২২ কিলোমিটার ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন এবং শরীয়তপুরে ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র নির্মাণ করা হয়েছে।

উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধাসমূহ অর্জিত হয়েছেঃ

- শরীয়তপুর জেলা প্রথমবারের মত সরাসরি জাতীয় বিদ্যুৎ গ্রীড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে জেলার চাহিদা মোতাবেক নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে।
- শরীয়তপুর জেলায় চাহিদামত নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।
- এই অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে শরীয়তপুর জেলার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি পেয়েছে।
- অত্র এলাকার ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে।
- এই লাইন নির্মাণের ফলে বিদ্যমান ৩৩ কেভি নেটওয়ার্ক সিস্টেম লসের পরিমাণও হ্রাস পেয়েছে।
- প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ডের সুযোগ বৃদ্ধি পেয়েছে যা সরকারে দারিদ্র বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগসমূহকে সহায়তা করেছে।

বিভিন্ন উন্নয়ন প্রকল্প নির্মাণ কাজ শেষ হওয়ায় আলোচ্য ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর নিম্নে উল্লেখিত সঞ্চালন সুবিধাসমূহ চালু করা সম্ভব হয়েছেঃ

ক) সঞ্চালন লাইন

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	পরিমাণ (সার্কিট কিলোমিটার)
০১	ভেড়ামারা এইচভিডিসি - ঈশ্বরদী ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Quad Mallard)	২৫.৬০ সার্কিট কিলোমিটার
০২	হাসনাবাদ-আমিনবাজার ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ডাবল সার্কিট কেরানীগঞ্জ উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Twin Mallard)	১.৫৭ সার্কিট কিলোমিটার
০৩	শিকলবাহা-আনোয়ারা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Twin Mallard)	৩৪.৫৬ সার্কিট কিলোমিটার
০৪	হাসনাবাদ-মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন ডাবল সার্কিট শ্যামপুর উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Twin Mallard)	০.৪৬ সার্কিট কিলোমিটার
০৫	দোহাজারী-কক্সবাজার ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন হতে মাতারবাড়ী পর্যন্ত সিঙ্গেল সার্কিট টি-কানেকশন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১৮.১ সার্কিট কিলোমিটার
০৬	ফেনী-হাটহাজারী ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন ডাবল সার্কিট বাইরেয়ারহাট উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১২.৫৮৮ সার্কিট কিলোমিটার
০৭	ব্রাহ্মণবাড়ীয়া-নরসিংদী ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১০৯.৬ সার্কিট কিলোমিটার
০৮	সৈয়দপুর-জলঢাকা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	৫৯.৯০২ সার্কিট কিলোমিটার
০৯	রূপপুর-ঈশ্বরদী ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১৪.০০ সার্কিট কিলোমিটার
১০	কনফিডেন্স পাওয়ার প্লান্ট-বগুড়া (নতুন) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১৫.৭ সার্কিট কিলোমিটার
১১	গোয়ালপাড়া-বাগেরহাট ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন সিঙ্গেল সার্কিট কনফিডেন্স ১০৫ মেগাওয়াট পাওয়ার প্লান্ট উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১২.৩ সার্কিট কিলোমিটার
১২	ময়মনসিংহ-ভালুকা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	৮৬ সার্কিট কিলোমিটার
১৩	বগুড়া-পলাশবাড়ী ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন ডাবল সার্কিট মহাস্থানগড় উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১.৩৬ সার্কিট কিলোমিটার
১৪	মধুমতি পাওয়ার প্লান্ট- গোপালগঞ্জ ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	১৪.৬ সার্কিট কিলোমিটার
১৫	যশোর-বেনাপোল ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	৬০.৯৩৬ সার্কিট কিলোমিটার
১৬	মাদারীপুর-শরীয়তপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	৪৪ সার্কিট কিলোমিটার
১৭	হরিপুর শ্যামপুর (পুরাতন) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন ডাবল সার্কিট শ্যামপুর উপকেন্দ্রে ইন-আউট (কন্ডাক্টরঃ ACSR Single Grosbeak)	০.৭৯২ সার্কিট কিলোমিটার



খ) গ্রীড উপকেন্দ্র:

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	ক্ষমতা
১.	ভেড়ামারা ২য় এইচভিডিসি স্টেশন	১×৫০০ মেগওয়াট
২.	শ্যামপুর ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×২২৫/৩০০ এমভিএ
৩.	শিকলবাহা ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৩০০ এমভিএ
৪.	বরিশাল (উত্তর) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৮০/১২০ এমভিএ
৫.	বাইয়োরহাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৫০/৭৫ এমভিএ
৬.	ভালুকা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৮০/১২০ এমভিএ
৭.	বেনাপোল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৫০/৭৫ এমভিএ
৮.	বিএমপিআইএল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র (গ্রাইভেট)	১×৫০/৭৫ এমভিএ
৯.	জলঢাকা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৫০/৭৫ এমভিএ
১০.	মহাস্থানগড় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৮০/১২০ এমভিএ
১১.	মাতারবাড়ী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×২৫/৪১ এমভিএ
১২.	রাঙ্গামাটি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×২৫/৪১ এমভিএ
১৩.	শরীয়তপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২×৮০/১২০ এমভিএ

গ) ক্ষমতা বর্ধিত গ্রীড উপকেন্দ্র:

ক্রমিক নং	গ্রীড উপকেন্দ্রের নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ
১	কালিয়াকৈর ৪০০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫২০ এমভিএ
২	খুলনা (সাউথ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩০০ এমভিএ
৩	বার আউলিয়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১১২ এমভিএ
৪	চন্দ্রঘোনা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	২১ এমভিএ
৫	চাঁপাই নবাবগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১১০ এমভিএ
৬	দাউদকান্দি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
৭	ধামরাই ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
৮	ধানমন্ডি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৯০ এমভিএ
৯	ফেনী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৯০ এমভিএ
১০	হাটহাজারী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৭ এমভিএ
১১	ঈশ্বরদী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৫ এমভিএ
১২	জামালপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৮৯ এমভিএ
১৩	জুলদা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১৮ এমভিএ
১৪	কিশোরগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৮৪.৬ এমভিএ
১৫	কড্ডা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
১৬	কুষ্টিয়া ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৫ এমভিএ
১৭	লালমনিরহাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৫৫ এমভিএ
১৮	মদুনাঘাট ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৬ এমভিএ
১৯	মিরপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭০ এমভিএ
২০	মুন্সীগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৯০ এমভিএ
২১	নাটোর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
২২	নিউ টঙ্গী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৯০ এমভিএ
২৩	পাবনা ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৮২ এমভিএ
২৪	পলাশবাড়ী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৫ এমভিএ
২৫	পঞ্চগড় ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৮২ এমভিএ
২৬	রাজশাহী ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪৫ এমভিএ
২৭	রামগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
২৮	রংপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	১৪.৪ এমভিএ
২৯	রূপপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪১ এমভিএ
৩০	শেরপুর ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৭৫ এমভিএ
৩১	সিরাজগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ
৩২	টাঙ্গাইল ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৪১ এমভিএ
৩৩	ঠাকুরগাঁও ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	৩৪ এমভিএ

ঘ) সঞ্চালন লাইন রি-কন্সট্রাক্টিং:

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের বিবরণ	সার্কিট কিলোমিটারের পরিমাণ
০১	মদুনাঘাট-শিকলবাহা ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্সট্রাক্টিং: ACCC Grosbeak)	১৬.৫ সার্কিট কিলোমিটার
০২	জুলদা-হালিশহর ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্সট্রাক্টিং: ACCC Grosbeak)	৮.০ সার্কিট কিলোমিটার
০৩	শিকলবাহা-দোহাজারী ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্সট্রাক্টিং: ACCC Grosbeak)	৬৪ সার্কিট কিলোমিটার
০৪	বগুড়া-নওগাঁ ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্সট্রাক্টিং: ACCC Grosbeak)	৯১.৭৭৮ সার্কিট কিলোমিটার
০৫	আশুগঞ্জ-কিশোরগঞ্জ ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্সট্রাক্টিং: ACCC Grosbeak)	৫২.৪৮৯ সার্কিট কিলোমিটার
০৬	আশুগঞ্জ-ঘোড়াশাল ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট সঞ্চালন লাইন (নতুন কন্সট্রাক্টিং: ACCC Grosbeak)	৯০.৬৪ সার্কিট কিলোমিটার

বছর ভিত্তিক পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনাধীন বিদ্যুৎ সঞ্চালন অবকাঠামোর চিত্র নিচে উপস্থাপন করা হলো:

অর্থ বছর	সঞ্চালন লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রীড উপকেন্দ্র									
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	এইচভিডিসি		৪০০/২৩০ কেভি		৪০০/১৩২ কেভি		২৩০/১৩২ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা	সংখ্যা	ক্ষমতা	সংখ্যা	ক্ষমতা	সংখ্যা	ক্ষমতা	সংখ্যা	ক্ষমতা
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	৬,৯৭৫	৮৪	৯,৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৪.৭০	৩,০৪৪.৭০	৬,১২০	১	৫০০ মেঃওঃ	-	-	-	-	১৮	৮,৭৭৫	৮৬	১০,৭১৪.৩
২০১৪-১৫	১৬৪.৭০	৩,১৭১.৪৫	৬,২৭৩.৬৩	১	৫০০ মেঃওঃ	১	৫২০	-	-	১৯	৯,০৭৫	৮৯	১১,৯৬৩.৭২
২০১৫-১৬	২২০.৭	৩,১৮৫.১৬৬	৬,৪০১.৬২৮	১	৫০০ মেঃওঃ	১	৫২০	-	-	১৯	৯,৩৭৫	৯০	১২,৬৫৫.৫
২০১৬-১৭	৫৫৯.৭৬	৩,৩২৪.৯৯	৬,৪৬৫.৭৪৮	১	৫০০ মেঃওঃ	২	১৫৬০	১	৬৫০	১৯	৯,৬৭৫	৯১	১৪,১৫৪.৫
২০১৭-১৮	৬৯৭.৭৬	৩,৩৪২.৬২	৬,৯৯৪.৭৯	১	৫০০ মেঃওঃ	৩	২৬০০	১	৬৫০	১৯	১০,২৭৫	৯৬	১৬,৫৯৭.৯
২০১৮-১৯	৬৯৮	৩,৪০৭	৭,৪৬০	১	১০০০ মেঃওঃ	৩	৩,১২০	১	৬৫০	২১	১১,৪৭৫	১০৫	১৯,৯০৭

সারণিঃ পিজিসিবি'র বিগত দশ বছরের সঞ্চালন অবকাঠামো।

দ্রষ্টব্যঃ অন্য প্রতিষ্ঠানের সঞ্চালন অবকাঠামো উপরোক্ত বিবরণীতে বিবেচনা করা হয়নি।

বিগত এক বছরে সঞ্চালন খাতে নতুন অবকাঠামো নির্মাণ (অন্যান্য কোম্পানী সহ)

❖ এইচ ভি ডিসি ব্যাক টু ব্যাক স্টেশন	: ০১ টি (৫০০ মেগাওয়াট), ব্লক-২
❖ ২৩০/১৩২ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	: ০২ টি (১,২০০ এমভিএ)
❖ ১৩২/৩৩ কেভি গ্রীড উপকেন্দ্র	: ১০ টি (১,৬৪৯ এমভিএ)
❖ উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন	: ২,২৫০ এমভিএ
❖ ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন	: ৬৪.০৬ সার্কিট কিলোমিটার
❖ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন	: ৪৬৩.২৮ সার্কিট কিলোমিটার
❖ ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতাবর্ধন	: ২৫৭.২৭ সার্কিট কিলোমিটার

নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৮-১৯ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহঃ

সঞ্চালন লাইন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত উল্লেখযোগ্য চুক্তিসমূহঃ

ক্র.নং	কাজের নাম	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
১	আমিনবাজার-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	২৩/১২/২০১৮ সেপকো ১- ম্যাক্স জেভি, চীন-বাংলাদেশ	৭২০ দিন	এডিবি
২	গোপালগঞ্জ-মংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	২৭/১২/২০১৮ কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ, ইন্ডিয়া	৭২০ দিন	এডিবি
৩	মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	১০/০১/২০১৯ কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া	৩৪ মাস	জাইকা
৪	মাতারবাড়ি-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	০২/০২/২০১৯ কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিঃ, ইন্ডিয়া	৩০ মাস	জাইকা
৫	বরিশাল (উঃ)-গোপালগঞ্জ (উঃ)- ফরিদপুর ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	২২/০৫/২০১৯ কল্লতরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ, ইন্ডিয়া	৭২০ দিন	এডিবি
৬	ভালুকা-শ্রীপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	১১/১০/২০১৮ এনএন বিল্ডার্স লিঃ, বাংলাদেশ	১৫ মাস	বিআর পাওয়ারজেন/ পিজিসিবি
৭	২৩০ কেভি বরিশাল-ভোলা-বোরহানউদ্দিন সঞ্চালন লাইনের কীর্তনখোলা রিভারক্রসিং এর ঝুঁকিপূর্ণ অংশ রি-রুটিং করণ প্রকল্প	০৯/০৮/২০১৮ সিএসটিসি-ফেপেক জেভি, চীন	১২ মাস	পিজিসিবি
৮	তিনটি ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন রি-কন্সট্রাক্টিং করণ প্রকল্প (এনহ্যান্স-০৩)	০১/১০/২০১৮ এইচজিপিটি-আপার জেভি, মালয়েশিয়া- ইন্ডিয়া	১৫ মাস	পিজিসিবি

সাবস্টেশন নির্মাণ কাজের জন্য ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরে স্বাক্ষরিত চুক্তিসমূহ

ক্র.নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
০১	২৩০/৩৩ কেভি মীরসরাই ইজেড জিআইএস সাবস্টেশন এন্ড বিএসআরএম ২৩০/৩৩ কেভি সাবস্টেশনে ২৩০ কেভি জিআইএস বে-এক্সটেনশন অন টার্নকি বেসিস	২৬/০৭/২০১৮ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিমিটেড বাংলাদেশ , হুভাই ইলেক্ট্রিক এন্ড এনার্জি সিস্টেম, কোরিয়া এবং পসকো ডাইয়ু কর্পোরেশন এর যৌথ উদ্যোগ	১৫ মাস	পিজিসিবি এবং জিওবি
০২	৪০০/১৩২/৩৩ কেভি, ২৫০/৩২৫ এমভিএ থ্রি-ফেজ অটো ট্রান্সফর্মার এট পাওয়ার পাওয়ার স্টেশন ৪০০ কেভি সাবস্টেশন অন টার্নকি বেসিস	২০/১২/২০১৮ শানডং তাইকাই পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কো. লিমিটেড, চায়না এবং রিভেরি পাওয়ার এন্ড অটোমেশন ইঞ্জিনিয়ারিং লিমিটেড, বাংলাদেশ এর যৌথ উদ্যোগ	০৮ মাস	পিজিসিবি
০৩	৪০০/১৩২ কেভি গোপালগঞ্জ সাবস্টেশন অন টার্নকি বেসিস	২৬/১২/২০১৮ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিমিটেড বাংলাদেশ এবং সেপকো থ্রি ইলেক্ট্রিক পাওয়ার কন্সট্রাকশন কোম্পানী লিমিটেড, চায়না এর যৌথ উদ্যোগ	২০ মাস	এডিবি
০৪	ভেড়ামারা ৪০০/২৩০ কেভি সাবস্টেশনে দুইটি ৪০০ কেভি এআইএস বে-এক্সটেনশন অন টার্নকি বেসিস	সিমেন্স বাংলাদেশ লিমিটেড এবং সিমেন্স লিমিটেড, ইন্ডিয়ার যৌথ উদ্যোগ	১০ মাস	পিজিসিবি
০৫	গ্রীড সাবস্টেশনে পাওয়ার ট্রান্সফর্মার এবং সহযোগী সুইচ গিয়ার বসানো অন টার্নকি বেসিস	১২/০২/২০১৯ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিমিটেড বাংলাদেশ	১৮ মাস	পিজিসিবি
০৬	৪০০/২৩০ কেভি মদুনাঘাট জিআইএস সাবস্টেশন অন টার্নকি বেসিস	২৮/০৪/২০১৯ জিয়াংসু ইটার্ন কো. লিমিটেড এবং হিটাচি লিমিটেড এর যৌথ উদ্যোগ	৩৪ মাস	জাইকা
০৭	২৩০ কেভি ইনডোর জি আই এস সাবস্টেশন এট ১৩২ কেভি ফরিদপুর সাবস্টেশন এবং জিআইএস বে-এক্সটেনশন এট ২৩০/১৩২ কেভি বরিশাল সাবস্টেশন	০৮/০৫/২০১৯ কনসোর্টিয়াম অব ডিইসি এবং এক্সডি সুইচগিয়ার	২৪ মাস	এডিবি

ক্র.নং	কাজের বর্ণনা	চুক্তি স্বাক্ষরের তারিখ ও প্রতিষ্ঠান	কার্য সম্পাদনের সময়	অর্থায়নের উৎস
০৮	১৩২ কেভি জিআইএস বে-এক্সটেনশন এট রামপুরা ২৩০/১৩২ কেভি সাবস্টেশন এবং টঙ্গী ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি সাবস্টেশন অন টার্নকি বেসিস	২৪/১২/২০১৮ এনার্জিপ্যাক ইঞ্জিনিয়ারিং লিমিটেড বাংলাদেশ	০৯ মাস	পিজিসিবি
০৯	আমিনবাজার ৪০০/২৩০ কেভি সাবস্টেশন অন টার্নকি বেসিস	৩০/০৯/২০১৮ হিউসাং কর্পোরেশন, কোরিয়া	৩০ মাস	এডিবি
১০	মেঘনাঘাট ৪০০/২৩০ কেভি সাবস্টেশন অন টার্নকি বেসিস	২৩/০৫/২০১৯ সিমেন্স লিমিটেড, ইন্ডিয়া এবং সিমেন্স এজি জার্মানী লিমিটেড এর যৌথ উদ্যোগ	৩৪ মাস	জাইকা

ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে OPGW :

‘ডিজিটাল বাংলাদেশ’ শীর্ষক সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নে পিজিসিবি’র সঞ্চালন নেটওয়ার্কের সাথে সংযুক্ত Optical Ground Wire (OPGW) বিশেষ গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রাখছে। দেশব্যাপী সৃষ্ট বিদ্যুৎ সঞ্চালন ও সরবরাহের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রীড উপকেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে National Load Dispatch Center (NLDC) এর ডাটা ট্রান্সফার এবং সার্বক্ষণিক যোগাযোগের সাথে সাথে পিজিসিবির নিজস্ব কমিউনিকেশন সিস্টেমের জন্য OPGW ব্যবহৃত হয়ে থাকে। বজ্রপাত থেকে সঞ্চালন লাইনের সুরক্ষার জন্য গ্রাউন্ড ওয়্যার এর মধ্যে অপটিক্যাল ফাইবার স্থাপন প্রযুক্তি বর্তমান বিশ্বে ব্যাপকভাবে সমাদৃত। পিজিসিবি ১৯৯৬ সালে সর্বপ্রথম সঞ্চালন লাইনের ওপরে সনাতন গ্রাউন্ড-ওয়্যার এর পরিবর্তে OPGW পরীক্ষামূলকভাবে ব্যবহার শুরু করে এবং বর্তমানে প্রায় সকল সঞ্চালন লাইনেই তা ব্যবহৃত হচ্ছে।

জুন ২০০৭ সাল পর্যন্ত পিজিসিবি’র সঞ্চালন লাইনে স্থাপিত OPGW এর মোট দৈর্ঘ্য ছিল ২,২০০ কি.মি., বর্তমানে যা প্রায় ৬,০০০ কিঃমিঃ এর অধিক। এতে দেশের অধিকাংশ জেলা সমূহ পিজিসিবি’র অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্কের আওতায় চলে এসেছে। পিজিসিবি শুধুমাত্র নিজস্ব যোগাযোগ ও সঞ্চালন লাইনের নিরাপত্তার জন্য সীমাবদ্ধ না রেখে সারাদেশের তথ্যপ্রযুক্তি খাতের উন্নয়নে বাণিজ্যিক ব্যবহার শুরু করেছে। এর মধ্যে ২০০৬ সালে জাতীয় যোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে প্রাথমিকভাবে গ্রামীণ ফোন লিং এর নিকট ঢাকা-চট্টগ্রাম অংশে ২৪৬ কিঃমিঃ ডার্ক অপটিক্যাল ফাইবার লীজ দেওয়া হয়েছিল। পরবর্তীতে মোবাইল অপারেটরসমূহ এর মধ্যে গ্রামীণ ফোন লিং (চট্টগ্রাম-কক্সবাজার অংশ), বাংলালিংক, রবি কে প্রায় ৪৫০ কিঃমিঃ; বিশ্ববিদ্যালয় মঞ্জুরি কমিশন (ইউজিসি)-কে প্রায় ৩,২৮৪ কিঃমিঃ এবং বাংলাদেশ টেলিকমিউনিকেশন কোম্পানি লিমিটেড (বিটিসিএল), ফাইবারওহোম লিং এবং সামিট কমিউনিকেশন লিং এর প্রত্যেককে নিজস্ব টেলিকম ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন প্রস্তুত করার নিমিত্ত ৩,০০০ কিঃমিঃ এর অধিক পরিমাণ ডার্ক অপটিক্যাল ফাইবার লীজ প্রদান করা হয়। বর্তমানে, রাষ্ট্রায়ত্ত্ব মোবাইল অপারেটর টেলিটক বাংলাদেশ লিং কে তাদের চাহিদাকৃত রুট অনুযায়ী দেশব্যাপী ০১ (এক) জোড়া অপটিক্যাল ফাইবার লীজ প্রদানের প্রক্রিয়া চলমান রয়েছে।

পিজিসিবি ২০১৪ সালে বিটিআরসি’র নিকট থেকে NTTN লাইসেন্স পাওয়ায় দেশব্যাপী বাণিজ্যিকভাবে টেলিকমিউনিকেশন ব্যবসা সম্প্রসারণের লক্ষ্যে গত ২০১৭ খ্রিস্টাব্দে ওপিজিডিবিউ দপ্তর গঠন করে। এরই ধারাবাহিকতায় পিজিসিবি দেশব্যাপী ব্যান্ড-উইথ ট্রান্সমিশনের একটি পাইলট প্রকল্প গ্রহণের পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে, যা বাস্তবায়িত হলে পর্যায়ক্রমে বিভিন্ন টেলিকম অপারেটর, IIG ও ISP অপারেটরদের নিকট উচ্চগতি সম্পন্ন ডাটা নিরবচ্ছিন্নভাবে প্রচলিত বাজারমূল্যে অপেক্ষা হ্রাসকৃত মূল্যে সরবরাহ করতে উদ্যোগী হবে। উক্ত লীজ প্রদান প্রক্রিয়া সম্পন্ন ও ব্যান্ডউইথ সরবরাহ শুরু করা হলে পিজিসিবি’র আয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণ বৃদ্ধি পাবে এবং এতে করে তথ্য প্রযুক্তির ক্ষেত্রে সমগ্রদেশে ব্যাপক অগ্রগতি অর্জন করা সম্ভব করা হবে। ওপিজিডবিউ দপ্তর গঠনের পর থেকে বকেয়া আদায়ের মাধ্যমে উক্ত দপ্তরের আয় ক্রমাগত বৃদ্ধি পাচ্ছে এবং বিগত ২০১৭-১৮ অর্থবছর এর তুলনায় ২০১৮-১৯ অর্থবছরে প্রায় ৩১% আয় বৃদ্ধি পেয়েছে।

মানব সম্পদ উন্নয়ন

জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের আজন্ম লালিত স্বপ্ন সোনার বাংলা গড়ার প্রত্যয়ে বর্তমান সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়নে প্রয়োজন দক্ষ মানবশক্তি। দক্ষ মানবশক্তির অক্লান্ত পরিশ্রমে একবিংশ শতাব্দির চ্যালেঞ্জ মোকাবিলা করে আধুনিক সমৃদ্ধ দেশ গড়া সম্ভব। সে লক্ষ্যকে সামনে রেখে দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পালনে দক্ষ কর্মীবাহিনী সৃষ্টিতে বিদ্যুৎ বিভাগের সাথে নিরলসভাবে কাজ করে যাচ্ছে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিং (পিজিসিবি)। পিজিসিবি’র পরিচালক পর্যদ টেকসই উন্নয়নের স্বার্থে কোম্পানীর কর্মকর্তা/কর্মচারীদের কারিগরী ও ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধির জন্য প্রশিক্ষণের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করে যাচ্ছে।

প্রশিক্ষণের বিশেষ বিষয়বলী

পিজিসিবি ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ বিভাগের নির্দেশনা মোতাবেক জন প্রতি গড়ে ৭০ জনঘন্টা হারে প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যমাত্রাকে সামনে রেখে একটি বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করে। এক্ষেত্রে জাতীয় গ্রীডের পরিচালন ও সংরক্ষণ, দীর্ঘ মেয়াদী সঞ্চালন ব্যবস্থা উন্নয়ন পরিকল্পনা, আধুনিক স্মার্ট গ্রীড, নবায়নযোগ্য জ্বালানী, প্রকল্প প্রণয়ন ও বাস্তবায়ন, তথ্য ও প্রযুক্তিগত উন্নয়ন, কর্পোরেট ও আর্থিক ব্যবস্থাপনা, সুশাসন প্রতিষ্ঠা, জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন, ইনোভেশন কৌশল, কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্ট, অকুপেশনাল হেলথ এন্ড সেফটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম, শিল্প সম্পর্ক উন্নয়ন ইত্যাদি বিষয়ের প্রতি গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে।

Training Need Analysis (TNA) কে ভিত্তি ধরে পিজিসিবি তার নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি দেশী-বিদেশী বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে যৌথ উদ্যোগে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করছে। পিজিসিবিতে যোগদানকৃত নতুন কর্মকর্তাদের ভবিষ্যৎ দক্ষ কর্মকর্তা হিসেবে গড়ে তোলার ভিত্তি তৈরীর লক্ষ্যে কারিগরী, ব্যবস্থাপনা ও নেতৃত্বের গুণাবলী, সময় ব্যবস্থাপনা, বিরোধ নিষ্পত্তি দক্ষতা, চেইঞ্জ ম্যানেজমেন্ট, পরিবেশ ও আইসিটি বিষয়ক আইন ও প্রয়োগ, শৃঙ্খলা ও শিষ্টাচার ইত্যাদি বিষয় সমন্বয়ে পিজিসিবি ও বিয়াম ফাউন্ডেশনের যৌথ উদ্যোগে ধারাবাহিকভাবে দীর্ঘ মেয়াদী বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ পরিচালনা করা হচ্ছে। বিগত বছরের ন্যায্য কর্মকর্তা/কর্মচারীদের মানবিক গুণাবলী অর্জনে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন, ই-পারফরমেন্স ও ই-নথি বাস্তবায়নে বিশেষ প্রশিক্ষণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে পিজিসিবি কর্তৃক পরিচালিত প্রশিক্ষণ সংক্রান্ত বিস্তারিত তথ্য নিচে দেয়া হলোঃ

ক্র.নং	প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান	প্রশিক্ষণের নাম	যাদের জন্য	কোর্স সংখ্যা	মোট অংশগ্রহণকারী
১	NAPD	Project Management	Manager/AM/AE/SAE/JAM	04	120
২	PGCB	PMS and e-PAB	Director/SE/XEN/SDE/AE	02	80
৩	BIM	Financial Management	AM/JAM	01	20
৪	PGCB	Orientation Training for Officers	SAE/AE/AM	05	189
৫	IRI	Industrial Relation	AA/OA/PS/SA/Elect./TA/LM/FM	04	30
৬	PGCB	CBM Software Management	SE/XEN/SDE/AE/SAE	04	96
৭	PGCB	E-filing System	CE/SE/XEN/SDE/AE/SAE/DM/AM/OA/PS/AA	06	155
৮	PGCB	Managerial Competencies for Organizational Excellence	XEN/Manager/SDE/DM/AE/AM	02	84
৯	NAPD	Microsoft Project	XEN/SDE/DM/AE/AM	01	20
১০	CPTU	Procurement of Goods, Works and Services	Manager/XEN/SDE/AE/AM	15	78
১১	BIAM	Departmental Foundation Training	SAE/AE	03	114
১২	Power Division	Training on SMART Grid	XEN	01	02
১৩	PGCB	Operation & Maintenance of S/S & T/L	XEN/SDE/AE/SAE/Foreman/Elect./LA/TA	11	306
১৪	ABB Switzerland	Substation Automation System	SE/XEN/SDE/AE	01	20
১৫	PGCB	Tower Climbing and Stringing of Transmission Line	SDE/AE/SAE	01	30
১৬	Huawei	ICT for Smart Grid & Optical Fiber Broadband Business Cases	CE/SE/XEN/SDE/AE/SAE	01	25
১৭	Energypac	Protection Schemes and Protective Relays	SDE/AE	01	10
১৮	CMD	Total Productive Maintenance	SE/XEN/SDE/AE/SAE	01	25
১৯	BCC	Cyber Security	SDE/AE	01	04
২০	TA Project	Best Practice on EMS, SCADA & IT Communication System	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	25
২১	PGCB/A2i	Innovation	CE/SE/XEN/SDE/AE/JAM	05	213
২২	PGCB/ GC-Bogura	Right of way, Dead line Checking, Tool Keeping and Safe Working Practice	Foreman/ Elect./LA/TA	01	25
২৩	PGCB/GC-Cumilla	Training on Grid Maintenance	SDE/AE/SAE/Foreman/ Elect./LA/TA	06	152
২৪	AH Enterprise	ACFR Conductor Technology of Japan	CE/SE/XEN/SDE	01	12
২৫	SMH Engineering ETERN-HEL-	Advanced Testing Technique of Transformers and Substation	SE/XEN	01	10
২৬	FEPEC Con.	225/300MVA Transformer, 230KV GIS and 145KV GIS	AE/SAE/Elect./LM/TA	01	15
২৭	SIEMENS AG	Onsite technical topics at Bheramara Converter station	XEN/SDE/AE/SAE	01	25
২৮	IBCS-Primax Software	CCNA Routing & Switching	SDE/AE/SAE	01	10
২৯	ABB	High Voltage Equipment & Switchgear	AE/SAE	01	15
৩০	DSE	The Corporate Governance Code Issued by BSEC- New Issues, Challenges and Way Forward	CS/Manager/AM	01	04
৩১	KEMA	How Independent Testing and Certification Helps to improve Power System Reliability	CE/XEN/SDE/AE	01	30
৩২	ESCB, Dhaka	Introduction to computer Aided Analysis and Design of Civil Engineering Structures	SDE/AE	01	03
৩৩	ABD	South Asia Capacity Building program on Successful Project, Design and Implementation Agencies	SE/XEN	01	05
৩৪	PGCB	Earthing System of Keraniganj, Srinagar and Nababganj	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	36
৩৫	LS Cable	Cable Tunnel & Cable Monitoring System	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	20
৩৬	ESCB	Auto CAD (2D) Software	AE	01	08
৩৭	SREDA	Applied Solar Rooftop Technology Grid Integration Issues	AE	01	01
৩৮	ICMAB	Sustainable Development Goals	DGM/Manager/DM/AM	01	17
৩৯	IIFC	Public Private Partnership (PPP)	XEN/Manager/SDE/AM	01	10
৪০	Chinese Embassy	Boosting Power Cooperation Between China & Bangladesh	SE/XEN/SDE/AE	01	04
৪১	BJTI	Introduction to SMART Grid & Fundamentals of Electric Power System	XEN/SDE/AE	01	25
৪২	SMH	Protection Testing	XEN/AE/SAE	01	11
৪৩	DSE	Compliance in Corporate Governance	CS/Manager/AM	01	04
৪৪	GE T&D	GE Telecom Up gradation and Teleportation Technologies	CE/SE/XEN/SDE/AE/DGM/Manager	01	30
৪৫	BJTI	Total Quality Management	SE/XEN/SDE/AE/Manager	01	25
৪৬	HG Power	Installation/Stringing/Maintenance of ACCC Conductor	AE/SAE/LM/Elect./TA	03	50

ক্র.নং	প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান	প্রশিক্ষণের নাম	যাদের জন্য	কোর্স সংখ্যা	মোট অংশগ্রহণকারী
৪৭	Power Division	Annual Performance Agreement Management System (APAMS)	DGM/Manager	01	02
৪৮	BPMI	Site visit & Intimation of Progress of Civil Works of Matarbari 2x600 MW Coal Power Construction Project	AE	01	01
৪৯	CTC Global	ACCC and PLN's Perspective	MD/ED/CE/SE/XEN/SDE/AE	01	35
৫০	icddr'b	HR Convention-2018	Manager	01	02
৫১	IBCS-PRIMAX	Red Hat Certified Engineers	SDE/AE/SAE	01	10
৫২	IPM	Managerial Leadership on Turbulent Time	AM	01	05
৫৩	SIEMENS	E-Tran Translator Software	XEN/SDE/AE	01	07
৫৪	PGCB	Power System Dynamic	XEN/SDE/AE	01	12
৫৫	BAFFESCO/ BEIJING/PGCB	Fire Fighting System /Fire Drill	Security Guard/Inspector/AE/SAE/OA/AA/SA/Fore Man/Elect./TA	07	522
৫৬	BRB	Wires & Cables of BRB Cable Industries	XEN/SDE/AE	01	33
৫৭	BJTI	Effective Store Management	SA/OA	01	27
৫৮	ICMAB	SAFA International CFO Conference	GM/DGM/Manager/DM	01	18
৫৯	BIM/PGCB	VAT, Tax & Custom Excise Duty	DGM/Manager/DM/AM/JAM/AA	03	118
৬০	Power cell	Draft Final Report	CE/DGM	01	02
৬১	BPMI	Formulation of Service Excellence Framework for Power Sector Agencies (PSA's)	XEN	01	01
৬২	KEC/PGCB	On Job Training	XEN/SDE/AE/SAE/Foreman/Elect./LA/TA	02	40
৬৩	M&I Materials	Emerging Technologies Synthetic Organic Ester Transformer FLUID- MIDEL 7131 and Natural Ester MIDEL eN 1204 and MIDEL eN 1215 the most critical segment of an electric system	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	38
৬৪	Lub-rref (BD) Ltd.	Nano Technology in Lubricants Sector and long Drain Transformer oil in Power Sector of Bangladesh	SE/XEN	01	03
৬৫	S&S Power/Sinoma	Isolators	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	55
৬৬	Power Division	GRS Software-2	XEN/GM	01	02
৬৭	Ministry of Finance	Budget Poripotro-1	Manager/AE	01	02
৬৮	KEC	On Job Training of ACCC Conductor	AE/SAE	01	11
৬৯	PGCB	Manner & Etiquette	OA/AA/PS/SA	02	80
৭০	Qingdao	Compact (E-House) Substation 132/33/11KV	XEN/SDE/AE	01	30
৭১	SEL	Distance Protection Relay of SEL-T400L	XEN/SDE/AE	01	17
৭২	BPMI	Physical Security and Access Control of KPIs	Manager/DM/AM/S. Inspector	02	11
৭৩	BIM	Filing, Documentation & Recording	PS/OA/SA/AA/SAE	03	115
৭৪	PGCB	On Job Training on Testing-Commissioning & Field Connection of TR, BR, LT	XEN/SDE/AE	01	30
৭৫	PGCB	Skill Improving Training Course	SDE/AE/SAE/Foreman/ Elect./LA/TA	05	152
৭৬	COELME Spa	Products & Testing facilities of Coelme	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	35
৭৭	IPM	IPM HR Summit 2019	Manager/AM	01	07
৭৮	Skills-Craft	Safe Driving and Vehicle Maintenance Program	Driver	01	20
৭৯	PGCB/ GMD-Rajshahi	Fire Fighting, Safety, Measure & Security Manual	SDE/AE/SAE/Foreman/ Elect./LA/TA	01	32
৮০	Multitech	On Site Training	SDE/AE/SAE	01	12
৮১	Park Technology	SERGI Transformer Explosion & Fire Prevention System	SE/XEN/SDE/AE	01	30
৮২	CBISP	Contract Negotiation	SE/XEN	02	06
৮৩	EKRA	Technical Assistance	Foreman/ Elect./LA/TA	01	30
৮৪	BSHRM	BSHRM-NSU 8th International HR Conference	Manager/AM	01	02
৮৫	Power Division	Financial & Economic Analysis of development of Project	Manager/AE	02	04
৮৬	Chint Electric	Chint Transformer, GIS & Switchgear Equipment	CE/SE/XEN/SDE/AE/SAE	01	35
৮৭	ADB	Inclusive Community Energy Resilience in Bangladesh	SDE/AE	01	02
৮৮	PGCB	Enterprise Resource Planning Software	DGM/Manager/AM/JAM	01	21
৮৯	Fault Location	On Line Insulation Monitoring and Fault Location System	SDE/AE/SAE	01	32
৯০	PGCB	Competency Framework	CE/SE/XEN/SDE/AE/DGM/Manager	01	30
৯১	Urban Resilience	GIS and GeoDASH	XEN/SDE/AE	01	04
৯২	Creative Engineers	High Voltage Instrument Transformer	SDE/AE/SAE	01	35
৯৩	BPMI	Fundamentals of GIS & SCADA	SDE/AE/SAE	01	04
৯৪	CBISP	Power Plant Management by IPP	XEN/Manager/SDE/SAE	02	04
৯৫	CBISP	Training Course on Performance Audit	SE/XEN/Manager	02	04
৯৬	Ministry of Finance	BACS & iBAS++	CE/SE/XEN/Manager/DM/AE	01	07

বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

নব্য উদ্ভাবিত আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন বিষয়ে পিজিসিবির কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে কর্ম উপযোগিতা আন্তর্জাতিক মানে উন্নীত করার জন্য বিভিন্ন বিষয়ে বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়ে থাকে। নতুন প্রযুক্তির সাথে পরিচিতি করার লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান হিসেবে অষ্ট্রিয়ার অমিকন ইলেকট্রনিক লিঃ, সুইজারল্যান্ডের এবিবি ইউনিভার্সিটি, জার্মানীর সিমেন্স এজি লিঃ, মালয়েশিয়ার মালয়েশিয়ান ইনস্টিটিউট অব ম্যানেজমেন্ট, দুবাই ভিত্তিক প্রতিষ্ঠান ইউরোম্যাটেক, ভারতের PGCIL ও নিরমা বিশ্ববিদ্যালয় এবং থাইল্যান্ডের এআইটি'র মতো স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানকে পিজিসিবি নির্বাচন করেছে। প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনা বিষয়ে ভবিষ্যত চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় দক্ষ কর্মী বাহিনী গড়ার জন্য Asian Institute of Technologz (AIT) ও পিজিসিবি এর মধ্যে ০৩ বছর মেয়াদী প্রশিক্ষণ সেবা প্রদানের জন্য চুক্তি হয়েছে। চুক্তি মোতাবেক বিগত ০২ বছরে ১০৯ জন কর্মকর্তাকে AIT কর্তৃক প্রশিক্ষণ সেবা প্রদান করা হয়েছে। আগামী অর্থ বছরে ৯৫ জন কর্মকর্তাকে AIT এর মাধ্যমে প্রশিক্ষণ সেবা প্রদানের পরিকল্পনা রয়েছে। পিজিসিবি'র কর্মচারীদের কারিগরী দক্ষতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে ৩০ জন কর্মচারীকে Power Grid Corporation of India Ltd. (PGCIL) এর মাধ্যমে Operation & Maintenance of Transmission line শীর্ষক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। বিশ্ব ব্যাংকের অর্থায়নে 'Institutional Strengthening Project' নামে একটি প্রকল্পের কার্যক্রম ইতোমধ্যে সুসম্পন্ন হয়েছে যার মাধ্যমে ৬১৩ জন কর্মকর্তাকে প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে। KFW এর অর্থায়নে আরো একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের বৈদেশিক প্রশিক্ষণের বিস্তারিত তথ্য নিচে দেয়া হলোঃ

ক্র. নং	প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান	দেশ	প্রশিক্ষণের নাম	মোট অংশগ্রহণকারী
১	KPI Institute	Malaysia	Performance Management-Certified KPI	05
২	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Power System Dynamics Voltage Control & Reactivate Power Management Using PSS/E	10
৩	Omicron Training Centre	Austria	Operation & Maintenance of SAS	10
৪	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Organizational Design & Development (ODD)	12
৫	Euro MaTech	Malaysia	HRM Skills for Today's Leader & Managers	10
৬	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Power System Simulators for Engineers (PSS/E)	10
৭	JICA	Japan	Counterpart Training Under Dhaka Underground Substation Construction Project	01
৮	AOTS	Japan	Solving Organizational & Human Problems	18
৯	Euro MaTech	Malaysia	Organizational Development	10
১০	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Advanced Scada and Security Training	10
১১	ABB Limited	India	Substation Design	04
১২	Siemens	Germany	CRP & SAS	03
১৩	Govt of China	China	Upgrading & Renovation of Smart Grids and Urban Grids For BD	02
১৪	Trainocate (S) Pte Ltd Singapore Productivity Association	Singapore	CICD Implementing CISCO Collaboration Devices	10
১৫	through BSTQM	Singapore	International Convention on Quality Control Circles (ICQCC-18)	02
১৬	ICMAB	Indonesia	Leadership Development	04
১৭	CBISP	France	Capacity Building on Load Dispatch Operator	05
১৮	REC Institute of Power Management & Training (RECIPMIT)	India	Design, Erection, Operation, Maintenance and Protection of EHV Substations	01
১৯	ABBEY-EDMI-TOTALTEL JV.	France	RTU	01
২০	IEB	India	Recent Advancement in HVDC Transmission	01
২১	Siemens	Germany	400KV AC Circuit Breakers	02
২২	GS Engineering	USA	Composite Core Technology	03
২৩	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Analysis & Design of Overhead T. L. Up Rating	10
২৪	Euro MaTech	Malaysia	Strategic Thinking & Leadership for Engineers	10
২৫	Japanese Union of Scientists & Engineers (JUSE)	Japan	Total Quality Management	10
২৬	Reinhausen Asia-Pacific Sdn. Bhd.	Malaysia	Training on On-Load Tap Changer (OLTC)	03
২৭	Kalpataru Power Transmission Ltd	India	Human Resource Management	04
২৮	Kalpataru Power Transmission Ltd	India	Financial Management	04
২৯	Euro MaTech	Malaysia	Talent Management	10
৩০	REC Institute of Power Management & Training (RECIPMIT) Multitech International	India	Operation & Maintenance on Transmission Line	02
৩১		USA	Portable Partial Discharge Diagnostic System	02
৩২	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Auto Grid Pro associated using software	10
৩৩	AOTS	Japan	SCADA Pre-feasibility Study	07
৩৪	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Project Management Professionals (PMP)	79
৩৫	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Operation & Maintenance of HVDC	10
৩৬	Fujikura	UAE	PLS-CADD & Tower/PLS-POLE	02

ক্র. নং	প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান	দেশ	প্রশিক্ষণের নাম	মোট অংশগ্রহণকারী
৩৭	Fujikura	UAE	PLS-CADD & Tower/PLS-POLE	02
৩৮	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Operation & Maintenance of Transmission Line & Substation	10
৩৯	PGCIL	India	Operation & Maintenance of Transmission Line	30
৪০	EuroMaTech	Sri Lanka	Advanced Recruitment Psychometric Analysis & Assessed	09
৪১	HG Power Transmission Sdn. Bhd.	South Africa	PLS-CADD & PLS TOWER Software	02
৪২	ITEC	India	Cyber Security & Malware Analytics	01
৪৩	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	BPR & SOP Development	15
৪৪	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Advanced Networking Security & Hardware	20
৪৫	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	H. V. Transmission Line Structure Tower & Foundation Design (PLS CADD PLS POLES & TOWER)	09
৪৬	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Transformer, Breaker & S/S Eq. Maintenance & Testing	10
৪৭	Energypac Engineering	India	245kV & 145kV SF6 Circuit Breaker	08
৪৮	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Power Quality Harmonics, Cable Testing & Fault Location	10
			Total=	421

প্রশিক্ষণ ও সামাজিক দায়বদ্ধতা

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশত বার্ষিকী ও মুজিব বর্ষ উদযাপনের নিমিত্ত “সেবা বর্ষ” এর প্রতিশ্রুতি অনুযায়ী দক্ষ জনশক্তি সৃষ্টির লক্ষ্যে দেশের স্বল্প শিক্ষিত বেকার যুবকদের জন্য “ইলেক্ট্রিশিয়ান ট্রেড কোর্স” শীর্ষক প্রশিক্ষণ আয়োজন করা হচ্ছে। যেখানে প্রতি ব্যাচে ৩০ জন করে ৫ টি ব্যাচে মোট ১৫০ জন প্রশিক্ষণার্থী অংশগ্রহণ করবে। এ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে প্রশিক্ষণার্থীগণকে দক্ষ জনশক্তি হিসেবে গড়ে তোলা হবে যারা ভবিষ্যতে স্বাবলম্বী হয়ে দেশে বিদেশে তাদের দক্ষতা প্রমাণের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে অবদান রাখতে সমর্থ হবে।

ভবিষ্যৎ কর্মসূচি

পিজিসিবি'র প্রশিক্ষণ মহাপরিকল্পনার অংশ হিসেবে ঢাকাস্থ আগারগাও এ ব্যবস্থাপনা ও কারিগরি প্রশিক্ষণ প্রদানের জন্য একটি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট এর অবকাঠামো নির্মাণের কাজ চলমান রয়েছে। ভবিষ্যতে উক্ত প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউটকে “Centre of excellence” হিসেবে তৈরী করে বাণিজ্যিকভাবে প্রশিক্ষণ কর্মসূচি আয়োজন করা সম্ভব হবে। নিজস্ব জনবলকে প্রশিক্ষণ প্রদানের পাশাপাশি দেশী-বিদেশী প্রশিক্ষণার্থীদের প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে পিজিসিবি'র রাজস্ব আহরণের নতুন খাত সৃষ্টি করা হবে।

পিজিসিবি'র ঈশ্বরদী জয়নগর হাইস্কুল ক্যাম্পাসে একটি আধুনিক মডেল পলিটেকনিক্যাল সেন্টার তৈরীর উদ্যোগ নেয়া হয়েছে। এ উপলক্ষ্যে সিঙ্গাপুরের Nanzang Politechnic এর সাথে কারিগরি সহযোগিতা চুক্তি করার জন্য পরিচালক পর্ষদের ০২ জন সদস্যের সমন্বয়ে একটি উচ্চ পর্যায়ের কমিটি গঠিত হয়েছে।

জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন, ই-পারফরমেন্স ও ই-নথি বাস্তবায়নে বিশেষ প্রশিক্ষণ কার্যক্রম

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক গৃহীত রূপকল্প ২০২১ বাস্তবায়নের লক্ষ্যে প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে বিভিন্নমুখী নতুন নতুন ধারণা ও কৌশল এবং প্রয়োগ পদ্ধতি চালু করা হয়। এরই ধারাবাহিকতায় পিজিসিবি জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বাস্তবায়ন, ইনোভেশন কার্যক্রম জোরদারকরণ ও ই-নথি কার্যক্রম বাস্তবায়নের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করেছে। কোম্পানীর কর্মকর্তাদের ইলেকট্রনিক পারফরমেন্স সিস্টেমে কর্মদক্ষতা মূল্যায়নে e-PAB প্রবর্তন করা হয়েছে। নতুন বিষয়সমূহ সম্পর্কে সম্যক ধারণা প্রদানের লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ শাখা হতে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা/কর্মচারীদের জন্য ব্যবহারিক প্রশিক্ষণ কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। সেবা প্রদানের প্রক্রিয়াকে সহজিকরণ, উদ্ভাবনের প্রতি মানুষের আগ্রহ বৃদ্ধি করা, ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠানের উদ্ভাবনী চিন্তাভাবনা বিকশিত করে তোলায় সুযোগ সৃষ্টি ও দেশের উন্নয়নে উদ্ভাবনের সর্বোচ্চ প্রয়োগ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পিজিসিবি'র ইনোভেশন টিম কাজ করে যাচ্ছে। ইনোভেশন কাজ হিসেবে পিজিসিবিতে গ্রাহক ফিডব্যাক সিস্টেম, অনলাইন ব্যাংক এন্ডোন্সমেন্ট সিস্টেম, মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা সিস্টেম, অনলাইন শাটডাউন এপ্রভাল সিস্টেম, মোবাইল অ্যাপস, অনলাইন অকশন সিস্টেম চালু করা হয়েছে।

করপোরেট গভর্ন্যান্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালনঃ

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ একচেঞ্জ কমিশন ৩ জুন ২০১৮ খ্রিঃ তারিখ সংশোধিত ও পরিমার্জিত আকারে করপোরেট গভর্ন্যান্স নোটিফিকেশন জারি করেছে। সেখানে সুশাসনের জন্য পালনীয় ও বর্জনীয় শর্তাবলী উল্লেখ রয়েছে। 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 তা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করেছে। আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটোন এলাকায় পিজিসিবি'র ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে দুটি বেজমেন্টসহ ২০ তলা ভবন নির্মাণ কাজ চলছে, যার সর্বমোট মেঝের পরিমাণ হবে ৫৫,০০০ বর্গমিটার। পুরো নির্মাণ কাজ দু'ধাপে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা করা হয়। প্রথম পর্যায়ে দুটি বেজমেন্ট এবং ৮ টি তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে। ইতোমধ্যে ভবনের ৩য়, ৪র্থ, ৫ম ও ৬ষ্ঠ তলায় অফিস স্থানান্তরিত হয়েছে। প্রথম পর্যায়ের অন্তর্গত অন্যান্য তলার অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজও প্রায় শেষ পর্যায়ে। দ্বিতীয় পর্যায়ে অর্থাৎ নবম হতে ২০ তলা পর্যন্ত নির্মাণের কাজও এগোচ্ছে। ইতোমধ্যে ২০ তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে এবং ২য় পর্যায়ের অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ চলমান আছে। আগামী এপ্রিল, ২০২০ খ্রিস্টাব্দের মধ্যে প্রধান কার্যালয় ভবনের সম্পূর্ণ নির্মাণ কাজটি সম্পন্ন করার লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে।

কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি:

মানব সম্পদের কর্মক্ষমতার যথাযথ প্রয়োগ, কর্মকাণ্ডে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা বৃদ্ধি এবং প্রাতিষ্ঠানিক সক্ষমতা উন্নয়নের লক্ষ্যে কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আধুনিকায়নের প্রতি পিজিসিবি গুরুত্ব প্রদান করে আসছে। অগ্রণী প্রতিষ্ঠান হিসেবে ২০১২-১০১৩ অর্থ বছর হতে সর্বপ্রথম আধুনিক Performance Management System (PMS) পদ্ধতির প্রয়োগ এর মাধ্যমে ব্যক্তি পর্যায়ে কর্ম সম্পাদন কার্যক্রম বাস্তবায়নের সহায়িকা মাধ্যম “Performance Appraisal Book (PAB)” চালু করা হয়। যার মাধ্যমে সকল পর্যায়ের কর্মকর্তা/কর্মচারীদের বার্ষিক কর্ম পরিকল্পনা প্রণয়ন, কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, বাস্তবায়ন, তদারকি ও পারদর্শিতা মূল্যায়ন করা হয়। কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় স্ব স্ব কর্ম পরিকল্পনা আরও সুষ্ঠুভাবে বাস্তবায়নের লক্ষ্যে এবং ফলাফল ভিত্তিক কর্ম সম্পাদন ব্যবস্থাপনা আরও কার্যকর ও দক্ষভাবে প্রতিষ্ঠার অভিপ্রায়ে ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর হতে PAB এর নতুন সংস্করণ প্রণয়নের পাশাপাশি Performance Management System কে অনলাইন ভিত্তিক করে নতুন সফটওয়্যার চালু করা হয়েছে। এই সফটওয়্যারের আওতায় সকল কর্মকর্তাদের জন্য e-PAB (Electronic Performance Appraisal Book) এবং সকল কর্মচারীদের জন্য e-PAF (Electronic Performance Appraisal Form) প্রবর্তন করা হয়েছে। e-PAB এর মাধ্যমে কর্মকর্তাদের প্রতি ছয় মাস অন্তর অন্তর কাজের লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ, অর্জন ও মূল্যায়ন করা হয় এবং কর্মচারীদের মূল্যায়নের ক্ষেত্রে e-PAF এর মাধ্যমে পারদর্শিতা নির্ণয়কের বিপরীতে বছর শেষে মূল্যায়ন করা হয়।

সর্বপ্রথম পিজিসিবিতে চালু হওয়া এই e-PAB এবং e-PAF এর বর্তমান সফলতা আজ অনুসরণীয় দৃষ্টান্ত স্থাপন করেছে। নির্দিষ্ট সময়ে লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ ও কর্মদক্ষতা মূল্যায়নের হার প্রায় শতভাগ। e-PAB এবং e-PAF চালুর পাশাপাশি পিজিসিবির সকল দপ্তরের কর্মকর্তা পর্যায়ের বিভিন্ন পদের সুনির্দিষ্ট কার্যবিবরণী যুগোপযোগী করার কার্যক্রম ইতোমধ্যে সম্পন্ন হয়েছে এবং সিস্টেমে সংযুক্ত করা হয়েছে। উল্লেখ্য, পারদর্শিতা মূল্যায়ন ও প্রাপ্ত নম্বরের উপর ভিত্তি করেই কর্মকর্তা এবং কর্মচারীদের পদোন্নতি, বার্ষিক বেতন বৃদ্ধি, চাকরি চুক্তি নবায়ন ও উৎসাহ বোনাস ইত্যাদি প্রদান করা হয়ে থাকে। এই আধুনিক PMS কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের মধ্যে একটি ইতিবাচক প্রতিযোগিতামূলক কর্ম পরিবেশ সৃষ্টি করবে, যেখানে যোগ্যতাই হবে মূল্যায়নের একমাত্র মাপকাঠি।

পিজিসিবির ভিশন ও মিশন অর্জনের ক্ষেত্রে আধুনিক কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় APA বাস্তবায়নে উক্ত অনলাইন ভিত্তিক কার্যক্রম (e-PAB এবং e-PAF) প্রতিষ্ঠানের কর্মকাণ্ডে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা সুনিশ্চিত করবে, যা সরকারের রূপকল্প ২০২১ আলোকে পিজিসিবির কর্মপরিকল্পনা বাস্তবায়নে অবদান রাখবে।

বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) :

পিজিসিবি কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতির আওতায় গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক প্রবর্তিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (Annual Performance Agreement-APA) এর প্রতি অত্যধিক গুরুত্ব প্রদান করে থাকে। APA এর মাধ্যমে দপ্তর/বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে কর্ম সম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত হয়ে থাকে। মন্ত্রণালয়ের সহিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) অনুযায়ী পিজিসিবি এর বিভিন্ন দপ্তর/বিভাগের কৌশলগত ও আবশ্যিক কৌশলগত উদ্দেশ্যসমূহ নির্ধারণ করে এবং তা বাস্তবায়ন করে থাকে। সংশ্লিষ্ট অর্থ বছর সমাপ্ত হবার পর ঐ বছরের চুক্তিতে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রাসমূহের জন্য নির্ধারিত Key Performance Indicators (KPI) এর বিপরীতে সংশ্লিষ্ট দপ্তর/বিভাগ এবং প্রতিষ্ঠানের প্রকৃত অর্জন মূল্যায়ন করা হয়ে থাকে। ২০১৫-১৬ অর্থ বছর হতে APA বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু হয়। ২০১৭-২০১৮ অর্থ বছরে APA চুক্তির আলোকে মন্ত্রণালয় কর্তৃক মূল্যায়িত পিজিসিবির অর্জন ছিল ৮৭% এবং ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরে অর্জন ছিল ৯৪%(প্রস্তাবিত)। পিজিসিবির APA টিম কেন্দ্রীয় ব্যবস্থাপনা হতে শুরু করে মাঠ পর্যায়ের ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন ধাপে APA চুক্তি সফলভাবে প্রণয়ন, বাস্তবায়ন ও পরিবীক্ষণের জন্য নিরলস কাজ করে যাচ্ছে।

নিরাপত্তা ও সুরক্ষা কার্যক্রম

পিজিসিবির আওতাধীন এনএলডিসি, এইচভিডিসি সহ এ যাবত কোম্পানীর মোট ৫৪টি স্থাপনা স্বরাষ্ট্র মন্ত্রণালয় কর্তৃক কেপিআই (কী পয়েন্ট ইনস্টলেশন) অর্থাৎ রাষ্ট্রীয় নিরাপত্তা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা হিসেবে ঘোষিত হয়েছে। আরও স্থাপনা পর্যায়ক্রমে কেপিআই এর আওতায় নিয়ে আসার বিষয়টি প্রক্রিয়াধীন। উল্লেখিত নিরাপত্তা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনা, স্টোর, দপ্তরসমূহ ও পিজিসিবি প্রধান কার্যালয়ে নাশকতা, জঙ্গী হামলা সহ যে কোন বিশৃঙ্খলা মোকাবিলায় পিজিসিবি কর্তৃপক্ষ সদা সচেষ্ট। সংস্থার নিজস্ব নিরাপত্তা কর্মী ও অঙ্গীভূত আনসার সদস্যদের নিয়ে গঠিত নিরাপত্তা টিম এ কাজে নিয়োজিত রয়েছে। পিজিসিবির প্রায় সকল নিরাপত্তা গুরুত্বপূর্ণ স্থাপনায় সিসিটিভি ক্যামেরা স্থাপন করা হয়েছে। আইপি সিস্টেমের মাধ্যমে আঞ্চলিক ও কেন্দ্রীয়ভাবে মনিটরিং করার পরিকল্পনা নেওয়া হয়েছে। কার্যালয় সমূহে কর্মকর্তা-কর্মচারি ও অভ্যাগতদের প্রবেশ নিয়ন্ত্রণ এবং উপস্থিতির তথ্য ব্যবস্থাপনার জন্য অটোমেশন পদ্ধতি চালুর পরিকল্পনা নেওয়া হচ্ছে। নিরাপত্তা রক্ষায় সরকারের কেপিআই নীতিমালা এবং পিজিসিবির নিরাপত্তা ম্যানুয়াল অনুসরণ করা হয়ে থাকে।

তথ্য প্রযুক্তির উন্নয়নঃ

তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তির যথাযথ ব্যবহার একটি প্রতিষ্ঠানে স্বয়ংক্রিয় কার্যপরিবেশ তৈরিতে প্রয়োজনীয় সমন্বয় সাধন ও সুযোগ সৃষ্টি করে এবং প্রতিষ্ঠানের স্টেকহোল্ডারদের জন্য তথ্যের উৎস হিসেবে কাজ করে। তথ্য প্রযুক্তি ক্ষেত্রে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর ২০১৮-২০১৯ অর্থবছরের অবস্থান নিম্নরূপঃ

১. ওয়াইফাইসহ উচ্চগতির নির্ভরযোগ্য ইন্টারনেট সংযোগ নিশ্চিতকরণ
২. পিজিসিবির ওয়েবসাইট (www.pgcb.gov.bd) নিয়মিত হালনাগাদ নিশ্চিতকরণ
৩. দাপ্তরিক কাজে নিজস্ব ডোমেইনের ইমেইল ও এসএমএস API ব্যবহার
৪. আন্তর্জাতিক ও স্থানীয় ভিডিও কনফারেন্স আয়োজন ও ব্যবস্থাপনা
৫. ই-জিপি সিস্টেমের মাধ্যমে প্রকিউরমেন্ট কার্যক্রম সম্পাদন
৬. অনলাইন আবেদন প্রক্রিয়ায় নিয়োগ কার্যক্রম সম্পাদন
৭. অনলাইন আউটেজ এপ্রভাল সিস্টেম, ই-অকশান, ই-পারফরমেন্স এপ্রাইজাল, ট্রেইনিং ম্যানেজমেন্ট, হিউম্যান রিসোর্স ম্যানেজমেন্ট প্রভৃতি অফিস অটোমেশন সিস্টেম বাস্তবায়ন
৮. পেপারলেস বোর্ড মিটিং বাস্তবায়ন
৯. কেন্দ্রীয় এন্টিভাইরাস ও ফায়ারওয়াল সিস্টেম ব্যবস্থাপনা
১০. সমন্বিত ERP বাস্তবায়ন কার্যক্রম চলমান
১১. সকল দপ্তরে ই-নথির মাধ্যমে দাপ্তরিক কার্যক্রম সম্পাদনা

সামাজিক দায়বদ্ধতা কর্মসূচী (সিএসআর):

পিজিসিবি শিক্ষার প্রসারে কাজ করে যাচ্ছে। পাবনা জেলার ঈশ্বরদীতে অবস্থিত জয়নগর পিজিসিবি উচ্চ বিদ্যালয়-এ দক্ষ শিক্ষকমণ্ডলীর দ্বারা শিক্ষা কার্যক্রম পরিচালনা করা হয়। এই বিদ্যালয়ে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের সন্তান সহ পার্শ্ববর্তী এলাকার অনেক ছাত্রছাত্রী লেখাপড়া করছে। শিক্ষকদের নিবিড় পরিচর্যা ও তত্ত্বাবধানের ফলে প্রতিবছরই এখানকার শিক্ষার্থীরা বোর্ড পরীক্ষাসহ অন্যান্য পরীক্ষায় ভালো ফলাফল করে থাকে। ১৯৭৭ সালে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এই বিদ্যালয়টি প্রতিষ্ঠা করে। পরবর্তীতে পিজিসিবি গঠনের পর সম্বলন অবকাঠামোর হস্তান্তরের পাশাপাশি এই বিদ্যালয়টিও পিজিসিবি কর্তৃপক্ষের পরিচালনায় নিয়ে আসা হয়। বিদ্যালয়ের সম্পূর্ণ ব্যয় কোম্পানী বহন করে। আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থবছরে পিজিসিবি স্কুলের জন্য টাকা ১.৬৭ কোটি (প্রায়) ব্যয় করেছে। একই অর্থবছরে পিজিসিবি বিভিন্ন সামাজিক উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের অংশ হিসেবে টাকা ৫৬.২২ লাখ অনুদান হিসেবে দিয়েছে।

বাণিজ্যিক অবস্থা:

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং নর্দান ইলেক্ট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র ও ভারত হতে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ সম্বলন করেছে। এজন্য হুইলিং চার্জ বাবদ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারের জন্য BERC কর্তৃক নির্ধারিত হারে ২৩০ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৪৪, ১৩২ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৬৮ এবং ৩৩ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৭৯১ হারে চার্জ করেছে।

মোট হুইলিং আয় (কোটি টাকা)	আদায়/সমবয় (কোটি টাকা)	বকেয়া (কোটি টাকা)	মন্তব্য
টাকা ১,৭৪৭.০০	টাকা ১,১৯৯.৯৯	টাকা ৫৪৭.০১	গড়ে ৩.৭৬ মাসের হুইলিং চার্জের সমান বকেয়া ছিল

আর্থিক চিত্র:

কোম্পানীর স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ ২০১৮-২০১৯ বছর শেষে দাঁড়ায় টাকা ২১,৯২৯.৫৮ কোটি। তবে নিট স্থায়ী সম্পদের মূল্য ছিল টাকা ১৪,৪৪৯.৪৭ কোটি। দায়-মূলধনের অনুপাত দাঁড়িয়েছিল ৭০ঃ৩০। আলোচ্য বছর বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড এর নিকট হতে সম্পদের বিপরীতে গৃহীত ঋণের বিপরীতে টাকা ৭৪.৫৪ কোটি সমবয় এবং সরকারের ডেট সার্ভিস লায়বিলিটি বাবদ টাকা ১৯০.৯৮ কোটি পরিশোধ করা হয়েছে।

আলোচ্য ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছর কোম্পানী মোট টাকা ১,৭৪৭.০০ কোটি হুইলিং চার্জ বাবদ এবং টাকা ৩১.২৮ কোটি অপটিক্যাল ফাইবার লীজ বাবদ রাজস্ব আয় করেছে। অন্যান্য আয় ছিল টাকা ৭০.৯১ কোটি। এতে সর্বমোট রাজস্ব হয়েছিল টাকা ১,৮৪৯.১৮ কোটি। সর্বমোট ব্যয় ছিল টাকা ১,৪২৫.৬৮ কোটি, করপূর্ব নিট লাভ হয় টাকা ৪২৩.৫০ কোটি। এ বছর পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ এর কারেন্ট ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ১১.০৯ কোটি, ডেফার্ড ট্যাক্সের পরিমাণ টাকা ২৮.৪১ কোটি অর্থায়ন মোট করের পরিমাণ হয়েছে টাকা ৩৯.৫০ কোটি। ফলে কর পরবর্তী নিট মুনাফা হয়েছে টাকা ৩৮৪.০০ কোটি। উক্ত বছর নিট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব মুনাফা অর্জন হয়েছে ৫.৭৭%। আলোচ্য অর্থ বছর চলমান উন্নয়ন প্রকল্প হইতে ০৪ (চার)টি প্রকল্প সমাপ্ত হওয়ায় ওয়ার্ক-ইন-প্রসেস থেকে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তর হয়েছে ফলে অবচয় বৃদ্ধি পেয়েছে এবং সুদ বাবদ ব্যয় হ্রাস পেয়েছে। পক্ষান্তরে সামগ্রিক বিদ্যুৎ সম্বলন ১৪.১৫% বৃদ্ধি পেয়েছে। ফলে, গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছর হুইলিং রাজস্ব আয় বেশী আয় হয়েছে।

বিদ্যুৎ উৎপাদন বৃদ্ধি পেয়েছে এবং অদূর ভবিষ্যতে আরো বৃদ্ধি পাবে। এতে পিজিসিবি'র হুইলিং আয়ও বৃদ্ধি পাবে। আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের নিট মুনাফা হতে শেয়ারহোল্ডারদের ২০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানীর পরিচালক পর্যদ সুপারিশ করেছে।

বিগত ২০১২-১৩ অর্থ বৎসর হতে ২০১৮-১৯ বছরের আর্থিক কর্মের একটা সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের সারণীতে উল্লেখ করা হলো:

বৎসর	হুইলিং আয় (কোটি টাকায়)	কর পূর্ব মুনাফা (কোটি টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা (কোটি টাকায়)	স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে অর্জন	স্থায়ী সম্পদ (কোটি টাকায়)	পরিশোধিত মূলধন (কোটি টাকায়)	বকেয়া (মাস)
২০১২-১৩	৭৬৭.৩০	২০১.৫০	১০১.০২	৮.৭৪	৮,৮৪৫.৩৩	৪৬০.৯১	১.৯৫
২০১৩-১৪	৮৪৬.৫৩	৫৭.০৮	(২.৯১)	৪.৯৬	১২,৭৭৪.৫৬	৪৬০.৯১	১.৯৭
২০১৪-১৫	৯১৩.৩৪	(৭.১৬)	৪১.৬৫	৩.২০	১৩,৯৪০.২৩	৪৬০.৯১	২.০০
২০১৫-১৬	১,২৫২.৪২	২২৯.১২	১২২.৬২	৬.২৭	১৪,৪২১.৩৭	৪৬০.৯১	২.৩২
২০১৬-১৭	১,৪১৬.৮৪	২৮৭.৬১	১৯৯.৫৭	৫.৯৭	১৭,৭১৮.৬৯	৪৬০.৯১	২.২৭
২০১৭-১৮	১,৫৩৫.১৫	২৬৬.৩০	২১৮.০৩	৫.২০	১৮,৩৭৫.২২	৪৬০.৯১	২.৪৯
২০১৮-১৯	১,৭৪৭.০০	৪২৩.৫০	৩৮৪.০০	৫.৭৭	২১,৯২৯.৫৮	৪৬০.৯১	৩.৭৪

সারণী : বিগত সাত বছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আর্থিক অবস্থা।

বহিঃনিরীক্ষকের মতামত ও কোম্পানীর বক্তব্য:

মেসার্স একনাবিন এবং মেসার্স হাওলাদার ইউনুছ এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্মদ্বয় কর্তৃক যৌথ বহিঃনিরীক্ষাতে কোম্পানীর ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রদান করা হয়। প্রতিবেদন অনুসারে উল্লেখ করার মত ছয়টি গুরুত্বপূর্ণ বিষয় হচ্ছেঃ “(১) সমাপ্ত উন্নয়ন প্রকল্প ও চলমান প্রকল্প সমূহের বৈদেশিক মুদ্রা ঋণ অংশের মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনে লাভ-ক্ষতির পরিমাণ আর্থিক বিবরণীর লাভ-ক্ষতি হিসেবে অন্তর্ভুক্ত না করে কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী মূলধনী ব্যয় হিসাবে সম্পদের মূল্যের সঙ্গে যুক্ত করা হয়েছে, (২) প্ল্যান্ট ও মেশিন সমূহের রেজিস্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ করতে হবে, (৩) ইনভেন্টরী ইন ট্রানজিট ইনভেন্টরী হিসাবে স্টোর রেজিস্টারে যথাযথভাবে হিসাবভুক্ত করতে হবে, (৪) স্টোর ইনভেন্টরীর রেজিস্টারের সাথে একাউন্টস্ লেজার ব্যালেন্স যথাযথভাবে সমন্বয় করতে হবে, (৫) বিপিডিবি, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ সহ কিছু পবিস সমূহের সঙ্গে হিসাবের অমিল দূর করা আবশ্যিক এবং (৬) কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি অর্থ পৃথক তহবিলে সংরক্ষণ করা প্রয়োজন।”

বহিঃনিরীক্ষকের মতামত ও কোম্পানীর বক্তব্যঃ

মেসার্স একনাবিন এবং মেসার্স হাওলাদার ইউনুছ এন্ড কোং চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্মদ্বয় কর্তৃক যৌথ বহিঃনিরীক্ষাক্ষেত্রে কোম্পানীর ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের নিরীক্ষা প্রতিবেদন প্রদান করা হয়। প্রতিবেদন অনুসারে উল্লেখ করার মত ছয়টি গুরুত্বপূর্ণ বিষয় হচ্ছেঃ “(১) সমাপ্ত উন্নয়ন প্রকল্প ও চলমান প্রকল্প সমূহের বৈদেশিক মুদ্রা ঋণ অংশের মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনে লাভ-ক্ষতির পরিমাণ আর্থিক বিবরণীর লাভ-ক্ষতি হিসেবে অন্তর্ভুক্ত না করে কোম্পানী আইন ১৯৯৪ অনুযায়ী মূলধনী ব্যয় হিসাবে সম্পদের মূল্যের সঙ্গে যুক্ত করা হয়েছে, (২) প্ল্যান্ট ও মেশিন সমূহের রেজিস্টার যথাযথভাবে সংরক্ষণ করতে হবে, (৩) ইনভেন্টরী ইন ট্রানজিট ইনভেন্টরী হিসাবে ষ্টোর রেজিস্টারে যথাযথভাবে হিসাবভুক্ত করতে হবে, (৪) ষ্টোর ইনভেন্টরীর রেজিস্টারের সাথে একাউন্টস লেজার ব্যালেন্স যথাযথভাবে সমন্বয় করতে হবে, (৫) বিপিডিবি, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, আরপিসি, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোং লিঃ, মেসার্স আবুল খায়ের স্টীল প্রোডাক্ট এবং বিডব্লিউডিবি জিকে প্রজেক্ট (ভেড়ামারা, কুষ্টিয়া) সহ কিছু পবিস সমূহের সঙ্গে হিসাবের অমিল দূর করা আবশ্যিক এবং (৬) কোম্পানীর কর্মকর্তা-কর্মচারীদের গ্রাচুইটি অর্থ পৃথক তহবিলে সংরক্ষণ করা প্রয়োজন।”

বহিঃ নিরীক্ষা ফার্মদ্বয়ের প্রতিবেদনানুসারে উল্লেখ্য- বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো এবং ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে সরকারের প্রতিশ্রুতি অর্জনে পিজিসিবি বিপুল উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে যা সঞ্চালন সিস্টেমকে শক্তিশালী করবে। উক্ত উন্নয়ন প্রকল্পের জন্য কোম্পানীকে প্রচুর পরিমাণে বৈদেশিক ঋণ গ্রহণ করতে হয়েছে। বৈদেশিক ঋণ ব্যতীত অবশিষ্ট মূলধন অংশে মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনের বিষয়টি লাভ-ক্ষতি হিসেবে অন্তর্ভুক্ত করলে পিজিসিবি’র মুনাফার উপর বিরূপ প্রভাব পড়বে যা দেশের শেয়ার বাজারকে প্রভাবিত করবে। উল্লেখিত জটিলতা পরিহার করার জন্য প্রণীত বাংলাদেশের কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ১৮৫ সেকশনের সিডিউল ১১ অনুসারে বৈদেশিক ঋণের অবশিষ্ট মূলধন অংশে মুদ্রা বিনিময় হার পরিবর্তনের বিষয়টি মূলধনী ব্যয় হিসেবে সম্পদ ও গ্ল্যান্টের মূল্যের সঙ্গে যোগ করা হচ্ছে।

পিজিসিবি’র সকল স্থায়ী সম্পদ ও ইনভেন্টরী বাস্তব যাচাই ও মূল্যায়ণ করতঃ রেজিস্টারভুক্ত করণের নিমিত্তে বিশ্ব ব্যাংকের অর্থায়ণে একটি প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। একই সাথে বিজ্ঞানসম্মত মন্ত্রণালয়ের আওতাধীন পাওয়ার সেলের উদ্যোগে Microsoft ERP System বাস্তবায়ণাধীন রয়েছে। উক্ত ERP System ও ব্যাংকের অর্থায়ণে প্রকল্পটি বাস্তবায়ণ হলে পিজিসিবি’র স্থাবর ও অস্থাবর সম্পদ এবং ইনভেন্টরী রেজিস্টারে যথাযথভাবে সংরক্ষণ করা সম্ভব হবে। আশা করা যায় শীঘ্রই বিষয়টির সুরাহা হবে।

বিপিডিবি, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ এবং ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ সহ কিছু পবিস সমূহের সঙ্গে হিসাবের অমিল দূর করার জন্য উভয় প্রতিষ্ঠানের ব্যবস্থাপনা কর্তৃপক্ষের সাথে দ্বিপাক্ষিক সভা অনুষ্ঠিত হয়েছে। আশা করা যায় দেনা পাওনা বিষয়ক জটিলতা দূর করা সম্ভব হবে।

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। সম্প্রতি অডিট কমিটি গ্রাচুইটি ফান্ড Actuarial Valuation করার সিদ্ধান্ত গ্রহণ করেছে।

উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নঃ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর উন্নয়ন প্রকল্পগুলোতে এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক (এডিবি), কেএফডব্লিউ, ডানিডা, নরডিক ডেভলপমেন্ট ফান্ড, সিডা, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), বিশ্ব ব্যাংক (ডব্লিউওবি), ইকোনোমিক ডেভলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড (ইডিসিএফ), ইসলামিক ডেভলপমেন্ট ব্যাংক (আইডিবি) সহ বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগি সংস্থা ও বাংলাদেশ সরকার অর্থায়ন করে। পিজিসিবি নিজস্ব তহবিল হতেও আংশিক অর্থায়ন করে থাকে।

লভ্যাংশ ঘোষণাঃ

পিজিসিবি’র পরিচালক পর্ষদ ০৬ নভেম্বর ২০১৯ খ্রিঃ অনুষ্ঠিত ৪৮৪/২০১৯ নম্বর বোর্ড সভায় ২০১৮-২০১৯ অর্থ বছরের জন্য শেয়ার প্রতি ২০ শতাংশ হারে নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশকৃত ২০ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ১৪২,৫৪,৫৩,৯৮২ (একশ’ বিয়াল্লিশ কোটি চুয়ান্ন লাখ ত্রিশান্ন হাজার নয়শ’ বিরাশি টাকা) মাত্র প্রয়োজন হবে। প্রসঙ্গত উল্লেখ্য, পিজিসিবি বর্তমানে যে সকল উন্নয়ন প্রকল্প গ্রহণ করেছে তার ১০০ শতাংশ ঋণ হিসেবে পাওয়া যাচ্ছে না। উন্নয়ন সহযোগী, সরকার এবং পিজিসিবি’র সম্মিলিত অর্থায়নে প্রকল্পগুলো বাস্তবায়ন করা হচ্ছে। মুনাফার অবশিষ্ট অর্থ উন্নয়ন প্রকল্প বাস্তবায়নে ব্যয় করা হবে। যার বিস্তারিত বিবরণ পূর্বে উল্লেখ করা হয়েছে।

পরিচালকগণের পর্যায়ক্রমিক অবসরঃ

পিজিসিবি’র পরিচালক পর্ষদের সদস্য সংখ্যা ১২ জন। এর মধ্যে তিনজন স্বতন্ত্র পরিচালক এবং একজন ব্যবস্থাপনা পরিচালক। বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এক্সচেঞ্জ কমিশনের ০৩ জুন ২০১৮ খ্রিঃ তারিখের করপোরেট গভর্ন্যান্স কোড 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 আটজন পরিচালকের ক্ষেত্রে প্রযোজ্য অর্থাৎ প্রতি বৎসর এক তৃতীয়াংশ পরিচালক যিনি দীর্ঘতম সময় পরিচালক রয়েছেন তাঁর জন্য প্রযোজ্য হবে। সে হিসেবে মোঃ আবুল কালাম আজাদ, পরিচালক ও সৈয়দ মামুনুল আলম, পরিচালক পিজিসিবি’র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল ৩৪ (সি) ধারা মতে পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

স্বতন্ত্র পরিচালক নিয়োগ

পিজিসিবি’র পরিচালক পর্ষদে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে দায়িত্ব পালনকারী প্রকৌশলী এস.এম. খাবীরুজ্জামান, পিইঞ্জ এবং ব্যারিস্টার এম. এনামুল কবীর ইমন বিগত ২৮ জানুয়ারি ২০১৯ খ্রিঃ পদত্যাগ করেছেন। শূন্য হওয়া এ দুটি পদে বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ কমিশনের করপোরেট গভর্নেন্স কোড অনুসরণ করে ড. শাহজাহান মাহমুদ এবং ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামী-কে স্বতন্ত্র পরিচালক হিসেবে পরিচালক পর্ষদে অন্তর্ভুক্ত করা হয়েছে; যা আপনাদের অনুমোদনের জন্য আসন্ন ২৩তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে।

বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগঃ

কোম্পানী আইন ১৯৯৪ এর ২১০ নম্বর ধারা অনুসারে পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ-কে এক বার্ষিক সাধারণ সভা হতে অন্য বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত সময়ের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ প্রদান করতে হয়। বিগত ২২তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের অনুমোদনক্রমে ২০১৮-১৯ অর্থবছরের জন্য মেসার্স একনাবিন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং মেসার্স হাওলাদার ইউনুছ এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্ম দু'টি-কে বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ দেওয়া হয়েছে। তাঁরা তাঁদের দায়িত্ব যথাযথভাবে পালন করেছে। আগামী ২০১৯-২০ অর্থবছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগের বিষয়ে আপনাদের সম্মতির জন্য ২৩ তম বার্ষিক সাধারণ সভায় উপস্থাপন করা হবে।

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, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, 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, ওয়েষ্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানী লিঃ, নর্দার্ন ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানী লিঃ, বাংলাদেশ 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

(মোঃ আবুল কালাম আজাদ)
চেয়ারম্যান, পিজিসিবি



আন্তর্জাতিক বিদ্যুৎ সঞ্চালনে কুষ্টিয়ার ভেড়ামারায় স্থাপিত দেশের প্রথম এইচভিডিসি স্টেশন

The background is a vibrant, abstract composition of various shades of blue and white. On the left side, there are several overlapping, semi-transparent blue circles and rectangular shapes, some of which contain small white dots, creating a sense of depth and movement. These elements appear to be part of a larger, dynamic structure that curves towards the center. The right side of the image is dominated by a series of thin, curved lines that sweep across the frame, giving it a sense of speed and flow. The overall effect is one of modernity and energy.

Report of the Board of Directors

Bismillahir Rahmanir Rahim
Honourable Shareholders
Assalamu Alaikum!

We would like to express heartfelt greetings to all of you in the 23rd Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). PGCB, the company of yours, has clinched the significant role of power system of Bangladesh. PGCB is the sole organization entrusted with transmission of power throughout the country. Since the establishment with vision: Economic upliftment of the country by reaching electricity to all through reliable transmission, PGCB has been building adept and efficient electricity transmission network system till now. The main purpose of the company is to build efficient and effective management of national power grid. The purpose of PGCB includes the devising required plan, exploration, research, preparation of architectural design, primary feasibility study and finalization of project, preparation of project report and construction of transmission line in order to establish open and integrated electricity transmission in country. In addition, operation and maintenance of transmission line, grid sub-station, load dispatch center and communication facilities are also aim of PGCB. To achieve desired goal, PGCB is rigid. PGCB is an enterprise holding certificate of latest version ISO 9001:2015 of International Standard of Quality Management. Besides, PGCB has achieved internationally recognized standard BS OHSAS 18001:2007 related to professional security management in workplace. Coordination and operation among the regional, national and international high voltage network system are also purpose of building this company. Consultancy service in power sector, implementation of electricity related all construction in utility enterprises, trading of electricity have been mentioned in PGCB's Memorandum.

As per company act 1994, PGCB presents full scenario of last financial year to the honorable shareholders by arranging Annual General Meeting every year. By arranging annual general meeting to reflect the mirror of organization via quantifiable manner, PGCB has always been taping culture of efficient operation and accountability of organization. PGCB has been considering the valuable and logical suggestions of shareholders given in AGM with utmost important.

Annual report of the Directors of PGCB on the functions of the financial year 2018-2019 is hereby presenting:

Human Resource and Technical Structure of the Company

Efficient and expert employees are engaged in efficient operation, management and maintenance of full transmission system of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. Presently, there have 400 kV 698 circuit kilometer; 230 kV 3,407 circuit kilometer and 132 kV 7,545 circuit kilometer transmission lines across the country. In addition, a 400 kV HVDC Back to Back station (equipped with two block) has been installed by which 1,000 Megawatt power has been being imported from India every day.

Besides, there are four 400/230 kV grid sub-stations, one 400/132 kV grid sub-station, 26 Nos. 230/132 kV grid sub-stations and 135 Nos. 132/33 kV grid sub-stations. In the financial year 2018-2019, The Company has operated and maintained the said infrastructures very efficiently. In order to make import-export of power and enrich the transmission system throughout the country, two regional power grid system have been installed between Bangladesh and India. It is now possible to import 1,000 Megawatt power through Bheramara of Kushtia and 160 Megawatt through Cumilla from India every day. Because of ongoing import of electricity along with increase in local production of electricity, there is no shortage of power but in some places there is limitation of Transmission Lines.

To achieve reliable power transmission through maximum utilization of technology, PGCB is managing efficient and effective human resources. At the end of the financial year 2018-19, there were total 2,635 employed officials and staffs in PGCB. The Company has appointed 164 Nos. new officials and staffs in present year.

Operation

To implement the dream: “electricity at every house” of Honorable Prime Minister in the light of Power System Master Plan-2016 (PSMP-2016) and master plan of the government in power sector, PGCB is gradually emphasizing the work to build strong grid network. In this regard to implement rapidly the construction work of 132 kV, 230 kV, 400 kV, 765 kV grid sub-stations and transmission lines, PGCB is taking projects under the finance of GoB, own and different development partners. In the last nine years, the power generation increased significantly. PGCB has taken sustainable development plan to transmit additional power and excess power that would be generated in future. In the said financial year 2018-19, 63,628 million kilowatt hour power has been transmitted through transmission infrastructure to the distribution organizations. It is about 14.15 percent more than that of the previous financial year. By keeping pace with the increase in generation capacity and because of increase in transmission infrastructure, the high voltage power transmission will be increased more in the coming years.

A statistics of net power generation and transmission through transmission network of PGCB of last seven years from the financial year 2012-13 has been shown in the following table:

Sl. No.	Financial Year	Net Power Generation (Million Kilo Watt Hour)	Quantity of Power transmission of the distributing organization (Million Kilo Watt Hour)
1	2012-2013	34,559	33,559
2	2013-2014	38,076	37,004
3	2014-2015	41,200	40,060
4	2015-2016	47,759	46,413
5	2016-2017	52,738	50,846
6	2017-2018	57,226	55,741
7	2018-2019	65,427	63,628

Table-1: Net power generation and transmission of last seven years.

Maintenance

To keep active the transmission system like before, the planned preservation activities were also continued in last financial year 2018-2019. In dry winter season the demand of power usually remains low in Bangladesh. At that time, i.e., from December to March usually yearly maintenance activities are performed. As a result of efficient conservation activities, it has been possible to keep the transmission network operational despite facing some insignificant problems. In the financial year 2018-2019, overall availability of transmission lines was 99.99 percent and the availability of Grid Sub-stations was 99.99 percent. The loss of power transmission has reached to 2.75 percent which was 2.60 percent in the previous year.

Transmission Network Availability from 2012-13 to 2018-19 is presented below:

Sl. No.	Financial Year	Availability	
		Transmission Line	Grid Sub-station
1	2012-2013	99.96%	99.98%
2	2013-2014	99.98%	99.96%
3	2014-2015	99.97%	99.99%
4	2015-2016	99.98%	99.99%
5	2016-2017	99.97%	99.98%
6	2017-2018	99.99%	99.99%
7	2018-2019	99.99%	99.99%

Table-2: Availability of Transmission Network of last seven years.

The transmission interruptions of the said financial year 2018-2019 from the financial year 2012-2013 and the statistics of loss has been mentioned in the following table:

Sl. No.	Financial Year	Power interruptions due to problem of transmission system		Transmission loss as percentage
		Number	Duration	
1	2012-2013	6	7 hours 48 minutes	2.92
2	2013-2014	9	14 hours 24 minutes	2.82
3	2014-2015	8	16 hours 22 minutes	2.77
4	2015-2016	1	5 hours 10 minutes	2.86
5	2016-2017	14	20 hours 37 minutes	2.67
6	2017-2018	14	16 hours 32 minutes	2.60
7	2018-2019	19	32 hours 51 minutes	2.75

Table-3: Power transmission interruptions and loss of last seven years.

Present and Future Position of Power Sub-sector

Demand of power has been increasing gradually for the rapid development of the communication system, industry, agriculture, human resource, modern lifestyle, expansion of health service in Bangladesh. Compare to total demand, there is still deficit of electricity. Bangladesh government has taken many time-bound plans to generate electricity. In last ten years, it has been possible to make substantial achievement in this sector. The power generation capacity has increased to 22,562 M.W. in 2019 A.D. from 4,942 M.W. in 2009 A.D. The power generation of per person has increased from 220 kilowatt hours to 510 kilowatt hours. Number of people enjoying electricity facility has increased from 47 percent to 94 percent. As per master plan of the government, the power generation will be reached 24,000 M.W. in 2021 A.D. and 40,000 M.W. in 2030 A.D. To keep co-ordination with the power generation, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has been working to expand transmission network and increase transmission capability. In this regard, it can be said that Company's future is bright.

Continuity of the Company

The progress picture of PGCB in every year was a matter of hope to all concerned. In the discussed financial year 2018-2019 the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned a profit of Tk. 383.99 Crore after deduction of tax. In the financial year 2017-18 the profit of the Company was Tk. 218.03 Crore. It is expecting that PGCB will be able to earn more profit logically in future. It may be mentioned that, during the discussed period four projects of the company was transferred to fixed asset from Work-in-Progress.

Risk and Concern

The required Human Resource has been appointed and trained accordingly to construct, operate and maintain the power transmission infrastructure. Since different types and quantity of equipment for power transmission are not manufactured in the country, those have to import from abroad. A local manufacturing organization has made 132/33 kV transformer and two organizations has built M S Tower Sections. The insulator and conductor wire for power transmission have to import from abroad. Bangladesh Cable Shilpa Limited, Khulna, a government owned company, has started to manufactured power transmission cable. There is opportunity for local enterprise to invest in this sector. If the equipment and machineries required for power transmission could be manufactured in the country, then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we have not faced any significant problem in this regard till now.

You know that, huge investment is needed in any development activity of power sub-sector. It is really a matter of concern for Power Grid Company of Bangladesh Ltd. However, the government is injecting from own sources and arranging long term credits with low interest rate from the development partners for PGCB.



Increase of Authorized Capital

Considering the future need as per recommendation of Board of Directors of the company, The authorized capital of PGCB has been increased from Taka 1,000,00,00,000 to Taka 10,000,00,00,000 which has been approved by shareholders in last 22nd Annual General Meeting.

Increase of Paid up Capital

On 27 November 2019 Bangladesh Securities and Exchange Commission has provided its consent for raising the paid-up capital through our application which was approved by shareholders in 20th AGM. According to the consent, PGCB has raised its paid-up capital to tk.712,72,69,910 (Taka seven hundred twelve crore seventy two lac sixty nine thousand nine hundred ten) only through issuance of 25,18,14,000 ordinary shares at Tk. 10/- each totaling Tk.251,81,40,000(taka two hundred fifty one crore eighty one lac forty thousand) only in favor of Bangladesh Power Development Board against 5th & 6th vendor's agreement on 12 December 2019 through CDBL.

Statement of related party transactions:

In the last financial year, the total outstanding from BPDB was BDT 46.60 Crore. During the financial year 2018-19 the company wheeled about 930.11 Crore Kilowatt hours power to Bangladesh Power Development Board and BDT 258.76 Crore has been earned from BPDB where BDT 74.54 Crore has been adjusted as due, BDT 39.77 Crore has been collected and BDT 191.05 Crore has been receivable. BPDB is a major shareholder (84.64%) of the company. No transaction has been performed with other related parties during financial year 2018-19.

Investment of Bangladesh Government as Equity

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. was formed to operate and maintain power transmission system throughout the country through taking over asset and liabilities of power transmission system of Bangladesh Power Development Board under reformation of power sector. In fact, PGCB is performing the responsibilities of power transmission of the country from last 2000 A.D. New power transmission lines and sub-stations, i.e., transmission infrastructure were expended keeping pace of national development and vision 2021 of government as well as power generation. Huge amount of local and foreign currencies are needed in every year to construct transmission infrastructure. Those developments are not possible from own fund of PGCB. Also it is not possible to get huge amount as loan from local commercial Banks on low interest for long term. To construct transmission infrastructure for the interest of country's development, the government is funding PGCB from different development partners and fund of the government. Besides a loan of taka 154.05 crore was taken from HSBC Bank Ltd for the construction of Basishal-Bhola-Borhanuddin 230kV Transmission Line. Taka 133.86 crore of the loan has already been repaid and outstanding loan amount is taka 20.19 crore. The fund provided by the Bangladesh government to the company had two parts such as, 60% was given as equity and 40% as loan. As 84.64% ownership of PGCB belongs to Bangladesh Power Development Board it is considered as government owned company. From the beginning to construct transmission infrastructure, PGCB is using credit of government's own and development partner's funds. The equity part of government's investment is being shown in the deposit for share head in the account of PGCB in every financial year. At the end of year on 30 June 2019 the deposited amount in deposit for share head in the account of government's equity was Tk. 4,819.26 crore (Four thousand eight hundred nineteen point two six crore) only.

Development Program 2018-2019

The projects completed during the financial year 2018-2019:

In the financial year 2018-2019, total 04 (four) projects under the company have been completed which are presented below:

Serial No.	Descriptions of completed projects during 2018-19	Cost (Crore Taka)
1	132 KV grid network development project in Eastern region	931.83
2	Ashugonj-Bhulta 400 kV transmission line construction project	724.43
3	Capacity Up gradation (500MW) of the Existing Bangladesh (Bheramara)-India (Baharampur) Grid Interconnection	1,681.66
4	Institutional strengthening of PGCB	19.82

Status of Ongoing Development Projects During the Fiscal Year 2018-2019

In the financial year 2018-2019, total 20 projects under Annual Development Program and 02 projects funded by own source have been under implementation. Those projects are described in brief:

a) The projects included in the Annual Development Program:

1) National Power Transmission Network Development Project

Objective	<ul style="list-style-type: none"> To evacuate power from the proposed 225 MW power plant at Sikalbaha; Provide reliable power to Chittagong city through Rampur & Sikalbaha; Meet the growing load demand all over the country through new eleven number of 132/33 kV substation and Relieve the existing substation adjacent to the new substations.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> Hathazari-Sikalbaha-Anowara 230 kV Double Circuit Line: 45 km; Hathazari-Rampur 230 kV Double Circuit Line: 28 km (U/G: 2 km); Rampur-Agrabad 132kV Double Circuit Line U/G: 5 km; Khulshi-Halishahar In-out 132kV U/G line Four Circuit: 3 km; 132kV double Circuit Interconnection line: 131 km; 132kV Loop-in loop-Out line: 8 km; 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); 230 kV Bay Extension: 4 Nos. and 132kV Bay Extension: 9 Nos.
Date of ECNEC Approval	05 February 2013
Contractor for implementing the project	<ol style="list-style-type: none"> ETERN-HEI-FEPEC Consortium; Consortium of Energypac-Daewoo; ETERN-LS Consortium; FEPEC-CCCE JV; Consortium of Nippon Koei Co. Ltd. (NK), Japan; TEPCO & Development Design Consultants Ltd. (DDC), Bangladesh (Consultancy Services); KEC Int. Ltd, India; Consortium of Fujikura Ltd, ITOCHU Corporation and LS Cable & System Ltd and HG Power Transmission Sdn. Bhd. Malaysia.
Estimated cost	<p>Total : Tk.2,51,615.61 Lac</p> <p>GoB : Tk.80,023.53 Lac</p> <p>Project Aid : Tk.1,42,273.74 Lac</p> <p>PGCB : Tk.29,318.34 Lac</p>
Sources of Fund	JICA , GOB & PGCB
Progress in 2018-19	<p>Physical: 100.50%</p> <p>Financial: 92.82%</p>
Cumulative progress up to June 2019	<p>Physical: 84.98%</p> <p>Financial: 71.24%</p>
Completion time	December, 2019

2) 400/230/132 kV Grid Network Development Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> To evacuate the power from the upcoming power plants at Ghorasal; Up gradation of 230kV transmission network at North-Eastern region of Dhaka; To meet the growing demands of greater Dhaka, Chittagong and Sylhet areas and Up gradation of existing 3 Nos. of 132kV sub-stations at Cumilla (South), Modunaghat (Chittagong) and Manikganj.
------------	--

Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. 400 KV Ghorashal-Tongi Double Circuit transmission line: 28 km; 2. 230 kV transmission line: 55.3 km (U/G:4.3km); 3. 132 kV transmission line: 173km; 4. 230/132/33 kV substation:02 Nos., (2x300 MVA each); 5. 230/132 kV substation:02 Nos., (2x300 MVA each); 6. 230/132 kV switching station: 01 Nos.; 7. 132/33 kV S/S all over the country: 09 Nos. (Total 1,702MVA); 8. Bay extension 230kV: 6 Nos.; 9. Bay extension 132 kV: 4 Nos. and 10. 132/33 kV Substation up gradation: 03 Nos. (Total 300MVA).
Date of ECNEC Approval	08 October 2013
Contractor for implementing the project	<ol style="list-style-type: none"> a) Siemens India & Siemens Bangladesh/ Siemens Consortium only for Dhamrai 132/33kV and Shyampur 230/132/33kV GIS substation; b) Sean E&C and APS Consortium; c) Consortium of Siemens Ltd. & RPP Infra Projects Ltd., India; d) ABB India Limited and e) M/s. CCCE-ETERN-HANBAEK Consortium.
Estimated cost	Total: Tk. 2,75,828.42 Lac GoB: Tk. 44,883.23 Lac Project Aid: Tk. 1,92,602.55 Lac PGCB: Tk. 38,342.64 Lac
Sources of Fund	ADB, IDB, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 100.00% Financial: 100.00%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 79.85 % Financial: 33.08%
Completion time	June, 2021.

3) Enhancement of Capacity of Grid Substations and Transmission Lines for Rural Electrification

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> • To enhance the capacity of existing 132/33 kV substation; • To increase reliability of power supply adjacent to Dhaka area and Sherpur (Bogra), Kurigram, Narail and • Renovation /up-gradation of some existing transmission lines.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. LILO of 230 kV line: about 1 Km; 2. 132kV line : 107.5 Km; 3. 230/132/33 kV GIS substation: 01 Nos (3x300 MVA and 132/33kV, 2x50/75 MVA); 4. 132/33 kV substation all over the country: 05 Nos (total 696 MVA); 5. 132/33 kV 3-phase power transformer: 10 Nos. (1500MVA); 6. Reconductoring of 132 kV double circuit line: 229 km; 7. Single circuit stringing of existing 132 kV double circuit line: 51 km and 8. Bay extensions: 6 Nos.
Date of ECNEC Approval	26 April 2014
Contractor for implementing the project	<ol style="list-style-type: none"> a) HG Power Transmission Sdn. Bhd. Malaysia; b) Consortium of ENERGYPAC- DAEWOO (Bangladesh & Korea) and c) Consortium of Siemens Ltd. India and Siemens Bangladesh Ltd.
Estimated cost	Total: Tk. 1,07,970.46 Lac GoB: Tk. 14,692.33 Lac Project Aid: Tk. 77,468.33 Lac PGCB: Tk. 15,809.80 Lac

Sources of Fund	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 100.50 % Financial: 100.01%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 95.28 % Financial: 77.04%
Completion time	December, 2019

4) Western Grid Network Development Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> To meet up the growing demand of Rangpur, Pabna, Rajbari, Mongla and Satkhira area; To establish a 230 kV transmission link between Rajshahi & Ishurdi and To establish a 132 kV transmission link between Gollamari & Gopalganj.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 230 kV transmission line: 80 km; 132 kV transmission line: 218 km; 132 kV reconductoring: 80 km; 230/132 kV substation: 2 Nos. (Total: 1,275MVA); 132/33 kV substation: 3 Nos. (Total: 450 MVA); 230 kV bay extension: 2 Nos. and 132 kV bay extension: 09 Nos.
Date of ECNEC Approval	08 December 2015
Contractor for implementing the project	<ol style="list-style-type: none"> M/s KEC International Limited; M/s Energypac Engineering Ltd.; M/s Siemens Ltd. India; M/s HG POWER TRANSMISSION SDN. BHD and M/s GOPA-International Energy Consultants GmbH.
Estimated cost	Total: Tk. 1,27,254.83 Lac GoB: Tk. 26,218.94 Lac Project Aid: Tk. 58,281.66 Lac PGCB: Tk.42,754.22 Lac
Sources of Fund	KfW, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 100.00% Financial: 102.90%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 74.31 % Financial: 46.32%
Completion time	June, 2020

5) Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV Transmission Line Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from the upcoming Rampal Coal Power Plant; To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka & Khulna Area; To establish first 400kV river crossing network beside the Padma Bridge and To construct 400 kV AIS substation at Aminbazar.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> Aminbazar- Maowa - Mongla 400 kV double circuit line: 164.6 km; River crossing line beside Padma Bridge: 9.4 km and 400kV substation at Aminbazar: 01Nos. (Total:3x520 MVA).
Date of ECNEC Approval	26 April 2016
Contractor for implementing the project	<ol style="list-style-type: none"> M/s Intec-GOPA – International Energy Consultants GmbH and M/S N N Builders LTD.
Estimated cost	Total: Tk.1,35,659.23 Lac GoB: Tk.53,838.12 Lac Project Aid: Tk.66,299.27 Lac PGCB: Tk.15,521.84 Lac

Sources of Fund	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 100.00% Financial: 100.00%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 40.45% Financial: 20.40%
Completion time	June, 2020

6) Dhaka-Chittagong Main Power Grid Strengthening Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> The main objective of the project is to create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1,200MW power station; To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka & Chittagong Area by constructing Meghnaghat-Madunaghat 400kV double circuit line; To construct Meghnaghat 400kV AIS substation and Madunaghat 400kV GIS substation and To upgrade existing 132kV substation to 230kV voltage level at Madunaghat.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> Meghnaghat-Madunaghat 400 kV double circuit line : 214 km; 230 kV double circuit transmission line between Existing Madunaghat and New Madunaghat Substation: 8 km; 230 kV Transmission Line In-Line Out from Hathazari – Shikalbaha at New Madunaghat Substation: 5 km; 400 kV AIS substation at Meghnaghat : 01 Nos (Total: 2x750 MVA); 400 kV GIS substation at Madunaghat: 01 Nos (3x750 MVA); 230 kV AIS switching Station at Meghnaghat; 230 kV GIS switching Station at Madunaghat; Up gradation of existing 132 kV substation to 230 kV voltage level at Madunaghat and Installation of GIB and Shunt Reactor at Matarbari.
Date of ECNEC Approval	21 July 2016
Contractor for implementing the project	<ol style="list-style-type: none"> Tokyo Electric Power Services Co. Ltd(TEPSCO), In joint venture with Nippon Koei Co. Ltd. (NK)
Estimated cost	Total: Tk. 4,56,749.37 Lac GoB: Tk. 1,34,040.69 Lac Project Aid: Tk. 2,76,755.58 Lac PGCB: Tk. 45,953.10 Lac
Sources of Fund	JICA, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 100.00% Financial: 100.12%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 20.02% Financial: 7.33%
Completion time	December, 2020

7) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project

Objectives	The main objective of this project is to increase reliability and efficiency of the electrical power supply in Bangladesh through expanding and improving the 230 kV and 132 kV power transmission system of PGCB.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. 230 kV Double Circuit Transmission Line: 82 km; 2. 132 kV Double Circuit Transmission Line: 95.1 km; 3. Renovation of Naogaon - Niamotpur 132 kV TL 2nd circuit stringing: 46 km; 4. Reconductoring of double circuit conductor in existing Rajbari-Barisal 132 kV D/C TL: 150 km; 5. 230/132 kV Sub-station : 05 Nos. (Total 3,300 MVA); 6. New 132/33 kV Substation: 08 Nos. (Total 1,740 MVA); 7. Renovation of 132/33 kV Substation: 06 Nos. (Total 1,260 MVA); 8. 132 kV bay extension at existing substations: 15 Nos. and 9. Construction of Line in - Line out transmission line: 16.725 km.
Date of ECNEC Approval	10 November 2016
Contractor for implementing the project	GOPA-International Energy Consultants GmbH
Estimated cost	Total: Tk. 2,98,237.90 Lac GoB: Tk. 1,25,311.23 Lac Project Aid: Tk. 1,24,252.66 Lac PGCB: Tk. 48,674.01 Lac
Sources of Fund	KfW, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 98.59% Financial: 89.67%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 17.50% Financial: 4.06%
Completion time	June, 2021

8) Power Grid Network Strengthening Project under PGCB (G to G)

Objectives	The main objective of the project is to build up and renovate necessary infrastructure for reliable transmission of power.
Main components of the project	<ol style="list-style-type: none"> 1. 400 kV transmission line: 100km; 2. 230 kV transmission line: 330.20 km; 3. 132 kV transmission line: 334.50km; 4. Conductor up gradation of existing 132 kV transmission line : 225 km; 5. 400/132 kV Substation: 01 Nos. (1x 650 MVA); 6. Construction of new 230/132 kV substations: 12 Nos. (total 9,200 MVA); 7. Capacity up gradation of existing 230/132 kV substations: 7 Nos. (3,035 MVA); 8. Construction of new 132/33 kV substations: 28 Nos. (7,404 MVA); 9. Capacity up gradation of existing 132/33 kV substations: 28 Nos. (8,044 MVA); 10. Renovation of existing substations: 05 Nos. and 11. To construct new Specialised Engineering Facilities: 7 Nos.
Date of ECNEC Approval	22 November 2016
Contractor for implementing the project	CCCE-ETERN-FEPEC Consortium

Estimated cost	Total: Tk. 1,37,0330.94 Lac GoB: Tk. 3,72,924.72 Lac Project Aid: Tk. 9,70,761.88 Lac PGCB: Tk. 26,644.34 Lac
Sources of Fund	Chinese Government, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 100.00 % Financial: 5.59%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 6.00 % Financial: 0.52%
Completion time	June, 2024

9) Construction of Patuakhali -Payra 230 kV Transmission Line

Objectives	The main objective of the project is to supply back feed power to upcoming 1st unit (660 MW) of Payra 1,320 MW Power Plant by constructing 230kV line which will be used to make a transmission link to down through a sufficient amount of power in local area from Payra coal power plant in future.
Main components of the project	1. To construct 47 km 230kV transmission line; 2. To construct 132 kV Switchyard (except transformer) and 3. 132kV Bay Extension: 02 Nos.
Date of Project Approval	31 January 2017
Contractor for implementing the project	a) JV of China National Cable Engineering Corporation (CCC) and Wuxi Jiangnan Cable Co. Ltd (JIANGNAN), China. b) Energypac Engineering Ltd.
Estimated cost	Total : Tk.33,601.30 Lac GoB : Tk.29,544.73 Lac PGCB : Tk.4,056.57 Lac
Sources of Fund	GoB, PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 100.00% Financial: 95.22%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 100.00% Financial: 76.07%
Completion time	December, 2019

10) Construction of Patuakhali (Payra)-Gopalganj 400 kV Transmission Line & Gopalganj 400 kV Grid Substation

Objectives	The main objective of the project is to create necessary facilities to evacuate power from upcoming coal based payra 1320 MW Power Plant.
Main components of the project	1. Patuakhali(Payra)- Gopalganj 400 kV Double circuit transmission line: 160 km (including 7 km river crossing); 2. 132 kV double circuit line LILO of Madaripur –Gopalganj(Old) at Gopalganj (New) substation: 8km; 3. 132 kV double circuit line LILO of Madaripur –Fridpur at Gopalganj (New) substation: 1km and 4. Gopalganj 400/132 kV AIS Substation: 01 Nos (Total 3x325 MVA).
Date of ECNEC Approval	25 April 2017
Contractor for implementing the project	a) GS Engineering and Construction Corporation and b) M.M. Builders & Engineers Ltd- M/S. Khokan Trading Agency (JV)

Estimated cost	Total : Tk. 3,29,424.46 Lac GoB : Tk. 2,70,774.79 Lac PA : Tk. 34,871.26 Lac PGCB : Tk. 23,778.41 Lac
Sources of Fund	ADB, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 63.43% Financial: 100.00%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 44.58% Financial: 47.18%
Completion time	December, 2019

11) Matarbari Ultra Super Critical Coal-Fired Power Project (II) (PGCB Part: “Matarbari-Madunaghat 400 kV Transmission Line”)

Objectives	The main objectives of the project are to create facilities to evacuate power from upcoming Matarbari 1200 MW Power Station and to create power transmission capacity/ facility between Matarbari and Madunaghat.
Main components of the project	To construct 400kV transmission line.
Date of Project Approval	21 July 2016
Contractor for implementing the project	M/s KEC International Limited.
Estimated cost	Total: Tk. 1,09,080.90 Lac GoB: Tk. 22,360.67 Lac PA: Tk. 78,710.02 Lac PGCB: Tk. 8,010.21 Lac
Sources of Fund	JICA, GoB, PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 56.00% Financial: 88.27%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 17.32% Financial: 7.89%
Completion time	December, 2020

12) Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project

Objectives	To address some fundamental measures that must be put in place so that the power system can be operated in a secure and economic manner in line with the longer term goals to deliver much greater quantum of power.
Main components of the project	1. Reconductoring of Barisal(N)-Barisal 132 kV Double Circuit line: 10km; 2. Reconductoring of Saidpur-Purbasadipur 132 kV Double Circuit line: 30 km; 3. Introduction of DLR (Dynamic Line Rating) for 400 km of most important transmission lines of PGCB and 4. Integration of generators to the NLDC's SCADA/EMS system, upgradation/modernization of the NLDC's SCADA/EMS system to meet future needs.
Date of Project Approval	11 July 2017
Contractor for implementing the project	a) Fujian Electric Power Engineering Company Ltd, China and b) Monenco Iran Consulting Engineers, Iran
Estimated cost	Total: Tk. 57,995.20 Lac GOB: Tk. 9,249.84 Lac PA: Tk. 43,042.40 Lac PGCB: Tk. 5,702.96 Lac

Sources of Fund	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 52.07% Financial: 32.11%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 3.97% Financial: 0.67%
Completion time:	June, 2021

13) Construction of Bakerganj-Barguna 132kV Transmission Line & Barguna 132/33kV Substation

Objectives	To ensure reliable and uninterrupted power supply to Barguna and its neighboring areas.
Main components of the project	1. Single Circuit Stringing in Bakerganj-Barguna double circuit towers:50 km and 2. Construction of Barguna 132/33 kV AIS Substation: 2x50/75 MVA.
Date of Project Approval	31 October 2017
Contractor for implementing the project	a) China National Cable Engineering Corporation and b) HG Power Transmission Sdn. Bhd.
Estimated cost	Total: Tk. 14,315.15 Lac GOB: Tk. 12,074.16 Lac PGCB: Tk. 2,240.99 Lac
Sources of Fund	GoB, PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 69.58% Financial: 76.43%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 57.11% Financial: 43.22%
Completion time	December, 2019

14) Construction of Bheramara (Bangladesh)-Baharampur(India) 2nd 400kV Transmission Line (Bangladesh Portion)

Objectives	To ensure reliable transmission for 1000MW power import from India.
Main components of the project	1. Bheramara (Bangladesh)-Baharampur (India) 2nd 400 kV double circuit transmission line construction:28 km and 2. 400kV Bay Extension: 2 Nos. at Bheramara HVDC
Date of Project Approval	14 November 2017
Contractor for implementing the project	M/S Kalpataru Power Transmission Limited
Estimated cost	Total: Tk. 18,930.55 Lac GOB: Tk. 17,403.91 Lac PGCB: Tk. 1,526.64 Lac
Sources of Fund	GoB, PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 99.00% Financial: 96.82%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 70.90% Financial: 54.14%
Completion time	June, 2020

15) Development of Transmission Infrastructure at Mirsharai Economic Zone for Reliable Power Supply

Objectives	To supply reliable and uninterrupted electricity to Mirsharai Economic Zone and evacuate generated power from an upcoming power plant in nearby area.
Main components of the project	1. 400kV double circuit Mirsharai- BSRM transmission line: 17 km; 2. 230/33kV Mirsharai GIS Substation: 01 Nos. (2 x120/180 MVA) and 3. Bay Extension of 230kV GIS Substation: 02 Nos.
Date of Project Approval	26 December 2017
Contractor for implementing the project	a) KALPATARU POWER TRANSMISSION LIMITED and b) Consortium of Energypac-Hyundai-PDC
Estimated cost	Total: Tk. 32,458.52 Lac GOB: Tk. 30,565.79 Lac PGCB: Tk. 1,892.73 Lac
Sources of Fund	GoB, PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 85.65% Financial: 91.80%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 54.89% Financial: 24.64%
Completion time	June, 2020

16) Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region

Objectives	The Main objective of the project is to meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to industrial, commercial and residential points of Greater Cumilla, Chattogram, Greater Noakhali area by enhancing and strengthening existing grid network of Eastern Region.
Main components of the project	1. 400 kV Transmission line: 12.63 km; 2. 230 kV Transmission line: 175.91 km; 3. 132 kV Transmission line: 256.3 km (including 157 km reconductoring); 4. 400 kV Substations: 2 Nos.; 5. 230 kV Substations: 2 Nos.; 6. 132 kV Substations: 10 Nos.; 7. 230 kV GIS bay extension: 4 Nos. and 8. 132 kV AIS bay extension: 2 Nos.
Date of Project Approval	27 February 2018
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated cost	Total: Tk. 5,80,393.83 Lac GOB: Tk. 1,68,338.43 Lac PA : Tk. 3,64,248.35 Lac PGCB: Tk. 47,807.04 Lac
Sources of Fund	GOB, PGCB, World Bank
Progress in 2018-19	Physical: 100.00% Financial: 101.39%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 0.00% Financial: 0.20%
Completion time	December, 2021

17) Infrastructure Development for Power Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant

Objectives	The main objective of the project is to ensure power evacuation from Rooppur Nuclear Power Plant (RNPP) and qualitative up-gradation of Bangladesh power system for the integration & safe operation of Rooppur Nuclear Power Station.
Main components of the project	1. 400 kV Transmission Lines: 609 km (20 km river crossing); 2. 230 kV Transmission Lines: 60 km; 3. 400 kV Bay Extensions: 8 Nos.; 4. 230 kV Bay Extensions: 4 Nos. and 5. To implement the frequency control and frequency drop protection, protection system, emergency control system and other associated tasks for qualitative up-gradation of Bangladesh Power System.
Date of Project Approval	10 April 2018
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated cost	Total: Tk.10,98,174.92 Lac GOB: Tk.1,52,763.68 Lac PA : Tk.8,21,904.50 Lac PGCB: Tk.1,23,506.74 Lac
Sources of Fund	GOB, PGCB, Indian (LoC III)
Progress in 2018-19	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Completion time	December, 2022

18) Construction of 500 MW HVDC Back to Back Station at Cumilla North (Bangladesh) for Transfer of Power through Surjamaninagar (Tripura, India) - Cumilla North (Bangladesh)

Objectives	a) To meet the growing electricity demand of the eastern part of the country and b) To ensure sufficient facilities to import 500 MW power from Tripura & Assam (India).
Main components of the project	Construction of 500 MW HVDC Back-to-Back Station at Comilla-North including 400 kV GIS Switchyard.
Date of Project Approval	29 May 2018
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated cost	Total: Tk. 1,34,226.41 Lac GOB: Tk. 25,251.11 Lac PA : Tk. 1,01,979.02 Lac PGCB: Tk. 6,996.28 Lac
Sources of Fund	GOB, PGCB, ADB
Progress in 2018-19	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Completion time	June, 2021

19) Replacement of Ashuganj Old 132 kV AIS Substation by New 132 kV GIS Substation Project

Objectives	Modernization of Ashuganj Old Substation to reduce the chance of National Grid Failure and to ensure reliable power supply to Dhaka as well as Ashuganj and its neighboring areas.
Main components of the project	Replacement of Existing Ashuganj old 132 kV AIS Substation by 132 kV GIS Substation.
Date of Project Approval	03 April 2018
Contractor for implementing the project	Yet to be deployed.
Estimated cost	Total: Tk.35,699.24 Lac GOB: Tk.34,206.11 Lac PGCB: Tk.1,493.13 Lac
Sources of Fund	GOB, PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Completion time	December, 2020

20) South West Transmission Grid Expansion Project

Objectives	To ensure adequate and reliable power supply for the upcoming Economic Zones in Barisal Area as well as in Rajshahi area which is known as the largest agricultural production zone of Bangladesh and to meet the rapidly growing demands of residential and commercial consumers in the southwest region of Bangladesh.
Main components of the project	1. 400 kV Transmission Lines: 104 km; 2. 230 kV Transmission Lines: 137 km (1.1 km river crossing); 3. 132 kV Transmission Lines: 27 km; 4. 400 kV Substations: 3 Nos.; 5. 230 kV Substations: 1 Nos.; 6. 230 kV GIS Bay Extensions: 2 Nos. and 7. 132 kV GIS Bay Extensions: 2 Nos.
Date of Project Approval	21 June 2018
Contractor for implementing the project	KALPATARU POWER TRANSMISSION LIMITED
Estimated cost	Total: Tk. 3,27,387.68 Lac GOB: Tk. 68,350.59 Lac PA : Tk. 2,27,553.61 Lac PGCB: Tk. 31,483.48 Lac
Sources of Fund	GOB, PGCB, ADB
Progress in 2018-19	Physical: 76.59% Financial: 45.64%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Completion time	June, 2023

B) Projects in own funding

1) Amnura 132/33 kV Grid Substation with Associated 132 kV Transmission Line

Objectives	To evacuate power from existing 50 MW and upcoming 100 MW power plants at Amnura and to meet the growing demand of Amnura area of Chapainawabganj district.
Main components of the project	1. 132/33 kV substation at Amnura (1x35/50 MVA) and 2. 132 kV single circuit pole line: 15 km
Date of Project Approval	03 September 2013
Contractors for implementing the project	ENERGY PAC Engineering Limited, Bangladesh
Estimate	Total: Tk. 9,166.55 Lac
Sources of Fund	Bidder's finance & PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 57.43% Financial: 95.97%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 98.94% Financial: 72.71%
Completion time	December, 2019

2) Mongla-Khulna (South) 230 kV Transmission Line Project

Objectives	<ul style="list-style-type: none"> To create power evacuation facilities for upcoming power plants at Mongla (1st unit 660 MW) and To supply construction power to Mongla power plant.
Main components of the project	1. 24 km four circuit 230 kV Mongla-Khulna (South) line (Initially two circuit stringing) and 2. Two 230 kV bay extension at Khulna (South).
Date of Project Approval	20 August 2014
Contractors for implementing the project	a) Joint Venture EMC and TBEA and b) Siemens Consortium
Estimate	Total: Tk.13,977.64 Lac
Sources of Fund	PGCB
Progress in 2018-19	Physical: 12.88% Financial: 23.07%
Cumulative progress up to June 2019	Physical: 85.03% Financial: 88.94%
Completion time	December, 2019

❑ ECNEC Approved Projects during the Fiscal Year 2018-19

Sl. No	Name of The project	Date of Approval	Expected Completion Year
1.	Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 kV Line Project	27.02.2019	June 2022

❑ ECNEC Approved Project during the Fiscal Year 2019-20

Sl. No	Name of The project	Date of Approval	Expected Completion Year
1.	Expansion and strengthening of Power System Network under Chattogram Area	09.07.2019	June 2022

❑ Future Development Plan

A comprehensive plan has taken to develop the PGCB's transmission network to to meet up future power demand and to make available the "electricity for all" which has fixed by the government. A list of PGCB's future development projects are given below:

Sl. No.	Name of projects	Expected Completion Year	Estimated cost (Crore Taka)
1.	Construction of Rahanpur to Monakasha Border 400 kV Transmission Line in Chapainawabganj District to Import Power from India (Jharkhand) to Bangladesh	December 2021	225.89
2.	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir	June, 2022	1,657.70
3.	Renovation and Capacity Enhancement of existing Grid Substations and Transmission Lines	December, 2022	5949.95
4.	Expansion and Strengthening of Power System Network under DPDC Area	December, 2024	1,108.44
5.	Banshkhali-Madunaghat 400 kV Transmission Line Project	December, 2024	11,690.81
6.	Banshkhali-Madunaghat 400 kV Transmission Line Project	June, 2022	1,555.67
7.	Madunaghat - Moheskhali 765 kV Transmission Line Project	June, 2023	2,676.69
8.	Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project	June, 2024	5,500.20
9.	Construction of Payra - Gopalganj - Aminbazar 400kV Transmission System	December, 2022	4,203.97
10.	Energy Efficiency in Grid Based power supply-2	June, 2024	1,340.90
11.	Integrated Capacity Development Project in the Power Transmission System of Bangladesh	June, 2023	4.31

Significant achievement during financial year 2018-2019

Through successfully accomplishing some important projects in the last financial year, significant transmission Infrastructures are added to the national grid. Some of the significant transmission infrastructures are as follows:

- Construction of 500 MW HVDC Station at Bangladesh-India Power Transmission Station at Bheramara;
- Construction of 132/33 KV grid sub-station and 132 KV transmission line in Rangamati district and
- Construction of 132/33 KV grid sub-station and 132 KV transmission line in Shariatpur district.

Construction of 500 MW HVDC station of Bangladesh-India power transmission Station at Bheramara:

The Commissioning work of HVDC block-2 has been completed to import additional 500 MW electricity through the Bangladesh-India power transmission center. The honorable prime minister of Bangladesh Sheikh Hasina and Honorable prime minister of India Narendra Modi inaugurated the activities of HVDC 2nd block through video-conferencing. At present, 1000 MW electricity is being imported uninterruptedly and reliably through HVDC block-1 and block-2 of Bheramara Bangladesh-India power transmission center. Besides, imported electricity is being transmitted to the national grid through the construction of Bheramara-Ishurdi double circuit line.

From the successful implementation of the said project the following benefits have secured:

- Import of additional 500MW electricity from India is being possible; which is helping to increase the stability of transmission network. As a result it becomes easier to supply standard and uninterrupted electricity to the industrial areas of the country's southern-western parts.
- Opportunity of economic activities in the project area has been increased which will significantly assist the initiatives of poverty alleviation program taken by the government.
- It will play the vital roles to the country's development by setting up new industries
- Besides meeting the increasing demand of electricity new avenues of the employments will be created for youths along with women through setting up the new small and medium enterprises in different areas of Khulna and Rajshahi division.
- Besides, it is playing the crucial roles to the development of overall power situation of the country.

Construction of 132/33 KV grid sub-station and 132 KV transmission line in Rangamati district:

Earlier the electricity was supplied through 33 kV line in the hilly district Rangamati. Because of 33 kV line low voltage problem was severe enough, was not possible to supply enough power as per demand and the system loss was high in the area. As a result of construction of 132 kV transmission line, it has become possible to eliminate such problem permanently, the living standard of those areas has improved and will be improved more in days ahead. Under the construction of said infrastructure 132/33 kV grid Sub-station is added to the national grid system through the double circuit transmission line 28 km 132 KV from Chandraghona to Rangamati.

From the successful implementation of the said project the following benefits have ensured:

- For the very first time the hilly district Rangamati is added to the national grid. As a result, uninterrupted electricity transmission has been possible as per demand for the disadvantaged section of the district.
- It would be possible to supply the reliable electricity as per demand in Rangamati district.
- As a result, stability of power transmission network has been improved in the Rangamati district.
- The low voltage problem of 33 kV level of this area has been resolved;
- System loss of existing 33 kV network transmission loss has been reduced and
- It increased the opportunity of economic activities in the project area which will significantly assist poverty alleviation program taken by the government.

Construction of 132/33 KV Grid Substation and 132 KV transmission line in Shariatpur district

Earlier the electricity was supplied through 33 kV in Shariatpur district. Because of 33 kV line low voltage problem was severe enough, it was not possible to supply enough power as per demand and the system loss was high enough in the area. Through construction of 132 kV transmission line, it has been possible to eliminate such problem permanently, the living standard of those areas has improved and will be significantly improved too in the upcoming days. Under the construction of said infrastructure 80 kilometer 132 kV double circuit transmission line from Madaripur to Shariatpur and 132/33 kV grid Sub-station in Shariatpur have been constructed.

From the successful implementation of the said project the following benefits have ensured:

- For the very first time Shariatpur district is added to the national grid. As a result, uninterrupted electricity transmission has been possible as per the demand of the district.

- It would be possible to supply the reliable electricity as per demand in Shariatpur district.
- As a result, stability of power transmission network has been improved in the Shariatpur district.
- The low voltage problem of 33 kV level of this area has been resolved;
- System loss of existing 33 kV network transmission loss has been significantly reduced and
- It increased the opportunity of economic activities in the project area which will significantly assist poverty alleviation program taken by the government.

It has been possible to start the following transmission facilities because of completion of various construction works in the discussed financial year 2018-2019:

a) Transmission Lines:

Sl.	Transmission Lines	Quantity (Ckt. Km.)
1.	Bheramara HVDC- Ishwardi 230kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Quad Mallard)	25.60 Ckt. Km.
2.	Double circuit LILO of Hasnabad-Aminbazar 230kV transmission line at Kerani-ganj substation (Conductor: ACSR Twin Mallard)	1.57 Ckt. Km.
3.	Sikalbaha-Anowara 230kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Twin Mallard)	34.56 Ckt. Km.
4.	Double circuit LILO of Hasnabad-Meghnaghat 230kV transmission line at Shyampur substation (Conductor: ACSR Twin Mallard)	0.46 Ckt. Km.
5.	T-connection from Dohazari-Cox's Bazar 132kV transmission line to Matarbari substation (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	18.1 Ckt. Km.
6.	Double circuit LILO of Feni-Hathazari 132kV transmission line at Baroirhat substation (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	12.588 Ckt. Km.
7.	Brahmanbaria-Narsingdi 132kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	109.6 Ckt. Km.
8.	Saidpur-Jaldhaka 132kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	59.902 Ckt. Km.
9.	RNPP-Ishurdi 132kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	14.00 Ckt. Km.
10.	Confedence PP-Bogura(N) 132kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	15.7 Ckt. Km.
11.	single circuit LILO of Goalpara-Bagerhat 132kV transmission at Labanchora Orion 105MW Power Plant (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	12.3 Ckt. Km.
12.	Mymensingh-Bhaluka 132kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	86 Ckt. Km.
13.	Double circuit LILO of Bogura-Palashbari 132kV transmission line at Mahasthangarh Substation (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	1.36 Ckt. Km.
14.	Modhumati 100MW Power Plant – Gopalganj 132kV single circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	14.6 Ckt. Km.
15.	Jashore-Benapole 132kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	60.936 Ckt. Km.
16.	Madaripur-Shariatpur 132kV double circuit transmission line (Conductor: ACSR Single Grosbeak)	44 Ckt. Km.
17.	Double circuit LILO of Shyampur(Old)-Haripur 132kV transmission line at Shyampur substation	0.792 Ckt. Km.

b) Substation:

Sl.	Name of substations	Transformer Capacity
1	Bheramara 2nd HVDC BtB Station	1x500 MW
2	Shyampur 230/132kV	2x225/300 MVA
3	Sikalbaha 230/132kV	2x300 MVA
4	Barishal(N) 132/33kV	2x80/120 MVA
5	Baroirhat 132/33kV	2x50/75 MVA
6	Bhaluka 132/33kV	2x80/120 MVA
7	Benapole 132/33kV	2x50/75 MVA
8	BMPIL 132/33kV (Private)	1x50/75 MVA
9	Jaldhaka 132/33kV	2x50/75 MVA
10	Mahastanghar 132/33kV	2x80/120 MVA
11	Matarbari 132/33kV	2x25/41 MVA
12	Rangamati 132/33kV	2x25/41 MVA
13	Shariatpur 132/33kV	2x80/120 MVA

c) Substation Capacity Upgradation:

Sl.	Name of substations	Transformer Capacity
1	Kaliakoir 400/230kV	520 MVA
2	Khulna (S) 230/132kV	300 MVA
3	Baroaulia 132/33kV	112 MVA
4	Chandraghona 132/33kV	21 MVA
5	Chapai Nawabganj 132/33kV	110 MVA
6	Daudkandi 132/33kV	75 MVA
7	Dhamrai 132/33kV	75 MVA
8	Dhanmondi 132/33kV	90 MVA
9	Feni 132/33kV	90 MVA
10	Hathazari 132/33kV	37 MVA
11	Ishurdi 132/33kV	35 MVA
12	Jamalpur 132/33kV	89 MVA
13	Juldah 132/33kV	18 MVA
14	Kishoreganj 132/33kV	84.6 MVA
15	Kodda 132/33kV	75 MVA
16	Kushtia 132/33kV	45 MVA
17	Lalmunirhat 132/33kV	55 MVA
18	Madunaghat 132/33kV	46 MVA
19	Mirpur 132/33kV	70 MVA
20	Munshiganj 132/33kV	90 MVA
21	Natore 132/33kV	34 MVA
22	New Tongi 132/33kV	90 MVA
23	Pabna 132/33kV	82 MVA

Sl.	Name of substations	Transformer Capacity
24	Palashbari 132/33kV	35 MVA
25	Panchagarh 132/33kV	82 MVA
26	Rajshahi 132/33kV	45 MVA
27	Ramganj 132/33kV	75 MVA
28	Rangpur 132/33kV	14.4 MVA
29	Rooppur 132/33kV	41 MVA
30	Sherpur 132/33kV	75 MVA
31	Sirajganj 132/33kV	34 MVA
32	Tangail 132/33kV	41 MVA
33	Thakurgaon 132/33kV	34 MVA

d) Transmission Line Re-conductoring

Sl.	Transmission Lines	Quantity (Ckt. Km.)
1.	Madunaghat-Sikalbaha 132 kV single Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	16.5 Ckt. Km.
2.	Juldah-Halishahar 132kV single Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	8.0 Ckt. Km.
3.	Sikalbaha-Dohazari 132kV Double Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	64 Ckt. Km.
4.	Bogra-Naogaon 132kV Double Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	91.778 Ckt. Km.
5.	Ashuganj-Kishoreganj 132 kV Double Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	52.489 Ckt. Km.
6.	Ashuganj-Ghorasal 132kV Double Circuit Transmission Line (New Conductor: ACCC Grosbeak)	90.64 Ckt. Km.

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

Year	Transmission Line (Ckt. km)			Substation									
	400 kV	230 kV	132 kV	HVDC		400/230 kV		400/132 kV		230/132 kV		132/33 kV	
				No	Capacity	No	Capacity (MVA)	No	Capacity (MVA)	No	Capacity (MVA)	No	Capacity (MVA)
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
2015-16	220.7	3,185.17	6,401.628	1	500 MW	1	520	-	-	19	9,375	90	12,655.5
2016-17	559.76	3,324.99	6,465.748	1	500 MW	2	1560	1	650	19	9,675	91	14,154.5
2017-18	697.76	3,342.62	6,994.79	1	500 MW	3	2600	1	650	19	10,275	96	16,597.9
2018-19	698	3,407	7,460	1	1000 MW	3	3120	1	650	21	11,475	105	19,907

Table: PGCB's Transmission infrastructure of last ten years.

N.B: The transmission infrastructure of power of other organizations has not been considered in the above table

Construction of new transmission infrastructure (including other companies) in last one (2018-19)

HVDC back to back station	1 Nos.(500 MW), Block-2
230/132 KV Grid sub-station	2 Nos.(1,200 MVA)
132/33 KV Grid sub-station	10 Nos.(1,649 MVA)
Capacity increase of sub-station	2,250 MVA
230 KV transmission line	64.06 Circuit Kilometer
132 KV transmission line	463.28 Circuit Kilometer
132kV Transmission Line Re-conductoring	257.27 Circuit Kilometer

Agreement signed for construction works in the financial year 2018-19:

Significant contract agreement signed in the financial year 2018-19 for transmission line construction works:

Serial No.	Description of works	Date of contract signing and organization	Time of work completion	Source of fund
1.	Aminbazar-Gopalganj 400kV Transmission Line Project.	23/12/2018 SEPCO1-MAX JV China-Bangladesh	720 days	ADB
2.	Gopalganj-Mongla 400kV Transmission Line Project.	27/12/2018 Kalpataru Power Transmission Ltd., India	720 days	ADB
3.	Meghnaghat-Madunaghat 400kV Transmission Line Project.	10/01/2019 KEC International Ltd., India	34 months	JICA
4.	Matarbari-Madunaghat 400kV Transmission Line Project	02/02/2019 KEC International Ltd., India	30 months	JICA
5.	Barisal(N)-Gopalganj(N)-Faridpur 230kV Transmission Line Project.	22/05/2019 Kalpataru Power Transmission Ltd., India	720 days	ADB
6.	Valuka-Sreepur 132kV Transmission Line Project.	11/10/2018 NN Builders Ltd., Bangladesh	15 months	BR Powergen/PGCB
7.	Re-Routing of Risky Portion at Kirtankhola River Crossing of Barisal-Bhola-Borhanuddin 230kV Double Circuit Transmission Line.	09/08/2018 CSTC-FEPEC JV, China	12 months	PGCB
8.	Reconductoring of existing three Transmission Line Project.	01/10/2018 HGPT-APAR JV, Malaysia-India	15 months	PGCB

Significant contract agreement signed in the financial year 2018-19 for Sub-station construction works:

Serial No.	Description of works	Date of contract signing and organization	Time of work completion	Source of fund
1.	230/33 kV Mirershroi EZ GIS grid sub-station and BSRM 230/33 kV GIS Bay Extension on turnkey basis.	26/07/2018 Energypac Engineering Ltd., Bangladesh, Hundai Electric & Energy System, Korea & PASCO Daewoo Corporation, JV	15 Months	PGCB and GoB

2.	400/132/33 kV 250/325 MVA Three Phase Auto Transformer at Payra Power Station 400kV sub-station on turnkey basis.	20/12/2018 Sandong Taikai Power Engineering, China and Revere Power and Automation Engineering Ltd., Bangladesh, JV	08 Months	PGCB
3.	400/132 kV Gopalganj sub-station on turnkey basis.	26/12/2018 Energypac Engineering Ltd., Bangladesh and SEPCO Three Electric Power Construction Company Ltd., China JV	20 Months	ADB
4.	02 Nos. 400kV AIS Bay Extension in Bharamara 400/230 kV sub-stations on turnkey basis.	14/01/2019 Siemens India and Siemens AG Germany, JV	10 Months	PGCB
5.	Power Transformer and Associated Switch Gair in Grid sub-station on turnkey basis.	12/02/2019 Energypac Engineering Ltd., Bangladesh	18 Months	PGCB
6.	400/230 kV Madunaghat GIS sub-station on turnkey basis.	28/04/2019 Jiangsu Eastern Co. Ltd. and HITACHI Ltd. JV	24 Months	JICA
7.	230kV indoor GIS sub-station at 132 kV Faridpur sub-station and GIS Bay Extension at 230/132kV Barisal sub-station on turnkey basis.	08/05/2019 Consortium of DEC and XD Switch Gair	34 Months	ADB
8.	132kV GIS Bay Extension at Rampura 230/132 kV sub-station and Tongi 231/132/33 kV sub-station on turnkey basis.	24/12/2018 Energypac Engineering Ltd., Bangladesh	09 Months	PGCB
9.	Aminbazar 400/230kV sub-station on turnkey basis.	30/09/2018 Corporation	30 Months	ADB
10.	Meghnaghat 400/230kV sub-station on turnkey basis.	23/05/2019 Siemens india and Siemens AG Germany, JV	34 Months	JICA

Building of Digital Bangladesh through OPGW

Installation of Optical Ground Wire (OPGW) instead of ground wires in the PGCB's power transmission line have an important role in implementing the Government's vision for "Digital Bangladesh". OPGW is used for PGCB's own communication system, along with data transfer and nationwide connectivity of the National Load Dispatch Center (NLDC), with various grid sub-stations and power plants, for efficient transmission and distribution of electricity throughout the country. The technology of deploying optical fiber (OPGW) inside ground wires with a view to protecting transmission lines from lightning is widely used in the present world, including PGCB. In 1996, PGCB started using OPGW instead of ground-wire on the transmission line experimentally, and thereafter, nowadays almost all the transmission lines have already been covered with OPGW in lieu of previously used simple ground wires.

Until June 2007, the total length of the OPGW installed on the PGCB's transmission line was 2,200 KM, and at present which is more than 6000 km. Most of the districts in the country have come under the coverage of PGCB's optical fiber network. Using this OPGW network as a strong telecom transmission backbone across Bangladesh, the country's ongoing Information Technology (IT) revolution has been further accelerated, and as a result, the country's economic progress is getting stronger. During this period, PGCB has begun commercial use of its optical fiber resources in the development of the IT sector across the country, in addition to fulfill its own communication and transmission use. Among the existing routes, primarily 246 km of dark optical fiber was leased out in Dhaka-Chittagong route to Grameen Phone Ltd., for the development of national communication infrastructure. Afterwards, approximately 450 KM to the mobile phone operators including Grameen Phone Ltd (Chittagong-Cox's Bazar route), Banglalink and Robi; 3284 KM to The University Grants Commission (UGC), and approximately 3000 KM to each of the 3 NTTN (Nationwide Telecommunication Transmission Network) operators i.e. Bangladesh Telecommunications Company Limited (BTCL), Fiber @ Home (F @ H) Ltd. and Summit Communication Ltd. (SCL) was leased out with a view to establishing their own telecom transmission backbone. At present, leasing out of one pair of dark optical fiber to the state owned mobile operator Teletalk Bangladesh Ltd. is on process.

With the acquisition of NTTN license from BTRC in 2014, OPGW Department was formed in 2017 in order to expand of the commercial telecommunication business in the country and in the continuation of this; PGCB is going to adopt a pilot project of bandwidth transmission backbone network. If this project is successfully implemented, it will be possible to chronologically transmit high capacity bandwidth to different telecom operators like IIG and ISP operators at a comparatively reduced price than the current market price. The completion of the ongoing dark fiber leasing out process as well as the deployment of bandwidth transmission will significantly increase the revenue of PGCB which will also accelerate the progress of information technology in the entire country. Since, the formation of the OPGW department, the income from OPGW has been progressively increasing and the revenue has increased by about 31% in the fiscal year (FY) of 2018-19 compared to the previous FY 2017-18. Above All, the OPGW department of PGCB is playing a pivotal role in implementing the Honorable Prime Minister's dream of "Digital Bangladesh".

Human Resource Development

Skilled human resource is inevitable to materialize government's vision-2021 fulfilling the commitment of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman's long cherished dream of building prosperous Bangladesh (sonar bangla). It is possible to build a modern advanced economically sound country with the help of diligent work of skilled manpower overcoming the 21st century challenges. Power Grid Company of Bangladesh (PGCB) is working assiduously with Power division to create skilled manpower who can accomplish sustainable power transmission throughout the country. The Board of Directors of PGCB has been underscoring on training program for enhancing skills of company officials in order to ensure sustainable development.

Specific issues of training

PGCB under the direction of power division undertook a plan in the financial year 2018-19 with the target of providing average 70 man hour training to every person. The operation and maintenance of national grid, long term development plan of transmission line, modernized smart grid, renewable energy, project planning and implementation, information and technological development, corporate and financial management, good governance, National integrity strategy implementation, Innovation strategy, Quality management, Occupational health and safety management, industrial relationship development and so on are given emphasis in this regard.

On the basis of training need analysis (TNA), PGCB is arranging different training programs in parallel with the collaboration of nationally and internationally acclaimed organizations. PGCB is consistently undertaking long term training program for new officials in association with BIAM foundation on different subjects such as technical, management and leadership trait, time management, dispute resolution capacity, change management, environment and ICT related acts and its implementation, discipline and integrity aiming at developing skilled human resources. Special training programme for officers/workers in implementing national integrity strategy, innovation, e-performance and e-filing is being run like previous year's. A snippet of training program conducted by PGCB in the FY 2018-19 is mentioned below:

Sl. No.	Training Institute	Name of Training	Participants	No. of Course	Total Participant
1	NAPD	Project Management	Manager/AM/AE/SAE/JAM	04	120
2	PGCB	PMS and e-PAB	Director/SE/XEN/SDE/AE	02	80
3	BIM	Financial Management	AM/JAM	01	20
4	PGCB	Orientation Training for Officers	SAE/AE/AM	05	189
5	IRI	Industrial Relation	AA/OA/PS/SA/Elect./TA/LM/FM	04	30
6	PGCB	CBM Software Management	SE/XEN/SDE/AE/SAE	04	96
7	PGCB	E-filing System	CE/SE/XEN/SDE/AE/SAE/DM/AM/OA/PS/AA	06	155
8	PGCB	Managerial Competencies for Organizational Excellence	XEN/Manager/SDE/DM/AE/AM	02	84
9	NAPD	Microsoft Project	XEN/SDE/DM/AE/AM	01	20
10	CPTU	Procurement of Goods, Works and Services	Manager/XEN/SDE/AE/AM	15	78
11	BIAM	Departmental Foundation Training	SAE/AE	03	114
12	Power Division	Training on SMART Grid	XEN	01	02
13	PGCB	Operation & Maintenance of S/S & T/L	XEN/SDE/AE/SAE/Foreman/Elect./LA/TA	11	306
14	ABB Switzerland	Substation Automation System	SE/XEN/SDE/AE	01	20
15	PGCB	Tower Climbing and Stringing of Transmission Line	SDE/AE/SAE	01	30
16	Huawei	ICT for Smart Grid & Optical Fiber Broadband Business Cases	CE/SE/XEN/SDE/AE/SAE	01	25
17	Energypac	Protection Schemes and Protective Relays	SDE/AE	01	10
18	CMD	Total Productive Maintenance	SE/XEN/SDE/AE/SAE	01	25
19	BCC	Cyber Security	SDE/AE	01	04
20	TA Project	Best Practice on EMS, SCADA & IT Communication System	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	25
21	PGCB/A2i	Innovation	CE/SE/XEN/SDE/AE/JAM	05	213
22	PGCB/GC-Bogura	Right of way, Dead line Checking, Tool Keeping and Safe Working Practice	Foreman/ Elect./LA/TA	01	25
23	PGCB/GC-Cumilla	Training on Grid Maintenance	SDE/AE/SAE/Foreman/ Elect./LA/TA	06	152
24	AH Enterprise	ACFR Conductor Technology of Japan	CE/SE/XEN/SDE	01	12
25	SMH Engineering ETERN-HEL-	Advanced Testing Technique of Transformers and Substation	SE/XEN	01	10
26	FEPEC Con.	225/300MVA Transformer, 230KV GIS and 145KV GIS	AE/SAE/Elect./LM/TA	01	15
27	SIEMENS AG	Onsite technical topics at Bheramara Converter station	XEN/SDE/AE/SAE	01	25
28	IBCS-Primax Software	CCNA Routing & Switching	SDE/AE/SAE	01	10
29	ABB	High Voltage Equipment & Switchgear	AE/SAE	01	15
30	DSE	The Corporate Governance Code Issued by BSEC- New Issues, Challenges and Way Forward	CS/Manager/AM	01	04
31	KEMA	How Independent Testing and Certification Helps to improve Power System Reliability	CE/XEN/SDE/AE	01	30
32	ESCB, Dhaka	Introduction to computer Aided Analysis and Design of Civil Engineering Structures	SDE/AE	01	03
33	ABD	South Asia Capacity Building program on Successful Project, Design and Implementation Agencies	SE/XEN	01	05
34	PGCB	Earthing System of Keraniganj, Srinagar and Nababganj	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	36
35	LS Cable	Cable Tunnel & Cable Monitoring System	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	20
36	ESCB	Auto CAD (2D) Software	AE	01	08
37	SREDA	Applied Solar Rooftop Technology Grid Integration Issues	AE	01	01
38	ICMAB	Sustainable Development Goals	DGM/Manager/DM/AM	01	17
39	IIFC	Public Private Partnership (PPP)	XEN/Manager/SDE/AM	01	10
40	Chinese Embassy	Boosting Power Cooperation Between China & Bangladesh	SE/XEN/SDE/AE	01	04
41	BJTI	Introduction to SMART Grid & Fundamentals of Electric Power System	XEN/SDE/AE	01	25
42	SMH	Protection Testing	XEN/AE/SAE	01	11
43	DSE	Compliance in Corporate Governance	CS/Manager/AM	01	04
44	GE T&D	GE Telecom Up gradation and Teleportation Technologies	CE/SE/XEN/SDE/AE/DGM/Manager	01	30
45	BJTI	Total Quality Management	SE/XEN/SDE/AE/Manager	01	25
46	HG Power	Installation/Stringing/Maintenance of ACCC Conductor	AE/SAE/LM/Elect./TA	03	50

Sl. No.	Training Institute	Name of Training	Participants	No. of Course	Total Participant
47	Power Division	Annual Performance Agreement Management System (APAMS)	DGM/Manager	01	02
48	BPMI	Site visit & Intimation of Progress of Civil Works of Matarbari 2x600 MW Coal Power Construction Project	AE	01	01
49	CTC Global	ACCC and PLN's Perspective	MD/ED/CE/SE/XEN/SDE/AE	01	35
50	icddr'b	HR Convention-2018	Manager	01	02
51	IBCS-PRIMAX	Red Hat Certified Engineers	SDE/AE/SAE	01	10
52	IPM	Managerial Leadership on Turbulent Time	AM	01	05
53	SIEMENS	E-Tran Translator Software	XEN/SDE/AE	01	07
54	PGCB	Power System Dynamic	XEN/SDE/AE	01	12
55	BAFFESCO/ BEIJING/PGCB	Fire Fighting System /Fire Drill	Security Guard/Inspector/AE/SAE/OA/AA/SA/Fore Man/Elect./TA	07	522
56	BRB	Wires & Cables of BRB Cable Industries	XEN/SDE/AE	01	33
57	BJTI	Effective Store Management	SA/OA	01	27
58	ICMAB	SAFA International CFO Conference	GM/DGM/Manager/DM	01	18
59	BIM/PGCB	VAT, Tax & Custom Excise Duty	DGM/Manager/DM/AM/JAM/AA	03	118
60	Power cell	Draft Final Report	CE/DGM	01	02
61	BPMI	Formulation of Service Excellence Framework for Power Sector Agencies (PSA's)	XEN	01	01
62	KEC/PGCB	On Job Training	XEN/SDE/AE/SAE/Foreman/Elect./LA/TA	02	40
63	M&I Materials	Emerging Technologies Synthetic Organic Ester Transformer FLUID- MIDELE 7131 and Natural Ester MIDELE eN 1204 and MIDELE eN 1215 the most critical segment of an electric system	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	38
64	Lub-ref (BD) Ltd.	Nano Technology in Lubricants Sector and long Drain Transformer oil in Power Sector of Bangladesh	SE/XEN	01	03
65	S&S Power/Sinoma	Isolators	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	55
66	Power Division	GRS Software-2	XEN/GM	01	02
67	Ministry of Finance	Budget Poripetro-1	Manager/AE	01	02
68	KEC	On Job Training of ACCC Conductor	AE/SAE	01	11
69	PGCB	Manner & Etiquette	OA/AA/PS/SA	02	80
70	Qingdao	Compact (E-House) Substation 132/33/11KV	XEN/SDE/AE	01	30
71	SEL	Distance Protection Relay of SEL-T400L	XEN/SDE/AE	01	17
72	BPMI	Physical Security and Access Control of KPIs	Manager/DM/AM/S. Inspector	02	11
73	BIM	Filing, Documentation & Recording	PS/OA/SA/AA/SAE	03	115
74	PGCB	On Job Training on Testing-Commissioning & Field Connection of TR, BR, LT	XEN/SDE/AE	01	30
75	PGCB	Skill Improving Training Course	SDE/AE/SAE/Foreman/ Elect./LA/TA	05	152
76	COELME Spa	Products & Testing facilities of Coelme	CE/SE/XEN/SDE/AE	01	35
77	IPM	IPM HR Summit 2019	Manager/AM	01	07
78	Skills-Craft	Safe Driving and Vehicle Maintenance Program	Driver	01	20
79	PGCB/ GMD-Rajshahi	Fire Fighting, Safety, Measure & Security Manual	SDE/AE/SAE/Foreman/ Elect./LA/TA	01	32
80	Multitech	On Site Training	SDE/AE/SAE	01	12
81	Park Technology	SERGI Transformer Explosion & Fire Prevention System	SE/XEN/SDE/AE	01	30
82	CBISP	Contract Negotiation	SE/XEN	02	06
83	EKRA	Technical Assistance	Foreman/ Elect./LA/TA	01	30
84	BSHRM	BSHRM-NSU 8th International HR Conference	Manager/AM	01	02
85	Power Division	Financial & Economic Analysis of development of Project	Manager/AE	02	04
86	Chint Electric	Chint Transformer, GIS & Switchgear Equipment	CE/SE/XEN/SDE/AE/SAE	01	35
87	ADB	Inclusive Community Energy Resilience in Bangladesh	SDE/AE	01	02
88	PGCB	Enterprise Resource Planning Software	DGM/Manager/AM/JAM	01	21
89	Fault Location	On Line Insulation Monitoring and Fault Location System	SDE/AE/SAE	01	32
90	PGCB	Competency Framework	CE/SE/XEN/SDE/AE/DGM/Manager	01	30
91	Urban Resilience	GIS and GeoDASH	XEN/SDE/AE	01	04
92	Creative Engineers	High Voltage Instrument Transformer	SDE/AE/SAE	01	35
93	BPMI	Fundamentals of GIS & SCADA	SDE/AE/SAE	01	04
94	CBISP	Power Plant Management by IPP	XEN/Manager/SDE/SAE	02	04
95	CBISP	Training Course on Performance Audit	SE/XEN/Manager	02	04
96	Ministry of Finance	BACS & iBAS++	CE/SE/XEN/Manager/DM/AE	01	07

Foreign Training

PGCB arranges different foreign training programs on technological breakthrough and management related issues to upgrade productivity of its employees through boosting up employee's efficiency. PGCB has selected different renowned training organizations such as OMICRON electronics GmbH of Austria, ABB University of Switzerland, Siemens AG Ltd. Of Germany, Malaysian institute of Management of Malaysia, Dubai based EuroMaTec, PGCIL, India, Nirma University and AIT of Thailand in order to get introduced with new technology. To face future challenge on technology and management, a contract agreement has been executed between Asian Institute of Technology of Thailand, and PGCB to provide training service for three years term to build skilled workforce. As per contract, the AIT provided training services to total of 109 officers in last two years. PGCB has a plan to provide training services through AIT to its 95 officers in the next financial year. To enhance technical skills of PGCB's employees a training titled Operation & Maintenance of Transmission line with the support of Power Grid Corporation of India Ltd. (PGCIL) has been provided to 30 officers of PGCB. A project named Institutional Strengthening Project has already completed with the financial assistance of World Bank through which 613 officers have already been trained up. A project has also been undertaken with the financial assistance of KFW.

Sl. No.	Training Institute	Country	Name of Training	Total Participant
1	KPI Institute	Malaysia	Performance Management-Certified KPI	05
2	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Power System Dynamics Voltage Control & Reactivate Power Management Using PSS/E	10
3	Omicron Training Centre	Austria	Operation & Maintenance of SAS	10
4	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Organizational Design & Development (ODD)	12
5	Euro MaTech	Malaysia	HRM Skills for Today's Leader & Managers	10
6	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Power System Simulators for Engineers (PSS/E)	10
7	JICA	Japan	Counterpart Training Under Dhaka Underground Substation Construction Project	01
8	AOTS	Japan	Solving Organizational & Human Problems	18
9	Euro MaTech	Malaysia	Organizational Development	10
10	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Advanced Scada and Security Training	10
11	ABB Limited	India	Substation Design	04
12	Siemens	Germany	CRP & SAS	03
13	Govt of China	China	Upgrading & Renovation of Smart Grids and Urban Grids For BD	02
14	Trainocate (S) Pte Ltd Singapore Productivity Association	Singapore	CICD Implementing CISCO Collaboration Devices	10
15	through BSTQM	Singapore	International Convention on Quality Control Circles (ICQCC-18)	02
16	ICMAB	Indonesia	Leadership Development	04
17	CBISP	France	Capacity Building on Load Dispatch Operator	05
18	REC Institute of Power Management & Training (RECIPMIT)	India	Design, Erection, Operation, Maintenance and Protection of EHV Substations	01
19	ABBEY-EDMI-TOTALTEL JV.	France	RTU	01
20	IEB	India	Recent Advancement in HVDC Transmission	01
21	Siemens	Germany	400KV AC Circuit Breakers	02
22	GS Engineering	USA	Composite Core Technology	03
23	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Analysis & Design of Overhead T. L. Up Rating	10
24	Euro MaTech	Malaysia	Strategic Thinking & Leadership for Engineers	10
25	Japanese Union of Scientists & Engineers (JUSE)	Japan	Total Quality Management	10
26	Reinhausen Asia-Pacific Sdn. Bhd.	Malaysia	Training on On-Load Tap Changer (OLTC)	03
27	Kalpataru Power Transmission Ltd	India	Human Resource Management	04
28	Kalpataru Power Transmission Ltd	India	Financial Management	04
29	Euro MaTech	Malaysia	Talent Management	10
30	REC Institute of Power Management & Training (RECIPMIT) Multitech International	India	Operation & Maintenance on Transmission Line	02
31		USA	Portable Partial Discharge Diagnostic System	02
32	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Auto Grid Pro associated using software	10
33	AOTS	Japan	SCADA Pre-feasibility Study	07
34	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Project Management Professionals (PMP)	79
35	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Operation & Maintenance of HVDC	10
36	Fujikura	UAE	PLS-CADD & Tower/PLS-POLE	02

Sl. No.	Training Institute	Country	Name of Training	Total Participant
37	Fujikura	UAE	PLS-CADD & Tower/PLS-POLE	02
38	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Operation & Maintenance of Transmission Line & Substation	10
39	PGCIL	India	Operation & Maintenance of Transmission Line	30
40	EuroMaTech	Sri Lanka	Advanced Recruitment Psychometric Analysis & Assessed	09
41	HG Power Transmission Sdn. Bhd.	South Africa	PLS-CADD & PLS TOWER Software	02
42	ITEC	India	Cyber Security & Malware Analytics	01
43	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	BPR & SOP Development	15
44	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Advanced Networking Security & Hardware	20
45	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	H. V. Transmission Line Structure Tower & Foundation Design (PLS CADD PLS POLES & TOWER)	09
46	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Transformer, Breaker & S/S Eq. Maintenance & Testing	10
47	Energypac Engineering	India	245kV & 145kV SF6 Circuit Breaker	08
48	Asian Institute of Technology (AIT)	Thailand	Power Quality Harmonics, Cable Testing & Fault Location	10
			Total=	421

Training & Corporate social responsibility

A training program named Electrician Trade Course for lower educated but unemployed young will be arranged to create them skilled manpower through foreign workshop to fulfill the commitment of service year on the eve of birth centenary celebration of the Father of Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman. Whereas total of 150 trainees divided at 5 batches consisting of 30 trainees in each batch will attend the workshop. All of the trainees will be transformed into human capital so that they can contribute to economic development of the country by becoming self-reliant in future proving them in home and abroad.

Future Program

As a part of PGCB's mega training plan to conduct the management and technical training program, the construction work of a training institute has been ongoing at Agargaon of Dhaka. In future training program is possible to be launched commercially by upgrading this institution as a centre of excellence. New revenue generating source of PGCB will be created through providing training to national and international trainees along with its own officers and employees.

An initiative has undertaken to build a modern polytechnic centre in Joynagar PGCB high school of Ishwardi. A two-member high ranked committee consisting of Board of Directors has been formed to make a contract agreement with Nanyang Polytechnic of Singapore.

Special Training Program for Implementing National Integrity Strategy, Innovation, e-Performance and e-File

To implement the vision 2021 of the people republic of Bangladesh, multidimensional new idea, technique and implementation method have been taped on at different institutional stage. As part of implementation of vision 2021, PGCB has placed topmost emphasis on activation of innovative program of national purification technique implementation and implementation of e-file activities. To evaluate job skills of company's staffs in electronic performance system, e-PAB has been introduced. Training department continuously arranges practical training program for all officials of PGCB in order to get the employees learn about new issues. In order to ease the process of rendering service, encourage the employees to innovation, create opportunity for evolving innovative thinking of persona and institution and ensure the maximum application of innovation for the development of country, Innovation team of PGCB has been continuously working. As footprints of innovation, customer feedback system, Online Bank Endorsement system, Human Resource Management System, Online shutdown approval system, Mobile Apps, Online Auction System have been launched in PGCB.

Application of corporate governance code

In 3rd June 2018 Bangladesh Securities & Exchange Commission imposed rectified and standardized corporate governance code. This code includes conditions what should follow and avoid for establishing good governance. Power Grid Company of Bangladesh has been abiding by those conditions imposed by code. As per chart of commission, a statement has been attached in this annual report.

Construction of Head Office

Realizing the importance of having own head office building, the Board of Directors of PGCB has taken initiative to build its own. The construction of twenty storied building with two basements has been being worked on 1.73 acre land adjacent to PGCB's national load dispatch center in Aftanagar, Badda, and Dhaka Metropolitan areas where the total measurement of floors would be 55,000 square meter. The planning has been taken to complete the full job in two stages. In the first stage, the construction job of two basements and building structuring up to Eight-storied has been completed. The office has already been shifted to second, third, fourth and fifth floors of the building. The internal finishing job of other floors under the first stage has been near to end. The construction of second stage for example, from 9th Floor to 20th floor has also been being progressed. The construction job of building structure up to 20th floor has already been completed and the internal finishing job of second stage has been being continued. In order to complete the full construction work within April, 2020, the efforts are being put on.

Performance Management System

In order to ensure proper employment of Human resources performance, transparency and accountability and development of institutional capacity, PGCB has been giving importance on modernization of performance management system. As pioneer institution since financial 2012-2013 through applying first performance management system method, PGCB has opened performance appraisal book (PAB) as a medium for implementing performance accomplishment at personal level. Using PAB, annual work plan preparation, determination of work's target, implementation, monitoring and expertise of all staffs or employees are evaluated. In order to implement respective work plan under performance method more efficiently and establish result oriented performance management more effective and abruptly since the financial year 2018-2019, New software including new addition of PAB along with online based performance management system has been launched. Under the new software, e-PAB (Electronic Performance Appraisal Book) for all officials and e-PAF (Electronic Performance Appraisal Form) for all staffs have been activated. Using e-PAB the job target and achievement of all officials in every six months are evaluated and using e-PAF the performance of all staffs against selected criteria is evaluated yearly.

Today, the success of firstly introduced e-PAB and e-PAF has created example. Devising target and performance evaluation within specified time have reached nearly hundred percent. Updated and specific job descriptions of all officials of different level of PGCB along with launching e-PAB and e-PAF have already been completed and added to the system. Mentionable that promotion, annual increment, job renewal contract, and incentive bonus of all officials and staffs are given based on performance evaluation and achieved score of evaluation. This modern PMS will create constructive competitive work environment where qualification is the only criteria in performance evaluation. In case of achieving Vision and Mission of PGCB, online based activities such as e-PAB and e-PAF under modern performance management system will ensure transparency and accountability of job for organization what contribute the PGCB to implement work plan as per vision 2021 of government.

Annual Performance Agreement (APA)

Performance management system under PGCB gives foremost importance on Annual Performance Agreement (APA) introduced by the people republic of Bangladesh. Infrastructural development and effectiveness of performance management at office/divisional and organizational level are ensured by APA. Different divisional strategic and compulsory strategic purposes of PGCB are determined and implemented as per Annual Performance Agreement along with ministry. At the end of year, actual achievement of specific division and enterprise is evaluated against designed key performance indicator as per contract of that year. APA implementation function has been started since financial year 2015-2016. The achievement of PGCB under APA evaluated by ministry in financial year 2017-2018 was 87% and in financial year 2018-2019 was 94 % (proposed). The APA team of PGCB has been relentlessly working to develop, implement and monitor APA at different level from central performance management to field performance management.

Security and Protection Activity

Until total 54 settlements including NLDC and HVDC under PGCB have declared as KPI (Key point installation) for example, very important security installation of country by Home Ministry. More installations are in progress to be enlisted under KPI. PGCB authority is always vigilant to tackle any indiscipline including violence and terrorist attack in aforementioned important security installation, store, division and head of office of PGCB.

A security team including organization's own security team and Ansar team has been monitoring security issues. CCTV Camera has been installed in all important security installations of PGCB. The planning has been taken to monitor both regionally and centrally using IP system. The planning to introduce automation system is being taken to monitor the entrance and attendance management of officials, staffs and visitor in different division and offices of PGCB. To maintain security, KPI policy of government and security manual of PGCB are followed.

Development of information Technology

Proper utilization of information technology supports to coordinate and create opportunity to establish automated work environment as well as works as source of information for stockholders about the organization. The condition of financial year 2018-2019 of Power Grid Company in case of information technology is given below:

1. Implementation of high-speed and dependable internet connection with WiFi;
2. Implementation of regular up to date website of PGCB (www.pgcb.org.bd);
3. Use of own domain's email and sms API;
4. Arrangement and management of national and international video conference;
5. Performance of procurement activities using e-GP;
6. Implementation of recruitment and selection via online based application;
7. Implementation of office automation system such as online Outage Approval System, e-Auction, e-Performance Appraisal, Training Management, Human Resource Management etc.;
8. Implementation of paperless Board Meeting;
9. Management of central antivirus and firewall system;
10. Continuity of integrated ERP implementation function and
11. Accomplishment of official task using e-Nothi in all office.

Corporate Social Responsibility (CSR)

PGCB is working to promote education. The education program is running at Joynagar PGCB High School situated in Ishwardi of Pabna District by teachers. In this school many students of the adjacent locality including the children of officers and employees are studying. As a result of intensive care and supervision of teachers the students of this area used to achieve good results in different examinations including board examination. Bangladesh Power Development Board was established this school in 1977 A.D. Later on, this school also was brought under the governance of PGCB authority as well as transfer of transmission infrastructure on formation of PGCB. The company bears all kinds of expenses of the school. In the discussed financial year 2018-19 PGCB spent Tk. 1.67 Crore (apprx.) for the school. In the same financial year as the part of social responsibility PGCB has donated taka 56.22 Lac to different social development activities.



Commercial status:

In the reported financial year 2018-2019, PGCB has transmitted electricity from different electricity generation plants and imported electricity from India to Bangladesh Power Development Board, Dhaka Power Distribution Company Limited, Dhaka Electric Supply Company Limited, Palli Bidyuth Samiti of BREB, West Zone Power Distribution Company Limited, and Northern Electric Supply Company Limited. For that purpose, PGCB has charged bills as wheeling charge which is determined by BERC @ BDT 0.2744 at 230 kV level, BDT 0.2768 at 132 kV level and BDT 0.2791 at 33 kV level for each kilowatt hour.

Total wheeling revenue (BDT in crore)	Realized/Adjusted (BDT in crore)	Receivable (BDT in crore)	Remarks
BDT 1,747.00	BDT 1,199.99	BDT 547.01	Receivable was equal to average 3.76 month's wheeling bill.

Financial Performance:

The value of gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2018-2019 was BDT 21,929.58 crore; the net fixed asset worth was BDT 14,449.47 crore. The debt-equity ratio of the company was 70:30. During the reporting year, PGCB adjusted BDT 74.54 crore against assigned loan of BPDB and paid BDT 190.98 crore to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2018-2019 the company earned BDT 1,747.00 crore as power wheeling charge and BDT 31.28 crore from optical fiber leasing. The other income was BDT 70.91 crore resulting in a total income of BDT 1,849.18 crore. The total expenditure was BDT 1,425.68 crore and thus the net profit before tax was BDT 423.50 crore. This year the company incurred current tax BDT 11.09 crore, deferred tax BDT 28.41 crore that is, total tax BDT 39.50 crore and ultimately the net profit after tax was BDT 384.00 crore.

During the year, the company has earned a pre-tax return of 5.77% on net fixed assets. During the year 4 (four) projects have been transferred from work-in-progress to fixed assets due to completion of projects. As a result, depreciation has increased and on the other hand, less cost as interest has charged during the year. In addition, overall 14.15% power transmission has been increased this year, thus the wheeling revenue has been increased as compared to that of last year.

The generation of electricity has been increased and in future it will be increased more. In consequence, the wheeling income of PGCB will be increased more. In the financial year 2018-19, Board of Directors has recommended to give shareholders 20% cash dividend from the earned profit.

A comparative statement on the financial performance from financial year 2012-2013 to 2018-2019 is shown in Table 6:

Year	Wheeling Charge (Crore BDT)	Profit before tax (Crore BDT)	Profit after tax (Crore BDT)	Return on Net Fixed Assets	Gross Fixed Assets (Crore BDT)	Paid up Capital (Crore BDT)	Accounts Receivable (months)
2012-13	767.30	201.50	101.02	8.74	8,845.33	460.91	1.95
2013-14	846.53	57.08	(2.91)	4.96	12,774.56	460.91	1.97
2014-15	913.34	(7.16)	41.65	3.20	13,940.23	460.91	2.00
2015-16	1,252.42	229.12	122.62	6.27	14,421.37	460.91	2.32
2016-17	1,416.84	287.61	199.57	5.97	17,718.69	460.91	2.27
2017-18	1,535.15	266.30	218.03	5.20	18,375.22	460.91	2.49
2018-19	1,747.00	423.50	384.00	5.77	21,929.58	460.91	3.74

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

Auditors' findings & statement of the company

External Auditors ACNABIN and Howladar Yunus & Co. Chartered Accountants jointly submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2018-2019. In their findings six major points are important to mention: “(1) The Company has reported foreign exchange fluctuation loss as addition to property, plant and equipment (PPE) for completed projects and in capital work in progress for the ongoing projects resulting from increase in Bangladesh currency equivalent to the foreign currency loan liabilities, relating to acquisition of such PPE and ongoing projects, due to change in exchange rates as per Company law 1994. The said amount should be recognized as a loss in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. (2) Proper fixed assets register with the required information are to be kept. (3) The financial statements includes inventory in transit amount under capital work in progress, the inventory in transit amount should transferred to inventory account at the year end. (4) Movement of inventories was not properly recorded, and mismatches were found between store ledger and accounts ledger balances. (5) Disputed receivables amount with DPDC, DESCO, BPDB, RPC, PBS, WZPDCL, M/S Abul Khair Steel Product and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) (6) The Company should funded gratuity scheme for its employees”.

It is mentionable from the audited financial statements of the auditors that- to meet the future growing power demand and to fulfill the Government's goal of reaching power to all, PGCB has taken up massive development plan for strengthening transmission network. PGCB has to take enormous foreign loan for the implementation of that development project. If exchange rate fluctuation loss relating to the outstanding principal amount of loan of the completed projects are now in operation has been recognized as a loss in the Statement of Profit or Loss and Other comprehensive Income, the profit would be adversely affected as well as the capital market would also be affected. So exchange rate fluctuation loss relating to the outstanding principal amount of loan of the completed projects are now in operation has been capitalized and included in property, plant and equipment as addition as per Company Law 1994 under section 185 (schedule xi). This principal has been followed for last few years.

PGCB has already taken a step to updating fixed asset and inventory register through identification, verification, valuation and recording of all assets of the company by employing consultancy firm under World Bank finance project. On the other hand, PGCB is implementing Microsoft ERP system in its operation of a project of the Power cell under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources (MPEMR), Government of Bangladesh. One of the functional modules of the said ERP system is Fixed Asset Module. It is expected that Assets related verification problem will be solved soon.

Majority of the power sector company requested to the MPEMR to accumulate inventory module under the same ERP project. Hopefully it will be implemented soon and in that case inventory related accounting problem will be solved and add value to the organization.

Discussion with BPDB, DPDC & DESCO with some PBSs are going on through bilateral meeting for the settlement of the disputed accounts receivable. It may be settled within short time.

A draft trust deed had been approved by the Board of Directors for managing gratuity fund of the employees. The rule of gratuity fund was prepared and referred to Audit Committee for review. On receipt of Audit Committee opinion that would be placed before the Board for its approval. Recently Audit Committee has decided to conduct the actuarial valuation to evaluate the liability for gratuity.

Financing in Development Projects

Different Development partners including Asian Development Bank (ADB), KWF, DANIDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Co-operation Agency (JICA), World Bank (WB), Economic Development Co-operation Fund (EDCF), Islamic Development Bank (IDB) and Government of Bangladesh invest in different development projects of Power Grid Company of Bangladesh (PGCB). PGCB also invests partially from its own source.

Dividend Declaration

In the board meeting No. 484/2019 held on 06 November 2019 the board of directors recommended to pay 20 per cent cash dividend per share for the financial year 2018-2019 that you will approve in the 23rd Annual General Meeting. Taka 142,58,53,982 (One Hundred Forty Two Crore Fifty Eight Lac Fifty Three Thousand Nine Hundred Eighty) only will be needed for paying the recommended 20 percent cash dividend. It is mentionable that required 100 per cent loan are not available to the development projects those being assume by PGCB in recent years. The projects have been implemented with combined financing of development partners, GoB and PGCB. The remaining amount of the profit, after providing dividend to shareholders, will be invested to implement development projects. The details of development projects have been mentioned earlier.

Retirement and Directors Rotation

The present board member of PGCB is 12. Out of twelve, three are Independent Directors and one is Managing Director. According to corporate governance code of Bangladesh securities and exchange commission dated 03 June 2018 and section 34(3) of company article, the rule of sequential retirement of Directors is not applicable in case of Independent Director and Managing Director. According to article 34(A), the rule of sequential retirement is applicable to rest eight Directors, for example, in every year one third of Directors who have been as Directors for long term the said rule is applicable. According the section 34(A) and 34 (B) of PGCB's article, Md. Abul Kalam Azad, Director and Sayed Mamunul Alam, Director will go for retirement but according to section 34(C), they are eligible to re-elect.

Appointment of independent directors

In the board meeting number 466/2019 dated-18/01/2019, Mr. Dr. Shahjahan Mahmood and Barister Sajed Ahammad Sami were appointed as independent directors of PGCB due to the resignation of Barister Anamul Kabir Emon and Engr.S.M Khabiruzzaman, PEng on 28.01.2019. Following Corporate Governance Code of Bangladesh Securities and Exchange Commission their appointment is placed before you in the 23rd annual general meeting for ratification.

Appointment of External Auditor

As per section 210 of Company Act 1994, Power Grid Company has to appoint auditor from one annual general meeting to other annual general meeting. As per your approval in the 22nd annual general meeting, M/S. ACNABIN and M/S. Howladar Yunus & Co., Chartered Accountant have been appointed as external auditors for financial year 2018-2019. They have performed their job properly. In the 23rd annual general meeting it will be presented for your consent to appoint External Auditor for next financial year 2019-2020 (up to next annual general meeting).

Expression of Gratitude

I would like to give heartfelt thanks to all related individuals and enterprises on behalf of Board of Directors of PGCB. In order to contribute to the success of PGCB, I would like to thank and convey gratefulness to Power Division, Economic Relations Division, Planning Commission, Bangladesh Power Development Board, Asian Development Bank, World Bank, EDCF, Exim Bank of China, Islamic Development Bank, Japan International Co-operation Agency, USAID, KfW, DANIDA, Nordic Development Fund, Dhaka Power Distribution Company Ltd., Dhaka Electric Supply Company Ltd., Bangladesh Rural Electrification Board, West Zone Power Distribution Company Ltd., Northern Electric Supply Company Ltd., Bangladesh Security and Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange Ltd., Chattagram Stock Exchange Ltd., CDBL, PGCB's Officials and Staffs, External Auditors, Business Partner, and Honorable Shareholders of PGCB.

On Behalf of Board of Directors



(Md. Abul Kalam Azad)

Chairman, PGCB

Management Discussion & Analysis

Dear Shareholders,

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has formed to operate, maintain and develop the national power transmission system throughout the country by taking over assets and liabilities of power transmission infrastructure of Bangladesh Power Development Board and DESA under the reformation of power sector. New power transmission lines and Grid sub-stations are expended keeping pace of national development and vision 2021 of government as well as power generation.

Global Economy:

According to the World Economic Outlook by International Monetary Fund (IMF), the growth of world economy is expected to slow down at 3.3 & 3.6 percent in 2019 and 2020 reasoning the escalation of trade war between U.S.A & China and uncertainty regarding BREXIT in Europe.

Bangladesh economy:

The Bangladesh economy has been able to maintain sustained economic growth. According to Bangladesh Bureau of Statistics (BBS), the economy estimate to grow at a rate of 8.13 percent in FY2018-19, satisfactorily up from 7.86 percent growth in FY2017-18. Robust domestic projection looks achievable due to high growth in domestic industrial & agricultural production, export growth across economic sectors and number of ongoing infrastructure project to be functional. As a result of import growth, domestic demand and growth of private sector credit, The CPI inflation has stood to 5.47 percent in June 2019.

Accounting policies & estimation:

The financial statements have been prepared in according with Bangladesh Accounting Standards (BAS), Bangladesh financial reporting standards (BFRS), the company Act, 1994 and other applicable laws and regulations. The estimates and the associated assumptions are based on historical experience and various others factors that are believed to be reasonable under the circumstances, the result of which forms 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 is recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affects.

Comparative analysis:

Figure in Crore

Particulars	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15
Revenue from wheeling	1,747.00	1,535.15	1,416.84	1252.42	913.34
Gross Profit	774.10	641.67	633.40	549.37	247.44
Administrative expenses	75.39	70.94	62.04	54.29	34.77
Operating profit	698.72	570.73	571.37	495.08	212.67
Profit before tax	423.50	266.30	287.61	229.12	(7.16)
Profit after tax	384.00	218.03	199.57	122.62	41.65
Total current asset	3,281.64	2,174.44	1,931.69	1,792.60	1,348.55
Total current liability	1,197.74	1,082.47	695.86	578.65	521.95
Gross fixed asset	21,929.58	18,375.22	17,718.69	14,421.37	13,940.23
Paid up capital	460.91	460.91	460.91	460.91	460.91

Financial Ratios:

Particulars	2018-19	2017-18	2016-17	2015-16	2014-15
Current ratio	2.74:1	2.01:1	2.78:1	3.10:1	2.58:1
Accounts receivables to sales	3.74 months	2.49 months	2.27 months	2.32 months	2.00 months
Debt service coverage ratio	3.29 times	2.56 times	2.56 times	2.26 times	1.99 times
Debt equity ratio	70:30	72:28	71:29	72:28	69:31
Return on assets ratio	5.77%	5.20%	5.97%	6.27%	3.20%
Net operating Cash flow per share	Tk.14.60	Tk.27.51	Tk.21.62	Tk.9.11	Tk.11.51
Dividend per share	20% Cash	17% Cash	15%Cash	12% Cash	15%Cash
Earnings per share	Tk.8.33	Tk.4.73	Tk.4.33	Tk.2.66	Tk.0.90
Net Asset Value per share	Tk.143.76	Tk.108.12	Tk.89.79	Tk.76.89	Tk.68.12

Risk and Mitigation plan:

To construct, operate and maintain the power transmission infrastructure appointment of required manpower was done and training as per requirement was provided. Different types and quality equipments for power transmission were not manufactured inside the country. Those were use to import from abroad. A local manufacturing organization was manufacturing 132/33 kV transformer and two organizations were manufacturing M S Tower Sections. The insulator and conductor for power transmission were to import from abroad. If the equipments and machineries required for power transmission could manufactured inside the country then the dependency on abroad could be reduced. Anyway, we did not face significant problem in this regard till then. You know that, huge investment was needed in any development activities of power sub-sector. Really it is a matter of concern for Power Grid Company of Bangladesh Ltd. However, the government provided fund and arranged long term credits with low interest rate from the development partners for PGCB.

Future Plan or project or forecast:

To meet the future growing power demand and to fulfill the government's goal of reaching electricity to all, PGCB has taken up massive development plan for strengthening the transmission network. A list of planned projects is given below:

Sl. No.	Name of projects	Expected Completion Year
1.	Construction of Rahanpur to Monakasha Border 400 kV Transmission Line in Chapainawabganj District to Import Power from India (Jharkhand) to Bangladesh	December, 2021
2.	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir	June, 2022
3.	Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	June, 2024
4.	Renovation and Capacity Enhancement of existing Grid Substations and Transmission Lines	December, 2022
5.	Expansion and Strengthening of Power System Network under DPDC Area	December, 2024
6.	Banshkhali-Madunaghat 400 kV Transmission Line Project	June, 2022
7.	Madunaghat - Moheskhali 765 kV Transmission Line Project	June, 2023
8.	Madunaghat - Bhulta 765 kV Transmission Line Project	June, 2024
9.	Construction of Payra - Gopalganj - Aminbazar 400kV Transmission System	December, 2022
10.	Energy Efficiency in Grid Based power supply-2	June, 2024
11.	Integrated Capacity Development Project in the Power Transmission System of Bangladesh	June, 2023

To facilitate the own training programs of PGCB, the construction work of a Training Institute is ongoing at Agargaon of Dhaka. Management related training would be arranged there. Training infrastructure at GMD-Aricha yard was planned to provide technical training. To make the training program stronger and timely a trainer pool was under consideration. In future there would be special training programs after preparing Competency Framework to enhance efficiency of officers and employees.

Expression of Gratitude

I would like to give heartfelt thanks and convey gratefulness to all related individuals, enterprises and Honorable Shareholders of PGCB.



(Golam Kibria)

Managing Director

The background features a collection of 3D cubes in blue, green, yellow, and red, scattered across the lower half. Behind them are flowing, wavy lines in yellow and blue. The upper half is dominated by a large, stylized frame with a halftone dot pattern in green and pink, surrounding the central text.

MEMORABLE EVENTS & REMARKABLE VIEWS



পিজিসিবি'র ২২তম এজিএম-এ মঞ্চে উপবিষ্ট পরিচালকবৃন্দ



২২তম এজিএম-এ উপস্থিত সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ



বিদ্যুৎ খাতের বিভিন্ন স্থাপনা ও কর্মকাণ্ডের সঙ্গে পিজিসিবি'র ৯টি গ্রীড উপকেন্দ্র উদ্বোধন করেছেন মাননীয় প্রধানমন্ত্রী



পিজিসিবি কার্যালয়ে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করতে
মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর বিদ্যুৎ ও জ্বালানী উপদেষ্টা, বিদ্যুৎ ও জ্বালানী প্রতিমন্ত্রী সহ উর্ধ্বতন কর্মকর্তাদের বৈঠক



পিজিসিবি'র নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনে বোর্ড সভা



মাতারবাড়ি-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণে চুক্তি স্বাক্ষর অনুষ্ঠান



আমিনবাজার-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন নির্মাণে
টার্নকি ঠিকাদার ও পিজিসিবি'র মধ্যকার চুক্তি সই



১৫ আগস্ট জাতীয় শোক দিবস উপলক্ষ্যে ধানমন্ডি ৩২ নং অভিমুখে শোক র্যালিতে পিজিসিবি'র অংশগ্রহণ

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ

পিজিসিবি ভবন

এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর,

বাড্ডা, ঢাকা - ১২১২।

অডিট কমিটির ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর অডিট কমিটি (২০১৮-১৯) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল :

১। জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি	- আহ্বায়ক;
২। ড. জামাল উদ্দিন আহমেদ, পরিচালক, পিজিসিবি	- সদস্য;
৩। মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.), পরিচালক, পিজিসিবি	- সদস্য;
৪। ব্যারিস্টার এনামুল কবির ইমন, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (১/৭/১৮-২৮/১/১৯)	- সদস্য এবং
৫। ব্যারিস্টার সাজেদ আহম্মাদ সামী, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (২৯/১/১৯-৩০/৬/১৯)	- সদস্য।

আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থ বছর অডিট কমিটি মোট ০৬টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	অডিট কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম	৬টি
২।	ড. জামাল উদ্দিন আহমেদ	৬টি
৩।	মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.)	৬টি
৪।	ব্যারিস্টার সাজেদ আহম্মাদ সামী	২টি
৫।	ব্যারিস্টার এনামুল কবির ইমন	৩টি

কমিটি পিজিসিবি'র বিভিন্ন বিষয়ে বিশেষ করে আর্থিক সংশ্লিষ্ট বিষয়ে আলোচনা ও পর্যালোচনা করে এবং স্থান বিশেষ সুপারিশ প্রণয়ন করে।
উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের বাস্তবায়ন অগ্রগতি ও সমস্যাসমূহ পর্যালোচনা করে প্রকল্প পরিচালকগণকে পরামর্শ প্রদান করা হয়।

কমিটি প্রথম, দ্বিতীয় ও তৃতীয় প্রান্তিকে কোম্পানীর অনিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ প্রণয়ন করেছে এবং পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদ সেগুলোকে অনুমোদন করেছে। লিফ্টিং রেগুলেশনের বিধানমতে অনুমোদিত বিবরণীসমূহ দৈনিক পত্রিকা, ওয়েব পোর্টাল, পিজিসিবি'র নিজস্ব ওয়েবসাইট, স্টক এক্সচেঞ্জ এবং বাংলাদেশ সিকিউরিটি এক্সচেঞ্জে যথাসময়ে প্রকাশ ও প্রেরণ করা হয়েছে।

অডিট কমিটি ২০১৮-১৯ অর্থ বছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করেছে, বহিঃ নিরীক্ষকগণের সঙ্গে মতবিনিময় করেছে এবং সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করেছে। পরিচালক পর্ষদ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ অনুমোদন করেছে, বার্ষিক সাধারণ সভার তারিখ নির্ধারণ করেছে, রেকর্ড ডেট নির্ধারণ করেছে এবং শেয়ারহোল্ডারদের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা করেছে।

অডিট কমিটি ২০১৯-২০ অর্থ বৎসরের রাজস্ব ও মূলধনী বাজেট পর্যালোচনা করে পরিচালক পর্ষদে অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করে এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করেছে।



(মোঃ শফিউল ইসলাম)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি

এবং

আহ্বায়ক, অডিট কমিটি।

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অব বাংলাদেশ লিঃ
পিজিসিবি ভবন
এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর,
বাড্ডা, ঢাকা - ১২১২।

নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির ২০১৮-১৯ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রীড কোম্পানী অফ বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি (২০১৮-১৯) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিল :

১। জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি	আহ্বায়ক;
২। জনাব এ কে এম এ হামিদ, পরিচালক, পিজিসিবি	সদস্য এবং
৩। শেখ মোঃ আব্দুল আহাদ, পরিচালক, পিজিসিবি	সদস্য

আলোচ্য ২০১৮-১৯ অর্থবছর এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি মোট ০১টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

ক্রমিক নং	নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব মোঃ শফিউল ইসলাম	১টি
২।	শেখ মোঃ আব্দুল আহাদ	১টি

কমিটি পিজিসিবি'র The Employee Service Rules of Power Grid Company of Bangladesh Limited (PGCB)-২০১৬ এবং Training Policy বিষয়ে পর্যালোচনা ও আলোচনা করে। সরকারের বিদ্যুৎ বিভাগ বিদ্যুতের সকল প্রতিষ্ঠানের জন্য একটি সমন্বিত প্রশিক্ষণ নীতিমালা তৈরী করেছে। বিদ্যুৎ বিভাগ হতে উক্ত প্রশিক্ষণ নীতিমালা প্রাপ্তির পর পিজিসিবি'র প্রয়োজনের সঙ্গে তা মিলিয়ে পরিবর্তন-পরিবর্ধন প্রয়োজন অনুভূত হলে তা করে পরিচালক পর্যদের অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করা হবে বলে কমিটি মতামত প্রদান করে।



(মোঃ শফিউল ইসলাম)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি

এবং

আহ্বায়ক, নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি।

Head Office :

89 Kakrail, Green City Edge (Level 10), Dhaka 1000, Bangladesh
Website: www.ahmedzaker.com Email: azc@ahmedzaker.com
Phone: +88-02-83005018, Fax: +88-02-8300509

[Certificate as per condition No. 1 (5)(xxvii)]

**Report to the Shareholders
of
Power Grid Company of Bangladesh Limited
on compliance on the corporate governance code**

We have examined the compliance status to the Corporate Governance Code by **Power Grid Company of Bangladesh Limited**, for the year ended June 30, 2019. This code relates to the notification no. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated June 03, 2018 of the Bangladesh Securities & Exchange Commission.

Such compliance with the Corporate Governance Code is the responsibility of the Company. Our examination was limited to the procedures and implementation thereof as adopted by the Management in ensuring compliance to the conditions of the Corporate Governance Code.

This is a scrutiny and verification and an independent audit on compliance of the conditions of the Corporate Governance Code as well as the provisions of relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Corporate Governance Code.

We state that we have obtained all the information and explanations, which we have required, and after due scrutiny and verification thereof, we report that, in our opinion:

- The Company has complied with the conditions of the Corporate Governance Code as stipulated in the above-mentioned Corporate Governance Code issued by the Commission except the condition 1 (7)(b).
- The Company has complied with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standards (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) as required by this Code
- Proper books of records have been kept by the company as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws; and
- The Governance of the company is highly satisfactory.

Date: November 14, 2019
Dhaka-1000.


Ahmed Zaker & Co.
Chartered Accountants
Zaker Ahmed, FCA
Managing Partner

UTTARA Office:

Plot # 19 (G-Floor), Road # 17, Sector # 4, Uttara Model Town, Dhaka-1230. Tel: (R) 8918246, 8923233 Mobile: 01755-603600 Email: sc@ahmedzaker.com

CHITTAGONG Office:

74, Sik. Mujib Road, Agnashad, C/A Chittagong - 4100. Tel: 031-634105 Cell No. 01819385193 Email: anuphy@ahmedzaker.com

Status of compliance with the Corporate Governance Guideline(CGC)

Status of compliance with the conditions imposed by BSEC vide Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 dated 03 June 2018 Issued under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance 1969.

(Report Under condition No. 9)

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
	Board of Directors			
1(1)	Board's size			12 NOS
	Independent Directors			3 NOS
1(2)(a)	At least on fifth (1/5) of the total member of directors in the company's board shall be independent directors.	✓		
1(2) (b) (i)	Who either does not hold any shares in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company.	✓		
1(2)(b) (ii)	Who is not a sponsor of the company and is not connected with the company's any sponsor or director nominated director or shareholder of the company or any of its associates, sister concern, subsidiaries and parents or holding entities who holds one percent (1%) or more shares of the total paid-up shares of the company on the basis of family relationship and his or her family members also should not hold above mentioned shares in the company. Provided that spouse, son, daughter, father, mother, brother, sister, son-in-law and daughter- in- law shall be considered as family members.	✓		
1(2) b(iii)	Who has not been an executive of the company in immediately preceding 2 (two) financial year	✓		
1(2)(b)(iv)	Who does not have any other relationship, whatever pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary/associated companies.	✓		
1(2)(b)(v)	who is not a member holder, or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) director or officer of any stock exchange;	✓		
1(2) (b)(vi)	who is not a shareholder, director excepting independent director or officer of any member or TREC holder of stock exchange or an intermediary of the capital market;	✓		
1(2)(b)(vii)	who is not a partner or an executive or was not a partner or an executive during the preceding 03 (three) years of the concerned company's statutory audit firm; or audit firm engaged in internal audit services or audit firm conducting special audit or professional certifying compliance of this code.	✓		
1(2)(b)(viii)	Who shall not be an independent director in more than 05(Five) listed companies;	✓		
1(2)(b) (ix)	Who has not been convicted by a court of competent jurisdiction as a defaulter in payment of any loan or advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
1(2)(b)(x)	Who has not been convicted for a criminal offence involving moral turpitude;	✓		
1(2)(c)	The independent director(s) shall be appointed by the board of directors and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM);	✓		
1(2)(d)	The post of independent director(s) can not remain vacant for more than 90 (ninety) days;	✓		
1(2)(e)	The tenure of office of an independent director shall be for a period of 03 (three) years, which may be extended for 01 (one) term only;	✓		
	Qualification of Independent Director			
1(3)(a)	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;	✓		
1(3)(b)(i)	Business leader who is or was a promoter or director of an unlisted company having minimum paid up capital of Taka 100 million or any listed company or a member of any national or international chamber of commerce or business association ;or	✓		
1(3)(b)(ii)	Corporate leader who is or was a top level executive not lower than chief executive officer or Managing Director or Deputy Managing Director or Chief Financial officer or Head of Finance or accounts or company Secretary or Head of internal audit and compliance or Head of Legal service or a candidate with equivalent position of an unlisted company having minimum paid up capital Taka 100 Million or of a listed company.	✓		
1(3)(b)(iii)	Former official of Government or Statutory or autonomous or regulatory body in the position not below 5th grade of the national pay scale, who at least educational background of Bachelor degree in economics or commerce or business or law.	✓		
1(3)(b)(iv)	University Teacher who has educational background of Bachelor degree in Economics or Commerce or Business Studies or law.			Situation not arise
1(3)(b)(v)	Professional who is or was and advocate practicing at least in high court division of Bangladesh Supreme Court or a chartered Accountants or a cost management accountants or Chartered Financial Analyst or Chartered Certified Accountant or Certified Public Accountant or Chartered Management accountant or chartered Secretary or equivalent qualifications ,	✓		
1(3)(c)	The independent director shall have at least 10 (ten) years of experiences in any field mentioned in Clause(b).	✓		
1(3)(d)	In special cases the above qualifications may be relaxed subject to prior approval of the Commission;			Situation not arise

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
	Duality of Chairperson of the Board of Directors and Managing Director or Chief Executive Officer			
1(4)(a)	The positions of the Chairperson of the Board and the Managing Director (MD) and or the Chief Executive Officer (CEO) of the Companies shall be filled by different individuals.	✓		
1(4)(b)	The Managing Director (MD) and or Chief Executive Officer (CEO) of the listed company shall not hold the same position in another listed company	✓		
1(4)(c)	The Chairperson of the Board shall be elected from among the non executive directors of company.	✓		
1(4)(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and The Managing Director (MD) and or Chief Executive Officer (CEO)	✓		
1(4)(e)	In the absence of chairperson of the board the remaining members may elect one of themselves from non executive directors as chairperson for that particular Board's meeting; the reason of absence of the regular chairperson shall be duly recorded in the minutes	✓		
	The Directors report to the Shareholder			
1(5) (i)	Industry outlook and possible future developments in the industry	✓		
1(5) (ii)	Segment-wise or product-wise performance	✓		
1(5) (iii)	Risks and concerns including internal and external risk factors threats to sustainability and negative impact on environment, if any	✓		
1(5) (iv)	A discussion on cost of goods sold, gross profit margin and net profit margin	✓		
1(5) (v)	A discussion on continuity of any extraordinary activities and their implications (gain or loss)	✓		
1(5) (vi)	A detailed discussion on related party transactions along with a statement showing amount, nature of related party, nature of transactions and basis of transactions of all related party transactions	✓		
1(5) (vii)	A statement of Utilization of proceeds from public issues, rights issues and/or through any others instruments			Situation not arise
1(5) (viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Offer, Direct Listing, etc			Situation not arise
1(5) (ix)	An explanation on any significant variance occurs between Quarterly Financial performance and Annual Financial Statements			Situation not arise
1(5) (x)	A statement of Remuneration paid to the directors including independent directors	✓		
1(5) (xi)	A Statement that 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	✓		
1(5) (xii)	A Statement that Proper books of account of the issuer company have been maintained	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
1(4)(xiii)	A Statement that 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	✓		
1(5) (xiv)	A Statement that international Accounting Standards (IAS) or International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in Bangladesh, have been followed in preparation of the financial statements and any departure there-from has been adequately disclosed	✓		
1(5) (xv)	A Statement that the system of internal control is sound in design and has been effectively implemented and monitored	✓		
1(5) (xvi)	A Statement that the minority share holders have been protected from the abusive action by, or in the interest of, controlling shareholders acting either directly or indirectly and have effective means of redress.	✓		
1(5) (xvii)	A Statement that there are no significant doubts upon the issuer company's ability to continue as a going concern. If the issuer company is not considered to be a going concern, the fact along with reasons thereof should be disclosed	✓		
1(5) (xviii)	An explanation that significant deviations from the last year's operating results of the issuer company shall be highlighted and the reasons thereof should be explained			Situation not arise
1(5)(xix)	Key operating and financial data of at least preceding 05 (five) years shall be summarized	✓		
1(5) (xx)	An explanation on the reason If the issuer company has not declared dividend (cash or stock) for the year			Situation not arise
1(5) (xxi)	The board statement to the effect that no bonus share or stock dividend has been or shall be declared as interim dividend			Situation not arise
1(5) (xxii)	The number of Board meetings held during the year and attendance by each director shall be disclosed	✓		
1(5) (xxiii) (a)	Parent/Subsidiary/Associated Companies and other related parties (name wise details),			Situation not arise
1(5) (xxiii)(b)	Directors, Chief Executive Officer, Company Secretary, Chief Financial Officer, Head of Internal Audit and compliance and their spouses and minor children (name wise details),	✓		
1(5) (xxiii) (c)	Executives,	✓		
1(5) (xxiii)(d)	Shareholders holding ten percent (10%) or more voting interest in the company (name wise details)	✓		
1(5) (xxiv)(a)	A brief resume of the director	✓		
1(5) (xxiv)(b)	Nature of his/her expertise in specific functional areas	✓		
1(5) (xxiv)(c)	Names of companies in which the person also holds the directorship and the membership of committees of the board	✓		
1(5)(xxv)	A Management's Discussion and Analysis signed by CEO or MD presenting detailed analysis of the company's position and operations along with a brief discussion of changes in the financial statements, among others, focusing on :	✓		
1(5)(xxv) (a)	Accounting policies and estimation for preparation of financial statement.	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
1(5)(xxv)	Changes in accounting policies and estimation if any clearly described the effect on financial performance and financial position as well as cash flows in absolute figure for such change.	✓		
1(5)(xxv)	Corporate analysis (including effect of the inflation) of financial performance and or result and financial; position as well as cash flow for current financial year with immediate preceding five years explaining reasons thereof	✓		
1(5)(xxv)(d)	Compare such performance or result and financial position as well as cash flow with the peer industry scenario.	✓		
1(5)(xxv)(e)	Financial and economic scenario of the country and globe	✓		
1(5)(xxv)(f)	Risks and concerns issues related to financial statement explaining such risks and concern mitigation plan of the company	✓		
1(5)(xxv)(g)	Future plan or projection or forecast for company's operation, performance and financial position, with justification thereof, i.e., actual position shall be explained to the shareholders in the next AGM	✓		
1(5)(xxvi)	Declaration or certification by the CEO and the CFO to the Board as required under condition No. 3(3) shall be disclosed as per Annexure-A; and	✓		
1(6)	Meetings of the Board of Directors The Company shall conduct its Board meetings and record the minutes of the meetings as well as keep required books and records in line with the provisions of the relevant Bangladesh Secretarial Standard (BSS) as adopted by the Institute of Chartered Secretaries of Bangladesh (ICSB) in so far as those standards are not inconsistent with any condition of this Code.	✓		
	Code of Conduct for the Chairperson, other Board members and Chief Executive Officer			
1(7)(a)	The Board shall lay down a code of conduct, based on the recommendation of the Nomination and Remuneration Committee (NRC) at condition no. 6 for the Chairperson of the Board, other board members and Chief Executive Officer of the company	✓		
1(7)(b)	The code of conduct as determined by the NRC shall be posted on the website of the company including among others prudent conduct and behavior; confidentiality; conflict of interest; compliance with laws, rules, regulations; prohibition of insider trading; relationship with environment, employees, customers and suppliers; and independency.			Yet to be complied
	Governance of Board of Directors of Subsidiary Company			
2(a)	Provisions relating to the composition of the Board of the holding company shall be made applicable to the composition of the Board of the subsidiary company;			N/A
2(b)	At least 1 (one) independent director on the Board of the holding company shall be a director on the Board of the subsidiary company;			N/A
2(c)	The minutes of the Board meeting of the subsidiary company shall be placed for review at the following Board meeting of the holding company.			N/A
2(d)	The minutes of the respective Board meeting of the holding company shall state that they have reviewed the affairs of the subsidiary company also			N/A

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
2 (e)	The Audit Committee of the holding company shall also review the financial statements , in particular the investments made by the subsidiary company.			N/A
	Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Chief Financial Officer (CFO), Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary (CS).			
3(1)(a)	The Board shall appoint a Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), a Company Secretary (CS), a Chief Financial Officer (CFO) and a Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) .	✓		
3(1)(b)	The positions of the Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Company Secretary (CS), Chief Financial Officer (CFO) and Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall be filled by different individuals;	✓		
3(1)(c)	"The positions of the Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO), Company Secretary (CS), Chief Financial Officer (CFO) and Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall not hold any executive position in any other company at the same time; "	✓		
3(1)(d)	The Board shall clearly define respective roles, responsibilities and duties of the CFO, the HIAC and the CS;	✓		
3(1) (e)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC shall not be removed from their position without approval of the Board as well as immediate dissemination to the Commission and stock exchange(s).	✓		
3(2)	Requirement to attend Board of Directors' Meetings; The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of the company shall attend the meetings of the Board.	✓		
	Duties of Managing Director (MD) or Chief Executive Officer (CEO) and Chief Financial Officer (CFO)			
3(3)(a)(i)	The MD or 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 these statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading; and	✓		
3(3)(a)(ii)	The MD or 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 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;	✓		
3(3)(b)	The MD or CEO and CFO shall also certify that there are, to the best of knowledge and belief, no transactions entered into by the company during the year which are fraudulent, illegal or in violation of the code of conduct for the company's Board or its members;	✓		
3(3) (c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	✓		
	Board of Directors Committee For ensuring good governance in the company, the Board shall have at least following sub-committee			
4(i)	Audit Committee.	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	✓		
	Audit Committee			
5(1)(a)	The company shall have an Audit Committee as a sub-committee of the Board	✓		
5(1)(b)	The Audit Committee shall assist the Board in ensuring that the financial statements reflect true and fair view of state of affairs of the company and in ensuring a good monitoring system within the business.	✓		
5(1) (c)	The Audit Committee shall be responsible to the Board; the duties of the Audit Committee shall be clearly set forth in writing	✓		
	Constitution of the Audit Committee			
5(2)(a)	The Audit Committee shall be composed of at least 3 (three) members;	✓		
5(2)(b)	The Board shall appoint members of the Audit Committee who shall be non - executive director of the company excepting Chairperson of the Board and shall include at least 1 (one) independent director.	✓		
5 (2) (c)	All members of the audit committee should be " financially literate" and at least 1 (one) member shall have accounting or related financial management background and 10 (ten) years of such experience.	✓		
5(2)(d)	When the term of service of any Committee members expires or there is any circumstance causing any committee member to be unable to hold before expiration of the term of service, thus making the number of the committee members to be lower than the prescribed number of 3 (three) persons, the Board shall appoint the new Committee member to fill up the vacancy immediately or not later than 1 (one) month from the date of vacancy in the Committee to ensure continuity other performance of work of the Audit Committee.	✓		
5(2) (e)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	✓		
5(2)(f)	The quorum of the Audit Committee meeting shall not constitute without at least 1 (one) independent director.	✓		
	Chairperson of the Audit Committee			
5(3)(a)	The board of director select 1 (one) member of the Audit Committee to be Chairperson of the Audit Committee, who shall be an independent director.	✓		
5(3)(b)	In the absence of the Chairperson of the Audit Committee, the remaining members may elect one of themselves as chairperson for that particular meeting, in that case there shall be no problem of constituting a quorum as required under condition No. 5 (4) (b) and the reason of absence of the regular chairperson shall be duly recorded in the minutes.	✓		
5(3) (C)	Chairman of the audit committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM)	✓		
	Meeting of the Audit Committee			
5(4)(a)	The Audit Committee shall conduct at least its four meetings in a financial year.	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
5.4(b)	An independent director is a must for the quorum of the meeting	✓		
	Role of Audit Committee			
5(5)(a)	Oversee the financial reporting process;	✓		
5(5)(b)	Monitor choice of accounting policies and principles;	✓		
5 (5) (c)	Monitor Internal Audit and Compliance process to ensure that it is adequately resourced, including approval of the Internal Audit and Compliance Plan and review of the Internal Audit and Compliance Report	✓		
5(5)(d)	Oversee hiring and performance of external auditors;	✓		
5(5)(e)	Hold meeting with the external or statutory auditors for review of the annual financial statements before submission to the Board for approval or adoption	✓		
5(5)(f)	Review along with the management, the annual financial statements before submission to the Board for approval	✓		
5(5)(g)	Review along with the management, the quarterly and half yearly financial statements before submission to the Board for approval;	✓		
5(5)(h)	Review the adequacy of internal audit function;	✓		
5(5)(i)	Review the Management's Discussion and Analysis before disclosing in the Annual Report;	✓		
5(5)(j)	Review statement of all related party transactions submitted by the management;	✓		
5(5)(k)	Review Management Letters or Letter of Internal Control weakness issued by statutory auditors;	✓		
5(5)(l)	Oversee the determination of audit fees based on scope and magnitude, level of expertise deployed and time required for effective audit and evaluate the performance of external auditors;	✓		
5(5)(m)	Oversee whether the proceeds raised through Initial Public Offering (IPO) or Repeat Public Offering (RPO) or Rights Share Offer have been utilized as per the purposes stated in relevant offer document or prospectus approved by the Commission:			Situation not arise
	Reporting to the Board of Directors			
5 (6) (a)(i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board	✓		
5.6(a)(ii)	The Audit Committee shall immediately report to the Board of director on the following findings if any	✓		
5(6)(a)(ii)(a)	Report on conflicts of interests;			Situation not arise
5(6)(a) (ii)(b)	Suspected or presumed fraud or irregularity or material defect identified in the internal audit and compliance process or in the financial statements;			Situation not arise
5(6)(a) (ii)(c)	Suspected infringement of laws, regulatory compliances including securities related laws, rules and regulations; and			Situation not arise
5(6)(a) (ii)(d)	Any other matter which the Audit Committee deems necessary shall be disclosed to the Board immediately;			Situation not arise
5(6) (b)	Reporting to the Authorities IF the Audit Committee has reported to the Board about anything which has material impact on the financial condition and results of operation and has discussed with the board and the management that any rectification has been unreasonably ignored , the Audit Committee shall report such finding to the			Situation not arise

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
	Commission, upon reporting of such manner to the board for three times or completion of a period of 6 (six) months from the date of first reporting to the Board, whichever is earlier.			
5(7)	Reporting to the Shareholders and General Investors Report on activities carried out by the Audit Committee, including any report made to the Board under condition No. 5(6)(a)(ii) above during the year, shall be signed by the Chairperson of the Audit Committee and disclosed in the annual report of the issuer company.	✓		
	Nomination and Remuneration Committee (NRC)			
	Responsibility to the Board of Directors			
6(1) (a)	The Company shall have a Nomination and Remuneration Committee (NRC) as a sub-committee of the Board;	✓		
6(1) (b)	The NRC shall assist the Board in formulation of the nomination criteria or policy for determining qualifications, positive attributes, experiences and independence of directors and top level executive as well as a policy for formal process of considering remuneration of directors, top level executive;	✓		
6(1) (c)	The Terms of Reference (ToR) of the NRC shall be clearly set forth in writing covering the areas stated at the condition No. 6(5)(b)	✓		
	Constitution of the NRC			
6(2) (a)	The Committee shall comprise at least three members including an independent director;	✓		
6(2) (b)	All members of the Committee shall be non-executive directors;	✓		
6(2) (c)	Members of the Committee shall be nominated and appointed by the Board;	✓		
6(2) (d)	The Board shall have authority to remove and appoint any member of the Committee;	✓		
6.2 (e)	In case of death, resignation, disqualification, or removal of any member of the committee or any other cases of vacancies, the board shall fill the vacancy within 180 (one hundred eighty) days of occurring such vacancy in the committee	✓		
6(2) (f)	The Chairperson of the Committee may appoint or co-opt any external expert and or member(s) of staff to the Committee as advisor who shall be non-voting member, if the chairperson feels that advice or suggestion from such external expert and or member(s) of staff shall be required or valuable for the Committee. a	✓		
6(2) (g)	The company secretary shall act as the secretary of the Committee;	✓		
6(2) (h)	The quorum of the NRC meeting shall not constitute without attendance of at least an independent director.	✓		
6(2) (i)	No member of the NRC shall receive , either directly or indirectly, any remuneration for any advisory or consultancy role or otherwise, other than Director's fees or honorarium from the company.	✓		
	Chairperson of the NRC			
6(3) (a)	The Board shall select 1 (one) member of the NRC to be Chairperson of the committee, who shall be an independent director.	✓		
6(3) (b)	In the absence of the Chairperson of the NRC, the remaining members may elect one of themselves as Chairperson for that particular meeting, the reason of absence of the regular Chairperson shall be duly recorded in the minutes	✓		
6(3) (c)	The Chairperson of the NRC shall attend the annual general meeting (AGM) to answer the question of the shareholder	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
	Meeting of the NRC			
6(4) (a)	The NRC shall conduct at least one meeting in a financial year;	✓		
6(4) (b)	The Chairperson of the NRC may convene any emergency meeting upon request by any member of the NRC;			Situation not arise
6(4) (c)	The quorum of the meeting of the NRC shall be constituted in presence of either two members or two third of the members of the Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is must as required under condition No. 6(2)(h);	✓		
6(4)(d)	The proceedings of each meeting of the NRC shall duly be recorded in the minutes and such minutes shall be confirmed in the next meeting of the NRC	✓		
	Role of the NRC			
6(5) (a)	NRC shall be independent and responsible or accountable to the Board and to the shareholders;	✓		
6(5)(b)	NRC shall oversee, among others, the following matters and make report with recommendation to the Board:	✓		
6(5) (b) (i)	Formulating the criteria for determining qualifications, positive attributes and independence of a director and recommend a policy to the Board, relating to the remuneration of the directors, top level executive, considering the following:	✓		
6(5) (b) (i) (a)	The level and composition of remuneration is reasonable and sufficient to attract, retain and motivate suitable directors to run the company successfully;	✓		
6(5) (b) (i) (b)	The relationship of remuneration to performance is clear and meets appropriate performance benchmarks; and	✓		
6(5) (b) (i) (c)	Remuneration to directors, top level executive involves a balance between fixed and incentive pay reflecting short and long-term performance objectives appropriate to the working of the company and its goals;	✓		
6(5) (b) (ii)	Devising a policy on Board's diversity taking into consideration age, gender, experience, ethnicity, educational background and nationality;	✓		
6(5) (b) (iii)	Identifying persons who are qualified to become directors and who may be appointed in top level executive position in accordance with the criteria laid down, and recommend their appointment and removal to the Board;	✓		
6(5) (b) (iv)	Formulating the criteria for evaluation of performance of independent directors and the Board;	✓		
6(5) (b) (v)	Identifying the company's needs for employees at different levels and determine their selection, transfer or replacement and promotion criteria; and	✓		
6(5) (b) (vi)	Developing, recommending and reviewing annually the company's human resources and training policies;	✓		
6(5) (c)	The company shall disclose the nomination and remuneration policy and the evaluation criteria and activities of NRC during the year at a glance in its annual report.	✓		
7	External Statutory Auditors			
7(1)	The issuer company shall not engage its external or statutory auditors to perform the following services of the company, namely:-	✓		

Condition No.	Title	Compliance Status (Put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not complied	
7(1)(i)	Appraisal or valuation services or fairness opinions;	✓		
7(1)(ii)	Financial information systems design and implementation;	✓		
7(1)(iii)	Book-keeping or other services related to the accounting records or financial statements;	✓		
7(1)(iv)	Broker-dealer services;	✓		
7(1)(v)	Actuarial services;	✓		
7(1)(vi)	Internal audit services or special audit services;	✓		
7(1)(vii)	Any service that the Audit Committee determines;	✓		
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1); and	✓		
7(1)(ix)	Any other service that creates conflict of interest	✓		
7(2)	No partner or employees of the external audit firms shall possess any share of the company they audit at least during the tenure of their audit assignment of that company; his or her family members also shall not hold any shares in the said company: Provided that spouse, son, daughter, father, mother, brother, sister, son-in-law and daughter-in-law shall be considered as family members.	✓		
7(3)	Representative of external or statutory auditors shall remain present in the Shareholders' Meeting (Annual General Meeting or Extraordinary General Meeting) to answer the question of the shareholders.	✓		
8(1)	The company shall have an official website linked with the website of the stock exchange.	✓		
8(2)	The company shall keep the website functional from the date of listing.	✓		
8(3)	The Company shall make available the detailed disclosures on its website as required under the listing regulations of the concerned stock exchange(s).	✓		
	Reporting and Compliance of Corporate Governance			
9(1)	The Company shall obtain a certificate from a practicing Professional Accountant or Secretary (Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Secretary) other than its statutory auditors or audit firm on yearly basis regarding compliance of conditions of corporate compliance of conditions of Corporate Governance Code of the Commission and such certificate shall be disclosed in the Annual Report	✓		
9(2)	The professional who will provide the certificate on compliance of this Corporate Governance Code shall be appointed by the shareholders in the Annual General Meeting	✓		
9(3)	The directors of the company shall state, in accordance with the Annexure-C attached, in the director report whether the company has complied with these conditions or not	✓		

Declaration by CEO and CFO

Date: 18.11.2019

The Board of Directors
Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
PGCB Bhaban, Avenue-3,
Jahurul Islam City,
Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212.

Subject: Declaration of Financial Statements for the year ended on June 30, 2019.

Dear Sirs,

Pursuant to the condition No. 1(5)(xxvi) imposed vide the Commission's Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 Dated 3 June, 2018 under section 2CC of the Securities and Exchange Ordinance, 1969, we do hereby declare that:

- (1) The Financial Statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. for the year ended on June 30, 2019 have been prepared in compliance with Bangladesh Accounting Standards (BAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS), as applicable in the Bangladesh and any departure there from has been adequately disclosed;
- (2) The estimates and judgments related to the financial statements were made on a prudent and reasonable basis, in order for the financial statements to reveal a true and fair view;
- (3) The form and substance of transactions and the Company's state of affairs have been reasonably and fairly presented in its financial statements;
- (4) To ensure above, the Company has taken proper and adequate care in installing a system of internal control and maintenance of accounting records;
- (5) Our internal auditors have conducted periodic audits to provide reasonable assurance that the established policies and procedures of the Company were consistently followed; and
- (6) The management's use of the going concern basis of accounting in preparing the financial statements is appropriate and there exists no material uncertainty related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern.

In this regard, we also certify that: -

- (i) We have reviewed the financial statements for the year ended on 30 June, 2019 and that to the best of our knowledge and belief:
 - (a) These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;
 - (b) These statements collectively present true and fair view of the Company's affairs and are in compliance with existing accounting standards and applicable laws.
- (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 in violation of the code of conduct for the company's Board of Directors or its members.

Sincerely yours,



(Sheikh Reaz Ahmed)
Executive Director (Finance)



(Golam Kibria)
Managing Director

Compliance of Section 1.5(xx)

Board meeting held during 2018-19 and attendance by each director:

Composition of the Board	Number of Meeting Held	Meeting Attended
Mr. Abul Kalam Azad (Chairman)	23	21
Mr. Ahmad Kaikaus, Ph.D	23	17
Sheikh Md. Abdul Ahad	23	21
Engr. Khaled Mahmood	23	23
Dr. Jamaluddin Ahmed	23	18
Mr. Abu Alam Chowdhury*	03	03
Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng.**	14	14
Barrister Md. M. Anamul Kabir (Emon)***	14	10
Dr. A.B.M. Harun-ur- Rashid	23	21
Major General Moin Uddin (ret.)	23	23
Mr. A.K.M.A. Hamid	23	20
Mr. Shafiul Islam****	20	12
Barrister Sajed Ahammad Sami*****	09	07
Dr. Shahjahan Mahmood*****	09	08

* Mr. Abu Alam Chowdhury resigned on 14-08-2018.

** Mr. S. M. Khabiruzzaman, PEng. resigned on 28-01-2019.

*** Barrister Md. M. Anamul Kabir (Emon) resigned on 28-01-2019.

**** Mr. Shafiul Islam Joined on 28-08-2018.

***** Barrister Sajed Ahammad Sami Joined on 28-01-2019.

***** Dr. Shahjahan Mahmood Joined on 28-01-2019.

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



POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD. (PGCB)

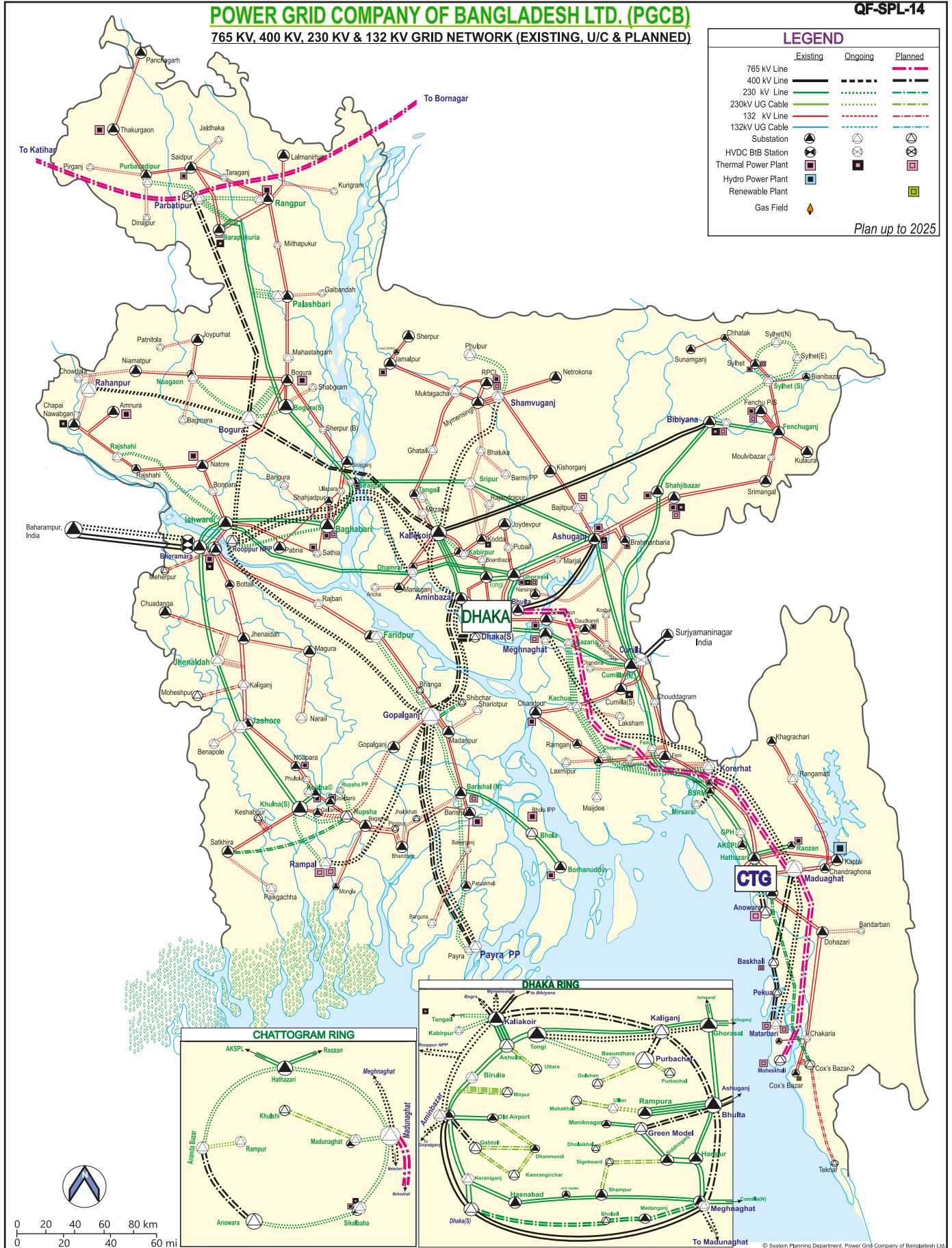
765 KV, 400 KV, 230 KV & 132 KV GRID NETWORK (EXISTING, U/C & PLANNED)

QF-SPL-14

LEGEND

	Existing	Ongoing	Planned
765 KV Line			
400 KV Line			
230 KV Line			
230KV UG Cable			
132 KV Line			
132KV UG Cable			
Substation			
HVDC BiB Station			
Thermal Power Plant			
Hydro Power Plant			
Renewable Plant			
Gas Field			

Plan up to 2025



Power Grid Company of Bangladesh Limited

For the year ended 30 June 2019



AUDITOR'S REPORT AND AUDITED FINANCIAL STATEMENTS OF

Independent Auditor's Report to the Shareholders of

Power Grid Company of Bangladesh Limited

Report on the Audit of the Financial Statements

Qualified Opinion

We have audited the financial statements of Power Grid Company of Bangladesh Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at June 30, 2019, and the statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described in the Basis for Qualified Opinion section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at June 30, 2019, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs).

Basis for Qualified Opinion

1. In note # 2.1 to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 489,606,950 as addition to property, plant and equipment (PPE) resulting from increase in Bangladesh currency equivalent to the foreign currency loan liabilities, relating to acquisition of such PPE, due to change in exchange rates during the year ended on 30 June 2019. Again, the Company capitalized BDT 1,968,449,324 as an addition to capital work in progress for the ongoing projects resulting from the increase in Bangladesh currency equivalent to the foreign currency loan liabilities, relating to the acquisition of such capital work in progress, due to change in exchange rates during the year ended on 30 June 2019. As per Para-28 of IAS-21: Effects of Changes in Foreign Exchange Rate, the said amount should be recognized as a loss in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. The Company describes the reason for such capitalization in note # 2.1.
2. As disclosed in Note#4 to the financial statements, the carrying amount of PPE was reported at BDT 144,494,665,501. No fixed assets register with the required information was available. Some items of PPE have been received by the Company from Bangladesh Power Development Board (BPDB, previously PDB) and Dhaka Power Development Company (DPDC, previously DESA) without conducting physical verification and valuation thereof. It is also noted that no physical verification of PPE was conducted either at the year-end or any time during the year under audit. As such we are unable to confirm the authenticity of the physical existence of PPE as of 30 June 2019. Out of the total assets of the Company, PPE is 58.76% which remained unverified as to its quantity. Moreover, the Company has never performed impairment test of its PPE which is also a non-compliance with IAS 36.
3. Note#5 to the financial statements includes inter-alia inventory in transit (under capital work in progress) amounting to BDT 2,063,539,050 out of which we have checked, on a sample basis, inventory in transit amounting to BDT 362,696,086 (18% of the total inventory in transit) and found that 3 lots having carrying value of BDT 234,620,563 in total were delivered to respective GMDs during the prior years. One lot for BDT 83,937,832 was delivered during the year 2013-2016, one lot for BDT 86,618,334 was delivered during the year 2015-2016 and one lot for BDT 64,064,397 was delivered during the year 2017-2018. But the Company has not yet transferred such inventory in transit to inventory. The management could not provide us any documents related to inventory in transit amounting to BDT 118,580,523. As a result, we could not confirm the same. The remaining amount of BDT 9,495,000 was found to be in inventory in transit.

4. In note # 7 to the financial statements, the Company disclosed BDT 1,137,052,392 as inventories. Movement of inventories was not properly recorded, and mismatches were found between store ledger and accounts ledger balances at the cost centers we visited. During our visit to 5 GMDs, we observed that the physical store statement showed the inventory of BDT 365,739,960 as against BDT 350,555,591 as per the accounts ledger, the difference being BDT 15,184,369. As a result, the physical existence and value of the inventory could not be confirmed. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to confirm the physical existence as well as the value thereof as on 30 June 2019.
5. As disclosed in note # 8 to the financial statements, the Company reported an amount of BDT 5,542,285,929 as receivables from transmission/wheeling and optical fiber charges. It includes receivables from DPDC, DESCO, BPDB, RPC, PBS, WZPDCL, M/S Abul Khair Steel Product and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 1,112,318,607, BDT 319,992,566, BDT 1,910,533,381, BDT 5,439,000, BDT 1,819,975,742, BDT 194,670,991, BDT 6,433,733 and BDT 1,560,621 respectively. The amount of BDT 5,439,000, receivable from RPC is being carried forward since FY 2004-05, though 100% provision had been made against the same. Other amounts as stated above are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with DPDC, DESCO, BPDB, RPC, PBS, WZPDCL, M/S Abul Khair Steel Product and BWDB GK Project (Bheramara, Kushtia) amounting to BDT 611,824,767, BDT 3,106,231, BDT 1,192,078,169, BDT 5,439,000, BDT 107,357,277, BDT 65,797, BDT 6,433,733 and BDT 1,560,621 respectively. In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full. If adequate provisions were made for the above, the earnings per share (EPS) and net asset value (NAV) for the year 2018-19 would have been adversely affected to that extent.
6. The Company has accumulated a balance of provision against gratuity amounting to BDT 3,114,689,871 of which BDT 322,980,496 is for the current year. The Company carries an unfunded gratuity scheme for its employees and provision is made as per the Company's gratuity policy for which no actuarial valuation was done though required under IAS 19: Employee Benefits.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors' Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Bangladesh, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these ethical requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. In addition to the matters described in the Basis for Qualified Opinion section we have determined the matters described below to be the key audit matters to be communicated in our report.

Revenue Recognition	
Risk	Our response to the risk
<p>The revenue during the year represents revenue mainly arising from transmission/wheeling charge and optical fiber charges. We have identified the head 'revenue' as a key audit matter because revenue is one of the key performance indicators of the Company and therefore there is an inherent risk of manipulation of the timing of recognition of revenue by management to meet specific targets or expectations. There is also a risk that revenue may be overstated through misstatement of the measurement units. Further, there is a risk that the provisions of IFRS 15 (New revenue accounting standard) may not be properly complied with. The application of the new revenue accounting standard involves certain key judgments relating to the identification of distinct performance obligations, determination of transaction price of the identified performance obligation, the appropriateness of the basis used to measure revenue recognized over a period.</p>	<p>Our audit procedures to address the risks of material misstatement relating to revenue, which was considered to be significant audit risk, included-</p> <ul style="list-style-type: none"> • Assessment of the design and testing of the operating effectiveness of management's control over revenue systems across the Company. • Checking of the process that revenue has been recognized at the correct time by testing a sample of transactions against which the revenue has been recognized. • Ascertaining the revenue recognition process and testing the same through recalculation of revenue, and evaluation of recognition, measurement, presentation and disclosures in the financial statements in accordance with the related IFRS 15. <p>Revenues are included in Note # 23 to the financial statements.</p>

Debt (Interest Bearing Borrowings)	
Risk	Our response to the risk
<p>The Company maintains interest-bearing loans and grants which are recorded at the amount of proceeds received, net of transaction costs. Borrowing costs are charged to the statement of profit or loss and other comprehensive income as an expense in the period in which they are incurred. The company is entitled to repay the principal balance as well as any accrued interests</p>	<p>We obtained the debt schedule to prove mathematical accuracy, determine that significant reconciling items are proper by examining source documents and determined if classification of debt between current and non-current is appropriate. We examined documentation such as directors'/finance committee's minutes and correspondence for evidence of new borrowing and obtained debt agreements to review for key or significant items such as principal, interest, maturity date, collateral, scheduled payment dates and debt covenants.</p> <p>We also analytically reviewed interest expense to develop an expectation of interest expense based on the average principal amounts outstanding during the period and contractual or average interest rates, compare expected amounts to recorded amounts and determine whether results identify areas where additional procedures are required.</p> <p>We also determined whether violations of covenants or provisions of debt agreements exist by performing the entity's covenant calculations and compliance certificate submitted to lender and examining confirmation replies for evidence of known matters of noncompliance.</p> <p>See note 14 to the financial statements.</p>

Deferred Tax Liability

Risk	Our response to the risk
<p>Company reported net deferred tax liability totaling BDT 6,524 million as at 30 June 2019.</p> <p>Significant judgment is required in relation to deferred tax liabilities as their recoverability is dependent on forecasts of future profitability over a number of years.</p>	<p>We obtained an understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the Company's key controls over the recognition and measurement of deferred tax liability and the assumptions used in estimating the Company's future taxable expense. We also assessed the completeness and accuracy of the data used for the estimations of future taxable expense. We involved tax specialists to assess key assumptions, controls, recognition and measurement of deferred tax liabilities. We also assessed the appropriateness of presentation of disclosures against IAS 12: Income Tax.</p> <p>See note 17 to the financial statements.</p>

Legal and regulatory matters

Risk	Our response to the risk
<p>The company has several legal proceedings, claims and government investigations and inquiries pending that expose it to significant litigation and similar risks arising from disputes and regulatory proceedings. Such matters are subject to many uncertainties and the outcome may be difficult to predict.</p> <p>These uncertainties inherently affect the amount and timing of potential outflows with respect to the provisions which have been established and other contingent liabilities.</p> <p>Overall, the legal provision represents the company's best estimate for existing legal matters that have a probable and estimable impact on the company's financial position.</p>	<p>We obtained an understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the company's key controls over the legal provision and contingencies process. We enquired to those charged with governance to obtain their view on the status of all significant litigation and regulatory matters.</p> <p>We enquired of the company's internal legal counsel for all significant litigation and regulatory matters and inspected internal notes and reports. We also received formal confirmations from external counsel. We assessed the methodologies on which the provision amounts are based, recalculated the provisions, and tested the completeness and accuracy of the underlying information.</p> <p>We also assessed the company's provisions and contingent liabilities disclosure.</p>

IT Systems and Controls

Risk	Our response to the risk
<p>Our audit procedures have a focus on information technology systems and controls due to the pervasive nature and complexity of the IT environment, the volume of transactions proceeded in numerous locations daily and the reliance on automated and IT department manual controls.</p> <p>Our areas of audit focus included user access management, developer access to the production environment and changes to the IT environment. These are key to ensuring IT department and application based controls are operating effectively.</p>	<p>We tested the design implementation, and operating effectiveness of the Company's access controls over the information systems that are critical to financial reporting. We tested IT general controls (Logical access, Changes management & aspects of IT operational controls). These included testing that requests for access to systems were appropriately reviewed and authorized.</p> <p>We tested the company's periodic review of access rights. We inspected requests of changes to systems for appropriate approval and authorization. We considered the control environment relating to various interfaces, configuration and other application layer controls identified as key to our audit.</p> <p>Where deficiencies were identified, we tested compensating controls or performed alternate procedures. In addition we understood where relevant changes were made to the IT landscape during the audit period and tested those changes that had significant impact on financial reporting.</p>

Other information

Management is responsible for the other information. The other information comprises all of the information in the Annual Report but does not include the financial statements and our auditors report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

If, based on the work we have performed, we concluded that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard at this stage, since no components (except for the financial statements and our audit report thereon) of the Annual Report of the Company have yet been prepared by the Management. However, when we read the Annual Report, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance.

Other Matters

1. The financial statements of the Company as at and for the year ended 30 June 2018 were audited by other auditors who expressed a modified opinion on those statements on 01 November 2018.
2. The Company has not disclosed net asset value per share, net operating cash flow per share and reconciliation of net income or net profit with cash flow from operating activities making an adjustment for non-cash items, for non-operating items and the net changes in operating accruals. It is a non-compliance of para-5 of notification no. BSEC/CMRRCD/2006/-158/208/ Admin/81 dated 20 June 2018.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements and Internal Controls

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with IFRSs as explained in note no. 2, 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. The Companies Act, 1994 require the Management to ensure effective internal audit, internal control and risk management functions of the Company.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error and to issue an auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the separate financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Company to express an opinion on the financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

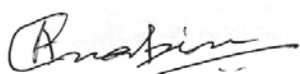
Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditors' report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.


Report on other Legal and Regulatory Requirements

In accordance with the Companies Act 1994 and the Securities and Exchange Rules 1987, we also report the following:

- a) we have obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit and made due verification thereof;
- b) in our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company so far as it appeared from our examination of these books;
- c) the statements of financial position and statement of comprehensive income dealt with by the report are in agreement with the books of accounts and returns; and
- d) the expenditure incurred was for the purposes of the Company's business.



ACNABIN
Chartered accountants



Howladar Yunus & Co.
Chartered accountants

Dated, Dhaka
06 November 2019

Statement of Financial Position

As at 30 June 2019

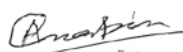
	Notes	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	04	144,494,665,501	115,120,606,842
Capital works-in-progress	05	68,590,309,163	63,269,033,237
Total non-current assets		213,084,974,664	178,389,640,079
Current assets			
Investment in FDR	06	10,000,000	110,000,000
Inventories	07	1,137,052,392	1,011,360,681
Accounts and other receivables	08	5,542,285,929	3,240,307,900
Advances, deposits and prepayments	09	14,188,602,127	9,901,480,568
Cash and cash equivalents	10	11,938,407,665	7,481,236,802
Total current assets		32,816,348,113	21,744,385,951
Total assets		245,901,322,777	200,134,026,030
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	11	4,609,129,910	4,609,129,910
Deposit for shares	12	50,710,701,193	37,348,943,886
Retained earnings	13	10,940,901,160	7,875,722,492
Total equity		66,260,732,263	49,833,796,288
Non-current liabilities			
Term loan-interest bearing	14	156,740,746,757	129,395,518,629
Grant from SIDA & KFW	15	1,397,138,163	1,048,053,605
Deferred liability-gratuity	16	3,000,998,610	2,791,709,375
Deferred tax liabilities	17	6,524,327,821	6,240,241,542
Total non-current liabilities		167,663,211,351	139,475,523,151
Current liabilities			
Term loan-interest bearing	18	777,574,800	840,005,104
Interest payable	19	331,989,607	410,713,009
Liabilities for expenses	20	1,053,892,851	2,030,713,925
Liabilities for other finance	21	9,337,938,750	7,178,242,571
Provision for taxation	22	475,983,155	365,031,982
Total current liabilities		11,977,379,163	10,824,706,591
Total liabilities		179,640,590,514	150,300,229,742
Total equity and liabilities		245,901,322,777	200,134,026,030

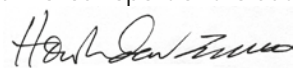
The accounting policies and explanatory notes (1 to 37) form an integral part of these Financial Statements.
For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.


Company Secretary


Managing Director


Director


ACNABIN
Chartered Accountants
Dhaka, Bangladesh, Dated, 06 November 2019

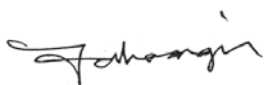
See annexed report of the date

Howladar Yunus & Co.
Chartered Accountants

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the year ended 30 June 2019

	Notes	2018-19 (BDT)	2017-18 (BDT)
Revenue	23	17,782,781,714	15,590,059,498
Transmission expenses	24	(10,041,743,816)	(9,173,357,578)
Gross profit		7,741,037,898	6,416,701,920
Administrative expenses	25	(753,879,913)	(709,360,702)
Profit from operating activities		6,987,157,985	5,707,341,218
Finance income	26	332,112,266	174,157,620
Other income	27	376,968,178	197,432,549
Finance expenses	28	(3,249,457,807)	(3,282,789,446)
Profit before contribution to WPPF		4,446,780,622	2,796,141,941
Contribution to WPPF		(211,751,458)	(133,149,616)
Profit before income tax		4,235,029,164	2,662,992,325
Income tax expense	29	(395,037,452)	(482,728,030)
Current tax		(110,951,173)	(95,769,898)
Deferred tax		(284,086,279)	(386,958,132)
Profit after tax		3,839,991,712	2,180,264,295
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income		3,839,991,712	2,180,264,295
Earnings per share (EPS)- basic	30	8.33	4.73

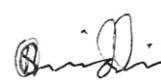
The accounting policies and explanatory notes (1 to 37) form an integral part of these Financial Statements
For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.



Company Secretary



Managing Director



Director

See annexed report of the date



ACNABIN
Chartered Accountants



Howladar Yunus & Co.
Chartered Accountants

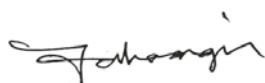
Dhaka, Bangladesh, Dated, 06 November 2019

Statement of Changes in Equity

For the year ended 30 June 2019

	Share capital BDT	Deposit for shares BDT	Retained earnings BDT	Total BDT
Year ended 30 June 2018				
Balance at 01 July 2017	4,609,129,910	30,394,658,990	6,380,288,420	41,384,077,320
Prior years' adjustment for:				
Understated expenses	-	-	-	-
Overstated expenses	-	-	6,541,294	6,541,294
Overstated income	-	-	(2,030)	(2,030)
Re-stated balance at 01 July 2017	4,609,129,910	30,394,658,990	6,386,827,684	41,390,616,585
Net investment received during the year	-	6,954,284,896	-	6,954,284,896
Total comprehensive income for the year	-	-	2,180,264,295	2,180,264,295
Final dividend of 2016-17 (15% cash)	-	-	(691,369,487)	(691,369,487)
Balance as on 30 June 2018	4,609,129,910	37,348,943,886	7,875,722,492	49,833,796,288
Year ended 30 June 2019				
Balance as on 1 July 2018	4,609,129,910	37,348,943,886	7,875,722,492	49,833,796,288
Prior years' adjustment for:				
Overstated expenses	-	-	10,465,809	10,465,809
Understated expenses	-	-	(1,726,769)	(1,726,769)
Re-stated balance at 01 July 2018	4,609,129,910	37,348,943,886	7,884,461,532	49,842,535,328
Net investment received during the year	-	13,361,757,308	-	13,361,757,308
Total comprehensive income for the year	-	-	3,839,991,712	3,839,991,712
Final dividend of 2017-18 (17% cash)	-	-	(783,552,085)	(783,552,085)
Balance as on 30 June 2019	4,609,129,910	50,710,701,194	10,940,901,160	66,260,732,264


For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.



Company Secretary



Managing Director



Director

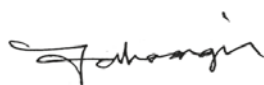
Dhaka, Bangladesh, Dated, 06 November 2019

Statement of Cash Flows

For the year ended 30 June 2019

	2018-19 (BDT)	2017-18 (BDT)
A. Cash flows from operating activities		
Cash receipts from customers	15,470,836,462	15,068,404,130
Cash paid to suppliers, contractors and employees' etc.	(7,849,754,280)	(1,775,858,080)
Cash generated from operating activities	7,621,082,182	13,292,546,050
Interest paid	(893,060,954)	(612,652,322)
Net cash from operating activities (note 31.1)	6,728,021,228	12,679,893,728
B. Cash flows from investing activities		
Interest received	332,378,933	202,920,106
Cash receipts from sale of transmission line and scraps	386,668,733	207,432,549
Addition to property, plant and equipment and capital works-in-progress	(38,985,495,652)	(43,465,058,067)
Investment in fixed deposit	100,000,000	1,210,000,000
Net cash used in investing activities	(38,166,447,986)	(41,844,705,412)
C. Cash flows from financing activities		
Share capital and deposit for shares (Rearranged)	13,361,757,307	6,960,824,160
Grant from SIDA (Rearranged)	349,084,558	871,739,943
Long term loan	22,968,307,841	24,070,199,251
Dividend paid	(783,552,085)	(691,369,487)
Net cash from financing activities	35,895,597,621	31,211,393,867
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)	4,457,170,863	2,046,582,182
E. Opening cash and cash equivalents	7,481,236,802	5,434,654,620
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)	11,938,407,665	7,481,236,802
Cash and cash equivalents comprise:		
Cash in hand	789,532	711,389
Balances with banks:		
Current deposit accounts	1,844,200,295	933,017,262
Short term deposit accounts	10,093,417,838	6,547,508,151
	11,937,618,133	7,480,525,413
	11,938,407,665	7,481,236,802

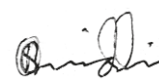
For and on behalf of Board of Directors of Power Grid Company of Bangladesh Ltd.



Company Secretary



Managing Director



Director

Dhaka, Bangladesh, Dated, 06 November 2019

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

1. Reporting entity

1.1 Company profile

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (hereinafter referred to as "PGCB"/ "the Company") is a listed public limited company in Bangladesh. The Company was incorporated on 21 November 1996 having registration no. C-31820 (941)/96 under the Companies Act, 1994 as a fully Bangladesh Power Development Board (BPDB) owned private company limited by shares with an authorized capital of Taka 10 billion under the Power Sector Reform Program of the Government of Bangladesh and it was subsequently converted to a public limited company on 05 March 2000. PGCB is a subsidiary company of Bangladesh Power Development Board (BPDB). The Company was listed in October 2006 at the Dhaka Stock Exchange (DSE) and the Chittagong Stock Exchange (CSE). Offloading of shares started in October 2006. The Shares of the company have been trading in both Stock Exchanges since then.

1.2 Nature and scope of business

The Company's principal activities are planning, promoting, developing, operating and maintaining an integrated and efficient power transmission system/network throughout Bangladesh. As the sole power transmission Company in Bangladesh, the Company is responsible for all aspects, regarding transmission lines, sub-stations, load dispatch centers, 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 organizations. The company is the sole electric power transmission organization in Bangladesh. It is a government-owned company that solely operates the power grid & transmission of electricity in Bangladesh.

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, Bangladesh.

1.4 Corporate head office

Corporate head office of the Company is located at PGCB Bhaban, Avenue - 3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212, Bangladesh.

2. Basis of preparation of financial statements

2.1 Statement of compliance

Except as detailed below, the financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS), the Companies Act, 1994, Bangladesh Security Exchange Commission (BSEC) Acts & Rules and other applicable laws and regulations.

Foreign currency exchange difference of BDT 489,606,950 arising from foreign currency denominated loans and borrowings taken by the Company for acquisition of property, plant and equipment has been added with the carrying amount of capital works-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 since the loans were used in the projects that were accounted for in capital works in progress. While IAS 21 does not allow capitalization of foreign exchange difference, the company recognized the foreign exchange loss/(gain) as part of its property, plant, and equipment as allowed under the Companies Act, 1994.

The Company carries an unfunded gratuity scheme for its employees and provision is made as per the Company's gratuity policy for which no actuarial valuation has been done though required under IAS 19: Employee Benefits.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

2.1.1 Other regulatory compliances

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

The Securities & Exchange Ordinance, 1969

The Securities & Exchange Rules, 1987

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

The Labor Act, 2006

2.2 Presentation of financial statements

The presentation of these financial statements is in accordance with the guidelines provided by IAS 1: Presentation of Financial Statements.

a. Statement of Financial Position;

b. Statement of Profit or Loss & Other Comprehensive Income;

c. Statement of Changes in Equity;

d. Statement of Cash Flows; and

e. Notes comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information to the financial statements.

2.3 Basis of measurement

Measurement is the process of determining the monetary amounts at which the elements of the financial statements are to be recognized and carried in the statement of financial position and profit or loss and other comprehensive income. The measurement basis adopted by the company is historical cost except for the inventories which are stated at the lower of cost and net realizable value. Under the historical cost, assets are recorded at the amount of cash or cash equivalents paid or the fair value of the consideration given to acquire them at the time of their acquisition. Liabilities are recorded at the number of proceeds received in exchange for the obligation, or some circumstances (for example, income taxes), at the amounts of cash or cash equivalents expected to be paid to satisfy the liability in the normal course of business.

2.4 Functional and presentation currency

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

2.5 Level of precision

The figures of financial statements presented in BDT 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 are believed to be reasonable under the circumstances, the result of which forms 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 is recognised in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected. Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revision to accounting estimates is recognized in the period in which the estimates are revised and in any future periods affected.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

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 recognized in the financial statements is included in the following notes:

	Note Ref.
Depreciation and amortisation	4
Deferred liability for gratuity	16
Deferred tax liabilities	17
Foreign currency denominated loans and borrowings	14-15 and 18-19

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 a going concern basis in preparing the financial statements. The current resources of the Company provide sufficient funds to meet the present requirements of the existing business.

2.8 Accrual basis of accounting

The Company prepares its financial statements, except for cash flow information, using the accrual basis of accounting. When the accrual basis of accounting is used, an entity recognizes items as assets, liabilities, equity, income, and expenses (the elements of financial statements) when they satisfy the definitions and recognition criteria for those elements in the Framework.

2.9 Materiality and aggregation

The Company presents separately each material class of similar items and items of a dissimilar nature or function unless they are immaterial. Financial statements result from processing large numbers of transactions or other events that are aggregated into classes according to their nature or function.

2.10 Offsetting

The Company does not offset assets and liabilities or income and expenses unless required or permitted by an IFRS.

2.11 Applicable accounting standards

The following IASs and IFRSs are applicable for the financial statements for the year under review:

IAS - 1	Presentation of Financial Statements
IAS - 2	Inventories
IAS - 7	Statements of Cash Flows
IAS - 8	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors
IAS - 10	Events after the Reporting Period
IAS - 12	Income Taxes
IAS - 16	Property, Plant and Equipment
IAS - 19	Employee Benefits
IAS - 20	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance
IAS - 21	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates
IAS - 23	Borrowing Costs
IAS - 24	Related Party Disclosures
IAS - 32	Financial Instruments: Presentation
IAS - 33	Earnings per Share
IAS - 34	Interim Financial Reporting
IAS - 36	Impairment of Assets
IAS - 37	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets
IAS - 39	Financial Instruments: Recognition and Measurement
IFRS - 7	Financial Instruments Disclosures
IFRS - 13	Fair Value Measurement
IFRS - 15	Revenue from Contracts with Customers

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

2.12 Reporting period

The financial statements of the Company cover one year from 01 July 2018 to 30 June 2019 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

International 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 BDT 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 the balance sheet date. While recognizing foreign exchange gain/loss, on foreign currency-denominated loans for acquisition of property, plant, and equipment the Company consistently follows the Companies Act 1994. Details are given in note 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 IAS 16: Property, Plant and Equipment. The cost of an item of property, plant, and equipment comprises its purchase price, import duties, and nonrefundable 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 an intended manner. Purchased software that is integral to the functionality of the related equipment is capitalized as part of that equipment.

3.2.2 Subsequent costs

The cost of replacing part of an item of property, plant, and equipment is recognized 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 derecognized. The costs of the day-to-day servicing of property, plant, and equipment are recognized in profit or loss and other comprehensive income 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. In addition to property, plant, and equipment, depreciation is charged from the month of capitalization 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:

Category of asset	Rate of depreciation (%)
Building	5
Plant and machinery (substations and transmission lines)	3.5
Motor vehicle	20
Office equipment	10
Computer and accessories	10
Signboard	25
Furniture and fixtures	10

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

3.2.4 Capital works-in-progress

Capital works-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 nonrefundable taxes and VAT. Property, plant, and equipment that is being under construction/acquisition is also accounted for as capital works-in-progress until construction/acquisition is completed and measured at cost. And the cost does not include the retention money kept by the donors by the instruction of the Company.

3.2.5 Retirement and disposal

An item of property, plant, and equipment is derecognized 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 recognized the net with 'other income' in the statement of profit or loss and other comprehensive income.

3.2.6 Impairment

The carrying amounts of assets are reviewed at each reporting date to determine whether there is any indication of impairment loss. If any such indication exists, the recoverable amount is estimated in order to determine the extent of the impairment loss, if any. An impairment loss is recorded on a judgmental basis, for which provision may differ in the future years based on the actual experience. An impairment loss is recognized whenever the carrying amount of the asset exceeds its recoverable amount. Impairment losses, if any, are recognized in the statement of profit and loss and other comprehensive income.

3.3 Inventories

Inventories consisting of spare parts at Grid Maintenance Divisions (GMD) offices are valued at cost. The cost of inventories includes expenditure incurred in acquiring the inventories and other costs 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 cost to sale.

3.4 Financial instrument

"A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity. Financial assets carried in the statement of financial position include cash and cash equivalents, other receivables, inter company receivables and advance, deposits and prepayments. "

Nonderivative financial instruments comprise of cash and cash equivalents, accounts and other receivables, loans and borrowings and other payable.

3.4.1 Financial assets

All other financial assets are recognized initially on the date at which the company becomes a party to the contractual provisions of the transaction.

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 the Company without any restriction.

Advances, deposits and prepayments

Advances are recognized and stated at original invoiced amounts and carried at anticipated realizable values.

Accounts and other receivables

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

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

3.4.2 Financial liabilities

Financial liabilities are recognized initially on the transaction date at which the Company becomes a party to the contractual provisions of the liability. The Company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged or cancelled or expired.

Financial liabilities include interest bearing borrowing mostly from government , non refundable grants, trade payables and other current liabilities.

Interest-bearing borrowings

"Interest bearing borrowings are created against the capital assets which are brought in the name of projects of the company and paid for by the lenders. The company creates an interest bearing borrowing amount in the name of the lender when a capital asset is booked under a project's name for which the lender paid to the procurer. In the cases of foreign borrowings, the company goes into a Subsidiary Loan Agreement (SLA) with the GoB. In case of interest bearing borrowings from the GoB, the borrowings are detruncated into 40%-60% ratio as per the commemoratives of the borrowings distributed in the name of the company. 40% of the borrowing is recorded as interest bearing borrowing where the other 60% is recorded as Deposit for Share. The unused amount of GoB loans are refunded in the name of GoB through treasury challan."

Grants

Grants or non-repayable grants are disbursed or given by the grant makers to fund specific projects. Grants are usually conditional upon certain qualifications as to the use, maintenance of specified standards, or a proportional contribution by the grantee or other grantors. The company receives its grants from foreign grant makers through GoB Subsidiary Grant Agreements (SGAs). The grant makers disburse the amount of grant against procurements of the company under the terms of SGAs.

Trade payables

Payables are stated at cost which is the fair value of the consideration to be paid in the future for goods and services received.

3.5 Share capital

Paid up capital represents the 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.

Deposit for shares

"A share money deposit is a part of equity. These are considered equity shares and are long-term profit-invested deposits geared toward to stockholders of a company. The company gets Share money deposit from two key concerns, i.e., Bangladesh Power Development Board (BPDB) and the Govt. of Bangladesh. BPDB represents the amount of investment received through the 5th & 6th Vendors Agreement with the company. GoB's amount represents the investment received from GoB against the development projects. GoB's borrowings are detruncated into a 40%-60% ratio as per the commemoratives of the borrowings distributed in the name of the company. 60% of the borrowings are deposited as a deposit for shares in the name of GoB."

3.6 Provision, contingent liabilities and contingent assets

Provisions

A provision is recognized in the balance sheet when the Company has a legal or constructive obligation as a result of the past event, an outflow of economic benefits will probably 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.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

Accruals

Accruals are liabilities to pay for goods or services that have been received or supplied but have not been paid, invoiced or formally agreed with the supplier, including amount due to employees.

Contingent liabilities

A contingent liability arises where a past event may lead to an entity having a liability in the future but the financial impact of the event will only be confirmed by the outcome of some future event not wholly within the entity's control. A contingent liability should be disclosed in the financial statements unless the possible outflow of resources is thought to be remote

Contingent asset

A contingent asset is a potential asset that arises from past events but whose existence can only be confirmed by the outcome of future events not wholly within an entity's control. A contingent asset should be disclosed in the financial statements only when the expected inflow of economic benefits is probable.

3.7 Income tax

Income tax expense comprises current and deferred tax. Income tax expense is recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income 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 requirements of IAS 12: Income Taxes.

3.7.1 Current tax

"Current tax is 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% as per Income Tax Ordinance 1984. Minimum Tax is applicable for the Company as per section 82C(4) of Income Tax Ordinance 1984 on gross receipts from all sources @ 0.60%. Provision for tax has been made on the basis of income tax laws."

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

IFRS 15: Revenue from Contracts with Customers supersedes IAS 11: Construction Contracts, IAS 18: Revenue and related Interpretations and it applies, with limited exceptions, to all revenue arising from contracts with its customers. IFRS 15 establishes a five-step model to account for revenue arising from contracts with customers and requires that revenue be recognised at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be entitled in exchange for transferring goods or services to a customer.

IFRS 15 requires entities to exercise judgment, taking into consideration all of the relevant facts and circumstances when applying each step of the model to contracts with their customers. The standard also specifies the accounting for the incremental costs of obtaining a contract and the costs directly related to fulfilling a contract. In addition, the standard requires extensive disclosures.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

Due to the transition methods chosen by the Company in applying this standard, comparative information throughout these financial statements has not been restated to reflect the requirements of the new standard.

Revenue comprises transmission/wheeling charge and rental income which is recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income after meeting the recognition criteria in accordance with the requirements of IFRS 15: Revenue from Contracts with Customers. Revenues are measured at a fair value of the consideration received or receivable, net off sale-related taxes (VAT).

Transmission charge is recognized when monthly invoices are raised against Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company (DPDC), Palli Bidyut Samitees (PBSs), West Zone Power Distribution Co. Ltd (WZPDC), Northern Electric Supply Co. Ltd (NESCO) and Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO). The amount of invoices is determined by a survey of meter reading at the cut-off time.

Rental income from Optical Fibber Cable Network is recognized when monthly invoices are raised against Grameen Phone Ltd, Bangladesh Telecommunication Company Limited (BTCL), Banglalink, Fibber @ Home, UGC, Robi Axiata Ltd. & Summit Communications 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	89.00	11.0	100
Travelling and conveyance	96.20	3.80	100
Functions, games and entertainment	8.67	91.33	100
Rent, rates and taxes	44.90	55.10	100
Postage, telephone and fax	67.66	32.34	100
Recruitment and training	47.40	52.60	100
CPF contribution	92.11	7.89	100
Gratuity	83.00	17.00	100
Electricity and power	98.34	1.66	100
Office expenses	35.52	64.48	100
Fuel and lubricants	76.13	23.87	100
Security expense	98.66	1.34	100
Insurance	21.63	78.37	100
Bank charges and commission	98.00	2.00	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 ratios the cost is allocated between transmission and administrative expenses.

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 relating to finance expenses. All finance expenses are recognised in the statement of profit or loss and other comprehensive income

3.11 Earnings per share

The company presents basic and diluted (when dilution is applicable) earnings per share (EPS) data for its ordinary shares in accordance with the requirements of IAS 33: Earnings per Share

Basic EPS is calculated by dividing the net profit for the year attributable to ordinary shareholders (the numerator) by the weighted average number of ordinary shares outstanding (the denominator) during the year and splitted ordinary shares (IAS 33.10).

Diluted EPS is calculated by adjusting the earnings and number of shares for the effects of dilutive options and other dilutive potential ordinary shares (IAS 33.31).

3.12 Events after the reporting period

Events after the reporting period provide additional information about the Company's position at the balance sheet date are reflected in the financial statements. Events after the reporting date 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 IAS 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 is charged as expenses for the year in accordance with requirements of IAS 23: Borrowing Costs. In respect of projects that have not yet commenced commercial operation, borrowing costs are adjusted with capital works-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 IAS 19: Employees Benefits. The eligibility is determined according to the terms and conditions set forth in the respective deeds.

3.15.1 Defined contribution plan (provident fund)

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

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

3.15.2 Defined benefit plan (gratuity)

The Company also maintains an unfunded gratuity scheme for permanent employees, provision for which has been made in the statement of profit or loss and other comprehensive income. Employees are entitled to gratuity benefits after completion of minimum 3 years service with 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 2.5 months' basic salary for every completed year of service.

3.15.3 Group insurance

The Company has also a group insurance scheme for its permanent employees, premium for which is being charged to profit or loss and other comprehensive income annually as per the insurance policy.

3.16 Workers Profit Participation Fund (WPPF)

"This is required to be made in terms of section 234(1)(b) of Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013). As per that Act, 5% of the net profit of each year, not later than nine (9) months from the close of that period, is required to be transferred to the fund, the proportion of the payment to the participation fund and the welfare fund being 80:10. The remaining 10% shall be paid by the company to the workers' welfare foundation fund, as formed under the provision of the Bangladesh Worker's Welfare Foundation Act 2006. Of the 80% being transferred to the participation fund, two-third has to be distributed in equal proportions to all the members (beneficiary) of the fund in cash and one-third has to be invested in accordance with the manner as stated in section 242 of that Act.

The company makes provision @ 5% of its net profit before tax as a contribution to workers' profit participation fund before tax and charging such expense in accordance with The Bangladesh Labour Act 2006 (as amended in 2013). However, the fund is not separately allocated in the above stated manner."

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 paras 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.

The Board of Directors of the Company recommended 20% (BDT 2.00 per share) cash dividend amounting to BDT 921,825,982.00 for 30 June 2019 at the board meeting held on 06 November 2019. The dividend is subject to final approval by the shareholders at the forthcoming annual general meeting of the Company. The financial statements for the year ended 30 June 2019 do not include the effect of the cash dividend which will be accounted for in the period when shareholders' right to receive payment is established.

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.

For the year ended 30 June 2019

4. Property, plant and equipment

Figures in BDT

Particulars	Cost		Total at 30 June 2019	Rate %	Depreciation				Total to 30 June 2019	Carrying amount/written down value at 30 June 2019
	At 01 July 2018	Addition during the year	(Disposal) / adjustment for the year		Upto 01 July 2018	Prior year's adjustment	Restated balance as at July 01, 2018	(Disposal) / adjustment during the year		
Land and land development	5,852,906,878	1,368,415,673	-	-	-	-	-	-	-	7,221,322,551
Building	609,832,954	116,889,907	-	5	92,446,426	-	92,446,426	-	126,303,848	600,419,013
Plant and machinery	175,545,061,424	33,834,022,322	-	3.5	67,511,150,625	(5,110,649)	67,506,039,976	-	73,448,638,333	135,930,445,413
Motor vehicle	1,143,726,911	106,138,146	-	20	741,459,481	-	741,459,481	-	887,884,597	361,980,459
Office equipment	393,706,322	99,193,480	-	10	157,714,266	-	157,714,266	-	196,207,981	296,691,822
Computer and accessories	65,328,826	10,289,696	-	10	29,336,973	-	29,336,973	-	35,822,684	39,795,838
Signboard	56,411,853	-	-	25	56,411,853	-	56,411,853	-	56,411,853	-
Furniture and fixtures	85,240,362	8,640,232	-	10	43,089,064	-	43,089,064	-	49,870,189	44,010,405
Total 2018-19	183,752,215,530	35,543,589,456	-		68,631,608,688	(5,110,649)	68,626,498,039	-	74,801,139,485	144,494,665,501
Total 2017-18	177,186,892,072	6,812,823,457	(247,500,000)		63,788,656,067	-	63,788,656,068	(247,500,000)	68,631,608,688	115,120,606,842

Depreciation charged for the year

	2018-19	2017-18
Transmission expenses (note 24)	6,151,177,808	5,071,108,900
Administrative expenses (note 25)	23,463,637	19,343,720
	6,174,641,446	5,090,452,620

Plant and machinery include substations and transmission lines (included in note 7) amounting to BDT 47,370,760,000 that has been transferred from PDB through several vendors agreements of which the 1st agreement was made on 14-10-99 and the last agreement (6th agreement) till date was made on 10-04-2012. The final vendors' agreement, however, is expected to be signed in the next accounting year.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

5. Capital work-in-progress

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Balance as at 01 July	63,269,033,237	25,353,438,671
Add: Cost incurred during the year	(27,203,376,107)	37,915,594,565.44
Less: Adjustment/transfer to assets	32,524,652,033	-
Balance as at 30 June	68,590,309,163	63,269,033,237
Project-wise break-up:		
400/230/132 Kv Chocoria Matharbari TLP	234,562	234,562
Ashuganj Bhulta 400 KV Transmission Line Project	-	5,717,948,413
Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP & Aminbazar S/S Project	981,161,557	119,388,896
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	638,603,706	566,059,942
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna S/s construction Project	491,383,917	18,637,616
B.Barua-Nabinagar-Narshingdi 132 KV Transmission Line Project	-	200,000
Bay Extension at Tongi and Rampura SS Construction Project	12,393,953	-
Baharampur-BD-Baharampur-India 2nd 400kv TLP	588,373,874	2,568,048
Bangladesh power system reliability and efficiency improvement Project	45,231,692	4,270,636
Bhaluka Sreepur 132kv TLP	1,265	-
Enhancement of capacity of Grid S/S & TL for Rural Electrification Project	8,748,331,074	6,556,104,709
ESPNER Eastern Region Project	102,925,429	-
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)	151,184,452	85,745,025
Ghorasal 230kv UG cable project	135,583,998	112,589,974
400/230/132 KV Grid Network Development Project	8,065,449,524	4,474,910,145
Grid Development Project in Eastern Region	-	8,649,497,151
Head Office Building *	1,708,156,217	1,439,286,501
HVDC 400kv back to back substation project	89,355,821	297,361
HVDC 2nd Block	-	14,299,198,099
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Prokolpo	1,371,059	-
Kodda 132/33 KV S/S Project	190,102,337	24,818,094.64
Kodda-Rajendrapur 132kv double circuit TLP	511,504,278	1,900.00
Matarbari-Anowara-Madunaghat 400 KV TL Project	685,794,023	23,799,291
DTIMEZRPS Mirsharail project	410,263,973	2,222,799
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	592,945,310	396,356,036
Mongla Khulna (South) 230 KV TLP	951,339,689	824,985,928
Management Training Centre Building, Agargaon	203,013,902	140,703,739
Mymensingh Tangail Bhaluka and Jamalpur Sherpur	198,502	198,502
National Power Transmission Network Development	16,769,507,335	11,088,649,969
Sylhet Shajibazar Brahmanbaria 400 Kv TL	36,340,322	36,340,322
Shajibazar Ashuganj 132 Kv Transmission Line	158,988,750	158,988,750
Replacement of Aminbazar 132kv double circuit TLP	110,527,750	108,000
Meghnaghat – Aminbazar 400 Kv RPP, Associated T/L extension Transmission Line	-	487,681,960
Patuakhali (Payra) Gopalganj 400 KV TLP & Gopalganj 400 KV S/S	12,063,552,348	3,302,321,790
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	2,281,945,775	91,585,248
Rajendrapur 132kv GIS S/S project	531,032,368	5,570,306
RE Component of MUSCCFP	608,834,560	487,581,378
Reconductoring of 132kv TLP	1,602,648,545	1,121,845,732

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Rural Trans. Network Development and Renovation Project (Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project).	214,534,489	66,086,654
Western Grid Network Development Project	4,627,602,598	935,782,571
Sahajibazar XLPE Cable Replacement Project	103,103,817	-
South Western Transmission Expansion Project	2,924,794	-
33 Kv Switching Station at Agrabad & Rampur, Ctg.	11,003,848	-
GMD-Dhaka (North) WIP	130,869,377	-
Exchange Rate Fluctuation loss/(Gain)	1,968,449,324	1,370,949,566
Inventory in Transit	2,063,539,050	655,517,623
Balance as at 30 June	68,590,309,163	63,269,033,237
*Head Office Building partially has now been used.		
6. Investment in FDR	10,000,000	110,000,000
This represents investment in fixed deposit with BRAC Bank Ltd.(Banasree Branch)		
7. Inventories	1,137,052,392	1,011,360,681
These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June. The electrical goods include spare parts which were received from Bangladesh Power Development Board (BPDB) along with the substations and transmission lines mentioed in note 4.		
8. Accounts and other receivables		
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge (note 8.1)	5,542,246,347	3,230,301,095
Other receivables (note 8.2)	39,582	10,006,804
	5,542,285,929	3,240,307,900
8.1 Accounts receivables		
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge	5,547,685,347	3,235,740,095
Provision for bad debt (RPCL)	(5,439,000)	(5,439,000)
Net receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge	5,542,246,347	3,230,301,095
8.2 Other receivables		
T/L sales (Tangail PBS)	-	9,700,555
Interest receivable	39,582	306,249
	39,582	10,006,804

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling and optical fiber charge of BDT 5,542,246,347 is as under:

Particulars	> 6 Months BDT	> 6 Months BDT	Total BDT
BPDB	961,562,450	948,970,931	1,910,533,381
DPDC	592,290,262	520,028,345	1,112,318,607
DESCO	3,106,230	316,886,336	319,992,566
PBS	77,433,992	1,742,541,750	1,819,975,742
WZPDCL	65,796	194,605,195	194,670,991
NESCO (NWZPDCL)	-	99,184,399	99,184,399
M/S Abul Khair Steel Product	6,433,733	-	6,433,733
BWDB GK Project Bheramara, Kushtia	1,560,621	-	1,560,621
Grameenphone Ltd. for optical fiber	15,467,416	-	15,467,416
BTCL for optical fiber	2,096,251	50,220,000	52,316,251
Banglalink	-	1,497,151	1,497,151
Robi Axiata for optical fiber	273,816	-	273,816
Fibre @ Home for optical fiber	-	6,982,209	6,982,209
Summit Communication	(3)	-	(3)
UGC for optical fiber	-	1,039,466	1,039,466
	1,660,290,564	3,881,955,783	5,542,246,347

The Company has reported an amount of BDT 5,542,246,347 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from PDB, DPDC, DESCO, WZPDCL and NESCO BDT 1,910,533,381, 1,112,318,607, 319,992,566, BDT 194,670,991 & BDT 99,184,399 respectively. Receivable from DPDC includes BDT 13,702,055 being carried forward from June 2008 to June 2019 due to fewer amounts not received against wheeling charge bills over the years. Receivable from DESCO includes BDT 3,106,230 being carried forward from 2012 and receivable from WZPDCL includes BDT 9,620 being carried forward from the year 2015.

The accounts receivable from BPDB has been partly 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.

9. Advances, deposits and prepayments

Advances (note 9.1)

Deposits (note 9.2)

9.1 Advances

Advance against legal expense (Doza & Haroon)

Advance against TA/DA

Advance against contractors/suppliers

Advance of branch offices and GMDs

Advance tax (note 9.1.1)

Advance against expenses

Advance against office rent

Advances given by projects (note 9.3)

Suspense account (defalcation at CE-Project Monitoring)

Advance against training (employee)

30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
14,186,622,803	9,900,228,999
1,979,324	1,251,569
14,188,602,127	9,901,480,568
407,815	407,815
99,000	99,000
6,504,073	7,617,489
41,261,715	27,493,618
8,040,668,844	6,276,658,745
10,138,315	10,013,085
1,554,650	1,554,650
6,084,541,433	3,575,634,329
31,138	31,138
1,415,820	719,130
14,186,622,803	9,900,228,999

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

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

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
9.2 Deposits		
Grid maintenance divisions	1,102,845	375,090
CDBL	500,000	500,000
Others	376,479	376,479
	1,979,324	1,251,569
9.3 Advances given by projects		
IBSB Project	306,748	306,748
33 KV GIS SS at Agrabad & Rampur Ctg.	2,478,266	-
132 KV Amnura S/S & Associated TLP	7,000	7,000
Bibiyana-kaliakore Project	-	-
Project 1 (Aminbazar old Airport)	-	12,500,290
Barishal Bhola Borhanuddin Project (BBB)	-	5,133,326
RRAGS Project	7,221,069	7,221,069
National Power Transmission Network Development (NPTND)	262,103,503	402,388,521
132KV GNDP in Eastern Region	10,520,226	7,874,960
400/230/132 KV GND Project	17,000	246,007
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	-	411,113,679
Mongla-Khulna-South	98,019,502	100,643,623
Kodda 132/33KV SS	498,906	4,198,528
HVDC 2nd Block	-	114,541,444
ECGSTLP	4,889,240	177,233,271
Ruppur Paromanobik Biddut Nirman Project	17,537,897	30,721,630
Dhaka-Chittagong MPGC Project	2,176,186,875	-
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	1,477,637,927	83,657,855
RE Component of MUSCCFPP	4,038,454	12,476,579
Power Grid Network Strenthening Project-G to G	40,313,794	40,313,599
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	77,072,379	327,729,338
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 230kv TLP	26,450	220,139,357
Re-conductoring of 132kv TL project	9,520,170	28,293,855
Rajendrapur 132/33kv GIS project	3,841,589	6,007,136
DTIMEZRPS Mirsharail project	176,179,040	83,935,170
Rajendrapur 132kv double circuit TLP	3,959,532	24,956,236
Bakerganj Barguna 132kv & Barguna SS construction project	43,163,929	85,325,507
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv TL	48,400,877	77,584,951
Matarbari-Modunaghat 400kv TL project	179,659,248	241,156
WGNDP	825,300,531	1,285,023,735
Energy efficiency in grid base power supply	-	25,819,759
South Western Expansion Project	588,648,810	-
ESPNER Project, Eastern Region	125,405	-
Bay Extension at Rampura SS & Tongi Project	7,635,440	-
Bhaluka-Sherpur Project	19,231,626	-
	6,084,541,433	3,575,634,329

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

10. Cash and cash equivalents

Cash in hand
Balances with banks as:
Current deposit accounts
Short term deposit accounts

30.06.2019
(BDT)

30.06.2018
(BDT)

789,532

711,389

1,844,200,295

933,017,262

10,093,417,838

6,547,508,151

11,937,618,133

7,480,525,413

11,938,407,665

7,481,236,802

11. Share capital

Authorised share capital

10,000,000,000 ordinary shares of BDT 10 each

100,000,000,000

10,000,000,000

Paid up share capital

460,912,991 ordinary shares of BDT 10 each

4,609,129,910

4,609,129,910

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

116,536,000 shares of BDT 10 each fully called and paid up in cash

1,165,360,000

1,165,360,000

247,822,100 shares of BDT 10 each paid up other than cash

2,478,221,000

2,478,221,000

54,653,710 shares of BDT 10 each as 15% bonus shares

546,537,100

546,537,100

41,901,181 shares of BDT 10 each as 10% bonus shares

419,011,810

419,011,810

4,609,129,910

4,609,129,910

Percentage of shareholdings:

Particulars	30 June 2019		30 June 2018	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsors (BPDB)	351,446,348	76.25	351,446,348	76.25
Institutions (financial & others)	86,755,354	18.82	88,951,770	19.30
Individual	22,711,289	4.93	20,514,873	4.45
Total	460,912,991	100	460,912,991	100

Classification of shareholders by holding:

Shareholding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2019	30 June 2018	30 June 2019	30 June 2018
Less than 500 shares	1,913	1,648	35.53	29.94
500 to 5,000 shares	2,606	3,078	48.40	55.92
5,001 to 10,000 shares	365	354	6.78	6.43
10,001 to 20,000 shares	232	178	4.31	3.23
20,001 to 30,000 shares	77	58	1.43	1.05
30,001 to 40,000 shares	31	29	0.58	0.53
40,001 to 50,000 shares	31	18	0.58	0.33
50,001 to 100,000 shares	50	53	0.93	0.96
100,001 to 1,000,000 shares	67	76	1.24	1.38
Over 1,000,000 shares	12	12	0.22	0.22
Total	5,384	5,504	100	100

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

12. Deposit for shares

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

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Balance as at 01 July	37,348,943,886	30,394,658,990
Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (note 12.1)	13,478,835,000	7,035,011,571
	50,827,778,886	37,429,670,561
Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (note 12.2)	117,077,692	80,726,675
Balance as at 30 June	50,710,701,193	37,348,943,886

	2018-19	2017-18
Note: Investment of Govt.	48,192,561,193	34,830,803,886
Investment of BPDB	2,518,140,000	2,518,140,000
Total investment	50,710,701,193	37,348,943,886

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

132kv GNDP-Eastern Region Project	-	27,000,000
Ashuganj-Bhulta TL Project	26,400,000	281,250,000
HVDC 2nd Block	374,400,000	1,872,000,000
Bibiyana-Kaliakore-Fenchugong- Bibiana TL Project	-	-
400/230/132KV GNDP	450,300,000	180,000,000
NPTND	1,950,000,000	780,000,000
ECGSTLP	120,000,000	480,000,000
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	410,250,000	112,500,000
Patukhali(Paira)-Gopalgonj 400kv TLP	6,324,000,000	2,400,000,000
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	228,000,000	300,000,000
Meghnaghat-Aminbazar 400kv	-	19,971,600
Haripur 360MW combined cycle	-	48,399,240
Transmission Efficiency Improvement Project(TEI)	-	22,375,731
Patukhali-Paira 230kv TLP	1,415,985,000	149,715,000
Power Grid Network strengthening project-G to G	240,000,000	24,000,000
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	342,000,000	60,000,000
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	571,500,000	48,000,000
DTIMEZRPS Mirsharail project	459,000,000	49,800,000
Western Grid Network Development project	540,000,000	180,000,000
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	27,000,000	-
	13,478,835,000	7,035,011,571

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
12.2 Refund to GoB		
HVDC 2nd Block	21,796,693	25,668
Ashuganj-Bhulta TL Project	-	50,335,723
132kv GNDP-Eastern Region Project	-	5,981,400
Transmission Efficiency Improvement Project(TEI)	-	22,375,731
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	62,592,254	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	29,995,249	-
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	2,693,497	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	-	2,008,153
	117,077,692	80,726,675
13. Retained earnings		
Balance as at 01 July (A)	7,875,722,492	6,380,288,420
Prior years' adjustment for:		
Understated expenses (note 13.1)	(1,726,769)	-
Overstated expenses (note 13.2)	10,465,809	6,541,294
Understated income (note 13.3)	-	-
Overstated income (note 13.4)	-	(2,030)
Total prior years adjustment (B)	8,739,040	6,539,264
Re-stated balance at 01 July (A+B)	7,884,461,532	6,386,827,684
Total comprehensive income for the year	3,839,991,712	2,180,264,295
Final dividend	(783,552,085)	(691,369,487)
Balance as at 30 June	10,940,901,159	7,875,722,492
13.1 Prior years adjustment for understated expenses		
Incentive Bonus not charged in previous years	1,726,769	-
	1,726,769	-
13.2 Prior years adjustment for overstated expenses		
Collection from employee for internal audit objection from site offices	5,355,160	1,941,359
Refunded for wrongly deducted by Rupali bank as L/C charge against various L/C.	-	4,479,565
Wrongly recorded as bank charge in Ruppur Paromanobic project.	-	120,370
Depreciation	5,110,649	-
	10,465,809	6,541,294
13.3 Prior years adjustment for understated income		
Wheeling bill revised for PBS-1 Mymensingh for the month of June 2017	-	-
	-	-
13.4 Prior years adjustment for overstated income		
Wheeling bill revised for PBS-3, Dhaka for the month of June 2017	-	(626)
Wheeling bill revised for PBS-3, Chattogram for the month of March 2017	-	(1,404)
	-	(2,030)

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

14. Term loan- interest bearing

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

	Notes	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
ADB loan	14.1	54,714,263,071	48,974,530,674
GoB loan	14.2	29,665,279,766	21,105,049,433
Assigned loan	14.3	3,648,966,960	4,394,319,983
SIDA loan	14.4	217,621,575	273,987,868
KFW loan	14.5	4,293,272,303	3,379,242,577
Danida loan	14.6	704,810,726	846,286,898
DPBS-1 loan	14.7	398,642,500	467,042,500
NDF loan	14.8	500,682,623	603,194,084
JBIC loan BD 52 , 55 & 70	14.9	20,280,803,416	13,962,811,964
IDA loan (No 4508, 53810, 6177 & 60100)	14.10	9,104,751,537	7,388,582,777
EDCF loan	14.11	7,400,483,209	7,081,806,954
HSBC loan	14.12	216,352,435	191,661,790
IDB loan BD 0172	14.13	1,784,298,288	1,254,926,242
DPBS-3 loan	14.14	-	38,476,823
		132,930,228,408	109,961,920,567
Less: Transfer to term loan-interest bearing (note 18) i.e. current portion of long term loan		(777,574,800)	(840,005,104)
Total long term loan		132,152,653,608	109,121,915,463
Add: Long term interest		24,588,093,149	20,273,603,166
Balance as at 30 June		156,740,746,757	129,395,518,629

14.1 ADB loan

Balance as at 01 July	48,974,530,673	39,376,453,261
Current Portion of Debt	-	-
Add: Received during the year	5,746,575,807	8,570,517,457
	54,721,106,480	47,946,970,717
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	389,309,875	1,421,169,748
Less: Repaid during the year (note 14.1.1)	(396,153,285)	(393,609,792)
Balance as at 30 June	54,714,263,071	48,974,530,673

Loan details are as follows:

	Loan no.		
Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	30,046,073	30,046,073
Rampura Sub-Station	1505	28,553,595	28,553,595
Sub-station-Extension -Mirpur	1505	19,891,454	19,891,454
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 (General Project)	1505	444,071,780	538,596,794
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1505	832,661,229	819,570,610
Total ADB 1505 (A)		1,421,263,444	1,502,697,838
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	1731	26,438,868	26,438,868
Sub-station Aminbazar	1731	160,203,565	195,648,150
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	522,249,289	522,249,289

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	Loan no.	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Rampura-Gulshan Underground Transmission Line	1731	137,072,901	137,072,901
Rampura Horipur Aminbazar -CCC	1731	682,250,482	682,250,482
GIS Sub-Station - CNEEC	1731	365,739,955	365,739,955
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1731	723,263,904	699,991,879
Total ADB 1731 (B)		2,617,218,964	2,629,391,523
Khulna -Ishwardi Transmission Line- L & T	1885	-	-
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)	1885	1,114,656,086	1,199,919,710
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)	1885	1,332,346,580	1,332,346,580
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.	1885	186,232,208	186,232,208
Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra-BHEL	1885	779,228,281	779,228,281
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	477,789,256	477,789,256
Shunt Compensation Phase-1	1885	214,157,758	238,990,584
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	1885	1,125,400,137	1,079,038,064
Total ADB 1885 (C)		5,229,810,306	5,293,544,684
National Load Dispatch Centre	2039	2,009,002,945	2,165,090,180
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2039	520,987,040	499,205,345
Total ADB 2039 (D)		2,529,989,985	2,664,295,525
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	4,602,794,915
3 Transmission Line NCC	2332	1,034,521,006	1,034,521,006
3 Transmission Line-HG Power	2332	753,634,898	753,634,898
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2332	1,071,315,317	980,492,976
Total ADB 2332 (E)		10,232,650,424	10,141,828,082
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	8,973,642,077	8,973,642,077
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2661	394,512,361	311,363,061
Total ADB 2661 (F)		9,368,154,438	9,285,005,138
GNDP in Eastern Region	2966	6,300,361,186	5,681,431,935
Aminbazar-Mawa-Mongla	2966	95,938,478	57,616,292
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	2966	535,621,110	480,257,657
Total ADB 2966 (G)		6,931,920,774	6,219,305,884
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,716,393,786	1,664,411,425
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	72,727,638	57,252,692
Total ADB 3087 (H)		1,789,121,423	1,721,664,117
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	2,559,928,528	769,566,234
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3350	30,493,515	13,756,117
Total ADB 3350 (I)		2,590,422,044	783,322,351
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3298	2,749,533,708	2,690,715,274
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	152,959,833	127,067,545
Total ADB 3298 (J)		2,902,493,542	2,817,782,819
ADB Loan(HVDC 2nd Block)	3299	6,909,881,631	5,775,111,449
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	132,407,424	140,581,265
Total ADB 3299 (K)		7,042,289,055	5,915,692,713
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3522	1,464,742,287	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3522	5,537,576	-
Total ADB 3522 (L)		1,470,279,863	-
ADB Loan(South Western Trans Exp)	3683	588,648,810	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3683	-	-
Total ADB 3522 (M)		588,648,810	-
Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K+L+M)		54,714,263,071	48,974,530,674

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

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	Loan no.	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
14.1.1 Repaid during the year			
Substation extension-Mirpur	1505	-	47,262,507
Mymensingh Power Station and Transmission Line	1505	-	47,262,507
Meghnaghat Associated TLP	1505	94,525,014	-
Substation Aminbazar	1731	35,444,585	70,889,170
(Khulna-Ishwardi) L & T	1885	85,263,624	127,895,436
Shunt Compensation Project	1885	24,832,827	23,838,204
NLDC	2039	156,087,235	76,461,968
		396,153,285	393,609,792
14.2 GoB loan			
Balance as at 01 July		21,105,049,433	16,696,898,228
Current Portion of Debt		-	-
Add: Received during the year		8,985,890,000	4,690,007,714
		30,090,939,433	21,386,905,942
Less: Refunded during the year (note 14.2.1)		(425,659,667)	(281,856,509)
Balance as at 30 June		29,665,279,767	21,105,049,433
Loan details are as follow:			
1) Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line		86,269,990	86,269,990
2) Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line		76,476,675	91,772,008
3) Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line		25,645,120	38,467,680
4) Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line		612,804,828	612,804,828
5) Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line		385,359,607	642,266,005
6) Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)		169,910,000	203,892,000
7) NLDC Project-National Load Dispatch Centre		366,247,496	390,663,996
8) Three Transmission Line		525,247,450	525,247,450
9) Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation		924,418,863	924,418,863
10) Shunt compensation at Grid Substation		59,121,686	63,306,767
11) Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line		703,887,136	703,887,136
12) Transmission efficiency improvement		158,766,733	158,766,733
13) Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project		208,205,501	208,205,501
14) BD - India Grid Interconnection Project		1,666,584,784	1,666,584,784
15) Bibiana Comilla (North) 230KV TLP		924,000,000	924,000,000
16) Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant		167,324,499	167,324,499
17) 132 KV GNDP Eastern Region		672,958,958	672,958,958
18) Ashugonj Bhulta 400 KV TLP		2,391,278,412	2,373,678,412
19) Grid Interconnection between Tripura (India)		624,780,000	624,780,000
20) HVDC 2nd Block		2,152,546,378	1,917,477,507
21) Bibiana Kaliakoir 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project		3,020,264,696	3,020,264,696
22) NPTND		2,120,000,000	820,000,000
23) 400/230/132kv Grid Network Development		504,200,000	204,000,000
24) TLF(Project-2)		949,782,673	949,782,673
25) Enhancement of Capacity(EGSTLP)		536,000,000	456,000,000
26) Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid		35,474,516	35,474,516
27) Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)		87,133,200	87,133,200
28) Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project		413,210,000	139,710,000
29) Patukhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project		6,028,240,000	1,812,240,000
30) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project		394,661,231	242,661,231
31) Patuakhali-Payra 230kv TL project		1,043,800,000	99,810,000
32) Power Grid Network strengthening project-G to G		176,000,000	16,000,000
33) Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project		226,271,830	40,000,000
34) Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project		393,003,167	32,000,000
35) DTIMEZRPS Mirsharail project		339,200,000	33,200,000
36) Western Grid Network Development project		480,000,000	120,000,000
37) Materbari Madunaghat 400 Kv TLP		16,204,336	-
		29,665,279,766	21,105,049,433
Add: Current portion of long term loan		-	-
		29,665,279,766	21,105,049,433

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

14.2.1 Refund during the year

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Comilla-Meghnaghat-Rampur & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line	-	-
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	15,295,333	30,590,666
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	12,822,560	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	256,906,398	128,453,199
Ashugonj- Jamuna Bridge-Serajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
HVDC 2nd Block	14,531,128	17,112
Shunt Compensation Project	4,185,080	4,185,080
NLDC	24,416,500	24,416,500
132kv GNDP Project	-	3,987,600
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	-	33,557,149
Transmission efficiency improvement project (TEI)	-	14,917,154
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	-	1,338,769
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	41,728,170	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	19,996,833	-
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	1,795,664	-
	425,659,667	281,856,509

14.3 Assigned loan

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

A. Assigned loan from BPDB

Balance as at 01 July	795,147,662	1,705,943,235
Add: Current portion of the debt	-	-
Add: Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(745,353,023)	(621,549,629)
Addition/adjustment during the year	-	(289,245,944)
	49,794,639	795,147,662
Balance as at 30 June (A)	49,794,639	795,147,662

B. Assigned loan from DPDC(DESAs)

Balance as at 01 July	3,599,172,321	3,599,172,321
Addition/adjustment during the year	-	-
Balance as at 30 June (B)	3,599,172,321	3,599,172,321
Balance as at 30 June grand total (A+B)	3,648,966,960	4,394,319,983

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

1. Assigned loan from BPDB:

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

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

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

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

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

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

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

2. Assigned loan from DPDC(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 DPDC(DESA). So, the repayments are made through BPDB and DPDC(DESA).

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.

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Balance as at 01 July	273,987,868	310,763,409
Received during the year	-	-
Less: Paid during the year (note 14.5.1)	(49,038,816)	(24,519,408)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(7,327,477)	(12,256,134)
Balance as at 30 June	217,621,575	273,987,868
14.4.1 Paid during the year		
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	49,038,816	24,519,408
	<u>49,038,816</u>	<u>24,519,408</u>

14.5 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

WZNDP, IBSB, KIBB, TEI & EEGPS Project

KFW loan		
Balance as at 01 July	3,379,242,577	2,617,867,232
Add: Received during the year	1,019,288,749	665,213,320
Less: Paid during the year (note 14.6.1)	(50,246,865)	(50,246,865)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(55,012,158)	146,408,890
Balance as at 30 June	4,293,272,303	3,379,242,577
14.5.1 Paid during the year		
Bogra S/s ABB Germany WZP	50,246,865	16,748,955
Khulna-Ishurdi-Bogra-Barapukuria TLP	-	33,497,910
	<u>50,246,865</u>	<u>50,246,865</u>

14.6 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

Joydevpur-Kabirpur-Tangail

Danida loan		
Balance as at 01 July	846,286,898	854,201,773
Received during the year	-	-
Less: Paid during the year (note 14.7.1)	(125,725,880)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(15,750,292)	54,948,065
Balance as at 30 June	704,810,726	846,286,898
14.6.1 Paid during the year		
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	125,725,880	62,862,940
	<u>125,725,880</u>	<u>62,862,940</u>

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

14.7 DPBS-1 loan

This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-1 for purchasing land, development of land and construction of 2X75 MVA 132/33 Kv Sub-Station. The loan amount is maximum BDT 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.

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Balance as at 01 July	467,042,500	535,442,500
Received during the year (14.7.1)	-	-
Less: Paid during the year (14.7.2)	(68,400,000)	(68,400,000)
Balance as at 30 June	398,642,500	467,042,500
14.7.1 Received during the year		
Kodda 132kv Grid SS	-	-
14.7.2 Paid during the year		
Aminbazar Savar Transmission Line & Savar Substation	68,400,000	68,400,000
	68,400,000	68,400,000

14.8 NDF loan no-363

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

Balance as at 01 July	603,194,084	653,437,070
Add: Received during the year	-	-
Less: Paid during the year (14.9.1)	(91,281,200)	(91,281,200)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(11,230,261)	41,038,214
Balance as at 30 June	500,682,623	603,194,084
14.8.1 Paid during the year		
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project (WZPSDP)	91,281,200	91,281,200
	91,281,200	91,281,200

14.9 JBIC loan BD 52, 55, 70, 76 & 81

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

	Name of the transmission line		
JBIC loan no-52, 55, 70, 76 & 81	Transmission Line Facility ,		
Balance as at 01 July	Haripur 360 MW Combined Cycle &	13,962,811,964	8,714,134,640
Add: Received during the year	National Power Transmission Network	5,732,826,755	4,265,778,619
Paid during the year	Development Project	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	Dhaka-Chittagong MPGSP	585,164,697	982,898,704
Balance as at 30 June		20,280,803,416	13,962,811,964

14.10 IDA loan - (4508, 53810, 6177 & 60100)

	Name of the transmission line		
14.10.1 IDA loan - 4508	Siddirganj - Maniknagar		
Balance as at 01 July		2,261,360,498	2,174,121,109
add: Received during the year		-	2,270,636
Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		20,250,990	84,968,753
Balance as at 30 June		2,281,611,488	2,261,360,498

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

14.10.2 IDA loan - 53810

Name of the transmission line	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
ECGSTLP		
Balance as at 01 July	5,127,222,279	1,366,398,370
add: Received during the year	1,526,530,370	3,644,513,761
Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	52,061,789	116,310,149
Balance as at 30 June	6,705,814,438	5,127,222,279

14.10.3 IDA loan - 61770 BD

Name of the transmission line		
ESPNERP		
Balance as at 01 July	-	-
add: Received during the year	92,470,432	-
Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(2,142,636)	-
Balance as at 30 June	90,327,796	-

14.10.4 IDA loan - 60100

Name of the transmission line		
BPSREIP		
Balance as at 01 July	-	-
add: Received during the year	26,997,661	-
Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	154	-
Balance as at 30 June	26,997,815	-
	9,104,751,537	7,388,582,777

14.11 EDCF loan

Name of the transmission line		
Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj		
EDCF loan		
Balance as at 01 July	7,081,806,954	6,792,310,665
Add: Received during the year	255,257,088	23,135,786
Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	63,419,167	266,360,504
Balance as at 30 June	7,400,483,209	7,081,806,954

14.12 HSBC loan

Name of the transmission line		
Barisal - Bhola - Borhanuddin & Kulaura - Sherpur		
HSBC loan		
Balance as at 01 July	191,661,790	494,577,505
Add: Received during the year	250,607,803	-
Less: Paid during the year	(278,823,642)	(302,915,715)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	52,906,484	-
Balance as at 30 June	216,352,435	191,661,790

14.13 IDB loan BD-172

Name of the transmission line		
400/230/132kv GNDP		
IDB loan BD-172		
Balance as at 01 July	1,254,926,242	-
Add: Received during the year	513,915,767	1,239,413,547
Less: Paid during the year	-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	15,456,279	15,512,695
Balance as at 30 June	1,784,298,288	1,254,926,242

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

14.14 DPBS-3 loan

This loan was received from Dhaka Palli Bidyut Shamity-3 for the extension of one 132 kv bay in Savar 132/33 Kv substation under Kodda 132/33 kv grid substation project.

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Balance as at 01 July	38,476,823	-
Received during the year (note 14.14.1)	-	38,476,823
Less: Paid/Adjustment	38,476,823	
Balance as at 30 June	-	38,476,823

14.14.1 Received during the year

Kodda 132/33 kv Grid SS	-	38,476,823
	-	38,476,823

15. Grant from SIDA & KFW

Grant from KFW (note 15.1)	1,310,805,735	956,807,950
Grant from SIDA (note 15.2)	86,332,428	91,245,655
	1,397,138,163	1,048,053,605

15.1 Grant from KFW

Balance as at 01 July	956,807,950	80,154,780
Received During the year	353,997,785	876,653,170
Balance as at 30 June	1,310,805,735	956,807,950

15.2 Grant from SIDA

Balance as at 01 July	91,245,655	96,158,882
Less: Current year amortization (note 27)	(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June	86,332,428	91,245,655

16. Deferred liability- gratuity

Balance as at 01 July	2,791,709,375	1,963,994,600
Add: Provision made during the year	322,980,496	909,116,456
	3,114,689,871	2,873,111,056
Less: Paid /adjustment during the year	113,691,261	81,401,681
Balance as at 30 June	3,000,998,610	2,791,709,375

17. Deferred tax liabilities

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

Balance as at 01 July	6,240,241,542	5,853,283,410
Addition/(reversal) during the year	284,086,279	386,958,132
Balance as at 30 June	6,524,327,821	6,240,241,542

18. Term loan - interest bearing

ADB loan no. 1505, 1731, 1885 & 2039	619,227,078	589,610,636
Others (note 18.1)	158,347,722	250,394,468
The Company expects to pay current portion of long term loan during FY: 2019-20	777,574,800	840,005,104

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
18.1 Other loan		
Danida	62,862,940	69,274,220
KFW	33,497,910	33,497,910
NDF	45,640,600	45,640,600
SIDA	16,346,272	101,981,738
	158,347,722	250,394,468
19. Interest payable		
This represents the interest payable for the period. The movement of the above amount is given below:		
Balance as at 01 July	20,684,316,175	17,003,529,321
Add: Interest charged during the year (note 19.1)	5,128,827,535	4,293,439,176
	25,813,143,710	21,296,968,497
Payment/Adjustment made during the year (note 19.2)	(893,060,954)	(612,652,322)
Balance as at 30 June	24,920,082,756	20,684,316,175
The Company expects to pay interest payable during FY: 2019-20	331,989,607	410,713,009
Interest payable -long term portion	24,588,093,149	20,273,603,166
	24,920,082,756	20,684,316,175
19.1 Interest charge during the year		
Bibiyana-Kaliakore-Fechugong Project	-	2,594,491.87
Dhaka-Chittagong MPGS Project	19,819,436	6,024,574
Amin Bazar - Mawa - Mongla	23,900,058	5,329,120
NPTND Project	425,575,437	244,556,041
132 Kv GNDP in Eastern Region	275,122,502	240,027,402
Ashuganj Bhulta 400 KV TLP	71,340,539	70,586,943
Grid interconnection between BD-India 2nd phase	418,260,215	225,289,001
ECGSTLP Project	249,457,550	123,321,756
400/230/132kv GNDP	194,393,147	68,428,985
Western GNDP	48,513,614	4,804,786
Patuakhali-Paira-Gopalganj Project	100,553,770	17,258,637
Energy Efficiency Project	11,216,054	5,825,624
DTIMEZRPS Project	4,954,841	89,367
Bakerganj-Barguna 132/33kv TLP	3,531,652	107,441
Patuakhali-Paira 230kv TL Project	15,669,616	1,607,898
BD-Baharampur India 2nd 400kv TLP	7,573,282	7,890
BPSREI Project	308,017	-
Matarbari Madunaghat Project	5,655,977	-
PGCB ESPN ER Project	3,524,021	-
Total IDC	1,879,369,728	1,015,859,956
Add: Interest charged in finance expenses (note 28)	3,249,457,807	3,277,579,220
	5,128,827,535	4,293,439,176

In respect of projects that have not yet commenced commercial operation, borrowing costs are adjusted with capital works-in-progress with correspondence increase in interest payable. Borrowing costs are capitalized at the rate implicit in the loan agreement between the lender and the company.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
19.2 Interest paid/adjustment made during the year		
Meghnaghat Associated TL Project	20,795,503	28,357,504
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	21,406,438	46,884,207
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	8,070,725	9,769,825
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	91,405,284	38,775,220
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	372,365,143	284,662,835
Shunt Compensation Project	16,244,480	17,868,429
NLDC TLP	107,562,335	66,791,806
132 Kv GNDP in Eastern Region	19,975,358	14,991,477
Bhola Barisal Borhanuddin Project	29,071,009	42,226,612
Ashuganj-Bhulta Project	70,586,945	44,590,496
Dhaka Palli Biddyt Samity-1 (Aminbazar-Savar project)	14,204,670	17,624,670
NPTNDP	20,230,361	-
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	3,198,834	53,186
EEGBPSP	5,499,122	56,055
WGNDP	389,589	-
Bakerganj-Barguna 132 Kv TLP	107,441	-
Patuakhali-Gopalganj 400 Kv TLP	17,415,636	-
DTIMEZRPS	89,367	-
HVDC 2nd Block	53,882,963	-
400/230/132 Kv GNDP	6,667,227	-
B-B 2nd 400 Kv TLP	7,890	-
DCMPGSP	2,685,612	-
Patuakhali-Payra 230 Kv TLP	1,607,898	-
ECGSTLP	9,591,123	-
	893,060,954	612,652,322
20. Liabilities for expenses		
Salaries	593,468	89,343
Electricity charge	-	10
Gas charge	808,546	787,872
Audit fee	900,000	900,000
Sundry expenses	1,051,590,837	2,028,936,700
	1,053,892,851	2,030,713,925
21. Liabilities for other finance		
Workers' profit participation fund (note 21.1)	210,805,505	132,203,663
Revenue sharing payable BTRC	53,649,168	43,974,145
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	221,736,929	133,622,758
Unclaimed dividend (note 21.2)	29,465,682	28,737,926
Employees provident fund	258,753	89,742
Contractors earnest/security/retention money	4,526,645,839	4,790,000,037
Tax withheld from employees	625,152	835,397
Revenue stamp	123,361	95,831
Prime Misinter relief fund	(144,244)	(144,244)
Union subscription	780,650	772,497

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Performance guarantee (note 21.3)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation and other offices (note 21.4)	(128,423,171)	(52,126,687)
Advance receipt of PF contribution -lien	14,256	14,256
WPPF Trust A/c	36,548	36,548
Deposit work-RAJUK	2,644,363	2,644,363
Deposit work for Projects	7,699	7,699
Deposit work-Roads & Highway Dhaka-Ctg 4 line Project	-	9,576,516
Deposit work GC Chittagong (CDA)	41,411,748	46,812,144
Deposit Work of Dhaka Mero Rail (Mirpur Tongi 132 KV D/C O/H Line)	18,619,218	17,543,478
Deposit Work with PWD GMD Mymensingh.	-	22,173,510
Deposit Work of Kodda 33kv SS	597,172,212	375,396,042
Deposit Work Ruppur Atomic Energy Power Station	466,286,729	599,041,682
Deposit Work DPDC Aminbazar Old airport Project	19,801,815	19,801,815
Deposit Work -Meghna Industrial Economic Zone	33,558,888	33,558,888
Deposit Work -EGNDP(Norsingdi PBS-2)	2,157,491	8,888,537
Deposit Work -R & H Tower Construction-GMD Comilla	-	4,967,920
Advance rent receipt - UGC	96,000,000	104,000,000
Advance rent receipt - Teletalk	98,706,240	25,800,000
Deposit Work-Tower Extension at Gopalganj Railway-GMD Faridpur	7,953,620	8,063,951
Deposit Work-Desco 132/33kv underground cable	56,378,200	57,368,478
Deposit Work-Rajendrapur 132/33kv substation and Kodda line	1,093,930,625	199,208,596
Deposit Work-Tongi Maniknagar GS 132kv new bay construction project	197,844,058	243,692,633
Deposit Work for Mawa and Pachchor Bhanga for Padma Bridge	252,963,168	188,626,447
Deposit Work for Dohazari to Cox's Bazar TLP for dual guage railway	128,827,987	-
Deposit Work for Dohazari to Cox's Bazar TLP for dual guage railway-Lot 1	707,006,000	-
Deposit Work for Dohazari to Cox's Bazar TLP for dual guage railway-Lot 2	437,650,500	-
Deposit Work for 132kv Substation-T.K.-Chittagong PBS-1, Patiya	18,006,529	-
Deposit Work for Rampur and Agrabad S/S for BPDB under NPTNDP	1,827,496	-
Deposit Work for Ishurdi-Dhalargchar 230kv TL extention work	69,230,416	-
Deposit Work for Faridpur-Madaripur 132kv TL extention work for Padma Setu Phase 2	40,646,200	-
Loan from DESCO for Aminbazar-Mirpur-Tongi 132kv double circuit line reconductoring work	-	100,000,000
Fraction bonus share sales proceeds payable	403,252	403,252
Liabilities for unsettled liquidated damage	13,392,904	13,392,904
Liabilities for unsettled audit objection	7,111,624	7,120,506
Insurance claim payable	2,748,500	1,964,500
	9,337,938,750	7,178,242,571
21.1 Workers' profit participation fund		
Balance as at 01 July	132,203,663	142,856,525
Provision made during the year	211,751,458	133,149,616
Transfer to WPPF trust A/c	(133,149,616)	(143,802,479)
Balance as at 30 June	210,805,505	132,203,663

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

21.2 Unclaimed dividend

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
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	3,981,072
Year ended 30 June 2011	4,907,550	4,907,550
Year ended 30 June 2012	431,613	431,613
Year ended 30 June 2013	1,237,022	1,237,022
Year ended 30 June 2014	661,924	661,924
Year ended 30 June 2015	846,024	847,637
Year ended 30 June 2016	443,593	444,883
Year ended 30 June 2017	575,400	603,342
Year ended 30 June 2018	758,601	-
	29,465,682	28,737,926

21.3 Performance guarantee

CNEEC	76,841	76,841
BTTB	10,000,000	10,000,000
	10,076,841	10,076,841

21.4 Current account with corporation and other offices

BPDB	114,745,358	114,745,358
Project-1	(2,422,567)	(2,422,567)
IBSB Project-cash defalcation (note 21.4.1)	(637,536,768)	(637,536,768)
WPPF	(240,745,962)	(164,449,478)
	(765,959,939)	(689,663,455)
Provision for cash defalcation of IBSB project	637,536,768	637,536,768
	(128,423,171)	(52,126,687)

21.4.1 IBSB project-cash defalcation

The Ishwardi - Bagabari - Sirajgonj - Bogra 230 Kv Transmission Line Project was completed on June 30, 2010. As a result, a Project Completion Report (PCR) is to be prepared. Total expenditure booked so far in works-in-progress has been transferred to Fixed Assets in 2013-14. Two investigation committees were formed, one by the management and another by the Board of Directors. The management committee submitted the report and ascertained the defalcation amount of BDT 637,536,768. Provision was made for cash defalcation for the said amount in 2010-11.

22. Provision for taxation

Balance as at 01 July	365,031,982	269,262,084
Add: Addition during the year	110,951,173	95,769,898
	475,983,155	365,031,982
Less: Paid/Adjustment during the year	-	-
Balance as at 30 June	475,983,155	365,031,982

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	2018-19 (BDT)	2017-18 (BDT)
23. Revenue		
Transmission/wheeling charge	17,469,955,982	15,351,460,483
Optical fiber charge	312,825,731	238,599,015
	17,782,781,714	15,590,059,498
24. Transmission expenses		
Salary and other benefits to employees (note 25.1)	2,285,107,634	2,221,719,662
Travelling and conveyance	60,565,191	59,183,243
Functions, games and entertainment	1,771,887	623,211
Rent, rates and taxes	26,443,605	31,428,306
Postage, telephone and fax	6,150,994	4,638,742
Recruitment and training	24,142,419	42,518,017
CPF contribution	89,792,080	86,404,742
Gratuity	268,073,812	754,566,658
Electricity and power	233,885,901	193,788,278
Office expenses	8,168,102	6,123,712
Fuel and lubricant	25,351,235	25,473,536
Security expenses	237,013,932	230,227,989
Insurance	1,547,896	1,718,398
Bank charges and commission	2,440,274	2,678,339
Consultancy	5,130,878	7,060,623
Repair and maintenance	613,420,799	433,704,544
C & F, carrying and handling	1,558,721	337,950
Miscellaneous expenses	648	52,727
Depreciation (note 4)	6,151,177,808	5,071,108,900
	10,041,743,816	9,173,357,578
25. Administrative expenses		
Salary and other benefits to employees (note 25.1)	282,429,033	274,594,565
Travelling and conveyance	2,392,388	2,337,800
Functions, games and entertainment	18,665,102	6,564,923
Rent, rates and taxes	32,490,214	38,614,721
Postage, telephone and fax	2,940,040	2,217,217
Recruitment and training	26,790,954	47,182,441
CPF contribution	7,691,451	7,401,296
Gratuity	54,906,684	154,549,798
Electricity and power	3,948,043	3,271,187
Office expenses	14,827,682	11,116,467
Fuel and lubricant	7,948,693	7,987,039
Security expenses	3,219,123	3,126,956
Insurance	5,608,348	6,226,112
Bank charges and commission	47,263	51,874
Consultancy	23,565,307	32,428,321
Repair and maintenance	19,820,451	14,013,577
C & F, carrying and handling	64,778	14,045
Miscellaneous expenses	147	11,929
Depreciation (note 4)	23,463,637	19,343,720

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	2018-19 (BDT)	2017-18 (BDT)
Advertisement and publicity	18,738,008	17,483,797
Auditors' Remuneration	1,195,000	3,336,207
Legal expenses	777,150	923,932
Fees and renewals	120,287,668	6,352,121
Directors' honorarium and support service allowance	4,507,640	4,730,890
Other honorarium	6,556,817	3,637,050
AGM expenses	1,907,510	1,911,393
Donation & subscription	5,525,000	12,625,000
Research & development	63,565,780	27,306,323
	753,879,913	709,360,702
25.1 Salary and other benefits to managing director and 5 (five) full time directors		
Basic pay	8,563,447	9,228,134
Accommodation allowance	4,281,724	4,614,068
Bonus	1,523,490	1,451,430
Contribution to CPF	91,677	373,770
	14,460,338	15,667,402
26. Finance income		
Interest income	332,112,266	174,157,620
27. Other income		
Rental income	9,983,110	10,852,187
Miscellaneous sales*	286,331,261	103,345,076
Grant income (note 15)	4,913,227	4,913,227
Miscellaneous income	75,740,580	78,322,060
	376,968,178	197,432,549
Miscellaneous sales include the sale of scraps, tender schedules, trees, newspapers, and other disposables.		
28. Finance expenses		
On loan, 5th phase assets transferred from BPDB	-	2,843,269
On loan, 1st phase assets transferred from DESA	143,966,893	143,966,893
On Loan no 1505, Mymensingh Power Station Associated Trans. Line	2,403,686	4,195,777
Bhola-Barishal-Borhanuddin project (HSBC)	33,442,588	39,489,360
Meghnaghat-Comilla Line, NLDC (Govt. Loan)	4,313,500	4,313,500
Rampura sub-station (ADB Loan No. 1505)	2,284,288	2,284,288
Sub-station Extension Mirpur (ADB Loan No. 1505)	1,591,316	4,595,399
Emergency Restoration System (ADB Loan No. 1505)	3,943,978	3,943,978
National Load Dispatch Centre (ADB Loan: 1505)	1,339,168	1,339,168
Meghnaghat Comilla Line, Haripur Rampura Line Sub-station (General)	40,342,633	43,087,743
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (Govt. Loan)	4,045,930	5,558,702
Hasnabad-Aminbazar-Tongi Line Project (ADB Loan: 1731)	1,454,138	1,454,138
Substation –Aminbazar – Savar (ADB Loan : 1731)	9,377,338	13,233,515
Substation Extension –Tongi –Hasnabad-& Kallyanpur (ADB Loan : 1731)	28,723,711	28,723,711
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria TL (Local : GoB)	26,101,221	35,180,927
Khulna-Ishwardi-Bogra-Boropukuria 230 Kv TL (ADB Loan: 1885) TATA Power	62,443,128	67,877,808
Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmBh) (Loan : Kfw)	62,654,250	68,039,613
Khulna South 230/132 Kv Substation (NDF Loan)	27,904,850	32,127,543

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

	2018-19 (BDT)	2017-18 (BDT)
Boropukuria Substation (ABB Power) SIDA Loan	11,324,271	13,230,739
Ashuganj-Banga Bandu Bridge -Sirajganj (Inter Connector) (Local : GoB)	9,577,803	11,272,248
Ashuganj-Sirajganj 230 Kv TL (LG & Sejong) (ADB Loan: 1885)	73,279,062	73,279,062
Shunt Compensation Project GoB Loan	3,016,854	3,264,519
Shunt Compensation Project ADB Loan 1885	12,110,160	13,567,140
Switchyard at Sirajganj & Extension of 230 Kv Substation (ABB India) (ADB Loan : 1885)	10,242,771	10,242,771
NLDC Project GoB Loan	18,666,916	20,111,837
NLDC Project ADB Loan 2039	102,344,277	110,066,553
Kabirpur Tangail Sirajganj Project (Local Loan: GoB)	1,640,146	2,126,701
Joydebpur-Kabirpur-Tangail (Danida Loan)	34,940,600	39,711,295
Rampura Gulshan Underground Cable Line -ADB Loan 1731	7,539,010	7,539,010
Gulshan 132 KV GIS S/S Line -ADB Loan 1731	20,115,698	20,115,698
Upgradation of 230/132KV Rampura -Haripur-Aminbazar S/S(ADB Loan 1731)	37,523,776	37,523,776
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
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (GOB)	30,640,241	30,640,241
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (KFW)	157,989,913	157,989,913
Ishurdi Baghabari Sirajganj Bogra Project (ADB-1885)	42,857,555	42,857,555
Transmission Line Facilities (GOB, JICA 52 & ADB 1885)	213,422,259	213,422,259
Bibiana Comilla (North) (GoB)	46,200,000	46,200,000
Haripur 360MW Combined Cycle (GOB & JICA BD P 55)	81,161,929	79,756,362
BD-India Grid Interconnection (GOB & ADB 2661)	442,274,922	442,274,922
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line(ADB 2332)	152,371,136	152,371,136
Meghnaghat Aminbazar 400 KV Transmission Line (GoB)	35,194,357	34,614,360
Transmission Efficiency Improvement(GOB & KFW)	103,559,419	103,649,330
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project	253,153,720	253,153,720
Aminbazar Bazar-Old Airport 230 kv Transmission Line Project(GoB)	46,220,943	46,220,943
Siddirganj-Maniknagar (IDA 4508)	84,892,552	84,802,473
Siddirganj-Maniknagar(GoB)	6,246,165	6,246,165
TCGI (GOB)	18,743,400	18,743,400
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid(GOB)	1,064,235	1,064,235
Bibiana-Kalikoir & Fenchuganj-Bibiyana (GOB & EDCF)	355,719,446	354,773,647
Exchange Rate Fluctuation Loss (note 28.1)	263,421,486	228,821,711
Interest expenses	3,249,457,807	3,277,579,220
Exchange Rate Fluctuation Loss for refunding of security money	-	5,210,226
	3,249,457,807	3,282,789,446

28.1 Exchange rate fluctuation loss/(gain) represents gain due to exchange rate fluctuation in respect of ADB, JICA, KFW, SIDA, NDF, DANIDA, IDA & EDCF loan utilized by the company as well as the loss/(gain) for assigned loan Transferred from BPDB & DESA.

29. Income tax expense/(income)

Current tax	110,951,173	95,769,898
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal of temporary differences	284,086,279	386,958,132
	395,037,452	482,728,030

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

30. Earnings per share - basic

Net profit after tax

Number of ordinary shares outstanding during the year

Earnings per share - basic

2018-19 (BDT)	2017-18 (BDT)
3,839,991,712	2,180,264,295
460,912,991	460,912,991
8.33	4.73

30.1 EPS for the year has increased by BDT 3.60 in comparison to the previous year. The total income of the company has increased by BDT 2,530,212,491 and the total expenses of the company have increased by BDT 870,485,074. The expenses do not incur in line with the company's income. Hence EPS has increased.

31. Cash flow

31.1 Net cash inflow from Operating Activities has decreased due to an increase in payment of suppliers/contractors and interest than that of the previous year.

32. Related party transactions

32.1 The Company in the normal course of business has entered into transactions with other entities that fall within the definition of the related party contained in IAS 24: Related Party Disclosures. 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 BDT	Receivable/ (payable) as at 30 June 2019 BDT
Bangladesh Power Majority shareholder		Transmission charge	2,587,573,003	1,910,533,381

Development Board (BPDB)

Transactions with related party are priced on arm's length basis which are made in the ordinary course of business.

32.2 Related party key management personnel compensation

Basic pay

Accommodation allowance

Bonus

Contribution to CPF

2018-19 (BDT)	2017-18 (BDT)
8,563,447	9,228,134
4,281,724	4,614,068
1,523,490	1,451,430
91,677	373,770
14,460,338	15,667,402

Salary and other benefits to managing director and 5 (five) full time directors

33. Number of employees

The number of employees as at 30 June 2019 is 2,635 and which was 2,565 as at 30 June 2018. All the employees are paid over BDT 36,000 per annum.

34. Approval of the Financial Statements

The financial statements were approved by the Board of Directors on 06 November 2019.

35. Event after the reporting period

The Board of Directors in its meeting held on 06 November 2019 recommended cash dividend @ 20% per share for the year 2018-19 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

36. Financial risk management

International Financial Reporting Standard (IFRS) 7: Financial Instruments: Disclosures - requires disclosure of information relating to both recognized and unrecognized 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 analyze 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 Company's activities. This note presents information about the Company's exposure to each of the following risks, the Company's objectives, policies and processes for measuring and managing risks, and the Company'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

36.1 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, aging 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:

	30.06.2019 (BDT)	30.06.2018 (BDT)
Accounts and other receivables		
Receivable from transmission and optical fibre charge	5,542,246,347	3,230,301,095
T/L sales (Tangail and Sirajgonj PBS)	-	9,700,555
Interest receivable	39,582	306,249
Advance, deposit and prepayments	14,188,602,127	9,901,480,568
FDR	10,000,000	110,000,000
Cash and bank balances	11,938,407,665	7,481,236,802
	31,679,295,722	20,733,025,269
b) Ageing of receivables		
Dues within 6 months	3,881,955,783	2,269,834,654
Dues over 6 months	1,660,290,564	438,811,074
	5,542,246,347	2,708,645,728

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

c) Credit exposure by credit rating

As on 30 June 2019			
	Credit rating	Amount (BDT)	(%)
Accounts and other receivables	NR	5,542,285,929	17.49%
Advance, deposit and prepayments	NR	14,188,602,127	44.79%
Cash and bank balances			
Cash in hand		789,532	0.01%
Cash at bank		11,937,618,133	99.16%
AB Bank Ltd.	AA3	1,515,069,475	12.59%
Agrani Bank Ltd.	A-	804	0.00%
All GMD- Banks	N/A	5,079,931,512	42.20%
Custom Deposit Ctg.	N/A	621,456,444	5.16%
Custom Deposit Benapole	N/A	279,106,286	2.32%
Custom Deposit Dhaka.	N/A	127,383,648	1.06%
Custom Deposit Khulna	N/A	508,547,680	4.22%
Hong Kong Shanghai Banking Corp.	AAA	69,191,935	0.57%
Janata Bank Ltd.	A+	249,579	0.00%
Mercantile Bank Ltd.	AA-	922,762,749	7.67%
Sonali Bank Ltd.	BBB+	2,595,084,165	21.56%
Standard Chartered	AAA	2,120,656	0.02%
Rupali Bank Ltd.	BBB3	216,713,199	1.80%
FDR		100,000,000	0.83%
BRAC Bank Ltd. Banasree Branch	AA1	100,000,000	0.83%

36.2 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 the preparation of the cash flow forecast, based on the timeline of payment of financial obligations and accordingly arrange for sufficient liquidity/fund to make the expected payments within due dates.

In extremely 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 BDT	Maturity period	Nominal interest rate	Contractual cash flows BDT	Within 6 months or less BDT	Within 6-12 months BDT
Current portion of long term loan	777,574,800	June 2019	4%~12%	777,574,800	-	777,574,800
Interest Payable	331,989,607	June 2019	4%~12%	331,989,607	-	331,989,607
Contribution to WPPF	211,751,458	June 2019	N/A	211,751,458	-	211,751,458
Liabilities for expenses	1,053,892,851	June 2019	N/A	1,053,892,851	-	1,053,892,851

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

36.3 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) Restated

	30.06.2019	30.06.2018
	(USD)	(USD)
Asian Development Bank	581,258,887	522,578,549
Economic Development Co-operation Fund	81,447,874	79,129,412
International Development Association	103,541,560	84,815,085
Islamic Development Bank	20,749,459	14,798,968
	786,997,781	701,322,014
	30.06.2019	30.06.2018
	(EURO)	(EURO)
Kreditanstalt für Wiederaufbau, Germany	46,311,231	35,564,509
Danish International Development Agency	6,542,090	7,707,050
Nordic Development Fund	4,749,776	5,595,577
	57,603,097	48,867,136
	30.06.2019	30.06.2018
	(SEK)	(SEK)
Swedish International Development Co-operation Agency	19,759,228	24,446,417
	30.06.2019	30.06.2018
	(JPY)	(JPY)
Japan International Co-operation Agency	25,726,136,027	18,939,692,582

Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year

Exchange rate of USD	84.5	83.75
Exchange rate of SEK	9.10	9.36
Exchange rate of EURO	96.09	97.88
Exchange rate of JPY	0.78	0.76

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 to the reporting date.

Notes to the financial statements

For the year ended 30 June 2019

i) Profile

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

Fixed rate instrument

Financial asset
Financial liability

30.06.2019

BDT

10,000,000
157,518,321,557

Variable rate instrument

Financial asset
Financial liability

Nil

Nil

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

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

37 Contingencies

The Company is currently involved in a number of legal proceeding which may have a significant effect on the financial position or profitability of the Company but for which any provision has not been recognized in these financial statements.

Auditors & Bankers

AUDITORS

ACNABIN
CHARTERED ACCOUNTANTS
BDBL Bhaban (Level - 13)
12 Kawran Bazar Commercial Area
Dhaka-1215, Bangladesh
Tel.: +880 2 41020030-35

Howladar Yunus & Co.
CHARTERED ACCOUNTANTS
House # 14, (4th Floor)
Road # 16/A, Gulshan-1
Dhaka-1212, Bangladesh
Tel.: + 880 2 58815238

Bankers

Rupali Bank Limited
Mercantile Bank Limited
HSBC Bank Limited
Sonali Bank Limited
AB Bank Limited
Agrani Bank Limited

Financial Ratio

For the year ended 30 June 2019

i) Return on average property, plant and equipment	Profit before interest and other financial expenses		
	Average net property, plant and equipment	X 100	
	7,484,486,972		
	129,807,636,171	X 100 = 5.77%	
ii) Debt services coverage ratio	Net profit before depreciation and interest & other financial expenses (after tax)		
	Debt service requirement		
	13,264,090,966	= 3.29 times	
	4,027,032,608		
iii) Current ratio	Current assets		
	Current liabilities		
	32,816,348,113	= 2.74	
	11,977,379,163		
iv) Quick ratio	Quick assets		
	Quick liabilities		
	31,679,295,722	= 2.64	
	11,977,379,163		
v) Debt-equity ratio	Debt		
	Equity		
	157,518,321,557	= 70:30	
	66,260,732,263		
vi) Accounts receivable to sales	Accounts receivables		
	Average monthly revenue		
	5,542,246,347	= 3.74 months	
	1,481,898,476		
vii) Net operating cash flow per share	Net operating cash flow		
	Number of shares		
	6,728,021,228	= BDT 14.60	
	460,912,991		
viii) Price earning ratio	Market price per share		
	Earning per share		
	58.80	= 7.06	
	8.33		
ix) Operating expenses to revenues	Operating expenses		
	Revenues		
	10,795,623,728.32	= 0.61	
	17,782,781,713.86		

x) Net asset value (NAV)

	2019 BDT	2018 BDT
Total fixed asset	213,084,974,664	178,389,640,079
Current asset	32,816,348,113	21,744,385,951
Total assets (A)	245,901,322,777	200,134,026,030
Current liabilities	11,977,379,163	10,824,706,591
Long term liability	167,663,211,351	139,475,523,151
Outsider Liabilities (B)	179,640,590,514	150,300,229,742
Net asset value (A-B)	66,260,732,263	49,833,796,288
Net asset value Per Share	143.76	108.12



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

Corporate Office: PGCB Bhaban, Avenue-03, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212

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 23rd Annual General Meeting of the
Company to be held on 25 January 2020, Saturday at 10 a.m. at PGCB Auditorium, PGCB Bhaban, Avenue-03,
Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212 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 23rd Annual General Meeting may
appoint a proxy to attend and vote in his/her behalf. The proxy form duly filled up and stamp affixed must
be deposited at the Corporate Office of the Company at least 48 hours before the meeting.



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

Corporate Office: PGCB Bhaban, Avenue-03, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212

Attendance Slip

I hereby record my presence at the 23rd Annual General Meeting of the Company being held on 25 January 2020, Saturday
at 10.00 a.m. at PGCB Auditorium, PGCB Bhaban, Avenue-03, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212

Name of Proxy -----Name of Shareholder -----

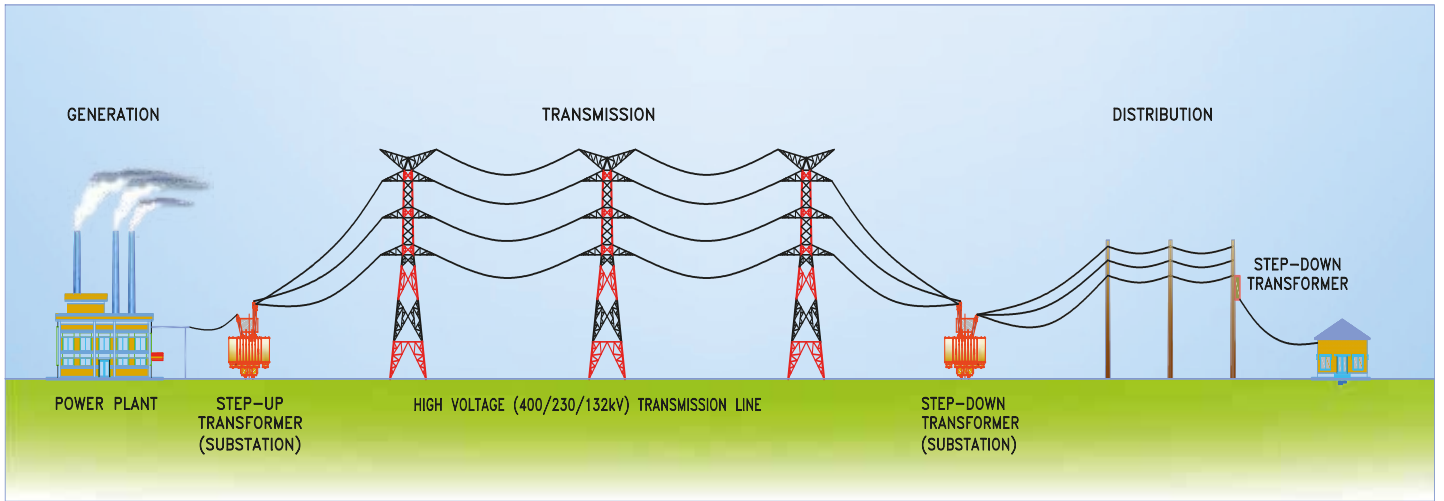
Signature of Proxy -----No. of Shares held -----

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.



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

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

PGCB Bhaban, Avenue-03, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212

Phone: +88-02-55046731-35, Fax: +88-02-55046722

E-mail: info@pgcb.gov.bd, www.pgcb.gov.bd