



Annual Report

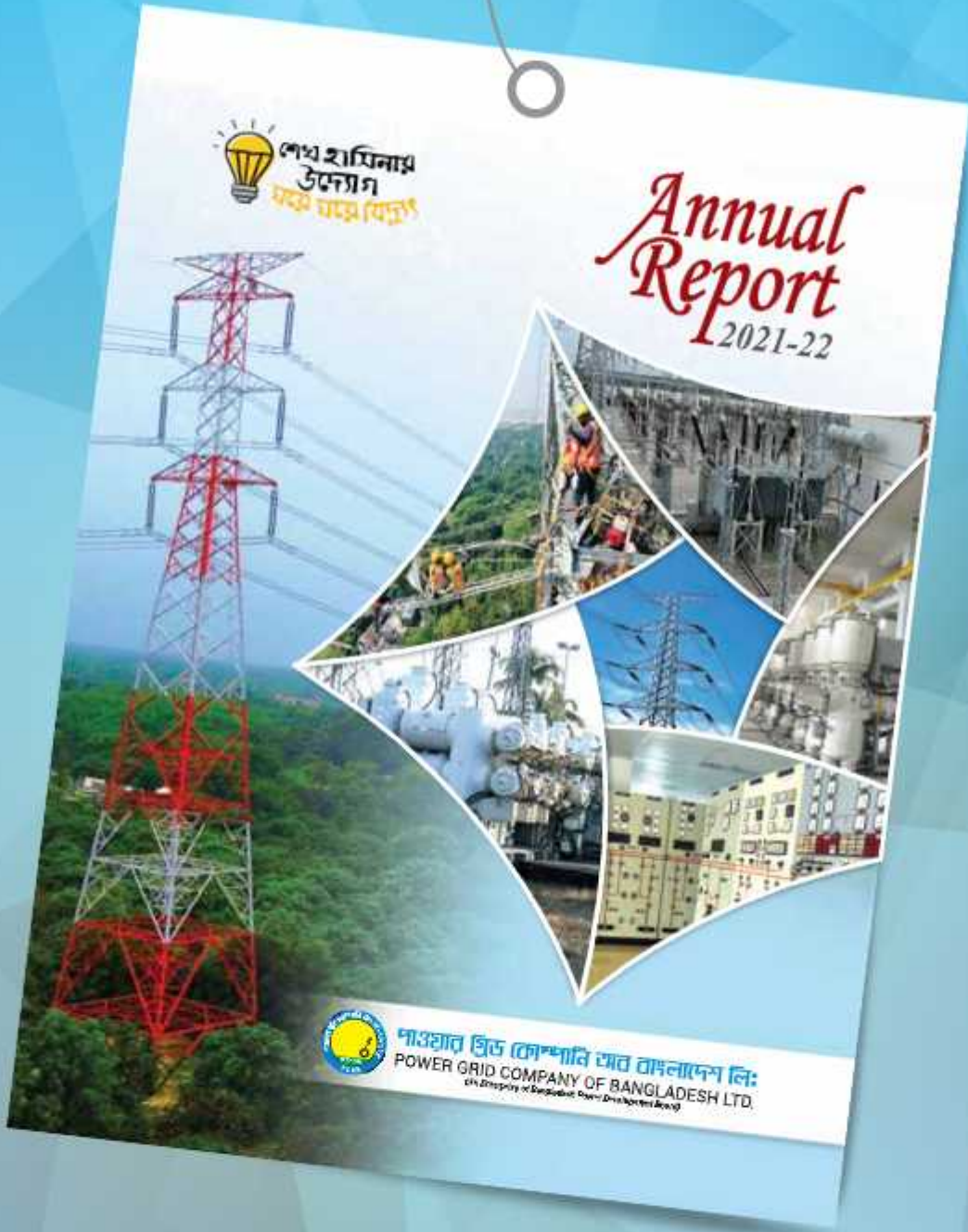
2021-22



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



Annual Report 2021-22



পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অফ বাংলাদেশ লিঃ
POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD.
(A Company of Bangladesh Power Development Board)









Vision

Economic Upliftment of The
Country By Reaching
Electricity To All Through
Reliable Transmission.



Mission

Efficient and Effective Management
of National Power Grid for
Reliable and Quality Transmission of
Electricity Throughout The Country.



Contents

Notice of the 26 th Annual General Meeting	8
Directors' Profile	11
Top Management	32
PGCB at a Glimpse	33
Financial & Operational Highlights	34
PGCB Five Years Review	36
Value Added Statement	37
Directors' Report (Bangla)	39
Directors' Report (English)	75
Corporate Governance	109
Mangement Discussion & Analysis	111
Audit Committee Report	113
Nomination & Remuneration Committee Report	114
Memorable Events	134
Auditor's Report	149
Grid Map	209
Proxy Form	211



Notice of 26th Annual General Meeting

The 26th Annual General Meeting of the Shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. will be held on January 21, 2023, Saturday at 10:00 a.m. on the digital platform for consideration of the following agenda:

Agenda:

- 1) To receive, consider and approve the Audited Financial Statements of the company for the year ended on 30 June 2022 along with the report of the directors and the external auditors;
- 2) To approve the recommended cash dividend for the year ended on 30 June 2022;
- 3) To elect/re-elect the directors of the company;
- 4) Appointment of External Auditor of the company and determine the remuneration for the year ended on 30 June 2023 (until conclusion of the next Annual General Meeting) and
- 5) Appointment of regular professionals for the purpose of obtaining Corporate Governance Code Compliance Certificate and determine the remuneration for the year ended on 30 June 2023 (until conclusion of the next Annual General Meeting).

All the shareholders of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. are being kindly requested to virtually connect to the Annual General Meeting on the mentioned date and time.

By the order of the Board of Directors,

Dated: 29 December 2022



(Md. Jahangir Azad)
Company Secretary

Note:

- 1) The record date of the meeting is 30 November 2022. All the shareholders of the company whose name are in the member register and in the list of COBL on record date are eligible to be virtually connected to the annual general meeting and will receive dividend if approved in the meeting.
- 2) The shareholder of the Company who is eligible to attend and vote at the meeting may appoint a proxy to get connected and vote on his behalf. Properly filled and signed proxy form attaching the Revenue Stamp of Tk. 20 must be submitted to the Company Head Office, PGCB Building, 2nd Floor, Avenue-3, Jahurul Islam City, Aftabnagar, Badda, Dhaka-1212 at least 48 hours before the commencement of the Annual General Meeting.
- 3) To join the annual general meeting held through digital platform, to vote and to provide question/opinion, visit the link <https://powergrid26agm.digitalagmbd.net> (Web Page will be activated 72 hours before the start of the Annual General Meeting).
- 4) The annual report containing the report of the respected directors and the financial report of the external auditors will be sent to all the shareholders by e-mail. Shareholders can also download the annual report by visiting PGCB's website www.pgcb.gov.bd.

Scan this QR Code
to Download the
Annual Report 2021-22



২৬ তম বার্ষিক সাধারণ সভার বিজ্ঞপ্তি

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর শেয়ারহোল্ডারগণের ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভা আগামী ২১ জানুয়ারি, ২০২৩ খ্রিঃ, শনিবার, সকাল ১০:০০ ঘটিকায় ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে ভার্চুয়ালি অনুষ্ঠিত হবে। সভায় নিম্নবর্ণিত আলোচ্যসূচী বিবেচনার জন্য অন্তর্ভুক্ত রয়েছেঃ

আলোচ্যসূচীঃ

- ১। ৩০ জুন, ২০২২ খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষে কোম্পানির নিরীক্ষিত আর্থিক বিবরণী সমূহ এবং পরিচালকগণের ও বহিঃনিরীক্ষকগণের প্রতিবেদন গ্রহণ, বিবেচনা ও অনুমোদন;
- ২। ৩০ জুন, ২০২২ খ্রিঃ সমাপ্ত বছর শেষের জন্য সুপারিশকৃত নগদ লভ্যাংশ অনুমোদন;
- ৩। কোম্পানির পরিচালক নির্বাচন/পুনঃনির্বাচন;
- ৪। ৩০ জুন, ২০২৩ খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা সমাপ্ত হওয়া পর্যন্ত) কোম্পানির বহিঃনিরীক্ষক নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ এবং
- ৫। ৩০ জুন, ২০২৩ খ্রিঃ সমাপ্ত বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা সমাপ্ত হওয়া পর্যন্ত) Corporate Governance Code Compliance Certificate গ্রহণের লক্ষ্যে নিয়মিত পেশাদার নিয়োগ ও পারিশ্রমিক নির্ধারণ।

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর সকল শেয়ারহোল্ডারগণকে উল্লিখিত তারিখ ও সময়ে বার্ষিক সাধারণ সভায় ভার্চুয়ালি সংযুক্ত হওয়ার জন্য সর্বিনিয়ে অনুরোধ করা হচ্ছে।

পরিচালক পর্যদের আদেশক্রমে,

তারিখ: ২৯ ডিসেম্বর ২০২২ খ্রিঃ


(মোঃ জাহাঙ্গীর আজাদ)
কোম্পানি সচিব

দ্রষ্টব্যঃ

- ১। উক্ত সভার রেকর্ড ডেট ৩০ নভেম্বর ২০২২খ্রিঃ। রেকর্ড ডেট-এ কোম্পানির যে সকল শেয়ারহোল্ডারগণের নাম মেম্বার রেজিস্টারে এবং সিডিবিএল এর তালিকায় থাকবে তাঁরা উক্ত বার্ষিক সাধারণ সভায় সংযুক্ত থাকার জন্য যোগ্য এবং সভায় অনুমোদিত হলে লভ্যাংশ পাবেন।
- ২। কোম্পানির সদস্য যিনি সভায় যোগদানে এবং ভোটদানে যোগ্য তিনি তাঁর পক্ষে সভায় সংযুক্ত থাকতে ও ভোট প্রদানে প্রত্নি নিয়োজিত করতে পারেন। প্রত্নি ফর্ম যথাযথভাবে পূরণ ও স্বাক্ষর করে এবং টাকা ২০/- এর রেভিনিউ স্ট্যাম্প সংযুক্ত করে বার্ষিক সাধারণ সভা শুরুর কমপক্ষে ৪৮ ঘন্টা পূর্বে কোম্পানির প্রধান কার্যালয়, পিজিসিবি ভবন, ৩য় তলা, এভিনিউ-৩, জহুরুল ইসলাম সিটি, আফতাবনগর, বাজড়া, ঢাকা-১২১২ ঠিকানায় জমা দিতে হবে।
- ৩। ডিজিটাল প্ল্যাটফর্ম এর মাধ্যমে অনুষ্ঠিত বার্ষিক সাধারণ সভায় সংযুক্ত হওয়া, ভোটিং ও প্রশ্ন/মতামত প্রদানের জন্য <https://powergrid26agm.digitalagmbd.net> লিংকে ভিজিট করতে হবে (বার্ষিক সাধারণ সভা শুরু হওয়ার ৭২ ঘন্টা পূর্বে ওয়েব পেজটি চালু হবে)।
- ৪। সম্মানিত পরিচালকগণের প্রতিবেদন ও বহিঃনিরীক্ষকদের আর্থিক প্রতিবেদন সম্বলিত বার্ষিক প্রতিবেদন সকল শেয়ারহোল্ডারগণকে ই-মেইলের মাধ্যমে পাঠানো হবে। এছাড়াও শেয়ারহোল্ডারগণ পিজিসিবি'র ওয়েব সাইট www.pgcb.gov.bd ভিজিট করে বার্ষিক প্রতিবেদন ডাউনলোড করতে পারবেন।

বার্ষিক প্রতিবেদন ২০২১-২২
ডাউনলোড করতে
QR Code -টি স্ক্যান করুন



বিদ্যুৎ খাতে চমকপ্রদ সাফল্যঃ

“স্বাধীনতা পুরস্কার-২০২২” অর্জন করেছে বিদ্যুৎ বিভাগ



পিজিসিবি এই সাফল্যের গুরুত্বপূর্ণ অংশীদার।



Directors' **Profile**



Dr. Ahmad Kaikaus

Alternative Executive Director, World Bank Group, Washington DC
Status in the board: Chairman, PGCB

Dr. Ahmad Kaikaus is currently performing as the Alternative Executive Director, World Bank. He became a Director of PGCB on 14 February 2017 and taken over the responsibility of Chairman of the PGCB Board on 28 January 2020.

Before joining as Alternative Executive Director, World Bank, Dr. Kaikaus was the Principal Secretary at The Prime Minister's Office, Govt. of Bangladesh till 08 December 2022. Previously he was Senior Secretary of Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. 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 around 37 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 University of Dhaka.

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 published 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.





Mr. Md. Habibur Rahman

Secretary, Power Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources.
Status in the board : Director, PGCB

Mr. Md. Habibur Rahman, Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, had joined as a Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. on November 20, 2020. Mr. Rahman joined Bangladesh Civil Service (Administration) cadre in 1991 and belongs to the 10th batch. He started his career as an Assistant Commissioner in the Office of the Commissioner, Rajshahi Division and subsequently posted in the Office of the Deputy Commissioner, Natore and worked there as an Assistant Commissioner & Magistrate till February 1993. Then he worked in the Refugee, Relief and Repatriation Commission at Cox's Bazar from March 1993 to February 1994. Later, he worked as Assistant Commissioner (land) in Habiganj Sadar from April 1994 to September 1996. He served a two-year term as Assistant Director at the Bureau of Anti-Corruption from October 1996 to November 1998. Afterwards he was appointed as Assignment Officer in the Prime Minister's Office where he worked till September 2001. As Senior Assistant Secretary he worked in Finance Division from January 2003 to September 2005 and in the Ministry of Education from February 2006 to May 2007.

The high point of his career, however, has been his long stint of more than fifteen years in the Finance Division. He was one of the early bunches of officers who steered the transition from traditional method of budget making to the Medium-Term Budget Framework (MTBF). There, he worked as Deputy Secretary (Budget-1), Joint Secretary (Budget-1) before being elevated to the position of Additional Secretary (Budget-1) and was the lynchpin of national budget preparation for more than a decade. He was also a Budget Specialist in the Financial Management Reform Programme and Deepening DMTBF and Strengthening Financial Accountability Project of the Finance Division. He has been teaching all areas pertaining to Public Financial Management at the Institute of Public Finance and most other training institutes and has been instrumental in developing a critical mass of Civil Servants steeped in Public Finance.

Mr. Rahman earned his BSc. and MSc. in Applied Physics and Electronics from the University of Dhaka. He holds another Master degree in Economic Development Policy and Research from the University of Birmingham, UK. He attended plethora of training programmes on Government Budget Management, Public Financial Management, Professional Development and Performance Management from India, Singapore, USA, UK, New Zealand and several other countries. In addition, he attended numerous seminars, workshops, study tours and official visits at home and abroad.

Mr. Rahman is a recipient of the prestigious Public Administration Award 2017 for his outstanding contribution to the Public Sector. Mr. Rahman hails from Bangakha village of Lakshmipur Sadar Upazila of Lakshmipur District. He is married and blessed with three daughters.

Engineer Md Mahbubur Rahman

Chairman (Grade-1)
Bangladesh Power Development Board
Status in the board : Director, PGCB



Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Engr. Md. Mahbubur Rahman took over the charge as Chairman (Grade-1) of Bangladesh Power Development Board (BPDB) on 31 January 2022. He is the 38th Chairman of his organization. Before joining as Chairman, he was the Member (Company Affairs) of BPDB. Engr. Md Mahbubur Rahman was born in Shariatpur district on 1 September, 1963. Mr. Md Mahbubur Rahman obtained B.Sc. Engineering (Civil) degree from Bangladesh University of Engineering and Technology (BUET) in 1986.

He did his M.Sc. Engineering (Hydra-Power) degree from the Norwegian University of Engineering & Technology, Norway in 1995 with a full scholarship from the Norwegian government. He later obtained MBA degree from Bangladesh. Besides, he also completed various professional courses from Oxford University of United Kingdom, Kochi University of Japan and Melbourne Institute of Technology of Australia. Mr. Md. Mahbubur Rahman joined Siddhirganj Power Station of Bangladesh Power Development Board on September 1, 1986 as an Assistant Engineer. Later he worked as Sub-Divisional Engineer and Executive Engineer at Siddhirganj 210 MW Thermal Power Station Construction Project, as Director IPP Cell-1, Director IPP Cell-3 and as Chief Engineer Private Generation. Later he also served as Member (Distribution) of BPDB.

Currently he is also the Chairman of BR Powergen Ltd. and Member of the Board of Directors of Bangladesh-India Friendship Power Company Ltd., Bangladesh-China Power Company (Pvt.) Ltd. Bay of Bengal Power Company Ltd., Ashuganj Power Station Company Ltd., Coal Power Generation Company Bangladesh Ltd., Nuclear Power Plant Company Bangladesh Ltd., North West Power Generation Company Ltd., Sembcorp North West Power Company Ltd., Bangladesh-China Renewable Energy Company Ltd., Titas Gas Transmission & Distribution Company Ltd. and Bakhrabad Gas Distribution Company Ltd. He is the member of the Governing Body of Bangladesh Power Management Institute.

Engr. Md Mahbubur Rahman visited various countries including USA, Russia, Japan, United Kingdom, Australia, Germany and Switzerland for training and professional purposes during his long career. He is married and blessed with two children.



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

Professor, Department of EEE, BUET

Status in the board : Director, PGCB

Dr. 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 and M.Sc. in 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. Dr. Rashid is a senior member of IEEE.

He was the president of IEEE Bangladesh Section in 2010, founding Secretary of IEEE Electron Device Society Bangladesh Chapter, and took the leadership in founding the IEEE Communication Society Bangladesh Chapter, joint IEEE EDS/SSCS Bangladesh Chapter and IEEE Women in Engineering affinity group of IEEE Bangladesh Section. Dr. Rashid received Japan Society for the Promotion of Science (JSPS) post doctoral fellowship for conducting joint research with the Research Center for Nanodevices and Systems, Hiroshima University, Japan for 2 years between 2001-2003. He also Received Tokyu Foundation Fellowship for the first and second year of the Ph.D. Course (Oct 1993-Sept 1995) at the University of Tokyo and Received Rotary Yoneyama Fellowship for the 3rd Year of the Ph.D. Course (Oct 1995 -Sept 1996) at the University of Tokyo.

He also received the Japanese Government Ministry of Science, Education, Culture and Sports (MONBUSHO) Scholarship from April 1986 - March 1988 to complete Master's degree in Electronic Engineering and from April 1985 - March 1986 to study the Japanese Language Courses. Dr. Rashid have published 55 technical papers in various peer reviewed national and international journals and conference proceedings. He hold Japanese patents EP1617475 awarded in January 2006 and KR 1020057019981 awarded in February 2006.

Engr. A. K. M. A. Hamid

President, Central Executive Committee,
Institution of Diploma Engineers, Bangladesh (IDEB)
Status in the board : Director, PGCB



Engr. A. K. M. A. Hamid is a director of PGCB and the Dhaka WASA Board. Also a board member of the Bangladesh Technical Education Board (BTEB) and a member of the BQF Committee of the GoB. Member of the Dhaka Officers Club and Honorary Member of the Colombo Plan Staff College (CPSC), Manila, Philippines. Engr. Hamid is a member of Skillman Network, an organization of the EU. He served as a member of the National Water Council, a member of the National Housing Policy Committee, a member of the Committee of Dhaka and Neighboring Area Flood Protection Works in 1985, and on many other committees of the Government of Bangladesh. Recently, he was nominated as a director of the Bangladesh chapter of the Global Entrepreneurship Network, a platform of 180 countries aimed at making it easier for anyone, anywhere, to start and scale a business.

He is the editor of the Karigar, a socio-technical journal of IDEB and Co-chairman of the SAARC Diploma Engineers Forum (SDEF). He is one of the founders of IDEB. Engr Hamid is the SAARC Diploma Engineers Forum (SDEF)'s founding Secretary General. The Mid-Level Engineers Forum of Asia Pacific was established under his dynamic leadership. Mr. Hamid established Kabi Nazrul High School, located in Keraniganj, Dhaka, on January 1, 1975.

Engr Hamid served in Dhaka WASA in various positions & retired as Superintending Engineer in 2006. He also associates with and works with many government & international organizations. He was the director of BACCO and the managing director of a call center.

He received a Diploma Engineering Degree in Civil Engineering from the Bangladesh Technical Education Board in 1969. He also studied and obtained different certificates from the University of Dhaka on research methodology, water treatment plant and waterworks design in Japan, utility management of the Tokyo Metropolitan Authority, Japan and leadership capacity enhancement at the Swinburne University of Technology in Australia, etc.

Engr. Hamid is the foremost columnist in the country. He is known for his writing on engineering and technology, as a development researcher, and for his development thinking. He is a pioneering personality in the implementation of the rights of the masses. His dynamic role facilitated the IDEB's making the historical decision to join the great war of liberation in Bangladesh in 1971.



Dr. Shahjahan Mahmood

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

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 Satellite Company Limited (BSCL) 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 B.Sc. Engineering (Electrical) degree.

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.

Barrister Sajed Ahammad Sami

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



Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

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 traveled to numerous countries over the world. In his spare time, Mr. Ahammad loves to watch cricket and listen to music.



Dr. Mahfuzul Hoque

Professor, Dept. of Accounting & Information Systems,
University of Dhaka

Status in the board : Director, PGCB

Dr. Mahfuzul Hoque is a Professor Department of Accounting and Information Systems, University of Dhaka. He joined the department in 1992 and promoted to a Professor at the department in 2008. He has served in several autonomous organizations successfully with true contribution in Bangladesh. He was the director (Learning and Professional Development) of the Institute of Chartered Accountant of Bangladesh (ICAB) from April 2011 to March 2014.

He was the Secretary (in-charge) of the ICAB from February 2013 to March 2014. During the tenure he contributed in reformation through the policy planning at ICAB. He is the Director of Master of Professional Accounting (MPA) program at Dhaka University from July 2021 - Till to Date. Before being the director of MPA, he completed his position as a Director of MAT (Master of Accountancy in Taxation) program at Dhaka University. He was the Advisor of MBA, EMBA and MBM Programs, East West University, Bangladesh. Currently he is holding several positions in different autonomous and volunteer organizations of the country for policy development and to enhance coordination, communication in international area as well as poverty reduction in Bangladesh. He is holding the position of the director of Japan Society of Organization and Accounting (JSOA), General Body Member of Dushtha Shasthya Kendra (DSK), Member of Board of Studies of ICAB and Member of Technical Research Committee of ICAB. He was the Vice President of The Accounting Alumni, University of Dhaka. Success of Dr. Mahfuz is mounted on outstanding academic record.

His academic record embeds on admirable combination of engineering and accounting & accountability especially accountability on spending public money. He has awarded PhD in Management Science and Engineering from Institute of Policy and Planning Sciences, University of Tsukuba, Ibaraki, Japan, in March 2001. He obtained an MSC from the same institution in 1998. He obtained M. Com. and B. Com. major in Accounting from the University of Dhaka with distinguished record. Reflection of excellent academic record and practical experience in several organizations are evident in the research of Dr. Mahfuz. It should be noted that he is the international managing editor of *Menden Institute of Management: Japanese Management and International Studies*, Japan. *Menden Institute* works are published through the Imperial College press which is one of the best research publishing houses in the world. His research interest includes Management Accounting, Management Engineering and Accounting & Accountability in both the private and public sector enterprises. He strives to investigate how accounting and accountability is institutionalized in diverse organization in the LDC environment.

His articles are published in the leading journal in the expertise area. Many writings of Dr. Mahfuz are published as book chapters by the renowned international publishers (e.g., Imperial College Press, Springer Nature, Routledge and others). Along with presenting a great number of papers in international conferences he chairs as well as provides jury opinion in the international conferences across the continents in the world. A number of PhD and MPhil candidates are working in the research projects of Dr. Mahfuz under his supervision.

Mr. Md. Nurul Alam

Additional Secretary, Power Division
Ministry of Power, Energy & Mineral Resources
Status in the board: Director, PGCB



Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Mr. Md. Nurul Alam, Additional Secretary, Power Division, Ministry of Power, Energy and Mineral Resources, has been appointed as one of the Directors of PGCB in 20th November 2020. He is also the Chairman of West Zone Power Distribution Company Ltd. (WZPDCL). He Joined the Power Division in April 2019 as Joint Secretary. Later on, he was promoted as Additional Secretary and appointed as the same in the Power Division on 26 September 2020. Prior to his joining as Joint Secretary of Power Division he was the Director of Prime Minister's Office from 2014-2019. Previously he worked as the Private Secretary to the Honorable State Minister for the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources. During that tenure (2009-2013) he was Director of Dhaka Electric Supply Company (DESCO) and Karnaphuli Gas Distribution Company Limited (KGDCL). Mr. Alam also served as the Chairman of Electricity Generation Company of Bangladesh Ltd (EGCB) from 30 May 2021 to 25 July 2022. He served as a Director of BIFPCL from 13 November 2020 to 2 August 2021 and Director of CPGBCL from May 2019 to November 2020.

Mr. Md. Nurul Alam was born on 30 June 1967 in a reputed family in Jamalpur District. He obtained his graduate (BSS Honrs.) and postgraduate (MSS) degrees from the Department of Sociology of University of Dhaka. He also completed his 2nd Master Degree Course in Governance and Development from BRAC University in 2006.

Mr. Alam joined the Bangladesh Civil Service (Administration) cadre in April 1994. In his career in civil service for about 29 years, he achieved vast experiences in field administration as Assistant Commissioner and Upazila Nirbahi Officer. He also experienced with different ministerial positions from Assistant Secretary to Additional Secretary in Different ministries such as Ministry of Public Administration, Ministry of Health and Family Welfare, Ministry of Water Resources, Implementation Monitoring & Evaluation Division (IMED) and Finance Division. He is married in his personal life and blessed with a daughter and a son.



Mr. Istak Ahmmed Shimul

Managing Director and CEO

3i Asset Management Company Ltd.

Status in the board: Independent Director, PGCB

Mr. Istak Ahmmed Shimul is a visionary and successful business entrepreneur of Bangladesh. He was born in 1976 at Murardia, Madhukhali, Faridpur.

Currently he is the Managing Director & CEO of 3i Asset Management Company Ltd. along with Chairman of DS business point Ltd. He is also a successful investor of the capital market in the country.

Besides the business, he is involved in different social activities. He is the general secretary of the Haji Mohammad Mohsin Hall alumni association, University of Dhaka.

Mr. Ahmmed passed the SSC from Madhukhali Pilot High School and HSC from Dhaka College. He obtained the BBA and MBA from Department of Marketing, University of Dhaka. His wife Mrs. Ireen Sultana who involved in teaching profession of a renowned public University.

He is blessed with a son name Ishraq Tajwar Ahmed. Mr. Ahmmed visited many countries like USA, UK, Canada, Australia, India, Saudi Arabia, Kuwait, UAE and Turkey.

Mr. Md. Selim Uddin

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board
Status in the board : Director, PGCB



Mr. Md. Selim Uddin has been appointed as Director of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. on February 12, 2022. He started his illustrious career in 1994 in the Bangladesh Civil Service (Administration Cadre).

Currently, he is working as chairman, Bangladesh Rural Electrification Board (BREB). Before joining the BREB, he was working as Additional Secretary (Admin), Power Division, Ministry of Power, Energy & Mineral Resources, People's Republic of Bangladesh.

As a member of Bangladesh Civil Service, Md. Selim Uddin worked at different levels of field administration such as Assistant Commissioner and Executive Magistrate, General Certificate Officer, Upazilla Nirbahi Officer, Deputy Secretary, Deputy Commissioner & District Magistrate, Joint Secretary and Additional Secretary. His key responsibility was supervising and monitoring the implementation of various schemes, programs, projects and policies of the government as well as responding to emergencies such as natural disasters and relief activities.

He participated in different skill enrichment programs, short courses, seminars, symposiums, negotiation process in home and abroad, which enriched him in handling important affairs of the government including framing, implementing and reviewing the different policies and activities of the government.

Mr. Selim Uddin previously worked nearly half a decade in the Power Division in 2009-2015 in different capacities and put his excellent marks there in formulating different policies and projects in power sector which made him quite conversant and efficient in managing the sector more confidently.

Mr. Selim Uddin was born in a respected Muslim family in Lohagara, Chattogram, Bangladesh. He completed his graduation and post-graduation in Economics from Chittagong University respectively in 1988 and 1990. Later he achieved another Master's Degree (MSc) on Development Economics from Birmingham University, United Kingdom in 2013. He is married and father of two Sons. He has special interest on Development economics, Power & Energy.



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 served as the Managing Director of Coal Power Generation Company Bangladesh Limited (CPGCBL).

Mr. Kibria also worked as the 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 35 (Thirty-Five) years of diverse experience in power sector to his credit. He started his career with Bangladesh Power Development Board (BPDB) as Assistant Engineer in 1985. In his long Service career, he served at various positions in the arena of Augmentation of Grid Substation, Grid Maintenance Circle, Load Dispatch Division, Design & Inspection-1, Independent Power Producer (IPP) Cell-1&2, private generation (IPP/PPP) and other field of Engineering.

He participated 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 Life Fellow of the Institution of Engineers, Bangladesh (IEB) & Life Member of the BUET Alumni. He is also a Board Director of Bangladesh Power Management Institute (BPMI), Coal Power Generation Company Bangladesh Limited (CPGCBL), Bangladesh Rural Electrification Board (BREB) and Nuclear Power Plant Company Bangladesh Ltd (NPCBL).

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



১৬ ডিসেম্বর ২০২২ মহান বিজয় দিবসে পিজিসিবি'র চট্টগ্রাম ভবনে বর্ণিল আলোকসজ্জা



Board of Directors (2021-2022)



Dr. Ahmad Kaikaus
Chairman



Mr. Md. Habibur Rahman
Director



Mr. Md. Belayet Hossain
Director



Engineer Md Mahbubur Rahman
Director



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



Major General Moin Uddin (Retd.)
Director



Mr. A.K.M.A Hamid
Director



Dr. Shahjahan Mahmood
Independent Director



Barrister Sajed Ahammad Sami
Independent Director



Dr. Mahfuzul Hoque
Director



Mr. Md. Nurul Alam
Director



Mr. Istak Ahmmed Shimul
Independent Director



Md. Selim Uddin
Director



Mr. Golam Kibria
Managing Director

Dr. Ahmad Kaikaus

Alternative Executive Director, World Bank Group &
Ex-Principal Secretary, The Prime Minister's office

Chairman

Mr. Md. Habibur Rahman

Secretary, Power Division

Director

Mr. Md. Belayet Hossain

Ex-Chairman, Bangladesh Power Development Board
(replaced on 12-02-2022)

Director

Engineer Md Mahbubur Rahman

Chairman (Grade-I), Bangladesh Power Development Board

Director

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

Professor, Dept. of EEE, BUET.

Director

Major General Moin Uddin (Retd.)

Ex-Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board
(replaced on 12-02-2022)

Director

Mr. A.K.M.A Hamid

President, Central Executive Committee, IDEB

Director

Dr. Shahjahan Mahmood

Chairman, Bangladesh Satellite Company Ltd.

Independent Director

Barrister Sajed Ahammad Sami

Managing Partner
Ahammad, Jonaed & Partners

Independent Director

Dr. Mahfuzul Hoque

Professor, Dept. of Accounting &
Information Systems, University of Dhaka

Director

Mr. Md. Nurul Alam

Additional Secretary, Power Division

Director

Mr. Istak Ahmmed Shimul

Managing Director and CEO
3i Asset Management Company Ltd.

Independent Director

Mr. Md. Selim Uddin

Chairman, Bangladesh Rural Electrification Board

Director

Mr. Golam Kibria

Managing Director
Power Grid Company Of Bangladesh Ltd.

Managing Director



Committees of the Board

Nomination & Remuneration Committee (NRC)

Mr. Istak Ahmmed Shimul, Independent Director, PGCB	Convenor
Mr. Md. Nurul Alam, Director, PGCB	Member
Mr. A. K. M.A Hamid, Director, PGCB	Member

Audit Committee

Mr. Istak Ahmmed Shimul, Independent Director, PGCB	Convenor
Dr. Mahfuzul Hoque, Director, PGCB	Member
Barrister Sajed Ahammad Sami, Independent Director, PGCB	Member
Mr. Md. Selim Uddin, Director, PGCB	Member

Administrative Affairs Committee

Mr. Md. Habibur Rahman, Director, PGCB	Convenor
Mr. Md. Nurul Alam, Director, PGCB	Member
Dr. Shahjahan Mahmood, Independent Director, PGCB	Member
Mr. Golam Kibria, Managing Director, PGCB	Member

Legal Affairs Committee

Barrister Sajed Ahammad Sami, Independent Director, PGCB	Convenor
Mr. A. K. M.A Hamid, Director, PGCB	Member
Mr. Md. Selim Uddin, Director, PGCB	Member

Procurement Board Committee (PBC)

Dr. A.B.M Harun-ur-Rashid, Director, PGCB	Convenor
Engineer Md Mahbubur Rahman, Director, PGCB	Member
Mr. A. K. M.A Hamid, Director, PGCB	Member
Mr. Golam Kibria, Managing Director, PGCB	Member

OPGW Affairs Committee

Dr. Shahjahan Mahmood, Independent Director, PGCB	Convenor
Dr. Mahfuzul Hoque, Director, PGCB	Member
Dr. A.B.M Harun-ur-Rashid, Director, PGCB	Member
Md. Selim Uddin, Director, PGCB	Member
Mr. Golam Kibria, Managing Director, PGCB	Member

Top Management of the Company



Golam Kibria
Managing Director



Ajay Kumar Chakraborty
Executive Director (HRM)



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



Md. Masoom Alam Bokshi
Executive Director (O&M)



Md. Anowarul Islam
Executive Director (Finance)



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



Abdur Rashid Khan
Chief Engineer & PD



Md. Shafiullah
Chief Engineer & PD



Md. Abdul Manayem Chowdhury
Chief Engineer (P&D)



B. M. Mizanul Hassan
Chief Engineer (System Operation)



Sk. Zakiruzzaman
Chief Engineer & PD



Mohammad Shahid Hossain
Chief Engineer & PD



Md. Moksedur Rahman
Chief Engineer (Transmission-2)



Q.M. Shafiqul Islam
Chief Engineer & PD



Morshed Alam Khan
Chief Engineer (Transmission-1)



Md. Abul Kashem
Chief Engineer & PD



Dr. Md. Farid Ahmed PEng
Chief Engineer & PD



Md. Enamul Haque
Chief Engineer (A/C) & PD



Md. Belayet Hossain
General Manager (Finance), A/C



Rupak Muhammad Nasrullah Zaidi
General Manager (P&A), A/C



Md. Yeakub Ali
Deputy General Manager (Audit)



Md. Jahangir Azad
Company Secretary

PGCB at a Glimpse

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 30.06.2022	712.73 Crore
Turnover in Taka of 2021-2022	2,433.12 Crore
Net profit before tax in Taka of 2021-2022	135.25 Crore
Transmission Line as on 30.06.2022	400 kV – 1,494 circuit km 230 kV – 4,018 circuit km 132 kV – 8,377 circuit km (including other entities)
Substations as on 30.06.2022	HVDC – One Station (2x500 Megawatt HVDC back to back station) 400/230 kV– Six Nos. (5,850 MVA) (including other entities) 400/132 kV– Three Nos.(1,950 MVA) 230/132 kV– 29 Nos. (15,775 MVA) (including other entities) 230/33 kV – 05 Nos.(1,390 MVA) (including other entities) 132/33 kV – 165 Nos.(31,717 MVA) (including other entities)
Manpower as on 30.06.2022	3,387 persons.
Listed with DSE/CSE	09 October 2006



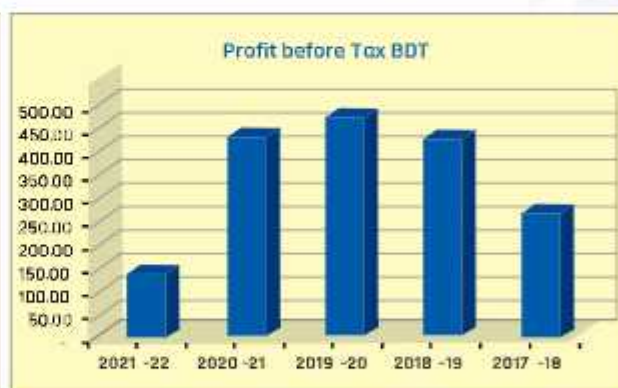
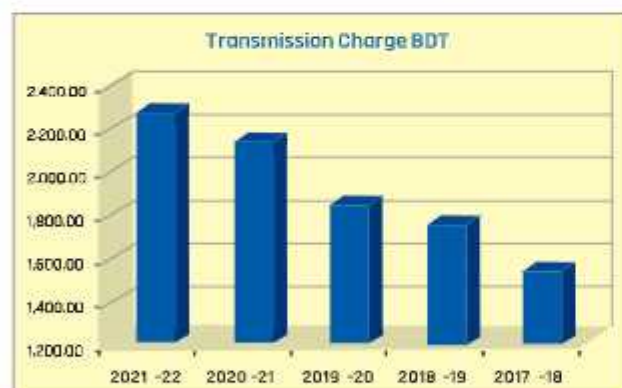
Financial & Operational Highlights



PGCB'S Five-Year Review

Figure in Crore

Particulars	Unit	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18
Key financial figures						
Paid up Capital	BDT	712.73	712.73	712.73	460.91	460.91
Gross Fixed Asset	BDT	24,616.76	22,244.54	21,700.86	21,312.84	18,375.22
Transmission Charge	BDT	2,264.95	2,135.45	1,838.85	1,747.00	1,535.15
Profit before Tax	BDT	135.25	426.88	470.43	423.50	266.30
Profit after Tax	BDT	122.92	320.81	244.56	384.00	218.03
Total Current Assets	BDT	6,075.52	5,868.59	3,794.78	3,281.09	2,174.44
Total Current Liabilities	BDT	1,924.79	1,841.27	1,690.97	1,228.93	1,082.47
Financial Ratios & others						
Return on Average Net Fixed Assets	%	7.70	6.36	6.54	5.77	5.20
Debt Service Coverage Ratio	times	1.42	2.13	2.03	3.29	2.56
Debt - Equity	ratio	76.43:23.57	73.82:26.18	72.5:27.5	70:30	72:28
Accounts Receivable to Sales	months	4.53	3.92	3.76	3.74	2.49
Current Ratio	ratio	3.16	3.19	2.24	2.74	2.01
Quick Ratio	ratio	2.94	3.04	2.12	2.64	1.92
Operating Expenses to Revenue	%	56.05	63.64	56.00	61.00	63.39
No of Share outstanding (in crore)	Number	71.27	71.27	71.27	46.09	46.09
Dividend per Share (Cash)	%	10	20	20	20	17
Net Operating Cashflow per Share	BDT	11.53	13.69	15.29	9.98	17.79
Net Assets Value per Share (NAV)	BDT	133.66	121.84	101.17	84.77	61.74
Earning per Share	BDT	1.72	4.50	3.43	5.39	3.06



Value Added Statement

for the year ended June 30,2022

Value Added:

Revenue

Less: payment for Services

Other Income

Value Added during the year

2021-2022 BDT	%	2020-2021 BDT	%
23,362,628,859	%	21,857,084,165	%
2,435,336,807	%	4,344,966,696	%
20,927,292,052	95.58	17,512,117,469	94.69
968,565,554	4.42	981,406,190	5.31
21,895,857,606	100.00	18,493,523,659	100.00

Value Distributed:

National Exchequer

Employee Salaries,wages & other benefits

Interest and other financial expenses

Shareholders Dividend

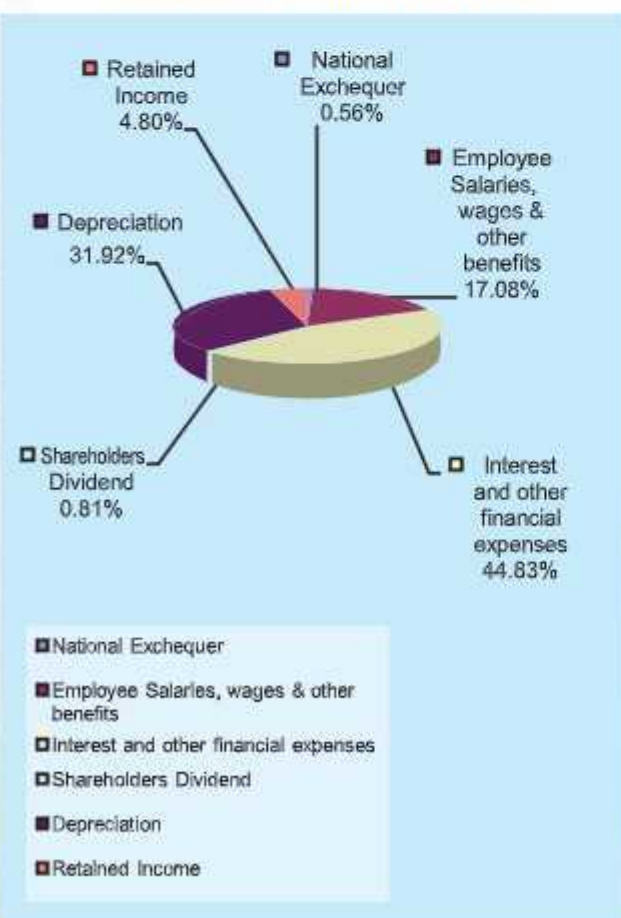
Depreciation

Retained Income

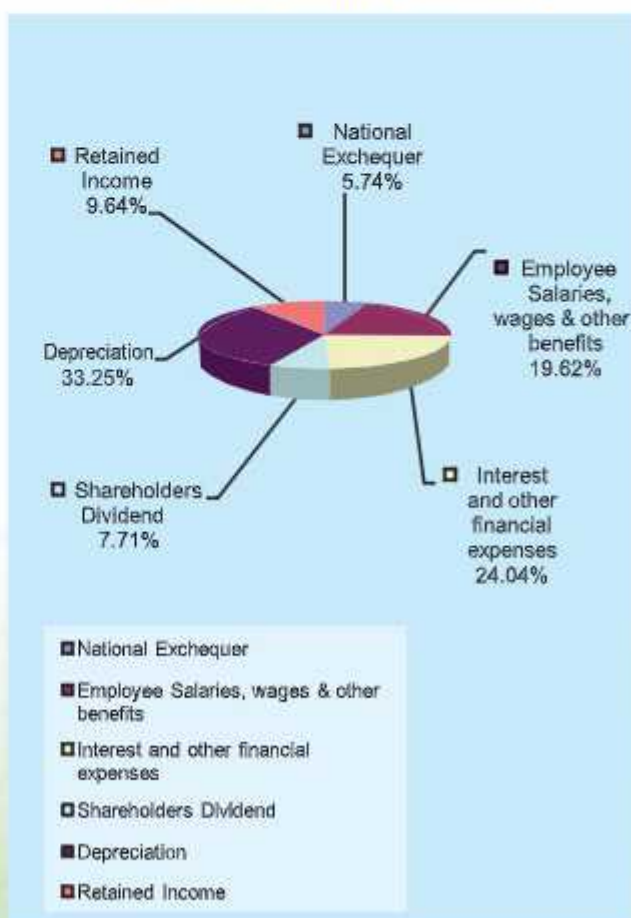
Value Distributed during the year

BDT	%	BDT	%
123,364,550	0.56	1,060,790,696	5.74
3,739,275,014	17.08	3,629,293,831	19.62
9,815,895,154	44.83	4,445,389,778	24.04
178,174,204	0.81	1,425,453,982	7.71
6,988,171,843	31.92	6,149,994,515	33.25
1,050,976,841	4.80	1,782,601,857	9.64
21,895,857,606	100.00	18,493,523,659	100.00

Value Added Statement 2021-2022

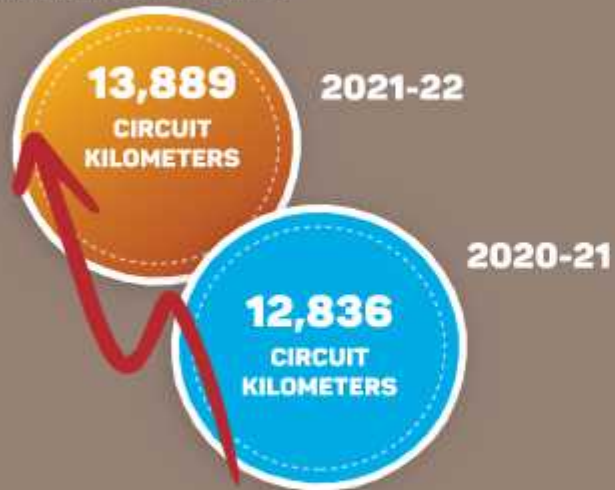


Value Added Statement 2020-2021



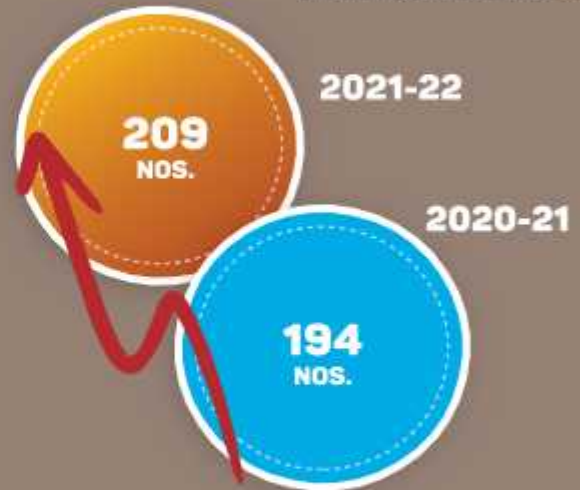
TRANSMISSION LINES

(Including other entities)

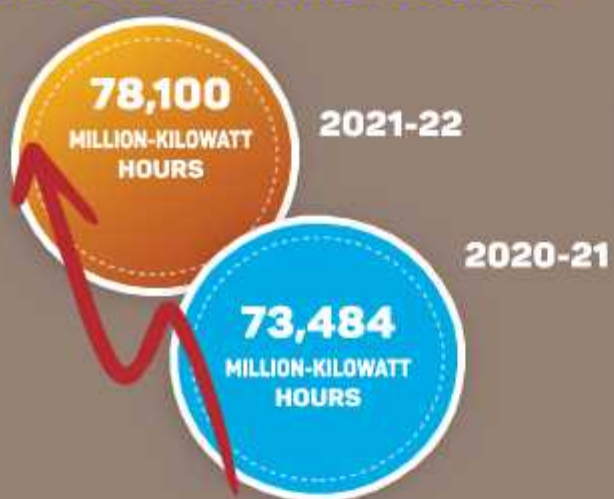


GRID SUBSTATIONS

(Including other entities)



NET POWER TRANSMISSION



SUB-STATION CAPACITY

(PGCB only)



TRANSMISSION LOSS





পরিচালক পর্ষদের প্রতিবেদন



বিসমিল্লাহির রাহমানির রাহীম

সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারবৃন্দ,
আসসালামু আলাইকুম।

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনাদের সকলকে স্বাগত ও আন্তরিক শুভেচ্ছা জানাচ্ছি।

আপনাদের কোম্পানি 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 প্রতিষ্ঠানটি প্রতিনিয়ত বিদ্যুৎ সঞ্চালন সিস্টেমের পরিবর্ধন করে যাচ্ছে। কোম্পানির মূল লক্ষ্য হচ্ছে- ন্যাশনাল গ্রিডকে ক্রমোন্নয়নের মাধ্যমে আরও দক্ষ ও কার্যকর করে গড়ে তোলা। এ লক্ষ্যে পিজিসিবি প্রয়োজনীয় পরিকল্পনা প্রণয়ন, প্রাথমিক সম্ভাব্যতা যাচাই, অনুসন্ধান, গবেষণা, প্রকৌশল ডিজাইন প্রকল্পের মাধ্যমে সঞ্চালন লাইন এবং গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ করে যাচ্ছে। একইসঙ্গে সঞ্চালন লাইন, গ্রিড উপকেন্দ্র, লোড ডিসপ্যাচ সেন্টার ও যোগাযোগ সুবিধাসমূহ পরিচালনা ও রক্ষণাবেক্ষণ করাও এর লক্ষ্য। নির্ধারিত লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি অবিচল। পিজিসিবি কোয়ালিটি ম্যানেজমেন্টের আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মানের সর্বশেষ ভার্সন ISO ৯০০১:২০১৫ সনদধারী প্রতিষ্ঠান। এছাড়াও কর্মক্ষেত্রে পেশাগত নিরাপত্তা ব্যবস্থাপনা বিষয়ক আন্তর্জাতিক স্বীকৃত মান OH&SMS ৪৫০০১:২০১৮ অর্জন করেছে পিজিসিবি। এ কোম্পানি 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 পিজিসিবি'র মেমোরেন্ডাম-এ উল্লেখ করা হয়েছে।

কোম্পানি আইন 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 ২০২১-২০২২ অর্থবছরের কার্যক্রমের উপর পরিচালকগণের বার্ষিক প্রতিবেদন উপস্থাপন করা হচ্ছে-

❖ কোম্পানির মানব সম্পদ ও কারিগরি কাঠামো

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি 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 ১,৪৯৪ সার্কিট কিলোমিটার, ২৩০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৪,০১৮ সার্কিট কিলোমিটার এবং ১৩২ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন ৮,৩৭৭ সার্কিট কিলোমিটার সঞ্চালন লাইন রয়েছে। সেই সঙ্গে স্থাপিত ৪০০ কেভি ক্ষমতাসম্পন্ন একটি এইচভিডিবি ব্যাক-টু-বাক স্টেশন (দুটি ব্লক সম্পন্ন) এর মাধ্যমে ভারত হতে প্রতিদিন ১,০০০ মেগাওয়াট বিদ্যুৎ আমদানি করা হচ্ছে।

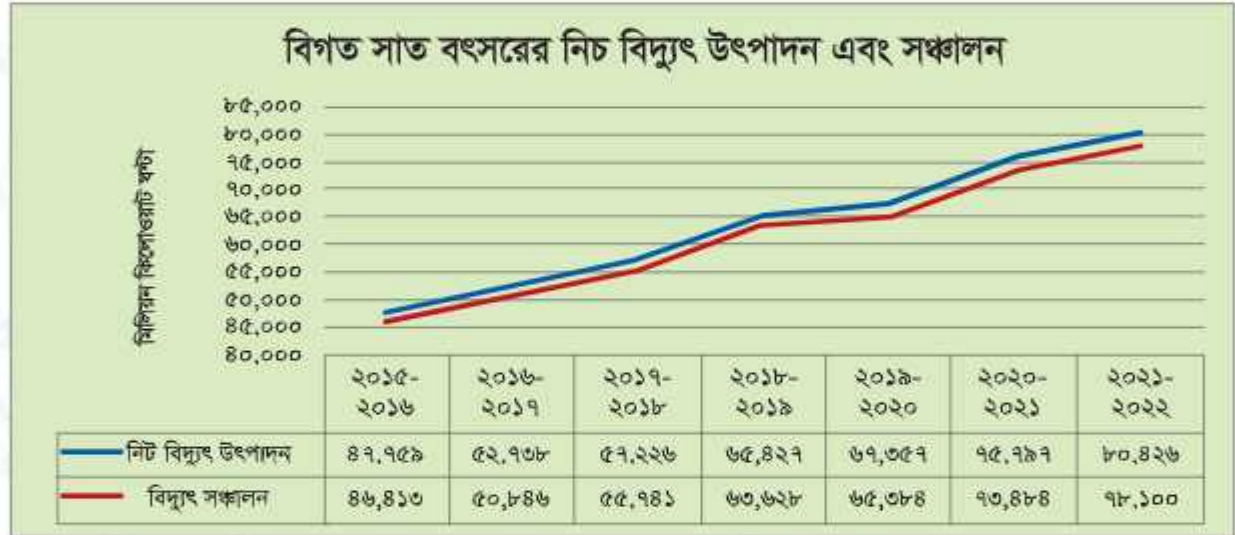
এছাড়াও ছয়টি ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, তিনটি ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, ২৯ টি ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র, পাঁচটি ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র এবং ১৬৫টি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র রয়েছে। কোম্পানি আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থবছরে অবকাঠামোগুলো দক্ষতার সাথে পরিচালন ও রক্ষণাবেক্ষণ করেছে। দেশজুড়ে সঞ্চালন ব্যবস্থা সমৃদ্ধ করার পাশাপাশি বিদ্যুৎ আমদানি-রপ্তানির জন্য ভারতের সঙ্গে দু'টি আন্তঃদেশীয় বিদ্যুতের গ্রিড 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 কিছুটা সঞ্চালন সীমাবদ্ধতা রয়েছে, যা দূর করতে বিভিন্ন প্রকল্পের অধীনে পিজিসিবি উন্নয়নমূলক কাজ করে যাচ্ছে।

প্রযুক্তির সর্বোচ্চ ব্যবহার করে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সঞ্চালনের লক্ষ্য অর্জনে পিজিসিবি দক্ষ ও কার্যকর মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা করেছে। ২০২১-২২ অর্থবছর শেষ প্রান্তে পিজিসিবিতে মোট ৩,৩৮৭ জন কর্মকর্তা ও কর্মচারী কর্মরত ছিলেন। আলোচ্য অর্থবছরে কোম্পানি কর্তৃক ৪০১ জন কর্মকর্তা এবং ৩৮০ জন কর্মচারী নিয়োগ প্রদান করা হয়েছে।

কর্মযজ্ঞ 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 গ্রিড নেটওয়ার্ক গড়ে তোলার কাজ জোরদার করেছে। এ লক্ষ্যে ১৩২ কেভি, ২৩০ কেভি, ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন এবং শ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ কাজ দ্রুত গতিতে বাস্তবায়ন করতে জিওবি, নিজস্ব এবং বিভিন্ন অর্থায়নকারী সংস্থার অর্থে প্রকল্প গ্রহণ করা হয়েছে। বিগত অর্থবছরে পিজিসিবি ১,০০৩ সাঃ কিঃ মিঃ সঞ্চালন লাইন এবং ১৫টি শ্রিড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে ৪,৫৫৮ এমভিএ ক্ষমতা বৃদ্ধি করেছে। বিগত সাত বছরে উল্লেখযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ উৎপাদন বেড়েছে। উৎপাদিত বিদ্যুৎ এবং ভবিষ্যতে উৎপাদিতব্য অধিকতর বিদ্যুৎ সঞ্চালন করতে পিজিসিবি টেকসই উন্নয়ন পরিকল্পনা গ্রহণ করেছে। আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থবছরে ৭৮,১০০ মিলিয়ন কিলোওয়াট ঘন্টা বিদ্যুৎ, সঞ্চালন অবকাঠামোর মাধ্যমে বিতরণ প্রতিষ্ঠানগুলোর নিকট পৌঁছে দেওয়া হয়েছে, যার পরিমাণ পূর্ববর্তী অর্থবছর অপেক্ষা প্রায় ৬.২৮ শতাংশ বেশি। উৎপাদন ক্ষমতা বৃদ্ধির সঙ্গে সামঞ্জস্য রেখে এবং সঞ্চালন অবকাঠামো বৃদ্ধির ফলে আগামী বছরগুলোতে উচ্চ ভোল্টেজের বিদ্যুৎ সঞ্চালন আরো বৃদ্ধি পাবে। বিগত অর্থ বছরের তুলনায় আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থবছরে ৪০০ কেভি সঞ্চালন অবকাঠামো ৫৭ শতাংশ বাড়ানো হয়েছে।

উৎপাদন ব্যবস্থা ও পিজিসিবির সঞ্চালন নেটওয়ার্কের উন্নয়নের মাধ্যমে ২০১৫-২০১৬ অর্থবছর হতে গত সাত বছরের নিট বিদ্যুৎ উৎপাদন এবং সঞ্চালনের একটি পরিসংখ্যান নিচের সারণিতে দেখানো হলো:



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

সংরক্ষণ

বিগত ২০২১-২২ অর্থবছরেও পূর্বের ন্যায় সঞ্চালন সিস্টেম কার্যকর রাখার উদ্দেশ্যে পরিকল্পিত সংরক্ষণ কার্যক্রম অব্যাহত ছিল। বাংলাদেশে শুষ্ক শীত মৌসুমে বিদ্যুতের চাহিদা সাধারণভাবে কম থাকে। সে সময় অর্থাৎ ডিসেম্বর থেকে মার্চ পর্যন্ত বাৎসরিক সংরক্ষণ কার্যক্রম সম্পাদন করা হয়। দক্ষ সংরক্ষণ কার্যক্রমের ফলে সমস্যাগুলো মোকাবেলা করে সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সচল রাখা সম্ভব হয়েছে। ২০২১-২২ অর্থবছরে সমগ্র সিস্টেমে সঞ্চালন লাইনের প্রাপ্যতা (availability) ছিল ৯৯.৯৭ শতাংশ এবং শ্রিড উপকেন্দ্রের প্রাপ্যতা ছিল ৯৯.৯৬ শতাংশ। বিদ্যুৎ সঞ্চালন লস কমে দাঁড়িয়েছে ২.৮৯ শতাংশ; যা পূর্ববর্তী বৎসরে ছিল ৩.০৫ শতাংশ।

২০১৫-২০১৬ হতে ২০২১-২২ পর্যন্ত সময়ের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা নিচের সারণিতে দেখানো হলো :

ক্রমিক নং	অর্থ বছর	প্রাপ্যতা	
		সঞ্চালন লাইন	গ্রিড উপকেন্দ্র
১	২০১৫-২০১৬	৯৯.৯৮%	৯৯.৯৯%
২	২০১৬-২০১৭	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৮%
৩	২০১৭-২০১৮	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৪	২০১৮-২০১৯	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৫	২০১৯-২০২০	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৬	২০২০-২০২১	৯৯.৯৯%	৯৯.৯৯%
৭	২০২১-২০২২	৯৯.৯৭%	৯৯.৯৬%

সারণি-২ : বিগত সাত বছরের সঞ্চালন নেটওয়ার্কের প্রাপ্যতা

২০১৫-২০১৬ অর্থবছর হতে আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থবছরের সঞ্চালন লস এর পরিসংখ্যান নিম্নের সারণিতে উল্লেখ করা হয়েছে:

ক্রমিক নং	অর্থবছর	শতকরা হিসাবে সঞ্চালন লস
১	২০১৫-২০১৬	২.৮৬
২	২০১৬-২০১৭	২.৬৭
৩	২০১৭-২০১৮	২.৬০
৪	২০১৮-২০১৯	২.৭৫
৫	২০১৯-২০২০	২.৯৩
৬	২০২০-২০২১	৩.০৫
৭	২০২১-২০২২	২.৮৯

সারণি-৩ : বিগত সাত বছরের সঞ্চালন 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 উৎপাদনের স্থাপিত ক্ষমতা ২০০৯ খ্রিষ্টাব্দে ৪,৯৪২ মেগাওয়াট হতে ২০২২ খ্রিষ্টাব্দে ২৫,৭৩০ মেগাওয়াট উন্নীত হয়েছে এবং জনপ্রতি বিদ্যুৎ উৎপাদন ২২০ কিলোওয়াট ঘণ্টা হতে ৬০৮.৭৬ কিলোওয়াট ঘণ্টায় বৃদ্ধি পেয়েছে। বিদ্যুৎ সুবিধাপ্রাপ্ত জনগোষ্ঠী ৪৭ শতাংশ হতে ১০০ শতাংশ বৃদ্ধি পেয়েছে। সরকারের মাস্টার প্ল্যান অনুসারে বিদ্যুৎ উৎপাদন ২০২৫ খ্রিষ্টাব্দে ৩০,০০০ মেগাওয়াট, ২০৩০ খ্রিষ্টাব্দে ৪০,০০০ মেগাওয়াট এবং ২০৪১ খ্রিষ্টাব্দে ৬০,০০০ মেগাওয়াট করার লক্ষ্যমাত্রা নির্ধারণ করা আছে। বিদ্যুৎ খাতে সরকারের উন্নয়ন পরিকল্পনার সঙ্গে তাল মিলিয়ে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ সঞ্চালন নেটওয়ার্ক সম্প্রসারণ এবং সঞ্চালন সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে কাজ করে চলেছে।

❖ কোম্পানির চলমান অবস্থা (Continuity):

আলোচিত অর্থবছর ২০২১-২০২২ এ পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিমিটেড কর পরবর্তী মুনাফা ১২২.৯১ কোটি টাকা অর্জন করেছে। ২০২০-২০২১ অর্থবছরে কোম্পানির কর পরবর্তী মুনাফা ছিল ৩২০.৮১ কোটি টাকা। বিগত অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে পিজিসিবি'র মোট আয় ও মোট খরচ যথাক্রমে ১৪৯.২৭ কোটি এবং ৩৪৭.১৬ কোটি টাকা বৃদ্ধি পেয়েছে। আয়ের তুলনায় খরচ অধিক হারে বৃদ্ধি পাওয়ায় কোম্পানির লাভ ব্যাপকহারে হ্রাস পেয়েছে। বিগত অর্থবছরের তুলনায় আলোচ্য অর্থবছরে পিজিসিবি'র বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার হ্রাস-বৃদ্ধি জনিত ক্ষতি ৪৮৫.৬১

কোটি টাকা বৃদ্ধি পাওয়ার কারণে কোম্পানির মোট খরচ ব্যাপকভাবে বৃদ্ধি পেয়েছে। আলোচ্য অর্থ বছরে কোম্পানি ১০টি সমাপ্ত প্রকল্পের ব্যয় ওয়ার্ক-ইন-প্রগ্রেস হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত করেছে। প্রতি বছর পিজিসিবি'র অগ্রগতির চিত্র ছিল সংশ্লিষ্ট সকলের কাছে আশার বিষয়। ভবিষ্যতে পিজিসিবি যৌক্তিকভাবে আরও বেশি মুনাফা অর্জন করতে সক্ষম হবে বলে আশা করা হচ্ছে।

❖ বৃদ্ধি 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 ২৩০/১৩২ ও ১৩২/৩৩ কেভি ট্রান্সফরমার এবং তিনটি প্রতিষ্ঠান এমএস টাওয়ার সেকশন উৎপাদন করেছে। 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 নির্ভরতা হ্রাস পেল। যাহোক এ যাবৎ এক্ষেত্রে উল্লেখযোগ্য অসুবিধার সম্মুখীন হতে হয়নি।

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

❖ সকল রিলেটেড পার্টি লেনদেন বিবরণঃ

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার (৭৫%) বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড বিউবো যে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ বিতরণের দায়িত্ব পালন করে সে সকল অঞ্চলে বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব পিজিসিবি পালন করে আসছে। ২০২১-২২ অর্থ বছরে বিউবো'র নিকট পিজিসিবি'র লেনদেনের বিবরণ নিম্নরূপঃ

বিবরণ	কোটি টাকা
Opening Balance 01 July, 2021	394.89
Add: Revenue during the Year 2021-2022	306.95
Total (A)	701.84
Less: Collection	21.36
Less: LD Adjustment (Capacity charge to BPDB for 1320 MW power plant of BCPCL)	164.29
Total (B)	185.65
Closing Balance June 30, 2022 (C=A-B)	516.19

আলোচ্য অর্থ বছরে অন্য কোন রিলেটেড পার্টির সঙ্গে লেনদেন 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 পিজিসিবি গঠিত হয়। বিগত ২০০০ খ্রিস্টাব্দ হতে দেশের সমগ্র বিদ্যুৎ সঞ্চালনের দায়িত্ব এ কোম্পানি পালন করে আসছে। দেশের উন্নয়নের অগ্রযাত্রা অব্যাহত রাখার লক্ষ্যে সরকারের ভিশন ২০৪১ 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। বাংলাদেশ

সরকার কর্তৃক কোম্পানিকে যে অর্থ প্রদান করে তা ৬০% ইকুইটি এবং ৪০% ঋণ হিসেবে প্রদান করে। বিগত ৩০ জুন ২০২২ খ্রিঃ তারিখে পিজিসিবি'র ৭৫% মালিকানা বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ডের। ফলে পিজিসিবি সরকারি মালিকানাধীন কোম্পানি হিসেবে বিবেচিত। সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের অর্থায়নের জন্য পিজিসিবি শুরু থেকেই 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 ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে প্রতি অর্থ বছরেই দেখানো হচ্ছে। ৩০ জুন ২০২২ খ্রিঃ তারিখে সমাপ্ত বছর শেষে সরকারের ইকুইটি হিসেবে ডিপোজিট ফর শেয়ার খাতে জমার পরিমাণ ছিল টাকা ৮,০৪৩.২৭ কোটি (আট হাজার তেতাল্লিশ কোটি সাতাশ লক্ষ) মাত্র।

◆ ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তরঃ

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকারের বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় সরকার পিজিসিবি'র বিভিন্ন প্রকল্পে অর্থায়ন করে থাকে। সরকারের অর্থায়নের ৬০% ইকুইটি ও ৪০% ঋণ হিসেবে পিজিসিবিকে প্রদান করা হয়। এই ৬০% ইকুইটির অর্থ ডিপোজিট ফর শেয়ার হিসেবে পিজিসিবি'র উদ্বৃত্ত পত্রে প্রদর্শন করা হয়। গত ১১/০২/২০২০ খ্রিঃ তারিখে অর্থ মন্ত্রণালয়ের নিয়ন্ত্রণাধীন ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং কাউন্সিল (এফআরসি) কর্তৃক ডিপোজিট ফর শেয়ারের অর্থ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর সংক্রান্ত একটি সার্কুলার জারি করে। উক্ত সার্কুলারে ডিপোজিট ফর শেয়ারের জমাকৃত অর্থ সর্বোচ্চ ছয় মাসের মধ্যে শেয়ার মূলধনে রূপান্তরের জন্য ফিন্যান্সিয়াল রিপোর্টিং এ্যাক্ট (এফআরএ) ২০১৫ এর ধারা ৮(২) (ঘ) মোতাবেক শেয়ার মানি ডিপোজিট সংক্রান্ত গাইড লাইন অনুসরণের কথা উল্লেখ করা হয়েছে। ডিপোজিট ফর শেয়ারকে সাধারণ শেয়ার মূলধনে রূপান্তর করা হলে সাধারণ শেয়ার সংখ্যা বৃদ্ধি পাবে এবং শেয়ার প্রতি আয় ও লভ্যাংশ বহুলাংশে হ্রাস পাবে। সরকারের ইকুইটির বিপরীতে অগ্রাধিকার শেয়ার (Preference Share) ইস্যুর বিষয়ে পরিচালক পর্ষদ প্রাথমিক সিদ্ধান্ত গ্রহণ করে তা বিদ্যুৎ বিভাগের মাধ্যমে অর্থ মন্ত্রণালয়ের অর্থ বিভাগে প্রেরণ করা হয়েছে। যা তাদের বিবেচনাধীন আছে। অর্থ মন্ত্রণালয়ের সিদ্ধান্ত পাওয়া গেলে অগ্রাধিকার শেয়ার ইস্যুর বিষয়টি অনুমোদনের জন্য কোম্পানির সম্মানিত শেয়ারহোল্ডারগণের নিকট উপস্থাপন করা হবে। সরকারের ইকুইটির বিপরীতে এই অগ্রাধিকার শেয়ারসমূহ সচিব, বিদ্যুৎ বিভাগের অনুকূলে ইস্যু করা হবে।

◆ উন্নয়ন কর্মসূচী ২০২১-২২

২০২১-২২ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পঃ

গত ২০২১-২২ অর্থ বছরে পিজিসিবি'র মোট ০৪ (চার) টি প্রকল্প সমাপ্ত হয়েছে। সমাপ্ত প্রকল্পসমূহের তালিকা নিম্নরূপঃ

২০২১-২২ অর্থ বছরে সমাপ্ত প্রকল্পের নামঃ	ব্যয় (কোটি টাকায়)
১. ন্যাশনাল পাওয়ার ট্রান্সমিশন নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট	২,৪২২.২১
২. পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্ক উন্নয়ন প্রকল্প	১,১৮৪.২৫
৩. মাতারবাড়ী আলট্রা সুপারক্রিটিক্যাল কোল ফায়ারড পাওয়ার প্রকল্প (২) (পিজিসিবি অংশঃ “মাতারবাড়ী-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন”)	১,৩২৩.০৪
৪. ভারতের ঝাড়খন্ড হতে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ আমদানী করার লক্ষ্যে চাঁপাইনবাবগঞ্জ জেলার রহনপুর থেকে মনাকবা সীমান্ত পর্যন্ত ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	২৩৫.১০

পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে সমাপ্ত প্রকল্পঃ

প্রকল্পের নাম
১. মংলা-খুলনা (দক্ষিণ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প
২.* মীরসরাই অর্থনৈতিক অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহের লক্ষ্যে সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প

* প্রকল্পটি ২০২০-২১ অর্থ বছরের এডিপি হতে বাদ দেয়া হয়, কারণ প্রকল্পের আরডিপি অনুসারে প্রকল্পের মেয়াদ ছিল জুন ২০২১ পর্যন্ত। প্রকল্পের অসমাপ্ত কাজসমূহ পিজিসিবি'র নিজস্ব অর্থায়নে ডিসেম্বর ২০২১ ন্যাপাদ সমাপ্ত হয়।

■ চলমান প্রকল্পসমূহ:

২০২১-২২ অর্থবছরে মোট ১৭ (সতেরো) টি প্রকল্প বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীর আওতায় বাস্তবায়নাধীন রয়েছে। চলমান উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের সংক্ষিপ্ত বর্ণনা নিম্নে উল্লেখ করা হলো :

ক) বার্ষিক উন্নয়ন কর্মসূচীতে অন্তর্ভুক্ত প্রকল্পসমূহ:

১। ৪০০/২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড নেটওয়ার্ক ডেভেলপমেন্ট প্রজেক্ট

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> ঘোড়াশালে আসন্ন বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা। ঢাকার উত্তর-পূর্ব অঞ্চলে ২৩০ কেভি সঞ্চালন নেটওয়ার্ক উন্নতিকরণ। ঢাকা, চট্টগ্রাম ও সিলেট এলাকার ক্রমবর্ধমান চাহিদা মেটানো। কুমিল্লা (দক্ষিণ), মদুনাঘাট (চট্টগ্রাম) এবং মানিকগঞ্জ: ৩ টি ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ৪০০ কেভি ঘোড়াশাল-কালিগঞ্জ-পূর্বাচল ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২৮ কিঃমিঃ</p> <p>খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৫৫.৩ কিঃমিঃ (ভূগর্ভস্থ ৪.৩ কিঃমিঃ)</p> <p>গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৭৩ কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) ২৩০/১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ)</p> <p>ঙ) ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ২টি (প্রতিটি ২×৩০০ এমভিএ)</p> <p>চ) ২৩০/১৩২ কেভি সুইচিং স্টেশনঃ ১টি</p> <p>ছ) সমগ্র দেশে নতুন ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ০৯ টি (মোট ১,৭০২ এমভিএ)</p> <p>জ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ৪টি</p> <p>ঝ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ৬ টি</p> <p>এঃ) ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র আধুনিকায়নঃ ০৩ টি (মোট ৩৯০ এমভিএ)</p>
একনেক অনুমোদন নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>০৮/১০/২০১৩</p> <p>ক) কনসোর্টিয়াম অফ সিমেন্স লিঃ এবং আরপিপি ইনফ্রা প্রজেক্ট লিঃ, ভারত।</p> <p>খ) LS, Sean E&C এবং APS কনসোর্টিয়াম</p> <p>গ) মেসার্স সিমেন্স কনসোর্টিয়াম (ধামরাই- শ্যামপুর উপকেন্দ্র নির্মাণ)</p> <p>ঘ) এবিবি ভারত লিঃ।</p> <p>ঙ) মেসার্স CCCE-ETERN-HANBAEK কনসোর্টিয়াম।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>সর্বমোট : ২,৭৫,৮২৮.৪২ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি : ৪৪,৮৮৩.২৩ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণঃ ১,৯২,৬০২.৫৫ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি : ৩৮,৩৪২.৬৪ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, ইসলামী উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	<p>ভৌতঃ ৮.৫০%</p> <p>আর্থিকঃ ৯.৭৬%</p>
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২২ পর্যন্ত	<p>ভৌতঃ ৮৫.০২%</p> <p>আর্থিকঃ ৬৯.১৮%</p>
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২২

Sources of Fund

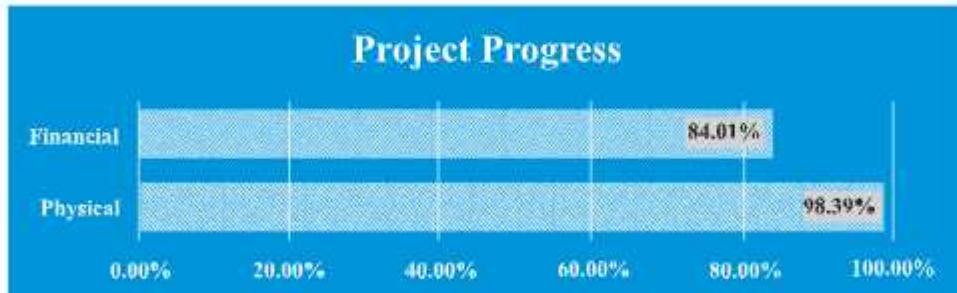
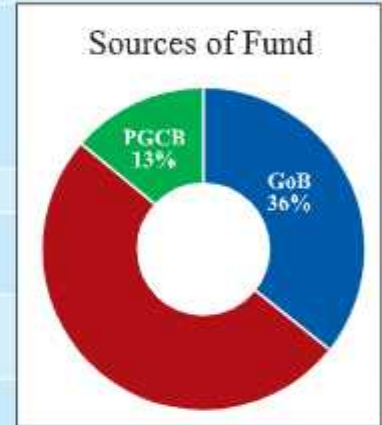


Project Progress



২। আমিনবাজার-মাওয়া-মোংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প।

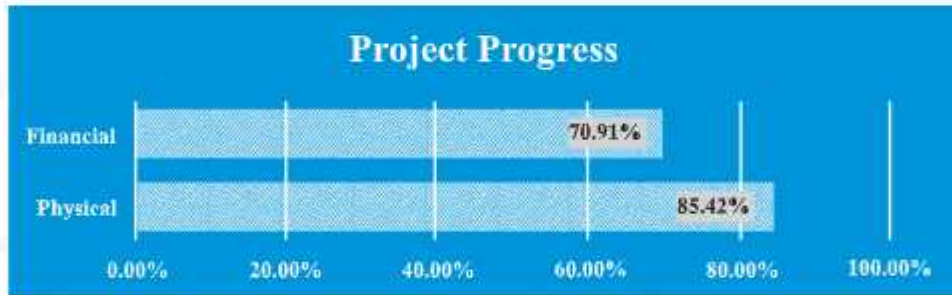
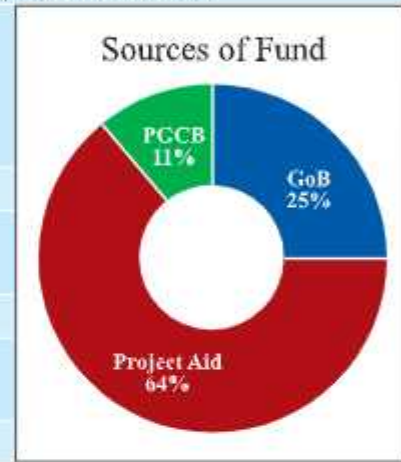
উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> আসন্ন রামপাল কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা। ঢাকা ও খুলনা এলাকার মধ্যে ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনের মাধ্যমে সংযোগ স্থাপন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) আমিনবাজার-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৭৫ কিঃ মিঃ</p> <p>খ) গোপালগঞ্জ-মোংলা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৯৬.৯৩ কিঃ মিঃ</p> <p>গ) পদ্মা সেতুর পার্শ্ব রিভার ক্রসিং সঞ্চালন লাইনঃ ৭.৪৯৭ কিঃ মিঃ</p> <p>ঘ) আমিনবাজারে ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৫২০এমভিএ)</p>
একনেক অনুমোদন	২৬/০৪/২০১৬
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) মেসার্স আইএনটিইসি-জিওপিএ ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ।</p> <p>খ) মেসার্স এন এন বিল্ডার্স লি।</p> <p>গ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত।</p> <p>ঘ) কল্লভরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিমিটেড।</p> <p>ঙ) সেপকো ওয়ান-এমআইএল জয়েন্ট-ভেঞ্চার।</p> <p>চ) হাইরোসাং হেভি ইন্ডাস্ট্রিজ কর্পোরেশন।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>সর্বমোটঃ ২,৫০,৫৩৭.০০ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি : ৮৯,৭৩২.০০ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণঃ ১,২৭,০৬৯.০০ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি : ৩৩,৭৩৬.০০ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	এশীয় উন্নয়ন ব্যাংক, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৫.৫৪%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	আর্থিকঃ ১০.৭৮%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৮.৩৯%
সমাপ্তির সময়	আর্থিকঃ ৮৪.০১%
	জুন, ২০২৩



৩। ঢাকা-চট্টগ্রাম মেইন পাওয়ার গ্রিড স্ট্রেন্ডেনিং প্রকল্প।

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> মাতারবাড়ী আসন্ন ১২০০ মেঃওঃ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশন করা। মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণের মাধ্যমে ঢাকা-চট্টগ্রামের মধ্যে ৪০০ কেভি প্রধান সঞ্চালন লাইন স্থাপন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) মেঘনাঘাট-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ২১৭ কিঃমিঃ</p> <p>খ) বিদ্যমান মদুনাঘাট এবং নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রের মধ্যে ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইনঃ ৭.২৫কিঃমিঃ</p> <p>গ) হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি লাইন হতে নতুন মদুনাঘাট গ্রিড উপকেন্দ্রে লাইনইন লাইন আউটঃ ৫.৮৫ কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি এআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (২×৭৫০ এমভিএ)</p>

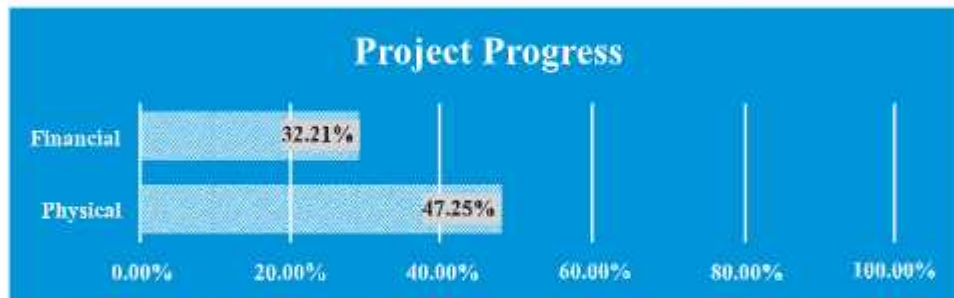
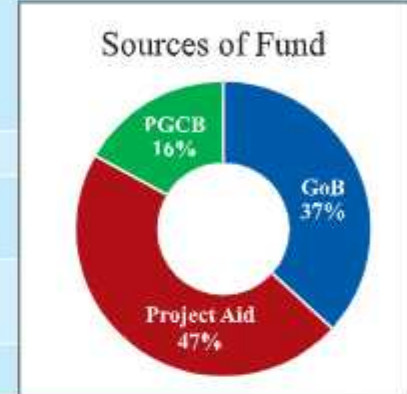
	<p>ঙ) মদুনাঘাট ৪০০ কেভি জিআইএস গ্রিড উপকেন্দ্রঃ ১টি (৩×৭৫০ এমভিএ)</p> <p>চ) মেঘনাঘাট ২৩০ কেভি এআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ</p> <p>ছ) মদুনাঘাট ২৩০ কেভি জিআইএস সুইচিং স্টেশন নির্মাণ</p> <p>জ) মদুনাঘাট ১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রটি ২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রে উন্নীতকরণ</p> <p>ঝ) মাতারবাড়ীতে জিআইবি এবং সান্ট রিএক্টর স্থাপন।</p>
একনেক অনুমোদন	২১/০৭/২০১৬
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) টোকিও ইলেকট্রিক পাওয়ার সার্ভিসেস কোঃ লিঃ (টেপেসকো)-নিপ্পন কেওইয়াই কো লিঃ (এন কে), জয়েন্ট-ভেঞ্চার। (টেপেসকো)</p> <p>খ) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত।</p> <p>গ) ইটিইআরএন-এইচটিসি কলোটিয়াম।</p> <p>ঘ) কলোটিয়াম অব সিমেন্স লিমিটেড, ভারত এবং সিমেন্স এজি, জার্মানি।</p> <p>ঙ) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট করপোরেশন।</p>
প্রাক্কলিত ব্যয়	<p>সর্বমোট: ৪,৫৬,৭৪৯.৩৮ লক্ষ টাকা</p> <p>জিওবি : ১,১৪,৭৫৭.৮০ লক্ষ টাকা</p> <p>প্রকল্প ঋণ: ২,৯২,৮১৮.৮০ লক্ষ টাকা</p> <p>পিজিসিবি : ৪৯,১৭২.৭৮ লক্ষ টাকা</p>
অর্থায়নের উৎস	জাইকা, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২৭.৬২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	আর্থিকঃ ২১.০৩%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৮৫.৪২%
	আর্থিকঃ ৭০.৯১%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩



৪। গ্রিডভিত্তিক বিদ্যুৎ সরবরাহে দক্ষতা উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> পিজিসিবির ২৩০ কেভি এবং ১৩২ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও উন্নতির মাধ্যমে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার নির্ভরযোগ্যতা এবং দক্ষতা বৃদ্ধি করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ৮২.৬৪৭ কিঃমিঃ</p> <p>খ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণঃ ১২২.৫৭১ কিঃমিঃ</p> <p>গ) নওগাঁ-নিয়ামতপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনের দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিংঃ ৪৫.৪৬৫ কিঃমিঃ</p> <p>ঘ) ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৫টি (মোট ৪,৬৮০ এমভিএ)</p> <p>ঙ) নতুন ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র নির্মাণঃ ০৭টি (মোট ১,৬৮০ এমভিএ)</p> <p>চ) ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র সংস্কারঃ ০৫ টি (মোট ৮৪০ এমভিএ)</p> <p>ছ) ২৩০ কেভি এবং ১৩২ কেভি বে সম্প্রসারণ : ১৫ টি</p>
একনেক অনুমোদন	১০/১১/২০১৬

নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) জিওপিএ-ইন্টারন্যাশনাল এনার্জি কন্সালট্যান্টস জিএমবিএইচ। খ) পিডব্লিউসি, ইন্ডিয়া - পিডব্লিউসি, বাংলাদেশ এবং টেকভি এনার্জি লিমিটেড কন্সোর্টিয়াম গ) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন (সিএনটিইসি) ঘ) এইচজি পাওয়ার লিমিটেড, মালয়েশিয়া ঙ) সেপকো III-এনার্জিপ্যাক কন্সোর্টিয়াম চ) হাইয়োসাং-এনার্জিপ্যাক কন্সোর্টিয়াম ছ) একজেইসি-এফইপিইসি জয়েন্ট-ভেঞ্চার (পাওয়ার চায়না ফুজিয়ান ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি লি.- ফুজিয়ান ইলেক্ট্রিক পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি প্রা: লি.)
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট : ২,৯৪,৬৮৬.৫০ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,০৯,৭৯৬.০৩ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ১,৩৭,০৫৮.৭৯ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪৭,৮৩১.৬৮ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, কেএফডব্লিউ এবং পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২০.৫৫% আর্থিকঃ ১৬.৮৫%
ক্রমপুঞ্জিত অগ্রগতি জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৪৭.২৫% আর্থিকঃ ৩২.২১%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

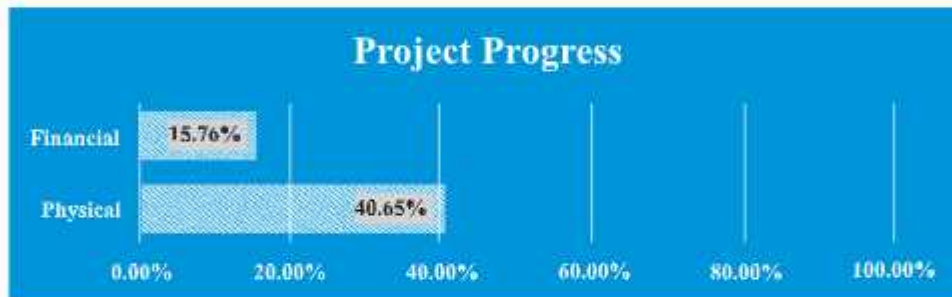
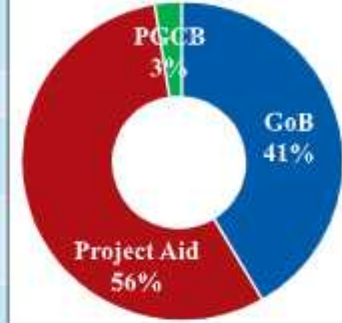


৫। পাওয়ার গ্রিড নেটওয়ার্ক স্ট্রেন্গেনিং প্রজেক্ট আন্ডার পিজিসিবি (জি টু জি)

উদ্দেশ্য	দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরঞ্জালনের জন্য প্রয়োজনীয় গ্রিড অবকাঠামো নির্মাণ ও প্রয়োজনীয় সংস্কার সাধন
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি নতুন সরঞ্জালন লাইনঃ ১০০ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি নতুন সরঞ্জালন লাইনঃ ৩৩০.২০ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি নতুন সরঞ্জালন লাইনঃ ৩৩৪.৫০ কিঃমিঃ ঘ) বিদ্যমান ১৩২ কেভি সরঞ্জালন লাইনের কন্সট্রাক্টর আপগ্রেডেশনঃ ২২৫ কিঃমিঃ ঙ) ৪০০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১টি (৬৫০ এমভিএ) চ) ২৩০/১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১২টি (৯২০০ এমভিএ) ছ) ২৩০/১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিঃ ৭টি (৩০৩৫ এমভিএ) জ) ১৩২/৩৩ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ২৮টি (৭৪০৪ এমভিএ) ঝ) ১৩২/৩৩ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্রের ক্ষমতা বৃদ্ধিঃ ২৮টি (৮০৪৪ এমভিএ) ঞ) ৪০০ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্র সম্প্রসারণঃ ১টি ট) ২৩০ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্র সম্প্রসারণঃ ৩টি ঠ) ১৩২ কেভি বিদ্যমান উপকেন্দ্র সম্প্রসারণঃ ১৪টি ড) বিদ্যমান উপকেন্দ্রের রেনোভেশনঃ ৫টি ঢ) নতুন স্পেশালাইজড ইঞ্জিনিয়ারিং ফ্যাসিলিটি নির্মাণঃ ৭টি

একনেক অনুমোদন	২২/১১/২০১৬
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) সিসিসিই-ইটার্ন-ফেপেক কনসোর্টিয়াম
প্রাক্কলিত ব্যয়	সর্বমোট: ১৪,৩২,৬২৯.৭৯ লক্ষ টাকা জিওবি : ৫,৯২,০৭৩.২৫ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ: ৮,০২,৭৮০.০২ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩৭,৭৭৬.৫২ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, জিওবি এবং পিজিসিবি।
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌত: ১৮.৬০% আর্থিক: ২.৭৫%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি	ভৌত: ৪০.৬৫%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	আর্থিক: ১৫.৭৬%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪

Sources of Fund



৬। পটুয়াখালী (পায়রা)-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি স্বাধীন লাইন এবং গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণ

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> পটুয়াখালী এলাকার পায়রা কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র (১৩২০ মে: ও:) হতে উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামো নির্মাণ নিশ্চিত করা। গোপালগঞ্জে একটি উচ্চ ক্ষমতাসম্পন্ন পাওয়ার হাব তৈরী করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	<p>ক) পটুয়াখালী (পায়রা)-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট স্বাধীন লাইন: ১৬০কিমিঃ (৭ কিঃমিঃ রিটার্নক্রসিং সহ)</p> <p>খ) গোপালগঞ্জ (নতুন) উপকেন্দ্রে মাদারীপুর- গোপালগঞ্জ (পুরাতন) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট ইন-আউট লাইন: ৮কিমিঃ</p> <p>গ) গোপালগঞ্জ (নতুন) উপকেন্দ্রে মাদারীপুর-করিদপুর (নতুন) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন ইন লাইন আউট: ১কিমিঃ</p> <p>ঘ) গোপালগঞ্জ ৪০০/১৩২ কেভি এআইএস গ্রিড উপকেন্দ্র: ০১ টি (মোট ৩x৩২৫ এমভিএ)</p>
একনেক অনুমোদন	২৫/০৪/২০১৭
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	<p>ক) জিএস ইঞ্জিনিয়ারিং এন্ড কনস্ট্রাকশন কর্পোরেশন।</p> <p>খ) এম এম বিল্ডার্স এন্ড ইঞ্জিনিয়ার্স লিঃ ও মের্সার্স থোকন ট্রেডিং এজেন্সি যৌথ উদ্যোগে।</p> <p>গ) কনসোর্টিয়াম অব সেপকো প্রি-এনার্জিপ্যাক</p>
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	জিওবি, এডিবি এবং পিজিসিবি

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

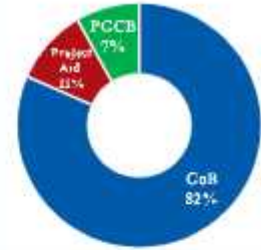
Corporate Governance

Memorable Events

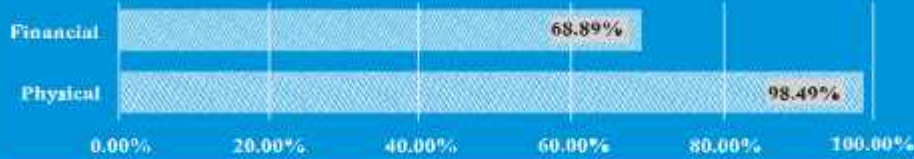
Auditor's Report

২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮.৪৩% আর্থিকঃ ৩.৪৫%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯৮.৪৯% আর্থিকঃ ৬৮.৮৯%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩

Sources of Fund



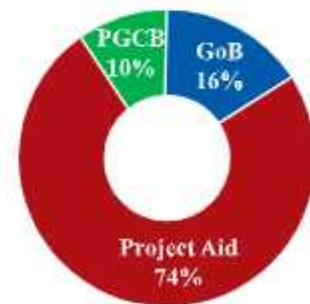
Project Progress



৭। বাংলাদেশ পাওয়ার সিস্টেম রিলায়েবিলিটি এন্ড ইফিসিয়েন্সি ইম্প্রুভমেন্ট প্রকল্প

উদ্দেশ্য	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-পূর্ব সাদিপুর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন রিকন্ডাক্টরিং- ৩০ কিঃমিঃ গ) ডায়নামিক লাইন রেটিং (ডিএলআর) স্থাপন- ৪০০ কিঃমিঃ (গুরুত্বপূর্ণ সঞ্চালন লাইনে) ঘ) পাওয়ার জেনারেটরগুলোকে এনএলডিসি নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত করা এবং স্ক্যাডা/ইএমএস কোরকে প্রয়োজনীয় উন্নয়নের মাধ্যমে ডিসপ্যাচ সিস্টেমকে আধুনিকীকরণ।
একনেক অনুমোদন	১১/০৭/২০১৭
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) ফুজিয়ান ইলেকট্রিক পাওয়ার ইঞ্জিনিয়ারিং কোম্পানি লিঃ, চীন। খ) মোনেকো 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
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২.৪৬% আর্থিকঃ ১.৫৩%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৯.৭৮% আর্থিকঃ ৮.৩১%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪

Sources of Fund



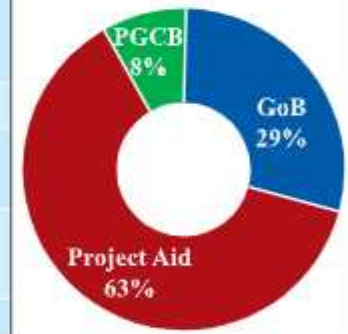
Project Progress



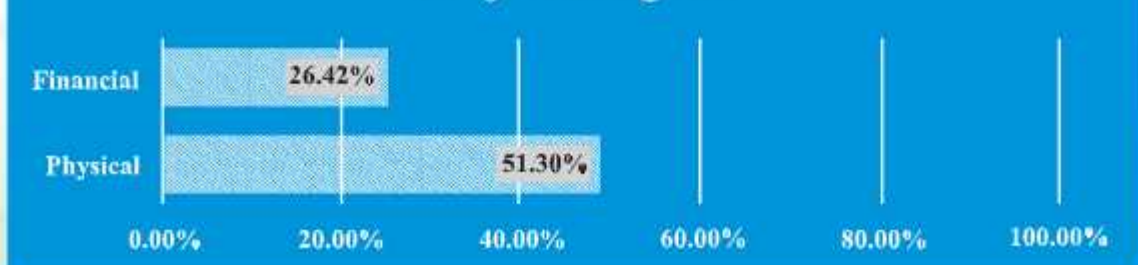
৮। পূর্বাঞ্চলীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের পরিবর্ধন এবং ক্ষমতাবর্ধন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	দেশের পূর্বাঞ্চলের বিদ্যুৎ গ্রিডের উন্নয়ন ও পরিবর্ধনের মাধ্যমে বৃহত্তর কুমিল্লা, চট্টগ্রাম, নোয়াখালী অঞ্চলের শিল্প, বাণিজ্যিক ও আবাসিক এলাকা সমূহের ভবিষ্যৎ চাহিদা পূরণের লক্ষ্যে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১২.৬৩ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১৭৫.৯১ কিঃমিঃ গ) ১৩২ কেভি সম্বলন লাইনঃ ২৫৬.৩ কিঃমিঃ (১৫৭ কি.মি রিকন্ডাক্টরিং সহ) ঘ) ৪০০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০১টি (২,৯৮১ এমভিএ) ঙ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশনঃ ০১টি (২,৩৩১ এমভিএ) চ) ২৩০ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ০২টি (১,৭৫০ এমভিএ) ছ) ১৩২ কেভি নতুন উপকেন্দ্রঃ ১০টি (২,৫২০ এমভিএ) জ) ২৩০ কেভি বে এক্সটেনশনঃ ৪টি ঝ) ১৩২ কেভি বে এক্সটেনশনঃ ২টি
একনেক অনুমোদন	২৭/০২/২০১৮
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) এইচ জি পাওয়ার ট্রানমিশন এসডিএন বিএইচডি, মালয়েশিয়া খ) টিবিইএ কো. লিমিটেড, চায়না গ) হ্যানবেক কো. লিমিটেড, কোরিয়া ঘ) চায়না ন্যাশনাল ইলেক্ট্রিক ইঞ্জিনিয়ারিং কো. লিমিটেড, চায়না ঙ) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন, চায়না চ) JY-চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন এন্ড সাংহাই ইলেক্ট্রিক গ্রুপ কো: লি।
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
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২২.৫০% আর্থিকঃ ১৪.৭৯%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৫১.৩০% আর্থিকঃ ২৬.৪২%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪

Sources of Fund



Project Progress



Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

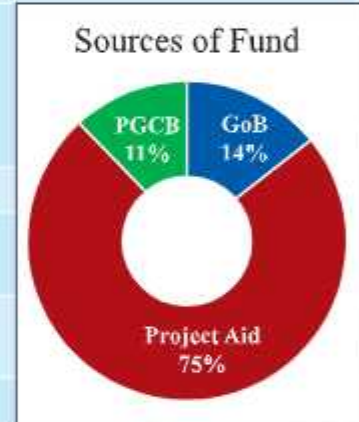
Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

৯। রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ ইভাকুয়েশনের জন্য সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন

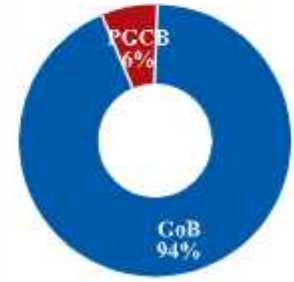
উদ্দেশ্য	রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে পাওয়ার ইভাকুয়েশন করা এবং জাতীয় গ্রিডের রূপপুর পারমাণবিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের নিরাপদ সংযোগ স্থাপন ও পরিচালনের জন্য প্রয়োজনীয় অবকাঠামোর উন্নয়ন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ৪৫৭ কিগ্রিমিঃ (৯ কিগ্রিমিঃ রিভার ক্রসিং) খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২১২ কিগ্রিমিঃ (৭ কিগ্রিমিঃ রিভার ক্রসিং) গ) ৪০০ কেভি বে-এক্সটেনশনঃ ৫টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশনঃ ৪টি ঙ) বাংলাদেশের পাওয়ার সিস্টেমের মান উন্নয়নের জন্য ফ্রিকোয়েন্সি কন্ট্রোল, ফ্রিকোয়েন্সি ড্রপ প্রোটেকশন, প্রোটেকশন সিস্টেম, ইমারজেন্সি কন্ট্রোল সিস্টেম ও অন্যান্য সংশ্লিষ্ট সিস্টেম বাস্তবায়ন করা।
একনেক অনুমোদন নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	১০/০৪/২০১৮ ক) কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ভারত খ) লারসন এন্ড টুব্রো (এল এন্ড টি) লি. ভারত গ) ট্রান্সরেইল লাইটিং লিমিটেড, ভারত ঘ) স্টার্লিং এন্ড উইলসন প্রাঃ লি, ভারত ঙ) জেএসই ইনিস্টিটিউট এনারগোসেট প্রজেক্ট, রাশিয়া
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ১০,৯৮,১৭৪.৯২ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৫২,৭৬৩.৬৮ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৮,২১,৯০৪.৫০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১২,৩৫০৬.৭৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি, ভারতীয় ঋণ (LOC III)
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২০.৫০% আর্থিকঃ ১৯.০৭%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ৪৩.৫০% আর্থিকঃ ২৫.৬২%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৩



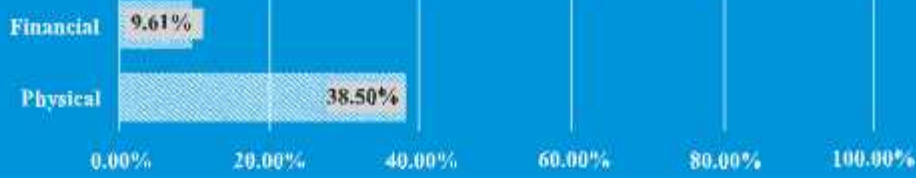
১০। আশুগঞ্জ ১৩২ কেভি পুরাতন এআইএস উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি নতুন জিআইএস উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	আশুগঞ্জ উপকেন্দ্রকে আধুনিকায়নের মাধ্যমে সম্ভাব্য জাতীয় গ্রিড বিপর্যয়ের ঝুঁকি হ্রাসকরণ এবং ঢাকাসহ আশুগঞ্জ ও পার্শ্ববর্তী এলাকায় নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	১৩২ কেভি AIS উপকেন্দ্রকে ১৩২ কেভি GIS উপকেন্দ্র দ্বারা প্রতিস্থাপন : ১টি
একনেক অনুমোদন	০৩/০৪/২০১৮
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন (সিএনটিইসি)
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ২৫,২২৬.০০ লক্ষ টাকা জিওবি : ২৩,৬৪৬.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি: ১,৫৮০.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৬.০০% আর্থিকঃ ১.৮২%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩৮.৫০%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	আর্থিকঃ ৯.৬১%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২২

Sources of Fund



Project Progress

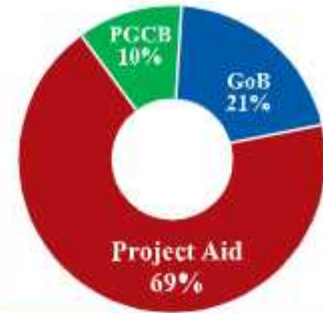


১১। দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলীয় ট্রান্সমিশন গ্রিড সম্প্রসারণ প্রকল্প

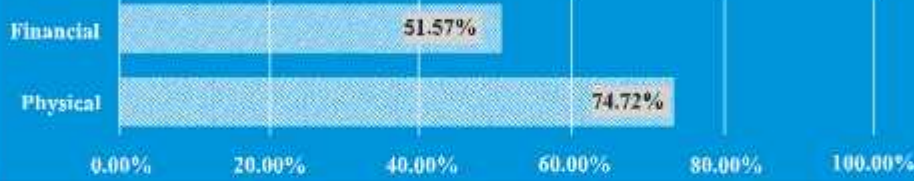
উদ্দেশ্য	বরিশালে নির্মিতব্য ইকোনমিক জোন এবং রাজশাহী অঞ্চলে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য অবকাঠামো নির্মাণ করা এবং বাংলাদেশের দক্ষিণ-পশ্চিমাঞ্চলের বাণিজ্যিক ও আবাসিক গ্রাহকদের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১০৪ কিঃমিঃ খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৩৭ কিঃমিঃ (১.১ কি.মি রিভারক্রসিং) গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২৭ কিঃমিঃ ঘ) নতুন ৪০০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ০২টি (২,১৫০ এমভিএ) ঙ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্র আপগ্রেডেশনঃ ০১ টি (১,৫০০ এমভিএ) চ) নতুন ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ০১টি (৭০০ এমভিএ) ছ) ২৩০ কেভি বে-এক্সটেনশনঃ ২টি জ) ১৩২ কেভি বে-এক্সটেনশনঃ ২টি
একনেক অনুমোদন	২১/০৬/২০১৮
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) কল্লভরু পাওয়ার ট্রান্সমিশন লিঃ। খ) ডিইসি-এক্সডি চায়না কনসোর্টিয়াম। গ) সাংহাই ইলেক্ট্রিক এন্ড রিভেরি জয়েন্ট ভেঞ্চার। ঘ) ডব্লিউএপিসিওএস লিমিটেড, ভারত।

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
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২৩.০০% আর্থিকঃ ১৬.৮৭%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭৪.৭২%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	আর্থিকঃ ৫১.৫৭%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩

Sources of Fund



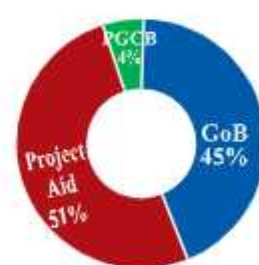
Project Progress



১২। বড়পুকুরিয়া-বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সম্বলন লাইন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	<ul style="list-style-type: none"> ভারত, নেপাল ও ভুটান হতে বিদ্যুৎ আমদানির জন্য দেশের উত্তরাঞ্চলে হাইভোল্টেজ সঞ্চালন অবকাঠামো তৈরী করা। ভারতের ঝাড়খণ্ডে আদানী গ্রুপ কর্তৃক স্থাপিতব্য ২x৮০০ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রের বিদ্যুৎ সম্বলন করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বড়পুকুরিয়া-বগুড়া ৪০০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১২০কি.মি খ) বগুড়া-কালিয়াকৈর ৪০০ কেভি সম্বলন লাইনঃ ১৪০কি.মি (৯ কি.মি. রিভারক্রসিং সহ) গ) ৪০০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (কালিয়াকৈর)ঃ ২টি ঘ) ২৩০ কেভি এআইএস বে-সম্প্রসারণ (পার্বতীপুর)ঃ ২টি
একনেক অনুমোদন	২৭/০২/২০১৯
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) মেসার্স টাটা প্রজেক্ট লিমিটেড, ইন্ডিয়া খ) মেসার্স কেইসি ইন্টারন্যাশনাল লিমিটেড, ইন্ডিয়া
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৪,০৫,২২৩.০০ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৮২,২০৮.০০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ২,০৫,০৪৮.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ১৭,৯৬৭.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	ভারতীয় ঋণ, জিওবি, পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২৪.৫০% আর্থিকঃ ৮.৩৭%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	ভৌতঃ ৩৪.২৫%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	আর্থিকঃ ৮.৪৩%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪

Sources of Fund



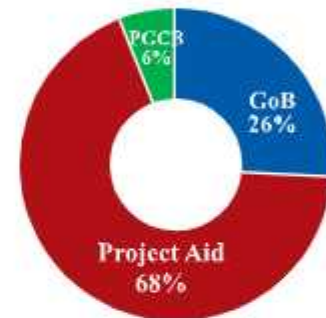
Project Progress



১৩। চট্টগ্রাম অঞ্চলের বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থার সম্প্রসারণ ও শক্তিশালীকরণ

উদ্দেশ্য	চট্টগ্রামের আনোয়ারাতে স্থাপিতব্য ইউনাইটেড ৫৮৩ মে:ও: এবং ৩০০ মে:ও: বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ চট্টগ্রামের প্রধান লোড সেন্টারে সরবরাহের জন্য এবং চট্টগ্রামের সামগ্রিক সঞ্চালন ব্যবস্থাকে নির্ভরযোগ্য ও শক্তিশালী করাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২৫.১৮৫ কি.মি. খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৭.২৪ কি.মি. গ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ২টি ঘ) ২৩০ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ২টি
একনেক অনুমোদন	০৯/০৭/২০১৯
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) SEPCO1-MIL JV, China-Bangladesh খ) চায়না ন্যাশনাল টেকনিক্যাল ইমপোর্ট এন্ড এক্সপোর্ট কর্পোরেশন (সিএনটিইসি)
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোটঃ ১,৩৫,৮৮৮.০০ লক্ষ টাকা জিওবিঃ ৩৫,৩৯২.১০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণঃ ৯২,৫৯৭.১৮ লক্ষ টাকা পিজিসিবিঃ ৭,৮৯৮.৭২ লক্ষ টাকা এআইআইবি, জিওবি, পিজিসিবি
অর্থায়নের উৎস	ভৌতঃ ৯.০৬%
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	আর্থিকঃ ৩.৪০%
ক্রমপুঞ্জিভূত অগ্রগতি	ভৌতঃ ১৮.২২%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	আর্থিকঃ ৩.৫১%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৪

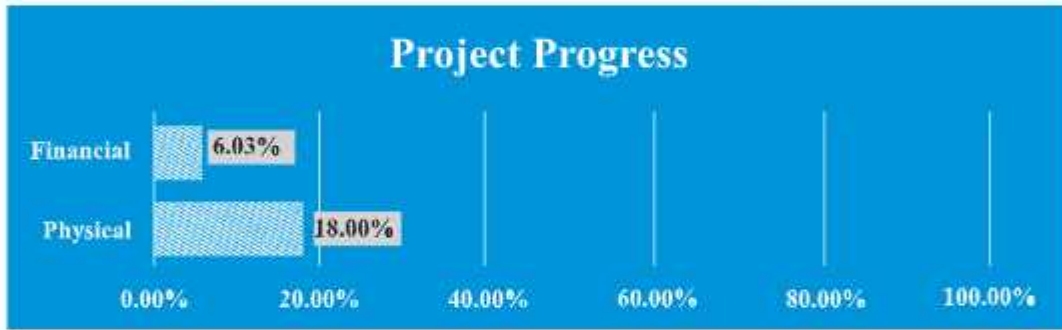
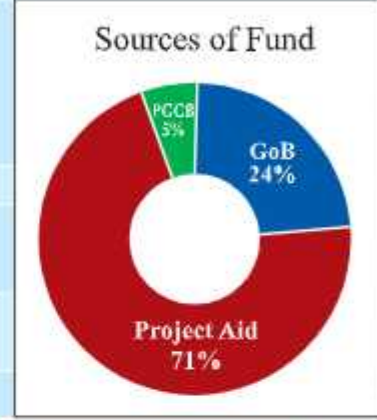
Sources of Fund



১৪। ঢাকা এবং পশ্চিমাঞ্চলীয় গ্রিড সঞ্চালন ব্যবস্থা সম্প্রসারণ প্রকল্প

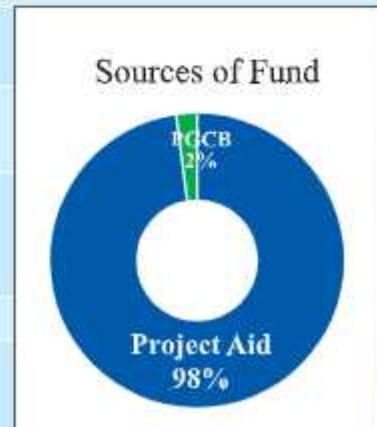
উদ্দেশ্য	বাংলাদেশের সেন্ট্রাল জোন (ডেসকো এলাকা), ওয়েস্টার্ন জোন, নর্দান জোন এবং সাউদার্ন জোন এলাকাসমূহের ইন্ডাস্ট্রিয়াল, কমার্শিয়াল ও রেসিডেন্সিয়াল গ্রাহকদের কাছে নিরবচ্ছিন্ন, নির্ভরযোগ্যভাবে বিদ্যুৎ সেবা পৌঁছে দেয়ার লক্ষ্যে শক্তিশালী সঞ্চালন ব্যবস্থা গড়ে তোলাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ০২ কি.মি. খ) ২৩০ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ১৪৪ কি.মি. গ) ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইনঃ ২৪২ কি.মি. ঘ) ৪০০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ২টি ঙ) ২৩০ কেভি উপকেন্দ্রঃ ৩টি চ) ১৩২ কেভি উপকেন্দ্রঃ ১০টি ছ) ১৩২ কেভি বে-সম্প্রসারণঃ ২০টি

একনেক অনুমোদন	২৬/১১/২০১৯
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ক) লারসন এন্ড টুব্রো (এল এন্ড টি) লি. ভারত খ) ট্রান্সরেইল লাইটিং লিমিটেড, ভারত গ) CMEC-CNEEC JV, China ঘ) এনার্জি প্যাক (বাংলাদেশ)-CSEPD ও (চায়না) কনসোর্টিয়াম
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৫,৯৪,৯৯৫.২৩ লক্ষ টাকা জিওবি : ১,৪১,৫৯৫.৯৬ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ৪,২১,২৩০.৪১ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৩২,১৬৮.৮৬ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এডিবি, এআইআইবি, জিওবি, পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৬.০০% আর্থিকঃ ৪.৭৫%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ১৮.০০% আর্থিকঃ ৬.০৩%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৫



১৫। বাংলাদেশ বিদ্যুৎ সঞ্চালন ব্যবস্থাপনায় সমন্বিত সক্ষমতা উন্নয়ন প্রকল্প

উদ্দেশ্য	পিজিসিবি'র প্রকৌশলীগণের ও বিভিন্ন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থীদেরকে বিদ্যুৎ খাত সংশ্লিষ্ট আধুনিক প্রযুক্তি সম্পর্কে সম্যক জ্ঞান অর্জন ও কারিগরী দক্ষতা উন্নয়নের মাধ্যমে বাংলাদেশের বিদ্যুৎ খাতের সামগ্রিক উন্নয়ন সাধন করাই প্রকল্পের মূল উদ্দেশ্য।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	স্বল্প মেয়াদী কোর্স/ট্রেনিং: ১. ৪৫ জন বিশ্ববিদ্যালয়ের শিক্ষার্থী ২. ৪৫ জন পিজিসিবি'র প্রকৌশলী
একনেক/বিদ্যুৎ বিভাগের অনুমোদন	০৮/১২/২০১৯
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	স্বতন্ত্র পরামর্শকঃ মিসেস মানসী মিত্র
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোটঃ ৪৩১.১৪ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণঃ ৪২২.৫০ লক্ষ টাকা পিজিসিবিঃ ৮.৬৪ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এডিবি, পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ০.০০% আর্থিকঃ ০.০০%

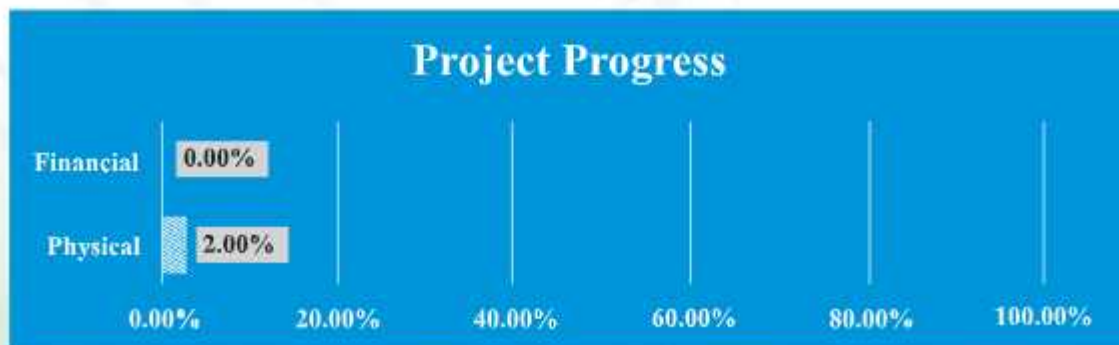
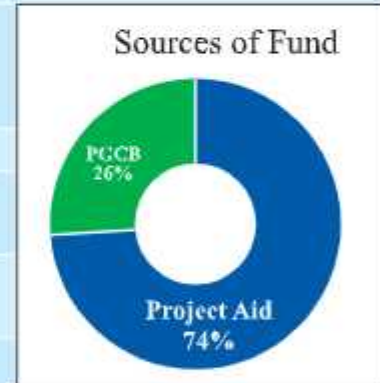


ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	ভৌতঃ ৮.৫০%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	জুন, ২০২৩



১৬। মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের সম্ভাব্যতা যাচাই সহ কারিগরি সহায়তা প্রকল্প

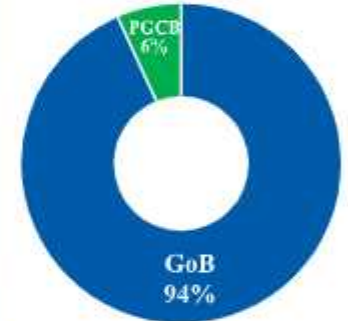
উদ্দেশ্য	মদুনাঘাট-ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্প প্রস্তুতকরণে সহযোগিতার জন্য পরামর্শক সেবার মাধ্যমে নির্মিতব্য ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ ও এর সাহায্যে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সঞ্চালন নিশ্চিত করা।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) মদুনাঘাট - ভুলতা ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন প্রকল্পের বিস্তারিত ফিজিবিলিটি স্টাডি প্রস্তুত করা। খ) প্রকল্পের বিড ডকুমেন্ট, ইঞ্জিনিয়ারিং লোআউট, সিঙ্গেল লাইন ডায়াগ্রাম ইত্যাদি প্রস্তুত করা। গ) প্রকল্পের ডিপিপি প্রস্তুতি, টেন্ডার মূল্যায়ন এবং প্রদানে সহায়তা করা।
একনেক অনুমোদন	০৯/০৬/২০২১
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	পরামর্শক নিয়োগ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোটঃ ৩,৫২৫.০০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ (অনুদান)ঃ ২,৬০৮.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবিঃ ৯১৭.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	এআইআইবি, পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ২.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	ভৌতঃ ২.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত	ভৌতঃ ২.০০% আর্থিকঃ ০.০০%
সমাপ্তির সময়	ডিসেম্বর, ২০২৪



১৭। বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্র ও সঞ্চালন লাইনের ক্ষমতাবর্ধন

উদ্দেশ্য	বিদ্যমান বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্রের ক্ষমতাবর্ধন, নতুন ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপন ও পুরাতন সঞ্চালন লাইনসমূহের বিদ্যমান কন্ডাক্টর প্রতিস্থাপন এবং দ্বিতীয় সার্কিট স্ট্রিংগিং-এর মাধ্যমে দেশব্যাপী বিদ্যুতের ক্রমবর্ধমান চাহিদা পূরণ এবং মানসম্পন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত করণ।
প্রকল্পের প্রধান অঙ্গ	ক) বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রে ট্রান্সফরমার প্রতিস্থাপনঃ ৫টি (১,২০৪ এমভিএ) খ) বিদ্যমান গ্রিড উপকেন্দ্রে নতুন ট্রান্সফরমার স্থাপনঃ ৫টি (৯৮৫ এমভিএ) গ) ক্যাপাসিটর ব্যাংক স্থাপনঃ ১৭টি (৬৩০ এমভিএআর) ঘ) ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট কন্ডাক্টর প্রতিস্থাপনঃ ১৫১ কি.মি. ঙ) ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট কন্ডাক্টর প্রতিস্থাপনঃ ৩৬ কি.মি. চ) ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট ২য় সার্কিট কন্ডাক্টর স্থাপনঃ ৪০ কি.মি. ছ) নতুন ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন নির্মাণঃ ৬ কি.মি.
একনেক অনুমোদন	২৪/০৮/২০২১
নির্মাণকাজে নিয়োজিত ঠিকাদার	ঠিকাদার নিয়োগ প্রক্রিয়াধীন রয়েছে।
প্রাক্কলিত ব্যয়	মোট : ৭৭,৪৮৬.০০ লক্ষ টাকা জিওবি : ৭২,৬৯৩.০০ লক্ষ টাকা প্রকল্প ঋণ : ০.০০ লক্ষ টাকা পিজিসিবি : ৪,৭৯৩.০০ লক্ষ টাকা
অর্থায়নের উৎস	জিওবি, পিজিসিবি
২০২১-২২ অর্থ বছরের অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭.১৩% আর্থিকঃ ০.০৫%
ক্রমপুঞ্জীভূত অগ্রগতি	ভৌতঃ ৭.১৩% আর্থিকঃ ০.০৫%
জুন, ২০২২ পর্যন্ত সমাপ্তির সময়	ফেব্রুয়ারি, ২০২৫

Sources of Fund



Project Progress



ভবিষ্যত উন্নয়ন পরিকল্পনা

পিজিসিবি'র ভবিষ্যৎ উন্নয়ন প্রকল্পসমূহের একটি তালিকা নিম্নরূপঃ

ক্রম	প্রকল্পের নাম	সম্ভাব্য সমাপ্ত তারিখ	সম্ভাব্য ব্যয় (কোটি টাকায়)
১.	চট্টগ্রাম বিভাগের দক্ষিণাঞ্চল এবং কালিয়াকৈরে বঙ্গবন্ধু হাই-টেক সিটির সঞ্চালন অবকাঠামো উন্নয়ন প্রকল্প	ডিসেম্বর, ২০২৭	২২৫৩.৬৫
২.	মদুনাঘাট-মহেশখালী ৭৬৫ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণ প্রকল্প	ডিসেম্বর, ২০২৮	৪৯৪৩.৬৮

■ ২০২১-২০২২ অর্থবছরের গুরুত্বপূর্ণ অর্জনসমূহ

২০২১-২২ অর্থবছরে, একাধিক প্রকল্পের সমাপ্তির কারণে বিদ্যমান সঞ্চালন ব্যবস্থার সাথে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক অবকাঠামো যুক্ত হয়েছে। পিজিসিবি গত অর্থ বছরে যে সকল অবকাঠামো নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে তার মধ্যে গুরুত্বপূর্ণ অবকাঠামো এবং উক্ত অবকাঠামো নির্মাণের ফলে বিদ্যুৎ ব্যবস্থায় প্রাপ্ত সুবিধাসমূহ উল্লেখ করা হলো:

বিগত এক বছরে পিজিসিবি'র নির্মিত উল্লেখযোগ্য অবকাঠামো সমূহ

- ❖ পায়রা ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র ও পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন
- ❖ মোংলা-খুলনা ২৩০ কেভি ও গোপালগঞ্জ-মোংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন
- ❖ রাজবাড়ি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র
- ❖ ঝিনাইদহ ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র

পায়রা ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র ও পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন:

বিসিপিসিএল কর্তৃক নির্মিত পায়রা ১,৩২০ মেগাওয়াট তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্রের ১ম ও ২য় ইউনিটের কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে যা বাংলাদেশের সর্ববৃহৎ কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র। উক্ত বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ পূর্ণমাত্রায় ইভাকুয়েশনের জন্য পায়রা ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র ও পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইনে ২য় সার্কিট নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে। পদ্মা রিভার ক্রসিং টাওয়ার নির্মাণ শেষে আমিনবাজার-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি লাইন চালু করায় পায়রা বিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ বিদ্যমান আমিনবাজার ও মেঘনাঘাট ৪০০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে ঢাকার লোড সেন্টারসহ পার্শ্ববর্তী শিল্প কল-কারখানায় সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। আলোচ্য সঞ্চালন অবকাঠামো নির্মাণের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা সমূহ অর্জিত হয়েছে:

- ❖ উক্ত লাইনের মাধ্যমে বাংলাদেশের প্রথম আমদানীকৃত কয়লা ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্রের পাওয়ার ইভাকুয়েশন কমিশনিং সম্পন্ন হয়েছে যা দেশের বিদ্যুৎ উৎপাদনের ক্ষেত্রে একটি নতুন মাইলফলক হিসাবে বিবেচিত।
- ❖ পায়রা ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্রের মাধ্যমে পায়রা ও আশেপাশের এলাকায় জাতীয় গ্রিড হতে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে। ফলে পায়রা বন্দর ও কুয়াকাটা পর্যটন কেন্দ্রে নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ নিশ্চিত হয়েছে।
- ❖ দেশের দক্ষিণাঞ্চলে নতুন নতুন শিল্প কারখানা স্থাপনের সুযোগ তৈরি হয়েছে যা দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে সহায়ক ভূমিকা পালন করবে।
- ❖ পটুয়াখালী জেলায় সংশ্লিষ্ট বিতরণ সংস্থার লাইন লস উল্লেখযোগ্য হারে হ্রাস পাবে।
- ❖ জাতীয় গ্রিড হতে পটুয়াখালী জেলার বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানোর কারণে পূর্বের মতো তেল চালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহ চালু রাখার প্রয়োজন হচ্ছে না। ফলে সরকারের অর্থ সাশ্রয় হচ্ছে এবং বিদ্যুৎ সরবরাহের ক্ষেত্রে নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি পেয়েছে।

মোংলা-খুলনা ২৩০ কেভি ও গোপালগঞ্জ-মোংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন:

১৩২০ মেগাওয়াট ক্ষমতার রামপাল তাপ বিদ্যুৎ কেন্দ্রের পাওয়ার ইভাকুয়েশনের জন্য পিজিসিবি কর্তৃক দুইটি সঞ্চালন লাইন নির্মাণের কার্যক্রম গ্রহণ করা হয়। ইতোমধ্যে মোংলা-খুলনা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন এবং গোপালগঞ্জ-মোংলা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন নির্মাণ সম্পন্ন হয়েছে। উক্ত সঞ্চালন লাইন সমূহ নির্মাণের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা লাভ করা সম্ভব হচ্ছে:

- ❖ মোংলা হতে ২৩০ কেভি সঞ্চালন সিস্টেমের মাধ্যমে খুলনা জেলায় জাতীয় গ্রিডের মানসম্পন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভব হচ্ছে।
- ❖ জাতীয় গ্রিড হতে খুলনা জেলার বিদ্যুৎ চাহিদা মেটানোর কারণে পূর্বের মত তেল চালিত বিদ্যুৎ কেন্দ্র সমূহ চালু রাখার প্রয়োজন হচ্ছে না। ফলে সরকারের অর্থ সাশ্রয় হচ্ছে এবং খুলনায় বিদ্যুৎ সরবরাহের ক্ষেত্রে নির্ভরযোগ্যতা বৃদ্ধি পেয়েছে।
- ❖ উক্ত সঞ্চালন লাইন দুটির মাধ্যমে পায়রা ১৩২০ মেগাওয়াট তাপবিদ্যুৎ কেন্দ্রের উৎপাদিত বিদ্যুৎ পূর্ণমাত্রায় ইভাকুয়েশন করা সম্ভব হচ্ছে।

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



রাজবাড়ি ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র

রাজবাড়ি জেলায় ইতোপূর্বে ফরিদপুর জেলা হতে ৩৩ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হত। ৩৩ কেভি লাইনের কারণে উক্ত এলাকায় লো-ভোল্টেজ সমস্যা ছিল। পাশাপাশি চাহিদা মত বিদ্যুৎ সরবরাহের ক্ষেত্রে নির্ভরযোগ্যতার অভাব ছিল এবং বিদ্যুতের সিস্টেম লসের পরিমাণ বেশি হত। বর্তমানে রাজবাড়িতে ১৩২ কেভি, ২x৫০/৭৫ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে।

উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে:

- ❖ রাজবাড়ি জেলা প্রথমবারের মত ১৩২ কেভি নেটওয়ার্কের মাধ্যমে সরাসরি জাতীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে সমগ্র জেলায় চাহিদা মোতাবেক নিরবচ্ছিন্ন ও নির্ভরযোগ্য বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে।
- ❖ এই অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে রাজবাড়ি জেলার বিদ্যুৎ সঞ্চালন নেটওয়ার্কের স্থিতিশীলতা বৃদ্ধি হয়েছে।
- ❖ এই এলাকার ৩৩ কেভি লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে।
- ❖ এই লাইন নির্মাণের ফলে বিদ্যমান ৩৩ কেভি নেটওয়ার্কের সিস্টেম লসের পরিমাণও হ্রাস পেয়েছে।
- ❖ প্রকল্প এলাকায় আর্থিক কর্মকাণ্ডের সুযোগ বৃদ্ধি পেয়েছে যা সরকারের দারিদ্র্য বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগসমূহকে সহায়তা করছে।

ঝিনাইদহ ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র

ঝিনাইদহ জেলায় ইতোপূর্বে ১৩২ কেভি লাইনের মাধ্যমে বিদ্যুৎ সরবরাহ করা হতো যার ফলে উক্ত এলাকায় নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ সরবরাহ করা সম্ভবপর ছিল না। ফলে উক্ত এলাকায় তেল ভিত্তিক বিদ্যুৎ কেন্দ্র চালু রাখার এবং বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্রে ক্যাপাসিটর ব্যাংক ব্যবহার করার প্রয়োজন হতো যা সিস্টেম লস সহ সিস্টেম ব্যয় বৃদ্ধি করতো। বর্তমানে ঝিনাইদহ জেলায় ২৩০/১৩২ কেভি, ২x৩০০ এমভিএ গ্রিড উপকেন্দ্র নির্মাণের মাধ্যমে উক্ত সমস্যাগুলো স্থায়ীভাবে নিরসন করা সম্ভব হয়েছে।

উক্ত অবকাঠামো বাস্তবায়নের ফলে নিম্নোক্ত সুবিধা হয়েছে:

- ❖ ঝিনাইদহ জেলা প্রথমবারের মত ২৩০ কেভি জাতীয় গ্রিড নেটওয়ার্কের সাথে যুক্ত হয়েছে। ফলে ঝিনাইদহ ও আশেপাশের অন্যান্য জেলার চাহিদা মোতাবেক নির্ভরযোগ্য ও নিরবচ্ছিন্ন বিদ্যুৎ পৌঁছে দেওয়ার পথ সুগম হয়েছে।
- ❖ প্রত্যেক বড় শহরকে ২৩০ কেভি গ্রিড নেটওয়ার্কের আওতায় নেওয়ার যে পরিকল্পনা রয়েছে তাতে অগ্রগতি সাধিত হয়েছে।
- ❖ অত্র এলাকার ১৩২ কেভি ও ৩৩ কেভিতে লেভেলে লো-ভোল্টেজ সমস্যার সমাধান হয়েছে।
- ❖ ক্রমবর্ধমান বিদ্যুতের চাহিদা পূরণের পাশাপাশি ঝিনাইদহ ও আশেপাশের জেলা সমূহের বিভিন্ন এলাকায় নতুন নতুন ক্ষুদ্র ও মাঝারি শিল্প স্থাপনের মাধ্যমে নারীসহ বেকার যুবকদের কর্মসংস্থানের ক্ষেত্র তৈরী হবে। যা সরকারের দারিদ্র্য বিমোচনে গৃহীত উদ্যোগ সমূহকে বাস্তবায়নে সহায়তা করবে।

নতুন সঞ্চালন লাইন:

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের নাম	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১	ফরিদপুর হতে ভেড়ামারা ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনকে রাজবাড়ি ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে লাইন-ইন-লাইন-আউট	৪.৫৭৬
২	ধুলনা (দক্ষিণ) হতে এইচভিডিসি ভেড়ামারা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনকে ঝিনাইদহ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রে লাইন-ইন-লাইন-আউট	৭.৮৭২
৩	ঝিনাইদহ হতে চুয়াডাঙ্গা ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট লাইনকে ঝিনাইদহ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রে লাইন-ইন-লাইন-আউট	৫.৮৩০

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের নাম	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
৪	হাটহাজারী-শিকলবাহা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৫৬.৭০০
৫	মোংলা-খুলনা ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৪৭.৭১২
৬	২৩০/১৩২/৩৩ কেভি কেরানীগঞ্জ গ্রিড উপকেন্দ্র হতে কামরাংগীরচর ও লালবাগ উপকেন্দ্রকে বিদ্যুৎ সরবরাহের জন্য ১৩২ কেভি ফোর সার্কিট লাইন নির্মাণ	১২.৪৯৬
৭	ঝিনাইদহ হতে যশোর ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইনের উভয় সার্কিটকে ঝিনাইদহ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্রে লাইন-ইন-লাইন-আউট	১.৪৬৪
৮	রামপুর হতে আত্মবাদ ১৩২ কেভি সিঙ্গেল সার্কিট আন্ডারগ্রাউন্ড ক্যাবল	৪.৫৪০
৯	পায়রা BCPCL বিদ্যুৎ কেন্দ্র হতে পিজিসিবি'র পায়রা ৪০০/১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	২.৪০০
১০	বাঁশখালি-মদুনাঘাট ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	১১০.৭২০
১১	৪০০ কেভি মাতারবাড়ী-মদুনাঘাট লিলো টু এসএস পাওয়ার অংশ	১৩.৭৪০
১২	রহনপুর-মনাক্ষা ৪০০ কেভি ডাবল সার্কিট সঞ্চালন লাইন	৫৯.৬৫০
১৩	পায়রা-গোপালগঞ্জ ৪০০ কেভি ২য় সার্কিট লাইন	১৬৩.৫০০
১৪	চাঁপাইনবাবগঞ্জ-রহনপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন সার্কিট-১	২৫.৮৭৬
১৫	খুলশি-মদুনাঘাট ১৩২ কেভি লাইনকে ষোলশহর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে লাইন-ইন-লাইন-আউট	৫.৩৬০
১৬	গোপালগঞ্জ-মোংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন সার্কিট-১	৯৬.৭০০
১৭	হালিশহর-খুলশি ১৩২ কেভি লাইনকে রামপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে লাইন-ইন-লাইন-আউট সার্কিট-২	৫.৩৬০
১৮	মদুনাঘাট-কালুরঘাট ১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	১৪.১৯২
১৯	চাঁপাইনবাবগঞ্জ-রহনপুর ১৩২ কেভি সঞ্চালন লাইন সার্কিট-১	২৫.৮৭৬
২০	বরিশাল-ফরিদপুর ২৩০ কেভি ডাবল সার্কিট লাইন	২৪৭.৬২০
২১	গোপালগঞ্জ-মোংলা ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন সার্কিট-১	৯৬.৭০০
মোট (সার্কিটমিঃ)		১০০৩.৮২৪

সঞ্চালন লাইন রি-কন্সট্রাক্টিং:

ক্রমিক নং	সঞ্চালন লাইনের নাম	দৈর্ঘ্য (সার্কিট কিলোমিটার)
১	১৩২ কেভি ডাবল সার্কিট দোহাজারী-কক্সবাজার সঞ্চালন লাইন	১৭৬
২	১৩২ কেভি বাঁরায়ারহাট - হাটহাজারী সঞ্চালন লাইন	৫৭
মোট (সার্কিটমিঃ)		২৩৩

নতুন গ্রিড উপকেন্দ্র:

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	সক্ষমতা (এমভিএ)
১	রাজবাড়ি ১৩২/৩৩ কেভি জিআইএস উপকেন্দ্র (২x৫০/৭৫ এমভিএ)	১৫০
২	আমিনবাজার ৪০০/২৩০ কেভি উপকেন্দ্র (৩x৫২০ এমভিএ)	১,৫৬০
৩	ঝিনাইদহ ২৩০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র (২x২২৫/৩০০ এমভিএ)	৬০০
৪	মীরসরাই ২৩০/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র (২x১২০/১৪০ এমভিএ)	২৮০
৫	পায়রা ৪০০/১৩২ কেভি উপকেন্দ্র (২x৩২৫ এমভিএ)	৬৫০
৬	রামপুর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র (১x৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার)	১২০
৭	ষোলশহর ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র (২x৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার চালু করণ)	২৪০
৮	কালুরঘাট ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র (২x৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার চালু করণ)	২৪০
৯	পায়রা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্র (২x৮০/১২০ এমভিএ)	২৪০
মোট		৪,০৮০

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



ক্ষমতা বর্ধিত গ্রিড উপকেন্দ্র:

ক্রমিক নং	গ্রিড উপকেন্দ্রের নাম	বর্ধিত ক্ষমতার পরিমাণ (এমভিএ)
১	চুয়াডাঙ্গা ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ৩য় ট্রান্সফরমার চালুকরণ	৪১
২	মানিকগঞ্জ ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ৪র্থ ট্রান্সফরমার চালুকরণ (৫০ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে ৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে প্রতিস্থাপন)	২৫
৩	মদুনাঘাট ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ২x৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে বিদ্যমান ২x৬৪ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে প্রতিস্থাপন)	১১২
৪	ভোলা ২৩০/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে ২য় ট্রান্সফরমার চালুকরণ	১৪০
৫	বরিশাল ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে একটি ৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার দিয়ে বিদ্যমান একটি ৫০/৭৫ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে প্রতিস্থাপন)	৪৫
৬	টঙ্গী ১৩২/৩৩ কেভি উপকেন্দ্রে বিদ্যমান ১x৫০/৭৫ এমভিএ ও ১x৩৫/৫০ এমভিএ ট্রান্সফরমারকে ২x৮০/১২০ এমভিএ ট্রান্সফরমার দ্বারা প্রতিস্থাপন)	১১৫
	মোট	৪৭৮

বহুর ভিত্তিক পিজিসিবি'র ব্যবস্থাপনামূলক বিদ্যুৎ সরঞ্জাম অবকাঠামো নিচে বর্ণনা করা হলো:

অর্থ বছর	সরঞ্জাম লাইন (সার্কিট কি.মি.)			গ্রিড উপকেন্দ্র									
	৪০০ কেভি	২৩০ কেভি	১৩২ কেভি	এইচভিভিসি		৪০০/২৩০ কেভি		৪০০/১৩২ কেভি		২৩০/১৩২ এবং ২৩০/৩৩ কেভি		১৩২/৩৩ কেভি	
				সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)	সংখ্যা	ক্ষমতা (মেগাওয়াট)
২০১০-১১	-	২৬৪৭	৬০১৮	-	-	-	-	-	-	১৩	৬৬৭৫	৮১	৮৪৩৭
২০১১-১২	-	২৬৪৭	৬০৮০	-	-	-	-	-	-	১৩	৬৬৭৫	৮৩	৮৭৩৭
২০১২-১৩	-	৩০২১	৬০৮০	-	-	-	-	-	-	১৫	৬৯৭৫	৮৪	৯৭০৫
২০১৩-১৪	১৬৫	৩০৪৫	৬১২০	১	৫০০	-	-	-	-	১৮	৮৭৭৫	৮৬	১০৭১৪
২০১৪-১৫	১৬৫	৩১৭১	৬২৭৪	১	৫০০	১	৫২০	-	-	১৯	৯০৭৫	৮৯	১১৯৬৪
২০১৫-১৬	২২১	৩১৮৫	৬৪০২	১	৫০০	১	৫২০	-	-	১৯	৯৩৭৫	৯০	১২৬৫৬
২০১৬-১৭	৫৬০	৩৩২৫	৬৪৬৬	১	৫০০	২	১৫৬০	১	৬৫০	১৯	৯৬৭৫	৯১	১৪১৫৫
২০১৭-১৮	৬৯৮	৩৩৪৩	৬৯৯৫	১	৫০০	৩	২৬০০	১	৬৫০	১৯	১০২৭৫	৯৬	১৬৫৯৮
২০১৮-১৯	৬৯৮	৩৪০৭	৭৫৪৫	১	১০০০	৩	৩১২০	১	৬৫০	২১	১১৪৭৫	১০৫	১৯৯০৭
২০১৯-২০	৮৬১	৩৬৫৮	৭৬৭১	১	১০০০	৩	৩১২০	২	১৩০০	২৩	১২০৭৫	১১৪	২২০৫৫
২০২০-২১	৯৫০	৩৬৫৮	৮০৮৬	১	১০০০	৩	৩১২০	২	১৩০০	২৬	১৪৬২৫	১২০	২৩৪৯২
২০২১-২২	১৪৯ ৪	৪০১৮	৮৩৭৭	১	১০০০	৪	৪৬৮০	৩	১৯৫০	২৮	১৫২২৫	১২৫	২৪৮২০

সারণি: পিজিসিবি'র বিগত ১২ বছরের সরঞ্জাম অবকাঠামো (অন্যান্য প্রতিষ্ঠান ব্যতীত)



বিগত এক বছরে সম্ভালন খাত (পিজিসিবি ও অন্যান্য সংস্থা সহ) -এ নির্মিত নতুন অবকাঠামো সমূহ

- ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ০২ টি (২,০৮০ এমভিএ)
- ৪০০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ০১ টি (৬৫০ এমভিএ)
- ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ০১ টি (৬০০ এমভিএ)
- ২৩০/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ০১ টি (৪২০ এমভিএ)
- ১৩২/৩৩ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র : ১০ টি (২,৫২৮ এমভিএ)
- ৪০০ কেভি সম্ভালন লাইন : ৫৪৪ সার্কিট কিলোমিটার
- ২৩০ কেভি সম্ভালন লাইন : ৩৬০ সার্কিট কিলোমিটার
- ১৩২ কেভি সম্ভালন লাইন : ১৪৯ সার্কিট কিলোমিটার
- সম্ভালন লাইন রি-কন্সট্রাক্টিং : ২৩৩ সার্কিট কিলোমিটার

◆ ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে OPGW

সরকারের 'ডিজিটাল বাংলাদেশ' বিনির্মাণে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর সম্ভালন নেটওয়ার্কের সাথে স্থাপিত Optical Ground Wire (OPGW) বিশেষ গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা পালন করছে। উচ্চ ভোল্টেজ সম্ভালন লাইনের fault protection ও বজ্রপাত থেকে সুরক্ষার জন্য টাওয়ারসমূহের সর্বোচ্চ গ্রাউন্ড-ওয়ার এর পরিবর্তে বর্তমানে ব্যবহৃত অপটিক্যাল ফাইবার সমৃদ্ধ OPGW প্রযুক্তিটি পিজিসিবি'সহ বর্তমান বিশ্বে ইতোমধ্যেই ব্যাপকভাবে সমাদৃত। পিজিসিবি সম্ভালন লাইনের ওপরে গ্রাউন্ড-ওয়ার এর পরিবর্তে OPGW এর পরীক্ষামূলক ব্যবহার শুরু হয় সর্বপ্রথম ১৯৯৬ সালে, যার পরিমাণ বর্তমানে প্রায় ৮,০০০ কিঃ মিঃ।

দেশব্যাপী সুষ্ঠু বিদ্যুৎ সম্ভালন ও সরবরাহের নিমিত্ত বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্র এবং বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্রের সাথে National Load Despatch Centre (NLDC) এর Data Transfer, সার্বক্ষণিক যোগাযোগ রক্ষা এবং পিজিসিবি'র নিজস্ব Communication System এর জন্য উক্ত OPGW ব্যবহৃত হচ্ছে। অধিকন্তু দেশের টেলিযোগাযোগ ব্যবস্থা সম্প্রসারণে OPGW এর গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রয়েছে। পিজিসিবি'র OPGW এর অপটিক্যাল ফাইবারের প্রাপ্যতা ৯৯.৭% হওয়ায় উক্ত অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্ক একটি শক্তিশালী টেলিকম ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন হিসেবে ব্যবহার করে দেশের চলমান তথ্যপ্রযুক্তির বিপ্লবকে অতীতের তুলনায় আরও বেগবান করা হয়েছে যার ফলশ্রুতিতে দেশের অর্থনৈতিক অগ্রগতির ধারা আরও শক্তিশালী হচ্ছে। ইতোমধ্যেই দেশের ৫৯ টি জেলা এবং প্রায় ২০০ এর অধিক উপজেলা পিজিসিবি'র OPGW এর মাধ্যমে অপটিক্যাল ফাইবার নেটওয়ার্কের আওতায় এসেছে।

বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন (বিটিআরসি) প্রণীত Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) লাইসেন্সিং গাইডলাইন অনুসরণে অন্যান্য NTTN অপারেটরদের ন্যায় পিজিসিবিও OPGW ব্যবহার

করে ইতোমধ্যে NTTN অপারেটরদের মধ্যে বিটিসিএল, ফাইবারহোম লিঃ এবং সামিট কমিউনিকেশন লিঃ এবং মোবাইল অপারেটরদের মধ্যে টেলিটক বাংলাদেশ লিঃ, বাংলালিংক লিঃ, গ্রামীনফোন লিঃ ও রবি আজিয়াটা লিঃ পিজিসিবি হতে কোর-কিলোমিটার ভিত্তিতে OPGW এর ডার্ক অপটিক্যাল ফাইবার লিজ প্রদান করছে। প্রতিষ্ঠানসমূহ পিজিসিবি'র লিজকৃত ফাইবার দ্বারা দেশের বিভিন্ন এলাকায় ব্যান্ডউইডথ ট্রান্সমিশন ব্যাকবোন তৈরীর মাধ্যমে জাতীয় টেলিযোগাযোগ অবকাঠামো উন্নয়নে অবদান রাখার পাশাপাশি দেশব্যাপী বাণিজ্যিক কার্যক্রম পরিচালনা করছে। অধিকন্তু সামাজিক দায়িত্ব পালনের অংশ হিসেবে উচ্চ শিক্ষা কার্যক্রমে সহযোগিতা করণে বিশ্ববিদ্যালয় মঞ্জুরি কমিশন (ইউজিসি) কর্তৃক তাদের অধীনস্থ সংস্থা বিডিইন ট্রাস্ট এর মাধ্যমে সারাদেশের বিশ্ববিদ্যালয় ও গবেষণাগার সমূহে ব্যান্ডউইডথ ট্রান্সমিশন করার লক্ষ্যে যে ব্যাকবোন প্রস্তুত করেছে তাতে পিজিসিবি'র অপটিক্যাল ডার্ক ফাইবার কোর ব্যবহার করছে। সর্বোপরি, মাননীয় প্রধানমন্ত্রীর “ডিজিটাল বাংলাদেশ” বিনির্মাণে স্বপ্নাভ্যাস পিজিসিবি'র নিরলস প্রচেষ্টা অব্যাহত থাকবে।

❖ মানব সম্পদ উন্নয়ন

বাঙালি জাতির অস্তিত্বের প্রতীক, হাজার বছরের শ্রেষ্ঠ বাঙালী জাতির জনক বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমান এর আজন্ম লালিত স্বপ্ন ‘সোনার বাংলা’ গড়ার দৃঢ় প্রত্যয়ে বর্তমান সরকার ঘোষিত রূপকল্প-২০২১ এর সফল বাস্তবায়নের ফলে এক সময়ের লোডশেডিংয়ের দারিদ্রপীড়িত বাংলাদেশ আজ মধ্যম আয়ের ডিজিটাল বাংলাদেশ। “শেখ হাসিনার উদ্যোগ-ঘরে ঘরে বিদ্যুৎ” এই শ্লোগানকে সামনে রেখে দেশব্যাপী নির্ভরযোগ্য, নিরবচ্ছিন্ন ও শতভাগ বিদ্যুৎ সরঞ্জালন নিশ্চিত করতে সরকার যে বিশাল কর্মযজ্ঞ হাতে নিয়েছে তার সফল বাস্তবায়নের জন্য দক্ষ ও স্বপ্রণোদিত পেশাদার কর্মীবাহিনী প্রয়োজন, যা শুধুমাত্র যথাযথ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে সম্ভব। সেজন্য মানবসম্পদ উন্নয়নে পিজিসিবি নিরলসভাবে যুগোপযোগী ও মানসম্মত প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করে আসছে। পিজিসিবি'র বিভিন্ন প্রকল্প পরিকল্পনা প্রণয়ন, বাস্তবায়ন, পরিবীক্ষণ ও মূল্যায়নের জন্য এবং টাওয়ার ও গ্রিড উপকেন্দ্রের কারিগরি নকশা তৈরি, নির্মাণ, কমিশনিং, উপকেন্দ্রসমূহ পরিচালনা এবং রক্ষণাবেক্ষণ এর জন্য প্রযুক্তিগতভাবে দক্ষ জনশক্তি প্রয়োজন বিধায় পিজিসিবি'র পরিচালক পর্বদ টেকসই সরঞ্জালনের স্বার্থে কোম্পানির কর্মকর্তা/কর্মচারীগণের কারিগরি ও ব্যবস্থাপনা দক্ষতা বৃদ্ধির প্রয়াসে প্রশিক্ষণের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করেছে। কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের জন্য প্রশিক্ষণ, বিভিন্ন পর্যায়ের সেমিনার, ওয়ার্কশপ ইত্যাদি কর্মসূচি আয়োজনের মধ্য দিয়ে মানব সম্পদ উন্নয়নে কাজ করে যাচ্ছে পিজিসিবি। সরকারের রূপকল্প-২০২১ বাস্তবায়ন এবং ২০৪১ এ উন্নত রাষ্ট্রে উন্নীত করার লক্ষ্যে দক্ষ মানব-সম্পদ সৃষ্টিতে পিজিসিবি'র গুরুত্বপূর্ণ ভূমিকা রয়েছে।

❖ প্রশিক্ষণের বিশেষ বিষয়াবলী

আধুনিক ব্যবস্থাপনার মাধ্যমে টেকসই বিদ্যুৎখাত সৃষ্টির লক্ষ্যে পিজিসিবিতে কর্মরত কর্মকর্তা/কর্মচারীগণকে দক্ষ জনশক্তিতে রূপান্তরিত করার প্রচেষ্টায় পিজিসিবি ২০২১-২২ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ বিভাগের নির্দেশনা অনুসরণে জন প্রতি গড়ে ৫০ জনঘন্টা হারে প্রশিক্ষণ প্রদানের লক্ষ্যমাত্রাকে সামনে রেখে একটি বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা প্রণয়ন করে। যেখানে জাতীয় গ্রিডের পরিচালন ও সংরক্ষণ, দীর্ঘ মেয়াদী সরঞ্জালন ব্যবস্থা উন্নয়ন পরিকল্পনা, আধুনিক স্মার্ট গ্রিড, নবায়নযোগ্য জ্বালানি, 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 সফটি ম্যানেজমেন্ট সিস্টেম, শিল্প সম্পর্ক উন্নয়ন ইত্যাদি বিষয়ের প্রতি গুরুত্ব আরোপ করা হয়েছে। ২০২১-২২ অর্থ বছরে পিজিসিবি কর্তৃক পরিচালিত প্রশিক্ষণ কর্মকাণ্ডের একটি সংক্ষিপ্ত পরিসংখ্যান নিম্ন হুকে উপস্থাপন করা হলো:

ক্র. নং	বিবরণ	সংখ্যা
১.	কর্মকর্তা-কর্মচারীর সংখ্যা (০১ জুলাই ২০২১)	২৬৯০
২.	জনপ্রতি প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	৫০.০০
৩.	মোট প্রশিক্ষণ লক্ষ্যমাত্রা (জন ঘন্টা)	১,৩৪,৫০০
৪.	প্রদেয় মোট প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	১,৮২,৪২০
৫.	জনপ্রতি অর্জিত প্রশিক্ষণ (জন ঘন্টা)	৬৭.৮১
৬.	বাস্তবায়িত প্রশিক্ষণ কর্মসূচি	২২৩

Training Need Assessment (TNA) কে ভিত্তি ধরে পিজিসিবি তার নিজস্ব ব্যবস্থাপনার পাশাপাশি দেশ-বিদেশি বিভিন্ন স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানের সঙ্গে যৌথ উদ্যোগে প্রশিক্ষণ কার্যক্রম পরিচালনা করেছে। পিজিসিবিতে যোগদানকৃত নতুন কারিগরি ও অকারিগরি পর্যায়ের কর্মকর্তাগণকে ভবিষ্যতে দক্ষ কর্মকর্তা হিসেবে গড়ে তোলার লক্ষ্যে বাংলাদেশ পরিচিতি, কারিগরি বিষয়াবলি, ব্যবস্থাপনা ও নেতৃত্বের গুণাবলী, সময় ব্যবস্থাপনা, বিরোধ নিষ্পত্তি দক্ষতা, আর্থিক ব্যবস্থাপনা, আন্তর্জাতিক বিষয়াবলী, চেইঞ্জ ম্যানেজমেন্ট, পরিবেশ ও আইসিটি বিষয়ক আইন ও প্রয়োগ, শৃঙ্খলা ও শিষ্টাচার ইত্যাদি বিষয়ের সমন্বয়ে গঠিত সমন্বিত মডিউলের উপর পিজিসিবি ও বিয়াম ফাউন্ডেশনের যৌথ উদ্যোগে ধারাবাহিকভাবে দীর্ঘ মেয়াদী বুনিয়াদি প্রশিক্ষণ পরিচালনা করা হচ্ছে। এছাড়াও, বিগত বছরের ন্যায় কর্মকর্তা/কর্মচারীদের মানবিক গুণাবলী অর্জনে জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন, ই-পারফরমেন্স ও ই-নথি বাস্তবায়নে বিশেষ প্রশিক্ষণ কার্যক্রম চলমান রয়েছে।

• বৈদেশিক প্রশিক্ষণ

বিদ্যুৎ খাতে উদ্ভাবিত আধুনিক প্রযুক্তি ও ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন বিষয়ে পিজিসিবি'র কর্মকর্তা-কর্মচারীদের দক্ষতা বৃদ্ধির মাধ্যমে কর্ম উপযোগিতা আন্তর্জাতিক মানের উন্নীত করার লক্ষ্যে বিভিন্ন বিষয়ে বৈদেশিক প্রশিক্ষণের আয়োজন করা হয়ে থাকে। ২০২১-২২ অর্থ বছরে ১০টি বৈদেশিক প্রশিক্ষণ ও ১৯৭টি FAT & PAT সম্পন্ন হয়েছে। বৈদেশিক প্রশিক্ষণে মোট ৩২ জন ও FAT & PAT -এ মোট ৩২৬ জন কর্মকর্তা অংশগ্রহণ করেছেন। উক্ত অর্থ বছরে ভারতের সিমবায়োসিস সেন্টার, ফেনোম, জেনারেল ইলেকট্রিক এবং জার্মানীর সিমেন্স পাওয়ার একাডেমীর মতো স্বনামধন্য প্রতিষ্ঠানে পিজিসিবি'র কর্মকর্তাগণ প্রশিক্ষণ গ্রহণ করেছেন।

• জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল, ইনোভেশন, ই-পারফরমেন্স, ই-নথি ও ERP 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, দাপ্তরিক কর্মকাণ্ডে স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা, কর্মসম্পাদনে গতিশীলতা আনয়ন ও সেবার মান বৃদ্ধি এবং সর্বোপরি জাতীয় উন্নয়ন ত্বরান্বিত ও ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণে পিজিসিবি ২০২১-২২ অর্থ বছরে বিদ্যুৎ বিভাগের নির্দেশনা মোতাবেক বিভিন্ন কর্মসূচির বাস্তবায়ন করেছে। তন্মধ্যে বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) বাস্তবায়ন, জাতীয় শুদ্ধাচার বাস্তবায়ন, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা, তথ্য বাতায়ন হালনাগাদকরণ, কর্মকর্তা-কর্মচারীদের প্রশিক্ষণ প্রদান, ইনোভেশন কার্যক্রম জোরদারকরণ, ই-নথির বাস্তবায়ন, ডিজিটাল সেবা চালুকরণ, সেবা সহজিকরণ, সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি বিষয়ে সেবা গ্রহীতাদের অবহিতকরণ, অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা বিষয়ে সেবাগ্রহীতা/অংশীজনদের অবহিতকরণ এবং উজ্জ্বল বাস্তবায়নের উপর সর্বাধিক গুরুত্ব প্রদান করেছে। বাস্তবায়ন অগ্রগতির উল্লেখযোগ্য দিক তুলে ধরা হলো:

- বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (এপিএ) বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে ২০২১-২২ অর্থ বছরে কর্মকর্তা-কর্মচারীকে এপিএ সংশ্লিষ্ট সেবা প্রদান প্রতিশ্রুতি (সিটিজেন চার্টার), অভিযোগ প্রতিকার ব্যবস্থা, ই-গভর্নেন্স/ইনোভেশন, তথ্য অধিকার, চতুর্থ শিল্প বিপ্লব চ্যালেঞ্জ মোকাবেলায় করণীয় এবং জাতীয় শুদ্ধাচার কৌশল বিষয়ক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়।
- ২০২১-২২ অর্থ বছরে মোট ২৬৯০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীকে ৫০ জনঘন্টা হারে প্রশিক্ষণ প্রদান এর লক্ষ্যমাত্রাকে সামনে রেখে বার্ষিক প্রশিক্ষণ পরিকল্পনা অনুসারে নিজস্ব উদ্যোগে এবং দেশের স্বনামধন্য প্রশিক্ষণ প্রতিষ্ঠান এর মাধ্যমে যুগোপযোগী ও বাস্তবসম্মত ব্যবহারিক প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়। চলমান কোভিড দুর্বোপরি পরিস্থিতি বিবেচনায় অনলাইনে জুম মিটিং আইডি ব্যবহার করে, প্রযোজ্য ক্ষেত্রে স্বশরীরে এসব প্রশিক্ষণ আয়োজন করা হয়। এছাড়াও মাঠ পর্যায়ের সকল দপ্তরের কর্মকর্তাগণের অংশগ্রহণে বাৎসরিক মেরামত ও সংরক্ষণ কাজের সময় অন-জব প্রশিক্ষণ আয়োজন করা হয়।
- কোম্পানির কর্মকর্তা-কর্মচারীগণের ইলেকট্রনিক পারফরমেন্স সিস্টেমে কর্মদক্ষতা মূল্যায়নের জন্য কর্মকর্তাগণের জন্য e-PAB এবং কর্মচারীদের পারদর্শীতা নির্ণায়কের জন্য e-PAF ব্যবস্থার প্রবর্তন করা হয়।
- সেবা প্রদানের প্রক্রিয়াকে সহজিকরণ, উদ্ভাবনের প্রতি মানুষের আস্থা বৃদ্ধি করা, ব্যক্তি ও প্রতিষ্ঠানের উদ্ভাবনী চিন্তাভাবনা বিকশিত করে তোলার সুযোগ সৃষ্টি ও দেশের উন্নয়নে উদ্ভাবনের সর্বোচ্চ প্রয়োগ নিশ্চিত করার লক্ষ্যে পিজিসিবি'র ইনোভেশন টিম কাজ করে যাচ্ছে। ইনোভেশন টিম কর্তৃক গৃহীত উদ্ভাবনী ধারণা বাস্তবায়নের অংশ হিসেবে পিজিসিবিতে গ্রাহক ফিডব্যাক সিস্টেম, অনলাইন ব্যাংক এন্ডোর্সমেন্ট সিস্টেম, মানব সম্পদ ব্যবস্থাপনা

সিস্টেম, অনলাইন শাটডাউন এপ্রভাল সিস্টেম, ডিজিটাল ফোন বুক, অনলাইন অকশন সিস্টেম, রিভারক্রসিং টাওয়ারের সিকিউরিটি সার্ভিলেন্স সিস্টেম, সিস্টেমের স্ট্যাবিলিটি বৃদ্ধির জন্য এসপিএস সিস্টেম ও ইন্টারলক সিস্টেম, স্মার্ট মিটারিং সিস্টেম চালু এবং ১৩২ কেভি মেইন এন্ড ট্রান্সফার বাস সিস্টেম কে ডাবল মেইন বাস (মেইন বাস-১ ও মেইন বাস-২) এ কনভার্ট করা হয়েছে। এছাড়াও উদ্ভাবন ও সেবা সহজীকরণে সক্ষমতা বৃদ্ধির লক্ষ্যে প্রশিক্ষণ এর আয়োজন করা হয়।

- ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণের লক্ষ্যে পিজিসিবি কর্তৃক গৃহীত ডিজিটাইজেশন কার্যক্রমের অংশ হিসেবে ইতোমধ্যে সকল শাখা ও দপ্তরে দাপ্তরিক কাজে ই-নথি সফটওয়্যার এর ব্যবহার শুরু হয়েছে। ২০২১-২২ অর্থ বছরের মোট ২৬৯০ জন কর্মকর্তা-কর্মচারীর মধ্যে উল্লেখযোগ্য সংখ্যক কর্মীই দাপ্তরিক কাজে ই-নথির ব্যবহার করে থাকেন। এ বিষয়ক ইনোভেশন এর অংশ হিসেবে বর্তমানে ই-নথি ব্যবহারকারী নিবন্ধন তথ্য অনলাইন ফর্ম এর মাধ্যমে সংগ্রহ করা হয়ে থাকে।

◆ প্রশিক্ষণ ও সামাজিক দায়বদ্ধতা

জাতির পিতা বঙ্গবন্ধু শেখ মুজিবুর রহমানের জন্মশত বার্ষিকী ও মুজিব বর্ষ উদযাপনের নিমিত্তে বিজ্ঞানস মন্ত্রণালয়ের আওতাধীন বিদ্যুৎ বিভাগ কর্তৃক ঘোষিত “সেবা বর্ষ” এর প্রতিশ্রুতি অনুযায়ী দক্ষ জনশক্তি সৃষ্টির লক্ষ্যে দেশের স্বল্প শিক্ষিত বেকার যুবকদের জন্য “ইলেক্ট্রিশিয়ান ট্রেড কোর্স” শীর্ষক প্রশিক্ষণ চলমান রয়েছে। উক্ত প্রশিক্ষণে প্রতি ব্যাচে ৩০ জন করে ২৭ টি ব্যাচে মোট ৮১০ জন প্রশিক্ষার্থী অংশগ্রহণ করবেন। ইতোমধ্যে ০৫টি ব্যাচের প্রশিক্ষণ সফলভাবে সম্পন্ন হয়েছে। এ প্রশিক্ষণের মাধ্যমে প্রশিক্ষার্থীগণকে দক্ষ জনশক্তি হিসেবে গড়ে তোলা হবে, যারা ভবিষ্যতে স্বাবলম্বী হয়ে দেশে ও বিদেশে তাদের দক্ষতা প্রমাণের মাধ্যমে দেশের অর্থনৈতিক উন্নয়নে আবদান রাখতে সমর্থ হবে।

◆ প্রশিক্ষণ জোরদারে ভবিষ্যৎ কর্মসূচি

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ আগারগাঁও ২৩০/১৩২ কেভি গ্রিড উপকেন্দ্র সংলগ্ন এলাকায় ‘ম্যানেজমেন্ট স্কিল ডেভেলপমেন্ট সেন্টার’ নামে একটি প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউট নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করে। দুটি বেজমেন্টসহ ১৪ তলা প্রশিক্ষণ ভবনের নির্মাণ কাজ বর্তমানে চলমান আছে। ভবনটির প্রতি ফ্লোরের পরিমাণ প্রায় ১০,০০০ বর্গফুট। প্রশিক্ষণ ভবনটি নির্মাণ চুক্তির তারিখ ৯ জানুয়ারি ২০১৭ইং এবং মেয়াদ চুক্তির তারিখ হতে ৪৮ মাস, যা গত ০৯ জানুয়ারি ২০২১ই অতিক্রান্ত হয়েছে। ইতোমধ্যে ০২টি বেজমেন্ট সহ ভবনের ১১তম তলা পর্যন্ত স্ট্রাকচারাল কাজ সম্পন্ন হয়েছে। কাজ সম্পাদনের বর্ধিত সময়সীমা আগামী ০৯ জুলাই ২০২৩ইং এর মধ্যে প্রশিক্ষণ ভবনের সম্পূর্ণ নির্মাণ কাজটি সম্পন্ন করার লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে। ভবিষ্যতে উক্ত প্রশিক্ষণ ইনস্টিটিউটকে “Centre of excellence” হিসেবে তৈরী করে বাণিজ্যিকভাবে প্রশিক্ষণ কর্মসূচী আয়োজন করা সম্ভব হবে। এছাড়াও নিজস্ব জনবলকে প্রশিক্ষণ প্রদানের পাশাপাশি দেশি-বিদেশি প্রশিক্ষার্থীদের প্রশিক্ষণ প্রদানের মাধ্যমে পিজিসিবি’র রাজস্ব আহরণের নতুন খাত সৃষ্টি করা যাবে।

◆ করপোরেট গভর্ন্যান্স কমপ্লায়েন্স প্রতিপালন

বাংলাদেশ সিকিউরিটিজ এন্ড এক্সচেঞ্জ 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 গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ সেগুলো মেনে চলেছে। কমিশনের ছক অনুসারে একটি বিবরণ এ বার্ষিক প্রতিবেদনের সঙ্গে সন্নিবেশিত করা হয়েছে।

◆ প্রধান কার্যালয় ভবন নির্মাণ

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর পরিচালক পর্যদ নিজস্ব প্রধান কার্যালয় ভবনের প্রয়োজনীয়তা উপলব্ধি করে তা নির্মাণের উদ্যোগ গ্রহণ করে। আফতাবনগর, বাড্ডা, ঢাকা মেট্রোপলিটন এলাকায় পিজিসিবির ন্যাশনাল লোড ডেসপ্যাচ সেন্টার সংলগ্ন ১.৭৩ একর ভূমিতে দুটি বেজমেন্টসহ ২০ তলা ভবন নির্মাণ কাজ চলছে, যার সর্বমোট ফ্লোর এরিয়ার পরিমাণ ৫৫,০০০ বর্গমিটার। পুরো নির্মাণ কাজ দু ধাপে সম্পন্ন করার পরিকল্পনা গ্রহণ করা হয়। প্রথম পর্যায়ে দুটি বেজমেন্ট সহ ৮ তলা পর্যন্ত বিল্ডিং নির্মাণ কাজ ইতোমধ্যে শেষ হয়েছে। বর্তমানে ভবনের ৮ম তলা পর্যন্ত অফিস কার্যক্রম চালু রয়েছে। দ্বিতীয় পর্যায়ে অর্থাৎ ৯ম তলা হতে ২০ তম তলা পর্যন্ত বিল্ডিং স্ট্রাকচার নির্মাণ কাজ শেষ হয়েছে।

৯ম ও ১০ম তলার ফিনিশিং কাজ শেষ হয়েছে এবং অন্যান্য ফ্লোর এর অভ্যন্তরীণ ফিনিশিং কাজ চলমান আছে। কাজ সম্পাদনের বর্ধিত সময়সীমা আগামী ৩০ জুন, ২০২৩ ইং তারিখের মধ্যে প্রধান কার্যালয় ভবন সম্পূর্ণ নির্মাণের লক্ষ্য নিয়ে কাজ করা হচ্ছে।

❖ বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি

গণপ্রজাতন্ত্রী বাংলাদেশ সরকার কর্তৃক প্রবর্তিত কর্মসম্পাদন ব্যবস্থাপনা পদ্ধতি “বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি” (Annual Performance Agreement-APA) সরকারের রূপকল্প বাস্তবায়নের একটি অন্যতম মাধ্যম। পিজিসিবি’র সার্বিক কর্মকাণ্ডের স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা নিশ্চিত করা এবং প্রত্যাশিত ফলাফল অর্জনের লক্ষ্যে পিজিসিবিতে এপিএ পদ্ধতির কার্যকর বাস্তবায়নে প্রচেষ্টা অব্যাহত রয়েছে। এপিএ এর মাধ্যমে দপ্তর/বিভাগীয় ও প্রাতিষ্ঠানিক পর্যায়ে কর্মসম্পাদন পদ্ধতির কাঠামোগত উন্নয়ন ও কার্যকারিতা নিশ্চিত হয়ে থাকে। মন্ত্রণালয়ের সহিত বার্ষিক কর্মসম্পাদন চুক্তি (APA) অনুযায়ী পিজিসিবি এর বিভিন্ন দপ্তর/বিভাগের কর্মসম্পাদন ক্ষেত্র এবং সুশাসনমূলক কর্মপরিকল্পনা নির্ধারণ করে এবং তা বাস্তবায়ন করে থাকে। সংশ্লিষ্ট অর্থবছর সমাপ্ত হবার পর ঐ বছরের চুক্তিতে নির্ধারিত লক্ষ্যমাত্রাসমূহের বিপরীতে সংশ্লিষ্ট দপ্তর/বিভাগ এবং প্রতিষ্ঠানের প্রকৃত অর্জন মূল্যায়ন করা হয়ে থাকে। ২০১৪-২০১৫ অর্থবছর হতে এপিএ বাস্তবায়ন কার্যক্রম শুরু হয়। ২০১৯-২০২০ অর্থবছরে এপিএ চুক্তির আলোকে মন্ত্রণালয় কর্তৃক মূল্যায়িত পিজিসিবির অর্জন ছিল ৯৮.৮%, ২০২০-২১ অর্থবছরে অর্জন ছিল ৯৯.৯% এবং ২০২১-২২ অর্থবছরে প্রস্তাবিত অর্জন ৯৯.৯৬%। পিজিসিবি’র এপিএ টিম কেন্দ্রীয় ব্যবস্থাপনা হতে শুরু করে মাঠ পর্যায়ের ব্যবস্থাপনার বিভিন্ন ধাপে এপিএ চুক্তি সফলভাবে প্রণয়ন, বাস্তবায়ন ও পরিবীক্ষণের জন্য কাজ করে যাচ্ছে।

❖ তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি খাতে উন্নয়ন

ডিজিটাল বাংলাদেশ বিনির্মাণ ও চতুর্থ শিল্পবিপ্লবের চ্যালেঞ্জ মোকাবিলায় যুগোপযোগী অবকাঠামো স্থাপন ও আধুনিক প্রযুক্তির বাস্তবায়নের মাধ্যমে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ (পিজিসিবি) লিমিটেড-এ ডিজিটাল ট্রান্সফরমেশন কার্যক্রম চলমান রয়েছে। বিভিন্ন কার্যকর পদক্ষেপ গ্রহণের ফলে পিজিসিবি’র দপ্তরসমূহে কার্যকরী কর্মপর্যবেক্ষণ তৈরি, স্বচ্ছতা ও জবাবদিহিতা আনয়ন ও কাজের গতি ত্বরান্বিত হওয়া সহ কাগজবিহীন কর্মক্ষেত্র বাস্তবায়নের পথে দ্রুত এগিয়ে যাচ্ছে। ২০২১-২২ইং অর্থ বছরে তথ্য ও যোগাযোগ প্রযুক্তি খাতে পিজিসিবি’র কার্যক্রম নিম্নরূপঃ

১. তথ্যসমৃদ্ধ ওয়েবপোর্টাল ও ফেসবুক পেইজ নিয়মিত হালনাগাদকরণ।
২. দাপ্তরিক কাজে ই-নথি, ই-জিপি, ই-অকশন প্রভৃতি সফটওয়্যার ব্যবহার সহ ভার্চুয়াল সভা বাস্তবায়ন।
৩. সফটওয়্যারের মাধ্যমে জনবল নিয়োগ, মানবসম্পদ ব্যবস্থাপনা, প্রশিক্ষণ ব্যবস্থাপনা, কর্মদক্ষতা মূল্যায়ন প্রভৃতি সম্পাদন।
৪. যোগাযোগ কার্যক্রমে ডিজিটাল ফোনবুক সুবিধা সহ দাপ্তরিক ই-মেইল ও এসএমএস গেইটওয়ে ব্যবহার।
৫. বিদ্যুৎ বিভাগের সমন্বিত ইআরপি চালুকরণে ব্যবস্থা গ্রহণ।
৬. নিজস্ব ক্লাউড স্টোরেজ চালুকরণের মাধ্যমে গুরুত্বপূর্ণ দলিল-দস্তাবেজ এবং ব্যক্তিগত নথি সংরক্ষণ।
৭. সফটওয়্যারের মাধ্যমে গ্রিড সরঞ্জামের অবস্থা পর্যবেক্ষণ, শাটডাউন অনুমোদন সহ দৈনন্দিন পরিচালনা তথ্য ব্যবস্থাপনা।
৮. ওয়াইফাই সহ উচ্চগতির ইন্টারনেট সংযোগ সুবিধা প্রদান।
৯. সাইবার সিকিউরিটি বৃদ্ধিকরণের লক্ষ্যে নীতিমালা প্রণয়ন সহ আইটি নিরীক্ষা সম্পাদনের ব্যবস্থা গ্রহণ।
১০. সর্বস্তরের কর্মীদের সাইবার নিরাপত্তা সচেতনতা ও করণীয় বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদান।
১১. চতুর্থ শিল্পবিপ্লব সংক্রান্ত সভা ও কর্মশালা আয়োজন।

❖ 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 সঞ্চালন অবকাঠামোর হস্তান্তরের পাশাপাশি এই বিদ্যালয়টিও পিজিসিবি কর্তৃপক্ষের পরিচালনায় নিয়ে আসা হয়। বিদ্যালয়ের সম্পূর্ণ ব্যয় কোম্পানি বহন করে। আলোচ্য ২০২১-২০২২ অর্থবছরে পিজিসিবি স্কুলের জন্য ২.৪০ কোটি টাকা (প্রায়) ব্যয় করেছে। একই অর্থবছরে পিজিসিবি বিভিন্ন সামাজিক উন্নয়নমূলক কর্মকাণ্ডের অংশ হিসেবে ১.২০ কোটি টাকা (প্রায়) ব্যয় করেছে।

❖ বাণিজ্যিক অবস্থা

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ ২০২১-২২ অর্থ বছরে বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ, পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ডের অধীন পল্লী বিদ্যুৎ সমিতিসমূহ, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ এবং নর্দান ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ কে দেশের বিভিন্ন বিদ্যুৎ উৎপাদন কেন্দ্র হতে উৎপাদিত ও ভারত হতে আমদানীকৃত বিদ্যুৎ সঞ্চালন করেছে। এজন্য পিজিসিবি কর্তৃক হুইলিং চার্জ বাবদ প্রতি কিলোওয়াট আওয়ারের জন্য ২৩০ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৮৫৭, ১৩২ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৮৮৬ এবং ৩৩ কেভি লেভেলে টাকা ০.২৯৪৪ হারে চার্জ করেছে যা BERC কর্তৃক নির্ধারণ করা হয়েছে।

আয়সমূহ	মোট হুইলিং এবং অপটিক্যাল ফাইবার আয় (কোটি টাকা)	আদায়/সমস্বয় (কোটি টাকা)	বকেয়া (কোটি টাকা)	মন্তব্য
হুইলিং চার্জ	টাকা ২,২৬৪.৯৫	টাকা ১,৩১০.৫৩	টাকা ৯৫৪.৪২	গড়ে ৪.৫৩ মাসের হুইলিং
অপটিক্যাল ফাইবার	৭১.৩১	৭০.৯২	০.৩৯	চার্জ এবং অপটিক্যাল
সর্বমোট	২,৩৩৬.২৬	১,৩৮১.৪৫	৯৫৪.৮১	ফাইবার এর সমান বকেয়া ছিল

❖ আর্থিক চিত্র

২০২১-২২ অর্থ বছর শেষে কোম্পানির মোট স্থায়ী সম্পদের পরিমাণ দাঁড়ায় ২৪,৬১৬.৭৬ কোটি টাকা; নীট স্থায়ী সম্পদের মূল্য ছিল ১৫,৩৪২.৩৯ কোটি টাকা। দায়-মূলধনের অনুপাত ৭৬.৪৩ : ২৩.৫৭। আলোচ্য অর্থ বছরে পিজিসিবি সরকারের ডেট সার্ভিস লায়বিলিটি (DSL) বাবদ ৪০৭.৯১ কোটি টাকা পরিশোধ করেছে।

২০২১-২২ অর্থ বছরে কোম্পানি হুইলিং চার্জ বাবদ মোট ২,২৬৪.৯৫ কোটি টাকা এবং অপটিক্যাল ফাইবার লিজ বাবদ ৭১.৩১ কোটি টাকা রাজস্ব আয় করেছে। সুদসহ অন্যান্য আয় ছিল মোট ৯৬.৮৬ কোটি টাকা। এতে সর্বমোট রাজস্ব আয় হয়েছে ২,৪৩৩.১২ কোটি টাকা। সর্বমোট ব্যয় হয়েছে ২,২৯৭.৮৭ কোটি টাকা, ফলে করপূর্ব নীট মুনাফা হয়েছে ১৩৫.২৫ কোটি টাকা। এ বছর পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর আয়করের পরিমাণ ১২.৩৪ কোটি টাকা। ফলে কর পরবর্তী নীট মুনাফা হয়েছে ১২২.৯১ কোটি টাকা।

আলোচ্য অর্থ বছরে নীট স্থায়ী সম্পদের উপর করপূর্ব মুনাফা অর্জন হয়েছে ৭.৭০%। এ বছরে কোম্পানি ২,১৬৫.৭০ কোটি টাকা ওয়ার্ক-ইন-প্রগ্রেস হতে স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত করেছে ফলে অবচয় উল্লেখযোগ্য পরিমাণে বৃদ্ধি পায়। সামগ্রিকভাবে বিদ্যুৎ সঞ্চালন ৬.০৬% বৃদ্ধি পেয়েছে। গত বছর অপেক্ষা আলোচ্য অর্থ বছরে হুইলিং রাজস্ব আয় ৬.০৬% বৃদ্ধি পেয়েছে।

আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থ বছরের নীট মুনাফা হতে উদ্যোক্তা শেয়ারহোল্ডার ব্যতীত সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের ১০% নগদ লভ্যাংশ প্রদানের জন্য কোম্পানির পরিচালক পর্ষদ সুপারিশ করেছে।

বিগত ২০১৫-১৬ অর্থ বছর হতে ২০২১-২২ অর্থ বছরের আর্থিক অবস্থার একটি সংক্ষিপ্ত তুলনামূলক উপাত্ত নিচের সারণীতে উল্লেখ করা হলোঃ

অর্থ বছর	ছইলিং আয় (কোটি টাকায়)	অপটিক্যাল কাইবার আয় (কোটি টাকায়)	কর পূর্ব মুনাফা (কোটি টাকায়)	কর পরবর্তী মুনাফা (কোটি টাকায়)	নীট স্থায়ী সম্পদের বিপরীতে অর্জন (%)	নোট স্থায়ী সম্পদ (কোটি টাকায়)	পরিশোধিত মূলধন (কোটি টাকায়)	দেনাদার আবর্তন (মাস)
২০১৫-১৬	১,২৫২.৪২	১৯.৮১	২২৯.১২	১২২.৬২	৬.২৭	১৪,৪২১.৩৭	৪৬০.৯১	২.৩২
২০১৬-১৭	১,৪১৬.৮৪	১৯.৯৯	২৮৭.৬১	১৯৯.৫৭	৫.৯৭	১৭,৭১৮.৬৯	৪৬০.৯১	২.২৭
২০১৭-১৮	১,৫৩৫.১৫	২৩.৮৬	২৬৬.৩০	২১৮.০৩	৫.২০	১৮,৩৭৫.২২	৪৬০.৯১	২.৪৯
২০১৮-১৯	১,৭৪৭.০০	৩১.২৮	৪২৩.৫০	৩৮৪.০০	৫.৭৭	২১,৩১২.৮৪	৪৬০.৯১	৩.৭৪
২০১৯-২০	১,৮৩৮.৮৫	৩৫.২১	৪৭০.৪৩	২৪৪.৫৬	৬.৫৪	২১,৭০০.৮৬	৭১২.৭৩	৩.৭৬
২০২০-২১	২,১৩৫.৪৫	৫০.২৬	৪২৬.৮৮	৩২০.৮১	৬.৩৬	২২,২৪৪.৫৪	৭১২.৭৩	৩.৯২
২০২১-২২	২,২৬৪.৯৫	৭১.৩১	১৩৫.২৫	১২২.৯১	৭.৭০	২৪,৬১৬.৭৬	৭১২.৭৩	৪.৫৩

সারণী : বিগত সাত বছরের বাণিজ্যিক কার্যক্রমের উপর আর্থিক অবস্থা।

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণ

বহিঃ নিরীক্ষক প্রতিষ্ঠান MABS & J Partners এবং M. J. Abedin & Co. Chartered Accountants ২০২১-২২ সালের কোম্পানির আর্থিক বিবরণীর উপর তাদের নিরীক্ষিত প্রতিবেদন জমা দিয়েছে। তাদের অনুসন্ধান সাহায্যে নিচের প্রধান বিষয় উল্লেখযোগ্যঃ

০১। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৩.১-এ প্রকাশ করা হয়েছে, কোম্পানি ২০২১-২০২২ সালের জন্য ৩,১৮১,৫৫৪,৩৫৬ টাকা সহ ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত ৪,৬০০,২২৩,৩১৭ টাকার বৈদেশিক মুদ্রার বিনিময় হার হ্রাসবৃদ্ধিজনিত ক্ষতি কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ধারা ১৮৫ (তফসিল -XI, পার্ট-১) অনুসারে প্রকল্পের ওয়ার্ক-ইন-প্রগ্রেস ব্যয়ের সাথে ক্যাপিটালাইজড (নোট ৫) করেছে। এক্ষেত্রে IAS ২১-The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates অনুসরণ করা হয়নি যেখানে বলা আছে বৈদেশিক মুদ্রা সংশ্লিষ্ট আর্থিক আইটেমগুলি নিষ্পত্তিতে বা আর্থিক বছর সমাপনী তারিখে দেশীয় মুদ্রায় হিসাবভুক্তির ক্ষেত্রে যে হারে প্রাথমিকভাবে স্বীকৃত হয়েছিল বা পূর্ববর্তী আর্থিক বিবৃতিতে যে হারে স্বীকৃত করা হয়েছিল তার সাথে মুদ্রার বিনিময় হারের যে পার্থক্য উদ্ভূত হবে তা সংশ্লিষ্ট অর্থ বছরে মধ্যে লাভ বা ক্ষতি বিবরণীতে প্রদর্শন করতে হবে।

০২। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৪ অনুযায়ী, সম্পত্তি, স্থাপনা এবং সরঞ্জাম (পিপিই) এর পরিমাণ ১৫৩,৪২৩,৯৪৮,৭৩৭ টাকা উল্লেখ করা হয়েছে। প্রয়োজনীয় তথ্য সহ কোন স্থায়ী সম্পদ রেজিস্টার পাওয়া যায়নি। কোম্পানি পিপিই-এর কিছু আইটেম বাংলাদেশ পাওয়ার ডেভেলপমেন্ট বোর্ড (বিপিডিবি, পূর্বে পিডিবি) এবং ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি (ডিপিডিসি, পূর্বে ডেসা) থেকে কোন বাস্তব যাচাই ব্যতীত প্রাপ্ত হয়েছে। এটিও উল্লেখ করা হয়েছে, যে বছরের শেষের দিকে বা নিরীক্ষা চলাকালীন সময়ে পিপিই এর বাস্তব যাচাই করা হয়নি। এই হিসাবে ৩০ জুন ২০২২ পর্যন্ত পিপিই -এর প্রকৃত অস্তিত্বের সত্যতা নিশ্চিত করা সম্ভব হয়নি। কোম্পানির মোট সম্পদের মধ্যে পিপিই এর পরিমাণ হল ৩৫.৫৩% যা সংখ্যায় যাচাই করা সম্ভব হয়নি। অধিকন্তু কোম্পানি কখনও তার সম্পত্তি, স্থাপনা এবং সরঞ্জামের কোনো impairment পরীক্ষা করেনি যা IAS ৩৬-এর লংঘন।

০৩। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৪-এ প্রকাশ করা হয়েছে, কোম্পানি ১৩,৯১৫,৬৭৮,০২১ টাকায় ভূমি ও ভূমি উন্নয়নকে হিসাবভুক্ত করেছে যার মধ্যে Inter Alia জমির মূল্য ১২,৩২১,৪৫১,৫৬০ টাকা রয়েছে এবং বর্তমান অর্থবছরে ১,০৫৫,৯৩২,৯৯৬ টাকা মূল্যের জমি সংযোজিত হয়েছে। কোম্পানি জমির মালিকানা সম্পর্কিত যথাযথ সমর্থনকারী নথি (যেমন Original Title Deeds এর অনুলিপি, BS, RS, CS, Mutation, DCRs, মৌজা মানচিত্র, হালনাগাদ ভূমি উন্নয়ন কর রসিদ) প্রদান করতে পারেনি। ফলে জমিগুলোর মালিকানা নিশ্চিত করা যায়নি। এছাড়াও, কোম্পানি আমাদেরকে আলাদাভাবে প্রতিটি জমির অবস্থান, আকার এবং বহিঃমূল্য সহ জমির সম্পূর্ণ তালিকা দিতে পারেনি। আমাদের কাছে



অন্য কোনো ব্যবহারিক বিকল্প নিরীক্ষা পদ্ধতি ছিল না যা আমরা ৩০ জুন ২০২২ তারিখে জমির মালিকানা এবং এর বহিঃমূল্য নিশ্চিত করার জন্য প্রয়োগ করতে পারি।

০৪। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৫ এ প্রকাশ করা হয়েছে, কোম্পানি ২১৭,৬৮৮,৯৪৩,৪৬৯ টাকার Capital Work In Progress হিসাবভুক্ত করেছে যার মধ্যে ১০টি সম্পূর্ণ প্রকল্পের জন্য ৫১,১৬৮,১৬৩,৩৩৬ টাকা অন্তর্ভুক্ত রয়েছে (যার মধ্যে মোট ৪৯,৯৬৭,৯৭৮,৯২৩ টাকা মূল্যের ৬টি প্রকল্প ছিল যাদের মেয়াদ ৩০ জুন, ২০২২ উত্তীর্ণ হয়েছে)। Capital Work In Progress বাবদ ৫১,১৬৮,১৬৩,৩৩৬ টাকা চলতি অর্থবছরে স্থায়ী সম্পদ হিসাবে স্থানান্তর করা উচিত ছিল যা ৩০ জুন, ২০২২ তারিখেও স্থানান্তর করা হয়নি। ফলস্বরূপ, চলতি বছরে Capital Work In Progress বেশী দেখানো হয়েছে এবং সমপরিমাণ পিপিই কম দেখানো হয়েছে। যার ফলে চলতি অর্থবছরে অবচয় কম দেখানো হয়েছে।

০৫। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ৮ এ প্রকাশ করা হয়েছে, কোম্পানি "Accounts & Other Receivable" খাতে ৯,৬৪২,০১৮,০৬৭ টাকা হিসাবভুক্ত করেছে। ৯,৬৪২,০১৮,০৬৭ টাকার "Accounts & Other Receivable" এর মধ্যে BPDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL, NESCO, OPGW থেকে যথাক্রমে ৫,১৬১,৯৫৮,০১৩ টাকা, ১,৪৬০,৫০১,৯৭৬ টাকা, ৩৬২,৮৯৭,২৬৪ টাকা, ২,২১৯,৬২৭,১০১ টাকা, ২১৫,০০২,৯৮৭ টাকা, ১২৪,২২৭,৫৮৫ ও ৩,৯৫৩,৮৭৯ টাকা অন্তর্ভুক্ত আছে। "Accounts & Other Receivable" এর পরিমাণ বছরের পর বছর বৃদ্ধি পাচ্ছে। "Accounts & Other Receivable" এর মধ্যে BPDB, DPDC, PBS, WZPDCL এর সহিত যথাক্রমে ৩,৮৮৫,৪৩৮,৯৫৬ টাকা, ৯০৭,৮৩৩,৬৮৭ টাকা, ৪৩,৫৯৮,৫৩০ টাকা এবং ৩৯৭,৯৭৪ টাকা অমীমাংসিত রয়েছে। আমাদের মতে, কোম্পানির সম্পূর্ণ পরিমাণ অমীমাংসিত বিল পুনঃরুদ্ধারের সম্ভাবনা খুবই কম। যদি অমীমাংসিত বিলের জন্য পর্যাপ্ত provisions রাখা হত, ২০২১-২২ সালের শেয়ার প্রতি আয় (EPS) এবং ৩০ জুন ২০২২-এর নীট এ্যাসেট ভ্যালু (NAV) তে বিরূপ প্রভাব ফেলত।

০৬। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ১২ এ, কোম্পানি শেয়ারের মানি ডিপোজিট হিসাবে ৮০,৪৩২,৬৬০,২২৫ টাকা দেখানো হয়েছে। ০২ মার্চ ২০২০ তারিখে এফআরসি'র গেজেট # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাঃ/প্রজ্ঞাপন/ ২০২০/০১ অনুসারে, ইকুইটি'র অন্তর্ভুক্ত শেয়ার মানি ডিপোজিট (এসএমডি) হিসাবে বা অন্য যে নামে প্রাপ্ত যে কোন অর্থ ফেরতযোগ্য নয়। এবং এসএমডির অধীনে প্রাপ্ত অর্থ প্রাপ্তির ৬ মাসের মধ্যে শেয়ার মূলধনে রূপান্তর করতে হবে। উপরে উল্লিখিত গেজেট মোতাবেক, এসএমডিকে শেয়ার ক্যাপিটালে রূপান্তর না করা পর্যন্ত, এসএমডির পরিমাণ সম্ভাব্য শেয়ার মূলধন হিসাবে বিবেচনা করা উচিত এবং কোম্পানির EPS গণনার ক্ষেত্রেও বিবেচনা করা উচিত। ২০২১-২০২২ এবং ২০২০-২০২১ সালে, কোম্পানি authority সমন্বয় হিসেবে যথাক্রমে ১,৮০০,০৩৮,৩৭২ টাকা এবং ১৬০,৭৭৭,৫৯১ টাকা ফেরত দিয়েছে (সরকার দ্বারা বিতরণকৃত অতিরিক্ত SMD ফেরত)। কোম্পানী SMD কে শেয়ার ক্যাপিটালে রূপান্তর করেনি বা Diluted EPS গণনা করার সময় SMD বিবেচনা করেনি। যদি ২০২১-২০২২ অর্থবছরে SMD বিবেচনা করা হত তবে Diluted EPS সেই পরিমাণে প্রতিকূলভাবে প্রভাবিত হতো।

এই বিষয়ে বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ে একটি সিদ্ধান্ত মূলতবি রয়েছে যা কোম্পানিকে আর্থিক প্রতিবেদন আইন ২০১৫ এর ধারা ৮(২)(ঘ) মেনে SMD এর বিপরীতে প্রথম বছরের জন্য ০.৫% এবং পরবর্তী বছর থেকে ১% হারে বিদ্যুৎ বিভাগের সচিবের নামে Irredeemable & Non-Cumulative Preference Share ইস্যু করার পরামর্শ দেয় যদিও মন্ত্রণালয় কর্তৃক সিদ্ধান্ত চূড়ান্ত হয়নি এবং কোন গেজেট প্রকাশ করা হয়নি।

০৭। আর্থিক বিবৃতিতে নোট # ১৪.৩ এ কোম্পানি ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১ টাকা (২০২০-২০২১: ৩,৫৯৯,১৭২,৩২১ টাকা) 'DPDC (DESA) থেকে Assigned Loan হিসাবে প্রদর্শন করা হয়েছে। 'DPDC (DESA) থেকে Assigned Loan এর ক্ষেত্রে, কোম্পানি দীর্ঘদিন ধরে একই ব্যালেন্স বহন করে আসছে। এছাড়াও, ঋণের ব্যালেন্স যাচাই করার জন্য এই বরাদ্দকৃত ঋণের সমর্থনে কোনো নথি পাওয়া যায়নি। এটিও উল্লেখ্য যে, ২০২০-২১ সালের DPDC-এর নিরীক্ষিত আর্থিক প্রতিবেদনে, PGCBL থেকে লোন বাবদ প্রাপ্য সংক্রান্ত কোন তথ্য পাওয়া যায়নি।

বহিঃ নিরীক্ষকের পর্যবেক্ষণের বিষয়ে পিজিসিবি'র বক্তব্যঃ

০১। ২০২১-২২ অর্থবছরে পিজিসিবি ৮৫৩.৯৫ কোটি টাকা Foreign Exchange Loss Fluctuation Loss এর সম্মুখীন হয়েছে যার মধ্যে ৫৩৫.৭৯ কোটি টাকা Profit or loss statement এ হিসাবভুক্ত করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট ৩১৮.১৬ কোটি যা চলমান প্রকল্পের সাথে সংশ্লিষ্ট তা কোম্পানি আইন, ১৯৯৪ এর ধারা ১৮৫ (তফসিল-১১, পার্ট-১) মোতাবেক capital work in progress এর আওতাধীন মূলধনায়িত করা হয়েছে।

০২। পিজিসিবি পাইলট প্রকল্পের আওতায় স্থায়ী সম্পদ এবং মজুদপন্য সহ সমস্ত সম্পদের প্রকৃত যাচাইকরণের জন্য খান ওহাব শফিক রহমান অ্যান্ড কোঃ নামে একটি পরামর্শক সংস্থা নিয়োগ করেছে। যদি পাইলট প্রকল্পের অধীনে স্থায়ী সম্পদ সনাক্তকরণ, যাচাইকরণ, মূল্যায়ন এবং রেকর্ডিং এর মাধ্যমে স্থায়ী সম্পদের রেজিস্টার তৈরি করতে সফলভাবে সক্ষম হয়, তবে একই প্রক্রিয়া পিজিসিবির অন্য অফিসগুলির জন্য প্রয়োগ করা হবে। এছাড়াও, বিদ্যুৎ, জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয়ের অধীনে মাইক্রোসফট ডায়নামিক ৩৬৫ বিজনেস সেন্ট্রাল এর স্থায়ী সম্পদ মডিউল বাস্তবায়নের কাজ পিজিসিবি-তে চলমান রয়েছে। ফিক্সড অ্যাসেট মডিউল বাস্তবায়ন হলে, একটি আপডেট ফিক্সড অ্যাসেট রেজিস্টার পাওয়া যাবে।

০৩। পিজিসিবির মালিকানাধীন জমিসমূহ মূলত বিপিডিবি থেকে প্রাপ্ত এবং কিছুক্ষেত্রে পিজিসিবি কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত/ক্রয়কৃত। উল্লেখ্য, বিপিডিবি থেকে ভেডুর এগ্রিমেন্ট এর মাধ্যমে ৯৯টি স্থানে প্রায় ৭৪৭.৩১ একর জমি পিজিসিবিতে হস্তান্তরিত হয়েছে। বিপিডিবি হতে হস্তান্তরিত এ সকল জমির মালিকানা দলিল হিসেবে ভেডুর এগ্রিমেন্ট গুলো কে জেলা প্রশাসন অফিস কর্তৃক মূল দলিল হিসেবে বিবেচনা করা হয়। এক্ষেত্রে কোয়ালিফাইড নোট-০৩ এ উল্লেখিত জমি সমূহের মূল টাইটেল দলিল, বিএস, আরএস, সিএস মিউটেশন, ডিসিআর এবং মোজা ম্যাপ বিপিডিবি কর্তৃক প্রদান করা হয়নি বিধায় অডিটরদের প্রদান করা সম্ভব হয়নি। অধিকন্তু পিজিসিবির পূর্ব অডিট কমিটির নির্দেশনা অনুযায়ী বর্ণিত জমি সমূহ সার্ভে করার নিমিত্ত জোন ভিত্তিক সার্ভে করণের প্রস্তাবনা প্রস্তুত করা হচ্ছে। জমি সার্ভে করণ ও প্রয়োজনীয় কার্যক্রম সম্পন্ন পূর্বক বিপিডিবির সাথে সমন্বয় করে পিজিসিবির নামে নামজারি নিশ্চিত করা সম্ভব হবে বলে আশা করা যায়।

পিজিসিবি কর্তৃক অধিগ্রহণকৃত ৪৭টি স্থানের জমির মধ্যে ৪০টি স্থানের জমির নামজারি সহ প্রয়োজনীয় দলিলাদি রয়েছে। উল্লেখিত জমির অধিকাংশই অধিগ্রহণকৃত এবং এল এ গেজেট ভুক্ত। এক্ষেত্রে টাইটেল দলিল প্রযোজ্য নহে।

০৪। প্রকল্পের মেয়াদ শেষ হওয়া সত্ত্বেও কিছু প্রকল্প অফিসের পিসিআর এখনও সম্পন্ন হয়নি। ফলস্বরূপ, Capital work In progress স্থায়ী সম্পদে স্থানান্তরিত হয়নি। আশা করা যায় যে ২০২২-২৩ অর্থবছরে এই ধরনের সমস্যার সমাধান হবে।

০৫।

পিডিবিঃ

বিদ্যুৎ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুযায়ী বিউবো এবং পিজিসিবির মধ্যকার দেনা-পাওনার সুনির্দিষ্ট হিসাব নির্ধারণের লক্ষ্যে পাওয়ার সেল এর তত্ত্বাবধানে উভয় সংস্থার প্রতিনিধিগণের সমন্বয়ে একটি যৌথ কমিটি গঠন করা হয়। কমিটি ডিসেম্বর/২০২১ পর্যন্ত দেনা-পাওনার বিভিন্ন তথ্য উপাত্ত সংগ্রহ করে পুঙ্খানুপুঙ্খ ভাবে বিশ্লেষণ করেছে। ৩৮৮.৫৪ কোটি টাকা ডিসপুটের মধ্যে ৮৭.৩২ কোটি টাকা ব্যতীত অবশিষ্ট পাওনা সমাধান হয়েছে। আগামী অর্থ বছরের হিসাবে ইহা প্রতিফলিত হবে।

ডিপিডিসি

বিদ্যুৎ বিভাগের সিদ্ধান্ত অনুসারে পিজিসিবি এবং ডিপিডিসি এর মধ্যকার দেনা-পাওনা নিষ্পত্তির সিদ্ধান্ত হয়েছে এবং খুব শীঘ্রই বকেয়া টাকা পাওয়া যাবে। আগামী অর্থ বছরের হিসাবে ইহা প্রতিফলিত হবে।

পিবিএস

২০২১-২২ অর্থ বছরের শুরুতে পিবিএস সমূহের নিকট হুইলিং বিল বাবদ ডিসপুট ছিলো ৭.২৫ কোটি টাকা। ২০২১-২২ অর্থ বছরে ২.৮৯ কোটি টাকা পিবিএস সমূহের নিকট হতে আদায়/সমন্বয় করা হয়েছে, অবশিষ্ট ৪.৩৬ কোটি টাকা আদায়/সমন্বয়ের চেষ্টা চলমান রয়েছে।

ওজোপাডিকো

মিটার রিডিং ত্রুটি বা অসামঞ্জস্যতার কারণে ওজোপাডিকো এর নিকট ৩.৯৮ লক্ষ টাকা বকেয়া সৃষ্টি হয়েছে। আগামী অর্থ বছরের হিসাবে ইহা সমন্বয় করা হবে।

০৬। এফআরসি'র প্রজ্ঞাপন মোতাবেক পিজিসিবি শেয়ার মানি ডিপোজিট এর বিপরীতে শেয়ার ইস্যু সংক্রান্ত বিষয়ে এফআরসি বরাবর চিঠি ইস্যু করে। এফআরসি'র পরামর্শ মোতাবেক, পিজিসিবি বর্ণিত বিষয়ে সিদ্ধান্ত চেয়ে বিদ্যুৎ,

জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় বরাবর চিঠি ইস্যু করে। বিদ্যুৎ জ্বালানি ও খনিজ সম্পদ মন্ত্রণালয় উক্ত বিষয়ের প্রেক্ষিতে সিদ্ধান্ত চেয়ে অর্থ মন্ত্রণালয় বরাবর একটি চিঠি ইস্যু করে। অর্থ মন্ত্রণালয় থেকে এখন পর্যন্ত কোন সিদ্ধান্ত পাওয়া যায়নি। অর্থ মন্ত্রণালয় থেকে প্রাপ্ত সিদ্ধান্ত অনুযায়ী পরবর্তী পদক্ষেপ নেওয়া হবে।

০৭. হুইলিং বিল ব্যতীত পিজিসিবি'র নিকট অন্য কোন দেনা পাওনা আছে কিনা তা জানতে চেয়ে পিজিসিবি ইতোমধ্যে ডিপিডিসিকে দুটি চিঠি জারি করেছে। তবে ডিপিডিসি থেকে উক্ত বিষয়ে কোনো উত্তর পাওয়া যায়নি।

◆ উন্নয়ন প্রকল্পে অর্থায়নঃ

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি 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 (ডব্লিওবি), ইকোনোমিক ডেভলপমেন্ট কো-অপারেশন ফান্ড (ইডিসিএফ), এগ্রিম ব্যাংক অব ইন্ডিয়া, এগ্রিম ব্যাংক অব চায়না, এশিয়ান ইনফ্রাস্ট্রাকচার ইনভেস্টমেন্ট ব্যাংক (এআইআইবি), ইসলামিক ডেভলপমেন্ট ব্যাংক (আইডিবি) সহ বিভিন্ন উন্নয়ন সহযোগী সংস্থা ও বাংলাদেশ সরকার অর্থায়ন করে। পিজিসিবি নিজস্ব তহবিল হতেও আংশিক অর্থায়ন করে থাকে।

◆ লভ্যাংশ বোষণাঃ

পিজিসিবি'র পরিচালক পর্ষদ ০৯ নভেম্বর ২০২২ খ্রিঃ অনুষ্ঠিত ৫৬০/২০২২ নম্বর বোর্ড সভায় ২০২১-২০২২ অর্থ বছরের জন্য স্পন্সর শেয়ারহোল্ডার ব্যতিত অন্য সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের জন্য প্রতিটি টাকা ১০/- মূল্যের শেয়ারের বিপরীতে ১০% নগদ ডিভিডেন্ড প্রদানের সুপারিশ করেছে। যা আপনারা ২৬তম বার্ষিক সাধারণ সভায় অনুমোদন করবেন। সুপারিশ মোতাবেক উক্ত ১০ শতাংশ নগদ লভ্যাংশ পরিশোধ বাবদ মোট টাকা ১৭,৮১,৭৩,৫২৪ (সতের কোটি একাশি লক্ষ ত্রিাত্তর হাজার পাঁচশত চব্বিশ) 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 কোম্পানির 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 জনাব মোঃ হাবিবুর রহমান, পরিচালক এবং জনাব মোঃ নুরুল আলম, পরিচালক পিজিসিবি'র আর্টিকেল ৩৪ ধারার (এ) এবং (বি) অনুসারে অবসরে যাবেন। তারা আর্টিকেল ৩৪ (সি) ধারা মতে পুনঃনির্বাচন যোগ্য।

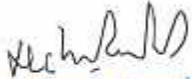
◆ বহিঃ নিরীক্ষক নিয়োগঃ

কোম্পানি আইন ১৯৯৪ এর ২১০ নম্বর ধারা অনুসারে পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ-কে এক বার্ষিক সাধারণ সভা হতে অন্য বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত সময়ের জন্য নিরীক্ষক নিয়োগ করতে হয়। বিগত ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় আপনারদের অনুমোদনক্রমে ২০২১-২২ অর্থবছরের জন্য বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম ম্যাব্‌স এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং এম জে আবেদীন এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস ফার্মকে যৌথভাবে নিয়োগ করা হয়েছিল। তারা তাদের দায়িত্ব পালন করেছে। পরিচালক পর্ষদ ২০২২-২০২৩ অর্থ বছরের জন্য (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃ নিরীক্ষক হিসেবে হুদা ভাসী এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস এবং এম জে আবেদীন, চার্টার্ড একাউন্টেন্টস-কে নিয়োগের সুপারিশ করেছে। যা আপনারদের অনুমোদনের জন্য আসন্ন ২৬তম 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, ইউসিএফ, এক্সিম ব্যাংক অব চায়না, এক্সিম ব্যাংক অব ইন্ডিয়া, এআইআইবি, ইসলামিক ডেভেলপমেন্ট ব্যাংক, জাপান ইন্টারন্যাশনাল কো-অপারেশন এজেন্সি (জাইকা), ইউএসএআইডি, কেএফভিউ, ডানিডা, নরডিক উন্নয়ন ফান্ড, ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, ঢাকা ইলেকট্রিক সাপ্লাই কোম্পানি লিঃ, বাংলাদেশ পল্লী বিদ্যুতায়ন বোর্ড, ওয়েস্ট জোন পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিঃ, নর্দান ইলেকট্রিসিটি সাপ্লাই কোম্পানি পিএলসি, বাংলাদেশ এনার্জি রেগুলেটরি কমিশন, বাংলাদেশ টেলিযোগাযোগ নিয়ন্ত্রণ কমিশন, 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,


(ড. আহমদ কায়কাউস)
চেয়ারম্যান, পিজিসিবি

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

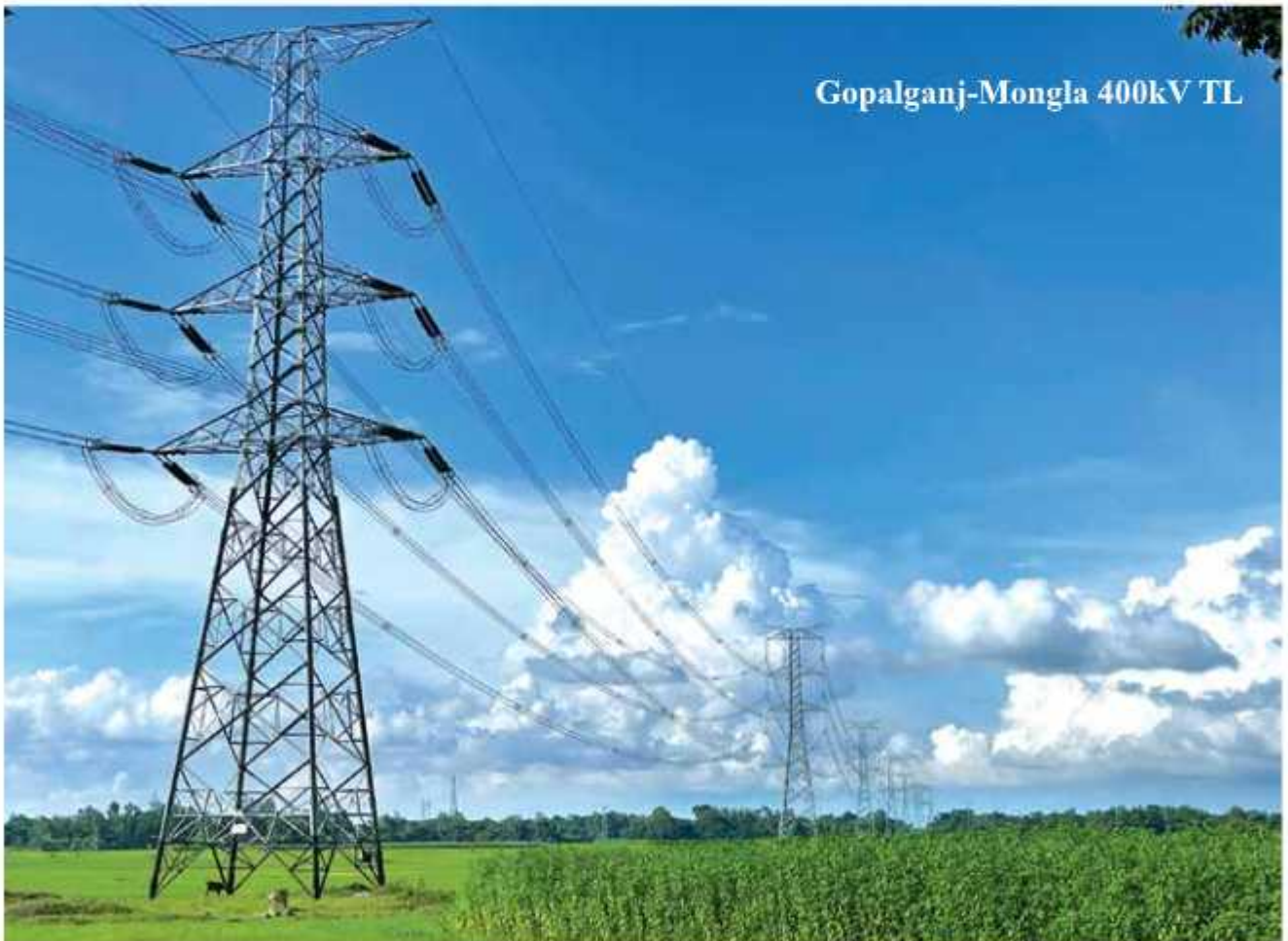
Auditor's Report



Aminbazar-Gopalganj 400kV TL
Padma River Crossing



Gopalganj-Mongla 400kV TL





Report of the Board of *Directors*

Bismillahir Rahmanir Rahim
Honorable Shareholders
Assalamu Alaikum!

We would like to convey vehement hailing to all of you in the 26th Annual General Meeting of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB).

PGCB, the company of yours, has accomplished the momentous role of power sector 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 enlarging electricity transmission network system. The main purpose of the company is to construct adept and effective management of national power grid. To this end, PGCB has been devising required plan, conducting primary feasibility study, exploration, research, preparation of architectural design and constructing transmission lines and Grid Sub-station. 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. Moreover, PGCB has achieved internationally recognized standard ISO 45001:2018 OH&SMS related to professional security management in workplace. Coordination and operation among the regional, national and international high voltage network system are also purpose of establishing 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 companies act 1994, PGCB discloses full scenario of last financial year to the honorable shareholders by arranging Annual General Meeting (AGM) every year. By arranging AGM to reflect the mirror of organization via quantifiable manner, PGCB has always been taping culture of efficient operation and accountability of the organization. PGCB has been considering the valuable and logical suggestions of shareholders given in AGM with utmost importance.

Annual report of the Directors of PGCB on the functions of the financial year 2021-2022 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 been 400 kV 1,494 circuit kilometer, 230 kV 4,018 circuit kilometer and 132 kV 8,377 circuit kilometer transmission lines across the country. In addition, 1,000 Megawatt power has been being imported from India every day through the installed 400 kV HVDC Back to Back station (equipped with two blocks).

Besides, there are 06 Nos 400/230 kV grid substations, 03 Nos 400/132 kV grid substation, 29 Nos 230/132 kV grid substations, 05 Nos 230/33 kV grid substations and 165 Nos 132/33 kV grid substations. In the financial year 2021-22, 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 systems 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 are some limitations of Transmission Lines for which PGCB is conducting development works under various projects to eradicate it.

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 2021-22, there were total 3,387 employed officials and staffs in PGCB. The Company has appointed 692 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 has

emphasized 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 substations and transmission lines, PGCB has taken projects under the finance of GoB, own and different development partners. In the last FY, PGCB has increased 1003 circuit kilometre transmission line and 4558 MVA capacity through 15 substations. In the last seven 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 2021-22, 78,100 million-kilowatt hour power has been transmitted through transmission infrastructure to the distribution organizations. It is about 6.28 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. In the discussed financial year 2021-22, 400 kV transmission infrastructure has been expanded to 57% compared with previous fiscal year.

A statistics of net power generation and transmission through the development of generation system and transmission network of PGCB of last seven years from the financial year 2015-16 has been shown in the following chart:

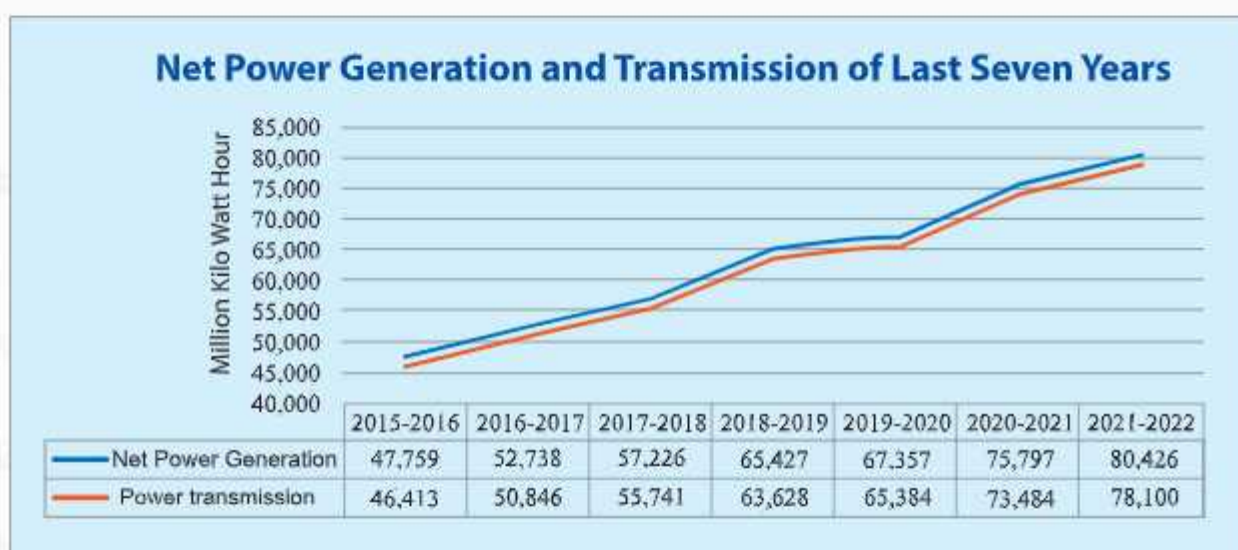


Table-1: Net power generation and transmission of last seven years.

□ Maintenance

To keep the transmission system active like before, the planned preservation activities were also continued in the last financial year 2021-22. 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 2021-22, overall availability of transmission lines was 99.97 percent and the availability of Grid Substations was 99.96 percent. The loss of power transmission has reached to 2.89 percent which was 3.05 percent in the previous year.

Transmission Network Availability from 2015-16 to 2021-22 is presented below:

Serial No.	Financial Year	Availability Transmission Line	Grid Sub-station
1	2015-2016	99.98%	99.99%
2	2016-2017	99.97%	99.98%
3	2017-2018	99.99%	99.99%
4	2018-2019	99.99%	99.99%
5	2019-2020	99.99%	99.99%
6	2020-2021	99.99%	99.99%
7	2021-2022	99.97%	99.96%

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

The statistics of transmission loss of the said financial year 2021-22 from the financial year 2015-16 has been mentioned in the following table:

Serial No.	Financial Year	Transmission loss as percentage
1	2015-2016	2.86
2	2016-2017	2.67
3	2017-2018	2.60
4	2018-2019	2.75
5	2019-2020	2.93
6	2020-2021	3.05
7	2021-2022	2.89

Table-3: Transmission 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. 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 25,514 MW in 2022 A.D. from 4,942 MW in 2009 A.D. The power generation of per person has increased from 220 kilowatt hours to 560 kilowatt hours. Number of people enjoying electricity facility has increased from 47 percent to 100 percent. As per master plan of the government, the power generation will be reached 30,000 MW in 2025 A.D, 40,000 MW in 2030 A.D. and 60,000 MW in 2041 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

In the discussed financial year 2021-22 the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. earned a profit of Tk. 122.91 crore after deduction of tax. In the previous financial year (FY: 2020-21) the profit after tax of the Company was Tk. 320.81 crore. Comparing the previous year total income of PGCB has been increased by taka 149.27 crore whereas total expenses has increased by taka 347.16 crore. Profit has fallen drastically as expenses/losses have risen more than revenue. Expenses/losses increased sharply due to the increase of foreign exchange fluctuation loss by BDT 485.61 crore in FY 2021-22 comparing to the previous year (FY: 2020-21). It is noted that the company has transferred total cost of ten completed projects from work-in-progress to fixed assets during the year. The progress picture of PGCB in every year was a matter of hope to all concerned. It is expected that PGCB will be able to earn more profit logically in future.

□ 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 230/132 kV and 132/33 kV transformer and three organizations have 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 manufacture 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 for 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 source and arranging long term credits with low interest rate from the development partners for PGCB.

Statement of related party transactions

Bangladesh Power Development Board (BPDB) is the sponsor shareholder (75%) of the Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). In the locations where Bangladesh Power Development Board (BPDB) operates its distribution network, PGCB has been transmitting power to those areas. The transactions between PGCB and BPDB during the financial year 2021-2022 are narrated below:

Particulars	BDT in crore
Opening Balance 01 July, 2021	394.89
Add: Revenue during the Year 2021-2022	306.95
Total (A)	701.84
Less: Collection	21.36
Less: LD Adjustment (Capacity charge to BPDB for 1320 MW power plant of BCPCL)	164.29
Total (B)	185.65
Closing Balance June 30, 2022 (C=A-B)	516.19

No other related party transaction performed during financial year 2021-2022.

Investment as Equity by the Government of Bangladesh

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. was formed to develop, operate and maintain power transmission network throughout the country through taking over asset and liabilities of power transmission system of Bangladesh Power Development Board under the reformation of power sector. In fact, PGCB is performing with the responsibilities of power transmission of the country since 2000 A.D. New power transmission lines and sub-stations, i.e., transmission infrastructure was expanded keeping pace of national development and vision 2041 of government as well as power generation. Huge amount of local and foreign currencies is needed every year to construct transmission infrastructure. Those development works are not possible with the own fund of PGCB. Also, it is not possible to get huge amount of loan from local commercial Banks at low interest for long period. To construct transmission infrastructure for the interest of country's development, the government is funding to PGCB through its own fund and from various development partners. The fund provided by the Bangladesh government to the PGCB has divided into two forms of which 60% is given as equity and 40% as loan. As on 30 June 2022, 75% share of PGCB is owned by Bangladesh Power Development Board, so it is considered as a government owned company. From the inception of the PGCB, it is using the fund of government and development partners to construct transmission infrastructure. The equity portion of government's investment is being shown as deposit for share head in the account of PGCB in every financial year. At the end of the year on 30 June 2022 the deposited amount in deposit for share head in the account of government's equity was Tk. 8,043.27 Crore (Eight thousand forty three point two seven) only.

Conversion of Deposit for Share capital into Share Capital

Under the Annual Development Program (ADP) of People's Republic of Bangladesh, the Government is financing on different project of PGCB. The fund provided by the Government of Bangladesh to the PGCB has divided into two form of which 60% is given as equity & 40% as loan. The 60% of equity financing is displayed as Deposit for Share in the Statement of Financial Position of PGCB. On the date of 11/02/2020, Financial Reporting Council (FRC), under the Ministry of Finance, has circulated a notification regarding conversion of Deposit for share capital into share capital. In the circular the Deposit for Share Capital has to be converted into share capital within Maximum 6 months through following the guideline of the section 8(2)(Gha) of FRC act 2015. If the Deposit for Share Capital is converted into Share Capital, the number of Share of PGCB will increase and EPS with Dividend per share will fall drastically. The preliminary decision of the Board of Directors on the issue of preference shares against the government's equity has been forwarded to the Finance Division of Ministry of Finance through Power Division which is in under consideration. Once the decision of the Ministry of Finance is found, the topic of issuing preference share will be presented to the respected shareholders for approval. These preference shares against government equity will be issued in favor of the Secretary, Power Division.

Program of Development: 2021-2022

Completed Projects during the Financial Year 2021-22:

In the Financial Year 2021-2022, Total 4 (Four) Projects have been completed which are presented below:

Projects Completed in FY 2021-2022	Cost (Crore Taka)
1. National Power Transmission Network Development Project	2422.21
2. Western Grid Network Development Project	1184.25
3. Matarbari Ultra Super Critical Coal-Fired Power Project (II) (PGCB Part: "Matarbari-Madunaghat 400 kV Transmission Line")	1323.04
4. Construction of Rahanpur to Monakasha Border 400 kV Transmission Line in Chapainawabganj District to Import Power from India (Jharkhand) to Bangladesh.	235.10

PGCB Own Funded Completed projects

Project Name
1. Mongla-Khulna (South) 230 kV Transmission Line Project
2. *Development of Transmission Infrastructure at Mirsharai Economic Zone for Reliable Power Supply

* This project was excluded from ADP 2020-21, as per the ROPP's completion date June 2021. But some remaining works were completed on December 2021, under PGCB's Own fund.



On-going Projects

In the Financial Year 2021-2022, Total 17 (Seventeen) projects were included in Annual Development Plan for implementation. The names of the projects are listed below:

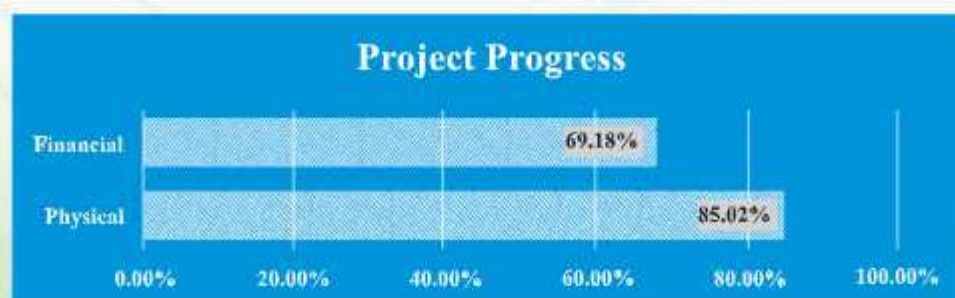
Brief Description of On-going Development Projects during the Fiscal Year 2021-2022

A) Projects Included in ADP

1) 400/230/132 kV Grid Network Development Project

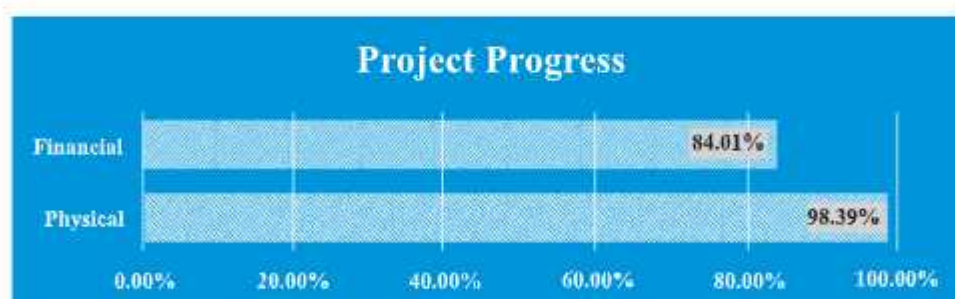
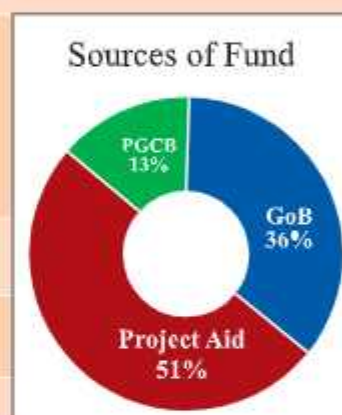
Objectives:	<ul style="list-style-type: none"> To evacuate the power from the upcoming power plants at Gharasal, Up gradation of 230 kV transmission network at North-Eastern region of Dhaka, To meet the growing demands of greater Dhaka, Chittagong and Sylhet areas, Upgradation of existing 3 nos. of 132 kV sub-stations at Cumilla (South), Modunaghat (Chittagong) and Manikganj.
Main components of the project:	a) 400 kV Ghorashal-Kaliganj-Purbachal Double Circuit transmission line: 28 km b) 230 kV transmission line: 55.3 km (U/G:4.3km) c) 132 kV transmission line: 173 km d) 230/132/33 kV substation: 02 Nos. (2x300 MVA each) e) 230/132 kV substation: 02 Nos. (2x300 MVA each) f) 230/132 kV switching station: 01 Nos. g) 132/33 kV S/S all over the country: 09 Nos. (Total 1702 MVA) h) Bay extension 230 kV: 6 Nos. i) Bay extension 132 kV: 4 Nos. j) 132/33 kV Substation upgradation: 03 Nos. (Total 390 MVA)
Date of ECNEC Approval:	08.10.2013
Contractor for implementing the project:	a) Consortium of Siemens Ltd. & RPP Infra Projects Ltd., India. b) LS, Sean E&C and APS Consortium. c) M/s. Siemens Consortium (for Dhamrai-Shyampur substation Project) d) ABB India Limited. e) M/s. CCCE-ETERN-HANBAEK Consortium.
Estimate:	Total: 2,75,828.42 Lakh BDT GoB: 44,883.23 Lakh BDT Project Aid: 1,92,602.55 Lakh BDT PGCB: 38,342.64 Lakh BDT Source of Fund: ADB, IDB, GoB & PGCB
Progress In 2021-22 FY:	Physical: 8.50%
Cumulative progress up to June 2022:	Financial: 9.76%
Completion time:	Physical: 85.02%
	Financial: 69.18%

Sources of Fund



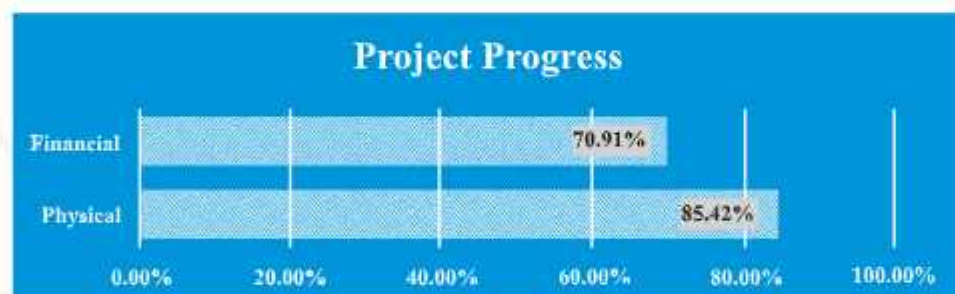
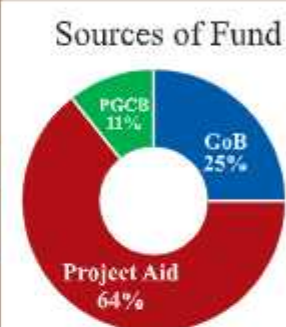
2) Aminbazar-Maowa-Mongla 400 kV Transmission Line Project

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.
Main components of the project:	a) Aminbazar-Gopalganj 400 kV double circuit line: 75 km b) Gopalganj-Mongla 400 kV double circuit line: 96.93 km c) River crossing line beside Padma Bridge: 7.497 km d) 400/230 kV substation at Aminbazar: 01 Nos. (Total: 3x520 MVA)
Date of ECNEC Approval:	26.04.2016
Contractor for implementing the project:	a) M/S. Intec-GOPA-International Energy Consultants GmbH. b) M/S. N N Builders LTD. c) KEC International limited, India d) Kalpataru Power Transmission limited e) SEPCO1-MIL Joint Venture f) Hyosung Heavy Industries Corporation
Estimate:	Total: 2,50,537.00 Lakh BDT GoB: 89,732.00 Lakh BDT Project Aid: 1,27,069.00 Lakh BDT PGCB: 33,736.00 Lakh BDT Source of Fund: ADB, GoB & PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 5.54% Financial: 10.78%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 98.39% Financial: 84.01%
Completion time:	June, 2023

**3) 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 1200 MW power station. To establish a 400 kV transmission backbone line between Dhaka & Chittagong Area by constructing Meghnaghat-Madunaghat 400 kV double circuit line.
Main components of the project:	a) Meghnaghat-Madunaghat 400 kV double circuit line: 217 km b) 230 kV double circuit transmission line between Existing Madunaghat and New Madunaghat Substation: 7.25 km c) 230 kV Transmission Line In-Line Out from Hathazari-Shikolbaha at New Madunaghat Substation: 5.85 km

	d) 400 kV AIS substation at Meghnaghat: 01 Nos (Total: 2x750 MVA) e) 400 kV GIS substation at Madunaghat: 01 Nos (3x750 MVA) f) 230 kV AIS switching Station at Meghnaghat g) 230 kV GIS switching Station at Madunaghat h) Upgradation of existing 132 kV substation to 230 kV voltage level at Madunaghat i) Installation of GIB and Shunt Reactor at Matarbari.
Date of ECNEC Approval:	21.07. 2016
Contractor for implementing the project:	a) Joint Venture between Tokyo Electric Power Services Co. Ltd (TEPSCO) and Nippon Koei Co. Ltd. (NKK) b) KEC International Limited, India. c) ETERN-HTC Consortium, d) Consortium of Siemens Ltd., India & Siemens AG, Germany. e) China National Technical Import & Export Corporation
Estimate:	Total: 4,56,749.38 Lakh BDT GoB: 1,14,757.80 Lakh BDT Project Aid: 2,92,818.80 Lakh BDT PGCB: 49,172.78 Lakh BDT
Source of Fund:	JICA, GoB & PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 27.62%
Cumulative progress up to June 2022:	Financial: 21.03%
Completion time:	Physical: 85.42%
	Financial: 70.91%

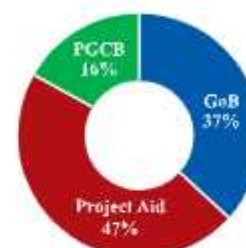


4) Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project

Objectives:	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:	a) 230 kV Double Circuit Transmission Line: 82.647 km b) 132 kV Double Circuit Transmission Line: 122.671 km c) Renovation of Naagaon - Niamotpur 132 kV TL 2nd circuit stringing: 45.466 km d) 230/132 kV Substation: 05 Nos. (Total 4680 MVA) e) New 132/33 kV Substation: 07 Nos. (Total 1680 MVA) f) Renovation of 132/33 kV Substation: 05 Nos. (Total 840 MVA) g) 230kV & 132 kV bay extension at existing substations: 15 nos.
Date of ECNEC Approval:	10.11.2016

Contractor for implementing the project:	a) GOPA-International Energy Consultants GmbH b) PWC India in Consortium with PWC Bangladesh and Tecvy Energy Limited. c) China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC) d) M/S. HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia. e) M/S. Consortium of SEPCOIII- ENERGOPAC f) M/S. Hyosung-Energypac Consortium g) M/S. FJEC-FEPEC JV (Power China Fujian Engineering Company Ltd.-Fujian Electric Power Engineering Co. Pvt. Ltd.)	
Estimate:	Total:	2,94,686.50 Lakh BDT
	GoB:	1,09,796.03 Lakh BDT
	Project Aid:	1,37,058.79 Lakh BDT
	PGCB:	47,831.68 Lakh BDT
Source of Fund:	KfW, GoB & PGCB	
Progress in 2021-22 FY:	Physical:	20.55%
	Financial:	16.85%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical:	47.25%
	Financial:	32.21%
Completion time:	December, 2024	

Sources of Fund

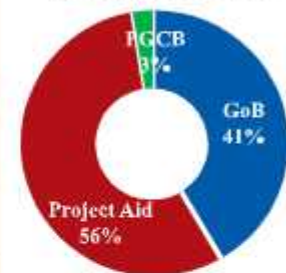


5) Power Grid Network Strengthening Project under PGCB (G to G)

Objectives:	To build up and renovate necessary infrastructure for reliable transmission of power.
Main components of the project:	a) 400 kV transmission line: 100 km b) 230 kV transmission line: 330.20 km c) 132 kV transmission line: 334.50 km d) Conductor upgradation of existing 132 kV transmission line: 225 km e) 400/132 kV new Substation: 01 Nos. (1x 650 MVA) f) Construction of new 230/132 kV substations: 12 Nos. (total 9,200 MVA) g) Capacity upgradation of existing 230/132 kV substations: 7 Nos. (3,035 MVA) h) Construction of new 132/33 kV substations: 28 Nos. (7,404 MVA) i) Capacity upgradation of existing 132/33 kV substations: 28 Nos. (8,044 MVA) j) Extension of Existing 400 kV Substation: 1 Nos. k) Extension of Existing 230 kV Substation: 3 Nos. l) Extension of Existing 132 kV Substation: 14 Nos. m) Renovation of existing substations: 05 Nos. n) To construct new Specialised Engineering Facilities: 7 Nos.
Date of ECNEC Approval:	22.11.2016
Contractor for implementing the project:	a) CCCE-ETERN-FEPEC Consortium

Estimate:	Total:	14,32,629.79 Lakh BDT
	GoB:	5,92,073.25 Lakh BDT
	Project Aid:	8,02,780.02 Lakh BDT
	PGCB:	37,776.52 Lakh BDT
Source of Fund:	Exim Bank of China, GoB & PGCB	
Progress In 2021-22 FY:	Physical:	18.60%
	Financial:	2.75%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical:	40.65%
	Financial:	15.76%
Completion time:	June, 2024	

Sources of Fund



Project Progress



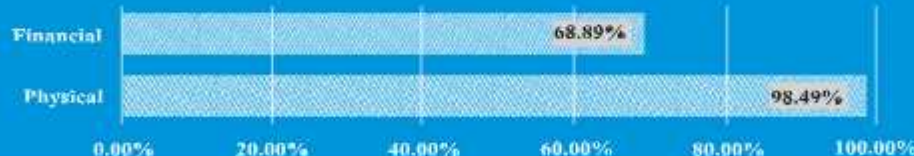
6) Construction of Patuakhali (Payra)-Gopalganj 400 kV Transmission Line & Gopalganj 400 kV Grid Substation

Objectives:	To create necessary facilities to evacuate power from upcoming coal based payra 1,320 MW Power Plant To Construct High Voltage Power hub at Gopalganj	
Main components of the project:	a) Patuakhali(Payra)-Gopalganj 400 kv Double circuit transmission line: 160 km (including 7 km river crossing) b) 132 kV double circuit line LILO of Madaripur-Gopalganj(Old) at Gopalganj (New) substation: 8 km c) 132 kV double circuit line LILO of Madaripur-Faridpur at Gopalganj (New) substation: 1 km d) Gopalganj 400/132 kv AIS Substation: 01 Nos. (Total 3x325 MVA)	
Date of ECNEC Approval:	25.04. 2017	
Contractor for implementing the project:	a) GS Engineering and Construction Corporation. b) M.M. Builders & Engineers Ltd- M/S. Khakan Trading Agency (JV) c) Consortium of SEPCO III- Energypac	
Estimate:	Total : 3,29,424.46 Lakh BDT GoB : 2,70,774.79 Lakh BDT PA : 34,871.26 Lakh BDT PGCB : 23,778.41 Lakh BDT	
Source of Fund:	ADB, GoB & PGCB	
Progress In 2021-22 FY:	Physical: 8.43%	
	Financial: 3.45%	
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 98.49%	
	Financial: 68.89%	
Completion time:	June, 2023	

Sources of Fund

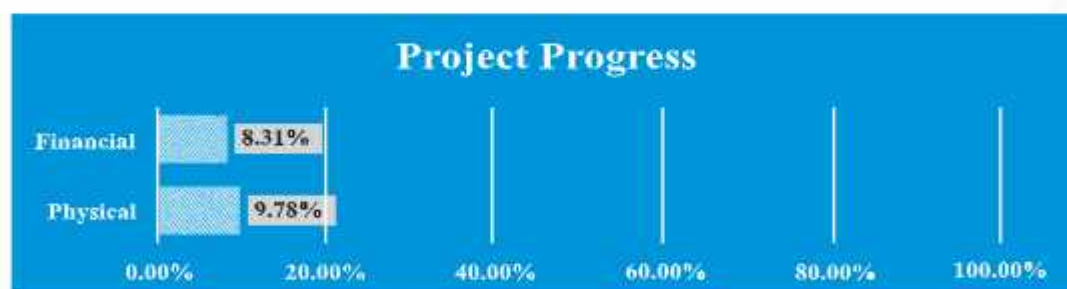
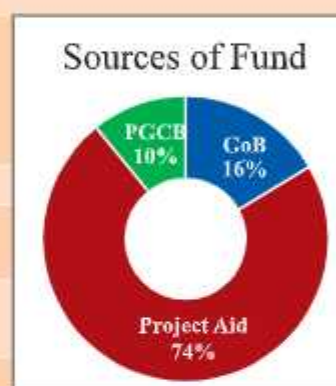


Project Progress



7) Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project

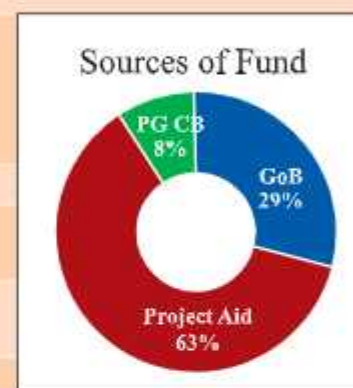
Objective:	To address some fundamental measures that must be put in place so that the power system can be operated in a secure and economic manner in line with the longer term goals to deliver much greater quantum of power.
Main components of the project:	a) Reconductoring of Barisal (N)-Barisal 132 kV Double Circuit line: 10km b) Reconductoring of Saidpur-Purbasadipur 132 kV Double Circuit line: 30 km c) Introduction of DLR (Dynamic Line Rating) for 400 km of most important transmission lines of PGCB. d) 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 ECNEC Approval:	11.07.2017
Contractor for implementing the project:	a) Fujian Electric Power Engineering Company Ltd, China b) Monenco Iran Consulting Engineers, Iran
Estimate:	Total: 57,995.20 Lakh BDT GOB: 9,249.84 Lakh BDT PA: 43,042.40 Lakh BDT PGCB: 5,702.96 Lakh BDT
Source of Fund:	World Bank, GoB & PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 2.46% Financial: 1.53%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 9.78% Financial: 8.31%
Completion time:	December, 2024



8) Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region

Objective:	<ul style="list-style-type: none"> 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:	a) 400 kV Transmission line: 12.63 km b) 230 kV Transmission line: 175.91 km c) 132 kV Transmission line: 256.3 km (including 157 km reconductoring) d) New 400 kV Substation: 1 nos (2981 MVA) e) 400 kV Substation upgradation: 1 nos (2331 MVA) f) New 230 kV Substation: 2 nos (1750 MVA)

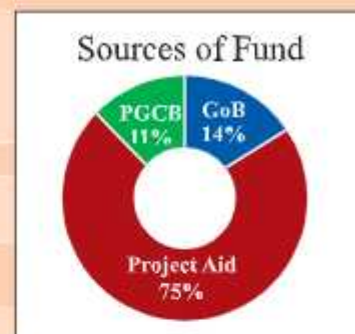
	g) New 132 kV Substation: 10 nos (2520 MVA) h) 230 kV GIS bay extension: 4 nos i) 132 kV AIS bay extension: 2 nos
Date of ECNEC Approval:	27.02.2018
Contractor for implementing the project:	a) HG Power Transmission Sdn. Bhd., Malaysia b) TBEA Co. Ltd, China c) Hanbaek Co., Ltd, Korea d) China National Electric Engineering Co. Ltd., China e) China National Technical Import & Export Corporation, China f) JV of China National Technical Import & Export Corporation and Shanghai Electric Group Co. Ltd, China
Estimate:	Total: 5,80,393.83 Lakh BDT GOB: 1,68,338.43 Lakh BDT PA: 3,64,248.35 Lakh BDT PGCB: 47,807.04 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB, World Bank
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 22.50% Financial: 14.79%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 51.30% Financial: 26.42%
Completion time:	June, 2024



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

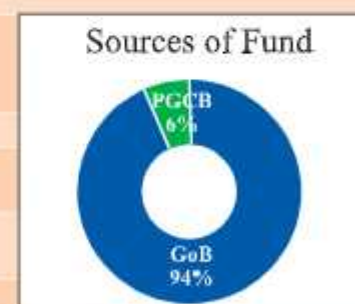
Objective:	To ensure power evacuation from Rooppur Nuclear Power Plant (RNPP) and qualitative upgradation of Bangladesh power system for the integration & safe operation of Rooppur Nuclear Power Station.
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission Lines: 457 km (9 km river crossing) b) 230 kV Transmission Lines: 212 km (7 km river crossing) c) 400 kV Bay Extensions: 5 nos d) 230 kV Bay Extensions: 4 nos e) To implement the frequency control and frequency drop protection, protection system, emergency control system and other associated tasks for qualitative upgradation of Bangladesh Power System.
Date of ECNEC Approval:	10.04.2018

Contractor for implementing the project:	a) KEC International limited, India b) Larsen & Toubro Ltd, India c) Transrail Lighting Ltd, India d) Sterling & Wilson Pvt. Ltd, India e) JSE Institute Energaset project, Russia.
Estimate:	Total: 10,98,174.92 Lakh BDT GOB: 1,52,753.68 Lakh BDT PA: 8,21,904.50 Lakh BDT PGCB: 1,23,506.74 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB, Indian LoC III
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 20.50% Financial: 19.07%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 43.50% Financial: 25.62%
Completion time:	December, 2023



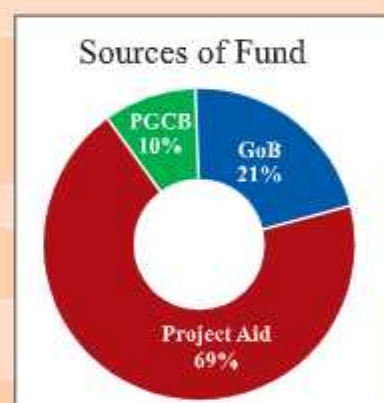
10) Replacement of Ashuganj Old 132 kV AIS Substation by New 132 kV GIS Substation Project

Objective:	Modernization of Ashuganj Old Substation to reduce the risk 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 ECNEC Approval:	03.04.2018
Contractor for implementing the project:	China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC)
Estimate:	Total: 25,226.00 Lakh BDT GOB: 23,646.00 Lakh BDT PGCB: 1,580.00 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 16.00% Financial: 1.82%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 38.50% Financial: 9.61%
Completion time:	December, 2022



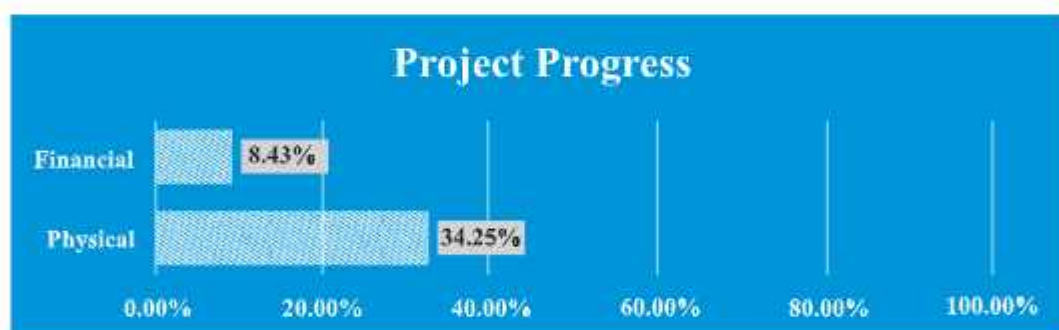
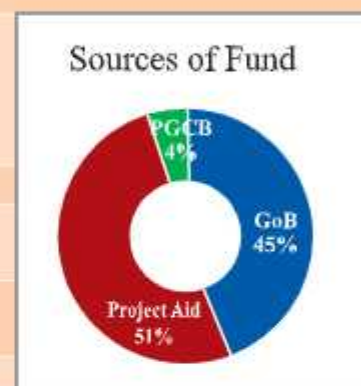
11) South West Transmission Grid Expansion Project

Objective:	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:	a) 400 kV Transmission Lines: 104 km b) 230 kV Transmission Lines: 137 km (1.1 km river crossing) c) 132 kV Transmission Lines: 27 km d) New 400 kV Substations: 2 nos (2,150 MVA) e) 400 kV substation upgradation: 01 nos (1,500 MVA) f) New 230 kV Substations: 1 nos (700 MVA) g) 230 kV GIS Bay Extensions: 2 nos h) 132 kV GIS Bay Extensions: 2 nos
Date of ECNEC Approval:	21.06. 2018
Contractor for implementing the project:	a) KALPATARU POWER TRANSMISSION LIMITED, INDIA. b) Consortium of DEC China and XD China c) JV of Shanghai Electric & Reverie. d) WAPCOS Limited, India
Estimate:	Total: 3,27,387.68 Lakh BDT GOB: 68,350.59 Lakh BDT PA: 2,27,553.61 Lakh BDT PGCB: 31,483.48 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB, ADB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 23.00% Financial: 16.87%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 74.72% Financial: 51.57%
Completion time:	June, 2023

**12) Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 kV Line Project**

Objective:	a) To establish transmission infrastructure for transmission of bulk electricity generated from Adani (Jharkhand, India) Power Plant to the load centers and to ensure power transmission reliably with N-2 contingency from Rooppur Nuclear Power Plant. b) To construct Extra High Voltage (EHV) transmission network for Northern Part of Bangladesh. c) To ensure adequate & reliable power supply as well as mitigate low voltage problem in Rajshahi & Rangpur Divisions.
------------	---

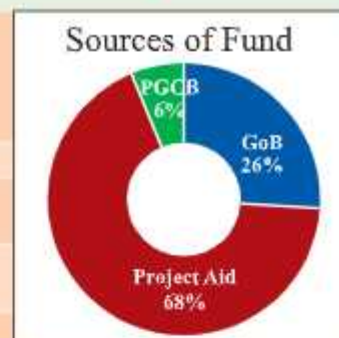
Main components of the project:	a) Construction of Barapukuria-Bogura 400 kV Double Circuit Transmission Line: 120 km b) Construction of Bogura-Kaliakair 400 kV Double Circuit Transmission Line: 140 km (including 9 km river crossing) c) Construction of 400 kV AIS Bay extension at Kaliakair 400/230 kV Substation: 2 nos d) Construction of 230 kV AIS Bay extension at Parbatipur 230 kV Switching Station: 2 nos
Date of ECNEC Approval:	27.02.2019
Contractor for implementing the project:	a) M/s. Tata Projects Limited, India b) M/s. KEC International Limited, India
Estimate:	Total: 4,05,223.00 Lakh BDT GoB: 1,82,208.00 Lakh BDT PA: 2,05,048.00 Lakh BDT PGCB: 17,967.60 Lakh BDT
Source of Fund:	LDC, GoB, PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 24.50% Financial: 8.37%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 34.25% Financial: 8.43%
Completion time:	June 2024



13) Expansion and strengthening of Power System Network under Chattogram Area

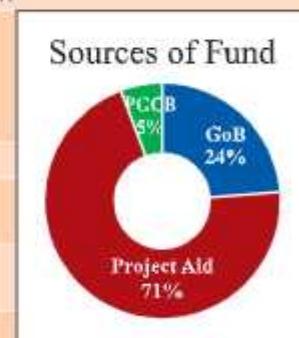
Objective:	To transmit power from upcoming United 583 MW as well as United 300 MW power plants at Anowara to the major load centers of Chittagong City and also to strengthen power transmission system in Chattogram area along with enhancing its reliability and efficiency.
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission Line: 25.185 km b) 230kV Transmission Line: 17.24 km c) 230kV substation: 2 nos d) 230kV bay extension: 2 nos
Date of ECNEC Approval:	09.07.2019
Contractor for implementing the project:	a) SEPCO1-MIL Joint Venture, China-Bangladesh b) China National Technical Import & Export Corporation (CNTIC)

Estimate:	Total: 1,35,888.00 Lakh BDT GoB: 35,392.10 Lakh BDT PA: 92,597.18 Lakh BDT PGCB: 7,898.72 Lakh BDT
Source of Fund:	AIIB, GoB, PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 9.06% Financial: 3.40%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 18.22% Financial: 3.51%
Completion time:	June, 2024



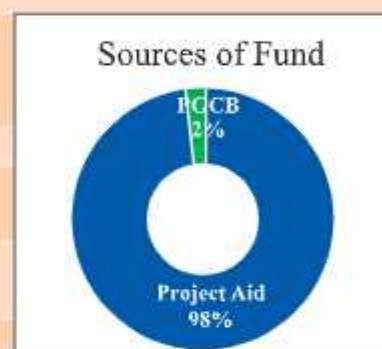
14) Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project

Objective:	To meet up the growing demand by ensuring reliable power supply to Industrial, commercial and residential areas of Central Zone (DESCO area of Dhaka), Western Zone, Northern Zone and Southern Zone of the Bangladesh by enhancing and Strengthening existing grid network.
Main components of the project:	a) 400 kV Transmission Line: 02km b) 230 kV Transmission Line: 144km c) 132 kV Transmission Line: 242km d) 400 kV Substation: 2 nos e) 230 kV Substation: 3 nos f) 132 kV Substation: 10 nos g) 132 kV Bay Extension: 20 nos
Date of ECNEC Approval:	26.11.2019
Contractor for implementing the project:	a) Larsen & Toubro (L&T) Ltd., India b) Transrail Lighting Limited, India c) CMEC-CNEEC JV, China d) Energypac (Bangladesh)-CSEPD (China) Consortium
Estimate:	Total: 5,94,995.23 Lakh BDT GoB: 1,41,595.96 Lakh BDT PA: 4,21,230.41 Lakh BDT PGCB: 32,168.86 Lakh BDT
Source of Fund:	ADB & AIIB, GoB, PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 6.00% Financial: 4.75%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 18.00% Financial: 6.03%
Completion time:	June, 2025



15) Integrated Capacity Development Project in the Power Transmission System of Bangladesh

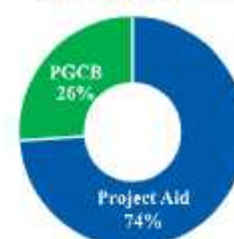
Objective:	Enhancing the knowledge and technical skills of university undergraduate students of Bangladesh on advanced technologies relevant to the power sector and Improving the skills of PGCB engineers to achieve power sector targets set by the government.
Main components of the project:	Short term Certificate Courses/Training for: i) 45 nos Undergraduate Students. ii) 45 nos PGCB Engineers.
Date of ECNEC Approval:	08.12.2019
Contractor for implementing the project:	Individual Consultant-Mrs. Manoshi Mitra
Estimate:	Total: 431.14 Lakh BDT PA: 422.50 Lakh BDT PGCB: 8.64 Lakh BDT
Source of Fund:	ADB, PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 0.00% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 8.50% Financial: 0.00%
Completion time:	June, 2023

**16) Technical Assistance Project with Feasibility study for Madunaghat-Bhulta 765kV Transmission Line Project**

Objective:	To engage consultants for the preparative assistance of the development project titled "Madunaghat-Bhulta 765 kV Transmission Line Project" so that reliable electricity access in Bangladesh can be promoted by upgrading and strengthening the transmission network.
Main components of the project:	Engagement of Consultants to: i) Prepare a detailed feasibility study report of Madunaghat-Bhulta 765kV transmission line. ii) Prepare project documents including bidding documents, engineering layout, single line diagram etc. iii) Get assistance in DPP preparation, tender evaluation and award.
Date of ECNEC Approval:	09.06.2021
Contractor for implementing the project:	Yet to be deployed.

Estimate:	Total: 3,525.00 Lakh BDT PA (Grant): 2,608.00 Lakh BDT PGCB: 917.00 Lakh BDT
Source of Fund:	AIIB, PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 2.00% Financial: 0.00%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 2.00% Financial: 0.00%
Completion time:	December, 2024

Sources of Fund



17) Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines

Objective:	Meet up the increasing demand through reliable power transmission by enhancement of capacity of existing grid substations, addition of new capacitor banks, replacement of existing transmission line conductors with higher capacity conductors and second circuit stringing of existing single circuit lines.
Main components of the project:	<ul style="list-style-type: none"> a) Transformer replacement at existing 5 Substations (1204 MVA). b) New transformer installation at existing 5 Substations (985 MVA) c) Capacitor Bank Installation at 17 substations (630 MVAR) d) Existing 132kV Double Circuit Line reconductoring: 151 km e) Existing 132kV Single Circuit Line reconductoring: 36 km f) Existing 132kV Single Circuit Line 2nd Circuit stringing: 40 km g) New 132kV Double Circuit Line: 6 km
Date of ECNEC Approval:	24.08.2021
Contractor for implementing the project:	Yet to be deployed.
Estimate:	Total: 77,486.00 Lakh BDT GOB: 72,693.00 Lakh BDT PA: 0.00 Lakh BDT PGCB: 4,793.00 Lakh BDT
Source of Fund:	GoB, PGCB
Progress in 2021-22 FY:	Physical: 7.13% Financial: 0.05%
Cumulative progress up to June 2022:	Physical: 7.13% Financial: 0.05%
Completion time:	February, 2025

Sources of Fund



Future Development Plan

A list of planned projects is given below:

Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year	Estimated Cost (Crore Taka)
1.	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir.	December, 2027	2253.65
2.	Madunaghat-Maheshkhali 765 kV Transmission Line Project.	December, 2028	4943.68

Major Achievements in the Fiscal Year of 2021-2022

A significant amount of infrastructure has been added to the existing power transmission system of PGCB as multiple projects have been completed during FY 2021-22. The financial and technical benefits of the construction of the following important infrastructures in the last financial year are listed below:

- A. Payra 400/132 kV Substation (2x325 MVA) and Payra- Gopalganj 400 kV transmission line
- B. Mongla-Khulna 230 kV and Gopalganj-Mongla 400 kV Transmission Line
- C. Rajbari 132/33 kV Grid Substation
- D. Jhenaidah 230/132 kV Substation

A. Payra 400/132 kV Grid Substation and Payra-Gopalganj 400 kV Transmission Line:

BCPCL has completed the commissioning of Unit 1 and Unit 2 of Payra 1,320 MW Thermal Power Plant, the largest coal-fired power plant in Bangladesh. The construction of the Payra 400/132 kV grid substation and Payra-Gopalganj 400 kV transmission line has been completed for evacuation of the power generated by the said power plant. After completion of the Padma River Crossing section of the Gopalganj – Aminbazar 400 kV transmission line, the electricity generated by the Payra power plant could be transmitted to the Load Center of Dhaka and its adjacent industries through the under-construction Aminbazar and Meghnaghat 400 kV grid substations. Following benefits have been realized as a result of the construction of the said transmission infrastructure:

- The substation and the transmission line are currently being used for the evacuation of power from Bangladesh's first imported coal-based power plant which is a new milestone in the country's power generation.
- Reliable and uninterrupted power supply to Payra and surrounding areas including Payra port and Kuakata tourist spot through Payra 400/132 kV grid substation is ensured.
- Opportunities have been created to set up new industrial factories in the southern part of the country which will play a fundamental role in the economic development of the country.
- Significant reduction of overall system loss.
- Costly oil-based power plant operation is not required anymore.

B. Mongla-Khulna 230 kV and Gopalganj-Mongla 400 kV transmission lines:

Construction of Mongla-Khulna 230 kV double circuit transmission line and Gopalganj-Mongla 400 kV double circuit transmission line was required for the power evacuation of 1,320 MW Rampal thermal power station. These two lines have already been completed. As a result, it has been possible to avail following benefits:

- Quality power supply to Khulna district has been possible from the national grid through the 230 kV transmission line from Mongla.

- Costly oil-based power plant operation is not required anymore.
- These two transmission lines are used as evacuation facilities for Payra 1,320 MW thermal power station.

C. Rajbari 132/33 kV Grid Substation

Rajbari district was previously supplied with power through a long 33 kV line from Faridpur district. There was low-voltage problem in the area due to the long distribution line. Power supply reliability was very low and system loss was high. At present, by constructing a 132 kV, 2x50/75 MVA grid substation at Rajbari, it has been possible to solve the said problems.

- Rajbari district has been connected directly to National Grid Network for the first time. As a result, the People of the district now get uninterrupted power supply.
- The implementation of this infrastructure has increased the stability of the power transmission network.
- Low-voltage problem at the 33 kV level has been resolved in this area.
- The construction of this line has reduced system loss of the existing 33 kV network.
- Economic activities have been increased in the project area which is supporting the poverty alleviation initiatives of the government.

D. Jhenaidah 230/132 kV Grid Substation:

Previously Jhenaidah district got power supply through 132 kV lines, which made it impossible to provide reliable and uninterrupted power supply to the area. As a result, it would have been necessary to operate costly oil-based power plants in the area and capacitor banks were used at various grid substations, which would have increased system costs including system losses. After completion of 230/132 kV, 2x300 MVA grid substation in the Jhenaidah district, the said problems have been solved permanently.

- Jhenaidah district has been connected to 230 kV national grid network for the first time. As a result, the People of Jhenaidah and other nearby districts now have facilities for an uninterrupted power supply.
- The Plan to bring every major city under 230 kV grid network have been progressed.
- The necessity to run costly oil-fired power plants in the Jhenaidah area has been Eliminated
- The low-voltage problem at 132 kV and 33 kV levels in the area has been resolved.
- Growing demand of electricity shall be met beside Opportunities will be opened for the unemployed youth including women for setting up new small and medium industries in various areas of Jhenaidah and surrounding districts. This will support the poverty alleviation initiatives of the government.

The following transmission facilities were commissioned after construction during the reporting year 2021-2022 against various development projects:

a) New Transmission Lines:

Sl.	Transmission Line	Quantity (Gkt. Km.)
1	LILO of Faridpur-Bheramara 132 kV double circuit line at Rajbari 132/33 KV Substation	4.576
2	LILO of Khulna(S)-HVDC 230 kV double circuit line at Jhenaidah 230/132 KV Substation	7.872
3	LILO of Jhenaidah-Chuadanga 132 kV single circuit line at Jhenaidah 230/132 KV Substation	5.830
4	Hathazari-Shikabaha 230 kV double circuit transmission line	56.700
5	Mongla-Khulna 230 kV double circuit transmission line	47.712

Sl.	Transmission Line	Quantity (Ckt. Km.)
6	Four circuit transmission line from Keraniganj 230/132/33 kV substation to Kamrangirchar and Lalbag substation	12.496
7	Double circuit LIL of Jhenaidah-Jashore 132 kV double circuit line at Jhenaidah 230/132 kV Substation	1.464
8	Rampur to Agrabad 132 kV single circuit underground cable	4.640
9	400 kV Double Circuit Line from Payra BCPCL Power Station to Payra Interim 400/132/33 kV Substation of PGCB	2.400
10	Banskhali-Madunaghat 400 kV double circuit line	110.720
11	400 kV Matarbari-Madunaghat LIL to SS Power station	13.740
12	400 kV double circuit transmission line up to Rahanpur-Manaksha border	59.650
13	Payra- Gopalganj 400 kV 2nd circuit line	163.500
14	Chapalnawabganj-Rahanpur 132 kV Transmission Line Circuit-1	25.876
15	LIL of Khulshi-Madunaghat 132 kV line at Sholshahar 132/33 kV substation	0.300
16	Gopalganj-Mongla 400 kV Transmission Line Circuit-1	96.700
17	LIL of Halishahar-Khulshi 132 kV Line Circuit-2 at Rampur 132/33 kV Substation,	5.360
18	Madunaghat-Kalurghat 132 kV double circuit line	14.192
19	Chapalnawabganj-Rahanpur 132 kV Transmission Line Circuit-1	25.876
20	Barisal-Faridpur 230 kV double circuit line	247.620
21	Gopalganj-Mongla 400 kV Transmission Line Circuit-1	96.700
Total (Circuit Km)		1003.824

b) Transmission Line Reconductoring:

SN	Name of Transmission Line	Quantity (Ckt. Km.)
1	132 kV Double Circuit Dahazari-Dax's Bazar Transmission Line	176
2	132 kV Barolyarhat-Hathazari Transmission Line	57
Total (Circuit Km)		233

c) New Substation:

Sl.	Name of substation	Transformer Capacity (MVA)
1	Rajbari 132/33 kV GIS Substation (2x50/75 MVA)	150
2	Aminbazar 400/230 kV Substation (3x520 MVA)	1560
3	Jhenaidah 230/132 kV Substation (2x225/300 MVA)	600
4	Mirsarai 230/33 kV Substation (2x120/140 MVA)	280
5	Pyara 400/132 kV Substation (2x325 MVA)	650
6	Rampur 132/33 kV Substation (1x80/120 MVA Transformer)	120
7	Sholashar 132/33 kV Substation (2x80/120 MVA Transformers)	240
8	Kalurghat 132/33 kV Substation (2x80/120 MVA Transformers)	240
9	Pyara 132/33 kV Substation (2x80/120 MVA)	240
Total Capacity (MVA)		4080

d) Substation Capacity Upgradation:

Sl.	Name of substation	Transformer Capacity (MVA)
1	Rajbari 132/33 kV GIS Substation (2x50/75 MVA)	150
2	Aminbazar 400/230 kV Substation (3x520 MVA)	1560
3	Jhenaidah 230/132 kV Substation (2x225/300 MVA)	600
4	Mirsara 230/33 kV Substation (2x120/140 MVA)	280
5	Pyara 400/132 kV Substation (2x325 MVA)	650
6	Rampur 132/33 kV Substation (1x80/120 MVA Transformer)	120
7	Sholashar 132/33 kV Substation (2x80/120 MVA Transformers)	240
8	Kalurghat 132/33 kV Substation (2x80/120 MVA Transformers)	240
9	Pyara 132/33 kV Substation (2x80/120 MVA)	240
Total Capacity (MVA)		4080

Director's Profile

Financial Highlights

Director's Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

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 & 230/33 kV		132/33 kV	
				No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)	No.	Capacity (MVA)
2010-11	-	2,647	6,018	-	-	-	-	-	-	13	6,675	81	8,437
2011-12	-	2,647	6,080	-	-	-	-	-	-	13	6,675	83	8,737
2012-13	-	3,021	6,080	-	-	-	-	-	-	15	6,975	84	9,705
2013-14	165	3,045	6,120	1	500	-	-	-	-	18	8,775	86	10,714
2014-15	165	3,171	6,274	1	500	1	520	-	-	19	9,075	89	11,964
2015-16	221	3,185	6,402	1	500	1	520	-	-	19	9,375	90	12,656
2016-17	550	3,325	6,466	1	500	2	1,560	1	650	19	9,675	91	14,155
2017-18	698	3,343	6,995	1	500	3	2,600	1	650	19	10,275	96	16,598
2018-19	698	3,407	7,545	1	1,000	3	3,120	1	650	21	11,475	105	19,907
2019-20	861	3,658	7,671	1	1,000	3	3,120	2	1,300	23	12,075	114	22,055
2020-21	950	3,658	8,086	1	1,000	3	3,120	2	1,300	26	14,625	120	23,492
2021-22	1494	4,018	8,377	1	1,000	4	4,680	3	1,950	28	15,225	125	24,820

Table: Transmission infrastructures of PGCB in the last 12 years (excluding other organizations).



Addition of New Infrastructures in Transmission Sector in the last year (Including other utility):

400/230 kV Grid Substation	: 02 Nos (2,080 MVA)
400/132 kV Grid Substation	: 01 No (650 MVA)
230/132 kV Grid Substation	: 01 No (600 MVA)
230/33 kV Grid Substation	: 01 No (420 MVA)
132/33 kV Grid Substation	: 10 Nos (2528 MVA)
400 kV Transmission Line	: 544 Circuit km
230 kV Transmission Line	: 360 Circuit km
132 kV Transmission Line	: 149 Circuit km
Transmission line reconductoring	: 233 Circuit km

□ OPGW: Its role in building Digital Bangladesh

Optical Ground Wire (OPGW) installed along with the transmission network of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) is playing an important role in the construction of the government's 'Digital Bangladesh'. The optical fiber based OPGW technology currently used instead of ground-wire at the top of towers for fault protection and lightning protection of high voltage transmission lines is already widely accepted in today's world including PGCB. Experimental use of OPGW instead of ground-wire over PGCB transmission lines was first started in 1996, which is currently about 8000 km.

OPGW is being used by the National Load Dispatch Center (NLDC) for data transfer of and round-the-clock communication with various grid substations as well as power plants for smooth power transmission and supply across the country along with PGCB's own communication system. Moreover, OPGW has an important role to play in the expansion of the country's telecommunication system. With 99.7% availability of optical fiber at PGCB's OPGW, using the optical fiber network as a strong telecom transmission backbone has accelerated the country's ongoing information technology revolution, resulting in stronger economic progress in the country. Already 59 Districts and more than 200 Upazilas of the country have come under optical fiber network through OPGW of PGCB.

Following the Nationwide Telecommunication Transmission Network (NTTN) Licensing Guidelines made by Bangladesh Telecommunication Regulatory Commission (BTRC), like other NTTN operators, PGCB has already leased OPGW-based optical dark fiber to NTTN operators BTCL, Fibre@Home Ltd., Summit Communication Ltd. and to mobile operators Teletalk Bangladesh Ltd., Banglalink Ltd., Grameenphone Ltd. & Robi Axiata Ltd. All the operators are conducting nationwide commercial activities besides contributing to the development of national telecommunication infrastructure by building bandwidth transmission backbone in various areas of the country through leased fibers of PGCB. Moreover, as a part of social responsibility, the University Grants Commission (UGC) is using optical dark fiber core of PGCB in the backbone prepared for bandwidth transmission to Universities and Research institutes across the country through its subsidiary BDREN Trust.

Above all, PGCB will continue its unrelenting efforts in the vision of building "Digital Bangladesh" of Hon'ble Prime Minister.

□ Human Resource Development

In order to fulfill the long-cherished dream of Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman, the symbol of the existence of the Bengali nation, the best Bengali of thousands year, to build prosperous Bangladesh (Sonar Bangla), once a poverty-stricken country of load shedding, Bangladesh is now a middle-income digital Bangladesh with the successful implementation of government's vision-2021. To ensure the nationwide reliable, uninterrupted and hundred percent power transmission with the slogan "Sheikh Hasina's initiative - electricity at every house", skilled, self-motivated professional employee is needed for the successful implementation of the huge task undertaken by the government, which is only possible through proper training. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB) has been relentlessly conducting

up-to-date and quality training activities for human resource development. PGCB requires technically skilled manpower for planning, implementation, monitoring and evaluation of various project plans and for creating technical design, construction, commissioning, operation and maintenance of tower and grid substations, as a result, Board of Directors of PGCB has been emphasizing at a maximum level on training program for enhancing technical and management skills of company officials. Staffs in order to ensure sustainable development of transmission system. PGCB is working with the view of human resource development through organizing training, seminars at different levels, workshops for the officers and staffs of the organization. PGCB has an important role to play in creating skilled human resources to implement the Government Vision-2021 and to upgrade Bangladesh to a developed country by 2041.

❑ Specific issues of training

In an effort to transform the officers/staffs working in PGCB into skilled manpower, PGCB under the direction of power division undertook a training plan in the financial year 2021-22 with the target of providing average 50-man hour training to every person aiming to create sustainable power sector through modern management. 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, establishment of good governance, national integrity strategy implementation, innovation strategy, quality management, occupational health and safety management system, industrial relationship development and so on are given emphasis for formulating the Annual training plan. A brief extract of training program conducted by PGCB in the FY 2021-22 is mentioned below:

Sl. No.	Descriptions	Number
1	Number of employees (01 July 2021)	2,690
2	Targeted training Per person (Man hour)	50.00
3	Total training target (Man hour)	1,34,500
4	Total training actually offered (Man hour)	1,82,420
5	Training achieved Per person (Man hour)	67.81
6	Implemented Training program	223

On the basis of Training Need Assessment (TNA), PGCB is arranging different training programs in parallel with the collaboration of nationally and internationally acclaimed organizations. PGCB is consistently undertaking long term foundation training program for newly appointed technical and non-technical officials in association with BIAM foundation with combined module on different subjects such as introduction to Bangladesh, technical affairs, management and leadership trait, time management, dispute resolution capacity, financial management, international affairs, change management, environment and ICT related acts and its implementation, discipline and integrity etc. aiming at developing skilled human resources. Besides, special training program on national integrity strategy, innovation, e-performance and e-filing is being run like previous year for officers/workers to gain the humanitarian traits.

❑ Foreign Training

PGCB arranges different foreign training program on Modern technological innovation in power sector and management related issues to upgrade international level productivity & efficiency of its employees. In 2021-22 financial year 10 number of foreign training and 197 number of FAT and PAT has been completed. 32 officers have participated in foreign training and total 326 officers have participated in FAT and PAT. In the said financial year PGCB officials have taken training from renowned organization like Symbiosis Center of India, Phenom, General Electric and Siemens Power Academy of Germany.

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

To implement the vision 2021 of government of the people republic of Bangladesh, to start multidimensional new idea, technique and implementation method in organizational level, ensure transparency and accountability in work, expedite the pace of development, increase the level of service and above all, to accelerate the national development, build the digital Bangladesh, PGCB has implemented various program as per the instruction of power division in the financial year 2021-22. Among them, PGCB has placed utmost emphasis on implementation of Annual Performance Agreement (APA), implementation of national integrity, Grievance Redress System, Updating Information Window, Provide Training to officers and staffs, accelerate the Innovation activities, e-nothi implementation, Introducing digital services, facilitating services, informing service recipients about service delivery commitments, informing clients/partners about grievance redress system, and implementation of ERP. Significant aspects of Implementation progress are being highlighted:

- Officers and staffs have been provided training on the topics like Citizen's Charter related to APA, Grievance Redress System, E-Governance/Innovation, Right to Information, what to do to meet the challenges of the fourth industrial revolution, National Integrity Strategy in the financial year 2021-22 as part of the implementation of the Annual Performance Agreement (APA).
- With the target of providing 50 hours training to a total of 2690 officers and staffs according to the annual training plan in the financial year 2021-22, timely and practical training has been provided with PGCB's own initiative and through reputed training institutes of the country. These trainings have been conducted using the online Zoom Meeting ID and in person where applicable considering the ongoing covid disaster situation. On-the-job training has also been conducted during the annual repair and maintenance work with the participation of officers from all the departments at the field level.
- The e-PAB system has been introduced for the officer's and e-PAF system has been introduced for the staffs to evaluate the efficiency through the electronic performance system of the officers and staffs of the company.
- PGCB's Innovation Team is working to facilitate the process of service delivery, increase people's interest in innovation, create opportunities for individuals and organizations to develop innovative thinking and to ensure maximum application of innovation in the development of the country. As part of the implementation of innovative ideas adopted by the Innovation Team, Customer Feedback System, Online Bank Endorsement System, Human Resource Management System, Online Shutdown Approval System, Digital Phone Book, Online Auction System, River Crossing Tower Security Surveillance System, to increase the stability of the system, SPS system and Interlock system, smart metering system has been introduced and 132 kV main end transfer bus system has been converted to double main bus (main bus-1 and main bus-2). Training is also organized for capacity building in innovation and service facilitation.

As part of the digitization program undertaken by PGCB to build a digital Bangladesh, the use of e-nothi software has already been started in all branches and offices. A significant number of employees among 2690 officers and staffs in the financial year 2021-22 uses e-nothi in the official work. As a part of innovation in this regard registration information of e-nothi users is being collected through online form.

❑ **Training and Social Responsibilities**

As per the promise of "Service Year" announced by the Power Division under the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources to celebrate the birth centenary of Father of the Nation Bangabandhu Sheikh Mujibur Rahman and Mujib Year, the training titled "Electrician Trade Course" is ongoing for the less educated unemployed youth of the country with the aim of creating skilled manpower. A total of 810 trainees will participate in the said training in 27 batches of 30 persons in each batch. Already 05 batches of training have been completed successfully. Through this training, the trainees will be developed as skilled manpower, who will be able to contribute to the economic development of the country by proving their skills in the country and abroad by becoming self-reliant in the future.

❑ Future Program on training intensification

Power Grid Company of Bangladesh (PGCB) Ltd. has taken initiative to build a training institute named Management Skill Development Centre (MSDC) that is adjacent to the Agargaon 230/132 kV grid sub-station. The construction work is going on for the fourteen storied building with two basements. Each floor area comprises around 10,000 sq ft area. The date of signing the contract for the work is 09 January, 2017 and the intended completion period was 48 months that had expired on 09 July, 2021. The construction job of building structure up to 11th floor slab with two basements has already been completed. In order to complete the full construction work of the training building within the extended time period 09 July, 2023, the efforts are being put on. In future, it will be possible to organize training programs commercially by making the training institute 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 employees.

❑ Corporate Governance Compliance

Bangladesh Securities & Exchange Commission has issued corporate governance notification on June 03, 2018 in a revised and refurbished form. Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is complying accordingly. A statement in accordance with the Commission's schedule has been inserted with the 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 is going on the 1.73-acre land adjacent to PGCB's national load dispatch centre in Aftabnagar, Badda, Dhaka Metropolitan area where the total measurement of floors would be 55,000 square meters. The planning has been taken to complete the full job in two stages. In the first stage, the construction works upto 7th floor including 02 basements has already been completed. The office has already been shifted up to 7th floor of the building. The structural part of second phase work which is, from 8th to 19th floor has been completed. The internal finishing job of 8th & 9th floor has been completed and the finishing works of remaining floors are going on. In order to complete the full construction work of the building within the extended time period 30 June, 2023, the efforts are being put on.

❑ Annual Performance Agreement (APA)

The new Performance Management System "Annual Performance Agreement (APA)" introduced by the Government of the People's Republic of Bangladesh is one of the means to implement the vision of the Government. Efforts are continuing to be made to ensure the transparency and accountability of the overall activities of the PGCB and to ensure the effective implementation of the APA approach in the PGCB. The APA ensures structural development and effectiveness of performance methods at the departmental / divisional and institutional levels. PGCB determines and implements the performance indicators and the good governance action plan of the various departments/divisions of the PGCB in accordance with the Annual Performance Agreement (APA) with the Ministry. After the end of the financial year, the actual performance of the concerned department/division and organization is evaluated against the targets of that contract. APA implementation activities started from the financial year 2014-2015. In the light of APA agreement in the financial year 2019-2020 the achievement of PGCB evaluated by the Ministry was 98.8%, In the financial year 2020-2021 the achievement was 98.9% and in the financial year 2021-2022 the proposed achievement is 99.96%. The APA Team of PGCB has been working for the successful formulation, implementation and monitoring of APA agreements starting from central management to various stages of field level management.

❑ Utilization of Information and Communication Technology

Development in Information and Communication Technology Sector:

Digital transformation activities are ongoing in Power Grid Company of Bangladesh (PGCB) Limited by establishing modern infrastructure and implementing modern technology to face the challenges of digital Bangladesh reconstruction and fourth industrial revolution. As a result of taking various effective

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



steps, PGCB is rapidly progressing towards the implementation of paperless workplace with the creation of effective working environment, bringing transparency and accountability and speeding up office work.

The activities of ICT sector in the Financial Year 2021-22 are as follows:

1. Regularly update of informative web portal and Facebook page.
2. Use of e-nothi, e-GP, e-auction etc. software in official work with implementation of virtual meetings.
3. Perform manpower recruitment, human resource management, training management, performance appraisal etc. using software.
4. Use of official e-mail and SMS gateways with digital phonebook facility in communication activities.
5. Taking measures to implement integrated ERP from the Power Division.
6. Storage of important documents and personnel file through implementation of own cloud system.
7. Grid equipment condition monitoring, shutdown approval along daily operational data management is done through software.
8. Provide high speed Internet connectivity with Wi-Fi facility.
9. Take necessary measures to conduct IT audits including making information security policies to enhance cyber security.
10. Provide training on cyber security awareness and do's to all officials.
11. Organize meetings and workshops on Fourth Industrial Revolution.

❑ Corporate Social Responsibility (CSR)

PGCB has been working to promote education. The education program is running at Joynagar PGCB High School situated in Ishwardi of Pabna District. In this school many students of the adjacent locality including the children of officers and employees has been studying. As a result of intensive care and supervision of teachers, the students of this area are used to achieve good results in different examinations including board examination. Bangladesh Power Development Board has established this school in 1977 A.D. Later on, this school has been transferred to PGCB's authority. The company bears all kinds of expenses of the school. In the discussed financial year 2021-2022, PGCB has spent Tk. 2.40 crore (approx.) for the school. In the same financial year as the part of social responsibility, PGCB has also spent taka 1.20 Crore (approx.) to different social development activities.

❑ Commercial status

In the reported financial year 2021-2022, PGCB has transmitted electricity, generated from different electricity generation plants of Bangladesh & imported from India, to Bangladesh Power Development Board (BPDB), Dhaka Power Distribution Company Ltd. (DPDC), Dhaka Electric Supply Company Ltd. (DESCO), Palli Bidyut Samity (PBSs) of Bangladesh Rural Electrification Board (BREB), West Zone Power Distribution Company Ltd. (WZPDCL) and Northern Electric Supply Company Ltd.(NESCO). For that purpose, PGCB has charged bills as wheeling charge which is determined by BERC @ BDT 0.2857 at 230 KV level, BDT 0.2886 at 132 KV level and BDT 0.2944 at 33 KV level for each kilowatt hour.

Revenue	Total Wheeling & OPGW Revenue (BDT in crore)	Realized/Adjusted (BDT in crore)	Receivable (BDT in crore)	Remarks
Wheeling	BDT 2,264.95	BDT 1,310.53	BDT 954.42	Average receivable was equal to 4.53 months' wheeling bill & OPGW.
OPGW	BDT 71.31	BDT 70.92	BDT 0.39	
Total	BDT 2,336.26	BDT 1,381.45	BDT 954.81	

❑ Financial Performance:

The value of gross fixed assets of the Company at the end of financial year 2021-2022 was BDT 24,616.76 crore; the net fixed asset worth was BDT 15,342.39 crore. The debt-equity ratio of the company was 76.43:23.57. During the reporting year, PGCB paid BDT 407.91 crore to government as Debt Service Liability (DSL).

During FY 2021-2022 the company earned a gross revenue of BDT 2,264.95 crore by wheeling of power and BDT 71.31 crore from optical fiber leasing. The other income including finance income was BDT 96.86 crore resulting in a total income of BDT 2,433.12 crore. The total expenditure was BDT 2,297.87 crore and thus the profit before tax was BDT 135.25 crore. This year the company incurred total income tax BDT 12.34 crore and thus profit after tax was BDT 122.91 crore.

The pre-tax profit on net fixed assets for the year was 7.70%. During the year the Company transferred total BDT 2,165.70 crore from work-in-progress to fixed assets. As a result, depreciation has been increased. In addition to that overall, 6.06% power transmission has been increased this year. Wheeling revenue has also increased by 6.06% in the current financial year as compared to last year.

It is expected that more revenue would be earned in future. The board has proposed 10% cash dividend only for general shareholders excluding sponsor shareholders for the financial year 2021-2022.

A comparative statement on the financial performance from financial year 2015-16 to 2021-22 is shown in Table:

Year	Wheeling Charge (Crore BDT)	OPGW Revenue (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)	Average collection period (months)
2015-16	1,252.42	19.81	229.12	122.62	6.27	14,421.37	460.91	2.32
2016-17	1,416.84	19.99	287.61	199.67	5.97	17,718.69	450.91	2.27
2017-18	1,535.15	23.86	266.30	218.03	5.20	18,375.22	460.91	2.49
2018-19	1,747.00	31.28	423.50	384.00	5.77	21,312.84	460.91	3.74
2019-20	1,838.85	35.21	470.43	244.56	6.54	21,700.86	712.73	3.76
2020-21	2,135.45	50.26	426.88	320.81	6.36	22,244.54	712.73	3.92
2021-22	2,264.95	71.31	135.25	122.91	7.70	24,616.76	712.73	4.53

Table: Last Seven Years Financial Performance on Commercial Operation.

❑ External Auditors' findings

External Auditors MABS & J Partners Chartered Accountants & M. J. Abedin & Co have submitted their audited report on the financial statements of the company for the year 2021-2022. In their findings, seven major points are worth mentioning.

1. As disclosed in note # 3.1 to the financial statements, the Company has capitalized foreign exchange loss amounting to BDT 4,600,223,317 up to 30 June 2022 including BDT 3,181,554,356 for the year 2021-2022 under Capital works-in-progress (note # 5) in accordance with section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act 1994. This treatment is not in accordance with IAS 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates which requires such exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements to be recognized in profit or loss in the period in which they arise.
2. As disclosed in note # 4 to the financial statements, the carrying amount of Property, Plant and Equipment (PPE) has been reported at BDT 153,423,948,737. 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 Distribution 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 2022. Out of the total assets of the Company, PPE is 35.53% which remains unverified as to its quantity. Moreover, the Company has never performed any impairment test of its property, plant and equipment which is also a non-compliance with IAS 36.



3. As disclosed in note # 4 to the financial statements, the Company has recognized Land and land development at a carrying amount of BDT 13,915,678,021 which includes inter alia land valued BDT 12,321,451,560 inclusive of addition of land during the current year amounting to BDT 1,055,932,996. The Company could not provide us proper supporting documents (i.e. copy of original title deeds, BS, RS, CS mutation, DCRs, Mouza Maps, updated land development tax receipts) related to ownership of lands. As a result, the ownership of the lands could not be confirmed. Besides, the Company could not also provide us a complete list of lands along with location, size and carrying amount of each piece of land separately. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to confirm the ownership of the land as well as the carrying value thereof as on 30 June 2022.
 4. As disclosed in note # 5 to the financial statements, the Company has recognized Capital works-in-progress amounting to BDT 217,688,943,469 which includes the value of BDT 51,168,163,336 for 10 completed Projects (Out of which 6 projects were closed as on 30 June 2022 value of BDT 49,967,978,923. This amount should have been transferred to Property, plant and equipment from Capital works-in-progress in the current year. But the Company has not yet transferred the amount to Property, plant and equipment. As a result, the current year-end Capital works-in-progress has been overstated with corresponding understatement of the current year-end gross carrying amount of PPE. Consecutively, the depreciation charge for the current year has been under recognized.
 5. As disclosed in note # 8 to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 9,642,018,067 as "Accounts and other receivables". It includes inter-alia receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL, NESCO and OPGW amounting to BDT 5,161,958,013 BDT 1,460,501,976, BDT 362,897,264, BDT 2,219,627,101, BDT 215,002,987, BDT 124,227,585 and BDT 3,953,879, respectively. Amounts as stated above are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with BPDB, DPDC, PBS and WZPDCL BDT 3,885,438,956, BDT 907,833,687, BDT 43,598,530 and BDT 397,974, respectively. In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full. Had adequate provisions been made for the above, the earnings per share (EPS) for the year 2021-22 and net asset value (NAV) as at 30 June 2022 would have been adversely affected to that extent.
 6. In note # 12 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 80,432,660,225 as 'Deposit for Shares'. As per gazette # ১৪৬/এফআরসি/এসআই/এজাপন ২০২০/০১ dated 02 March 2020, any money received as Share Money Deposit (SMD) or whatever name, included in the Equity, is not refundable. And money received under SMD should be converted to Share Capital within 6 months of receipt of the money. The above-mentioned gazette also requires that, until converting the SMD into Share Capital, SMD amount should be considered as Potential Share Capital and also for the calculation of Earnings Per Share of the Company. During the year 2021-2022 and 2020-2021, the Company refunded SMD amounting to BDT 1,800,038,372 and BDT 160,777,591 respectively as part of authority adjustment (refund of excess disbursement of SMD by the Govt.). The Company has neither converted the SMD into Share Capital nor considered the SMD while calculating the diluted EPS. The diluted earnings per share (Diluted EPS) for the financial year 2021-2022 would have been adversely affected to that extent.
- A decision is pending at the Ministry of Power Energy and Mineral Resources in this regard suggesting the Company to issue irredeemable and non-cumulative preference shares in the name of Secretary of Power Division at 0.5% for the first year and at 1% from the next year against the share money deposit to comply with section 8(2)(Gha) of Financial Reporting Act 2015. Though decision has not been finalized and no gazette was published by the ministry.
7. In note # 14.3 to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2020-2021: BDT 3,599,172,321) as 'Assigned loan from DPDC(DESAs)'. In the case of 'Assigned loan from DPDC(DESAs)', the Company has been carrying the same balance since long without charging any interest on it. Also, no documents in support of such assigned loan were found to verify the loan balance. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2020-21, no receivable was found to be recognized on account of PGCB.

Statement of PGCB on External Auditors' findings:

01. Total foreign exchange loss incurred during the financial year 2021-22 BDT 853.95 crore out of which BDT 535.79 crore has been charged in statement of profit or loss as per IAS-21 and the remaining BDT 318.16 crore which is related to the loan of on-going projects has been capitalized under capital work-in-progress as per section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act, 1994.

02. PGCB has appointed a consulting firm named Khan Wahab Shafique Rahman & co. for the physical verification of all assets including fixed assets & inventories under a pilot project. If the firm is successfully able to prepare fixed assets register after identification, verification, valuation & recording of fixed asset under the pilot project, the same process will be implemented for the rest of the offices of PGCB. Besides, the implementation of Fixed Asset Module of Microsoft Dynamics 365 Business Central under Ministry of Power, Energy & mineral Resources is ongoing in PGCB. If the Fixed Asset Module is implemented, an updated fixed asset register will be available.
03. The lands owned by PGCB are mainly derived from BPDB and in some cases acquired/purchased by PGCB. It is to be noted that about 747.31 acres of land in 99 places has been transferred to PGCB through vendor agreement from BPDB. Vendor Agreements are considered as original documents by the District Administration Office as ownership documents of these lands transferred from BPDB. In this case, the original title deeds, BS, RS, CS mutation, DCR and Mouza map of the lands mentioned in Qualified Note-03 were not provided by BPDB, so it was not possible to provide them to the auditors. Further, as per the directives of the Board Audit Committee of PGCB, a proposal for conducting a zone wise survey is being prepared for surveying the said lands. After completing the land survey and necessary activities, it is expected that it will be possible to confirm the naming in the name of PGCB in coordination with BPDB. Of the 47 sites acquired by PGCB, 40 sites have the necessary documents including land titles. Most of the land mentioned is acquired and owned by the LA Gazette. Title deed is not applicable in this case.
04. PCR's of some Project Offices haven't yet been completed in spite of expiry of project duration. As a result, Capital Work in Progress hasn't been transferred into Fixed Asset. It is hoped that this type of problem will be solved in FY 2022-23.
- 05.
- PDB**
As per the decision of the power division, a joint committee consisting of representatives of PDB & PGCB was formed under the supervision of the Power Cell to determine the precise account of the debts and liabilities. The committee has collected various data of debts and liabilities and analyzed them in a thorough manner till December/2021. Out of the dispute of BDT 388.54 crore, the dues has been settled except BDT 87.32 crore. This will be reflected in the upcoming financial years.
- DPDC**
As per the decision of power division, the disputed issue with DPDC has been resolved and the arrear amount will be collected soon. This will be reflected in the upcoming financial years.
- PBS**
At the beginning of the FY 2021-22 total disputed wheeling bills with PBSs was BDT 7.25 crore. During the year BDT 2.89 crore of the disputed amount has been recovered/adjusted; the remaining BDT 4.36 crore will be recovered/adjusted very soon.
- WZPDCL**
Due to a meter reading error with WZPDCL, BDT 397,974 has been created as dispute. This will be adjusted in the upcoming financial year.
06. PGCB has issued a letter to FRC against the circular of FRC regarding conversion of share money deposit into share capital. As per suggestion of FRC PGCB has issued a letter to the Ministry of Power, Energy and Mineral Resources seeking a decision on the matter. The Ministry of Power, Energy and Mineral Resources has subsequently issued a letter to the Ministry of Finance seeking its opinion. No decision has been taken by the finance ministry so far. The next step will be taken as per the decision received from the Ministry of Finance.
07. PGCB has already issued two letters to the DPDC (DESA) asking them to disclose if there is any amount owed to it other than the DPDC's wheeling bill. But DPDC (DESA) has not disclosed any information regarding the loan in their reply.

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



❑ **Financing in Development Projects**

Distinct Development partners including Asian Development Bank (ADB), KfW, DANIDA, Nordic Development Fund, SIDA, Japan International Co-operation Agency (JICA), World Bank (WB), Economic Development Co-operation Fund (EDCF), EXIM Bank of India, EXIM Bank of China, Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB), Islamic Development Bank (IDB) and Government of Bangladesh invest in disparate development projects of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. (PGCB). PGCB also invests partially from its own source.

❑ **Dividend Declaration**

In the 560/2022 No. Board meeting which was held on 09 November 2022, the board of directors recommended to pay 10 per cent cash dividend per share for the financial year 2021-2022 except sponsor shareholders that you will approve in the 26th Annual General Meeting. Total amount of Taka 17,81,73,524 (Seventeen crore eighty one lac seventy three thousand five hundred and twenty four) will be required to pay 10 per cent cash dividend except sponsor shareholders. 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 Rotation of Directors**

The current board member of PGCB is 12. Out of them, 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 of association, 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 to the section 34(A) and 34 (B) of PGCB's article of Association, Mr. Md. Habibur Rahman, Director, and Mr. Md. Nurul Alam, Director will go for retirement but according to section 34(C), they are eligible to re-elect.

❑ **Appointment of External Auditor**

As per section 210 of Companies Act 1994, Power Grid Company of Bangladesh Ltd. has to appoint auditor from one annual general meeting to other annual general meeting. As per your approval in the 25th annual general meeting, MABS & J Partners Chartered Accountants and M. J. Abedin & Co Chartered Accountants, had been appointed as external auditors for the financial year 2021-2022. According to the direction of Bangladesh Securities & Exchange Commission, the same auditor cannot be appointed for more than three subsequent years to perform audit. MABS & J Partners Chartered Accountants has already performed audit for the last three subsequent years. Therefore, the board of directors has recommended Hada Vasi Chowdhury & Co Chartered Accountants instead of MABS & J Partners Chartered Accountants to perform audit jointly with M. J. Abedin & Co Chartered Accountants for the financial year 2022-23 (up to next annual general meeting), which will be presented before you in the 26th annual general meeting for your approval. M. J. Abedin & Co Chartered Accountants and Hada Vasi Chowdhury & Co Chartered Accountants will be appointed with your approval to perform audit for the financial year 2022-2023 (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, Exim Bank of India,

AIIB, Islamic Development Bank, Japan International Co-operation Agency (JICA), 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 Energy Regulatory Commission, Bangladesh Telecommunication Regulatory Commission, Bangladesh Securities and Exchange Commission, Dhaka Stock Exchange Ltd., Chittagong Stock Exchange Ltd., CDBL, PGCB's Officials and Staffs, External Auditors, Business Partner, and Honorable Shareholders of PGCB.

On Behalf of the Board of Directors,


(Dr. Ahmad Kaikaus)
Chairman, PGCB

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report





রহনপুর-মনাক্ষা ৪০০ কেভি বিদ্যুৎ সঞ্চালন লাইন



আমিনবাজার ৪০০/২৩০ কেভি গ্রিড সাবস্টেশন



Corporate **Governance**



Golam Kibria
Managing Director, PGCB



Management Discussion & Analysis

Dear Shareholders,

Power Grid Company of Bangladesh Ltd. is responsible for reliable and quality transmission of high voltage power throughout the country for economic development of the nation. PGCB has formed to operate, maintain and develop the national power transmission network throughout the country. With the vision 2041 of government as well as Power System Master Plan-2016, PGCB has emphasized the work to build strong grid network throughout the country.

Global Economy

The war between Russia & Ukraine posed a hindrance to the ongoing recovery of the global economy after recovering strongly from the COVID-19 pandemic. A rise in the global commodity prices and sluggish economic activities by war induced supply chain disruption. As per the United Nations (UN) publication 'World Economic Situation and Prospect 2022', the Global economy is expected to grow by 4.0 percent in 2022 and 3.5 percent in 2023.

Bangladesh Economy

Bangladesh economy grew by 6.94 percent in FY 2020-21. According to the provisional estimates of BBS, the GDP growth stood 7.25 percent in FY 2021-22, 0.05 percent higher than the target rate and 0.31 percent higher than the previous fiscal year. Medium-term forecasts for GDP growth rates are 7.5 percent in FY 2022-23, 7.8 percent in FY 2023-24 and 8.0 percent in FY 2024-25.

Accounting Policies & Estimation

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS), International financial reporting standards (IFRS), the companies Act, 1994, Bangladesh Securities & Exchange Commission (BSEC) Acts & Rules 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	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18
Revenue from wheeling	2,264.96	2,135.45*	1,838.85	1,746.99	1,535.15
Gross Profit	1,100.65	863.39*	890.22	774.10	641.67
Administrative expenses	73.90	68.63*	56.90	75.39	70.94
Operating profit	1,026.75	794.77*	833.31	698.72	570.73
Profit before tax	135.25	426.88*	470.43	423.50	266.30
Profit after tax	122.91	320.81*	244.56	383.99	218.03
Total current asset	6,075.52	5,868.59*	3,794.78	3,281.64	2,174.44
Total current liability	1,924.79	1,841.27*	1,690.97	1,197.74	1,082.47
Gross fixed asset	24,616.76	22,244.55*	21,700.86	21,312.84*	18,375.22
Paid up capital	712.73	712.73	712.73	460.91	460.91

(* last year figures restated)

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



Financial Ratios

Particulars	2021-22	2020-21	2019-20	2018-19	2017-18
Current ratio	3.16:1	3.19:1	2.24:1	2.74:1	2.01:1
Accounts receivables to sales	4.53 months	3.92 months	3.76 months	3.74 months	2.49 months
Debt service coverage ratio	1.42 times	2.13 times	2.03 times	3.29 times	2.56 times
Debt equity ratio	76:24	74:26	73:27	70:30	72:28
Return on assets ratio	7.70%	6.36%	6.54%	5.77%	5.20%
Net operating Cash flow per share	Tk. 11.53	Tk. 13.69	Tk. 15.29	Tk. 9.98	Tk. 17.79
Dividend per share	10% Cash [*]	20% Cash	20% Cash	20% Cash	17% Cash
Earnings per share	Tk. 1.72	Tk. 4.50	Tk. 3.43	Tk. 5.39	Tk. 3.06
Net Asset Value per share	Tk. 133.66	Tk. 121.84	Tk. 101.17	Tk. 84.77	Tk. 61.74

(* other than the sponsor shareholders)

Risk and Mitigation Plan:

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 230/132 & 132/33 kV transformer and three organizations have 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 manufacture 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 for 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 fund from own source and arranging 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 fulfil the government's goal of reaching electricity to all, PGCB has taken up development plan for strengthening the transmission network. A list of planned projects is given below:

Sl. No.	Name of project	Expected Completion Year	Estimated Cost (Crore Taka)
1.	Transmission Infrastructure Development Project for Southern Area of Chattogram Division & Bangabandhu Hi-Tech City at Kaliakoir.	December, 2027	2,253.65
2.	Madunaghat-Moheshkhali 765 kV Transmission Line Project.	December, 2028	4,943.68

As a part of PGCB's mega training plan to conduct the management and technical training program, the construction work of a Management Skill Development Center (MSDC) has been ongoing at Agargaon of Dhaka. In future, it will be possible to launch training program commercially by upgrading this institution as a 'center of excellence'. New revenue generating source of PGCB will be created through providing training to national and International trainees along with its own 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

অডিট কমিটির ২০২১-২২ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর অডিট কমিটি (২০২১-২২) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিলঃ

১। জনাব ইস্তাক আহমেদ শিমুল, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২১-অদ্যাবধি)	-	আহ্বায়ক;
২। মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.), পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২১-১২/০২/২২)	-	সদস্য;
৩। ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২১-অদ্যাবধি)	-	সদস্য;
৪। জনাব মাহফুজুল হক, পরিচালক, পিজিসিবি (০১/০৭/২১-অদ্যাবধি)	-	সদস্য এবং
৫। জনাব মোহাং সেলিম উদ্দিন, পরিচালক, পিজিসিবি (১২/০২/২২-অদ্যাবধি)	-	সদস্য।

আলোচ্য ২০২১-২২ অর্থ বছর অডিট কমিটি মোট ৭টি সভায় মিলিত হয় যার বিবরণ নিম্নে উল্লেখ করা হলোঃ

ক্রমিক নং	অডিট কমিটির আহ্বায়ক ও সদস্যের নাম	উপস্থিতির সংখ্যা
১।	জনাব ইস্তাক আহমেদ শিমুল	৭টি
২।	মেজর জেনারেল মঈন উদ্দিন (অব.)	৪টি
৩।	ব্যারিস্টার সাজেদ আহাম্মাদ সামীহ	৭টি
৪।	জনাব মাহফুজুল হক	৭টি
৫।	জনাব মোহাং সেলিম উদ্দিন	৩টি

২০২১-২২ অর্থ বছরে অডিট কমিটির কার্যক্রম

- অডিট কমিটি ২০২১-২২ অর্থ বছরের প্রথম, দ্বিতীয় ও তৃতীয় প্রান্তিক এর কোম্পানির অনিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ প্রদান করে এবং পরবর্তীতে পরিচালক পর্ষদ সেগুলোকে অনুমোদন করেছেন। কমিটি ২০২১-২২ অর্থ বছর শেষে নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ পর্যালোচনা করে, বহিঃ নিরীক্ষকগণের সঙ্গে মতবিনিময় করেছেন এবং সেগুলো অনুমোদনের জন্য সুপারিশ করেছেন। পরিচালক পর্ষদ নিরীক্ষিত হিসাব বিবরণীসমূহ অনুমোদন, বার্ষিক সাধারণ সভার তারিখ নির্ধারণ, রেকর্ড ডেট নির্ধারণ এবং উদ্যোক্তা (Sponsor) শেয়ারহোল্ডারগণ ব্যতিত সাধারণ শেয়ারহোল্ডারদের জন্য লভ্যাংশ ঘোষণা করে।
- ২০২১-২২ অর্থবছরের (পরবর্তী বার্ষিক সাধারণ সভা পর্যন্ত) বহিঃনিরীক্ষক হিসেবে নিরীক্ষা ফার্ম ম্যাবস্ এন্ড জে পার্টনার্স, চার্টার্ড একাউন্টেন্ট এর সহিত যৌথভাবে এম জে আবেদীন এন্ড কোং, চার্টার্ড একাউন্টেন্ট ফার্মকে নিরীক্ষক হিসেবে নিয়োগের সুপারিশ করে এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করে।
- পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ এর ২০২২-২৩ অর্থবছরের রাজস্ব ও উন্নয়ন বাজেট পরিচালক পর্ষদের অনুমোদনের লক্ষ্যে অডিট কমিটি কর্তৃক সুপারিশ করা হয় এবং পরিচালক পর্ষদ তা অনুমোদন করে।
- পিজিসিবি'র মালিকানাধীন জমি সমূহের নামজারী ও হালনাগাদ ভূমি উন্নয়ন কর প্রদান বিষয়ে কমিটি কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে বিভিন্ন নির্দেশনা প্রদান করে। এ বিষয়ে গৃহীত কার্যক্রমসমূহ কমিটি নিবিড়ভাবে পর্যবেক্ষণ করছে। পিজিসিবি'র মালিকানাধীন জমি সমূহের নামজারী করার বিষয়ে কমিটি তৎপর রয়েছে।
- কমিটি বিভিন্ন বিতরণকারী সংস্থার নিকট পিজিসিবি'র প্রাপ্য হুইলিং বিল এর বকেয়া আদায় বিষয়ে বিভিন্ন নির্দেশনা প্রদান করে। কমিটির নির্দেশনা অনুযায়ী বাংলাদেশ বিদ্যুৎ উন্নয়ন বোর্ড ও ঢাকা পাওয়ার ডিস্ট্রিবিউশন কোম্পানি লিমিটেড এর নিকট দীর্ঘ দিনের বকেয়া হুইলিং বিল বাবদ ৩৮৯,৪২,০৭,১৩২ টাকা আদায়/সম্ভব করতে পিজিসিবি সক্ষম হয়।
- কমিটি পিজিসিবি'র অভ্যন্তরীণ অডিট আপত্তি নিষ্পত্তির জন্য আপত্তি সংশ্লিষ্ট দপ্তর সমূহের কর্মকর্তাদের সাথে সভা করে এবং অডিট আপত্তি নিষ্পত্তির প্রয়োজনীয় দিক নির্দেশনা প্রদান করে। এর ফলে পিজিসিবি'র ১,৪৩০.৪০ কোটি টাকার ৫১৫টি অডিট আপত্তি নিষ্পত্তি করা হয়েছে। অবশিষ্ট আপত্তিগুলো দ্রুত নিষ্পত্তির বিষয়ে কমিটি তৎপর রয়েছে।


(ইস্তাক আহমেদ)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি এবং
আহ্বায়ক, অডিট কমিটি।



নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির ২০২১-২২ অর্থ বছরের প্রতিবেদন

পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অব বাংলাদেশ লিঃ (পিজিসিবি) এর নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি (২০২১-২২) অর্থ বছরে নিম্নবর্ণিতভাবে গঠিত ছিলঃ

১। জনাব ইত্তাক আহমেদ শিমুল, স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি	-	আহ্বায়ক;
২। জনাব এ কে এম এ হামিদ, পরিচালক, পিজিসিবি	-	সদস্য এবং
৩। জনাব মোঃ নূরুল আলম, পরিচালক, পিজিসিবি	-	সদস্য

আলোচ্য ২০২১-২২ 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 ইত্তাক আহমেদ শিমুল	১টি
৩।	জনাব এ কে এম এ হামিদ	১টি
২।	জনাব মোঃ নূরুল আলম	১টি

২০২১-২২ অর্থ বছরে কমিটির কার্যক্রম

- কমিটি Expression of Interest (EOI) দাখিলকারী ০৩টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম প্রোফাইল বিবেচনায় ২০২১-২২ অর্থবছরের জন্য J U Ahmed & Co., Chartered Accountants ফার্মকে পিজিসিবি'র কর্পোরেট গভর্ন্যান্স কোড প্রতিপালনের অবস্থা নিরীক্ষা করে প্রত্যয়ন পত্র প্রদানের জন্য নিয়োগের সুপারিশ প্রদান করে। যা পরবর্তীতে বার্ষিক সাধারণ সভায় সাধারণ শেয়ারহোল্ডার কর্তৃক অনুমোদনের জন্য পরিচালক পর্ষদ কর্তৃক সুপারিশ করা হয়।
- ডিজিটাল প্ল্যাটফর্মে অনুষ্ঠিত পিজিসিবি'র ২৫তম বার্ষিক সাধারণ সভায় Independent scrutinizer হিসেবে নিয়োগের লক্ষ্যে Expression of Interest (EOI) দাখিলকারী ০৪টি প্রতিষ্ঠান এর মধ্যে সর্বনিম্ন দর, কাজের অভিজ্ঞতা এবং ফার্ম প্রোফাইল বিবেচনায় J U Ahmed & Co., Chartered Accountants ফার্মকে নিয়োগের বিষয়ে নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটির মাধ্যমে পরিচালক পর্ষদকে অবহিত করা হয়।
- পিজিসিবি'র কর্মকর্তাদের Public Procurement Rules (PPR) এর উপর প্রশিক্ষণ প্রদান বিষয়ে কমিটি কোম্পানির ব্যবস্থাপনাকে নির্দেশনা প্রদান করে। সে অনুযায়ী কোম্পানির কর্মকর্তাদেরকে PPR এর উপর প্রশিক্ষণ প্রদান করা হয়েছে এবং অবশিষ্ট কর্মকর্তাদের এ বিষয়ে প্রশিক্ষণ প্রদানের কার্যক্রম চলমান আছে।



(ইত্তাক আহমেদ)

স্বতন্ত্র পরিচালক, পিজিসিবি

এবং

আহ্বায়ক, নমিনেশন ও রিমুনারেশন কমিটি।



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 period from July 01, 2021 to June 30, 2022. This Code relates to the Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80, dated June 03, 2018, of the Bangladesh Securities and 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 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:

- (a) 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;
- (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;
- (c) Proper books and records have been kept by the company as required under the Companies Act, 1994, the securities laws and other relevant laws; and
- (d) The governance of the company is satisfactory.

Place: Dhaka
14 November 2022

Md Enayet Hossain, FCMA, FCA
Partner
J U Ahmed & Co.
Chartered Accountants



Status of Compliance of Corporate Governance

Compliance Report on BSEC's Notification on Corporate Governance Code Status of compliance with the conditions imposed by the Bangladesh Securities and Exchange Commission's Notification No - BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80, dated 3 June 2018 issued under section 200 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	
1	Board Of Directors			
1(1)	Size of the Board of Directors			12 Nos
	The total number of members of a company's Board of Directors (hereinafter referred to as "Board") shall not be less than 5 (five) and more than 20 (twenty).	✓	-	-
1(2)	Independent Directors All Companies shall have effective representation of independent directors on their Boards, so that the Board, as a group, includes core competencies considered relevant in the context of each company; for this purpose, the companies shall comply with the following:-			3 Nos
1(2)(a)	At least one-fifth (1/5) of the total number of directors in the company's Board shall be independent directors; any fraction shall be considered to the next integer or whole number for calculating number of independent director(s);	✓	-	-
1(2)(b)(i)	Who either does not hold any share in the company or holds less than one percent (1%) shares of the total paid-up shares of the company;	✓	-	-
1(2)(b)(ii)	Who is not a sponsor of the company or is not connected with the company's any sponsor or director or nominated director or shareholder of the company or any of its associates, sister concerns, 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 shall not hold above mentioned shares in the company.	✓	-	-
1(2)(b)(iii)	Who has not been an executive of the company in immediately preceding 2 (two) financial years;	✓	-	-
1(2)(b)(iv)	Who does not have any other relationship, whether pecuniary or otherwise, with the company or its subsidiary or associated companies;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(2)(b)(v)	Who is not a member or TREC (Trading Right Entitlement Certificate) holder, 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 3 (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 is not an independent director in more than 5 (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 any advance to a bank or a Non-Bank Financial Institution (NBFI);	✓	-	-
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 and approved by the shareholders in the Annual General Meeting (AGM);	✓	-	-
1(2)(d)	The post of independent director(s) cannot 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 3 (three) years, which may be extended for 1 (one) tenure on	✓	-	-
1(3)	Qualification of independent directors			
1(3)(a)	Independent director shall be a knowledgeable individual with integrity who is able to ensure compliance with financial laws, regulatory requirements and corporate laws and can make meaningful contribution to the 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 Tk. 100.00 million or any listed company or a member of any national or international chamber of commerce or business association;	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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 of Tk.100.00 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 has 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 in Economics or Commerce or Business Studies or Law;	✓	-	-
1(3)(b)(v)	Professional who is or was an advocate practicing at least in the High Court Division of Bangladesh Supreme Court or a Chartered Accountant or Cost and Management Accountant or Chartered Financial Analyst or Chartered Certified Accountant or Certified Public Accountant or Chartered Management Accountant or Chartered Secretary or equivalent qualification;	✓	-	-
1(3)(c)	The independent director(s) 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 or experiences may be relaxed subject to prior approval of the Commission.	-	-	N/A
1(4)	Duality 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 Chief Executive Officer (CEO) of the company shall be filled by different individuals;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(4)(b)	The Managing Director (MD) and/or Chief Executive Officer (CEO) of a 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 the company;	✓	-	-
1(4)(d)	The Board shall clearly define respective roles and responsibilities of the Chairperson and the Managing Director and/or Chief Executive Officer;	✓	-	-
1(4)(e)	In the absence of the 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.	✓	-	-
1(5)	The Directors' Report to Shareholders	✓	-	-
1(5)(i)	An industry outlook and possible future developments in the industry;	✓	-	-
1(5)(ii)	The segment-wise or product-wise performance;	✓	-	-
1(5)(iii)	Risks and concerns including internal and external risk factors, threat 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, where applicable;	✓	-	-
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 raised through public issues, rights issues and/or any other instruments;	-	-	N/A
1(5)(viii)	An explanation if the financial results deteriorate after the company goes for Initial Public Offering (IPO), Repeat Public Offering (RPO), Rights Share Offer, Direct Listing, etc.;	-	-	N/A
1(5)(ix)	An explanation on any significant variance that occurs between Quarterly Financial Performances and Annual Financial Statements;	✓	-	-
1(5)(x)	A statement of remuneration paid to the directors including independent directors;	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
1(5)(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 minority shareholders have been protected from abusive actions 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 is no significant doubt 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 there of shall 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 shall be explained;	✓	-	-
1(5)(xix)	A statement where key operating and financial data of at least preceding 5 (five) years shall be summarized;	✓	-	-
1(5)(xx)	An explanation on the reasons if the issuer company has not declared dividend (cash or stock) for the year;	-	-	N/A
1(5)(xxi)	Board's statement to the effect that no bonus share or stock dividend has been or shall be declared as interim dividend;	-	-	N/A

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(5) (xxii)	The total number of Board meetings held during the year and attendance by each director;	✓	-	-
1(5) (xxiii)(a)	Parent or Subsidiary or Associated Companies and other related parties (name-wise details);	-	-	N/A
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)	In case of the appointment/re-appointment of a Director, a disclosure on the following information to the Shareholders:	✓	-	-
1(5) (xxiv)(a)	a brief resume of the director;	✓	-	-
1(5) (xxiv)(b)	nature of his or 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 statements;	✓	-	-
1(5) (xxv)(b)	changes in accounting policies and estimation, if any, clearly describing the effect on financial performance or results and financial position as well as cash flows in absolute figure for such changes;	✓	-	-
1(5) (xxv)(c)	Comparative analysis (including effects of Inflation) of financial performance or results and financial position as well as cash flows for current financial year with Immediate preceding five years explaining reasons thereof;	✓	-	-
1(5) (xxv)(d)	compare such financial performance or results and financial position as well as cash flows with the peer industry scenario;	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
1(5) (xxv)(e)	briefly explain the financial and economic scenario of the country and the globe;	✓	-	-
1(5) (xxv)(f)	risks and concerns Issues related to the financial statements, explaining such risk and concerns 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;	✓	-	-
1(5) (xxvii)	The report as well as certificate regarding compliance of conditions of this Code as required under condition No.9 shall be disclosed as per Annexure-B and Annexure-C.	✓	-	-
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 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 Code.	✓	-	-
1(7)	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.	✓	-	-
2.	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 of the Board of the holding company shall be a director on the Board of the subsidiary company;	-	-	N/A

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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
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
3.	Managing Director or (CEO), (CFO), Head of internal audit and Compliance (HIAC) and Company Secretary			
3(1)(a)	Appointment 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 a Head of Internal Audit and Compliance (HIAC) shall be filled by different individuals;	✓	-	-
3(1)(c)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of a listed company 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)	The MD or CEO, CS, CFO and HIAC of the company shall attend the meetings of the Board.	✓	-	-
3(3)	Duties of managing director or chief executive officer and chief financial officer			
3(3)(a)	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 and belief:	✓	-	-
3(3)(a)(i)	These statements do not contain any materially untrue statement or omit any material fact or contain statements that might be misleading;	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
3(3)(a)(ii)	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 violation of the code of conduct for the company's Board or its member;	✓	-	-
3(3)(c)	The certification of the MD or CEO and CFO shall be disclosed in the Annual Report.	✓	-	-
4.	Board of Directors Committee.			
4(i)	Audit Committee;	✓	-	-
4(ii)	Nomination and Remuneration Committee.	✓	-	-
5.	Audit Committee.			
5(1)	Responsibility to the Board of Directors.			
5(1)(a)	The company shall have an Audit Committee as a subcommittee 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 the 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.	✓	-	-
5(2)	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 directors 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	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
	causing any Committee member to be unable to hold office 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 of the 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.	✓	-	-
5(3)	Chairperson of the Audit Committee			
5(3)(a)	The Board shall 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)	Chairperson of the Audit Committee shall remain present in the Annual General Meeting (AGM).	✓	-	-
5(4)	Meeting of the Audit Committee			
5(4)(a)	The Audit Committee shall conduct at least its four meetings in a financial year; Provided that any emergency meeting in addition to regular meeting may be convened at the request of any one of the members of the Committee;	✓	-	-
5(4)(b)	The quorum of the meeting of the Audit Committee shall be constituted in presence of either two members or twothird of the members of the Audit Committee, whichever is higher, where presence of an independent director is a must.	✓	-	-
5(5)	Role of Audit Committee			
5(5)(a)	The Audit Committee shall Oversee the financial reporting process;	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	-	-	N/A
5(6)(a)(i)	The Audit Committee shall report on its activities to the Board.	✓	-	-
5(6)	Reporting of the Audit Committee			
5(6)(a)	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 on the following findings, if any:-			

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
5(6)(a)(ii)(a)	Report on conflicts of interests;	-	-	N/A
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;	-	-	N/A
5(6)(a)(ii)(c)	Suspected infringement of laws, regulatory compliances including securities related laws, rules and regulations;	-	-	N/A
5(6)(a)(ii)(d)	Any other matter which the Audit Committee deems necessary shall be disclosed to the Board immediately;	-	-	N/A
5(6)(b)	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 is necessary and if the Audit Committee finds that such rectification has been unreasonably ignored, the Audit Committee shall report such finding to the Commission, upon reporting of such matters to the Board for three times or completion of a period of 6 (six) months from the date of first reporting to the Board, whichever is earlier.	-	-	N/A
5(7)	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.	✓	-	-
6.	Nomination and remuneration committee			
6(1)	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).	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
6(2)	Constitution of the NRC			
6(2)(a)	The Committee shall comprise of 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 in 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;	✓	-	-
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.	✓	-	-
6(3)	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 queries of the shareholders;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
6(4)	Meetings 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;	-	-	N/A
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.	✓	-	-
6(5)	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;	✓	-	-
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;	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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;	✓	-	-
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:			
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 services that the Audit Committee determines;	✓	-	-
7(1)(viii)	Audit or certification services on compliance of corporate governance as required under condition No. 9(1);	✓	-	-
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;	✓	-	-

Condition No.	Title	Compliance status (put ✓ in the appropriate column)		Remarks (if any)
		Complied	Not Complied	
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 queries of the shareholders.	✓	-	-
8.	Maintaining a website by the Company.			
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).	✓	-	-
9.	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 Governance Code of the Commission and shall 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 directors' report whether the company has complied with these conditions or not.	✓	-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Declaration by CEO and CFO

Date: 13.11.2022

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, 2022.

Dear Sir(s),

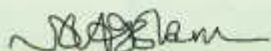
Pursuant to the condition No.1(5)(xxvi) Imposed vide the Commission's Notification No. BSEC/CMRRCD/2006-158/207/Admin/80 Dated 3 June, 2018 under section 200 of the Securities and Exchange Ordinance, 1969, we do hereby declare that:

- (1) The Financial Statements of Power Grid Company of Bangladesh Ltd. for the year ended on June 30, 2022 have been prepared in compliance with International Accounting Standards (IAS) 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, 2022 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,



(Md. Anowarul Islam)
Executive Director (Finance)



(Golam Kibria)
Managing Director

Statement of the total number of Board Meeting held and attendance & remuneration paid to each director during the F/Y: 2021-22

Compliance report for the Section 1(5)(x) & 1(5)(xxii)

Name of the Board of Directors	Number of Meeting Held	Meeting Attended	Gross Honorarium in BDT. (Including VAT, AIT & Revenue Stamp)
Dr. Ahmad Kaikaus	21	21	3,02,610
Mr. Md. Habibur Rahman	21	20	2,88,200
Mr. Belayet Hossain*	14	14	2,01,740
Md. Mahbubur Rahman**	7	7	1,00,870
Dr. A.B.M. Harun-ur-Rashid	21	21	3,02,610
Major General Main Uddin (Retd.)***	14	14	2,01,740
Md. Selim Uddin****	7	7	1,00,870
Dr. Shahjahan Mahmood	21	19	2,73,790
Barrister Sajed Ahammad Sami	21	18	2,59,380
Mr. Md. Nurul Alam	21	20	2,88,200
Mr. Istak Ahmmed	21	21	3,02,610
Dr. Mahfuzul Hoque	21	21	3,02,610
Mr. A.K.M.A Hamid	21	21	3,02,610
Gulam Kibria	21	21	3,02,610

*Mr. Belayet Hossain replaced on 12-02-2022

** Md. Mahbubur Rahman joined on 12-02-2022

***Major General Main Uddin (Retd.) replaced on 12-02-2022

****Md. Selim Uddin joined on 12-02-2022

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

Memorable Events





বিদ্যুৎ বিভাগের স্বাধীনতা পুরস্কার প্রাপ্তির অনুষ্ঠানে মাননীয় প্রধানমন্ত্রী শেখ হাসিনা



বিদ্যুৎ বিভাগ স্বাধীনতা পুরস্কার পাওয়ায় মাননীয় বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রী-কে পিজিসিবি'র পক্ষ থেকে শুভেচ্ছা

পিজিসিবি'র ২৫ তম এজিএম অনলাইনে অনুষ্ঠিত

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



পিজিসিবি'র কর্মসূচি, চিত্রাঙ্কন প্রতিযোগিতা ও পুরস্কার বিতরণ

মহান ২১শে ফেব্রুয়ারি ২০২২ পালন



পিজিসিবি'র কর্মসূচি, চিত্রাঙ্কন প্রতিযোগিতা ও পুরস্কার বিতরণ



বছর ২১শে ফেব্রুয়ারি ২০২২ খ্রিঃ

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



পিজিসিবি'র প্রধান কার্যালয়ে মাননীয় বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রী জনাব নসরুল হামিদ এমপি, সাথে উর্ধ্বতন কর্মকর্তাগণ



পিজিসিবি'র প্রধান কার্যালয়স্থ মুজিব কর্ণার পরিদর্শন শেষে বহিতে স্বাক্ষর করছেন মাননীয় বিদ্যুৎ প্রতিমন্ত্রী



২০২০-২০২১ অর্থবছরের জন্য স্পন্সর শেয়ারহোল্ডার বিপিডিবি-কে ডিভিডেন্ডের চেক হস্তান্তর



ঐতিহাসিক ৭ই মার্চে ধানমন্ডি ৩২ নম্বরে বঙ্গবন্ধুর প্রতিকৃতিতে পিজিসিবি'র শ্রদ্ধাঞ্জলি

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

পিজিসিবি'র বার্ষিক বনভোজন-২০২২ এ বর্ণাঢ্য আয়োজন



পিজিসিবিতে নবনিযুক্ত সহকারী প্রকৌশলীদের ওরিয়েন্টেশন



Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

জাতীয় শোক দিবসে পিজিসিবি'র নানা কর্মসূচী ও দুস্থদের মাঝে খাদ্য সামগ্রী বিতরণ

শোকের মাস আগস্ট



জাতীয় শোক দিবসে পিজিসিবি'র নানা কর্মসূচী ও দুস্থদের মাঝে খাদ্য সামগ্রী বিতরণ



শোকেব মাস আগস্ট

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



স্বচ্ছতার পুরস্কার পেলেন পিজিসিবি'র চার কর্মী



পিজিসিবি'র প্রধান কার্যালয় প্রাঙ্গণে অগ্নি নির্বাপন মহড়া



বিভিন্ন গ্রিড উপকেন্দ্রে বে-সম্প্রসারণে চুক্তি স্বাক্ষর



১৭ই মার্চ বঙ্গবন্ধুর জন্মদিনে রাজধানীর বিদ্যুৎ ভবনে বঙ্গবন্ধুর প্রতিকৃতিতে পুষ্পাঞ্জলি অর্পন



২৬শে মার্চ মহান স্বাধীনতা দিবসে পিজিসিবি প্রাঙ্গনে জাতীয় পতাকা উত্তোলনকালে সম্মান প্রদর্শন

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



আনোয়ারা-আনন্দবাজার ৪০০ কেভি সঞ্চালন লাইন নির্মাণে চুক্তি সই



কক্সবাজারে অনুষ্ঠিত উন্নয়ন মেলায় বিদ্যুৎ বিভাগের স্টলে পিজিসিবি'র অংশগ্রহণ



Independent Auditor's Report and Financial Statements for the year ended 30 June 2022



ম্যাবস এন্ড জে পার্টনার্স
MABS & J Partners
Chartered Accountants

SMC Tower (7th Floor)
33 Banani C/A, Road # 17
Dhaka-1213

M.J. ABEDIN & CO
এ.জে. আবদীন এন্ড কোং
Chartered Accountants

National Palaz, 3rd Floor
109 Bir Uttam C.R. Datta Road
Dhaka-1205, Bangladesh
Tel: +088 02 9666508, 9675340
E-mail: audit@mjabedin.com
www.mjabedin.com

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, 2022, 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, 2022, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards (IFRSs), the Companies Act 1994, the Securities and Exchange Rules 1987 and other applicable laws and regulations.

Basis for Qualified Opinion

01. As disclosed in **note # 3.1** to the financial statements, the Company has capitalised foreign exchange loss amounting to BDT 4,600,223,317 up to 30 June 2022 including BDT 3,181,554,356 for the year 2021-2022 under Capital works-in-progress (note # 5) in accordance with section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act 1994. This treatment is not in accordance with IAS 21 The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates which requires such exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements to be recognised in profit or loss in the period in which they arise.
02. As disclosed in **note # 4** to the financial statements, the carrying amount of Property, Plant and Equipment (PPE) has been reported at BDT 153,423,948,737. 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 Distribution 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 2022. Out of the total assets of the Company, PPE is 35.53% which remains unverified as to its quantity. Moreover, the Company has never performed any impairment test of its property, plant and equipment which is also a non-compliance with IAS 36.
03. As disclosed in **note # 4** to the financial statements, the Company has recognized Land and land development at a carrying amount of BDT 13,915,678,021 which includes inter alia land valued BDT 12,321,451,560 inclusive of addition of land during the current year amounting to BDT 1,055,932,996. The Company could not provide us proper supporting documents (i.e. copy of original title deeds, BS, RS, CS mutation, DCRs, Mouza Maps, updated land development tax receipts) related to ownership of lands. As a result, the ownership of the lands could not be confirmed. Besides, the Company could not also provide us a complete list of lands along with location, size and carrying amount of each piece of land separately. We had no other practical alternative auditing procedure that we could apply to confirm the ownership of the land as well as the carrying value thereof as on 30 June 2022.

04. As disclosed in **note # 5** to the financial statements, the Company has recognized Capital works-in-progress amounting to BDT 217,688,943,469 which includes the value of BDT 51,168,163,336 for 10 completed Projects (Out of which 6 projects were closed as on 30 June 2022 value of BDT 49,967,978,923). This amount should have been transferred to Property, plant and equipment from Capital works-in-progress in the current year. But the Company has not yet transferred the amount to Property, plant and equipment. As a result, the current year-end Capital works-in-progress has been overstated with corresponding understatement of the current year-end gross carrying amount of PPE. Consecutively, the depreciation charge for the current year has been under recognized.

05. As disclosed in **note # 8** to the financial statements, the Company has reported an amount of BDT 9,642,018,067 as "Accounts and other receivables". It includes Inter-alia receivables from BPDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL, NESCO and OPGW amounting to BDT 5,161,958,013, BDT 1,460,501,976, BDT 362,897,264, BDT 2,219,627,101, BDT 215,002,987, BDT 124,227,585 and BDT 3,953,879, respectively. Amounts as stated above are increasing year by year till to date. It includes disputed amounts with BPDB, DPDC, PBS and WZPDCL BDT 3,885,438,956, BDT 907,833,687, BDT 43,598,530 and BDT 397,974, respectively. In our opinion, the Company is very unlikely to recover the amounts in full. Had adequate provisions been made for the above, the earnings per share (EPS) for the year 2021-22 and net asset value (NAV) as at 30 June 2022 would have been adversely affected to that extent.

06. In **note # 12** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 80,432,660,225 as 'Deposit for Shares'. As per gazette # ১৪৬/এফআরসি/প্রশাস/প্রজ্ঞাপন/২০২০/০১ dated 02 March 2020, any money received as Share Money Deposit (SMD) or whatever name, included in the Equity, is not refundable. And money received under SMD should be converted to Share Capital within 6 months of receipt of the money. The above-mentioned gazette also requires that, until converting the SMD into Share Capital, SMD amount should be considered as Potential Share Capital and also for the calculation of Earnings Per Share of the Company. During the year 2021-2022 and 2020-2021, the Company refunded SMD amounting to BDT 1,800,038,372 and BDT 160,777,591 respectively as part of authority adjustment (refund of excess disbursement of SMD by the Govt.). The Company has neither converted the SMD into Share Capital nor considered the SMD while calculating the diluted EPS. The diluted earnings per share (Diluted EPS) for the financial year 2021-2022 would have been adversely affected to that extent.

A decision is pending at the Ministry of Power Energy and Mineral Resources in this regard suggesting the Company to issue irredeemable and non-cumulative preference shares in the name of Secretary of Power Division at 0.5% for the first year and at 1% from the next year against the share money deposit to comply with section 8 (2) (Gha) of Financial Reporting Act 2015. Though decision has not been finalized and no gazette was published by the ministry.

07. In **note # 14.3** to the financial statements, the Company has disclosed BDT 3,599,172,321 (2020-2021: BDT 3,599,172,321) as 'Assigned loan from DPDC (DESA)'. In the case of 'Assigned loan from DPDC (DESA)', the Company has been carrying the same balance since long. Also, no documents in support of such assigned loan were found to verify the loan balance. It is also mentionable that in the audited financial statements of DPDC for the year 2020-21, no receivable was found to be recognized on account of PGCB.

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.

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



Emphasis of Matter

We draw attention to the following matters, though our opinion is not qualified in respect of the same:

01. Reference to **note # 3.1, 14 & 18** of the financial statements, the company has translated its unsettled foreign currency liabilities in USD, SEK, EURO, JPY & CNY at the exchange rate (BC Selling rate of Bangladesh Bank) of BDT 93.45/USD, BDT 9.14/SEK, BDT 97.59/EURO, BDT 0.68/JPY and BDT 13.93/CNY on 30 June 2022 as per the requirements of IAS 21- The Effects of Changes in Foreign Exchange Rate. Subsequently, up to 30 September 2022, foreign currency liabilities were settled at the rate of BDT 96.00/USD, BDT 8.9369/SEK, BDT 95.4085/EURO, BDT 0.6666/JPY and BDT 14.8725/CNY as disclosed under Event after Reporting Period as per IAS 10 in note # 37(b) to the financial statements of the company.
02. In **note # 26** to the financial statements the Company has disclosed BDT 739,038,180 as 'Administrative expenses' which consists of rent, rates and taxes amounting to BDT 27,755,026. Out of this amount, office rent expenses of GMD offices comprise of BDT 6,029,836. The rental arrangements convey the right to control the use of identified assets for a period of time in exchange for consideration similar to leases. Also, the rental tenures for the offices are more than 12 months and the underlying assets are not of low value. As such these rentals should have been recognized and measured in the financial statements as lease liabilities and right-of-use assets as per IFRS-16 Leases. But the IFRS 16 was not followed while preparing the financial statements.
03. In **note # 3.4.2 and 14** to the financial statements, the Company has disclosed loan recognition policy and 'Term loan-interest bearing' comprising of the loans provided by the development partners, loan taken from the Government of Bangladesh, Assigned Loans, and loans from some other parties. In the case of recognizing loans, the Company recognized the loans when the Company issued payment certificates/withdrawal notifications, even though the loans were disbursed at later dates by the development partners which creates overstatements of loan balance by undisbursed portion as at 30 June 2022. Also, no exchange gain/(loss) was calculated on such overstatement of foreign currency loan of equivalent BDT 8,742,442,047. However, the loan interest calculations thereon have been correctly made from the disbursement dates.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Annual Report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon. The draft Annual Report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report but before finalization of the Annual Report.

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 identified above when it becomes available 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.

When we read the annual report before finalization, if we conclude that there is a material misstatement therein, we will communicate the matter to those charged with governance of the Company so that the matter is duly addressed in the annual report.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, 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 as the key audit matters to be communicated in our report.

Valuation of Inventories

Risk	Our Response to the risk
<p>At the reporting date, the carrying value of inventories amounted to Taka 4,193,679,296. Inventories were considered as a key audit matter due to the size of the balance and because inventory valuation involves management judgment.</p> <p>Inventory valuation and existence was an audit focus area because of the number of locations/stores/GMDs that inventory was held at, and the judgment applied in the valuation of inventory to incorporate inventory shrinkage.</p> <p>According to the company's accounting policy, 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.</p>	<p>We obtained a detailed understanding and evaluated the design and implementation of controls that the company has established in relation to inventory valuation.</p> <p>We obtained assurance over the appropriateness of management's assumptions applied in calculating the value of inventory.</p> <p>Our substantive procedures in relation to the inventory comprise the followings:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Evaluating the design and implementation of key inventory controls operating across the company including GMDs on sample basis during the audit of the GMDs; • Critically assessing the company's inventory provisioning policy, with specific consideration given to aged inventory as well as stock turnover calculations, including the impact of seasonality; and • Reviewing the historical accuracy of inventory damage and the inventory destroyed as per provision of applicable laws during the year. <p>Our procedures above did not identify any issues with regard to inventory.</p>
See note no 7.00 to the financial statements	

Measurement of deferred tax liabilities

Risk	Our Response to the risk
<p>The Company reported net deferred tax liabilities totaling BDT 7,515,988,807 as at 30 June 2022.</p> <p>Significant judgments is required in relation to deferred tax liabilities as their adjustment is dependent on forecasts of future profitability over a number of years.</p>	<p>We obtained a detailed understanding, evaluated the design and tested the operational effectiveness of the company's key controls over the recognition and measurement of deferred tax liabilities and the assumptions used in estimating the company's future taxable income.</p> <p>We also assessed the completeness and accuracy of the data used for the estimations of future taxable income.</p> <p>We involved personnel enriched with the knowledge of taxation to assess key assumptions, controls, recognition and measurement of deferred tax liabilities.</p> <p>We also assessed the appropriateness of presentation of disclosures against IAS 12 Income Tax</p>
See note no 17.00 to the financial statements	

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's 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 may not be properly complied with. The application of IFRS 15 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 included the following procedures:</p> <ul style="list-style-type: none"> • We tested certain internal controls within the revenue process including controls over the calculation of the units invoiced for; • We checked the process to get assurance that revenue has been recognized at the correct time by testing a sample of transactions against which the revenue has been recognized. • We tested a sample of revenue which comprised of transmission /wheeling charge and optical fiber charge as main components and compared to underlying documentation, including the contracts. • We critically assessed journals posted to revenue to identify unusual or irregular items and obtained underlying documentation. • We ascertained the revenue recognition process and tested 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.

Please see note#24 to the financial statements.

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. 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 relied on the test (carried out by us during the year 2021-22) on the design implementation, and operating effectiveness of the Company's access controls over the information systems that are critical to financial reporting, and we also identified the changes to above made during the year and conducted necessary tests. It included the following:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. 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. Where deficiencies were identified, we tested compensating controls or performed alternate procedures. • In addition we identified where relevant changes were made to the IT landscape during the audit period and tested those changes that had a significant impact on financial reporting.

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. These uncertainties inherently affect the amount and timing of potential outflows with respect to the provisions which have been established and other contingent liabilities. 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>Our audit procedures included:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. • 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. • We also assessed the Company's provisions and contingent liabilities disclosure.

Other Matters

The financial Statements of the company as at and for the year ended 30 June 2021 were audited by other auditors who expressed a modified opinion on those financial statements on 15 November 2021.

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 # 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 judgement and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the 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

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's and the Company's internal control.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- 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.

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

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.

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 statement of financial position and statement profit or loss and other 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.



MABS & J Partners
Chartered Accountants
Signed by: J C Biswas, FCA
Partner
ICAB Enrolment No. - 199
DVC: 221100199AS401251

Dated, Dhaka
09 November 2022




M.J. Abedin & Co.
Chartered accountants
Signed by: Kamrul Abedin, FCA
Partner
ICAB Enrolment No. - 527
DVC: 221100527AS128422

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**Statement of Financial Position**
As at 30 June 2022

	Notes	Amounts in BDT		
		30.06.2022	30.06.2021	30.06.2020
Assets			Restated	Restated
Non-current assets				
Property, plant and equipment (Restated)	04	153,423,948,737	136,689,953,913	137,290,956,256
Capital works-in-progress (Restated)	05	217,688,943,469	165,846,235,245	111,853,881,901
Total non-current assets		371,112,892,206	302,536,189,158	249,144,838,157
Current assets				
Investment in FDR	06	3,990,000,000	4,820,000,000	910,000,000
Inventories	07	4,193,679,296	2,728,484,768	2,069,593,343
Accounts and other receivables	08	9,642,018,067	8,119,362,842	6,220,677,829
Advances, deposits and prepayments	09	37,616,997,376	33,460,287,580	14,385,557,778
Cash and cash equivalents	10	5,312,467,313	9,557,809,169	14,361,932,660
Total current assets		60,755,162,052	58,685,944,359	37,947,761,610
Total assets		431,868,054,258	361,222,133,517	287,092,599,767
Equity and liabilities				
Equity				
Share capital	11	7,127,269,910	7,127,269,910	7,127,269,910
Deposit for shares	12	80,432,660,225	71,805,544,491	58,858,845,669
Retained earnings (restated)	13	7,706,669,396	7,902,972,332	6,120,370,475
Total equity		95,266,599,531	86,835,786,733	72,106,486,044
Non-current liabilities				
Term loan-interest bearing	14	306,030,356,224	242,788,115,915	185,431,692,703
Grant from SIDA & KFW & ADB	15	2,134,232,526	2,060,684,584	2,021,439,449
Deferred liability-gratuity	16	1,672,961,393	2,894,452,631	2,797,771,548
Deferred tax liabilities (restated)	17	7,515,988,806	8,230,428,646	7,825,520,519
Total non-current liabilities		317,353,538,949	255,973,681,776	198,076,424,219
Current liabilities				
Term loan-interest bearing	18	2,880,475,597	2,033,001,510	2,001,575,654
Interest payable (Current portion)	19	1,072,260,347	862,046,729	1,001,575,778
Liabilities for expenses	20	2,121,292,981	1,409,135,366	1,692,916,323
Liabilities for other finance	21	10,240,773,064	11,984,906,335	10,746,477,445
Unclaimed dividend	22	2,332,488	30,598,157	30,049,961
Provision for taxation	23	2,930,781,301	2,092,976,911	1,437,094,343
Total current liabilities		19,247,915,778	18,412,665,008	16,909,689,504
Total liabilities		336,601,454,727	274,386,346,784	214,986,113,723
Total equity and liabilities		431,868,054,258	361,222,133,517	287,092,599,767

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) 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


MABS & J Partners
Chartered Accountants
Signed by: J. C. Biswas, FCA
Partner
ICAB Enrolment # 199
D.O.C: 221100199AS401251
Dated, Dhaka
09 November 2022


M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
Signed by: Kamrul Abedin, FCA
Partner
ICAB Enrolment # 527
DVC: 221100527AS128422



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.
Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the year ended 30 June 2022

	Notes	Amounts in BDT	
		2021-22	2020-21 Restated
Revenue	24	23,362,628,859	21,857,084,165
Transmission expenses	25	(12,356,119,704)	(13,223,107,380)
Gross profit		11,006,509,155	8,633,976,785
Administrative expenses	26	(739,038,180)	(686,264,641)
Profit from operating activities		10,267,470,975	7,947,712,144
Finance income	27	466,064,185	528,688,679
Other income	28	502,501,369	452,717,511
Finance expenses (restated);	29	(9,815,895,154)	(4,445,388,778)
Interest Expenses		(4,457,927,879)	(3,943,498,631)
Foreign Exchange Rate Fluctuation Loss		(5,357,967,275)	(501,890,147)
Profit before contribution to WPPF (restated)		1,420,141,375	4,483,729,556
Contribution to WPPF	30	(67,625,780)	(214,883,021)
Profit before income tax		1,352,515,595	4,268,846,535
Income tax	31	(123,364,550)	(1,060,790,696)
Current tax		(837,804,390)	(655,882,568)
Deferred tax (restated)		714,439,840	(404,908,128)
Profit after tax (restated)		1,229,151,045	3,208,055,839
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income (restated)		1,229,151,045	3,208,055,839
Earnings per share (EPS)- Basic (restated)	32	1.72	4.50

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) 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


MABS & J Partners
Chartered Accountants
Signed by: J C Biswas, FCA
Partner
ICAB Enrolment # 199
DVC: 221100199AS401251

Dated, Dhaka
09 November 2022


M. J. ABEDIN & CO
Chartered Accountants
Signed by: Kamrul Abedin, FCA
Partner
ICAB Enrolment # 527
DVC: 221100527AS128422

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**Statement of Changes in Equity**
For the year ended 30 June 2022

Particulars	Share capital BDT	Deposit for shares BDT	Retained earnings BDT	Total BDT
Year ended 30 June 2021				
Balance as on 1 July 2020 (as reported)	7,127,269,910	58,858,845,659	5,118,382,271	71,104,497,840
Prior years' adjustment (note 13.1)			1,001,988,204	1,001,988,204
Restated balance as on 01 July 2020	7,127,269,910	58,858,845,659	6,120,370,475	72,106,486,044
Net investment received during the year	-	12,946,698,832	-	12,946,698,832
Total comprehensive income for the year	-	-	3,208,055,839	3,208,055,839
Final dividend of 2019-20 (20% cash)	-	-	(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
Balance as on 30 June 2021 (Restated)	7,127,269,910	71,805,544,491	7,902,972,332	86,835,786,733
Year ended 30 June 2022				
Balance as on 1 July 2021 (Restated)	7,127,269,910	71,805,544,491	7,902,972,332	86,835,786,733
Net investment received during the year	-	8,627,115,734	-	8,627,115,734
Total comprehensive income for the year	-	-	1,229,151,045	1,229,151,045
Final dividend of 2020-21 (20% cash)	-	-	(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
Balance as on 30 June 2022	7,127,269,910	80,432,660,225	7,706,669,396	95,266,599,531

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) 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

Dated, Dhaka
09 November 2022

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**Statement of Cash Flows**
For the year ended 30 June 2022

	Notes	Amounts in BDT	
		2021-22	2020-21
A. Cash flows from operating activities			
Cash receipts from customers	33.1.1	21,822,028,953	19,888,466,890
Cash paid to suppliers, contractors, employees (Rearranged)	33.1.2	(10,030,502,952)	(6,502,697,254)
Cash generated from operation (Rearranged)		11,791,526,001	13,385,769,636
Cash receipts from other income		487,819,812	443,123,738
Interest paid	19.2	(2,232,566,025)	(2,176,788,056)
Income taxes/AIT paid	33.2	(1,832,286,302)	(1,897,751,058)
Net cash from operating activities	33	8,214,493,486	9,754,354,260
B. Cash flows from investing activities			
Interest received		430,053,913	505,851,668
Addition to property, plant and equipment and capital works-in-progress	33.3	(70,159,239,307)	(74,195,288,252)
Investment in fixed deposit		830,000,000	(3,910,000,000)
Net cash used in investing activities		(68,899,185,394)	(77,599,436,584)
C. Cash flows from financing activities			
Share capital and deposit for shares	11 & 12	8,627,115,734	12,946,698,832
Receipt of Grant from SIDA, KFW & ADB	33.4	78,461,170	44,158,362
Receipt as long term loan	33.5	53,065,075,996	55,593,385,806
Repayment of long term loan	33.6	(3,877,583,198)	(3,614,750,379)
Dividend paid	33.7	(1,453,719,650)	(1,928,533,788)
Net cash from financing activities		56,439,350,052	63,040,958,833
D. Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)		(4,245,341,856)	(4,804,123,491)
E. Opening cash and cash equivalents		9,557,809,169	14,361,932,660
F. Closing cash and cash equivalents (D+E)		5,312,467,313	9,557,809,169
Cash and cash equivalents comprise:			
Cash in hand	10	974,865	853,513
Balances with banks:			
Current deposit accounts	10	99,170,396	4,748,835,371
Short term deposit accounts	10	5,212,322,052	4,808,120,285
		5,311,492,448	9,556,955,656
		5,312,467,313	9,557,809,169

The accounting policies and explanatory notes (1 to 39) 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

Dated, Dhaka
09 November 2022

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**Notes to the financial statements**

For the year ended 30 June 2022

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

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 100 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 the 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 of turnkey jobs for other organizations. The Company is the sole electric power transmission organization in Bangladesh. It is a government-controlled public listed company that solely operates the power grid & transmission of electricity in Bangladesh.

1.3 Registered and corporate head office

The registered 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**

The financial statements have been prepared in accordance with International Accounting Standards (IAS) and International Financial Reporting Standards (IFRS), the Companies Act, 1994, Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC) Ordinance & Rules and other applicable laws and regulations.

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, 2020
- DSE & CSE (Listing) Regulations, 2015
- Corporate Governance Code
- The Income Tax Ordinance, 1984
- The Income Tax Rules, 1984
- The Value Added Tax and Supplementary Duty Act, 2012
- The Value Added Tax And Supplementary Duty Rules, 2016
- The Customs Act, 1969
- The Labor Act, 2006

2.2 Structure, content and 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 and Other Comprehensive Income;
- c. Statement of Changes in Equity;
- d. Statement of Cash Flows;
- 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 Bangladeshi 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.

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 and 18, 19

2.7 Going concern

The Company has adequate resources to continue its operation in 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 financial statements have been prepared in compliance with the requirements of the Companies Act 1994, the Securities & Exchange Rules 1987, the listing Regulations of Dhaka Stock Exchange (DSE) and Chittagong Stock Exchange (CSE) and other relevant local laws as applicable and in accordance with the applicable International Financial Reporting Standards (IFRSs) as adopted by the Institute of Chartered Accountants of Bangladesh (ICAB).

Notes to the financial statements marked from 3.1 to 3.18 set out the accounting policies on all material accounting areas.

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

Sl#	Name of IAS/IFRS	IAS/ IFRS No.	Status
1	Presentation of Financial Statements	IAS 1	Complied
2	Inventories	IAS 2	Complied
3	Statements of Cash Flows	IAS 7	Complied
4	Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors	IAS 8	Complied
5	Events after the Reporting Period	IAS 10	Complied
6	Income Taxes	IAS 12	Complied
7	Property, Plant and Equipment	IAS 16	Partially Complied
8	Employee Benefits	IAS 19	Complied
9	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance	IAS 20	Complied
10	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	IAS 21	Partially Complied
11	Borrowing Costs	IAS 23	Complied
12	Related Party Disclosures	IAS 24	Complied
13	Accounting and Reporting by Retirement Benefit Plan	IAS 26	N/A
14	Consolidated and Separate Financial Statements	IAS 27	N/A
15	Investments in Associates	IAS 28	N/A
16	Financial Instruments: Presentation	IAS 32	Complied
17	Earnings Per Share	IAS 33	Complied
18	Interim Financial Reporting	IAS 34	Complied
19	Impairment of Assets	IAS 36	Not Complied
20	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	IAS 37	Complied
21	Intangible Assets	IAS 38	Complied
22	Financial Instrument: Recognition and Measurement	IAS 39	Complied
23	Investment Property	IAS 40	Not Complied
24	Agriculture	IAS 41	N/A
25	First-time Adoption of International Financial Reporting Standards	IFRS 1	N/A
26	Share-based Payment	IFRS 2	N/A
27	Business Combinations	IFRS 3	N/A
28	Insurance Contracts	IFRS 4	N/A
29	Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations	IFRS 5	N/A

30	Exploration for and Evaluation of Mineral Resources	IFRS 6	N/A
31	Financial Instruments: Disclosures	IFRS 7	Complied
32	Operating Segments	IFRS 8	N/A
33	Financial Instruments	IFRS 9	Complied
34	Consolidated Financial Statements	IFRS 10	N/A
35	Joint Arrangements	IFRS 11	N/A
36	Disclosure of Interests in Other Entities	IFRS 12	N/A
37	Fair Value Measurement	IFRS 13	Partially Complied
38	Regulatory Deferral Accounts	IFRS 14	N/A
39	Revenue from Contracts with Customers	IFRS 15	Complied
40	Leases	IFRS 16	Not Complied

2.12 Reporting period

The financial statements of the Company cover one year from 01 July to 30 June and followed consistently

3. Significant accounting policies

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

3.1 Foreign currency transactions

Foreign currency transactions and balances are translated into the functional currency using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. Foreign exchanges gains and losses resulting from the settlement of such transactions, and from the translation at year-end exchange rates of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies, are recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income as per requirement of International Accounting Standards (IAS) 21: The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates. However, while recognizing foreign exchange gain/loss, on foreign currency-denominated loans for acquisition of property, plant, and equipment under capital work-in-progress the Company has capitalized such exchange (Gain)/Loss as per section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act, 1994.

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 (i) its purchase price, import duties, and nonrefundable taxes, after deducting trade discount and rebates (ii) 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 works-in-progress.

Depreciation on other items of property, plant, and equipment is provided on a straight-line basis over the estimated useful life of each category of 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 lives of the assets, the rates of depreciation stand as follows:

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

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

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 during construction period, exchange loss/(gain) on FC loan during the construction period, 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.

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 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.

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, Accounts & 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

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 in 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 non collectability of any amount so recognised.

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 the case of recognizing loans from development partners, the Company recognized the loans when the Company issued payment certificates/withdrawal notifications.

In the 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 Shares. 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, and such grant amounts are related to the relevant projects. PGCB follows Income Approach in the case of recognizing grants.

Trade payables

Payables are stated at cost which is the fair value of the consideration to be paid in 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 the Govt. of Bangladesh.

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 statement of financial position 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 reporting date.

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, if any, is 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, if any, is disclosed in the financial statements only when the expected inflow of economic benefits is probable.

3.7 Income taxes

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 at the reporting date, and any adjustment to tax payable in respect of previous years. The enacted rate of tax is 20% 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% or tax deducted at source for wheeling bills as per section 82C (2-b) of Income Tax Ordinance 1984.

Provision for tax is made on the basis of income tax laws.

3.7.2 Deferred tax

Deferred tax is recognised using the provisions of IAS-12, providing for temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities for financial reporting purposes and amount 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 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.

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), North 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, Fiber @ 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	Administrative	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

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).

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 2020 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 a 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. 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).

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 10% (BDT 1 per share) cash dividend without sponsor shareholder amounting to BDT 178,173,524 for 30 June 2022 at the board meeting held on 09 November 2022.

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



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 2022 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.



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.

Notes to the financial statements For the year ended 30 June 2022

4. Property, plant and equipment as on 30 June 2022

Figures in BDT

Particulars	Balance as at 01 July 2021	Additions during the year	Cost Transferred Assets from CWP during the year	(Disposal)/ adjustments for the year	Total at 30 June 2022	Rate (%)	Balance as at 01 July 2021	(Disposal)/ adjustment during the year	Charge for the year	Total as at 30 June 2022	Carrying amount/ written down value at 30 June 2022
Land and land development:											
Building	12,839,743.025	1,953,932.946			13,915,678.021	5	200,713,712		41,511,450	242,225,162	13,915,678.021
Plant and Machinery (substation and transmission line)	817,191,379	61,343,055			878,534,434	3.5	84,028,688,339		6,755,876,604	90,784,564,944	636,309,272
Motor vehicle	206,482,558.795	732,857,378	21,657,016,330		228,872,432,503	20	1,037,882,864		101,138,540	1,139,021,404	130,087,887,559
Office equipment	1,216,798.073	93,662,392			1,330,060,465	10	313,973,795		70,927,397	384,901,192	191,019,061
Computer and accessories	768,447,525	95,410,405			863,857,930	10	52,124,177		9,725,303	61,849,481	478,956,738
Signboard	105,488,775	15,399,402			120,888,177	25	56,411,853		8,992,049	65,403,902	59,038,196
Furniture and fixtures	56,411,853	10,544,708			66,956,561	10	85,755,451,333		6,388,171,843	92,143,623,176	55,059,889
Total 2021-22	227,445,485,337	2,065,150,337	21,657,016,330		246,167,571,903		79,717,630,781	(112,173,973)	6,149,994,515	85,755,451,323	136,688,953,913
Total 2020-21	217,008,587,037	4,131,916,765	2,272,704,477	(967,802,043)	222,445,405,237		73,631,660,566	-	6,085,970,215	79,717,630,781	137,290,956,256
Total 2019-20	213,128,365,562	2,408,311,223	1,671,910,252	-	217,008,587,037						

Amounts in BDT

	2021-22	2020-21
Depreciation charged for the year	6,961,616,790	6,126,624,535
Transmission expenses (note 26)	26,555,053	23,369,979
Administrative expenses (note 26)	6,988,171,843	6,149,994,616

4.1 Transferred Assets from CWP to Fixed Assets during the year 2021-2022

Sahajbazar XLPE Cable Replacement Project	103,177,443
Potatkhali-Payra 230kv TL Project	2,791,095,497
Payra Power Station 400/138/33KV SS Project	935,865,748
Rajendrapur 132/33KV GIS SS Project	974,055,713
Aminbazar Old Airport 230 kv TL Replacement of Aminbazar Double Circuit Line	110,527,760
Ghorasal 230kv LG cable project	145,336,061
GMD Barisal WIP to Plant and machineries	511,174,440
GMD Dhaka(East) WIP to Plant and machineries	3,907,991
GMD Dhaka-North West WIP to Plant and machineries	49,357,500
Grid Circle Khulna WIP to Plant and machineries	77,133,680
Grid Circle Dhaka North WIP to Plant and machineries	1,383,739,697
Kudda 132/33 KV S/S Project	260,929,387
Kadda Rajendrapur 132kv Double Circuit TLP Project	781,375,812
Civil work office Building	17,140,517
Baharampur-BD-Baharampur-India 2nd 400kv TLP	1,309,280,519
Reconductoring of 132kv TLP Project	1,727,640,220
Enhancement of capacity of Grid S/S & TL for Rural Electrification Project (FEGRIIP)	10,199,251,362
Foreign Exchange Fluctuation Loss transferred from CWP to Fixed Assets	230,019,900
Total	21,657,016,330

5. Capital works-in-progress (Restated)

Balance as at 01 July (Restated) (Note 5.1)
 Add: Cost incurred during the year
 Less: Adjustment, transfer to assets (Note 4.1)
Balance as at 30 June (Restated)

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
165,846,235,245	111,853,881,901
73,499,724,554	56,265,057,821
(21,657,016,330)	(2,272,704,477)
217,688,943,469	165,846,235,245
Project-wise break-up:	
Expansion & Strengthening of Power System Network under Chattogram Area	34,714,383
Barapukuria-Bagura-Kaliakair 400 KV TL Project	15,250,835
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project (DWZTGE)	23,207,419
Paharpur (Chapalnawabganj)-Monakosa 400 KV TL Project	76,788,227
Project-1 (102088)	1,871,738,032
Baskhali LILO to Matarbari-Madunaghat 400 KV TLP	291,433,945
GMD Dhaka-North West WIP	1,000,081,049
Grid Circle Khulna (WIP-102091)	49,357,500
Deposit Work at Payra Gopalganj 400 KV with BCPCL Project	77,133,680
33 Kv Switching Station at Agrabad & Rampur, Ctg.	498,512,180
Replacement of Ashuganj 132 kv Old AIS Substation by 132 KV New GIS Substation	86,241,605
Aminbazar Mawa Mongla 400 KV TLP & Aminbazar S/S Project	86,241,605
Aminbazar 132 kv Substation & Associated TLP	146,724,952
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	146,724,952
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna S/s construction Project	20,957,459,795
132 KV Amnura Substation & Associated TLP	18,296,101,673
Baharampur-BD-Baharampur-India 2nd 400kv TLP	819,499,101
Bangladesh power system reliability and efficiency improvement Project	819,230,496
Capacity Enhancement of Existing Grid Substations and Transmission Lines	1,039,587,738
ESPNER Eastern Region Project	187,780,761
Power Grid Network Strengthening Project (G to G)	187,847,448
GRIC CIRCLE Dhaka (NORTH) WIP	-
Ghorasal 230kv UG cable project	1,308,450,335
GMD Barishal WIP	423,122,314
GMD Dhaka (East) WIP	334,211,098
400/230/132 KV Grid Network Development Project	3,770,024
Head Office Building *	-
HVDC 400kv back to back substation project	10,211,071,874
Integrated Capacity Develop. Project in the power transmission system of BD.	-
Infrastr. Dev. for Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Plant Project	10,211,071,874
Kodda 132/33 KV S/S Project	8,606,296,343
Kodda Rajendrapur 132kv Double Circuit TLP Project	1,061,321,131
Madunaghat-Bhulta 765kv TL Feasibility Study Project.	1,520,923,638
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	1,520,923,638
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	511,431,174
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	1,557,568,235
Management Training Centre Building, Agargaon	-
Mymensing-Tangail-Valuka & Jamalpur-Sherpur 132 Kv TL	135,887,411
National Power Transmission Network Development project	-
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	611,174,440
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	9,907,991
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	17,033,999,256
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	14,381,712,705
Management Training Centre Building, Agargaon	2,357,101,445
Mymensing-Tangail-Valuka & Jamalpur-Sherpur 132 Kv TL	2,147,175,691
National Power Transmission Network Development project	62,774,312
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	62,774,312
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	69,090
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	-
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	27,895,013,675
Management Training Centre Building, Agargaon	6,903,074,008
Mymensing-Tangail-Valuka & Jamalpur-Sherpur 132 Kv TL	260,909,375
National Power Transmission Network Development project	-
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	780,990,274
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	-
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	351,140
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	2,499,167,800
Management Training Centre Building, Agargaon	2,650,909,224
Mymensing-Tangail-Valuka & Jamalpur-Sherpur 132 Kv TL	11,543,369,795
National Power Transmission Network Development project	10,625,447,803
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	27,965,422,311
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	15,995,975,020
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	1,345,282,777
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	1,163,571,362
Management Training Centre Building, Agargaon	231,825,669
Mymensing-Tangail-Valuka & Jamalpur-Sherpur 132 Kv TL	231,825,669
National Power Transmission Network Development project	-
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	198,502
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	21,692,446,785
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	20,287,370,674
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	36,340,322
Management Training Centre Building, Agargaon	36,340,322
Mymensing-Tangail-Valuka & Jamalpur-Sherpur 132 Kv TL	-
National Power Transmission Network Development project	110,527,750
PGCB DTIMEZRPS Mirsharai Project	158,988,750
Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project	158,988,750
Dhaka-Chittagong MPGS Project (MMM)	20,035,277,332
Mongla Khulna (South) 230KV TLP	19,214,572,177

Patuakhali-Payra 230kv TL Project	-	2,787,621,162
Payra Power Station 400/138/33KV SS Project	-	931,858,852
Rajendrapur 132/33KV GIS SS Project	-	973,944,638
RE Component of MUSCCFP	656,209,976	643,062,695
Reconductoring of 132kv TLP Project	-	1,595,473,257
Rahanpur Interim SS Project	526,464,557	470
Rural Trans. Network Development and Renovation Project (EEGBPSP)	6,798,117,047	1,460,082,680
Sahajibazar XLPE Cable Replacement Project	-	103,177,443
South Western Transmission Expansion Project	16,044,625,140	9,704,081,058
Western Grid Network Development Project	10,870,737,165	9,825,243,581
Foreign Exchange Fluctuation Loss (Note 5.2)**	4,370,203,418	1,418,668,961
Inventory in Transit	32,418,735	150,903,895
Balance as at 30 June (Restated)	217,688,943,469	165,846,235,245

*Head Office Building partially has now been used.

5.1 Capital works-in-progress (Restated)

Opening balance as at 01 July 2020 before restated

110,406,399,048

Foreign Exchange Loss for on-going projects

1,447,482,853

Opening balance as at 01 July 2020 after restated

111,853,881,901

5.2 Foreign Exchange Fluctuation Loss for running projects

Opening balance as at 01 July

1,418,668,961

1,447,482,852

Exchange Loss/(Gain) during the year

3,181,554,356

(28,813,891)

4,600,223,317

1,418,668,961

Less: Transferred to Fixed Assets

(230,019,900)

-

Closing balance as at 30 June

4,370,203,418

1,418,668,961

** Foreign Exchange Loss BDT 3,181,554,356 and BDT 1,418,668,961 of current year and previous years respectively on foreign currency denominated loans for the on-going projects has now been capitalized under capital work-in-progress as per section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act, 1994 and the opening balance of necessary items of financial statements have been restated.

6. Investment in FDR

FDR with Different Schedule Bank Accounts

3,990,000,000

4,820,000,000

3,990,000,000

4,820,000,000

Details are given in Note 38.1.c

7. Inventories (note-7.1)

These represent the closing inventory of electrical goods as at 30 June 2022.

4,193,679,296

2,728,484,768

7.1 Inventories breakup as office wise are given below:

GMD Aricha	41,976,435	32,241,564
GMD Barisal	599,673,140	275,223,124
GMD Bogra	169,971,452	145,589,981
GMD Chattogram (Central)	139,858,515	86,671,035
GMD Chattogram (North)	410,259,246	155,962,927
GMD Chattogram (South)	435,297,606	105,503,645
GMD Comilla	203,097,451	176,785,513
GMD Dhaka (Central)	268,907,227	260,033,470
GMD Dhaka (East)	206,587,471	100,065,895
GMD Dhaka (North)	143,401,391	117,620,257
GMD Dhaka (North-West)	99,309,638	47,078,226
GMD Dhaka (South)	141,586,470	71,708,622
GMD Dinajpur	44,718,350	29,590,452
GMD Faridpur	88,370,842	81,446,834



	Amounts in BDT	
	30 June 2022	30 June 2021
GMD Ishurdi	324,039,901	235,000,711
GMD Jhenidah	50,262,335	57,869,618
GMD Kaliakoir	232,808,218	224,799,844
GMD Khulna (North)	34,840,161	33,083,929
GMD Khulna (South)	46,047,446	20,885,909
GMD Mymensing	71,993,348	134,702,579
GMD Narsingdi	8,877,612	-
GMD Rajshahi	39,069,380	10,364,209
GMD Rangpur	48,348,007	38,555,520
GMD Srimongal	70,658,105	37,682,339
GMD Sylhet	26,221,491	17,675,971
GC Khulna	9,278,000	9,685,100
HVDC	23,097,878	14,682,502
SPMD Chattogram	21,228,158	21,735,130
SPMD Ishwardi	35,752,433	39,855,433
SPMD Khulna	47,735,426	32,856,086
System Operation	20,073,733	20,153,873
Transmission 1	41,244,235	49,688,398
TRTUD 1 Dhaka	18,100,501	18,100,501
TRTUD 2 Dhaka	687,600	687,600
TRTUD Bogura	2,068,806	3,683,996
TRTUD Chattogram	7,964,407	1,004,420
TRTUD Khulna	518,552	461,222
Inventory for NPTND	19,748,332	19,748,332
	4,193,679,296	2,728,484,768
8. Accounts and other receivables		
Receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge (note 8.1)	9,548,168,805	8,071,292,183
Other receivables (note 8.2)	93,849,262	48,070,659
	9,642,018,067	8,119,362,842

8.1 Accounts receivables (The age-wise analysis of receivables against wheeling charge)

The age-wise analysis of receivables against transmission/wheeling charge and optical fiber charge of BDT 9,548,168,805 is as follows:

Particulars	30 June 2022				30 June 2021
	Under 60 Days BDT	61-120 Days BDT	Over 120 Days BDT	Total BDT	Total BDT
BPDB	818,895,505	457,623,552	3,885,438,956	5,161,958,013	3,948,941,420
DPDC	552,668,289	-	907,833,687	1,460,501,976	1,294,341,399
DESCO	362,897,264	-	-	362,897,264	326,609,214
PBS	2,169,957,970	6,070,601	43,598,530	2,219,627,101	2,039,044,081
WZPDCL	214,605,013	-	397,974	215,002,987	195,597,844
NESCO (NWZPDCL)	124,227,585	-	-	124,227,585	223,309,906
OPGW (Teletalk, GP, Fibre@Home, UGC)	3,953,879	-	-	3,953,879	43,448,319
	4,247,205,505	463,694,153	4,837,269,147	9,548,168,805	8,071,292,183

The Company has reported an amount of BDT 954,81,68,805 as receivable from transmission/wheeling and optical fiber charge. It includes receivables from PDB, DPDC, DESCO, PBS, WZPDCL and NESCO BDT 516,19,58,013, BDT 146,05,01,976, BDT 36,28,97,264, BDT 221,96,27,101, BDT 21,50,02,987 & BDT 12,42,27,585 respectively. Receivable from PDB includes BDT 388,54,38,956 due over 120 days against dispute wheeling units; DPDC includes BDT 90,78,33,687 due over 120 days for same reasons.

All the receivables have been considered as good.

8.2 Other receivables

Receivable from Others
Interest receivable

9. Advances, deposits and prepayments

Advances (note 9.1)
Deposits (note 9.2)

9.1 Advances

Advance against legal expense (Daza & Haroon)
Advance against TA, DA
Advance against contractors, suppliers
Advance of branch offices and GMDs
Advance against expenses
Advance against office rent
Advance Income Tax -AIT (note 9.1.1)
Advances given by projects (note 9.1.2)
Suspense account (CE-Project Monitoring)
Advance against Koddia Loan

9.1.1 Advance Income Tax

Opening balance
Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year
Closing balance

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.

9.1.2 Advances given by projects

IBSB Project
33 KV GIS SS at Agrabad & Rampur Ctg.
132 KV Amnura S/S & Associated TLP
RRAGS Project
National Power Transmission Network Development (NPTND)
400/230/132 KV GND Project
Mongla-Khulina-South
Rohanpur Interim SS Project
ECGSTLP
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project
Power Grid Network Strengthening Project-G to G
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP
Matarbari-Madunaghat 400kv TL project
WGNDP
Energy efficiency in grid base power supply
South Western Expansion Project
ESPNER Project, Eastern Region
Bay Extension at Rampura SS & Tongi Project
Replacement of Ashuganj 132 kv Old AIS Substation by 132 kv New GIS Substation
Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project
Bashkhali LIL0 to Matarbari-Madunaghat 400kv TL Project
Bhaluka-Sherpur Project
Barapukuria-Bogura-Kallakolr 400 KV TL Project

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
14,448,877	4,580,546
79,400,385	43,390,113
93,849,262	48,070,659
37,546,234,405	33,459,002,011
70,762,971	1,285,569
37,616,997,376	33,460,287,580
407,815	407,815
89,000	89,000
2,811,673	2,811,673
63,840,871	28,060,949
4,007,703	13,790,609
1,554,650	1,554,650
13,664,056,838	11,831,770,535
23,651,473,264	21,464,279,478
-	31,138
157,992,592	116,206,165
37,546,234,405	33,459,002,011
11,831,770,535	9,934,019,477
1,832,286,302	1,897,751,058
13,664,056,838	11,831,770,535
-	-
13,664,056,838	11,831,770,535
306,748	306,748
450,660	450,660
-	1,000
1,191,057	1,191,057
73,833,043	178,274,209
-	35,381
-	96,826,159
-	48,301,192
-	41,832
6,855,544	153,947,337
14,929,024,052	15,201,037,466
8,134,515	17,195,012
-	20,895,852
5,259,360	116,034,684
1,122,226,623	1,565,156,244
601,218,813	1,168,789,571
2,800,473,495	2,322,037,194
3,281,405	3,281,405
46,880,553	50,480,553
134,000	152,000
1,606,701,619	494,177,133
-	6,796,904
-	18,869,885
1,998,959,420	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



Dhaka-Chittagong MPGS (MMM) Project
SE-Project 2
ESP/CA Project
Deposit Work at Payra-Gopalganj 400 KV with BCPCL Project

9.2 Deposits

Grid maintenance divisions
CDBL
Others

10. Cash and cash equivalents

Cash in hand

Balances with banks as:

Current deposit accounts

Short term deposit accounts

Details are given in Note 37.1.c

11. Share capital

Authorised share capital

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

Paid up share capital

712,726,991 ordinary shares of BDT 10 each

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

499,636,100 shares of BDT 10 each paid up other than cash

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

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

Percentage of shareholdings:

Particulars	30-Jun-22		30-Jun-21	
	No. of shares	%	No. of shares	%
Sponsor (BPDB)	534,552,787	75.00	548,408,787	76.95
Institutions (financial & others)	112,415,141	15.77	115,737,339	16.24
Individual	64,390,430	9.03	48,126,200	6.75
Foreign (Individual & Institution)	1,368,633	0.19	454,665	0.06
Total	712,726,991	100.00	712,726,991	100

Classification of shareholders by holding:

Shareholding range	Number of shareholders as at		% of shareholdings as at	
	30 June 2022	30 June 2021	30 June 2022	30 June 2021
Less than 500 shares	4,656	3,615	37.18	33.03
500 to 5,000 shares	5,705	5,594	45.56	51.11
5,001 to 10,000 shares	900	767	7.19	7.01
10,001 to 20,000 shares	529	443	4.22	4.05
20,001 to 30,000 shares	201	162	1.61	1.39
30,001 to 40,000 shares	102	75	0.81	0.69
40,001 to 50,000 shares	74	61	0.59	0.56
50,001 to 100,000 shares	167	101	1.33	0.92
100,001 to 1,000,000 shares	170	116	1.36	1.06
Over 1,000,000 shares	18	22	0.14	0.20
Total	12,522	10,946	100	100

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
84,000	-
100,000	-
442,735,720	-
3,622,638	-
23,651,473,264	21,454,279,478
225,090	227,090
500,000	500,000
70,037,881	558,479
70,762,971	1,285,569
974,865	853,513
99,170,396	4,748,835,371
5,212,322,052	4,808,120,285
5,311,492,448	9,556,956,656
5,312,457,313	9,557,809,159
100,000,000,000	100,000,000,000
7,127,269,910	7,127,269,910
1,165,360,000	1,165,360,000
4,996,361,000	4,996,361,000
546,537,100	546,537,100
419,011,810	419,011,810
7,127,269,910	7,127,269,910

Amounts in BDT

30 June 2022

30 June 2021

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.

Balance as at 01 July

Add: Received during the year from the GoB as part of equity in respect of development projects (note 12.1)

Less: Refunded to GoB the surplus fund released by GoB (note 12.2)

Balance as at 30 June

Deposit for shares details are as follow:

Deposit for shares (GoB)

NLDC Project-National Load Dispatch Centre

TLF(Project-2)

Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line

2nd East West Inter.Connec T/L

Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line

Jydeppur-Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line

Three Transmission Line

Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation

Shunt compensation at Grid Substation

Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line

Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant

Transmission efficiency improvement

Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project

BD - India Grid Interconnection Project

Bibiana Comilla (North) 230KV TLP

Bibiana Kallakolr 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T/L Project

132 KV GNDP Eastern Region

Ashugonj Bhulta 400 KV TLP

Grid Interconnection between Tripura (India)

HVDC 2nd Phase

NPTND

400/230/132kv Grid Network Development

Enhancement of Capacity(EGSTLP)

Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid

Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)

Aminbazar-Mawa-Mangla 400kv TL Project

Patukhali(Payra)-Gopalgonj 400kv TL Project

Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project

Patuakhali-Payra 230kv TL project

Power Grid Network strengthening project-G to G

Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project

Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project

Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project

DTIMEZRPS Mirsharail project

Western Grid Network Development project

Matarbari Madunaghat 400 Kv TLP

South Western Transmission Expansion Project

Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project

Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS

71,805,544,491	58,858,845,659
10,427,164,106	13,107,476,423
82,232,698,597	71,966,322,082
(1,800,038,372)	(160,777,591)
80,432,660,225	71,805,544,491
3,545,186,042	3,545,186,042
732,494,994	732,494,994
1,418,183,104	1,419,874,008
909,000,000	909,000,000
423,000,000	423,000,000
580,869,593	638,591,400
10,129,200	10,129,200
787,871,175	787,871,175
1,386,628,295	1,386,628,295
113,793,010	113,793,010
1,055,830,706	1,055,830,706
250,986,748	250,986,748
238,150,100	238,150,100
312,308,252	312,308,252
2,499,877,177	2,499,877,177
1,386,000,000	1,386,000,000
4,528,801,525	4,530,397,045
997,303,126	997,303,126
3,582,617,946	3,582,617,946
937,170,000	937,170,000
2,947,230,054	3,080,817,969
3,678,613,728	3,630,000,000
1,712,230,881	1,806,300,000
784,281,067	804,000,000
53,211,773	53,211,773
4,232,565,814	3,330,499,800
4,809,253,146	4,309,814,647
11,425,181,730	11,619,502,247
2,415,593,245	1,380,200,882
1,631,823,554	1,716,745,489
3,890,514,317	3,107,541,179
39,731,598	42,000,000
606,041,772	606,041,772
753,333,130	769,392,006
1,534,457,249	1,534,457,249
962,429,578	960,000,000
1,747,578,684	1,674,306,503
1,899,802,917	1,601,931,234
1,300,793,306	1,137,014,995
127,484,295	109,499,295

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



	Amounts in BDT	
	30 June 2022	30 June 2021
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	3,151,208,191	2,156,459,658
Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur	3,990,237,939	540,000,000
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	604,217,880	78,598,570
Barapukuria-Bagura-Kallakair 400 KV TLP	438,643,384	-
	80,432,660,225	71,805,544,491
Investment of Govt. (Opening)	71,805,544,491	58,858,845,659
Increased during the year (Net received)	8,627,115,734	12,946,698,832
Total investment	80,432,660,225	71,805,544,491

The amount related to deposit for shares will be settled as per the decision of the Govt. and approval of Bangladesh Securities and Exchange Commission (BSEC).

12.1 Equity received during the year in respect of development projects

400/230/132 KV GNDP	-	600,000,000
NPTND	48,613,728	-
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	1,451,689,322	2,026,800,000
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP	539,999,796	1,559,999,647
Patukhali(Paira)-Gopalganj 400kv TLP	-	641,106,066
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	1,129,314,275	452,776,636
Patukhali-Paira 230kv TLP	84,921,935	27,651,668
Power Grid Network strengthening project- (G to G)	782,973,137	2,303,542,047
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	4,474,609	96,594,026
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	-	37,544,908
DTIMEZRPS Mirsharail project	-	241,169,390
Western Grid Network Development project	2,429,578	-
Materbari Madunaghat 400 Kv TLP	73,272,181	690,000,000
South Western Transmission Expansion Project	297,871,683	1,151,954,426
Rahanpur-Mankasha 400 KV TL Cons. Project	163,778,311	1,017,780,000
Replacement of Ashuganj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	17,985,000	7,499,295
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	1,203,035,461	1,634,459,745
Infrastr. Development for Evacuation Facilities of Roppur	3,662,532,395	540,000,000
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	525,619,310	78,598,570
Barapukuria-Bagura-Kallakoir 400 KV TL Project	438,643,384	-
	10,427,154,106	13,107,476,423

12.2 Refund to GoB during the year

132KV GNDP in Eastern Region	-	12,135,310
HVDC- 2nd Phase	-	148,001,598
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	-	343,541
Rahanpur-mankasha 400 kv TL project	-	297,142
TLF	1,690,905	-
Ishwardi- Bagahabari-Sirajgonj-Bogra 230 Kv Line	57,721,807	-
Bibiyana-KKoir 400 kv & F.Gonj-BBiana 230kv TLP	1,595,519	-
HVDC-2nd Phase	133,587,915	-
400/230/132kv Grid Network Development Project	94,069,119	-
Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP(EGSTLP)	19,718,933	-
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TL Project	194,320,517	-
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	84,921,935	-
Bangladesh Power System Reliability and Efficiency	2,268,403	-
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132 33kv SS	4,474,609	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	16,058,876	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	93,921,913	-
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	208,286,927	-

Infrast. Development for Evacuation Facilities of Rappur
Dhaka-Chittagang MPGS Project(MMM)
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TLP
Patukhali-Paira 230kv TLP

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
212,294,456	-
549,623,308	-
40,561,297	-
84,921,935	-
1,800,038,372	160,777,591

Refund to GDB was made as part of authority adjustment, adjustment of excess disbursement of Share money deposit and GDB loan, which was subsequently refunded after identification of the excess disbursement amount.

13. Retained earnings

Balance as at 01 July (Restated) (Note 13.1)
Total comprehensive Income for the year
Final dividend
Balance as at 30 June (Restated)

7,902,972,332	6,120,370,475
1,229,151,045	3,208,055,839
(1,425,453,982)	(1,425,453,982)
7,706,669,396	7,902,972,332

13.1 Retained earnings (Restated)

Opening balance as at 01 July 2020 before restated
Prior years' adjustment (note 13.2)
Opening balance as at 01 July 2020 after restated

	5,118,382,271
	1,001,988,204
	6,120,370,475

13.2 Prior years' adjustment

Foreign exchange loss**
Deferred tax understated

	1,447,482,852
	(445,494,648)
	1,001,988,204

**Foreign exchange loss BDT 1,447,482,852 for ongoing projects that was charged in Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income in previous years has now been capitalized as capital work-in-progress as per section 185 (Schedule -XI, Part - I) of the Companies Act, 1994 and the opening balance of necessary items of financial statements have been restated.

14. Term loan- interest bearing

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

AIDB loan	14.1	83,423,536,172	70,919,119,555
GoB loan	14.2	49,560,753,557	44,603,402,816
Assigned loan	14.3	3,599,172,321	3,599,172,321
SIDA loan	14.4	170,896,992	203,708,226
KFW loan	14.5	11,018,405,303	8,125,442,875
Danida loan	14.6	527,082,518	611,085,086
NDF loan	14.7	371,474,174	432,068,705
JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81, 103,106 & 118	14.8	44,928,839,611	37,494,586,249
IDA loan (No 4508, 53810, 6177 & 60100)	14.9	19,713,147,061	13,096,706,005
EDCF loan	14.10	8,184,321,371	7,435,515,082
HSBC loan	14.11	1,716,206	32,391,775
IDB loan BD-0172	14.12	7,812,183,785	5,752,286,372
Exim Bank India 3rd LDC Loan (RNPP)	14.13	21,641,385,935	5,958,709,559
Gazipur PBS-2 loan	14.14	-	63,723,284
Energy Pac Eng. Ltd. Loan for 132 kv Amnura SS and Associated TLP	14.15	-	140,182,850
GCL Loan 2019/1 (673) for G to G Project	14.16	14,601,755,924	13,137,425,991
EXIM Bank India Loan(Borapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project)	14.17	2,753,477,858	-
AIIB Loan L0088A BD (ESPNCA Project)	14.18	456,306,668	-
AIIB Loan L0272A (DWZTGE Project)	14.19	504,362,442	-
		269,268,817,898	211,605,526,751
Less: Transfer to current portion of long term loan		(2,880,475,597)	(2,033,001,510)
Total long term loan		266,388,342,300	209,572,525,241
Add: Long term interest (note 19)		39,642,013,923	33,215,590,674
Balance as at 30 June		306,030,356,224	242,788,115,915



14.1 ADB loan

Balance as at 01 July
Add: Received during the year (note 14.1.1)

Exchange rate fluctuation loss/(gain)
Less: Repaid during the year (note 14.1.2)
Balance as at 30 June

Loan details are as follows:

Mymensingh Power Station and Transmission Line
Rampura Sub-Station
Sub-station-Extension -Mirpur
Emergency Restoration System
National Load Dispatch Centre
Haripur-Rampura Transmission Line (General Project)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(A) Total ADB 1505

Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line
Sub-station Aminbazar
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur
Rampura-Gulshan Underground Transmission Line
Rampura Haripur Aminbazar -CCC
GIS Sub-Station - CNEEC
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(B) Total ADB 1731

Khulna -Ishwardi Transmission Line- L &
Khulna Ishwardi Transmission Line-(TATA Power)
Ashuganj-Sirajganj Transmission Line -(LG & Sejon)
Ashuganj-Sirajganj ABB Ltd.
Ishwardi-Baghabari-Sirajganj-Bogra-BHEL
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.
Shunt Compensation Phase-1
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(C) Total ADB 1885

National Load Dispatch Centre
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(D) Total ADB 2039

Meghnaghat - Aminbazar 400 KV TL
Aminbazar Old Airport 230 KV TL
3 Transmission Line NCC
3 Transmission Line-HG Power
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(E) Total ADB 2332

Bangladesh India Grid Interconnector
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(F) Total ADB 2661

GNDP in Eastern Region
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP
Exchange rate fluctuation loss/(gain)

(G) Total ADB 2966**Loan no.**

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
70,919,119,556	50,516,896,695
6,516,638,092	11,293,018,023
77,435,757,648	71,809,914,718
7,191,273,246	354,452,851
(1,203,494,722)	(1,245,248,014)
83,423,536,172	70,919,119,555
30,046,073	30,046,073
28,553,595	28,553,595
19,891,454	19,891,454
49,299,719	49,299,719
16,739,594	16,739,594
255,021,747	255,021,747
964,067,348	839,306,011
1,363,619,530	1,238,858,193
26,438,868	26,438,868
18,425,225	18,425,225
415,915,534	486,804,704
137,072,901	137,072,901
682,250,482	682,250,482
365,739,955	365,739,955
978,962,958	735,423,006
2,624,805,923	2,452,155,141
-	-
816,233,402	901,497,026
1,332,346,580	1,332,346,580
186,232,208	186,232,208
779,228,281	779,228,281
396,459,084	438,175,129
124,440,499	151,033,273
1,639,793,826	1,149,751,653
5,274,733,880	4,938,264,150
1,445,083,298	1,612,232,717
740,665,559	532,449,521
2,185,748,857	2,144,682,238
2,770,384,288	2,770,384,288
4,602,794,915	4,602,794,915
738,446,775	890,309,802
753,634,898	753,634,898
2,133,361,836	1,119,584,689
10,998,622,712	10,136,708,592
7,686,856,775	8,346,877,438
1,292,158,941	751,873,268
8,979,015,715	9,098,750,706
6,448,593,643	6,448,593,643
73,454,075	95,938,478
1,123,260,752	423,770,250
7,645,308,469	6,968,302,371

		Amounts in BDT		
		30 June 2022	30 June 2021	
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3087	1,894,010,885	1,716,393,786	Director's Profile
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3087	278,531,656	81,327,469	
(H) Total ADB 3087		2,172,542,541	1,797,721,255	
ADB Loan(400/230/132kv GNDP)	3350	2,954,228,661	2,924,304,320	Financial Highlights
Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP	3350	176,868,019	134,198,100	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3350	360,010,835	41,602,751	
(I) Total ADB 3350		3,491,107,515	3,100,105,171	Financial Highlights
ADB Loan(HvDC 2nd Block)	3298	2,804,585,935	2,804,585,935	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3298	466,164,065	166,914,065	
(J) Total ADB 3298		3,270,750,000	2,971,500,000	Financial Highlights
ADB Loan(HvDC 2nd Block)	3299	7,168,678,609	7,168,678,609	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3299	891,864,765	154,383,269	
(K) Total ADB 3299		8,060,543,374	7,323,061,878	Financial Highlights
ADB Loan(Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3522	10,613,953,272	9,859,276,447	
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3522	1,067,924,976	16,732,878	
(L) Total ADB 3522		11,681,878,248	9,876,009,325	Financial Highlights
ADB Loan(South Western Trans Exp)	3683	10,837,397,946	7,129,636,447	
Patuakhali (Payra) Gopalganj 400KV TLP	3683	1,819,890,086	1,244,923,773	Directors Report
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3683	1,151,088,415	5,452,470	
(M) Total ADB 3683		13,808,376,447	8,380,012,689	
ADB Loan(Dhaka and Western ZGEP)	3853	1,745,683,633	494,177,133	Directors Report
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	3853	120,799,327	(1,189,285)	
(N) Total ADB 3853		1,866,482,960	492,987,848	
Total ADB loan (A+B+C+D+E+F+G+H+I+J+K+L+M+N)		83,423,536,172	70,919,119,555	Directors Report
14.1.1 Received during the year	Loan no.			
ADB Loan (400/230/132kv GNDP)	3087	177,617,099	-	Corporate Governance
ADB Loan (400/230/132kv GNDP)	3350	29,924,341	89,482,966	
ADB Loan (Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3522	754,676,825	4,495,091,806	
ADB Loan (South Western Trans Exp)	3683	3,707,761,499	5,198,348,350	Corporate Governance
ADB Loan (Patuakhali-Payra-Gopalganj 400KV TLP)	3683	574,966,313	976,001,705	
ADB Loan (Aminbazar-Mawa-Mongla 400 KV TLP)	3350	20,185,615	39,916,062	
ADB Loan (Dhaka and Western ZGEP)	3853	1,251,506,500	494,177,133	Corporate Governance
		6,516,638,092	11,293,018,023	
14.1.2 Repaid during the year				Memorable Events
Haripur-Rampur Transmission Line (General Project)	1505	-	94,525,019	
Substation Aminbazar	1731	-	35,444,585	
Sub-station Extension Tongi, Hasnabad & Kalyanpur	1731	70,889,170	35,444,585	Memorable Events
Khulna Ishurdi-TATA	1885	85,263,624	85,263,624	
Gallamari 132/33 KV GIS S/S Cons. & 132 KV TL Cons.	1885	41,716,045	39,614,127	
Shunt Compensation Project	1885	26,592,774	25,252,861	Memorable Events
3 Transmission Line NCC	2332	151,863,027	144,211,204	
Bangladesh India Grid Interconnector	2661	660,020,663	626,764,639	
NLDC	2039	167,149,419	158,727,370	Auditor's Report
		1,203,494,722	1,245,248,014	
14.2 GoB loan				
Balance as at 01 July		44,603,402,816	36,503,434,780	Auditor's Report
Add: Received during the year (note 14.2.1)		6,951,436,296	8,738,317,932	
		51,554,839,112	45,241,752,712	

Less: Repaid during the year (note 14.2.2)

Less: Refund during the year (note 14.2.3)

Balance as at 30 June**Loan details are as follow:**

Comilla-Meghnaghat-Rampura & Meghnaghat-Haripur-203 KV Transmission Line
 NLDC Project-National Load Dispatch Centre
 Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line
 Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line
 Ishwardi-Baghabari-Sirajgonj-Bogra Transmission Line
 Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line
 Ashugonj- Jamuna Bridge-Sirajgonj (Inter Connector Line)
 TLF(Project-2)
 Meghnaghat-Aminbazar 400 Kv Transmission Line
 Siddirgonj Maniknagar 230 Kv T/L Cons. Project
 Three Transmission Line
 Aminbazar-Old Airport 230 Kv Associated Substation
 Shunt compensation at Grid Substation
 Haripur 360mw Combined Cycle Power Plant
 Transmission efficiency improvement
 BD - India Grid Interconnection Project
 Bibiana Comilla (North) 230KV TLP
 Bibiana Kaliakair 400kv & Fenchugonj Bibiana 230kv T. L Project
 132 KV GNDP Eastern Region
 Ashugonj Bhulta 400 KV TLP
 Grid Interconnection between Tripura (India)
 HVDC 2nd Block
 NPTND
 400/230/132kv Grid Network Development
 Enhancement of Capacity(EGSTLP)
 Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid
 Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)
 Aminbazar-Mawa-Mangla 400kv TL Project
 Patukhali(Payra)-Gupalganj 400kv TL Project
 Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project
 Patuakhali-Payra 230kv TL project
 Power Grid Network strengthening project-G to G
 Bangladesh Power System Reliability and Efficiency Improvement Project
 Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project
 Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project
 DTIMEZRPS Mirsharail project
 Western Grid Network Development project
 Matarbari Madunaghat 400 Kv TLP
 South Western Transmission Expansion Project
 Rahanpur-Monkasha 400 Kv TL Cons. Project
 Replacement of Ashugonj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS
 Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)
 Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur
 Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project
 Barapukuria-Bogura-Kaliakair 400 KV TLP

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
(794,059,675)	(637,922,773)
(1,200,025,880)	(427,123)
49,560,753,557	44,603,402,816
86,269,990	86,269,990
292,997,996	317,414,496
6,411,280	12,822,560
-	15,295,343
574,323,624	612,804,828
128,453,209	214,088,675
67,964,000	101,946,000
695,380,024	886,463,828
703,887,136	703,887,136
208,205,501	208,205,501
455,214,457	490,230,953
924,418,863	924,418,863
46,566,446	50,751,526
167,324,499	167,324,499
105,844,491	137,597,835
1,444,373,480	1,555,479,132
739,200,000	800,800,000
3,019,201,017	3,020,264,696
664,868,751	664,868,751
2,149,570,768	2,308,798,232
624,780,000	624,780,000
1,964,820,037	2,053,878,646
2,452,409,151	2,420,000,000
1,141,487,254	1,204,200,000
522,854,045	536,000,000
-	35,474,516
2,821,710,542	2,220,333,200
3,206,168,771	2,873,209,770
7,616,787,800	7,746,334,811
1,610,395,497	920,133,922
1,087,882,368	1,144,496,991
2,593,676,188	2,071,694,098
26,487,732	28,000,000
404,027,848	404,027,848
502,222,087	512,928,004
1,022,971,499	1,022,971,499
641,619,719	640,000,000
1,165,052,455	1,116,204,336
1,266,535,278	1,067,954,155
867,195,537	758,009,997
84,989,530	72,999,530
2,100,805,284	1,437,639,602
2,660,158,626	360,000,000
402,811,855	52,399,047
292,428,922	-
49,560,753,557	44,603,402,816

14.2.1 Received during the year

	Amounts in BDT	
	30 June 2022	30 June 2021
NPTND	32,409,151	-
400/230/132kv Grid Network Development	-	400,000,000
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	967,792,881	1,351,200,000
Aminbazar-Mawa-Mongla 400kv TL Project	359,999,865	1,039,999,770
Patuakhali(Payra)-Gopalganj 400kv TL Project	-	427,404,024
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	752,876,484	301,851,090
Patuakhali-Payra 230kv TL project	56,614,623	18,434,445
Power Grid Network strengthening project-G to G	521,982,091	1,535,694,697
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv S/S construction project	2,983,073	64,396,017
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	-	25,029,939
DTIMEZRPS Mirsharail project	-	160,779,593
Western Grid Network Development project	1,619,719	-
Matarbari Madunaghat 400 Kv TLP	48,848,120	460,000,000
South Western Transmission Expansion Project	198,581,122	767,969,616
Rahanpur-Monkosha 400 KV TL Cons. Project	109,185,540	678,520,000
46) Replacement of Ashuganj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	11,990,000	4,999,530
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	802,023,634	1,089,640,163
48) Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Roppur	2,441,688,263	360,000,000
49) Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project	350,412,808	52,399,047
50) Barapukuria-Bogura-Kaliakair 400 KV TLP	292,428,922	-
	6,951,436,296	8,738,317,932

14.2.2 Repayment during the year

Hasnabad-Aminbazar-Tongi Transmission Line	15,295,343	15,295,333
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Transmission Line	6,411,280	6,411,280
Khulna-Ishwardi-Bogra-Barapukuria Transmission Line	85,635,466	85,635,466
Ashuganj- Jamuna Bridge-Sirajgonj (Inter Connector Line)	33,982,000	33,982,000
Transmission Line Facilities (Project 2)	189,956,534	63,318,845
Three Transmission Line	35,016,496	35,016,497
Shunt Compensation Project	4,185,080	4,185,080
NLDC	24,416,500	24,416,500
Transmission efficiency improvement project (TEI)	31,753,344	10,584,449
BD-India Grid Interconnection Project	111,105,652	111,105,652
Bibiyana-Camilla(North) 230kv TLP	61,600,000	61,600,000
132KV GNDP in Eastern Region	-	8,090,207
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	159,227,464	79,613,732
HVDC -2nd Phase	-	98,667,732
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	35,474,516	-
	794,059,675	637,922,773

14.2.3 Refund during the year

Patuakhali-Payra 230kv TL Project	-	229,028
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132 33kv SS	2,983,072	-
Rahanpur-monkosha 400 kv TL project	-	198,095
TLF	1,127,270	-
Ishwardi- Bagahabari-Sirajgonj-Bogra 230 Kv Line	38,481,205	-
Bibiyana-KKair 400 kv & F.Ganj-BBiana 230kv TLP	1,063,680	-
HVDC-2nd Phase	89,058,610	-
400/230/132kv Grid Network Development Project	62,712,746	-
Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP(EGSTLP)	13,145,955	-
Patuakhali(Paira)-Gopalganj 400kv TL Project	129,547,011	-
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	56,614,623	-

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



Bangladesh Power System Reliability and Efficiency	1,512,268	-
Bharamara-Baharampur 2nd 400kv double circuit TL project	10,705,917	-
Energy Efficiency in Grid Based Power Supply Project	62,614,909	
Enhancement and Strengthening of Power Network in Eastern Region Project (ESPNER Project)	138,857,952	
Infra. Dev. For Evacuation Facilities of Pappur	141,529,637	
Dhaka-Chittagong MPGS Project(MMM)	366,415,539	
Aminbazar-Mawa-Mangla 400kv TL Project	27,040,864	
Patuakhali-Payra 230kv TL project	56,614,623	
	1,200,025,880	427,123

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
1,512,268	-
10,705,917	-
62,614,909	
138,857,952	
141,529,637	
366,415,539	
27,040,864	
56,614,623	
1,200,025,880	427,123

Refund to GOB was made as part of authority adjustment, adjustment of excess disbursement of Share money deposit and GOB loan, which was subsequently refunded after identification of the excess disbursement amount.

14.3 Assigned loan

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

Assigned loan from DPDC (DESA)	
Balance as at 01 July	3,599,172,321
Addition/adjustment during the year	-
Balance as at 30 June	3,599,172,321

	3,599,172,321
	-
	3,599,172,321

Above loans have been taken over from DPDC(DESA) along with the fixed assets at written down value in different phases, are given below:

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.

14.4 SIDA loan(ABB)

SIDA (Swedish International Development Co-Operation Agency) loan is recorded as and when disbursement request is sent to SIDA's designated bank through Economic Relations Division (ERD) for making payment directly to the contractors/suppliers account as per SIDA Loan agreement and disbursement procedure.

Balance as at 01 July	203,708,226
Received during the year	-
Less: Paid during the year (note 14.4.1)	(16,346,272)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(16,464,962)
Balance as at 30 June	170,896,992

203,708,226	201,028,372
-	-
(16,346,272)	(16,346,272)
(16,464,962)	19,026,127
170,896,992	203,708,226

14.4.1 Paid during the year

Khulna-Ishurdi-Bagra-Baropukuria 230 kv TL Project

16,346,272	16,346,272
16,346,272	16,346,272

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 & EEGBPS Project

KFW loan

Balance as at 01 July	8,125,442,875
Add: Received during the year	3,237,035,161
Less: Paid during the year (note 14.5.1)	(123,531,664)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	(220,541,069)
Balance as at 30 June	11,018,405,303

8,125,442,875	7,011,468,276
3,237,035,161	1,236,334,141
(123,531,664)	(501,740,278)
(220,541,069)	379,380,736
11,018,405,303	8,125,442,875

14.5.1 Paid during the year

Bogra S/s ABB Germany WZP
Khulna-Ishurdi-Bogra-Barapukuria TLP

Loan details are as follows:

KFW loanBogra

Name of the transmission line
S/S ABB Germany

Balance as at 01 July
add: Received during the year
Paid during the year
Exchange rate fluctuation loss/(gain)
(A) Balance as at 30 June

KFW loan

Name of the transmission line
Ishardi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra

Balance as at 01 July
add: Received during the year
Paid during the year
Exchange rate fluctuation loss/(gain)
(B) Balance as at 30 June

KFW loan

Name of the transmission line
Transmission Efficiency Improvement

Balance as at 01 July
add: Received during the year
Paid during the year
Exchange rate fluctuation loss/(gain)
(C) Balance as at 30 June

KFW loan

Name of the transmission line
WZNDP

Balance as at 01 July
add: Received during the year
Paid during the year
Exchange rate fluctuation loss/(gain)
(D) Balance as at 30 June

KFW loan

Name of the transmission line
EEGBPS

Balance as at 01 July
add: Received during the year
Paid during the year
Exchange rate fluctuation loss/(gain)
(E) Balance as at 30 June

Total KFW loan

(A+B+C+D+E)

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
-	459,252,813
123,531,664	42,487,465
123,531,664	501,740,278
-	-
-	459,252,813
-	-
-	(459,252,813)
-	-
-	-
1,343,065,881	1,162,743,646
-	-
-	-
(45,636,786)	180,322,235
1,297,429,095	1,343,065,881
885,543,663	916,922,310
-	-
(123,531,664)	(42,487,465)
(69,502,198)	11,108,818
692,509,801	885,543,663
4,063,160,720	3,114,274,742
468,135,309	768,544,656
-	-
(139,755,031)	180,341,322
4,391,540,998	4,063,160,720
1,833,672,611	1,358,274,765
2,768,899,852	467,789,485
-	-
34,352,946	7,608,361
4,636,925,409	1,833,672,611
11,018,405,303	8,125,442,875

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.

		Amounts in BDT	
		30 June 2022	30 June 2021
Danida loan			
Name of the transmission line			
Joydevpur-Kabirpur-Tangail			
Balance as at 01 July		611,085,086	636,043,775
Received during the year		-	-
Less: Paid during the year (note 14.6.1)		(62,862,940)	(62,862,940)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(21,139,628)	37,904,251
Balance as at 30 June		527,082,518	611,085,086
14.6.1 Paid during the year			
Joydevpur-Kabirpur-Tangail Project		62,862,940	62,862,940
		62,862,940	62,862,940
14.7 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		432,068,705	450,834,523
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year (14.7.1)		(45,640,600)	(45,640,600)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(14,953,931)	26,874,782
Balance as at 30 June		371,474,174	432,068,705
14.7.1 Paid during the year			
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project (WZPSDP)		45,640,600	45,640,600
		45,640,600	45,640,600
14.8 JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81, 103, 106 & 118			
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.			
JBIC loan			
Name of the transmission line			
Transmission Line Facility ,			
Haripur 360 MW Combined Cycle &			
National Power Transmission Network			
Development Project			
Dhaka-Chittagong MPGSP			
Balance as at 01 July		37,494,586,249	28,005,727,229
Add: Received during the year		10,704,949,644	10,140,752,438
Paid during the year		(277,666,859)	(106,575,261)
Exchange rate fluct. loss/(gain)		(2,993,029,424)	(545,318,157)
Balance as at 30 June		44,928,839,611	37,494,586,249
Loan details are as follows:	Loan no.		
JBIC loan no-P52 : TLF	52	2,994,415,435	3,180,727,270
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		(277,666,859)	(106,575,261)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	52	(325,968,437)	(79,736,574)
(A) JBIC loan no-52		2,390,780,139	2,994,415,435
JBIC loan no-P55 : Haripur 360MW	55	1,508,664,610	1,549,115,594
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	55	(165,142,124)	(40,450,984)
(B) JBIC loan no-55		1,343,522,486	1,508,664,610
JBIC loan no-P70 : NPTND Project	70	13,243,159,409	13,092,781,109
Add: Received during the year		959,853,077	501,253,285
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	70	(1,533,213,899)	(350,874,985)
(C) JBIC loan no-70		12,669,798,587	13,243,159,409

		Amounts in BDT	
		30 June 2022	30 June 2021
JBIC loan no-76	76	621,632,939	601,339,496
Add: Received during the year		51,894,900	20,293,443
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	76	-	-
(D) JBIC loan no-76		673,527,839	621,632,939
JBIC loan no-81 : Dhaka Chittaganj MPGSP	81	11,476,981,778	5,834,315,106
Add: Received during the year		8,566,252,127	5,542,666,672
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	81	-	-
(E) JBIC loan no-81		20,043,233,905	11,476,981,778
JBIC loan no-P103 : Matarbari-Madunaghat 400KV TLP	103	5,369,911,128	3,747,448,654
Add: Received during the year		79,939,834	1,640,449,234
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	103	(715,128,547)	(17,986,760)
(F) JBIC loan no-103		4,734,722,415	5,369,911,128
JBIC loan no-P106 : Matarbari-Madunaghat 400KV TLP	106	2,279,820,949	-
Add: Received during the year		833,168,162	2,336,089,803
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	106	(253,576,416)	(55,268,854)
(G) JBIC loan no-106		2,859,412,695	2,279,820,949
JICA Loan BD-P118 Matarbari Madunaghat 400kv TLP	118	-	-
Add: Received during the year		213,841,544	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)	118	-	-
(H) JBIC loan no-118		213,841,544	-
Total JBIC loan (A+B+C+D+E+F+G+H)		44,928,839,611	37,494,586,249
14.9 IDA loan - (4508, 53810, 6177 & 60100)			
Balance as at 01 July		13,096,706,005	9,728,186,249
Add: Received during the year		5,692,121,442	3,349,412,269
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		924,319,615	19,107,487
Balance as at 30 June		19,713,147,061	13,096,706,005
IDA loan - 4508	Name of the transmission line Siddirganj - Maniknagar		
Balance as at 01 July		2,292,412,015	2,291,061,949
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		230,861,281	1,350,066
(A) Balance as at 30 June		2,523,273,296	2,292,412,015
IDA loan - 53810	Name of the transmission line ECGSTLP		
Balance as at 01 July		7,575,443,944	7,026,954,616
Add: Received during the year		138,517,804	544,367,162
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		704,890,431	4,122,166
(B) Balance as at 30 June		8,418,852,180	7,575,443,944

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

	Name of the transmission line	Amounts in BDT	
		30 June 2022	30 June 2021
IDA loan - 6177 BD	ESPNERP		
Balance as at 01 July		2,969,123,489	189,559,397
Add: Received during the year		5,494,540,310	2,778,522,276
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(2,833,750)	1,041,816
(C) Balance as at 30 June		8,460,830,049	2,969,123,489
IDA loan - 60100	BPSREIP		
Balance as at 01 July		259,726,556	220,610,287
Add: Received during the year		59,063,327	26,522,831
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(8,598,346)	12,593,438
(D) Balance as at 30 June		310,191,537	259,726,556
Total IDA loan (A+B+C+D)		19,713,147,061	13,096,706,005
14.10 EDCF loan	Name of the transmission line		
EDCF loan	Bibiyana - Kaliakoir - Fenchugonj		
Balance as at 01 July		7,435,515,082	7,431,136,098
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		748,806,289	4,378,984
Balance as at 30 June		8,184,321,371	7,435,515,082
14.11 HSBC loan	Name of the transmission line		
HSBC loan	Barisal - Bhola - Borhanuddin		
Balance as at 01 July		32,391,775	81,889,898
Add: Received during the year		-	-
Less: Paid during the year		(17,985,088)	(49,567,810)
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		(12,690,480)	69,687
Balance as at 30 June		1,716,206	32,391,775
14.12 IDB loan BD-172	Name of the transmission line		
IDB loan BD-172	400/230/132kv GNDP		
Balance as at 01 July		5,752,286,372	3,578,931,721
Add: Received during the year		1,409,587,512	2,161,262,517
Less: Paid during the year		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		650,309,900	12,092,134
Balance as at 30 June		7,812,183,785	5,752,286,372
14.13 Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)			
This loan was received from Indian 3rd LOC Loan for Infrastructure development for evacuation facilities of Ruppur Nuclear project.			
Balance as at 01 July		5,958,709,559	257,232,193
Received during the year		14,373,159,758	5,704,288,485
Less: Paid/Adjustment		-	-
Exchange rate fluctuation loss/(gain)		1,309,516,618	(2,811,119)
Balance as at 30 June		21,641,385,935	5,958,709,559

14.14 Gazipur PBS-2 loan

This loan was received from Gazipur PBS-2 for Rajendrapur 132/33 kv GIS substation project.

Balance as at 01 July

Received during the year

Less: Adjustment during the period

Balance as at 30 June

14.15 Energy Pac Engineering Ltd. Loan for 132 KV Amnura SS and Associated TL Project

Balance as at 01 July

Add: Received during the year

Less: Paid during the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

14.16 GCL Loan 2019/1 (673) for G to G Project

Balance as at 01 July

Add: Received during the year

Less: Paid during the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

14.17 EXIM Bank India LOC-3 Loan (Barapukuria-Bogura-Kaliakoir 400 KV TL Project)

Balance as at 01 July

Add: Received during the year

Less: Paid during the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

14.18 AIIB Loan L0088A BD (ESPNC Project)

Balance as at 01 July

Add: Received during the year

Less: Paid during the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

14.19 AIIB Loan L0272A (DWZTGE Project)

Balance as at 01 July

Add: Received during the year

Less: Paid during the year

Exchange rate fluctuation loss/(gain)

Balance as at 30 June

15. Grant from SIDA, KFW & ADB

Grant from KFW (note 15.1)

Grant from SIDA (note 15.2)

Grant from ADB (note 15.3)

15.1 Grant from KFW

Balance as at 01 July

Received During the year

Balance as at 30 June

15.2 Grant from SIDA

Balance as at 01 July

Add: Received during the year

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
63,723,284	303,499,755
-	-
(63,723,284)	(239,776,471)
-	63,723,284
140,182,850	543,847,458
-	-
(135,969,498)	(404,157,110)
(4,213,352)	492,502
-	140,182,850
13,137,425,991	-
654,412,001	12,970,000,000
-	-
809,917,932	167,425,991
14,601,755,924	13,137,425,991
-	-
2,583,379,876	-
-	-
170,097,982	-
2,753,477,858	-
-	-
437,993,772	-
-	-
18,312,896	-
456,306,668	-
-	-
504,362,442	-
-	-
-	-
504,362,442	-
1,473,990,969	1,395,529,800
71,592,747	76,505,974
588,648,810	588,648,810
2,134,232,526	2,060,684,584
1,395,529,800	1,351,371,438
78,461,169	44,158,362
1,473,990,969	1,395,529,800
76,505,974	81,419,201
-	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



		Amounts in BDT	
		30 June 2022	30 June 2021
Less: Current year amortization		(4,913,227)	(4,913,227)
Balance as at 30 June		71,592,747	76,505,974
15.3 Grant from ADB			
Balance as at 01 July		588,648,810	588,648,810
Received During the year		-	-
Balance as at 30 June		588,648,810	588,648,810
16. Deferred liability- gratuity			
Balance as at 01 July		2,894,452,631	2,797,771,548
Add: Provision made during the year		294,854,701	262,268,146
		3,189,307,332	3,060,039,694
Less: Paid during the year		(166,345,939)	(165,587,063)
Less: Fund Transfer to Gratuity Fund during the year		(1,350,000,000)	-
Balance as at 30 June		1,672,961,393	2,894,452,631
17. Deferred tax liabilities (Restated)			
Deferred tax liabilities recognized in accordance with the provisions of IAS 12: Income taxes, is as follows:			
Opening balance (Restated)		8,230,428,646	7,825,520,519
Add: Deferred Tax Expenses/(Income) during the year		(714,439,840)	404,908,128
		7,515,988,806	8,230,428,646
Less: Adjustment during the year		-	-
Closing balance (Restated)		7,515,988,806	8,230,428,646
17.1 Deferred tax liabilities (Restated)			
Opening balance as at 01 July 2020 before restated			7,380,025,871
Understated Deferred Tax in previous years			445,494,648
Opening balance as at 01 July 2020 after restated			7,825,520,519
18. Term loan - interest bearing (current portion)			
ADB Loan		1,199,976,216	1,151,303,551
GoB Loan		807,989,179	610,778,576
Danida		62,862,940	62,862,940
KFW		39,654,837	41,926,859
NDF		45,640,600	45,640,600
JICA		188,366,101	104,142,712
SIDA		16,346,272	16,346,272
EDCF		519,639,452	-
Current portion: The Company expects to pay during FY: 2022-23		2,880,475,597	2,033,001,510
19. Interest payable			
Balance as at 01 July		34,077,637,403	29,281,029,065
Add: Interest charged during the year (note 19.1)		8,872,645,524	6,973,396,394
		42,950,282,928	36,254,425,459
Payment made during the year (note 19.2)		(2,232,666,025)	(2,176,788,056)
Adjustment made during the year (note 19.3)		(3,442,633)	-
Balance as at 30 June		40,714,274,270	34,077,637,403
Current portion: The Company expects to pay during FY: 2022-23		1,072,260,347	862,046,729
Long term portion		39,642,013,923	33,215,590,674
Total Interest payable		40,714,274,270	34,077,637,403
19.1 Interest charge during the year			
Interest during construction -IDC (note 19.1.1)		4,414,717,646	3,029,897,763
Interest charged in finance expenses (note 28)		4,457,927,879	3,943,498,631
		8,872,645,524	6,973,396,394

19.1.1 Interest during construction (IDC):

Patuakhali-Palra-Gopalganj 400kv TLP	279,629,008	260,317,174
Rahanpur-Mankosha 400 KV TL Cons. Project	24,222,704	9,554,239
BD-Baharampur India 2nd 400kv TLP	-	14,733,648
NPTND Project	366,273,447	558,036,182
Replacement of Ashuganj Old 132 KV AIS SS by New 132 KV GIS SS	2,223,364	2,096,513
400/230/132kv GNDP	587,274,731	381,872,236
ECGSTLP Project	-	298,231,356
Western GNDP	174,723,888	169,782,927
Dhaka-Chittagong MPGS Project	356,809,030	196,104,967
Energy Efficiency Grid Based Power Supply Project (EEGBPSP)	172,211,083	28,116,739
Power Grid Network strengthening project- (G to G)	659,725,392	295,326,832
Matarbari Madunaghat Project	150,624,750	97,513,281
Patuakhali-Palra 230kv TL Project	-	32,040,716
BPSREI Project	11,444,257	10,305,459
Bakerganj-Barguna 132/33kv TLP	-	10,806,371
DTIMEZRPS Project	-	27,776,739
ESPNER Project	207,090,045	89,709,438
South Western Transmission Expansion Project	407,796,015	147,636,785
132KV Amnura SS & Associated TLP	-	-
Dhaka and Western Zone Transmission Grid Expansion Project (DWZTGP)	52,030,150	864,316
Infras. Dev. Evacuation Facilities of Rooppur Nuclear Power Project	351,358,303	47,385,155
ESPNC	2,472,756	-
BBK 400Kv TLP	35,421,626	-
Aminbazar-Mawa-Mangla 400kv TL Project	573,387,097	351,686,690
Total IDC	4,414,717,646	3,029,897,763

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.

19.2 Interest paid during the year

Meghnaghat Associated TL Project		5,671,501
Hasnabad-Aminbazar-Tongi TL Project	43,875,549	30,598,894
East West (Ashugong-Sirajgong-Interconnection) TL Project	2,973,425	4,672,525
Ashuganj AIS by GIS Project	2,096,513	16,721
Joydebpur-Kabirpur-Tangail Project	24,920,376	14,625,007
Khulna-Ishurdi-Bogra-Baropukuria 230 kv TL Project	70,708,149	375,954,280
Shunt Compensation Project	11,428,729	12,580,624
NLDC TLP	81,075,444	86,840,424
132 Kv GNDP in Eastern Region	-	254,933,732
Bhola Barisal Borhanuddin Project	-	3,180,746
Ashuganj-Bhulta Project	65,681,329	34,631,973
Dhaka Palli Biddyt Samity-1 (Aminbazar-Savar project)	-	-
NPTNDP	72,600,000	68,940,984
Aminbazar-Mawa-Mangla 400kv TLP	66,811,103	27,002,530
EEGBPSP	21,219,317	14,613,639
WGNDP	19,200,000	17,131,149
Bakerganj-Barguna 132 Kv TLP	10,806,371	8,970,751
Patuakhali-Gopalganj 400 Kv TLP	238,417,371	202,123,617
DTIMEZRPS	27,776,739	18,236,302
HVDC 2nd Block	-	-
400/230/132 Kv GNDP	26,063,186	18,762,115



	Amounts in BDT	
	30 June 2022	30 June 2021
B-B 2nd 400 Kv TLP	14,733,648	13,298,622
DCMPGSP	38,749,448	-
Patuakhali-Payra 230 Kv TLP	28,598,084	33,171,371
BPSREIP	794,632	560,150
ESPNER Project, Eastern Region	25,412,445	2,696,860
ECGSTLP	-	16,080,000
DCMPGS	-	16,177,767
STGEP	19,181,439	3,165,238
Grid Interconnection BD-India project	274,780,777	204,231,261
Transmission Efficiency Improvement Project	489,148,836	83,378,108
Bibiana-Cumilla(North) 230kv TLP	20,790,000	22,638,000
Matarbari Madhunaghat 400kv TLP	27,051,204	6,903,097
Kabirpur-Tangail-Sirajgonj Project	-	13,759,080
TLF Project	411,679,320	312,901,510
Three Transmission Line Project	52,960,438	158,999,141
Rahanpur Monkoasha	9,554,239	99,895
Energypac Engineering Ltd.	7,841,733	89,240,442
feasibility study to connect nuclear power plant	5,468,388	-
DWZTGEP	220,390	-
HSBC Loan	458,323	-
Infrastructure Development Rooppur Project	3,452,893	-
Reconductoring 132KV TLP	16,036,186	-
	2,232,566,025	2,176,788,056
19.3 Interest adjustment made during the year		
Patuakhali-Payra 230 Kv TLP	3,442,633	-
	3,442,633	-
20. Liabilities for expenses		
Salary & Bonus Payable	4,020,555	1,590,744
Gas charge payable	988,936	805,205
Audit fee payable	1,150,000	900,000
Liability for Modhumoti 105 MW HOF	-	215,263,010
Sundry expense payable	2,115,133,490	1,190,576,407
	2,121,292,981	1,409,135,366
21. Liabilities for other finance		
Workers' profit participation fund (note 21.1)	113,157,118	237,184,684
Interest Payable on Unclaimed Dividend (note 21.2)	19,630,627	8,144,592
Performance guarantee (note 21.3)	10,076,841	10,076,841
Account current with corporation and other offices (note 21.4)	114,415,227	114,415,227
Deposit Work	3,228,952,025	3,298,180,783
Advance rent receipt - UGC	72,000,000	80,000,000
Advance rent receipt - MBL(Aftabnagar)	2,000,000	2,000,000
Revenue sharing payable BTRC	4,762,184	-
Advance receipt of PF contribution -Ilen	14,256	14,256
Fraction bonus share sales proceeds payable	-	403,252
Liabilities for unsettled audit objection	11,176,965	6,423,997
Employees provident fund	398,683	1,826,150
WPPF Payable	1,466,148	539,771
Liabilities for unsettled liquidated damage	111,520	1,656,282,797
Contractors earnest/security/retention money	6,658,613,775	6,352,213,033
Tax/VAT withheld from contractor/suppliers	(715,528)	208,998,390
Tax withheld from employees	639,312	2,290,030

		Amounts in BDT	
		30 June 2022	30 June 2021
Revenue stamp		48,379	47,684
Prime Minister relief fund		(1,736)	(1,736)
Insurance claim payable		3,780,769	5,482,769
Union subscription		245,500	383,816
		10,240,773,064	11,984,906,335
21.1 Provision for Workers' profit participation fund			
Balance as at 01 July		237,184,684	238,689,084
Provision made during the year		67,625,780	214,883,021
Transfer to WPPF trust A/c		(191,653,346)	(216,387,421)
Balance as at 30 June		113,157,118	237,184,684
21.2 Interest Payable on Unclaimed Dividend			
Interest Payable on Unclaimed Dividend		19,630,627	8,144,592
		19,630,627	8,144,592
21.3 Performance guarantee			
CNEEC		76,841	76,841
BTTB		10,000,000	10,000,000
		10,076,841	10,076,841
21.4 Account Current with corporation and other offices			
BPDB		114,745,358	114,745,358
IBSB Project-cash defalcation (note 21.4.1)		(637,536,768)	(637,536,768)
WPPF		(330,131)	(330,131)
		(523,121,541)	(523,121,541)
Provision for cash defalcation of IBSB project		637,536,768	637,536,768
		114,415,227	114,415,227
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. Unclaimed dividend			
For FY 2005-06	-	566,292	
For FY 2006-07	-	2,878,790	
For FY 2007-08	-	5,321,114	
For FY 2008-09	-	6,856,688	
For FY 2009-10	-	3,981,072	
For FY 2010-11	-	4,907,550	
For FY 2011-12	-	431,613	
For FY 2012-13	-	1,237,021	
For FY 2013-14	-	659,413	
For FY 2014-15	-	825,369	
For FY 2015-16	-	427,828	
For FY 2016-17	-	508,323	
For FY 2017-18	-	586,198	
For FY 2018-19	704,200	719,643	
For FY 2019-20	664,117	691,242	
For FY 2020-21	964,171	-	
	2,332,488	30,598,157	

23. Provision for taxation

Opening Balance
Add: Addition during the year

Less: Adjustment during the year
Closing Balance

24. Revenue

Transmission/wheeling charge
Optical fiber charge

25. Transmission expenses

Salary and other benefits to employees
Travelling and conveyance
Functions, games and entertainment
Rent, rates and taxes
Postage, telephone and fax
Recruitment and training
CPF contribution
Gratuity
Electricity and power
Office expenses
Fuel and lubricant
Security expenses
Insurance
Bank charges and commission
Consultancy
Repair and maintenance
C & F, carrying and handling
LD (Capacity charge to BPDB for 1320MW PP of BCPCL)
Depreciation (note 4)

26. Administrative expenses

Salary and other benefits to employees
Travelling and conveyance
Functions, games and entertainment
Rent, rates and taxes
Postage, telephone and fax
Recruitment and training
CPF contribution
Gratuity
Electricity and power
Office expenses
Fuel and lubricant
Security expenses
Insurance
Bank charges and commission
Consultancy
Repair and maintenance
C & F, carrying and handling
Depreciation (note 4)
Advertisement and publicity
Auditors' Remuneration

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
2,092,976,911	1,437,094,343
837,804,390	655,882,568
2,930,781,301	2,092,976,911
-	-
2,930,781,301	2,092,976,911
22,649,561,246	21,354,489,833
713,067,613	502,594,332
23,362,628,859	21,857,084,165
2,902,756,891	2,708,913,981
105,119,348	83,256,247
976,913	518,491
22,617,072	11,429,387
13,606,189	6,497,794
33,896,806	20,082,578
111,921,644	100,583,809
239,551,245	217,034,686
356,038,482	306,503,136
16,867,601	15,712,124
27,904,243	24,589,738
296,873,911	264,109,565
778,752	1,017,084
5,724,009	6,466,979
3,481,163	2,424,416
1,255,675,397	926,560,564
713,248	782,265
-	2,400,000,000
6,961,616,790	6,126,624,536
12,356,119,704	13,223,107,380
358,767,706	334,809,593
4,152,323	3,288,708
10,290,821	5,461,792
27,755,026	14,042,837
6,503,461	3,105,803
37,615,441	22,285,730
9,587,035	8,615,853
49,064,713	44,452,887
6,010,005	5,173,838
30,620,015	28,522,459
8,749,170	7,709,931
4,032,141	3,587,136
2,821,582	3,685,107
116,817	125,252
15,988,431	11,134,958
40,572,561	29,938,418
29,641	32,509
26,555,053	23,369,979
14,293,255	13,021,344
2,865,250	1,464,460

	Amounts in BDT		
	30 June 2022	30 June 2021	
Legal expenses	32,010,554	13,381,247	Director's Profile
Fees and renewals	12,973,062	25,972,313	
Directors' honorarium and support service allowance	6,316,010	8,288,560	
Other honorarium	8,772,120	9,222,085	
AGM expenses	514,800	523,993	
Donation & subscription	305,000	25,000	
Research & development	21,756,188	65,022,847	
	739,038,180	686,264,641	
27. Finance income			Financial Highlights
Interest income	466,064,185	528,688,679	
28. Other income			
Rental income	22,307,049	27,722,689	
Miscellaneous sales*	277,760,771	287,807,553	
Grant income	54,859,430	22,650,501	
Miscellaneous income	147,574,119	114,536,768	
	502,501,369	452,717,511	
*Miscellaneous sales include the sale of scraps, tender schedules, newspapers, and other disposables.			
29. Finance expenses			Directors Report
Interest Expenses (Note 29.1)	4,457,927,879	3,943,498,631	
Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain) during the period (Note 29.2)	5,367,967,275	501,890,147	
	9,815,895,154	4,445,388,778	
29.1 Interest Expenses			Corporate Governance
Meghnaghat line project	4,313,500	4,313,500	
NLDC Project	15,228,537	16,318,918	
Kabirpur Tangail Sirajganj project	555,498	851,032	
Hasnabad Aminbazar Tongi line project	362,479	1,045,531	
Ishwardi Bagabari Sirajganj Bogra Trans Line	30,376,672	30,640,241	
Khulna Ishwardi Bogra Borapukuria Trans Line	9,560,672	13,508,115	
Ashuganj-Sirajganj-Inter Connector	4,643,431	6,209,861	
Transmission Line Facilities -Project 2	42,359,525	46,396,233	
Meghnaghat-Aminbazar 400kv TL Project	35,194,357	35,194,357	
Siddirganj-Maniknagar 230kv TL Construc Project	6,246,165	6,246,165	
Three Transmission Line	24,043,862	25,657,978	
Aminbazar Old Airport 230kv Associated Substation	46,220,943	46,220,943	
Shunt Compensation at Grid Substation by capacitor	2,427,503	2,614,398	
Haripur Combined Cycle Plant	8,366,225	8,366,225	
Transmission Efficiency Improvement Project- TEI	3,523,796	4,335,854	
BD-India Grid Interconnection Project	76,290,011	81,411,525	
Bibiyana-Comilla North 230kv TLP	23,530,356	25,234,060	Memorable Events
Bibiyana-KKair 400 and Fen Gonj-BBiana 230kv TLP	90,607,853	90,607,941	
132 KV Grid Network Dev Project In Eastern Region	19,946,063	19,981,305	
Ashuganj-Bhulta 400kv TLP	67,987,946	71,514,943	Auditor's Report
Grid Intercon between Tripura India-Comilla South BD Project	18,743,400	18,743,400	
HVDC-2nd Phase	61,609,040	62,451,656	
Enhancement of Capacity of Grid S/S and TLP-ECGSTLP	16,078,920	-	
Feasibility Study to Connect Nuclear Power Plant with National Grid	504,418	1,064,235	
Patuakhali-Payra 230kv TL Project	34,330,256	-	
Bakerganj-Barguna 132kv and Barguna 132/33kv SS Construction Project	12,047,961	-	
Bharamara-Bahrampur 2nd 400kv Double Circuit TL Project	15,386,960	-	
DTIMEZRPS -Mirsharai Project	30,689,145	-	

Bogra 230/132 Kv Substation (ABB GmbH) (Loan : KFW)

ADB loan 1505

ADB loan 1731

ADB loan 1885

ADB loan 2039

ADB loan 2332

ADB loan 2661

ADB loan 2966

ADB loan 3298

ADB loan 3299

SIDA Loan(ABB) Khulna-Ishurdi-Bagura-Baropukuria TLP

NDF Loan 363 Khulna-Ishurdi-Bagura-Baropukuria TLP

Danida Loan -Joydebpur-Kabirpur-Tangail TLP

Loan DPDC (DESA)

KFW - Energy Efficiency Program (TEI)

JBIC loan 52

KFW -Ishurdi-Bagabari-Sirajgonj-Bogra

JICA P55

IDA Loan 4508

EDCF Loan -Bibiyana-Kallakair-Fenchugonj

IDA Loan 53810

HSBC Loan

Interest on Exchange Rate Fluctuation Loss

Total interest expenses**29.2 Foreign Exchange Rate Fluctuation Loss/(Gain)**

ADB Loan 2661 (USD)

ADB Loan 2039 (USD)

ADB Loan 1885 (USD)

ADB Loan 1505 (USD)

ADB Loan 1731 (USD)

ADB Loan 2332 (USD)

ADB Loan 3298 (USD)

ADB Loan 3299 (USD)

ADB Loan 2966 (USD)

EDCF Loan (USD)

IDA 53810 (ECGSTLP) (USD)

IDA 4508 (USD)

Energypac Loan (132 KV Amnura Substation) (USD)

HSBC Loan (Barisal Bhola Barhanuddin TLP) (USD)

KFW-IBSB (EUR)

DANIDA (EUR)

NDF (EUR)

SIDA Loan (SEK)

JICA BD P-55 Loan (JPY)

JBIC P52 (JPY)

Total Fluctuation Loss/(Gain)

Exchange rate fluctuation loss/(gain) as per currency wise given below:

USD

EUR

JPY

SEK

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
-	34,198,437
31,964,175	36,915,732
93,378,779	96,973,249
206,150,058	213,774,952
78,463,967	85,808,340
485,770,834	492,443,539
327,090,722	350,291,222
257,943,746	257,943,746
112,183,437	112,183,437
286,747,144	286,747,144
7,851,248	8,680,094
19,411,322	21,725,550
24,305,569	27,203,292
143,966,893	143,966,893
80,878,265	90,244,996
133,042,447	138,158,358
157,989,913	157,989,913
72,795,704	72,795,704
84,892,552	84,892,552
275,293,815	275,293,815
293,832,142	-
458,323	2,090,290
582,241,329	334,248,958
4,457,927,879	3,943,498,631
540,285,672	318,557,901
208,216,038	1,170,410
490,042,174	2,820,648
124,761,337	674,422
243,539,952	1,402,764
1,013,777,147	5,885,613
299,250,000	1,750,000
737,481,497	4,312,757
691,767,356	4,045,423
748,806,289	4,378,984
704,890,431	-
230,861,281	1,350,066
(4,213,352)	492,502
(12,690,480)	-
(115,138,984)	191,431,053
(21,139,628)	37,904,251
(14,953,931)	26,874,782
(16,464,962)	19,026,127
(165,142,124)	(40,450,984)
(325,968,437)	(79,736,574)
5,357,967,275	501,890,147
6,016,775,342	346,841,491
(151,232,544)	256,210,086
(491,110,561)	(120,187,558)
(16,464,962)	19,026,127
5,357,967,275	501,890,147

30. Contribution to WPPF

Profit before contribution to WPPF as per
"Profit & Loss and Other Comprehensive Income Statement" A
Contribution to WPPF [A*5/105]
(Increase). Decrease of WPPF for restated of previous year's expenses. (income)
Contribution to WPPF during the year

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
1,420,141,375	4,483,729,556
67,625,780	213,510,931
-	1,372,090
67,625,780	214,883,021

31. Income tax expense/(income)

Current tax (Note 31.1)
Deferred tax (income)/expenses related to the origination and reversal
of temporary differences (Note 31.2)

837,804,390	655,882,568
(714,439,840)	404,908,128
123,364,550	1,060,790,696

31.1 Calculation of current tax

Calculation of Current Tax Payable
Total taxable income during the year
AIT on wheeling charge u/s-82C (2)b
Minimum tax on gross receipt
Minimum tax (U/S-82C(5))
Tax on Income from other source
Tax on excess perquisite
Tax on excess entertainment
Current Tax

2021-2022		2020-2021	
Income (Tk.)	Rate	Tax amount 21-22	Tax amount 20-21
(i)	(ii)	(iii) = (i X ii)	
-	20.00%	-	-
21,172,684,624	3%	642,176,755	642,142,566
22,808,539,189	0.60%	136,851,235	136,770,601
Higher of the above		642,176,755	642,142,566
958,565,554	20%	193,713,111	-
6,103,750	20%	1,220,750	13,475,126
3,468,870	20%	693,774	264,875
		837,804,390	655,882,568

As per the Paragraph B1(c) of IAS 12, The company is required to disclose numerical reconciliation between tax expense (income) and accounting profit. However, as the company providing minimum tax following sec 82 (c) of ITO-1984, the company did not disclose the reconciliation.

31.2 Calculation of Deferred Tax Expense/(Income)**Deferred tax Liability**

Carrying amount of Property, Plant & Equipment excluding permanent differences
Less: Tax base including Unabsorbed Depreciation
Taxable Temporary Difference

139,225,954,773	123,732,478,108
(94,807,037,913)	(83,799,842,565)
(A) 44,418,916,860	39,932,635,543

Deferred tax asset

Provision for Gratuity as per Accounts
Less: Tax base
Deductible Temporary Difference

3,189,307,332	3,060,039,694
(1,516,345,939)	(165,587,063)
(B) 1,672,961,393	2,894,452,631

Deferred tax Liability

Interest Receivable
Less: Tax base
Taxable Temporary Difference

79,400,385	43,390,113
-	-
(C) 79,400,385	43,390,113

Foreign Exchange Rate Fluctuation Loss

Unrealized Fluctuation loss as per Accounts
Less, Realized Fluctuation loss as per Tax base
Deductible Temporary Difference

5,357,967,275	501,890,147
(112,555,466)	-
(D) 5,245,411,809	501,890,147

Net Taxable/(Deductible) Temporary Differences (E) = (A-B+C-D)

37,579,944,043	36,579,682,878
-----------------------	-----------------------

Deferred Tax Liability as on 30 June 2022 (E X 20%)
Less: Deferred Tax Liability recognised as on 30 June 2021
Deferred Tax Expenses/(Income) related to the origination and reversal of temporary differences

7,515,988,809	8,230,428,648
(8,230,428,648)	(7,825,520,520)
(714,439,840)	404,908,128

32. Earnings per share

Net profit after tax

Weighted-average number of ordinary shares outstanding during the period (Note 32.1)

Earnings per share(EPS) - Basic (Note 32.2)**32.1** Number of ordinary shares beginning of the year

Number of ordinary shares issued during the year

- 32.2** EPS of 2021-2022 has decreased to BDT 1.72 from BDT 4.50 in comparison to previous financial period. The total income of the company has increased by 6.54 % equivalent to BDT 1,492,704,058 and the total expenses of the Company has increased by 17.68% equivalent to BDT 3,471,608,853 in comparison to the previous financial period. It results in the decrease in net income by BDT 1,978,904,795. On the other hand, the Weighted-average number of ordinary shares has remained unchanged in comparison to the previous financial period. Hence EPS has decreased by BDT 2.78.

33. Reconciliation of cash flow from operating activities using indirect method with cash flow from operating activities using direct method:**Particular****Cash flows from operating activities****Net Profit/(Loss) After Tax (as reported)****Income tax (expense)/income****Profit/(Loss) before income tax**

Finance income (Non Operating Income)

Depreciation

Interest Expenses

Foreign Exchange (Gain), Loss

Amortization of Grant

Operating profit before working capital changes (Rearranged)**Changes in working capital:****Adjustments for (increase)/decrease in operating assets:**

Accounts receivable

Advances, deposits and prepayments

Inventory

Adjustments for increase/(decrease) in liabilities:

Liability for expenses

Liability for other finance

Deferred liability-gratuity

Adjustments for increase/decrease in liabilities and assets which are not related to net cash flows for operating activities

Adjusted of Inventory

Advance given/adjusted by Projects (WIP)

Non cash adjustment to Liabilities for Expenses/Other finance

Prior Year adjustment to Receivable or Income

AIT Included in Advance, Deposit & Prepayments

Non cash adjustment in accounts receivable

Increase/ (decrease) in Interest receivable (Note 8.2)

(Increase)/ decrease in Unclaimed Dividend

(Increase)/ decrease in Dividend Payable

Cash generated from operation

Interest paid

Income taxes paid

Net cash flow from operating activities**Net operating cash flow per share (NOCFPS) (note 33.1)**

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
1,229,151,045	3,208,055,839
712,726,991	712,726,991
1.72	4.50
712,726,991	712,726,991
-	-
712,726,991	712,726,991

1,229,151,045	3,208,055,839
123,364,550	1,060,790,696
1,352,515,595	4,268,846,535
(456,064,185)	(528,688,679)
6,988,171,843	6,149,994,514
4,457,927,879	3,943,498,631
5,357,967,275	501,890,147
(4,913,227)	(4,913,227)
17,685,605,180	14,330,627,921
(7,144,559,549)	(21,632,306,240)
(1,522,655,225)	(1,898,685,013)
(4,156,709,796)	(19,074,729,802)
(1,465,194,528)	(658,891,425)
(2,253,466,894)	1,051,877,212
712,157,615	(283,780,957)
(1,744,133,271)	1,238,977,086
(1,221,491,238)	96,681,083
3,991,767,076	20,078,694,482
-	376,961,803
2,187,193,786	17,051,557,958
-	323,966,667
-	(97,449,820)
1,832,286,302	1,897,751,058
(63,723,284)	-
36,010,272	22,837,011
-	(548,195)
-	503,628,000
12,279,345,813	13,828,893,374
(2,232,566,025)	(2,176,788,056)
(1,832,286,302)	(1,897,751,058)
8,214,493,486	9,754,354,260
11.53	13.69

Amounts in BDT

30 June 2022 30 June 2021

33.1 "Net operating cash flow per share (NOCFPS) in this year stands to Tk. 11.53, net decrease by Tk. 2.16 in comparison to previous year. The main reasons for this deviation are the increase in payment to suppliers, contractors & employees by Tk. 3,527,805,698 and the increase in interest payment by Tk. 55,777,969."

33.1.1 Cash receipts from customers:

Opening balance of Accounts Receivable
Sales revenue (as reported)

Adjustments:

Decreased for non cash adjustment to sundry payable

Closing balance of Accounts Receivable

Cash received from customer during the year

33.1.2 Cash paid to suppliers, contractors and employees (Rearranged):**Opening balance of Current Liabilities**

Liability for expenses

Liability for other finance

Deferred liability-gratuity

Opening balance of Current Assets

Advances, deposits and prepayments

Inventory

Expenses incurred during the year:

Transmission Expenses

Administrative expenses

Contribution to WPPF

Closing balance of Current Liabilities

Liability for expenses

Liability for other finance

Deferred liability-gratuity

Closing balance of Current Assets

Advances, deposits and prepayments

Inventory

Adjustment to reconcile cash payment for operating expenses

Depreciation expenses

Adjusted to Advance paid for Projects (WIP)

AIT included in Advance, Deposit & Prepayments

Non cash adjustment to Liabilities for Expenses/Other finance

Adjusted to inventory that was erroneously recorded into plant & machineries in previous years.

Liabilities increased/(decreased) for unpaid dividend during the year

Cash paid to suppliers, contractors, employees during the year

33.2 Income Tax/AIT paid during the year

Closing balance of AIT (Note 9.1.1)

Less: Opening Balance of AIT (Note 9.1.1)

Less: Income tax provision paid (Note 23)

33.3 Investment to PPE & CWIP

Assets purchase during the year

Invest in CWIP during the year (note 33.3.1)

33.3.1 Invest in CWIP during the year

Addition during the year

Less: Fluctuation Loss Included in WIP

8,071,292,183	6,200,124,727
23,362,628,859	21,857,084,165
(53,723,284)	(97,449,820)
31,370,197,758	27,959,759,073
(9,548,168,805)	(8,071,292,183)
21,822,028,953	19,888,466,890
16,288,494,332	15,267,215,277
1,409,135,366	1,692,916,323
11,984,906,335	10,776,527,406
2,894,452,631	2,797,771,548
(36,188,772,348)	(16,455,151,121)
(33,460,287,580)	(14,385,557,778)
(2,728,484,768)	(2,069,593,343)
13,162,783,664	14,124,255,043
12,356,119,704	13,223,107,380
739,038,180	686,264,641
67,625,780	214,883,022
(14,035,027,437)	(16,319,092,489)
(2,121,292,981)	(1,409,135,366)
(10,240,773,064)	(12,015,504,492)
(1,672,961,393)	(2,894,452,631)
41,810,676,672	36,188,772,348
37,616,997,376	33,460,287,580
4,193,679,296	2,728,484,768
(11,007,651,931)	(26,303,301,806)
(6,988,171,843)	(6,149,994,516)
(2,187,193,786)	(17,051,557,958)
(1,832,286,302)	(1,897,751,058)
-	(323,966,667)
-	(376,951,803)
-	(503,079,805)
10,030,502,952	6,502,697,254
13,664,056,838	11,831,770,536
(11,831,770,536)	(9,934,019,477)
-	-
1,832,286,302	1,897,751,058
2,065,150,337	4,131,916,765
68,094,088,970	70,034,557,595
70,159,239,307	74,166,474,361
73,499,724,554	56,265,057,821
(3,181,554,356)	-

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



Add: Advance paid for projects under construction
Less: IDC included in CWIP after adjustment

33.4 Receipt of Grant from SIDA, KFW & ADB

Grant received from KFW during the period
Grant received from SIDA during the period
Grant received from ADB during the period

33.5 Long term loan received during the period

ADB loan
GoB loan
Assigned loan
SIDA loan
KFW loan
Danida loan
NDF loan
JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81, 103, 106 & 118
IDA loan (No 4508, 53810, 6177 & 60100)
EDCF loan
HSBC loan
IDB loan BD-0172
Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)
Gazipur PBS-2 loan
Energy Pac Eng. Ltd. Loan for 132 KV Amnura SS and Associated TLP
GCL Loan 2019/1 (673) for G to G Project
EXIM Bank India Loan (Barapukuria-Bagura-Kaliakair 400 KV TL Project)
AIIB Loan L0088A BD (ESPNC Project)
AIIB Loan L0272A (DWZTGE Project)

33.6 Repayment of long term loan

ADB loan
GoB loan
Assigned loan
SIDA loan
KFW loan
Danida loan
NDF loan
JBIC loan BD 52, 55, 70, 76, 81, 103, 106 & 118
IDA loan (No 4508, 53810, 6177 & 60100)
EDCF loan
HSBC loan
IDB loan BD-0172
Indian 3rd LOC Loan
Gazipur PBS-1 loan
Gazipur PBS-2 loan
Energy Pac Eng. Ltd. Loan for 132 KV Amnura SS and Associated TLP
GCL Loan 2019/1 (673) for G to G Project
Loan EXIM Bank (Barapukuria-Bagura-Kaliakair 400 KV TL Project)
AIIB Loan L0088A BD (ESPNC Project)
AIIB Loan L0272A (DWZTGE Project)

33.7 Dividend paid during the period

Dividend declared
Decrease/(Increase) in unclaimed dividend

Amounts in BDT	
30 June 2022	30 June 2021
2,187,193,785	16,799,397,537
(4,411,275,013)	(3,029,897,753)
68,094,088,970	70,034,557,595
78,461,169	44,158,362
-	-
-	-
78,461,169	44,158,362
6,516,638,092	11,293,018,023
6,951,436,296	8,738,317,932
-	-
-	-
3,237,035,161	1,236,334,141
-	-
-	-
10,704,949,644	10,140,752,438
5,692,121,442	3,349,412,269
-	-
-	-
1,409,587,512	2,161,262,517
14,373,159,758	5,704,288,485
-	-
-	-
654,412,001	12,970,000,000
2,583,379,876	-
437,993,772	-
504,352,442	-
53,065,076,996	55,593,385,805
1,203,494,722	1,245,248,014
1,994,085,555	638,349,896
-	-
16,346,272	16,346,272
123,531,664	501,740,278
62,862,940	62,862,940
45,640,600	45,640,600
277,666,859	106,575,261
-	-
-	-
17,985,088	49,567,810
-	-
-	-
-	304,485,727
-	239,776,471
135,969,498	404,157,110
-	-
-	-
-	-
-	-
3,877,583,198	3,614,750,379
1,425,453,982	1,425,453,982
28,265,668	503,079,806
1,453,719,650	1,928,533,788

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**Notes to the financial statements**
For the year ended 30 June 2022**34. Related party transactions**

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	Opening Balance	Transactions during the year		Receivable/(payable) as at 30 June 2022
			Dr./ (Cr.)	Dr.	Cr.	Dr./ (Cr.)
			BDT	BDT	BDT	BDT
Bangladesh Power Development Board	Majority shareholder	Transmission charge	3,948,941,420	3,069,461,902	1,856,445,309	5,161,958,013

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

Statement of Gross Salary & Other Benefits to Managing Director & Full Time Directors for FY 2021-2022:

Sl. No.	Name of Employees	Designation of Employees	Basic Pay	Accommodation Allowance	Festival Bonus	Incentive Bonus	Others Benefits*	Total
1	Gulam Kibria Md. Yeakub	MD	2,271,360	1,195,680	560,560	427,000	1,136,170	5,530,770
2	Elahi Chowdhury	ED (P & D)	1,989,588	994,794	489,120	383,040	455,943	4,312,485
3	Md. Nizam Uddin	ED (Finance)	148,800	74,400	71,530	-	141,760	436,490
4	Shiekh Reaz Ahmed	ED (HRM)	458,940	229,470	73,720	176,875	319,105	1,258,110
5	Md. Masoom Alam Bokshi	ED (O & M)	1,882,080	941,040	464,480	368,300	588,655	4,244,555
	Total		6,750,768	3,375,384	1,659,410	1,355,215	2,641,633	15,782,410

* Other benefits include DPF contribution by company, Honorarium, WPPF, Leave Encashment, Bangla Nabobarsha Allowance, telephone Allowance, Conveyance Allowance, Electricity Allowance, Entertainment Allowance, Charge Allowance, Education Allowance, Medical Allowance/Reimbursement.

35. Number of employees

The number of employees was 3,387 as on 30 June 2022 and which was 2,690 as at 30 June 2021.

36. Approval of the Financial Statements

The financial statements were approved by the Board of Directors on 09 November 2022.

37. Event after the reporting period

- The Board of Directors in its meeting held on 09-November-2022 recommended cash dividend @ 10% per share without sponsor shareholder for the year 2021-22 which is subject to the approval at the forthcoming AGM.
- The unsettled foreign currency liabilities are settled up to 30 September 2022 at the following rates:

	BDT
Exchange rate of USD	96.00
Exchange rate of SEK	8.9369
Exchange rate of EUR	95.4085
Exchange rate of JPY	0.6666
Exchange rate of CNY	14.8725



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**Notes to the financial statements**
For the year ended 30 June 2022**38. 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

38.1 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:

		Amounts in BDT	
Notes		30.06.2022	30.06.2021
Accounts and other receivables			
Receivable from transmission and optical fibre charge	8.1	9,548,168,805	8,071,292,183
Other Receivable	8.2	14,448,877	4,680,546
Interest receivable	8.2	79,400,385	43,390,113
Advance, deposit and prepayments	9	37,616,997,376	33,460,287,580
FDR	6	3,990,000,000	4,820,000,000
Cash and bank balances	10	5,312,467,313	9,557,809,169
		56,561,482,756	55,957,459,592
b) Ageing of receivables			
Dues within 2 months	8.3	4,247,205,505	3,913,935,657
Dues over 2 months but less than 4 months	8.3	463,694,153	
Dues over 4 months	8.3	4,837,269,147	4,157,356,526
		9,548,168,805	8,071,292,183

c) Credit exposure by credit rating

	Credit rating	As on 30 June 2022	
		Amount (BDT)	(%)
Accounts and other receivables	NR	9,642,018,067	17.05%
Advance, deposit and prepayments	NR	37,616,997,376	66.51%
Cash and bank balances		5,312,467,313	9.39%
FDR		3,990,000,000	7.05%
Total		56,561,482,756	100.00%
Cash and bank balances:			
Cash in hand		974,865	0.02%
Cash at bank		5,311,492,448	99.98%
Sonali Bank Limited	AAA	587,473,436	11.06%
All GMD Banks	N/A	2,493,842,852	46.94%
Mercantile Bank Limited	AA	2,184,719,452	41.12%
HSBC Bank Limited	AAA	44,595,382	0.84%
Rupali Bank Limited	AAA	861,326	0.02%
FDR		3,990,000,000	100.00%
Sonali Bank, BB Avenue Branch	AAA	1,000,000,000	25.06%
Bank Asia Ltd Mohakhali Branch	AA1	100,000,000	2.51%
South Bangla Agriculture and Commerce Bank LTD, Pragati Sarani Br	A	50,000,000	1.25%
Exim Bank Ltd Head Office Corporate Br	AA	50,000,000	1.25%
Southeast Bank Ltd Shyamoli Br	AA	100,000,000	2.51%
Rupali Bank Ltd.- Rupali Sadan Branch	AAA	200,000,000	5.01%
Sonali Bank Ltd.- Badda Branch	AAA	1,000,000,000	25.06%
Sonali Bank Ltd.- Rampura Branch	AAA	500,000,000	12.53%
First Security Islami Bank Ltd.-Mohammadpur Branch	A+	50,000,000	1.25%
Arab Bangladesh Bank Ltd Nawabpur Road Br	AA-	20,000,000	0.50%
Community Bank Bangladesh Limited-Gulshan Branch	A+	20,000,000	0.50%
First Security Islami Bank Ltd.-Corporate Branch	A+	50,000,000	1.25%
Brac Bank Ltd.-Shantinagar Branch	AAA	50,000,000	1.25%
Brac Bank Ltd.-Asad Gate Branch	AAA	50,000,000	1.25%
South Bangla Agriculture and Commerce Bank Ltd -Gulshan Branch	A	50,000,000	1.25%
Exim Bank Ltd.-Dhanmondi Branch	AA	50,000,000	1.25%
One Bank Ltd.-Banasree Branch	AA	100,000,000	2.51%
United Commercial Bank Ltd.-Elephant Road Branch	AA	100,000,000	2.51%
Mutual Trust Bank Ltd.-Arshinagar Sub Branch	AA	100,000,000	2.51%
First Security Islami Bank Ltd. -Dhanmondi Model Branch	A+	50,000,000	1.25%
Premier Bank Ltd.- Dilkusha Corporate Branch	AA+	100,000,000	2.51%
Brac Bank Ltd.- Badda Branch	AAA	50,000,000	1.25%
Trust Bank Ltd.- Millenium Corporate Branch	AA1	50,000,000	1.25%
Meghna Bank Ltd.- Dhanmondi Branch	AA-	50,000,000	1.25%
NRB Commercial Bank Ltd.- Gulshan Branch	A+	50,000,000	1.25%

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.**Notes to the financial statements**
For the year ended 30 June 2022**38.2 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	2,880,475,597	June 2022	4%-12%	2,880,475,597	-	2,880,475,597
Current Portion of Interest Payable	1,072,260,347	June 2022	4%-12%	1,072,260,347	-	1,072,260,347
Contribution to WPPF	67,625,780	June 2022	N/A	67,625,780	-	67,625,780
Liabilities for expenses	2,121,292,981	June 2022	N/A	2,121,292,981	-	2,121,292,981

38.3 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, EUR, JPY, CNY and SEK.

Exposure to currency risk**Foreign currency monetary liabilities****Liabilities (long term loan)**

Asian Development Bank
Economic Development Co-operation Fund
International Development Association
Exim Bank India 3rd LOC Loan (RNPP)
AIIB Loan
Islamic Development Bank

30.06.2022 USD	30.06.2021 USD
892,707,717	835,325,319
87,579,683	87,579,683
210,948,604	154,260,377
231,582,514	70,185,036
10,280,033	-
83,597,472	67,753,668
1,516,696,024	1,215,104,082
30.06.2022 (EURO)	30.06.2021 (EURO)
112,905,296	80,432,011
5,401,000	6,049,000
3,806,486	4,276,965
122,112,782	90,757,966

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

Swedish International Development Co-operation Agency

30.06.2022
(SEK)

18,700,975

30.06.2021
(SEK)

20,461,261

Japan International Co-operation Agency

30.06.2022
(JPY)

65,666,237,373

30.06.2021
(JPY)

48,802,012,559

Exim Bank China

30.06.2022
(CNY)

1,047,952,857

30.06.2021
(CNY)

1,000,100,943

Net exposure

The following significant exchange rates are applied during the year:

Exchange rate of USD

93.4500

84.9000

Exchange rate of SEK

9.1384

9.9558

Exchange rate of EURO

97.5898

101.0225

Exchange rate of JPY

0.6842

0.7683

Exchange rate of CNY

13.9336

13.1361

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



Power Grid Company of Bangladesh Ltd.Notes to the financial statements
For the year ended 30 June 2022**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.

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

**30.06.2021
(BDT)**

3,990,000,000

308,910,831,821

Variable rate instrument

Financial asset

Financial liability

Nil

Nil

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

Being no variable rate instruments, sensitivity analysis has not been presented.

39 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.

Power Grid Company of Bangladesh Ltd.Notes to the financial statements
For the year ended 30 June 2022**Financial ratios:**

			2021-2022	2020-2021
i) Return on average property, plant and equipment				
	$\frac{\text{Profit before interest, other financial expenses, \& tax}}{\text{Average net property, plant and equipment}} \times 100$			
	$\frac{11,168,410,749}{145,056,951,325} \times 100 =$		7.70%	6.36%
ii) Debt services coverage ratio				
	$\frac{\text{Net profit before depreciation, interest \& other financial expenses}}{\text{Debt service requirement}}$			
	$\frac{18,033,218,042}{12,696,370,752} =$		1.42 times	*2.13 times
iii) Current ratio				
	$\frac{\text{Current assets}}{\text{Current liabilities}}$			
	$\frac{60,755,162,052}{19,247,915,778} =$		3.16	3.19
iv) Quick ratio				
	$\frac{\text{Quick assets}}{\text{Quick liabilities}}$			
	$\frac{56,561,482,756}{19,247,915,778} =$		2.94	3.04
v) Debt-equity ratio				
	$\frac{\text{Debt}}{\text{Equity}}$			
	$\frac{308,910,831,821}{95,266,599,530} =$		76.43 : 23.57	*73.82 : 26.18
vi) Accounts receivable to sales				
	$\frac{\text{Average Accounts receivables}}{\text{Average monthly revenue}}$			
	$\frac{8,809,730,494}{1,946,885,738} =$		4.53 months	3.92 months
vii) Net operating cash flow per share				
	$\frac{\text{Net operating cash flow}}{\text{Number of shares}}$			
	$\frac{8,214,493,486}{712,726,991} =$		BDT 11.53	BDT 13.69
viii) Price earning ratio				
	$\frac{\text{Market price per share}}{\text{Earning per share}}$			
	$\frac{56.90}{1.72} =$		32.99	*9.93
ix) Operating expenses to revenues				
	$\frac{\text{Operating expenses}}{\text{Revenues}}$			
	$\frac{13,095,157,884}{23,362,628,859} =$		56.05%	63.64%

Director's Profile

Financial Highlights

Directors Report

Corporate Governance

Memorable Events

Auditor's Report



x) Net asset value (NAV)

Total fixed asset

Current asset

Total assets (A)

Current liabilities

Long term liability

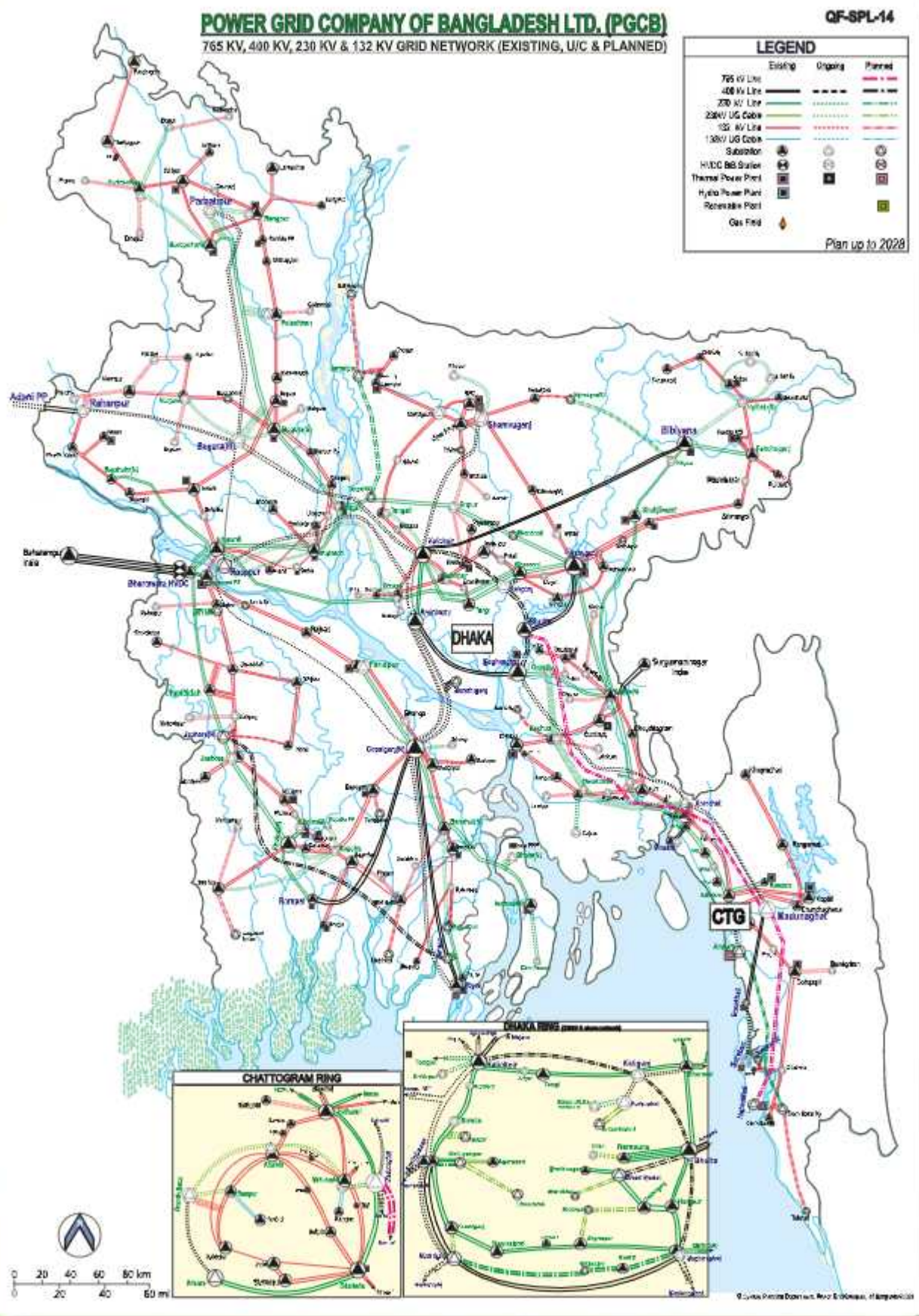
Total Liabilities (B)

Net asset value (A-B)

Net asset value Per Share*

2021-2022 (BDT)	2020-2021 (BDT)
371,112,892,206	302,536,189,158
60,755,162,052	58,685,944,359
431,868,054,258	361,222,133,518
19,247,915,778	18,412,665,008
317,353,538,950	255,973,681,776
336,601,454,728	274,386,346,784
95,266,599,532	86,835,786,734
133.66	121.84

By this sing (*) is meant restated value.







পাওয়ার গ্রিড কোম্পানি অফ বাংলাদেশ লি: 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
Phone: +88-02-55046731, +88-02-55046732, +88-02-55046733, +88-02-55046734, +88-02-55046735
Fax: +88-02-5546722, Web: www.pgcb.gov.bd, E-mail: share.cs@pgcb.gov.bd

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 26th
Annual General Meeting of the Company to be held on Saturday, 21 January 2023 at 10:00 am at digital
Platform virtually.

**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 26th 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 কোম্পানি অফ বাংলাদেশ লিঃ

POWER GRID COMPANY OF BANGLADESH LTD

(An Enterprise of Bangladesh Power Development Board)

PGCB Bhaban, Avenue-3, Johurul Islam City, Afabnagar, Badda, Dhaka-1212
Phone: +88-02-55046731-35, Fax: +88-02-55046722, E-mail: info@pgcb.gov.bd